

**Институт стран СНГ**

Научно-аналитический журнал  
**ПОСТСОВЕТСКИЙ МАТЕРИК**

# **ГЕОЭКОНОМИКА ЭНЕРГЕТИКИ**

**СПЕЦИАЛЬНЫЙ ВЫПУСК № 2 (6)**

**Москва**

**2019**

## **РЕДАКЦИОННАЯ КОЛЛЕГИЯ:**

**Главный редактор – К. Ф. Затулин,**  
*директор Института стран СНГ (Института диаспоры и интеграции)*

**Зам. главного редактора – В. Г. Егоров,** *доктор исторических наук,*  
*доктор экономических наук, профессор*

**Шеф-редактор – А. А. Мигранян,** *доктор экономических наук, профессор*

**Редактор – О. А. Борисова**

**Редактор-корректор – Е. А. Фадеева**

**Вёрстка – Л. М. Беленький**

## **РЕДАКЦИОННЫЙ СОВЕТ:**

**Дзарасов Р. С.,** *доктор экономических наук, заведующий кафедрой политической экономии и истории экономической науки Российского экономического университета им. Г. В. Плеханова*

**Конотопов М. В.,** *доктор экономических наук, профессор, заслуженный деятель науки РФ*

**Кузнецова О. Д.,** *доктор экономических наук, профессор кафедры истории экономических наук Российского экономического университета им. Г. В. Плеханова*

**Мамонтов В. К.,** *президент Издательского дома «Известия»*

**Мигранян А. А.,** *доктор экономических наук, профессор, ведущий научный сотрудник Института экономики РАН*

**Панова Г. С.,** *доктор экономических наук, профессор, заведующая кафедрой «Банки, денежное обращение и кредит» Московского государственного института международных отношений (Университета) МИД России*

**Устюжанина Е. В.,** *доктор экономических наук, заведующая кафедрой экономической теории Российского экономического университета им. Г. В. Плеханова*

## ОТ РЕДАКЦИОННОЙ КОЛЛЕГИИ

*Энергетика как базовый сектор российской экономики формирует внешне-экономическую повестку России, определяет эффективность её национальной экономики и обеспечивает её статус и геополитическую конкурентоспособность на мировой арене. В связи с этим комплексные исследования факторов, влияющих на конкурентоспособность нефтегазовой отрасли России, позволяют сформировать реалистичную картину механизмов и инструментов конкурентной борьбы в данном сегменте мирового рынка. Изучению этих вопросов и посвящен специальный проект Института стран СНГ «Геоэкономика энергетики».*

*В январе 2018 г. Институт стран СНГ начал издавать специальный выпуск научно-аналитического журнала «Постсоветский материк» — «Геоэкономика энергетики», в котором представлены исследования сотрудников и приглашенных экспертов по актуальным вопросам развития энергетического сектора России.*

*«Геоэкономика энергетики» специализируется на исследовании геоэкономических и геополитических факторов, оказывающих влияние на интересы российских производителей и экспортёров углеводородов, перспективы российских инфраструктурных проектов в жесткой конкурентной борьбе на мировом рынке энергоресурсов. Особое внимание в специальном выпуске будет уделяться состоянию и факторам развития энергетического сектора стран СНГ и Европейского союза, которые конкурируют и/или взаимодействуют с российскими энергетическими компаниями, и в целом оказывают влияние на российскую экономику.*

*В специальном выпуске публикуются обзоры знаковых событий и фактов (мониторинг и комментарии специалистов по ним), влияющих на конъюнктуру цен на энергоносители, интенсивность конкуренции на рынке и затрагивающих экономические и политические интересы государств. В журнале представлены научные и аналитические материалы (статьи, мнения экспертов), имеющие теоретическую и практическую направленность с целью исследования состояния рынка углеводородов с точки зрения внешнеполитической и экономической конъюнктуры.*

*Планируются также публикации обзоров по результатам научных исследований Института стран СНГ и приглашенных специалистов о роли и интеграционном потенциале энергетического сектора России, состоянии и перспективах его развития с учетом совокупности факторов и интересов основных партнеров страны.*

*В специальном выпуске представлены обзоры событий и комментарии по регионам и странам, характеризующие состояние рынка энергоресурсов, инфраструктуры этих рынков, энергетического сотрудничества, геополитики и крупных энергетических проектов.*

# СОДЕРЖАНИЕ

## МОНИТОРИНГ • События, факты: апрель – июнь 2019 г.

<i>РЫНКИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ</i> .....	10
<i>ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКОВ</i> .....	23
<i>ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО</i> .....	37
<i>ГЕОПОЛИТИКА И КРУПНЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ</i> .....	52

## КОММЕНТАРИИ • Апрель – июнь 2019 г.

<i>РЫНКИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ</i> .....	67
<i>ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКОВ</i> .....	76
<i>ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО</i> .....	83
<i>ГЕОПОЛИТИКА И КРУПНЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ</i> .....	93

## АНАЛИТИКА

<b>М. СОКОЛЬНИКОВ. АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ЦЕН НА НЕФТЬ И ГАЗ</b> <i>(март–июнь 2019 г.). История формирования модели</i> <i>ценообразования на рынке</i> .....	101
---	-----

В статье представлен анализ событий, происходящих как на рынке энергоносителей, так и за пределом рынка, но прямо или косвенно на него влияющих. В связи с развитием рынка энергоносителей в Европе и методичном движении в сторону смены моделей ценообразования произошёл отрыв цены на газ от цен на нефть, что может оказать влияние на благосостояние России. Для понимания происходящих процессов в статье исследована модель ценообразования газа, которая претерпевает существенные изменения.

<b>А. МИГРАНЯН. ОБЩИЙ РЫНОК ЭНЕРГОРЕСУРСОВ В ЕАЭС:</b> <b>СПЕЦИФИКА ПРАВОВОЙ И ИНСТИТУЦИОНАЛЬНОЙ МОДЕЛИ</b> ...	114
--	-----

В статье исследованы правовые и институциональные особенности формирования общего электроэнергетического рынка ЕАЭС, договорные особенности создания общих рынков нефти и газа.

**Д. ХАРИТОНОВА. БРИКС И ЭНЕРГОСОТРУДНИЧЕСТВО В РАМКАХ  
«БОЛЬШОЙ ЕВРАЗИИ» . . . . . 127**

Проведён анализ энергетических аспектов отношений России со странами-членами БРИКС, которые имеют неравнозначный характер – плодотворное сотрудничество с Китаем (например, создание газового проекта «Сила Сибири – 1») и недостаточно развиты отношения с Бразилией и ЮАР. Исследователь отмечает основные риски энергетического сотрудничества не только с Бразилиа, Преторией, но и Дели, обращая внимание, что многостороннее сотрудничество в настоящее время развито только в сфере «зелёной энергетики».

**Е. ШАВИНА. ЭКСПОРТНАЯ ИНФРАСТРУКТУРА РОССИЙСКОГО  
НЕФТЕГАЗОВОГО СЕКТОРА И ЕЁ РАЗВИТИЕ В СОВРЕМЕННЫХ  
УСЛОВИЯХ . . . . . 138**

Решение двух приоритетных задач: обеспечения прямых поставок энергоресурсов в западном направлении и развития новых энерго-транспортных путей в Восточную Азию – определило развитие российской экспортной нефтегазовой инфраструктуры в последние 15–20 лет. Если на западе существенное расширение мощностей сдерживается отсутствием прироста спроса на российские энергоресурсы и санкционным давлением, то на востоке высокий спрос на них стимулирует развитие новых транспортных проектов.

**А. ГРОЗИН. ИСТОРИЯ И СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ  
ВНУТРИЭЛИТНОЙ СФЕРЫ И ТЭК КАЗАХСТАНА . . . . . 146**

В статье анализируется история и актуальное состояние влияния властных элит на топливно-энергетического комплекса Республики Казахстан. Оценивается влияние сложных и в значительной степени закрытых процессов внутри казахского правящего класса на ключевую для экономики страны область. Официально начавшийся в Казахстане 19 марта 2019 г. процесс транзита высшей власти, развивающийся на фоне перманентной внутриэлитной борьбы за контроль и влияние в различных секторах экономики и валютно-финансовой сферы, генерирует разнообразные вызовы и риски и требует от руководства страны не только взвешенных решений, но и эффективности управления.

**С. ЛАВРЕНОВ. МОЛДАВИЯ В ПОИСКАХ НОВЫХ ПАРТНЁРОВ  
В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СФЕРЕ . . . . . 164**

В статье рассматриваются основные коррективы в энергетической политике Молдавии, целью которых является поиск путей по диверси-

фикации газовых поставок в республику и тем самым ослабление зависимости от российского газа. Приоритетными в этой сфере являются совместные молдавско-румынские проекты.

**О. БОРИСОВА, М. СОКОЛЬНИКОВ. ТРЕНДЫ РАЗВИТИЯ  
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО СОТРУДНИЧЕСТВА: ИТОГИ ПМЭФ-2019 . . . . . 177**

В статье дан обзор договорённостей, заключённых на Петербургском международном экономическом форуме. Изучены соглашения между Россией и Китаем, которые оказывают значительное влияние на развитие российской энергетики и дана им оценка. Выявлен новый тренд в развитии международных энергетических отношений, который выражается в смене направления международного сотрудничества на мировом рынке, и оценён эффект усиления тенденции регионализации.

**И. САФАРГАЛЕЕВ. СОТРУДНИЧЕСТВО РОССИИ И САУДОВСКОЙ  
АРАВИИ В НЕФТЕГАЗОВОЙ СФЕРЕ И РЕЛИГИОЗНЫЙ ФАКТОР . . . . . 186**

Статья посвящена сотрудничеству России и Саудовской Аравии в нефтегазовой сфере и влиянию на него религиозного фактора. Хотя оба государства являются конкурентами на международном рынке, но у них есть общие проблемы, связанные с ценовой политикой на углеводороды, которые они могут решить при тесной координации своих действий. Нивелирование противоречий, связанных с религиозным фактором, который негативно влиял ранее на межгосударственные отношения, приобретает всё большую актуальность.

**А. КУЗНЕЦОВ. ПОЛИТИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ  
НА ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС ЛИВИИ . . . . . 195**

Статья посвящена современному состоянию топливно-энергетического сектора Ливии – страны, обладающей наиболее значительными запасами нефти на Африканском континенте, а также влиянию политической ситуации на его функционирование. В статье проводится анализ факторов, дестабилизирующих ситуацию в Ливии, в частности племенного фактора и иностранного вмешательства. Исследуются результаты деятельности Ливийской национальной нефтяной компании за последние два года. Автор занимается изучением рисков для иностранных, в частности, российских компаний, работающих на ливийском нефтяном рынке.

**СОКРАЩЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ В ТЕКСТЕ . . . . . 207**

# CONTENTS

## MONITORING • Events and facts: April–June 2019

<i>ENERGY MARKET</i> .....	10
<i>MARKET INFRASTRUCTURE</i> .....	23
<i>ENERGY COOPERATION</i> .....	37
<i>GEOPOLITICS AND MAJOR ENERGY PROJECTS</i> .....	52

## COMMENTS • April–June 2019

<i>ENERGY MARKET</i> .....	67
<i>MARKET INFRASTRUCTURE</i> .....	76
<i>ENERGY COOPERATION</i> .....	83
<i>GEOPOLITICS AND MAJOR ENERGY PROJECTS</i> .....	93

## ANALYTICS

<b>M. SOKOLNIKOV.</b> <i>ANALYSIS OF OIL AND GAS PRICES DYNAMICS (March–June 2019). The history of the formation of pricing on the market</i> .....	101
---	-----

The article presents an analysis of the events taking place both in the energy market and outside the market, but directly or indirectly affecting it. In connection with the development of the energy market in Europe and the methodical movement towards the change of pricing models, there was a separation of gas prices from oil prices, which can have an impact on the welfare of Russia. For the understanding of the processes this paper investigates the pricing of gas, which is undergoing significant changes.

<b>A. MIGRANYAN.</b> <i>COMMON MARKET FOR ENERGY RESOURCES IN THE EAEU: SPECIFIC CHARACTER OF THE LEGAL AND INSTITUTIONAL MODEL</i> .....	114
---	-----

The article examines the legal and institutional features of the formation of a common electricity market of the EAEU, contractual features of creating common markets for oil and gas.

**D. KHARITONOVA. BRICS AND ENERGY COOPERATION  
IN "THE GREATER EURASIA" . . . . . 127**

The analysis of the energy aspects of relations of Russia with the countries-members of the BRICS, which have unequal character – fruitful cooperation with China (for example, the establishment of the gas project Power of Siberia – 1) and not enough development of relations with Brazil and South Africa. The researcher notes the main risks of energy cooperation not only with Brasilia, Pretoria, but also Delhi, noting that multilateral cooperation is currently developed only in the field of green energy.

**E. SHAVINA. EXPORT INFRASTRUCTURE RUSSIAN OIL AND GAS SECTOR  
AND ITS DEVELOPMENT IN MODERN CONDITIONS . . . . . 138**

Russian oil and gas export infrastructure in the last 15–20 years developed to address two priority tasks: ensuring the direct supply of energy resources in the western direction and development of new energy routes to East Asia. However, while in the West a significant expansion of capacity is constrained by the lack of growth in demand for Russian energy resources and sanctions pressure, in the East potentially high demand stimulates the development of new transport projects for the supply of basic energy resources.

**A. GROZIN. HISTORY AND ACTUAL STATE OF THE INTRA-ELITE SPHERE  
AND FEC OF KAZAKHSTAN . . . . . 146**

The article analyzes the history and current state of influence of power elites on the fuel and energy complex of the Republic of Kazakhstan. The impact of complex and largely closed processes within the Kazakh ruling class on the key economic area of the country is assessed. Officially started in Kazakhstan on March 19, 2019 the process of transit of the Supreme power, which is developing against the background of a permanent intra-elite struggle for control and influence in various sectors of the economy and the monetary and financial sphere, generates a variety of challenges and risks and requires from the country's leadership not only balanced decisions, but also effective management.

**S. LAVRENOV. MOLDOVA IN SEARCH OF NEW PARTNERS  
IN THE ENERGY SECTOR . . . . . 164**

The article discusses the main adjustments in the energy policy of Moldova, the purpose of which is to find ways to diversify gas supplies to the Republic and, thereby, the weakening of dependence on Russian gas. The priority in this area is the joint Moldovan–Romanian projects.

**O. BORISOVA, M. SOKOLNIKOV. TRENDS OF DEVELOPMENT  
OF ENERGY COOPERATION: RESULTS OF SPIEF-2019 . . . . . 177**

The article provides an overview of the agreements concluded at the St. Petersburg international economic forum. The agreements between Russia and China, which have a significant impact on the development of Russian energy, have been studied and evaluated. A new trend in the development of international energy relations, which is expressed in a change in the direction of international cooperation in the world market, is revealed, and the effect of strengthening the trend of regionalization is estimated.

**I. SAFARGALEEV. COOPERATION IN OIL AND GAS FIELD BETWEEN  
RUSSIA AND SAUDI ARABIA AND RELIGIOUS FACTOR . . . . . 186**

The article is devoted to cooperation between Russia and Saudi Arabia in the oil and gas sector and the influence of the religious factor on it. Although both countries are competitors in the international market, but they have common problems related to the price policy for hydrocarbons, which they can solve with close coordination of their actions. Leveling the contradictions associated with the religious factor, which previously had a negative impact on inter-state relations, is becoming increasingly important.

**A. KUZNETSOV. POLITICAL FACTORS INFLUENCING FUEL AND ENERGY  
COMPLEX IN LIBYA . . . . . 195**

This article is dedicated to the current situation of the fuel-power complex of Libya and of political influence on its functioning. Author is studying destabilizing factors such as the tribal factor and foreign interference. Author makes research of activity of the Libyan National Oil Company in last 2 years. The article contains research of the activity of general H. Haftar to consolidate oil assets in Libya and also hedging analysis.

**THE ABBREVIATIONS IN THE TEXT . . . . . 207**

---

**РЫНКИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ**

---

**Март**

---

**Саудовская Аравия заинтересована в увеличении мировых цен на нефть***The 1 Source on Oil and Energy News*

Источники в нефтяной промышленности КСА признают, что руководство страны заинтересовано в повышении цен на нефть по крайней мере до 70 долл. за баррель. Согласно оценкам МВФ, королевству потребуется даже более высокая цена на нефть — 80—85 долл. за баррель для того, чтобы выполнить бюджет 2019 г. без дефицита.

В то же время цена на нефть 80 долл. за баррель наверняка вызовет острую критику со стороны президента США Д. Трампа, который не раз говорил о том, что потолком, приемлемым для Америки является цена в 65 долл. В своём блоге в Твиттере в конце февраля он писал о том, что ОПЕК должен смириться с нынешней ценой в 66 долл. за баррель.

*25 марта 2019 г.***Увеличилась зависимость Китая от импорта нефти и газа***Китайская ежедневная газета «Жэньминь жибао»*

Китайская ассоциация производителей нефтяного и нефтехимического оборудования опубликовала «Синюю книгу: Анализ и перспективы развития нефтегазовой индустрии Китая в 2019 г.».

Согласно данным книги, в 2018 г. объём добычи нефти и газа китайскими предприятиями за границей превысил 200 млн т. Степень внешней зависимости Китая от нефти составила 69,8%, а в газовой отрасли 45,3%.

В 2018 г. нефтегазовые предприятия Китая продолжали углублять сотрудничество с другими компаниями индустрии. Например, в районах нефтегазового месторождения Кашаган в Казахстане, нефтяного месторождения Либра в Бразилии и месторождения СПГ на Ямале в России. Пекин подписал проект по поставке СПГ с Дохой, завершил модернизацию двух нефтеперерабатывающих заводов в Казахстане и скоро будет завершено строительство восточной ветки китайско-российского газопровода.

*27 марта 2019 г.*

---

## Апрель

---

### **В Азербайджане подвели итоги экспорта электроэнергии за февраль**

*ИА Report.az*

В феврале 2019 г. Азербайджан экспортировал нефтяную продукцию на 144 млн долл. За отчётный месяц Азербайджан экспортировал больше всего нефтяной продукции в Турцию (38,3 млн долл.), второе место занимает Россия (35,7 млн долл.), третье – Грузия (23,4 млн долл.). Первое место среди экспортируемых за февраль товаров нефтяного сектора занимает электроэнергия (19,4 млн долл.), 2-е место – нечѣсаный хлопок (14 млн долл.) и 3-е место – очищенный фундук (12,7 млн долл.). В первую десятку частных компаний-экспортѣров нефтяного сектора вошли *MKT İstehsalat Kommersiya, SOCAR Polymer*, представительство компании *Azerbaijan International Mining Company LLP, TST Export, P-Agro, World Trade, Sun Food, Azhazelnut, Ram Beynəlxalq Nəqliyyat və Ticarət, GardenStore*.

*1 апреля 2019 г.*

### **Казахстан ратифицировал соглашение по поставкам нефти в Узбекистан**

*Zakon.kz.*

Президент Казахстана К.-Ж. Токаев подписал закон «О ратификации Рамочного соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Республики Узбекистан о некоторых вопросах сотрудничества в сфере энергетики» (16 сентября 2018 г., г. Ташкент). Рамочное соглашение предусматривает создание координационного совета для двустороннего сотрудничества.

Ратификация соглашения будет способствовать: поставкам сырой нефти в Узбекистан для переработки на нефтеперерабатывающих заводах; решению вопроса бесперебойного снабжения юга Казахстана природным газом в осенне-зимний период, а также взаимную заинтересованность в развитии транзитного потенциала газотранспортной системы Узбекистана; обмену опытом в реализации и эксплуатации нефтегазохимических проектов.

*2 апреля 2019 г.*

### **В 12 раз выросли поставки ГСМ из России на юг Киргизии**

*ИА «24.kg»*

Объёмы прямых перевозок нефтепродуктов из России на юг Киргизии выросли в 12 раз по итогам прошлого года. Об этом сообщили в Ассоциации

нефтетрейдеров страны. По её данным, если в 2017 г. объём прямых поставок составлял всего 11,8 тыс. т, то в 2018 г. он вырос до 139,6 тыс. т. Поставки ГСМ на юг республики обеспечиваются как железнодорожным, так и автомобильным транспортом по дороге Бишкек — Ош. Железнодорожные поставки возобновили с марта прошлого года после решения вопроса о снижении тарифов при транзите через территорию Узбекистана. В результате соседняя страна предоставила скидку 30%.

6 апреля 2019 г.

### **В марте Азербайджан снизил добычу нефти**

*ИА Кавказ Online*

В марте 2019 г. добыча нефти и конденсата в Азербайджане составила 798 тыс. баррелей в сутки против 806 тыс. баррелей в феврале. 714 тыс. баррелей из этого объёма приходились на нефть, 84 тыс. баррелей — на конденсат. При этом экспорт составлял 586 тыс. баррелей нефти и 84 тыс. баррелей конденсата.

«Министерство энергетики Азербайджана представило данные о суточной добыче нефти в марте в техническую комиссию совместного мониторингового комитета ОПЕК+», — отмечается в сообщении Минэнерго Азербайджана. В ведомстве также отметили, что в первом квартале 2019 г. среднесуточный объём добычи нефти в Азербайджане составил 799 тыс. баррелей.

10 апреля 2019 г.

### **Китай в I квартале увеличил импорт нефти на 8,2%, газа — на 17,8%**

*Агентство экономической информации «ПРАЙМ»*

Представитель главного таможенного управления КНР Л. Куйвэнь заявил, что Китай в первом полугодии текущего года увеличил импорт нефти на 8,2% и достиг 121 млн т, а импорт природного газа составил 24,27 млн т, что увеличилось на 17,8%.

12 апреля 2019 г.

### **В Азербайджане увеличилась добыча товарного газа**

*ИА Report.az*

В январе—марте 2019 г. в Азербайджане было добыто 9693,6 тыс. т сырой нефти (включая газовый конденсат). При этом 9681,3 тыс. т из этого объёма пришлось на товарную нефть. Добыча товарной нефти в годовом сравнении увеличилась на 0,4%. За отчётный период было добыто 9074,2 млн куб. м природного газа, что на 27% больше аналогичного периода 2018 г.

Из этого объёма 6041,5 млрд куб. м пришлось на товарный газ. Добыча товарного газа за отчётный период выросла на 36%.

17 апреля 2019 г.

### **В Китае увеличилась добыча сырой нефти и природного газа в первом квартале**

*Информационное агентство «Синьхуа»*

Государственное статистическое управление КНР опубликовало данные об увеличении добычи сырой нефти и природного газа. Объём добычи сырой нефти в стране вырос на 0,6% в годовом исчислении до 47,35 млн т, а добыча природного газа в первом квартале этого года выросла на 9,4% в годовом выражении до 44 млрд куб. м за квартал.

21 апреля 2019 г.

### **«Нафтогаз» повышает цену на газ для промышленности**

*«Экономическая правда»*

«Нафтогаз Украины» обнародовал ценовые предложения на природный газ, которые будут действовать с 1 мая 2019 г., для промышленных потребителей и других субъектов хозяйствования.

Предложенные на май цены увеличены на 5,2–11,5% по сравнению с апрелем текущего года.

«Предложенные цены на природный газ из ресурса компании дифференцированы в зависимости от объёмов закупки и условий оплаты. В зависимости от этих показателей, Нафтогаз предлагает газ по цене 6 299,00–6 948,00 грн./тыс. куб. м (без НДС и расходов на его транспортировку магистральными и распределительными трубопроводами)», — говорится в сообщении.

24 апреля 2019 г.

### **Битва за сланец. Купить Anadarko Petroleum хочет Occidental Petroleum**

*ИА Neftegaz.RU*

На *Anadarko Petroleum* появился ещё один претендент — вслед за *Chevron* предложение о покупке сделала *Occidental Petroleum*, направив письмо совету директоров *Anadarko Petroleum* с предложением купить все акции компании исходя из оценки в 76 долл. за акцию. Оплатить сделку *Occidental Petroleum* намерена денежными средствами и собственными акциями в равных долях. Акционеры *Anadarko* за каждую свою акцию получают 0,6094 акции *Occidental* и 38 долл. денежными средствами.

Исходя из этих условий, стоимость сделки оценивается в 57 млрд долл.

12 апреля 2019 г. с предложением о покупке *Anadarko Petroleum* выступила *Chevron*. Оплату сделки *Chevron* также планирует провести акциями и денежными средствами, но в соотношении не 50/50 как *Occidental Petroleum*, а 75/25 (акции/денежные средства). По условиям предложения, акционеры *Anadarko* получают 0,3869 акции *Chevron* и 16,25 долл. денежными средствами за каждую акцию. Таким образом, *Chevron* оценил *Anadarko Petroleum* в 33 млрд долл.

25 апреля 2019 г.

### **Азербайджан нарастил экспорт СПГ**

*«Нефть и Капитал»*

За первый квартал 2019 г. Азербайджан экспортировал около 8 тыс. т СПГ и около 200 тыс. т дизеля. СПГ экспортируется в основном в Грузию, Пакистан, Афганистан, Иран, а дизельное топливо – в Грузию.

В первом квартале 2019 г. экспорт газа из Азербайджана увеличился на 26,6% в годовом выражении – до 3,2 млрд куб. м. В частности, к 1 апреля по Транс-Анатолийскому газопроводу (*TANAP*) в Турцию из Азербайджана поставлено 1,5 млрд куб. м газа.

29 апреля 2019 г.

---

## **Май**

---

### **Грузия впервые с 2017 г закупила у России 6 млн куб. м газа**

*ИА «АРКА»*

2 мая Минэкономики Грузии обнародовало обновлённые данные страны по балансу природного газа на 2019 г. Из них следует, что в апреле впервые после 2017 г. Грузия получила из России 6 млн куб. м газа. Однако продолжать закупать газ у России в следующих месяцах не рассчитывает.

В 2019 г. потребление природного газа в Грузии прогнозируется в объёме 2,555 млрд куб. м – на 4,4% больше, чем в 2018 г.

2 мая 2019 г.

### **Лидерство США по добыче нефти подтверждено официально**

*Тэкноблог*

В феврале США сохранили лидерство по добыче нефти в мире, на втором месте осталась Россия, на третьем – Саудовская Аравия. Об этом свидетельствуют официальная статистика Управления энергетической информации

Минэнерго США (*EIA*), Министерства энергетики России и данные апрельского доклада ОПЕК.

2 мая 2019 г.

### **API и IOGP поддержали увеличение экспорта американского СПГ в ЕС**

*Тэкноблог*

Американский нефтяной институт (*API*) и Международная ассоциация производителей нефти и газа (*IOGP*) опубликовали документ с изложением позиции на первом энергетическом форуме Энергетического совета ЕС—США по стимулированию крупномасштабного экспорта СПГ из США на газовый рынок ЕС.

Американский природный газ позволил сократить выбросы  $CO_2$  в США до самого низкого уровня, который мы видели в истории, а также обеспечил существенные экономические выгоды для общества на всей территории США, и, увеличивая экспорт американского СПГ в ЕС, мы надеемся доставить больше доступного и надёжного топлива людям по всему миру.

5 мая 2019 г.

### **Почему отложено IPO «КазМунайГаза»**

???????

АО НК «КазМунайГаз» (КМГ), национальная компания по разведке, добыче, переработке и транспортировке углеводородов, в последнее время обращает внимание на обсуждения в СМИ темы IPO Компании. КМГ подтверждает, что продолжает изучать возможности для поддержания роста и развития Компании, включая потенциальное IPO. Однако окончательное решение о проведении такой сделки, в том числе о возможной структуре, сроках и привлечении консультантов, ещё не принято. КМГ будет информировать рынок о принятых решениях в надлежащем порядке в соответствии с регуляторными требованиями.

7 мая 2019 г.

### **Нефтяная отрасль Казахстана по-прежнему зависит от иностранцев и их инвестиций**

365 *Info.kz*

Нацбанк Казахстана опубликовал аналитическую записку на тему «Анализ источников финансирования нефтегазовых проектов на примере группы стран». В ней разбирается, откуда такие страны, как Казахстан, Россия, Норвегия, Австралия и Канада берут деньги для своих проектов. Рассматривается и вопрос, как это влияет на платёжный баланс страны.

Главное в аналитической записке — это оценка участия иностранного капитала в крупных нефтегазовых проектах республики. Их в Казахстане три: Тенгиз, Карачаганак и Кашаган. По указанным данным, доля иностранных инвестиций составляет от 80% до 90%. Меньше всего — в Тенгизе, больше всего — в Карачаганаке.

Реализация нефтегазового проекта в Кашагане и последовавшие за ним выплаты процентов увеличили общие объёмы выплат, которые и без того находились на достаточно высоком уровне.

8 мая 2019 г.

### **SOCAR Georgia закупает российский газ**

*ИА «Бизнес Грузия»*

Ключевым покупателем российского газа в Грузии стала *SOCAR Georgia Gas*, которая, приняв участие в аукционе Грузинской нефтегазовой корпорации, закупила 10 млн куб. м газа. Начальная цена газа без НДС составила 618,54 лари за 1000 куб. м, что составляет 227 долл. по текущему курсу. При этом сумма выросла в ходе аукциона. Отметим, что в апреле текущего года доля российского газа в Грузии составила 3%, а 97% от общего потребления газа приходилось на Азербайджан.

8 мая 2019 г.

### **В Азербайджане подвели исторические итоги нефтедобычи**

*ИА Report*

Как заявил министр энергетики Азербайджана П. Шахбазов на заседании Национального нефтяного комитета, в Азербайджане в общей сложности было добыто 2 млрд 58 млн т нефти. При этом 746 млн т из этого объёма пришлось на период независимости. «На сегодняшний день среднесуточная добыча нефти составляет около 770 тыс. баррелей», — отметил министр.

8 мая 2019 г.

### **Пакистан намерен ускорить проект строительства газопровода с Ираном**

*ИА REGNUM*

Правительство Пакистана решило пойти против санкций США в отношении Ирана. Премьер-министр И. Хан 7 мая распорядился ускорить обсуждение проекта газопровода с Ираном в целях его скорейшего сооружения. Глава правительства отдал распоряжение министру иностранных дел Пакистана Ш. Куреши приложить дипломатические усилия, чтобы обеспечить поставки из Ирана.

8 мая 2019 г.

**Катар планирует нарастить мощности по производству СПГ***The 1 Source on Oil and Energy News*

Министр нефти эмирата Катар М. С. ас-Сада заявил, что правительство объявляет тендер на строительство и инженерное обслуживание нового терминала СПГ. Он будет включать в себя три хранилища СПГ, компрессоры для нагнетания давления и устройства для подачи СПГ в танкеры. Министр сообщил о том, что государство планирует увеличить производство СПГ с 70 млн т в год до 110 млн т.

8 мая 2019 г.

**Wissol не будет продана «Роснефти»***Sputnik Армения*

Как заявил президент *Wissol Group* С. Пхакадзе, топливная компания *Wissol* не выставляется на продажу. Ранее была опубликована информация о том, что *Wissol* продаёт активы «Роснефти». При этом отмечалось, что переговоры с *Wissol* ведёт дочерняя компания «Роснефти» – «Петрокас», владеющей в Грузии сетью топливной компании *Gulf* и нефтетерминалом в порту Потти.

9 мая 2019 г.

**«Укртранснафта» возобновила транзит нефти в Европу***«Экономическая правда»*

АО «Укртранснафта» возобновила транзит нефти европейским потребителям по магистральному нефтепроводу «Дружба».

«Это стало возможным, в частности после того, как специалисты венгерской компании *MOL* провели дополнительные исследования нефти, которая находится в трубопроводе и подтвердили готовность её принимать», – говорится в сообщении.

11 мая 2019 г.

**Миллиардные потери бюджета Киргизии из-за контрабанды***Радио Азаттык*

Бывший начальник отдела по борьбе с экономическими и должностными преступлениями ГКНБ М. Мамытканов сообщил, что по всей трассе от Бишкека до Токмока продаётся ГСМ, завезённый из Казахстана контрабандным путём. По его словам, разница в стоимости за литр бензина у уличного продавца и легально работающей заправки может достигать до 10 сомов.

По подсчётам Мамытканова, теневой оборот топлива в Киргизии превышает миллиард литров год, налог на каждый литр составляет 4 сома, получается, что в бюджет не поступает свыше 5 млрд сомов.

12 мая 2019 г.

### **В Азербайджане сократилось производство нефтепродуктов**

#### *ИА Report*

В январе—апреле 2019 г. объём производства нефтепродуктов в Азербайджане в стоимостном выражении составил 1019,1 млн манатов, что на 3,4% меньше показателя аналогичного периода 2018 г. За отчётный период произведено 397,7 тыс. т автобензина, что на 4% ниже показателя прошлого года.

На 1 мая запасы готовой продукции (автобензина) составили 75,8 тыс. тонн. Производство дизтоплива увеличилось на 2,1%, керосина — 2,6%, бензина для нефтехимии — 41,8%, топочного мазута — 9,4%. Производство смазочных масел сократилось на 70%, нефтяного битума — 42,2%, нефтяного кокса — 7,2%.

18 мая 2019 г.

### **Индия в мае полностью прекратила импорт иранской нефти**

#### *Агентство экономической информации «ПРАЙМ»*

Посол Индии в Соединённых Штатах Х. Шрингла сообщил, что Индия в мае полностью прекратила импорт сырой нефти из Исламской Республики Иран (ИРИ) после отказа США продлить для неё исключения из санкций на поставки энергоносителей из ИРИ. Отметим, что по состоянию на апрель текущего года Дели снизила ежемесячный объём импортируемой из Ирана нефти до 1 млн т. До этого, иранская нефть покрывала порядка 10% энергетических потребностей этой южноазиатской страны.

24 мая 2019 г.

### **Кувейтская госкомпания займётся разведкой нефти и газа в Пакистане**

#### *ИА REGNUM*

Кувейтская государственная компания получила концессию на разведку нефти и газа в районе блока Мокханд, площадью 1562 кв. км в провинциях Пенджаб и Хайбер-Пахтунхва, который предположительно богат этими полезными ископаемыми. Компания из Кувейта по разведке нефти вложит в проект 9,8 млн долл. и будет ежегодно тратить по 30 тыс. долл. на социальные нужды провинций. Премьер-министр Пакистана И. Хан заявил о разработке новой политики, целью которой является привлечение прямых

иностранных инвестиций в нефтегазовый сектор страны. Ожидается, что условия получения лицензий и формальные процедуры будут либерализованы.

25 мая 2019 г.

### **Бразильская Petrobras намерена продать 27 нефтегазовых месторождений**

*Агентство экономической информации «ПРАЙМ»*

Бразильская государственная нефтегазовая компания *Petrobras* намерена продать долю в 27 наземных нефтегазовых месторождениях в штате Эспирито Санто на юго-востоке страны, а также сопутствующей инфраструктуре. Этого необходимо достигнуть в целях достижения процесса крупномасштабной реструктуризации и распродажи активов, чтобы расплатиться с долгами и получить возможность развивать масштабные проекты в так называемом «подсолевом» кластере на шельфе Атлантического океана.

28 мая 2019 г.

### **В Крыму разъяснили тонкости «экспорта» электроэнергии на материк**

*РИА Крым*

Республика Крым может делиться собственной электроэнергией с материком при избытке собственной генерации. Однако экспортом это назвать нельзя, заявил генеральный директор ГУП «Крымэнерго» М. Лойко.

С 25 января введены в эксплуатацию первые очереди Таврической и Балаклавской ТЭС (в Севастополе) — энергоблоки и вся соответствующая инфраструктура. Второй энергоблок Балаклавской ТЭС также успешно прошёл комплексные испытания, подтвердив стабильные параметры работы.

28 мая 2019 г.

### **Нафтогаз начинает торги газом на Украинской энергетической бирже**

*«Экономическая правда»*

ООО «Газоснабжающая компания „Нафтогаз Трейдинг“», входящая в группу «Нафтогаз», и реализующая газ промышленным потребителям, начинает куплю-продажу газа через электронную площадку Украинской энергетической биржи (УЭБ).

Отмечается, что выход газового дивизиона группы «Нафтогаза» на биржевые торги повысит прозрачность формирования рыночной цены газа и увеличит объёмы биржевой торговли газом в Украине.

«Биржевая торговля в условиях свободной конкуренции позволит снять все вопросы относительно рыночности наших цен и придаст публичности

нашей торговой деятельности. Нафтогаз открыт к сотрудничеству, мы приглашаем всех желающих стать нашими контрагентами на конкурентных биржевых торгах», — отметили в НАК.

29 мая 2019 г.

---

## Июнь

---

### **Российские санкции: поставки дизтоплива и сжиженного газа в Украину резко снижены**

«Экономическая правда»

Министерство экономического развития России выдало разрешения на поставки российского дизельного топлива и сжиженного газа в Украину в июне 2019 г., снизив их на 30–50% от текущего уровня.

Согласованный на июнь объём поставки дизельного топлива (ДТ) составит 65 тыс. т из которых «Роснефть» — 50 тыс. т, «Лукойл» — 14,9 тыс. т.

По сжиженному газу июньский объём определен на уровне 32 тыс. т, из которых 20 тыс. т «Роснефти» и 12 тыс. т — «Лукойла». В то же время, по словам поставщиков близких к «Лукойлу», согласованные на июнь поставки лукойловского ресурса составят 20 тыс. т по ДТ и 10 тыс. т по СУГ.

«Поставки „Лукойла“ будут снижены ровно на 33% от майского уровня», — сообщил источник, близкий к этой компании. Процент уменьшения поставок ресурса «Роснефти» пока неизвестен, но исходя из озвученных цифр, он может составить 50–75% от майских объёмов.

Ещё одним важным изменением стало то, что отныне объёмы поставок российских ДТ и СУГ в Украину будут согласовываться Минэкономразвития РФ ежемесячно. Ранее же Федеральная служба по таможенному и экспортному контролю утверждала предельные объёмы экспорта на год.

1 июня 2019 г.

### **Добывать газ в Чёрном море хотят «сомнительные» американцы, Коломойский и экс-депутат Госдумы**

«Экономическая правда»

Заявки на участие в государственном конкурсе на привлечение частного партнёра для разработки и добычи нефти и газа на крупнейшем участке «Дельфин» на Черноморском шельфе подали четыре компании.

Среди них: американская *Frontera Resources*, которая сама и инициировала этот конкурс, *Trident Black Sea* бывшего депутата Государственной думы России Ильи Пономарева, азербайджанская компания *Caspian Drilling*

*Company Ltd.* и «Укрнефтебурение», бенефициаром которой является украинский олигарх И. Коломойский.

Согласно закону, комиссия обязана определить победителя и предоставить предложение в Кабинет министров в течение месяца — то есть до 12 июля 2019 г. В свою очередь, правительство должно заключить сделку в течение двух месяцев — до 12 сентября 2019 г.

12 июня 2019 г.

### **Крупнейший в мире плавучий завод по сжижению природного газа отправил первый груз**

#### **ТЭКНОБЛОГ**

Крупнейший в мире плавучий завод по сжижению природного газа (*Floating liquefied natural gas – FLNG*) *Prelude* отгрузил первую партию своей продукции, произведённой из сырья, добытого на бассейне *Browse* примерно в 475 км к северо-востоку от г. Брум в Западной Австралии. СПГ доставит клиентам *Royal Dutch Shell* в Азии газозов *Valencia Knutsen*.

13 июня 2019 г.

### **На Украине могут заменить «Роттердам+» на «Роттердам–»**

#### **«Экономическая правда»**

Президент Владимир Зеленский внесёт в парламент законопроект, согласно которому планируется ввести новую формулу ценообразования на электроэнергию, вырабатываемую теплоэлектростанциями, и который отменит формулу «Роттердам+».

Новая формула будет называться «Роттердам–». По этой формуле, по словам представителя президента, будет рассчитываться стоимость угля, который используют теплоэлектростанции (ТЭС) для производства электроэнергии.

Именно по этой формуле планируется убрать стоимость доставки угля из порта Роттердама на Украину, которая была предусмотрена в формуле «Роттердам+».

Формула «Роттердам+», по расчётам представителя президента, приводила к увеличению стоимости электроэнергии и приносила энергогенерирующим компаниям 12 млрд грн. каждый год.

14 июня 2019 г.

## **США нарастят добычу сланцевой нефти в июле на 70 тыс. баррелей в сутки**

*Агентство нефтегазовой информации*

Соединённые Штаты нарастят добычу сланцевой нефти в крупнейших нефтегазодобывающих регионах в июле по сравнению с июнем на 70 тыс. баррелей в сутки, до 8,52 млн бочек, или на 0,8%. Такие оценки содержатся в обнародованном прогнозе Управления энергетической информации Министерства энергетики США.

Самое большое увеличение нефтедобычи в следующем месяце ожидается на месторождении *Permian* — на 55 тыс. баррелей, до 4,226 млн бочек в сутки. На *Bakken* рост составит 11 тыс. баррелей, до 1,439 млн, на *Niobrara* — 10 тыс., до 730 тыс. баррелей в день, а на *Appalachia* добыча вырастет на 4 тыс., до 138 тыс. бочек в сутки.

18 июня 2019 г.

## **Китай продолжил покупать сжиженный газ из Ирана на фоне санкций США**

*Сетевое издание «Вести. Экономика»*

Американское агентство *Bloomberg* сообщает, что компании из Китая продолжили закупать сжиженный нефтяной газ в Иране, несмотря на запрет импорта иранских нефтепродуктов, введённый США в мае. По оценке *Bloomberg*, совокупная стоимость их грузов составляет порядка 100 млн долл. Ранее Китай получал примерно 20% всего необходимого стране сжиженного газа, который используется в том числе в газовых плитах и для производства пластика, в США.

19 июня 2019 г.

## **Больше повышать цены на бензин уже невозможно**

*Белорусский портал TUT.BY*

«Мы в текущем году уже существенно подняли цены на нефтепродукты на внутреннем рынке. Но дальше делать это невозможно», — заявил посол Белоруссии в Российской Федерации Владимир Семашко.

«Во-первых, покупательная способность граждан Белоруссии не позволяет этого сделать, а во-вторых, у нас и так уже диспаритет цен на бензины и дизельное топливо с Россией где-то в размере 8–10%. Если эта разница в ценах станет больше, то возникнет новая проблема массового ввоза в Белоруссию из России дешёвых нефтепродуктов. В таком случае не придётся говорить и о едином рынке нефтепродуктов Евразийского экономического союза. Какая на это будет реакция в других странах „пятёрки“, предсказать несложно», — пояснил дипломат.

21 июня 2019 г.

# ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКОВ

Март

## **Набсовет «Укрнафты» впервые с 2014 г. возглавит не Коболев**

*«Экономическая правда»*

НАК «Нафтогаз Украины» не подал кандидатуру А. Коболева на должность члена наблюдательного совета «Укрнафты». Таким образом глава «Нафтогаза» впервые с 2014 г. не будет возглавлять наблюдательный совет «Укрнафты».

НАК «Нафтогаз Украины» делегировал представлять свои интересы в набсовет «Укрнафты» Ю. Витренко (исполнительный директор, уполномоченный также решать проблемы «Укрнафты»), Я. Теклюка (глава юридического департамента) и П. Загнитко (директор департамента имущественных и корпоративных отношений). Все они являются действующими членами набсовета «Укрнафты».

25 марта 2019 г.

## **В Китае предварительно сформирована диверсифицированная структура поставок природного газа**

*Информационное агентство «Синьхуа»*

Председатель правления Китайской национальной нефтегазовой корпорации *CNPC* В. Илин заявляет, что к настоящему моменту в Китае предварительно сформирована диверсифицированная структура газовых поставок, включающая традиционный и нетрадиционный газ, газ, импортируемый по трубопроводам, и сжиженный природный газ.

Отметим, что в 2018 г. корпорация *CNPC* добыла внутри страны около 110 млрд куб. м и реализовала 170 млрд куб. м природного газа.

27 марта 2019 г.

## **Прямой экономический эффект от льготных поставок нефти для экономики Киргизии достигает около 2 млрд долларов**

*Tazabek*

Россия с 2011 г. беспощинно поставляет в Киргизию нефть и нефтепродукты в объеме 1,1 млн т в год. Об этом 28 марта 2019 г. сказал президент России В. В. Путин на встрече с президентом Киргизии С. Жээнбековым в узком составе. По его словам, прямой экономический эффект от льготных поставок нефти для экономики Киргизии достигает около 2 млрд долл.

Президент России отметил, что «Газпромом» уже инвестировано 16 млрд руб. из 100 запланированных. Уровень газификации страны благодаря участию российской компании повысился с 22 до 30%. Путин выразил уверенность, что этот показатель возрастет до 60%.

28 марта 2019 г.

### **Газовая диета Узбекистана**

*«Ритм Евразии»*

При запасах порядка 5 млрд куб. м доказанные запасы природного газа в Узбекистане составляют 1,1 трлн куб. м. Но уровень добычи несопоставим с этим потенциалом. Его добыча с 1991 по 2008 г. выросла с 41,9 до 68,3 млрд куб. м, затем начала снижаться.

По данным официальной статистики, в 2017 г. добыча составила 56,5 млрд куб. м. В 2015 г. планировалось добыть свыше 80 млрд куб. м газа, но по факту объёмы составили 57,7 млрд куб. м.

В 2018 г. этот показатель был зафиксирован на отметке 59,8 млрд куб. м (+6,1%). Однако ранее АО «Узбекнефтегаз» прогнозировал, что добыча газа в стране в 2018 г. достигнет 66 млрд куб. м. При этом добываемый газ нуждается в переработке из-за высокого (2,5–2,7%) содержания серы.

29 марта 2019 г.

---

## **Апрель**

---

### **Концепция обеспечения энергетической безопасности Армении устарела: эксперт**

*ИА АрмИнфо*

Как считает эксперт в области энергетической безопасности В. Давтян, отсутствие доктринального управления является сегодня основной проблемой армянской энергетики. Единственный концептуальный документ, на базе которого реализуется энергетическая политика республики — утверждённая в 2011 г. концепция энергетической безопасности Армении, многие положения которой, по сути, потеряли актуальность.

1 апреля 2019 г.

### **Южный Судан строит планы развития нефтегазовой отрасли**

*Институт Ближнего Востока*

Министр нефти Южного Судана Э. Лол Гаткуот сообщил о намерении страны привлекать дополнительные иностранные инвестиции для развития

нефтедобывающей промышленности. В настоящее время добыча нефти в стране составляет 180 тыс. баррелей в сутки. Министр отметил, что правительство Южного Судана намерено довести уровень добычи нефти до 270 тыс., а в долгосрочной перспективе и до 350 тыс. баррелей в сутки\*. В настоящее время в нефтяной отрасли страны доминируют компании из Азии (относятся китайская *CNPC*, малайзийская *Petronas* и индийская *ONGC Videsh*).

Тем не менее, Южный Судан активно ведёт переговоры со другими потенциальными инвесторами. Так, в конце ноября 2018 г. Министры энергетики ЮАР и Южного Судана сделали совместное заявление о том, что Южно-Африканская Республика инвестирует 1 млрд долл. в нефтяную промышленность Южного Судана.

Одновременно увеличивается интерес Южного Судана к сотрудничеству с Россией. В апреле 2016 г. был подписан Меморандум о взаимопонимании между Министерством энергетики России и Министерством нефти и природных ресурсов Республики Южный Судан по сотрудничеству в сфере энергетики.

2 апреля 2019 г.

### **«Узбекнефтегаз» увеличивает добычу природного газа**

*UzDaily.uz*

Специалисты предприятий АО «Узбекнефтегаз» получили новый промышленный приток природного газа с разведочной скважины № 7 месторождения «Учтепа». Средний суточный дебит «голубого топлива» составляет 300–350 тыс. куб. м.

Геологоразведочные работы на площади Учтепа проводятся в соответствии с постановлением президента Республики Узбекистан «Об утверждении Государственной программы развития и воспроизводства минерально-сырьевой базы по АО „Узбекнефтегаз“ на период 2017–2021 годы» от 3 ноября 2017 г., сообщает пресс-служба АО «Узбекнефтегаз»

7 апреля 2019 г.

### **Азербайджан приступил к закачке газа в ПХГ**

*ИА Report.az*

Управление эксплуатации газохранилищ Производственного объединения «Азнефть» (*SOCAR*) планирует закачать в подземные газохранилища (ПГХ) 2,2 млрд куб. м природного газа. Закачка газа в ПГХ началась 4 апреля.

---

\* После раздела Судана в 2011 г. на два государства – Северный и Южный Судан у южносуданцев осталось 70% нефтяных месторождений.

«С учётом остаточных объёмов газа прошлого сезона общий объём газа в подземных газохранилищах в пределах 831 млн куб. м. За 45 лет со дня ввода в эксплуатацию подземных газохранилищ, в зимнем сезоне 2018–2019 гг. отобраны рекордные объёмы газа – 2,3 млрд куб. м», – отметили в компании. В Азербайджане есть два ПГХ – «Калмаз» и «Гарадаг», а сезон закачки приходится на апрель–ноябрь.

12 апреля 2019 г.

**Губернатор Севастополя Д. Овсянников  
представил Законодательному собранию отчёт о проделанной работе**

*Без формата*

За 2018 г. в Севастополе приступили к проектированию 62 объектов газоснабжения в 33 населённых пунктах, шесть из этих объектов уже включили в ФЦП. В этом году 3 населённых пункта (Андреевка, Любимовка и Полюшко2) и не менее 100 многоквартирных домов будут газифицированы.

16 апреля 2019 г.

**Правительство Армении и «Газпром Армения»  
обсуждают новую инвестпрограмму**

*ИА «АРКА»*

Как заявил и. о. министра энергетики и природных ресурсов Г. Баграмян, правительство Армении и «Газпром Армения» обсуждают проект широкомасштабных инвестиций в систему газоснабжения.

«В последние годы в газотранспортную систему инвестиции не осуществлялись, так как основные вложения направлялись в сферу газораспределения. В данный момент обсуждается общая схема поставок газа, которая предусматривает широкомасштабные инвестиции во всю систему газоснабжения. Если не ошибаюсь, это будет 20 летний план», – отметил Баграмян, заверив, что в настоящее время ведутся работы, нацеленные на снижение потерь газа и сокращение расходов.

18 апреля 2019 г.

**Лукашенко заявил о возможном строительстве второй АЭС в Белоруссии**

*Информационно-аналитическое издание «Евразия.Эксперт»*

Рассматривая возможность снижения зависимости от российских нефти и газа, президент Белоруссии А. Г. Лукашенко не исключил возведения второй атомной электростанции, на востоке страны. Данная перспектива возможна при условии успешной эксплуатации БелАЭС. Тем не менее, во-

прос о цене атомной электроэнергии остаётся открытым. Беря во внимание стоимость БелАЭС, строящейся на российский кредит, глава Белоруссии спрогнозировал высокую стоимость электроэнергии, которую придётся дотировать.

19 апреля 2019 г.

### **Лукашенко потребовал ускорить модернизацию двух НПЗ, чтобы «не ходить с протянутой рукой»**

*Информационно-аналитический журнал «Топливный рынок»*

Президент Белоруссии А. Г. Лукашенко поручил правительству оперативно завершить модернизацию двух нефтеперерабатывающих заводов, чтобы работать с нефтью по мировым ценам и «не ходить с протянутой рукой».

19 апреля 2019 г.

### **Чистая прибыль «Нафтогаза» снизилась втрое**

*«Экономическая правда»*

По результатам деятельности в 2018 г. НАК «Нафтогаз Украины» как отдельное юридическое лицо получила чистую прибыль в сумме 13,6 млрд гривен.

Как отмечается, «Нафтогаз» остаётся прибыльным третий год подряд, хотя в 2018 г. чистая прибыль компании уменьшилась на 64% по сравнению с 2017 г.

«Сокращение размера чистой прибыли по сравнению с прошлым годом произошло в результате того, что в финансовой отчётности компании за 2017 г. были отражены положительные результаты решений Стокгольмского Арбитража в размере 12,6 млрд гривен», — объясняют в компании.

24 апреля 2019 г.

### **«Укрнафта» планирует нарастить добычу нефти и газа**

*«Экономическая правда»*

Компания «Укрнафта» планирует в 2019 г. улучшить производственные показатели добычи нефти с конденсатом и газа благодаря позитивной динамике первого квартала.

Отмечается, что добыча нефти с конденсатом в текущем году ожидается в объёме 1,507 тыс. т, что на 4,1% больше показателя 2018 г., газа — 1,129 млрд куб. м (+4,3% к 2018 г.).

По данным «Укрнафты», по итогам января-марта 2019 г. добыча нефти и газового конденсата возросла на 6,4%, а производство сжиженного газа снизилось на 1,9%.

24 апреля 2019 г.

### **Shell совершила крупное открытие в Мексиканском заливе**

*Тэкноблог*

Американское подразделение *Royal Dutch Shell* объявило о крупном открытии в глубоких водах Мексиканского залива. Как сообщили в корпорации, месторождение нефти открыто на участке *Blacktip* в рамках территории *Perdido*, в 400 км к югу от Хьюстона.

Данное открытие даёт возможность увеличить добычу на уже разрабатываемых месторождениях *Shell* в этой зоне, отметили в корпорации. Оператором проекта *Blacktip* является *Shell* с долей 52,375%, его партнёрами — *Chevron* (20%), *Equinor Gulf of Mexico* (19,125%) и *Repsol* (8,5%).

25 апреля 2019 г.

---

## **Май**

---

### **Туркмения пытается набирать очки**

*Eurasianet.org*

Начаты испытания на газохимическом заводе под Ашгабатом. Строительство комплекса, осуществляемое японской *Kawasaki Heavy Industries* и турецкой *Renaissance Construction*, обойдется в 1,7 млрд долл. Когда в 2014 г. стало известно о планируемом строительстве объекта, было сказано, что он станет «крупнейшим в мире заводом по производству бензина из газа».

3 мая 2019 г.

### **В Азербайджане подсчитали инвестиции в нефтегазовый сектор**

*ИА Trend*

Как отметил президент азербайджанской госкомпании *SOCAR* Р. Абдуллаев в своей статье, с 1995 г. и по сегодняшний день зарубежные подрядчики инвестировали в нефтегазовый сектор Азербайджана свыше 80 млрд долл. На сегодня *SOCAR* подписал 19 *PSA*-контрактов с 24 компаниями из 15 страны и два *risk service* соглашения. Глава *SOCAR* подчеркнул, что энергетическая безопасность Азербайджана полностью обеспечена. Наряду с этим Азербайджан является неотъемлемой частью системы

обеспечения энергетической безопасности соседних стран, в частности, Грузии и Турции.

6 мая 2019 г.

### **Правительство Ирака готовит сделку на сумму в 53 млрд долларов**

*The 1 Source on Oil and Energy News*

Премьер-министр Ирака А. А. Махди заявил о том, что правительство готовится к подписанию сделки с американской компанией *Exxon Mobil* и китайской компанией *Petro China* на сумму в 53 млрд долл. Данный проект подразумевает развитие двух нефтяных месторождений в южном Ираке: Нахр бин Умар и Артауи. Предусматривается регулярное закачивание воды в пласты этих месторождений для повышения их продуктивности. Это позволит увеличить производство нефти на них с нынешних 125 тыс. до 500 тыс. баррелей в день.

Данные инвестиции должны окупиться и дать прибыль в 400 млрд долл. в течение 15 лет. Иракские эксперты отмечают, что приглашение американской компании *Exxon Mobil* для участия в проекте явилось результатом своеобразного компромисса. Вашингтон, несмотря на антииранские санкции, разрешил Багдаду закупать иракский газ в обмен на американское участие в прибыльном проекте.

7 мая 2019 г.

### **«Нафтогаз» назвал цену на газ для населения, которая действует с мая**

*«Экономическая правда»*

НАК «Нафтогаз Украины» разослала контрагентам дополнительные соглашения, содержащие новую цену газа при поставке на условиях ПСО (специальных обязательств). Новая цена почти на 4% ниже, чем та, которая действовала в апреле.

Подчеркивается, что цена составляет 5 990 грн. за тыс. куб. м без учёта НДС и стоимости доставки. Новая цена на 245 грн. за тыс. куб. м или почти на 4% ниже действовавшей в апреле.

«Раньше постановлением № 867 предполагалось, что стоимость газа для нужд населения на условиях ПСО с 1 мая должно была составить 7184,8 грн. за тыс. куб. м без НДС и стоимости транспортировки», — напоминают в «Нафтогазе».

Таким образом, вместе с НДС и другими начислениями конечная стоимость газа для нужд населения в мае 2019 года составляет 8,247 грн. за куб. м.

14 мая 2019 г.

## **Доктрина энергетической безопасности России имеет важное значение для Армении**

*Sputnik Армения*

По словам экономиста В. Хачатряна, новая доктрина энергетической безопасности России создаёт шансы и для Армении. В частности, Россия собирается использовать возможности сотрудничества не только с Индией и Китаем, но и с Ираном, что создаёт определенные возможности для Армении. В качестве одной из перспективных программ экономист отметил электроэнергетический коридор Россия – Грузия – Армения – Иран. В настоящее время строится линия электропередачи Иран-Армения и проектируется линия в Грузию, энергосистема которой связана с Россией. Таким образом, коридор позволит четырём странам торговать электроэнергией (в том числе при помощи взаимозачёта).

17 мая 2019 г.

## **Украина увеличила запасы газа в хранилищах на 20%**

*«Экономическая правда»*

Украина с 4 апреля по 18 мая 2019 г. увеличила запасы природного газа в подземных хранилищах на 20% (на 1,748 млрд куб. м) – до 10,493 млрд куб. м. По расчётам агентства «Интерфакс-Украина», этот объём превышает показатель запасов 18 мая 2018 г. на 18,7%, 18 мая 2017 г. – на 13%.

ПХГ Украины, в частности, 18 мая этого года пополнились на 71,83 млн куб. м при импорте 50,8 млн куб. м и внутренней добыче 57,6 млн кубометров.

20 мая 2019 г.

## **Украина может полностью заместить импортные энергоносители биогазом**

*«Экономическая правда»*

Украина имеет потенциал для полного замещения импортных энергоносителей только за счёт биогаза.

Об этом заявил директор департамента возобновляемых источников энергии и альтернативных видов топлива Государственного агентства по энергоэффективности и энергосбережению Ю. Шафаренко.

«По моему мнению, Украина должна больше развивать биоэнергетику, чем солнечную и ветровую. Объясню, почему. Украина – это аграрная государство. У нас большой потенциал сельхозсырья, которое мы неэффективно используем. Мы посчитали, что, если использовать только 37% отходов сырья, мы получим более 10 млрд куб. м газа», – подчеркнул Шафаренко.

Вместе с тем, если задействовать под выращивание энергетических культур малопродуктивные земли, то Украина сможет заместить почти 20 млрд куб. м газа.

22 мая 2019 г.

### **Мексика дала «Лукойлу» и Eni добро на разведку**

*Тэкноблог*

План консорциума итальянской *Eni* и российского «Лукойл» по проведению разведочных работ на мексиканском шельфе одобрен Национальной комиссией по углеводородам Мексики. План предусматривает инвестиции по контракту *CNH-R03L01G-CS01/2018*. Согласно базовому сценарию, консорциум в течение пяти лет вложит в работы около 142,4 млн долл. При этом расширенный сценарий предполагает бурение дополнительной скважины, и в этом случае инвестиции составят 226,5 млн долл. В частности, «Лукойл» в 2019 г. намерен пробурить своё Блоке 12 скважину *Otomi-Oeste*, инвестиции в проект составят около 70 млн долл. *Eni* планирует пробурить скважину *Saasken I* в Блоке 10, вложив в работы около 51 млн долл. В исследование 14го блока итальянская компания инвестирует только 5 млн долл., поскольку бурение в этом году там проводиться не будет.

22 мая 2019 г.

### **Кувейт впервые займётся нефтеразведкой в пакистанской провинции Пенджаб**

*Агентство экономической информации «ПРАЙМ»*

Дочерняя компания Кувейтской иностранной компании по нефтеразведке (*KUFPEC*) сообщила, что получила лицензию на нефтеразведку на блоке Махад в пакистанских провинциях Пенджаб и Хайбер-Пахтунхва. Кувейтская компания планирует тесно сотрудничать с пакистанскими национальными нефтяными компаниями и компанией Пенджаба при разработке блока. На этом этапе компания ожидает сбора сейсмических данных и бурения первой разведочной скважины.

23 мая 2019 г.

### **Sembcorp Marine завершает крупнейшее в мире полупогружное крановое судно для Heerema**

*World Oil*

В Сингапуре на верфях *Sembcorp Marine* достроено крупнейшее в мире полупогружное крановое судно *SSCV Sleipnir*. Его создали по заказу *Heerema Marine Contractors*, одного из ведущих мировых операторов по установке

нефтяных и газовых платформ, а также морских ветротурбин. Высокая грузоподъемность позволит судну устанавливать более крупные интегрированные конструкции, чем это было возможно ранее. Это уменьшит объем сборочных работ на море и поднимет их эффективность на новый уровень, не ставя под угрозу надежность традиционных методик монтажа. *Sleipnir* также является первым в мире плавучий кран с двухтопливными двигателями, работающими и на дизельном топливе, и на сжиженном природном газе

24 мая 2019 г.

---

## Июнь

---

### **ГТС будет эксплуатировать единый оператор вместо пяти**

*«Экономическая правда»*

С начала июня функции технической эксплуатации украинской газотранспортной системы (ГТС), которые до сих пор выполняли пять отдельных филиалов АО «Укртрансгаз», будет осуществлять один – «Оператор ГТС Украины».

«С 1 июня начался очередной этап проекта по анбандлингу ГТС Украины. Таким образом, создан прообраз будущего независимого Оператора ГТС Украины, в который переведены более 12 тыс. сотрудников, непосредственно задействованных в процессе транспортировки газа», – говорится в сообщении АО «Укртрансгаз».

Одним из ключевых изменений в управлении ГТС стало упрощение управленческой структуры, что увеличивает ответственность руководителей на местах и ускоряет процессы принятия решений. Существенно реорганизуются бизнес-процессы предприятия для повышения эффективности его работы и приведения в соответствие международными практиками управления.

4 июня 2019 г.

### **Гройсман возмутился повышению цен на газ «прожорливым монополистом»**

*«Экономическая правда»*

Премьер-министр В. Гройсман заявил, что НАК «Нафтогаз Украины» безосновательно повысил цены на газ в июне и планирует сделать это в июле и приказал немедленно снизить тарифы и дать прогнозы до конца года.

«Сегодня мы примем решение, которое их вернёт на землю», – сказал глава Кабмина, отметив, что сейчас цены накручены компанией до 8800

(грн. за 1 тыс. куб. м — ред.) в некоторых регионах, хотя рыночная цена в июне составляет 8000, а в июле прогнозируется 7700.

НАК «Нафтогаз Украины» во исполнение принятого правительством постановления должен уменьшить определенную им на июнь 2019 г. цену газа для населения в 6299 грн. за 1 тыс. куб. м на 800–900 грн.

5 июня 2019 г.

### **«Укртрансгаз» предупреждает о преддефолтной ситуации на рынке газа**

*«Экономическая правда»*

Отрицательный небаланс, который образуется в результате несанкционированного отбора газа из сетей «Укртрансгаза», по итогам марта и апреля превысил 2,5 млрд грн.

«По факту работы в марте и апреле 2019 г. объём отрицательного небаланса составил более 2,5 млрд грн. Он сформировался преимущественно в результате несанкционированного отбора газа операторами ГРС на собственные производственно-технологические расходы из сетей „Укртрансгаза“. Из этой суммы долга Оператору ГТС были погашены до 0,05 млрд грн. за два месяца» — говорится в сообщении пресс-службы АО «Укртрансгаз».

В компании подчёркивают, что по итогам двух месяцев функционирования информационной платформы суточной балансировки, благодаря сотрудничеству с участниками рынка и Регулятором, удалось нормализовать рынок газа Украины.

Сейчас информационная платформа синхронизирует принципы работы национального рынка в соответствии с принятыми в странах ЕС: введён электронный документооборот между Оператором ГТС и участниками рынка, используется электронная цифровая подпись и алгоритмическая обработка данных.

5 июня 2019 г.

### **Кабмин не имеет полномочий для контроля над «Нафтогазом»**

*«Экономическая правда»*

Кабинет Министров фактически не наделён полномочиями по непосредственному управлению объектами государственной собственности. К таким выводам пришли специалисты Счётной палаты.

Об этом говорится в отчёте о результатах анализа эффективности управления корпоративными правами государства в нефтегазовом комплексе за 2019 г., который проанализировал журналист экспертной организации *State Watch* О. Евстигнеева.

Это привело к несвоевременному или отсутствующему утверждению финансовой отчётности и планов: в течение одиннадцати месяцев 2016 г., почти семи месяцев 2017 г. и весь 2018 г. компания «Нафтогаз» работала и осуществляла расходы в ручном режиме и по своему усмотрению, по мнению аудиторов.

5 июня 2019 г.

### **Производители сланцевой нефти США сжигают рекордный объём газа**

*EADaily*

В первом квартале 2019 г. производители сланцевой нефти США в бассейне *Permian* сожгли рекордный объём попутного газа — 661 млн куб. ф в сутки. Потеря ценного ресурса является следствием проблем в области инфраструктуры, отсутствия достаточных производственных мощностей, а также отключения трубопровода в этом районе.

Для сравнения, крупнейший газовый комплекс в Мексиканском заливе, принадлежащий *Shell – Mars-Ursa* — добывает 260 270 млн куб. ф газа в сутки, что составляет около 40% от ежедневного объёма, сжигаемого в бассейне *Permian* газа.

7 июня 2019 г.

### **Кабмин решил временно передать «Магистральные газопроводы» Нафтогазу**

«Интерфакс-Украина»

Кабинет министров уточнил условия отделения газотранспортной системы от НАК «Нафтогаз Украины» по модели *ownership unbundling*.

Таким образом, новый контракт на транзит газа с «Газпромом», как ожидается, заключит уже новая структура, управляющая украинской ГТС.

Постановление правительства 2016 г. предусматривает создание ПАО «Магистральные газопроводы Украины», 100% акций которого находится в госсобственности, а право корпоративного управления имеет Минэнерго.

11 июня 2019 г.

### **У Зеленского заявили, что он не обещал снизить тарифы**

«Экономическая правда»

Владимир Зеленский не давал прямых обещаний снизить тарифы для населения — он говорил об этом в «шутках» и «полунамеках».

«Зеленский напрямую нигде не обещал снижения тарифов, хотя он понимает, что это является проблемой. Если посмотреть, что именно говорил

Зеленский в ролике о тарифах, то он заявлял о необходимости увеличения добычи газа, инвестирования и развития экспорта. Тогда цена на газ в нашей стране упадёт на 20-30%, а может и больше», – сказал представитель президента Украины в Кабинете министров А. Герус.

12 июня 2019 г.

### **«Нафтогаз» снова объявил о снижении цены газа для населения**

*«Экономическая правда»*

НАК «Нафтогаз Украины» рассчитала новую цену природного газа для нужд населения и других потребителей за возложение специальных обязанностей на июнь, она составит 5553,89 грн. за 1 тыс. куб. м (без учёта НДС, стоимости доставки и наценки поставщика).

«Таким образом, в июне цена газа, по которой „Нафтогаз“ продаёт его гасбывтам и поставляет потребителям по ПСО, уменьшится на 7,3%, или на 436,11 грн., по сравнению с маем», – отметили в пресс-службе.

Так, конечная цена газа для потребителей в Кировоградской области с учётом НДС, стоимости доставки и наценки поставщика в июне составит 7755,87 грн.

14 июня 2019 г.

### **Украина увеличила запасы газа в подземных хранилищах на 44%**

*«Интерфакс-Украина»*

Украина с 4 апреля по 16 июня увеличила запасы природного газа в подземных хранилищах на 43,9% (на 3 млрд 836,19 млн куб. м) – до 12 млрд 581,55 млн куб. м.

Отмечается, что этот объем превышает показатель запасов 16 июня 2018 г. на 20,9%, 16 июня 2017 года – на 16,5%.

Хранилища страны с 1 по 16 июня пополнились на 1 млрд 193,09 млн куб. м, что составляет среднесуточную закачку 74,6 млн куб. м против 52,6 млн куб. м в сутки за аналогичный период 2018 г. и 62,9 млн куб. м в сутки – в мае 2019 г.

18 июня 2019 г.

### **Польша готова помочь Украине с транзитом газа**

*«Зеркало недели. Украина»*

Польша готова запустить газопровод на 2 млрд куб. м, который соединит польскую газотранспортную систему с украинской в Германовце.

«Мы готовы в случае необходимости запустить газопровод, который соединит польскую систему с украинской в Германовце. Его пропускная спо-

способность составляет 2 млрд куб. м. Это немного, но, когда украинцам нужна срочная помощь, мы готовы её предоставить», — заявил представитель польского правительства по вопросам стратегической энергетической инфраструктуры П. Наимский.

Он также подчеркнул, что на данный момент Польша ждёт решения от украинской стороны.

20 июня 2019 г.

### **Прибалтика утвердила сроки отсоединения от энергосистемы России и Белоруссии**

*Информационно-аналитическое издание «Евразия.Эксперт»*

Евросоюз, Латвия, Литва, Эстония и Польша утвердили сроки отсоединения от энергосистем Белоруссии и России. Согласно утверждённой «дорожной карте» по синхронизации электросетей Латвии, Литвы, Эстонии через Польшу с континентальной сетью Евросоюза процесс завершится к 2025 г.

Ранее было достигнуто соглашение о финансировании процесса синхронизации. Так, 323 млн евро будет выделено на инфраструктурные нужды, ещё около 1 млрд евро ЕС выделит на создание генерирующих мощностей.

Министр энергетики России А. Новак посетовал на политизированность решения, считая выход из режима работы энергосистем в рамках энергокольца БРЭЛЛ технически и экономически нецелесообразным.

21 июня 2019 г.

### **«Замороженный» нефтепровод Trans Mountain все же расширят**

*ТЭКНОБЛОГ*

Нефтепровод *Trans Mountain* в Канаде всё же будет расширен. Работы возобновятся в сентябре, а запуск новых мощностей состоится в середине 2022 г.

Правительство Канады повторно одобрило проект расширения *Trans Mountain*, после того как десять месяцев назад он был остановлен судом. Судья потребовал дополнительных консультаций с коренным населением. Теперь проект был одобрен кабинетом министров с условием соблюдения 156 дополнительных условий.

21 июня 2019 г.

## ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

Март

### **«Газпром» – стратегический партнёр Кыргызской Республики**

*ИА «24.kg»*

Модернизация нефтегазовой отрасли Киргизии продолжается в хорошем темпе – «Газпром» в полном объёме выполняет все взятые на себя обязательства. Общая сумма инвестиций группы компаний «Газпром» в модернизацию и инфраструктуру страны превысила 35 млрд сомов. Ежегодная стабильная динамика прироста инвестиций напрямую влияет на экономическое положение Киргизии и всех её граждан.

За время деятельности группой компаний «Газпром» на территории страны проведена масштабная работа по строительству и реконструкции нефтегазовых мощностей и социальных объектов. Построено и реконструировано 113 км магистральных и 668 км распределительных газопроводов, реконструировано 117 АЗС, приобретено свыше 200 единиц спецтехники и технологического транспорта, построено свыше 30 тыс. квадратных метров производственных площадей.

*27 марта 2019 г.*

### **О чём договорились Киргизия и Россия по итогам визита Путина**

*Kloop.kg.*

Президент России В. В. Путин прилетел с государственным визитом в Киргизию. Власти двух стран подписали более 35 документов.

Вслед за приобретением «Кыргызгаза» «Газпром» обратил внимание на «Кыргызнефтегаз» – крупнейшее предприятие в Киргизии по добыче нефти и газа, которому принадлежат 35 нефтегазовых месторождений на юге страны. Бо́льшая часть активов компании принадлежала государству, но правительство подписало с «Газпромом» дорожную карту по участию российской компании в их приобретении. Таким образом, «Газпром», уже контролируя газовую отрасль, намерен контролировать и нефтяную.

*31 марта 2019 г.*

---

## Апрель

---

### **В Москве прошли переговоры с министерством нефти Ирана**

*Министерство энергетики Российской Федерации*

2 апреля в Москве министр энергетики России А. Новак и министр нефти Ирана Б. Н. Зангене обсудили последние события на российском нефтяном рынке и сотрудничество в нефтяной сфере.

Обе стороны на встрече рассмотрели двусторонние отношения в сфере топлива, энергетики, глобального нефтяного рынка и сотрудничества в рамках ОПЕК. А. Новак выразил удовлетворение в связи с расширением всесторонних отношений двух стран в областях нефти и энергетики.

Он также указал на переговоры между лидерами Ирана и России по разработке нефтяных месторождений. По его словам, Россия будет поддерживать сотрудничество с Ираном в рамках соглашения о сокращении добычи нефти ОПЕК+.

2 апреля 2019 г.

### **Китай намерен построить крупнейший в мире танкер для транспортировки СПГ**

*Агентство экономической информации «ПРАЙМ»*

В рамках 19й международной конференции и выставки по сжиженному природному газу *LNG 2019* в г. Шанхае китайская судостроительная компания *Hudong-Zhonghua Shipbuilding (Group) Co., Ltd.* и норвежское сертификационное общество *DNV GL* подписали соглашение о совместном проекте танкера для транспортировки сжиженного природного газа (СПГ). Он должен стать крупнейшим в мире судном своего класса. Точных сроков, когда судно может быть спущено на воду, пока нет, известно, что к концу следующего года должна быть подготовлена техническая документация по проекту. Предполагается, что танкер сможет перевозить до 270 тыс. куб. м СПГ.

3 апреля 2019 г.

### **В ЕС говорят, что Украина может избавиться от экономической зависимости от транзита газа**

*«Интерфакс-Украина»*

В Еврокомиссии считают, что Украина способна избавиться от экономической зависимости государственного бюджета от платежей за транзит российского газа в страны ЕС и стать международным игроком на энергетическом рынке благодаря своему потенциалу.

Директор по вопросам внутреннего энергетического рынка главного директората «Энергетика» Еврокомиссии К.-Д. Борхардт прокомментировал слова исполнительного директора НАК «Нафтогаз Украины» Ю. Витренко о том, что в случае введения в эксплуатацию газопровода «Северный поток – 2» транзит российского газа по территории Украины больше не потребует, что приведёт к тому, что украинский бюджет потеряет около 4% ВВП.

«Что я хотел бы сказать Украине – не стройте ваше экономическое будущее на транзитном контракте с Россией. Концентрируйтесь на ваших собственных сильных сторонах в энергетической системе, потому что у вас на Украине есть огромный потенциал стать настоящим международным энергетическим экспортёром, энергетическим игроком с ресурсами, которые у вас есть», – отметил Борхардт.

11 апреля 2019 г.

### **Цена «Дружбы». Белоруссия и Россия в поисках нефтяного компромисса**

*Информационно-аналитическое издание «Евразия.Эксперт»*

Главной причиной, повлёкшей требование Минска о повышении тарифа на прокачку нефти, в экспертной среде считают желание белорусского руководства подтолкнуть российских коллег к активизации диалога о выделении Белоруссии компенсаций за налоговый манёвр. Однако повышение тарифа на прокачку сделает поставки нефти по территории Белоруссии менее привлекательными, что отрицательно скажется на объёмах транзита и, как следствие, объёмах нефти, с которой Минск получает прибыль за «перетаможку». В перспективе же станет вопрос о геоэкономической ценности Белоруссии как транзитной страны.

11 апреля 2019 г.

### **Украина начала экспорт газа в направлении Венгрии**

*«Экономическая правда»*

«Укртрансгаз» открыл экспорт газа в направлении Венгрии. Об этом написал глава НАК «Нафтогаз Украины» А. Коболев на своей странице в *Facebook*.

По данным *ICIS*, компания *TAS Energy*, входящая в *TAS Group С.* Тигипко, осуществила поставку в Венгрию 1 МВт·ч газа.

12 апреля 2019 г.

### **«Газпром» резко увеличил транзит газа через Украину**

*«Экономическая правда»*

За последнюю неделю российский «Газпром» резко увеличил объёмы транспортировки газа в Европу через Украину.

Причиной стал ремонт трубопровода «Ямал-Европа», который проходит через Белоруссию.

За считанные дни суточные объёмы транзита украинской ГТС выросли на 60 млн куб. м и сейчас составляют ориентировочно 300 млн куб. м. В годовом исчислении это эквивалентно около 110 млрд куб. м газа, сообщил А. Коболев.

16 апреля 2019 г.

### **Siemens строит электростанцию на СПГ в Бразилии**

*Электронное периодическое издание «Нефть и Капитал»*

Немецкая компания *Siemens* подписала контракт на строительство электростанции комбинированного цикла, работающей на регазифицированном СПГ в рамках проекта *GNA 1*, который осуществляется в порту Асу бразильского штата Рио-де-Жанейро. Впервые в Бразилии будут применены высокоэффективные и успешно зарекомендовавшие себя газовые турбины *H*-класса *Siemens*.

Стороны также заключили долгосрочный сервисный контракт, и немецкая компания будет осуществлять эксплуатацию и техническое обслуживание электростанции, обеспечивая тем самым требуемые надежность, коэффициент готовности и эксплуатационные характеристики.

16 апреля 2019 г.

### **Польша и Азербайджан налаживают сотрудничество в энергетике**

*ИА Trend*

Как заявил глава польской нефтегазовой компании *PGNiG* П. Вожняк во время встречи с министром иностранных дел Азербайджана Э. Мамедъяровым, Польша хочет воспользоваться опытом *SOCAR* в энергетической сфере. В ходе встречи Эльмар Мамедъяров проинформировал главу польской компании об энергетических, инфраструктурных проектах, реализуемых по инициативе и при участии Азербайджана. Мамедъяров отметил, что Азербайджан поддерживает энергетическое сотрудничество между двумя странами и заинтересован в дальнейшем сотрудничестве с Польшей.

17 апреля 2019 г.

### **Подписано соглашение по месторождению «Центрально-Восточный Азери»**

*ИА Turan*

Консорциум нефтяных компаний с участием *SOCAR*, *BP*, *Chevron*, *INPEX*, *Equinor*, *ExxonMobil*, *ТРАО*, *ИТОЧУ* и *ONGC Videsh* подписал проект по разработке глубоководной части месторождения «Центрально-

Восточный Азери». Стоимость нового проекта составит 6 млрд долл. Планируется построить новую морскую платформу с оборудованием мощностью по переработке до 100 тыс. баррелей нефти в сутки. Ожидается, что добыча нефти начнется в 2023 г. Всего же ожидается добыча в объеме 300 млн баррелей. Строительные работы начнутся в 2019 г. и продолжатся до середины 2022 г.

19 апреля 2019 г.

### **Нефтяная «труба» как последний аргумент?**

*Национальный правовой интернет-портал «Белрынок»*

Ступор в белорусско-российских переговорах по таким стратегически важным вопросам, как поставки белорусского продовольствия на российский рынок, цена на природный газ и компенсации от налогового манёвра подтолкнул Минск к использованию нефтяной трубы в качестве средства убеждения. Между тем Минск не может принять решение о внеплановом повышении тарифной ставки в одностороннем порядке, а должен действовать в строгом соответствии с процедурой, прописанной в межправительственном соглашении, регулирующем тарифы на услуги по транзиту нефти по магистральным трубопроводам.

19 апреля 2019 г.

### **«Нафтан»: некачественная нефть для завода – это катастрофа**

*Sputnik Беларусь*

В связи с ухудшением качества российской нефти гендиректор завода «Нафтан» А. Демидов принял решение о снижении загрузки производственных мощностей.

В свою очередь глава «Белнефтехима» А. Рыбаков заявил, что ситуация беспрецедентная. Уровень хлора в поставляемой нефти в десятки раз превышает допустимый. Такое сырье сложнее переработать и нефтепродуктов можно извлечь меньше. К тому же страдает оборудование: всего за неделю коррозия уничтожает 4 мм стальной трубы.

20 апреля 2019 г.

### **Ляшенко: сомнений в профессионализме «Транснефти» нет**

*Sputnik Беларусь*

«Белнефтехим» констатировал резкое ухудшение качества российской экспортной смеси *Urals*, поступающей транзитом в участок магистрального нефтепровода «Гомельтранснефть Дружба». Согласно заявлению официального представителя «Транснефти» И. Демина компания ежедневно

отслеживает показатели по наличию органических хлоридов, а также проводит анализ арбитражных проб для определения источника загрязнения. Ситуация с качеством должна нормализоваться в течение нескольких суток.

21 апреля 2019 г.

### **Китайская Sinopec возобновляет закупку нефти в США**

*Агентство экономической информации «ПРАЙМ»*

Трейдинговая «дочка» китайской государственной нефтехимической корпорации *Sinopec* готовится получить нефть из США после перерыва в поставках, связанного с торговым конфликтом двух стран. Супертанкер «Маран Артемис» ждёт разгрузки у восточного китайского порта Циндао. По имеющимся данным, в танкере находится около 2 млн баррелей нефти марки *WTI*.

23 апреля 2019 г.

### **«Лукойл» намерен предупредить падение добычи газа в Узбекистане**

*Podrobno.uz*

Российский «Лукойл» планирует инвестировать 2 млрд долл. в свои узбекские проекты.

«За последние два года в Узбекистане резко изменился инвестиционный климат. Мы здесь работаем с 2003 г. и сегодня, конечно, те изменения, которые проходят в пуле правительства, изменения в валютно-денежной политике, на энергетическом рынке, закладывают фундамент для очень динамичного роста. Те темпы роста, которые мы видим, — а это 6–7% ежегодного ВВП, просто поражают», — отметил В. Алекперов на выездном заседании Совета директоров «Лукойла» в Бухаре.

25 апреля 2019 г.

### **Азербайджан нацелен на сотрудничество с Китаем в сфере возобновляемой энергетики**

*ИА Trend*

Министр энергетики Азербайджана П. Шахбазов на встрече с главой Национальной энергетической администрации Китая Ж. Жиньхуа пригласил китайские компании к сотрудничеству в сфере возобновляемой энергетики. В частности, стороны обсудили расширение сотрудничества в рамках инициативы «Один пояс — один путь».

Как отметил Шахбазов, подписание между Азербайджаном и Китаем документов на 821 млн долл. создаёт новые возможности для расширения сотрудничества между странами. Министр пригласил китайскую сторону

посетить Азербайджан для изучения потенциала развития возобновляемой энергетики.

25 апреля 2019 г.

**Китайская CNOOC договорилась с «Новатэком» о покупке 10% в «Арктик СПГ – 2»**

*Агентство экономической информации «ПРАЙМ»*

В рамках международного форума «Один пояс — один путь» ПАО «Новатэк» подписал с китайской государственной нефтегазовой корпорацией CNOOC обязывающее соглашение по вхождению в проект «Арктик СПГ – 2» с долей в 10%. Отметим, что ранее ПАО «Новатэк» объявил о подписании аналогичного документа с дочерней компанией китайской национальной нефтегазовой корпорации CNPC–CNOOC, которое также подразумевает продажу 10% в проекте «Арктик СПГ – 2». Таким образом, китайские компании владеют 20% проекта «Арктик СПГ – 2».

25 апреля 2019 г.

**Petrobras планирует продать 8 НПЗ в Бразилии и сеть заправок в Уругвае**

*Агентство экономической информации «ПРАЙМ»*

Согласно планам бизнес-стратегии на 2020–2024 гг., бразильская государственная нефтегазовая компания Petrobras намерена продать восемь нефтеперерабатывающих заводов в Бразилии и сеть заправок PUDSA в Уругвае. Общая мощность выставяемых на продажу заводов составляет 1,1 млн баррелей в день. Это заводы *Abreu e Lima, Xisto, Landulpho Alves, Gabriel Passos, Presidente Getulio Vargas, Alberto Pasqualini, Isaac Sabba y Lubrificantes* и *Derivados del Petroleo del Noreste*. Также корпорация намерена снизить своё участие в Petrobras Distribuidora, компании-дистрибьюторе топлива в Бразилии., которая на данный момент владеет 71% акций). Компания при этом намерена сохранить существенную долю в подразделении.

27 апреля 2019 г.

---

## Май

---

**Азербайджан наладил экспорт электроэнергии в европейские страны**

*Trend News Agency*

6 мая ОАО «Азерэнерджи» распространило сообщение о том, что с 1 мая Азербайджан начал поставки электроэнергии в Грецию, Румынию, Болгарию и Венгрию.

ОАО «Азербэнеджи» также поставляет электроэнергию в Иран, Россию, Турцию и Грузию. Объём экспортированной электроэнергии в прошлом году составил 1,41 млрд кВт·ч, а в январе—марте 2019 г. — 891,2 млн кВт·ч.

На балансе «Азербэнеджи» имеется свыше 30 электростанций, совокупная мощность генерации электроэнергии которых превышает 6 тыс. мегаватт, что позволяет ежегодно вырабатывать около 24 млрд кВт·ч электроэнергии.

6 мая 2019 г.

### **Азербайджан и ОАЭ намерены сотрудничать в сфере возобновляемой энергетики**

*Агентство нефтегазовой информации*

В рамках встречи министра энергетики Азербайджана П. Шахбазова с делегацией из ОАЭ во главе с шейхом А. Д. аль-Мазруи были затронуты вопросы налаживания сотрудничества в сфере возобновляемой энергетики. Также были затронуты вопросы сотрудничества с азербайджанской госкомпанией *SOCAR*. По словам Шахбазова, связи между Азербайджаном и ОАЭ находятся на высоком уровне по многим направлениям, в том числе по энергетике. Он напомнил, что во время встречи министров ОПЕК+ в Баку состоялись переговоры с министром энергетики ОАЭ С. аль-Мазруи.

«По итогам этих переговоров в настоящее время начаты обсуждения с компанией „*Mubadila*“, а также ведётся сотрудничество с „*Masdar*“ в сфере альтернативной энергетики», — заявил Шахбазов.

7 мая 2019 г.

### **В ходе визита министра иностранных дел Ирана в Россию обсуждались вопросы сотрудничества в сфере ТЭК.**

*Институт Ближнего Востока*

8—9 мая прошёл рабочий визит министра иностранных дел Исламской Республики Иран (ИРИ) М. Дж. Зарифа в Россию. Глава иранского МИД провёл переговоры по целому ряду двусторонних, региональных и международных вопросов со своим российским коллегой С. Лавровым в Москве.

По итогам встречи М. Дж. Зариф отметил, что хотя президент Ирана Х. Роухани в тот же день направил аналогичные официальные письма с изложением позиции Ирана по ядерной программе главам остальных стран-участниц СВПД, это не означает, что ситуация и условия сотрудничества и вид отношений всех этих стран с Ираном одинаковы. Речь в письме шла о 60-дневном сроке, который Иран предоставил странам-участницам СВПД на выполнение их обещаний, особенно в банковской и нефтяной сферах. В противном случае Исламская Республика намерена прекратить

соблюдение своих обязательств и увеличить уровень обогащения урана и продолжить модернизацию тяжеловодного реактора в Араке.

Министр иностранных дел ИРИ сделал особый акцент на российско-иранском сотрудничестве в нефтегазовой сфере. Министр иностранных дел Ирана сказал, что у Ирана и России были очень хорошие отношения в течение всего прошлого года и после выхода США из ядерной сделки, и Москва полноценно сотрудничала с Ираном, но Европа со своей стороны «ничего не сделала». М. Дж. Зариф подчеркнул, что Иран рассматривает Россию и Китай, особенно Россию, как долгосрочного партнёра, вот почему министр лично привёз письмо Х. Роухани российскому президенту В. В. Путину.

9 мая 2019 г.

### **Азербайджан и Пакистан будут сотрудничать в сфере энергетики**

*ИА Trend*

Как заявил посол Азербайджана в Пакистане А. Ализаде, Азербайджан и Пакистан изучают дальнейшие возможности сотрудничества в энергетическом секторе.

«В 2017 г. мы подписали соглашение о сотрудничестве в сфере энергетики, и эта сфера, конечно, является самым важным направлением. В Пакистане имеется большой спрос в этой сфере, и, в частности, на поставку продуктов нефтегазовой отрасли, и мы изучаем дальнейшие возможности в энергетическом секторе. К счастью, Экономический координационный комитет разрешил Пакистанской государственной нефтяной компании заключать торговые соглашения с нефтяными компаниями в Азербайджане. Это окажет огромную помощь в будущем для роста товарооборота», — отметил посол.

13 мая 2019 г.

### **«Лукойл» нарастил добычу нефти и газа за счёт проектов в Узбекистане**

*CA-NEWS: Центральноазиатская новостная служба*

Крупнейшая российская частная нефтяная компания «Лукойл» раскрыла предварительные производственные результаты за первый квартал этого года и отчиталась об увеличении добычи нефти на 1,2% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года, до 21,6 млн т.

Без учёта проекта «Западная Курна<sup>2</sup>» среднесуточная добыча углеводородов составила 2,4 млн баррелей в сутки. Это на 4,1% больше, чем в первом квартале 2018 г., а также на 0,3% больше уровня четвёртого квартала прошлого года.

«Рост добычи в основном связан с развитием газовых проектов в Узбекистане», — подчеркнули в компании. Добыча газа, в свою очередь, в первом квартале этого года составила 9 млрд куб. м, что на 12% больше пока-

зателя первого квартала годом ранее. Как и в случае с нефтью, основным фактором роста добычи газа стало развитие проектов в Узбекистане.

«Благодаря запуску второй очереди газоперерабатывающего комплекса на проекте Кандым добыча газа в Узбекистане в первом квартале 2019 г. выросла до 3,8 млрд куб. м (в доле группы „Лукойл“), что на 33% больше, чем в первом квартале 2018 г.», — заключили в нефтяной компании.

14 мая 2019 г.

### **GEFF предоставит 20 млн долл. на развития «зелёной экономики» в Армении**

*АМИ Новости-Армения*

Как заявил заместитель руководителя проекта *GEFF (Green Economy Financing Facility)* в Армении А. Бутхузи, общий фонд программы финансирования зелёной экономики в Армении составит 20 млн долл. Программа финансируется ЕБРР с целью поддержки бизнесменов и физических лиц, которые инвестируют в так называемые «зелёные технологии».

«Проект начался относительно недавно, но тенденция на рынке очень положительная, спрос очень большой и даже можно сказать, что в Армении сейчас наблюдается бум инвестиций в солнечную энергетику», — отметил Бутхузи. По его словам, бизнесменов очень интересует использование возможностей возобновляемых источников электроэнергии, в частности, солнца.

14 мая 2019 г.

### **«Газпром» и «Туркменгаз» прекратили разбирательство в арбитраже**

*«Хроника Туркменистана»*

«Газпром» и «Туркменгаз» подписали соглашение о прекращении арбитражного разбирательства по пересмотру цены закупаемого газа, сообщается со ссылкой на отчёт российской газовой компании за первый квартал. Согласно данным отчёта, произошло это ещё 31 января этого года, но не афишировалось. 15 апреля «Газпром» возобновил закупки газа из Туркмении.

Переговорам о возобновлении поставок газа в Россию, продолжающимся с осени 2018 г., предшествовал конфликт между «Газпромом» и «Туркменгазом».

15 мая 2019 г.

### **Азербайджан предлагает Чехии сотрудничество в сфере энергетики**

*ИА «Интерфакс-Азербайджан»*

Азербайджан предлагает Чехии создавать совместные предприятия в различных сферах экономики, включая энергетику. Об этом заявил замминистра экономики Азербайджана Р. Мамедов.

«Азербайджан предлагает создание СП в сферах промышленности, транспорта, сельского хозяйства, энергетики, туризма и др. направлениях», — заявил Мамедов, напомнив, что товарооборот между двумя странами в 2018 г. превысил 1 млрд долл., что на 57% больше показателя 2017 г.

«Более 88% товарооборота Чехии со странами Южного Кавказа приходится на Азербайджан», — подчеркнул он.

16 мая 2019 г.

### **Азербайджан настаивает на продлении сделки ОПЕК+**

*ИА Прайм*

Как заявил министр энергетики Азербайджана П. Шахбазов, сотрудничество по сделке ОПЕК+ необходимо продлевать. На вопрос о том, необходимо ли продлевать сделку по ОПЕК+ после июня, министр ответил: «Я считаю, что да, но в каком виде её продлевать... Сотрудничество должно быть. Оно в течение двух лет доказало свою состоятельность. Я думаю, что это сотрудничество должно быть продолжено».

18 мая 2019 г.

### **В Джидде прошла сессия Совместного Министерского мониторингового комитета стран ОПЕК и ряда не входящих в эту организацию стран**

*Министерство энергетики Российской Федерации*

19 мая в Джидде (Саудовская Аравия) прошло 14-е заседание Совместного министерского мониторингового комитета стран ОПЕК+. Представивший Россию на этом мероприятии министр энергетики России А. Новак в интервью рассказал о дальнейших планах участников соглашения, текущей ситуации на мировых рынках нефти и возможностях России по увеличению добычи.

Глава Минэнерго России подчеркнул, что все участники соглашения ОПЕК+ выполняют взятые на себя обязательства, при этом мониторинг ситуации на нефтяном рынке будет продолжен.

«Нашей задачей было промониторить ситуацию и сделать оценки на второе полугодие. Мы проанализировали исполнение Соглашения за четыре месяца, и анализ показывает, что оно исполняется на очень высоком уровне — в среднем с начала года на 120%. Россия выполняет свои обязательства в полном объеме, в мае мы несколько перевыполняем обязательства», — отметил министр.

«Сегодня на рынок влияет слишком много факторов — это и геополитика, и макроэкономика, и санкции. Все это, по сути, вмешательство в рыночный процесс», — считает А. Новак.

Он также отметил, что за последние два года запасы нефти уменьшились до уровня среднего 5 летнего значения.

«При этом мы не исключаем, что на рынке появится дефицит в летний период. Один из вариантов решения — наращивание добычи, чтобы покрыть спрос со стороны потребителей. Россия имеет все возможности увеличить объём поставок», — заверил глава Минэнерго России.

19 мая 2019 г.

### **Украина возобновила транзит нефти в ЕС**

«Экономическая правда»

«21 мая в 10:46 АО „Укртранснафта“ возобновила приём российской нефти на ЛПДС „Мозырь“ (Республика Беларусь) для дальнейшей её транспортировки в направлении европейских потребителей», — сообщает компания.

Готовность принимать нефть подтвердили на приёмо-сдаточном участке «Фенешлитке» (Венгрия). «Поэтому, по состоянию на 10:38 „Укртранснафта“ возобновила транзит сырья к венгерским потребителям», — сообщает компания.

21 мая 2019 г.

### **Афганистан заинтересован в увеличении импорта нефтепродуктов из Азербайджана**

Агентство нефтегазовой информации «AGNI.RU»

Министр торговли и промышленности Афганистана А. Ахмеди сообщил, что страна заинтересована в увеличении импорта и расширении ассортимента нефтепродуктов из Азербайджана. Он отметил, что Кабул заинтересован в том, чтобы вывести сотрудничество с азербайджанской государственной нефтегазовой компанией *SOCAR* на новый уровень для диверсификации поставок топлива. Отметим, что *SOCAR* уже поставляет в Афганистан дизель, керосин и жидкий бутан.

26 мая 2019 г.

### **Eni приобрела у ExxonMobil 10% в проекте разработки с «Роснефтью» 3 глубоководных блока на шельфе Мозамбика**

ИА *Neftegaz.RU*

*Eni* через свою дочку *Eni Mozambico* приобрела у *ExxonMobil Mozambique Exploration & Production Limitada*, структуры *ExxonMobil*, 10% в проекте разработки и разработки блоков *A5B*, *Z5C* и *Z5D* на шельфе Мозамбика. Блоки *A5B*, *Z5C* и *Z5D* расположены в малоизученной области, обращённой к дельте р. Замбези, примерно в 800 км к северо-востоку от г. Мапуту.

По итогам сделки между *Eni* и *Exxon* доли между участниками проекта распределены следующим образом: *ExxonMobil* — 40%, мозамбикская гос-

компания *Empresa Nacional de Hidrocarbonetos (ENH)* – 20%, Роснефть – 20%, *Qatar Petroleum* – 10% и *Eni* – 10%.

29 мая 2019 г.

---

## Июнь

---

### **Финансовые вопросы России с Белоруссией будут решены после согласования интеграции**

*Белорусский портал TUT.BY*

Первый вице-премьер России, министр финансов А. Силуанов заявил, что решения по финансовым взаимоотношениям с Белоруссией могут быть приняты после согласования видения дальнейшей интеграции. По его словам, пока не будут решены вопросы по интеграции, не имеет смысла «выдёрживать» вопросы компенсации за потери от налогового манёвра или вопросы кредитования страны.

«Все это нужно смотреть в комплексе, в части того, как мы будем двигаться по интеграции в части тех мероприятий, которые содержатся в союзном договоре. Сегодня мы пытаемся обновить его, чтобы мы видели понимание нашей дорожной карты», – сказал он.

8 июня 2019 г.

### **Японские инвесторы готовятся принять участие в «Арктик СПГ – 2»**

*ТЭКНОБЛОГ*

Японские инвесторы выказали свою готовность принять участие в проекте «Новатэка» «Арктик СПГ – 2». Об этом заявил глава Минэкономразвития России М. Орешкин. В комплексном плане инфраструктуры есть цель по развитию Северного морского пути и увеличению грузооборота. Вклад в «Арктик СПГ» – это прямой вклад в создание базы под работу Северного морского пути. По его словам, в настоящее время существуют определенные договорённости в реализации плана экономического российско-японского сотрудничества, но, тем не менее, сторонам нужно договариваться о более амбициозных задачах, ещё более развивая сотрудничество.

10 июня 2019 г.

### **Япония хочет продолжить импорт иранской нефти**

*ТЭКНОБЛОГ*

Японии необходима иранская нефть, и Токио хотел бы продолжить её импорт. Об этом заявил президент Ирана Х. Роухани по итогам переговоров

с премьер-министром Японии С. Абэ. «Заинтересованность Японии в продолжении покупки нефти из Ирана... может гарантировать развитие отношений двух стран», — подчеркнул Роухани.

13 июня 2019 г.

### **В обход «Газпрома»: Украина готова помочь Молдавии покупать газ в ЕС**

*Пресс-служба ПАО «Укртрансгаз»*

«Укртрансгаз» направил предложение Молдавии в связи с задержкой строительства интерконнекторов Румыния — Молдавия, что ставит молдавскую сторону в зависимость от переговоров с «Газпромом».

В пресс-службе напомнили, что уже более трёх лет Украина обеспечивает свои потребности в газе без участия «Газпрома». Благодаря возможностям ГТС, Украина импортирует весь необходимый объём газа из стран ЕС.

«Молдавские поставщики с помощью украинской ГТС могут воспользоваться аналогичным подходом, что позволит Молдове самостоятельно импортировать газ из ЕС в случае необходимости», — говорится в сообщении.

16 июня 2019 г.

### **Стало известно, на каком условии Казахстан готов поставлять нефть Белоруссии**

*Sputnik Беларусь*

Согласно заявлению министра, казахское руководство поставило жёсткие условия потенциальному сотрудничеству в данной сфере. Обязательным условием должно стать подписание соглашения о невозможности реэкспорта казахской продукции, с целью исключения фактора недобросовестной конкуренции на внешних рынках. При этом подчёркивается, что поставки для партнёров в рамках ЕАЭС будут осуществляться беспопылинно.

20 июня 2019 г.

### **Проект «Роснефти» в бассейне Солимоинс получил статус приоритетного**

*EnergyLand.info*

В соответствии с соглашением, подписанным между *Rosneft Brasil* (дочернее предприятие «Роснефти») и правительством бразильского штата Амазонас, власти региона обязуются создать условия для реализации газового проекта в бассейне реки Солимоинс «Роснефть». В частности, предусмотрено предоставление проекту налоговых стимулов, обеспечение поддержки строительства необходимой инфраструктуры и экологического лицензирования и др.

Отметим, что «НК „Роснефть“» принадлежит 13 лицензионных участков общей площадью около 32,6 тыс. кв. км., где участки содержат условные ресурсы природного газа в объёме 60 млрд куб. м. А перспективные ресурсы нефти и конденсата составляют 57 млн тонн, газа — 176 млрд куб. м.

20 июня 2019 г.

**Компенсацию Белоруссии из-за загрязнённой нефти определяют по итогам года**

*Sputnik Беларусь*

По заявлению заместителя руководителя аппарата правительства России С. Приходько фактическую сумму компенсации **Белоруссии** из-за ситуации с загрязнённой нефтью определят по итогам 2019 г. Сумма будет рассчитана с учётом объёмов поставок нефти и транзита через белорусскую территорию.

21 июня 2019 г.

## ГЕОПОЛИТИКА И КРУПНЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ

---

Март

---

### **Россия и Китай подписали приёмку трансграничного подводного перехода «Силы Сибири» через Амур**

?????????

Российские и китайские специалисты провели оценочную проверку подводного перехода через реку Амур трансграничного участка магистрального газопровода «Силы Сибири – 1». По результатам проверки стороны подписали приёмку, которая знаменует собой успешное завершение этой части строительства масштабного энергетического проекта двух стран.

Отметим, что с момента начала строительства подводного перехода в сентябре 2016 г., специалисты двух стран преодолели многочисленные трудности, включая работу при экстремально низких температурах и в сложных географических условиях, определенную сложность представляли различия в строительных нормативах и стандартах двух государств.

*28 марта 2019 г.*

### **США надеются на экспорт туркменского газа в Европу**

«365 Info»

Президент США Д. Трамп написал письмо президенту Туркмении Г. Бердымухамедову, выразив поддержку по поводу строительства гипотетического Транскаспийского газопровода.

«Надеюсь, что Туркмения сможет воспользоваться новыми возможностями экспорта газа на Запад в связи с недавним определением правового статуса Каспийского моря», – были процитированы слова из письма Трампа в официальных СМИ Туркмении.

В последнее время продвигающийся с переменным успехом проект Транскаспийского газопровода вызывает некоторый интерес как внутри Туркмении, так и за её пределами.

Однако с Азербайджаном, куда должен идти Транскаспийский газопровод, возникают постоянные разногласия в определённых областях. Прикаспийские соседи, по всей видимости, всё ещё не пришли к единому мнению относительно раздела морского дна и его нефтяных запасов.

*1 апреля 2019 г.*

## **Суд отменил разрешение Трампа бурить на Аляске и в Атлантике**

*Тэкноблог*

Федеральный окружной суд на Аляске постановил, что указ президента США Дональда Трампа, разрешающий добычу нефти и газа в Арктике и Атлантическом океане, является незаконным. Согласно этому постановлению, указ предыдущего президента Барака Обамы, запрещающий бурение в ряде специальных природоохранных зон, остаётся в силе.

*1 апреля 2019 г.*

## **Саудовская Аравия рассматривает переход с доллара на другие валюты при расчётах за торговлю нефтью**

*Reuters*

В Саудовской Аравии пригрозили, что в случае недружественных действий со стороны Вашингтона КСА прекратит расчёты за нефть в долларах и перейдёт на другие валюты.

Экономическая подоплёка данного предупреждения со стороны Эр-Рияда заключается в обеспокоенности саудитов в связи с возможностью принятия американским Конгрессом антикартельного акта *NOPEC*. Этот предполагаемый закон может подчинить страны ОПЕК американскому антикартельному законодательству с перспективой противодействия недавним договорённостям ОПЕК+ о сокращении мировой добычи нефти.

По мнению министра нефти ОАЭ С. аль-Мазрауи, если такой закон будет принят, то ОПЕК автоматически подпадает под категорию картелей, что может вызвать фактический распад организации и увеличение до максимума экспорта нефти её участниками. В таком случае цена на нефть может упасть до 30 долл. за баррель с повторением худшего сценария 2014–2015 гг.

*4 апреля 2019 г.*

## **Горнодобывающая промышленность в ЕАЭС: у Киргизии самые низкие показатели**

*Tazabek*

Объём производства в горнодобывающей промышленности и разработке карьеров в ЕАЭС в январе 2019 г. составил 24,8 млрд долл. и увеличился по сравнению с аналогичным периодом 2018 г. в постоянных ценах на 5,1%.

При делении по видам полезных ископаемых на сырую нефть (включая газовый конденсат) приходится 55 млн 966,4 тыс. т., на природный газ — 72 млрд 173 млн куб. м, уголь — 46,5 млн т. Наибольшие показатели наблю-

даются у России (нефть — 47,8 млн т., газ — 67 млрд куб. м, уголь — 36,2 млн т.), самые низкие показатели у Киргизии (нефть — 0,19 млн т., газ — 0,2 млрд куб. м, уголь — 0,2 млн т.).

8 апреля 2019 г.

### **Грузия готова внести вклад в обеспечение энергетической безопасности Европы**

*ИА Интерфакс-Азербайджан*

Премьер-министр Грузии М. Бахтадзе считает, что его страна вместе с Азербайджаном и Турцией могут внести большой вклад в обеспечение энергетической безопасности Европы.

«Мы думаем, что не используем ресурсы Каспийского моря должным образом и можем сделать больше для обеспечения энергетической безопасности Европы», — заявил грузинский премьер, выступая на Парламентской ассамблее Совета Европы. При этом Бахтадзе отметил, что как Азербайджан, так и Турция являются стратегическими партнёрами Грузии, вместе с которыми реализованы такие масштабные проекты, как нефтепровод Баку — Тбилиси — Джейхан, расширение Южного газового коридора, строительство железной дороги Баку — Тбилиси — Карс и др.

10 апреля 2019 г.

### **«Северный поток — 2» не заработает вовремя, транзит через Украину сохранится**

*«Интерфакс-Украина»*

В Еврокомиссии считают, что Россия вернётся к переговорам о транзите газа через Украину с 2020 г., ведь газопровод «Северный поток — 2» не заработает ещё несколько лет.

Как заявил директор по вопросам внутреннего энергетического рынка главного директората «Энергетика» Еврокомиссии К. — Д. Борхардт, транзит через Украину со следующего года сохранится. Он отметил, что у российского «Газпрома» есть долгосрочные контракты с европейскими потребителями, которые они должны выполнить.

11 апреля 2019 г.

### **Греция и Болгария утвердили проект по транзиту азербайджанского газа**

*ИА Нефть.Капитал*

Греция и Болгария будут вместе работать над обновлённым графиком реализации проекта интерконнектора Греция — Болгария (*IGB*), предназначенного для транспортировки азербайджанского газа в Болгарию.

Договорённость достигнута на встрече министра энергетики Болгарии Т. Петковой и министра окружающей среды, энергетики и климата Греции Й. Статакиса. Стороны договорились ввести *IGB* в эксплуатацию в 2020 г., параллельно с запуском Трансадриатического трубопровода (*TAP*). Отметим, что газопровод *IGB* позволит Болгарии получать азербайджанский газ, добытый со второй стадии газоконденсатного месторождения «Шах Дениз».

15 апреля 2019 г.

### **Совет ЕС утвердил новые правила рынка газа, касающиеся «Северного потока – 2»**

*«Экономическая правда»*

Совет Евросоюза утвердил новые правила рынка газа, которые будут распространяться на трубопроводы из стран, не входящих в состав ЕС, в частности газопровод «Северный поток – 2».

«Общая цель поправки к газовой директиве — обеспечить, чтобы правила, регулирующие внутренний рынок газа в ЕС, применялись к газотранспортным линиям между государством-членом и третьей страной, до границ территории и территориального моря государства-члена ЕС», — говорится в сообщении.

15 апреля 2019 г.

### **Активные боевые действия в Ливии угрожают экспорту нефти из этой страны**

*Институт Ближнего Востока*

Вооружённое противостояние между отрядами Ливийской национальной армией (ЛНА) под командованием фельдмаршала Х. Хафтара и силами, поддерживаемыми Правительством национального согласия (ПНС) Ф. Сараджа, может стать причиной полной остановки производства энергоносителей в этой североафриканской стране. Такие опасения высказал глава Национальной нефтяной корпорации Ливии (*National Oil Corporation, NOC*) М. Саналла.

Сейчас бои идут на подступах к столице. Американские аналитики отмечают, что решение командующего Ливийской национальной армии (ЛНА) Халифы Хафтара начать наступление на Триполи является самым серьёзным потрясением ливийской политической системы со времён свержения Каддафи.

15 апреля 2019 г.

### **«Укрнафта» заявила о победе над Россией в споре из-за имущества в Крыму**

#### *Примечания*

Международный арбитраж 12 апреля постановил взыскать с России 44,4 млн долл. за «экспроприацию» имущества украинской компании «Укрнафта» в Крыму после присоединения полуострова к России. Речь идёт об административных помещениях и 16 автозаправках в Крыму.

Ранее «Укрнафта» пыталась вернуть контроль над своим имуществом, но получила отказ от российских правоохранительных органов, затем летом 2015 г. украинская компания передала спор на рассмотрение в международный арбитраж, Россия оспорила это в Верховном суде Швейцарии, однако суд в октябре 2018 г. отклонил российский иск.

*16 апреля 2019 г.*

### **Возросли поставки по Южно-Кавказскому газопроводу**

#### *ИА Report.az*

В январе–марте 2019 г. по магистральным газопроводам Азербайджана транспортировано 7783,5 млн куб. м газа, что на 16,8% превышает показатели за аналогичный период прошлого года. При этом на газопровод Баку – Тбилиси – Эрзурум (Южно-Кавказский газопровод) приходится 33,5% всего объёма газа.

По данному трубопроводу транспортировано 2605,4 млн куб. м газа, что на 27,3% превышает показатели за аналогичный период прошлого года. Южно-Кавказский газопровод построен для транспортировки азербайджанского газа, добываемого с месторождения «Шах-Дениз», в Грузию и Турцию.

*18 апреля 2019 г.*

### **Абылгазиев и глава китайской компании обсудили строительство газопровода «Киргизия – Китай»**

#### *ИАЦ «Кабар»*

Премьер-министр Киргизии М. Абылгазиев встретился с генеральным директором *SINO-Pipeline International Company Limited* М. Фанчунем. На встрече обсудили вопросы, касающиеся реализации проекта строительства газопровода «Киргизия – Китай», являющегося составной частью магистрального газопровода «Центральная Азия – Китай».

Общая протяжённость газопровода по территории Кыргызской Республики составляет порядка 215 км, проектная пропускная мощность – 30 млрд куб. м газа в год. Маршрут газопровода по территории Киргизии пролегает через Алайский и Чон-Алайский районы Ошской области.

*19 апреля 2019 г.*

## **Государственные СМИ Туркмении продолжают игнорировать возобновление поставок газа в Россию**

«Хроника Туркменистана»

19 апреля президент Туркмении Г. Бердымухамедов провёл видеосоветование с вице-премьерами правительства. В числе прочих отчёт о работе главе государства представил и зампред Кабмина по ТЭК М. Мюридов. Бердымухамедов адресовал вице-премьеру ряд конкретных указаний по реализации инвестиционных проектов и привлечению в отрасль дополнительных инвестиций.

Помимо этого, президент рассказал об освоении месторождения Узында на Каспии, которое даст возможность реализовать значительный потенциал отечественного нефтегазового комплекса. В конце марта президент Туркмении отдал право разрабатывать месторождение Узында российской компании *ARETI* после встречи с её главой И. Макаровым.

20 апреля 2019 г.

## **«Нафтогаз» озвучил своё предложение России по транзиту газа**

«Интерфакс-Украина»

Украина на трёхсторонних переговорах предложит РФ забронировать 60 млрд куб. м транзитных мощностей газотранспортной системы сроком на 10 лет.

По его словам, в целом Украина намерена взять на себя обязательство обеспечения транзитной мощности на 90 млрд куб. м газа. В частности, 30 млрд куб. м могут забронировать другие компании или тот же «Газпром».

25 апреля 2019 г.

## **На северо-западе Афганистана талибы обрезали туркменские линии электропередачи**

МИА «Фергана»

Уже 10 дней как вооружённая оппозиция отключила электричество в уезде Джума Базар в Бадгисе и не даёт починить опоры, рассказал 24 апреля глава отдела электроснабжения провинции М. Т. Азими. По словам губернатора Бадгиса А. Г. Маликзая, «Талибан» лишил электричества 21 деревню, находящуюся под их контролем в уезде Моко, и вернуть его туда «за один день невозможно».

Электрическая блокада является одним из обычных для талибов способов диктовать свои условия. Так, в 2018 г. «Талибан» осуществил подрыв опор ЛЭП в районе Хуаджа-Галтан провинции Кундуз, через которую электроэнергия из Таджикистана поступала в Афганистан и шла в Кабул.

Туркменские ЛЭП установили в Бадгисе почти год назад. В июле 2018 г. президент Афганистана М. А. Гани лично принял участие в церемонии открытия линии электропередачи «Рабаткашан — Калай-Нау» в Калайи-Нау, импортирующей электроэнергию из Туркмении. Протяжённость линии, введённой в эксплуатацию, составляет 25 км, мощность — 16 МВт.

25 апреля 2019 г.

### **Украина останется без реверса, если не будет транзита**

«ТАСС»

Украина в случае потери транзита газа из России не сможет организовать и его реверс из Европы.

Об этом заявил журналистам в субботу президент России В. В. Путин.

«Мы в конце концов подпишем договор на транзит газа или нет?», — отметил Путин.

«Это такой серьёзный вопрос, они валяют дурака, занимаются какими-то политическими распрями — вместо того, чтобы подумать о рядовом гражданине Украины, который живёт текущими заботами и вынужден платить непомерную цену за все эти политические фокусы», — сказал Путин.

27 апреля 2019 г.

### **Трамп вынудил Японию отказаться от импорта иранской нефти?**

Тэкноблог

Президент США Д. Трамп, по всей видимости, заставил Японию полностью отказаться от импорта иранской нефти. Такой вывод можно сделать из итогов визита японского премьера С. Абэ в Вашингтон. В частности, как заявил посол США в Японии У. Хагерти, главы обоих государств обсудили на встрече меры для полной остановки импорта нефти из Ирана.

29 апреля 2019 г.

### **«Западный» маршрут поставок газа в Китай станет самым перспективным коридором**

Государственное информационное агентство «ТАСС»

Председатель правления ПАО «Газпром» А. Миллер сообщил, что поставки российского трубопроводного газа в Китай по «западному» маршруту могут стать самым перспективным и значимым газотранспортным коридором. Помимо реализации проекта магистрального газопровода «Сила Сибири — 1» на повестке дня обсуждение ещё двух проектов поставок: с Дальнего Востока и по «западному» маршруту. В случае их реализации

к 2035 г. ПАО «Газпром» может стать экспортёром газа номер один на китайский рынок.

28 апреля 2019 г.

### **ЮГК повысит энергетическую безопасность Европы**

*ИА Прайм*

Как заявил заместитель помощника государственного секретаря США по вопросам Европы и Евразии Д. Кент, «Южный газовый коридор» поможет обеспечить энергетическую безопасность Европы, соединить Центральную Азию с другой частью мира.

«У нас много возможностей для углубления наших отношений в экономической сфере. Некоторые наши крупнейшие компании работают здесь с *SOCAR*, чтобы помочь в разработке нефтяных и газовых месторождений на Каспии, а также в рамках проекта „Южный газовый коридор“. Это фантастическая гигантская инфраструктура, которая обеспечит поставки не только азербайджанского газа, но и, потенциально, газа из Центральной Азии на европейские рынки, что повышает энергетическую безопасность всего континента», — отметил Кент.

2 мая 2019 г.

### **В Азербайджане подсчитали доходы от Южного газового коридора**

*ИА Прайм*

Как сообщил исполнительный директор Государственного нефтяного фонда Азербайджана (*SOFAZ*) Ш. Мовсумов, до 2046 г. доходы Азербайджана от «Южного газового коридора» составят около 40 млрд долл.

«По предварительным расчётам, при том, что цена на нефть будет находиться на уровне 60 долл. за баррель, и с учётом того, что все составные проекты Южного газового коридора заработают в полную мощность, доходы от проекта в период 2021–2045 гг. составят около 40 млрд долл.», — заявил Мовсумов. Он отметил, что основными поставщиками газа станут Азербайджан, Туркмения и, возможно, Ирак. В будущем в процесс могут быть включены также Иран и Египет.

2 мая 2019 г.

### **Премьер Италии: Трубопровод East Med может быть подключён к TAP**

*Trend News Agency*

8 мая премьер-министр Италии Д. Конте сообщил, что трубопровод *East Med*, который предусматривает транспортировку ресурсов Восточного Средиземноморья в Грецию через Кипр и Крит, может быть подключён

к Трансадриатическому трубопроводу (*TAP*), который будет поставлять азербайджанский газ в Европу.

Говоря о строительстве газопровода «Посейдон», который является последней частью *East Med*, он сказал, что Италия не готова разрешить его прокладку через город Отранто, но инфраструктура может быть подключена к газопроводу *TAP*.

8 мая 2019 г.

### **Произошло нападение на нефтеналивные танкеры в порту Фуджейра**

*Газета Rai al Youm*

12 мая произошли взрывы на четырёх нефтяных танкерах в порту Фуджейра (ОАЭ). Первоначальное сообщение агентства ОАЭ *ИАМ* не детализировались названия этих судов, однако затем поступили разъяснения. В состав четырёх судов, подвергшихся нападению, входят саудовский танкер «Амджад», крупный саудовский нефтеналивной танкер «Аль-Марзука», эмиратовское судно «А Мишель», принадлежащее правительству эмирата Шарджа, и норвежский танкер. Предположительно, взрывы произошли по причине детонации торпед или мин.

Эксперты связывают этот теракт с обострением ирано-американских отношений и угрозой нападения США на Иран. При этом выдвигаются несколько версий причастности тех или иных сил к взрывам.

12 мая 2019 г.

### **Самолёты-беспилотники атаковали саудовский нефтепровод**

*Газета Rai al Youm*

Семь самолётов-беспилотников, принадлежащих йеменскому движению «Ансарулла», атаковали две насосные станции в Саудовской Аравии недалеко от Эр-Рияда, в результате чего была остановлена транспортировка нефти по нефтепроводу, идущего из нефтеносной саудовской провинции Шаркия в порт Ямбу на Красном море.

Министр нефти КСА Х. аль-Фалих отметил по этому поводу: «Этот акт терроризма и саботажа в дополнение к терактам в Арабском заливе наносит ущерб не только королевству, но и безопасности мировых поставок нефти и глобальной экономике. Эти атаки ещё раз доказывают, насколько актуальной является противодействие террористическим организациям, таким как хоуситы, поддерживаемые Ираном».

14 мая 2019 г.

## Российский «Газпром» берёт Туркмению на баланс

«Коммерсантъ»

«Газпром» обсуждает заключение с Туркменией пятилетнего контракта на закупку газа, заявил журналистам заместитель главы Минэнерго А. Яновский. По его словам, поставки по нему могут начаться во второй половине года, а объёмы, не исключено, будут близки к тем, что поставлялись до 2016 г. (10 млрд куб. м в год). В апреле «Газпром» сообщил о возобновлении контрактных отношений с Туркменией, прерванных в одностороннем порядке с 2016 г. До середины года «Газпром» закупит 1,15 млрд куб. м туркменского газа, однако дальнейшие перспективы отношений остались неясны.

В текущем году «Газпром», несмотря на снижение как экспорта, так и внутреннего спроса, наращивает добычу (на 2,1%, или 4,2 млрд куб. м на середину мая), чтобы оставить больше газа в подземных хранилищах и иметь пространство для манёвра летом.

С этой точки зрения пятилетний срок контракта с Туркменией выглядит неслучайным: именно в конце 2023 г. «Газпром» рассчитывает начать ввод Харасавэйского месторождения на Ямале с выходом в 2027 г. на полку добычи в объёме 32 млрд куб. м. Вместе с тем договорённости с Туркменией означают также, что в «Газпроме» действительно считают, что рекордный экспорт в Европу в 2018 г. — 200 млрд куб. м — не был случайным и спрос как минимум останется на этом уровне.

17 мая 2019 г.

## ТАР готов на 87%

ИА Trend

Завершено более 87% работ по строительству Трансадриатического газопровода (ТАР), предусматривающего транспортировку азербайджанского газа в Европу. Около 98% труб проложено в Греции, Албании и Италии. При этом восстановлено более 93% земель вдоль маршрута ТАР в Греции, Албании и Италии. Строительство компрессорных и измерительных станций завершено на 85%. Как заявил управляющий директор ТАР Л. Скъепати, ТАР имеет значение по нескольким причинам:

«Этот проект приносит непосредственные выгоды трём странам, по территории которых он проходит. В более широком смысле ТАР обеспечит высокую степень энергетической безопасности и диверсификации, для более обширного региона», — отметил Скъепати.

17 мая 2019 г.

## **Для обсуждения строительства ТАПИ в Туркмении прибыла делегация из Пакистана**

*Информационное агентство «Хроника Туркменистана»*

Пакистанское издание *The News* сообщило о прибытии пакистанской делегации во главе со специальным помощником премьер-министра Пакистана, курирующим вопросы нефти, Н. Бабаром в Туркмению. Отметим, что 12 марта Туркмения и Пакистан подписали договор строительства ТАПИ. Но уже 9 мая стало известно об иске Ирана в международный арбитраж к Пакистану, затягивающему начало строительства газопровода из Ирана, который является конкурентным газопроводу ТАПИ. Тогда в Ашхабад 13 мая прибыл министр иностранных дел Ирана Д. Зариф, который заявил о намерении расширить сотрудничество с Туркменией.

20 мая 2019 г.

## **Риски нового рынка электроэнергии: СНБО оставил вопрос открытым**

*«Экономическая правда»*

Совет национальной безопасности и обороны (СНБО) позже примет решение о введении рынка электроэнергии на Украине, если не будет найден компромисс.

«Большинство участников заседания сошлись на том, что введение в действие закона надо откладывать, и вопрос в том, делать ли это на три месяца, на девять месяцев, в год. Но также была и позиция, что надо готовиться к тому, что он все же будет принят. И здесь не последнюю роль играет способность Верховной Рады рассмотреть изменения к этому закону, который отсрочит (введение рынка электроэнергии)... Сейчас этот вопрос является открытым и окончательную позицию будет формировать Кабинет министров», — сказал Данилюк.

По его словам, на совещании звучало много аргументов в пользу отсрочки введения рынка электроэнергии, в частности, не готова система расчётов, может произойти скачок цен на неё и тому подобное.

31 мая 2019 г.

---

## Июнь

---

### **Данилюк предупредил о серьёзных вызовах из-за «нефтяных» санкций России**

*«Экономическая правда»*

Введённые Россией ограничения на поставки с 1 июня нефти и нефтепродуктов на Украину могут стать серьёзным вызовом для нашей страны, поэтому бизнес должен быть готов диверсифицировать свои поставки.

По словам секретаря СНБО, из России поступает около 40% дизеля, существенная доля топлива в целом. В ожидании этих ограничительных мер сам бизнес должен думать, как диверсифицировать поставки.

*1 июня 2019 г.*

### **В США предложили пять видов санкций против «Северного потока – 2»**

*«Коммерсантъ»*

Сенаторы Конгресса США предлагают вводить минимум пять видов санкций в отношении тех, кто оказывает услуги страхования судам, работающим над укладкой газопровода «Северный поток – 2».

Речь идёт как о физических, так и о юридических лицах. В частности, сенаторы предлагают отказывать в выдаче экспортных лицензий регулирующими органами США, запрет на получение займов на общую сумму более 10 млн долл. в течение 12 месяцев, запрет на работу с госдолгом США или федеральными средствами.

Также среди предложений – запрет на проведение платежей в зоне американской юрисдикции и сделки с собственностью. Сотрудники такой компании могут быть высланы из страны.

Последний пункт предполагает запрет на въезд в США и заморозку находящихся в юрисдикции США активов любых лиц, причастных к «продаже, аренде, предоставлению или содействию в предоставлении» судов, укладывающих российские трубы для «Северного потока – 2» на глубину 30 м и более.

*2 июня 2019 г.*

### **Глава Nord Stream 2 признал риски срыва запуска «Северного потока – 2»**

*Reuters*

Политика нынешнего правительства Дании, пока не разрешившего прокладку газопровода «Северный поток – 2» в своих территориальных водах, может помешать запуску проекта в намеченный срок. Об этом заявил экс-

канцлер Германии, председатель совета директоров оператора строительства газопровода *Nord Stream 2* Г. Шредер.

«„Северный поток – 2“ – это тот проект, который может быть введён в эксплуатацию уже в конце года. Но есть проблема – это политика Дании, что связано с политическим давлением США», – сказал он.

Шредер также отметил, что предстоящие в текущем году выборы в Дании могут изменить ситуацию и позволить закончить укладку трубопровода в срок.

9 июня 2019 г.

### **Туркмения и Афганистан подписали соглашение о расширении проекта по строительству газопровода ТАПИ**

*Центральноазиатская служба новостей CA-News.org*

Делегация Туркмении посетила провинцию Герат, где было заявлено о проведении подготовительных работ для строительства газопровода ТАПИ. Представители двух стран подписали соглашения о расширении железнодорожных проектов Тургунди-Герат и Акина-Андхой, а также о расширении проекта по поставке электроэнергии в г. Герат и по практической реализации проектов ТАПИ и ТАП. Исполняющий обязанности министра финансов Х. Каюми сказал, что Афганистан рассчитывает на получение военного обмундирования из Туркмении для сил афганской безопасности в обмен на поставки мрамора.

17 июня 2019 г.

### **Пакистан просит снижения цены на туркменский газ до начала прокладки ТАПИ по своей территории**

*Центральноазиатская служба новостей CA-News.org*

Пакистан обратился к Туркмении с просьбой пересмотреть цену на газ в рамках договора стоимостью 8 млрд долл., до начала прокладки трубопровода на территории Пакистана. Отметим, что туркменская делегация из чиновников газовой компании посетит Пакистан до конца текущего месяца и начнёт переговоры с пакистанской стороной.

18 июня 2019 г.

### **Россия и Индия работают над подписанием меморандума по газопроводу Иран–Пакистан–Индия**

*Информационное агентство «Финмаркет»*

Министр энергетики России А. Новак заявил, что Россия ведёт работу с Индией над подписанием меморандума по реализации проекта строитель-

ства газопровода Иран—Пакистан—Индия. Страны рассматривают реализацию этого проекта уже много лет. В 2010 г. к переговорам подключилась Россия. Дели и Исламабаду нужен иранский газ, чтобы справиться с возможным снижением экономического роста из-за нехватки энергии. По оценке индийской стороны, потребности в газе составляют 25—30 млрд куб. м.

18 июня 2019 г.

### **«Нафтогаз» предлагает «Газпрому» «запасной вариант» по транзиту газа**

#### *«Экономическая правда»*

«Нафтогаз» предлагает «Газпрому» контракт на «своп» газа вместо транзита как запасной вариант на случай, если «Газпром» не захочет брать на себя риски, связанные с украинским регулятором и оператором газотранспортной системы. Об этом сообщил главный коммерческий директор НАК «Нафтогаз Украины» Ю. Витренко.

Такое предложение со стороны НАК стало реакцией на то, что «Газпром» назвал невозможным заключение нового транзитного контракта с Украиной по европейским правилам, потому что Украина якобы имеет проблемы с регулятором и отделением газотранспортного оператора.

19 июня 2019 г.

### **Украина, Россия и Евросоюз договорятся по газу в конце года**

#### *«Европейская правда»*

Правительственный уполномоченный по вопросам стратегической энергетической инфраструктуры П. Наимский заявил, что Польша может временно помочь Украине в случае возникновения проблем с поставками газа из России, но газовый кризис маловероятен.

«Украине стоит помочь, потому что в польских интересах она должна укрепляться, а не ослабевать», — подчеркнул министр. Он также прокомментировал трёхсторонний процесс, то есть переговоры между Европейской комиссией, Украиной и Россией относительно будущего поставок газа через Украину после окончания контракта в конце 2019 г.

«Опыт говорит, что последние договорённости будут сделаны в конце года, то есть в последний возможный момент», — сказал Наимский.

Он подчеркнул, что дополнительным элементом является перенос срока реализации «Северного потока — 2».

«С этой точки зрения, я не думаю, что было бы реально остановить транзит российского газа через Украину с 1 января 2020 г. Это означает, что опасения украинцев касаясь зимы 2019—2020, вероятно, не оправдаются. Не исключено, что подписание нового контракта затянется, и если это про-

изойдёт, то это будет вопрос российской и украинской сторон», — отметил Наимский.

20 июня 2019 г.

### **США поддерживают диверсификацию рынков сбыта туркменского газа**

*Trend new agency*

США окажут всемерное содействие диверсификации рынков экспорта туркменского газа. Об этом в Сенате заявил посол США М. С. Климов, который в ближайшее время возглавит дипмиссию своей страны в Туркмении. Климов подчеркнул, что «приложит все усилия для содействия диверсификации рынков экспорта газа Туркмении — через Каспийское море, а также в Южную Азию».

22 июня 2019 г.

### **Трамп призвал импортёров нефти самим защищать свои суда в Ормузском проливе**

*«Ведомости»*

Президент США Д. Трамп призвал страны, провозящие нефть через Ормузский пролив, самостоятельно заниматься защитой своих судов. Он подчеркнул, что сейчас это делают Соединённые Штаты, не получая никакой компенсации взамен. По словам Трампа, Китай импортирует 91% нефти через Ормузский пролив, а Япония — 62% и многие другие страны также возят нефть через пролив.

«Все эти страны должны сами защищать свои суда на этом пути, который всегда был опасен», — заявил он.

24 июня 2019 г.

---

## РЫНКИ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ

---

### Перспективы поставок энергоресурсов в Индию

Республика Индия является одной из быстрорастущих экономик мира. По данным Международного валютного фонда, ежегодно экономика Индии в период до 2023 г. будет расти в среднем на 8,%, и к 2023 г. на долю Индии будет приходиться уже 9,4% мирового ВВП. Ввиду быстрого роста народного хозяйства, приоритетной задачей индийского правительства является решение проблемы бедности. По данным экспертов, за чертой бедности находятся более 200 млн чел. В данных обстоятельствах руководство страны стремится к осуществлению реформ, нацеленных на повышение доходов в сельскохозяйственном секторе, так как большая часть беднейшей части населения занята в сельской местности.

Тем не менее перед правительством Н. Модии остро стоит вопрос не только искоренения бедности, но и о развитии энергетики в будущем. В настоящее время сельская молодёжь активно переселяется в города. Высокие темпы экономики, социальных процессов индустриализации и урбанизации ставят задачи по обеспечению энергией населения. Необходимо заметить, что энергетический сектор Индии является третьим по величине потребителем первичной энергии в мире, который на 25% зависит от традиционной биомассы (древесина, сахарный тростник, кизяк и пр.), на 45% от угля и его переработок, и около 50% приходится на нефтепродукты. Однако потребности Индии в нефти значительно выше. При этом собственная добыча нефти, которая преимущественно ведётся на шельфовых месторождениях, покрывает только 20% спроса республики. Вследствие этого она вынуждена импортировать.

Индия импортирует сырую нефть как для внутренних нужд, так и для последующей переработки и реэкспорта. В 2018 г. Нью-Дели планировал ввести топливо с низким уровнем выбросов (бензин и дизельное топливо экологического стандарта Евро-6), что на два года раньше, чем внедрение его по всей стране. Для соответствия более высоким стандартам на индийских нефтеперерабатывающих заводах (НПЗ) была проведена масштабная модернизация. Всё это способствовало возрастанию нетто-экспорта, что укладывается в концепцию развития экономики Н. Модии *made in India*.

Крупнейшее государство Южной Азии имеет выгодное геоэкономическое положение относительно основных потребителей в Южной и Юго-Восточной Азии и экспортных стран Персидского залива (Кувейта, Саудовской Аравии и Омана). Это делает Индию идеальным участником рынка как для экспорта, так и реэкспорта энергоресурсов. Эксперты замечают, что если потребление невозобновляемых источников энергии сохранится на том же уровне, то спрос на топливо к 2030 г. вырастет до почти 8 млн баррелей в день (это на 70% больше, чем в 2017 г.). В настоящее время из Персидского залива в Индию поступает около 3,5 млн баррелей в день. Таким образом, в перспективе Нью-Дели необходимо искать различных поставщиков.

Отметим, что доказанные запасы нефти в Индии на 2016 г. составили 0,6 млрд т (это 0,3% от мировых доказанных запасов) и, соответственно, ближневосточные монархии пытаются заключить выгодные контракты с Нью-Дели. Так, национальная нефтяная компания Саудовской Аравии *Saudi Aramco* и *Ratnagiri Refinery & Petrochemicals Ltd (RRPC)* (консорциум индийских компаний) в апреле 2018 г. на международном энергетическом форуме в г. Нью-Дели подписали необязывающий меморандум о взаимопонимании (MoU) по строительству НПЗ и нефтехимического комплекса (НХК) на западном побережье страны в штате Махараштра (г. Мумбаи). Отметим, что НПЗ будет производить ряд нефтепродуктов, в том числе бензин и дизельное топливо, в соответствии с новым стандартом выброса вредных веществ *BS-VI*.

Уже в июне 2018 г. состоялось подписание MoU между саудовской *Saudi Aramco* и эмиратской *ADNOC* по строительству данных объектов. Для реализации проекта компании создали совместное предприятие, в котором совокупно будут владеть 50%. Остальные 50% будут принадлежать индийской *RRPC*, консорциуму в составе *Indian Oil Corporation*, *Hindustan Petroleum Corporation* и *Bharat Petroleum Corporation*. В дополнение к производственным мощностям будет построена необходимая транспортная инфраструктура, нефтяные терминалы, система водоснабжения, централизованные и общие коммунальные услуги. Это особенно важно для густонаселенного штата Махараштра.

Одним из основных поставщиков нефти в Индию до недавнего времени была Исламская Республика Иран (ИРИ). В свою очередь, Индия являлась вторым по величине после Китая потребителем иранской нефти. В мае 2018 г. США вышли в одностороннем порядке из Совместного всеобъемлющего плана действий по урегулированию ситуации вокруг иранской ядерной программы и вновь ввели финансово-экономические санкции против ИРИ. На этом основании, 5 ноября 2018 г. вступили в силу санкции США против ИРИ, под которые попадают экспортные поставки иранской

нефти, а также более 700 банков, компаний и физических лиц. Тем не менее США сделали исключение на покупку иранской нефти для восьми стран, в том числе и для Индии до 5 мая 2019 г.

В апреле 2019 г. администрация Д. Трампа сообщила об отмене исключений из санкций США для некоторых дружественных США стран на покупку иранских энергоресурсов. В таких условиях Индия решила сократить поставки нефти в качестве мер предосторожности. Министр нефти и природного газа Индии Д. Прадхан в *Twitter* написал, что «индийское правительство разработало надёжный план для обеспечения стабильных поставок нефти на индийские НПЗ и будут дополнительные поставки из других крупных нефтедобывающих стран...»\*.

Несмотря на это, республика идёт по пути некоторого снижения зависимости от импорта энергоресурсов, что является для неё стратегической государственной задачей.

Так, у восточного побережья Индии в глубоководной части Бенгальского залива британская *BP* и индийская *Reliance Industries Limited* строят газовый проект *Satellite cluster*. Он является вторым из трёх проектов, которые разрабатывают глубоководный (глубина 1700 м) газовый блок *Krishna Godavari Dhirubhai (KG D6)*. В совокупности все три проекта обеспечат около 85 млрд куб. м. Инвесторы ожидают, что добыча газа в рамках комплексной разработки блока *KG D6* поможет снизить импортную зависимость Индии по газу более чем на 10% от прогнозируемого спроса на газ в 2022 г.

Вместе с тем индийский рынок достаточно ёмкий и в будущем, с учётом взятых экономических темпов, будет только возрастать. Российская нефтегазовая компания «Роснефть» уже участвует в энергетическом секторе Индии с долей 49,13% активов в нефтеперерабатывающем заводе «Вадианар» в штате Гуджарат на северо-востоке Индии. Тем не менее основными сдерживающими факторами для развития российско-индийских энергетических отношений являются: транспортно-техническая и инфраструктурная доступность российского газа, недостаточность объёмов предложений российских нефтегазовых компаний, уровень ценовой и транспортной конкуренции России со странами Ближнего Востока, рост инфляционных издержек.

Из социально-экономических факторов необходимо выделить многоуровневую коррупцию среди индийских государственных чиновников и предпринимателей, а также высокий уровень преступности в стране.

Тем не менее в настоящее время политические отношения Москвы и Нью-Дели находятся на высоком уровне. В 2018 г. премьер-министр Индии Н. Моди посещал Сочи, а президент России В. В. Путин в октябре был с официальным визитом в Нью-Дели.

---

\* Индия компенсирует нехватку поставок нефти из Ирана предложением из других стран // URL: <https://1prime.ru/energy/20190423/829920158.html>

В апреле этого года президент России В. В. Путин подписал указ о награждении Н. Моди орденом Святого апостола Андрея Первозванного за выдающиеся заслуги в развитии особо привилегированного стратегического партнёрства между Россией и Индией и дружественных связей между российским и индийским народами. Это совпало с парламентскими выборами в Индии. Соперничающими партиями выступают правящая партия «Бхаратия джаната парти» (БДП), которая опирается на молодёжь, и партия «Индийский национальный конгресс», в основном базирующаяся на заслугах прошлого и мечтающая взять реванш.

У БДП есть шансы на победу, но, возможно, не такую убедительную, как в 2014 г. Тем не менее главной задачей нового правительства будет решение проблемы бедности и создание инфраструктуры (газа, электричества, подвода чистой питьевой воды) в сельской местности. Всё это будет происходить в условиях некоторого повышения цен на энергоресурсы, в частности нефти. В данной ситуации Индия заинтересована в стабильных и диверсифицированных поставках энергоресурсов. В будущем Россия имеет все шансы выйти на индийский рынок с новыми энергетическими предложениями как одна, так и составе Евразийского экономического союза (ЕАЭС), при заключении соглашения о зоне свободной торговли между ЕАЭС и Индией.

*Д. ХАРИТОНОВА,  
научный сотрудник отдела Евразийской интеграции  
и развития ШОС Института стран СНГ*

## **Японский фактор расширения азиатских рынков для российских энергоресурсов**

Азиатско-Тихоокеанский регион является на сегодняшний день наиболее привлекательным рынком сбыта российских углеводородов. По расчётам Министерства энергетики России, в долгосрочной перспективе доля России в импорте нефти и газа стран АТР будет достигать 80%\*. Уже сегодня реализуется ряд проектов по созданию инфраструктуры Сибири и Дальнего Востока для экспорта нефти и газа в страны АТР. Среди основных партнёров можно назвать Китай, США, Южную Корею и Японию. И если с США отношения ухудшились из-за санкционной войны, то с Китаем они осуществляются на постоянной основе, то в отношениях с Японией наметился новый этап.

---

\* Шавина Е., Ермакова М. Сотрудничество России со странами Азиатско-Тихоокеанского региона в нефтегазовой сфере // Постсоветский материк. Специальный выпуск. Геоэкономика энергетики. 2018. № 3. С. 117–127.

Основой для развития сотрудничества России и Японии стал предложенный в мае 2016 г. премьер-министром Японии С. Абэ план из восьми пунктов, который подразумевает укрепление отношений в различных областях экономики. Большая часть из 130 проектов, разработанных в рамках плана, уже находится в стадии активной реализации. Глава Минэкономразвития России М. Орешкин подчеркнул, что российско-японский товарооборот по итогам первого квартала 2019 г. увеличился примерно на 5%. К концу 2019 г. планируется выйти на двузначные темпы роста.

Структура и специфика экономики России предопределили выбор наиболее перспективного направления внешнеэкономических связей с Японией – энергетики. По мнению И. М. Курановой, «высокий уровень зависимости от поставок энергоносителей из стран Ближнего Востока в сочетании с крайней нестабильностью этого региона заставляют правительственные и деловые круги Японии искать возможности увеличения импорта углеводородов с месторождений Сибири и шельфа о. Сахалин»\*.

Следует отметить, что обе страны проявляют интерес к сотрудничеству в энергетической сфере. Среди взаимных интересов:

- разработка новых технологий и их коммерциализация;
- вовлечение учёных обеих стран в научные исследования в энергетическом секторе;
- совместная разработка российских месторождений углеводородов;
- применение японских критических технологий, оборудования и сервисных услуг для российской нефтяной отрасли, попавших под санкции.

Помимо вышеназванного, и Россия, и Япония особое внимание уделяют разработке и реализации совместных инвестиционных и инфраструктурных проектов в энергетической сфере.

Так, среди потенциальных проектов можно выделить:

1. Сотрудничество в сфере высоких технологий в энергетике, попавших под санкции (технологии разработки шельфовых месторождений, гидро-разрыва пласта, разработки трудноизвлекаемых запасов, наклонно-направленного бурения и др.)

2. Инвестиционные проекты на Дальнем Востоке («Дальневосточный СПГ», АО «ВНХК»; создание судостроительного кластера для обеспечения нужд шельфовой нефтедобычи).

---

\* Куранова И. М. Инвестиционное сотрудничество между Россией и Японией // Проблемы Дальнего Востока. 2015. № 5. С.44.

3. Разработка традиционных и нетрадиционных источников энергии на территории России (производство топлива путём переработки газа *GTL*\* и водорода, разработка запасов гидрата метана шельфа Чёрного моря).

Россия как крупнейший в мире экспортёр природного газа сталкивается с усиливающейся конкуренцией со стороны США и обращает взоры на Азию в попытке диверсификации поставок, приглашая Японию к участию в популярных энергетических проектах. Так, доля японского консорциума *Sodeco* в проекте «Сахалин-1» составляет 30%; в проекте «Сахалин – 2» компании *Mitsui* и *Mitsubishi* владеют 12,5% и 10% акций соответственно. При этом на экспорт в Японию идёт 20% нефти, добытой на «Сахалин – 1», 30% – с «Сахалин – 2», а также 80% продукции открытого в 2009 г. в рамках проекта «Сахалин – 2» завода по производству сжиженного природного газа\*\*.

В июне 2019 г. в СМИ появилась информация о том, что японские инвесторы выразили готовность принять участие в проекте «Новатэка» «Арктик СПГ – 2»\*\*\*. Об этом заявил глава Минэкономразвития России М. Орешкин. «В комплексном плане инфраструктуры есть цель по развитию Северного морского пути и увеличению грузооборота. Вклад в „Арктик СПГ“ – это прямой вклад в создание базы под работу Северного морского пути»\*\*\*\*. По словам министра, в настоящее время существуют определенные договорённости в реализации плана экономического российско-японского сотрудничества, но тем не менее сторонам нужно договариваться о более амбициозных задачах, развивая сотрудничество.

Таким образом, столкнувшись с западными санкциями, Россия стремится заручиться поддержкой азиатских покупателей углеводородов, и в частности, Японии, которая является крупнейшим в мире импортёром СПГ. Для России это стало гарантией успеха в развитии Сибири, Дальнего Востока и Арктики\*\*\*\*\*. Чтобы сохранить позиции ведущего производителя энергоресурсов, России нужны азиатские рынки, которые сегодня определяют спрос. Для этого понадобятся не только трубопроводы, чтобы напрямую

---

\* *GTL (Gas-to-liquids)* – газ в жидкость. Газожидкостная конверсия. ГЖК) – процесс преобразования природного газа в высококачественные, не содержащие серу моторные топлива и, при необходимости, другие, более тяжёлые, углеводородные продукты. Упреждающее развитие подобных технологий поможет с меньшими потерями преодолеть снижение добычи невозобновляемой традиционной нефти.

\*\* Перспективы развития российско-японских отношений на новом этапе: рабочая тетрадь. 2019. № 50. // URL: [https://mgimo.ru/upload/iblock/\\_2019.pdf](https://mgimo.ru/upload/iblock/_2019.pdf)

\*\*\* Ранее сообщалось, что «Новатэк» реализовал по 10% доли «Арктик СПГ – 2» французской *Total* и китайским *CNOOC* и *CNPC*.

\*\*\*\* Орешкин: японские инвесторы готовятся участвовать в проекте «Арктик СПГ – 2» // URL: <https://tass.ru/ekonomika/6531339>

\*\*\*\*\* «Нихон кэдзай» (Япония): Россия своим арктическим проектом СПГ хочет соблазнить испытывающую энергетический голод Японию // URL: <https://inosmi.ru/economic/20190305/244689636.html>

поставлять углеводороды в Китай и другие страны АТР, но и мощности по сжижению газа, для его транспортировки в более отдалённые страны.

*Е. ШАВИНА,  
старший научный сотрудник  
отдела Экономических исследований Института стран СНГ,  
кандидат экономических наук,  
доцент кафедры политической экономики  
и истории экономической науки РЭУ им. Г. В. Плеханова*

### **Реализация магистрального газопровода в Индию**

Наиболее быстрорастущей экономикой в мире является Индия. По мнению экспертов, её экономика будет расти на 7,5% в год в ближайшие десять лет. К 2030 г. государство может превратиться в третью экономику мира с номинальным объёмом ВВП в 6 трлн долл. Стратегической задачей индийских политиков является выведение больших слоёв населения из нищеты и превращение страны в глобальную державу. В Индии относительно молодое население, которое также может поддерживать должный рост потребления. Ожидание потребительского бума в Индии будет стимулировать международную торговлю.

Предполагается, что к концу 20-х годов XXI в. только в сфере производства и обслуживания появится около 100 млн новых рабочих мест. Бурный рост экономики создаёт предпосылки для зарубежных инвестиций и торговли. Всё это существенным образом скажется на энергетическом секторе, который переходит на газ с учётом повсеместной электрификации страны. Индия добывает порядка 33 млрд куб. м газа, но потребность в нём на данный момент составляет около 52 млрд куб. м. Однако к 2030 г. газовый рынок Индии может вырасти в несколько раз. Власти Индии предполагают вывести страну на третье место в мире по объёмам энергопотребления. С учётом данных перспектив Россия предпринимает попытки занять свою нишу на газовом рынке Индии.

В октябре 2016 г. российская нефтегазовая компания ПАО «Газпром» и индийская *Engineers India* подписали меморандум о взаимопонимании (MoU), который предполагает изучение маршрута поставок трубопроводного газа в Индию, в рамках которого изучаются подготовленные ПАО «Газпром» предложения возможных вариантов. В рамках MoU в качестве потенциальных транзитёров были представлены почти все соседи Индии, такие как Монголия, Китай, Бангладеш, Мьянма, Пакистан, Иран, Афганистан и страны Центральной Азии. Было предложено несколько вариантов. Один из них – продление магистрального газопровода (МГП) «Сила Сибири – 2» (МГП «Алтай»). Однако в данном случае Москва учитывала мнение Пекина по данному проекту. Более реальным выглядела перспектива реализации давнего проекта

МГП Иран – Пакистан – Индия (ИПИ), который был временно заморожен ввиду финансово-экономических санкций в отношении Ирана.

После принятия Совместного и всеобъемлющего плана действий (СВПД) по иранской ядерной программе и снятия части финансово-экономических санкций с Ирана проектом МГП ИПИ вновь заинтересовались в 2017 г., но уже в новом варианте его строительства с морским участком, что значительно повышает реальную стоимость. Вопрос о реализации морского МГП ИПИ президент России В. Путин также поднимал на встрече с премьер-министром Пакистана Н. Шарифом на саммите ШОС в Астане (2017 г.).

Для России энергетические рынки Пакистана и Индии являются весьма перспективными для сбыта российского газа. В свою очередь, министр энергетики России А. Новак в течение всего 2017 г. провёл ряд встреч с иранской стороной для активизации проекта МГП ИПИ. Их результатом стало подписание нескольких документов, которые предполагают российскую поддержку поставок газа из Ирана в Индию. Российская государственная нефтегазовая компания ПАО «Газпром» и иранская государственная нефтегазовая компания *НИОС* также подписали МоВ, благодаря которому компании могут приступить к подготовке технико-экономического обоснования (ТЭО) морского МГП ИПИ. Немаловажным достижением для обеспечения ресурсной базы морского МГП ИПИ и российско-иранского энергетического сотрудничества стало подписание МоВ об участии ПАО «Газпром» в разработке 4 иранских месторождений в Персидском заливе (*Farzad-A, Farzad-B, North Pars* и *Kish*). В 2018 г. двухстороннее сотрудничество Москвы и Тегерана было продолжено: было создано совместное предприятие для реализации указанного проекта. Для иранского руководства важно не только осуществить данный проект, но и привлечь значительные зарубежные инвестиции в развитие Мокрана (иранской части побережья Оманского залива).

В сентябре 2018 г. министерства энергетики России и Пакистана подписали меморандум о сотрудничестве в сфере реализации морского МГП ИПИ для поставок газа из Ирана потребителям в Пакистане и Индии. А в феврале 2019 г. состоялся рабочий визит делегации ПАО «Газпром» в Пакистан, где с компанией *Inter State Gas Systems* был подписан необязывающий МоВ. Заметим, что в новом варианте морской МГП ИПИ должен пройти через пакистанский порт Гвадар, модернизированный Китаем в контексте развития Пакистано-китайского экономического коридора.

В настоящее время Москва ведёт работу с Дели над подписанием меморандума по реализации проекта строительства МГП ИПИ\*. Однако стоит обратить внимание на тот факт, что Индия уже отказывалась от данного проекта в 2008 г. после введения санкций США против Ирана. Тем более

---

\* Россия и Индия работают над подписанием меморандума по газопроводу Иран – Пакистан – Индия // URL: <http://www.finmarket.ru/database/news/5021216>

что Индию смущают проблемы с безопасностью в Пакистане, хотя они не настолько критичны, как в Афганистане. При этом отсутствие у Индии источников поставок трубопроводного газа сильно тормозит её экономическое развитие, а закупать только сжиженный газ невыгодно. Таким образом, реализация морского МГП ИПИ по-прежнему остаётся актуальным направлением.

Тем не менее у данного проекта есть и существенные недостатки.

*Во-первых*, это перманентно напряженные отношения между Исламабадом и Дели, которые то создают, то подрывают основы экономического сотрудничества.

*Во-вторых*, как было отмечено ранее, существенный скепсис относительно реализации проекта вызывает тот факт, что практически нет никаких гарантий для безопасности функционирования морского МГП ИПИ, особенно в пакистанской провинции Белуджистан, где действуют различные террористические группировки джихадистского и т. п. толка. Несмотря на то, что риски здесь в общей сложности меньше, чем в Афганистане, но при этом случаев нападения на пограничные военные структуры Ирана достаточно.

*В-третьих*, на данный момент не согласованы условия реализации проекта, источники газа, финансирование и другие вопросы, требующие тщательной проработки для реализации проекта морского МГП ИПИ.

*В-четвёртых*, 4 ноября 2018 г. вступил в силу второй пакет санкций, касающийся энергетического сектора Ирана. Индия была одной из восьми исключительных стран, которые продолжали поставлять энергоресурсы из Ирана вплоть до 5 мая 2019 г. Однако после этого президент США Д. Трамп не продлил решения, и теперь официально Индия не может напрямую поставлять энергоресурсы из Исламской Республики Иран. Поэтому Дели поменял энергетический экспорт из Ирана на другие страны.

Несмотря на значительные недостатки, у проекта морского МГП ИПИ есть будущее, и оно может быть реализовано в среднесрочной перспективе, так как прямой конкурент МГП Туркменистан – Афганистан – Пакистан – Индия с пропускной способностью 33 млрд куб. м в год не сможет удовлетворить потенциальные потребности огромного индийского газового рынка, а односторонние санкции США в отношении запрета поставок энергоресурсов из Ирана могут быть частично преодолены через трейдинговую систему поставок, тем самым поддержав Тегеран и несколько нивелируя его нефтегазовые издержки в условиях жёсткого финансово-экономического давления и выхода США из СВПД.

*Д. ХАРИТОНОВА,*

*научный сотрудник отдела Евразийской интеграции  
и развития ШОС Института стран СНГ*

## ИНФРАСТРУКТУРА РЫНКОВ

### Особенности функционирования армянской атомной энергетики

Одним из базовых вопросов Армянской АЭС остаётся проблема хранения и вывоза радиоактивных отходов и отработавшего ядерного топлива. Очевидно, что данный вопрос, будучи преимущественно технического характера, имеет также подчёркнутое внешнеполитическое содержание.

Сегодня в мировой ядерной энергетике существуют три базовых подхода к отработавшему ядерному топливу:

- переработка с извлечением урана, плутония и радиоактивных изотопов;
- окончательное захоронение в специальных хранилищах;
- отложенные решения (хранение с целью дальнейшего вывода).

Как известно, до 1989 г. отработавшее ядерное топливо с Армянской АЭС вывозилось железнодорожным транспортом в Россию через Азербайджанскую ССР для дальнейшей переработки. Однако в результате транспортной блокады Армении начиная с 1995 г. (когда после шестилетнего простоя второй энергоблок Армянской АЭС был запущен в эксплуатацию) отработавшее ядерное топливо аккумулировалось в Армении, в частности, на выведенном из эксплуатации первом энергоблоке Армянской АЭС.

Примечательно, что согласно решению Правительства Армении от 2017 г, первый блок АЭС должен быть полностью законсервирован, при этом срок лицензии на его использование в качестве хранилища заканчивается в 2020 г. Следовательно, уже сегодня необходимо вырабатывать транспортно-логистические схемы по вывозу радиоактивных отходов и отработавшего ядерного топлива с территории Армении.

Учитывая взаимосвязь армянской ядерной энергетики с российской, а также геополитические реалии, можно констатировать, что выбор здесь не велик. Мультимодальная логистическая цепочка может быть выстроена следующим образом: железная дорога Армении – железная дорога Грузии – паромная переправа Поти – Новороссийск – Урал.

Напомним, что летом 2001 г. Государственная дума одобрила законопроект, разрешающий ввоз отработавшего ядерного топлива в Россию из других государств, законопроект был подписан президентом В. В. Путиным. Предполагается, что отходы Армянской АЭС на переработку должно принять российское производственное объединение «Маяк», основанное ещё в 1948 г.

Разумеется, реализация вывоза «ядерного мусора» по указанному маршруту требует серьёзного политического и информационного лоббирования, особенно в грузинском направлении.

Как известно, после заявления представителей Армянской АЭС на международном форуме «Атомэкспо-2019» (апреле 2019 г., г. Сочи) о подготовительных работах по вывозу радиоактивных отходов с территории Армении ряд экологических организаций и активистов в Грузии забили тревогу. Их доводы преимущественно сводились и продолжают сводиться к тому, что перевозка «ядерного мусора» по территории Грузии может привести к экологической катастрофе, учитывая неудовлетворительное состояние дорожной инфраструктуры и особенности местного рельефа.

Более того, грузинские экологи ссылаются на законодательство, по которому перевозка данного груза по территории Грузии изначально была запрещена, однако затем, после принятия нового закона, стало сложно определить конкретные требования и нормативы, предъявляемые грузинской стороной. В целом подобный дискурс сегодня активно формируется в ряде грузинских медиа, а также со стороны отдельных политических и общественных деятелей.

Вместе с тем примечательно, что зачастую за формированием такого дискурса в грузинском обществе стоят проазербайджанские медиа или институты. Более того, весьма внимательно за этим следят и в самом Азербайджане, то и дело генерируя информационные шумы о рискогенности и «необратимых последствиях» перевозки «ядерного мусора» по территории Грузии.

Очевидно, что Еревану следовало заранее начать информационно-лоббистскую работу по данному вопросу, учитывая его сверхчувствительность, в том числе политическую. Тем более что перевозка отработанного ядерного топлива по территории Грузии должна неизбежно быть осуществлена в соответствии с международными стандартами и правилами в специальных контейнерах, выдерживающих даже чрезвычайные ситуации.

Впрочем, официального обращения Еревана к Москве по данному вопросу пока нет: стороны лишь налаживают диалог, формируя общее концептуальное видение проблемы. Следовательно, выведение вопроса на уровень общественных обсуждений и медийных баталий можно в некотором смысле охарактеризовать как тактическую ошибку основных бенефициаров данного процесса.

*А. МАРКАРОВ,  
доктор политических наук, профессор,  
директор филиала Института стран СНГ в г. Ереване  
В. ДАВТЯН,  
кандидат политических наук*

## Поставки СПГ в Индию: состояние и перспективы

Одной из значимых тенденций последнего десятилетия в сфере энергетики является рост поставок сжиженного природного газа (СПГ). Во многом это связывают с увеличением количества стран – потребителей чистого энергоносителя на международном рынке. Особенно выделяется Индо-Тихоокеанский регион (ИТР), в котором высокая численность населения и сосредоточено большое число промышленных производств. В 2018 г. к странам – импортёрам СПГ присоединились Панама и Бангладеш. Но значительная доля спроса на СПГ приходится на Китай, Тайвань, Японию, Южную Корею, Индию и Пакистан. Эксперты прогнозируют, что к 2030 г. спрос на СПГ в ИТР вырастет ещё более чем на 50%.

В Индии премьер-министр Индии Н. Моди поставил задачу по увеличению объёма газа в энергобалансе страны с 6,2 до 15%. Согласно подписанному Парижскому соглашению по климату (2015 г.) это будет способствовать уменьшению выбросов углекислого газа в атмосферу и созданию более благоприятного образа государства на международной арене. В настоящее время в общем балансе энергопотребления природный газ в Индии занимает лишь 5%, а уголь – 45%. Отметим, что Дели не имеет магистральных газопроводов из добывающих стран и напрямую зависит от поставок СПГ. Индия обеспечивает 45% импорта, но в 2018 г. его доля впервые превысила 50% более 27 млрд куб. м.

Крупнейшим поставщиком газа для страны является Катар. Он обеспечивает 60% импорта СПГ, далее – Австралия, Западная Африка и США. Однако в будущем с учётом экономического роста и устойчивого развития, Индия будет вынуждена наращивать потребление природного газа. Тем более что в настоящее время действуют четыре терминала СПГ, а в течение семи лет будут построены ещё 11, совокупная мощность которых превысит 796 млрд куб. м. С учётом данных показателей в будущем для многих добывающих стран присутствие на индийском рынке СПГ становится стратегической задачей. Наряду с Россией перспективы поставок прорабатывает Саудовская Аравия (КСА), Израиль и Франция (ЕС).

Так, в уже апреле 2019 г. саудовская компания *Saudi Aramco* осуществила первую в своей истории трейдинговую поставку СПГ из Сингапура в Индию\*; французская нефтегазовая компания *Total* в 2018 г. создала совместное предприятие с индийской компанией *Adami Group*, основная часть инвестиций которого будет направлена на разработку и строительство нескольких регазификационных терминалов на восточном побережье Индии. Более того, до этого *Total* подписала соглашение с британско-нидерландской

---

\* Давыдов Д. Saudi Aramco впервые в истории стала экспортёром СПГ // URL: <https://teknoblog.ru/2019/04/29/98759>

нефтегазовой компанией *Royal Dutch Shell* о продаже 500 тыс. т в год СПГ на следующие пять лет для поставок на рынки Индии и соседних стран. Тогда как индийская государственная нефтегазовая компания *ONGC*, владеющая долей в израильском месторождении, только изучает проект по возможности поставок в Индию с использованием инфраструктуры и мощностей Египта по сжижению природного газа.

Если Россия и ЕС поставками СПГ в большей степени решают экономические вопросы, то КСА начало поставок СПГ использует не только с целью диверсификации экспорта энергоресурсов (в частности, природного газа), но и для выполнения политической миссии в своём противостоянии с Катаром. В середине 2017 г. возник политический кризис вокруг Дохи, когда её обвинили в поддержке терроризма и экстремизма, а также и вмешательстве во внутренние дела соседних государств. Попытавшись изолировать Катар, КСА активизировала сотрудничество в СПГ-проектах с Россией, Австралией, Египтом и ОАЭ.

В ноябре 2018 г. саудовская нефтегазовая компания подписала с эмиратской нефтегазовой компанией *Abu Dhabi National Oil Company (ADNOC)* соглашение об объединении усилий в области СПГ-бизнеса, оценке реализации совместных проектов и инвестиций в этой области, а также об обмене технологиями. Стоит отметить, что фактические возможности СПГ-поставок с собственных месторождений КСА практически сводятся к нулю из-за объёмов внутреннего потребления. Тем не менее имея финансовые возможности для трейдинговых сделок без привязки под долгосрочный контракт, Эр-Рияд становится конкурентом на СПГ-рынке.

Россия, напротив, развивает собственное производство и экспорт СПГ. После ввода строящихся второй, третьей и четвёртой линий «Ямала СПГ» суммарная мощность российских крупнотоннажных СПГ-производств достигнет 28,2 млн т. Отметим, что французская нефтегазовая компания *Total* является одним из акционеров завода по сжижению природного газа «Ямал СПГ» и продолжает переговоры с российским ПАО «Новатэк» о вхождении в СПГ-проекты — «Арктик СПГ — 2» и в «Арктик СПГ — 3». Таким образом, с одной стороны, новые проекты *Total* в Индии потенциально увеличивают количество индийских потребителей российского СПГ, а с другой — развивают конкуренцию между ведущими нефтегазовыми компаниями на южноазиатском рынке. К 2035 г., по оценкам российского правительства, при реализации долгосрочных планов по развитию СПГ-проектов, производство СПГ в России может вырасти до 60–80 млн т.

Тем не менее Россия как экспортёр СПГ сталкивается с рядом проблем.

*Во-первых*, отсутствие собственных технологий для крупнотоннажного производства и транспортировки СПГ, а также санкционные риски со стороны США и ЕС.

*Во-вторых*, ограниченные объёмы для выхода на индийский газовый рынок и отсутствие свободного газа на ближайшие два-три года. Как следствие, российские нефтегазовые компании открыты для трейдинговых поставок из других стран и их дальнейшей перепродажи. Развитие биржевых площадок с внедрением цифровых технологий блокчейн и *Big Data* должны повысить эффективность заключения спотовых сделок и сократить транзакционные издержки.

Однако в дальнейшем, в зависимости от конъюнктуры рынка спотовых поставок СПГ, российские нефтегазовые компании ПАО «Газпром» и ПАО «Новатэк» могут встать перед дилеммой развития собственных месторождений или игры на понижение цены с учётом роста конкуренции стран — экспортёров СПГ. В таком случае будет необходимо сокращать затраты, внедрять новые технологии, оптимизировать логистику и создавать новые рынки сбыта. Оба пути достаточно сложны для их реализации.

Будущее СПГ-индустрии зависит от анализа совокупности факторов рынка СПГ, которые заключаются в замедлении экономического роста, влияющего на его потребление в Европе и Азии; в уровне энергоэффективности потребления СПГ; конкуренции на газовом рынке; уровне затрат на логистику; свободном доступе на новые рынки сбыта; развитии новых технологий в производстве и транспортировке СПГ.

В ближайшее десятилетие рынок СПГ останется перспективным и важным альтернативным направлением как для реализации проектов ведущих стран-экспортёров СПГ и их поставок в страны ИТР, так и для самих стран региона с учётом развития их энергетических технологий для улучшения экологической обстановки и защиты окружающей среды.

*Д. ХАРИТОНОВА,  
научный сотрудник отдела Евразийской интеграции  
и развития ШОС Института стран СНГ*

## **Состояние электроэнергетики Армении**

Согласно данным Статистического комитета Армении, выработка электроэнергии в стране в январе-апреле 2019 г. составила 2422,2 млн кВт·ч., с годовым спадом на 9,2% против спада на 0,4% годом ранее. При этом за отчётный период было произведено 12,3 тыс. ГДж тепловой энергии, с годовым спадом на 42,5%.

Данные показатели являются крайне опасными как с точки зрения эффективности энергосистемы, так и комплексного обеспечения энергетической безопасности республики с учётом ряда системных рисков и угроз. Являясь важным индикатором экономической активности, уровень потреб-

ления электроэнергии (как и природного газа) в Армении традиционно рассматривается в контексте сложных проблем стабильного функционирования энергетической системы, выстроенной на основе принципа перманентного роста производственных показателей и экспортоориентированности.

Ещё в 1970-1980-е годы, в период становления энергосистемы республики в её современном виде, и особенно после запуска Армянской АЭС, высокие показатели генерации электроэнергии наряду с устойчивым ростом её экспорта в рамках Объединённых электрических сетей Закавказья рассматривались в качестве базовых принципов функционирования всей системы. Примечательно, что именно в этот период была разработана, однако не реализована ввиду развала СССР стратегия выхода вырабатываемой в Армянской ССР электроэнергии в страны Ближнего Востока, в частности, в Иран, Ирак и Сирию.

Энергоизбыточность систем генерации электроэнергии Армении обуславливает необходимость постоянного поиска новых рынков сбыта и расширения экспортного потенциала, что в условиях пребывания страны в полублокадном состоянии сопряжено с целым комплексом геополитических и геоэкономических проблем. Несмотря на это, за период суверенного существования, модель и принципы энергосистемы Армении практически не изменились и сохранили экспортоориентированность. При этом структура генерации электроэнергии выглядит следующим образом: атомная энергетика – 40%, тепловая энергетика – 40%, гидроэнергетика – 20%.

Конечно, сегодня власти Армении предпринимают попытки изменить данную модель, весьма медленными темпами развивая возобновляемую энергетiku и постулируя в программе правительства необходимость доведения удельного веса солнечной энергетики до 10% в ближайшие три года. Однако пока можно констатировать, что нарушение указанных выше принципов стабильной генерации и экспортоориентированности чревато появлением рисков и угроз системе энергетической безопасности.

Важно при этом подчеркнуть, что соблюдение этих принципов приобретает особую важность в связи с огромными долгами по кредитам, накопленными в энергосистеме страны. По приблизительным подсчётам, это кредитное бремя в настоящее время доходит до 1 млрд долл., что, с учётом спада потребления и ограниченности экспортных возможностей, непосредственно сказывается на себестоимости вырабатываемой электроэнергии, *во-первых*, понижая конкурентоспособность всей системы и как следствие – экономики, и *во-вторых*, не позволяя проводить в стране социально-ориентированную тарифную политику.

Очевидно, что спад выработки электроэнергии в республике непосредственно сопряжён как со спадом потребления на внутреннем рынке, так и с сокращением экспорта, особенно в грузинском направлении, где свои

позиции на рынке укрепляют Азербайджан и Турция. Более того, современная энергетическая политика Тбилиси направлена на формирование к 2025 г. экспортоориентированной энергосистемы, с этой целью в Грузии проводится последовательная политика по развитию гидроэнергетики, обеспечивающей наиболее низкую по себестоимости электроэнергию. Что касается иранского направления, то, несмотря на некоторую стабильность в вопросах импорта генерируемой в Армении электроэнергии, осуществляемого по бартерной формуле «3 кВт·ч электроэнергии за 1 куб. м газа», здесь наблюдаются тенденции, которые в будущем могут образовать риски для армянской энергетики. Речь, прежде всего, идёт о возведении в Иране новых генерирующих мощностей (АЭС Бушер-2, ТЭС Сирик, около 40 малых электростанций только за 2018 г.), а также об активизации на иранском рынке Азербайджана, который начиная с середины 2018 г. осуществляет с Ираном взаимные перетоки.

Более того, с начала 2018 г. Баку ведёт активные переговоры с Москвой и Тегераном по синхронизации электроэнергетических систем трёх стран, направленной на формирование электроэнергетического коридора «Север – Юг».

Последнее противоречит энергетическим интересам Армении, привлёкшей кредитные средства международных финансовых институтов, а также самого Ирана для формирования электроэнергетического коридора Иран – Армения – Грузия – Россия.

Можно, таким образом, констатировать, что создание энергоёмких производств, развитие электротранспорта (межгородские железнодорожные перевозки, городской транспорт) позволит в условиях выполнения кредитных обязательств понизить себестоимость вырабатываемой в Армении электроэнергии, что, в свою очередь, скажется на её конкурентоспособности на внешних рынках и обеспечит увеличение экспорта.

*А. МАРКАРОВ,  
доктор политических наук, профессор,  
директор филиала Института стран СНГ в г. Ереване  
В. ДАВТЯН,  
кандидат политических наук*

## ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

### Энергетическое сотрудничество между Турцией и Ираном

Снятие администрацией президента США Д. Трампа исключений из санкций для ряда государств, ведущих импорт иранской нефти, грозит подорвать ирано-турецкое сотрудничество в энергетической сфере. 6 ноября 2018 г. администрация Д. Трампа дала трёхмесячные каникулы восьми крупнейшим импортёрам нефти из Исламской Республики Иран (ИРИ). К ним относятся Китай, Индия, Япония, Южная Корея, Турция, Греция, Италия, а также Ирак. Последний не является крупным покупателем иранской нефти, но в Вашингтоне учли тесные экономические отношения между Багдадом и Тегераном.

Такой шаг был предпринят американским правительством, исходя из возможностей прямого игнорирования американских санкций крупнейшими импортёрами. Однако в мае текущего года действие данных изъятий заканчивается\*. В этих условиях крупнейшие импортёры иранской нефти будут либо не будут считаться с американскими санкциями, как это делает Китай, либо вынуждены будут переориентироваться с иранской нефти на нефть из других государств. Наиболее болезненно этот выбор стоит для Турции.

В последнее время наблюдается очевидный кризис в турецко-американских отношениях. Несколько причин способствуют упадку партнёрства между Турцией и США.

*Во-первых*, поддержка Вашингтоном сирийских курдов из Сирийских демократических сил (СДС). В Анкаре их воспринимают в качестве филиала Рабочей партии Курдистана (РПК), признанной турецкими властями террористической организацией. Турецкая армия на севере Сирии ведёт военные действия против СДС.

*Во-вторых*, в Вашингтоне крайне недовольны российско-турецким сближением. Американская администрация всячески препятствует реализации соглашения о покупке Анкарой российских систем ПВО С-400. В этих условиях турецкое правительство не намерено конфликтовать с США ещё и из-за иранской нефти.

На протяжении последних 25 лет сотрудничество в энергетической сфере между Турцией и ИРИ неуклонно развивалось. Согласно официальным отчётам, доля Ирана в турецком нефтяном импорте в 2015 г. составляла 14,1%. В 2016 г. она повысилась до 16,9%. По данным на декабрь 2016 г.,

---

\* Europe is working on alternative to SWIFT for "financial independence" from the US // URL: <https://www.zerohedge.com/news/2018-08-27/europe-working-alternative-swift-financial-independence-us>

Иран стал ведущим поставщиком нефти в Турцию, а его доля составила 26,74%, и выросла в июле 2017 г. до 37,26%\*. Однако после выхода Соединённых Штатов из СВПД (Соглашения о всеобъемлющем плане действий по решению иранской ядерной проблемы) 8 мая 2018 г. турецкий импорт нефти из Ирана неуклонно снижался. Если в первые месяцы он составлял 21%, то в ноябре 2018 г. (начало имплементации американских санкций) стал близок к нулю\*\*.

Одновременно произошёл рост доли импорта российской и иракской нефти в турецких закупках. В ноябре 2018 г. Россия вышла на первое место среди экспортёров нефти в Турцию (32,18%). В то же время Ирак с 12,61% оказался на втором месте. При этом Россия экспортирует в Турцию не только сырую нефть, но и нефтепродукты, прежде всего, дизельное топливо.

Затем ведущие экспортёры нефти в Турцию поменялись местами. В январе 2019 г. доля Ирака составила 23,51%, а России – 15%. Иран в январе 2019 г. находился на третьем месте среди экспортёров нефти в Турции с 12,53%. Увеличение поставок нефти из Ирака было связано с тем, что федеральному правительству Ирака удалось урегулировать спор с правительством Автономного региона Курдистан о разделе продукции и транспортировке нефти\*\*\*.

Стоимость российской нефти для турецких потребителей существенно выше иранской, так как она доставляется не по нефтепроводу, а морем (танкерами). Более того, так как Греция и Италия переориентировались с иранской нефти на российскую, то проход танкеров в связи со сложным трафиком в Босфоре и Дарданеллах составляет 5–6 дней. Что касается азербайджанской нефти, поступающей в Турцию по трубопроводу Баку – Тбилиси – Джейхан, то она не используется внутри страны, а полностью идёт на экспорт, в основном в Израиль.

Помимо импорта нефти Иран и Турцию связывают отношения и в газовой сфере. По соглашению, заключённому в 2001 г. и рассчитанному на 25 лет, Иран ежегодно поставяет в Турцию 10 млрд куб. м природного газа по цене 507 долл. за 1000 куб. м. Турки в первый раз попытались оспорить иранские цены в 2009 г., найдя их слишком высокими и потребовав дисконта. Вскоре после этого Лондонский арбитражный суд гарантировал Турции скидку в размере 12,5%.

---

\* US sanctions on Iran may increase Turkey-Iraq trade // URL: [www.setav.org/assets/uploads/2018/11/260](http://www.setav.org/assets/uploads/2018/11/260)

\*\* Turkey seeks alternate oil sources as US ends Iran sanctions waivers // URL: <https://www.al-monitor.com/pulse/originals/2019/04/turkey-iran-usa-ankara-seeks-alternative-sources-iranian-oil.html#ixzz5of80WzJx>

\*\*\* Turkey seeks alternate oil sources as US ends Iran sanctions waivers // URL: <https://www.al-monitor.com/pulse/originals/2019/04/turkey-iran-usa-ankara-seeks-alternative-sources-iranian-oil.html#ixzz5of8MzFi3>

В 2012 г. турецкое руководство вновь предприняло действия против Ирана, обвинив его в завышении цен на газ. В 2016 г. Международный арбитражный суд вынес решение в пользу Турции. Он обязал Иранскую газовую компанию снизить цену на голубое топливо для Турции на 13,3% до конца 2016 г. и одновременно заплатить туркам штраф в размере 1,9 млрд долл. за завышение цен.

Цены на газ, предлагаемые иранцами, значительно выше цен на топливо, предлагаемых Россией и Азербайджаном. Договор на поставку иранского газа Турции истекает в 2026 г. По экономическим соображениям турецкое правительство не хочет его продлевать и строит в регионах страны, являющихся в настоящее время потребителями иранского газа, инфраструктуру, способную принимать газ из России и Азербайджана. Одновременно растёт импорт СПГ из Катара и США\*. В то же время Иран хочет остаться одним из основных экспортёров природного газа в Турцию.

По итогам сложных отношений между Ираном и Турцией в энергетической сфере можно сделать ряд выводов.

*Во-первых*, сокращение турецкого импорта нефти из Ирана создаёт хорошие возможности для Российской Федерации. Этот процесс будет способствовать увеличению турецких закупок нефти и нефтепродуктов в России.

*Во-вторых*, одним из стратегических направлений турецкой экономики в последние 15 лет было превращение Турции в международный энергетический хаб. Он должен был включать в себя нефтепровод Баку – Тбилиси – Джейхан, нефтепровод Киркук – Джейхан из Ирака, газопровод «Турецкий поток» для поставок российского газа в Восточную Европу. Часто делались и проекты по поставкам иранского газа в страны ЕС через территорию Турции. Сегодня можно сказать, что никакой транзит иранских энергоносителей в связи с санкционным давлением США в среднесрочной перспективе осуществляться не будет.

А. КУЗНЕЦОВ,  
старший научный сотрудник отдела Евразийской интеграции  
и развития ШОС Института стран СНГ

---

\* US sanctions and the future of Turkish-Iranian energy ties // URL: <https://www.mei.edu/publications/us-sanctions-and-future-turkish-iranian-energy-ties>

## Новые сложности в российско-армянских энергетических отношениях

Повышение цены на поставляемый в Армению российский природный газ (31 декабря 2018 г.) стало поводом для критики оппозиции действующих армянских властей, но тем не менее последовавшее за этим политическое решение сохранить внутренние тарифы на прежнем уровне несколько сбалансировало ситуацию. Хотя решение о повышении цены на границе до 165 долл. нередко представляется как индикатор ухудшающихся российско-армянских отношений, но подобный шаг позволил властям избежать роста недовольства среди населения и обеспечить предсказуемость ситуации до конца 2019 г. При этом изначально было ясно, что ЗАО «Газпром Армения», дочернее предприятие ПАО «Газпром», не намерено брать на себя ответственность за повышение цены на 15 долл. и сохранение внутреннего тарифа примерно на уровне 290 долл. за 1000 куб. м (для населения).

С начала года руководство ЗАО «Газпром Армения» выступало с заявлениями о нежелании и неготовности компенсировать сохранение тарифа за свой счёт, ввиду чего переговоры между правительством Армении и ПАО «Газпром» были продолжены, однако теперь уже по вопросу имплементации указанного политического решения с целью, *во-первых*, понизить риски для российской компании и, *во-вторых*, выработать новые механизмы ценообразования на долгосрочный период.

Что касается понижения финансовых рисков и сохранения маржинальности ЗАО «Газпром Армения», то изначально рассматривалось несколько инструментов. Базовым из них является сокращение расходов и оптимизация рабочего коллектива. Последнее, хоть и является крайне непопулярным методом, всё же начало обретать конкретные очертания, особенно в апреле 2019 г., когда компания заявила о намерении сократить сотрудников, как в центральном аппарате, так и в филиалах. И хотя по сей день не представлены конкретные показатели и критерии, по которым будут осуществляться сокращения, тем не менее данный процесс уже начат.

Наряду с этим важно констатировать, что подобная кризисная по своей сути ситуация уходит корнями ещё в «газовые соглашения» 2013 г., по которым оставшиеся в ведении Республики Армения 20% акций компании «АрмРосгазпром» были проданы ПАО «Газпром» для покрытия долга в 300 млн долл., образовавшегося вследствие сохранения внутренних тарифов на фоне повышения цены на границе до 189 долл. в 2011–2013 гг.

В «газовых соглашениях» указывалось, что компания обязана обеспечивать ежегодную чистую маржу в 9%, что в условиях имеющихся потребительских тенденций в Армении было и продолжает оставаться весьма сложным делом. Так, если в 2015 и в 2016 гг. по Северному газопроводу Армения

импортировала 2,2 млрд куб. м природного газа, то уже в 2017 г. данный показатель понизился до 2 млрд.

С учётом тенденций последних четырёх лет по итогам 2019 г. прогнозируется сокращение потребления электроэнергии на 6%, что непосредственно коррелируется с потреблением газа, так как около 42% электроэнергии в Армении генерируется на работающих на газе тепловых электростанциях. Очевидно, что в сложившихся условиях российская компания была вынуждена пойти на постепенное повышение внутренних тарифов, а их сохранение на фоне повышения цены на границе является для неё весьма рискованным фактором.

Таким образом, во избежание новой «долговой ямы» ЗАО «Газпром Армения» вынуждена пойти на шаг, никак не вписывающийся в логику крупнейшего налогоплательщика, традиционно несущего колоссальную социальную ответственность.

В свою очередь, на данный процесс не может повлиять также армянская сторона в силу тех же «газовых соглашений», определяющих, что правительство Армении может иметь в составе совета директоров ЗАО «Газпром Армения» лишь одного представителя без права голоса. Таким образом, можно наблюдать за своего рода сублимацией, когда подавление роста внутренних тарифов приводит к генерации проблем не меньшей социальной значимости, а именно сокращению тысяч сотрудников.

Что касается другого предмета переговоров — выработке долгосрочного механизма формирования цен на границе, то здесь ситуация также содержит ряд проблемных факторов.

Как известно, в течение предыдущих пяти лет в основе механизма ценообразования была заложена базовая цена 150 долл. за 1 тыс. куб. м (с привязкой к цене, действующей в Оренбургской области). Срок соглашения, определяющего эту базовую цену, подходит к концу, следовательно, необходимо подписать новый документ с определением цены. Учитывая рост средней цены на экспортируемый из России природный газ (примерно 25% в 2018 г.), сегодня нет веских оснований полагать, что в основу нового соглашения будут заложены те же 150 долл. Разумеется, цена на газ является во многом политической субстанцией, следовательно, также не стоит исключать очередного проявления политической воли со стороны Москвы в будущем.

*А. МАРКАРОВ,  
доктор политических наук, профессор,  
директор филиала Института стран СНГ в г. Ереване  
В. ДАВТЯН,  
кандидат политических наук*

## Отсутствие прогресса в белорусско-российских отношениях в энергосфере

Отсутствие прогресса в белорусско-российском переговорном процессе стимулирует Минск как более заинтересованную сторону, к выдвижению инициатив, конструктивность которых, однако, сомнительна, а в отдельных случаях характер предложений и вовсе близок к провокационному.

Так, белорусское руководство обратилось к ПАО «Транснефть» с предложением о повышении тарифа на транзит российской нефти сразу на 23%, при том, что совсем недавно (1 февраля 2019 г.) уже состоялось плановое повышение тарифа на 7,6%. Не исключено, что данная мера рассматривается в Минске как вариант компенсации за потери от налогового манёвра. Но с точки зрения экономической целесообразности предложение видится совершенно непродуктивным. Повышение тарифа почти на четверть (а с учётом недавнего 7% роста — на треть) приведёт к тому, что поставки нефти через Белоруссию станут менее привлекательными. Это отрицательно скажется на последующих объёмах транзита. Следовательно, уменьшится и количество нефти, с которой Минск получает прибыль за перетаможку. В перспективе же тенденция приведёт к постановке вопроса о «ценности» Белоруссии как транзитной страны.

Положительное решение по означенной белорусской инициативе невыгодно ни поставщику сырья, ни стране-транзитёру. Вывод очевиден, а поэтому, вынесение столь хаотичных предложений на межгосударственный уровень может означать лишь одно — панические настроения у консервативной белорусской политической элиты, испытывающей страхи перед необходимостью реформировать национальную экономику согласно стандартам евразийской интеграции\*.

Откровенно провокационный характер носит попытка Минска поднять вопрос о ремонтных работах на белорусском участке нефтепровода «Дружба». На совещании с экономическим блоком правительства 11 апреля А. Г. Лукашенко предупредил российских коллег о нежелании эксплуатировать трубу в «аварийном» режиме. Позже позиция белорусского президента была уточнена вице-премьером И. Петришенко, который заметил, что впредь при необходимости обеспечения технического обслуживания нефтепровода Минск может ограничить либо вовсе перекрыть транспортировку нефти.

Примечательно, что данная тема была озвучена главой белорусского государства вместе с проблемой запретов Москвы на ввоз в Россию ряда бе-

---

\* Цена «Дружбы». Беларусь и Россия в поисках нефтяного компромисса // URL: <http://eurasia.expert/belarus-i-rossiya-v-poiskakh-neftyanogo-kompromissa/>

лорусских товарных позиций, что уже само по себе указывает на политическую сущность вопроса, а не техническую необходимость.

Российские специалисты подтвердили надуманность наличия проблемы технического обслуживания трубопровода и его аварийного состояния, якобы требующего остановки транзита нефти\*.

Однако в рассматриваемый период отмечены и относительно позитивные предложения со стороны Минска. К таковым можно отнести заявление президента Лукашенко о возможном строительстве в стране второй АЭС, несмотря на то, что её возведение рассматривается в связи с планами Минска по снижению зависимости белорусской экономики от российских углеводородов. Дело в том, что в качестве площадки под строительство объекта фигурирует восточная область Белоруссии, а значит, проект предполагает экспортную ориентацию на российский и евразийский рынки. К тому же подрядчиком предполагаемого объекта стоимостью не менее 10 млрд долл. по определению выступит Россия.

Между тем как заметил А. Г. Лукашенко, перспектива появления нового стратегического заказа возможна при условии успешной эксплуатации БелАЭС, ввод в эксплуатацию первого блока которой ожидается в конце текущего года. Определённость в данном вопросе появится, когда станет известна окончательная цена БелАЭС, а значит и стоимость производимой на ней электроэнергии, принимая во внимание величину российского кредита (порядка 10 млрд долл. для строительства атомной станции), глава Белоруссии спрогнозировал вероятность дотирования белорусской атомной энергетики\*\*.

*Г. ВОЛКОВ,  
кандидат политических наук,  
независимый эксперт*

## **Хитросплетения российско-белорусских отношений**

Заявления представителей российского руководства относительно белорусско-российских проблемных вопросов в энергетической сфере и связанных с ними финансовых аспектов, указывают на то, что Москва не намерена отступать от новой политики экономически обоснованного патернализма.

---

\* Нефтяная «труба» как последний аргумент? // URL: <https://www.belrynok.by/2019/04/19/neftyanaya-truba-kak-poslednij-argument/>

\*\* Лукашенко заявил о возможном строительстве второй АЭС в Беларуси // URL: <http://eurasia.expert/lukashenko-zayavil-o-vozmozhnom-stroitelstve-vtoroy-aes-v-belarusi/>

Так, первый вице-премьер России, министр финансов А. Силуанов заметил, что вопросы компенсации за потери от налогового манёвра, равно как и вопросы кредитования Белоруссии будут рассмотрены только после согласования дорожной карты дальнейшей интеграции двух государств в рамках Союзного договора, которому в настоящее время стороны пытаются придать новое качество\*.

Расчёты Минска на быструю и объёмную компенсацию из-за поставок в Белоруссию загрязнённой российской нефти также не оправдались.

*Во-первых*, в том, что касается суммы компенсации — она, согласно заявлению заместителя руководителя аппарата правительства России С. Приходько, будет рассчитана с учётом объёмов поставок нефти и транзита через белорусскую территорию, что никоим образом не соответствует огульным цифрам, ранее озвученным белорусским руководством.

*Во-вторых*, фактическая сумма компенсации станет известна лишь по итогам 2019 г.\*\*

Надо заметить, новые подходы Москвы в Минске по-прежнему считают неприемлемыми. В качестве ответной меры белорусское руководство активизировалось в поиске углеводородного сырья, альтернативного российскому. Наиболее вероятной заменой российской нефти и нефтепродуктов в настоящее время Минск видит казахстанское сырьё. Руководство Казахстана сотрудничество в данной сфере не исключает, однако, изначально поставило жёсткие условия. Согласно заявлению министра энергетики Казахстана К. Бозумбаева, обязательным условием поставок казахской нефти в Белоруссию должно стать подписание соглашения о невозможности реэкспорта казахской продукции, с целью исключения фактора недобросовестной конкуренции на внешних рынках. Кроме того, потребуется и положительная резолюция России, так как доставка казахской нефти в Белоруссию будет осуществляться по её территории\*\*\*.

Тем временем посол Белоруссии в России В. Семашко заявил о необходимости прекращения Минском политики повышения цен на нефтепродукты на внутреннем рынке, так как данная тактика себя полностью исчерпала. Первой причиной, почему дальнейшее повышение цен на нефтепродукты следует прекратить, является низкая покупательная способность белорусского потребителя.

---

\* Силуанов: финансовые вопросы России с Белоруссией будут решены после согласования интеграции // URL: <https://news.tut.by/economics/640868.html>

\*\* Компенсация Белоруссии из-за загрязнённой нефти определяют по итогам года // URL: <https://sputnik.by/economy/20190621/1041671359/Kompensatsiyu-Belarusi-iz-za-zagryaznennoy-nefti-opredelyat-po-itogam-goda.html>

\*\*\* Стало известно, на каком условии Казахстан готов поставлять нефть Белоруссии // URL: <https://sputnik.by/economy/20190620/1041662355/Stalo-izvestno-na-kakom-uslovii-Kazakhstan-gotov-Belarusi-postavlyat-neft.html>

Главной же причиной стала возникшая разница цен на бензин и дизельное топливо с Россией, которая уже достигла 8–10%. Если разница в ценах будет и дальше расти, то Белоруссия столкнётся с новой проблемой – потоком дешёвых российских нефтепродуктов\*.

*Г. ВОЛКОВ,  
кандидат политических наук,  
независимый эксперт*

### **Направления развития сотрудничества между Украиной и Молдавией**

Завершение строительства газопровода Унгены-Кишинёв, запланированное на конец 2019 г., по прогнозным оценкам, откладывается.

Это означает, что Кишинёв не сможет в ближайшее время рассчитывать на румынский газ. Проблема, однако, заключается не только в недостроенности газопровода. Сама Румыния на сегодняшний день не может полностью удовлетворить свои потребности за счёт собственного природного газа (10–11 млрд куб. м в год), компенсируя их частично поставками российского газа.

Бухарест рассчитывает, что после 2020 г. нефтегазовые компании, работающие на территории Румынии, смогут добывать от 6 до 10 млрд куб. м природного газа в год в глубоководной зоне Чёрного моря. Однако реализация такого проекта требует инвестиций в размере не менее 5 млрд долл. (в настоящее время вложено около 1,5 млрд). Таким образом, ввод месторождений в эксплуатацию в ближайшем будущем вряд ли возможен.

Другой проблемой для энергобезопасности Молдавии является приближающееся завершение строительства «Турецкого потока»\*\*, что может лишить её бюджет внушительных «транзитных» денег (несколько десятков миллионов долларов). Ещё одной проблемой является неопределённость с перезаключением договора между Россией и Украиной о дальнейшем использовании украинской территории для поставок российского газа в Европу, в том числе в Молдавию. Такое наложение неблагоприятных факторов вынуждает Кишинёв с серьёзностью отнестись к предложению Киева

\* Семашко: больше повышать цены на бензин уже невозможно // URL: <https://news.tut.by/economics/642574.html>

\*\* «Турецкий поток» – реализуемый в настоящее время международный проект газопровода из Анапского района Краснодарского края России по дну Чёрного моря в европейскую часть Турции, что позволит ей стать газовым хабом и значительно повысить надёжность газоснабжения Южной и Юго-Восточной Европы. В 2017–2019 гг. построен морской участок, в 2019 г. планируется завершить строительство приёмного терминала и сухопутного участка на территории Турции.

об импорте газа из Евросоюза без участия «Газпрома», а также создать собственный запас газа в украинских подземных газохранилищах. При этом Киев подчёркивает, что уже более трёх лет Украина обеспечивает свои потребности в природном газе без участия «Газпрома», импортируя его из стран ЕС. Киев предлагает молдавским поставщикам с помощью украинской ГТС воспользоваться аналогичным подходом, что позволит Молдавии самостоятельно импортировать газ из ЕС в случае необходимости.

Именно на таком основании «Укртрансгаз» предложил молдавской стороне создать собственный страховой запас газа в украинских подземных газохранилищах, чтобы обеспечить бесперебойные поставки газа молдавским потребителям зимой сезона 2019–2020 гг. Общая мощность в точках соединений между Молдавией и Украиной позволяет транспортировать до 15 млн куб. м. газа в день, что теоретически покрывает потребности потребителей в Молдавии.

Пока же поставки российского газа в Молдавию показывают тенденцию к росту. Так, в 2018 г. «Газпром» экспортировал в Молдавию 2,9 млрд куб. м газа, что на 8,4% больше, чем в 2017 г. (2,7 млрд куб. м), а в 2019 г., судя по предварительным данным, этот показатель будет ещё выше, чем в прошлом году.

*С. ЛАВРЕНОВ,  
Заведующий отделом Молдовы и Приднестровья  
Института стран СНГ*

# ГЕОПОЛИТИКА И КРУПНЫЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ

## Российско-украинские газовые отношения при новой украинской власти

Российско-украинские газовые отношения никогда не отличались стабильностью. В истории было несколько так называемых газовых войн, которые начались ещё в 1993 г. и продолжаются до сих пор. Современные отношения можно охарактеризовать как стабильно натянутые.

С 2015 г. Украина перестала закупать российский газ, приобретая его уже из Европы по реверсной схеме. Согласно официальному portalу «Нафтогаза» Украина уже 1265 дней не импортирует газ из России. Всего за четыре месяца 2019 г. импортировано 2,4 млрд куб. м топлива, что на 10% больше от аналогичного прошлогоднего объёма\*. Основными экспортёрами являются Венгрия, Словакия и Польша, в перспективе – открытие газового коридора из Румынии.

С начала года объёмы транспортировки газа по территории Украины из России в страны ЕС и Молдавии составляют 29,3 млрд куб. м, т. е. по сравнению с аналогичным показателем прошлого года увеличились на 1,6 млрд куб. м или на 6%.

Камнем преткновения в российско-украинских отношениях является проект «Северный поток – 2»\*\*, украинская сторона утверждает, что после его ввода в эксплуатацию она полностью потеряет роль транзитёра и доход в размере около 3 млрд долл.

Заручившись поддержкой США и ряда стран Евросоюза, Украина предпринимает попытки затормозить реализацию проекта, инициировав многочисленные судебные разбирательства. Однако реальных результатов эти действия не принесли.

Необходимо отметить, что украинская ГТС находится в тяжёлом состоянии, а для её модернизации у властей страны средств нет. ГТС будет прибыльной только в том случае, если транзит составит не менее 60 млрд куб. м в год (на данный момент составляет 90 млрд куб. м), а в случае ввода в эксплуатацию «Северного потока – 2» он упадёт до 10–15 млрд\*\*\*.

\* Результаты работы ГТС Украины в апреле 2019 г. // URL: <http://utg.ua/utg/media/news/2019/05/gts-results-2019-04.html.html>

\*\* Совокупная мощность двух ниток «Северного потока – 2» – 55 млрд куб. м газа в год. Однако по требованиям «Третьего энергопакета», объём прокачки будет составлять только 50% – 27,5 млрд куб. м.

\*\*\* Работа украинской ГТС станет нерентабельной при транзите меньше 60 млрд кубометров газа в год // URL: <http://www.energyland.info/analitic-show-115539>

Кроме того, в конце 2019 г. истекает контракт по транзиту российского газа через Украину. Министр энергетики А. Новак заявил, что Россия готова рассмотреть возможность заключения нового контракта\*. Заявление было сделано на переговорах в Брюсселе с участием Украины и Еврокомиссии (ЕК).

Россия заинтересована в сохранении рынков сбыта при приемлемых затратах на транспортировку. Украина – в получении как газа на выгодных условиях, так и дохода от транзита. ЕК стремится сократить макроэкономическую помощь Украине. Долгосрочный контракт выгоден всем сторонам, однако разбирательства между «Газпромом» и «Нафтогазом» политизацией вопроса затрудняют и замедляют подписание нового договора.

Украина и ЕК настаивают не на пересмотре старого контракта, а на составлении нового, который будет полностью соответствовать нормам законодательства ЕС и срок действия которого составит не менее 10 лет. Представитель ЕК заявил, что контракт должен прописывать объёмы транзита, которые позволят привлечь инвесторов к модернизации ГТС Украины.

Январские переговоры ни к чему не привели, следующая встреча была назначена на май. Однако в условиях смены власти на Украине (инаугурация В. Зеленского состоялась 20 мая 2019 г.) переговоры пока отложены.

Позиция В. Зеленского по газовому вопросу будет полностью продиктована США. Как заявил помощник Зеленского А. Данилюк, «сохранение транзита зависит от позиции США по строительству газопровода „Северный поток – 2“»\*\*.

На данный момент уровень потребления на Украине снизился, так как закончился отопительный сезон\*\*\*. До начала нового сезона у команды В. Зеленского есть возможность сформировать собственную позицию по данному вопросу и постараться урегулировать надвигающийся энергетический кризис.

Итак, можно сделать вывод, что российско-украинские отношения по вопросу транзита газа в ближайшее время будут сохранять существующую тенденцию. Для полноценного ввода в эксплуатацию «Северного потока – 2» потребуется некоторое время, следовательно, Россия не сможет прекратить транзит газа через Украину сразу после истечения срока действия контракта. Старт «Северного потока – 2» намечен на конец 2019 г. –

---

\* Время на обдумывание. 3-сторонние переговоры по газу между Россией, Украиной и ЕС 21 января 2019 г. сенсации не принесли // URL: <https://ukraina.ru/exclusive/20190508/1023535303.html>

\*\* Зеленский и газ. Транзит через Украину возможен, но начать надо с увольнения // URL: <https://ukraina.ru/exclusive/20190508/1023535303.html>

\*\*\* Украинским потребителям всех категорий с начала года и по состоянию на март 2019 г. протранспортировано магистральными газопроводами 11,1 млрд куб. м газа, что на 16% меньше аналогичного показателя 2018 г.

начало 2020 г. При этом на территории Германии ещё в течение 2020 г. будет строиться продолжение ветки для дальнейшей транспортировки газа, а это значит, что в полной мере газопровод работать не сможет и мощности украинской ГТС в гораздо большем объёме будут востребованы как минимум год. Новый контракт будет подписан, так как его отсутствие невыгодно ни одной из сторон.

*О. БОРИСОВА,  
научный сотрудник отдела Экономических исследований  
Института стран СНГ*

### **США останутся лидером по объёму добычи нефти несмотря на сокращение общемировых запасов: прогноз на 2019–2020 гг.**

Официальная статистика Управления энергетической информации Минэнерго США (*EIA*), Министерства энергетики России и данные апрельского доклада ОПЕК свидетельствует о том, что США продолжают сохранять лидерство по добыче нефти в мире, на втором месте находится Россия, на третьем – Саудовская Аравия. Таким образом, лидерство США по добыче нефти подтверждено официально.

В частности, в США ежедневно производят в среднем 11,683 млн баррелей нефти, и это при том, что в первом квартале 2019 г., по данным *EIA*, добыча в стране снижалась.

Согласно данным Минэнерго России, Россия добывала в 1 квартале 2019 г. 11,334 млн баррелей в сутки, что и определило её второе место в мире. Причём стоит отметить, что среднесуточная добыча так же, как и в США, сокращалась.

По информации доклада ОПЕК, добыча нефти в Саудовской Аравии в первом квартале составляла около 10,118 млн баррелей в сутки\*.

Минэнерго США прогнозирует, что производство нефти в США будет расти в 2019–2020 гг., достигнув среднего показателя в 12,3 млн баррелей в сутки и 13 млн баррелей в сутки соответственно. Причём быстрее всего увеличивается добыча в Техасе – 60% от общего объёма роста производства в США\*\*. Планируемый рост нефтедобычи связан прежде всего с повышением прогнозов по ценам на нефть. *EIA* повысило прогноз средней цены

---

\* Лидерство США по добыче нефти подтверждено официально // URL: <https://teknoblog.ru/2019/05/01/98793>

\*\* США поставили исторический рекорд добычи нефти // URL: <https://teknoblog.ru/2019/04/10/98368>

североморской нефти марки *Brent* в 2019 г. до 69,64 долл. за баррель с 65,15 долл. Прогноз по средней цене нефти *Brent* на 2020 г. повышен до 67 долл. с 62 долл. в предыдущем прогнозе.

Прогноз *EIA* средней цены на нефть марки *WTI* на 2019 г. повышен до 62,79 долл. против апрельской оценки в 58,8 долл. На 2020 г. ведомство ожидает показатель на уровне в 63 долл. против прошлой оценки в 58 долл. И это несмотря на то, что в первом квартале 2019 г. Минэнерго США зафиксировало первое с четвёртого квартала 2017 г. снижение коммерческих запасов нефти в мире: «Мировые запасы нефти снизились на 0,7 млн баррелей в день в марте 2019 г. и на 0,5 млн баррелей в день в первом квартале 2019 г.».

США продолжают придерживаться одного из ключевых моментов опубликованного энергетического плана — «ликвидации независимости США от картеля ОПЕК и любых народов, враждебных американским интересам». Нарращивая добычу нефти, они сохраняют свои позиции лидера по объёмам добычи и уступать первенство России и Саудовской Аравии явно не намерены.

Кроме того, произошло снижение запасов в странах ОЭСР. Сейчас запасы нефти находятся на уровне ниже среднего пятилетнего значения, что является ориентиром для стран сделки ОПЕК+.

Также стоит отметить, что Минэнерго США ожидает падение добычи нефти в странах ОПЕК в 2019 и 2020 гг.

«*EIA* прогнозирует, что добыча нефти в ОПЕК в среднем в 2019 г. составит 30,3 млн баррелей в сутки, что на 1,7 млн баррелей в сутки ниже уровня 2018 г. В 2020 г., как ожидает *EIA*, добыча нефти в ОПЕК упадёт на 0,4 млн баррелей в сутки, до среднего уровня в 29,8 млн баррелей в сутки», — говорится в ежемесячном краткосрочном прогнозе ведомства\*. При этом большая часть потерь придётся на Иран и Венесуэлу. Однако *EIA* при этом полагает, что ряд стран ОПЕК частично восполнят падение добычи иранской и венесуэльской нефти. В частности, это смогут сделать Саудовская Аравия, Россия, Кувейт, ОАЭ.

Мировой спрос на нефть вырастет на 1,5 млн баррелей в сутки в 2020 г. по сравнению с ожидаемым ростом на 1,4 млн баррелей в сутки в 2019 г., отмечается в прогнозе. Поэтому постепенный рост добычи в Соединённых Штатах весьма оправдан, ведь растущий спрос нужно будет удовлетворять. И США к этому готовы.

Что касается России, то Министерство энергетики Россия настроено весьма оптимистично. Потенциал России по росту добычи нефти составляет 10–15 млн т, до 570 млн т\*\*. Как заявил СМИ министр энергетики Рос-

\* Минэнерго США повысило прогноз по добыче нефти в стране на 2019–2020 гг. // URL: <https://lprime.ru/energy/20190507/829959124.html>

\*\* 1 т нефти равна в среднем 7 баррелей (в зависимости от марки нефти).

сии А. Новак, этого уровня возможно достичь за два года. Несмотря на сокращение добычи в первом полугодии 2019 г., «если второе полугодие будет рыночным, то Россия сможет покрыть запланированный объём»\*.

*Е. ШАВИНА,  
старший научный сотрудник  
отдела Экономических исследований Института стран СНГ,  
кандидат экономических наук,  
доцент кафедры политической экономики  
и истории экономической науки РЭУ им. Г. В. Плеханова*

### Работа компании «Роснефть» на Ближнем Востоке

Публичное акционерное общество «НК „Роснефть“» — одна из крупнейших российских нефтяных компаний, успешно осуществляет экспансию на рынки Ближнего Востока. Проекты на Ближнем Востоке стали одним из стратегических направлений развития «Роснефти». Ярким примером успешной стратегии компании является газовое месторождения Зохрана на глубоководном шельфе Египта. В октябре 2017 г. «Роснефть» закрыла сделку по приобретению у итальянской *Eni S.p.A* 30% в концессионном соглашении на разработку месторождения Зохрана — крупнейшего газового месторождения в Средиземном море. Стоимость приобретения доли «Роснефти» составила 1,125 млрд долл., а также компания обязалась компенсировать *Eni* свою долю в понесённых исторических затратах по проекту. Вместе с «Роснефтью» в этом проекте задействованы компании *Eni* (60%) и *BP* (10%).

В 2018 г. добыча газа на месторождении достигла 12,2 млрд куб. м. Президент компании И. Сечин, комментируя сделку по приобретению доли в концессионном соглашении на разработку газового месторождения Зохрана, отметил, что «Роснефть» вошла в проект мирового уровня. Это открыло перед компанией возможности по укреплению своих позиций в перспективном и стратегически важном регионе, расширило потенциал нашего трейдингового подразделения и позволило укрепить взаимовыгодное сотрудничество с Египтом\*\*.

С эмиратом Катар у «Роснефти» сложились особые отношения, поскольку *Qatari QH Oil Investments LLC* владеет 18,93% акций российской компа-

---

\* Новак предсказал и рост, и падение нефти в России // URL: <https://teknoblog.ru/2018/12/28/95770>

\*\* «Роснефть» закрыла сделку по приобретению 30% доли в газовом месторождении Зохрана // URL: <https://www.rosneft.ru/press/today/item/188233/>

нии\*. Также идёт активное сотрудничество с Катарским фондом образования, науки и общественного развития (*Qatar Foundation*)\*\*.

В конце марта 2018 г. «Роснефть» открыла в Катаре центр исследований и разработок, результаты работы которого могут быть использованы на судостроительном комплексе «Звезда»\*\*\*. Он стал полномасштабным представительством компании, который выполняет наряду с научно-технической деятельностью функции по продвижению различных бизнес-направлений НК в регионе. Соглашение об открытии центра было подписано в рамках визита главного исполнительного директора «Роснефти» И. Сечина в Доху. Его офис расположен в Катарском парке науки и технологий (*Qatar Science and Technology Park*), находящимся под патронажем *Qatar Foundation*. Научный центр «Роснефти» будет разрабатывать новые технологии производства конструкционных пластмасс, переработки газа, а также создания новых катализаторов, полимеров, масел и других технологий, отмечается в сообщении.

Осенью 2017 г. «Роснефть» подписала соглашения с правительством Автономного региона Курдистан в Ираке о вхождении в пять блоков по добыче углеводородов на территории региона. Начало геологических разведочных работ было намечено на начало 2018 г., старт добычи — на 2021 г. Запасы нефти в залежах оцениваются в 670 млн баррелей.

Договорённости были заключены на условиях раздела продукции после того, как Иракский Курдистан провёл референдум о своей независимости от Ирака. Багдад сначала назвал контракты, подписанные без его согласия, незаконными. После этого стороны провели переговоры, чтобы урегулировать ситуацию с проектами «Роснефти», и затем в конце февраля 2018 г. иракские власти заверили, что не будут препятствовать работе российской компании, если она будет координировать свои действия с британской *BP*\*\*\*\*.

«Роснефть» также подписала ряд документов с ведущими энергетическими компаниями Турции на встрече президента России В. В. Путина с главой Турции Р. Т. Эрдоганом.

«Роснефть» и *Demiroren Group Companies* подписали соглашение о поставках нефтепродуктов в период 2018—2020 гг. Новое соглашение определило намерение сторон подписать дополнительный контракт на поставку до 4,6 млн т нефтепродуктов до 2020 г., в том числе до 3,6 млн т дизельного

---

\* Шейхи в «Роснефти»: как катарский QIA заменил скандальную CEFC из Китая // URL: <https://www.rbc.ru/business/05/05/2018/5aec97e59a7947f6533d1ea1>

\*\* Некоммерческая организация, основанная в 1995 г. бывшим эмиром Катара шейхом Хамадом бен Халифом Аль Тани и шейхой Мозой бинт Насер.

\*\*\* Rosneft Opened an Office in Qatar // URL: <https://rogtcmagazine.com/rosneft-opened-an-office-in-qatar/>

\*\*\*\* «Дочка» «Роснефти» открыла новое месторождение в Ираке // URL: <https://www.rbc.ru/business/23/05/2018/5b0525b09a7947b6ffca0ab7>

топлива со сверхнизким содержанием серы 10 ppm и до 1,0 млн т сжиженного углеводородного газа. В результате реализации условий подписанного соглашения «Роснефть» обеспечит более половины годовых потребностей *Demiroren* в нефтепродуктах\*.

Данное соглашение в значительной степени способствует укреплению взаимовыгодных отношений между российскими и турецкими партнерами. Последующее подписание контракта позволит «Роснефти» существенно укрепить свои позиции на рынке Турции – компания сможет обеспечить поставки дополнительных 11,3% импортируемого и около 6% всего потребляемого дизельного топлива в стране. Кроме того, «Роснефть» и *BA Gas Enerji Sanayi ve Ticaret A. S.* подписали Соглашение о сотрудничестве с целью организации поставок до 6 млн т нефтепродуктов в год, в том числе производства компании, конечным потребителям в Турции.

«Роснефть» проявляет интерес к работе в топливно-энергетическом секторе Ливии. Национальная нефтяная корпорация Ливии (*NOС*) и «Роснефть» в феврале 2017 г. подписали рамочное соглашение о сотрудничестве, которое закладывает основу для инвестиций российской компании в нефтяной сектор этой ближневосточной страны. Соглашение предусматривает создание совместной рабочей комиссии для оценки возможностей сотрудничества в различных сферах нефтегазовой отрасли, включая разведку и добычу\*\*.

Компания активно развивает сотрудничество с Ливаном. 24 января российская компания «Роснефть» получила терминал по хранению нефтепродуктов в ливанском Триполи в операционное управление сроком на 20 лет. Соглашение было достигнуто с Министерством энергетики и водных ресурсов страны. Терминал общим объёмом 430 тыс. куб. м рассчитан на хранение бензина, газойля, керосина и мазута. Российская компания реконструирует терминал и будет пользоваться им совместно с партнёрами для хранения и перевалки импортируемых в Ливан нефтепродуктов. «Договорённость позволит „Роснефти“ укрепить своё присутствие в регионе и повысить эффективность действующих интегральных производственно-сбытовых цепочек, а также будет способствовать развитию международного трейдинга компании», – отметил глава «Роснефти» И. Сечин\*\*\*.

В то же время проекты, которые планировала развивать компания в Иране, затормозились, а то и вовсе сошли на нет в связи с новыми санкциями, наложенными на страну американской администрацией Трампа в 2018 г.

\* «Роснефть» увеличивает поставки нефтепродуктов в Турцию // URL: [http://www.ngv.ru/news/rosneft\\_uelichivaet\\_postavki\\_nefteproduktov\\_v\\_turtsiyu/](http://www.ngv.ru/news/rosneft_uelichivaet_postavki_nefteproduktov_v_turtsiyu/)

\*\* Новые зарубежные векторы «Роснефти» // URL: <http://www.ngv.ru/upload/iblock/6fb/6fbс433а503782705а748b889сef34а6.pdf>

\*\*\* Российские компании готовы подумать об организации поставок СПГ в Ливан // URL: <https://neftegaz.ru/news/transport-and-storage/193439-rossiyskie-kompanii-gotovy-podumat-ob-organizatsii-postavok-spg-v-livan/>

12 декабря 2018 г. компания объявила о приостановлении планов работы в Иране. В качестве официальной причины такой смены приоритетов было заявлено изменение стратегии компании, которая теперь хочет сосредоточиться на проектах внутри России.

На основании анализа компании в регионе можно сделать ряд выводов:

- *во-первых*, активное проникновение компании «Роснефть» на энергетический рынок стран Ближнего Востока и работа на нём являются инструментами не только экономического, но и политического влияния Российской Федерации в регионе. В Египте это сопряжено с зависимостью ТЭК этого государства от российских инвестиций, в Турции и Ливане — с зависимостью от поставок российских нефтепродуктов;
- *во-вторых*, несмотря на общие успехи компании, встречаются и неудачи. Так, сделка, заключённая с правительством Иракского Курдистана, не прошла апробацию в Багдаде, вследствие чего у компании позже появились большие проблемы. В подобных случаях компании целесообразно вовремя просчитывать риски и привлекать к своей работе аналитиков-специалистов по региону.

*А. КУЗНЕЦОВ,  
старший научный сотрудник отдела Евразийской интеграции  
и развития ШОС Института стран СНГ*

УДК 339

**М. СОКОЛЬНИКОВ,**

экономист, научный сотрудник  
отдела Экономических исследований  
Института стран СНГ  
SPIN-код: 6704-0554  
E-mail: Sokolnikovmaxima@gmail.com

**M. SOKOLNIKOV,**

economist, researcher  
of the Economic Research Department  
of the Institute of CIS Countries

**Ключевые слова:**

углеводороды, нефть, газ, спот,  
формирование цен, динамика цен,  
фьючерс, ОПЕК, BDTI

**Keywords:**

hydrocarbons, oil, gas, spot, pricing,  
price dynamics, futures, OPEC, BDTI

## АНАЛИЗ ДИНАМИКИ ЦЕН НА НЕФТЬ И ГАЗ

Март–июнь 2019 г.

### История формирования модели ценообразования на рынке

#### Анализ динамики цен спот на нефть

В рассматриваемом периоде марте–июне 2019 г. цены на нефть имели существенные колебания, вызванные различными экономическими и политическими факторами<sup>1</sup>. Цена за баррель нефти марки *Brent* по итогам

---

<sup>1</sup> Продолжение исследования динамики цен на нефть и газ, опубликованного в предыдущем номере (Сокольников М. А. Анализ динамики цен на нефть и газ. Ноябрь 2018 – февраль 2019 г. Итоги 2018 г. // Постсоветский материк. Специальный выпуск. Геоэкономика энергетики. 2019. № 1).

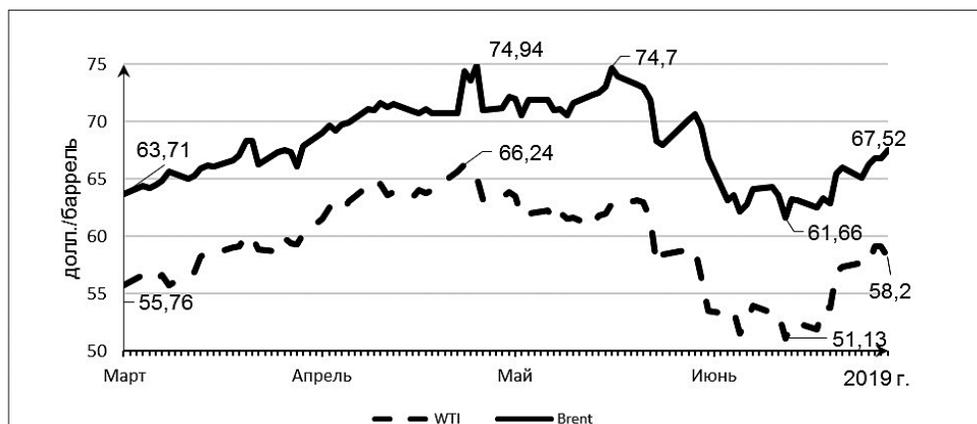


Рис. 1. Динамика цен спот на нефть в марте–июне 2019 г., долл. за баррель\*

четырёх месяцев 2019 г. увеличилась на 3,81 долл., или почти на 6%. Пиковое значение было достигнуто 25 апреля и составило 74,94 долл. за баррель, а минимальное значение в 61,66 долл. за баррель пришлось на 12 июня. Подорожание нефти марки *WTI* составило 2,44 долл. или 4%, при этом цена поднималась до 66,24 долл. за баррель 23 апреля и опускалась до 51,13 долл. за баррель 12 июня. (рис. 1).

**Март 2019 г.** Цена на марку *Brent* в этот период находилась в диапазоне 63,71 и 68,35 долл., а по марке *WTI* — 55,76 и 60,19 долл. (рис. 2). Нефть в марте 2019 г. показывала рост с небольшими периодами спада на протяжении первых трёх недель месяца, достигнув пика 20 марта со значением в 68,35 долл. за баррель марки *Brent*. Данные значения продержались на протяжении двух дней, затем последовал откат цены более чем на 2 долл. Уровень цен 66,08–67,51 долл. установился вплоть до 28 марта. Последние дни месяца цена пошла вверх, но так и не достигла пиковых величин, остановившись на значении 67,93 долл.

Основными факторами, определяющими изменение цен в марте 2019 г. были:

- продолжающееся ограничение добычи нефти странами участниками соглашения ОПЕК+, перевыполнение соглашений;
- заявления об эффективности соглашения, позитивном его влиянии и предположительном продлении на второе полугодие;
- распродажа нефти из стратегического резерва США;

\* Графики на рис. 1–5 составлены автором по базе данных EIA U. S., Energy Information Administration // URL: [https://www.eia.gov/dnav/pet/pet\\_pri\\_spt\\_s1\\_d.htm](https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm)

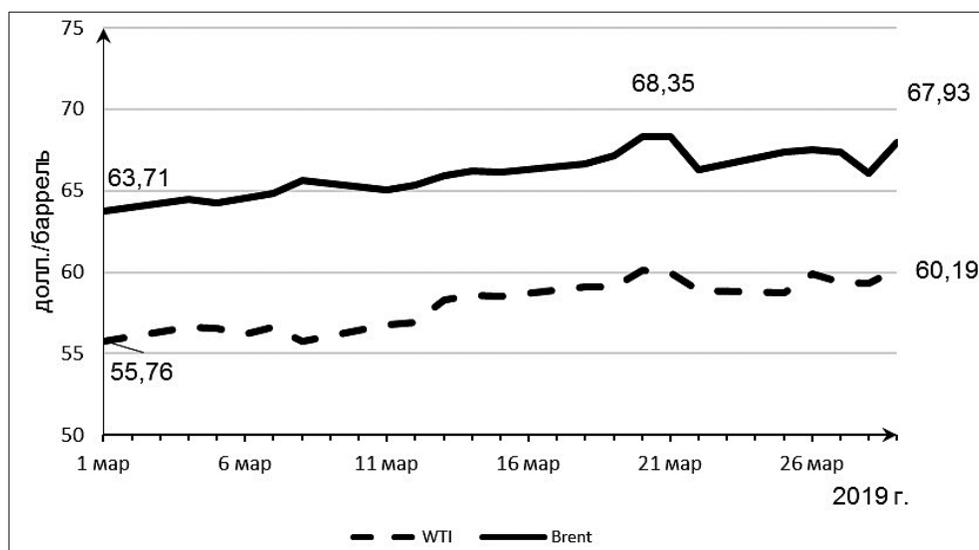


Рис. 2. Динамика цен спот на нефть в марте 2019 г., долл. за баррель

- санкции США против Ирана и Венесуэлы;
- политико-экономическая ситуация в Венесуэле;
- гражданская война в Ливии;
- новые прогнозы добычи сланцевой нефти, корректирующие показатели добычи в меньшую сторону (*Rystad Energy*).

Как видно из указанных факторов, в целом на рынке продолжают действовать те же силы, что и в предыдущем году. Регулирующие функции сохраняет за собой ОПЕК и участники соглашения ОПЕК+. Образованный этим соглашением механизм активно поддерживается участниками, и рассматривается экспертами как эффективный регулятор, имеющий потенциал к продолжению своей деятельности.

Локальным негативным для цены фактором должна была стать распродажа нефти из стратегического резерва США, но даже при активной медийной поддержке отрицательной динамики, это не повлияло на цену.

Прогнозы повышения и уменьшения добычи нефти компенсировали друг друга и так же не оказали существенного влияния.

**Апрель 2019 г.** Цена на нефть марки *Brent* находилась в диапазоне 69,08 и 74,94 долл., а по марке *WTI* – 61,59 и 66,24 долл. (рис. 3).

В апреле на протяжении 10 дней с незначительными флуктуациями цена продолжила плавный рост до значения в 71,63 долл. за баррель, за которым последовал такой же плавный спад, остановившийся 22 апреля на отметке

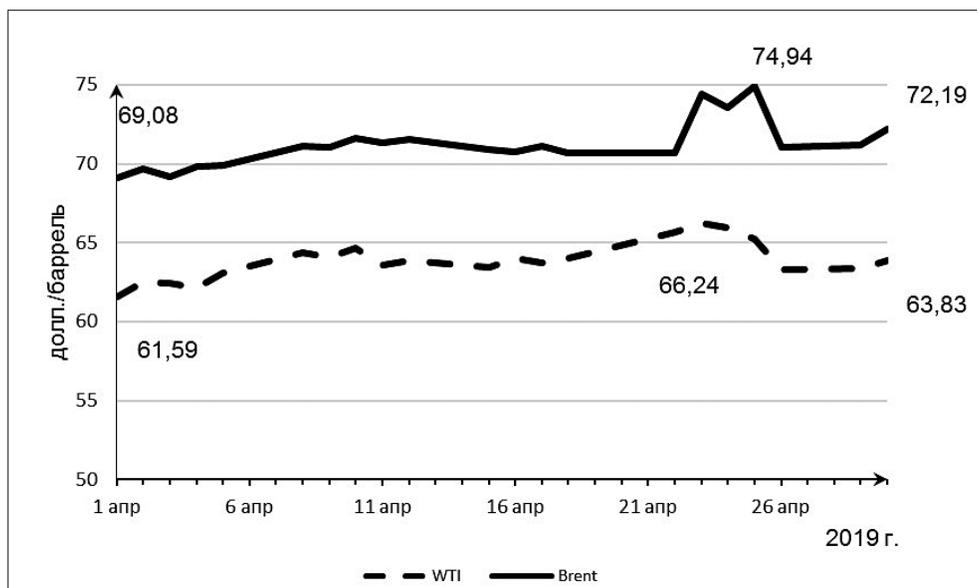


Рис. 3. Динамика цен спот на нефть в апреле 2019 г., долл. за баррель

70,71 долл. за баррель. Последовавший за этим резкий взлёт цен к 25 апреля практически пробил потолок в 75 долл., но остановившись на 74,94 долл. за баррель, 26 апреля откатился к уровню в 71 с небольшим долл. Восстановление после данного падения позволило завершить месяц ценой нефти в 72,19 долл. за баррель нефти марки *Brent*.

Основными факторами, определяющими изменение цен в апреле 2019 г., были:

- выполнение и перевыполнение соглашения ОПЕК+;
- снижение отгрузок нефти Ираном в связи с санкциями США;
- гражданская война в Ливии;
- неопределённость будущей сделки ОПЕК+;
- обсуждения законопроекта *NOPEC* о санкциях против участников соглашения ОПЕК+.

Положительную динамику апреля формировало перевыполнение соглашения о снижении объёмов добычи нефти, подчёркнутое падением добычи в несвязанных с соглашением странах. Это падение обусловлено как внутренним политико-экономическим состоянием, так и продолжающимся санкционным давлением на Иран со стороны США.

**Май 2019 г.** Цена на нефть марки *Brent* находилась в диапазоне 66,78 и 74,7 долл., а по марке *WTI* – 53,49 и 63,55 долл. (рис. 4).

Май начался с отрицательных колебаний с дельтой практически в полтора доллара. Последовавшая за этим стабилизация цены продлилась несколько дней и так же закончилась падением до значения в 70,61 долл. за баррель 10 мая. В последующую неделю темпы роста усилились, и к 16 мая достигли пика для мая в 74,7 долл. за баррель. Начиная с 17 мая последовало падение, перешедшее в резкий спад 21–24 мая, когда ценовой коридор с минимумом в 70 долл. был пройден, и цена барреля нефти марки *Brent* опустилась до значения в 67,98 долл. за баррель.

Откат кратковременно вернул цены на уровень более 70 долл. за баррель. Тем не менее благодаря очередному изменению тренда на отрицательный котировки вновь резко упали, и месяц завершился ценой за баррель нефти марки *Brent* в 66,78 долл.

Основными факторами, определяющими изменение цен в мае 2019 г., были:

- снижение экспорта Ираном;
- отмена исключений по санкциям против Ирана;
- ожидание нового кризиса мировой экономики;
- исторический рекорд по добыче сланцевой нефти в США;
- развитие торгового конфликта США – КНР.

Перелом тренда предыдущих месяцев вызвал значительный обвал цен. Несмотря на продолжающееся сдерживание и сокращение добычи нефти

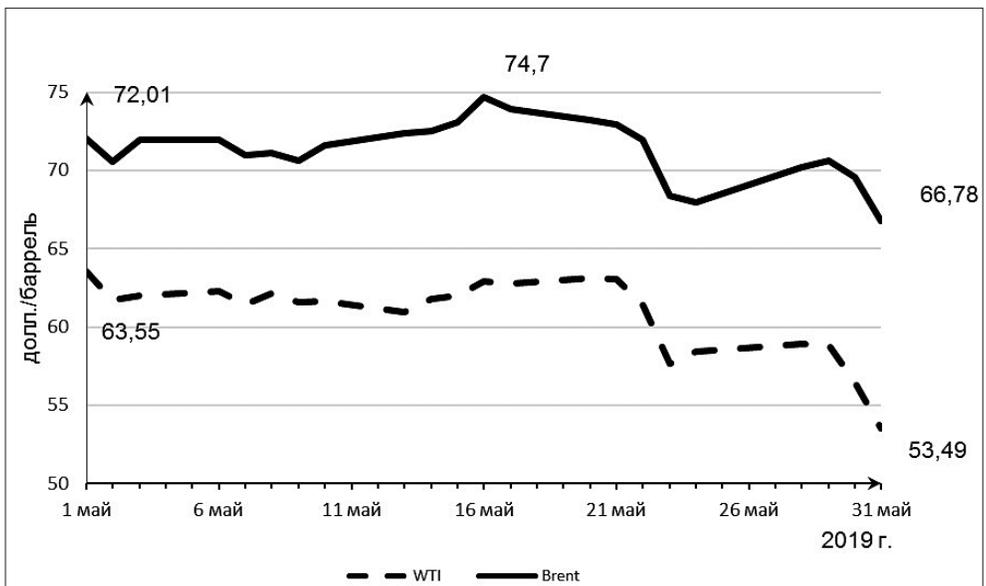


Рис. 4. Динамика цен спот на нефть в мае 2019 г., долл. за баррель

участниками соглашения ОПЕК+, в этом месяце глобальные сигналы мировой экономики, связанные, в том числе, с очередной активизацией торговой войны между Китаем и США в совокупности и рекордом добычи сланцевой нефти в США, обвалили цены.

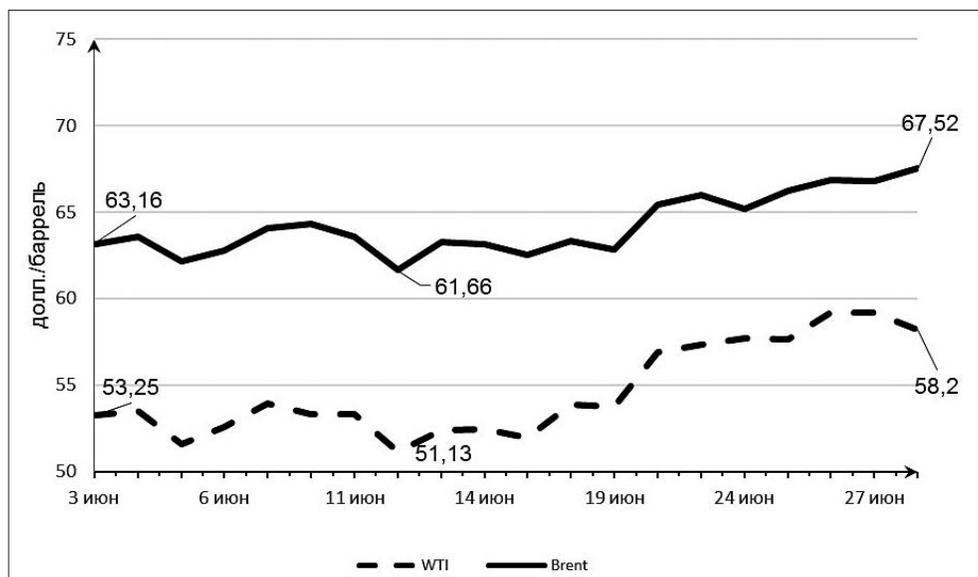
**Июнь 2019 г.** Цена на нефть марки *Brent* находилась в диапазоне 61,66 и 67,52 долл., а по марке *WTI* – 51,13 и 58,13 долл. (рис. 5).

В июне 2019 г. прекратилось резкое падение цен, начавшееся в конце мая. Сначала снижение цен перешло в флуктуацию, окончившуюся минимальной ценой для всех четырёх месяцев рассматриваемого периода 61,66 долл. за баррель, затем последовало её медленное восстановление до уровня в 67,62 долл. за баррель.

Основными факторами, определяющими изменение цен в июне 2019 г., были:

- ожидание решения по продлению соглашения о сокращении добычи нефти странами ОПЕК+;
- увеличение рисков морской транспортировки нефти. Атака на танкеры в Оманском заливе.

Июнь прошёл под положительным трендом, восстанавливающим цены на нефть после рекордного в этом полугодии обвала нефтяных цен в прошлом месяце. Волатильность цен связана, в первую очередь, с приближе-



**Рис. 5.** Динамика цен спот на нефть в июне 2019 г., долл. за баррель

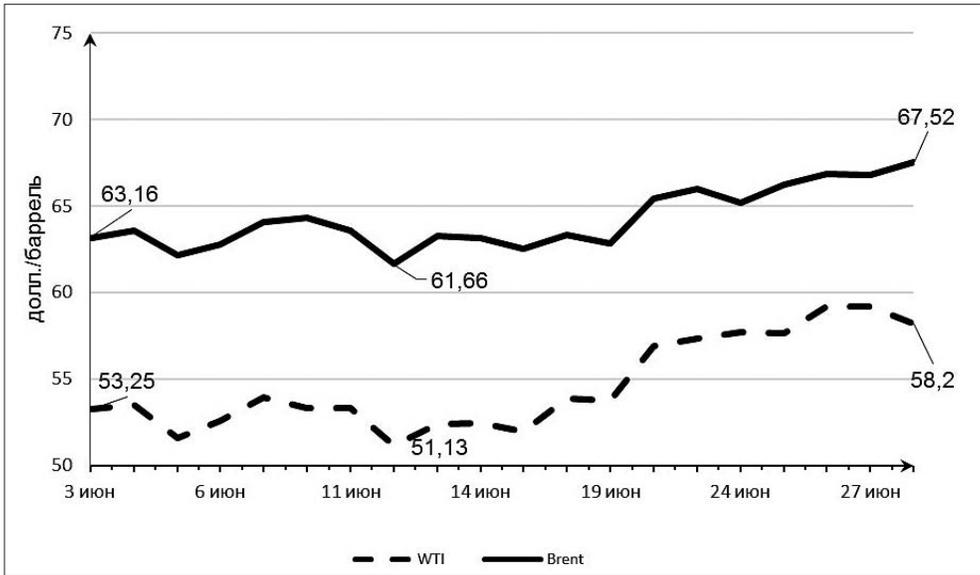


Рис. 6. Динамика цен спот на трубный газ за апрель–ноябрь 2018 г., евро за МВт·ч\*

нием решения о продления сделки ОПЕК+. Позитивную роль сыграло повышение рисков транспортировки нефти, связанное с атакой на танкеры в Оманском заливе, и резко возросшая напряжённость в регионе, обусловленная непредсказуемостью реакции на данные атаки со стороны властей США.

### Анализ динамики цен спот на трубный газ

Цены спот на европейском газовом рынке по торгам Центрально-европейского газового хаба в марте–июне 2019 г. продолжили негативный тренд начала года (рис. 6).

График показывает, что цены на газ в первой половине 2019 г. практически не менялись под влиянием цен на нефть, в отличие от предыдущих рассматриваемых периодов, тем самым отклоняясь от привычной модели ценообразования, которая десятилетиями базировалась на цене нефти.

Независимость цен на рынке газа является следствием как влияния новых моделей ценообразования, базирующихся на биржевой торговле на газовых хабах, так и набирающего силу СПГ. Сжиженный природный газ,

\* Составлено автором по базе данных торгов Центрально-европейского газового хаба (CEGH, ЦЕГХ) // URL: <https://http://www.cegh.at/marketdata>

позволяет связать поставщиков и потребителей за пределами привычных им локальных рынков, что усиливает конкуренцию и заставляет поставщиков традиционного трубопроводного газа снижать цены, ограждая тем самым свой рынок от посягательств извне.

### **Ценообразование на рынке газа**

Цены на рынке газа, как было сказано выше, в первом полугодии 2019 г. оторвались от нефтяных котировок. Это может существенно изменить многие аспекты экономической деятельности России. Причинно-следственная связь: цена нефти — наполнение бюджета, а также благосостояние государства и её жителей, может быть нарушена.

Являясь крупнейшим экспортёром нефти и газа, в 2018 г. Россия получила:

- от продажи нефти 129,05 млрд долл.;
- от продажи природного газа 49,1 млрд долл.;
- от продажи СПГ 5,286 млрд долл.

Таким образом, продажи газа составляют значительную долю экспортируемых энергоресурсов и должны быть учтены в бюджетировании и в прочих процессах, ранее ориентировавшихся только на динамику цен на нефть.

Стоит также обратить внимание, что в связи с постоянным ростом экологических требований потребление газа неизменно будет расти.

В дополнение к этому, совершенствование технологии сжижения газа расширяет логистические возможности и так же позитивно влияет на объёмы потребляемого газа.

Из этого следует, что слепо доверять только ценам на нефть для определения экономического благополучия нашей страны уже нельзя. Подобная упрощённая модель прогнозирования, используемая нашими соотечественниками и имевшая ранее некую достоверность, в связи с происходящими изменениями требует как минимум введения оценки цен на газ как значимый источник пополнения бюджета, способного на данный момент иметь с нефтью разнонаправленную ценовую динамику, т. е. эти два энергоресурса теперь способны компенсировать друг друга или, наоборот, дополнять.

Рассмотрим отличия данных энергоресурсов, ценообразование на которые было неразрывно связано на протяжении десятилетий.

Газ в большинстве промышленных и бытовых применений может быть заменён нефтепродуктами, имея при этом в 1000 раз меньшую энергонасыщенность при нормальном давлении и в 10 раз меньшую при давлении в 100 бар. Это обуславливает высокие затраты на его транспортировку и хранение. Данное отличие газа от нефти во многом определило его значительное отставание как ресурса, формирующего единый мировой рынок, и при-

вело к существенной задержке в создании рыночных торговых площадок, на длительное время привязав газ к долгосрочным контрактам и региональной локализации.

Нефть имеет высокую энергонасыщенность, её легко перевозить, хранить и применять в любых объёмах. Эти характеристики, даже несмотря на то, что газ имеет преимущества для использования в автомобильном транспорте из-за своих физических свойств и экологичности, обуславливают доминирование нефти в данном направлении использования. Кроме того, лёгкость перевозки и хранения способствовала созданию глобального рынка и биржевых рыночных торговых площадок.

Нефть и газ имеют особенное влияние цен как на спрос, так и на предложение (эластичность).

Энергоносители являются производственным ресурсом, важным для функционирования экономики любой страны. Существующие энергоустановки в промышленности, сельском или коммунально-бытовом хозяйстве являются долгосрочными вложениями, которые нельзя мгновенно заменить. Это означает, что определенный объём этих энергоресурсов должен будет закупаться всегда, невзирая на цену сырья, что означает неэластичность спроса, по крайней мере в краткосрочном периоде.

С другой стороны, предложение также является неэластичным выше уровня добывающих мощностей. Изменение объёма добычи нефти и газа не происходит моментально. Более того, с течением времени и с переходом к освоению всё более сложных месторождений, требует всё больших затрат ресурсов. Инертность данного процесса в определённой степени компенсируется строительством хранилищ, которые помогают сгладить существенные колебания потребления и, соответственно, спроса (например, сезонных пиков потребления газа в Европе). Уровень запасов является индикатором баланса спроса и предложения на рынке энергоресурсов и именно поэтому зачастую используется при прогнозировании или обосновании цены.

Итак, можно сделать вывод, что спрос и предложение будут иметь зависимость от цены в рамках, заданных минимальным уровнем промышленного потребления и максимальным уровнем возможной добычи.

Влияние цены будет тем сильнее отражаться на спросе, чем больший период рассматривается (что можно сказать и о предложении при условии принятия во внимание такого фактора как ограниченность данных невозобновляемых ресурсов).

Основными долгосрочными факторами влияния являются технологии и экономическая динамика. Рост экономики повышает спрос и цены, а замедление её роста и падение в свою очередь — снижает. Технологии, поднимающие эффективность потребления, также снижают спрос, а появление и развитие альтернативных энергоносителей и их потребителей — повышает его эластичность.

Существенным фактором, влияющим на ценообразование, является распределение природных ресурсов, при котором только чуть более десятка стран обладают двумя третями запасов. При этом существенным является тот факт, что цена должна удовлетворять как государство (собственника ресурсов), так и компанию, эти ресурсы добывающую. В зависимости от их сил и взаимоотношений ценообразование будет отвечать либо интересам государства, в большинстве своём ориентированным на максимизацию долгосрочной прибыли от эксплуатации недр, либо интересам компании, которые могут меняться в зависимости от многочисленных внешних факторов, вплоть до максимизации краткосрочной прибыли как ответной реакции на растущие риски.

История добычи газа, как и его ценообразования, связана непосредственно с нефтью. Газ первоначально воспринимался как побочный продукт добычи нефти. Более того, в связи с указанными сложностями транспортировки газ до сих пор используется только непосредственно на площадках по добыче нефти, а его излишки сжигаются. Это обусловлено отставанием развития более сложной (относительно нефти) транспортной инфраструктуры<sup>2</sup>.

На сегодня рынок природного газа не является глобальным, а для России из всех региональных наиболее доступен и интересен рынок Европы.

Современный европейский рынок формировался на базе освоения сверхгигантского месторождения Гронинген (Нидерланды). Это месторождение было слишком велико для использования только в одной стране и дало начало общему газовому рынку Европы.

Нидерланды, осваивая это месторождение совместно с компанией *Esso* и *Shell*, использовали систему ценообразования, основанную на принципе замещения. Была поставлена цель на замещение угля, нефтепродуктов и прочих традиционных на тот момент энергоресурсов газом, что позволило бы шире реализовывать потенциал месторождения с получением максимальной прибыли.

Достижение данной цели потребовало создать модель ценообразования, названную «рыночной стоимостью», или стоимостью замещения, базирующуюся на предоставлении каждому типу потребителей той цены, которая бы вытесняла привычно используемый им ресурс. Примером такой дифференциации является привязка цены для крупных потребителей к мазуту, а для мелких – к газойлю. Данная привязка обуславливала рамки, в которых потребители платили за газ не больше, но и не меньше, чем за другие энергоресурсы.

---

<sup>2</sup> Цена энергии. Международные механизмы формирования цен на нефть и газ // URL: [https://energycharter.org/fileadmin/DocumentsMedia/Thematic/Oil\\_and\\_Gas\\_Pricing\\_2007\\_ru.pdf](https://energycharter.org/fileadmin/DocumentsMedia/Thematic/Oil_and_Gas_Pricing_2007_ru.pdf)

Экспорт газа в страны Европы осуществлялся по долгосрочным контрактам с таким элементом, как «бери или плати», означавшим страховку от невозврата значительных инвестиций в инфраструктуру, необходимую для поставок газа. Принцип стоимости замещения был обусловлен привязкой цены на газ к цене на нефть. Благодаря европейскому рынку с выбранной моделью ценообразования, несмотря на значительно более низкую энергоёмкость, газ стал для потребителя экономически эквивалентен нефти.

Важным аспектом данного варианта ценообразования являлось положение о пересмотре цен, необходимое для поддержания стоимости замещения нефти, цена на которую изменялась.

Основной проблемой впоследствии стало запаздывание учёта в цене на газ изменения в ценах на нефть, что приводило к дополнительным корректировкам модели. Также своё влияние оказало понимание исчерпаемости запасов, которое привело к ограничению импорта и стремлению увеличить цены.

Именно данная модель ценообразования, направленная на увеличение доли рынка газа, сформировала его взаимосвязанный рынок в Европе, а последовавшие за этим ограничения на его экспорт из Нидерландов и возникший дефицит позволили в достаточно короткие сроки привлечь поставщиков, в том числе и Россию. Если в 1970 г. трансграничная торговля газом приходилась на 92% на голландский газ, то уже через 25 лет, он составлял только около 10%, а место крупнейшего поставщика заняла Россия.

Тем не менее именно контракты на экспорт голландского газа были базовыми для формирования прочих соглашений, что обусловило использование и их основных принципов ценообразования, привязанных к нефтяным ценам, и моделей защиты инвестиций в инфраструктурные проекты. Более того, в связи с большей удалённостью новых поставщиков доля инфраструктурных затрат росла и требовала дополнительной защиты инвестиций. Данные факторы обусловили увеличение длительности обязательств по продаже и закупке.

Из-за транзита газа через многие страны, в цене на газ предоставлялась скидка эквивалентно увеличивающимся затратам на транспортировку до границы страны потребителя в целях сохранения принципов стоимости замещения. Привязка к стоимости альтернативных энергоресурсов осуществлялась применительно к границе страны покупателя, несмотря на то, что газ физически мог и чаще всего сдавался на границе другого государства.

Именно такой подход в формировании эквивалентных замещающих цен для каждого государства (достигаемых скидками на транспортировку), обуславливает нелогичные, на первый взгляд, меньшие цены в контрактах на газ для более удалённых потребителей.

Данные нюансы ценообразования потребовали закрепления мер по недопущению перепродажи газа со скидкой другим потребителям, находя-

щимся ближе. Это противоречило законодательству ЕС и в итоге потребовало более гибкой системы заключения контрактов, в которой пункт о невозможности перепродажи был замещён более сложной системой предоставления скидок только на тот объём газа, который потребляется локально в стране-покупателе.

Советский Союз из-за отсутствия опыта своего собственного рыночного распределения при поставках газа отталкивался от голландских контрактов не только в цене, но и в фактах её пересмотра, что также увеличивало время реагирования.

До сих пор Россия ориентируется на долгосрочные контракты, но в связи с отрывом динамики европейских цен на газ от цен на нефть требуются значительные корректировки в моделях ценообразования данных контрактов. Развитие рынка СПГ (потенциально общемирового и гораздо более схожего с рынком нефти) ещё сильнее повысит значимость рыночных инструментов, в связи с увеличением количества игроков на некогда локальных рынках и, как следствие – растущей конкуренцией.

Наметившийся тренд интересен не только с научной стороны.

*Во-первых*, это изменение затрагивает людей, ответственных за формирование цен в международных контрактах. Все сложнее будет соблюдать принцип стоимости замещения и при этом оставаться в коридоре рыночных цен.

*Во-вторых*, он несёт в себе значительные риски для всех, кто привык связывать благополучие России только с нефтяными ценами и забывает о втором энергоресурсе, доля которого будет расти с каждым годом.

*В-третьих*, бюджетирование и составление оптимистичных, пессимистичных и прочих прогнозов теперь должно базироваться не только на ценах на нефть.

*В-четвёртых*, совокупность экологичности с технологией СПГ, позволяющей торговать газом по всему миру, означает ещё большее давление на нефть и прочие ресурсы и, возможно, вытеснение её в пользу газа.

### Список литературы

База данных EIA U. S., Energy Information Administration // URL: [https://www.eia.gov/dnav/pet/pet\\_pri\\_spt\\_s1\\_d.htm](https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm)

[База данных EIA U. S., Energy Information Administration // URL: [https://www.eia.gov/dnav/pet/pet\\_pri\\_spt\\_s1\\_d.htm](https://www.eia.gov/dnav/pet/pet_pri_spt_s1_d.htm)]

База данных торгов Центрально-европейского газового хаба (CEGH, ЦЕГХ). // URL: <https://http://www.cegh.at/marketdata>

[База данных торгов Central'no-evropejskogo gazovogo haba (CEGH, CEGH). // URL: <https://http://www.cegh.at/marketdata>]

*Сокольников М. А.* Анализ динамики цен на нефть и газ. Ноябрь 2018 – февраль 2019 г. Итоги 2018 г. // Постсоветский материк. Специальный выпуск. Геоэкономика энергетики. 2019 № 1. С. 114–125.

[*Sokol'nikov M. A.* Analiz dinamiki cen na neft' i gaz. Noyabr' 2018 – fevral' 2019 g. Itogi 2018 g. // Postsovetskij materik. Special'nyj vypusk. Geoekonomika energetiki. 2019 № 1. S. 114–125]

Цена энергии. Международные механизмы формирования цен на нефть и газ // URL: [https://energycharter.org/fileadmin/DocumentsMedia/Thematic/Oil\\_and\\_Gas\\_Pricing\\_2007\\_ru.pdf](https://energycharter.org/fileadmin/DocumentsMedia/Thematic/Oil_and_Gas_Pricing_2007_ru.pdf)

[Cena energii. Mezhdunarodnye mekhanizmy formirovaniya cen na neft' i gaz // URL: [https://energycharter.org/fileadmin/DocumentsMedia/Thematic/Oil\\_and\\_Gas\\_Pricing\\_2007\\_ru.pdf](https://energycharter.org/fileadmin/DocumentsMedia/Thematic/Oil_and_Gas_Pricing_2007_ru.pdf)]

УДК 339.9

**А. МИГРАНЯН,**

доктор экономических наук, профессор,  
заведующая отделом Экономических  
исследований Института стран СНГ,  
ведущий научный сотрудник  
Института экономики РАН  
SPIN-код: 8211-1972,  
E-mail: n.mihryan@yandex.ru

**A. MIGRANYAN,**

doctor of Economics, Professor,  
head of the Department of economic  
research of the Institute of CIS Countries,  
leading researcher  
of the Institute of Economics

**Ключевые слова:**

общий рынок, евразийская интеграция,  
правовые модели, модели общих рынков,  
ценообразование, соглашения и норма-  
тивные акты ЕАЭС

**Keywords:**

common market, Eurasian integration,  
legal models, common market models,  
pricing, agreements and regulations  
of the EAEU

## ОБЩИЙ РЫНОК ЭНЕРГОРЕСУРСОВ В ЕАЭС: СПЕЦИФИКА ПРАВОВОЙ И ИНСТИТУЦИОНАЛЬНОЙ МОДЕЛИ

Развитие евразийской интеграции в отраслевом разрезе происходит в соответствии с этапами углубления интеграционного взаимодействия Договора о Евразийском союзе<sup>1</sup> (далее – «Договор»). Согласно Договору создание общих (единых) рынков энергетических ресурсов и продуктов (услуг)

---

<sup>1</sup> Официальный сайт Евразийской комиссии // URL: <https://docs.eaeunion.org/Pages/DisplayDocument.aspx>

имеет приоритетное значение, что и обуславливает пристальное внимание и регламентирование со стороны стран-участниц и Евразийской комиссии.

Текущий год стал стартовым для начала работы общего рынка электроэнергетики. Ещё в 2016 г. были разработаны и утверждены концепции по формированию общих рынков нефти и газа, реализация которых предусмотрена к 2025 г.

Потенциал развития объединённых рынков энергоресурсов у стран интеграционной пятёрки значителен как по ресурсному обеспечению, так и по роли данного сектора в развитии экономики в целом всего Союза и всех национальных сегментов. Однако противоречия в интересах стран экспортёров и импортёров ресурсов, несопоставимость институциональной структуры и моделей конкурентного рынка существенно снижают темпы, глубину и эффекты интеграции в данном сегменте.

Сложность развития интеграции на указанных отраслевых рынках, прежде всего, проявляется в специфике их организации и национального регулирования, неоднородности и несопоставимости потенциала национальных рынков энергоносителей, механизмов ценообразования и дезинтеграции. Это обуславливает актуальность исследования особенностей подходов, методов и форм углубления интеграционного взаимодействия на энергетических рынках ЕАЭС.

На основании раздела XX «Энергетика» (статьи 79–85) и раздела XXVII «Переходные положения» (а также приложения 21–23 к нему) Договора о ЕАЭС<sup>2</sup> рассматриваются основные положения (категории, подходы, принципы, формы отраслевой интеграции), поэтапный переход от стадии формирования скоординированной отраслевой политики на национальных рынках стран-участниц к формированию общего рынка всех видов энергоносителей.

Существенным моментом в формировании концепций интеграции рынков энергоносителей является отказ от цели создания единого рынка для всех видов энергоресурсов на переговорах по согласованию положений союзного Договора, закрепление в нём формата общего рынка в качестве целевого ориентира интеграции для сектора энергоресурсов.

Основополагающими положениями Договора в вопросах интеграции рынков энергоносителей являются регламентация взаимодействия стран ЕАЭС по унификации и гармонизации условий функционирования национальных рынков, национальных систем регулирования энергосектора и нормативных актов с целью согласования положений, формата интеграционного сотрудничества, а также заключения международных договоров о формировании общих рынков электроэнергетики, газа и нефти (нефтепродуктов).

---

<sup>2</sup> Официальный сайт Евразийской комиссии // URL: <https://docs.eaeunion.org/Pages/DisplayDocument.aspx>

В Договоре утверждены основные критерии и цели формирования общих рынков энергоносителей, достижение которых требует существенных институциональных и рыночных реформ по либерализации национальных рынков энергоносителей. Положения Договора направлены на обеспечение условий взаимовыгодного сотрудничества стран ЕАЭС на рынках энергоресурсов, формирования скоординированной политики в данной сфере, информационного сопровождения процессов взаимодействия, а также качества проводимых рыночных преобразований.

Согласно Договору интеграция в формате общих рынков энергоносителей должна проходить в соответствии со следующими принципами:

- рыночное ценообразование и развитие конкуренции между продавцами энергоресурсов (цель – формирование свободно-конкурентной модели общих рынков энергоносителей);
- максимальная либерализация торговли энергоносителями (цель – отказ и/или минимизация входных торговых, технических, административных и иных барьеров и ограничений на общем рынке);
- обеспечение равного доступа к технологической инфраструктуре по транспортировке, хранению и доступу к торгам для всех субъектов общих рынков энергоносителей (цель – создание условий равной конкуренции и недискриминации для всех участников общих рынков);
- унификация и гармонизация правил и технических требований при производстве, передаче (транспортировке) и продаже энергоресурсов (цель – повышение конкурентоспособности производителей энергоресурсов, уровня технологичности производимой (реализуемой) продукции и услуг, наращивание инвестиционной привлекательности отраслей).

Договор предполагает поэтапное движение к формированию общих отраслевых рынков и учёт специфики функционирования национальных, для чего предусмотрены «Переходные положения» (раздел XXVII) с приложениями, регламентирующими правила доступа к инфраструктуре и услугам естественных монополий, процессы ценообразования на переходный период (приложения к Договору № 21–23):

- на первом этапе планировалась разработка и принятие концепций создания общих рынков по видам энергоресурсов (по общему рынку электроэнергии в 2015 г., по общим рынкам газа, нефти и нефтепродуктов в 2016 г.)<sup>\*</sup>;
- на втором этапе были предусмотрены согласование системы мер, разработка и принятие программ мероприятий, направленных на дости-

---

<sup>\*</sup> Концепция по формированию общего электроэнергетического рынка была утверждена 8 мая 2015 г., общих рынков газа, нефти и нефтепродуктов – 31 мая 2016 г. (сроки выдержаны).

- жение целевых ориентиров, предусмотренных в концепциях (выполнено по общему рынку электроэнергии и рынку услуг по её передаче)\*;
- выполнение мероприятий по утверждённым высшим органом ЕАЭС Программам создадут условия для подписания международного договора о формировании общего рынка на третьем этапе (подписаны изменения к Договору, устраняющие противоречия по формированию общего электроэнергетического рынка)\*\*.

Механизм функционирования общих рынков электроэнергии, газа и нефти прописан в приложениях № 21–23 к Договору и содержит достаточно ёмкое описание форм, методов и инструментов работы общих рынков по видам энергоносителей с учётом национальной специфики отраслевого рынка каждой страны-члена ЕАЭС. Исполнение положений Договора и приложений к нему, по мнению Евразийской комиссии и стран-участниц, должно будет способствовать достижению целей всеобъемлющей интеграции на рынке энергоресурсов, повышению энергоэффективности экономик стран Союза, наращиванию уровня технологичности и отдачи от имеющегося энергетического потенциала, обеспечению уровня энергобезопасности и конкурентоспособности на внешних рынках стран Союза.

Однако сложность организации национальных рынков энергоносителей и их сопряжения в формате общего рынка оказалась более значимым препятствием, чем это виделось при подписании союзного Договора (2014 г.), что сказывается на сроках и, главное, качестве интеграционного взаимодействия стран ЕАЭС в данном направлении.

В этой связи представляется востребованным детальное исследование правовых, экономических, технологических и международных аспектов формирования общих рынков энергоносителей для выявления и более детальной оценки недостатков интеграционной парадигмы с точки зрения экономико-правовых, политических и геостратегических интересов стран ЕАЭС с учётом сложившейся конъюнктуры на мировых рынках энергоносителей.

---

\* Программа по общему электроэнергетическому рынку была утверждена 26 декабря 2016 г., а программы по общим рынкам газа, нефти и нефтепродуктов должны были быть разработаны и приняты к концу 2017 г., но ввиду большого количества разногласий между странами ЕАЭС и сложности самих рынков, разработка и согласование программ не завершена до настоящего времени.

\*\* Заключение международных договоров о формировании общих рынков газа и нефти предполагается до конца 2024 г., сроки подписания договора по общему рынку электроэнергии не соблюдены.

Протокол о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе (в части формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза) был подписан главами государств ЕАЭС 29 мая 2014 г. в Астане, он содержит переходные положения о функционировании неполноформатного общего рынка электроэнергии с ограничениями до момента создания общего рынка газа.

## Предпосылки создания общего энергетического рынка ЕАЭС

Объединение рынка электроэнергии и услуг по обеспечению энергетической безопасности стран ЕАЭС является первой ступенью формирования общих рынков энергоносителей.

Подписанный протокол изменений к основному Договору ЕАЭС в части формирования общего электроэнергетического рынка фактически является базовой моделью будущего объединённого рынка и фиксирует правовые и институциональные основы его функционирования в переходный период. Специфика модели создаваемого общего рынка ЕАЭС заложена правовыми положениями и инициативами по формированию и регулированию общего рынка СНГ, а они обусловлены наследием Единой энергосистемы (далее – «ЕЭС») СССР, разделённой в рамках национальных границ после распада Советского Союза.

История становления нового формата отношений между бывшими союзными республиками в сегменте энергетического сотрудничества была направлена на использование имеющегося потенциала в области генерации и распределения электроэнергии по принципам конкурентного рынка (т. е. либерализации доступа на эти рынки, формирования конкурентной цены, выгодной для пользователей, и условий недискриминации).

Приверженность постулатам свободного рынка в эпоху всеобщей рыночной либерализации в электроэнергетике не могла быть реализована в полной мере, что потребовало ускоренной разработки правовых и институциональных основ экономического сотрудничества на этом рынке. Разделение ЕЭС на национальные сегменты с учётом важности обеспечения энергобезопасности стран обусловило ускоренное создание договорно-правовой базы её совместного использования. Принципы разделения и эксплуатации активов по генерации и распределению электроэнергии были заложены в первом соглашении в данной области в 1992 г., подписанном главами правительств стран СНГ<sup>3</sup>.

Данное соглашение предусматривало создание рыночного института – Электроэнергетического Совета СНГ, деятельность которого была направлена на решение вопросов координации межгосударственного взаимодействия по использованию ЕЭС в национальных интересах по принципам рыночного ценообразования.

По решению данного совета в оборот было введено понятие «параллельной работы» электроэнергетических систем стран СНГ, которое стало основным принципом взаимовыгодного сотрудничества в новых экономических условиях. Уточнённый формат использования принципов параллельной работы был утверждён в «Договоре об обеспечении параллельной

<sup>3</sup> Мишук Е. О состоянии и перспективах сотрудничества стран СНГ в электроэнергетике // URL: <http://federalbook.ru/actions/2008/onsenka2008.html>

работы электроэнергетических систем государств-участников СНГ»<sup>4</sup>. Именно данный договор заложил основы взаимовыгодного сотрудничества стран СНГ и стал базовым правовым документом, в котором были чётко прописаны принципы сотрудничества в условиях рыночных отношений и созданы условия для дальнейшей интеграции на рынке электроэнергетики.

Принципы параллельной работы электроэнергетических систем государств предполагают работу на единой частоте договаривающихся сторон с целью обеспечения бесперебойного снабжения электроэнергией всех участников соглашения за счёт реализации перетоков электроэнергии из системы одной из участников соглашения в другую для удовлетворения спроса на электроэнергию в полном объёме во всех странах, поддержания установленной частоты электрического тока во всех национальных сегментах, обеспечения баланса электроэнергии, формирования необходимых резервов, обеспечения электроэнергией в аварийном режиме, снижения потребностей в резервах за счёт взаимовыгодной поставки из стран-партнёров, обеспечение бесперебойной работы и ненанесения ущерба другой стране, безусловного выполнения взятых обязательств каждой из сторон<sup>5</sup>.

Принципы параллельной работы стали распространяться на двусторонние отношения в области сотрудничества на рынке электроэнергии сначала между Россией и Белоруссией (1999 г.)<sup>6</sup>, затем между Россией и Казахстаном (2000 г.)<sup>7</sup> и странами Центральной Азии (Киргизией, Туркменией, Узбекистаном, Таджикистаном, которые присоединились к Центрально-Азиатскому энергетическому объединению с Казахстаном)<sup>8</sup>.

В результате была сформирована общая энергетическая система стран СНГ (кроме Армении)<sup>9</sup> на принципах параллельной работы национальных энергетических систем. Это позволило подписать в 2000 г. договор о тран-

<sup>4</sup> Абсаметова А. М., Волкова Е. Д., Захаров А. А., Подковальников С. В., Савельев В. А., Трофимов Г. Г., Чудинова Л. Ю. Интеграционные процессы в электроэнергетическом секторе государств-участников Евразийского банка развития // Евразийский банк развития. Отраслевой обзор № 15, 2019.ю

<sup>5</sup> Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств. Источник официальный сайт Исполкома стран СНГ // URL: [https:// http://energo-cis.ru/wyswyg/file/Sborniki%20NPD/2008.pdf](https://http://energo-cis.ru/wyswyg/file/Sborniki%20NPD/2008.pdf)

<sup>6</sup> Соглашение между правительством Республики Беларусь и правительством Российской Федерации о создании объединённой электроэнергетической системы (22 ноября 1999 г.) // URL: <http://pravo.kulichki.com/zak/megd/megd01690.htm>

<sup>7</sup> Абсаметова А. М., Волкова Е. Д., Захаров А. А., Подковальников С. В., Савельев В. А., Трофимов Г. Г., Чудинова Л. Ю. Интеграционные процессы в электроэнергетическом секторе государств-участников Евразийского банка развития // Евразийский банк развития. Отраслевой обзор № 15, 2019.

<sup>8</sup> Там же.

<sup>9</sup> Мишук Е. Итоги деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и его исполнительного комитета за 20 лет и задачи на перспективу // URL: <http://ntseu.net.ua/ru/work/pr/257-2011-09-26>

зите электроэнергии между странами СНГ<sup>10</sup>. Позже, в 2005 г., на основе указанных международных договоров стран СНГ была создана «Концепция формирования общего электроэнергетического рынка СНГ»<sup>11</sup>, положения которой стали прообразом Концепции по общему энергетическому рынку (ОЭР) ЕАЭС, с некоторыми отличиями. Концепция по ОЭР СНГ отличалась от аналогичной Концепции ОЭР ЕАЭС большим радикализмом и приверженностью либерализации рынка электроэнергетики. Она предполагала объединение рынков электроэнергии стран СНГ по образцу единого рынка электроэнергии ЕС, максимальной либерализации рынков в соответствии с нормативными положениями ЕС: разделение генерации от передачи электроэнергии, рынок потребителей свободного доступа продавцов и покупателей, свободного конкурентного ценообразования.

Однако не вполне удачный опыт СНГ в данном сегменте обусловил отказ от такой модели в ЕАЭС, но функциональная часть и основная модель поэтапного формирования общего энергетического рынка сохранилась в интеграционных стратегиях ЕАЭС. В Концепции общего рынка электроэнергии предусматривалось создание условий свободной оптовой торговли на конкурентном рынке без посредников и регулирования со стороны государства или монополиста, рынка биржевой торговли электроэнергией, балансирующего рынка или системы, рынка мощностей и продаж на сутки вперёд, свободного доступа к инфраструктуре и рынка сопутствующих услуг. В последующем принципы этой Концепции были поддержаны только шестью странами СНГ (утверждено в 2007 г.), пять из которых образовали ЕАЭС, и Таджикистаном<sup>12</sup>.

В 2008 г. это соглашение стало обрастать правоприменительными инструментами, в частности:

- была утверждена Стратегия экономического развития СНГ до 2020 г. и Стратегия взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики<sup>13</sup>,
- в 2009 г. подписано Соглашение по использованию межгосударственных линий электропередачи (МГЛЭП)<sup>14</sup>,

---

<sup>10</sup> Соглашение о транзите электрической энергии и мощности государств-участников Содружества Независимых Государств // URL: <http://www.pavlodar.com/zakon/?dok=01213>

<sup>11</sup> Концепция формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ // URL: <http://www.e-cis.info/page.php?id=21042>

<sup>12</sup> Соглашение о формировании общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ // URL: [http://base.spinform.ru/show\\_doc.fwx?rgn=19280](http://base.spinform.ru/show_doc.fwx?rgn=19280)

<sup>13</sup> Стратегия (основные направления) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на период до 2020 г. // URL: <http://www.e-cis.info/page.php?id=18841>

<sup>14</sup> Соглашение о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств-участников СНГ // URL: [http://www.vch.ru/cgi-bin/guide.cgi?table\\_code=14&action=show&id=12546](http://www.vch.ru/cgi-bin/guide.cgi?table_code=14&action=show&id=12546)

- в 2010 г. была принята программа формирования общего электроэнергетического рынка СНГ<sup>15</sup>.

Фактически содержание этих правовых и договорных основ было использовано с существенной корректировкой с учётом глубины интеграции, изменившихся условий мировой конъюнктуры и геополитической ситуации, состояния и уровня развития национальных рынков и понимания соответствия уровня либерализации и обеспечения национальных интересов, а главное — бесперебойного обеспечения электроэнергией и энергетической безопасности стран ЕАЭС.

Реализация положений по формированию общего электроэнергетического рынка СНГ пока стагнирует и проходит фрагментарно (наиболее успешно в формате ЕАЭС, где продвинулись в вопросах гармонизации и унификации национального законодательства, чего не удалось в рамках СНГ<sup>16</sup>). Низкая эффективность исполнения договорных соглашений в СНГ, несмотря на высокий уровень правового обоснования и разработки нормативных, технических условий взаимовыгодного сотрудничества, на ОЭС СНГ не позволила существенно продвинуться к достижению поставленных целей.

Система отношений на рынке электроэнергии была перенесена и в ЕАЭС, что обусловило неэффективное использование имеющихся мощностей по передаче электроэнергии и избыточной генерации. Поэтому развитие интеграционных процессов на рынке электроэнергии неслучайно и требует поиска не только новых эффективных моделей, но и новых подходов по реализации этих излишков либо создания условий повышения спроса на них.

### **Правовые аспекты переходного периода общего энергетического рынка ЕАЭС**

Целевыми ориентирами создания общего электроэнергетического рынка (ОЭР) ЕАЭС являются: повышение эффективности использования имеющихся мощностей, решение проблемы профицита генерации электроэнергии посредством наращивания собственного спроса и экспорта электроэнергии партнёрам и в третьи страны, либерализации рынка электроэнергетики и развития на нём конкуренции. При довольно высоких ожиданиях от интеграции на электроэнергетическом сегменте в базовый

<sup>15</sup> Абсаметова А. М., Волкова Е. Д., Захаров А. А., Подковальников С. В., Савельев В. А., Трофимов Г. Г., Чудинова Л. Ю. Интеграционные процессы в электроэнергетическом секторе государств-участников Евразийского банка развития // Евразийский банк развития. Отраслевой обзор № 15, 2019.

<sup>16</sup> Шматко С. Итоги прохождения осенне-зимнего периода 2010–2011 гг. // URL: [http://www.bigpowernews.ru/photos/0/0\\_jcxvmrVTNBHIRfoSyA38sUVKp3GPMie0.zip](http://www.bigpowernews.ru/photos/0/0_jcxvmrVTNBHIRfoSyA38sUVKp3GPMie0.zip)

Договор ЕАЭС были внесены уточнения, самым важным из которых является отказ от формата единого рынка и утверждение в Концепции формата общего рынка, что кардинально снижает глубину интеграции и по факту закрепляет принципы параллельной работы национальных электроэнергетических систем, обуславливая более низкий уровень требований по гармонизации нормативно-правового сопровождения интеграции, а унификацию законодательства оставляет в большей степени на уровне технических требований и технологий по перетоку электроэнергии. На ОЭР ЕАЭС субъекты национальных (внутренних) рынков электроэнергии могут осуществлять любые действия по приобретению и/или реализации электроэнергии и услуг, связанных с её передачей, и обеспечению технических требований с соблюдением правил, утверждённых в Договоре, и/или других законодательных актов и соглашений, регламентирующих интеграционные процессы на рынке электроэнергетики.

Общий рынок электроэнергии ЕАЭС предусматривает унификацию правил по доступу к услугам монополий национальных компаний по генерации и передаче электроэнергии (ст. 82 Договора и приложение 21)<sup>17</sup> и содержит положения по гармонизации правил ценообразования и тарифам. Исходя из основополагающих принципов функционирования общего рынка и учитывая специфику электроэнергии как категории «товар», можно предположить, что целевые характеристики создания ОЭР ЕАЭС (особенно в части повышения эффективности и/или снижения себестоимости) труднодостижимы по ряду причин.

*Во-первых*, следуя логике основных этапов создания ОЭР с учётом внесённых по протоколу<sup>18</sup> изменений в Договор (в мае 2019 г.), анализ правовой модели показывает, что в качестве критериев функционирования ОЭР предусмотрены приоритетное обеспечение внутренних потребностей национальных рынков и их безопасность в широком смысле и с точки зрения технических и технологических сбоев (особенно в аварийных ситуациях). Поэтому, как уже отмечалось, неизменным остаётся работа на принципах параллельного функционирования национальных рынков. Следовательно, выстроенные приоритеты правовой модели ОЭР ЕАЭС будут способствовать достижению, прежде всего, внутринациональных целей обеспечения бесперебойного снабжения с сохранением предпочтений для естественных монополий, генерирующих электроэнергию, таким образом, при утверждённых правовых основах функционирования общего рынка не может

<sup>17</sup> Официальный сайт Евразийской комиссии // URL: <https://docs.eaunion.org/Pages/DisplayDocument.aspx>

<sup>18</sup> О проекте Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе (29 мая 2014 г.) // URL: <http://www.eurasiancommission.org/ru/act/finpol/dobd/intelsobs/Documents.pdf>

быть создан эффективный конкурентный механизм, и ценообразование на реализуемые излишки электроэнергии, произведённые в привилегированных условиях естественными монополиями, не может быть конкурентным из-за сохранения защитных барьеров национальных рынков. Существенным фактором на пути либерализации остаётся регулирование уровня тарифов на услуги монополистов по национальному законодательству с ограничениями верхнего ценового предела «не выше уровня внутренних цен».

*Во-вторых*, первоначальное стремление к либерализации электроэнергетического рынка по образцу Европейского союза, как предусматривалось в первых нормативных положениях соглашений ещё в формате СНГ и закреплялось в базовом Договоре ЕАЭС, практически выхолащивается. В последующих нормативных актах (Концепции, Программе и Протоколе изменений) либерализация касается лишь профицитной части генерации, которая будет реализована на биржевых торгах и/или по межгосударственному соглашению. Определяющим моментом в данном формате договорно-правовых отношений, утверждённых в документах ЕАЭС, является компромисс по вопросу ценообразования (тарифов) государственных монополий или, по версии ЕЭК, вопросу о «разделении на национальных рынках электроэнергии конкурентных и естественно-монопольных видов деятельности», достигнутый весной 2019 г.

Суть компромиссного соглашения затрагивает интересы самой крупной генерации электроэнергии — российской доли, которая в силу максимальной либерализации рынка и дробления государственных монополий по уровню требований законодательства ЕС (разделение генерации и передачи электроэнергии), более затратна, и тарифы выше, чем у партнёров по ЕАЭС. Консенсус предусматривает двухфазную модель выхода на общий рынок ЕАЭС: *первая фаза* — получение разрешения национального регулятора на ОЭР, а *вторая фаза* — выход на рынок (биржу) с квотированным объёмом электроэнергии, не превышающим уровень излишков внутреннего рынка. Данная модель имеет статус переходной, то есть она будет действовать до формирования полноценного либерального механизма функционирования ОЭР с гармонизацией и унификацией, соответствующего правового обеспечения и начала функционирования общего рынка газа, так как большая часть генерации электроэнергии осуществляется на газовых носителях.

Таким образом, достигнутые и вступившие в силу с июля 2019 г. соглашения по ОЭР ЕАЭС, имеют переходный характер и могут рассматриваться в качестве начальной стадии формирования реальных механизмов его функционирования. Состояние правовых основ регулирования ОЭР ЕАЭС на данном этапе невозможно считать завершённым, так как целевые ориентиры создания общего рынка не могут быть реализованы в полной мере. Кроме того, в действующих нормах подписанных соглашений просле-

живаются элементы разных моделей интеграции электроэнергетических рынков.

С институциональной и целевой точки зрения формирующийся общий рынок электроэнергетики в большей степени тяготеет к европейской модели сопряжения национальных рынков, когда ОЭР не отделяется от национальных рынков, а наднациональное регулирование производства, условия передачи электроэнергии и предоставления инфраструктурных услуг приоритетны по отношению к национальным. Но при этом уровень ограничений и изъятий существенно снижает свободно-конкурентные отношения.

По факту же, разработанный механизм свободных продаж хоть и будет осуществляться централизованно, но в большей степени будет затрагивать трансграничные потоки, что отражает суть интеграционной модели трансграничного типа.

Предпочтение модели сопряжения, когда формирование общего энергетического рынка происходит с сохранением существующих национальных электроэнергетических рынков, в том числе по мощности, а выработка – на основе национальной системы координирующих механизмов, потребует дополнительных усилий по гармонизации законодательств и созданию эффективного фондового рынка электроэнергии.

Однако копирование европейского опыта возможно лишь в части целей ОЭР, но нереализуемо в тех же масштабах и формах в ЕАЭС, как в ЕС, из-за различий стартовых условий и специфики национальных систем.

### Список литературы

*Абсаметова А. М., Волкова Е. Д., Захаров А. А., Подковальников С. В., Савельев В. А., Трофимов Г. Г., Чудинова Л. Ю.* Интеграционные процессы в электроэнергетическом секторе государств-участников Евразийского банка развития // Евразийский банк развития. Отраслевой обзор № 15, 2019.

[*Absametova A. M., Volkova E. D., Zaharov A. A., Podkovaal'nikov S. V., Savel'ev V. A., Trofimov G. G., CHudinova L. YU.* Integracionnyye processy v elektroenergeticheskom sektore gosudarstv-uchastnikov Evrazijskogo banka razvitiya // Evrazijskij bank razvitiya. Otrasleyvoj obzor № 15. 2019]

Договор об обеспечении параллельной работы электроэнергетических систем государств-участников Содружества Независимых Государств. Источник официальный сайт Исполкома стран СНГ // URL: [https:// http://energo-cis.ru/wyswyg/file/Sborniki%20NPD/2008.pdf](https://http://energo-cis.ru/wyswyg/file/Sborniki%20NPD/2008.pdf)

[Dogovor ob obespechenii parallel'noj raboty elektroenergeticheskikh sistem gosudarstv-uchastnikov Sodruzhestva Nezavisimyh Gosudarstv. Istochnik oficial'nyj sajt Ispolkoma stran SNG // URL: [https:// http://energo-cis.ru/wyswyg/file/Sborniki%20NPD/2008.pdf](https://http://energo-cis.ru/wyswyg/file/Sborniki%20NPD/2008.pdf)]

Концепция формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ // URL: <http://www.e-cis.info/page.php?id=21042>

[Konceptsiya formirovaniya obshchego elektroenergeticheskogo rynka gosudarstv-uchastnikov SNG // URL: <http://www.e-cis.info/page.php?id=21042>]

*Мишук Е.* Итоги деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и его исполнительного комитета за 20 лет и задачи на перспективу // URL: <http://ntseu.net.ua/ru/work/pr/257-2011-09-26>

[*Mishuk E.* Itogi deyatel'nosti Elektroenergeticheskogo Soveta SNG i ego ispolnitel'nogo komiteta za 20 let i zadachi na perspektivu // URL: <http://ntseu.net.ua/ru/work/pr/257-2011-09-26>]

*Мишук Е.* О состоянии и перспективах сотрудничества стран СНГ в электроэнергетике // URL: <http://federalbook.ru/actions/2008/onsenka2008.html>

[*Mishuk E.* O sostoyanii i perspektivah sotrudnichestva stran SNG v elektroenergetike // URL: <http://federalbook.ru/actions/2008/onsenka2008.html>]

О проекте Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе (29 мая 2014 г.) // URL: <http://www.eurasiancommission.org/ru/act/finpol/dobd/intelsobs/Documents.pdf>

[O proekte Protokola o vnesenii izmenenij v Dogovor o Evrazijskom ekonomicheskom soyuze (29 maya 2014 g.) // URL: <http://www.eurasiancommission.org/ru/act/finpol/dobd/intelsobs/Documents.pdf>]

Официальный сайт Евразийской комиссии // URL: <https://docs.eaeunion.org/Pages/DisplayDocument.aspx>

[Oficial'nyj sayt Evrazijskoj komissii // URL: <https://docs.eaeunion.org/Pages/DisplayDocument.aspx>]

Соглашение между правительством Республики Беларусь и правительством Российской Федерации о создании объединённой электроэнергетической системы (22 ноября 1999 г.) // URL: <http://pravo.kulichki.com/zak/megd/meg01690.htm>

[Soglashenie mezhdru pravitel'stvom Respubliki Belarus' i pravitel'stvom Rossijskoj Federacii o sozdanii ob»edinyonnoj elektroenergeticheskoy sistemy (22 noyabrya 1999 g.) // URL: <http://pravo.kulichki.com/zak/megd/meg01690.htm>]

Соглашение о гармонизации таможенных процедур при перемещении электрической энергии через таможенные границы государств-участников СНГ // URL: [http://www.vch.ru/cgi-bin/guide.cgi?table\\_code=14&action=show&id=12546](http://www.vch.ru/cgi-bin/guide.cgi?table_code=14&action=show&id=12546)

[Soglashenie o garmonizacii tamozhennyh procedur pri peremeshchenii elektricheskoy energii cherez tamozhennye granicy gosudarstv – uchastnikov SNG // URL: [http://www.vch.ru/cgi-bin/guide.cgi?table\\_code=14&action=show&id=12546](http://www.vch.ru/cgi-bin/guide.cgi?table_code=14&action=show&id=12546)]

Соглашение о транзите электрической энергии и мощности государств-участников Содружества Независимых Государств // URL: <http://www.pavlodar.com/zakon/?dok=01213>

[Soglashenie o tranzite elektricheskoy energii i moshchnosti gosudarstv-uchastnikov Sodruzhestva Nezavisimyh Gosudarstv // URL: <http://www.pavlodar.com/zakon/?dok=01213>]

Соглашение о формировании общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ // URL: [http://base.spinform.ru/show\\_doc.fwx?rgn=19280](http://base.spinform.ru/show_doc.fwx?rgn=19280)

[Soglashenie o formirovanii obshchego elektroenergeticheskogo rynka gosudarstv-uchastnikov SNG // URL: [http://base.spinform.ru/show\\_doc.fwx?rgn=19280](http://base.spinform.ru/show_doc.fwx?rgn=19280)]

Стратегия (основные направления) взаимодействия и сотрудничества государств-участников СНГ в области электроэнергетики на период до 2020 г. // URL: <http://www.e-cis.info/page.php?id=18841>

[Strategiya (osnovnyye napravleniya) vzaimodejstviya i sotrudnichestva gosudarstv-uchastnikov SNG v oblasti elektroenergetiki na period do 2020 g. // URL: <http://www.e-cis.info/page.php?id=18841>]

*Шматко С.* Итоги прохождения осенне-зимнего периода 2010–2011 гг. // URL: [http://www.bigpowernews.ru/photos/0/0\\_jcxvmrVTHBHIRfoSyA38sUVKp3GPmie0.zip](http://www.bigpowernews.ru/photos/0/0_jcxvmrVTHBHIRfoSyA38sUVKp3GPmie0.zip)

[*SHmatko S.* Itogi prohozhdeniya osenne-zimnego perioda 2010–2011 gg. // URL: [http://www.bigpowernews.ru/photos/0/0\\_jcxvmrVTHBHIRfoSyA38sUVKp3GPmie0.zip](http://www.bigpowernews.ru/photos/0/0_jcxvmrVTHBHIRfoSyA38sUVKp3GPmie0.zip)]

УДК 327

**Д. ХАРИТОНОВА,**

научный сотрудник отдела Евразийской интеграции и развития ШОС  
Института стран СНГ  
SPIN-код: 7555-4681  
E-mail: dariahar09@gmail.com

**D. KHARITONOVA,**

researcher of the department  
of Eurasian Integration  
and development of the SCO  
of the Institute of CIS Countries

**Ключевые слова:**

БРИКС, «Большая Евразия», энергетика,  
нефть, газ, сотрудничество,  
«зелёная энергетика»

**Keywords:**

BRICS, «The Greater Eurasia», energy, oil,  
gas, cooperation, green energy

## БРИКС И ЭНЕРГОСОТРУДНИЧЕСТВО В РАМКАХ «БОЛЬШОЙ ЕВРАЗИИ»

Одной из сфер экономического взаимодействия России со странами БРИКС является энергетика. Толчком для развития этого стал VI саммит БРИКС в г. Форталеза (Бразилия). По его итогам лидеры стран выдвинули инициативы по укреплению сотрудничества в области энергетической безопасности и учреждению Энергетической ассоциации БРИКС. Уже на саммите БРИКС в г. Уфе была принята «Стратегия экономического партнёрства стран БРИКС до 2020 г.». Её главной идеей является девиз «Благополучие для каждого, развитие для всех»<sup>1</sup>. В Стратегии были намечены основные базовые принципы, на которых впоследствии было построено экономическое взаимодействие, а также выявлены приоритетные направления сотрудничества в торговле, инвестициях, промышленности, энерге-

---

<sup>1</sup> *Рогатных Е.* Стратегия развития экономического сотрудничества стран БРИКС // URL: <http://infobrics.org/post/25918/>

тике, аграрно-промышленном комплексе и прочих отраслях. Помимо Стратегии была предложена «дорожная карта», объединившая совместные перспективные проекты, в реализации которых заинтересованы все страны-участницы БРИКС.

Учитывая растущий спрос на энергоресурсы и энергоэффективные, чистые и экологически безопасные технологии, страны БРИКС подчёркивают важность обмена опытом в областях, связанных с планированием энергетики, производством и потреблением энергии, а также в оказании содействия энергетическому сотрудничеству и укреплению энергетической безопасности. Для этого странам БРИКС, согласно принятой Стратегии, необходимо кооперировать свои действия в следующих направлениях:

- повышения уровня информированности о потребностях стран-производителей и стран-потребителей энергии;
- оказания взаимной поддержки в целях диверсификации источников энергии;
- развития энергетической инфраструктуры;
- содействия всеобщему доступу к энергии;
- повышения уровня энергоэффективности, в том числе совместной разработке энергоэффективных и более чистых энерготехнологий и обмен ими;
- внедрения экологически безопасных технологий производства, хранения и потребления энергоресурсов;
- содействия использованию возобновляемых источников энергии;
- повышения эффективности использования чистых источников энергии, таких как природный газ<sup>2</sup>.

В 2015 г. свою работу по финансированию первых энергетических проектов начал Новый банк развития БРИКС (НБР БРИКС). Первые инвестиции были направлены на программу развития возобновляемой энергетики в Китае, Бразилии, ЮАР и Индии на 811 млн, а также на территории России в Карелии. В том же году была создана рабочая группа по энергосбережению и повышению энергоэффективности. Её работа ориентирована на развитие технологического и научного сотрудничества, формирование общей базы данных энергоэффективных технологий по странам группы, обмен опытом, рассмотрение и анализ перспективных для финансирования проектов<sup>3</sup>.

В Сяменской декларации (2017 г.) упоминается о создании Платформы энергетических исследований БРИКС, которая должна способствовать совместным исследованиям в сфере энергоэффективности и сотрудничества в об-

<sup>2</sup> Стратегия экономического партнёрства БРИКС // URL: <http://static.kremlin.ru/media/events/files/ru/KT0SBHnIZjOpIuAj2AOXCnszNQA8u7HL.pdf>

<sup>3</sup> *Рязанова М. О.* Экономические аспекты энергетической безопасности стран БРИКС [Текст]: дис. канд. экон. наук, М., 2017. С. 194–195

ласти энергетики. Однако первая встреча старших должностных лиц Платформы энергетических исследований БРИКС состоялась только в июне 2019 г.<sup>4</sup>

В г. Бразилиа состоится одиннадцатый саммит БРИКС (13–14 ноября 2019 г.). Основной темой для обсуждения будет «Экономический рост для инновационного будущего». Среди заявленных приоритетов – научно-технологическое и инновационное сотрудничество, цифровая экономика, борьба с организованной преступностью и отмыванием денег, укрепление взаимодействия по линии Делового совета БРИКС и НБР БРИКС<sup>5</sup>.

В будущем энергетическое сотрудничество между странами-экспортёрами энергоресурсов (Россией и Бразилией) и странами-импортёрами (Китаем, Индией и ЮАР) позволит выйти на качественно новый уровень взаимоотношений и повысить международный статус «Группы пяти» в ближайшее десятилетие. В данный момент энергетические связи между странами носят двусторонний характер в таких областях, как нефтегазовая промышленность, атомная и гидроэнергетика<sup>6</sup>.

Рассмотрим энергетическое сотрудничество и реализацию совместных энергетических проектов России с ключевыми странами БРИКС.

В развитии энергетического сотрудничества стран БРИКС Россия играет центральную роль, выступая гарантом энергетической безопасности участников группы и инициатором формирования механизма многостороннего энергетического взаимодействия.

### Энергетическое сотрудничество России и Бразилии

Бразильская государственная нефтегазовая компания (ГНК) *Petrobras* хотела бы расширить сотрудничество с Москвой в энергетическом секторе, особенно в газовом. Однако компания ГНК *Petrobras* не ведёт интенсивных переговоров с российскими компаниями, так как для компании важно принимать во внимание международную обстановку, в том числе введенные финансово-экономические санкции США в отношении России<sup>7</sup>.

В настоящее время Россией на территории Бразилии реализуется только один крупный проект по добыче газа в бассейне р. Солимоинс в Амазонии «Роснефтью».

<sup>4</sup> Состоялась первая встреча старших должностных лиц Платформы энергетических исследований БРИКС // URL: <https://minenergo.gov.ru/node/15120>

<sup>5</sup> Следующий саммит БРИКС пройдёт в Бразилиа 13–14 ноября // URL: <https://tass.ru/mezhdunarodnaya-panorama/6253633>

<sup>6</sup> *Рязанова М. О.* Экономические аспекты энергетической безопасности стран БРИКС [Текст]: дис. канд. экон. наук, М., 2017. С. 172

<sup>7</sup> Бразильская *Petrobras* настроена на расширение сотрудничества с Россией в энергетике // URL: <https://novostienergetiki.ru/brazilskaya-petrobras-nastroena-na-rasshirenie-sotrudnichestva-s-rossiej-v-energetike/>

Для ГНК *Petrobras* представляется интересным сотрудничество с крупными иностранными компаниями при освоении нефтегазовых ресурсов на континентальном шельфе Бразилии.

Кроме того, бразильская компания обладает передовыми технологиями и опытом освоения морских месторождений углеводородов и могла бы поделиться технологическим опытом с российскими компаниями по оборудованию систем подводной добычи с учётом стратегического изучения и освоения российскими компаниями перспективных участков шельфов морей на Северном морском пути.

Сотрудничество могло бы также выразиться в технологическом взаимодействии: повышение газо- и нефтеотдачи; производство малотоннажного СПГ на стыке газопроводов высокого и низкого давления; проектирование; строительство; обслуживание при строительстве подземных хранилищ газа (ПХГ). Для реализации вышеуказанных предложений необходимо вывести российско-бразильские отношения на качественно новый уровень, где БРИКС мог бы сыграть одну из ключевых ролей.

### **Энергетическое сотрудничество России и Индии**

С 2001 г. индийская государственная нефтегазовая корпорация *ONGC* через дочернюю компанию *OVL* участвует в нефтегазовом проекте «Сахалин – 1», в котором ей принадлежит 20% акций. В рамках данного проекта в Индию поставляется ежегодно более 1 млн т нефти.

Тем не менее сотрудничество не ограничивается проектами только Дальнего Востока России. В мае 2014 г. «Роснефть» подписала с *OVL* Меморандум о взаимопонимании по сотрудничеству на арктическом шельфе России. За полярным кругом располагается около 60 крупных углеводородных месторождений, из которых 43 находятся в российском секторе, где суммарные извлекаемые ресурсы российской Арктики оцениваются в 106 млрд т нефтяного эквивалента, запасы газа – в 69,5 трлн куб. м. Уже в 2016 г. индийские государственные компании стали акционерами АО «Ванкорнефть», дочерней компании «Роснефть», которая занимается освоением Ванкорского нефтегазоконденсатного месторождения на севере Красноярского края. Общая доля индийских государственных компаний в «Ванкорнефти» составляет 49,9%<sup>8</sup>.

Другим примером успешного сотрудничества является долгосрочное соглашение о поставке в Индию 10 млн т нефти в год, заключённое

---

<sup>8</sup> «Роснефть» и *ONGC* подписали договор купли-продажи 11% акций «Ванкорнефти» // URL: <https://tass.ru/ekonomika/3621437>

во время визита Президента России В. В. Путина в Индию (2014 г.)<sup>9</sup>. Впоследствии «Роснефть» приобрела 49,13% акций индийской *Essar Oil Limited*. Таким образом компания «Роснефть» получила долю в современном нефтеперерабатывающем заводе в г. Вадинаре (штат Гуджарат, Индия).

В июне 2018 г. ПАО «Газпром» начал поставки сжиженного газа (СПГ) в Индию. Во время саммита в Индии (октябрь 2018 г.) В. В. Путин заявил, что Москва готова сотрудничать с Нью-Дели в сфере добычи природного газа в рамках проекта «Арктик СПГ – 2» компании «Новатэк», а также шельфовых проектах. При этом, в октябре 2016 г. российская нефтегазовая компания «Газпром» и индийская *Engineers India* подписали Меморандум о взаимопонимании (MoU), который предполагает изучение маршрута поставок трубопроводного газа в Индию, в рамках которого рассматриваются подготовленные «Газпромом» варианты.

В рамках MoU в качестве потенциальных транзитёров были представлены почти все соседи Индии (Монголия, Китай, Бангладеш, Мьянма, Оман, Пакистан, Иран, Афганистан и страны Центральной Азии). Было предложено несколько вариантов. Один из них – это продление магистрального газопровода (МГП) «Сила Сибири – 2» (МГП Алтай). В данном случае Москва учитывала мнение Пекина по проекту и его реализации. Более реальным выглядит перспектива реализации давнего проекта МГП Иран – Пакистан – Индия (ИПИ), который был временно заморожен из-за восстановленных финансово-экономических санкций против Ирана.

В настоящее время Москва ведёт работу с Дели над подписанием меморандума по реализации проекта строительства МГП ИПИ<sup>10</sup>. Однако стоит обратить внимание на тот факт, что Индия уже отказывалась от данного проекта в ещё 2008 г. Индию смущает и проблемы с безопасностью в Пакистане, хотя они не настолько критичны, как в Афганистане. Но отсутствие у Индии источников поставок трубопроводного газа сильно тормозит её экономическое развитие, а закупать только сжиженный газ невыгодно. Таким образом, реализация морского МГП ИПИ по-прежнему остаётся актуальным направлением.

Участие Индии в нефтегазовых проектах в России носит ограниченный характер. Страна диверсифицирует рынки поставок энергоресурсов и пытается развивать свои месторождения, например, в глубоководной части

<sup>9</sup> Галищева Н. В. Союз, проверенный временем. Индийско-российское экономическое сотрудничество: основные проблемы и перспективы // *Азия и Африка сегодня*. 2015. № 3. С. 7

<sup>10</sup> Россия и Индия работают над подписанием меморандума по газопроводу Иран – Пакистан – Индия // URL: <http://www.finmarket.ru/database/news/5021216>

Бенгальского залива. Для этого правительство Индии активно привлекает западные компании, такие как британскую *BP*, французскую *Total*, канадскую *NIKO* и ряд других, которые способны обеспечивать инвестиционный и технологический уровень проекта.

Основными сдерживающими факторами для развития российско-индийских энергетических отношений являются:

- сложность транспортно-технической и инфраструктурной доступности российского газа;
- недостаточность объёмов предложений российских нефтегазовых компаний;
- уровень ценовой и транспортной конкуренции России со странами Ближнего Востока;
- рост инфляционных издержек.

Из социально-экономических факторов необходимо выделить многоуровневую коррупцию индийских государственных чиновников и предпринимателей, а также высокий уровень преступности в Индии, поэтому для неё одной из ключевых стратегических задач является снижение зависимости от импорта энергоресурсов.

### Энергетическое сотрудничество России и Китая

Российско-китайское энергетическое сотрудничество является важным вектором стратегического взаимодействия между странами, так как Китай является ведущим мировым импортёром энергоресурсов, с учётом роста экономики и населения страны. Российские энергоресурсы составляют лишь 11% от общего объёма импорта энергетических ресурсов Китая. Москва выступает одним из основных торговых партнёров Пекина в энергетике, причём двусторонний торговый оборот на данном направлении продолжает расти.

Практически завершено строительство МГП «Сила Сибири – 1», которая является общей газотранспортной системой Иркутского и Якутского центров газодобычи. От них природный газ будет транспортироваться через Хабаровск до Владивостока. ПАО «Газпром» и *CNPC* подписали дополнительное соглашение, ориентированное на начало поставок природного газа в декабре 2019 г. Другим примером сотрудничества является китайская компания *China Petroleum Engineering & Construction Corporation*, которая проектирует, изготавливает, поставляет оборудование и осуществляет строительство дожимных компрессорных цехов, установок осушки и очистки газа, газофракционирования Амурского ГПЗ.

Продолжается согласование параметров западного маршрута в Китай через Алтай – это одна из немногих возможностей для ПАО «Газпром» увеличить экспорт газа. Западный маршрут, известный также как «Сила Си-

бири – 2» или «Алтай»<sup>11</sup>, должен соединить месторождения Западной Сибири с северо-западом Китая. При этом, импульс для развития российско-китайских энергетических отношений даёт интенсивный, дружественный политический диалог лидеров России и Китая, обеспечивающий стабильный внутривнутриполитический курс двух стран и определенные перспективы для развития межгосударственного сотрудничества.

### Энергетическое сотрудничество ЮАР и России

Основные запасы нефти газа расположены на континентальном шельфе ЮАР. В рамках саммита БРИКС в 2017 г. в г. Сямэне (Китай) между российским геологическим холдингом АО «Росгеология» и южноафриканской нефтегазовой государственной компанией *PertoSA* было заключено соглашение по освоению и разработке блоков 9 и 11а южного континентального шельфа ЮАР. В соответствии с соглашением, предполагается проведение значительного объёма геологоразведочных работ. В частности, планируется отработка более 4 тыс. кв. км 3D-сейсморазведочных работ и свыше 30 тыс. км гравимагниторазведочных работ, а также бурение разведочных скважин<sup>12</sup>. Запасы нефти здесь оцениваются свыше 50 млн т, газа – свыше 400 млрд куб. м, а прогнозируемые ресурсы газа составляют 1,2 трлн куб. м. При успешной реализации проекта будет добываться до 4 млн куб. м газа ежедневно с последующей поставкой на газоперерабатывающий завод *Mossel Bay*.

В целом отрасль энергетики является стратегически перспективной для взаимодействия Москвы и Претории. Однако в отношениях между государствами присутствуют риски. Основной риск заключается в том, что дружественные отношения российского президента В. В. Путина и экс-президента ЮАР Д. Зумы стали в некоторой степени тормозом для развития двусторонних отношений на современном этапе: негативное отношение Запада к Д. Зуме косвенным образом сказалось и на имидже России и её политического руководства. Это затронуло сделку по строительству АЭС на территории ЮАР. Выступая на Всемирном экономическом форуме в Давосе, тогда ещё вице-президент С. Рамапоса заявил, что ЮАР в настоящий момент не может позволить себе строительство АЭС из-за нехватки финансовых средств<sup>13</sup>.

<sup>11</sup> С. Цзиньпин поручил срочно согласовать поставки газа из России по западному маршруту // URL: <https://www.vedomosti.ru/business/articles/2018/09/12/780636-tszinpin>

<sup>12</sup> Росгеология получила контракт на освоение шельфа ЮАР // URL: <http://www.vestifinance.ru/articles/90488>.

<sup>13</sup> Вице-президент ЮАР заявил, что у страны нет средств на строительство АЭС // URL: <http://tass.ru/ekonomika/4903330>

В сентябре 2014 г. российская компания «Росатом» подписала с правительством ЮАР соглашение о сотрудничестве в сфере ядерной энергетики, которое открывало возможность для участия российской компании в тендере на строительство группы АЭС. Когда некоторые южноафриканские средства массовой информации сообщили о том, что сделка фактически заключена, это вызвало недовольство у южноафриканской оппозиции, которая считала, что соглашение было заключено с нарушением национального законодательства. В апреле 2017 г. Высокий суд провинции Западный Кейп по иску оппозиции признал соглашение незаконным и аналогичные соглашения с рядом других стран.

Строительство АЭС в ЮАР — вопрос будущего, так как, по мнению руководства страны, республика в настоящее время обеспечена энергетическими ресурсами. С учётом развития неблагоприятной политико-экономической ситуации Москве необходимо проявлять активность для сохранения и укрепления стратегического партнёрства между странами. Для этого нужно исправить политический имидж, а также рассмотреть перспективные экономические ниши для эффективного двустороннего сотрудничества.

\* \* \*

На саммите «Большой двадцатки» (июнь 2019 г.) в г. Осаке (Япония) Президент России В. В. Путин обсудил с лидерами стран БРИКС вопросы гармонизации энергетического рынка, снижения волатильности цен на энергоресурсы и отметил, что совместная работа расширит использование экологически чистых видов топлива и будет необходима для перехода к более устойчивым энергетическим системам сбалансированного экономического роста. Эксперты обращают внимание на то, что страны БРИКС играют важнейшую роль в активизации реструктуризации мировой энергетической архитектуры и уже «создали предпосылки к изменению и реформированию системы мирового энергетического лидерства», которое направлено на поддержание стабильности предложения энергоресурсов по доступным ценам и снижение энергоёмкости национальных экономик в обозримом будущем. Меры по данному направлению предпринимаются лидерами стран группы и в рамках *G20*. Это говорит о намерении лидеров стран БРИКС развивать конструктивное сотрудничество в рамках «Большой двадцатки», а не конкуренции с ней<sup>14</sup>.

**В энергетическом плане** страны БРИКС в основном работают в рамках двусторонних отношений. Некоторые эксперты полагают, что многосторонний формат взаимодействия между ними может укрепляться с помощью таких организаций, как *IRENA* и ШОС. Другая часть экспертного сообщества считает, что в БРИКС уже существует площадка для организации мно-

---

<sup>14</sup> *Рязанова М. О.* Экономические аспекты энергетической безопасности стран БРИКС [Текст]: дис. канд. экон. наук, М., 2017. С 184

гостороннего формата. С помощью НБР БРИКС осуществляются проекты в области «зелёной энергетики». Однако в других областях энергетики многостороннего сотрудничества на данный момент не наблюдается.

С учётом значительного спроса на энергоресурсы в мире, в частности на сжиженный природный газ, Россия могла бы интенсифицировать сотрудничество в рамках БРИКС и увеличить экспорт продукции нефтегазовой отрасли, а также развить совместные проекты по разработке и добыче полезных ископаемых со странами нетто-импортёрами Индией и Китаем. А с Бразилией и Преторией Москва могла бы активизировать инвестиционное и технологическое сотрудничество в области глубоководной добычи нефти, угля и «зелёной энергетики».

**В политическом плане** БРИКС и её форматы сотрудничества, такие как «БРИКС+», будут искать новые точки роста. Отметим, что 2017 г. председатель Китая С. Цзиньпин предложил новый формат для стран, которые хотят сотрудничать с БРИКС. Он называется *PartNIR*, что означает Партнёрство в области новой промышленной революции (*Partnership on New Industrial Revolution*). Данное партнёрство может объединить весь глобальный юг в многонациональном сотрудничестве. Это даёт большим и малым экономикам глобального юга возможность присоединиться к БРИКС. В перспективе роль БРИКС как альтернативного геополитического полюса силы будет только возрастать, в том числе это будет касаться вопросов глобальной энергетической безопасности.

**В экономическом плане** в БРИКС идёт процесс создания единой платёжной системы *BRICS Pay* в рамках разработки общей платформы для розничных платежей и переводов в странах-участниках. Планируется, что в ближайшем будущем появится специальная облачная платформа, соединяющая национальные платёжные системы государств объединения, будет разработан онлайн-кошелёк с доступом к этим платёжным системам и мобильное приложение по аналогии с *Apple Pay*<sup>15</sup>. Его можно устанавливать на смартфон и оплачивать покупки в любой из пяти стран группы БРИКС вне зависимости от валюты средств на счёте покупателя. Формирование экономических и финансовых связей вне «зоны доллара» между странами участниками БРИКС идёт параллельно с протекционизмом США и торговыми войнами американского президента Д. Трампа. БРИКС выражает свою консолидированную позицию на вводимые США финансово-экономические меры, которые в конечном счёте приводят к усилению тенденций интеграции на евразийском континенте и за его пределами, основой которой является успешное экономическое и энергетическое развитие всех заинтересованных в интеграции сторон.

<sup>15</sup> Лосев А. BRICS Pay – единая платёжная система стран БРИКС // URL: <http://ru.valdaiclub.com/a/highlights/brics-pay/>

## Список литературы

Бразильская Petrobras настроена на расширение сотрудничества с Россией в энергетике // URL: <https://novostienergetiki.ru/brazil'skaya-petrobras-nastroena-na-rasshirenie-sotrudnichestva-s-rossiej-v-energetike/>

[Brazil'skaya Petrobras nastroena na rasshirenie sotrudnichestva s Rossiej v ehnergetike // URL: <https://novostienergetiki.ru/brazil'skaya-petrobras-nastroena-na-rasshirenie-sotrudnichestva-s-rossiej-v-energetike/>]

Вице-президент ЮАР заявил, что у страны нет средств на строительство АЭС // URL: <http://tass.ru/ekonomika/4903330>

[Vitse-prezident YUAR zayavil, chto u strany net sredstv na stroitel'stvo AETS // URL: <http://tass.ru/ekonomika/4903330>]

*Галищева Н. В.* Союз, проверенный временем. Индийско-российское экономическое сотрудничество: основные проблемы и перспективы // Азия и Африка сегодня. 2015. №3. С. 2–8.

[*Galishheva N. V.* Soyuz, proverennyj vremenem. Indijsko-rossijskoe ehkonomicheskoe sotrudnichestvo: osnovnye problemy i perspektivy // Aziya i Afrika segodnya. 2015. №3. S. 2–8]

*Лосев А.* BRICS Pay – единая платёжная система стран БРИКС // URL: <http://ru.valdaiclub.com/a/highlights/brics-pay/>

[*Losev A.* BRICS Pay – edinaya platyozhnaya sistema stran BRIKS // URL: <http://ru.valdaiclub.com/a/highlights/brics-pay/>]

*Рогатных Е.* Стратегия развития экономического сотрудничества стран БРИКС // URL: <http://infobrics.org/post/25918/>

[*Rogatnykh E.* Strategiya razvitiya ehkonomicheskogo sotrudnichestva stran BRIKS // URL: <http://infobrics.org/post/25918/>]

Росгеология получила контракт на освоение шельфа ЮАР // URL: <http://www.vestifinance.ru/articles/90488>

[Rosgeologiya poluchila kontrakt na osvoenie shel'fa YUAR // URL: <http://www.vestifinance.ru/articles/90488>]

Россия и Индия работают над подписанием меморандума по газопроводу Иран – Пакистан – Индия // URL: <http://www.finmarket.ru/database/news/5021216>

[Rossiya i Indiya rabotayut nad podpisaniem memoranduma po gazoprovodu Iran – Pakistan – Indiya // URL: <http://www.finmarket.ru/database/news/5021216>]

«Роснефть» и ONGC подписали договор купли-продажи 11% акций «Ванкорнефти» // URL: <https://tass.ru/ekonomika/3621437>

[«Rosneft'» i ONGC podpisali dogovor kupli-prodazhi 11% aksij «Vankornefti» // URL: <https://tass.ru/ekonomika/3621437>]

*Рязанова М. О.* Экономические аспекты энергетической безопасности стран БРИКС [Текст]: дис. канд. экон. наук, М., 2017. 228 с.

[*Ryazanova M. O.* EHkonomicheskie aspekty ehnergeticheskoy bezопасnosti stran BRIKS [Tekst]: dis. kand. ehkon. nauk, M., 2017. 228 s.]

С. Цзиньпин поручил срочно согласовать поставки газа из России по западному маршруту // URL: <https://www.vedomosti.ru/business/articles/2018/09/12/780636-tszinpin>

[S. TSzin'pin poruchil srochno soglasovat' postavki gaza iz Rossii po zapadnomu marshrutu // URL: <https://www.vedomosti.ru/business/articles/2018/09/12/780636-tszinpin>]

Следующий саммит БРИКС пройдёт в Бразилиа 13–14 ноября // URL: <https://tass.ru/mezhdunarodnaya-panorama/6253633>

[Sleduyushhij sammit BRIKS projdet v Brazilia 13–14 noyabrya // URL: <https://tass.ru/mezhdunarodnaya-panorama/6253633>]

Состоялась первая встреча старших должностных лиц Платформы энергетических исследований БРИКС // URL: <https://minenergo.gov.ru/node/15120>

[Sostoyalas' pervaya vstrecha starshikh dolzhnostnykh lits Platformy ehnergeticheskikh issledovanij BRIKS // URL: <https://minenergo.gov.ru/node/15120>]

Стратегия экономического партнёрства БРИКС // URL: <http://static.kremlin.ru/media/events/files/ru/KT0SBHnIZjOpIuAj2AOXCnszNQA8u7HL.pdf>

[Strategiya ekonomicheskogo partnyorstva BRIKS // URL: <http://static.kremlin.ru/media/events/files/ru/KT0SBHnIZjOpIuAj2AOXCnszNQA8u7HL.pdf>]

УДК 332.1

**Е. ШАВИНА,**

к. э. н., доцент кафедры политической экономики и истории экономической науки РЭУ им. Г. В. Плеханова, старший научный сотрудник отдела Экономических исследований Института стран СНГ  
SPIN-код: 7310-5921  
E-mail: evgeniyashavina@gmail.com

**E. SHAVINA,**

candidate of economic sciences, associate professor of the department of political economy and history of economic science  
Russian Plekhanov University  
of Economics, Senior Researcher  
of the Economic Research Department  
of the Institute of CIS Countries

**Ключевые слова:**

экспорт, энергетика, инфраструктура, нефтегазовый сектор, энергоресурсы, АТР, «Сила Сибири», «Турецкий поток», «Северный поток – 2»

**Keywords:**

export, energy, infrastructure, oil and gas sector, energy resources, APR, Power of Siberia, Turkish stream, Nord stream 2

## ЭКСПОРТНАЯ ИНФРАСТРУКТУРА РОССИЙСКОГО НЕФТЕГАЗОВОГО СЕКТОРА И ЕЁ РАЗВИТИЕ В СОВРЕМЕННЫХ УСЛОВИЯХ

### Характеристика экспортной инфраструктуры России и крупные энергетические проекты

В России за последние 15–20 лет значительно вырос экспорт основных энергоресурсов, за исключением природного газа, поставки которого колебались на уровне 180–210 млрд куб. м. Так, за 2000–2016 гг. объём экспорта нефти увеличился на 76%, нефтепродуктов – в 2,5 раза,

а природного газа – «всего» на 10%<sup>1</sup>. Хотя стоит отметить, что с развитием рынка СПГ в 2017–2019 гг. наблюдается значительный рост экспорта и в газовом сегменте.

Экспорт российских энергоресурсов имеет два основных вектора – западный и восточный. Причём для обеспечения роста поставок в западном направлении отчасти использовались мощности по транспортировке, оставшиеся с советских времён (в 90-х годах они простаивали из-за снижения производства и экспорта), а практически вся экспортная инфраструктура в восточном направлении создавалась с нуля.

Наиболее значительным изменением за последние годы является рост объёма поставок нефти и газа в Китай и другие страны Восточной Азии, который был обеспечен развитием железнодорожных и портовых мощностей, а также строительством трубопроводов. Первые поставки российского газа в Восточную Азию были осуществлены после реализации СПГ-проекта «Сахалин – 2» и строительства газопровода на острове Сахалин для обеспечения завода сырьём.

В табл. 1 представлена общая характеристика экспорта энергоресурсов (за исключением угля) из России.

Таблица 1

**Общая характеристика российского экспорта энергоресурсов  
(за исключением угля)<sup>2</sup>**

Энергоресурс	Центр производства в России	Доля экспорта от производства, 2016 г, %	Основные экспортные рынки	Тенденции экспортных поставок за последние 15–20 лет
Нефть	Западная Сибирь, Урало-Поволжье	47	Европа, Восточная Азия (Китай)	Стабильный объём экспорта, рост доли Азии
Нефтепродукты	Европейская часть России	56	Европа	Значительный рост экспорта
Природный газ	Западная Сибирь	33	Европа	Стабильный объём экспорта, начало поставок СПГ (в Азию)

<sup>1</sup> Экспортная инфраструктура ТЭК: обход транзита на западе и расширение на востоке. Энергетический бюллетень // URL: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/12775.pdf>

<sup>2</sup> Составлено автором по материалам: Росстат // URL: [http://www.gks.ru/wps/wcm/connect/rosstat\\_main/rosstat/ru/statistics/enterprise/industrial/](http://www.gks.ru/wps/wcm/connect/rosstat_main/rosstat/ru/statistics/enterprise/industrial/); Аналитический центр при Правительстве Российской Федерации // URL: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/22043.pdf>

**Ожидаемые тенденции в экспорте российских энергоресурсов  
в долгосрочной перспективе (до 2030–2035 гг.)<sup>3</sup>**

Показатель	Нефть	Нефтепродукты	Природный газ
Производство	Стабильный уровень добычи (535–550 млн т), её рост в Восточной Сибири, на Дальнем Востоке	Стабильный объём производства при стагнации внутреннего спроса	Рост (в случае наращивания поставок в Азию и сохранения внутреннего спроса)
Экспорт	Рост восточного направления поставок (прежде всего, в Китай)	Рост восточного направления поставок	Рост (за счёт трубопроводных поставок в Китай и экспорта СПГ)
Экспортная инфраструктура России	Развитие трубопроводной и портовой системы на Дальнем Востоке, рост поставок с шельфа Арктики	Развитие балтийской и черноморской портовых инфраструктур и обеспечения их трубопроводной системы	Развитие трубопроводной системы в Сибири и на Дальнем Востоке (поставки в Китай), в Балтийском и Северном морях (поставки в Европу), СПГ-проекты (поставки в Европу и АТР)
Внешние рынки	Рост спроса в Восточной Азии и её стагнация (или небольшое снижение) в Европе, постепенное восстановление мировых цен на нефть	Азия: рост спроса, импорта и производства; Европа: тенденция к снижению спроса на моторные топлива	Рост спроса в Европе и АТР, нарастание конкуренции со стороны поставок СПГ (из Австралии, США, Катара) и понижающее давление на цены

В сфере торговли энергоресурсами (преимущественно нефтью и нефтепродуктами) России с Европой реализуется политика развития прямых поставок и снижения транзита через страны Восточной Европы (Прибалтика, Польша). Этой цели способствует создание собственной портовой инфраструктуры на Балтийском и Чёрном морях, а также железнодорожной и трубопроводной инфраструктуры для доставки ресурсов в порты. Прямые поставки газа обеспечиваются за счёт морских газопроводов «Голубой поток» (в Турцию) и «Северный поток» (в Германию), а в настоящее время на стадии строительства и согласования отдельных этапов находятся ещё два проекта – «Турецкий поток» и «Северный поток – 2».

<sup>3</sup> Составлено автором по материалам Аналитического центра при Правительстве Российской Федерации // URL: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/22043.pdf>

Реализация крупных экспортных энергетических проектов требует учёта существующих тенденций на международных рынках и прогноза спроса на целевом рынке сбыта энергоресурсов (табл. 2). К таким долгосрочным тенденциям относятся рост спроса и импорта энергоресурсов в АТР (по газу и нефти — прежде всего, в Китае и Индии), усиление конкуренции на региональных рынках газа ввиду развития торговли СПГ и появления новых крупных поставщиков — Австралии и США.

С учётом этих тенденций формируется долгосрочная экспортная политика России, основным элементом которой является расширение экспорта энергоресурсов в страны АТР с развитием соответствующей инфраструктуры<sup>4</sup>.

В России крупнейшие реализуемые экспортные энергетические транспортные проекты ориентированы на экспорт сырья на рынок Китая и других стран АТР (табл. 3). Это касается прежде всего поставок газа, для осуществления которых реализуются два крупных проекта — газопровод «Сила Сибири» и «Ямал СПГ», а на стадии планирования находятся ещё несколько проектов. Среди других направлений поставок выделяются западное и южное (морские газопроводы, дальнейшее развитие портов для поставок нефтепродуктов). На северном направлении проекты связаны с производством СПГ на п-ове Ямал и вывозом нефти, добытой на шельфе и прибрежной территории, по морю<sup>5</sup>.

Уже сегодня реализуется ряд проектов по разработке инфраструктуры Дальнего Востока для экспорта нефти и газа в страны АТР. По расчётам Министерства энергетики Российской Федерации, в долгосрочной перспективе доля России в импорте нефти и газа стран АТР будет достигать 80%, а Россия станет главным поставщиком в Азиатско-Тихоокеанский регион<sup>6</sup>.

Таким образом, реализуемые проекты экспортной энергетической инфраструктуры нацелены на снижение рисков поставок энергоресурсов в Европу, расширение мощностей в восточном направлении и вывоз сырья с северных территорий страны (включая шельф).

---

<sup>4</sup> Внешняя энергетическая политика России. Ключевые выводы // URL: <https://rusenergyweek.com/upload/iblock/66d/66de1e358ec677c79e9ec2b4f0abf13c.pdf>

<sup>5</sup> Шавина Е. Рост поставок российского СПГ. Чем ответят США? // Постсоветский материк. Специальный выпуск. Геоэкономика энергетики. 2018. № 2. С. 67–69.

<sup>6</sup> Шавина Е., Ермакова М. Сотрудничество России со странами Азиатско-Тихоокеанского региона в нефтегазовой сфере // Постсоветский материк. Специальный выпуск. Геоэкономика энергетики. 2018. № 3. С. 117–127.

Развитие экспортной энергетической инфраструктуры России<sup>7</sup>

Нефть и нефтепродукты	Природный газ
<b>на запад</b>	
<u>Реализуемые проекты</u> Развитие портовой инфраструктуры на Балтийском море (Усть-Луга, Приморск и др.)	<u>Реализуемые проекты</u> Газопровод «Северный поток — 2»
<u>Планируемые проекты</u> Дальнейшее расширение российских портов с целью отказа от транзита	<u>Планируемые проекты</u> СПГ-завод «Балтийский СПГ»
<b>на юг</b>	
<u>Реализуемые проекты</u> Развитие трубопроводной и портовой инфраструктур на Чёрном море (КТК*, Новороссийск, Туапсе)	<u>Реализуемые проекты</u> Газопровод «Турецкий поток»
<u>Планируемые проекты</u> Расширение российских портов с целью роста поставок в Южную Европу	<u>Планируемые проекты</u> Расширение «Турецкого потока», прямой газопровод в ЮВЕ**
<b>на восток</b>	
<u>Реализуемые проекты</u> Развитие трубопроводной и портовой инфраструктур на Охотском и Японском морях (ВСТО***, Козьмино, Де-Кастри)	<u>Реализуемые проекты</u> Газопровод «Сила Сибири»
<u>Планируемые проекты</u> Расширение существующих мощностей и новые направления поставок (шельф)	<u>Планируемые проекты</u> СПГ: расширение «Сахалин — 2» и новые заводы; новый газопровод в Китай («Алтай»)
<b>на север</b>	
<u>Реализуемые проекты</u> Добыча нефти на шельфе и прилегающей территории (Приразломное и Новопортовское месторождения)	<u>Реализуемые проекты</u> «Ямал СПГ»
<u>Планируемые проекты</u> Долгинское месторождение	<u>Планируемые проекты</u> Разработка ресурсов Ямала и реализация других СПГ-проектов («Арктик СПГ», «Печора СПГ»)

<sup>7</sup> Составлено автором по материалам Аналитического центра при Правительстве Российской Федерации // URL: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/22043.pdf>

*Принятые сокращения:*

\* КТК — Каспийский трубопроводный консорциум;

\*\* ЮВЕ — Юго-Восточная Европа;

\*\*\* ВСТО — Восточная Сибирь — Тихий океан.

## Международное сотрудничество России в нефтегазовой сфере в условиях санкций

Международные связи России в нефтегазовой сфере в годы санкций и резких колебаний нефтяных цен претерпели изменения. Появилась реакция на конъюнктуру в виде более активных действий по линии сотрудничества с ОПЕК. Также активно развиваются стратегические направления сотрудничества с развивающимися странами, прежде всего в АТР<sup>8</sup>.

На двустороннем уровне сотрудничество России сфокусировано на отношениях с развивающимися странами — как при подписании соглашений о сотрудничестве, так и в конкретных проектах. В табл. 4 представлены соглашения, которые были заключены между Россией и другими странами в нефтегазовой сфере в 2010–2017 гг.\*

Таблица 4

### Двусторонние межправительственные и межминистерские соглашения России в нефтегазовой сфере в 2010–2017 гг.<sup>9</sup>

Годы	Нефть	Газ
2010	Венесуэла (ТНК-ВР), Вьетнам (ТНК-ВР, СП), Экваториальная Гвинея, Индия, Белоруссия и Казахстан (поставки)	Словакия, Алжир, Хорватия (газопровод), Австрия (газопровод)
2011		Белоруссия (активы и поставки)
2012	Таджикистан	
2013	Ливан, Таджикистан (поставки), Армения (поставки), Казахстан (транзит), Китай (НПЗ, торговля)	Македония (газопровод), Киргизия (газовая отрасль), Армения (активы, цены)
2014	Словакия	Китай (восточный и газовый маршруты газопроводов, СПГ)
2015		Греция и Пакистан (газопроводы)
2016	Киргизия, Вьетнам (СП)	Израиль (ГМТ), Турция (газопровод)
2017	Куба (кредиты), Казахстан (технологическая нефть), Узбекистан, Республика Судан	Иран (газопровод), Пакистан (СПГ)

<sup>8</sup> Повестка международного энергетического сотрудничества. Энергетический бюллетень // URL: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/17636.pdf>

<sup>9</sup> Составлено автором по материалам Аналитического центра при Правительстве Российской Федерации // URL: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/22043.pdf>

\* Без учёта протоколов о внесении изменений в соглашения; если в скобках не дано пояснение, то приведено соглашение о сотрудничестве или взаимопонимании.

Важным направлением сотрудничества являются соглашения по поставкам углеводородов, которые традиционно подписываются со странами Европы и СНГ (поставки по существующей инфраструктуре и традиционным маршрутам). Однако, несмотря на ухудшение геополитической ситуации, продолжается работа и по расширению инфраструктуры. В южном направлении в октябре 2016 г. было подписано межправительственное соглашение о реализации проекта «Турецкий поток», а в мае 2017 г. началось строительство газопровода у российского побережья. В восточном направлении продолжается активное взаимодействие с Китаем (в первую очередь по проекту «Сила Сибири») <sup>10</sup>. Кроме того, были подписаны соглашения по поставкам СПГ, что является важным стратегическим направлением развития российского ТЭК (межправительственные соглашения с Китаем и Пакистаном, подписанные в 2014 и 2017 гг. соответственно).

В многостороннем сотрудничестве среди важных направлений – развитие общих рынков энергоресурсов в ЕАЭС и участие России в сделке ОПЕК+.

В мае 2014 г. был подписан Договор о Евразийском экономическом союзе (вступил в силу 1 января 2015 г.), в котором раздел XX посвящён энергетике. Запланировано, что на территории государств-членов будут созданы общие рынки электроэнергии, нефти и нефтепродуктов, а также газа. В период 2015–2017 гг. утверждены концепции формирования общих рынков нефти и нефтепродуктов, газа, а по электроэнергии подписаны концепция и программа формирования рынка (более детализированный документ). Помимо работы в рамках Договора о ЕАЭС, в последние годы шло активное двустороннее сотрудничество между Россией и другими государствами-членами ЕАЭС (Арменией, Белоруссией, Казахстаном и Киргизией) в нефтегазовой сфере. Например, Россия подписала соглашения с Арменией и Киргизией, в соответствии с которыми газотранспортная инфраструктура указанных стран переходит в собственность ПАО «Газпром» в обмен на инвестиции «Газпрома» в модернизацию ГТС.

\* \* \*

Согласно основным положениям Энергетической стратегии России на период до 2035 г., в экспорте нефти и газа ожидается увеличение доли стран АТР, а также рост объёма торговли СПГ, что обусловлено пересмотром ключевых трендов развития мировой экономики и энергетики <sup>11</sup>. Соответственно, развитие российской экспортной инфраструктуры будет связано именно с этими основными приоритетами. Потенциально высокий спрос на востоке и санкционное давление на западе будут стимулировать реализацию

<sup>10</sup> Давыдов Д. «Газпром» практически закончил «Турецкий поток» и «Силу Сибири» // URL: <https://teknoblog.ru/2018/10/28/93977>

<sup>11</sup> Энергетическая стратегия России на период до 2035 г. (основные положения) // URL: <http://ac.gov.ru/files/content/1578/11-02-14-energostrategy-2035-pdf.pdf>

новых транспортных проектов на Дальнем Востоке и в Сибири для поставок нефти и газа в АТР. Усилится конкуренция на региональных рынках газа ввиду роста торговли СПГ и появления таких крупных поставщиков, как США и Австралия. Поэтому Россия будет заинтересована в международном сотрудничестве именно в этом сегменте рынка для усиления своих позиций в мировой газовой отрасли. На двустороннем уровне в нефтегазовой сфере сотрудничество России в долгосрочной перспективе будет сфокусировано, прежде всего, на отношениях с развивающимися странами, на основе многостороннего сотрудничества – со странами ЕАЭС и в формате ОПЕК+.

### Список литературы

Внешняя энергетическая политика России. Ключевые выводы // URL: <https://rusenergyweek.com/upload/iblock/66d/66de1e358ec677c79e9ec2b4f0abf13c.pdf>

[Vneshnyaya energeticheskaya politika Rossii. Klyuchevye vyvody // URL: <https://rusenergyweek.com/upload/iblock/66d/66de1e358ec677c79e9ec2b4f0abf13c.pdf>]

Давыдов Д. «Газпром» практически закончил «Турецкий поток» и «Силу Сибири» // URL: <https://teknoblog.ru/2018/10/28/93977>

[Davydov D. «Gazprom» prakticheski zakonchil «Tureckij potok» i «Silu Sibiri» // URL: <https://teknoblog.ru/2018/10/28/93977>]

Повестка международного энергетического сотрудничества. Энергетический бюллетень // URL: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/17636.pdf>

[Povestka mezhdunarodnogo energeticheskogo sotrudnichestva. Energeticheskij byulleten' // URL: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/17636.pdf>]

Шавина Е. Рост поставок российского СПГ. Чем ответят США? // Постсоветский материк. Специальный выпуск. Геоэкономика энергетики. 2018. № 2. С. 67–69.

[SHavina E. Rost postavok rossijskogo SPG. S chem otvetyat SSHA? // Postsovetskij materik. Special'nyj vypusk. Geoekonomika energetiki. 2018. № 2. S. 67–69]

Шавина Е., Ермакова М. Сотрудничество России со странами Азиатско-тихоокеанского региона в нефтегазовой сфере // Постсоветский материк. Специальный выпуск. Геоэкономика энергетики. 2018. № 3. С. 117–127.

[SHavina E., Ermakova M. Sotrudnichestvo Rossii so stranami Aziatsko-tihookeanskogo regiona v neftegazovoj sfere // Postsovetskij materik. Special'nyj vypusk. Geoekonomika energetiki. 2018. № 3. S. 117–127]

Экспортная инфраструктура ТЭК: обход транзита на западе и расширение на востоке. Энергетический бюллетень // URL: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/12775.pdf>

[Eksportnaya infrastruktura TEK: obhod tranzita na zapade i rasshirenie na vostoке. Energeticheskij byulleten' // URL: <http://ac.gov.ru/files/publication/a/12775.pdf>]

Энергетическая стратегия России на период до 2035 г. (основные положения) // URL: <http://ac.gov.ru/files/content/1578/11-02-14-energostrategy-2035-pdf.pdf>

[Energeticheskaya strategiya Rossii na period do 2035 g. (osnovnye polozheniya) // URL: <http://ac.gov.ru/files/content/1578/11-02-14-energostrategy-2035-pdf.pdf>]

УДК 323.2

**А. ГРОЗИН,**

кандидат исторических наук, заведующий  
отделом Средней Азии и Казахстана  
Института стран СНГ, старший научный  
сотрудник Института востоковедения  
Российской академии наук  
SPIN-код: 5621-8571  
E-mail: andgrozin@yandex.ru

**A. GROZIN,**

candidate of historical Sciences,  
head of the Department of Central Asia  
and Kazakhstan of the Institute  
of CIS Countries, senior researcher  
of the Institute of Oriental studies  
of the Russian Academy of Sciences

**Ключевые слова:**

Казахстан, Н. Назарбаев, элиты, полити-  
ческая власть, финансово-промышлен-  
ные группы, кланы, топливно-энергети-  
ческий комплекс, нефть.

**Keywords:**

Kazakhstan, N. Nazarbayev, elites, political  
power, financial and industrial groups,  
clans, fuel and energy complex, oil.

## ИСТОРИЯ И СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ ВНУТРИЭЛИТНОЙ СФЕРЫ И ТЭК КАЗАХСТАНА

Нефтегазовая составляющая хозяйственно-экономического комплекса Республики Казахстан (РК) привлекает к себе большое внимание инвесторов. При этом сложность анализа реальной ситуации в рассматриваемой сфере заключается не только в часто завышаемых оценках запасов и производственных мощностей со стороны казахских властных структур, но и в трудноанализируемых процессах экстраполяции общемировых кризисных явлений на суверенный Казахстан: значительный массив данных экономического плана РК, которые необходимо учитывать инвестору при оценке потенциальных проектов в ресурсных секторах казахской экономики, является малодоступным.

## Иерархия власти в Республике Казахстан

В Казахстане к настоящему моменту построена модель «суперпрезидентской» формы правления, и полномочия первого президента Н. Назарбаева, практически ничем и никем не были ограничены. Роль президента как абсолютного центра всей и всяческой власти в стране подчёркивается и де-юре, через официальный титул «Елбасы» — «лидера нации», которым Н. Назарбаева наделили ещё в 2010 г.<sup>1</sup> Первый президент при этом имел арбитражные функции, предусмотренные в конституциях некоторых государств с президентской формой правления, в частности Франции. Особенно заметным это стало после внесения поправок в конституцию РК в начале 2007 г.<sup>2</sup>

Яркой особенностью казахской президентской системы является её централизованный характер<sup>3</sup>. В условиях его унитарности, а также имеющихся полномочий у главы государства президент страны к весне 2019 г. являлся ключевой фигурой в политической и экономической жизни страны.

Все крупные проекты в Казахстане всегда заключались и в дальнейшем работали под личным контролем Н. Назарбаева. Все 15–18 крупных заводов горно-металлургического комплекса (ГМК) Казахстана и предприятия в сфере ТЭК были приватизированы под контролем президента, а также ряда ведущих фигур из ближайшего его окружения. В сфере ТЭК основную роль при принятии значимых решений, помимо лидера нации, продолжает играть зять Н. Назарбаева Т. Кулибаев и ряд других влиятельных фигур.

Единственная на сегодняшний день реальная «партия власти» в стране — ближний круг лидера нации, первого президента РК Н. Назарбаева, его родственники и приближённые. Численный состав их ограничен менее чем двумя десятками персон, которые сохраняют доступ к первому президенту вне зависимости от занимаемой должности. Казахстанский правящий класс условно разделяется на несколько клановых группировок, рамки которых не всегда совпадают с традиционным (жузы, рода, племена) членением казахского общества<sup>4</sup>. Элита страны мала, переплетена родственными связями

<sup>1</sup> Чеботарёв А. Политическая мысль суверенного Казахстана. Астана — Алматы, 2015. С. 381–385.

<sup>2</sup> Годы, которые изменили Центральную Азию. М.: Центр стратегических и политических исследований ИВ РАН, 2009. С. 71.

<sup>3</sup> Чердабаев Р. На фоне ряда стран СНГ мы видим прогресс в реформировании и демократизации общества в Казахстане // Президент и Парламент: эволюция взаимоотношений / Под ред. Б. Абдраимова Астана, 2005. С. 91–93.

<sup>4</sup> Грозин А. Элиты и центральноазиатские кланы: общее, особенное и трудности модернизации // Постсоветская трансформация политических систем новых независимых государств. М.: МГОУ, 2012. С. 65.

ми (клановые группировки при этом часто взаимно пересекаются) и общими материальными интересами.

Приватизация, передел бывшей государственной собственности и контроль над тем, что у государства остаётся, — вот основные факторы развития элиты РК и при первом, и при всех будущих президентах РК.

Международные компании, рассчитывающие на ведение успешного бизнеса в РК, должны принять казахские «правила игры». Тактика различных групп при этом может различаться, но стратегическая линия безусловной ориентации на «главную семью страны» соблюдается всегда<sup>5</sup>. Нет оснований думать, что при новом президенте страны данная схема способна радикально измениться.

К 1999—2000 гг. в Казахстане окончательно сложилась система олигархической экономики, когда все ценные месторождения, предприятия, банки и министерства оказались под контролем ряда крупных финансово-промышленных групп (ФПГ), возглавляемых влиятельными чиновниками и олигархами, находящимися не только в сложном взаимодействии с государством и обществом, но и в гораздо более сложных отношениях между собой.

Как отмечал известный казахский учёный Н. Амрекулов, «клан (в отличие от партий, профессиональных общностей и т. д.) вновь стал господствующей формой группирования элит»<sup>6</sup>. Экономическая борьба олигархов за «сырьевые куски» разделила реальную и публичную политику Казахстана — механизм принятия решений перешёл на уровень, неподконтрольный политическим (государственным) и шире — конституционно-правовым институтам. В настоящее время принятие ключевых решений по нефтегазовому и горно-металлургическому комплексу РК остаётся за узким кругом лиц, входящих в исполнительную вертикаль власти. Контроль за ТЭК и ГКМ со стороны представительной ветви власти и гражданского сектора отсутствует.

Одной из существенных особенностей политического режима Республики Казахстан является наличие многолетнего раскола казахских элит. Поэтому, несмотря на большие полномочия президента, режим продолжает сохранять элементы полицентризма власти. В РК так и не удалось достичь ликвидации структурных расколов неформального типа, которые проявляются в виде клановой/групповой фрагментации элит и их периодическом противоборстве друг с другом за власть и собственность. В результате казахские ФПГ, разделённые разными интересами, имеют возможность использовать многочисленные линии раскола как значимый ресурс в политической и экономической борьбе.

<sup>5</sup> *Борисова Е.* Казахстан: президент и внешняя политика. М.: Наталис, 2005. С. 78—84.

<sup>6</sup> *Амрекулов Н.* Размышления о главном. Пути к устойчивому развитию. Алматы, 1998. С. 71.

Перманентная многолетняя внутриэлитная борьба идёт как в пространстве контроля за областью администрирования и кадровой политики в центре и в регионах, так и в различных секторах экономики и валютно-финансовой сферы. Естественно, самые серьёзные «бои» ведутся за наиболее привлекательные области – ТЭК, банковский сектор, таможню, ГМК и пр.

### **История формирования элитой Казахстана стратегии развития ТЭК страны**

В Казахстане в первой половине 90-х годов XX в. внутри элит сложилось два лагеря в отношении государственной стратегии в ТЭК страны.

Первая группа во главе с премьером А. Кажегельдиным выступала за относительно равномерное распределение валютных ресурсов и инвестиций среди экспортных отраслей промышленности, так как в ходе проводившейся массовой приватизации оказалась тесно вовлечённой в данный процесс и имела контакты с рядом заинтересованных международных финансовых групп, участвовавших во многих проектах, связанных с сектором цветной металлургии, электроэнергетики, коммуникации. Премьер также был сторонником ускоренной продажи госпакета акций предприятий нефтегазовой отрасли<sup>7</sup>.

Вторая группа, возглавляемая тогда ещё министром нефтегазовой промышленности (с октября 1994 г.) Н. Балгимбаевым, выступала за форсированное развитие ТЭК с условием сохранения в руках государства командных позиций и считала данный сектор локомотивом, способным вывести страну на траекторию устойчивого развития<sup>8</sup>, хотя, очевидно, что вопрос больше касался тактических целей и задач, так как первая группа, несомненно, также отдавала приоритет экспорту углеводородов и, естественно, не могла не осознавать всё увеличивающегося веса топливно-энергетического комплекса в экономической жизни страны. Уже в 1997 г. от 25 до 30% бюджета пополнялось за счёт доходов нефтегазовой отрасли.

В результате очередной кардинальной ведомственной реформы (февраль–март 1997 г.). Министерство нефти и газа было выведено из состава правительства в непосредственное подчинение президенту. С этого времени борьба кланов за влияние на топливно-энергетический комплекс РК вступила в фазу окончательной монополизации группой ближайших родственников президента и родоплеменных вождей Старшего и Младшего

<sup>7</sup> *Олкотт М.* Второй шанс Центральной Азии. М.; Вашингтон: Московский Центр Карнеги, 2005. С. 182–183.

<sup>8</sup> *Сулейменов Н., Ашимбаев Д., Андреев В.* Казахстан 90-х. Правительство Кажегельдина: приватизация, коррупция и борьба за власть. Алматы, 2003. С. 176–178.

жузов. Главной фигурой в «нефтянке» Казахстана после самого Н. Назарбаева вскоре стал Т. Кулибаев — сын первого секретаря Гурьевского обкома КП Казахской ССР (1985–1990 гг.), министра строительства, жилья и застройки территории РК (1993–1997 гг.) А. Кулибаева и мужа средней дочери президента Д. Назарбаевой<sup>9</sup>. Мать Т. Кулибаева принадлежит к «президентскому» племени шапрашты (шапырашты).

Латентно протекавшее противоречие разных подходов к ТЭК страны окончательно решил президент Назарбаев, поддержав вторую группу. Министерство нефти и газа упразднилось, все его права передавались национальной нефтегазовой компании «Казахойл», которая, по сути, была выведена из прямого подчинения главе правительства. Во главе вновь созданной компании президент поставил Н. Балгимбаева.

Затем в своей программной работе «Казахстан-2030. Процветание, безопасность и улучшение благосостояния всех казахстанцев» Н. Назарбаев однозначно определил ключевыми ресурсами для претворения в жизнь программы развития страны нефть и газ, которые, по его мнению, обеспечат необходимые инвестиции, дадут толчок развитию смежных отраслей, сыграют запусковую роль для всей экономики страны. Таким образом, был окончательно сделан выбор в пользу форсированного роста добычи и продажи на мировых рынках казахского углеводородного сырья.

Данный выбор, как представляется, был объективно оправдан: став субъектом мировой политики и экономики, РК могла предложить мировому рынку только продукцию своей добывающей промышленности — нефть, газ, алюминий, хром, цинк, никель, уран, олово, медь и др. Однако даже такие приоритетные для РК отрасли экономики имели низкую производительность, поскольку их промышленная база в массе своей оказывалась морально и материально устаревшей. Кроме того, казахская нефть — трудная нефть. Она залегает на больших глубинах под солевыми отложениями, в чересполосице геологических пластов, а на шельфе Каспия — на глубине. Нефть РК перенасыщена серой и парафином. Экономические проекты становятся уязвимыми из-за высокого процента содержания сероводорода, что требует дополнительного финансирования на дорогостоящие антикоррозийные трубы при транспортировке сырья. Смолоасфальтовые вещества и парафинированность большей части казахской нефти требуют разбавления или нагрева, а также строительства нефтеочистительных установок.

Для поддержания конкурентоспособности казахского сырья на мировом рынке требовалось грамотное управление и большие инвестиции. Ни того ни другого в стране на первоначальном этапе суверенизации не было. Хаотичная и в значительной мере спровоцированная неумелым государственным управлением структурная перестройка экономики привела к вытесне-

<sup>9</sup> *Кадыров Ш.* Элитные кланы. Штрихи к портретам. М.: ММІХ, 2010. С. 56.

нию перерабатывающих отраслей, уничтожению передовых технологий и несимметричному росту добывающих сырьевых сфер. При этом в условиях перехода страны на рыночные рельсы сделать состояние можно было лишь при условии льготной работы с госсектором, встроенности в клановую структуру и при наличии высокопоставленных покровителей в структурах<sup>10</sup>.

На начальном этапе существования независимого Казахстана нехватка квалифицированных кадров в высшем эшелоне управленцев была очень ощутима. Также надо было искать внешние инвестиции. Для решения этих вопросов руководство страны предприняло масштабное внедрение во власть «новых казахов» — предпринимателей, получивших необходимые навыки работы в новых условиях и вне кланово-жузово́й системы<sup>11</sup>. Появление в правительстве А. Кажегельдина, М. Бисенова, К. Есенберлина (1993—1994 гг.) тем не менее тенденцией не стало, *во-первых*, в силу различий в менталитете, а *во-вторых*, в связи с их собственными заявками не только на экономическую, но и на политическую власть<sup>12</sup>.

Деятельность правительства Кажегельдина (1994—1997 гг.) стала в Казахстане настоящей экономической революцией, конечным итогом которой является нынешнее бесспорно экономическое лидерство РК в Центральной Азии. В 1994—1997 гг. в республике активно проводилась передача крупных промышленных предприятий и объединений в иностранное управление.

Массовая приватизация (в частности, приватизация «по индивидуальным проектам») в 1996—1997 гг., проведённая для оптимизации государственных предприятий, привела к образованию ряда «национальных компаний». Их в Казахстане долгое время было восемь — «*Казахстан темір жолы*» (ж/д транспорт), *KEGOC* (электрические сети), «Казатомпром» (атомная промышленность), «КазМунайГаз» (нефтяная промышленность), «Казахтелеком» (телекоммуникации), *Air Kazakhstan* (крупнейшая авиакомпания страны), «Шёлковый путь — Казахстан» и «Продкорпорация» (закупки и экспорт зерна). Большинство из них являлось монополистами в различных отраслях и имело заведомое преимущество перед другими предпринимательскими структурами. Топ-менеджмент национальных компаний в силу привилегированного положения стал важным в определении государственной экономической политики. Вокруг нацкомпаний и их менеджмента сложились финансово-промышленные группы, появи-

<sup>10</sup> Хлюпин В. «Большая семья» Нурсултана Назарбаева. Политическая элита современного Казахстана. М.: Институт актуальных политических исследований, 1998. С. 19—20.

<sup>11</sup> Ситнянский Г. Россия и Центральная Азия: вместе или врозь? М.: ИЭА РАН, 2011. С. 89—90.

<sup>12</sup> Ларюэль М., Пейруз С. «Русский вопрос» в независимом Казахстане: история, политика, идентичность. М.: Наталис, 2007. С. 52—53.

лись собственные банки, СМИ, политические партии и, до поглощения «партией власти» «Нур Отан» всех своих конкурентов, даже фракции в парламенте. Почти все ФПГ, сложившиеся вокруг национальных компаний, имеют высокопоставленных лоббистов в органах власти и основных неформальных группах элиты.

Основные же промышленные гиганты и крупнейшие месторождения перешли под контроль ТНК и офшоров-трейдеров с малопонятной структурой собственности.

В течение 2000–2001 гг., особенно во время так называемой «первой внутриэлитной войны», окончившейся в 2002 г., в сфере контроля за ТЭК параллельно шли два процесса: дальнейшее усиление представителей «Семьи» за «нефтянкой» и «дробление» и ослабление влияния в этой сфере «внесемейных» кланов<sup>13</sup>.

20 февраля 2002 г. президент Н. Назарбаев подписал Указ «О мерах по дальнейшему обеспечению интересов государства в нефтегазовом секторе экономики страны». Основным итогом стал тот факт, что Н. Балгимбаев перестал быть «главным нефтяником Казахстана». Сущность реформы фактически состояла в объединении Национальной нефтегазовой компании «Казахойл» и Национальной компании «Транспорт нефти и газа» (ТНГ) в Национальную нефтяную компанию (ННК) «КазМунайГаз» (КМГ).

Стоит напомнить, что «Казахойл» возник в марте 1997 г. После «свержения» А. Кажегельдина Н. Балгимбаеву удалось взять «Казахойл» под свой контроль. «Транспорт нефти и газа» (ТНГ) возник, когда под контролем Тимура Кулибаева собрались «КазТрансОйл», «КазТрансГаз», «КазМорТрансФлот», «Интергаз СА» и множество сервисных компаний, что привело к формированию мощной монополистической структуры, чьи реальные полномочия следовали из семейного положения её руководителя.

Все эти шаги в сочетании с созданием и усилением «сверхпрезидентской» республики привели к созданию нового правящего класса, в котором ведущие роли играют ближайшее президентское окружение, близкие к власти предприниматели и банкиры, а также представители ТНК.

Ускоренная приватизация способствовала трансформации тяжеловесных предприятий СССР в рыночно ориентированные структуры и позволила им выживать и развиваться. Кроме того, новые частные собственники принесли не только новый капитал для расширения производства, но и некоторые навыки по маркетингу и управлению, новые идеи.

Именно в этот период в стране начинает формироваться «иностранный лобби», и наряду со способами решения управленческих проблем, традиционными для Казахстана, местные политические и экономические элиты

<sup>13</sup> Большая нефть – большие дрязги // «Караван». 7 июля 2000 г. // Дайджест материалов международной прессы о коррупции в Казахстане. Монреаль, 2001. С. 108–110.

начинают активно использовать способы, принятые на Западе. Так, если в первые годы независимости властные группировки формировались почти исключительно по принципу родоплеменной и территориальной принадлежности, то с начала «нулевых» годов XXI в. всё более значимыми и даже доминирующими становятся появившиеся узковедомственные и отраслевые группы влияния, сложившиеся на основе практических интересов, а не каких-то трайбалистских факторов.

### Основные управляющие структуры

Центральной всеопределяющей фигурой, решающей в казахстанском ТЭК любые вопросы, является (и после сложения президентских полномочий) Н. Назарбаев. Президент за прошедшие десятилетия научился неплохо разбираться во множестве проблем нефтегазовой отрасли и инвестиционных предложений. Все соглашения по перспективным месторождениям визируются только с его личного указания и согласия. При этом справки и рекомендации лидеру нации готовят и «Национальная компания „КазМунайГаз“» (НК КМГ), МИД, Министерство энергетики (МЭ РК), Администрация президента, Совет безопасности, и много других специалистов и экспертов, но никто из них не имеет какого-то значимого влияния.

Официальными структурами, ответственными за разработку стратегии и решение практических вопросов в области нефтедобычи, нефтепереработки, экспорта углеводородного сырья и работе с иностранными инвесторами в казахстанском ТЭК являются «КазМунайГаз» (НК КМГ создана указом президента от 20 февраля 2002 г. при слиянии двух национальных компаний – «КазахОйл» и «Транспорт Нефти и Газа») и Министерство энергетики, возникшее после преобразования Министерства энергетики и минеральных ресурсов (МЭМР) РК, созданного в 2001 г.

Накануне формирования нового правительства РК (февраль 2019 г.) в кулуарах казахской власти традиционно циркулировали слухи о возможном воссоздании Министерства нефти и газа (Министерство нефтяной и газовой промышленности Республики Казахстан было расформировано в начале 1997 г.). Этого не произошло, и в ближайшей перспективе возрождение «Миннефтегаза» представляется маловероятным.

КМГ имеет широкие возможности для эффективного самостоятельного развития. Министерство энергетики заботится лишь о материях глобальных: оно отвечает за реализацию единой государственной политики в нефтегазовой отрасли, обеспечение эффективного и рационального освоения нефтегазовых ресурсов республики, а также решает стратегические вопросы по использованию, воспроизводству и дальнейшему увеличению углеводородных ресурсов, т. е., по сути, не имеет серьёзных финансовых рычагов и источников поступления крупных денежных средств.

«КазМунайГаз» мало зависит от министерских чиновников, ведь в остальном компания обладает полной компетенцией – от выработки собственной экономической политики до представления коммерческих государственных интересов в совместных предприятиях, таких как проекты на Кашагане, Карачаганаке или Тенгизе. НК «КМГ» «призвана решать наиболее серьёзные проблемы отрасли и защищать государственные интересы в стратегически наиболее важной отрасли экономики страны»<sup>14</sup> и на сегодня является гораздо более влиятельной структурой в сфере казахской «нефтянки», чем МЭ РК. «КазМунайГаз» де-факто выполняет функцию Миннефтегазпрома, вобрав в себя производство, переработку, транспортировку и торговлю углеводородами, а также работу с инвесторами.

Формально приоритет в управлении отраслью находился у МЭ – объём экспорта зависит от квот, которые иностранным компаниям устанавливает министерство. То же самое относится и к получению разрешения на прокачку дополнительных объёмов и лицензий. Однако профильные аппаратчики МЭ много лет традиционно состояли преимущественно из прикомандированных специалистов из КМГ, и именно они практически отвечают за установление экспортных квот иностранным инвесторам. Решаются эти серьёзные вопросы только по прямому указанию высшего руководства «КазМунайГаза».

Что касается второго эшелона руководства «КазМунайГаза», то здесь уже много лет наблюдается очень сложная картина: люди различных финансово-промышленных групп перемешались настолько, что разделить их по кланам и группировкам (даже на фиксированный момент времени) очень непросто. Постоянно создаются и распадаются десятки временных коалиций, ориентированных на решение каких-то конкретных финансовых вопросов. При этом серьёзно ощущается нехватка профессионалов – инженеров, нефтяников, геологов и т. д. На этом фоне имеется серьёзная хроническая потребность в специалистах среднего звена.

Некоторое значение в решении конкретных проблем ТЭК и влияние на развитие ситуации всегда принадлежало также акимам (губернаторам) нефтяных областей Западного Казахстана, однако в силу сложившейся в стране «сверхжёсткой» вертикали власти и подчинённости глав регионов центру (и, конкретно, лично президенту) их влияние не стоит переоценивать.

На этом фоне серьёзным влиянием на принятие стратегически значимых решений в области ТЭК Казахстана помимо действующего президента, оказывали в прошлом и продолжают влиять в настоящем неформальные объединения элит.

---

<sup>14</sup> Школьник В. Нефть – символ независимости Казахстана // URL: <http://nomad.su/?a=4-200211030100>

## Группа Тимура Кулибаева

Самой сильной с точки зрения совокупных финансовых и промышленных ресурсов и наиболее влиятельной в сфере ТЭК в РК остаётся неформальная группа Т. А. Кулибаева. Кулибаев, возглавляющий данную группу (точнее – разнородный альянс финансово-промышленных структур, сформировавшихся в результате приватизации по «семейному» типу), не только самое влиятельное лицо в ТЭК Казахстана после своего тестя, но и обладает весьма значительным состоянием (последний рейтинг самых влиятельных бизнесменов РК от *Forbs KZ* в октябре 2018 г. традиционно оставил Кулибаева на первом месте списка)<sup>15</sup>. В мае 2018 г. его состояние оценивалось в 3,1 млрд долл. (годом ранее – 2,2 млрд долл.)<sup>16</sup>.

В октябре 2005 г. Т. Кулибаев, неожиданно для всех, подал в отставку, написав заявление об уходе с должности первого вице-президента КМГ по собственному желанию. Свою отставку он пояснил намерением «заняться частным бизнесом». Несмотря на формальный уход из КМГ, он по-прежнему, как и ранее, участвовал в работе Совета иностранных инвесторов при президенте и переговорах с руководством зарубежных ТНК.

В Казахстане широко распространены слухи о том, что, помимо своего бизнеса, Кулибаев является внештатным советником главы государства «по проблемам ТЭК», оставаясь, по сути, «главным по нефти» в РК.

Ещё в декабре 2005 г. Кулибаев возглавил ассоциацию *KazEnergy*, которая объявила о том, что будет «представлять интересы энергетических, и в том числе нефтегазовых, компаний». Ассоциация была оперативно зарегистрирована, а Т. Кулибаев стал её председателем. Создание *KazEnergy* стоит рассматривать как определяющий шаг в формировании энергетического лобби в РК. За последние годы ассоциация разрослась до общенациональных масштабов. Создание региональных ассоциаций типа *KazEnergy* и их объединение в республиканскую решило ряд задач.

*Во-первых*, казахстанские инвесторы ТЭК получили возможность лоббировать свои интересы как на республиканском, так и на региональном уровнях, и в теории смогли уравнивать свои возможности с иностранными инвесторами (их интересы защищает Совет иностранных инвесторов при президенте).

*Во-вторых*, объединение в одну организацию всех предприятий энергетического комплекса, добывающих топливно-энергетические ресурсы, генерирующие электро- и теплоэнергию, производящие ГСМ, осуществ-

<sup>15</sup> 50 самых влиятельных бизнесменов – 2018 // *Forbs KZ* // URL: [https://forbes.kz/ranking/50\\_samyih\\_vliyatelnyih\\_biznesmenov\\_-\\_2018](https://forbes.kz/ranking/50_samyih_vliyatelnyih_biznesmenov_-_2018)

<sup>16</sup> Тимур Кулибаев // *Forbs KZ* // URL: <https://forbes.kz/ranking/object/40>

ляющие их поставки потребителям, по сути является формированием региональных топливно-энергетических комплексов.

В краткосрочной перспективе группа Кулибаева, скорее всего, поддержит на приемлемых условиях фигуру, выбранную Назарбаевым в «окончательные преемники» на предстоящих 9 июня 2019 г. внеочередных президентских выборах и сделает всё возможное, чтобы этим человеком стал если не представитель группы, то хотя бы абсолютно лояльный её интересам кандидат.

### Группа «нефтяников» Младшего жуза

Много лет на ситуацию в ТЭК республики влияла группа «нефтяников-младшежузовцев», которая сложилась в 1993–1995 гг. в основном из представителей нефтегазового капитала – выходцев из Атырауской области (Младший жуз). Состояла она по большей части из топ-менеджмента нефтяных компаний. У группы исторически имелись сильные позиции в сфере ТЭК РК. Долгое время большая часть группы была сосредоточена вокруг экс-президента «Казахойла» (до февраля 2002 г.) и экс-преьера Н. Балгимбаева<sup>17</sup>. Совместно с Т. Кулибаевым «нефтяники-младшежузовцы» контролировали «КазМунайГаз» и некоторое время самостоятельно – Атырауский нефтеперерабатывающий завод и СП «Тенгизшевройл» (государственную долю в этом СП с *Chevron*). К лидерам в разные периоды относили Н. Балгимбаева, братьев Чердабаевых, Г. Кешубаева, У. Карабалина, Б. Куандыкова, Б. Измухамбетова и др.

На формирование группировки «нефтяников с Запада» прямое влияние оказало оформление крупнейшего из ныне работающих в РК нефтяных проектов – создание СП для разработки месторождения Тенгиз. Именно «тенгизская эпопея» способствовала если и не полноценной консолидации «нефтяной» группы младшежузовцев, то чёткому осознанию ими собственных групповых интересов. После этого «западники» активизировали проникновение в ведущие тогдашние «нефтяные» структуры РК. Первоначально – в «КазОйл», а затем – в «КазМунайГаз».

Группа (точнее аморфное сообщество различных по степени влияния на казахский ТЭК группировок, объединённых родовой принадлежностью и экономическими интересами) сейчас продолжает концентрироваться в основном в структуре КМГ (и в её многочисленных «дочках») и на региональном уровне – в областях традиционного расселения Младшего жуза – Мангыстауской, Атырауской и Западно-Казахской.

За последнее десятилетие «нефтяная группа» стала де-факто «младшим союзником» группы Кулибаева (хотя и достаточно самостоятельного, но всё же подчинённого бизнес-империи зятя президента).

<sup>17</sup> Борисова Е. Казахстан: президент и внешняя политика. М.: Наталис, 2005. С. 74.

Данное утверждение не относилось в полной мере только к Н. Балгимбаеву, много лет выстраивавшему собственную стратегию. Потомственный нефтяник (начинал карьеру оператором по добыче нефти, работал в «Мангышлакнефти», «Эмбанефти», старшим, главным инженером «Актюбинскнефти») Балгимбаев много лет был самой заметной и влиятельной фигурой в составе «нефтяной группы Младшего жуза». Не являясь безусловным лидером «младшежузовцев-нефтяников», Балгимбаев концентрировал усилия на создании фамильно-родственного клана. После смерти Н. Балгимбаева в 2015 г. клан потерял своё влияние, и его деятельность сейчас малозаметна.

Говоря же в целом о «нефтяниках из Младшего жуза», можно сказать, что никогда не являвшийся единым «нефтяной» клан в последние годы окончательно раскололся на мелкие субкланы. При этом «нефтяная группа» остаётся политически слабой и старается уклониться от участия в серьёзной межэлитной борьбе. Сейчас «нефтяники» ориентированы на борьбу за сохранение сужающихся позиций в ТЭК против нарастающей из года в год «инфильтрации» в топливно-энергетический сектор выходцев из Старшего и Среднего жузов.

### **Актуальные тенденции в элитах, контролирующих ТЭК Казахстана**

Продолжаются перманентные кадровые перестановки и аресты в структурах, курирующих топливно-энергетический комплекс Казахстана. В ноябре 2018 г. был арестован вице-министр энергетики А. Шкарупа. Он стал третьим по счёту заместителем министра энергетики К. Бозумбаева, который в течение прошлого года был подвергнут уголовному преследованию (весной 2018 г. были задержаны вице-министры энергетики Садибеков и Джаксалиев). У Минэнерго Казахстана большой блок вопросов – ведомство курирует и нефтегазовую сферу, и энергетику, и атомную промышленность. Министерству ранее были также переданы полномочия упразднённого Министерства охраны окружающей среды (МООС). В ведомстве К. Бозумбаева сосредоточен весьма широкий круг полномочий, что делает его одним из самых «коррупционноёмких» в стране.

Одновременно существует напряжённость, связанная лично с К. Бозумбаевым (министр энергетики с марта 2016 г.). Озвучивались версии о том, что его якобы ожидал переход на более значимые посты – вице-премьера, возможно, даже премьер-министра или главы ФНБ «Самрук-Қазына». Очевидно желание части казахской элиты «убрать Бозумбаева» с занимаемого поста и (или) перекрыть ему перспективы дальнейшего карьерного роста. Известно также, что с рядом крупных олигархов, имеющих серьёзное влияние в сфере ТЭК, у Бозумбаева сложились, как утверждают казахские эксперты, не самые позитивные отношения. В последние месяцы, судя по все-

му, напряжёнными стали отношения главы Минэнерго и с силовыми структурами республики.

Тем не менее, даже потеряв менее чем за год четырёх заместителей, К. Бозумбаев удерживает позиции. Более того, после отставки правительства в феврале 2019 г. Бозумбаев без видимых проблем был переназначен на прежнюю должность, что обеспечивает ему определённую устойчивость под давлением «недружественных» ФПГ.

Не менее значимым для казахского ТЭК стало озвученное в ноябре 2018 г. АО ФНБ «Самрук-Қазына» сообщение о назначении А. Айдарбаева председателем правления АО «Национальная компания „КазМунайГаз“» и переходе ранее занимавшего эту позицию С. Мынбаева на аналогичную должность в АО «Национальная компания „Казахстан темір жолы“» (КТЖ).

Случившееся – большой и несомненный успех нового главы ФНБ «Самрук-Қазына» (и родственника действующего президента<sup>18</sup>) А. Есимова – он сумел поставить во главе самой крупной, доходной и важной «дочки» ФНБ своего человека, каковым несомненно является Айдарбаев. Это обяжет А. Айдарбаева согласовывать каждое своё действие с главой «Самрук-Қазыны».

Для ТЭК Казахстана данная перестановка представляет интерес с точки зрения перспектив перераспределения контроля, но в целом не выглядит неожиданной: со сменой прежнего руководства ФНБ во главе с У. Шукеевым, смена выходца из бизнеса (из структур АО «Казкоммерцбанк» (ККБ), принадлежавшего до последнего времени Н. Субханбердину) «эффективного менеджера-технократа» Мынбаева была ожидаема. С 1995 г. С. Мынбаев не покидал госслужбы, возглавляя различные ведомства и околосударственные структуры, но всегда рассматривался представителями иных кланов элиты как «человек „Казкоммерцбанка“», продвигавший в разные годы интересы Н. Субханбердина и ККБ. Также, по оценкам ряда казахских экспертов, существует определённая «привязка» Мынбаева к команде Т. Кулибаева. Мынбаева и Кулибаева многое связывает, но вряд ли можно утверждать, что Мынбаев как-то серьёзно зависит от Т. Аскаревича. Поэтому уход Мынбаева из «КазМунайГаза», очевидно, не скажется на позициях и влиянии Т. Кулибаева в нефтегазовом секторе Казахстана.

Т. Кулибаев возглавляет Казахстанскую ассоциацию организаций нефтегазового и энергетического комплекса *KazEnergy*, объединяющую крупнейших игроков нефтегазового и энергетического сектора РК. Под контролем зятя экс-лидера нации остаётся и Комитет нефтегазовой промышленности в составе Национальной палаты предпринимателей (НПП) «Атамекен» (председатель комитета Д. Абулгазин считается в Казахстане

<sup>18</sup> Хлюпин В. «Большая семья» Нурсултана Назарбаева. Политическая элита современно-го Казахстана. М.: Институт актуальных политических исследований, 1998. С. 107.

одной из влиятельных фигур в команде Т. Кулибаева). Назначенцы Кулибаева работают на руководящих должностях в Минэнерго РК и многочисленных сервисных компаниях, аффилированных с группой Кулибаева.

В самой КМГ на позициях, в ведении которых находятся финансы, переработка, маркетинг, остались люди Кулибаева (А. Сыргабекова, Д. Тиесов, Д. Карабаев и пр.). В совете директоров КМГ позиции Кулибаева пока не меняются — абсолютное большинство казахских и иностранных членов СД в различной степени аффилированы с зятем экс-президента РК. Таким образом, влияние Т. Кулибаева в национальной компании и — шире — в нефтегазовом секторе страны, сохраняется на прежнем высоком уровне.

Стоит добавить, что в «КазМунайГазе» имеется серьёзная текучесть кадров, в том числе и среди высшего менеджмента. Отчасти это происходит в целях поддержания баланса, отчасти же, чтобы пропустить через руководящие кресла максимальное количество представителей различных ФПГ, землячеств, «школьных друзей», «товарищей по бизнесу» и т. п., чтобы недовольных в разных группах правящей элиты было поменьше.

### **Перспективы начавшегося транзита высшей власти**

Одновременно с раздробленностью и постоянной взаимной борьбой за власть и собственность в казахских элитах основной слабостью всей политической системы Казахстана уже несколько лет оставался вопрос о передаче власти — «проблема преемника» и — шире — темы транзита высшей власти<sup>19</sup>. Тематика «перехода» актуализировалась на фоне прошедшего в 2016 г. в другом государстве-лидере Центральной Азии — Узбекистане — транзита власти. Не меньше поводов для раздумий казахским властям дали и президентские выборы в Киргизии (конец 2017 г.).

Если на современном этапе Н. Назарбаев, пользуясь безусловным авторитетом, сдерживает борьбу элит и способен выполнять роль «честного арбитра» и с позиции президента, и с позиции лидера нации, то его дальнейший, пусть и растянутый во времени уход может привести к распаду неустойчивого сообщества казахских элит и началу противостояния между различными финансово-промышленными группами/кланами. Эти неформальные межклановые конфликты можно ограничить формальными институтами (парламентом, партиями) и учреждением общих для всех «правил игры». Анализ инициатив и кадровых перестановок президента РК последнего времени даёт основание говорить, что экс-лидер нации ряд лет готовил перед своим ожидаемым уходом именно этот сценарий.

Пока нельзя утверждать, что институциональное строительство, которое велось в РК в последние два года, повышение статуса парламента, карди-

<sup>19</sup> «Сумеречная зона» или «ловушки» переходного периода. Алматы, 2013. С. 241.

нальное увеличение «веса» Совета безопасности РК и усиление роли руководящих структур партии «Нур Отан» (Бюро Политического совета) окажутся достаточными для преодоления неформальных практик в ходе дальнейшего транзита казахской высшей власти.

В результате ряда кадровых решений президента РК, ставших итогом внутриэлитных столкновений в 2016–2018 гг., в Казахстане вплоть до момента ухода Н. Назарбаева с поста президента сохранялось некое «динамическое равновесие». Оно характеризовалось определённой стабилизацией борьбы внутри казахской элиты к рубежу 2017–2018 гг. В течение последних лет, за редкими экстремальными «всплесками» межклановой борьбы (судебный процесс и осуждение экс-премьера С. Ахметова, досрочное освобождение и «удаление на пенсию» давнего соратника Назарбаева А. Джаксыбекова и недавняя отставка премьера Б. Сагинтаева), существовало «перемирие», обусловленное, вероятно, сложной экономической ситуацией в стране и в мире, резким падением цен на мировых сырьевых рынках, ростом внешних угроз безопасности, актуализацией для РК тематики «международного терроризма» и общим усилением давления на Астану различными мировыми центрами силы.

Последние перестановки в административном корпусе казахских управленцев, вызванные постоянной внутриэлитной борьбой, отражаются на эффективности работы кабинета министров РК. Правительство Б. Сагинтаева в Казахстане критиковалось более года, но было отправлено президентом в отставку лишь в конце февраля 2019 г. Факторами, повлиявшими на решение о смене премьер-министра, некоторых членов правительства и руководства финансового сектора, стали ситуация в экономике, серьёзное ухудшение социальной ситуации и рост общественных протестных настроений, а также, очевидно, взаимоотношения Н. Назарбаева с отдельными элитными кланами и убедительность доводов советников, к чьему мнению действующий президент ещё прислушивается (со смертью С. Абишева, С. Калмурзаева, В. Ни и уходом на пенсию Н. Абыкаева и А. Джаксыбекова таковых практически уже не осталось).

19 марта 2019 г. Н. Назарбаев дал старт началу формального транзита высшей власти в Казахстане, уйдя в отставку. При этом, покинув пост президента, он остался высшим лидером страны – казахстанским эквивалентом великого верховного лидера Китая Д. Сяопина или духовного лидера (рахбара) в Иране. Таким образом сейчас казахстанская модель транзита высшей власти выглядит как сохранение не конкретной должности президента, а власти как таковой.

До этого момента существовали две группы кандидатур преемников: первая – те, кто занимал посты, по Конституции РК дающие возможность возглавить страну в случае досрочного ухода Н. Назарбаева, а вторая – ближний круг президента, его родственники и соратники, находящиеся

«в резерве». К первой группе согласно ст. 48 Конституции РК относились спикеры верхней и нижней палат парламента, а также премьер-министр, т. е. глава сената К.-Ж. Токаев (назначен в октябре 2013 г.), глава нижней палаты парламента (Мажилиса) Н. Нигматулин (с июня 2016 г.) и новый премьер А. Мамин (с февраля 2019 г.).

Что касается второй группы, то к наиболее вероятным «преемникам» до последнего времени чаще всего относят Д. Назарбаеву, И. Тасмагамбетова, К. Мамимову, Т. Кулибаева, А. Есимову, С. Абиша. Имелся ряд других потенциальных кандидатов, но основными являлись (и являются) названные фигуры.

Экс-председатель сената К.-Ж. Токаев официально стал президентом Казахстана до избрания нового главы республики. 20 марта 2019 г. в парламенте РК состоялась церемония передачи полномочий от Н. Назарбаева к К.-Ж. Токаеву. Председателем сената РК вместо Токаева была избрана старшая дочь лидера нации Д. Назарбаева, заняв второй по значимости, в соответствии с конституцией, пост в республике.

Теперь оставшееся до внеочередных президентских выборов в РК (9 июня 2019 г.) время будет потрачено на подготовку «полноценного» преемника, его постепенное превращение в полноценного политика, способного в перспективе подменить лидера нации в качестве центра принятия всех значимых для страны решений.

При этом очевидно, что в условиях, когда крупнейшие ФПГ контролируют значительную часть национальной экономики, в процессе продолжающегося транзита и перераспределения ряда значимых постов, возможно обострение вопроса о политической власти<sup>20</sup>. Также могут оправдаться ожидания изменений в сложившейся экономической системе ведущих сырьевых сфер республики. Этого следует ждать и быть готовым и к новым рискам, и к новым возможностям.

<sup>20</sup> «Сумеречная зона» или «ловушки» переходного периода. Алматы, 2013. С. 124.

## Список литературы

*Амрекулов Н.* Размышления о главном. Пути к устойчивому развитию. Алматы, 1998. С. 288.

[*Amrekulov N.* Razmyshleniya o glavnom. Puti k ustojchivomu razvitiyu. Almaty, 1998. S. 288]

Большая нефть — большие дразги. «Караван», 7 июля 2000 г. // Дайджест материалов международной прессы о коррупции в Казахстане. Монреаль, 2001. С. 652.

[*Bol'shaya neft' — bol'shie dryazgi.* «Karavan», 7 iyulya 2000 g. // Dajdzhest materialov mezhdunarodnoj pressy o korrupcii v Kazahstane. Monreal', 2001. S. 652]

*Борисова Е.* Казахстан: президент и внешняя политика. М.: Наталис, 2005. С. 388.

[*Borisova E.* Kazahstan: prezident i vnesnyaya politika. M.: Natalis, 2005. S. 388]

Годы, которые изменили Центральную Азию. М.: Центр стратегических и политических исследований ИВ РАН, 2009. С. 236.

[*Gody, kotorye izmenili Central'nyu Aziyu.* M.: Centr strategicheskikh i politicheskikh issledovanij IV RAN, 2009. S. 236]

*Грозин А.* Элиты и центрально-азиатские кланы: общее, особенное и трудности модернизации // Постсоветская трансформация политических систем новых независимых государств. М.: МГОУ, 2012. С. 266.

[*Grozin A.* Elity i central'no-aziatskie klany: obshchee, osobennoe i trudnosti modernizacii // Postsovetskaya transformaciya politicheskikh sistem novyh nezavisimyh gosudarstv. M.: MGOU, 2012. S. 266]

*Кадыров Ш.* Элитные кланы. Штрихи к портретам. М.: ММIX, 2010. С. 146.

[*Kadyrov SH.* Elitnye klany. SHtrihy k portretam. M.: MMIX, 2010. S. 146]

*Ларюэль М., Пейруз С.* «Русский вопрос» в независимом Казахстане: история, политика, идентичность. М.: Наталис, 2007. С. 204.

[*Laryuel' M., Pejruz S.* «Russkij vopros» v nezavisimom Kazahstane: istoriya, politika, identichnost'. M.: Natalis, 2007. S. 204]

*Олкотт М.* Второй шанс Центральной Азии. М.; Вашингтон: Московский Центр Карнеги, 2005. С. 368.

[*Olkott M.* Vtoroj shans Central'noj Azii. M.; Vashington: Moskovskij Centr Karnegi, 2005. S. 368]

*Ситнянский Г.* Россия и Центральная Азия: вместе или врозь? М.: ИЭА РАН, 2011. С. 198.

[*Sitnyanskij G.* Rossiya i Central'naya Aziya: vmeste ili vroz'?. M.: IEA RAN, 2011. S. 198]

*Сулейменов Н., Ашимбаев Д., Андреев В.* Казахстан 90-х. Правительство Кажегельдина: приватизация, коррупция и борьба за власть. Алматы, 2003. С. 278.

[*Sulejmenov N., Ashimbaev D., Andreev V.* Kazahstan 90-h. Pravitel'stvo Kazhgel'dina: privatizaciya, korrupciya i bor'ba za vlast'. Almaty, 2003. S. 278]

«Сумеречная зона» или «ловушки» переходного периода. Алматы, 2013. С. 236.

[«Sumerechnaya zona» ili «lovushki» perekhodnogo perioda. Almaty, 2013. S. 236]

Тимур Кулибаев // Forbs KZ // URL: <https://forbes.kz/ranking/object/40>

[Timur Kulibaev // Forbs KZ // URL: <https://forbes.kz/ranking/object/40>]

*Хлюпин В.* «Большая семья» Нурсултана Назарбаева. Политическая элита современного Казахстана. М.: Институт актуальных политических исследований, 1998. С. 258.

[*Hlyupin V.* «Bol'shaya sem'ya» Nursultana Nazarbaeva. Politicheskaya elita sovremennogo Kazahstana. M.: Institut aktual'nyh politicheskikh issledovanij, 1998. S. 258]

*Чеботарёв А.* Политическая мысль суверенного Казахстана. Астана-Алматы, 2015. С. 542.

[*Shebotaryov A.* Politicheskaya mysl' suverennogo Kazakhstana. Astana-Almaty, 2015. S. 542]

*Чердабаев Р.* На фоне ряда стран СНГ мы видим прогресс в реформировании и демократизации общества в Казахстане // Президент и Парламент: эволюция взаимоотношений / Под ред. Абдраимова Б. Астана, 2005. С. 358.

[*CHerdabaev R.* Na fone ryada stran SNG my vidim progress v reformirovanii i demokratizacii obshchestva v Kazahstane // Prezident i Parlament: evolyuciya vzaimootnoshenij / Pod red. Abdraimova B. Astana, 2005. S. 358]

*Школьник В.* Нефть – символ независимости Казахстана // URL: <http://nomad.su/?a=4-200211030100>

[*SHkol'nik V.* Neft' – simvol nezavisimosti Kazakhstana // URL: <http://nomad.su/?a=4-200211030100>]

50 самых влиятельных бизнесменов – 2018 // Forbs KZ // URL: [https://forbes.kz/ranking/50\\_samyih\\_vliyatelnyih\\_biznesmenov\\_-\\_2018](https://forbes.kz/ranking/50_samyih_vliyatelnyih_biznesmenov_-_2018)

[50 samyh vliyatel'nyh biznesmenov – 2018 // Forbs KZ // URL: [https://forbes.kz/ranking/50\\_samyih\\_vliyatelnyih\\_biznesmenov\\_-\\_2018](https://forbes.kz/ranking/50_samyih_vliyatelnyih_biznesmenov_-_2018)]

УДК 339.9

**С. ЛАВРЕНОВ,**  
заведующий отделом  
Молдовы и Приднестровья  
Института стран СНГ

**S. LAVRENOV,**  
head of the Department  
of Moldova and Pridnestrovie  
of the Institute of CIS Countries

**Ключевые слова:**  
трубопровод Унгены – Кишинёв, «Турец-  
кий поток», «Газпром», компания  
Eurotransgaz

**Keywords:**  
Ungheni – Chisinau pipeline, Turkish  
stream, Gazprom, Eurotransgaz company

## МОЛДАВИЯ В ПОИСКАХ НОВЫХ ПАРТНЁРОВ В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СФЕРЕ

Со 2 мая 2019 г. развернулись работы на всех семи основных участках трубопровода Унгены – Кишинёв с целью его завершения к концу года. Напомним, что этот трубопровод является второй веткой сданного в 2014 г. в эксплуатацию трансграничного газопровода Яссы – Унгены протяжённостью 43 км. Особенностью строительства второй ветки газопровода является то, что непосредственное участие в нём принимает румынский оператор *Transgaz*, который в начале 2018 г. через свою дочернюю компанию *Eurotransgaz* приобрёл молдавскую государственную компанию *Vestmold-transgaz* с условием инвестировать в проект не менее 93 млн евро в течение двух лет.

По мнению ряда экспертов, принимая такое решение, молдавское правительство не в последнюю очередь руководствовалось стремлением в случае неудачи в своевременном вводе в эксплуатацию трубопровода переложить ответственность на румынскую сторону.

Ввод в эксплуатацию газопровода Унгены – Кишинёв\* должно, по прогнозным оценкам, удовлетворить ежегодные потребности Молдавии в природном газе, которые оцениваются примерно в 1,3 млрд куб. м.

Однако эти намерения могут остаться только на бумаге по ряду причин.

В первую очередь, непростая ситуация складывается в нефтегазовой сфере самой Румынии. Добыча природного газа здесь в период до 2030 г., по ряду оценок, может снизиться до 9–10 млрд куб. м в год, в то время как среднегодовое потребление газа в стране составляет 10–11 млрд куб. м. Уже сейчас недостающий газ Бухарест вынужден импортировать из России. Соответственно, любые заявления румынских и молдавских политиков о том, что альтернативой российскому газу в ближайшее время может стать газ из Румынии, носят во многом декларативный характер.

Тем не менее о намерении поставлять природный газ в Молдавию в очередной раз заявила компания *OMV Petrom*\*\* , одним из направлений деятельности которой является разведка месторождений природного газа в глубоководной зоне черноморской акватории<sup>1</sup>. По заявлению руководства компании, первые кубометры «голубого топлива» из Румынии начнут поступать в Молдавию уже в конце текущего года<sup>2</sup>.

Расчёты компании основываются на благоприятном прогнозе по объёмам и возможностям технической эксплуатации газовых месторождений на Чёрном море. По расчётам компании, начиная с 2020 г., здесь можно будет добывать от 6 до 10 млрд куб. м газа. Проблема, однако, заключается в стоимости проекта, которая, по предварительным оценкам, составляет 5 млрд долл., тогда как на сегодняшний день реально вложено около 1,5 млрд.<sup>3</sup>

Перспектива существенного приращения собственных запасов газа подталкивает Бухарест к далеко идущим заявлениям – в частности, о поставке газа не только в Молдавию, но и на Украину. В этом случае газопровод Яссы – Унгены – Кишинёв может приобрести региональное значение.

---

<sup>1</sup> OMV Petrom готова поставлять газ в Молдавию // URL: [https:// noi.md/ru/jekonomika/omv-petrom-gotova-postavlyati-gaz-v-moldovu?prev=1](https://noi.md/ru/jekonomika/omv-petrom-gotova-postavlyati-gaz-v-moldovu?prev=1)

<sup>2</sup> Румыния планирует начать поставки газа в Молдавию в конце текущего года // URL: <https://replyua.net/europe/139712-rumyniya-planiruet-nachat-postavki-gaza-v-moldovu-v-koncetkuschego-goda.html>

<sup>3</sup> Начиная с 2020 г. Румыния рассчитывает добывать в глубоководной части Чёрного моря до 10 млрд куб. м газа // URL: <https://neftegaz.ru/news/drill/216909-nachinaya-s-2020-g-rumyniya-rasschityvaet-dobyvat-v-glubokovodnoy-chasti-chernogo-morya-do-10-mlrd-m/>

\* Пропускная способность газопровода, согласно проекту, должна составить около 1,5 млрд куб. м в год.

\*\* OMV Petrom – одна из крупнейших австрийских компаний, обладающая солидной инфраструктурой в Румынии и Австрии, а также объёмным портфолио в акватории Северного моря, ряде территорий Среднего Востока и Африке.

В свою очередь, заинтересованность Кишинёва в форсировании работ по строительству газопровода связана с ожидаемым сокращением транзита российского газа через территорию Украины. Если «Газпром» получит возможность поставлять газ на Балканы благодаря «Турецкому потоку»<sup>\*</sup>, минуя Молдавию, то она лишится сразу нескольких десятков миллионов «транзитных» долл., что станет серьёзным вызовом для и без того дефицитного бюджета страны<sup>4</sup>.

Ситуация относительно возможной пролонгации соответствующего договора между Россией и Украиной складывается неопределённая. Уже три года Украина, используя свою газотранспортную систему, предпочитает реверсом закупать газ в Европе. Симптоматично также то, что украинская компания «Нафтогаз» отказалась приобретать для своей дочерней компании «Укртрансгаз» оборудование и материалы, необходимые для модернизации (примерная стоимость – 156 млн долл.) трёх компрессорных станций «Ананьев», «Заднипровська» и «Пивденнобузька», без налаженной работы которых поставки российского газа в Центральную и Южную Европу становятся проблематичными. Эти станции обслуживают газопровод «Кременчуг – Ананьев» и его вторую ветку «Ананьев – Тирасполь – Измаил», являющуюся основным маршрутом поставки газа в Молдавию, затем в Румынию, Македонию, Болгарию, Грецию и Турцию. Отказ от модернизации ГТС «Кременчуг – Измаил» ряд экспертов расценивает как доказательство того, что Украина смирилась с приближающейся утратой выгод от транзита российского газа через свою территорию.

Оценивая риски для энергетической сферы Молдавии, президент И. Додон в одном из интервью подчеркнул, что импорт газа и тарифы на него – одна из самых актуальных проблем, учитывая, что 1 января 2020 г. истекает договор на поставку российского газа в Молдавию. Через девять месяцев значительно снизится транзит российского газа через Украину, не исключено, что его поставки полностью прекратятся. Откуда Молдавия будет брать газ? Вопрос далеко не риторический.

Россия, как известно, демонстрирует готовность сохранить отношения с Украиной в газовой сфере. В частности, министр энергетики России А. Новак 13 июня 2019 г. заявил, что Россия может возобновить поставки газа на Украину по цене на 25% ниже ранее действовавшей (в случае пря-

---

<sup>4</sup> Молдавию погубит газ: Россия готовится отказаться от транзита, а запасов голубого топлива хватит всего на полтора дня // URL: <https://www.kp.md/daily/26615.5/3632749/>

<sup>\*</sup> «Турецкий поток» – реализуемый в настоящее время международный проект газопровода из Анапского района Краснодарского края России по дну Чёрного моря в европейскую часть Турции, что позволит ей стать газовым хабом и значительно повысить надёжность газоснабжения Южной и Юго-Восточной Европы. В 2017–2019 гг. построен морской участок, в 2019 г. планируется завершить строительство приёмного терминала и сухопутного участка на территории Турции.

мых поставок)\*, а также пойти на мировое соглашение по арбитражным разбирательствам «Нафтогаза» с «Газпромом»<sup>5</sup>.

Конструктивность данного предложения обусловлена тем, что в случае реализации проекта «Северный поток» транзит газа через Украину к 2020 г. сократится почти в пять раз: с 67 млрд куб. м газа в год до 10–15 млрд куб. м<sup>6</sup>. Смягчить ситуацию может тот факт, что подготовка к расторжению договора с Украиной, по заявлению главы «Газпрома» А. Миллера, может занять от полутора до двух лет<sup>7</sup>.

Тем не менее осознавая серьёзность ситуации, президент И. Додон инициировал переговоры с главой «Газпрома» А. Миллером, предметом которых стали условия новых контрактов на поставку российского природного газа и его транзит через территорию Молдавии<sup>8</sup>. На переговорах молдавская сторона высказала просьбу снизить стоимость поставляемого российского газа на 25%\*\*.

Переговоры проходили в контексте новой доктрины энергетической безопасности России, утверждённой 13 мая 2019 г., где среди прочего констатировалось замедление мирового спроса на энергоресурсы и изменение его структуры; усиление конкуренции экспортёров на глобальном энергетическом рынке; увеличение доли возобновляемых источников энергии в структуре мирового потребления; мировой рост производства сжиженного природного газа (СПГ) и др. К числу значимых угроз была отнесена также высокая политизированность отношений в энергетической сфере<sup>9</sup>.

Российско-молдавские отношения в газовой сфере омрачаются проблемой задолженности за поставленный газ\*\*\*: «Газпром» периодически пода-

<sup>5</sup> В ЕС заявили о готовности всех сторон к возобновлению трёхсторонних переговоров по газу // URL: <https://vz.ru/news/2019/6/18/982976.html>

<sup>6</sup> Охладит ли молдаван «Северный поток» // URL: [https://ru.sputnik.md/radio\\_rubrica\\_interviu/20170504/12477095/severnyj-potok-jenergeticheskaja-bezopasnost-moldova.html](https://ru.sputnik.md/radio_rubrica_interviu/20170504/12477095/severnyj-potok-jenergeticheskaja-bezopasnost-moldova.html)

<sup>7</sup> Россия задумала возобновить поставки газа на Украину // URL: <https://noi.md/ru/v-mire/rossiya-zadumala-vozobnoviti-postavki-gaza-na-ukrainu>

<sup>8</sup> Молдавия и «Газпром» начнут переговоры по условиям новых контрактов на поставку российского природного газа и его транзит через территорию нашей страны с 1 января 2020 г. // URL: <https://noi.md/ru/jekonomika/vazhnaya-dogovorennosti-dodona-i-glavy-gazproma?prev=1>

<sup>9</sup> Энергобезопасность-2019: новый курс России и партнёров // URL: <https://sputnik.by/economy/20190514/1041155345/Energobezopasnost-2019-novyy-kurs-Rossii-i-partnerov.html>

\* В 2015 г. предложенная Россией цена за 1 куб. м газа равнялась 232 долл.

\*\* В первом квартале 2019 г. стоимость российского газа составила 237,46 долл. за 1 тыс. куб. м, что на 25% больше, чем за тот же период 2018 г.

\*\*\* Примерно 95% взыскиваемых задолженностей приходится на Приднестровский регион и 5% – на правобережную Молдавию.

ёт соответствующие иски о взыскании с «Молдовагаза» «исторических» долгов и выигрывает эти дела в суде<sup>10</sup>.

Так, в 2014 г. российский «Газпром» подал в Международный коммерческий арбитражный суд при Торгово-промышленной палате России (ТПП) иск о взыскании с компании «Молдовагаз» 768,6 млн долл. в счёт погашения долга за поставки газа в текущем год<sup>11</sup>.

В феврале 2016 г. «Газпром» вновь обратился в Международный коммерческий арбитражный суд с иском о взыскании с «Молдовагаза» задолженности за природный газ, поставленный в 2013 г., в размере 562,31 млн долл.<sup>12</sup>

В феврале 2019 г. «Газпром» подал иск в Международный коммерческий арбитражный суд при ТПП России о взыскании с «Молдовагаза» задолженности за природный газ, поставленный в 2016 г., в размере свыше 329 млн долл.<sup>13</sup> Ранее, в августе 2018 г., Международный коммерческий арбитражный суд при Торгово-промышленной палате России удовлетворил иск «Газпрома» о взыскании с «Молдовагаза» задолженности за природный газ, поставленный в 2015 г., в размере около 476 млн долл.

Что касается позиции «Молдовагаза» по искам «Газпрома», то она состоит в том, что долги за газ сформировались вследствие труднопреодолимых обстоятельств, прежде всего, невозможности обязать «Тираспольтрансгаз» оплачивать стоимость поставленного газа. Примечательно, что «Газпром» пока не стал предпринимать каких-либо действий с целью исполнения решений суда о взыскании с «Молдовагаза» «исторических» долгов.

Несмотря на это, газовая проблема всё более актуализируется в политической повестке дня Молдавии. В частности, 2 мая 2019 г. депутаты от фракции *ACUM* направили обращение в министерство экономики и инфраструктуры, а также в Национальное агентство по регулированию в энергетике (НАРЭ), требуя разъяснить, «каким образом правительство разрешало проблему накопления долга за газ левобережьем Днестра»<sup>14</sup>.

По их мнению, потребители, проживающие на правом берегу Днестра и оплачивающие счета за энергоресурсы, поставленные Левобережью, уже многие годы фактически поддерживают существование «сепаратистского»

<sup>10</sup> Общий долг «Молдовагаза» перед «Газпромом» вырос до нового рекордного уровня // URL: [http://infomarket.md/ru/pwengineering/obschiy\\_dolg\\_moldovagaz\\_pered\\_gazpromom\\_vyros\\_do\\_novogo\\_rekordnogo\\_urovnya\\_i\\_na\\_konets\\_I\\_kvartala\\_2019\\_g\\_prevyisil\\_634\\_mlrd](http://infomarket.md/ru/pwengineering/obschiy_dolg_moldovagaz_pered_gazpromom_vyros_do_novogo_rekordnogo_urovnya_i_na_konets_I_kvartala_2019_g_prevyisil_634_mlrd)

<sup>11</sup> «Газпром» потребовал от Молдавии 800 млн долл. в счёт погашения долга за поставки газа в 2014 г. // URL: [www.rosbalt.ru/business/2017/03/10/1597815.html](http://www.rosbalt.ru/business/2017/03/10/1597815.html)

<sup>12</sup> «Газпром» подал в арбитраж иск о взыскании с «Молдовагаза» 562,3 млн долл. долга // URL: <https://ria.ru/20160516/1434497084.html>

<sup>13</sup> «Газпром» намерен через суд взыскать с «Молдовагаза» 329,6 млн долл. // URL: <https://rns.online/energy/Gazprom-nameren-cherез-sud-vziskat-s-Moldovagaza-3296-mln-2019-05-15/>

<sup>14</sup> Фракция *ACUM* потребовала результаты аудита в Moldovagaz // URL: <https://noi.md/ru/politika/frakciya-acum-potrebovala-rezultaty-audita-v-moldovagaz>

режима и способствуют накоплению внешнего долга Молдавии перед «Газпромом», достигшего рекордных 6.4 млрд долл. Подобные демарши в ещё большей степени подталкивают молдавские власти к поиску путей ослабления зависимости Молдавии от российского газа.

В стремлении преодолеть эту зависимость Молдавия, помимо Румынии, все чаще оглядывается на Украину. Так, одним из приоритетов двусторонних отношений в настоящее время является внедрение соглашения об условиях взаимоподключения энергосистем Молдавии и Украины к европейской энергосистеме *ENTSO-E* и др.<sup>15</sup> Как уже отмечалось, Украина, демонстрируя жест «доброй воли», предложила Кишинёву импортировать газ не из России, а из ЕС, а также создать собственный запас газа в украинских подземных газохранилищах<sup>16</sup>. Общая мощность в точках соединений между молдавской и украинской ГТС позволяет транспортировать до 15 млн куб. м. газа в день, что в целом позволяет удовлетворить основные потребности населения Молдавии в энергосфере.

Однако в силу ряда причин для Кишинёва предпочтителен молдавско-румынский газопровод. Через подключение к румынской газовой системе Кишинёв рассчитывает в дальнейшем присоединиться к европейской газовой системе и интегрироваться в европейский энергетический рынок. Однако эти надежды по ряду причин могут не оправдаться в ближайшей перспективе.

По мнению специалистов, чтобы с достаточной степенью надёжности поставлять газ в Молдавию, помимо основного газопровода Яссы – Унгены – Кишинёв, на молдавской территории необходимо построить ветку газопровода Онешты – Лецканы, а на территории Румынии – дополнительную компрессорную станцию. В свою очередь, функционирование газопровода предполагает строительство ряда объектов инфраструктуры, а также проведение комплекса работ, необходимых для газификации ряда населённых пунктов Молдавии. На окраине Кишинёва, близ комплекса аграрного университета, уже начато строительство операционного комплекса *Vestmoldtransgaz* (центра управления, диспетчерской, промышленного цеха, а также лаборатории), что влечёт за собой дополнительные серьёзные расходы.

Ситуация может также осложниться из-за предполагаемых изменений в налоговой политике Румынии, уже вызвавших недовольство местных нефтяных компаний<sup>17</sup>.

<sup>15</sup> Молдавия и Украина укрепят энергобезопасность в регионе // URL: <http://gagauznews.md/36030/moldova-i-ukraina-ukrepyat-energobezopasnost-v-regione.html>

<sup>16</sup> Украина предложила Молдавии импортировать газ из ЕС без участия «Газпрома» // URL: <https://noi.md/ru/jekonomika/ukraina-predlozhila-moldove-importirovati-gaz-iz-es-bez-uchastiya-gazproma?prev=1>

<sup>17</sup> США обещают содействовать укреплению энергобезопасности // URL: <https://www.ritmearasia.org/news--2014-08-28--ssha-obeschaut-sodejstvovat-ukrepleniju-energobezopasnosti-moldavii-14258>

Румынское правительство, в частности, планирует ввести повышенные налоги для предприятий энергетического сектора с одновременным ограничением роста розничных и корпоративных цен на газ, аргументируя своё намерение тем, что в настоящее время розничная цена в три раза превышает затраты на добычу. В случае введения налоговых новаций, нефтегазовые компании могут лишиться стимула для развития внутреннего рынка энергоносителей<sup>18</sup>.

Реакция одной из двух основных добывающих компаний в стране *OMV Petrom* не заставила себя ждать. Руководство компании заявило, что решение правительства, если оно будет принято, лишит смысла инвестировать в газовую отрасль Румынию.

Румынское правительство в ответ на это заявление заняло пока выжидательную позицию. Как бы там ни было, в конце 2019 г. *OMV Petrom* и американская *Exxon mobil* должны принять окончательное инвестиционное решение по освоению месторождений в Чёрном море, общие запасы которых оцениваются в 170 млрд куб. м газа. Планируемый объём добычи газа здесь на уровне 6,3 млрд куб. м в год позволил бы Румынии стать полностью независимой страной в газовой сфере. Однако сдерживающим фактором является достаточно высокая себестоимость добычи газа в Чёрном море. Поэтому довести реализацию проекта до завершения без государственной поддержки будет проблематично.

Если строительство газопровода Унгены – Кишинёв является для молдавских властей безусловным приоритетом, то для Бухареста это лишь один из реализуемых им проектов. Так, румынская компания *Transgaz* совместно с болгарской «Булгартрансгаз» занимаются в настоящее время реализацией проектом газопровода *Interconnector Romania – Bulgaria* протяжённостью 25 км и пропускной способностью 1,5 млрд куб. м в год<sup>19</sup>. После завершения его сухопутного участка планируется прокладка нитки трубопровода через р. Дунай.

Данный интерконнектор станет одним из основных звеньев проекта «Восточное кольцо» (*Eastring*), мощность которого планируется довести до прокачки примерно 20 млрд куб. м газа в год. Целью этого проекта является объединение разрозненных газотранспортных систем (ГТС) Юго-

---

<sup>18</sup> Необходимо защитить строительные работы румынской *Transgaz* как в Румынии, так и в Молдавии, от воздействия бюджетной и налоговой политик румынских властей, которая может повлиять на бюджеты, выделяемые на строительство // URL: [http://infomarket.md/ru/analytics/neobhodimo\\_zaschitit\\_stroitelnyie\\_raboty\\_rumynskoy\\_Transgaz\\_kak\\_v\\_rumynii\\_tak\\_i\\_v\\_moldove\\_ot\\_vozdeystviya\\_byudjetnoy\\_i\\_nalogovoy\\_politik\\_rumynskih\\_vlastey\\_kotoraya\\_mojet\\_povliyat\\_na\\_byudjeti\\_vydelyaemye\\_na\\_stroitelstvo\\_-\\_Expert-Grup](http://infomarket.md/ru/analytics/neobhodimo_zaschitit_stroitelnyie_raboty_rumynskoy_Transgaz_kak_v_rumynii_tak_i_v_moldove_ot_vozdeystviya_byudjetnoy_i_nalogovoy_politik_rumynskih_vlastey_kotoraya_mojet_povliyat_na_byudjeti_vydelyaemye_na_stroitelstvo_-_Expert-Grup)

<sup>19</sup> Газовая промышленность Румынии // URL: [http://www.cdu.ru/tek\\_russia/articles/3/486/](http://www.cdu.ru/tek_russia/articles/3/486/)

\* В стране сейчас разрабатывается 150 месторождений газа, около 100 из которых из них – небольшие, управляемые малыми и средними предприятиями.

Восточной Европы в единое целое с последующим подсоединением к ГТС Западной Европы. В случае реализации проекта Румыния получит технические возможности для экспорта газа в европейские страны. Главное препятствие на этом пути, как всегда, — вопросы финансирования. Стоимость проекта оценивается в 2,2 млрд евро, что составляет около половины средств, которыми располагает соответствующий фонд ЕС, осуществляющий финансирование приоритетных энергопроектов.

Многопрофильность в газовой политике Румынии стала одной из причин того, что заявленный срок строительства газопровода Унгены — Кишинёв к концу 2019 г., с высокой долей вероятности, будет в очередной раз перенесён.

По мнению экс-главы Национального агентства по регулированию в энергетике Республики Молдавия В. Парликова, «до тех пор, пока Румыния не выйдет на покрытие собственных нужд, никаких существенных поставок природного газа в другие страны осуществляться не будет». Кроме того, по словам эксперта, «без компрессорной станции, стоящей десятки миллионов евро, которая будет обеспечивать баланс давления между молдавской и румынской системами, газопровод Яссы — Унгены не будет работать стабильно»<sup>20</sup>.

Косвенным свидетельством неуверенности Кишинёва в том, что ему удастся решить свои проблемы в газовой сфере с помощью румынского газа является то, что молдавские власти изучают возможность поставок СПГ из США. Так, в марте 2019 г. госсекретарь Молдавии по экономическим вопросам В. Юрку участвовал в первом министерском совещании Трансатлантического сотрудничества в сфере энергетики, организованном Министерством энергетики США в Хьюстоне, где обсуждался вопрос о поставках в республику СПГ из США<sup>21</sup>.

С технической точки зрения Молдавия могла бы получать сжиженный газ через терминал в Польше с последующим транзитом через Украину. Однако этот газопровод имеет ограниченную пропускную способность — 1,5 млрд куб. м, из которых в прошлом году украинские трейдеры использовали примерно половину. В Варшаве и Киеве давно уже говорят о необходимости строительства дополнительного газопровода, но воз и ныне там.

Что касается возможной транспортировки СПГ из Польши, через территорию Германии и Словакии, то это настолько увеличит логистические расходы, что американский сжиженный газ окажется для Молдавии нерентабельным. Свидетельством этому является та непростая ситуация, в кото-

<sup>20</sup> Румыния не станет экспортировать природный газ, пока не обеспечит собственные нужды // URL: [https://noi.md/ru/news\\_id/57133](https://noi.md/ru/news_id/57133)

<sup>21</sup> Молдавия оглядывается на СПГ из США // URL: <http://1news.md/economica/68060-moldaviya-oglyadyvaetsya-na-spg-iz-ssha.html>

рой оказалась Польша, уже заключившая 20 летний контракт с американской компанией *Venture Global LNG* на закупку сжиженного природного газа<sup>22</sup>. В частности, по условиям контракта, польская государственная нефтегазовая компания *PGNiG* с 2022 г. обязана покупать на принадлежащих *Venture Global LNG* заводах по миллиону тонн СПГ в год, что было анонсировано как важный шаг в обретении Польшей энергетической безопасности. На самом деле ситуация складывается иначе.

После транспортировки и регазификации конечная цена американского газа станет выше российского. Соответственно, решение Варшавы о закупке американского СПГ было политическим, а не экономическим – как очередной жест евроатлантической солидарности. В ходе развернувшейся торговой войны с Китаем американцы встали перед необходимостью приостановить строительство новых СПГ из-за угрозы переизбытка газа на внутреннем рынке. В сложившейся ситуации лояльность Польши оказалась как нельзя кстати.

Более привлекательным, на первый взгляд, выглядит недавнее предложение Киева о содействии Молдавии в импорте газа из ЕС без участия «Газпрома».

На первый взгляд, поставки газа из Европы могут обойтись Молдавии дешевле, однако эти цены подвержены существенным конъюнктурным колебаниям. При этом аренда украинских газохранилищ опять же приведёт к существенному увеличению конечной цены на газ.

Таким образом, реальной альтернативы поставкам российского газа для Молдавии в ближайшие годы не существует. Это во многом объясняет столь настойчивое стремление И. Додона обеспечить условия для вступления Молдавии в ЕАЭС, так как страны, входящие в Евразийский экономический союз, освобождены от 30 процентной пошлины на экспорт энергоресурсов.

Пока же, по мнению большинства экспертов, ситуация в газовой сфере Молдавии в текущем году будет только осложняться – страну в ближайшее время ждёт повышение тарифов на газ, что в свою очередь раскрутит инфляцию со всеми вытекающими последствиями для социально-экономической ситуации в стране. Этому, скорее всего, будет способствовать и приобретение лондонской компанией международной группы *Duet Private Equity Limited* молдавской группы компаний *Gas Natural Fenosa*. По итогам сделки лондонская компания получит право контроля над частными предприятиями, распределяющими электроэнергию в стране<sup>23</sup>. Потребителями *Red Union*

<sup>22</sup> Газовый капкан для Польши. Чем обернётся контракт на поставку СПГ из США // URL: <https://ria.ru/20181019/1531003196.html>

<sup>23</sup> Gas Natural Fenosa в Молдавии продана // URL: <http://www.vedomosti.md/news/gas-natural-fenosa-v-moldove-prodana>

*Fenosa* и *Gas Natural Fenosa Furnizare Energie* в Молдове в настоящее время являются около 900 тыс. клиентов — юридических и физических лиц.

Таким образом, газовый сектор Молдавии в обозримой перспективе по-прежнему будет оставаться одним из уязвимых в экономике стране. Энергетическая уязвимость страны обуславливается зависимостью от природного газа и электричества извне, а также устаревшей инфраструктурой<sup>24</sup>. В подобном контексте альтернативы российскому газу в ближайшем будущем не предвидится.

<sup>24</sup> Присоединение Молдавии к ЕЭС может стать решением для многих существующих в энергетическом секторе проблем // URL: <https://www.moldpres.md/ru/news/2019/05/28/19004060>

### Список литературы:

В ЕС заявили о готовности всех сторон к возобновлению трёхсторонних переговоров по газу // URL: <https://vz.ru/news/2019/6/18/982976.html>

[V ES zayavili o gotovnosti vsekh storon k vozobnovleniyu tryohstoronnih peregovorov po gazu // URL: <https://vz.ru/news/2019/6/18/982976.html>]

Газовая промышленность Румынии // URL: [http://www.cdu.ru/tek\\_russia/articles/3/486/](http://www.cdu.ru/tek_russia/articles/3/486/)

[Gazovaya promyshlennost' Rumynii // URL: [http://www.cdu.ru/tek\\_russia/articles/3/486/](http://www.cdu.ru/tek_russia/articles/3/486/)]

Газовый капкан для Польши. Чем обернётся контракт на поставку СПГ из США // URL: <https://ria.ru/20181019/1531003196.html>

[Gazovyy kapkan dlya Pol'shi. S chem obrernyotsya kontrakt na postavku SPG iz SSHA // URL: <https://ria.ru/20181019/1531003196.html>]

«Газпром» намерен через суд взыскать с «Молдовагаза» 329,6 млн долл. // URL: <https://rns.online/energy/Gazprom-nameren-cherez-sud-vziskat-s-Moldovagaza-3296-mln-2019-05-15/>

[«Gazprom» nameren cherez sud vzyskat' s «Moldovagaza» 329,6 mln doll. // URL: <https://rns.online/energy/Gazprom-nameren-cherez-sud-vziskat-s-Moldovagaza-3296-mln-2019-05-15/>]

«Газпром» подал в арбитраж иск о взыскании с «Молдовагаза» 562,3 млн долл. долга // URL: <https://ria.ru/20160516/1434497084.html>

[«Gazprom» podal v arbitrazh isk o vzyskanii s «Moldovagaza» 562,3 mln doll. dolga // URL: <https://ria.ru/20160516/1434497084.html>]

«Газпром» потребовал от Молдавии 800 млн долл. в счёт погашения долга за поставки газа в 2014 г. // URL: [www.rosbalt.ru/business/2017/03/10/1597815.html](http://www.rosbalt.ru/business/2017/03/10/1597815.html)

[«Gazprom» potreboval ot Moldavii 800 mln doll. v schyot pogasheniya dolga za postavki gaza v 2014 g. // URL: [www.rosbalt.ru/business/2017/03/10/1597815.html](http://www.rosbalt.ru/business/2017/03/10/1597815.html)]

Молдавию погубит газ: Россия готовится отказаться от транзита, а запасов голубого топлива хватит всего на полтора дня // URL: <https://www.kp.md/daily/26615.5/3632749/>

[Moldaviyu pogubit gaz: Rossiya gotovitsya otkazat'sya ot tranzita, a zapasov golubogo topliva hvatit vsego na poltora dnya // URL: <https://www.kp.md/daily/26615.5/3632749/>]

Молдавия и «Газпром» начнут переговоры по условиям новых контрактов на поставку российского природного газа и его транзит через территорию нашей страны с 1 января 2020 г. // URL: <https://noi.md/ru/jekonomika/vazhnaya-dogovorennosti-dodona-i-glavy-gazproma?prev=1>

[Moldaviya i «Gazprom» nachnut peregovory po usloviyam novyh kontraktov na postavku rossijskogo prirodnogo gaza i ego tranzit cherez territoriyu nashej strany s 1 yanvarya 2020 g. // URL: <https://noi.md/ru/jekonomika/vazhnaya-dogovorennosti-dodona-i-glavy-gazproma?prev=1>]

Молдавия и Украина укрепят энергобезопасность в регионе // URL: <http://gagauznews.md/36030/moldova-i-ukraina-ukrepyat-energobezopasnost-v-regione.html>

[Moldaviya i Ukraina ukrepyat energobezopasnost' v regione // URL: <http://gagauznews.md/36030/moldova-i-ukraina-ukrepyat-energobezopasnost-v-regione.html>]

Молдавия оглядывается на СПГ из США // URL: <http://1news.md/economica/68060-moldaviya-oglyadyvaetsya-na-spg-iz-ssha.html>

[Moldaviya oglyadyvaetsya na SPG iz SSHA // URL: <http://1news.md/economica/68060-moldaviya-oglyadyvaetsya-na-spg-iz-ssha.html>]

Начиная с 2020 г. Румыния рассчитывает добывать в глубоководной части Чёрного моря до 10 млрд куб. м газа // URL: <https://neftegaz.ru/news/drill/216909-nachinaya-s-2020-g-rumyniya-rasschityvaet-dobyvat-v-glubokovodnoy-chasti-chernogo-morya-do-10-mlrd-m/>

[Nachinaya s 2020 g. Rumyniya rasschityvaet dobyvat' v glubokovodnoj chasti Chernogo morya do 10 mlrd kub. m gaza // URL: <https://neftegaz.ru/news/drill/216909-nachinaya-s-2020-g-rumyniya-rasschityvaet-dobyvat-v-glubokovodnoy-chasti-chernogo-morya-do-10-mlrd-m/>]

Необходимо защитить строительные работы румынской Transgaz как в Румынии, так и в Молдавии от воздействия бюджетной и налоговой политик румынских властей, которая может повлиять на бюджеты, выделяемые на строительство // URL: [http://infomarket.md/ru/analytics/neobходимо\\_zaschitit\\_stroitelnyie\\_raboty\\_rumynskoy\\_Transgaz\\_kak\\_v\\_rumynii\\_tak\\_i\\_v\\_moldove\\_ot\\_vozdeystviya\\_byudjetnoy\\_i\\_nalogovoj\\_politik\\_rumynskih\\_vlastey\\_kotoraya\\_mojet\\_povliyat\\_na\\_byudjetyi\\_vydelyaemyie\\_na\\_stroitelstvo\\_-\\_Expert-Grup](http://infomarket.md/ru/analytics/neobходимо_zaschitit_stroitelnyie_raboty_rumynskoy_Transgaz_kak_v_rumynii_tak_i_v_moldove_ot_vozdeystviya_byudjetnoy_i_nalogovoj_politik_rumynskih_vlastey_kotoraya_mojet_povliyat_na_byudjetyi_vydelyaemyie_na_stroitelstvo_-_Expert-Grup)

[Neobходимо zashchitit' stroitel'nye raboty rumynskoj Transgaz kak v Rumynii, tak i v Moldavii ot vozdejstviya byudzhetnoj i nalogovoj politik rumynskih vlastej, kotoraya mozhet povliyat' na byudzhetyi, vydelyaemye na stroitel'stvo // URL: [http://infomarket.md/ru/analytics/neobходимо\\_zaschitit\\_stroitelnyie\\_raboty\\_rumynskoy\\_Transgaz\\_kak\\_v\\_rumynii\\_tak\\_i\\_v\\_moldove\\_ot\\_vozdeystviya\\_byudzhetnoj\\_i\\_nalogovoj\\_politik\\_rumynskih\\_vlastey\\_kotoraya\\_mojet\\_povliyat\\_na\\_byudzhetyi\\_vydelyaemye\\_na\\_stroitel'stvo\\_-\\_Expert-Grup](http://infomarket.md/ru/analytics/neobходимо_zaschitit_stroitelnyie_raboty_rumynskoy_Transgaz_kak_v_rumynii_tak_i_v_moldove_ot_vozdeystviya_byudjetnoy_i_nalogovoj_politik_rumynskih_vlastey_kotoraya_mojet_povliyat_na_byudjetyi_vydelyaemyie_na_stroitelstvo_-_Expert-Grup)]

md/ru/analytics/neobhodimo\_zaschitit\_stroitelnyie\_raboty\_rumyinskoy\_Transgaz\_kak\_v\_rumyniii\_tak\_i\_v\_moldove\_ot\_vozdeystviya\_byudjetnoy\_i\_nalogovoy\_politik\_rumyinskih\_vlastey\_kotoraya\_mojet\_povliyat\_na\_byudjetyi\_vyidelyaemyie\_na\_stroitelstvo\_-\_Expert-Grup]

Общий долг «Молдовагаза» перед «Газпромом» вырос до нового рекордного уровня // URL: [http://infomarket.md/ru/pwengineering/obschii\\_dolg\\_moldovagaz\\_pered\\_gazpromom\\_vyiros\\_do\\_novogo\\_rekordnogo\\_urovnya\\_i\\_na\\_konets\\_I\\_kvartala\\_2019\\_g\\_prevyisil\\_634\\_mlrld](http://infomarket.md/ru/pwengineering/obschii_dolg_moldovagaz_pered_gazpromom_vyiros_do_novogo_rekordnogo_urovnya_i_na_konets_I_kvartala_2019_g_prevyisil_634_mlrld)

[Obshchij dolg «Moldovagaza» pered «Gazpromom» vyros do novogo rekordnogo urovnya // URL: [http://infomarket.md/ru/pwengineering/obschii\\_dolg\\_moldovagaz\\_pered\\_gazpromom\\_vyiros\\_do\\_novogo\\_rekordnogo\\_urovnya\\_i\\_na\\_konets\\_I\\_kvartala\\_2019\\_g\\_prevyisil\\_634\\_mlrld](http://infomarket.md/ru/pwengineering/obschii_dolg_moldovagaz_pered_gazpromom_vyiros_do_novogo_rekordnogo_urovnya_i_na_konets_I_kvartala_2019_g_prevyisil_634_mlrld)]

Охладит ли молдаван «Северный поток» // URL: [https://ru.sputnik.md/radio\\_rubrica\\_interviu/20170504/12477095/severnyj-potok-jenergeticheskaja-bezopasnost-moldova.html](https://ru.sputnik.md/radio_rubrica_interviu/20170504/12477095/severnyj-potok-jenergeticheskaja-bezopasnost-moldova.html)

[Ohladit li moldavan «Severnyj potok» // URL: [https://ru.sputnik.md/radio\\_rubrica\\_interviu/20170504/12477095/severnyj-potok-jenergeticheskaja-bezopasnost-moldova.html](https://ru.sputnik.md/radio_rubrica_interviu/20170504/12477095/severnyj-potok-jenergeticheskaja-bezopasnost-moldova.html)]

Присоединение Молдавии к ЕЭС может стать решением для многих существующих в энергетическом секторе проблем // URL: <https://www.moldpres.md/ru/news/2019/05/28/19004060>

[Prisoedinenie Moldavii k EES mozhet stat' resheniem dlya mnogih sushchestvuyushchih v energeticheskom sektore problem // URL: <https://www.moldpres.md/ru/news/2019/05/28/19004060>]

Россия задумала возобновить поставки газа на Украину // URL: <https://noi.md/ru/v-mire/rossiya-zadumala-vozobnoviti-postavki-gaza-na-ukrainu>

[Rossiya zadumala vozobnovit' postavki gaza na Ukrainu // URL: <https://noi.md/ru/v-mire/rossiya-zadumala-vozobnoviti-postavki-gaza-na-ukrainu>]

Румыния не станет экспортировать природный газ, пока не обеспечит собственные нужды // URL: [https://noi.md/ru/news\\_id/57133](https://noi.md/ru/news_id/57133)

[Rumyniya ne stanet eksportirovat' prirodnyj gaz, poka ne obespechit sobstvennye nuzhdy // URL: [https://noi.md/ru/news\\_id/57133](https://noi.md/ru/news_id/57133)]

Румыния планирует начать поставки газа в Молдавию в конце текущего года // URL: <https://replyua.net/europe/139712-rumyniya-planiruet-nachat-postavki-gaza-v-moldovu-v-konce-tekuschego-goda.html>

[Rumyniya planiruet nachat' postavki gaza v Moldaviyu v konce tekushchego goda // URL: <https://replyua.net/europe/139712-rumyniya-planiruet-nachat-postavki-gaza-v-moldovu-v-konce-tekuschego-goda.html>]

США обещают содействовать укреплению энергобезопасности // URL: <https://www.ritm Eurasia.org/news--2014-08-28--ssha-obeschaut-sodejstvovat-ukrepleniju-energobezopasnosti-moldavii-14258>

[SSHA obeshchayut sodejstvovat' ukrepleniyu energobezопасnosti // URL: <https://www.ritmearasia.org/news--2014-08-28--ssha-obeschaut-sodejstvovat-ukrepleniju-energobezопасnosti-moldavii-14258>]

Украина предложила Молдавии импортировать газ из ЕС без участия «Газпрома» // URL: <https://noi.md/ru/jekonomika/ukraina-predlozhila-moldove-importirovati-gaz-iz-es-bez-uchastiya-gazproma?prev=1>

[Ukraina predlozhila Moldavii importirovat' gaz iz ES bez uchastiya «Gazproma» // URL: <https://noi.md/ru/jekonomika/ukraina-predlozhila-moldove-importirovati-gaz-iz-es-bez-uchastiya-gazproma?prev=1>]

Фракция АСUМ потребовала результаты аудита в Moldovagaz // URL: <https://noi.md/ru/politika/frakciya-acum-potrebovala-rezultaty-audita-v-moldovagaz>

[Frakciya АСUМ potrebovala rezul'taty audita v Moldovagaz // URL: <https://noi.md/ru/politika/frakciya-acum-potrebovala-rezultaty-audita-v-moldovagaz>]

Энергобезопасность-2019: новый курс России и партнёров // URL: <https://sputnik.by/economy/20190514/1041155345/Energobezопасnost-2019-novyy-kurs-Rossii-i-partnerov.html>

[Energobezопасnost'-2019: novyj kurs Rossii i partnyorov // URL: <https://sputnik.by/economy/20190514/1041155345/Energobezопасnost-2019-novyy-kurs-Rossii-i-partnerov.html>]

Gas Natural Fenosa в Молдавии продана // URL: <http://www.vedomosti.md/news/gas-natural-fenosa-v-moldove-prodana>

[Gas Natural Fenosa v Moldavii prodana // URL: <http://www.vedomosti.md/news/gas-natural-fenosa-v-moldove-prodana>]

OMV Petrom готова поставлять газ в Молдавию // URL: <https://noi.md/ru/jekonomika/omv-petrom-gotova-postavlyati-gaz-v-moldovu?prev=1>

[OMV Petrom gotova postavlyat' gaz v Moldaviyu // URL: <https://noi.md/ru/jekonomika/omv-petrom-gotova-postavlyati-gaz-v-moldovu?prev=1>]

УДК 339

**О. БОРИСОВА,**

научный сотрудник отдела Экономических исследований Института стран СНГ  
E-mail: borisova.olga94@yandex.ru

**O. BORISOVA,**  
researcher of the Department  
of Economic Research  
of the Institute of CIS Countries

**М. СОКОЛЬНИКОВ,**

экономист, академический советник секции Новых технологических укладов Российской инженерной академии,  
научный сотрудник отдела Экономических исследований Института стран СНГ  
SPIN-код: 6704-0554  
E-mail: Sokolnikovmaxima@gmail.com

**M. SOKOLNIKOV,**  
economist, academic adviser  
to the section of New technological  
paradigms of the Russian Academy  
of Engineering,  
researcher of the Department  
of Economic Research  
of the Institute of CIS Countries

**Ключевые слова:**

ПМЭФ, энергетика, газ, нефть, сотрудничество, Россия, Китай.

**Keywords:**

SPIEF, energy, gas, oil, cooperation, geopolitics, Russia, China.

## ТРЕНДЫ РАЗВИТИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО СОТРУДНИЧЕСТВА: ИТОГИ ПМЭФ-2019

В Санкт-Петербурге с 6 по 8 июня прошёл Международный экономический форум (ПМЭФ)<sup>1</sup>. На мероприятии проводились панельные сессии, посвящённые актуальным экономическим вопросам, дискуссии среди представителей бизнеса и государственных деятелей.

---

<sup>1</sup> Международный экономический форум (ПМЭФ) // URL: <https://www.forumspb.com/?lang=ru>

В этом году форум посетило более 19 тыс. чел., в том числе свыше 3,5 тыс. зарубежных участников из 145 стран. Центральной частью ПМЭФ по традиции стало пленарное заседание форума, в котором вместе с президентом России В. В. Путиным приняли участие председатель КНР С. Цзиньпин, Генеральный секретарь ООН А. Гутерриш, президент Болгарии Р. Радев, премьер-министр Армении Н. Пашинян и премьер-министр Словакии П. Пеллегрини.

На форуме было подписано 745 соглашений на общую сумму 3 трлн 271 млрд руб., что является рекордом, однако нельзя судить об объёмах соглашений, являющихся коммерческой тайной.

Договора, заключённые в сфере нефтегазовых отношений<sup>2</sup>, можно разделить на следующие группы:

Договора по инфраструктуре рынков:

- «Газпромбанк» и «Росгеология» подписали соглашение о сотрудничестве при организации к 2020 г. фонда, специализирующегося на финансировании геологоразведочных работ (ГРР);
- «Газпром нефть» и «Зарубежнефть» заключили соглашение о намерениях по созданию СП для поиска, разведки и добычи трудноизвлекаемых запасов (ТРИЗ), включая нетрадиционные углеводороды;
- «Газпром нефть», «Роснефть» и правительство Ярославской области подписали соглашение о сотрудничестве по строительству комплекса глубокой переработки нефти на базе предприятия «Славнефть-ЯНОС»;
- «Газпромнефть Марин Бункер» и «Росморпорт» заключили соглашение о взаимодействии при организации бункеровок сжиженным природным газом (СПГ) на железнодорожной паромной переправе Усть-Луга – Балтийск;
- Был заключён ряд договорённостей по производству российской продукции для нефтегазовой отрасли;
- Заключены договорённости по транспортировке и хранению газа;
- Подписано большое количество договоров с представителями региональных властей;

К договорённостям, налаживающим энергетическое сотрудничество, можно отнести следующие:

- «Газпром нефть» и «Новатэк» подписали соглашение о создании собственного предприятия (СП) по разведке и добыче нефти и газа в Арктике;
- «Росгеология» и «Зарубежнефть» заключили соглашение о сотрудничестве в геологоразведочных работах, стороны намерены расширить

---

<sup>2</sup> ПМЭФ-2019. Нефтегазовые итоги // URL: <https://nangs.org/news/business/pmef-2019-neftegazovye-itogi>

взаимодействие в области геологоразведки, подготовки персонала, внедрения новых технологий, законодательной сфере;

- Были заключены договора, направленные на разработку и внедрение новых технологий, стандартизации и цифровизации;

Значительное количество заключённых договоров касались развития геополитических отношений, а также крупных энергетических проектов:

- «Лукойл» и «КазМунайГаз» подписали соглашение о принципах по использованию участка недр *I-P-2* в казахском секторе Каспийского моря;
- *OMV* заплатит «Газпрому» 905 млн евро за долю в ачимовских залежах Уренгойского месторождения. Таким образом, в рамках этой сделки стоимость 4-го и 5-го блоков ачима Уренгойского месторождения с запасами в 274 млрд куб. м газа и 74 млн т конденсата оценена в 3,6 млрд евро;
- «Газпром нефть» и *Shell* договорились о создании на базе «Меретояханефтегаза» совместного предприятия для освоения лицензионных участков в Ямало-Ненецком автономном округе. В рамках сделки британо-нидерландская компания выкупит у «Газпром нефти» 50%-ную долю в уставном капитале предприятия. Геологические запасы месторождений, которые войдут в периметр «Меретояханефтегаза», составляют около 1,1 млрд т нефти.
- «Лукойл» приобрёл за 800 млн долл. у британской *New Age* 25% в проекте *Marine XII* на шельфе в Республике Конго. Это первый добычный актив компании в стране. В пределах участка *Marine XII* площадью 571 кв. км в 20 км от берега открыто пять месторождений с запасами около 210 млн т нефтяного эквивалента по категории *2P*. Сделка будет закрыта после одобрения правительством Конго.
- «Газпром нефть» подписала с *Shell* и *Repsol* соглашение о намерениях по созданию СП для освоения неразведанных Лескинского и Пухуцяянского участков на Гыдане. Ресурсы обоих участков по категории *D1+D2* составляют 135 млн т. Сделка может быть закрыта в 2020 г., до конца нынешнего года партнёры намерены подписать договор о создании СП. В случае закрытия сделки *Shell* и *Repsol* будут владеть по 25% в капитале СП, оставшаяся доля у «Газпром нефти».
- «Газпром нефть» и японская компания *Yokogawa* подписали меморандум о сотрудничестве по созданию Центра управления производством для собственных нефтеперерабатывающих заводов;
- «Роснефть» и Восточный комитет германской экономики подписали соглашение о сотрудничестве в области технологического развития;
- Российский фонд прямых инвестиций, суверенный фонд Франции *Bpifrance*, *Schneider Electric* заключили соглашение об инвестициях в сфере энергосбережения;

- «Зарубежнефть», «Новатэк», *Total Gas & Power Business Services S. A. S* и *Siemens Aktiengesellschaft* подписали меморандум о взаимопонимании по реализации интегрированного проекта электрогенерации с использованием СПГ во Вьетнаме.

Анализ заключённых договорённостей показывает новую для «Газпрома» тенденцию по привлечению к совместной работе со сторонними компаниями и дифференциации капитала. Подобная практика показывает, что в современных геополитических условиях компания обеспечивает себе страховку от ответственности в случае непредвиденных ситуаций.

Другим важным аспектом ПМЭФ-2019 был взгляд на глобальную экономическую и политическую ситуацию со стороны первых лиц государств и главы нефтехимической компании «Роснефть».

Первым на пленарном заседании выступал президент России В. В. Путин. С его точки зрения, несмотря на рост мировой экономики, выражающийся в цифрах, существующая модель экономических отношений, накопившая и продолжающая накапливать проблемы, находится в кризисном положении.

«Формально рост глобальной экономики характеризуется положительными значениями. В 2011–2017 гг. рост в среднем 2,8% ежегодно. В последние годы – чуть больше 3%. Но, на наш взгляд, и лидерам государств, и всем нам необходимо откровенно признать: несмотря на упомянутый рост, существующая модель экономических отношений, к сожалению, всё-таки находится в кризисе. И этот кризис носит всеобъемлющий характер. Проблемы здесь накапливаются и множатся все последние десятилетия. Они серьезнее и масштабнее, чем казалось прежде»<sup>3</sup>.

Мировая экономика в период кризисов 2008–2009 гг. лишилась глобальной торговли как двигателя роста, при этом, по мнению президента, новым драйвером роста должны были стать новые технологии, но этого до сих пор не произошло. К тому же экономика перешла от модели глобализации, характеризующейся распространением свобод и снижением торговых барьеров, к обратным тенденциям: протекционизму и торговым войнам.

Прогноз ближайшего будущего В. В. Путин представляет следующими вариантами:

- *Вариант первый* связан с перерождением существующей модели глобализации в новую модель с доминированием законов, административных и судебных механизмов одной или нескольких стран над общими международными правилами.
- *Второй вариант*, фактическое разрушение глобализации за счёт превознесения экономических интересов отдельных стран и утверждение этих интересов силовыми методами.

---

<sup>3</sup> Пленарное заседание Петербургского международного экономического форума // URL: <http://www.kremlin.ru/events/president/news/60707>

Председатель совета директоров ПАО НК «Роснефть» И. И. Сечин так же начал свой доклад с описания общемировых тенденций, акцентируя внимание на энергетике<sup>4</sup>. В энергетической сфере, исходя из его доклада, так же усиливается роль политических, протекционистских механизмов и сокращается применение рыночных принципов.

«Сегодня на второй план отошли рыночные принципы работы и взаимовыгодный диалог, а во главу угла встала стратегия регуляторного давления и односторонних санкций».

Более того, именно энергетический сектор экономических отношений первым ощущает негативное влияние от тенденции по преобладанию интересов некоторых стран над общемировыми.

«Энергетика как одна из наиболее глобальных отраслей, играющая бюджетообразующую роль во многих странах, стала первой заложницей односторонней политической повестки».

Основным источником перемен называется политика США, сменившая вектор давления на мировой рынок с усилий по устранению барьеров на создание этих самых барьеров. Более того, США также определяются как источник излишней волатильности на рынке энергоресурсов, с которой все остальные игроки стараются бороться для сохранения устойчивости мирового энергетического сообщества.

«Ключевым вызовом глобальной энергетической трансформации... остаётся геополитическая нестабильность, которая усиливает риски добывающих стран, прежде всего за счёт действий, политики и... даже „твитов“ глобального регулятора в лице лидера США. Для нефтегазовой отрасли ничего, кроме краткосрочных, единовременных рывков по цене, эти комментарии в Твиттере не создают».

По мнению И. Сечина, в будущем энергетику ждут устойчивые и высокие темпы роста, которые превышают негативный для поставщиков энергоресурсов тренд на снижение энергоёмкости мирового ВВП за счёт новых технологий.

«С учётом этого мы полагаем, и ведущие отраслевые аналитики с этим согласны, что спрос на энергоресурсы до 2040 г. будет расти темпами около 1,5–2,0% в год».

Анализируя энергетический сектор, И. Сечин отметил следующие тенденции: снижение доли угля в мировом энергетическом балансе, продолжение роста альтернативной энергетики и повышение её экономической привлекательности. Единственной технологической инновацией, способной кардинально поменять энергетический рынок, является технология ядерного синтеза. Но перспективы её появления даже через 20 лет не явля-

---

<sup>4</sup> Сечин И. «Золотая эра энергетики: протекционизм, рынок или ручное управление?» // URL: [https://www.rosneft.ru/upload/site1/attach/0/14/pdf\\_SPIEF\\_2019\\_RU.pdf](https://www.rosneft.ru/upload/site1/attach/0/14/pdf_SPIEF_2019_RU.pdf)

ются однозначно ясными. Вывод из этого следующий: в совокупности с тенденциями на повышение экологичности энергетики самый бурный рост придётся на природный газ и увеличит его долю с 22 до 25% в общем энергобалансе к 2040 г.

\* \* \*

Для России прошедший форум был отмечен улучшением экономических отношений с Китаем. На фоне растущей торговой напряжённости между КНР и США, глава Китая С. Цзиньпин стремится наладить новые экономические связи с Россией.

«Мы будем развивать наше всестороннее партнёрство и стратегическое сотрудничество в эту новую эру и поднимать наши двусторонние отношения на новый и более высокий уровень», — заявил С. Цзиньпин.

Председатель КНР прибыл в Москву ещё накануне ПМЭФ (5 июня 2019 г.). В ходе визита китайского лидера было подписано около 30 межправительственных и коммерческих соглашений между двумя странами.

С. Цзиньпин, так же как и отечественные участники форума, отметил перемены в современном мире, рост развивающихся стран, который сопровождается новой научно-технической революцией и острой конкуренцией.

«Современный мир переживает невиданные за столетия глубокие перемены. Темпы роста стран с формирующимся рынком и развивающихся стран беспрецедентны. Небывалые темпы и острая конкуренция разворачиваются на фоне нового витка научно-технической революции и промышленных преобразований. Системы глобального управления и мировые процессы непропорциональны и неадекватны как никогда. В меняющемся мире объединение усилий и взаимовыгодное сотрудничество — это верный путь для всех стран без исключения»<sup>5</sup>.

Отмечая в своём выступлении стремление Китая к созданию общемировой системы взаимовыгодных и доверительных отношений, лидер КНР указывает на рост антиглобализации, гегемонизма и политики силы.

На форуме между российскими и китайскими компаниями были подписаны соглашения, касающиеся энергетической сферы.

ПАО «РусГидро» и китайская *PowerChina* подписали соглашение о сотрудничестве, предполагающее строительство гидроаккумулирующих электростанций (ГАЭС) в России<sup>6</sup>. Компании проведут совместный анализ возможных проектных решений для определения оптимальных технических параметров пилотного проекта строительства ГАЭС в Северо-Западном регионе России, включая мощность в генераторном и насосном режимах.

---

<sup>5</sup> Пленарное заседание Петербургского международного экономического форума // URL: <http://www.kremlin.ru/events/president/news/60707>

<sup>6</sup> «РусГидро» и PowerChina подписали соглашение о сотрудничестве в области строительства гидроаккумулирующих станций // URL: <http://www.rushydro.ru/press/news/108514.html>

Для реализации достигнутых договорённостей будет создана совместная рабочая группа из представителей «РусГидро», институтов Гидропроект и Ленгидропроект, компании *PowerChina* и её проектных институтов.

Подписанию Соглашения предшествовал ряд встреч специалистов «РусГидро» и *PowerChina*. Так, для анализа опыта китайских компаний в строительстве ГАЭС в январе 2019 г. делегация «РусГидро» посетила одну из новейших ГАЭС в КНР – ГАЭС Чанхэван, а также проектные институты компании. В марте состоялся ответный визит китайской делегации на площадке Загорской ГАЭС и проектных институтов «РусГидро».

«Роснефть» и *Manzhouli Far East Gas* подписали соглашение о намерениях по сотрудничеству в области перевалки пропилен и различных видов сжиженных углеводородных газов (СУГ) на терминале, принадлежащем *Far East Gas*<sup>7</sup>.

Документ закрепляет намерения сторон по оценке перспектив организации перевалки СУГ и пропилен производства «Роснефти» на территории Китая через терминал, расположенный на пограничном переходе Забайкальск–Маньчжурия. Общая плановая мощность терминала составит до 3 млн т СУГ и пропилен в год.

«Новатэк», «Газпромбанк» и *Sinopec* подписали основные условия соглашения о создании СП по продаже СПГ и природного газа потребителям на китайском рынке<sup>8</sup>. Подписание таких документов важно для участников сделки, так как подтверждает интерес Китая к СПГ-проектам «Новатэка». На данный момент в СПГ-заводе «Ямал СПГ» китайская компания *CNPC* владеет 20%, ещё 9,9% принадлежат Фонду Шёлкового пути.

В предполагаемом «Арктик СПГ – 2» китайские компании *CNOOC* и *CNOOC* будут иметь по 10% каждая.

Создание СП по торговле СПГ и природным газом на внутреннем рынке Китая не только позволяет гарантировать сбыт производимого СПГ, но и открывает возможности инвестирования в развитие сегмента конечного потребления на одном из крупнейших и наиболее быстрорастущем рынке газа и СПГ в мире, отметил глава «Новатэка» Л. Михельсон.

Подписанное соглашение является шагом в последовательной долгосрочной стратегии «Новатэка» по созданию стоимости по всей цепочке от добычи и сжижения природного газа до реализации СПГ потребителям.

Однако существует риск конкуренции между российским трубопроводным газом и СПГ.

В адрес «Новатэка» уже выражались опасения, касающиеся его СПГ-проектов, которые могут отобрать долю рынка у российского трубопроводного газа.

<sup>7</sup> Роснефть и *Manzhouli Far East Gas* договорились о сотрудничестве в области перевалки пропилен и СУГ в Китае // URL: <https://www.rosneft.ru/press/releases/item/195603/>

<sup>8</sup> «Новатэк» создаёт в Китае совместное предприятие с *Sinopec* и «Газпромбанком» // URL: [http://www.novatek.ru/ru/press/releases/index.php?id\\_4=3232](http://www.novatek.ru/ru/press/releases/index.php?id_4=3232)

Минэнерго России не считает такое развитие событий возможным, так как из-за более высокой экономической привлекательности поставки трубопроводного газа занимают большую долю рынка, тогда как СПГ их дополняют. Поэтому конкурировать на китайском рынке «Новатэк» будет не с трубопроводным газом, а с другими производителями СПГ.

Кроме того, ёмкость газового рынка Китая настолько большая, что способна использовать различных поставщиков.

Несмотря на развитие российско-китайских энергетических отношений, ряд западных экспертов настаивают на том, что стороны расходятся во взглядах на торговое сотрудничество.

Однако количество подписанных договорённостей и их направленность свидетельствует о стабильном росте партнёрских отношений между странами.

\* \* \*

Главная тенденция, отмеченная большинством выступавших на форуме экспертов, выражается в смене направления сотрудничества на мировом рынке и усилении тенденции регионализации.

На этом фоне возрастает роль многосторонних контрактов, которые российские компании стали использовать для решения следующих вопросов:

- расширение инвестиционных возможностей за счёт привлечения зарубежных капиталов;
- диверсификация рисков, связанных с внешними ограничениями из-за санкционной политики США;
- вовлечение новых технологий для повышения эффективности процессов и увеличения глубины переработки для достижения высокой конкурентоспособности.

Диверсификация за счёт предложения новых продуктов и выхода на новые рынки, совокупно помогающих как снизить риски, так и раскрыть потенциал компаний, а также получить экономическую выгоду.

### Список литературы

Международный экономический форум (ПМЭФ) // URL: <https://www.forumspb.com/?lang=ru>

[Международный экономический форум (ПМЭФ) // URL: <https://www.forumspb.com/?lang=ru>]

«Новатэк» создаёт в Китае совместное предприятие с Sinopec и «Газпромбанком» // URL: [http://www.novatek.ru/ru/press/releases/index.php?id\\_4=3232](http://www.novatek.ru/ru/press/releases/index.php?id_4=3232)

[«Novatek» sozdayot v Kitae sovmestnoe predpriyatие s Sinopec i «Gazprombankom» // URL: [http://www.novatek.ru/ru/press/releases/index.php?id\\_4=3232](http://www.novatek.ru/ru/press/releases/index.php?id_4=3232)]

Пленарное заседание Петербургского международного экономического форума // URL: <http://www.kremlin.ru/events/president/news/60707>

[Plenarnoe zasedanie Peterburgskogo mezhdunarodnogo ekonomicheskogo foruma // URL: <http://www.kremlin.ru/events/president/news/60707>]

ПМЭФ-2019. Нефтегазовые итоги // URL: <https://nangs.org/news/business/pmef-2019-neftegazovye-itogi>

[PMEF-2019. Neftegazovye itogi // URL: <https://nangs.org/news/business/pmef-2019-neftegazovye-itogi>]

«Роснефть» и *Manzhouli Far East Gas* договорились о сотрудничестве в области перевалки пропилена и СУГ в Китае // URL: <https://www.rosneft.ru/press/releases/item/195603/>

[«Rosneft» i Manzhouli Far East Gas dogovorilis' o sotrudnichestve v oblasti perevalki propilena i SUG v Kitae // URL: <https://www.rosneft.ru/press/releases/item/195603/>]

«РусГидро» и *PowerChina* подписали соглашение о сотрудничестве в области строительства гидроаккумулирующих станций // URL: <http://www.rushydro.ru/press/news/108514.html>

[«RusGidro» i PowerChina podpisali soglashenie o sotrudnichestve v oblasti stroitel'stva gidroakkumuliruyushchih stancij // URL: <http://www.rushydro.ru/press/news/108514.html>]

*Сечин И.* «Золотая эра энергетики: протекционизм, рынок или ручное управление?» // URL: [https://www.rosneft.ru/upload/site1/attach/0/14/pdf\\_SPIEF\\_2019\\_RU.pdf](https://www.rosneft.ru/upload/site1/attach/0/14/pdf_SPIEF_2019_RU.pdf)

[*Sechin I.* «Zolotaya era energetiki: protekcionizm, rynek ili ruchnoe upravlenie?» // URL: [https://www.rosneft.ru/upload/site1/attach/0/14/pdf\\_SPIEF\\_2019\\_RU.pdf](https://www.rosneft.ru/upload/site1/attach/0/14/pdf_SPIEF_2019_RU.pdf)]

УДК 339

**И. САФАРГАЛЕЕВ,**

заведующий отделом Исламских исследований Института стран СНГ  
E-mail: safaraly@bk.ru

**I. SAFARGALEEV,**

head of Department of Islamic studies  
of the Institute of CIS Countries

**Ключевые слова:**

Россия, Саудовская Аравия, сотрудничество ислам, Сирия, ОПЕК, «Мекканская декларация», Мекканские саммиты

**Keywords:**

Russia, Saudi Arabia, the cooperation of Islam, Syria, OPEC, the «Mecca Declaration», the Makkah summit

## СОТРУДНИЧЕСТВО РОССИИ И САУДОВСКОЙ АРАВИИ В НЕФТЕГАЗОВОЙ СФЕРЕ И РЕЛИГИОЗНЫЙ ФАКТОР

На саммите «Большой двадцатки» (июнь 2019 г., Токио) Президенту России В. В. Путину удалось договориться с наследным принцем Королевства Саудовская Аравия (КСА) М. бин Салманом о продлении соглашения ОПЕК+ на срок от шести до девяти месяцев, что, по мнению министра энергетики Королевства, поможет сократить мировые запасы нефти и «сбалансировать» нефтяные рынки<sup>1</sup>.

Сотрудничество России и Саудовской Аравии в нефтегазовой сфере началось ещё в 1991 г. с установлением ранее прерванных дипломатических

---

<sup>1</sup> Министр энергетики Саудовской Аравии: соглашение с Россией «сбалансирует» цену на нефть // URL: <https://www.golos-ameriki.ru/a/saudi-al-falih-says-agreement-with-russia-helps-oil-prices/4979046.html>

отношений. Однако затем на него большое влияние оказывал политико-религиозный фактор.

В 90-х и нулевых годах, Россия прошла испытание двумя «чеченскими войнами» и ростом террористической активности радикалов, что негативно отразилось на отношениях между Россией и Саудовской Аравией.

Так, в указанный период со стороны России Королевству были предъявлены обоснованные обвинения в поддержке сепаратистов Северного Кавказа через саудовские мусульманские благотворительные фонды, а также в предоставлении помощи наёмникам из стран Ближнего и Среднего Востока, которые воевали против российской армии. Кавказские боевики квалифицировались российским руководством как руководимые «саудовскими подданными»<sup>2</sup>.

Отечественные эксперты также отмечали негативную роль появившихся саудовских религиозных учреждений (в Чечне, Ингушетии, Кабардино-Балкарии, Дагестане, Карачаево-Черкессии, Башкирии и Татарстане, а также в крупных городах России) после восстановления дипотношений между двумя государствами (1991 г.). Российское руководство считало, что они способствуют проникновению в страну «чуждых для неё форм ислама» и становлению новых региональных муфтиятов, проводящих самостоятельный курс.

Начавшаяся весной 2011 г. гражданская война в Сирии вновь осложнила двусторонние отношения, так как Россия и Саудовская Аравия заняли разные позиции. Эр-Рияд, что вполне естественно, встал на сторону суннитской вооружённой оппозиции и призвал к отставке президента Сирии Б. Асада — алавита<sup>3</sup>, поддерживаемого шиитским Ираном — союзником России. Соответственно Москва поддержала Асада и выступила за невмешательство во внутренние дела государства. Естественно, что Саудовская Аравия негативно восприняла начало военной операции России в Сирии (сентябрь 2015 г.). Так, постпред КСА в ООН А. аль-Муаллими в октябре 2015 г. выразил глубокую озабоченность в связи с боевыми операциями России в Сирии и потребовал, чтобы «это прекратилось и больше не повторялось».

При этом Саудовская Аравия почти с самого начала сирийского противостояния оказывала политическую и материальную поддержку различным суннитским оппозиционным группировкам. В декабре 2015 г. по инициативе Королевства была создана Исламская военная коалиция для борьбы с террористической группировкой «Исламское государство»<sup>\*</sup>, в которую вошли около 30 стран исламского мира. Тогда же КСА провело встречу сирийской оппозиции в Эр-Рияде. Министр иностранных дел России С. Лав-

<sup>2</sup> Отношения России и Саудовской Аравии // URL: <https://tass.ru/info/2475421>

<sup>3</sup> *Шабуров Н.* Кто такие алавиты? // URL: [http://www.aif.ru/dontknows/file/kto\\_takie\\_alavity](http://www.aif.ru/dontknows/file/kto_takie_alavity)

\* Организация законодательно запрещена в России.

ров подверг критике инициативу Саудовской Аравии, заявив, что КСА «хочет провести встречу оппозиционеров, в основном тех, кому она благоволит».

Кроме того, Россия и Саудовская Аравия придерживаются разных взглядов на роль Ирана в сирийском кризисе. Так, Москва и Тегеран активно взаимодействуют в сирийском вопросе, являются гарантами перемирия, вступившего в силу в декабре 2016 г., координируют межсирийский диалог на платформе «астанинского процесса». Саудовская Аравия видит в Иране главного соперника в борьбе за региональное лидерство и стремится исключить Тегеран из политического сирийского урегулирования, опасаясь усиления шиитского влияния в стране.

Между тем в начале лета 2015 г. в отношениях России и КСА вновь наметились позитивные изменения: по личному указанию короля С. бен Абдель Азиза Аль-Сауда с визитом в Россию приехал заместитель наследного принца, министр обороны М. бен Сальман. Во второй раз он посетил российскую столицу в мае 2017 г. По оценке экспертов, цель визитов принца состояла в том, чтобы убедить Россию отказаться от взаимодействия с Ираном в Сирии. В ходе встреч обсуждались также совместные экономические и инвестиционные проекты.

Нормализация политического сотрудничества шла параллельно с координацией действий в нефтяной сфере. С октября 2014 г. началось резкое падение цен на нефть, что было невыгодно ни России (доля нефтяных доходов в бюджете России к началу 2015 г. — 43%), ни Саудовской Аравии (доля нефтяных доходов в бюджете КСА к началу 2015 г. — около 90%). 16 февраля 2016 г. стало известно, что Саудовская Аравия и Россия (а также Катар и Венесуэла) договорились о сокращении нефтедобычи, но только в том случае, если это соглашение поддержат другие крупнейшие производители.

В ноябре 2016 г. на заседании ОПЕК было решено сократить нефтедобычу на 1,2 млн баррелей в сутки (ранее добыча ОПЕК в сутки составляла 33,7 млн баррелей) начиная с 1 января 2017 г. с целью поддержания приемлемого уровня нефтяных цен. В мае 2017 г. это соглашение было продлено до конца первого квартала 2018 г.

Общий экспортный «углеводородный» интерес естественным образом стал способствовать развитию сотрудничества по вопросам совместной разработки нефтяных и газовых месторождений на территории России и Саудовской Аравии, производства нефтегазового оборудования, разработки и внедрения современных технологий в области нефтегазодобычи, а также подготовки кадров для топливно-энергетического сектора Саудовской Аравии<sup>4</sup>.

5 октября 2017 г. в Москве состоялись переговоры Президента России В. В. Путина с королём Саудовской Аравии С. Бен Абдель Азизом Аль-Саудом, который прибыл в Россию с государственным визитом. Обсуждал-

<sup>4</sup> Отношения России и Саудовской Аравии // URL: <https://tass.ru/info/2475421>

ся широкий спектр вопросов российско-саудовского сотрудничества, перспективы наращивания двустороннего взаимодействия в торгово-экономической, инвестиционной и культурно-гуманитарной сферах.

По итогам переговоров был подписан пакет документов<sup>5</sup>, в том числе о сохранении договорённостей по заморозке объёмов добычи нефти. Возможно, это и было одним из мотивов для расширения сотрудничества. Так, ранее, в 2016 г., Россия и КСА были локомотивами подписания соглашения об ограничении добычи нефти в рамках ОПЕК и присоединившихся стран.

Вместе с тем, как считает политолог А. Несмиян, «Россия и Саудовская Аравия — два крупнейших производителя нефти, фатально зависящие от неё. Саудовская Аравия в силу географических причин просто не в состоянии создать свою собственную устойчивую нефтяную экономику, а Россия стала нефтезависимой страной по сугубо субъективным причинам. В будущем, возможно, это будет иначе, но до этого будущего нужно ещё дожить. Как крупнейшие производители нефти Россия и Королевство Саудовская Аравия, безусловно, являются конкурентами. В политике они вообще всегда были если не врагами, то чем-то очень близким к этому, хотя Советский Союз в своё время и признал Саудовскую Аравию одним из первых. Однако сейчас у обеих стран есть общий враг, появление которого они пропустили и обратили внимание на него слишком поздно. Этот враг — сланцевые углеводороды. Возникает проблема ещё более тесной и оперативной координации „традиционных“ производителей. Принятые правила ОПЕК, когда 2 раза в год уточняются квоты на добычу, перестают удовлетворять условию оперативности, кроме того, необходимо увязывать и согласовывать позиции с производителями, не входящими в ОПЕК. С Россией в первую очередь»<sup>6</sup>.

Таким образом, сотрудничество России и КСА в нефтегазовой сфере имеет весомые экономические основания, и устранение либо хотя бы в какой-то степени нивелирование противоречий, связанных с религиозным фактором, который в значительной степени негативно влиял ранее на межгосударственные отношения, приобретает всё большую актуальность.

В этой связи особое значение приобретают изменения во внутренней религиозной политике, происходящие с момента (21 июня 2017 г.) объявления королём КСА наследным принцем своего сына М. бен Салмана аль-Сауда и фактической передачей ему части своих полномочий. Итогом этих позитивных перемен явилась «Мекканская декларация»<sup>7</sup>, принятая более

<sup>5</sup> Межгосударственные отношения России и Саудовской Аравии // URL: <https://ria.ru/20180614/1522622064.html>

<sup>6</sup> Королевские игры // URL: <https://versia.ru/rossiya-i-saudovskaya-araviya-kto-kogo-perexitrit>

<sup>7</sup> «Мекканская декларация» // URL: <https://islamnews.ru/news-mekkanskaya-deklaraciya>

чем 1 тыс. учёными-богословами из 139 стран мира по итогам международной конференции в Мекке (27–29 мая 2019 г.).

В ней отмечаются основополагающие принципы, такие как единое происхождение и равноправие людей, неприятие расистских проявлений, наличие в обществе религиозного и культурного многообразия, единое происхождение всех божественных религий и недопустимость связывания религии с ошибочной политической практикой кого-то из их последователей.

«Цивилизационный диалог — это лучший способ достичь правильного взаимопонимания с другими, найти точки соприкосновения и преодолеть трудности сосуществования»<sup>8</sup>, — говорится в документе и подчёркивается необходимость создания международного альянса для успешного сотрудничества для предотвращения взаимного уничтожения людей и цивилизаций.

Отдельное внимание в декларации было уделено борьбе с терроризмом, несправедливостью и угнетением, с феноменом исламофобии, сохранению окружающей природы, поощрению социально полезной деятельности как всеобщей обязанности, развитию системы исламского образования, расширению прав и возможностей женщин в соответствии с рамками, которые сохраняли бы границы, обозначенные Всевышним<sup>9</sup>.

Расширению сотрудничества России и КСА в нефтегазовой сфере в значительной мере может способствовать следование принципам, изложенным в этом важном документе и большее понимание российской стороной того обстоятельства, что Королевство является не только крупнейшим мировым экспортёром нефти, но и ведущим суннитским государством исламского мира, в котором сосредоточены основные его святыни, такие как Мечеть Аль-Харам с Каабой в г. Мекка и Мечеть Пророка в Медине. К ним круглогодично устремлены мусульмане-паломники всего мира, в том числе и из России. Ежегодно порядка 20 тыс. россиян совершают Хадж в КСА. Это цифра во много раз больше благодаря Умре, или малому Хаджу, который, в отличие от Большого, может быть совершён в любое время.

Сотни молодых и общественно активных российских мусульман после «открытия шлюзов» свободы вероисповедания в конце 80-х годов прошлого века прошли обучение в исламских учебных заведениях КСА, распространяемая версия ислама в которых, имея общую суннитскую основу, в то же время в значительной степени отличается от более умеренных и традиционных для России ханафитской и шафиитской богословско-правовых школ и матуридитской и ашаритской акиды (вероубеждения).

В связи с этим влияние КСА на российскую умму было и остаётся значительным, а в последнее время, с позитивной динамикой в двусторонних отношениях, в немалой степени усилилось.

<sup>8</sup> «Мекканская декларация» // URL: <https://islamnews.ru/news-mekkanskaya-deklaraciya>

<sup>9</sup> Принята «Мекканская декларация» // URL: [http://dumrt.ru/ru/news/news\\_22361.html](http://dumrt.ru/ru/news/news_22361.html)

Поэтому, развивая сотрудничество с КСА в нефтегазовой сфере, России следует также принимать во внимание данное обстоятельство в интересах её духовной безопасности и с учётом сложившейся непростой ситуации в отечественном мусульманском сообществе из-за отсутствия централизации, приведшей к раздробленности на множество независимых духовных управлений. В этой связи имеет смысл выработать действенные меры и механизмы взаимодействия мусульманских религиозных организаций двух стран, а также по консолидации российских духовных управлений мусульман в единую структуру<sup>10</sup>.

Фактор «святых мест» в последнее время также стал всё больше учитываться во внешнеполитической деятельности саудовской стороной. Так, в этом году, в конце мая, в период великого мусульманского поста Рамадан, Священная Мекка приняла у себя целую серию саммитов мусульманских государств (Чрезвычайный саммит на высшем уровне государств Персидского залива, саммит арабских государств и четырнадцатая сессия Организации исламского сотрудничества на высшем уровне)<sup>11</sup>. Здесь же в последнее время регулярно проводятся и чисто мусульманские богословские конференции, в работе которых принимают участие и российские религиозные лидеры<sup>12</sup>.

Сакральное для мусульман значение Мекки трудно переоценить, точнее — ему нет равных в исламском мире. Поэтому проведение здесь подобных мероприятий, да ещё в священный месяц Рамадан, имеет жизненно важное значение не только в силу назревшей политической ситуации в регионе, но и по ряду других причин.

Прежде всего, за выбором места и времени проведения саммитов стоит стратегическая идея, нацеленная на закрепление главенствующей позиции Саудовского Королевства в арабском мире и косвенном уведомлении лидеров арабских стран, участвующих в этих саммитах, в непреходящей важности и значимости страны не только как ведущего мирового экспортёра нефти, но прежде всего как основного исламского религиозного центра. Иными словами, меседж мекканских саммитов предельно прост: «Саудовская Аравия — это дом для всех, и поэтому она должна быть защищена любой ценой».

Тысячи мусульман, съехавшихся в Мекку в те дни — живое доказательство роли КСА во всемирном мусульманском дискурсе. Не удивительно, что под лозунгом единения на эти встречи был даже приглашён Катар в лице

<sup>10</sup> И. Сафаргалеев. Кому из муфтиев больше доверяет Путин? // URL: <http://milli-firka.org/кому-из-муфтиев-больше-доверяет-путин/>

<sup>11</sup> Мекканские саммиты: итоги и будущее региона // URL: <http://www.materik.ru/rubric/detail.php?ID=74658>

<sup>12</sup> Какой итог и какова польза завершившейся конференции в Мекке // URL: <https://www.umma-42.ru/news-66058.html>

премьер-министра А. ибн Насера ибн Абдаллаха Аль Тани, хотя в 2017 г. Бахрейн, Объединённые Арабские Эмираты (ОАЭ), Саудовская Аравия, Египет, Йемен в лице приверженцев свергнутого президента Хади и Ливия в лице временного правительства ввели режим политической, культурной и экономической блокады против этой страны.

Допуская как непреложный факт, что мусульманские святыни Саудовской Аравии, несомненно, — дом для всех мусульман, следует в то же время признать, что в числе целей этих политических саммитов была попытка организовать общеарабский фронт против шиитского Ирана. Об этом свидетельствует заявление о достижении общеарабской решимости противостоять Ирану.

Действительно, именно иранская тема доминировала в повестке дня совещаний Лиги арабских государств и ССАГПЗ\*. Не секрет, что за желанием загнать Иран в угол стоят даже не КСА и его арабские союзники, а «большой заокеанский брат» Эр-Рияда — Вашингтон и местный его форпост в лице Израиля. Именно с их подачи арабы обвиняют Иран в подрыве региональной стабильности. Советник по национальной безопасности США Д. Болтон поддержал обвинения, выдвинутые против Ирана за якобы совершенные им диверсии против танкеров в эмиратском порту. Иран тем временем опроверг эти утверждения и назвал подобные обвинения смехотворными.

По мнению местных наблюдателей, иранская проблема, даже если она и есть, является наименьшей, по сравнению с другими проблемами, которые существуют в регионе, прежде всего экономическими, связанными с экспортом углеводородов<sup>13</sup>.

Вместе с тем небезуспешное использование КСА фактора «хранительницы мусульманских святынь» во внешнеполитической деятельности свидетельствует о росте возможностей влияния этого государства на решение международных проблем в кризисном Ближневосточном регионе, которые в той или иной степени связаны с углеводородами, и что особенно важно для России — ценой на них. Этот показатель закономерно чутко реагирует на обострение ситуации в межгосударственных отношениях, связанных со странами Залива.

\* \* \*

Краткий анализ сотрудничества России и Королевства Саудовской Аравии в нефтегазовой сфере и влияния на него религиозного фактора показал, что несмотря на то, что оба государства являются конкурентами на международном рынке — у них есть общие проблемы, связанные с ценовой поли-

<sup>13</sup> Мекканские саммиты: итоги и будущее региона // URL: <http://www.materik.ru/rubric/detail.php?ID=74658>

\* ССАГПЗ — Совет сотрудничества арабских государств Персидского залива.

тикой на углеводороды, которые они могут решить в случае тесной координации своих действий.

Длительный период времени после признания Россией КСА в 1991 г. отношения между государствами не складывались из-за стремления Королевства продвигать свою «версию ислама», несовместимую с умеренной и традиционной российской.

Не способствовал взаимопониманию и сирийский кризис, в котором Россия выступила на стороне шиитского Ирана в противовес интересам суннитского большинства государств во главе с КСА.

Сотрудничество России и КСА в нефтегазовой сфере имеет весомые экономические основания, и устранение либо хотя бы в какой-то степени нивелирование противоречий, связанных с религиозным фактором, который в значительной степени негативно влиял ранее на межгосударственные отношения, приобретает всё большую актуальность.

И неслучайно общий «углеводородный интерес» двух стран начиная с лета 2015 г. способствовал расширению сотрудничества, которое после объявления наследным принцем М. бен Салмана Аль-Сауда (июнь 2017 г.) и последовавших затем значительных изменений во внутренней религиозной политике страны заложило основы для дальнейшего сближения России и Саудовской Аравии.

Тот неопровержимый факт, что крупнейшее ближневосточное государство является «хранителем мусульманских святынь», к которым совершает паломничество большое число российских мусульман, а также немалое число граждан России, исповедующих нетрадиционную для России «версию Ислама», свидетельствует о значительном влиянии КСА на отечественную умму.

Поэтому, развивая сотрудничество с КСА в нефтегазовой сфере, России, в интересах её духовной безопасности, следует также принимать во внимание данное обстоятельство с учётом сложившейся непростой ситуации в отечественном мусульманском сообществе из-за отсутствия централизации, приведшей к раздробленности на множество независимых духовных управлений.

В связи с этим имеет смысл выработать действенные меры и механизмы взаимодействия мусульманских религиозных организаций двух стран, а также по консолидации российских духовных управлений мусульман в единую структуру.

Всё большее задействование Саудовской Аравией фактора «хранительницы святых мест» во внешнеполитической деятельности повышает возможности её влияния на решение острых международных проблем, которые в той или иной степени упираются в вопросы углеводородов и цену на них. Данное обстоятельство российской стороне также имеет смысл принять во внимание при принятии важных решений в конфликтном Ближневосточном регионе, исходя из конкретных экономических интересов.

### Список литературы

*И. Сафаргалеев.* Кому из муфтиев больше доверяет Путин? // URL: <http://milli-firka.org/кому-из-муфтиев-больше-доверяет-путин/>

[*I. Safargaleev.* Komu iz muftiev bol'she doveryaet Putin? // URL: <http://milli-firka.org/komu-iz-muftiev-bol'she-doveryaet-putin/>]

Какой итог и какова польза завершившейся конференции в Мекке // URL: <https://www.umma-42.ru/news-66058.html>

[*Kakoj itog i kakova pol'za zavershivshejsya konferencii v Mekke* // URL: <https://www.umma-42.ru/news-66058.html>]

Королевские игры // URL: <https://versia.ru/rossiya-i-saudovskaya-araviya-kto-kogo-perexitrit>

[*Korolevskie igry* // URL: <https://versia.ru/rossiya-i-saudovskaya-araviya-kto-kogo-perexitrit>]

Межгосударственные отношения России и Саудовской Аравии // URL: <https://ria.ru/20180614/1522622064.html>

[*Mezhgosudarstvennye otnosheniya Rossii i Saudovskoj Aravii* // URL: <https://ria.ru/20180614/1522622064.html>]

«Мекканская декларация» // <https://islamnews.ru/news-mekkanskaya-deklaraciya>

[*«Mekkanskaya deklaraciya»* // <https://islamnews.ru/news-mekkanskaya-deklaraciya>]

Мекканские саммиты: итоги и будущее региона // URL: <http://www.materik.ru/rubric/detail.php?ID=74658>

[*Mekkanskije sammity: itogi i budushchee regiona* // URL: <http://www.materik.ru/rubric/detail.php?ID=74658>]

Министр энергетики Саудовской Аравии: соглашение с Россией «сбалансирует» цену на нефть // URL: <https://www.golos-ameriki.ru/a/saudi-al-falih-says-agreement-with-russia-helps-oil-prices/4979046.html>

[*Ministr energetiki Saudovskoj Aravii: soglashenie s Rossiej «sbalansiruet» cenu na neft'* // URL: <https://www.golos-ameriki.ru/a/saudi-al-falih-says-agreement-with-russia-helps-oil-prices/4979046.html>]

Отношения России и Саудовской Аравии // URL: <https://tass.ru/info/2475421>

[*Otnosheniya Rossii i Saudovskoj Aravii* // URL: <https://tass.ru/info/2475421>]

Принята «Мекканская декларация» // URL: [http://dumrt.ru/ru/news/news\\_22361.html](http://dumrt.ru/ru/news/news_22361.html)

[*Prinyata «Mekkanskaya deklaraciya»* // URL: [http://dumrt.ru/ru/news/news\\_22361.html](http://dumrt.ru/ru/news/news_22361.html)]

*Шабуров Н.* Кто такие алавиты? // URL: [http://www.aif.ru/dontknows/file/kto\\_takie\\_alavity](http://www.aif.ru/dontknows/file/kto_takie_alavity)

[*SHaburov N.* Kto takie alavity? // URL: [http://www.aif.ru/dontknows/file/kto\\_takie\\_alavity](http://www.aif.ru/dontknows/file/kto_takie_alavity)]

УДК 338

**А. КУЗНЕЦОВ,**

кандидат политических наук, старший научный сотрудник отдела Евразийской интеграции и развития ШОС Института стран СНГ

E-mail: samarkand4@yandex.ru

**A. KUZNETSOV,**

candidate of political Sciences, senior researcher of the Department of Eurasian Integration and Development of the SCO Institute of CIS Countries

**Ключевые слова:**

Ливия, топливно-энергетический комплекс, Ливийская национальная нефтяная компания, племена, Киренаика, Феццан, Халифа Хафтар, Ливийская национальная армия.

**Keywords:**

Libya, fuel-power complex, tribes, Cyrenaique, Fezzan, Halifa Haftar, Libyan National Army.

## ПОЛИТИЧЕСКИЕ ФАКТОРЫ, ВЛИЯЮЩИЕ НА ТОПЛИВНО- ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС ЛИВИИ

На протяжении последних нескольких лет наблюдается положительная динамика роста добычи нефти и газа в Ливии, что вновь превращает эту страну в одного из важнейших игроков мирового рынка углеводородов. Вопрос о перспективах функционирования ливийского ТЭК и его влияния на ценообразование на углеводородном рынке весьма актуален для России. Это объясняется тем, что увеличение ливийской нефтедобычи может оказать влияние на выполнение договорённостей, достигнутых в рамках ОПЕК+, а также газовым фактором. В настоящее время эта африканская страна является одним из поставщиков природного газа в Европу, а зна-

чит, — может составить конкуренцию экспортным потокам российской компании «Газпром».

### Углеводородные резервы Ливии и история вопроса

По данным *British Petroleum Statistical Review*, разведанные запасы нефти в Ливии составляют 48,6 млрд баррелей (2,9% от общемировых запасов, для сравнения: почти половина нефтяных резервов России). По запасам нефти она занимает первое место на Африканском континенте<sup>1</sup>. В 2018 г. ежегодная добыча нефти в Ливии составила 865 тыс. баррелей. При этом данное государство увеличило добычу нефти в два раза по сравнению с 2017 г. Данный факт не должен удивлять, так как в 2011–2012 гг. в связи с гражданской войной произошёл резкий спад нефтедобычи<sup>2</sup>. При этом ливийцы всё ещё не достигли довоенных уровней её добычи. В стране производится на 13,5% нефти меньше, чем в период 2006–2010 гг. По мнению ряда экспертов, уровень нефтедобычи в Ливии можно увеличить до 1,6 млн баррелей в сутки, а при зарубежных инвестициях и до 2,1 млн. В 2018 г. Ливия получила доход от нефтяного экспорта в размере 25 млрд долл<sup>3</sup>.

Разведанные запасы природного газа в Ливии составляют 1,4 трлн куб. м (0,7% от мировых запасов). В 2018 г. здесь было добыто 11,5 млрд куб. м газа. Большая часть ливийского природного газа идёт на экспорт. Его основным потребителем является Италия. С 2004 г. ливийский газ поступает в эту страну по трубопроводу *Greenstream*, изначально пропускная способность которого составляла 8 млрд куб. м в год, но затем она увеличилась до 11 млрд<sup>4</sup>.

После окончания Второй мировой войны Ливия была одной из самых бедных стран мира с ежегодным доходом на душу населения около 50 долл. Чтобы исправить положение, в 1955 г. в королевстве был принят закон о нефтяных концессиях, по которому прибыль между государством и нефтедобывающими компаниями делилась поровну, а по истечении определённого срока Триполи имел возможность увеличить свою долю. Несмотря на то, что по тем временам эти условия были не очень либеральными, поисково-разведочные работы в Субсахарском регионе начали сразу более

<sup>1</sup> British Petroleum Statistical Review // URL: <https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2018-full-report.pdf>

<sup>2</sup> British Petroleum Statistical Review // URL: <https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2018-full-report.pdf>

<sup>3</sup> *Winer J.* Origins of Libyan conflict and options for its resolution. N. Y.: Middle east Institute, 2018. P. 21.

<sup>4</sup> *Ibid.* P. 28.

двадцати крупных западных компаний, включая *Royal Dutch Shell* и *BP*. Для европейцев Ливия была крайне важна из-за её стратегического положения. В то время как в связи с Суэцким кризисом 1956 г. был закрыт доступ к Суэцкому каналу, и, в отличие от нефти нестабильного и взрывоопасного Ближнего Востока, ливийская нефть могла стать гарантом энергетической безопасности европейских государств<sup>5</sup>.

Вскоре американцы смогли опередить европейцев, и пионером ливийской нефтедобычи стала *Standard Oil of New Jersey* (нынешняя *ExxonMobil*): в 1955 г. её зарубежный филиал *Esso* нашёл крупное месторождение нефти Зелтен на севере Ливии. Впоследствии американские компании *Standard Oil*, *Marathon*, *Amerada* и *Continental Oil* до конца 60-х годов контролировали 90% добычи нефти в стране и 80% всех капиталовложений в отрасль. Ливийский бизнес был весьма выгоден своей близостью к главному рынку сбыта — Европе, кроме того, местная нефть отличается чрезвычайно высоким качеством (плотность — до 44° *API*\*), малосернистостью и низкой себестоимостью из-за неглубокого залегания<sup>6</sup>.

В результате революции 1969 г. к власти в стране пришла группа «свободных офицеров» во главе с полковником М. Каддафи. Так как на тот момент львиную долю прибыли от экспорта нефти получали иностранные компании, был взят курс на национализацию нефтяной отрасли. Для этого сначала было необходимо вывести с территории страны иностранные военные базы, что и было сделано в течение 1970 г. Получив свободу манёвра и заручившись поддержкой Ирака и Алжира, где к власти также пришли панарабистские и социалистические силы, Ливия начала проводить политику увеличения роли государства в ТЭК.

В 1970 г. на основании нового закона о нефти была официально объявлено о создании *Libya National Oil Company (NOC)*, а в следующем году с подачи Ливии ОПЕК довольно существенно подняла цену на нефть — до 3,45 долл. за баррель. Ещё через два года Каддафи заявил о переходе контрольного пакета акций американских нефтекомпаний, работающих в Ливии, в собственность государства. В 1974 г. М. Каддафи полностью национализировал активы *Exxon*, *Shell* и *Texaco*, а место американцев заняли европейские энергетические компании, согласившиеся играть по новым правилам.

Национализация нефтегазового комплекса существенно повысила бюджетные поступления Ливии. Это позволило Каддафи и его сторонникам

<sup>5</sup> Шмелева Т. А. О деятельности Национальной нефтяной компании Ливии в период политической нестабильности // URL: <http://www.iimes.ru/?p=52162>

<sup>6</sup> Vandewalle D. A history of modern Libya. Cambridge: Cambridge University Press, 2012. P. 53–61.

\* Градус *API* — единица измерения плотности нефти, разработанная Американским институтом нефти. Измерения в градусах *API* позволяют определить относительную плотность нефти по отношению к плотности воды при той же температуре.

провести масштабные социальные реформы, существенно подняв уровень жизни населения.

По данным на 2009 г., Ливия лидировала среди африканских государств по доходам на душу населения. По количеству граждан, живущих ниже официального уровня бедности (6%), Ливия обогнала даже Голландию<sup>7</sup>. К числу несомненных достижений Джамахирии необходимо отнести бесплатное медицинское обслуживание и образование (любой ливийский гражданин мог за государственный счёт получить среднее и высшее образование, причём последнее как в Ливии, так и за рубежом). В результате уровень грамотности в Ливии оказался существенно выше, чем в соседних Тунисе и Египте.

### **Влияние политического фактора на функционирование ТЭК Ливии**

В результате кровопролитной гражданской войны (сентябрь 2011 г.) режим М. Каддафи в Ливии был свергнут. Ливийская вооружённая оппозиция с самого начала пользовалась активной поддержкой со стороны стран Запада, прежде всего Великобритании и Франции. По их инициативе в марте 2011 г. над территорией Ливии была создана бесполётная зона. На практике это привело к безнаказанной бомбардировке ВВС стран НАТО стратегических объектов и правительственных учреждений Ливии. Государства НАТО снабжали оппозиционеров оружием, а спецназ Великобритании и Иордании принимал участие в боях против «армии диктатора».

Представляется, что враждебная позиция Запада по отношению к Каддафи была вызвана тремя факторами.

*Во-первых*, ливийским проникновением в Африку. В первое десятилетие XXI в. ливийцы стали проводить настойчивую экспансию в африканских странах по линии как политических, так и инвестиционных проектов. Всё это не могло понравиться Парижу и Лондону, так как подрывало позиции английских и французских корпораций на континенте.

*Во-вторых*, стремлением Каддафи получить финансовую независимость. Канадский профессор П. Дейл Скотт полагает, что причиной решительного настроя Франции, Великобритании и США на свержение Каддафи могли послужить планы лидера ливийской революции по переходу в расчётах за нефть с западными партнёрами с доллара и евро на новую денежную единицу – золотой динар<sup>8</sup>.

*В-третьих*, желанием поставить под контроль богатые нефтяные запасы Ливии.

<sup>7</sup> Vandewalle D. A History of modern Libya. Cambridge: Cambridge University Press, 2012 P. 250.

<sup>8</sup> Dale Scott P. The Libyan war, American Power and the Decline of the Petrodollar System // URL: <https://apjif.org/2011/9/18/Peter-Dale-Scott/3522/article.html>

Однако последняя цель не была достигнута. Причиной этому послужила политическая анархия, начавшаяся в стране после свержения Каддафи.

По-видимому, расчёт Великобритании, США и Франции строился на приходе к власти в Триполи прозападного правительства, с которым можно будет взаимодействовать. Однако окончание политического режима Джамахирии привело к развалу всех государственных институтов и фактическому распаду страны.

Важную роль в этом сыграл племенной фактор. Среди ливийцев, представляющих собой потомков арабо-берберских метисов, насчитывается 140 племён. Тридцать крупнейших племён оказывают влияние на внутривнутриполитическую ситуацию. Сам М. Каддафи происходил из небольшого и не очень авторитетного племени каддафа. Тем не менее он широко использовал назначение своих земляков на важные посты, в основном в силовых структурах и армии. Для усиления стабильности Каддафи до конца 90-х годов прошлого века опирался на союз с самым большим ливийским племенем варфалла (около 1 млн человек, шестая часть населения страны), проживающим в основном в Триполитании, и феццанским племенем мегариха (занимает второе место по численности после варфаллы)<sup>9</sup>. Выходцами из мегариха являются бывший руководитель ливийской службы безопасности полковник А. аль-Сенусси, до конца сохранявший верность режиму, и соратник Каддафи А. Салам Джаллуд, бывший до 1993 г. вторым человеком в стране.

Значительным племенем Триполитании является племя бени валид, проживающее в районе стратегически важного города Мисурата. В связи с заговором 1993 г. Каддафи отдал приказ об аресте многих членов племени. Это обстоятельство, а также жестокое подавление африканскими наёмниками выступления в Мисурате в феврале 2011 г., обусловило переход племени на сторону оппозиции.

Племя тархуна, численностью в 350 тыс. чел., проживающее в окрестностях Триполи, также отметилось в выступлениях против режима<sup>10</sup>.

Важную роль среди племён запада играет и племя зинтан берберского происхождения, основной район которого находится в 100 км к западу от Триполи<sup>11</sup>.

Одной из причин военно-политического конфликта в Ливии стало выступление в 2011 г. племён восточного региона Ливии — Киренаики. Необходимо отметить, что большая часть ливийских нефтяных месторождений сосредоточена именно на территории этой провинции. На оппозиционные настроения среди племён Киренаики повлиял следующий фактор.

---

<sup>9</sup> Stratfor. Special Report: Libya's Tribal Dynamics // URL: <https://worldview.stratfor.com/article/special-report-libyas-tribal-dynamics>

<sup>10</sup> Ibid.

<sup>11</sup> Ibid.

Киренаика была королевским доменом и центром тариката Сенусийя, которым руководил свергнутый Каддафи король Идрис. Самым значительным племенем Киренаики является зувайя. Интенсификация протестного движения в Ливии началась после того, как шейх этого племени Фарадж аз-Зувай 20 февраля 2011 г. пригрозил перекрыть экспортные пути поставки ливийской нефти в случае, если войска будут стрелять по участникам беспорядков. Это было не пустой угрозой, учитывая, что в Киренаике расположены пять из шести ливийских нефтяных терминалов<sup>12</sup>. На руках членов племени оказалось большое количество оружия, выданного самим Каддафи ещё в восьмидесятые годы, во время ливийской интервенции в Чад. Другие племена региона: мисурата, аль-авакир и убейдат также были настроены против режима. Примечательно, что к племени убейдат принадлежал один из лидеров оппозиции, бывший министр внутренних дел Ливии А. Фаттах Юнис, одним из первых изменивший режиму<sup>13</sup>. В последнее десятилетие недовольство местных племён усилилось несправедливым перераспределением доходов, когда большая часть поступлений от киренской нефти шла в Триполи. Диспропорции в развитии ливийских регионов привели к росту протестных настроений в Бенгази<sup>14</sup>. На юге страны, в регионе Феццан, проживают племена туарегов и негроидов-тубу, также оказывающие влияние на работу ТЭК Ливии.

После свержения Каддафи фактическая власть в стране оказалась в руках вооружённых формирований различных племён и политических группировок (милиций). По данным американского исследователя Дж. Вайнера, если в период свержения Каддафи количество боевиков этих милиций составляло 30 тыс., то к настоящему времени их насчитывается более 250 тыс.<sup>15</sup> Индикатором политического хаоса стало убийство в Бенгази (сентябрь 2012 г.) американского посла в Ливии К. Стивенса. В 2014 г. в стране фактически наступило двоевластие. В Ливии возникло два правительства и два парламента: это правительство исламистов А. Гвейли, созданное депутатами бывшего парламента, не пожелавшими уходить в отставку в Триполи, и новое правительство во главе с А. Салехом, созданное палатой представителей в Тобруке. Особую позицию занял не подчинившийся ни тем ни другим регион Мисураты, которым руководят сторонники движения «Братья-мусульмане»\*, ориентирующиеся на Турцию и Катар. Фактическим

<sup>12</sup> Escobar P. "Brother" Gaddafi, you're going down // URL: <http://www.tlaxcala-int.org/article.asp?reference=3964>

<sup>13</sup> Stratfor. Special Report: Libya's Tribal Dynamics // URL: <https://worldview.stratfor.com/article/special-report-libyas-tribal-dynamics>

<sup>14</sup> Ibid.

<sup>15</sup> Winer J. Origins of Libyan conflict and options for its resolution. N. Y.: Middle east Institute, 2018. P. 11

\* Организация законодательно запрещена в России.

лидером восточной Ливии (Тобрук и Бенгази) стал командующий Ливийской национальной армией (ЛНА) маршал Халифа Хафтар. Это военный и политик проявил себя в качестве активного противника исламистов, проводя боевые действия против «Аль-Каиды»\* и «Исламского государства»\*. На него как на сильного лидера, способного объединить Ливию, сделали ставку Франция, Египет, ОАЭ и в определённой мере Россия.

### **Борьба Х. Хафтара за консолидацию нефтяных активов Ливии**

В декабре 2015 г. при международном посредничестве в городе Схират (Марокко) было подписано соглашение между рядом враждующих ливийских группировок. Одним из подписантов был командующий ЛНА маршал Х. Хафтар. Соглашение предусматривало объединение страны, интеграцию всех вооружённых формирований в единые вооружённые силы и проведение всеобщих выборов. По факту эти договорённости не были выполнены. Согласно документу в Триполи было создано Правительство национального согласия (ПНС) во главе с беспартийным бизнесменом Ф. Сараджем, однако его власть не распространялась дальше ливийской столицы. В то же время правительство Сараджа пользуется поддержкой со стороны ряда внешних игроков, прежде всего, Италии, что является признаком франко-итальянского геополитического соперничества за влияние в стране.

Хафтар воспользовался данными договорённостями для того, чтобы консолидировать под своей властью восточную Ливию (Киренаику), а затем заявил претензии на лидерство над всей страной. В июле 2016 г. он взял под контроль второй по значению город в стране Бенгази, выбив оттуда радикальных исламистов из «Бригады обороны Бенгази» (БОБ). В сентябре 2016 г. ЛНА овладела так называемым «нефтяным полумесяцем», прибрежным регионом Ливии, где сосредоточены основные нефтяные терминалы (Рас Лануф, Сидр, Зуэйтина и Эль-Харига). В период правления Каддафи из этих портов уходило 90% ливийского нефтяного экспорта. При этом сторонники Хафтара взяли эти порты силой, нанеся поражение так называемой «нефтяной гвардии», племенному ополчению во главе с Ибрагимом аль-Джадраном, которое до этого получало большую часть доходов от нефтяного экспорта<sup>16</sup>.

Однако летом 2018 г. командующему ЛНА вновь пришлось доказывать своё право на контроль над данными терминалами. В конце июня — июле 2018 г. из-за возобновления внутривосточного противостояния в Ливии

<sup>16</sup> *Pack J.* Haftar's takeover of the Libyan Oil Crescent could be nail in GNA's coffin // URL: <http://www.middleeasteye.net/columns/haftar-s-takeover-oil-crescent-could-be-nail-gna-s-coffin-1013075476>

\* Организации законодательно запрещены в России.

на некоторое время был почти полностью прекращён экспорт ливийской нефти. 3 июля Ливийская национальная нефтяная компания (ННК), базирующаяся в Триполи, объявила о прекращении отгрузки нефти из терминалов Восточной Ливии (порты Зуэйтина и Эль-Харига)<sup>17</sup>.

14 июня 2018 г. порты Зуэйтина и Эль-Харига были захвачены вооружёнными формированиями полевого командира И. Джадрана и исламистами из Бригад обороны Бенгази. 27 июня они были выбиты из нефтяных портов силами Х. Хафтара, после чего Хафтар заявил, что будет продавать нефть, минуя Ливийскую ННК, забирая экспортные доходы на нужды своего правительства. Ещё в 2016 г. маршал Хафтар объявил о создании альтернативной восточной ННК. Столкновения привели к снижению ливийского нефтяного экспорта на 350 тыс. баррелей в день. В то же время в результате решения ННК нефтяной экспорт сократился ещё на 450 тыс. баррелей<sup>18</sup>.

Вскоре Х. Хафтару пришлось дезавуировать свою инициативу. Этот шаг был вызван тем, что международно признанной является только Ливийская ННК, базирующаяся на западе страны во главе с М. Саналлой. Иностранные нефтетрейдеры пока отказываются взаимодействовать с Восточной ННК, базирующейся в Бенгази. Главу Восточной ННК Ф. аль-Хасси они не рассматривают в качестве партнёра по переговорам. Его предшественник, который был более известен в этих кругах, Н. аль-Маграби благополучно перебежал в стан М. Саналлы ещё в 2016 г.<sup>19</sup> Ливийская ННК-Триполи является на сегодняшний день единственной успешно работающей компанией в стране, дающей работу персоналу, состоящему из 65 тыс. рабочих и служащих. Возглавляет компанию технократ М. Саналла. При этом валютная выручка от экспорта, несмотря на царящие в стране хаос и анархию, идёт на счета Центрального банка Ливии (ЦБЛ) во главе с С. О. аль-Кабиром<sup>20</sup>. По существу, национальная нефтяная компания и Центробанк являются единственными общими для всей Ливии государственными институтами.

Необходимо отметить, что в 2018 г. руководству Ливийской ННК во главе с М. Саналлой удалось добиться определенных успехов в росте нефтедобычи и привлечении иностранных партнёров к сотрудничеству. В январе

<sup>17</sup> Libya's National Oil Company may halt operations at two major terminals <http://www.middleeasteye.net/news/libyas-national-oil-company-halt-operations-two-major-oil-terminals-2131739781>

<sup>18</sup> Libya's National Oil Company may halt operations at two major terminals // URL: <http://www.middleeasteye.net/news/libyas-national-oil-company-halt-operations-two-major-oil-terminals-2131739781>

<sup>19</sup> Быстров А. А. О ситуации с экспортом ливийской нефти // URL: <http://www.iimes.ru/?p=45714>

<sup>20</sup> Pack J. Fight over oil offers opportunity to protect Libya's wealth // URL: <http://www.al-monitor.com/pulse/originals/2018/06/resolve-fight-oil-libya.html#ixzz5Jwb4brs2>

2018 г. *НОС* сообщила о возобновлении добычи на месторождении Сара, которое разрабатывает немецкая компания *Wintershall*, причём добычу там планируется увеличить до 57 тыс. баррелей в день<sup>21</sup>. Вторым важным показателем улучшения ситуации в Ливии стало решение компаний *Royal Dutch Shell* и ВР подписать с *НОС* годовые контракты на закупку ливийской нефти<sup>22</sup>. Вскоре после этого и другие иностранные компании начали проявлять пристальный интерес к топливно-энергетическому комплексу Ливии.

По данным агентства *Reuters*, в марте 2018 г. французская компания *Total* приобрела долю в проекте нефтяного месторождения Ваха в Ливии у американской *Marathon Oil*. В результате этой сделки, сумма которой составила 450 млн долл., *Total* получит 16,33% акций в проекте.

По сообщению самой компании, участие в проекте не только даёт ей доступ к запасам в 500 млн баррелей нефтяного эквивалента и ежедневной добыче в 50 тыс. баррелей в день, но и возможности и далее исследовать недра бассейна Сирт. Партнёрами *Total* по проекту стали национальная нефтяная компания Ливии *НОС*, а также *Conoco Philipps* и *Hess*<sup>23</sup>. Годовой контракт на закупки ливийского сырья в начале марта подписала китайская компания *Petro China*<sup>24</sup>.

Следующим этапом в деятельности Хафтара стали шаги по установлению контроля над важными нефтяными месторождениями, расположенными на юге Ливии (регион Феццан). В середине декабря 2018 г. появились сообщения о том, что крупнейшее нефтяное месторождение в стране Эш-Шарара (315 тыс. баррелей в день), расположенное на юге Ливии в глубине пустыни Сахара, было занято племенными ополчениями туарегов и тубу. Президент НК Ливии М. Саналла заявил о приостановке отгрузки нефти с этого месторождения<sup>25</sup>. В связи с этим командующий ЛНА под предлогом борьбы с «чадскими оппозиционерами и террористами» начал в феврале 2019 г. военную кампанию в Феццане. В ходе боевых операций ему удалось овладеть крупнейшим населённым пунктом Себхой и месторождением Эш-Шарара, а также вплотную приблизиться к другому крупному нефтя-

<sup>21</sup> *Mc Kenzie J.* Libya restarts Wintershall's oil fields to boost national output // URL: <https://www.bloomberg.com/news/articles/2018-01-22/libya-restarts-wintershall-s-oil-fields-to-boost-national-output>

<sup>22</sup> *Brejwik K.* Shell and BP sign oil trading deal // URL: <http://www.eiu.com/industry/article/1946403378/shell-and-bp-sign-oil-trading-deals/2018-02-09>

<sup>23</sup> *Smith A.* Oil major Total expands in Libya, buys Marathon's Waha stake for 450 million // URL: <https://www.reuters.com/article/us-total-libya-waha/oil-major-total-expands-in-libya-buys-marathons-waha-stake-for-450-million-idUSKCN1GE0Y6>

<sup>24</sup> *Pedersen Ch.* Libya crude output is said to be stable despite key field's halt // URL: <https://www.bloomberg.com/news/articles/2018-03-01/libya-crude-output-is-said-to-be-stable-despite-key-field-s-halt>

<sup>25</sup> *Быстров А. А.* Роль нефтяного фактора в усилении боевых действий на юге Ливии // URL: <http://www.iimes.ru/?p=53304>

ному месторождению Эль-Филь (Элефант). Взятию под контроль Шарары, по некоторым данным, помог подкуп хафтаровцами вооружённого формирования туарегов «Бригада 30» и его полевого командира А. Канны.

Необходимо также уточнить, что террористов в этом районе нет, а под чадской оппозицией понимаются вооружённые формирования тубу, трансграничного племени, проживающего как в Ливии, так и в Чаде, с которыми ЛНА ведёт непримиримую борьбу<sup>26</sup>.

Таким образом, данная деятельность Хафтара на юге Ливии вписывается в его проекты замкнуть логистическую цепочку добычи, транспортировки и экспорта углеводородов с месторождений в этом регионе через контролируемые им нефтяные терминалы в районе «нефтяного полумесяца» на побережье.

### Заключение

Проведя анализ влияния политического фактора на ТЭК Ливии, можно сделать следующие выводы.

*Во-первых*, несмотря на политическую нестабильность, последние два года демонстрируют позитивную динамику развития ливийского нефтегазового сектора. Повышается интерес к работе в нём как покупателей ливийских углеводородов, так и инвесторов. В два раза увеличился за 2018 г. уровень добычи нефти в стране. Главными причинами этого является чёткая работа Ливийской национальной нефтяной компании, а также желание государств ЕС наращивать импорт ливийской нефти в связи с очередными американскими санкциями против Ирана, не позволяющими закупать иранскую нефть в полном объёме.

*Во-вторых*, в течение последних трёх лет командующий ЛНА Х. Хафтар проделал большую работу для того, чтобы консолидировать в своих руках нефтяную отрасль страны, включая добычу, транспортировку и продажу нефти. В то же время Хафтар не сможет стать единоличным лидером Ливии по двум основным причинам:

- в сознании ливийцев он представляет интересы племён и кланов Киренаики, что делает его кандидатуру малопривлекательной для Триполитании и Мисураты;
- его поддерживает только часть внешних акторов (Франция, Россия, Египет, ОАЭ), в то время как другие влиятельные государства (Италия, Турция, Катар) патронируют другие группировки.

Главным условием достижения мира в Ливии является достижение договорённостей между всеми внешними игроками. На сегодняшний день такая возможность не просматривается.

<sup>26</sup> Быстров А. А. О ситуации на юге Ливии // URL: <http://www.iimes.ru/?p=52769>

*В-третьих*, несмотря на успехи в развитии ТЭК, существуют большие риски работы в нефтегазовом комплексе Ливии, связанные с политической нестабильностью в стране и отсутствием сильной и ответственной центральной власти.

Например, можно достичь договорённостей с командованием ЛНА Хафтара о работе на контролируемых им нефтяных месторождениях, но для продажи этой нефти всё равно придётся заключать договоры с его политическими противниками, контролирующими НКК Триполи.

В этой связи российским компаниям необходимо соблюдать осторожность при возможном продвижении на нефтяной рынок Ливии. Договорённости, достигнутые сегодня с лидером одной из вооружённых группировок, завтра при изменении военно-политического положения в стране могут оказаться недействительными. Если же и идти работать в Ливию, то в таком случае необходимо более значительное вовлечение российского государства в военно-политическую ситуацию в этой стране с более масштабной поддержкой Хафтара или других ливийских политических деятелей.

### Список литературы

*Быстров А. А.* О ситуации на юге Ливии URL://<http://www.iimes.ru/?p=52769>  
[*Bystrov A. A.* O situacii na yuge Livii URL://<http://www.iimes.ru/?p=52769>]

*Быстров А. А.* Роль нефтяного фактора в усилении боевых действий на юге Ливии URL://<http://www.iimes.ru/?p=53304>

[*Bystrov A. A.* Rol' neftyanogo faktora v usilenii boevykh dejstvij na yuge Livii URL://<http://www.iimes.ru/?p=53304>]

*Шмелева Т. А.* О деятельности Национальной нефтяной компании Ливии в период политической нестабильности URL://<http://www.iimes.ru/?p=52162>

[*SHmeleva T. A.* O deyatel'nosti Nacional'noj neftyanoj kompanii Livii v period politicheskoy nestabil'nosti URL://<http://www.iimes.ru/?p=52162>]

*Brejwik K.* Shell and BP sign oil trading deal URL://<http://www.eiu.com/industry/article/1946403378/shell-and-bp-sign-oil-trading-deals/20180209>

British Petroleum Statistical Review // URL: <https://www.bp.com/content/dam/bp/business-sites/en/global/corporate/pdfs/energy-economics/statistical-review/bp-stats-review-2018-full-report.pdf>

*Dale Scott P.* The Libyan war, American Power and the Decline of the Petrodollar System URL://<https://apjif.org/2011/9/18/Peter-Dale-Scott/3522/article.html>

*Escobar P.* «Brother» Gaddafi, you're going down URL://<http://www.tlaxcala-int.org/article.asp?reference=3964>

Libya's National Oil Company may halt operations at two major terminals URL://<http://www.middleeasteye.net/news/libyas-national-oil-company-halt-operations-two-major-oil-terminals-2131739781>

*Mc Kenzie J.* Libya restarts Wintershall's oil fields to boost national output URL://<https://www.bloomberg.com/news/articles/20180122/libya-restarts-wintershallsoil-fields-to-boost-national-output>

*Pack J.* Fight over oil offers opportunity to protect Libya's wealth URL://<http://www.al-monitor.com/pulse/originals/2018/06/resolve-fight-oil-libya.html#ixzz5Jwb4brs2>

*Pack J.* Haftar's takeover of the Libyan Oil Crescent could be nail in GNA's coffin URL://<http://www.middleeasteye.net/columns/haftarstakeover-oil-crescent-could-be-nail-gnascoffin1013075476>

*Pedersen Ch.* Libya crude output is said to be stable despite key field's halt URL://<https://www.bloomberg.com/news/articles/20180301/libya-crude-output-is-said-to-be-stable-despite-key-fieldshalt>

*Smith A.* Oil major Total expands in Libya, buys Marathon's Waha stake for 450 million URL://<https://www.reuters.com/article/us-total-libya-waha/oil-major-total-expands-in-libya-buys-marathons-waha-stake-for-450-million-idUSKCN1GE0Y6>

Stratfor. Special Report: Libya's Tribal Dynamics URL://<https://worldview.stratfor.com/article/special-report-libyas-tribal-dynamics>

*Vandewalle D.* A History of modern Libya. Cambridge: Cambridge University Press, 2012. P. 250.

*Winer J.* Origins of Libyan conflict and options for its resolution. N. Y.: Middle east Institute, 2018. P. 11

## СОКРАЩЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ В ТЕКСТЕ

<b>ВСТО</b>	– Восточная Сибирь – Тихий океан
<b>ГАЭС</b>	– гидроаккумулирующие электростанции
<b>ГНК</b>	– государственная нефтегазовая компания
<b>ГПЗ</b>	– газоперерабатывающий завод
<b>ГРР</b>	– геологоразведочные работы
<b>ГСТ</b>	– газотранспортная система
<b>ЕБРР</b>	– Европейский банк реконструкции и развития
<b>ИРИ</b>	– Исламская Республика Иран
<b>КСА</b>	– Королевство Саудовская Аравия
<b>КТК</b>	– Каспийский трубопроводный консорциум
<b>МГЛЭП</b>	– межгосударственные линии энергопередач
<b>МГП</b>	– магистральный газопровод
<b>МГП ИПИ</b>	– магистральный газопровод Иран – Пакистан – Индия
<b>МоВ</b>	– меморандум о взаимопонимании
<b>МООС</b>	– Министерство охраны окружающей среды (Казахстан)
<b>МЭМР</b>	– Министерство энергетики и минеральный ресурсов (Казахстан)
<b>НАРЭ</b>	– Национальное агентство по регулированию в энергетике (Молдавия)
<b>НБР БРИКС</b>	– Новый банк развития БРИКС
<b>НПЗ</b>	– нефтеперерабатывающий завод
<b>ОЭР</b>	– Общий энергетический рынок
<b>ПМЭФ</b>	– Санкт-петербургский международный экономический форум
<b>СП</b>	– собственное предприятие
<b>СПГ</b>	– сжиженный природный газ
<b>ССАГПЗ</b>	– Совет сотрудничества арабских государств Персидского залива (Бахрейн, Катар, Кувейт, ОАЭ, Оман, Саудовская Аравия)
<b>СУГ</b>	– сжиженные углеводороды
<b>ТАПИ</b>	– газопровод Туркменистан – Афганистан – Пакистан – Индия
<b>ТриЗ</b>	– трудноизвлекаемые запасы
<b>ЦБЛ</b>	– Центральный банк Ливии
<b>ЮВЕ</b>	– Юго-Восточная Европа
<b>APR</b>	– Asia Pacific Region
<b>CNPC</b>	– China National Petroleum Corporation
<b>LNG</b>	– liquefied natural gas
<b>TANAP</b>	– Trans-Anatolian Natural Gas Pipeline, Трансанатолийский газопровод
<b>TAP</b>	– Trans Adriatic Pipeline, Трансадриатический газопровод
<b>TAPI</b>	– Turkmenistan – Afghanistan – Pakistan – India Pipeline

---

Авторы опубликованных материалов несут ответственность за подбор и точность приведённых фактов, цитат, экономико-статистических данных, собственных имен, географических названий и прочих сведений, а также за то, что в материалах не содержится заимствований, нарушающих чьи-либо авторские права, а также данных не подлежащих открытой публикации. Мнение редакции может не совпадать с мнением авторов.

Редакция не ведёт переписку с авторами. Рукописи не возвращаются.

При перепечатке материалов ссылка на спецвыпуск «Постсоветского материка» «Геоэкономика энергетики» обязательна.

Журнал «Постсоветский материк» зарегистрирован  
Федеральной службой по надзору в сфере связи,  
информационных технологий и массовых коммуникаций (Роскомнадзор).

Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ № ФС77-55141  
выдано 26 августа 2013 года.

Возрастная категория: 16+

**СПЕЦВЫПУСК «ГЕОЭКОНОМИКА ЭНЕРГЕТИКИ» № 2 (6) 2019  
ЖУРНАЛА «ПОСТСОВЕТСКИЙ МАТЕРИК»**

Адрес редакции: г. Москва, ул. Б. Полянка, дом 7/10 стр. 3.  
Телефоны: (499) 799-81-49, (499) 799-81-62

Подписано в печать 10.06.2019.  
Формат 70×100 <sup>1</sup>/<sub>16</sub>. Печать офсетная.  
Тираж по заказу.

Отпечатано с готового оригинал-макета в Информационно-издательском управлении МГОУ  
105005, г. Москва, ул. Радио, д. 10А  
(495) 780-09-42 (доб. 1740), illu@mgou.ru