

ЖДАНОВСКИХ Родион Михайлович – аспирант кафедры мировой экономики Российского экономического университета им. Г.В. Плеханова (117997, Россия, г. Москва, Стремянный пер., 36; rody1993@rambler.ru)

## ТЕКУЩАЯ КОНЪЮНКТУРА В СФЕРЕ ЭКСПОРТА РОССИЙСКОГО СЖИЖЕННОГО ГАЗА НА БАЗЕ ИННОВАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ

**Аннотация.** В статье автор показывает, что развитие промышленного производства сжиженного природного газа и всей связанной с ним инфраструктуры в РФ на базе современных высоких технологий позволит осуществить диверсификацию российского газового экспорта и существенно усилить позиции страны на международном газовом рынке.

**Ключевые слова:** сжиженный природный газ, конъюнктура, регазификационные терминалы, диверсификация, инфраструктура

Россия как крупнейший мировой экспортер природного газа по трубопроводным маршрутам должна также обратить самое пристальное внимание на освоение современных способов производства, переработки и транспортировки данного продукта. Поскольку в настоящее время широкое распространение во многих странах мира получило производство и потребление сжиженного природного газа (СПГ) с непрерывным нарастанием их динамики, нефтегазовым компаниям РФ целесообразно перейти к комплексному развитию инфраструктуры, связанной с широкомасштабным освоением промышленных мощностей по сжижению газа.

Поставки СПГ из РФ на экспорт в значительных объемах позволят стране перейти к диверсификации газового экспорта в дальнее зарубежье и расширить его в сторону Азиатско-Тихоокеанского региона (АТР), а также Азии в целом, поскольку последние являются на современном этапе основными потребителями сжиженного газа. Действительно, к 2016 г. только Япония, Республика Корея, Китай и Индия закупили 153,1 млн т СПГ, что составило 62,4% его мирового импорта [Цвигун, Ершова 2016: 878]. Причем дальнейшего увеличения потребления сжиженного газа следует ожидать именно в названных странах, подтверждением чему служит стремительный рост в Азии числа и мощности регазификационных терминалов для приема СПГ. Объемы мирового импорта СПГ к 2016 г. не превышали 245 млн т, а общемировые мощности регазификационных терминалов по приему СПГ достигали 745 млн т, причем только в 4 вышеперечисленных азиатских странах они составляли 355 млн т (или 47,7%).

Если средняя стоимость поставок СПГ в Западную Европу в 2015 г. составляла около 7 долл. США за 1 млн британских тепловых единиц (БТЕ), а в 2016 г. опустилась до 6,5 долл. США, то средняя стоимость экспорта СПГ в страны Азии в 2015 г. приближалась к 10 долл. США за 1 млн БТЕ, а в 2016 г. она снизилась лишь до 7,5 долл. США<sup>1</sup>. Во втором квартале 2017 г. цена на СПГ, поставляемый в Японию и Республику Корея, упала до 5,64 долл. США за 1 млн БТЕ, однако сто-

<sup>1</sup> Расчеты автора по: <http://intl.sci99.com/channel/product/1-106.html>

имость поставок сжиженного газа в Европу оказалась еще ниже<sup>1</sup>. Таким образом, и ценовые факторы экспорта российского СПГ также способствуют некоторому переориентированию его на АТР.

В силу вышеизложенного следует обратить внимание на то, что при стратегическом планировании размещения инфраструктуры по производству и сбыту СПГ главными показателями должны служить перспективность поставок и ценовой порог. С этой точки зрения АТР и Азия в целом представляют наибольший интерес. На Дальнем Востоке несколько лет эффективно работает единственный в РФ завод по производству сжиженного газа, построенный в 2009 г. по проекту «Сахалин-2» и потребляющий газ с шельфа о. Сахалин. Весь произведенный на предприятии СПГ успешно реализуется в Японии, Республике Корея, Тайване, Китае и Индии. Нынешняя конъюнктура в АТР такова, что импортеры готовы закупать в перспективе значительно большие объемы СПГ из РФ.

На полуострове Ямал российское газовое объединение «НОВАТЭК» совместно с китайской и французской компаниями начало строительство первой очереди завода по производству СПГ, общая мощность которого может составить 16,5 млн т СПГ в год, а стоимость строительства – 15 млрд долл. США [Голубева, Мещерин, Дубровина 2016: 9]. При этом СПГ планируется транспортировать как в АТР, так и в европейские страны судами-газгольдерами по Северному морскому пути.

Экспорт СПГ имеет преимущество над трубопроводными газовыми поставками в том, что транспортировка танкерами-газовозами является значительно более дешевой, чем по магистральным газопроводам высокого давления с затратными компрессорными станциями. Также при строительстве технологические линии по производству СПГ можно вводить в строй поочередно, а продажи сжиженного газа осуществлять сразу же после вступления в действие первой линии и вложения только части финансовых средств, что ускоряет возврат затраченных ресурсов. Кроме того, главным преимуществом экспорта СПГ является независимость от стран-транзитеров, к которым «привязаны» трубопроводные газовые системы, а также большие возможности для диверсификации поставок продукции.

Возможно, в связи с этим Газпром передвинул на более близкую перспективу строительство I-й очереди предприятия «Владивосток-СПГ», а Роснефть рассматривает проект возведения завода по производству СПГ «Дальневосточный».

Строительство предприятий по производству СПГ и всей связанной с этим инфраструктуры в Дальневосточном регионе РФ решит проблему поставок российского природного газа в страны АТР, остальной части Азии. Россия сможет обеспечить более низкую стоимость экспорта СПГ со своих заводов в данном регионе, особенно в близко расположенные к нему Японию, Республику Корея, Китай, чем стоимость СПГ, поставляемого из Катара, Австралии или США.

Интенсивное развитие производства СПГ в РФ и налаживание его экспорта как в западном (европейском), так и в восточном направлении позволит укрепить позиции РФ как одного из ведущих мировых поставщиков энергоресурсов, в т.ч. полученных на основе высоких технологий.

<sup>1</sup> Расчеты автора по: <https://www.vedomosti.ru/business/articles/2017/04/17/685887-tseni-spg>.

Стоит также учитывать намерения США по созданию жесткой конкуренции России в качестве альтернативного крупного поставщика газа в страны Европейского региона (намечены поставки из США именно СПГ). Поэтому с учетом обновленной энергетической стратегии Европы (см. Третий энергопакет реформ в области газа и электроэнергетики Европейского союза 2009 года), амбициозных планов США по расширению своих поставок газа РФ целесообразно диверсифицировать собственный вывоз энергоносителей на базе новых технологий, особенно в условиях введения и неоднократного продления антироссийских санкций. Подробнее см.: [Гладков 2014а; 2014б; 2015а; 2015б; 2015в; 2016].

**Список литературы**

Гладков И.С. 2014а. Международная товарная торговля в 2001–2013 гг.: тренды в группе лидеров. — *Власть*. № 5. С. 15-18.

Гладков И.С. 2014б. Посткризисная эволюция международной торговли. — *Международная экономика*. № 7. С. 31-38.

Гладков И.С. 2015а. Внешняя торговля Российской Федерации и санкции: предварительные итоги. — *Международная жизнь*. № 5. С. 112-130.

Гладков И.С. 2015б. Динамические и структурные характеристики современных внешнеторговых связей Европейского союза. — *Международная торговля и торговая политика*. № 4(4). С. 30-38.

Гладков И.С. 2015в. Особенности внешнеторговых связей Европейского союза в XXI в. — *Власть*. № 9. С. 53-57.

Гладков И.С. 2016. Внешняя торговля Российской Федерации на современном этапе: новые тренды 2015 г. — *Власть*. № 3. С. 136-145.

Голубева И.А., Мещерин И.В., Дубровина Е.П. 2016. Производство сжиженного природного газа: вчера, сегодня, завтра. — *Мир нефтепродуктов*. № 6. С. 4-13.

Цвигун И.В., Ершова Е.В. 2016. Мировой рынок сжиженного природного газа: современная конъюнктура и тенденции развития. — *Известия Байкальского государственного университета*. Т. 26. № 6. С. 868-881.

ZHDANOVSKIKH Rodion Mikhailovich, postgraduate student at the Chair of World Economy, Plekhanov Russian University of Economics (36 Stremyanny Lane, Moscow, Russia, 117997; rody1993@rambler.ru)

## CURRENT CONJUNCTION IN EXPORT OF RUSSIAN LIQUEFIED GAS ON THE BASE OF INNOVATIVE TECHNOLOGIES

**Abstract.** The article shows, that the development of industrial production of liquefied natural gas and all related infrastructure based on modern high technologies in the Russian Federation will allow diversifying Russian gas exports and strengthening country's position in the international gas market.

**Keywords:** liquefied natural gas, conjuncture, regasification terminals, diversification, infrastructure