



NOVO MODELO PARA O SETOR ELÉTRICO

Junho de 2018





Histórico da CP MME 33

Propostas de Aprimoramento para o SEB

Pontos de Atenção e Considerações Finais



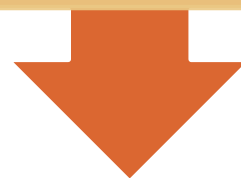
Histórico da CP MME 33

Propostas de Aprimoramento para o SEB

Pontos de Atenção e Considerações Finais

Consulta Pública CP MME nº 33/2017 – Aprimoramento do Marco Legal do SEB

Período: 5/07 a 17/08/2017 (+200 contribuições)



Fechamento

PL Modernização e Abertura do Mercado Livre

Encaminhado em 09/02/2018 à Presidência da República



Estratégia para alcançar maior celeridade na aprovação

PL 1.917/2015 – Portabilidade da Conta de Luz

Incorporado ao PL em 24/04 e instalada Comissão Especial para avaliação em 08/05 – Relator Dep. Fábio Garcia
Aprovadas parcialmente 3 Emendas ao PL 1917 - 30/05 e Apresentadas 105 emendas ao substitutivo - 13/06



Histórico da CP MME 33

Propostas de Aprimoramento para o SEB

Pontos de Atenção e Considerações Finais

❖ TRAJETÓRIA DE ABERTURA DO MERCADO LIVRE PARA CONSUMIDORES DO GRUPO A

PL

❖ Consumidores com demanda contratada $\geq 3\text{MW}$, atendidos em qualquer tensão (já previsto em Lei para 2019)

2020

❖ Consumidores com demanda contratada $\geq 2\text{ MW}$

2021

❖ Consumidores com demanda contratada $\geq 1\text{ MW}$

❖ Obrigatoriedade de Representação via Agente Varejista na CCEE ($< 500\text{kW}$)*

2022

❖ Consumidores com demanda contratada $\geq 500\text{kW}$

2024

❖ Consumidores com demanda contratada $\geq 300\text{kW}$

2026

❖ Consumidores atendidos em tensão $\geq 2,3\text{ kV}$

2028

❖ Consumidores atendidos em tensão $< 2,3\text{ kV}$

* Revisto pela emenda PL 1917 aprovada em 01/06 de 1 MW para $< 500\text{ kW}$

EXPANSÃO DO SETOR ELÉTRICO BRASILEIRO

O QUE ESTÁ EM PAUTA E PODE AFETAR AS CONTRATAÇÕES FUTURAS

Expansão	<ul style="list-style-type: none">• <u>Contratação centralizada de Lastro separada da Energia</u> (2021)✓ Redução da obrigação de contratação de energia✓ Preferência por contratação de energia na modalidade Quantidade✓ Possibilidade de Rescisão de CCEAR – Descomissionamento de Termelétricas caras e poluentes (foco: combustível líquido)✓ Fim da Contratação da Energia de Reserva✓ Fim da diferenciação de EE e EN e Livre definição de início de suprimento
Novos Produtos	<ul style="list-style-type: none">• <u>Capacidade</u> (Lastro) paga pelo consumo ACR/ACL, podendo incluir a valoração de atributos para atender necessidades sistêmicas (ex. atendimento à ponta, flexibilidade, etc)• <u>Energia</u>• <u>Certificados</u> (atributos ambientais)• <u>Serviços Ancilares</u> via mecanismo competitivo
Ambiente de Negociação	<ul style="list-style-type: none">• <u>Bolsas de Energia</u> (com função de liquidação via Clearing House)
Despacho	<ul style="list-style-type: none">• Despacho centralizado via modelo ou oferta de preço• Poderá contemplar MRE – não abordado explicitamente no PL
Formação de Preço	<ul style="list-style-type: none">• Preço horário até 2020 visando maior acoplamento do preço à operação e a valorização dos atributos de cada fonte, conforme a curva de carga horária• Deve ser uma <u>referência crível</u> para a comercialização, gerenciamento de riscos e desenvolvimento de uma Bolsas de Energia
Liquidação Financeira MCP	<ul style="list-style-type: none">• Liquidação Financeira máxima semanal e aprimoramento das Garantias Financeiras



PRINCIPAIS MARCOS PL 1.917 REVISADO

PRICIPAIS MARCOS	2019	2020	2021	2022	2024	2026	2028
Abertura Grupo A	3 MW	2 MW	1 MW	0,5 MW	0,3 MW	≥ 2,3 kV	<2,3 kV
Agente Varejista (Obrigatoriedade representação)			< 0,5 MW				
Abertura Grupo B				Plano			Início
Contratação Lastro		Regulamentação	Início				
Redução Limites Contratação			Início				
Desconto na TUSD/TUST			Término				
Certificados (atributos baixa emissão)		Plano	Início				
Preço Horário		Início					
Oferta de Preços		Estudo		Prazo mín			
Bolsa de Energia		Estudo ANEEL CVM e BACEN					
Repactuação Risco Hidrológico				Prazo máx			
Liquidação Financeira semanal		Início					





Histórico da CP MME 33

Propostas de Aprimoramento para o SEB

Considerações Finais

ⓘ **Necessário equacionar a judicialização do tratamento do risco hidrológico do GSF no ACL e destravar o Mercado de Energia Elétrica**

- ✓ Governo perdeu a oportunidade de tratar o tema na MP 814 (caducou em 1/06) e quando retirou o item do PL 1917/2015
- ✓ Item poderá tratado via PL específico do executivo, reduzindo a urgência e probabilidade de solução do problema no curto prazo.
- ✓ Outras formas de tratar o tema sendo avaliadas pela CCEE: via judicial ou acordo

ⓘ **Necessário discutir uma solução estrutural do MRE frente às mudanças na matriz elétrica do Setor**

Contabilização CCEE – março de 2018

- Está em aberto cerca de R\$ 6,13 bilhões devido às liminares de GSF e R\$ 0,84 bilhões devido a inadimplência
- 5.626 credores do MCP (98% do mercado) receberam 10,3% de seus créditos
- Estima-se que o impacto do GSF chegue a R\$ 10 bilhões até o fim de 2018

T **Necessário aprimorar a financiabilidade da expansão por meio da estruturas de financiamento específicas e/ou soluções via mercado**

- ✓ BNDES e bancos privados já estão discutindo com as Associações e Agentes de mercado propostas de financiamento adequadas às características de contratação do ACL (médio prazo), considerando por exemplo a possibilidade de substituição móvel de PPAs com antecedência de 2 anos e reavaliação dos requisitos de garantias financeiras.

Necessário dar visibilidade ao mercado dos aspectos relativos à contratação do lastro, energia, serviço ancilar, certificados que afetam também a financiabilidade da expansão do Setor.

❖ **Necessário transição para implantação da tarifa binômia**

- ✓ repensar o papel da Distribuidora como fornecedora de serviço de rede, etc e não como supridora de energia

- Ⓣ Realizada CP MME nº 42/2017 para avaliação de questões relativas à implantação do Preço Horário no MCP: **20/11 à 19/01/18**
- Ⓣ Priorizada pela CPAMP (MME/EPE/ANEEL/ONS/CCEE/CEPEL) a avaliação da implantação do Preço Horário, por meio do modelo DESSEM: **06/12/17**
- Ⓣ Estabelecidas a operação sombra: 16 abril a dez de 2018
- Ⓣ Data limite para deliberação para entrada do modelo em 2019 pela CPAMP: **até 31/07**
- Ⓣ Em **06/06/18** foi postergada da implantação do Preço Horário devido à necessidade de aprimoramentos do modelo DESSEM e modelos satélites (previsores de carga, geração eólica e afluições), bem como de validação dos dados e parâmetros de entrada: **Jan/20**
- Ⓣ **Necessário dar ampla visibilidade para o mercado de todas as alterações e implementações necessárias em dados, modelos, sistemas, processos, regras em tempo hábil para que sejam avaliados os respectivos impactos na dinâmica da operação, do mercado e das empresas.**

- Ⓣ Prazos muito curtos para aprofundamento necessário que os temas requerem e para os Agentes e Instituições fazerem as transformações necessárias (implantação deve ser feita em etapas)
- Ⓣ Construção em conjunto com os agentes de uma visão de futuro detalhada, com Plano de Evolução do Mercado, com metas e prazos bem definidos para dar transparência e visibilidade
- Ⓣ O **mercado deve estar preparado** para as discussões relativas ao Aprimoramento e Evolução do mercado de forma a participar ativamente do desenvolvimento das propostas.





Av. das Nações Unidas, 11.633 | 19º andar | 04578 000
São Paulo | SP | Tel.: 55 11 3192 9100
www.thymosenergia.com.br