



Министерство промышленности, энергетики и
топливных ресурсов Кыргызской Республики



Проект CASA 1000 с точки зрения Кыргызстана

Заместитель министра промышленности,
энергетики и топливных ресурсов

Кыргызской Республики

А. Р. Тюменбаев

21 апреля 2009г.

Алматы, Казахстан

Электроэнергетическая система Кыргызстана

- Построена как часть объединенной Центрально-Азиатской энергосистемы, с использованием тепловых станций Казахстана, Узбекистана и Таджикистана, и гидростанций Таджикистана и Кыргызстана двойного назначения (ирригация и выработка электроэнергии)
- Кыргызстан **должен** спускать воду летом на ирригацию. КР продает вырабатываемую энергию в Узбекистан и Казахстан, и взамен получает газ с Узбекистана и уголь с Казахстана для сжигания на Бишкекской ТЭЦ 1 в зимнее время.
- Эта так называемая «взаимосвязь водно-энергетических ресурсов» является источником регионального напряжения.

Взаимосвязь водно-энергетических ресурсов в Центральной Азии (источник конфликтов)

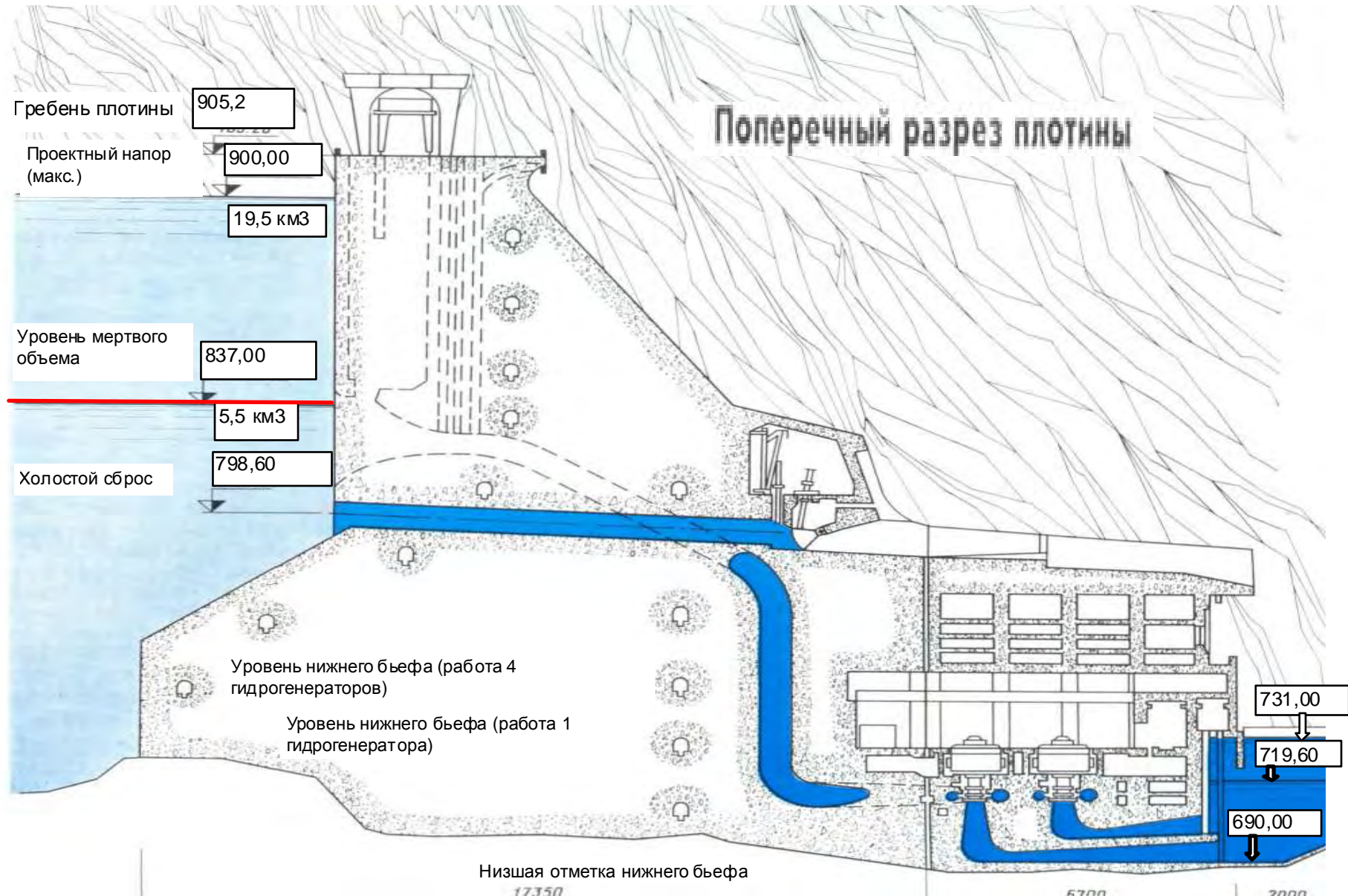
Токтогул изначально был спроектирован для ирригационных нужд региона, в то время как взамен предоставлялось топливо для ТЭЦ

	Зима (%)	Лето (%)
Летние попуски в % от годового (среднее за 1976 – 1990 гг.)	25	75
Летние попуски в % от годового (среднее за 2001 - 2008 гг.)	62	38

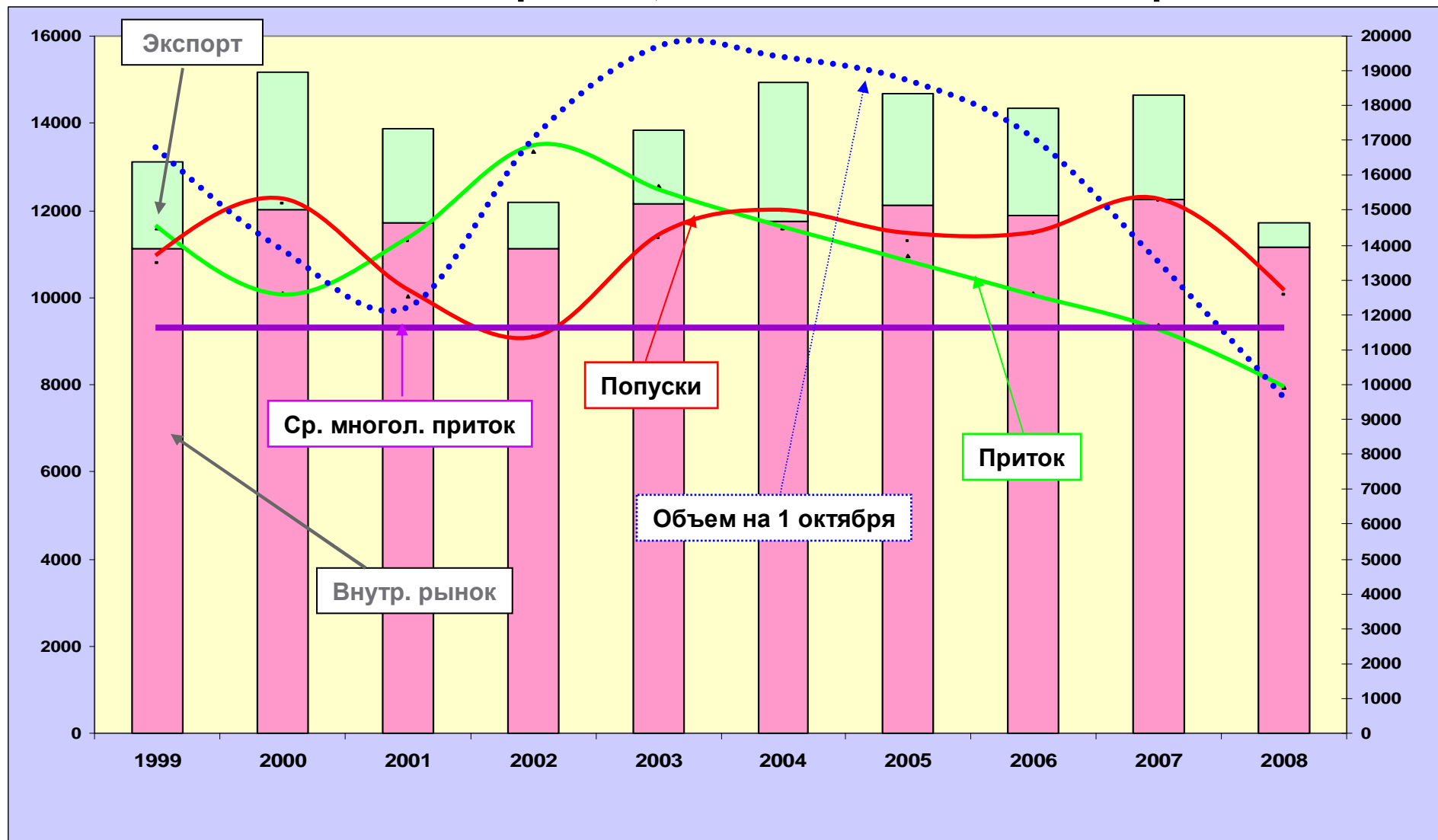
Режим сезонных попусков Токтогула изменился из-за увеличения зимнего спроса и развала системы взаимобмена водой и топливом после 1991 г.

Спрос на энергию в КР (2007 г.)	69	31
--	-----------	-----------

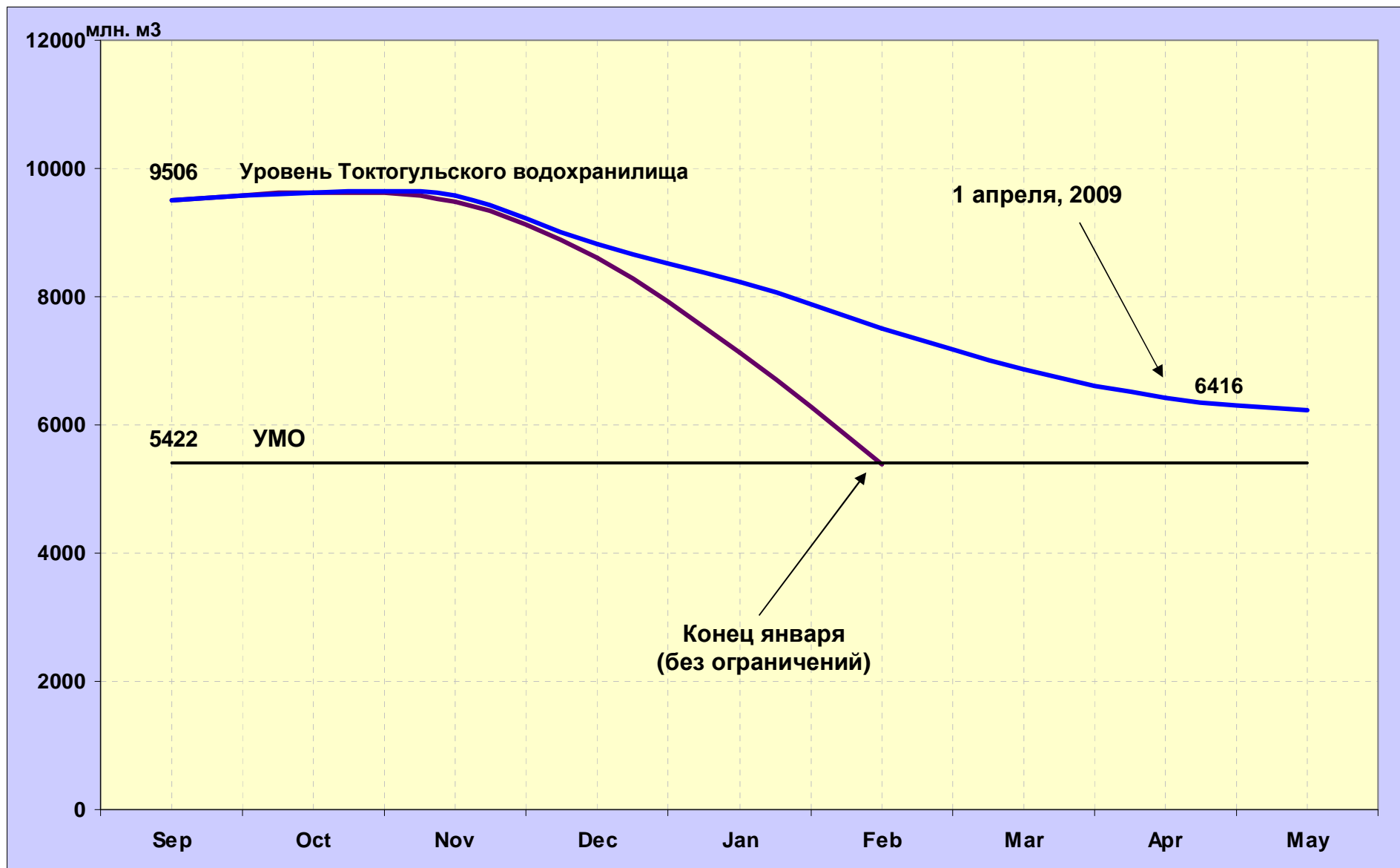
Токтогульское водохранилище (высота над уровнем моря)



Приток в Токтогул превышал среднемноголетнюю величину в течение 9 лет до 2008, однако, попуски в 2006-2007 гг. были выше притока, в основном из-за экспорта



Без введения ограничений потребления э/энергии мы могли достигнуть уровня мертвого объема к концу января



Участие КР в Проекте CASA 1000

- Экспортные ресурсы Кыргызстана:
 - 2000 ГВтч с Токтогульского (многолетнего) водохранилища
 - Резервные поставки в маловодные годы с Камбараты 2 и Бишкекской ТЭЦ (реабил-й) (до 350 МВт)
- Новые объекты Кыргызстана :
 - Подстанция Датка (самофинансирование)
 - 500 кВ линия Датка – Ходжент (проектное финансирование)

Основные нерешенные вопросы

- Договора на транзит подлежат уточнению
 - (несмотря на наше предложение, в Межправительственном соглашении отсутствует ссылка на Энергетическую Хартию)
- Уменьшение размеров Проекта в целях соответствия текущему бюджету
 - Выделение кыргызско-таджикской линии переменного тока в условную «Фазу 2» может отрицательно повлиять на общую экономическую жизнеспособность Проекта
- Достаточно ли будет чистой прибыли с производства эл/энергии для привлечения новых инвестиций
- Коммерческие соглашения:
КР – прямые Соглашения о закупке электроэнергии с покупателями
Всемирный Банк - Таджикистан «консолидатор»