

2.6. Энергетика

Кыргызская Республика располагает значительными прогнозными запасами угля (около 5 млрд. т) и потенциальными запасами гидроэнергии крупных и средних рек (18,5 млн. кВт по мощности и 140-160 млрд. кВт-ч по выработке). Из 290 млн. т ресурсов условных углеводородов, 110 млн. т приходится на долю Ферганской впадины, 50 млн. т – Алайской, 30 млн. т – Восточно-Чуйской, 25 млн. т – Иссык-Кульской и 75 млн. т – Нарынской. Запасы газа оцениваются в 6,5 млрд. м³, а нефти – 12 млн. т. Промышленно извлекаемые запасы нефти и газа имеются только в Ферганской впадине.

Велики ресурсы практически неиспользуемой нетрадиционной энергии: солнечная энергия – 4,64 млрд. кВт-ч, или 23,4 кВт-ч на 1 км², ветровая энергия – 2 млрд. кВт-ч, геотермальная энергия 613 ГДж в год, из них реально для освоения 27%, ресурсы переработки биомассы (отходы животноводства) – 1,6 млрд. м³ метана, потенциал малых водотоков – 1,6 млн. кВт по мощности, или 5-8 млн. кВт-ч по выработке.

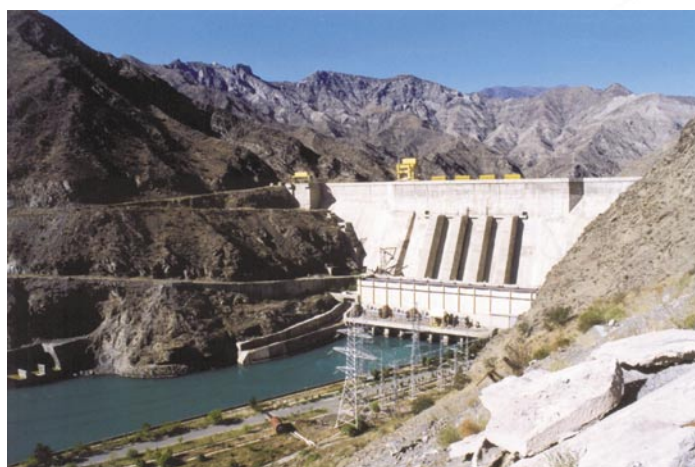
Топливо-энергетический комплекс Кыргызстана не в состоянии покрывать спрос потребителей на энергоносители (см. табл. 2.4). Зависимость республики от импорта, несмотря на имеющиеся значительные собственные запасы, является существенной, что снижает эффективность функционирования экономики.

Ситуация с нефтепродуктами объясняется отсутствием необходимого объема промышленных запасов в республике. Причиной недостаточной добычи угля в первую очередь являются высокие тарифы на перевозку угля от мест добычи (юг республики) до потребителей (в основном север), доходящие до 300% стоимости добычи, а также физический и моральный износ горно-шахтного оборудования и др. Тем не менее постоянно возрастающий спрос на энергоносители диктует необходимость развития угледобывающих предприятий, вовлечения в отработку новых месторождений, например крупного месторождения Кара-Кече.

Предполагается, что и в ближайшем будущем зависимость республики от импорта энергоносителей существенно не снизится. В настоящее время единственным энергоресурсом в республике, имеющимся в достаточном количестве, как для внутреннего потребления, так и для экспорта, является электрическая энергия. Развитие электроэнергетики в последние годы сопровождалось увеличением доли электроэнергии, произведенной гидроэлектростанциями, до 92% и снижением доли электроэнергии, выработанной тепловыми электростанциями.

Таблица 2.4 Производство и потребление энергоресурсов

Энергоресурсы	Единица измерения	1990 г.	1995 г.	1999 г.	2000 г.
Производство	млн. т.у.т.	6,60	2,80	2,40	2,81
Уголь	млн. т	3,7	0,5	0,4	0,4
Нефть	млн. т	0,15	0,09	0,08	0,08
Природный газ	млрд. м ³	0,1	0,04	0,02	0,03
Электроэнергия, в т.ч.					
ГЭС	млрд. кВт-ч	8,95	11,1	12,4	13,6
ТЭС		4,20	1,16	1,0	1,2
НВИЭ		-	-	-	-
Потребление	млн. т.у.т.	11,8	4,35	5,7	5,02
Уголь	млн. т	4,8	1,2	1,0	1,2
Нефть	млн. т	0,003	0,039	0,14	0,15
Природный газ	млрд. м ³	2,1	0,9	0,6	0,7
Электроэнергия	млрд. кВт-ч	7,6	7,12	8,70	8,70



Курпсайская ГЭС. Фото В.Полынского