

## Подходы Российской Федерации и стран Ближнего Востока к регулированию нефтяного рынка

Научный руководитель – Ревякина Анна Николаевна

*Губаева Софья Дамировна*

*Студент (бакалавр)*

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Москва, Россия

*E-mail: so\_gubaeva@mail.ru*

Актуальность исследования обусловлена сохраняющейся системообразующей ролью нефтяного рынка в глобальной экономике и международных отношениях. Несмотря на стремительное развитие возобновляемых источников энергии и активные усилия по декарбонизации, нефть продолжает оставаться ключевым ресурсом мировой энергетики и важнейшим фактором бюджетной устойчивости многих государств-экспортеров. [2,7] В условиях геополитической турбулентности, санкционного давления и высокой волатильности цен на нефть особую значимость приобретает анализ стратегических подходов ведущих производителей. Российская Федерация и страны Ближнего Востока, в частности государства Персидского залива, играют существенную роль в формировании параметров мирового предложения нефти. Их взаимодействие в рамках формата ОПЕК+ стало ключевым механизмом стабилизации рынка после ценовых кризисов второй половины 2010-х годов и пандемии COVID-19 в 2020 году.

Степень разработанности проблемы характеризуется высокой степенью аналитической проработки механизмов функционирования ОПЕК, а также энергетической дипломатии России. Однако сравнительное исследование институциональных и стратегических подходов России и стран Ближнего Востока к регулированию нефтяного рынка в условиях санкций и процессов энергоперехода остается фрагментарным. Это создает предпосылки для научного вклада, который заключается в комплексном сопоставлении моделей регулирования с учетом геоэкономических факторов, трансформации структуры спроса и изменений в логистике мировых поставок.

Цель исследования состоит в выявлении особенностей и различий в подходах Российской Федерации и стран Ближнего Востока к регулированию нефтяного рынка в контексте структурной трансформации мировой энергетики. Для достижения этой цели предполагается анализ институциональных механизмов регулирования, определение роли государства в нефтяном секторе, оценка значимости координационных форматов и выявление перспектив адаптации к процессам энергоперехода.

В ходе исследования используются следующие методы научного анализа: сравнительный метод, структурно-функциональный анализ, институциональный анализ, анализ статистических данных мировой нефтяной отрасли, а также контент-анализ стратегических документов и официальных программ развития энергетического сектора.

Российская модель регулирования нефтяного рынка характеризуется высокой степенью государственного участия в стратегических компаниях, таких как Роснефть и Газпром нефть. Государство сочетает рыночные механизмы с административными инструментами, включая налоговый маневр, экспортные пошлины и демпфирующие механизмы. Нефтяной сектор выполняет важную экономическую и внешнеполитическую функцию, способствуя бюджетной устойчивости и расширению возможностей энергетической дипломатии. [3,4,5] В условиях санкций происходит переориентация экспортных потоков на азиатские рынки, а также развитие альтернативных логистических маршрутов.

Подходы стран Ближнего Востока характеризуются как общими чертами, так и национальной спецификой. Для большинства из них характерна модель национальных нефтяных компаний и централизованное управление добычей. Примером может служить Saudi Aramco, где нефтяная отрасль находится под прямым государственным контролем и интегрирована в стратегию экономической модернизации. [10] Регулирование добычи осуществляется через систему квотирования и согласованные решения в рамках ОПЕК+. В отличие от российской модели, ряд ближневосточных стран традиционно ориентируются на гибкое управление объемами добычи, что позволяет поддерживать ценовую стабильность и балансировать мировой рынок.

Формат ОПЕК+ представляет собой гибридный механизм координации, включающий членов ОПЕК и крупных производителей вне организации. [6,9] Его институциональная специфика заключается в добровольном характере обязательств и регулярных консультациях на уровне министров. Россия в этом формате выступает стратегическим партнером государств Персидского залива, прежде всего Саудовской Аравии, что усиливает их влияние на глобальное предложение нефти. Сотрудничество способствует сглаживанию ценовых колебаний и формированию предсказуемых параметров рынка, однако требует постоянного учета национальных интересов и бюджетных потребностей участников.

В условиях энергоперехода обе стороны стремятся диверсифицировать свою экономику и адаптировать нефтяную стратегию к новым вызовам. Страны Ближнего Востока инвестируют в нефтехимию, водородные проекты и возобновляемую энергетику, интегрируя их в национальные программы развития. Россия также декларирует курс на технологическую модернизацию и расширение переработки. Однако высокая зависимость бюджетов от нефтегазовых доходов сохраняет значительную чувствительность к ценовой конъюнктуре. [1]

Заключение показывает, что подходы Российской Федерации и стран Ближнего Востока к регулированию нефтяного рынка демонстрируют сочетание конкуренции и кооперации. Общими чертами являются высокая роль государства и ориентация на координацию в рамках ОПЕК+. Различия проявляются в инструментах регулирования, структуре отрасли и стратегических приоритетах. Перспективы их взаимодействия будут во многом определяться динамикой мирового спроса, геополитическими факторами и темпами энергоперехода. [8]

### Источники и литература

- 1) Аникин В.И., Борох Н.В., Епишина Е.С., Сурма И.В. Энергетическая политика и вопросы экономической дипломатии России как приоритет мирового развития. М., 2014. 179 с. ISBN: 9785787308517.
- 2) Ергин Д. Добыча. Всемирная история борьбы за нефть, деньги и власть / Пер. с англ. М.: Альпина Паблшер, 2023. 944 с.: ил.
- 3) Жизнин С. З. Энергетическая дипломатия России: экономика, политика, практика. — М.: МГИМО-Университет, 2019. — 472 с.
- 4) Иванникова М. Н., Тер-Григорьянц А. А. Государственное регулирование нефтегазовой отрасли в России // Индустриальная экономика. — 2022. — Т. 5, № 3. — С. 434–438.
- 5) Конопляник А. А. Международные энергетические рынки: регулирование и развитие. — М.: НИУ ВШЭ, 2020. — 356 с.
- 6) OPEC and non-OPEC Ministerial Meeting // Organization of the Petroleum Exporting Countries. URL: [https://www.opec.org/opec\\_web/en/press\\_room/3944.htm](https://www.opec.org/opec_web/en/press_room/3944.htm) (дата обращения: 10.02.2026).

- 7) Кривошекова Е., Окунова Е. Система регулирования нефтяного комплекса России // Вопросы экономики. — 2004. — № 7. — С. 70–85.
- 8) Oil Market Report 2024 // IEA. [Official site]. URL: <https://www.iea.org/reports/oil-market-report-november-2024> (accessed: 08.01.2026).
- 9) Oil data: upstream // OPEC Annual Statistical Bulletin. [Official site]. URL: <https://publications.opec.org/asb/chapter/show/139/2524> (accessed: 08.01.2026).
- 10) Annual Report 2025 // Aramco. [Official site]. URL: <https://www.aramco.com/en/investors/annual-report> (accessed: 21.02.2026).