

Крамаренко Анна Игорьевна
ОИӨК «Кыргызстандын эл аралык университети»
э.и.к., «Менеджмент жана экономика»
кафедранын доценттин м.а.
Крамаренко Анна Игорьевна
УНПК «Международный Университет Кыргызстана»
к.э.н., и.о. доцента кафедры «Менеджмент и экономика»
Kramarenko Anna Igoryevna
ERPC «International University of Kyrgyzstan»
associate professor "Management and economy"
+996 555 951885, a_kopytina@mail.ru

КЫРГЫЗ РЕСПУБЛИКАСЫНЫН ОТУН-ЭНЕРГЕТИКА КОМПЛЕКСИНИН ӨНУГУУ ТЕНДЕНЦИЯЛАРЫ

ТЕНДЕНЦИИ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

DEVELOPMENT TRENDS OF THE FUEL AND ENERGY COMPLEX OF THE KYRGYZ REPUBLIC

Аннотациясы: Макалада Кыргыз Республикасынын отун-энергетикалык комплексинин учурдагы абалы, ошондой эле негизги көйгөйлөрү жана өнүгүү келечеги талкууланат.

Негизги сөздөр: отун-энергетикалык комплекс, инвестициялар, гидроэнергетика, өнөр жай, энергетика.

Аннотация: В статье рассмотрено современное состояние топливно-энергетического сектора Кыргызской Республики, а также основные проблемы и перспективы развития.

Ключевые слова: топливно-энергетический сектор, инвестиции, гидроэнергетика, отрасль, энергетика.

Abstract: The article discusses the current state of the fuel and energy sector of the Kyrgyz Republic, as well as the main problems and development prospects.

Key words: fuel and energy sector, investments, hydropower, industry, energy.

Топливо-энергетический комплекс (ТЭК) играет важнейшую роль в развитии экономики, как отдельных стран, так и в целом в развитии мировой экономики, поскольку без его функционирования не представляется возможным функционирование ряда других отраслей.

Развитие топливно-энергетического комплекса является неотъемлемой частью развития экономики Кыргызской Республики. Топливо-энергетическая отрасль является одной из ведущих отраслей экономики Кыргызской Республики, которая обеспечивает жизнедеятельность населения страны, а также значительную часть бюджетных поступлений и является национальным богатством, поскольку потенциал энергетических ресурсов разнообразен, особенно гидроэнергетика.

В связи с этим, оценка эффективности развития данного комплекса в целом и эффективность развития предприятий топливно-энергетического комплекса являются особенно актуальным в настоящее время, поскольку бесперебойная работа топливно-энергетического комплекса это один из неотъемлемых факторов национальной экономической безопасности и эффективного развития внешнеэкономических связей.

Несомненно, формирование независимого топливно-энергетического комплекса, требующего установления приемлемых норм в производстве и потреблении электрической энергии, соответствующих правил, а также разработки собственной модели развития. Обеспечение энергетической независимости актуализируется еще и необходимостью снижения зависимости республики и ее регионов от мировых рынков и защиты их от влияния нежелательной конъюнктуры рынков других стран.

Топливо-энергетический сектор (ТЭС) является стратегическим для любой страны. Наличие или отсутствие собственных топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) влияют на экономическое развитие государства. Кыргызская Республика обладает значительными запасами разнообразных топливно-энергетических ресурсов. На долю ТЭК приходится приблизительно пятая часть валовой продукции промышленности Кыргызстана.

В целом, топливно-энергетический комплекс Кыргызстана представлен двумя основными отраслями: топливная промышленность, т.е. добыча нефти, газа, угля и электроэнергетика. Эти производства связаны межотраслевой системой производства топлива и энергии, которые в свою очередь предусматривают следующую схему: добыча, переработка, распределение и потребление энергетических ресурсов. Но в настоящее время стоит отметить, что в странах ЦА существует неравномерность распределения топливно-энергетических ресурсов. Кыргызская Республика относится к стране, в которой существует дефицит энергетических ресурсов, т.к. имеющиеся, точнее те ТЭР, которые добываются и производятся внутри страны не покрывают потребности населения, а соответственно страна вынуждена импортировать ТЭР. В связи с этим, на текущий момент Кыргызстан импортирует углеводородное топливо, которое занимает порядка 40% в структуре топливно-энергетического баланса, а электроэнергия ГЭС покрывает 54% потребности в энергоносителях.

Как было выше отмечено, ТЭК Кыргызской Республики представлен двумя основными секторами: угольная промышленность и электроэнергетика. Также третье место по значимости занимает нефтегазовый сектор. [1]

В Кыргызской Республике находятся больше запасы угля. По прогнозным оценкам залежей, в стране объемы имеющихся месторождений каменных и бурых углей составляют около половины всех запасов Среднеазиатского региона.

Порядка 4,27 млрд. тонн оцениваются запасы угленосных районов. Общие геологические запасы углей оцениваются в 28,3 млрд. тонн, из них разведанные месторождения составляют 2,3 млрд. тонн, а прогнозными считаются 26 млрд. тонн. При этом, важно отметить, что качественные свойства имеющегося угля соответствует современным требованиям промышленности. Если распределять запасы в зависимости от группы марок, то можно отметить следующее распределение: бурые, энергетические – 18%; каменные низкой степени метаморфизма, энергетические – 70%; каменные коксующиеся, технологические – 9%, каменные высокой степени метаморфизма, энергетические – 1%, полуантрациты и антрациты, технологические – 2%.

На текущий момент в угольном секторе ТЭК Кыргызской Республики эксперты говорят о известных около 70 месторождений и углепроявлений. Схему месторождений угля можно сгруппировать в четыре бассейна: Южно-Ферганский (Сулукта, Кызыл-Кия, Бешбурхан, Абшир, Алмалык), Узгенский (Кок-Янгак, Кумбель, Зиндан); Северо-Ферганский (Ташкумыр, Кара-Тут, Тегенек); Кавакский (Кок-Мойнок, Минкуш, Кара-Кече) и три угленосных района: Алайский, Алабука-Чатыркульский и Южно-Иссыккульский. При этом, промышленные пласты угля, относящиеся к нижней части разреза, принадлежат к породам раннеюрского возраста. При этом, на балансе числится 1 345 млн. тонн угля, а по прогнозам запасы угля – 4 665 млн. тонн. [1]

Электроэнергетика в ТЭК КР занимает первое место по объёму производства/добычи ТЭР в топливно-энергетическом балансе страны. Объёмы выработки электричества в Кыргызской Республике в основном зависят от объемов воды рек, на которых располагаются ГЭС.

ТЭК Кыргызской Республики устроен так, что одно из основных направлений данной отрас-

ли – энергетика, а производство, точнее выработка электроэнергии осуществляется в основном за счет гидроресурсов. В связи с этим, гидроэнергетика одна из отраслей топливно-энергетического сектора и является локомотивом экономики Кыргызстана, т.е. одной из ведущих отраслей страны, которая существенно влияет не только на ТЭК республики, но и на экономику страны в целом. По некоторым оценкам экспертов, в стране порядка 6500 ледников, которые в свою очередь содержат 650 куб. км воды.

Соответственно для выработки электричества используются гидроэлектростанции. В Кыргызстане существует большое количество гидроэлектростанций, различных по мощности.

Фактически, Кыргызстан обладает огромными гидроэнергетическими возможностями, но используются они не более чем на 10-15%. В соответствии с информацией института «Гидропроект» на реках Кыргызской Республики есть возможность построить и использовать 95 больших и средних электростанций, мощность которых может достигать 11 400 МВт. Основываясь на данных показателях, можно сделать вывод, что по имеющимся гидроэнергетическим возможностям Кыргызстан в СНГ занимает высокие положения, уступая лишь России и Таджикистану. Таким образом, гидроэлектростанции занимают центральное место в энергосистеме Кыргызской Республики и вырабатывают более чем 80% электричества, используемого в республике. [3]

Соответственно, энергетика сегодня является ведущей отраслью экономики. На текущий момент энергетика Кыргызской Республики состоит из 18 электростанций, суммарная установленная мощность которых 3 677 МВт. Максимальная мощность системы составляет порядка 2700 МВт при условии, что ежегодный объем внутреннего потребления составляет порядка 10 млрд. кВт.ч.

На сегодняшний день, в Кыргызской Республике существует две крупных тепловых электростанции, расположенных в городах Бишкек и Ош. Но одним из серьезных недостатков существования данных электростанций является то, что практически все топливо, которое используется на электростанциях импортируется из других стран.

Электрическая сеть Кыргызстана имеет связь с другими странами Центральной Азии, посредством магистральных сетей 500 кВ и работает как часть единого энергетического цикла.

В среднем электростанции в республике вырабатывают 12-14 ТВт-ч электроэнергии в год, 2 ТВт-ч из которых экспортируется в соседние страны (основными импортерами являются Казахстан, Таджикистан и Узбекистан).

В Кыргызстане существуют следующие распределительные компании: Северэлектро, Ошэлектро, Джалалабадэлектро и Востокэлектро. Все они подчиняются национальному энергохолдингу.

ОАО НЭСК осуществляет транспортировку электрической энергии, которая вырабатывается электростанциями, по высоковольтным сетям по всей Кыргызской Республике до распределительных компаний и крупных промышленных потребителей. Также ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» является системным оператором, осуществляющим централизованное оперативно-диспетчерское управление национальной энергосистемой Кыргызстана.

Энергию до НЭСК поставляют ОАО «Электрические станции» на базе ГЭС и ТЭС.

Важный момент: все эти компании, как следует из названия – акционерные общества. Контрольные пакеты акций (80,49%) принадлежат ОАО «НЭСК» – Национальная Энергетическая Холдинговая Компания. То есть по факту именно государство владеет и распоряжается всеми перечисленными энергокомпаниями.

Что касается развития нефтегазового сектора, то развитие данного сектора в Кыргызской Республике оставляет желать лучшего, т.к. пусть и при незначительных запасах нефти и природного газа, его добыча в Кыргызстане минимальна. Так по прогнозам запасы неразведанных ресурсов нефти и газа в Кыргызской Республике составляют порядка 289 млн. т.у.т., и в основном запасы располагаются в Джалал-Абадской, Ошской и Баткенской областях.

В настоящее время топливно-энергетический комплекс не справляется со своими обще-

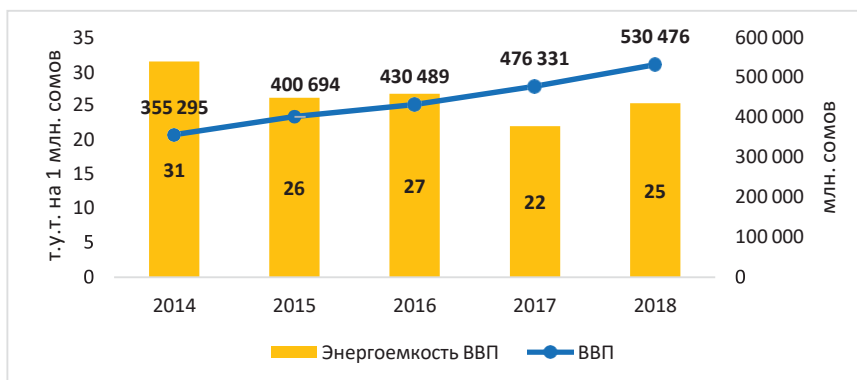


Рис. 2 – Динамика ВВП в текущих ценах и электроемкости ВВП за 2014 – 2018 гг.

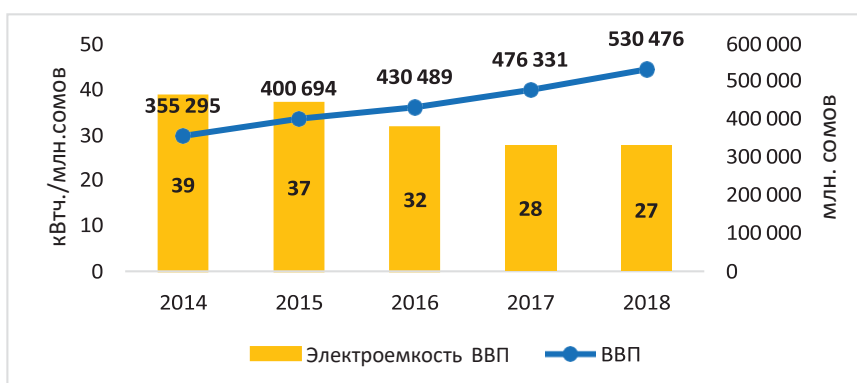


Рис. 1 – Динамика ВВП в текущих ценах и энергоемкости ВВП за 2014 – 2018 гг.

ственными функциями и не обеспечивает энергетическую безопасность страны (ЭБ), так как находится в кризисном состоянии. ЭБ является минимально необходимым условием функционирования и стратегического развития не только топливно-энергетического сектора, но и всей социально-экономической политики государства.

Из рисунка 1 видно, что за последние пять лет наблюдается снижение энергоемкости ВВП, при этом сам ВВП растет. Безусловно важно отметить, что рост ВВП в текущих ценах в том числе связан с инфляцией, но тем не менее наблюдается динамика роста ВВП и снижение энергоемкости ВВП. Энергозатратность (энергоемкость) характеризует долю затрат всех энергоресурсов при производстве определенного вида продукции. Это свидетельствует о том, что происходит улучшение в сторону эффективного использования энергоресурсов в производстве Кыргызской Республики. Однако пока программ, способствующих улучшению показателей энергоэффективности минимальны. В связи с этим, наша страна часто сталкивается с непредвиденным спросом на энергоносители в осенне-зимний отопительный период, что негативно сказывается на энергоэффективности и возникает дефицит и верные внеплановые отключения, что в результате негативно влияет и на ВВП, точнее приводит к его потерям.

Аналогично из рисунка 2 видно, что произошло снижение и электроемкости ВВП, так если в 2014 г. показатель электроемкости составлял 39 кВтч. /млн. сомов, то в 2018 г. произошло снижение на 12 кВтч. /млн. сомов или на 30%.

Анализ энергетической политики КР за последние двадцать лет показал, что с распадом СССР Кыргызстан столкнулся с целым комплексом энергетических проблем, которые не решаются по сей день. Суверенитет заставил бывшую союзную республику перестроиться на рыночную экономику, диктовавшую свои правила. Однако бывшим руководством страны был упущен тот факт, что топливно-энергетический баланс (ТЭБ) Кыргызстана был и есть дефицитный, так

как импорт углеводородного топлива в его структуре составлял свыше 50%. Это в основном газ, нефтепродукты и уголь, которыми в условиях плановой союзной экономики энергопотребители Кыргызстана обеспечивались бесперебойно из соседних республик. С приобретением независимости и суверенитета лица, принимающие решения, были уверены, что Кыргызстан, обладая огромным гидропотенциалом, может обеспечить в достаточном количестве страну электроэнергией, но не представляли себе, что ею невозможно замещать все виды топлива, импортируемые из соседних стран и утерянные в собственной за годы независимости.

При проведении анализа эффективности развития топливно-энергетического комплекса Кыргызской Республики было выявлено, что энергетическая безопасность находится под угрозой, а соответственно это означает, что весь топливно-энергетический комплекс Кыргызской Республики характеризуется неэффективным развитием.

В качестве основных факторов, негативно влияющих на эффективное развитие комплекса можно отметить следующие:

- серьёзный дефицит инвестиций, недостаточное финансирование в ТЭК и сопутствующих его функционированию отраслей, а также недостаточно финансирование энергосбережения;
- нестабильность финансового состояния, увеличение задолженностей предприятий ТЭК;
- разрушение, выстроенных еще в СССР связей по поставкам предприятиям ТЭК необходимого количества материалов, топлива, оборудования и т.п.;
- низкая эффективность использования ТЭР, энергозатратная экономика, практическое отсутствие энергосберегающей политики;
- низкие цены на ТЭР, в сравнении с издержками предприятий по их добычи;
- износ оборудования, задействованного в области ТЭК;
- превышение спроса на ТЭР по сравнению с их предложением;
- существенная зависимость Кыргызстана от импорта ряда ТЭР;
- длительное маловодье на реках с гидроэлектростанциями;
- несовершенство внутренней и внешней энергетической политики, энергетический кризис;
- ослабление имеющихся ранее позиций Кыргызской Республики среди стран ЦА в управлении водно-энергетическими ресурсами;
- отсутствие полноценной законодательной базы, регулирующей энергетику Кыргызской Республики.

Для реализации части проблем, которые наблюдаются в ТЭК Кыргызской Республики необходима реализация стратегий и программ, которые направлены на повышение эффективности и оздоровление ТЭК. Одной из таких программ является Национальная энергетическая программа.

В Стратегии развития топливно-энергетического комплекса Кыргызской Республики предусмотрены первоочередные меры оздоровления энергетики: [5]

- разработка основных положений ценовой и тарифной политики в реструктуризированном топливно-энергетическом комплексе Кыргызской Республики на период до 2025 г., позволяющей ему стать важнейшим источником бюджетных поступлений, в том числе за счет экспортных поставок электроэнергии;
- обоснование создания сбалансированного рынка энергоресурсов в Центральной Азии, обеспечивающего заключение дву- и многосторонних долгосрочных соглашений с учетом интересов каждой стороны;
- завершение программы структурных преобразований электроэнергетического комплекса направленной на его реструктуризацию развитие предпринимательства и конкурентной среды повышение эффективности работы предприятий и надежности энергоснабжения потребителей;
- обеспечение повышения эффективности и бесперебойной работы энергосистемы, в том числе ТЭЦ г Бишкека включая временное до полного развития месторождения Кара-Кече, использование казахстанских углей;
- решение вопросов ввода новых энергетических мощностей и электросетевого строитель-

ства за счет выделенных ранее кредитов в том г Бишкек, в том числе эффективная эксплуатация турбоагрегата №11 на ТЭЦ;

- сооружение линии электропередачи напряжением 220 кВ «Алай-Айгульташ» и подстанции 220/110/10 кВ «Айгульташ», линии напряжением 110 кВ «Айгульташ-Карабулак-Самат» с подстанцией 110/3510 кВ «Карабулак»;

- завершение строительства энергетических объектов для обеспечения независимого электроснабжения Таласской области, реконструкция и модернизация распределительных сетей, а также каскада Аламединских ГЭС, строительство ВЛ-220 кВ «Октябрьская – Бабар – Узловая» с подстанцией 220/110/10кВ «Бабур»;

- независимое электроснабжение Ляйлякского и Баткенского районов путем сооружения линий электропередачи 220 кВ «Алай-Баткен» и подстанции 220 кВ «Баткен»;

- разработка технико-экономического обоснования в строительстве тепловой электростанции мощностью 800 МВт на базе угольного месторождения Кара-Кече;

- оснащение энергоснабжающих предприятий и потребителей современными приборами учета и контроля, совершенствование системы и механизмов оплаты потребленной энергии, продолжение работ по реконструкции и модернизации энергетического оборудования и линии электропередачи;

- внедрение новых технологий и проектов добычи нефти и природного газа на существующих месторождениях, а также проведение геологоразведочных работ для определения перспективных месторождений с привлечением иностранных инвестиций, доведение уровня добычи нефти до 125тыс т и природного газа – до 30 млн. м.[4]

Среди важных факторов устойчивого развития экономики республики существенное место занимает привлечение иностранных инвестиций. Объёмы вкладываемых инвестиций в экономику напрямую влияют на экономический рост и социальное благосостояние страны. [2]

Если рассматривать различные варианты пути развития энергосистемы необходимо в первую очередь с прогнозировать на среднесрочную перспективу развития энергосистемы государства с трех позиции: [4] базовый вариант или реалистичный сценарий, второе оптимистический сценарий, и третье пессимистический сценарий.

I сценарий – инерционное развитие – при ежегодных темпах роста ВВП на уровне 102-101%, характеризуется низкими темпами потребления энергии, средней доступностью ресурсов из-за роста цен на природный газ и нефтепродукты и постепенным переходом от ископаемого топлива на электроэнергию, что также будет связано с сокращением инвестиций и экспорта электроэнергии в соседние страны.

II сценарий – умеренное развитие – при ежегодных темпах роста ВВП на уровне 105-103%, характеризуется средними темпами потребления энергии, средней доступностью ресурсов с переходом от импортируемого топлива на местные виды энергоресурсов, в основном на уголь и электроэнергию от ГЭС, что также будет связано с ростом цен на природный газ и нефтепродукты с возможностью роста экспорта электроэнергии в третьи страны.

III сценарий – ускоренное развитие – при ежегодных темпах роста ВВП на уровне 107-105%, характеризуется высокими темпами потребления энергии, средней доступностью ресурсов с переходом от импортируемого топлива на местные виды топлива, в основном на уголь, электроэнергию с интенсивным вовлечением НВИЭ, сооружения ряда крупных ГЭС и ТЭС и значительным увеличением экспорта электроэнергии в третьи страны.

Таким образом, для решения проблем, а их немало, которые препятствуют эффективному развитию ТЭК Кыргызской Республики правительству найдено прежде всего начать с изменения законодательной базы и воплощения в реальность существующих государственных программ, направленных на повышение эффективности развития ТЭК Кыргызской Республики. При этом без привлечения большого количества инвестиций и улучшения связей с соседними странами в энергетической области, невозможно улучшение эффективности развития ТЭК Кыргызской Республики.

Список использованной литературы:

1. Бейсебаев Р. С. История топливно-энергетического комплекса КР в годы независимости в контексте сотрудничества с зарубежными странами: дисс. ... д-р. истор. наук: 07.00.02. / Р. С. Бейсебаев. – Б., 2019
 2. Зайнилова Н.К. Оценка инвестиционной привлекательности Кыргызской Республики // Вестник Международного университета Кыргызстана. 2018. № 2 (35)
 3. Мубаракшин Б. Н. Гидроэнергетика Киргизии в контексте решения водно-энергетических проблем Центральной Азии // Экономика. 2014. №3.
 4. Национальная энергетическая программа Кыргызской Республики на 2008–2010 гг. и Стратегия развития топливно-энергетического комплекса до 2025 г.– Б.:«Инсанат»,2011.
 5. Проект Стратегия устойчивого развития Кыргызской Республики на 2018-2040 гг. – Режим доступа: [http:// www.president.kg/files/docs/Files/proekt_strategii_final_russ.pdf](http://www.president.kg/files/docs/Files/proekt_strategii_final_russ.pdf)
-
-

