

***Autoprodução:
Interesse e condicionantes
para a participação dos
autoprodutores nos
investimentos para a
expansão da oferta***





Alcoa Alumínio S.A.



Belgo – Grupo Arcelor



Braskem S.A.



Camargo Corrêa Energia S.A.



Companhia Vale do Rio Doce



CSN Energia S.A.



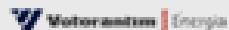
Gerdau Aços Longos



Samarco Mineração S.A.



Valesul Alumínio S.A.



Votorantim Energia Ltda.

Capacidade atual:

29 hidrelétricas

7 termelétricas

9 PCHs

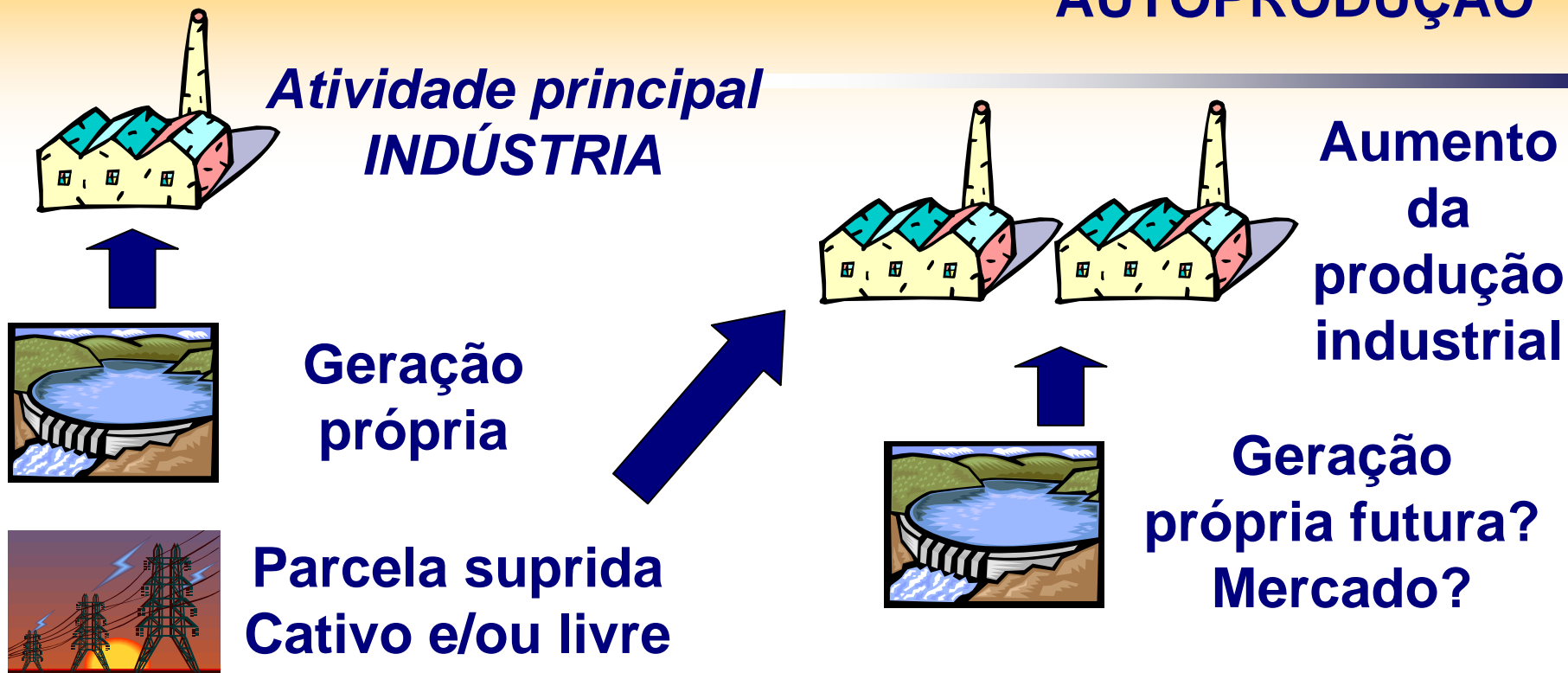
Total 6.760 MW

Autoprodução:

4.480 MW

1. Gerar energia elétrica não é atividade fim;
2. Atividade industrial baseada em contratos de longo prazo – não pode haver volatilidade de preços;
3. Garantia de suprimento.

- Fugir de tarifa regulada;
- Fugir de contrato de curto prazo;
- Fugir de exposição ao mercado;
- Não pode haver surpresa;
- Previsibilidade de custos.



**Projeto: 1.691 MW (APE = 1.242 MW)
5 Hidrelétricas e 1 Termelétrica**

**Construção: 1.680 MW (APE = 950 MW)
4 Hidrelétricas e 1 Termelétrica**

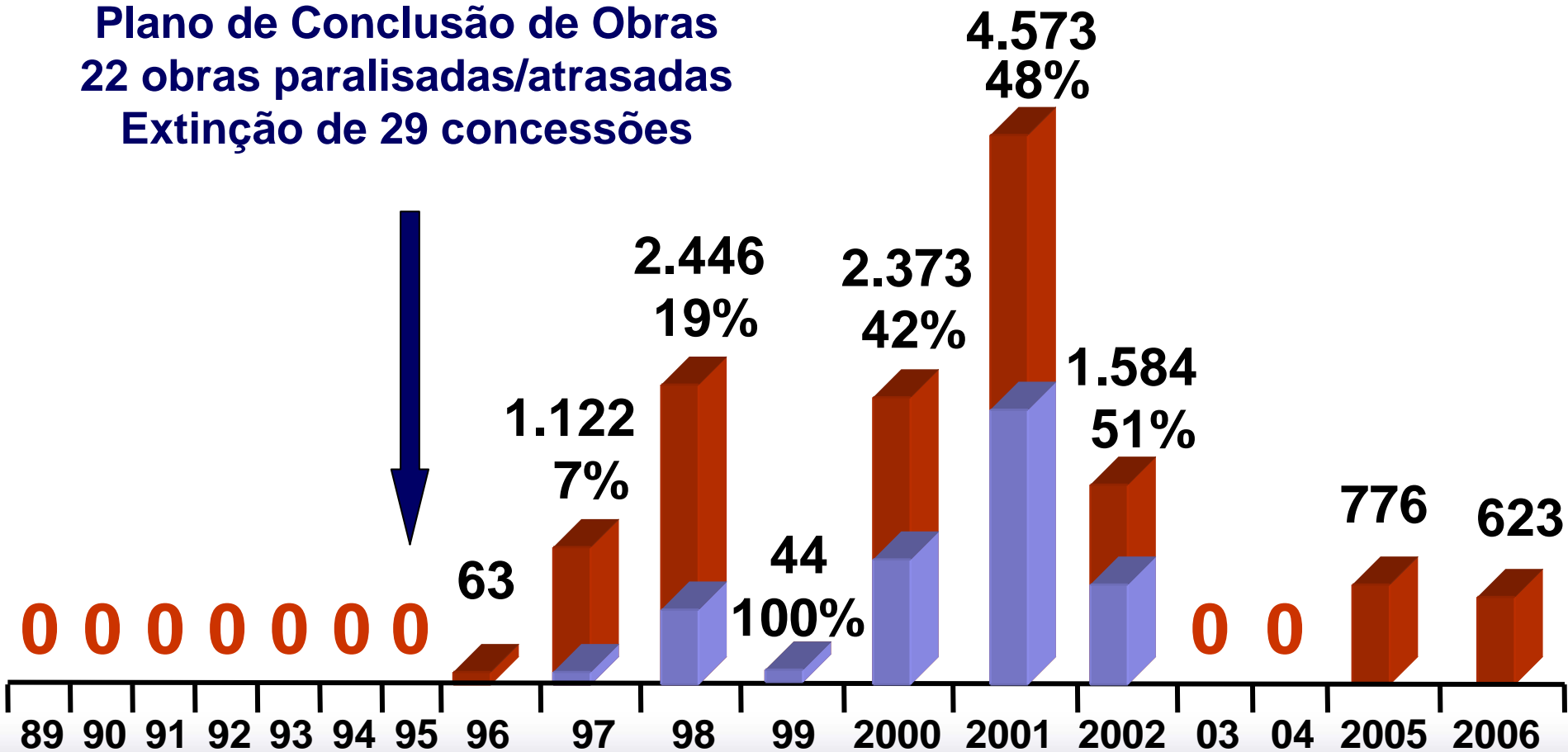


Montantes licitados (MW)



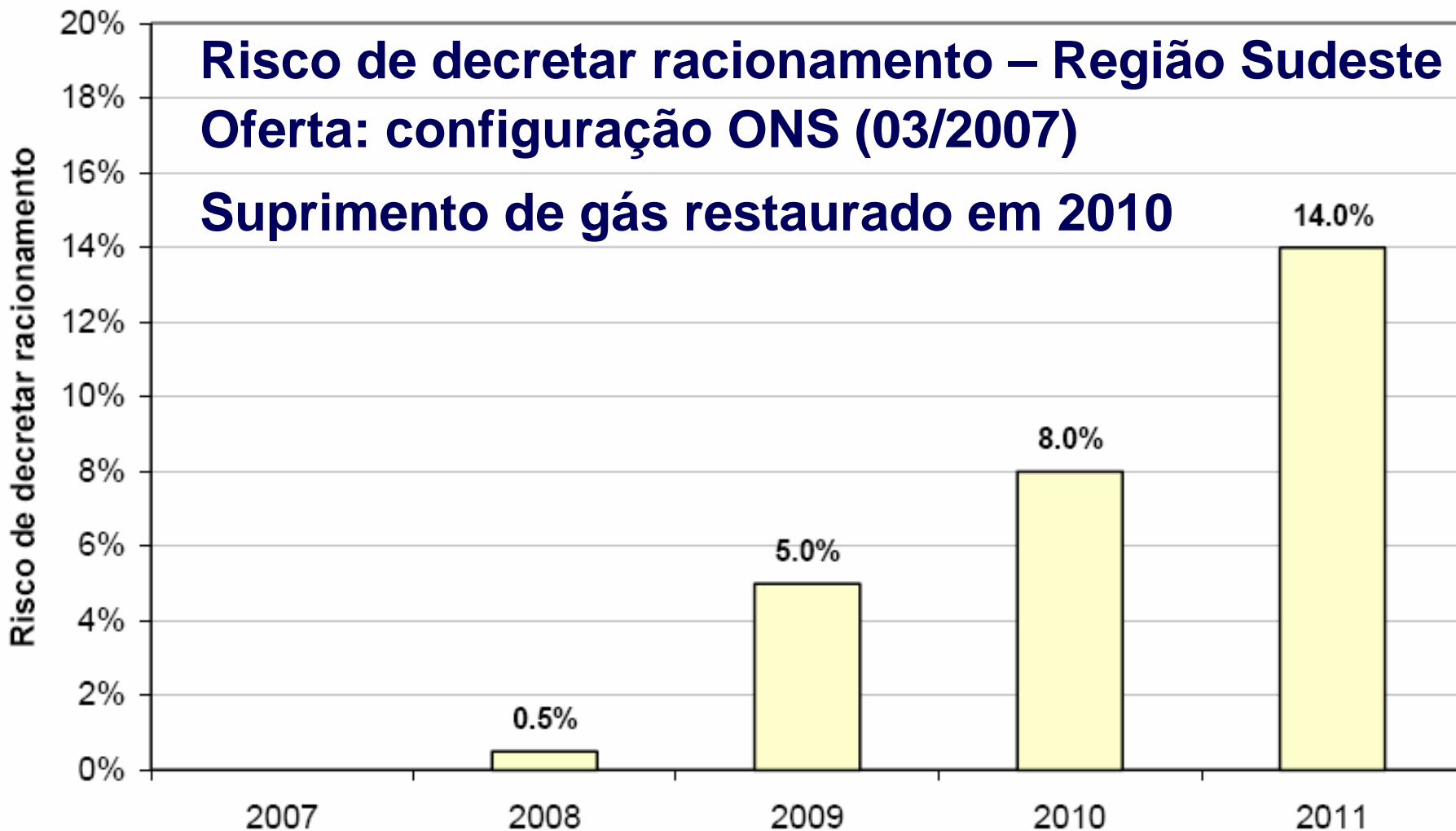
Participação Autoprodução (%)

Plano de Conclusão de Obras
22 obras paralisadas/atrasadas
Extinção de 29 concessões



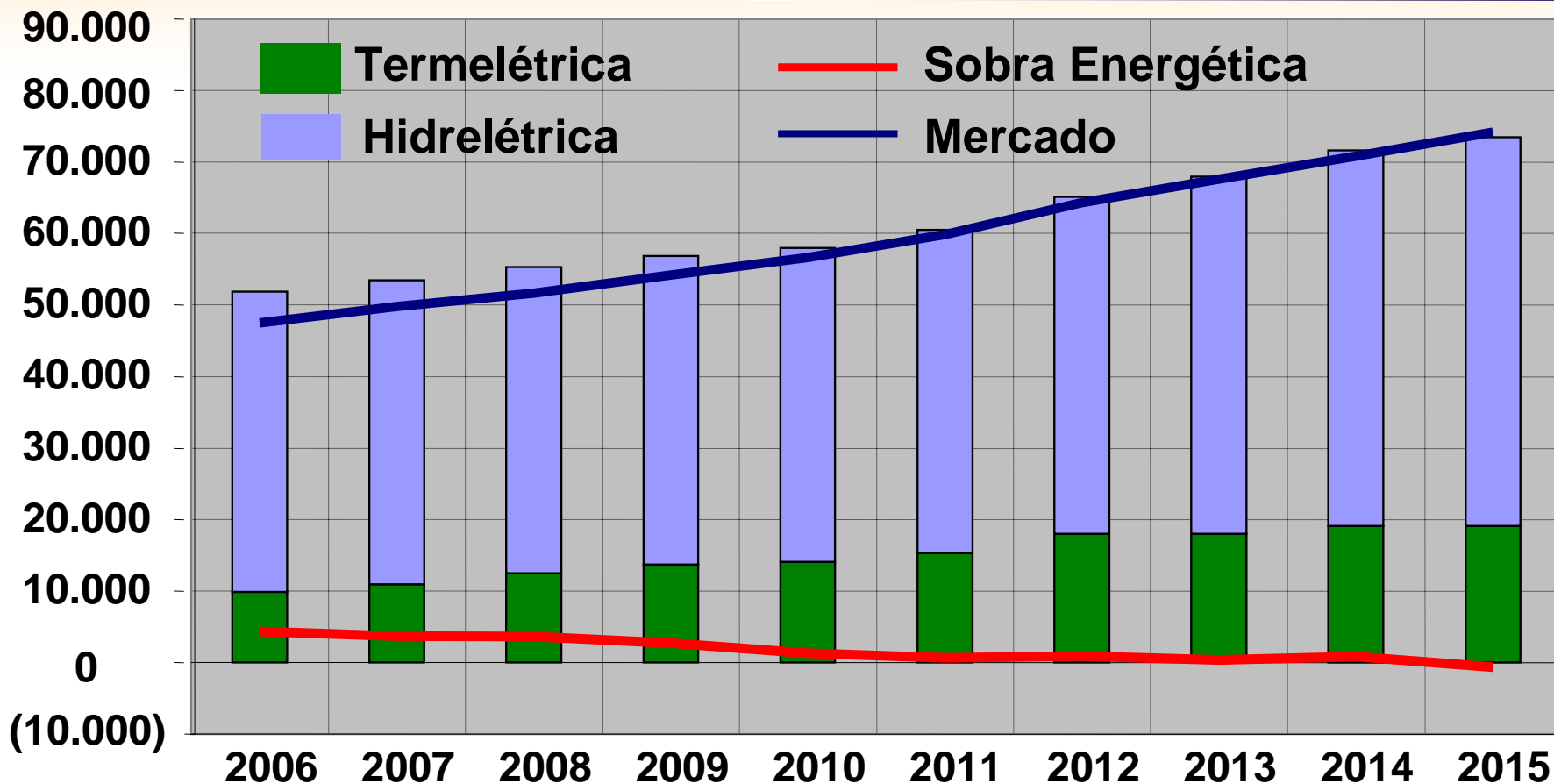
Na avaliação do mercado de energia elétrica trabalhamos com todos os dados e estudos disponíveis

- Consultoria contratada**
- Estudos dos associados**
- Estudos de outras associações**
- Avaliações de instituições financeiras**
- Relatórios da ANEEL**
- Resultados do ONS**
- Etc.**



Fonte: Acende Brasil / PSR.

MW Médio Ano



Atraso de 1 ano nos Projetos de Interesse Nacional = déficit em 2015

Fonte: APINE e outros.

- Impedimento para formação de SPE ✓
- Fator alfa ✓
- Falta de projetos hidrelétricos para licitar
- Enfraquecimento do órgão regulador
- Enfraquecimento do mercado livre (ACL)
- Meio ambiente
- Falta de regras claras – redução do nível de incertezas

Regulamentação Art. 23 CF - Competência para licenciar;

Compensação ambiental – mínimo de 0,5%

Estabelecimento de teto – Governo quer 2%

Custos ambientais não previstos

Dificuldade de licenciamento – mesmo com:

Realização de estudos e audiências públicas

Pagamento para mitigação e compensação

Área desmatada	
Amazônia 1995/2005	29 maiores UHE
221.876 km²	17.114 km²



Falta de regras claras

Atas do CMSE: não são publicadas

Tratamento diferenciado para o ACR (UBP)

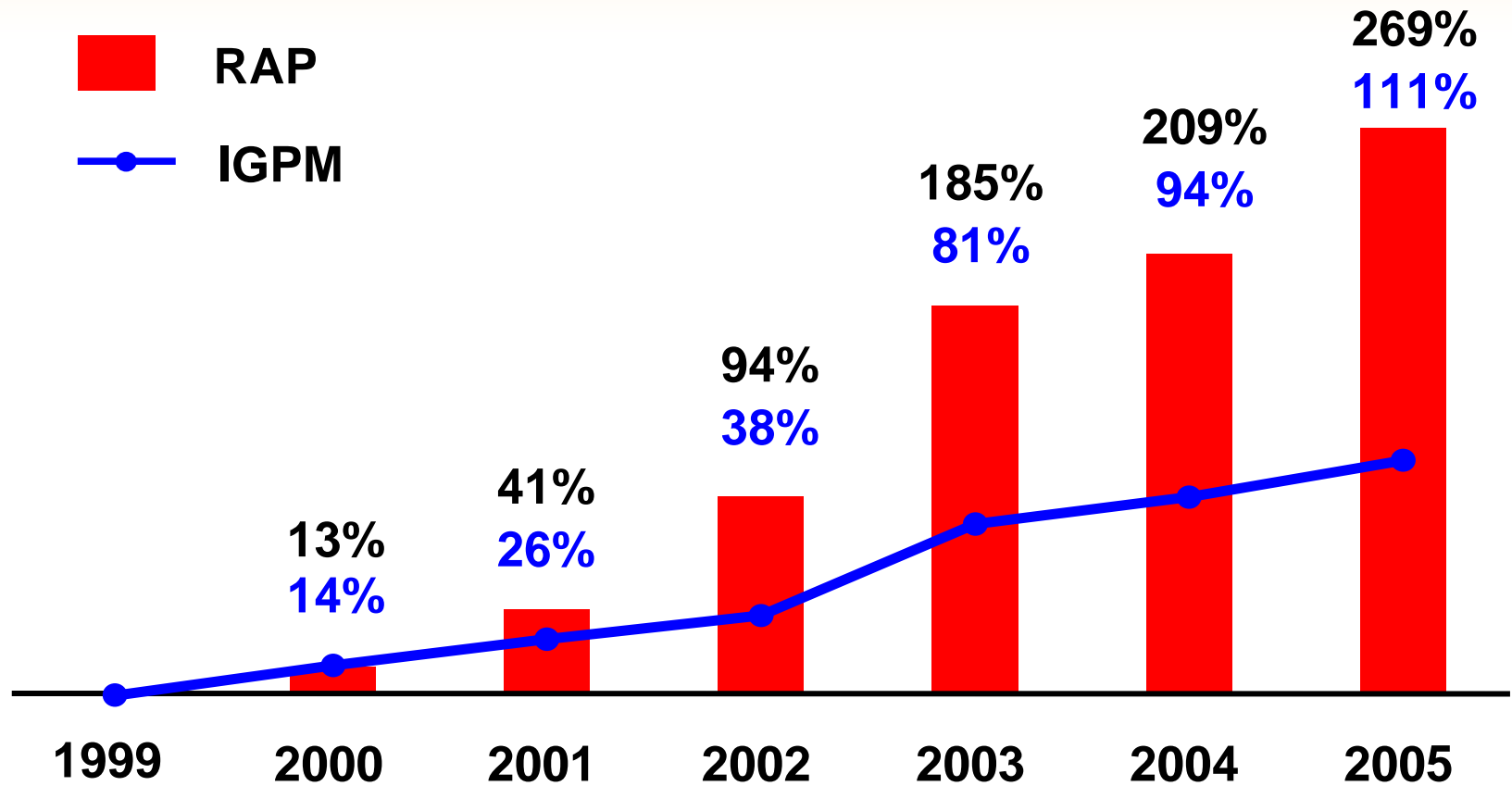
Demanda térmica no leilão: não é divulgada a metodologia para a definição do percentual de demanda a ser atendido por térmicas;

Falta de planejamento para a transmissão – Evolução da Receita Anual Permitida (RAP).

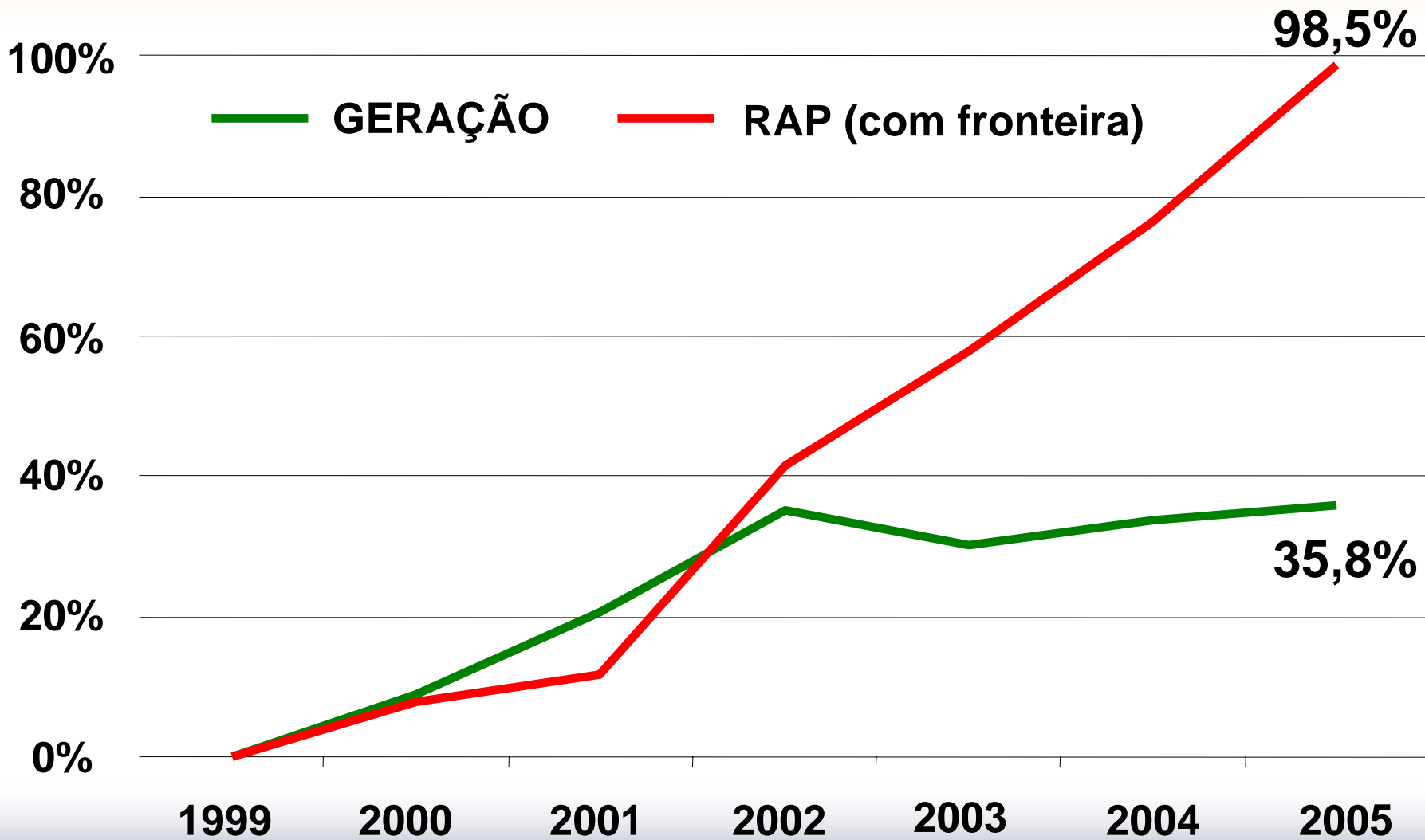
NEWAVE: Imprevisibilidade de preços



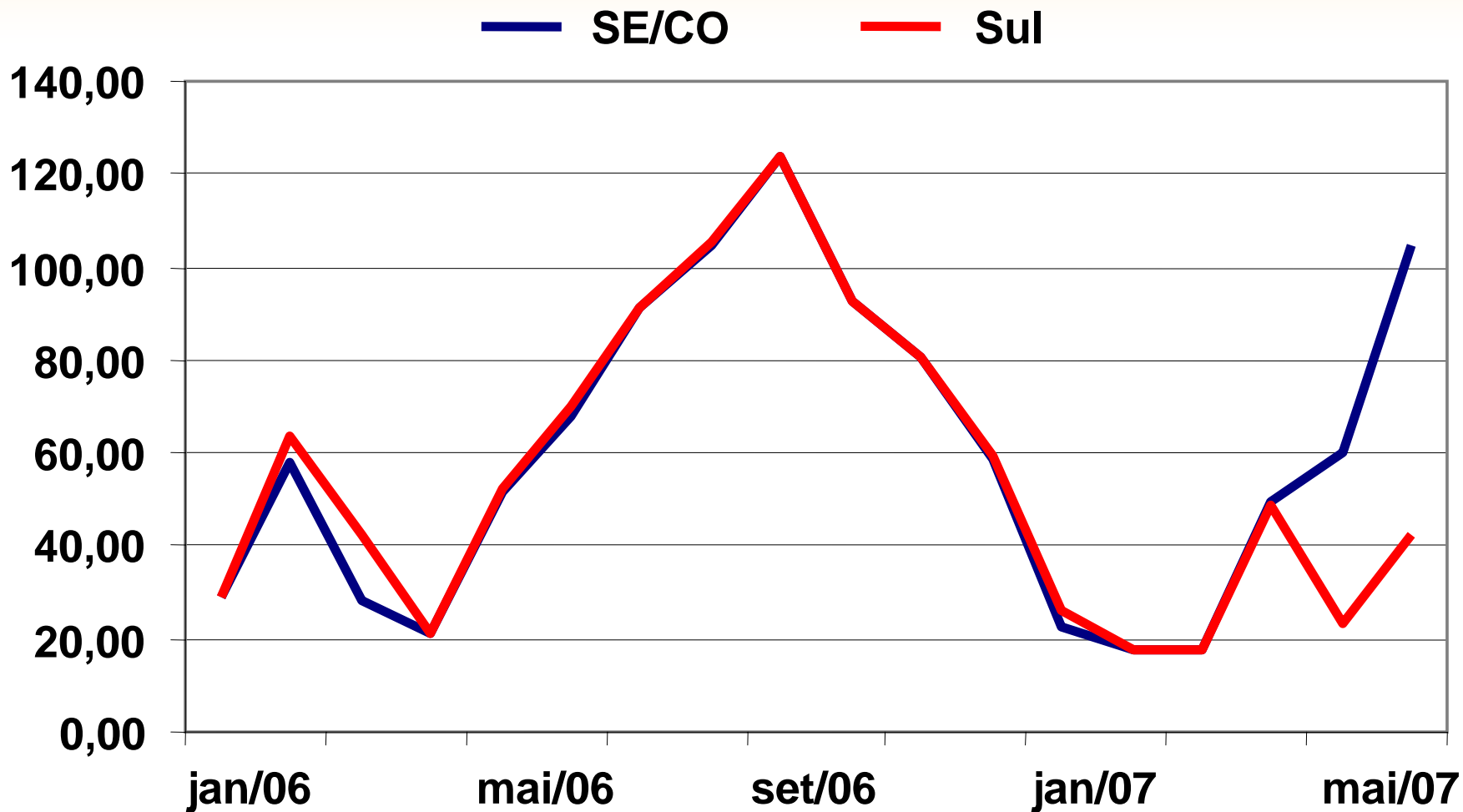
RECEITA ANUAL PERMITIDA (RAP) X IGP-M



Fonte: APINE



Fonte: APINE



PLD – Preço de Liquidação das Diferenças

R\$/MWh

140

120

100

80

60

40

20

0

SE/CO **Sul****ABRIL****MAIO
2007****JUNHO**

Voltar

Obrigado

ABIAPE

**Associação Brasileira dos Investidores em
Autoprodução de Energia Elétrica**

Tel. (61) 3326-7122

www.abiape.com.br