

Таким образом, республика идет по пути развития социально-трудовых отношений. Однако экономические, социально-правовые, этические стандарты, применяемые в ЕС, пока еще не достигнуты. Государство традиционно выступает и, в перспективе, будет доминировать в экономике, а следовательно, и в социально-трудовой сфере. Проблемы в области достижения социального партнерства являются отсутствие: правового статуса объединений нанимателей; экономического обоснования принимаемых обязательств заключаемых отраслевых тарифных соглашений и коллективных договоров; научно обоснованной концепции развития системы социального партнерства.

С.А. Киринович

Институт экономики НАН Беларуси (Минск)

ЕВРОПЕЙСКОЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЕ ПРОСТРАНСТВО И ПРОБЛЕМЫ ВХОЖДЕНИЯ В НЕГО ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ БЕЛАРУСИ

В Европе в настоящее время существуют три крупные международные объединенные энергосистемы, работающие при едином стандарте частоты 50 Гц на разных принципах технологического управления — UCTE, NORDEL и Единая энергетическая система (ЕЭС) бывшего СССР. Наблюдаются процессы расширения электрических связей между UCTE и NORDEL, развиваются Балтийское энергетическое сотрудничество (BALTREL), Средиземноморское энергетическое сотрудничество (SUDEL). Объединение UCTE расширяется присоединением энергообъединения CENTREL (1995 г. — Венгрия, Польша, Словакия, Чехия), ведутся подготовительные работы в ЭЭС Болгарии, Румынии, западной части ОЭС Украины и ОЭС Балтии. Создается Транс'европейская синхронная объединенная электроэнергетическая система (TESIS) стран Западной, Центральной и Юго-Восточной Европы, куда энергосистемы Беларуси, России, других стран СНГ и Балтии в целом не входят.

Сегодня уже с уверенностью можно сказать, что определилась тенденция к созданию на Евразийском континенте ряда крупных энергетических пулов. Намечаются связи и между этими пулами, и в конечном счете — создание Единой континентальной энергосистемы (ЕКЭ).

В то же время, говоря о создании электроэнергетического объединения на Евразийском континенте, следует учитывать неравномерность развития электроэнергетики в различных частях континента и необходимость создания прежде всего региональных и национальных энергосистем, обладающих достаточно плотной системообразующей и распределительной сетью. Решение этих задач потребует сооружения большого количества линий переменного тока разных классов напряжения. Число и общая протяженность этих линий многократно превысят число и протяженность линий постоянного тока, призванных решать задачи следующих уровней энергообъединения.

Белорусская электроэнергетическая система сформировалась как часть единой электроэнергетической системы бывшего СССР и до 1991 г. была остродефицитной по мощности. Уже в 1991 г. при максимальной нагрузке, равной 8600 МВт, собственными электростанциями вырабатывалось лишь около 6600 МВт, а остальная нагрузка покрывалась из России и Литвы.

За прошедшие годы было введено 800 МВт новых генерирующих мощностей. В настоящее время из-за спада потребления электроэнергии Белорусская энергосистема при установленной мощности ее электростанций в размере 7700 МВт является избыточной по мощности. С учетом перетока мощности из России и Литвы резерв мощности составляет 3000 МВт, а без учета перетока 1800 МВт. Наличие значительного резерва электрической мощности позволяет думать о возможности экспорта мощности и электроэнергии. Насколько стабилен этот резерв, зависит от динамики электрической нагрузки и от возможности сохранения импорта электроэнергии.

Наличие значительного резерва мощности в энергосистеме — это только внешне видимое благополучие. Сложность ситуации объясняется наличием в энергосистеме большого парка физически и морально изношенного оборудования. Средний возраст оборудования в энергосистеме довольно большой — в 2002 г. этот показатель был на уровне почти 30 лет. Между тем, если произвести затраты на восстановительные работы, оборудование может эксплуатироваться и за пределами паркового ресурса. Предельный срок службы может превышать парковый ресурс в 1,3—1,5 раза. Необходимо сопоставление выгоды продления срока службы с заменой оборудования, чтобы выявить оптимальную стратегию развития генерирующих источников.

На сегодняшний день белорусская энергосистема получает электроэнергию из России и Литвы, возмещая примерно 25 % всего объема внутреннего электропотребления. Такая ситуация обусловлена более низкой ценой на покупную электроэнергию по сравнению с себестоимостью ее производства на собственных электростанциях. Экспортируется электроэнергия из Беларуси в Польшу в объеме примерно в 10 раз меньше, чем уровень импорта из России.

Увеличение экспорта и вхождение в европейский рынок электроэнергии требуют сооружения более мощных и протяженных линий электропередач в западном направлении, в том числе через Польшу в Германию. Это даст возможность осуществлять не только экономически выгодные поставки энергии, но и обеспечить участие в трансъевропейском оптовом рынке электроэнергии. Наличие значительного резерва электрогенерирующих мощностей дает возможность осуществлять в текущем десятилетии экспорт без наращивания новых мощностей, но при условии осуществления мероприятий по замене физически изношенного генерирующего оборудования более современным. Такая замена, сочетающаяся с некоторым увеличением установленной мощности, экономически более выгодна, чем ввод новых мощностей. В последующем для обеспечения экспорта, а также для покрытия внутренней потребности в электроэнергии потребуются ввод новых мощностей.