

Министерство образования и науки Российской Федерации
Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
высшего образования
**«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
ТОМСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»**

Институт социально – гуманитарных технологий
Направление подготовки Экономика
Кафедра экономики

БАКАЛАВРСКАЯ РАБОТА

Тема работы
РОЛЬ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО КОМПЛЕКСА РОССИИ В ЭКОНОМИКЕ СТРАНЫ И ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ ЕГО РАЗВИТИЯ (на примере филиала АО «НефтеХимСервис» Яйский нефтеперерабатывающий завод)

УДК 338.45: 622.32 (47+57)

Студент

Группа	ФИО	Подпись	Дата
ЗБ2Б	Ефременко Дарья Вячеславовна		

Руководитель

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
Ассистент кафедры экономики	Кашапова Эльмира Рамисовна			

ДОПУСТИТЬ К ЗАЩИТЕ:

Зав. кафедрой	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
Экономики	Барышева Галина Анзельмовна	Доктор экономических наук		

Томск - 2016 г.

ПЛАНИРУЕМЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ОБУЧЕНИЯ ПО ООП ДЛЯ БАКАЛАВРОВ

Код результата	Результат обучения (выпускник должен быть готов)	Требования ФГОС, критериев и/или заинтересованных сторон
<i>Универсальные компетенции</i>		
Р1	Осуществлять коммуникации в профессиональной среде и в обществе в целом, в том числе на иностранном языке, разрабатывать документацию, презентовать и защищать результаты комплексной экономической деятельности.	Требования ФГОС (ОК-14; ПК-9; 11)
Р2	Эффективно работать индивидуально, в качестве <i>члена команды</i> , состоящей из специалистов различных направлений и квалификаций, с делением ответственности и полномочий за результаты работы и готовность <i>следовать корпоративной культуре</i> организации	Требования ФГОС (ПК-11; ОК-1,7,8)
Р3	Демонстрировать <i>знания</i> правовых, социальных, этических и культурных аспектов хозяйственной деятельности, осведомленность в вопросах охраны здоровья и безопасности жизнедеятельности.	Требования ФГОС (ОК-2;3;16; 15)
Р4	<i>Самостоятельно учиться</i> и непрерывно <i>повышать квалификацию</i> в течение всего периода профессиональной деятельности	Требования ФГОС (ОК-2; 9,10,11) Критерий 5 АИОР (2.6), согласованный с требованиями международных стандартов <i>EUR-ACE</i> и <i>FEANI</i>
Р5	Активно пользоваться основными методами, способами и средствами получения, хранения, переработки информации, навыками работы с компьютером как средством управления информацией, работать с информацией в глобальных компьютерных сетях	Требования ФГОС (ОК-13; ПК-1,3,510)
<i>Профессиональные компетенции</i>		
Р6	Применять знания математических дисциплин, статистики, бухгалтерского учета и анализа для подготовки исходных данных и проведения расчетов экономических и социально-экономических показателей, характеризующих деятельность хозяйствующих субъектов на основе типовых методик с учетом действующей нормативно-правовой базы;	Требования ФГОС (ПК-1, ПК-2; ПК-3;4;5 ПК-7; ОК-5; ОК-4; ОК11,13)
Р7	принимать участие в выработке и реализации для конкретного предприятия рациональной системы организации учета и отчетности на основе выбора эффективной учетной политики, базирующейся на соблюдении действующего законодательства, требований международных стандартов и принципах укрепления экономики хозяйствующего субъекта;	Требования ФГОС ПК-5; ПК-7; ОК-5,8
Р8	Применять глубокие знания основ функционирования экономической системы на разных уровнях, истории экономики и экономической науки для анализа социально-значимых проблем и процессов, происходящих в обществе, и прогнозировать возможное их развитие в будущем	Требования ФГОС ОК-3,4; ПК-4,6,8,14,15);

Код результата	Результат обучения (выпускник должен быть готов)	Требования ФГОС, критериев и/или заинтересованных сторон
Р9	Строить стандартные теоретические и эконометрические модели исследуемых процессов, явлений и объектов, относящихся к области профессиональной деятельности, прогнозировать, анализировать и интерпретировать полученные результаты с целью принятия эффективных решений.	Требования ФГОС ПК-6; ПК-5; ПК-7; ПК-13;; ПК-8;
Р10	На основе аналитической обработки учетной, статистической и отчетной информации готовить информационные обзоры, аналитические отчеты, в соответствии с поставленной задачей, давать оценку и интерпретацию полученных результатов и обосновывать управленческие решения.	Требования ФГОС ПК-4; ПК-5 ПК-7;8 ПК-10; ПК-13; ПК-5 ОК-1;2;3; ОК-6; ОК-13
Р11	Внедрять современные методы бухгалтерского учета, анализа и аудита на основе знания информационных технологий, международных стандартов учета и финансовой отчетности	Требования ФГОС ПК-10;12 ОК-12
Р12	осуществлять преподавание экономических дисциплин в общеобразовательных учреждениях, образовательных учреждениях начального профессионального, среднего профессионального, высшего профессионального и дополнительного профессионального образования.	Требования ФГОС ПК-14; ПК-15;ОК-2;
Р13	Принимать участие в разработке проектных решений в области профессиональной и инновационной деятельности предприятий и организаций, подготовке предложений и мероприятий по реализации разработанных проектов и программ с учетом критериев социально-экономической эффективности, рисков и возможных социально-экономических последствий	Требования ФГОС (ПК-3,4,7; 11;12;13ОК-1,7, 8)
Р14	Проводить теоретические и прикладные исследования в области современных достижений экономической науки в России и за рубежом, ориентированные на достижение практического результата в условиях инновационной модели российской экономики	Требования ФГОС ПК-4,9
Р15	организовывать операционную (производственную) и коммерческую деятельность предприятия, осуществлять комплексный анализ его финансово-хозяйственной деятельности использовать полученные результаты для обеспечения принятия оптимальных управленческих решений и повышения эффективности.	Требования ФГОС (ОК – 7, 8, 12, 13; ПК – 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7,10, 11, 13)

Министерство образования и науки Российской Федерации
 Федеральное государственное автономное образовательное учреждение
 высшего образования
**«НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
 ТОМСКИЙ ПОЛИТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»**

Институт социально – гуманитарных технологий
 Направление подготовки (специальность) Экономика
 Кафедра экономики

УТВЕРЖДАЮ:
 Зав. кафедрой
 Барышева Г.А.

ЗАДАНИЕ

на выполнение выпускной квалификационной работы

В форме:

Бакалаврской работы

(бакалаврской работы, дипломного проекта/работы, магистерской диссертации)

Студенту:

Группа	ФИО
ЗБ2Б	Ефременко Дарья Вячеславовна

Тема работы:

РОЛЬ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕГО КОМПЛЕКСА РОССИИ В ЭКОНОМИКЕ СТРАНЫ И ОСНОВНЫЕ ЦЕЛИ ЕГО РАЗВИТИЯ (на примере филиала АО «НефтеХимСервис» Яйский нефтеперерабатывающий завод)
--

Утверждена приказом директора (дата, номер)	№ 942/с от 09.02.2016 г.
---	--------------------------

Срок сдачи студентом выполненной работы:	10.06.2016 г.
--	---------------

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ;

Исходные данные к работе

(наименование объекта исследования или проектирования; производительность или нагрузка; режим работы (непрерывный, периодический, циклический и т. д.); вид сырья или материал изделия; требования к продукту, изделию или процессу; особые требования к особенностям функционирования (эксплуатации) объекта или изделия в плане безопасности эксплуатации, влияния на окружающую среду, энергозатратам; экономический анализ и т. д.).

В работе использовались обзоры и статистические данные таких организаций, как ВР Statistical, Международного энергетического агентства, ОПЕК, ИМЭМО РАН, РБК, Минфин России, официальные сайты ВИНК, статьи популярных научных журналов (Науковедение, Российский статистический ежегодник, Вопросы экономики)

Перечень подлежащих исследованию, проектированию и разработке вопросов

(аналитический обзор по литературным источникам с целью выяснения достижений мировой науки техники в рассматриваемой области; постановка задачи исследования, проектирования, конструирования; содержание процедуры исследования, проектирования, конструирования; обсуждение результатов выполненной работы; наименование дополнительных разделов, подлежащих разработке; заключение по работе).

- Нефтяная промышленность как часть топливно энергетического комплекса мира
- Нефтеперерабатывающие компании России в системе международного рынка энергоносителей
- Развитие нефтеперерабатывающего комплекса в структуре инновационной экономики
- Успешность функционирования нефтеперерабатывающего комплекса как основа социально – экономического развития России
- Основные проблемы российского нефтеперерабатывающего комплекса

	- Совершенствование экономического механизма государственного регулирования нефтяного комплекса - Основные технико – экономические показатели нефтеперерабатывающего комплекса на перспективу на примере филиала АО «НефтеХимСервис» Яйского нефтеперерабатывающего завода
Перечень графического материала <i>(с точным указанием обязательных чертежей)</i>	1 рисунок, 6 таблиц
Консультанты по разделам выпускной квалификационной работы <i>(с указанием разделов)</i>	
Раздел	Консультант
Социальная ответственность	Креницына Зоя Васильевна
Названия разделов, которые должны быть написаны на русском и иностранном языках:	

Дата выдачи задания на выполнение выпускной квалификационной работы по линейному графику	12.02.2016 г.
---	---------------

Задание выдал руководитель

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
Ассистент кафедры экономики	Кашапова Эльмира Рамисовна			12.02.2016

Задание принял к исполнению студент:

Группа	ФИО	Подпись	Дата
ЗБ2Б	Ефременко Дарья Вячеславовна		12.02.2016

РЕФЕРАТ

Выпускная квалификационная работа 79 с, 1 рис., 6 табл., 41 источник, 0 прил.

Ключевые слова: нефтеперерабатывающий комплекс, нефтепереработка, нефтеперерабатывающие компании, нефтеперерабатывающие заводы, ВИНК, цели, проблемы, развитие, экономика.

Объектом исследования является нефтеперерабатывающая отрасль России.

Цель работы - изучение роли нефтеперерабатывающего комплекса России в экономике страны и анализ основных целей его развития на примере Яйского нефтеперерабатывающего завода филиала АО «НефтеХимСервис».

В процессе исследования проводился анализ основных концептуальных положений развития нефтеперерабатывающего комплекса в мировой экономике, а так же проанализирована успешность функционирования нефтеперерабатывающего комплекса в России.

В результате исследования были выявлены основные проблемы нефтеперерабатывающей отрасли и даны рекомендации по их решению, так же были выявлены основные цели развития нефтеперерабатывающего комплекса на примере Яйского нефтеперерабатывающего завода.

Область применения: на предприятиях нефтеперерабатывающей промышленности.

Экономическая эффективность/значимость работы обусловлена тем, что для России, как страны с экономикой сырьевого типа, в современных условиях развития мировой экономики и нефтяной отрасли в целом, важно найти пути дальнейшего развития экономического потенциала страны на рынке продуктов нефтепереработки.

В будущем планируется продолжить более глубокое изучение и исследование данной тематики в рамках магистерской работы.

Оглавление

Введение.....	8
1 Основные концептуальные положения развития нефтеперерабатывающего комплекса в мировой экономике	11
1.1 Нефтяная промышленность как часть топливно – энергетического комплекса мира.....	11
1.2 Нефтеперерабатывающие компании России в системе международного рынка энергоносителей.....	20
1.3 Развитие нефтеперерабатывающего комплекса в структуре инновационной экономики	29
2 Успешность функционирования нефтеперерабатывающего комплекса как основа социально – экономического развития России	39
2.1 Основные проблемы российского нефтеперерабатывающего комплекса....	39
2.2 Совершенствование экономического механизма государственного регулирования нефтяного комплекса.....	46
2.3 Основные технико – экономические показатели нефтеперерабатывающего комплекса на перспективу на примере филиала АО «НефтеХимСервис» Яйского нефтеперерабатывающего завода.....	54
Задание для раздела «Социальная ответственность»	62
3 Корпоративная социальная ответственность на примере Яйского нефтеперерабатывающего завода.....	64
Заключение	72
Список использованных источников	75

Введение

Развиваясь, человечество начинает использовать все новые виды ресурсов (атомную и геотермальную энергию, солнечную, гидроэнергию приливов и отливов, ветряную и другие нетрадиционные источники). Однако главную роль в обеспечении энергией всех отраслей экономики сегодня играют топливные ресурсы.

Топливо-энергетический комплекс тесно связан со всей промышленностью страны. На его развитие расходуется более 20% денежных средств. На ТЭК приходится 30% основных фондов и 30% стоимости промышленной продукции России. Он использует 10% продукции машиностроительного комплекса, 12% продукции металлургии, потребляет 2/3 труб в стране, дает больше половины экспорта РФ и значительное количество сырья для химической промышленности. Его доля в перевозках составляет 1/3 всех грузов по железным дорогам, половину перевозок морского транспорта и всю транспортировку по трубопроводам [1].

Наибольшее значение в топливной промышленности страны принадлежит трем отраслям: нефтяной, газовой и угольной, из которых особо выделяется нефтяная.

Отрасли ТЭК дают не менее 60% валютных поступлений, в Россию, позволяют иметь положительное внешнеторговое сальдо, поддерживать курс рубля. Высоки доходы в бюджет страны от акцизов на нефть и нефтепродукты.

Велика роль нефти и в политике. Регулирование поставок нефти в страны ближнего зарубежья является, по сути дела, важным аргументом в диалоге с новыми государствами.

Таким образом, нефть - это богатство России. Нефтяная промышленность РФ тесно связана со всеми отраслями народного хозяйства, имеет огромное значение для российской экономики. Спрос на нефть всегда опережает предложение, поэтому в успешном развитии нашей нефтяной промышленности заинтересованы практически все развитые государства мира.

В начале XXI века преобладающее значение имели нефтедобывающие компании, и Россия была на первых позициях. Но в современных рыночных условиях, когда предложение нефти избыточно, более актуальным становится вопрос о её качественной переработке.

Россия характеризуется как сырьевая страна. Более половины доходов бюджета составляют поступления от реализации чистого сырья. Но в настоящее время Россия предпринимает активные действия по стимулированию развития нефтеперерабатывающего комплекса. Это связано с тем, что сырьевая направленность уже более не способна обеспечивать рост и эффективность развития экономического потенциала страны. В связи с этим, целью данной работы является изучение роли нефтеперерабатывающего комплекса России в экономике страны и анализ основных целей его развития на примере Яйского нефтеперерабатывающего завода филиала АО «НефтеХимСервис».

Объектом исследования является нефтеперерабатывающая отрасль России. В качестве предмета исследования был выбран Яйский нефтеперерабатывающий завод, как один из ярких примеров развития современной нефтеперерабатывающей промышленности.

Как было сказано ранее, актуальность темы обусловлена тем, что всё больше возрастает роль нефтеперерабатывающего производства. Нефтепродукты являются неотъемлемой частью современного хозяйства. Требования к получаемым продуктам с каждым годом ужесточаются. По этому для России важно активно развивать данную отрасль, в целях перехода экономики на новый путь развития.

Для достижения цели, были поставлены следующие задачи:

- 1) Оценить влияние нефтеперерабатывающего комплекса на мировую экономику;
- 2) Оценить состояние нефтеперерабатывающей отрасли в рамках крупнейших нефтяных компаний страны;

- 3) Проанализировать проблемы нефтеперерабатывающего комплекса России;
- 4) Рассмотреть особенности государственного регулирования отрасли;
- 5) На примере Яйского нефтеперерабатывающего завода оценить цели и перспективы развития нефтеперерабатывающей отрасли России.

1 Основные концептуальные положения развития нефтеперерабатывающего комплекса в мировой экономике

1.1 Нефтяная промышленность как часть топливно – энергетического комплекса мира

Топливо-энергетический комплекс (ТЭК) представляет собой систему добычи природных энергетических ресурсов, их обогащения, преобразования в мобильные виды энергии и энергоносителей, передачи и распределения, потребления и использования во всех отраслях национального хозяйства [1]. Объединение таких разнородных частей в единый национально-хозяйственный комплекс объясняется их технологическим единством, организационными взаимосвязями и экономической взаимозависимостью.

Неразрывная цепь добычи, преобразования, передачи, распределения, потребления и использования энергоресурсов определяет технологическое единство топливно-энергетического комплекса.

Организационно комплекс разделяется на отрасли, подотрасли, объединения и предприятия ТЭК [2]:

- добывающие: угледобыча, нефтедобыча, газодобыча, добыча торфа и сланцев, добыча урана и других ядерных материалов;
- преобразующие (перерабатывающие): переработка угля, газа, нефти, торфа и сланцев, электроэнергетика, атомная энергетика и т.п.;
- передающие и распределяющие: перевозка угля, торфа и сланцев, нефтепроводы и другие способы транспорта нефти и нефтепродуктов, газопроводы, транспорт газовых баллонов, электрические сети, теплопроводы, трубопроводы местных энергоносителей, газобаллонное хозяйство;
- потребление и использование во всех отраслях национального хозяйства.

Топливо-энергетический комплекс, на современном этапе экономического развития, и успешное его функционирование определяют темпы и направления экономического и социального развития не только в отдельных государствах, но и во всем мире в целом.

Одним из важнейших показателей, характеризующим работу топливно – энергетического комплекса, является топливно – энергетический баланс (ТЭБ).

Топливо – энергетический баланс – это баланс между добытыми, преобразованными и использованными видами энергии [2].

На сегодняшний день, ТЭБ учитывает пять основных видов энергоресурсов, а именно нефть, на долю которой приходится до 40% всего объема энергоресурсов, уголь – 31%, природный газ – 23%, гидроэнергия – 3% и атомная энергия – 2% [1]. Остальная часть приходится на другие виды топлива. Как мы видим, большую часть в составе топливно – энергетического комплекса занимают нефть, уголь и газ. По прогнозным данным компании British Petroleum, опубликованных на сайте РБК, в ближайшие 20 лет спрос на газ будет расти. В связи с этим, газ станет вторым крупнейшим источником энергии в мировом энергобалансе. Что касается спроса на нефть, то тут так же наблюдается увеличение спроса на данный вид сырья. Но, данные темпы роста будут меньше, чем темпы роста спроса на газ, что приведет к снижению доли нефти в энергетическом балансе мира. Но, не смотря на это, в ближайшие 20 лет, нефть всё так же будет являться главным источником энергии в мире [3].

На современном этапе развития науки и технологий, нефть и продукты ее переработки являются единственными ресурсами и источниками энергии для функционирования важнейших отраслей мирового хозяйства.

Научно-технический прогресс и высокие темпы развития мировой экономики в XXI веке привели к резкому увеличению потребления данного вида ресурса. Наибольшее значение нефть имеет для автомобильного рынка, как главный источник топлива, а так же для строительства зданий и дорог. Так же нефть и продукты нефтепереработки широко применяются в химической промышленности. Из нефти получают бензин, керосин, мазут, дизельное топливо, сырье для химических производств, различные масла и смазочные материалы.

Обеспеченность мировой экономики минеральным топливом остается стабильной. При текущем уровне добычи запасов нефти может хватить на 52 года, газа более чем на 54 года, угля – на 110 лет [2].

Данные, характеризующие структуру и динамику мирового энергопотребления по видам энергоресурсов, указаны в Таблице 1.

Таблица 1 - Структура и динамика потребления первичной энергии по видам энергоресурсов [4]

Наименование показателя	2004	2009	2013	2014
Глобальное потребление, млн т н.э.	10 557	11 548	12 807	12 928
Нефть, млн т н.э. / доля в суммарном потреблении, %	3 871 / 36,7	3 923 / 34	4 179 / 32,6	4 211 / 32,6
Газ, млн т н.э. / %	2 436 / 23	2 979 / 23,2	3 053 / 23,8	3 066 / 23,7
Уголь, млн т н.э. / %	2 914 / 27,6	3 452 / 29,9	3 867 / 30,2	3 882 / 30
Атомная электроэнергетика, млн т н.э. / %	625 / 6	614 / 5,3	564 / 4,4	574 / 4,4
Гидроэлектроэнергия (ГЭС мощностью более 25 МВт), млн т н.э. / %	635 / 6	737 / 6,4	862 / 6,7	879 / 6,8
Примечание: источник данных - рассчитано и составлено автором по «BP Statistical Review of World Energy, June 2015» [4]				

В последние несколько лет структура спроса на первичные энергоносители (нефть, газ, уголь, электроэнергия крупных ГЭС, а также атомная электроэнергия) менялась незначительно.

В настоящее время нефть продолжает доминировать, обеспечивая около 40% глобального спроса на первичную энергию, хотя темпы прироста производства данного сырья замедлились. На уровне, примерно 23%, суммарного потребления энергии остается доля газа, а аналогичный показатель для угля превысил уровень в 30%. Но, как было сказано ранее, в ближайшие 20 лет доля газа в энергетическом балансе будет преобладать над долей угля.

Согласно долгосрочному прогнозу, сделанному в 2000 г. группой специалистов международных организаций (МЕГАТЭ, ОПЕК, ООН), к 2020 г. доля нефти составит в мировом энергобалансе 30%, а в 2050 г. – 28 – 29%. По прогнозу специалистов Международного энергетического агентства, отличающегося высокими оценками перспектив добычи и потребления нефти, к 2025 г. доля нефти в мировом энергетическом балансе сохранится на том же уровне, что и в начале XXI в., на уровне 39 – 40% [5].

При этом структура потребления, добычи и запасов нефти по странам и регионам существенно отличаются. Четверть населения мира потребляет почти всю производимую энергию. В эту четверть входит и население России. Лидерами по потреблению являются: США, Япония, Германия.

Уровень потребления нефти в России крайне низкий: его показатель на душу населения в 2 раза ниже, чем в Европе, в 3 раза ниже, чем в Канаде, и в 3,5 раза ниже, чем в США.

По прогнозу, опубликованному Министерством энергетики США, объем потребления природных энергоресурсов в мире к 2030 г. может увеличиться, по сравнению с 2001 г., на 77 %. Наиболее высокий рост объемов потребления природных энергоресурсов ожидается в развивающихся странах – 131%; в частности, в КНР – 169% [6]. Развитые страны достигли пика в потреблении нефтепродуктов. Увеличение потребления, как светлых нефтепродуктов, так и мазута будут так же демонстрировать страны Ближнего Востока, которые традиционно являются крупными потребителями темных нефтепродуктов.

Наибольшее увеличение спроса на нефть будет приходиться на транспортный сектор, в котором нефть остается основным энергоносителем. Мировой спрос на дизельное топливо будет расти наиболее высокими темпами среди нефтепродуктов. Доля дизельного топлива в мировом потреблении нефтепродуктов к 2025 г. возрастет с текущих 32% до 37%, что потребует изменения конфигурации действующих перерабатывающих мощностей [6].

Учитывая все выше сказанное, можно сделать вывод, что, не смотря на предпосылки развитых стран перейти к альтернативным видам и источникам

энергии, нефть остается главным звеном в топливно – энергетическом балансе мира. Это доказывают и последние события на мировой политической и экономической аренах, где главным «бичом» по экономическому благополучию стран являются цены на нефть.

Вся нефтяная промышленность представлена двумя основными подразделениями, это нефтедобыча и нефтепереработка.

Добыча нефти в промышленных масштабах началась в середине XIX в. Первыми нефтедобывающими странами были Россия, Румыния и США. В начале XX в. добыча нефти производилась уже в 20 странах мира. Лидерами среди них были Россия, США и Венесуэла. В последующее столетие нефтяная промышленность активно развивалась, росло число добывающих стран, открывались новые места залежи нефти, менялась география нефтедобычи. Так во второй половине XX в. больше половины добытой нефти приходилось на Западные страны. А к концу XX в. и началу XXI в. данное первенство перешло к странам Восточного полушария. На сегодняшний момент лидирующими странами по добычи нефти являются США – 11 644 тыс. бар/день, Саудовская Аравия – 11 505 тыс. бар/день, Россия – 10 838 тыс. бар/день, страны ОПЕК – 36 593 тыс. бар/день (Данные представлены за 2014 г.) [4].

Кончено, следует учитывать, что в чистом виде нефть мало применима и выступает лишь предметом торгов на биржах. Наибольшее значение для хозяйственных отраслей имеют продукты переработки нефти. В связи с этим, в рамках топливно – энергетического комплекса, на мой взгляд, важна не столько добыча нефти, сколько ее переработка.

В начале XXI в. в России, как и в других странах мира, шло бурное развитие нефтеперерабатывающей отрасли. Так, с 2000 г. по 2013 г. объемы производства нефтепродуктов увеличились со 174 млн тонн до 275 млн тонн [4], приблизившись к историческому максимуму для российских заводов.

Основными факторами роста стали увеличение объемов переработки сырой нефти за счет загрузки свободных мощностей действующих НПЗ, входящих в состав ВИНК, строительство большего количества «малых» НПЗ, а

также запуск компанией ОАО «Татнефть» крупного НПЗ в Нижнекамске, ОАО «ТАНЕКО».

Благоприятная ценовая конъюнктура мирового рынка нефтепродуктов и постоянно растущая потребность мировой экономики в них положительно повлияли на инвестиционную активность российских нефтяных компаний, направленную на модернизацию и развитие НПЗ. Так, за период с 2005 г. по 2013 г. общий объем капитальных вложений в сегмент нефтепереработки российских ВИНК вырос с 1,4 до 10 млрд. долларов США [7].

Но следует учитывать, что данный рост и развитие нефтеперерабатывающей отрасли, как в России, так и в мире в целом пришелся на 2005 – 2008 гг. С 2008 года, с наступлением кризиса, и по настоящее время в мировой нефтеперерабатывающей промышленности существует ряд проблем, препятствующих эффективному развитию данной отрасли.

Многие эксперты считают, что «золотой век» мировой нефтепереработки закончился. И уровень прибыли, получаемый от нефтепереработки в 2004 – 2008 гг. на сегодняшний день достичь невозможно. Как было сказано ранее, вследствие активного инвестирования в данную отрасль, в докризисный период вводились активно новые нефтеперерабатывающие мощности. Но кризис привел к падению цен на нефть и спроса на нефтепродукты. Что привело к дисбалансу между имеющимся объемом перерабатывающих мощностей и их загрузкой.

Более того, начинается масштабное закрытие нефтеперерабатывающих заводов в Европе и в США, и это происходит на фоне того, что Китай резко расширяет свою нефтепереработку, где модернизация идет быстрыми темпами. Так же в Индии строятся крупные нефтеперерабатывающие заводы: таких единичных мощностей мир еще не видел. Ожидания, что они будут работать на внутренний рынок, не оправдывается. Индийские заводы, которые перерабатывают сейчас до 895 тыс. баррелей в день нефти [4], отправляют нефтепродукты в Европу. США делают ставку на битуминозные пески Канады: практически ожидается, что они откажутся от арабской нефти. Это приводит к

тому, что США учитывают большое влияние государственных компаний, прежде всего из Саудовской Аравии, и активно развивают нефтепереработку в арабских странах. Эти дешевые нефтепродукты тоже планируется направить в Европу.

Что касается России, то российская нефть в основном идет в Европу, и Россия может оказаться заложницей тех закрывающихся европейских нефтеперерабатывающих заводов, которые не выдерживают конкуренции с дешевыми нефтепродуктами из арабских стран, Индии и Китая. Ситуация усугубляется и с падением цены на нефть, тем более что в России уровень нефтепереработки не высок. Тому есть множество причин. Этой сфере уделялось мало внимания, в том числе государством. Сейчас в Министерстве энергетики существует департамент по нефтепереработке, которого до этого не было, и прежде никто не отвечал за государственную политику в области нефтепереработки. В результате Россия занимает первое место в мире по выработке мазута. Что касается глубины нефтепереработки, то уже 10 лет она держится на уровне 71%. Это означает, что Россия выпускаем 30% мазута, а мазут существенно дешевле нефти. Когда существовали пошлины, государство думало, что модернизация в нефтепереработке будет идти активно, и с 2004 по 2010 год предоставляло нефтяным компаниям 13-15 млрд.долл., рассчитывая, что эти средства пойдут на модернизацию нефтеперерабатывающих заводов. К сожалению, российские нефтяные компании считали, что это - компенсация за то, что их зажимают по нефтедобыче, и существенных инвестиций в нефтепереработку не делали [8].

Как мы видим, нефтяная промышленность весьма специфична. С одной стороны, нефтяная промышленность это самостоятельная система, имеющая обособленные от других систем направления развития в хозяйственной деятельности. С другой стороны, она включает в себя группу видов деятельности, распределенных по стадиям технологического цикла.

При оценке эффективного функционирования нефтяного комплекса страны, следует сделать упор на показатели переработки нефти, а не на показатели ее добычи, как это происходит на современном этапе.

В рамках отдельно взятого предприятия, применить предложенный критерия оценки намного легче, так как оно включает в себя все стадии технологического процесса. То есть, главным критерием оценки результата деятельности компании становится объем переработки, а все остальные сферы деятельности компании должны способствовать максимизации объемов переработанной нефти.

Указанный переход требует кардинального пересмотра уже устоявшихся в нефтяной отрасли экономических интересов, норм поведения и практических действий всех субъектов нефтяного комплекса — государства, отрасли и нефтяных компаний. Государственное регулирование в нефтяной отрасли в основном сводится к оперативным действиям по максимизации налоговых изъятий из доходов нефтяных компаний, образуемых преимущественно за счет продажи сырой нефти. Отраслевые органы своими действиями содействуют этой политике государства. Нефтяные компании активно защищают свои интересы в области распределения прибыли в свою пользу, применяя различные методы вплоть до сокрытия доходов. На фоне данных противоречий между государством и компаниями, развитие и модернизация как нефтедобычи, так и нефтепереработки уходит на второй план и не получает должного финансирования. Отсутствие единой государственной программы развития нефтяного комплекса создает благоприятный фон для подобного хода событий. В последнее время государство предпринимает ряд мер по выработке стратегии развития отрасли на долгосрочную перспективу. Вместе с тем, нет традиции разработки и использования на практике среднесрочных планов скользящего типа, скажем, пятилетних планов, которые после истечения первого года корректируются с добавлением очередного года к пятилетке, и таким образом постоянно воспроизводится пятилетний план. Конечно же, такой план не предполагает в ходе своего выполнения государственный диктат и жесткое

администрирование. Среднесрочный план может и должен быть индикативным. Но главное состоит в том, что он не сводится только к разработке бюджета пятилетнего и ежегодного, а обязательно включает совокупность производственно-технологических параметров, как то разработка и обустройство новых месторождений нефти на суше и морском шельфе, ввод мощностей по добыче нефти, строительство новых и модернизация существующих НПЗ, применение новых технологий в области качества нефтепродуктов, увеличение объема производства нефти и согласованный с этим рост объема переработки дифференцированно по существующей номенклатуре (ассортименту), изменение (увеличение или уменьшение) экспорта нефти и нефтепродуктов и т.д.

Следует заметить, что цели модернизации всей нефтепереработки не могут быть решены только строительством новых заводов. Это возможно и за счет расширения уже существующих установок. Однако если компании начнут наращивать первичные перерабатывающие мощности, не модернизируя установки вторичной переработки, при существующей глубине переработки нефти будет образовываться переизбыток мазута, спрос на который падает. Вследствие этого, для достижения целей развития перерабатывающей нефтяной промышленности необходимо придерживаться интенсивного пути развития, за счет улучшения имеющихся перерабатывающихся мощностей, что в свою очередь приведет к увеличению глубины переработки нефти и увеличению доли выхода светлых нефтепродуктов. Именно такой путь развития для своих НПЗ выбирают страны Западной Европы и США. Модернизируя свои перерабатывающие мощности, они не только увеличивают долю светлых нефтепродуктов, но и повышают их качество, отвечающее всем требованиям экологической безопасности [8].

Рассмотрим нефтеперерабатывающие компании России и их НПЗ в следующем разделе.

1.2 Нефтеперерабатывающие компании России в системе международного рынка энергоносителей

На современном этапе развития экономических отношений национальные нефтяные компании с полным или частичным государственным участием выступают важными игроками в глобальной и национальной нефтяной сферах.

Первые нефтеперерабатывающие заводы в Советской России были введены в строй в конце 20-х – 30-х годов прошлого века в период индустриализации. Второй волне строительства НПЗ дала толчок вторая мировая война, когда Советский Союз был вынужден построить несколько заводов в Поволжье и на Дальнем Востоке для обеспечения снабжения войск топливом. Но основная часть нефтеперерабатывающих заводов России появилась в два послевоенных десятилетия: до 1965 г. было введено в эксплуатацию 16 заводов, почти половина действующих на сегодняшний день в стране [9].

На 2014 г., в соответствии с данными отраслевой отчетности Минэнерго России, переработку нефти на территории страны осуществляют 71 специализированных нефтеперерабатывающих предприятия (НПЗ) мощностью первичной переработки нефтяного сырья (данные на 01.01.2015 г.) 312,4 млн т в год. Из них [10]:

- 28 НПЗ и ГПЗ, находящиеся в собственности ВИНК, в том числе 3 предприятия Газпрома. Мощность предприятий этой группы по первичной переработке нефти составляет 269,6 млн т в год (86,3% от общероссийских мощностей). Доля данной группы в объеме переработанного в 2014 г. сырья составила 85,8%.

- 9 НПЗ, не входящие в структуру ВИНК или контролируемые двумя и более акционерами, включая ВИНК. Мощность первичной переработки в 2014 г. составила 33,8 млн т в год (10,8% от общероссийских мощностей). Доля в национальном объеме переработки — 11,2%.

- 34 малых НПЗ, включая предприятия, принадлежащие ВИНК, мощностью первичной переработки около 9,0 млн т нефти в год (2,9% от общероссийских мощностей). На их долю в объеме переработки в 2014 г. пришлось 3,0%.

К примеру, переработка нефтяного сырья в Саудовской Аравии осуществляется на семи НПЗ суммарной мощностью первичной переработки 105,3 млн т в год. Четыре из семи НПЗ принадлежат государственной компании Saudi Aramco (Ras Tanura, Yanbu, Riyadh, Jiddah), остальные три управляются совместными предприятиями, учрежденными Saudi Aramco совместно с иностранными компаниями. Крупнейший НПЗ Саудовской Аравии – Ras Tanura – расположен в г. Рас Танура на побережье Персидского залива. Мощность НПЗ по первичной переработке составляет 27,5 млн т нефтяного сырья в год[11].

Как мы видим, наибольшую долю в нефтепереработке занимают нефтеперерабатывающие заводы принадлежащие вертикально интегрированным компаниям (ВИНК).

В настоящее время крупнейшими российскими вертикально интегрированными компаниями являются компании Роснефть, ЛУКОЙЛ, Сургутнефтегаз, ТНК-ВР, Газпром нефть, Татнефть, Русснефть и Башнефть, занявшие лидирующие позиции в рейтинге российских нефтяных компаний. Российские вертикально - интегрированные нефтяные компании прошли сложный путь становления. Рассмотрим каждую из данных компаний более подробно.

«Роснефть» — лидер российской нефтяной отрасли и крупнейшая публичная нефтегазовая корпорация мира. Основными видами деятельности ОАО «НК «Роснефть» являются поиск и разведка месторождений углеводородов, добыча нефти, газа, газового конденсата, реализация проектов по освоению морских месторождений, переработка добытого сырья, реализация нефти, газа и продуктов их переработки на территории России и за ее пределами.

Компания включена в перечень стратегических предприятий России. Ее основным акционером (69,50% акций) является ОАО «Роснефтегаз», на 100% принадлежащее государству, 19,75% акций принадлежит компании ВР, одна акция принадлежит государству в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, оставшиеся акции находятся в свободном обращении [12].

Главными задачами ОАО «НК «Роснефть» являются поддержание добычи на зрелых месторождениях, развитие собственного направления нефтесервиса, продолжение работы на шельфе. Успешные итоги деятельности Компании в 2014 году подтверждают эффективность применяемой стратегии, значимость определенных приоритетов и позволяют рассчитывать на дальнейшее устойчивое развитие Компании.

«Роснефть» является глобальной энергетической компанией с основными активами в России и диверсифицированным портфелем в перспективных регионах международного нефтегазового бизнеса, включая активы в Венесуэле, республике Эквадор, республике Куба, Канаде, США, Бразилии, Норвегии, Германии, Италии, Алжире, Монголии, Китае, Индии, Вьетнаме, Туркменистане, Беларуси, Украине и ОАЭ.

География деятельности ОАО «НК «Роснефть» в блоке «Разведка и добыча» охватывает все основные нефтегазоносные провинции России, включая Западную Сибирь, Восточную Сибирь, Поволжский и Уральский регионы, Дальний Восток, Тимано-Печору, Краснодарский край, а также шельфы морей Российской Федерации, в том числе Арктический, а также перспективные регионы за рубежом, в частности, в Латинской Америке и в Юго-Восточной Азии.

«Роснефть» — лидер российской нефтепереработки. В состав Компании входят 11 крупных нефтеперерабатывающих заводов (в том числе 50%-я доля в Славнефть-ЯНОС), несколько мини-НПЗ на территории Российской Федерации. За рубежом Компании принадлежит 50% в совместном с ВР предприятии Ruhr Oel GmbH (ROG), которое владеет долями в четырех НПЗ на

территории Германии. Переработка нефти в Республике Беларусь осуществляется по договору процессинга на Мозырском НПЗ, косвенная доля владения Компанией в котором составляет 21%. Сбытовая сеть Компании охватывает 59 регионов России, а также страны ближнего зарубежья [13].

Непрерывное развитие сектора «Переработка и сбыт» является одной из важнейших стратегических задач Компании. Основной целью «Роснефти» в этой области является увеличение объемов реализации качественной продукции с высокой добавленной стоимостью напрямую конечному потребителю. Для достижения этой цели Компания активно модернизирует и расширяет свои нефтеперерабатывающие мощности и сбытовую сеть.

В состав Компании входят 9 основных нефтеперерабатывающих заводов в ключевых регионах: Комсомольский, Туапсинский, Куйбышевский, Новокуйбышевский, Сызранский, Ачинский, Саратовский НПЗ, Рязанская нефтеперерабатывающая и Ангарская нефтехимическая компании.

Кроме того, Компании принадлежит 50%-ная доля в ОАО «Славнефть-ЯНОС» и 95% ЧАО «ЛИНИК» (Украина). Суммарная проектная мощность основных нефтеперерабатывающих предприятий на территории России составляет 95,1 млн т нефти в год.

Компания владеет долями в нескольких мини-НПЗ на территории Российской Федерации, объем переработки на которых в 2014 году составил 1,9 млн т. Крупнейшим среди мини-НПЗ является Нижневартовское нефтеперерабатывающее объединение, объем переработки на котором составил 1,5 млн т в 2014 г. В Германии ОАО «НК «Роснефть» владеет долями в четырех НПЗ мощностью 11,5 млн т (в доле Компании) [13].

Компания также производит нефтехимическую продукцию в России на Ангарском заводе полимеров, который специализируется на производстве этилена, пропилена и полиэтилена. Мощность установки пиролиза — основной технологической установки предприятия — составляет 300 тыс. т этилена в год.

В марте 2015 года Компанией приобретен нефтехимический холдинг САНОРС (АО «Новокуйбышевская Нефтехимическая Компания»). АО «ННК»

— один из крупнейших производителей продукции газопереработки, нефтехимии и органического синтеза на территории России и Восточной Европы.

ОАО «НК «Роснефть» активно развивает производство масел. Базовыми производственными площадками являются Новокуйбышевский завод масел и присадок, производство масел в составе Ангарской нефтехимической компании, Московский завод «Нефтепродукт», а так же завод масел ООО «РН - Смазочные материалы» г. Рязань и НПЗ ОАО «Славнефть-ЯНОС» (доля в собственности). Суммарная мощность данных предприятий составляет более 700 тыс. т в год товарной продукции, в том числе более 500 тыс. т в год масел.

В структуру Компании также входят Нефтегорский и Отраденский газоперерабатывающие заводы в Самарской области, суммарная мощность которых составляет 1,8 млрд куб. м газа в год [13].

Так же в 2013 году «Роснефть» приобрела 100% акций ТНК – ВР.

ЛУКОЙЛ является одной из крупнейших мировых вертикально-интегрированных компаний, занимающейся добычей и переработкой нефти и газа, производством нефтепродуктов и продуктов нефтехимии. В основных сферах своей деятельности Компания занимает лидирующие позиции на российском и мировом рынках.

Обладая полным производственным циклом, Компания полностью контролирует всю производственную цепочку – от добычи нефти и газа до сбыта нефтепродуктов. Деятельность Компании можно разделить на четыре основных операционных сегмента: разведка и добыча; переработка, торговля и сбыт; нефтехимия; энергетика.

Переработка, торговля и сбыт включает переработку, транспортировку и реализацию нефти, природного газа и продуктов их переработки.

Развитие переработки, нефтехимии, энергетике и сбыта позволяет Компании снизить зависимость от высокой ценовой волатильности на энергетическом рынке и улучшить свои конкурентные позиции в основных

регионах деятельности путем выпуска и реализации высококачественной продукции с высокой добавленной стоимостью.

Стремясь сбалансировать объемы добычи и переработки нефти, ЛУКОЙЛ уделяет особое внимание развитию имеющихся НПЗ. При создании ПАО «ЛУКОЙЛ» в 1991 году в его состав входили лишь два НПЗ – Пермский и Волгоградский, совокупной мощностью около 24 млн т/год. Сегодня Группе принадлежат четыре крупных НПЗ и два мини-НПЗ в России, заводы за рубежом – в Болгарии и Румынии, нефтеперерабатывающий комплекс ISAB, а также доля в НПЗ в Нидерландах. Совокупная мощность НПЗ Компании на конец года составляет 77,7 млн т нефти в год [12]. Заводы Компании располагают современными конверсионными и облагораживающими мощностями и выпускают широкий спектр качественных нефтепродуктов. Российские заводы по качеству мощностей и показателям эффективности превосходят среднероссийский уровень, а европейские заводы Компании не уступают конкурентам. За 2010–2014 годы объемы переработки нефти на НПЗ Группы выросли на 0,6% и достигли 66,57 млн т по итогам 2014 года (с учетом доли в переработке на комплексе ISAB и НПЗ Zeeland) [14].

«Сургутнефтегаз» – одна из крупнейших нефтяных компаний России, активно развивающая секторы разведки и добычи нефти и газа, переработку газа и производство электроэнергии, производство и маркетинг нефтепродуктов, продуктов нефте- и газохимии.

Переработка нефти в ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляется на нефтеперерабатывающем заводе Общество с ограниченной ответственностью «Производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез» (ООО «КИНЕФ»).

Предприятие является одним из крупнейших нефтеперерабатывающих предприятий России и единственным на Северо-Западе страны. Завод выпускает продукты нефтепереработки с высокими экологическими и эксплуатационными свойствами, в том числе моторные топлива, ароматические углеводороды, жидкий парафин, кровельные и гидроизоляционные материалы

и др. Дизтопливо, авиа керосины, кровельные материалы и битумы, выпускаемые заводом, соответствуют международным стандартам качества.

Из года в год ООО «КИНЕФ» модернизирует существующую производственную базу. На предприятии реализуется инновационная стратегия поэтапной модернизации технологической схемы предприятия с целью повышения качества выпускаемой продукции, сокращения эксплуатационных затрат, повышения безопасности производства и сохранения среды обитания. Также постоянно обновляются основные фонды [15].

«Газпром нефть» — вертикально-интегрированная нефтяная компания, основные виды деятельности которой — разведка и разработка месторождений нефти и газа, нефтепереработка, а также производство и сбыт нефтепродуктов.

Доказанные запасы углеводородов «Газпром нефти» на конец 2015 года оцениваются в 1,52 млрд тонн н.э., что ставит «Газпром нефть» в один ряд с 20 крупнейшими нефтяными компаниями мира [16].

В структуру «Газпром нефти» входят более 70 нефтедобывающих, нефтеперерабатывающих и сбытовых предприятий в России, странах ближнего и дальнего зарубежья. Компания перерабатывает порядка 80% добываемой нефти, демонстрируя одно из лучших в российской отрасли соотношений добычи и переработки. По объему переработки нефти «Газпром нефть» входит в тройку крупнейших компаний в России, по объему добычи занимает четвертое место.

«Газпром нефть» ведет работу в крупнейших нефтегазоносных регионах России: Ханты-Мансийском и Ямало-Ненецком автономных округах, Томской, Омской, Оренбургской областях. Основные перерабатывающие мощности компании находятся в Омской, Московской и Ярославской областях, а также в Сербии. Кроме того, «Газпром нефть» реализует проекты в области добычи за пределами России — в Ираке, Венесуэле и других странах.

Продукция «Газпром нефти» экспортируется в более чем 50 стран мира и реализуется на всей территории РФ и за рубежом через разветвленную сеть собственных сбытовых предприятий.

Крупнейший акционер «Газпром нефти» — ПАО «Газпром» (95,68 %). Остальные акции находятся в свободном обращении.

«Газпром нефть» перерабатывает 80% добываемой нефти и непрерывно повышает эффективность нефтеперерабатывающих процессов, реконструируя существующие и строя новые мощности. Масштабная модернизация нефтеперерабатывающих заводов приближает компанию к достижению целевых показателей 2025 года: объем переработки в России — 40 млн т, глубина переработки — 95%, выход светлых — 77%. Нефтепереработку «Газпром нефть» осуществляет на трех НПЗ [16].

ОМСКИЙ НПЗ - один из самых современных НПЗ в России и один из крупнейших в мире. Установленная мощность завода составляет 21,4 млн т нефти в год.

МОСКОВСКИЙ НПЗ - занимает ведущие позиции в производстве высокооктановых бензинов и дизельных топлив, обеспечивая около 40% потребностей Московского региона в нефтепродуктах.

ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ КОМПЛЕКС NIS - состоит из двух НПЗ, расположенных в г. Панчево и г. Нови-Сад. Максимальная мощность производственных линий двух предприятий составляет 7,3 млн т сырой нефти в год [16].

«Татнефть» - одна из крупнейших российских нефтяных компаний, международно-признанный вертикально-интегрированный холдинг. В составе производственного комплекса Компании стабильно развиваются нефтегазодобыча, нефтепереработка, нефтехимия, шинный комплекс, сеть АЗС и блок сервисных структур. Татнефть также участвует в капитале компаний финансового (банковского и страхового) сектора.

В целях дальнейшего экономического роста, инновационного развития и укрепления своих позиций как одного из лидеров нефтяной отрасли России «Татнефть» успешно реализует программы по стабилизации объемов рентабельной добычи нефти и газа на разрабатываемых лицензионных месторождениях; активно осваивает новые месторождения, в том числе

высоковязкой и трудно извлекаемой нефти на территории Татарстана; расширяет ресурсную базу за пределами РТ и РФ; увеличивает объемы производства и реализации готовых видов продукции высокой конкурентоспособности за счет развития нефтехимии и нефтепереработки; эффективно формирует и реализует инновационно направленную инженерно-техническую политику.

Одним из важнейших проектов Компании является строительство в Нижнекамске Комплекса нефтеперерабатывающих и нефтехимических заводов «ТАНЕКО» (Комплекс НПИНХЗ). Реализация проекта была начата в 2005 году с целью развития нового этапа нефтеперерабатывающей отрасли Татарстана. Инициаторами строительства выступили Правительство республики и «Татнефть». В 2011 году введена в промышленную эксплуатацию первая очередь Комплекса НПИНХЗ, в начале 2014 года – комбинированная установка гидрокрекинга [17].

Сегодня Комплекс НПЗ является полноправным участником нефтеперерабатывающей отрасли России и производит высоко конкурентную, экологически чистую продукцию, среди которой дизельное топливо Евро-5, авиационный керосин марок РТ, ТС-1 и Джет А-1, высоко индексные базовые масла III группы. С завершением реализации Проекта предусматривается выпуск широкой номенклатуры продукции высокого передела нефти.

ПАО АНК «Башнефть» — динамично развивающаяся российская вертикально-интегрированная нефтяная компания. По итогам 2014 года компания занимает шестое место по объему добычи нефти и четвертое по объему первичной переработки среди нефтяных компаний России. «Башнефть» одно из старейших предприятий нефтяной отрасли России, ведет добычу с 1932 года. Обширные запасы нефти и ресурсная база Компании расположена в трех основных нефтедобывающих регионах России: Волго-Уральская провинция, Тимано-Печора, Западная Сибирь. Добыча более 17 млн тонн нефти в год. Высокотехнологичный нефтеперерабатывающий комплекс со средним показателем индекса Нельсона — 8.93. Переработка более 20 млн тонн нефти в

год. Отраслевой лидер по глубине переработки нефти с показателем 84,8%. Производство и реализация моторных топлив высокого экологического стандарта Евро-5. Розничная сеть «Башнефть» по состоянию на 31.12.2014 насчитывает 802 АЗС (собственных и партнерских) расположенных в 27 регионах РФ [18].

Единый производственный комплекс ПАО АНК «Башнефть» представлен тремя НПЗ — «Башнефть-УНПЗ», «Башнефть-Новыйл», «Башнефть-Уфанефтехим», а также нефтехимическими активами в составе АО «Объединенной нефтехимической компании». «Башнефть» производит широкий спектр высококачественных нефтепродуктов и продуктов нефтехимии, которые реализуются на внутреннем и внешних рынках.

Как мы видим, рассмотренные нефтяные компании и их нефтеперерабатывающие заводы имеют широкую географию. А так же являются лидерами в России и за рубежом. Вертикально интегрированная структура компаний помогает оптимизировать производственный цикл, начиная от добычи сырья до конечной поставки потребителям. Достаточный объем инвестиций и грамотная политика способствуют эффективному развитию нефтеперерабатывающих заводов, входящих в состав ВИНК. В свою очередь, данная тенденция положительно влияет на качество производимой продукции. Улучшая качество продуктов нефтепереработки, компании способствуют увеличению конкурентоспособности нефтеперерабатывающей отрасли на мировом рынке, а так же повышают уровень высокотехнологичных нефтепродуктов на внутреннем рынке.

1.3 Развитие нефтеперерабатывающего комплекса в структуре инновационной экономики

Главной движущей силой экономического и технологического роста нефтеперерабатывающих предприятий в развивающихся странах являются инновации, внедряемые как на производстве, так в различных сегментах управления. Инновации на этапах добычи, переработки и реализации

нефтепродуктов увеличивают эффективность работы предприятий ТЭК, обеспечивают их конкурентные преимущества в долгосрочной перспективе на отечественном и на мировом рынках.

Специфика нефтяного бизнеса требует значительных инвестиций в развитие инновационных проектов и технологий. По мере усложнения условий разведки и добычи нефти требуются более современные технологические решения.

Благодаря огромной территории с уникальными запасами природных ресурсов Россия в последние годы двигалась по инерционному пути развития, продавая свои природные богатства. Так в нефтедобыче мы имеем практически самый низкий в мире коэффициент извлечения нефти из недр (КИН) на уровне 30%, тогда как в США этот показатель равен 50%. Таким образом, практически 70% наших нефтяных запасов оставалось в земле, и это всех вполне устраивало до тех пор, пока не произошла сланцевая революция. Разработанная в США инновационная технология гидроразрыва пластов позволила извлечь из недр земли ранее недоступные запасы нефти и газа, и сделала США одним из крупных игроков на мировом рынке [19].

Несмотря на то, что себестоимость добычи сланцевых нефти и газа в десять раз выше обычной, зато они являются практически повсеместно распространенными ресурсами можно предположить, что уже в ближайшее время США начнут экспортировать сланцевый газ в Европу.

Не отстают от США и страны Европы. Так, в Польше и Швеции уже появились первые скважины по добыче сланцевого газа. Если учесть, что научно технический прогресс не стоит на месте, в ближайшие годы можно ожидать существенного снижения себестоимости добычи сланцевых газа и нефти за счет совершенствования технологий, а значит российские нефтяники могут потерять существенную часть своих внешних потребителей. Например, всего десять лет назад, когда в Катаре начали производить сжиженный газ, никто не думал, что это будет прибыльным бизнесом. Цену за 1000 м³

сжиженного газа прогнозировали на уровне 500\$. Однако сейчас Катар экспортирует сжиженный газ за 250\$ и получает хорошую прибыль [20].

Мировая практика показывает, что именно крупные бизнес-структуры играют ключевую роль в разработке и внедрении инноваций.

Крупный бизнес России до недавнего времени не принимал активного участия в инновационных процессах и был в основном ориентирован на заимствование готовых технологий и покупку оборудования за рубежом. Но с 2011 года ситуация изменилась так, как государство разработало и начало вести активную политику стимулирования инновационного развития крупнейших компаний с государственным участием. В 2011 году 46 крупных компаний с государственным участием разработали и утвердили программы инновационного развития. И среди них – две крупнейшие компании нефтегазового сектора – «Роснефть» и «Газпром» [20].

В настоящий момент времени выделяются следующие группы научно-технических центров (НТЦ) в нефтегазовой промышленности, являющиеся ключевыми игроками на российском рынке научно-исследовательских работ и услуг [21]:

1. НТЦ при нефтяных компаниях:

Роснефть (НК «Роснефть» V НТЦ, РН-Уфа НИПИ нефть, Томск НИПИ нефть, Самара НИПИ-нефть, Ижевский ННЦ, РН Сахалин НИПИ морнефть, Красноярск геофизика, Ангарск нефтехим проект, Самара нефтехим проект);

ЛУКОЙЛ (Перм НИПИ нефть, Когалым НИПИ нефть, Волгоград НИПИ морнефть); Зарубежнефть (ВНИИ нефть, Гипровосток нефть);

Газпром нефть (Газпром нефть НТЦ);

Сургутнефтегаз (Сургут НИПИ нефть);

Татнефть (Тат НИПИ нефть);

ТНК-ВР (Тюменский нефтяной научный центр);

РуссНефть (НТЦ – РуссНефть).

2. Крупнейшие государственные НТЦ: СНИИГГиМС; СибНИИНП; ВНИГРИ; ЗапСибНИИГГ; ВНИГНИ; НВНИИГГ.

3. Крупнейшие независимые российские НТЦ: СибНАЦ; ЦГЭ; МНП Геодата; Тюменский институт нефти и газа.

4. Научно-технические подразделения зарубежных сервисных компаний: Шлюмберже; Халлибертон; Фугро Джейсон; ПетроАльянс.

Компания «Шлюмберже», мировой лидер в области технологий для нефтяной и газовой промышленности, предоставляет своим заказчикам все виды отраслевых технологических работ. Компания работает более чем в 80 странах мира. Компания «Шлюмберже» работает в России с 1929 года. Среди Заказчиков «Шлюмберже» гиганты российской и мировой нефтяной газовой промышленности: ОАО «Газпром», ОАО НК «Роснефть», НК «Лукойл», НК «Газпром нефть», ТНК-BP, BP, Royal Dutch/Shell, Exxon Mobil, Chevron Техасо, Total, Agip.

По оценке Минэкономразвития России, значительное увеличение средств, выделяемых государственными компаниями на инновации, уже в ближайшем будущем окажет мультипликативный эффект на экономическое развитие. Увеличение производства инновационной продукции государственными компаниями будет стимулировать остальные предприятия инвестировать в разработку новых технологий и модернизацию производства для сохранения уровня конкурентоспособности. Это приведет к возрастанию совокупного спроса на инновационные разработки и увеличению предложения со стороны малых и средних предприятий, научных организаций и университетов.

Следует отметить, что реализация программ инновационного развития крупнейших компаний нефтегазового сектора будет способствовать углублению комплексной переработки углеводородного сырья, что положительно повлияет на экологическую ситуацию за счет замены устаревшего оборудования на новое, внедрения экологически безопасных малоотходных технологий, модернизации процессов утилизации отходов. Возрастет производство продукции отвечающей европейским экологическим стандартам. В настоящее время «Роснефть» до 2017 года планирует

осуществить модернизацию мощностей и изменить структуру производства и экспорта в пользу экологически чистого дизельного топлива. Общая стоимость модернизации на период 2013–2017 годы превысит 4 млрд. долларов, из которых 0,6 млрд. уже инвестировано. Согласно прогнозам, выполнение всех мероприятий обеспечит увеличение объемов переработки на 6 млн. т в год, повышение глубины переработки с 64,7 до 81,9%. Кроме того, это позволит компании нарастить производство светлых продуктов на 22,2 млн. т в год, в том числе дизельного топлива – на 13,7 млн. т, автобензина – на 5,5 млн. т и авиатоплива – на 3 млн. т [21].

Одна из главных составляющих модернизации производства – реализация природоохранных программ. Так, один лишь Сызранский НПЗ в 2012 году направил на эти цели 445 млн. рублей. Ожидается, что по итогам текущего года инвестиции в экологию увеличатся более чем в три раза. При этом уже сейчас объемы вредных выбросов в атмосферу на заводе ниже установленных нормативов на 23%. В целом же начало производства бензина «Евро-5» будет способствовать улучшению экологической обстановки в регионах реализации этого топлива [21].

На самом деле, решить проблему загрязнения атмосферного воздуха в крупных городах России выбросами автотранспорта невозможно без повышения экологической безопасности используемого топлива. Новые стандарты, ужесточаются в Европе регулярно, раз в несколько лет. Каждый из них поднимает планку по чистоте и октановому числу бензина. Сегодня в Европе действует стандарт «Евро-5», принятый в 2009 году. С 2011 по 2016 годы США переходят на еще более жесткий экологический стандарт MSAT2. Индия готовится перейти на аналог «Евро-4» в 2013-2017 годах, Китай перешел на него в 2012 году. Ожидается, что экологические стандарты будут ужесточаться с каждым годом, а значит, спрос на высокооктановый бензин станет расти. Следовательно, выход у нефтяников только один – модернизировать производство, внедрив современные инновационные технологии получения качественного топлива, соответствующие одновременно

требованиям экономической эффективности и экологической безопасности [22].

В нефтепереработке самым популярным способом получения высокооктановых бензинов из низкооктановых фракций является изомеризация. По данным World Oil Outlook ОПЕК, сегодня в мире насчитывается 430 установок изомеризации. Большая часть их находится в Индии и Китае — главных нефтеперерабатывающих площадках планеты. В мире к 2030 году ОПЕК прогнозирует увеличение количества установок изомеризации до 1200 при темпах ввода по 70 штук в год. Наиболее интенсивный ввод мощностей ожидается в 2013-2016 годах, а самыми крупными рынками для этих технологий станут Индия, Китай и развивающиеся страны. В России в 2010 году насчитывалось 15 таких установок. Ожидается, что к 2030 году их количество удвоится, а мощности вырастут в четыре раза. Сейчас в России производство бензина по стандарту «Евро-4» и «Евро-5» занимает 3-5% общего объема [23].

Используются в основном устаревшие технологии, которым более тридцати лет. Модернизация очень дорогое удовольствие даже для успешных компаний сырьевого сектора: стоимость одной установки изомеризации составляет около 50 млн. долларов. Поэтому и подходят нефтеперерабатывающие компании к выбору технологий крайне консервативно. Процесс изомеризации очень энергоемкий, доля затрат на энергоресурсы в себестоимости высокооктанового бензина составляет 60%. Поэтому успех ждет те инжиниринговые компании чьи разработки будут связаны с разработкой инновационных энергосберегающих технологий. Один из таких проектов сейчас финансирует кластер энергоэффективных технологий фонда «Сколково». Авторы инновационной разработки молодые российские ученые Олег Парпуц и Олег Гиязов придумали, как совместить несколько процессов выработки бензина в одном. Основная их идея состоит в том, чтобы так объединить элементы оборудования, тепло, которое надо отводить, использовалось для нагрева там, где это требуется. Их проект называется RRT

Global. «Сколково» со финансирует RRT по программе «25/75», в рамках которой четверть суммы вкладывает инвестор, а три четверти — «Сколково». Общий объем финансирования на этой стадии составил 40 млн. руб., из них около 30 млн. руб. грант «Сколково». Остальное инвестиции Foresight Ventures и Bright Capital Seed Fund. «Сколково» и дальше готово поддерживать проект финансово [21].

Вторая стадия финансирования подразумевает возможность выделения гранта до 5 млн. долл. при со финансировании с инвестфондом на условиях «50/50». Однако в RRT надеются, что следующий транш им уже не понадобится. Компания находится на стадии подписания контракта с первым клиентом: речь идет о строительстве установки изомеризации в Индии. Проект состоится в случае успешного тестирования опытной установки, монтаж которой заканчивается на производственной площадке под Санкт-Петербургом. Она продемонстрирует работоспособность идеи практически в промышленном масштабе. Если все пойдет, как запланировано, то доходов от контракта хватит, чтобы обеспечить дальнейшее самостоятельное финансирование операционной деятельности компании. Эксперты считают, что в случае успешного проведения опытно-промышленных испытаний – эта технология обеспечит революционный прорыв в области нефтепереработки.

Таким образом, возможно уже в ближайшем будущем, русские инноваторы на практике реализуют экономически эффективную энергосберегающую технологию, которая внесет огромный вклад в достижение экологической безопасности и станет конкурентоспособна на мировом уровне.

Существует ряд факторов, которые влияют, как в краткосрочной, так и в долгосрочной перспективе, на спрос на инновации в данном секторе экономики. Данное влияние может быть как положительным, так и отрицательным. В долгосрочной перспективе, наибольшее значение имеют темпы роста экономики и сокращение ресурсной базы. В последнем случае компании вынуждены привлекать дополнительные ресурсы на восполнение минерально – сырьевой базы. В краткосрочной перспективе основной силой

влияния на инновационную активность нефтяных компаний является тарифная политика и ценовой фактор, отражающий конъюнктурный характер нефтегазового сектора. Другие факторы, такие как инвестиционные решения, государственное регулирование и производственная деятельность нефтяных компаний, также оказывают определенное влияние, но уже в меньшей степени.

Уникальные технологии есть практически у каждой крупной нефтяной компании в России. Например, ЛУКОЙЛ на скважинах применяет высокоэффективные вентильные электроприводы. Благодаря этому энергосбережение на скважинах составило до 65%, существенно увеличился межремонтный период. Еще одно нано ноу-хау ЛУКОЙЛа – нано реагент РИТИН, позволяющий резко повысить нефтеотдачу пласта [19].

«Татнефть» применяет целый ряд инновационных энергосберегающих технологий, в частности, методы одновременно-раздельной закачки воды в системе поддержания пластового давления, одновременно-раздельной эксплуатации двух пластов одной скважиной.

«Башнефть» характеризуется широким внедрением инноваций в нефтепереработке. Так, на «Уфанефтехиме» построен комплекс производства элементарной серы методом Клауса. Сегодня это одна из самых передовых установок в отрасли. Здесь же в прошлом году была введена в эксплуатацию установка замедленного коксования. Все последние достижения в нефтепереработке и методах очистки были заложены в этом объекте, автоматизация процесса позволила полностью исключить ручной труд, максимально снизить вредное воздействие на окружающую среду. Проект установки разработан уфимскими учеными, однако оборудование лишь частично российского производства.

«Газпром нефть» сформировала инновационную программу на ближайшие три года. Основными направлениями программы являются: «электронное месторождение» (автоматизированное управление добычей и разработкой) и «интеллектуальные» (оборудованные стационарными

системами наблюдения и управления) скважины; новые альтернативные технологии первичного и вторичного вскрытия пластов.

К числу основных мероприятий в рамках модернизации отрасли на основе внедрении инноваций могут быть отнесены следующие:

- преодоление спада и обеспечение умеренного роста добычи (производства) энергетических ресурсов при увеличении эффективности их использования за счет внедрения новейших технологий;

- увеличение глубины и эффективности переработки нефти с использованием новых технологий;

- использование экологически чистых технологий, достижение экологической приемлемости действующих и строящихся объектов нефтегазовой промышленности и энергопотребляющих установок;

- энергосбережение и повышение эффективности использования топливно-энергетических ресурсов;

- создание надежной сырьевой базы и обеспечение устойчивого развития нефтяного комплекса в условиях формирования рыночных отношений.

В целях повышения эффективности функционирования нефтяной промышленности и нефтяного экспорта предприятия отрасли должны выходить на рынок не с сырой нефтью, а с продуктами ее переработки. Необходимо повышение качества российских нефтепродуктов. Соответственно необходимы большие инвестиции в развитие нефтепереработки, включая существенную модернизацию производственных фондов и используемых технологий переработки нефти.

В последние годы появилось много оценок инвестиционных потребностей нефтегазового комплекса, причем данные этих оценок сильно различаются, что объясняется разными исходными посылками, закладываемыми расчеты, а также разными периодами времени, в течение которых эти вложения необходимо сделать.

Таким образом, российская нефтяная отрасль обладает всеми необходимыми ресурсами для обеспечения конкурентоспособности на мировом

рынке. Но чтобы эта ситуация стала реальностью, необходимы усилия как со стороны нефтяных компаний, так и государства. В рамках модели взаимодействия бизнеса и государства нефтяная отрасль может достичь существенного экономического роста и сделать весомый вклад в повышение благосостояния страны в целом.

2 **Успешность функционирования нефтеперерабатывающего комплекса как основа социально – экономического развития России**

2.1 **Основные проблемы российского нефтеперерабатывающего комплекса**

Нефтеперерабатывающий комплекс России переживает достаточно сложный период. История развития данного комплекса показывает явную зависимость от мирового рынка нефти, а так же от особенностей национальной экономики. Наибольшее значение на современном этапе развития отрасли стоят проблемы увеличения глубины переработки нефти и обеспечения загрузки отечественных нефтеперерабатывающих заводов. Так же следует отметить экспортно ориентированную политику государства в данной отрасли, которая оказывает отрицательное влияние как на нефтяную отрасль в целом, так и на экономику государства. Корпоративная структура отрасли монополизирована и ее развитие подчинено интересам крупным вертикально интегрированными нефтяным компаниям.

В долгосрочной перспективе актуальными останутся такие направления развития российской нефтеперерабатывающей промышленности, как: улучшение качества производимых моторных топлив с приближением его к новым европейским стандартам; наращивание глубины переработки на основе новейших технологий; тенденция утверждения зависимости роста объемов нефтепереработки от объемов потребления автомобильных бензинов в стране и возможностями экспорта их избытков в страны Европейского союза и Азиатско-Тихоокеанского региона; интенсификация сроков обновления ввода новых мощностей и замены имеющихся технологических установок.

В 2014 г. Россия столкнулась с существенным ухудшением макроэкономической ситуации, что связано с комплексом одновременно возникших проблем. К ним следует отнести:

- значительное ослабление внешней экономической конъюнктуры (резкое снижение цен на нефть на мировых рынках, снижение спроса на энергоресурсы на мировых рынках, в первую очередь европейских стран);

- усложнившуюся геополитическую ситуацию (включая ввод финансовых и/или технологических санкций против российских компаний).

Указанное усугубило существующие в России проблемы структурного и институционального характера (в том числе зависимость страны от нефтедобычи, замедляющиеся в последние годы темпы экономического роста и промышленного производства).

2014 г. оказался богат на события, которые в той или иной степени могут сильно повлиять на состояние и перспективы нефтяной отрасли в России: введение секторальных санкций в отношении российских нефтегазовых компаний; резкое снижение цен на нефть во второй половине года.

Действие данных факторов вместе с ограничениями по привлечению зарубежного финансирования уже вынудило ряд компаний существенно сократить инвестиционные планы на 2015 г., что может иметь долгосрочное влияние на показатели развития нефтяной отрасли России [24].

Летом 2014 г. ЕС и США ввели секторальные санкции - был запрещен ввоз в Россию оборудования и технологий для бурения в Арктике, на глубоководном шельфе и месторождениях с трудно извлекаемыми запасами. Это стало проблемой для российского топливно-энергетического комплекса. Компании пытаются найти альтернативу в России или Азии. Однако для производства буровых установок в России (или Китае) необходимы компоненты, которые изготавливают в Северной Америке, и заменить их будет сложно. Возможны ограничения при разработке месторождений с трудно извлекаемыми запасами углеводородов с использованием технологии многозонного гидроразрыва пласта (МГРП). Так, применяемое на сегодняшний день оборудование МГРП в проектах компании “Лукойл” не имеет аналогов, производимых предприятиями России или Китая.

Остановимся более подробно на факторах, влияющих на нефтеперерабатывающую отрасль и проблемах нефтепереработки в России.

Несовершенство налогового законодательства, принятого еще в начале 1990-х гг., привело к множеству проблем. В частности, это низкая глубина переработки нефти, нехватка нефтеперерабатывающих мощностей, несоответствие качества нефтепродуктов мировым стандартам и др. На структуру нефтепереработки негативно повлияло несовершенство таможенного законодательства, в частности экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты. Если доля первичной переработки нефти в 2000 г. составляла 53,8 %, то к 2004 г. она существенно снизилась до 42,5 % и только к 2013 г. практически восстановилась до прежнего уровня (53,2 %), а доля экспорта нефти, наоборот, выросла [25].

Одной из главных проблем рассматриваемой отрасли является технический уровень большинства российских НПЗ, который не соответствует мировому. Речь идет о низкой глубине переработки нефти, которая в России составляет не более 70 % и за последнее десятилетие не претерпела каких-либо существенных изменений, в то время как в развитых странах данный показатель достигает 85-95 %. Только на пяти российских НПЗ глубина первичной переработки нефти составляет более 80 %, из них только на двух превышает уровень в 90 %. Это Омский НПЗ и Уфанефтехим, принадлежащие ОАО «Газпром нефть» и ОАО «Башнефть». Для сравнения, в США глубина переработки нефти составляет 90-95 %, а на лучших НПЗ до 98 %, в странах - членах ОПЕК около 85 %, а в Европе 85-90 %. К слову, в бывшем СССР глубина переработки была не ниже 80 % [25, 26].

В структуре экспорта отечественной нефтепереработки преобладают прямогонный бензин, вакуумный газойль, топочный мазут, дизельное топливо и базовые масла. Доля товаров с высокой добавленной стоимостью крайне мала, что объясняется также и низким качеством производимой продукции, следовательно, ее низкой конкурентоспособностью относительно мировых аналогов. Основная причина – это несущественная разница в экспортных

пошлинах на нефть и нефтепродукты, что не компенсирует издержки на производство нефтепродуктов, в результате чего экспорт нефтепродуктов становится менее выгоден по сравнению с экспортом нефти. Таким образом, следует констатировать факт отставания российской нефтеперерабатывающей отрасли от современного мирового уровня развития относительно качественных показателей: глубины переработки, структуры и качества выпускаемых продуктов. Это связано с невысоким уровнем инновационной активности российских нефтеперерабатывающих предприятий, преимущественным использованием устаревших технологий и отсутствием современных технологических установок. В частности, одной из современных технологических особенностей нефтеперерабатывающей отрасли в мире является использование крупных единичных агрегатов, так называемых мегаустановок, обеспечивающих высокие технико - экономические показатели деятельности отрасли за счет высокой оснащенности и проявления эффекта масштаба. Российская нефтяная промышленность пока не применяет подобных установок.

В целом, нефтяной комплекс России характеризуется высокой степенью износа основных фондов (до 80 %), что является ключевым сдерживающим фактором при реализации задачи модернизации экономики, поскольку изношенное оборудование не может способствовать осуществлению технологического прорыва и обеспечивать производство качественной конкурентоспособной продукции, отвечающей мировым стандартам, в первую очередь экологическим требованиям. Структура выпуска нефтеперерабатывающих заводов объясняется тем, что большинство заводов и технологических процессов было создано в годы СССР, когда данная отрасль была ориентирована на основного потребителя моторных топлив - грузовой транспорт, поэтому в налаживании процессов углубленной переработки практически не было необходимости. Многие заводы, инвестиции в которые были совершены в последние десятилетия существования Советского Союза, где планировалась реализация проектов по совершенствованию технологии,

остались после его распада за границами России. В то же время мировая нефтегазохимия ориентируется на повсеместное внедрение инноваций, что способствует увеличению доли высокотехнологичной наукоемкой продукции. Причем данная тенденция наблюдается не только в развитых, но и в ряде развивающихся стран [27].

Одна из причин, почему качество производства нефтепродуктов отстает от евростандартов, отсутствие технического регламента. С 1 января 2013 г. нефтеперерабатывающие заводы в России должны производить бензин не ниже Евро-3, при этом данный класс не отвечает евростандартам еще с 1999 г., а с 2009 г. страны Евросоюза уже используют бензин Евро-5.

Согласно Постановлению Правительства, российские нефтеперерабатывающие заводы к 2016 г. должны полностью перейти на производство топлива стандарта Евро-5, в то время как в странах Евросоюза уже с 2015 г. используется бензин стандарта Евро-6 [28].

Наблюдается также несоответствие в уровне доходности мировых и отечественных нефтеперерабатывающих предприятий. Если в развитых странах сфера нефтегазохимии является одной из наиболее прибыльных, что активно привлекает инвесторов и способствует росту количества подобных предприятий, то в России отношение инвесторов к данной сфере деятельности весьма скептическое. При этом если в мире на всех этапах развития темпы роста исследуемой отрасли превышают рост ВВП, то для российских предприятий такая динамика имела место лишь во времена СССР. К тому же цены на отечественную продукцию нефтехимии испытывают постоянный рост, без привязки к изменению цен на сырую нефть, что также отлично от мировых тенденций. Следует отметить, что в отдельных странах органы государственной власти проводят политику повышения конкурентоспособности нефтегазохимической продукции по цене за счет регулирования цен на сырье. Однако в отечественной практике подобные стимулирующие меры по ускорению развития отрасли не выработаны.

Инвестиции в основной капитал нефтеперерабатывающей промышленности в последнее время росли. Тем не менее, для нормальной модернизации нефтепереработки их недостаточно. В нефтеперерабатывающую промышленность направлено только 3,3 % (439,4 млрд руб.) средств от общего объема инвестиций в 2014 г [25].

Еще одной причиной замедления темпов развития нефтеперерабатывающей отрасли России и низкой рентабельности производственного процесса можно назвать широко используемую отечественными нефтяными компаниями процессинговую схему переработки сырья или так называемую давальческую схему. Данный механизм уменьшает величину дохода предприятий нефтеперерабатывающей промышленности, так как они не имеют возможности самостоятельной закупки сырья и реализации своей продукции на рынке. Это приводит к значительному снижению возможностей вовлечения инвестиционного капитала для реализации проектов и мероприятий технико-технологической модернизации самих предприятий.

Существенное различие между российской и мировой нефтеперерабатывающей отраслью проявляется в учете экологического фактора. Так, в мировой практике на мероприятия по охране окружающей среды расходуется не менее 10-15 % от совокупной стоимости проекта [29].

В России данный аспект деятельности промышленных предприятий не рассматривается в качестве приоритетного, а продукция и процессы отечественной нефтехимии зачастую не соответствуют международным стандартам.

Следует отметить также доминирующее положение на отечественном рынке иностранных компаний, поставляющих до 50-70 % [29] катализаторов, используемых в нефтепереработке, а также инжиниринговых компаний и мировых лицензиаров, обладающих значительным финансовым потенциалом и активно продвигающихся на отечественном рынке. Одновременно наблюдается сокращение внедряемых отечественных технологий нефтепереработки .

Указанные аспекты развития нефтеперерабатывающей промышленности предполагают активные действия для стабилизации ситуации.

Во-первых, следовало бы ориентировать нефтепереработку на использование отечественных технологий, которые по качественным характеристикам не уступают импортным аналогам. При этом следует использовать механизм государственного регулирования с целью защиты внутреннего рынка от импортных товаров.

Во-вторых, перспективной мерой представляется процесс укрупнения российских проектных организаций и их трансформации в многофункциональные структуры, способные оказать полный набор требуемых на рынке инжиниринговых услуг.

В-третьих, для повышения глубины переработки нефти свыше 85 % необходимо расширить строительство и введение в строй установок по вторичной переработке тяжелых нефтяных остатков. С экономической точки зрения, целесообразнее увеличение глубины переработки нефти, нежели интенсификация процессов нефтеотдачи.

Модернизация предприятий нефтеперерабатывающего комплекса должна быть связана с активизацией деятельности в области воспроизводства минерально-сырьевой базы, со стимулированием инновационных процессов развития нефтеперерабатывающей отрасли, с разработкой стратегии расширения, переориентации и диверсификации рынка сбыта отечественных нефтепродуктов.

Следует отметить, что в Энергетической стратегии России на период до 2030 г. принят курс на реконструкцию и модернизацию нефтеперерабатывающих заводов РФ, что в перспективе должно способствовать вводу новых мощностей и росту объемов производства. В частности, планируется, что прирост моторных топлив составит не менее 30 % относительно значения 2015 г [30].

Таким образом, ориентируясь на реализацию задачи повышения степени диверсификации, роста рентабельности и достижения конкурентоспособности

на мировом рынке, необходимо активизировать деятельность для устранения накопленных отраслевых проблем и осуществить повсеместную модернизацию отечественной нефтегазохимии на основе принципов инновационного развития.

2.2 Совершенствование экономического механизма государственного регулирования нефтяного комплекса

Совершенствование экономического механизма регулирования деятельности предприятий нефтяного комплекса принадлежит к числу основных вопросов дальнейшего развития экономики Российской Федерации. Экономический механизм, инструменты налогового регулирования находятся в ситуации частого реформирования. Постоянная смена приоритетов, отсутствие гибкости налоговой системы приводит к неустойчивости и серьезным проблемам в нефтяной отрасли.

Мировой опыт организации и управления предприятиями топливно-энергетического комплекса свидетельствует о необходимости довольно жесткого контроля их деятельности со стороны государства. В первую очередь, это обусловлено немногочисленностью предприятий нефтяного бизнеса и тем, что они относятся к стратегическим отраслям экономики [31].

Изучение проблем налогообложения в нефтедобывающем секторе требует анализа вопросов, которые связаны с формированием горной ренты, составляющая значительную часть доходов нефтяных компаний.

Горная рента – вид природной ренты, образующаяся только в горнодобывающей промышленности при извлечении минерального сырья и его первичной обработке до товарного вида на горно-обогатительном комбинате. Горная рента – это доход от собственности на недра, который не зависит от экономической деятельности хозяйствующих субъектов и возникает при эксплуатации недр Земли [32].

Выделяют абсолютную и дифференциальную (I и II рода) горную ренту.

Под абсолютной рентой понимается доход, который получает недропользователь от разработки созданного природой месторождения вне зависимости от его качества. Она возникает в процессе эксплуатации месторождений и определяет уровень нормативных затрат и нормальной прибыли замыкающего месторождения [33].

Горную ренту, которая приносит дополнительный доход в результате эксплуатации лучших месторождений, по сравнению с замыкающими месторождениями, называют дифференциальной рентой I рода. При этом освоение замыкающих месторождений на основе нормативной технологии при действующей системе налогообложения не обеспечивает сверхдохода, но позволяет получить нормальную прибыль [34].

Замыкающее месторождение – месторождение, имеющее самые худшие природные характеристики, с наиболее высокими издержками производства, вводимое в эксплуатацию с целью удовлетворения спроса на продукцию в заданный момент времени.

Следует отметить, что горная рента не является неизменной величиной, ее размер уменьшается по мере освоения ресурсов нефти и газа. Другими словами, наблюдается «естественная» динамика ренты, что связано с ухудшением горно-геологических условий добычи. Это приводит к необходимости дифференцированного подхода к изъятию ренты, объективно учитывающего реальную экономическую эффективность разработки конкретного месторождения на каждой из стадий.

Источник формирования дифференциальной ренты II рода - высокотехнологичные нововведения, которые повышают нефтеотдачу пластов и обеспечивают более полное извлечение полезных ископаемых. Иными словами, она является результатом инноваций, внедряемых недропользователем [35].

Наиболее рациональный подход к изъятию горной ренты, позволяющий нормализовать систему рентных отношений между государством как собственником недр и недропользователем, выглядит следующим образом.

Абсолютную ренту платят все недропользователи. При этом ее размер должен быть таким, чтобы были обеспечены потребности страны в данном полезном ископаемом и осуществлялось простое воспроизводство минерально-сырьевой базы страны. Дифференциальная рента I рода представляет собой дифференцированный рентный платеж, устанавливающий взаимные обязательства государства и недропользователя по поводу участия последнего в эксплуатации лучших месторождений. Взаимные обязательства проявляются в том, что дифференциальная рента I рода (большая ее часть) должна изыматься у недропользователя и использоваться для формирования внебюджетных фондов государства, например, для целей расширенного воспроизводства минерально-сырьевой базы страны и другие социально значимые цели. Дифференциальная рента II рода является заслугой не государства, а недропользователя и остается в собственности последнего. Данная рента должна стимулировать к инновациям в нефтедобыче и нефтепереработке.

На сегодняшний день в России инструментами изъятия горной ренты в нефтяном секторе являются:

- налог на добычу полезных ископаемых (НДПИ);
- экспортная таможенная пошлина;
- платежи, установленные Законом РФ «О недрах»: разовые платежи за пользование недрами, регулярные платежи за пользование недрами при поиске и разведке полезных ископаемых.

Исследование этапов и периодов эволюции механизмов изъятия рентных доходов в нефтяном комплексе России позволило выявить, что действующая в настоящее время система экономического регулирования деятельности предприятий нефтяного сектора носит выраженный фискальный характер, приоритет отдан простоте администрирования, действующий порядок исчисления НДПИ в недостаточной степени учитывает различие условий добычи нефти.

В результате усугубляется экономика добычи нефти на месторождениях с повышенными расходами на добычу, стимулируется

частичный отбор наиболее эффективных запасов и досрочное завершение отработки истощенных запасов, происходит потеря запасов в недрах. Кроме того, дестимулируется реализация проектов разработки новых месторождений, требующих значительных инвестиционных вложений, применение современных технологий повышения нефтеотдачи пласта.

В применении к проектам разработки различных нефтяных месторождений действующая система налогообложения характеризуется отсутствием гибкости. Капиталоемкие проекты в добыче нефти оказываются неэффективными, а разработка высокопродуктивных запасов приносит сверхприбыли добывающим предприятиям [36].

Для изъятия ренты мировой опыт предлагает применить производственный и экономический подходы, представленные на Рисунке 1.



Рисунок 1 - Классификация подходов к формированию рентного налогообложения [37]

Применяемая в настоящее время в России схема рентного налогообложения включает в себя, как элементы льготирования, на базе общеприменимой ставки (установление нулевой ставки НДС на нефть, добываемую при освоении новых месторождений в определенных регионах в Восточной Сибири до достижения накопленного объема добычи 25 млн. тонн на участке недр, а также сверхвязкую нефть), так и элементы дифференциации, в зависимости от производственных факторов. При этом основными учитываемыми факторами являются степень выработанности запасов месторождения нефти, величина запасов конкретного участка недр, степень сложности добычи нефти.

В отличие от производственного подхода механизм налогового стимулирования на основе экономического подхода основывается не на попытках учета всего многообразия горно-геологических и технологических факторов по отдельности, а опирается на конечные финансовые результаты разработки месторождений.

К экономическому подходу относятся налог на сверхприбыль, налог на дополнительный доход (НДД) и налоговая система, ориентированная на внутреннюю доходность.

Налог на сверхприбыль обычно рассматривается как дополнительный элемент специального налогообложения в определенный период времени (например, существенных благоприятных конъюнктурных изменений на мировом рынке нефти), или применительно к определенным высокорентабельным проектам.

Широко распространенным в нефтедобывающих странах механизмом изъятия рентного дохода является НДС. На начальных стадиях освоения месторождения, когда еще не возмещены капитальные затраты, недропользователь налог не платит. НДС начинает взиматься при достижении окупаемости затрат, когда Р-фактор (отношение накопленных доходов к накопленным затратам) принимает значение 1. По мере увеличения Р-фактора ставка налога постепенно растет, достигая значения, при котором изымается

сверхдоход, и рентабельность деятельности недропользователя приводится к нормальному для отрасли уровню [37].

В России концепция НДД впервые была оформлена в виде специальной главы в составе проекта части второй Налогового кодекса РФ, внесенного на рассмотрение в Государственную Думу в 1997 г. Но по разным причинам, в том числе по причине низкой стоимости углеводородов на мировом рынке, предложения были отклонены. Последний раз проект внедрения НДД был в качестве законопроекта представлен на рассмотрение законодательным органам в 2004 г. В указанном законопроекте предложен вариант шкалы ставок НДД, в зависимости от Р-фактора, включающей 6 градаций. В последующем отмечалось, что при применении любой ступенчатой шкалы ставки НДД возникает нежелательный затратный эффект, связанный со скачкообразным изменением ставки налога.

В этих условиях недропользователю может оказаться выгоднее любым способом увеличить затраты, чем платить налог по значительно более высокой ставке.

Поскольку все горно-геологические и географические характеристики месторождения в конечном счете отражаются в получаемом при его разработке доходе, подход на основе НДД обеспечивает автоматическую дифференциацию налоговой нагрузки в зависимости от конкретных условий добычи нефти.

НДД стимулирует инвестиции в освоение новых месторождений, так как существенно сокращает налоговую нагрузку компаний на начальных этапах реализации проекта, а следовательно, позволяет быстрее возместить капитальные затраты и снизить риски инвесторов. НДД обеспечивает прогрессивное изъятие горной ренты в пользу государства. В то же время создаются условия для реализации низкоэффективных проектов.

В то же время, схема налогообложения, основанная на применении НДД, является более сложной, как с точки зрения проведения расчетов налоговых отчислений, так и контроля за их обоснованностью и достоверностью [38].

В международной практике заключения соглашений о разделе продукции применяются контракты с гибкими фискальными условиями, ориентированные на внутреннюю доходность. Государство не получает рентных доходов, пока нефтяная компания не возместит свои первоначальные вложения и не обеспечит некоторую прибыльность. Для расчета доли государства складывают чистые результаты нефтяной компании за каждый год (на этапе разведки и освоения, когда производятся капитальные вложения и нет поступлений от реализации нефти, эти результаты отрицательны), начисляя каждый год сложные проценты по ставке, соответствующей нормативной величине внутренней доходности. Когда сумма результатов становится положительной (т. е. расходы компании возмещены и нормативный уровень доходности получен), ее поступления облагаются дополнительным налогом, с помощью которого изымается часть горной ренты. При этом компания продолжает получать некоторую прибыль сверх установленного в соглашении нормативного уровня доходности. Это так называемый запускаемый налог [39]. Контракты, в основе которых лежит указанная фискальная система, в международной практике получили название «контракты, ориентированные на внутреннюю доходность», что не совсем корректно. По мнению экспертов, более удачный термин – «контракты, ориентированные на нормативный уровень доходности».

Вариантом реализации концепции рентного налогообложения на основе экономического подхода является также схема налогообложения, предложенная Минэнерго РФ в рамках законопроекта о налоге на финансовый результат. Указанный законопроект предполагает отмену (обнуление) НДС, вместо которого нефтяные компании будут платить налог на финансовый результат (НФР), налог на прибыль и экспортную пошлину. При переходе на налог на финансовый результат облагаться налогом будет не количество добытой нефти, как в настоящее время, а накопленная за время разработки месторождения операционная прибыль, понимаемая как разница между доходами и расходами за весь срок освоения участка. В предложенной

редакции законопроекта установлена фиксированная ставка НФР 60%. При этом предельная ставка вывозной таможенной пошлины на нефть сырую к 2017 году снижается с 59% до 30%. Данную схему предполагается опробовать сначала на пилотных проектах [40].

Дополнительно к рассмотренным ранее схемам налогообложения в оценку включена схема, действующая с начала текущего года, условно называемая «налоговым маневром в нефтегазовой отрасли». Реформа предусматривает поэтапное (за 3 года) сокращение вывозных таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты с одновременным увеличением ставки НДС на нефть и газовый конденсат, а также снижение ставок акцизов на нефтепродукты.

За базовый вариант принята схема, действовавшая до перехода к налоговому маневру. При рассмотрении схемы «налог на финансовый результат» учитывалась дополнительная стимулирующая мера – уменьшение налогооблагаемой базы на 10% от величины капитальных затрат в течение первых четырех лет [40].

Переход к налоговому маневру существенно увеличивает налоговую нагрузку на компании в части, касающейся сектора добычи. Если учитывать только изменения, касающиеся добывающего сегмента, то очевидно, что увеличение ставки НДС не компенсируется снижением вывозных таможенных пошлин на нефть.

Переход к системам налогообложения, основанным на экономическом подходе, приводит к перераспределению дохода от добычи и реализации нефти в пользу нефтяной компании. Основным преимуществом налоговой системы, основанной на экономическом подходе, является то, что величина изымаемой части горной ренты регулируется автоматически. Это система, самоподстраиваемая под разные условия, издержки, цены. Нет необходимости в применении точечных льгот и других стимулирующих мер, обусловленных соображениями конъюнктурного характера. Из двух налоговых систем – НФР и налог на ренту – предпочтение, по мнению автора, следует отдать второму

подходу. Как отмечают эксперты, у НФР нет самостоятельного объекта налогообложения и он не может быть признан налогом исходя из общих правил Налогового кодекса России (каждый налог должен иметь самостоятельный объект налогообложения). Во-вторых, вуалируется рентная природа данного налога, в особенности, если применять фиксированную ставку налога на протяжении всего срока разработки месторождения.

При подобном рассмотрении, противоречие между стимулирующими целями гибкого налогообложения и фискальными интересами государства является очевидным. Это кажущееся противоречие устраняется, если перенести анализ фискальных систем в иную плоскость, а именно оценить их влияние на перспективы развития нефтяного комплекса в целом. Можно утверждать, что снижение налоговой нагрузки, обеспечиваемое применением экономического подхода к рентному налогообложению, будет способствовать вовлечению в разработку низкорентабельных запасов, создаст дополнительные стимулы для бурения новых скважин, предотвратит преждевременное завершение отработки истощенных запасов, что в конечном итоге приведет к повышению коэффициента извлечения нефти. В свою очередь, для государственного бюджета это окажет положительное влияние на его доходную часть, что проявится в увеличении налоговых поступлений за счет вовлечения в разработку новых объектов и повышения инвестиционной активности недропользователей.

2.3 Основные технико – экономические показатели нефтеперерабатывающего комплекса на перспективу на примере филиала АО «НефтеХимСервис» Яйского нефтеперерабатывающего завода

Яйский нефтеперерабатывающий завод (далее «ЯНПЗ») является филиалом закрытого акционерного общества «НефтеХимСервис», представляющего собой частную собственность. «ЯНПЗ» расположен в центре Сибирского Федерального Округа (далее СФО), на границе Кемеровской и Томской областей, имеющих разветвленную сеть автомобильных и железных

дорог, прилегающих к Транссибирской магистрали и федеральной автомобильной трассе М-53.

Яйский нефтеперерабатывающий завод занимает значительное место в экономике региона: примеров нефтеперерабатывающего производства такого уровня в Кузбассе еще не было. Новый завод был возведен в рекордные сроки, и в июне 2013 года предприятие получило лицензию, дающую право на проведение работ на опасном производственном объекте.

Сегодня на предприятии трудятся 427 штатных работников, и более 150 человек работают посредством аутсорсинга – это охранники, пожарные, работники столовой, сервисной организации, обслуживающей железнодорожные пути, а также водители, занятые перевозкой сотрудников. Работают на заводе в большинстве своём жители Яйского района (около 60 человек), Анжеро-Судженска (более 300 человек) и жители п. Рудничного (более 25 человек). Трудятся на НПЗ и приглашенные из других регионов России специалисты. Это высококвалифицированные специалисты, которые необходимы заводу в сегодняшних условиях. Стоит напомнить, что до появления нефтеперерабатывающих заводов вблизи Анжеро-Судженска эта отрасль практически никак не развивалась в Кузбассе, оттого найти специалистов в этой сфере оказалось нелегко. Профессионалов приглашали из самых разных регионов России. Сегодня же своих специалистов уже «растят» на заводе. При компании «НефтеХимСервис» создан обучающий центр, где ведется постоянное обучение работников ЯНПЗ. Кадрами завод укомплектован на 100 процентов [41].

Для покупки сырой нефти и реализации нефтепродуктов в Компании создан Торговый дом. Основные задачи, стоящие перед Торговым домом - повышение эффективности продаж, расширение географии бизнеса, а также рост доли на рынке.

Продажи ориентированы на рынок Кемеровской области, а также близлежащих областей. При положительной конъюнктуре на рынке экспорта нефтепродуктов, поставка планируется осуществляться на экспорт.

Потребители:

- промышленные предприятия Кемеровской области,
- административные предприятия и учреждения области,
- местные сети АЗС,
- сельскохозяйственные предприятия области,
- предприятия и организации близлежащих областей.

Так же в соответствии с расположением ЯНПЗ, продажи ориентированы на рынок СФО.

Положение завода к магистральному нефтепроводу ОАО «Транснефть» на узле учета ЛДПС Анжерская обеспечивает доступ к нефти Западносибирских месторождений.

Мощность Яйского нефтеперерабатывающего завода составляет 3 миллионов тонн нефти в год с глубиной переработки до 93%. Проект строительства Яйского НПЗ позволил создать новую нефтеперерабатывающую отрасль в Кузбассе и снизить зависимость от поставок моторного топлива из других регионов. Яйский НПЗ расположен в 7,5 километрах от узла учета линейной производственно-диспетчерской станции "Анжеро-Судженск" магистрального нефтепровода Александровское (Томская область) - Анжеро-Судженск - Иркутск. Это обеспечивает устойчивую, ритмичную работу предприятия, дает экономию за счет сокращения расходов на транспортировку сырой нефти [41].

Производственная площадка располагается на землях Яйского района в Кемеровской области и находится на расстоянии 100 километров, как от города Томска, так и от города Кемерово. В двух километрах от площадки строительства располагается действующая станция Судженка Западно-Сибирской железной дороги, на которой выполняются все операции по сортировке, приёму и отправке железнодорожных цистерн с товарной продукцией, вырабатываемой на Яйском НПЗ. Высокий уровень технологии производства позволяет получать продукцию высокого качества.

В настоящий момент успешно завершён первый этап строительства Яйского нефтеперерабатывающего завода, мощностью 3 миллиона тонн сырой нефти в год.

Разбивка по очередям - «первая очередь, вторая очередь» - достаточно условна. Так называемая первая очередь необходима, чтобы построить все объекты инфраструктуры и ввести в эксплуатацию мощности для первичной переработки нефти. Коммуникации строились с расчетом на развитие, что сразу предусматривалось генпланом завода. Можно считать, что это будет несколько очередей, которые ведут к углублению переработки нефти и улучшению качества продукции.

На ЯНПЗ, в рамках первой очереди, осуществляется производство таких нефтепродуктов, как дизельное топливо, прямогонный бензин и мазут. Следует иметь в виду, что прямогонный бензин – не то, чем заправляют автотранспорт, этот бензин отправляется для дальнейшей переработки на нефтехимические заводы, например, на Томский завод, как сырьё для производства полипропилена. Дизельное топливо пока не отвечает стандартам класса «Евро-4» и «Евро-5» по содержанию серы, оно предназначено для тех сфер промышленности, где нет ограничения по классу. Мазут поставляется на Дальний Восток. Объекты инфраструктуры, необходимых для работы завода, включают приемо-сдаточный пункт, где принимают нефть, товарно-сырьевой парк с емкостями, где содержится первичная нефть и нефтепродукты, установку по первичной переработке нефти, понизительные подстанции. Введены в эксплуатацию очистные сооружения, запроектированные с применением новейших разработок. Продукция Яйского НПЗ отправляется потребителям по железной дороге, поэтому для отгрузки нефтепродуктов была построена станция со сливо-наливными эстакадами и установками рекуперации. Таким образом, все пары, которые выделяются в момент налива, улавливаются, переводятся в бензин и возвращаются в емкости.

В планах завода на ближайшие годы - увеличение мощности и переработка до 6 миллионов тонн нефти в год. Это вполне реально, так как

процессы по глубокой переработке нефтепродуктов, получаемые при первичной перегонке, рентабельны при большей, чем 3 миллиона в год мощности производства. Ведется проектирование установки по гидроочистке дизельного топлива, которая сделает конкурентоспособной продукцию завода на внутреннем и внешнем рынке. Эта продукция может идти не только на промышленные нужды, но и напрямую потребителям. Выпуск дизельного топлива стандарта «евро» планируется уже в конце 2016 года. Кроме того, в планах - производство гранулированной серы, также востребованной на рынке.

В Июне 2014 года Компания «НефтеХимСервис» официально объявила о начале второго этапа строительства Яйского нефтеперерабатывающего завода. На очередном заседании коллегии областной администрации специалистами компании был представлен проект второго этапа, рассчитанный на 5 лет. Завершить его планируют в 2019 году [41].

Объемы выпуска мазута составляют около 45 процентов общего объема продукции. Нормативными документами предусмотрена глубина переработки более 75 процентов. Введение в технологический процесс вакуумной установки перегонки мазута и установки замедленного коксования позволит увеличить выпуск «светлых» нефтепродуктов. К 2020 году планируется выйти на новый рубеж: после запуска установки замедленного коксования будет производиться до 250 тысяч тонн кокса в год. Бензиновая фракция составляет 15 процентов от объемов переработки. Но и с этим видом продукции Яйский НПЗ начнет более масштабную работу после того, как произойдет увеличение мощности.

Строительство 2 очереди позволит увеличить глубину переработки до 92% , что позволит предприятию выпускать продукцию, соответствующую стандартам Евро-4, Евро-5 . Сумма инвестиций второго этапа составит около 43 миллиардов [41].

По окончании строительства 2 очереди, на заводе планируется следующее производство нефтепродуктов:

- производство моторного топлива: бензин, керосин и т.п.;

- производство топлива: легкого дистиллятного, среднего дистиллятного топлива и тяжелого дистиллятного топлива (дизельного мазута), газов (этана, пропана, бутана и т.п.);

- производство смазочных масел и консистентных смазок из нефти (включая остатки ее перегонки) и из отработанного масла;

- производство продуктов для нефтехимической промышленности и для производства дорожных покрытий;

- производство различных продуктов: уайт спирт, вазелина, парафин, нефтяной кокс и т.п.

Ассортимент производимой продукции представлен в таблица 2 и 3.

Таблица 2 - Товарные продукты I очереди [41]

Наименование	Объем, т.т.	Соответствие ТУ, ГОСТ
Топочный мазут 100, малозольный, с температурой застывания 25 С.	1025	ГОСТ 10585-99
Фракция легкая технологическая	375	СТО 74291823.001-2012
Топливо печное	75	СТО 74291823.003-2012
Топливо технологическое маловязкое светлое	425	СТО 74291823.004-2013
Топливо дизельное	600	СТО 74291823.005-2013

Таблица 3 - Товарные продукты II очереди (1 пусковой комплекс) [41]

Наименование	Объем, т.т.	Соответствие ТУ, ГОСТ
1 этап		
Бензин стабильный	375	ТУ 38.402-62-120-90 Сырье пиролиза
Дизельное топливо	1345	ГОСТ Р52368-2005 (ЕН590:2004)
Сера	7,4	ГОСТ 127-93, марки 9998
2 этап		
Вакуумный газойль	647,58	ТУ 38.1011304-2004 сырье кат. крекинга
Кокс нефтяной малосернистый	125,7	ГОСТ 22898-78

Бизнес-проект Яйского НПЗ в долгосрочной перспективе предусматривает инвестиции свыше 50 миллиардов рублей. После полного завершения строительства Яйского нефтеперерабатывающего завода, к 2019 году, на предприятии будет открыто дополнительно 400 новых рабочих мест, а

налоговые отчисления в бюджеты всех уровней от деятельности завода достигнут 13-14 миллиардов рублей в год.

ЯНПЗ становится участником российского и международного рынка нефтепродуктов, так как часть продукции планируется экспортировать.

И, конечно, нужды региона будут в приоритете у предприятия, поскольку миссия Яйского НПЗ - обеспечение потребности рынка Сибирского Федерального округа в высококачественных нефтепродуктах и экологически чистых моторных топливах. 30-40 тысяч тонн продукции завода в месяц направляется на внутренний рынок. Что, несомненно, сказывается на состоянии экономики области [41].

Как мы видим, Яйский нефтеперерабатывающий завод является ярким примером современного, динамично развивающегося предприятия в своей отрасли. Вся технология производства отвечает стандартам безопасности. И стратегия развития завода направлена на увеличение глубины переработки нефти и выпуск нефтепродуктов высокого качества, которые будут удовлетворять не только внутренний спрос охватываемого рынка, но и экспортироваться.

По мнению автора, успешному функционированию завода способствуют несколько факторов. Во – первых, это удачное место расположение, которое обеспечивает поставку сырой нефти из близ проходящего нефтепровода ОАО «Транснефть», что сокращает издержки на транспортировку исходного сырья, а так же обширный рынок сбыта.

Во – вторых, данное предприятия уникально для данного региона. Кузбасс часто называют угольной столицей России. Добываемое топливо шло как на удовлетворение спроса внутри страны, так и на экспорт. В настоящее время, в угольной промышленности наблюдается кризис. И многие шахты закрываются. Это негативно повлияло не только на экономику региона, но и на уровень безработицы. Открытие нефтеперерабатывающего завода позволило смягчить данные негативные явления.

Но, самой главной причиной успешного функционирования завода, по мнению автора, является то, что он находится в частной собственности и на его развитие владельцы вкладывают значительные объемы инвестиций. Данные вложения позволяют обеспечивать завод современными технологиями, оснащать его передовым оборудованием, привлекать высококлассных специалистов. Всё это позволит производить продукцию высокого качества, способную удовлетворить не только внутренний спрос, но и составить конкуренцию на внешнем рынке нефтепродуктов.

Задание для раздела «Социальная ответственность»

Студенту:

Группа	ФИО
ЗБ2Б	Ефременко Дарья Вячеславовна

Институт	СГТ	Кафедра	Экономики
Уровень образования	Бакалавр	Направление/специальность	Экономика

Исходные данные к разделу «Социальная ответственность»:	
<ul style="list-style-type: none"> – Положения и рекомендации по корпоративной и социальной ответственности используемые в российской практике – Внутренняя документация предприятия, официальной информации различных источников, включая официальный сайт предприятия, отчеты 	<ul style="list-style-type: none"> – ГОСТ Р ИСО 26000-2010 «Руководство по социальной ответственности». Настоящий стандарт идентичен международному стандарту ISO 20000-2010 «Guidance on social responsibility». – Серией международных стандартов систем экологического менеджмента ISO 14000. Центральным документом стандарта считается ISO 14001 «Спецификации и руководство по использованию систем экологического менеджмента». – GRI (Global Reporting Initiative) – всемирная инициатива – Добровольной отчетности. SA 8000 – устанавливает нормы ответственности работодателя в области условий труда. – http://www.nhs-kuzbass.ru/about/responsibility/
Перечень вопросов, подлежащих исследованию, проектированию и разработке:	
<p>1. Анализ факторов внутренней социальной ответственности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - принципы корпоративной культуры исследуемой организации; - системы организации труда и его безопасности; - развитие человеческих ресурсов через обучающие программы и программы подготовки и повышения квалификации; - Системы социальных гарантий организации; - оказание помощи работникам в критических ситуациях. 	<ul style="list-style-type: none"> – безопасность труда; – стабильность заработной платы; – развитие человеческих ресурсов через обучающие программы и программы подготовки и повышения квалификации; – системы социальных гарантий организации.
<p>2. Анализ факторов внешней социальной</p>	<ul style="list-style-type: none"> – содействие охране окружающей

<p>ответственности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - содействие охране окружающей среды; - взаимодействие с местным сообществом и местной властью; - Спонсорство и корпоративная благотворительность; - ответственность перед потребителями товаров и услуги(выпуск качественных товаров) -готовность участвовать в кризисных ситуациях и т.д. 	<p>среды;</p> <ul style="list-style-type: none"> – взаимодействие с местным сообществом и местной властью; – спонсорство и корпоративная благотворительность; – ответственность перед потребителями товаров и услуги(выпуск качественных товаров)
<p>3. Правовые и организационные вопросы обеспечения социальной ответственности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Анализ правовых норм трудового законодательства; - анализ специальных (характерные для исследуемой области деятельности) правовых и нормативных законодательных актов; - анализ внутренних нормативных документов и регламентов организации в области исследуемой деятельности 	<ul style="list-style-type: none"> – анализ внутренних нормативных документов и регламентов организации в области исследуемой деятельности
<p>Перечень графического материала:</p>	
<p>При необходимости представить эскизные графические материалы к расчётному заданию (обязательно для специалистов и магистров)</p>	

Дата выдачи задания для раздела по линейному графику	12.02.2012
--	------------

Задание выдал консультант:

Должность	ФИО	Ученая степень, звание	Подпись	Дата
Доцент кафедры менеджмента	Креницына Зоя Васильевна	Кандидат технических наук		

Задание принял к исполнению студент:

Группа	ФИО	Подпись	Дата
ЗБ2Б	Ефременко Дарья Вячеславовна		

3 Корпоративная социальная ответственность на примере Яйского нефтеперерабатывающего завода

Корпоративная социальная ответственность (КСО) — явление достаточно новое для нашей страны. Вместе с тем, оно уже давно и активно развивается на Западе и является нормой для современного цивилизованного бизнеса.

Корпоративная социальная ответственность – это:

- комплекс направлений политики и действий, связанных с ключевыми стейкхолдерами, ценностями и выполняющих требования законности, а также учитывающих интересы людей, сообществ и окружающей среды;
- нацеленность бизнеса на устойчивое развитие;
- добровольное участие бизнеса в улучшении жизни общества.

Иными словами социальная ответственность бизнеса – концепция, согласно которой бизнес, помимо соблюдения законов и производства качественного продукта/услуги, добровольно берет на себя дополнительные обязательства перед обществом.

В данной главе анализируется процесс управления корпоративной социальной ответственностью. В частности, дана краткая характеристика корпоративной социальной ответственности Яйского нефтеперерабатывающего завода. Так как ЯНПЗ является филиалом АО «НефтеХимСервис», то анализу будет представлено всё предприятие в целом, так как программы, реализующиеся в главной компании, распространяются и на филиал. Так же предложены рекомендации по улучшению управления корпоративно-социальной ответственностью Яйского нефтеперерабатывающего завода.

Компания «НефтеХимСервис с момента своего образования проводит политику социально ориентированного и социально ответственного бизнеса. Социальная программа, принятая в компании является гарантом стабильности социально-трудовых отношений, направлена на повышение безопасности труда, улучшение условий труда и отдыха работников и создания условий для

их профессионального роста. Политика компании «НефтеХимСервис» в области социальной защиты трудящихся способствует повышению эффективности работы персонала, сохранению и привлечению высококлассных специалистов и социальному развитию коллектива, что является одним из определяющих звеньев в достижении стратегических целей.

На первом этапе анализа КСО обозначим главных стейкхолдеров в Таблице 4 предприятия и дадим краткую характеристику каждому из них.

Таблица 4 - Стейкхолдеры организации

Прямые стейкхолдеры	Косвенные стейкхолдеры
Сотрудники предприятия	Органы местного самоуправления
Потребители (заказчики)	Местное население
Собственники	Местные природоохранные органы
Поставщики сырья	

Учитывая специфичность деятельности рассматриваемой компании, влияние прямых стейкхолдеров является преобладающим над влиянием косвенных. Так как главным сырьем для производства продукции является нефть, то от поставщиков данного сырья зависит вся производственная деятельность компании. Одно из главных требований к поставщикам – это точность поставок сырья в срок. Потребители (заказчики) определяют объемы производства предприятия и прибыльность предприятия. От сотрудников предприятия так же зависит вся производственная деятельность предприятия, успешность его функционирования. Высококвалифицированный персонал способствует оптимизации хозяйственной деятельности предприятия. Наиболее значимым, по мнению автора, прямым стейкхолдером являются собственники. Так как именно они определяют направление развития предприятия и осуществляют финансирование его деятельности.

Не смотря на преобладание прямых стейкхолдеров, косвенные стейкхолдеры также имеют своё влияние. В особенности местные природоохранные органы. Без их одобрения и проверки вех соответствующих

норм, предприятие не будет допущено к запуску. Производственная деятельность компании предполагает соблюдение всех норм и стандартов природоохранного законодательства и промышленной безопасности.

Производство предусматривает обязательную сертификацию по экологическим стандартам, в том числе по стандарту экологического менеджмента, а так же регулярный мониторинг окружающей среды, поддержание высокого уровня ответственности персонала в обеспечении экологической безопасности.

На втором этапе проанализируем структуру программ КСО на ЯНПЗ. Все данные представлены в Таблице 5.

Таблица 5 - Структура программ КСО

Наименование мероприятия	Элемент	Стейкхолдеры	Сроки реализации мероприятия	Ожидаемый результат от реализации мероприятия
1. Льготы и гарантии предоставляемые работникам и их семьям, материальная поддержка	Дополнительные выплаты и вознаграждения, организация обучения и профессиональной переподготовки, забота о молодых семьях, поддержка пенсионеров и инвалидов и т.д.	Сотрудники предприятия	Ежегодно	Помощь и поддержка персонала, стимулирование труда
2. Организационно-технические мероприятия	Идентификация, контроль и оценка рисков производственной деятельности, профилактика, обучающие мероприятия. Обеспечение (в т.ч. финансирование) производства передовыми технологиями и т.д.	Сотрудники предприятия, потребители	Ежегодно	Обеспечение здоровых и безопасных условий труда работникам, производство высокотехнологичной продукции

Наименование мероприятия	Элемент	Стейкхолдеры	Сроки реализации мероприятия	Ожидаемый результат от реализации мероприятия
3. Экологическая политика	Оптимизация производственных процессов, внедрение передовых экологически чистых технологий, проведение мероприятий по предотвращению загрязнения окружающей среды и т.д.	Местное население, Местные природоохранные органы	Ежегодно	Повышение уровня экологической безопасности за счет обеспечения надежного и экологически безопасного производства, комплексного подхода к использованию природных ресурсов

Представленные в Таблице 5 мероприятия являются обобщающими. При детальном рассмотрении можно выделить следующие основные мероприятия социальной ответственности:

- Ежегодные выплаты «Вознаграждение по итогам года» (дополнение к положению по оплате труда);
- Повышенный размер оплаты за вредные и (или) опасные условия труда по результатам аттестации рабочих мест;
- Дополнительное вознаграждение работникам за нерабочие праздничные дни, в которые они не привлекались к работе (кроме работников получающих оклад);
- Ежегодные дополнительные оплачиваемые отпуска работникам, занятым на работах с вредными и (или) опасными условиями труда по результатам аттестации, за ненормированный рабочий день;
- Добровольное медицинское страхование, страхование от несчастных случаев;
- Организовать профессиональную переподготовку и предоставление другой работы при ее наличии работникам, имеющим медицинские противопоказания для выполнения ранее выполняемых ими работ;

- Организовать при необходимости профессиональное обучение (переобучение) и повышение квалификации женщин, возвращающихся из отпуска по беременности и родам, а также женщин и других лиц с семейными обязанностями, возвращающихся из отпуска по уходу за ребенком;

- Приобретение спецодежды и средств индивидуальной защиты;

- Дополнительные оплачиваемые отпуска в случаях: рождение ребенка (отцу); собственной свадьбы, свадьбы детей; день знаний 1 сентября (1-4 класс); смерти ближайших родственников;

- Денежные выплаты, вознаграждения в связи со знаменательными датами: к 8 марта, к 23 февраля, день нефтяника; 40,45,50,55,60,65 лет со дня рождения; за 10 лет непрерывной работы на предприятии;

- Компенсация 50% стоимости обедов в столовой работникам с местом работы на ЯНПЗ;

- Выплачивать работнику при стаже на предприятии не менее 10 лет единовременное пособие при увольнении в связи с выходом на пенсию не менее 15% за каждый проработанный год и т.д.

Данный перечень достаточно обширный, из чего следует вывод, что предприятие проводит широкую политику социального обеспечения и поддержки сотрудников предприятия.

Стоит заметить, что все проводимые мероприятия являются целесообразными и полностью оправдывают ожидания стейкхолдеров.

На третьем этапе проведем анализ затрат на мероприятия КСО, представленных в Таблице 6.

Таблица 6 - Затраты на мероприятия КСО

Мероприятие	Единица измерения	Цена	Стоимость реализации на планируемый период (год)
Ежегодные выплаты «Вознаграждение по итогам года»	Рубль	5000	500 000

Мероприятие	Единица измерения	Цена	Стоимость реализации на планируемый период (год)
Приобретение спецодежды и средств индивидуальной защиты	Штука	1500	1 200 000
Обеспечение работников (на работах с вредными условиями труда) молоком или другими равноценными продуктами по результатам аттестации	Рубль	120	96 000
Денежные выплаты, в связи со знаменательными датами: - 8 марта, 23 февраля, день нефтяника; - 40,45,50,55,60,65 лет со дня рождения.	Рубль/человек	1000	1 000 000
Компенсация 50% стоимости обедов в столовой работникам с местом работы на ЯНПЗ	Рубль/человек	70	3 300 000
Приобретение новогодних подарков детям	Штук	750	250 000
Обучение персонала (повышение квалификации)	-	-	Проводится на базе учебного центра предприятия
		Итого:	6 346 000

Учитывая специфику предприятия, его масштабы и экономические результаты, можно сказать, что производимые затраты на мероприятия КСО вполне оправданы и сопоставимы с масштабом предприятия.

На заключительном этапе проведем оценку эффективности программ КСО и выработку рекомендаций по их улучшению.

На основе проведенного анализа КСО ЯНПЗ можно сделать вывод, что на предприятии преобладает внутреннее КСО, все проводимые мероприятия соответствуют целям и стратегии предприятия, а так же отвечают интересам стейкхолдеров. Учитывая специфику и масштабы предприятия, производимые затраты на программы КСО вполне оправданы и целесообразны.

В качестве рекомендаций, можно отметить, что предприятия стоит обратить внимание на развитие мероприятий для внешней КСО. В частности, участвовать в благотворительных программах и акциях (помощь детям – сиротам). Принимать участие в программах по облагораживанию города. Указанные мероприятия в сочетании с уже действующими позволят укрепить и повысить социальный статус и значимость предприятия для города в целом.

Деятельность компании по строительству крупного нефтеперерабатывающего завода на севере области способствует дальнейшему укреплению экономического потенциала Кемеровской области и Сибирского Федерального Округа в целом; позволяет регулировать механизмы стимулирования инновационной деятельности и внедрения новых технологий с масштабным экономическим эффектом; стимулирует работу предприятий строй-индустрии и химического машиностроения.

В области промышленной безопасности компания «НефтеХимСервис» руководствуется требованиями российского законодательства и нормами международного права.

«Яйский нефтеперерабатывающий завод» имеет все необходимые разрешительные документы, и действует в полном соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в том числе 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов».

Вопросам охраны труда компания «НефтеХимСервис» уделяет особое внимание, неукоснительно соблюдая все законодательные нормы РФ и международного права, считая главной задачей создание безопасной рабочей среды. Этому способствует внедрение на Яйском нефтеперерабатывающем заводе целого комплекса мероприятий, направленных на улучшение условий труда и ликвидацию очагов возможного травматизма. Важнейшей частью программы по совершенствованию системы охраны труда на предприятии являются профилактические мероприятия, которые позволяют существенно повысить эффективность работы в этой области, в частности, минимизировать

уровень производственного травматизма и профессиональной заболеваемости. Созданию безопасной рабочей среды так же способствует.

Производственная деятельность компании предполагает соблюдение всех норм и стандартов природоохранного законодательства и промышленной безопасности.

Производство предусматривает обязательную сертификацию по экологическим стандартам, в том числе по стандарту экологического менеджмента, а так же регулярный мониторинг окружающей среды, поддержание высокого уровня ответственности персонала в обеспечении экологической безопасности.

Яйский нефтеперерабатывающий завод - современное, высокотехнологичное градообразующие предприятие, которое обеспечивает диверсификацию экономики региона, создает свыше 1000 рабочих мест, приближает производство моторного топлива непосредственно к потребителю, значительно сокращает расходы на транспортную составляющую в цене нефтепродуктов предприятиям промышленности и сельского хозяйства. ЯНПЗ по праву занимает первое место в регионе по уровню социальной поддержки работников предприятия.

Таким образом, корпоративная социальная ответственность — это не просто ответственность компании перед людьми, организациями, с которыми она сталкивается в процессе деятельности, перед обществом в целом, не просто набор принципов, в соответствии с которыми компания выстраивает свои бизнес-процессы, а философия организации предпринимательской и общественной деятельности, которых придерживаются компании, заботящиеся о своем развитии, обеспечении достойного уровня жизни людей, о развитии общества в целом и сохранение окружающей среды для последующих поколений.

Заключение

Как было заявлено во введении, целью данной работы являлось изучение роли нефтеперерабатывающего комплекса России в экономике страны и анализ основных целей его развития. В рамках данного исследования, были рассмотрены такие темы, как положение нефтеперерабатывающего комплекса в мировой экономике и его влияние на экономику России. Были изучены такие вопросы как влияние нефтеперерабатывающего комплекса на инновационное развитие экономики, основные проблемы и государственное регулирование нефтеперерабатывающей отрасли. Так же были изучены основные нефтеперерабатывающие компании России, их место в мировой нефтяной отрасли и влияние на национальную нефтепереработку. И в завершении был изучен Яйский нефтеперерабатывающий завод с точки зрения целей и путей развития рассматриваемой отрасли.

По проведенному анализу можно сделать следующие выводы.

В нефтеперерабатывающей отрасли России существует ряд проблем, которые требуют особого внимания, тщательного изучения и грамотного решения. Одной из таких проблем является устаревшие основные фонды, не способные осуществлять переработку нефти и выпускать нефтепродукты, соответствующие евростандартам. Цели модернизации всей нефтепереработки не могут быть решены только строительством новых заводов. Если компании начнут наращивать первичные перерабатывающие мощности, не модернизируя установки вторичной переработки, при существующей глубине переработки нефти будет образовываться переизбыток мазута, спрос на который падает. Вследствие этого для достижения целей развития перерабатывающей нефтяной промышленности необходимо модернизировать существующие перерабатывающие мощности, увеличивая тем самым глубину переработки. Более того, именно такой вариант развития соответствует мировым тенденциям развития НПЗ в странах Западной Европы и США, которые стремятся максимально увеличивать выходы светлых высококачественных

нефтепродуктов, качество которых отвечает самым высоким экологическим требованиям.

Далее хотелось бы отметить такие проблемы, как недостаточное инвестирование и неэффективная система налогообложения нефтяных компаний. Данные проблемы следую рассматривать вместе, так как они взаимосвязаны.

Действующая в настоящее время система налогового регулирования деятельности предприятий нефтяного сектора носит выраженный фискальный характер, приоритет отдан простоте администрирования, действующий порядок исчисления НДС в недостаточной степени учитывает различие условий добычи нефти. В результате усугубляется экономика добычи нефти на месторождениях с повышенными расходами на добычу, стимулируется частичный отбор наиболее эффективных запасов и досрочное завершение отработки истощенных запасов, происходит потеря запасов в недрах. Кроме того, дестимулируется реализация проектов разработки новых месторождений, требующих значительных инвестиционных вложений, применение современных технологий повышения нефтеотдачи пласта. То есть, из за существующей системы налогообложения нефтяной отрасли, инвесторам не выгодно вкладывать деньги в развитие, модернизацию и стимулирование данной отрасли. Для решения данной проблемы было предложено применить экономический подхода к рентному налогообложению, который будет способствовать вовлечению в разработку низкорентабельных запасов, создаст дополнительные стимулы для бурения новых скважин, предотвратит преждевременное завершение отработки истощенных запасов, что в конечном итоге приведет к повышению коэффициента извлечения нефти. В свою очередь, для государственного бюджета это окажет положительное влияние на его доходную часть, что проявится в увеличении налоговых поступлений за счет вовлечения в разработку новых объектов и повышения инвестиционной активности недропользователей.

Система налогообложения в наибольшей степени касается ВИНК. Вертикально интегрированная структура компаний помогает оптимизировать производственный цикл, начиная от добычи сырья до конечной поставки потребителям. Достаточный объем инвестиций и грамотная политика способствуют эффективному развитию нефтеперерабатывающих заводов, входящих в состав ВИНК. В свою очередь, данная тенденция положительно влияет на качество производимой продукции. Улучшая качество продуктов нефтепереработки, компании способствуют увеличению конкурентоспособности нефтеперерабатывающей отрасли на мировом рынке, а так же повышают уровень высокотехнологичных нефтепродуктов на внутреннем рынке.

Что касается основных целей развития нефтеперерабатывающих компаний, то приоритетным направлением в их развитии является создание продуктов нефтепереработки евро стандартов. В связи с этим, компании стремятся применять новые технологии как в добыче нефти, увеличивая процент добычи сырья из старых скважин, так и в ее переработке, увеличивая глубину переработки нефти и увеличивая выход светлых нефтепродуктов.

В заключении следует сказать, что российская нефтяная отрасль обладает всеми необходимыми ресурсами для обеспечения конкурентоспособности на мировом рынке. Но чтобы эта ситуация стала реальностью, необходимы усилия как со стороны нефтяных компаний, так и государства. В рамках модели взаимодействия бизнеса и государства нефтяная отрасль может достичь существенного экономического роста и сделать весомый вклад в повышение благосостояния страны в целом.

Список использованных источников

1. Ковалевский А.С. Размещение производительных сил [Электронный источник] / LYBS. URL: <http://lybs.ru/index-16416.htm> (дата обращения: 12.05.2016);
2. Топливо-энергетический комплекс: состав, значение в хозяйстве, проблемы развития. ТЭК и окружающая среда [Электронный источник] / География. Экономика России. Производственная сфера. URL: <https://geographyofrussia.com/toplivno-energeticheskij-kompleks-sostav-znachenie-v-hozyajstve-problemy-razvitiya-tek-i-okruzhayushhaya-sreda/> (дата обращения: 12.05.2016);
3. РБК: России предрекли роль главного поставщика энергоресурсов к 2035 году [Электронный источник] / РБК. Экономика. 2016. URL: <http://www.rbc.ru/economics/10/02/2016/56bb4f099a79477358bb7554> (дата обращения: 12.05.2016);
4. BP Statistical Review of World Energy 2015 [Электронный источник] / UK, London, June 2015. URL: <https://www.bp.com/content/dam/bp/pdf/energy-economics/statistical-review-2015/bp-statistical-review-of-world-energy-2015-full-report.pdf> (дата обращения: 12.05.2016);
5. Обзор мировой энергетики – 2013 Международного энергетического агентства: Взгляд из России / под общ. ред. К.В. Гадзацева. М.: Российское энергетическое агентство, 2013. 26 с.;
6. Энергетический прогноз ОПЕК – 2030 // Нефтегазовая вертикаль. 2010. № 23-24. 35 с.;
7. Закат золотого века нефтепереработки // Нефтегазовая вертикаль. 2011. №1. 12 с.;
8. Семинар «Нефтепереработка: мир и Россия»: Стенограмма выступлений докладчиков [Электронный ресурс] / ИМЭМО РАН от 22 марта 2011 года. URL: http://www.imemo.ru/files/File/ru/conf/2011/22032011/220311_1.pdf (дата обращения: 12.05.2016);

9. Нефтеперерабатывающие заводы (НПЗ): производители дизельного топлива [Электронный ресурс] / Мосдизель.РФ. 2016. URL: http://xn--d1acfdroy8h.xn--p1ai/rynok_diztopliva/proizvoditeli_dizelnogo_topliva.php (дата обращения: 12.05.2016);
10. Нефтяной комплекс: Отчет Министерства энергетики РФ [Электронный ресурс] / Министерство энергетики РФ. 2016. URL: http://minenergo.gov.ru/activity/oilgas/index.php?sphrase_id=48709 (дата обращения: 12.05.2016);
11. ТЭК стран мира: Нефтяной комплекс Саудовской Аравии [Электронный ресурс] / ЦДУ ТЭК: центральное диспетчерское управление топливно – энергетического комплекса. URL: <http://www.cdu.ru/articles/detail.php?ID=301905> (дата обращения: 12.05.2016);
12. Шевелева А.В. История создания и современное состояние вертикально – интегрированных нефтяных компаний в России [Электронный ресурс] // Вестник МГИМО Университета. 2014. №5. С. 1 – 12. Электрон. версия печат. публ. Доступ из науч. электрон. б-ки «eLIBRARY.RU»;
13. Роснефть: Переработка и сбыт. Общие сведения [Электронный источник] / Официальный сайт Роснефть. URL: <http://www.rosneft.ru/Downstream/> (дата обращения: 12.05.2016);
14. Лукойл: Нефтепереработка [Электронный источник] / Официальный сайт Лукойл. URL: <http://www.lukoil.ru/static.asp?id=57> (дата обращения: 12.05.2016);
15. Сургутнефтегаз: Нефтепереработка [Электронный источник] / Официальный сайт Сургутнефтегаз. URL: <http://www.surgutneftegas.ru/ru/oil/> (дата обращения: 12.05.2016);
16. Газпром-нефть: Нефтепереработка [Электронный источник] / Официальный сайт Газпром-нефть. URL: <http://www.gazprom-neft.ru/company/business/oil-refining/> (дата обращения: 12.05.2016);
17. Татнефть: Нефтеперерабатывающее производство [Электронный источник] / Официальный сайт Татнефть. URL: <http://www.tatneft.ru/>

proizvodstvo/pererabotka-irealizatsiya/neftepererabativayushcheeproizvodstvo/?lang=ru (дата обращения: 12.05.2016);

18. Башнефть. Нефтепереработка и нефтехимия [Электронный источник] / Официальный сайт Башнефть. URL: <http://www.bashneft.ru/processing-retail/processing/> (дата обращения: 12.05.2016);

19. Маков В.М. Территория инноваций. Анализ инновационно – инвестиционной деятельности предприятий нефтегазового комплекса // Креативная экономика. 2010. №1. С. 126-129;

20. Инновационное развитие российских нефтегазовых компаний // Финансы и кредит. 2011г. С. 51-55;

21. Акинин П.В. Инновационные пути развития предприятий нефтегазового кластера // Мир науки, культуры, образования. 2014г. №2 (45). С. 435 – 436;

22. О. В. Газизова, А. Р. Галеева. Инновационные технологии в нефтегазовом секторе России: миф и реальность // Вестник Казанского технологического университета. 2014. № 18. С. 247 – 251;

23. ОПЕС: World Oil Outlook 2015 [Электронный источник] / Organization of the Petroleum Exporting Countries. 2015. URL: http://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/WOO%202015.pdf (дата обращения: 12.05.2016);

24. Рыженко В.Ю. Нефтяная промышленность России: состояние и проблемы // Перспективы науки и образования. 2014. № 1. С. 304-305;

25. Росстат: Российский статистический ежегодник [Электронный источник] / Федеральная служба государственной статистики. 2015. URL: http://www.gks.ru/wps/wcm/connect/rosstat_main/rosstat/ru/statistics/publications/catalog/doc_1135087342078 (дата обращения: 12.05.2016);

26. Адушев М.Н. Современные проблемы нефтеперерабатывающей промышленности России // Вестник Пермского университета. 2015. № 1 (24). С. 35;

27. Смирнова А.В. Сравнительный анализ работы российского и мирового нефтегазохимического комплекса // Вестник Казанского технологического университета. 2012. № 18. С. 236-239;

28. Чуvasова А.А. Специфические проблемы повышения эффективности функционирования нефтяного комплекса по критерию доминирующей роли нефтепереработки // Вопросы экономики и управления. 2015. №2. С. 37-42;

29. Стрельцов В.С. Условия и перспективы развития нефтегазохимии в Российской Федерации. [Электронный ресурс] // Нефть и газ. 2014. №1. С. 1 – 12. Электрон. версия печат. публ. Доступ из науч. электрон. б-ки «eLIBRARY.RU»;

30. Стародубова А.А., Дырдонова А.Н., Андреева Е.С. Перспективы развития рынка нефтехимической продукции Российской Федерации в условиях ВТО // Вестник Казанского технологического университета. 2012. №11. С. 208-212;

31. Гаврилина Е.А., Лахно П.Г. Правое обеспечение становления и развития энергетических рынков в России (нефти, нефтепродуктов и природного газа) // Предпринимательское право. 2009. № 3. С. 46-54;

32. Кимельман С.А. Проблема горной ренты в современной России // Вопросы экономики. 2013. № 3. С. 39;

33. Петрунин В.В. Перспективы развития рентных платежей в сфере пользования природными ресурсами // Налоговый вестник. 2005. №2. С. 3-11;

34. Раков А.В. Природная рента в экономической системе России: автореф. дис. ... канд. экон. наук / Ярославль, 2014. 23 с.;

35. Арутюнян С.А. Рентный подход в сфере налогообложения природных ресурсов // Вестник Волгоградского государственного университета. 2013. № 4-2. С. 39-45;

36. Перчик А.И. Налогообложение нефтегазодобычи: Экономика. Право: учеб. пособие. М.: Нестор Академик Паблишерз, 2004. 458 с.;

37. Голоскоков А.Н. Подходы к дифференциации налогообложения в нефтяной отрасли [Электронный ресурс] / Электронный научный журнал

«Нефтегазовое дело». 2009. №2. URL: http://ogbus.ru/authors/Goloskokov/Goloskokov_2.pdf (дата обращения: 15.05.2016);

38. Бобылев Ю.Н., Турунцева М.Ю. Налогообложение минерально-сырьевого сектора экономики // Научные труды. №140Р. М.: Институт экономической политики имени Е.Т. Гайдара, 2010. С. 200;

39. Джонсон Д. Международный нефтяной бизнес: налоговые системы и соглашения о разделе продукции: пер. с англ. [Электронный ресурс] // М.: ЗАО «Олимп – Бизнес», 2000. 352 с. Электрон. версия печат. публ. Доступ из науч. электрон. б-ки «eLIBRARY.RU»;

40. Введение налога на финансовый результат в нефтяной отрасли [Электронный ресурс] / Министерство энергетики РФ. Москва. 2015. URL: <http://www.komitet-bn.km.duma.gov.ru/file.xp?idb=2159355&fn=%C2%E2%E5%E4%E5%ED%E8%E5%20%ED%E0%EB%EE%E3%E0%20%ED%E0%20%F4%E8%ED%E0%ED%F1%EE%E2%FB%E9%20%F0%E5%E7%F3%EB%FC%F2%E0%F2.pdf&size=2673292> (дата обращения: 22.05.2016);

41. НефтеХимСервис: Проект ЯНПЗ [Электронный ресурс] / Официальный сайт НефтеХимСервис. URL: <http://www.nhs-kuzbass.ru/yaya/>. (дата обращения: 22.05.2016)