

**ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ КОМПЛЕКС КЫРГЫЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ:
ПЕРСПЕКТИВЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ**

Д.К.КАМЧЫБЕКОВ ,

E.mail. ksucta@elcat.kg

Бул макалада энергетика жана күйүүчү заттардын энергетика тармагындагы орду көрсөтүлгөн.

Данная статья содержит информацию о топливно-энергетическом комплексе республики и потребностях в энергоресурсах.

In this article the perspectives of fuel and energy using are observed.

Топливо-энергетический комплекс (ТЭК) республики всегда играл важную роль в экономике страны. За годы реформ, в связи с резким падением объемов производства во всех отраслях экономики, его роль еще более возросла. Этому в значительной степени способствовали как богатые природные топливно-энергетические и гидроресурсы страны, так и созданный на этой основе за предыдущие годы производственный потенциал. В течение прошедшего десятилетия энергетическая независимость республики сохранена в большей степени за счет электроэнергетики, удовлетворявшей основную часть внутреннего спроса страны и обеспечивавшей экспорт в соседние государства, тогда как потребности страны в твердом топливе и ГСМ требовали, кроме произведенной продукции, больших объемов ее импорта.

В то же время следует учесть, что ТЭК является одним из устойчиво работающих производственных секторов экономики. Он определяющим образом влияет на состояние и перспективы развития национальной экономики, обеспечивая 7,7 % производства ВВП и 17,5 % объема промышленного производства.

В настоящее время электроэнергетика переживает состояние острого кризиса.

Существуют крупные препятствия и нерешенные проблемы, не позволяющие форсировать процесс проводимых реформ. Об этом подробно сказано в Национальной энергетической программе Кыргызской Республики на 2008-2010 годы и стратегии развития энергетического комплекса до 2005 года.

В развитии экономики проблеме возобновления мощностей, в том числе в энергетике, придается первостепенное значение, так как в случае непринятия кардинальных мер возникнет дефицит мощностей на республиканском рынке энергетического потребления. Усиленное развитие промышленности потребует дополнительной электроэнергии при ее дефиците, а это приведет к снижению надежности, безопасности и эффективности энергоснабжения. Уже в ближайшие годы будет нарастать угроза ограничений по удовлетворению будущего спроса на электрическую и тепловую энергию.

Согласно данным Нацстаткомитета Кыргызской Республики, общие топливно-энергетические ресурсы в 2005 году составили 7888 т у.т. Из них на уголь пришлось 1272 т у.т. (16,1 % от общих ТЭР); на электроэнергию – 4840 т у.т. (61,4 % от общих ТЭР).

В структуре потребления топливно-энергетических ресурсов (ТЭР) за 1990 год потребленная электроэнергия составляла 12 %, а уголь – 28 %. В ТЭБ на 2005-2006 годы долевое участие в общем балансе потребления постоянной величиной оставалась доля нефти (2 %), дизтоплива (4 %), мазута (2 %), природного газа (16 %), доля электроэнергии в структуре потребления ТЭР возросла до 51-50 %, а угля – снизилась до 18-15 % (рис. 1).

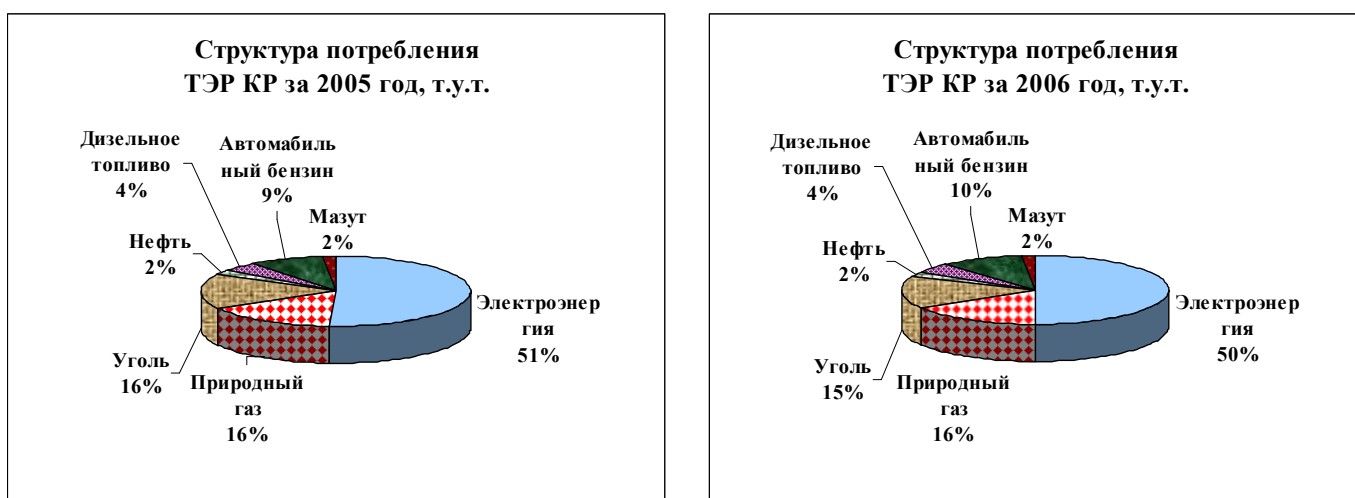


Рис. 1. Структура потребления ТЭР

На перспективу предполагается два сценария развития потребления топливно-энергетических ресурсов, основанных на прогнозе среднегодовых темпов роста ВВП, снижении объемов воды на Токтогульском гидроузле в результате климатических факторов, росте производства электроэнергии с вводом в строй Камбарата-2 и Камбарата-1 к 2025 году, роста цен на энергоносители, а также общим ростом потребности в угле для вновь вводимых промышленных мощностей в качестве энергоносителя.

Доля угольных ресурсов в общих ТЭР КР в 2005 году составила 16,1 %. В первом сценарии доля электроэнергии в общих топливных ресурсах возрастет от 53,7 % в 2010

году до 58 % в 2015 году, а доля угля, с учетом общего роста его потребления, снизится от 17 % в 2010 году до 16 % в 2015 году. Стабильной остается доля дизтоплива (4 %) и нефти (2 %), снижаются доли бензина с 9 до 7 %, природного газа с 13 до 11 %, мазута с 2 до 1 % (рис. 2).

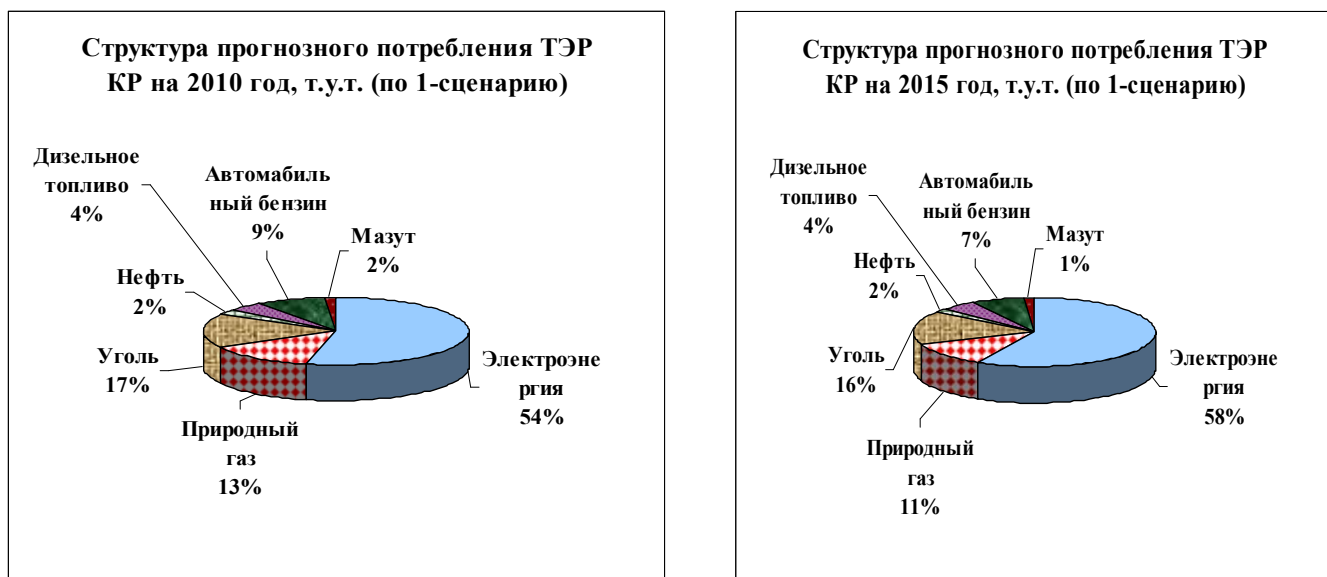


Рис. 2. Структура прогнозного потребления ТЭР

В соответствии с первым сценарием развития топливно-энергетической отрасли республики наблюдается снижение общих ресурсов угля с 1272 т у.т. в 2005 году до 1010 т у.т. к 2010 году. Далее прогнозируется рост ресурсов угля до 1175,5 т у.т. к 2015 году, при этом прогнозируется в общем потреблении ТЭР снижение доли угля до 16,1 % в 2005 году, до 13,8 % в 2010 году и небольшое повышение до 14,2 % к 2015 году, а снижение доли электрической энергии в общих топливно-энергетических ресурсах КР с 61,4 % в 2005 году до 57,9 % в 2010 году и далее небольшое повышение до 59,9 % в 2015 году (рис. 3).

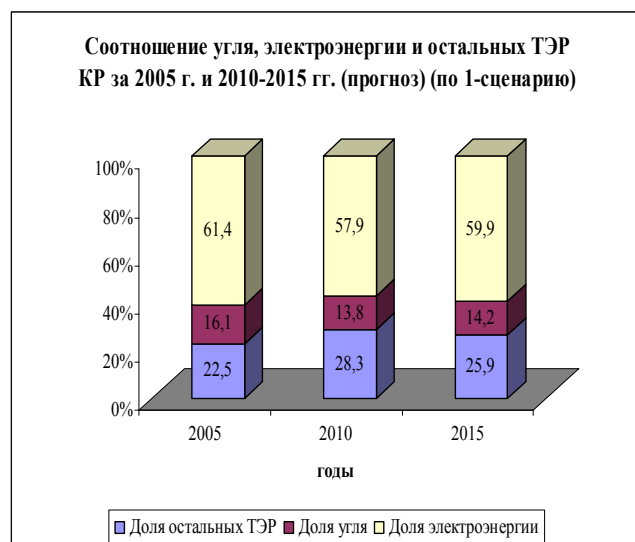


Рис. 3. Величина и соотношение ТЭР

В соответствии со вторым сценарием развития топливно-энергетической отрасли республики наблюдается динамика увеличения ресурсов угля с 1272 т.у.т. в 2005 году до 1865,9 т.у.т. к 2010 году и далее доходит до 2887,3 т.у.т. к 2015 году.

Во втором сценарии в 2010 и 2015 годы стабильными остаются доли потребления дизтоплива (4%), нефти (2%), мазута (1%), снижаются доли потребления бензина с 7 до 6%, природного газа с 9 до 6%, электроэнергии с 49 до 48% при росте доли потребления угля с 28 до 33% (рис. 4 и 5).

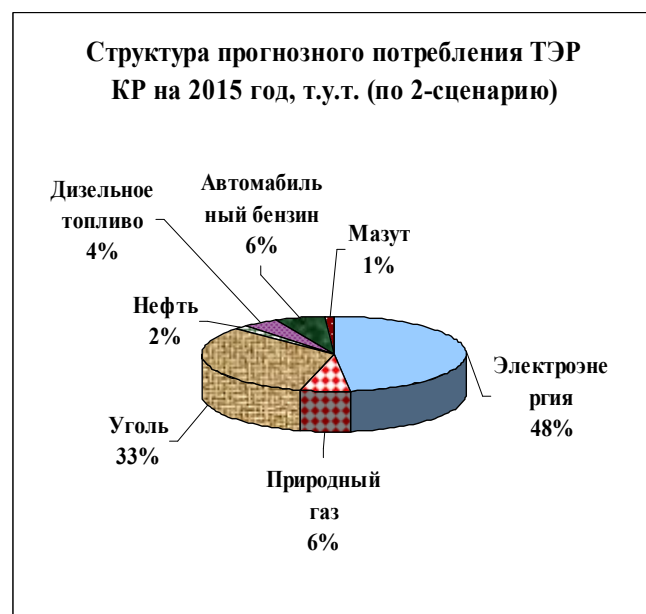


Рис. 4. Структура прогнозного потребления ТЭР

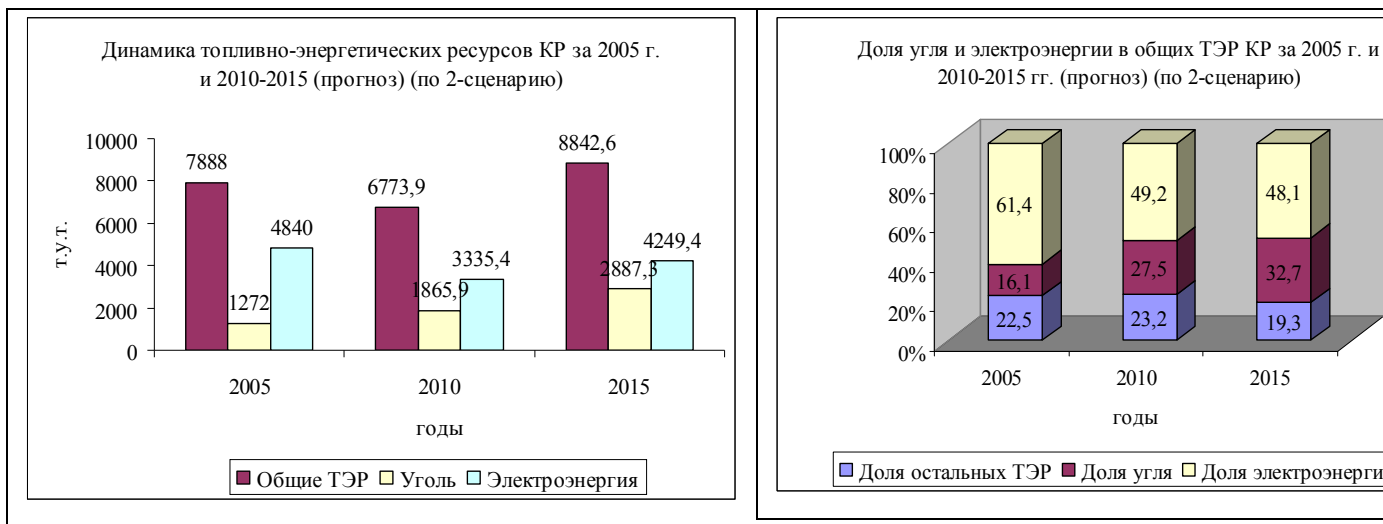


Рис. 5. Динамика и доля ТЭР

В прогнозируемый период общая потребность угля по республике составит 2244,93 тыс. т в 2010/2011 годы и 2525,92 тыс. т в 2014-2015 годы, в том числе по Северному региону увеличивается с 1886,1 тыс. т до 2090,28 тыс. т, а по Южному региону – с 358,9 тыс. т угля до 435,6 тыс. т соответственно.

Потребление угля населением в целом по республике увеличивается с 931,8 тыс. тонн в отопительный период 2010/2011 годы до 1030,9 тыс. т в 2014/2015 годы, а бюджетными организациями с 1313,13 тыс. т до 1495,0 тыс. т соответственно (рис. 6).



Рис. 6. Прогноз потребления угля

Рост потребления угля населением в отопительный период 2014-2015 годы, в разрезе городов и областей, составляет к уровню 2008-2009 годов:

по Северному региону – 238,2 %	
– г. Бишкек	– 238,2 %;
– Чуйская	– 106,5 %;
– Иссык-Кульская	– 146,8 %;
– Нарынская	– 118,2 %;
– Таласская	– 98,7 %
по Южному региону – 123,2 %	
– г. Ош	– 109,7 %;
– Ошская	– 117,7 %;
– Жалалабатская	– 137,1 %;
– Баткенская	– 108,8 %.

Динамика потребления угля населением в разрезе областей и крупных городов за прогнозируемый период отражена на рис. 7.



Рис. 7. Прогноз потребления угля населением и бюджетными организациями

с 2008 по 2015 гг.

Расчетные данные показывают больший процент роста потребления угля для Северного региона (238,2 %) по сравнению с Южным регионом (123,2 %), что связано с климатическими условиями, а также с широким развитием в Южном регионе использования в бытовых целях для отопления населением и бюджетными организациями газа и электроэнергии при близком расположении к их источникам.

На основании изложенного можно констатировать, что расчетная потребность в угле определяется на 2010 и 2015 годы, в разрезе перспективных потребителей, по регионам и по республике соответственно:

по Северному региону

– для перспективных промпредприятий	- 48 тыс.т и 772 тыс.т
– для населения	- 612,4 тыс.т и 667,4 тыс.т
– по бюджетным организациям	- 1273,7 тыс. т и 1422,88 тыс.т
В том числе по ТЭЦ гор. Бишкек	- 1120 тыс.т и 1220 тыс.т
Всего потребность	- 1886,1 тыс.т и 2090,28 тыс.т

по Южному региону:

– для перспективных промпредприятий	- 65 тыс.т и 300 тыс.т
– для населения	- 319,4 тыс.т и 363,5 тыс.т
– по бюджетным организациям	- 39,5 тыс.т и 72,1 тыс.т
Всего потребность	- 358,9 тыс.т и 435,6 тыс.т

по Кыргызской Республики:

– для перспективных промпредприятий	- 113 тыс.т и 1072 тыс.т
– для населения	- 931,8 тыс.т и 1030,9 тыс.т
– по бюджетным организациям	- 1313,13 тыс.т и 1495,02 тыс.т
Итого потребность по республике	- 2244,93 тыс.т и 2525,92 тыс.т

Список литературы

1. Программа развития угольной промышленности Кыргызской Республики до 2015 г. – Бишкек. – С.24.