

годня в Германии и Франции), а могут включать сразу несколько (принцип слияния/объединения зон с целью их укрупнения и ожидаемого тем самым повышения ликвидности их торговых площадок) и/или их частей.

Таким образом, к началу 2017 года была наконец завершена многолетняя подготовка целостной системы регулирования единого внутреннего рынка газа расширяющегося ЕС. Поэтому логичным является намерение оценить ее сбалансированность и эффективность для всех участников рынка. На что и был нацелен изначально проект Quo Vadis.

Однако анализ предварительных его результатов ставит обоснованный вопрос: во что на практике трансформируется Quo Vadis? Остается ли он инструментом оценки эффективности Третьего энергопакета ЕС в газе или превращается в техзадание для новой Еврокомиссии (придет на смену нынешней в 2019 году) на подготовку Четвертого энергопакета ЕС для газа с заметным антироссийским уклоном?

## 5 сценариев Quo Vadis

Проект Quo Vadis готовил консорциум консультантов в составе чешского филиала компании EY (Ernst & Young) и венгерского «Регионального центра исследования энергетической политики» (REKK), выигравший тендер Директората по энергетике Еврокомиссии. REKK до его объявления одним из победителей тендера по Quo Vadis прославился резко отрицательным анализом последствий реализации

## Сценарии Quo Vadis фактически представляют взаимосвязанную систему действий по вытеснению российского газа на периферию зоны применения законодательства ЕС

проекта «Северный поток-2» для стран ЕС в целом и Центральной и Юго-Восточной Европы в частности.

Quo Vadis предложил некоторые регуляторные меры, нацеленные на преодоление существующих, по его оценке, узких мест в системе регулирования рынка газа ЕС и на повышение «благосостояния ЕС». Они представлены в виде пяти сценариев. Каждый из них предлагает существенное изменение по крайней мере одного регулятивного параметра (существенного элемента существующей архитектуры рынка газа ЕС на основе Третьего энергопакета), ведущее к «росту благосостояния ЕС».

Сценарий 4-й: вытеснение российского газа на периферию ЕС. Сценарий 4-й предлагает перенесение пунктов сдачи-приемки импортного российского газа из глубины ЕС (где они исторически, с начала 1960-х гг., расположены – на бывшей границе между Западной Европой и СЭВ) на внешнюю границу ЕС (зоны применения энерге-

тического законодательства ЕС). Тарифная реформа. Обнуление тарифов внутри оптовых рыночных зон ЕС с компенсацией этого недобора полностью за счет роста входного тарифа для внешнего поставщика в ЕС или 50:50 за счет входного внешнего тарифа на оптовый рынок ЕС и выходного тарифа на розничный рынок.

2-й и 3-й сценарии. Укрупнение зон и виртуальный реверс. Реальное слияние однородных или виртуальное – разнородных по уровню ликвидности рыночных зон. В Quo Vadis предложены четыре реальные укрупненные региональные зоны (см. карту). Очевидным и естественным первым претендентом на виртуальное объединение зон является, на мой взгляд, виртуальное присоединение Украины к региональной зоне, включающей Германию, страны Бенилюкса, Чехию и Словакию. Такая задача может быть в принципе реализована только в том случае, если будут сохранены устойчивые масштабные экспортные транзитные поставки российского газа через Украину (с Востока на Запад), чтобы можно было – хотя бы на уровне технической концепции – применять «виртуальный реверс» в обратном (с Запада на Восток) направлении для импорта.

Сценарий 4-й: вытеснение российского газа на периферию ЕС. Сценарий 4-й предлагает перенесение пунктов сдачи-приемки импортного российского газа из глубины ЕС (где они исторически, с начала 1960-х гг., расположены – на бывшей границе между Западной Европой и СЭВ) на внешнюю границу ЕС (зоны применения энергетического законодательства ЕС), т.е. фактически на российско-украинскую границу. Однако сценарий 4-й нереализуем на практике в одностороннем порядке – его претворение в жизнь принципиально меняет в период действия существующих контрактов местоположение пунктов сдачи-приемки, а также меняет и саму контрактную структуру поставок, вводя в ее цепочку дополнительных европейских посредников, которые будут зарабатывать на транзите газа.

### Сценарий 4-й: вытеснение российского газа на периферию ЕС

Сценарий 4-й: «расчистка пло-

щадки» для СПГ. По расчетам REKK,

только с 22% мощностей приемных терминалов СПГ газ может быть доставлен в глубину ЕС. Предстоит создать остальную инфраструктуру по его доставке туда. Кто оплатит? Два варианта – либо за счет внешнего поставщика (изменение тарифной политики, сценарий 1-й), либо за счет публичных финансов ЕС.

Четыре сценария в своей сово-

купности фактически представляют взаимосвязанную систему действий по вытеснению российского газа на периферию зоны применения законодательства ЕС (на российско-

украинскую границу). Пятый – программу создания инфраструктуры ГТС от приемных терминалов СПГ на побережье ЕС к традиционным пунктам сдачи-приемки российского газа в глубине ЕС, откуда он должен быть вытеснен на российско-украинскую границу, а объемы его поставок системой искусственных мер могут быть сокращены.

Получается, что в нынешнем виде

QuoVadis фактически нацелено на об-

основание и создание предпосылок для

замены в ЕС более дешевого россий-

ского трубопроводного газа, на пути

которого в ЕС предлагается создать

дополнительные барьеры, более доро-

гим СПГ из США. Сценарии Quo Vadis

хорошо коррелируются с содержа-

нием расширенных антироссийских

санкций США, препятствующих соз-

данию обходящих Украину газопрово-

дов, но ведут не к повышению, а к сни-

жению «уровня благосостояния ЕС».

## Санкции как инструмент конкуренции

Попытка вытеснения более дешевых российских поставок на периферию

## Возможные последствия применения пяти сценариев Quo Vadis

- ★ Существующие пункты сдачи-приемки (ПСП) российского газа по действующим срочным контрактам; расположены в глубине ЕС, на бывшей политической границе между Востоком и Западом (между СЭВ и ЕС).
- ★ Предлагаемое в сценарии 4 Quo Vadis новое размещение ПСП по действующим российским контрактам на внешней границе ЕС (на российско-украинской границе).
- Существующие приемные терминалы СПГ в странах-членах ЕС.
- Новые построенные, строящиеся и планируемые приемные терминалы СПГ в «новых» странах-членах ЕС.
- Предлагаемый в сценарии 4 Quo Vadis перенос существующих ПСП российского газа на внешнюю границу ЕС (на российско-украинскую границу).
- Предлагаемое в сценарии 5 создание трубопроводной инфраструктуры от существующих приемных терминалов СПГ в Северо-Западной и Южной Европе к существующим ПСП российского газа.
- Формирование вертикального трубопроводного коридора на востоке ЕС в зоне исторического доминирования российского газа.
- Укрупненные региональные зоны по сценарию 2 Quo Vadis.

