



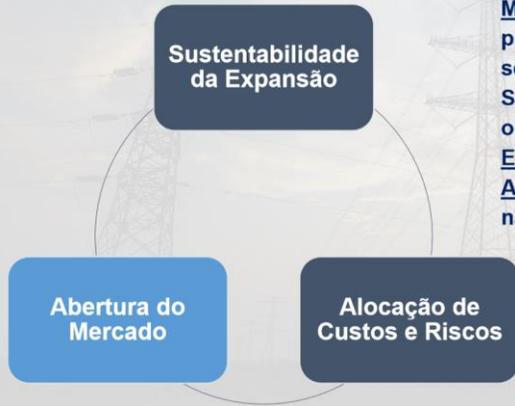
ABRACEEL

AP 22 - Limites do PLD

Brasília, 30 de setembro de 2019.

Modernização do Setor Elétrico

Objetivos da Modernização

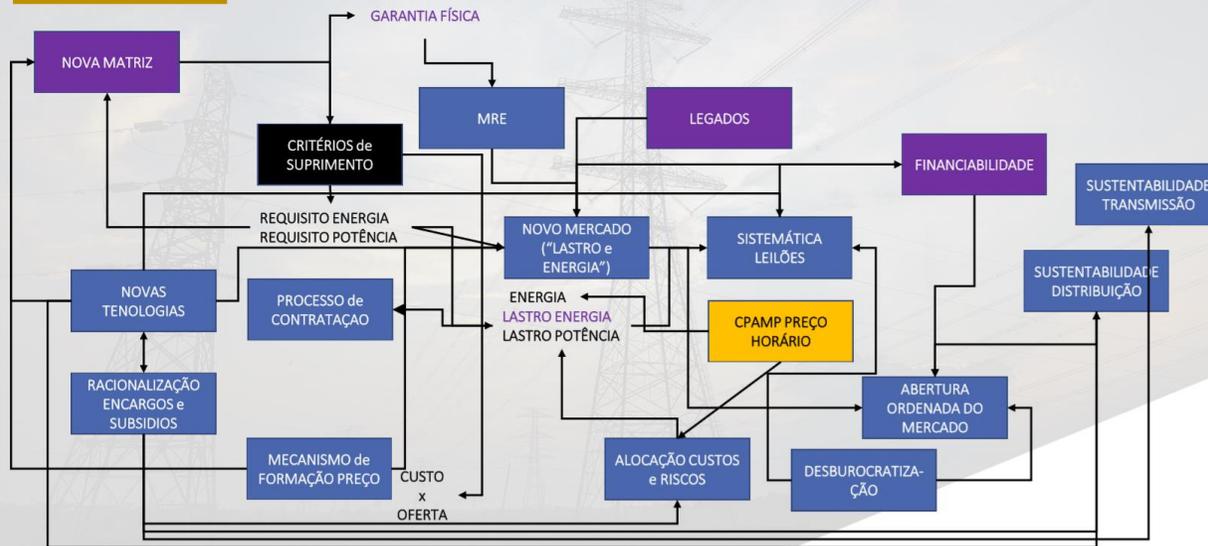


“Sob a diretriz básica da busca pelo **MÍNIMO CUSTO GLOBAL** e por meio da precificação eficiente da energia e dos serviços prestados, a modernização do Setor Elétrico Brasileiro tem como objetivo a **SUSTENTABILIDADE DA EXPANSÃO**, com promoção da **ABERTURA DO MERCADO** e eficiência na **ALOCAÇÃO DE CUSTOS E RISCOS**.”

Outros desafios do Modelo Atual do SEB



Entrelaçamento Temático dos assuntos



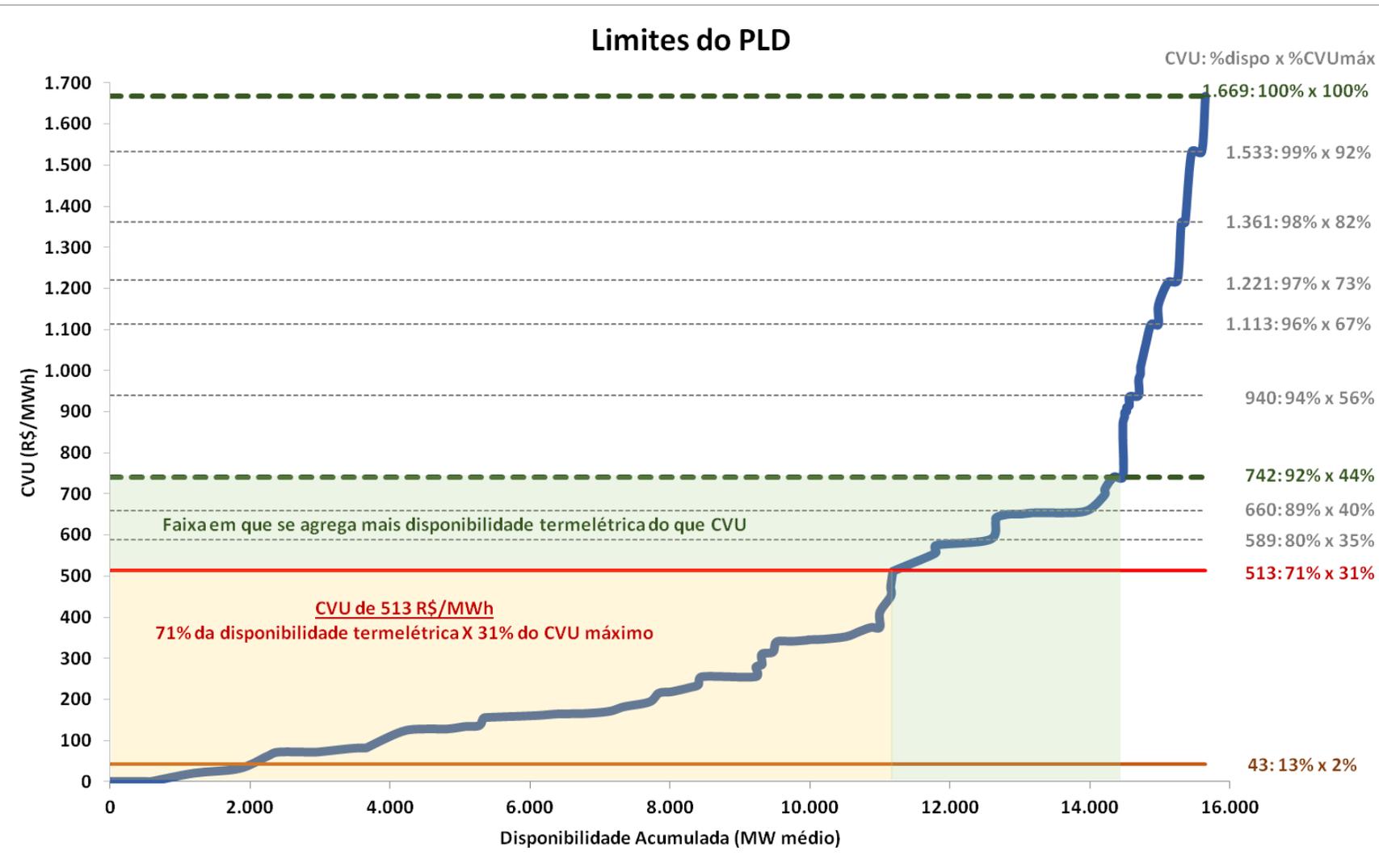
Importância dos Sinais de Preço

.....

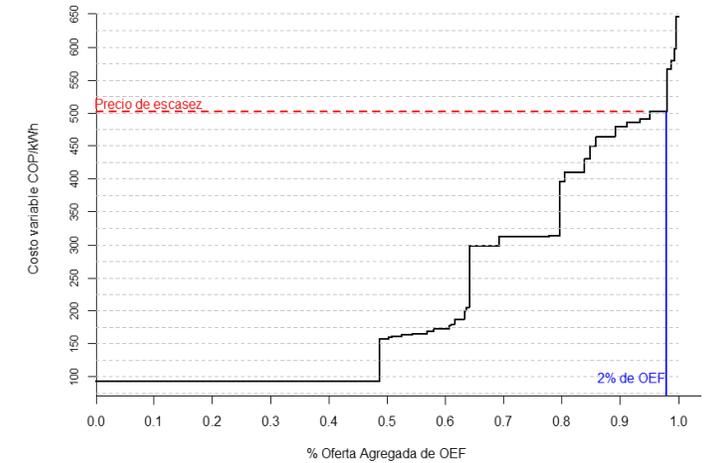


Limites do PLD

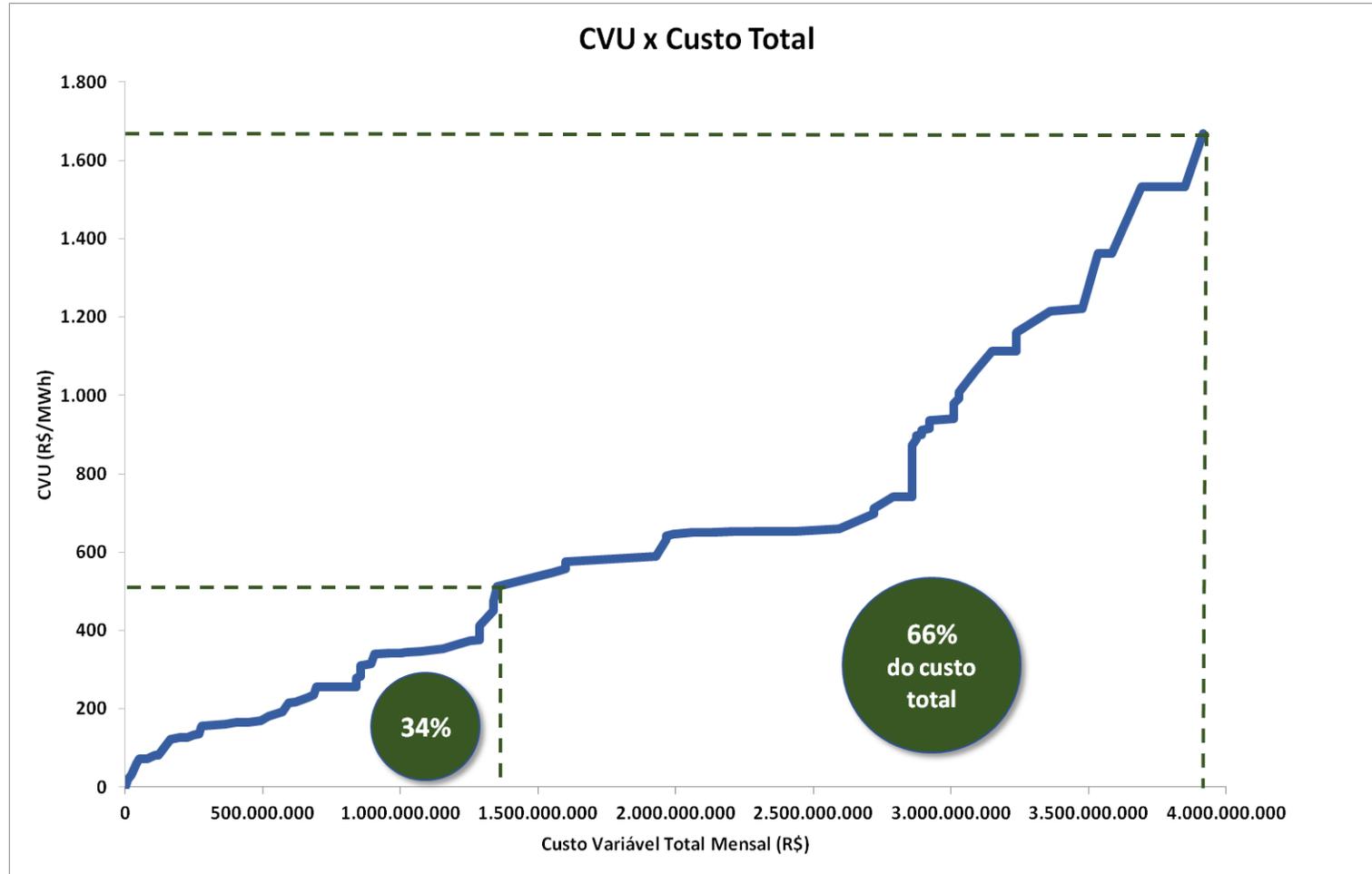
Teto do PLD - Representatividade do Parque Termelétrico



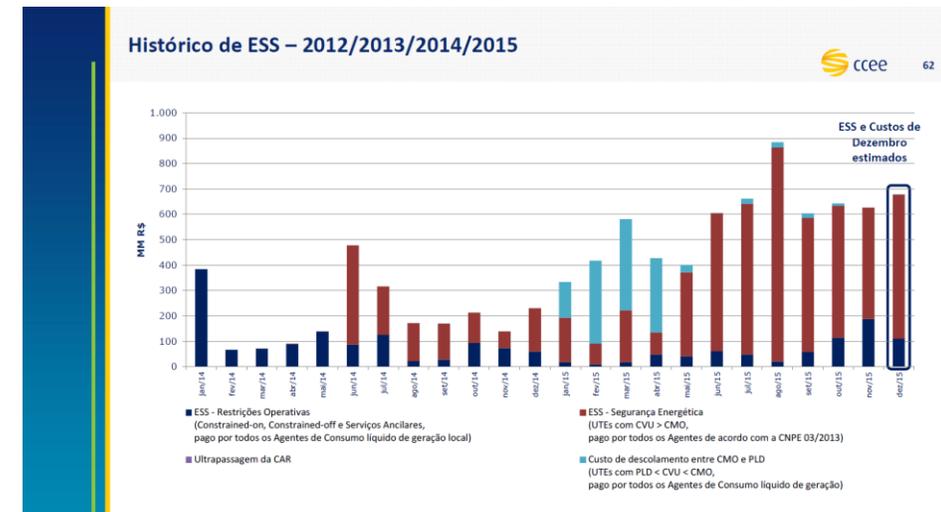
Exemplo: Colômbia



Limites do PLD



- Redução do teto do PLD no final de 2014 gerou mais de **R\$ 1 bilhão em encargos** para o consumidor somente no 1º semestre de 2015
- Com o atual teto, o despacho total do parque termelétrico geraria **R\$ 2,5 bilhões de ESS por mês** para os consumidores



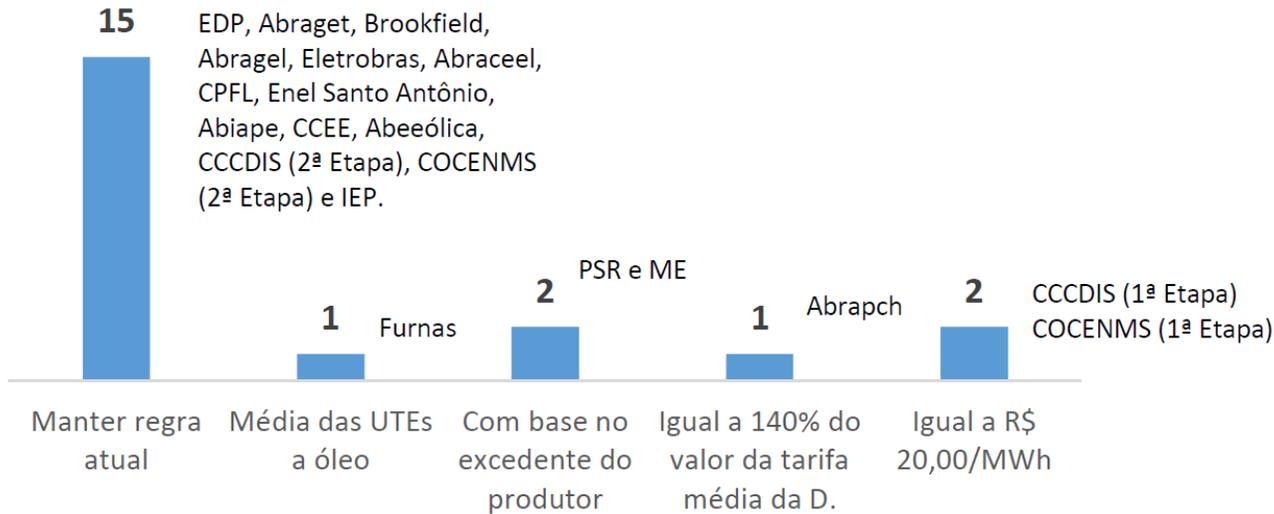
Audiência Pública 22/2019

| Tema | Regra Atual | Proposta Aneel | Proposta Abraceel | Justificativa |
|---------------------------------|---------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Piso do PLD | Máximo valor entre (TEOitaipu; RAG) R\$ 42,35/MWh | Máximo valor entre (TEOitaipu; TEO) 35,97 R\$/MWh | Máximo valor entre (TEOitaipu; TEO) 35,97 R\$/MWh | Aderência ao custo de geração do MRE |
| Teto do PLD (estrutural) | CVU da UTE mais cara a Gás com CCEAR (R\$ 580 / MWh) | (i) Ex. Produtor; ou (ii)Regra Atual (R\$ 550-580 / MWh) | CVU da UTE mais cara do sistema* (R\$ 1.600 / MWh) | Aderência ao parque térmico, eficiência, menos encargos |
| PLDmáximo Horário | - | Média dos CVUs das UTEs a óleo (R\$ 1.100 / MWh) | CVU da UTE mais cara do sistema (R\$ 1.600 / MWh) | Aderência ao parque térmico instalado |
| Acionamento do Gatilho | - | (i) Média Móvel Trimestral; ou (ii) Ajuste Diário Uniforme | Híbrido: gatilho trimestral com ajuste diário uniforme após acionamento* | Capturar ambas as metodologias: (i) maior grau de liberdade para o teto; e (ii) sinal de ponta |
| Regra de Reajuste | Aplicação Anual da Metodologia | IPCA | Aplicação Anual da Metodologia | Aderência ao parque térmico instalado / MRE |
| Regra de Revisão | <i>Ad Hoc</i> | Quadrienal | Quadrienal | Previsibilidade |

*Alternativamente, no mínimo manter a regra atual para o PLD estrutural.

Proposta Aneel de PLD Estrutural

A Figura 3 apresenta uma síntese das contribuições referentes a este tema.



Conclusão: o preço teto é fundamental no desenho de mercado.

Reduzir teto em momento de escassez (2014) confere sinal econômico inadequado ao consumidor e mercado, gera distorções na alocação de custos e riscos, aumenta encargos e vai contra a modernização do setor elétrico.

Sinal de preços induz à eficiência **alocativa e produtiva** e atrai investimentos para o setor

Atual preço-teto representa apenas **70% do parque térmico** instalado e **1/3 do custo total** de geração termelétrica (2/3 cobertos por encargo)

Térmicas com CVU acima do teto do PLD só recuperam seus custos fixos com **pagamento pela capacidade**

Sistema atual tem **1 GW disponível de térmicas acima de R\$ 1.000 por MWh**, cujos contratos expiram após 2024

OBRIGADO

www.abraceel.com.br
abraceel@abraceel.com.br



ABRAÇEEL