

ENASE 2019 – Encontro Nacional do Setor Elétrico

Modernização da comercialização

Visão da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE

Rui Altieri

Presidente do Conselho de Administração



Modernização da Comercialização de Energia Elétrica

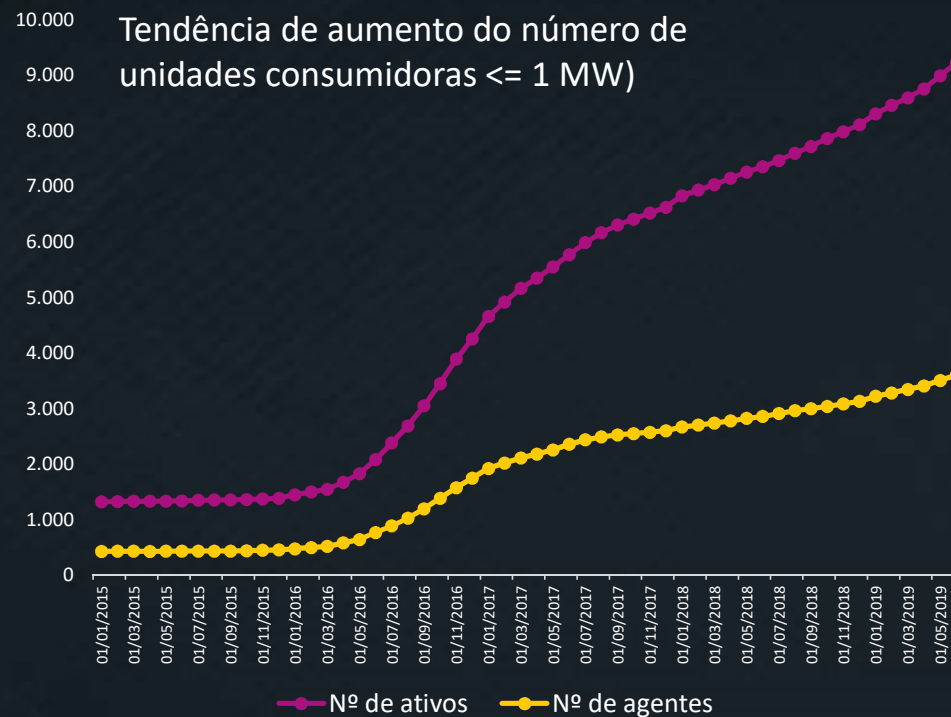


Mercado Livre

A importância do Varejista para o crescimento organizado



Expansão do Mercado Livre



187 mil unidades consumidoras do grupo A

73 mil novos agentes no mercado?

Varejista

A estruturação de um mercado livre organizado atrairá investidores para o desenvolvimento de novas soluções

- Novos negócios de consultoria
- Serviços de medição (distribuidoras)
- Agregador de medição
- Fornecedor de última instância

Liberdade para o consumidor, mantendo a simplicidade operacional do mercado regulado com o benefício econômico do mercado livre

Futuro da Geração Distribuída

144%

Crescimento do número de unidades cadastradas e potência instalada (2019 x 2018)



Fonte: Aneel

Melhoria da Matriz Elétrica

A oportunidade de revitalizar o parque térmico brasileiro



Usinas com custo elevado em fim de contrato



UTE Pau Ferro I

Potência: 94,08 MW

CVU: R\$ 1.534,14 /MWh

Fonte: Diesel

RRO: R\$ 1.988,00



UTE Termomanaus

Potência: 143,04 MW

CVU: R\$ 1.534,14 /MWh

Fonte: Diesel

RRO: R\$ 1.988,00



UTE Xavantes

Potência: 53,6 MW

CVU: R\$ 1.670,91 /MWh

Fonte: Diesel

CVU médio: R\$ 1.580 /MWh

Exemplos positivos

4%



do CVU médio
(representatividade)

UTE Pampa Sul

Potência: 690 MW

CVU: R\$ 65,46 /MWh

Fonte: Carvão

UTE Porto de Sergipe I

Potência: 1.551 MW

CVU: R\$ 198,80 /MWh

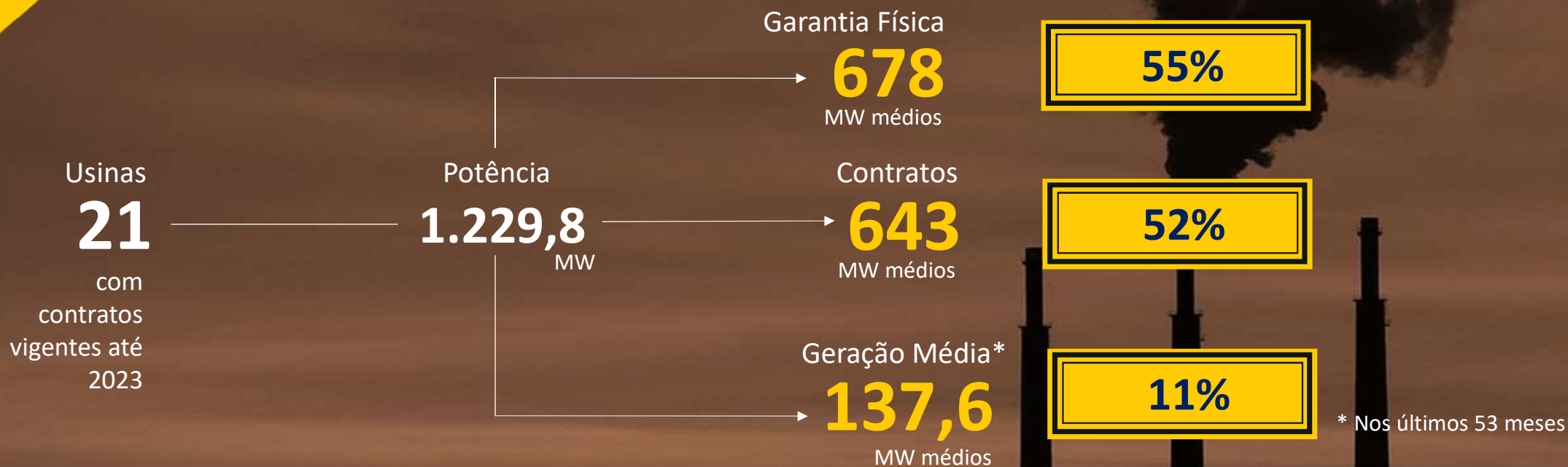
Fonte: GNL



12%

do CVU médio
(representatividade)

Janela de oportunidade de renovação do portfólio



CVU → R\$ 1.270,33 / MWh

ICB leilão → R\$ 275,78 / MWh

ICB real → R\$ 523,85 / MWh

90%

ICB Atualizado de térmicas a gás maiores que 1.000 MW: R\$190 a 350 /MWh

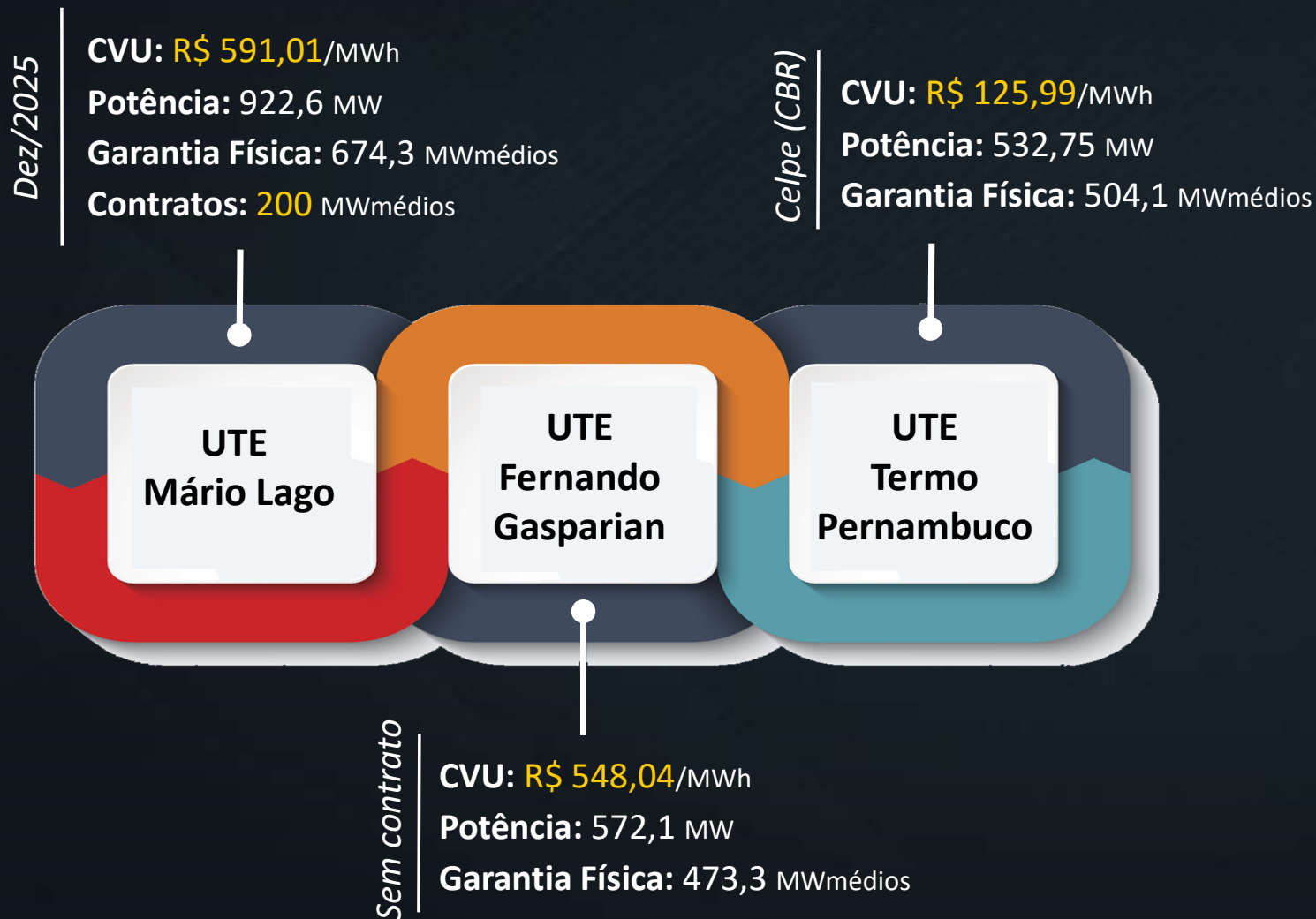
Janela de oportunidade de renovação do portfólio



CVU	→ R\$ 451,57 / MWh	53%
ICB leilão	→ R\$ 269,02 / MWh	
ICB real	→ R\$ 412,67 / MWh	

ICB Atualizado de térmicas a gás maiores que 1.000 MW: R\$190 a 350 /MWh

Usinas existentes com potencial para atendimento



Mecanismo de Realocação de Energia - MRE

O impacto da energia de reserva no risco hidrológico



Saneamento



5%

Energia de Reserva

?

Inflexibilidade

92%

- Hidrologia
- Mercado

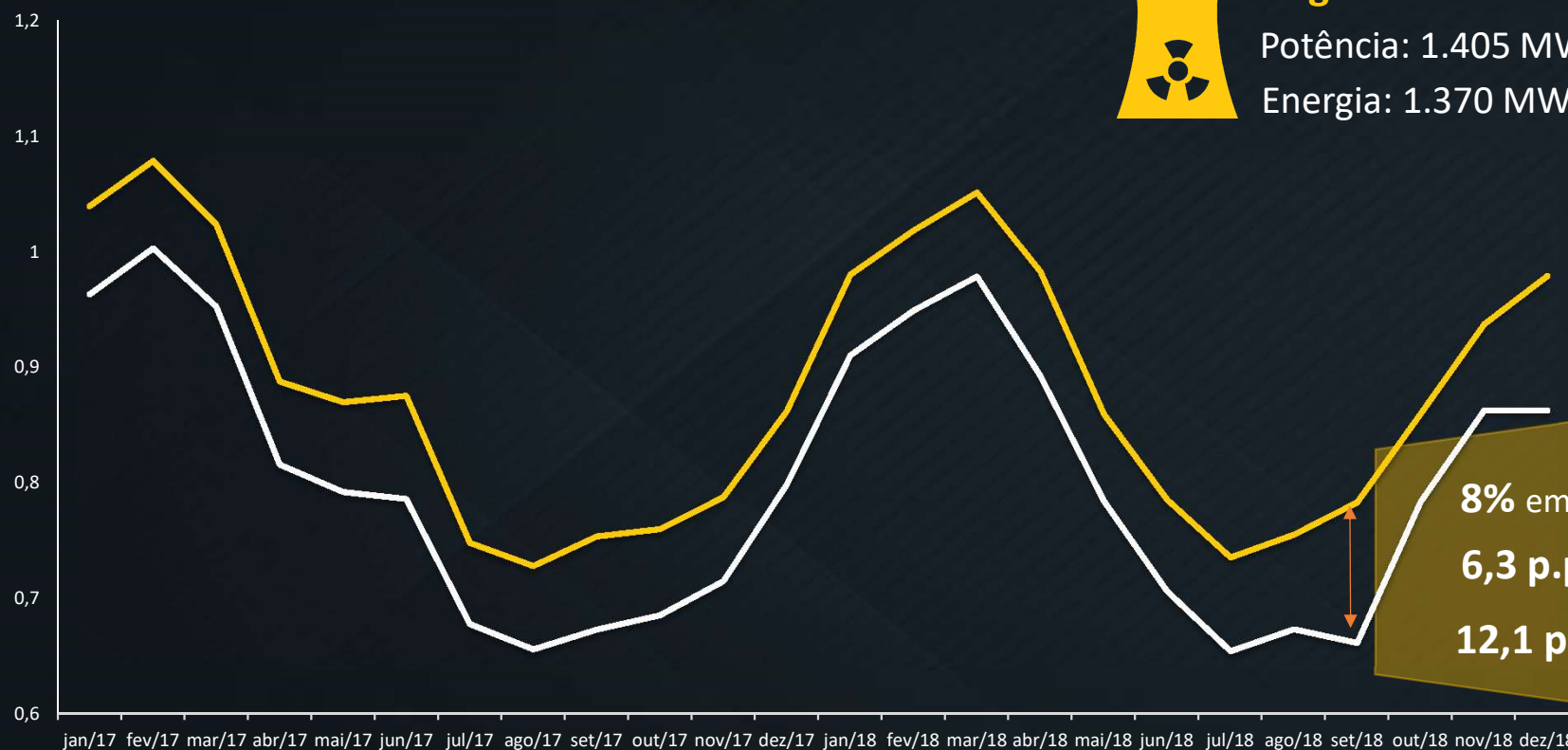
Impacto da Energia de Reserva



Angra 3

Potência: 1.405 MW

Energia: 1.370 MW médios



8% em média – 5%
 6,3 p.p. (menor diferença)
 12,1 p.p. (maior diferença)

— GSF realizado — GSF sem energia de reserva

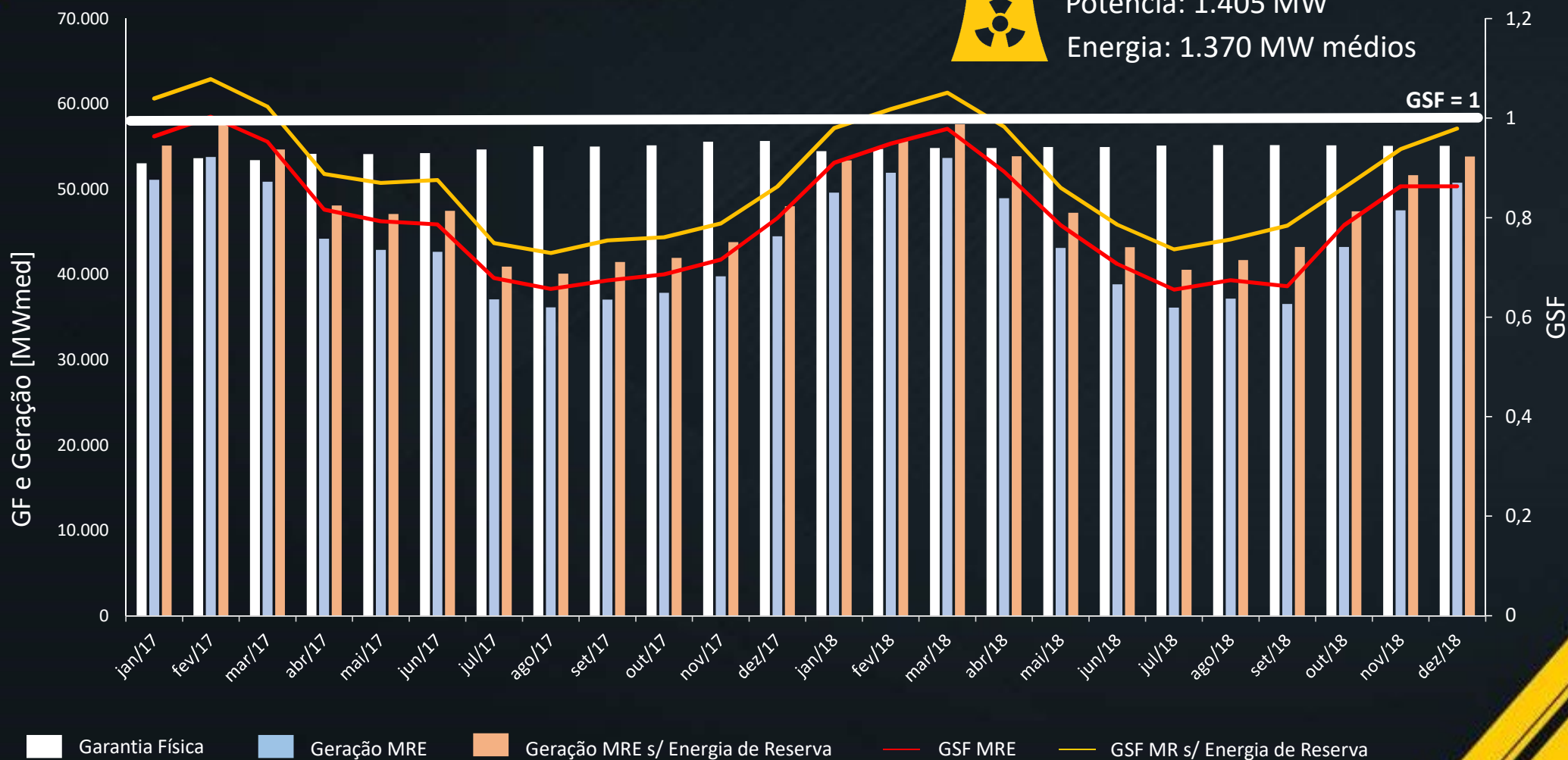
Energia de Reserva



Angra 3

Potência: 1.405 MW

Energia: 1.370 MW médios

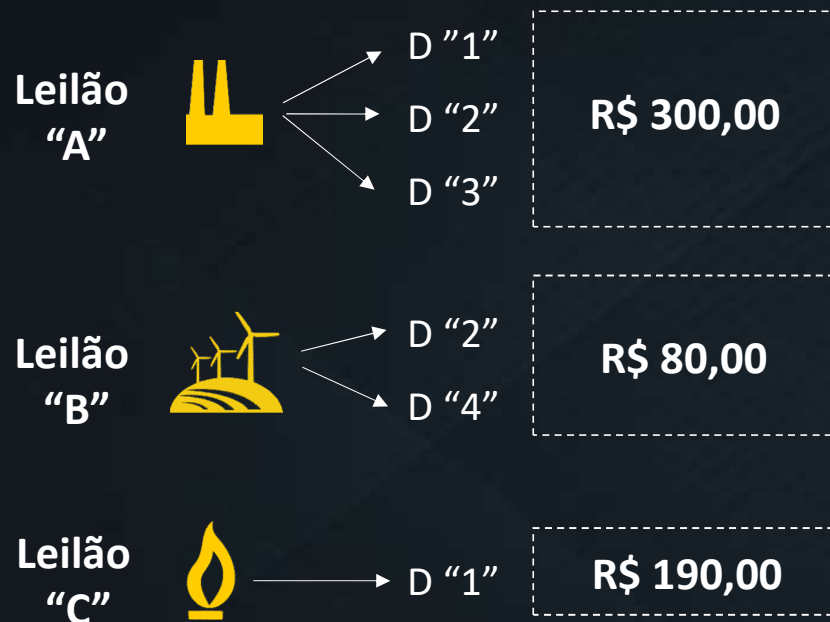


Contratação das Distribuidoras

A gestão do portfólio e o custo da energia



Gestão do portfólio das distribuidoras



- As distribuidoras são agentes passivos na contratação de energia
- Fator sorte é decisivo na gestão de portfólio das distribuidoras
- Modelo não tem evitado sobrecontratação e tem gerado exposições financeiras no MCP

D "1"	D "2"	D "3"	D "4"
R\$ 300,00	R\$ 300,00	R\$ 300,00	R\$ 80,00
R\$ 190,00	R\$ 80,00		

Exposições negativas das distribuidoras – Diferenças de submercado



Exposição negativa assumida pelos distribuidores

R\$ 3,6 bilhões

Janeiro a junho de 2019

Distribuidor "A"

Balanco Energético → 288,6 GWh

Balanco Energético → R\$ 101,6 milhões

Total de Ajustes de Exposição → (R\$ 112,8 milhões)

Exposição Final → (R\$ 11,2 milhões)

Distribuidor "B"

Balanco Energético → 104,2 GWh

Balanco Energético → (R\$ 123,4 milhões)

Total de Ajustes de Exposição → R\$ 83,9 milhões

Exposição Final → (R\$ 39,5 milhões)

Aprimoramentos do mercado

A trajetória para o mercado multilateral com mais liquidez



Aprimoramento do mercado



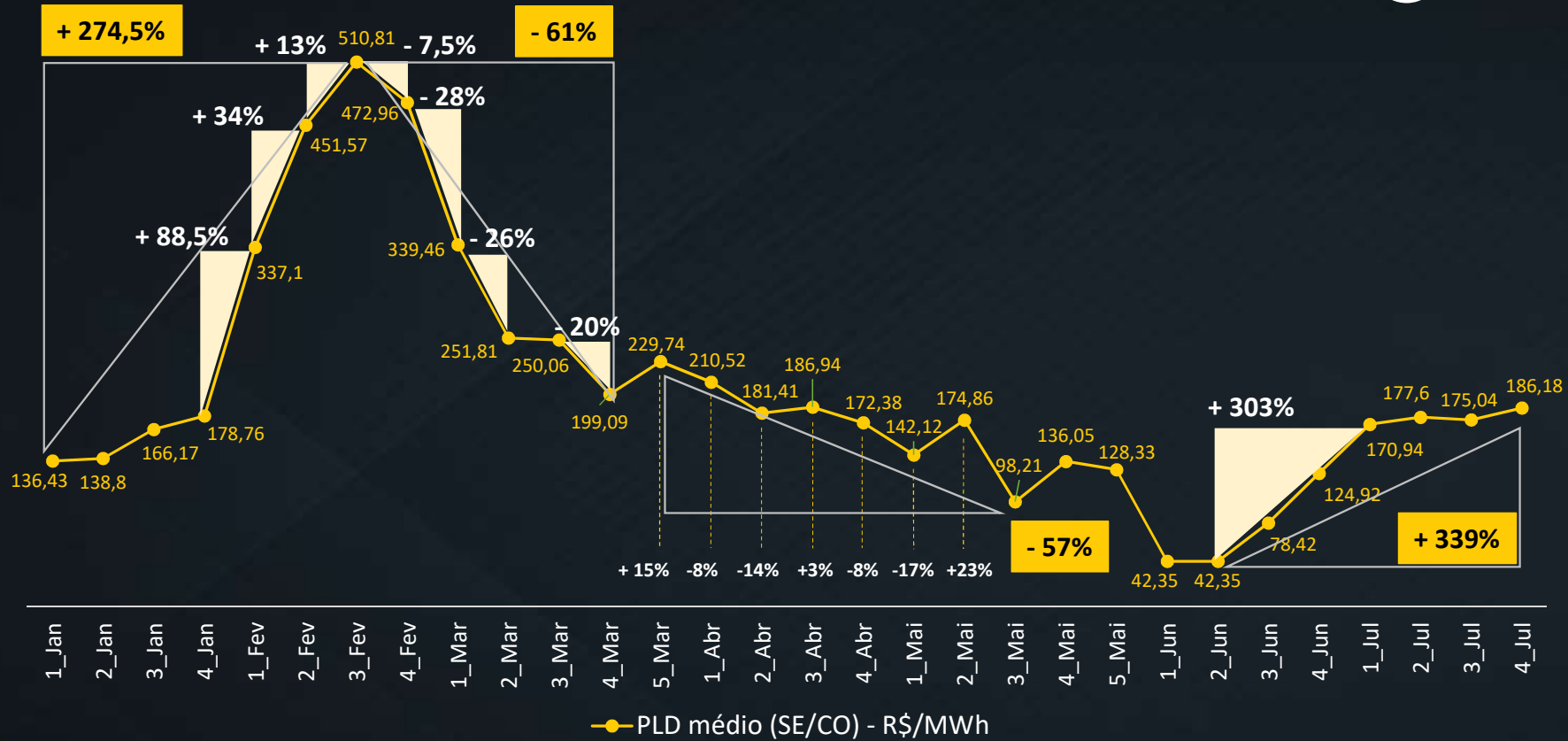
- Chamada de margem semanal
- Indicadores de Segurança do Mercado
- Critérios de participação

Formação de Preço

Os desafios da volatilidade e a implementação do preço horário



Volatilidade



- Rever a influência de cada fator na formação do preço: previsão de afluências representa 49%
- Previsão de afluências como variável de estado?



Considerações Finais

Desafios e prioridades para modernização do mercado de energia



- GSF: Solucionar os valores em aberto por conta da judicialização do risco hidrológico
- Avançar nos temas regulatórios para modernização do setor elétrico é fundamental para atrair investimentos
- Aproveitar a oportunidade para renovar a matriz elétrica e mitigar o aumento de custos ao consumidor de energia

Obrigado!



ccee.org.br

Mobile app



linkedin.com/company/298493



slideshare.net/cceeoficial



vimeo.com/ccee