



Audiência Pública
Comissão de Fiscalização
Financeira e Controle
Bandeiras Tarifárias

ALESSANDRO CANTARINO
SUPERINTENDENTE – SRG/ANEEL

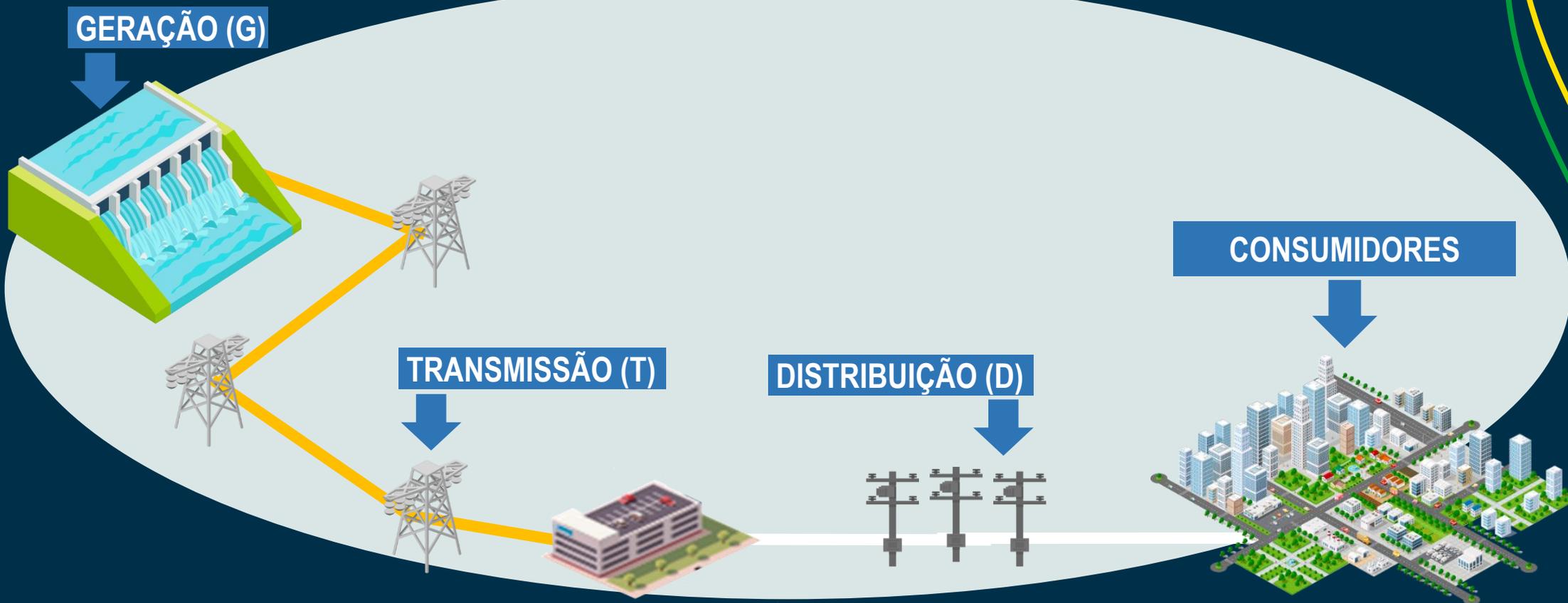
31 de maio de 2022

PROGRAMAÇÃO

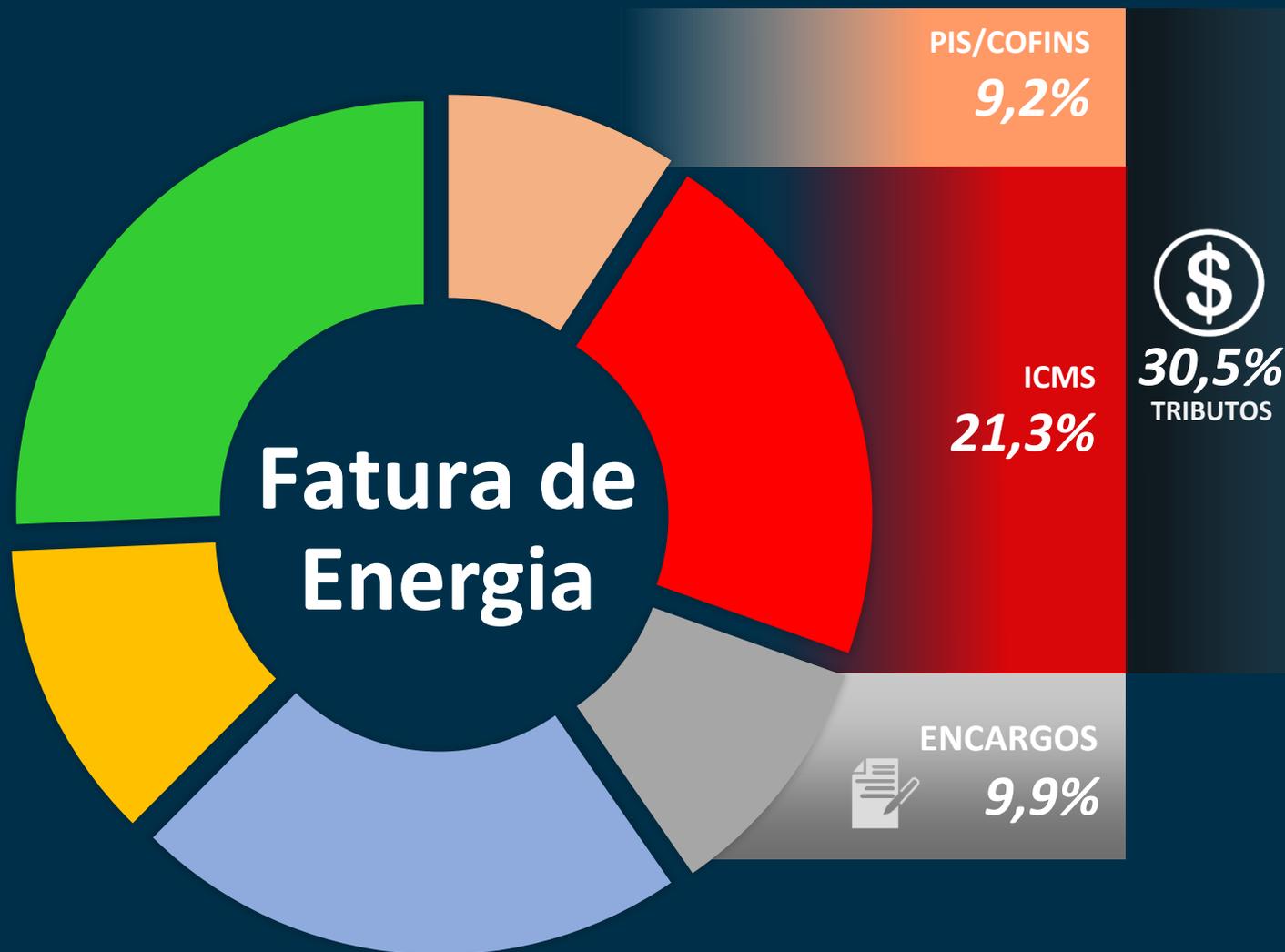
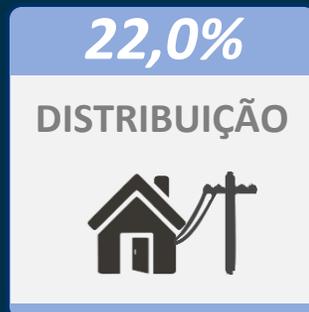
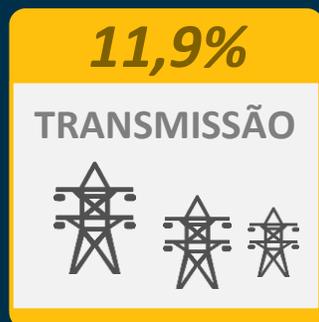
- 1 - O Sistema de Bandeiras e as tarifas aos consumidores*
- 2 - Determinação dos valores e do acionamento das bandeiras*
- 3 - Processo em curso de atualização dos valores*

TARIFAS E O SISTEMA DE BANDEIRAS

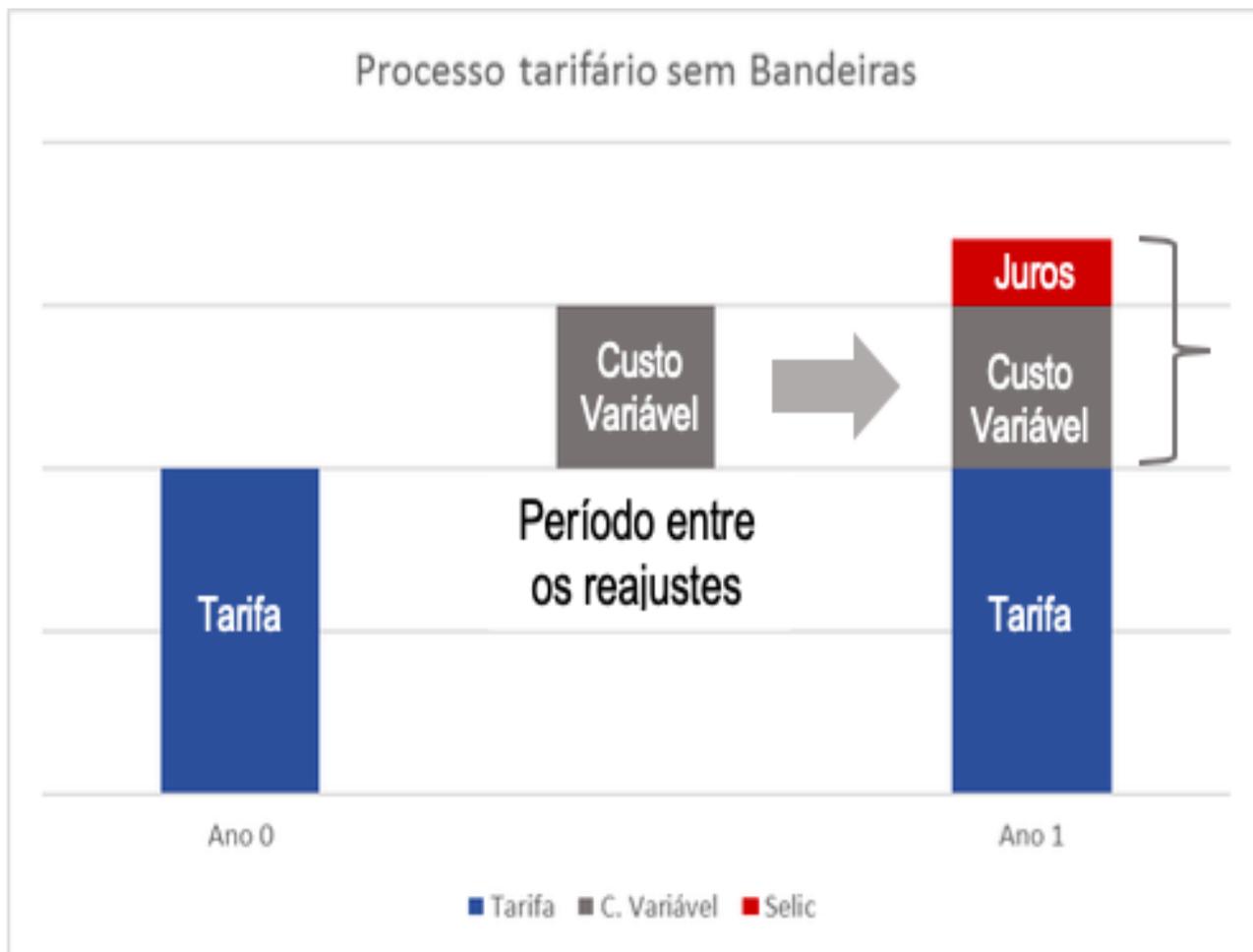
CAMINHO DA ENERGIA ELÉTRICA



COMPOSIÇÃO DO VALOR DA ENERGIA ELÉTRICA



TRATAMENTO TARIFÁRIO PRÉ-BANDEIRAS



Sem Bandeiras: O custo variável é incorporado na tarifa e acrescido de juros (SELIC)

TRATAMENTO TARIFÁRIO PÓS-BANDEIRAS



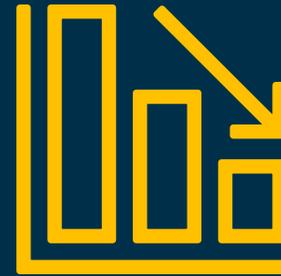
Com Bandeiras: O custo variável NÃO é incorporado na tarifa e o consumidor não arca com os juros (SELIC)

RESULTADOS ECONÔMICOS DO SISTEMA DE BANDEIRAS



Menor repasse tarifário

Arrefecimento dos reajustes.
O Custo já existe e seria cobrado
na tarifa.



Redução da conta de juros:
Economia de mais de

R\$ 4 bilhões.

OBJETIVO DAS BANDEIRAS TARIFÁRIAS



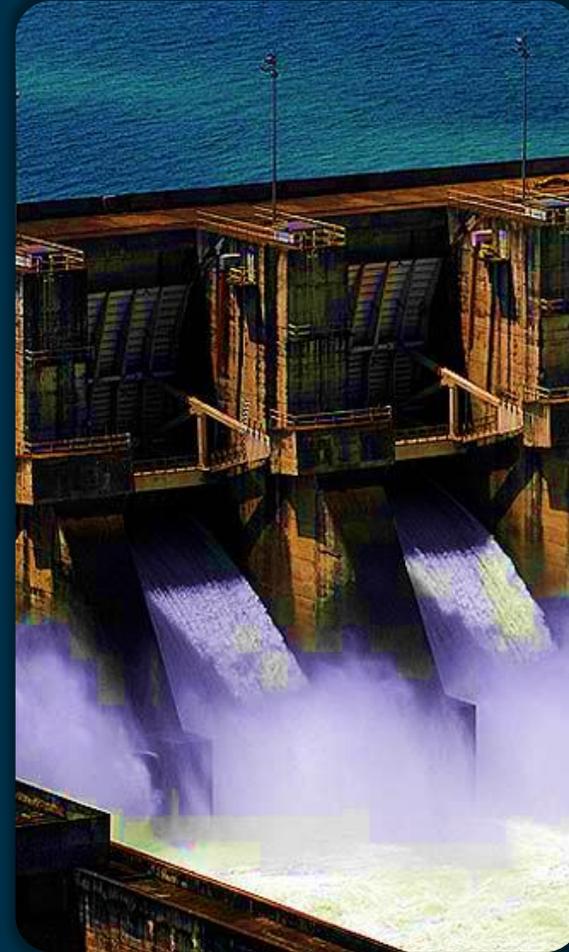
❖ Consumidor **ter informação mais precisa e transparente** sobre o custo real da energia elétrica.



❖ Incentivo ao **uso racional e consciente** da energia elétrica.



❖ **Equalizar parcela de custos variáveis** relativa à aquisição de energia elétrica, que flutua em função de variáveis operativas do Sistema.



METODOLOGIA BANDEIRA TARIFÁRIA



CUSTOS COBERTOS PELAS BANDEIRAS



Custo dos Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado por Disponibilidade (CCEAR-D) das termelétricas



Custos com a aquisição de Energia de Reserva (CONER)



Resultado no Mercado de Curto Prazo (MCP)



Risco Hidrológico das usinas contratadas em regime de Cotas, Itaipu e Repactuadas



Encargo de Serviços do Sistema relativo ao despacho de usinas fora da ordem de mérito

CONSTRUÇÃO METODOLÓGICA

Estudo realizado em 2017 indicou que as duas variáveis mais representativas para emular tais custos são:

PLD

Preço de liquidação das diferenças

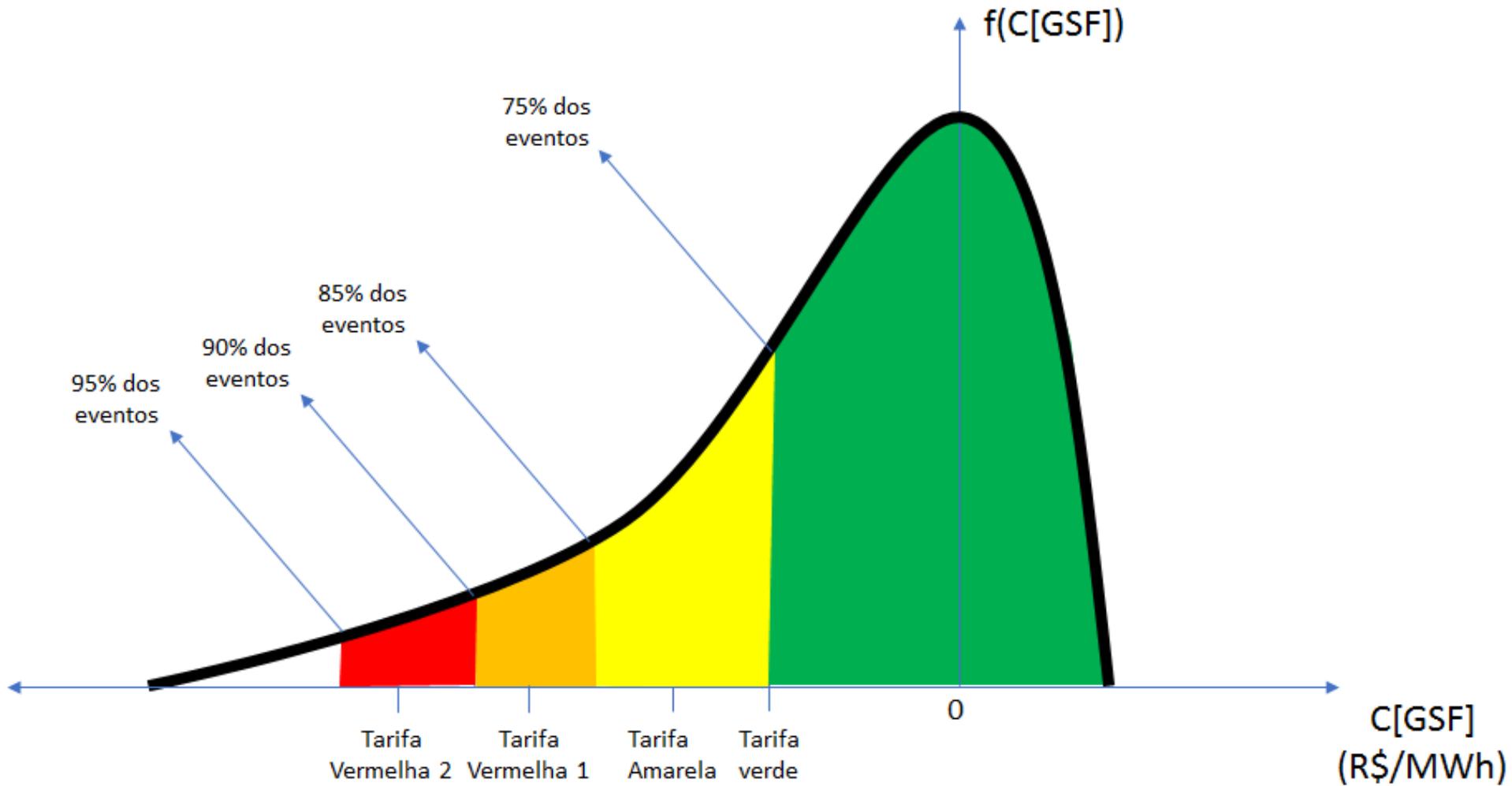
Preço de mercado de curto prazo, para fechamento das posições

GSF

Generation Scaling Factor

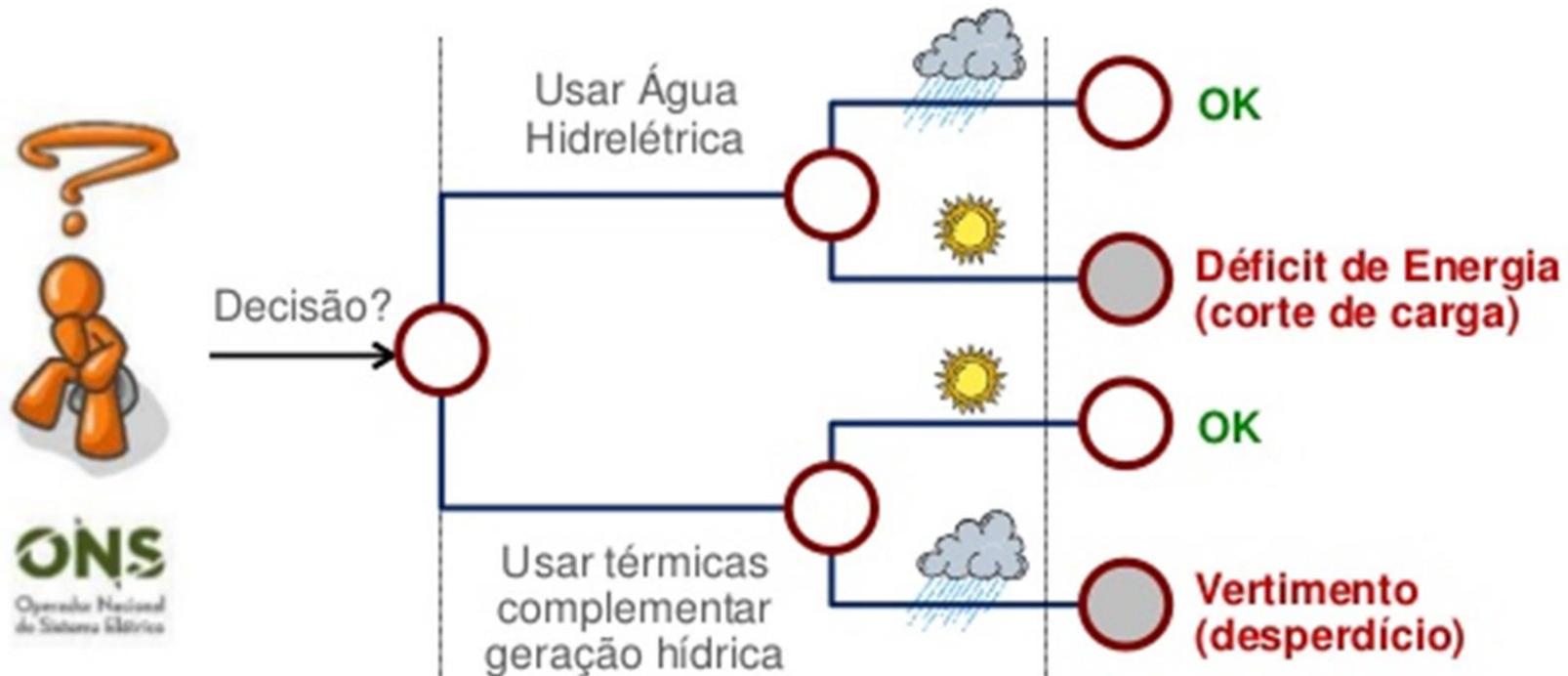
Medida do risco hidrológico (geração hidrelétrica menor que geração esperada)

DIMENSIONAMENTO DAS FAIXAS



ACIONAMENTO DAS BANDEIRAS

Dilema na operação do sistema:



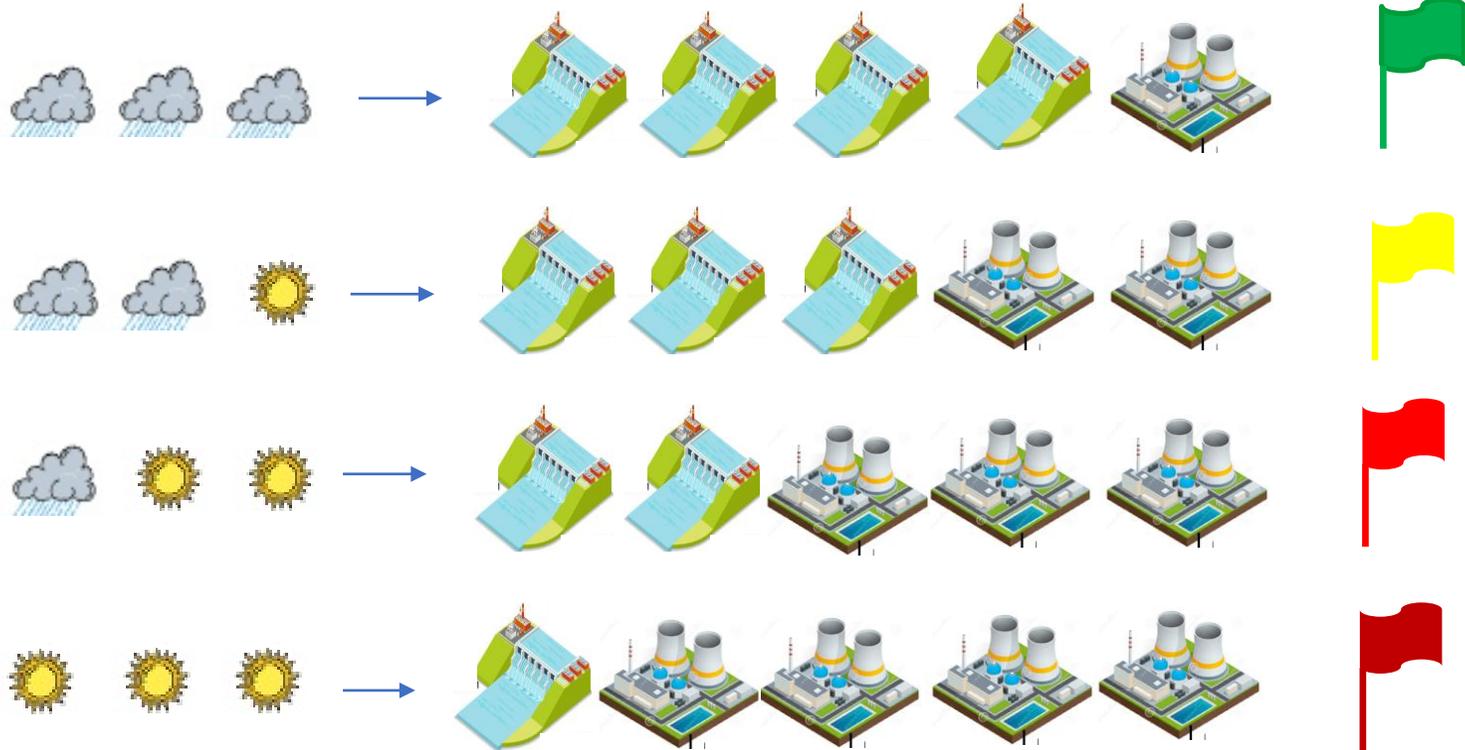
$$\text{custo total} = \text{custo imediato} + \text{custo futuro}$$

ACIONAMENTO DAS BANDEIRAS

Efeitos da operação nas bandeiras:



Decisão?



ATUALIZAÇÃO ANUAL DAS BANDEIRAS TARIFÁRIAS

Fatores atualizados periodicamente*

- Inflação;
- Mercado (demanda) de eletricidade;
 - Produção das hidrelétricas;
 - Preços da eletricidade;
- Evolução da matriz de geração;
 - Custos de produção.

Fatores em destaques neste ciclo

- Inflação;
- Custos dos combustíveis;
- Início operação usinas Procedimento Competitivo Simplificado (PCS).

*dados e parâmetros históricos

Revisão Ordinária das Bandeiras Tarifárias

Consulta Pública nº 12/2022

Entre janeiro 21/22:

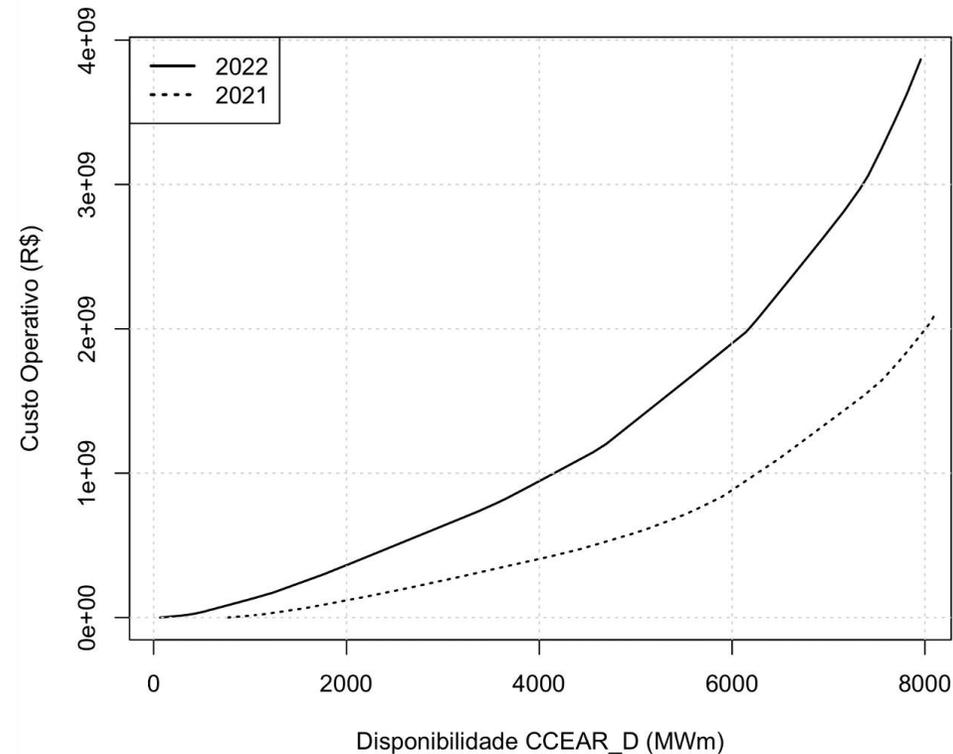
93% das termelétricas tiveram aumentos em seus custos de produção;

60% com aumentos superiores a R\$100/MWh;

25% com aumentos maiores do que R\$500/MWh;

7% superior a R\$1.000/MWh;

Custos de acionamento dobraram em um ano.



Revisão Ordinária das Bandeiras Tarifárias

Consulta Pública nº 12/2022

Cor da Bandeira	Adicional R\$/MWh (antes) [1]	Adicional R\$/MWh (proposta) [2]	Variação Total R\$/MWh [2] - [1]	Tarifa Média Brasil R\$/MWh (antes) [3]	Tarifa Média Brasil R\$/MWh (proposta) [4]	Impacto Médio Conta de Luz [4] / [3]
Verde	0,00	0,00	-	0,00	0,00	-
Amarela	1,87	2,93	+1,06	68,47	69,53	+ 1,55%
Vermelho 1	3,97	6,24	+2,27	70,57	72,84	+ 3,22%
Vermelho 2	9,49	9,33	-0,16	76,09	75,93	- 0,21 %

¹ Adicional das bandeiras a cada 100 KWh.

² Cálculos realizados com base na tarifa média residencial Brasil em mai/22 de R\$ 66,60 a cada 100 KWh, antes de impostos.



ENDEREÇO: SGAN 603
Módulo I e J – Brasília/DF
CEP: 70830-110

TELEFONE GERAL: 061 2192 8600
OUVIDORIA SETORIAL: 167