DOI: 10.17117/na.2016.03.01.093

<http://ucom.ru/doc/na.2016.03.01.093.pdf>

Поступила (Received): 29.03.2016

Долгих А.В. Нефтегазовый комплекс России: современное состояние и проблемы

Dolgikh A.V.
The oil and gas complex of Russia: modern state and problems

В данной статье отражена значимость нефтегазового комплекса в экономике России, рассмотрено его современное состояние. На основе статистических данных проанализированы основные проблемы нефтегазовой отрасли, а также отмечены возможные пути их решения. Сформулированы основные задачи для предприятий НГК

Ключевые слова: нефтегазовый комплекс, проблемы нефтегазовой отрасли, санкции, пути решения проблем

This article reflects the importance of oil and gas complex in the Russian economy, examined its current status. On the basis of statistical data, analyzed the main problems of the oil and gas industry, as well as the possible ways of their solution. The main targets for oil and gas companies

Key words: oil and gas industry, oil and gas industry problems, sanctions, solutions to problems

Долгих Анастасия Валерьевна

Бакалавр

Пермский государственный национальный
исследовательский университет
г. Пермь, ул. Букирева, 15

Dolgikh Anastasia Valeryevna

Bachelor

Perm state university
Perm, Bukireva st., 15

Под нефтегазовым комплексом (НГК) понимают совокупность хозяйствующих агентов, занимающихся разведкой, добычей, переработкой, транспортировкой, складированием и реализацией нефти, газа и продуктов их переработки [5]. Нефтегазовый комплекс РФ – это один из самых крупных и технически оснащенных комплексов России, который полностью обеспечивает потребности страны в энергоресурсах, формирует значительную часть ее поступлений в бюджетную систему. Платежный баланс страны и курс рубля зависят от результатов его работы.

Кроме того, нефтегазовая отрасль играет значительную роль в обеспечении энергетической безопасности страны, экономической независимости и возможности использования для решения внешнеполитических задач факта обладания ресурсами и производственным потенциалом. В настоящее время российский нефтегазовый комплекс составляет 30% от валового внутреннего продукта, обеспечивает более 50% налоговых поступлений и 60% экспорта [8].

По данным British Petroleum, в 2014 году РФ занимает первое место по доказанным запасам природного газа (24,6% от мировых запасов) [4], шестое место по доказанным запасам нефти (6,1% от мировых запасов) [3]. В том же году Россия заняла первое место в мире по добыче нефти и второе место по добыче газа [10]. В соответствии с «Энергетической стратегией России на период до 2030 г.» увеличение добычи нефти прогнозируется до 535 млн. т. в год, газа – до 940 млрд. куб. м [1, стр. 80-81].

Но при этом необходимо заметить, что в нефтегазовом комплексе России существует ряд проблем, от решения которых зависит дальнейшее развитие отрасли.

Во-первых, состояние минерально-сырьевой базы углеводородов ухудшается, снижаются текущие разведанные запасы и темпы их воспроизводства. Немногие нефтедобывающие регионы России обладают достаточными запасами для поддержания прежних объемов добычи даже на ближайшие 10-15 лет. К 2030 г. для удержания показателя добычи нефти выше 420 млн. т в год необходимо увеличить запасы не менее чем на 12,5 млрд. т [7, стр. 174]. Поэтому необходимо срочно переводить высокий нефтегазовый потенциал страны в активные запасы углеводородов.

Во-вторых, с каждым годом растет доля трудноизвлекаемых запасов нефти и газа от их общего числа и уже составляет 60%, что предполагает необходимость увеличения инвестиций в разработку месторождений. Для наращивания объемов добычи потребуется применение эффективных технологий добычи, новых методов повышения нефтеотдачи пластов [2].

В-третьих, вследствие истощения месторождений наметилась тенденция снижения среднесуточного дебита нефтяных скважин на 3% до 9,7 тонн (2013 год), в то время как средний дебит в Саудовской Аравии составляет 782 т/сутки.

В-четвертых, наблюдается высокий показатель износа основных фондов организаций российского нефтегазового комплекса, что связано с их неудовлетворительной возрастной структурой, а также недостатком инвестиционных ресурсов, направляемых в эту сферу (табл. 1) [9].

**Таблица 1. Степень износа основных фондов в организациях
п видам экономической деятельности (на конец года; в процентах)**

	2005	2010	2011	2012	2013
Добыча сырой нефти и нефтяного (попутного) газа; извлечение фракций из нефтяного (попутного) газа	54,6	46,2	48,1	49,4	52,8
Добыча природного газа и газового конденсата	-	57,9	59,5	60,6	63,5
Производство нефтепродуктов	36,7	41,2	41,9	41,8	40

В-пятых, в России нефтеперерабатывающими заводами освоены почти все технологические процессы, известные в мировой практике, однако в настоящее время среднеотраслевая глубина переработки нефти составляет 72,4% (2014 г.)

[8]. Ориентация на первичные процессы переработки и максимизацию производства мазута привела к тому, что вторичные процессы, которые углубляют процесс переработки нефти, занимают только 10% по отношению к первичным.

Вследствие этого главные течения развития переработки нефти связаны с модернизацией и реконструкцией функционирующих НПЗ, увеличением мощностей вторичных процессов и повышением качества нефтепродуктов.

В-шестых, российский нефтегазовый комплекс сильно зависим от конъюнктуры мирового рынка нефти и газа, а также от поставок зарубежных технологий и оборудования, что угрожает экономической и энергетической безопасности страны. Так, в настоящее время принятые санкции ЕС и США против России, низкие мировые цены на нефть негативно влияют на развитие нефтегазовой отрасли.

Санкции предполагают запрет на поставку технологий и специализированного оборудования, прежде всего для разработки трудноизвлекаемых запасов. Основной целью данных ограничений являются те месторождения, на которых природные ресурсы могли бы добываться в ближайшем будущем, замещающая на традиционных месторождениях снижающуюся добычу.

Наряду с прямыми запретами на поставки специализированного оборудования были приняты финансовые санкции, ограничивающие возможности инвесторов в финансировании, кредитовании и осуществлении других операций с акциями, облигациями сроком более 30 дней в ЕС и 90 дней в США.

Нефтегазовые компании были вынуждены признать влияние санкций. Так, в октябре 2014 года президент ОАО «НК «Роснефть» попросил выделить из ФНБ 2 трлн. рублей, которые необходимы вследствие действия санкций и невозможности рефинансировать долг организации в западных банках. Сообщения других нефтегазовых компаний России о сокращении инвестиционных проектов и программ также наглядно демонстрируют эффект финансовых санкций [6].

Принятые санкции вынуждают российские нефтегазовые компании искать новых поставщиков оборудования и технологий, а также способы и возможности финансирования инвестиционных программ, чтобы стабилизировать добычу нефти и газа в будущем.

Таблица 2. Добыча топливно-энергетических полезных ископаемых

	2010	2011	2012	2013	2014	2015
Нефть добытая, включая газовый конденсат, млн. т	505,2	511,4	518,1	523,3	526	534
Темп прироста (%)		1,2	1,3	1,0	0,5	1,5
Газ природный и попутный, млрд. куб. м	651	671	655	668	643	635
Темп прироста (%)		3,1	-2,4	2,0	-3,7	-1,2

В результате вышеописанных проблем в нефтегазовой отрасли России объемы добычи природного и попутного газа снизились на 3,7% в 2014 году, на 1,2% в 2015 году, в 2013-2014 гг. замедлились темпы прироста добычи нефти

(табл. 2). Так, в 2013 году объем добычи нефти увеличился на 1,0% по сравнению с 2012 годом, в 2014 – только на 0,5% по сравнению с 2013 годом. При этом в 2015 году добыча нефти и газового конденсата достигла рекордного значения и составила 534 млн. т [9].

Решение данных проблем требует вмешательства со стороны государства. Оно должно содействовать инвестиционным и инновационным процессам в нефтегазовой отрасли, за счет решения приоритетных задач стимулировать ее устойчивое развитие, а также создавать дополнительные возможности для участников НГК. Для эффективного функционирования НГК необходимо обеспечить расширенное воспроизводство минерально-сырьевой базы; создать благоприятные условия для осуществления крупных инвестиционных проектов; оптимизировать налоговую нагрузку на предприятия нефтегазового бизнеса; обеспечить максимально возможное использование конкурентоспособного отечественного оборудования и технологий во всех технологических процессах; стимулировать развитие малого и среднего бизнеса в нефтегазовой отрасли.

Таким образом, изучив специфику и проблематику современного состояния нефтегазового комплекса России, мы пришли к выводу, что нефтегазовая отрасль играет ключевую роль в российской экономике, находится в тесной взаимосвязи с другими отраслями. Поэтому от состояния нефтегазового бизнеса и решения существующих проблем совместно с государством и предприятиями зависит дальнейшее экономическое развитие страны, рост благосостояния населения, развитие внешнеэкономической политики и укрепление позиций страны в мировой экономике.

Список используемых источников:

1. Энергетическая стратегия России на период до 2030 года (утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. N 1715-р).
2. В России растет доля трудноизвлекаемой нефти // Московская неделя. 2015. URL: <http://mos7.ru>
3. Википедия. Мировые запасы нефти. URL: https://ru.wikipedia.org/wiki/Мировые_запасы_нефти
4. Википедия. Мировые запасы природного газа.
URL: https://ru.wikipedia.org/wiki/Мировые_запасы_природного_газа
5. Википедия. Нефтегазовый комплекс.
URL: https://ru.wikipedia.org/wiki/Нефтегазовый_комплекс
6. Казначеев П. Санкции замедленного действия, или Россия в нефтяной ловушке. 2014.
URL: <https://slon.ru>
7. Кожухова О.С. Нефтегазовый комплекс России: состояние и направления развития // Вопросы экономики и права. №7. 2011.
8. Министерство энергетики Российской Федерации. URL: <http://minenergo.gov.ru>
9. Промышленность России. 2014: Стат. сб. URL: <http://www.gks.ru>