

# Balanço Contratual do Mercado de Energia Elétrica: Avaliação de Cenários e Propostas

Workshop final



REPÚBLICA FEDERATIVA DO BRASIL  
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA



Brasília, Fevereiro de 2018

# As medidas propostas podem se classificar entre curto e de longo prazo: medidas de longo prazo com impacto estrutural no mercado

## Medidas de mitigação dos impactos dos excedentes de energia

### Medidas de curto e médio prazo (CP)

- 1 Incentivo à **exportação** dos excedentes comerciais
- 2 **Postergação de oferta** contratada com entrada futura
- 3 "Descontratação" dos "**atrasos irre recuperáveis**"
- 4 "Descontratação" de **ER** com "**atraso irre recuperável**"
- 5 "**Retirada**" de **UTES** muito caras & poluentes
- 6 **Reclassificação de UTES** caras & poluentes para ER
- 7 Revogação do **montante de reposição**<sup>1</sup>
- 8 Revisão do **lastro dos contratos de cotas (CCGF)**<sup>2</sup>
- 9 Reajuste da **garantia física das UTES**

### Medidas de longo prazo (LP)

- 10 **Liberalização gradual do mercado** brasileiro de energia elétrica, incluindo, entre outras medidas:
  - Balanço de demanda/ oferta consolidada em leilões
  - Desverticalização total do segmento de distribuição
  - Separação entre lastro e energia
  - Aperfeiçoar o mecanismo de formação do PLD
  - ...

Nota: MCSD de Energia Nova em 2016 e renegociação bilateral de contratos constituem medidas que já foram implementadas, não tendo sido individualizadas neste estudo; Alteração da estrutura tarifária de geração distribuída não foi considerada dado não ter impacto na sobrecontratação comercial; 1) Inclui apenas a revogação do art. 40 do Decreto 5.163/2004, relativo aos 96% do montante de reposição uma vez que a REN N°706/2016 já tinha sido considerada nos produtos anteriores do Termo de Referência N°44; 2) Refere-se à potencial alteração do percentual de lastro dos contratos de cotas

Iniciativas propostas	Data e meio de implementação da medida	Resultados para o Setor Elétrico
MCSD de energia nova	<ul style="list-style-type: none"> <li>Implementação por meio da Resolução Normativa nº 693, 2015, posteriormente alterada pela Resolução Normativa nº 707, 2016</li> </ul> <p><i>Medida já foi implementada</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Realização de 4 (2016), 6 (2017) e 7 (2018) MCSD de Energia Nova</li> </ul>
Renegociação bilateral de contratos	<ul style="list-style-type: none"> <li>Implementação por meio da Resolução Normativa nº 707, 2016</li> </ul> <p><i>Medida já foi implementada</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Realização de 300 horas de negociação bilateral</li> <li>189,10 MWmed (2016), 915,24 MWmed (2017) e 1.649,15 MWmed (2018)</li> </ul>
Mecanismo de Venda de Excedentes	<ul style="list-style-type: none"> <li>Implementação por meio da Resolução Normativa nº 824, de 2018</li> </ul> <p><i>Medida já foi implementada</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Medida implementada pela CCEE juntos dos agentes participantes com sucesso</li> <li>Realização de 1 Mecanismo de Venda de Excedentes (próximos Março e Junho)</li> <li>Giro financeiro aproximado de R\$ 1,5 bi</li> </ul>
"Descontratação" de ER com "atraso irreversível"	<ul style="list-style-type: none"> <li>Implementação por meio do Decreto nº 9.019/2017, da Portaria MME nº 151/2017 e do Edital do Mecanismo Competitivo de descontratação de Energia de Reserva</li> </ul> <p><i>Medida já foi implementada</i></p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Arrecadação de R\$ 106 milhões de prêmio em prol dos usuários da Energia de Reserva para descontratar 25 usinas</li> <li>Custos evitados pelos agentes de geração com rescisão dos contratos por descumprimento de obrigações da ordem de R\$ 289 milhões (R\$ 123 milhões para geradores solares e R\$ 166 milhões para geradores solares)</li> <li>Judicialização do Setor Elétrico evitada</li> </ul>

Risco evitado de gerenciamento da sobrecontratação para o setor de distribuição com essas duas medidas somente em 2018 da ordem de R\$ 9,5 bilhões  
(Premissas: mercado de 48 GW médios, 10,7% de sobrecontratação e preço de ACR médio de R\$ 213,00)