

Структура экономики и неравномерность экономического развития в странах-членах ОПЕК*

Economic Structure and Uneven Economic Development in OPEC Member Countries

Ю. ВАСИЛЬЕВА

Васильева Юлия Павловна, канд. экон. наук, доцент кафедры «Экономика и стратегическое развитие» Уфимского государственного нефтяного технического университета. E-mail: vasilevajulia@bk.ru

В статье рассматриваются экономические результаты стран картеля ОПЕК, также анализируется роль нефтегазового сектора в структуре экономики, проведены расчеты экономических показателей, свидетельствующих о причинах неравномерного развития стран ОПЕК.

Ключевые слова: организация стран-экспортеров нефти, экспорт нефти и газа, валовой внутренний продукт, структура экономики.

The article examines the economic results of the OPEC cartel countries, also analyzes the role of the oil and gas sector in the structure of the economy, calculations of economic indicators indicating the reasons for the uneven development of OPEC countries are carried out.

Keywords: Organization of Petroleum Exporting Countries, oil and gas exports, gross domestic product, economic structure.

Основные положения

1. Рыночная структура современного рынка нефти соответствует типу несовершенной конкуренции – олигополии.
2. Благополучие стран-членов ОПЕК определяется развитием нефтедобывающей отрасли экономики.
3. Страны, входящие в картель ОПЕК, характеризуются неравномерным развитием.

Введение

Последние исследования, посвященные организации мирового рынка нефти, свидетельствуют о господствующей несовершенной конкуренции, максимально приближенной к олигополии. Ведущую роль на рынке нефти играет Организация стран-экспортеров нефти (ОПЕК), объединяющая 13 стран Ближнего Востока, наделенных 70 % доказанных мировых запасов нефти [8]. ОПЕК принадлежит 50 % в общей структуре мировой торговли нефтью.

Такие страны ближневосточного региона, как Саудовская Аравия (СА), Кувейт, Объединенные Арабские Эмираты (ОАЭ) определяют экономическую политику ОПЕК, поскольку контролируют 50 % нефтяных запасов картеля и, следовательно, роль этих стран на мировом рынке нефти является наиболее значимой.

Методы

Автором в процессе написания статьи использованы методы синтеза, сравнительного, корреляционно-регрессионного и экономического анализа.

Результаты

Со второй половины XX века проблема влияния волатильности мировых цен на нефть на мировую экономику находится в центре внимания ведущих отечественных и зарубежных ученых-экономистов. При этом динамика мирового рынка нефти может иметь серьезные

* Ссылка на статью: Васильева Ю.П. Структура экономики и неравномерность экономического развития в странах-членах ОПЕК // Экономика и управление: научно-практический журнал. 2023. № 3. С. 12–15.

последствия для экономического развития как стран-экспортеров, так и стран-импортеров данного энергоносителя [1–4].

В 2022 году доля стран-членов ОПЕК составила 44% от общего объема добычи нефти в мире, что позволило им оказать влияние на уровень мировых цен на нефть [9].

На долю стран-членов ОПЕК приходится примерно 4,12 % мирового ВВП, из них наибольшая доля приходится на Иран (1,65 %) и Саудовскую Аравию (0,87 %), наименьшая доля у Экваториальной Гвинеи (0,013 %) [6].

В состав ОПЕК входят страны, обладающие огромными перспективами развития нефтедобычи: Венесуэла, Ирак, Иран. Экономическая и политическая нестабильность не позволяют в должной мере реализовать их потенциал в части наделённости нефтяными ресурсами. Рост нефтедобычи в данных странах сейчас зависит от объема зарубежных инвестиций, осуществляемых мировыми нефтегазовыми гигантами.

Рассмотрим зависимость структуры экономики ведущих стран-членов картеля от нефтедобывающей промышленности.

В настоящий момент Саудовская Аравия располагает 25 % мировых запасов нефти. Экспортная направленность нефтедобычи СА позволяет получить до 90 % доходов государственного бюджета, отрасль вносит в структуру ВВП 45 %.

На втором месте по добыче нефти в ОПЕК находится Иран, обеспечивающий 5,5 % мирового экспорта нефти.

Нефтедобывающая промышленность является ядром экономики в странах ОПЕК. Некоторые страны, например, Ливия или Ирак, наполняют свой бюджет практически на 100 % за счет доходов от экспорта нефти. В связи с этим понятно стремление данных стран поддерживать уровень нефтяных цен на стабильно высоком уровне. В числе членов картеля ОПЕК также можно выделить государства, которые хотели бы снизить зависимость от нефтедобывающей промышленности и предпринимают попытки диверсифицировать структуру экономики. Например, в программе «Видение Саудовской Аравии 2030» обозначен курс страны на развитие туризма, инфраструктуры, усиление и развитие отдельных отраслей экономики, использование альтернативной энергетики. Однако реализуемые реформы требуют капитальных вложений [5], и доходы от нефтедобывающей промышленности могут послужить источником инвестиций.

Анализ данных о достигнутых мощностях НПЗ в странах-членах ОПЕК по компаниям и местоположению свидетельствует о том, что наибольший объем производства среди стран-членов ОПЕК приходится на Венесуэлу, Иран, Саудовскую Аравию и ОАЭ. Наибольшая доля экспорта приходится на Китай, страны ОЭСР, Азиатско-Тихоокеанский регион, Европу, а наименьшая – на Латинскую Америку и Средний Восток.

По оценкам рейтинговых агентств, сделанным в 2021 году, себестоимость добычи 1 барреля нефти в странах ОПЕК существенно различалась: 1) в Нигерии – 15 долл.; 2) Венесуэле – 13,9 долл.; 3) Алжире – 12 долл.; 4) Ливии – 11 долл.; 5) Саудовской Аравии – 8 долл.

Месторождения СА, Ливии, Алжира и Нигерии являются одними из самых рентабельных в мире. Расположенные на небольшой глубине залежи, фонтанирующие месторождения, развитость инфраструктуры и логистики предопределили высокую норму прибыли. В то же время отдельные страны, несмотря на огромные запасы нефти, продают ее в убыток себе – например, Венесуэла, в недрах которой сосредоточено более 300 млрд баррелей нефти.

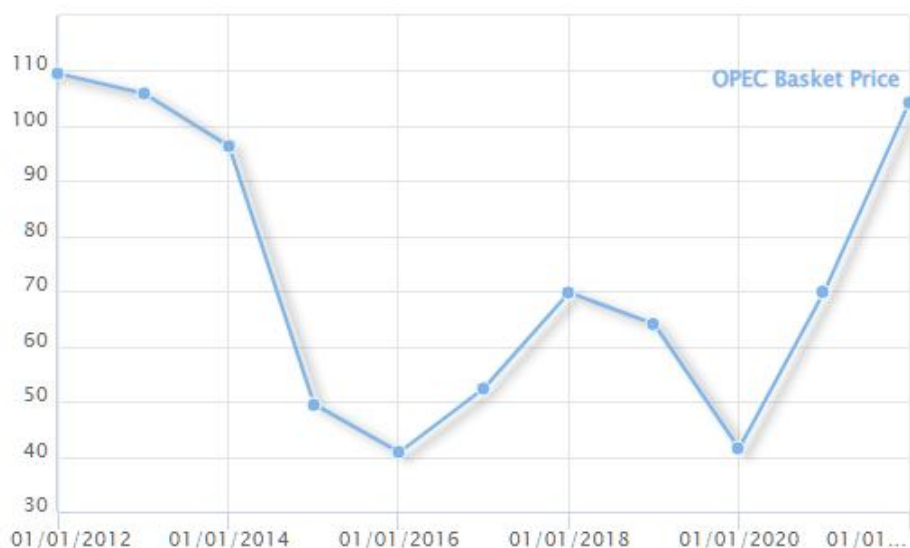
Нефтяной сектор обеспечивает государствам картеля от 48 до 97 % бюджетных доходов.

В настоящее время цена барреля нефти, обеспечивающая странам-членам ОПЕК бездефицитный бюджет, колеблется и может быть представлена следующим образом:

- Иран – 87 долл. (доля в ОПЕК 8,4 %),
- Ирак – 81 долл. (доля в ОПЕК 13 %),
- Кувейт – 67 долл. (доля в ОПЕК 8,7 %),
- Саудовская Аравия – 106 долл. (доля в ОПЕК 32 %),

- ОАЭ – 73 долл. (доля в ОПЕК 9,2 %),
- Венесуэла – 125 долл. (доля в ОПЕК 7,8 %).

Рисунок иллюстрирует динамику цены нефти в 2021 году, продаваемую странами-членами ОПЕК, с 69,89 долл. до 104,22 долл. (средний уровень цен 87,06 долл.).



Динамика цен на нефть ОПЕК, долл. [7]

2021 год стал успешным для мировых нефтекомпаний после ковидного 2020 года, когда многие из них существенно сократили прибыль или вовсе ушли в убыток. Несмотря на новые потрясения, которые принес 2022 год в виде кризиса на энергетических рынках и специальной военной операции России, нефтепользователи готовы к существенным капитальным затратам.

Исходные данные для исследования

Страна	ВВП в текущих ценах, млн долл.	Экспорт, млн долл.	Импорт, млн долл.	Экспорт нефти, млн долл.
	Y	X1	X2	X3
Алжир	163 045	43 344	43 021	23 316
Ангола	74 495	33 667	18 839	2 844
Конго	12 848	7 291	4 832	5 785
Экваториальная Гвинея	12 701	4 376	2 039	2 366
Габон	19 161	5 888	3 035	4 641
Иран	230 014	58 132	58 799	25 313
Ирак	207 889	86 298	66 217	79 788
Кувейт	135 352	72 386	55 998	56 545
Ливия	32 352	28 986	18 972	27 485
Нигерия	43 645	46 868	51 667	41 378
СА	833 541	286 502	213 016	202 166
ОАЭ	409 967	425 160	347 529	54 595
Венесуэла	46 501	9 990	10 352	8 816

Крупнейшие инвестиции среди мировых компаний осуществила Saudi Aramco – до 50 млрд долл. в 2022 году. Своими действиями она подтверждает уверенность в том, что углеводороды будут занимать доминирующее место в мировом энергобалансе. Порядка 30 % CAPEX направлено на расширение нефтедобывающих мощностей, 27 % – на газ и 33 % – на downstream.

Aramco по-прежнему ожидает, что капитальные затраты будут расти примерно до середины десятилетия, чтобы поддержать реализацию долгосрочной стратегии компании.

Для выявления неравномерности экономического развития стран-членов ОПЕК автором применен аппарат корреляционно-регрессионного анализа. В качестве исходных данных исследованы показатели 13 стран-членов ОПЕК с 2017 по 2021 годы, представленные в таблице.

В результате расчетов было получено уравнение множественной регрессии:

$$Y = -4120,2995 + 1,0563X_1 - 0,4726X_2 + 2,8529X_3.$$

Проведенный корреляционно-регрессионный анализ позволяет сформулировать следующие выводы:

- 1) первое слагаемое уравнения, являющееся константой, отражает влияние не рассматриваемых в анализе факторов. И влияние это отрицательное, равное – 4120,2995 млн долл.;
- 2) увеличение x_1 на 1 млн долл. приводит к увеличению Y на 1,0563 млн долл.;
- 3) увеличение x_2 на 1 млн долл. приводит к снижению Y на 0,4726 млн долл.;
- 4) увеличение x_3 на 1 млн долл. приводит к увеличению Y на 2,8529 млн долл.

Таким образом, наибольшее влияние на результат Y оказывает фактор X_3 (стоимость экспорта нефти).

Заключение

Проведенные расчеты показали, что неравномерность экономического развития стран-членов ОПЕК обусловлена в большей степени объемами экспорта нефти. Поэтому, чем существеннее варьируются цены и объемы физических поставок нефти, тем существеннее влияние на экономические показатели развития конкретной страны.

Литература

1. Васильева Ю.П., Хисамутдинов И.А. Экономический рост: эффективность и ресурсная обеспеченность // ЭНЖ «Нефтегазовое дело». 2014. № 3. С. 342–358.
2. Васильева Ю.П. Экономика стран-экспортёров нефти (ОПЕК) // ЭНЖ «Нефтегазовое дело». 2012. № 6. С. 576–586.
3. Мусина Д.Р. Оценка влияния нефтяных доходов на уровень благосостояния стран – нетто-экспортеров нефти // Вестник экономики и менеджмента. 2020. № 1. С. 11–18.
4. Мусина Д.Р. Оценка влияния нефтяных доходов на уровень благосостояния страны (на примере Республики Казахстан) // Сб. материалов Междунар. науч.-практич. конф. «Роль математики в становлении специалиста-2020». Уфимский государственный нефтяной технический университет. Уфа: изд-во УГНТУ, 2020. С. 19–24.
5. Низамова Г.З., Мусина Д.Р. Анализ факторов инновационного развития регионов // Экономика и управление: научно-практический журнал. 2021. № 6. С. 54–59.
6. Annual Report 2021 (Ежегодный отчет 2021) [Electronic resource]. URL: https://www.opec.org/opec_web/static_files_project/media/downloads/publications/AR%202021.pdf
7. OPEC Basket Price (Цена корзины ОПЕК) [Electronic resource]. URL: https://www.opec.org/opec_web/en/data_graphs/40.htm
8. Peskova D.R., Vasileva J.P., Nazarova U.A., Sharifyanova Z.F. World and Russian fuel and energy market development perspectives and drivers В сборнике: E3S Web of Conferences. 2019. Vol. 124. Art. Number 04017. DOI: 10.1051/e3sconf/201912404017
9. World Proven Crude Oil Reserves. Cumulative Production versus net additions (Доказанные мировые запасы сырой нефти: совокупная добыча по сравнению с чистым приростом) [Electronic resource]. URL: https://www.opec.org/opec_web/en/data_graphs/331.htm