

## Роль и стратегические приоритеты России на мировых рынках нефти и газа в современных условиях глобализации мировой энергетики

© 2016 Кириллов Виктор Николаевич

доктор экономических наук, профессор кафедры мировой экономики

Государственный университет управления

109542, г. Москва, Рязанский пр-т, д. 99

© 2016 Соломонов Алексей Павлович

кандидат экономических наук, доцент кафедры государственного,

муниципального и корпоративного управления

Рязанский государственный радиотехнический университет

390005, г. Рязань, ул. Гагарина, д. 59/1

E-mail: kirillov44@yandex.ru? elena\_solomonov@mail.ru

В России отрасли топливно-энергетического комплекса составляют основу экономики и способствуют жизнеобеспечению почти всех других отраслей национального хозяйства, во многом определяя ключевые параметры социально-экономического развития страны и ее экономическую безопасность. В статье проведена оценка стратегических приоритетов позиционирования России на мировом нефтегазовом рынке в условиях глобализации мировой энергетики.

*Ключевые слова:* мировой рынок нефти, нефтегазовый комплекс, нефтяная промышленность, нефтедобыча, экспорт.

В современных исследованиях установлено, что для обеспечения пространственной и технологической сбалансированности отечественного нефтяного комплекса необходимо: совершенствование транспортной инфраструктуры для достижения оптимального функционирования как существующих, так и планируемых НПЗ экспортного и регионального назначения; формирование магистральных коридоров экспорта российской продукции на внешние рынки и осуществления международного масштабного транзита<sup>1</sup>.

Главным центром российской нефтедобывающей промышленности является Западная Сибирь. Также около одной трети нефти добывается в Волго-Уральской нефтегазоносной провинции (НГП). Нефть добывается на Северном Кавказе и в Тимано-Печорской НГП, хотя в этих регионах нефтедобыча в последние годы снижается, что компенсируется приростом добычи в Республике Башкортостан, Самарской и Астраханской областях<sup>2</sup>. Нефть в России добывают 320 компаний, в том числе 140 из них входят в структуру ВИНК, 180 - независимые добывающие компании, 3 компании действуют на условиях СРП<sup>3</sup>.

Поставка нефти на мировой рынок осуществляется как по магистральным нефтепроводам компании "Транснефть", так и по альтернативным нефтепроводам (например, КТК, нефтепровод "Северный Сахалин - Де-Кастри", порты

Витино и Варандей)<sup>4</sup>. Из новых проектов в данной сфере следует назвать введение в 2013 г. в эксплуатацию второй очереди системы трубопроводов ВСТО-2<sup>5</sup>, что даст возможность осуществлять прямые поставки нефти по трубопроводу из нефтедобывающих районов Сибири, это уменьшит зависимость от железных дорог и позволит увеличить объемы поставки нефти на рынки АТР и российские НПЗ.

Нефтяная промышленность продолжает оставаться самой прибыльной отраслью отечественной экономики, а выручка от экспорта нефти удовлетворяет все потребности страны в импорте. Также за счет данной отрасли формируются золотовалютные резервы страны, столь важные для погашения внешнего долга страны, регулирования динамики курса национальной валюты, а также решения множества проблем социального развития.

России традиционно принадлежит значимое место на мировом рынке нефти. Министерство природных ресурсов РФ по состоянию на 2014 г. оценивало российские запасы нефти в размере 18,1 млрд т (6-е место в мире), однако международная статистика ставит Россию на 8-е место (такая разница обусловлена различными подходами к классификации запасов в России и в мире). Прирост запасов в последние годы по сравнению с добычей более интенсивен.

Россия стала лидером мировой добычи нефти, и прирост добычи в нашей стране связан с позитивными изменениями в налоговом регулировании в пользу дальнейшей разработки месторождений с трудноизвлекаемыми запасами. Однако потенциал таких преференций эксперты считают исчерпанным ввиду прогнозируемого к 2020 г. годового уровня прироста добычи нефти в размере 0,2 %.

В результате глобального финансово-экономического кризиса и соответствующего падения мировых цен на энергоносители производство и потребление в мировом и отечественном нефтегазовом комплексе существенно сократились, а в России темпы развития нефтегазового комплекса начали отставать от темпов роста ВВП. Так, в 2009 г. они составили лишь 7,6 % ВВП и 40 % доходов бюджета страны<sup>6</sup>. При этом федеральный бюджет базируется на постоянно растущих предположениях о мировых ценах на нефть: например, с 30 долл. за баррель в 2007 г. до 75 долл. в 2011 г. и 100 долл. в 2012 г. Именно поэтому главной задачей остается поддержание соответствующего уровня добычи в стране.

Россия, несомненно, обладает большими ресурсами нефти, однако начальные ее запасы уже выработаны в среднем по стране свыше чем на 50 % (на Урале и в Поволжье, в европейской части страны – на 65–70 %). Степень выработанности крупных месторождений, наиболее активно осваиваемых, близка к 60 %. Структура остаточных запасов по стране в целом характеризуется тем, что добыча нефти в настоящее время почти на 80 % обеспечена отбором из самых крупных месторождений, обеспеченность которыми не превышает 10 лет. Постоянно растет удельный вес трудноизвлекаемых запасов (для ключевых нефтедобывающих компаний он колеблется в пределах 30–65 %). При этом вновь подготовленные запасы зачастую сосредоточиваются на малых и средних месторождениях, и они в большей части трудноизвлекаемы. На долю активных приходится одна треть всех запасов, из которых около двух третей относится к трудноизвлекаемым (в том числе на малопроницаемые коллекторы приходится 36 %, подгазовые зоны – 14 %, высоковязкие нефти – 13 %, малые толщины пластов – 4 %<sup>7</sup>.

Экспорт углеводородного сырья остается ключевым компонентом энергетической стратегии государства в современных условиях и, по крайней мере, на ближайшую перспективу. Под контролем России находится одна шестая часть мирового рынка нефти, однако, несмотря на это, у нас до сих пор нет своей позиции по мировой цене на нефть, а также официальной методики

прогнозирования цены на нефть. Поэтому в федеральном бюджете правительством, как правило, закладывается прогноз зарубежных специалистов, который исходит из стоимости российской нефти марки Urals.

К основным направлениям реформ, в которых нуждается российский ТЭК, отнесем прежде всего то, что он нуждается в изменении своей организационной структуры, а именно в формировании вертикально интегрированных нефтяных компаний (ВИНК), промышленных объединений; во внедрении новых и в совершенствовании имеющихся технологий добычи нефти, привлечении иностранных инвестиций<sup>8</sup>.

Здесь следует оговориться, что проблемы анализа мирового рынка нефти актуализируются с точки зрения внешнеэкономических интересов России в силу следующих обстоятельств:

1. Международное энергетическое сотрудничество играет значимую роль во внешнеэкономических связях российских нефтегазовых компаний с зарубежными. В результате анализа мирового рынка нефти возможно осмыслить новые возможности и направления российского энергетического сотрудничества с зарубежными странами в интересах экономической безопасности в глобальных масштабах. Не случайно проблемы энергетического сотрудничества остаются особо актуальными в рамках различных международных саммитов.

2. Большое значение в современных условиях приобретает исследование возможностей предложения нефти и перспектив спроса на нее на мировом рынке. Предложение традиционных видов нефти существенно изменяется, поскольку, как уже отмечалось ранее, вероятно наступление пика нефтедобычи. В ближайшие десятилетия спрос на нефть будет иметь разновекторные тренды своего развития: в ЕС и США он стабилизируется и даже несколько снизится, а в развивающихся странах (прежде всего, в Китае) он существенно возрастет. При этом экспертные оценки говорят о том, что в долгосрочной перспективе мировые цены на нефть останутся высокими и будут сохранять тенденцию к росту. Это значительно повлияет на дальнейшие перспективы развития мировой экономики. С другой же стороны, развитие новых технологий постепенно обуславливает масштабную разработку разных нетрадиционных видов нефти, что, вероятно, уже в краткосрочной перспективе серьезно изменит объем мирового предложения нефти, а также географическую структуру рынка и направления экспорта нефти.

3. Особое значение имеет исследование возможностей предложения отечественной нефти с

учетом роли российской нефтяной отрасли в национальной и мировой экономике. Современная ситуация на мировом рынке нефти позволяет аргументировать тезис о том, что, учитывая новые тенденции, существенно возрастут политические и экономические риски, что потребует изменений национальной энергетической политики. Прогноз предложения нефти со стороны России и других стран на мировой рынок является базой научного обоснования параметров и направлений развития национального нефтяного комплекса, которые необходимы для совершенствования регулирования отрасли, оптимального применения энергетической стратегии. Углеводородное сырье преобладает в национальном экспорте, и сложившаяся его структура определяет актуальность и необходимость поиска новых возможностей и форм международного энергетического сотрудничества для получения выгод не с позиций роста, а с позиций устойчивого социально-экономического развития.

В настоящее время Россия является крупнейшим экспортером нефти. В последние годы сохранилась положительная тенденция роста объемов поставок нефти на мировой рынок. Так, только за 2000-2010 гг. экспорт нефти вырос в 1,7 раза, а экспорт нефтепродуктов - в 2,13 раза<sup>9</sup>. На долю России в настоящее время (2013 г.) приходится 12,9 % мирового производства нефти, и эта доля стабильно удерживается на протяжении трех десятилетий<sup>10</sup>. Стабильный прирост экспорта и восполнение потребления на внутреннем рынке возможны лишь за счет колоссальных ежегодных объемов добычи нефти. Атлантический рынок (страны ЕС, Ближнего Востока, Африки, побережья Северной Америки) - крупнейший потребитель экспортируемой российской нефти: на него приходится около 83-85 % российского экспорта нефти, причем страны ЕС импортируют 77 % российского экспорта нефти. Рынок Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР) является вторым по значимости рынком - на него приходится 15-17 % российского экспорта нефти, хотя доля данного региона с каждым годом растет за счет увеличения потребления нефти в Китае и Индии. Поэтому экспортные маршруты компании АК "Транснефть", на которую приходится 90 % от объема транспортировки российской нефти, все более переориентируются на рынок стран АТР.

Для прогнозирования и моделирования добычи нефти широко применяется метод М. Хубберта<sup>11</sup>, который длительное время не был распространен в России, но давно используется в развитых странах. Отечественными исследователями<sup>12</sup> были проанализированы большие масси-

вы статистических данных по добыче и запасам нефти в России за последние полвека, и подход, предложенный М. Хуббертом, был развит, на его основе построена модель, позволяющая надежно описать динамику добычи нефти в прошлом и рассчитать сценарии ее добычи в России на средне- и долгосрочную перспективу. Так, была модифицирована модель М. Хубберта, в которую было включено уравнение для прироста запасов, а также переменные факторы наклона кривой.

На поздней стадии разработки месторождения даже при быстром росте интенсивности добычи и разведки ежегодный объем добычи может снижаться, при этом ежегодный объем добычи зависит от ввода новых месторождений в эксплуатацию, что и является основным способом поддержания прежнего уровня добычи нефти.

Одновременно в научных исследованиях было доказано, что Россия имеет все технические возможности по поддержке добычи в диапазоне 450-500 млн т и даже наращивать ее в течение длительного времени. Для этого необходимо постоянное превышение объемами прироста запасов объема ежегодной добычи. Однако ввиду того, что в последние пятнадцать лет совокупная добыча нефти в нашей стране превышает прирост запасов из-за недофинансирования отрасли, в ближайшие годы возможно снижение объемов добычи, хотя в последние десять лет, по нашим расчетам, наблюдался устойчивый прирост добычи на среднегодовом уровне в 2,48 %<sup>13</sup>.

Если оценивать перспективы развития российского экспорта нефти, следует учесть, что США для нашей страны не являются потенциально перспективным экспортным рынком, поскольку их энергетическая политика направлена на поиск дополнительных возможностей наращивания внутренних источников потребления и развитие сотрудничества в рамках НАФТА с целью снижения зависимости от импорта. ЕС, напротив, для России - давний традиционный энергетический партнер, поскольку Россия и по сей день покрывает существенную долю рынка нефти ЕС. Однако необходимо принимать во внимание, что в последние десятилетия потребление нефти в странах ЕС хотя медленно, но все же неуклонно снижается и МЭА прогнозирует сокращение импорта нефти в ЕС к 2035 г. на 1 млн барр. в сутки (на 10 % от нынешнего уровня). В то же время единая энергетическая политика ЕС нацелена на максимальную диверсификацию поставщиков, что также будет способствовать абсолютному сокращению экспорта российской нефти в данный регион.

В Энергетической стратегии РФ на период до 2030 г.<sup>14</sup> указывается, что ключевыми задача-

ми нефтяных компаний нашей страны являются: обеспечение расширенного воспроизводства запасов нефти на основе геологоразведки и своевременной подготовки нефтяных месторождений к эксплуатации как в традиционных, так и в новых районах добычи; рационализация структуры добычи нефти на основе совершенствования технологий и внедрения методов повышения нефтеотдачи пластов; дальнейшее развитие транспортной инфраструктуры с целью диверсификации структуры и направлений поставок нефти; увеличение глубины перерабатываемой нефти и рост качества производимых нефтепродуктов; ресурсосбережение на основе снижения потерь на всех стадиях технологического процесса<sup>15</sup>.

Несмотря на ряд успехов, достигнутых нефтяной отраслью, следует все же отметить такие «проблемные точки» в ее развитии, как: нерациональное недропользование и низкий уровень нефтеотдачи пластов; существенное отставание в освоении новых нефтегазоносных провинций (например, шельфы); низкий уровень переработки нефти и качества нефтепродуктов; слабый уровень утилизации попутного нефтяного газа; высокий износ основных фондов; низкий уровень внедрения инновационных технологий в развитие отрасли; низкая степень диверсификации нефтепроводной системы; несовершенство организационной структуры нефтедобывающих компаний; несоответствие параметров спроса и предложения во многих сегментах отрасли.

С учетом текущей ситуации в сфере запасов нефти, условий лицензирования и недропользования в РФ и намеченного уровня добычи энергоресурсов в Стратегии предусмотрено расширенное воспроизводство сырьевой базы углеводородов путем проведения геологоразведки. Предполагается, что к 2030 г. за счет геологоразведочных работ можно обеспечить совокупный прирост запасов жидких углеводородов в размере порядка 12 млрд т (а при успешной реализации мероприятий по повышению КИН - 14 млрд т). При этом текущие (предварительно оцененные) запасы фонда недр в основных районах добычи обеспечат воспроизводство сырьевой базы в ближайшие 10 лет не более чем на 50 %, а оставшаяся часть запасов будет приращена на новых объектах. Так, Восточная Сибирь и Дальний Восток обеспечат необходимый прирост запасов для достижения оптимального уровня добычи к 2020 и 2030 гг. в размере 1,8 и 3 млрд т, соответственно.

Если оценивать ход реализации энергетической стратегии, то можно привести следующие достигнутые результаты:

- началась добыча нефти на некоторых новых крупных месторождениях - Талаканском,

Верхнечонском; активно осваиваются Тимано-Печорская нефтегазоносная провинция (годовая добыча здесь превысила 25 млн т) и шельфовые месторождения (в рамках проектов «Сахалин-1», «Сахалин-2»);

- возведены новые магистральные нефтепроводы (например, Балтийская трубопроводная система с мощностью в 65 млн т), созданы портовые мощности по морской транспортировке нефти в пос. Варандей и г. Приморске, построен нефтепровод ВСТО с мощностью 80 млн т в год, призванный обеспечить диверсификацию экспорта нефти;

- в 2000-2012 гг. объем нефтепереработки возрос со 173 до 260 млн т, хотя глубина переработки фактически осталась неизменной;

- усовершенствован расчет экспортных пошлин на нефть и нефтепродукты, что будет стимулировать экспорт последних и позволит оперативно реагировать на изменения мировых цен на нефть (в результате в 2000-2012 гг. экспорт нефтепродуктов возрос с 57 до 141 млн т);

- активно используются меры антимонопольной практики, нацеленные на предотвращение злоупотреблением со стороны монополично настроенных ВИНК в части сделок на внутренних рынках нефтепродуктов;

- уменьшилась налоговая нагрузка на нефтедобывающие предприятия; дифференцирована ставка НДПИ (налога на добычу полезных ископаемых) на разработку месторождений исходя из стадии освоения и природно-климатических условий; усовершенствован механизм взимания акцизов.

Вместе с тем считаем неучтенными при анализе результатов развития нефтяного комплекса России такие основные тенденции: истощение ключевых месторождений и в Западной Сибири и возникшая вследствие этого острая необходимость широкого освоения ресурсов шельфа дальневосточных и арктических морей; рост удельного веса трудноизвлекаемых запасов в структуре сырьевой базы нефтяного комплекса; широкое вовлечение в эксплуатацию комплексных месторождений нефти и газа многокомпонентного состава и возникающая в связи с этим необходимость в утилизации попутного газа.

Рассматривая перспективы развития российской нефтедобычи, нужно учитывать, что новые месторождения нефти в стране открываются все реже. В течение прошедших четырех десятилетий на вновь открываемых месторождениях количество нефти меньше ее потребляемого количества. Большинство крупных действующих месторождений устаревает, особенно это касается Западной Сибири, где добывается половина российской не-

фти. При этом очевидным является исчерпанность потенциала экспортно-сырьевой модели роста экономики России. Необходимым условием ее развития в перспективе выступает модернизация отрасли, нацеленная на диверсификацию производства в сторону выпуска высокотехнологичной продукции и снижения сырьевой зависимости.

С целью реализации стратегии экспорта нефти и продукции нефтепереработки государство будет нацелено на диверсификацию товарной структуры и направлений поставок за счет преимущественного развития восточного вектора. Так, предусмотрен рост доли данного направления в структуре экспорта с 8 до 22-25 % к 2030 г. Однако в абсолютном выражении объем экспорта нефти и нефтепродуктов останется стабильным даже в дальней перспективе, колеблясь незначительно. По прогнозам, ежегодный объем экспорта жидких углеводородов будет находиться в пределах 315-330 млн т.

Докризисное развитие отрасли отличалось положительной динамикой многих показателей, например, для нее был характерен рост добычи и капитализации нефтяных компаний, рост инвестиций и поступлений в бюджет. Однако в результате глобального кризиса 2008-2009 гг. проявились такие проблемы отрасли, ранее считавшиеся несущественными: 1) темп роста добычи стал отрицательным, а инвестиций оказалось недостаточно для поддержания достигнутого уровня добычи; 2) прирост разведанных запасов не наблюдался, и данная тенденция усугублялась, поскольку в полной мере не оправдались надежды на быстрый запуск проектов со значительными новыми запасами; 3) цены на нефтепродукты на национальном рынке не связаны и не коррелируются с ценами мирового рынка.

Таким образом, кризис стал своеобразной проверкой на прочность сложившейся модели нефтегазового сектора. Под его влиянием изменилась и корпоративная модель российского нефтяного комплекса, для которой сегодня характерны: преобладание вертикально интегрированных компаний (разных форм собственности) в добыче и разведке углеводородов; ориентация при реализации инвестиционных проектов на собственные инвестиционные ресурсы; активное применение новых для нашей страны (но не для развитых стран) технологий геологоразведки и извлечения нефти; высокая доля экспорта в реализации добытой нефти и нефтепродуктов, получаемых в результате ее переработки.

По всей видимости, в среднесрочной перспективе в мировом ТЭК ожидается рост потребления углеводородов при растущей конкуренции основных игроков в отрасли, и энергетическая

политика нашей страны правомерно исходит из необходимости укрепления лидирующей позиции на мировом рынке энергоносителей. Однако также следует исходить и из долгосрочных тенденций развития отечественной экономики на фоне экономик других стран. Так, в одном из авторитетных источников<sup>16</sup> прогнозируется, что в 2007-2050 гг. рост ВВП составит 2,5 раза. В других быстрорастущих экономиках, входящих в БРИКС, этот рост будет более существенным (в Бразилии - 3,8, Индии - 5,8, Китае - 4,7). Однако основной вопрос, который обсуждается аналитиками, - насколько устойчивым будет этот экономический рост при уменьшении роли в экономике нефтегазового сектора. Полагаем, что рост добычи в стране будет продолжаться и после 2020 г., а основанием для этого служат, например, прогнозы компании ВР, которая оценивает достоверные запасы нефти в нашей стране на уровне 14,1 млрд т<sup>17</sup>. Российские источники<sup>18</sup>, ссылаясь на данные Геологической службы США<sup>19</sup>, приводят уже цифру в 10,6 млрд т. С учетом даже данной цифры извлекаемые запасы нефти и газового конденсата составляют 15,3 млрд т (с вероятностью 95 %), 24,6 млрд т (вероятность - 50 %) и 41,8 млрд т (при 5 %-ной вероятности). По данному сценарию совокупная добыча нефти за период 2011-2050 гг. несколько превысит 23 млрд т. Для того чтобы поддержать уровень добычи хотя бы еще на протяжении десяти лет, необходимы дополнительно 4,5 млрд т запасов (итого - 27,9 млрд т). Вероятность же обеспечения запасами такой кумулятивной добычи составит лишь 42 %.

Следует все же осторожно относиться к пессимизму множества публикаций с не вполне прозрачной мотивацией и констатировать, что запасы нефти в России находятся на достаточном уровне, а меры, принимаемые для реализации ряда нефтегазовых проектов, позволяют все же с оптимизмом смотреть в будущее. Если мировые цены на нефть будут высоки, то Россия в целом будет выигрывать, однако это будет зависеть от направлений использования огромных получаемых прибылей. В нашей стране есть все возможности для их использования как инвестиции в развитие человеческого капитала, укрепление стабильности финансовых институтов, развитие и совершенствование инфраструктуры, социальной сферы. Нет никаких сомнений в том, что нужны более совершенная и современная экономика со сбалансированной структурой, диверсификация и модернизация экономики. Однако, чтобы решать такие задачи, необходимы огромные финансовые вливания, предоставить которые в состоянии лишь отечественная нефтегазовая отрасль.

С учетом вышеизложенного можно определить следующие стратегические векторы развития нефтяного комплекса нашей страны:

- реализация отечественными вертикально интегрированными нефтяными компаниями стратегий поиска новых рынков и скорейшее закрепление на них;
- укрепление отечественных компаний в высокотехнологичном сегменте мирового ТЭК;
- совершенствование правовой базы недропользования в соответствии с нормами международного права и международного нефтяного бизнеса;
- запуск новых маршрутов транспортировки и транзита углеводородного сырья, серьезно уменьшающих риски отечественных экспортеров;
- улучшение инвестиционного климата нефтегазового комплекса РФ для крупнейших зарубежных нефтегазовых ТНК.

В настоящее время следует отметить, что еще не решается проблема реализации стратегии интернационализации отрасли на основе: 1) диверсификации географических направлений экспорта отечественных энергоносителей; 2) оптимизации применения инструментов налогообложения; 3) привлечения иностранных инвесторов для реализации ключевых проектов; 4) укрепления позиций отечественных компаний на европейском рынке. В ходе интеграции российских компаний в мировой рынок нефти они могут столкнуться с основной проблемой, заключающейся в необходимости условий и правил функционирования отрасли, которые бы обеспечили реализацию интересов всех экономических субъектов (государства, отдельных ВИНК, региональных нефтяных комплексов). Решение данной проблемы необходимо увязывать с новейшими тенденциями развития мирового ТЭК и в соответствии с потребностями социально-экономического развития страны.

Указанные выше обстоятельства должны быть отражены при формировании стратегии внешнеэкономической деятельности нефтяной отрасли: во-первых, она рассматривается как комплекс мер для решения основных задач развития внешнеэкономической деятельности и социально-экономического развития в целом; во-вторых, соответствует энергетической стратегии и концепции социально-экономического развития РФ; в-третьих, ее основные положения формулируются исходя из отраслевых приоритетов; в-четвертых, корректировать стратегию следует лишь на основе оценки возможностей, перспектив и рисков развития глобальной энергетики; в-пятых, она охватывает правовое и экономическое

воздействие на уровне страны, регионов, отрасли и отдельных компаний.

Основными направлениями развития внешнеэкономической деятельности нефтяной отрасли в перспективе должны стать:

- интегрирование отечественных нефтяных компаний в международные производственно-сбытовые цепи с вовлечением малых и средних предприятий на основе аутсорсинга, что принесет России дополнительные выгоды от участия в международном разделении труда;
- продолжение географической и товарной диверсификации на основе перехода к экспорту продукции с высокой долей добавленной стоимости; налаживание сбыта продукции нефтепереработки, производимой отечественными компаниями за рубежом;
- модернизация ресурсной базы добычи нефти за счет формирования ее новых центров в Арктике и на Дальнем Востоке страны;
- применение принципов ресурсосбережения с учетом зарубежных стандартов в сфере экологической безопасности;
- кооперация с азиатскими и европейскими инвесторами в нефтепереработке на основе инновационных технологий;
- увеличение присутствия российских нефтяных компаний на рынках инновационных товаров (например, рынке новых нефтепродуктов);
- активизация участия российских компаний в создании и развитии международной транспортной инфраструктуры поставок нефти и нефтепродуктов.

Безусловно, перспективы развития внешнеэкономической деятельности нефтяного комплекса России напрямую зависят от привлечения инструментов и механизмов дипломатической поддержки интересов крупных российских вертикально интегрированных компаний за рубежом, а также от специальных инструментов энергетической политики. Чтобы решать долгосрочные задачи развития отрасли и стимулировать рост конкурентоспособности компаний, сбалансировать добычу и переработку углеводородов, рост выпуска качественных нефтепродуктов, необходимо осуществление серьезной модернизации нефтегазового комплекса страны на основе внедрения технологических и организационных инноваций.

<sup>1</sup> Добыча, переработка и экспорт нефти и нефтепродуктов в России /Л.В. Эдер [и др.] // Вестн. Тюменского государственного университета. 2014. □ 4. С. 83-97.

<sup>2</sup> Рафикова Н.Т., Трофимчук Т.С., Трофимчук А.С. Развитие добычи нефти в России и Республике Баш-

кортостан // Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом. 2012. □ 3. С. 26-27.

<sup>3</sup> Добыча... С. 88.

<sup>4</sup> Эдер Л.В., Филимонова И.В., Проворная И.В. Нефтяная промышленность России в 2011 году // Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом. 2012. □ 7. С. 6-17.

<sup>5</sup> Павловская А., Богатырев А.Е. Эффективность инновационного развития магистрального транспорта нефти на Европейском Севере // Проблемы экономики и управления нефтегазовым комплексом. 2012. □ 6. С. 15-20.

<sup>6</sup> Moderating risks, bolstering growth: Russian economic report (2012). *World bank*. April, □ 27, p. 23.

<sup>7</sup> Справочные материалы к совещанию по вопросу "О проекте генеральной схемы развития нефтяной отрасли на период до 2020 года". URL: <http://archive.premier.gov.ru/visits/ru/12744/info/12751>.

<sup>8</sup> Катюха П.Е. Влияние конъюнктуры мирового нефтяного рынка на эволюцию российского нефтетрейдинга : автореф. дис. ... канд. экон. наук: 08.00.14. Москва, 2013. С. 4.

<sup>9</sup> Коржубаев А.Г., Эдер Л.В., Мамахатов Т.М. Россия на мировых рынках нефти и нефтепродуктов // Бурение и нефть. 2011. □ 5. С. 16.

<sup>10</sup> BP Statistical Review of World Energy (2014). London, p. 9.

<sup>11</sup> Hubbert M. (1956) *Nuclear energy and the fossil fuels*, p. 57. Available from: <http://energycrisis.biz/hubbert/1956/1956.pdf>.

<sup>12</sup> Полякова Т.В. Тенденции развития мирового рынка нефти и внешнеэкономические интересы России : автореф. дис. ... канд. экон. наук: 08.00.14. Москва, 2013. С. 19.

<sup>13</sup> BP Statistical Review of World Energy - 2014, p. 9.

<sup>14</sup> Проект Энергетической стратегии РФ на период до 2035 г. : [ред. от 27 февр. 2014 г.] / Министерство энергетики РФ. Москва. URL: <http://www.minenergo.gov.ru/documents/razrabotka/17878.html>.

<sup>15</sup> Распоряжение Правительства РФ от 13 нояб. 2009 г. □ 1715-р "Об Энергетической стратегии России на период до 2030 года".

<sup>16</sup> The World in 2050: Beyond the BRICs: Emerging Market Growth Prospects (2008). *PwC LLP*, March.

<sup>17</sup> BP Statistical Review of World Energy - 2015 (2015). London, June, p. 9.

<sup>18</sup> Башмаков И. Будет ли экономический рост в России в середине XXI века? // Вопросы экономики. 2011. □ 3. С. 31.

<sup>19</sup> Russia Assessment Results Summary - Allocated Resources. Available from: <http://certmapper.cr.usgs.gov/data/we/dds60/wecont/regions/reg1/r1russ.pdf>.

Поступила в редакцию 04.03.2016 г.