

ПРОБЛЕМЫ И ЗАДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КООПЕРАЦИИ НА ПОСТСОВЕТСКОМ ПРОСТРАНСТВЕ

Волкова Е.Д., Захаров А.А., Подковальников С.В., Савельев В.А., Чудинова Л.Ю.
(Институт систем энергетики им. Л.А.Мелентьева СО РАН)

Создание в СССР Единой энергосистемы (ЕЭС), обеспечивавшей надежное и эффективное электроснабжение потребителей в условиях единого политического и экономического пространства позволяло реализовывать значительные интеграционные (системные) эффекты, включая снижение установленных мощностей электростанций, улучшение режимов их работы, повышение надежности и т.д. В период коренной перестройки социально-политических условий и экономических отношений конца 80-х - начала 90-х годов, организационно-технологическое единство ЕЭС было утрачено. Хотя технологическая целостность Единой энергосистемы на постсоветском пространстве относительно быстро была восстановлена, в территориально-организационном плане ЕЭС оказалась раздробленной на отдельные части, которые стали принадлежать разным государствам, формируя соответствующие национальные электроэнергетические системы (НЭС). Снижение уровня интеграции новых национальных НЭС привело к снижению указанных выше эффектов.

В настоящее время реализуются некоторые эффекты объединения национальных НЭС стран бывшего СССР. Так, Беларусь снижает расходы на приобретение топлива, требуемого для выработки электроэнергии, посредством увеличения ее импорта, чем достигается реализация режимного эффекта. Кроме того, благодаря импорту электроэнергии у Беларуси появляется возможность снижения своего ремонтного резерва, а это указывает на реализацию мощностного эффекта. Россия является основным партнером Центральной Азии (ЦА) в торговле электроэнергией (через электрические сети Казахстана). Это позволяет улучшить режимы использования электростанций в этом регионе, снизив затраты на производство электроэнергии и цены на нее, реализуя режимный эффект. В странах ЦА совместно используются гидроэнергоресурсы Таджикистана и Кыргызстана, при этом происходит минимизация тарифов для потребителей. Тем самым достигается режимный эффект, однако в связи с имеющими место политическими трениями между странами ЦА, он реализуется не полностью. Также имеет место реализация режимного эффекта путем обмена перетоками между национальными НЭС стран Кавказского региона и Россией. В качестве иллюстрации эффекта повышения надежности электроснабжения потребителей в рамках взаимодействия национальных НЭС на постсоветском пространстве, следует указать использование электрических сетей Северного Казахстана для передачи электроэнергии из Европейской части России в ОЭС Сибири для покрытия там дефицита, создавшегося вследствие крупной аварии на Саяно-Шушенской ГЭС в 2009 г. Имеют место и ряд других примеров реализации системных эффектов на постсоветском пространстве.

Существуют проблемы, требующие своего решения для успешного развития электроэнергетической кооперации на постсоветском пространстве. Это политическая и экономическая разнородность субъектов, участвующих в интеграционных процессах; центробежная тенденция, проявляющаяся в стремлении кооперироваться за пределами постсоветского пространства; проникновение зарубежных энергокомпаний на электроэнергетические рынки (ЭЭР) стран бывшего СССР и поглощение или вытеснение с этих рынков местных компаний; в национальных электроэнергетических отраслях большую долю составляют устаревшие основные фонды, требующие модернизации и инновационного обновления; на постсоветском пространстве существуют различные формы организации национальных ЭЭР, при взаимодействии которых могут возникнуть определенные сложности (в частности, при разделении интеграционных эффектов между рыночными субъектами, в т.ч. находящимися в разных странах), а также ряд других.

Для усиления электроэнергетической кооперации и преодоления указанных проблем требуется решение ряда научно-методических и организационных задач. Так, в новых условиях необходимо не только определение суммарных интеграционных эффектов (мощностных, режимных и других), но и также их разделение между всеми участниками межгосударственного энергообъединения стран бывшего СССР с тем, чтобы показать каждой стране эффективность электроэнергетической кооперации и пути ее дальнейшего углубления. Необходимо рассмотреть аспекты функционирования и развития межгосударственного энергообъединения и национальных ЭЭС, исследовать электрические режимы, режимы работы электростанций, системную надежность МГЭО и его подсистем, оценить динамику, направления и объемы эффективных межстрановых перетоков электроэнергии, осуществить анализ рыночных структур в национальных электроэнергетических отраслях и их взаимодействие. При этом требуется соблюдение нормативов по допустимому экологическому воздействию. В перспективе, по-видимому, целесообразно создание органов управления функционированием и развитием межгосударственного энергообъединения национальных ЭЭС на постсоветском пространстве. Необходимо разработать стратегии и механизмы для обеспечения поступательного движения электроэнергетической кооперации в условиях политической и экономической разнородности участников МГЭО и др.

Усиление электроэнергетической кооперации на постсоветском пространстве будет способствовать созданию устойчивой электроэнергетической базы для дальнейшего социально-экономического развития стран, составлявших ранее СССР, и обусловит их поступательную взаимовыгодную кооперацию в других отраслях экономики и сферах деятельности для ускоренного инновационного развития.