

Гульназ Тагировна Сиргалина

старший преподаватель Уфимской высшей школы экономики и управления
Уфимского государственного нефтяного технического университета,
г. Уфа, sirgalina.g@mail.ru

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ ДО 2030 г.

Аннотация. В статье проведен анализ мирового газового рынка. Основной упор сделан на рынок СПГ. Проанализированы тенденции развития рынка СПГ, предложенные консалтинговыми компаниями. За счет укрепления места среди лидеров на рынке СПГ Россия обеспечит себе рыночное преимущество в долгосрочной перспективе.

Ключевые слова: мировой рынок природного газа, сжиженный природный газ, перспективы мирового рынка энергоресурсов.

Gulnaz Tagirovna Sirgalina

Senior Lecturer, Ufa Higher School of Economics and Management,
Ufa State Petroleum Technical University, Ufa, sirgalina.g@mail.ru

PERSPECTIVES OF GAS INDUSTRY DEVELOPMENT BEFORE 2030

Abstract. The article analyzes the world gas market. The main emphasis is made on the LNG market. Current trends in the development of the world LNG market and Russia's place in it are considered. The main indicators of the LNG market are presented. Strengthening of Russia's position in the world market of liquefied natural gas will provide in the long term increase of the country's competitiveness.

Keywords: world natural gas market, liquefied natural gas, prospects of the world energy market.

Газовый сектор длительное время является растущим в мировой энергетической системе. Добыча и торговля на рынке природного газа растет с каждым годом. За прошедшие 10 лет добыча выросла на 21% — добыча и на 46% — торговля. Доля рынка природного газа составляет 23%, а к 2035 году прогнозируется рост до 24% [1] (рис. 1).

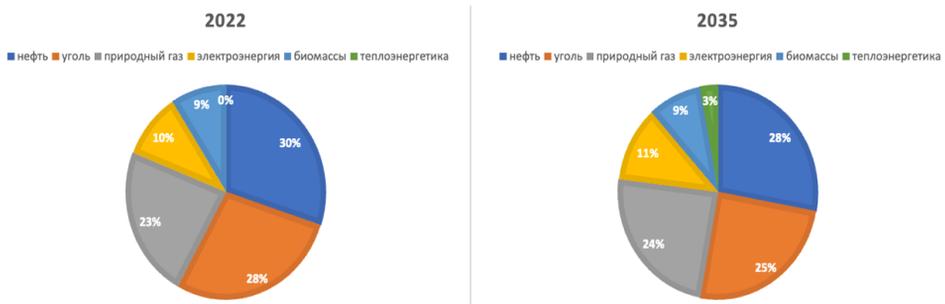


Рис. 1. Доля природного газа в мировой энергоструктуре по состоянию на 2022 год и прогнозу на 2035 г., %

Источник: составлено автором на основе данных [1].

Однако происходит постепенный переход от трубопроводного газа к сжиженному природному газу. Переход обусловлен рядом факторов:

1. Особенностью структуры потребления СПГ в мировой торговле. Основными потребителями природного газа по-прежнему будут страны АТР, поскольку у них отсутствует инфраструктура для поставки газа трубопроводным

способом, а спрос ежегодно продолжает расти. Повышенный спрос на импорт СПГ связан с ростом потребления энергии, в частности в промышленном производстве. Кроме того, ежегодно наблюдается рост населения, что также оказывает влияние на рост потребления природного газа. Если Китай имеет возможность частично покрывать потребность в природном газе, добывая из своих недр, то у Японии и Южной Кореи такой возможности нет, следовательно страны сохраняют свою зависимость от импорта природного газа. Высокий уровень цен и растущие объемы потребления данного вида энергоресурса делает его привлекательным для стран-экспортеров СПГ.

2. Влияние добычи энергоресурсов на экологию. Коллективная экологическая ответственность становится актуальным направлением для многих стран. Ведущие страны активно переходят на топливо с низким содержанием углерода, в частности с угля на газ. Выбросы CO₂ от использования СПГ ниже на 45%, чем от использования угля.

3. Расширение территории для добычи природного газа. Технология сжиженного природного газа позволяет расширять географию добычи, извлекать топливо в труднодоступных регионах на шельфе и прибрежной зоне. Также позволяет реализовывать газ в страны, в которые невозможно транспортировать трубопроводным способом.

4. Экономически эффективнее трубопроводного газа. Затраты на сжижение и транспортировку природного газа ниже затрат на прокладку магистральных трубопроводов. Дальность расстояния между странами и объемы транспортировки значительно влияют на затраты при прокладке трубопроводов. Соответственно, реализация газа в сжиженном виде экономически эффективнее.

Обозначенные факторы обуславливают активное развитие индустрии СПГ, которое подтверждается положительной динамикой как рыночных, так и производственных показателей (табл. 1).

Таблица 1

Показатели развития сжиженного природного газа

Показатель	Значение по годам					
	2000	2005	2012	2016	2019	2023
Количество технологических линий, шт.	56	68	89	96	130	142
Количество регазифицированных терминалов, шт.	40	51	93	114	157	144
Количество танкеров, шт.	104	167	378	478	601	799
Объем торговли СПГ, млн т.	92	130	236	258	355	542
Доля СПГ в мировой торговле газом, %	26	26,2	30	34	40	42

Источник: составлено автором на основе данных [2].

Позиции России на азиатском рынке СПГ на данный момент относительно слабые. Россия не входит в тройку лидеров по транспортировке газа сжиженным способом на рынок Азиатско-Тихоокеанского региона. Россия занимает 8% глобального рынка СПГ (см. рис. 2).



Рис. 2. Доля рынка экспортеров СПГ

Источник: составлено автором на основе данных [2].

В пятерку крупнейших экспортеров СПГ входят Катар, Австралия, США, Россия и Малайзия. В 2021 году Катар экспортировал 77 млн т, в 2022 году нарастил объемы на 2,6% до 79 млн т. Экспорт Австралии в 2021 г. составил 78,5 млн т, в 2022 году объем экспорта остался на том же уровне 78,5 млн т. США экспортировал 67 и 75,4 млн т, увеличив экспорт на 12,5%. Общий экспорт СПГ из России вырос на 8,5% к уровню 2021 г. до 32,1 млн т. Малайзия в 2022 году также нарастила объемы экспорта до 27,6 млн.

Потребление газа в АТР вырастет согласно прогнозу с 326 млрд м³ в 2020 г. до 522 млрд м³ в 2030 г. и до 661 млрд м³ в 2050 г., а его доля в суммарном энергопотреблении страны возрастет к 2050 г. [1].

Мировой рынок СПГ растет ускоренными темпами и меняются направления поставок. Долгое время основными потребителями СПГ были страны Азиатско-Тихоокеанского региона, в частности Япония и Южная Корея. Рынок АТР долгое время был привлекателен за счет высоких внутренних цен на газ.

В последнее десятилетие ситуация в отношении географии поставок сжиженного природного газа начинает меняться. Катар и США продолжают занимать лидирующие позиции на рынке СПГ, а их доля к 2040 году составит около 40% мирового рынка по поставкам данного вида энергоресурса. Азия по-прежнему будет самым привлекательным рынком для импорта сжиженного природного газа, однако на первый план выйдут страны Китай, Индия и др. Импорт со стороны Южной Кореи и Японии ожидает застой. Ожидается перенасыщение СПГ и вследствие этого — снижение объемов поставок либо сохранение на прежнем уровне [3, 4, 5].

Экспорт российского природного газа и сжиженного природного газа в Европу имеет тенденцию к снижению, начиная с 2019 года. Однако эксперты прогнозируют рост по объемам поставки СПГ в Европу, начиная с 2024 года.

По прогнозу экспертов объем производства сжиженного природного газа увеличится к 2030 г. еще на 36%. А мировой спрос на СПГ будет расти на 2% в год. Данный факт будет содействовать развитию проектов по строительству СПГ-заводов [6]. Российскому рынку газа необходимо развивать 3 направления:

- внутренний рынок (газификация регионов, не имеющих газ, использовать как газомоторное топливо);

– для развития внешнего рынка: строительство новых газопроводов, строительство новых заводов СПГ, организация поставки СПГ с Ямала, увеличение объемов поставок по трубопроводам голубой и турецкий поток.

Азиатско-Тихоокеанский регион является лидером по потреблению сжиженного природного газа. Основным поставщиком СПГ является Катар (рис. 3).

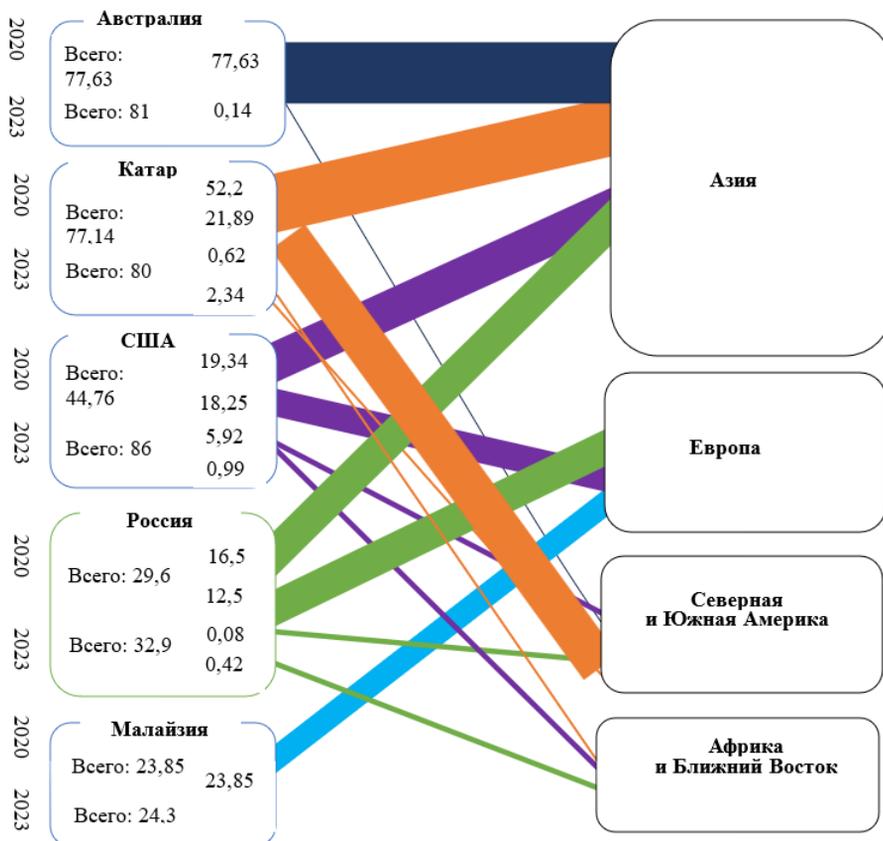


Рис. 3. Экспорт СПГ крупнейших стран-производителей и структура поставок в 2020 и 2023 г.

Источник: составлен автором на основе данных [7].

Газовая отрасль России является источником получения ощутимого дохода государства, поэтому можно с уверенностью сказать, что отрасль будет развиваться. России в существующих реалиях необходимо развивать направление СПГ, наращивать объемы производства и увеличивать поставки в страны АТР и Европу.

БИБЛИОГРАФИЧЕСКИЙ СПИСОК

1. Прогноз развития энергетики мира и России до 2040 г. // Energo.ru: сайт. — URL: http://portalenergo.ru/files/articles/portalenergo_ru_razvitiya_energetiki_ran_2013_do_2040_8_pdf (дата обращения: 17.04.2023).

2. Сценарии развития мировой энергетики до 2050 г. // РЭА Минэнерго России: сайт. — URL: <https://rosenergo.gov.ru/press-center/news/rea-minenergo-rossii-predstavilo-stsenarii-razvitiya-mirovoy-energetiki-do-2050-goda/> (дата обращения: 10.04.2023).
3. A New Global Gas Order? (Part 1): The Outlook to 2030 after the Energy Crisis // The Oxford Institute for energy studies: сайт. — URL: <https://www.oxfordenergy.org/publications/a-new-global-gas-order-part-1-the-outlook-to-2030-after-the-energy-crisis/> (дата обращения: 17.04.2023).
4. Upstream Oil and Gas Investment Outlook // International energy forum: сайт. — URL: <https://www.ief.org/focus/ief-reports/upstream-investment-report-2023> (дата обращения: 15.04.2023).
5. Gas Market Report, Q1-2023. // Iea50: сайт. — URL: <https://www.iea.org/reports/gas-market-report-q1-2023> (дата обращения: 13.04.2023).
6. Современное состояние малотоннажного производства сжиженного природного газа на территории Российской Федерации // Gubkin.ru: сайт. — URL: https://www.gubkin.ru/news/spravochnik_mtspg.pdf (дата обращения: 02.04.2023).
7. Энергетический бюллетень. — 2020. — Вып. 90. — URL: https://ac.gov.ru/uploads/2-Publications/energo/ energonovember_2020.pdf (дата обращения: 11.04.2023).