

215ª Reunião Ordinária do COCEN CPFL Piratininga

CPFL
Sede Campinas

04/09/2025
9h00

Ricardo Vidinich
KV Consultoria

PAUTA

Reunião para discussão dos seguintes temas:

1. Pauta Regulatória;
2. Consultas Públicas;
3. IASC 2025;
4. Subsidiômetro;
5. COP 30;
6. Expansão Geração;
7. Reservatórios;
8. Bandeiras;
9. Lei 15.097 Eólicas Off-Shore;
10. MP 1.300 Revisão Setor Elétrico;
11. MP 1.304 CDE;
12. MP 1.307 ZPE.

Pauta Regulatória

CP	Resumo do Assunto Aneel	Limite	Contribuição
27	Confiabilidade Transmissão	12/9/25	Formulário
28	Leilão nº 1/2026-ANEEL (Transmissão).	19/9/25	cp028_2025@aneel.gov.br
29	Indicadores e Metas ONS	29/9/25	cp029_2025@aneel.gov.br

CP	Resumo do Assunto MME	Limite	Contribuição
192	Área Preservação Bordas Hidrelétrica Aquicultura	8/9/25	Site MME
193	Despacho de geração fora ordem mérito	9/9/25	Site MME
194	LRCAP de 2026 - UTE's a GN, CM e UHEs	12/9/25	Site MME
195	LRCAP de 2026 - UTE's a Óleo	12/9/25	Site MME
196	ACR para ACL - SUI	16/10/25	Site MME

CP 27 Confiabilidade T

PROBLEMA: Descasamento entre os critérios atuais de confiabilidade da operação e a dinâmica da Rede Básica.

ALTERNATIVA 1: Manter a situação atual.

ALTERNATIVA 2: Incentivar a interação do Operação do Sistema com o Planejamento Setorial e Agentes.

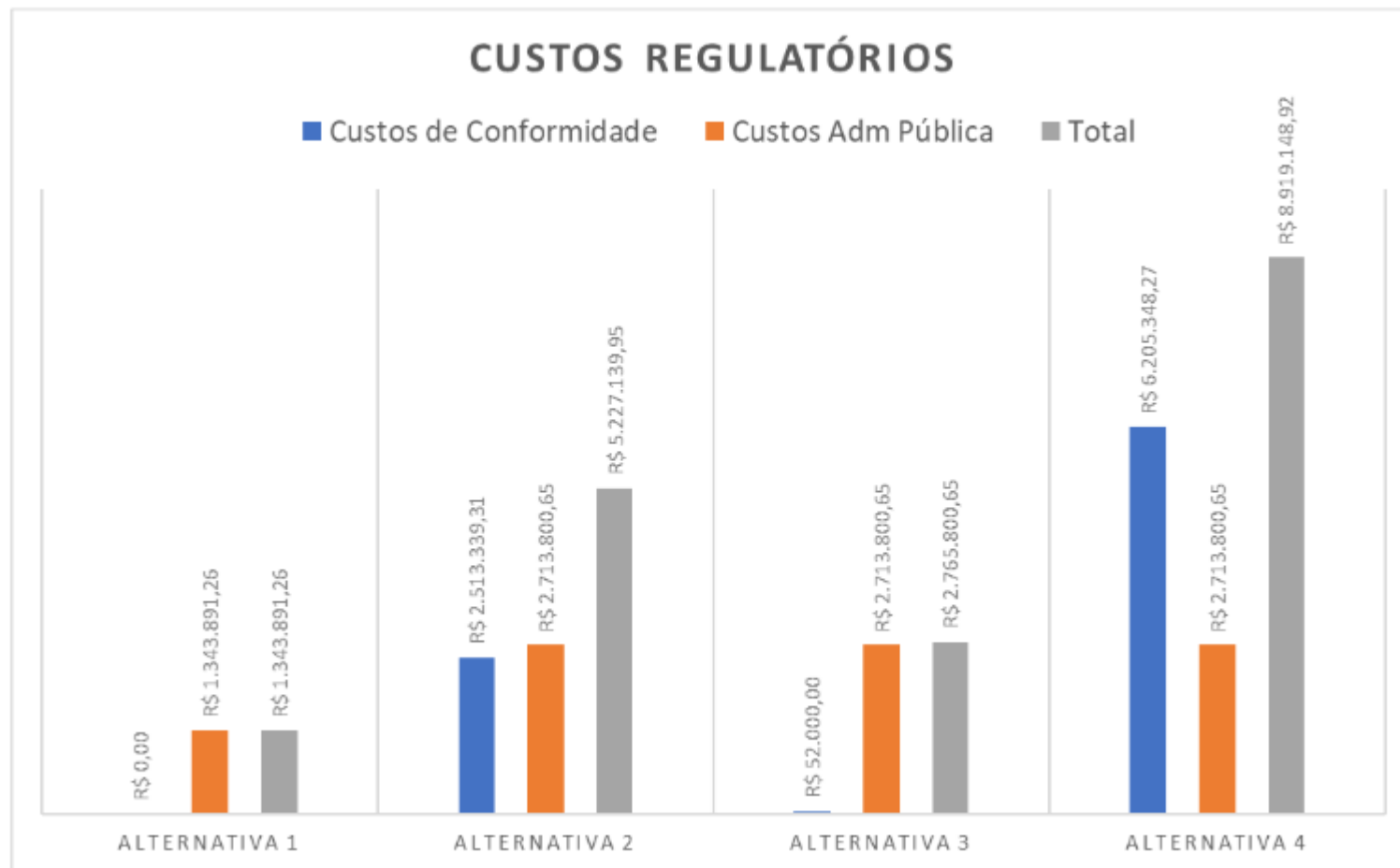
ALTERNATIVA 3: Possibilitar a flexibilização dos critérios de confiabilidade para incorporar novas tecnologias e metodologias.

ALTERNATIVA 4: Regulamentar a criação e atualização de critérios com métricas de confiabilidade.

CP 27 Confiabilidade T

Tabela 9 – Ordem de preferência das alternativas

	Escores	Ordem
Alternativa 1	0,045	4
Alternativa 2	0,198	3
Alternativa 3	0,512	1
Alternativa 4	0,245	2



CP 28 Leilão T

LOTE	DESCRIÇÃO	Km	UF(S)	PRAZO	
1	LT 230 kV Santa Cabeça - Nilo Peçanha C1, SE 230/138 kV Nilo Peçanha - (3+1Res) x 66,6 MVA	152,56	SP/RJ	60	Novos
2	LT 230 kV Ponta Grossa - Canoinhas C1	137	PR/SC	42	
3	Sublote 3A: - SE 500 kV Ceará Mirim II - 1 x Compensações Síncronas (-200/+300 Mvar) Sublote 3B: - SE 500 kV Quixadá - 1 x Compensação Síncrona (-200/+300 Mvar) Sublote 3C: - SE 500 kV Morada Nova - 2 x Compensações Síncronas (-200/+300 Mvar) Sublote 3D: - SE 500 kV Assú III - 1 x Compensação Síncrona (-200/+300 Mvar)		RN/CE	42	
4	LT 230 kV Olindina - Itabaianinha C1, CS, - SE 230/69 kV Nossa Senhora da Glória II - 2 x 150 MVA;	113,4	BA/SE	42	Possibilidade de Caducidade
5	LT 230 kV Cláudia - Cachimbo, com 278 km; - LT 230 kV Cachimbo - Novo Progresso, com 227 km; - SE 500/230/138 kV Cláudia - novo pá o 230 kV e transformação 500/230 kV - (3+1Res) x 150 MVA, e novo pátio 138 kV e transformação 230/138 kV - 1 x 200 MVA; - SE 230 kV Cachimbo e Compensação Síncrona -45/+45 Mvar; - SE 230/138 kV Novo Progresso - 2 x 100 MVA e Compensação Síncrona -45/+45 Mvar.	505	MT/PA	60	

CP 28 Leilão T

Quadro 2 – Principais marcos do Cronograma

EVENTOS	DATA
Consulta Pública	De 21/08/2025 a 19/09/2025
Aprovação da minuta de Edital para envio ao TCU	11/11/2025

EVENTOS	DATA
<i>Workshop do Leilão</i>	21/11/2025
Aprovação do Edital após análise do TCU	24/02/2026
Publicação do Edital e Aviso de Licitação	25/02/2026
Sessão Pública do LEILÃO	27/02/2026
Assinatura dos Contratos de Concessão (sucessor da Light)	03/06/2026
Assinatura dos Contratos de Concessão (demais lotes)	26/06/2026

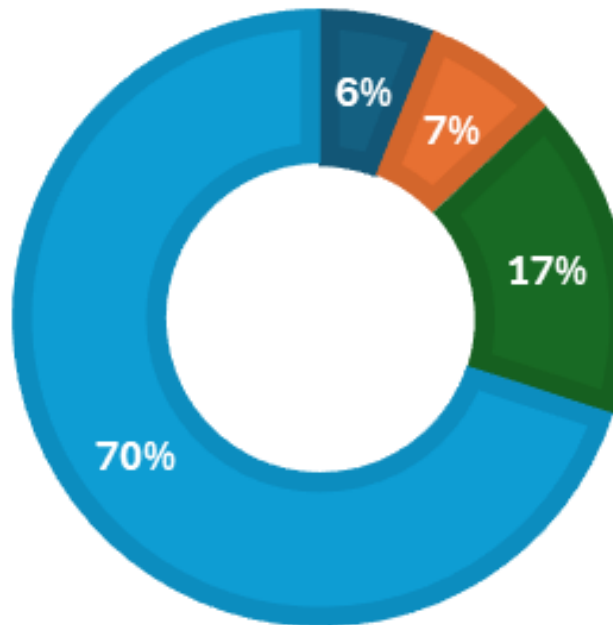
CP 29 Indicadores Metas ONS

Indicador	Nome do Indicador	Acrônimo	Meta
ind ₁	Indicador de Previsão da Carga	IPC	IPC = 100%
ind ₂	Indicador de Previsão da ENA	IPE	IPE = 100%
ind ₃	Indicador de Previsão de Geração de Energia Eólica	IPEol	IPEol = 100%
ind ₄	Indicador de Previsão de Geração Solar Fotovoltaica	IPFv	IPFv = 100%
ind ₅	Indicador de Atendimento ao Limite de Desempenho da Frequência em Regime Permanente	ADFP	ADFP = 100%
ind ₆	Indicador Atendimento ao Limite de Desempenho da Tensão em Regime Permanente	ADTP	ADTP = 100%
ind ₇	Indicador de Atendimento ao Limite de Desempenho dos Fluxos Sistêmicos	ADFS	ADFS = 100%
ind ₈	Indicador de Atendimento ao prazo para emissão de Termos de Liberação	ATL	ATL = 100%
ind ₉	Atuação na Conformidade do Fator de Potência	ACFP	ACFP = 100%
ind ₁₀	Indicador de Atendimento ao prazo para emissão do Parecer de Acesso	APA	APA = 100%
ind ₁₁	Indicador de Prazo de Aplicação de Parcela Variável	IPAPV	IPAPV ≥ 93%
ind ₁₂	Indicador de Reforços de Pequeno Porte	IRPP	IRPP ≥ 95%
ind ₁₃	Indicador de Atendimento ao Prazo para Reconstrução Anual do MUST	ARMUST	ARMUST = 100%
ind ₁₄	Indicador de Atendimento do Prazo de Integração de Geração	APG	APG = 100%
ind ₁₅	Indicador de Gestão Orçamentária	IGO	IGO = 100%

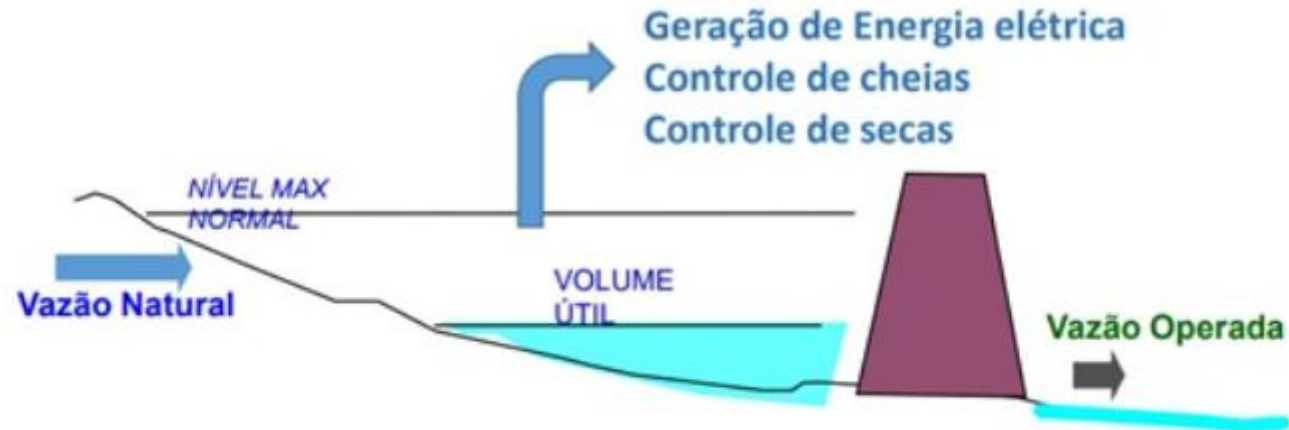
CP 192 Bordas Reservatórios

BACIAS UHE 'S SIN

■ NORTE ■ SUL ■ NORDESTE ■ SUDESTE CO

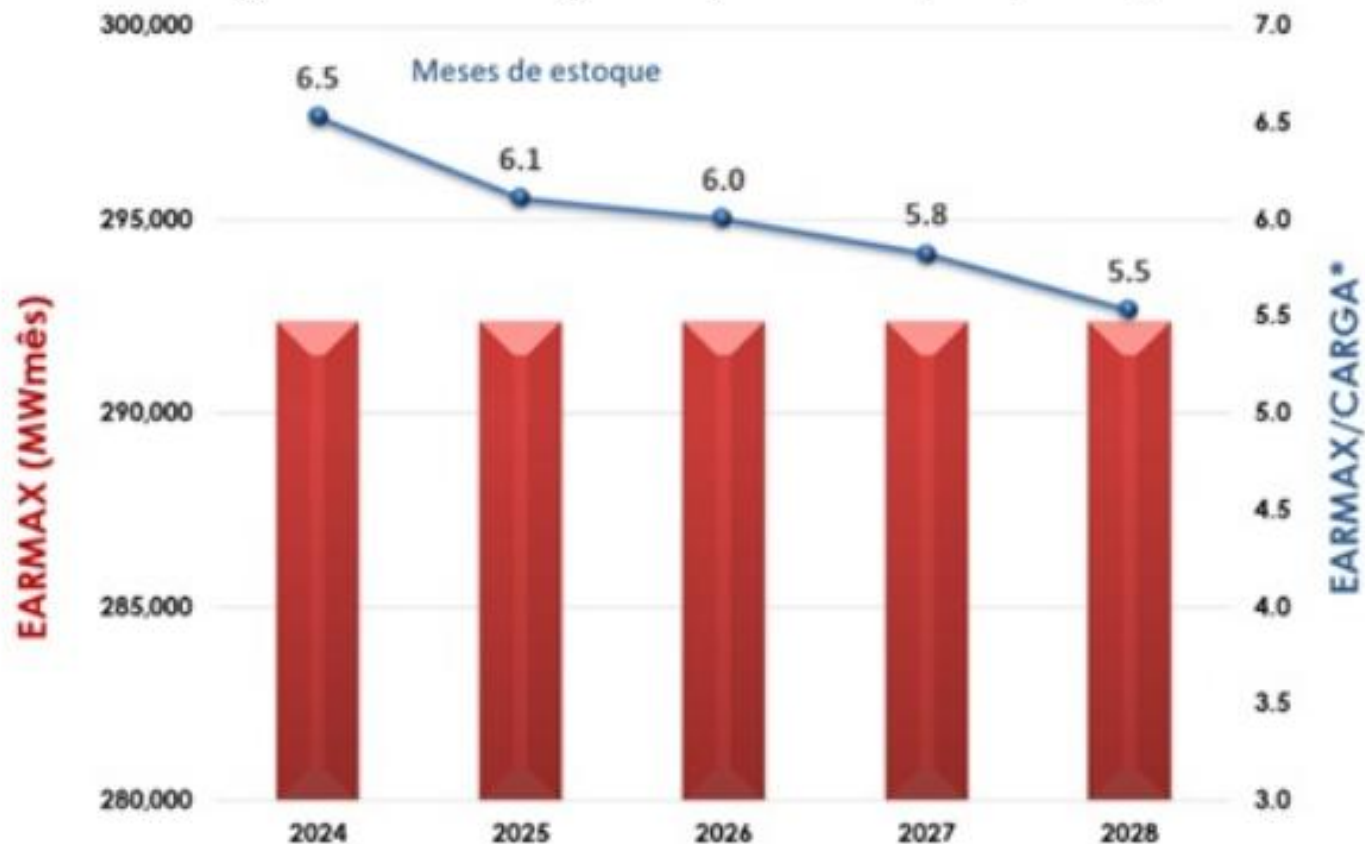


CP 192 Bordas Reservatórios



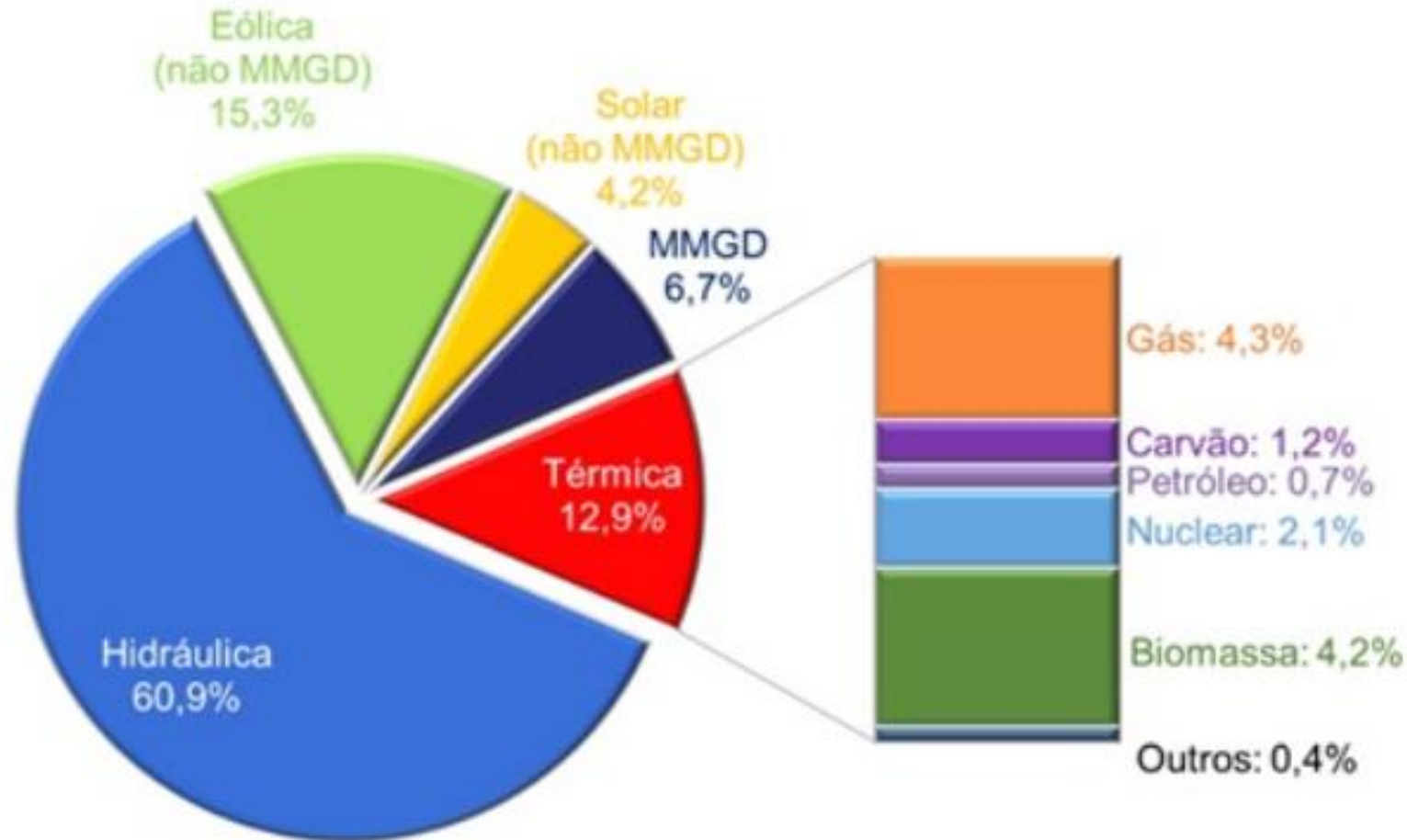
CP 192 Bordas Reservatórios

Figura 4: Grau de regularização do SIN (ONS, 2024c).



*Estão abatidas a inflexibilidade térmica e a geração das usinas não simuladas.

CP 192 Bordas Reservatórios

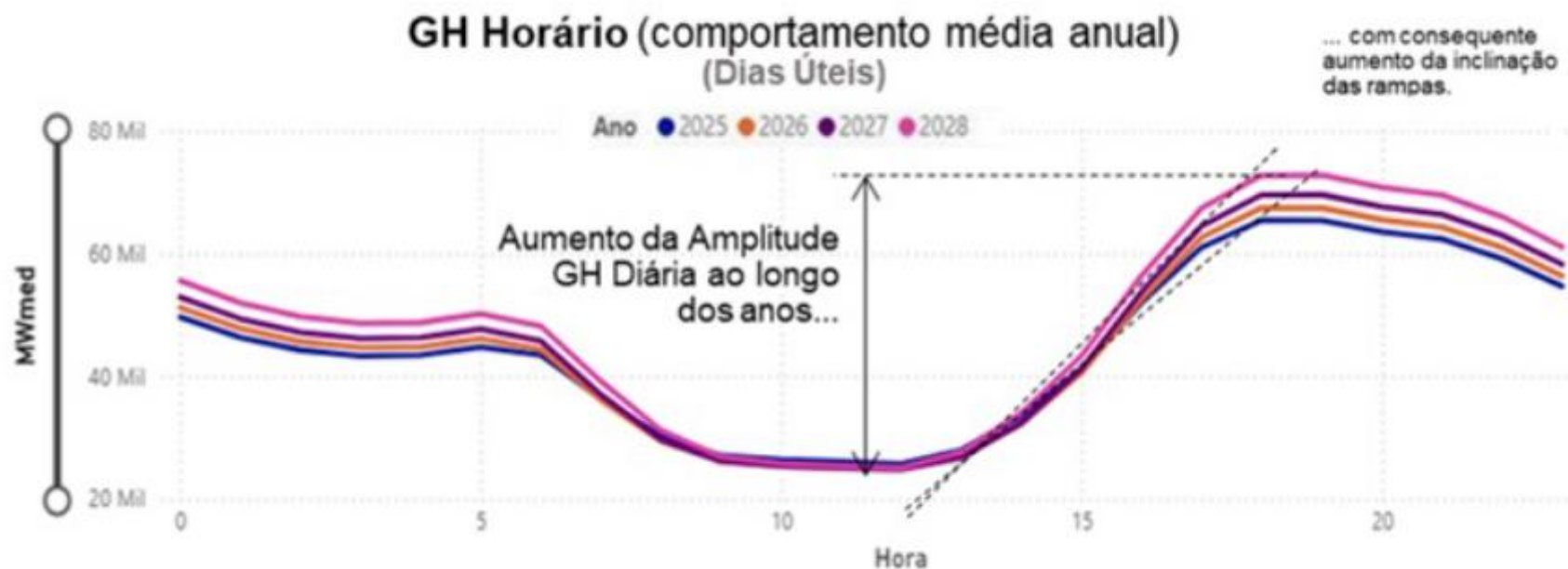


CP 192 Bordas Reservatórios



De acordo com o PEN 2024, a transição para **fontes intermitentes** vem exigindo **variação** crescente de **geração** das **hidrelétricas** (e **termelétricas**) em **intervalos cada vez mais curtos**, que precisam garantir a **flexibilidade** operativa para equilibrar a geração e a demanda em tempo real.

CP 192 Bordas Reservatórios



As projeções das **amplitudes de geração hidrelétrica** das variações horárias (realizadas a partir da média anual da geração hidrelétrica projetada para os anos de 2025 a 2028, agregada pelos horários do dia), indicam **o aumento da inclinação das rampas** de potência, conforme figura acima. Tal comportamento deve-se à própria demanda e à disponibilidade de geração solar.

CP 192 Bordas Reservatórios

I - Atualização e consolidação da legislação existente: **Revisão** e aprimoramento da Lei nº 11.959/2009, que trata da Política Nacional de Desenvolvimento Sustentável da Aquicultura e da Pesca, bem como do Decreto nº 10.576/2020 que dispõe sobre a cessão de águas da União para aquicultura, garantindo maior integração com a regulamentação do setor elétrico.

II - Estabelecimento de um Marco Regulatório Específico: Proposta de um **Projeto de Lei** ou **Medida Provisória** que consolide todas as regras sobre uso de reservatórios hidrelétricos para aquicultura, com a definição clara das competências dos órgãos envolvidos.

III - Regulamentação via Portaria Interministerial (MME/MPA): Definição de diretrizes e responsabilidades de cada ente envolvido, promovendo maior **segurança jurídica** e padronização dos procedimentos. Estabelecimento de **critérios técnicos e operacionais** para compatibilizar a **aquicultura com a geração** de energia elétrica. Mecanismos de **resolução de conflitos** entre concessionárias de energia e aquicultores. Adoção de termo de compromisso/anuência com a previsão de cláusulas que **equilibrem os interesses do setor elétrico e aquícola**, prevenindo disputas jurídicas e operacionais.

IV - Não fazer nada: Manutenção do cenário atual **sem a regulamentação** específica para a cessão de espaços físicos em reservatórios hidrelétricos para aquicultura, sem haver maior integração com a regulamentação do setor elétrico.

CP 192 Bordas Reservatórios

PORTARIA INTERMINISTERIAL MME/MPA Nº XX, DE XX DE XX DE 2025.

CAPÍTULO I DO ÂMBITO DE APLICAÇÃO

CAPÍTULO II DAS DEFINIÇÕES

CAPÍTULO III DOS OBJETIVOS

Art. 3º São objetivos desta Portaria:

I - regular as condições e estabelecer **responsabilidades para o uso das bordas** e áreas de **preservação permanente**, no entorno dos reservatórios dos empreendimentos de geração de energia elétrica, para fins da aquicultura;

II - garantir que a atividade **aquícola** ocorra em **harmonia** com a **geração** hidrelétrica e em conformidade com as normas ambientais, de segurança de barragem e demais normas regulatórias aplicáveis.

CAPÍTULO IV DA ATIVIDADE AQUÍCOLA

Art. 4º A **atividade de aquicultura** em reservatórios de usinas hidrelétricas localizados em corpos d'água de domínio da União é **regulada e fiscalizada** pelo Ministério da Pesca e Aquicultura (**MPA**), conforme a Política Nacional de Desenvolvimento Sustentável da Aquicultura e da Pesca, Lei nº 11.959, de 29/6/2009, regulamentada pelo Decreto nº 10.576, de 14/12/2020.

CAPÍTULO V DAS DIRETRIZES E RESPONSABILIDADES

CAPÍTULO VI DAS DISPOSIÇÕES FINAIS

CP 193 Despacho G fora ordem mérito

Transparência das deliberações do Comitê Monitoramento Setor Elétrico – **CMSE** referentes ao despacho de geração por garantia de suprimento energético – GE.

Previamente à autorização de despacho de geração, deverão ser observados:

I- utilização da **Curva** Referencial de **Armazenamento** – CRef como instrumento de apoio à tomada de decisão;

II - realização de apresentação pelo **ONS**, contendo:

- a) **estudos prospectivos conjunturais** e respectivas premissas, considerando as condições de atendimento ao SIN e aos subsistemas;
- b) análises das relações de causa e consequências previstas da autorização de despacho em termos de **ganho** percentual de **armazenamento** nos reservatórios de regularização e outros resultados esperados para a confiabilidade do sistema;
- c) análise de possíveis **soluções alternativas**, caso existentes;
- d) **resultados parciais**, em caso de autorização vigente; e
- e) justificativas para a **alternativa recomendada**.

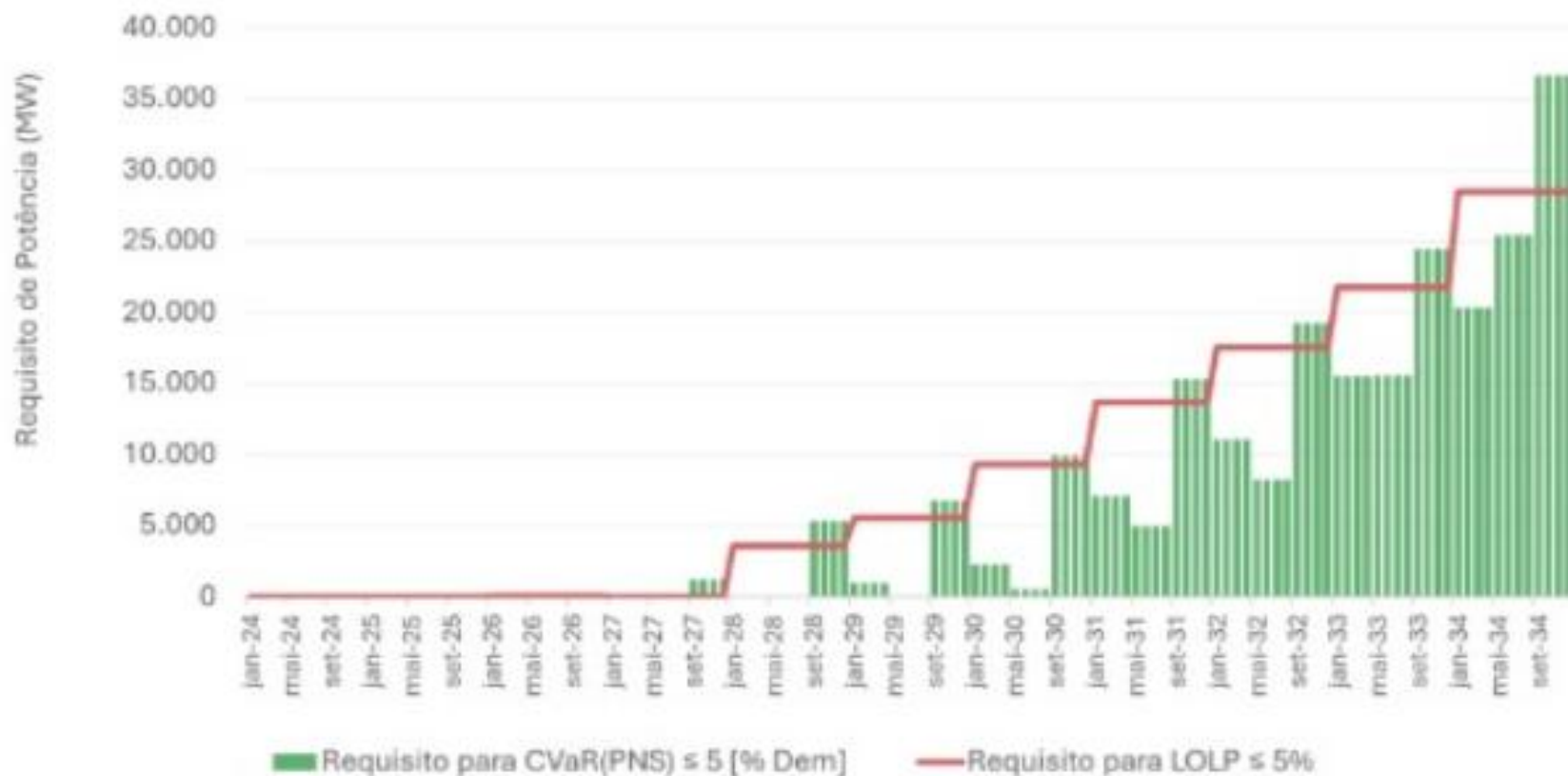
III - realização de apresentação pela **CCEE**, contendo a análise dos **impactos financeiros** estimados para as propostas de medidas de que trata o inciso II; e

IV - **avaliação** pelas instituições membros do **CMSE** das informações apresentadas, inclusive em documentos complementares que tenham sido referenciados.

CP 194 LRCAP UTE's GN-CM e UHE's

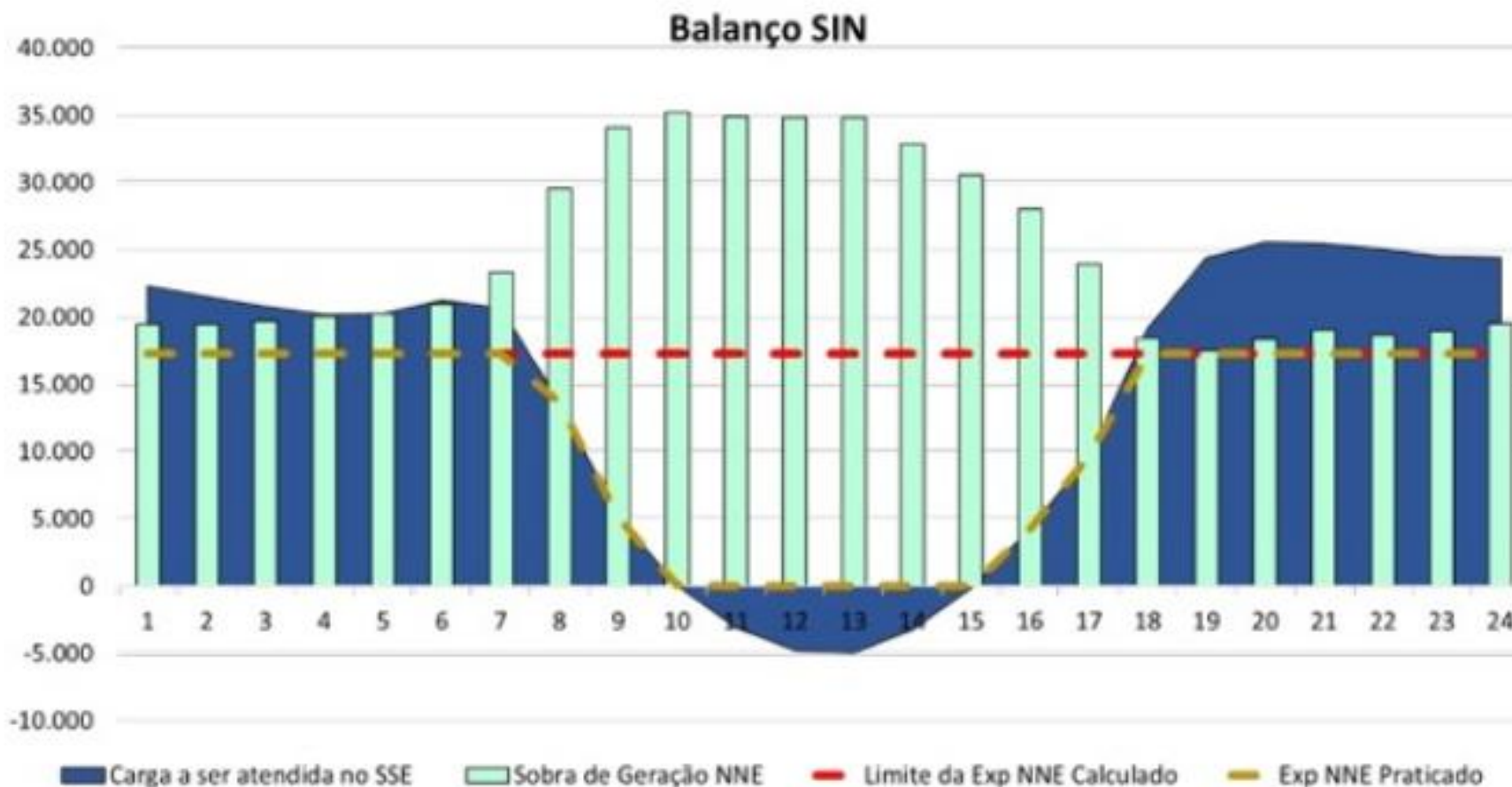
Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026

Figura 1 – Requisitos de Potência – Fonte: PDE 2034



CP 194 LRCAP UTE's GN-CM e UHE's

Figura 2 - Previsão do balanço do SIN em 2028

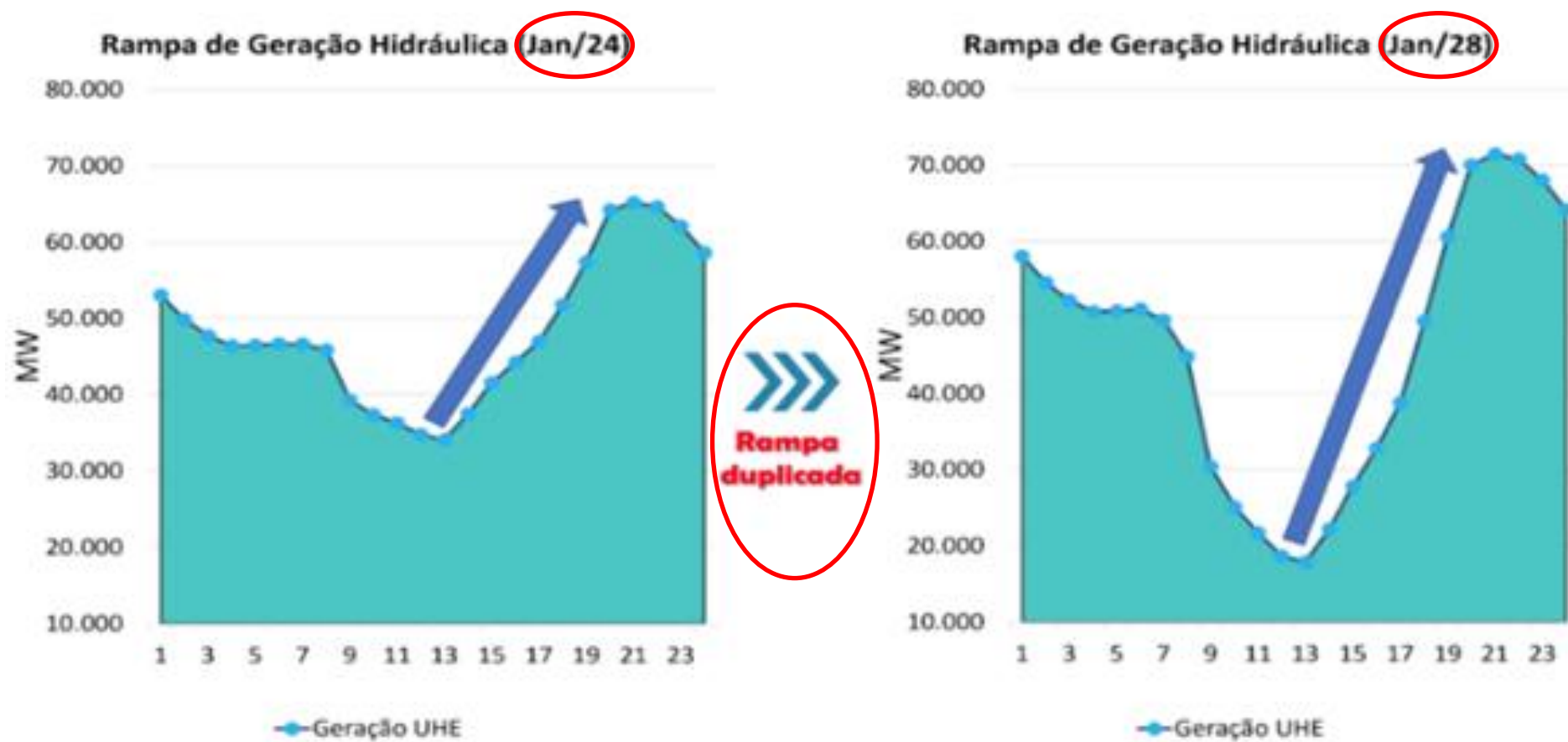


Fonte: Plano da Operação Elétrica de Médio Prazo do SIN 2024-2028

CP 194 LRCAP UTE's GN-CM e UHE's

Figura 5 - Rampa de Geração Hidráulica em 2024 e 2028 –

Fonte: CP 175/2024 Plano da Operação Elétrica de Médio Prazo do SIN 2024- 2028 (SEI no 0941610)



CP 194 LRCAP UTE's GN-CM e UHE's

Tabela 6 – Projetos de ampliação de UHEs aprovados pela ANEEL com vistas à participação no LRCAP

UHE	UF	MW	UN	MW/UN
São Simão	GO	310,5	1	310,5
Salto Santiago	PR	710,0	2	355,0
Três Marias	MG	163,0	2	81,5
Fontes Nova	RJ	160,0	3	53,3
Porto Primavera	SP	439,2	4	109,8
Cachoeira Dourada	GO	98,0	1	98,0
Itaparica	PE	986,4	4	246,6
Itapebi	BA	30,0	2	15,0
Segredo	PR	1.266,0	3	422,0
Foz do Areia	PR	860,4	2	430,2
Coaracy Nunes	AP	220,0	2	110,0
TOTAL	9	5.243,5	26	201,7

CP 194 LRCAP UTE's GN-CM e UHE's

- **Térmica a carvão** não é potência é energia base;
- **Montante** total ainda será definido;
- Não foi previsto uso de **Baterias**;
- Não tem controle pelo **Lado da Demanda**;
- **Gás Natural GN** rampa menor que 8 horas novos e 12 horas para existentes;
- **Carvão Mineral GM** rampa menor que 18 horas (atuais são de 160 horas).

Produto Potência:	Início	Combustível	Prazo Contrato
Termelétrica	1º/7/2026 A	GN e CM	10 anos
Termelétrica	1º/7/2027 A	GN e CM	10 anos
Termelétrica	1º/7/2028 A	GN e CM	10 anos
Termelétrica	1º/7/2028 B	GN não conectadas ao gás	15 anos
Termelétrica	1º/7/2029 A	GN e CM	10 anos
Termelétrica	1º/7/2029 B	GN não conectadas ao gás	15 anos
Termelétrica	1º/7/2030 A	GN e CM	10 anos
Termelétrica	1º/7/2030 B	GN não conectadas ao gás	15 anos
Hidrelétrica	1º/7/2030	Água	15 anos

CP 195 LRCAP UTE's Óleo

LRCAP 2026 – UTEs a Óleo permita a participação **exclusivamente de usinas existentes a óleo combustível e diesel**, não sendo admitidas novas usinas dessas fontes.

O atendimento ao requisito de potência por meio de novos empreendimentos, a partir de 2028, **poderá ser suprido** por usinas a **gás natural, ampliações de usinas hidrelétricas e outras** soluções a serem contempladas em certames específicos, conforme já previsto no LRCAP 2026 – UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs.

Para 1º/7/26 e 1º/7/27 contrato **3 anos**, disponibilidade de potência, em **MW**;
Receita Fixa, em R\$/ano, a ser paga em doze parcelas mensais;
Não foi previsto uso de **Baterias**;
Não tem controle pelo **Lado da Demanda**.

CP 194 e 195 LRCAP

Questão fundamental é:

Quem causou que pague.

No caso, os maiores ofensores são:
MMGD e Fontes Incentivadas para o mercado livre. ÚLTIMA compra CPFL Piratininga foi em **01/11/2014**.

Não tem sentido os consumidores cativos que tem contratos de Térmicas e Hidrelétricas serem obrigadas a pagar pela Geração **Solar e Eólicas** que **não tem armazenamento**.

Processos Tarifários	Empresa	CPFL Piratininga
	Data	23/10/2024
	Processo	Reajuste
Contratos Energia por Disponibilidade	UFV MWh	zero
	Valor	zero
	Data	zero
	EOL MWh	641.124
	Valor R\$	135.261.253
	Data	01/11/2014
Sobrecontratação MWh		1.388.742
Energia Vendida MWh		7.647.330
%		18%

CP 196 ACR para ACL - SUI

Relator/CM retirou o SUI e regras da MP 1300 em 3/9/25

- (i) as condições para a **migração** dos consumidores atendidos em **baixa tensão** para o Ambiente de Contratação Livre (**ACL**);
 - Propõe troca de medidores. Quem paga?
- (ii) a **antecedência mínima** para a **solicitação de retorno** desses consumidores para o Ambiente de Contratação Regulada (**ACR**); e
 - propõe-se que a antecedência mínima de solicitação de **saída e retorno** para os consumidores BT seja de: saída era 1 ano e retorno era 5 anos agora sugerem para **180 dias para ambos**.
- (iii) as regras para o exercício do **Supridor de Última Instância (SUI)**, incluindo as responsabilidades do SUI e as condições para a utilização dessa forma de suprimento emergencial e temporária.
 - Privativo das distribuidoras até 2030.

IASC 2025

26ª Pesquisa 636 municípios 28.958 entrevistas



Município	Região	UC's	Q
Santos	BX	208.549	186
Sorocaba	OE	332.753	99
Jundiaí	OE	196.922	92
Itu	OE	73.295	70
Itupeva	OE	31.481	29
Campo Limpo Paulista	OE	30.975	28
Araçoiaba da Serra	OE	20.146	18
Louveira	OE	19.891	18

Vencedora do certame, a **Qualitest** Inteligência em Pesquisa, para realizar a coleta de dados em campo, entre **1º de setembro a 30 de novembro**.

Subsidiômetro Aneel

Valores para o ano selecionado: **2025**

Quer ter acesso a lista de beneficiários da CD

Subsídios no Setor de Energia Elétrica

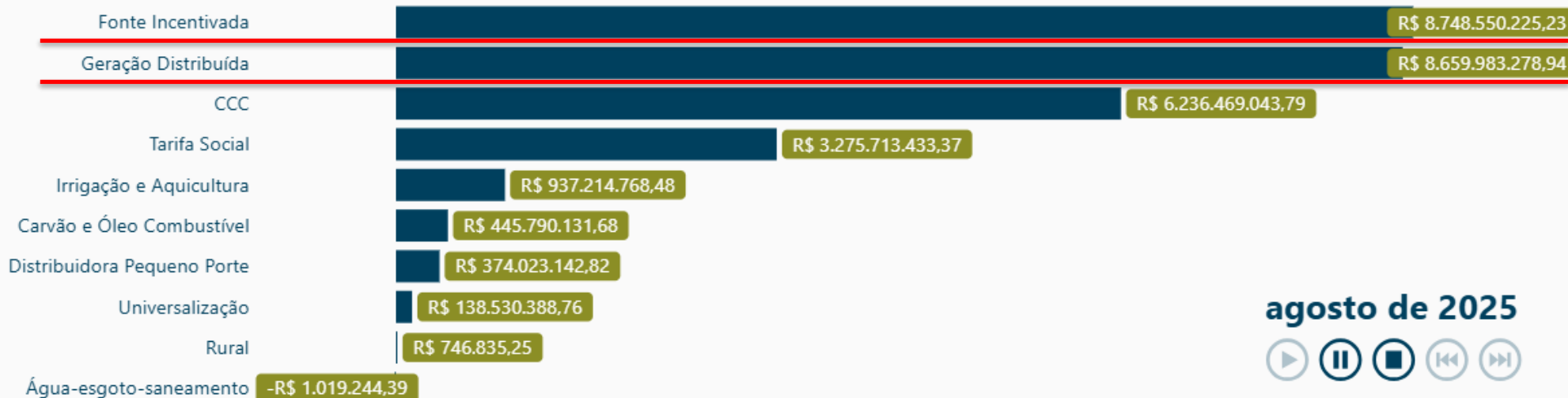
R\$ 28.816.002.003,92

04/09/2025

Quanto os subsídios
representam em média na
tarifa dos consumidores
residenciais:

16,91%

Valores Acumulados

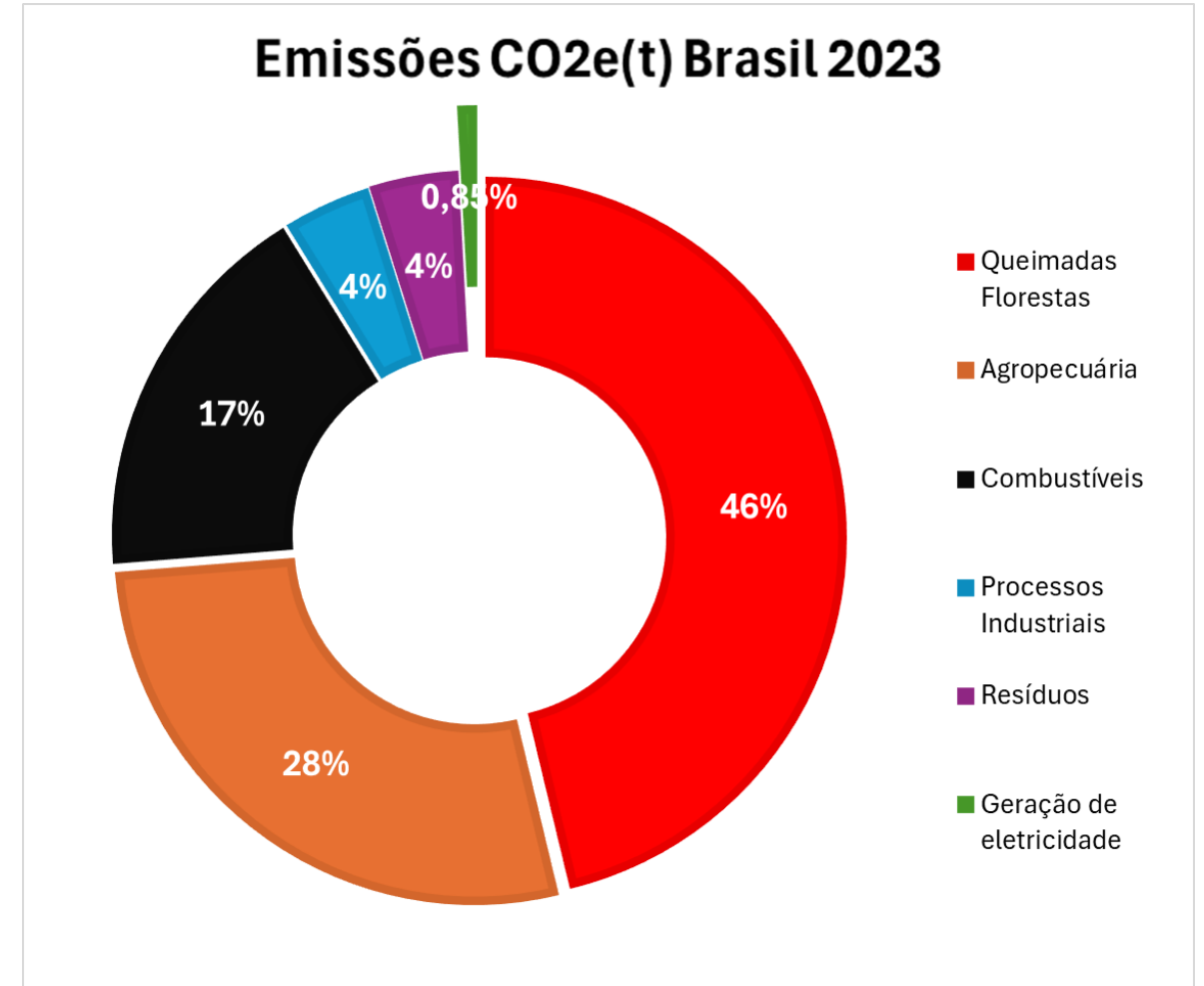
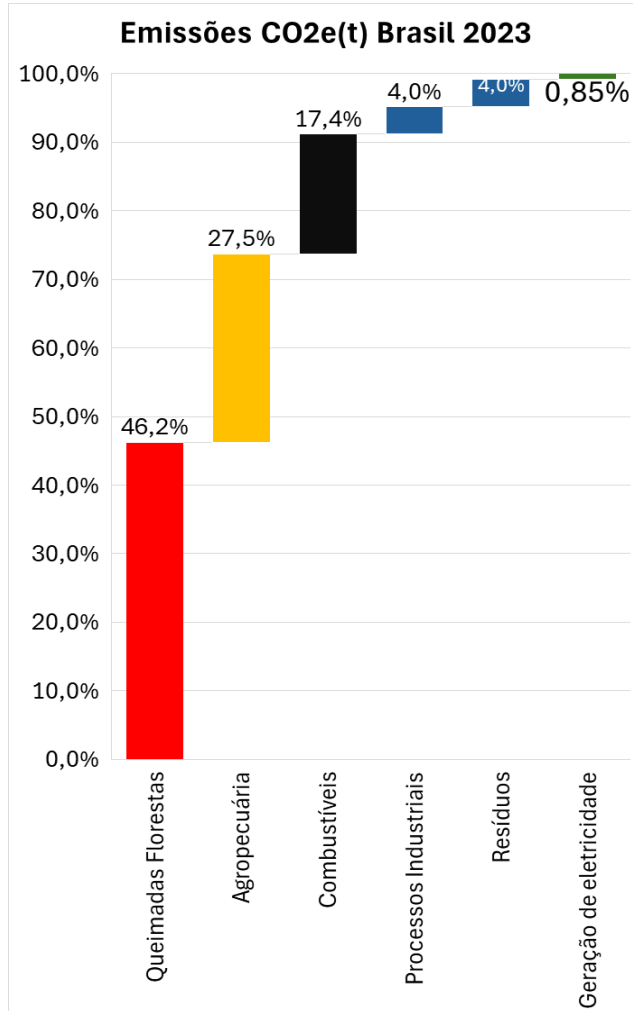


agosto de 2025



COP 2030

Fonte:
SEEG -
Observatório
do Clima



Geração de Eletricidade, no Brasil, só emitiu 0,85% dos GEE's

Expansão

Tipo	Usinas	Potência GW		%
		Outor- gada	Fisca- lizada	
UHE	219	103,45	103,19	40,4%
UTE	3.093	56,31	48,93	19,2%
EOL	1.643	54,92	34,03	13,3%
UFV	21.344	139,15	17,99	7,0%
PCH	506	7,04	5,97	2,3%
UTN	3	3,34	1,99	0,8%
CGH	702	0,91	0,90	0,4%
MMGD	3.779.767	42,44	42,44	16,6%
TOTAL	3.807.277	407,56	255,44	100%

EPE 3,5% a.a. = 7,5 GW

Em Construção			
Tipo	Usinas	Potência GW	
		Outorgada	%
UFV	125	5,80	41,3%
CGH	1	0,00	0,0%
EOL	57	2,05	14,6%
PCH	24	0,34	2,4%
UHE	2	0,10	0,7%
UTE	29	4,41	31,4%
UTN	1	1,35	9,6%
TOTAL	239	14,05	100%

Construção Não Iniciada			
Tipo	Usinas	Potência GW	
		Outorgada	%
EOL	459	18,68	13,7%
PCH	54	0,72	0,5%
UFV	2612	115,40	84,4%
UHE	3	0,16	0,1%
UTE	30	1,82	1,3%
TOTAL	3158	136,78	100%

Leilão 26°LEN N° Edital 005/2017

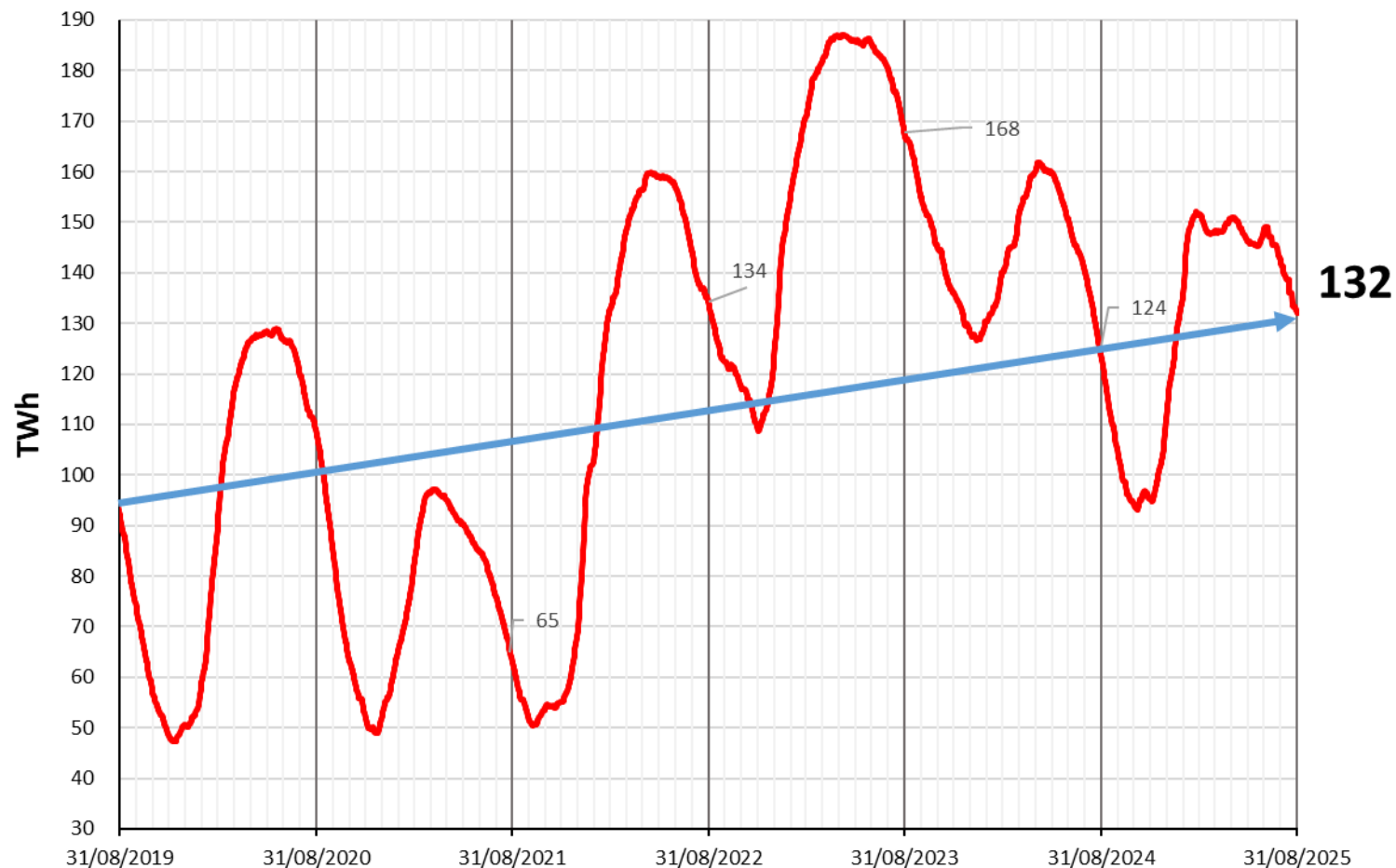
Leilão	Unidade	Dados
Vendedor		UTE GNA II
Situação		Atraso
UF		RJ
Fonte		Gás Natural
Investimento Atualizado	R\$	5.101.837.268
Potência	MW	1.672,60
Garantia Física	MWmédio	1.547,40
Total de energia contratada	MWh	317.758.800
Preço de Venda Atualizado	R\$/MWh	318
Montante Financeiro Atualizado	R\$	101.043.410.670
Receita Fixa no ano A	R\$/Ano	2.085.988.787
Início Suprimento	dia	01/01/2023
Entrada Operação	dia	31/05/2025
Fim Suprimento	dia	31/12/2047

	Compradores
1	AMPLA
2	CEA
3	CEAL
4	CEEE DIS
5	CELG
6	CELPA
7	CELPE
8	CEMAR
9	CEMIG DIS
10	CEPISA
11	CERON
12	COELBA
13	COELCE
14	COPEL DIS
15	COSERN
16	ESCELSA
17	BANDEIRANTE
18	ELEKTRO
19	ENERGISA MG
20	ENERGISA MS
21	ENERGISA MT
22	ENERGISA PB
23	ENERGISA SE
24	ENERGISA TO
25	RGE



Reservatórios

Energia Armazenada em TWh Fonte: ONS 2/9/25



Bandeiras

Fonte: Aneel

	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	<u>Simbologia</u>
jan	30	45	0	0	0	13,43	13,43	142	0	0	0	Verde
fev	30	45	0	0	0	0	13,43	142	0	0	0	Amarela
mar	55	15	20	0	0	0	13,43	142	0	0	0	Vermelha 1
abr	55	0	30	0	0	0	13,43	142	0	0	0	Vermelha 2
mai	55	0	30	10	10	0	41,69	0	0	0	18,85	Crise Hidrica
jun	55	0	0	50	0	0	62,43	0	0	0	44,63	R\$/MWh
jul	55	0	20	50	15	0	94,92	0	0	18,85	44,63	
ago	55	0	30	50	40	0	94,92	0	0	0	78,77	
set	45	0	20	50	40	0	142	0	0	44,63	78,77	
out	45	0	35	50	15	0	142	0	0	78,77	0	
nov	45	15	50	10	41,69	0	142	0	0	18,85	0	
dez	45	0	30	0	13,43	62,43	142	0	0	0	0	
R\$ ano	570	120	265	270	175	76	916	568	0	161	266	
	62%	13%	29%	29%	19%	8%	100%	62%	0%	18%	29%	
R\$ Bi	14,7	3,5	6,1	6,9	4,2	1,3	20,7	13,5	0	3,8	0,8	

Lei 15.097/25 Eólicas OffShore

Item Jabuti PL 576/21 Eólicas OffShore	Valor até 2050 R\$ bilhões			Vetos Derrubados
	Antes PL	Após PL	Diferença	
1 – UTE's a gás de 2.750 MW (factível) para 4.450 MW (3.500 MW sem infra/gás);	151	306	155	
2 – Postergação Renováveis (50% TUSD) de 28.800 MW para 63.800 MW;	116	229	113	
3 – Contratação PCH's de 1.200 MW para 4.900 MW;	42	182	140	140
4 – Postergação prazo MMGD de 2.162 MW para 8.477 MW;	36	137	101	
5 – UTE's Carvão 674 MWm para 1.028 MWm;	15	107	92	
6 – Extensão Proinfa de 781,9 MWm para 922,3 MWm;	45	69	24	24
7 – H² de etanol no NE para geração de energia 250 MW;		28	28	28
8 – Eólicas no Sul 300 MW;		5	5	5
Total	405	1063	658	197
em azul não aprovados. Vetos mantidos				



Bandeira Verde, pelos próximos 25 anos, nunca mais....Equivale a bandeira vermelha 1 por 3 meses e bandeira amarela por 9 meses

Fonte: PSR

MP 1300 Revisão Setor

Incorpora Redação Final aprovada Comissão Mista em 3/9/25

Lei nº 9.074

~~Cria o SUI substitui o comercializador que faliu. Vai ter que ser bem regulado para não cobrar preços absurdos. Melhor seria a Distribuidora assumir esse papel, que já o faz e continuará fazendo eventualmente cobrando valores aditivos de contratação de energia de forma a não onerar os demais consumidores cativos.~~

~~Determina a **separação Tarifária e Contábil ou Contratual** em Distribuidora e em Comercializadora Regulada até 1/7/26. Isto é pior pois a Dis. já é competitiva nos leilões e repassa ao consumidor sem custo.~~

~~**Sobrecontratação rateada por todos** os consumidores regulados e livres. Diminui muito as vantagens do mercado livre, mas ainda tem que incluir a necessidade de potencia e armazenamento nos custos de todos.~~

~~**Limita a autoprodução** que seja efetivamente para casos reais e não permita que o mercado seja contaminado com aproveitadores.~~

~~**Estanca descontos no fio** para consumidores **novos de BT** e **limita às datas de termino dos atuais contratos de AT**.~~

MP 1300 Revisão Setor

Incorpora Redação Final aprovada Comissão Mista em 3/9/25

Lei nº 9.427

Abre o mercado **para novas formas tarifarias. Compulsórias**, estabelecidas pela Aneel.

~~Estanca os descontos~~ para novos consumidores livres do Grupo B. Mas deveria também ser extensivo também aos novos consumidores do Grupo A.

Lei nº 10.438

~~Até 2028 todos pagarão à CDE de forma igual~~ hoje Grupo A paga menos por MWh, até 2030 só 1/3, reduz a cada ano.

Isenta consumidor Baixa Renda até **120 kWh/mês** do pagamento da **CDE**.

Flexibiliza horário de **Irrigação**

MP 1300 Revisão Setor

Incorpora Redação Final aprovada Comissão Mista em 3/9/25

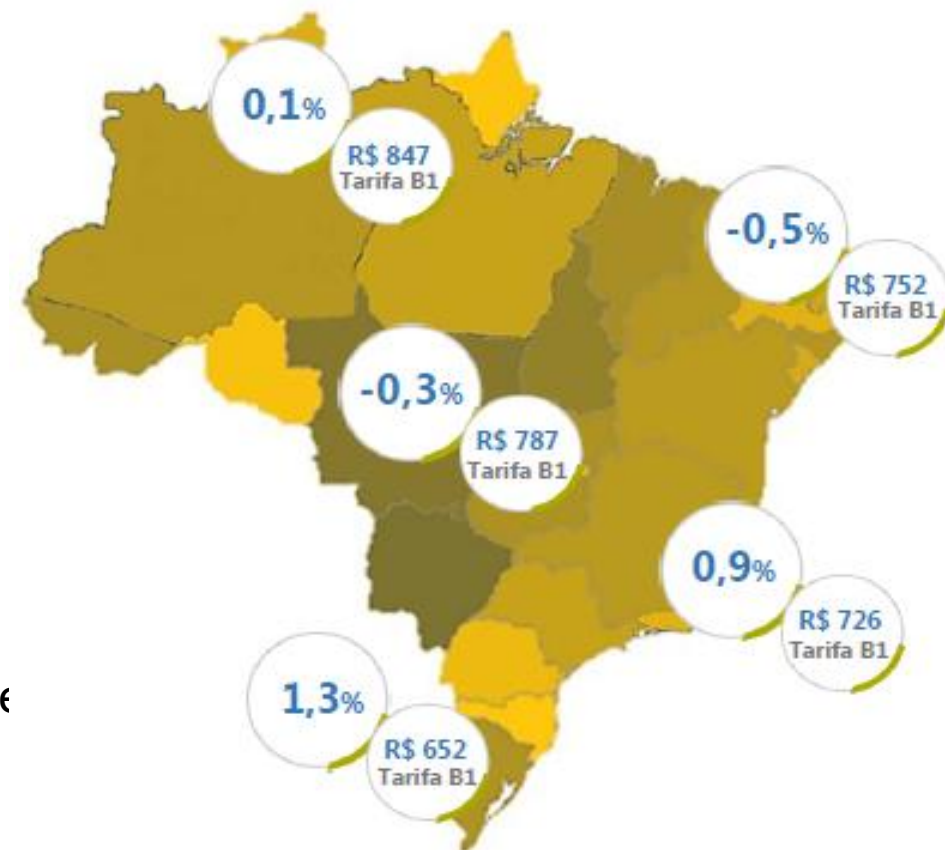
Lei nº 10.848

~~Altera algumas regras da CCEE para outras energias.~~

Inclui a **Reserva de Potencia** Operativa.

Lei nº 12.212

Tarifa B1 R\$ 736/MWh em média para 17,3 milhões de UCs
Hoje o Desconto médio é de R\$ 32/UC/mês. Por ano dá R\$ 6,6 Bi, como o consumo médio do Baixa Renda é 156 kWh/mês o consumo **grátis de 80 kWh/mês** vai para R\$ 59/UC/mês. Por ano serão R\$ 12,2 Bi. Com o PIS/COFINS e ICMS o impacto será de **R\$ 16 Bi**, e não R\$ 3,5 Bi como afirmado pelo MME..



MP 1300 Revisão Setor

Incorpora Redação Final aprovada Comissão Mista em 3/9/25

Lei nº 13.203

Acaba com a transferência **do risco hidrológico** para os consumidores.

Estende outorgas por 7 anos.

Detalha **UBP** Uso Bem Público e destina recursos para **CDE** mas só para modicidade tarifária de **consumidores cativos** nas regiões da **SUDAM e SUDENE**.

Lei nº 14.300

~~Mesmo o consumidor gerador MMGD deveria custear essa parte da CDE, não é o ideal mas é o começo. Inclui o ACL (velhos e novos) no pagamento o que é salutar.~~

Lei nº 12.111

Todos os consumidores ACL e ACR vão ratear os altos custos da **UHN Angra I e II**. Bem positivo. Exclui o Baixa Renda, o que não tem muita lógica, já que está dando de graça os primeiros 80 kWh.

MP 1300 Emendas (599)

1	Deputado Federal Arnaldo Jardim (CIDADANIA/SP)	30
2	Deputado Federal Zé Adriano (PP/AC)	17
3	Deputado Federal Jadyel Alencar (REPUBLICANOS/PI)	16
4	Deputado Federal Toninho Wandscheer (/PR)	16
5	Deputado Federal Lucio Mosquini (MDB/RO)	15
6	Deputado Federal Rodrigo de Castro (UNIÃO/MG)	14
7	Deputado Federal Danilo Forte (UNIÃO/CE)	13
8	Deputado Federal Zé Vitor (PL/MG)	13
9	Deputado Federal Lafayette de Andrada (REPUBLICANOS/MG)	12
10	Deputado Federal Célio Studart (PSD/CE)	10
11	Deputado Federal Evair Vieira de Melo (PP/ES)	10
12	Deputado Federal Zé Silva (SOLIDARIEDADE/MG)	10
13	Deputado Federal Diego Andrade (PSD/MG)	
14	Deputado Federal Gabriel Mota (REPUBLICANOS/RR)	
15	Deputado Federal João Carlos Bacelar (PL/BA)	9
16	Deputado Federal Julio Lopes (PP/RJ)	9
17	Deputado Federal Reginaldo Lopes (PT/MG)	9
18	Deputado Federal Reinhold Stephanes (PSD/PA)	9
19	Deputado Federal Joaquim Passarinho (PP/PA)	8
20	Deputado Federal Padovani (UNIÃO/PA)	8
21	Deputado Federal Pedro Uczai (PP/PA)	8
22	Deputada Federal Maruscelo Pinheiro (MDB/GO)	7
23	Deputado Federal Alceu Carneiro (MDB/RS)	7
24	Deputado Federal Hugo Leal (PSD/RJ)	7
25	Deputado Federal Marcel van Hattem (NOVO/RS)	7

26	Deputado Federal Ricardo Lyres (REPUBLICANOS/TO)	7
27	Deputado Federal Paulo Valadares (UNIÃO/SE)	7
28	Deputado Federal Anderson (PL/RS)	7
29	Deputada Federal Daniela Reinehr (PL/SC)	6
30	Deputado Federal Beto Pereira (PSDB/MS)	6
31	Deputado Federal Beto Richa (PSDB/PR)	6
32	Deputado Federal Coronel Meira (PL/PE)	6
33	Deputado Federal Kim Kataguiri (UNIÃO/SP)	6
34	Deputado Federal Fernando Monteiro (REPUBLICANOS/PE)	5
35	Deputado Federal Pastor Gil (PL/MA)	5
36	Deputado Federal Romero Rodrigues (PODEMOS/PB)	5
37	Deputado Federal Carlos Henrique Gaguim (UNIÃO/TO)	4
38	Deputado Federal Luiz Fernando Vampiro (MDB/SC)	4
39	Deputado Federal Mauricio do Vôlei (PL/MG)	4
40	Deputado Federal Thiago de Joaldo (PP/SE)	4
41	Deputada Federal Caroline de Toni (PL/SC)	3
42	Deputado Federal Afonso Motta (PDT/RS)	3
43	Deputado Federal Dagoberto Nogueira (PSDB/MS)	3
44	Deputado Federal Daniel Almeida (PCdoB/BA)	3
45	Deputado Federal Geraldo Mendes (UNIÃO/PR)	3
46	Deputado Federal Júlio Cesar (PSD/PI)	3
47	Deputado Federal Max Lemos (SOLIDARIEDADE/RJ)	3
48	Deputado Federal Odair Cunha (PT/MG)	3
49	Deputado Federal Tião Medeiros (PP/PR)	3
50	Deputada Federal Fernanda Melchionna (PSOL/RS)	2

EMENDAS FORAM TODAS DESCONSIDERADAS PELO RELATOR

MP 1300 Emendas (599)

1	Senador Mecias de Jesus (REPUBLICANOS/RR)	23
2	Senador Luis Carlos Heinze (PP/RS)	13
3	Senador Zequinha Marinho (PODEMOS/PA)	13
4	Senador Laércio Oliveira (PP/SE)	8
5	Senador Alessandro Vieira (MDB/SE)	8
6	Senador Cid Gomes (PSB/CE)	8
7	Senador Weverton (PDT/MA)	7
8	Senador Eduardo Gomes (PL/TO)	6
9	Senador Irajá (PSD/TO)	6
10	Senador Eduardo Braga (MDB/AM)	4
11	Senador Rogério Carvalho (PT/SE)	4
12	Senadora Augusta Brito (PT/GO)	4
13	Senador Carlos Portinho (PP/PA)	3
14	Senador Dr. Hiran (PP/RS)	3
15	Senador Esperidião Amin (PP/SC)	3
16	Senador Roberto Marinho (PL/RN)	3
17	Senador Manoel Gama (PSD/MA)	3
18	Senador Sérgio Petecão (PSD/AC)	2
19	Senador Wellington Fagundes (PL/MT)	2
20	Senador Efraim Filho (UNIÃO/PB)	1
21	Senador Fabiano Contarato (PT/ES)	1
22	Senador Hamilton Mourão (REPUBLICANOS/RS)	1
23	Senador Humberto Costa (PT/PE)	1
24	Senador Jorge Kajuru (PSB/GO)	1
25	Senador Omar Aziz (PSD/AM)	1
26	Senador Sergio Moro (UNIÃO/PR)	1
	Total Geral	599

EMENDAS FORAM TODAS DESCONSIDERADAS PELO RELATOR

MP 1304 CDE

Art. 1º Lei 10.438/2002 Criou a CDE

Limita a CDE conforme orçamento de 2026.

Cria ECR - Encargo de Complemento de Recursos pago pelos beneficiários da CDE. 2027 – 50%, 2028 -100%.

Art. 2º Lei 14.182/2021 Privatizou a Eletrobras

Contratação de até **3.000 MW** (três mil megawatts) de **centrais hidrelétricas até 50 MW**

I - **1.000 MW**, para início de suprimento a partir do **2º semestre de 2032**;

II - **1.000 MW**, para início de suprimento a partir do **2º semestre de 2033**; e

III - **1.000 MW**, para início de suprimento a partir do **2º semestre de 2034**.

Art. 3º Lei 12.304/2010 Criou Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA)

Art. 4º Lei 12.351/2010 Criou o Fundo Social – FS Partilha Pré-Sal

Art. 5º Lei 9.478/1997 Criou CNPE e ANP

Tratam de Petróleo e Gás

MP 1304 Emendas (428)

PARLAMENTARES		EMENDAS NºS
Deputado Federal Zé Adriano (PP/AC)	AC	419
Deputado Federal Pauderney Avelino (UNIÃO/AM)	AM	288; 431
Deputado Federal Sidney Leite (PSD/AM)	AM	188; 189; 190; 191; 192; 193
Deputada Federal Silvia Waiãpi (PL/AP)	AP	327; 328; 329; 330; 331; 332
Deputado Federal Félix Mendonça Júnior (PDT/BA)	BA	195
Deputado Federal João Carlos Bacelar (PL/BA)	BA	025; 026; 036; 147; 166; 168; 169; 170; 171; 172; 173; 196; 265; 420
Deputado Federal Célio Studart (PSD/CE)	CE	097; 099; 100; 101; 107; 108; 109; 110; 111; 117
Deputado Federal Danilo Forte (UNIÃO/CE)	CE	155; 156; 160; 161; 198; 205; 206; 231; 232; 291; 304; 310; 387; 388
Deputada Federal Marussa Boldrin (MDB/GO)	GO	112; 376; 377
Deputado Federal Cleber Verde (MDB/MA)	MA	7
Deputado Federal Pastor Gil (PL/MA)	MA	057; 058*; 059; 060; 093
Deputado Federal Domingos Sávio (PL/MG)	MG	259
Deputado Federal Junio Amaral (PL/MG)	MG	047; 048; 049; 050; 051; 052; 102; 103; 104; 105; 106
Deputado Federal Lafayette de Andrada (REPUBLICANOS/MG)	MG	024; 078; 086; 087; 088; 089; 094; 098; 122; 123; 125; 126; 131
Deputado Federal Rodrigo de Castro (UNIÃO/MG)	MG	002; 003; 004; 042; 043; 045; 046; 212; 213
Deputado Federal Samuel Viana (REPUBLICANOS/MG)	MG	127; 128; 129
Deputado Federal Zé Vitor (PL/MG) 214;	MG	222; 223; 349
Deputado Federal Beto Pereira (PSDB/MS)	MS	200; 201; 382; 383; 435
Deputado Federal Dagoberto Nogueira (PSDB/MS)	MS	215; 266; 267
Deputado Federal Joaquim Passarinho (PL/PA)	PA	306; 307; 308; 309
Deputado Federal Júnior Ferrari (PSD/PA)	PA	079; 080; 081
Deputado Federal Fernando Monteiro (REPUBLICANOS/PE)	PE	071; 072; 073; 074; 075
Deputado Federal Mendonça Filho (UNIÃO/PE)	PE	418
Deputado Federal Jadyel Alencar (REPUBLICANOS/PI)	PI	082; 083; 084; 085; 194; 208; 209; 246; 290; 357
Deputado Federal Júlio Cesar (PSD/PI)	PI	300; 301

MP 1304 Emendas (428)

PARLAMENTARES		EMENDAS NºS
Deputado Federal Beto Richa (PSDB/PR)	PR	014; 015; 016; 017; 018; 167
Deputado Federal Tião Medeiros (PP/PR)	PR	162
Deputado Federal Toninho Wandscheer (/PR)	PR	148; 152; 153; 154; 426
Deputado Federal Aureo Ribeiro (SOLIDARIEDADE/RJ)	RJ	027; 028; 029; 030; 031; 032; 033; 034; 136; 137; 138; 139
Deputado Federal Caio Vianna (PSD/RJ)	RJ	256; 257; 258
Deputado Federal Doutor Luizinho (PP/RJ)	RJ	239; 240; 241; 242; 243; 244; 245
Deputado Federal General Pazuello (PL/RJ)	RJ	433
Deputado Federal Hugo Leal (PSD/RJ)	RJ	358; 359; 360; 361; 362; 364; 365; 366; 367; 368; 369; 370; 371; 378; 379; 380
Deputado Federal Julio Lopes (PP/RJ)	RJ	038; 434
Deputado Federal Max Lemos (PDT/RJ)	RJ	334
Deputado Federal Benes Leocádio (UNIÃO/RN)	RN	187; 384; 385
Deputado Federal General Girão (PL/RN)	RN	164
Deputado Federal Coronel Chrisóstomo (PL/RO)	RO	337; 354; 381
Deputado Federal Dr. Fernando Máximo (UNIÃO/RO)	RO	386; 389; 390; 391; 392; 394; 399; 400; 401; 406
Deputado Federal Gabriel Mota (REPUBLICANOS/RR)	RR	040; 041; 115
Deputado Federal Nicoletti (UNIÃO/RR)	RR	76
Deputado Federal Alceu Moreira (MDB/RS)	RS	053; 054; 055; 174; 333
Deputado Federal Covatti Filho (PP/RS)	RS	22
Deputado Federal Heitor Schuch (PSB/RS)	RS	095; 132

MP 1304 Emendas (428)

PARLAMENTARES		EMENDAS NºS
Deputado Federal Paulo Pimenta (PT/RS)	RS	305
Deputado Federal Pedro Westphalen (PP/RS)	RS	124; 393
Deputado Federal Sanderson (PL/RS)	RS	210; 211; 421
Deputada Federal Caroline de Toni (PL/SC)	SC	181; 182; 183; 184
Deputada Federal Daniela Reinehr (PL/SC)	SC	157; 216; 217; 218; 278; 279; 280; 347
Deputado Federal Ismael (PSD/SC)	SC	23
Deputado Federal Pedro Uczai (PT/SC)	SC	061; 062; 179; 180; 202; 203; 204; 289
Deputado Federal Ricardo Guidi (PL/SC)	SC	39
Deputado Federal Icaro de Valmir (PL/SE)	SE	230
Deputado Federal Rodrigo Valadares (UNIÃO/SE)	SE	292; 293; 294; 295; 296; 297; 298; 299
Deputado Federal Thiago de Joaldo (PP/SE)	SE	348
Deputado Federal Marangoni (UNIÃO/SP)	SP	063; 351
Deputado Federal Arnaldo Jardim (CIDADANIA/SP)	SP	312; 313; 314; 315; 316; 317; 318; 319; 320; 321; 322; 323; 324; 325; 326; 335; 336; 355; 427; 428
Deputado Federal Delegado Paulo Bilynskyj (PL/SP)	SP	356; 375
Deputado Federal Kim Kataguiri (UNIÃO/SP)	SP	096; 113; 114; 116; 175; 176; 177; 178
Deputado Federal Vitor Lippi (PSDB/SP)	SP	207
Deputado Federal Ricardo Ayres (REPUBLICANOS/TO)	TO	5

MP 1304 Emendas (428)

PARLAMENTARES		EMENDAS NºS
Senador Cid Gomes (PSB/CE)	CE	407; 408; 409; 410; 411; 412; 413; 414; 415; 416; 417; 422; 423; 424; 425; 429
Senador Fabiano Contarato (PT/ES)	ES	009; 165
Senador Weverton (PDT/MA)	MA	149; 158; 159; 163
Senadora Eliziane Gama (PSD/MA)	MA	118; 119; 120; 121
Senador Wellington Fagundes (PL/MT)	MT	219; 220; 221; 311
Senador Zequinha Marinho (PODEMOS/PA)	PA	064; 151; 197; 253; 254; 255
Senador Veneziano Vital do Rêgo (MDB/PB)	PB	350
Senador Sérgio Moro (UNIÃO/PR)	PR	35
Senador Carlos Portinho (PL/RJ)	RJ	185; 186
Senador Rogerio Marinho (PL/RN)	RN	302; 339
Senador Jaime Bagattoli (PL/RO)	RO	352; 353
Senador Marcos Rogério (PL/RO)	RO	338
Senador Dr. Hiran (PP/RR)	RR	150
Senador Mecias de Jesus (REPUBLICANOS/RR)	RR	019; 020; 021; 090; 091; 092; 260; 261; 262; 263; 264; 268; 269; 270; 271; 272; 273; 274; 275; 276; 277; 281; 282; 283; 284; 285; 286; 287
Senador Luis Carlos Heinze (PP/RS)	RS	224; 225; 226; 227; 228; 229; 340; 345; 372; 373; 374; 395; 396; 397; 398; 430
Senador Esperidião Amin (PP/SC)	SC	37
Senador Alessandro Vieira (MDB/SE)	SE	56
Senador Laércio Oliveira (PP/SE)	SE	006; 008; 065; 066; 067; 068; 069; 070; 077; 341; 342; 343; 344
Senador Eduardo Gomes (PL/TO)	TO	044; 146; 199; 247; 248; 249; 250; 251; 252; 346; 363
Senador Irajá (PSD/TO)	TO	233; 234; 235; 236; 237; 238; 402; 403; 404; 405; 432

MP 1307 ZPE

Art. 1º A **Lei nº 11.508**, de 20 de julho de 2007, passa a vigorar com as seguintes alterações:

"Art. 3º ...

§ 1º Para fins de análise das propostas e aprovação dos projetos, o CZPE levará em consideração, entre outras que poderão ser fixadas em regulamento, as seguintes diretrizes:

VI - **obrigação de que toda energia elétrica** a ser utilizada por empresas instaladas em **ZPE seja proveniente de usinas de fontes renováveis que não tenham entrado em operação** até a data de publicação da Medida Provisória nº 1.307, de 18 de julho de 2025.

§ 8º A obrigação prevista no inciso VI do § 1º não se aplica:

I - às empresas de que trata o art. 21-B;

II - **aos consumidores cativos** instalados em ZPE;

III - à parcela de **energia elétrica gerada para consumo próprio** a partir de usinas instaladas na respectiva ZPE; e

IV - **aos projetos aprovados pela CZPE antes da data de publicação** da Medida Provisória nº 1.307, de 18 de julho de 2025." (NR)

MP 1307

Emendas (157)

MPV 1307/2025		
Parlamentar	UF	EMENDA
Deputado Federal João Carlos Bacelar (PL/BA)	BA	24 25 26 27 28 29 30 31 32 7172
Deputado Federal Jorge Solla (PT/BA)	BA	128 146
Deputado Federal Célio Studart (PSD/CE)	CE	14 15 16 33 67 124
Deputado Federal Danilo Forte (UNIÃO/CE)	CE	92 93 111 119
Deputado Federal Cleber Verde (MDB/MA)	MA	19 46
Deputado Federal Hildo Rocha (MDB/MA)	MA	1
Deputado Federal Pastor Gil (PL/MA)	MA	89 90 91
Deputada Federal Duda Salabert (PDT/MG)	MG	88 94
Deputado Federal Junio Amaral (PL/MG)	MG	76 77
Deputado Federal Paulo Abi-Ackel (PSDB/MG)	MG	58 59 64
Deputado Federal Rodrigo de Castro (UNIÃO/MG)	MG	22
Deputado Federal Samuel Viana (REPUBLICANOS/MG)	MG	137 138 139 140 141 142 143
Deputado Federal Zé Vitor (PL/MG)	MG	9
Deputado Federal Dagoberto Nogueira (PSDB/MS)	MS	86 87
Deputado Federal José Medeiros (PL/MT)	MT	60 61 62 63
Deputado Federal Júnior Ferrari (PSD/PA)	PA	65
Deputado Federal Florentino Neto (PT/PI)	PI	144
Deputado Federal Jadyel Alencar (REPUBLICANOS/PI)	PI	117 118
Deputado Federal General Pazuello (PL/RJ)	RJ	73 81
Deputado Federal Hugo Leal (PSD/RJ)	RJ	21
Deputado Federal Julio Lopes (PP/RJ)	RJ	5 6 7 8
Deputado Federal Benes Leocádio (UNIÃO/RN)	RN	10 17 18 123
Deputado Federal Dr. Fernando Máximo (UNIÃO/RO)	RO	23
Deputado Federal Alceu Moreira (MDB/RS)	RS	57
Deputado Federal Marcel van Hattem (NOVO/RS)	RS	132 133
Deputado Federal Pedro Uczai (PT/SC)	SC	3 4
Deputado Federal Zé Trovão (PL/SC)	SC	20
Deputado Federal Rodrigo Valadares (UNIÃO/SE)	SE	74 75
Deputado Federal Arnaldo Jardim (CIDADANIA/SP)	SP	120 121 122 125
Deputado Federal David Soares (UNIÃO/SP)	SP	112
Deputado Federal Kim Kataguiri (UNIÃO/SP)	SP	11 12
Deputado Federal Vitor Lippi (PSDB/SP)	SP	134 135 136 147

MP 1307 Emendas (157)

MPV 1307/2025		
Parlamentar	UF	EMENDA
Senador Cid Gomes (PSB/CE)	CE	96 97 98 99 100 101 102 103 106 107 108 109 110
Senadora Augusta Brito (PT/CE)	CE	113 114 115 116
Senador Weverton (PDT/MA)	MA	47 48 49 50 51 53 54 55 56
Senadora Eliziane Gama (PSD/MA)	MA	104 105
Senador Marcos Rogério (PL/RO)	RO	145
Senador Mecias de Jesus (REPUBLICANOS/RR)	RR	82 83 84 126 127 148 149 150 151 152 153 154 155 156 157
Senador Luis Carlos Heinze (PP/RS)	RS	34 35 36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 66 68 69 70 78 79 80 85
Senador Laércio Oliveira (PP/SE)	SE	2
Senador Eduardo Gomes (PL/TO)	TO	95
Senador Irajá (PSD/TO)	TO	129 130 131

Obrigado!