

## Мировая экономика

УДК 339.9(045)

JEL: F15, F31, F52

*ФИЛЬКЕВИЧ Игорь Александрович*<sup>1</sup>

<sup>1</sup> Университет МИД России (МГИМО), проспект Вернадского, 76, Москва, 119454, Россия

<sup>1</sup> Московского педагогического университета, ул. Малая Пироговская, д. 1, стр. 1г. Москва, 119435, Россия.

<sup>1</sup> Филькевич Игорь Александрович, доктор экономических наук, профессор МГИМО; профессор Московского педагогического университета

<https://orcid.org/0000-0003-0398-2575>

E-mail: filk66@mail.ru

## ФОРМИРОВАНИЕ ОБЩИХ РЫНКОВ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ ЕАЭС

### Аннотация

**Предмет/тема.** Одним из главных вопросов, стоящих перед государствами ЕАЭС, в условиях глобализации мировых энергетических рынков, является создание общей системы рынков энергоресурсов. Формирование общих энергетических рынков призвано углубить евразийскую интеграцию, создать условия для развития конкуренции между хозяйствующими субъектами, обеспечить прямое взаимодействие между ними в области транспортировки и поставки нефти, нефтепродуктов, газа.

**Цели/задачи.** Цель исследования заключается в обосновании целесообразности создания общих рынков нефти, нефтепродуктов, природного и сжиженного газа, в выявлении преимуществ общей системы рынков энергоресурсов ЕАЭС.

**Методология.** При написании работы применялись статистические методы, методы дедукции и индукции, контентный анализ.

**Вывод.** Создание общих рынков энергоресурсов направлено на укрепление энергетической безопасности и обеспечение устойчивого развития экономик стран ЕАЭС. Формирование общей системы рынков энергоресурсов позволит повысить международную конкурентоспособность произведенных товаров, достичь высокого уровня эффективности использования инвестиционного потенциала. Драйвером развития общего рынка энергоресурсов стран ЕАЭС в условиях растущей конкуренции в мире является Россия. Пандемия COVID19 осложнила формирование общих энергетических рынков и привела к замедлению темпов реализации поставленных задач. В условиях усиления западных санкций в отношении отдельных стран ОЭСР, наряду с энергетической интеграцией, повышается важность и значимость евразийской финансовой интеграции, перехода на взаимные расчеты в национальных валютах за энергетические ресурсы в условиях дедолларизации экономик стран союза.

**Ключевые слова:** ЕАЭС, интеграция, энергетическая безопасность, общие рынки энергоресурсов, национальные валюты.

## World economy

<sup>1</sup> Igor A. Filkevich, PhD in Economic Sciences, Professor

<sup>1</sup> University of the Ministry of Foreign Affairs of Russia (MGIMO),

<sup>1</sup> Professor at Moscow Pedagogical University.

### FORMATION OF COMMON EEU ENERGY MARKETS

#### Abstract

**Subject/Topic** One of the main issues facing the countries of the Eurasian Economic Union (EEU), in the context of globalization of world energy markets, is the formation of common system of energy markets. The creation of common energy markets is intended to deepen Eurasian integration, create conditions for the development of competition between economic entities, and ensure direct interaction between them in the transportation and supply of oil, oil products, and gas.

**Goals/Objectives** The purpose of the study is to substantiate the feasibility of creating common markets for oil, oil products, natural and liquefied gas, to identify the advantages of the common system of energy markets in the EEU.

**Methodology** When writing the work the statistical methods, methods of deduction and induction, content analysis were used.

**Conclusion** The creation of common energy markets is aimed at strengthening energy security and ensuring sustainable development of the economies of the EEU countries. The formation of a common system of energy markets will increase the international competitiveness of manufactured goods, achieve a high level of efficiency in the use of investment potential. Russia is the driver of the development of the common energy market of the EEU countries in the context of growing competition in the world. The COVID19 pandemic complicated the formation of common energy markets and slowed down the pace of achievement. In the context of strengthening western sanctions against individual EEU countries, along with energy integration, the importance and significance of Eurasian financial integration, the transition to mutual settlements in national currencies for energy resources in the context of de-dollarization of the economies of the Union countries is growing.

**Keywords:** *EEU, integration, energy security, common energy markets, national currencies.*

В настоящее время перед странами ЕАЭС стоит вопрос создания общей системы рынков энергоресурсов. Сегодня достаточно очевидна невозможность самостоятельного обеспечения странами энергетической безопасности и ускоренного эффективного роста производства продукции национального энергетического комплекса без тесных интеграционных связей с традиционными странами-партнерами [8]. Глобальный характер энергетической проблемы требует объединения интернациональных усилий в ее решении.

К 2025 г. ожидается создание общих рынков энергоресурсов ЕАЭС в целях укрепления энергетической безопасности и обеспечения устойчивого развития экономик стран, создания новых возможностей для развития

бизнеса и привлечения его к решению стратегических вопросов развития энергетики стран союза. Энергетическая безопасность стоит в приоритете при принятии экономических решений странами союза. Учитывая совокупный энергетический потенциал стран ЕАЭС, формирование общих энергетических рынков позволит обеспечить углубление интеграции на пространстве союза, усилить экономические позиции стран-членов, повысить международную конкурентоспособность произведенных товаров, достичь высокого уровня эффективности использования инвестиционного потенциала. Ведущая роль энергетического потенциала стран ЕАЭС определяется значительным потреблением энергетических ресурсов, ориентированностью производственного потенциала на базовые отрасли промышленности, заинтересованностью зарубежных инвесторов во вложениях в сырьевые отрасли экономики. По некоторым оценкам, в странах ЕАЭС сосредоточено 20% мировых запасов газа, свыше 10% – нефти, 5% мирового производства электроэнергии<sup>1</sup>. Доля экспорта углеводородов из России в общем объеме экспорта энергоресурсов на рынок ЕАЭС в 2020 г. составила 82,7%, из Казахстана – 5,75%, из Белоруссии – 2,9%, из Кыргызстана – 0,07%<sup>2</sup>. Армения является нетто-импортером углеводородов.

Создание общих рынков энергоресурсов предполагает синхронизацию энергетической политики стран ЕАЭС. В мае 2019 г. страны ЕАЭС подписали договор об общем электроэнергетическом рынке союза, определяющий правовые основы его формирования, функционирования и развития. Важнейшие этапы формирования единого энергетического рынка ЕАЭС определены в "дорожной карте", принятой в июне 2020 г. Евразийской экономической комиссией (ЕЭК). Принятый документ является свидетельством намерения стран союза развивать интеграционные связи в электроэнергетической отрасли. Сдерживающим фактором интеграции в сфере электроэнергетики являются различия в экономическом развитии стран, межгосударственные противоречия в вопросах совместного использования ресурсов. Поставщиками электроэнергии на внутренний рынок ЕАЭС являются Россия и Казахстан. При этом доля экспорта электроэнергии в общем объеме экспорта энергоресурсов России в страны ЕАЭС составила в 2020 г. 1,07%,

---

<sup>1</sup> Перспективы формирования общего рынка газа Евразийского экономического союза и его роль в развитии Евразийского региона. URL: [https://eec.eaeunion.org/upload/directions\\_files/81a/81a64d29bf2a28bc5a50d7d433838730.pdf](https://eec.eaeunion.org/upload/directions_files/81a/81a64d29bf2a28bc5a50d7d433838730.pdf) ( дата обращения 10.12.2021)

<sup>2</sup> Евразийская экономическая комиссия. URL: [http://www.eurasiancommission.org/ru/act/integr\\_i\\_makroec/dep\\_stat/tradestat/tables/intra/Pages/default.aspx](http://www.eurasiancommission.org/ru/act/integr_i_makroec/dep_stat/tradestat/tables/intra/Pages/default.aspx) дата обращения: (22.12.2021)

Казахстана – 0,3%. Белоруссия, Кыргызстан, Армения являются чистыми потребителями электроэнергии<sup>1</sup>.

Международный договор о формировании общего рынка газа, как ожидается, будет подписан в 2022 г., а договор по нефтяному рынку – в 2023 г. Договоры предусматривают для всех участников равные конкурентные условия. Общие рынки станут следующим этапом в развитии отношений между странами. Поставки энергоресурсов в настоящее время все еще осуществляются на двусторонней основе [5].

Нефтяная и газовая отрасли определяют уровень эффективного развития национальных экономик, их международную конкурентоспособность и социальное положение населения [1] [6]. Создание на пространстве ЕАЭС общего рынка газа, единого рынка нефти и нефтепродуктов облегчит странам – чистым импортерам углеводородов доступ к закупкам, позволит выбирать поставщиков, а также подтолкнет к развитию собственного производства [2].

В декабре 2018 г. страны ЕАЭС утвердили программы формирования рынков нефти, нефтепродуктов, газа. Их запуск позволит увеличить ВВП государств евразийской «пятерки»[4]. Создание общих рынков предполагает прямое взаимодействие между хозяйствующими субъектами в области логистики.

В ноябре 2020 г. были утверждены, а в декабре приняты меры по гармонизации законодательств государств-членов евразийской «пятерки» в нефтяной сфере. К концу 2021 г. страны-члены ЕАЭС согласовали механизм обеспечения бесперебойной межгосударственной транспортировки нефти и нефтепродуктов, что позволит расширить географию поставок, увеличить объемы реализации нефти и нефтепродуктов. Предполагается предоставление льготного недискриминационного режима доступа энергетических компаний стран ЕАЭС к нефтяной инфраструктуре партнеров.

Драйвером развития общего рынка нефти и нефтепродуктов в условиях растущей мировой конкуренции является Россия [7]. Топливо-энергетический комплекс России представляет собой фундамент развития национальной экономической системы. ТЭК определяет темпы роста экономики страны, формирует возможности для рационального использования разного рода видов сырья. Энергетический сектор призван играть важнейшую роль во внешнеэкономической политике России. Более половины доходов бюджета Россия получает от добычи и экспорта продукции нефтегазового сектора. На долю экспорта сырой нефти

---

<sup>1</sup>Евразийская экономическая комиссия. URL: [http://www.eurasiancommission.org/ru/act/integr\\_i\\_makroec/dep\\_stat/tradestat/tables/intra/Pages/default.aspx](http://www.eurasiancommission.org/ru/act/integr_i_makroec/dep_stat/tradestat/tables/intra/Pages/default.aspx) дата обращения: (22.12.2021)

(включая газовый конденсат) из России приходится почти 70% общего объема экспорта углеводородов в страны ЕАЭС, еще 0,3% приходится на Казахстан. Армения, Белоруссия, Кыргызстан являются чистыми импортерами сырой нефти<sup>1</sup>. Качественное и количественное развитие энергетических рынков, произошедшее в России за последние годы, подкрепленное сверхприбылями, получаемыми от продажи ресурсов, позволило наращивать добычу нефти и газового конденсата.

**Таблица 1 – Экспорт из России нефти и нефтепродуктов в страны ЕАЭС, в млн. долл. США/ Table 1 – Exports from Russia of oil and oil products to the EEU countries, in USD million**

Года	Страны	Нефть сырая, включая газовый конденсат	Нефте продукты	Всего
2015	Беларусь	5538,62	408,98	5947,60
	Казахстан	38,98	1076,29	1115,27
	Кыргызстан	0,68	666,71	667,38
	Армения	0,00	99,27	99,27
2016	Беларусь	4014,14	489,57	4503,72
	Казахстан	0,84	715,19	716,02
	Кыргызстан	0,00	377,36	377,36
	Армения	0,00	100,14	100,14
2017	Беларусь	5278,22	978,78	6257,01
	Казахстан	16,64	1064,47	1081,11
	Кыргызстан	0,00	543,18	543,18
	Армения	0,00	125,22	125,22
2018	Беларусь	6788,23	1291,63	8079,87
	Казахстан	7,88	888,68	896,56
	Кыргызстан	0,65	691,62	692,27
	Армения	0,00	164,86	164,86
2019	Беларусь	6551,73	53,09	6604,82
	Казахстан	7,98	368,68	376,66
	Кыргызстан	0,03	560,70	560,73
	Армения	0,00	194,15	194,15
2020	Беларусь	3544,31	41,95	3586,26
	Казахстан	7,08	425,68	432,76
	Кыргызстан	0,43	431,36	431,79
	Армения	0,00	161,88	161,88

Источник: Евразийская экономическая комиссия. URL: [http://www.eurasiancommission.org/ru/act/integr\\_i\\_makroec/dep\\_stat/tradestat/tables/intra/Pages/default.aspx](http://www.eurasiancommission.org/ru/act/integr_i_makroec/dep_stat/tradestat/tables/intra/Pages/default.aspx) дата обращения: (22.12.2021)

<sup>1</sup> Евразийская экономическая комиссия. URL: [http://www.eurasiancommission.org/ru/act/integr\\_i\\_makroec/dep\\_stat/tradestat/tables/intra/Pages/default.aspx](http://www.eurasiancommission.org/ru/act/integr_i_makroec/dep_stat/tradestat/tables/intra/Pages/default.aspx) дата обращения: (22.12.2021)

Россия является крупнейшим поставщиком углеводородов в страны ЕАЭС. Крупнейшим импортером нефти и нефтепродуктов из России является Белоруссия, что видно из таблицы 1. В 2018 г. экспортные поставки в Белоруссию в стоимостном выражении составили свыше 8 млрд долл. США. Вторую позицию в экспорте России в страны ЕАЭС занимает Казахстан. В последние годы продажи в Казахстан постоянно уменьшаются. В 2019 г. Казахстан уступил вторую позицию в экспорте России Кыргызстану. В 2020 г. российский экспорт нефти и нефтепродуктов в страны ЕАЭС сократился в 1,7 раза по сравнению с 2019 г. и в 2,1 раза по сравнению с 2018 г. вследствие пандемии COVID-19. Основной ущерб в рамках ЕАЭС был нанесен торговле энергетическими ресурсами. Нефтегазовая торговля в 2020 г. пострадала, прежде всего, из-за падения цен, хотя ее физические объемы в целом сохранились.

Российский нефтегазовый бизнес проявляет значительный интерес к рынкам Белоруссии и Казахстана, рассматривая их в качестве основных рынков сбыта продукции и транспортных коридоров по транспортировке углеводородов. Налаженные внутри ЕАЭС транспортные и логистические маршруты стали стратегически важным звеном в процессе обеспечения торговых отношений между странами Юго-Восточной Азии и Европы.

Преимущества Казахстана и Белоруссии от формирования общего рынка нефтепродуктов сводится к возможности расширения рынка сбыта экспортной продукции. Участие Белоруссии в рамках ЕАЭС в международных проектах в нефтегазовой сфере позволит стране обновить действующие нефтеперерабатывающие производственные мощности на основе эффективного использования новых наукоемких, энергосберегающих и ресурсосберегающих технологий, расширить ассортимент производимой продукции.

**Таблица 2 – Доля экспорта нефтепродуктов от общего экспорта углеводородов на рынок ЕАЭС / Table 2 – Share of petroleum product exports from total hydrocarbon exports to the EEU market**

Года	Белоруссия	Россия	Казахстан	Кыргызстан	Армения
2015	4,54%	24,51%	0,66%	0,32%	0,00%
2016	1,66%	27,70%	1,55%	0,05%	0,00%
2017	1,67%	31,92%	1,56%	0,05%	0,00%
2018	0,72%	29,14%	2,04%	0,06%	0,00%
2019	0,64%	14,12%	1,83%	0,08%	0,00%
2020	3,03%	20,81%	1,91%	0,07%	0,00%

Источник: Евразийская экономическая комиссия. URL: [http://www.eurasiancommission.org/ru/act/integr\\_i\\_makroec/dep\\_stat/tradestat/tables/int ra/Pages/default.aspx](http://www.eurasiancommission.org/ru/act/integr_i_makroec/dep_stat/tradestat/tables/int ra/Pages/default.aspx) дата обращения: (22.12.2021)

В декабре 2020 г. было принято решение о переходе ко второму этапу формирования общего рынка газа – это создание инфраструктурной, технологической и правовой основы рынка. Единое газовое пространство – это технологически и экономически единая система поставок, транзита, потребления энергоресурсов. Общий рынок газа предполагает унификацию правил торговли, реализацию единых подходов к формированию ценовой и тарифной политики, единые правила доступа к газотранспортным системам. Предусматривается введение единой системы цен на газ для промышленности. Разница может быть обусловлена исключительно расстояниями от месторождений. В качестве основного механизма ценообразования на общем рынке газа ЕАЭС планируется использование биржевой торговли. Совокупность этих факторов дает определенные гарантии, что цена на газ не будет настолько волатильна, как это имеет место сегодня в Европе. Предполагается возможность использования национальных валют при взаимных расчетах за газ между странами ЕАЭС. В настоящее время цены на газ определяют долгосрочные двусторонние соглашения, заключенные Россией с Арменией, Беларуссией и Кыргызстаном. Создание общего рынка энергоресурсов даст равный доступ к ресурсам для всех участников. В то время как цены на газ в Европе достигли в сентябре 2021 г. 800 долл. за тысячу кубических метров, а на 21 декабря – 2300 долл. США, Беларуссия и Россия согласовали на 2022 г. тариф в 128,5 долл. США<sup>1</sup>. Это позволяет сохранить достаточно низкие цены на электроэнергию, поскольку Беларуссия в качестве топлива практически полностью использует газ. Низкие цены на газ позволят поддержать предприятия, оказавшиеся под западными санкциями. Беларусские предприятия будут обладать серьезным конкурентным преимуществом в сравнении с литовскими агрохимическими производствами, вынужденными покупать газ по цене в 5-6 раз выше. Цены на газ выросли в сентябре 2021 г. на 250% в Великобритании по сравнению с январем текущего года и на 70% по сравнению с августом 2021 г., что привело к краху некоторых поставщиков электроэнергии и остановке производства<sup>2</sup>. Европейский рынок газа подвержен колебаниям ввиду высокой конкуренции среди потребителей на рынке газа. Работающие на газе электростанции в Европе повысили цены на свою продукцию из-за высокого спроса на электроэнергию и роста цен на газ и

---

<sup>1</sup> Цена на газ в Европе превысила \$2300 за 1 тыс. куб. м. URL: <https://iz.ru/1267776/2021-12-22/tcena-na-gaz-v-evrope-prevysila-2300-za-1-tys-kub-m> (дата обращения: 23.12.2021)

<sup>2</sup> Gas prices: how to ensure consumers don't pay for the next energy crisis. URL: <https://theconversation.com/gas-prices-how-to-ensure-consumers-dont-pay-for-the-next-energy-crisis-168611>

уголь<sup>1</sup>. Базовая цена на торгуемый уголь составила в сентябре 2021 г. 177,5 долл. США за тонну, более чем вдвое превысив уровень начала года и значительно превысив цену в 50 долл. США за тонну год назад<sup>2</sup>.

Сдерживающим фактором интеграции в энергетической сфере является отсутствие единой региональной валюты. Вопрос о переходе к единой валюте затрагивает интересы каждой из стран ЕАЭС. Выступая за дедолларизацию национальных экономик, страны ЕАЭС очень осторожно относятся к переходу на расчеты в российских рублях как к единой валюте, для осуществления которых им придется держать значительную часть валютных резервов в российской валюте, разделяя с ней возможные риски из-за волатильности российского рубля [3]. При этом не следует не учитывать заинтересованность российских производителей энергоресурсов в расчетах в твердой валюте за поставки продукции на экспорт. Главной целью для стран ЕАЭС является расширение использования национальной валюты в расчетах за энергоресурсы. Наиболее активно используют в расчетах российские рубли в торговле с Казахстаном и Белоруссией. В расчетах между Казахстаном и Кыргызстаном и Арменией в основном используется доллар США.

В настоящее время первоочередной задачей ЕАЭС является минимизация последствий экономического кризиса, вызванного коронавирусной пандемией, и объединение усилий и экономических потенциалов стран-участниц для достижения устойчивого развития. Пандемия COVID19 осложнила формирование общих энергетических рынков и привела к замедлению темпов реализации поставленных задач. В условиях усиления западных санкций в отношении отдельных стран ЕАЭС, курса на дедолларизацию национальных экономик повышается значимость финансовой интеграции, роли национальных валют во взаиморасчетах за энергетические ресурсы.

#### **Список источников / Reference:**

1. Aydoğan, B., G. Tunç, and T. Yelkenci. 2017. "The impact of oil price volatility on net-oil exporter and importer countries' stock markets," *Eurasian Economic Review*, 7(2), 231–253.
2. Ito, K. 2012. "The impact of oil price volatility on the macroeconomy in Russia." *The Annals of Regional Science*, 48(3), 695–702.

---

<sup>1</sup> Energy price spikes: Intermittency of renewables and the call on firm capacity. URL: <https://yandex.ru/search/?text=Energy+price+spikes%3A+Intermittency+of+renewables+and+the+call+on+firm+capacity&clid=1923020&lr=213> (дата обращения: 15.12.2021)

<sup>2</sup> Energy price spikes: Intermittency of renewables and the call on firm capacity. URL: <https://yandex.ru/search/?text=Energy+price+spikes%3A+Intermittency+of+renewables+and+the+call+on+firm+capacity&clid=1923020&lr=213> (дата обращения: 15.12.2021)



3. Yoshino, N. and V. Alekhina. 2016. "Impact of oil price fluctuations on an energy exporting economy: evidence from Russia," *Journal of Administrative and Business Studies* 2(4): 156–166.
4. Pelipas, I. (2017). Real, Nominal and Institutional Convergence in the EAEU Member Countries. Working Paper WP/17/03 of IPM Research Center
5. Popescu, N. (2014). Eurasian Union: the real, the imaginary and the likely (Chaillot Paper No. 132). Paris: EU Institute for Security Studies.
6. D. Kumar Study of Risk Spillover in the Crude Oil and the Natural Gas Markets // *Global Business Review*. №6. С. 32-56. (2017).
7. Jarosiewicz A, Fisher E (2015) The Eurasian Economic Union—more political, less economic. Centre for Eastern Studies Commentary No.157:2-3
8. Andronova, I. (2016). Eurasian Economic Union: Opportunities and Barriers to Regional and Global Leadership. *International Organizations Research Journal*, no. 2: 7-23.