

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
**«БЕЛГОРОДСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ  
НАЦИОНАЛЬНЫЙ ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ»  
(НИУ «БелГУ»)**

ИНСТИТУТ ЭКОНОМИКИ

КАФЕДРА МИРОВОЙ ЭКОНОМИКИ

**ОЦЕНКА ЗАВИСИМОСТИ РОССИЙСКОЙ ЭКОНОМИКИ  
ОТ ТЕНДЕНЦИЙ РАЗВИТИЯ МИРОВОГО НЕФТЯНОГО  
РЫНКА В УСЛОВИЯХ «СТАБИЛЬНОСТИ» И  
«ТУРБУЛЕНТНОСТИ»**

Выпускная квалификационная работа  
обучающейся по направлению подготовки 38.03.01 Экономика  
очной формы обучения, группы 06001309  
Борзенко Анастасии Павловны

Научный руководитель:  
к.э.н., доцент кафедры мировой  
экономики  
Растопчина Ю.Л.

БЕЛГОРОД 2017

## ОГЛАВЛЕНИЕ

Введение.....	3
Глава 1. Организационно-экономические аспекты рынка нефтяных ресурсов.....	7
1.1. История и условия формирования мирового и российского нефтяного рынка.....	7
1.2. Значение и роль нефтяной индустрии на мировом рынке .....	13
1.3. Характеристика обеспеченности стран мира природными запасами нефти .....	16
Глава 2. Оценка зависимости экономики РФ от изменения конъюнктуры мирового нефтяного рынка .....	23
2.1. Оценка экономического потенциала нефтяного рынка РФ.....	23
2.2. Российские нефтяные компании и перспективы их развития ...	32
2.3. Формирование модели чувствительности российской экономики от тенденций развития мирового рынка нефти.....	40
Глава 3. Стратегические направления развития российской нефтяной отрасли в условиях турбулентности на мировом рынке.....	49
3.1. Проблемы стабилизации и роста нефтяной промышленности в современных условиях.....	49
3.2. Прогнозы и перспективы развития отечественного нефтяного сектора.....	53
Заключение.....	61
Список использованных источников.....	64
Приложения.....	71

## ВВЕДЕНИЕ

Нефтедобывающая промышленность превратилась в один из важнейших индикаторов, оказывающих непосредственное влияние на благосостояние рынков, а также на экономический рост многих стран мира. В современной глобальной экономике проявляется заметное воздействие на мировой рынок нефти динамики рынков производных финансовых инструментов, формируемых, в свою очередь, под влиянием ликвидности ведущих валют. Особенно заметное воздействие конъюнктура мирового рынка нефти оказывает на экономику стран-экспортеров этого ресурса. В таких странах доходы от экспорта нефти и других энергоносителей определяют динамику совокупного платежеспособного спроса и налоговые поступления в бюджеты всех уровней, влияют на формирование курса национальной валюты и темпы инфляционного процесса.

И мировая экономика, и экономика отдельных стран становится все более зависимой от энергоносителей, в первую очередь, нефти и продуктов ее переработки. В условиях стремительно развивающихся экономик и растущего потребления энергетических ресурсов в целом и нефтяных в частности, они становятся предметом политических и экономических спекуляций, а, по мнению ряда авторов, - причиной военных конфликтов, что говорит об актуальности выбранной темы исследования.

Изучению мирового рынка нефти, как в России, так и на Западе всегда уделялось немало внимания. В отечественной экономической литературе имеется ряд фундаментальных экономических трудов, посвященных нефтяному рынку: С.И. Долгов, В.Д. Андрианов, А.Г. Пяльцев, О.Т. Богомолов, Ю.А. Ершов.

Среди зарубежных экономистов, занимающихся проблемами энергетики и нефтяной торговли можно выделить М. Бетбеза, Г. Вилльямсона, Д. Даннинга, и А. Адельмансена.

При всей значимости исследуемой проблем, многие издания и отдельные научные работы, очевидно, отстают от быстро протекающих процессов на современном нефтяном рынке. И, до сих пор остаётся множество, как спорных положений, так и совсем нерешённых проблем. Рекомендации многих учёных по развитию нефтяного рынка в России затрагивают лишь отдельные аспекты данных проблем.

В связи с этим, цель данной выпускной квалификационной работы заключается в выявлении закономерностей развития и зависимости между российским и мировым нефтяными рынками, а также в обосновании влияния мирового рынка нефти на экономическую ситуацию в России.

Основными задачами исследования являются:

- 1) изучение структуры рынка нефтяных ресурсов и его основных организационно-экономических аспектов;
- 2) исследование влияния рынка нефти на экономику России;
- 3) формирование модели взаимосвязи между экономическим потенциалом России и нефтяной индустрией;
- 4) выявление современных проблем стабилизации и роста нефтяной промышленности, а также осуществление прогноза по развитию российского нефтяного рынка на современном этапе.

Объектом данного исследования является мировой нефтяной рынок.

Предметом является конъюнктура мирового рынка нефти и его влияние на российскую экономику.

Методологической основой данного исследования являются работы российских и зарубежных ученых и аналитиков в области мировой экономики, внешней торговли, нефтяной промышленности.

Методы исследования: теоретический, экономико-статистический, системно-аналитический методы.

Представленные в выпускной квалификационной работе предложения и практические расчеты расширяют научные представления о

содержании, проблемах и перспективах политики государства по отношению к нефтяной деятельности России.

Теоретическая значимость и научная новизна данного исследования заключается в установлении новых закономерностей в сфере современной торговли нефтяными ресурсами.

Практическая значимость работы заключается в возможном использовании результатов исследования в учебном процессе, при изучении экономических дисциплин.

Информационной базой исследования послужили работы: Пухова С.А. [41], Пяльцева А.Г. [42], Головкина М.С. [18] и др., а также данные Федеральной службы государственной статистики [14] и Центрального банка РФ [57], статистические данные Министерства энергетики РФ [31], информационные и аналитические данные из официального прогнозного издания стран ОПЕК «World Oil Outlook 2016» [62]. В работе использованы нормативно-правовые акты в области регулирования нефтяной отрасли в России.

Практический материал в работе проанализирован за последние три года в динамике.

Данная работа состоит из: введения, основной части, заключения, списка использованных источников и приложений. Объем работы составляет 74 страницы. Работа содержит 7 таблиц и 12 рисунков.

Во введении поставлены основные цели и задачи выпускной квалификационной работы; обозначены структура, предмет, объект и методы данного исследования; обоснована актуальность исследования. Также, охарактеризована информационная база и методологическая база исследования.

В первой главе «Организационно-экономические аспекты рынка нефтяных ресурсов» рассмотрены история формирования мирового рынка нефти, выявлено значение нефтяной индустрии в мире, а также определены природные запасы нефти в странах мира.

Во второй главе «Оценка зависимости экономики РФ от изменения конъюнктуры мирового нефтяного рынка» полноценно рассмотрен экономический потенциал нефтяного рынка России, проведена оценка лидирующих отечественных нефтяных компаний. Также, была построена многофакторная регрессионная модель зависимости нашей экономики от тенденций мирового нефтяного рынка.

В третьей главе «Стратегические направления развития российской нефтяной отрасли в условиях турбулентности на мировом рынке» определены текущие проблемы роста нефтяной отрасли, а также приведены пути повышения эффективности нефтедобывающего производства, сценарии возможного развития российской нефтяной отрасли.

В заключении содержатся основные выводы по результатам проведенного исследования, на основании поставленных во введении задач.

Публикации:

Борзенко А.П. Значение нефтяного экспорта в экономике России и других стран – экспортеров / А.П. Борзенко // Актуальные проблемы развития национальной и региональной экономики: сборник научных трудов VIII Международной научно - практической конференции для студентов, магистрантов, аспирантов и молодых ученых, посвященной 20-летию Института экономики НИУ «БелГУ» (Белгород, 20 апреля 2017 г.) / под науч. ред. Е.Н. Камышанченко, Н.П. Шалыгиной. – Белгород: ИД «Белгород» НИУ «БелГУ», 2017. – с. 164-167

# ГЛАВА 1. ОРГАНИЗАЦИОННО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ АСПЕКТЫ РЫНКА НЕФТЯНЫХ РЕСУРСОВ

## 1.1. История и условия формирования мирового и российского нефтяного рынка

В течение тысячелетий, вплоть до середины XIX века, технология добычи нефти практически не изменялась. Районы добычи ограничивались местами, где нефть в очень незначительном количестве сама просачивалась сквозь землю или всплывала на поверхность водоемов. Промышленная добыча нефти началась в 1859 г., когда американцем Дрейком в штате Пенсильвания была осуществлена удачная попытка бурения скважины с целью получения нефти из недр земли. Как только был найден этот способ массовой добычи, адекватный промышленному способу производства по количественным масштабам, нефть заняла место среди основных товаров на рынках индустриально развитых стран того времени. Потребительская стоимость нефти в XIX веке определялась полезными свойствами получаемого из нее керосина, необходимого для освещения и пользовавшегося достаточно высоким массовым спросом. Впервые керосин был получен из нефти в 1854г.

В 1870 г. была основана компания «Standard Oil». Ее основателем был Рокфеллер. Тогда компания занимала лишь 4% рынка. Но через четыре года ее доля стала составлять 25%, а в 1880 г. - 80-85%. В конце XIX в. нефтяная промышленность начала активно развиваться в Баку. Развитием этого региона занимались братья Нобели [8, с. 98].

К началу XX в. около половины мировой добычи нефти приходилось на Баку. В начале XX в. также появился ряд значимых нефтяных компаний. Голландская компания «Royal Dutch», занимавшаяся месторождениями в Индонезии, объединилась с британской транспортной компанией «Shell» в 1907 г. Для разработки нефтяных месторождений в Иране в 1908 г. была создана «Anglo-Persian Oil Company» (позже «British Petroleum»), которая в последствии была назначена поставщиком топлива

для королевского флота. В это же время были созданы нефтяные компании США - «Техасо» и «Gulf». Верховный Суд США в 1911 г. признал «Standard Oil» монополией, и трест разделили на 34 компании. Началась эпоха «семи сестер» - «Exxon», «Mobil», «Royal Dutch Shell», «BP», «Chevron», «Gulf», «Техасо».

Добыча нефти в основном производилась в арабских странах Ближнего Востока (более 70%), а основная часть потребления нефти была сосредоточена в промышленно развитых странах-членах ОЭСР (более 70%). Но большая часть добычи нефти контролировалась международными нефтяными компаниями («Семь сестер») [6, с. 98].

Арабские страны Ближнего Востока - крупнейшие экспортеры нефти - обеспечивали три четверти добычи нефти в мире и получали при этом ограниченные доходы от эксплуатации своих нефтяных ресурсов, т. к. большая часть дохода доставалась многонациональным нефтяным компаниям. Но в мире изменилась политическая ситуация, и это позволило изменить такое положение. В 1960 г. была создана Организация стран-экспортеров нефти (ОПЕК), в которую вошли 13 основных экспортеров нефти. Их целью было отстаивание своих интересов на мировом рынке нефти. В первое время ОПЕК не смогла изменить создававшуюся ситуацию. Это случилось в 1973 г., когда произошел первый нефтяной кризис (первый нефтяной шок). После «Войны Судного дня» Египта и Сирии против Израиля, в которой США и часть Европы поддерживала Израиль, страны ОПЕК ограничили экспорт нефти в страны Западной Европы и США. Это и явилось причиной первого нефтяного кризиса. Поставки нефти составляли 2,6 млн. баррелей в день. Добыча нефти сократилась на 7%, но цены выросли на 400% с 2,9 долл./баррель до 11,65 долл./баррель. Кризис укрепил позиции ОПЕК. Иранская революция 1978-1979 гг. сократила поставки нефти, что послужило причиной повышения цен с 2,4 долл./баррель до 37 долл./баррель.

Нефтяной кризис вызвал ускоренное освоение в Советском Союзе Западносибирского нефтегазового комплекса. Западная Европа была спасена за счет экспорта этой нефти - российские поставки способствовали снижению мировых цен на нефть с 1982 г. В 1985-1986 гг. среднегодовая закупочная стоимость сырой нефти упала с 28,34 до 15,02 долл./баррель. Растущая добыча в Северном море и других, не входящих в ОПЕК, поставщиков поддерживали представление о достаточности предложений нефти на мировом рынке. Число участников рынка увеличилось. Вместе с международными нефтяными компаниями активно развивались независимые нефтеперерабатывающие компании, государственные и национальные нефтяные компании развитых и развивающихся стран. В результате развития нефтяной отрасли в период после 1986 г. рынок нефти приобрел характеристики глобального ликвидного товарного рынка. Это в сочетании с усиленным влиянием США на Саудовскую Аравию привело к ослаблению позиций ОПЕК. Политические факторы продолжали воздействовать на мировой рынок нефти, но в меньшей степени, чем в 1970-х гг. Так после конфликта между Ираком и Кувейтом в 1990 г. мировые цены на нефть увеличились с 16,5 долл./баррель до 33 долл./баррель. Но сокращение поставок нефти не привело к значительным последствиям для развитых стран. На мировой рынок нефти также большое влияние оказал азиатский финансовый кризис 1997-1998 гг. До начала кризиса ОПЕК повысил квоту на добычу нефти на 2,5 млн. баррелей в сутки до 27,5 млн. Но в кризисный период страны Тихоокеанского региона снизили потребление до уровня 1982 г., что привело к упадку цен. Только в середине 1999 г., когда добыча ОПЕК упала на 3 млн. баррелей, приемлемый для организации уровень цен был восстановлен. В настоящее время в ОПЕК входит 12 стран: Венесуэла, Ирак, Иран, Кувейт, Саудовская Аравия, Ангола, Индонезия, Ливия, ОАЭ, Алжир, Нигерия, Катар [7, с. 45].

Добыча нефти в России началась в 1820 году из колодца на Апшеронском полуострове в городе Баку, который в 1803 году стал частью Российской Империи. В 1820 году добыча нефти объявляется государственной монополией и такая система просуществовала 40 лет. После того как её отменили, в 1870 году в Баку добывается первая промышленная нефть из скважины. После отмены государственной монополии капиталу понадобилось 10 лет, чтобы прийти на месторождения и начать их разрабатывать. В 1880 году добыча нефти в России составила 1 млн нефти, что на тот момент составляло 10 % мирового производства. В 1895 году Россия контролировала уже 45 % мирового рынка, добыча составила 6,5 млн. тонн [16, с. 153].

В конце XIX века в Российской Империи действовало 320 нефтяных компаний, большая часть нефтяной отрасли была профинансирована на деньги британского капитала, 40 % капитала в отрасли имело британское происхождение, так как Британия искала альтернативы американской нефти. Тогда было три крупных компании: первая — это компания братьев Нобель, контролировала 14 % рынка в то время. Компания братьев Нобель была известна своими техническими инновациями, построила первый нефтепровод в Российской Империи из Баку в порт Батум, и таким образом, организовала широкомасштабный экспорт нефти за пределы Российской Империи. Они построили первый российский танкер в 1877 году для транспортировки нефти из Баку. Второй крупной российской компанией была компания Shell. Когда парижский банк Ротшильдов в 1892 году основал Каспийскую нефтяную компанию, она была несколькими годами спустя выкуплена нефте-торговой компанией Shell, которая таким образом пришла в нефтедобычу в Баку ещё в конце XIX века [16, с. 160].

Ещё одной крупной компанией была «Всероссийская нефтяная компания», которая, правда на 35 % принадлежала британскому капиталу. Она давала 22 % добычи нефти в России в 1914 году. В 1918 с приходом к власти большевиков происходит национализация промышленности, однако

контроль над отраслью советское правительство устанавливает лишь в 1922 году [6, с. 48].

Изначально большая часть добычи производилась на Кавказе (как Северном Кавказе, так и в Баку), и в 1930-е годы большая часть нефтедобычи шла как раз из Северного Кавказа и из Баку. Однако затем с 1970-х годов начинается освоение месторождений Западной Сибири. В Западной Сибири имеется около 500 месторождений нефти, из них 9 месторождений относятся к гигантам, с запасами от 100 до 500 млн. тонн каждое [48, с. 306].

Советский Союз начал экспорт нефти в 1960-е годы, сначала в страны СЭВ, то есть страны социализма - Восточная Европа, Вьетнам, Монголия, Куба. Советский Союз вытеснил Венесуэлу со второго места по добыче нефти в мире. Выброс больших объемов дешевой советской нефти на рынок вынудил многие западные нефтяные компании снизить цены на нефть, добываемую на Ближнем Востоке, уменьшая, таким образом платежи за пользование недрами правительствам стран Ближнего Востока. Это уменьшение доходов было одной из причин создания Организации Стран Производителей Нефти (ОПЕК) [48, с. 320].

Пик советского нефтеекспорта был в 1980 году по странам СЭВ, а в 1984 году — абсолютный пик экспорта. СССР тогда экспортировал 172 млн тонн нефти. В 1987 году добыча нефти в РСФСР составила 570 млн. тонн. В 1988 году Советский Союз достиг нового рекордного уровня добычи в 11,4 миллиона баррелей в день. В то время страна была крупнейшим нефтепроизводителем в мире с объемом добычи существенно выше, чем в США и в Саудовской Аравии. В этот же год уровень добычи в Западной Сибири достиг 8,3 миллиона баррелей в день. Из-за плохих технологий Советский Союз мог сдержать падение добычи только до начала 1990 года. Но затем наступил провал в добыче, он был так же резок, как и ее рост - уровень добычи в России постоянно падал в течение десятилетия и остановился на уровне, почти на половину меньшем

начального пика. Падение было усугублено экономическим кризисом, который охватил регион в период распада Советского Союза. Развал экономики вызвал резкое падение спроса на нефть внутри страны, а экспортные мощности оставались ограниченными, и поэтому компании были вынуждены продолжать продавать большую долю нефти на внутреннем рынке. Финансовые трудности компаний спровоцировали резкое снижение объемов новых разведочных работ. Добыча нефти в России окончательно прекратила свое падение в 1997 году. Независимые эксперты считают, что Западная Сибирь располагает остаточными запасами более 150 миллиардов баррелей (более 20 миллиардов тонн), и уровень добычи может быть в три раза больше, чем сейчас. Но ситуация осложнена плохими пластовыми условиями на уже разрабатываемых месторождениях и тем, что западно-сибирские месторождения обычно состоят из большего числа нефтеносных пластов, чем месторождения в других регионах, что осложняет добычу. Другие провинции также демонстрируют существенный потенциал. Тимано-Печорский бассейн простирается от Урала на востоке до Баренцева моря на севере. Регион характеризуется резким климатом, большая часть запасов относится к категории трудно-извлекаемых и содержит тяжелую нефть [8, с. 98].

Несмотря на это, остаточные разведанные запасы оцениваются приблизительно в девять миллиардов баррелей (1,25 миллиардов тонн), представляя хороший потенциал развития нефтедобычи в России.

Условиями для формирования и дальнейшего развития мирового и российского нефтяного рынка послужили:

1. Добыча керосина из нефти.
2. Активное развитие нефтяной промышленности к концу 19 века
3. Замедляющееся снижение цен в первые 90 лет развития мировой нефтяной промышленности, с заметным уменьшением амплитуды их колебаний по мере становления этой промышленности и формирования рынка жидкого топлива.

4. Рынок нефти до начала 70-х гг. – один из наиболее монополизированных в мировой торговле.

5. На нефтяном рынке происходит смена конкуренции. Переход контроля над собственным нефтяным хозяйством (ресурсы, добыча, цены) к странам ОПЕК. Практически вся поступающая на рынок нефть стала закупаться уже не на внутрифирменной, а на коммерческой основе, то есть по официальным отпускным ценам стран-членов ОПЕК, которые стали играть роль мировых цен на нефть.

6. Либерализация нефтяного рынка. В конце 70-х гг. возникли и впоследствии резко расширились биржевые операции с жидким топливом, сначала на Нью-Йоркской товарной и затем (с середины 80-х гг.) на Лондонской международной нефтяной биржах, являющимися сегодня основными центрами торговли фьючерсными нефтяными контрактами в Западном и Восточном полушариях [7, с. 45–51].

Таким образом, можно сделать выводы, что начало добычи нефти в РФ, является следствием падения предложения на мировом рынке, среди стран-лидеров по добыче ОПЕК. Именно с того момента, значение нашей страны на мировом рынке нефти стало расти. В настоящее время Россия остается в десятке лидеров по нефтедобыче. Одним из приоритетных направлений нефтяной отрасли в современной экономической ситуации должно стать развитие новых технологий. Ведь сейчас, в силу отсутствия мер по стимулированию инвестиций в геологоразведку, сырьевые компании не всегда могут осваивать новые крупные месторождения и проводить геолого-разведочные работы.

## **1.2. Значение и роль нефтяной индустрии на мировом рынке**

Нефть была, есть и в обозримом будущем останется ведущим ресурсом мировой экономики, самым ценным и востребованным ресурсом на планете на сегодняшний день. За контроль над месторождениями нефти борются все ведущие страны мира. Нефть определяет внешнюю и

внутреннюю политику всех стран. Колебание цены на нефть происходит сразу во всех секторах экономики. В настоящее время около 90% нефти перерабатывается в нефтепродукты, а чуть менее 10% идет на сырьё для нефтехимии. Техничко-экономические преимущества нефти и получаемые на ее основе продукты обусловили особую роль нефтяной и нефтеперерабатывающей отраслей в мировом хозяйстве. Диапазон использования нефти в хозяйственной деятельности чрезвычайно велик: от использования в качестве топлива для автомобилей и до производства высокотехнологических предметов и материалов на ее основе. Постепенно для торговли нефтью сформировался мировой рынок – огромный механизм, в котором оборачиваются колоссальные средства. И, как любой механизм, он эволюционировал во времени: были реализованы два принципа ценообразования: картельный и биржевой. При картельном просматривались интересы, в первую очередь, поставщиков нефти, вначале мирового нефтяного картеля, потом стран ОПЕК. До начала 2000-х годов соблюдался паритет интересов потребителей и экспортёров. Вскоре стали преобладать инсайдерские сделки фьючерных игроков. Это обусловило резкий рост спекулятивных операций, сопровождаемый резкими колебаниями цены [59, с. 215].

Но как бы там ни было, основной доход от продажи нефти идёт в страны-экспортёры. Это, безусловно, влияет на уровень их социально-экономического развития. Лидерами по такому доходу являются как страны ОПЕК, так и независимые экспортёры, главными среди которых считаются Россия, Норвегия и Мексика. Максимальные доходы, конечно, получают страны ОПЕК, но и среди них наблюдается значительная дифференциация. В настоящее время сложились определенные закономерности в формировании рынков нефти. Так, например, на европейском рынке нефти основными поставщиками для стран Западной Европы являются Норвегия, Великобритания, страны арабского Востока. Основными поставщиками нефти для стран Востока Европы и республик

СНГ является Россия. На рынках Западной Европы Россия представлена лишь в Швейцарии и Ирландии. Нефтяной рынок Западного полушария обеспечивают Венесуэла, Мексика, Канада, Аргентина, Бразилия. Основными поставщиками нефти на африканском континенте являются Нигерия, Ливия, Алжир, Ангола. Азиатский нефтяной рынок обеспечивают Китай, Иран, Индонезия, Австралия [48, с. 400].

Помимо экономики, нефть и по-иному влияет на нашу жизнь. Сжигание миллионов тонн углеводородного топлива ежедневно разрушает атмосферу. Жители крупных городов задыхаются от смога. Болезни органов дыхания – настоящий бич цивилизации. Разливы нефти губят Мировой океан и почвы на материках, вызывая смерть целых видов живых существ. Провалы грунта в местах добычи угрожают целым городам. Нефть – ведущий ресурс мирового хозяйства и ещё долго им останется. Значит, необходимо заботиться не только о рыночном и хозяйственном значении нефти, но и её влиянии на жизнь Земли. Пока основная часть добытой нефти сжигается в двигателях внутреннего сгорания, а масштабы экспансии автомобильной отрасли с каждым годом увеличиваются, говорить о значительном замедлении темпов потребления нефтяного топлива не приходится [9, с. 115].

Сейчас перед человечеством остро стоит вопрос о масштабах эксплуатации месторождений полезного ископаемого, и основная проблема заключается в верной оценке мировых запасов и экономической целесообразности добычи жидкого ресурса. Поскольку среди ученых нет единого мнения о природе происхождения нефтяных залежей: большинство считают, что нефть формировалась из остатков живых организмов (биогенная теория), но существует и другое мнение, согласно которому нефть образуется из жидких и газообразных компонентов магмы (абиогенная теория) В случае если правыми окажутся сторонники последней теории и протекание органического синтеза в глубинах планеты продолжается и по сей день, человечество может рассчитывать на

открытие все новых и новых нефтяных залежей. Но если происхождение нефти связано с процессом жизнедеятельности микроорганизмов, то запасы нефти уже скоро могут истощиться полностью на нашей планете.

### **1.3. Характеристика обеспеченности стран мира природными запасами нефти**

Размер нефтяных ресурсов стран прямо зависит от уровня развития технологии, и, соответственно, при ее развитии может быть скорректирован в сторону увеличения. Необходимое количество и масштабы поисковых и геологоразведочных работ определяются неуклонно растущей потребностью в нефти в мире и в конкретных регионах. В частности, степень их фактического финансирования, долговременной динамикой мировых цен на нефть, а также, наличием соответствующих геологических запасов и месторождений, а в последние десятилетия - чрезвычайно быстрым развитием новых более эффективных технологий. Мировые разведанные запасы нефти оценивались к началу 1973 года в 100 млрд. т. (570 млрд. баррелей).

Таким образом, в прошлом разведанные запасы росли (также растёт и потребление нефти - за последние 40 лет оно выросло с 20,0 до 32,4 млрд. баррелей в год). Однако, начиная с 1984 г., годовой объём мировой нефтедобычи превышает объём разведываемых запасов нефти. Мировая добыча нефти в 2012 г. составляла около 5,7 млрд. т. в год, или 32,8 млрд. баррелей в год. Таким образом, при нынешних темпах потребления, разведанной нефти хватит примерно на 45 лет, неразведанной - ещё на 10-50 лет. В мировом размещении запасов нефти в основном наблюдаются две особенности:

1. Большая часть запасов сосредоточена в немногих месторождениях, относимых к гигантским и сверх гигантским. Подавляющее количество разведанных в мире месторождений нефти является небольшими по своим запасам;

2. С увеличением степени разведанности региона, нефтяники обнаруживают месторождения с меньшими запасами. Как правило, в любом регионе, гигантские и сверх гигантские месторождения открываются на начальном этапе освоения определенного региона [16].

Со времени зарождения нефтяной промышленности по настоящее время, в мире обнаружено около 40-тысяч нефтяных месторождений. Более чем 90% из них хранят в своих недрах незначительные запасы и не оказывают существенного влияния на суммарную добычу нефти. Основное значение в этом плане имеют сверх гигантские и гигантские месторождения.

В настоящее время, в мире известно всего 37 сверх гигантских нефтяных месторождений и в недрах этих месторождений содержится 51% всей нефти, найденной на земном шаре. 26 из этих сверх гигантских месторождений находится в нефтегазовом бассейне Персидского залива [30, с. 118].

Запасы нефти с 1987 годов начинают резко расти. И за период с 1980 по нынешнее время можно выделить основную пятерку стран, в которых активно ведется добыча нефти и ее запасы не снижаются. Это, безусловно, Саудовская Аравия, Иран, Ирак, Канада и Венесуэла. Динамику можно проследить на рисунке 1.1.

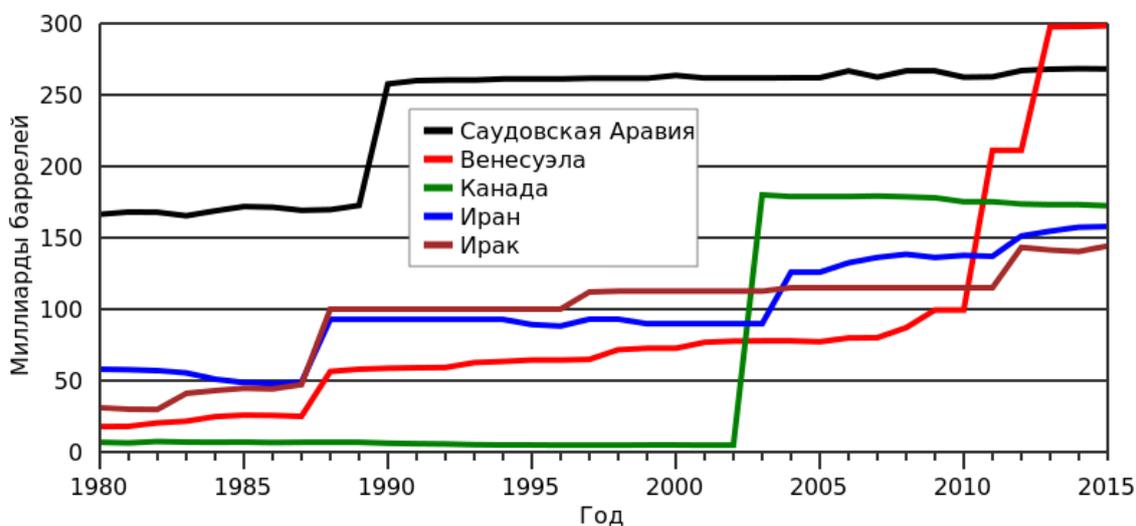


Рис.1.1. Доказанные нефтяные запасы 1980-2015г.

Источник: [30, с. 150]

Можно заметить резкое увеличение доказанных запасов нефти за последние пять лет в Венесуэле, а за последние 10 лет в Канаде. В остальных странах на протяжении 15 лет наблюдается лишь стабильная добыча нефти. По состоянию на 1 января 2016 года чуть меньше 80 процентов доказанных запасов нефти приходится на восемь стран.

Запасы нефти и нефтепродуктов - это количество нефти, которая может быть добыта из известных на сегодняшний день месторождений. По некоторым оценкам, при сохранении текущего уровня потребления нефти, разведанных мировых запасов хватит примерно на 50 лет. Нефтяные ресурсы на нашей планете расположены неравномерно и в разных объемах. В таблице 1.1 представлен список лидирующих стран по доказанным запасам нефти.

Таблица 1.1

## Список стран по доказанным запасам нефти на 2015-2016 год

№	Страна	Запасы 2016, млрд. барр.	Запасы 2015, млрд. барр.	Темп роста, %	Темп прироста, %
1	Венесуэла	297,7	300,9	98,937	-1,063
2	Саудовская Аравия	268,3	266,6	100,638	0,638
3	Канада	175	172,2	101,626	1,626
4	Иран	157,3	157,8	99,683	-0,317
5	Ирак	140,3	143,1	98,043	-1,957
6	Кувейт	104	101,5	102,463	2,463
7	ОАЭ	97,8	97,8	100,000	0,000
8	Россия	80	102,4	78,125	-21,875
9	Ливия	48	48,4	99,174	-0,826
10	Нигерия	37,2	37,1	100,270	0,270
11	США	36,4	55	66,182	-33,818

Источник: [58, с. 339]

По данным таблицы можно сделать выводы о том, что лидерами по нефтяным запасам являются Венесуэла и Саудовская Аравия. Здесь сосредоточены основные объемы доказанных запасов нефти на планете.

Однако, Венесуэла остается сильно зависимой от доходов с продажи нефти, которые составляют приблизительно 96% от экспортных поступлений, около 40% государственных доходов. Соответственно снижение цен на нефть в 2014 г., а также рецессия привели к спаду в экономике Венесуэлы. И теперь страна ищет союзников среди других стран-членов ОПЕК в надежде на стабилизацию цен на нефть. Саудовская Аравия была крупнейшим игроком на нефтяном рынке. Сейчас она занимает 2-е место. Природные условия расположения запасов нефти позволяют производить добычу нефти, пожалуй, с наименьшими в мире удельными затратами. Ввиду этого в этой стране мероприятия по разведке и освоению новых нефтяных ресурсов постоянно продолжаются. Компания Saudi Aramco, в рамках крупномасштабной программы, успешно проводит геологоразведочные работы поиска залежей нефтяных пластов в зоне побережья Красного моря.

Также можно сказать, что значительно снизились показатели запасов нефти в США, на 33,8%.

В России снизились доказанные запасы нефти за 2015-2016гг. почти на 22%. Возможно уже сейчас следует задуматься о введении новой политики в нефтегазовой сфере. Ведь для успешного развития нашей страны, эти ресурсы очень необходимы. Следует развивать технологии добычи, внедрять инновационные разработки. Россия входит в 10-ку стран, с крупнейшими запасами нефти. К настоящему времени на территории России открыто несколько десятков нефтяных и газовых месторождений. Основная часть их сосредоточена в недрах арктических морей, где их разработка осложняется сложными климатическими условиями. Также возникает проблема доставки нефти и газа к местам их переработки. Разработка ведется на шельфе Сахалина, а также в материковой части России, где также встречаются довольно богатые нефтяные, газовые и нефтегазовые месторождения. В материковой части России большинство

нефтяных и газовых месторождений сосредоточено в Сибири и на Дальнем Востоке.

В Канаде можно увидеть увеличение доказанных запасов нефти на 1,6%. Канада экспортирует нефть в США и Европу. В целом это крупнейший зарубежный поставщик нефти в США. Однако недавние отчеты говорят о том, что нефть, добываемая на канадских нефтяных песках, почти на 20% более углеродоемкая, чем другие виды нефти. Месторождения нефти в Канаде (более 95%) расположены в Альберте – в битуминоземных песках, где разведка этих земель требует большого количества пресной воды и энергетических затрат.

Что касается Ирана, то в целом эта страна не сдает свои позиции уже на протяжении многих лет. Их нефтяные запасы снизились всего на 0,3% за рассматриваемый период. Все известные промышленные скопления нефти Ирана находятся в нефтегазоносном бассейне Персидского залива. Практически весь нефтяной сектор экономики Ирана полностью контролируется государственной Национальной иранской нефтяной компанией. Под влиянием санкций экспорт нефти из Ирана сократился на 60%. Сегодня власти Ирана делают все возможное, чтобы мировое сообщество поверило в серьезность их намерений открыть страну для инвесторов.

Доказанные нефтяные запасы Ирака снизились почти на 2% за рассматриваемый период. По состоянию на 2015 г. Ирак, являясь одной из крупнейших нефтедобывающих стран, демонстрирует рекордные показатели уровня добычи. При этом экономика страны и, в частности, нефтедобывающая промышленность сталкиваются с большими проблемами из-за деятельности боевиков ИГИЛ.

Хотя добыча нефти не снижает своих показателей в целом по миру, с учетом того, что нефть является исчерпаемым природным ресурсом, снижение объемов ее добычи – это объективный факт. В среднем по миру

показатель P/R (уровень обеспеченности нефти) составляет 40,6 лет, для России он составляет 25,4 года.

Потребление нефти все больше смещается в сторону развивающихся стран, не входящих в ОЭСР. Среди лидеров – быстрорастущие Китай и Индия. Основным фактором роста потребления в этих странах стала экспансия автомобильной отрасли в результате активного роста экономики и уровня жизни населения. Стоит отметить, что уровень разведанных запасов за последние 30 лет увеличился в два раза. При этом основной прирост приходится на долю указанных выше стран. В целом всю верхнюю часть рейтинга заняли арабские страны Персидского залива. Неравномерность распространения месторождений приводит к тому, что на 12 государств, входящих в ОПЕК, приходится 85% всех доказанных запасов нефти. Такая необеспеченность ресурсами многих государств, приводит к огромным движениям капитала и сырья на мировом рынке

Таким образом, можно сделать вывод о том, что неравномерность расположения нефтяных месторождений в мире приводит к тому, что на 12 государств, входящих в ОПЕК приходится 85% от всех доказанных запасов нефти. Это приводит к большому движению сырья и капитала на мировом рынке, а также к манипуляции цен на нефтяную продукцию. Это в свою очередь отражается на экономике стран и экспортеров и импортеров нефти.

Таким образом, сейчас остро стоит вопрос о масштабах эксплуатации месторождений нефти, и основная проблема заключается в верной оценке мировых запасов и экономической целесообразности добычи жидкого ресурса – нефти.

Теоретические исследования, описываемые в главе 1, позволили сделать вывод о том, что в настоящее время Россия остается в десятке лидеров по нефтедобыче во всем мире. Однако, в связи с общемировым сокращением добычи нефтяного сырья, а также с истощением многих разведанных запасов, как в России, так и в других странах-экспортерах,

необходимо выбрать приоритетные направления для дальнейшего развития нефтяной отрасли. Поскольку нефть была, есть и на ближайшее будущее останется основным источником энергии в мире, следует продолжать развивать эту отрасль, верно оценивая экономическую целесообразность добычи нефти в будущем.

## **ГЛАВА 2. ОЦЕНКА ЗАВИСИМОСТИ ЭКОНОМИКИ РОССИСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ОТ ИЗМЕНЕНИЯ КОНЬЮНКТУРЫ МИРОВОГО НЕФТЯНОГО РЫНКА**

### **2.1. Оценка экономического потенциала нефтяного рынка Российской Федерации**

Экономический потенциал государства определяется его природными ресурсами, средствами производства, трудовым и научно-техническим потенциалом, накопленным национальным богатством. В настоящее время такой вид топлива, как нефть, имеет уникальное и огромное значение. Нефтяная промышленность – это крупный народнохозяйственный комплекс, который живет и развивается по своим закономерностям.

Нефть - наше национальное богатство, источник могущества страны, фундамент ее экономики. Значение нефти в народном хозяйстве велико: это сырье для нефтехимии в производстве синтетического каучука, спиртов, полиэтилена, широкой гаммы различных пластмасс и готовых изделий из них. Это источник для выработки моторных топлив (бензина, керосина, дизельного и реактивных топлив), масел и смазок, а также котельного печного топлива (мазут), строительных материалов (битумы, гудрон, асфальт); сырье для получения ряда белковых препаратов, используемых в качестве добавок в корм скоту для стимуляции его роста.

Россия остается одним из крупнейших в мире производителей, потребителей и экспортеров нефти и продолжает сохранять лидирующие позиции на мировом рынке, занимая первое место в мире по производству нефти. В таблице 2.1 можно увидеть других крупных мировых производителей нефти.

Таблица 2.1

## Список стран по производству нефти за 2016г.

№	Страна	Производство (барр. /день)
1	Россия	10,250,000
2	Саудовская Аравия	10,050,000
3	США	8,744,000
4	Ирак	4,836,000
5	КНР	3,938,000
6	Иран	3,920,000
7	Канада	3,893,000
8	ОАЭ	3,188,000
9	Кувейт	3,000,000
10	Бразилия	2,624,000

Источник: [24]

Мировым лидером по добыче нефти является Россия – 10,25 млн. барр./сутки, на втором месте Саудовская Аравия – 10,05 млн. барр./сутки. Стоит отметить США, которые по производству нефти находятся в тройке лидеров. Это связано прежде всего с добычей сланцевой нефти. В последние 2 года, Америка не снижает добычу нефти и старается выйти на рекордные уровни добычи 1970 года, что может негативно сказаться на уровне нефтяных цен.

Существует определённая зависимость доходов бюджета от нефтяного экспорта и цен на нефть. Такая зависимость представлена в виде графика на рисунке 2.2. Конечно, зависимость не носит критического характера. Правительством предпринимаются шаги по ее сокращению - в частности, строятся и модернизируются НПЗ, которые позволяют не гнать сырую нефть, а перерабатывать её и поставлять уже готовые нефтепродукты. Нельзя утверждать о том, что при низкой цене на нефть или при остановке экспорта, экономика России рухнет. Однако доля нефтегазовых доходов в федеральном бюджете нашей страны остается очень значительной (рис. 2.2).

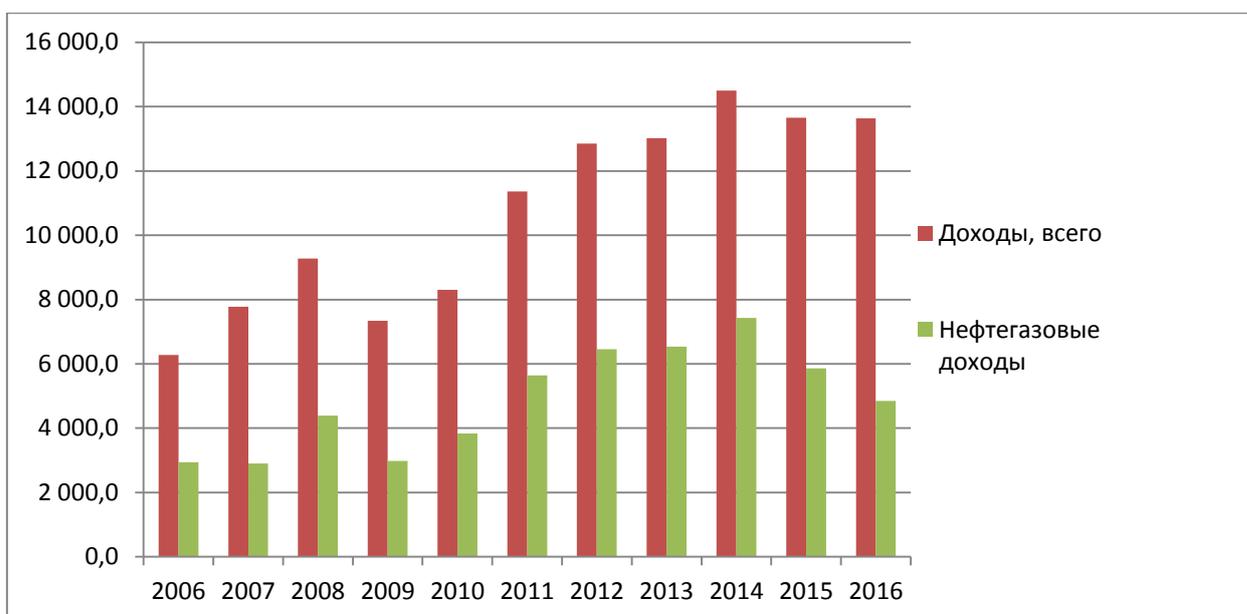


Рис. 2.1. Доля нефтегазовых доходов в федеральном бюджете РФ в динамике

Составлено по материалам: [32]

Общий объем доходов от нефтегазового сектора за 2015 год составил 5862,7 млрд. руб., то есть чуть меньше половины всего бюджета (43%) [3]. Годом ранее, в первом полугодии 2014 года объем нефтегазовых доходов принес казне почти 51,3% доходов (3,7 трлн. из 7,1 трлн. рублей). В 2016 году доля нефтегазовых доходов составила 35,5% всех доходов федерального бюджета за год. Причиной тому, безусловно, послужили низкие цены на нефть. В 2016 году российские доходы от экспорта нефти сократились на 17,7% (в сравнении с 2015 годом) и составили \$73,676 млрд.

Россия - одна из немногих промышленно развитых стран мира, которая не только полностью обеспечена нефтью, но и в значительной мере экспортирует топливо. Велика ее доля в мировом балансе топливно-энергетических ресурсов. Для России, как и для большинства стран-экспортеров, нефть - один из важнейших источников валютных поступлений. Удельный вес экспорта нефти и нефтепродуктов в общей валютной выручке страны составляет приблизительно 30%.

Основная доля экспортных поставок нефти из России осуществляется морским и трубопроводным транспортом. В структуре

экспорта нефти из России в дальнее зарубежье доминируют морские поставки. Данные по экспорту представлены ниже на рисунке 2.2.

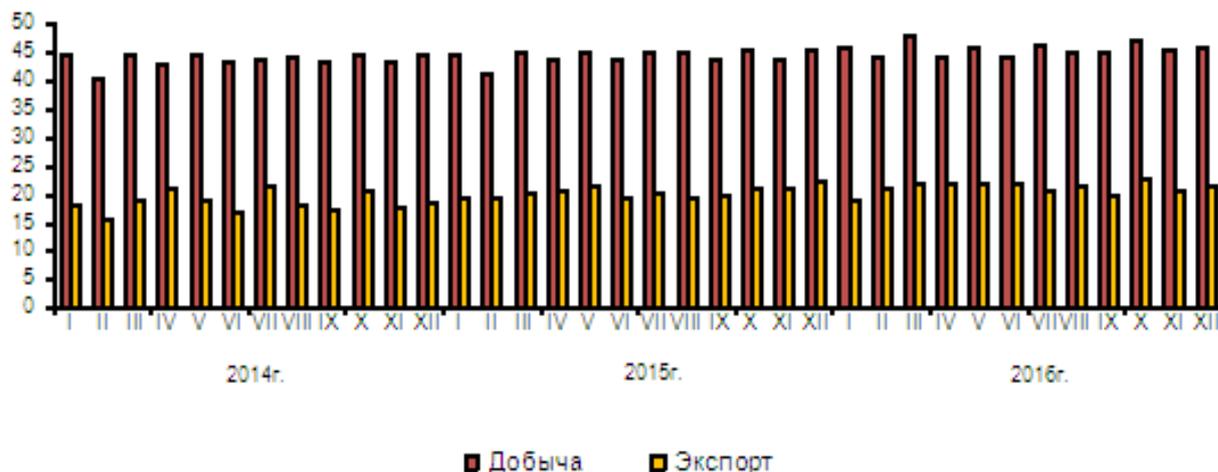


Рис. 2.2. Динамика добычи и экспорта нефти в России  
Источник: [53]

Добыча нефти выросла на 1,4% до 534 млн. тонн, экспорт сырой нефти в 2015 году вырос на 7,4%, по сравнению с 2014 годом. Ранее обычно был более сильный рост объема производства нефтепродуктов, на этот раз объемы нефтепереработки снизились в России примерно на 3%. В январе-феврале 2016г. добыча нефти составила 90,1 млн. тонн, а экспорт нефти составлял 40,2 млн. тонн. Экспорт нефти в дальнее зарубежье вырос на 7% до 235,8 млн. т., в ближнее зарубежье - упал на 20,3% до 18,14 млн. т. прежде всего, за счет потери положительных экономических взаимоотношений с Украиной.

Наиболее значимыми для мировой экономики являются сорта нефти: Brent, Light Sweet, WTI. Для России определяющей является цена на нефть марки Urals - тяжелого сорта нефти. На себестоимость нефти оказывают влияние множество факторов, среди которых глубина залегания нефти и климатические условия, что обуславливает стоимость российской нефти. Из-за труднодоступности российской нефти цена на нее несколько выше, а качество отличается от эталонных сортов. Как бы то ни было,

экономический курс России основан на наличии мощного энергетического потенциала и львиная доля всего экспорта приходится на продажу нефти [8].

Построение экономического ресурса на экспорте нефти помимо недостатков имеет и значительные преимущества:

Во-первых, высокие цены на нефть улучшают инвестиционный климат в стране для бюджета и системообразующих российских компаний, работающих в нефтегазовом секторе.

Во-вторых, при росте цен на нефть улучшается прогноз перспектив образования денежных потоков от проектов, реализуемых не только в энерго-сырьевом секторе страны, но и направленных на внутренний рынок. Это связано с возможным ростом покупательной способности населения и смягчением ограничений для бизнеса в финансовом плане.

Цена нефти является одним из самых наглядных показателей эффективности мировой экономики. Все факторы, оказывающие влияние на нефтяные цены можно разделить на группы и наглядно представить в виде рисунка. Факторы, так или иначе влияющие на нефтяные цены, представлены на рисунке 2.3.

Целесообразно выделить, что цены на нефть в России в большей степени формирует соотношение спроса и предложения, которое характеризуется динамикой добычи, переработки, потребления, экспорта нефти, а также политической ситуацией и курсом валют. Также важную роль играют ожидания определенного уровня цены самих участников рынка. И, безусловно, группа внешних факторов, которые охватывают всю мировую ситуацию в целом (рис. 2.3).



Рис.2.3. Факторы, влияющие на нефтяные цены  
Составлено по материалам: [25, с. 32]

Помимо очевидных факторов, определяющих цену на нефть, рассмотрим курс американской валюты, поскольку нефть покупается и продается в долларах за баррель, то во многом курс доллара зависит от цен на нее. Ниже на рисунке 2.4 представлен график динамики курса доллара и цен на нефть.



Рис. 2.4. Сравнение динамики цен на нефть Brent и курса доллара США  
Источник: [22], [31]

Товары международного рынка, в том числе нефть, оцениваются по отношению именно к доллару (USD/баррель). Следовательно, ослабление доллара означает подорожание нефти и наоборот. По данным рисунка 2.4, можно заметить, что в кризисные периоды нестабильности экономики, когда цена на нефть резко падала, валютный курс доллара значительно повышался. Это, прежде всего, говорит о высокой и обратной взаимозависимости курса доллара и цен на нефть.

Учитывая современную политическую обстановку в мире и действующие антироссийские санкции, цены на нефть последние 3 года имели высокую волатильность. Динамику средней экспортной цены на нефть «Urals» в мире и в РФ, можно проследить на рисунке 2.4.

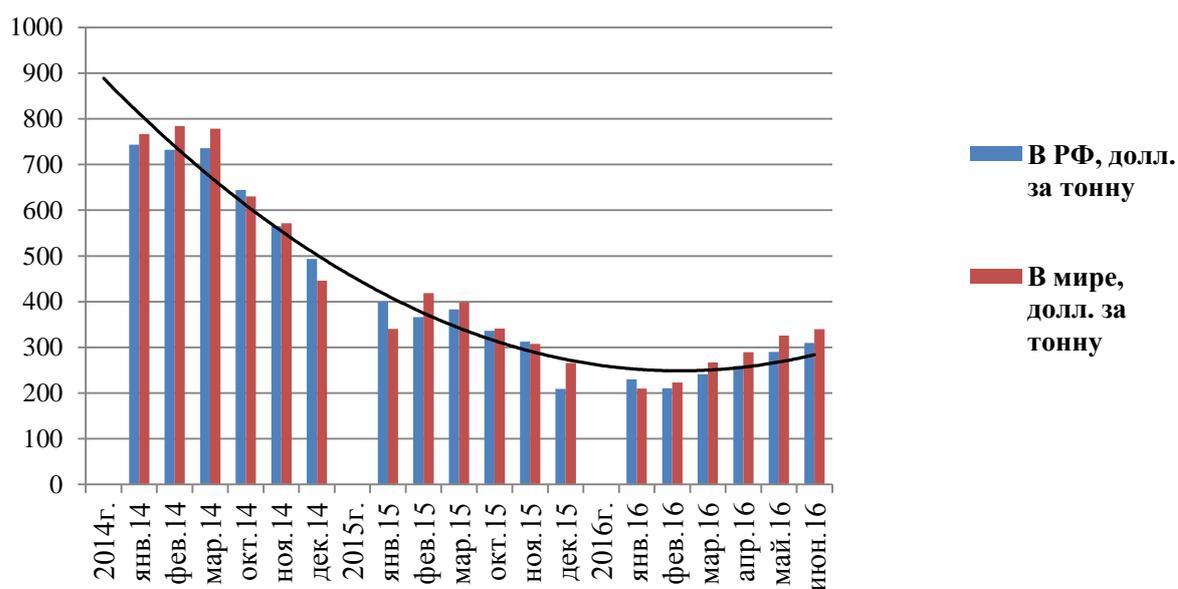


Рис. 2.5. Динамика средней фактической экспортной цены на нефть «Urals» в мире и в Российской Федерации  
Составлено по материалам: [53]

Можно увидеть на рисунке насколько сильно упали фактические цены на нефть в связи валютным кризисом в конце 2014г. - начале 2015г. Падение к среднему уровню первой половины 2014 года, когда цена на нефть находилась в диапазоне 95-110 долларов, превысило 50%. Очень высокий уровень цен, сложившийся за прошлые годы, неизбежно

спровоцировал сильнейшие и долгосрочные спады, прежде всего в нефтяной индустрии, а также во многих сферах экономики. Это привело к изменениям моделей поведения многих субъектов, а также предопределило эволюцию политических систем. Нашей стране, в связи со сложившейся ситуацией, пришлось поменять запланированную бюджетную политику.

Основная проблема нефтяной промышленности в России – это высокая зависимость от мировых цен на нефть. Именно от экспортной выручки, как было выяснено ранее, зависит объем средств, который будет направлен на дальнейшие исследования и усовершенствование нефтяного производства и развития экономики в целом. На рисунке 2.6, можно увидеть, что государству приходилось резко снижать ставки вывозных таможенных пошлин на сырую нефть, в связи со сложившейся ситуацией.

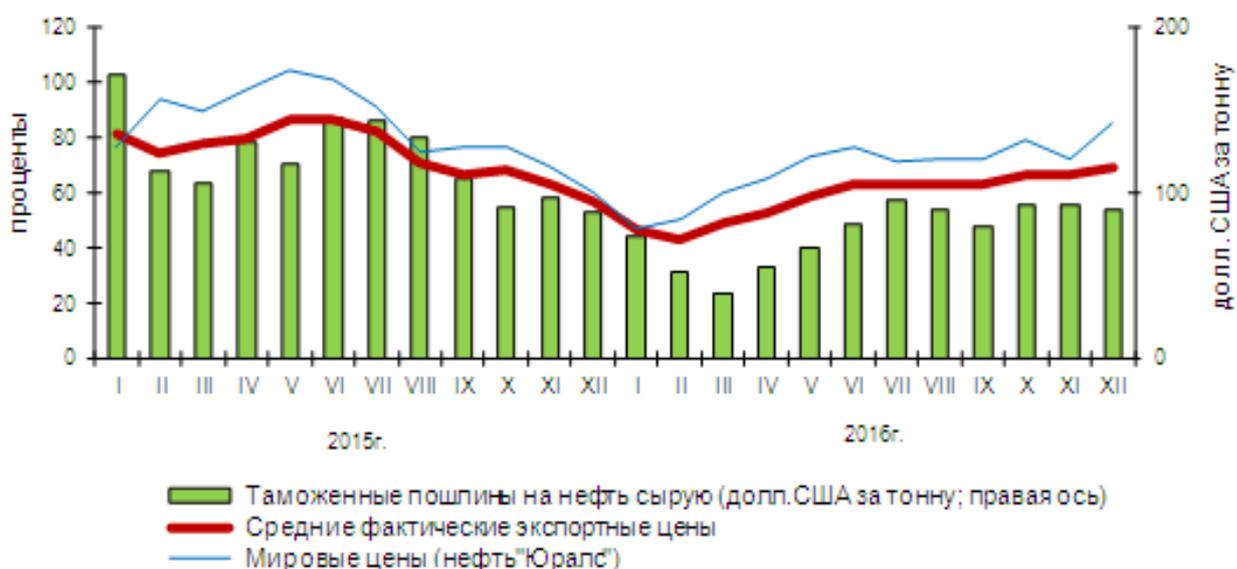


Рис. 2.6. Изменение цен и экспортных таможенных пошлин на нефть «Urals» в долл. США за тонну

Источник: [53]

В начале 2015г., во время резкого падения цен на нефть, упали и вывозные пошлины. Это говорит о том, что наше государство мгновенно отреагировало на данное изменение и, чтобы стабилизировать ситуацию

внутри страны, понизили экспортные пошлины, тем самым уменьшая поступления доходов в федеральный бюджет. А также в феврале 2016г. ставки таможенных пошлин были снижены до 52 долл. США за тонну (февраль 2015 = 112,2 долл. США за тонну) [3].

В связи с этим снижением, чтобы компенсировать поступления в бюджет государству пришлось увеличить цены на автомобильное топливо.

С 1 апреля 2016г. цены на бензин увеличились на два рубля и на дизельное топливо на один рубль. Это повышение ставок на топливо стало вторым за год. По данным МинФина, этот шаг принес в казну 89,3 миллиарда рублей. Можно говорить о прямой зависимости между поступлениями в бюджет и ценами на нефть [33].

Таким образом, можно сделать выводы о том, что для России, как и для большинства стран-экспортеров, нефть - один из важнейших источников бюджетных и валютных поступлений. Удельный вес экспорта нефти и нефтепродуктов в общей валютной выручке страны составляет приблизительно 35%. Таможенные пошлины и экспорт нефти напрямую зависит от мировых цен на нефть. Это еще раз подтверждает тот факт, что мировой нефтяной рынок воздействует на экономику нашей страны. Так как в странах, обеспечивающих основную долю поставки нефти на рынок, часто происходят разногласия, и присутствует политическая нестабильность, очень часто создается угроза для будущих поставок нефти в мире, а это, в свою очередь, формирует неустойчивый уровень цен на нефтяном рынке.

Таким образом, несмотря на современное нестабильное состояние нефтяной промышленности, Россия остается одним из крупнейших в мире производителей, потребителей и экспортеров нефти и продолжает сохранять важные позиции на мировом рынке. Так как нефть для России является достоянием, то, безусловно, необходимо следить за тем, как именно используются финансы, полученные страной от экспорта нефти. Главное это то, как мы свое достояние реализуем, с какой пользой для

развития всех отраслей экономики, для развития любого бизнеса и роста благосостояния граждан.

## **2.2. Российские нефтяные компании и перспективы их развития**

Нефтяные компании России связаны сложнейшим комплексом взаимодействий, обеспечивая путь нефти от буровой вышки до бензобаков автомобилей. Гиганты нефтяной индустрии решают десятки важнейших задач, в том числе за счет развитой системы дочерних компаний и предприятий. Безусловно, их деятельность не может обойтись без привлечения небольших нефтяных компаний, специализирующихся на сервисном обслуживании, строительстве буровых и подсобных сооружений, ремонте скважин, прокладке трубопроводов и других специализированных функциях. При всем стремлении к универсальности, естественные монополии обладают определенной спецификой, заданной природными и экономическими условиями. Каждая нефтяная компания имеет область деятельности, отличную от других, будь то разработка месторождений на шельфе, проектирование нефтеперерабатывающих заводов, либо транспортировка нефти. Некоторые из них распространяют свое влияние на всю территорию России и частично зарубежные страны; иные компании обладают строго районированной ресурсной базой [24, с. 30].

Так или иначе, в России в настоящее время, существует более десяти крупнейших компаний, которые осуществляют свою деятельность, развиваются на благо страны.

ПАО «НК «Роснефть». Компания включена в перечень стратегических предприятий России. Нефтяная компания «Роснефть» занимается разведкой и добычей нефти и газа, производит нефтепродукты и продукцию нефтехимии, а также реализует произведенную продукцию. Ее основным акционером (50,00000001% акций) является АО «РОСНЕФТЕГАЗ», на 100% принадлежащее государству, 19,75% акций принадлежит компании ВР, 19,5% акций принадлежит компании QHG Shares Pte. Ltd., одна акция

принадлежит государству в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом, оставшиеся акции находятся в свободном обращении. Одной из стратегически важных задач «Роснефти» на сегодняшний день является увеличение количества собственной продукции, которая напрямую реализуется конечному потребителю. По количеству автозаправочных станций. Компания занимает второе место среди российских компаний. «Роснефти» принадлежит 1800 АЗС и сбытовая розничная сеть продолжает развиваться.

В условиях таявших поступлений от подешевевшей в 2014 – 2016 гг. нефти и антироссийских санкций лидер российской отрасли – «Роснефть» сумела осуществить прорыв на мировой рынок и укрепить на нем свои позиции путем масштабных инвестиционных операций. Были привлечены зарубежные технологии и сбытовые возможности путем продажи 19,5 % своих акций консорциуму суверенного фонда Катара и швейцарского торгового магната Glencore (с учетом недавней приватизации «Башнефти» государство получило в бюджет 1,1 трлн. рублей). В то же время у итальянской фирмы Eni была приобретена 35 %-ная доля газового блока крупнейшего нового месторождения Zohr на египетском шельфе в Средиземноморье, а также выкуплено у индийской нефтяной компании Essar Oil Limited – 49 % акций (с НПЗ мощностью 20 млн. т нефтепродуктов и крупнейшей сетью АЗС – 2,7 тыс. станций). В 2016 г. «Роснефть» увеличила добычу нефти на 4 % – до 210 млн.т., а газа – на 7 % – до 67 млрд. м3. Все это означает – стратегический прорыв, выход на новый уровень международного влияния.

Также в приложении 1, можно увидеть рисунок на котором графически представлены затраты на разведку и возмещение запасов мировых и российских нефтяных компаний. Где на фоне остальных очень выделяется компания «Роснефть». ОАО «НК «Роснефть» в 2016–2020 гг. активно готовит к вводу в промышленную разработку новые крупные месторождения Восточной и Западной Сибири, среди которых Сузунское, Тагульское,

Лодочное, Юрубчено-Тохомское и Русское. При разработке указанных месторождений планируется использовать новые технологии бурения, включая бурение скважин с горизонтальным окончанием [51].

Газпром нефть. Одна из крупнейших нефтегазовых компаний России, основными направлениями деятельности которой является добыча нефти и газа, нефтегазовый промысловый сервис, нефтепереработка и маркетинг нефтепродуктов. Компания осуществляет свою деятельность в крупнейших нефтегазоносных регионах России: ХМАО, ЯНАО, Томской и Омской областях, а также в Чукотском АО. Основные перерабатывающие мощности компании находятся в Омской, Московской и Ярославской областях. Сеть сбытовых предприятий «Газпром нефти» охватывает всю страну.

«Газпром нефть» имеет доказанных запасов углеводородов более 1 млрд. тонн нефтяного эквивалента, что позволяет сравнить данную компанию с двадцатью самыми крупными нефтяными компаниями в мире. Ресурсная база компании растет за счет покупки новых активов, как на территории России, так и за рубежом [39, с. 98].

ПАО «ЛУКОЙЛ». Двадцать лет назад был создан «Лукойл». Он пережил развал СССР, приватизацию и залоговые аукционы, неоднократно менял стратегию развития, но до сих пор остается лидером российского рынка по всем направлениям деятельности. Более половины запасов нефти этой компании сконцентрировано в Западной Сибири. Основным оператором добычи является ООО "ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь" (расположено в Ханты-Мансийском автономном округе). Основными видами деятельности компании являются разведка и добыча нефти и газа, производство нефтепродуктов и нефтехимической продукции, а также сбыт произведенной продукции. ЛУКОЙЛ владеет современными нефтеперерабатывающими, газоперерабатывающими и нефтехимическими заводами, расположенными в России, Восточной Европе и странах ближнего зарубежья. Основная часть продукции реализуется на международном рынке. ПАО «ЛУКОЙЛ»

занимается сбытом нефтепродуктов в России, Восточной и Западной Европе, странах ближнего зарубежья и США.

ОАО «Славнефть». Предприятие входит в десятку крупнейших нефтяных компаний России. Вертикально-интегрированная структура холдинга позволяет обеспечить полный производственный цикл: от разведки месторождений и добычи углеводородных запасов до их переработки. Одним из важных направлений стратегии развития «Славнефти» является освоение уникального по объему запасов Куюмбинского месторождения, расположенного в Красноярском крае. В 2010 году месторождение введено в опытно-промышленную эксплуатацию, которую осуществляет дочернее общество Компании – ООО «Славнефть-Красноярскнефтегаз». Добытая нефть (за исключением экспортной доли) отправляется на переработку, которая осуществляется ОАО «Славнефть-ЯНОС» и ОАО «Мозырский НПЗ». Нефтеперерабатывающие предприятия Компании обладают значительными производственными мощностями и современным оборудованием, что позволяет выпускать высококачественную продукцию на уровне мировых стандартов. Реализуемая «Славнефтью» бизнес-стратегия призвана обеспечить устойчивое и сбалансированное развитие нефтедобывающих и перерабатывающих мощностей. Основными задачами Компании в настоящее время являются стабилизация уровня нефтедобычи, продолжение модернизации перерабатывающего производства и наращивание объемов переработки сырья, а также реструктуризация бизнеса, создание оптимальной схемы взаимодействия предприятий холдинга, снижение издержек и рост эффективности производственной деятельности.

Сургутнефтегаз. Одна из крупнейших российских нефтяных компаний. Сфера деятельности компании охватывает разведку, обустройство и разработку нефтяных и нефтегазовых месторождений, добычу и реализацию нефти и газа, производство и сбыт нефтепродуктов и продуктов нефтехимии. Оно осуществляет 13 % объемов нефтедобычи в стране и 25% газа, которые добываются предприятиями страны. Данное предприятие является лидером

по осуществлению разведочного, эксплуатационного бурения, а также по вводу в эксплуатацию новых скважин, добывающих нефть и газ. На предприятии впервые в России был создан полный цикл производства, который включает в себя переработку газа, выработку на его основе собственной электрической энергии, получения готового сырья для нефтехимии. Предприятие имеет 59 структурных подразделений, которые осуществляют полный комплекс работ по разведке, разработке месторождений, по возведению производственных объектов и трубопроводов, а также по автоматизации процессов и обеспечению экологической безопасности осуществляемых производственных процессов.

Основные рынки сбыта «Сургутнефтегаза» расположены в Северо-Западной части России. Розничная сеть предприятия представлена 5 торговыми компаниями, которым принадлежит более 300 АЗС, подавляющее большинство из них – современные комплексы, которые предоставляют широкий спектр услуг. Для хранения топлива, сбытовые предприятия имеют 28 нефтебаз. Сбытовые предприятия имеют выгодное географическое положение, так как расположены близко к нефтеперерабатывающему заводу компании, а также прилегают к междугородным и международным трассам, поток автомобилей на которых достаточно высок [51, с. 35].

ПАО «Татнефть». Одна из крупнейших компаний в нефтегазовом комплексе России. Основная деятельность компании "Татнефть" осуществляется на территории Российской Федерации. Компания является холдинговой структурой, в состав которой входят нефтегазодобывающие управления, нефтегазоперерабатывающие, нефтехимические предприятия, а также предприятия и сервисные производства, реализующие нефть, продукты нефтегазо-переработки и нефтехимии. Успешно осуществляется стратегическая программа развития сети автозаправочных комплексов и станций Компании. В настоящее время в составе группы компаний ПАО «Татнефть» функционируют более 690 АЗС. Существенным ресурсным активом ПАО «Татнефть» и перспективным объектом наращивания добычи

являются значительные запасы сверхвязкой нефти (СВН). Проект освоения месторождений СВН развивается при поддержке государственных органов, научных организаций России и Республики Татарстан. «Татнефть» является одним из крупнейших игроков на отечественном рынке, добывая около 8% всей российской нефти. Компания, расположенная в Татарстане, даёт до 80% от общего количества добываемых в республике углеводородов.

**Башнефть.** Дочернее общество ПАО «НК «Роснефть» — 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-Уральской провинции, Тимано-Печоре и Западной Сибири. В промышленной эксплуатации — более 170 месторождений. Добыча более 21 млн. тонн нефти в год. Объем переработки - более 18 млн. тонн нефти в год.

В целом следует отметить, что ведущие нефтяные компании России развиваются и наращивают свой потенциал, создают дочерние предприятия не только у нас в стране, но и за рубежом. Ниже, в таблице 2.3. представлены показатели по добыче нефти лидирующих российских компаний.

Таблица 2.3

Производственные показатели компаний, добывающих нефть в России

№	Компания	Добыча нефти, млн. тонн		Темп прироста, %
		2015	2016	
1	Роснефть	189,2	189,7	0,264
2	Лукойл	85,7	83	-3,151
3	Сургутнефтегаз	61,6	61,8	0,325
4	Газпромнефть	34,3	37,8	10,204
5	Татнефть	27,2	28,7	5,515
6	Башнефть	19,9	21,4	7,538
7	Славнефть	15,5	15	-3,226

Источник:[46]

По данным таблицы видно, что добыча с 2015 по 2016г. увеличилась на 0,3% или на 500 тыс. тонн у компании «Роснефть». Компания «Лукойл»

единственная снизила свою добычу на 270 тысяч тонн. У остальных компаний наблюдается рост добычи. Самый значительный рост у «Газпромнефть», которые увеличили добычу за рассматриваемый период на 3,5 млн. тонн, это около 10%. Компания «Татнефть» увеличила свою добычу за рассматриваемый период на 5,5%.

Данные по переработке нефти российскими нефтяными компаниями можно увидеть в приложении 2.

Последние 10 лет доля в общей добыче углеводородов, приходящаяся на крупные компании, находится на очень высоком уровне, хотя доля малых и средних компаний в структуре добычи нефти незначительно возрастает (по сравнению с 2014 годом на 5%). В целом, лидерами среди российских нефтяных компаний следует считать Газпром и Роснефть (№2 и №13 соответственно в рейтинге 25 крупнейших нефтяных и газовых компаний планеты по объему выручки). Данный рейтинг представлен в таблице 2.4

Таблица 2.4

#### Рейтинг крупнейших мировых нефтяных компаний

№ в мире	Название	Местоположение	Выручка, млн. долл. США	Прибыль, млн. долл. США	Активы, млн. долл. США	Рыночная стоимость, млн. долл. США
1	Sinopec	КНР, Пекин	427,6	7,7	233,9	121
2	Royal Dutch Shell	Нидерланды, Гаага	420,4	14,9	353,1	195,4
3	ExxonMobil	США, Ирвинг	376,2	32,5	349,5	357,1
4	BP	Великобритания, Лондон	352,8	3,5	284,3	120,8
5	PetroChina	КНР, Пекин	333,4	17,4	387,7	334,6
6	Total	Франция, Курбева	211,4	4,2	229,8	120,2
7	Chevron	США, Сан-Рамон	191,8	19,2	266	201
8	Газпром	Россия, Москва	158	24,1	356	62,5
9	Phillips 66	США, Хьюстон	149,8	4,8	48,7	42,6

№ в мире	Название	Местоположение	Выручка, млн. долл. США	Прибыль, млн. долл. США	Активы, млн. долл. США	Рыночная стоимость, млн. долл. США
11	Petrobras	Бразилия, Рио-де-Жанейро	143,7	-7,5	298,7	44,4
12	Valero Energy	США, Сан-Антонио	130,8	3,6	45,6	30,6
13	Роснефть	Россия, Москва	129	9	150	51,1
14	Лукойл	Россия, Москва	121,4	4,7	111,8	43,5

Источник: [55]

По данным таблицы можно увидеть место наших нефтяных компаний в мировом рейтинге. На 2016г. компания Газпром занимала в мировом рейтинге 8 место, а Роснефть и Лукойл заняли 13 и 14 строчки соответственно. Также можно заметить, что российский «Газпром» имеет наибольшую прибыль, среди других мировых нефтяных компаний, занимая 2 место после США и их ExxonMobil. Прибыль составляет 24,1 млн. долл. США.

Прибыль от продажи нефти, как и от продажи любого другого товара на рынке складывается из сумм, затраченных на создание, производство этого товара.

В целом уровень добычи нефти для любой нефтяной компании, прежде всего, зависит от затрат на эту добычу. Безусловно, в разных странах себестоимость добычи будет отличаться. Она зависит от видов залежей нефти, от способов транспортировки, степени затрат на разведку и на бурение и др. На рисунке 2.3. представлены данные по себестоимости добычи нефти для крупных мировых и российских компаний.

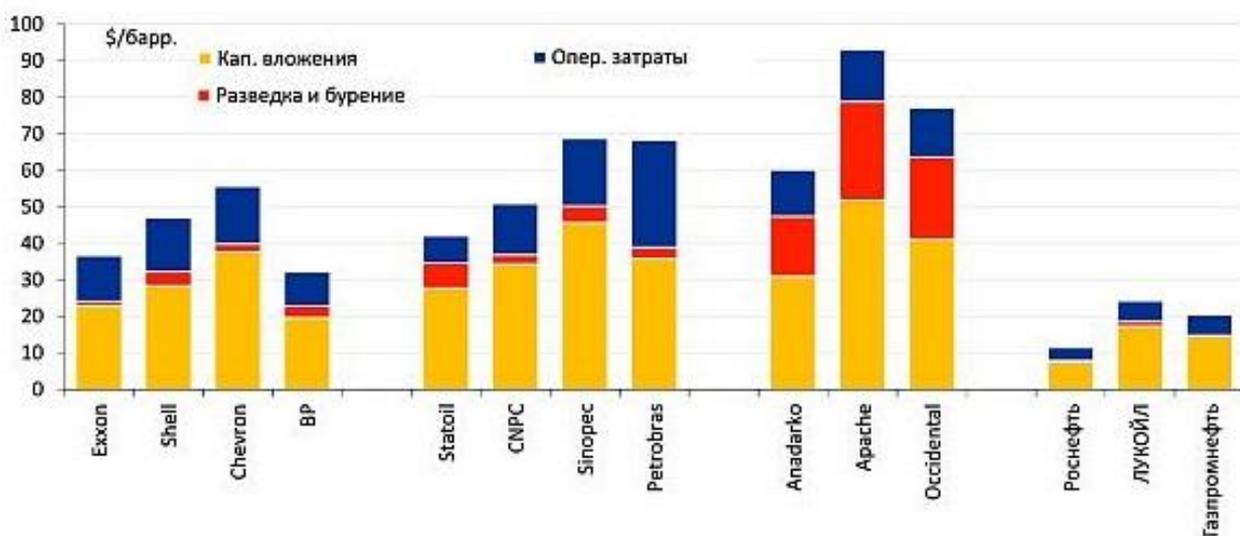


Рис. 2.7. Себестоимость добычи нефти для различных типов нефтяных компаний 2015г.

Источник: [19, с. 7]

Так, растущая добыча в 2015 г. была, во многом, обеспечена за счет масштабных инвестиций, сделанных в отрасль в 2011 – 2014 гг., а основной объем российской нефти по-прежнему добывается на действующем фонде месторождений, средняя себестоимость добычи на которых не превышает 20 долл./барр. Такая себестоимость является самой дешевой, в отличие от зарубежных нефтяных компаний.

По данным рисунка можно сказать, что себестоимость добычи нефти для компаний разных стран имеет большие расхождения. Большую часть в себестоимости для всех компаний занимают капитальные вложения. В американских компаниях Anadarko, Occidental и Apache около 20% от себестоимости нефти приходится на разведку и бурение нефтяных бассейнов.

### 2.3. Формирование модели чувствительности российской экономики от тенденций развития мирового рынка нефти

Для оценки влияния мирового нефтегазового комплекса на развитие экономики нашей страны, стоит обратиться к статистическим регрессионным моделям. Прежде всего, стоит отметить, что довольно сложно оценить такое влияние на экономику России в целом и учесть все факторы. Однако, при помощи статистических и математических методов исследования, можно

выявить особые закономерности, степень зависимости основополагающих факторов для нашей страны от тенденций мировой нефтяной индустрии.

Для более детального раскрытия темы исследования, следует сформулировать и проверить ряд базовых гипотез о характере влияния тенденций мирового рынка нефти на динамику основных макроэкономических показателей российской экономики в современных условиях, а также проследить воздействие внешнего шока, связанного с резким снижением мировых цен на нефть, на динамику российского ВВП.

Для этого можно воспользоваться регрессионным анализом.

Регрессионный анализ представляет собой статистический метод исследования влияния одной или нескольких независимых переменных на зависимую переменную. С помощью регрессионного анализа можно определить уравнение регрессии и оценить необходимость включения в нее различных факторов, а также на основе регрессионного анализа можно построить прогнозы.

Множественная регрессия - это метод многомерного анализа, посредством которого объясняемая переменная связывается с совокупностью объясняющих переменных. Она является обобщением парной регрессии. Множественная регрессия может быть как линейная, так и нелинейная, но наибольшее распространение в экономике получила линейная множественная регрессия. Модель множественной регрессии выглядит следующим образом:

$$Y = \alpha_0 + \alpha_1 X_1 + \alpha_2 X_2 + \dots + \alpha_n X_n + \varepsilon$$

Изначально, необходимо описать коэффициенты, которые были взяты в качестве переменных X и Y, для построения модели зависимости.

ВВП (валовой внутренний продукт) по паритету покупательной способности (ППС) - макроэкономический показатель, отражающий рыночную стоимость всех конечных товаров и услуг. То есть товаров и

услуг, предназначенных для непосредственного употребления, произведённых за год во всех отраслях экономики на территории государства для потребления, экспорта и накопления, вне зависимости от национальной принадлежности использованных факторов производства. Так как, данный показатель можно считать наиболее точной характеристикой, определяющей уровень экономического развития, а также роста экономики, его значения мы возьмем за  $Y$ , как объясняемую переменную.

В качестве основных факторов, влияющих на динамику ВВП, мы взяли такие факторы, как:  $X_1$ - цена на нефть марки Brent;  $X_2$ - валютный курс доллара к рублю;  $X_3$ -стоимость минимального набора продуктов питания в России;  $X_4$ - нефтегазовые доходы федерального бюджета России.

Эти переменные являются объясняющими и оказывают одновременное, совместное влияние на зависимую (объясняемую) переменную  $Y$ .

Так как все данные имеют разные единицы измерения, то для правильного расчета модели и сопоставимости данных, целесообразно перевести их в коэффициенты темпа роста. Затем, чтобы правильно рассчитать множественную регрессию и оценить степень влияния отдельно взятых факторов  $X$  на  $Y$ , необходимо провести корреляционный анализ.

Корреляционный анализ - метод, позволяющий обнаружить зависимость между несколькими случайными величинами. Если коэффициент корреляции равен 0 то, это говорит об отсутствии корреляционных связей между переменными. Причем если коэффициент корреляции ближе к 1, то говорится о сильной корреляции, а если ближе к 0, то о слабой. Если такой коэффициент ближе к -1, то можно говорить об обратной зависимости. То есть чем выше один фактор, тем ниже другой.

Далее, в таблице 2.6, представлены данные по проведенной корреляции.

## Коэффициенты корреляции

	Темп роста ВВП	Темп роста цен на нефть	Темп роста валютного курса \$	Темп роста стоимости минимального набора продуктов в РФ	Темп роста нефтегазовых доходов
<b>Темп роста ВВП</b>	1				
<b>Темп роста цен на нефть</b>	0,78732457	1			
<b>Темп роста валютного курса \$</b>	-0,4112296	-0,6632	1		
<b>Темп роста стоимости минимального набора продуктов в РФ</b>	<b>0,2492453</b>	0,10548	0,15377	1	
<b>Темп роста нефтегазовых доходов</b>	0,822202	0,85317	-0,3029	0,364240512	1

Составлено по материалам: [23], [32], [57], [14]

Проведя первичный корреляционный анализ по выбранным факторам, выяснилось, что коэффициент темпа роста стоимости минимального набора продуктов России, оказывает очень низкое влияние на ВВП = 0,25 и поэтому следует исключить этот фактор при построении модели регрессии. Также из данных таблицы видно, что темп роста курса доллара отрицательно коррелирован с темпом роста ВВП -0,41.

Отсюда следует вывод, что если ВВП России повышался, то и укреплялась национальная валюта – рубль. А, следовательно, курс доллара при этом снижался. В итоге, для множественной модели регрессии, с математической точки зрения, целесообразно выбрать три объясняющие переменные X: темпы роста цен на нефть, темпы роста валютного курса доллара к рублю, темпы роста нефтегазовых доходов бюджета РФ.

Ниже в таблице 2.7 представлены исходные данные, по которым будет проводиться расчет множественной регрессии.

Таблица 2.7

## Исходные данные для формирования модели

Годы	Темп роста ВВП	Темп роста цен на нефть	Темп роста валютного курса \$	Темп роста нефтегазовых доходов бюджета РФ
	Y	X1	X2	X3
2007	1,235	1,119	0,933	0,984
2008	1,242	1,190	1,067	1,515
2009	0,940	0,706	1,211	0,680
2010	1,193	1,291	0,955	1,284
2011	1,209	1,402	0,935	1,473
2012	1,196	0,986	1,110	1,144
2013	1,061	0,981	1,053	1,013
2014	1,115	0,898	1,495	1,138
2015	1,051	0,545	1,340	0,789
2016	1,034	0,863	0,962	0,826

Составлено по материалам: [23], [32], [57], [14]

По вышеуказанным исходным данным, с помощью пакета анализа MS Excel, рассчитываем регрессию. Для верного расчета мы взяли четное количество наблюдений =10. С 2007 по 2016 год. Результаты регрессионного анализа, полученные с помощью пакета анализа Excel, при решении задачи о зависимости ВВП России от тенденций развития нефтяного рынка, представлены ниже на рисунке 2.6.

Регрессионная статистика									
Множественный R	0,84082849								
R-квадрат	<b>0,70699256</b>								
Нормированный R-квадрат	0,56048883								
Стандартная ошибка	0,06791877								
Наблюдения	10								
Дисперсионный анализ									
	<i>df</i>	<i>SS</i>	<i>MS</i>	<i>F</i>	<i>Значимость F</i>				
Регрессия	3	0,066783181	0,02226	4,8257651	0,048575784				
Остаток	6	0,027677759	0,00461						
Итого	9	0,09446094							
	<i>Коэффициенты</i>	<i>Стандартная ошибка</i>	<i>t-статистика</i>	<i>P-Значение</i>	<i>Верхние 95%</i>	<i>Нижние 95%</i>	<i>Верхние 95,0%</i>	<i>Нижние 95,0%</i>	<i>Верхние 95,0%</i>
Y-пересечение	0,87639347	0,330801179	2,64931	0,0380639	0,066952149	1,685835	0,066952	1,685835	
Переменная X 1	0,05767936	0,28475003	0,20256	0,846172	-0,639078861	0,754438	-0,63908	0,754438	
Переменная X 2	-0,0608123	0,215437633	-0,2823	0,7872182	-0,58796915	0,466345	-0,58797	0,466345	
Переменная X 3	0,24054722	0,208240084	1,15514	0,2919527	-0,268997909	0,750092	-0,269	0,750092	

Рис. 2.8. Результаты регрессионного анализа  
Составлено по материалам: [23], [32], [57], [14]

В нашей модели  $R^2 = 0,7$ . Коэффициент детерминации  $R^2$  - квадрат является основным показателем, отражающим меру качества регрессионной модели. Он показывает, какая доля вариации объясняемой переменной учтена в регрессионной модели. Чем он ближе к единице, тем точнее аппроксимация фактических значений признаков регрессии.

Приемлемым для моделей является значение  $R^2$  больше 0,5. Регрессионные модели с коэффициентом детерминации больше 0,8 являются достаточно качественными. Можно сказать, что 70% всей вариации объясняются факторами, включенными в уравнение регрессии, а 30% объясняются прочими факторами, не затронутыми в данной модели.

Иными словами, темп роста ВВП России будет изменяться примерно на 70% за счет нефтегазовых доходов бюджета нашей страны, за счет цен на нефть в мире, а также за счет валютного курса доллара. Как упоминалось выше, ВВП и курс доллара находятся в обратной зависимости. Чем ниже ВВП России тем выше должен быть курс доллара. Т.к. если курс доллара крепнет, то рубль падает.

Также стоит отметить, что в большей степени, из рассмотренных факторов, на ВВП России влияют нефтегазовые доходы бюджета. Вообще, следует признать, что наша страна достаточно зависима от нефтегазовых доходов.

С помощью MS Excel также возможно рассчитать примерные прогнозные значения темпов роста для каждого из выбранных факторов.

Построив по каждому из факторов графики и линии тренда, на основе уравнений по линиям тренда (см. Приложение 3), мы рассчитали прогнозные значения темпов роста на 3 года вперед. Ниже представлены полученные прогнозные данные.

Таблица 2.8

Прогнозные значения темпов роста факторов построенной модели

<b>Годы</b>	<b>Темп роста ВВП России</b>	<b>Темп роста цен на нефть марки Brent</b>	<b>Темп роста валютного курса</b>	<b>Темп роста нефтегазовых доходов бюджета РФ</b>
2017	1,066	0,758	1,242	0,906
2018	1,062	0,714	1,266	0,873
2019	1,050	0,670	1,291	0,841

Составлено по материалам: [23], [32], [57], [14]

По данным расчетов, можно сказать, что в ближайшие 3 года экономика нашей страны будет оправляться от прошедшего валютного кризиса 2014-2015 г. Будет наблюдаться небольшой рост валютного курса доллара, за счет незначительных темпов роста цен на нефть. Безусловно,

такой прогноз нельзя назвать точным, поскольку программа не может учесть мировых, политических или других событий, которые могут в значительной мере повлиять на нефтяные цены и соответственно на доллар, и отсюда на долю нефтегазовых доходов в бюджете России. В целом, на основе прогноза можно сказать, что темп роста ВВП будет постепенно увеличиваться.

Выводы по 2-й главе.

В настоящее время в силу нестабильности ситуации на мировом рынке нефти, а также постоянных переменных в международных экономических отношениях России со странами мира, российский рынок нефти претерпевает период экономического кризиса и решения глобальных проблем, преодоление которых может вывести Россию на новый уровень развития нефтяной отрасли страны.

Рассмотрев основные экономические показатели нефтяной отрасли в России можно сделать вывод о весомом участии России в мировом рынке нефти. Лидерами среди российских нефтяных компаний следует считать «Газпром» и «Роснефть», которые занимают 2-е и 13-е место соответственно в рейтинге 25 крупнейших нефтяных и газовых компаний планеты по объему выручки. В целом следует отметить, что все ведущие нефтяные компании России развиваются и наращивают свой потенциал, создают дочерние предприятия не только у нас в стране, но и за рубежом

Для России, как и для большинства стран-экспортеров, нефть - один из важнейших источников бюджетных и валютных поступлений. Нефтегазовые доходы бюджета по данным на 2016 год составляли 35,5% от всех доходов. Удельный вес экспорта нефти и нефтепродуктов в общей валютной выручке страны составляет приблизительно 35%. Таможенные пошлины и экспорт нефти напрямую зависят от мировых цен на нефть. Это еще раз подтверждает тот факт, что мировой нефтяной рынок непременно воздействует на экономику нашей страны. Данные регрессионной модели позволили сделать выводы о том, что в ближайшие годы темп роста ВВП будет постепенно увеличиваться. Также было рассчитано и выяснено, что

температура роста ВВП России будет изменяться примерно на 70% за счет нефтегазовых доходов бюджета нашей страны, за счет цен на нефть в мире, а также за счет валютного курса доллара. Ведь если понижается ВВП России, то соответственно будут сокращаться расходы на социальные отчисления, не будет проходить индексация пенсий, могут понижаться выплаты по социально-важным проектам.

Это еще раз подтверждает факт чувствительности российской экономики от тенденций развития мирового рынка нефти.

## ГЛАВА 3. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ НАПРАВЛЕНИЯ РАЗВИТИЯ РОССИЙСКОЙ НЕФТЯНОЙ ОТРАСЛИ В УСЛОВИЯХ ТУРБУЛЕНТНОСТИ НА МИРОВОМ РЫНКЕ

### 3.1. Проблемы стабилизации и роста нефтяной промышленности в современных условиях

На сегодняшний день, невзирая на устойчивое положение во время капризов внешней среды, ведущая экономическая отрасль России начинает искать ответы на вопросы о своем дальнейшем развитии.

Что касается непредсказуемого динамического движения цен на мировых рынках, то тут ничего поделать нельзя. Остается надеяться на благоприятный исход. А вот к следующим факторам никак нельзя относиться несерьезно:

- возросшая конкуренция на рынках сбыта сырья;
- возможная долгосрочная перспектива санкций со стороны Запада;
- нарушение договоренностей и координационной деятельности ОПЕК.

Если с первым фактором все более-менее понятно – увеличение предложения при уменьшении спроса влечет к повышению конкуренции среди продавцов и борьбу за покупателя. То с санкциями стоит разобраться. Санкции Запада в отношении нефтяников России направлены на:

- инновационную деятельность;
- заемные средства;
- совместную деятельность.

Это значит, что западные корпорации не могут предлагать российским нефтяникам свои технологии нефтедобычи. Банки не могут предоставлять кредиты для разработки новых месторождений. А совместные компании не могут разрабатывать эти месторождения. Этими действиями в отрасль не поступают новые инвестиции. Ведь привычный ранее механизм по привлечению западного капитала для разработки новых месторождений теперь не действует. А российские технологии по добыче нефти отстают от

западных. И технологическое отставание быстро не преодолеть. Особенно это сказывается при разработке труднодоступных месторождений. Выходит, нефть есть, а добыть ее сложно либо вообще не представляется возможным.

Что касается вопроса деятельности ОПЕК и ее членов, то это вопрос скорее из политических. Политику же сложно просчитать, она так непредсказуема. Одно из основных направлений государственной политики России и других стран мира в нефтяной отрасли является достижение равновесия спроса и предложения нефти на мировом рынке. Одним из решений этой проблемы являлось попытка замораживания добычи нефти для достижения этого баланса. Поначалу только некоторые страны присоединились к такому решению. Нефтедобывающие страны не смогли договориться о заморозке уровня добычи из-за позиции Саудовской Аравии, которая отказалась одобрить сделку без участия Ирана.

Однако, 25 мая 2017 года прошло очередное заседание ОПЕК, на котором Министры энергетики государств ОПЕК и России в Вене приняли ожидаемое решение продлить сделку о сокращении добычи нефти. Возможно, участники рынка ждали чего-то большего, например, более масштабного сокращения объемов добычи, ведь за первые полгода действия соглашения мировые запасы не снизились до целевых значений. Александр Новак после заседания заявил: - «Мы снижаем остатки, мы видим позитивный тренд, который начался в конце прошлого года. В марте-апреле он усилился, и если говорить по цифрам, то из 300 примерно, 320-340 лишних миллионов баррелей на остатках сегодня мы уже имеем 250 миллионов баррелей.

Для того чтобы прийти к пятилетним средним минимумам, нужно еще достаточно продолжительное время, и вот сегодня страны пришли к общему пониманию, что где-то в конце этого года-в I квартале следующего года мы можем достигнуть этого показателя». Не произошло и присоединения новых стран, которого так ждали. Единственной страной, которая также ограничит добычу, стала Экваториальная Гвинея с символической квотой в 12 тыс.

баррелей. Впрочем, обвальное падение котировок вовсе не означает, что рост цен на нефть закончился.

Сразу после встречи ОПЕК и других нефтедобывающих стран, на которой было принято решение продлить ограничение добычи на 9 месяцев, нефть обвалилась. До конца марта 2018 г. участники сделки не будут увеличивать добычу, удерживая ее на 1,8 млн. баррелей в сутки ниже уровня октября 2016 г. Рынок тут же отреагировал обвалом. По итогам торговой сессии котировки нефтяных фьючерсов рухнули почти на 5% .

Во внутренних факторах развития отрасли, вопросы плавно исходят из внешних преград и препятствий. Из-за внешних инвестиционных ограничений российская нефтяная отрасль вынуждена искать пути развития при помощи собственных средств. А вот свои средства постоянно снижаются из-за падения мировой цены. Это влечет урезание поддержки государства по новым проектам. К тому же доходы государства уменьшились, а в условиях долгой низкой мировой стоимости нефти это может привести к повышению налогов для нефтедобывающих компаний. Это нужно для того, чтобы эти самые доходы государства повысились до привычного уровня. Ведь ни для кого не секрет, что в настоящее время бюджет недополучает средств.

В результате уровень инвестиций падает и в скором времени должен последовать пересмотр планов развития. Это касается как отдельных компаний, так и всей отрасли на уровне государства.

Сложившаяся ситуация гораздо хуже, чем кажется на самом деле. Ведь действующие месторождения иссякают и нужно вводить новые, а их стоимость куда выше прежних.

Среди внешних вызовов отрасли, кроме очевидной проблемы труднопредсказуемой динамики мировых цен на нефть, следует отметить: рост конкуренции на традиционных для России внешних рынках, риски долгосрочного сохранения дискриминационных ограничений (санкций) западных стран на доступ российских нефтегазовых компаний к инновационным технологиям и рынку заемных средств, а также нарушение

международной координации и кооперации в нефтяной отрасли (запрет на инвестиции и участие в ряде отраслевых совместных проектов).

Для успешного преодоления стоящих перед российской нефтянкой внешних и внутренних вызовов в отрасли необходимо совершить переход от экстенсивного к интенсивному пути развития, что должно позволить ей остаться опорой для развития экономики России на основе построения адекватной институциональной среды и инновационного развития отрасли.

Для совершения этого перехода нефтяной отрасли необходимо решить целый ряд неотложных и масштабных задач.

Среди таких задач следует выделить:

– Достижение опережающего прироста запасов жидких углеводородов, включая осуществление широкомасштабных ГРП в неосвоенных и малоосвоенных регионах;

– Переход к массовой разработке средних, мелких и мельчайших месторождений нефти в условиях падения значения крупных и уникальных месторождений;

– Значительное увеличение глубины нефтепереработки и выхода светлых нефтепродуктов с учетом особенностей российской экономики (акцент на производстве высококачественных бензинов без излишней «дизелизации» отрасли);

– Осуществление ускоренного импортозамещения через разработку и внедрение отечественных инновационных технологий и оборудования, в том числе для создания мультипликативного эффекта в смежных отраслях промышленности и сферы услуг.

Решение этих задач требует, в свою очередь, преодоления сложившихся институциональных барьеров и разработки мер государственной энергетической политики, направленной на построение целостной и внутренне сбалансированной системы государственного регулирования нефтяной отрасли, адекватной новым вызовам.

И одним из ключевых направлений государственной политики в отрасли должно стать продолжение реформы налогового и таможенно-тарифного регулирования с целью постепенного ухода от устаревшей системы валового налогообложения добываемой нефти через НДС, которая не в полной мере учитывает экономическую эффективность компаний-недропользователей, в пользу развития системы гибридного налогообложения, где, наряду с НДС будут развиваться рентные формы налогообложения (НДД и НФР). Представляется, что именно гибридное налогообложение отрасли может способствовать наиболее полному раскрытию ее потенциала через стимулирование постоянного повышения эффективности работы недропользователей.

Кроме того, важнейшим фактором долгосрочной устойчивости российского рынка нефти к любым штормам на мировом нефтяном рынке будет последовательная перестройка российской экономики и бюджета, ориентированная на уход от чрезмерной зависимости от углеводородов. Только в этом случае российская нефтяная отрасль будет гарантирована от внезапных изменений условий регулирования, и ей не будет использоваться ставший уже традиционным подход увеличения налоговой нагрузки для пополнения доходной части российского бюджета.

### **3.2. Прогнозы и перспективы развития отечественного нефтяного сектора**

Сегодня, когда мировые цены на нефть «тестируют» новый горизонт падения – \$30/барр., а мировые инвестиционные банки наперебой уверяют нас в том, что это падение – не игра биржевых спекулянтов в условиях сохранения дисбаланса спроса и предложения нефти на рынке, а начало новой «нормальности» мирового рынка нефти, уместно задаться вопросом, а каковы перспективы российской «нефтянки» в новых реалиях? Какие вызовы, внешние и внутренние, стоят перед отраслью, и какой вектор

развития следует выбрать для обеспечения ее устойчивого и долгосрочного развития? [19, с. 1].

Только исходя из перспектив развития мирового рынка нефти, можно прогнозировать сценарии экономического развития нефтяной отрасли РФ.

Российская экономика в 2017-2020 гг. продолжит постепенное оправление от «нефтяной бури», однако рост экономики ожидается минимальным, а все ресурсы будут направлены на выход из рецессии и снижение инфляции. Не стоит ожидать снятия санкций в 2018 году: даже при всей благосклонности президента США к России, Трампу необходимо скорректировать свой политический курс, поддерживая равновесие в разрезе взглядов новой администрации и своих собственных.

Рост производства нефти в США до немислимых уровней на фоне освоения больших массивов сланцевых месторождений послужил главным катализатором обрушения цен на углеводороды, производительность американских нефтедобывающих предприятий при этом возросла более чем в 2 раза. Здесь же началось замедление темпов роста и ослабление китайской экономики. Международное энергетическое агентство начало снижать прогнозы по спросу на углеводороды. Процесс усилился возвращением на рынок Ирана – после снятия с него санкций, введенных в 2012 г. Это явилось источником борьбы за сферы влияния в нефтедобывающей отрасли, в первую очередь со стороны Саудовской Аравии, имеющей наибольшую квоту на добычу среди стран-участниц ОПЕК, а также Ирака, уповающего на потребность в деньгах для противостояния ИГИЛ.

Исходя из нестабильности развития мировой экономики, эксперты выдвигают несколько разных версий возможных прогнозов экономики и предполагают перспективы развития мировой экономики, экономики страны и ее отдельных секторов исходя из нескольких сценариев.

Сценарий 1 (консервативный, на грани стагнации). Цена на нефть в 2016-2018 годах находится на относительно стабильных уровнях 50 – 55 долларов за баррель. Сценарий предполагает проведение достаточно жесткой

бюджетной и денежной политики. В целях обеспечения лучшей сбалансированности бюджета предполагается существенно ограничить размеры индексаций пенсий и зарплат в бюджетном секторе. В то же время для поддержания доходов населения и энергоемких предприятий данный сценарий допускает ограничение роста тарифов компаний инфраструктурного сектора уровнем ниже инфляции. В этих условиях рост ВВП в 2016 году оценивается в 0,7-1% и только в 2017-2018 годах возможен восстановительный рост на уровне 2,5-2,7% [40].

Сценарий 2 (консервативный, с оживлением нефтяного рынка). В рамках этого сценария предполагается более благоприятная динамика мировых нефтяных цен (55-60- 70 долларов за баррель), что позволяет повысить доходы бюджета и увеличить валютные резервы. Бюджетная политика в целом соответствует параметрам Основных направлений бюджетной политики (далее ОНБП) и благодаря дополнительным нефтегазовым доходам в 2017 году федеральный бюджет может быть сведен с профицитом. Стимулирующая динамика цен на нефть позволит выйти на рост ВВП в 2017-2018 годах в диапазоне 2,8-3,3% [40].

Сценарий 3 (умеренно-оптимистичный за счет стимулирующей денежно-кредитной и бюджетной политики). Динамика цен на нефть соответствует сценарию 2, при этом сценарий отражает потенциальный эффект реализации дополнительных стимулирующих мер денежной и бюджетной политики. В целях поддержания внутреннего спроса и относительного повышения зарплат целевых групп бюджетников предполагается индексация зарплаты в бюджетном секторе не менее чем на уровень инфляции. Индексация пенсий осуществляется в соответствии с действующим законодательством. Для стимулирования долгосрочного роста предполагается дополнительное финансирование здравоохранения, образования, науки, инфраструктурных проектов, мероприятий промышленной и аграрной политики. На эти цели предусмотрено как дополнительные вложения из Фонда национального благосостояния (до 1/3

размера фонда), так и дополнительные бюджетные расходы в рамках государственных программ. Данный сценарий основывается также на относительно мягкой денежной политике, направленной на повышение доступности кредитных ресурсов и стимулирование инвестиций, в т.ч. за счет расширенного использования специальных кредитных инструментов Банком России [40].

Если более высокие нефтяные цены позволяют повысить темп роста ВВП на 0,6- 0,8%, то реализация дополнительных стимулирующих мер в условиях значительных недогруженных мощностей потенциально могла бы увеличить темп роста ВВП в 2016 году до 3%, и в среднесрочной перспективе до 4% и выше без значимых инфляционных последствий.

Рассмотрим прогнозы изменений различных рассматриваемых ранее мировых цен на нефть и валютного курса доллара США к российскому рублю на рисунках 3.1 и 3.2, в контекстах предполагаемых сценариев экономического развития.

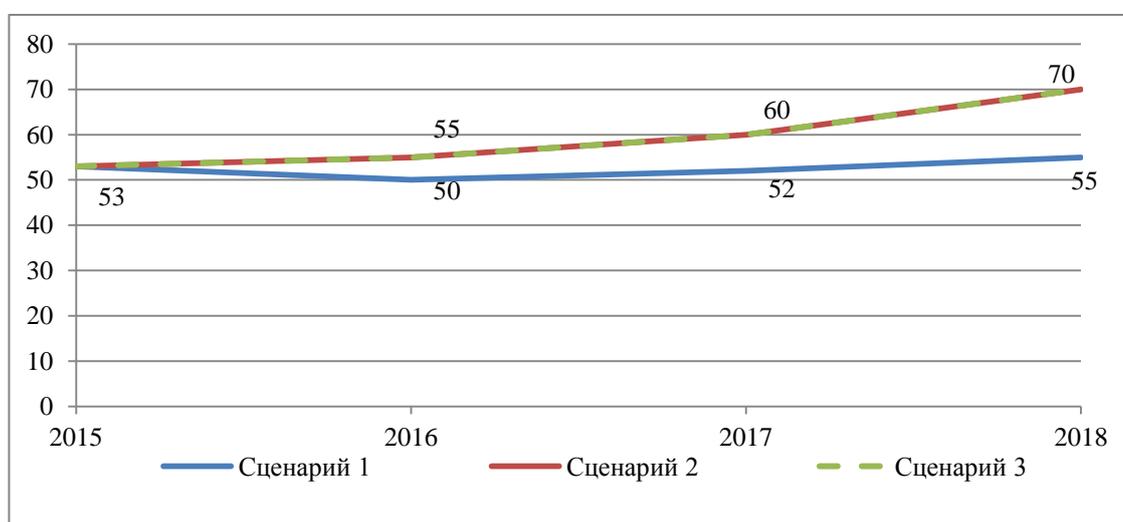


Рис.3.1. Прогнозы мировых цен на нефть Urals по сценариям экономического развития, долл./барр

Составлено по материалам: [40]

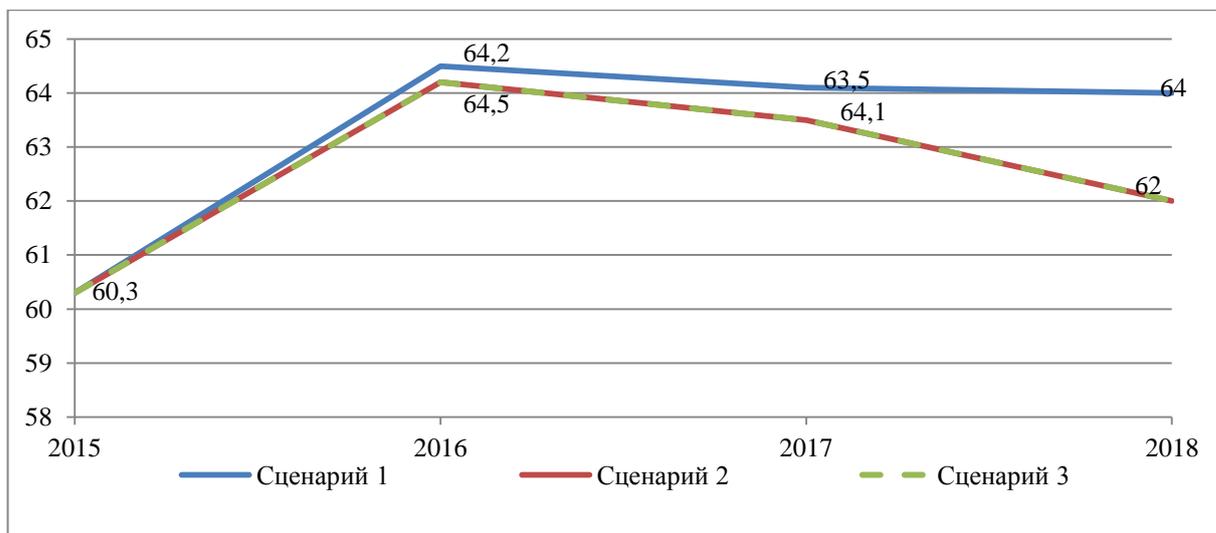


Рис.3.2. Прогнозы среднегодового курса доллара по сценариям экономического развития, руб. / долл.

Составлено по материалам: [40]

На рисунках 3.1 и 3.2 можно наблюдать, что при предполагаемых прогнозах обоих факторов сценарии развития 2 и 3 совпадают между собой. Также можно выделить тенденции повышения цен на нефть по сравнению с текущими во всех трех сценариях, что окажет положительное влияние на развитие экономики России в долгосрочном периоде.

Цена на нефть, по-прежнему, будет одним из ключевых факторов стоимости национальной валюты. Рассмотренные сценарии на 2016-2018 года предусматривают относительное улучшение внешних условий, что связано как со стабилизацией и ростом цен на нефть, так и с уменьшением оттока капитала.

В этих условиях возможно некоторое укрепление обменного курса рубля. Сценарий 1 предполагает, что цены на нефть сохраняются относительно стабильными. В этом случае курс доллара также будет относительно стабилен, незначительно снижаясь с 65,3 рублей за доллар на конец 2015 года до 64,0 рублей в 2018 году. Банк России придерживается нейтральной политики на валютном рынке, рефинансируя ранее выданные валютные кредиты. В условиях сценария 2 более существенный рост экспортных доходов позволяет Банку России возобновить накопление валютных резервов. Их уровень увеличивается за три года на 35 млрд. долл.

США, что связано с возвратом погашением валютных кредитов выданных коммерческим банкам в конце 2014 и первой половине 2015 годов. В среднем за 2018 год курс доллара снижается до 62 рублей за доллар. В сценарии 3 более низкий отток капитала позволяет Банку России активней увеличивать свои валютные резервы, которые вырастают за три года более чем на 50 млрд. долл. США. Динамика курса рубля при этом соответствует динамике сценария 2.

Если рассматривать перспективы изменения курса американского доллара, наблюдается незначительные изменения во всех трех сценариях - в среднем на 5% по сравнению со скачком в курсе около 50% в 2015 году. Если учитывать, что консервативный и умеренно-оптимистичный сценарии экономического развития обещают рост в 32,1%, то, несмотря на повышение валютного курса, экономика России может рассчитывать на положительные направления развития.

Рассмотрим сценарии изменения бюджетной политики Российской Федерации.

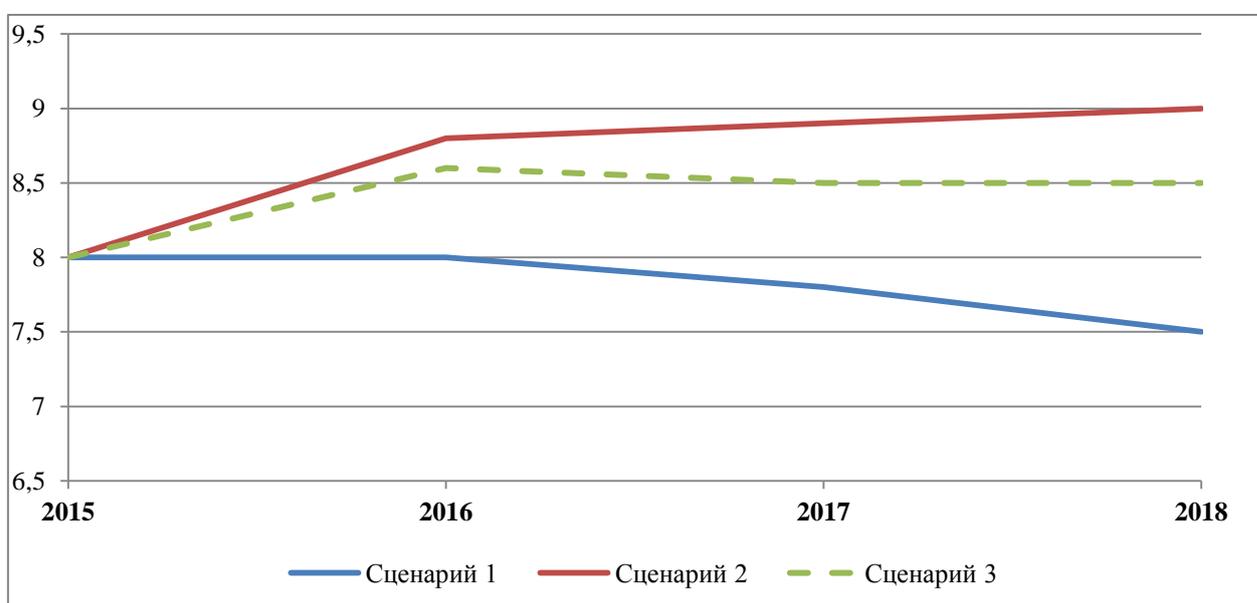


Рис.3.3. Прогнозы нефтегазовых доходов в федеральный бюджет по сценариям экономического развития, % к ВВП

Составлено по материалам: [40]

В сценарии 1 доходы федерального бюджета по отношению к ВВП сократятся с 17,7% в 2015 году до 17,0% в 2018 году. В основном это

снижение будет связано с сокращением нефтегазовых доходов в результате сохранения относительно низких цен на нефть и газ при некотором укреплении обменного курса. В целом в 2018 году уровень расходов федерального бюджета может на 3,8 п. пункта ВВП ниже, чем в 2016 году. Такая политика позволит в 2018 г. достичь почти бездефицитного бюджета.

В сценарии 2 доходы федерального бюджета прогнозируются на более высоком уровне, чем в сценарии 1, в основном за счет более высокой цены на нефть. По отношению к ВВП доходы на периоде 2016-2018 годов сохраняются на стабильном уровне 18,1%. Более благоприятная ситуация в сфере бюджетных доходов в сочетании с сокращением расходов приведет тому, что дефицит федерального бюджета с 2,2% ВВП в 2017 году сменится профицитом уровне 0,3% ВВП.

В умеренно-оптимистичном сценарии 3 уровень доходов федерального бюджета в номинальном выражении за счет ненефтегазовых доходов будет несколько выше, чем во втором сценарии. По отношению к ВВП доходы сокращаются с 18% в 2016 году до 17,6% в 2018 году. При этом в относительном выражении объем расходов также постепенно сокращается - с 20,9% ВВП в 2016 году до 19,3% ВВП. К числу приоритетных направлений относятся сферы, связанные с наращиванием человеческого капитала (здравоохранение, образование, развитие науки и технологий), транспортной инфраструктуры, сельского хозяйства, а также промышленности, космической отрасли и ядерного комплекса. Эти расходы должны быть увеличены по отношению к расходам, предусмотренным проектом федерального бюджета на 2016 год на 375 млрд. рублей. Дефицит бюджета сократится с 2,8% в 2016 году до 1,7% ВВП в 2018 году.

Рассмотрев различные варианты динамики прогнозов нефтегазовых доходов в федеральный бюджет, можно отметить кардинальные отличия в направлениях ведения политики страны исходя из ситуации в мировой экономике.

Изучив различные направления перспектив развития нефтяной отрасли, можно сказать, что, на сегодняшний день, в большей степени влияние на развитие отрасли оказывают внешнеполитическое положение в мире и геополитические отношения Российской Федерации со странами мира, а значит, сценарий развития рынка нефти России может кардинально изменяться из-за неустойчивости мировой экономики в период кризиса. Рассматривая положительные прогнозы можно сказать, что при стабильности на мировом рынке, в нашей стране происходит рост в первую очередь в нефтегазовом секторе, за счет значительной прибыли в бюджете.

## ЗАКЛЮЧЕНИЕ

В выпускной квалификационной работе были изучены организационно-экономические аспекты рынка мировых нефтяных ресурсов, был оценен экономический потенциал, как в целом нефтяного рынка нашей страны, так и по нефтяным компаниям, в частности.

К проблемам развития процессов, влияющих на эффективность деятельности российских нефтедобывающих предприятий и экономики страны в целом, относятся: цены на нефть, курс доллара, экспортные пошлины, налоги, политические разногласия, которые являются наиболее актуальными для стабилизации экономик нефтедобывающих стран.

Сформированная модель чувствительности российской экономики от тенденций развития мирового рынка нефти, позволила сделать выводы о заметной зависимости ВВП России от факторов мирового нефтяного рынка. Построение такой модели в итоге, позволило нам осуществить прогноз по развитию экономики России на ближайшие 3 года.

Выяснилось, что нефтяные запасы на нашей планете расположены крайне не пропорционально. И экономика стран экспортеров зависит во многом от спроса на нефтяные ресурсы в мире. Если продолжать хищническую эксплуатацию месторождений вместе с большими потерями при транспортировке и нерациональной нефтепереработкой, то будущее нефтяной индустрии представляется очень мрачным. Дальнейшее экстенсивное развитие нефтяной индустрии уже нереально без инноваций. Становится понятно, что нефтяной рынок России без четких целей и плана дальнейшего развития, просто не сможет существовать эффективно.

Сегодня, в условиях мирового экономического кризиса, напряженной обстановки в мире и непростых отношений с соседними странами, роль нефтегазового комплекса в экономике и политике России сложно недооценить. Комплекс является крупным источником налоговых и валютных поступлений в бюджетную систему государства. На

сегодняшний день совокупное налогообложение нефтегазовой отрасли формирует до 40% доходов бюджета. Нефтегазовая отрасль также имеет вес при принятии решений в политических вопросах на мировой арене.

В ходе исследования выяснилось, что зависимость экономики нашей страны от изменений на нефтяном рынке особенно высока. Это выражается в изменении цен и экспортных таможенных пошлин на сырую нефть, а отсюда и снижением доходной части федерального бюджета страны. Нефтегазовые доходы составляют существенную долю ВВП России. По рассчитанным данным выяснено, что темп роста ВВП России будет изменяться примерно на 70% за счет нефтегазовых поступлений в бюджет нашей страны, за счет цен на нефть в мире, а также за счет валютного курса доллара. Однако, нельзя утверждать, что взятая в целом экономика критически зависит от экспорта нефти и газа. Ведь российская экономика не исчерпывается внешней торговлей энергоресурсами, а федеральный бюджет - это лишь часть консолидированного бюджета. На фоне снижения в 2014 - 2015 гг. цен на нефть, доля углеводородов в экспорте РФ сильно снизилась в долларовом объёме, однако масштаб экономических трудностей оказался сравнительно небольшим относительно кризиса 2008 – 2009 гг., и это с учётом антироссийских санкций и других сложностей.

Сейчас имеют место некоторые угрозы хозяйственной деятельности в нефтяной отрасли нашей страны.

К таким внутренним угрозам нефтяной отрасли можно отнести:

1. Повышение сложности извлечения нефти, повышение уровня экологических требований к применяемым методам добычи; усложнение горно-геологических, климатических и географических условий, при освоении нефтяных месторождений.

2. Низкая эффективность стандартных технологий переработки, не учитывающих особенности месторождений и самой нефти, что ведёт к большим потерям продуктов.

3. Нехватка инвестиционной поддержки со стороны государства и иностранных инвесторов, что может привести к израсходованию запасов нефтегазового сектора и к оскудению нефтяной индустрии в целом.

Таким образом, проведенный анализ позволяет прийти к выводу о том, что преодоление этих угроз возможно только за счёт изменения процессов управления в нефтяной отрасли, за счёт перевода отрасли на инновационный путь развития, а также, за счет повышения качества стратегического планирования. Можно с твердостью сказать, что дальнейшее продуктивное развитие нефтяной отрасли в России будет происходить только при условии привлечения новых инвестиций в эту отрасль, при осуществлении ускоренного импортозамещения через разработку и внедрение отечественных инновационных технологий и оборудования.

При условии стабилизации и дальнейшем росте нефтяных цен, будут в значительной мере привлекаться зарубежные инвестиции, что поможет внедрить инновационные технологии добычи и переработки нефти, а также, в перспективе продолжать развитие нефтегазовой отрасли в России долгие годы.

Кроме того, важнейшим фактором долгосрочной устойчивости российской нефтяной отрасли, будет последовательная перестройка российской экономики и бюджета, ориентированная на уход от чрезмерной зависимости от углеводородов. Только в этом случае российская нефтяная отрасль будет защищена от внезапных изменений на мировом нефтяном рынке.

## СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ

1. О федеральном бюджете на 2016 год [Электронный ресурс]: федер. Закон: от 14 декабря 2015г. № 359-ФЗ: в ред. от 17.12.2015 // Справочная правовая система «Консультант Плюс». Разд. «Законодательство». Информ. Банк «Версия Проф»
2. О таможенном тарифе [Электронный ресурс] : федер. Закон : от 21 мая 1993 г. № 5003-1 : в ред. от 05.04.2016 // Справочная правовая система «Консультант Плюс». Разд. «Законодательство». Информ. Банк «Версия Проф»
3. О вывозных таможенных пошлинах на нефть и отдельные категории товаров, выработанных из нефти [Электронный ресурс] : федер. Закон : от 28 ноября 2015 г. N 324-ФЗ: в ред. от 01.12.2016 г. // Справочная правовая система «Консультант Плюс». Разд. «Законодательство». Информ. Банк «Версия Проф»
4. О порядке мониторинга цен на отдельные категории товаров, выработанных из нефти [Текст] : Постановление Правительства РФ от 26 февраля 2013 г. N 154 // Собр. Законодательства Рос. Федерации. – 2013. – № 13. – Ст. 178
5. Алекперов, В.Ю. Вертикально-интегрированные нефтяные компании [Текст] : учеб.-метод. пособие / В.Ю. Алекперов; под ред. Ю.А. Архипов - М.: Аутопан, 2014. – 294 с.
6. Алекперов, В.Ю. Нефть России. Прошлое, настоящее и будущее [Текст] : учеб. – метод. Пособоие / В.Ю. Алкеперов - М. : Креативная экономика, 2011. – 98 с.
7. Андреев, О.С. Развитие нефтедобычи в условиях мирохозяйственных связей [Текст] / О.С.Андреев // Вопросы экономики и права. - 2011. - № 8. С. 45 - 51.
8. Балабушкин, А.Н. Опционы и фьючерсы: методическое пособие. [Текст] : конспект лекций : учеб.-метод. пособие / А.Н. Балабушкин - М.: Фондовая биржа РТС, 2014.-105с.

9. Басовский, Л.Е. Прогнозирование и планирование в условиях рынка [Текст] : учеб.практ.пособие / Л. Е. Басовский . - М.: Инфра-М, 2013.- 260с.
10. Башмаков, И.В. Цены на нефть: пределы роста и глубина падения [Текст] / И.В. Башмаков // Вопросы экономики. - 2014. - № 3.- С.12-28.
11. Бинатов, Ю.Г. Формирование и развитие локального рынка нефти и нефтепродуктов [Текст]: учеб. пособие / Ю.Г. Бинатов, Пельменева А.А., Ушвицкий Л.И. - Ставрополь: СевКавГТУ, 2013. 182 с.
12. Бобылев, В.Ю. Реформу надо продолжать [Текст] / В.Ю.Бобылев - Нефть России, . – 2013. – № 1. – С. 72-77.
13. Булатова, А.С. Экономика [Текст] : учебник / А.С. Булатова. – М.: Экономистъ. – 2010. - 481с.
14. Важнейшие социально-экономические показатели Российской Федерации в зеркале статистики, 2016 : стат. сб. / Федер. служба гос. статистики (Росстат) ; [рук. А. Суринов и др.]. – Офиц. изд. – М. : [б.и.]. - 2016. – 39 с.
15. Валлерстайн, И.Г. Геополитические миро-системные изменения: 1945-2025 гг. [Текст] / И.Г. Валлерстайн // Вопросы экономики. - 2012. - № 4. - С.77.
16. Гаврилов, В.П. Чёрное золото планеты [Текст]: учеб.- практ. пособие / В.П. Гаврилов. - М.: Недра. - 2013. - 160 с.
17. Гайдар, Е.Т. Регулирование нефтяного рынка в XX веке. - В кн.: Гайдар Е.Т. Гибель империи. Уроки для современной России. М.: РОССПЭН, 2006. - С.108-120.
18. Головкин, М.С. Варианты развития экономики в зависимости от цены на нефть [Текст] / М.С. Головкин // Вопросы экономики. - 2014. -№ 7.- С 84.
19. Громов, А.И. Перспективы развития российской нефтяной отрасли в условиях турбулентности на мировом нефтяном рынке [Текст] / А. И. Громов // Анализ и прогноз. – 2016. -№ 2. – С. 1-10.

20. Гурвич, Е.А. Макроэкономическая оценка роли российского нефтегазового комплекса [Текст] / Е.А. Гурвич // Вопросы экономики, - 2013.- №10. - С.4.

21. Демиденко, В.А. Нефте и газовые конденсаты России [Текст] : учебное пособие / В.А. Демиденко, К.А. Барсукова В.В., Крылова С.М – М. : Нефти Сибири, 2012.- 540 с.

22. Динамика курсов доллара США и евро к рублю и показатели биржевых торгов [Электронный ресурс] Центральный банк РФ// Базы данных: [сайт] / Режим доступа: [http://www.cbr.ru/hd\\_base/?PrtId=micex\\_doc](http://www.cbr.ru/hd_base/?PrtId=micex_doc)

23. Иванов, А.С. В глобальных сценариях мировых рынков прогноз–2017 обещает: бесконечный фактор Трампа, «дамоклов меч» сланца, оправление от «нефтяной бури» и...околонулевой экономический рост [Текст] / А.С. Иванов // Бурение и нефть. – 2017. - № 1. – С. 1-15.

24. Иванов, А.С. Россия на мировом рынке энергоресурсов [Текст] / А.С. Иванов, И.Е. Матвеев // Бурение и нефть. – 2017. - № 2. – С. 20 - 36.

25. Кириллов, В.И. Финансово-рыночные аспекты поведения нефтяных цен [Текст] : учеб. пособие / В.И. Кириллов , Е.В Туманова. – М. : Мировой рынок нефти и газа. 2013. - 34 с.

26. Колядов, Л.В. Структура управления нефтяными компаниями [Текст] : учебное пособие / Л.В. Колядов, Комарова Л.А, Епифанова Н.М. - М., 2011. – 428 с.

27. Коржубаев, А.Г. Нефтегазовый комплекс России в условиях трансформации международной системы энергообеспечения [Текст]: конспект лекций : учеб.-метод. пособие / А.Г. Коржубаев. - Новосибирск: Академическое изд-во «Гео». - 2014. - 270 с.

28. Коржубаев, А.Г. Анализ тенденций в нефтяном комплексе России [Текст] / Коржубаев А.Г., Соколова И.А., Эдер Л.В. // Всероссийский экономический журнал «Экономика и организация». - 2015. - № 10 - С. 85-

29. Кривошекова, Е.В. Система регулирования нефтяного комплекса России [Текст] / Е.В. Кривошекова // Вопросы экономики. - 2014. - №7, - с.70.
30. Масюк, А. В. Тенденции развития мирового рынка нефти в условиях глобализации [Текст] : учеб. пособие / А.В.Масюк. - М., 2015. - 172 с.
31. Министерство энергетики Российской Федерации [Электронный ресурс] : [офиц. сайт] / руководитель проекта И. Мокроусова – М., 2000 – 2016. – Режим доступа: <https://minenergo.gov.ru/activity/statistic>
32. Министерство Финансов Российской Федерации [Электронный ресурс] : [офиц. сайт] – М., 2000-2016. – Режим доступа: [https://www.minfin.ru/ru/fed\\_budget/](https://www.minfin.ru/ru/fed_budget/)
33. Мясникова, Л.Ю. Смена парадигмы. Новый глобальный проект [Текст] / Мясникова Л.Ю. // Мировая экономика и международные отношения. - 2014.- № 6.- С.4.
34. Мун, Д. В. Социальные риски и последствия конъюнктурной зависимости экономики России от цен на нефть [Текст] / Д.В.Мун // Научные проблемы гуманитарных исследований. - 2009. - № 9-1. – С. 136-147.
35. Никитина, А.В. Суверенный рейтинг России: цена на нефть // Нефтегазовая вертикаль. - 2013. № 7.- С. 35 - 37
36. Орлов, В.П. Об экспортной ценовой политике России на рынке нефти [Текст] /Орлов В.П. // Российское геологическое общество. - 2006. - №8 - 23 с.
37. Орлов, А. В. Прогноз экспорта нефти из России / А. В. Орлов // Вестник Красноярского государственного аграрного университета. - 2013. - №7. С. 12-18.
38. Петров, Ю.Д. Нефтегазовая рента как источник бюджетных доходов [Текст] / Ю.Д. Петров // Российский экономический журнал. - 2013. - № 8. – С 24-30.

39. Понкратов, В.В. Ресурсный потенциал нефтегазовой отрасли промышленности России и стимулирование повышения эффективности его использования [Текст] / В.В. Понкратов // Экономика. Налоги. Право. – 2015. - № 3. – С. 94 – 101.

40. Прогноз экономического развития России в 2015-2018 годах [Электронный ресурс] // Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)» [Официальный сайт] Режим доступа:<http://www.veb.ru/common/upload/files/veb/analytics/macro/progn201511.pdf>

41. Пухов, С.А. Мировой рынок нефти - тенденции и перспективы [Текст] / С.А. Пухов. // Эксперт. - 2014. - № 8. – С 13-18.

42. Пяльцев, А.Г. Россия на мировом рынке нефти [Текст] / А.Г. Пяльцев // Экономика России: XXI век. - 2015. - №7. - 24 с.

43. Салихова, Р.Х. Нефтегазовое дело [Текст] / Р.Х. Салихова // . - 2016.- 15.- № 2. - С. 217-225.

44. Савина, Н.П. Российское предпринимательство [Текст] / Н.П. Савина // Креативная экономика. - 2014. - № 13. - С. 102-113.

45. Сергеев, К.А. Почему баррель не для народа? [Текст] / К.А. Сергеев // Нефть России. - 2016. – № 10. - С. 16 -20.

46. Сергеев, К.А. Насколько прочным способен оказаться «нефтяной альянс» между Москвой и Эр-Риядом? [Текст] / К.А. Сергеев // Нефть России. - 2016. – № 10. - С. 21 -25.

47. Соболев В.И. История становления и развития нефтегазового комплекса России [Текст] учеб. пособие / В.И. Соболев. – М.: Экономистъ, 2015. – 495 с.

48. Соколов, М.В. Об эффективности государственной и частной собственности в нефтегазовом секторе / М.В. Соколов // Экономист. 2015. №5. С. 50-60.

49. Современный вектор: мировая экономика, менеджмент и маркетинг [Текст]: Омск, 27-29 апреля 2016 г. материалы межвузовской науч.- практ. конф. редкол.: Елкина О.С.[и др.]. – Омск: ОГУ, 2016. – 519 с.

50. Телегина, Е.А. Мировой энергетический рынок и перспективы российского ТЭК (стратегическое управление развитием и энергобезопасность) [Текст] / Е.А. Телегина // Нефть, газ и бизнес. – 2012. - №4. – С 281-290.

51. Тоскунина, В.П. Проблемы нефтедобывающего региона [Текст] / В. Тоскулина // Экономист. - 2012. - № 6. - С. 20-37.

52. Федоров, С. А. Инновационная деятельность малого и среднего бизнеса в нефтяной и газовой отрасли РФ / С. А. Федоров // МИР (Модернизация. Инновации. Развитие). - 2013. - №4. - С. 90-93.

53. Федеральная служба государственной статистики. О состоянии рынка нефти в первом полугодии 2016г. [Электронный ресурс] : [официальный сайт] / руководитель проекта А. Крайнов. – М., 1998 – 2017. - Режим доступа : [http://www.gks.ru/bgd/free/B04\\_03/IssWWW.exe/Stg/d01/172.htm](http://www.gks.ru/bgd/free/B04_03/IssWWW.exe/Stg/d01/172.htm)

54. Федеральная служба государственной статистики. Динамика индекса физического объема инвестиций в основной капитал, направленных на реконструкцию и модернизацию нефтяной отрасли России в сопоставимых ценах [Электронный ресурс] : [официальный сайт] / руководитель проекта А. Крайнов. – М., 1998 – 2017. - Режим доступа: [http://www.gks.ru/free\\_doc/new\\_site/effect/macrs5-1.xlsx](http://www.gks.ru/free_doc/new_site/effect/macrs5-1.xlsx)

55. Форбс (Forbes) Рейтинг крупнейших покупателей российской экспортной нефти [Электронный ресурс] : [официальный сайт] / руководитель проекта И. Мокроусова – М., 2000–2017. – Режим доступа: <http://www.forbes.ru/rating-photogallery/318157-20-krupneishikh-pokupatelei-rssiiskoi-nefti-reiting-forbes>

56. Фохт, Е.В. Экспорт нефти из России вырос максимально за 9 лет [Электронный ресурс] /Фохт Е.В.// : информ. - образоват. портал / гл. ред.

сайта А.Толмакова. – М., 2000-2012. – Режим доступа:  
<http://www.rbc.ru/economics/09/04/2015/5526ab749a79471f1ddafa5>

57. Центральный банк Российской Федерации [Электронный ресурс] : [офиц. сайт] / руководитель проекта Л. Нисков. – М., 2000–2016. - Режим доступа : [www.cbr.ru](http://www.cbr.ru).

58. Шевченко, И.В., Пенжоян О.Г., Александрова Е.Н. Внешнеэкономическая проблематика развития нефтяного комплекса: стратегический контекст // Национальные интересы: приоритеты и безопасность. 2011.

59. Шунаев, В.Ф. Экономика предприятий нефтяной и газовой промышленности [Текст] / В.Ф Шунаев , В.Л. Шпаков, Н.П. Епифанова, В.Н. Лындин. – М.: Нефть и газ, 2013. - 352 с.

60. Эконодис, М.А. Цвет нефти. Крупнейший мировой бизнес: история, деньги и политика [Текст] : учеб.пособие / М.А. Эконодис, Р.Олини. - Олимп-Бизнес, 2014. – 256 с.

61. The Global competitiveness report 2016-2017 [Электронный ресурс] ; [сайт] / авт. и рук. проекта R. Johnson. – NY., 2016. - Режим доступа:  
<http://reports.weforum.org/global-competitiveness-index>.

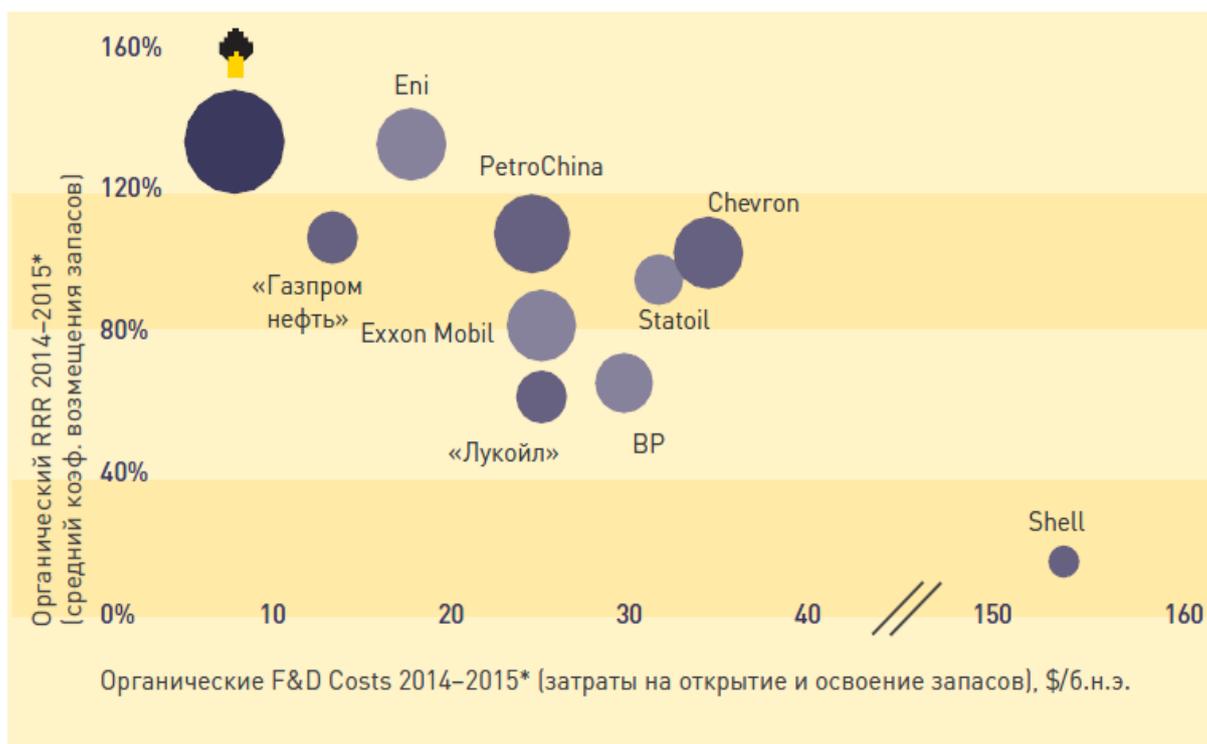
62. International Energy Agency, World Energy Outlook to 2040 «Прогноз мировой энергетики до 2040г.» [Текст]: IEA PUBLICATIONS / – Chapter 5, 2016. – 593 с.

63. World federation of exchanges [Электронный ресурс] : [сайт] / авт. и рук. проекта Nandini Sukumar. – London., 2014-2017. – Режим доступа : [www.world-exchanges.org](http://www.world-exchanges.org).

## ПРИЛОЖЕНИЯ

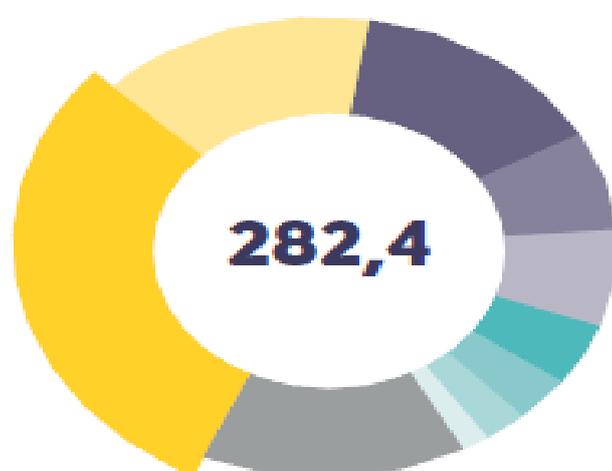
### Приложение 1

#### Возмещение запасов и затраты на разведку и разработку\*



## Приложение 2

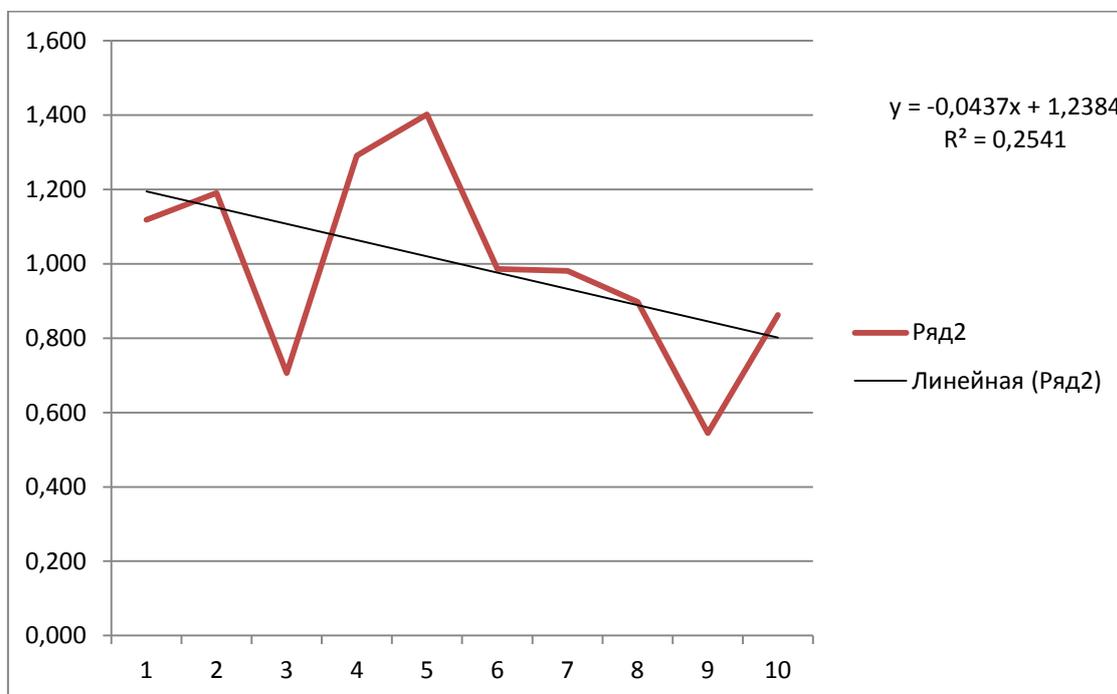
## Структура переработки нефти российскими компаниями

**Структура переработки нефти  
в РФ в 2015 году, млн т\***

84,7	«Роснефть»
42,0	«Лукойл»
39,5	«Газпром нефть»
19,3	«Башнефть»
18,7	«Сургут НГ»
12,1	«Газпром»
8,8	«Татнефть»
6,7	«Новатэк»
4,2	«ННК»
40,1	«Независимые НПЗ»

## Приложение 3

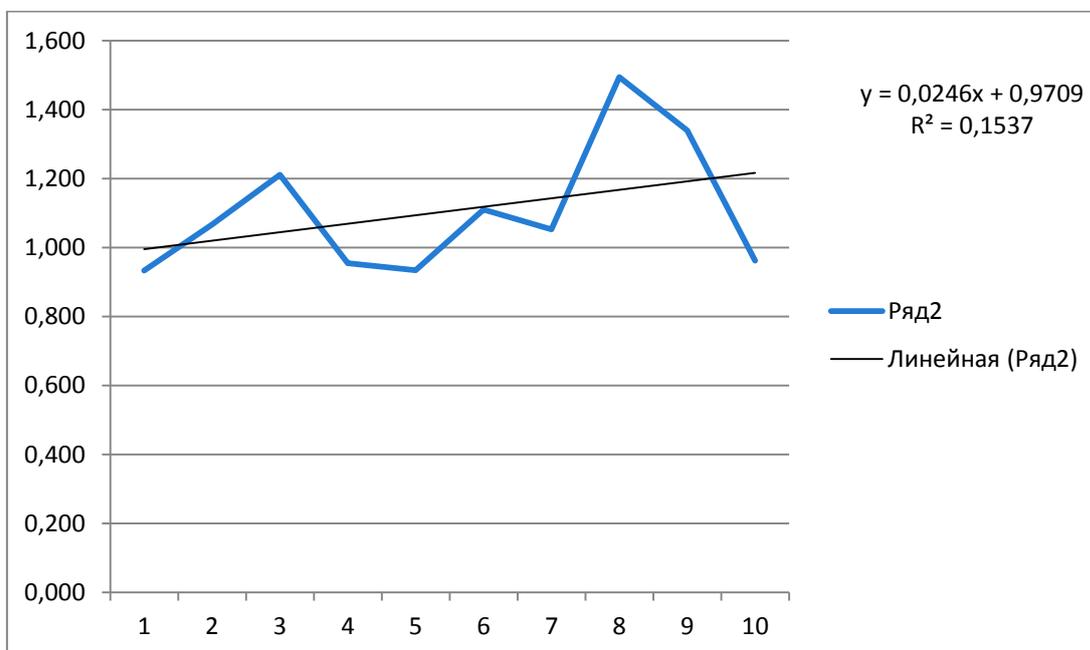
## Построение прогнозных значений темпов роста цен на нефть



№	Х1 Темп роста цен на нефть	годы
1	1,119	2007
2	1,190	2008
3	0,706	2009
4	1,291	2010
5	1,402	2011
6	0,986	2012
7	0,981	2013
8	0,898	2014
9	0,545	2015
10	0,863	2016
11	0,758	2017
12	0,714	2018
13	0,670	2019

Продолжение прил. 3

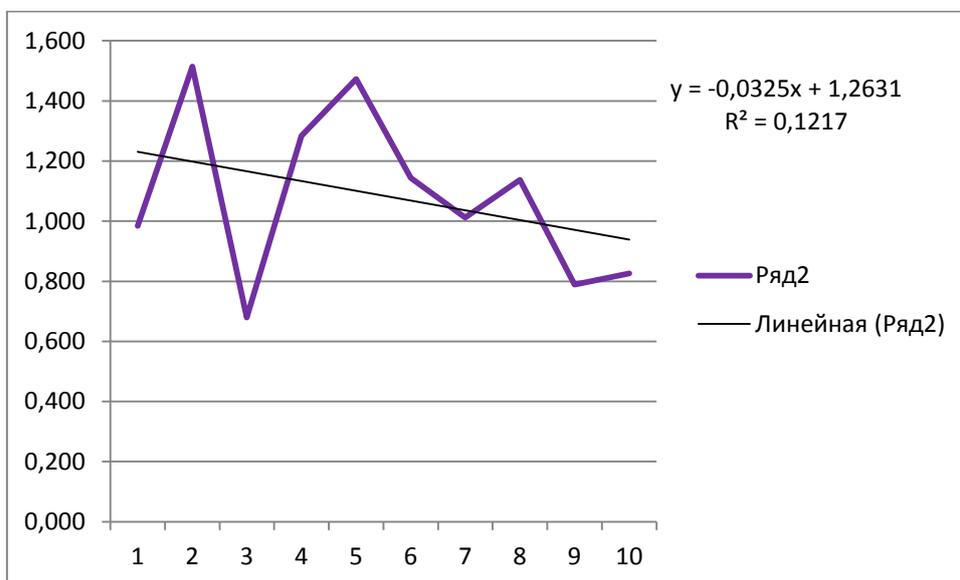
## Построение прогнозных значений темпов роста валютного курса \$



№	X2 Темп роста валютного курса	Годы
1	0,933	2007
2	1,067	2008
3	1,211	2009
4	0,955	2010
5	0,935	2011
6	1,110	2012
7	1,053	2013
8	1,495	2014
9	1,340	2015
10	0,962	2016
11	1,242	2017
12	1,266	2018
13	1,291	2019

Продолжение прил. 3

## Построение прогнозных значений темпов роста дохода бюджета РФ



№	ХЗ Темп роста нефтегазовых доходов бюджета РФ	Годы
1	0,984	2007
2	1,515	2008
3	0,680	2009
4	1,284	2010
5	1,473	2011
6	1,144	2012
7	1,013	2013
8	1,138	2014
9	0,789	2015
10	0,826	2016
11	0,906	2017
12	0,873	2018
13	0,841	2019

