

Соблазнение Европы

Между Россией и США: чей газ будет покупать Евросоюз в ближайшие годы

Текст: Андрей Конопляник, советник гендиректора ООО «Газпром экспорт», профессор Российского государственного университета нефти и газа им. И.М. Губкина

В Мадриде 19–20 октября пройдет XXX, юбилейное заседание Европейского форума по регулированию газового рынка (т. н. «Мадридский форум»). Один из основных вопросов повестки – обсуждение функционирования и будущего развития оптового рынка газа ЕС – основного экспортного рынка для российского голубого топлива. Большая часть дискуссии пройдет в рамках презентации проекта Еврокомиссии Quo Vadis (Камо грядеши – пер. с лат.) – исследования о путях развития системы регулирования европейского рынка газа – Study on Quo vadis gas market framework.

Понятно, что правила игры на рынке газа ЕС имеют важнейшее значение для оценки эффективности российских экспортных поставок.

Единый газ Европы

Начало общеевропейской интеграции связано с подписанием в 1951 г. Париjsкого договора об образовании Европейского объединения угля и стали (ЕОУС), а затем, в 1957 г., Римского договора об образовании Европейского экономического союза.

Формирование единого внутреннего рынка газа ЕС идет в этом же русле, правда, с существенным запаздыванием. Это вполне объясняется экономическими причинами – высокой капиталоемкостью газового се-

тора, в первую очередь газотранспортной инфраструктуры. Она требует существенно больших, чем в других отраслях, затрат времени, финансовых и иных ресурсов для выхода на такой уровень насыщенности газотранспортной инфраструктурой, который обеспечивал бы возможность множественного выбора друг друга для производителей/поставщиков и покупателей/потребителей газа.

Реформирование газового рынка ЕС началось в 1998 г., когда был принят Первый энергетический пакет ЕС (для газа), было продолжено принятием Второго (в 2003 г.) и Третьего (в 2009 г.) энергопакетов. В 2010–2016 гг. шел интенсивный процесс подготовки подзаконных актов к ТЭП (Третьему энергопакету) ЕС – Сетевых кодексов (СК) и Регламентов (см. схему на с. 48). Два последних кодекса – по новым мощностям ГТС (газотранспортной системы) и по тарифам – были приняты лишь в марте 2017-го (оба, особенно первый из них, были подготовлены при активном участии российской стороны).

ТЭП сформировал новую архитектуру единого внутреннего рынка газа ЕС, которая построена по принципу рыночных зон на территории ЕС (см. схему на с. 50). В рамках ТЭП не обязательно, чтобы каждая зона совпадала с географическими границами стран ЕС: отдельные зоны могут покрывать лишь часть территории того или иного государства (как, например, се-

