

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

30/03/2026



- Os agentes que acompanham o Encontro do PLD por meio da transmissão ao vivo poderão encaminhar suas dúvidas através do chat desta plataforma ou pelo e-mail: *preco@ccee.org.br*
- O e-mail estará disponível apenas durante a transmissão e serão respondidas somente dúvidas referentes aos assuntos tratados no evento. Outros temas e questões enviadas após o término do Encontro do PLD deverão ser encaminhadas para a Central de Atendimento da CCEE (pelo e-mail: *atendimento@ccee.org.br* ou pelo telefone **0800-591-4185**)

- Discutir tecnicamente as informações relacionadas ao PLD e publicadas no boletim;
- Tratar da adequabilidade dos dados, procedimentos e resultados da cadeia de programas (Resolução ANEEL nº 1.032/2022):
 - apresentação das principais modificações nos arquivos de entrada dos modelos de formação de preço;
 - análise dos principais fatores que influenciam na formação do PLD; e
 - validação, pelos agentes, da adequabilidade dos dados, procedimentos e resultados.
- Estreitar o relacionamento com os agentes;
- Abrir espaço para recebimento de sugestões para o aperfeiçoamento deste evento e dos boletins;
- Apoiar os agentes em suas análises de mercado, reforçando a transparência e a simetria na divulgação das informações publicadas pela CCEE.

- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de março de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de abril de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

NEWAVE



☐ Versão 30.0.4 em uso oficial

☐ Entrada oficial da versão 31 no PMO de abril/2026 ([DSP ANEEL 391/2026](#))*.

DECOMP



☐ Versão 32.0.1 em uso oficial

GEVAZP



☐ Versão 10 em uso oficial

☐ Entrada oficial da versão 11 do GEVAZP no PMO de abril/2026.

DESSEM



☐ Versão 22.0.2 em uso oficial desde a publicação do PLD do dia 24/03/2026



CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

*Conforme indicado pelo ONS, a UHE Canastra será representada juntamente com a entrada da versão 31 do NEWAVE, a partir do PMO de Abril.

Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

[PRT MME 900/2026](#) (DOU: 02/03): Fica divulgada, para Consulta Pública, documentação com proposta de diretrizes para a adoção da contabilização dupla no Mercado de Curto Prazo - MCP e para a transição para ofertas de quantidade de energia elétrica a serem consideradas nos processos de otimização energética e formação do preço de curto prazo. → [CP MME 218](#)

Período de contribuição: até 15/04/2026

[PRT MME 901/2026](#) (DOU: 02/03): Fica divulgada, para Consulta Pública, proposta de Portaria Normativa que estabelece diretrizes para as Temporadas de Acesso da Política Nacional de Acesso ao Sistema de Transmissão - PNAST, e a respectiva Análise de Impacto Regulatório - AIR, em atendimento ao disposto no Decreto nº 12.772, de 5 de dezembro de 2025.

Período de contribuição: até 31/03/2026

Consultas Externas CT PMO/PLD:

- Consulta Externa nº 001/2026 - Calibração CVaR: até 10/04

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 1.039/2026](#) (DOU: 25/03): suspensão da OC da UG7 (611 MW) da UHE Belo Monte a partir de 09/01/2026.

[DSP ANEEL 1.044/2026](#) (DOU: 26/03): restabelecer parcialmente, no montante de 16,78 MW, a OC da UTE Do Atlântico, permanecendo a potência instalada da usina limitada a 413.,90 MW a partir da publicação do presente despacho.

Lista de UGs de UHEs sem Operação Comercial

Dispositivo Regulatório	Subsistema	Equip.	Usina
2.360/25	N	UG18	UHE Tucuruí
3.925/25	NE	UG5	UHE P. Afonso II
3.566/26	SE/CO	UG4	UHE P. Colômbia
1.039/26	N	UG7	UHE B. Monte

Alteração de características técnicas:

[DSP ANEEL 1.001/2026](#) (DOU: 30/03): UTE Baixada Fluminense

UTE Baixada Fluminense	ANTES	DEPOIS
Número de UGs	3	
Potência das UGs (MW)	2 x 172,0 + 1 x 186,0	2 x 176,0 + 1 x 178,0
Potência Instalada (MW)	530,0	
Potência Líquida Declarada (MW)	-	528,9
Combustível	Gás natural	

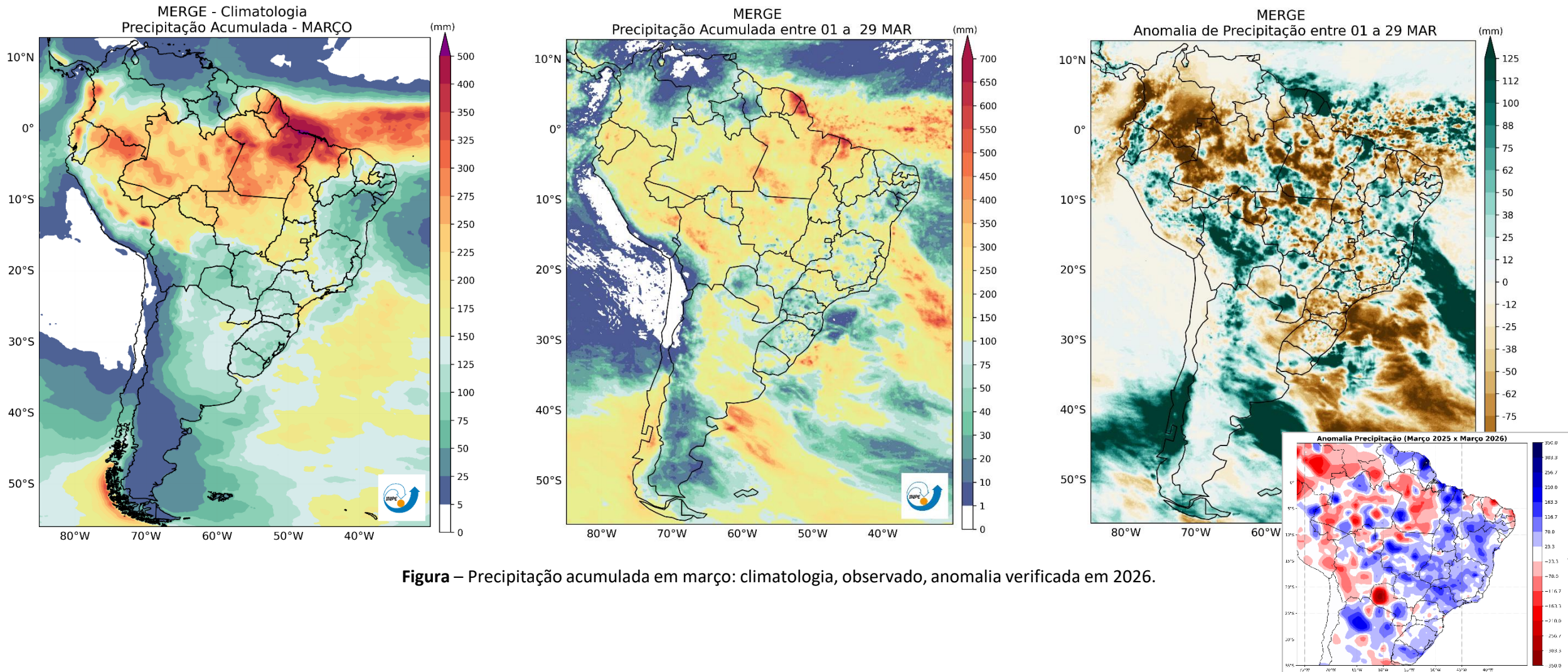
Revisão de Garantia Física:

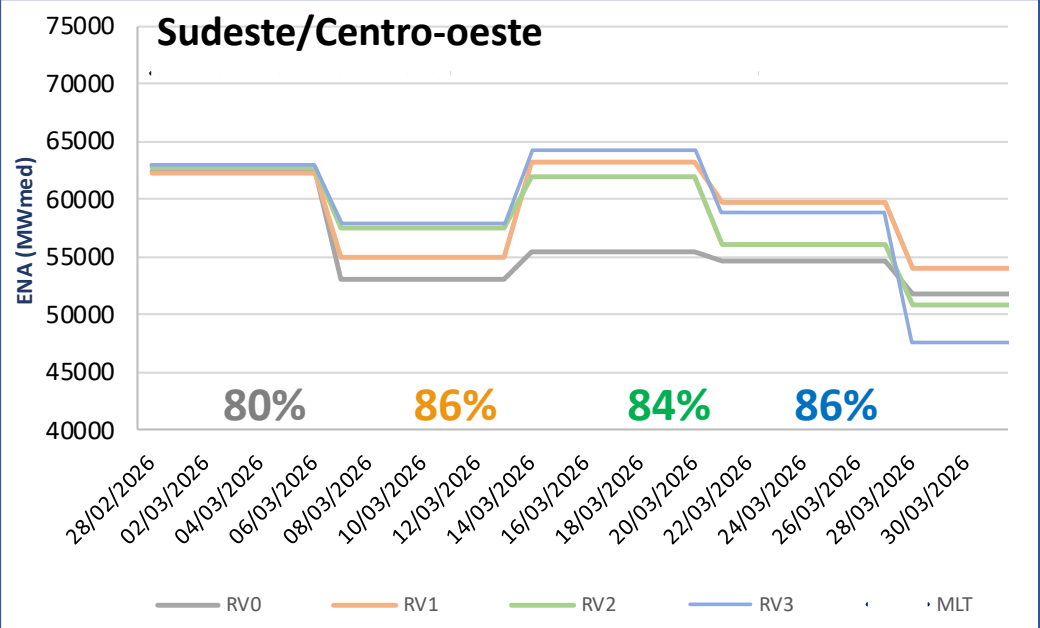
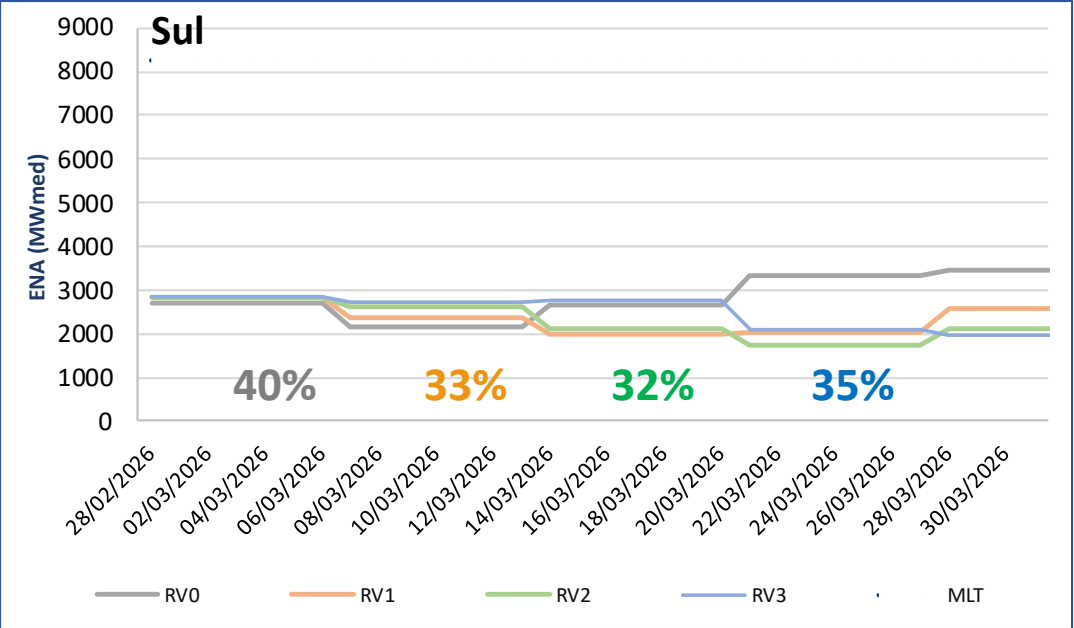
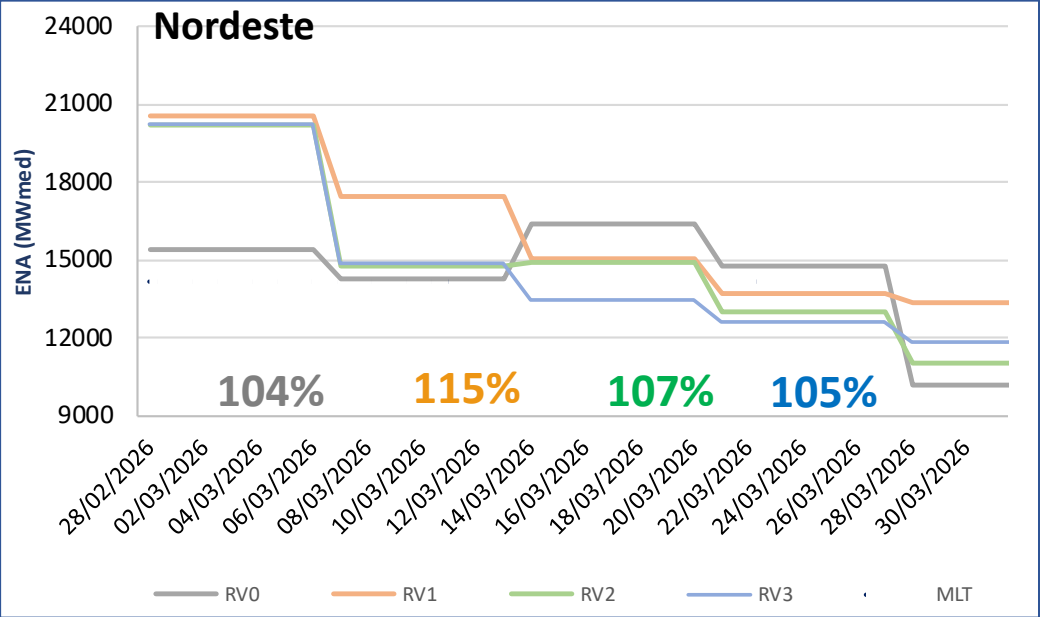
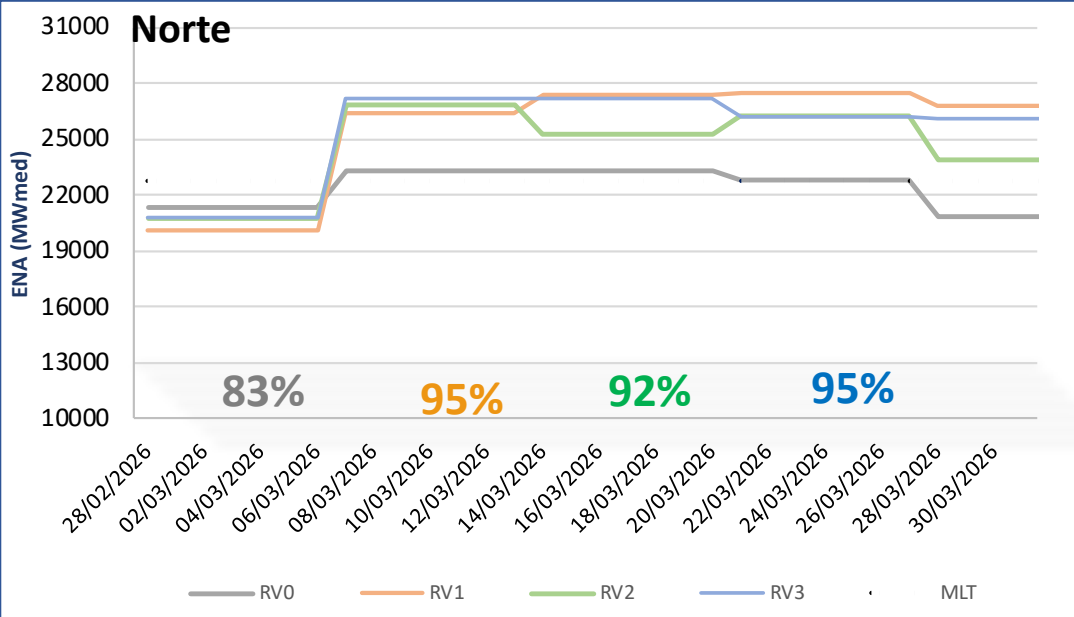
DSP ANEEL 1.062/2026 (DOU: 30/03): UHE Corumbá IV

- i) Homologar, para fins de **Revisão Extraordinária de Garantia Física**, os **novos polinômios de jusante** da UHE Corumbá IV - CEG UHE.PH.GO.027795-9.01, constantes do Quadro 1, bem como o **novo nível médio do canal de fuga**, fixado na **cota 770,75 m**; e
- ii) Informar que **esses mesmos parâmetros estão aptos a serem utilizados** nos softwares de Planejamento da Operação (**Newave, Dessem e Decomp**)

Família	Índice	Qjus_Mín	Qjus_Máx	a0	a1	a2	a3	a4	Href_jus
1	1	0	416	7.6983866400E+02	2.7448763300E-03	1.2065185500E-04	-3.5971073600E -07	2.9918560700E-10	769,8387
1	2	416	3460	7.7391290000E+02	2.6642760000E-03	-5.9532350000E-07	4.2509880000E -11	3.1409780000E-15	
2	1	0	383	7.7225000000E+02	-4.8948250000E-17	6.5889500000E-05	-1.9196960000E -07	1.7106430000E-10	772,0000
2	2	383	416	7.7129980000E+02	6.6165290000E-03	2.5678400000E-05	-4.9654840000E -08	0.0000000000E+00	
2	3	416	3460	7.7391290000E+02	2.6642760000E-03	- 5.9532350000E-07	4.2509880000E -11	3.1409780000E-15	

- pontos de destaque
- **cenário hidrometeorológico**
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de abril de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

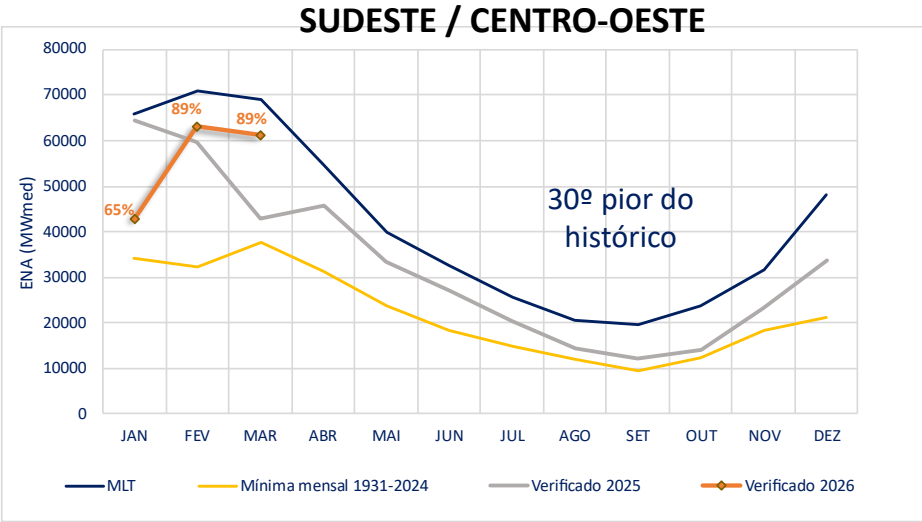
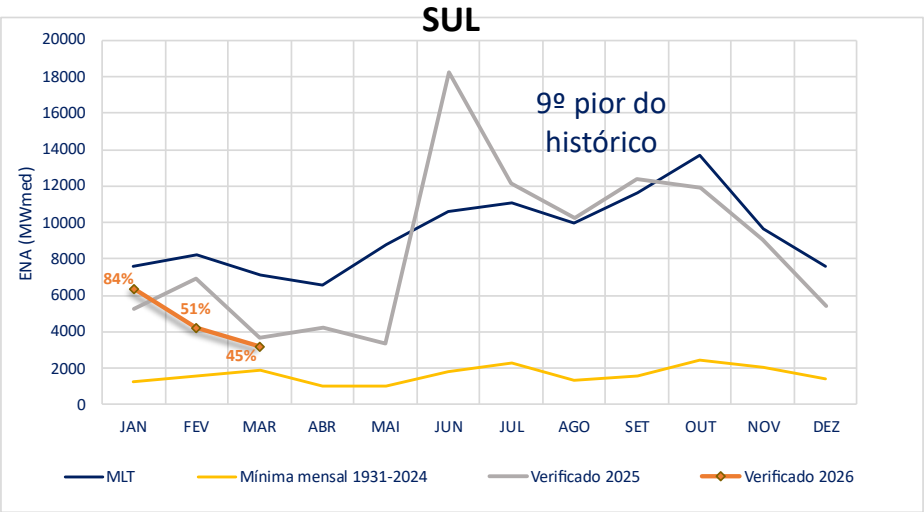
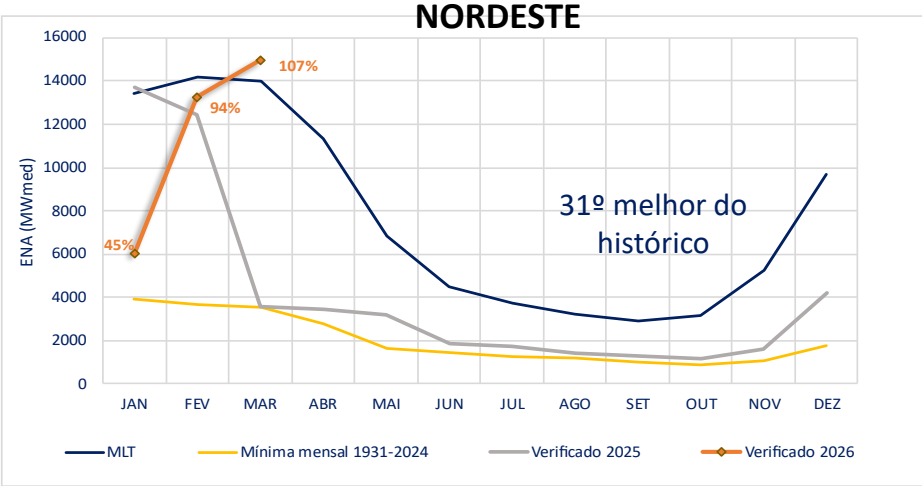
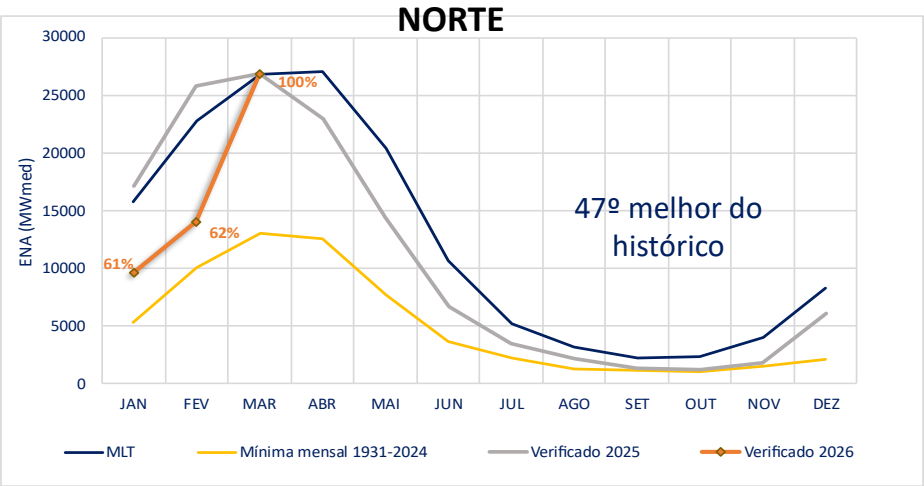




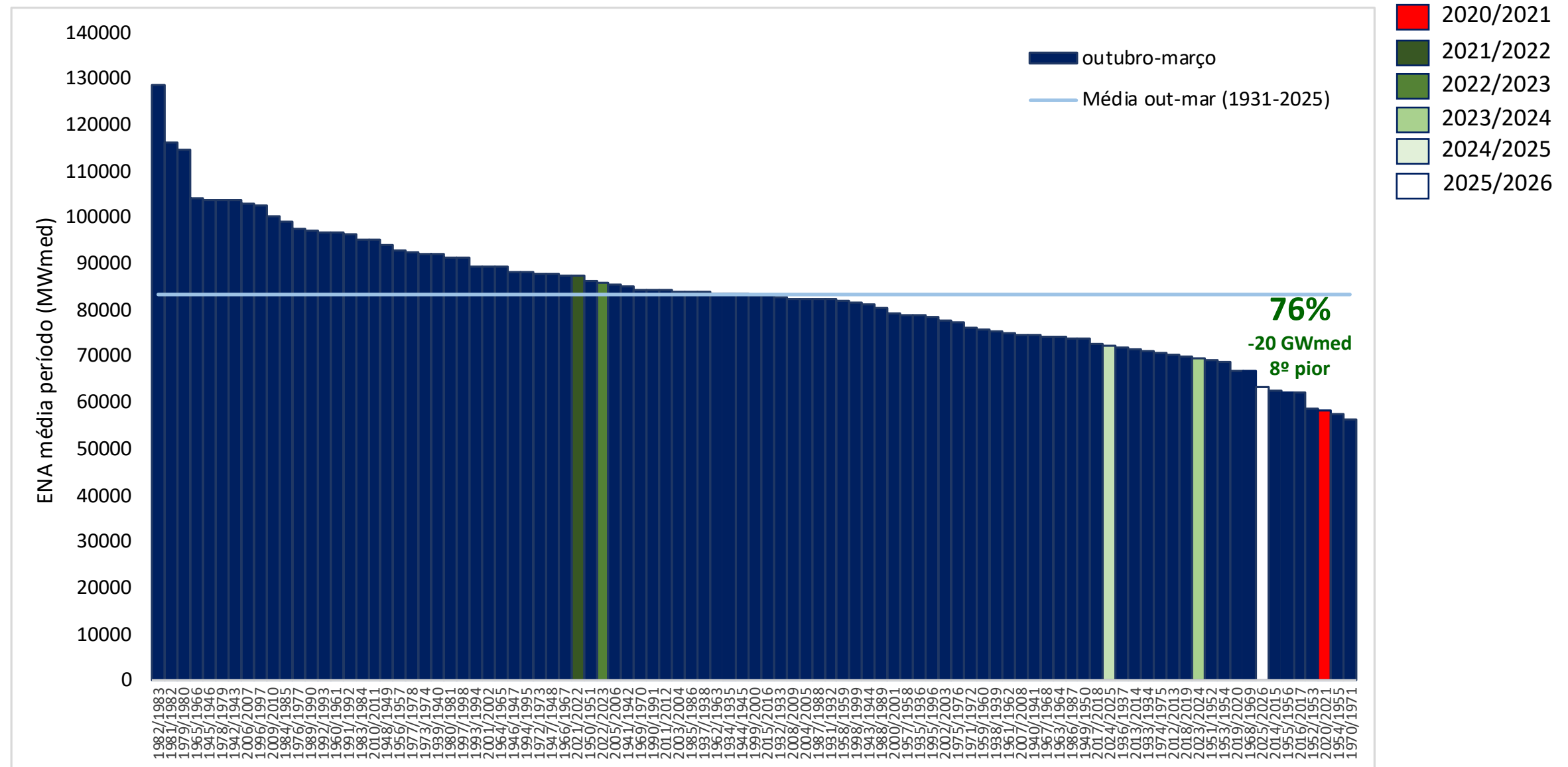
energia natural e afluente por submercado
março/2026



SIN
106.317 MWmed
(91% da MLT)
36º pior do hist.



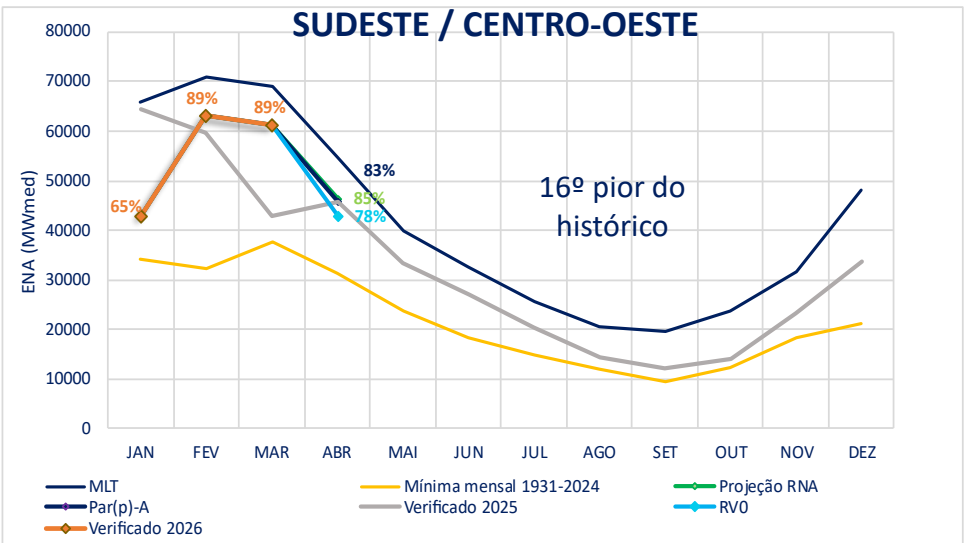
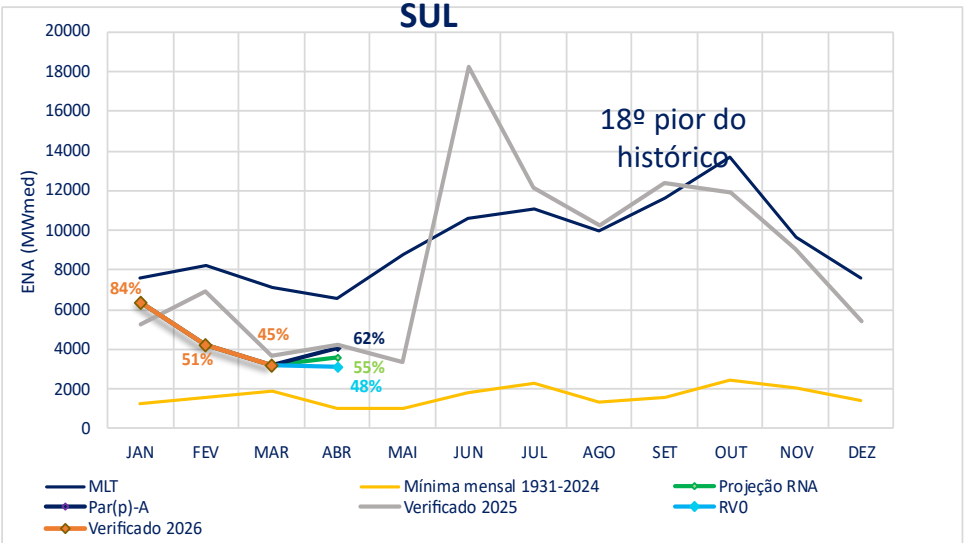
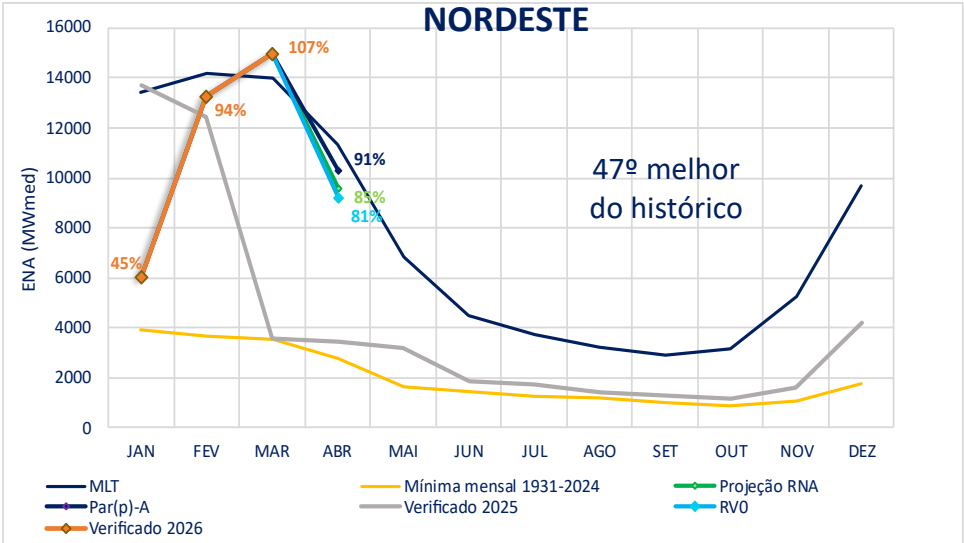
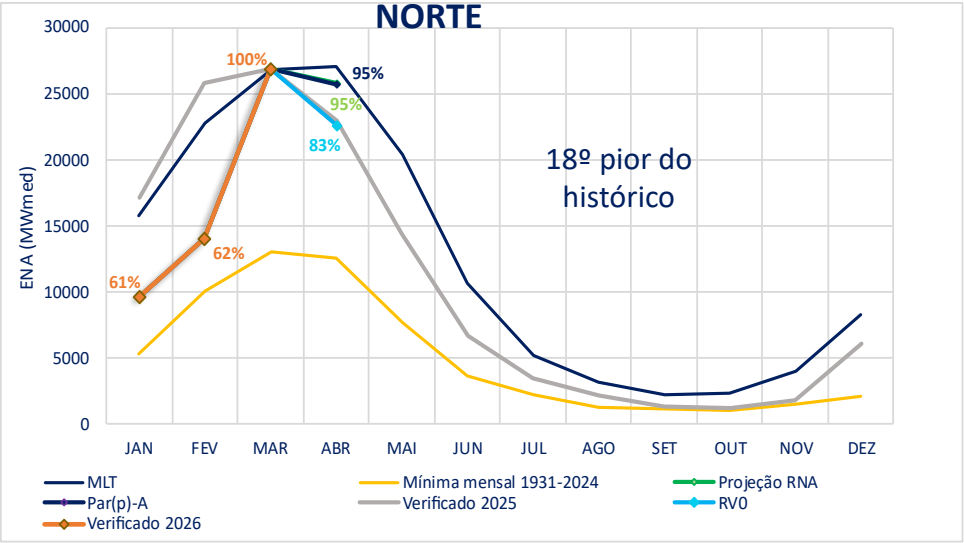
energia natural e afluyente por submercado
SIN – outubro a março

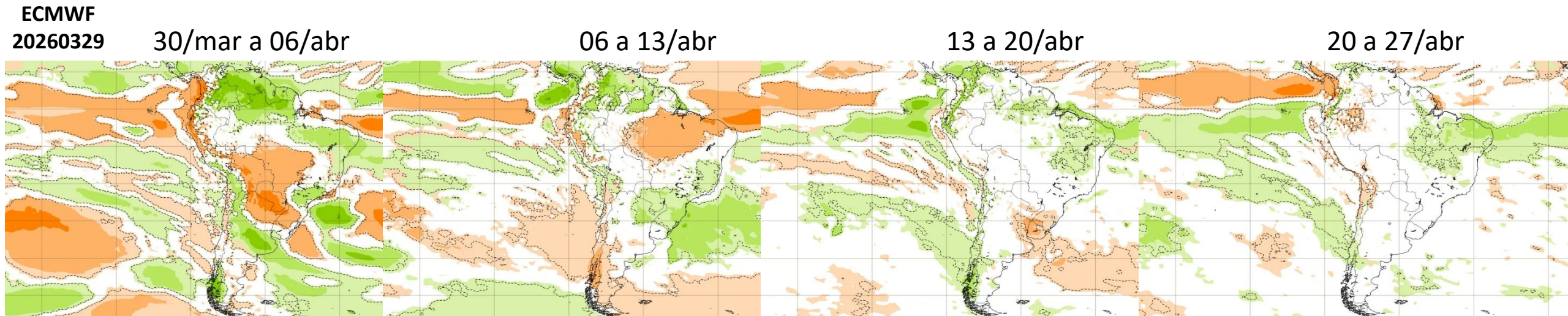


energia natural afluyente por submercado
abril de 2026

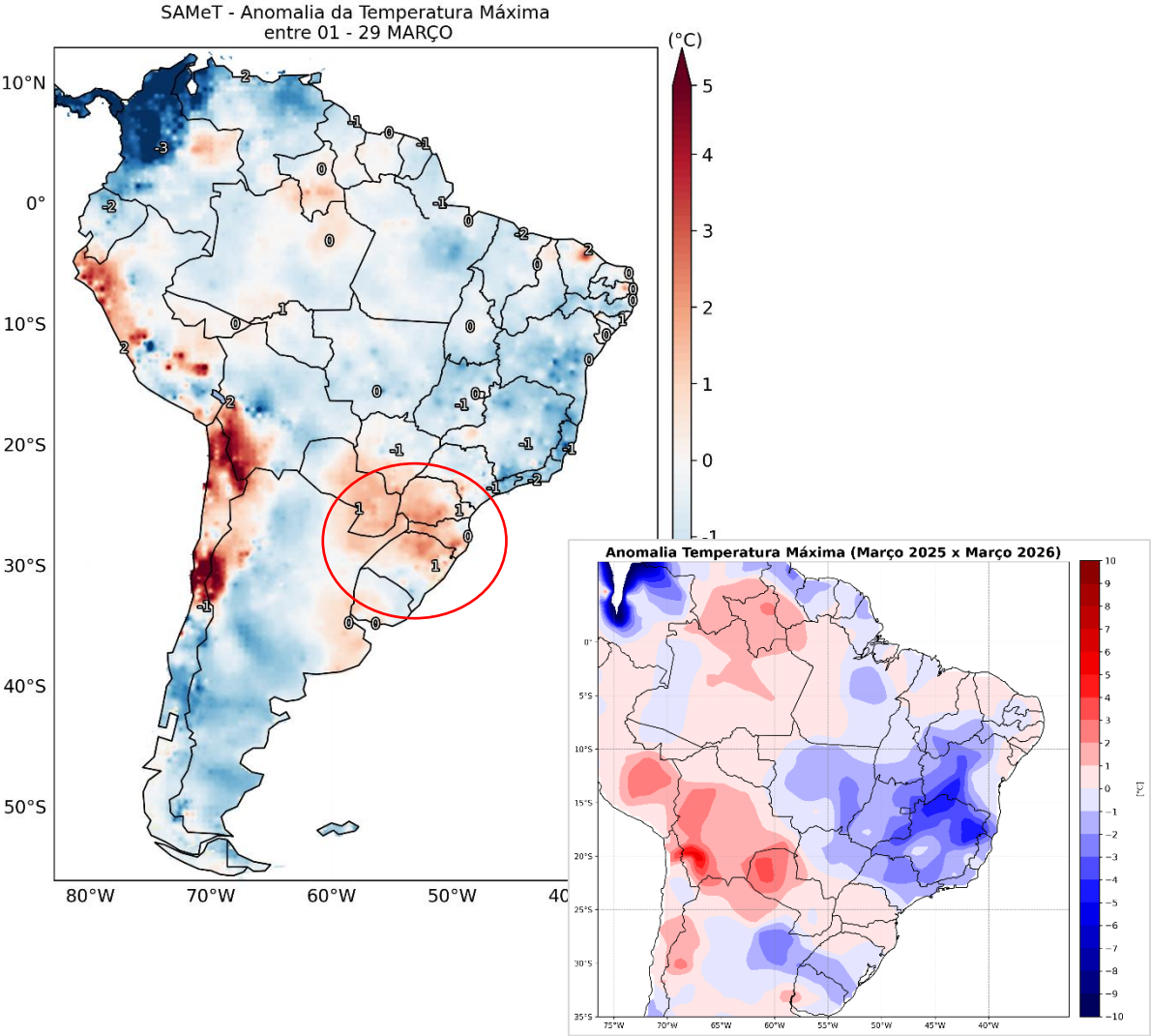
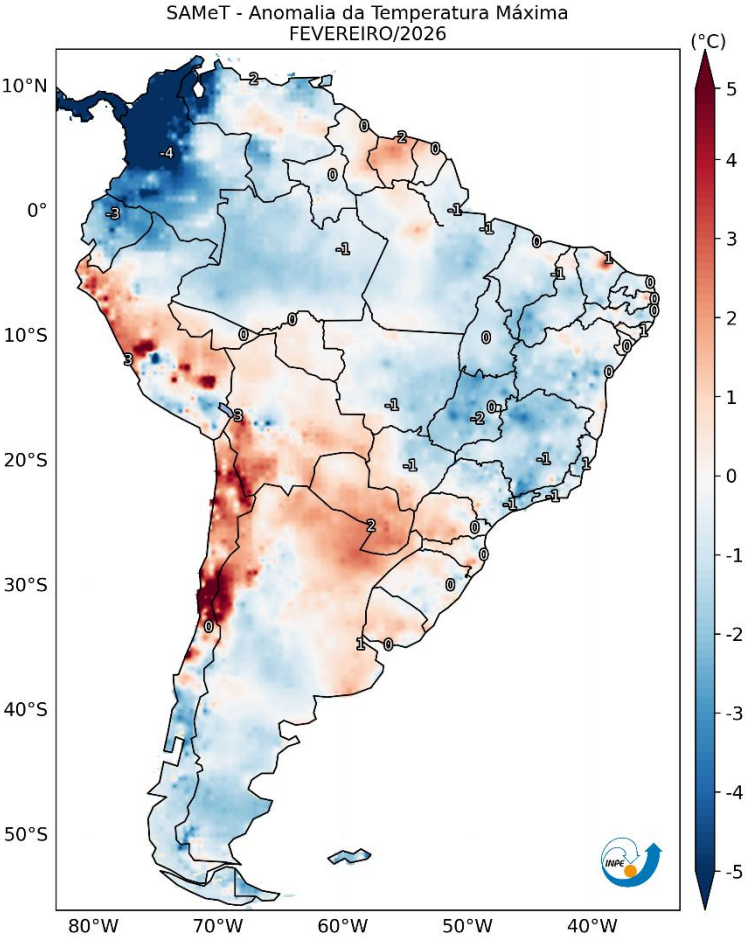


SIN
77.836 MWmed
(78% da MLT)
12º pior do hist.





Anomalia das temperaturas máximas verificadas em fevereiro e março de 2026



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de abril de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

Alta de **+0,15%** na segunda prévia de março, ante -0,70% no mês anterior. Todos seus componentes apresentaram alta: o IPA-M avançou +0,13%, impulsionado por produtos agropecuários (+1,07%), o IPC-M subiu +0,16% e o INCC-M variou +0,30%.

IPCA-15

Alta de **+0,44%** em março, ante +0,84% no mês anterior. Todos os nove grupos de produtos e serviços pesquisados apresentaram variação positiva no mês, com destaque para o grupo **Alimentação e bebidas**, que registrou o **maior impacto** (+0,19 p.p.) e variação (+0,88%). Nos últimos 12 meses, o IPCA-15 acumula alta de 3,90%, abaixo dos 4,10% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em março de 2025, a taxa foi de 0,64%.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

+88,1 pontos, alta de +2,0 pontos em março, maior nível desde dezembro de 2025 (89,1 pontos). Em médias móveis trimestrais, o índice recuou -0,3 ponto, para +87,2 pontos. Esse resultado foi influenciado exclusivamente pela melhora das expectativas para os próximos meses.

Índice de Confiança do Comércio (ICOM)

+84,6 pontos, queda de -2,7 pontos em março. Em médias móveis trimestrais, o índice caiu 1,3 ponto, para +87,7 pontos. A queda da confiança foi disseminada nos 5 dos 6 segmentos pesquisados e foi motivada pela **piora das expectativas**.

Índice de Confiança de Serviços (ICS)

+88,4 pontos, queda de -1,8 ponto em março. Em médias móveis trimestrais, o índice cedeu 0,7 ponto, para +89,8 pontos, revertendo a tendência de alta registrada nos quatro meses anteriores. Esse resultado foi influenciado pela **piora das expectativas para os próximos meses**.

Índice de Confiança da Construção (ICST)

+93,6 pontos, alta de +2,1 pontos em março, recuperando parte da queda do mês passado (-2,5 pontos). Na média móvel trimestral, o índice avançou +0,8 ponto. Esse resultado foi influenciado pela melhora no Índice de Situação Atual (+2,4 pontos) e no Índice de Expectativas (+1,9 pontos).



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança da Indústria (ICI)

+96,8 pontos, estável em março (+0,1 ponto). Em médias móveis trimestrais, o índice avançou +1,4 pontos, para +96,5 pontos. Esse resultado refletiu a piora nas avaliações sobre a situação atual e melhora nas expectativas em relação aos próximos meses.



EXTERIOR

Balança Comercial

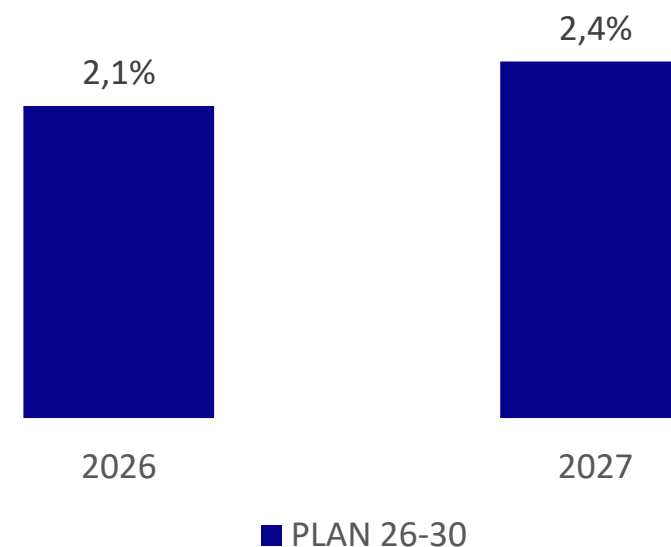
Superávit de US\$ 5,2 bilhões até a terceira semana de março, com exportações totalizando US\$ 21,8 bilhões (-4 % a/a) e importações US\$ 16,5 bilhões (-0,1% a/a). No acumulado ano, as exportações somaram US\$ 72,7 bilhões (+6,8% a/a) e as importações totalizaram US\$ 59,4 bilhões (-0,2% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 13,3 bilhões** (+55,8% a/a).

Mercado eleva projeção do PIB e IPCA para 2026

		2026	2027
	PIB %	▲ 1,85	= 1,80
	Câmbio R\$/US\$	= 5,40	= 5,45
	Selic %	= 12,50	= 10,50
	IPCA %	▲ 4,31	▲ 3,84

Fonte: Boletim Focus 27/03/2026

PIB

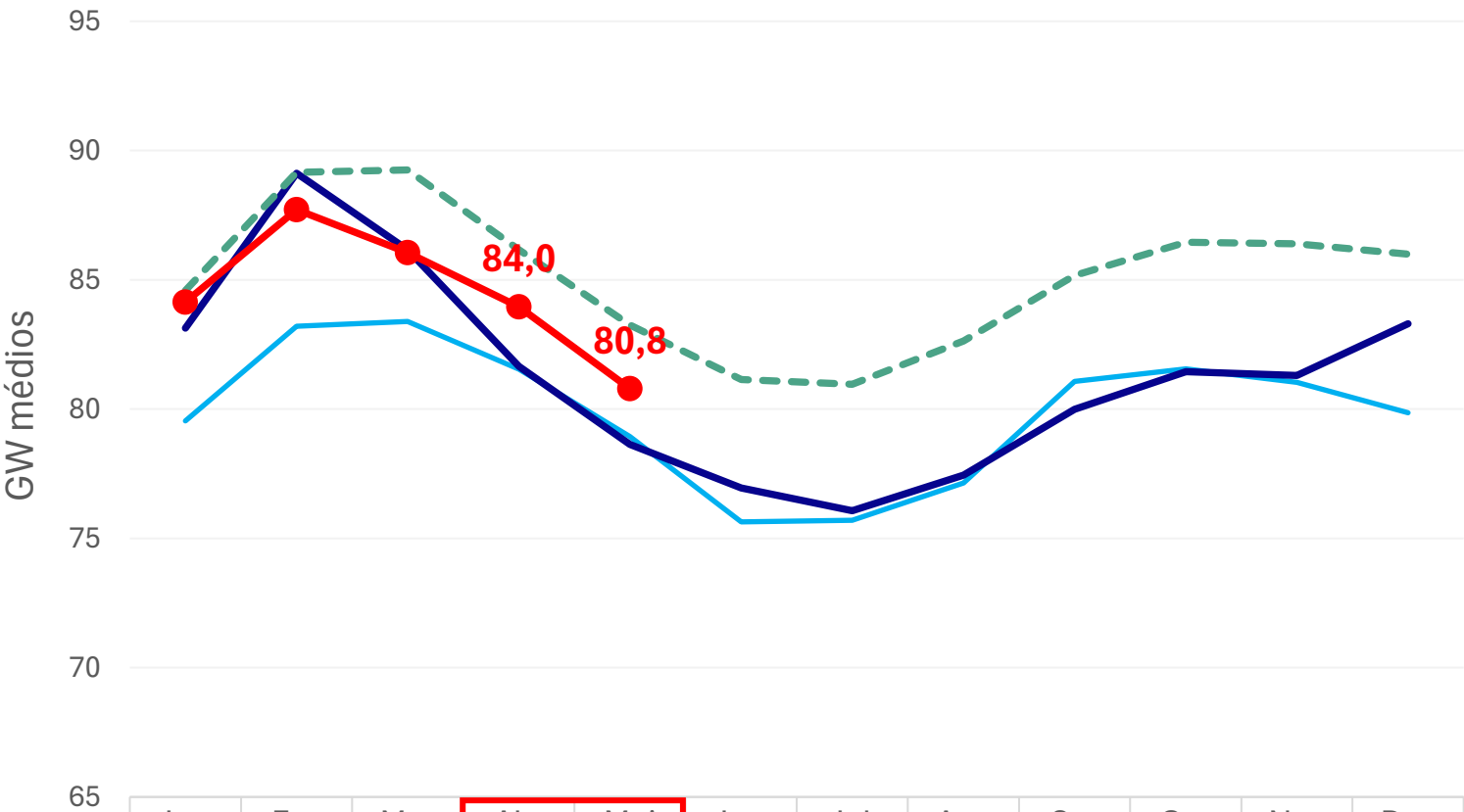


Carga Abril/26

Revisão 0 de Abril de 2026

ccee



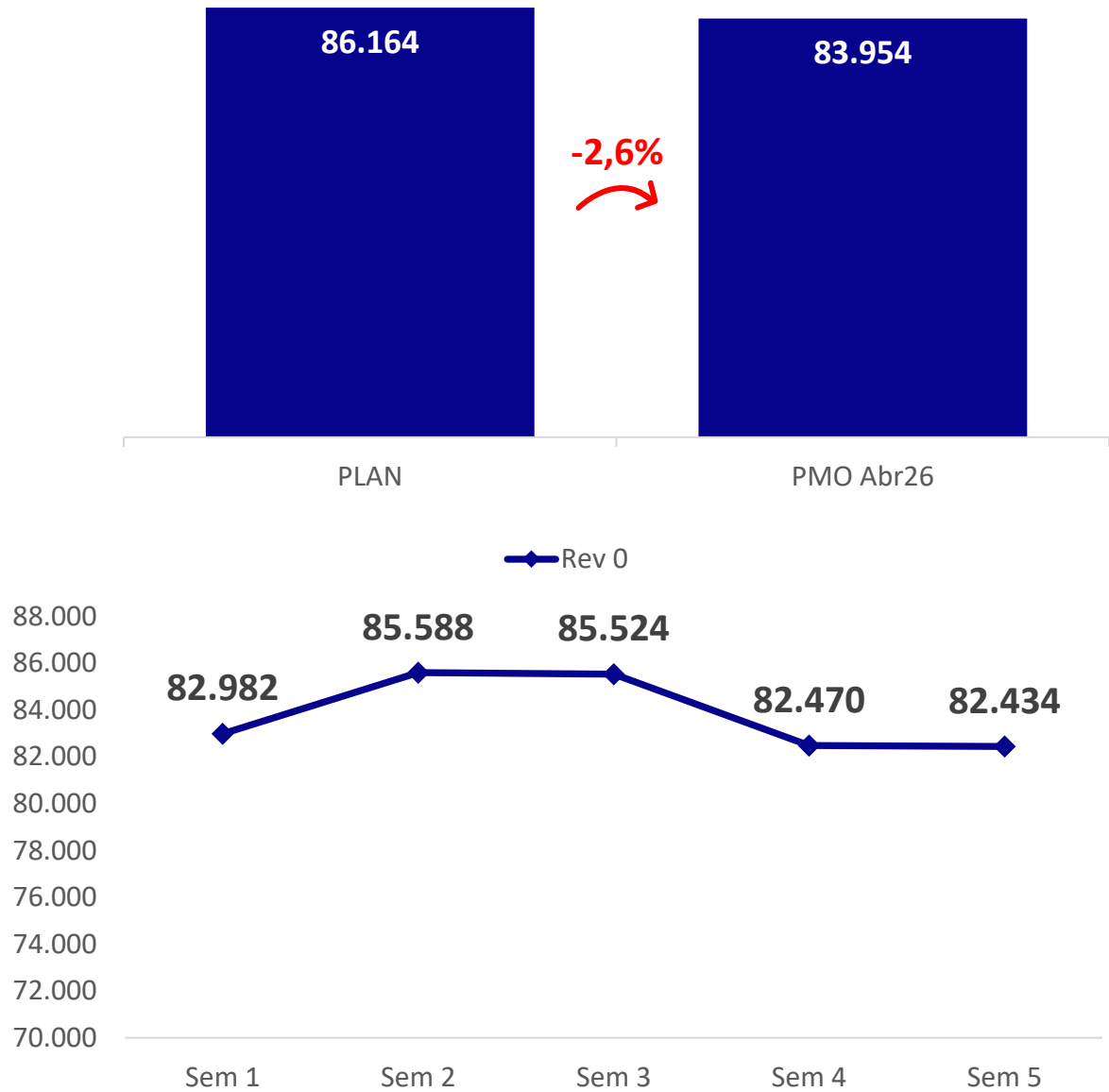


Δ ante 2025
2026: +3,6%
Abr/26: +2,8%
Mai/26: +2,7%

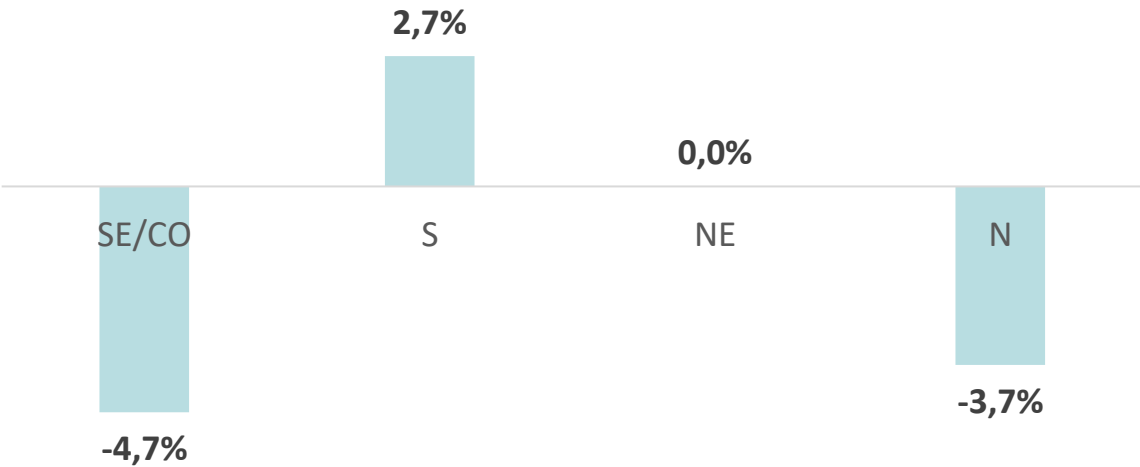
Δ ante PLAN 26-30
Abr/26: -2,6%
Mai/26: -3,0%

	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,1	89,1	86,2	81,7	78,6	77,0	76,1	77,5	80,0	81,4	81,3	83,3
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
PMO Abr/26	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8							
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC	-0,4	-1,4	-3,2	-2,2	-2,5							

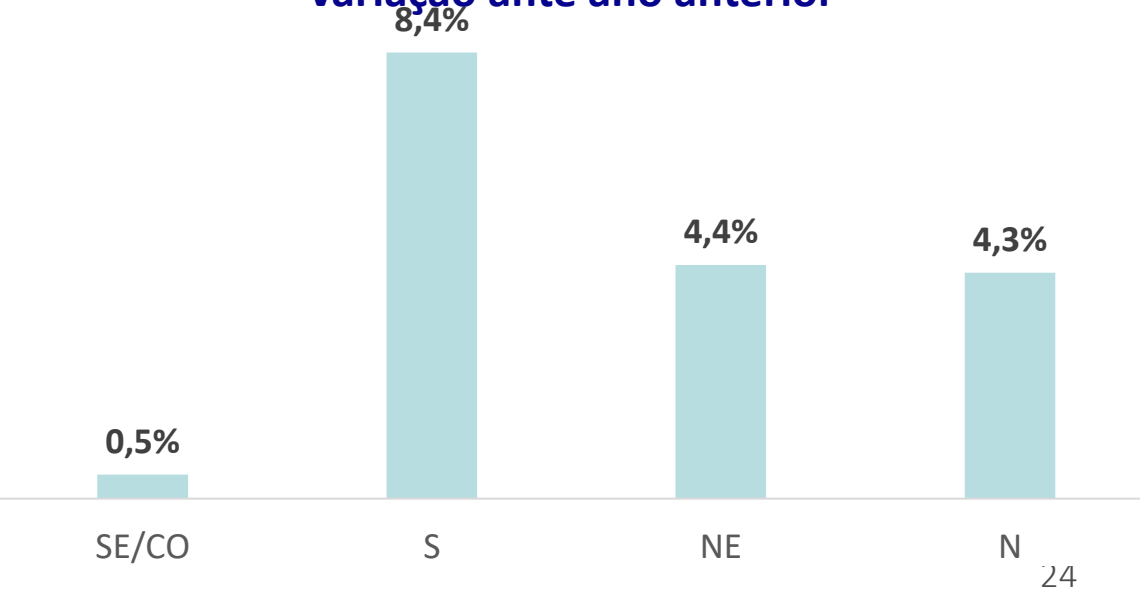
carga mensal e semanal do SIN - MWm



variação ante PLAN



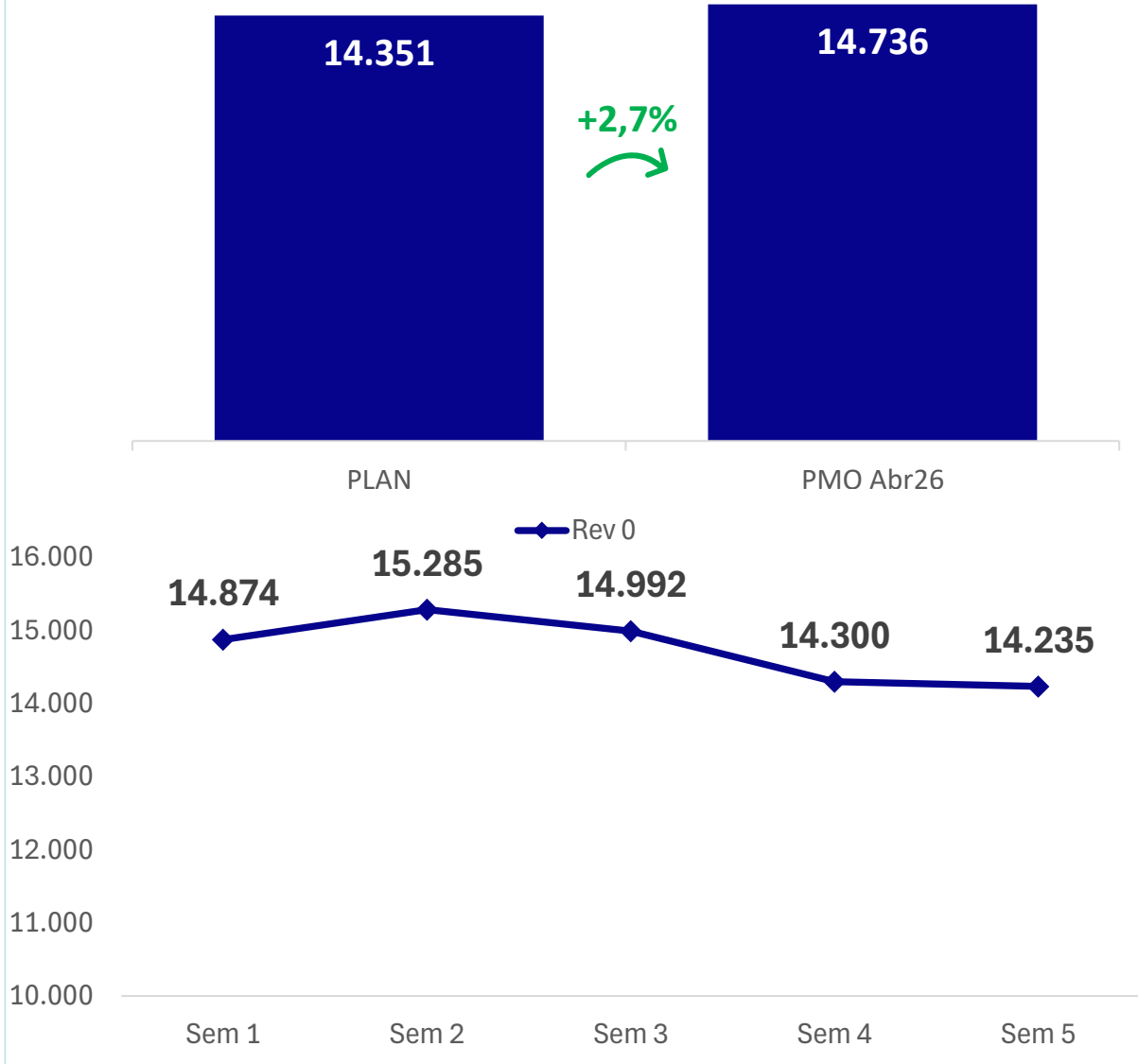
variação ante ano anterior



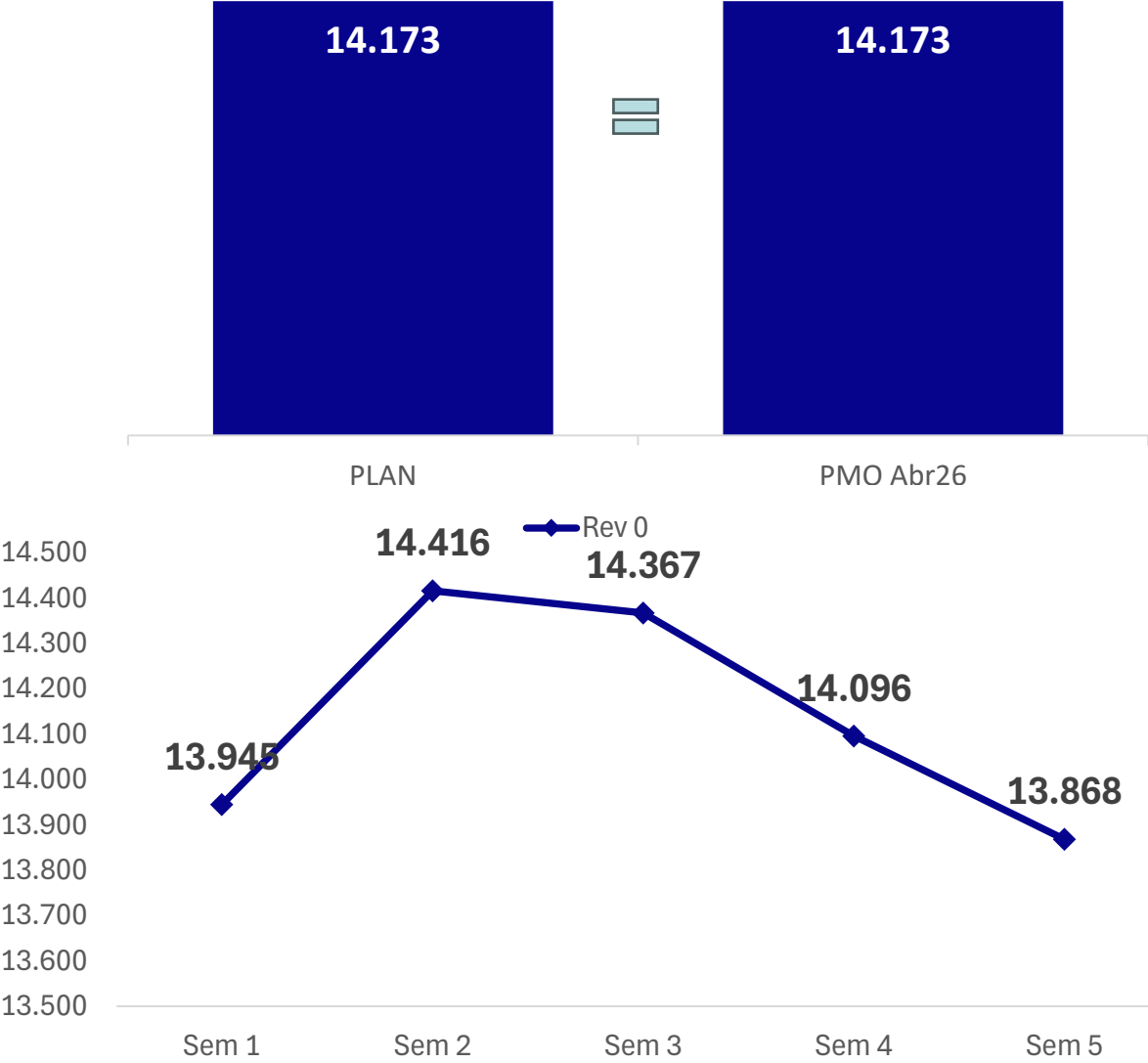
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



carga mensal e semanal do S - MWm



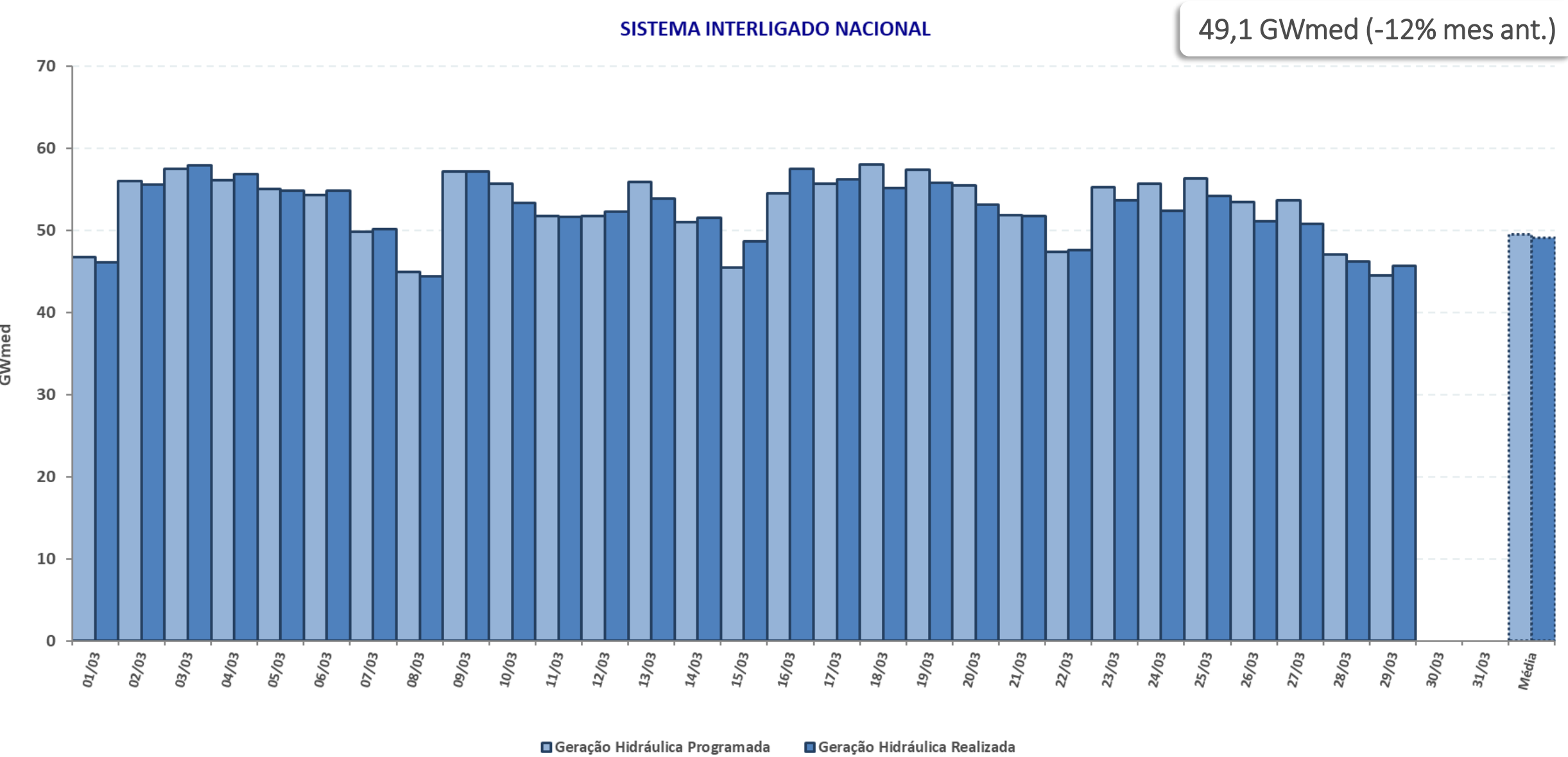
carga mensal e semanal do NE - MWm



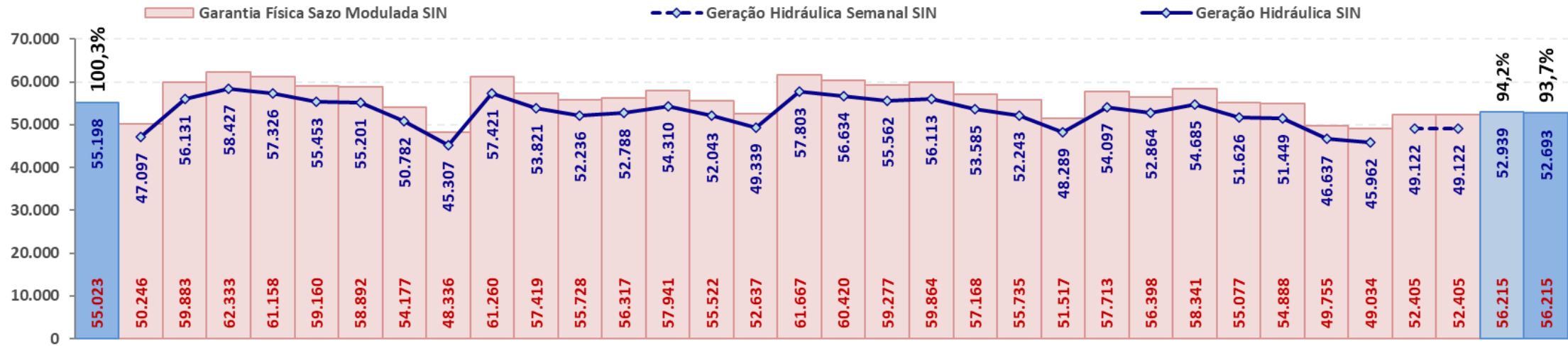
carga mensal e semanal do N - MWm



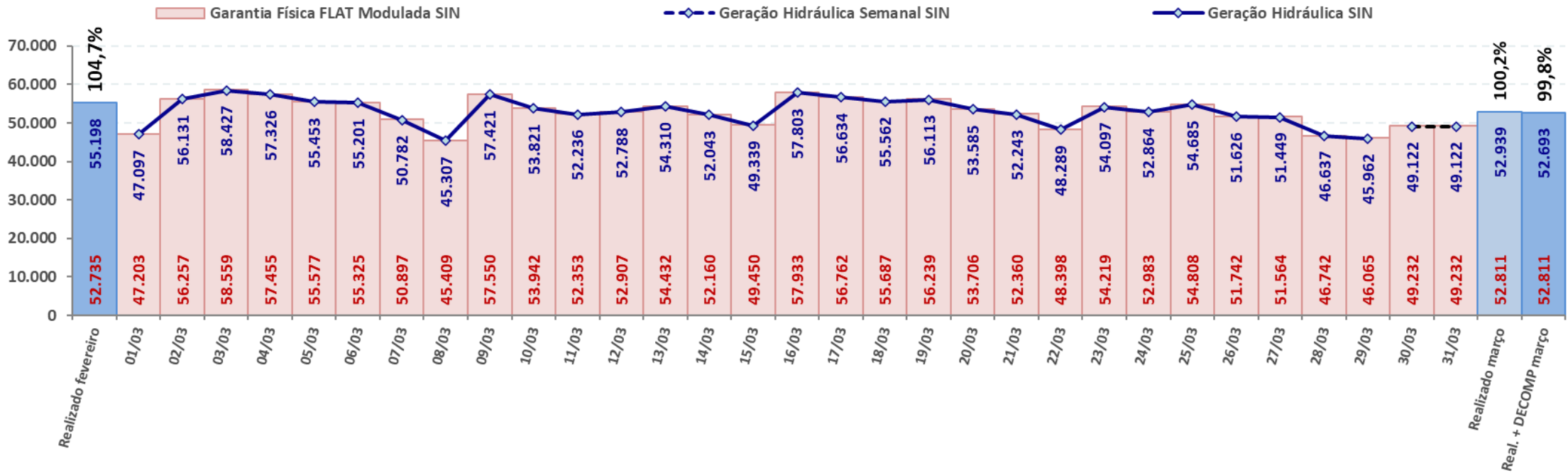
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de janeiro de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de março de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de fevereiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



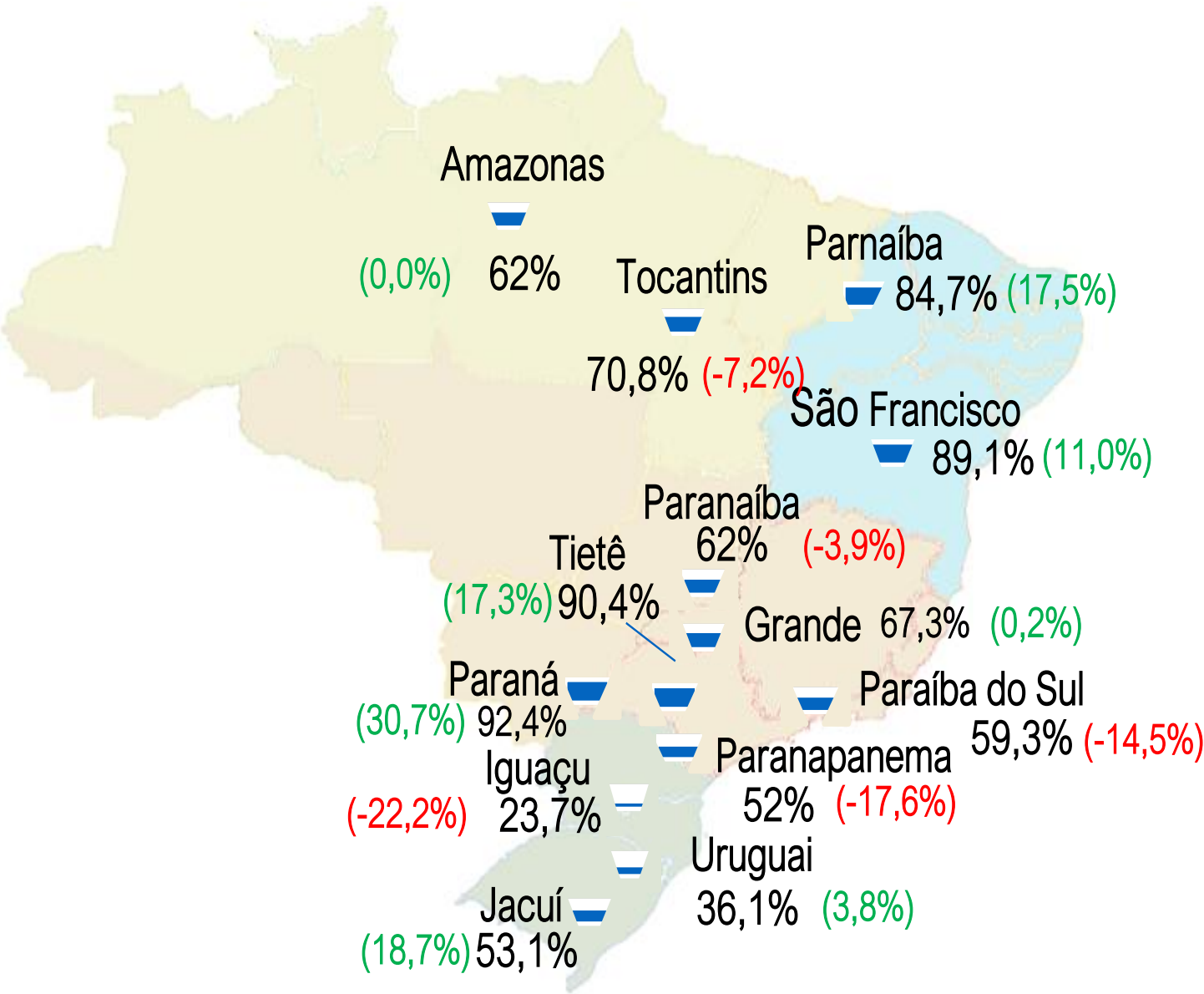
Fator de Ajuste do MRE

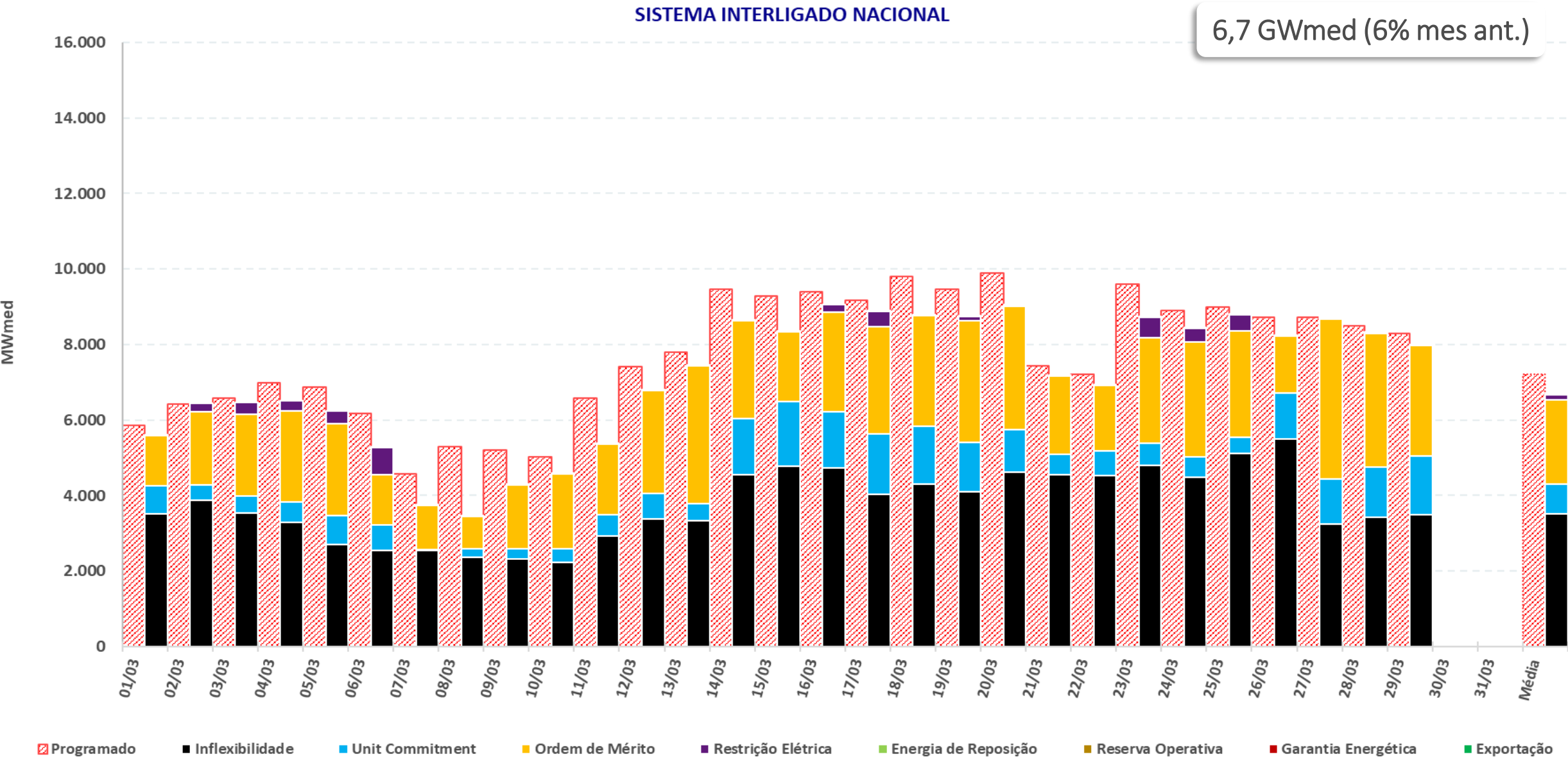


Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação

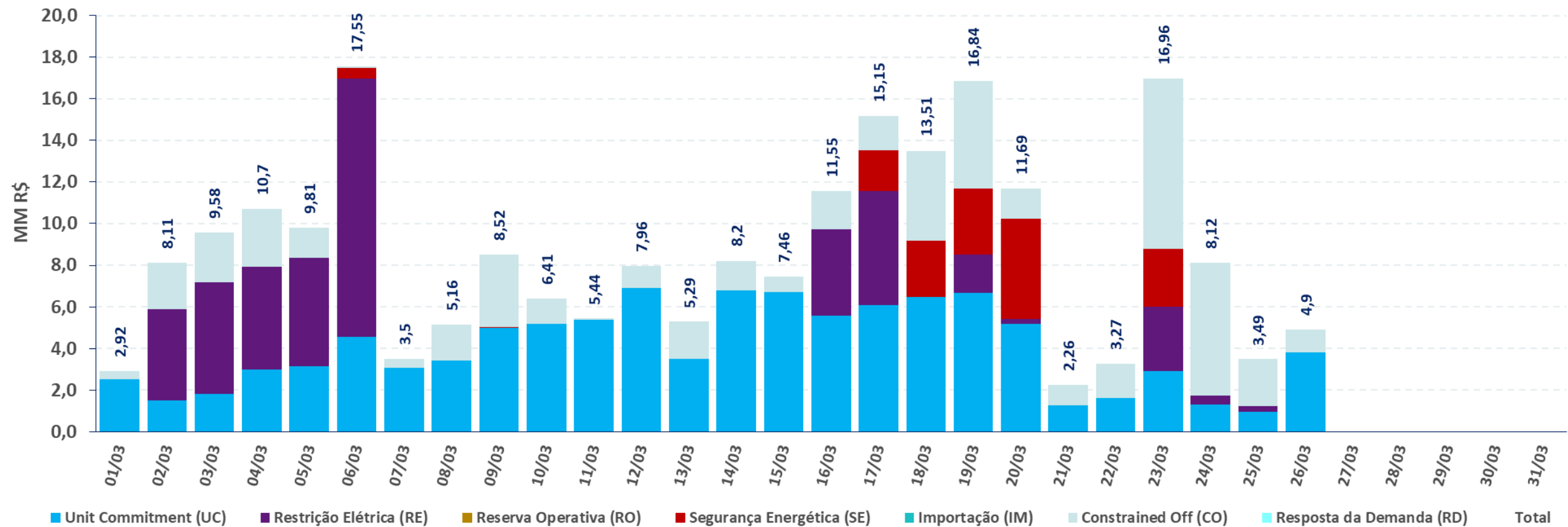


Subm	% EARMmax	Variação
SE	65,2 %	- 3,1 %
S	32,4 %	- 7,2 %
NE	89 %	+ 11,0 %
N	94,4 %	0,0%
SIN	68,6 %	- 0,8 %





estimativa ESS por razão de despacho termelétrico



Observação:

Não são consideradas estimativas de outros ESS
além dos indicados neste slide.

Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	47,7
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	16,0
Unit Commitment	104,4
Resposta da Demanda	0,0
Constrained-off (Térmico e Eólico)	56,2
Importação	0,0
Total	224,4
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	25,7

Fonte:
Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 26/03)

Período	Volume Médio [MWm]	ESS [R\$ MM]	Preço Médio [R\$/MWh]	Nº Horas	Nº de Agentes	Faixa de Potência [MW]	Faixa de Preço [R\$/MWh]
Fev/26	60	0	600	4	2	60 a 60	600 a 600
Mar/26	25,64	0	589,36	56	7	5 a 44	380 a 900

VOTORANTIM CIMENTOS

PETROBRAS

NOVELIS PINDAMONH

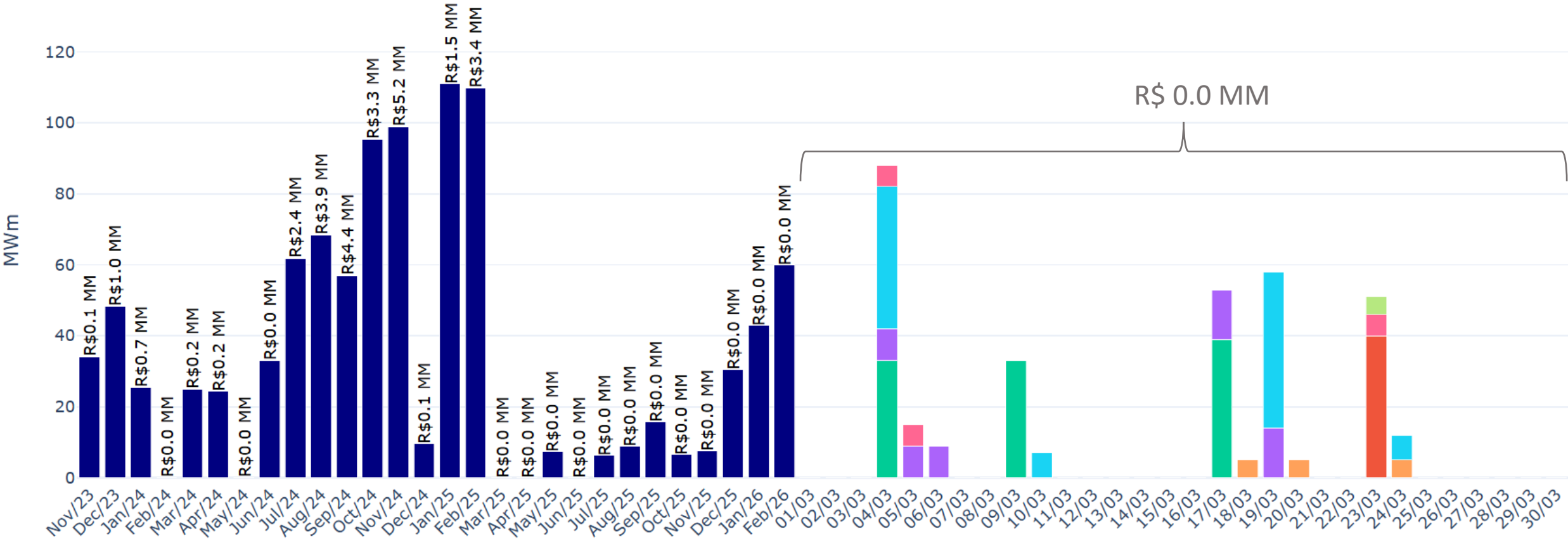
INTERCEMENT APIAI

GERDAU RIOGRANDENSE

GERDAU PIND.

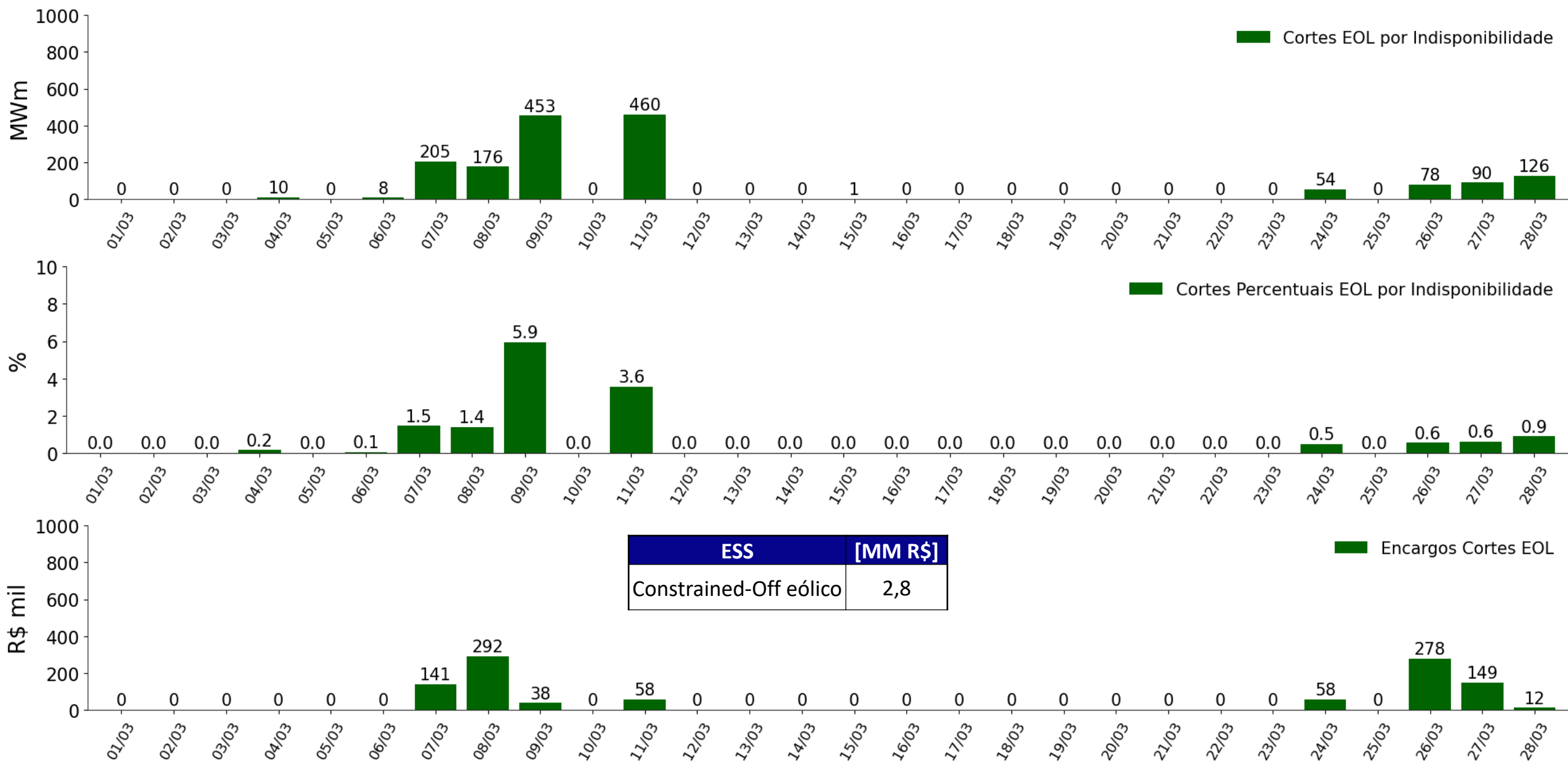
CB ALUMINIO

Total



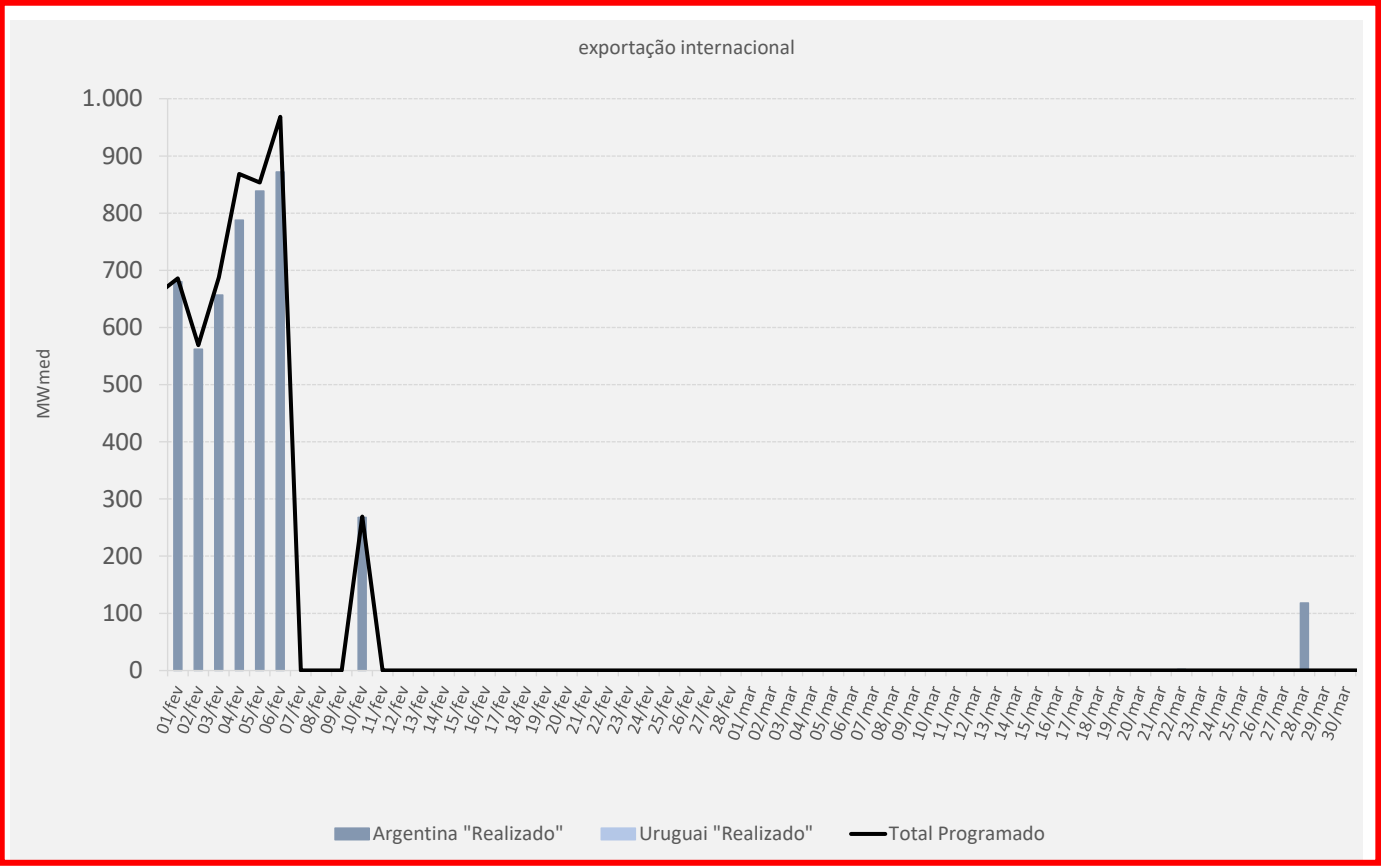
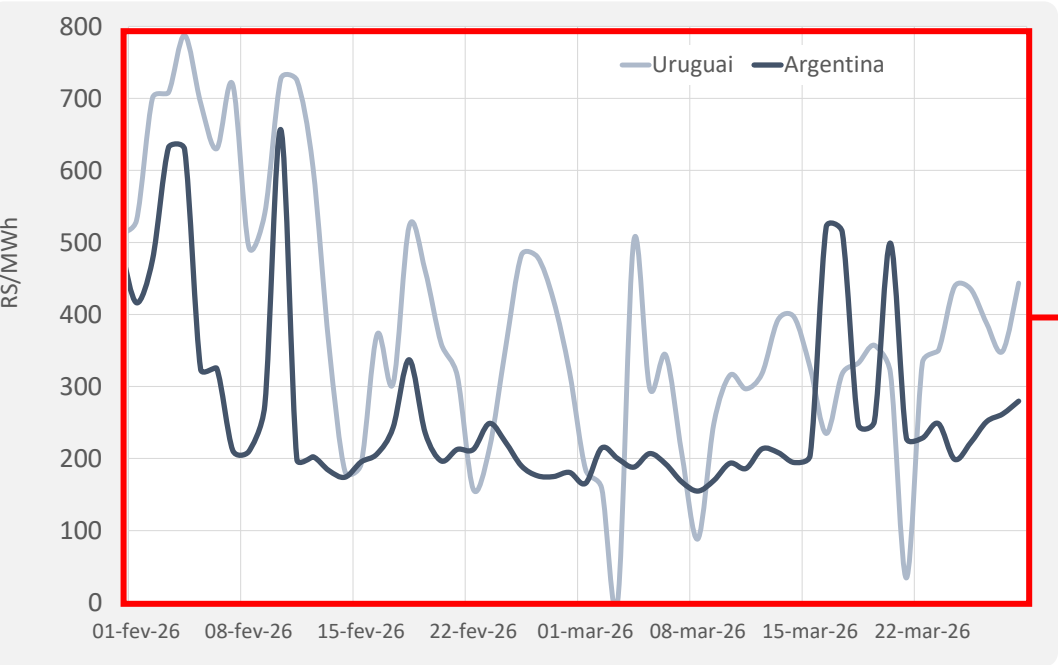
*Dados até Nov/25 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



Fonte do corte de geração: Dados Abertos ONS (dados disponíveis até 28/03).

Uruguai - Média fev/mar: R\$ 384,14/MWh
Argentina - Média fev/mar: R\$ 262,46/MWh

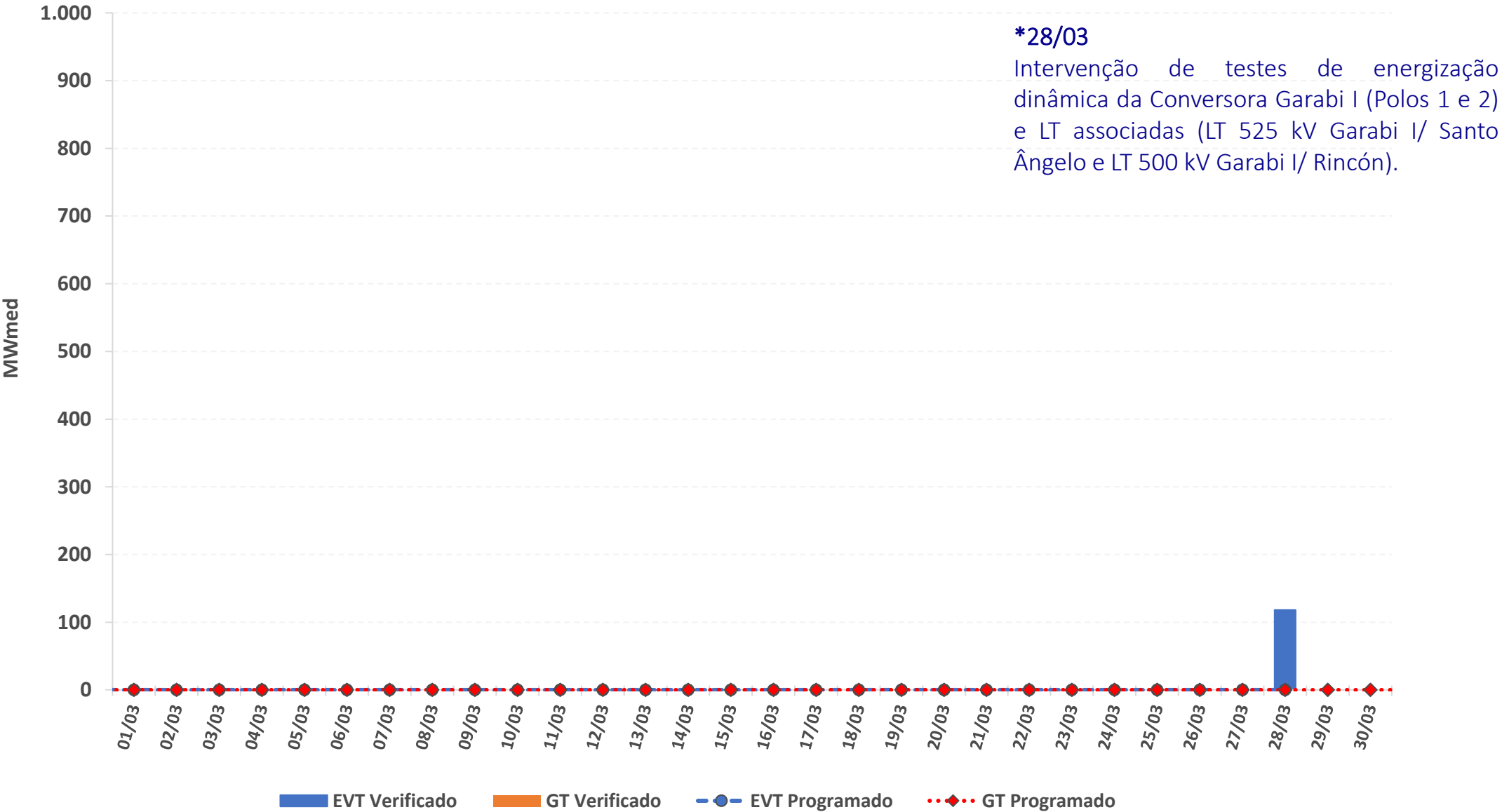


Administración del Mercado Eléctrico, Uruguay, 2025.
<https://www.adme.com.uy/>

Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris, 2025.
<https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker>

Fonte:
■ IPDO (ONS)

EXPORTAÇÃO INTERNACIONAL POR FONTE

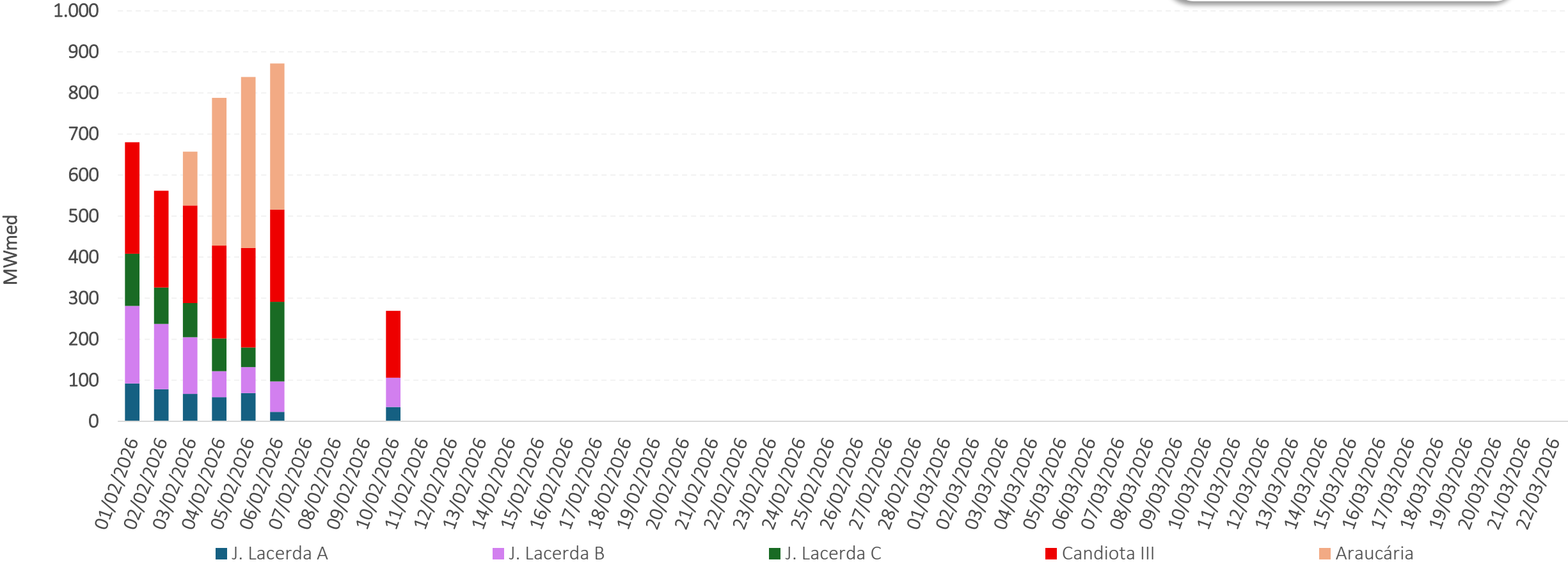


Fonte:
■ IPDO (ONS)

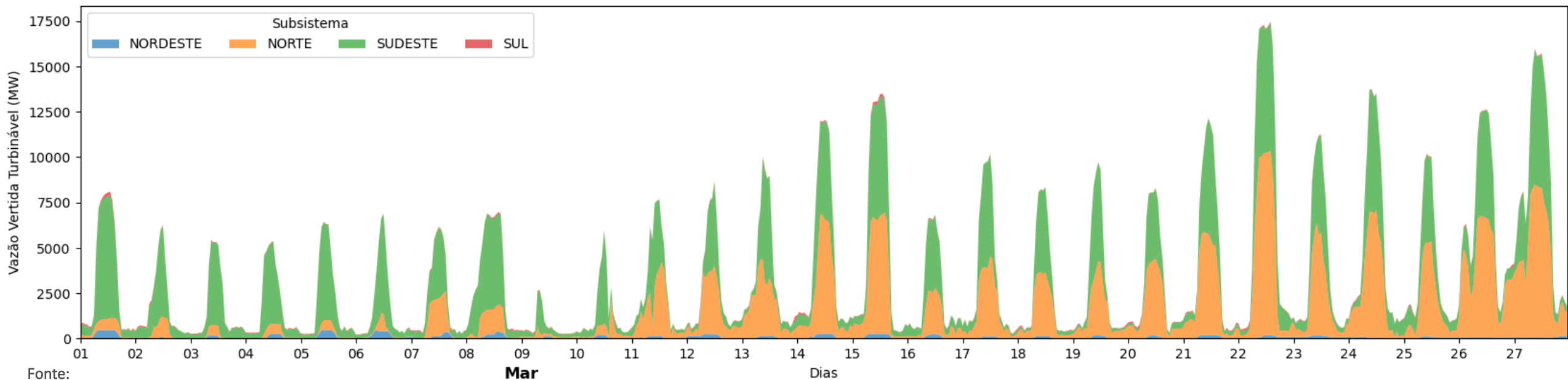
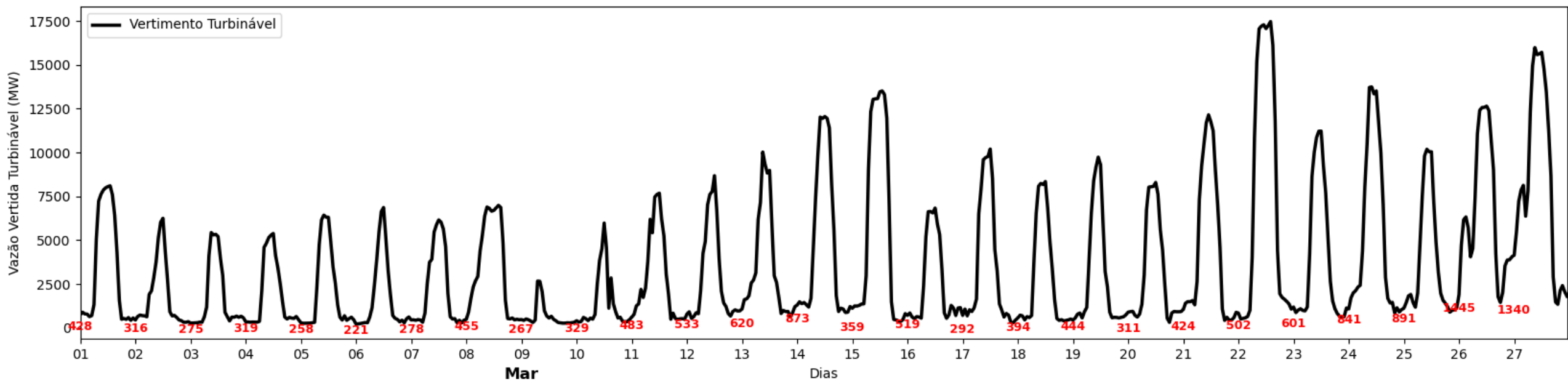
Exportação térmica de fevereiro a março de 2026 para as seguintes usinas:

- J. Lacerda-A: (R\$ 416,40/MWh)
- J. Lacerda-C: (R\$ 347,20/MWh)
- J. Lacerda-B : (R\$ 406,71 /MWh)
- Candiota 3: (R\$ 519,71/MWh)
- Araucária: (R\$ 1062,91/MWh)

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 0,00 MM (fev/26)
R\$ 0,00 MM (mar/26)



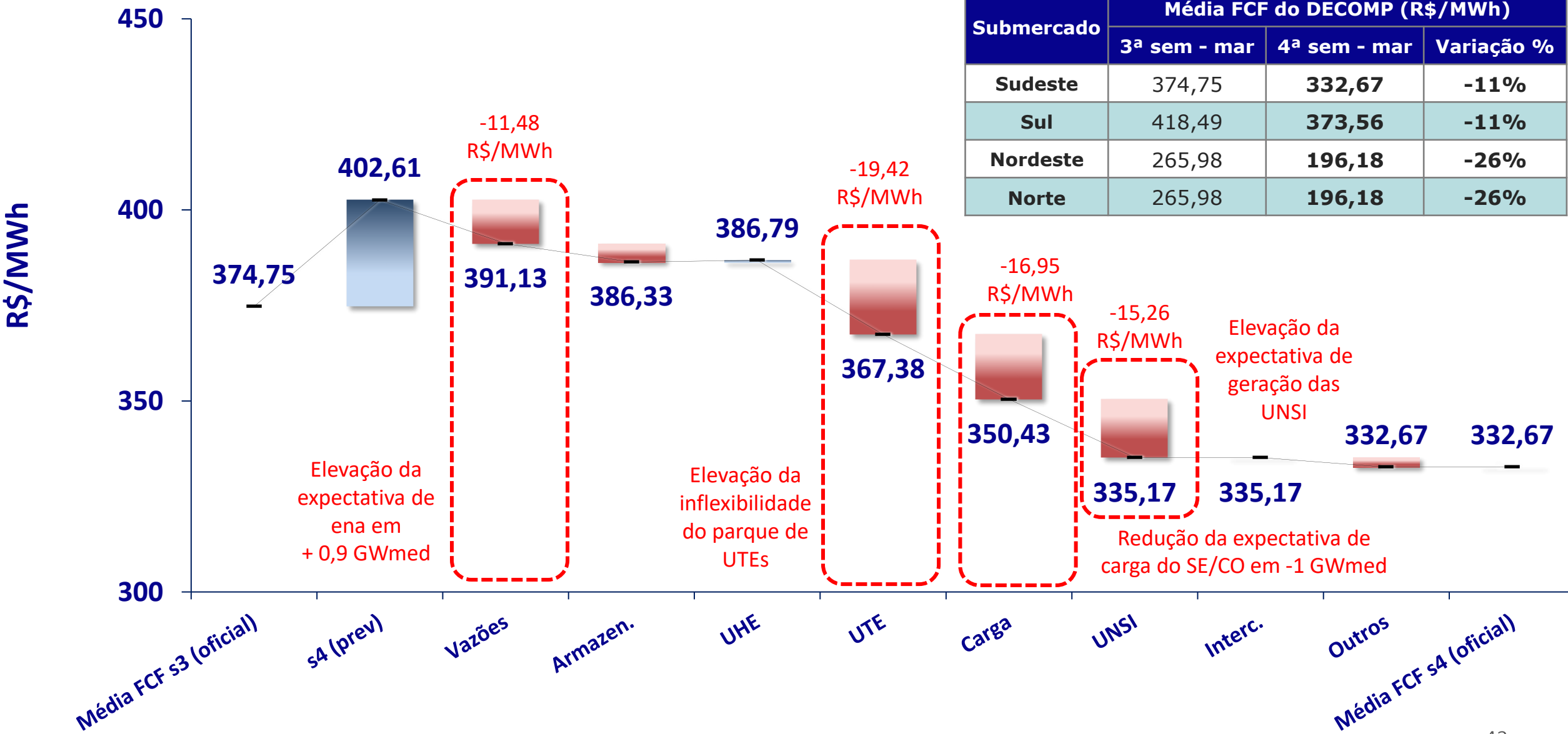
Fonte:
IPDO/BDO (ONS) e Porta de Dados Abertos do ONS



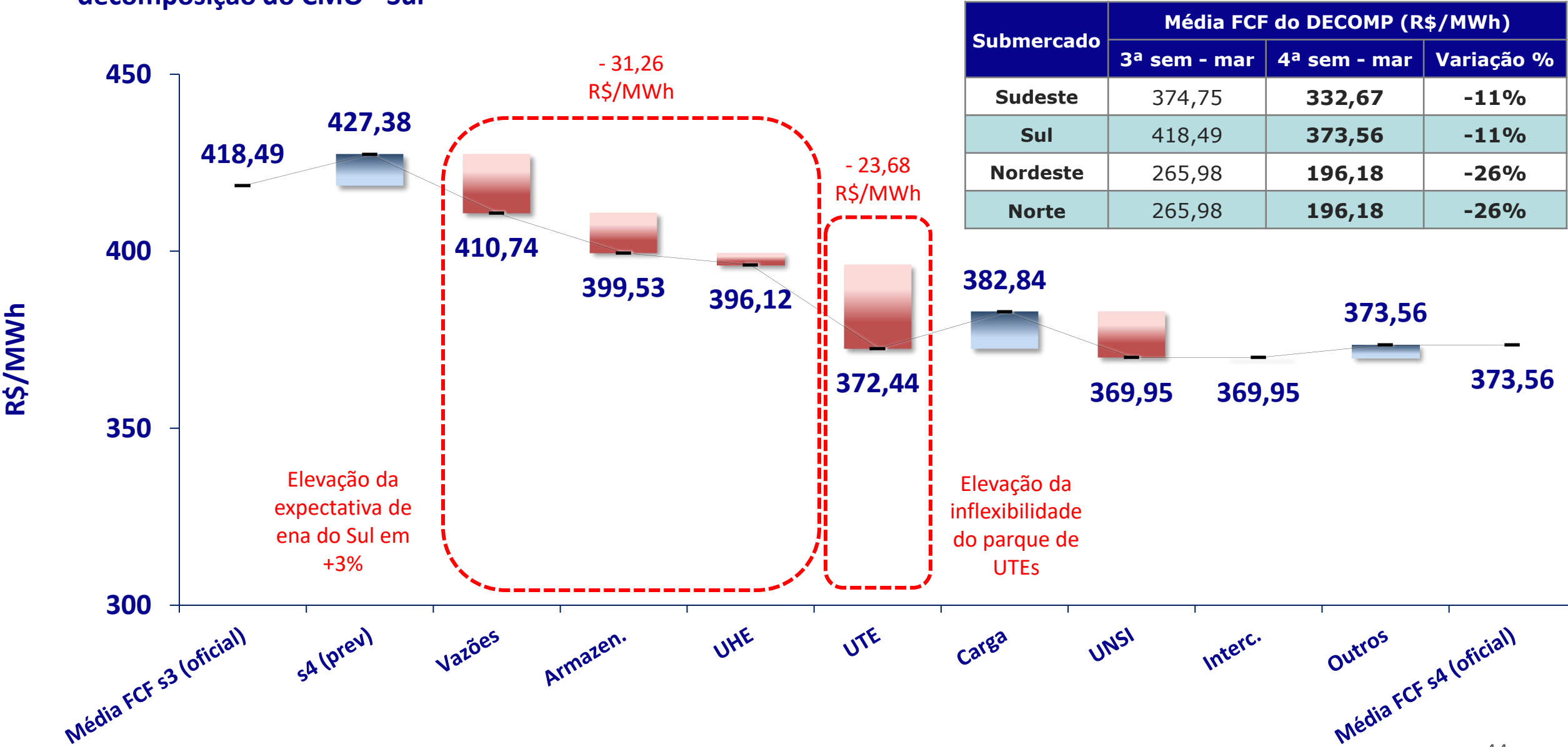
Fonte:
■ Porta de Dados Abertos do ONS

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de março de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

decomposição do CMO - Sudeste/Centro-Oeste

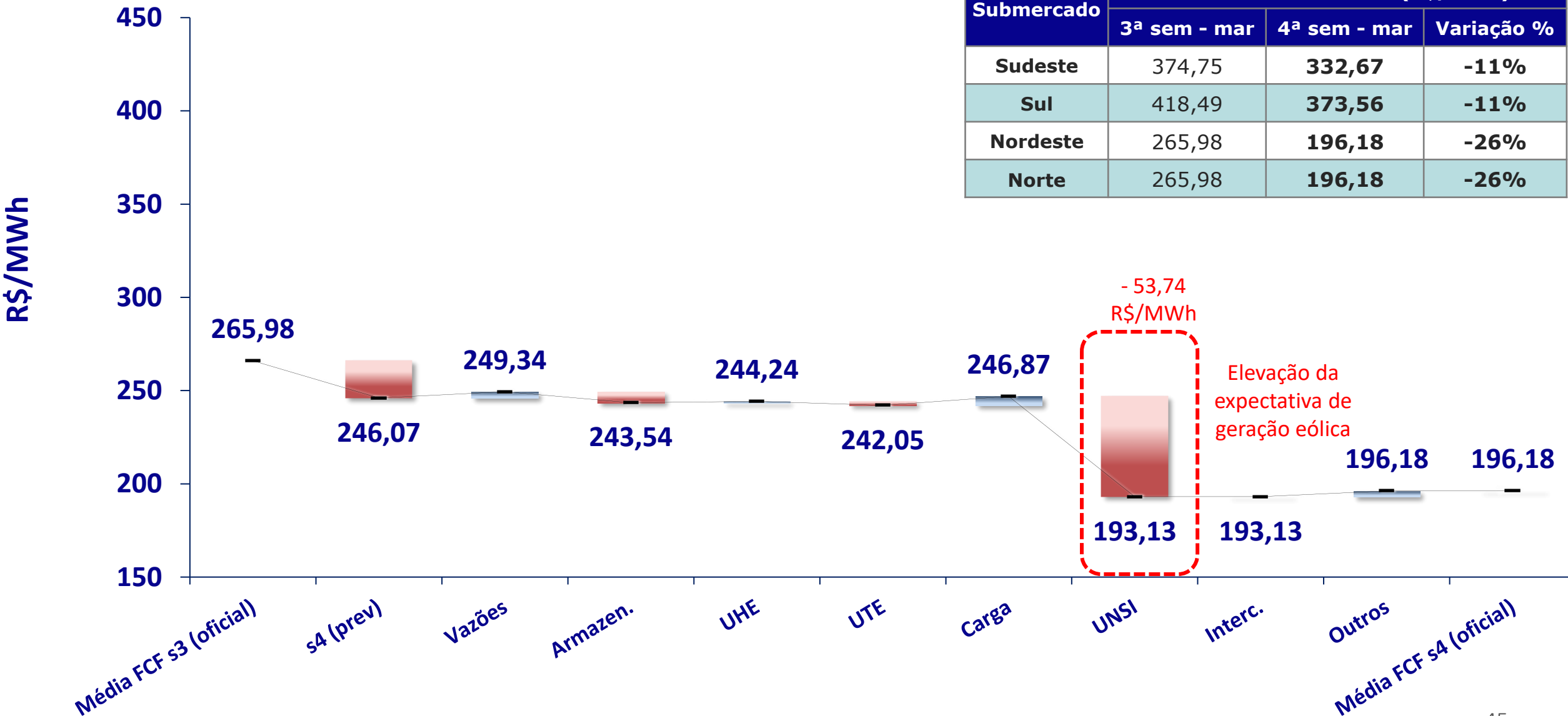


decomposição do CMO - Sul



Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	3ª sem - mar	4ª sem - mar	Variação %
Sudeste	374,75	332,67	-11%
Sul	418,49	373,56	-11%
Nordeste	265,98	196,18	-26%
Norte	265,98	196,18	-26%

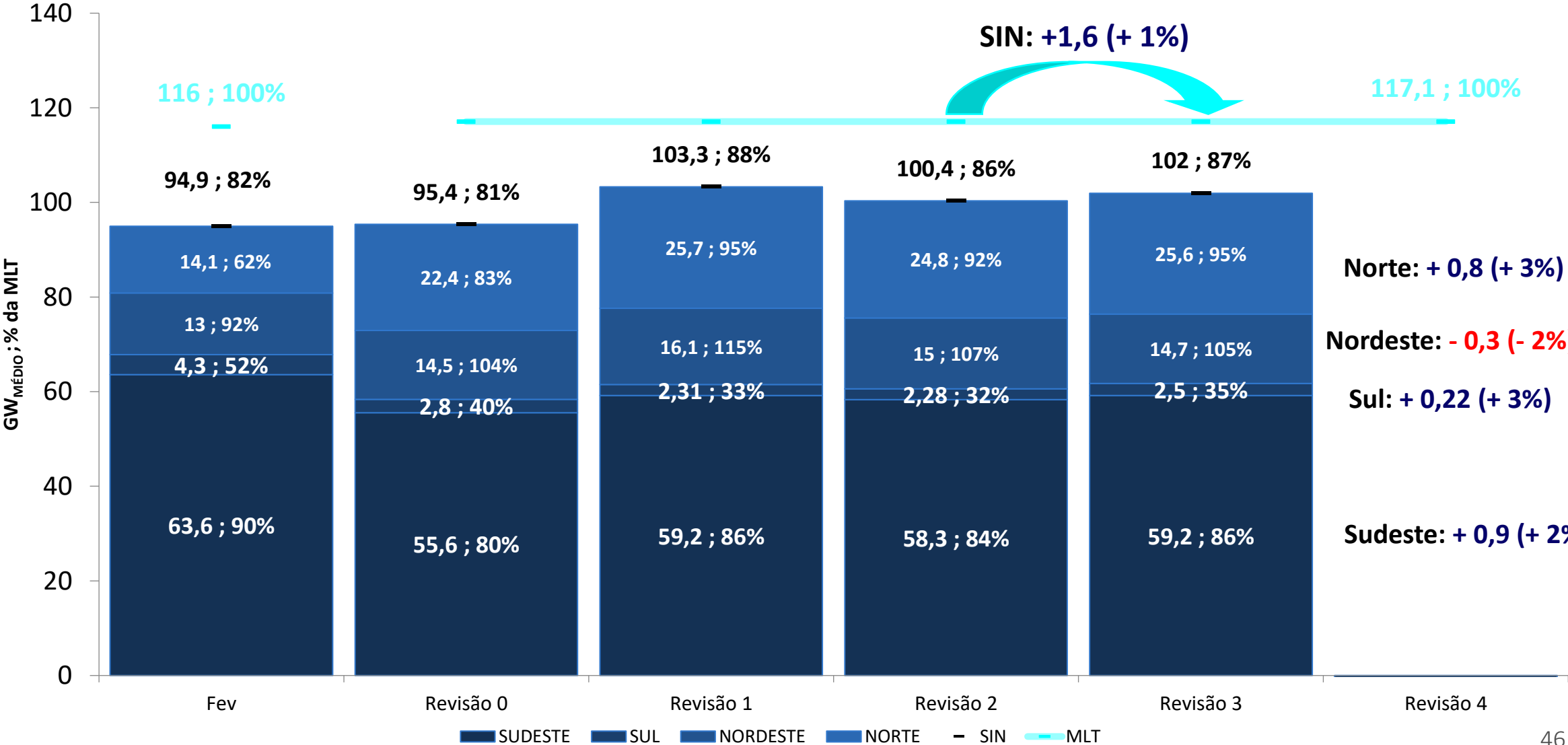
decomposição do CMO - Nordeste e Norte



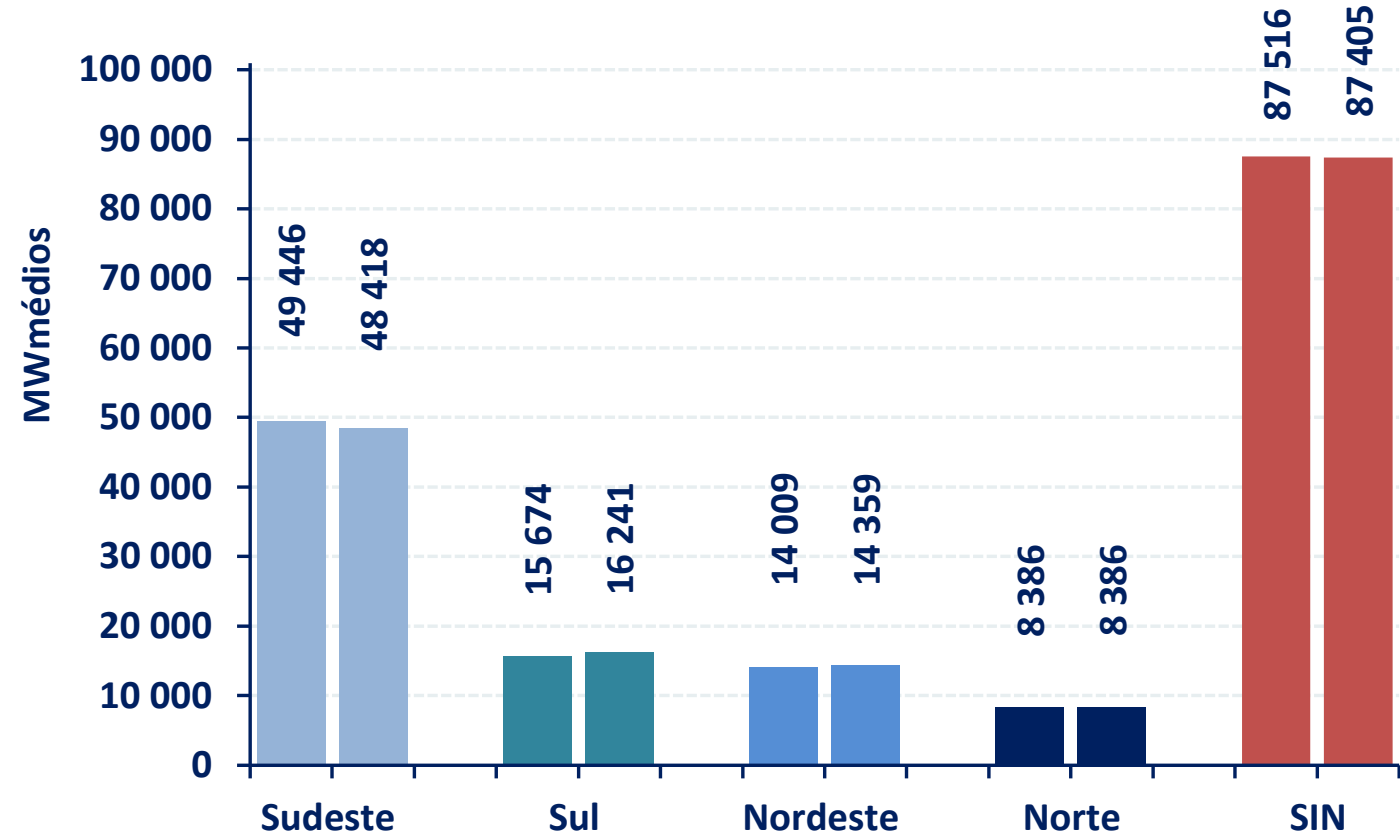
Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	3ª sem - mar	4ª sem - mar	Variação %
Sudeste	374,75	332,67	-11%
Sul	418,49	373,56	-11%
Nordeste	265,98	196,18	-26%
Norte	265,98	196,18	-26%

ENA março de 2026

ENA Mensal - Março/26 (Variação por Revisão)

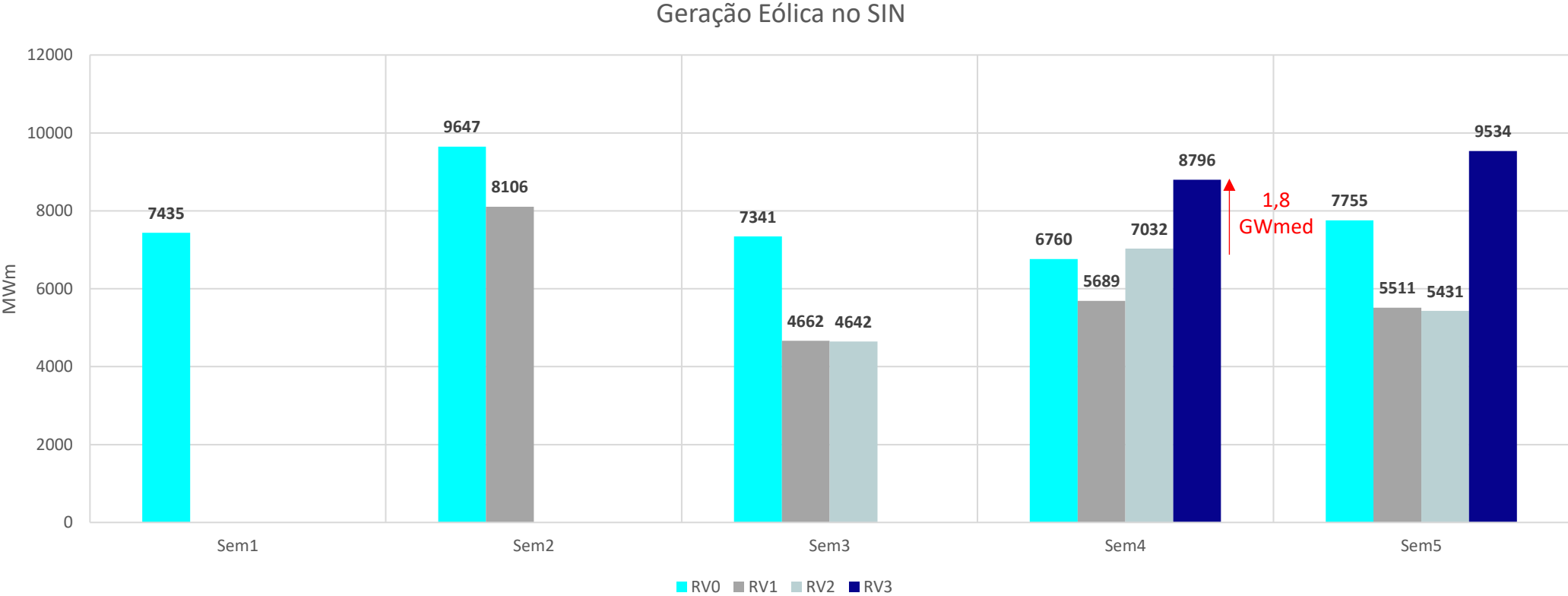


revisão da carga



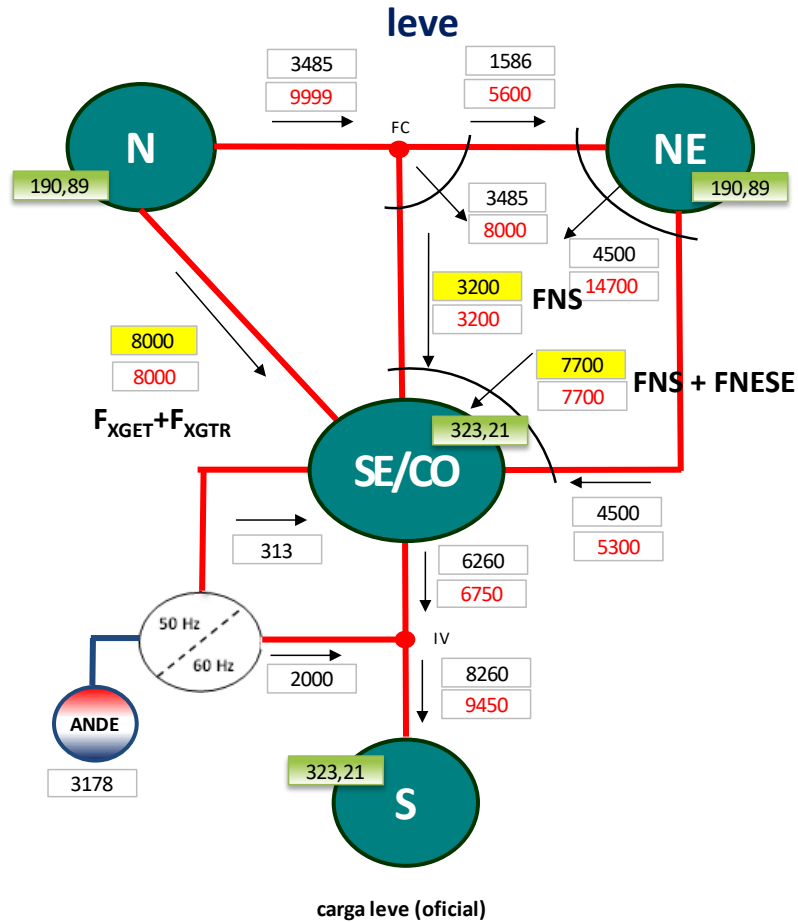
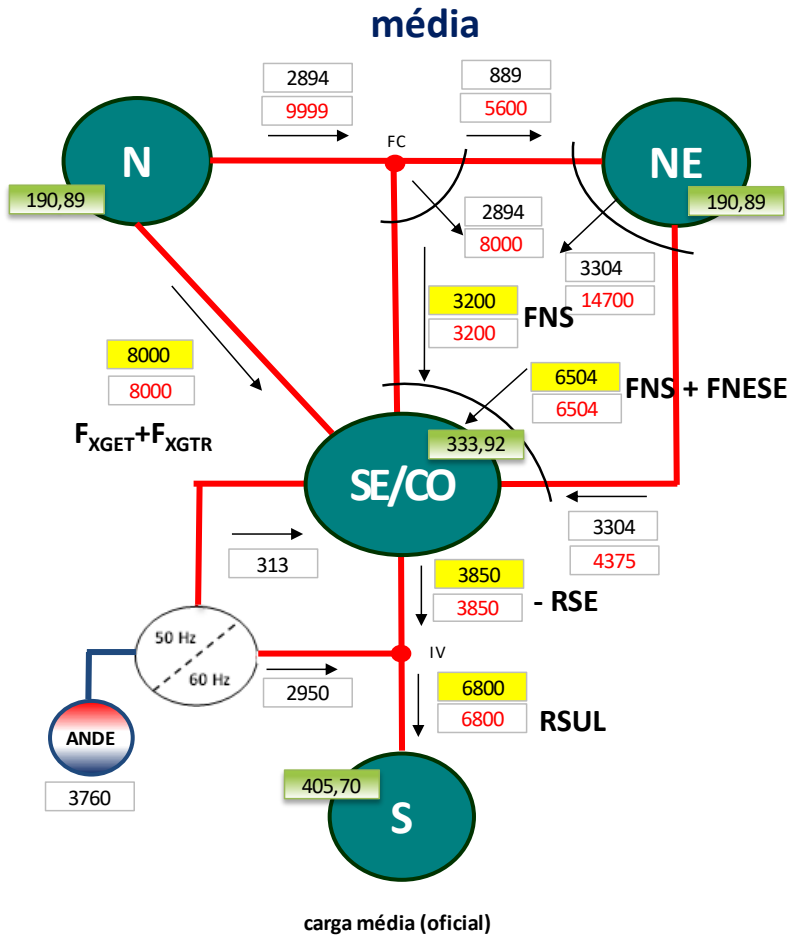
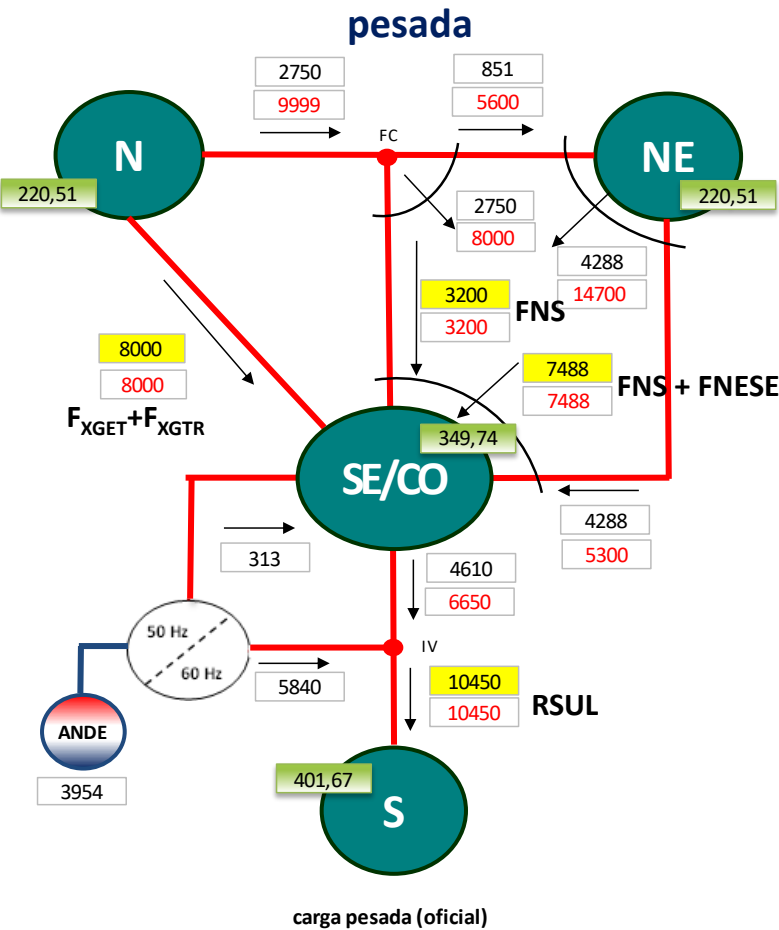
SE/CO	S	NE	N	SIN
-1 028	+567	+350	+0	-111

decomposição do CMO – Geração Eólica



fluxo de intercâmbio

- limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decom para os submercados desacoplaram

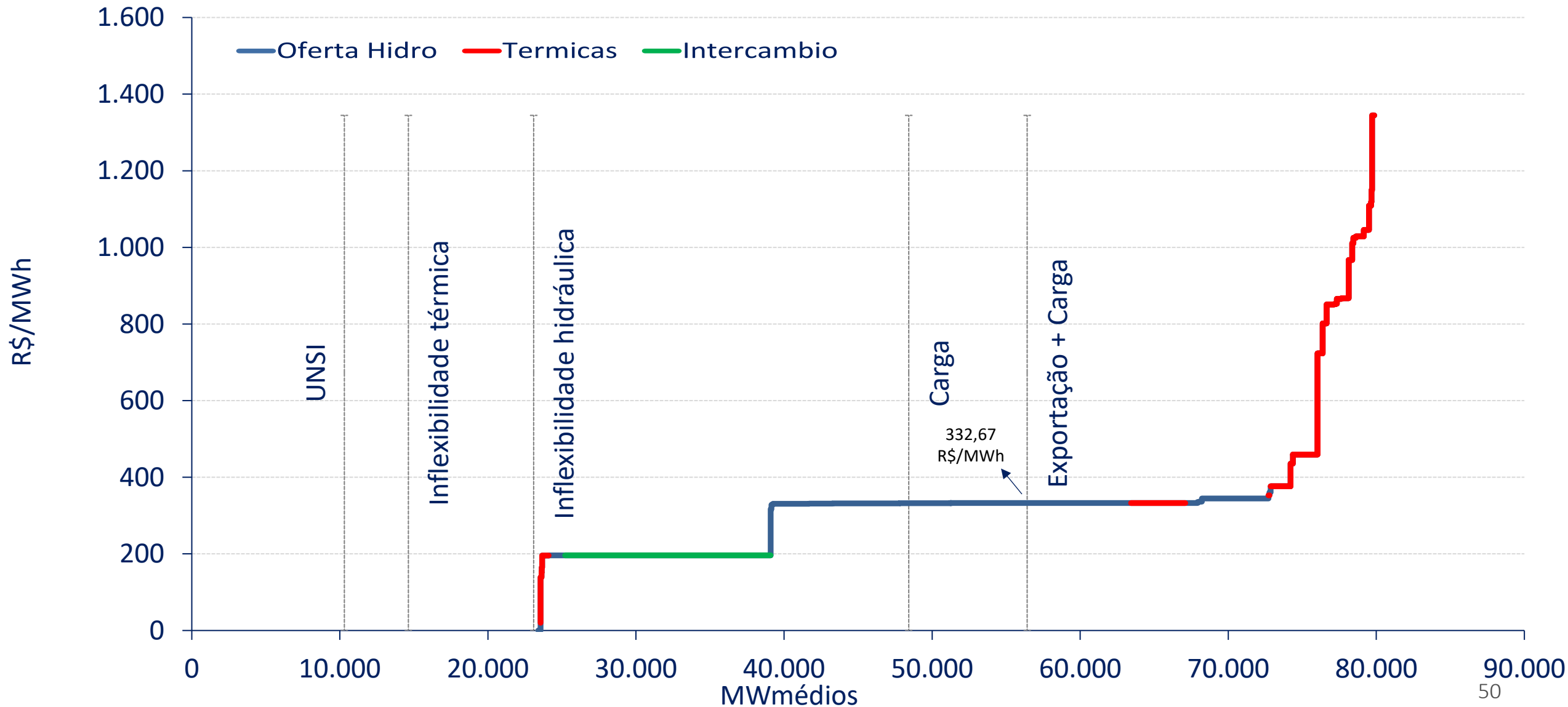


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

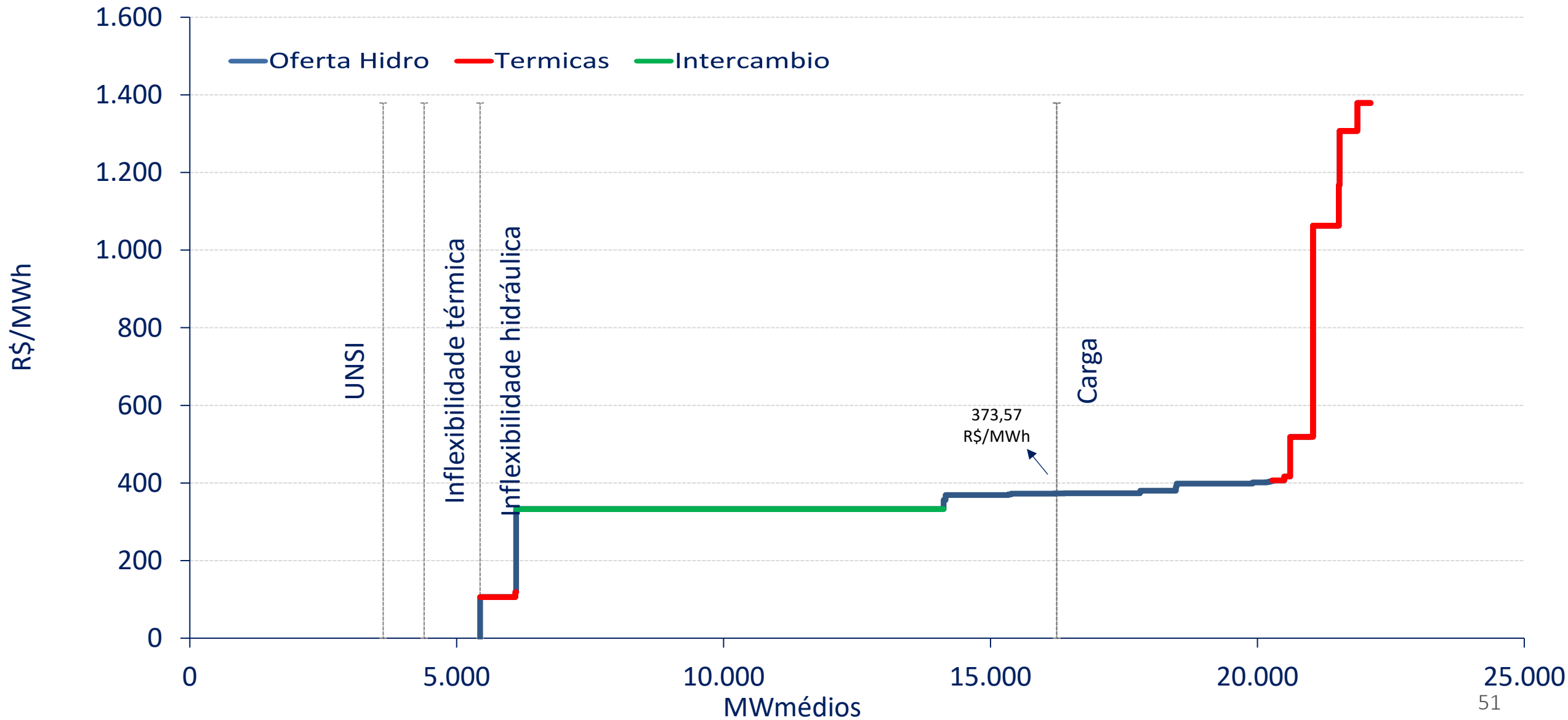
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

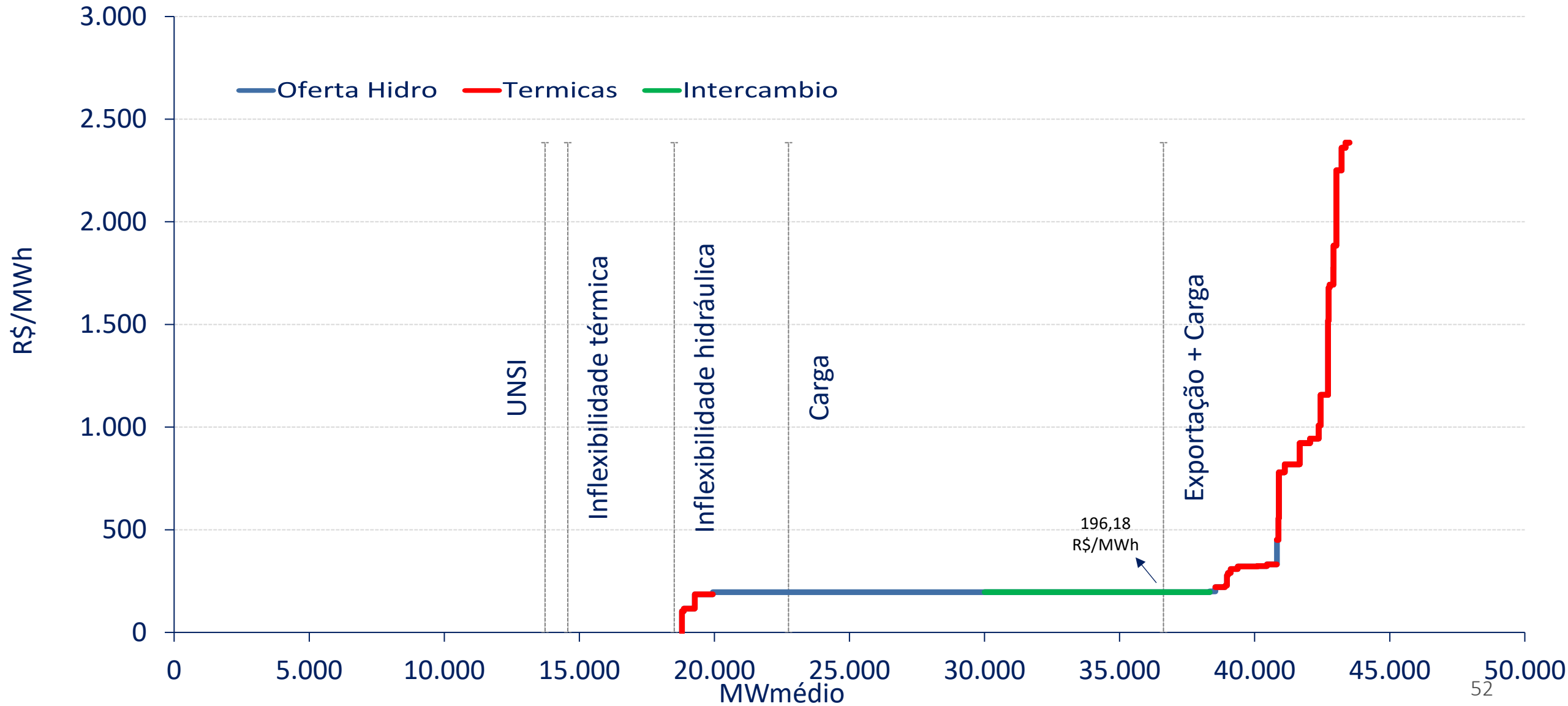
curva oferta vs demanda - Sudeste/Centro-Oeste



curva oferta vs demanda - Sul

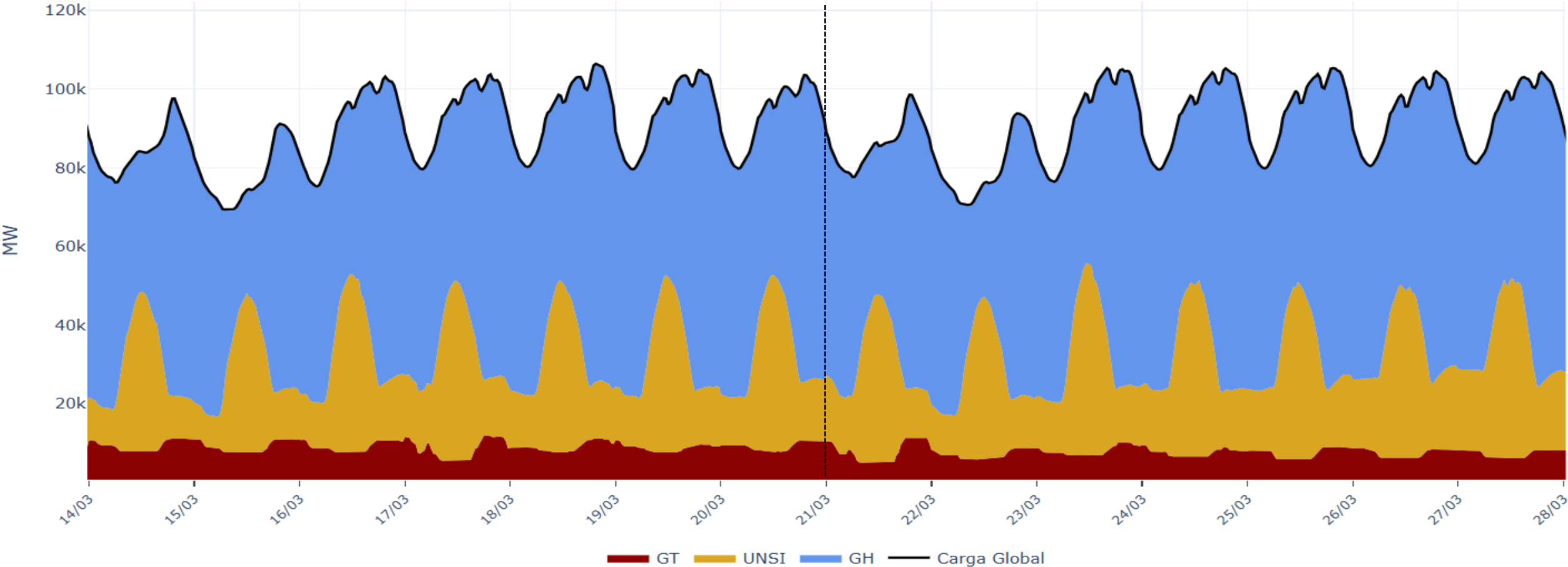


curva oferta vs demanda - Norte e Nordeste



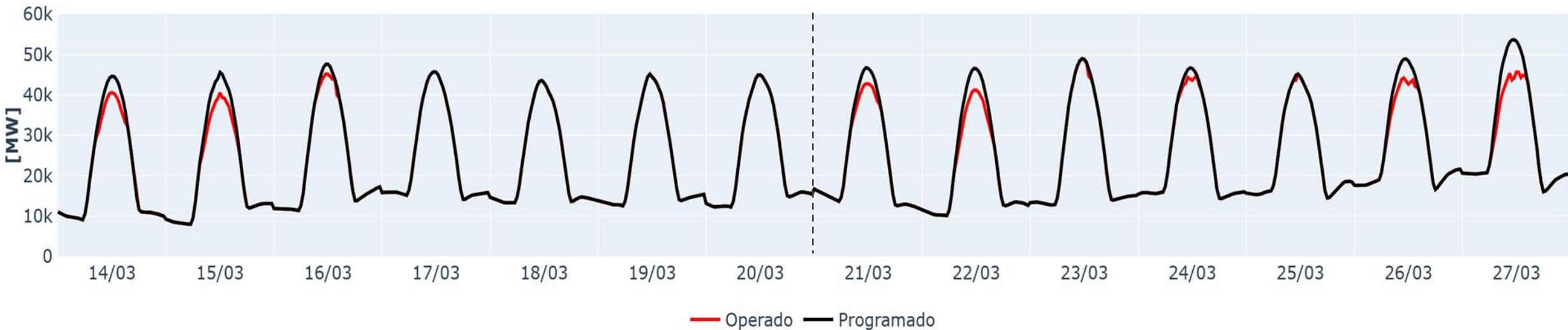
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de março de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
14/03 a 20/03	58.270	4.766	9.058	22.751	90.079	23.497	89.979
	65%	5%	10%	25%	100%		
21/03 a 27/03	58.578	5.157	7.554	24.982	91.113	27.651	91.030
	64%	6%	8%	27%	100%		

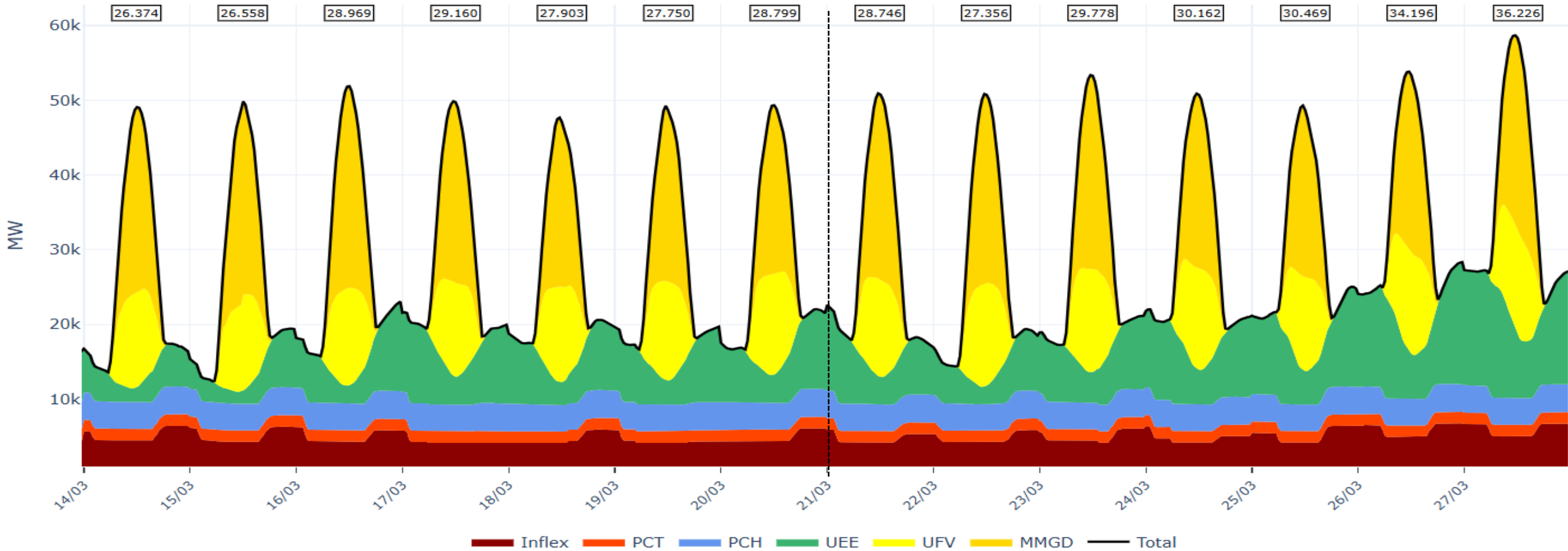
UNSI - Programado x Operado



UNSI - Diferença

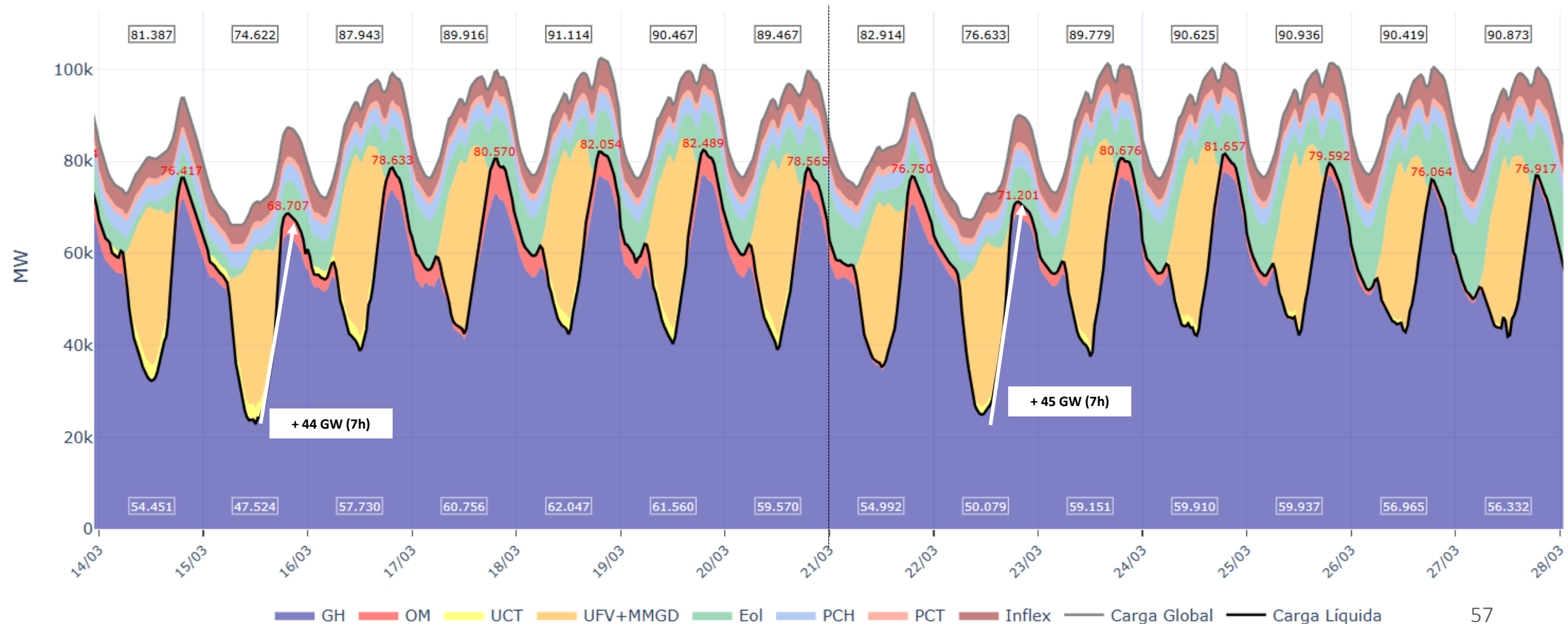


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
14/03 a 20/03	3.642	1.528	4.625	6.129	7.241	4.766	27.931
	13%	5%	17%	22%	26%	17%	
21/03 a 27/03	3.642	1.528	4.819	8.629	7.216	5.157	30.991
	12%	5%	16%	28%	23%	17%	

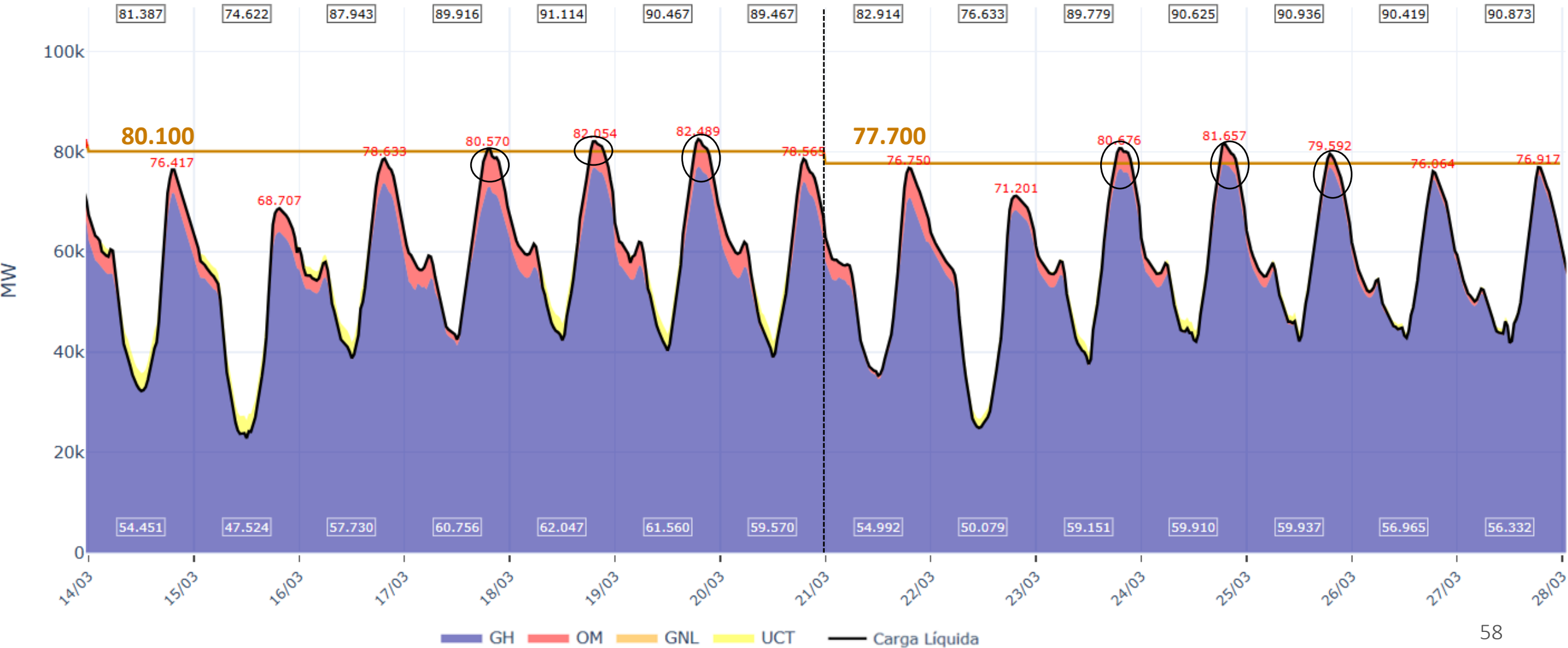
carga líquida



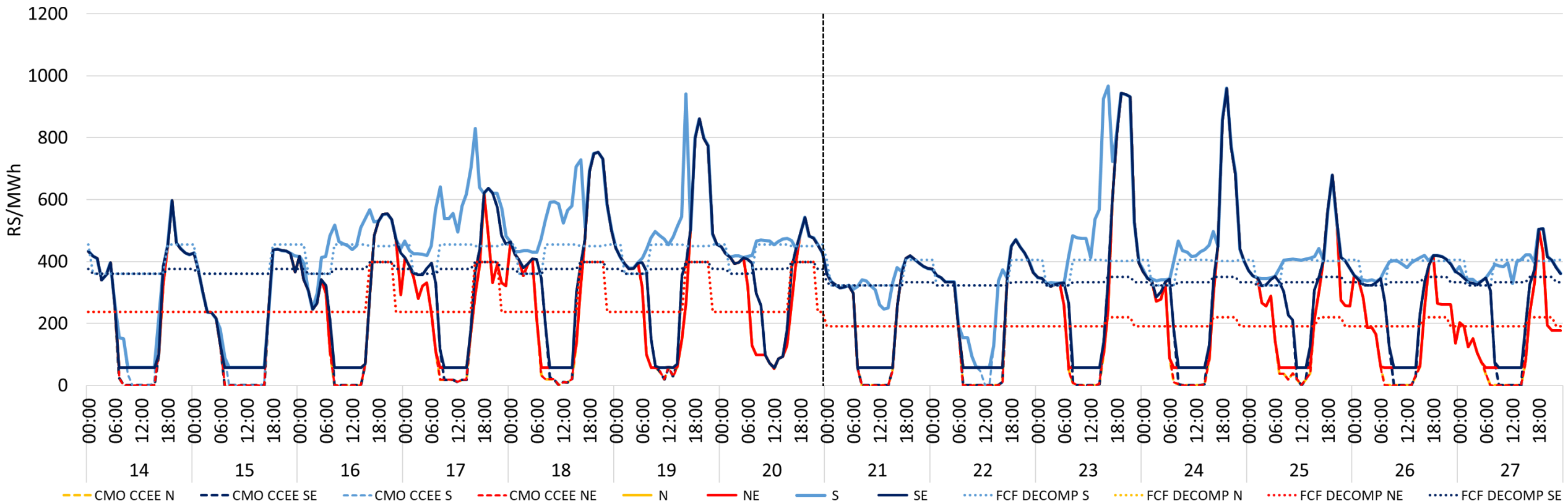
carga líquida

Histórico limiar de carga líquida :

- Fev semana 4: **79,9 GW** (folga: 0 GW)
- Mar semana 1: **83,6 GW** (folga: 5,5 GW)
- Mar semana 2: **81,7 GW** (folga: 0,0 GW)
- Mar semana 3: **80,1 GW** (folga: 0,0 GW)
- Mar semana 4: **77,7 GW** (folga: 0,0 GW)



PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	353,71	288,13	301,76	959,56	57,31
S	396,02	418,44	421,36	966,65	57,31
NE	231,08	249,83	265,03	959,56	57,31
N	231,08	249,83	265,03	959,55	57,31

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

Resolução CNPE nº 01/2024

“Art. 6º A gestão dos dados de entrada da cadeia de modelos computacionais de suporte ao planejamento e programação da operação eletroenergética e de formação de preço no setor de energia elétrica será regulada e fiscalizada pela Aneel.

§ 1º O ONS deverá considerar, na definição da política operativa, a representação mais atualizada possível, *seguindo os prazos estabelecidos nos Procedimentos de Rede*, nos modelos computacionais do Sistema Interligado Nacional - SIN e de suas restrições operativas por meio dos dados de entrada.

§ 2º **Alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido**, conforme regulação da Aneel, **deverão ser comunicadas aos agentes com antecedência não inferior a um *mês operativo* do Programa Mensal de Operação - PMO, considerando definição da regulamentação**, em que serão implementadas para que tenham efeitos na formação de preço de curto prazo.

PMO de Referência	 Data limite
Abril/2026	27/02/2026
Maio/2026	27/03/2026
Junho/2026	24/04/2026
Junho/2026	29/05/2026
Agosto/2026	26/06/2026
Setembro/2026	31/07/2026
Outubro/2026	28/08/2026
Novembro/2026	25/09/2026
Dezembro/2026	30/10/2026

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **restrições de intercâmbio**
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

• PMO – Abril/2026 - Intervenções

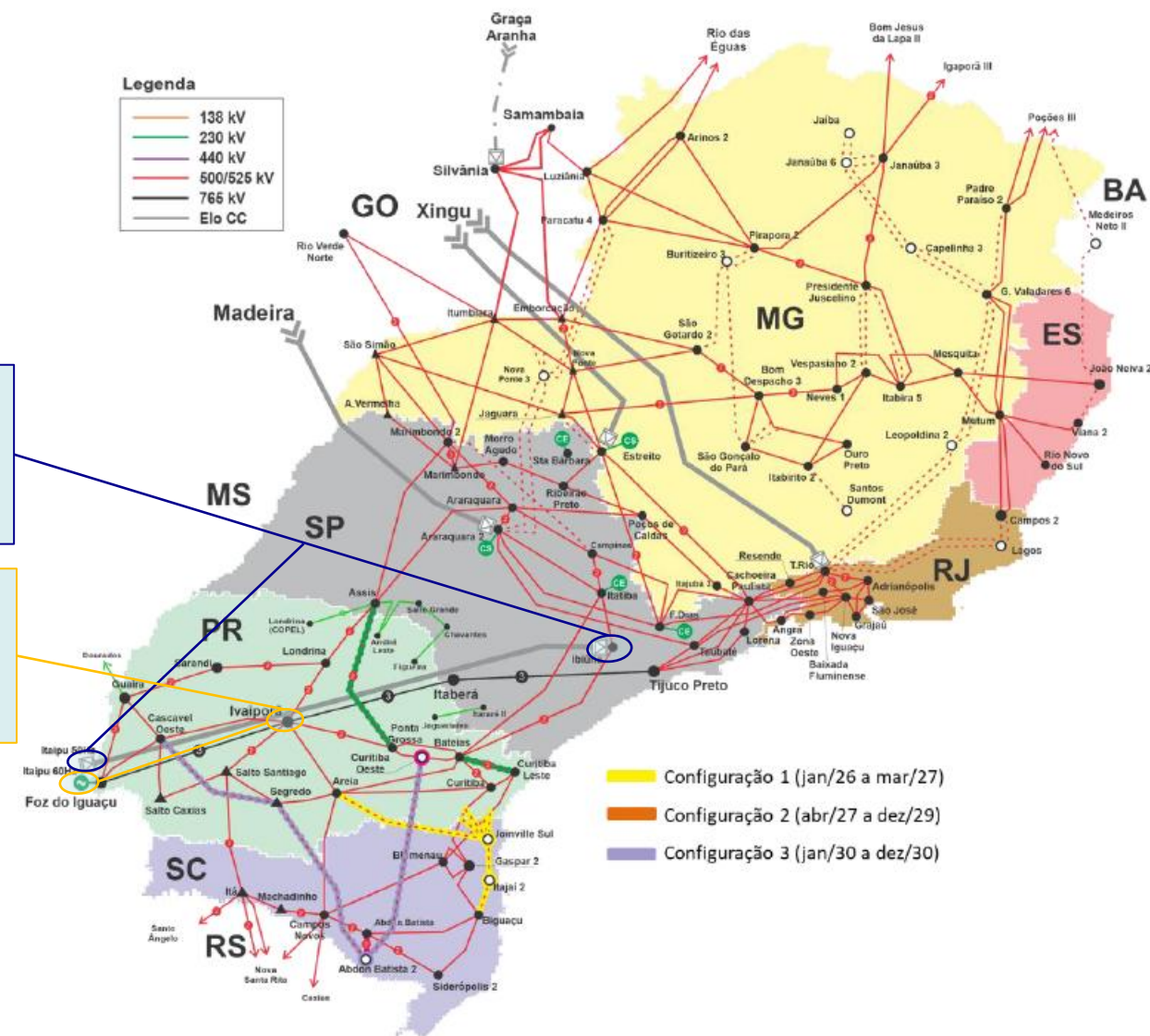
Intervenção nos bipolos 1 e 2 do elo de corrente contínua de Foz do Iguaçu – Ibiúna (SGI 17.654-25):

- Bipolo 1 - Início 22/05/2025 com previsão de retorno para 19/04/2026.
- Bipolo 2 - Início imediatamente após a conclusão do intervenção no Bipolo 1.

Os impactos no fluxo FFZIN (Foz do Iguaçu 50 Hz → Ibiúna).

Intervenção nos BCSs LTs 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã :

- Circuito 1 – SGIs 31.745-25, com previsão de retorno para 29/05/2026
- Os impactos já estão considerados nos limites de RSE e GIPU 60 Hz do Volume 02 do relatório de diretrizes RT-ONS DPL 0006/2026.



REFERÊNCIAS:

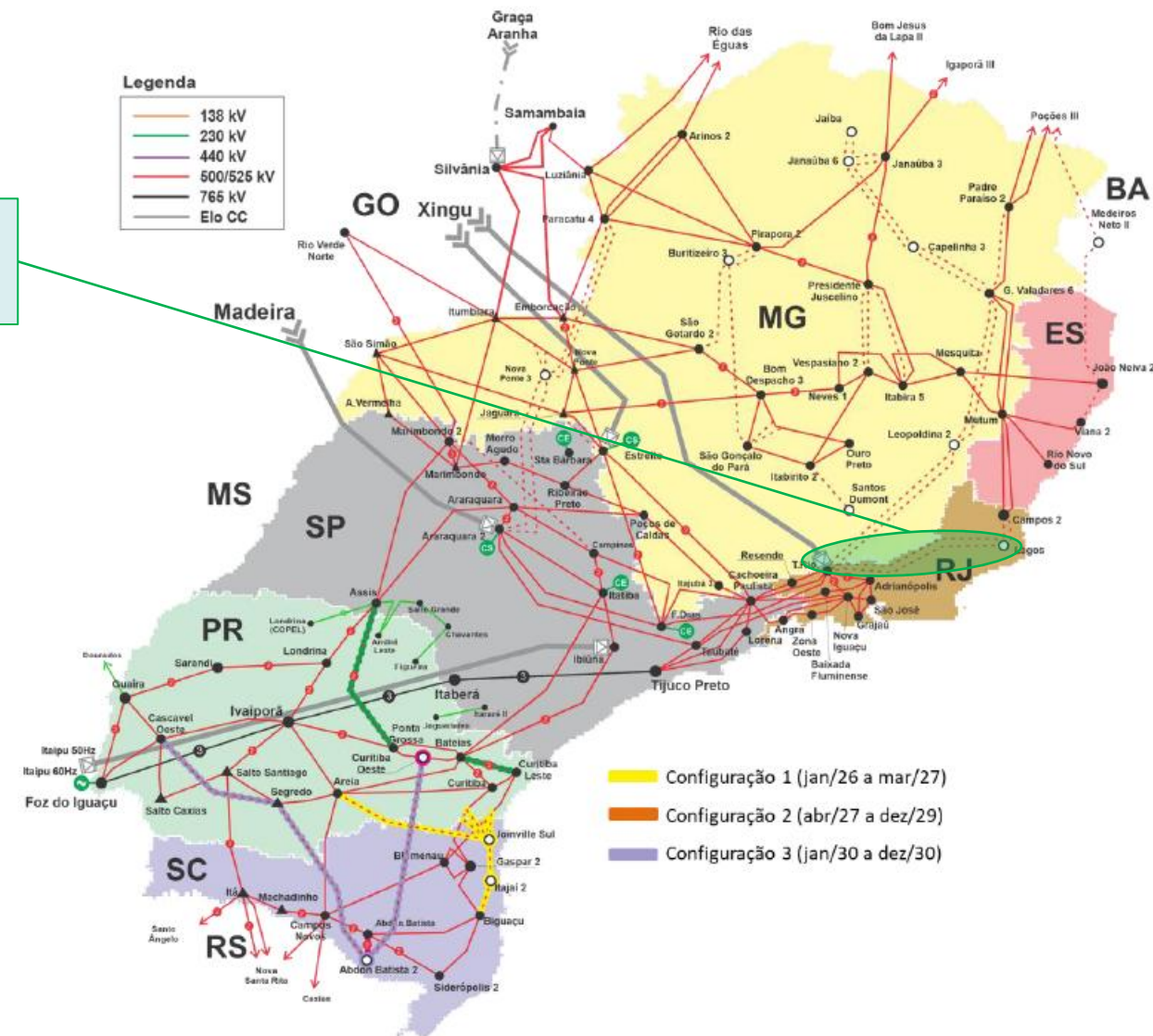
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – ABRIL/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Abril/2026 - Obras



A entrada em operação da LT 500 kV Terminal Rio – Lagos C1 e C2.
O Impacto dessa obra, no limite do RSE, é considerado no segundo mês desse PMO.

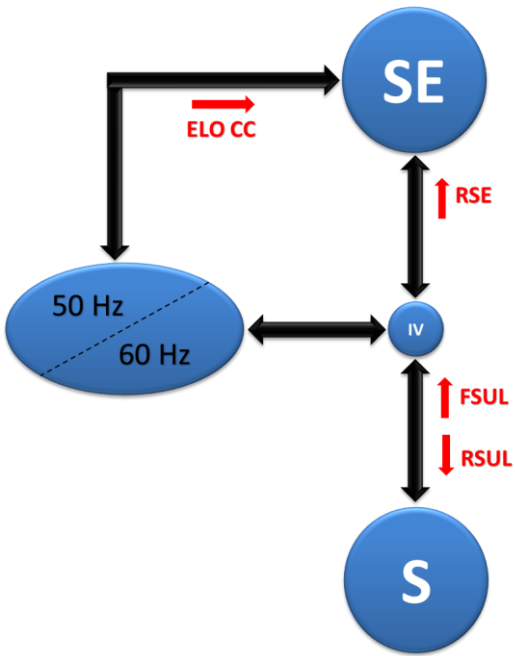


REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – ABRIL/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

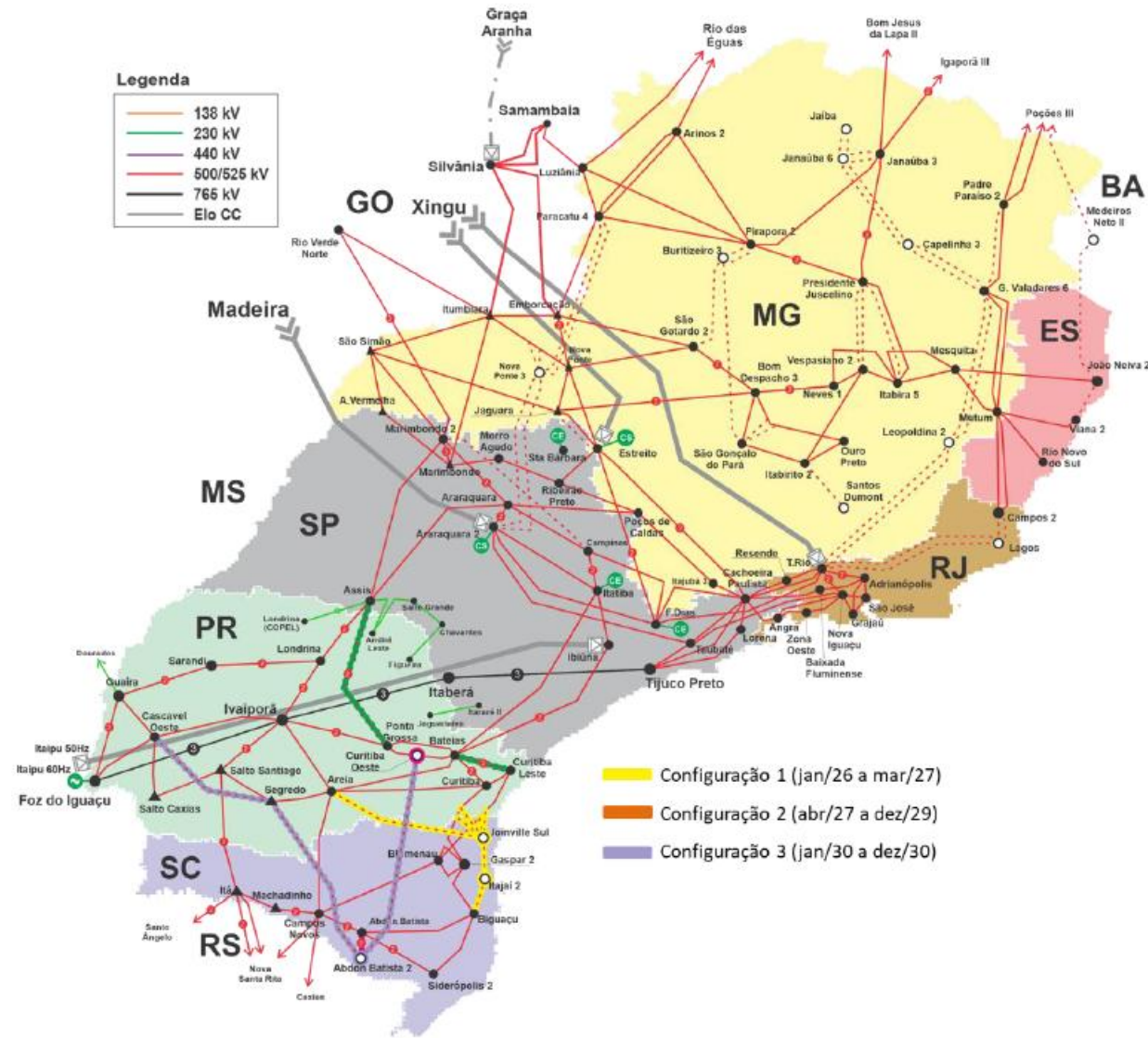
- PMO – Abril/2026 - Limites



Limites com a entrada antecipada da LT 500 kV Terminal Rio – Lagos C1 e C2 no 1º mês.

Limite	abr/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	10.200	10.200	10.880

Limite	abr/26			mai/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	9.420	9.420	10.130	10.200	10.200	10.880
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	8.600
RSUL	12.200	8.550	11.200	12.400	8.750	11.400



REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – ABRIL/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

• PMO – Abril/2026 - Intervenções



Indisponibilidade dos compensadores síncronos de número 1 e 2 da SE 500 kV Janaúba:

- SGI 78.585-25 - Início 17/12/2025 com previsão de retorno para 15/06/2026.
- SGI 67.632-25 - Início 27/10/2025 com previsão de retorno para 30/04/2026.

Impacto no fluxo FNESE – redução de 300 MW (Em função do Bipolo Xingu>1000 MW/ FNXX>1000 MW) no primeiro mês do PMO.

Legenda

- Configuração 0 (atual a fev/26)
- Configuração 1 (mar/26 a dez/26)
- Configuração 2 (jan/27 a mai/27)
- Configuração 3 (jul/27 a jun/29)
- Configuração 4 (jul/29 a jun/30)
- Configuração 5 (jul/30 a dez/30)

500/525 kV
800 kV

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – ABRIL/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

• PMO – Abril/2026 - Obras



LTs 500 kV Janaúba 6 – Capelinha 3 – Governador Valadares 6 C1 e C2.

- Os testes de energização foram concluídos, porém, as obras ainda não entraram em operação comercial em função do aumento de risco de sobrecarga em condição normal de operação na transformação 500/345 kV da SE Rio Novo do Sul.
- Essa obra de transmissão reduz o impacto do condicionante associado à geração UFV centralizada de Minas Gerais nos limites de FNESE e FNS+FNESE.

O Impacto dessa obra é considerado no segundo mês desse PMO.



Entrada em operação no dia 22/02/2026 da LT 500 kV Medeiros Neto II – João Neiva 2 C1.

Os Impactos da entrada em conjunto destas linhas nos limites do FNESE, FNS+FNESE e EXPNE **são considerados no segundo mês desse PMO.**

Legenda

- Configuração 0 (atual a fev/26)
- Configuração 1 (mar/26 a dez/26)
- Configuração 2 (jan/27 a mai/27)
- Configuração 3 (jul/27 a jun/29)
- Configuração 4 (jul/29 a jun/30)
- Configuração 5 (jul/30 a dez/30)

500/525 kV
800 kV

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – ABRIL/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

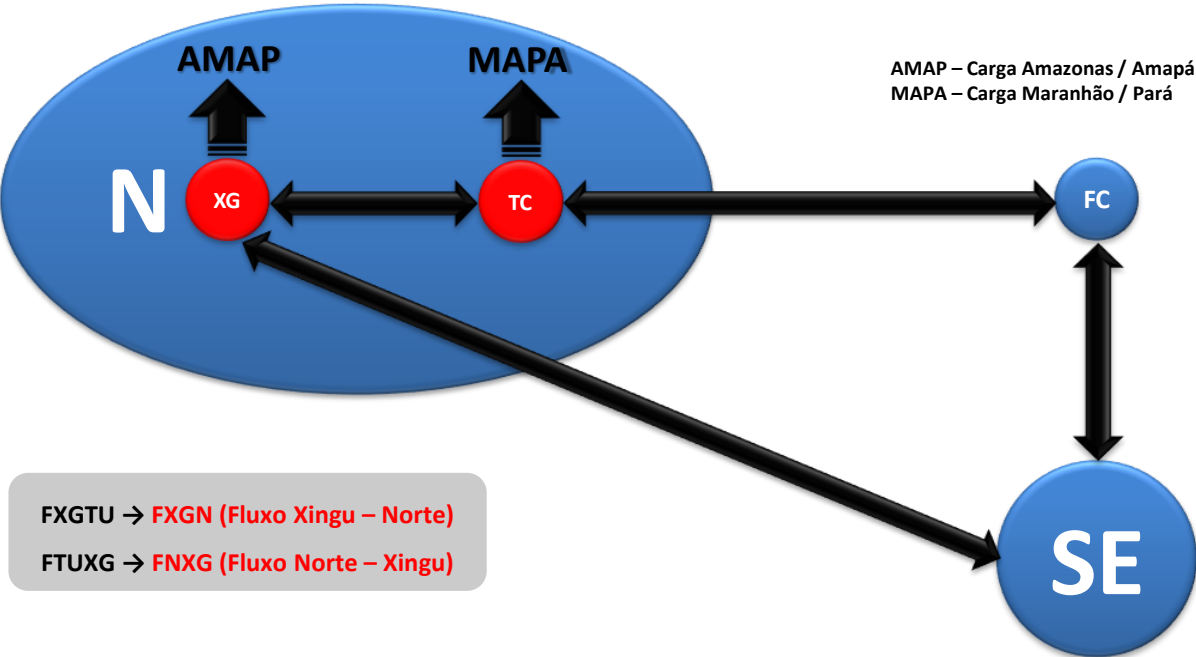
-
- The diagram illustrates the proposed model architecture, showing the flow of information between four main components: Bipolar (left), FC (top center), NE (right), and SE (bottom center). The connections are as follows:
- Bipolar to FC:** A thick black arrow labeled **EXPN** (red text).
 - FC to NE:** A thick black arrow labeled **FNNE** (red text).
 - NE to FC:** A thick black arrow labeled **FNEN** (red text).
 - FC to SE:** A thick black arrow labeled **FNS** (red text).
 - SE to FC:** A thick black arrow labeled **FNS** (red text).
 - SE to NE:** A thick black arrow labeled **FSENE** (red text).
 - NE to SE:** A thick black arrow labeled **FNENE** (red text).
 - NE to SE (dashed green arrow):** A dashed green arrow labeled **EXPNE** (green text).
 - SE to NE (dashed green arrow):** A dashed green arrow labeled **RNE** (green text).

Limite	abr/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNESE	6.400	5.722	6.400
FNS	4.500	4.300	4.500
FNS+FNESE	10.000	7.358	10.000
EXPNE	16.200	16.200	16.200

Configuração 0 (atual a fev/26)
Configuração 1 (mar/26 a dez/26)
Configuração 2 (jan/27 a mai/27)
Configuração 3 (jul/27 a jun/29)
Configuração 4 (jul/29 a jun/30)
Configuração 5 (jul/30 a dez/30)

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – ABRIL/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

Representação DECOMP



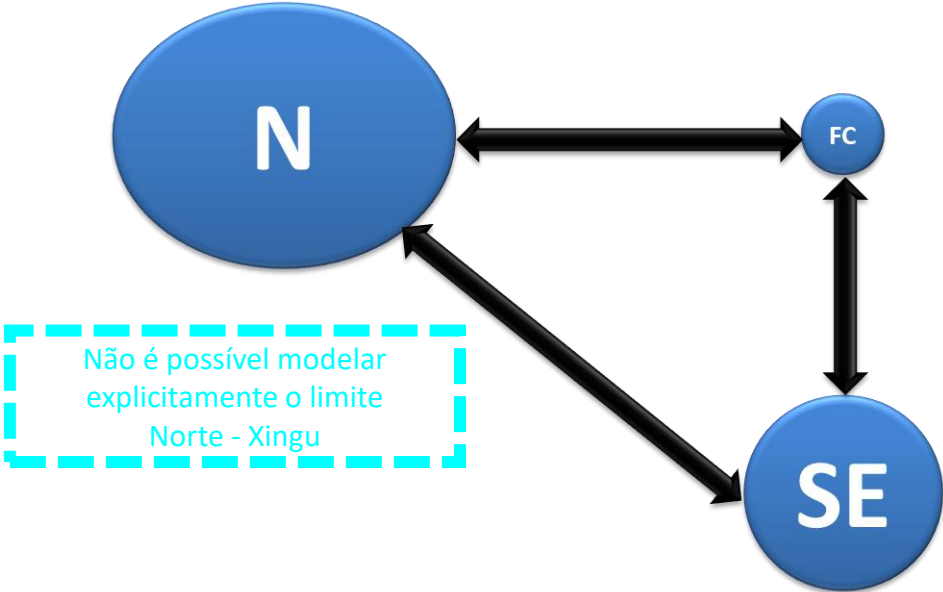
AMAP – Carga Amazonas / Amapá
MAPA – Carga Maranhão / Pará

FXGTU → FXGN (Fluxo Xingu – Norte)
FTUXG → FNXG (Fluxo Norte – Xingu)

LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	abr/26			mai/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	4.000	4.000	4.000	2.000	4.000	2.000
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	abr/26			mai/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	4.000	4.000	4.000	2.000	4.000	2.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	15 x 500	10 x 500	12 x 500	14 x 500	10 x 500	11 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	7.500

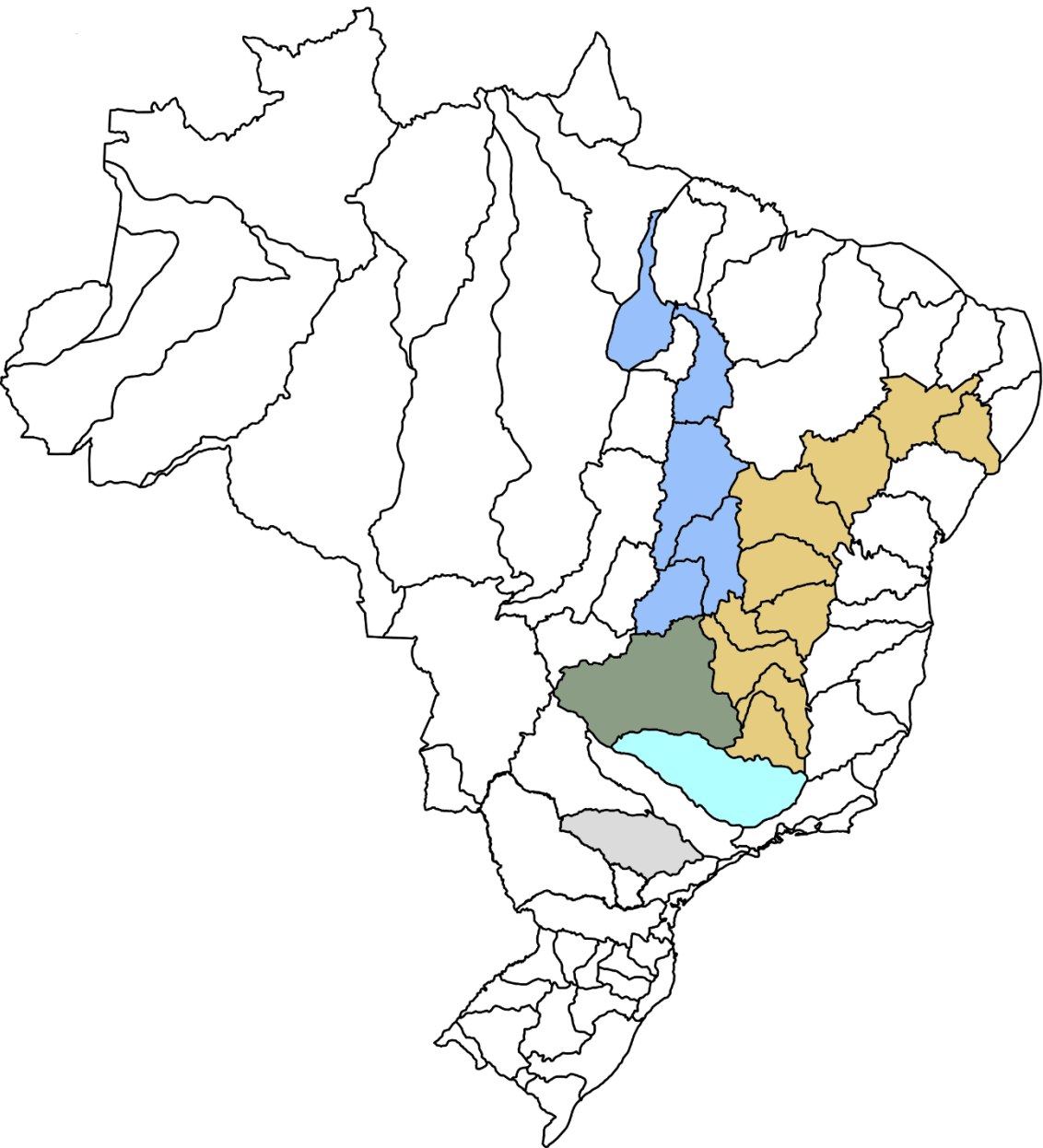
- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

Limite Bipolo Xingu (N-SE) = Previsão de Geração Belo Monte + Lim. Norte - Xingu

REFERÊNCIAS:
➢ LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – ABRIL/2026.
➢ LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

REN 843/2019
Art. 6º § 3º No horizonte comum dos modelos de otimização, os dados e informações considerados deverão estar compatíveis.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - **diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos**
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

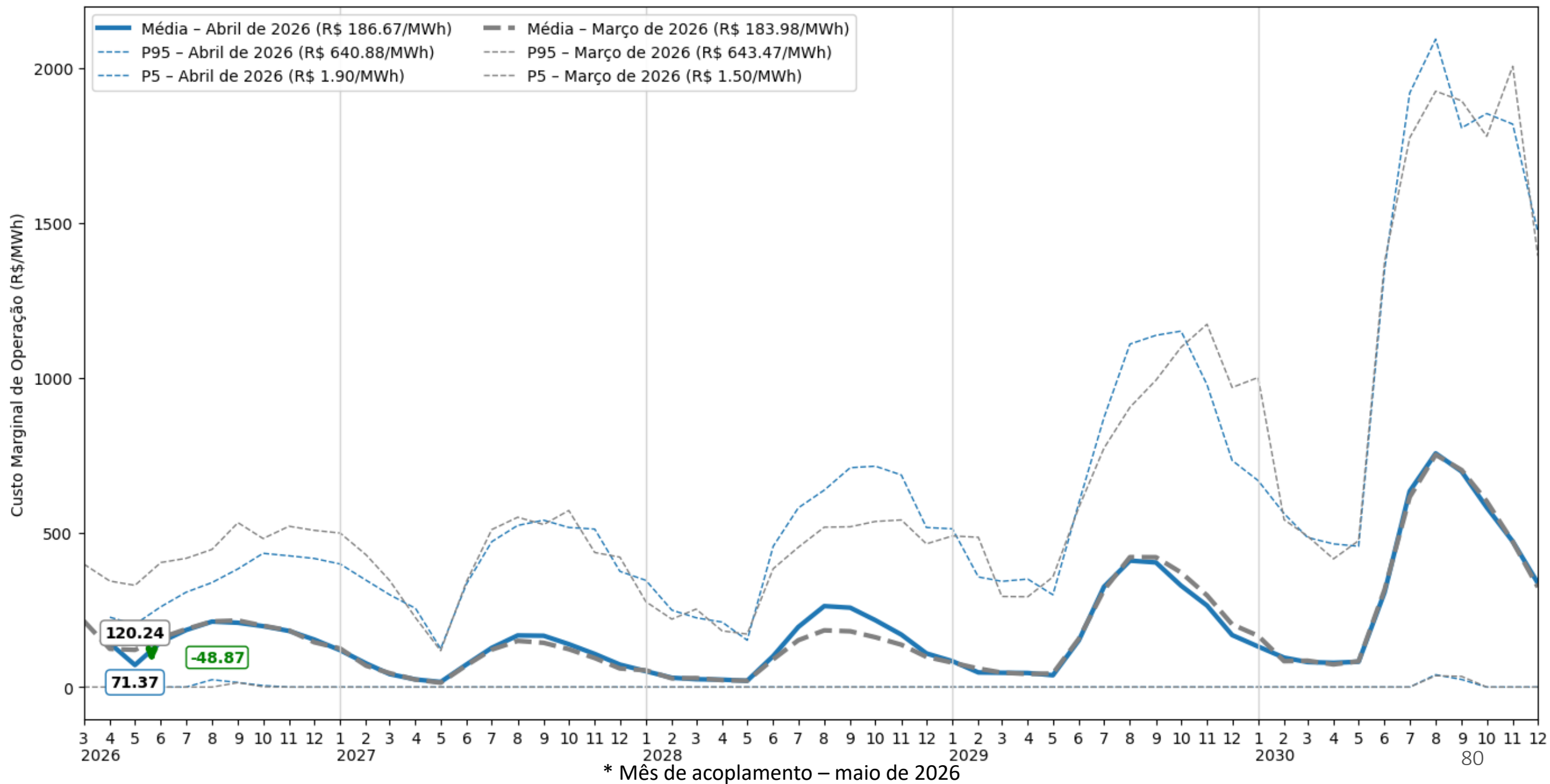


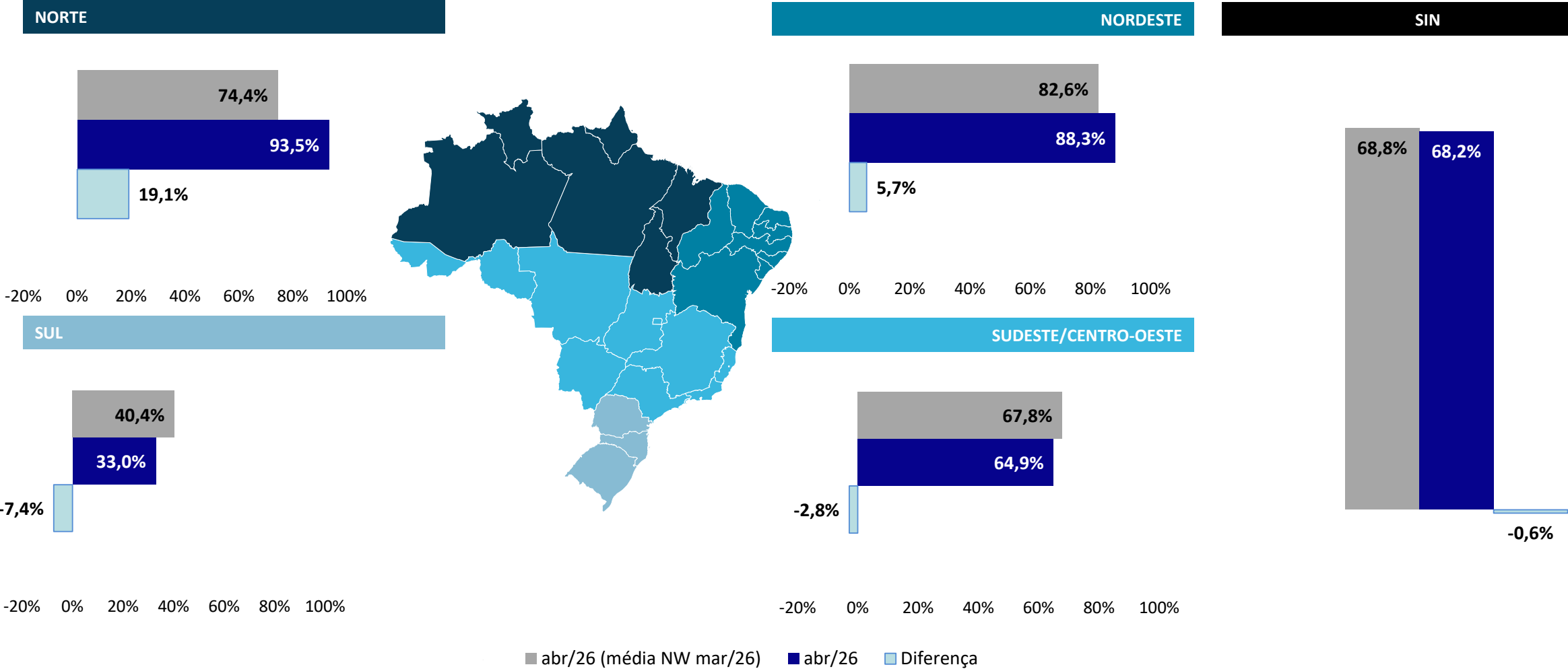
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação	
		Abr/2026	Mai/2026
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal
	Sobradinho	Normal	Normal
	Itaparica	-	-
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-
	Xingó	-	-
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal
132/2022 (Paranapanema)	Jurumirim	Normal	Normal
	Chavantes	Normal	Normal
	Capivara	Normal	Normal
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal
	M. Moraes	Normal	Normal
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal
	Itumbiara	Normal	Normal

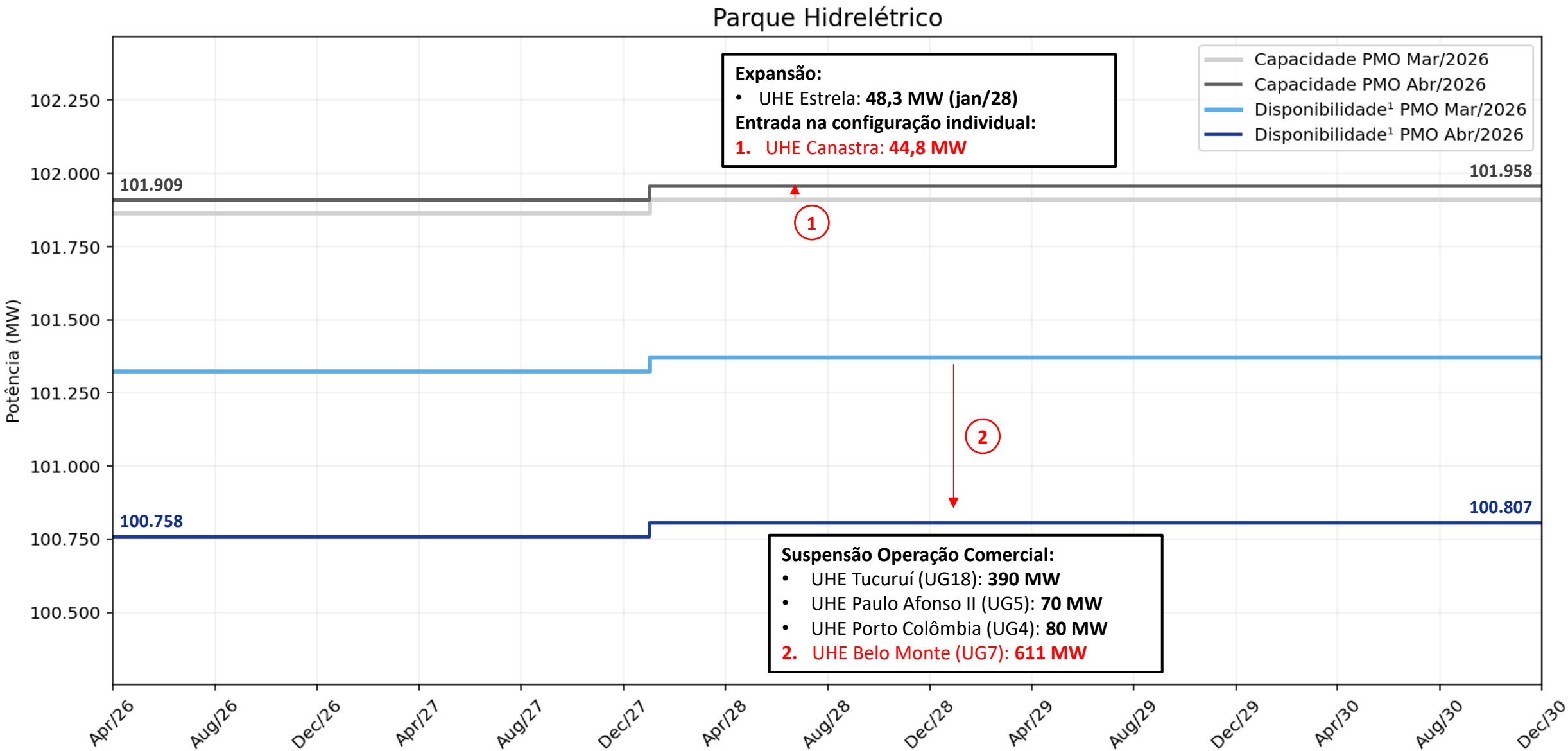
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Abr/2026			Mai/2026			A partir de Jun/26	A partir de Abr/27
		Abr/2026	Mai/2026	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmin
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal	150	-	-	150	-	-	150	150
	Sobradinho	Normal	Normal	800	8.000	-	800	8.000	-	800	800
	Itaparica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Xingó	-	-	1.100	8.000	1.800 (CRCH)	1.100	8.000	1.500 (CRCH)	800	800
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	300	-	-	300	-	-	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)
132/2022 (Paranapanema)	Jurumirim	Normal	Normal	90	-	-	90	-	-	90 (até set/26) 147 (após out/26)	147
	Chavantes	Normal	Normal	85	-	-	85	-	-	85	85
	Capivara	Normal	Normal	276	-	-	276	-	-	276	276
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	131	4.000	-	131	4.000	1.440	131	131
	M. Moraes	Normal	Normal	149	4.400	-	149	4.400	-	149	149
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal	48	5.000	-	48	5.000	972	48	48
	Itumbiara	Normal	Normal	70	7.000	-	70	7.000	2.928	70	70

Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Jun/2026
		Abr/2026	Mai/2026			Abr/2026	Mai/2026	
2.081/2017 (São Francisco)	Sobradinho	Normal	Normal	Itaparica	30 %	Sim	Sim	Não
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	Marimbondo	15 %	Sim	Sim	Não
				Água Vermelha	15 %	Sim	Sim	Não
194/2024 (Paranaíba)	Itumbiara	Normal	Normal	São Simão	15 %	Sim	Sim	Não

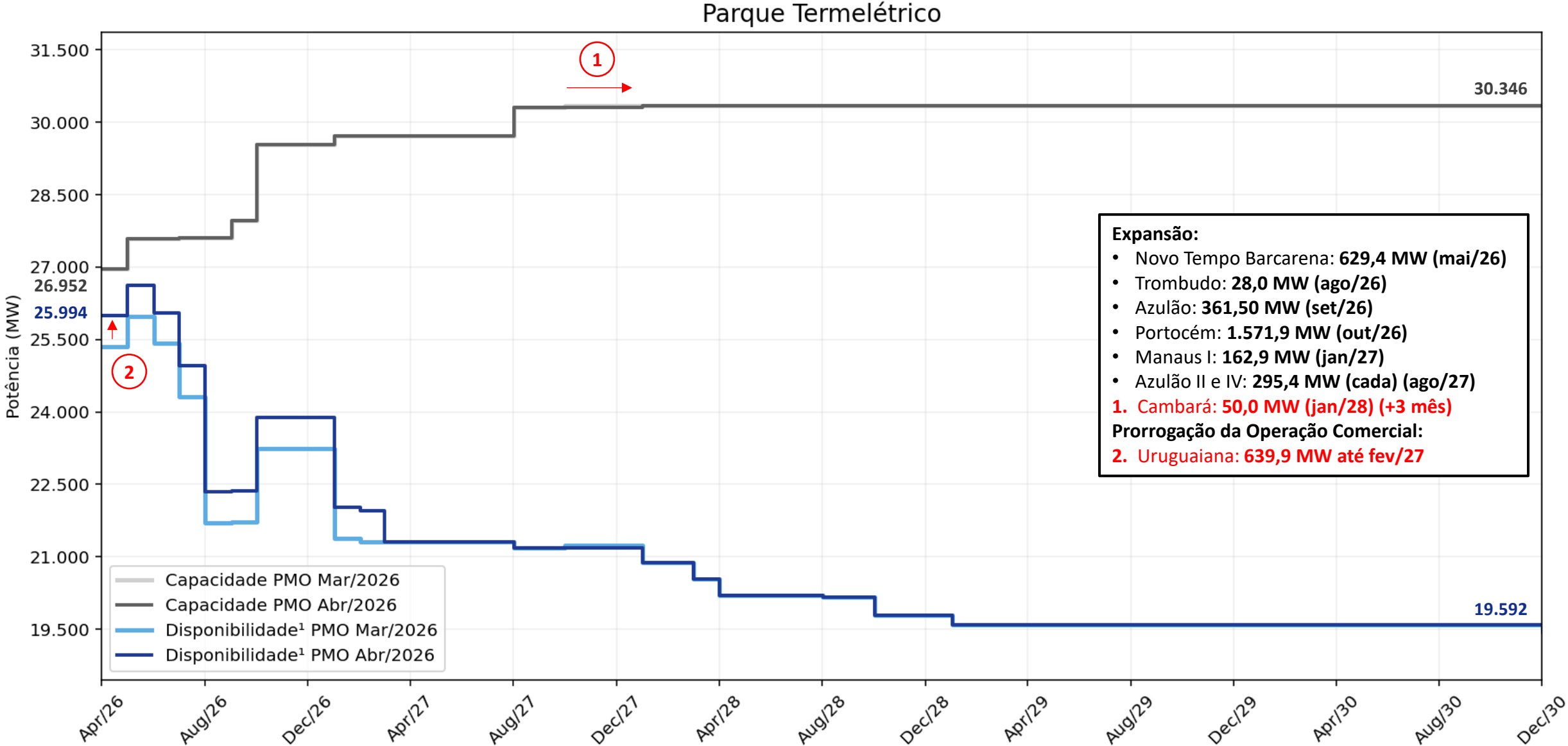
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - **newave**
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**







¹ A disponibilidade apresentada desconsidera dados de manutenção declarados pelos agentes.

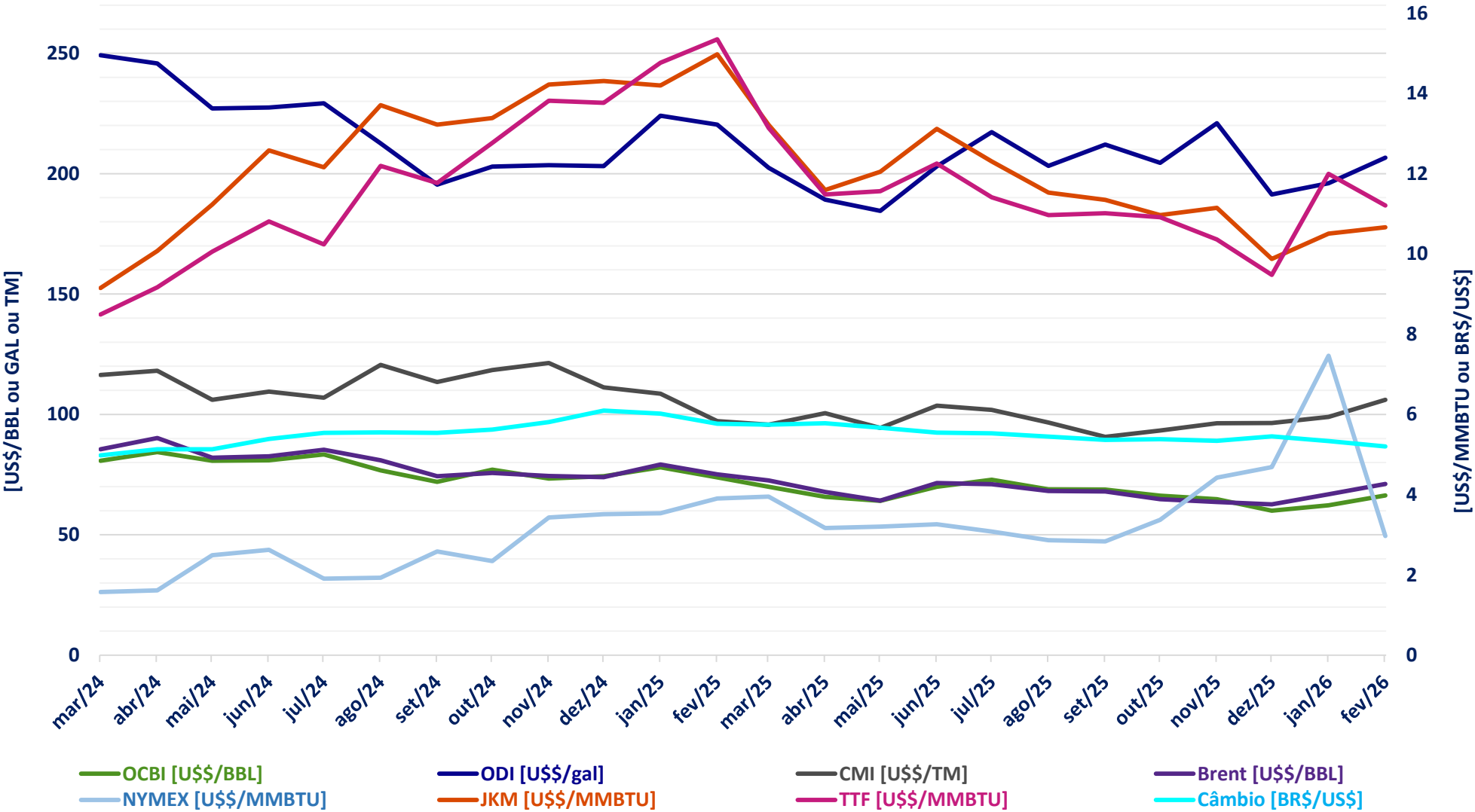


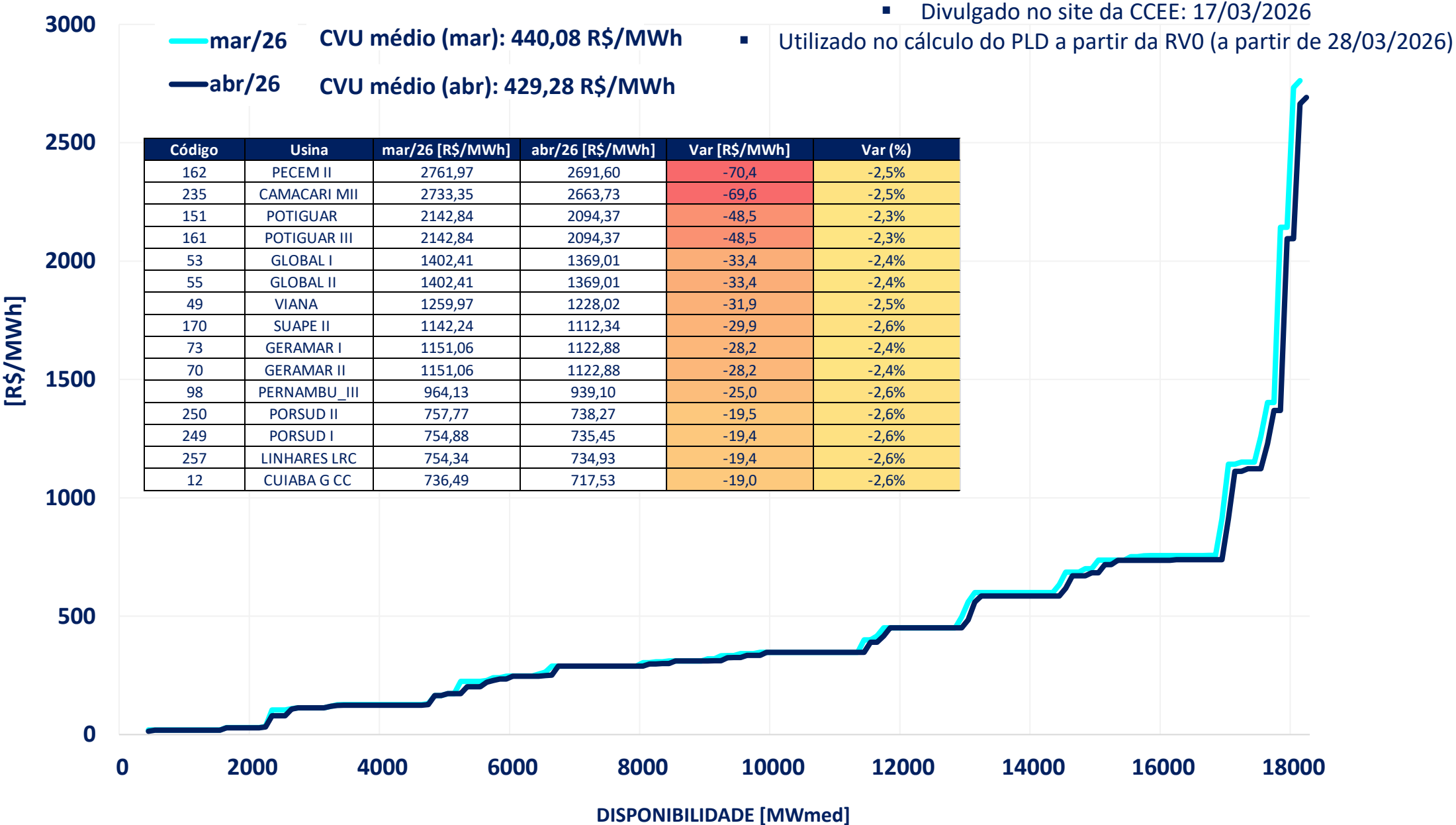
¹ A disponibilidade apresentada desconsidera dados de manutenção declarados pelos agentes.

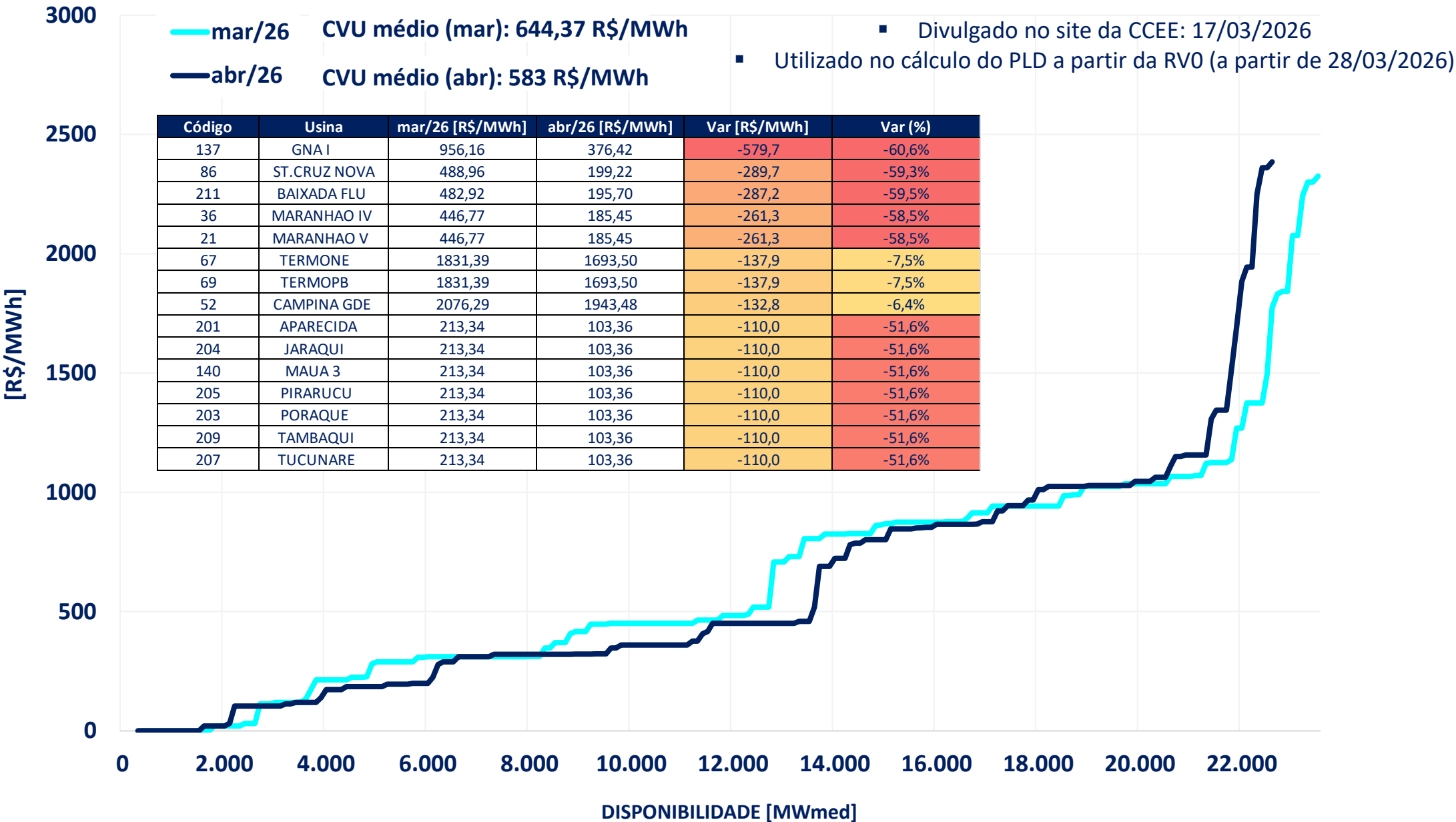
acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - janeiro/fevereiro



Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	6,5%	5,4%	7,2%	6,5%	-60,2%	1,5%	-6,6%	-2,6%





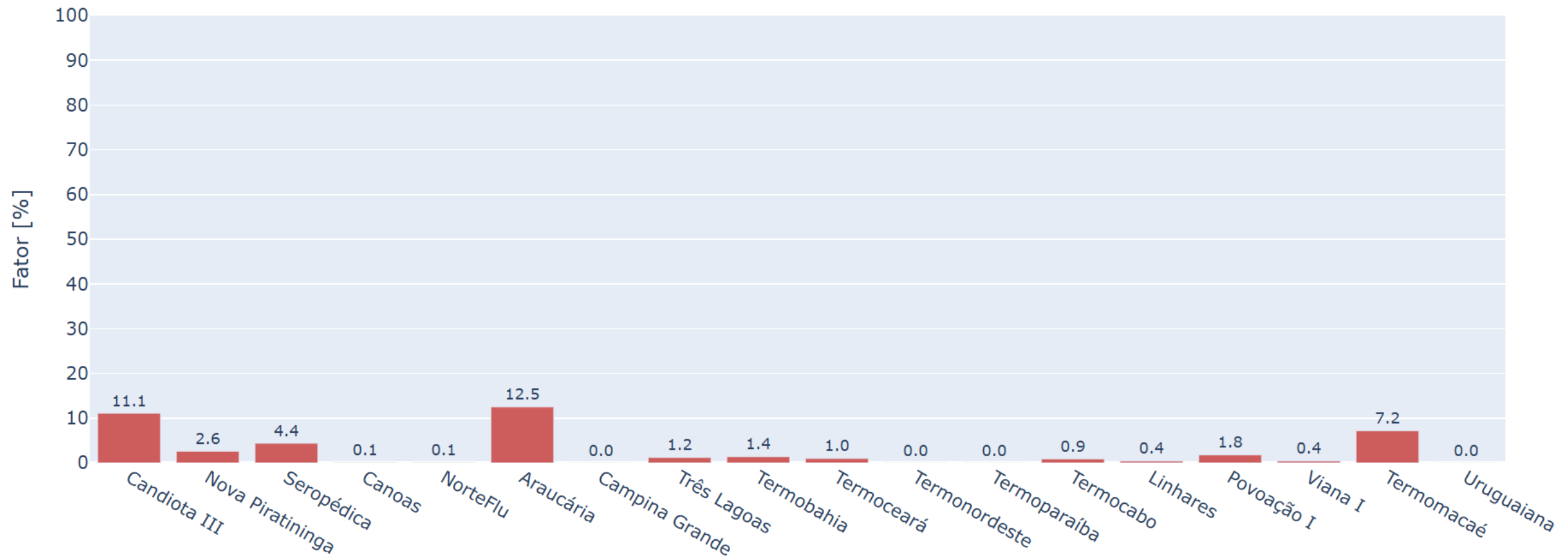


Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.144/2025	574,52	1.008,29	Platts	fev/26	17/07/2025	17/07/2026
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	966,88	1.118,96	Platts	fev/26	02/07/2025	02/07/2026
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.250,68	1.379,03	ANP	jan/26	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.139,64	1.344,53	Platts	fev/26	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	790,85	801,30	Platts	fev/26	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	1.015,49	1.108,96	Platts	fev/26	01/07/2025	01/07/2026
48	Araucária	Gás natural não PPT	238/2026	925,93	1.062,91	Platts	fev/26	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	889,44	1.028,51	Platts	fev/26	02/07/2025	02/07/2026
58	Termo Ceará	Óleo Diesel	2.154/2025	1.944,48	2.250,81	ANP	jan/26	18/07/2025	18/07/2026
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	422,24	518,84	ANP	jan/26	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	973,09	1.943,48	ANP	jan/26	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.016,33	1.693,50	ANP	jan/26	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.016,33	1.693,50	ANP	jan/26	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.094,92	1.519,44	ANP	jan/26	09/09/2025	09/09/2026
15	Linhares	Gás natural não PPT	3.773/2025	759,11	967,04	Platts	fev/26	11/01/2026	11/01/2027
251	Povoação I	Gás natural não PPT	3.770/2025	776,95	1.010,89	Platts	fev/26	11/01/2026	11/01/2027
253	Viana I	Gás natural não PPT	3.769/2025	840,24	1.149,72	Platts	fev/26	01/01/2026	01/01/2027
90	Termomacaré	Gás natural não PPT	3.787/2025	964,77	1.045,61	Platts	fev/26	01/01/2026	01/01/2027
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	414/2026	1.232,86	1.307,12	Platts	fev/26	10/02/2026	10/02/2027

¹OC até 26/02, conforme DSP ANEEL 3.930/2025

“[...] (iii) informar que o CVU acrescido de custos fixos da usina corresponde à soma do CVU mensal com a PCF e que sua adoção deverá observar a vigência e as condições definidas na Portaria Normativa nº 76/GM/MME, de 21 de maio de 2024, do Ministério de Minas e Energia; e (iv) determinar que o CVU e o CVU acrescido de custos fixos, respeitado o item “iii”, deverão ser aplicados a partir da publicação deste Despacho e por um período de 12 meses: (iv.a) pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, para consideração nos processos de Planejamento e Programação da Operação; e (iv.b) pela CCEE, para Contabilização e Liquidação da energia elétrica produzida pela usina no período.”

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



USINA	PRODUTO	COMBUSTÍVEL		PARCELA FIXA	FCONV	PARÂMETROS - GÁS NATURAL					OFERTA DE PREÇO ORIGINAL	DESCONTO DA RECEITA FIXA	OFERTA DE PREÇO FINAL	
		Opção	Produto (OD ou OC)			Região/Estado/Município (OD ou OC)	a	b	c	d				e
Porto do Pecém I	P1	CMI			224,2	46,622607						1183,82	182,03	1001,79
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		721,83	129,86	591,97
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		721,83	144,07	577,76
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		721,83	144,07	577,76
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105,00	286,369						1579,23	0,00	1579,23
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			747,077	513,5111				1,05		1863,15	0,00	1863,15

[PRT MME 117/2025](#) (DOU: 22/09): Altera a [PRT MME 88/2024](#), que estabelece Diretrizes para operação em condição diferenciada de usinas termoeletricas para atendimento de potência no Sistema Interligado Nacional.

Art. 1º A Portaria Normativa MME nº 88, de 31 de outubro de 2024, passa a vigorar com as seguintes alterações:

"Art. 4º § 3º As ofertas deverão ser comparadas **deduzindo** eventual estimativa de pagamento de que trata o art. 9º, a partir de dados disponíveis na CCEE no momento da oferta." (NR)

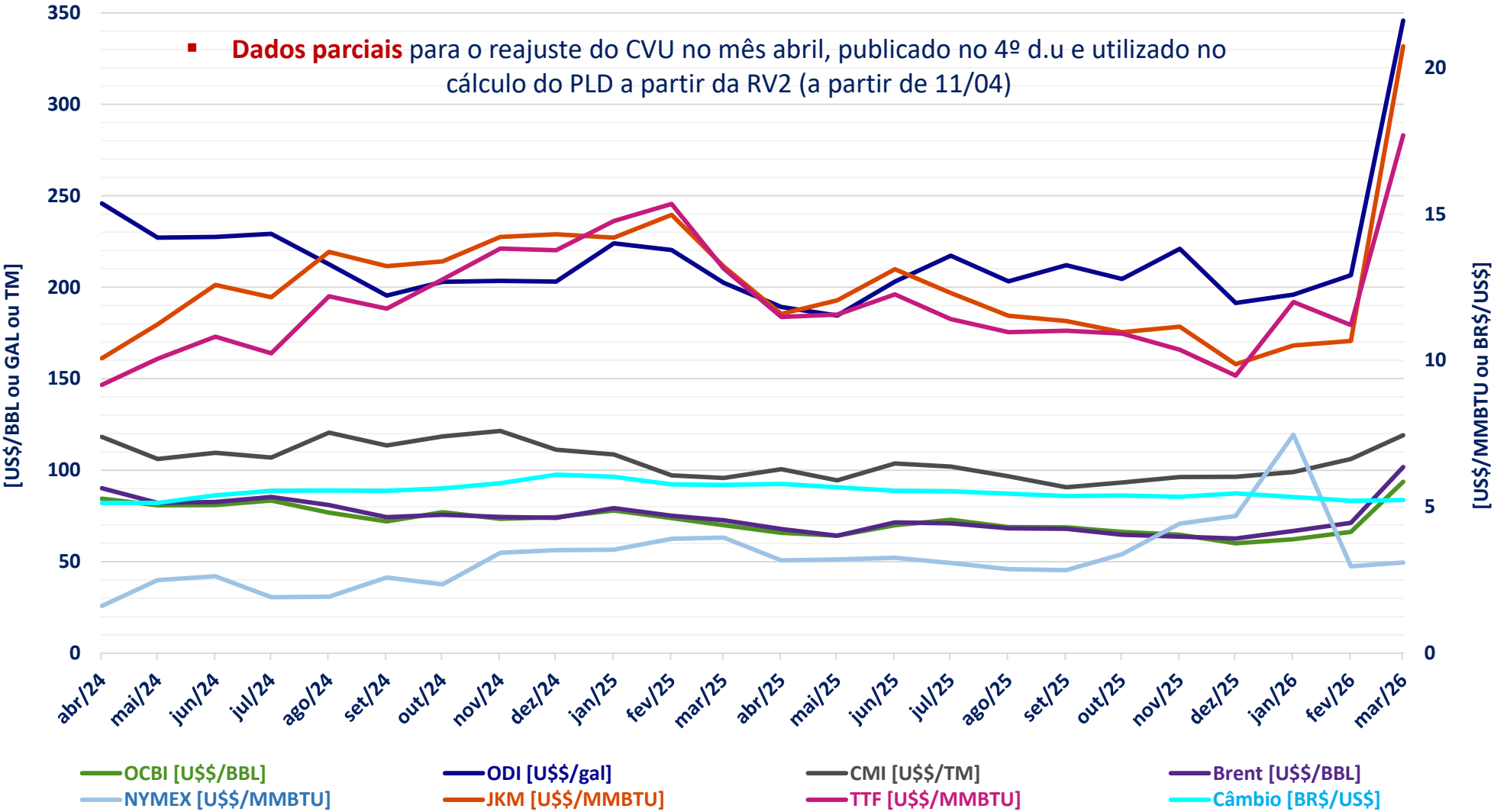
Art. 9º As usinas termoeletricas contratadas e que façam jus ao recebimento de **receita fixa** pelos consumidores de energia elétrica brasileiros deverão arcar com pagamento de montante financeiro, cujo valor será proporcional e limitado à sua receita fixa, caso haja, proporcional ao tempo de geração em atendimento ao despacho na modalidade desta Portaria Normativa, conforme metodologia estabelecida pela CCEE.

"Art. 14. As Diretrizes desta Portaria Normativa terão **validade até 30 de abril de 2026.**" (NR)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - fevereiro/março



Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	41,2%	67,3%	12,2%	43,0%	4,2%	94,4%	57,8%	0,6%



Fontes: S&P Platts

Carga (MWmédio)

105.000
100.000
95.000
90.000
85.000
80.000
75.000
70.000
65.000
60.000

Diferenças (MWmédio)

5.000
4.000
3.000
2.000
1.000
0
-1.000
-2.000
-3.000
-4.000

abr/26 jun/26 ago/26 out/26 dez/26 fev/27 abr/27 jun/27 ago/27 out/27 dez/27 fev/28 abr/28 jun/28 ago/28 out/28 dez/28 fev/29 abr/29 jun/29 ago/29 out/29 dez/29 fev/30 abr/30 jun/30 ago/30 out/30 dez/30

diferença PMO de Março de 2026 PMO de Abril de 2026

*o gráfico considera a base da MMGD

usinas não simuladas individualizadamente – SIN

Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)

35.000
30.000
25.000
20.000
15.000
10.000
5.000
0

8.000
6.000
4.000
2.000
0
-2.000
-4.000
-6.000

Diferenças (MWmédio)

abr/26 jun/26 ago/26 out/26 dez/26 fev/27 abr/27 jun/27 ago/27 out/27 dez/27 fev/28 abr/28 jun/28 ago/28 out/28 dez/28 fev/29 abr/29 jun/29 ago/29 out/29 dez/29 fev/30 abr/30 jun/30 ago/30 out/30 dez/30

diferença

PMO de Março de 2025

PMO de Abril de 2026

Diferenças:
Média: - 153 MWmed
Maior : - 4.348 MWmed

-4.348

-178

-349

-671

-699

-159

-18

-98

-44

-53

-59

-68

-54

-59

-56

-45

-46

-48

-46

-34

-34

-37

-40

-46

-37

-55

-61

-49

-50

-51

-48

-36

-34

-37

-40

-46

-37

-44

-52

-48

-48

-51

-48

-36

-34

-35

-38

-44

-35

-41

-50

-45

-46

-48

-45

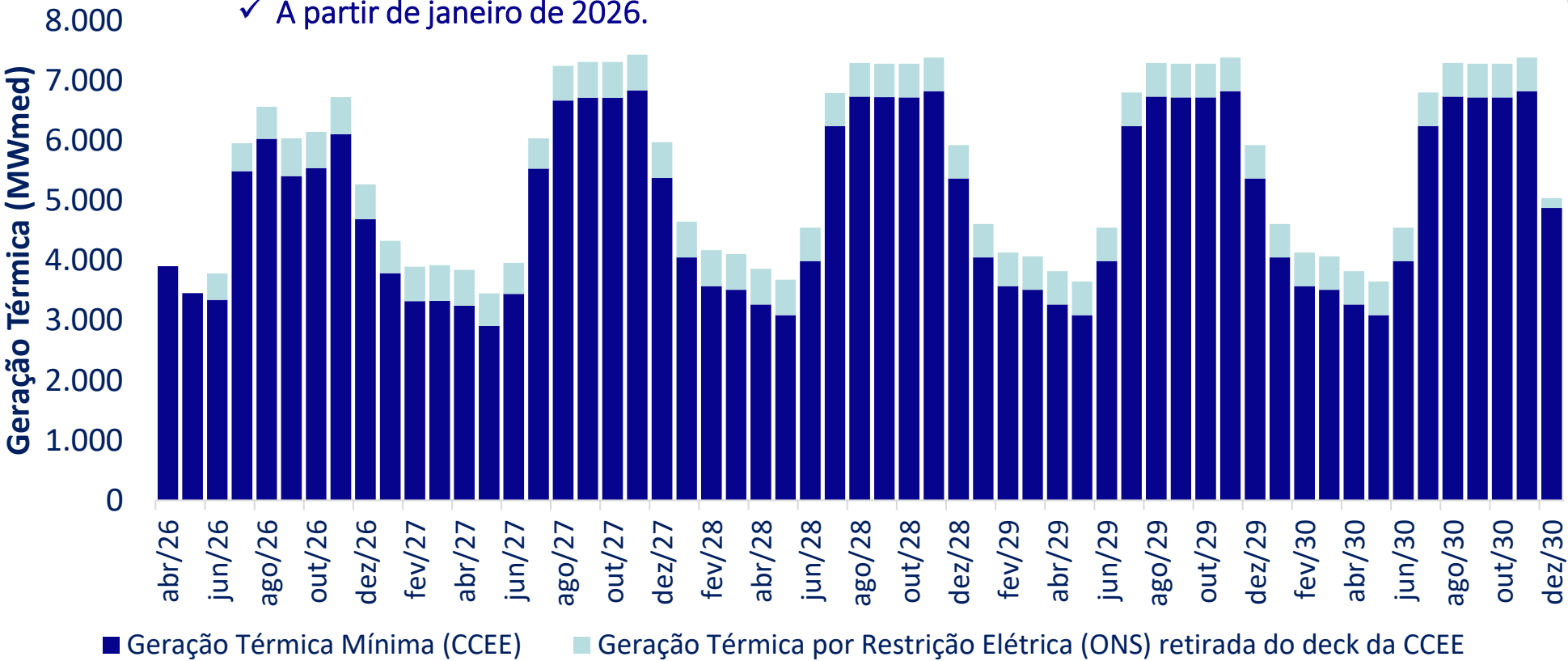
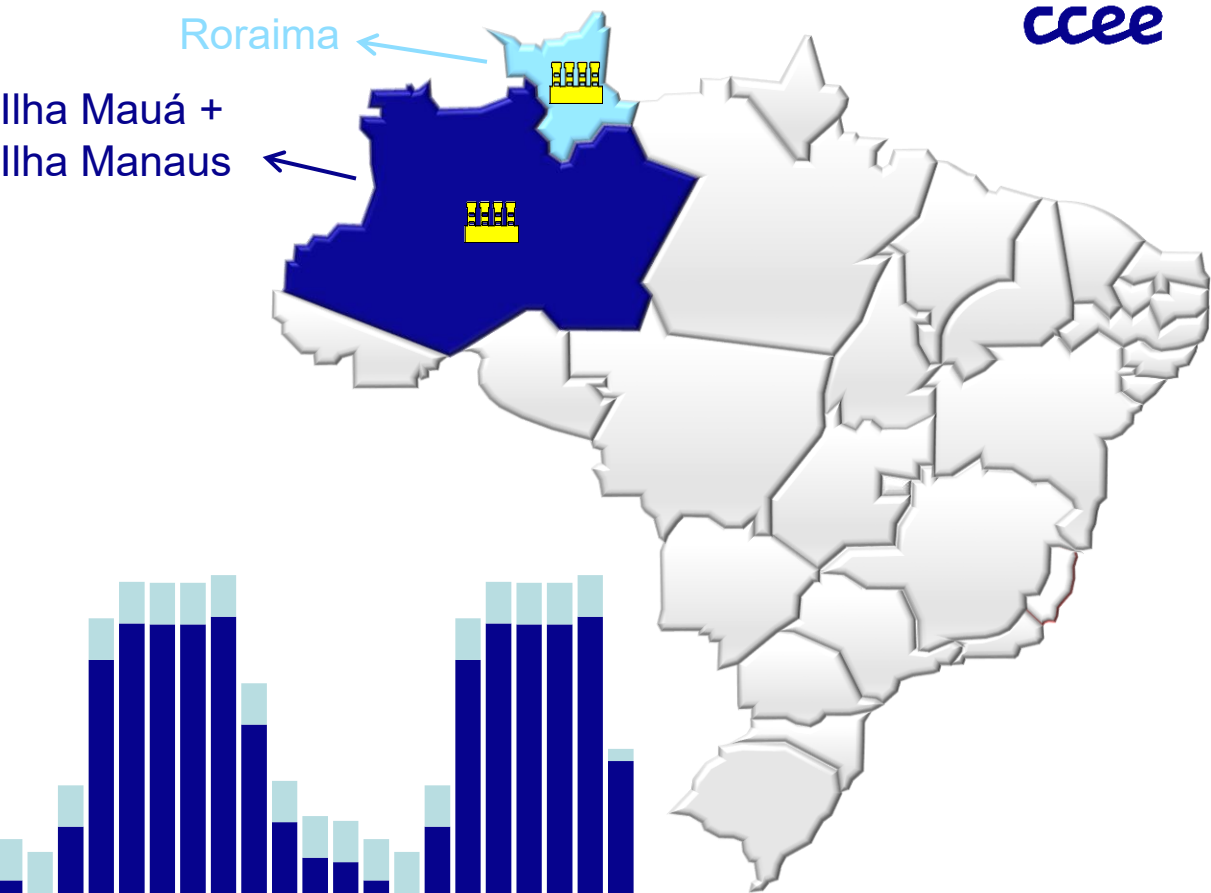
-34

-32

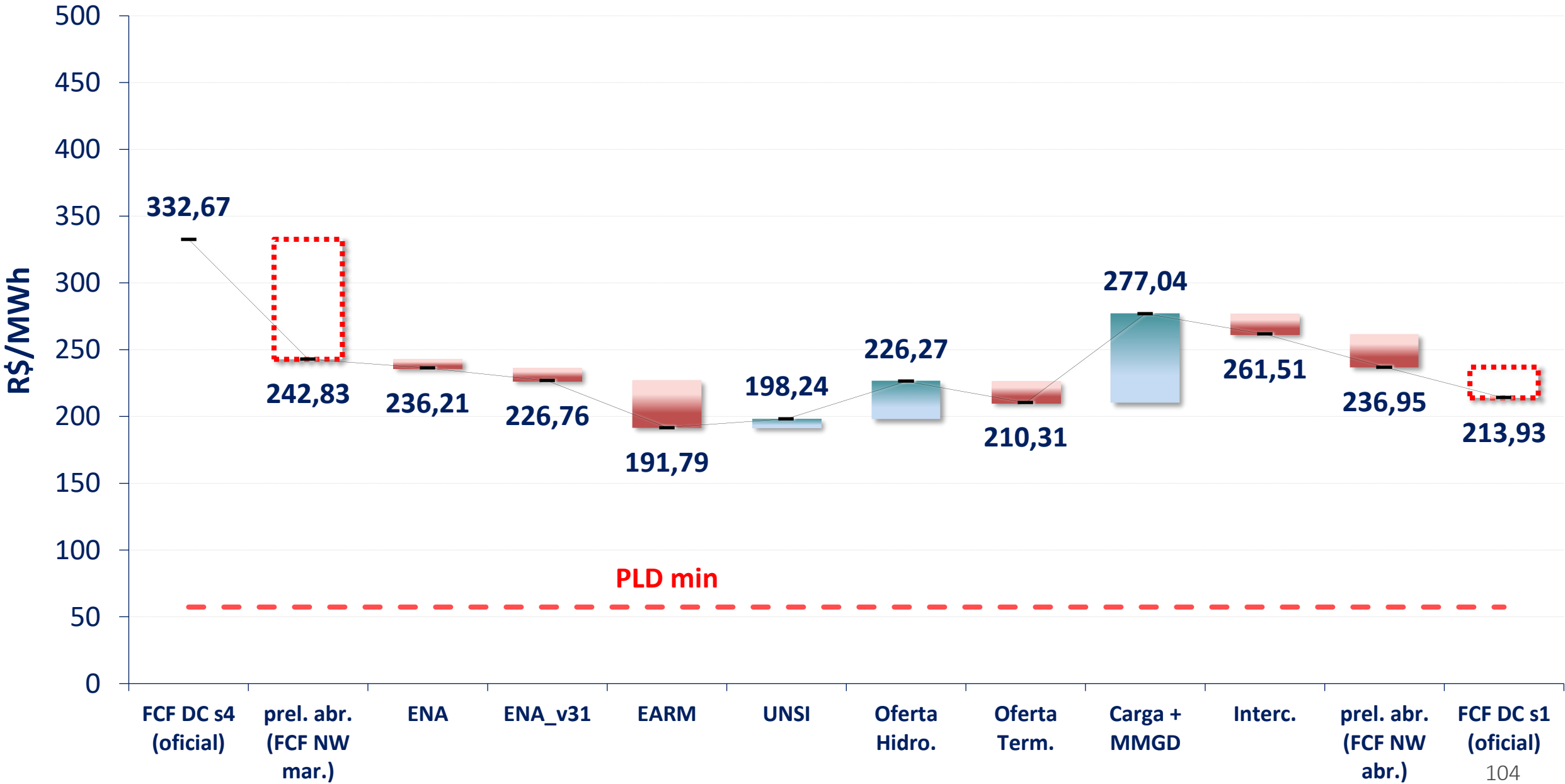
geração termelétrica por restrições elétricas

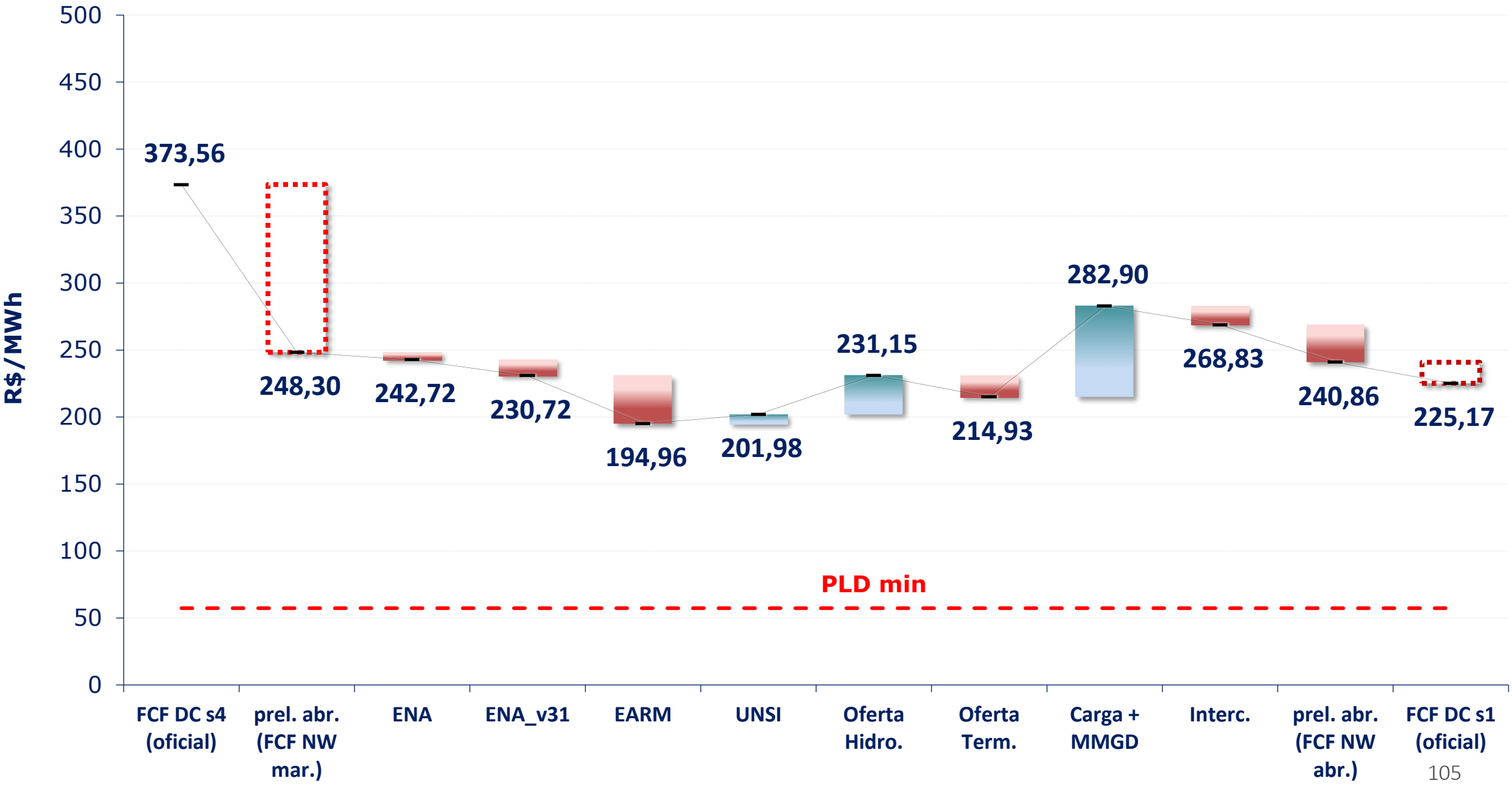
Geração térmica por restrições elétricas para o período de Janeiro de 2026 a Dezembro de 2030, conforme RT-DPL 0511/2025:

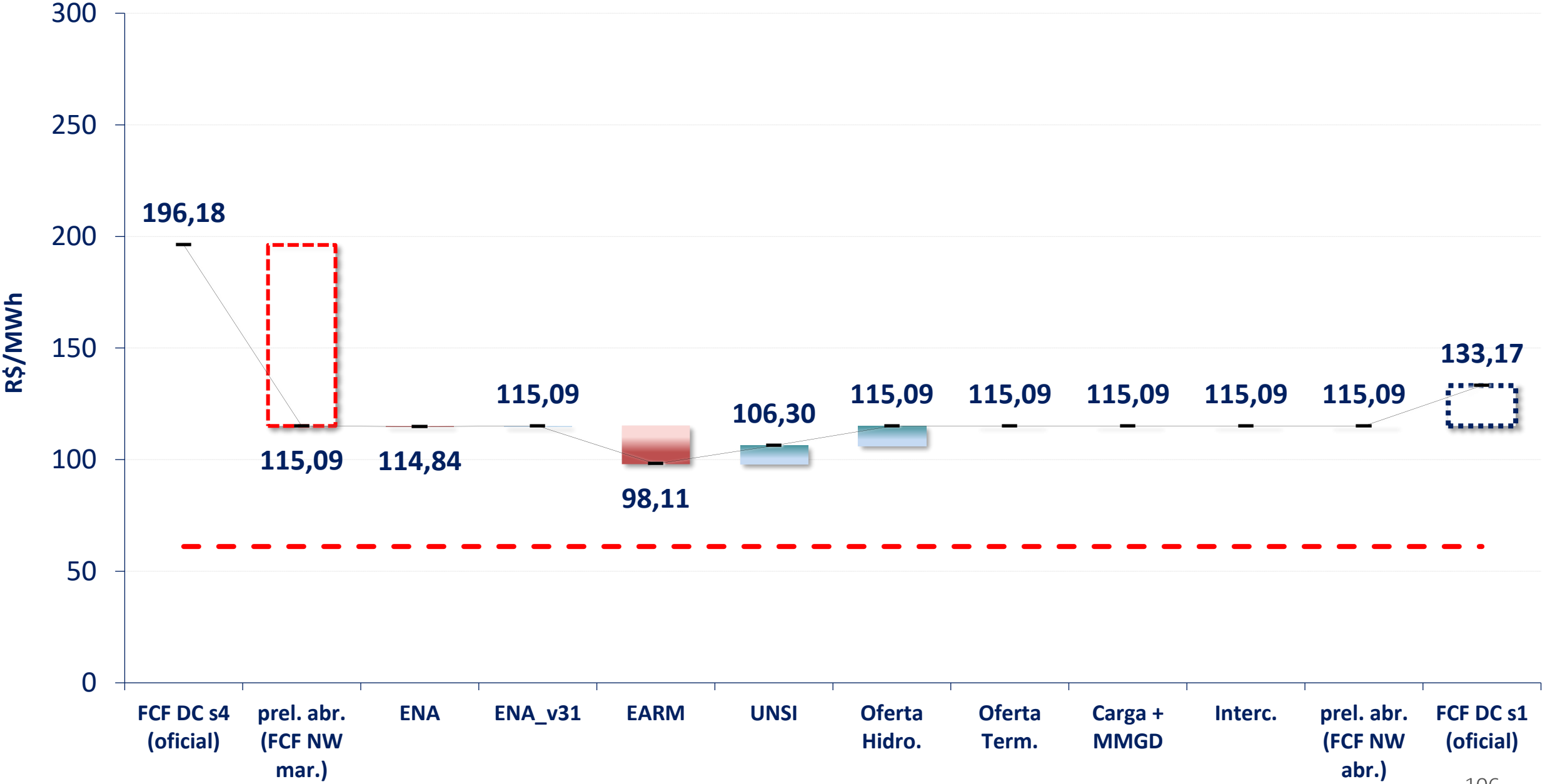
- UTEs de Manaus:
 - ✓ Manaus e Mauá.
- UTEs de Roraima:
 - ✓ Roraima;
 - ✓ A partir de janeiro de 2026.



Geração adicional por restrição elétrica média no período: 537 MWmed



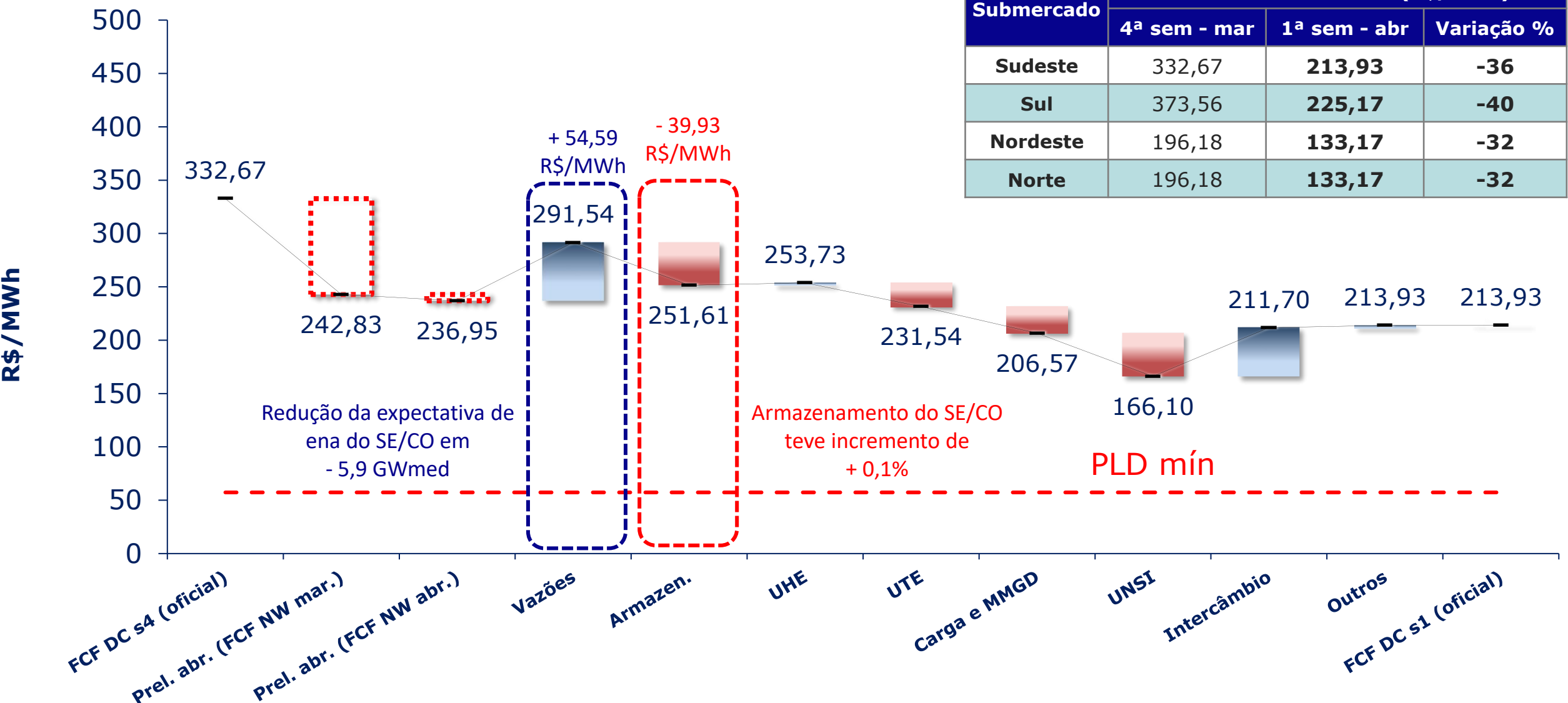




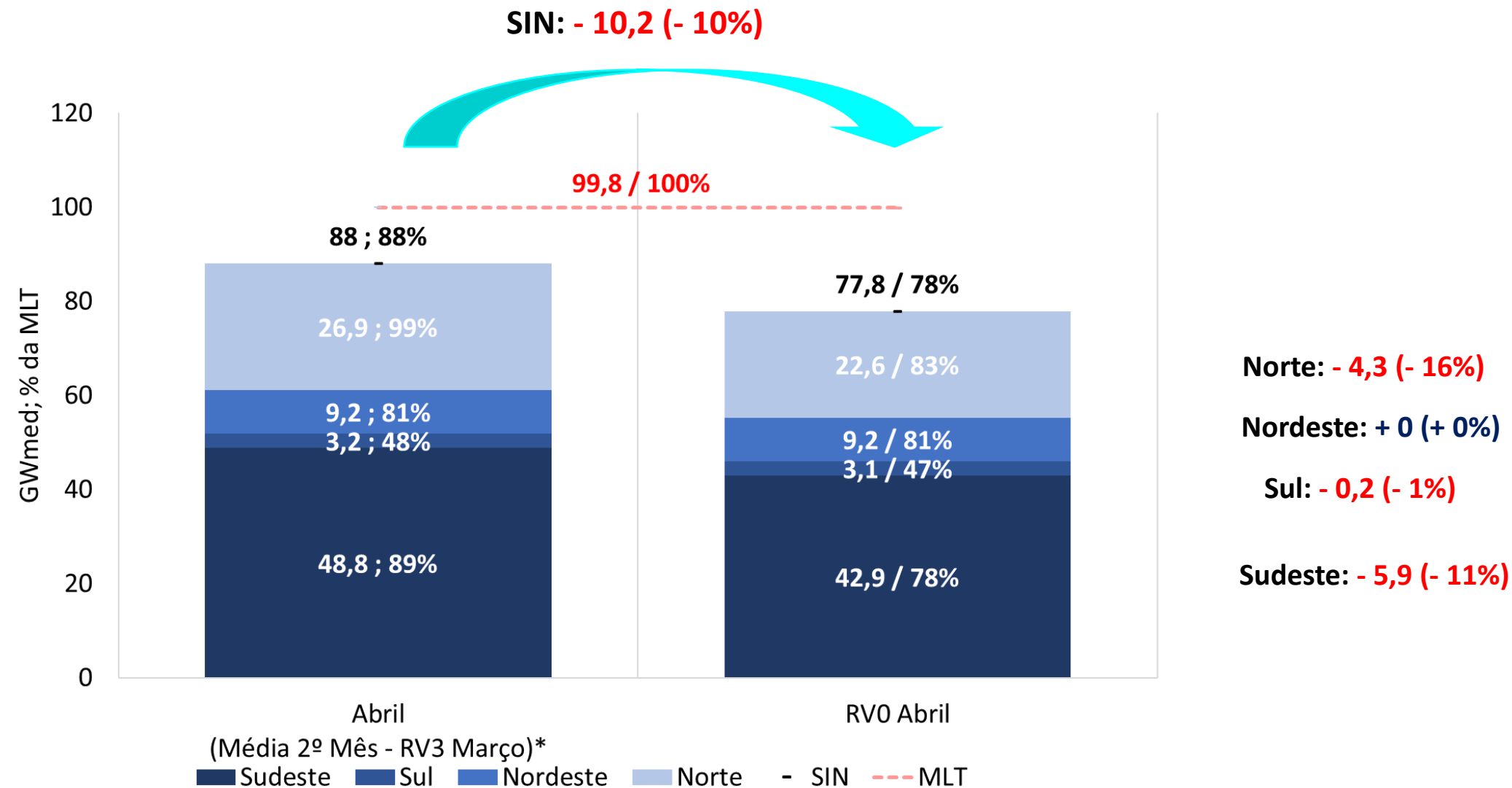
Alteração	Descrição			Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015			ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros			ONS/AGENTES
Alteração de restrição operativa para as UHEs Três Marias, Xingó, Sobradinho, Chavantes, Canastra, Salto Osório, Colíder, Furnas, Emborcação, Itumbiara, Três Irmãos e Ilha Solteira	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis			ONS/AGENTE
Suspensão da operação comercial da UTE Barra Bonita I	Conforme Despacho ANEEL nº 794/2026			ANEEL
Prorrogação da operação comercial da UTE Uruguaiana	Conforme Despacho ANEEL nº 757/2026			ANEEL
Alteração da modalidade de operação comercial da UHE Canastra	Conforme Despacho ANEEL nº 391/2026			ANEEL
Suspensão da operação comercial da UG 7 da UHE Belo Monte	Conforme Despacho ANEEL nº 1.039/2026			ANEEL
Reestabelecimento parcial da operação comercial da UTE Do Atlântico	Conforme Despacho ANEEL nº 1.044/2026			ANEEL
Ajuste no montante de energia existente das UNSI	Retirada da UHE São Domingos do bloco existente			CCEE/ONS
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	WEOL-SM → S 614 NE 4.981 N 68			ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	abr/26	mai/26		ONS/AGENTE
	5.452,5	5.377,7		
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (MWmed) Canal de Fuga Médio (m)	1.348,3	1.365,0		ONS/AGENTE
	12,30	11,90		
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau (MW)	7.408,78	7.414,99		ONS/AGENTE
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	Usina	abr/26		ONS/AGENTE
	Santa Cruz	0 / 0 / 0		
	P. Sergipe I	0 / 0 / 0		
		mai/26		
		375 / 346,57 / 328,01		
		0 / 0 / 0		

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - **decomp**
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

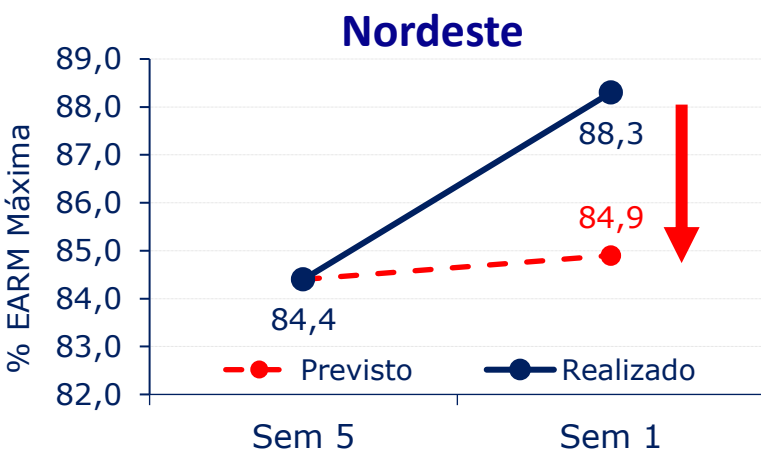
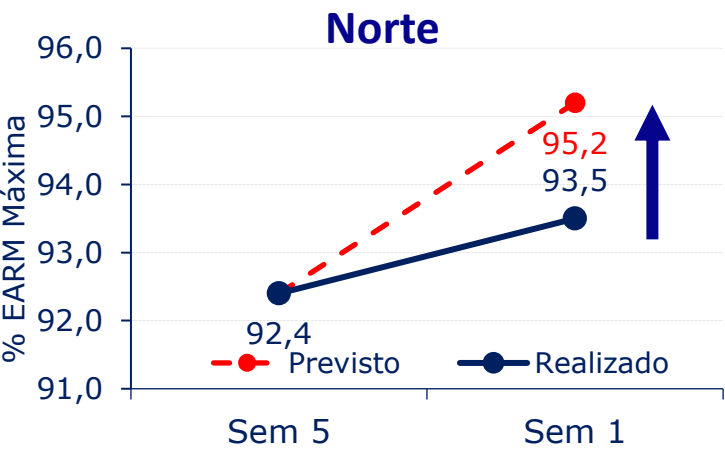
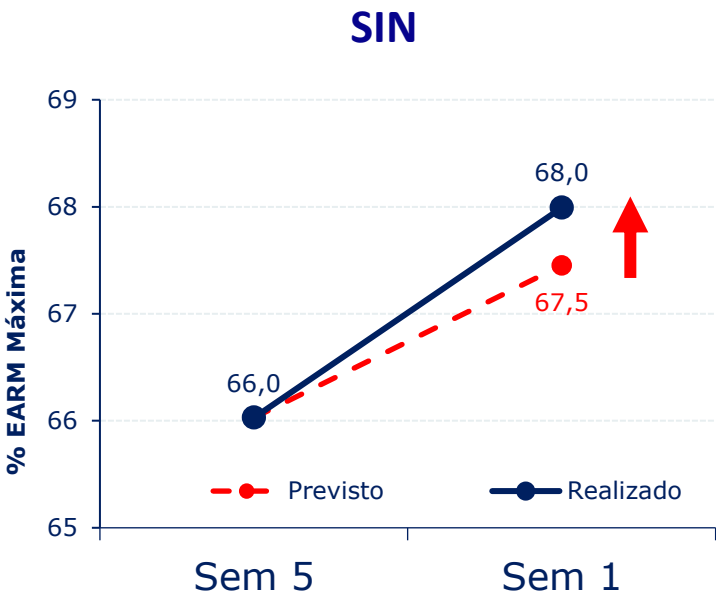
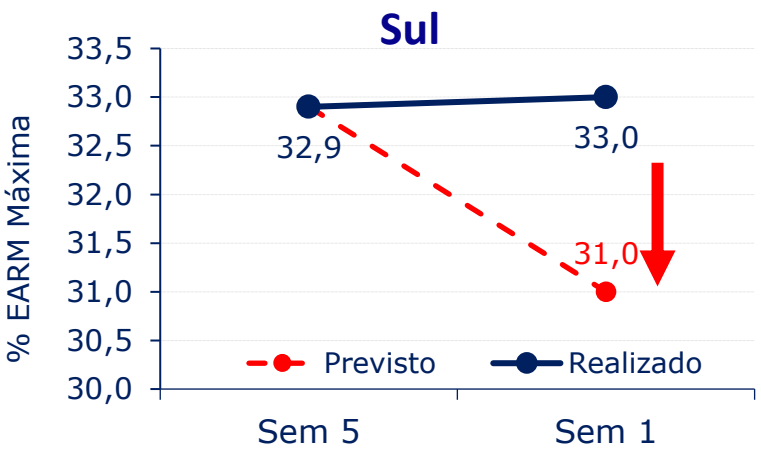
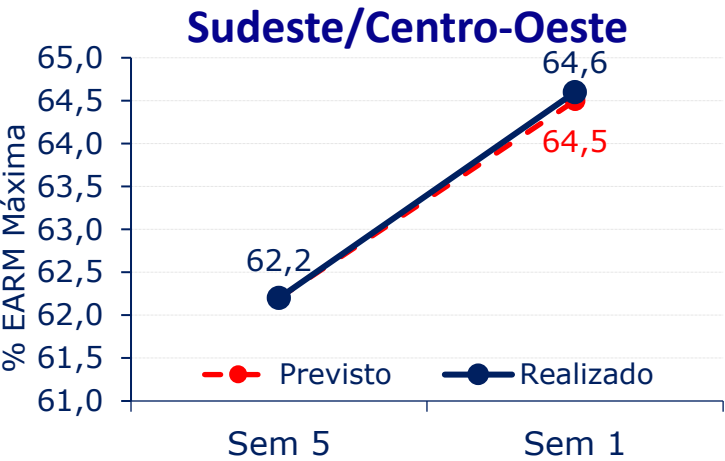
decomposição do CMO - Sudeste/Centro-Oeste



Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	4ª sem - mar	1ª sem - abr	Variação %
Sudeste	332,67	213,93	-36
Sul	373,56	225,17	-40
Nordeste	196,18	133,17	-32
Norte	196,18	133,17	-32

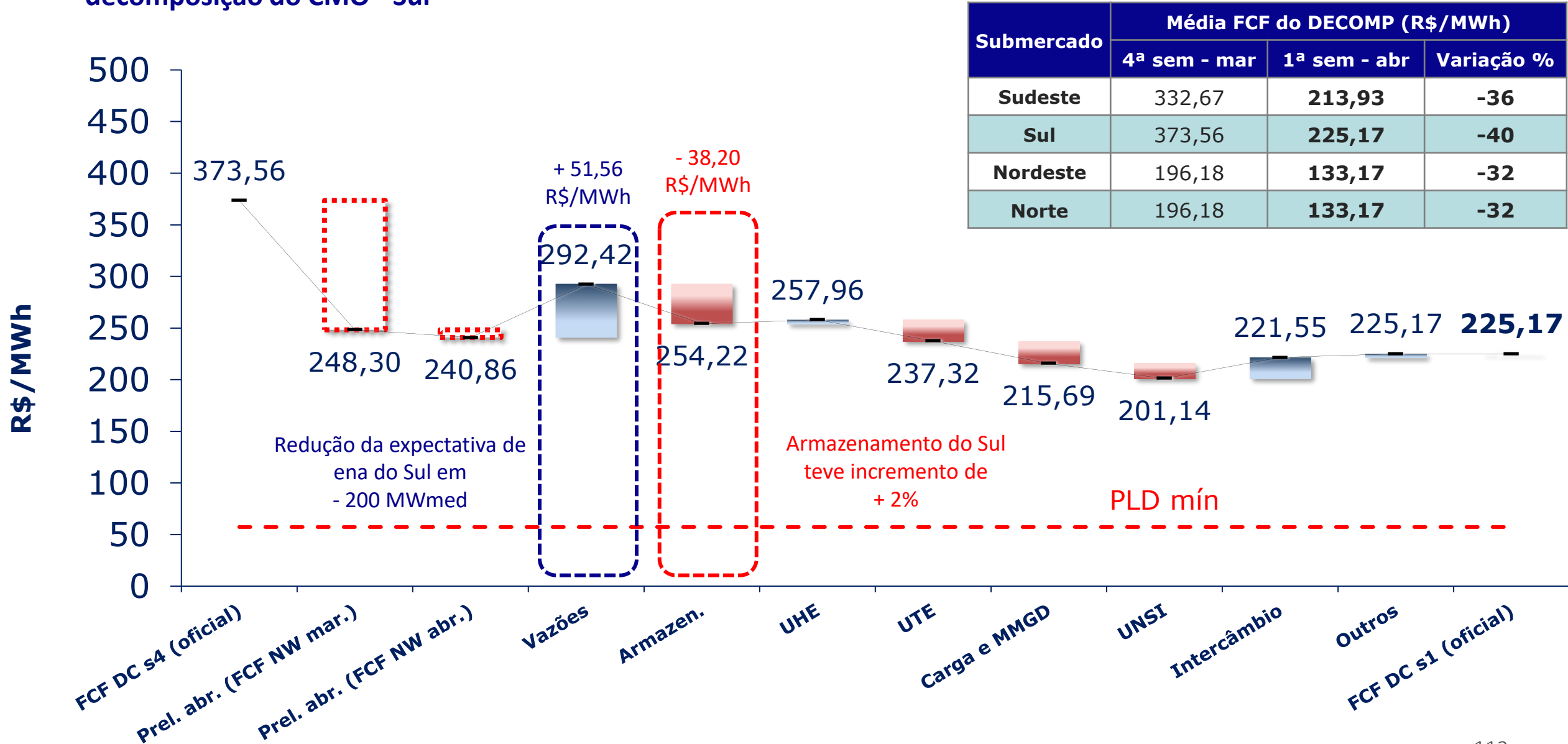


armazenamento esperado x verificado



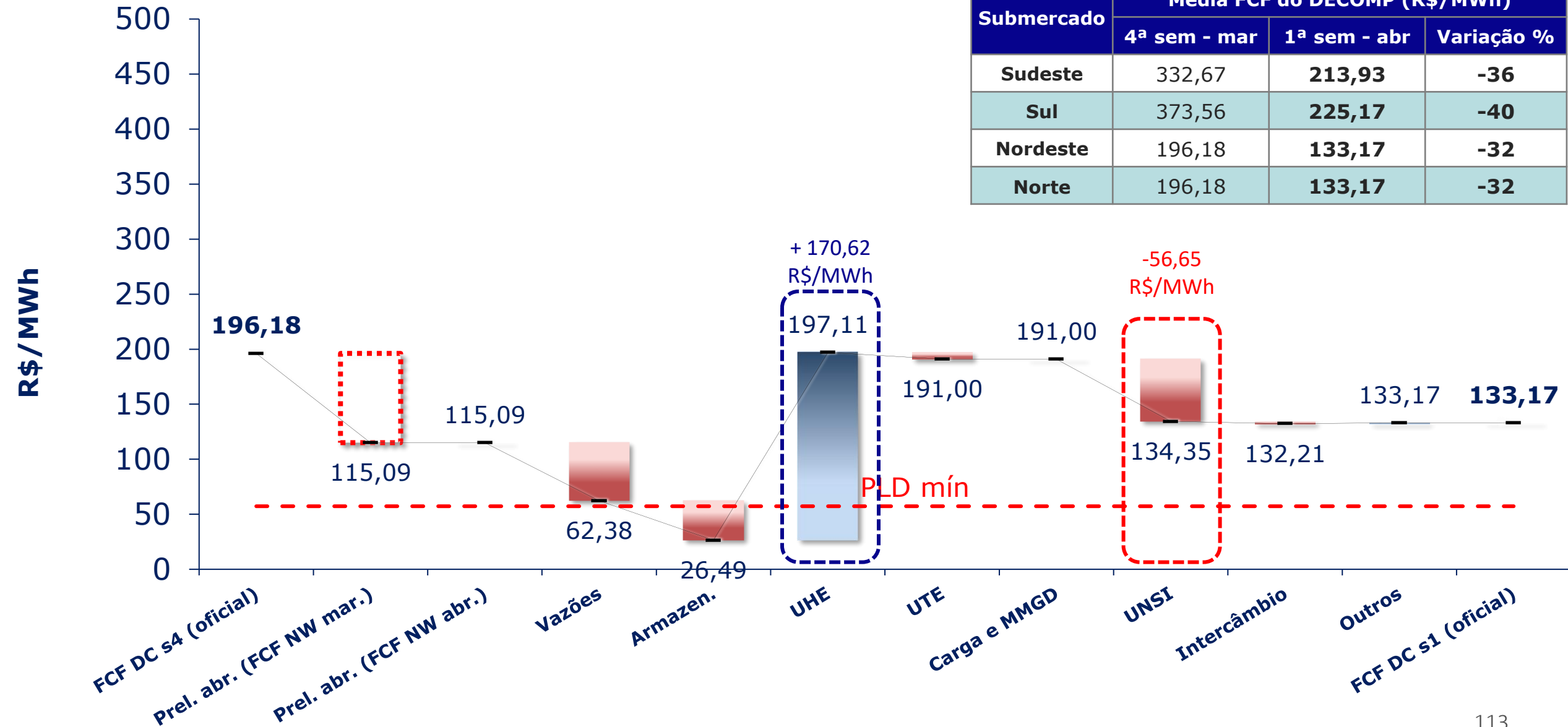
EArm(MWMês)				
SE/CO	S	NE	N	SIN
206	410	1 759	-803	1 572
0,10%	2,00%	3,40%	-5,43%	0,54%

decomposição do CMO - Sul



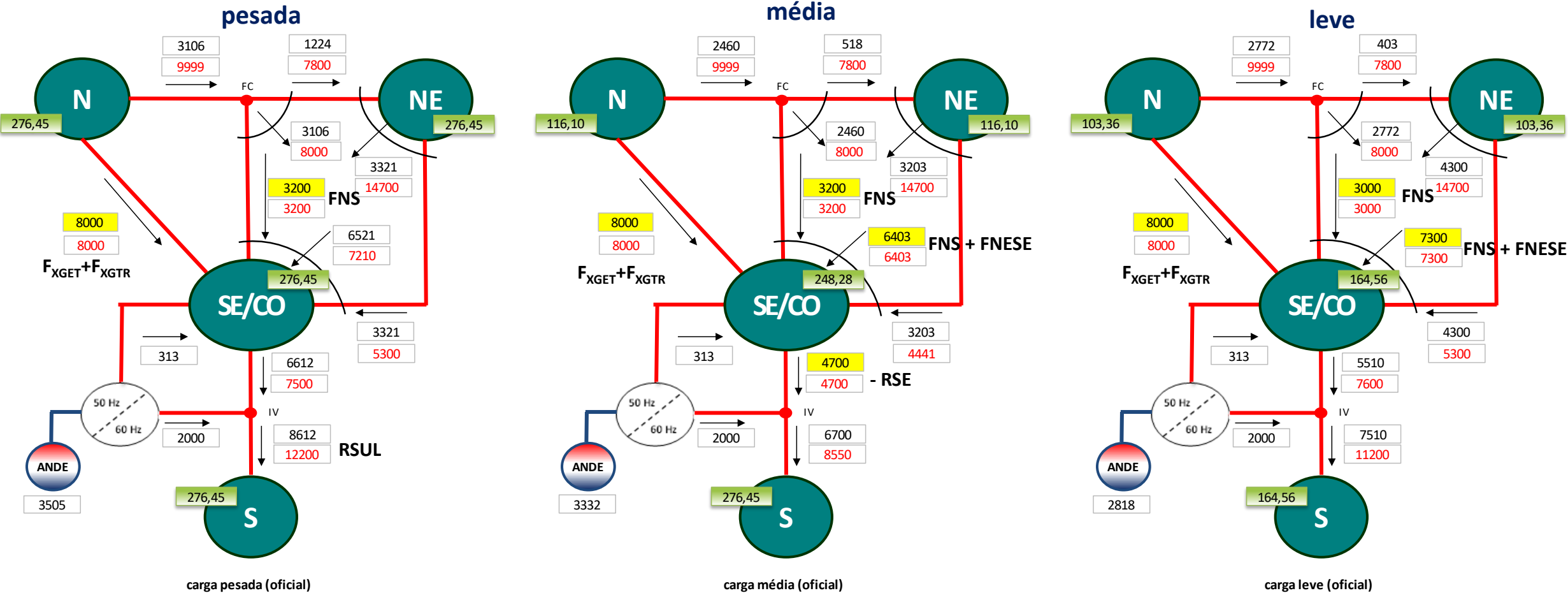
decomposição do CMO – Nordeste e Norte

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	4ª sem - mar	1ª sem - abr	Variação %
Sudeste	332,67	213,93	-36
Sul	373,56	225,17	-40
Nordeste	196,18	133,17	-32
Norte	196,18	133,17	-32



fluxo de intercâmbio

- limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados desacoplaram nas condições de **carga média e leve**

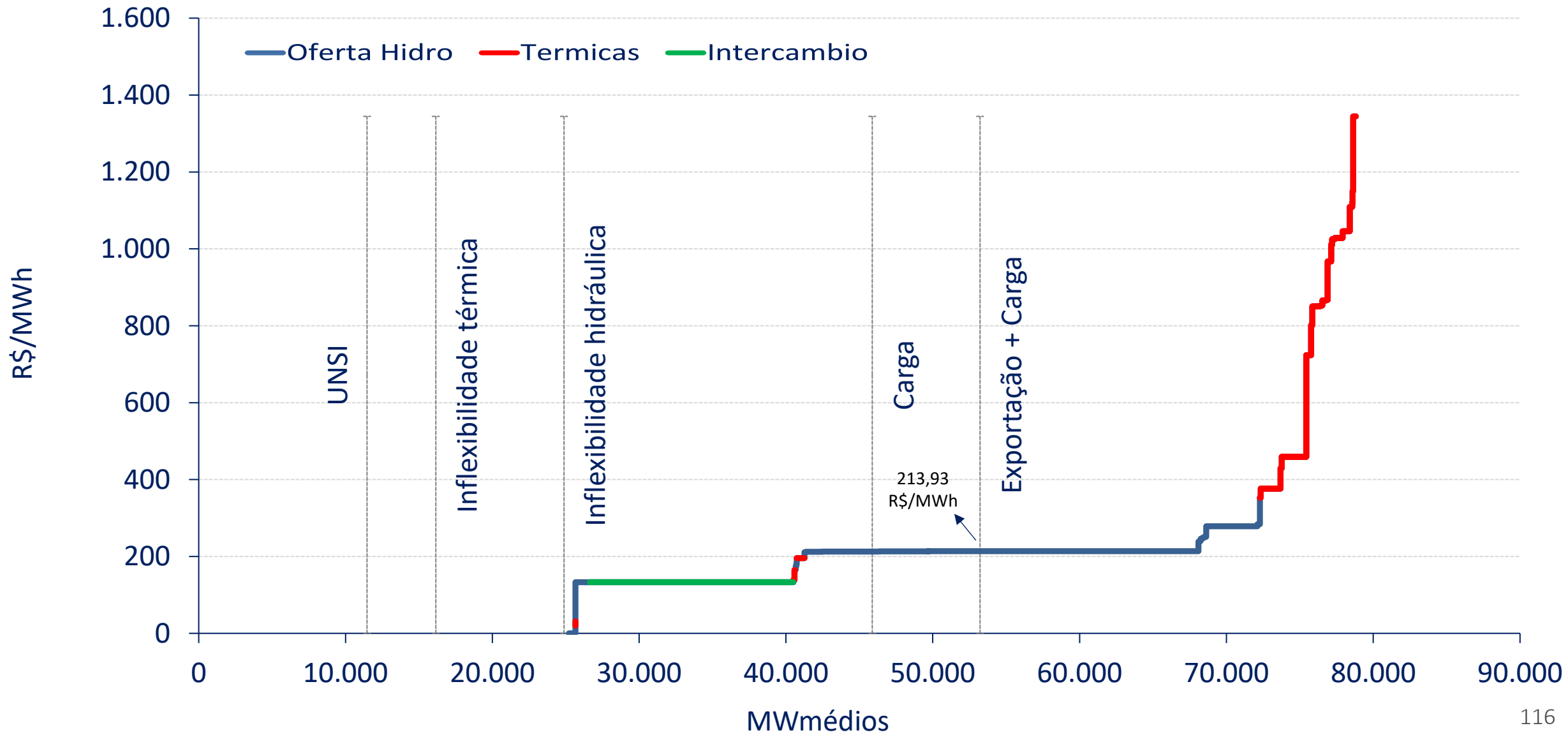


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

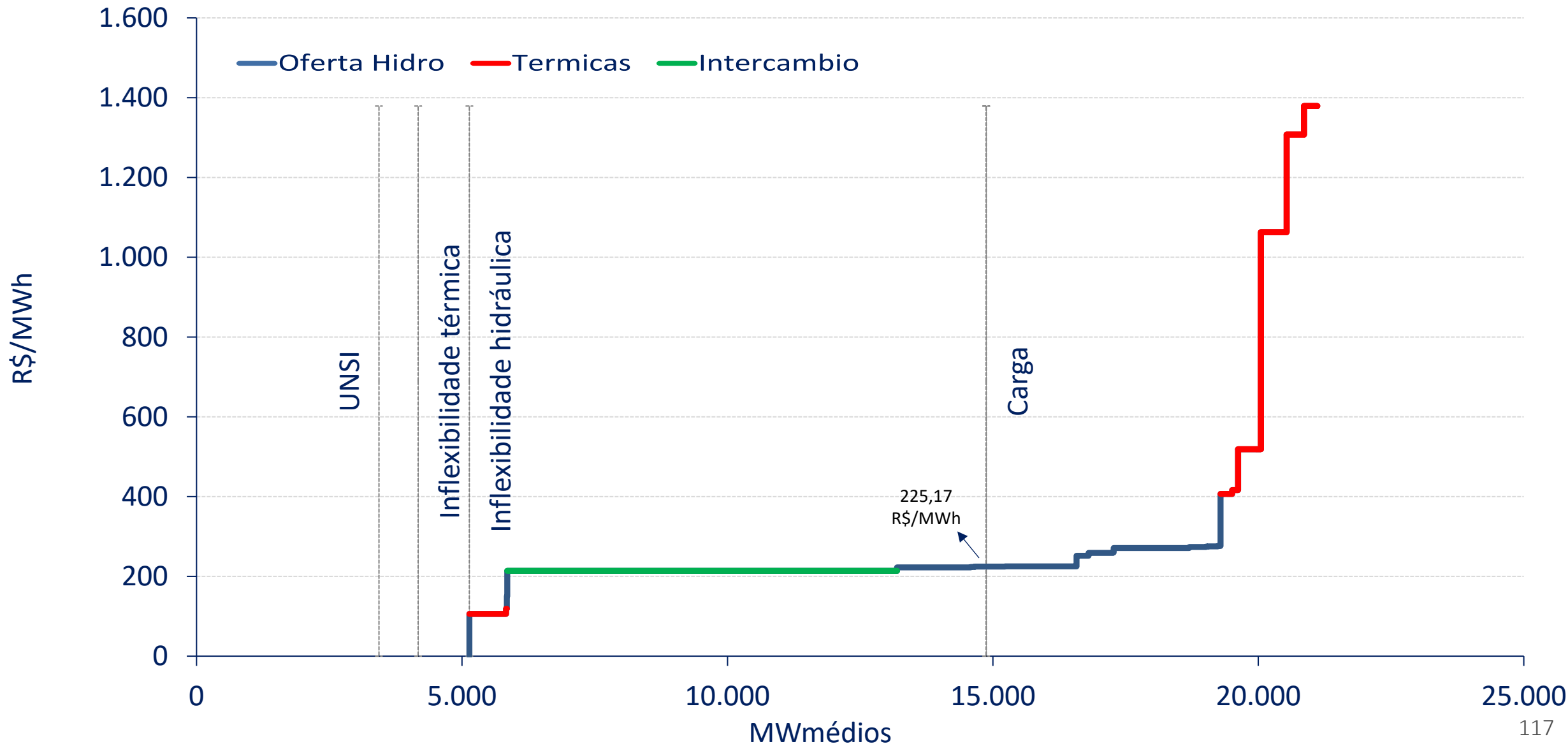
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

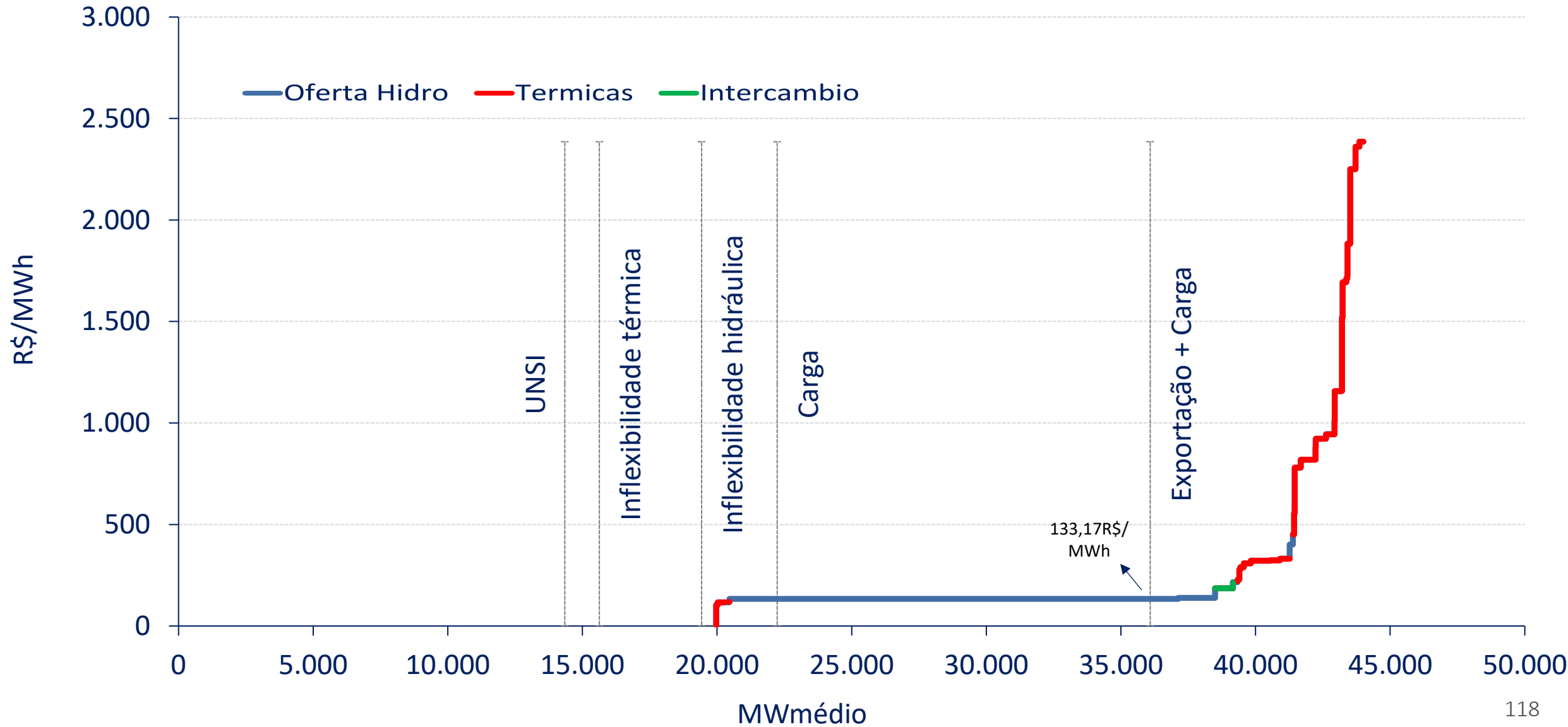
curva oferta vs demanda - Sudeste/Centro-Oeste



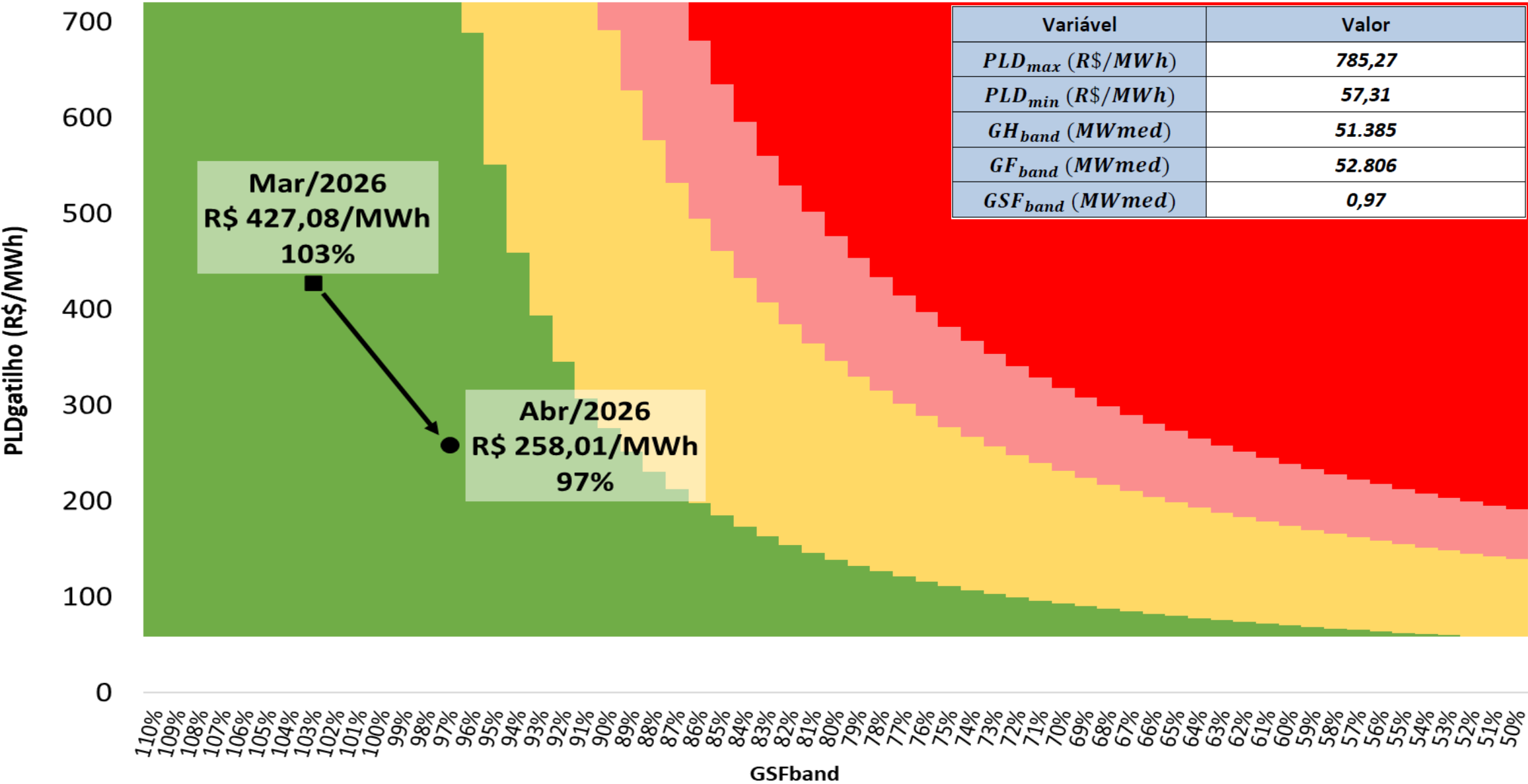
curva oferta vs demanda - Sul



curva oferta vs demanda - Norte e Nordeste

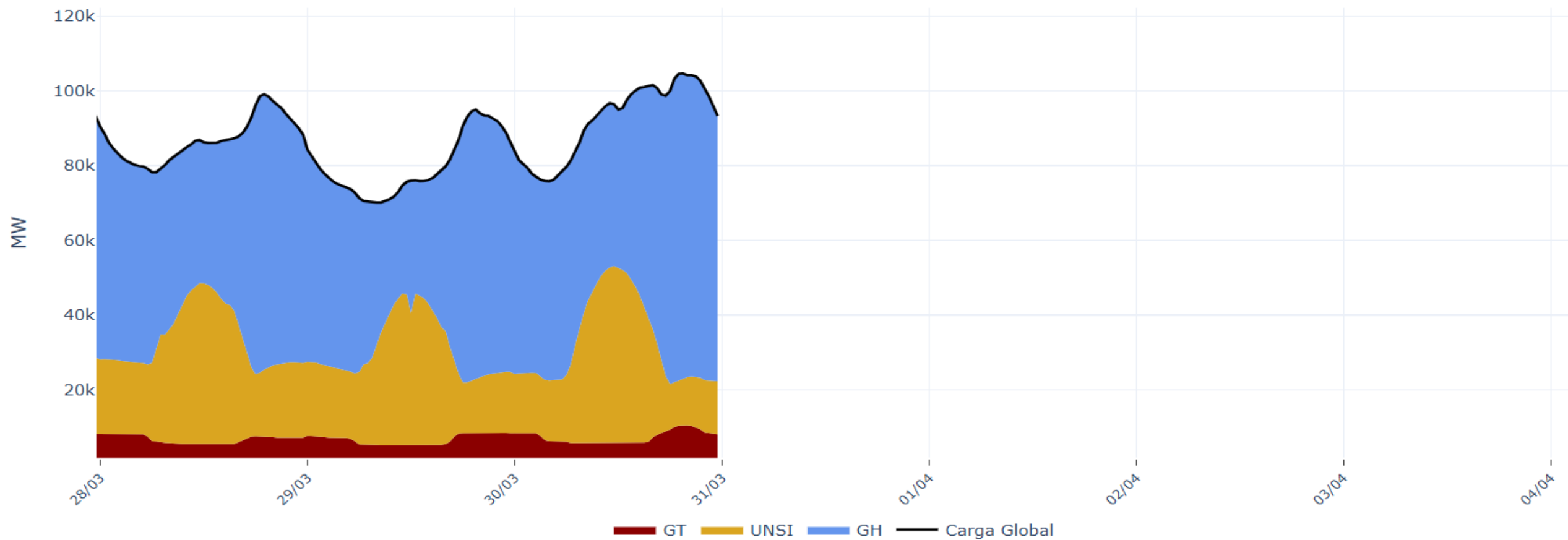


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - **bandeira tarifária**
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



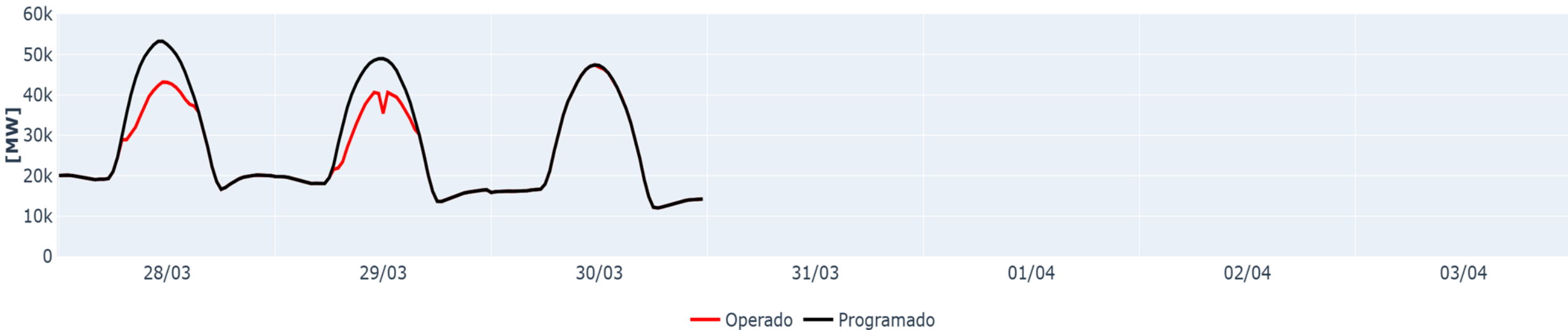
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - **dessem**
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
28/03 a 03/04	54.064	5.551	6.891	25.448	86.403	29.248	86.158
	63%	6%	8%	29%	100%		

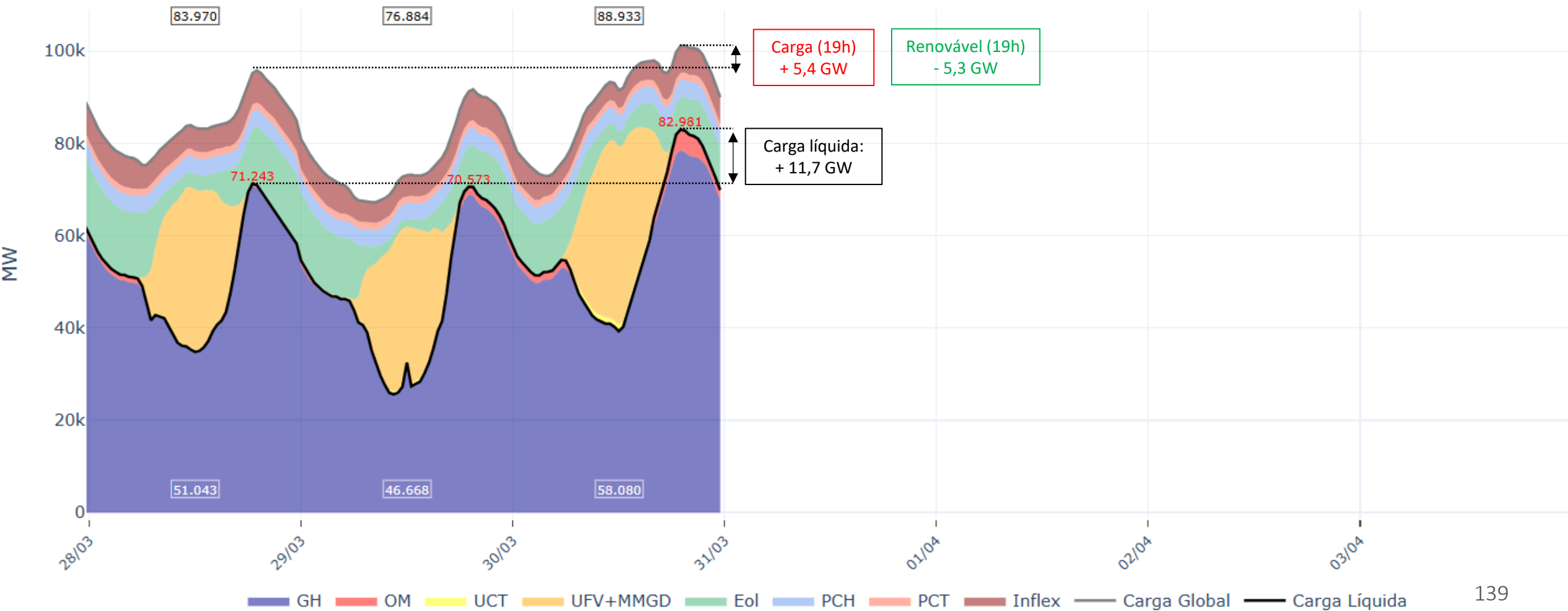
UNSI - Programado x Operado



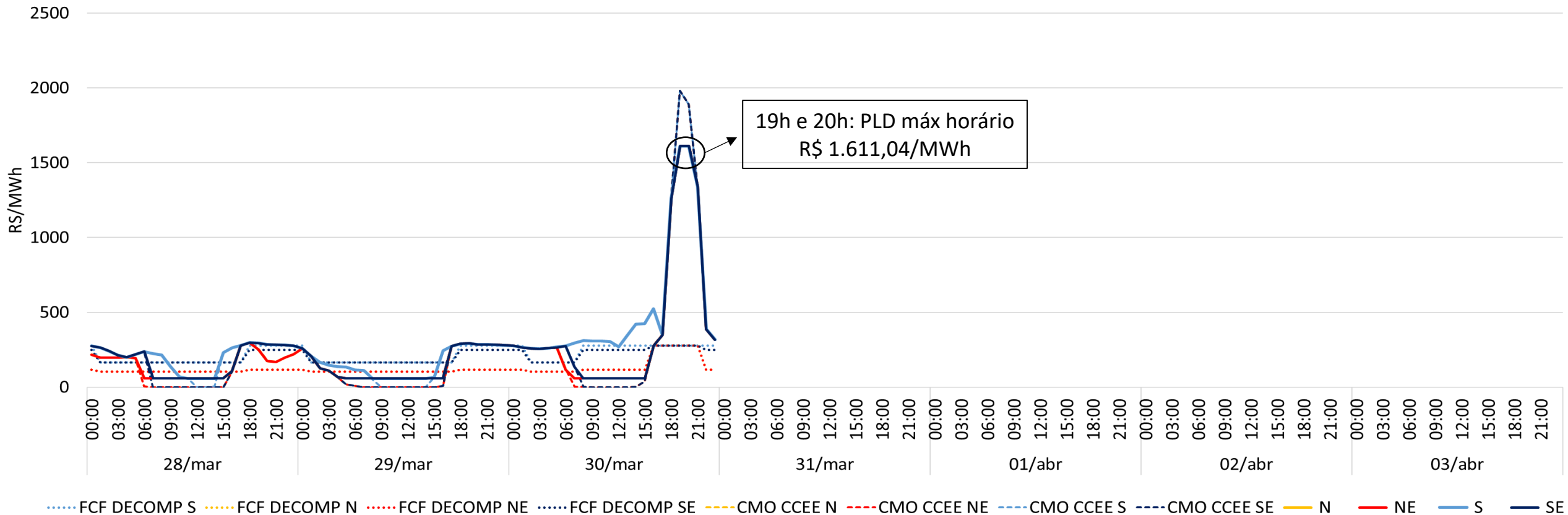
UNSI - Diferença



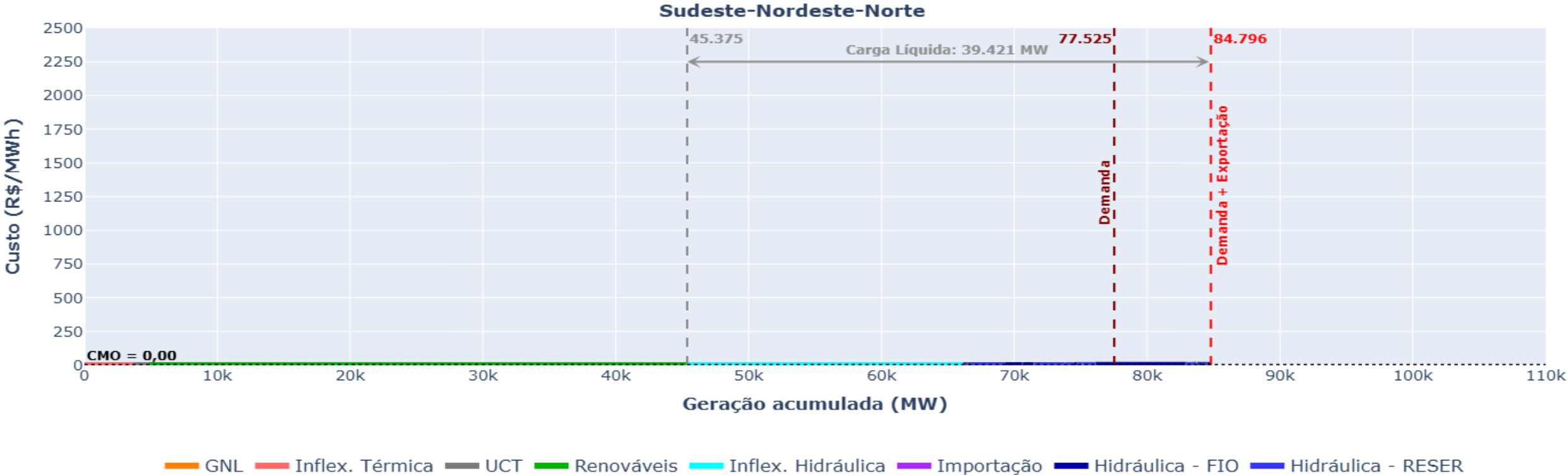
carga líquida



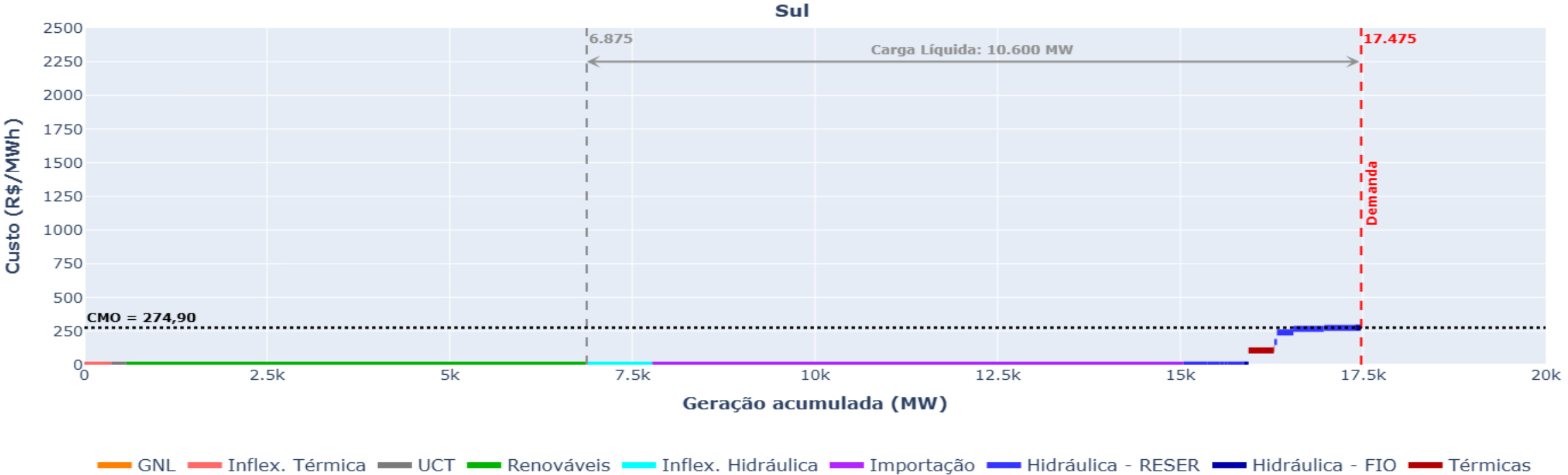
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



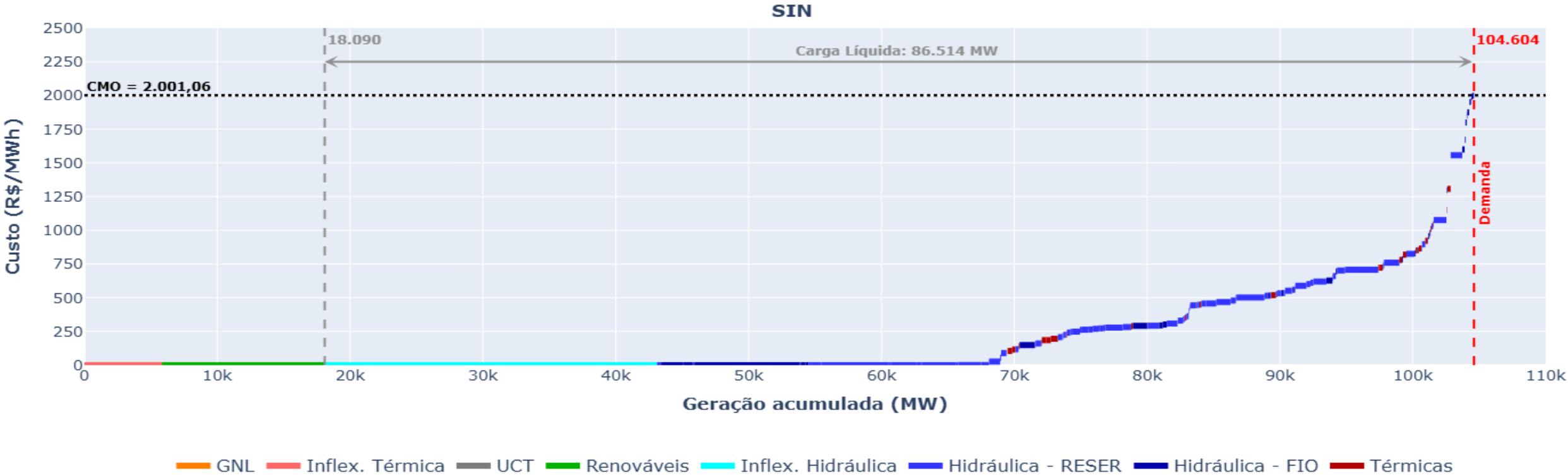
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	204,12	227,85	240,83	1.611,04	57,31
S	214,29	297,34	295,52	1.611,04	57,31
NE	122,38	212,01	226,45	1.611,04	57,31
N	122,38	212,00	226,44	1.611,04	57,31



Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
3.690	1.115	40.570	20.775	11.371	7.274
4,4%	1,3%	47,8%	24,5%	13,4%	8,6%

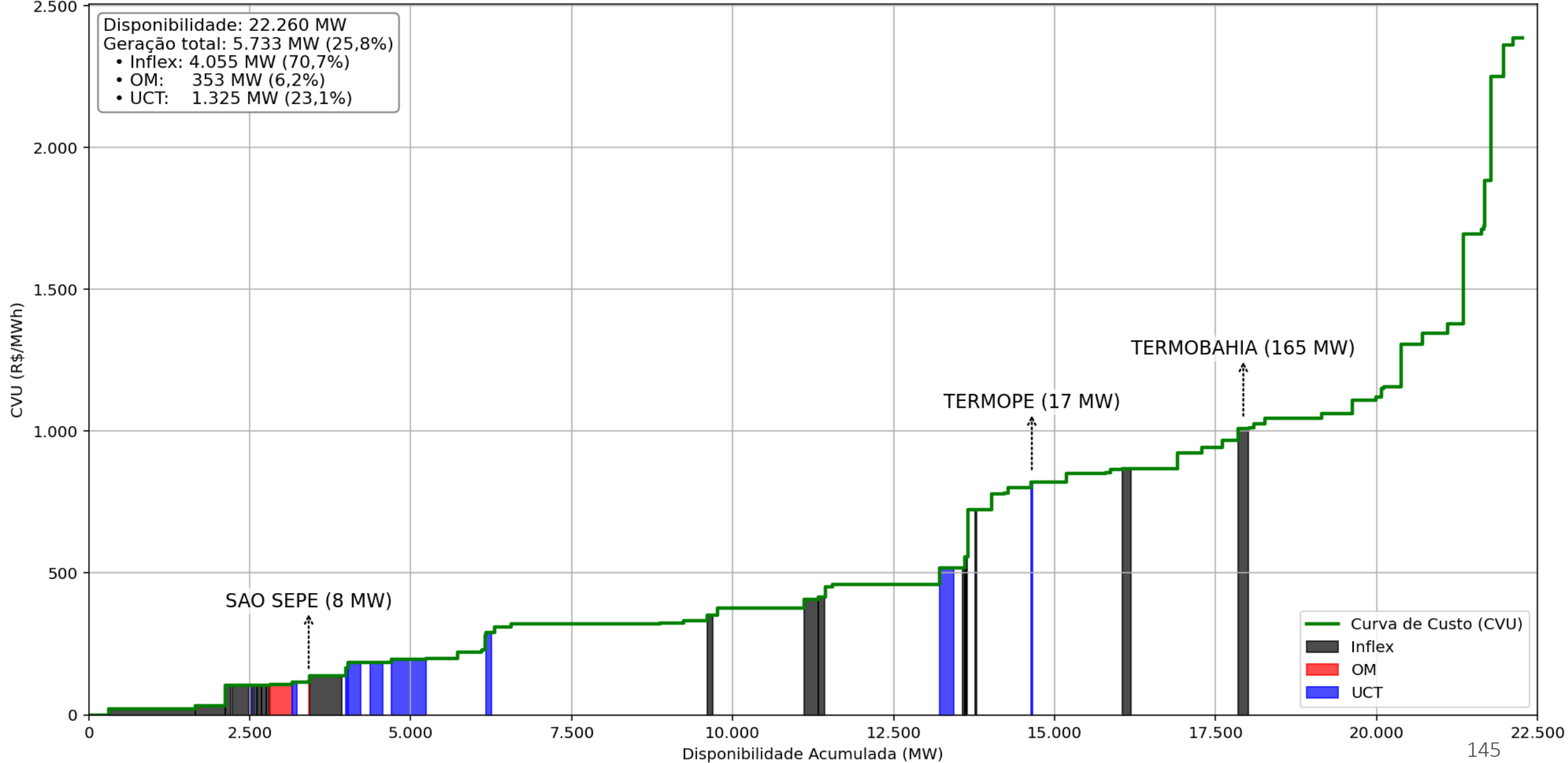


Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Importação	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
365	210	6.300	897	7.271	353	161	1.918
2,1%	1,2%	36,1%	5,1%	41,6%	2,0%	0,9%	11,0%

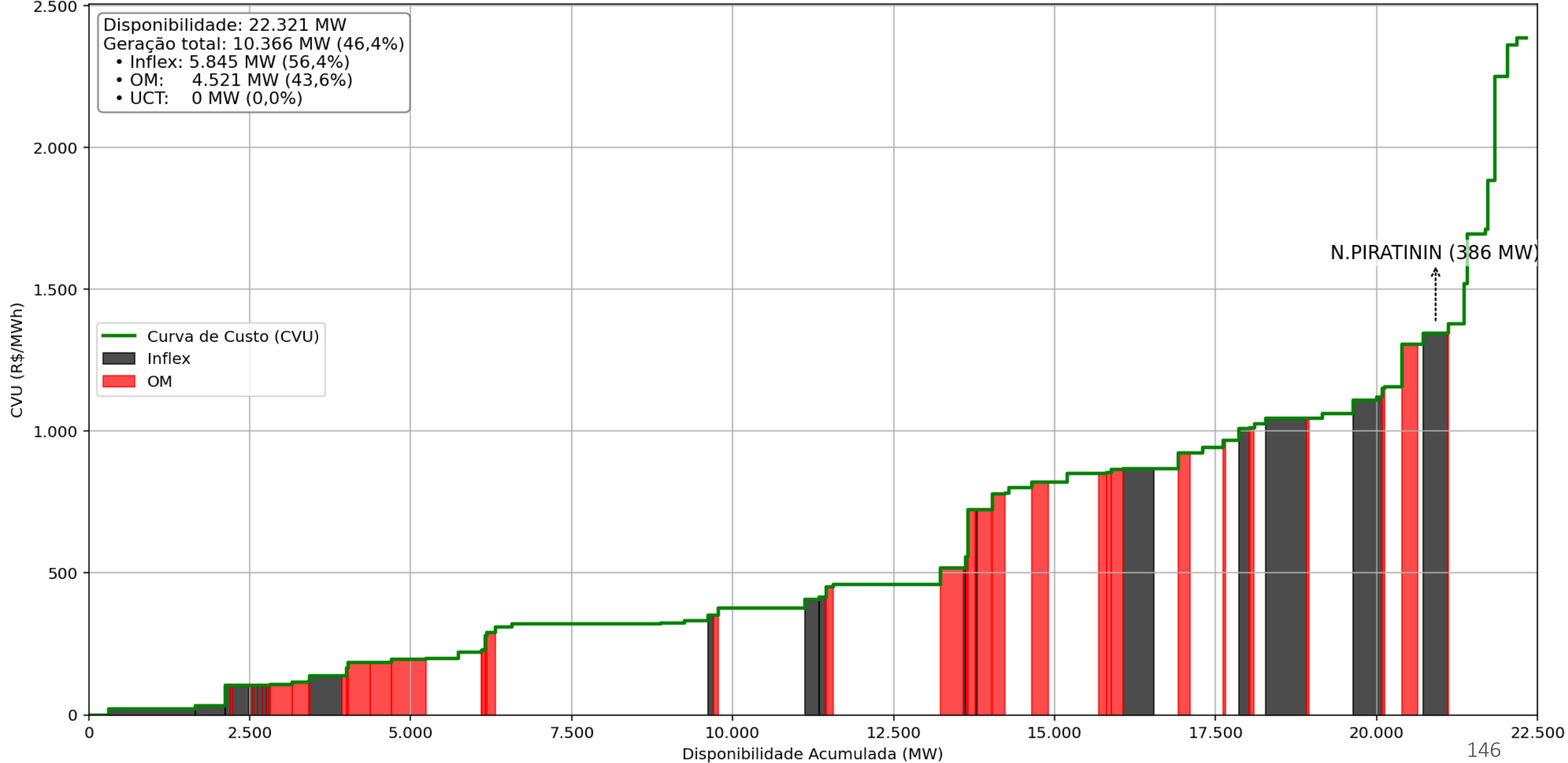


Inflex. Térmica	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
5.845	12.245	25.009	4.521	16.520	40.464
5,6%	11,7%	23,9%	4,3%	15,8%	38,7%

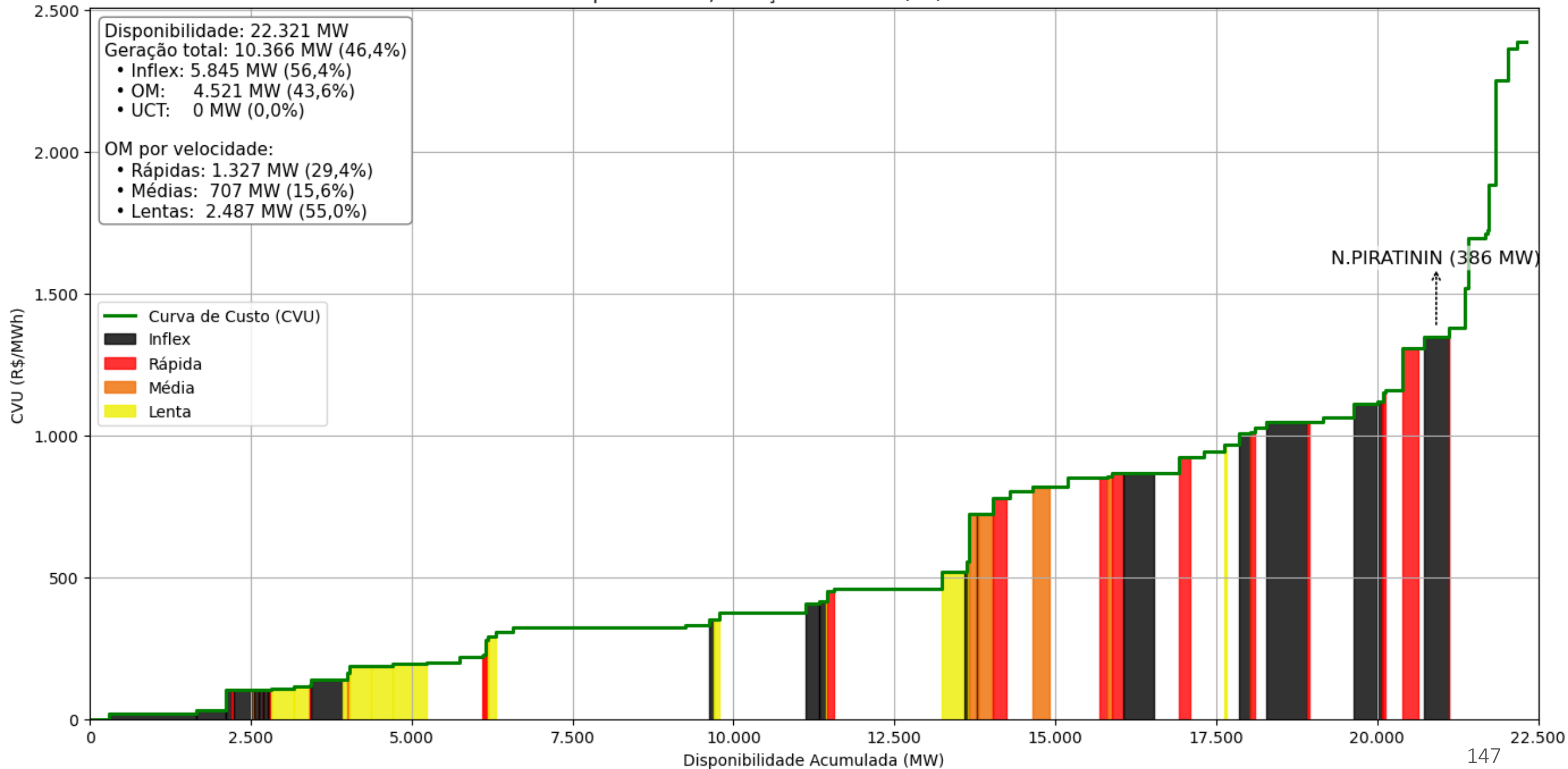
Disponibilidade, Geração e CVU - 30/03/2026 - 12:00



Disponibilidade, Geração e CVU - 30/03/2026 - 19:00

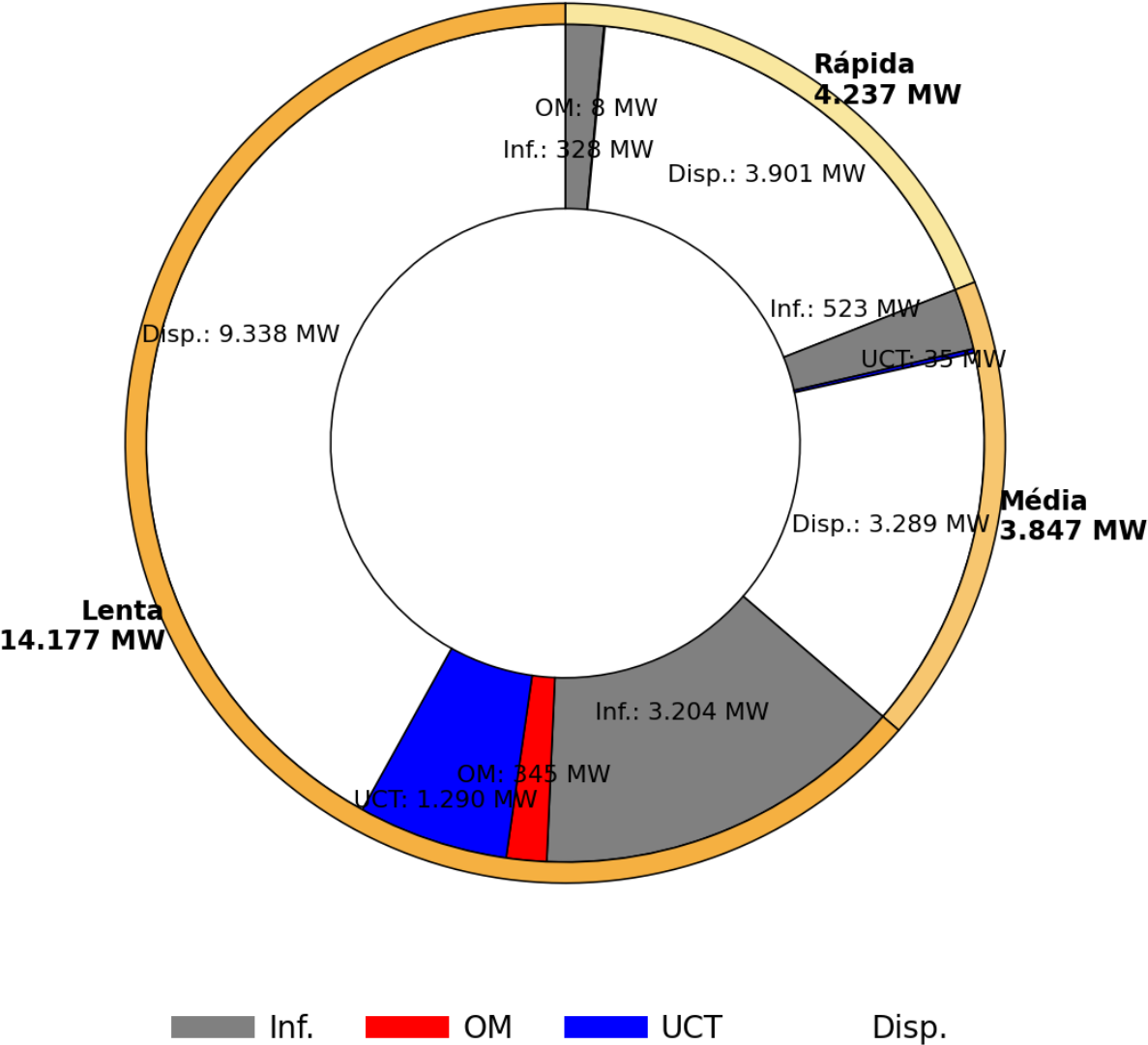


Disponibilidade, Geração e CVU - 30/03/2026 - 19:00



Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 30/03/2026 — Horário: 12:00:00
Total de disponibilidade considerada: 22.260 MW

- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



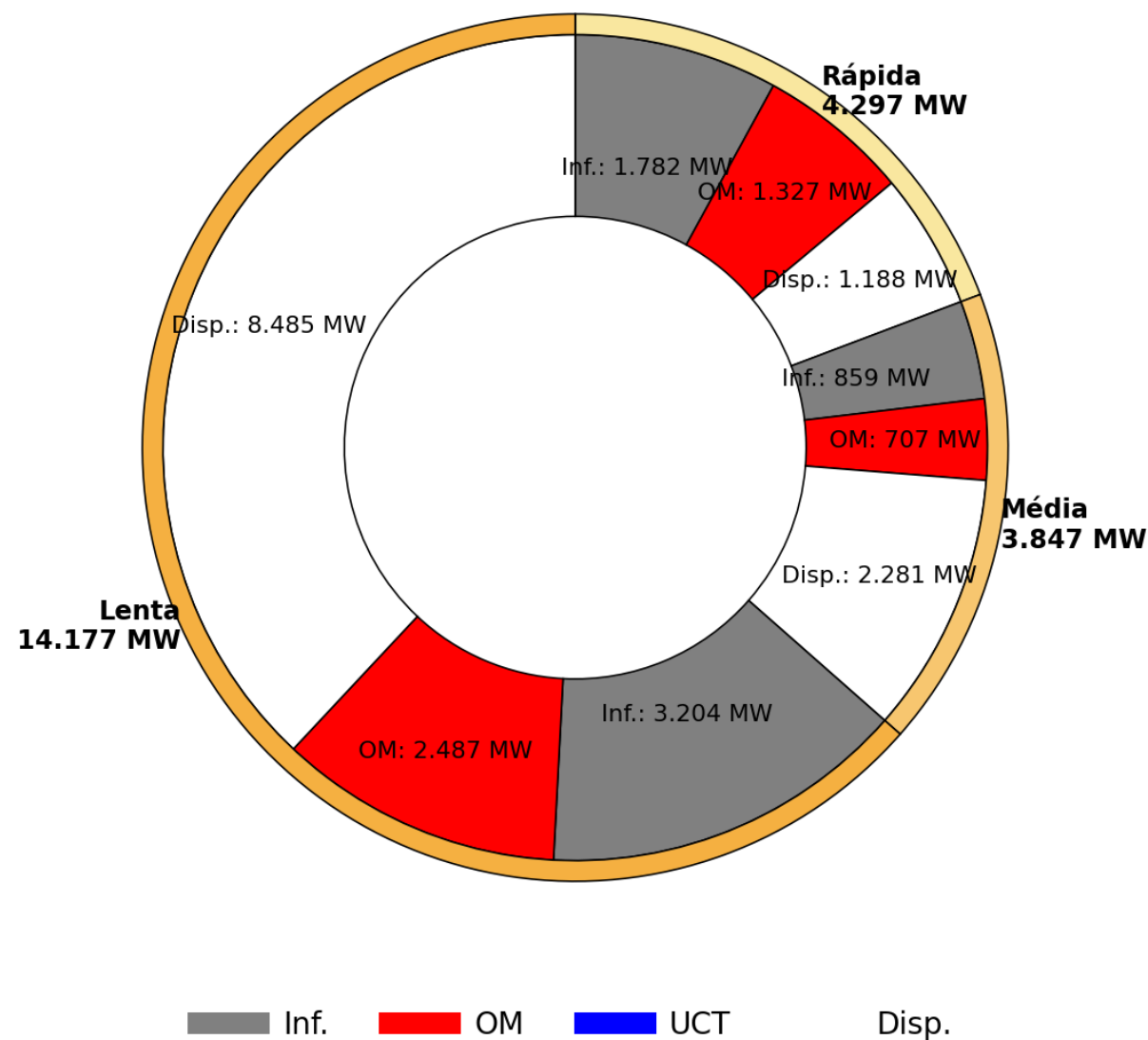
30/03/2026 — Horário: 12:00:00

CVU Médio (R\$/MWh)			
Categoria	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	103,73	118,84	1.208,96
Média	293,38	-	973,66
Lenta	176,39	105,94	429,24

Rápidas: TON ≤ 8 Horas / Intermediárias: 8 < TON ≤ 24 horas / Lentas: TON >24 Horas

Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 30/03/2026 — Horário: 19:00:00
Total de disponibilidade considerada: 22.321 MW

Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



30/03/2026 — Horário: 19:00:00

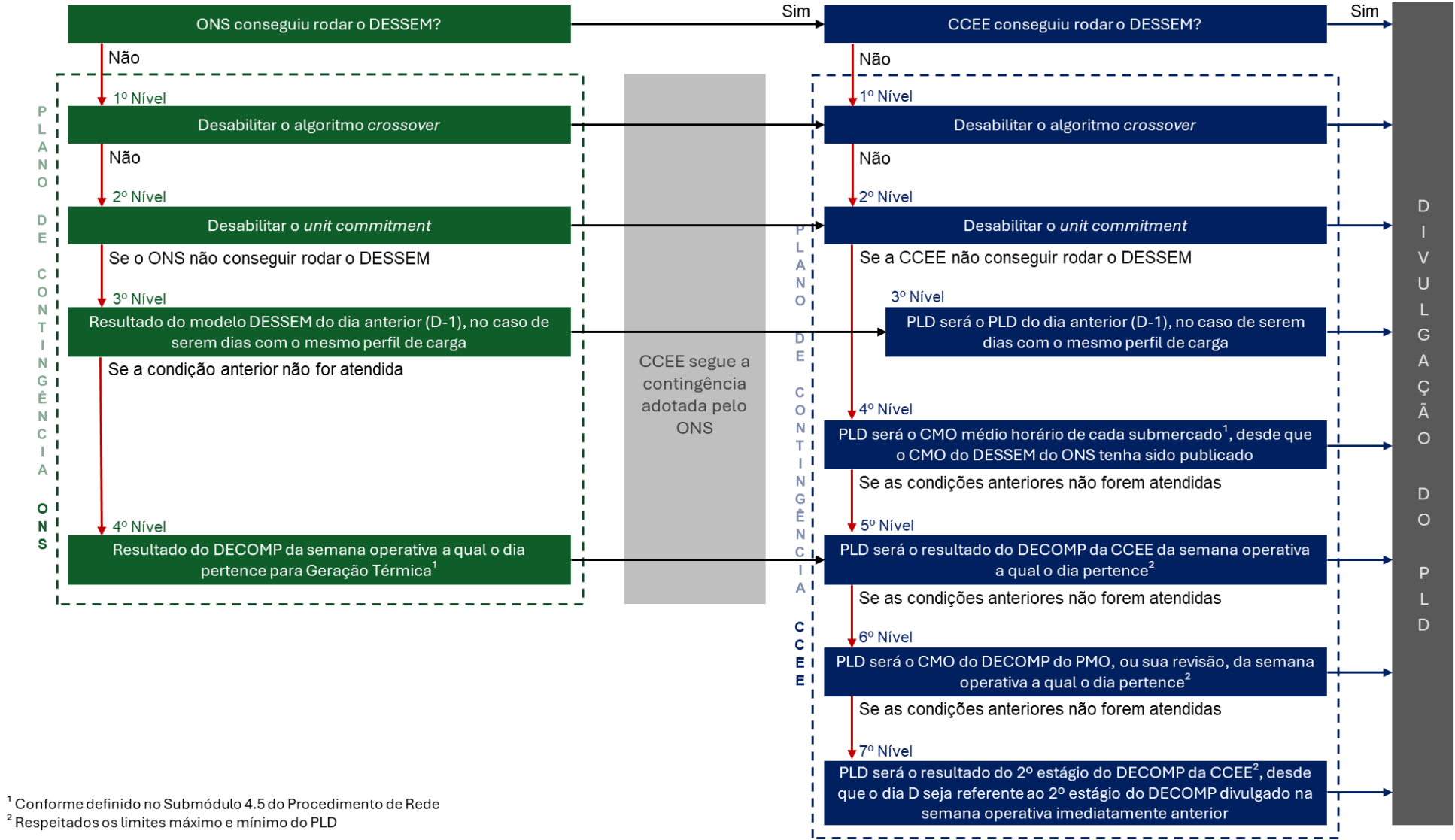
CVU Médio (R\$/MWh)			
Categoria	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	908,90	850,78	1.685,01
Média	609,81	731,05	1.056,95
Lenta	193,05	241,15	443,46

Rápidas: TON ≤ 8 Horas / Intermediárias: 8 < TON ≤ 24 horas / Lentas: TON >24 Horas

Contingência	ONS	CCEE
30/mar	-	-
29/mar	-	-
28/mar	-	-
27/mar	-	-
26/mar	-	-
25/mar	-	-
24/mar	-	-
23/mar	-	-
22/mar	-	-
21/mar	2º Nível	2º Nível
20/mar	-	-
19/mar	-	-
18/mar	-	-
17/mar	2º Nível	2º Nível
16/mar	-	-
15/mar	-	-
14/mar	-	-
13/mar	-	-
12/mar	-	-
11/mar	-	-
10/mar	-	-
09/mar	-	-
08/mar	1º Nível	1º Nível
07/mar	-	-
06/mar	-	-
05/mar	2º Nível	2º Nível
04/mar	-	-
03/mar	-	-
02/mar	-	-
01/mar	-	-
28/fev	-	-



ONS
Operador Nacional
do Sistema Elétrico

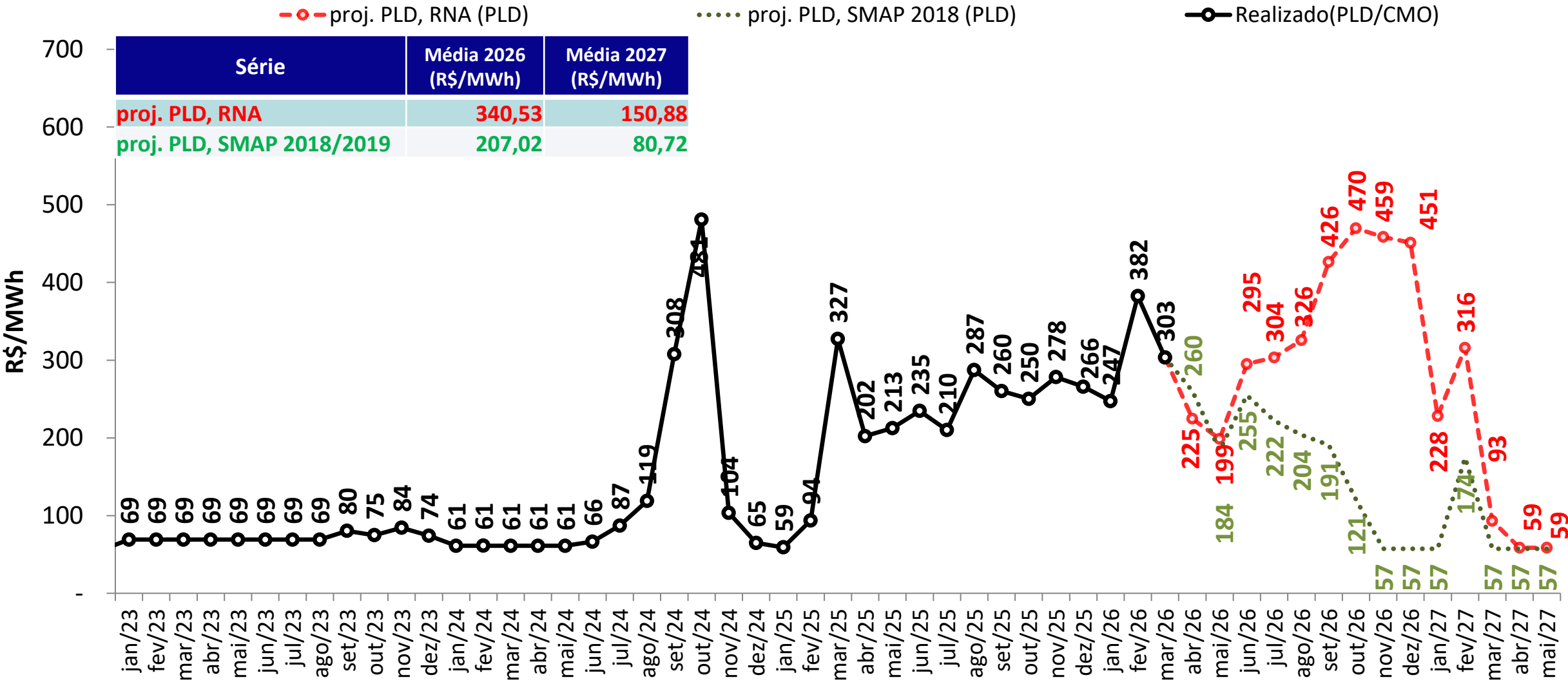


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de abril de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. Assim, **não cabe atribuir a CCEE qualquer responsabilidade pela tomada de decisões administrativas e empresariais relacionadas ao tema.** É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de abril de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2023 a maio de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2018 a maio de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de abril de 2026 até setembro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de abril de 2026 até setembro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas
 - **Uso da versão 31_centos partir de abril de 2026**
 - **Considerada a UHE Canastra a partir de abril de 2026**

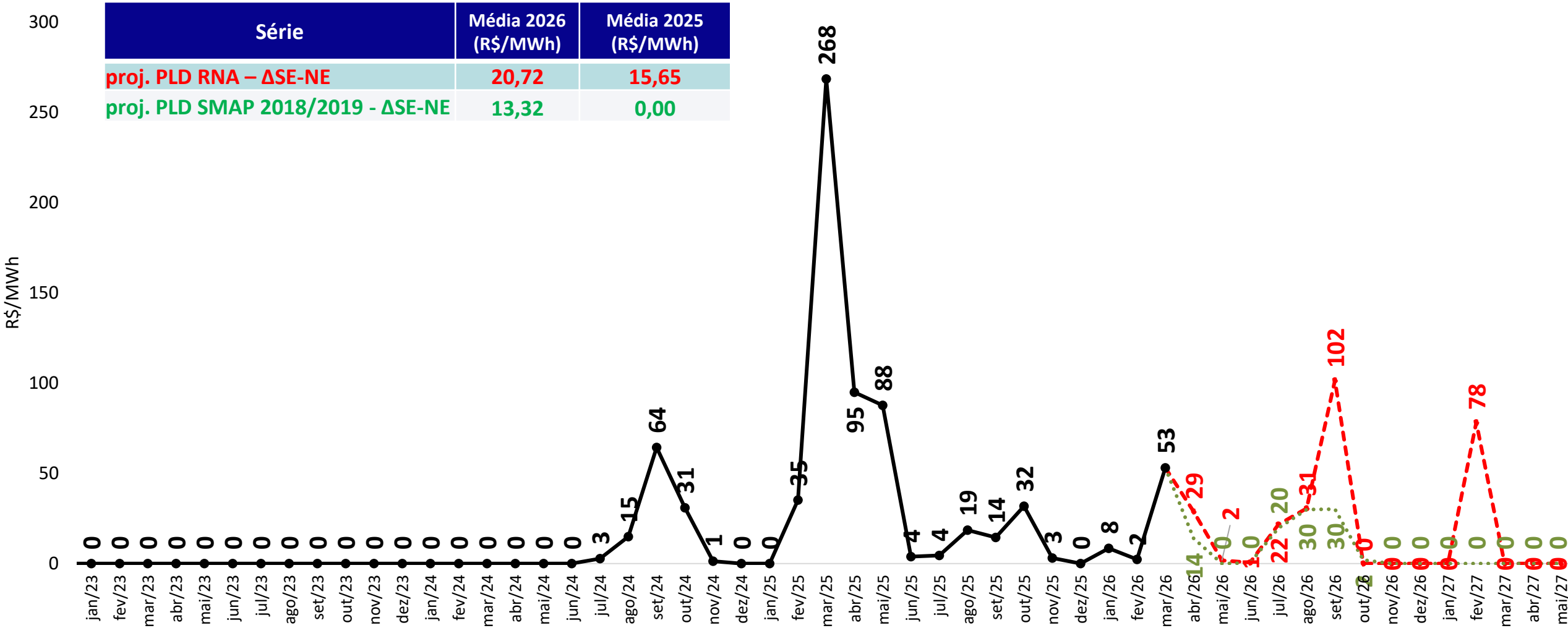


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

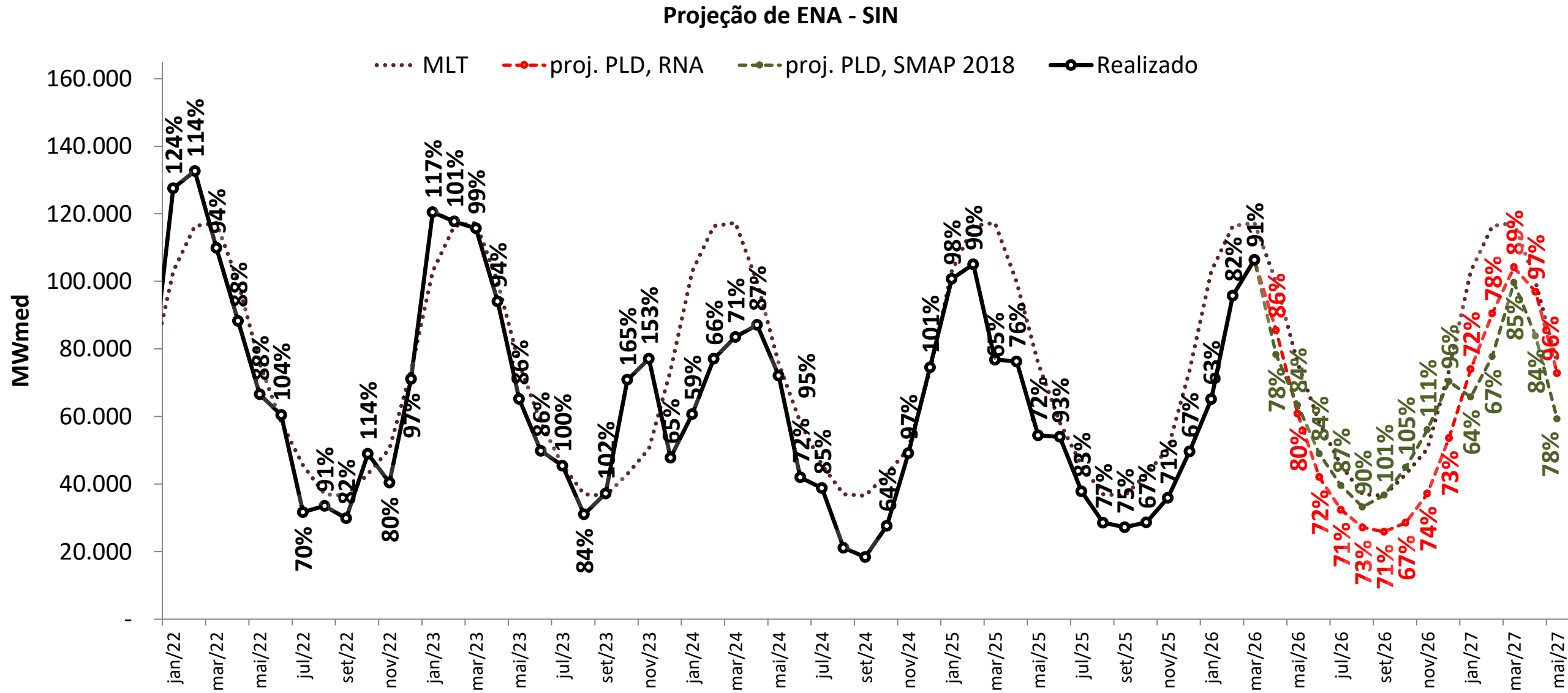
projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



SE-NE proj. PLD RNA SE-NE proj. PLD SMAP 2018/2019 SE-NE PLD Oficial



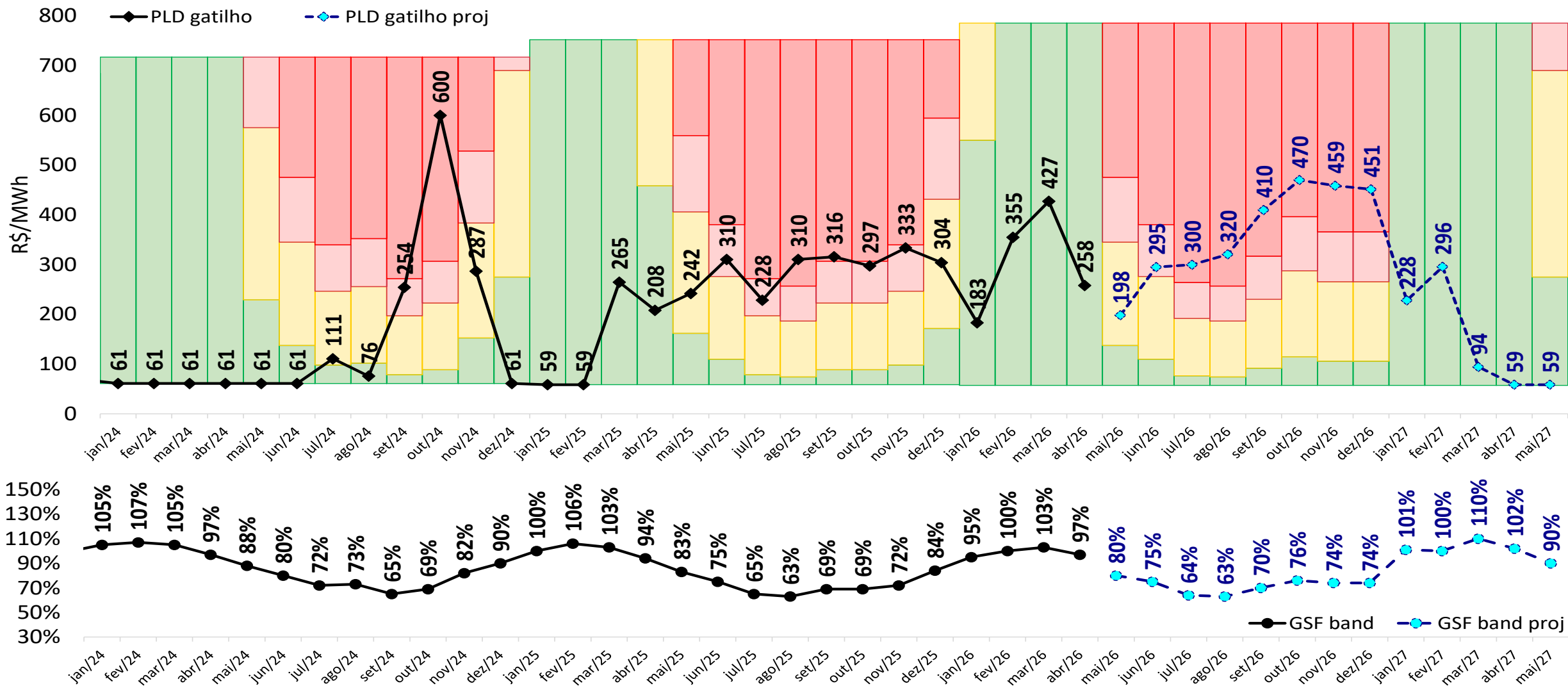
Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027





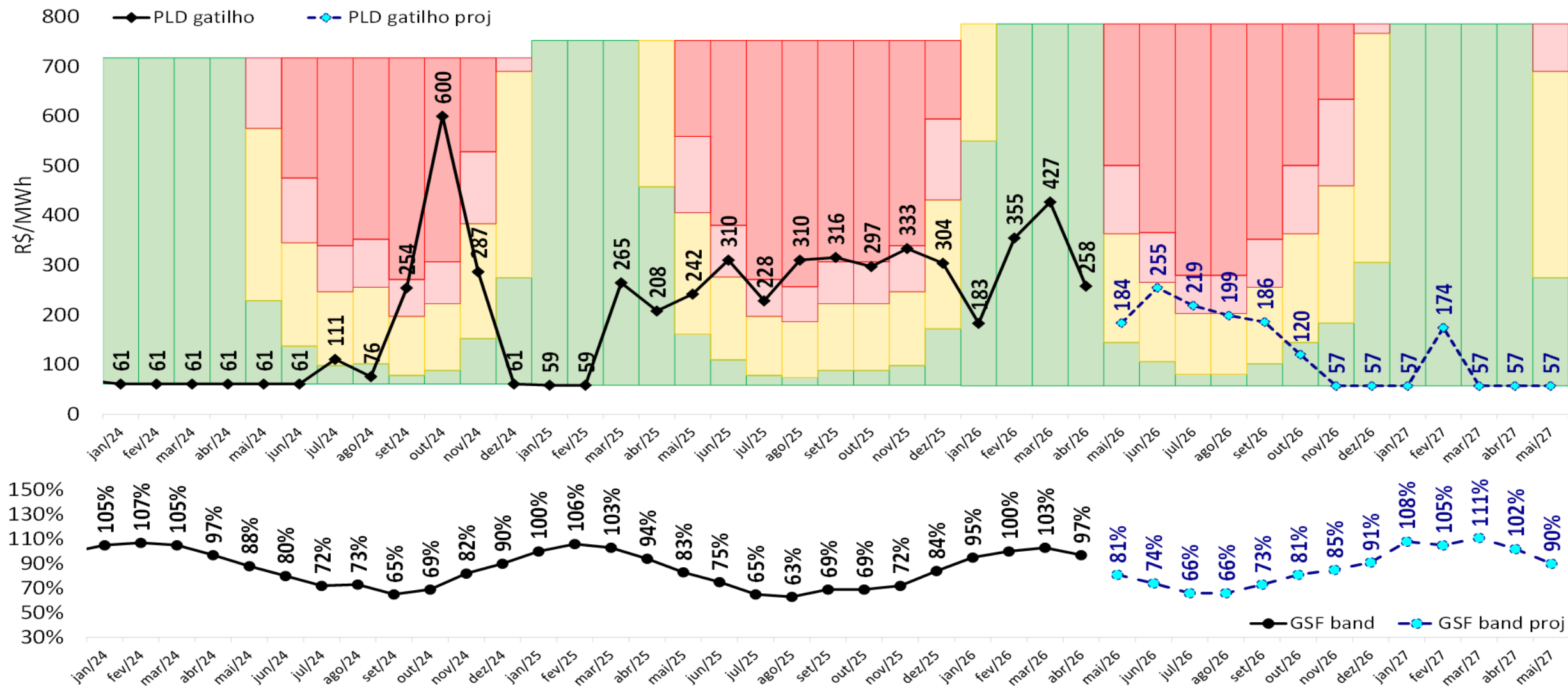
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de abril de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - **publicação dos decks e resultados**
- próximos encontros do PLD
- anexos

- desde março de 2015, por um prazo de 2 anos, ficam disponíveis no site da CCEE os dados de entrada e as saídas dos modelos Newave e Decomp utilizados para os estudos de projeção do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD;
- os arquivos serão disponibilizados na biblioteca virtual do site da CCEE e poderão ser acessados pelo caminho:
 - home > preços > painel de preços > projeção do PLD



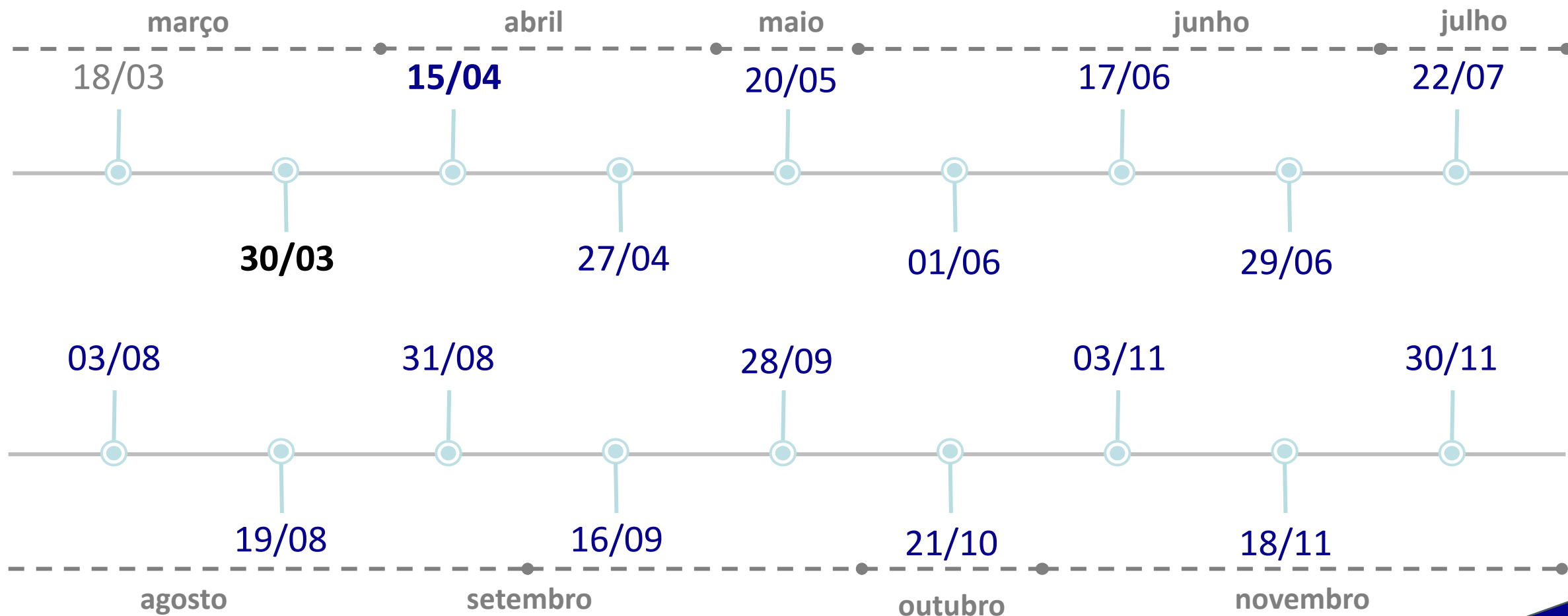
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
abr/26	04_abr26_RV0_logENA_Mer_n_m_0	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
mai/26	04_abr26_RV0_logENA_Mer_n_m_1	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
jun/26	04_abr26_RV0_logENA_Mer_n_m_2	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
jul/26	04_abr26_RV0_logENA_Mer_n_m_3	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
ago/26	04_abr26_RV0_logENA_Mer_n_m_4	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
set/26	04_abr26_RV0_logENA_Mer_n_m_5	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
out/26	04_abr26_RV0_logENA_Mer_n_m_6	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
nov/26	04_abr26_RV0_logENA_Mer_n_m_7	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
dez/26	04_abr26_RV0_logENA_Mer_n_m_8	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
jan/27	04_abr26_RV0_logENA_Mer_n_m_9	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
fev/27	04_abr26_RV0_logENA_Mer_n_m_10	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
mar/27	04_abr26_RV0_logENA_Mer_n_m_11	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
abr/27	04_abr26_RV0_logENA_Mer_n_m_12	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
mai/27	04_abr26_RV0_logENA_Mer_n_m_13	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	04_abr26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “04_abr26_RV0”: Nome do estudo – RV0 de março de 2026;
- “logENA”: Projeção de ENA a partir do log da ENA por REE;
- “Mer”: Despacho térmico por Ordem de Mérito;
- “n”: Newave;
- “d_oper”: Decomp de operação;
- “d_preco”: Decomp de preço.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de março de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de abril de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- projeção do PLD
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
30/03/2026



ccee.org.br



[ccee_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE%20Oficial)



[ccee_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)



<https://www.linkedin.com/company/cc-ee>



<https://www.facebook.com/cceeoficial>



ccee

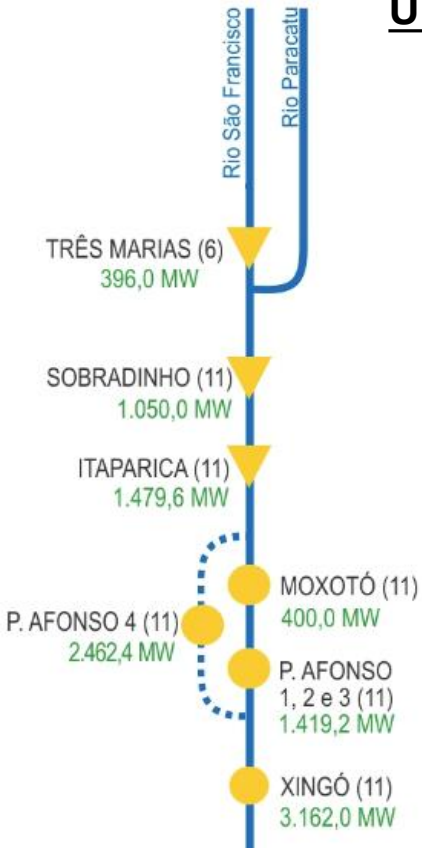
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de março de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de abril de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de abril de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

Anexos

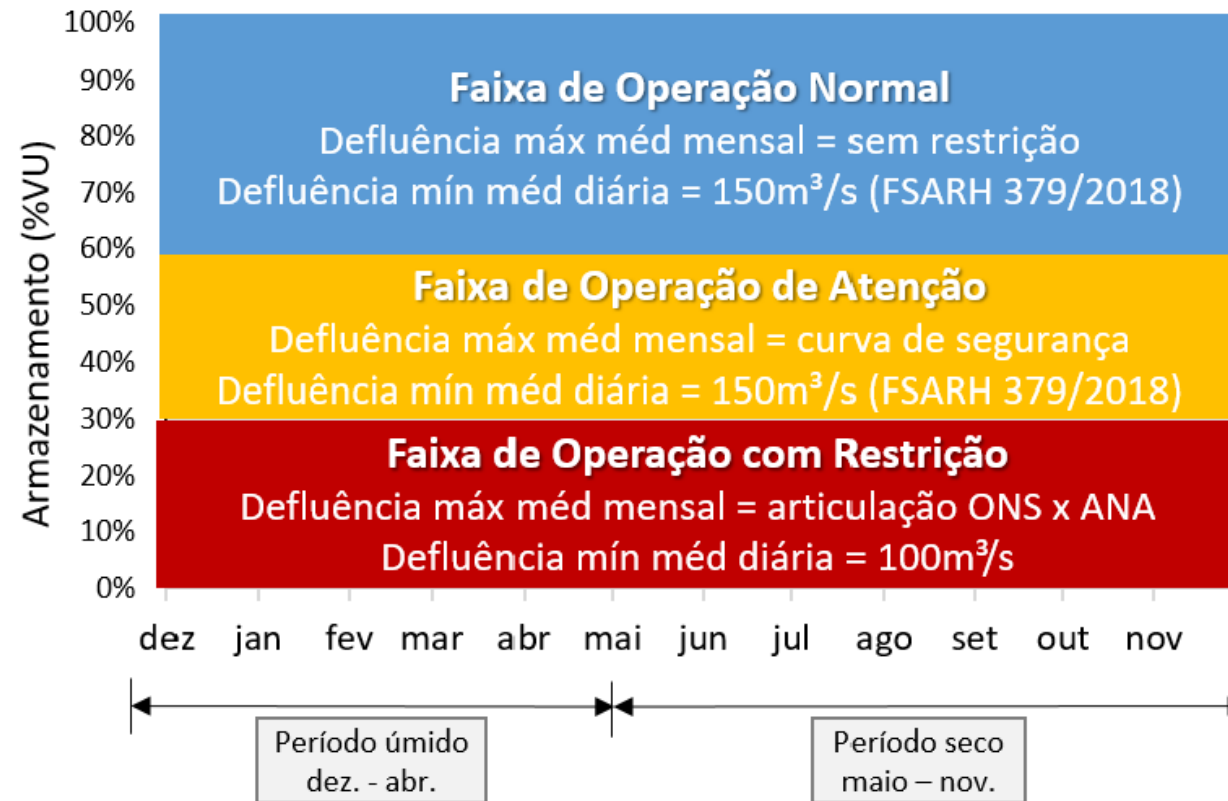
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

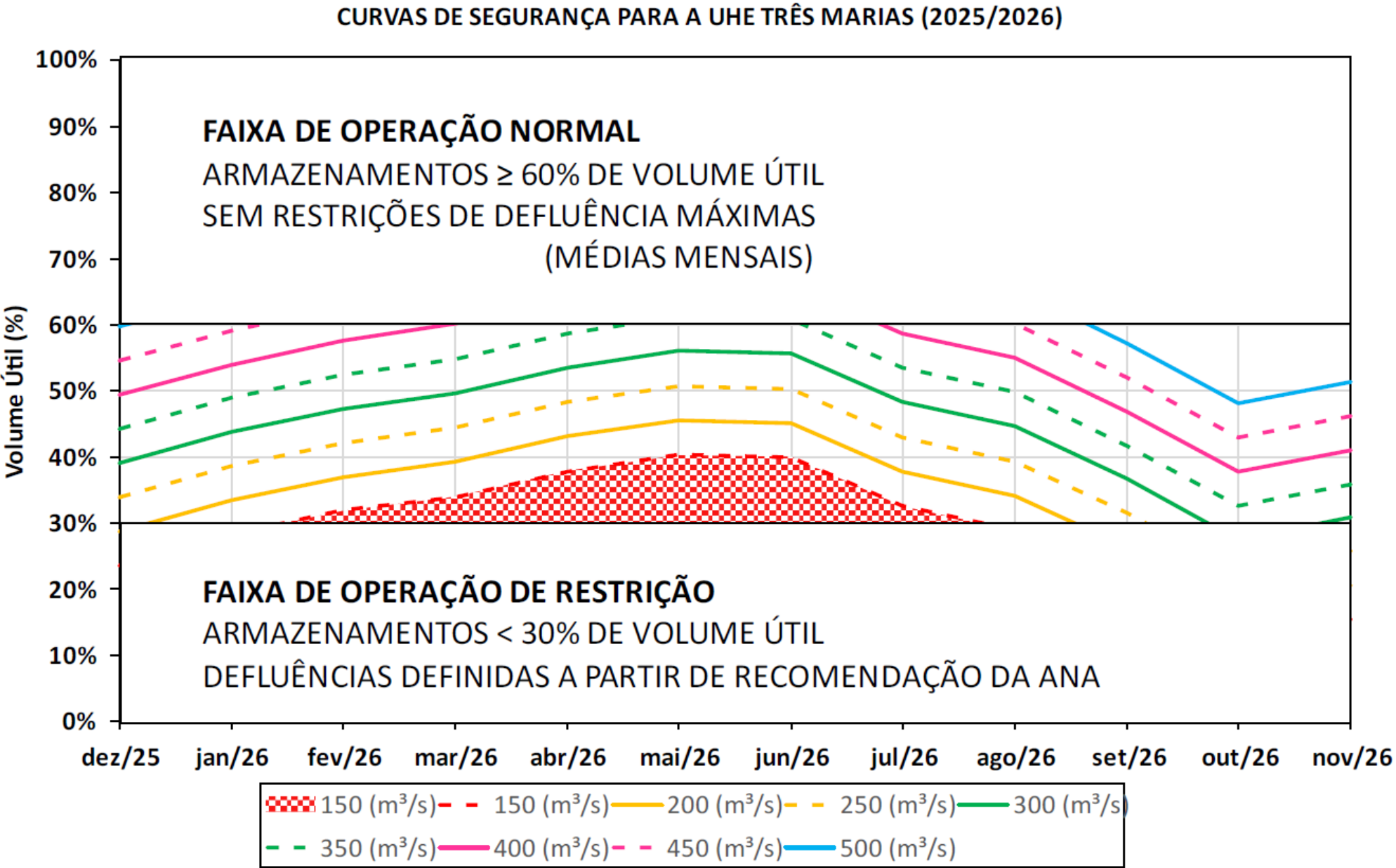
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



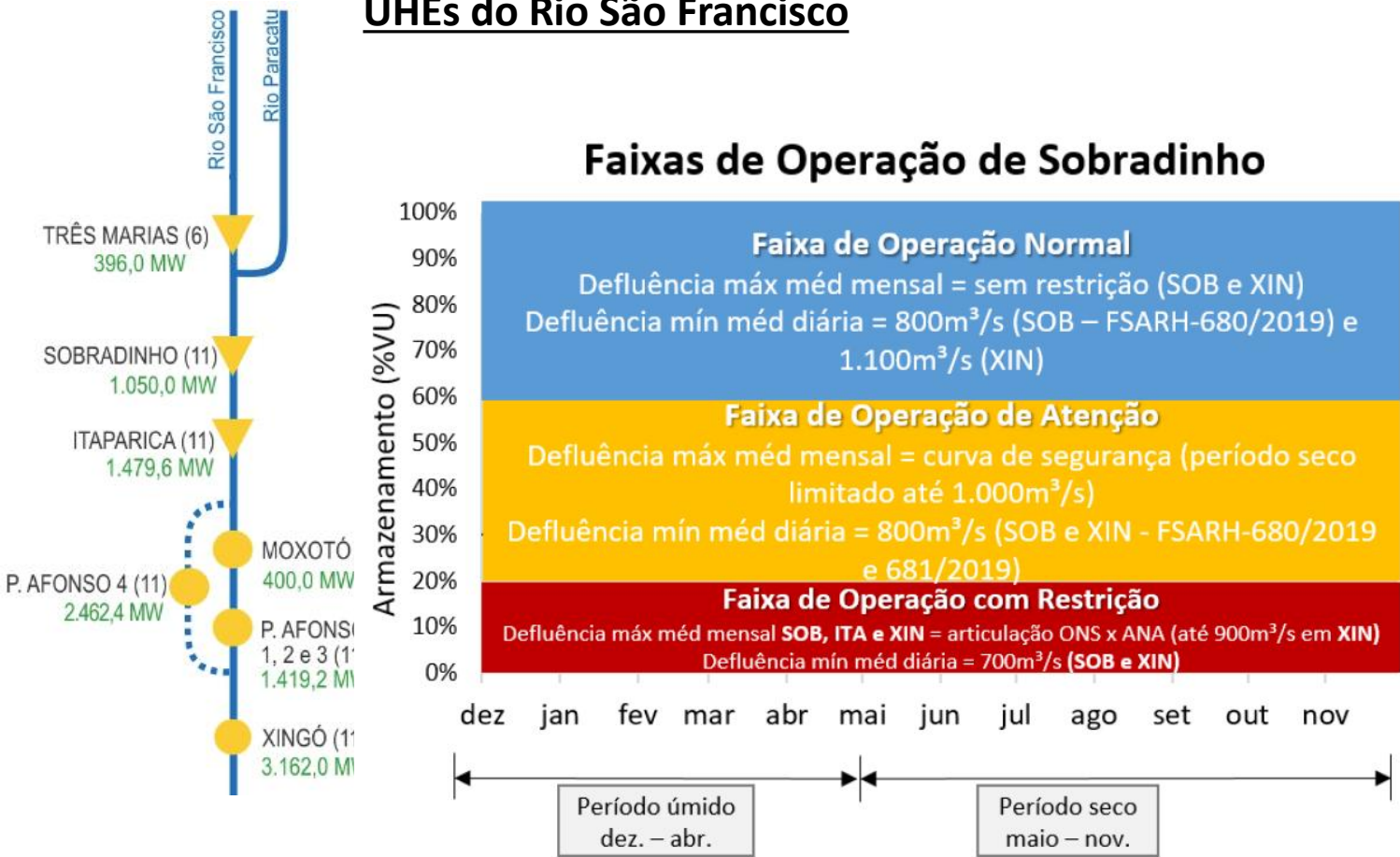
Faixas de Operação de Três Marias



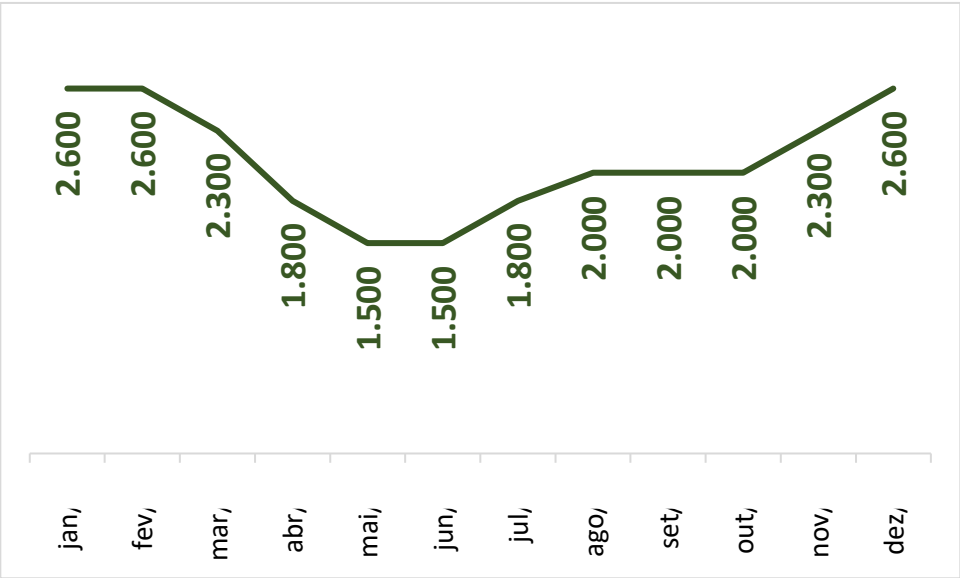


Resolução ANA nº 2.081/2017

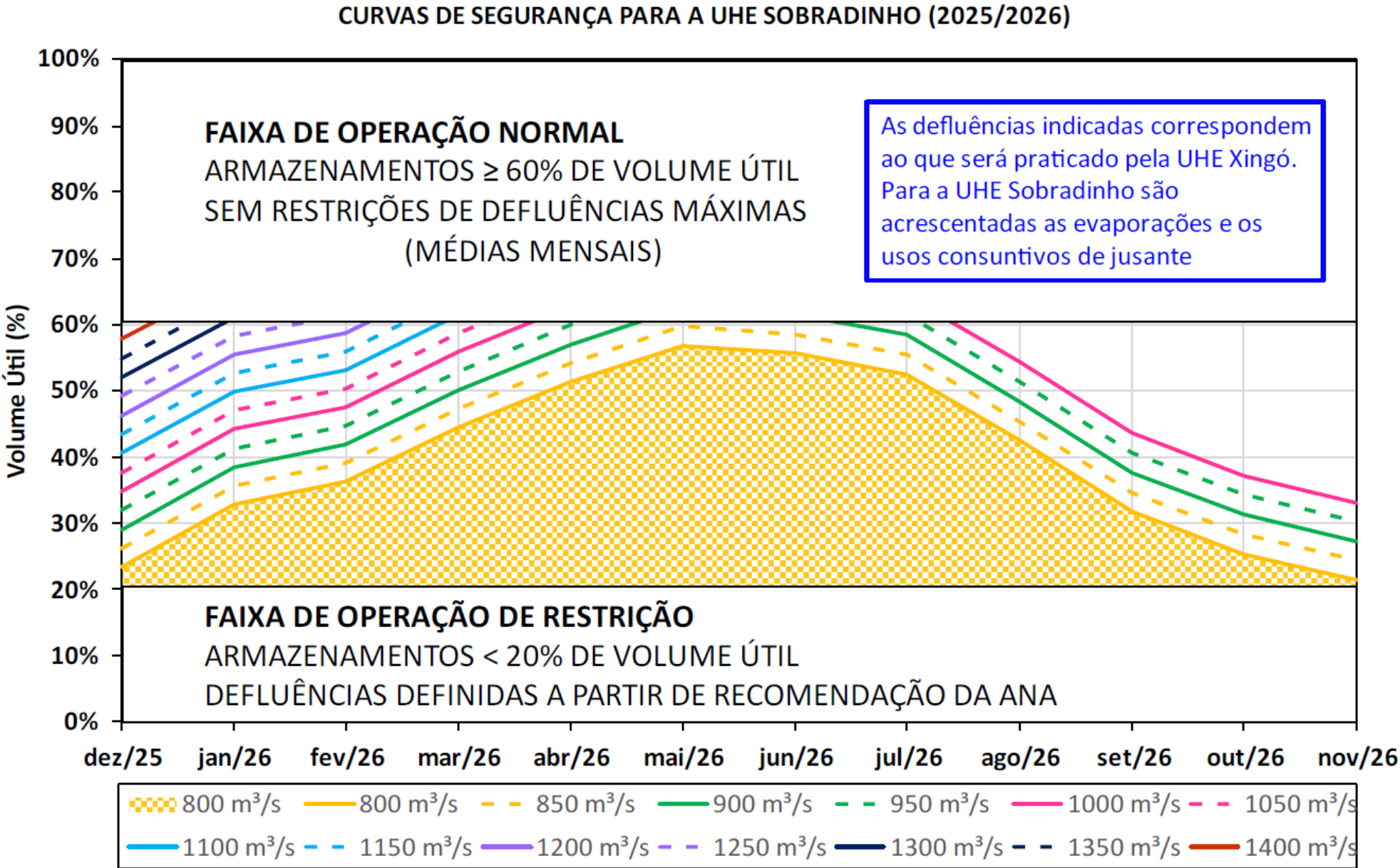
UHEs do Rio São Francisco



Curva de Representação dos Condicionantes Hidráulicos (CRCH) para a bacia do rio São Francisco (Ano 2023/2024/2025/2026)

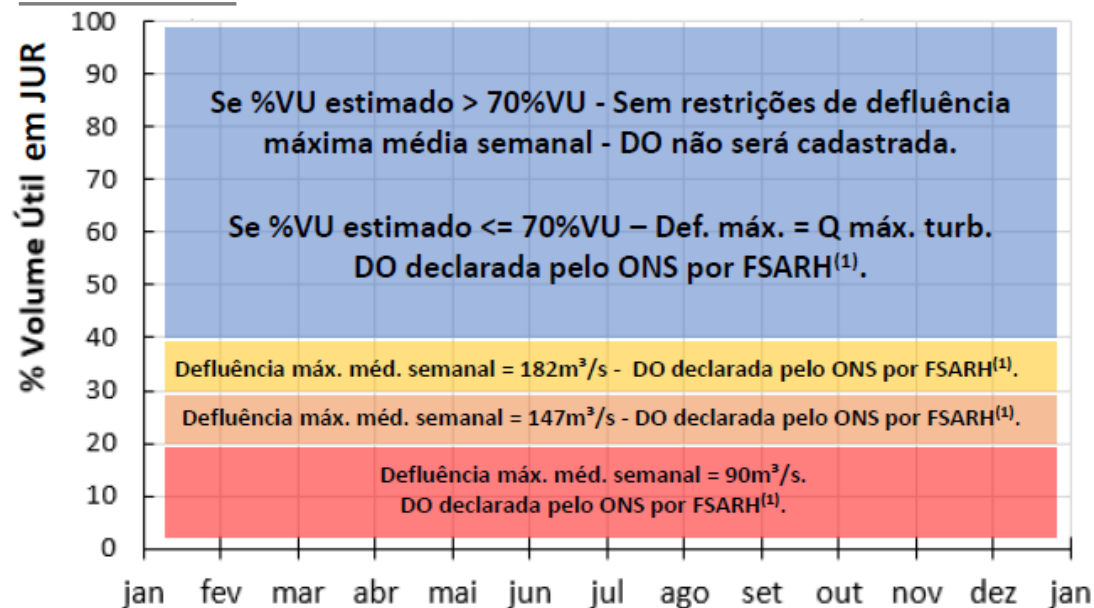


Manutenção da CRCH usada em 2025 para 2026

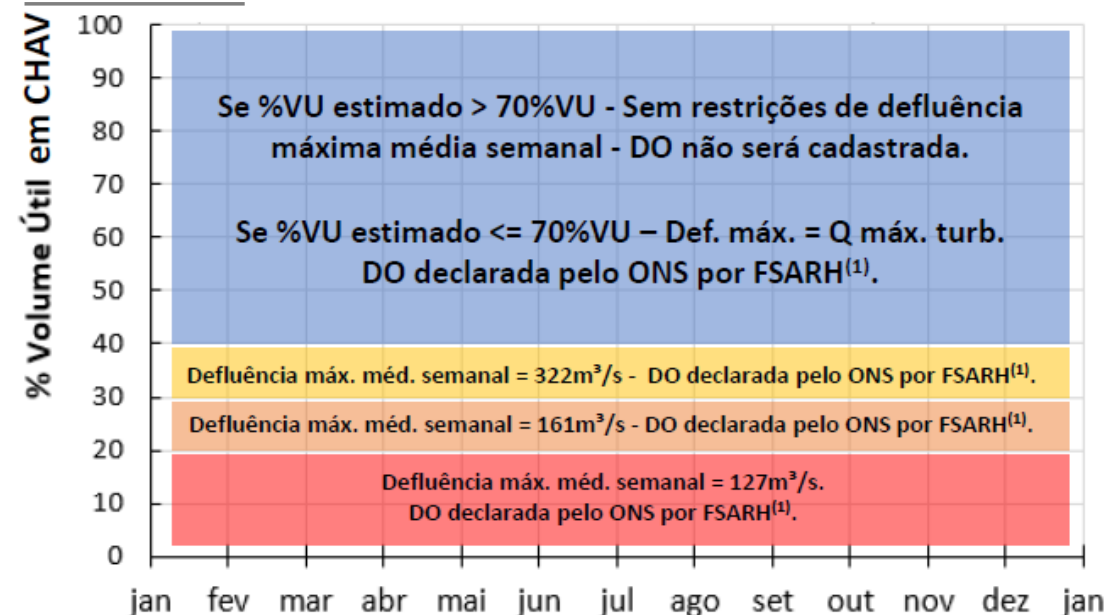


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

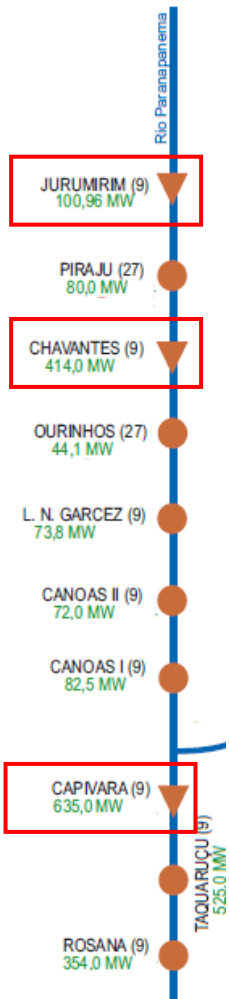
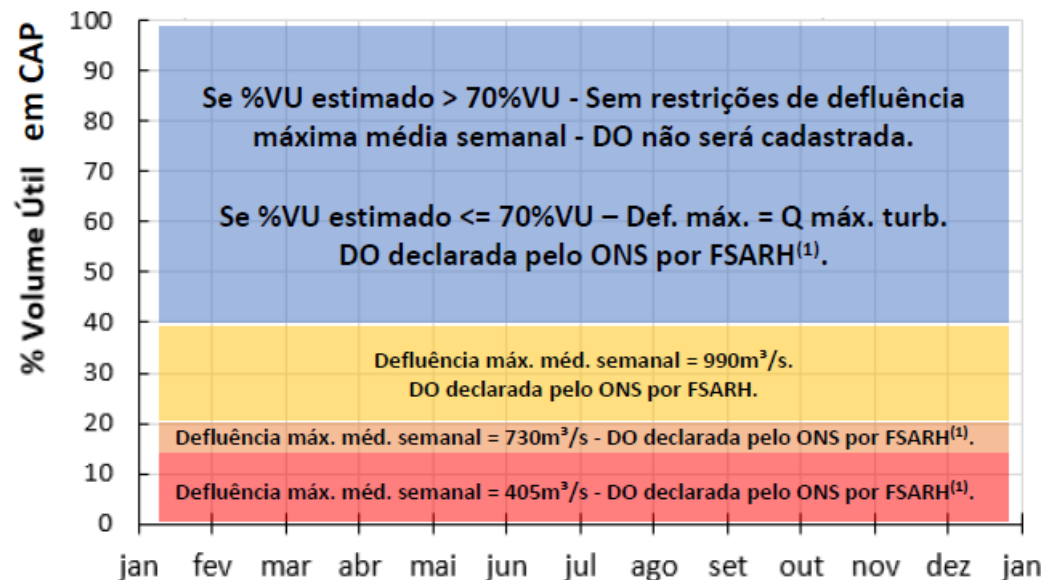
Jurumirim



Chavantes

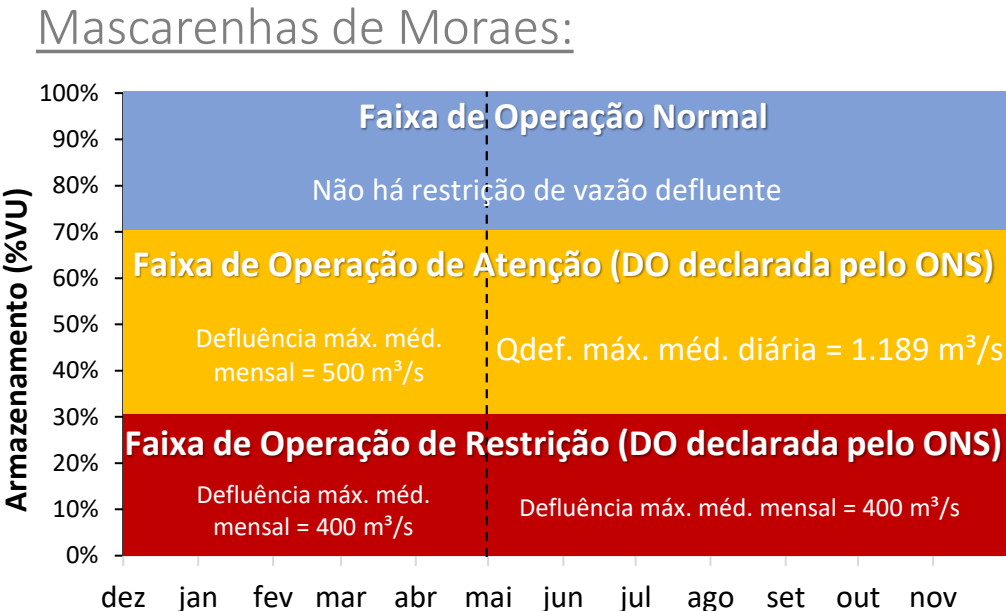
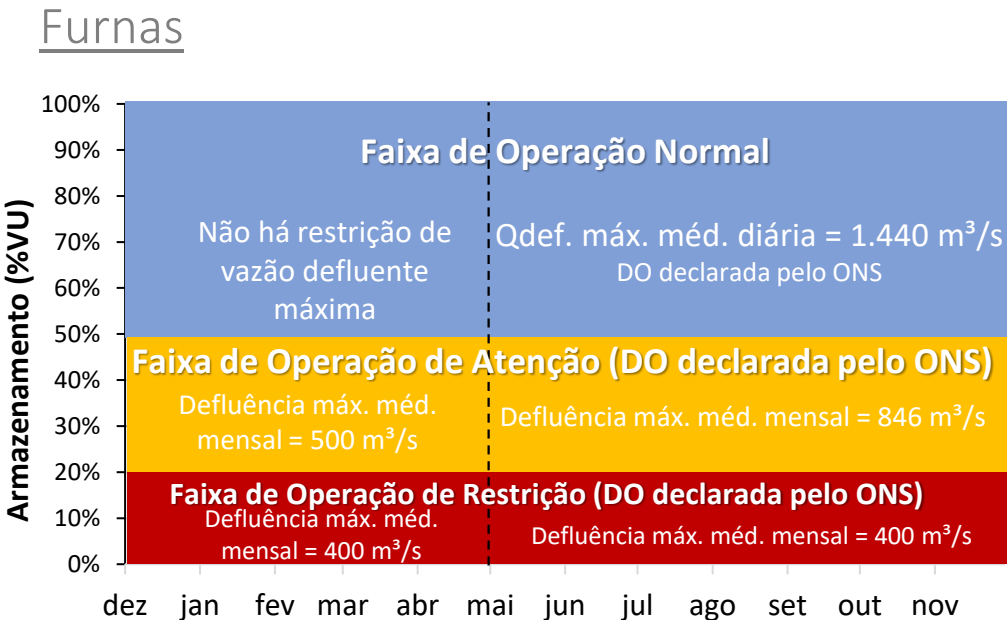
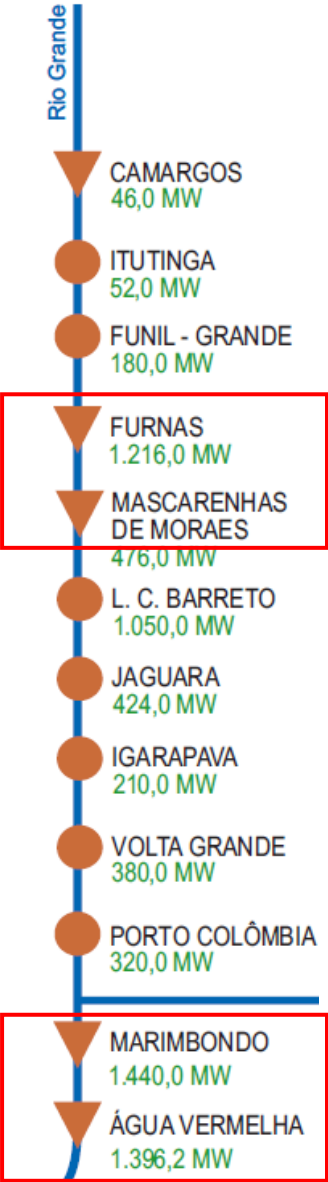


Capivara



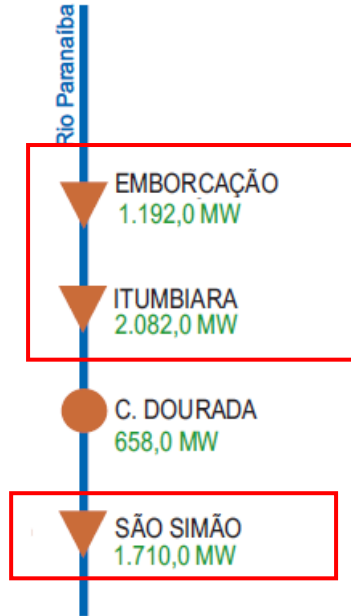
Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha

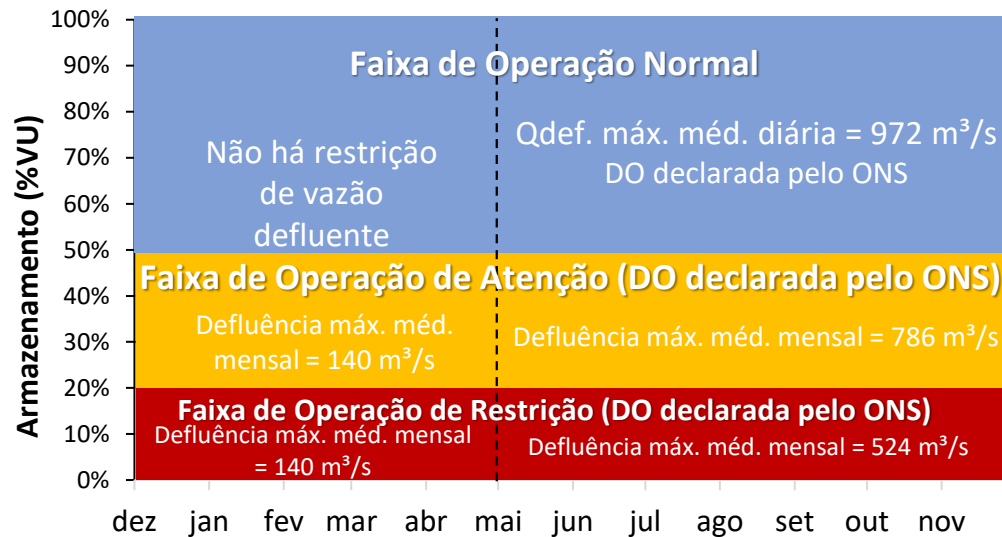


Resolução ANA nº 194/2024

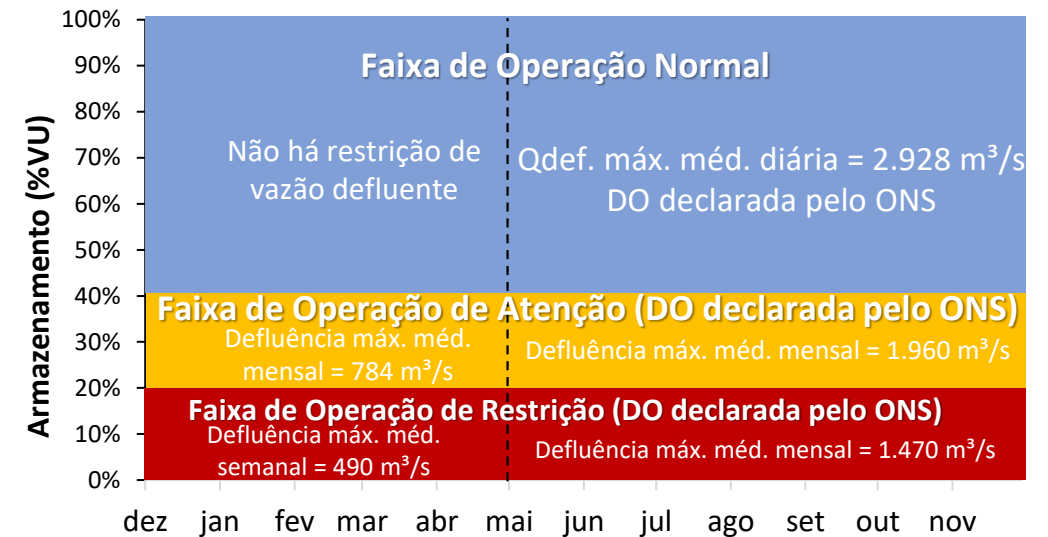
UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão



Emborcação



Itumbiara:



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

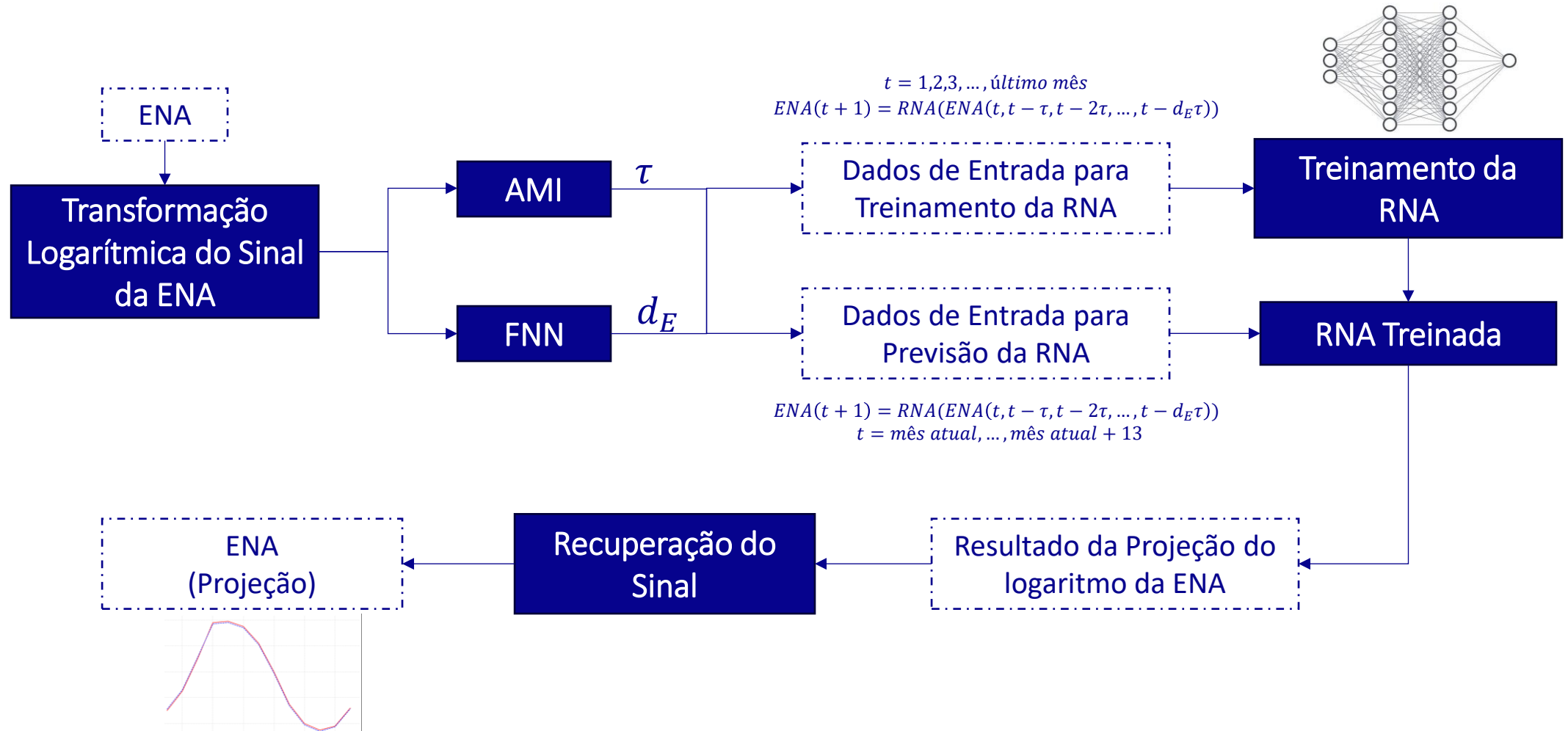
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão *Soil Moisture Accounting Procedure* (SMAP)
- precipitação histórica
- precipitação do *Climate Forecast System* (CFS)

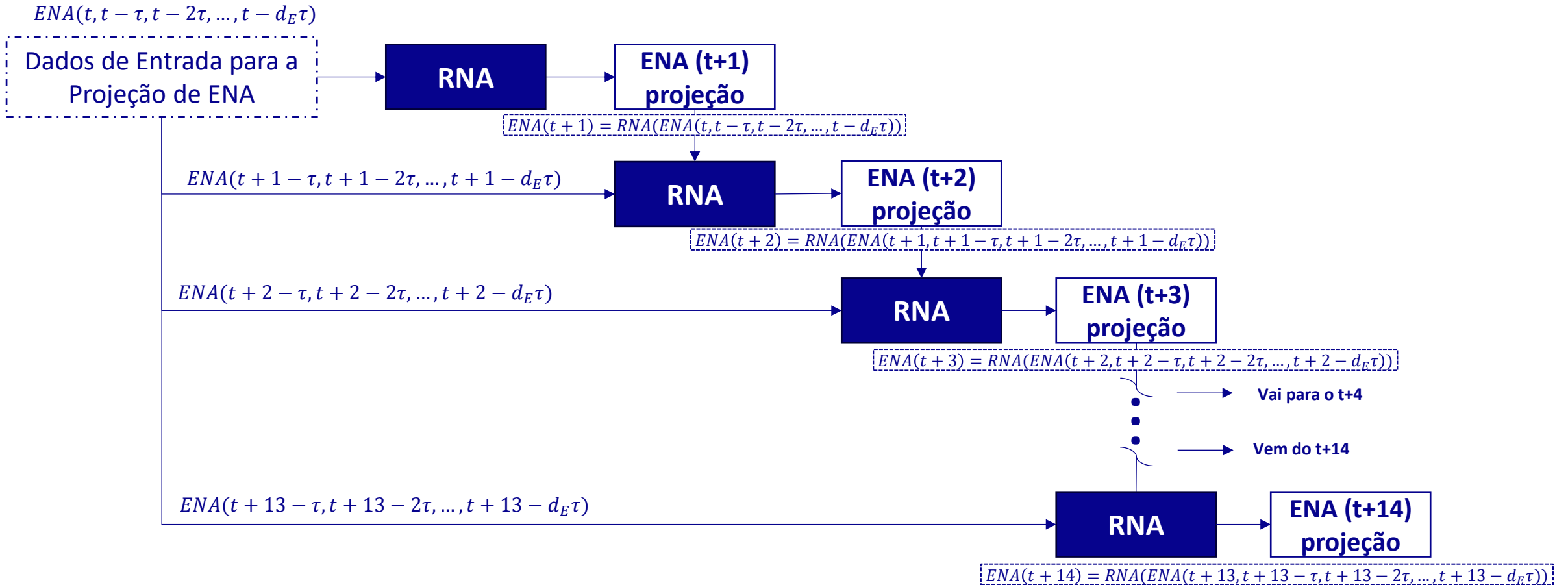
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

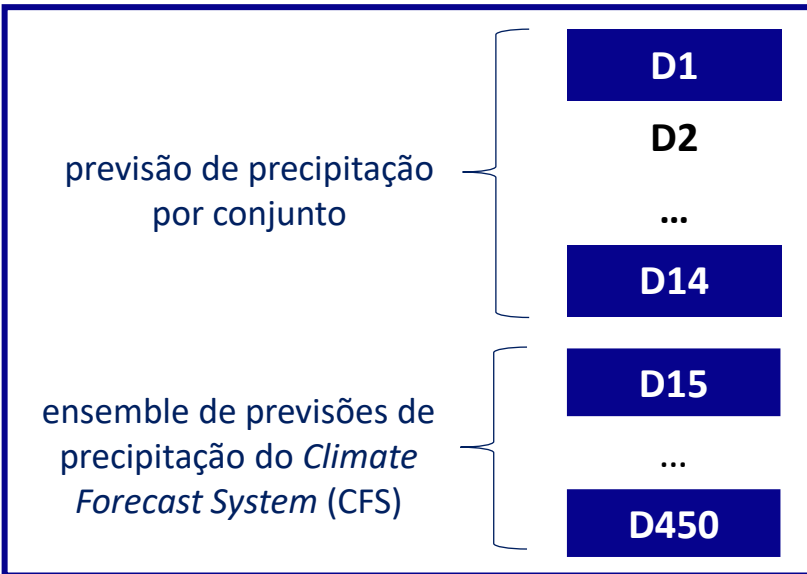


encadeamento da rede neural artificial



Processo de encadeamento: para cada reservatório equivalente de energia, uma RNA especializada estima sequencialmente a ENA de cada mês do horizonte de previsão. A cada etapa, a rede é alimentada com dados históricos recentes e com a projeção feita para o mês anterior, gerando a estimativa para o mês seguinte, conforme mostra o diagrama.

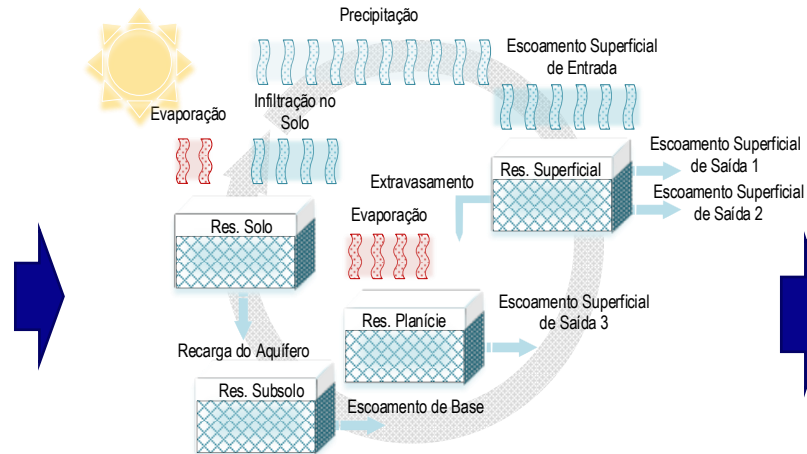
cenarização da precipitação



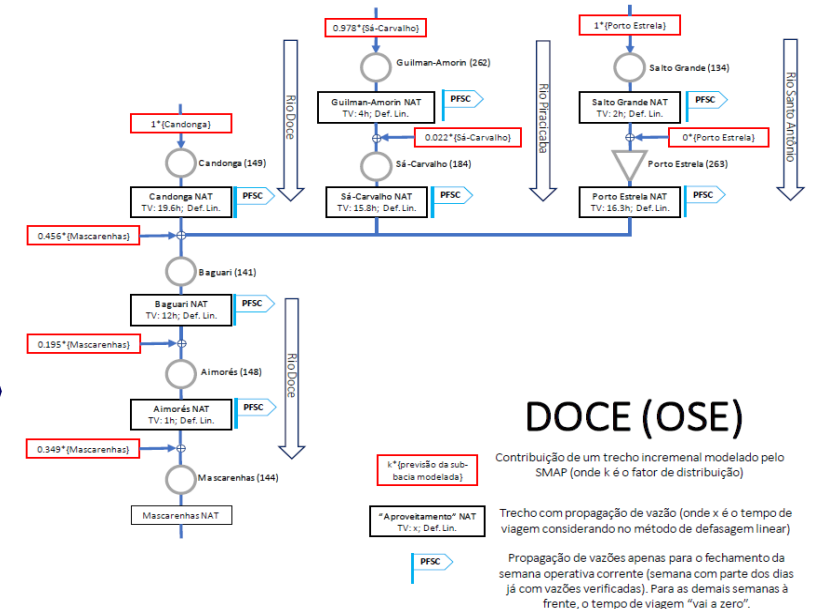
OU



previsão de vazões via SMAP



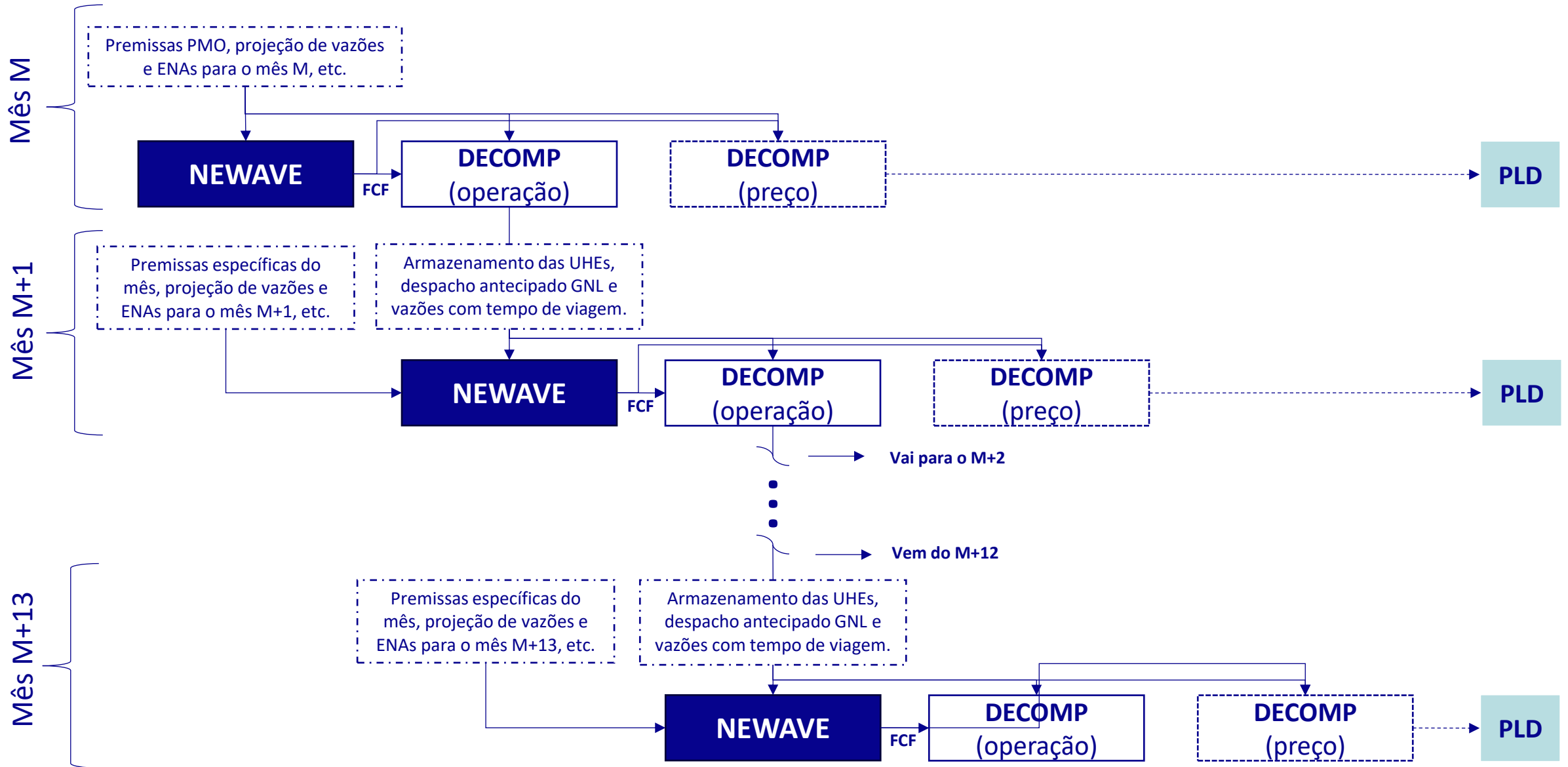
propagação via MPV



Cenarização da precipitação: a precipitação sazonal considerada no estudo de Projeção do PLD é proveniente de dois conjuntos de dados: (i) séries históricas do CPC, a partir das quais são selecionados anos específicos com base na similaridade climática em relação às condições verificadas nos últimos meses e às expectativas para o futuro (analisando os índices Niño 1+2 e AMO); e (ii) previsões de precipitação geradas pelo modelo CFS. No caso do CFS, utilizam-se os últimos oito cenários de chuva para execuções individualizadas do chuva-vazão SMAP. Em seguida, são gerados dois cenários finais de afluência: a média das previsões (CFS_VE) e o cenário mais pessimista do ponto de vista energético (CFS_LI).

Previsão de vazões: as vazões afluentes aos trechos incrementais de rios são estimadas por meio do modelo chuva-vazão SMAP, que representa os principais processos hidrológicos internos de uma bacia hidrográfica, permitindo a conversão da precipitação em vazão.

Propagação de vazões: no processo de propagação de vazões, essencial para o cálculo das vazões naturais aos aproveitamentos do SIN a partir das previsões feitas pelo SMAP, utiliza-se o software MPV — que incorpora as quatro metodologias oficialmente adotadas: *Simples Defasagem*, *Muskingum*, *Todini* e *SSARR*.



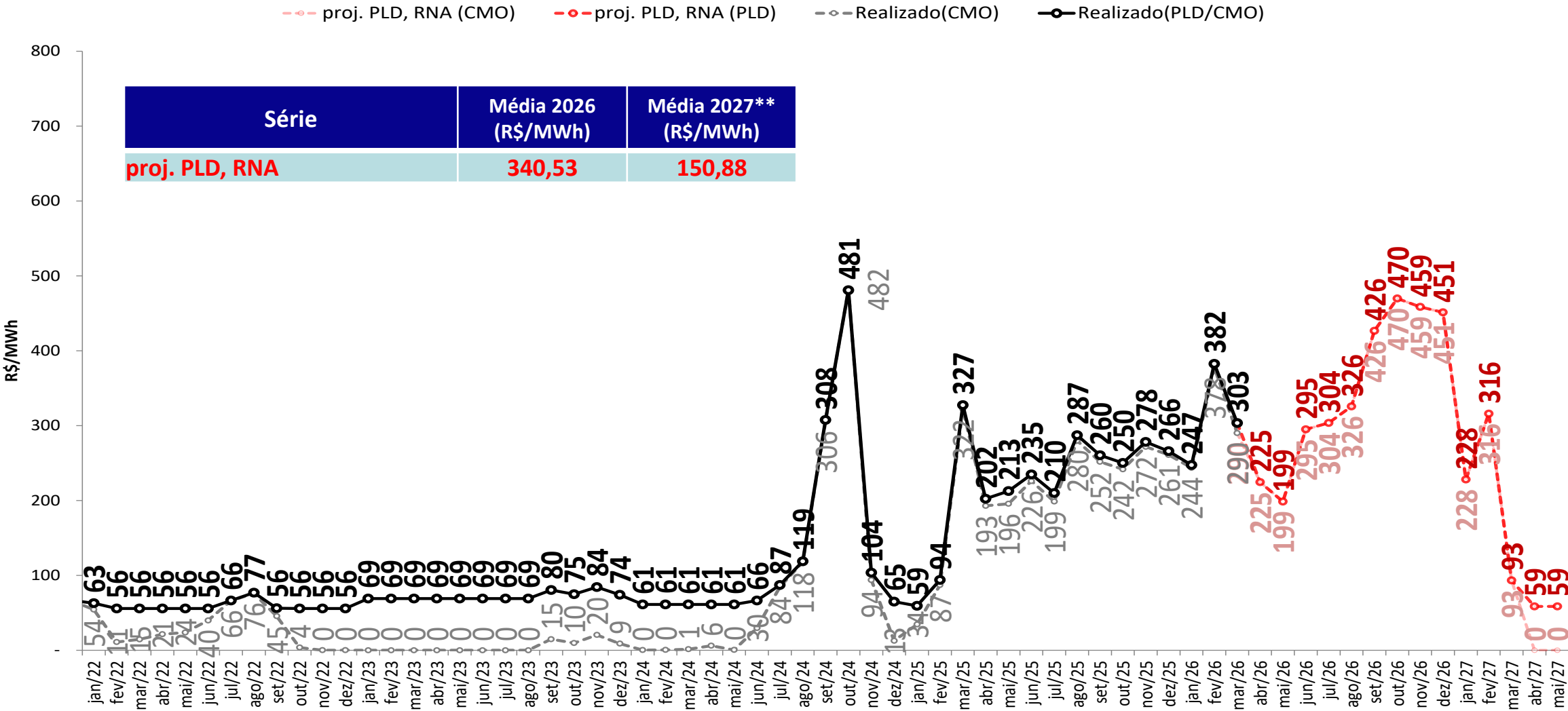
Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projeção.

PROJEÇÃO DO PLD

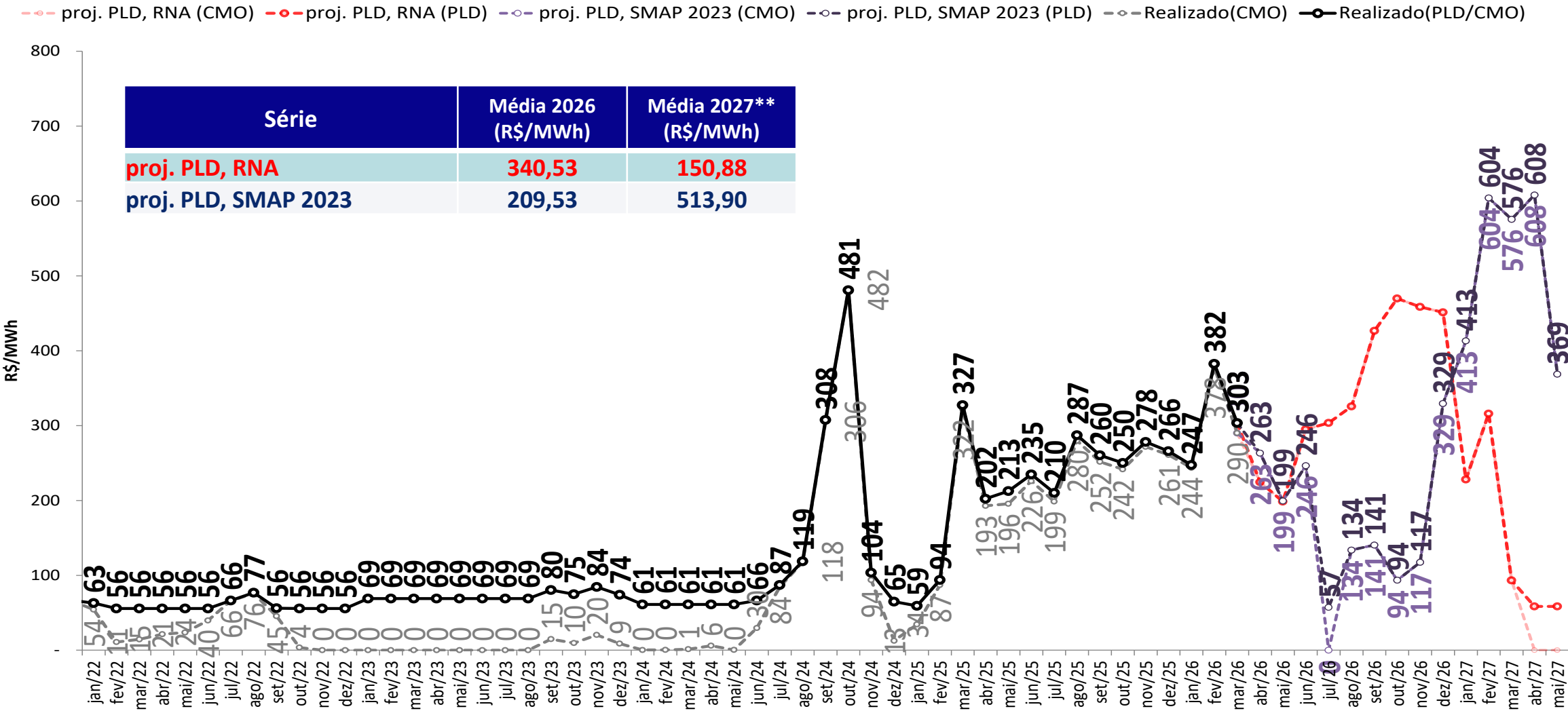
Resultados

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2023 a maio de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2018 a maio de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de abril de 2026 até setembro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de abril de 2026 até setembro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas
 - **Uso da versão 31_centos partir de abril de 2026**
 - **Considerada a UHE Canastra a partir de abril de 2026**

projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



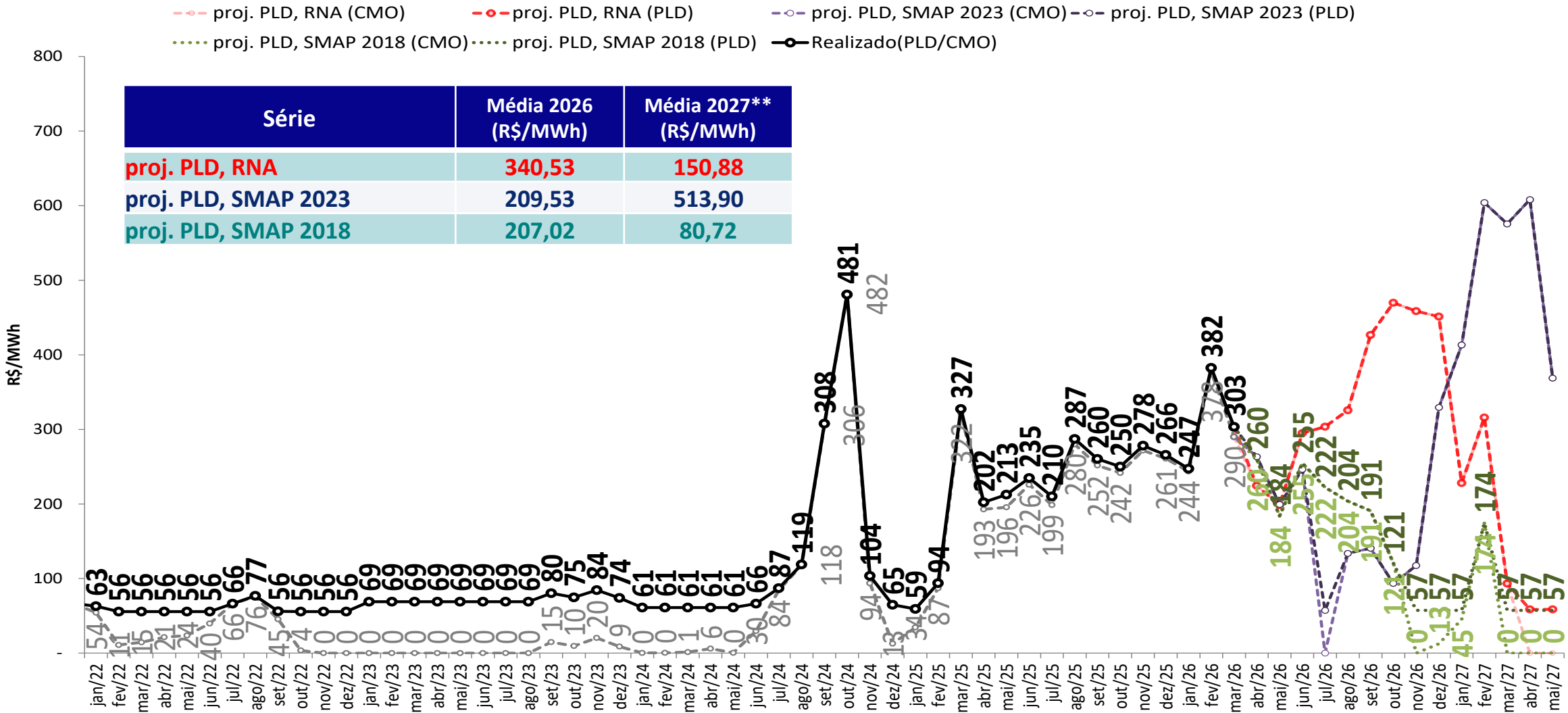
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – SE/CO

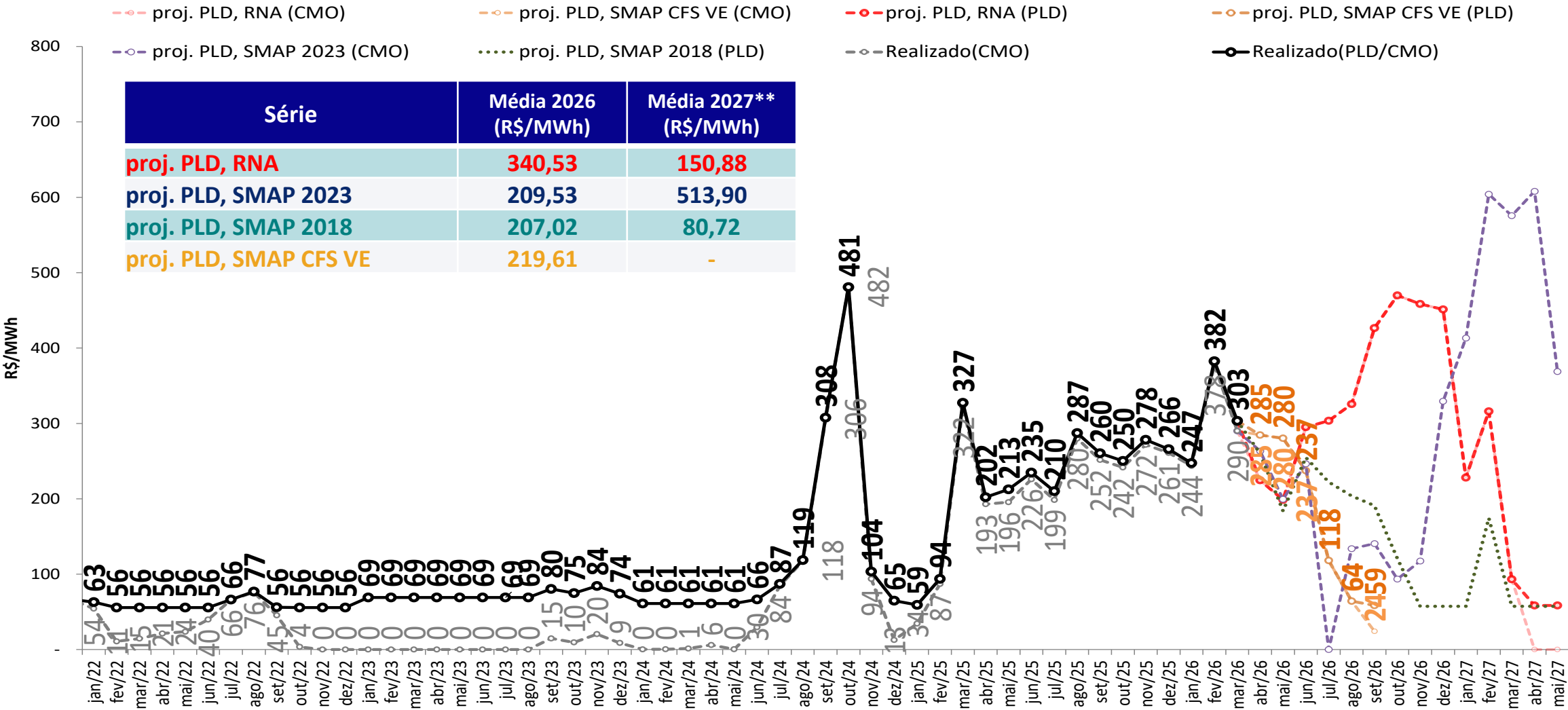
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• *Foram considerados:*

- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

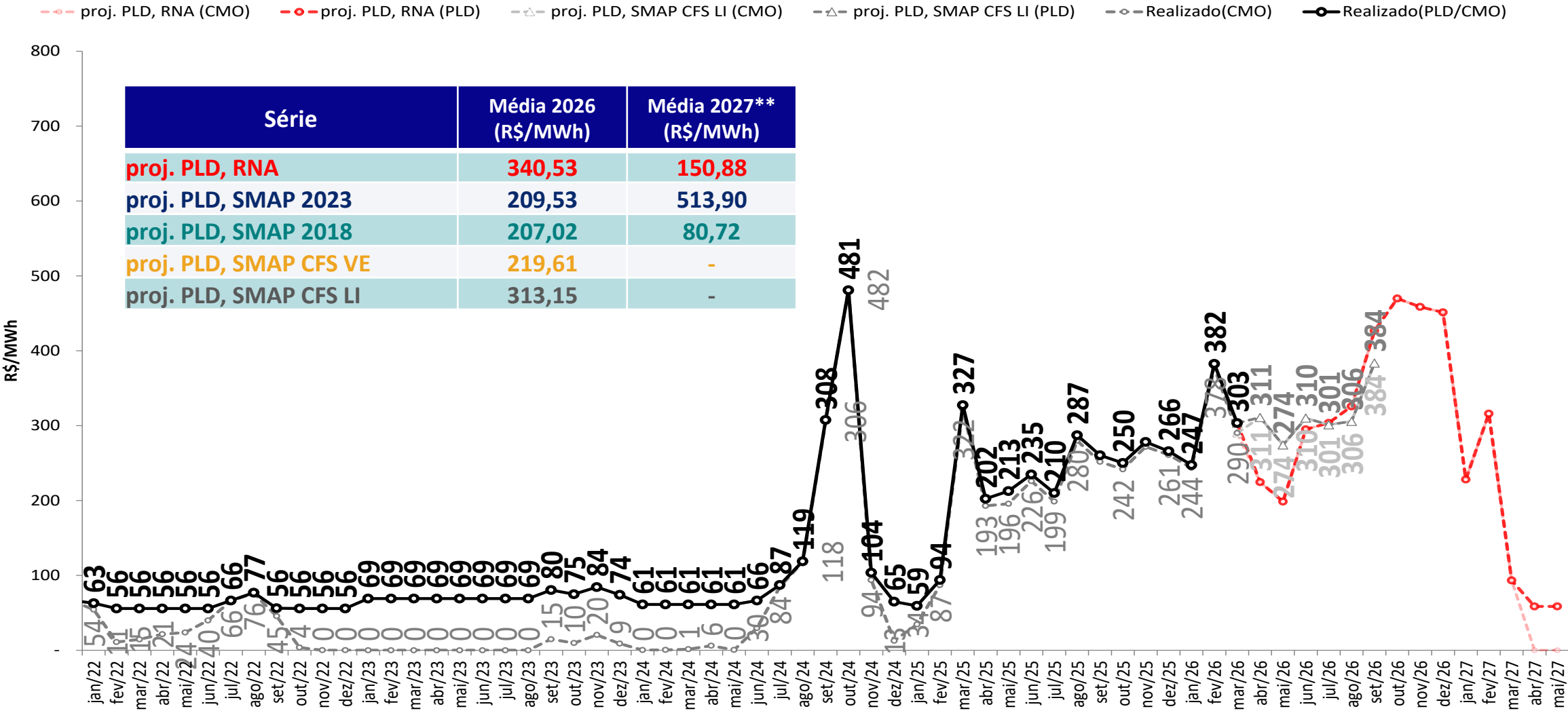
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

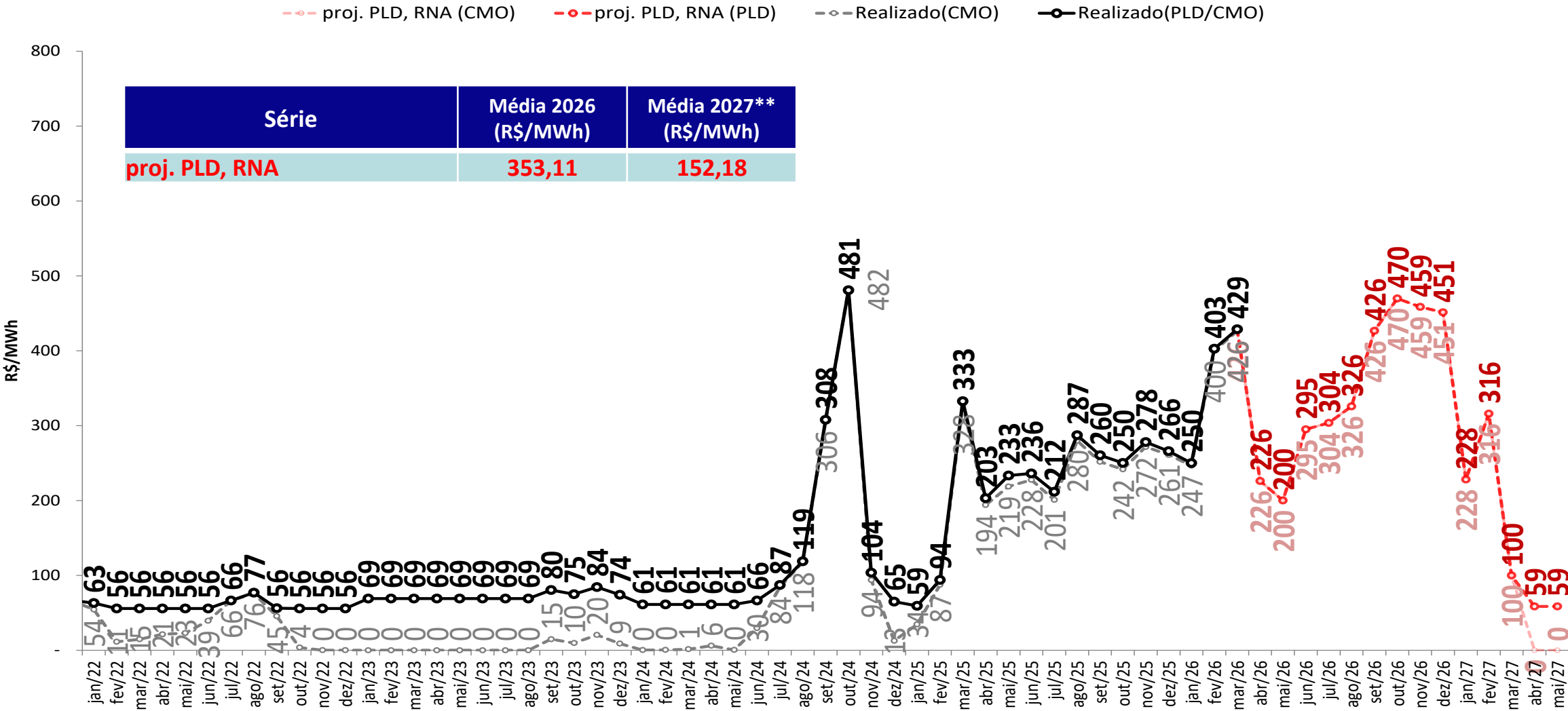


• Foram considerados:

- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

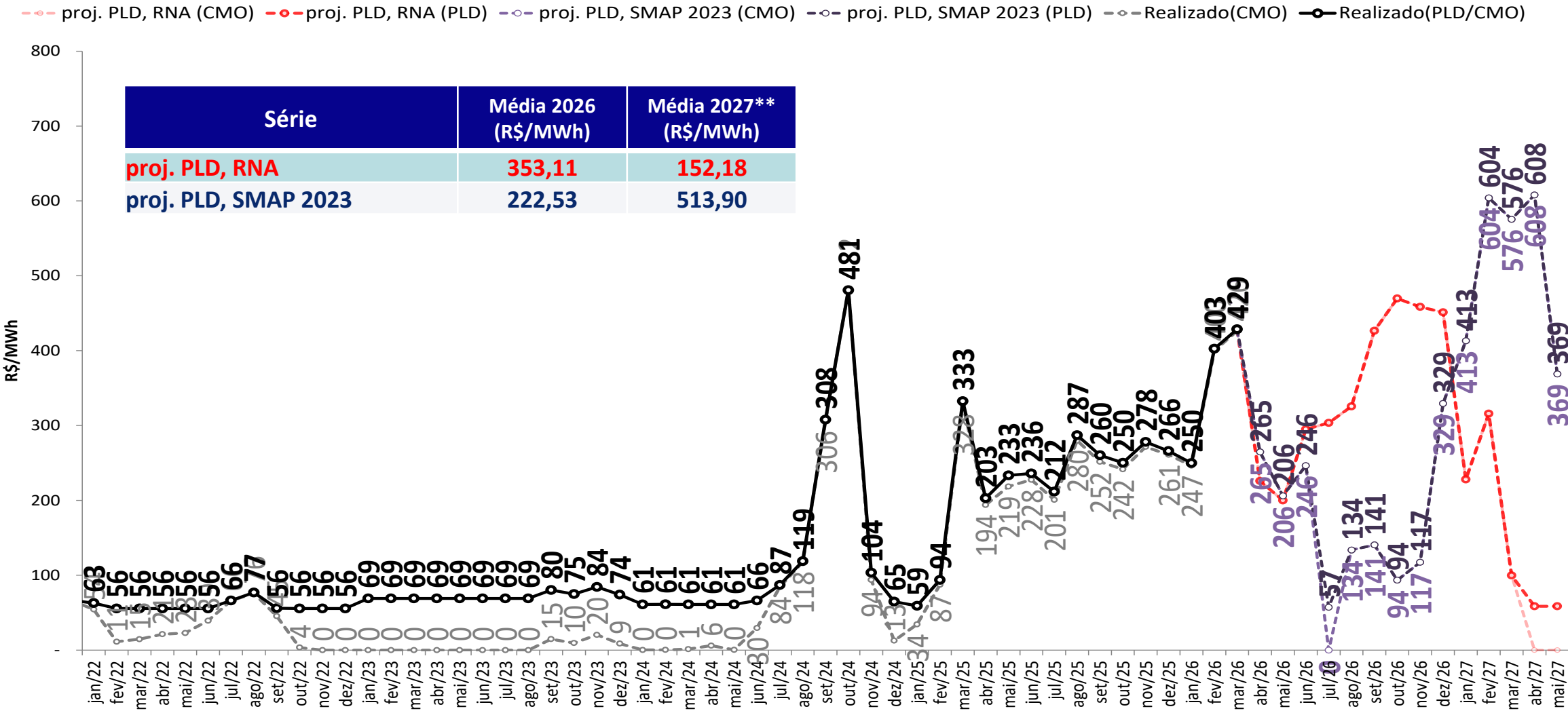
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



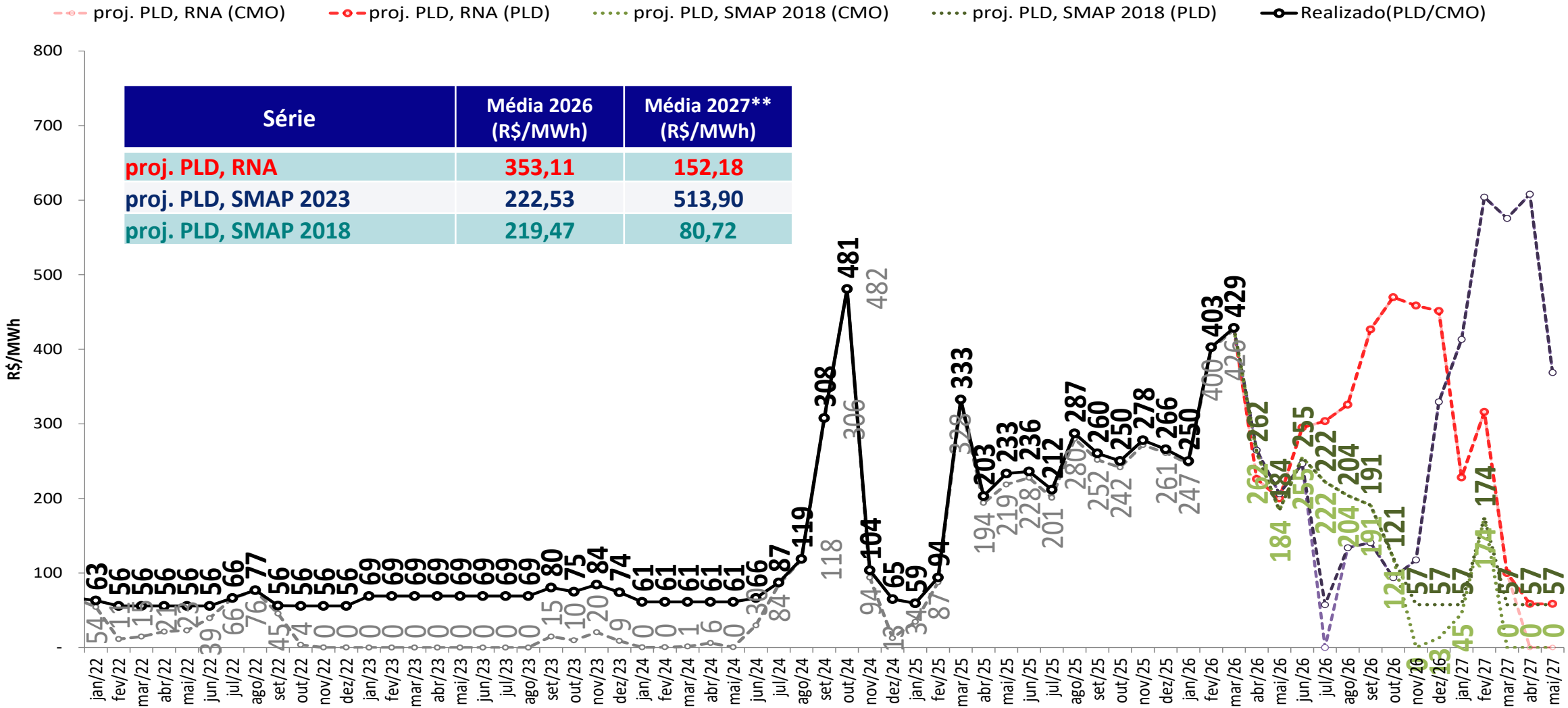
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



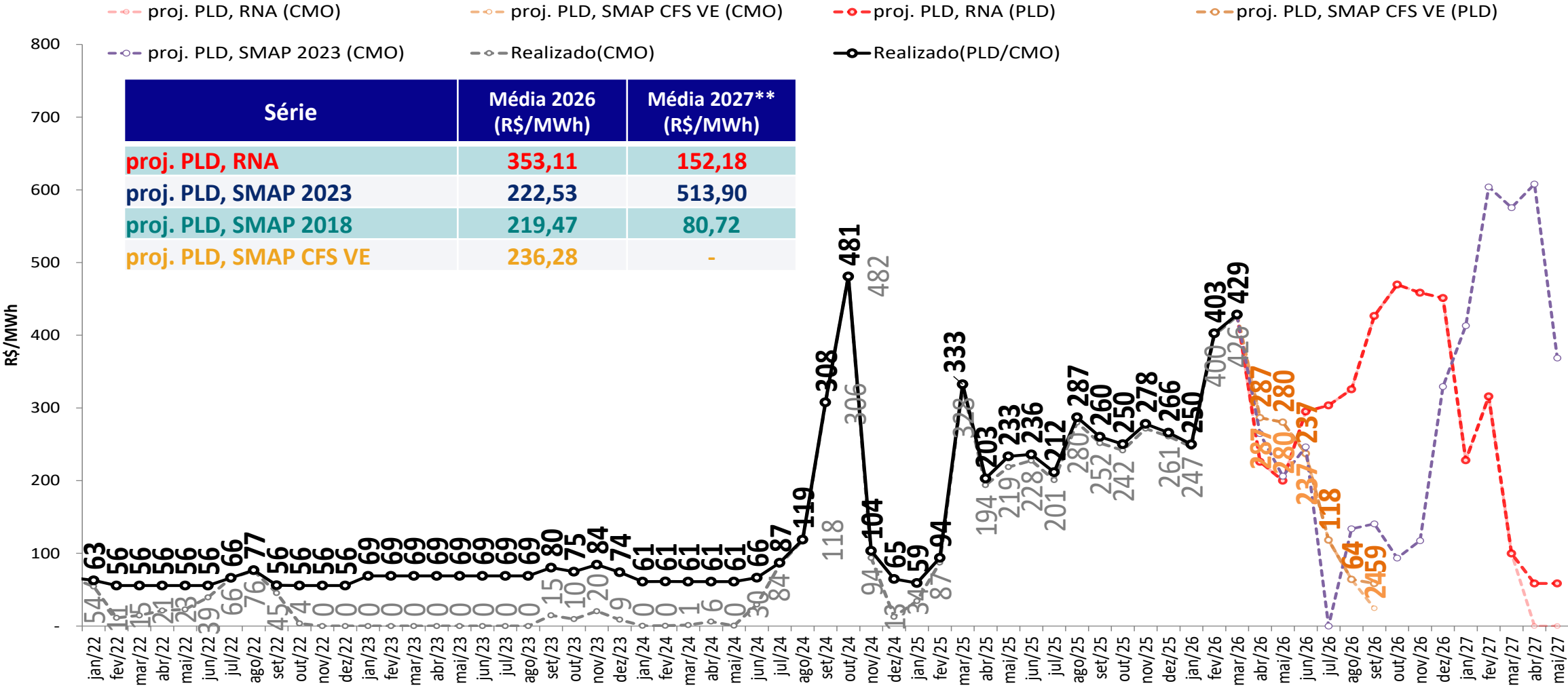
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



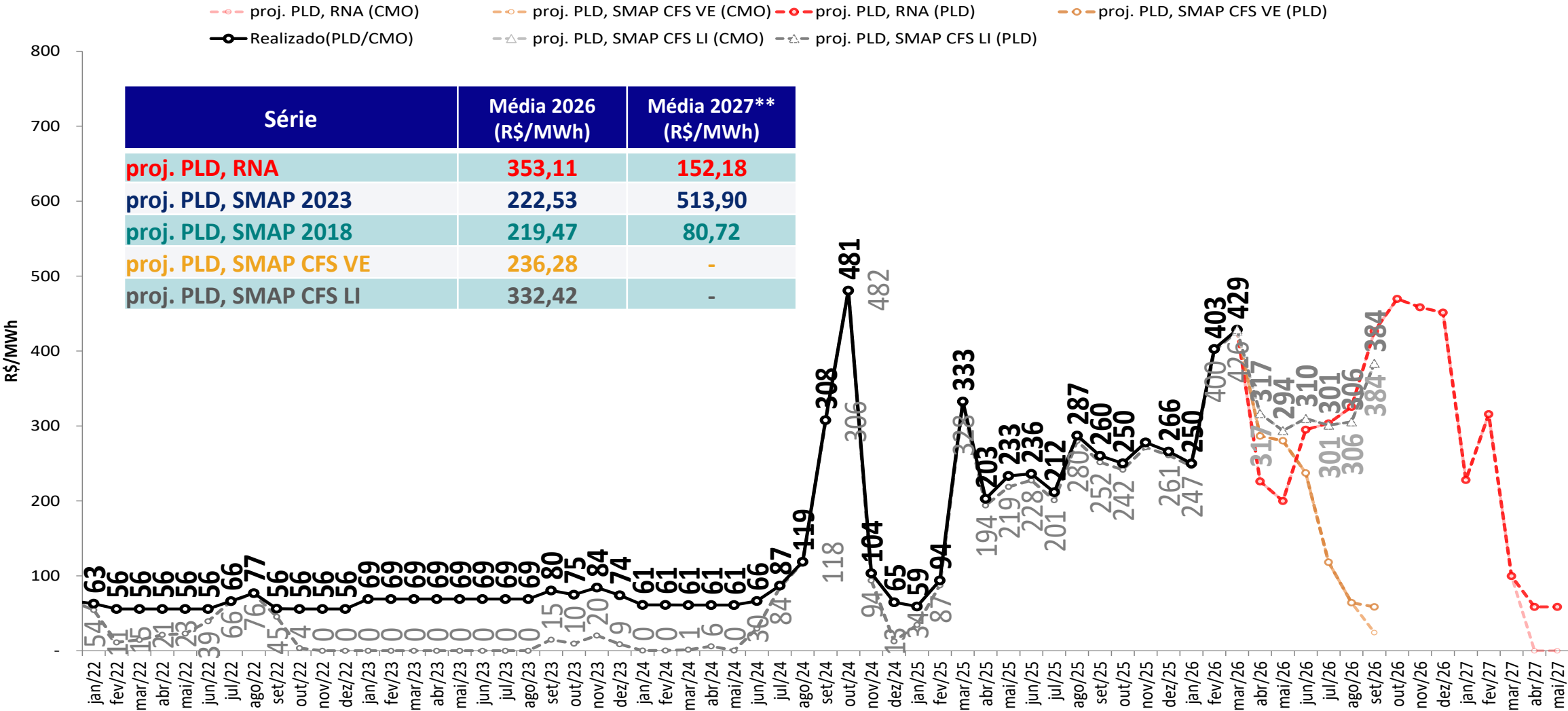
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



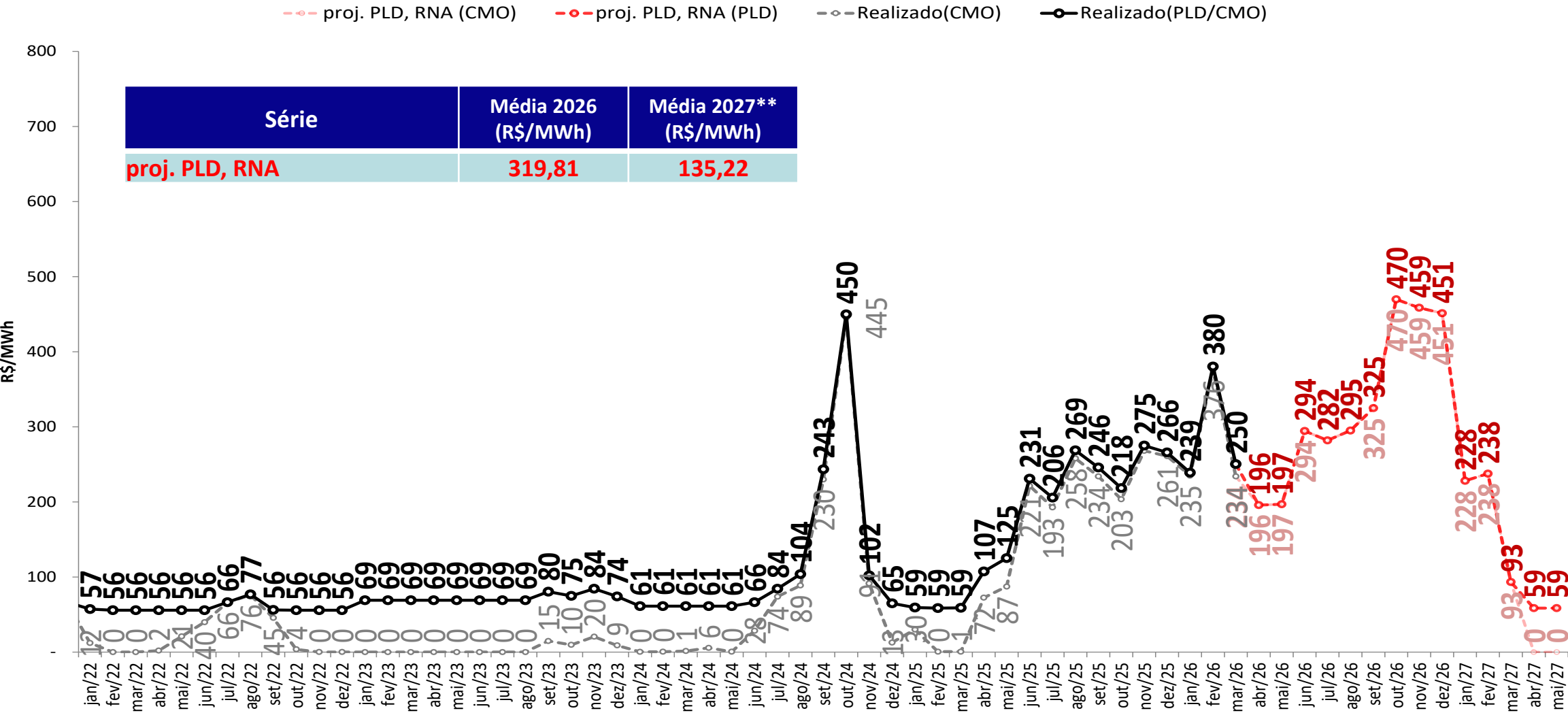
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



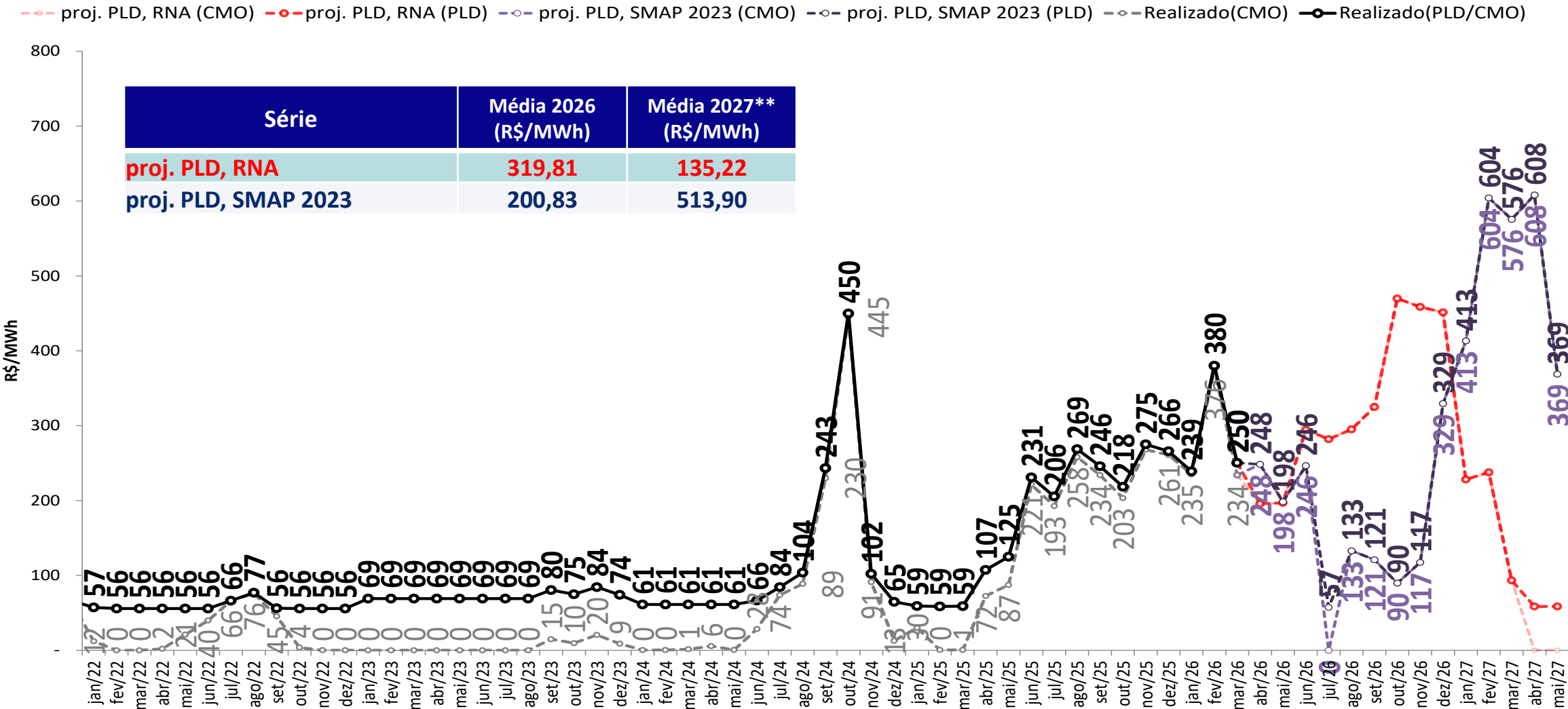
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



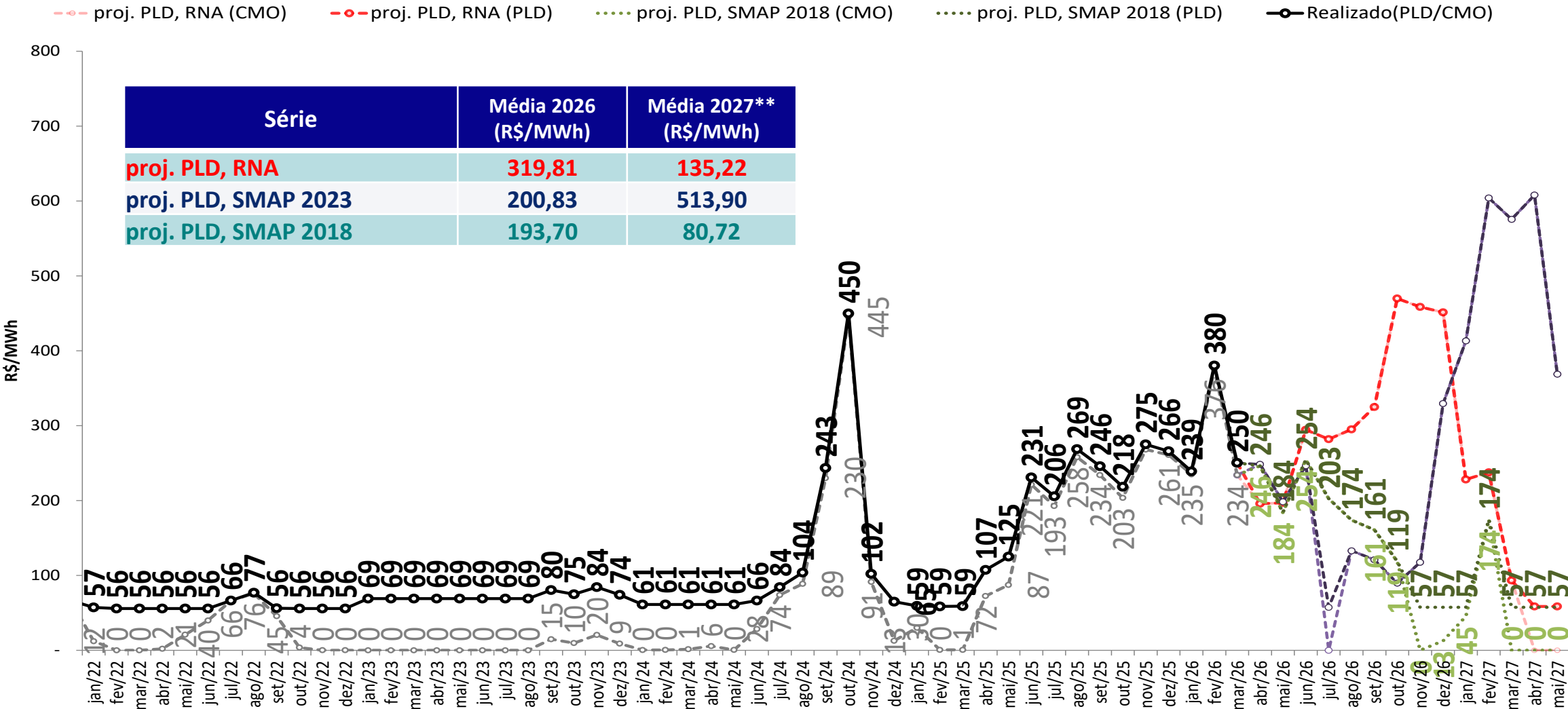
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



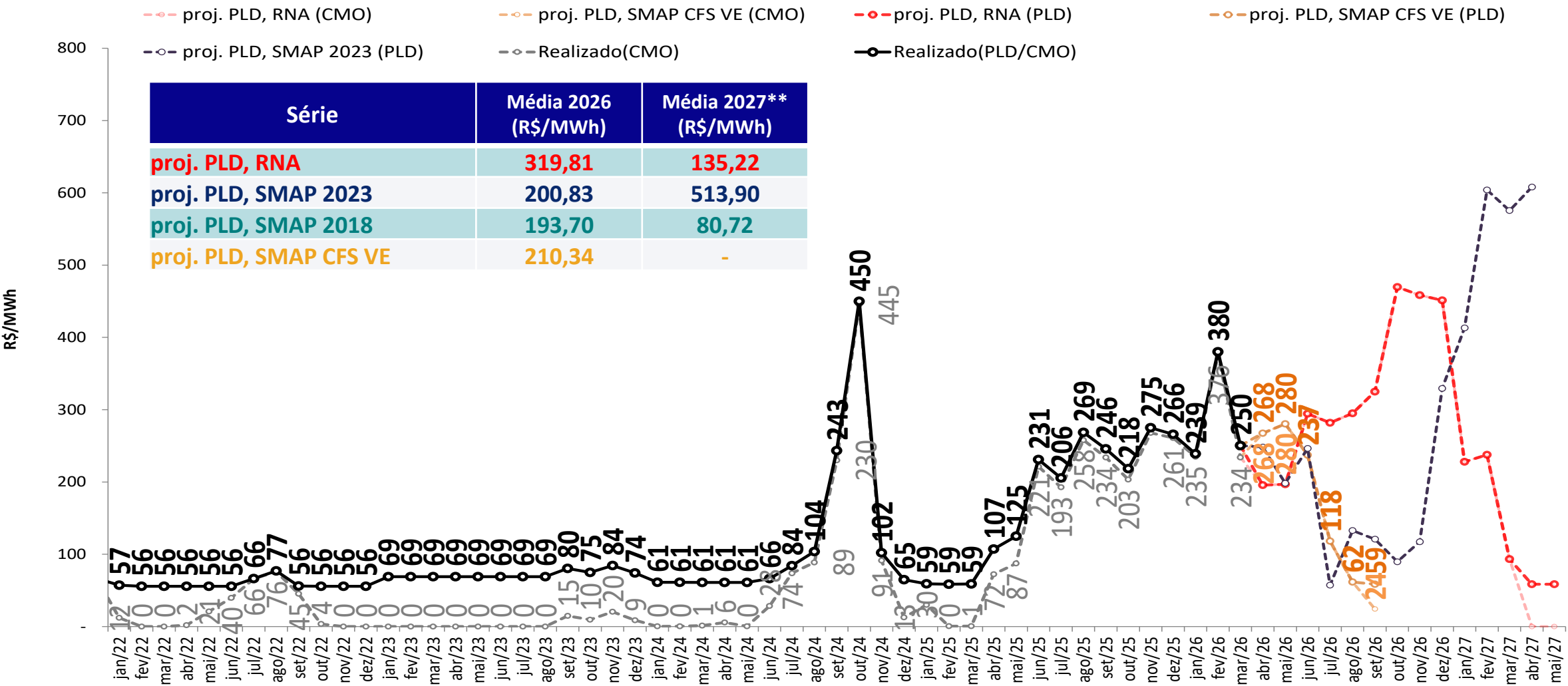
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



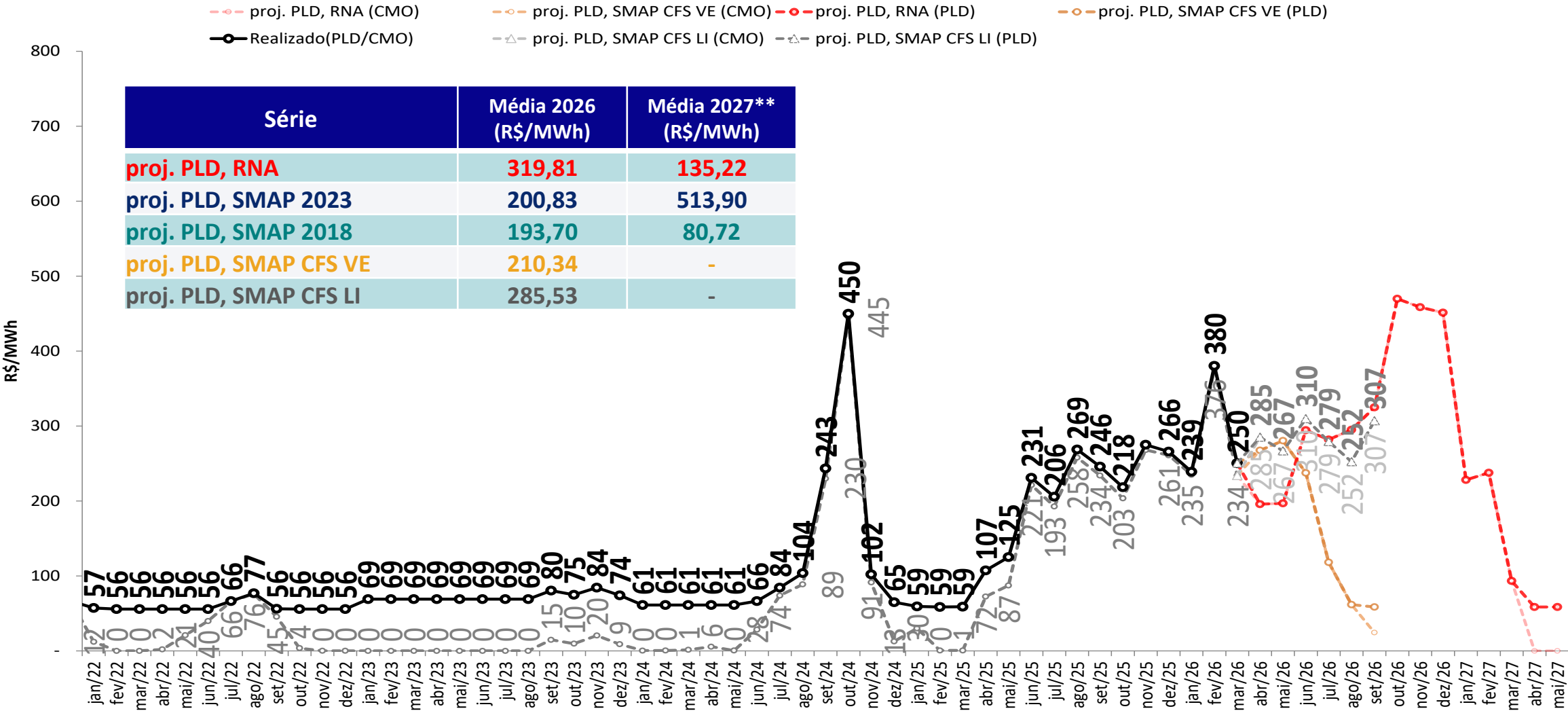
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



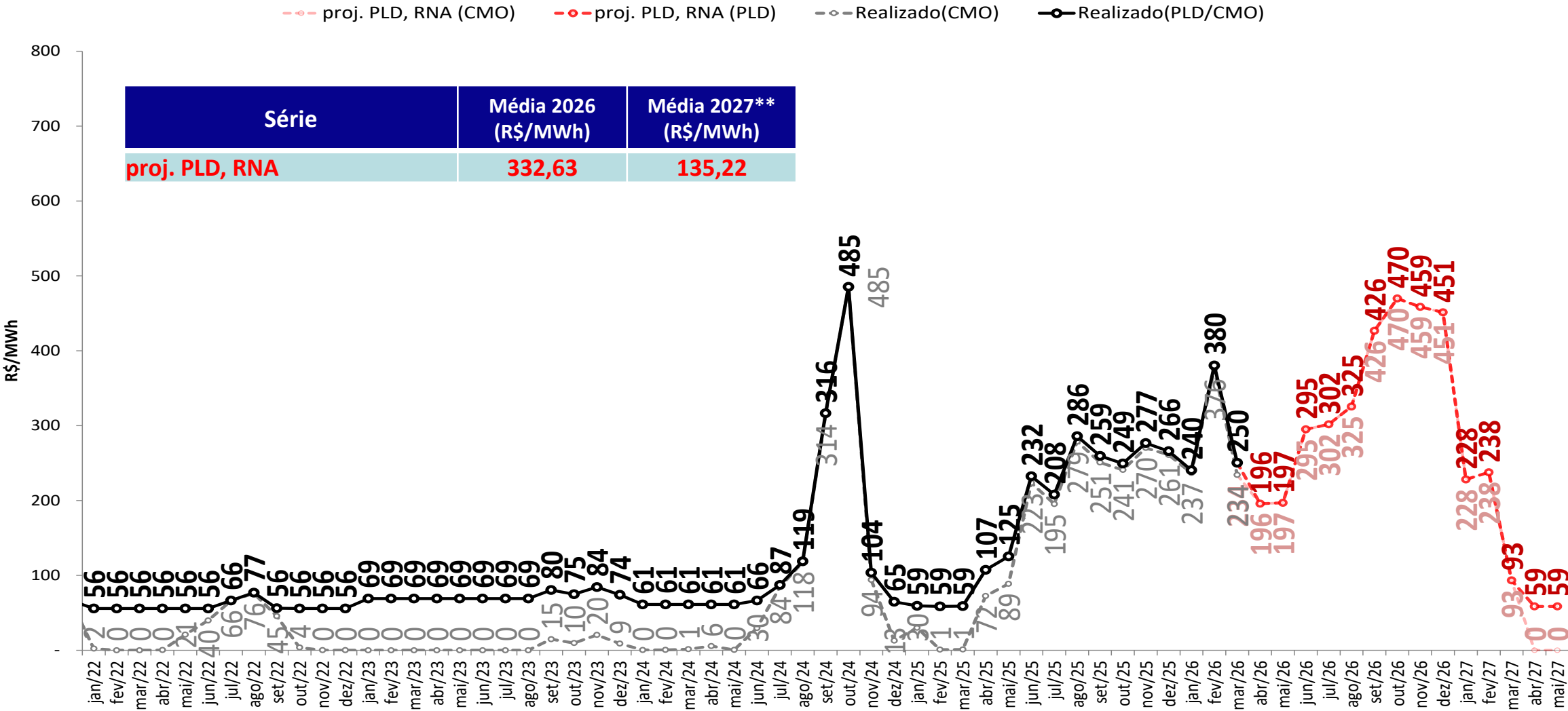
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



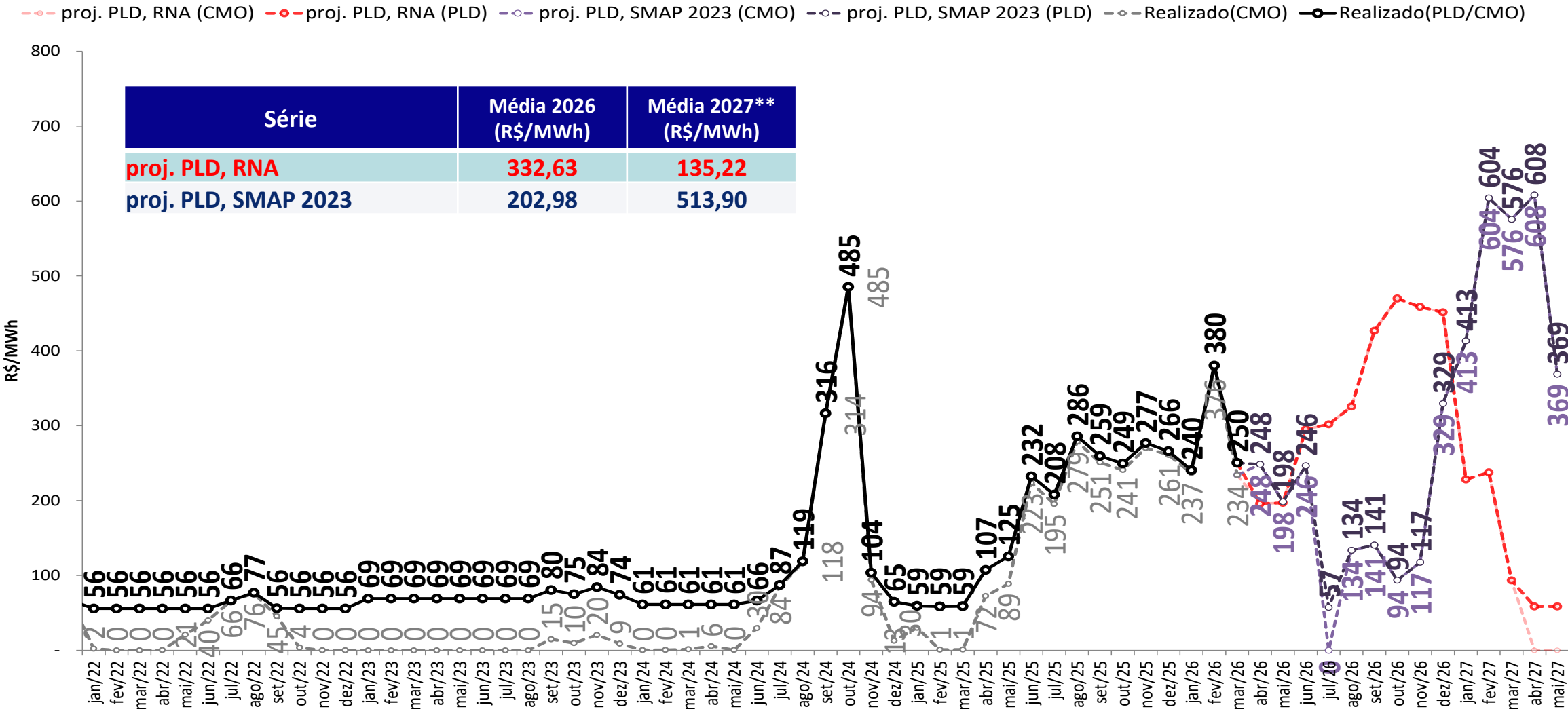
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



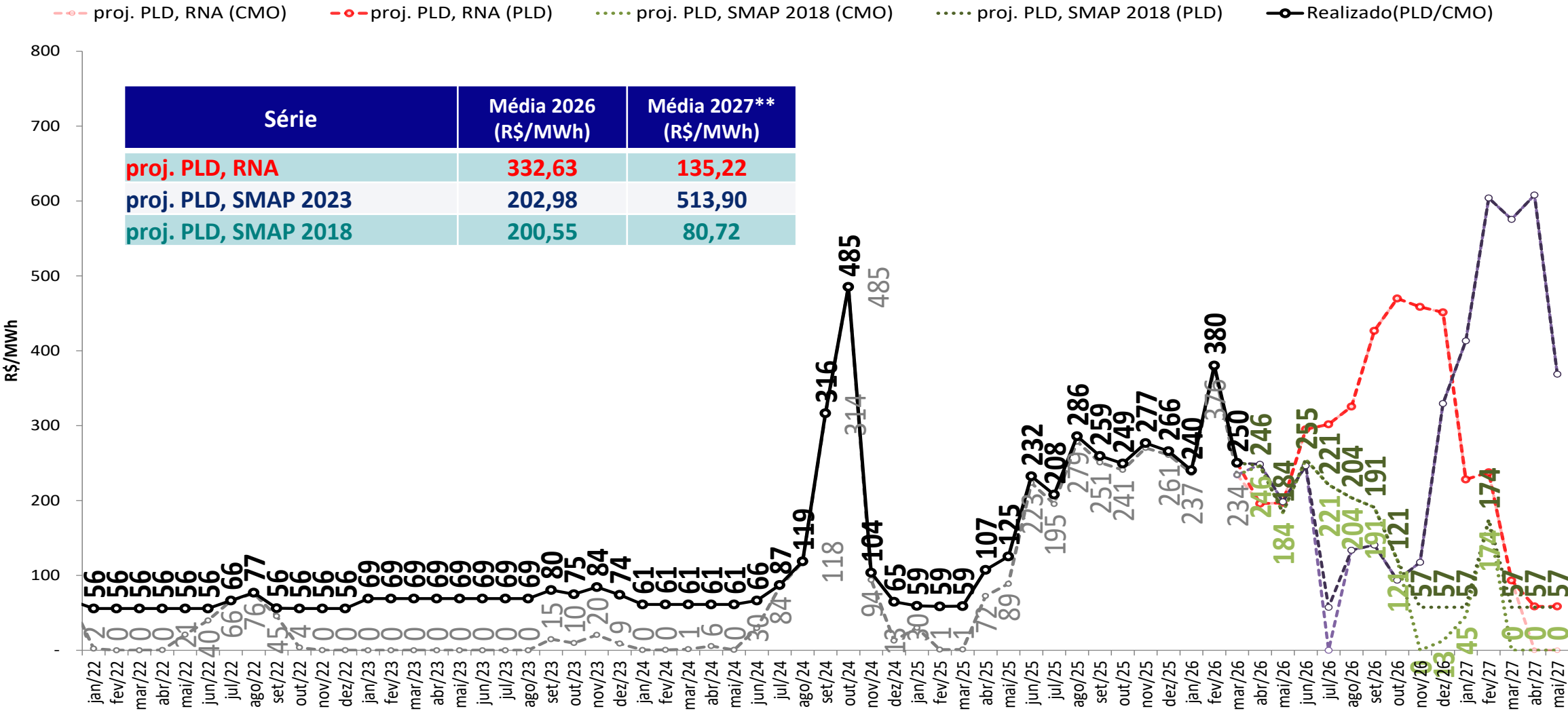
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

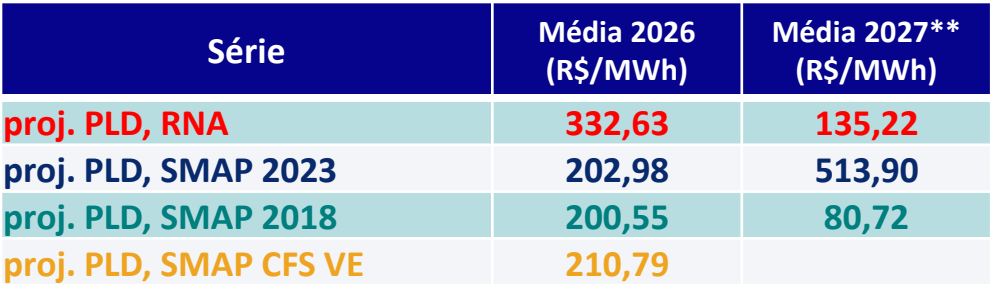


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

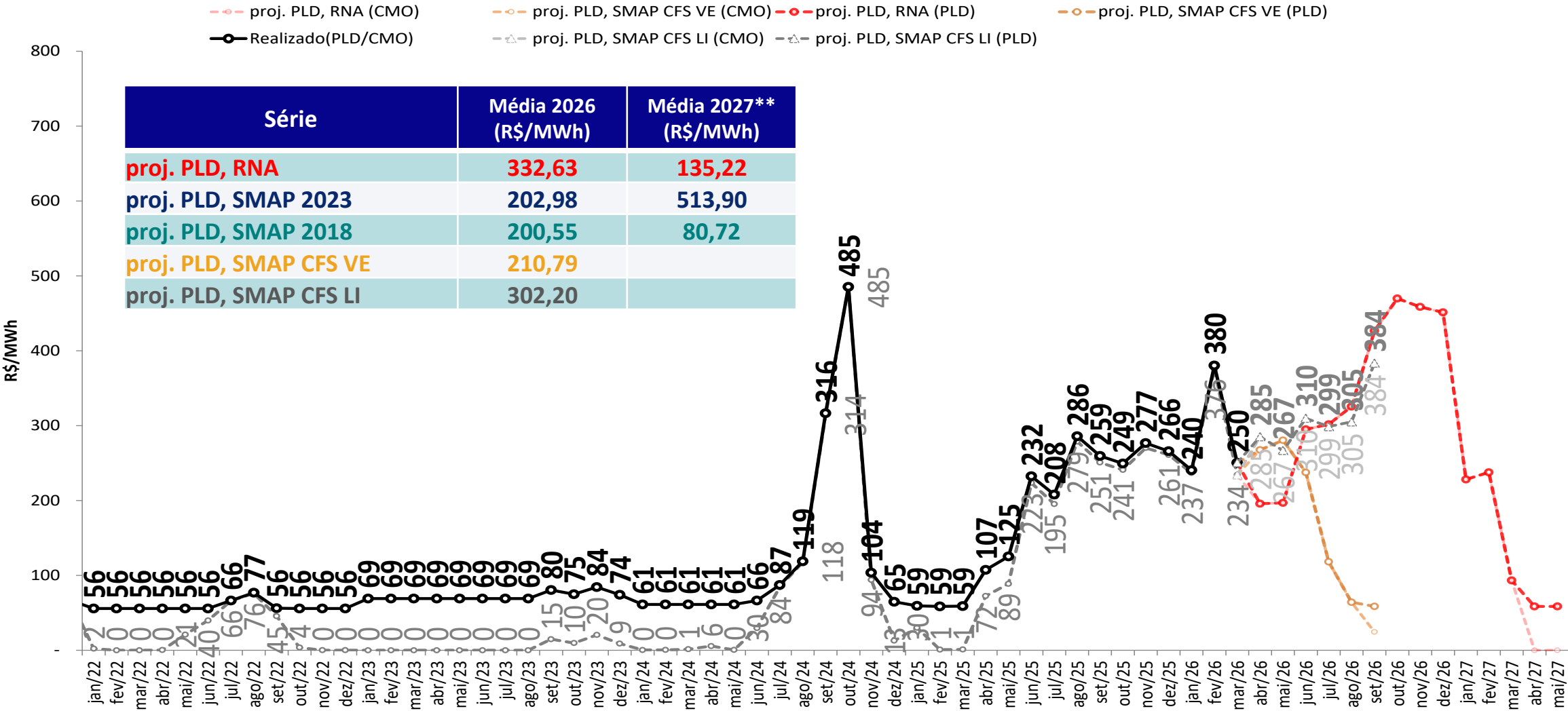


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027



- 213

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a maio de 2027

tabela resumo da projeção do PLD

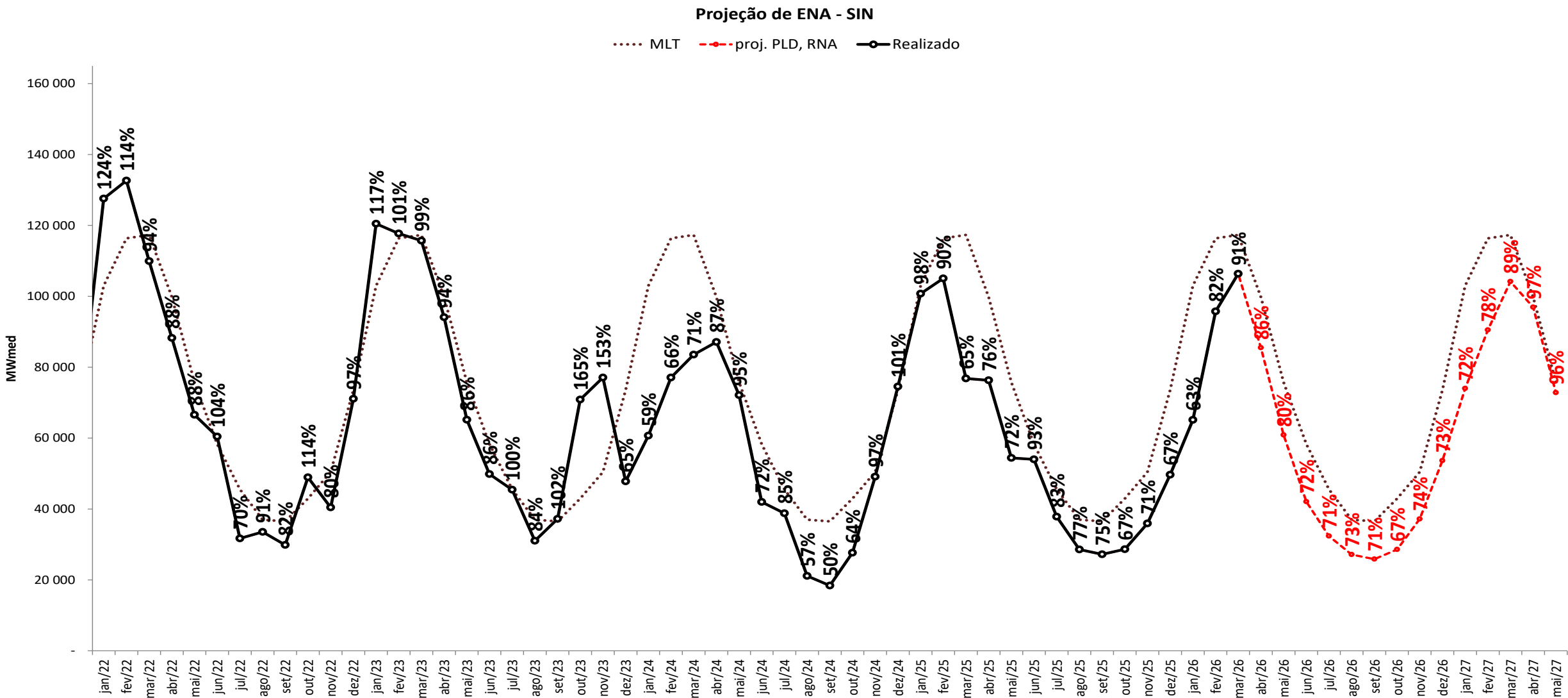


SE/CO	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	303	225	199	295	304	326	426	470	459	451	228	316	93	59
proj. PLD, SMAP 2023	303	263	199	246	57	134	141	94	117	329	413	604	576	608
proj. PLD, SMAP 2018	303	260	184	255	222	204	191	121	57	57	57	174	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	303	285	280	237	118	64	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	303	311	274	310	301	306	384	-	-	-	-	-	-	-
S	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	429	226	200	295	304	326	426	470	459	451	228	316	100	59
proj. PLD, SMAP 2023	429	265	206	246	57	134	141	94	117	329	413	604	576	608
proj. PLD, SMAP 2018	429	262	184	255	222	204	191	121	57	57	57	174	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	429	287	280	237	118	64	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	429	317	294	310	301	306	384	-	-	-	-	-	-	-

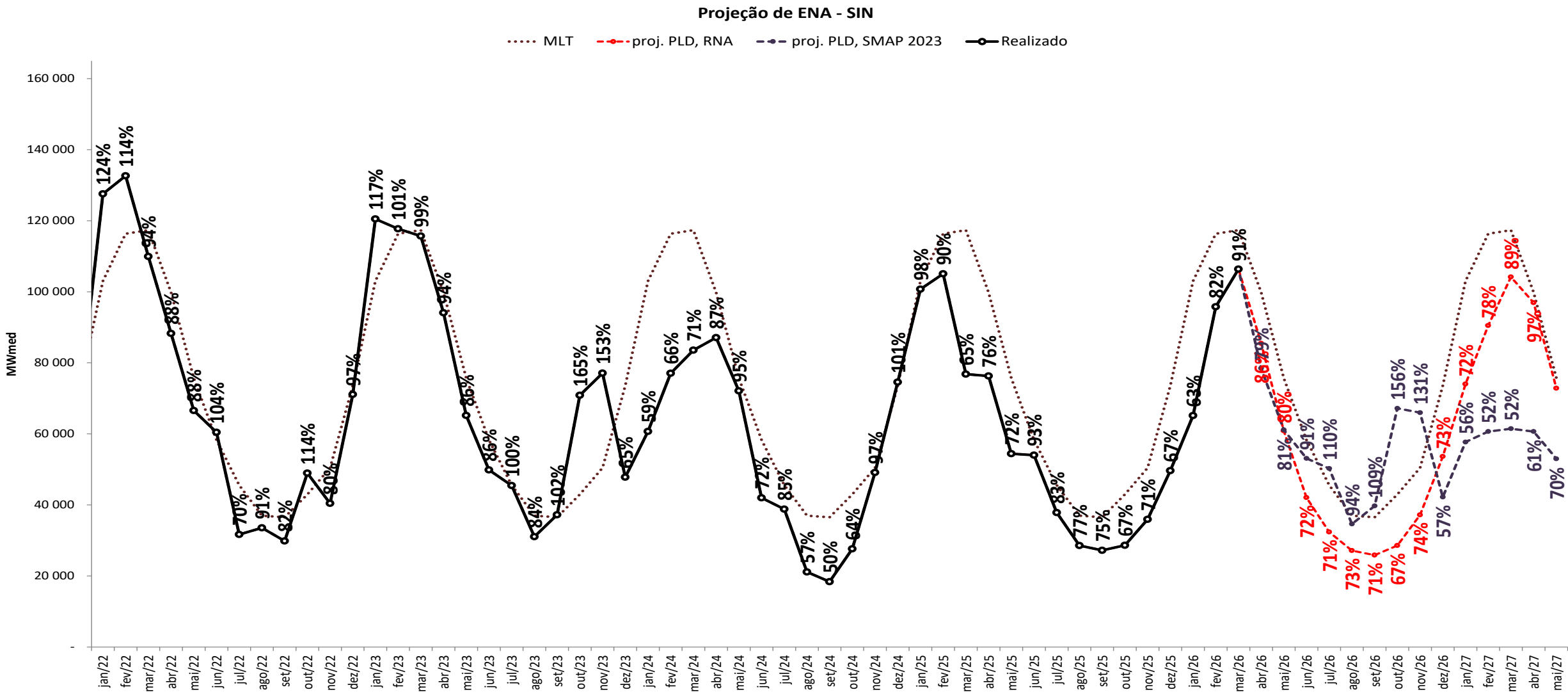
NE	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	250	196	197	294	282	295	325	470	459	451	228	238	93	59
proj. PLD, SMAP 2023	250	248	198	246	57	133	121	90	117	329	413	604	576	608
proj. PLD, SMAP 2018	250	246	184	254	203	174	161	119	57	57	57	174	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	250	268	280	237	118	62	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	250	285	267	310	279	252	307	-	-	-	-	-	-	-

N	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	250	196	197	295	302	325	426	470	459	451	228	238	93	59
proj. PLD, SMAP 2023	250	248	198	246	57	134	141	94	117	329	413	604	576	608
proj. PLD, SMAP 2018	250	246	184	255	221	204	191	121	57	57	57	174	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	250	268	280	237	118	64	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	250	285	267	310	299	305	384	-	-	-	-	-	-	-

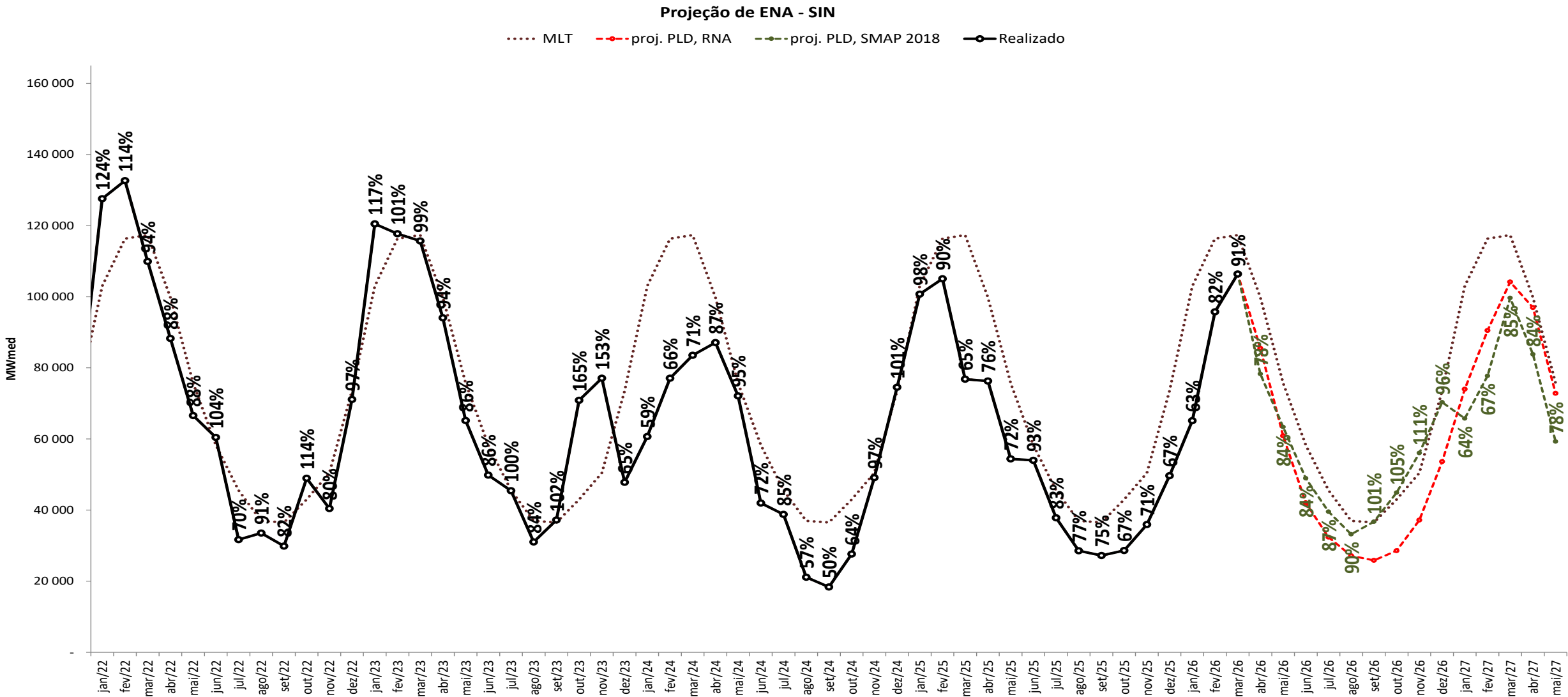
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

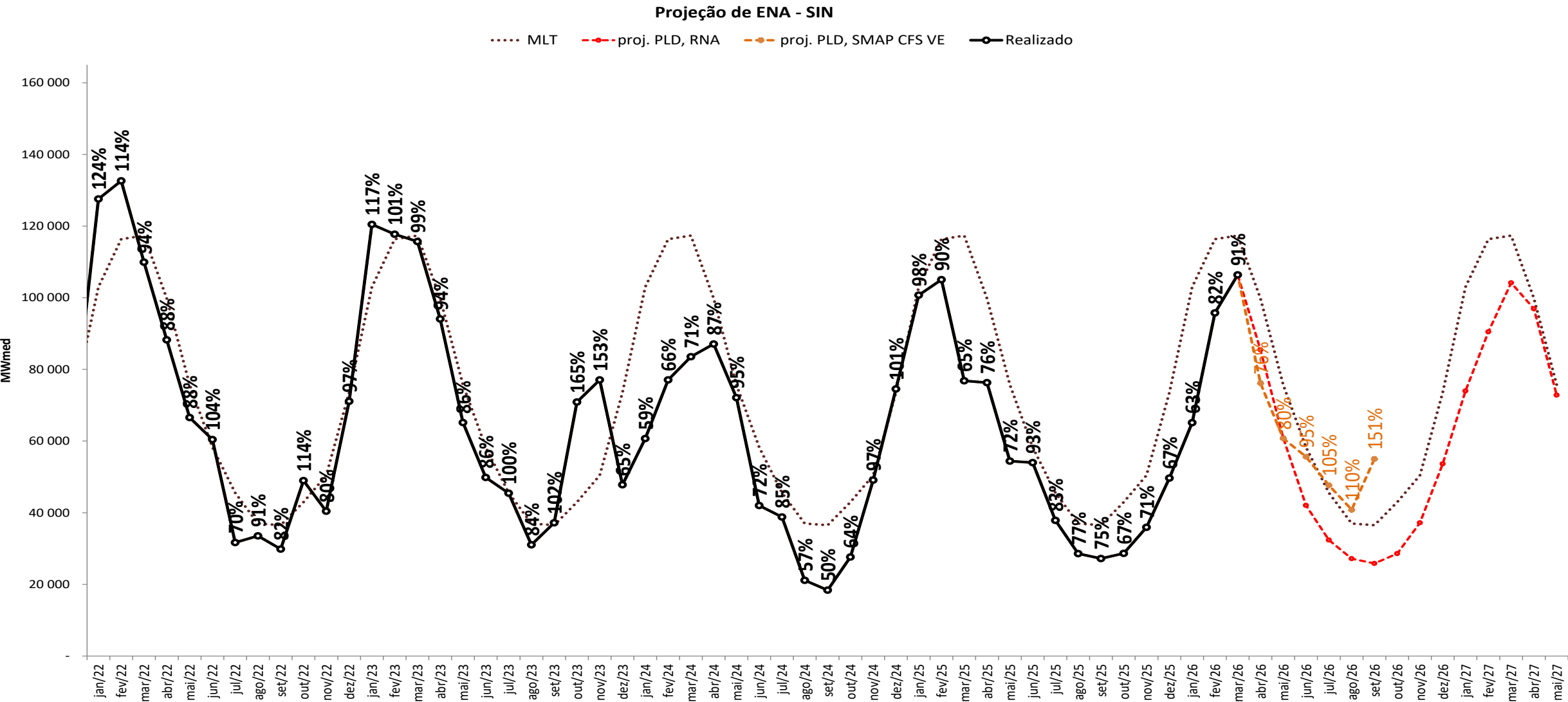


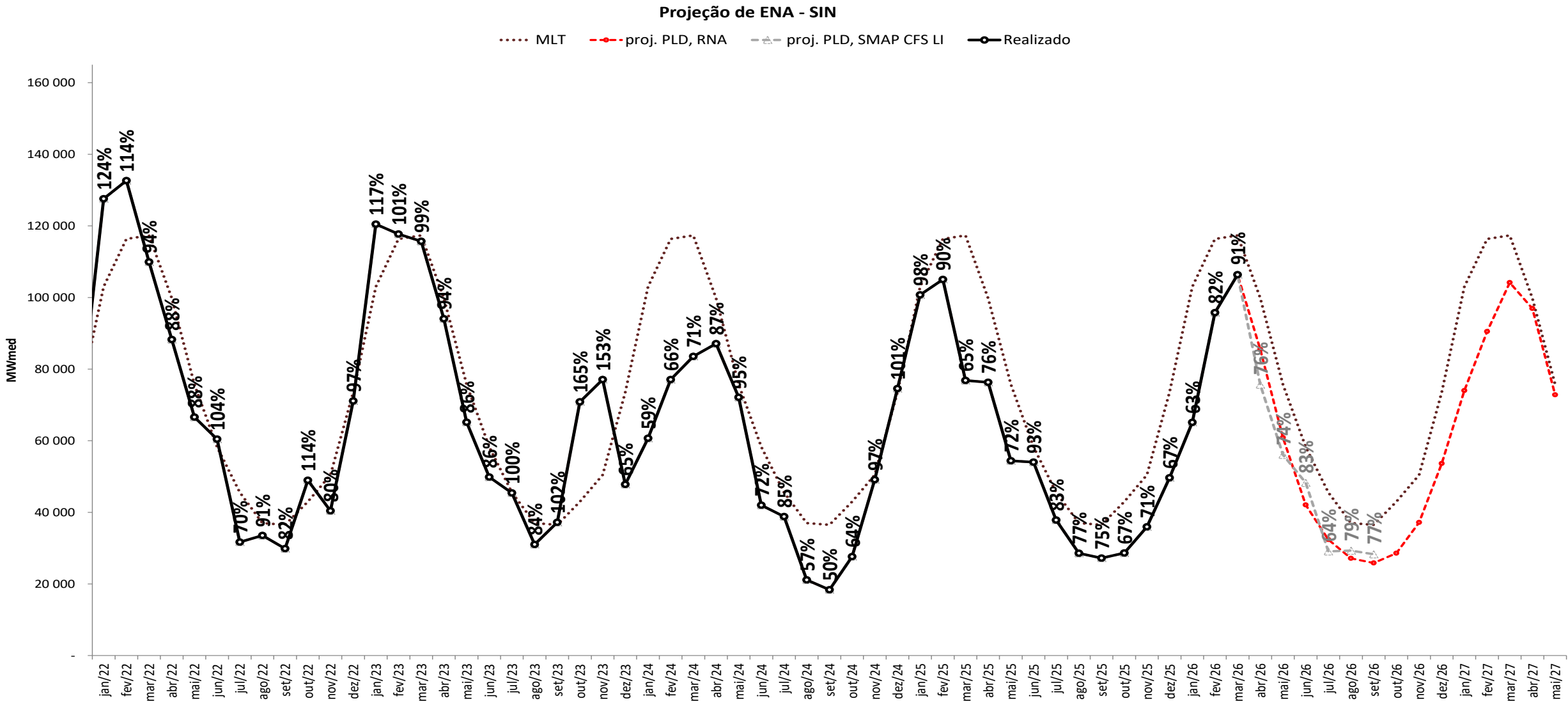
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



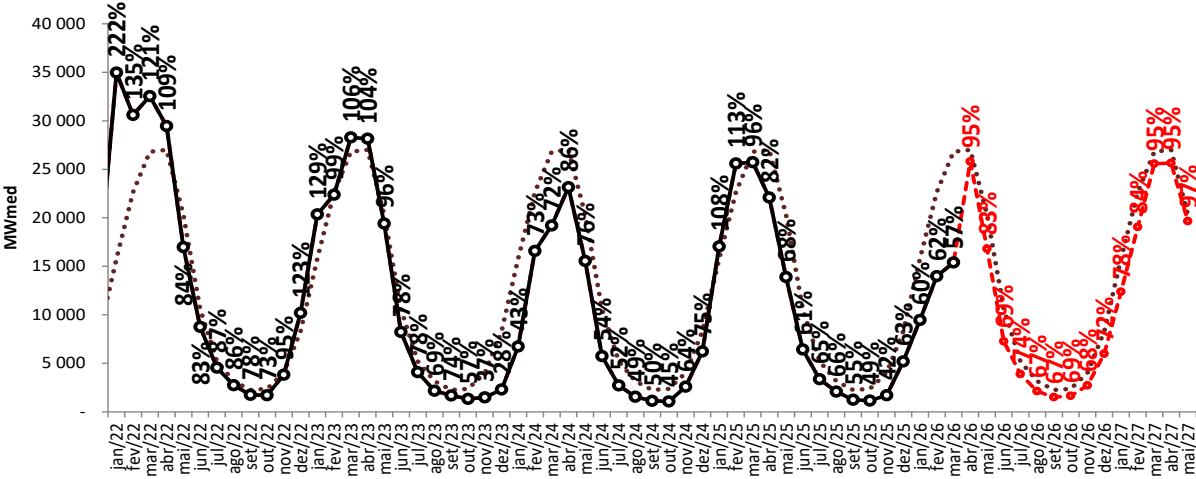




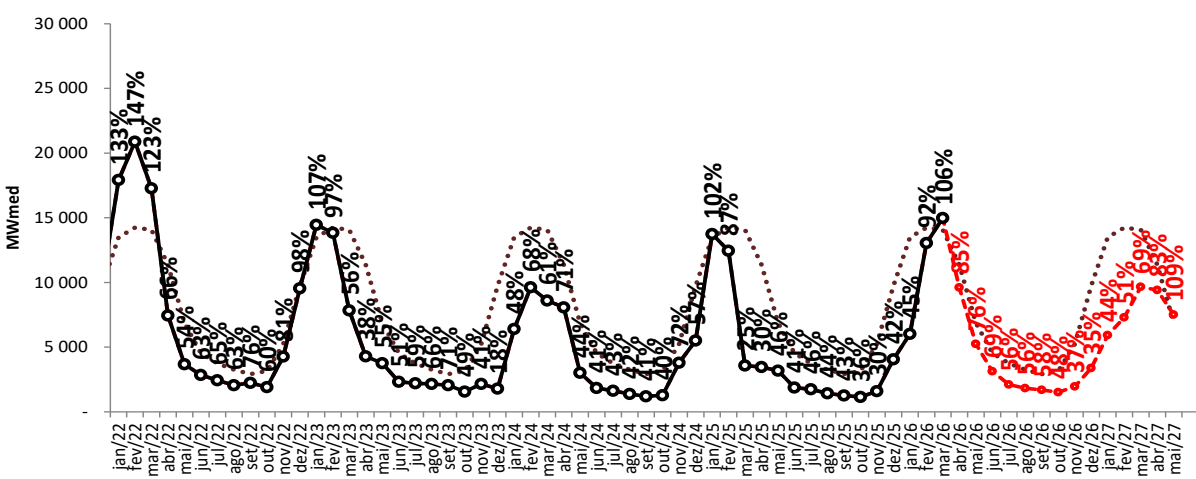
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



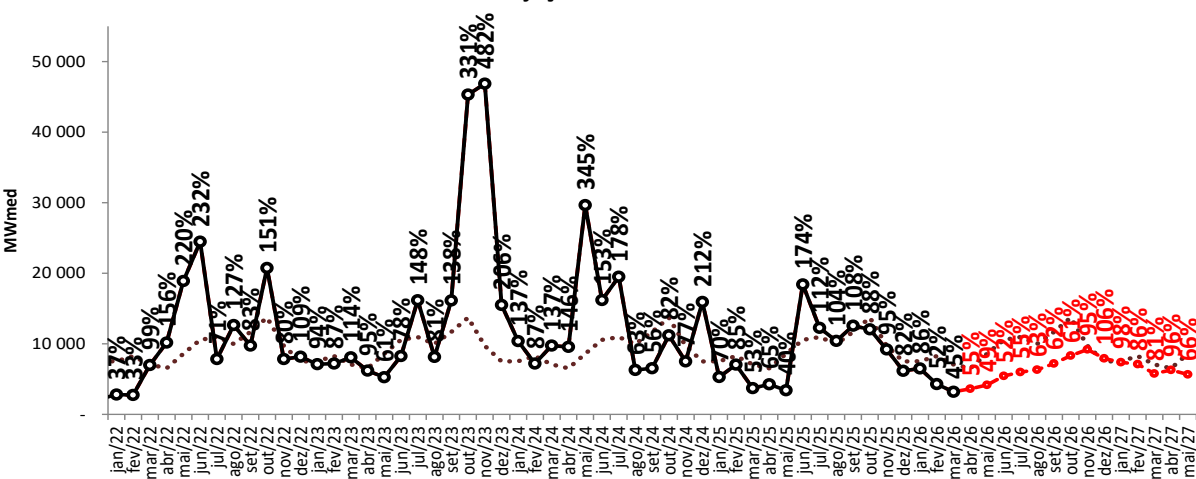
Projeção de ENA - N



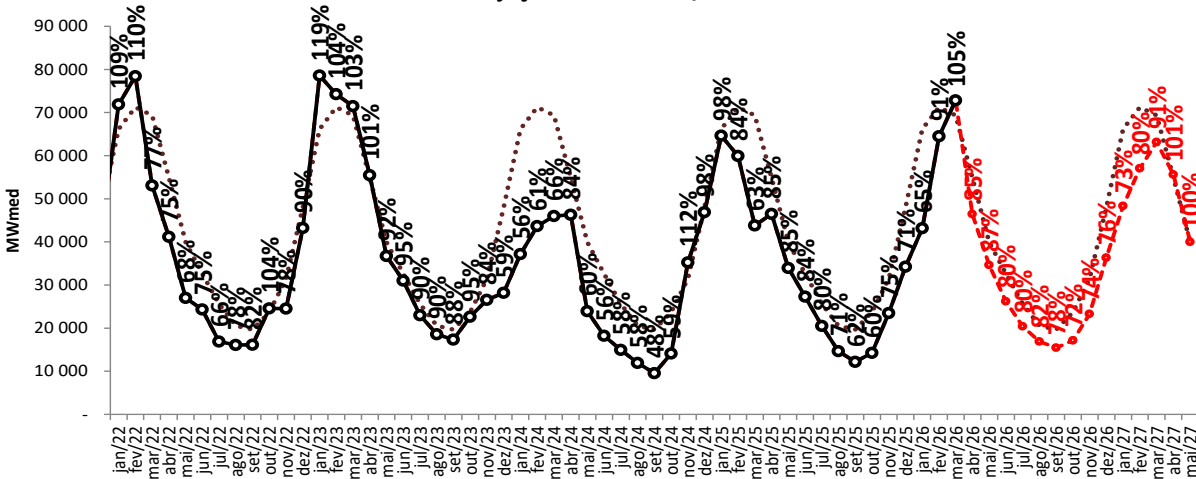
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

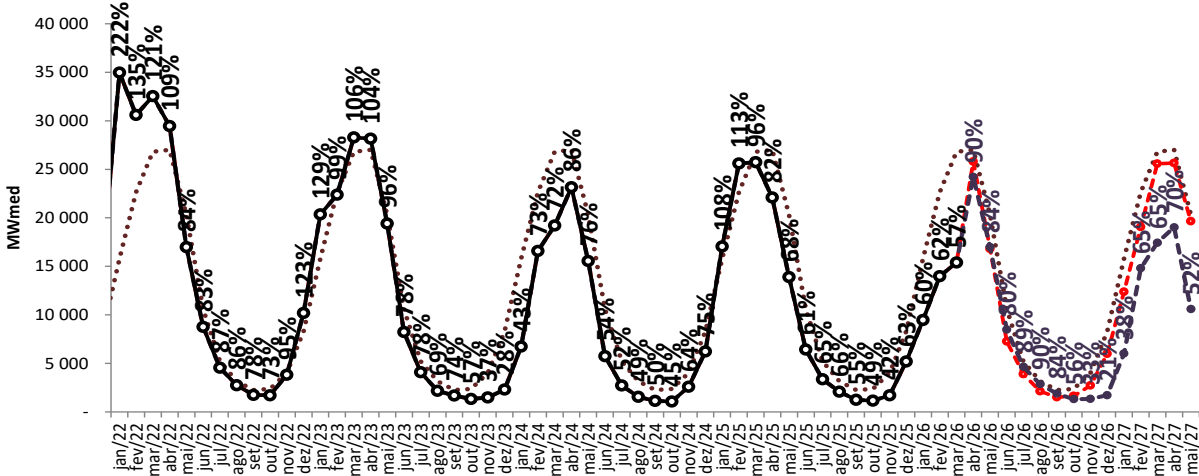
- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

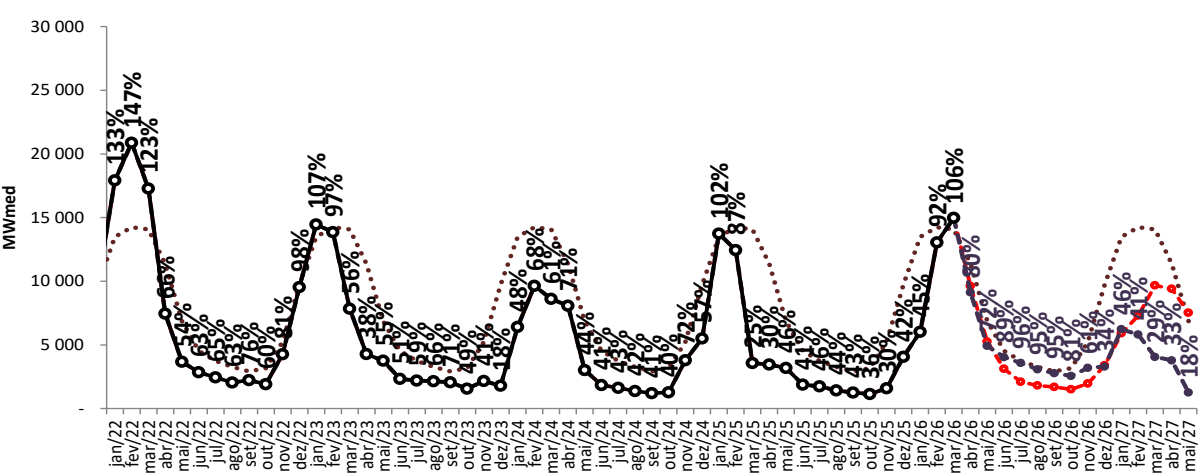
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



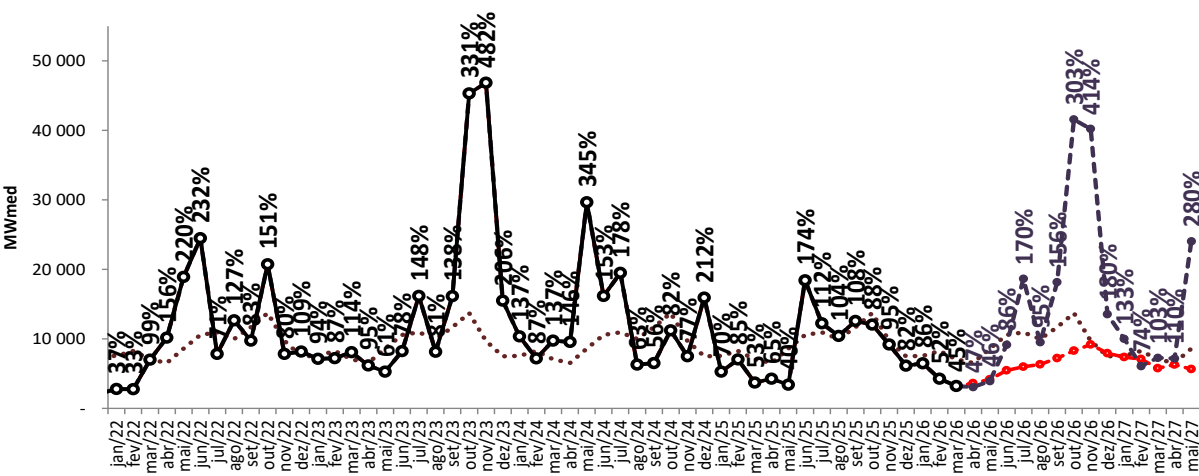
Projeção de ENA - N



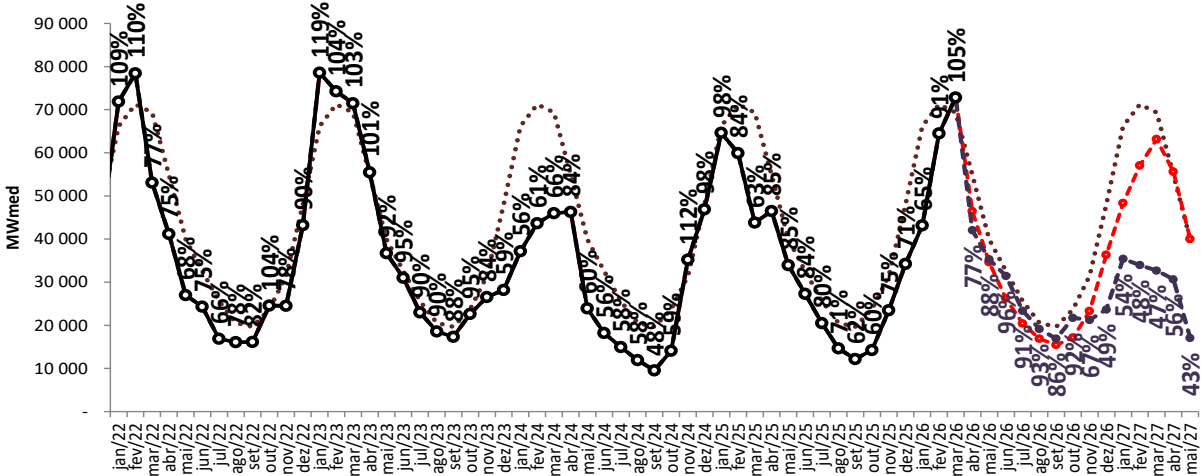
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

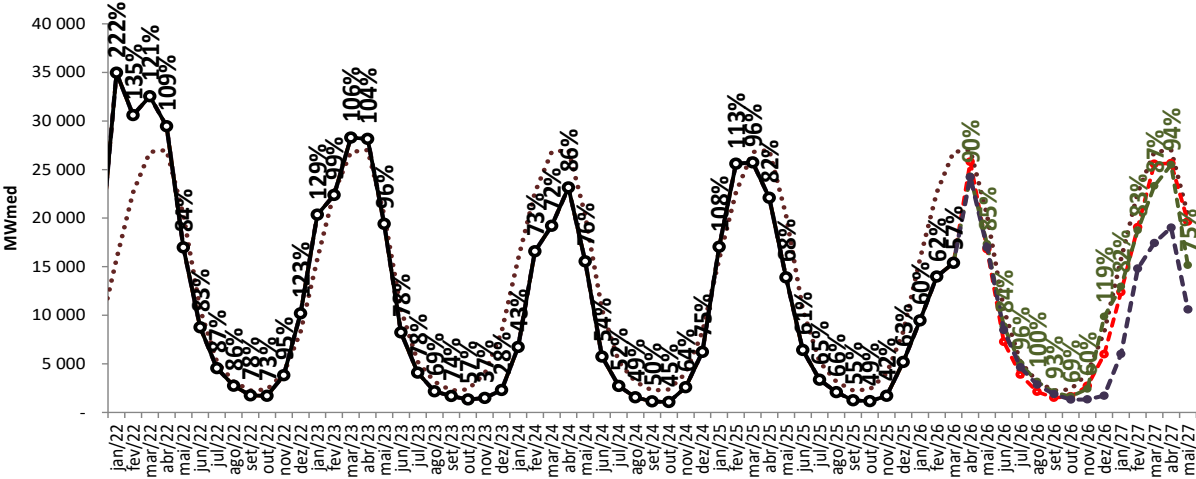
—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluente

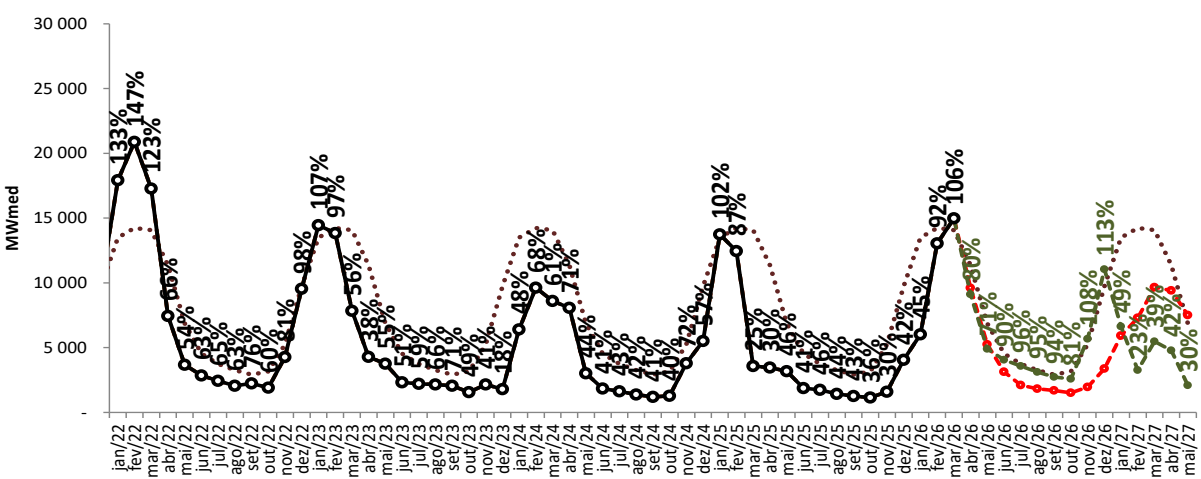
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



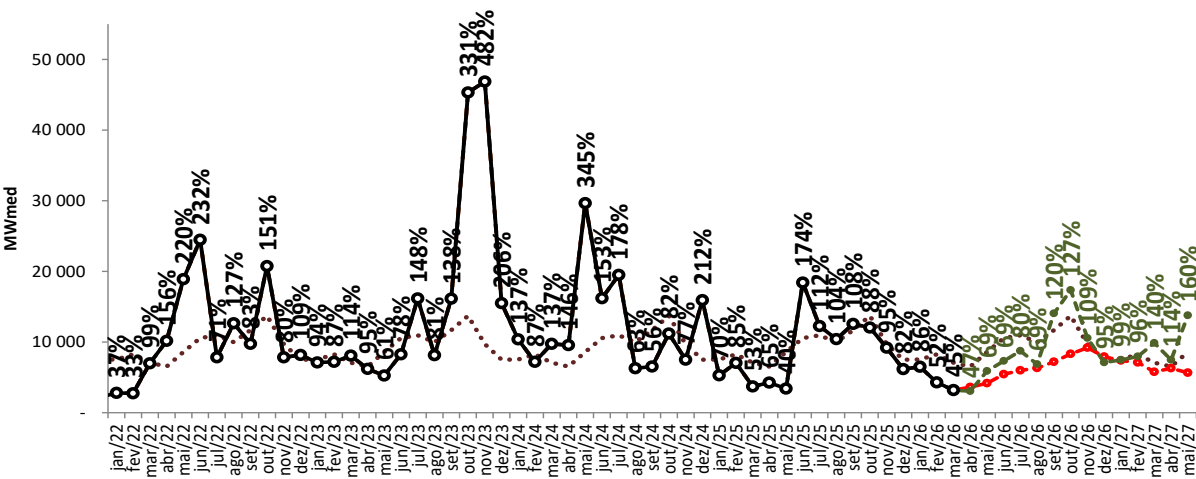
Projeção de ENA - N



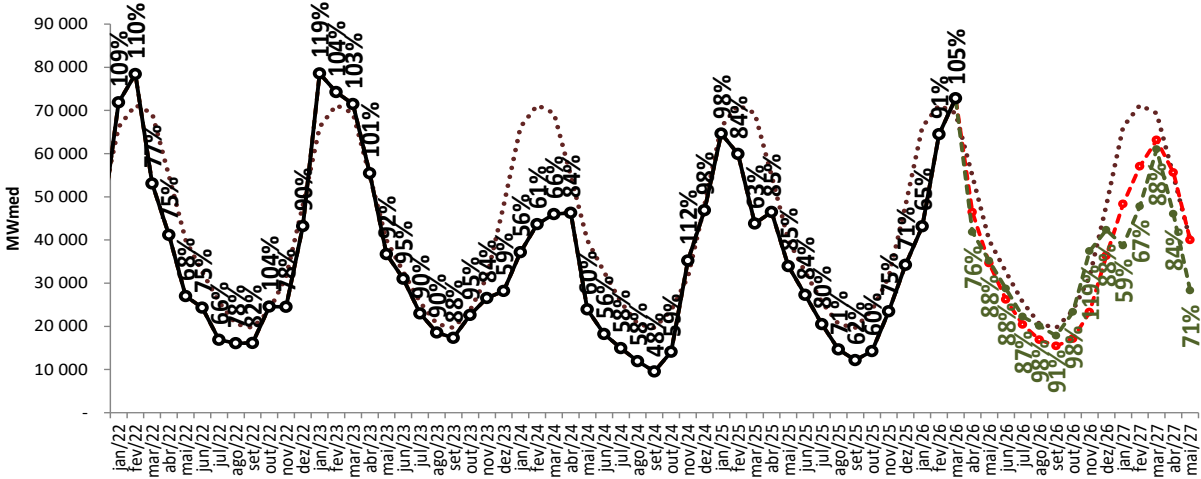
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

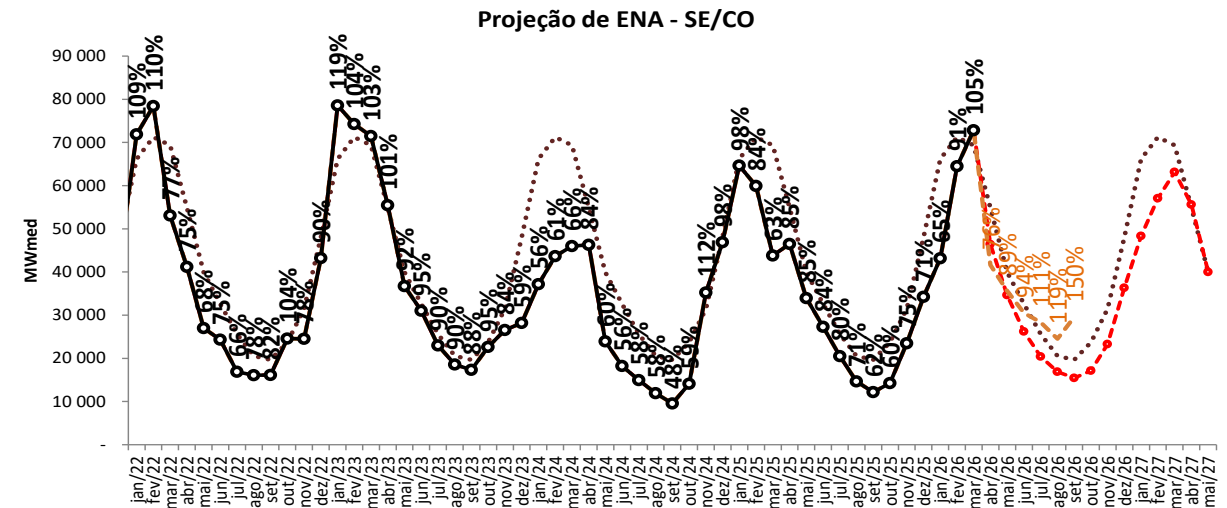
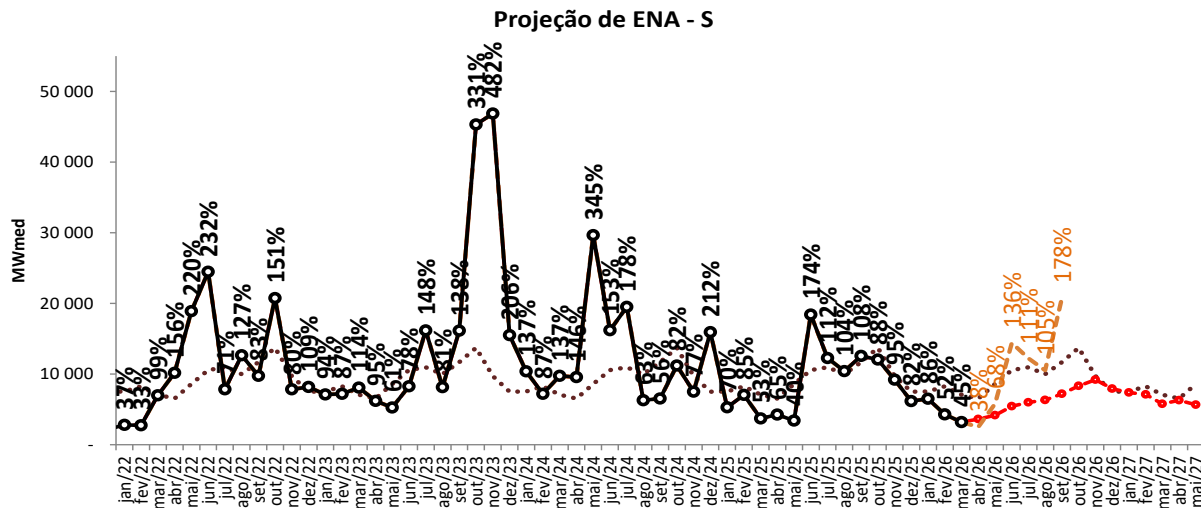
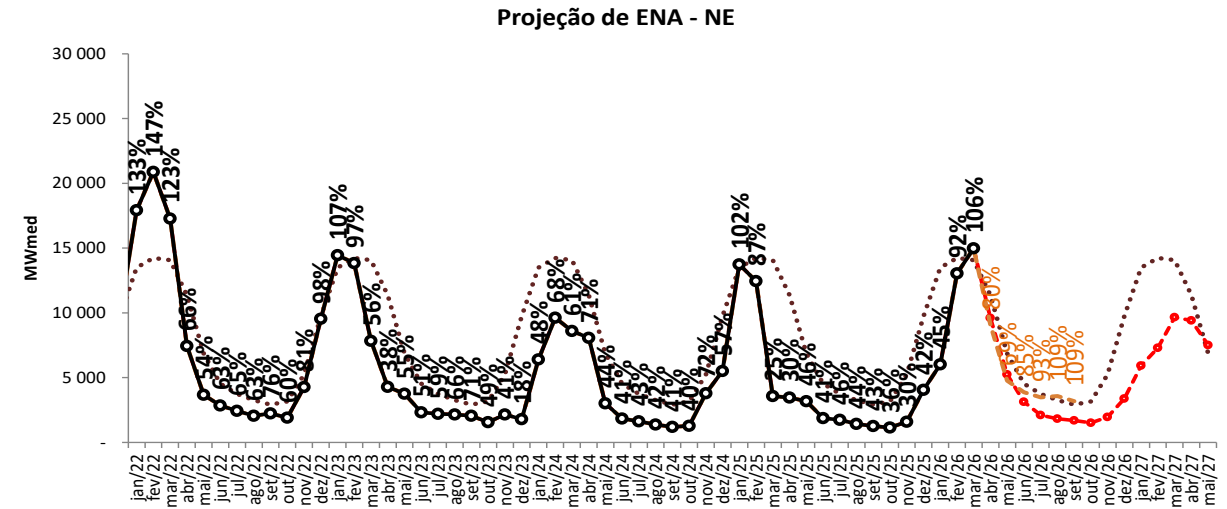
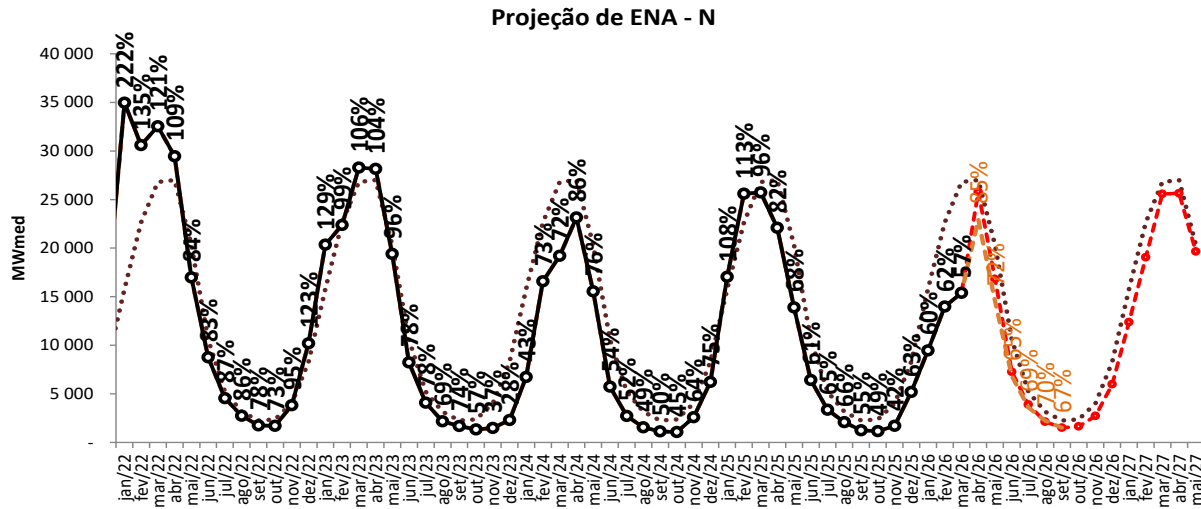
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

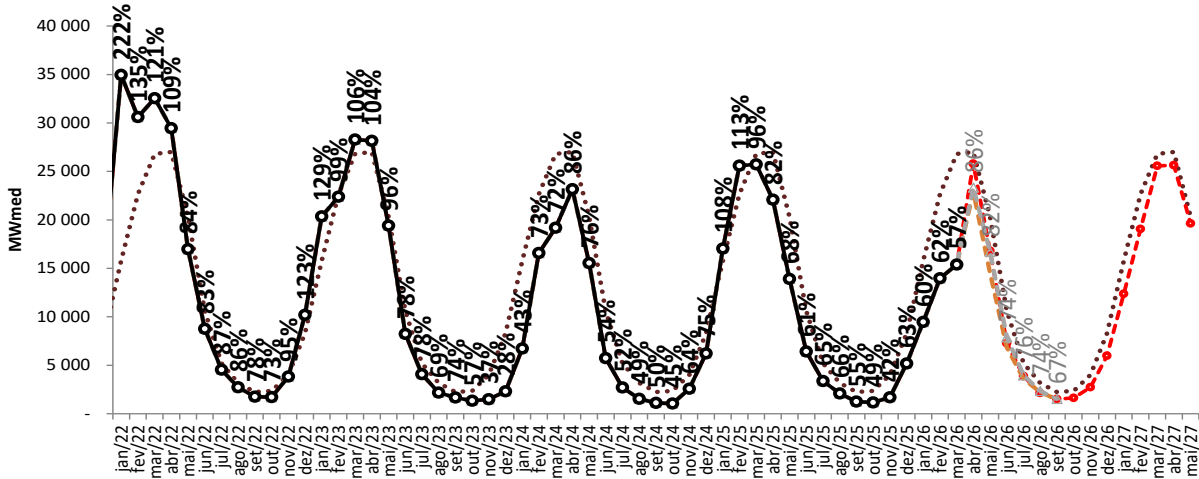


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2023 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2018

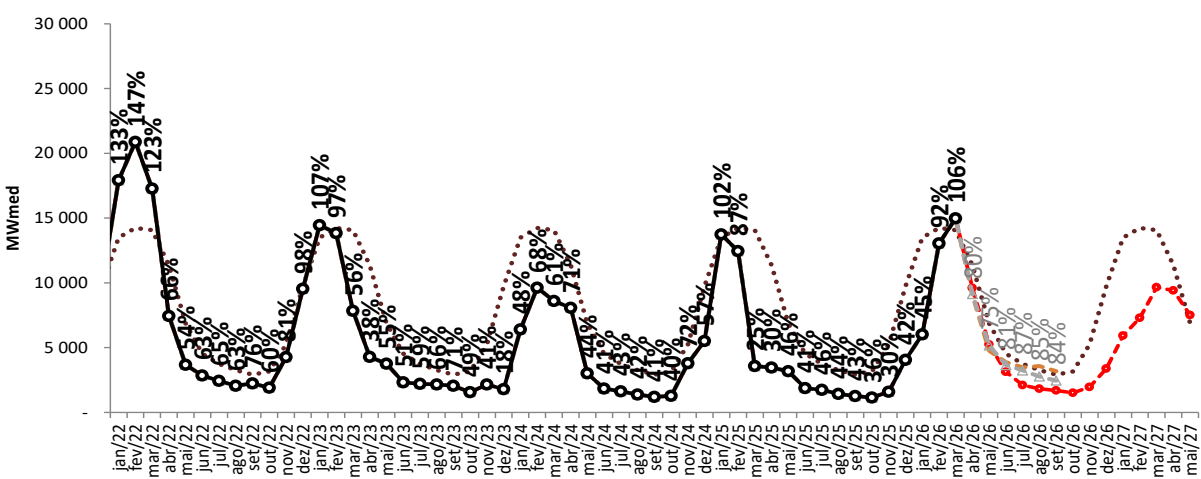
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



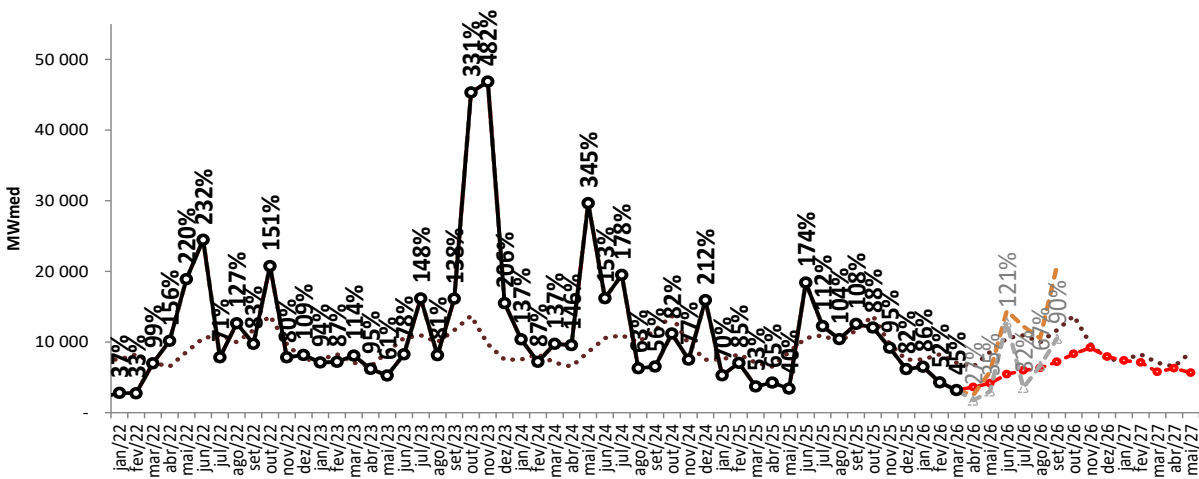
Projeção de ENA - N



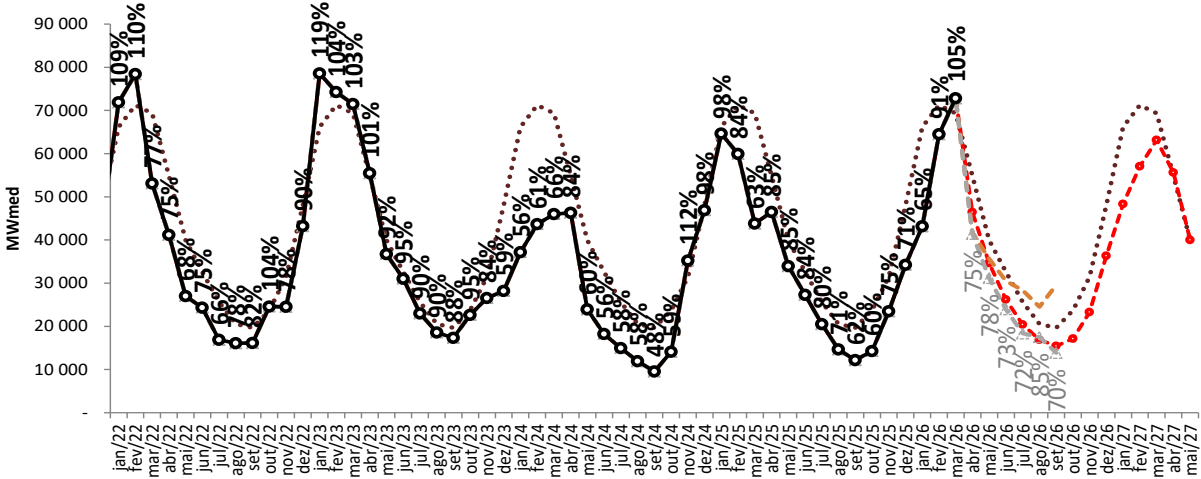
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

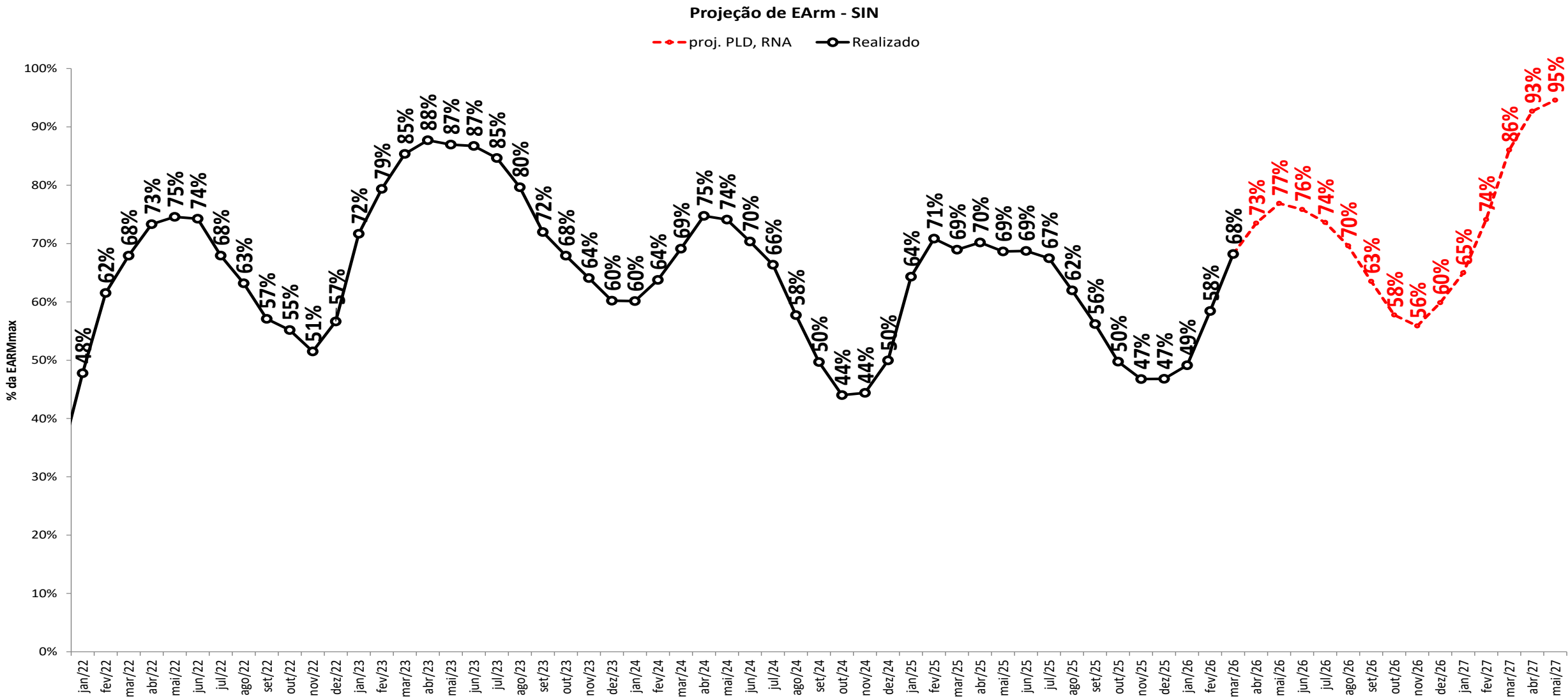
—○— Realizado

- - - ENA RNA

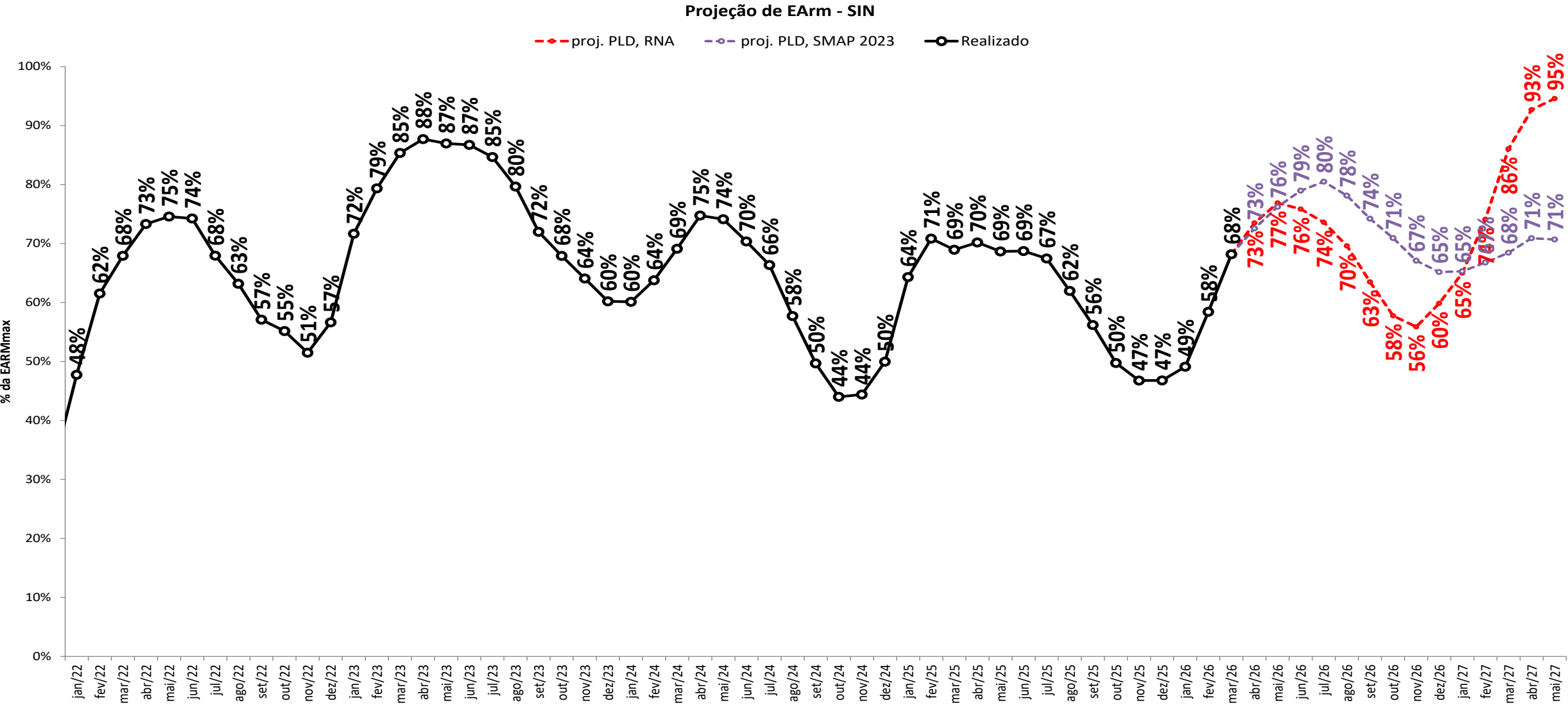
- - - proj. PLD, SMAP CFS VE

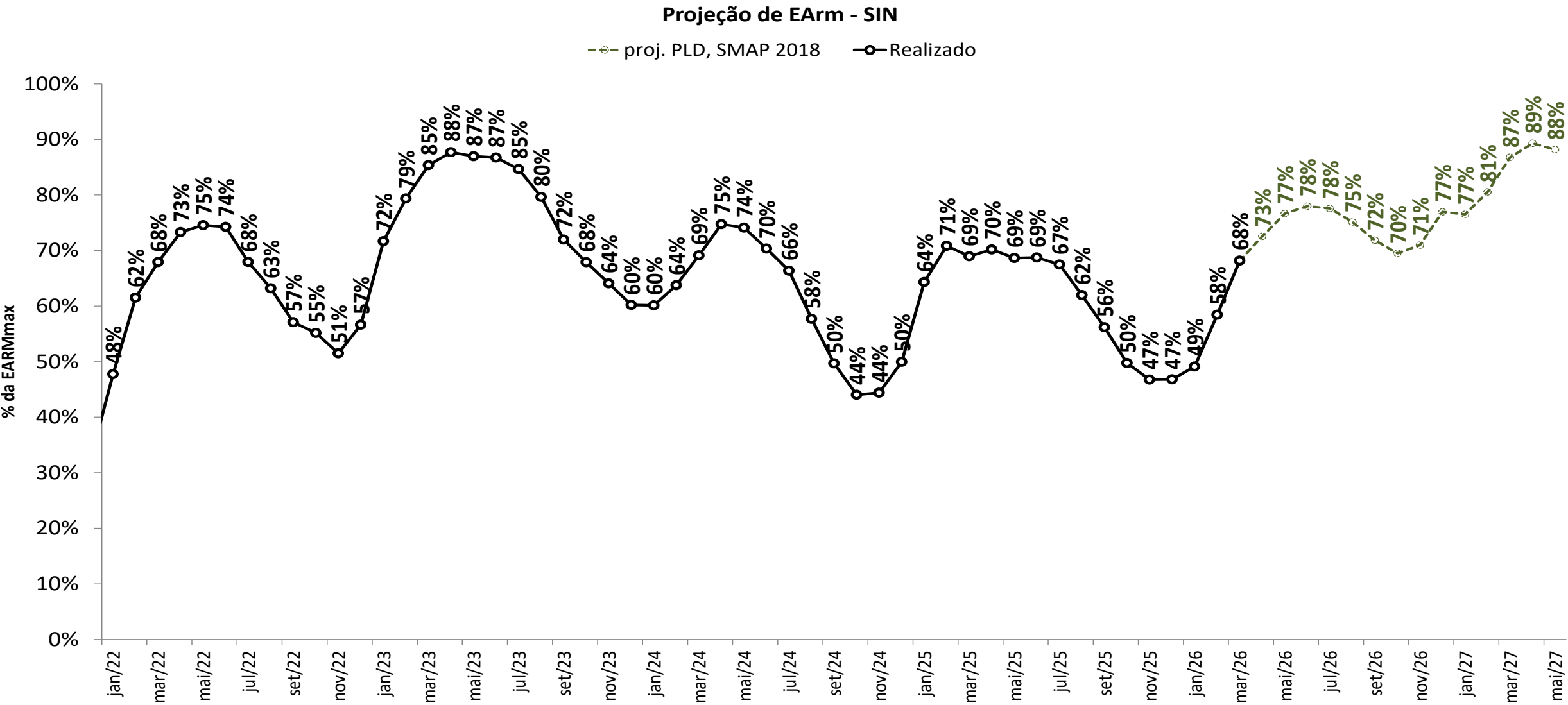
- - - proj. PLD, SMAP CFS LI

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



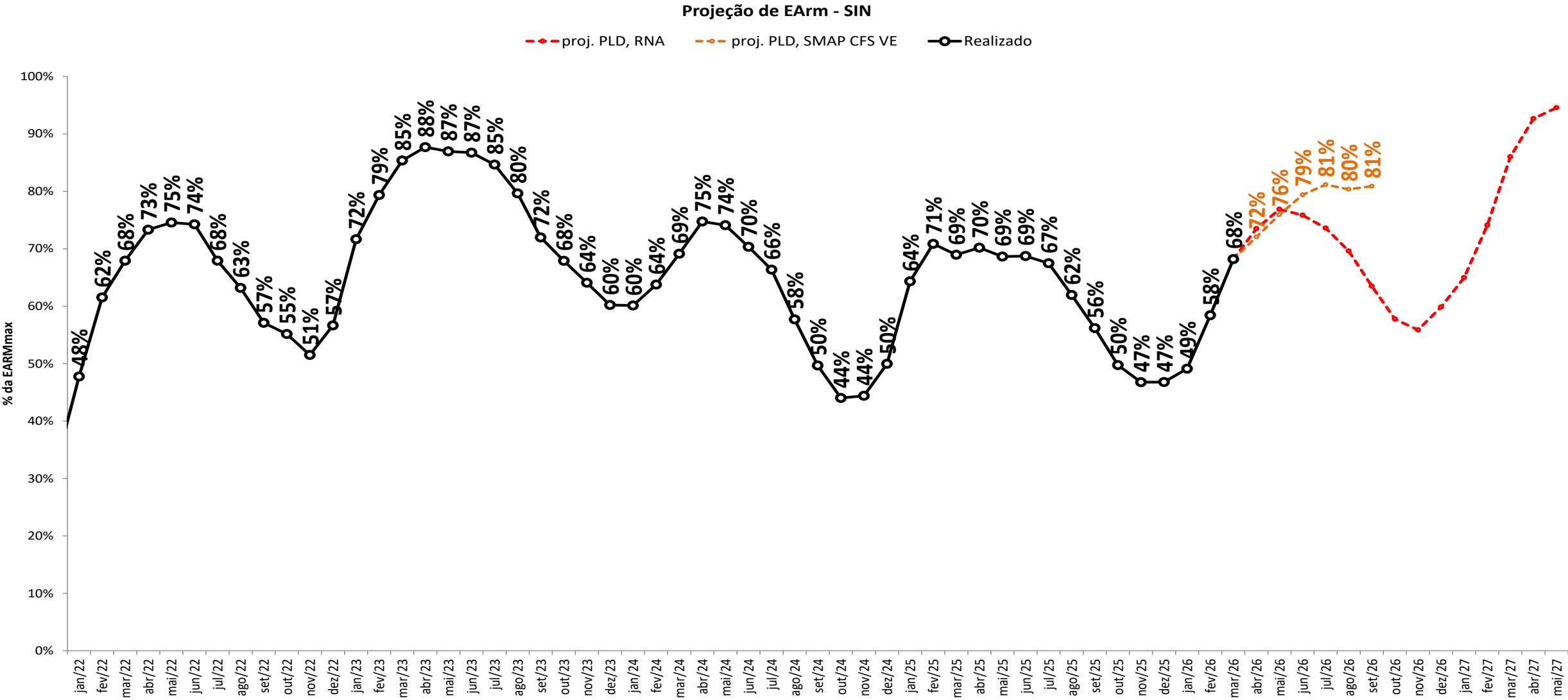
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





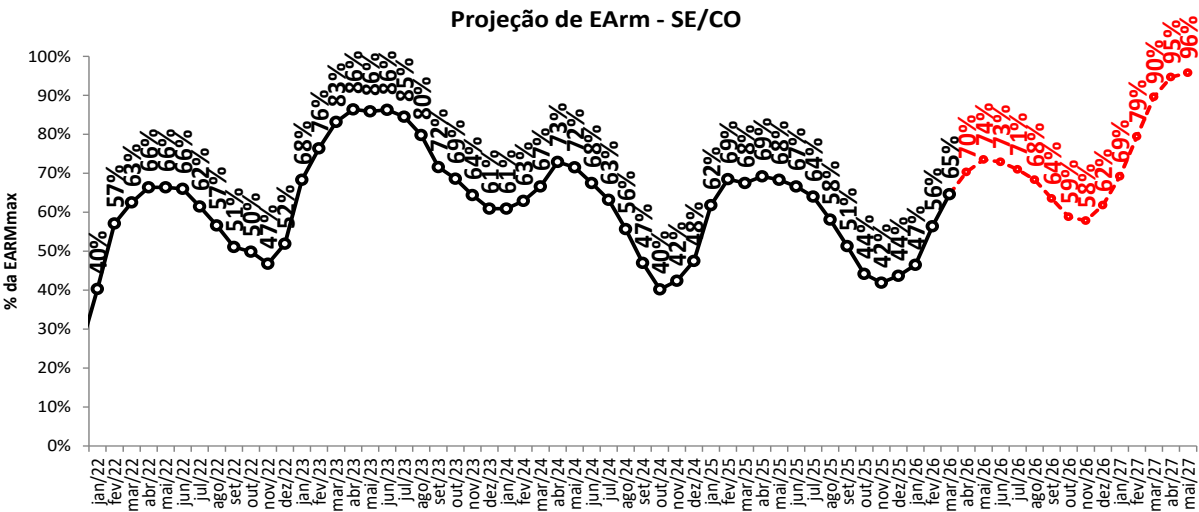
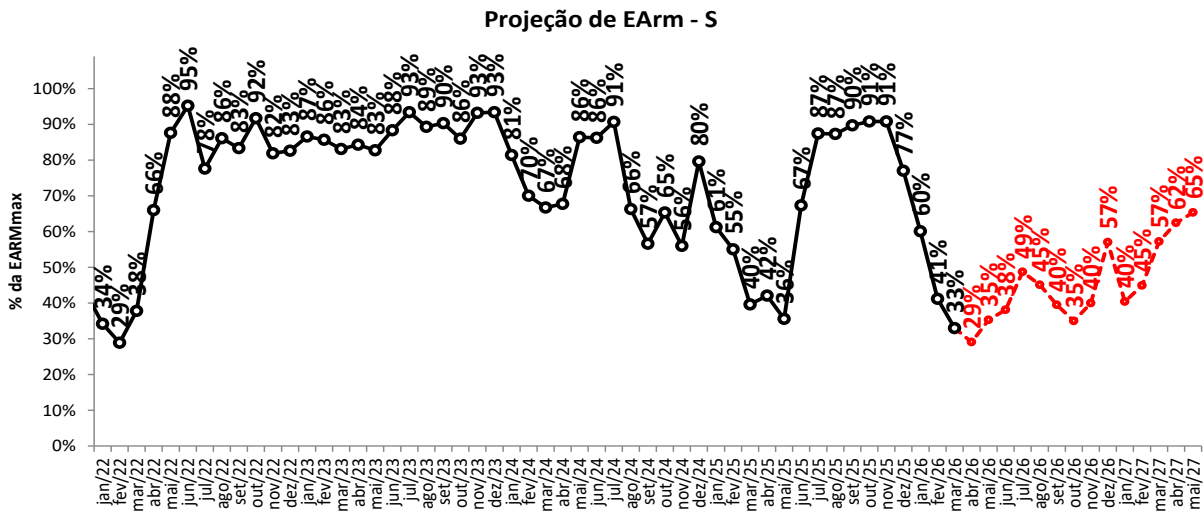
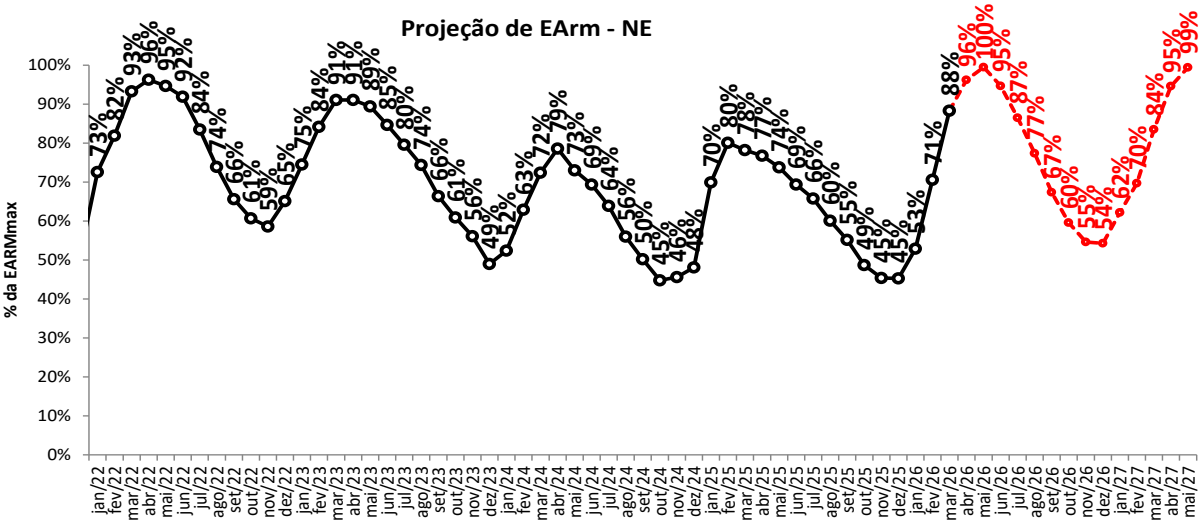
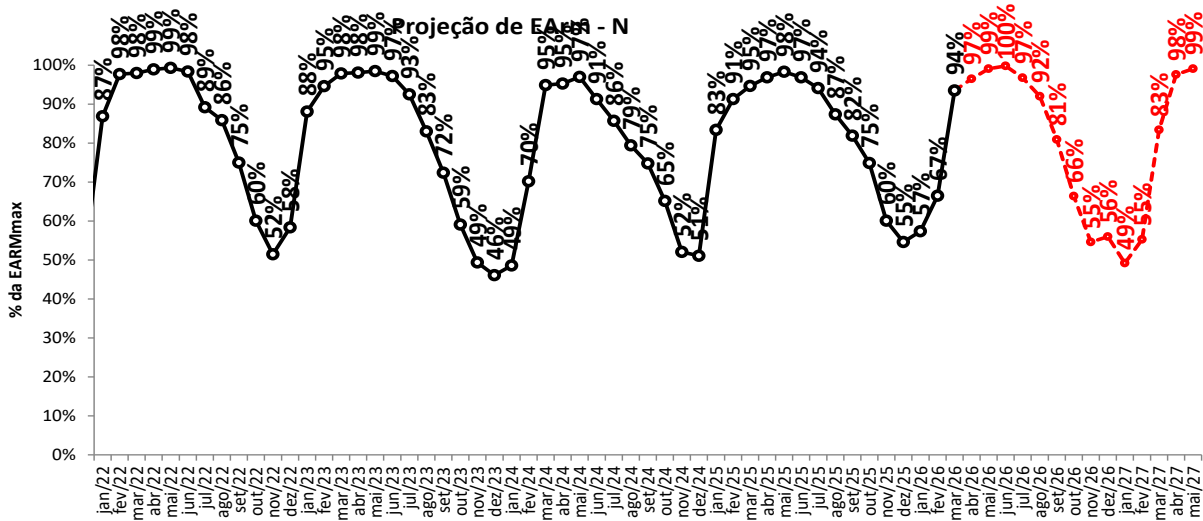
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



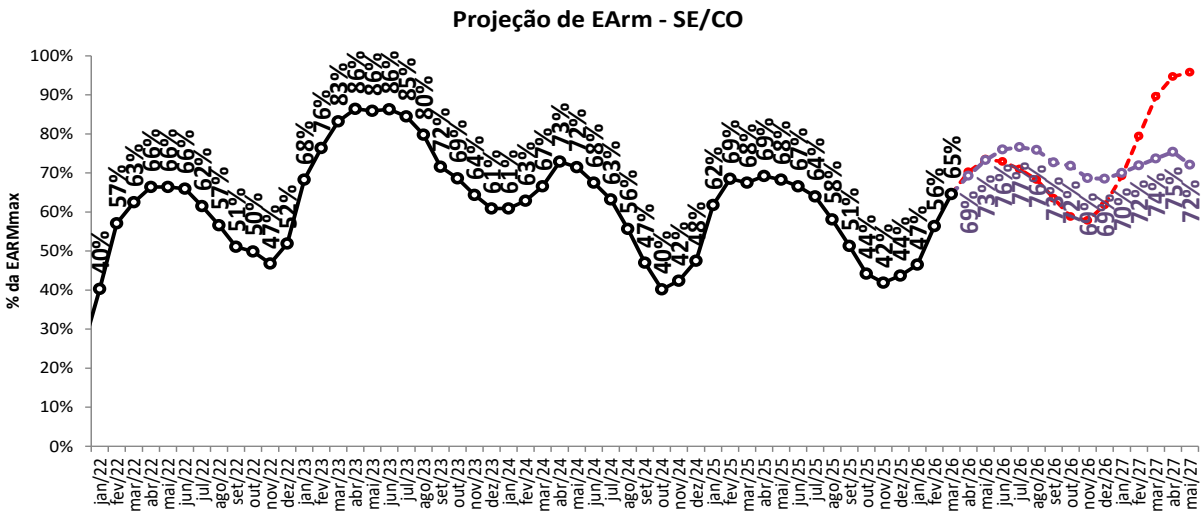
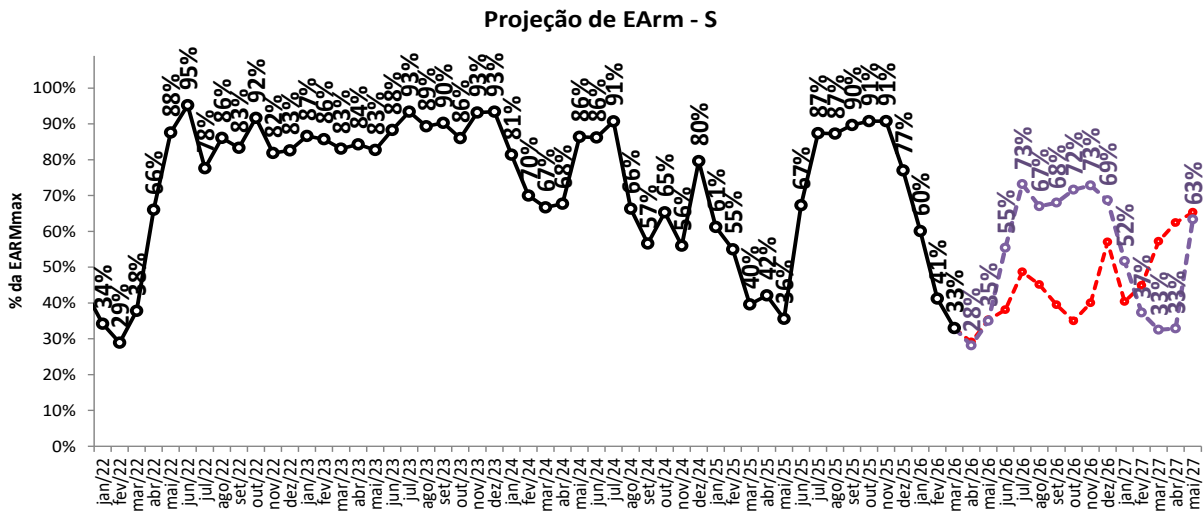
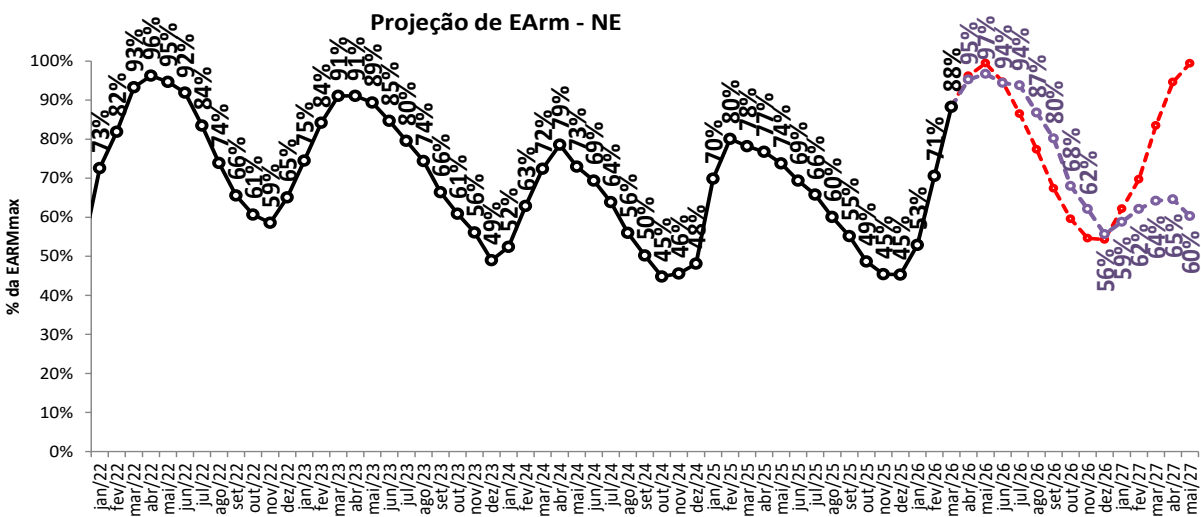
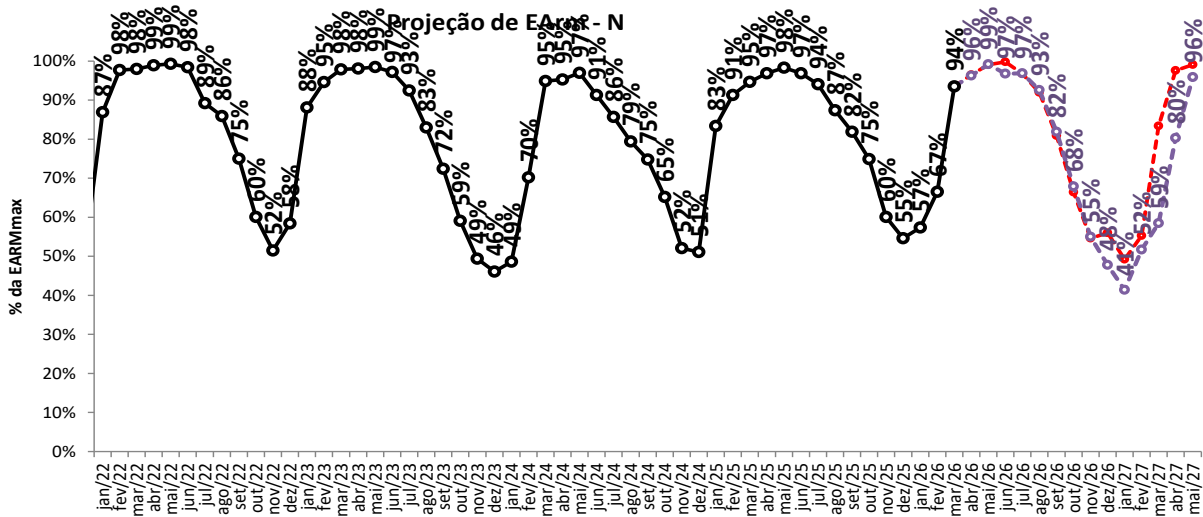


projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

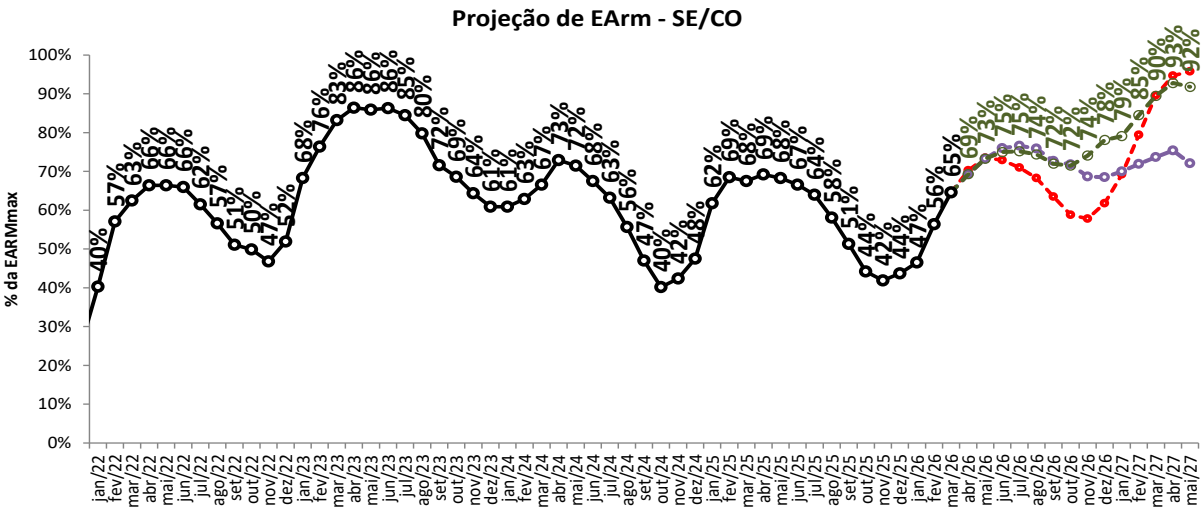
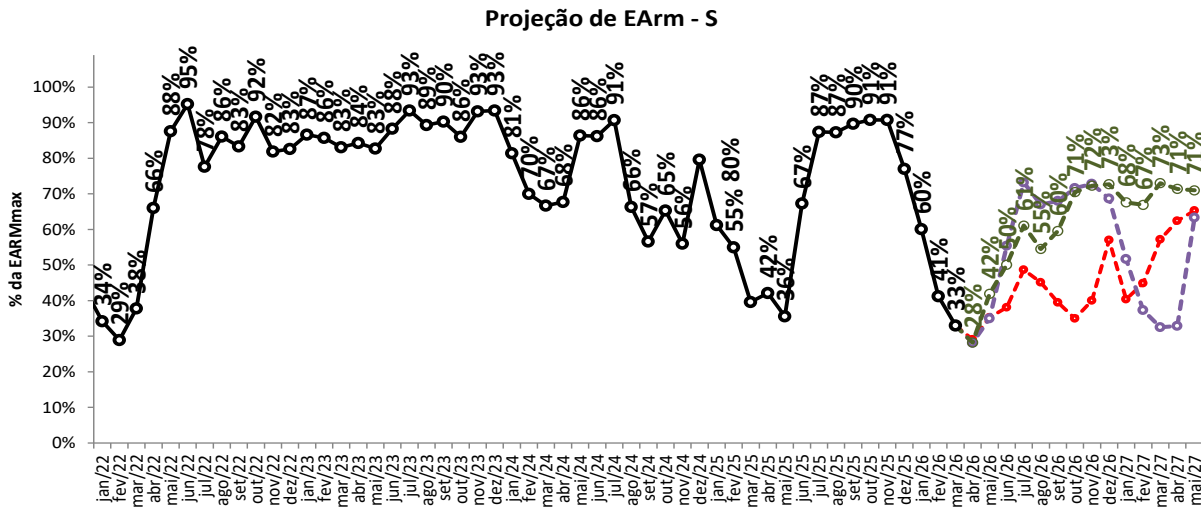
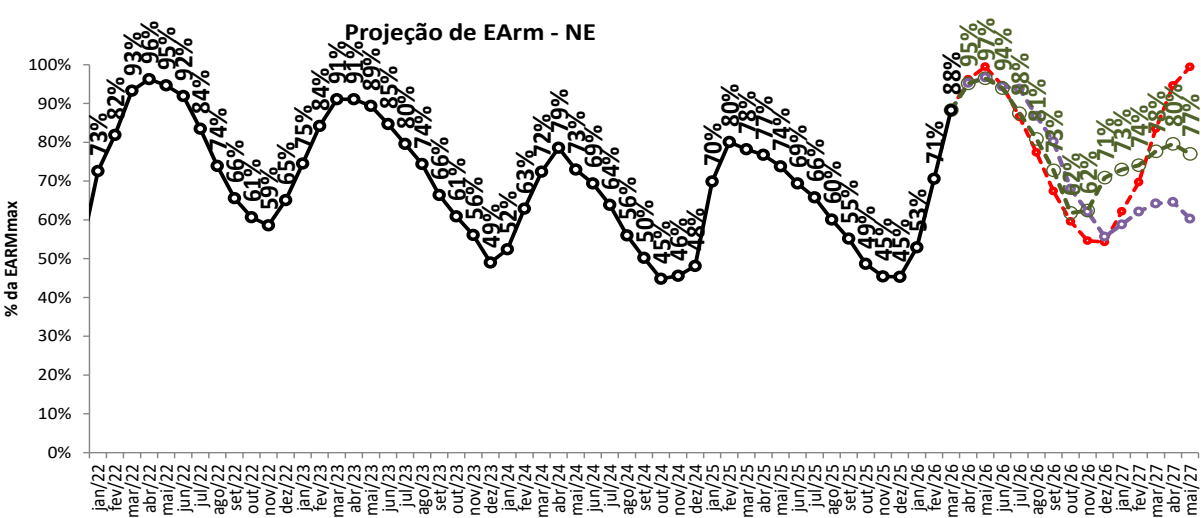
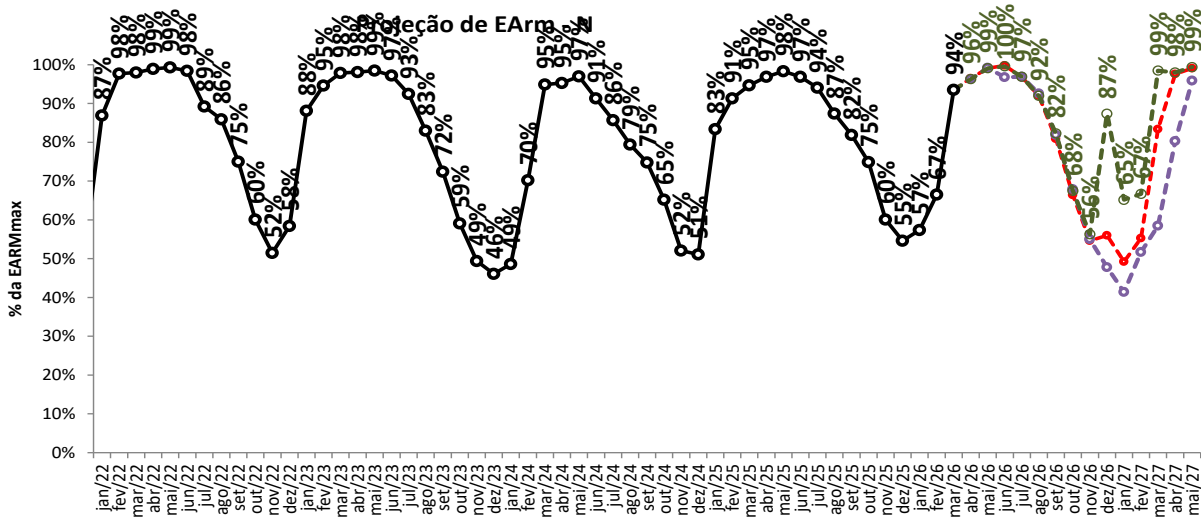
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

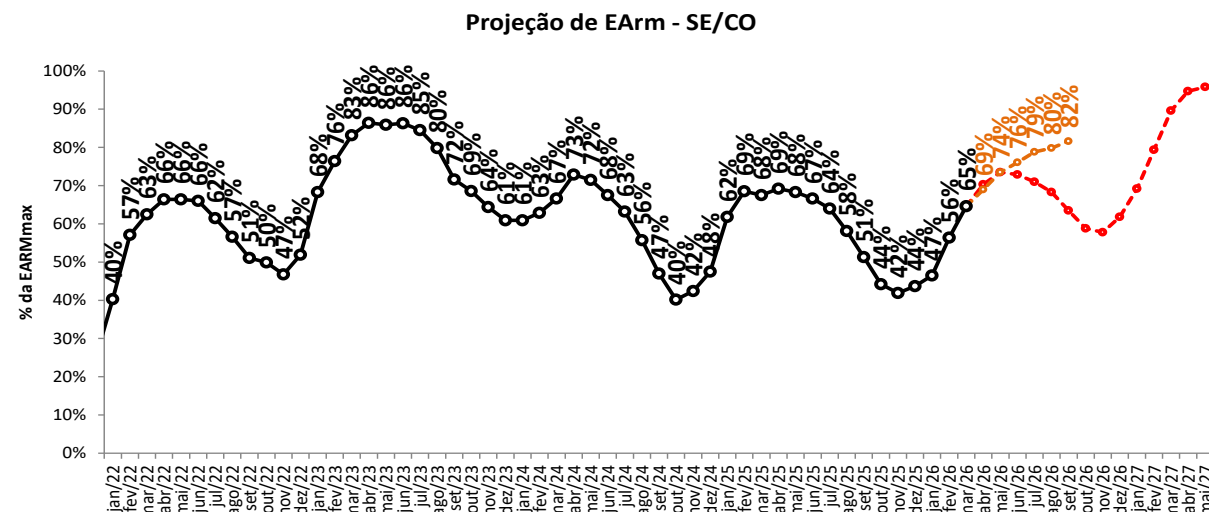
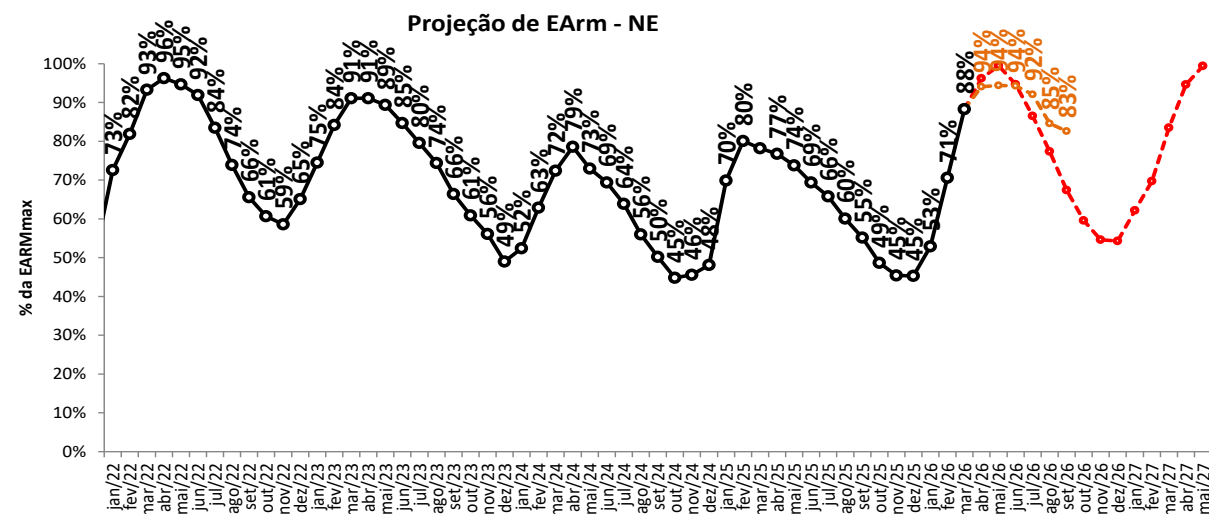


---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

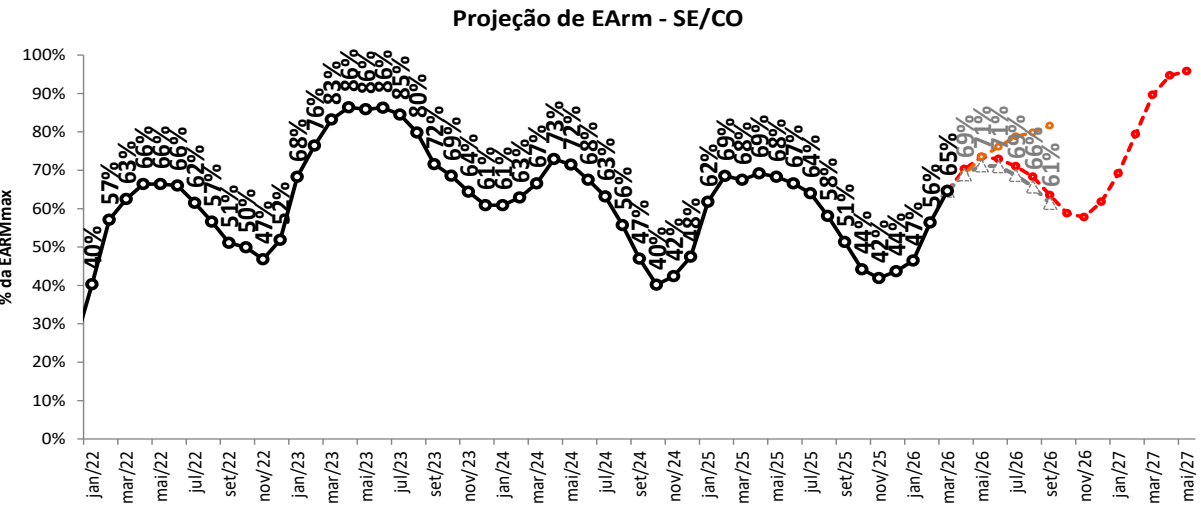
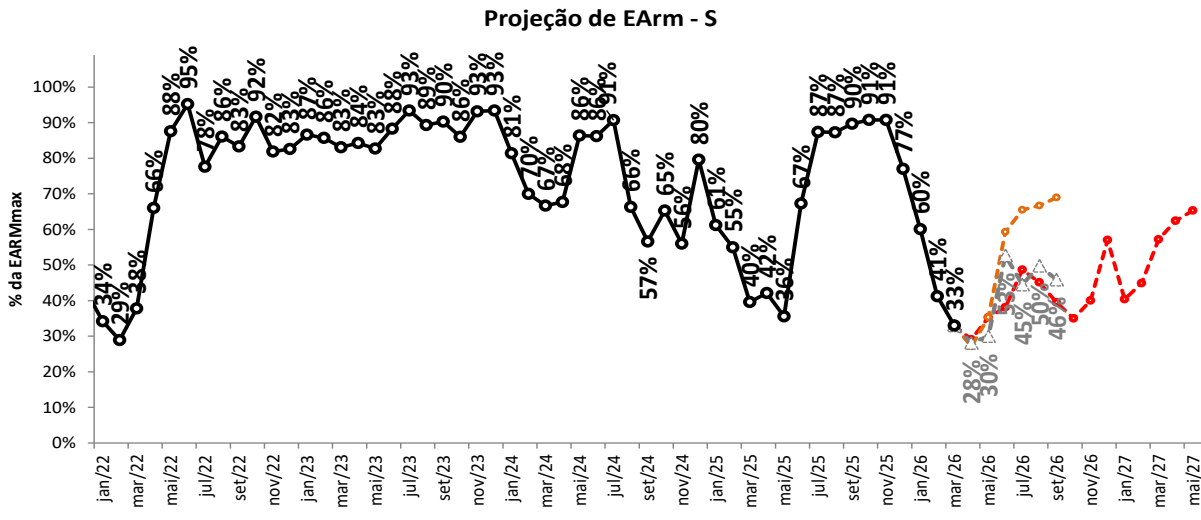
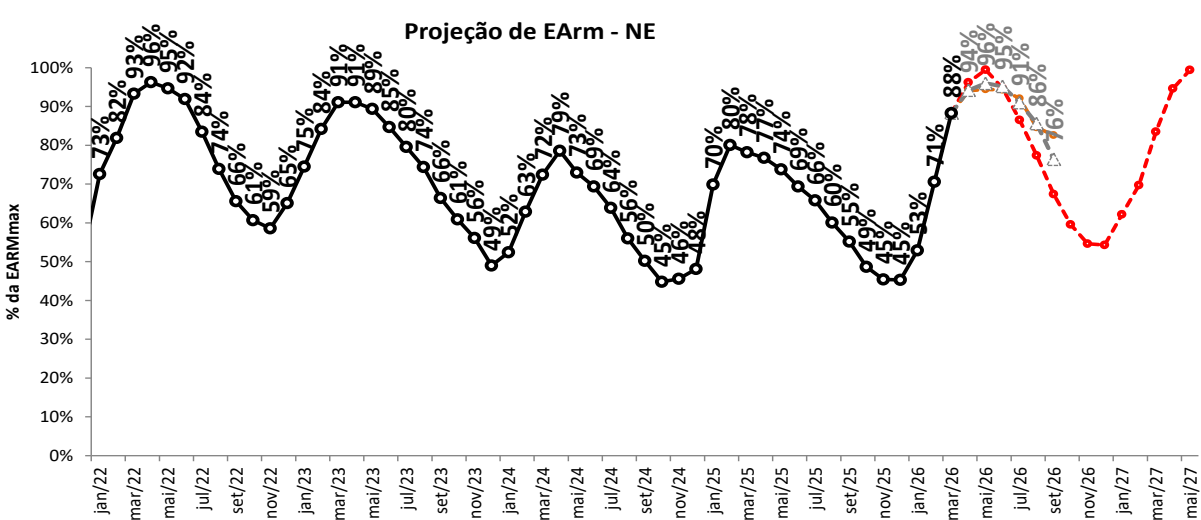
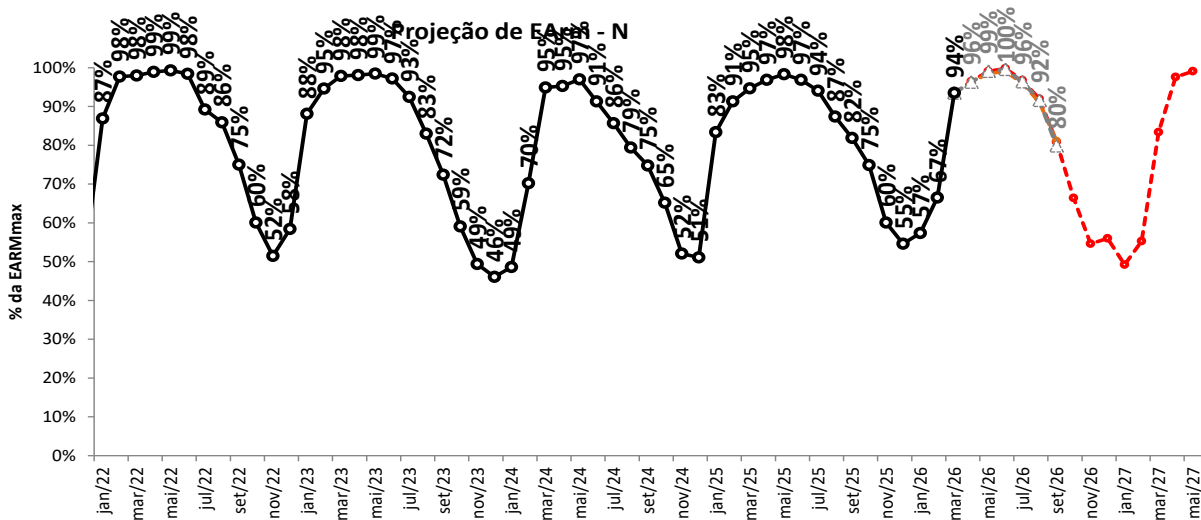
—Realizado



—●— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	65	70	74	73	71	68	64	59	58	62	69	79	95	96
proj. PLD, SMAP 2023	65	69	73	76	77	76	73	72	69	69	70	72	75	72
proj. PLD, SMAP 2018	65	69	73	75	75	74	72	72	74	78	79	85	93	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	69	74	76	79	80	82							
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	69	71	71	69	66	61							

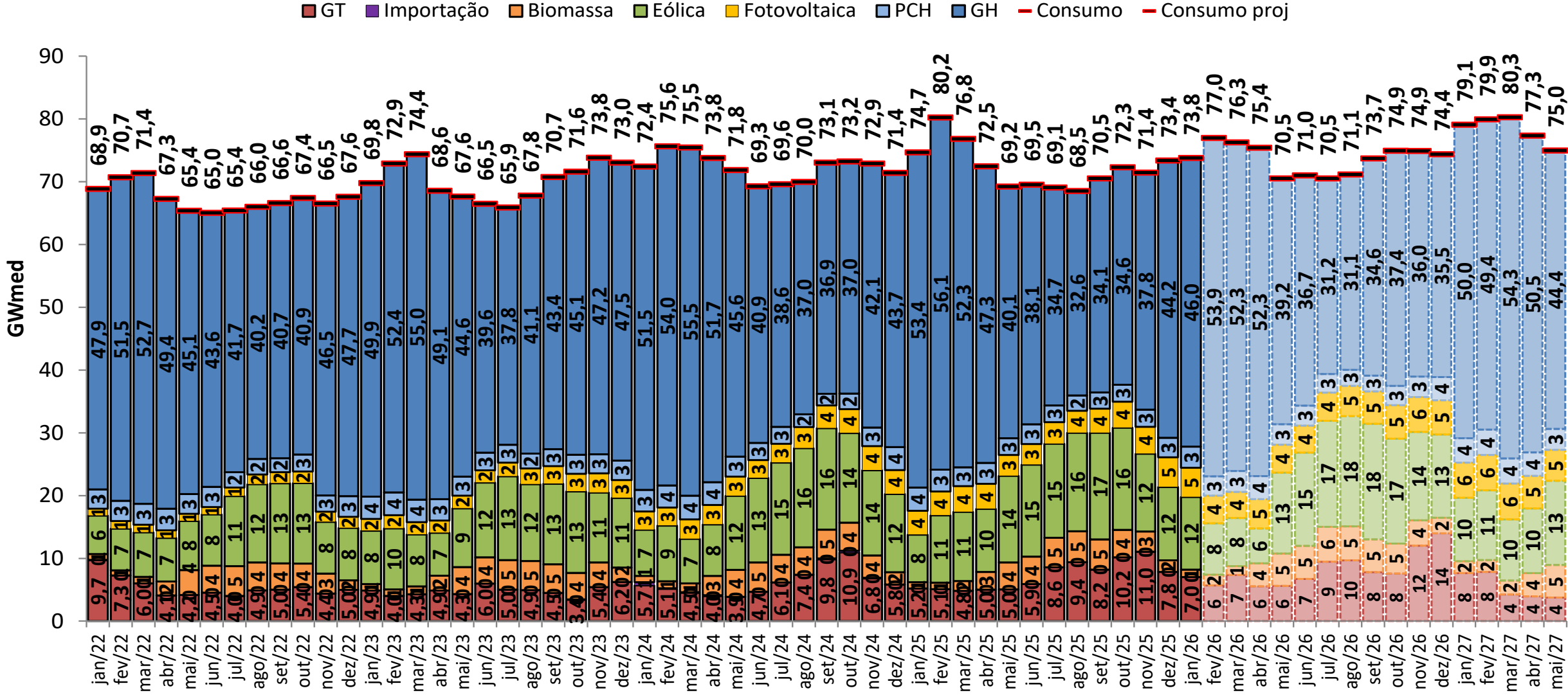
S	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	33	29	35	38	49	45	40	35	40	57	40	45	62	65
proj. PLD, SMAP 2023	33	28	35	55	73	67	68	72	73	69	52	37	33	63
proj. PLD, SMAP 2018	33	28	42	50	61	55	60	71	72	73	68	67	71	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	33	27	35	59	66	67	69							
proj. PLD, SMAP CFS LI	33	28	30	53	45	50	46							

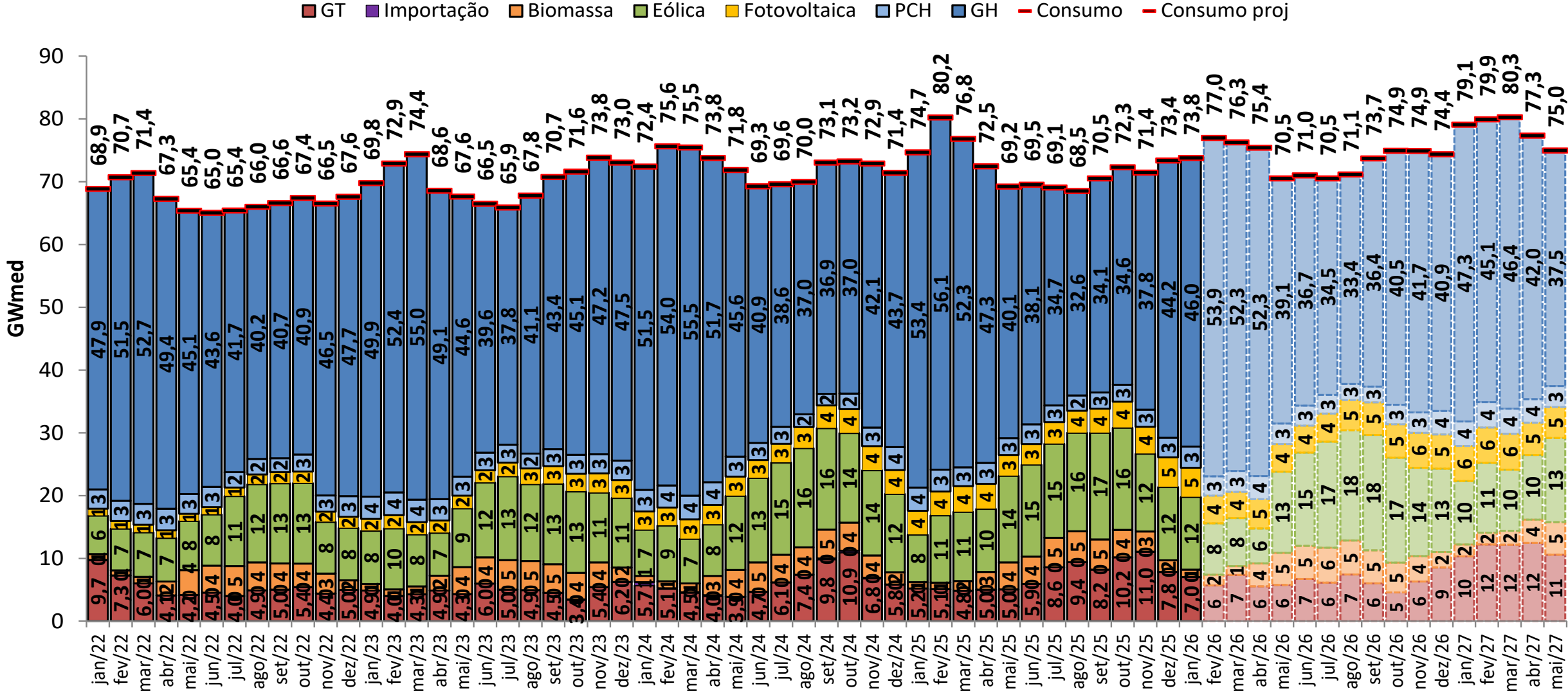
NE	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	88	96	100	95	87	77	67	60	55	54	62	70	95	99
proj. PLD, SMAP 2023	88	95	97	94	94	87	80	68	62	56	59	62	65	60
proj. PLD, SMAP 2018	88	95	97	94	88	81	73	62	62	71	73	74	80	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	88	94	94	94	92	85	83							
proj. PLD, SMAP CFS LI	88	94	96	95	91	86	76							

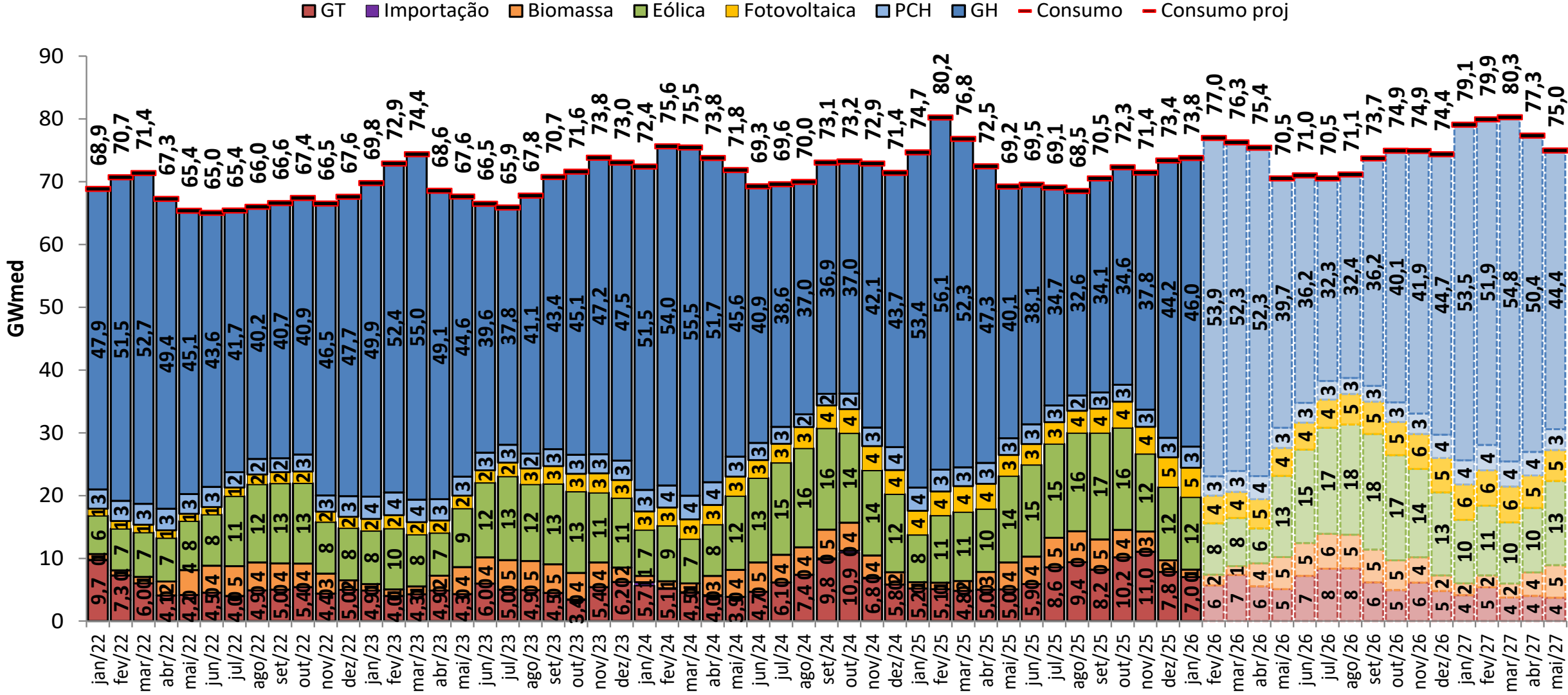
N	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	94	97	99	100	97	92	81	66	55	56	49	55	98	99
proj. PLD, SMAP 2023	94	96	99	97	97	93	82	68	55	48	41	52	80	96
proj. PLD, SMAP 2018	94	96	99	100	97	92	82	68	56	87	65	67	98	99
proj. PLD, SMAP CFS VE	94	96	99	99	96	91	81							
proj. PLD, SMAP CFS LI	94	96	99	100	96	92	80							

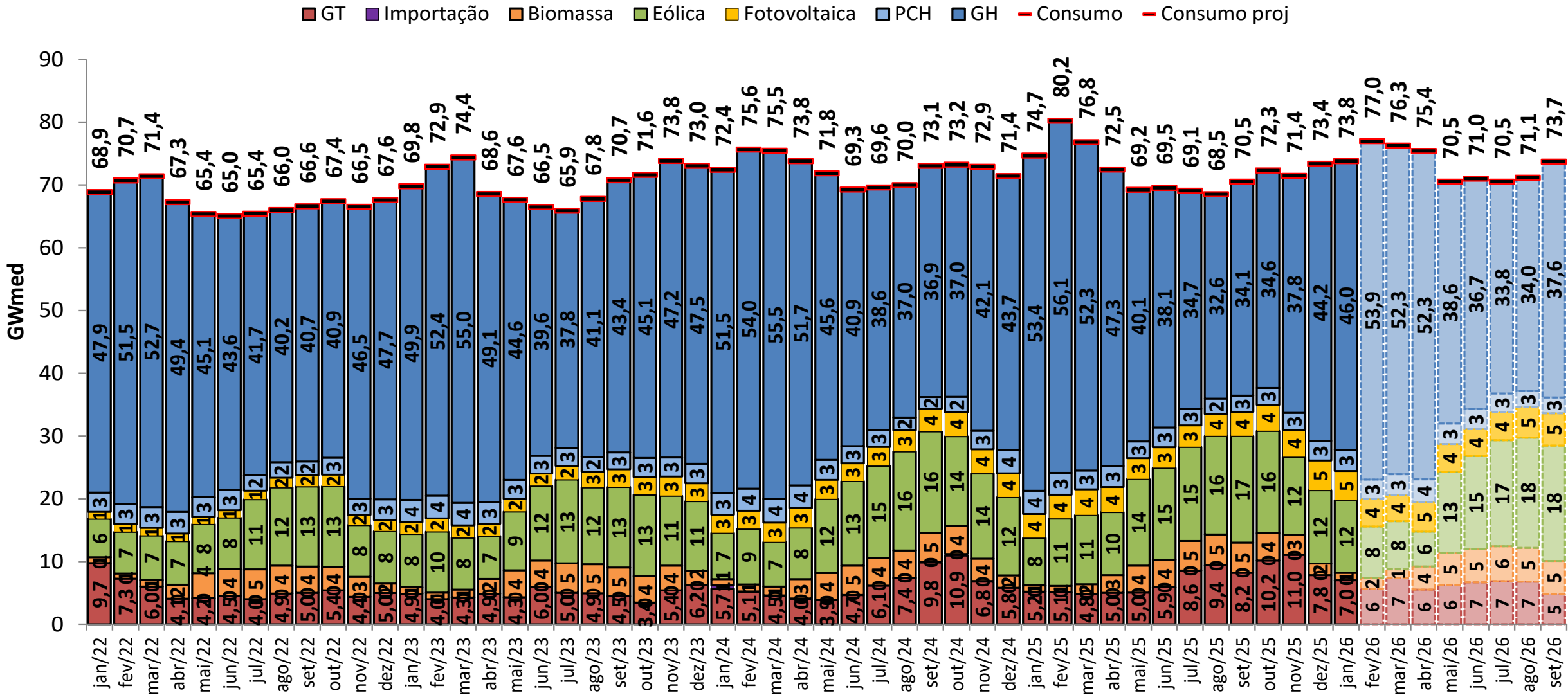
SIN	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	68	73	77	76	74	70	63	58	56	60	65	74	93	95
proj. PLD, SMAP 2023	68	73	76	79	80	78	74	71	67	65	65	67	71	71
proj. PLD, SMAP 2018	68	73	77	78	78	75	72	70	71	77	77	81	89	88
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	72	76	79	81	80	81							
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	72	74	76	72	70	64							

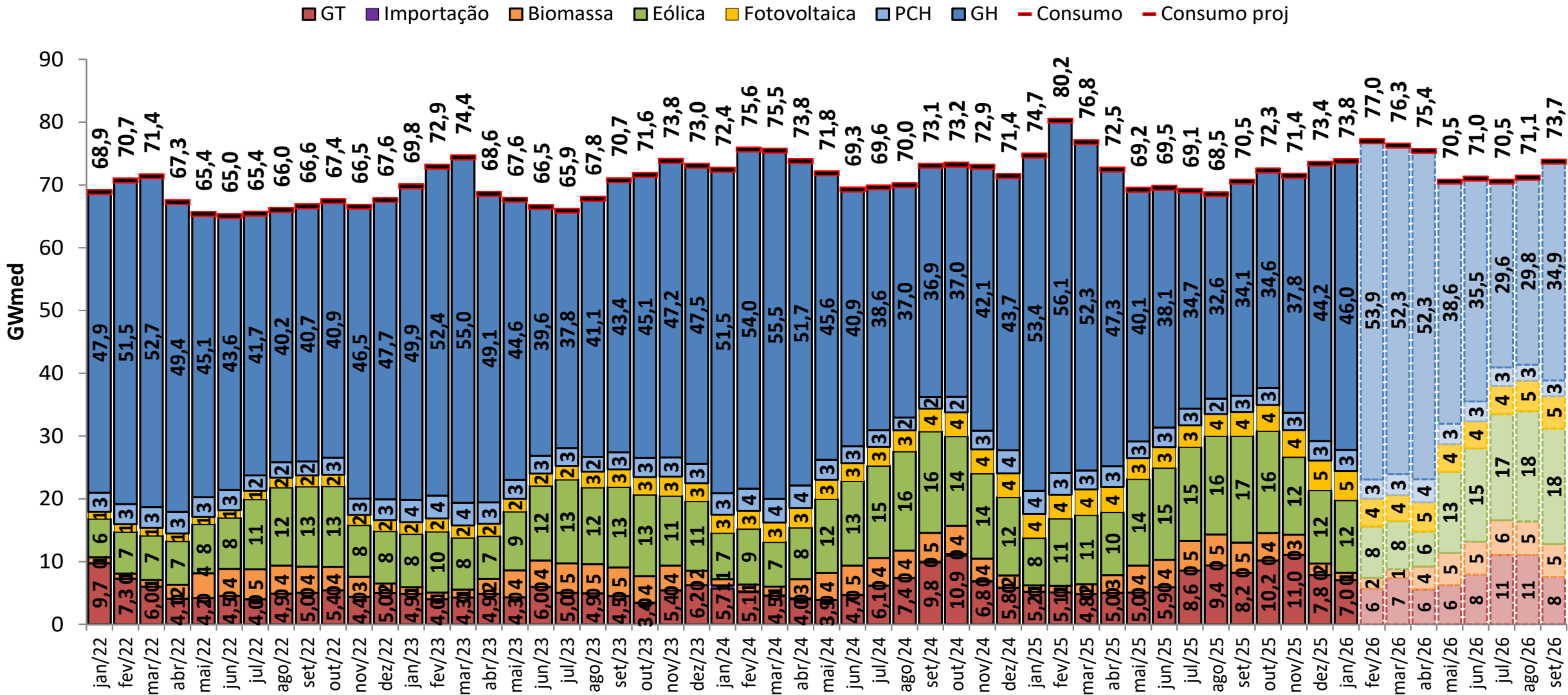
balanço operativo
proj. PLD RNA





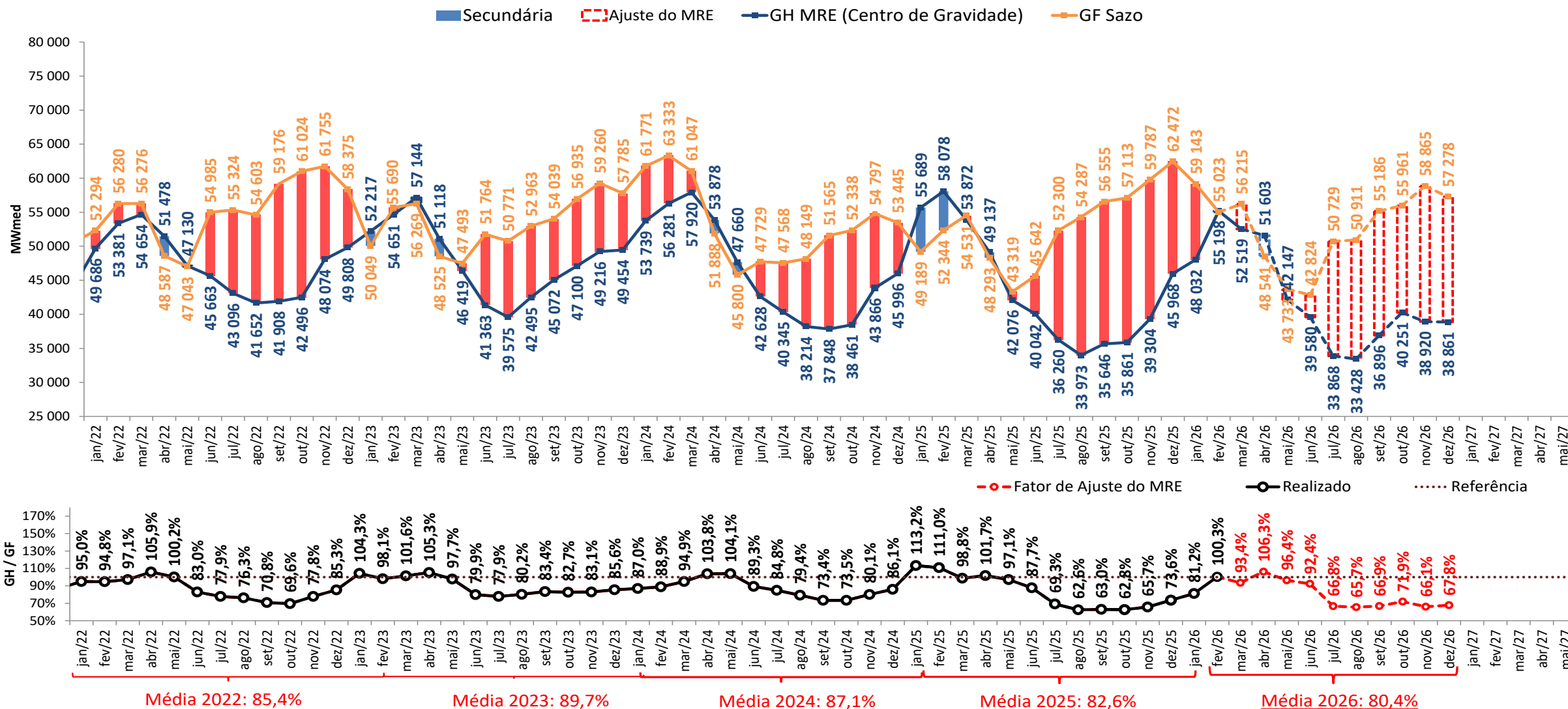






projeção do MRE

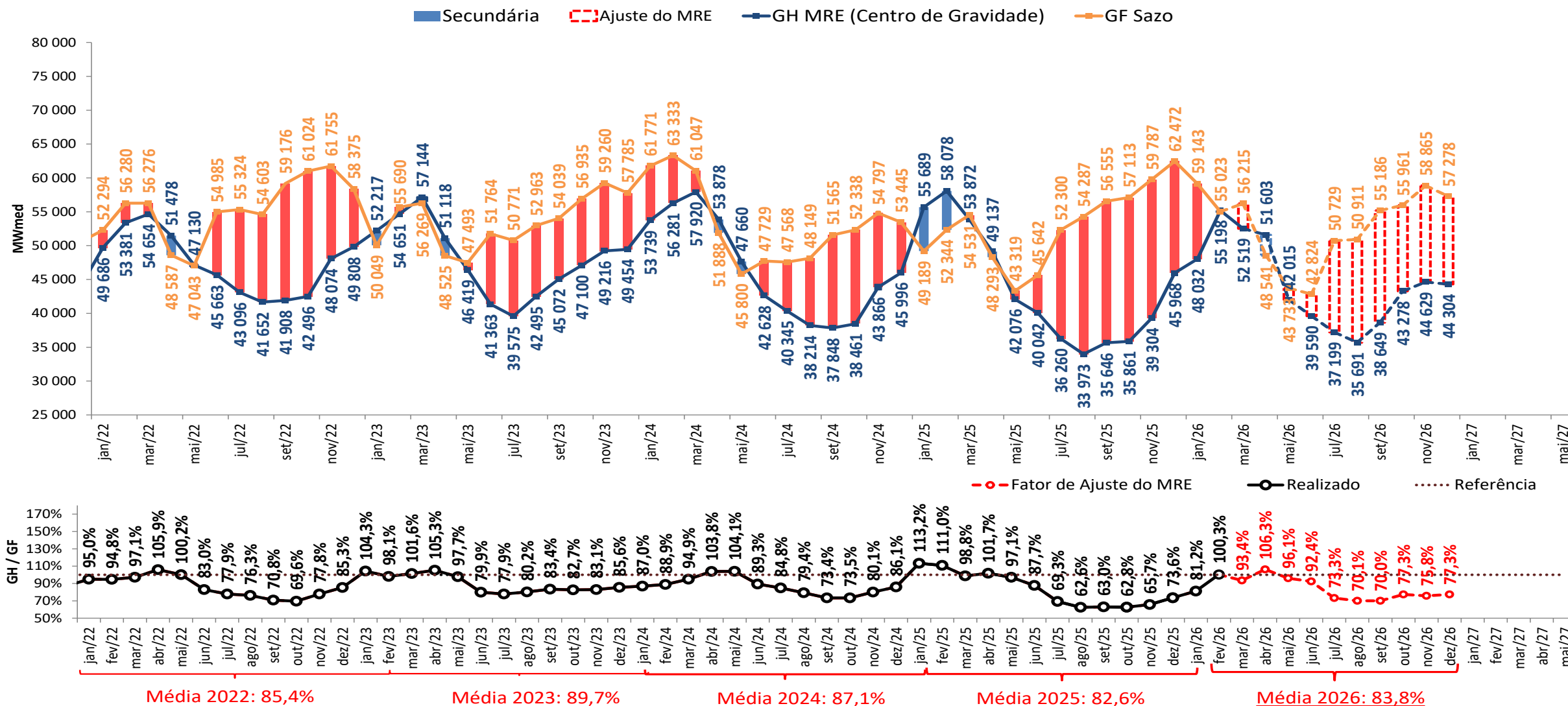
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

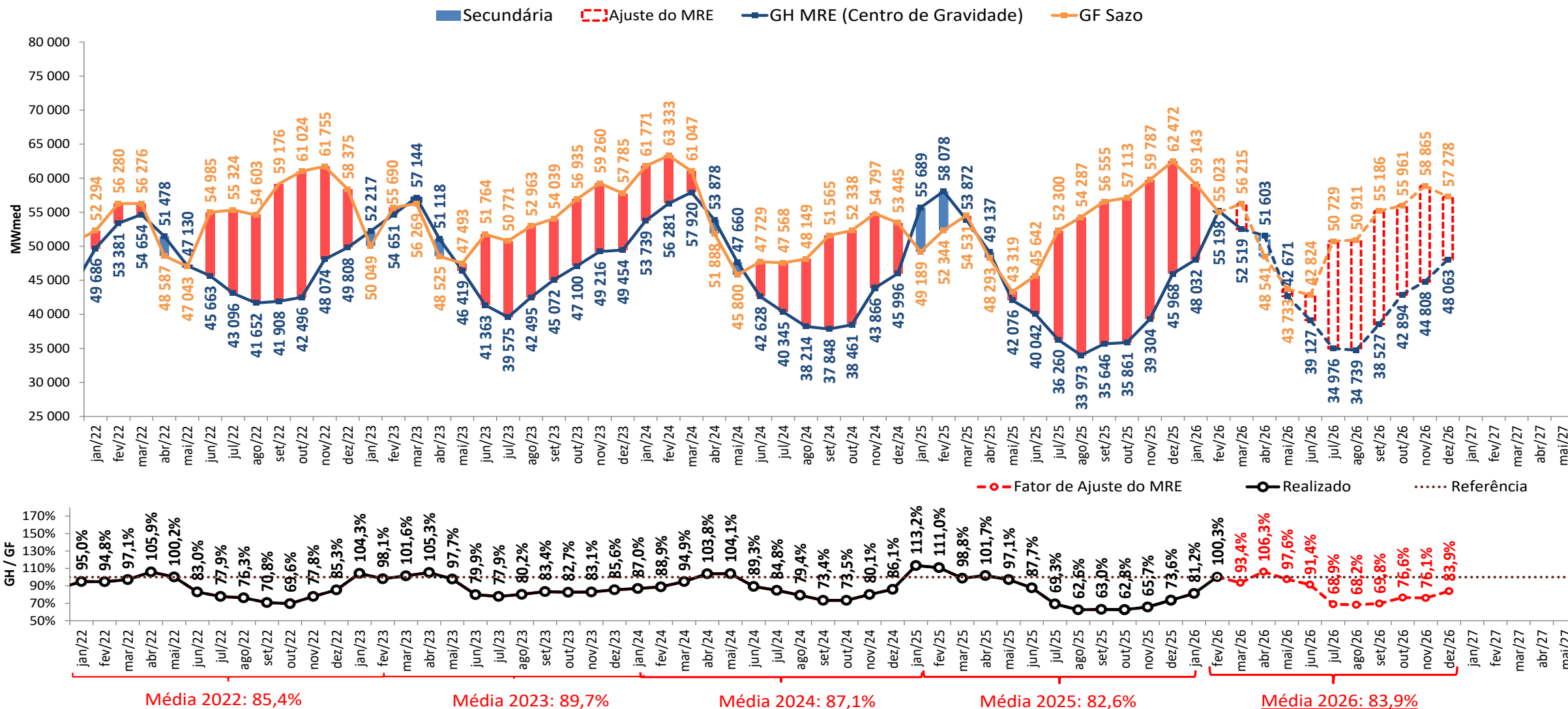
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

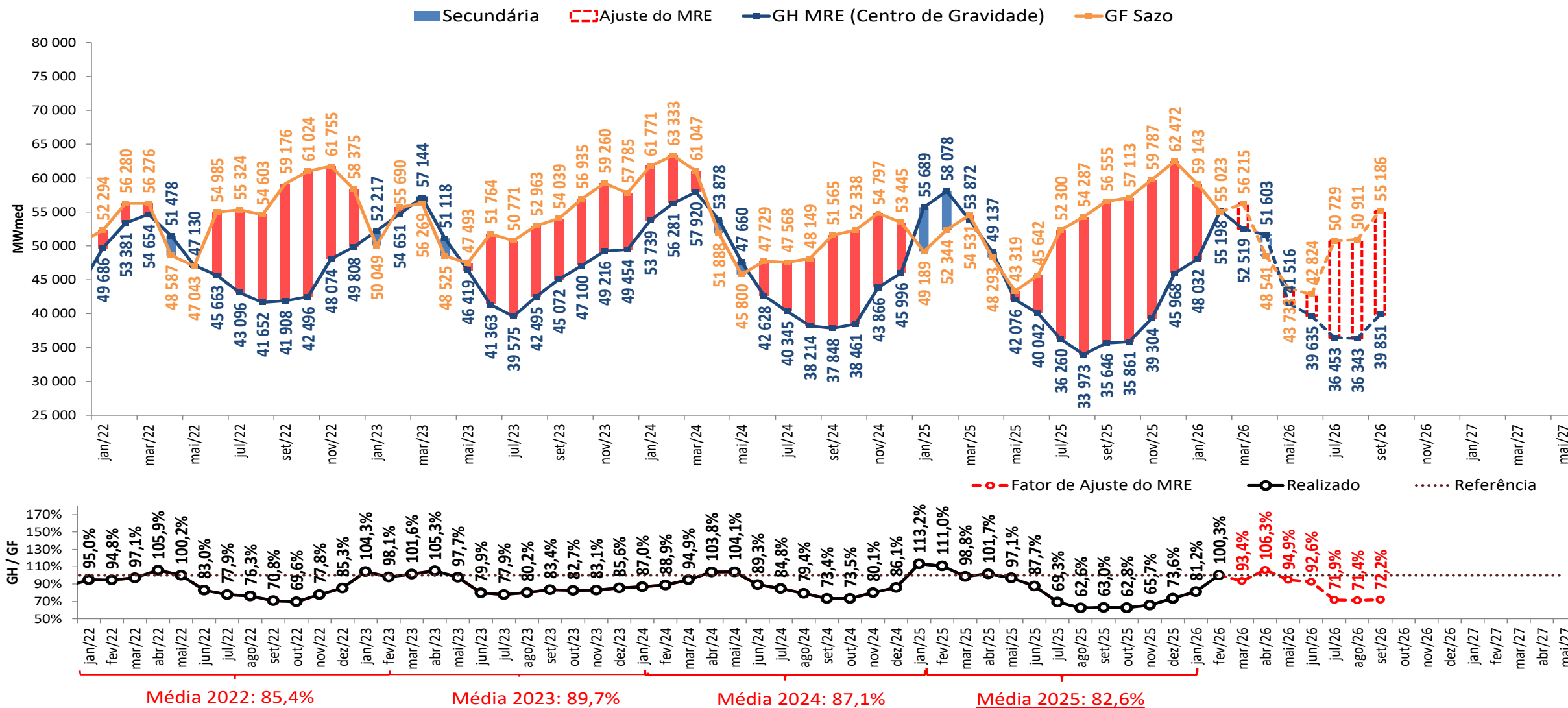
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

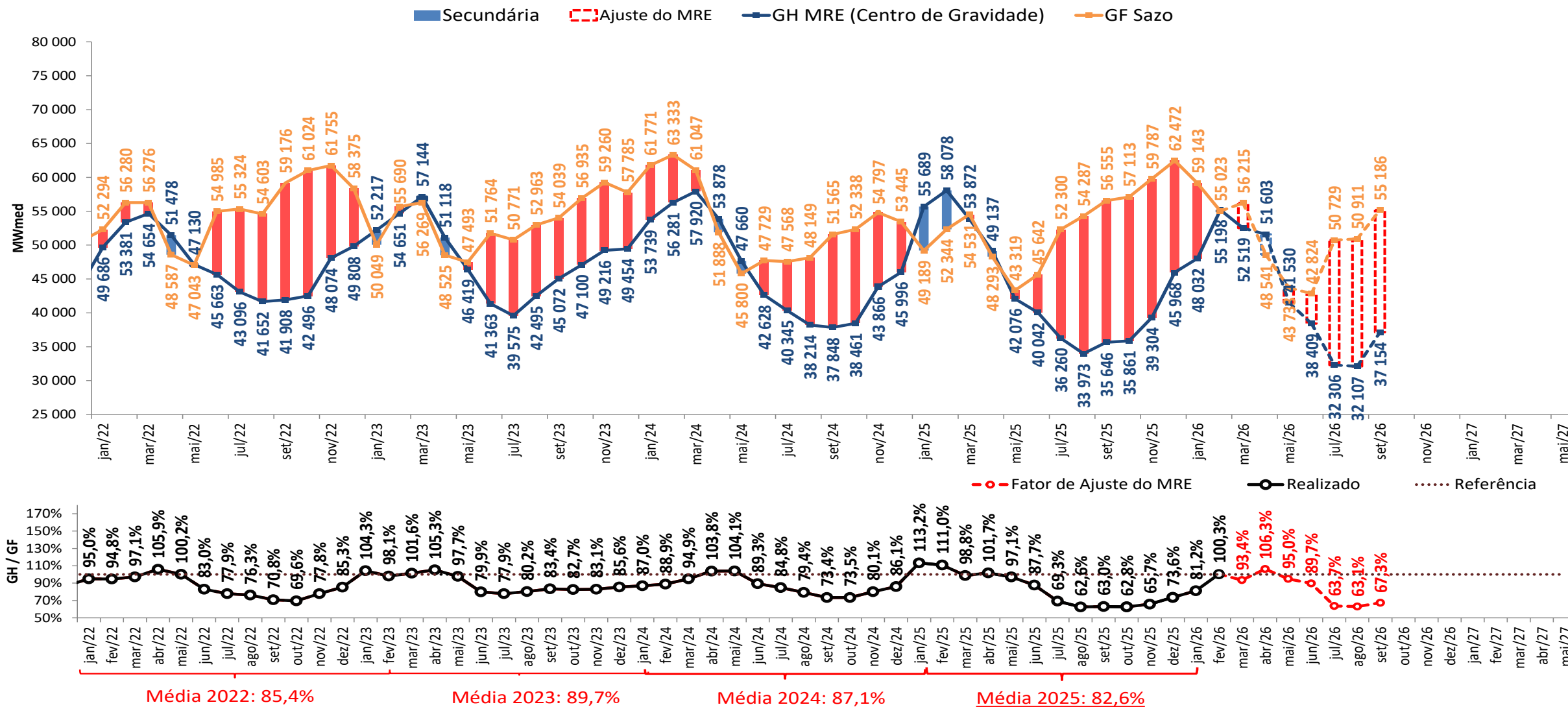
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

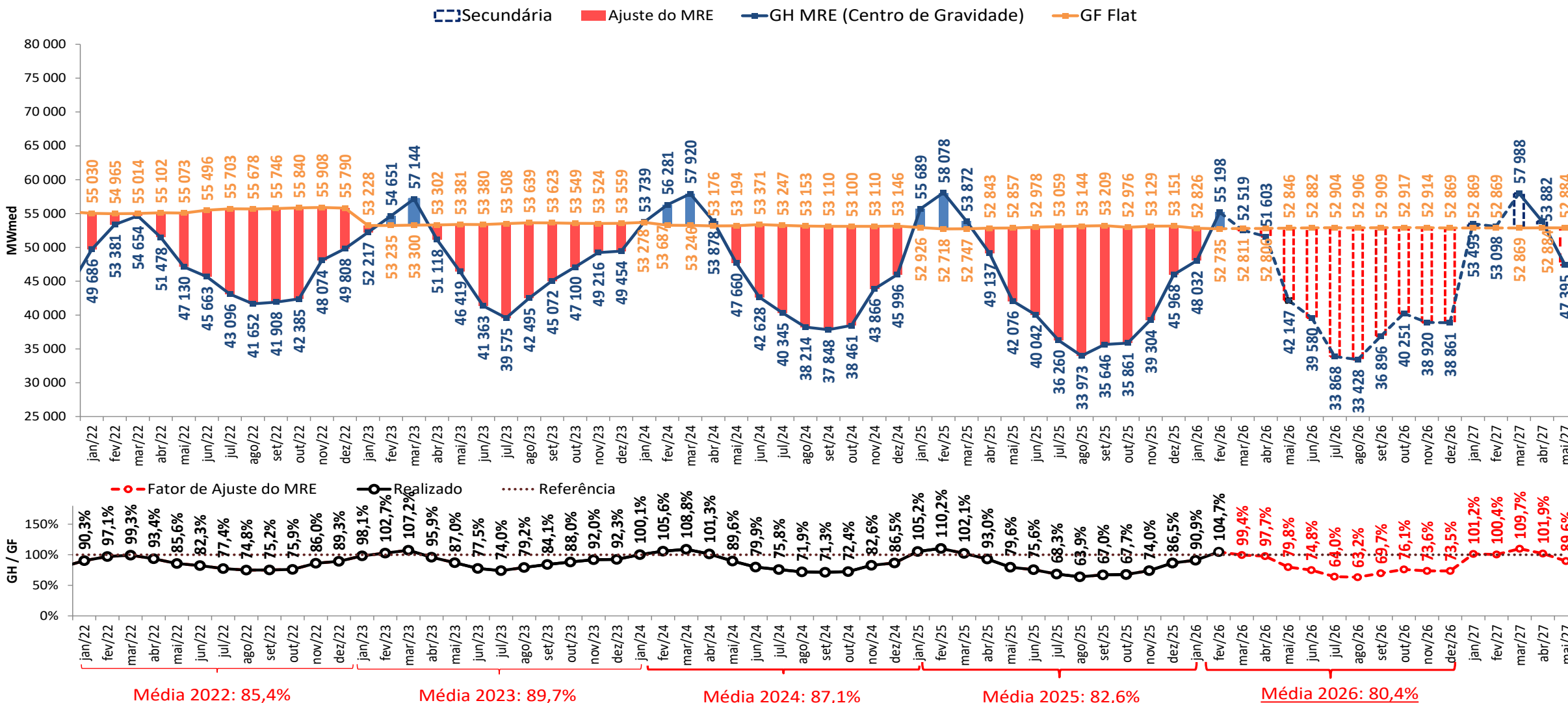
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

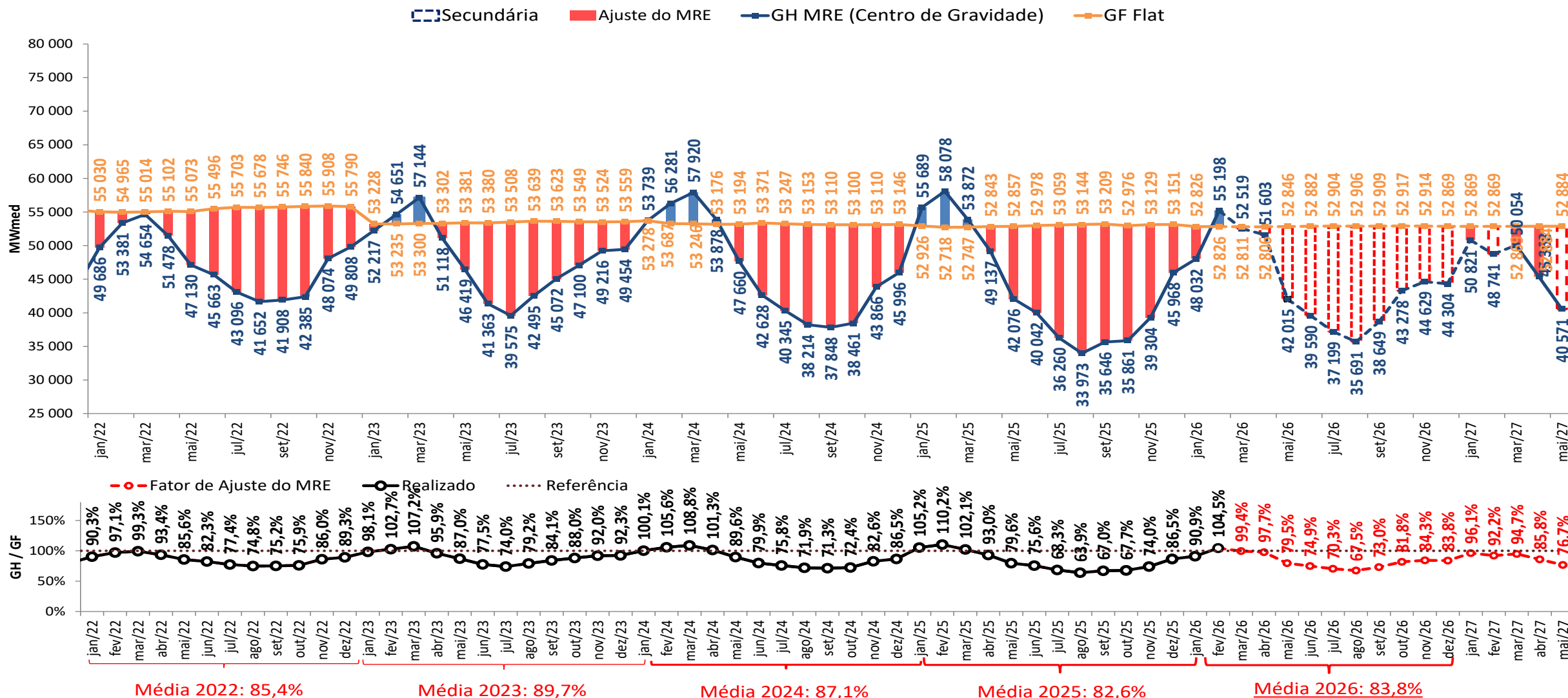
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

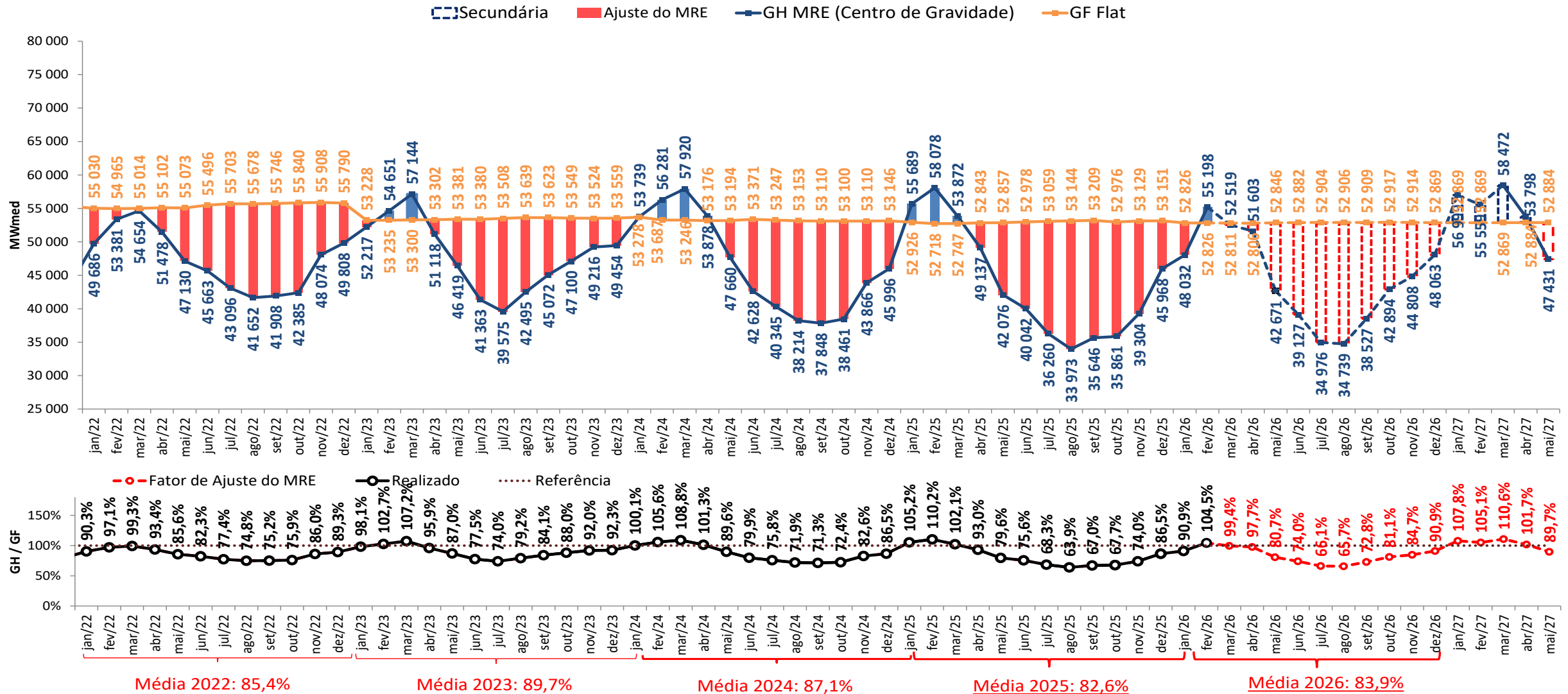
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

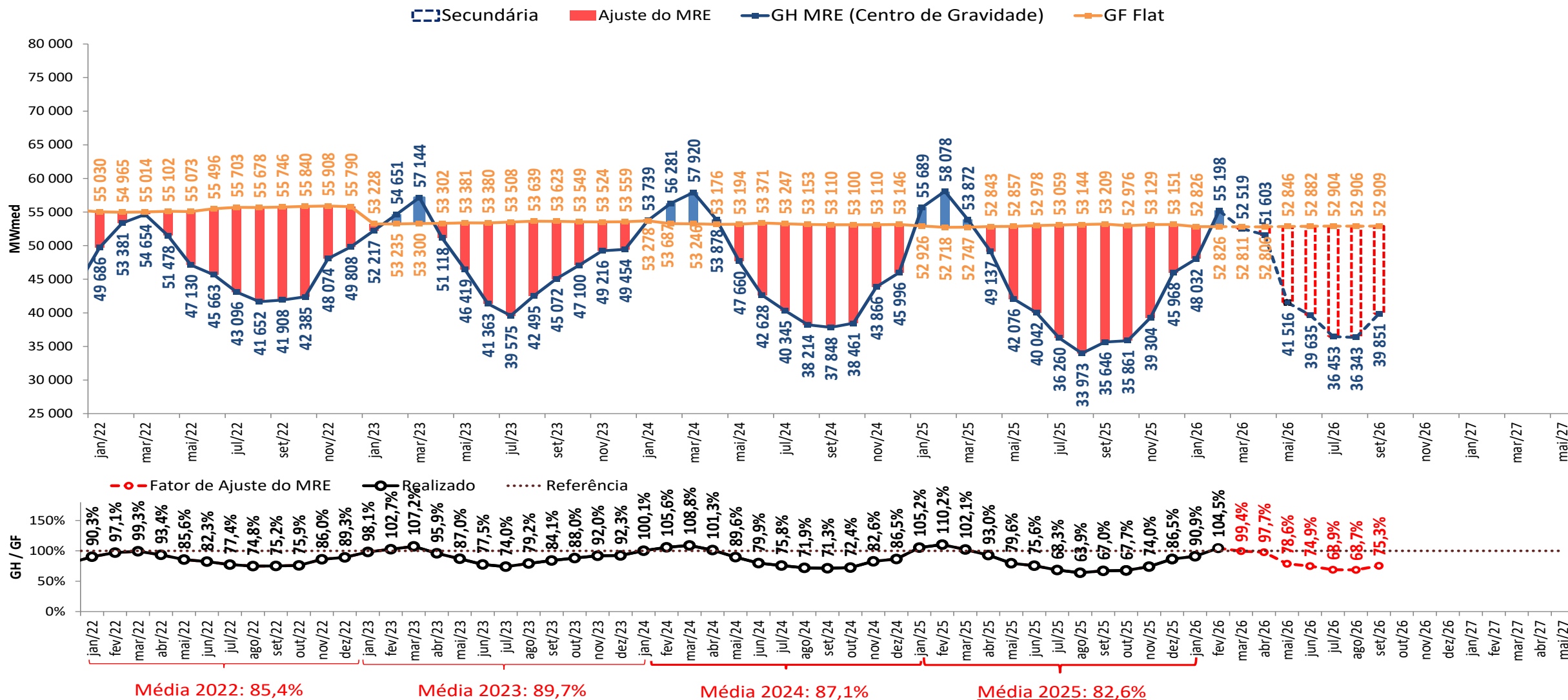
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

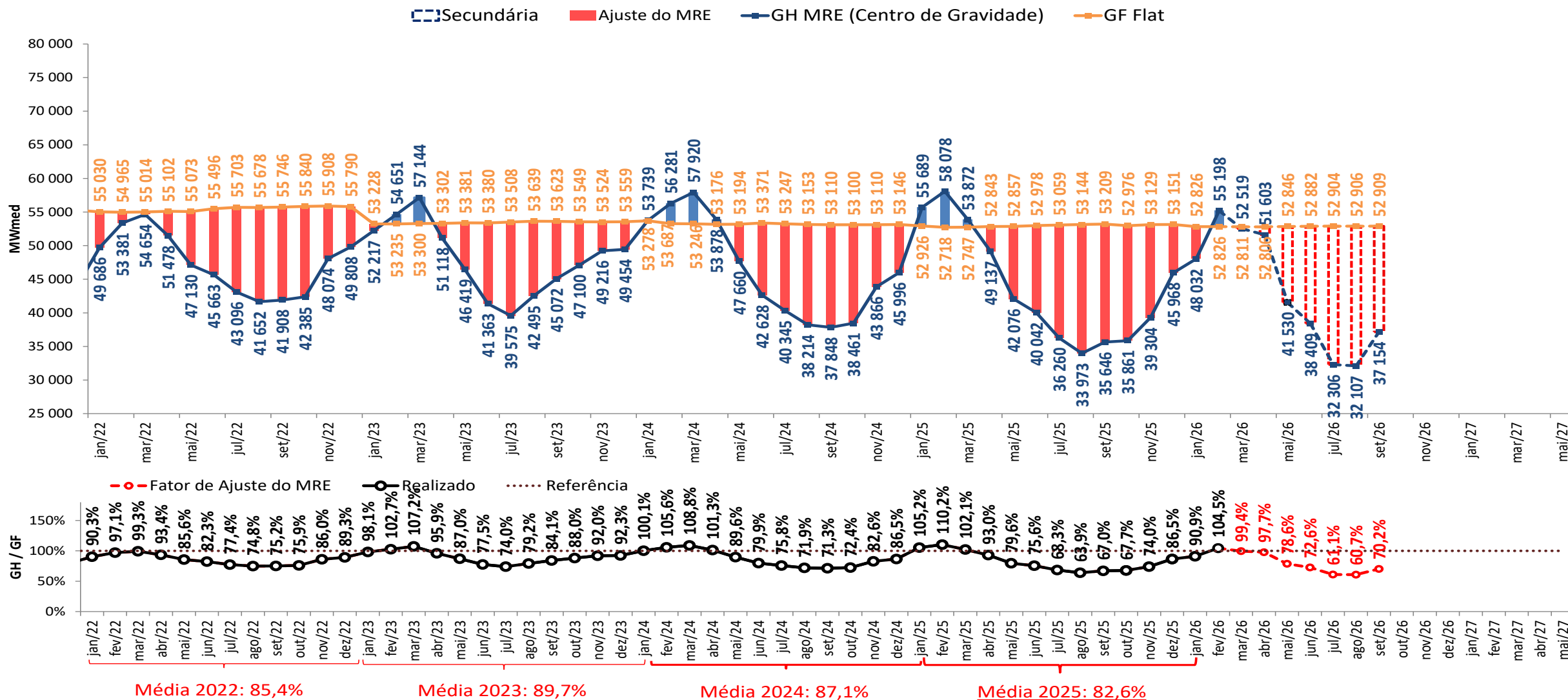
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

GF Sazo - perdas (≈4,294%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 505	32 656	33 315	28 514	25 666	24 862	29 220	29 468	31 939	32 513	34 068	33 408
Sul	8 659	8 072	8 587	7 199	6 546	6 351	7 298	7 394	7 979	8 070	8 473	8 029
Nordeste	5 358	4 996	5 104	4 410	3 970	3 894	4 606	4 620	5 007	5 076	5 341	5 204
Norte	10 621	9 299	9 210	8 418	7 548	7 698	9 568	9 391	10 212	10 243	10 921	10 577
SIN	59 143	55 023	56 215	48 541	43 729	42 805	50 692	50 873	55 138	55 902	58 803	57 218

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste					2,2	8,2	17,4	17,4	20,8	21,1	22,2	21,6
Pacotão (PCH)	Sul					2,1	12,2	21,4	21,4	29,4	40,3	42,4	41,3
		-	-	-	-	4,3	20,4	38,7	38,9	50,2	61,4	64,6	62,9
Perfil MRE		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN		112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%

Expansão UHEs - perdas (≈4,294%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	7,8	16,6	16,7	19,9	20,2	21,2	20,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	11,7	20,4	20,5	28,1	38,6	40,6	39,6
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	19,5	37,1	37,2	48,0	58,8	61,8	60,2

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 505	32 656	33 315	28 514	25 668	24 870	29 237	29 485	31 959	32 534	34 089	33 429
Sul	8 659	8 072	8 587	7 199	6 548	6 363	7 319	7 415	8 007	8 109	8 514	8 068
Nordeste	5 358	4 996	5 104	4 410	3 970	3 894	4 606	4 620	5 007	5 076	5 341	5 204
Norte	10 621	9 299	9 210	8 418	7 548	7 698	9 568	9 391	10 212	10 243	10 921	10 577
SIN	59 143	55 023	56 215	48 541	43 733	42 824	50 729	50 911	55 186	55 961	58 865	57 278

- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)



GF FLAT Proj. PLD - perdas (≈4,294%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 819	31 298	31 298	31 020	31 014	30 706	30 481	30 631	30 631	30 755	30 634	30 847
Sul	7 734	7 736	8 067	7 831	7 910	7 844	7 613	7 686	7 652	7 634	7 619	7 413
Nordeste	4 786	4 788	4 795	4 798	4 797	4 809	4 804	4 802	4 802	4 801	4 803	4 805
Norte	9 487	8 912	8 652	9 157	9 121	9 507	9 980	9 762	9 794	9 689	9 821	9 766
SIN	52 826	52 735	52 811	52 806	52 843	52 866	52 879	52 881	52 879	52 879	52 877	52 831

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste					2,6	10,1	18,4	18,4	20,3	20,3	20,3	20,3
Pacotão (PCH)	Sul					2,5	15,1	22,5	22,5	28,9	39,7	39,7	39,7

Expansão - perdas (≈4,294%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

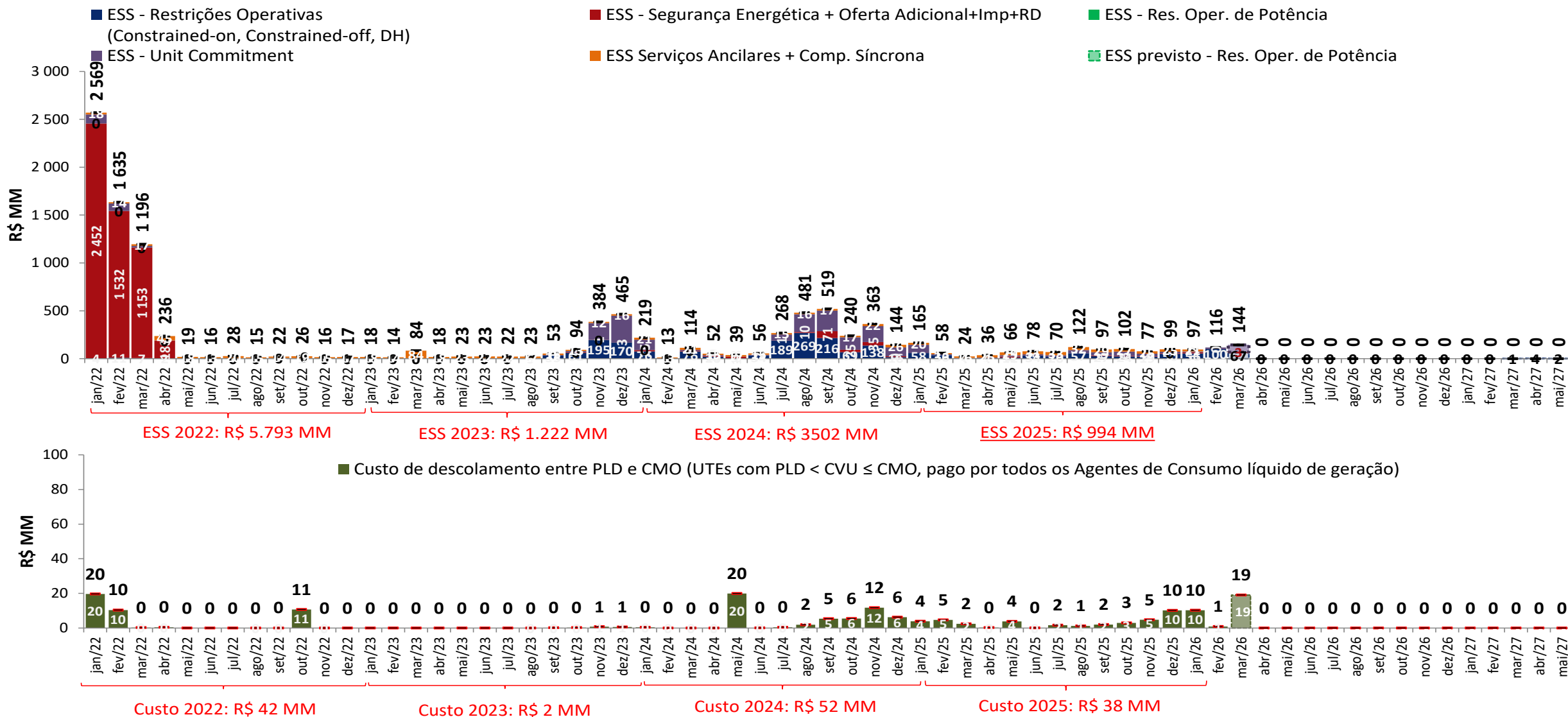
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,3	11,5	11,5	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	9,4	14,1	14,1	18,0	24,8	24,8	24,8
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	15,7	25,5	25,5	30,7	37,4	37,4	37,4

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 819	31 298	31 298	31 020	31 016	30 712	30 492	30 642	30 643	30 768	30 647	30 859
Sul	7 734	7 736	8 067	7 831	7 912	7 854	7 627	7 700	7 670	7 659	7 644	7 438
Nordeste	4 786	4 788	4 795	4 798	4 797	4 809	4 804	4 802	4 802	4 801	4 803	4 805
Norte	9 487	8 912	8 652	9 157	9 121	9 507	9 980	9 762	9 794	9 689	9 821	9 766
SIN	52 826	52 735	52 811	52 806	52 846	52 882	52 904	52 906	52 909	52 917	52 914	52 869

- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).
 - Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

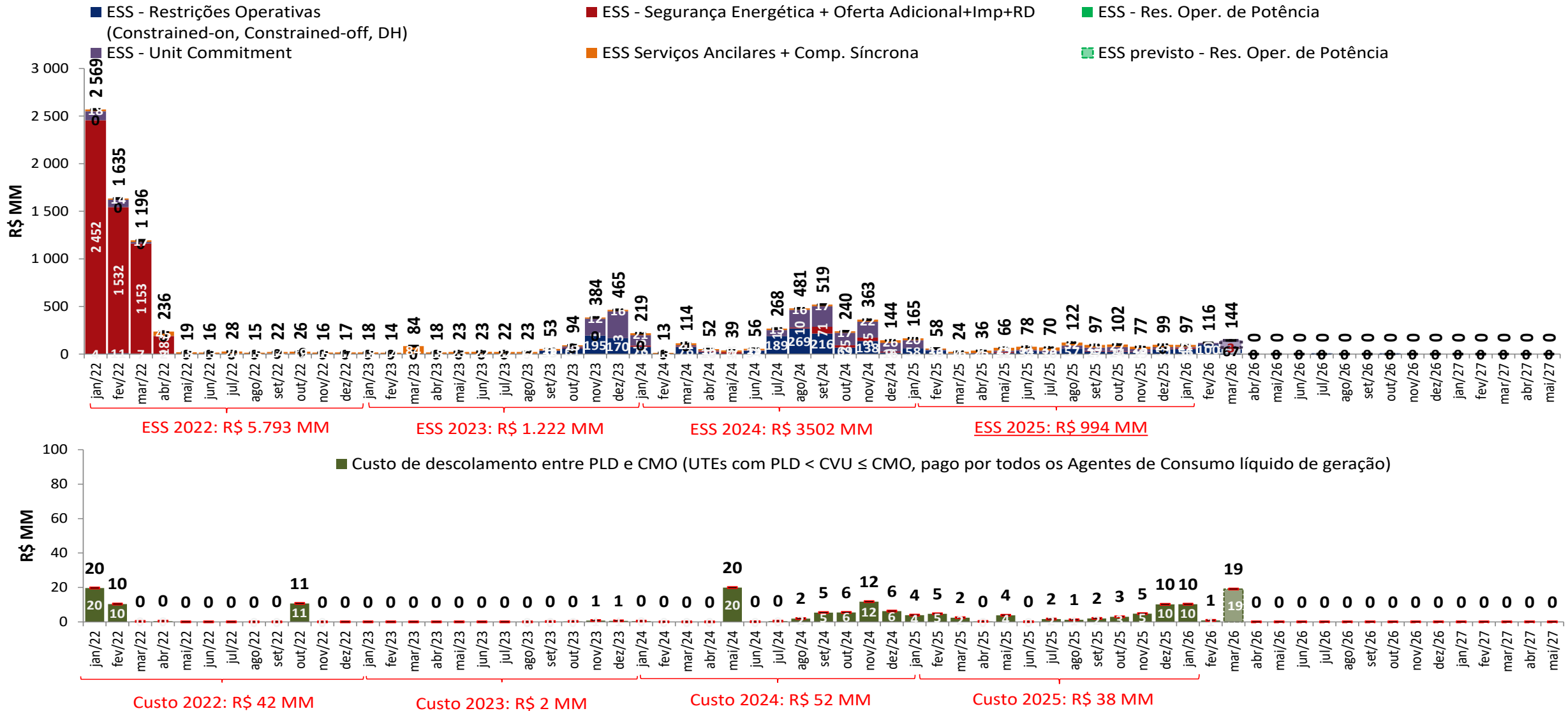
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

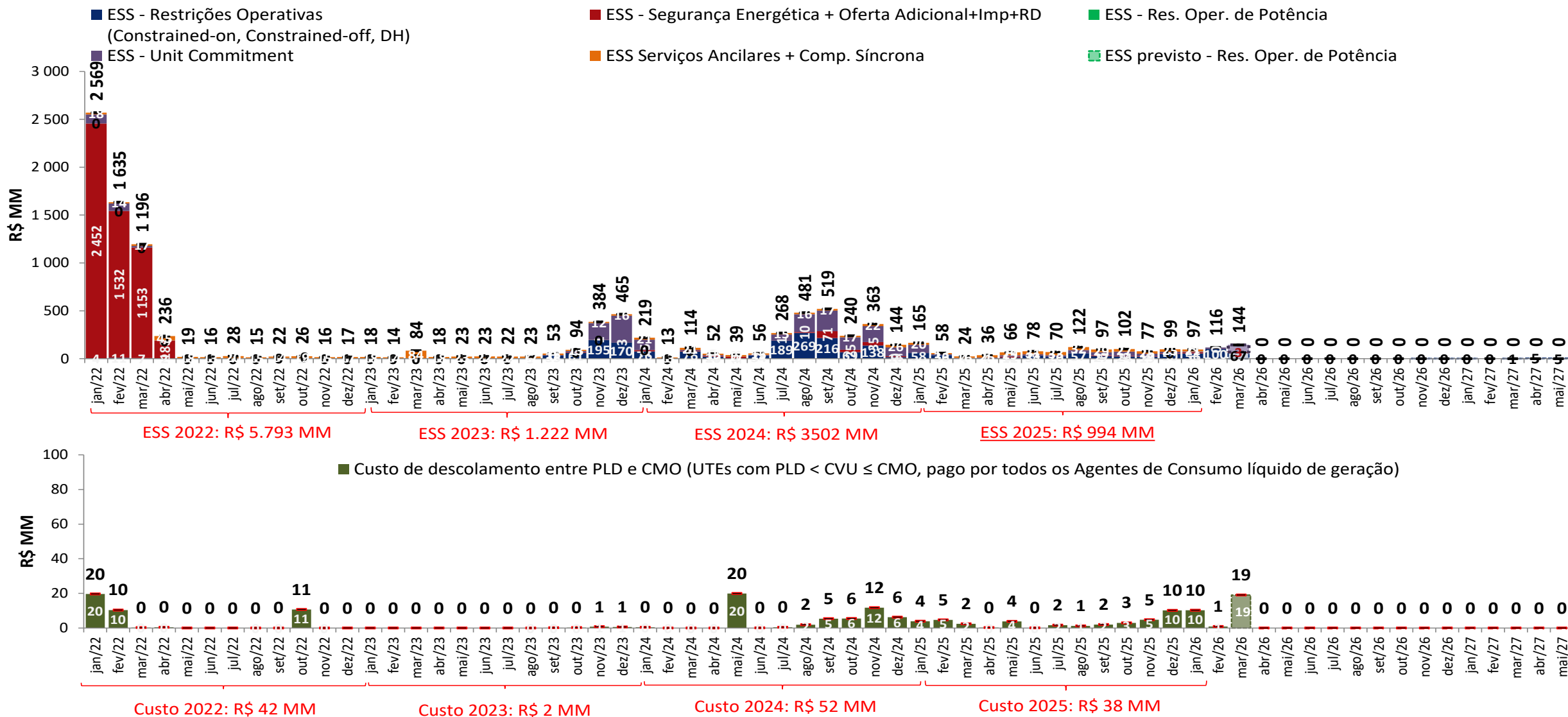
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

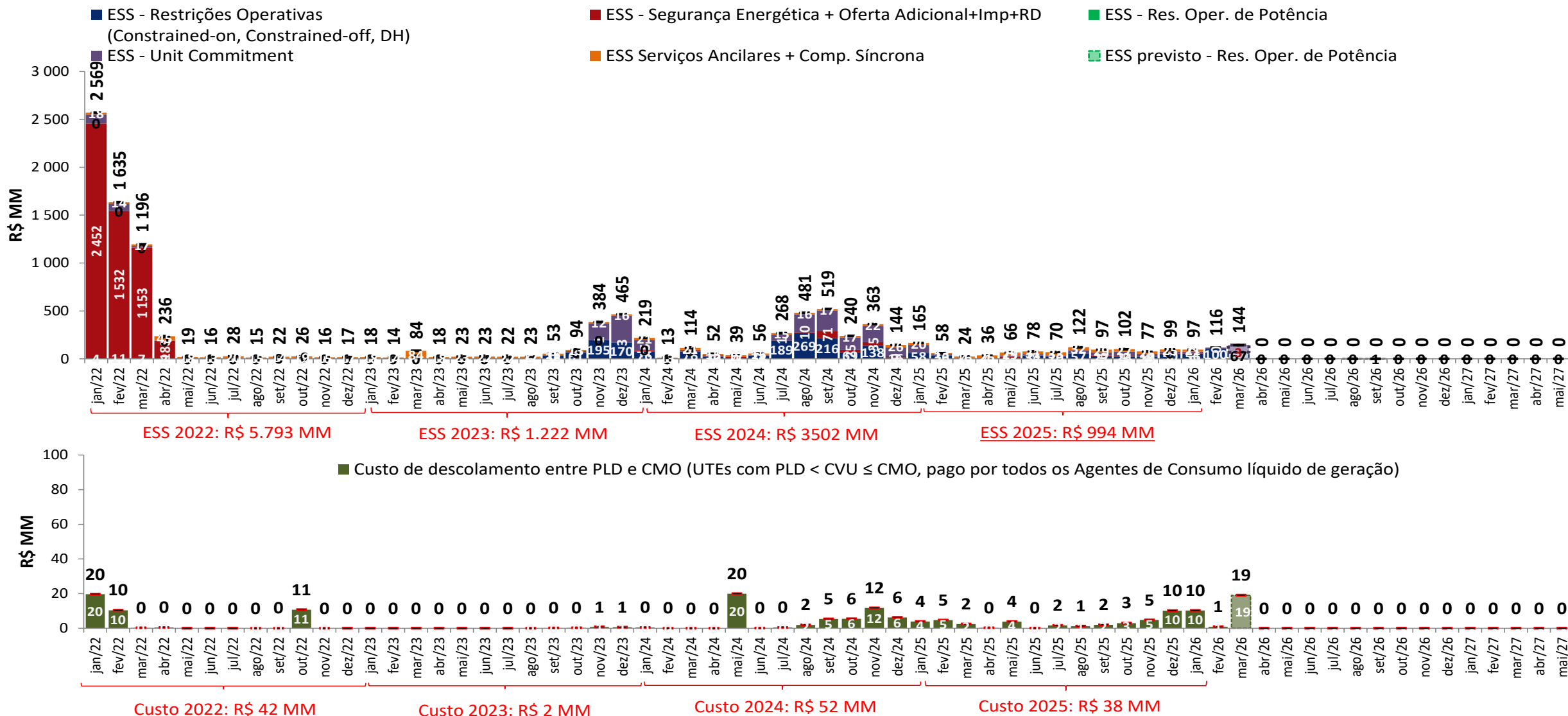
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

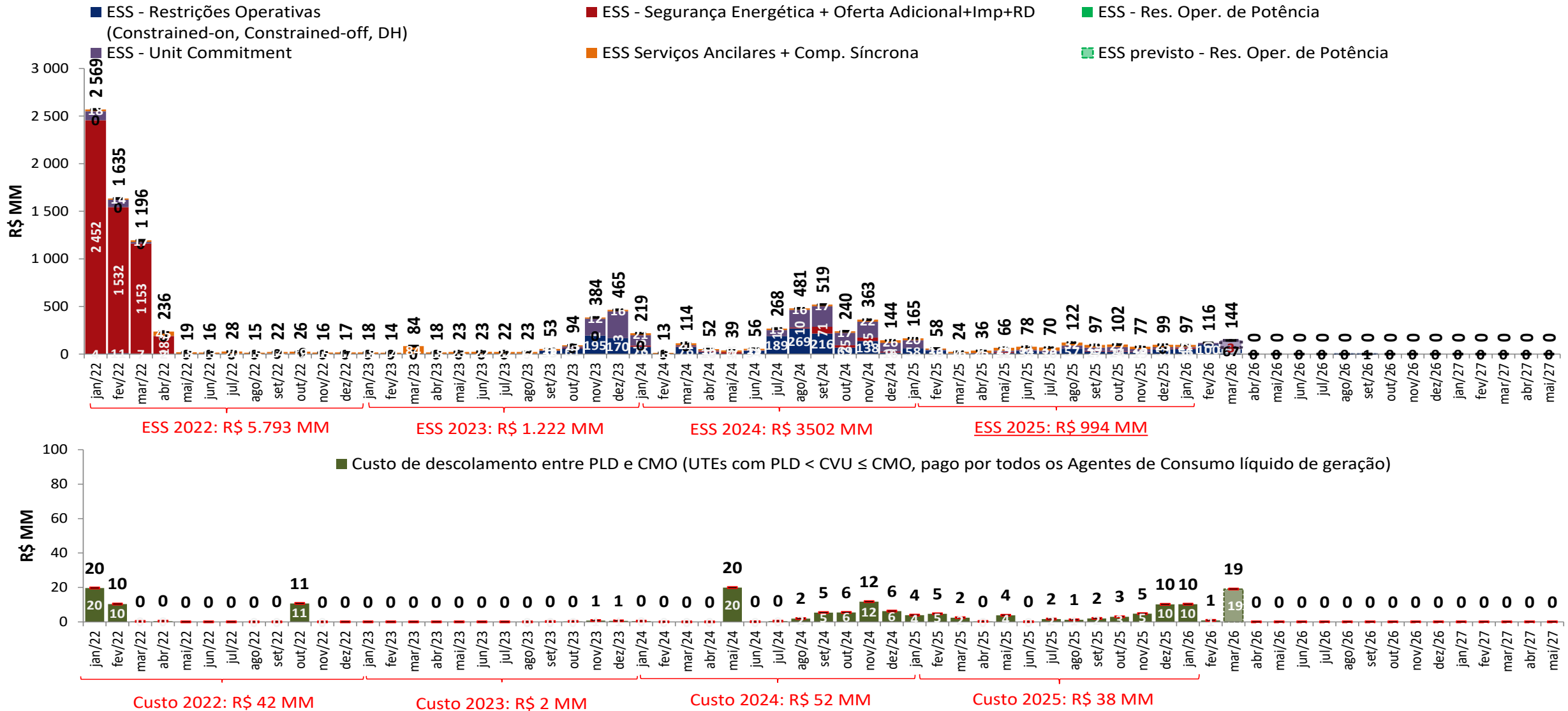
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

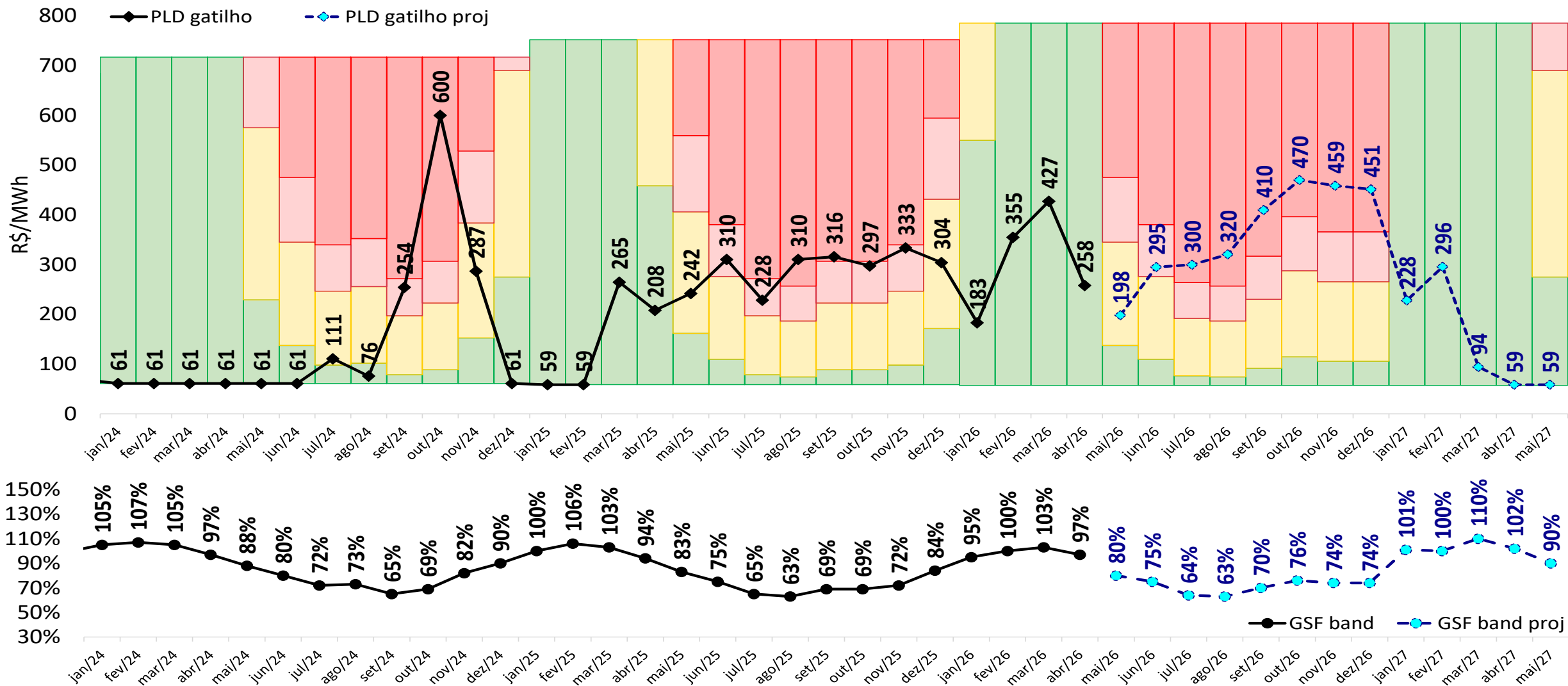
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

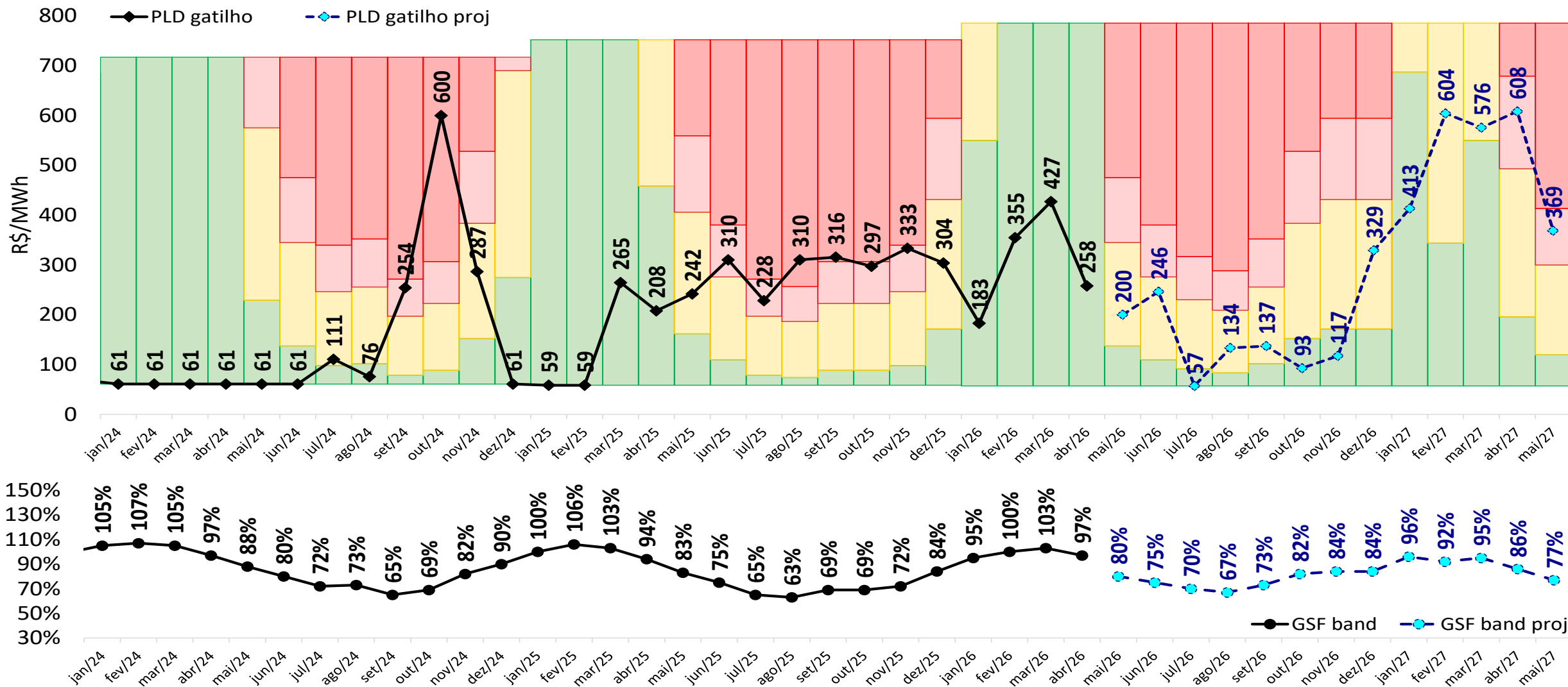
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD

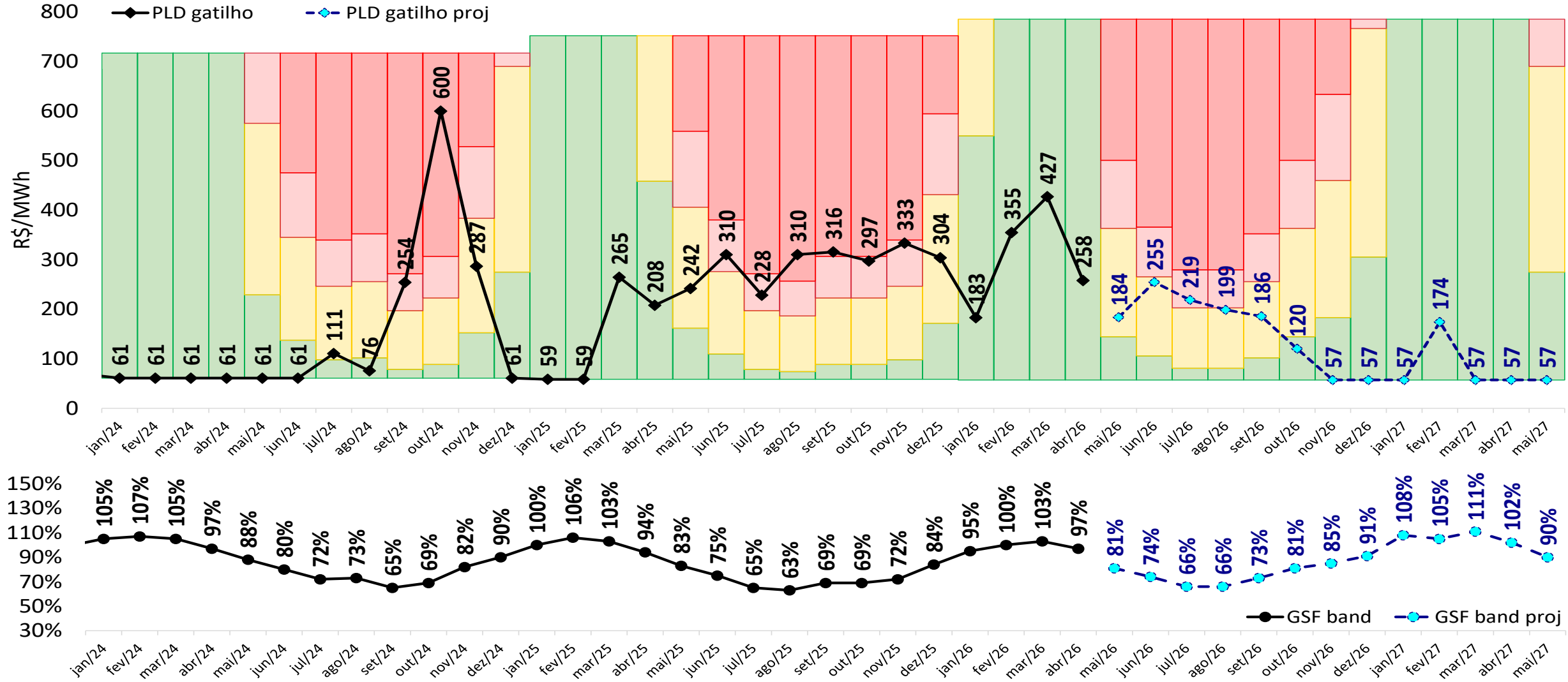


projeção da bandeira tarifária

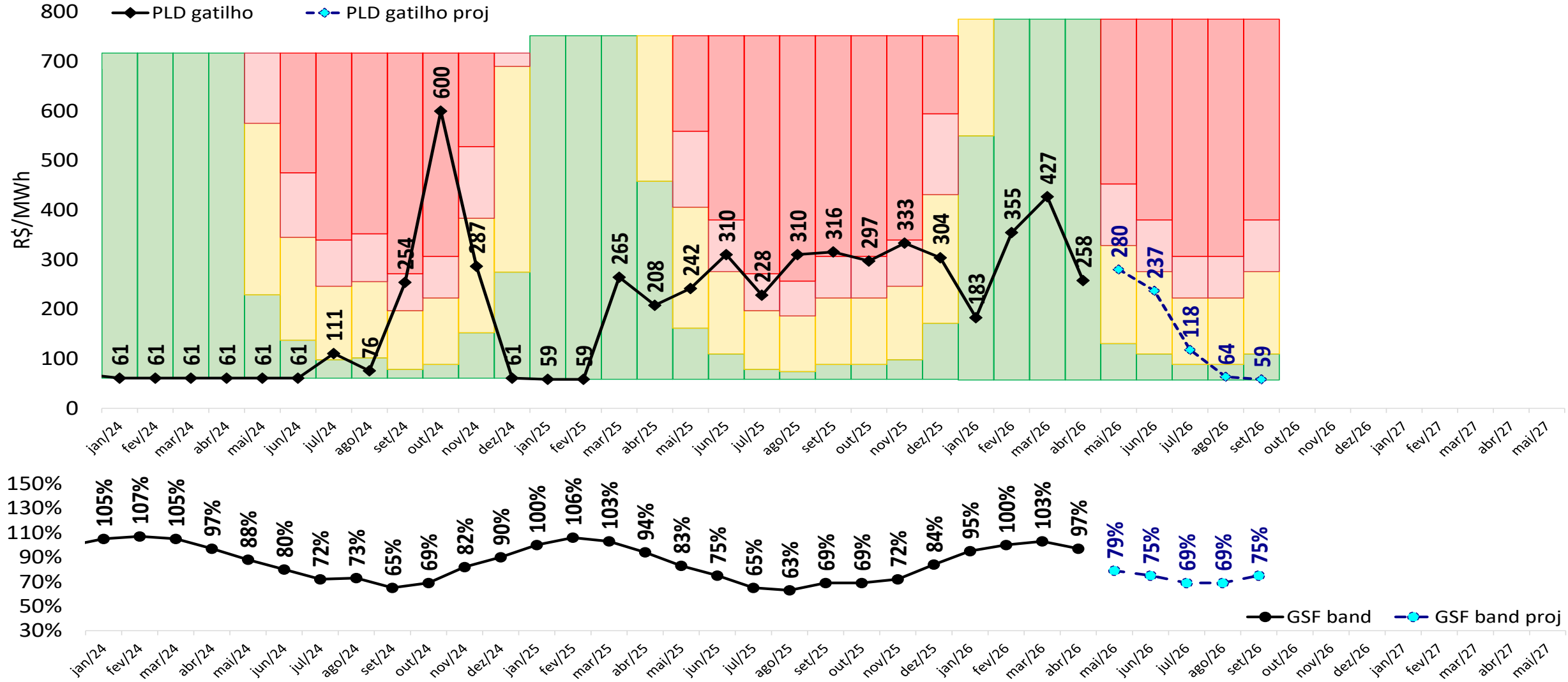
projeção do PLD



projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD

