

# Desafios da comercialização de energia elétrica - 2020

# Agenda da reunião



Agentes

9.296

agentes



19%

Crecimiento dos  
últimos 12 meses

18.903

ativos



24%

Crecimiento dos  
últimos 12 meses





**6.374**  
CONSUMIDOR  
ESPECIAL



**943**  
CONSUMIDOR  
LIVRE



**1.462**  
PRODUTOR  
INDEPENDENTE



**347**  
COMERCIALIZADOR



**48**  
DISTRIBUIDOR



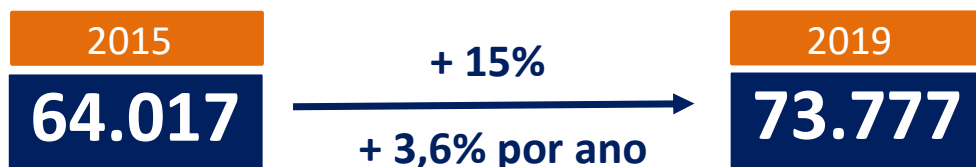
**44**  
GERADOR  
a título de serviço  
público



**78**  
AUTOPRODUTOR

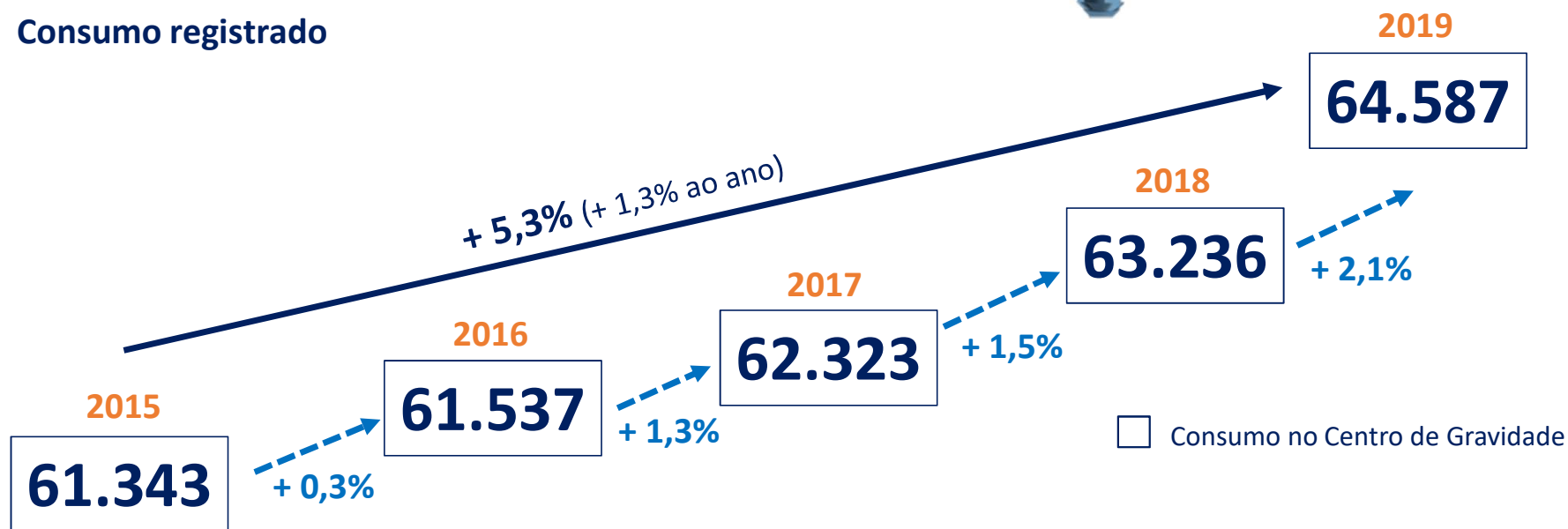


## Projeção (Agosto/14)



■ 2ª Revisão Quadrimestral de 2015 (projeção de carga – ago/15)

## Consumo registrado





**7.317**  
agentes

+ 22%

**Consumidores**  
(especiais e livres)

**790**  
em adesão

**Comercializadoras**



**347**  
agentes  
+ 26%

**10**  
adesões

**16.881**  
Unidades  
consumidoras

+ 26%

**372**  
Adesões em 2020

**73**  
em adesão

**Consumo no mercado livre**

	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ	ANUAL
<b>2019</b>	19.722,4	20.021,2	19.414,6	19.559,2	19.508,4	19.229,8	19.257,4	19.399,4	19.471,7	20.190,4	20.061,7	18.753,5	<b>19.544</b>
<b>2018</b>	18.904,2	19.469,8	19.750,8	19.477,8	18.137,0	18.634,1	19.017,0	19.143,3	18.957,2	19.475,9	19.631,5	18.406,1	<b>19.079</b>

**2,4%**



**MERCADO REGULADO**  
(2019)

**5** Leilões

R\$ **14,6** bilhões  
em investimentos

**3.556**  
projetos cadastrados

**20**  
MCSDs

**Consolidação do MVE**

# TECNOLOGIA A SERVIÇO DO MERCADO

Plataforma Cadastral

Ambiente de Operações

Plataforma de Integração





# PLATAFORMA DE INTEGRAÇÃO



## Usuários da Plataforma

- 110 empresas – acesso diário
- 21 milhões de conexões

## Integração total - Contratos

- Potencial Comercializadora
- Brookfield

## Benefícios

- Redução do esforço operacional
- Redução de riscos de erros operacionais
- Simplifica na utilização dos sistemas

# SOLUÇÃO DO RISCO HIDROLÓGICO

O passivo do GSF e os impactos no mercado



R\$ **18,7 bilhões**  
Liquidados em 2019

R\$ **8,3 bilhões**  
aberto por conta de liminares do GSF

## Judicialização GSF

### APINE

R\$ 4,6 bilhões (aberto)

R\$ 1,6 bi (crédito retido)

R\$ 3,1 bi (valor líquido)

326 ações judiciais

146 liminares vigentes

### OUTROS AGENTES

R\$ 3,7 bilhões (aberto)

R\$ 1,7 bi (crédito retido)

R\$ 1,9 bi (valor líquido)







# MODERNIZAÇÃO DA MATRIZ ELÉTRICA

Os benefícios econômicos das novas térmicas

### ▪ Leilão de contratação em 30 de abril

Possibilidade de negociar projetos térmicos a gás e carvão mineral

CVU limitado a R\$ 300/MWh

Primeiro leilão de energia existente com participação de projetos novos



#### UTE Xavantes

Potência: 53,6 MW

CVU: R\$ 1.670,91 / MWh

Fonte: Diesel

Exemplo caro



#### UTE Pampa Sul

Potência: 690 MW

CVU: R\$ 65,46 / MWh

Fonte: Carvão

Exemplo barato

**Impacto tarifário e na formação do preço**





# Estudo sobre o impacto no PLD, MCP e RRV

## Limitação em até 300 R\$/MWh do CVU

Redução dos valores das UTEs com custo acima  
UTEs com CVU menor tiveram os valores mantidos

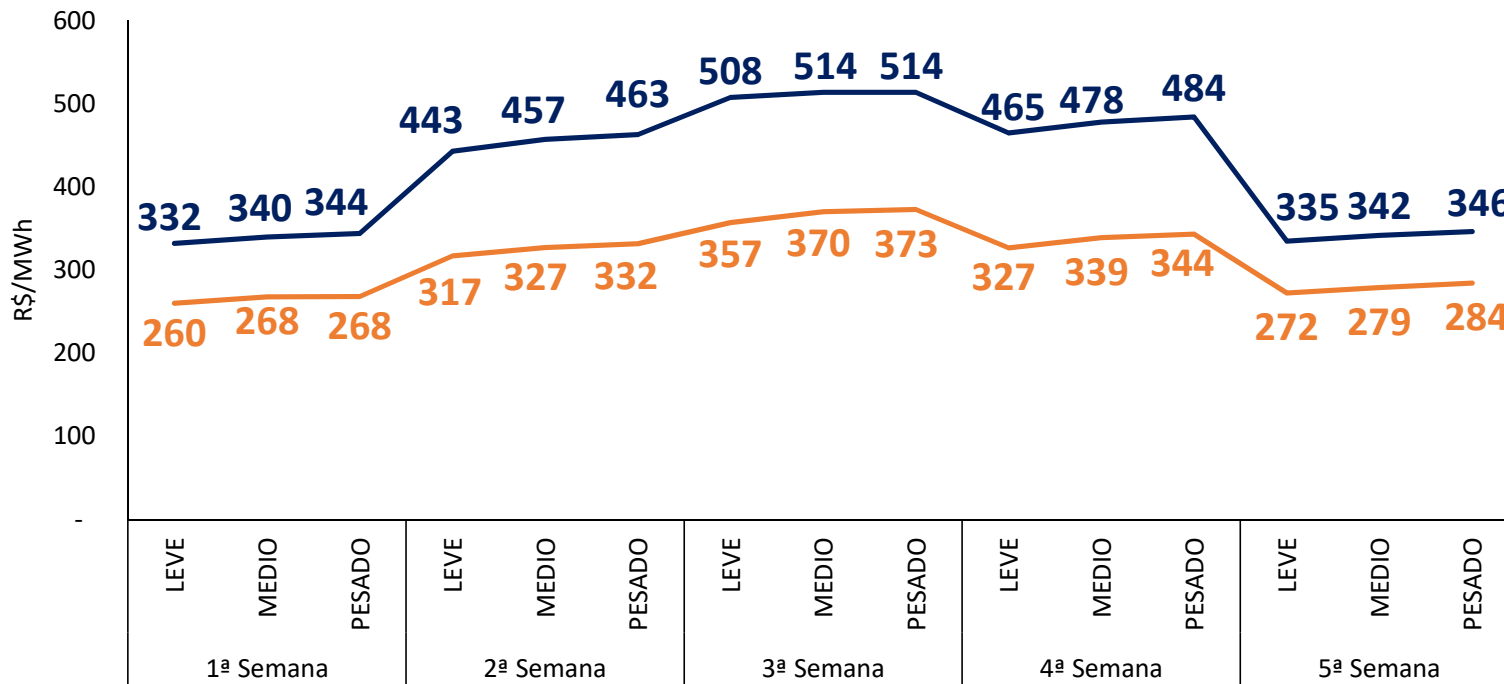
**Simulação do PLD de fevereiro/2019**  
nos modelos Newave (5 anos) e Decomp (2 meses)

**Simulação da contabilização do MCP de fevereiro/2019**  
com os PLDs recalculados e comparação com a contabilização oficial

**Estimativa dos despachos de UTEs,**  
respeitando a nova ordem de mérito e o impacto na geração do MRE

PLD	20.34V	890	4.250	10.995	445	6.800
WME	1.340	1.420	1.250	1.580	1.150	1.150
PLD	1.340	1.420	1.250	1.580	1.150	1.150
WME	1.340	1.420	1.250	1.580	1.150	1.150
PLD	1.340	1.420	1.250	1.580	1.150	1.150
WME	1.340	1.420	1.250	1.580	1.150	1.150
PLD	1.340	1.420	1.250	1.580	1.150	1.150
WME	1.340	1.420	1.250	1.580	1.150	1.150
PLD	1.340	1.420	1.250	1.580	1.150	1.150
WME	1.340	1.420	1.250	1.580	1.150	1.150

### PLD Sudeste/Centro-Oeste e Sul



— PLD Sudeste/Centro-oeste

— PLD Sudeste/Centro-oeste (Simulação)

**26%**

Varição média do PLD no Sudeste e Sul

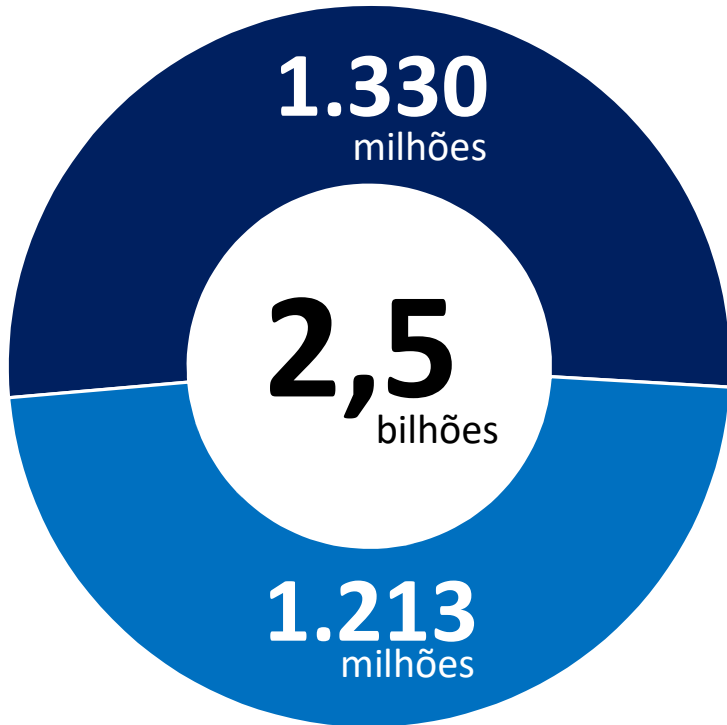
**4%**

Varição média do PLD no submercado Norte

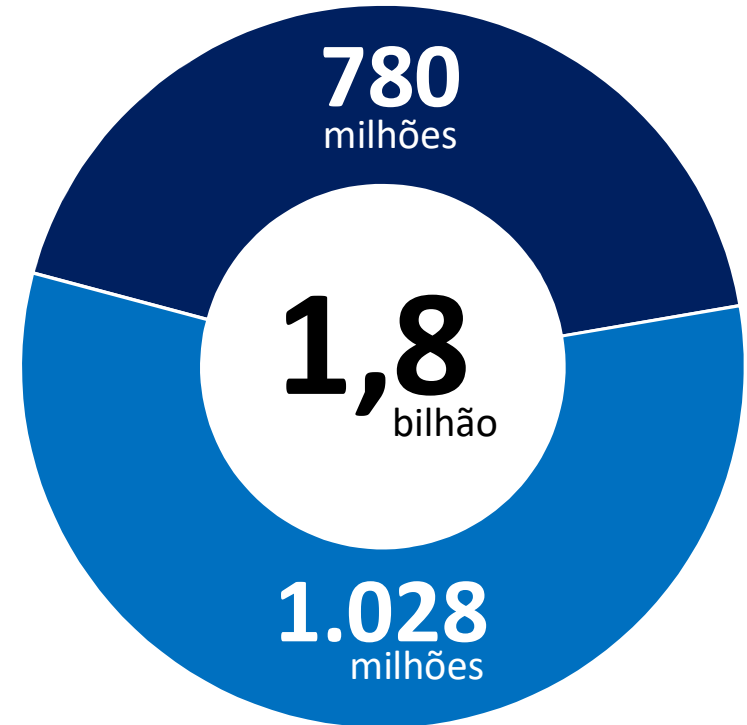
**0%**

Sem variação significativa no submercado Nordeste

Contabilização oficial (débitos)



Simulação da contabilização (débitos)



MCP, Encargos e demais

+ 550 mi



CCEAR-D, CCEN e MRE

+ 185 mi

Resultado no MCP

+ 735 mi

Receita variável

(140 mi)

Incremento na Parcela Variável do RRV:

Resultado Final

+ 595 mi

## Impactos para as distribuidoras (Fev/19)

Valores em R\$ milhões

Contabilização Oficial

**2.543** milhões

Simulação da Contabilização

**1.808** milhões

Diferença

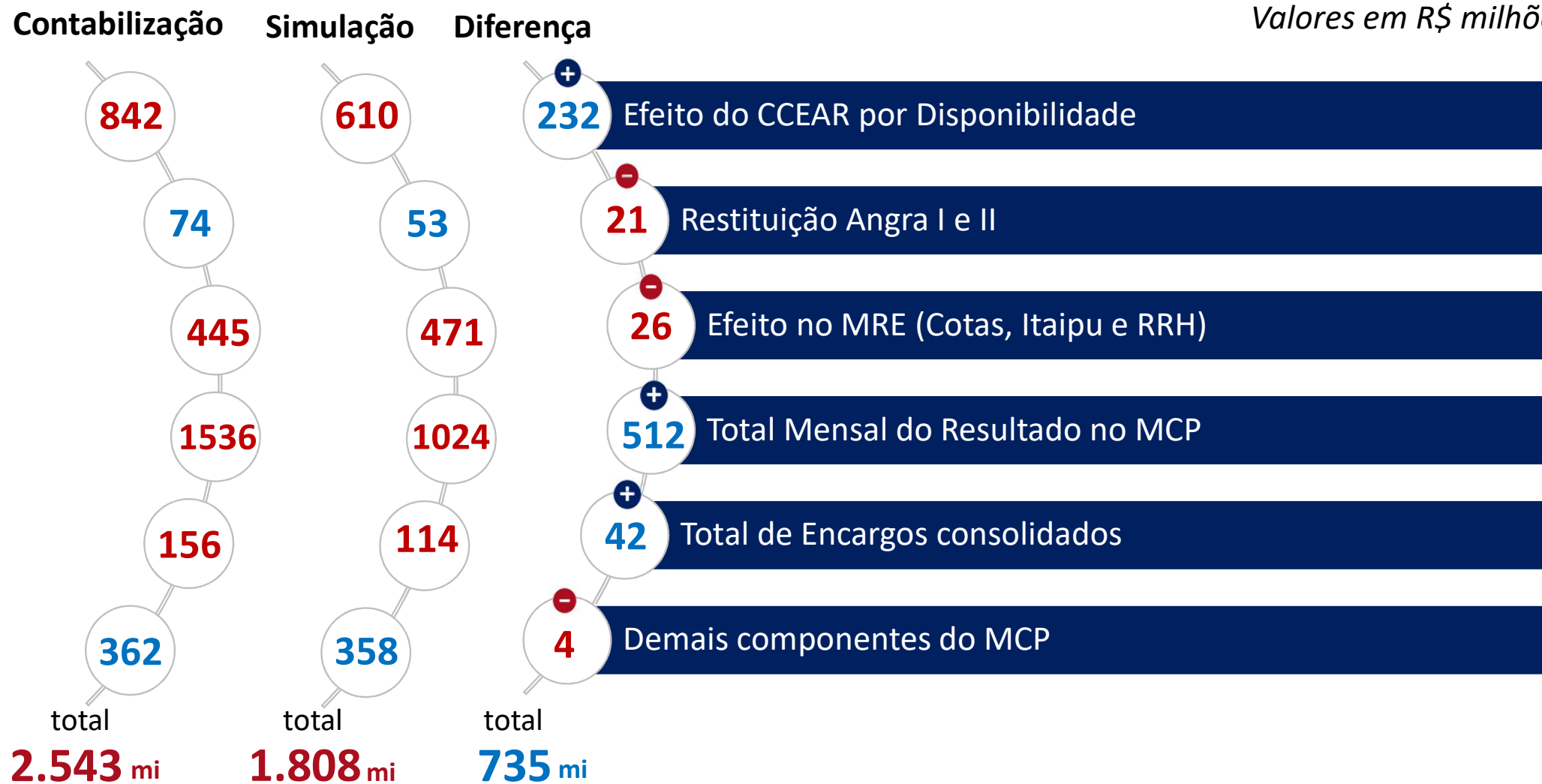
**+ 735** milhões

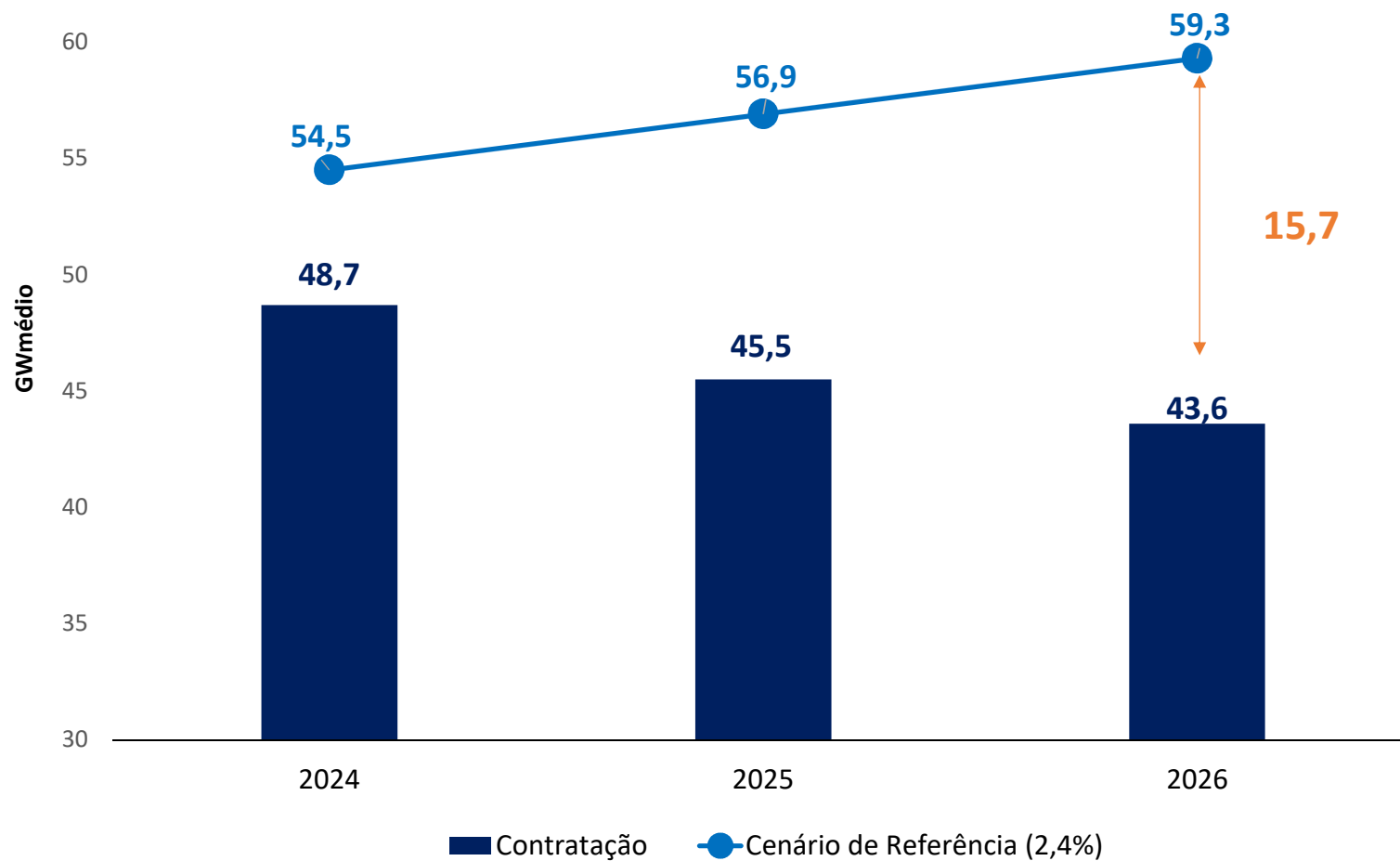


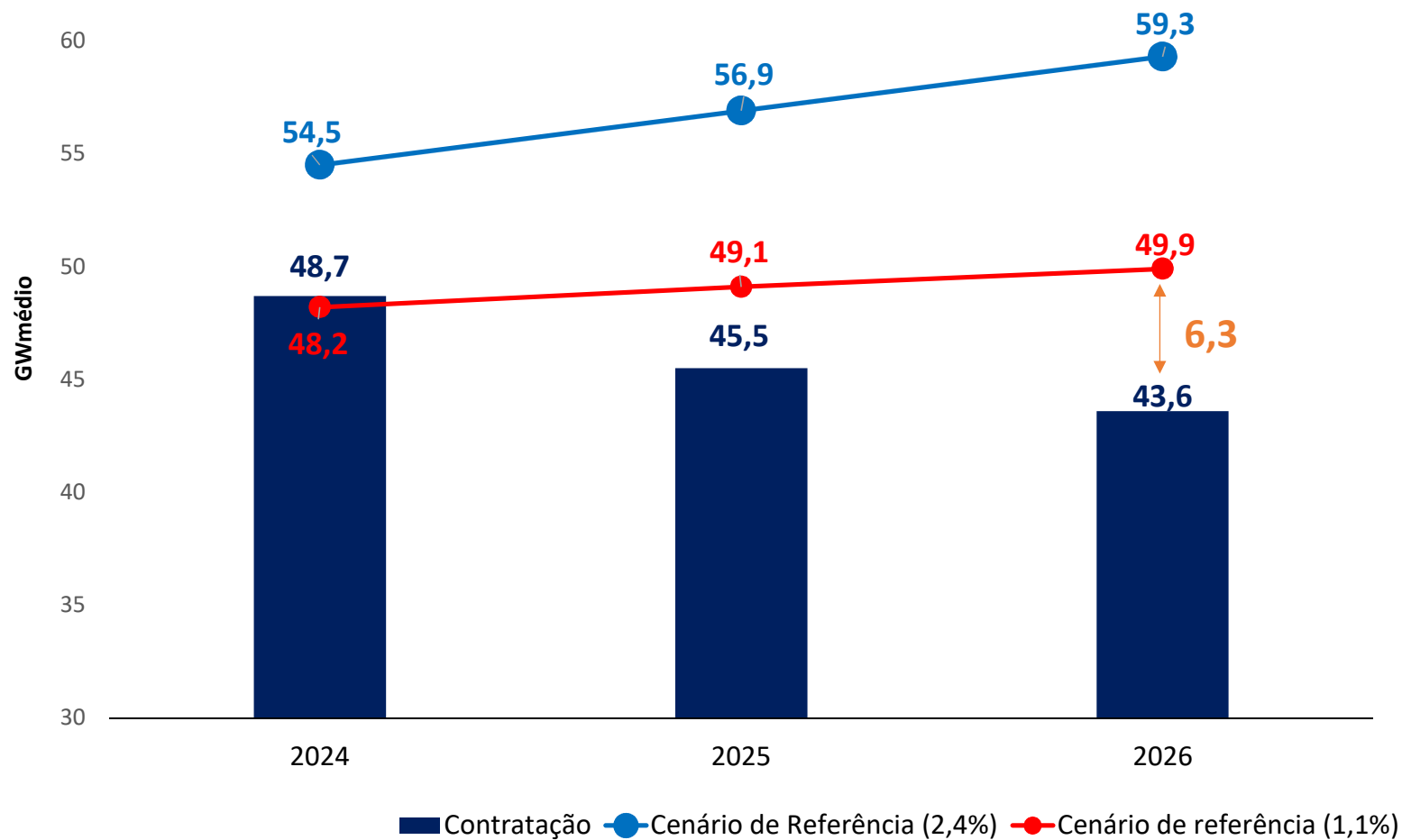
# Detalhamento dos impactos para as distribuidoras (Fev/19)



Valores em R\$ milhões







A close-up photograph of a hand pressing a key on a laptop keyboard. The year '2020' is highlighted in a bright, glowing white font, while the surrounding years '2019', '2021', and '2022' are in a dimmer, grey font. The background is dark and out of focus, showing the laptop and the hand.

18 2019 2020 2021 2022

Nova **oportunidade de modernização** da  
matriz elétrica em setembro

“LEILÃO A-6”



# Agenda da reunião



## Aprimoramentos CPAMP

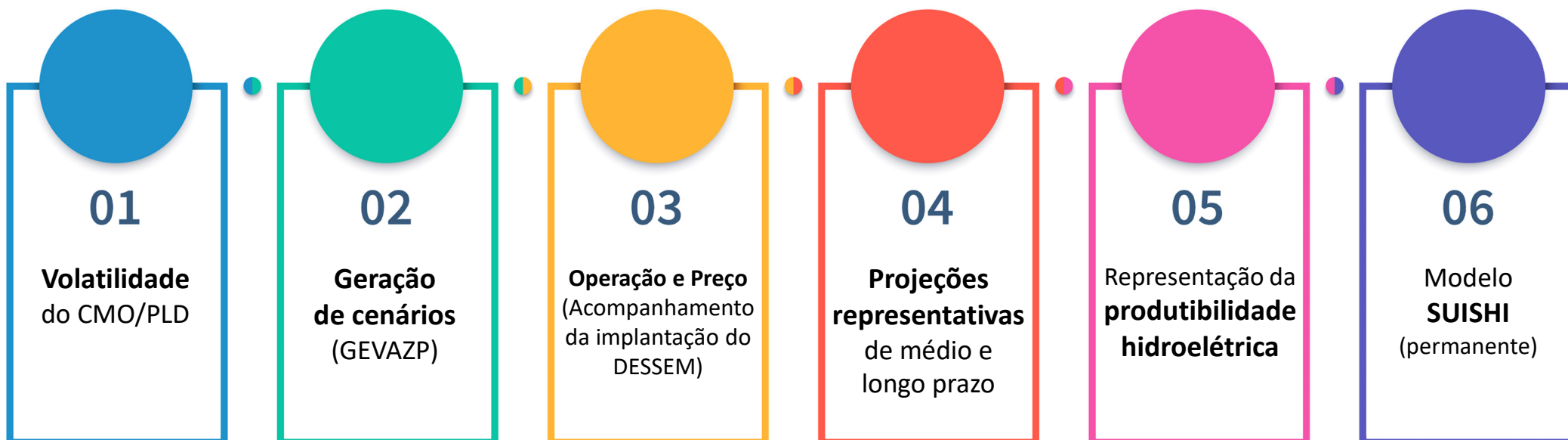
Volatilidade do CMO/PLD

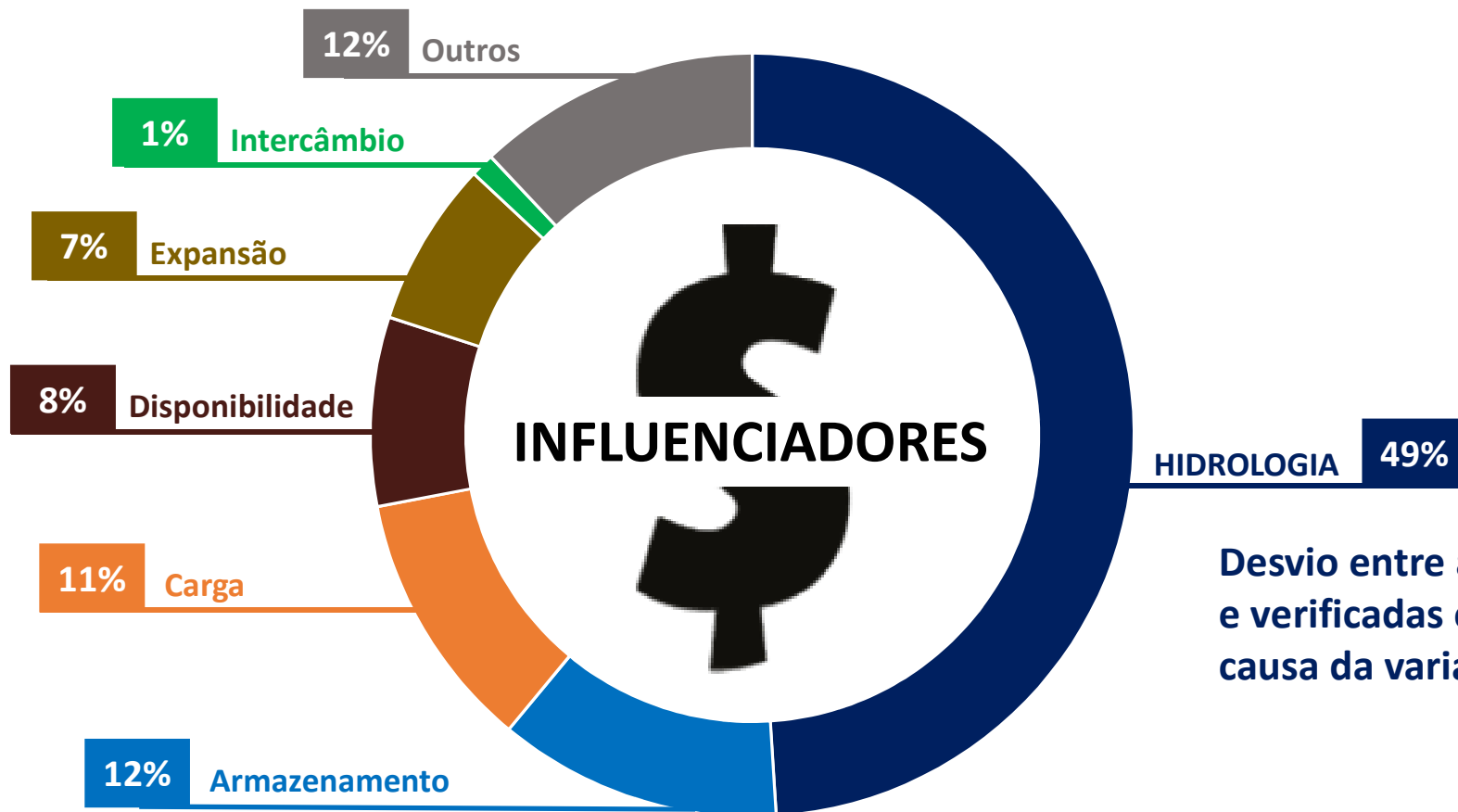




**CPAMP**

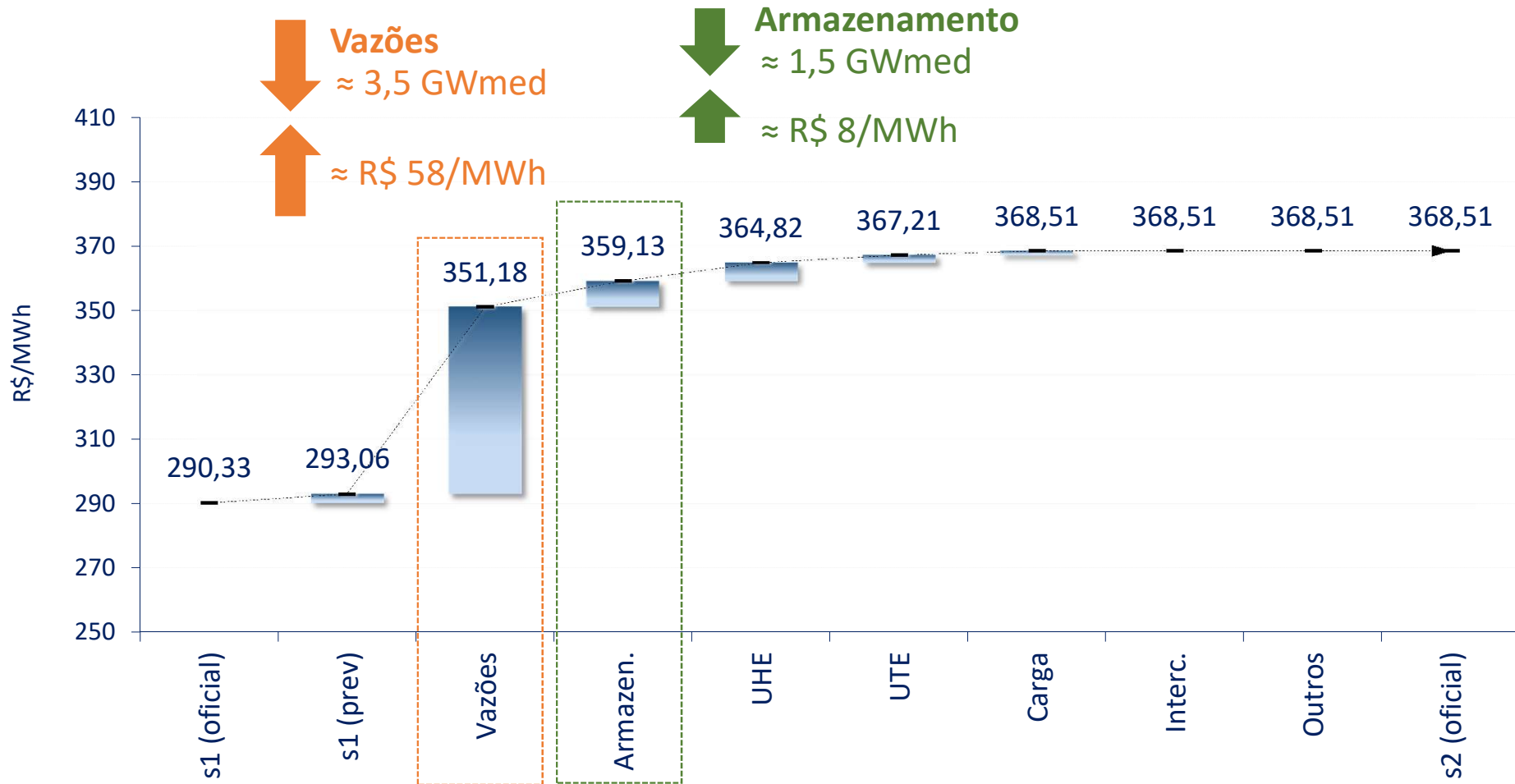
**Aprimoramentos**



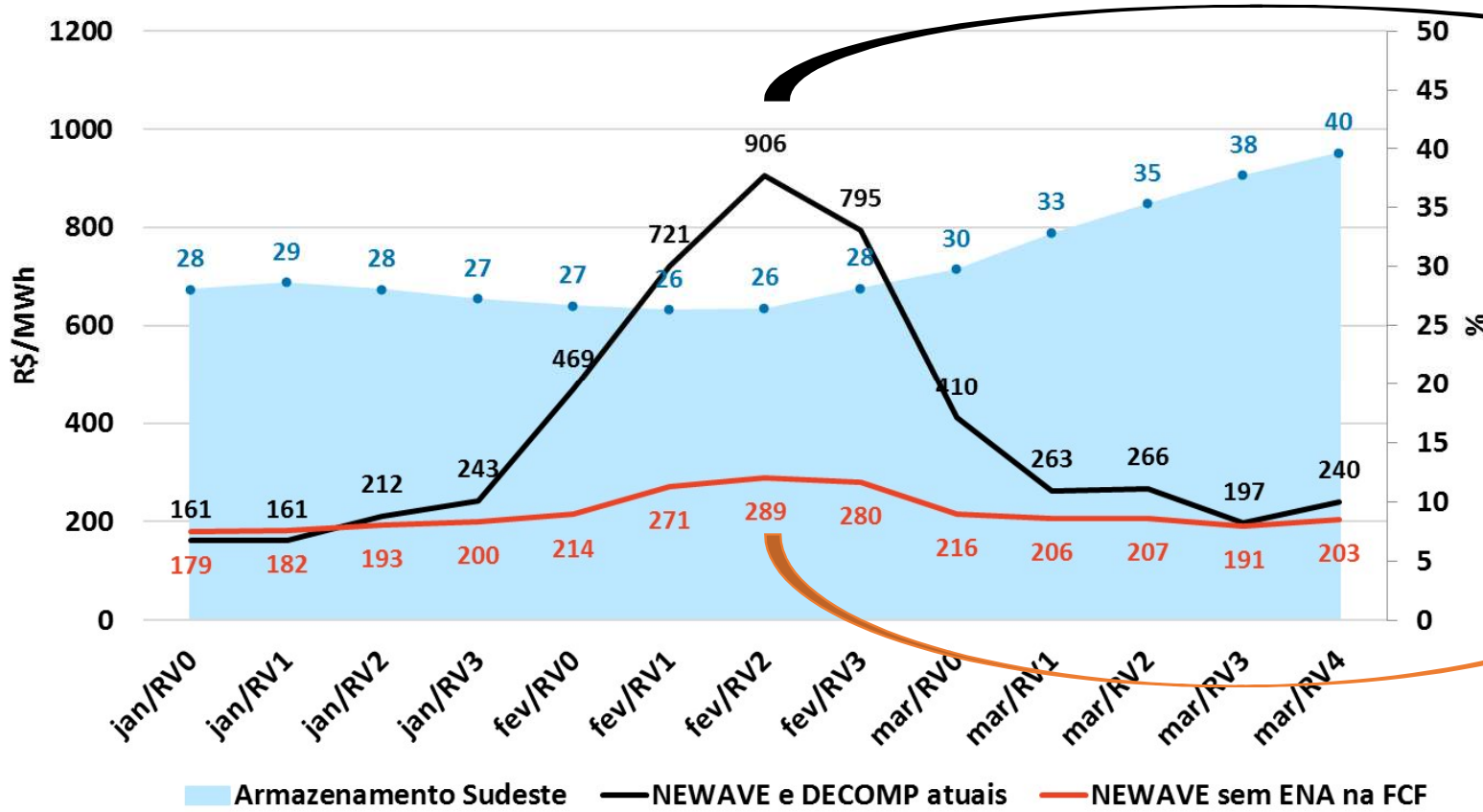


Desvio entre as ENAs previstas e verificadas é a principal causa da variação do preço

# Impacto da atualização da ENA e do Armazenamento no PLD (2ª semana de janeiro de 2020)



CMO Sudeste: Janeiro - Março/19



Elevação do CMO/PLD em função da redução dos níveis de armazenamento, mas principalmente em função da redução da EXPECTATIVA de ENA

Elevação do CMO/PLD principalmente em função da redução dos níveis de armazenamento

(\*) Simulação independente, não há propagação do armazenamento de uma semana para outra

# Comitê Técnico

PMO e PLD





- ❑ Conduzir discussões sobre aprimoramentos relacionados à elaboração do Programa Mensal da Operação (PMO) e do cálculo do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) em termos de **dados, processos, regras e procedimentos**
- ❑ Assegurar a **representatividade dos diversos segmentos** setoriais dos associados ao ONS e à CCEE nas atividades dos Subcomitês Temáticos
- ❑ Aprovação e **encaminhamento para a ANEEL de propostas** de aprimoramento da regulação relacionada à elaboração do PMO e do cálculo do PLD

### TEMAS PRIORIZADOS



Nova representação no DECOMP da **curva de deplecionamento da UHE Tucuruí**



**Incorporar a Previsão de Geração Eólica** pelo "Modelo de Previsão de Geração Eólica de Curto Prazo" na 1ª semana operativa do DECOMP



Uso do modelo **SMAP em horizonte estendido** no modelo DECOMP (1º mês)



Uso do modelo **PrevCargaDESSEM na Programação Diária**

# PREÇO HORÁRIO

Implementação em janeiro de 2021



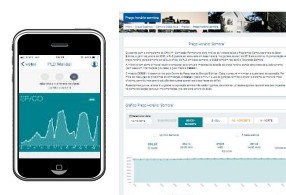
Operação sombra durante todo o período de preparação do mercado (dez/20)



InfoMercado Sombra



Diálogo com o mercado



Valores nas plataformas  
(APP, Site e DRI)



Contabilização com  
dados individualizados



Análise dos impactos na comercialização em eventos periódicos

## PREÇO HORÁRIO

### CONTRATOS REGULADOS

Não estão previstas alterações nos contratos decorrentes do PLD horário

### CONTRATOS LIVRES

Podem ser renegociados livremente entre as partes

### NOVOS PRODUTOS

Diversificação de portfólio e mecanismos de hedge

### MODULAÇÃO

Os agentes podem rever a modulação dos seus contratos para adequar ao perfil do preço horário

### CLÁUSULAS

Os agentes devem conferir questões contratuais que fixam valores do PLD para analisar sua viabilidade com preço horário



# Operação sombra – publicação diária do preço horário



2020		Janeiro				
SÁBADO	DOMINGO	SEGUNDA	TERÇA	QUARTA	QUINTA	SEXTA
				01	02	03
				19.0.1	19.0.1	19.0.1
				31/12/2019	01/01/2020	02/01/2020
04	05	06	07	08	09	10
19.0.1	19.0.3	19.0.3	19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.1
03/01/2020	04/01/2020	05/01/2020	06/01/2020	07/01/2020	08/01/2020	09/01/2020
11	12	13	14	15	16	17
19.0.1	19.0.1	19.0.1	19.0.1	19.0.3	19.0.3	19.0.3
10/01/2020	11/01/2020	12/01/2020	13/01/2020	14/01/2020	15/01/2020	16/01/2020
18	19	20	21	22	23	24
19.0.3	19.0.3	19.0.3	19.0.3	19.0.5	19.0.3	19.0.3
17/01/2020	18/01/2020	19/01/2020	20/01/2020	21/01/2020	22/01/2020	23/01/2020
25	26	27	28	29	30	31
19.0.3	19.0.3	19.0.3	19.0.3	19.0.3	19.0.3	19.0.5
24/01/2020	25/01/2020	26/01/2020	27/01/2020	28/01/2020	29/01/2020	30/01/2020

## LEGENDA

	Não Recebido
	Recebido e Não Executado
	Executado e Não Publicado
	Executado e Publicado
	Deck publicado com contingência

Janeiro/20	Dias	
PLD Sombra	31	
Recebido em d-1 (antes das 16h)	15	48%
Atraso 1 dia	16	52%
Atraso 2 dias	0	0%
Atraso de 3 ou mais dias	0	0%
<b>Não recebido</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>

### Dias 5, 7, 8, 9, 21 e 22

Aumento significativo do CMO/PLD, em análise pelo CEPEL e discussão pela CPAMP

### Dias 9, 12 e 26

Publicados com contingência pelo ONS – desativando o *unit commitment*

# Operação sombra – publicação diária do preço horário



2020		Fevereiro				
SÁBADO	DOMINGO	SEGUNDA	TERÇA	QUARTA	QUINTA	SEXTA
01	02	03	04	05	06	07
19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5
31/01/2020	01/02/2020	02/02/2020	03/02/2020	04/02/2020	05/02/2020	06/02/2020
08	09	10	11	12	13	14
19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5
07/02/2020	08/02/2020	09/02/2020	10/02/2020	11/02/2020	12/02/2020	13/02/2020
15	16	17	18	19	20	21
19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5
14/02/2020	15/02/2020	16/02/2020	17/02/2020	18/02/2020	19/02/2020	20/02/2020
22	23	24	25	26	27	28
19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5	19.0.5
21/02/2020	22/02/2020	23/02/2020	24/02/2020	25/02/2020	26/02/2020	27/02/2020
29						
19.0.5						
28/02/2020						

## LEGENDA

	Não Recebido
	Recebido e Não Executado
	Executado e Não Publicado
	Executado e Publicado
	Deck publicado com contingência

Fevereiro/20	Dias	
PLD Sombra	29	
Recebido D-1 (até 16h)	20	69%
Recebido D-1 (após 16h)	9	31%
Recebido D ou mais	0	0%
Não recebido	0	0%

### Dia 8

Publicado com contingência pelo ONS – desativando o *unit commitment*

# Evolução do modelo Dessem



- Restrição de segurança elétrica (LPP e Tabela)
- Ciclo combinado
- Trajetórias de acionamento e desligamento (rampas.dat)

## Versão 17.4

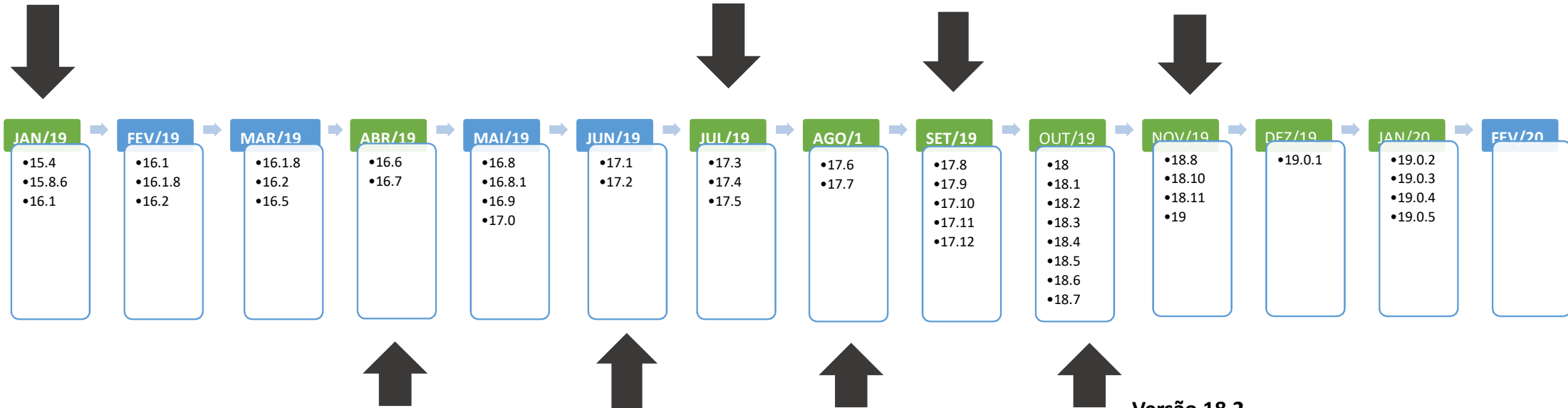
- Melhorias na montagem das restrições elétricas de segurança

## Versão 17.10

- Corte do excesso de geração não otimizável

## Versão 18.8

- Ajuste na titulação dos despachos das UTEs



### Representação:

- Reserva de Potência de Intercâmbio (apenas no caso com rede elétrica)

### Versão 17.2

- Restrições "soft" de variação das variáveis do problema - RIVAR

### Representação para o caso sem rede:

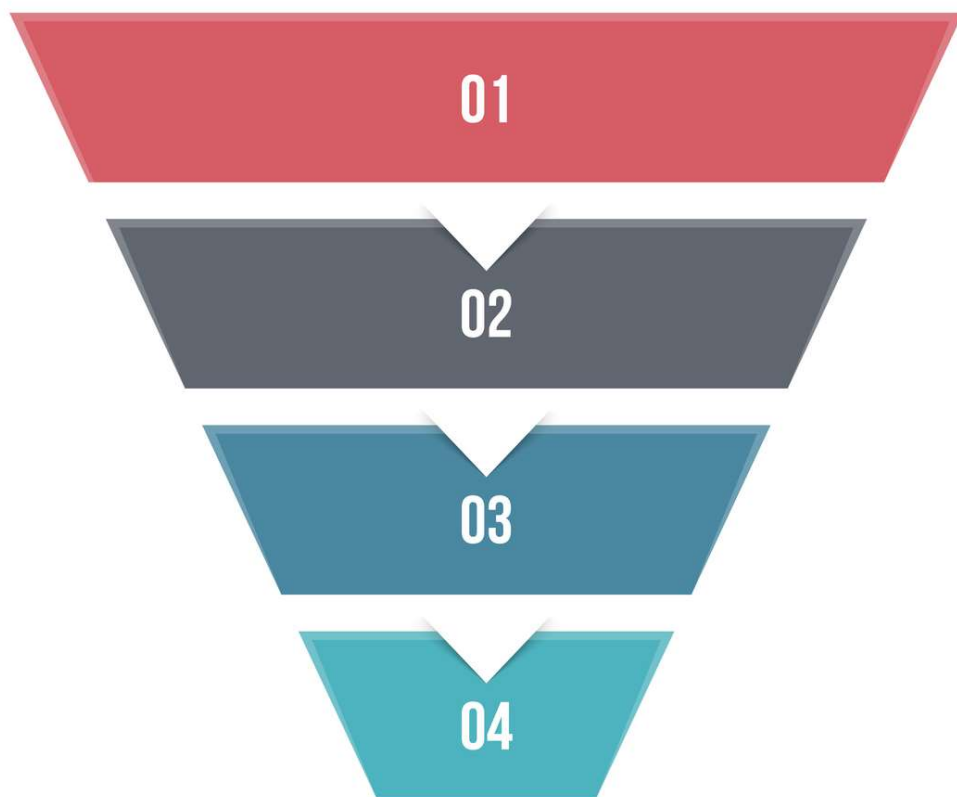
- Reserva de Potência de Intercâmbio e aprimoramento das restrições de segurança do submercado Norte

### Versão 18.2

- Engolimento máximo das usinas hidroelétricas

Desde o início da operação sombra houve **70** versões do DESSEM

- ❑ Reexecução de todos os casos de 2019 com a última versão, assegurando ao menos um ano de sombra estável



### 🎯 NEWAVE

Todos os decks dos 12 PMOs de 2019 já foram executados na versão 27, com os aprimoramentos aprovados pela CPAMP, com a correção do valor do custo do déficit e a incorporação dos dados cadastrais do GTDP

### 🎯 GEVAZP

Todos os decks do GEVAZP de todas as revisões de 2019 foram executados na versão 8, com os respectivos aprimoramentos aprovados pela CPAMP

### 🎯 DECOMP

Todos os decks de todas as revisões do DECOMP de 2019 foram reexecutados na versão 30.1, considerando a atualização dos dados cadastrais do GTDP

### 🎯 DESSEM

Forma reexecutados 60% de todos os decks do DESSEM de 2019 na versão 19.0.5



### 1º semestre (2018 e 2019)

#### Tendência de desacoplamento do PLD horário:

- N: PLD mínimo em várias horas do dia
- NE: PLD reduzido em função do excedente de geração do Norte e aumento quando da ocorrência de baixa geração eólica, descolando do PLD do Norte

### 2º semestre (2018 e 2019)

#### Tendência de acoplamento do PLD horário entre todos os submercados

- NE: em algumas horas do dia pode desacoplar para baixo, em razão de eventuais aumentos de geração eólica

### Aspectos gerais

- As novas funcionalidades introduzidas pelo DESSEM na formação do PLD horário estão tendo um comportamento adequado
- O PLD horário tende a acompanhar o comportamento da carga líquida (com parte da carga já atendida pela geração inflexível e intermitente)

### Contabilização de janeiro/20 oficial e contabilização sombra do preço horário

jan/20	ESS_ON (R\$ MM)	ESS_OFF (R\$ MM)	ESS_CS (R\$ MM)	ESS_UCT (R\$ MM)	TOTAL (R\$ MM)
Oficial	2,4	2,7	15,3	0,3	20,7
Sombra	2,1	2,6	15,3	1,2	21,1

### Desconsiderando o ESS por Compensação Síncrona

jan/20	ESS_ON (R\$ MM)	ESS_OFF (R\$ MM)	ESS_UCT (R\$ MM)	TOTAL (R\$ MM)
Oficial	2,4	2,7	0,3	5,5
Sombra	2,1	2,6	1,2	5,8

### Comparando os valores de ESS para janeiro dos últimos anos

Janeiro	ESS_REST_OP (R\$ MM)	ESS_SEG_ENER (R\$ MM)	ESS_RPO (R\$ MM)	ESS_UCT (R\$ MM)	TOTAL (R\$ MM)
2017	64,8	152,7	0,0	0,0	217,5
2018	90,2	69,3	0,0	0,0	159,5
2019	77,4	0,0	133,5	0,0	211,0
2020	5,2	0,0	0,0	0,3	5,5

# Considerações Finais



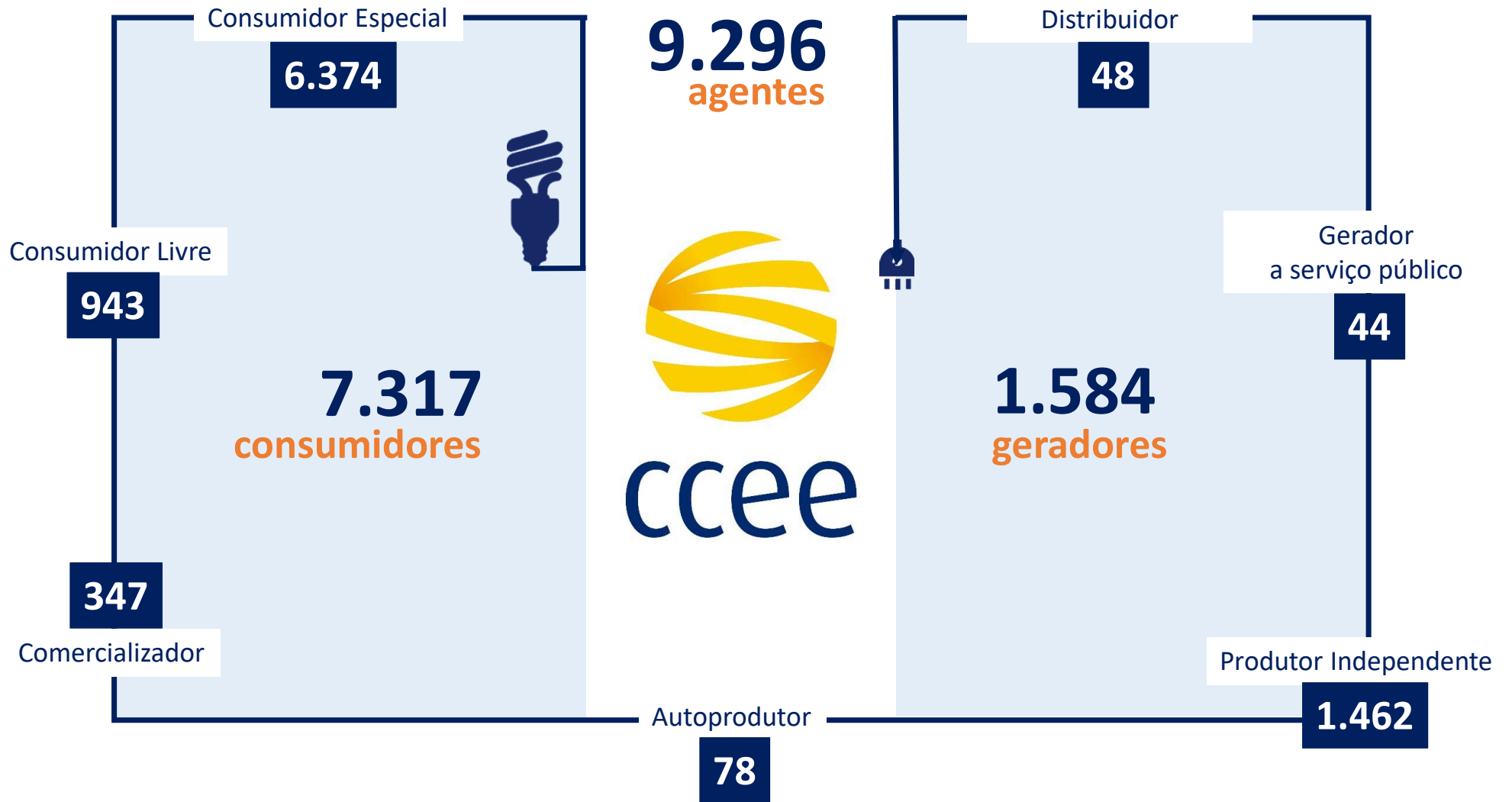
- ❑ A CCEE tem **protagonizado discussões para o aprimoramento da metodologia** de cálculo do preço, priorizando a mitigação da volatilidade e a análise do comportamento do preço horário
- ❑ O preço horário terá **rebatimentos na operação** do sistema e **na comercialização** de energia
- ❑ A operação sombra do PLD horário, que ocorrerá até dezembro de 2020, auxiliará os agentes na **identificação dos impactos em seus negócios**, possibilitando a **adequação contratual** ao novo modelo de comportamento do preço



# Agenda da reunião



# Mercado com diversos "players"

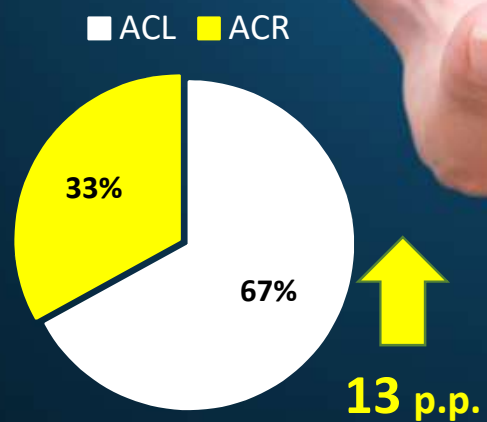


# Crescimento da comercialização de energia (dezembro 2019 x dezembro 2014)



Contratos  
**64.704**  
215% ↑

Montantes dos contratos  
**158,4**  
GW médios  
80% ↑



### 8 Comercializadoras desligadas após operação assistida

- Bio Energias (MVE)
- Kyon (Penalidades)
- FDR Com (MCP, Ajuste de Contrato, Contribuição Associativa e Penalidade)
- Linkx (Ajuste de Contrato)
- Cowat (contribuição associativa/penalidade)
- Minas Geração (MVE)
- Negocial Energia (MVE, Penalidade, MCP e Contribuição Associativa)
- Vega Energy (desligamento voluntário)

### 3 Comercializadoras desligadas sem operação assistida

- Bio Comerc (contribuição associativa)
- Doxo Comercializad (MCP)
- Primo (Emolumentos)

**Operação Assistida**





Preparação  
regulatória  
(2019-2020)

01

Novos parâmetros de  
segurança de mercado  
(2020/21)

02

Preço  
horário  
(2021)

03

Estimativa de  
medição – CP21  
(médio prazo)

04

Contabilização  
Semanal e  
Liquidação mensal  
(longo prazo)

05

Contabilização  
e Liquidação  
Semanal  
(longo prazo)

06

Clearing  
e Bolsa  
(longo prazo)

07



**Propostas para ampliar segurança do mercado**



## Chamada de Margem Semanal

Apuração semanal das exposições financeiras do agente, que deverá aportar garantias financeiras semanalmente



## Indicadores de mercado

Plataforma com dados da atuação dos agentes no mercado de energia, auxiliando na análise de risco e o perfil das contrapartes



## Alterações regulatórias

Novos critérios para adesão de agentes, manutenção na CCEE e mudanças no desligamento



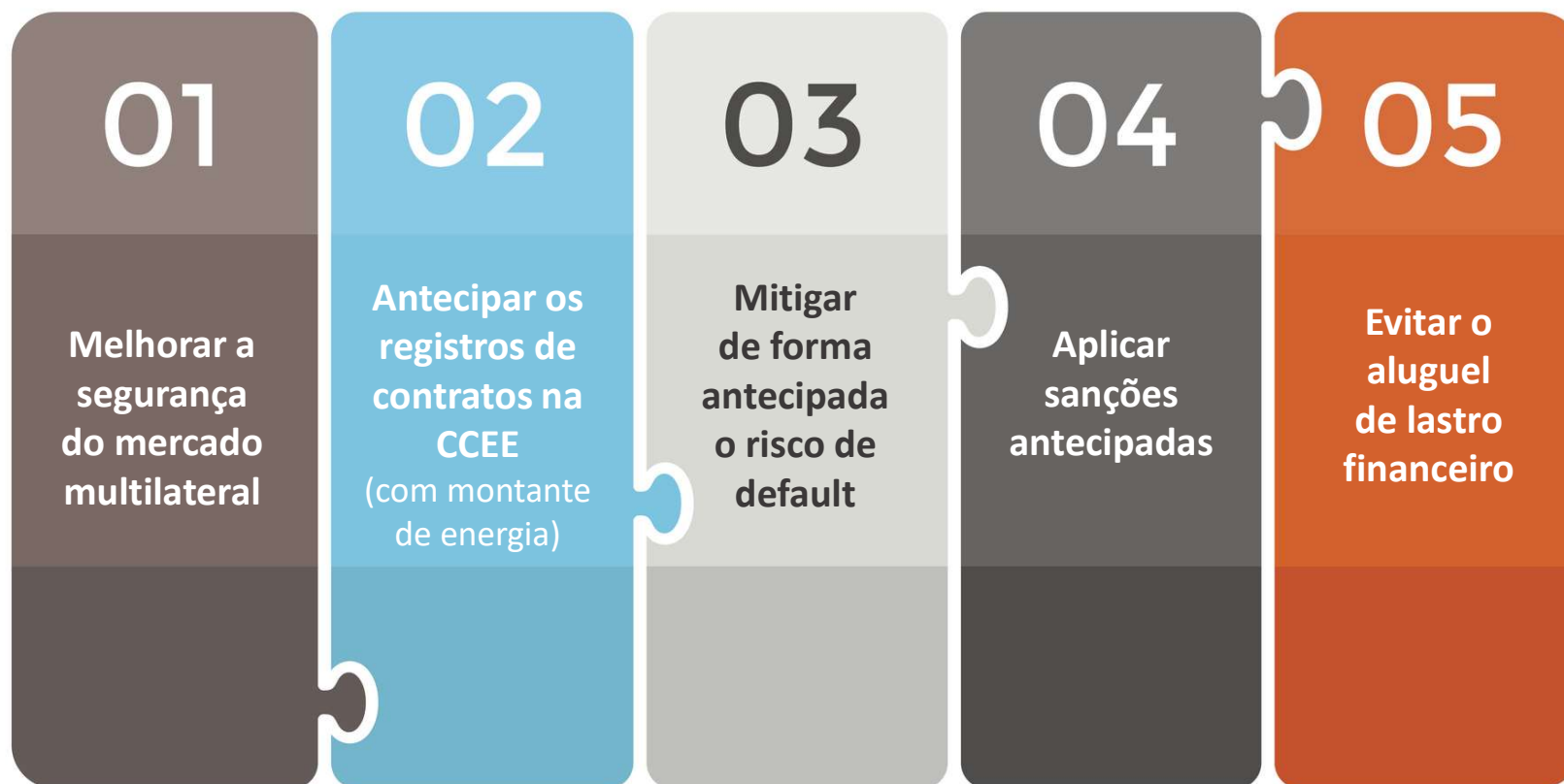
## Parcerias B3 e BBCCE

Negociação com as instituições para estruturação de sistema de garantias e gestão de risco para o mercado de energia elétrica



## Garantias Financeiras - MVE

Estudo sobre mecanismo de segurança de mercado para mitigar a inadimplência



**Premissa:** Contabilização e Liquidação do mercado de curto prazo **PERMANECEM** mensais



## Encontrar uma solução

- Aguardando abertura de audiência pública
- Novas propostas estão sendo analisadas
- Diálogo é importante para viabilizar uma alternativa que aprimore a segurança

Ampliar a simetria de informações no mercado, de modo que os agentes tenham indicadores relevantes para avaliar as suas contrapartes e potenciais riscos associados em suas operações



A magnifying glass with a black handle and frame is positioned over a laptop keyboard. The lens is focused on the text 'Lançado em julho/19'. The background is a blurred blue-toned image of a laptop keyboard.

**Lançado em julho/19**

- Desligamento por descumprimento
- Desligamentos voluntários
- Desligamentos compulsórios
- Não aporte de garantias financeiras
- Efetivação do ajuste de contratos MVE – 12 meses
- Efetivação do ajuste de contratos MCP – 12 meses

Mais segurança para o mercado  
Transparência e simetria de informação

Lançado em janeiro/20



0:25 / 0:38







## 10 indicadores

disponibilizados na versão lançada em janeiro de 2020

- Capital Social
- Mercado de Curto Prazo (R\$)
- Resultado Final (R\$)
- Balanço Energético
- Recurso e Requisitos
- MCP x Balanço Energético
- Cessão x Consumo
- Consumo por submercado
- Montante de cargas x Total de vendas
- Montante Gerado x Total Compra

**46.396**

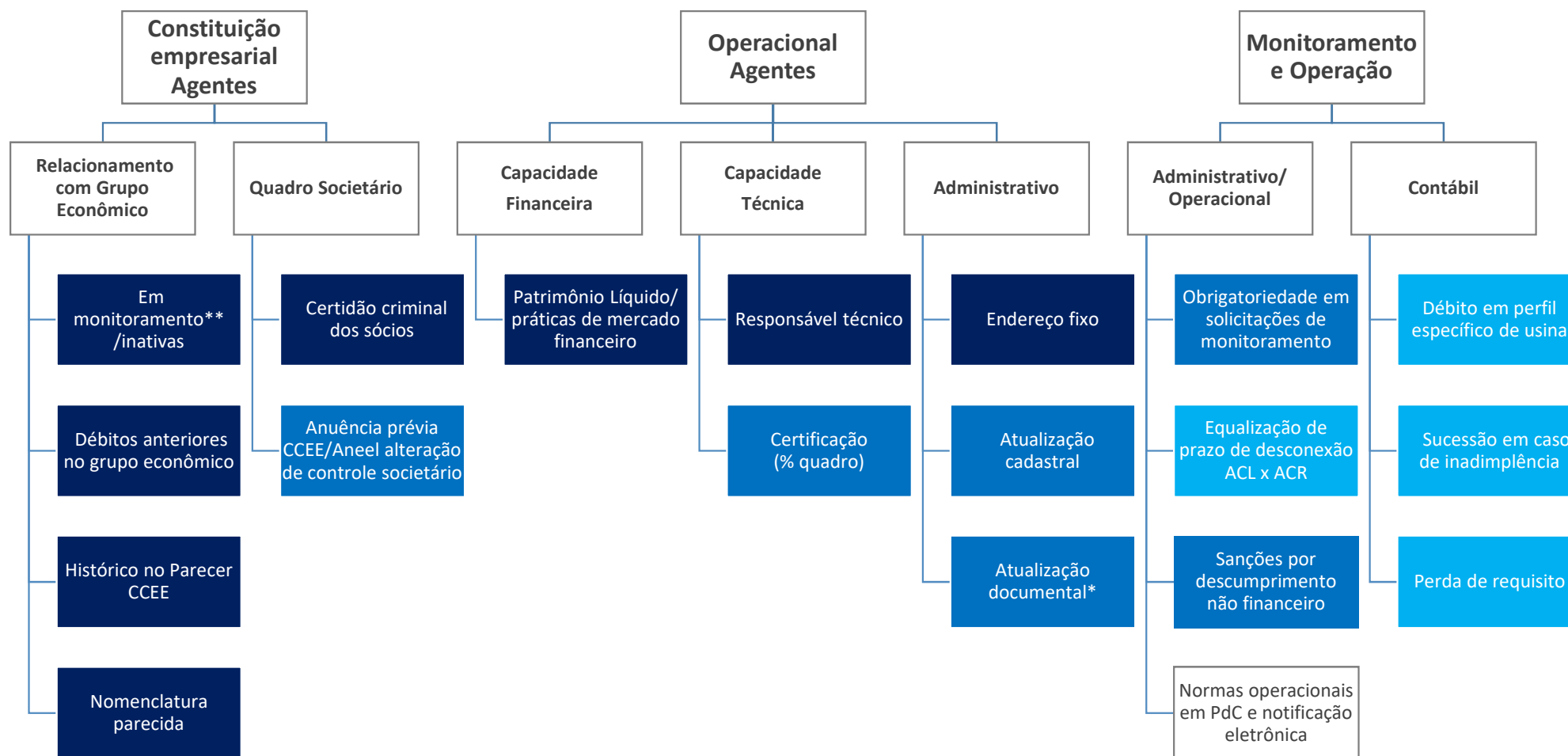
**Acessos no primeiro mês**

**MVE versus recurso - consumo**

**Disponibilização de seleção  
dos perfis de agente**

**Lançamento em março**





\*Jurídica, fiscal, econômico-financeira e técnica

\*\* Monitoramento intensivo/op. assistida



## CRITÉRIOS DE ENTRADA

Ampliação do rol  
das exigências

### **Avaliar adicionalmente na adesão alguns aspectos das empresas:**

- Relacionamento direto ou indireto com agentes em monitoramento (REN 701/15)
- Relacionamento direto ou indireto com agentes sem histórico de comercialização
- Nomes iguais ou semelhantes com agentes já aderidos, exceto de mesmo grupo econômico

### **Obrigatoriedade da apresentação das seguintes informações:**

- Informações financeiras adicionais (Balanço Patrimonial, DRE e Fluxo de Caixa) dos últimos três exercícios financeiros (quando exigível) conforme modelo a ser estabelecido
- Disponibilização do diagrama do grupo econômico em modelo a ser estabelecido



## CRITÉRIOS DE MANUTENÇÃO

Reavaliação da  
adesão dos  
agentes/outorgas

### Mudanças na empresa

- Em caso de alteração do quadro societário deverá ocorrer a revalidação da adesão

### Rotina operacional

- Envio periódico de demonstrações financeiras auditadas

### Adequação dos agentes à nova regulação

- Definição de prazo após a publicação da nova Resolução Normativa para todos os agentes já aderidos se adequarem ao novo rol de exigências que vierem a ser definidos pela Aneel

### Aplicação de sanções aos seguintes descumprimentos não financeiros:

- Não atualização das informações cadastrais (a partir de jan/20)
- Não atendimento às solicitações da CCEE com base na REN 701/15 (a partir de jan/20)

#### modalidades

- Multa
- Restrição de acesso ao sistema
- Desligamento

#### Redução de prazo para desligamento

Com a regulamentação existente, a CCEE tem atuado para diminuir o prazo de desligamento dos agentes



### SANÇÕES

Descumprimentos de obrigações não financeiras e Desligamento

Memorando de entendimento com a [B]<sup>3</sup> e BBCE para:

- compartilhamento de informações / ampliação do monitoramento sobre as transações realizadas no mercado de energia elétrica; e
- estruturação de sistema de garantias e gestão de risco para o mercado de energia elétrica



**PARCERIAS**



# Estudo

Registro de inadimplências no MVE e desligamentos suscitam a discussão sobre mecanismos que ampliem a segurança financeira

Analisar a viabilidade de aplicação de garantias financeiras no MVE

CCEE está desenvolvendo um estudo e encontros com instituições do mercado financeiro para apresentar uma proposta de mecanismo





Diálogo com a agência reguladora para priorizar a abertura de audiência pública com as adequações de consenso no mercado: **critérios de adesão, manutenção e desligamento**

Estudar as boas práticas do mercado financeiro e de mercados de energia maduros para ampliar a segurança na comercialização

Aprimoramentos para ampliar segurança é um tema permanente para evolução do setor

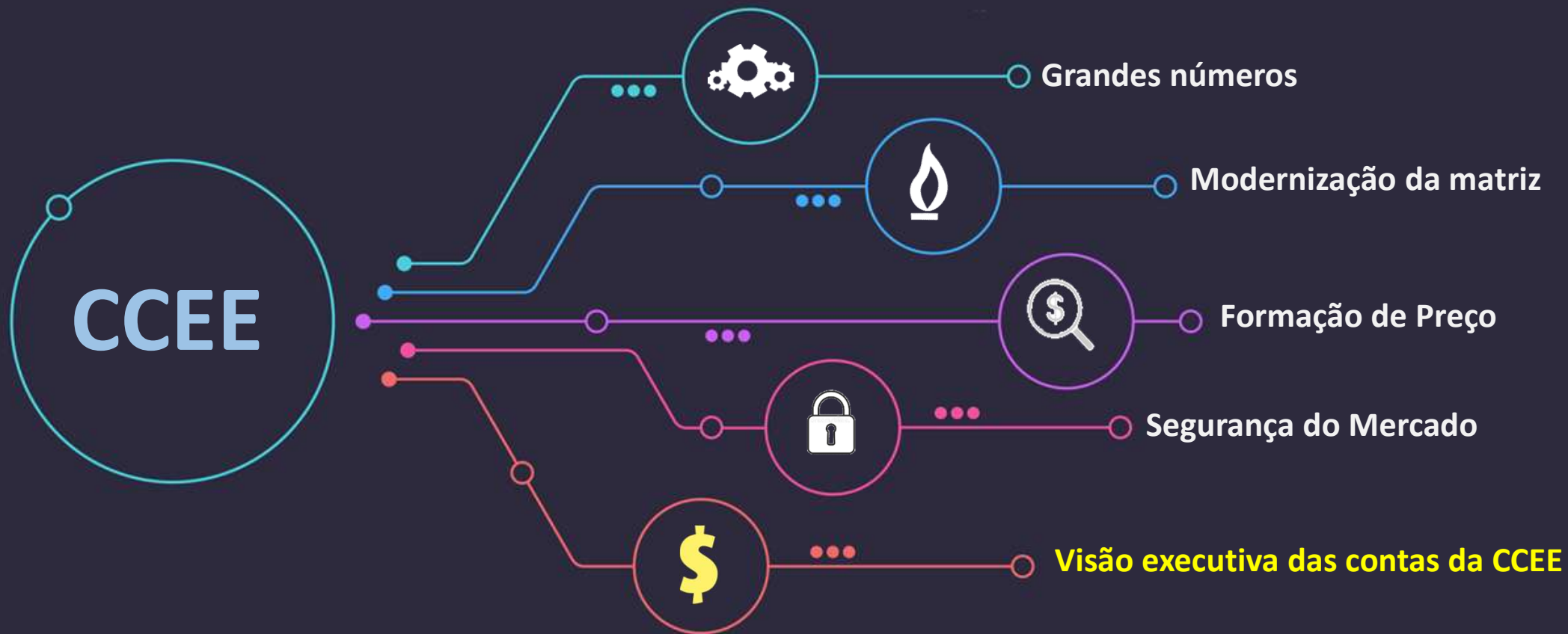
**ESTRATÉGICA**

**OUVIR**

**CONTÍNUA**



# Agenda da reunião



### CONTA-ACR

- Antecipação do pagamento do empréstimo beneficiou as distribuidoras e o consumidor final
- Gestão eficiente permitiu economia com a quitação
- Negociação com os bancos credores e aspectos jurídicos na administração contratual

### FINEP

- Quitação do 1º empréstimo da FINEP, obtido em 2011 para construção do CliqCCEE





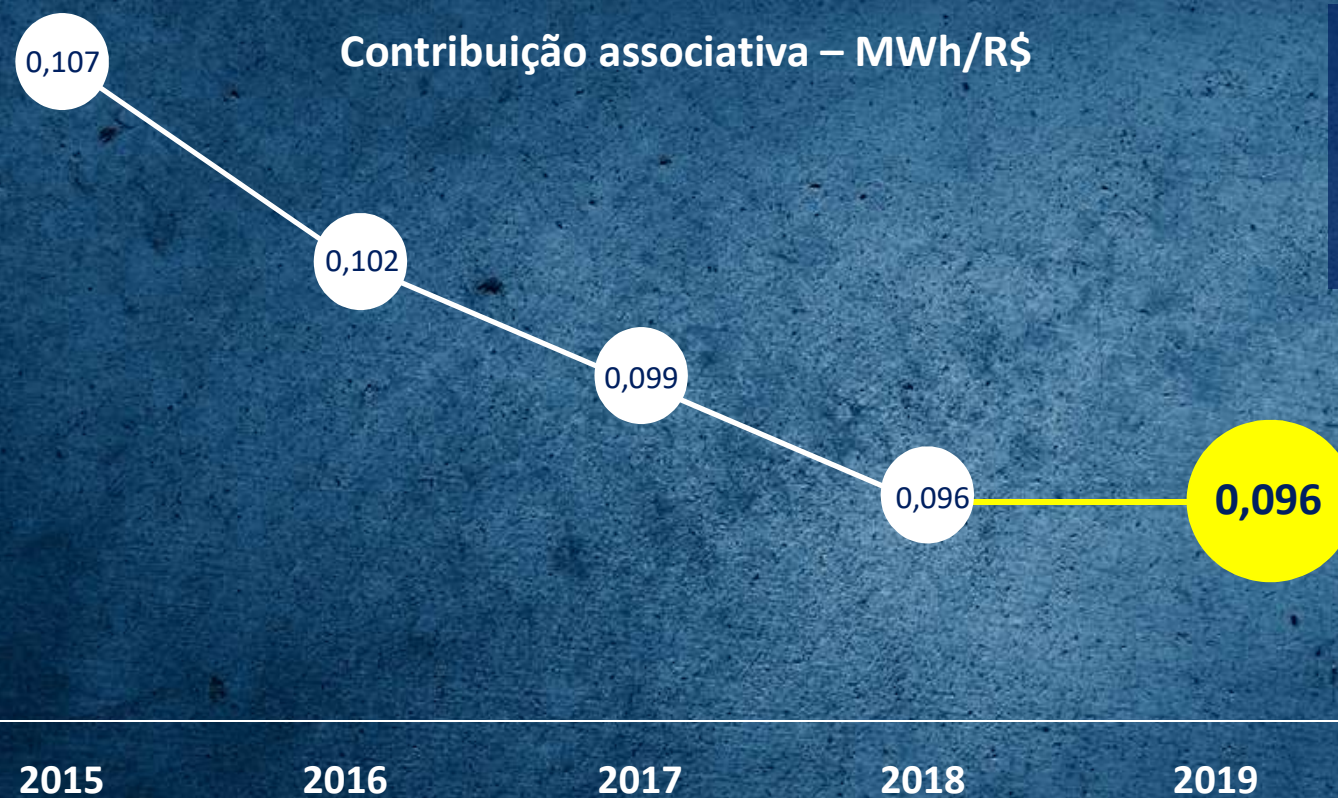
## Receita

- Diversificação da arrecadação com emolumentos em 2019

## Despesas

- ↑ Elevação do custo com ações judiciais
- ↓ Diminuição dos custos com salários e encargos sociais
- ↓ Redução das despesas gerais e administrativas

## Redução dos valores pagos pelos agentes



0%

Manutenção da contribuição por MWh comercializado



### Recomendações: modificação no relatório de auditoria

- Limitação de escopo – Conta de Consumo de Combustíveis (CCC)

### Relatório sobre as demonstrações financeiras

Essa recomendação somente poderá ser atendida com a finalização dos processos de fiscalização da Aneel junto aos beneficiários da CCC e ao gestor anterior, permanecendo as determinações do despacho de transição da gestão nº 1.079, da Diretoria Geral da Aneel.

“... a Associação somente registrará os saldos após a conclusão do processo de fiscalização e auditoria dos saldos da conta junto à Centrais Elétricas Brasileiras S.A – Eletrobras e, mediante previsão orçamentária ou autorização expressa pela Agência reguladora.”

## Parecer do Conselho Fiscal

Considerando as atividades legais e estatutárias desempenhadas por este Conselho, ao longo de 2019, da análise: (i) da documentação apresentada; (ii) das informações prestadas pelo Conselho de Administração e Superintendente, Auditoria Interna e demais gerências, ressaltando a Gerência Executiva de Finanças, Administrativo & Contas Setoriais; e (iii) do Relatório dos Auditores Independentes, PricewaterhouseCoopers – PwC, o Conselho Fiscal da CCEE ressalta que:

- (a) as recomendações e análises do Conselho Fiscal para os assuntos (i) Demonstrações Contábeis, (ii) controles internos, (iii) leilões de energia do ambiente regulado, (iv) energia de reserva, (v) execução orçamentária, (vi) governança corporativa; e (vii) demais temas pertinentes ao Conselho Fiscal da CCEE estão consubstanciados nas atas das reuniões relativas ao exercício de 2019; e
- (b) a Associação continue investindo no aprimoramento de seus controles internos dentro da continuidade de seu processo de trabalho buscando maior eficiência, previsibilidade e transparência, de acordo com as boas práticas de gestão e governança corporativa.

**13** reuniões em 2019  
(atas disponíveis no site da CCEE)

**“O Conselho Fiscal, por unanimidade, é de parecer que as referidas Demonstrações Contábeis estão em condição de serem submetidas à deliberação da Assembleia Geral Ordinária da CCEE”**

► Obrigado