

СОВРЕМЕННОЕ ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ ЭНЕРГОСЕКТОРА КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

В статье исследуются вопросы финансового состояния энергетического сектора республики, из-за наступившего инвестиционного кризиса.

Ключевые слова: энергосектор, реки Кыргызстана, гидроэнергетика, запасы органического топлива, энергодефицитная страна.

CURRENT FINANCIAL CONDITION OF THE ENERGY SECTOR OF THE KYRGYZ REPUBLIC

The article examines the question of the financial condition of the energy sector of the country, due to the come of the investment crisis.

Keywords: energy sector, Kyrgyzstan river hydro, fossil fuel reserves, energy-deficient country.

Энергетический потенциал рек Кыргызстана составляет от 140 до 160 млрд. кВтч в год и является основой гидроэнергетики. Однако тот факт, что Кыргызстан обеспечен большим объемом гидроэнергетического потенциала, еще не говорит о самодостаточности энергоресурсов в стране. К сожалению, в настоящее время гидроэнергетический потенциал страны освоен только на 10%.

Прогнозные запасы органического топлива находятся в труднодоступных горных районах, так как добываемый объем топлива обеспечивает потребности республики в угле на 4,04%, нефти на 2,49%, газа на 0,29%.

Производимая электроэнергия на ГЭС обеспечивает потребности в энергоресурсах на 53,6%. Для покрытия потребности страны почти 40% топлива импортируется из соседних государств. Сюда входят и нефтепродукты, которые пока незаменимы электроэнергией от ГЭС.

Иначе говоря, наша страна энергодефицитная, и, не зная информацию о топливно-энергетическом балансе страны, многие жители, а также лица, принимающие решения, уверены, что Кыргызстан может обеспечить свою энергетическую независимость от соседних государств. Между тем, необходимо принимать решения, как обеспечить свою энергетическую безопасность и вывести страну из энергетического и одновременно экономического кризиса в энергосекторе страны.

Местным самоуправлениям следует вести работу с каждым потребителем, населением по разумному потреблению электроэнергии. Кроме этого настало время внедрения системы международных стандартов по энергетическому менеджменту на всех предприятиях и организациях с внесением на рассмотрение Жогорку Кенеша дополнений и поправок в существующий Закон «Об энергосбережении».

Для обеспечения разумной как внешней, так и внутренней энергетической политики государства, Правительству КР с привлечением отечественных ученых и специалистов разработать Концепцию энергетической политики КР, Национальную стратегию энергетической безопасности страны и регионов, Государственную программу энергоэффективности экономики и энергосбережения в КР.

Более 80 процентов электроэнергии в республике вырабатывается гидроэлектростанциями каскада Токтогульских гидроэлектростанций. Выработка остальной электроэнергии осуществляется тепловыми электростанциями. При этом доля малой и средней энергетики в общем объеме выработки незначительна. В Кыргызстане с ростом энергопотребления стал остро ощущаться дефицит электроэнергии. Возможности существующих станций по выработке электроэнергии по ряду объективных причин снижаются (износ оборудования, моральное устаревание оборудования, трудности с техническим обслуживанием электрических станций и т.д.). Наибольший дефицит электрической энергии ощущается в сельских и горных местностях. В связи с этим существует необходимость поиска путей стабилизации ситуации по обеспечению населения электроэнергией. Одним из наиболее быстрых и эффективных способов увеличения энергетического потенциала является развитие малой и средней энергетики, в том числе нетрадиционных возобновляемых источников энергии (НВИЭ).

Дефицит электроэнергии создается также от потерь от общего производства электроэнергии удельный вес, которого составляет примерно 30%, или равен потреблению электроэнергии в отраслях сельского хозяйства и социальной сферы вместе взятых. Потери состоят из технических (18%) и коммерческих потерь (13%).

Технические потери являются следствием того, что энергосистема не располагает достаточными финансовыми ресурсами для замены изношенных оборудования.

Коммерческие потери образовались из-за хищения электроэнергии предприятиями в сфере услуг и общепита, а также населением в зимний период.

За последние годы сократился экспорт электроэнергии в зарубежные страны на 5%. Зарубежными крупными потребителями электроэнергии являются Россия и Казахстан. Узбекистан взял курс на самодостаточность и проводит политику полного прекращения импорта электроэнергии.

Сегодня Таджикистан заканчивает три крупные ГЭС совместно с Иранскими и российскими инвесторами, и намерен конкурировать с нами и отвоевывать казахские рынки.

Россия - использует традиционно все виды энергетических ресурсов, которыми она достаточно богата.

Казахстан - использует в качестве основного энергетического топлива - уголь, и с появлением в последние годы достаточно больших запасов углеводородов.

Узбекистан - в качестве основного энергетического топлива предполагает использовать уголь, а природный газ предполагается экспортировать.

Таджикистан - в качестве основного энергетического источника предполагает гидро-энергетические ресурсы.

Кыргызстан - в качестве основного энергетического источника предполагает также использовать гидроэнергетические источники.

Китай - (СУАР) имеет автономную энергосистему и дефицита почти не испытывает. Перед нами стоит проблема, сможем ли мы заниматься экспортом электроэнергии в будущем. В настоящее время Кыргызстан может ежегодно производить 15 млрд. кВт/ч, из них на экспорт в пределах 2,5-3,0 млрд. кВт/ч.

Финансово-экономические особенности функционирования энергосистемы, основанные на том, что произведенная товарная продукция потребляется в тот же интервал времени, дает возможность судить, насколько обоснованы существующие тарифы на электрическую и тепловую энергию, достаточна ли прибыльность средств, вложенных в производство.

Было осуществлено значительное повышение тарифов на электро- и теплоэнергию, но из-за несоответствия и значительного отставания их от темпов инфляции, изменения курса национальной валюты, роста цен во всех отраслях экономики республики, в странах СНГ и на мировом рынке, а также из-за высокого уровня коммерческих потерь, хищений и неплатежей технико-экономические и финансовые показатели АО «Кыргызэнерго» не улучшились. Сегодня долги перед вырабатывающими станциями системой высоковольтных

линий электропередачи превысили 7 млрд. сом, а в 2001 г. перед началом реструктуризации «Кыргызэнерго», когда единую энергетическую систему разделили на несколько самостоятельных хозяйствующих субъектов, общие долги едва составляли более 1 млрд. сом, то есть за пять лет долг возрос в 7 раз.

Известно, что гордость Кыргызстана - мощнейшие гидроэлектростанции, которые без соответствующего финансирования не могут нормально и эффективно работать.

Дебиторская задолженность потребителей; 2 млрд. 7 (32 млн. сом). Распредкомпании за эти годы в одностороннем порядке фактически незаконно списали около 25 млн. долл. США. Только по кредиторским обязательствам долг энергетиков составляет 5,3 млрд. сом. За последние пять лет резко сократились налоговые поступления. К примеру, если в 2003 г. энергокомпания перечисляла в госказну в виде налогов 623 млн. сом, то в 2005 г. эта цифра сократилась в 3 раза. На 1 сентября 2006 г., долг энергетиков по налогам составляет более 1 млрд. сом.

В настоящее время задолженность электрокомпаний перед бюджетом составляет 2,6 млрд. сом, в то же время платежи бюджетных учреждений осуществляются нерегулярно и их долг составляет 185 млн. сом, а их кредиторская задолженность достигла 13,68 млрд. сом, дебиторская 12,36 млрд. сом

Для создания благоприятных условий и улучшения работы энергосистемы необходимо принять меры по решению проблемы неплатежей и снижению коммерческих потерь до минимума (до 3-5 %), а также снижения и недопущения превышения внутренней дебиторской задолженности. Для этого необходимо предпринять следующие меры: повсеместно установить приборы учета; постоянно совершенствовать системы начисления и взимания платы; решить вопросы погашения долгов бюджетных организаций в срок не более дней; принять соответствующие нормативные акты, предусматривающие поощрение для дисциплинированных потребителей и наказание для нарушителей.

Для уменьшения хищений институтом автономии и информационных технологий НАН КР разработана автоматизированная дистанционная система учета потребления электроэнергии путем модернизации существующих индукционных счетчиков, которая позволяет считывать объемы электропотребления с расстояния до 50 метров, даже сквозь бетонную стену.

«Чудо пульт» обслуживает 1500 электросчетчиков, что примерно втрое больше нынешней контрольной нормы выработки. «Чудо пульт» не беспокоит абонентов, набрал номер счетчика и на табло загораются все данные с введением в электронную память.

С 2009 г. Майлуу-Сууйский электроламповый завод возобновил свою работу и выпускает энергосберегающие лампы, которые в несколько раз меньше потребляют электроэнергии и служат от 6 до 8 тыс. часов, вместо 1200 часов лампы накаливания.

Инвестиционная деятельность в электроэнергетике это решающий способ кардинального повышения эффективности производства. Осуществляя программу капитального строительства и технического перевооружения электроэнергетической отрасли, необходимо стремиться, не просто обеспечить ввод или восстановление генерирующих мощностей, но и заботиться при этом о кардинальном улучшении, управления в новых экономических условиях и о существенном повышении экономичности энергопроизводства. Без этого не решить ни одной из задач, которые ставит общество: качество, комфортность, доступность энергоснабжения, оптимизация тарифов и минимизация влияния на окружающую среду.

Критерием эффективности тех или иных инвестиций в электросетевые объекты должен являться минимум стоимости электроэнергии у потребителей. Стоимость электроэнергии для потребителя будет наименьшей, если сумма оплаты производства электроэнергии и услуг электросети будет минимальна. С точки зрения потребителей альтернативой сетевому строительству является дополнительное сооружение местных источников электро-снабжения.

Таким образом, задача обоснования целесообразности сооружения сетевого объекта и выбора наилучшего варианта выполнения должна производиться по критерию относительной эффективности.

В основе экономического развития любого государства лежат три фактора экономического роста: природные ресурсы, трудовые ресурсы и средства производства

Известно, что из-за отсутствия крупных месторождений нефти и газа Кыргызская Республика получает большую часть природного газа и горюче-смазочных материалов из Узбекистана, Казахстана и России. Снабжение предприятий народного хозяйства дорогостоящим импортным топливом отрицательно сказывается на экономике страны и понижает энергетическую безопасность страны.

Оценка реального положения в топливно-энергетическом секторе Республики показывает, что решение такой сложной проблемы может быть достигнуто в результате строительства крупных ГЭС, ускоренного освоения угольных месторождений и развития альтернативной энергетики. Также необходимо развивать гелиоэнергетику (солнечные печи, параболические концентраторы, фото батареи), гидроэнергетику (мини и микро ГЭС на малых горных реках), ветроэнергетику (автономные генераторы; генераторы, работающие параллельно с сетью), водородной энергетики (водородные двигатели, топливные элементы), биотоплива (получение биодизеля, метана и синтез газа). Несмотря на очевидную привлекательность таких источников энергии, сегодня капитальные и эксплуатационные затраты значительно превышают показатели по сравнению с традиционными источниками энергии. В связи с такими ограничениями, только малые ГЭС, возводимые в отдаленных районах на горных реках, смогут внести вклад в решение энергетической проблемы.

В энергетике внедряются проекты по усилению надежности энергоснабжения и повышению экспортного потенциала энергетической отрасли (Камбаратинская ГЭС-2, завершение разработки ТЭО строительства Камбаратинской ГЭС-1, строительство Верхне-Нарынского каскада ГЭС, строительство ВЛ 500 кВ «Кемин-Алматы»). Будут продолжены работы по проекту ВЛ 500 кВ «Датка-Худжент» (Проект «CASA-1000»). Стратегические проекты в сфере энергетики будут направлены на повышение уровня энергетической безопасности страны и рост экспортного потенциала. Данные проекты, общей стоимостью 4708,7 млн. долл., обеспечат занятость среди населения около 18 тыс. рабочих мест.

Угольная отрасль в настоящее время находится в сложной ситуации. Карьерные запасы угля очень незначительны и они фактически остались лишь в Кара-Кече, остальной уголь подзем работала рентабельно, нужна масштабная добыча с применением современной техники, а это требует больших объемов инвестиций. Проблема в угольной промышленности еще и с рынком сбыта. Например, в 1979 г. угольные предприятия республики производили рекордный объем угля - около 4,5 млн. т и большую часть реализовывали в Узбекистан и Таджикистан. Сравнительно низкие темпы развития угольной промышленности Кыргызстана обусловлены экономической кризисной ситуацией и существованием объективных факторов:

- высокой капиталоемкостью, то есть для строительства среднего горного предприятия требуются сотни миллионов долл. США;
- значительным сроком окупаемости (5-8 лет);
- повышенным риском инвестирования;
- большими транспортными затратами из-за отдаленности от поставщиков материальных ресурсов и потребителей продукции;
- сложностью маркетинга, прогноза конъюнктуры и колебанием цен;
- большими затратами на обустройство территории недр использования;
- многоплановым техногенным воздействием на природные объекты, повышающим нагрузку на экологию и др.

В горнодобывающих, в том числе, угледобывающих отраслях, имеется сложный многофакторный риск (геологический, технологический, финансовый), что автоматически повышает дополнительные капитальные и эксплуатационные ресурсы.

В заключении можно сказать, что ситуацию может исправить привлеченные инвестиции адресным путем. В последнее время сотрудничество в области энергетики и природных ресурсов интересует восточных стран, как Япония, отношения с которой являются для Кыргызстана приоритетными. Взаимоотношения нашей суверенной республики с этой страной начались 20 лет назад, в 1992г. В 2004г. в Бишкеке было открыто японское посольство. Хотя объем товарооборота с Японией в 2011г. составил всего 2,5%, а объем инвестиций - 200 тыс. долларов, имеется большой потенциал для сотрудничества.

Главное создать взаимоприемлемые условия для притока японских инвестиций и деятельности японских компаний. Так как сотрудничество в области энергетики и природных ресурсов является стратегическим для обеих стран. В этих целях 4 мая 2012 года Кыргызская Республика с Японией подписали два межведомственных соглашения в сферах энергосбережения и горнорудной промышленности. В деле энергосбережения и повышения энергоэффективности специалисты страны восходящего солнца могут многому научить, поскольку сфера энергетики там действует на основе высоких технологий. Но пока подписан лишь протокол о намерениях между Минэнергопромом КР и Организацией по разработке новых энергетических и промышленной технологий Японии (NEDO).

Литература:

1. Абдымаликов К.А. Экономика Кыргызстана (на переходном этапе), Бишкек, 2010г.
2. Тулебердиев Ж.Т., Рахимов К.Р., Беляков Ю.П. Развитие энергетики Кыргызстана, Бишкек.: Издательский дом «Шам», 1997г.
3. Отчет Нацстаткома Кыргызской Республики, 2011г.
4. Банки, экономика, бизнес № 7, 2011г.