

Palestra encomendada pelo GIZ

---

# *Modernização do setor de energia elétrica*

## *Parte 1 - PLS 232*

Marcelo Loureiro

Rio de Janeiro, 03 de setembro de 2019

**enlight**

# Sumário

- Histórico
- Temas abordados
- Tramitação
- Relação com outras iniciativas

## Histórico - origens e alterações

- Iniciado no Senado em jun/2016, com o enfoque em:
  - ampliação do mercado livre,
  - formação de preços via oferta,
  - aprimoramentos na prorrogação e na licitação de outorgas de geração,
  - outros temas.
- Em novembro de 2018 passou a incorporar parte das conclusões da CP 33/2017 (substitutivo)  
(o mesmo aconteceu com o PL 1.917, o “PL da Portabilidade”)

## Temas tratados na atual versão do PL 232

- Formação de preços
- Ampliação do mercado livre
- Tarifas de distribuição
- Separação de lastro e energia (contratos financeiros para *hedge*)
- Mecanismos de capacidade

# Ampliação do mercado livre

“Regras de acesso dos consumidores ao mercado atacadista”

- Tipos de acesso:

- acesso direto,
- acesso terceirizado:
  - compulsoriamente à distribuidora (cativos); e
  - podem optar pelo fornecedor (comercializador varejista).

- Responsabilidades do agente que acessa o mercado atacadista:

- participa do MCP. Passará, inclusive, a ofertar preços no MCP, caso a proposta seja implementada; e
- define portfólio de contratos.

# Ampliação do mercado livre

## ■ Regra atual: Portaria 514/2018

- 1º de julho de 2019, consumidores com carga igual ou superior a 2.500 kW; e
- 1ª de janeiro de 2020, consumidores com carga igual ou superior a 2.000 kW.

## ■ Regra futura: proposta CP MME 77/2019

- 1º de janeiro de 2021, consumidores com carga igual ou superior a 1.500 kW;
- 1º de julho de 2021, consumidores com carga igual ou superior a 1.000 kW; e
- 1ª de janeiro de 2022, consumidores com carga igual ou superior a 500 kW.

## Comercializador Varejista

- Regra atual:

- Obrigatoriedade de consumidores com carga inferior a 500 kW serem representados por comercializador varejista

- Regra futura: proposta CP MME 76/2019

- 1º de janeiro de 2020, obrigatoriedade de consumidores com carga inferior a 1.000 kW serem representados por comercializador varejista;

# Ampliação do mercado livre

Regra proposta (elegibilidade):

Momento (meses após a entrada em vigor da Lei)	Consumidor livre	Consumidor varejista
18	< 2.000 kW	
30	< 1.000 kW	< 500 kW
42	< 500 kW	< 500 kW
66	< 300 kW	< 500 kW
90	< 2,3kV	< 500 kW
114	Ninguém	Todos



## Ampliação do mercado livre

Outros detalhes da regra proposta:

- Plano de conscientização da população, redes inteligentes e separação de fio e energia
- Desligamento de inadimplentes
- Mecanismos para alívio de sobrecontratação, incluindo desconstrução concorrencial
- Custos com uma eventual sobrecontratação (decorrente da migração) se tornarão encargos, pagos por todos os consumidores
- Custos com financiamentos para as distribuidoras (sobrecontratação anterior) serão carregados pelos consumidores que migrarem

## Ampliação do mercado livre

O que esperar como resultados?

- Aumento da eficiência econômica do país;
- Aumento do uso de comercializadores varejistas e consumo de produtos especializados (por exemplo, portfólio de fontes alternativas);

## Em caso de privatização

- Geração de energia deverá ser caracterizada como Produção Independente de Energia;
- Recálculo de Garantia Física e sua aplicação de forma ilimitada
- UBP direcionada:
  - 2/3 para a CDE e
  - 1/3 para o tesouro (bonificação da outorga)

## Tarifas de distribuição

- Tarifas horárias
- Pré-pagamento (já é possível, do ponto de vista regulatório)
- Separação de fio e energia na fatura de consumidores de qualquer nível de tensão
- Até 60 meses após a entrada em vigor da Lei, a TUST/TUSD de consumidores com geração própria de qualquer porte não poderá ser cobrada em R\$/unidade de energia elétrica consumida.

## Fontes renováveis/incentivadas

- Substituição do desconto no fio pelo plano para a valorização dos benefícios ambientais para as usinas outorgadas 30 meses após a entrada em vigor da Lei
- O plano para a valorização dos benefícios ambientais deverá ser concluído até 20 meses após a entrada em vigor da Lei
- Fim da Energia de Reserva (após o início do funcionamento de mecanismos de capacidade – contratação de lastro)

## Formação de preços

Duas alterações principais foram propostas:

- Preços horários
- Oferta de preços

## Preços horários

- Preços do MCP em discretização horária ou inferior
- Momento: em até 18 meses da entrada em vigor da Lei
- Objetivo:
  - Melhorar a representação da oferta e da demanda na formação de preços, em especial:
    - *Unit commitment* termelétrico (rampas, tempos e custos);
    - Variações da produção pelas fontes não controláveis;
    - Resposta da demanda, ainda que de forma passiva.

## Oferta de preços ao MCP

- Alteração da origem das curvas de oferta e demanda consideradas na formação de preços:
  - Atualmente a curva de demanda é definida (inelástica) pelo ONS e as ofertas hidrelétricas pelos modelos (função de custo futuro) a partir de recursões temporais com base em premissas majoritariamente fornecidas pelo operador;
  - Proposta: curvas de oferta e demanda definidas pelos próprios agentes
- Operacionalização:
  - Momento: em até 42 meses da entrada em vigor da Lei
  - Precedida de estudos (P&D, em até 24 meses após a entrada em vigor da Lei) e de um período de testes mínimo de um ano



## Dinâmica e segurança do mercado

- Liquidação semanal do MCP (mercado físico) em até 30 meses após a entrada em vigência da Lei;
- Aporte de garantias para registro de operações ou fechamento diário das posições;
- Ambiente propício para o estabelecimento de uma bolsa (pressupõe-se *clearing house*) no país. Proposta a ser definida em até 30 meses após a entrada em vigência da Lei;

## Separação de lastro e energia

- Atualmente, os contratos financeiros para proteção contra a variação do preço da **energia** devem ser registrados na CCEE para evitar penalização por insuficiência de **lastro**
- Proposta: separação dos dois produtos, atualmente no mesmo instrumento contratual

## Separação de lastro e energia

O que esperar como resultados?

- Melhoria das condições de precificação do risco associado à energia elétrica
- Desobrigação de registro dos contratos financeiros na CCEE (continuará sendo importante para fins de liquidação das diferenças)
- Facilitação à instalação de uma *clearing house* para o mercado financeiro de energia elétrica
- Possível redução dos recebíveis garantidos pelos produtores de energia
- Possível redução das garantias garantidos para fins de financiamento

## Mecanismos de capacidade

- Capacidade (tratado como lastro) em seu significado amplo:
  - Capacidade em prover energia;
  - Capacidade em prover potência;
  - Capacidade em prover flexibilidade...
- Mecanismos de contratação adicional ao mercado de energia para fins de:
  - Atendimento à necessidades especiais do sistema;
  - Aumento de garantias contra o *missing money*;
  - Fornecimento de garantias ao financiador.

## Mecanismos de capacidade

- Detalhes no PL: contratação centralizada e pagamento por meio de encargo.
- Mecanismos provável: “Leilões de Capacidade”.
- Capacidades demandadas:
  - provimento de energia (deverá ser o único no início);
  - após a implementação dos preços horários será possível verificar se outras capacidades são necessárias, a exemplo do:
    - provimento de potência e
    - provimento de flexibilidade.

## Fim do aumento de cotas e de repactuações

- Não haverá mais a prorrogação na forma de cotas (em que os riscos são transferidos para a distribuidora/consumidor cativo)
- Vedação à novas repactuações de risco hidrológico

## Tramitação

- Encontra-se na Comissão de Infraestrutura
- Ao ser aprovado no Senado, passará para a Câmara
- Ao chegar na Câmara poderá ser apensado ao PL 1.917
- Caso seja aprovado com alterações na Câmara, deverá retornar ao Senado para aprovação das alterações
- Após sair do Congresso, artigos poderão sofrer veto Presidencial

## Relação com outras iniciativas

- CP 33/2017
- PL 1.917
- GT Modernização do setor
- Diversas iniciativas na linha de “Solução do GSF”





# enlight

[www.enlight-energy.com](http://www.enlight-energy.com)