

экономических интересов страны за ее пределами, в содействии социально-экономическому развитию страны, в содействии увеличению своей конкурентоспособности в мире, обеспечению своей безопасности.

Грамотная экономическая дипломатия, проводимая страной, позволяет пользоваться преимуществами ведения международного бизнеса. Как и любое государство, Республика Армения придает большое значение своей экономической дипломатии. Министерство иностранных дел пытается увеличить экономическую составляющую через свои дипломатические представительства и посольства.

Определенные шаги были предприняты РА, но, к сожалению, как бы правительство ни пыталось представить миру Армению привлекательной с точки зрения экономических инвестиций страной, опыт показывает, что без внедрения новых инструментов, используемых для достижения этой цели, невозможно добиться серьезных результатов. Посольства РА должны иметь четкое представление о рынках и экономике стран, в которых они расположены, иметь определенную информацию о компаниях, которые могут быть потенциальными инвесторами. Также важно расширять экономические отношения путем подписания международных соглашений. Посольствам Армении предстоит серьезная работа в этом направлении.

В настоящее время РА заинтересована и активно сотрудничает с Европейским союзом, а также в рамках Евразийского экономического союза, как полноправного члена, пытается получить экономическую выгоду, используя инструменты и механизмы экономической дипломатии. Однако на сегодняшний день в Армении существует ряд внутренних проблем, препятствующих достижению полноценных результатов в сфере экономической дипломатии, в частности, Армения не имеет конкурентоспособной национальной экономики, то есть не обеспечивает, не экспортирует на мировые рынки такой продукт, который по своему качеству смог бы конкурировать с известными брендами.

Исходя из этого, Армения может предложить иностранным производителям решить все эти задачи самостоятельно, взамен на дешевую рабочую силу. Проблема, однако, в том, что сегодня многие страны предлагают дешевую рабочую силу и с гораздо более выгодных позиций, чем Армения. В результате попытки правительства развивать национальную экономику с помощью других государств не реализуются в полной мере, потому что ничего, кроме проблем, страна не предлагает потенциальному инвестору. Наряду с этим оказывает влияние и геополитический фактор, налоговая политика и ряд других предпосылок.

Следовательно, даже если армянские дипломаты наделены глубочайшими дипломатическими знаниями и навыками, ожидать больших результатов, пока не будут решены внутренние проблемы, не представляется возможным.

Список использованных источников

1. Зонова, Т. В. Современная модель дипломатии. Истоки становления и перспективы развития: учебник / Т. Зонова. – Москва : РОССПЭН, 2003. – 336 с.
2. Попов, В. И. Современная дипломатия: теория и практика: курс лекций / ДА МИД РФ. – Москва : «Научная книга», 2000. – 576 с.
3. Хасбулатов, Р. И. Экономическая дипломатия : учебник и практика на бакалавриат и магистратуру. – Гриф УМО ВО, 2018. – 282 с.

УДК 620.9

ТРАНСФОРМАЦИЯ БЕЛОРУССКОЙ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ В РАМКАХ ФОРМИРОВАНИЯ ОБЪЕДИНЕННОГО РЫНКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Юркевич О.И., асп.

*Белорусский государственный университет,
г. Минск, Республика Беларусь*

Реферат. В статье рассматриваются предстоящие Республике Беларусь в ближайшие годы этапы трансформации Белорусской энергосистемы, обусловленные

достигнутыми союзными соглашениями. Подробно рассмотрен первый этап трансформации – создание внутреннего оптового рынка электрической энергии, необходимый для функционирования объединенного рынка союзного государства.

Ключевые слова: энергетика, электроэнергетика, электроэнергия, оптовый рынок электроэнергии, интеграция, рынок энергоресурсов.

Одной из основных стратегических целей развития Евразийского Союза (далее – ЕАЭС) является объединение рынков энергетических ресурсов. В соответствии с Договором о ЕАЭС одним из основных принципов формирования общих рынков энергетических ресурсов является обеспечение рыночного ценообразования на энергетические ресурсы и обеспечение развития конкуренции на общих рынках энергетических ресурсов. Помимо того, Договором о создании Союзного государства также предусмотрено функционирование объединенной энергетической системы. В соответствии с союзной программой, утвержденной в рамках реализации положений данного договора интеграционным Декретом глав Республики Беларусь и Российской Федерации, объединенный рынок электрической энергии Союзного государства заработает с 1 января 2024 года. Данной программой в Республике Беларусь предусмотрено создание внутреннего оптового рынка электроэнергии, необходимого для функционирования объединенного рынка Союзного государства. Таким образом, с учетом достигнутых союзных соглашений в ближайшие годы Белорусской энергосистеме предстоит многоэтапная трансформация от создания внутреннего оптового рынка электроэнергии до формирования рынка мощности, разделения монопольных и конкурентных видов деятельности.

Трансформация Белорусской энергосистемы предполагает несколько этапов (рисунок 1), каждому из которых будет предшествовать серьезная работа по совершенствованию работы энергосистемы, реализации механизмов функционирования рынка и унификации национальных законодательств.



Рисунок 1 – Предстоящие этапы трансформации Белорусской энергосистемы

На первом этапе предполагается создание внутреннего оптового рынка электрической энергии Республики Беларусь с учетом национальных интересов и особенностей Белорусской энергосистемы с сохранением существующей структуры электроэнергетической отрасли и управляющей роли ГПО «Белэнерго». Поскольку данный этап, необходимый в целях функционирования объединенного рынка союзного государства, предстоит республике в ближайшей перспективе, остановимся на нем подробнее.

Субъектный состав оптового рынка будет представлен продавцами и покупателями электрической энергии, оператором оптового рынка и системным оператором.

В качестве продавцов электроэнергии выступят энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго», государственное предприятие «Белорусская АЭС» и ГПО «Белэнерго» (при импорте энергии). Продавцы будут обязаны продавать на оптовом рынке электрическую энергию, производимую электростанциями, перечень которых будет определен Министерством энергетики.

В качестве покупателей электроэнергии выступают энергоснабжающие организации, входящие в состав ГПО «Белэнерго», и ГПО «Белэнерго» (при экспорте энергии).

Оператор оптового рынка по договорам купли-продажи будет приобретать электрическую энергию у продавцов. При этом электроэнергия на оптовом рынке будет приобретаться по наименьшей стоимости ее выработки (по переменным затратам), условно-постоянные затраты будут компенсироваться в виде основной платы за мощность.

Далее оператор оптового рынка с учетом основной платы за мощность будет реализовывать электрическую энергию по договорам комиссии энергоснабжающим организациям, входящим в состав ГПО «Белэнерго», и ГПО «Белэнерго» (для целей экспорта).

Порядок формирования тарифов на электрическую энергию, производимую для продажи на оптовом рынке, будет определен Министерством антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь.

Тарифы на электрическую энергию, производимую для продажи на оптовом рынке государственным предприятием «Белорусская АЭС» должны обеспечивать полное возмещение атомной электрической станции затрат на производство электрической энергии, налоговых и неналоговых платежей, а также средств, требуемых для расширенного воспроизводства.

Тарифы на электрическую энергию, производимую для продажи на оптовом рынке РУП-облэнерго, будут рассчитываться для каждой единицы генерирующего оборудования в зависимости от режима работы и должны обеспечивать возмещение топливных затрат на производство электрической энергии и получение прибыли.

Системный оператор будет осуществлять единое оперативно-диспетчерское управление, планировать и управлять режимами работы оборудования, обеспечивать баланс мощности энергосистемы в реальном времени. Системным оператором на оптовом рынке выступит ГПО «Белэнерго».

На оптовом рынке будет осуществляться централизованная торговля электрической энергией на сутки вперед и для урегулирования отклонений. Торговля на сутки вперед производится оператором оптового рынка и системным оператором путем проведения конкурентного отбора. Продавцы формируют и направляют оператору оптового рынка ценовые заявки по каждой единице генерирующего оборудования с учетом возможных режимов работы. Покупатели формируют ценопринимающие заявки, согласовывают их с системным оператором и направляют оператору оптового рынка.

Оператор оптового рынка производит конкурентный отбор в следующей приоритетности:

1) электрическая энергия, произведенная режимными генераторами (т.е. оборудованием, включенное состояние которого обязательно для обеспечения надежности энергосистемы);

2) электрическая энергия, произведенная атомной электростанцией;

3) электрическая энергия, произведенная единицами генерирующего оборудования, работающими по теплофикационному режиму, при котором производство электроэнергии определяется необходимым количеством отпуска тепловой энергии от данного оборудования;

4) электрическая энергия, произведенная единицами генерирующего оборудования исходя из критерия наименьшей цены.

По результатам торговли на сутки вперед для каждого часа суток рассчитывается цена электроэнергии на оптовом рынке, определяются торговые графики продавцов и покупателей, формируется список очередности единиц генерирующего оборудования на загрузку и разгрузку. Средняя цена на покупаемую энергию определяется как отношение суммы стоимостей электроэнергии по каждой единице оборудования к суммарному количеству продажи электроэнергии.

В режиме реального времени системный оператор обеспечивает управление режимом работы в соответствии с результатами торговли на сутки вперед.

По результатам фактических данных коммерческого учета для каждого участника рынка рассчитываются величины и цены отклонений за каждый час прошедших суток – производится централизованная торговля при урегулировании отклонений. Каждый участник оптового рынка может как продавать, так и покупать отклонения в зависимости от их фактического направления.

Описанную схему организации оптового рынка можно отнести к модели вертикально

интегрированного рынка. При этом несмотря на наличие основных элементов оптового рынка, субъекты оптового рынка по-прежнему совмещают конкурентные и монопольные виды деятельности. При указанной организации рынка куплю-продажу электрической энергии можно отнести к конкурентному виду деятельности (условно, с учетом обозначенной приоритетности конкурентного отбора), однако распределение, передача электроэнергии и оперативно-диспетчерское управление, осуществляемое энергоснабжающими организациями и ГПО «Белэнерго» остаются монопольными видами деятельности.

Кроме того, субъектный состав участников рынка предполагает только существующий состав энергосистемы с созданием дополнительного звена – оператора оптового рынка, при этом на рынке отсутствуют как продавцы, так и покупатели энергии, не входящие в ГПО «Белэнерго». Таким образом, создание оптового рынка в данном виде позволяет номинально выполнить обязательства по частичной либерализации рынка, не изменяя действующей структуры энергосистемы и не формируя конкурентный рынок электроэнергии.

Можно сделать вывод, что в ближайшее время изменения для энергосистемы будут достаточно незначительными: действующая организационная структура Белорусской системы и система тарифообразования на электроэнергию останутся неизменными, распределение, передача электроэнергии и оперативно-диспетчерское управление остаются монопольными видами деятельности и только продажу электроэнергии можно будет охарактеризовать как условно конкурентную.

Тем не менее, основываясь на международном опыте объединения рынков электроэнергии, можно утверждать, что Белорусской энергосистеме для функционирования объединенного рынка электроэнергии Союзного государства и объединенного рынка энергетических ресурсов ЕАЭС предстоит более глубокая трансформация с расширением субъектного состава участников, обеспечением несомещения участниками рынка монопольных и конкурентных видов деятельности и формированием соответствующей системы тарифообразования на рынке электроэнергии.

Список использованных источников

1. Зорина, Т. Г. Тарифная политика на энергоресурсы в странах ЕАЭС / Т. Г. Зорина, О. И. Юркевич // Научные труды Белорусского государственного экономического университета. – Минск : БГЭУ, 2022. – Вып. 15. – С. 182–189.
2. Мигранян, А. Общий рынок энергоресурсов в ЕАЭС: специфика правовой и институциональной модели / А. Мигранян // Геоэкономика энергетики. – 2019. – № 2. – С. 115–127.

УДК 334.021

РАЗВИТИЕ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В СУБЪЕКТАХ МАЛОГО ПРЕДПРИНИМАТЕЛЬСТВА, ПРОИЗВОДЯЩИХ ОБУВЬ

Мирзаев К.Н., базовый докторант, Рашидов Р.А., к.э.н, доц.

*Наманганский инженерно-технологический институт,
г. Наманган, Республика Узбекистан*

Реферат. В статье дана оценка реформ в рамках инновационной политики в области обувной промышленности, предложены направления развития и выделены внутренние факторы, влияющие на формирование рынка.

Ключевые слова: инновационная деятельность, обувная промышленность, субъекты малого предпринимательства.

На сегодняшний день состояние внедрения инновационной деятельности в производство в субъектах малого предпринимательства, производящих обувь, нельзя назвать удовлетворительным. Многие малые предприятия по производству обуви неконкурентоспособны, производимая ими обувь не в полной мере соответствует требованиям мирового стандарта, а технологии производства физически устарели. В таких условиях важную роль играет инновационная политика страны, направленная на поддержку