

ИНТЕГРАЦИОННЫЕ ПРОЦЕССЫ В ЦЕНТРАЛЬНОЙ АЗИИ КАК ФАКТОР ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Баетов Б.И., Архангельская А.В.

КНТЦ «Энергия», Бишкек, Кыргызстан, ekr.info@gmail.com

Аннотация: Рассмотрены интеграционные процессы в сфере экономической и экологической безопасности в странах Центральной Азии.

Ключевые слова: электростанция, пиковая мощность, электроэнергия, кредиторская задолженность, топливно-энергетический ресурс.

INTEGRATION PROCESSES IN CENTRAL ASIA ASIA AS A SECURITY FACTOR ENERGY SECURITY

Baetov B.I., Arkhangelskaya A.V.

Kyrgyz scientific and technical center "Energy", Bishkek, Kyrgyzstan

Annotation: Integration processes in the sphere of economic and environmental security in Central Asian countries are considered.

Key words: power plant, peak capacity, electricity, accounts payable, fuel and energy resource.

Со времени обретения суверенитета и развития рыночных отношений в электроэнергетике государств Центральной Азии сложилась тяжелая и во многом противоречивая ситуация. В результате низкого уровня выполнения договорных обязательств и неплатежей потребителей за поставленную им электро- и тепло-энергию и связанных с ними дебиторской и кредиторской задолженностей, как на национальном, так и межгосударственном уровнях снизилась эффективность и надежность работы энергосистем, входящих в Объединенную энергосистему Центральной Азии (ОЭС ЦА).

Распределение мощностей на электростанциях региона в период формирования ОЭС ЦА в рамках Союза строилось по принципу базирования их на имеющемся гидропотенциале рек и топливно-энергетических ресурсах. Границы спроса и предложения электроэнергии не совпадали с границами республик. Так, энергосистемы северных и центральных областей Казахстана работали параллельно с прилегающими энергосистемами России, а южные энергосистемы – с ОЭС Средней Азии. При этом гидроэлектростанции (ГЭС)

Кыргызстана и Таджикистана использовались в качестве пиковых мощностей для энергосистемы Казахстана, Узбекистана и Туркмении, а тепловые электростанции (ТЭС) этих республик покрывали базовый внутренний спрос.

Таким образом, обеспечивались оптимальный режим работы ГЭС и ТЭС в ОЭС ЦА и слаженное функционирование топливно-энергетических отраслей и водохозяйственных комплексов региона. В последние годы этот отлаженный механизм нарушен из-за того, что межведомственные противоречия переросли в межгосударственные.

В настоящее время развитие и эффективное функционирование топливно-энергетического комплекса как Кыргызстана, так и других центральноазиатских государств во многом зависит от решения задач, обеспечивающих согласованное взаимовыгодное сотрудничество по формированию в регионе сбалансированного рационально-функционирующего энергетического рынка. Это позволит оптимизировать режим работы ГЭС, ТЭС, нефтеперерабатывающих и угледобывающих предприятий, обеспечить эффективное использование генерирующих мощностей станций как в суточном, так и годовом режиме [2].

Вся история развития электроэнергетики наглядно подтверждает технологическую и экономическую целесообразность интеграции малых и больших энергосистем в глобальные энергообъединения. Примером могут служить такие крупные электроэнергетические объединения, как UCTE, Nordel, CENTREL, а также североамериканские объединения (США, Канада).

В настоящее время перед государствами Центральной Азии стоит [3] проблема поиска новых путей интеграции и сотрудничества, развития экспортного потенциала республик, обеспечения экономической и экологической безопасности региона. Важнейшим фактором оздоровления экономики и укрепления положения постсоветской Центральной Азии в мировом сообществе является экономическая интеграция государств, так как Центральная Азия обладает выгодным геополитическим положением, занимая срединное положение между европейскими, азиатскими и ближневосточными странами.

В перспективе Союз центральноазиатских государств может сыграть роль «моста» и вести открытую позитивную политику со всем мировым сообществом. Для этого необходимо осуществить структурную перестройку в экономике, развить инфраструктуру и конкурентоспособные экспортные производства.

Набирающий темпы интеграционный процесс имеет довольно хорошие перспективы, которые обусловлены исторической, географической, культурной и языковой общностью при сохранении национального своеобразия, государственного суверенитета и политической независимости. Здесь главную

роль играют уникальные и достаточные природные ресурсы, производственный и трудовой потенциал.

Однако рациональное использование огромных природных ресурсов и производственных мощностей требует соответствующих финансовых вливаний. Иными словами, одним из главных ограничивающих условий развития экономик и интеграционных процессов является недостаток инвестиций.

В этих условиях хозяйствующим субъектам государств Центральной Азии необходимо объединяться в корпорации, консорциумы, создавать финансово-промышленные группы для совместного использования преимуществ своих экономик, таких как самообеспеченность региона всеми видами минерального и сельскохозяйственного сырья, достаточно крупный производственный потенциал, позволяющий при соответствующей кооперации организовать производство конкурентоспособной продукции; возможность совместного и наиболее рационального использования водных и топливно-энергетических ресурсов, достижения экологической безопасности региона и др.

В связи с этим главной целью экономической интеграции должно стать совместное и комплексное использование природных ресурсов, производственного и интеллектуального потенциала на основе преимуществ межгосударственного разделения труда, специализации и кооперирования производства, стабилизации и оживления экономик, повышения уровня жизни населения.

Одной из основных задач, решение которых необходимо в процессе реализации вышеперечисленных целей, является создание единого рынка энергоресурсов. Таким образом, насущный вопрос состоит в необходимости определения основных принципов рационального использования водно-энергетических ресурсов в бассейнах рек, пересекающих границы государств – стран Центральной Азии.

В соответствии с Национальной энергетической программой КР на 2008-2010 гг. и Стратегией развития ТЭК на период до 2025г, стратегическими задачами межгосударственного сотрудничества по созданию рынка энергоресурсов определены:

- сохранение и дальнейшее развитие существующих энергетических связей в рамках СНГ, ЕврАзЭС, ШОС и других;
- участие в развитии интеграционных процессов в области освоения и разработки водных и топливно-энергетических ресурсов, повышение эффективности их использования;
- участие в создании и совершенствовании нормативно-правовой базы по совместному освоению водных и топливно-энергетических ресурсов, совместному

использованию водохозяйственных и энергетических объектов, в том числе нефте- и газопроводов;

- обеспечение энергетической и экологической безопасности в Центральноазиатском регионе.

Реализация поставленных задач требует развития внешней энергетической политики по следующим направлениям:

- укрепление позиции Кыргызской Республики в формировании регионального энергетического рынка и максимально эффективной реализации экспортной возможности энергетического сектора;

- обеспечение недискриминационного режима внешнеэкономической деятельности в энергетическом секторе, доступа для энергетических компаний к рынкам энергоносителей, зарубежным финансовым рынкам, передовым технологиям энергетического производства;

- содействие привлечению на взаимовыгодных условиях инвестиций международных финансовых организаций;

- продвижение принципов энергоэффективности и устойчивого развития, а также подписанных Международных конвенций, протоколов и Договора энергетической хартии;

- получение наибольшей выгоды для Кыргызской Республики от внешнеэкономической деятельности;

- поддержка новых форм международного энергетического бизнеса в ТЭК.

Стратегически важным является укрепление позиции Кыргызстана на региональном рынке электроэнергии и мощности с тем, чтобы в прогнозный период 2011-2025 гг. максимально реализовать экспортные возможности гидроэнергетики республики и внести вклад в обеспечение энергетической безопасности [1].

На повестке дня стоит вопрос о строительстве новых и реконструкции имеющихся генерирующих мощностей, дальнейшем развитии и совершенствовании сетей.

Законы Кыргызской Республики «Об особом статусе каскада Токтогульских гидроэлектростанций и национальной высоковольтной линии электропередач», «О строительстве и эксплуатации Камбаратинских гидроэлектростанций 1 и 2», Постановление Жогорку Кенеша Кыргызской Республики «О внесении изменений в пункты 2 и 3 третьего этапа и об утверждении четвертого этапа Программы разгосударствления и приватизации акционерного общества «Кыргызэнерго», соглашения между правительствами Российской Федерации и Кыргызской Республики о развитии сотрудничества в области

электроэнергетики и о строительстве Камбаратинской ГЭС-1 как раз и позволяют решать эти вопросы в среднесрочной перспективе [4].

В этом плане основным инвестиционным проектом является строительство Камбаратинских ГЭС 1 и 2 общей мощностью 2260 МВт и среднегодовой выработкой электроэнергии более 6 млрд.кВт.ч.

Ввод в работу Камбаратинских ГЭС позволит использовать Токтогульский гидроэнергетический узел как в энергетическом, так и в ирригационном режиме в интересах всех центрально-азиатских республик. В ближайшей перспективе приоритетной задачей является завершение строительства и ввод в действие Камбаратинской ГЭС-2, строительство которой ведется с перерывами с 1986 года. В более долгосрочной перспективе – дальнейшее освоение гидроэнергетического потенциала реки Нарын путем строительства Камбаратинской ГЭС-1 (1900 МВт), гидроэлектростанций в верхнем течении реки Нарын. При благоприятных условиях на инвестиции возможно строительство Сары-Джазских ГЭС (1000-1200 МВт).

Для увеличения передачи электроэнергии на север республики разработаны планы строительства подстанций 500 кВ «Датка» на юге и «Кемин» на севере, ЛЭП 500 кВ «Датка-Кемин». Эти объекты позволяют выполнить выдачу мощности Камбаратинских ГЭС, создать новое кольцо 500 кВ, которое обеспечит полную энергобезопасность и надежное электроснабжение не только Кыргызской Республики, но и Центральной Азии в целом.

Экономический рост, обеспеченный строительством каскада Камбаратинских ГЭС, может составить от 12 до 14%.

Строительство каскада Камбаратинских ГЭС позволит республике получить высокий международный кредитный рейтинг и стать крупнейшим экспортером электроэнергии в регионе с возможностью экспорта до 9 млрд.кВт.ч электроэнергии ежегодно.

Еще один вопрос, которому следует уделить внимание, это вопрос защиты интересов Кыргызстана в рамках рационального использования водно-энергетических ресурсов Центральной Азии. Так, на встрече президентов Центральноазиатских государств 28 апреля 2009 года Президент Кыргызской Республики К. Бакиев поднял вопросы выработки взаимоприемлемых решений в сфере обеспечения водно-энергетическими ресурсами стран Центральной Азии, сохранения зоны формирования крупнейших рек Сырдарьи и Амударьи, сокращения ледников, реформирования Международного фонда спасения Арала, компенсации за услуги по накоплению воды, создания многосторонних комиссий по интегрированному управлению водными ресурсами.

В связи с этим необходимо продолжить работу по созданию международного водно-энергетического консорциума (МВЭК).

Создание и работа консорциума обеспечит более эффективное и комплексное использование водно-энергетических ресурсов в регионе на взаимовыгодной экономической основе для всех стран ЦА.

Однако, к сожалению, позиции государств ЦА сейчас во многом расходятся в вопросах определения возлагаемых на консорциум целей и задач, не обозначены функции, которыми он должен быть наделен, а также не очерчены границы его деятельности и не ясны учредители консорциума.

Вопросы рационального использования водно-энергетических ресурсов неразрывно связаны с сохранением климата, улучшения его сегодня имеет наибольшую ценность для здоровья современников.

В настоящее время уровень состояния энергетики является определяющим фактором успешного социально-экономического развития любой страны.

Развитие и эффективное функционирование энергетической отрасли во многом зависит от решения вышеназванных проблем, тормозящих развитие функционирования энерго-отрасли. Устранение проблем и принятие приведенных мер повысят энергетическую безопасность страны и эффективное использование существующих энерго мощностей.

В целом программа мер по развитию энергетической отрасли реальна и осуществима при государственной поддержке.

Таким образом, учитывая все трудности, странам Центральной Азии необходимо продолжить активное участие в проектах международных организаций, касающихся интегрированного управления водно-энергетическими ресурсами, создания единого рынка электроэнергии и обеспечения экономической, энергетической и экологической безопасности региона.

Использованная литература

1. Национальная Энергетическая Программа КР на 2008-2010гг. и стратегия развития ТЭК на период до 2025г. В.М. Касимова, Д.И. Дикамбаев, Б.И. Баетов и др.
2. Касимова В.М Основы антикризисного управления в энергетике Кыргызской Республики. – Бишкек: «Инсанат», 2009.
3. Сборник межгосударственных документов, регламентирующих основы взаимоотношений при организации параллельной работы энергосистем государств-участников СНГ: – М., 2000.
4. www.mpe.gov.kg

