

АНАЛИЗ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА В УСЛОВИЯХ ПЕРЕХОДНОГО ПЕРИОДА

В данной статье дается анализ топливно-энергетического комплекса Кыргызской Республики. Приводится сравнительная характеристика производства, импорта, экспорта и потребления топливно-энергетических ресурсов переходного и настоящего периодов.

Энергетическими ресурсами называются выявленные и учтенные природные источники и запасы различных видов энергии, пригодные для использования в народном хозяйстве. Основным критерием классификации энергетических ресурсов является признак их возобновления. К возобновляемым ресурсам относятся те из них, которые при использовании не исчезают, а появляются в районе их получения, вновь непрерывно возобновляясь. В Кыргызстане к таким источникам относятся гидравлическая энергия рек, энергия ветра и солнца. К невозобновляемым ресурсам относятся те, запасы которых необратимо уменьшаются по мере их использования и не пополняются. Это каменный и бурый уголь, нефть, природный газ, горючие сланцы и торф [1].

Для соизмерения запасов и расходов энергетических ресурсов используется понятие условного топлива. Суммарные запасы энергоресурсов всех видов, исключая неиспользуемые в настоящее время ресурсы ветра, солнца и термальных вод, в пересчете на условное топливо составляют ориентировочно более 36 млрд.т. (см. табл. 1).

Таблица 1

Прогнозные энергетические ресурсы

Виды ресурсов	Прогнозные запасы	
	млрд.т.у.т,	%
Уголь	19,26	52,58
Нефть	0,43	1,17
Природный газ	0,12	0,33
Торф	0,03	0,08
Сланцы	0,09	0,25
Водная энергия	16,70	45,59
Всего	36,63	100,0

Источник: [2]

В составе энергосистемы Кыргызской Республики эксплуатируются 17 электростанций суммарной мощностью 3586,5 тыс. кВт, в том числе 15 ГЭС (2948,5 тыс. кВт) и 2 ТЭЦ (638 тыс. кВт), 65,6 тыс. км линий электропередачи напряжением 500-0,4 кВ, 513 единиц трансформаторных подстанций напряжением 500-35 кВ суммарной мощностью 10189,75 МВА и 19048 единиц напряжением 10-0,4 кВ.

На территории республики, относящейся к бассейну р. Сырдарьи, к числу действующих ГЭС входят 5 крупных ГЭС (Токтогульская, Курпсайская, Ташкумырская, Шамалдысайская, Уч-Курганская), расположенных на нижнем участке реки Нарын, суммарной установленной мощностью 2870 тыс. кВт и среднемноголетней выработкой электроэнергии в объеме 10 млрд. кВтч, а также Ат-Башинская ГЭС, расположенная на р. Ат-Баши – притока р. Нарын, мощностью 40 тыс. кВт и среднемноголетней выработкой электроэнергии 130 млн. кВтч.

Остальные, 10 малых ГЭС суммарной мощностью 40 тыс. кВт и суммарной выработкой 120 млн. кВтч в год деривационного типа, расположены в северном регионе республики за пределами бассейна р. Сырдарьи.

Тепловые электростанции в г. Бишкек (588 тыс. кВт) и в г. Ош (50 тыс. кВт) суммарной проектной выработкой электроэнергии 4,1 млрд. кВтч в год используют в качестве топлива природный газ, топочный мазут и уголь (ТЭЦ г. Бишкек).

Из приведенных характеристик видно, что в общем энергобалансе энергосистемы на долю ГЭС приходится 82% установленной мощности и 71% выработки электроэнергии. Фактически доля ГЭС в выработке электроэнергии достигает более 90 процентов.

В настоящее время потенциальные гидроэнергетические ресурсы всех учтенных рек республики оцениваются в 142,5 млрд. кВтч возможной годовой выработки электроэнергии. Технически возможные к использованию гидроэнергетические ресурсы по республике составляют 72,9 млрд. кВтч, а экономически эффективные – 48,0 млрд. кВтч. На сегодня гидроэнергетический потенциал используется менее чем на 10% [5,6].

Для успешного развития этого потенциала необходимо в кратчайшие сроки предпринять правительству и энергетикам меры по развитию энергосектора, и в первую очередь как раз таки электроэнергетическую отрасль, чтобы покрыть объем национального спроса на несколько десятков лет. Чтобы проанализировать деятельность электроэнергетической системы воспользуемся данными 2006 – 2009 г.г. (см. табл. 2).

Таблица 2

Производство, импорт и экспорт электроэнергии в 2006-2009 гг.

	2006	2007	2008	2009
Произведено электроэнергии, млн. кВтч	14 523,2	14 830,4	11 789,1	11 083,2
Получено из-за пределов страны (импорт), млн. кВтч	0,2	0,2	6,9	—
Потреблено электроэнергии, млн. кВтч	12 063,2	12 451,4	11 244,0	10049,4
Отпущено за пределы страны (экспорт), млн. кВтч	2 460,2	2 379,2	552,0	1033,8
Потери в электросетях общего пользования, млн. кВтч	4 666,8	4 582,0	3 693,0	2750,2
Произведено тепловой энергии, тыс. Гкал	2 933,4	2 925,7	3141,2	2979,9

Источник: данные Нацстаткомитета КР.

С 2006 года 94% всей электроэнергии было произведено на ГЭС, которые были сосредоточены на Нарынском каскаде. В настоящее время электроэнергетическая сеть республики обеспечивает доступ к электроэнергии почти для 100% населения. По сравнению с 1995 годом, на 25% сократилось потребление электроэнергии в сельском хозяйстве, так как распались крупные производители – колхозы и совхозы, меньше стала использоваться сельскохозяйственная техника, использующее электричество, исчезли сельскохозяйственные предприятия – фермы, но выросло потребление в коммунальном хозяйстве и в социальной сфере, на 13% и 64% соответственно. Кроме того выросли потери на 35%, которые бывают естественные (потери в электросетях общего пользования) и искусственные (технические потери и воровство) [3].

Такое широкое внедрение электроэнергии в быт и социальную сферу породило новые проблемы, самой главной из которых стала неготовность существующих электрических сетей для повышенных нагрузок.

По данным последних лет уровень освоения энергетических ресурсов на современном этапе считается очень низким – 16-18%. Эффективность использования созданного производственного потенциала за период перехода к рыночной экономике значительно снизилась. В результате топливно-энергетический баланс республики, его структура, энергообеспеченность народно-хозяйственного комплекса энергоносителями являются высокочувствительными, ориентированными на импорт. Этому способствовала также

сложившаяся с 90-х годов сложная ситуация в экономике и социальной сфере Центральной Азии и других государств [4]. В результате располагая богатейшими запасами энергоресурсов (51,5% по запасам угля и 25,75% гидроэнергетического потенциала от всего запаса Средней Азии) Кыргызская Республика превратилась в страну, которая стала не в силах обеспечить ежегодное потребление энергоресурсов без ввоза извне, что о таком положении свидетельствует нижеследующая таблица 3.

Таблица 3

Потребление и добыча энергоресурсов

Энергоресурсы	Добыча				Ежегодное потребление		Импорт			
	2005г.		2009г.		2005г.	2009г.	2005г.		2009г.	
	нат. изм.	%	нат. изм.	%	нат. изм.	нат. изм.	нат. изм.	%	нат. изм.	%
Уголь, тыс. т.	335,3	28	606,9	47	1182,7	1301,3	847,4	72	694,4	53
Нефтепродукты, тыс. т.	86,3	3	96,9	6	2571,0	1598,8	2484,7	97	1501,9	94
Газ, млн. м ³	25,1	3	15,4	5	736,2	323,9	711,1	97	308,5	95

Источник: Рассчитано по данным Нацстаткомитета КР.

По данным таблицы видно, что зависимость республики в 2005-2009гг. от импорта энергоресурсов из соседних стран является значительной, что оказывает отрицательное влияние на эффективность функционирования экономики в целом: высокие цены на энергоресурсы подрывают бюджет республики, приводят к усиливающейся инфляции, росту цен на потребительском рынке, обнищанию значительной части населения. По потреблению электроэнергии на душу населения наша республика находится на одном из последних мест среди стран СНГ. Сложившаяся структура производства и потребления топлива и энергии являются далеко не эффективными. На тонну условного топлива потребителями в среднем затрачивается более 3000 сом.

Комплексное совершенствование топливно-добывающей отрасли и энергетики сегодня становится одним из основных задач и необходимым условием выхода республики из сложившегося кризиса [1].

В Центрально-Азиатском регионе производство первичных топливно-энергетических ресурсов снизилось за годы экономических реформ на 32%, в том числе природного газа – на 39%, нефти – на 3 %, угля – на 35%, электроэнергии – на 20%, что отрицательно сказалось на энергообеспеченности отраслей экономики [4].

В энергетической отрасли все изменения: формирование ценовой и тарифной политики, развитие энергетических секторов происходит в основном под воздействием внутренних факторов и текущих интересов каждого государства. Рынок энергоносителей в Центральной Азии еще не достаточно сформирован. Тарифы и цены на энергоносители, возможные объемы поставок непредсказуемо изменчивы.

При такой энергетической политике финансовое состояние реального сектора экономики в значительной мере ухудшается, идет утечка валютных средств, падает конкурентоспособность местной товарной продукции, как на внутреннем, так и на внешнем рынке, возрастает дефицит платежного баланса, что приводит к высокзатратной экономике.

Под влиянием рыночных реформ, разрыва экономических связей, экономического кризиса, особенно поразившего производственный комплекс после 1990 года, в Кыргызской Республике значительное падение производства энергоресурсов происходило до 1998 года из-за финансовой неустойчивости в республике [4], а с 1998 года по 2009 год

добыча топливно-энергетических ресурсов остается на низком уровне (см. табл. 4).

Таблица 4

Добыча топливно-энергетических ресурсов Кыргызской Республики

Ресурсы	1990	1998	1999	2001	2005	2009
Уголь, тыс. т	3742,0	550,0	417,1	512,6	335,3	606,9
Нефть, тыс. т	155,0	78,3	77,0	75,5	77,2	77,3
Электроэнергия, млрд. кВтч	13,4	11,6	13,2	13,7	14,9	11,1
Природный газ, млн. куб. м.	96,0	17,9	25,1	32,8	25,1	15,4
Нефтепродукты, тыс. т	—	129,9	172,5	130,9	86,3	96,9

Источник: Таблица составлена по данным Нацстаткомитета КР.

Как видно из данной таблицы добыча угля в 2009 г. сократилась на 83,78%, а природного газа – на 83,96% по сравнению с уровнем 1990г, лишь производство электроэнергии сохраняет среднюю выработку: до 2001 года остается на уровне 1990 года, в 2005 году замечается увеличение почти на 1 млрд. кВтч, а в 2009 наоборот производство электроэнергии уменьшается почти на 2 млрд. кВтч по сравнению с 1990 г. В печальном положении находится добыча нефти и нефтепродуктов. Общий объем добычи энергоресурсов в республике сократился более 55%, что существенно повлияло на формирование топливно-энергетического баланса, усложнило процесс удовлетворения спроса потребителей на энергоносители.

Одновременно с падением собственной добычи снизился почти на 60% импорт энергоресурсов, в основном, за счет сокращения ввоза углей, природного газа и нефтепродуктов. Главной причиной уменьшения ввоза энергоресурсов является снижение спроса и объемов потребления топлива и энергии, обусловленное закрытием и остановкой ряда крупных предприятий, ликвидацией колхозов и совхозов, повышением стоимости энергоносителей до уровня мировых цен.

Такое падение производства и добычи энергоресурсов может привести к энергетической катастрофе, которая может привести к окончательному распаду экономики страны, это означает, что практически перестанут функционировать все отрасли народного хозяйствования, даже маленькие предприятия и объединения не будут в силах функционировать на современном уровне.

Литература:

1. Беляков Ю.П., Рахимов К.Р. Энергетические ресурсы Кыргызстана и их использование. – Бишкек: Илим, 1993.
2. Джаманбаев А.С. Проблема Кара-Кече. – Фрунзе: Илим, 1971 -32 с.
3. Добрецова Н.Н., Бостанова П.З., Прояева З.А. Освещение экономических тем в средствах массовой информации. // Учебное пособие для вузов. – Бишкек, 2009. 132 с.
4. Национальная энергетическая Программа Кыргызской Республики на период до 2005 г.
5. Проект программы развития промышленности Кыргызстана на 2002-2004 гг.
6. Социально-экономическое положение Кыргызской Республики в 2001 г. – Бишкек: Национальный Статистический Комитет Кыргызской Республики, 2002.