

MESA REDONDA: SETOR ELÉTRICO BRASILEIRO – CENÁRIO ATUAL E PERSPECTIVAS

CÂMARA DE COMÉRCIO AMERICANA DO RIO
DE JANEIRO – AMCHAM

RUDERICO F. PIMENTEL, 25/ABRIL/2014

ROTEIRO

HISTÓRICO RESUMIDO DAS TRANSFORMAÇÕES DO
MODELO INSTITUCIONAL

QUESTÕES ASSOCIADAS AO MODELO 1993-2004

AJUSTES DO MODELO EM 2004

SITUAÇÃO DE CURTO PRAZO

A MP 579/2012 E A SITUAÇÃO DE LONGO PRAZO

QUADRO MUNDIAL - DÉCADAS DE 80-90

- ✓ Fim de um longo ciclo de redução de custos da eletricidade, desde o início do século XX
- ✓ Crise do Petróleo de 1973-78 (nuclear / carvão doméstico / renováveis)
 - ⇒ encarecimento da eletricidade
- ✓ Mudanças Institucionais no mundo
 - ⇒ Privatizações
 - ⇒ Separação de G, T, C e D
 - ⇒ G - Concorrência (atacado e varejo);
D - Regulação com incentivos

MUDANÇAS INSTITUCIONAIS NO BRASIL

Antecedentes:

- ✓ Setor predominantemente estatal e regulado com tarifa pelo “custo do serviço” (Código de Águas - 1937)
- ✓ Preços baixos (controle da inflação)
 - ⇒ situação geral de inadimplência

MUDANÇAS INSTITUCIONAIS NO BRASIL

Transformações:

- ✓ Lei 8631/93- ajusta os balanços das empresas
- ✓ Leis das Concessões de 1995 ⇔ introduz licitações para as novas concessões e “serviço pelo preço”, separa a “rede básica” de T
- ✓ 1995-98 – Criação da Aneel; Projeto C&L; Criação do ONS e do MAE; contratos bi-laterais; consumidores livres

MODELO 1995-2004 - QUESTÕES

Investimentos:

- ✓ Privatização da Distribuição
- ✓ Retirada inicial das Estatais da expansão
- ✓ Incertezas dificultando contratos de nova geração
- ✓ Hidrologia ruim ⇨ Crise “anunciada” de 2001

MODELO 1995-2004 - QUESTÕES

- ✓ Predominância hidrelétrica no Brasil ⇒
 - ✓ operação centralizada e otimizada
 - ✓ térmicas para complementação
 - ✓ reservatórios que eram plurianuais
 - ✓ usinas com custos diferentes

- ✓ Modelo matemático usado para calcular:
 - ✓ “direitos individuais” (energia assegurada)
 - ✓ custo marginal para “mercado spot”

AJUSTE DO MODELO - 2004

- ✓ Retomada do planejamento determinativo
- ✓ Contratação obrigatória pelas D das necessidades futuras de energia
- ✓ Contratos pulverizados entre as empresas
- ✓ Estatais com participação <50% nos projetos

Ambiente de Negócios:

- ✓ Grandes projetos feitos em parcerias via SPE
- ✓ Vinda de grandes players internacionais

CONTEXTO DE CURTO PRAZO

- ✓ Capacidade de armazenamento menor
- ✓ Hidrologia desfavorável
- ✓ Obras atrasadas ou não executadas
- ✓ Térmicas de complementação operando na base
- ✓ Garantias Físicas e Modelo necessitando revisão

MP579/12 E CONTEXTO DE LONGO PRAZO

- ✓ Necessidade de ajuste fiscal (Tesouro)
- ✓ Eletrobras sem recursos suficientes para a expansão (reestruturação?? privatização de D??)
- ✓ Investidores Privados??
- ✓ Necessidade de política de gás para geração térmica (de base)

OBRIGADO

ruderico.pimentel@gmail.com

