

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

30/06/2025



- 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 junho de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - 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 junho de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

FT-NEWAVE



☐ Versão 30.0.4 em uso oficial

☐ Mailing list:
ft-newave@ons.org.br

FT-DECOMP



☐ Versão 32.0.1 em uso oficial

☐ Mailing list:
ft-decomp@ons.org.br

FT-GEVAZP



☐ Versão 10 em uso oficial

☐ Mailing list:
ft-gevazp@ons.org.br

FT-DESSEM



☐ Versão 21 em uso desde o
PMO de Abril de 2025

☐ Mailing list:
ft-dessem@ons.org.br

Remoção de Ponte Nova (Tietê) dos produtos do acompanhamento hidroenergético.

A partir do PMO de Agosto de 2025, o aproveitamento de Ponte Nova, localizado na bacia do rio Tietê, a montante de Edgard Souza, não será mais apresentado nos produtos do acompanhamento hidroenergético.

Portanto, ele não aparecerá no ACOMP, RDH e Relatório de Vazões Observadas.

Fonte: ONS (PMO Julho de 2025)

- Ponte Nova (Tietê)
- Posto 160 →
- Remoção do posto 160 não impacta a formação do PLD.

	prevs.RV0	×						
	0	10	20	30	40	50	60	70
73	73	134	41	40	38	37	35	34
74	74	135	54	52	51	49	48	47
75	75	141	210	204	199	194	189	184
76	76	144	311	303	296	289	283	277
77	77	145	109	87	87	83	79	78
78	78	148	246	240	234	228	223	217
79	79	149	62	60	58	56	54	52
80	80	154	106	96	94	93	92	91
81	81	155	39	37	35	33	32	31
82	82	156	159	150	141	134	128	121
83	83	158	22	21	20	19	18	17
84	84	160	3	3	3	2	3	4
85	85	161	41	34	34	31	34	54
86	86	166	3491	2864	2544	2440	2382	2485
87	87	168	344	296	312	326	334	338
88	88	169	551	489	493	498	496	491
89	89	171	0	0	0	0	0	0

Postos no PREVs e zerados no arquivo do **VAZDCP (gevazp)** não são lidos pelo DECOMP

As atas das reuniões com Comissões Gestora e Deliberativa de junho foram publicadas no portal do CT PMO/PLD.

<https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/comunidades>

Comissões, GTs e FTs

Aqui você encontra a documentação relacionada às comissões, grupos de trabalho e tarefas cujas atividades estão em andamento.



Comissão Deliberativa	Comissão Gestora	FT PrevCargaDessem	GT SMAP
GT UHE Tucuruí	GT Geração Eólica	GT MMGD	GT Dados Hidrometeorológicos
GT Análise de Dados Técnicos	GT Restrições Hidráulicas	GT Representação de Cenários Hidrológicos	GT Representação da Geração Eólica e Solar Fotovoltaica

Links para as atas:

[Ata de reunião com comissão gestora realizada no dia 11.06.2025](#)

[Ata de reunião com comissão deliberativa realizada no dia 26.06.2025](#)

As atas das reuniões com Comissões Gestora e Deliberativa de junho foram publicadas no portal do CT PMO/PLD.

Destaques:

Comissão Gestora aprova a abertura de 3 novos grupos de trabalho:

- **GT Belo Monte**, com o objetivo de aperfeiçoar a representação da disponibilidade hidrelétrica do complexo de Belo Monte no modelo DESSEM;
- **GT Representação de Usinas Termelétricas**, com o objetivo de aprimorar a representação de usinas termoelétricas com múltiplos CVUs e condições diferenciadas de operação no modelo DESSEM;
- **GT Premissas das UNSI na formação do PLD**, com o foco na representação da geração das usinas não simuladas individualmente no modelo DESSEM para a formação do PLD.

As atas das reuniões com Comissões Gestora e Deliberativa de junho foram publicadas no portal do CT PMO/PLD.

Destaques:

Nota técnica publicada

PrevCargaDESSEM - Funcionamento, Operação Assistida e Novos Desenvolvimentos

Na 13ª reunião com agentes da FT PrevCargaDESSEM, realizada no dia 03 de junho de 2025, foram apresentados os resultados da fase de testes da operação assistida. A fase de testes foi iniciada em outubro de 2024 e encerrada em março de 2025, com a consolidação das regras da operação assistida com base nas intervenções realizadas na previsão de carga para o período.

As regras para intervenções da operação assistida basicamente consistem em: alterações significativas das condições meteorológicas; eventos especiais que impactam significativamente a carga; correção de ponta noturna.

A Comissão Gestora do CT PMO/PLD aprovou a nota técnica que descreve as regras para intervenções na previsão de carga para o dia D e a aplicação das regras, de forma oficial, a partir do PMO de agosto de 2025.

Link para a NT:

[PrevCargaDESSEM - Funcionamento, Operação Assistida e Novos Desenvolvimentos](#)

Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

[PRT MME 839/2025](#) (DOU: 03/06): Ficam divulgados, para **Consulta Pública**, os subsídios apresentados ao CMSE pela EPE, pelo ONS e pela CCEE, relativos ao **nível de aversão ao risco dos modelos computacionais do setor elétrico**, em atendimento ao art. 4º, § 2º, da Resolução CNPE nº 1/2024. → [CP MME 186/2025](#)

Período de contribuição: 03/06/2025 a 03/07/2025.

[TS ANEEL 008/2025](#) (DOU: 27/05): obter subsídios para o aprimoramento do Submódulo 2.3 – Premissas, critérios e metodologia para estudos elétricos (Critérios) e do Submódulo 2.3 – Premissas, critérios e metodologia para estudos elétricos (Metodologia) dos Procedimentos de Rede.

Período de contribuição: 27/05/2025 a 10/07/2025.

[CP ANEEL 25/2025](#) (DOU: 18/06): obter subsídios para aprimoramento da minuta do Edital e respectivos Anexos dos Leilões nº 5/2025-ANEEL, nº 6/2025-ANEEL e nº 7/2025-ANEEL, denominados, respectivamente, Leilões de Energia Existente “A-1”, “A-2” e “A-3”, de 2025, os quais se destinam à compra de energia elétrica proveniente de empreendimentos de geração existentes.

Período de contribuição: 18/06/2025 a 04/08/2025.

Consulta Externa ONS: [Revisão do Submódulo 4.5 – Programação Diária \(Procedimental\)](#): Inclusão de etapa de processo no item 2.3 “Processamento do modelo de curtíssimo prazo para definição das propostas de geração”, de forma a compatibilizar com processo de identificação de inconsistência praticado atualmente, tendo em vista que não há tempo hábil para disponibilização de um deck preliminar nos processos da Programação Diária. A disponibilização do novo deck tem o objetivo de corrigir a inconsistência o mais rápido possível, além de evitar a propagação da inconsistência nos processos subsequentes.

Período de contribuição: 26/06/2025 a 09/08/2025.

Alteração de características técnicas:

[DSP ANEEL 1.879/2025](#) (DOU: 25/06): Enquadra como cogeração qualificada o projeto da UTE do Atlântico (490 MW) no Rio de Janeiro.

[DSP ANEEL 1.884/2025](#) (DOU: 25/06): Homologa para fins de utilização por parte do ONS nos modelos Newave, Dessem e Decomp, conforme pertinência, bem como nos demais processos no âmbito do planejamento, programação da operação e operação em tempo real, os coeficientes relativos ao novo ajuste do Polinômio Vazão x Nível de Jusante (PVNJ) da UHE Itaipu.

Vazão Inicial	Vazão Final	A0	A1	A2	A3	A4
0	16241	9,6564440E+01	8,3549030E-05	3,1948760E-08	-1,8852760E-13	0,0000000E+00
16241	53225	8,3634980E+01	1,8381670E-03	-3,7811040E-08	5,1849630E-13	-2,8105700E-18

[REA ANEEL 16.264/2025](#) (DOU: 30/06): Alteração das características técnicas da UTE Paulínia Verde, outorgada à UTE Paulínia Verde Ltda., por meio da REA ANEEL 10.872/2021, localizada no município de Paulínia, no estado de São Paulo.

UTE Paulínia Verde	Nº UGs	Potência das UGs	Nº e Potência das UGs de contingência	Potência instalada	Potência líquida declarada	Coordenadas geográficas
Antes da alteração	9	1 x 2,86 MW ; 3 x 2,715 MW ; 1 x 1,273 MW ; 3 x 0,928 MW ; 1 x 0,888 MW	3 x 1,415	15,95 MW	-	22°46'24.98"S e 47°12'16.25"O
Após Alteração	12	1 x 2,86 MW ; 3 x 2,715 MW ; 1 x 1,273 MW ; 3 x 0,928 MW ; 1 x 0,888 MW ; 3 x 1,415 MW	-	20,195 MW	20,0 MW	22°46'27"S e 47°12'17"O

Leilões:

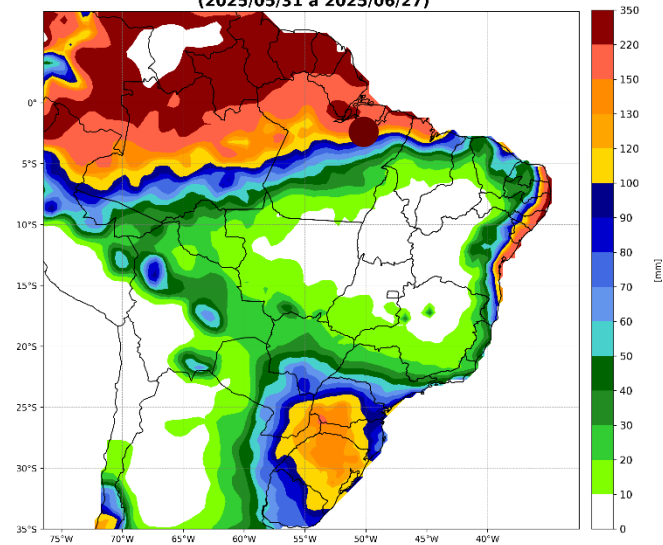
[PRT MME 844/2025](#) (DOU: 24/06): Aprova a minuta de Contrato de Energia de Reserva do Complexo Termelétrico Jorge Lacerda - CER-CTJL, no âmbito do Programa de Transição Energética Justa - TEJ, de que trata a Lei nº 14.299, de 5 de janeiro de 2022, a ser celebrado entre a Diamante Geração de Energia Ltda. e a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, decorrente da análise das Consultas Públicas nº 177/2024 e nº 181/2025.

[DSP ANEEL 1.929/2025](#) (DOU: 25/06): (i) aprovar a minuta do Edital do Leilão nº 4/2025-ANEEL, incluindo o objeto, as **Receitas Anuais Permitidas máximas – RAPs máximas e os Anexos Técnicos**, correspondentes a 11 (onze) lotes de empreendimentos de transmissão de energia elétrica, com sessão pública em 31 de outubro de 2025, na sede da B3 S.A., nos termos do Aviso de Licitação, a ser publicado em até 30 (trinta) dias antes da data de realização do Leilão, visando contratar concessões para a prestação de serviço público de transmissão de energia elétrica nos seguintes estados de Goiás, Maranhão, Mato Grosso, Mato Grosso do Sul, Minas Gerais, Paraíba, Paraná, Pernambuco, Piauí, Rio Grande do Norte, Rondônia, Rio Grande do Sul e São Paulo; (ii) encaminhar a minuta do Edital do Leilão nº 4/2025 e seus anexos para apreciação do Tribunal de Contas da União - TCU, nos termos da Instrução Normativa - IN 81/2018; e (iii) determinar que as concessionárias titulares das instalações nas quais os empreendimentos de transmissão licitados serão conectados efetivamente agendem e autorizem, desde logo e até 13/10/2025, a visita dos interessados, no menor prazo possível.

- pontos de destaque
- **cenário hidrometeorológico**
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

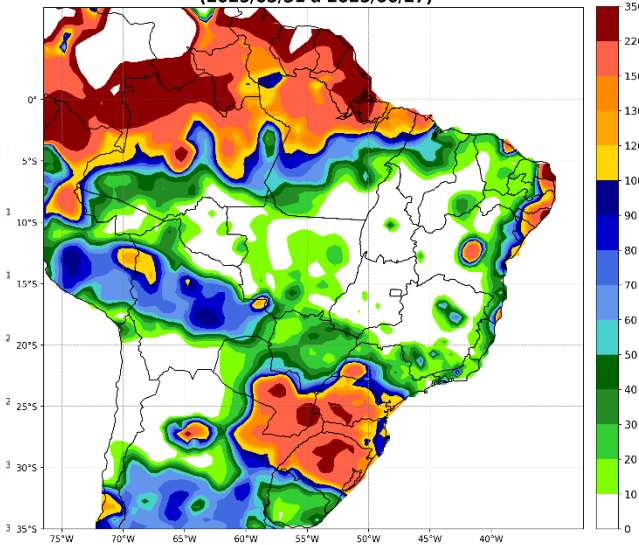
Climatologia

Climatologia de Precipitação Junho (operativo) de 2025
(2025/05/31 a 2025/06/27)



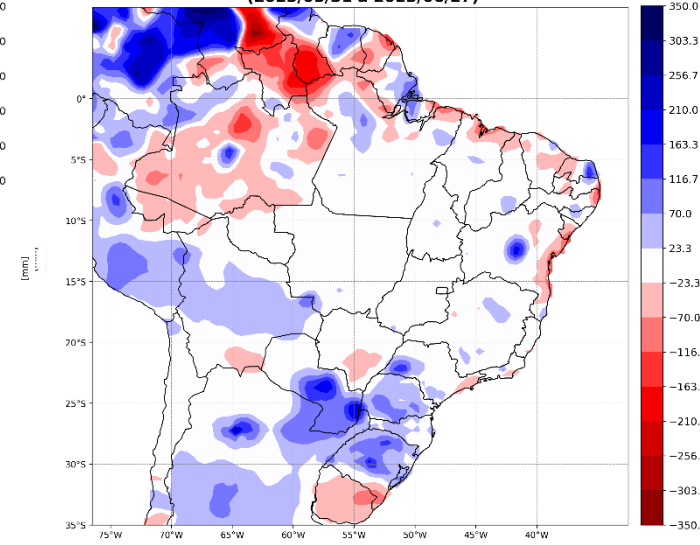
Observado

Precipitação Observada Junho (operativo) de 2025
(2025/05/31 a 2025/06/27)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Junho (operativo) de 2025
(2025/05/31 a 2025/06/27)



2025-2024

Precipitação (Junho 2024 x Junho 2025)

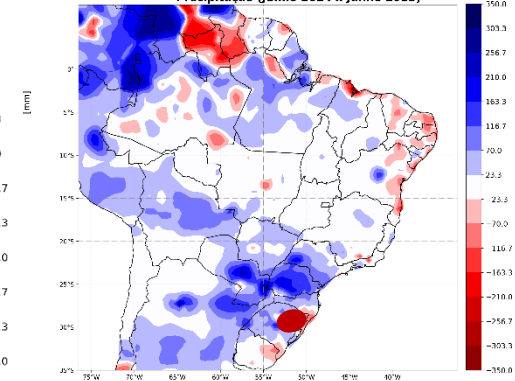


Figura – Precipitação acumulada em junho: climatologia, observado e anomalia verificada em 2024.

- A climatologia indica os maiores volumes de chuvas na região Norte e Sul no mês de junho.
- Foram observadas passagens de frentes frias que causaram chuvas e reduziram as temperaturas no Centro Sul do país.
- Os maiores acumulados foram observados no Sul:
 - Jacuí: 272 mm (200%)
 - Uruguai: 281 mm (200%)
 - Iguaçu: 228 mm (170%)
 - Paranapanema: 130 mm (175%)

Precipitações superiores a 2024

precipitação observada
acumulada e anomalia por semana operativa (junho de 2025)

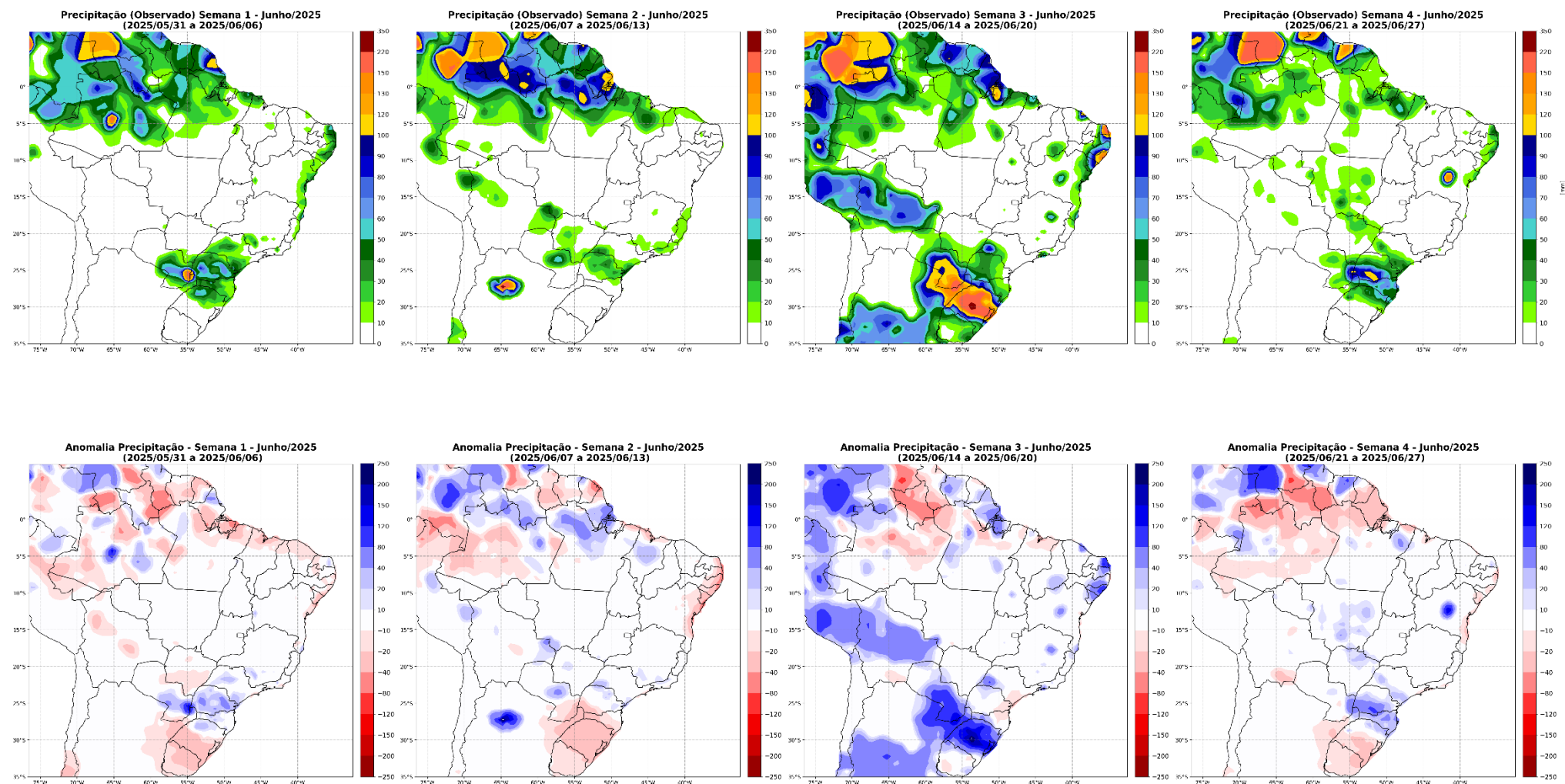
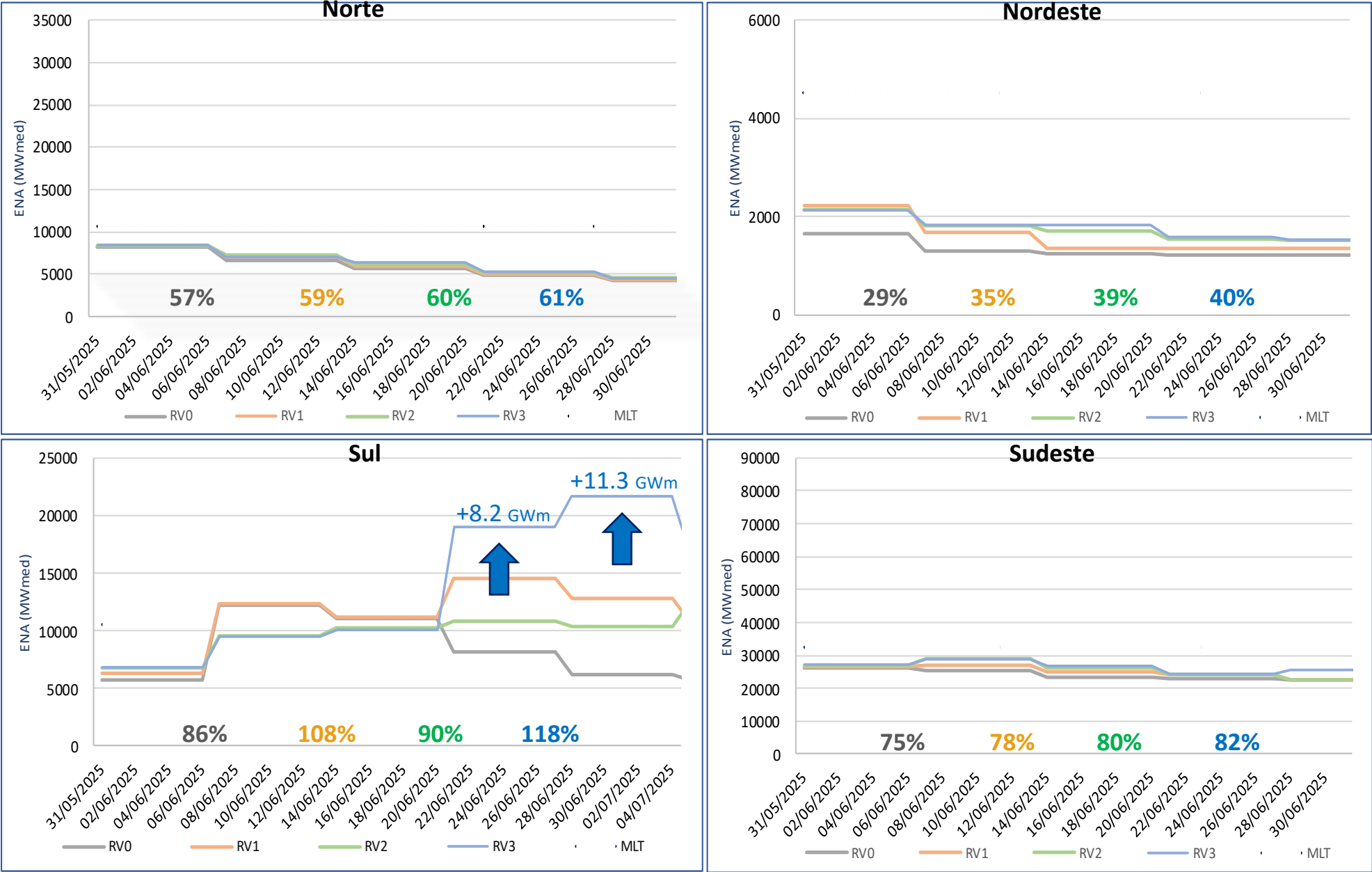
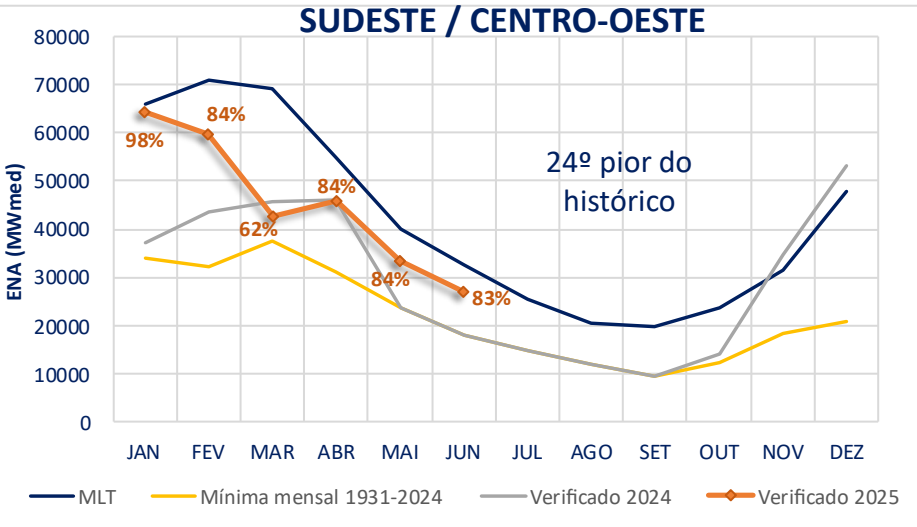
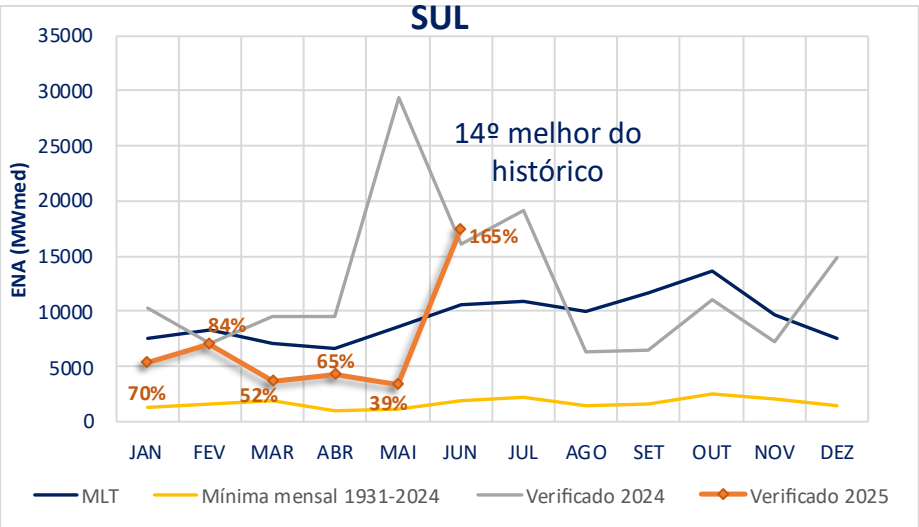
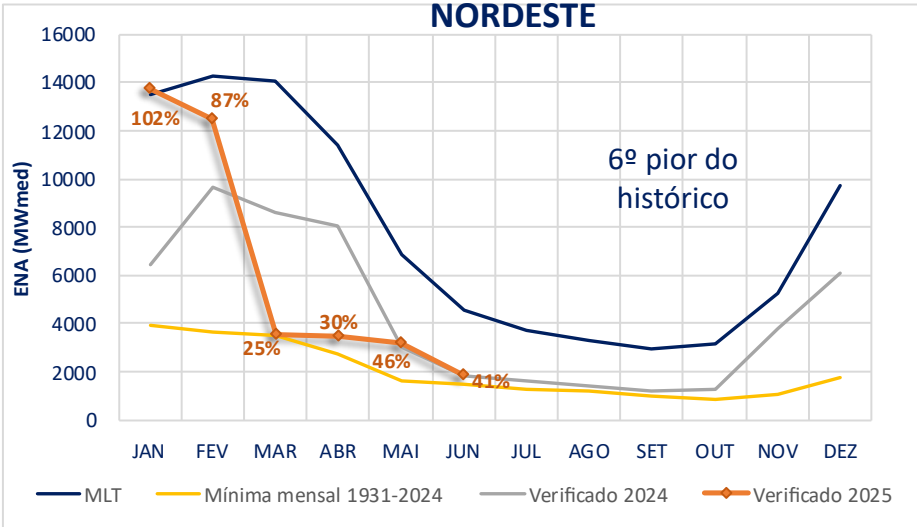
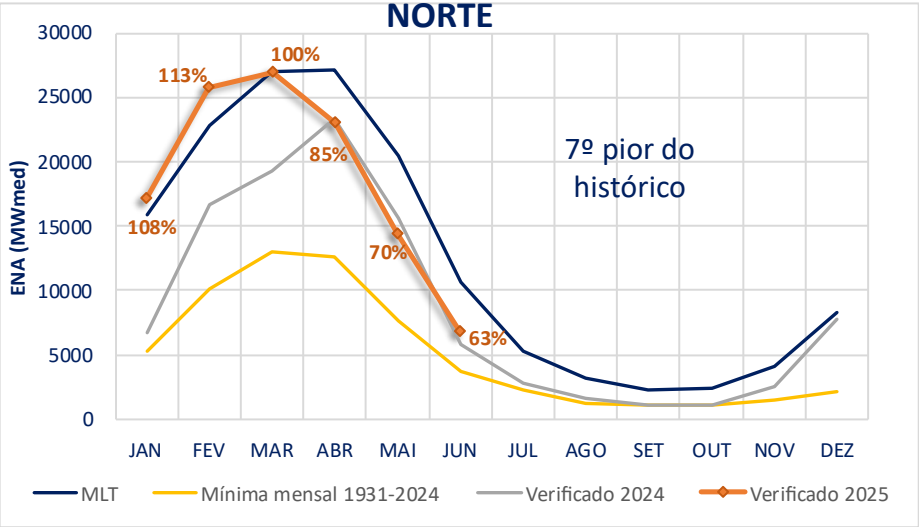


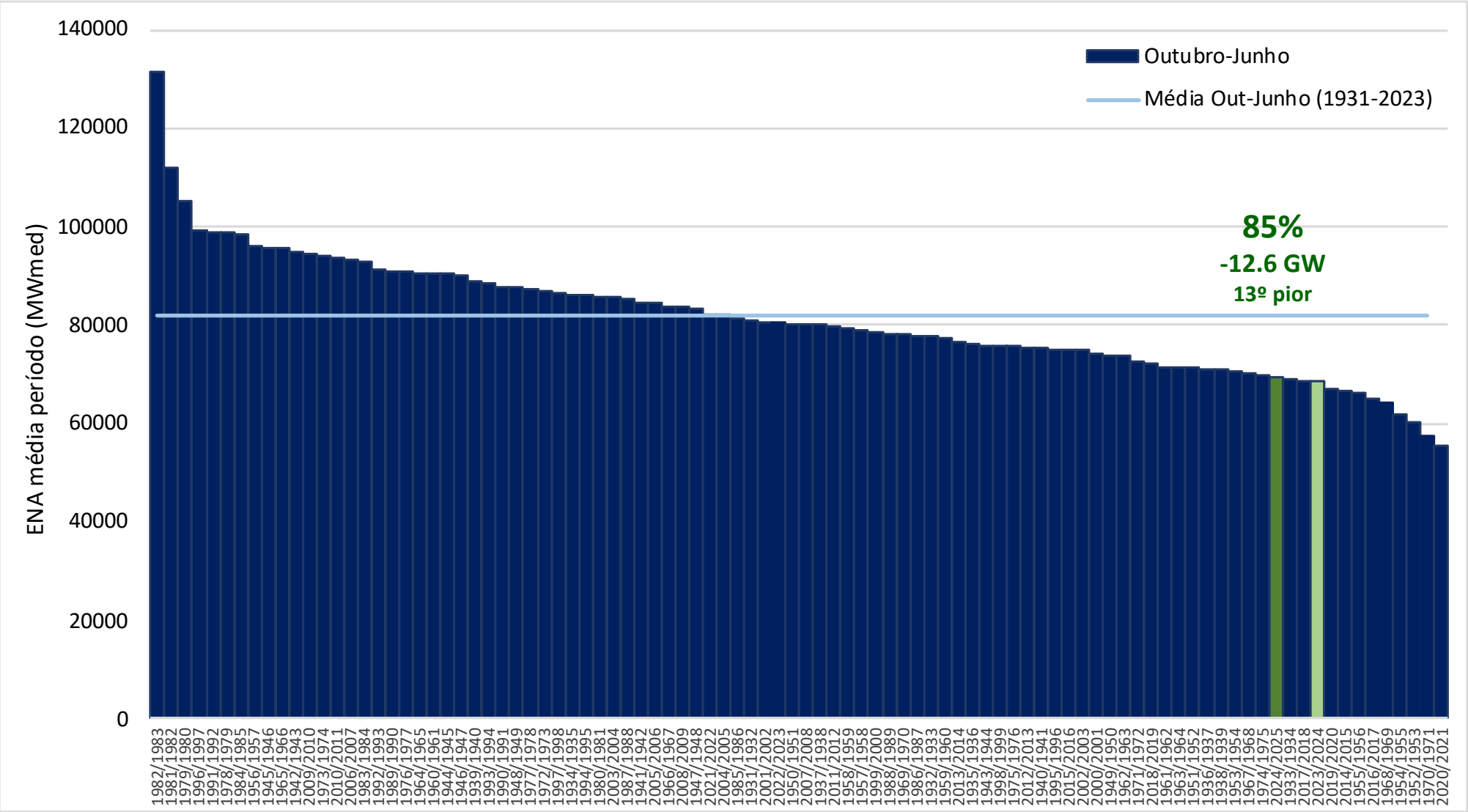
Figura – Precipitação acumulada e anomalia observada por semanas operativas de junho de 2025.



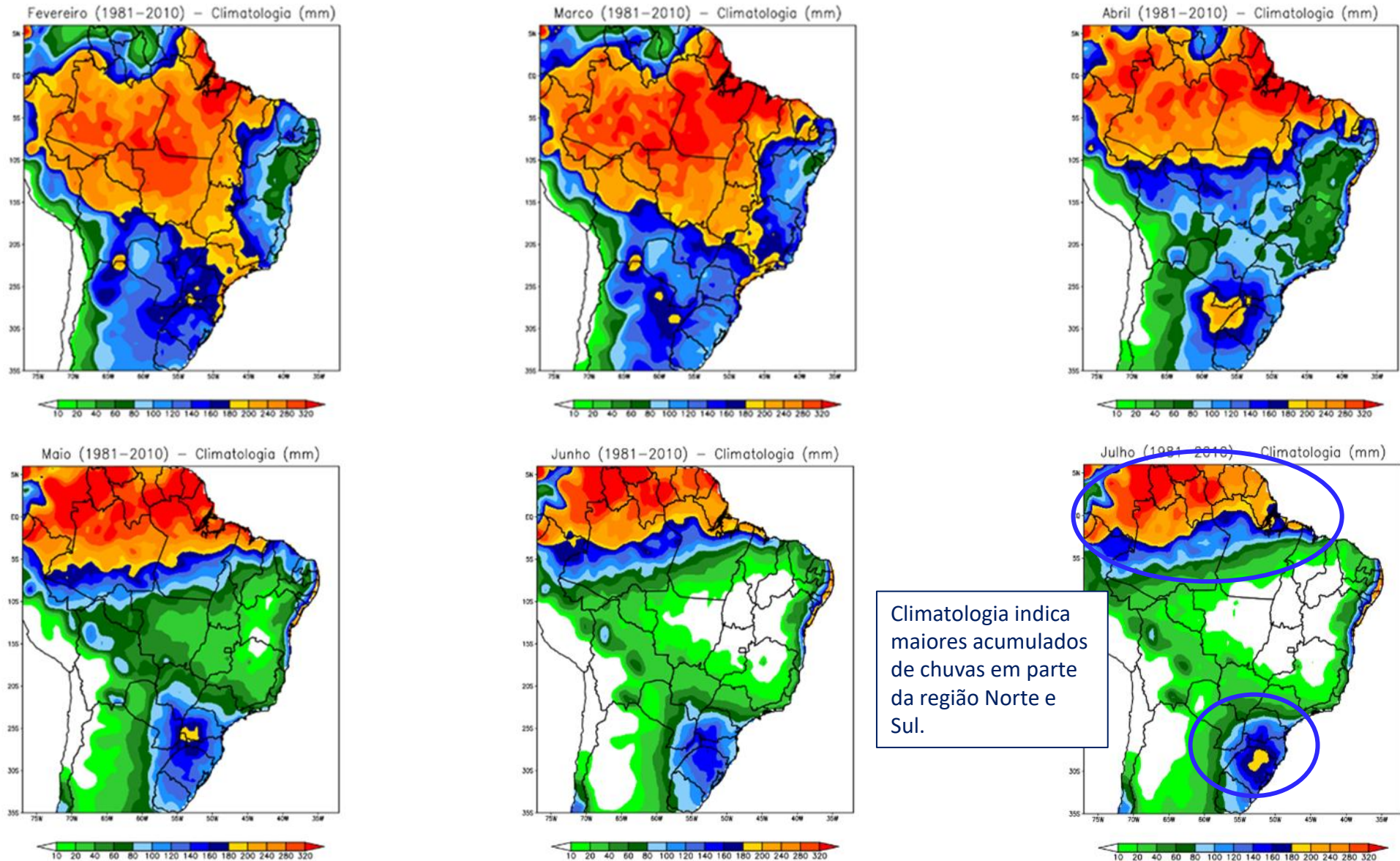
energia natural afluyente por submercado
junho de 2025

SIN
53.050 MWmed
(91% da MLT)
37º pior do hist.





precipitação observada climatologia (1981-2010)



precipitação observada
climatologia (1981-2010) e anomalia verificada de fevereiro de 2024 a junho de 2025

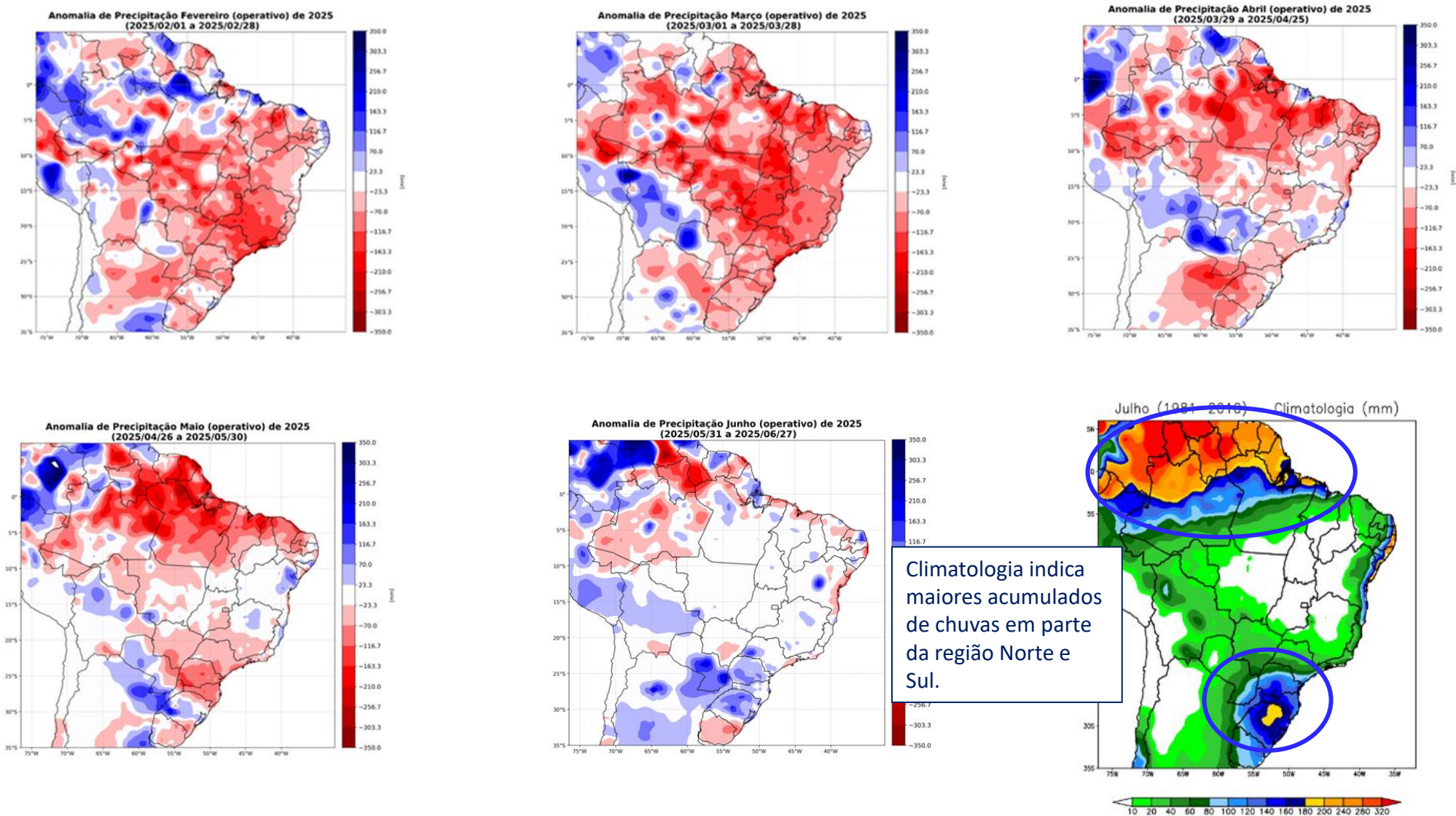


Figura – Anomalia das precipitações acumuladas de fevereiro a junho.

ECMWF

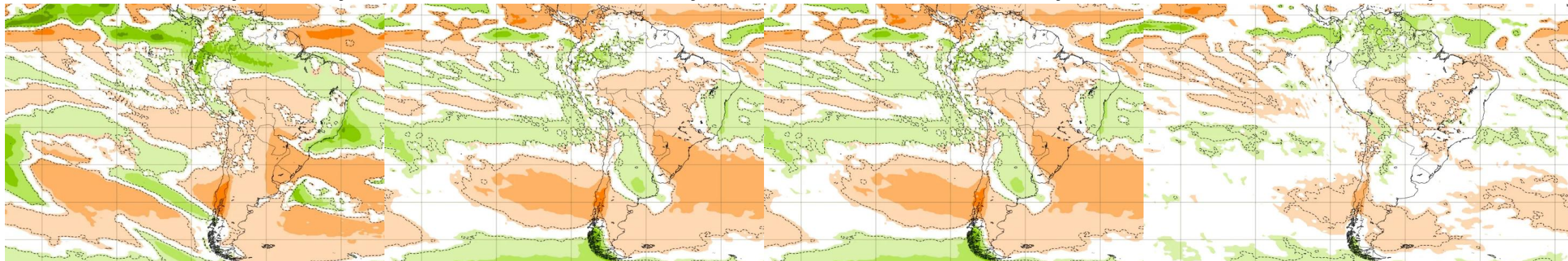
20250629

30/jun a 07/jul

07 a 14/jul

14 a 21/jul

21 a 28/jul



CFSv2

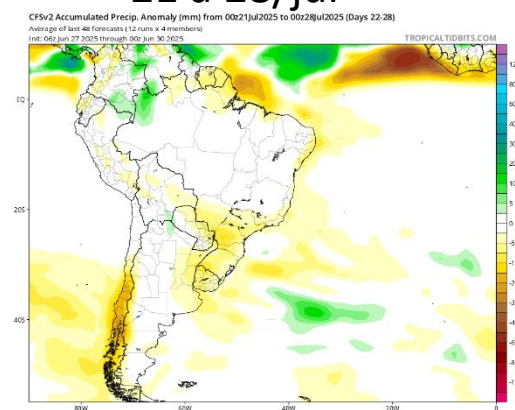
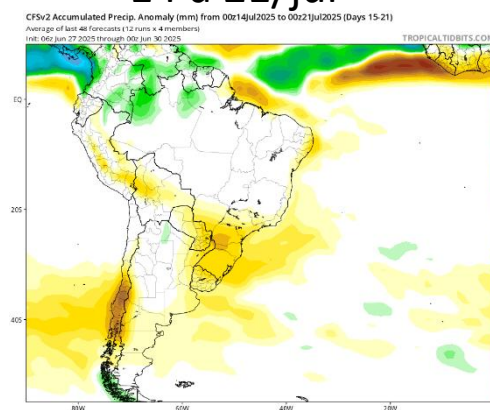
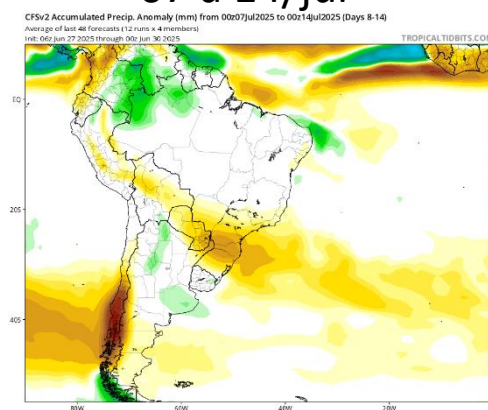
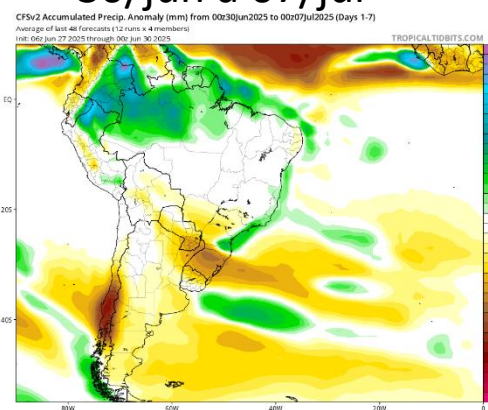
20250630

30/jun a 07/jul

07 a 14/jul

14 a 21/jul

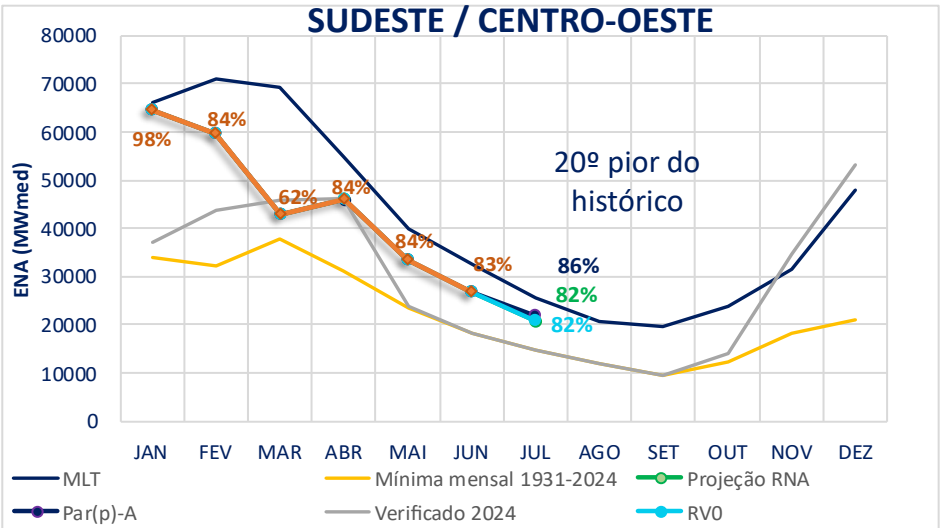
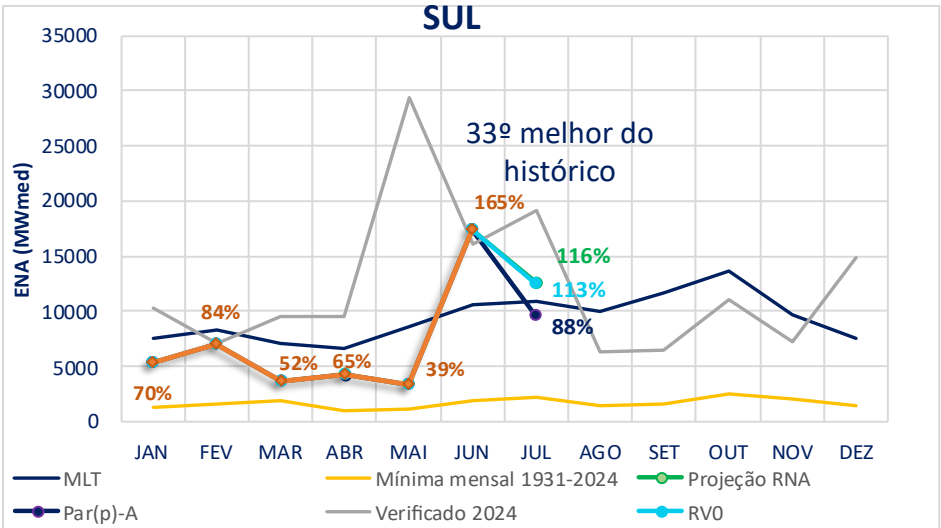
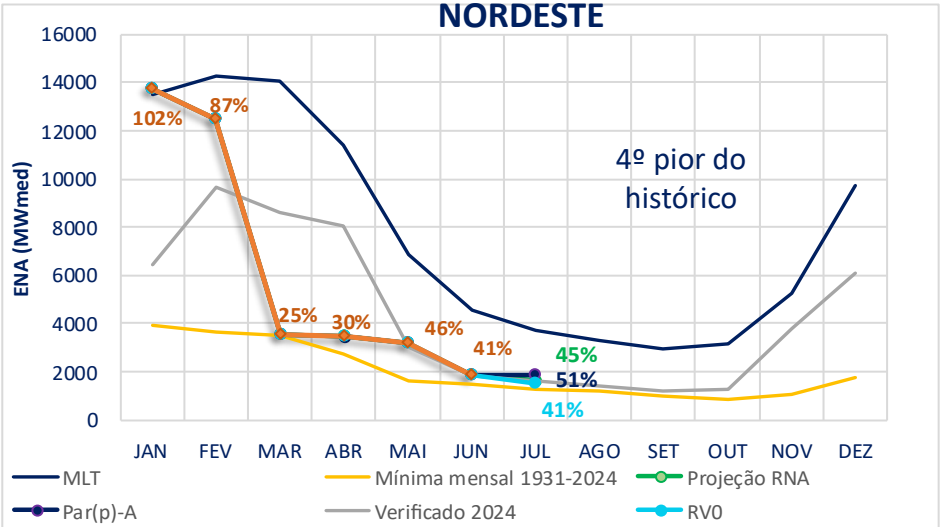
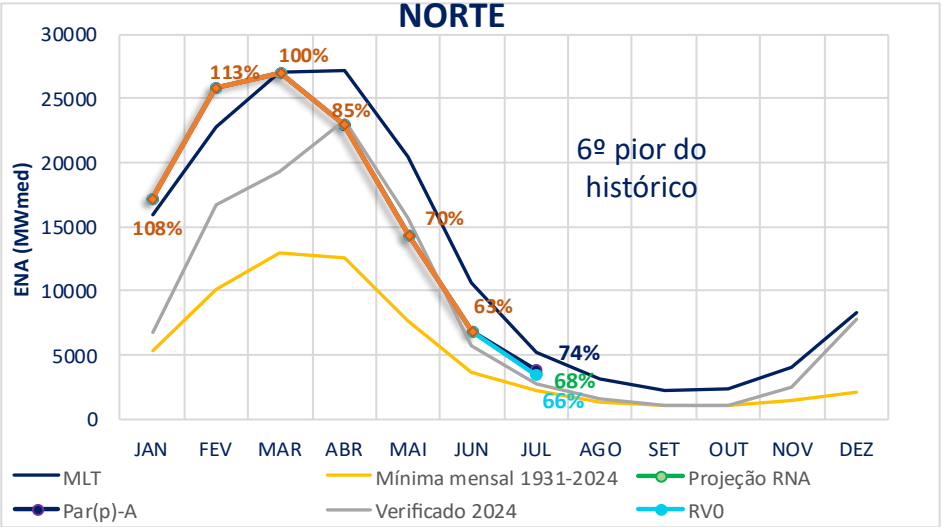
21 a 28/jul



energia natural afluyente por submercado
julho de 2025



SIN
38.414 MWmed
(84% da MLT)
28º pior do hist.



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em junho (operativo) de 2025

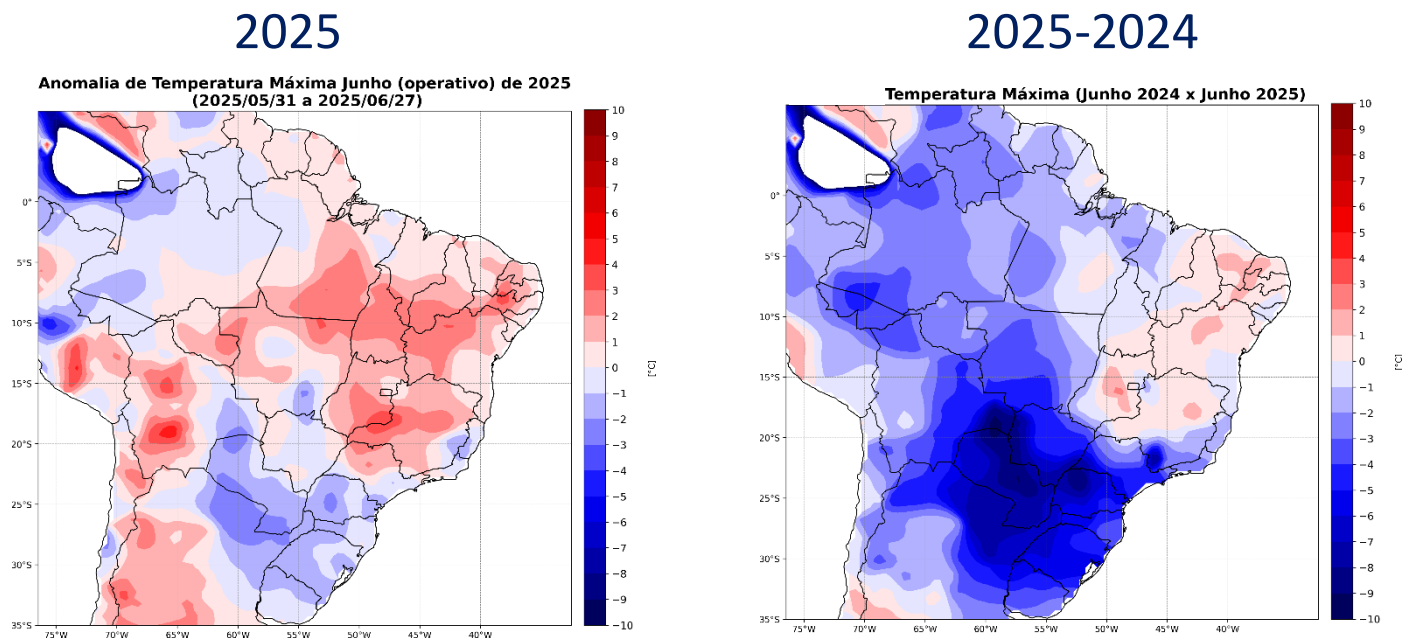


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em junho de 2025.

Temperaturas máximas **abaixo da** média no sul e parte do Sudeste.

As temperaturas máximas estão **abaixo de 2024** nas maior parte do país, com destaque para o SE/CO e Sul.

temperatura máxima observada
anomalia por semana operativa (junho de 2025)

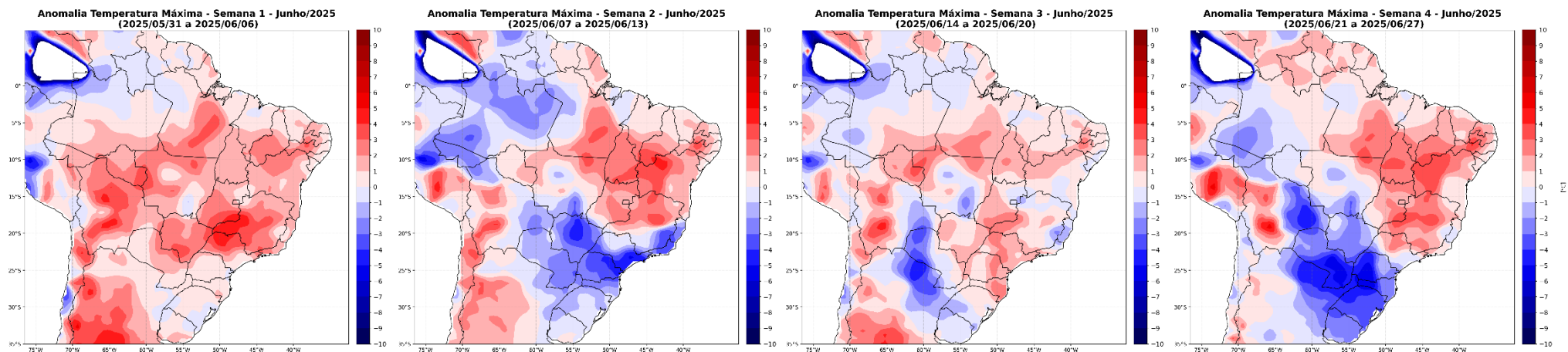
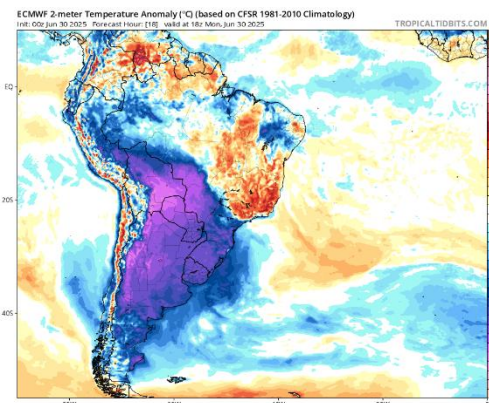


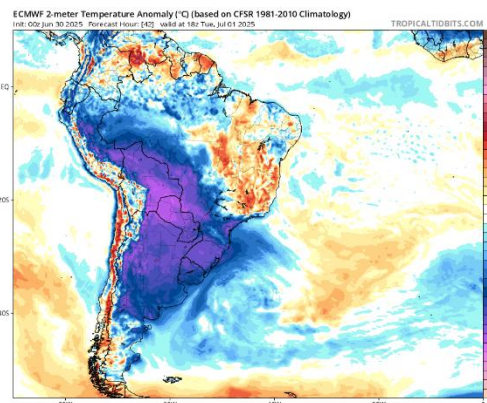
Figura – Anomalia de temperaturas máximas observadas por semanas operativas de junho de 2025.

Anomalia às 15h (hora de Brasília)

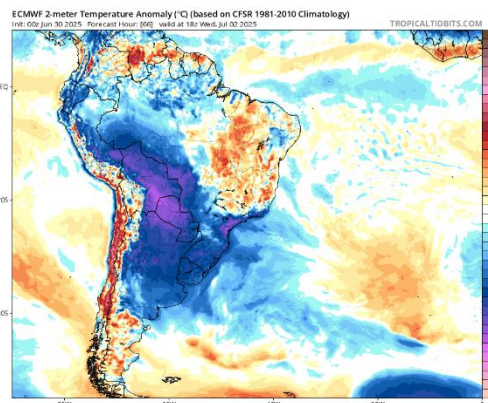
30/jun



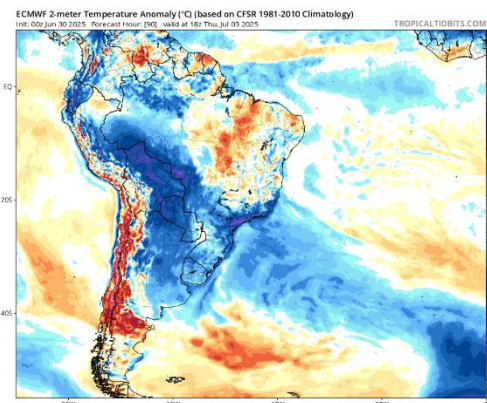
01/jul



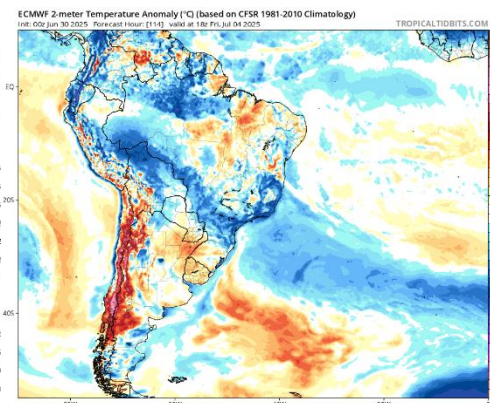
02/jul



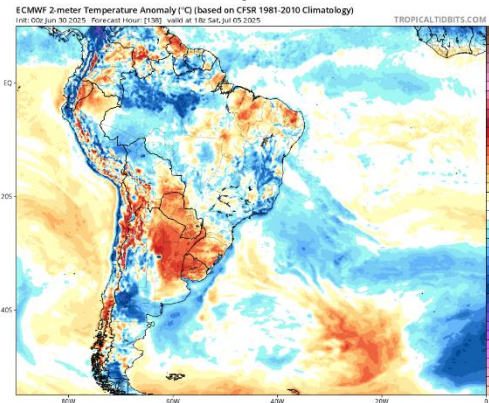
03/jul



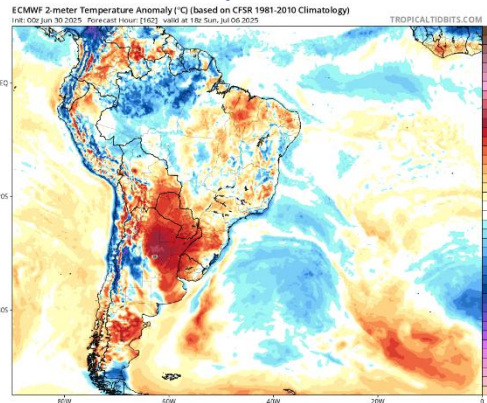
04/jul



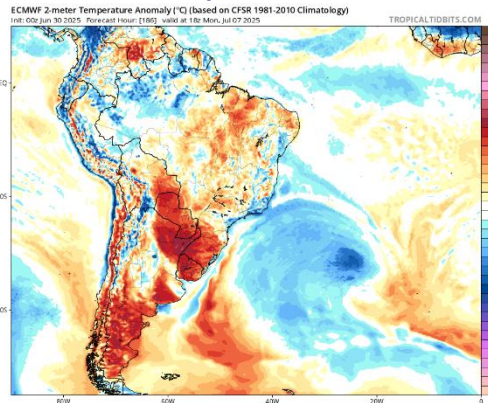
05/jul



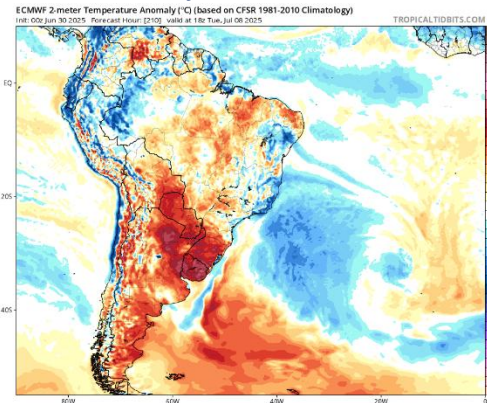
06/jul



07/jul



08/jul



09/jul

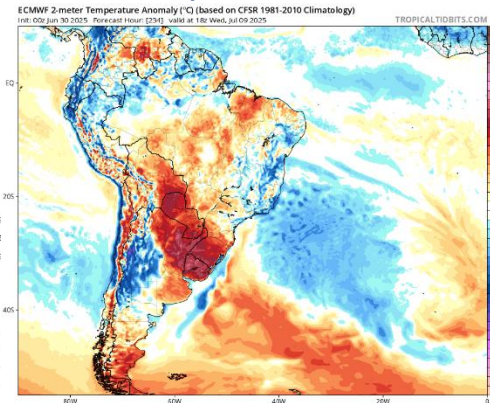


Figura – Anomalia de temperatura em 2m prevista para as 18 UTC: análise: 30/06/2025 – 00UTC do modelo ECMWF.

Fonte: <https://www.tropicaltidbits.com/>

ECMWF

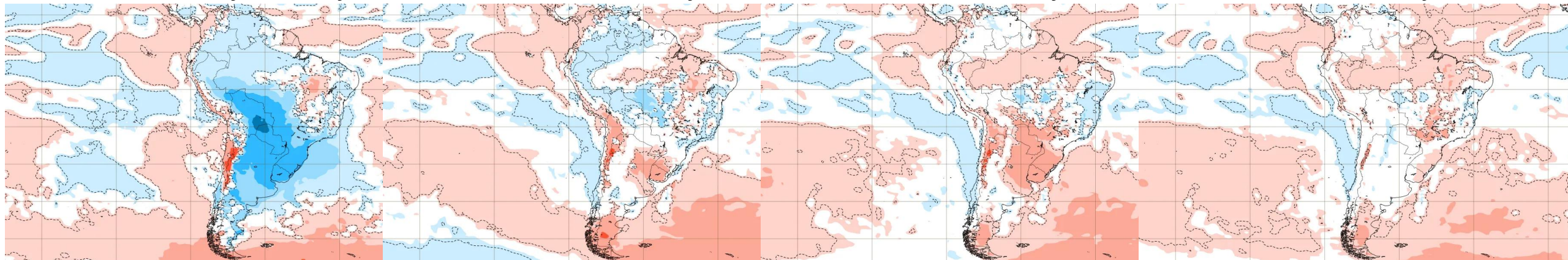
20250629

30/jun a 07/jul

07 a 14/jul

14 a 21/jul

21 a 28/jul



CFSv2

20250630

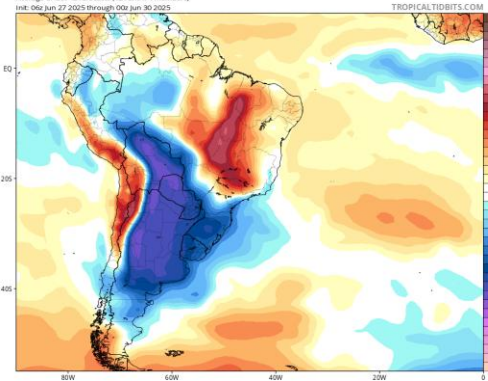
30/jun a 07/jul

07 a 14/jul

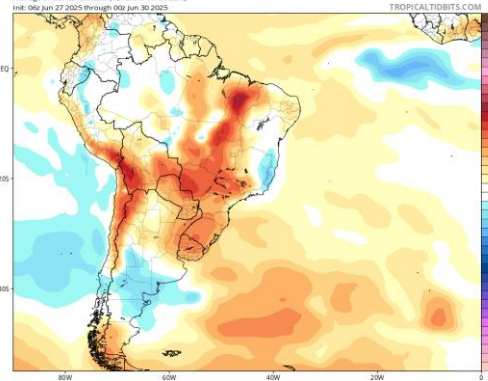
14 a 21/jul

21 a 28/jul

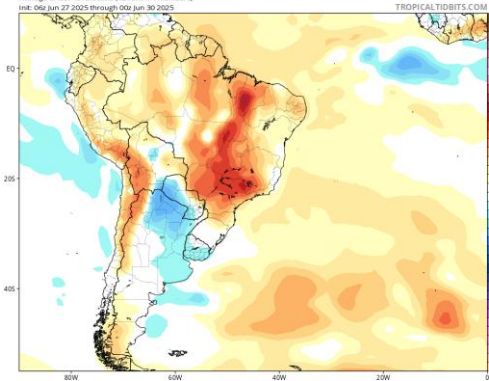
CFSv2 Mean 2m Temperature Anomaly (°C) from 00z30jun2025 to 00z07jul2025 (Days 1-7)
Average of last 48 forecasts (12 runs x 4 members)
init: 00z jun 27 2025 through 00z jun 30 2025



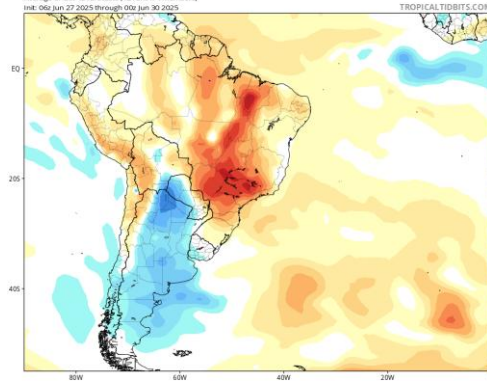
CFSv2 Mean 2m Temperature Anomaly (°C) from 00z07jul2025 to 00z14jul2025 (Days 8-14)
Average of last 48 forecasts (12 runs x 4 members)
init: 00z jun 27 2025 through 00z jun 30 2025



CFSv2 Mean 2m Temperature Anomaly (°C) from 00z14jul2025 to 00z21jul2025 (Days 15-21)
Average of last 48 forecasts (12 runs x 4 members)
init: 00z jun 27 2025 through 00z jun 30 2025



CFSv2 Mean 2m Temperature Anomaly (°C) from 00z21jul2025 to 00z28jul2025 (Days 22-28)
Average of last 48 forecasts (12 runs x 4 members)
init: 00z jun 27 2025 through 00z jun 30 2025



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

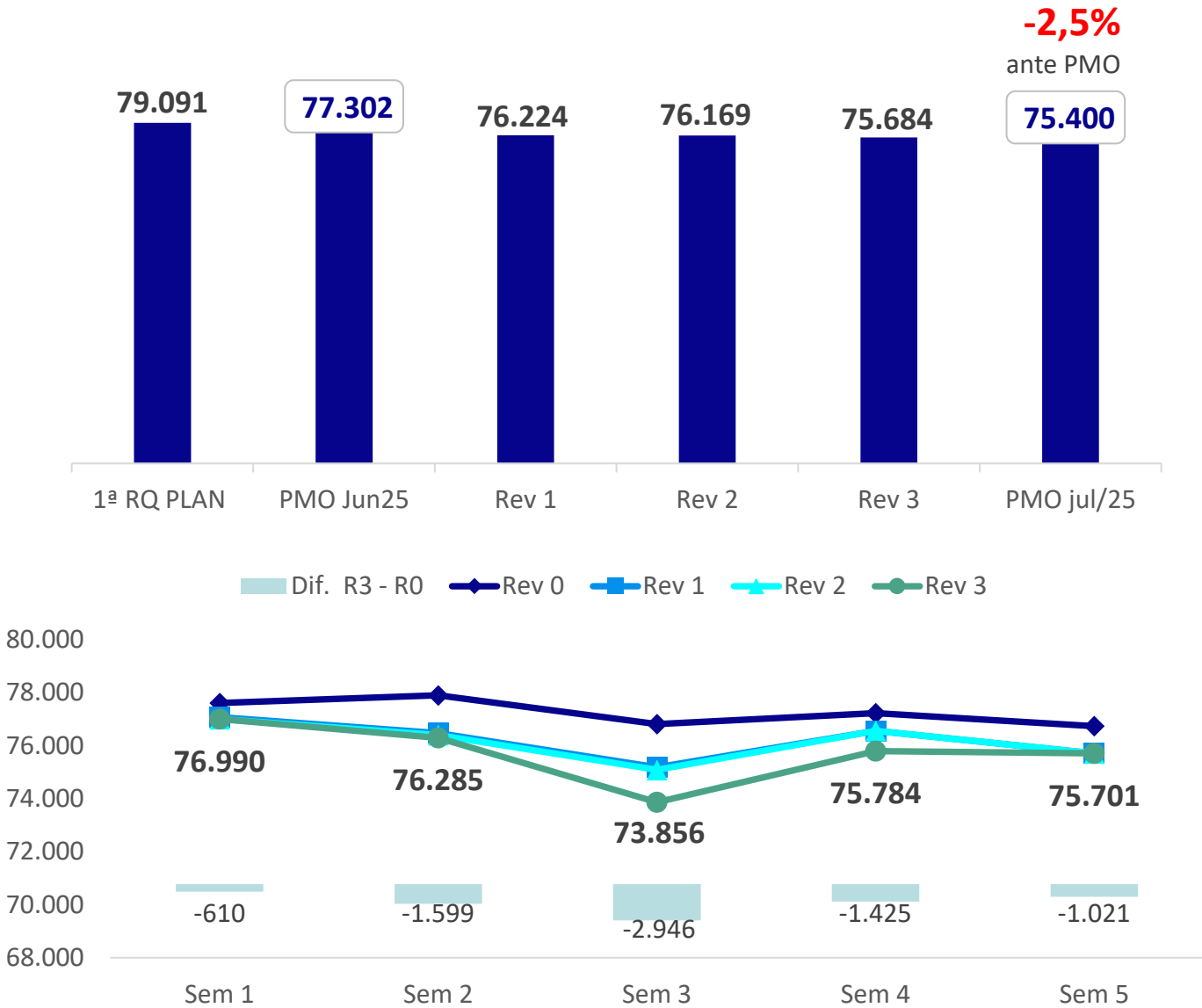
Carga Junho/25

PMO de Julho de 2025

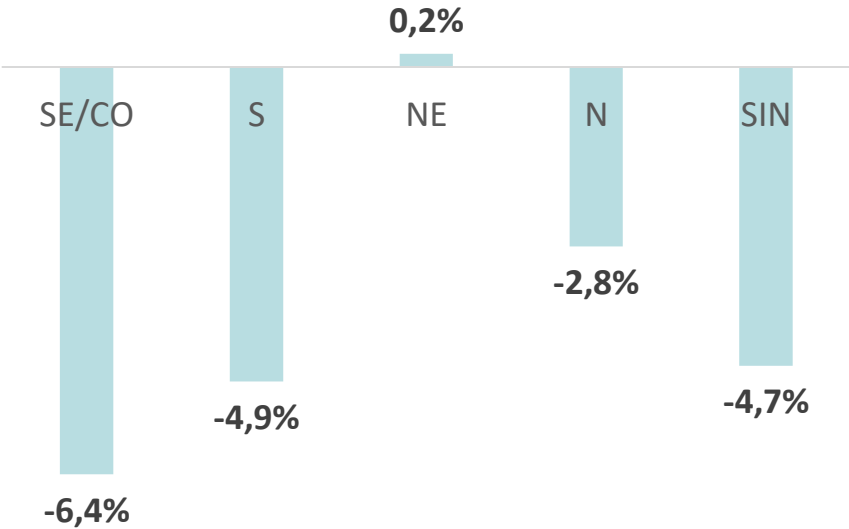
ccee



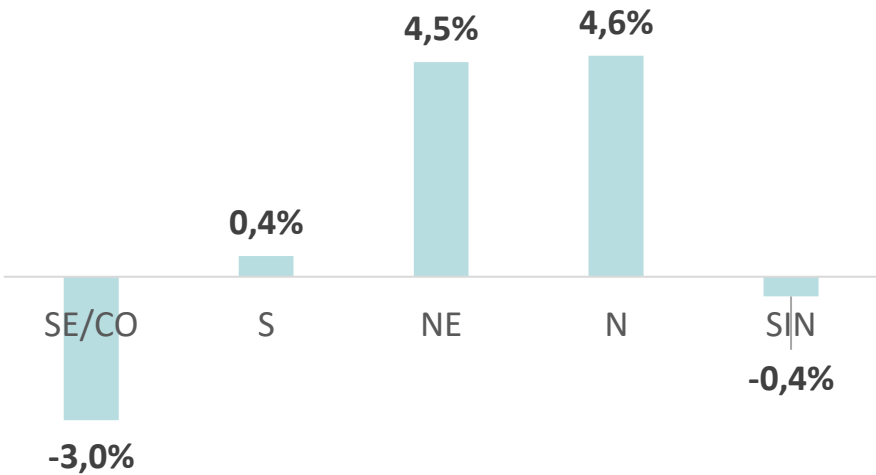
carga SIN - MWm



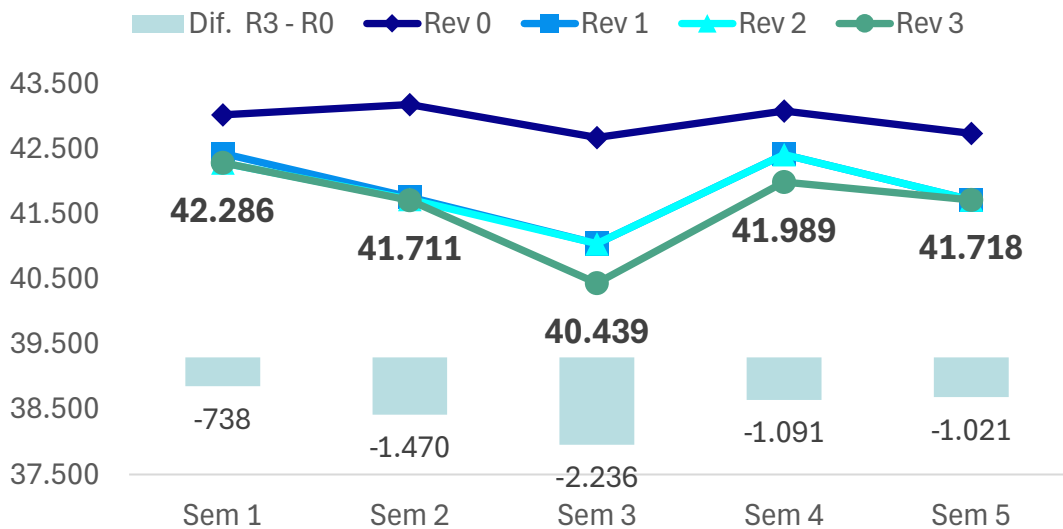
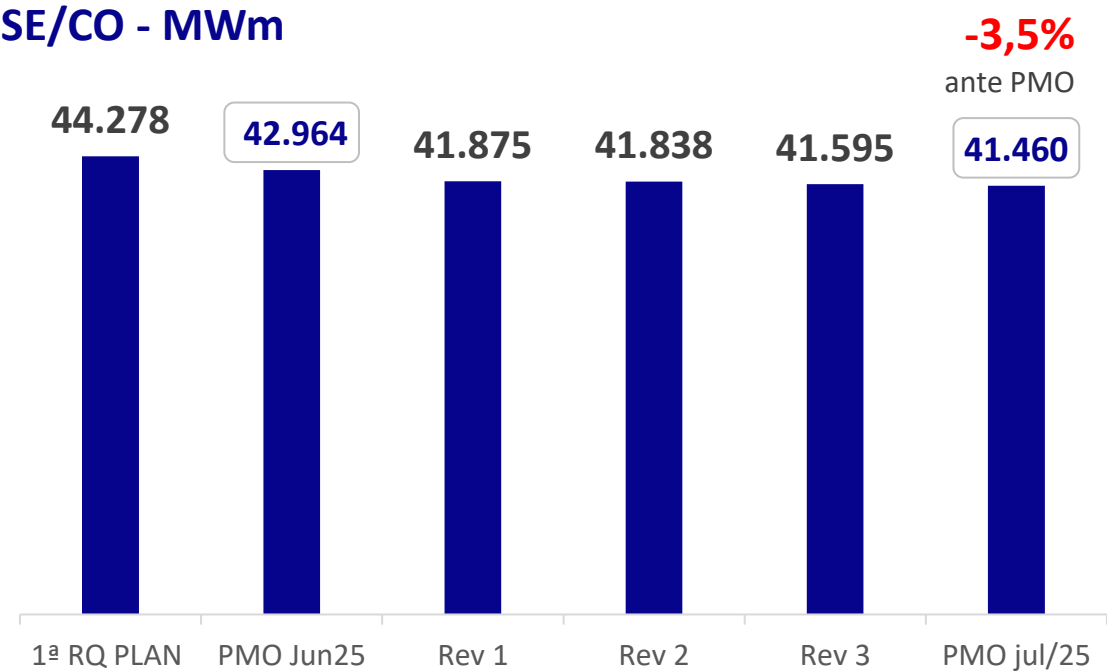
variação ante 1RQ PLAN



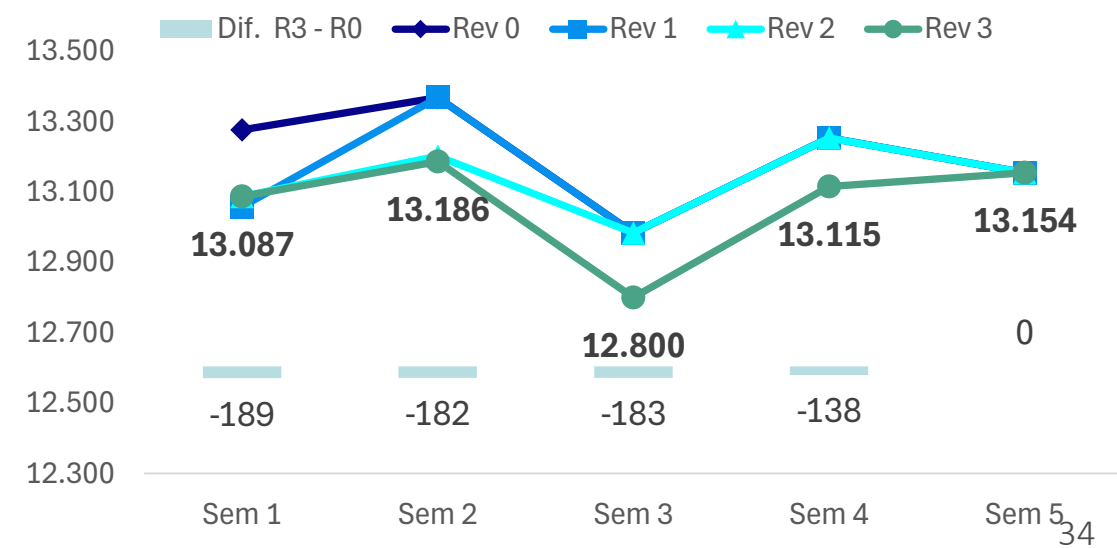
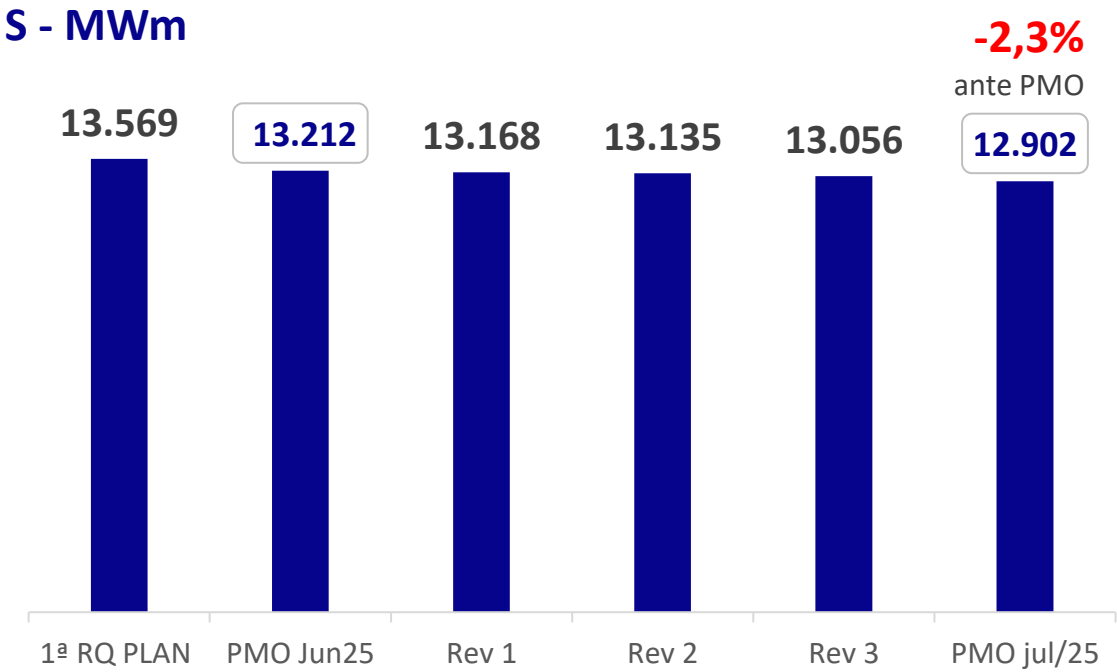
variação ante 2024



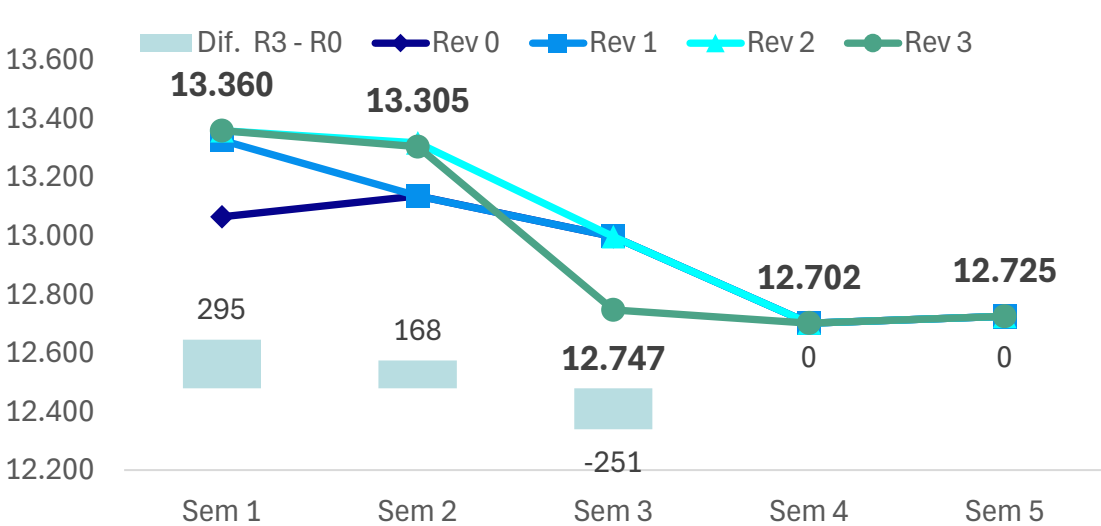
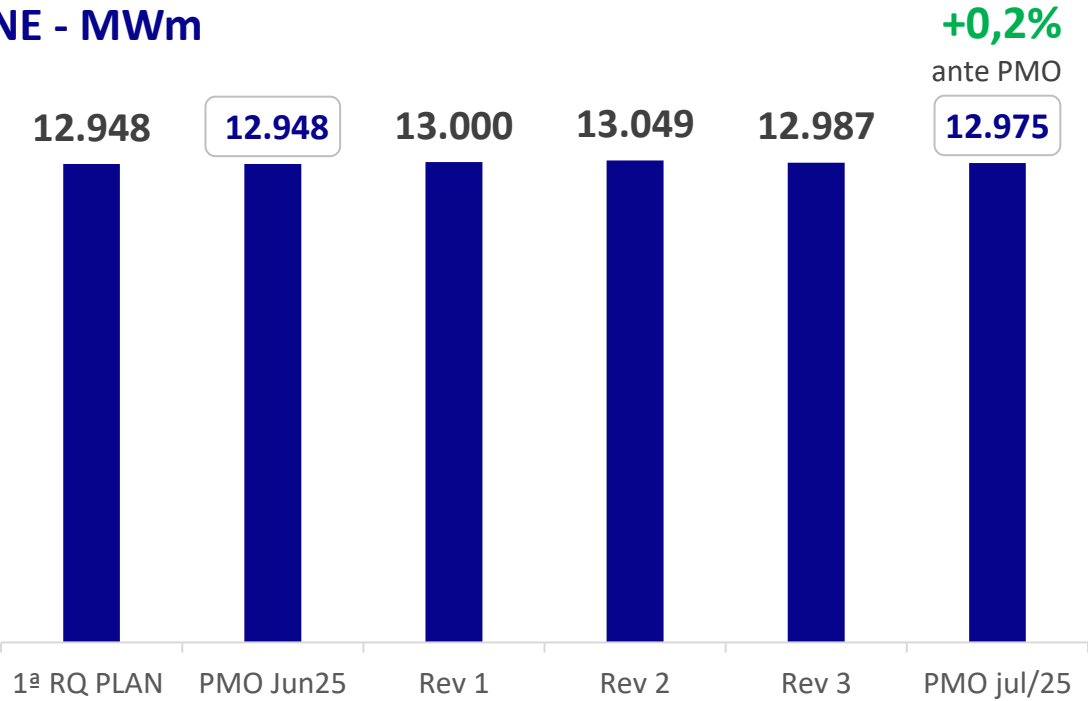
SE/CO - MWm



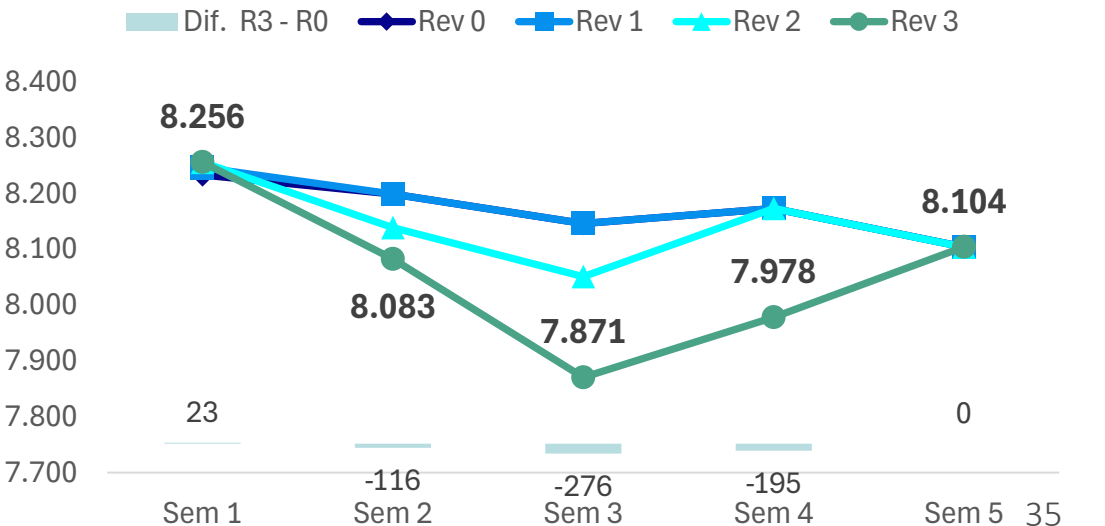
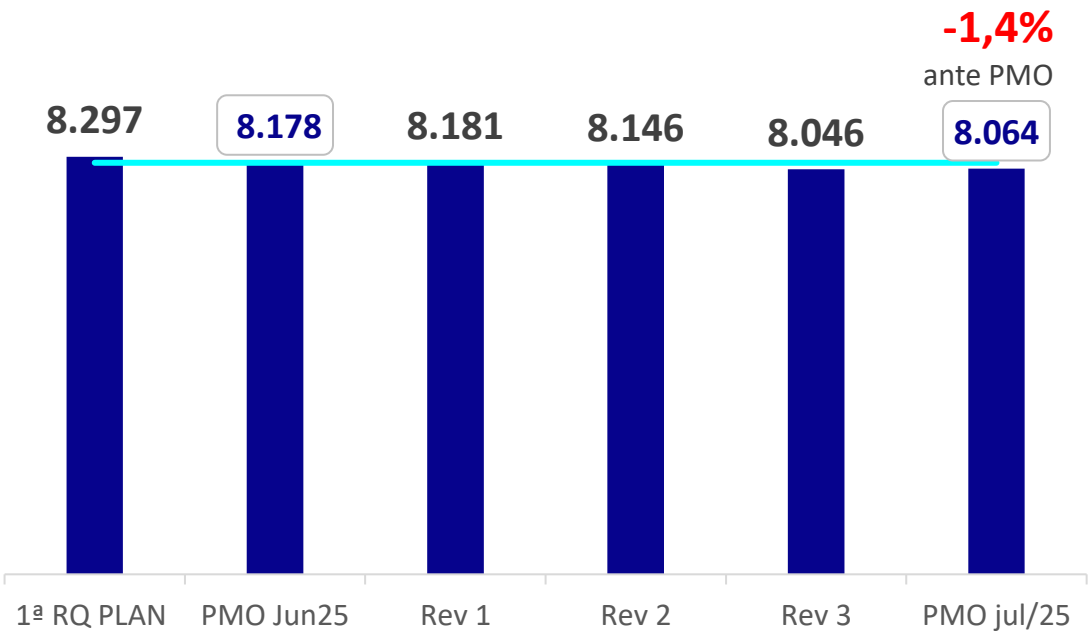
S - MWm



NE - MWm



N - MWm



Carga Julho/25

Revisão 0 de Julho de 2025

ccee





ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

+85,9 pontos, queda de 0,8 ponto em junho, primeira queda em 3 meses. Em médias móveis trimestrais, o índice subiu 0,5 ponto, para +85,8 pontos. Essa queda foi motivada pela piora das percepções atuais e revisão das expectativas futuras.

Índice de Confiança da Indústria (ICI)

+96,8 pontos, queda de -2,1 pontos em junho, maior queda do ano. Em médias móveis trimestrais, o índice caiu 0,5 ponto, para +97,9 pontos. Essa queda foi motivada pela expectativa geral de desaceleração da economia e aumento da incerteza.

Índice de Confiança do Serviço (ICS)

+90,7 pontos, queda de -1,2 pontos em junho. Em médias móveis trimestrais, o índice caiu -0,7 pontos. Esse resultado reforça a tendência de queda da confiança durante o ano.

Índice de Confiança da Construção (ICST)

+94,0 pontos, alta de 0,7 ponto em junho, após duas quedas consecutivas. Em médias móveis trimestrais, o índice cedeu pela sexta vez consecutiva, com -0,4 ponto. A alta foi impulsionada pela melhora das perspectivas para os próximos meses.

Índice de Confiança do Comércio (ICOM)

+89,3 pontos, alta de +0,6 ponto em junho. Em médias móveis trimestrais, o índice subiu +2,1 pontos, para +88,5 pontos. O mercado de trabalho aquecido contribuiu favoravelmente para a demanda do setor.



MERCADO DE TRABALHO

PNAD Contínua

A **taxa de desocupação** foi de **6,2%** no trimestre encerrado em maio, queda de 0,6% em relação ao trimestre encerrado em fevereiro e queda de 1,0% em comparação ao mesmo período de 2024.

O **nível de ocupação** foi de **58,5%**, incremento de 0,6% no trimestre. O **rendimento real habitual** de todos os trabalhos, que foi de **R\$ 3.457**, mostrou estabilidade no trimestre e cresceu 3,1% no ano. Por sua vez, a **massa de rendimento real habitual**, totalizando **R\$ 354,6 bilhões** (novo recorde), aumentou 1,8% (equivalente a mais de R\$ 6,2 bilhões) no trimestre e 5,8% (mais de R\$ 19,4 bilhões) no comparativo anual.



EXTERIOR

Balança Comercial

Superávit de US\$ 4,2 bilhões (-5,7% a/a) até a terceira semana de junho, com exportações totalizando US\$ 20,0 bilhões (-0,6%) e importações US\$ 15,8 bilhões (+0,9%).

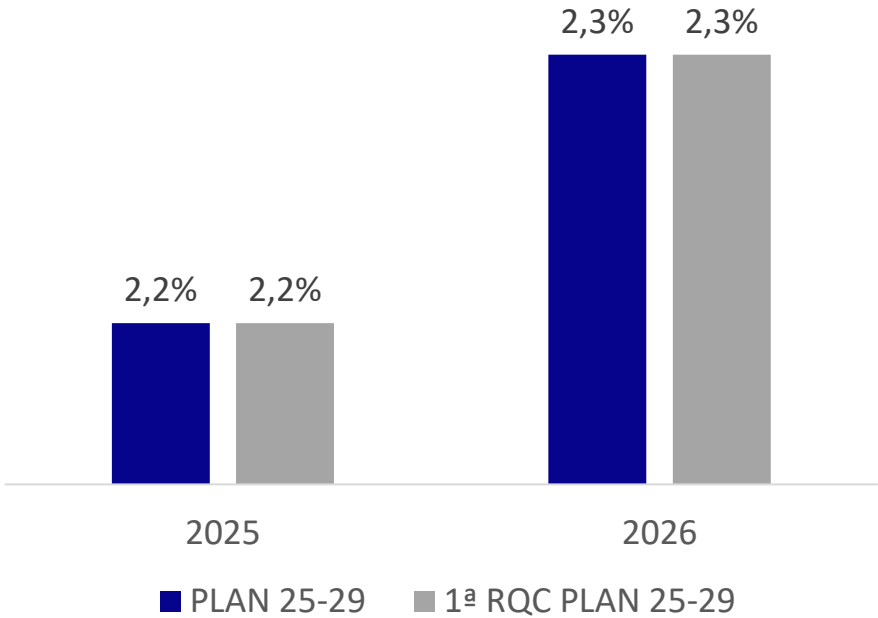
No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 156,9 bilhões (+0,5% a/a) e as importações totalizaram US\$ 128,3 bilhões (+9,4% a/a), resultando em um **saldo comercial de US\$ 28,6 bilhões** (-26,4% a/a).

Queda do IPCA e câmbio mais baixo

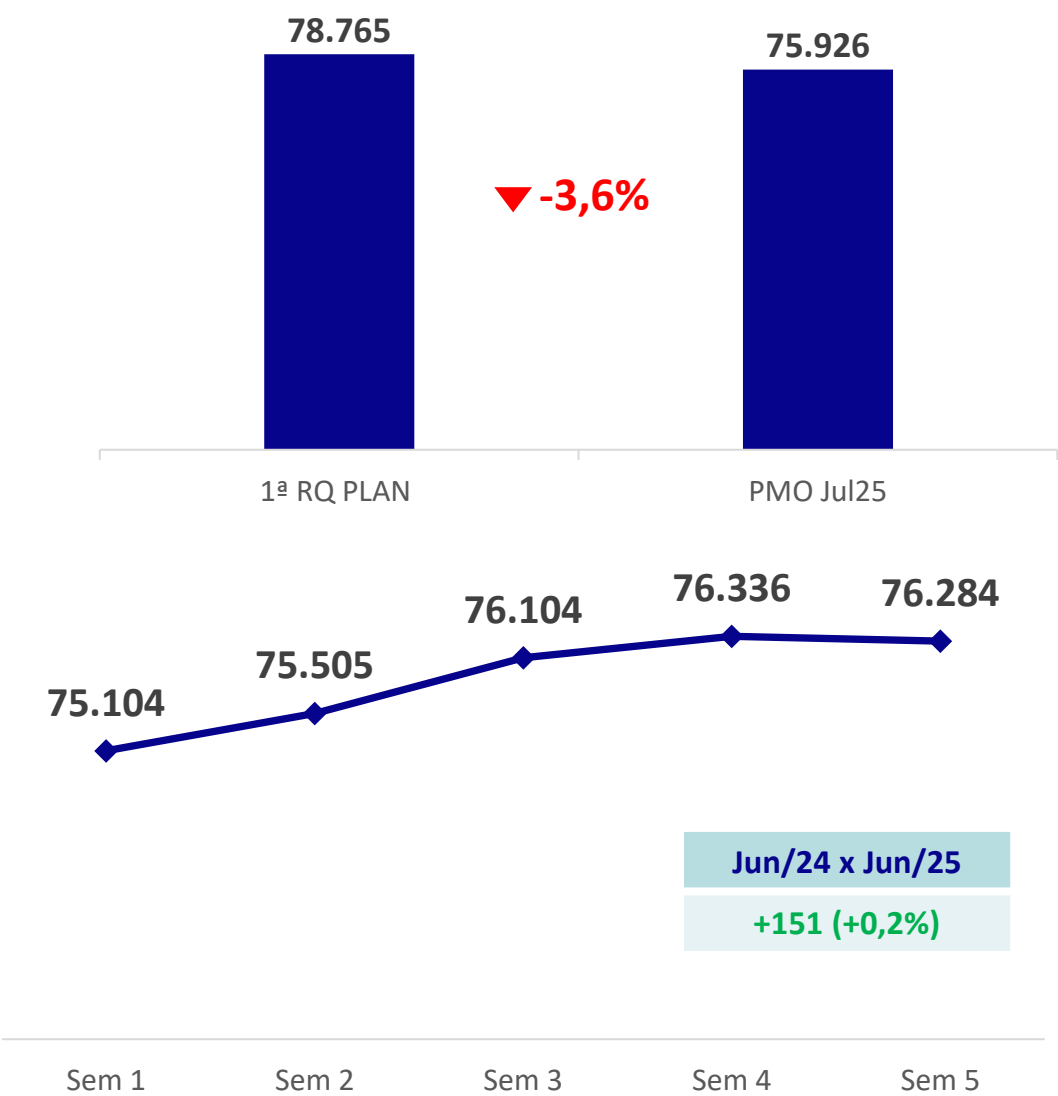
		2025	2026
	PIB %	= 2,21	▲ 1,87
	Câmbio R\$/US\$	▼ 5,70	▼ 5,79
	Selic %	= 15,00	= 12,50
	IPCA %	▼ 5,20	= 4,50

Fonte: Boletim Focus 30/06/2025

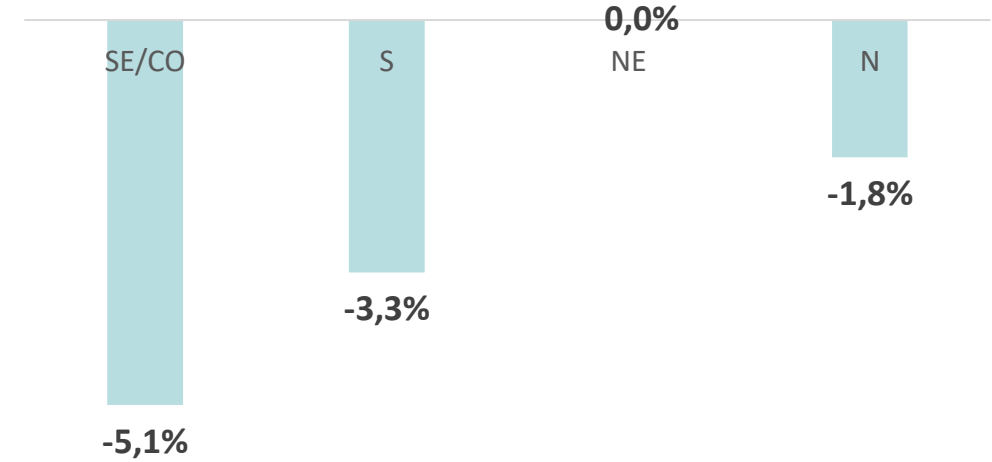
PIB



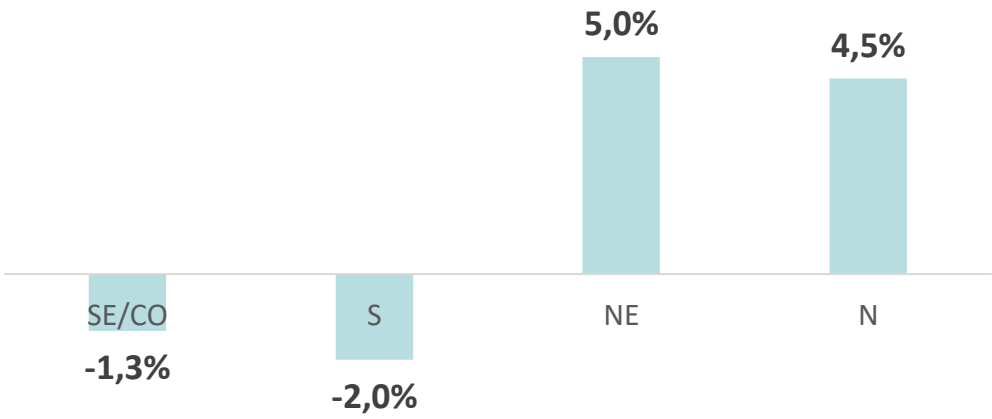
carga mensal e semanal do SIN– MWm



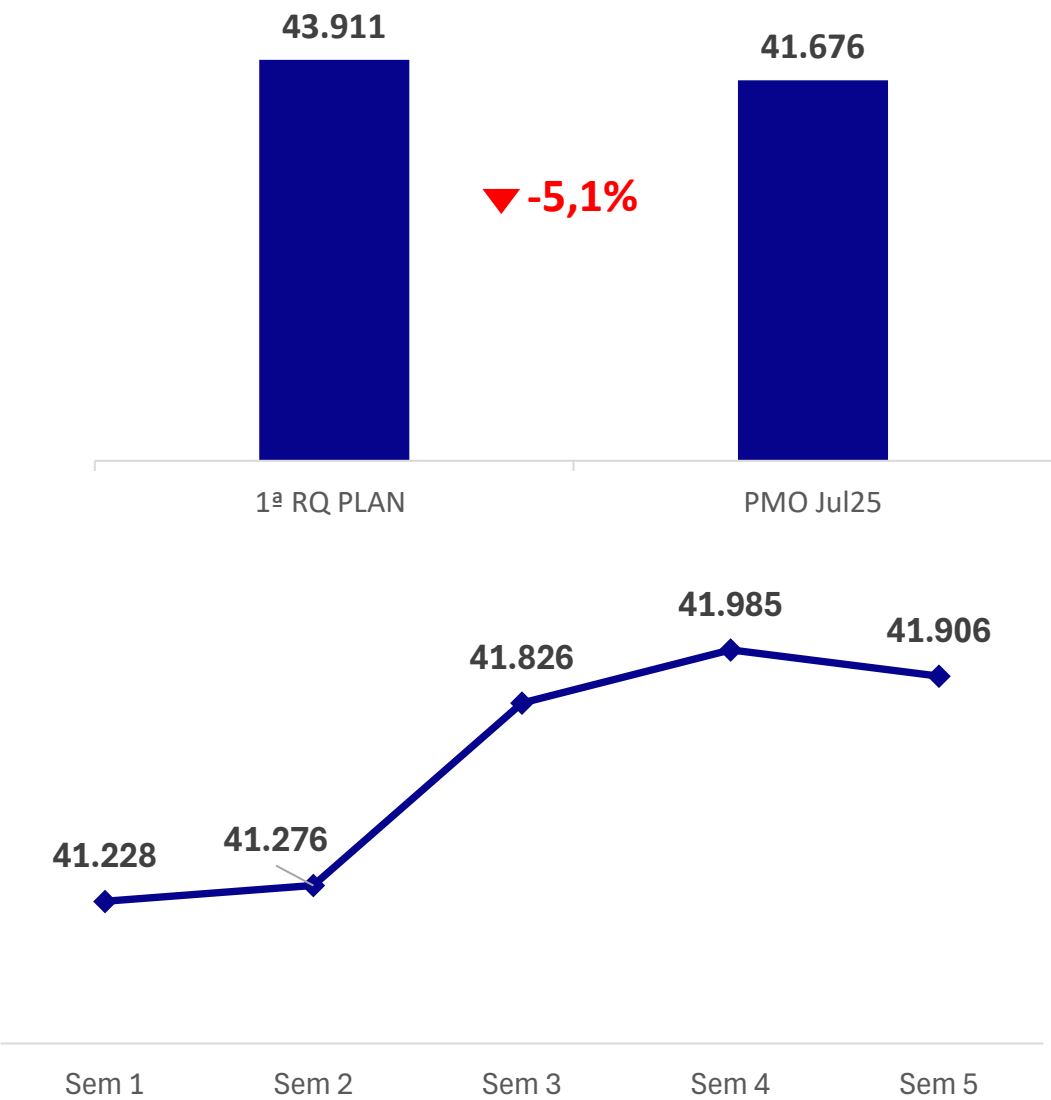
variação ante 1ª RQ PLAN



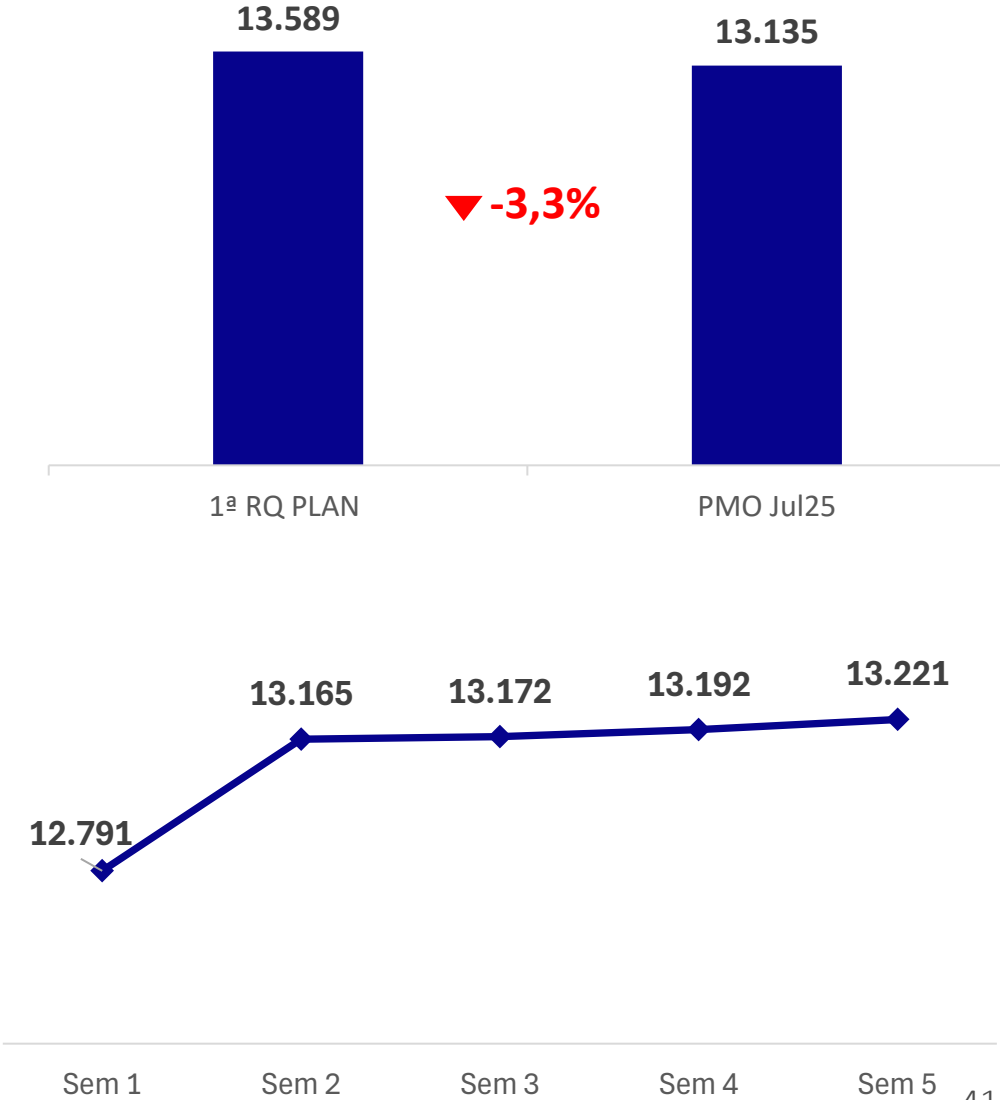
variação ante 2024



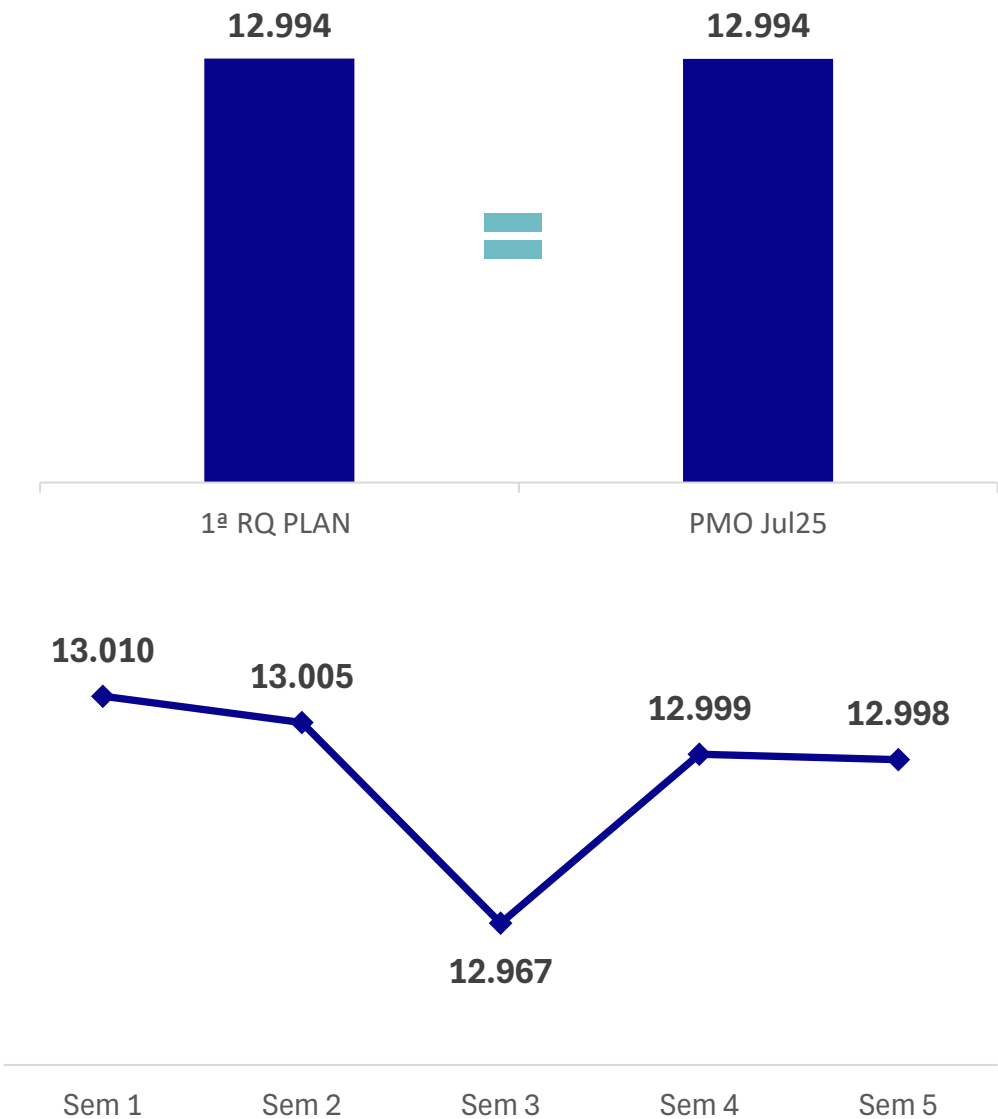
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



carga mensal e semanal do S – MWm



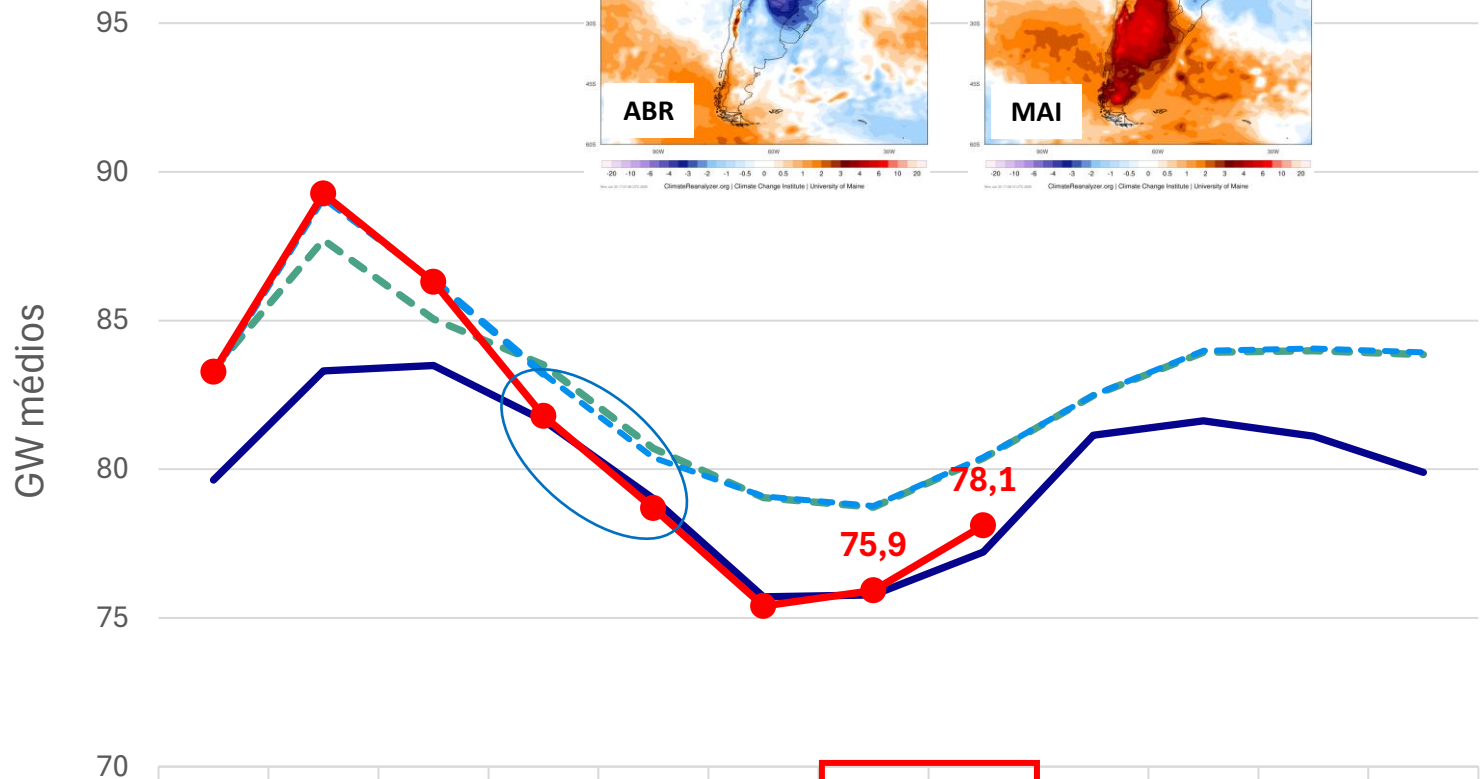
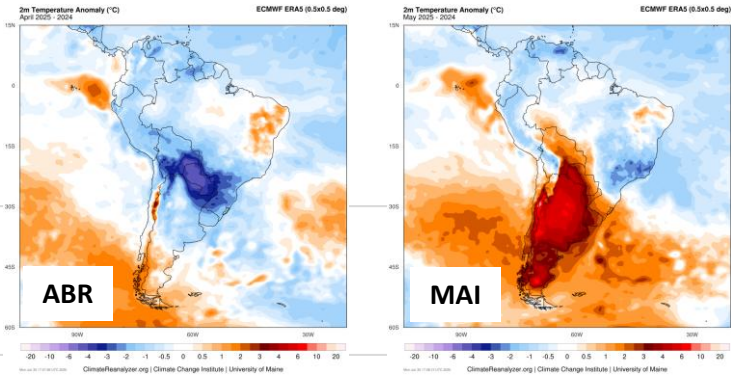
carga mensal e semanal do NE – MWm



carga mensal e semanal do N – MWm



2025 x 2024
Tmed



Δ ante 2024

Ano 2025 PLAN 25-29: +3,4%

Ano 2025 1ªRQ: +3,8%

Jul/25: +0,2%

Ago/25: +1,2%

Δ ante 1ª RQ PLAN 25-29

Jul/25: -3,6%

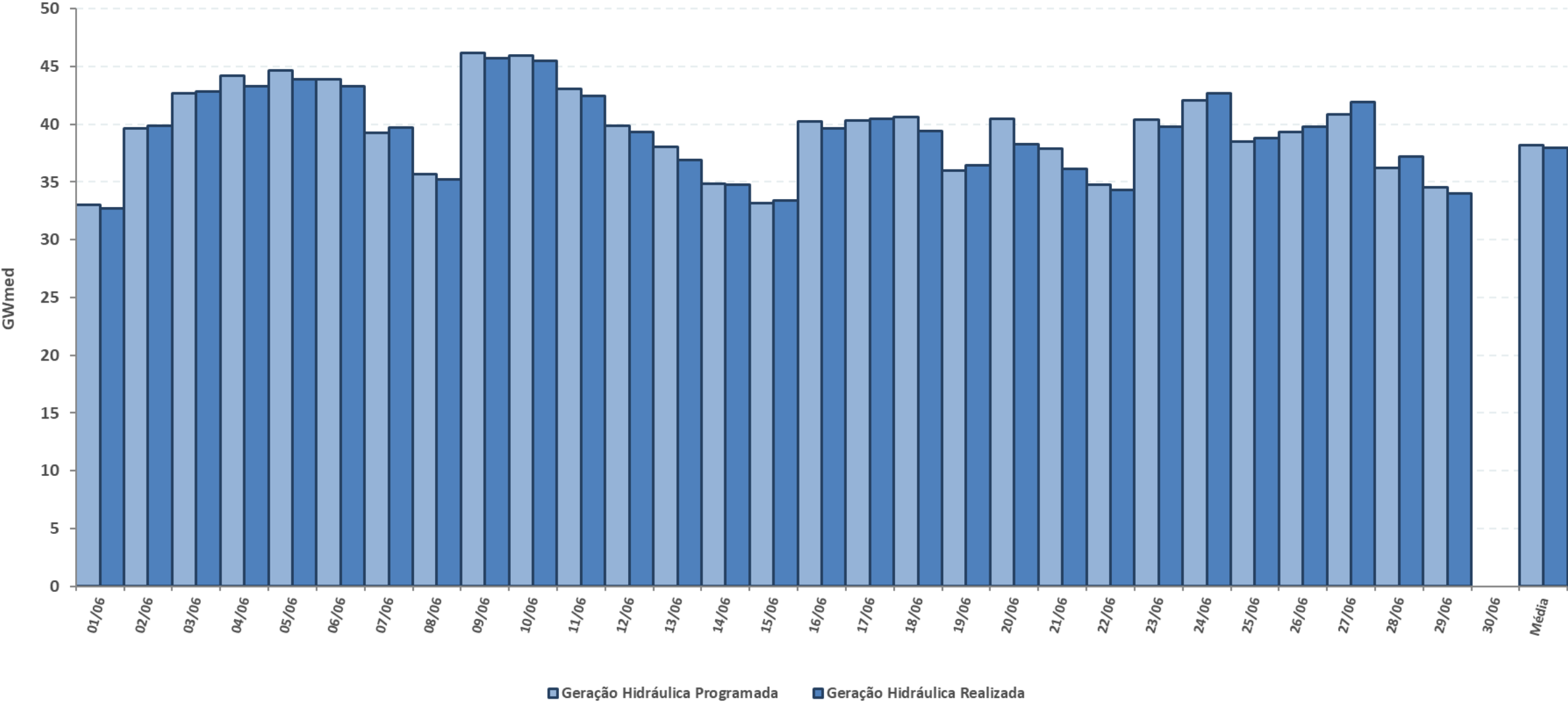
Ago/25: -2,9%

	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,6	83,3	83,5	81,6	79,0	75,7	75,8	77,2	81,1	81,6	81,1	79,9
PLAN 25-29	83,3	87,7	85,1	83,5	80,7	79,0	78,7	80,4	82,5	83,9	84,0	83,9
1ª RQ PLAN 25-29	83,2	89,1	86,4	83,2	80,4	79,1	78,8	80,4	82,5	84,0	84,1	83,9
Verif. 2025 + Rev PMO Jun/25	83,3	89,3	86,3	81,8	78,7	75,4	75,9	78,1				
Dif. PMO - PLAN/1RQC	-0,1	1,6	1,2	-1,7	-1,7	-3,7	-2,8	-2,3				

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de junho de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

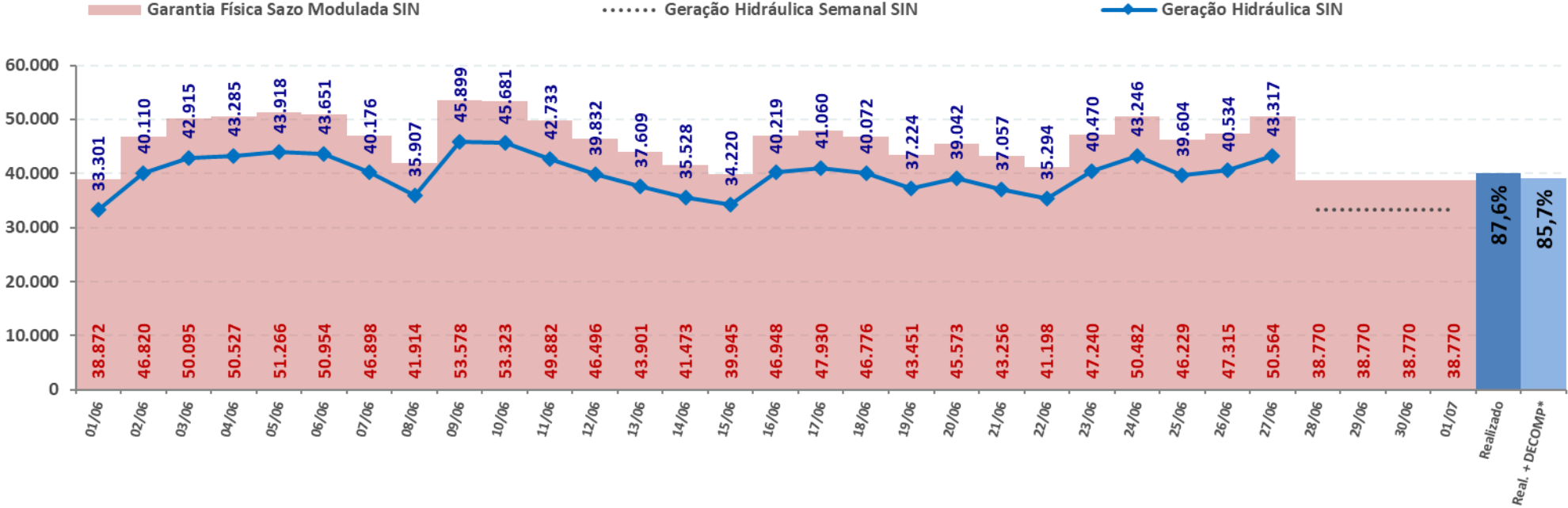
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

37,9 GWmed (-11% mês ant.)



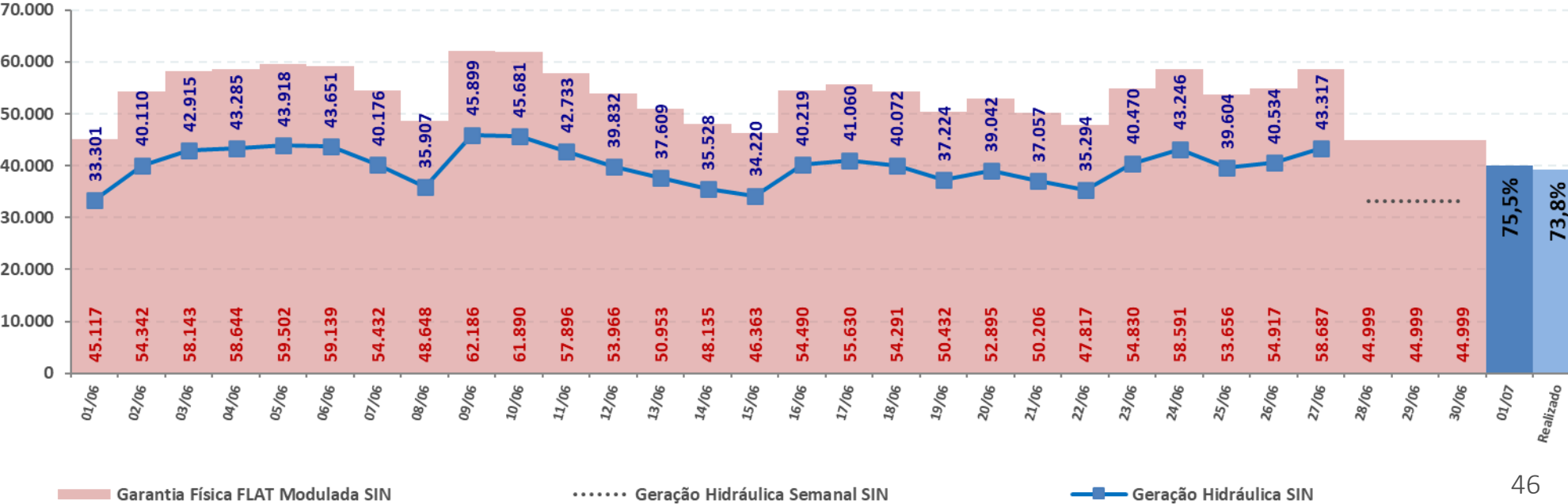
Sazo

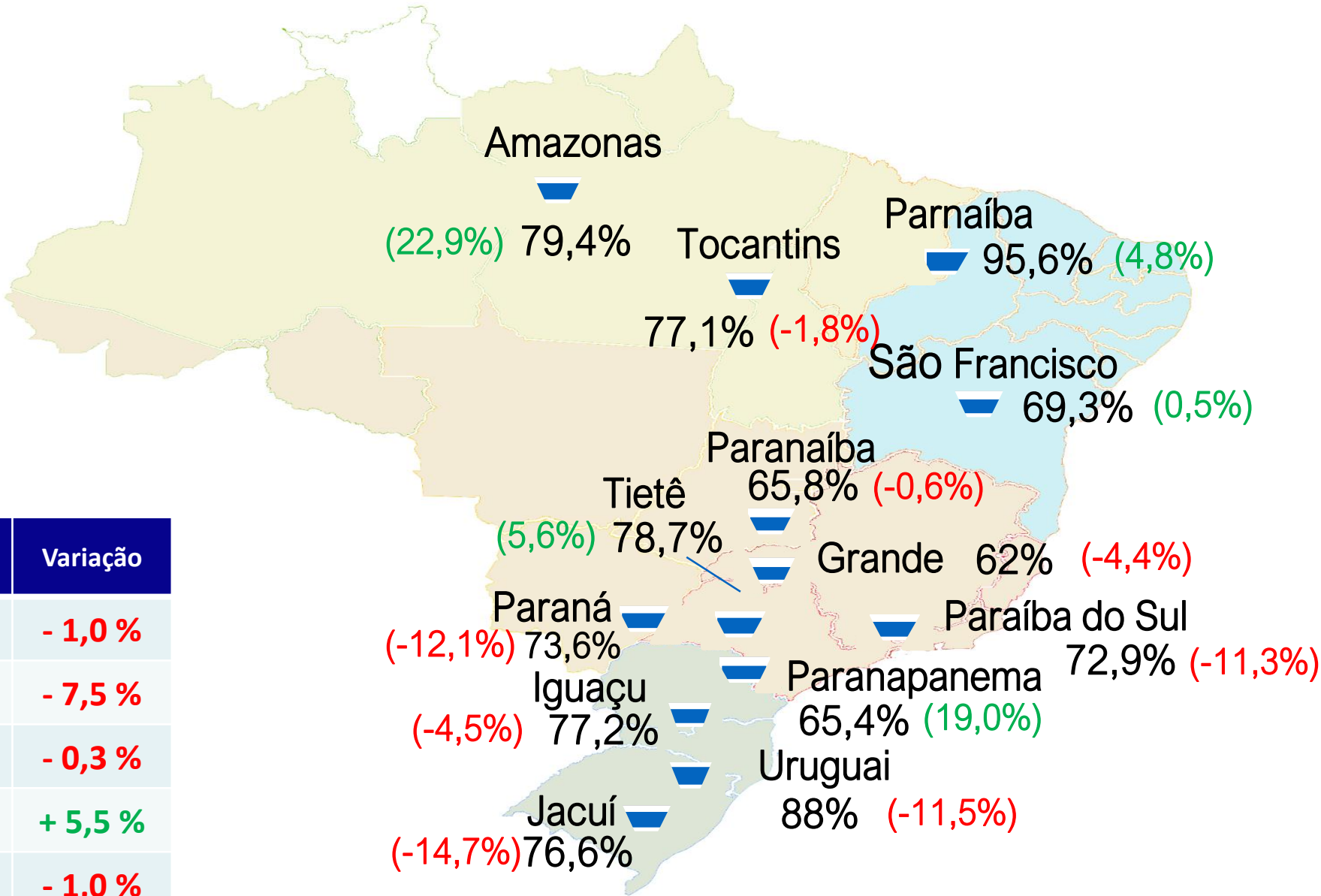
Fator de Ajuste do MRE



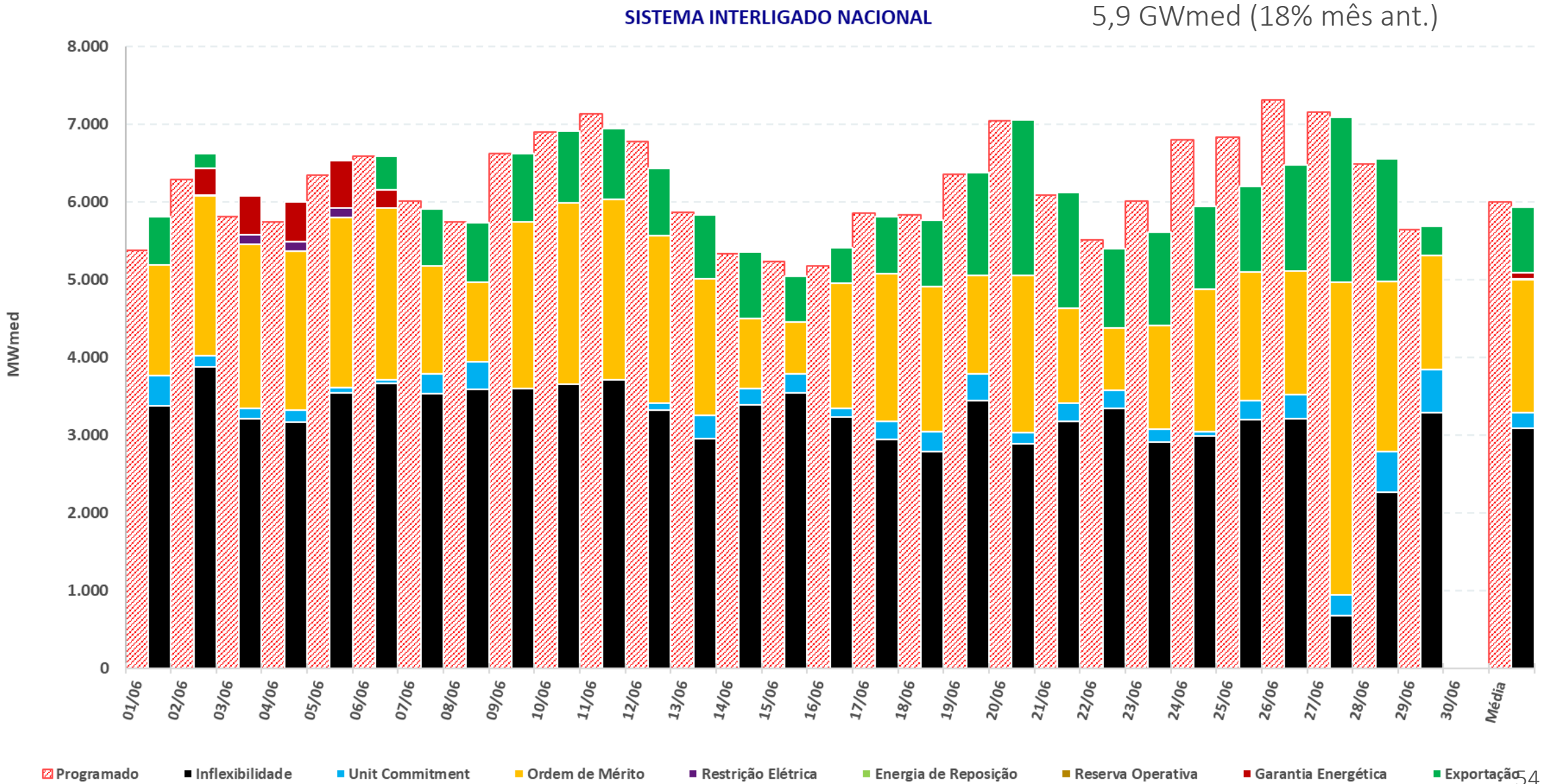
Flat

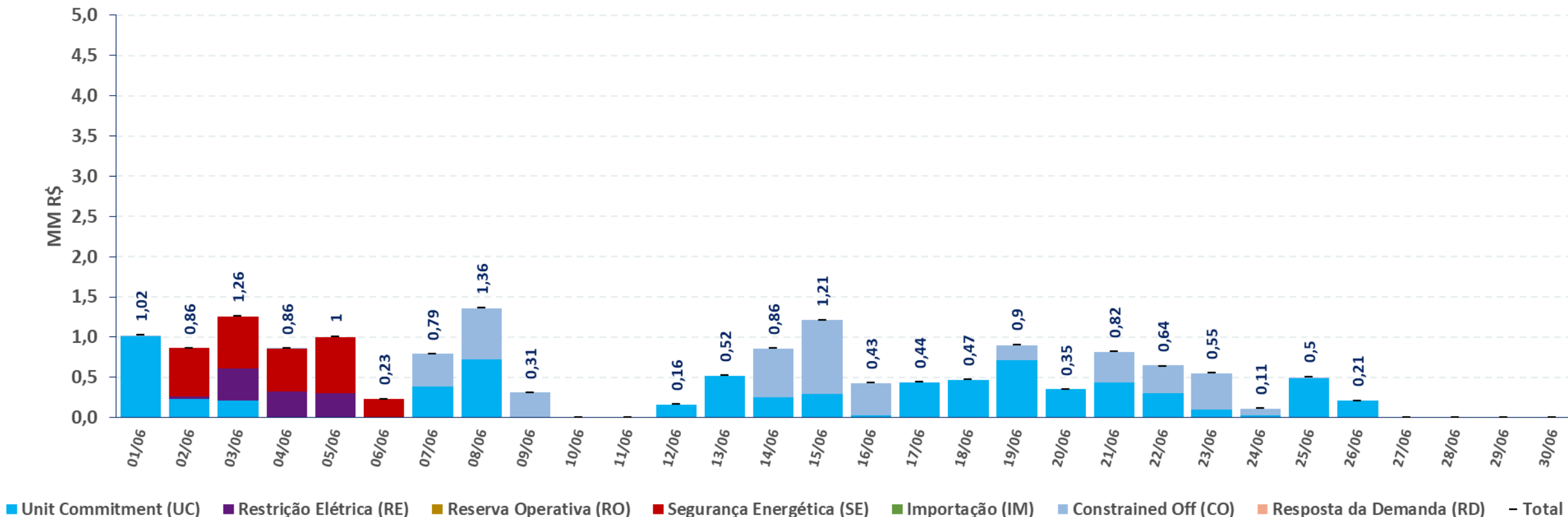
Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação





Subm	% EARMmax	Variação
SE	66,6 %	- 1,0 %
S	80,4 %	- 7,5 %
NE	69,2 %	- 0,3 %
N	96,9 %	+ 5,5 %
SIN	69,6 %	- 1,0 %





Encargos estimados para o mês de junho* - TOTAL R\$ 15,9 milhões (-53% mês ant.)

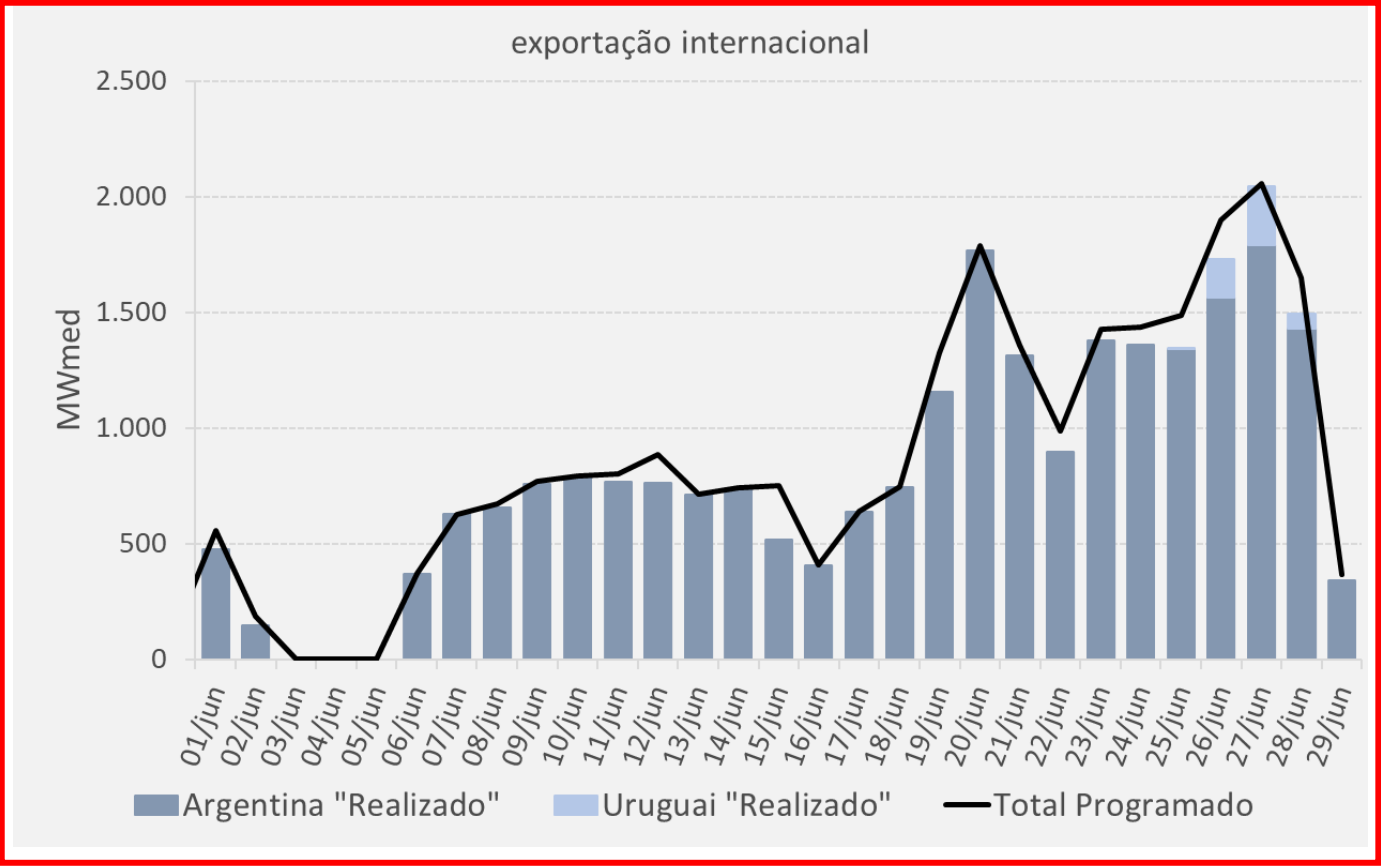
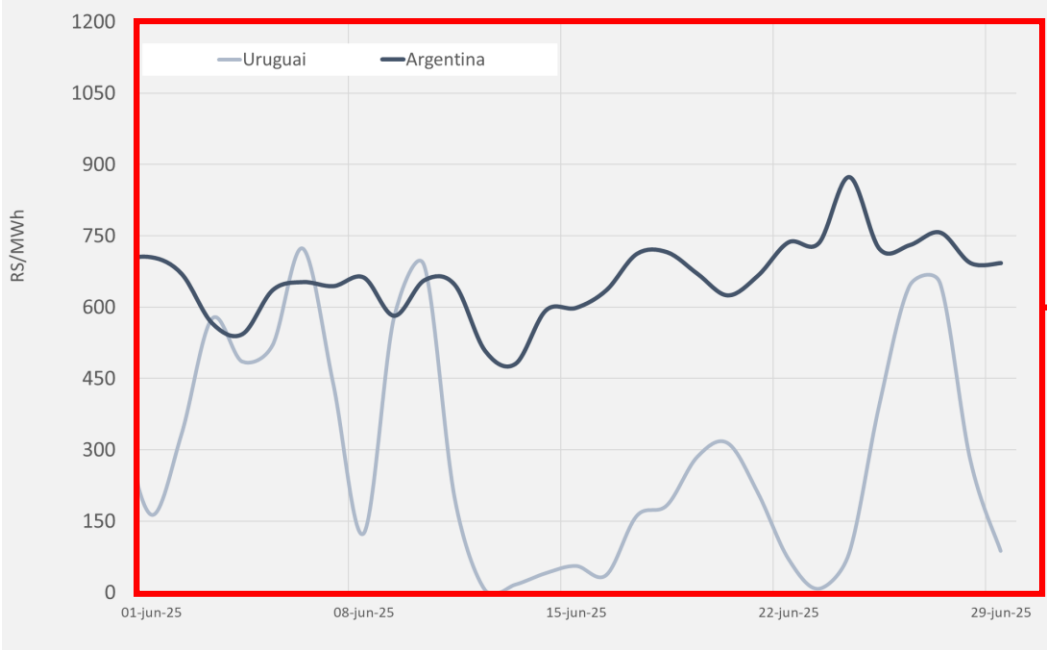
- Restrição Operativa – R\$ 1,1 milhões
- Constrained Off (Térmico) – R\$ 4,8 milhões
- Reserva Operativa de Potência – R\$ 0,0 milhão
- Segurança Energética – R\$ 2,7 milhão
- Unit Commitment – R\$ 7,4 milhões
- Importação – R\$ 0,0 milhões
- Resposta da Demanda - R\$ 0,0 milhões

Observação:

- Dados do BDO e Dados abertos ONS (1 a 26/06)
- Dados do REPDOE (1 a 30/06) – Importação e RD
- **Não considera estimativa de outros tipos de ESS além dos indicados neste slide.**

Custo de descolamento para o mês de junho* - R\$ 0,2 milhões (-98% mês ant.)

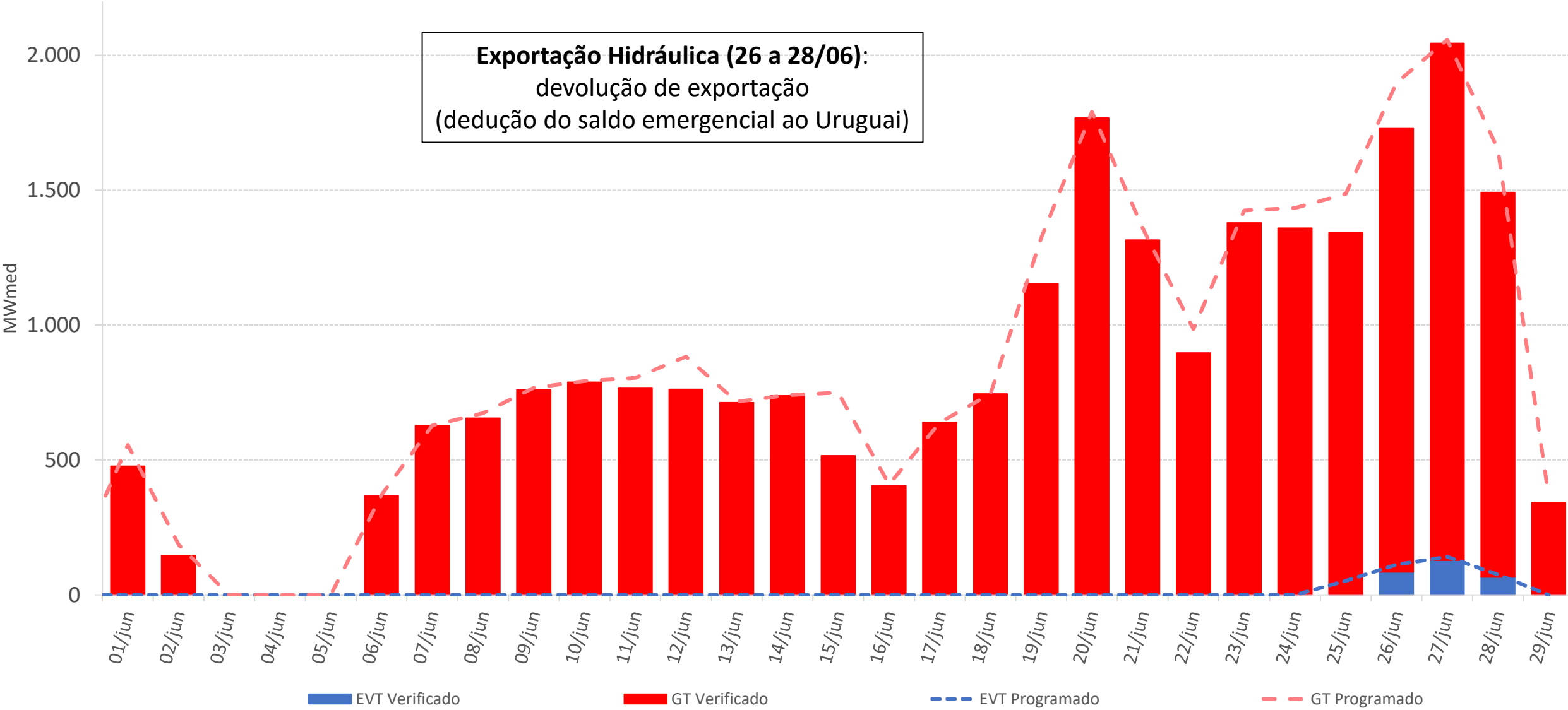
Uruguai - Média jun: R\$ 287,86/MWh
Argentina - Média jun: R\$ 659,25/MWh



Fonte: IPDO (ONS)

Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 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>



exportação de térmica



exportação térmica de junho de 2025 para as seguintes usinas:

- N. Venécia*: (R\$294,56/MWh)

➤ J. Lacerda-C: (R\$ 341,04/MWh)

➤ J. Lacerda-B: (R\$ 397,24/MWh)

➤ Parnaíba IV: (R\$ 405,04 /MWh)

➤ J. Lacerda-A: (R\$ 406,63 /MWh)
- Cubatão*: (R\$ 430,27 /MWh)

➤ Candiota 3: (R\$ 524,78 /MWh)

➤ Araucária: (R\$ 707,74 /MWh)

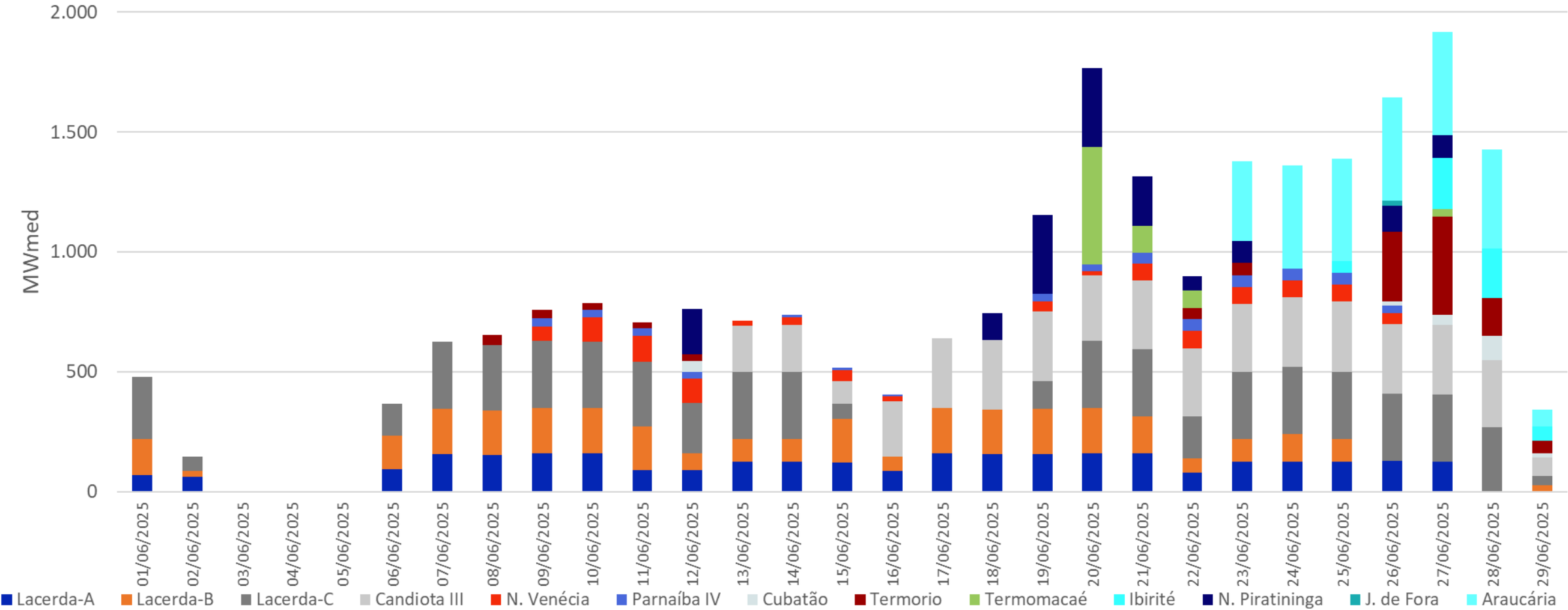
➤ Ibirité: (R\$ 767,28 /MWh)

➤ Termorio: (R\$ 944,72 /MWh)
- Juiz de Fora: (R\$ 1105,44/MWh)

➤ N. Piratininga: (R\$ 1318,22/MWh)

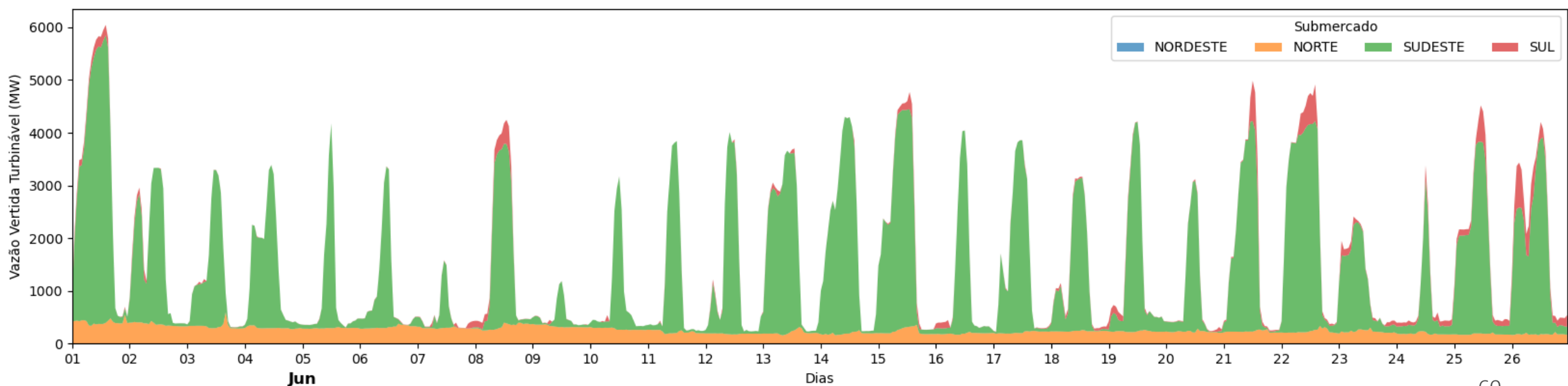
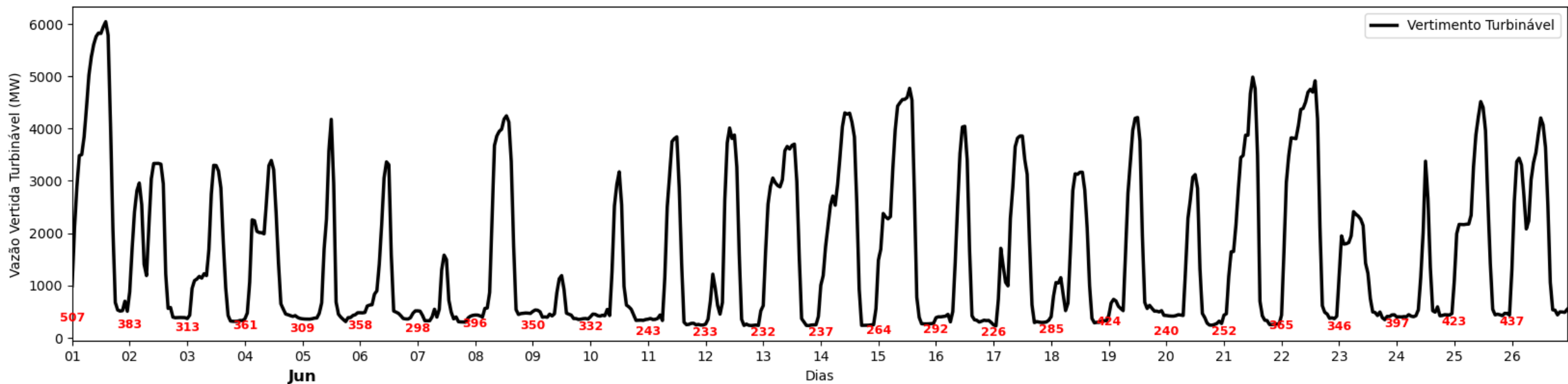
➤ Termomacaé*: (R\$ 956,68 /MWh)

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 5,15 MM (1º a 26/06)



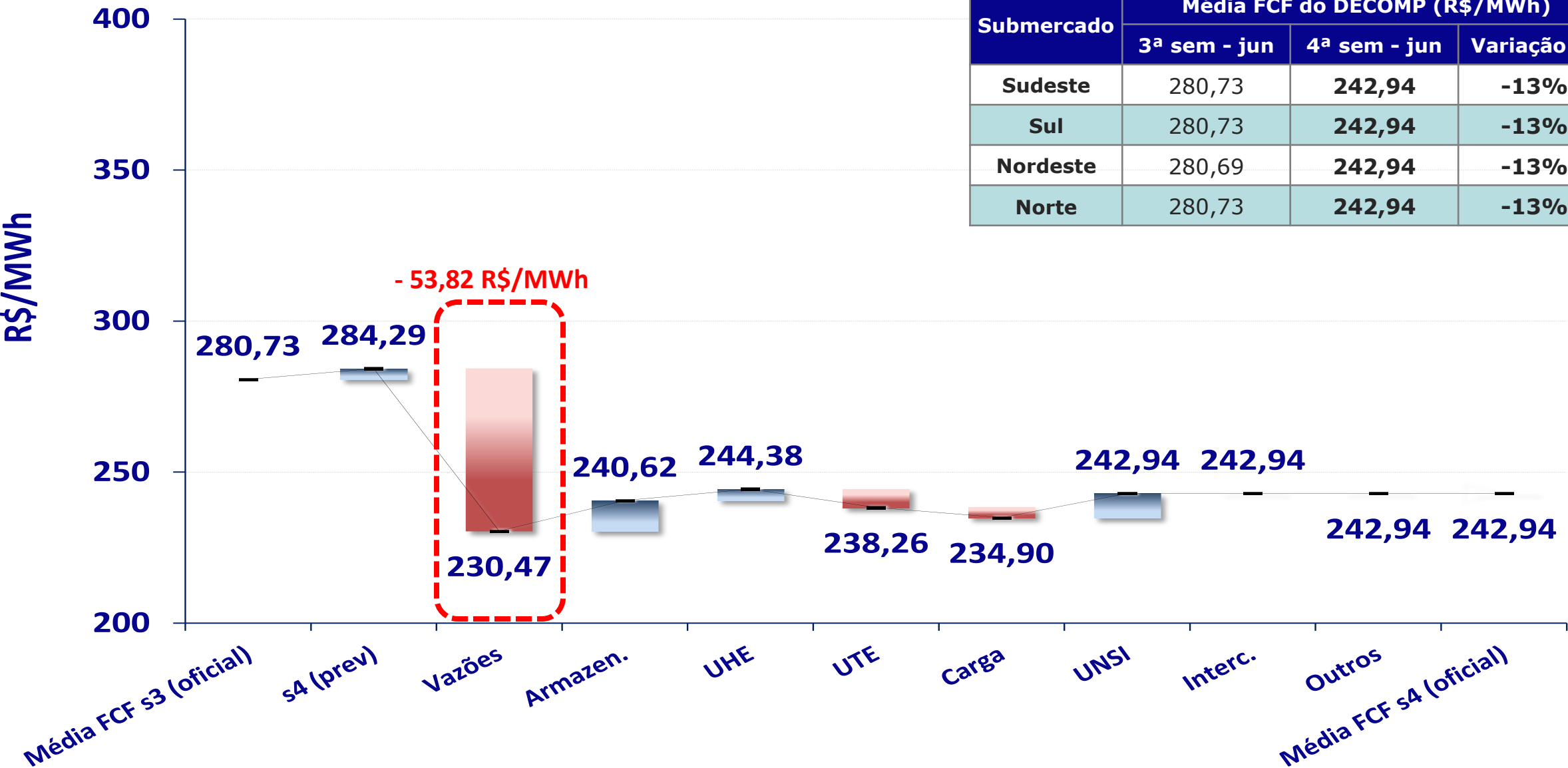
* Usina de leilão

Acompanhamento da ocorrência de vertimento turbinável – junho/25



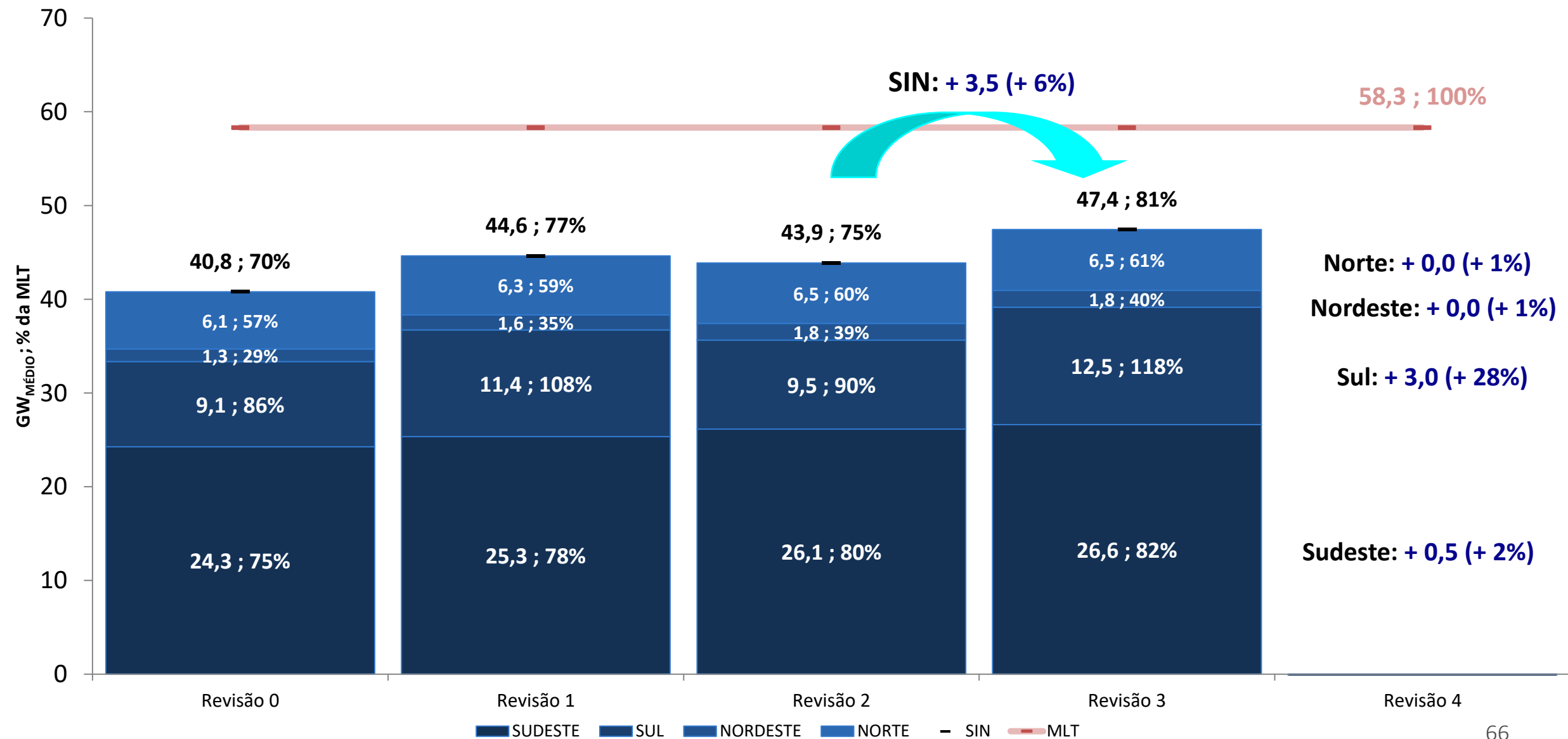
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de junho de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste



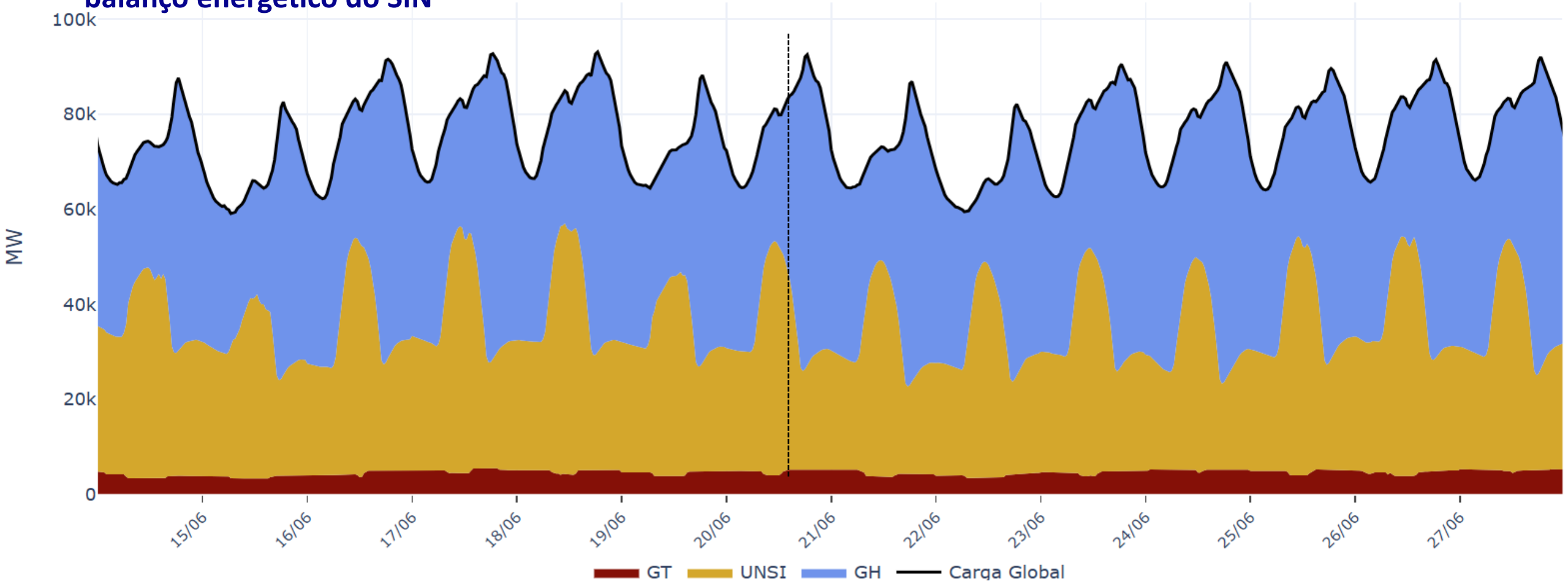
Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	3ª sem - jun	4ª sem - jun	Variação %
Sudeste	280,73	242,94	-13%
Sul	280,73	242,94	-13%
Nordeste	280,69	242,94	-13%
Norte	280,73	242,94	-13%

ENA junho de 2025



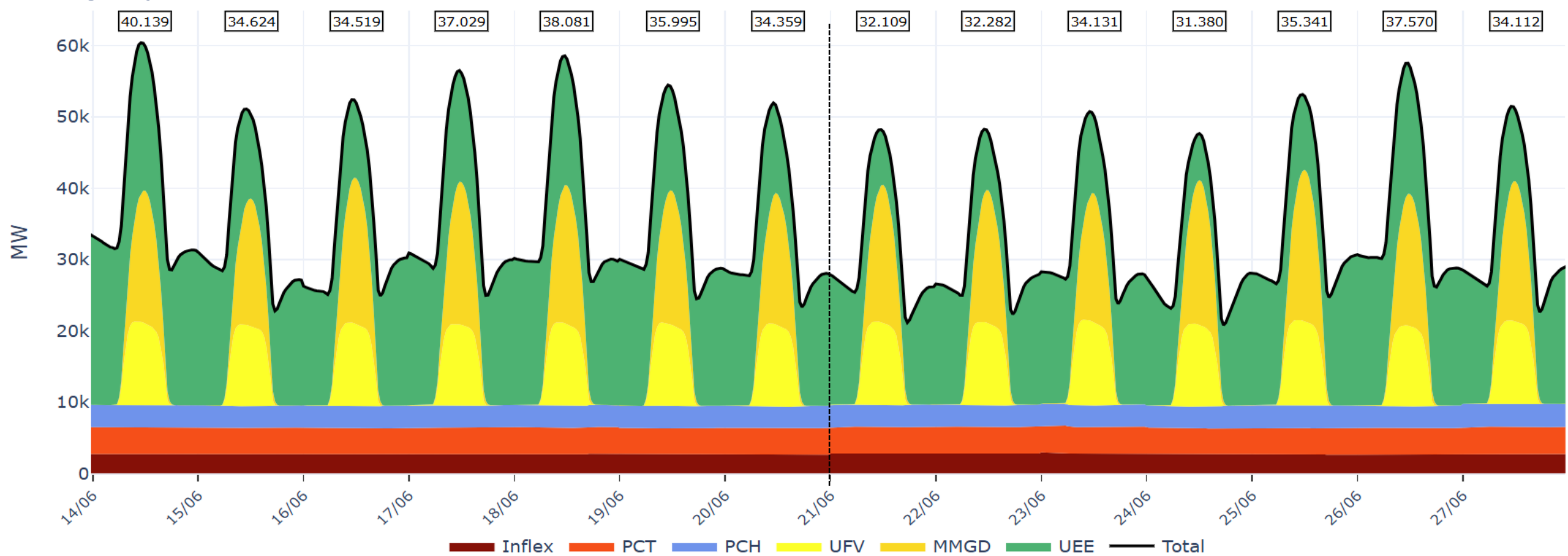
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de junho de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

balanço energético do SIN



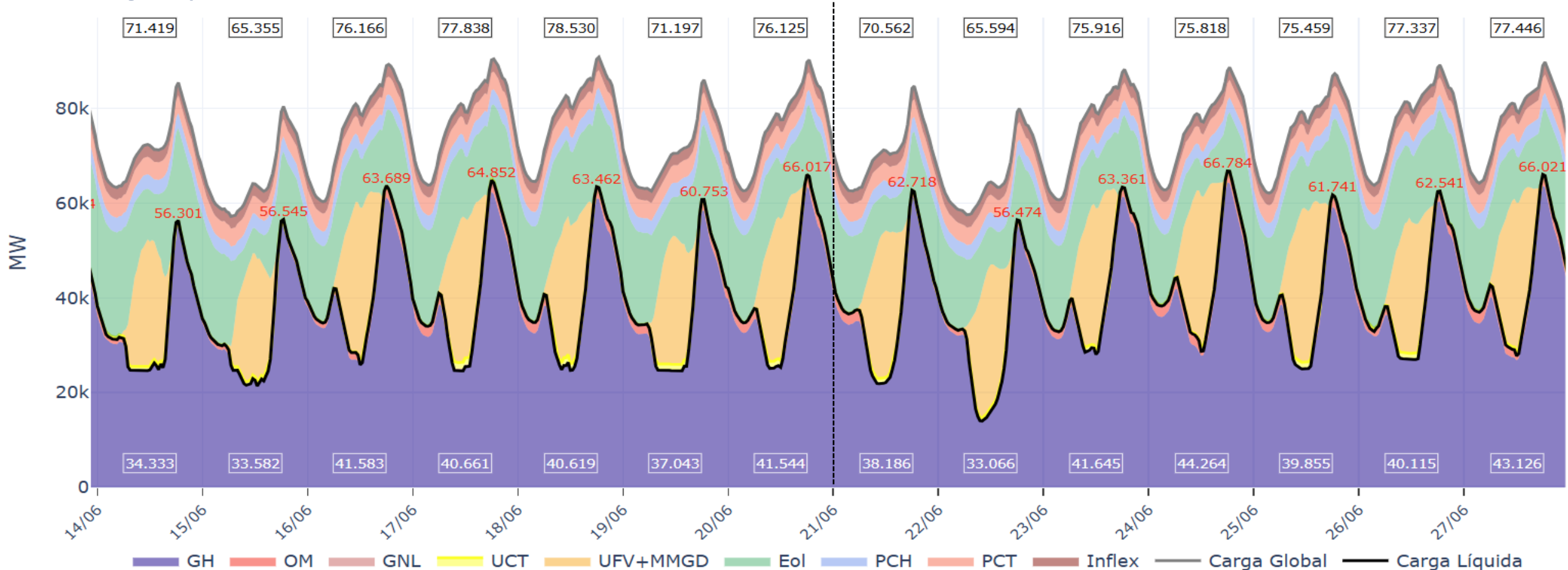
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
14/06 a 20/06	39.053	2.673	4.459	32.356	75.868	34.314	77.142
	51%	4%	6%	43%	100%		
21/06 a 27/06	40.455	2.728	4.654	30.993	76.102	32.456	77.875
	53%	4%	6%	41%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

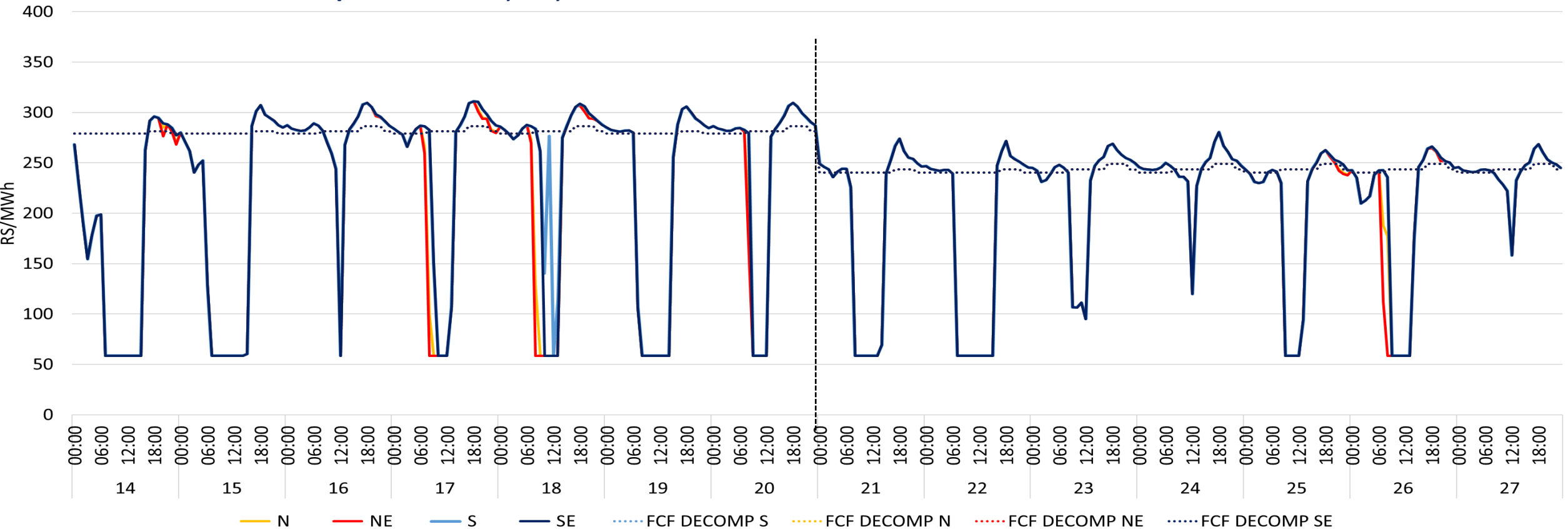


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MW/med]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
14/06 a 20/06	3.091	3.738	4.215	17.381	5.295	2.673	36.393
	8%	10%	12%	48%	15%	7%	
21/06 a 27/06	3.107	3.739	4.243	14.694	5.335	2.728	33.846
	9%	11%	13%	43%	16%	8%	

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	261,83	211,30	220,84	311,22	58,60
S	261,83	212,72	221,89	311,22	58,60
NE	261,83	206,33	216,88	311,21	58,60
N	261,83	208,24	218,00	311,21	58,60

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - 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
Julho/2025	30/05/2025
Agosto/2025	27/06/2025
Setembro/2025	25/07/2025
Outubro/2025	29/08/2025
Novembro/2025	26/09/2025
Dezembro/2025	31/10/2025
Janeiro/2026	28/11/2025

Restrição de taxa de variação da UHE Estreito:

- **FSARH 8197 e 8198**, de 24/06/2025: restrições de taxa de variação máxima de redução e aumento de defluência de 2,5 m³/s de 25/06 a 30/06/2025.
 - “De acordo com o ofício da Prefeitura de Estreito/MA (em anexo), foi solicitado que a temporada de praias a jusante da UHE Estreito seja antecipada para o dia 25/06/2025, considerando que a data atualmente estabelecida não contempla as atividades necessárias para preparação, montagem de estruturas e organização geral do evento. [...]”
- **Ofício nº 42/2025-COMDEC, 23/06/2025** – Temporada de Praia (Vazão defluente UHE)
 - “Solicitamos de vossa senhoria que junto aos órgãos competentes altere esta data para um período mais conveniente para a comunidade que usufrui da praia Ilha Cabral de Estreito-MA. Sugerimos que o período de veraneio se inicie dia 25/06 e culmine no segundo final de semana de setembro de 2025. Tendo, portanto, prazo para organização e montagem das estruturas do período de veraneio a jusante da UHE.”
- **Resolução ANA nº 70/2021:**
 - Art. 7º O período de operação especial do reservatório de Estreito, durante a Temporada de Praias no rio Tocantins nos Estados do Maranhão e do Tocantins, ocorrerá **anualmente de 1º de julho até o segundo domingo de setembro**.
 - § 1º Durante o período de operação especial do reservatório de Estreito, essa deverá ocorrer de forma a minimizar as flutuações provocadas por eventuais vazões incrementais entre os reservatórios de Lajeado e Estreito.
- **Não será considerado no cálculo do PLD devido a duração da restrição.**

PMO
Jun/2025
Jul/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

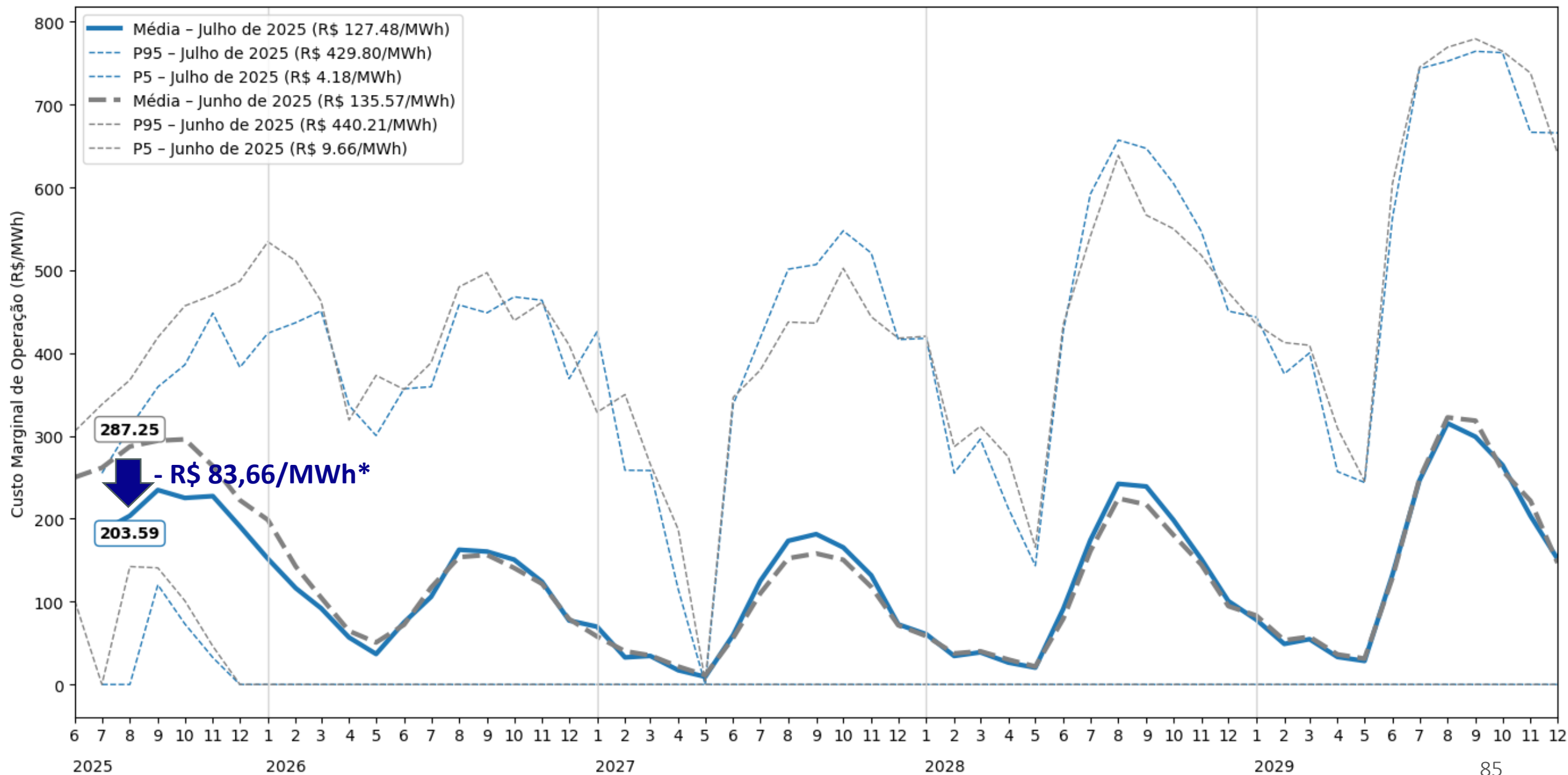
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos**
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

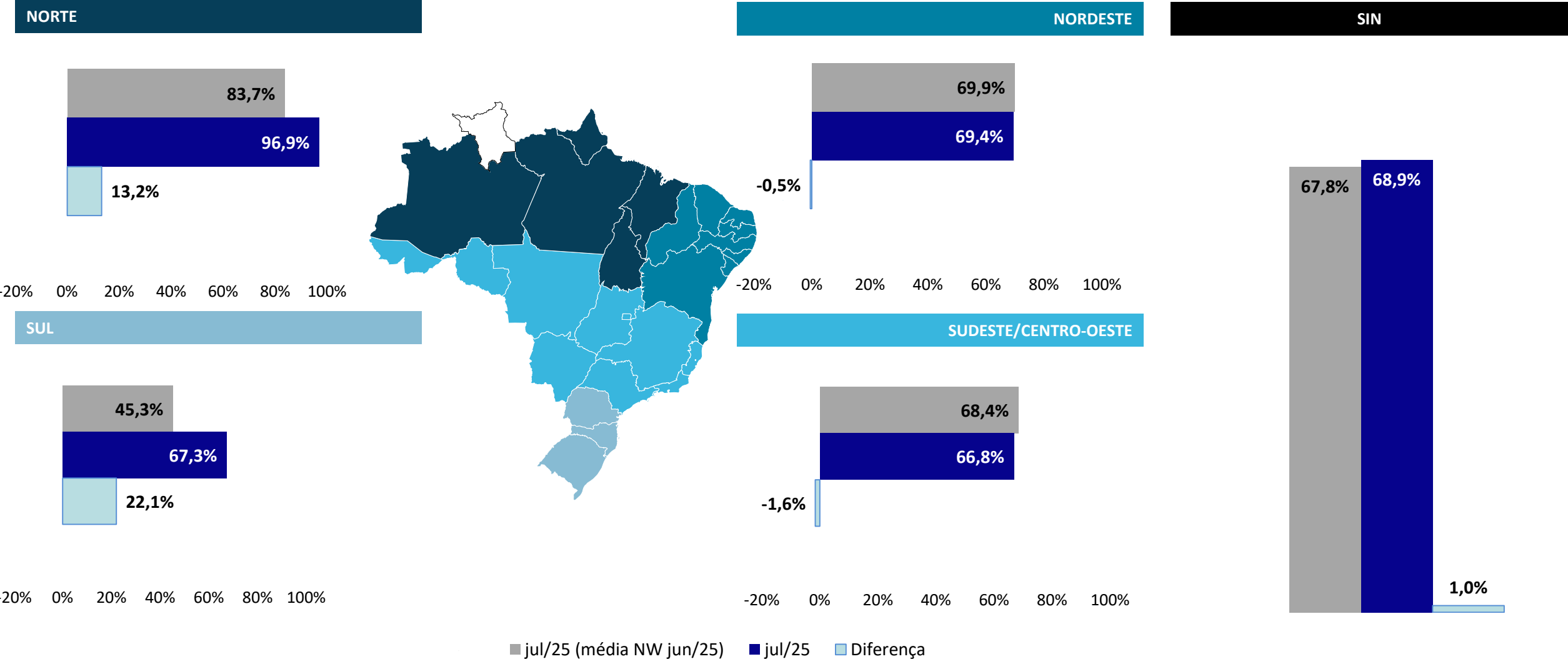
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Jul/2025			Ago/2025			A partir de Set/2025		A partir de Jul/2026
		Jul/2025	Ago/2025	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Turbmáx	Qmin
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal	150	-	-	150	-	-	150	-	150
	Sobradinho	Atenção	Atenção	800	-	-	800	-	-	800	-	800
	Itaparica	-	-	800	-	-	800	-	-	800	-	800
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	800	-	-	800	-	-	800	-	800
	Xingó	-	-	800	-	900 (Curva)	800	-	1.000 (Curva)	800	-	800
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	600 (NW e DC)	600 (DC) - (NW)	- (DC) 600 (NW)	600 (até 20/08) 300 (após 21/08) (DC) 600 (NW)	600 (até 20/08) (DC) - (NW)	600 (NW) - (DC)	- 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/25) 147 (após out/25)	-	147
	Chavantes	Normal	Normal	85	-	-	85	-	-	85	-	85
	Capivara	Normal	Normal	276	-	-	276	-	-	276	-	276
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	131	-	1.440	131	-	1.440	131	-	131
	M. Moraes	Normal	Normal	149	-	-	149	-	-	149	-	149
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal	48	-	972	48	-	972	-	-	-
	Itumbiara	Normal	Normal	70	-	2.928	70	-	2.928	70	-	70

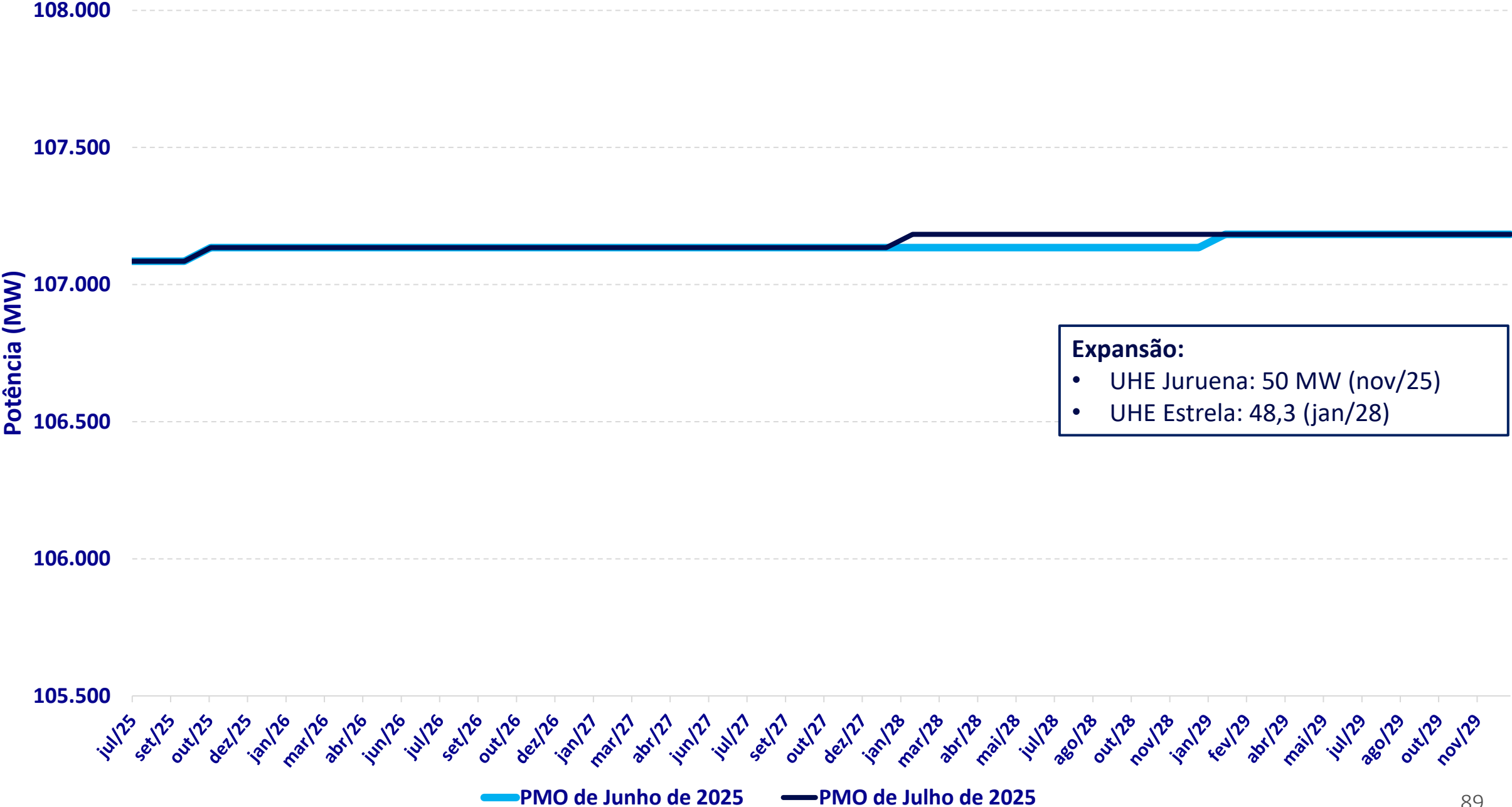
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Jul/2025			Ago/2025			A partir de Set/2025		A partir de Jul/2026
		Jul/2025	Ago/2025	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Turbmáx	Qmin
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	600 (NW e DC)	600 (DC) - (NW)	- (DC) 600 (NW)	600 (até 20/08) 300 (após 21/08) (DC) 600 (NW)	600 (até 20/08) (DC) - (NW)	600 (NW) - (DC)	- 100 (dez a mai) 300 (jun a nov)	-	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)
	Cana Brava	-	-	380 (NW e DC)	700 (DC) - (NW)	700 (NW) - (DC)	380 (até 20/08) 90 (após 21/08) (DC) 380 (NW)	700 (até 20/08) (DC) - (NW)	700 (NW) - (DC)	90	700 (ago/25)	90
	Peixe Angical	-	-	650 (NW e DC)	850 (DC) - (NW)	850 (NW) - (DC)	650 (até 20/08) 360 (após 21/08) (DC) 650 (NW)	850 (até 20/08) (DC) - (NW)	850 (NW) - (DC)	360	850 (ago/25)	360

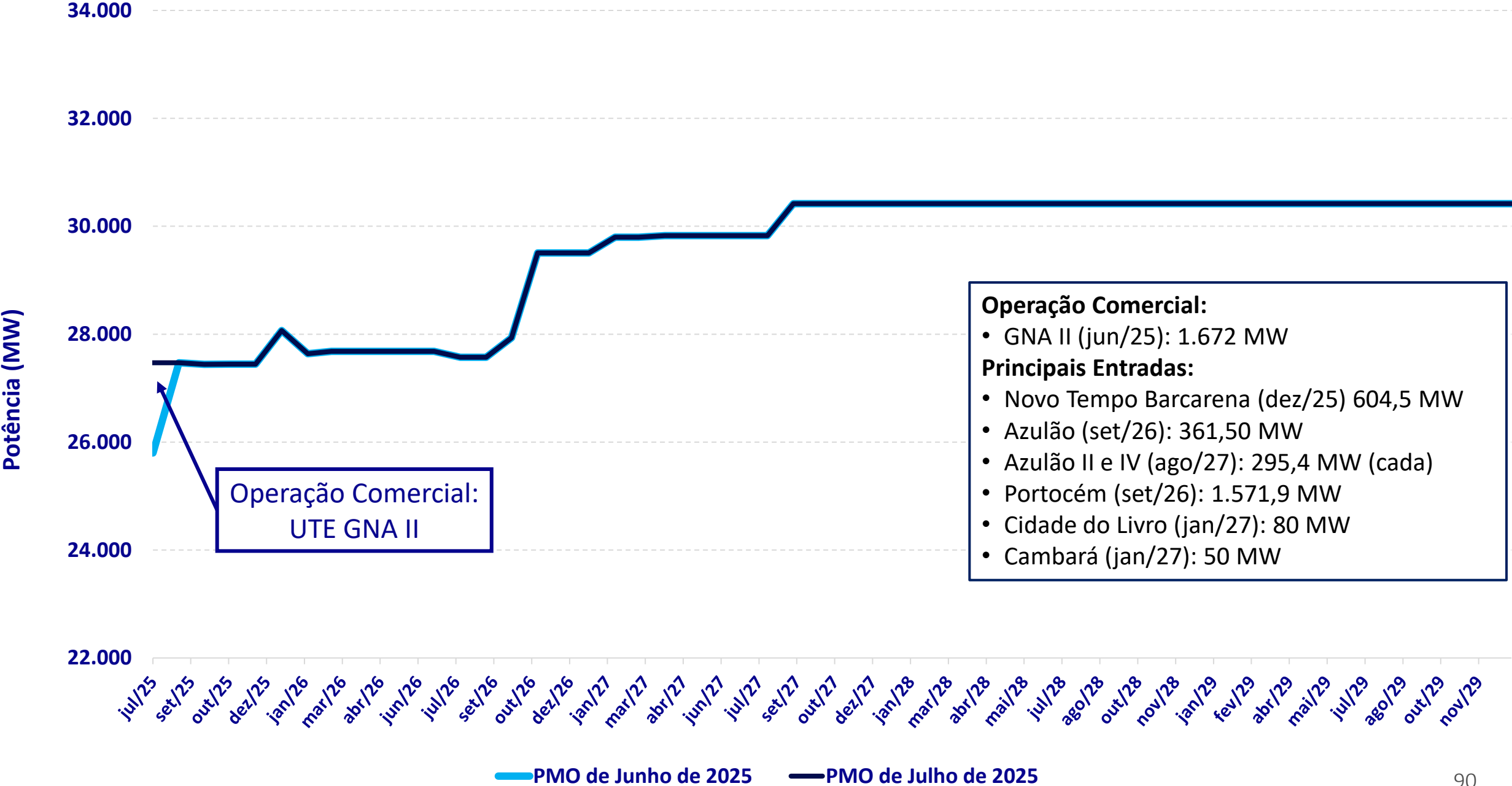
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Set/2025
		Jul/2025	Ago/2025			Jul/2025	Ago/2025	
2.081/2017 (São Francisco)	Sobradinho	Atenção	Atenção	Itaparica	30 %	Sim	Sim	Não
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	Marimbondo	15 %	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 junho de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - **newave**
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

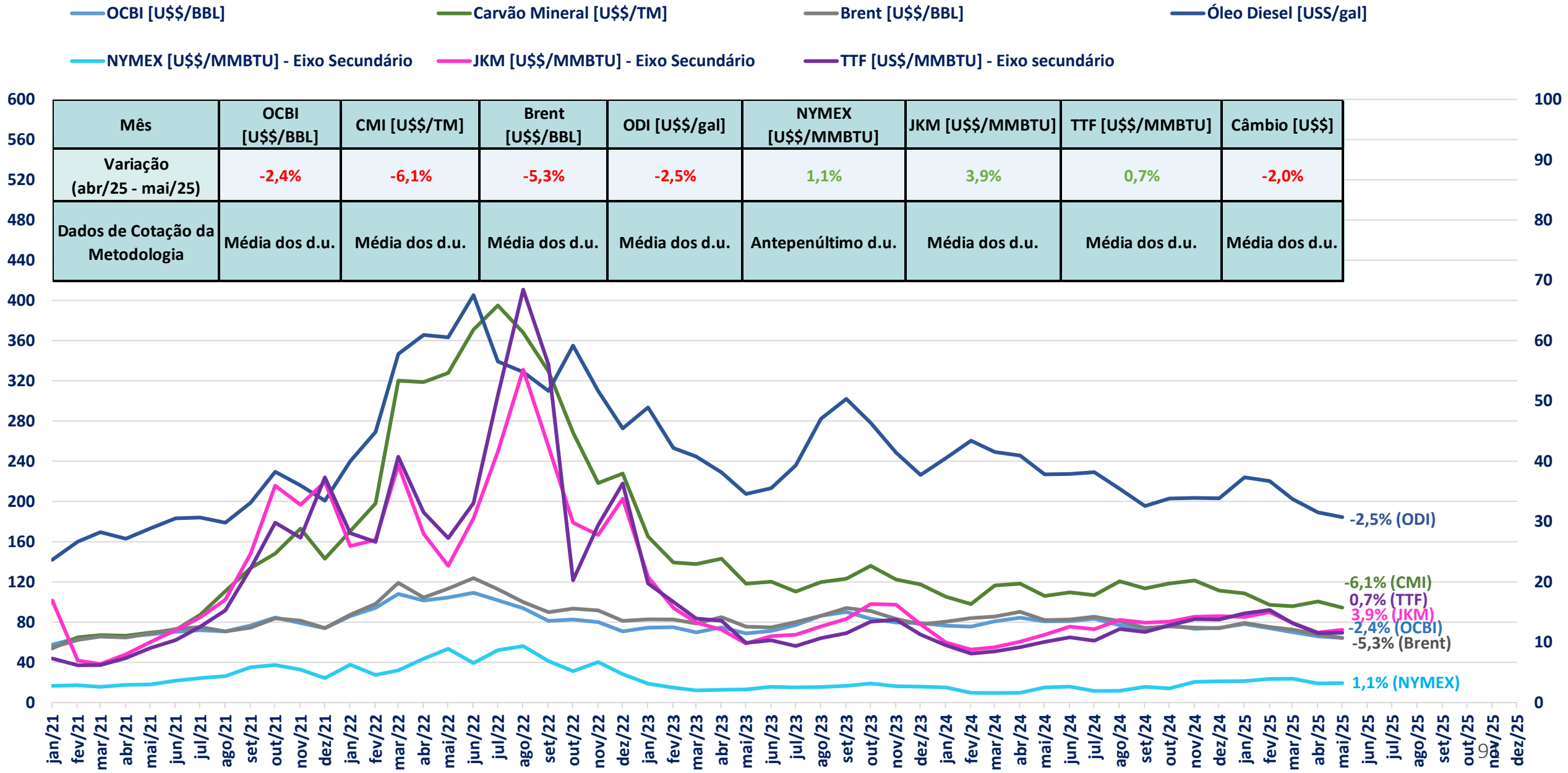








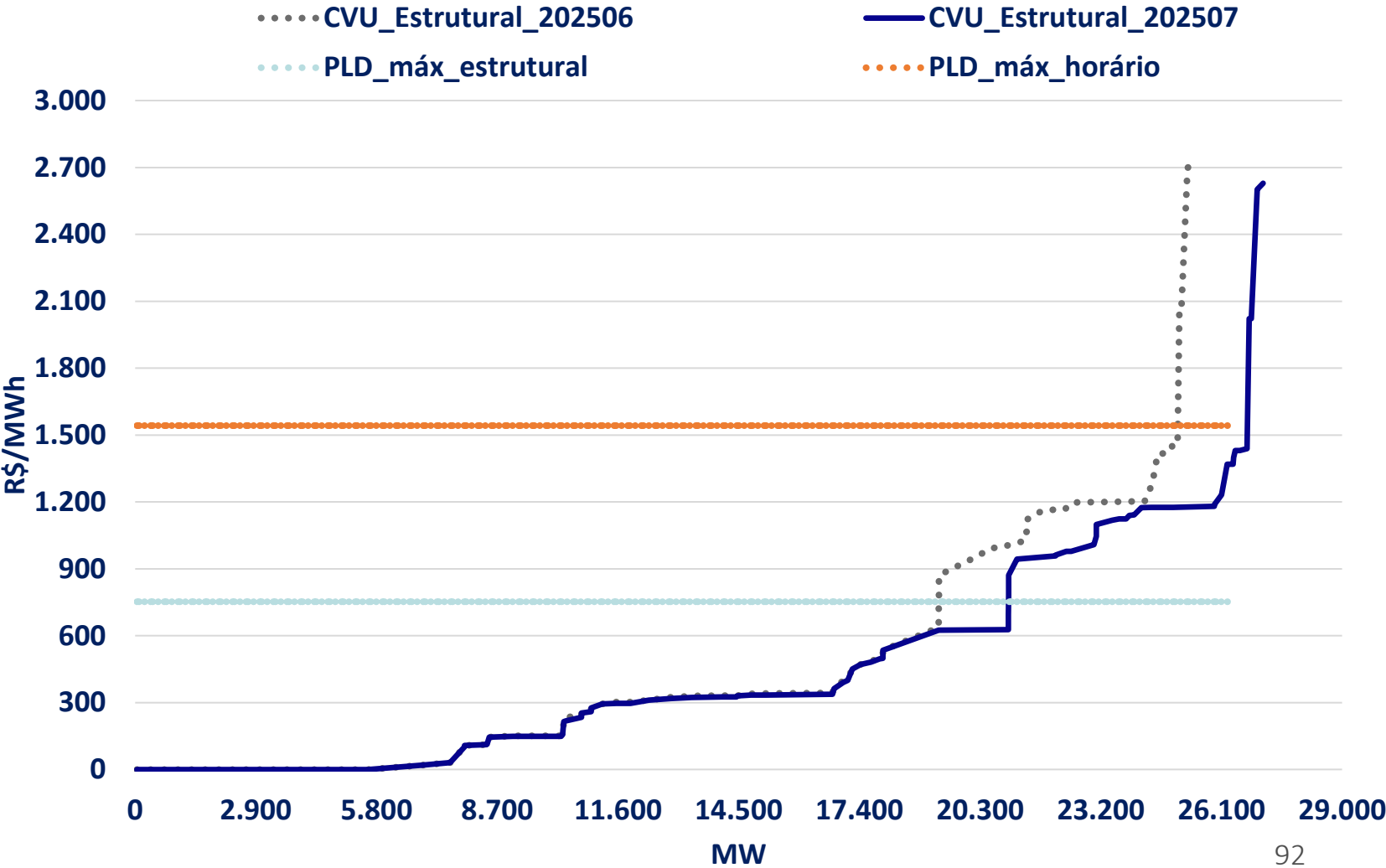
variação das cotações dos combustíveis: abr/25 – mai/25



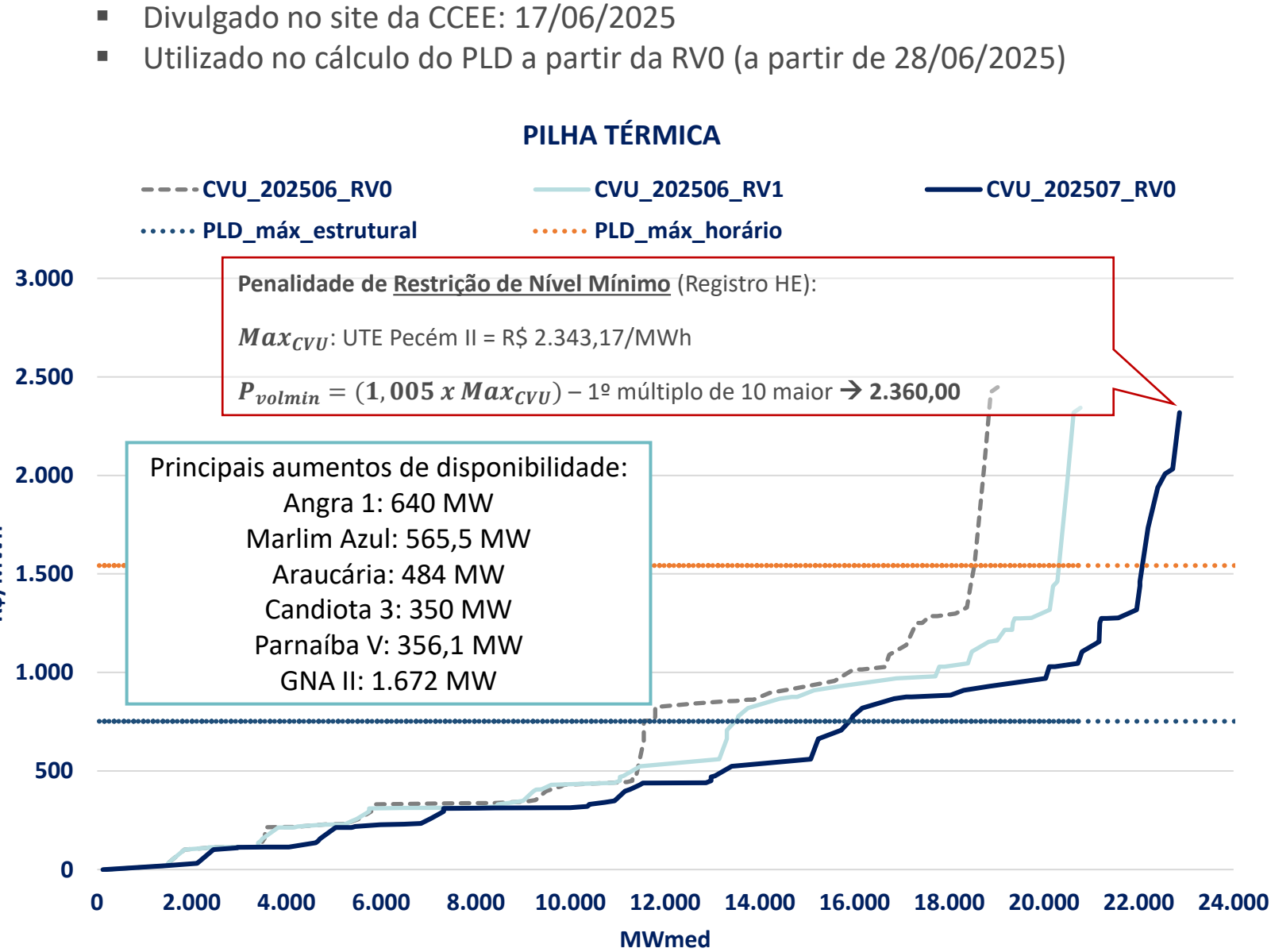
Nº	UTE	Subm.	Comb.	Junho 2025 CVE (R\$/MWh)	Julho 2025 CVE (R\$/MWh)	Diferença
170	SUAPE II	NE	Oleo	1160,82	1117,4	-3,89%
98	PERNAMBUCO III	NE	Oleo	979,32	942,98	-3,85%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1278,03	1231,65	-3,77%
162	PECEM II	NE	Diesel	2725,69	2629,25	-3,67%
235	CAMACARI MII	NE	Diesel	2697,47	2602,05	-3,67%
73	GERAMAR I	N	Oleo	1165,21	1124,31	-3,64%
70	GERAMAR II	N	Oleo	1165,21	1124,31	-3,64%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1417,49	1369	-3,54%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1417,49	1369	-3,54%
151	POTIGUAR	NE	Diesel	2088,27	2022,54	-3,25%
161	POTIGUAR III	NE	Diesel	2088,27	2022,54	-3,25%
24	J.LACERDA C	S	Carvao	341,04	333,19	-2,36%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1163,4	1140	-2,05%
236	MARLIM AZUL	SE/CO	Gas	151,15	148,11	-2,05%
247	LINHARES PCS	SE/CO	Gas	1460,38	1431,01	-2,05%
251	POVOACAO 1	SE/CO	Gas	1460,38	1431,01	-2,05%
253	VIANA 1	SE/CO	Gas	1460,38	1431,01	-2,05%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1165,17	1141,74	-2,05%
12	CUIABA G CC	SE/CO	Gas	1199,51	1175,39	-2,05%
248	PAULINIA VER	SE/CO	Gas	1428,38	1399,66	-2,05%
257	LINHARES LRC	SE/CO	Gas	1211,5	1187,15	-2,05%
239	PARNAIBA V	N	Gas	238,34	233,55	-2,05%
240	NT BARCARENA	N	Gas	517,05	506,66	-2,05%
259	PORTOCEM I	N	Gas	981,09	961,49	-2,04%
15	LINHARES	SE/CO	GNL	505,61	495,55	-2,03%
137	GNA I	SE/CO	Gas	636,89	624,26	-2,02%
260	AZULAO	N	Gas	1120,09	1098,17	-2,00%
238	GNA II	SE/CO	Gas	639,28	626,78	-1,99%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	491,09	481,49	-1,99%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1203,59	1180,2	-1,98%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	1198,15	1175,03	-1,97%
334	W. ARJONA	SE/CO	Gas	1197,69	1174,58	-1,97%
211	BAIXADA FLU	SE/CO	Gas	324,33	318,08	-1,96%
167	P. PECEM I	NE	Carvao	331,29	324,92	-1,96%
86	ST. CRUZ NOVA	SE/CO	GNL	328,91	322,6	-1,96%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	997,63	978,52	-1,95%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	997,63	978,52	-1,95%
36	MARANHAO IV	N	Gas	302,15	296,46	-1,92%
21	MARANHAO V	N	Gas	302,15	296,46	-1,92%
116	PARNAIBA IV	N	Gas	1065,7	1045,74	-1,91%
258	TROMBUDO	S	Gas	708,25	695,11	-1,89%
176	PORTO ITAQUI	N	Carvao	331,65	325,65	-1,84%
163	P. PECEM II	NE	Carvao	339,58	333,54	-1,81%
25	J.LACERDA B	S	Carvao	397,24	390,24	-1,79%
241	PROSPERID II	NE	Gas	368,99	362,54	-1,78%
224	P. SERGIPE I	NE	GNL	343,56	337,56	-1,78%
27	J.LACERDA A2	S	Carvao	406,63	399,98	-1,66%
201	APARECIDA	N	Gas	151,34	148,95	-1,60%
203	C. ROCHA	N	Gas	151,34	148,95	-1,60%
204	JARAQUI	N	Gas	151,34	148,95	-1,60%
205	MANAUARA	N	Gas	151,34	148,95	-1,60%
140	MAUA 3	N	Gas	151,34	148,95	-1,60%
207	PONTA NEGRA	N	Gas	151,34	148,95	-1,60%
209	TAMBAQUI	N	Gas	151,34	148,95	-1,60%
96	TERMOPE	NE	Gas	1024,65	1008,71	-1,58%
90	TERMOMACAE	SE/CO	Gas	956,68	957,69	0,11%
183	DO ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	256,9	259,71	1,08%
26	J.LACERDA A1	S	Carvao	475,13	498,15	4,62%

- Divulgado no site da CCEE: 17/06/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO (a partir de 28/06/2025)

PILHA TÉRMICA - SIN



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Jun/25 RVO (R\$/MWh)	Jul/25 RVO (R\$/MWh)	Diferença
167	P.PECÉM1	NE	Carvao	336,8	311,05	-8,28%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	336,84	312,59	-7,76%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	147,02	136,49	-7,71%
163	P.PECÉM2	NE	Carvao	344,79	320,42	-7,61%
48	ARAUCARIA	S	Gas	754,44	707,74	-6,60%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	335,41	314,65	-6,60%
35	URUGUAIANA	S	Gas	823,99	774,41	-6,40%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1547,17	1461,52	-5,86%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	2031,41	1938,83	-4,78%
162	PECÉM 2	NE	Diesel	2447,92	2343,17	-4,47%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2422,67	2319,04	-4,47%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1013,16	969,93	-4,46%
98	PERNAMBUCO 3	NE	Oleo	855,73	819,54	-4,42%
64	CANOAS	S	Diesel	1329,55	1277,3	-4,09%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	238,34	233,55	-2,05%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	352,56	349,22	-0,96%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	444,8	440,62	-0,95%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	229,17	227,09	-0,92%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	232,91	230,82	-0,91%
21	MARANHAO V	N	Gas	215,57	213,68	-0,88%
36	MARANHAO IV	N	Gas	215,57	213,68	-0,88%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	114,9	114,11	-0,69%
201	APARECIDA	N	Gas	114,9	114,11	-0,69%
203	C. ROCHA	N	Gas	114,9	114,11	-0,69%
204	JARAQUI	N	Gas	114,9	114,11	-0,69%
205	MANAUARA	N	Gas	114,9	114,11	-0,69%
207	PONTA NEGR	N	Gas	114,9	114,11	-0,69%
209	TAMBAQUI	N	Gas	114,9	114,11	-0,69%
90	T.MACAE	SE/CO	Gas	956,68	957,69	0,1%
183	ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	256,9	259,71	1,1%
96	TERMOPE	NE	Gas	920,48	930,84	1,1%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1015,15	1029,18	1,4%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1139,38	1155,42	1,4%
43	T.BAHIA	NE	Gas	654,25	663,53	1,4%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1014,97	1029,46	1,4%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1089,46	1105,44	1,4%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	854,27	866,87	1,5%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	756,11	767,28	1,46%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	896,08	909,79	1,51%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1298,26	1318,22	1,51%
241	PROSP_II	NE	Gas	323,01	328,17	1,57%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1231,71	1252,64	1,67%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	861,35	876,64	1,74%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	861,35	876,64	1,74%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	422,58	430,27	1,79%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1027,52	1046,82	1,84%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1250,98	1274,48	1,84%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1250,98	1274,48	1,84%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1250,98	1274,48	1,84%
116	PARNAIB_IV	N	Gas	430,66	439,07	1,9%
60	NORTEFLU	SE/CO	Gas	842,51	884,63	4,8%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1229,79	1734,64	29,1%
70	GERAMAR2	N	Oleo	1286,18	2007,32	35,9%
73	GERAMAR1	N	Oleo	1286,18	2032,63	36,7%
156	CANDIOTA_3*	S	Carvao	0	524,78	100,0%
238	UTE GNA II**	SE/CO	Gas		560,12	



(**) Liberação da OC da UTE GNA II ([DSP ANEEL 1.617/2025](#) – DOU: 02/06)

Usinas do Complexo Jorge Lacerda cuja energia elétrica será contratada via Contratos de Energia de Reserva – CER:

Usina Termelétrica	Contrato*	TEIF (%)	TEIP (%)	CVU	Vigência
Jorge Lacerda A1	CER 478/2025	25,16	11,59	498,15	Jan/2026 – Dez/2040
Jorge Lacerda A2	CER 478/2025	25,16	11,59	399,98	Jan/2026 – Dez/2040
Jorge Lacerda B	CER 478/2025	6,00	11,02	390,24	Jan/2026 – Dez/2040
Jorge Lacerda C	CER 478/2025	4,11	5,44	333,19	Jan/2026 – Dez/2040

CLAST.DAT:

```
NUM  NOME CLASSE TIPO COMB.  CUSTO  CUSTO  CUSTO  CUSTO  CUSTO
XXXX XXXXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX
```

```
...
 26 J.LACERDA A1 Carvao    498.15  498.15  498.15  498.15  498.15
 27 J.LACERDA A2 Carvao    399.98  399.98  399.98  399.98  399.98
 25 J.LACERDA B  Carvao    390.24  390.24  390.24  390.24  390.24
 24 J.LACERDA C  Carvao    333.19  333.19  333.19  333.19  333.19
...
9999
```

} PRT MME 844/2025

```
NUM  CUSTO
XXXX XXXX.XX XX XXXX XX XXXX
 26   475.13  7 2025 12 2025 J.LACERDA A1
 27   406.63  7 2025 12 2025 J.LACERDA A2
 25   397.24  7 2025 12 2025 J.LACERDA B
 24   341.04  7 2025 12 2025 J.LACERDA C
```

} DSP ANEEL 379/2025

[DSP ANEEL 1.632/2025](#) (DOU: 05/06): UTE Candiota III

[DSP ANEEL 1.789/2025](#) (DOU: 16/06): UTE Viana

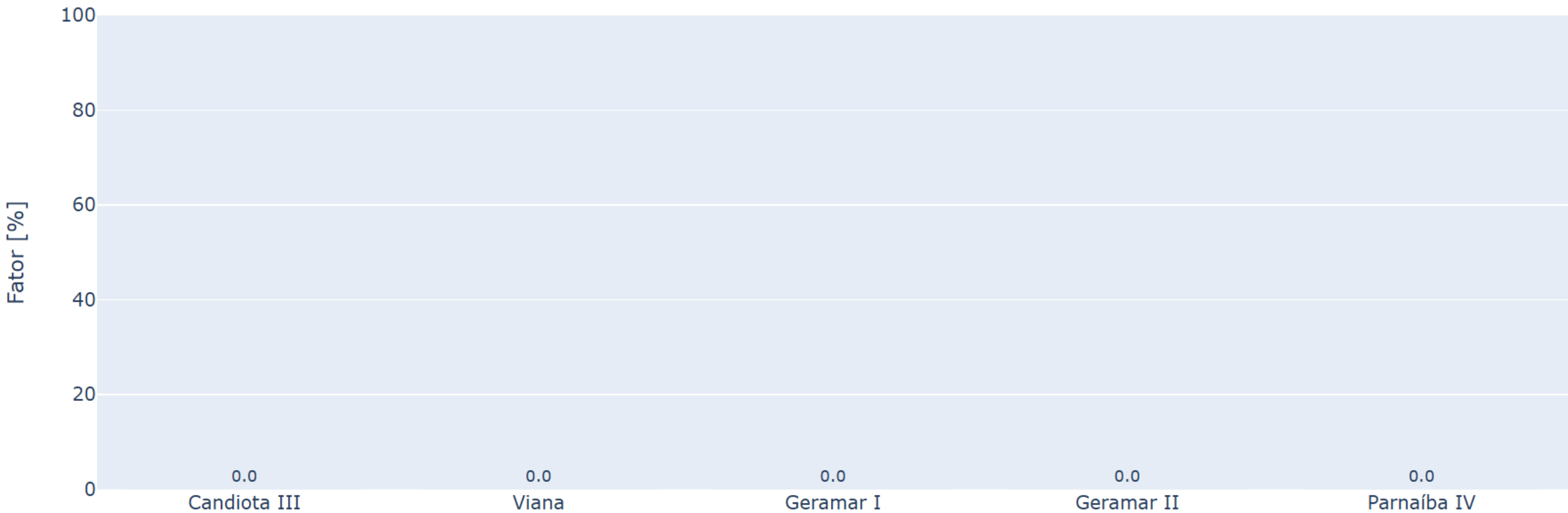
[DSP ANEEL 1.788/2025](#) (DOU: 16/06): UTE Geramar I

[DSP ANEEL 1.792/2025](#) (DOU: 16/06): UTE Geramar II

[DSP ANEEL 1.787/2025](#) (DOU: 16/06): UTE Paranaíba IV

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	2.883/2024	663,53	-	Platts	mai/25	26/09/2024	26/09/2025
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	2.743/2024	1.105,44	-	Platts	mai/25	13/09/2024	13/09/2025
63	Ibirité	Gás natural não PPT	2.760/2024	767,28	-	Platts	mai/25	13/09/2024	13/09/2025
464	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	860,51	-	Platts	mai/25	13/09/2024	13/09/2025
64	Canoas	Óleo Diesel	2.752/2024	1.277,30	-	ANP	abr/25	13/09/2024	13/09/2025
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	2.762/2024	1.318,22	-	Platts	mai/25	13/09/2024	13/09/2025
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.863/2024	909,79	-	Platts	mai/25	24/09/2024	24/09/2025
62	Seropédica	Gás natural não PPT	2.763/2024	1.155,42	-	Platts	mai/25	13/09/2024	13/09/2025
116	Parnaíba IV	Gás natural não PPT	1.787/2025	404,21	439,08	Platts	mai/25	16/06/2025	16/06/2026
334	W. Arjona	Gás natural não PPT	3.254/2024	1.461,52	-	Platts	mai/25	29/10/2024	29/10/2025
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	774,41	-	Platts	mai/25	06/11/2024	06/11/2025
48	Araucária	Gás natural não PPT	3.386/2024	707,74	-	Platts	mai/25	06/11/2024	06/11/2025
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	3.572/2024	1.037,11	-	Platts	mai/25	09/12/2024	09/12/2025
47	Termorio	Gás natural não PPT	3.896/2024	866,87	-	Platts	mai/25	01/01/2025	01/01/2026
58	Termoceará	Óleo Diesel	3.897/2024	1.938,83	-	ANP	abr/25	01/01/2025	01/01/2026
49	Viana	Óleo Combustível A1	1.789/2025	1.141,59	1.734,64	ANP	abr/25	16/06/2025	16/06/2026
73	Geramar I	Óleo Combustível A1	1.788/2025	1.196,57	2.032,63	ANP	abr/25	16/06/2025	16/06/2026
70	Geramar II	Óleo Combustível A1	1.792/2025	1.196,57	2.007,32	ANP	abr/25	16/06/2025	16/06/2026
156	Candiota III	neral - Auxiliar: Óleo Diesel / C	1.632/2025	428,19	524,79	ANP	abr/25	05/06/2025	05/06/2026

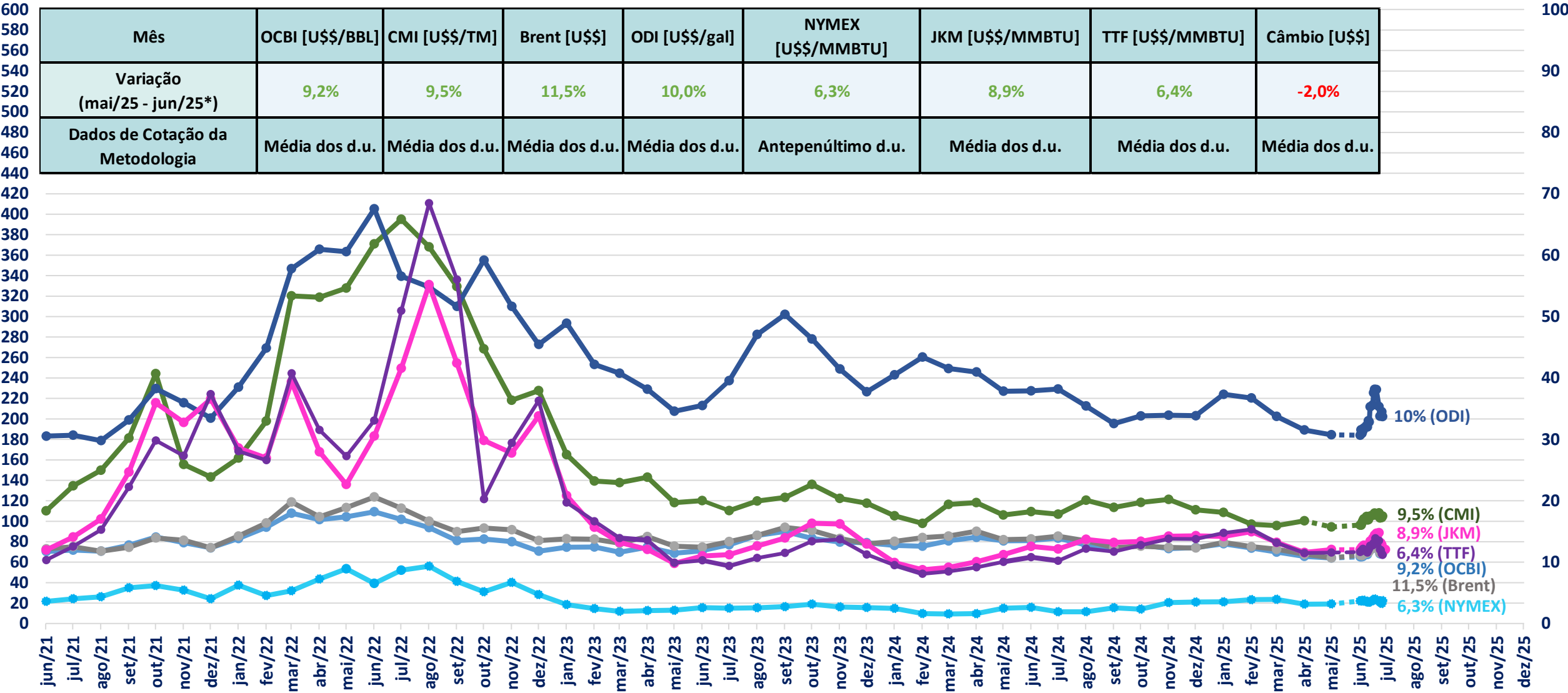
% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



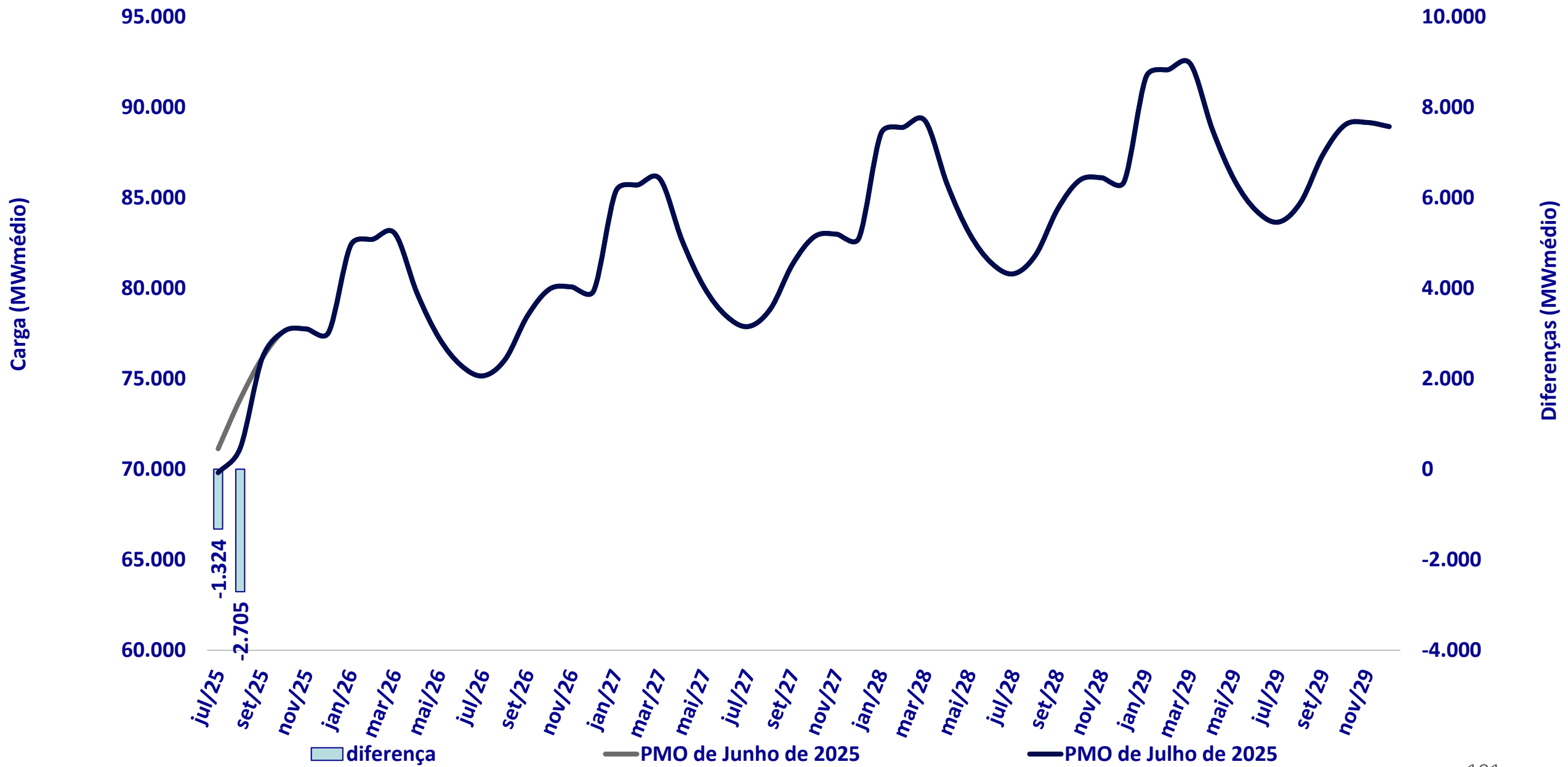
Dados de geração consolidados até 31/05 e preliminares até 26/06

variação das cotações dos combustíveis: mai/25 – jun/25

OCBI [U\$/BBL] Carvão Mineral [U\$/TM] Brent [U\$/BBL] Óleo Diesel [U\$/gal]
NYMEX [U\$/MMBTU] - Eixo Secundario JKM [U\$/MMBTU] - Eixo Secundario TTF [U\$/MMBTU] - Eixo Secundario

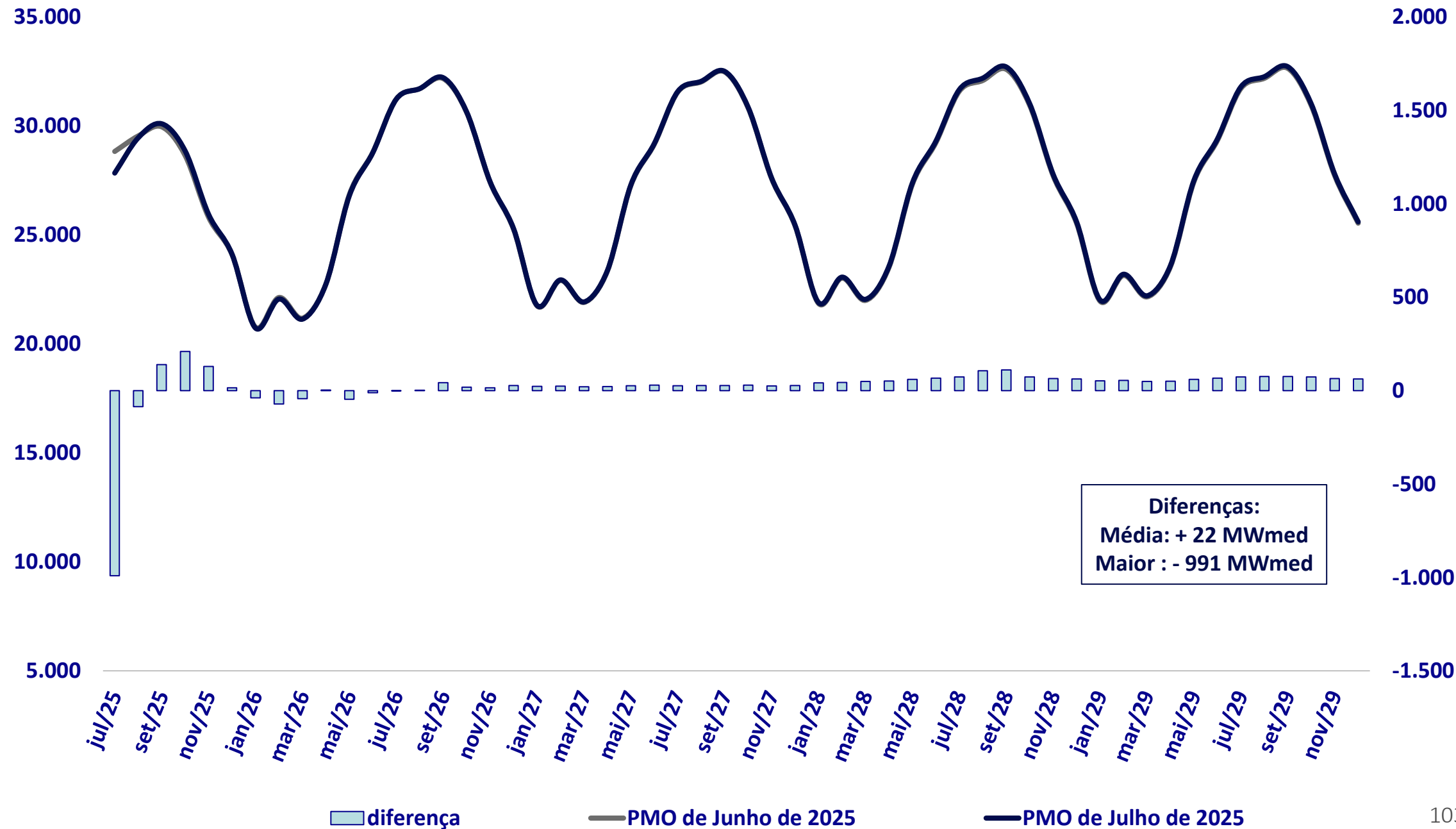


USINA	PRODUTO		COMBUSTÍVEL		PARCELA FIXA	FCONV	PARÂMETROS - GÁS NATURAL					OFERTA DE PREÇO	DATA EM QUE COMEÇA A VALER A OFERTA
			Opção	Produto (OD ou OC)			Região/Estado/Município (OD ou OC)	a	b	c	d		
Porto do Pecém I	P1	CMI			224,20	46,62			c	d	e	1154,41	12/04/2025
Termonordeste "TERMONE"	P1		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	05/04/2025
Termonordeste "TERMONE"	P2		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	
Termonordeste "TERMONE"	P3		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	
Termonordeste "TERMONE"	P4		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	
Termoparaíba "TERMOPB"	P1		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	
Termoparaíba "TERMOPB"	P2		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	
Termoparaíba "TERMOPB"	P3		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	
Termoparaíba "TERMOPB"	P4		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		853,29	12/04/2025
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		853,29	
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		853,29	
Parnaíba IV	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		853,29	
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			527,11	503,17				1,12		1962,72	
Araucaria	P1	Gás Natural			310,63	382,28				1,14		1420,80	24/05/2025
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105,00	286,37						1614,00	31/05/2025



*o gráfico apresentado não considera a base da MMGD e a carga de Boa Vista (Roraima)

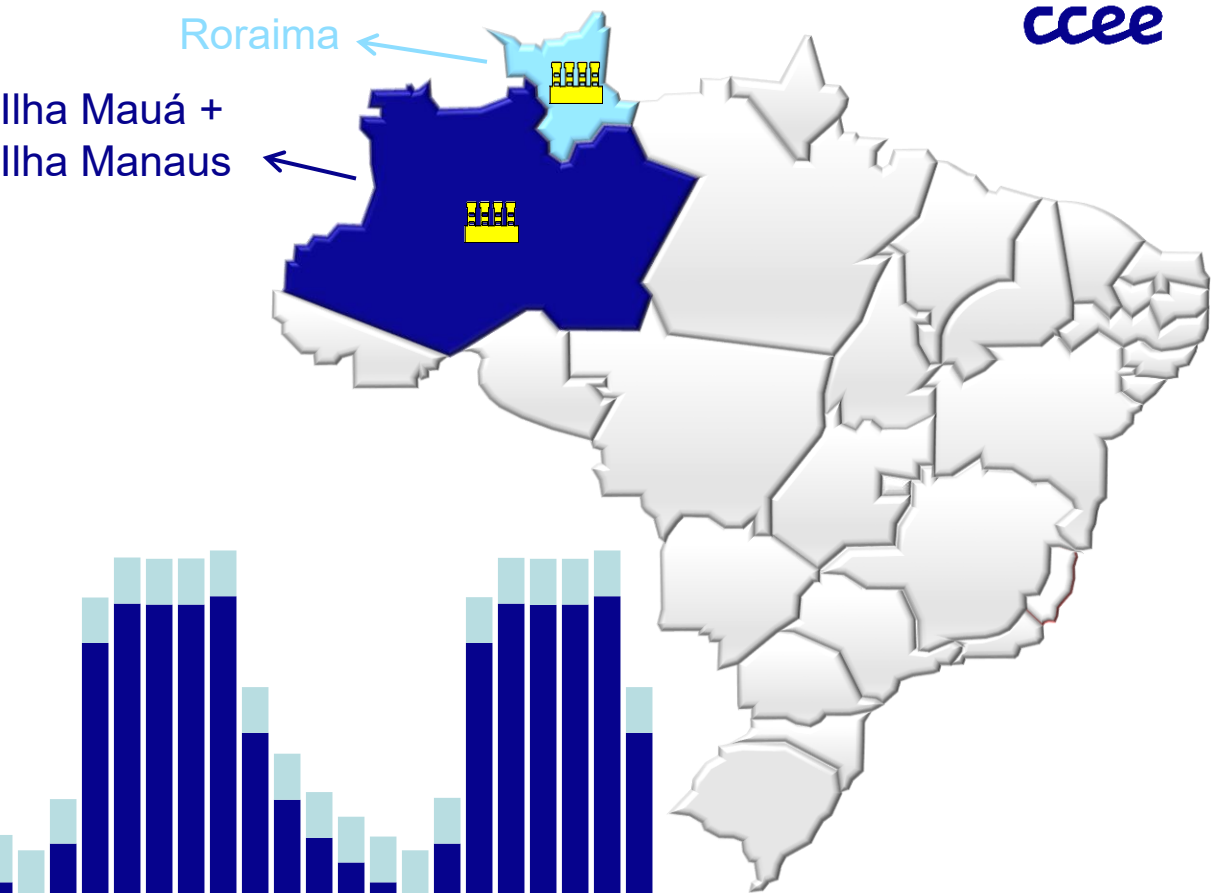
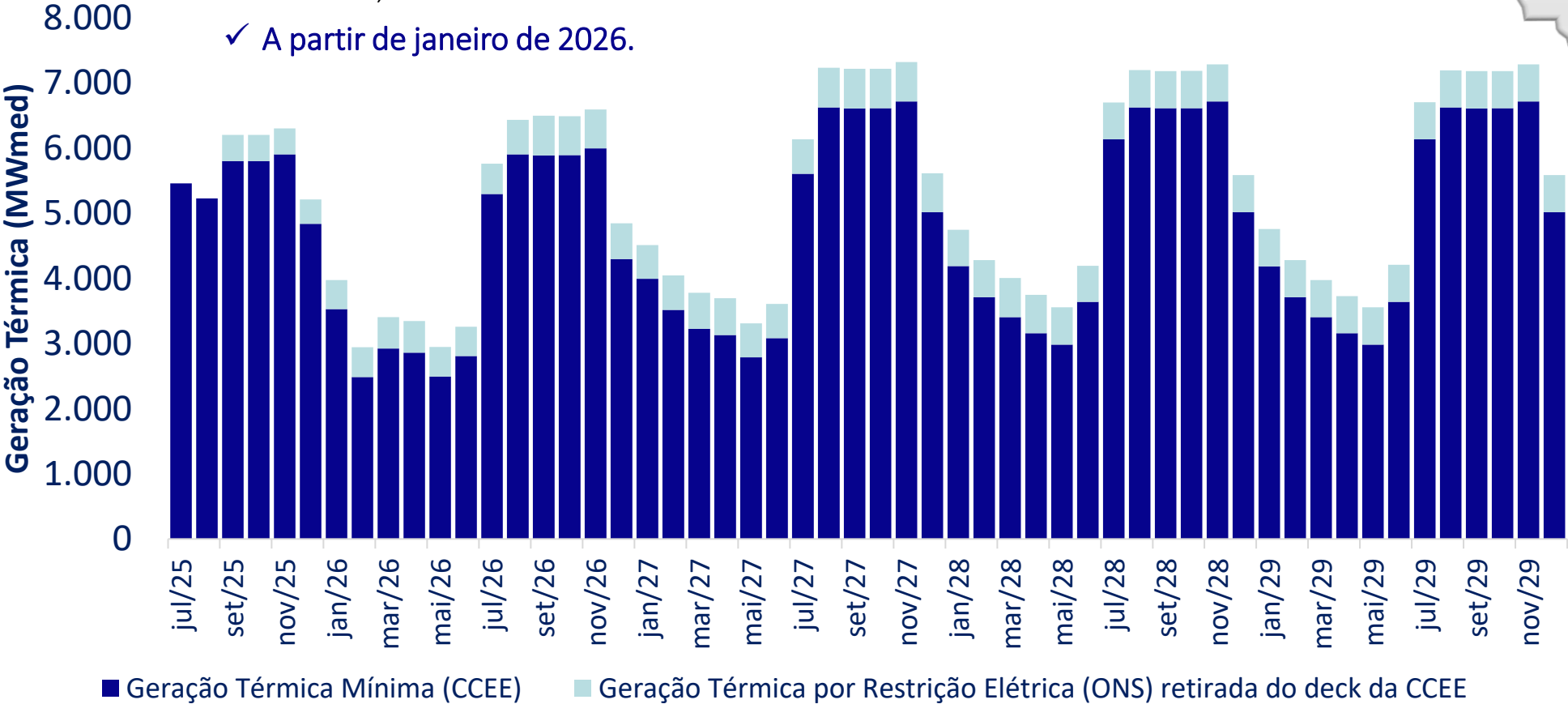
Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)



geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de Julho de 2025 a Dezembro de 2029, conforme RT-DPL 0140/2025:

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



Geração adicional por restrição elétrica média no período: 522 MWmed

O limite para a soma da geração das usinas Cachoeira Caldeirão e Ferreira Gomes foi definido devido a um problema que ocorreu no **sistema de Macapá em 18/02/2025**. Na ocasião, a abertura inesperada de uma linha de transmissão provocou oscilações na rede elétrica da região. **Por isso, até que a causa do problema seja identificada e resolvida junto com os responsáveis, esse limite de geração precisa ser mantido.**

Tabela 5-32: Limites para geração UHE Cachoeira Caldeirão e UHE Ferreira Gomes

Carga	G CC+FG [MW]	
	1º Mês	2º Mês
PESADA	400	400
MÉDIA	400	400
LEVE	400	400

➤ Por se tratar de uma restrição elétrica interna ao submercado que não impacta a capacidade de intercâmbio entre submercados, essa restrição **não é considerada no cálculo do PLD.**

Os limites constam no relatório RT-ONS DPL 0013/2025 – Volume 20.

NEWAVE (restrição-elétrica.csv)

```
&RE; cod_rest; formula
...
RE ;      10;  ger_usih(204) + ger_usih(284)

&RE-HORIZ-PER; cod_rest; PerIni; PerFin
...
RE-HORIZ-PER ;      10;2025/07;2025/08

&RE-LIM-FORM-PER-PAT; cod_rest; PerIni; PerFin; Pat; LimInf; LimSup
...
& Restricao de geracao Cachoeira Caldeirão + Ferreira Gomes
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/07; 2025/08;      1; -1.1e30; 400.00
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/07; 2025/08;      2; -1.1e30; 400.00
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/07; 2025/08;      3; -1.1e30; 400.00
```

ONS

```
&RE; cod_rest; formula
...
& Tratamento realizado pela CCEE, com base no Art. 20, paragrafo 2, da REN ANEEL no 1032/2022
&RE ;      10;  ger_usih(204) + ger_usih(284)

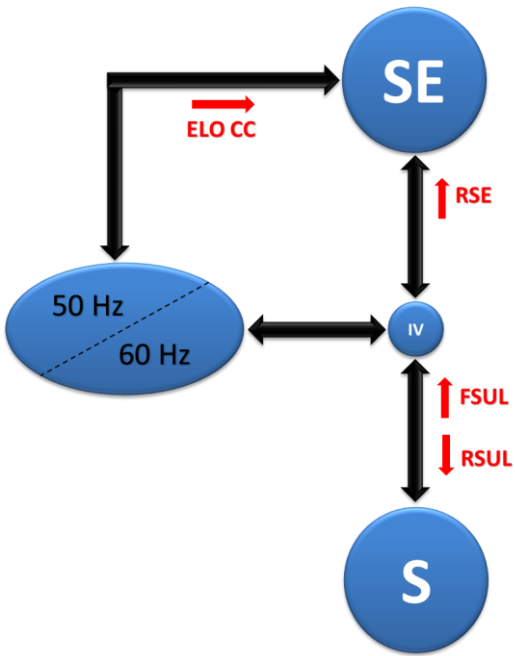
&RE-HORIZ-PER; cod_rest; PerIni; PerFin
...
& Tratamento realizado pela CCEE, com base no Art. 20, paragrafo 2, da REN ANEEL no 1032/2022
&RE-HORIZ-PER ;      10;2025/07;2025/08

&RE-LIM-FORM-PER-PAT; cod_rest; PerIni; PerFin; Pat; LimInf; LimSup
...
& Restricao de geracao Cachoeira Caldeirão + Ferreira Gomes
& Tratamento realizado pela CCEE, com base no Art. 20, paragrafo 2, da REN ANEEL no 1032/2022
&RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/07; 2025/08;      1; -1.1e30; 400.00
&RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/07; 2025/08;      2; -1.1e30; 400.00
&RE-LIM-FORM-PER-PAT ;      10; 2025/07; 2025/08;      3; -1.1e30; 400.00
```

CCEE

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

• PMO – Julho/2025



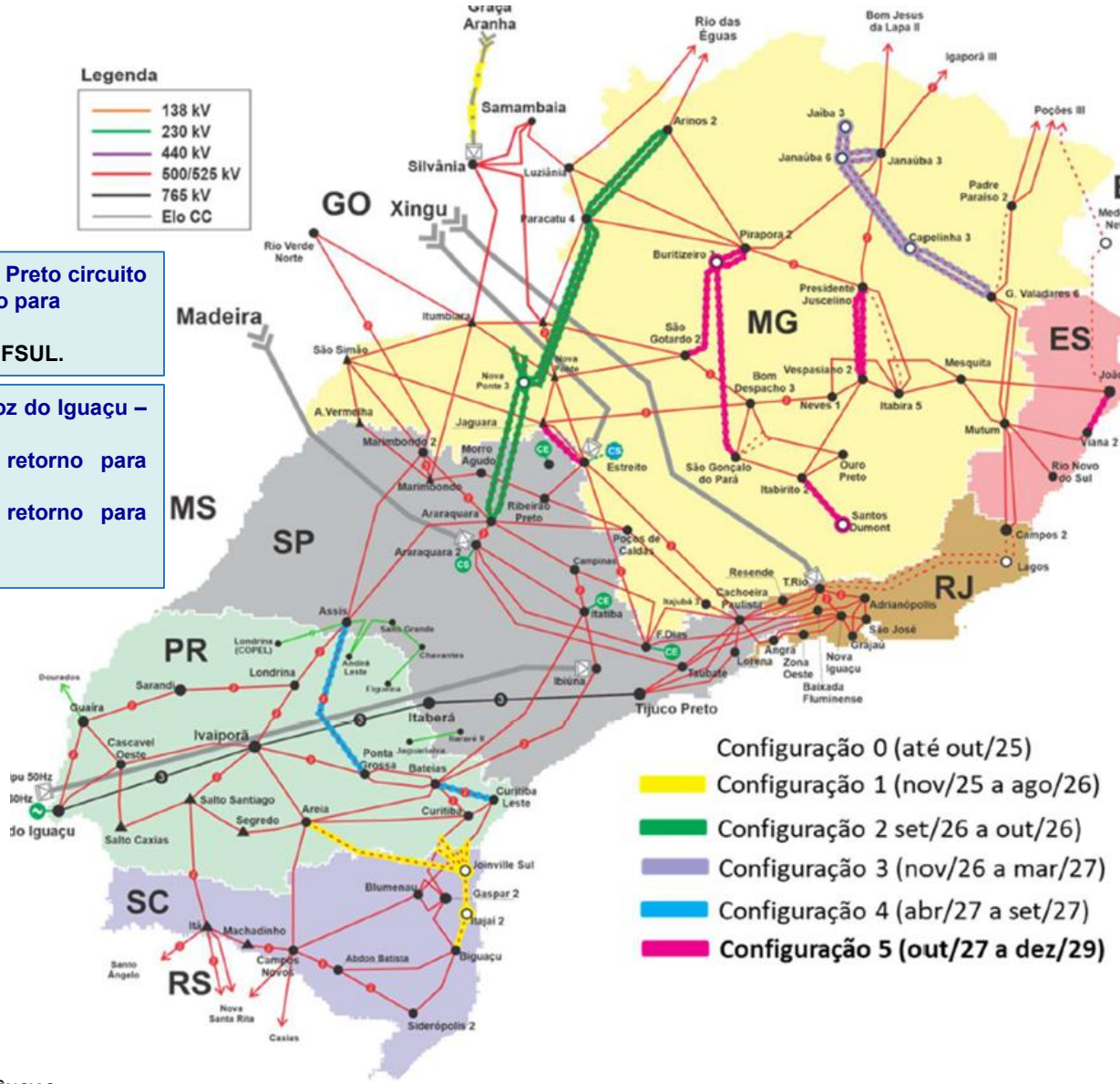
Os BCSs LTs 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã – Itaberá – Tijuco Preto circuito 2 estão indisponíveis desde 18/02/2025, com previsão de retorno para 31/08/2025, SGIs 1.528-25, 1.522-25, 2.984-25.
Os impactos já estão considerados nos limites de RSUL, RSE e FSUL.

Intervenção nos bipolos 1 e 2 do elo de corrente contínua de Foz do Iguaçu – Ibiúna:

- Bipolo 1 - Início 20/05/2025 com previsão de retorno para 01/11/2025.
- Bipolo 2 - Início 06/11/2025 com previsão de retorno para 22/05/2026.

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

Limite	jul/25			ago/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	10.200	10.200	10.880	10.200	10.200	10.880
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	8.600
RSUL	9.025	6.075	10.425	9.625	6.075	10.425

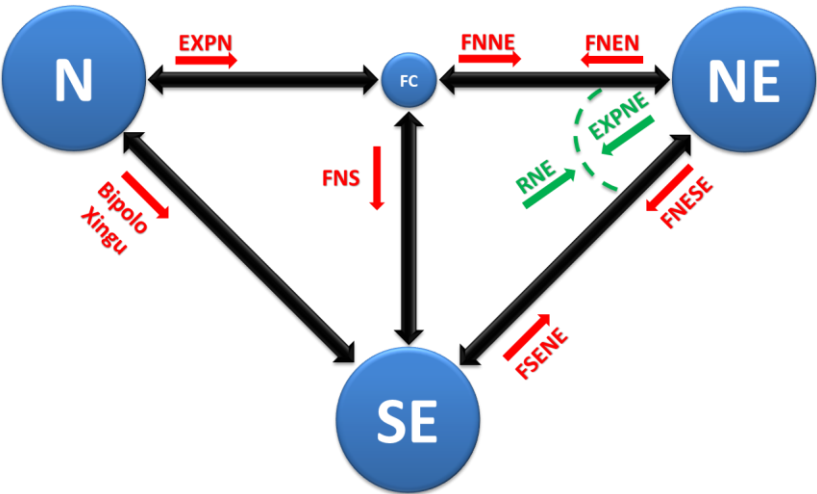


REFERÊNCIAS:

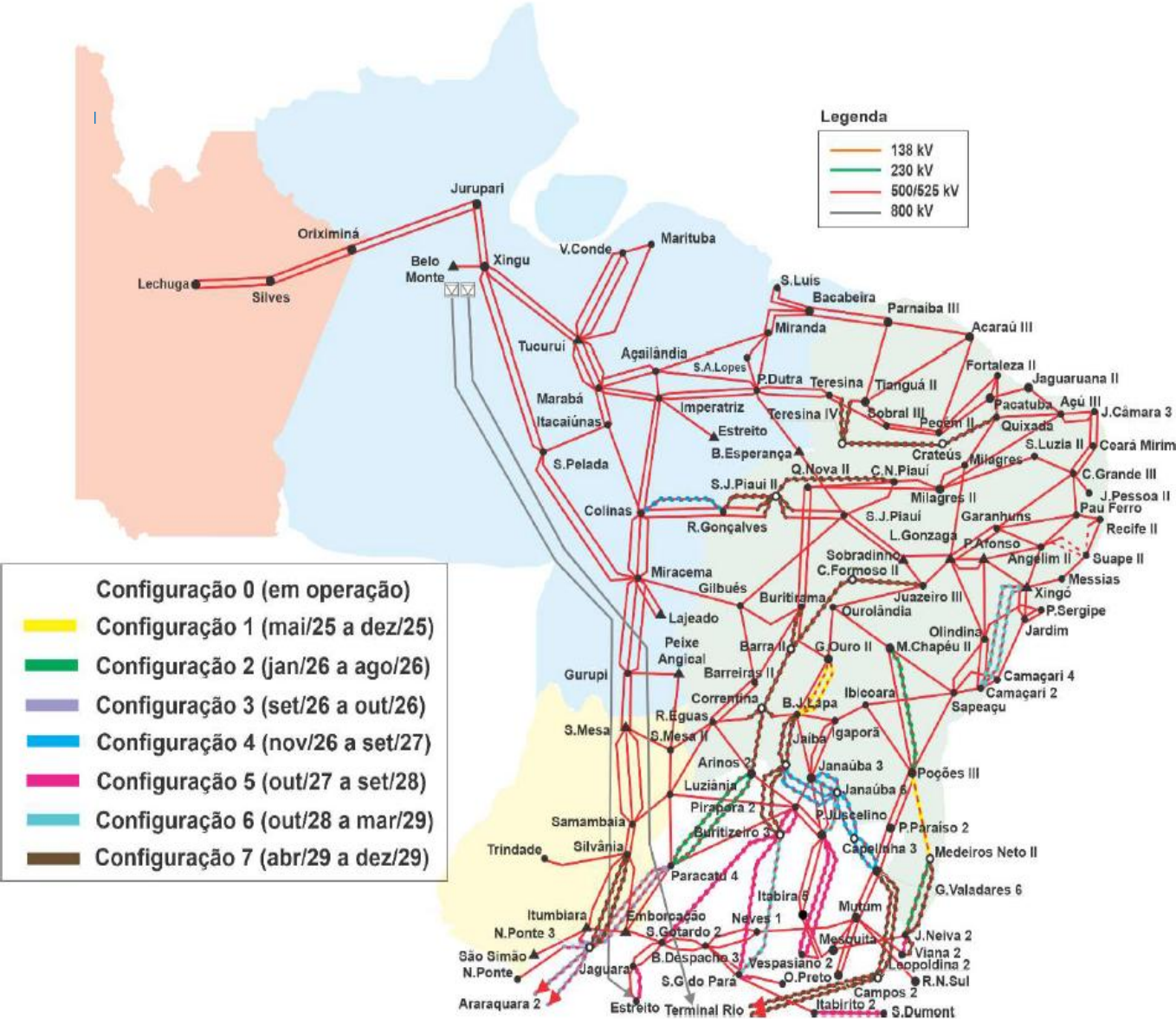
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JULHO/2025.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

limites de intercâmbios: interligação norte-nordeste-sudeste

• PMO – Julho/2025



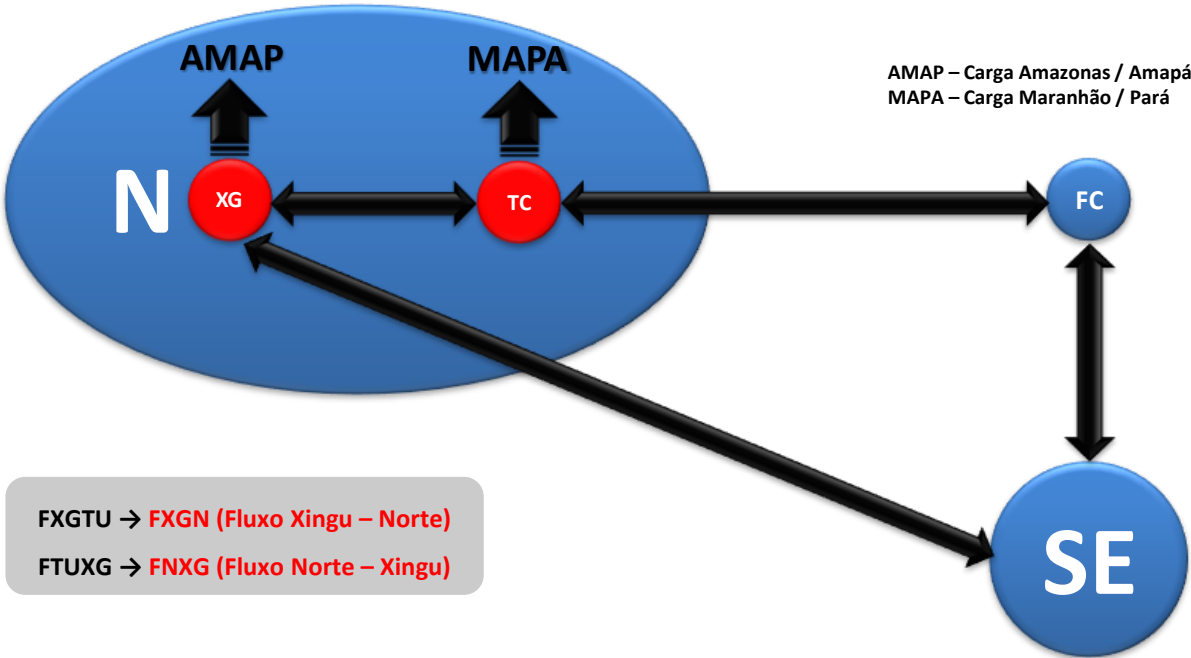
Limite	jul/25			ago/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPN	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	6.200	6.200	6.200	6.200	6.200	6.200
FNNE	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
FSENE	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
FNESE	8.500	8.318	8.500	8.500	8.313	8.500
EXPNE	13.800	13.800	13.800	13.800	13.800	13.800
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	5.200	5.200	5.000	5.200	5.200	5.000
FNS+FNESE	11.200	10.174	11.200	11.200	10.146	11.200



REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JULHO/2025.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

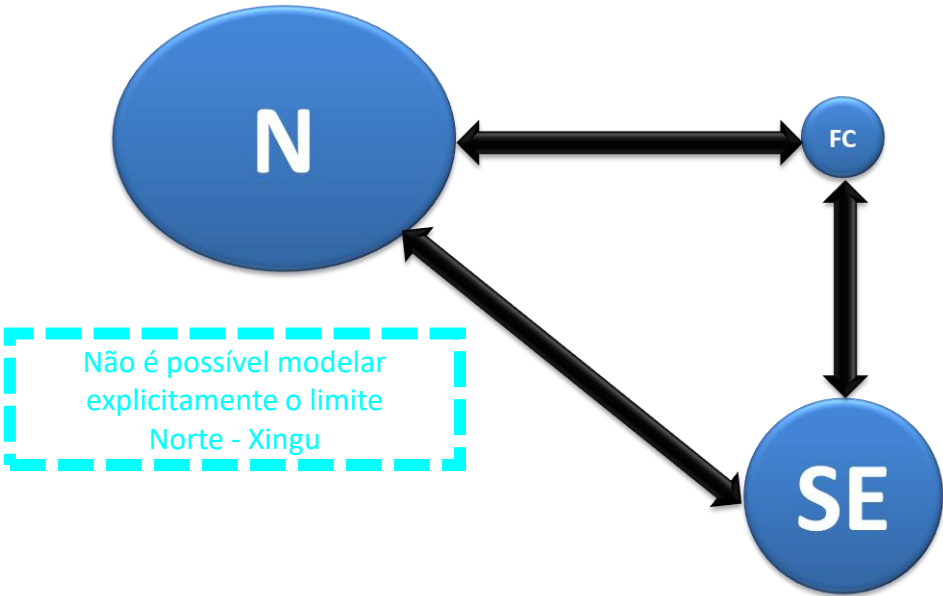
Representação DECOMP



LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	jul/25			ago/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
BIPOLO XINGU	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	jul/25			ago/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	5 x 500	3 x 500	2 x 500	3 x 500	3 x 500	0 x 500
BIPOLO XINGU	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000	2.000

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

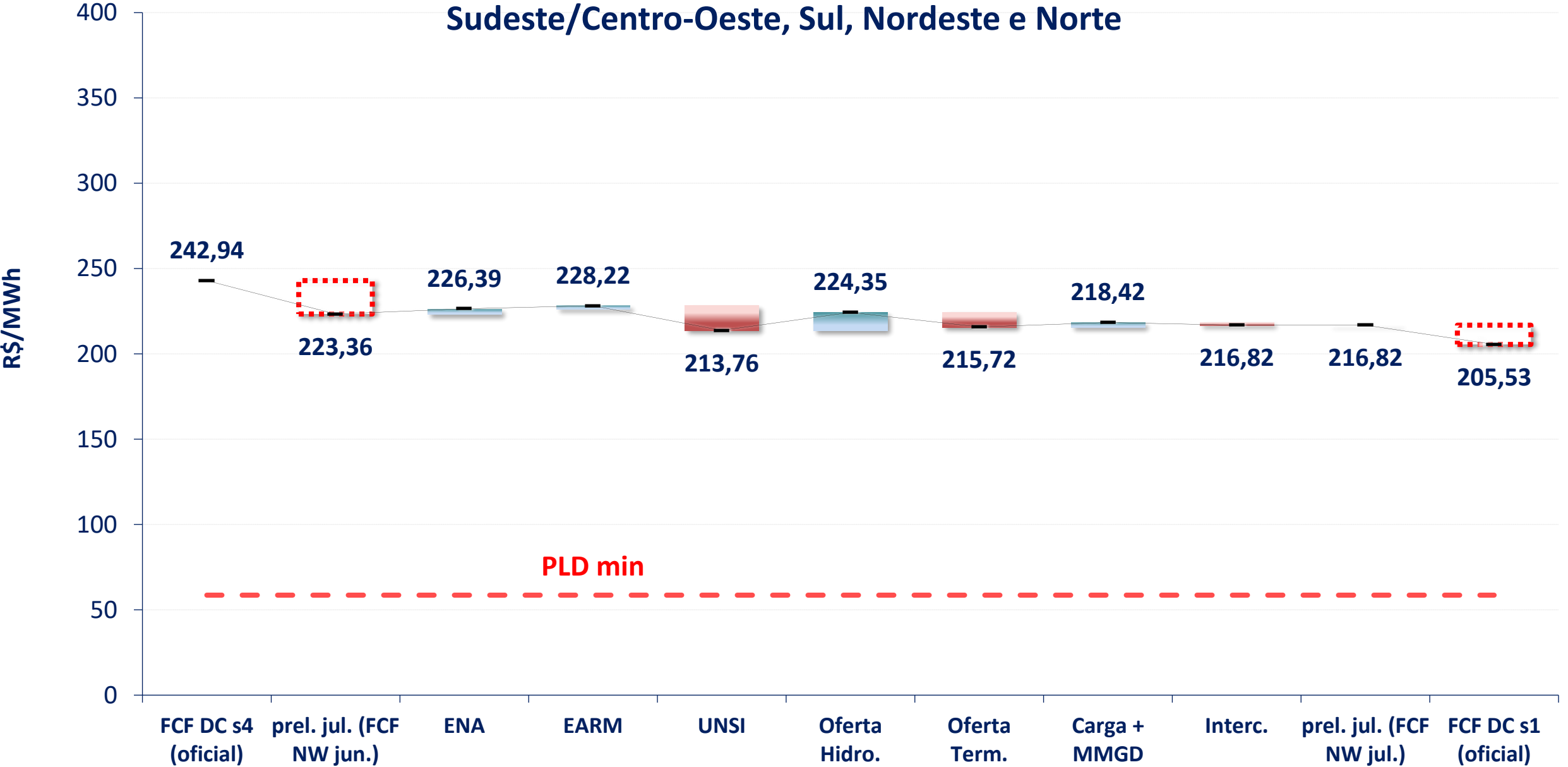
Limite Bipolo Xingu (N-SE) = Previsão de Geração Belo Monte + Lim. Norte - Xingu

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – JULHO/2025.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

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

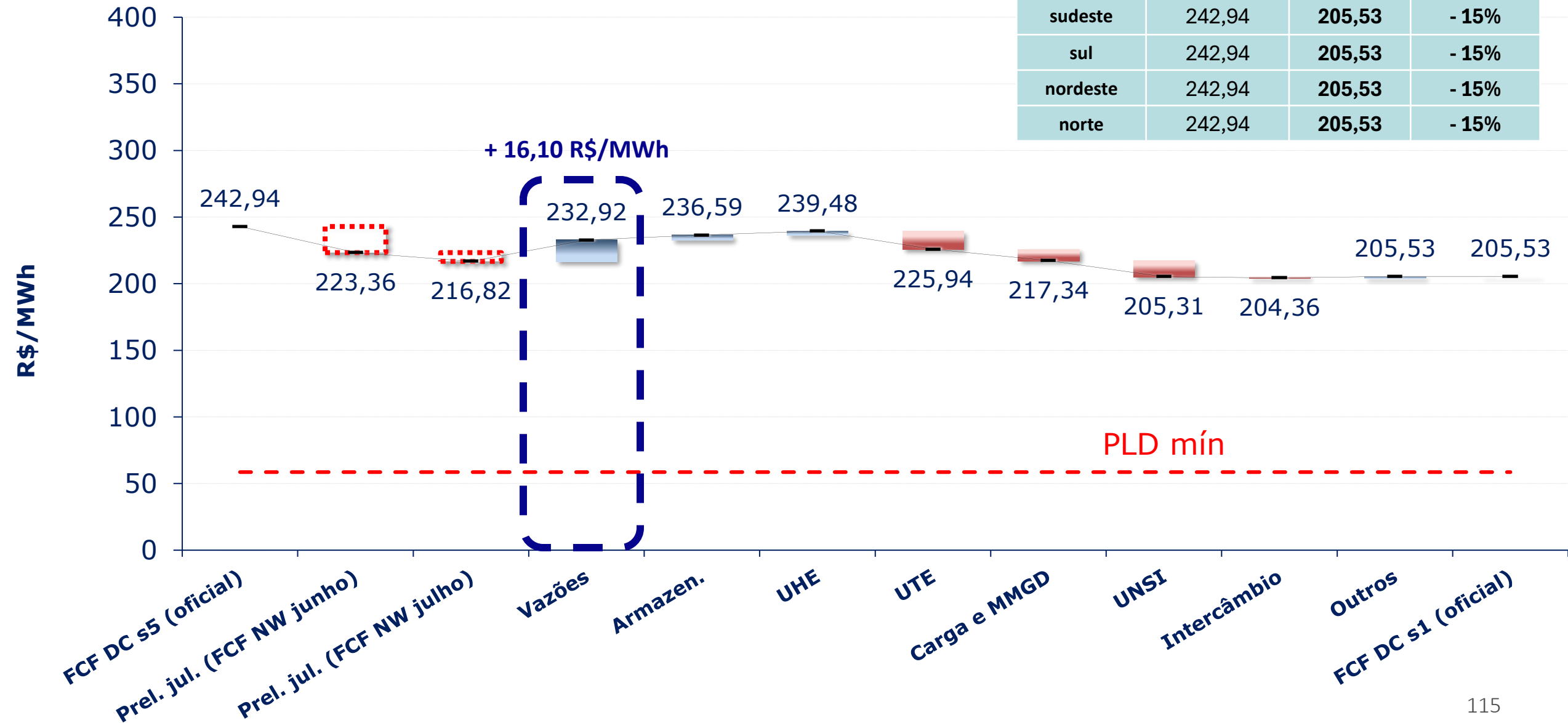
Alteração	Descrição			Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015			ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros meses revistas na programação mensal			ONS/AGENTES
Alteração de restrição operativa para as UHEs Furnas, Emborcação, Itumbiara, Três Marias, Xingó, Sobradinho, Barra Grande, Serra da Mesa.	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis			ONS/AGENTE
Alteração de Titularidade das UTEs Mauá 3 e Aparecida	De acordo com o despacho ANEEL nº151/2025			ANEEL
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	Fatores → S 771 NE 17.730 N 113 WEOL-SM → S 754 NE 15.725 N 157			ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (jun/25 e jul/25) (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	jul/25	ago/25		ONS/AGENTE
	4.838,0	4.727,6		
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (jun/25 e jul/25) (MWmed) Canal de Fuga Médio (jun/25 e jul/25) (m)	1.419,35	1.316,61		ONS/AGENTE
	6,9	5,1		
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau(mai/25 e jun/25) (MW)	7.340,40		7.412,81	ONS/AGENTE
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	Usina	jul/25	ago/25	ONS/AGENTE
	Santa Cruz	304,35 / 313,99 / 336,31	500 / 482,21 / 446,93	
	Linhares	0 / 0 / 0	0 / 0 / 0	
	P. Sergipe I	0 / 0 / 2,38	0 / 0 / 0	



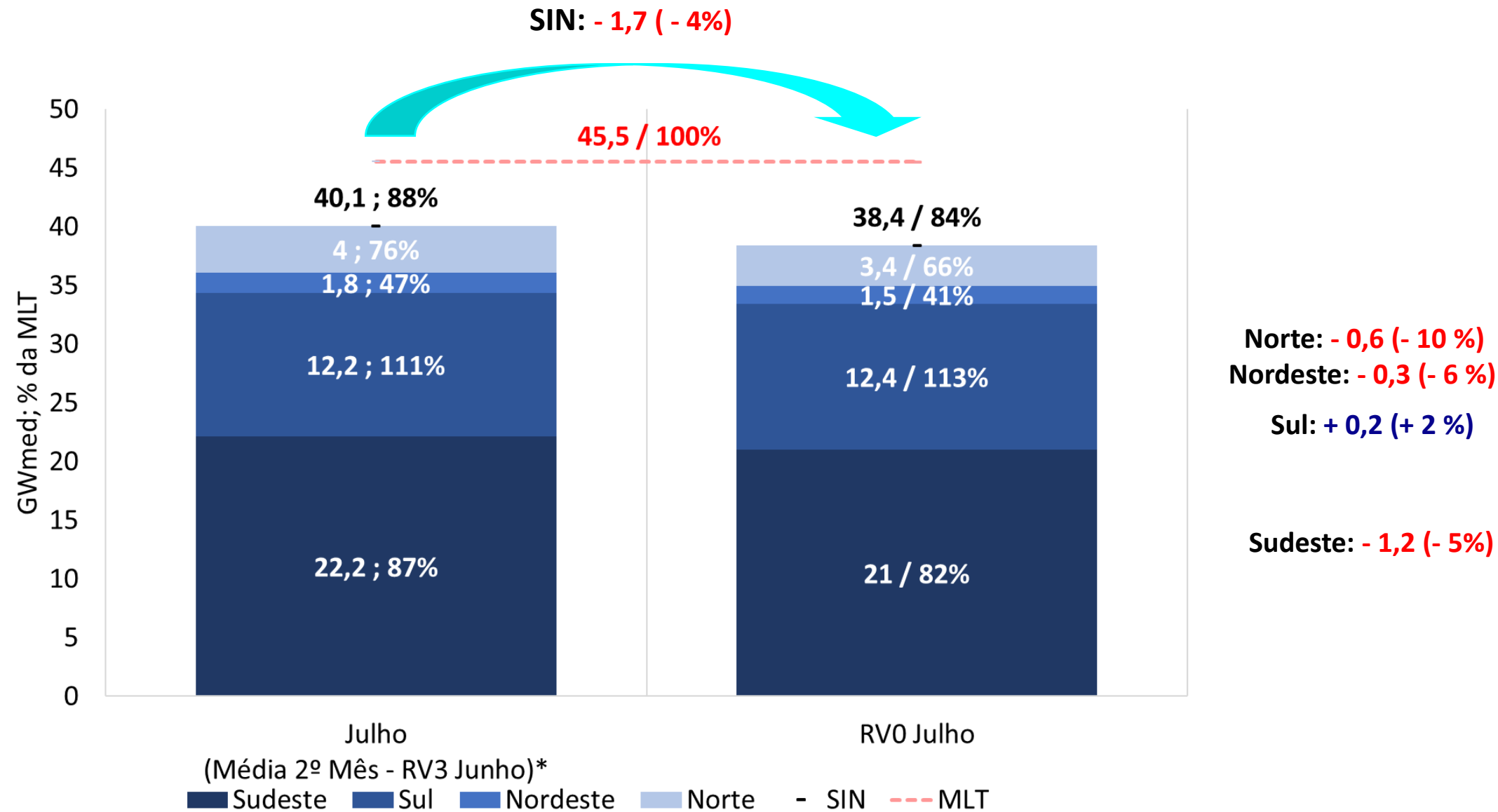
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - **decomp**
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

decomposição do CMO do Decomp - Sudeste/Centro-Oeste

submercado	média FCF do Decomp (R\$/MWh)		
	4ª sem – jun	1ª sem - jul	variação
sudeste	242,94	205,53	- 15%
sul	242,94	205,53	- 15%
nordeste	242,94	205,53	- 15%
norte	242,94	205,53	- 15%

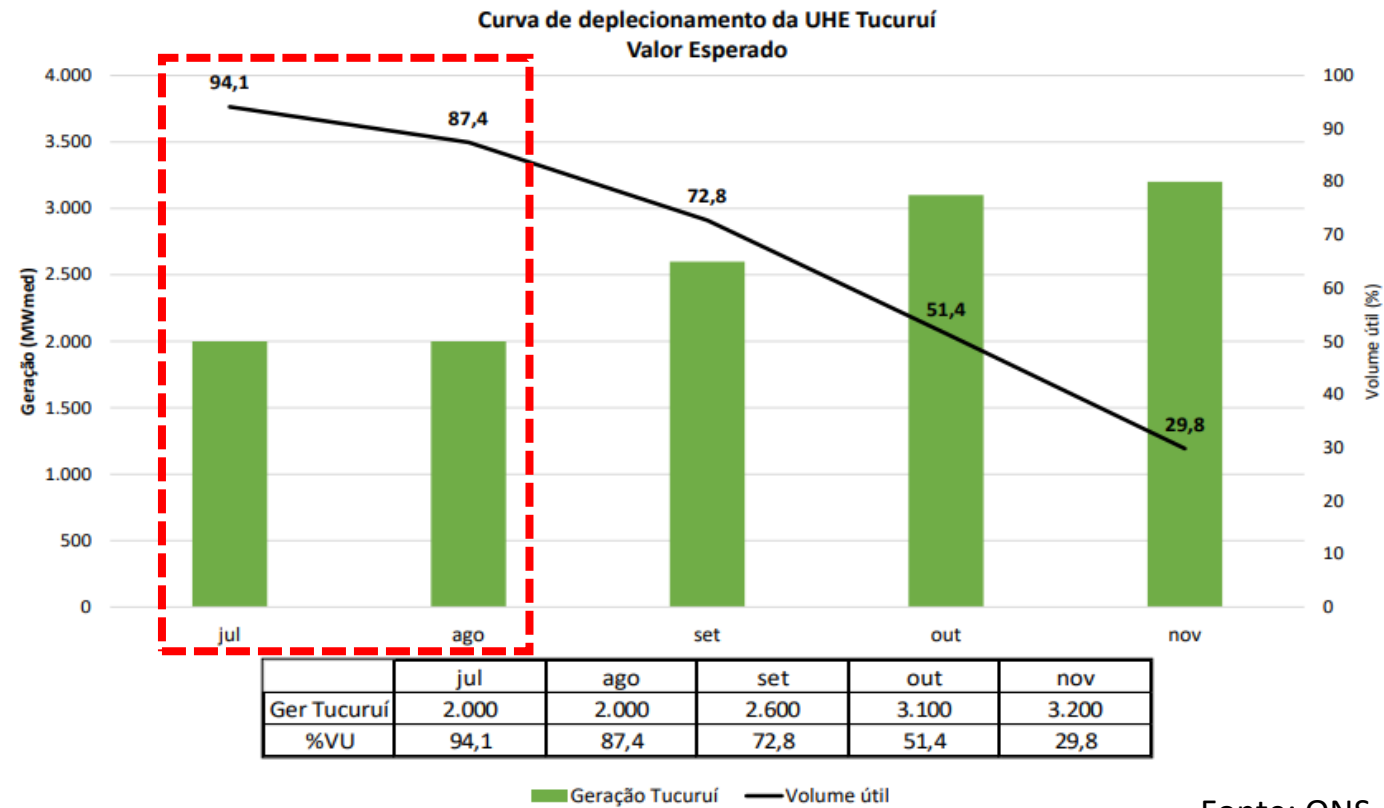


ENA Julho de 2025

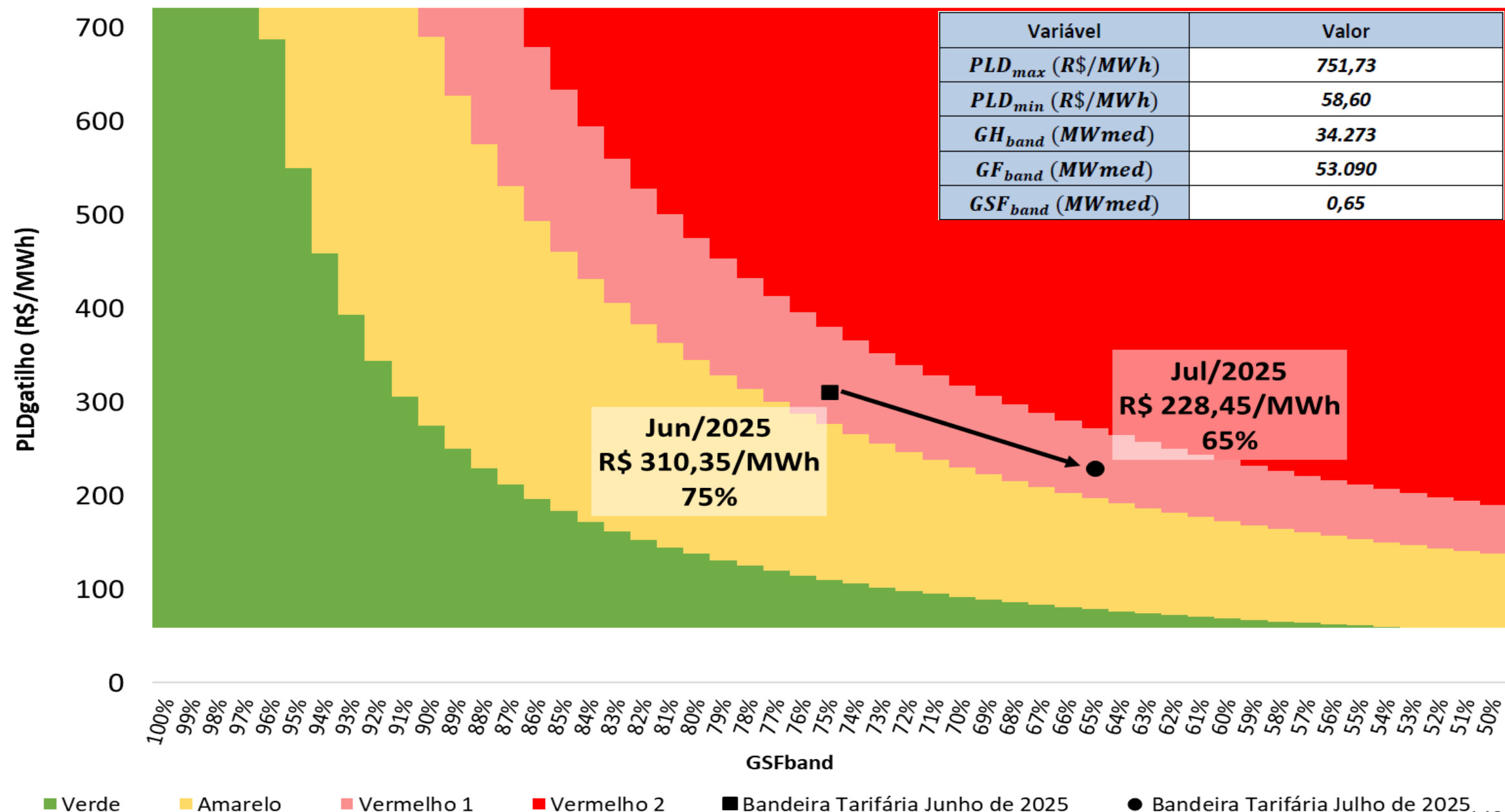


Curva Referencial de Deplecionamento da UHE Tucuruí

```
&-275- TUCURUI
&***** CURVA REFERENCIAL DE DEPLECIONAMENTO DA UHE TUCURUI 2025 - NT-ONS DOP 00xx/2025 *****
&
& %VU          94.1|      87.4|      72.8|      51.4|      29.8|
& Hm3          36682.07| 34070.27| 28378.90| 19765.14| 11616.64|
&
&
& Nivel maximo de 73.80 m (98.42% VU / 38365.22 hm3), de acordo com o FSARH 7714, aceito em 28/03/2025, valido de janeiro a maio
&
HV  101    1    6
LV  101    1    3898.20  38982.00
LV  101    5    36597.82  36597.82
LV  101    6    34070.27  34070.27
CV  101    1   275    1.0    VARM
```

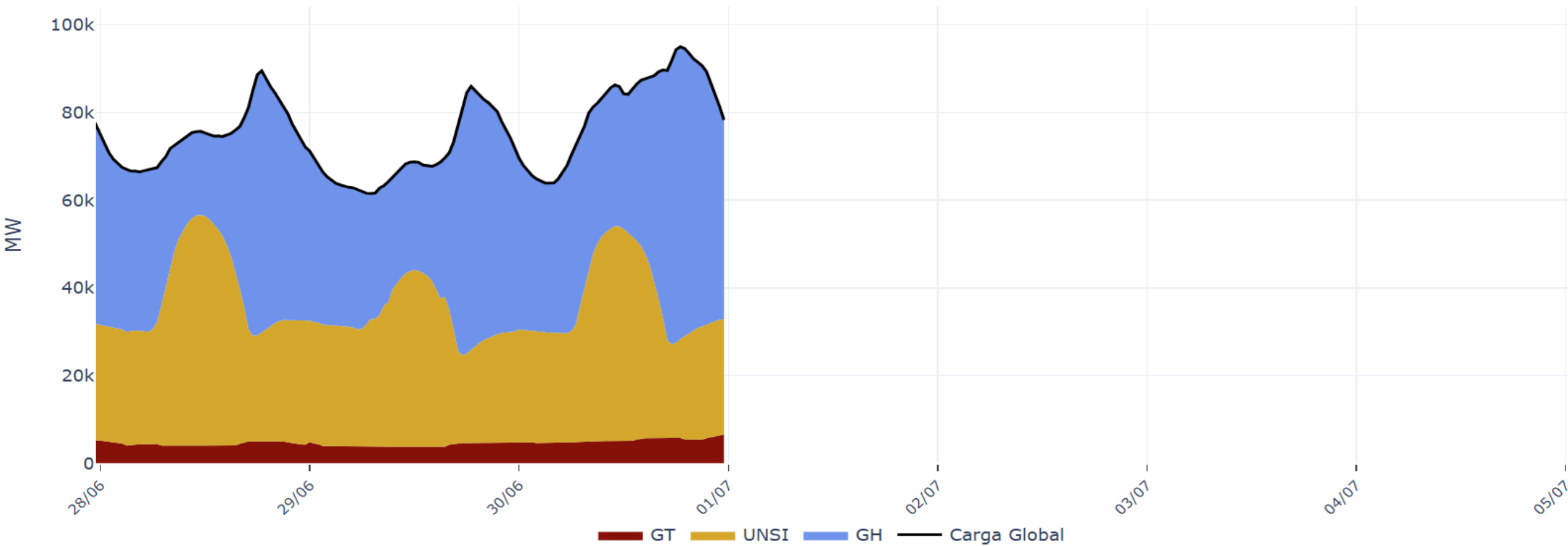


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - **bandeira tarifária**
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



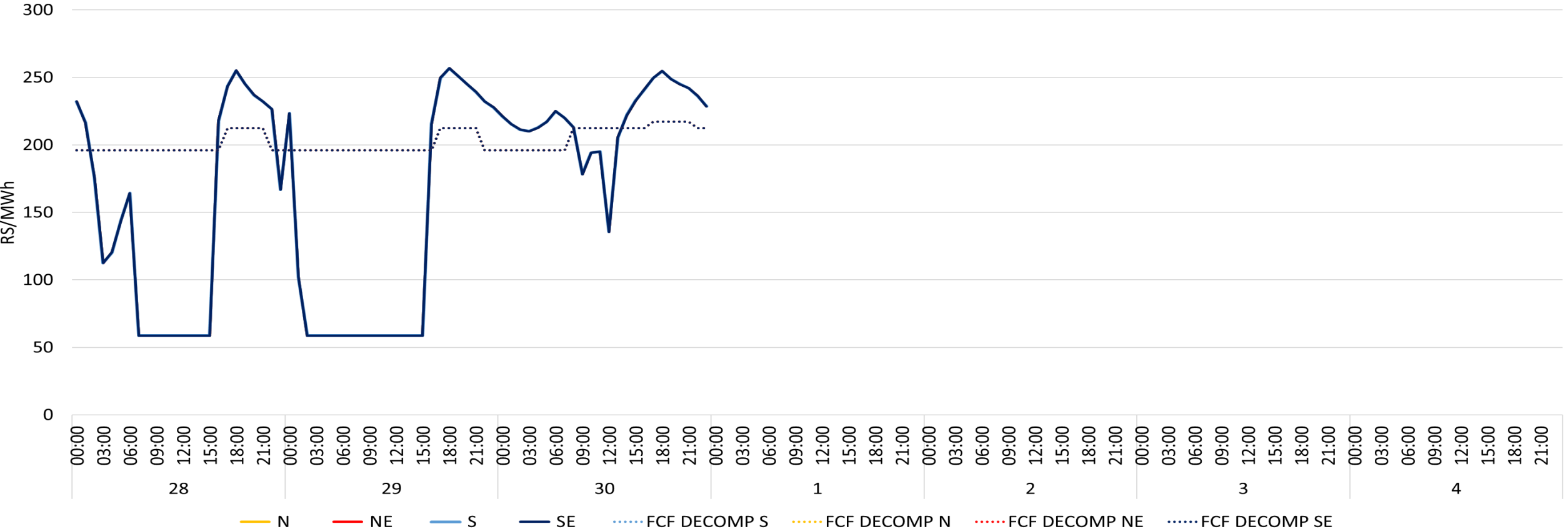
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - **dessem**
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

balanço energético do SIN



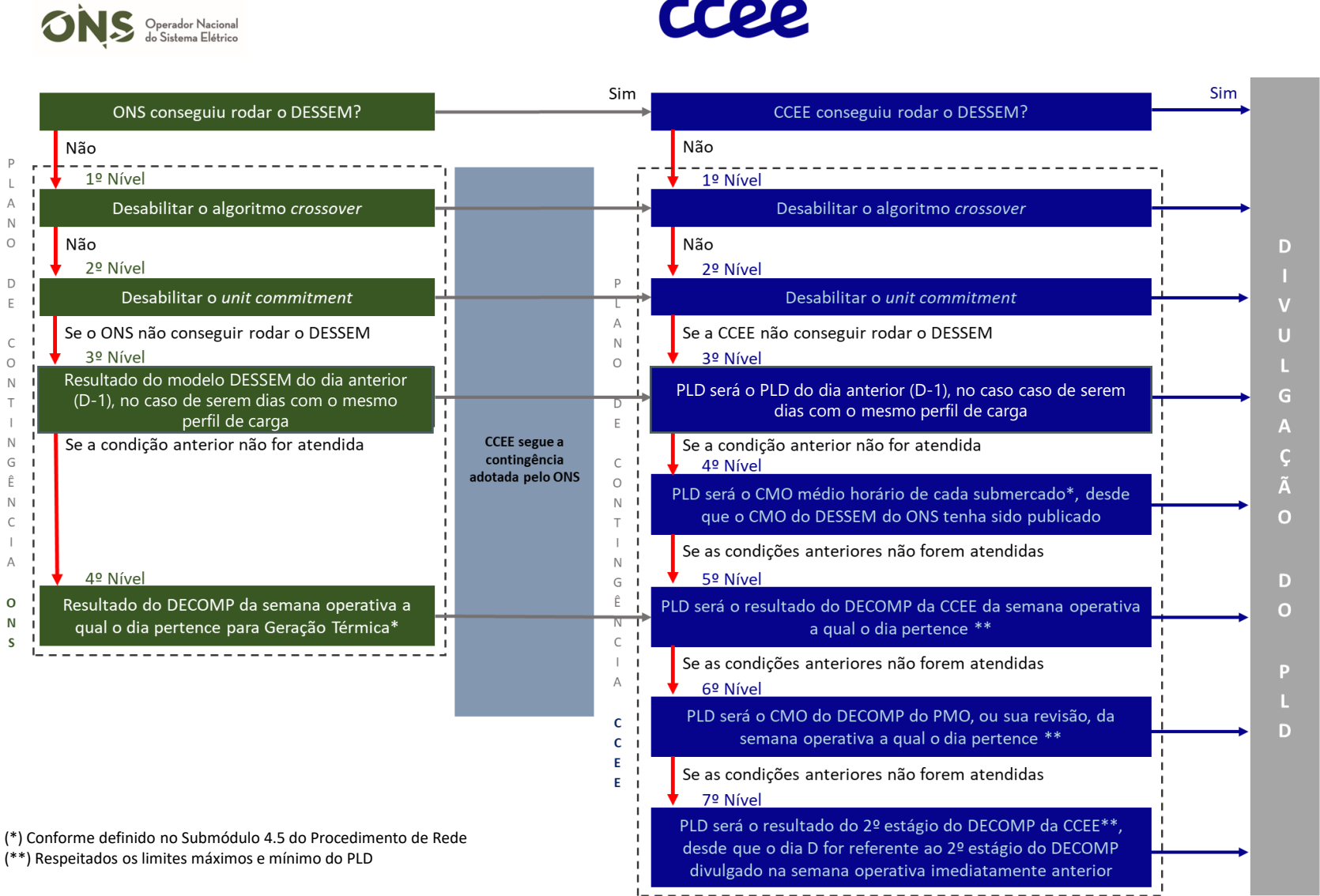
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
28/06 a 04/07	38.709	3.167	4.629	31.920	75.257	33.999	77.676
	51%	4%	6%	42%	100%		

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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	202,24	145,68	164,39	256,75	58,60
S	202,24	145,68	164,39	256,75	58,60
NE	202,24	145,68	164,39	256,75	58,60
N	202,24	145,68	164,39	256,75	58,60

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



A coordenação do CT PMO/PLD convida a todos para a **1ª Reunião com agentes do GT Belo Monte**, que deverá ocorrer no dia **04/07/2025 às 10h (data a ser confirmada)**

Na ocasião será apresentada uma proposta de aprimoramento na representação do Complexo Hidroelétrico Belo Monte no modelo DESSEM.

1. Abertura
2. Proposta de aprimoramento e caso exemplo
3. Cronograma
4. Dúvidas e/ou questionamentos

Link da reunião: **será encaminhado via e-mail do CT PMO/PLD**

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

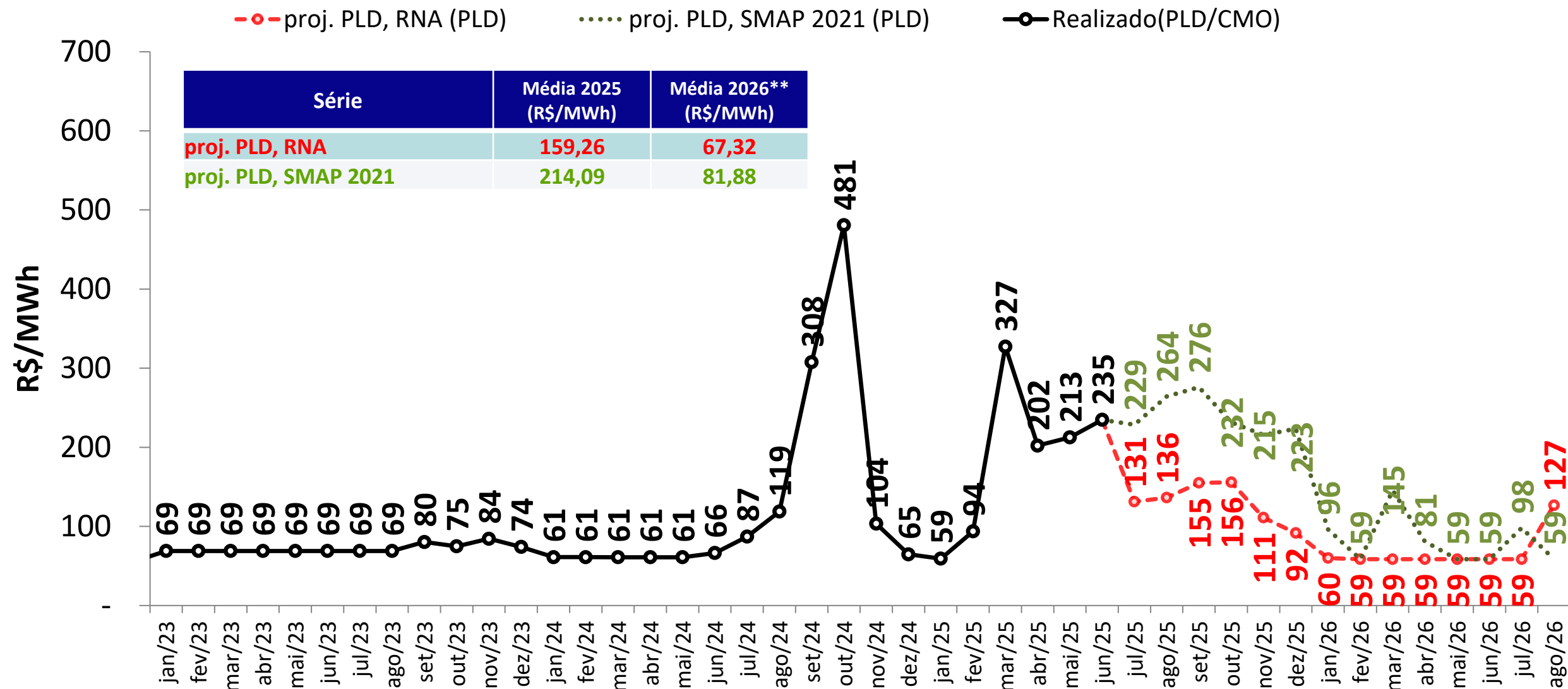
A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos 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 junho de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - 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 julho de 2017 a agosto de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de junho de 2021 a agosto de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho até dezembro de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho até dezembro de 2025 (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

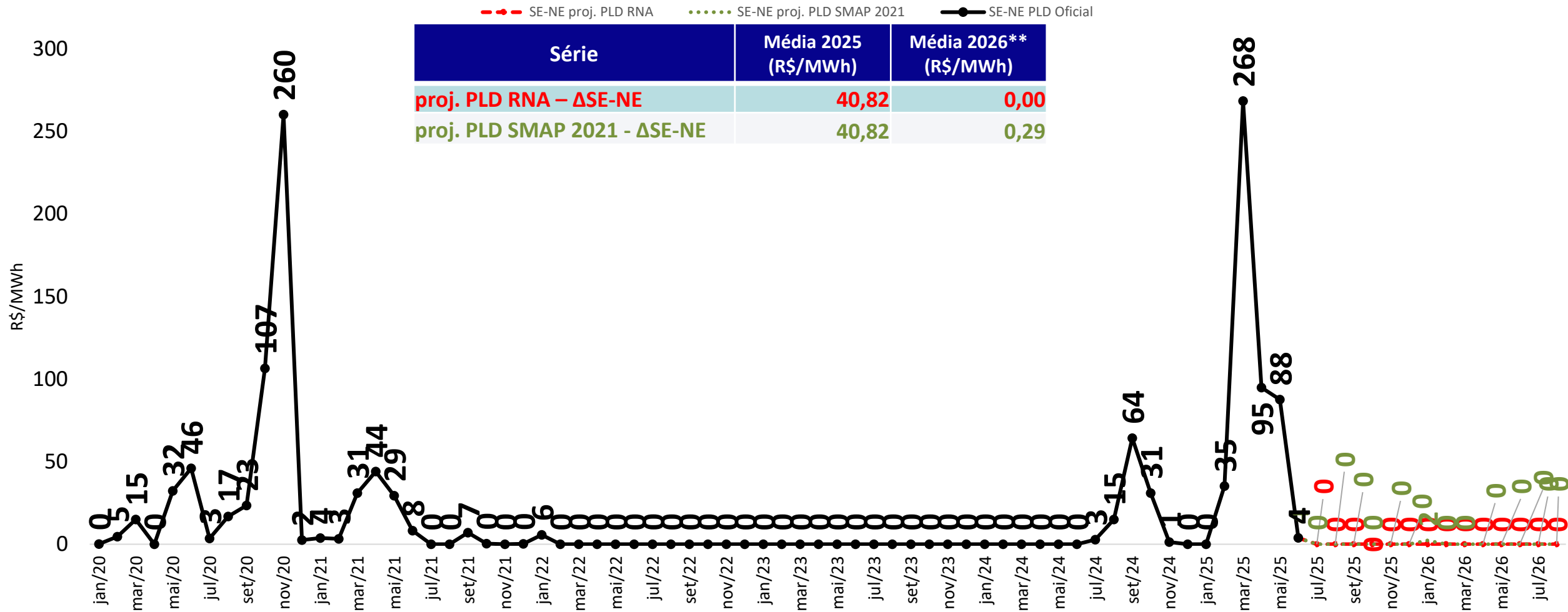
projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2021



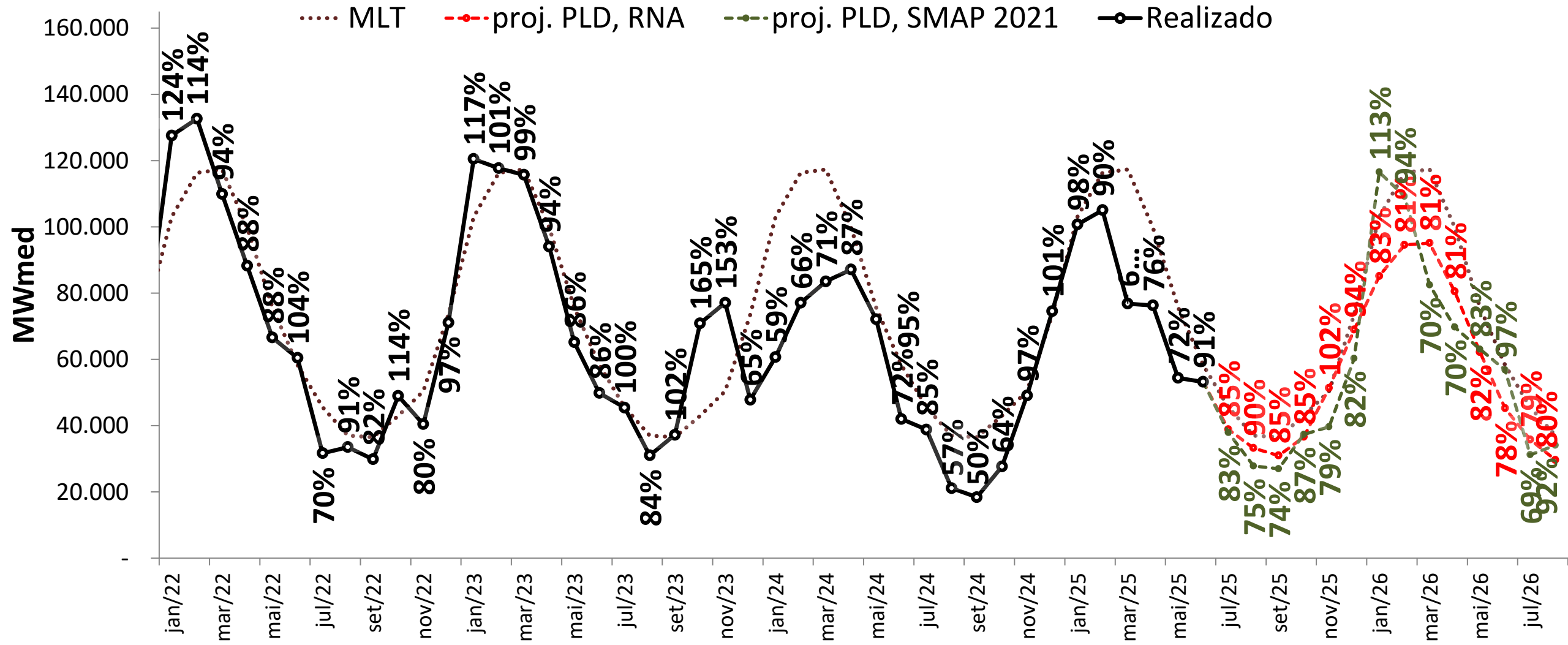
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2021

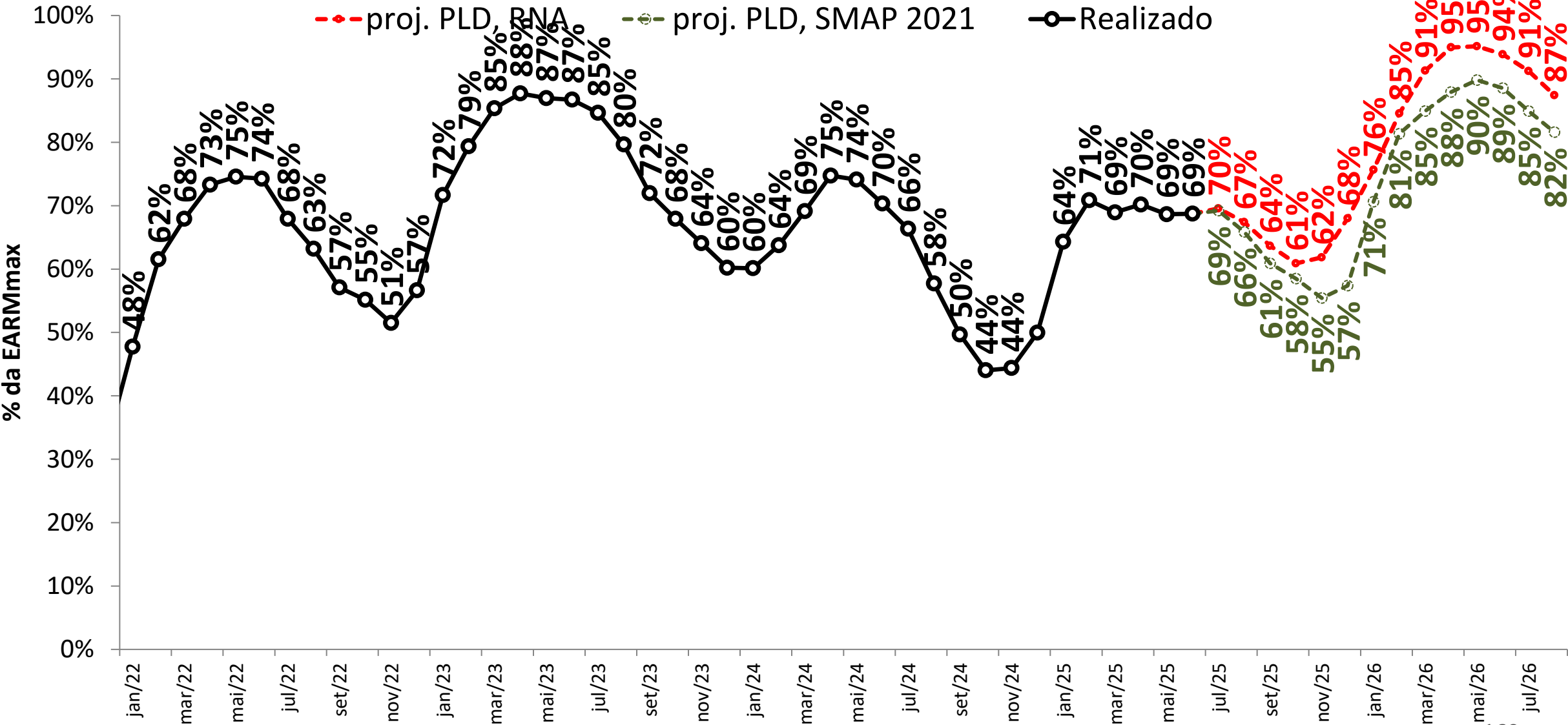


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

Projeção de ENA - SIN

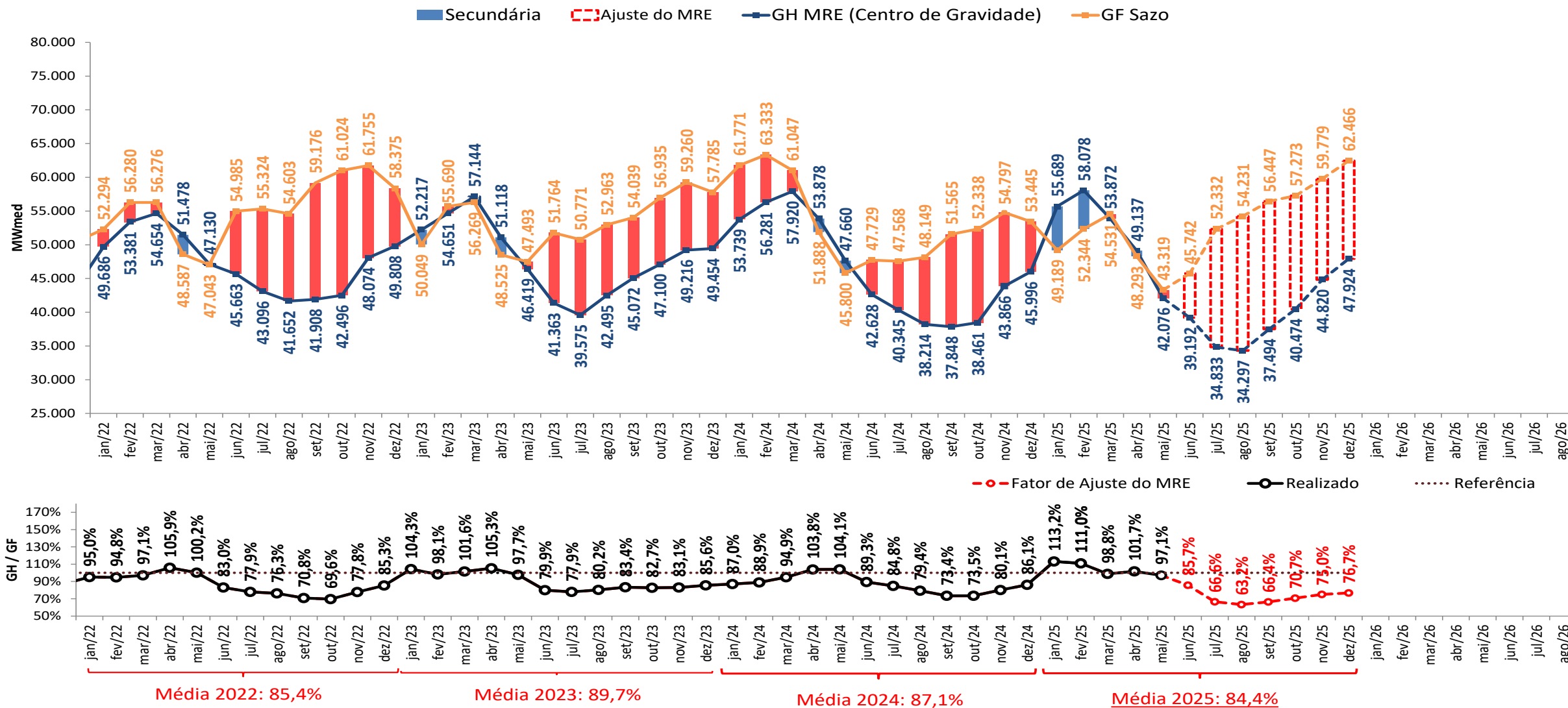


Projeção de EArm - SIN



projeção do MRE

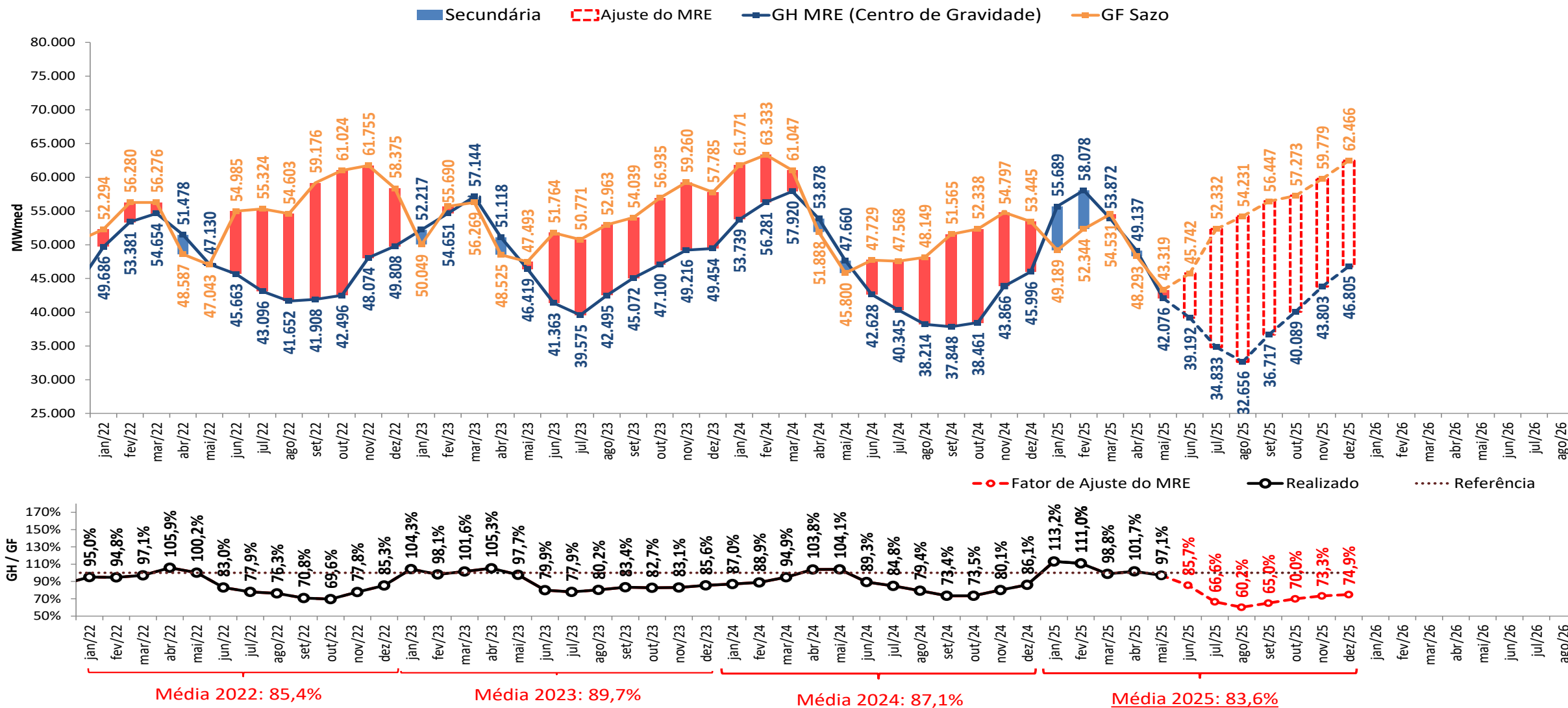
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

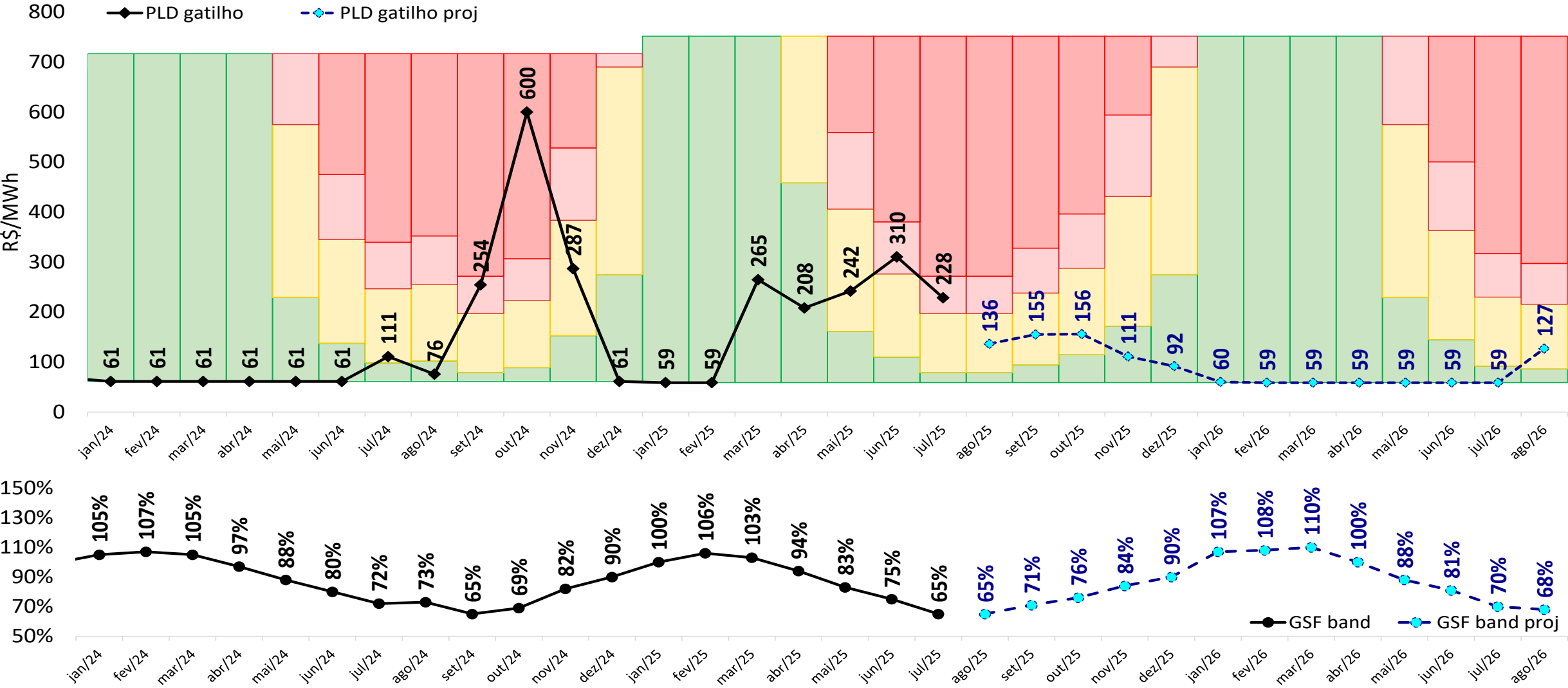
projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



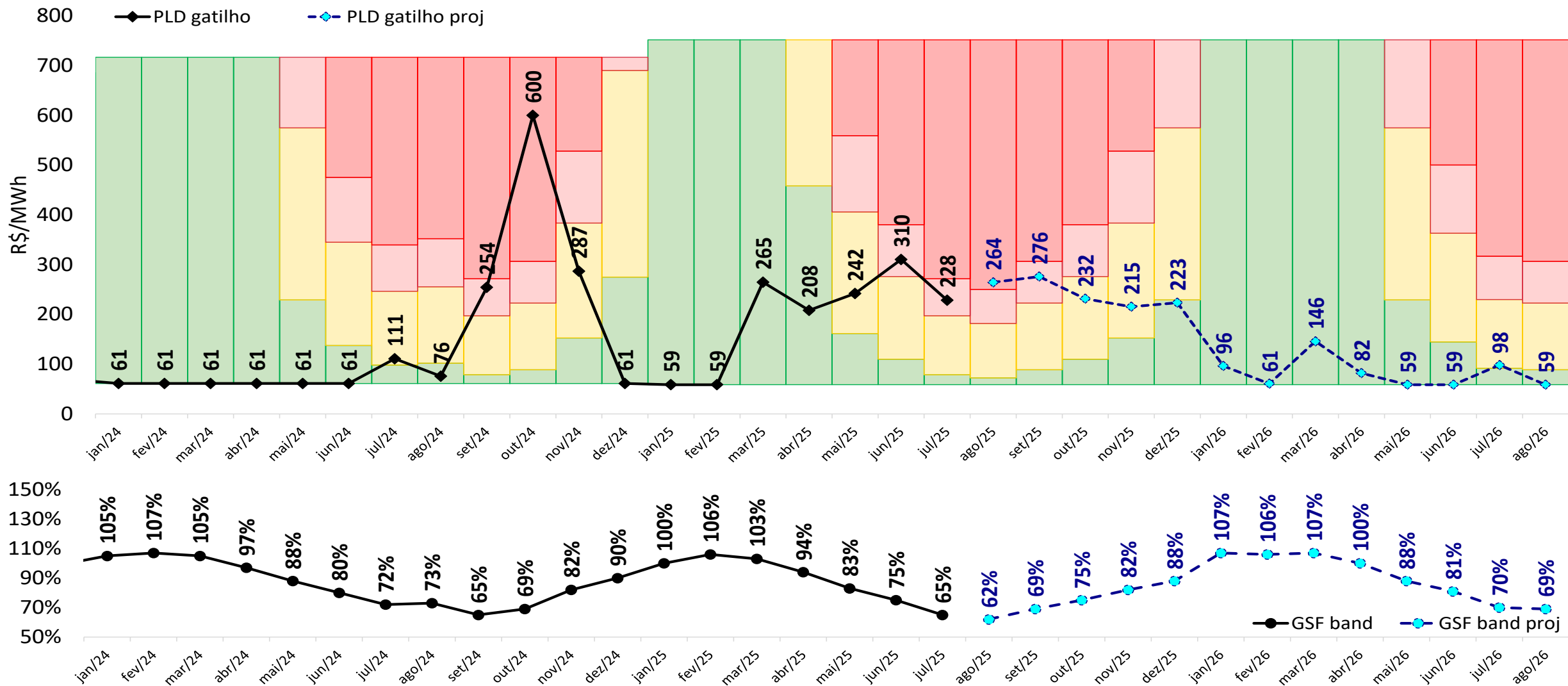
- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de junho de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - **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



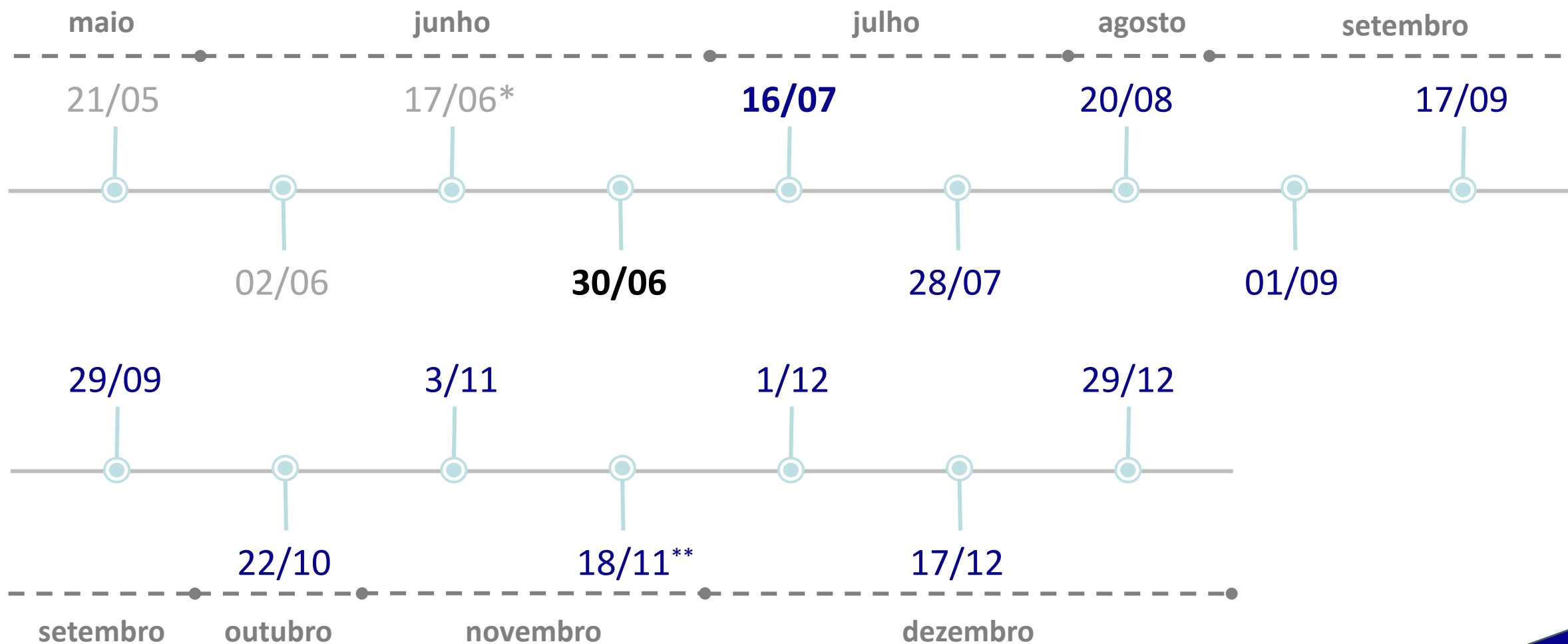
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
jul/25	07_jul25_RV0_logENA_Mer_n_m_0	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
ago/25	07_jul25_RV0_logENA_Mer_n_m_1	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
set/25	07_jul25_RV0_logENA_Mer_n_m_2	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
out/25	07_jul25_RV0_logENA_Mer_n_m_3	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
nov/25	07_jul25_RV0_logENA_Mer_n_m_4	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
dez/25	07_jul25_RV0_logENA_Mer_n_m_5	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
jan/26	07_jul25_RV0_logENA_Mer_n_m_6	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
fev/26	07_jul25_RV0_logENA_Mer_n_m_7	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
mar/26	07_jul25_RV0_logENA_Mer_n_m_8	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
abr/26	07_jul25_RV0_logENA_Mer_n_m_9	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
mai/26	07_jul25_RV0_logENA_Mer_n_m_10	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
jun/26	07_jul25_RV0_logENA_Mer_n_m_11	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
jul/26	07_jul25_RV0_logENA_Mer_n_m_12	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
ago/26	07_jul25_RV0_logENA_Mer_n_m_13	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	07_jul25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “07_jul25_RV0”: Nome do estudo – RV0 de julho de 2025;
- “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 junho de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de julho de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- projeção do PLD
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
30/06/2025



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

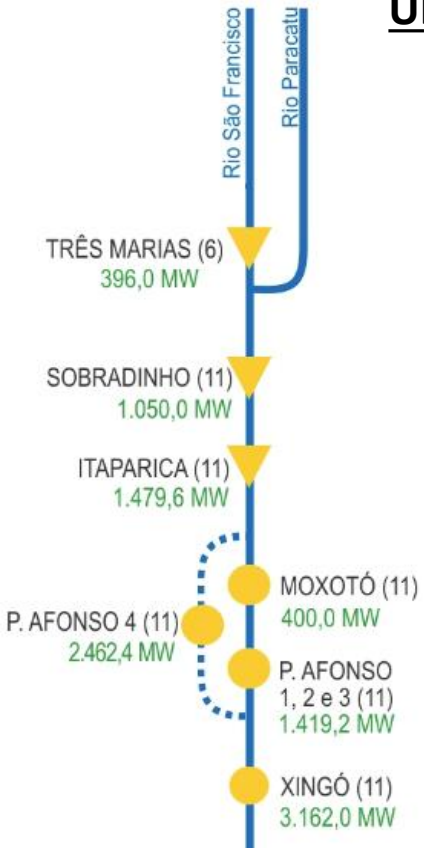
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de junho de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de julho de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de julho de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

Anexos

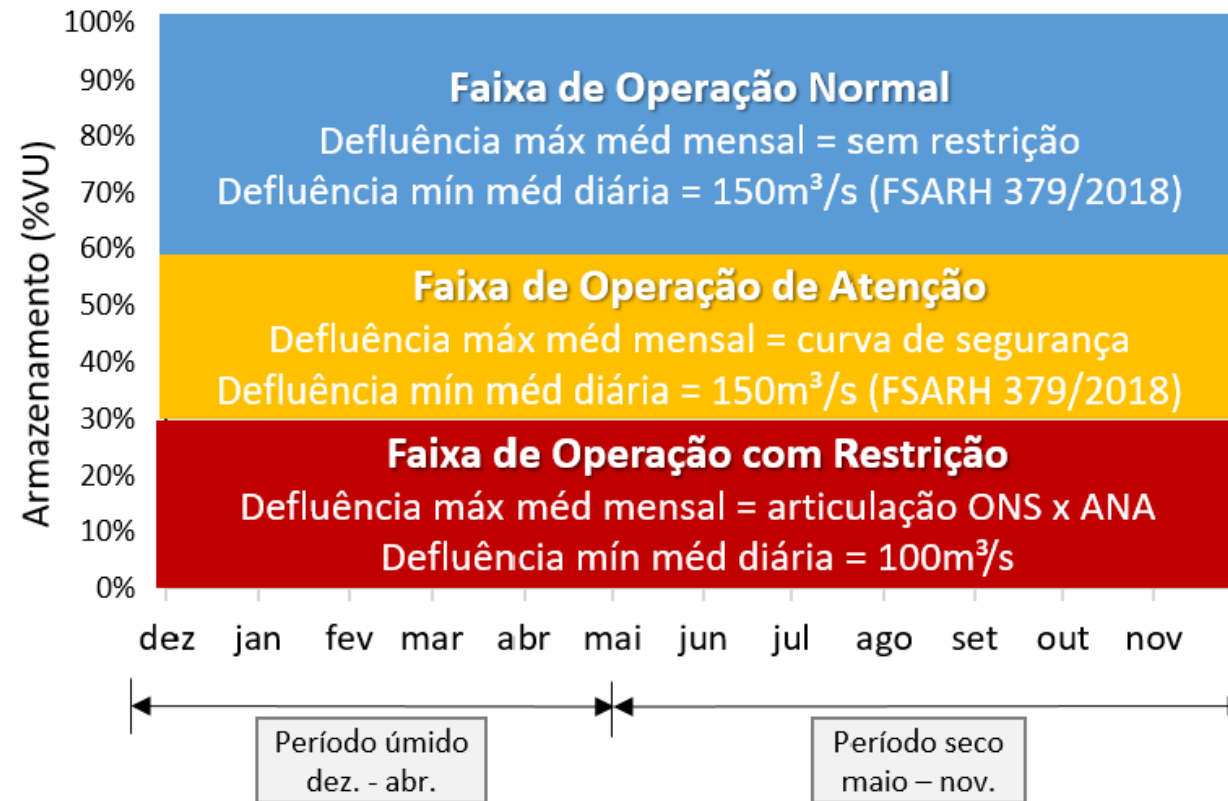
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

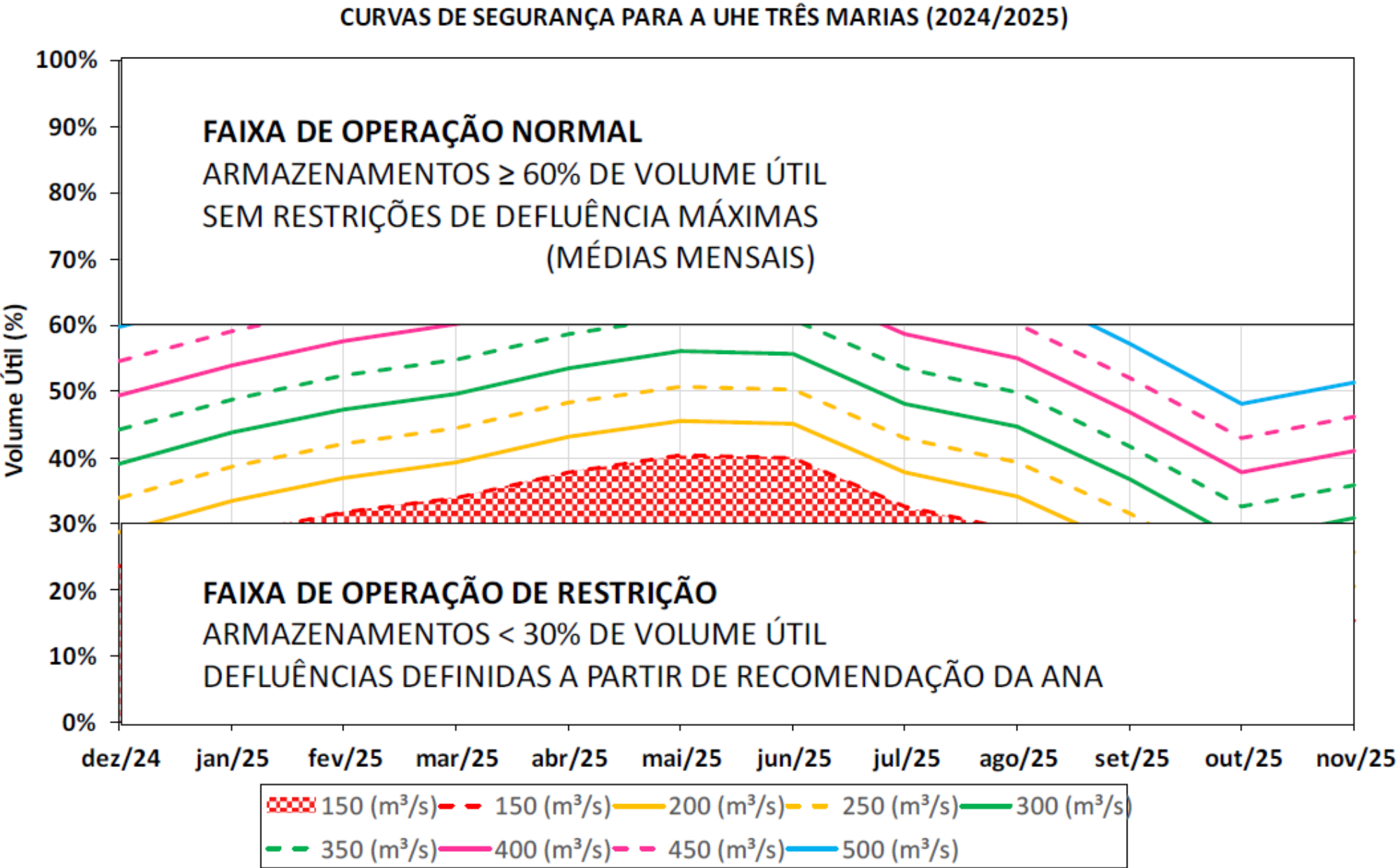
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



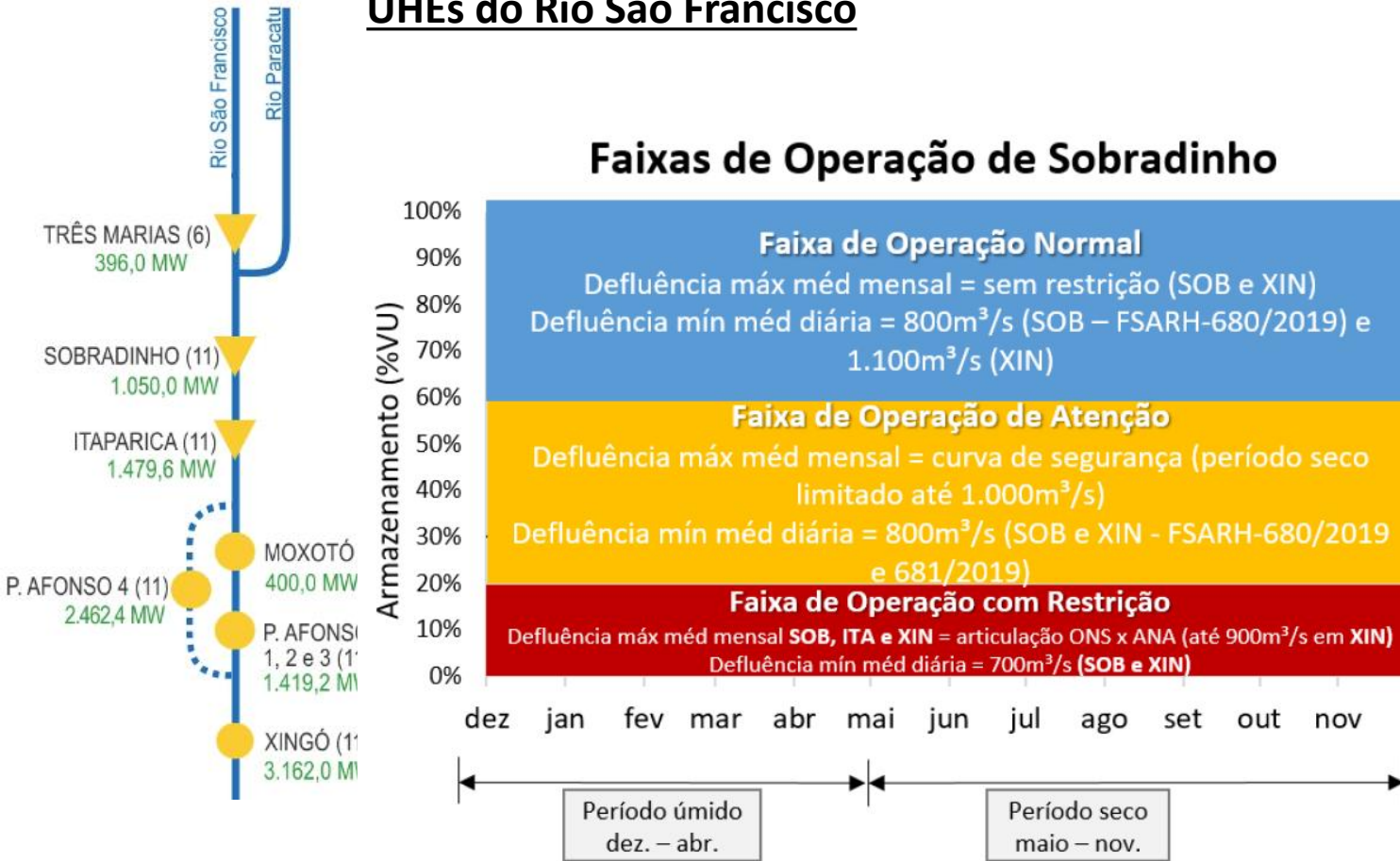
Faixas de Operação de Três Marias



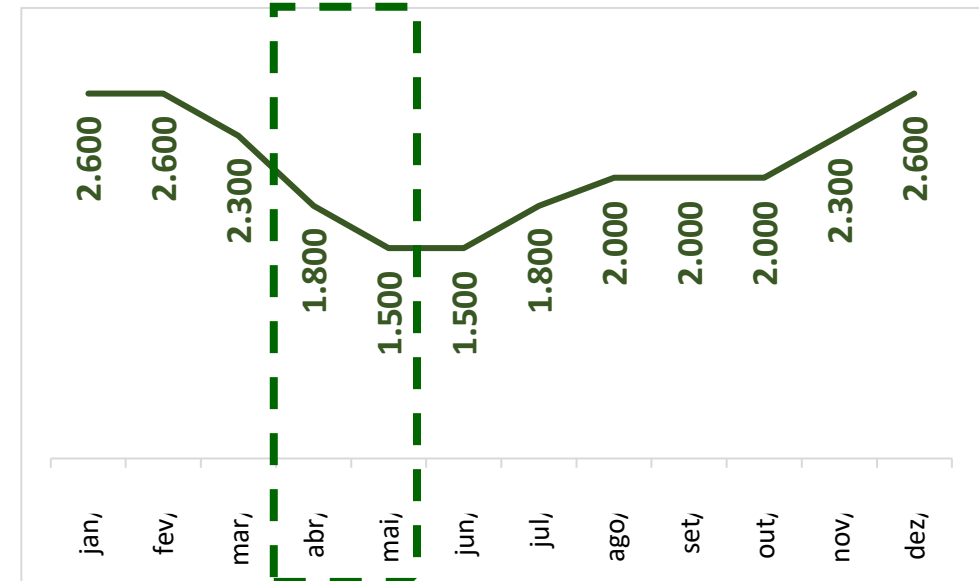


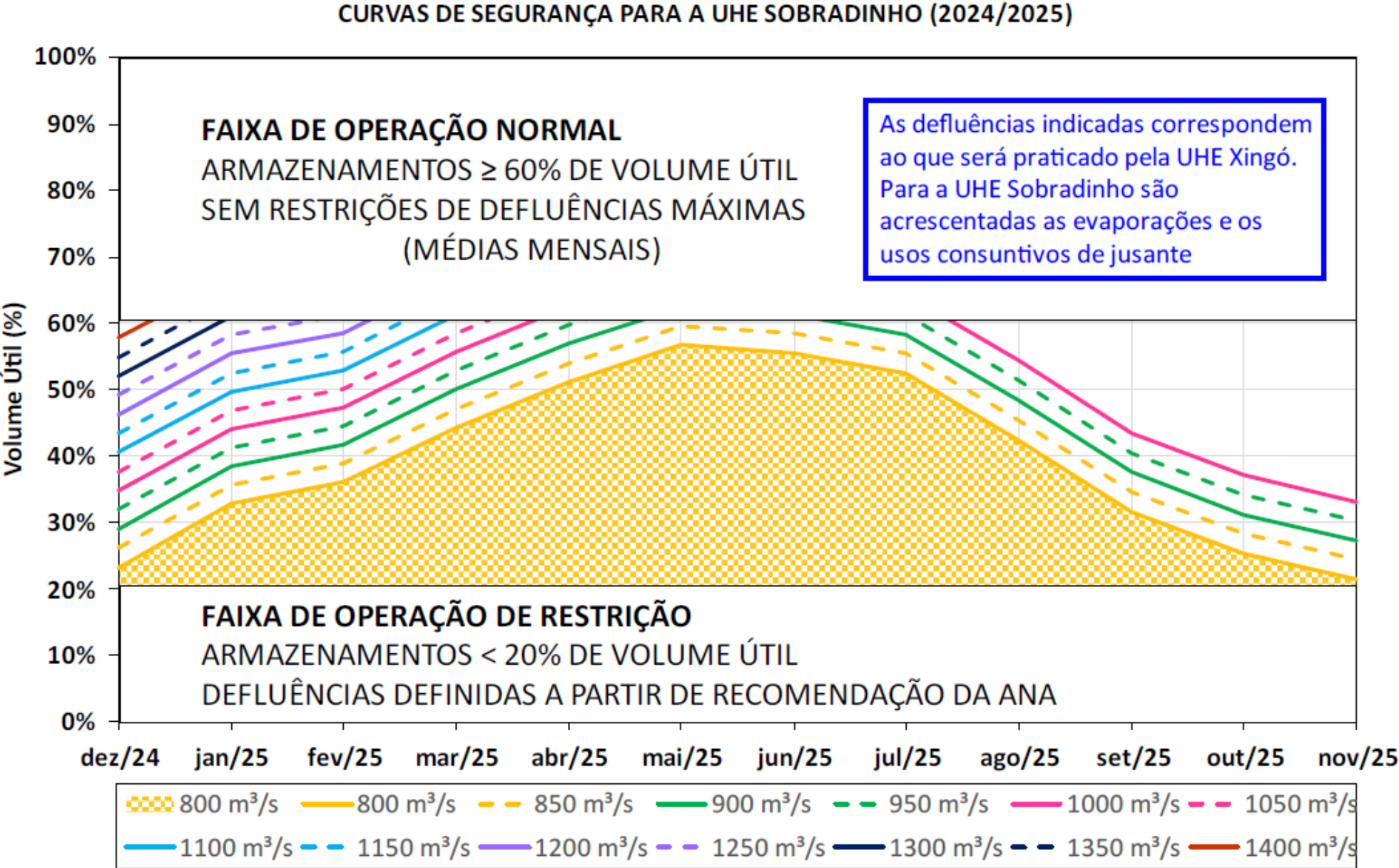
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



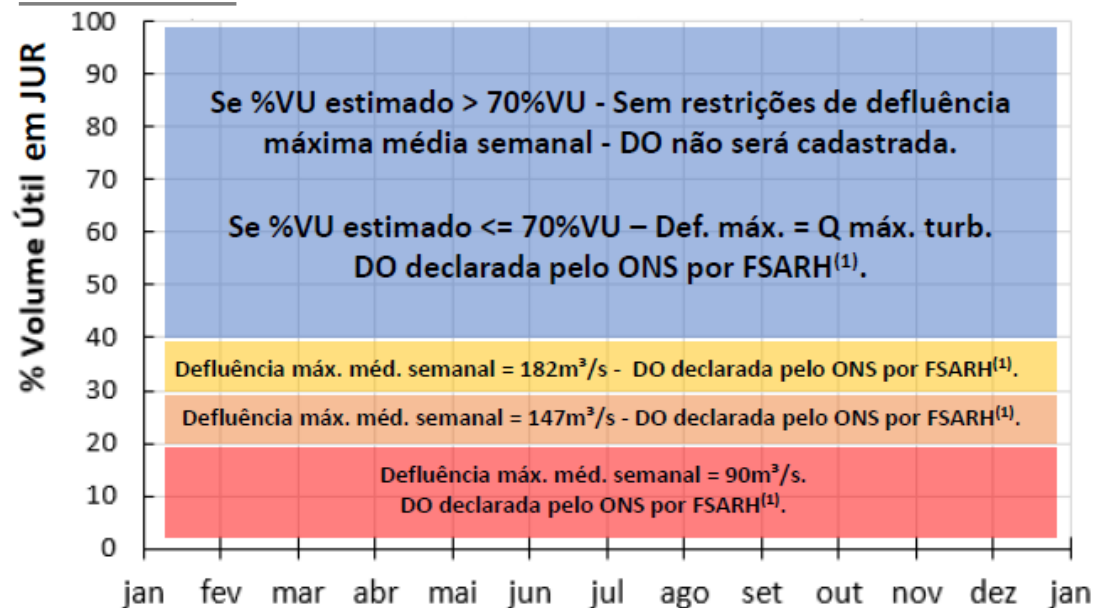
Curva de Representação dos Condicionantes Hidráulicos (CRCH) para a bacia do rio São Francisco (Ano 2023/2024/2025 provisório)



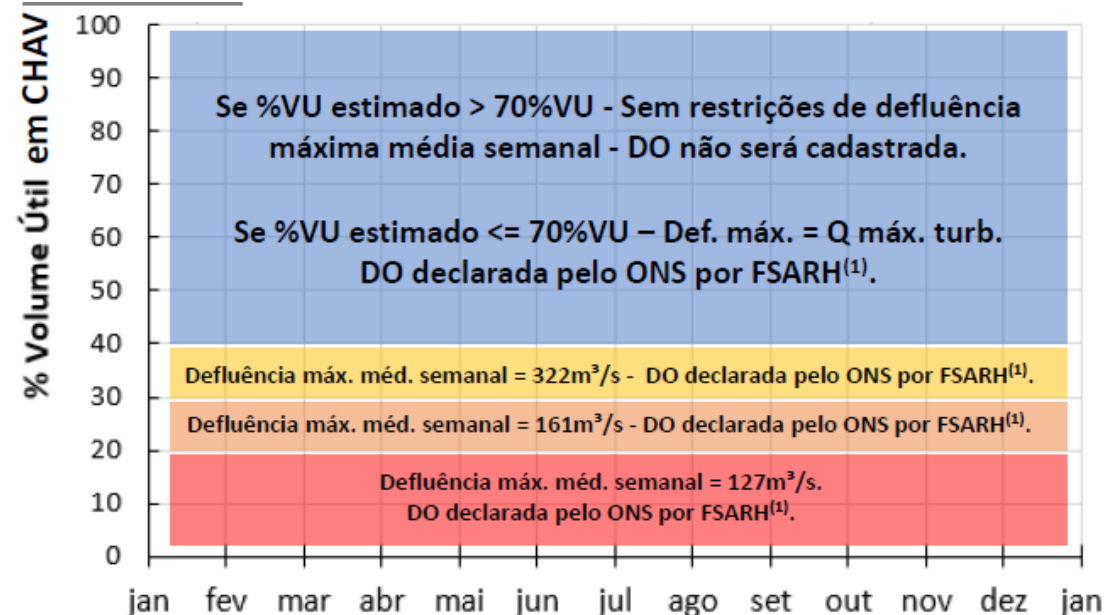


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

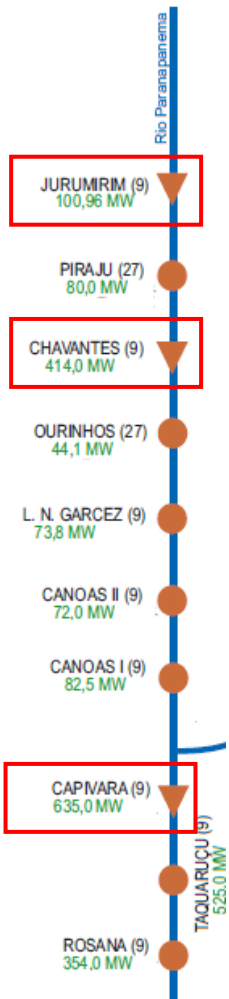
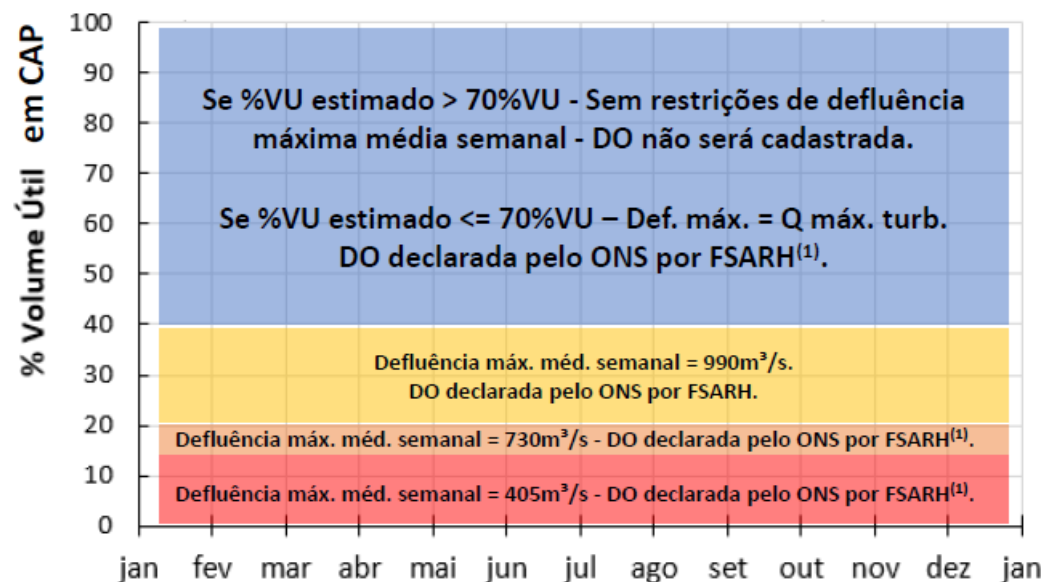
Jurumirim



Chavantes

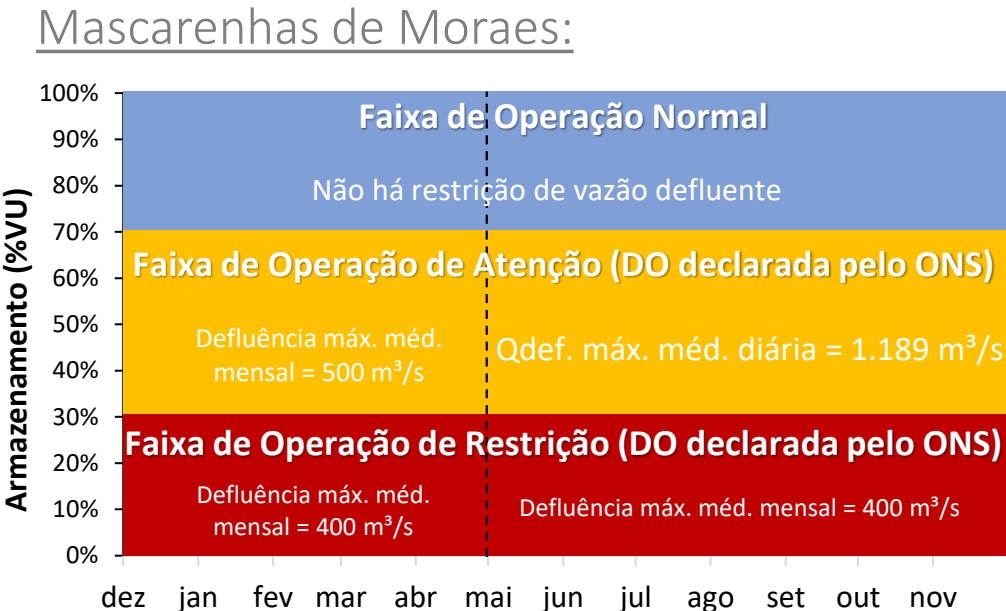
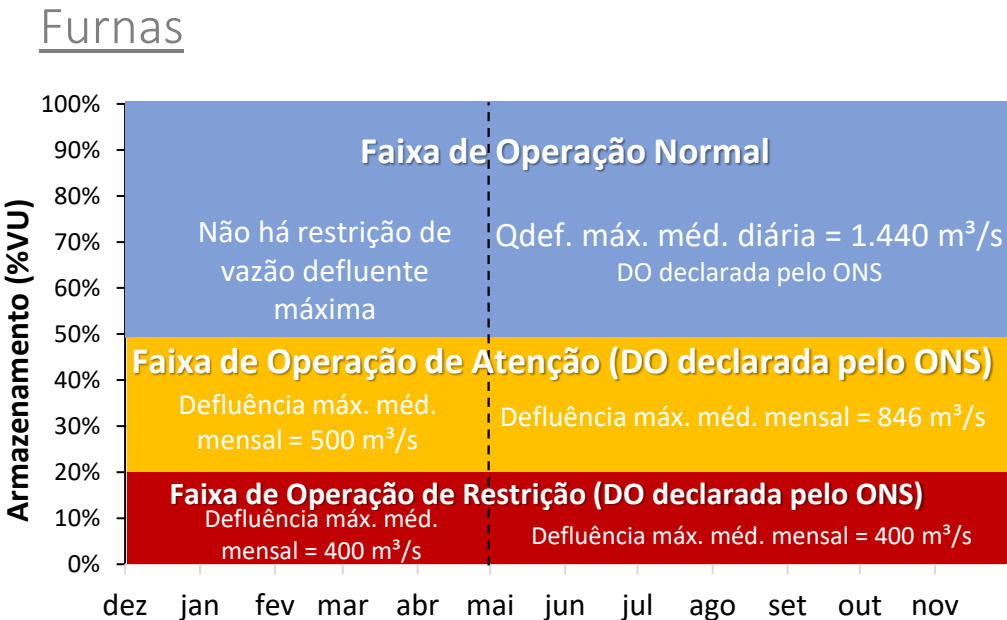
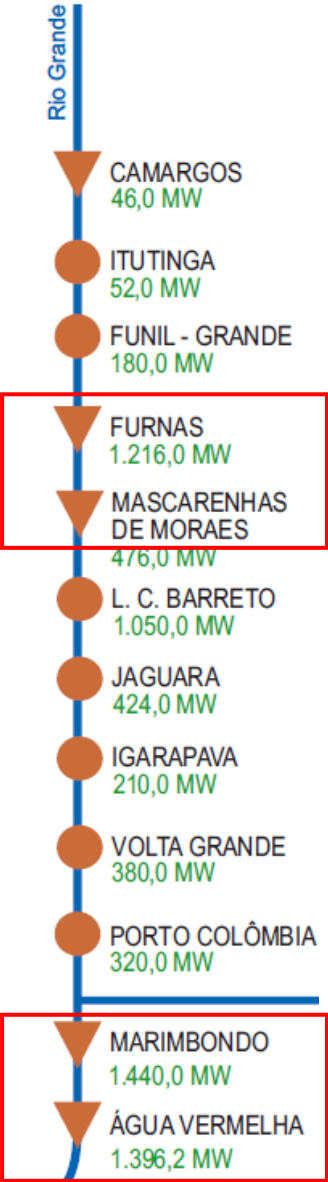


Capivara



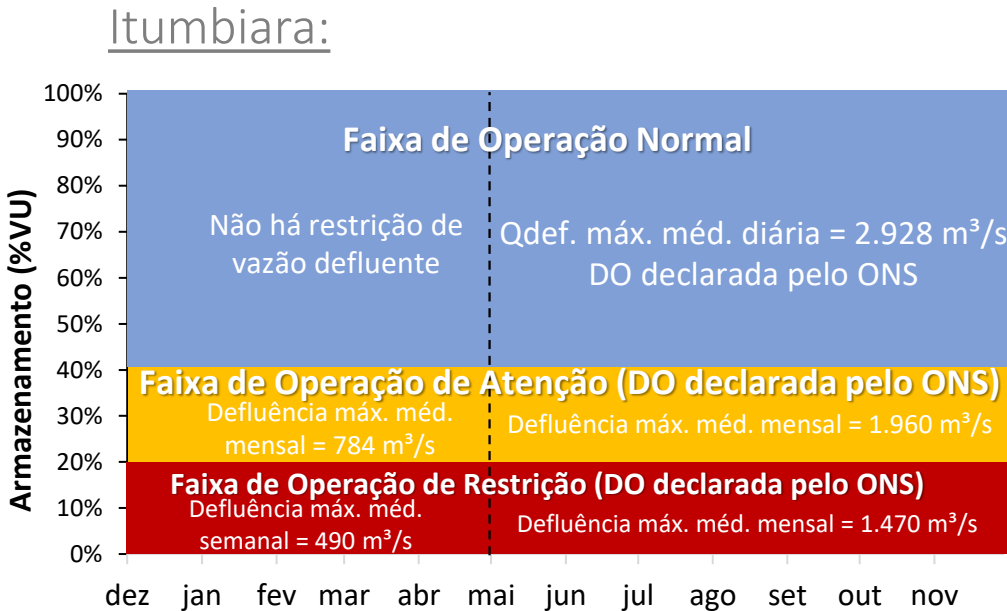
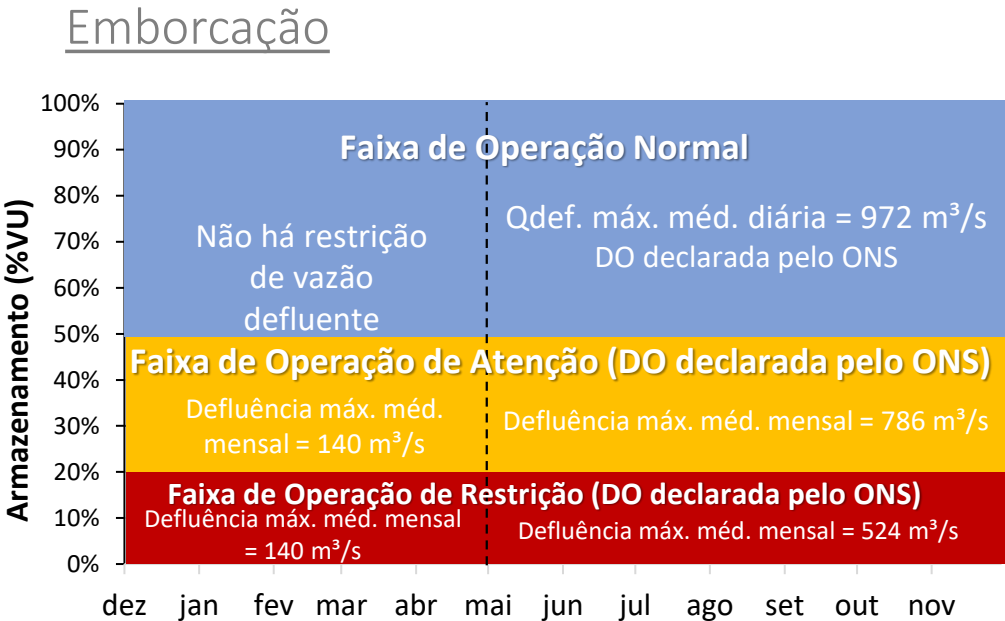
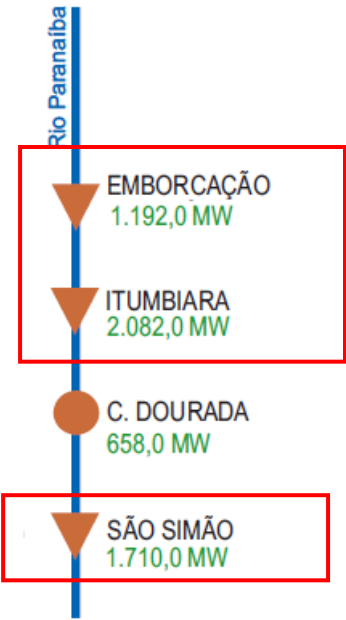
Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha



Resolução ANA nº 194/2024

UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

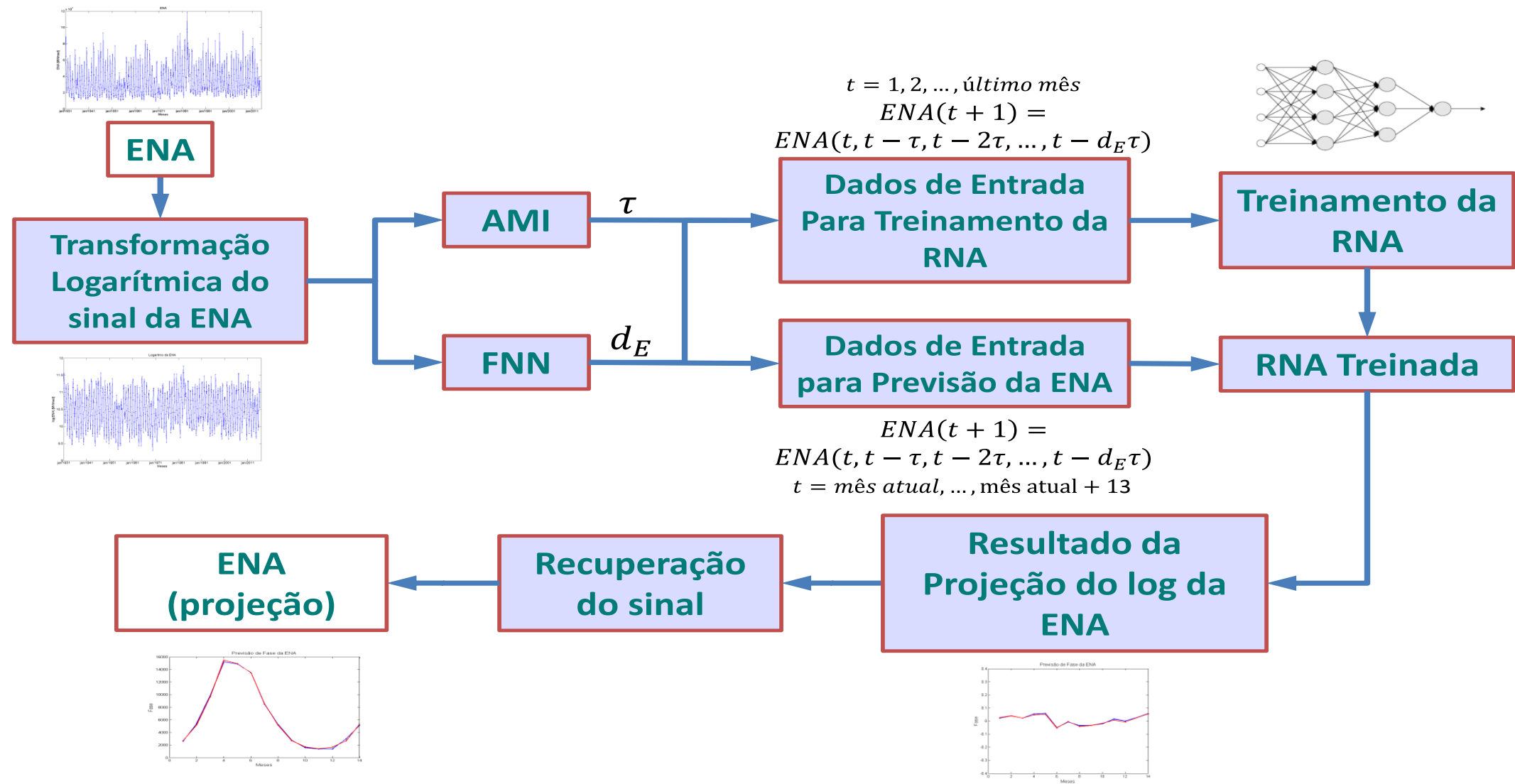
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

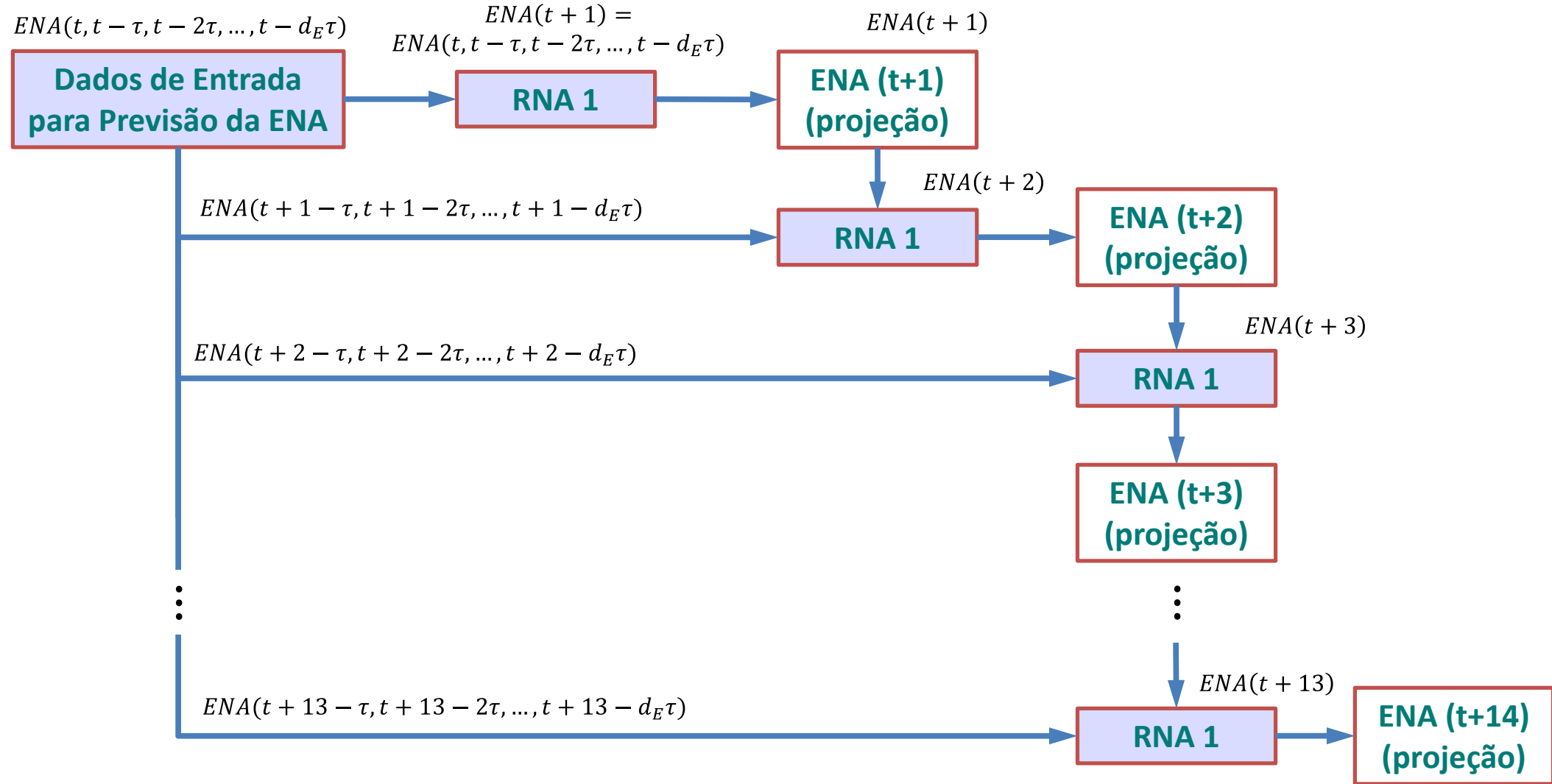
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

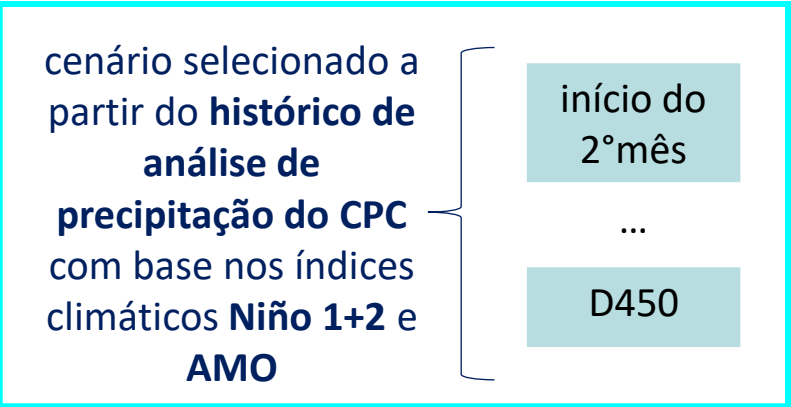
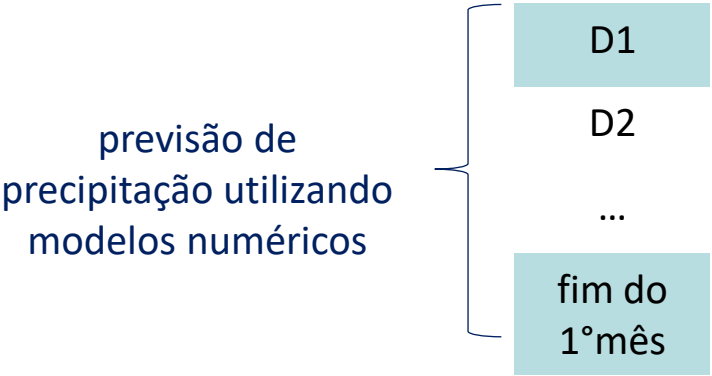
transformação logarítmica



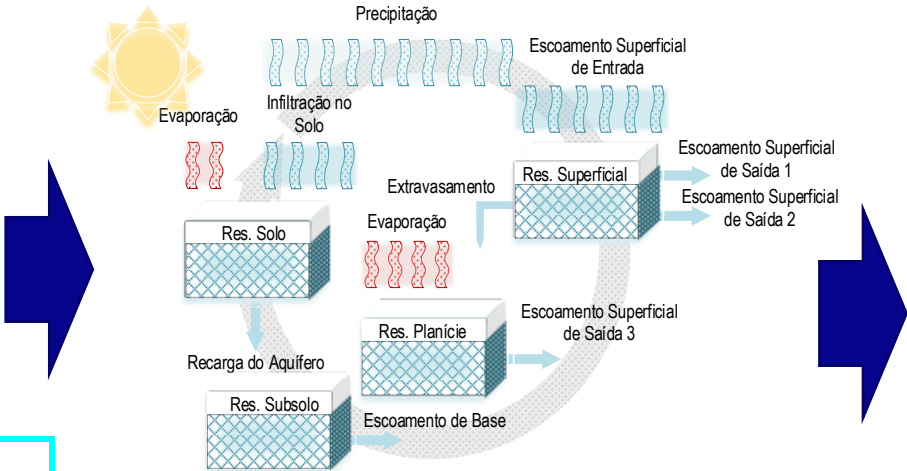
encadeamento da rede neural artificial



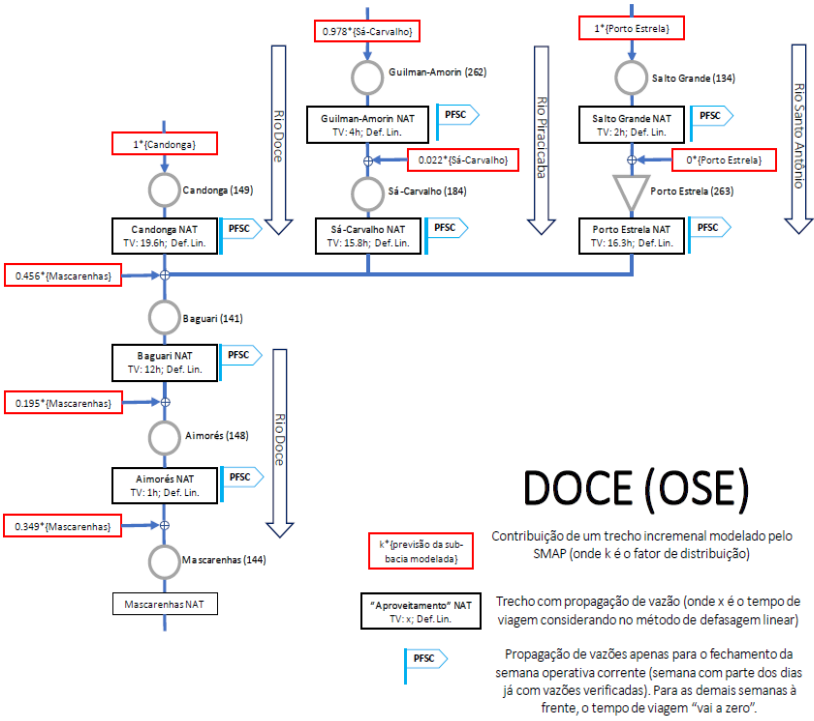
cenarização da precipitação



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



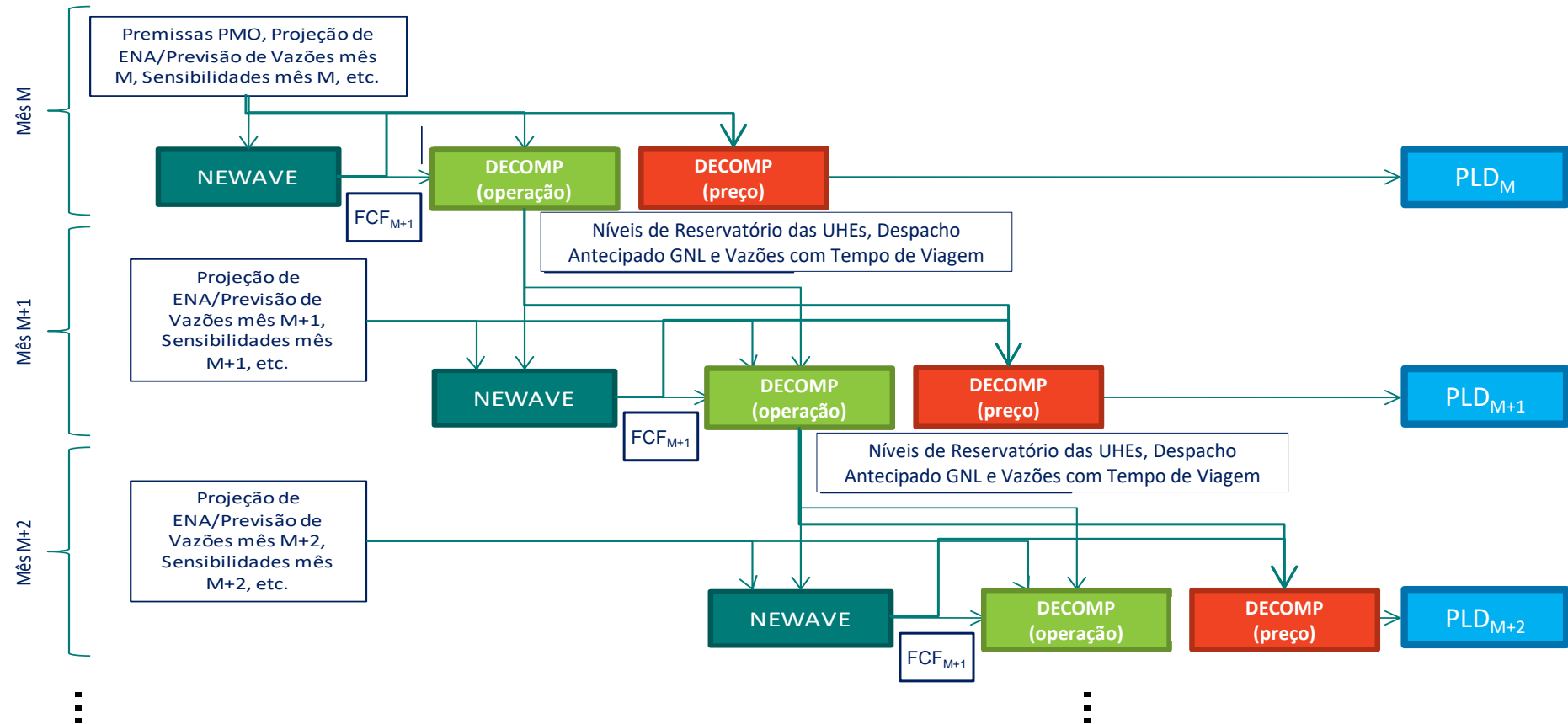
DOCE (OSE)

Contribuição de um trecho incremental modelado pelo SMAP (onde k é o fator de distribuição)

Trecho com propagação de vazão (onde x é o tempo de viagem considerando no método de defasagem linear)

Propagação de vazões apenas para o fechamento da semana operativa corrente (semana com parte dos dias já com vazões verificadas). Para as demais semanas à frente, o tempo de viagem "vai a zero".

- descrição: com o objetivo de melhor emular o procedimento de cálculo do PLD, para cada mês que se deseja projetar o PLD são processados um Newave e dois Decomps (um de operação, com premissas de geração térmica por segurança energética, e um de preço) de forma sequencial, encadeando o processo para todo o horizonte de projeção.



são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

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 julho de 2017 a agosto de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2021 a agosto de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho até dezembro de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho até dezembro de 2025 (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

Série	Média 2025 (R\$/MWh)	Média 2026** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	159,26	67,32
proj. PLD, SMAP 2017	233,53	316,16

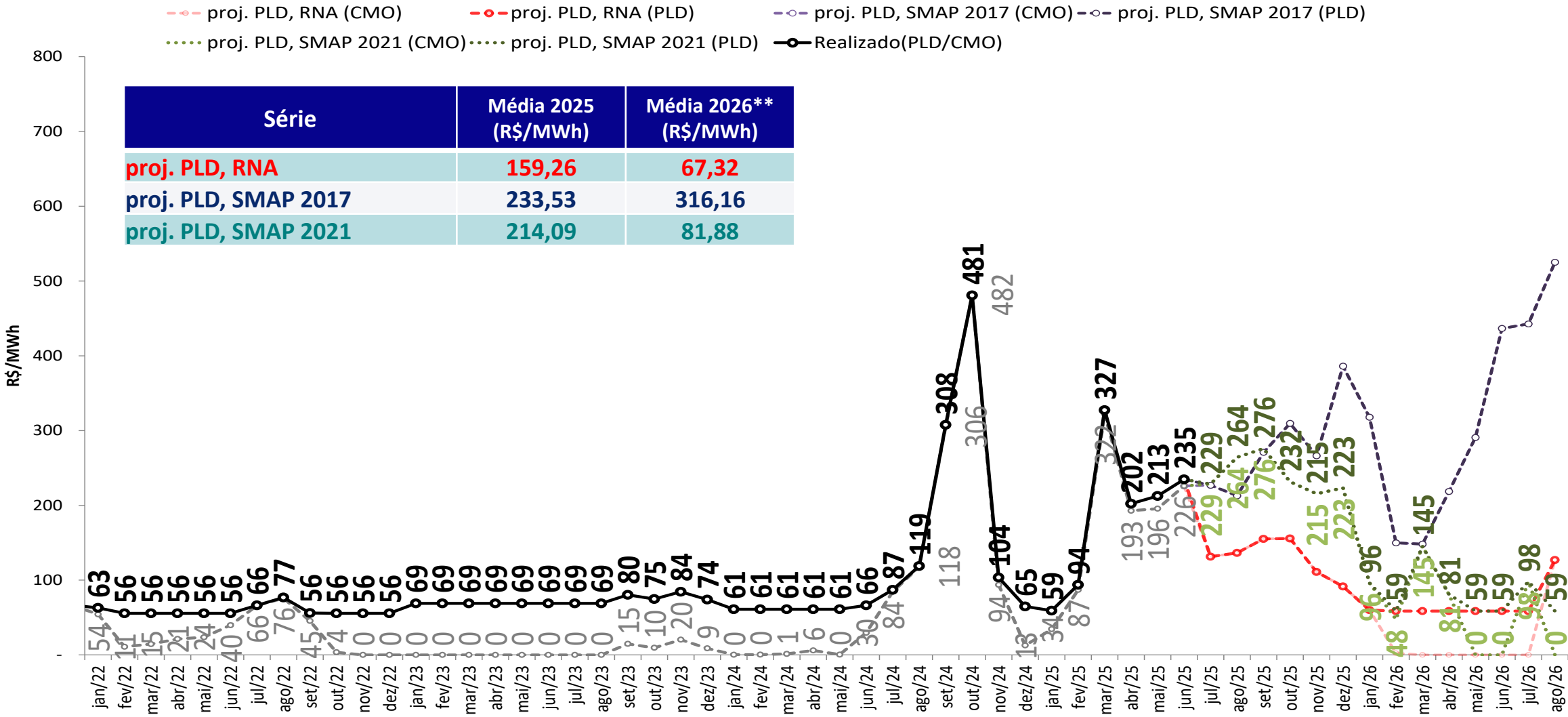
The chart displays monthly electricity prices in R\$/MWh. The y-axis ranges from 0 to 800. The x-axis shows months from January 2022 to August 2026. Historical data is shown in black, the 2025 projection in red, and the 2026 projection in purple. Prices are relatively stable around 50-60 R\$/MWh until late 2023, then rise sharply to a peak of 481 R\$/MWh in October 2024. After a dip, prices rise again to 327 R\$/MWh in March 2025. The 2025 projection shows a decline to 150 R\$/MWh by February 2026, followed by a sharp increase to 525 R\$/MWh in August 2026. The 2026 projection starts at 150 R\$/MWh in February 2026 and rises to 525 R\$/MWh in August 2026.

Month	Price (R\$/MWh)	Month	Price (R\$/MWh)	Month	Price (R\$/MWh)
jan/22	54	ago/23	69	mar/25	327
fev/22	56	set/23	80	abr/25	202
mar/22	56	out/23	75	mai/25	213
abr/22	56	nov/23	84	jun/25	235
mai/22	56	dez/23	74	jul/25	227
jun/22	56	jan/24	61	ago/25	213
jul/22	66	fev/24	61	set/25	271
ago/22	77	mar/24	61	out/25	310
set/22	56	abr/24	61	nov/25	266
out/22	56	mai/24	61	dez/25	386
nov/22	56	jun/24	61	jan/26	318
dez/22	56	jul/24	87	fev/26	150
jan/23	69	ago/24	119	mar/26	148
fev/23	69	set/24	308	abr/26	219
mar/23	69	out/24	481	mai/26	291
abr/23	69	nov/24	104	jun/26	437
mai/23	69	dez/24	65	jul/26	443
jun/23	69	jan/25	59	ago/26	525
jul/23	69	fev/25	94		
ago/23	69	mar/25	327		
set/23	80	abr/25	202		
out/23	75	mai/25	213		
nov/23	84	jun/25	235		
dez/23	74	jul/25	227		
jan/24	61	ago/25	213		
fev/24	61	set/25	271		
mar/24	61	out/25	310		
abr/24	61	nov/25	266		
mai/24	61	dez/25	386		
jun/24	61	jan/26	318		
jul/24	87	fev/26	150		
ago/24	119	mar/26	148		
set/24	308	abr/26	219		
out/24	481	mai/26	291		
nov/24	104	jun/26	437		
dez/24	65	jul/26	443		
jan/25	59	ago/26	525		
fev/25	94				
mar/25	327				
abr/25	202				
mai/25	213				
jun/25	235				
jul/25	227				
ago/25	213				
set/25	271				
out/25	310				
nov/25	266				
dez/25	386				
jan/26	318				
fev/26	150				
mar/26	148				
abr/26	219				
mai/26	291				
jun/26	437				
jul/26	443				
ago/26	525				

- 194

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



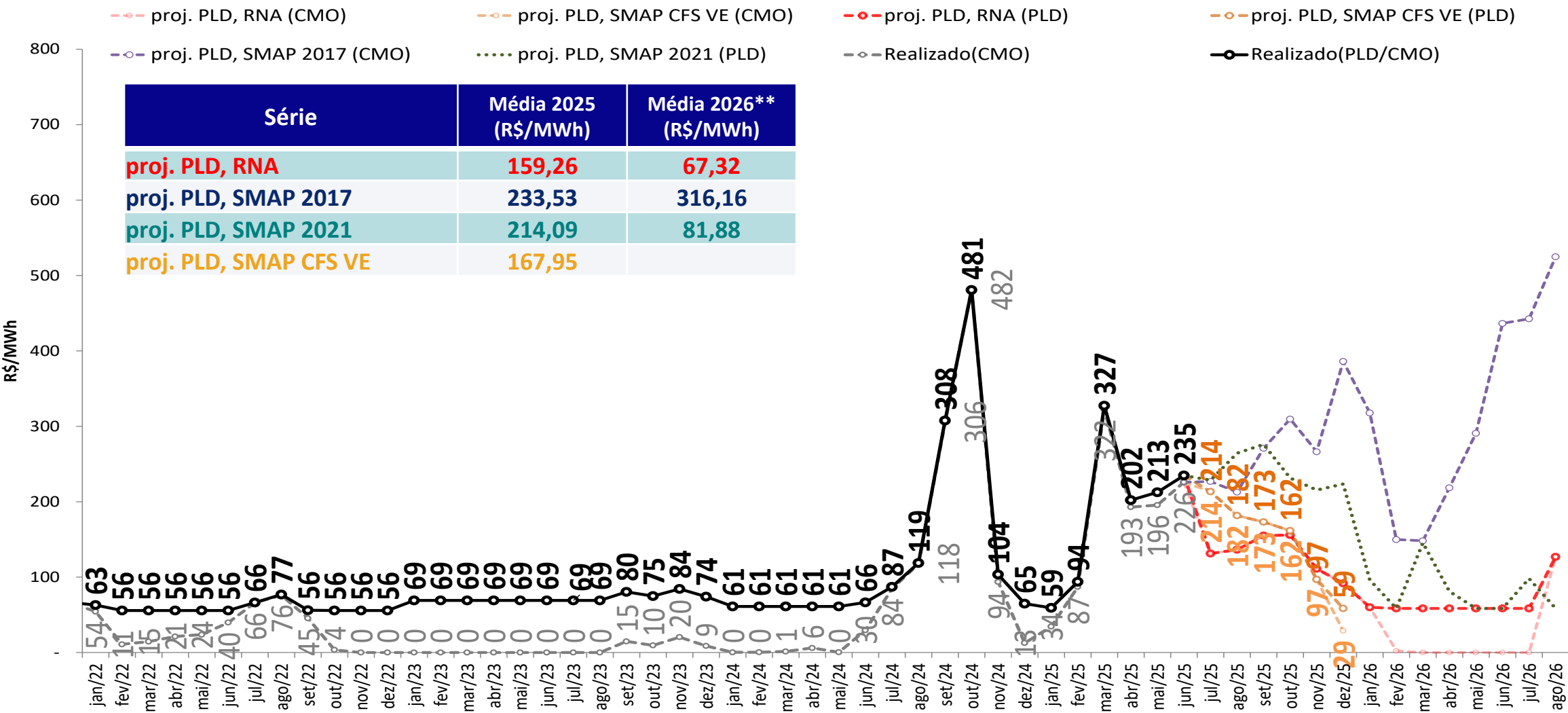
• *Foram considerados:*

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



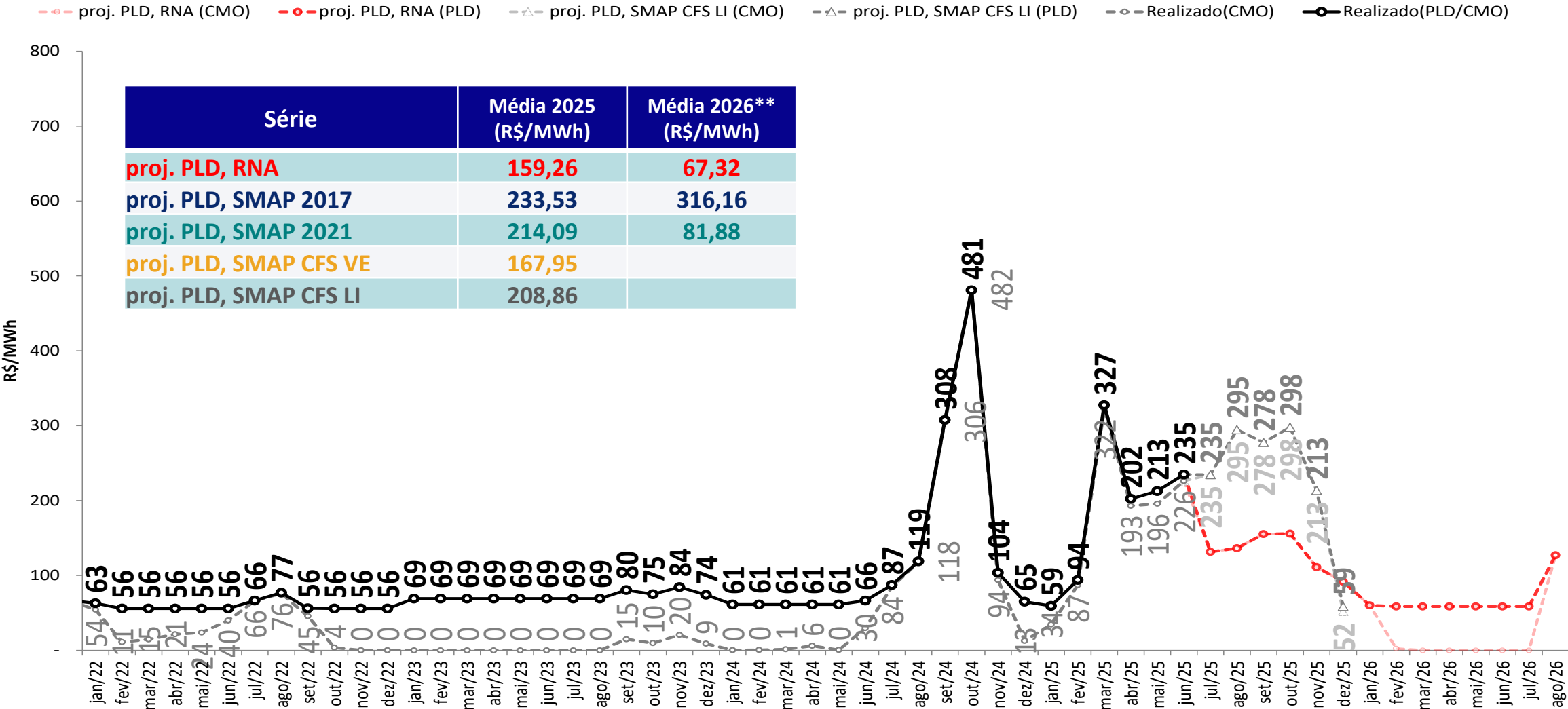
Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – SE/CO

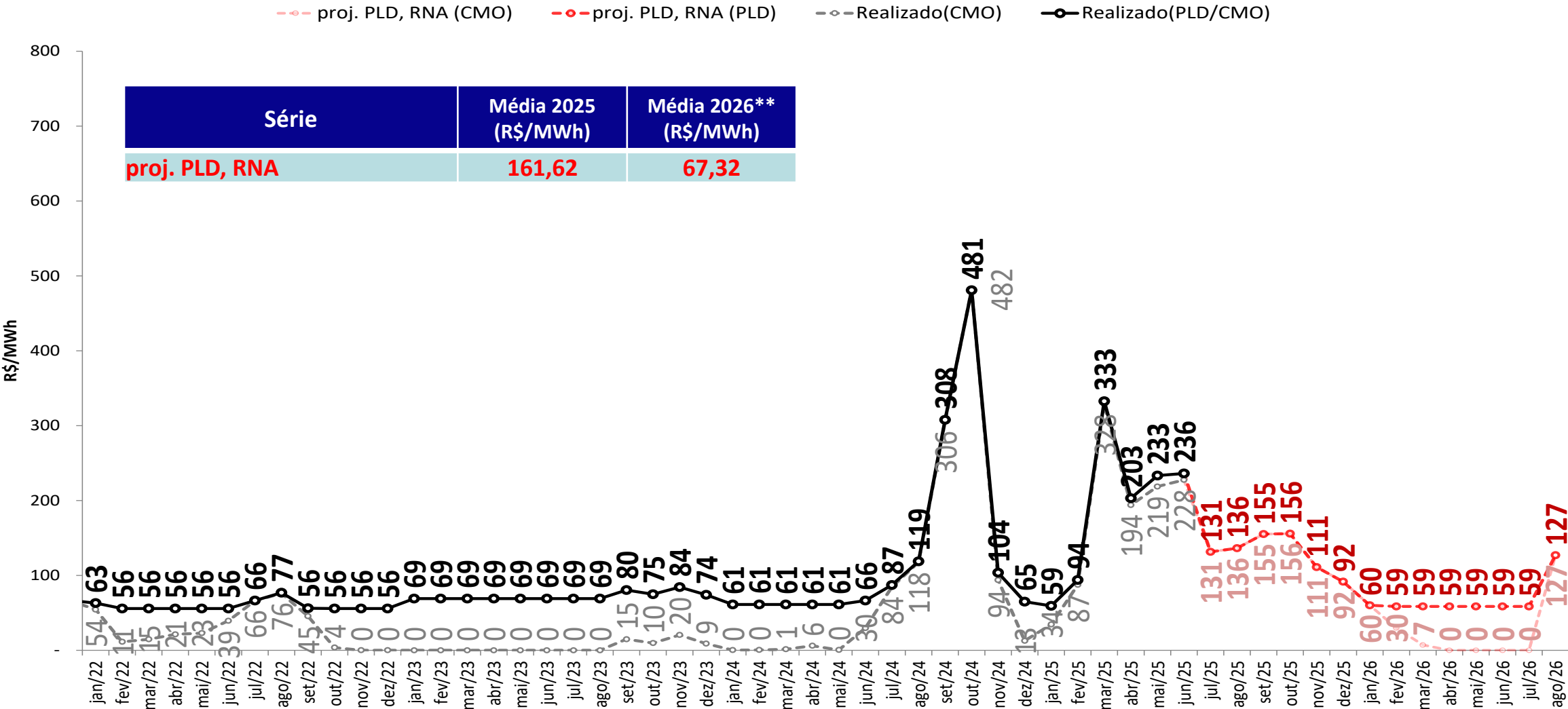
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



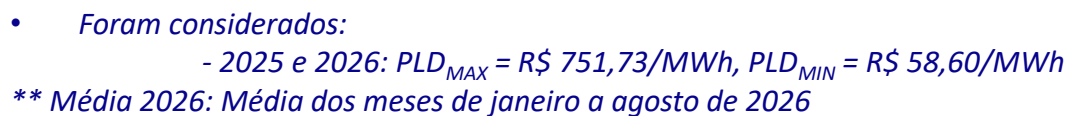
Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

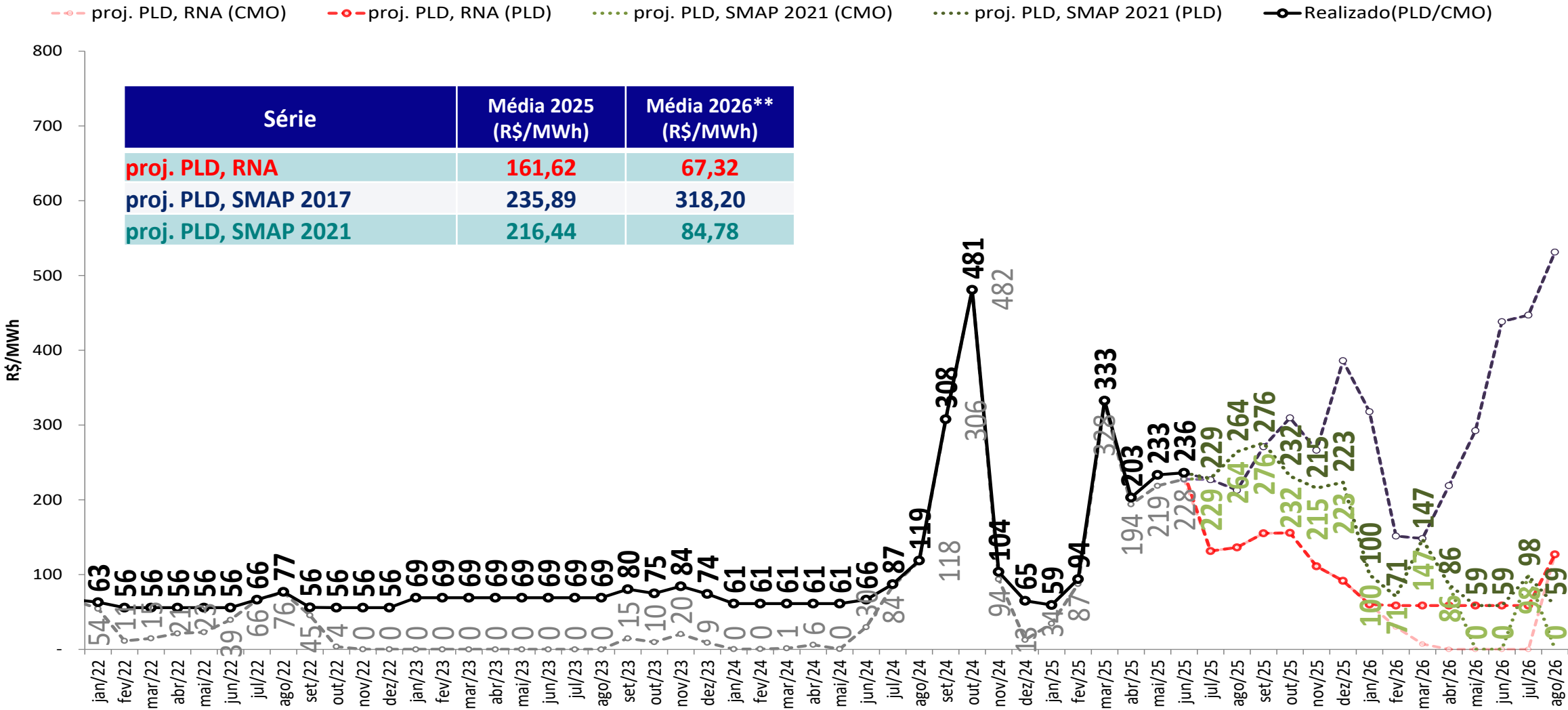
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

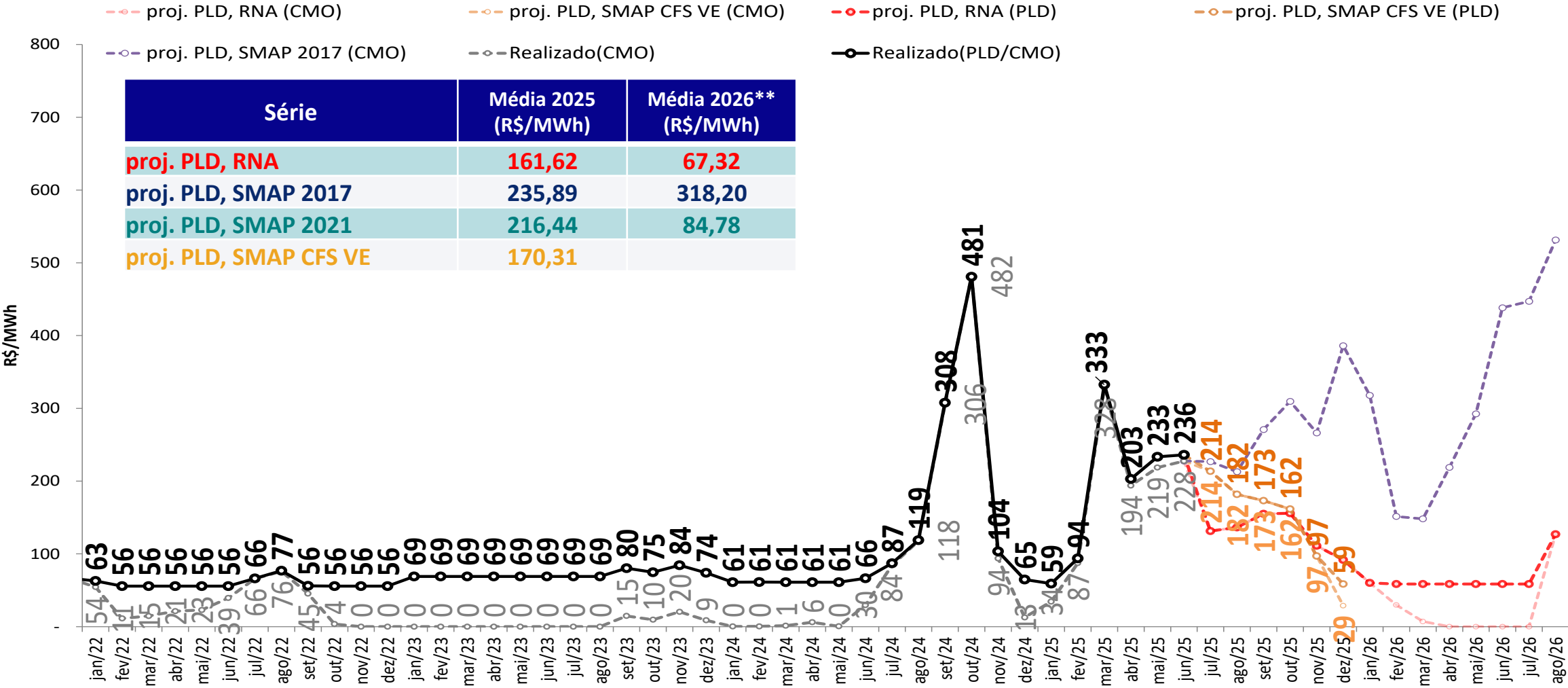


projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

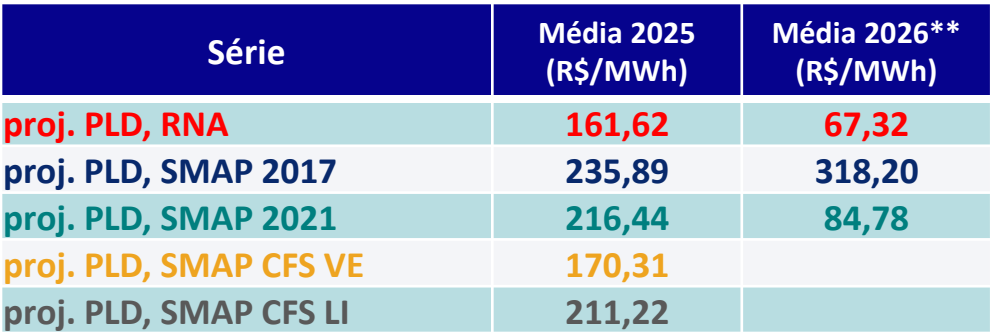


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

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

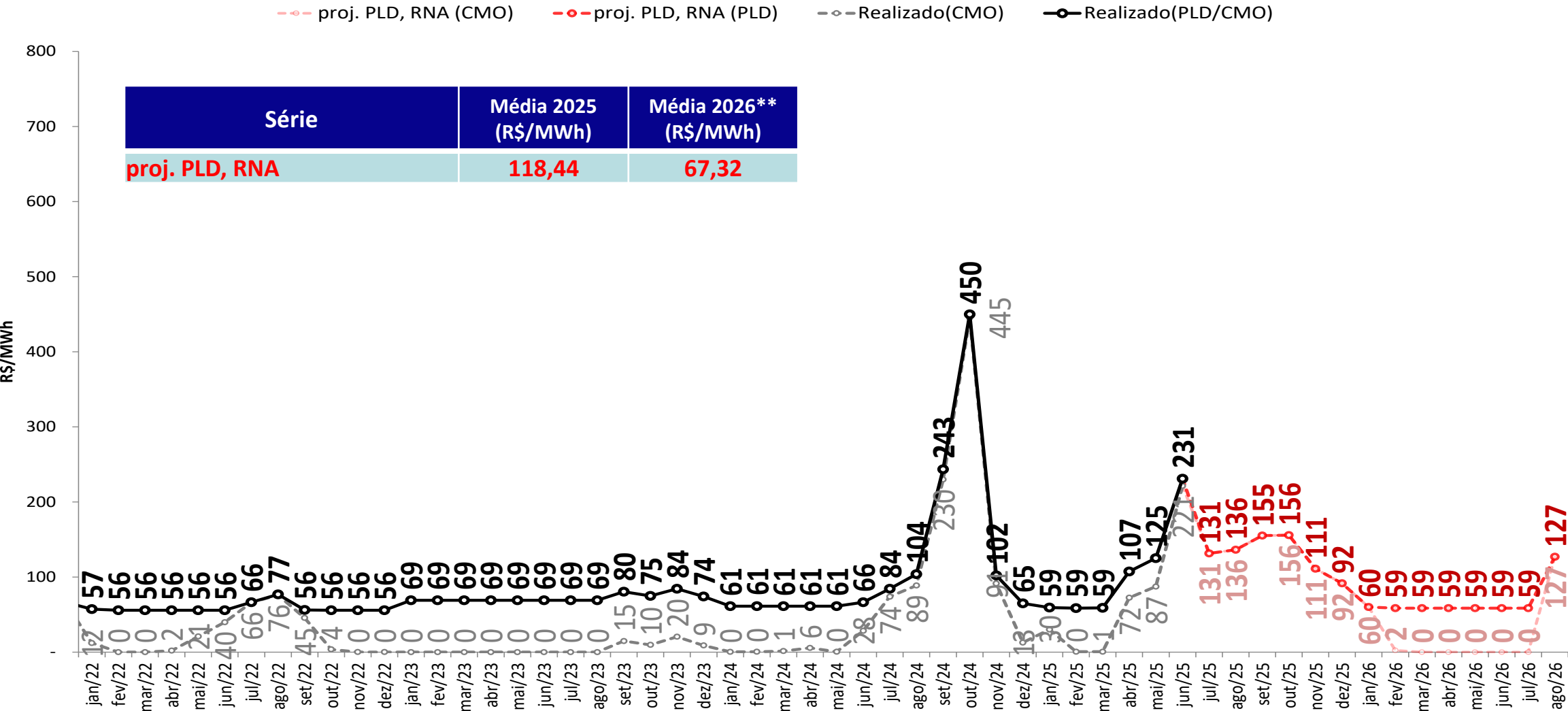


- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026



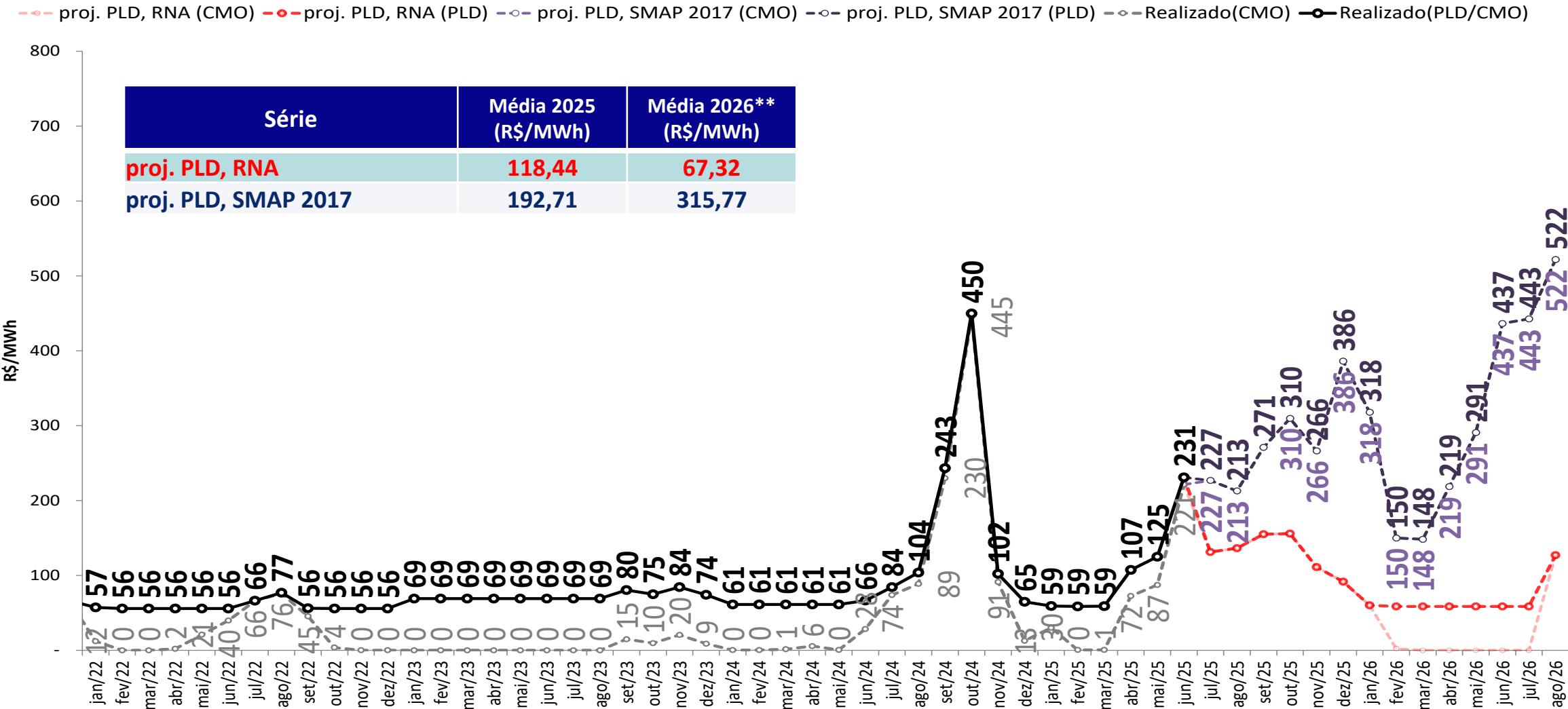
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026**

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



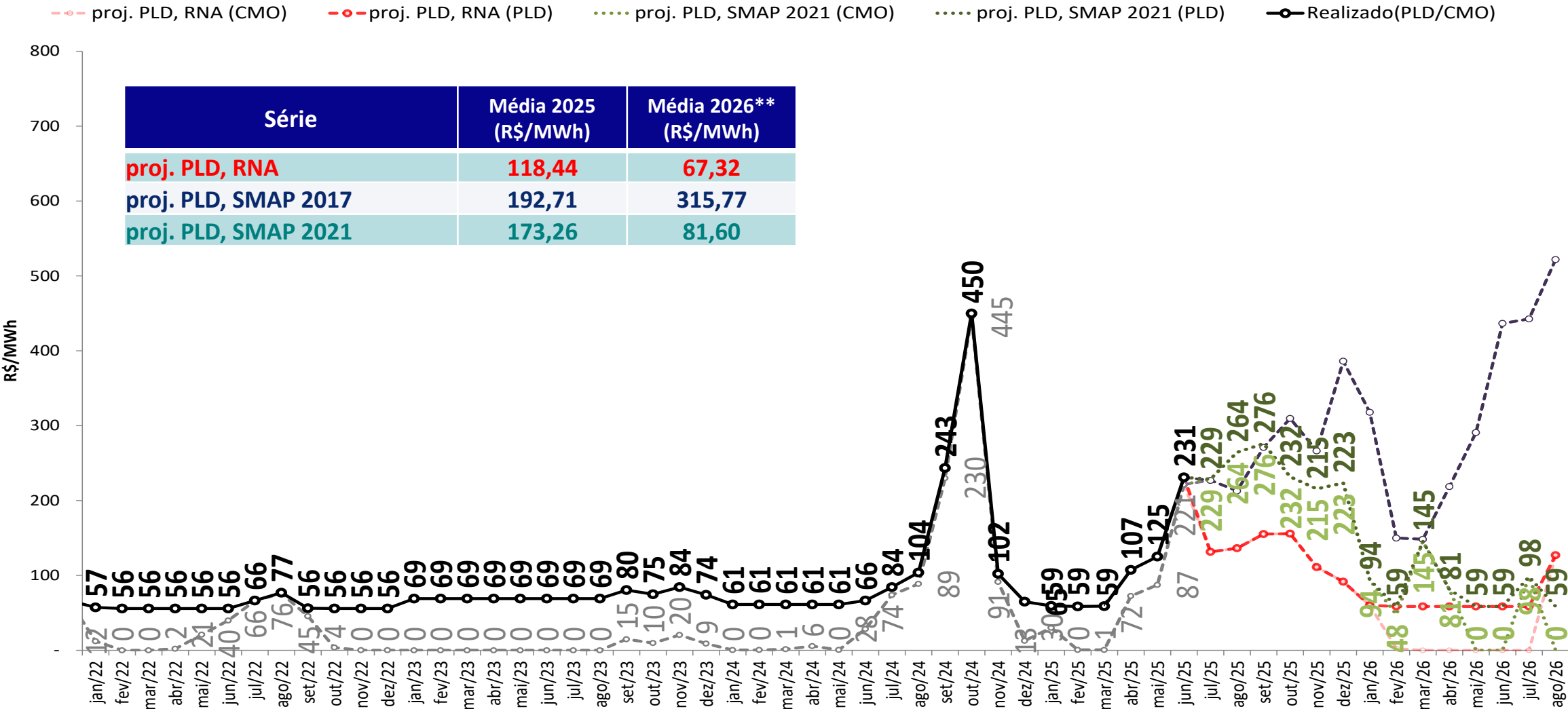
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



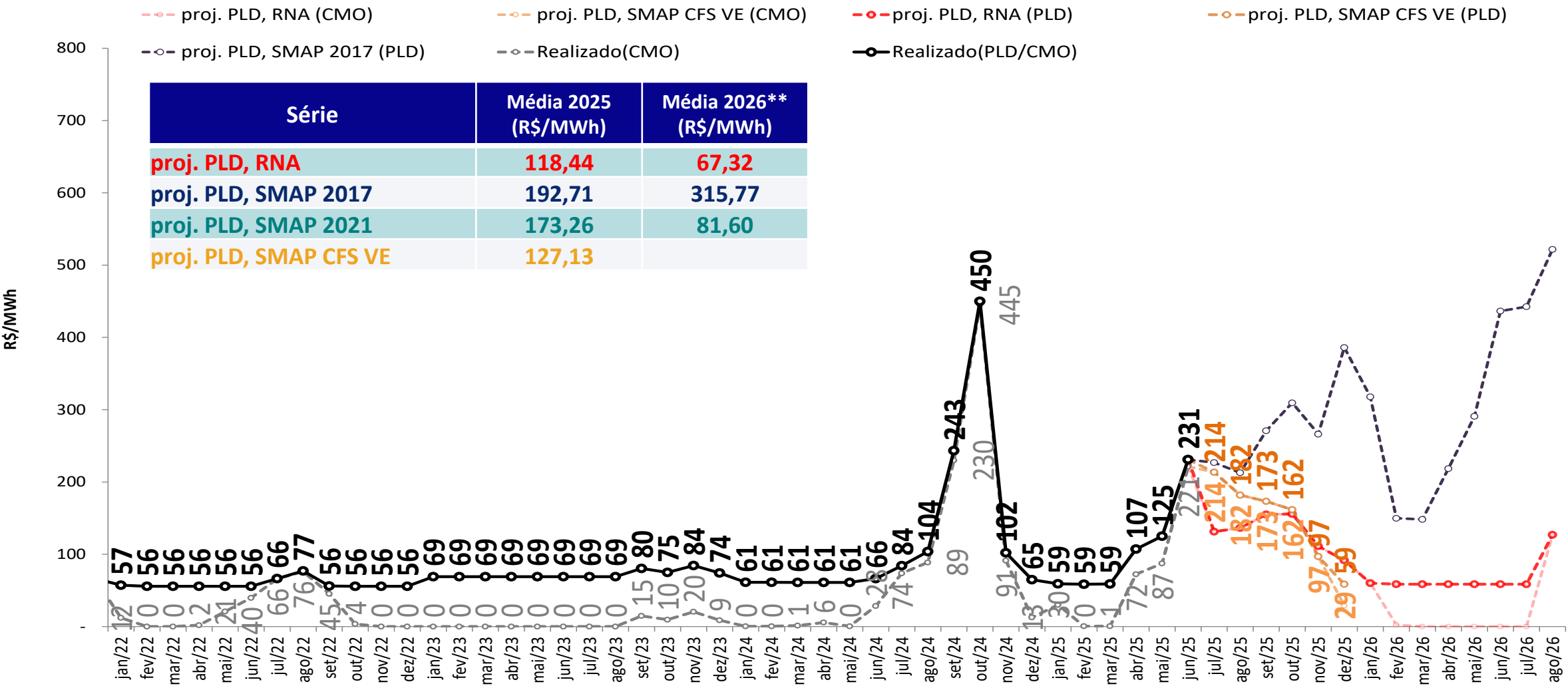
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



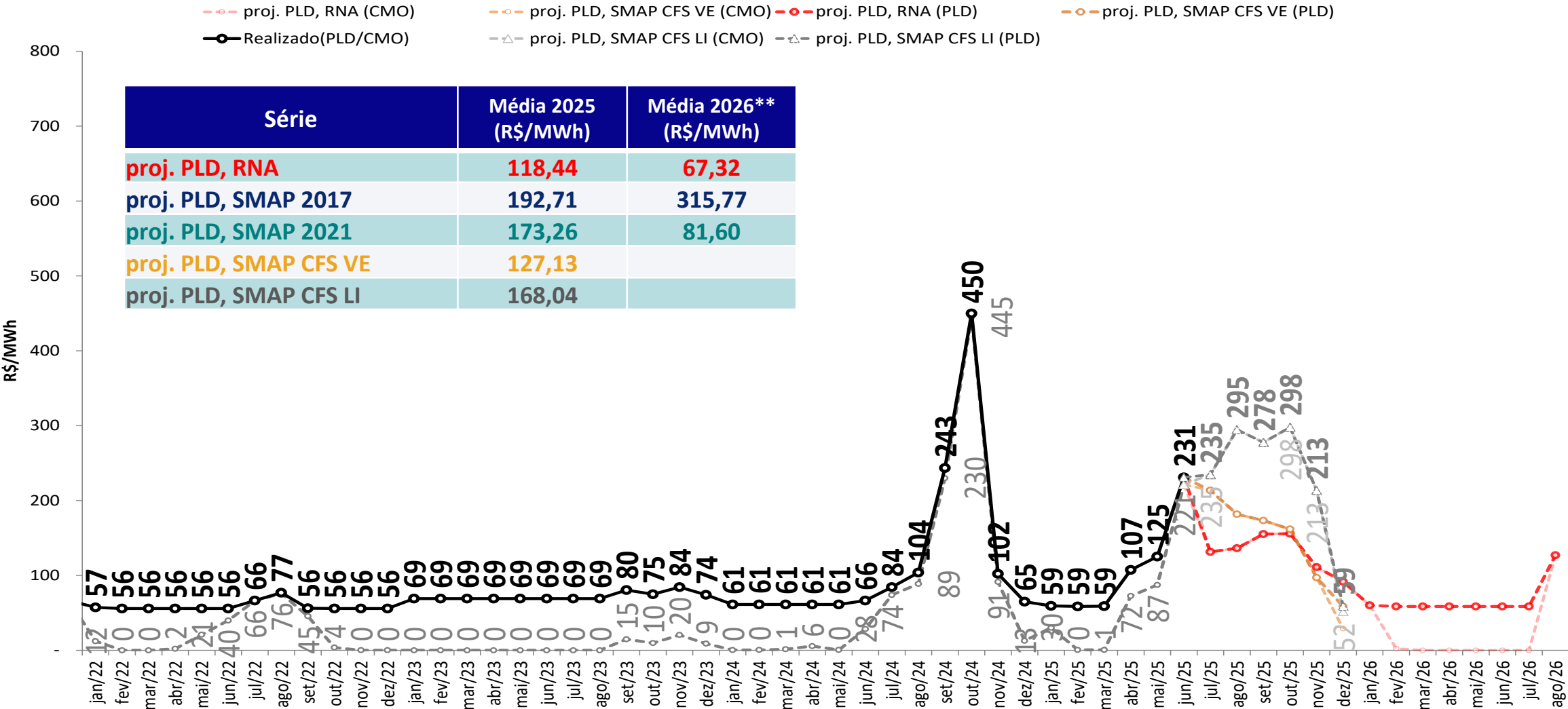
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

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



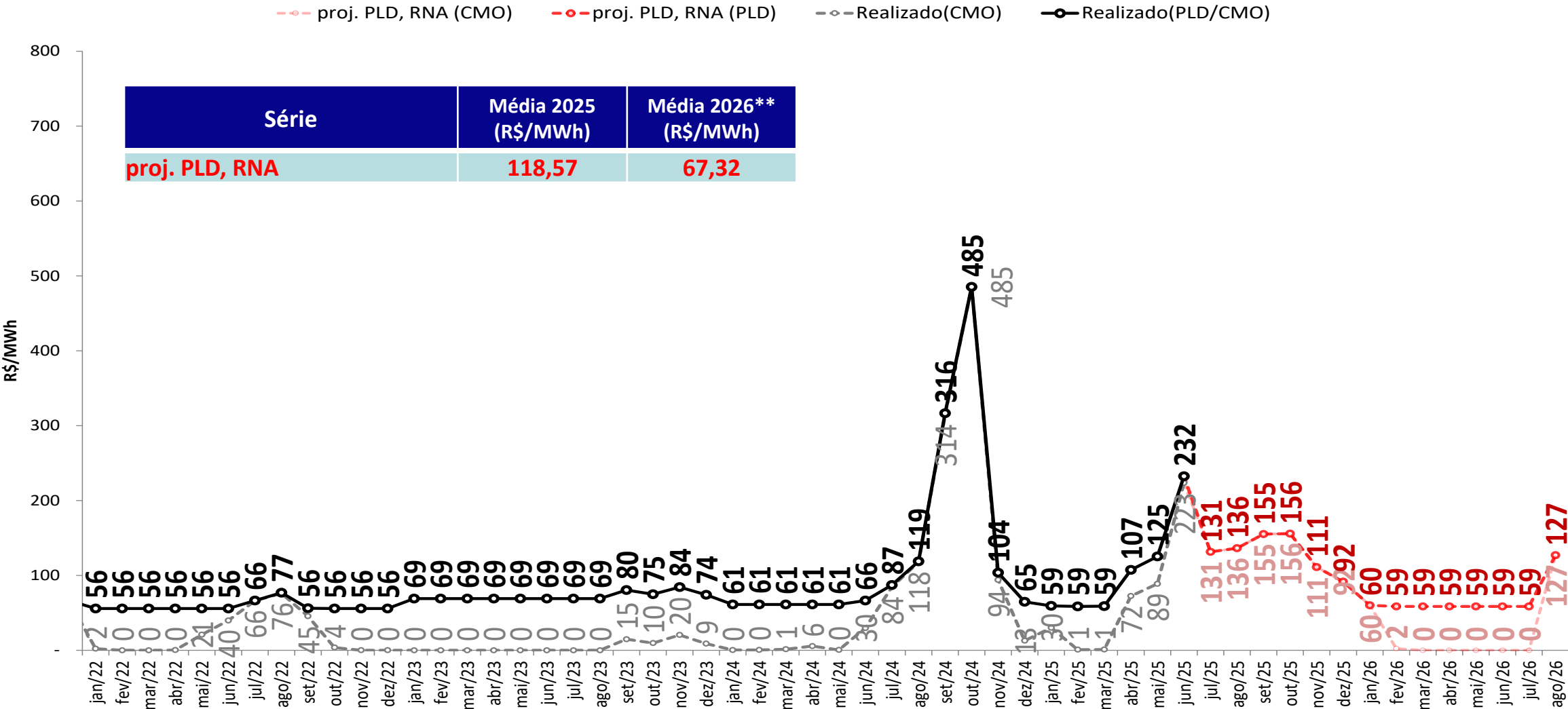
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

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



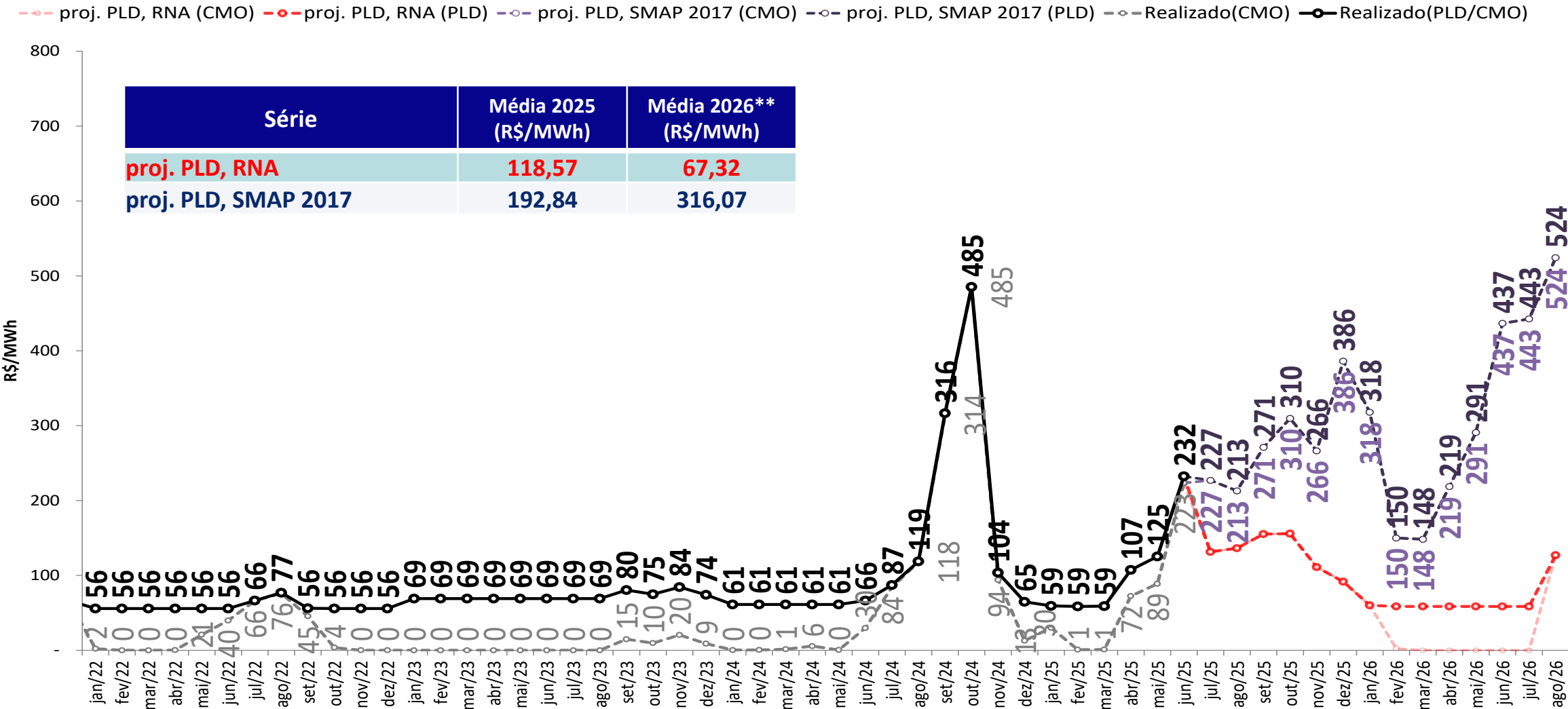
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



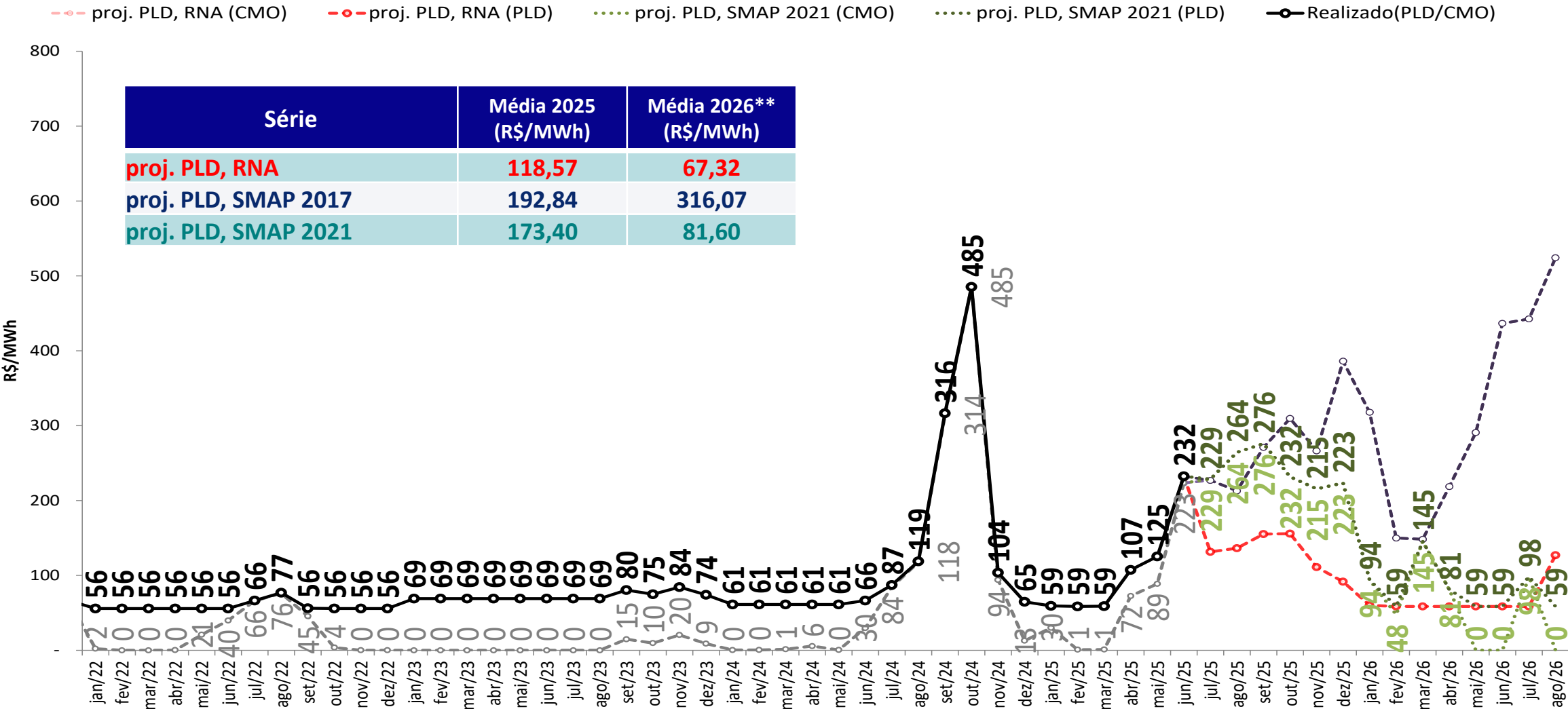
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



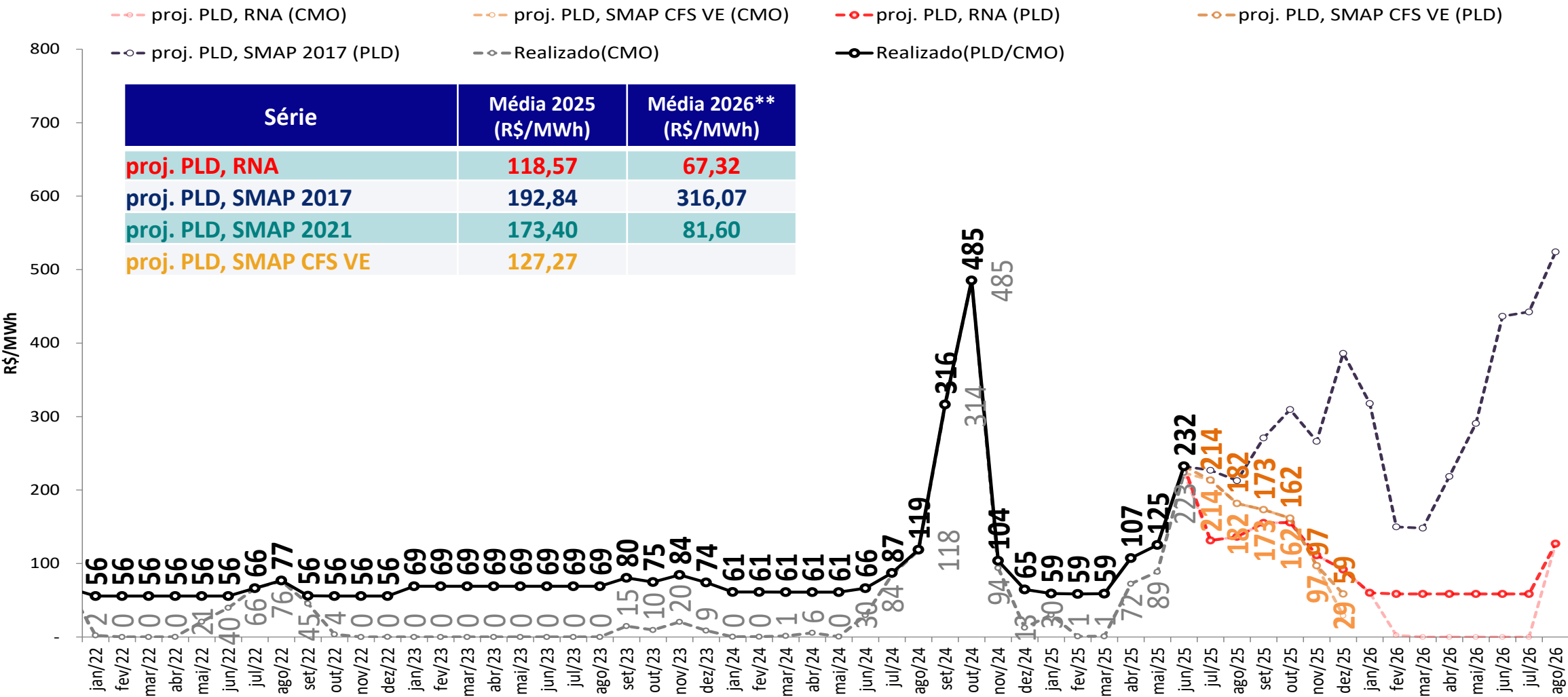
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

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



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

tabela resumo da projeção do PLD

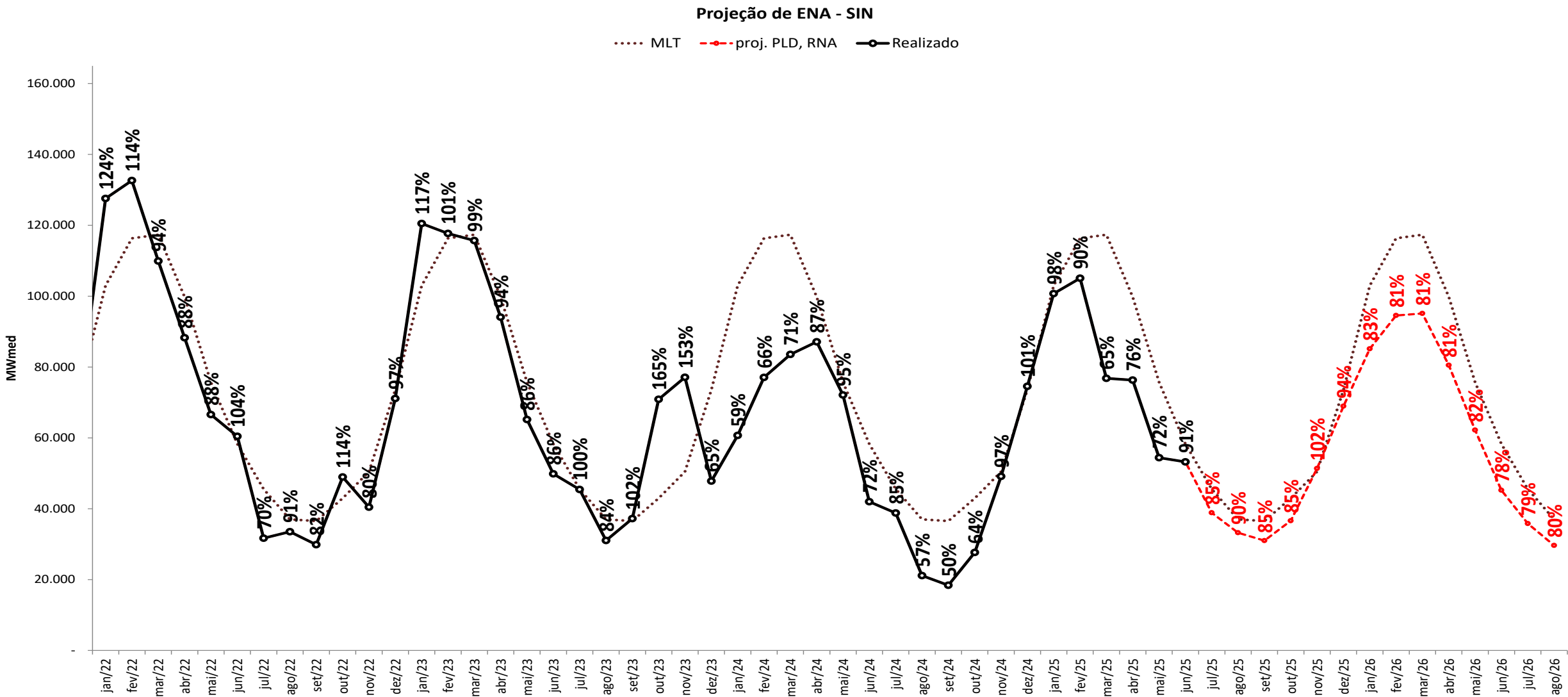
SE/CO	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	235	131	136	155	156	111	92	60	59	59	59	59	59	59	127
proj. PLD, SMAP 2017	235	227	213	271	310	266	386	318	150	148	219	291	437	443	525
proj. PLD, SMAP 2021	235	229	264	276	232	215	223	96	59	145	81	59	59	98	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	235	214	182	173	162	97	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	235	235	295	278	298	213	59	-	-	-	-	-	-	-	-

S	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	236	131	136	155	156	111	92	60	59	59	59	59	59	59	127
proj. PLD, SMAP 2017	236	227	213	271	310	266	386	318	151	148	219	292	438	447	531
proj. PLD, SMAP 2021	236	229	264	276	232	215	223	100	71	147	86	59	59	98	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	236	214	182	173	162	97	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	236	235	295	278	298	213	59	-	-	-	-	-	-	-	-

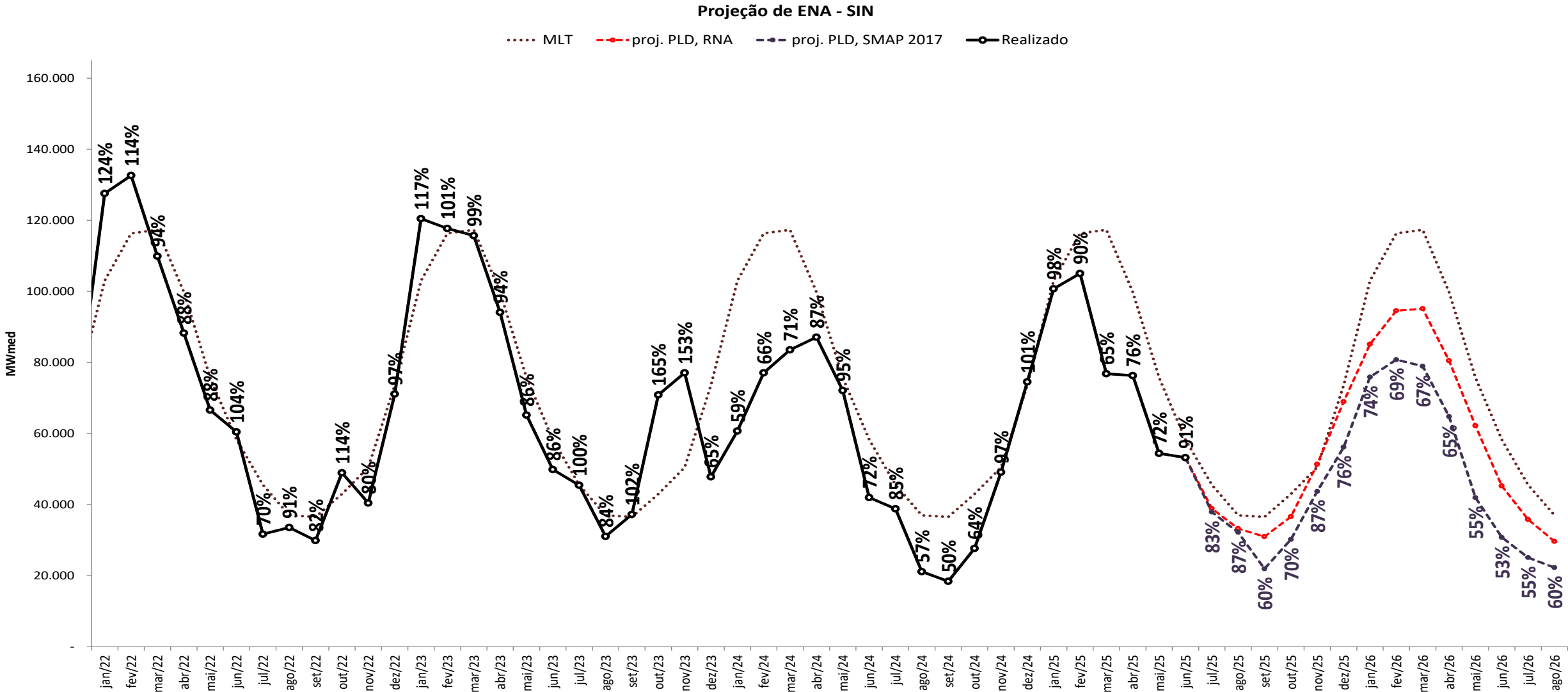
NE	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	231	131	136	155	156	111	92	60	59	59	59	59	59	59	127
proj. PLD, SMAP 2017	231	227	213	271	310	266	386	318	150	148	219	291	437	443	522
proj. PLD, SMAP 2021	231	229	264	276	232	215	223	94	59	145	81	59	59	98	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	231	214	182	173	162	97	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	231	235	295	278	298	213	59	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	232	131	136	155	156	111	92	60	59	59	59	59	59	59	127
proj. PLD, SMAP 2017	232	227	213	271	310	266	386	318	150	148	219	291	437	443	524
proj. PLD, SMAP 2021	232	229	264	276	232	215	223	94	59	145	81	59	59	98	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	232	214	182	173	162	97	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	232	235	295	278	298	213	59	-	-	-	-	-	-	-	-

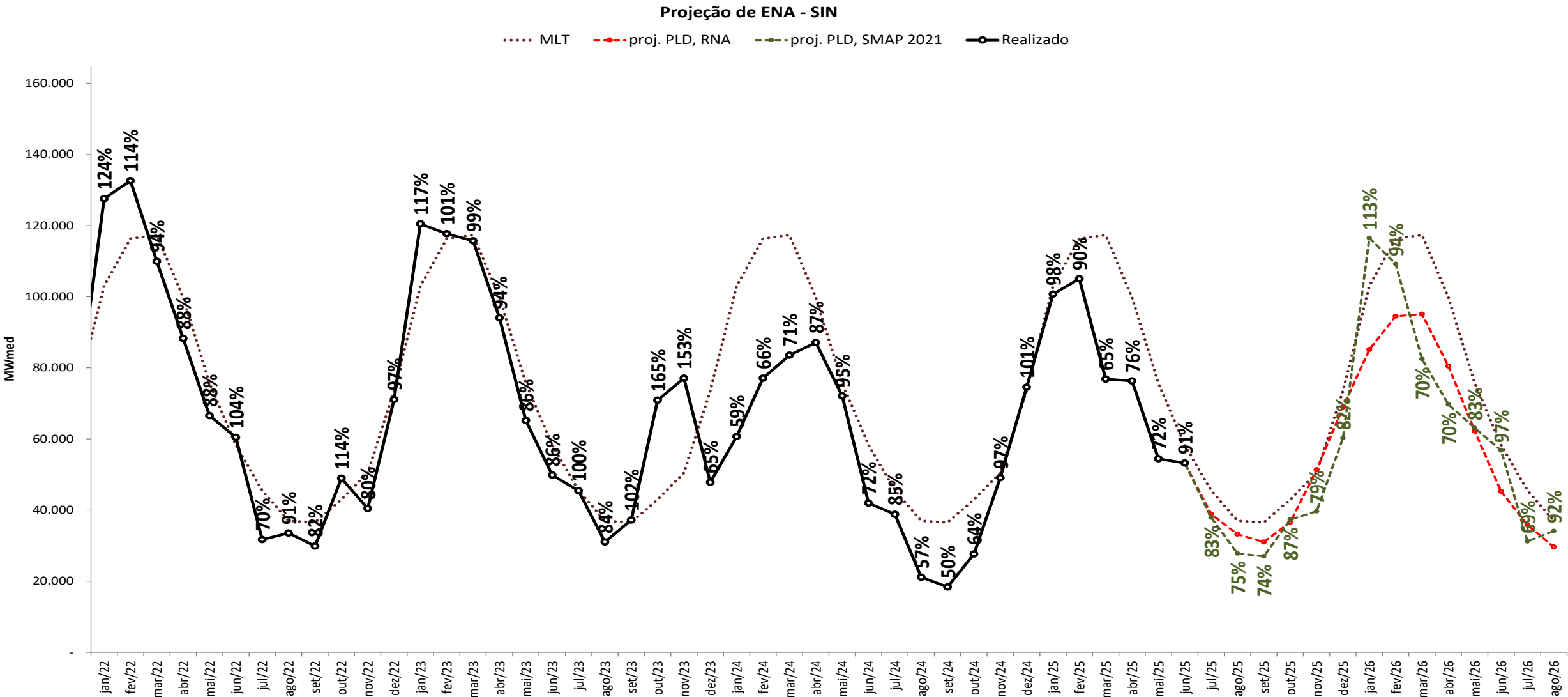
- Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

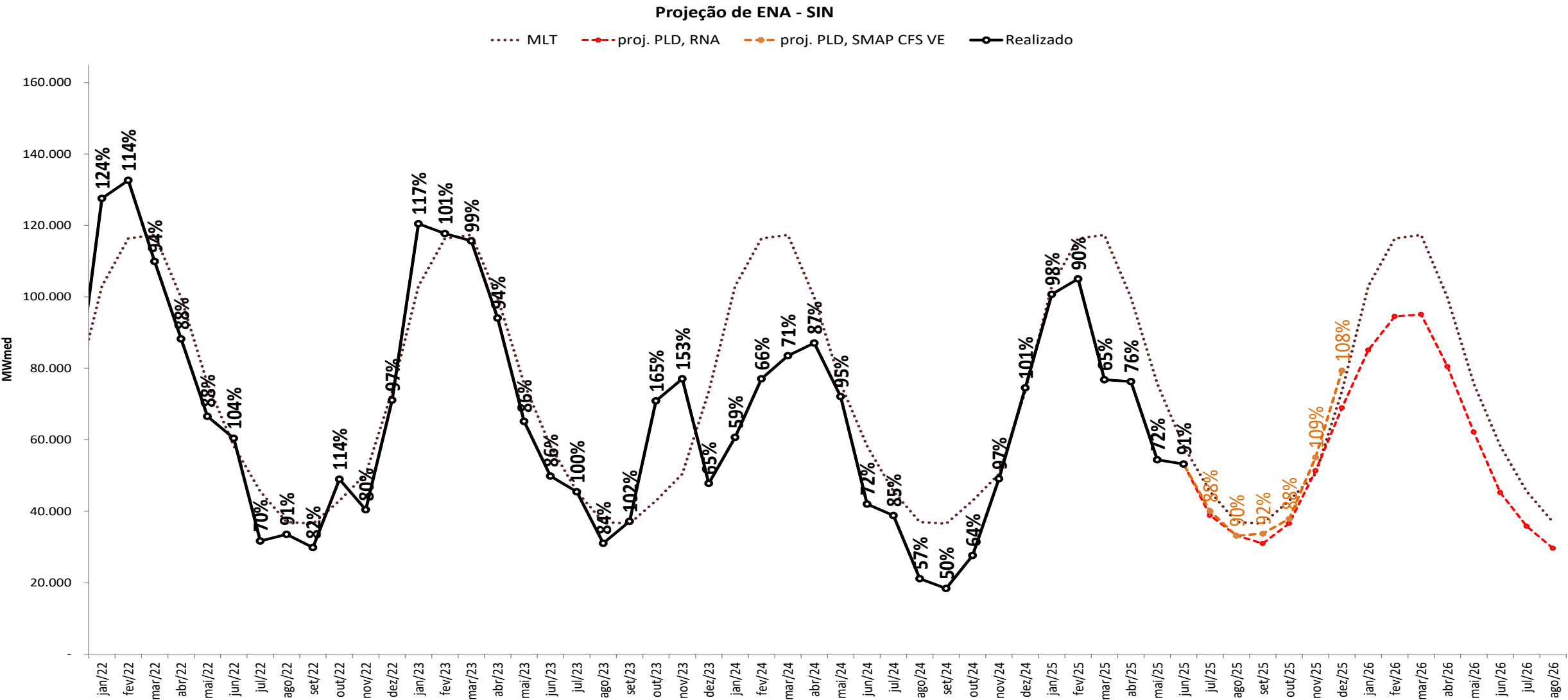


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

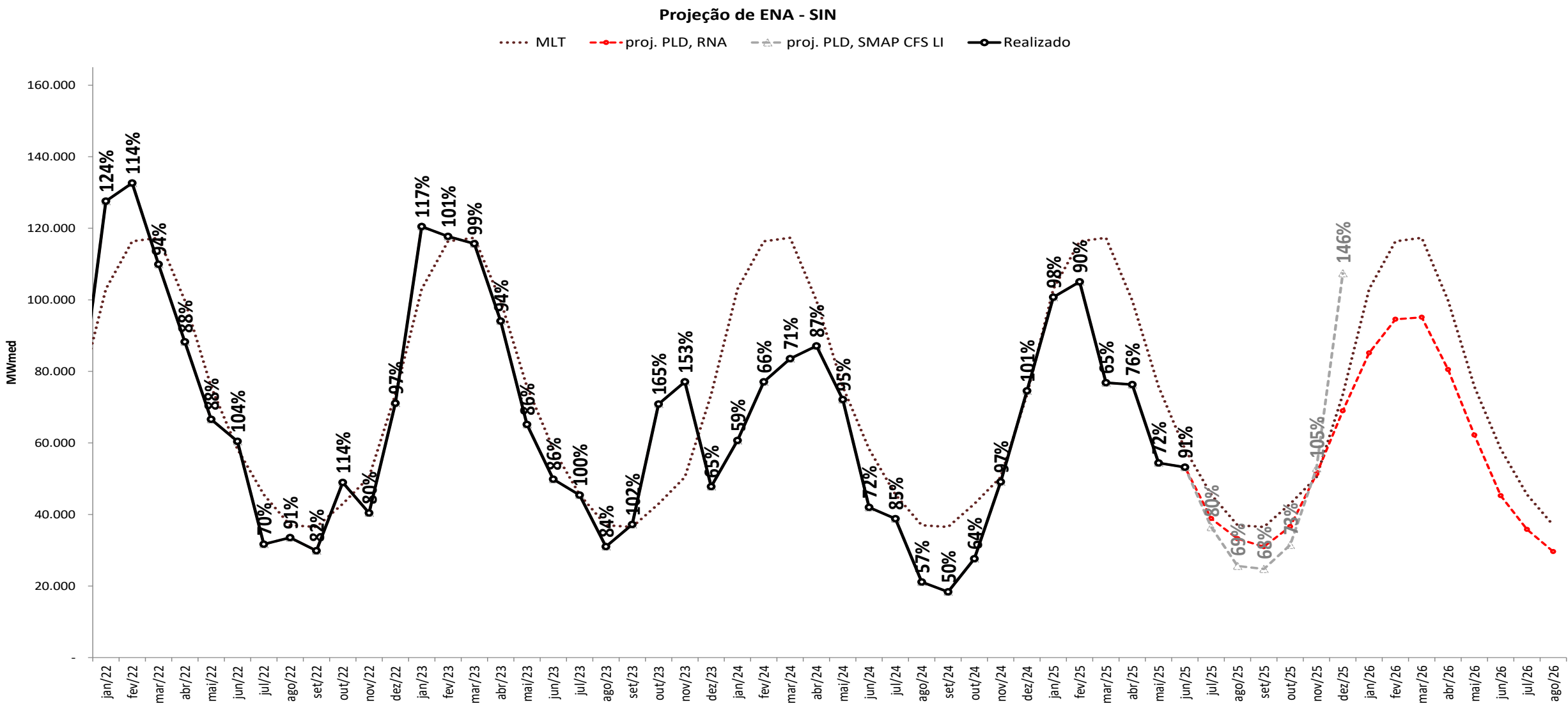


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021





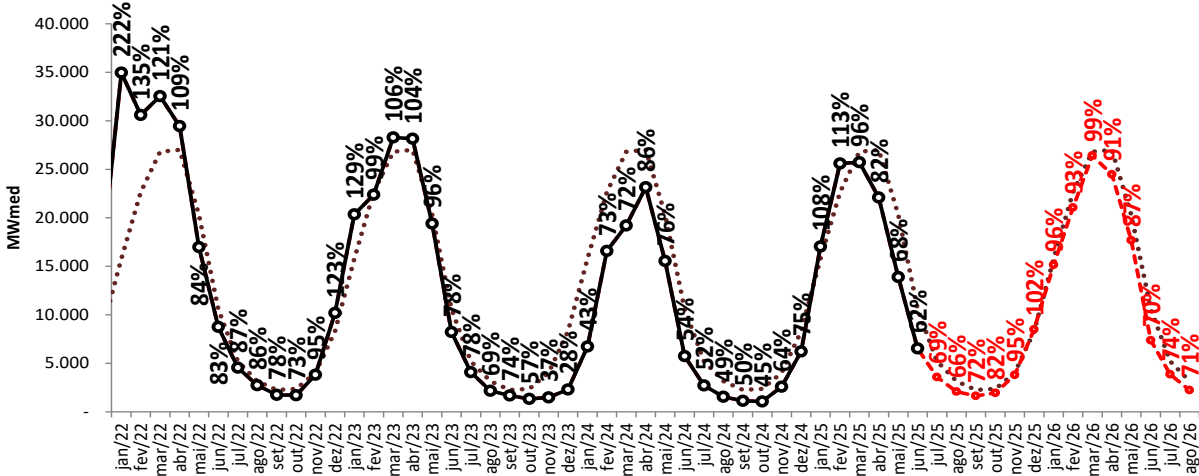
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



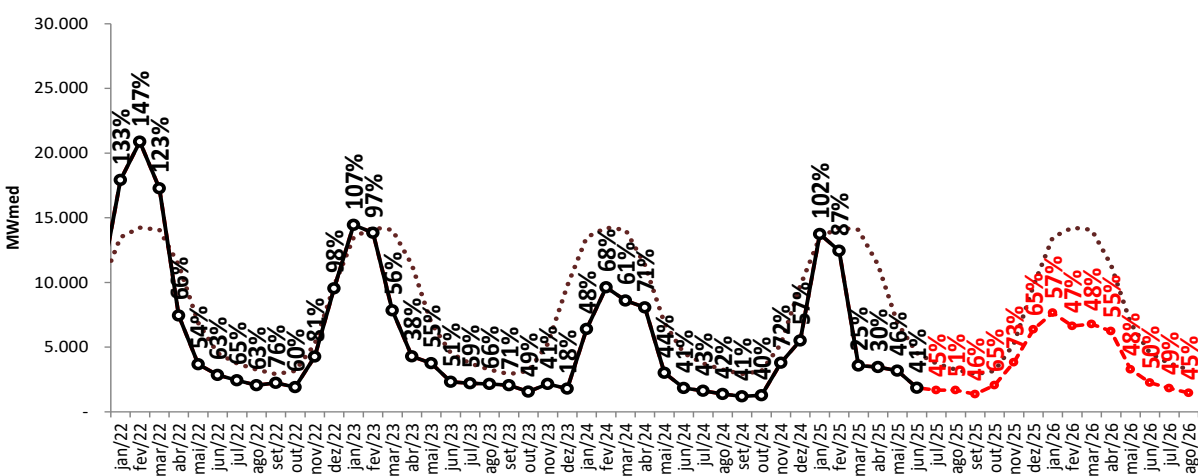
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



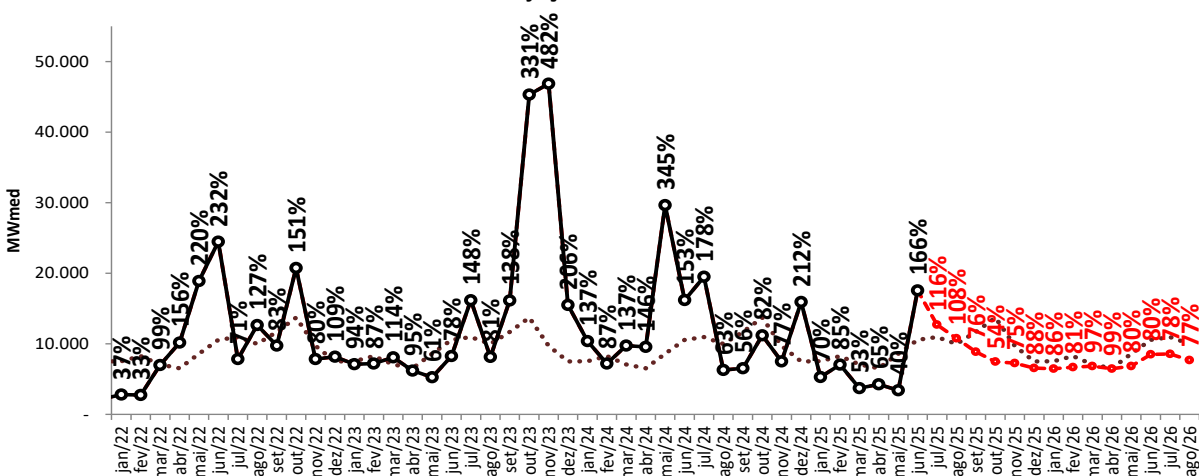
Projeção de ENA - N



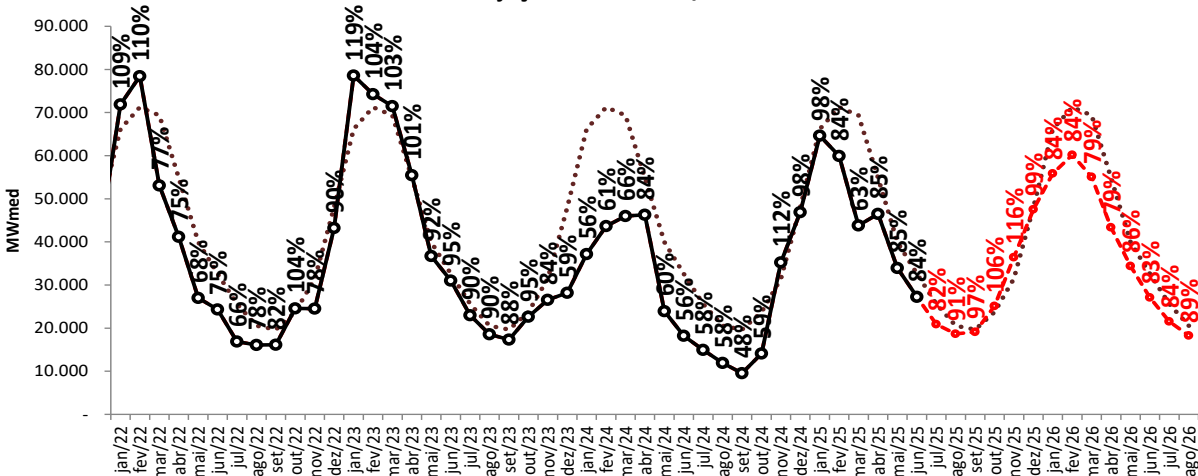
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



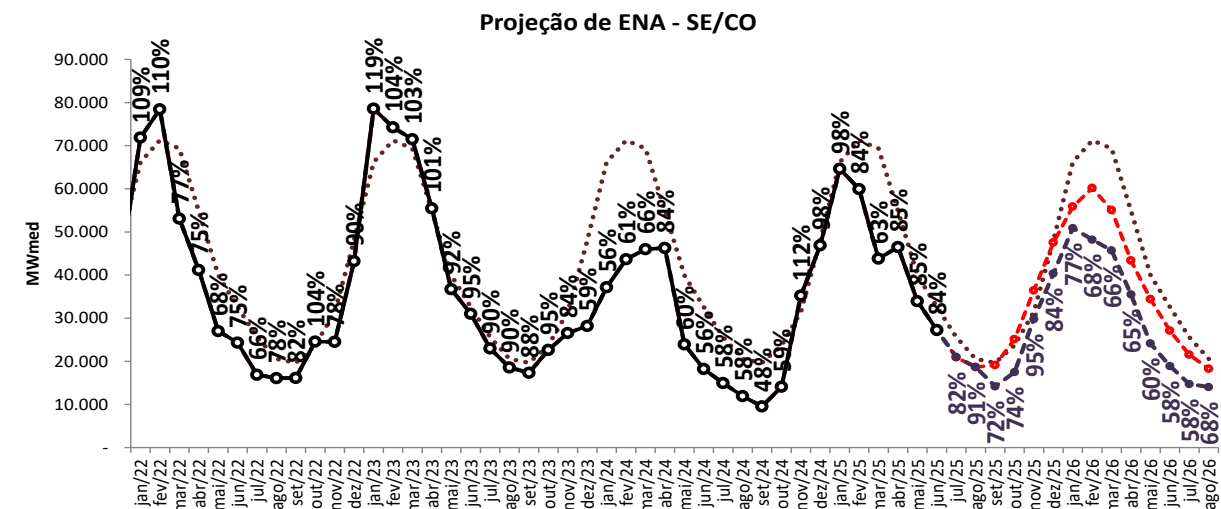
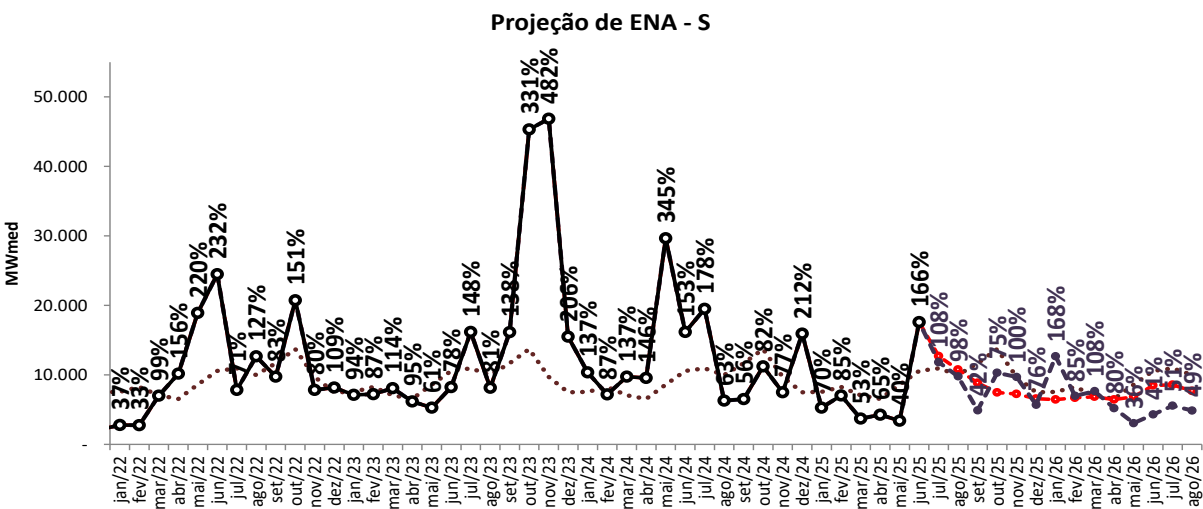
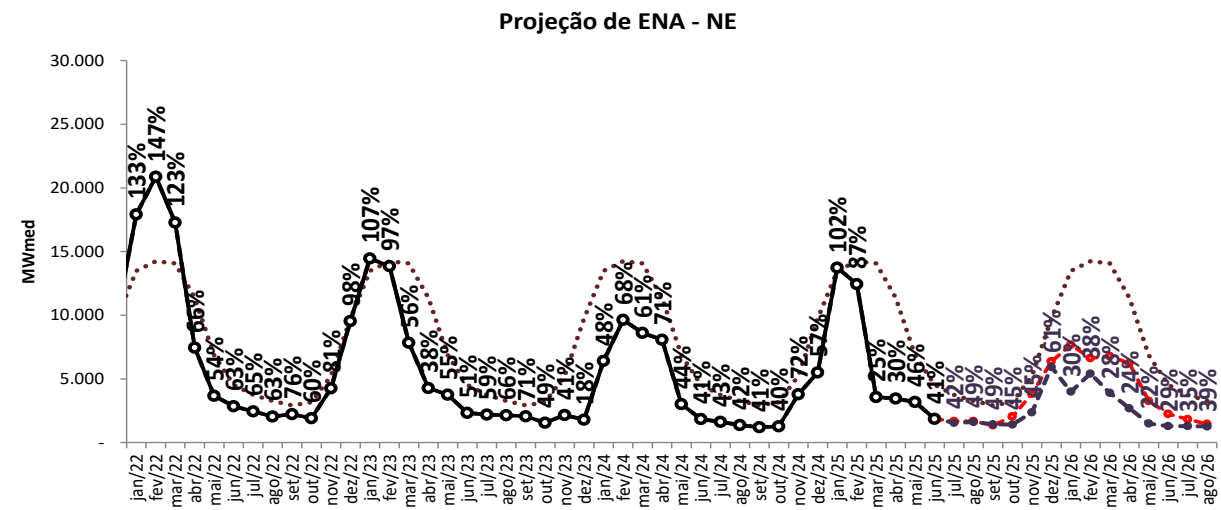
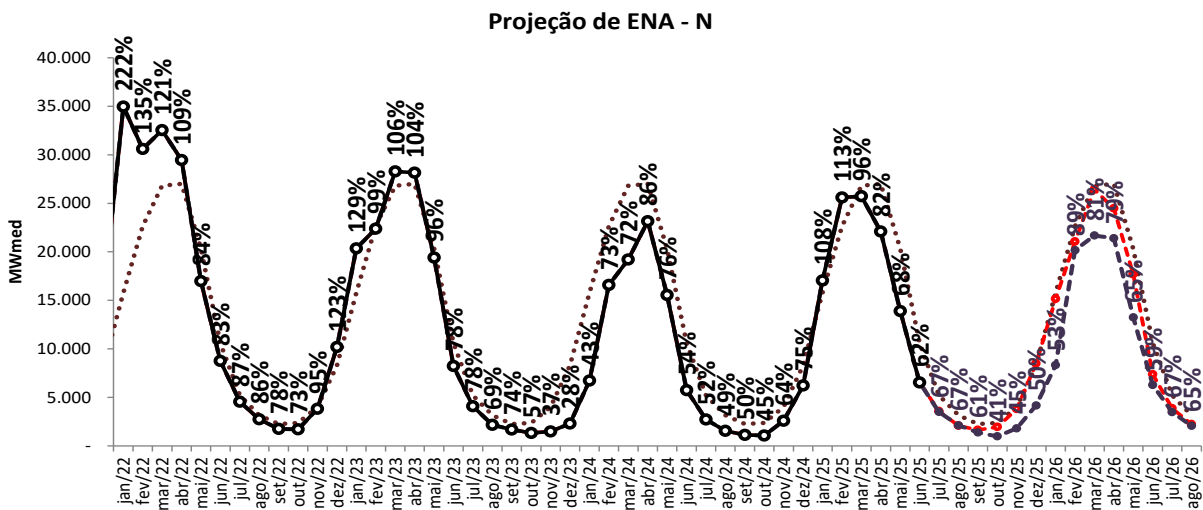
..... MLT

—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

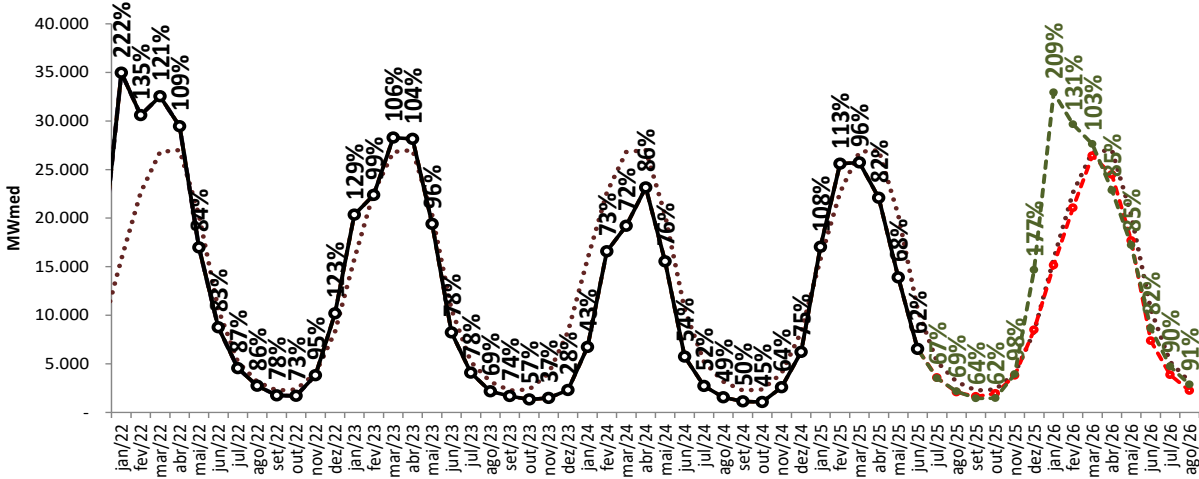
—●— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluente

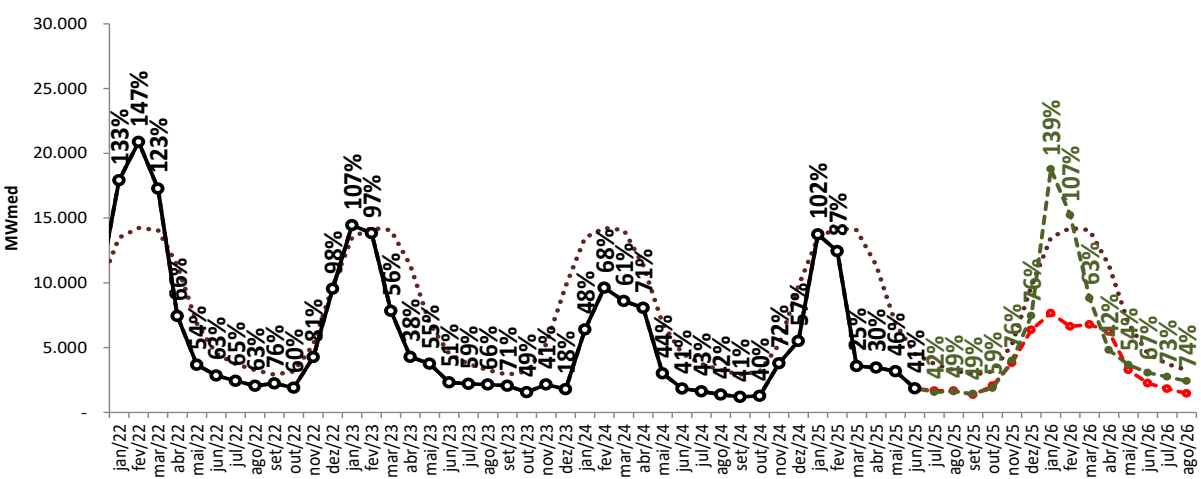
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



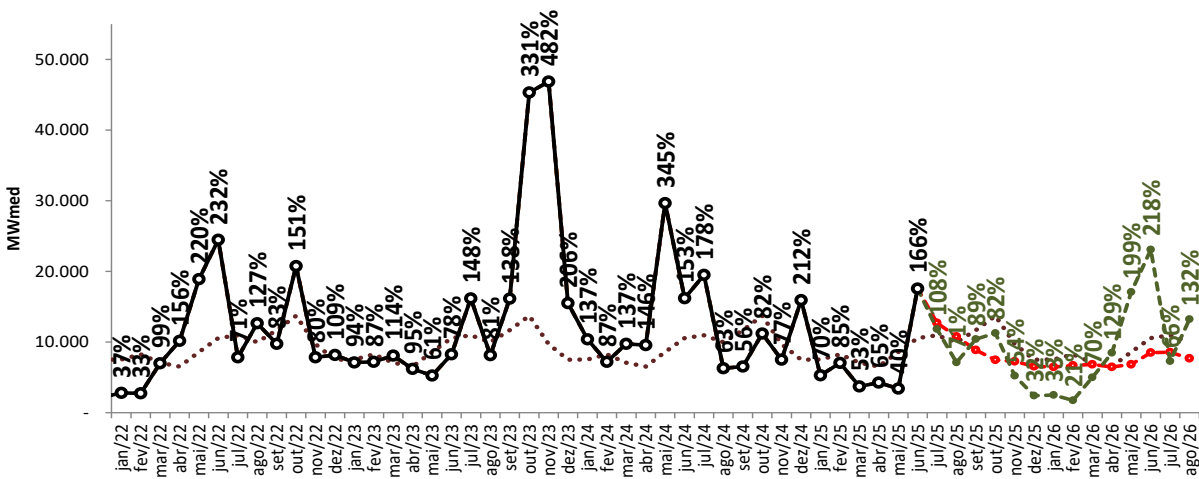
Projeção de ENA - N



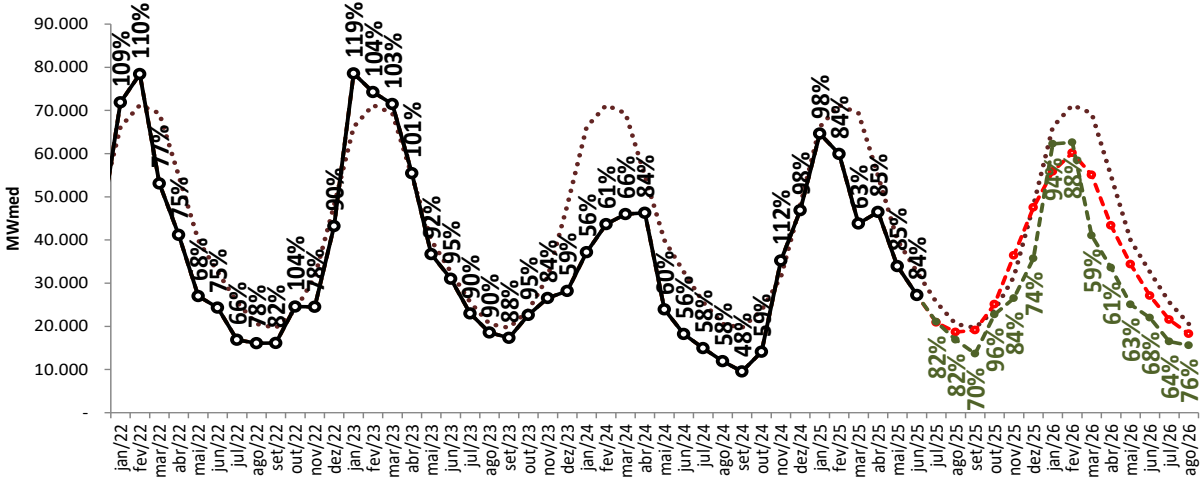
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

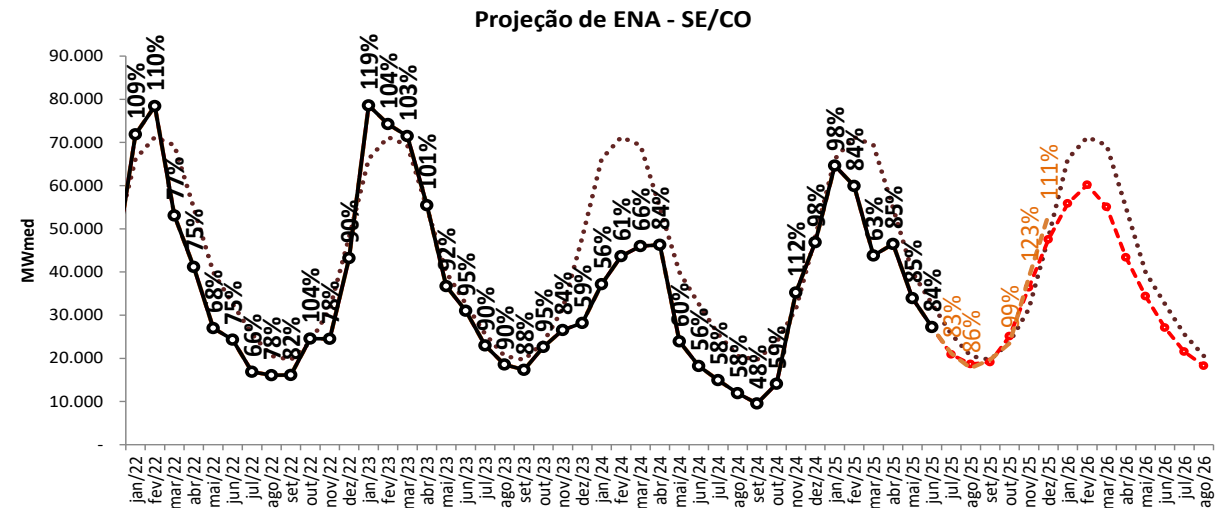
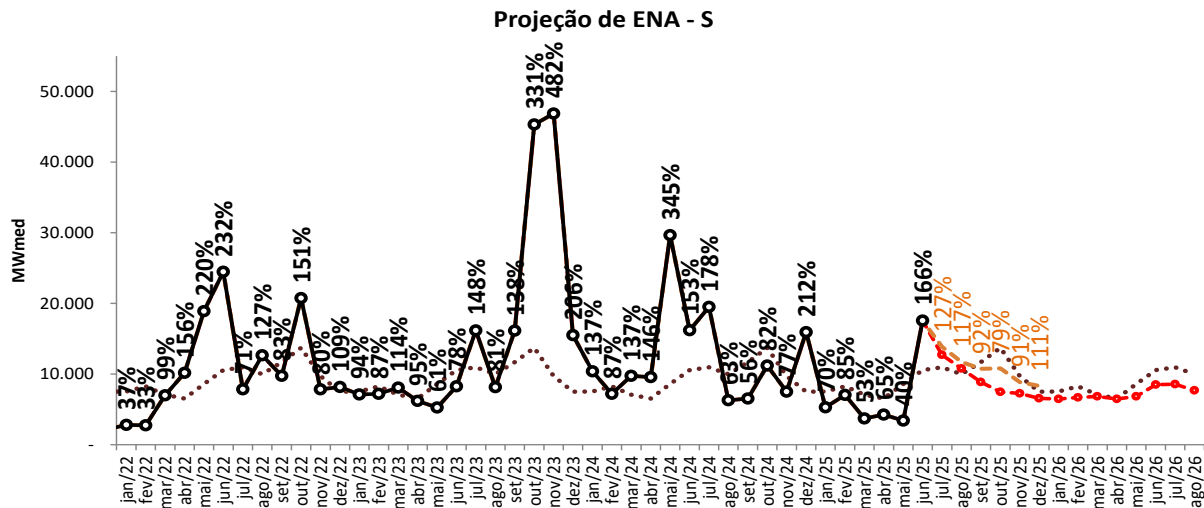
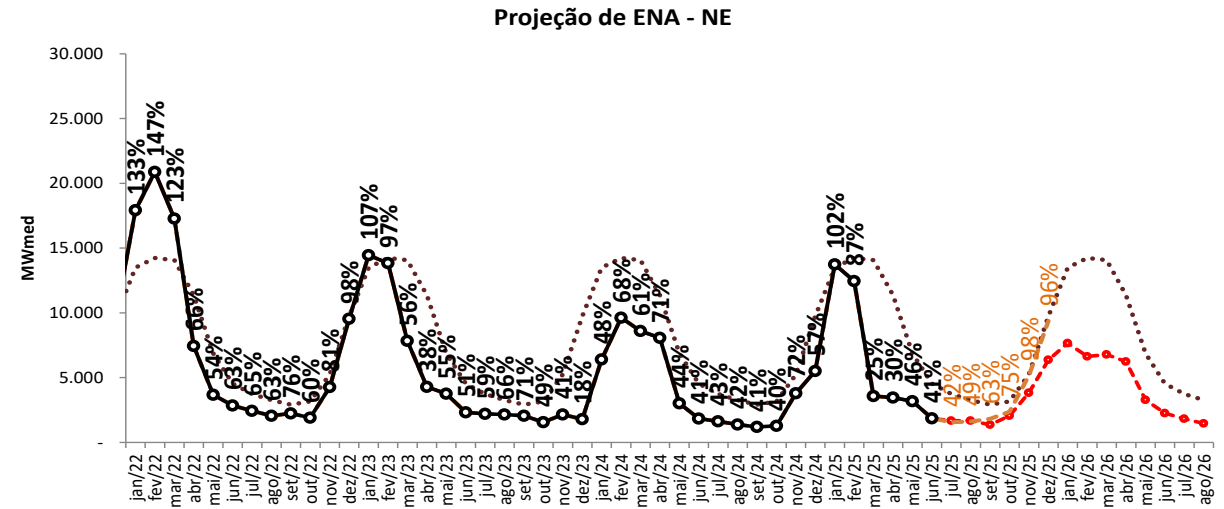
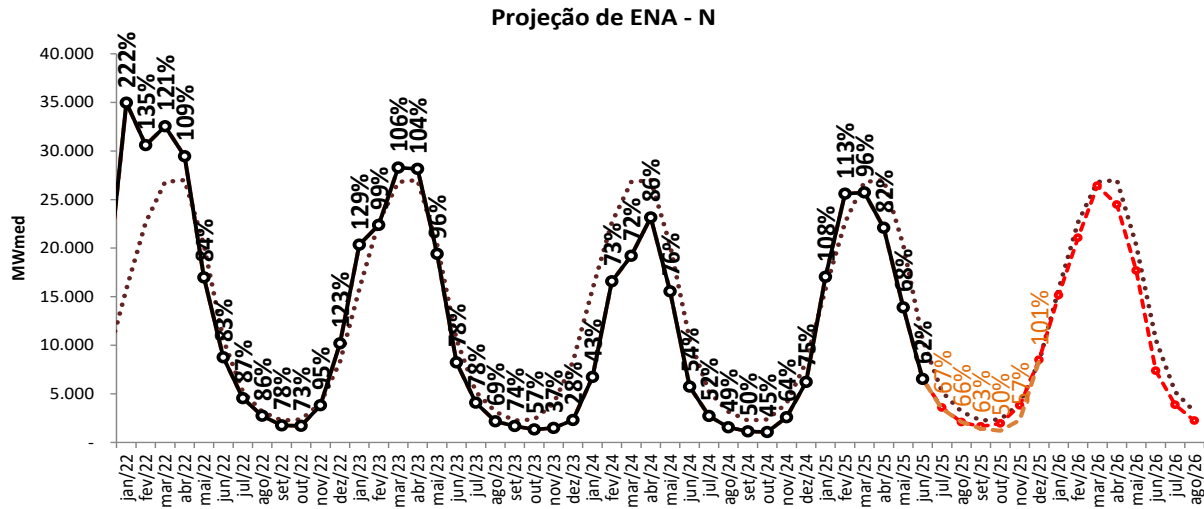
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

—●— proj. PLD, SMAP 2021

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



MLT

Realizado

ENA RNA

proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP CFS VE

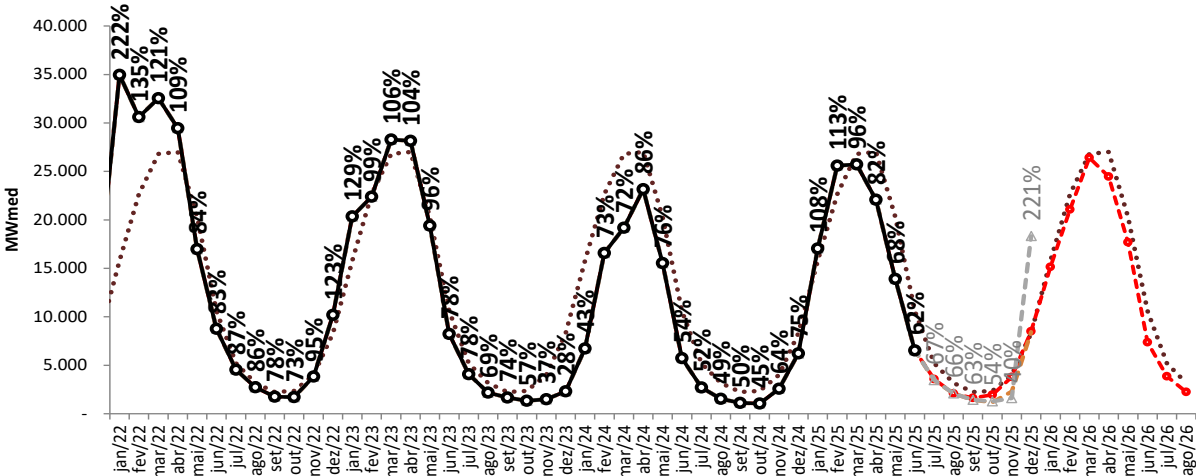
proj. PLD, SMAP 2021

projeção de energia natural afluente

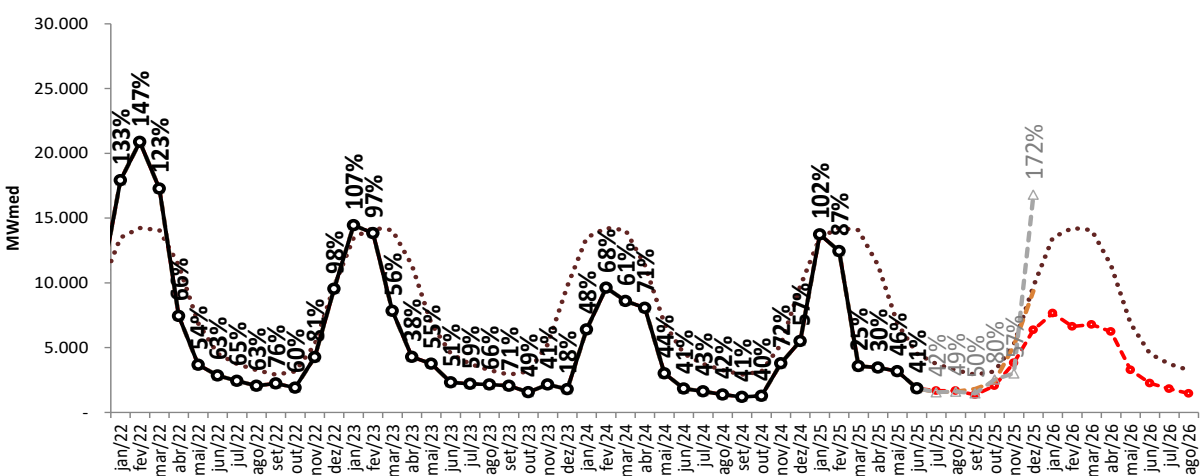
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



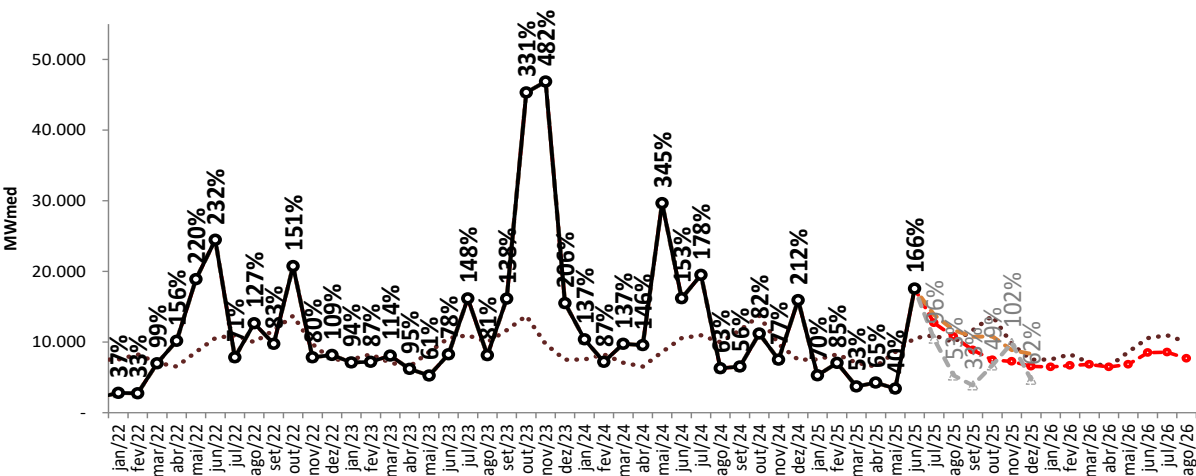
Projeção de ENA - N



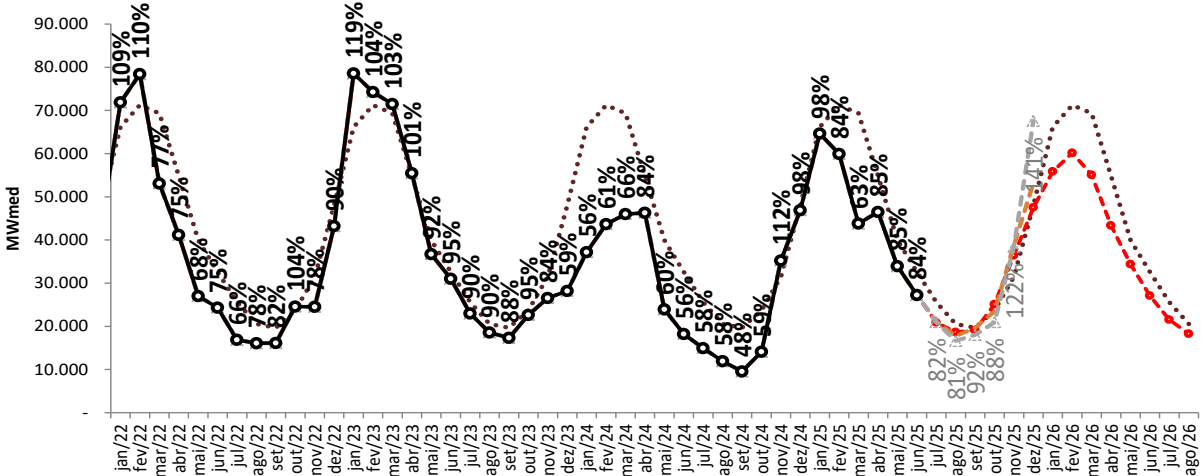
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de energia natural afluyente (% MLT)



SE/CO	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	66	64	62	61	64	72	81	88	94	97	97	95	93	89
proj. PLD, SMAP 2017	66	64	59	55	56	61	69	74	78	79	76	72	67	62
proj. PLD, SMAP 2021	66	63	59	58	57	60	72	85	89	90	90	88	84	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	64	62	61	64	72	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	63	59	56	59	74	-	-	-	-	-	-	-	-

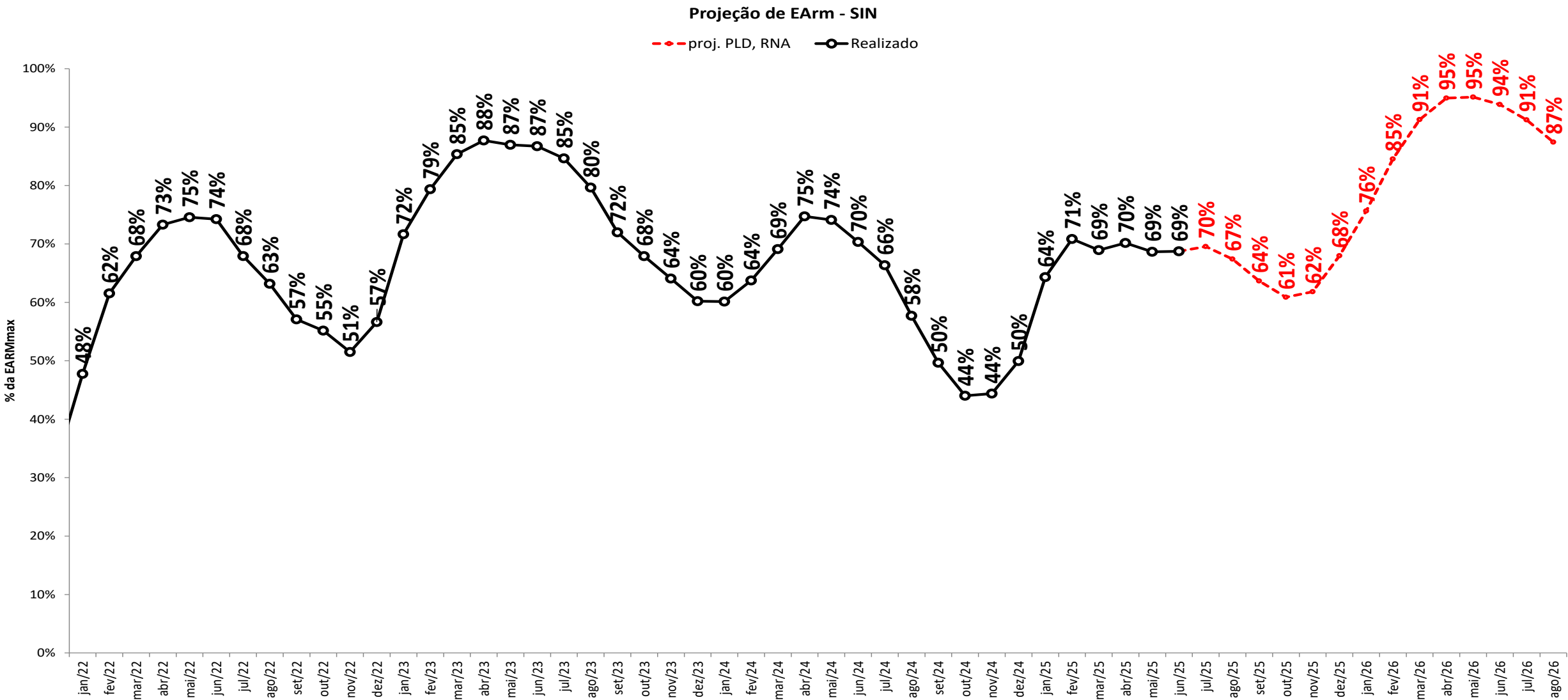
S	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	94	95	85	78	71	62	55	68	81	90	95	96	97	95
proj. PLD, SMAP 2017	92	92	72	75	72	52	44	47	49	48	39	40	47	53
proj. PLD, SMAP 2021	93	83	75	78	63	58	51	42	40	63	93	94	93	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	94	88	90	87	88	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	76	57	59	67	63	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	66	63	58	52	51	58	68	74	83	89	89	87	83	78
proj. PLD, SMAP 2017	66	62	56	49	44	46	47	51	52	51	47	43	39	35
proj. PLD, SMAP 2021	66	62	57	50	48	45	63	79	84	87	87	86	83	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	62	57	52	53	64	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	62	55	50	47	61	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	98	93	84	69	57	60	60	90	95	96	97	98	95	91
proj. PLD, SMAP 2017	98	93	83	68	55	52	37	54	65	85	97	96	96	92
proj. PLD, SMAP 2021	98	93	83	70	56	58	97	96	96	96	98	99	96	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	98	93	83	69	57	69	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	98	93	81	68	55	91	-	-	-	-	-	-	-	-

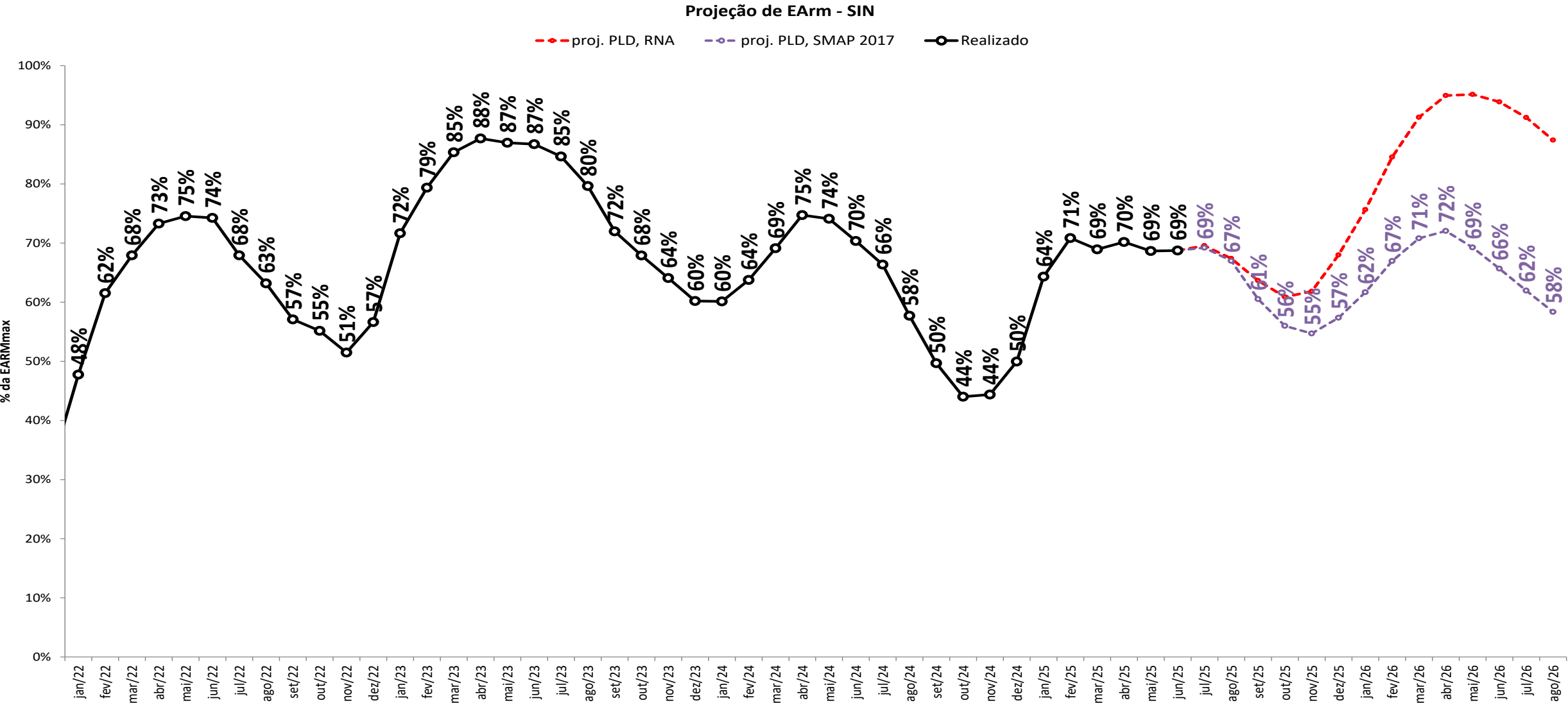
SIN	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	70	67	64	61	62	68	76	85	91	95	95	94	91	87
proj. PLD, SMAP 2017	69	67	61	56	55	57	62	67	71	72	69	66	62	58
proj. PLD, SMAP 2021	69	66	61	58	55	57	71	81	85	88	90	89	85	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	67	64	62	63	72	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	69	65	59	56	57	72	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

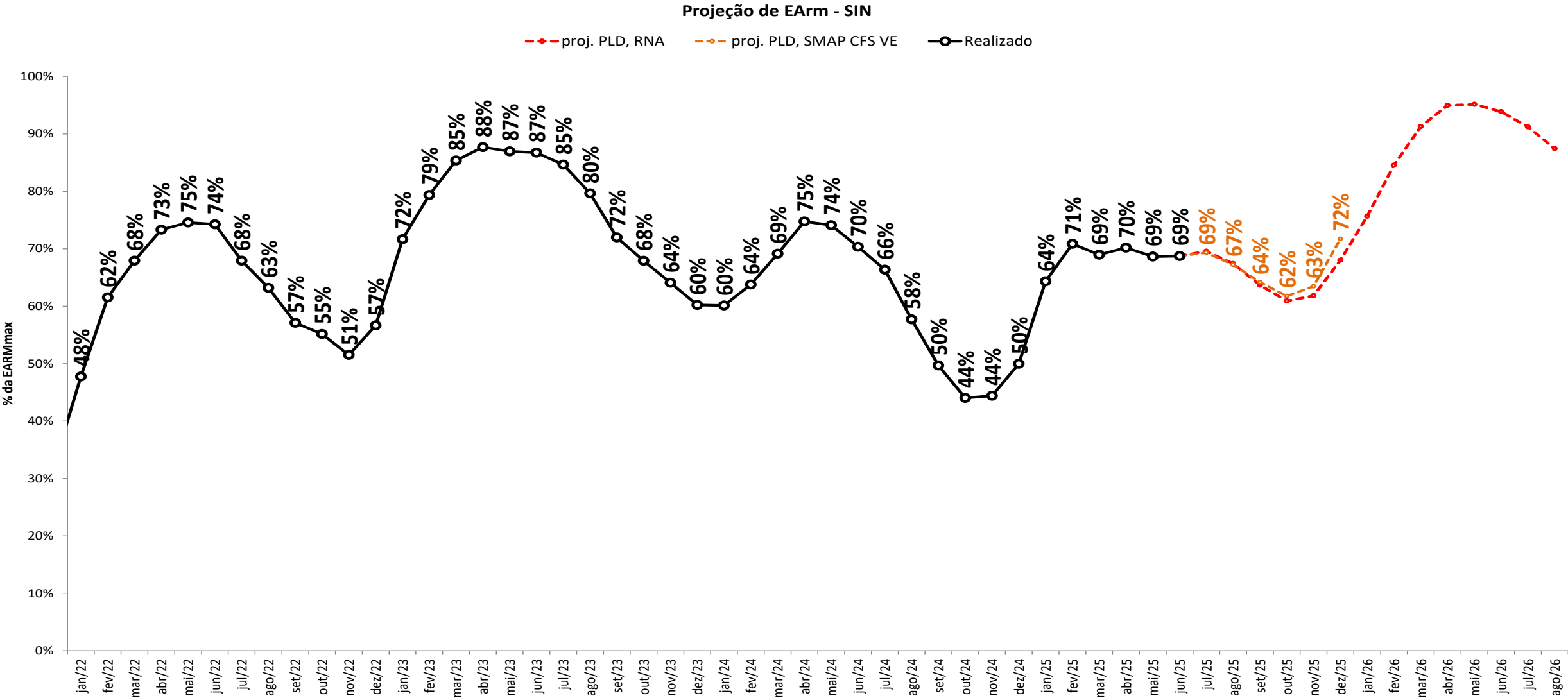
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017





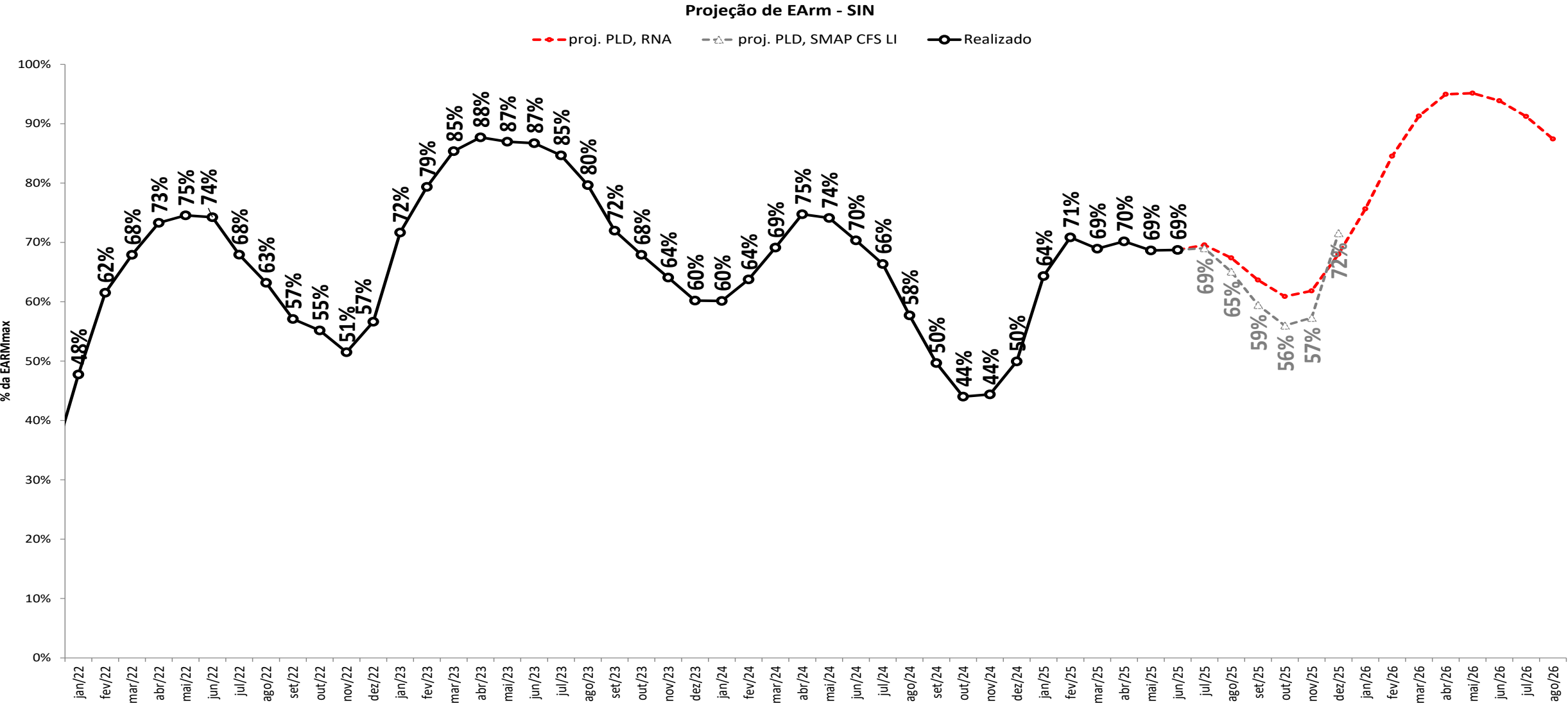
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

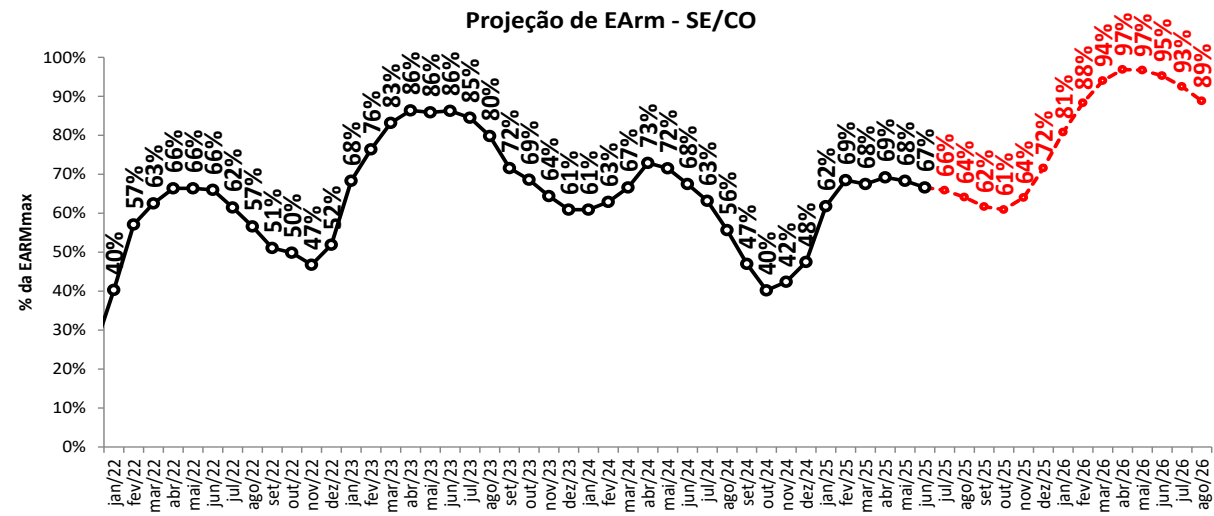
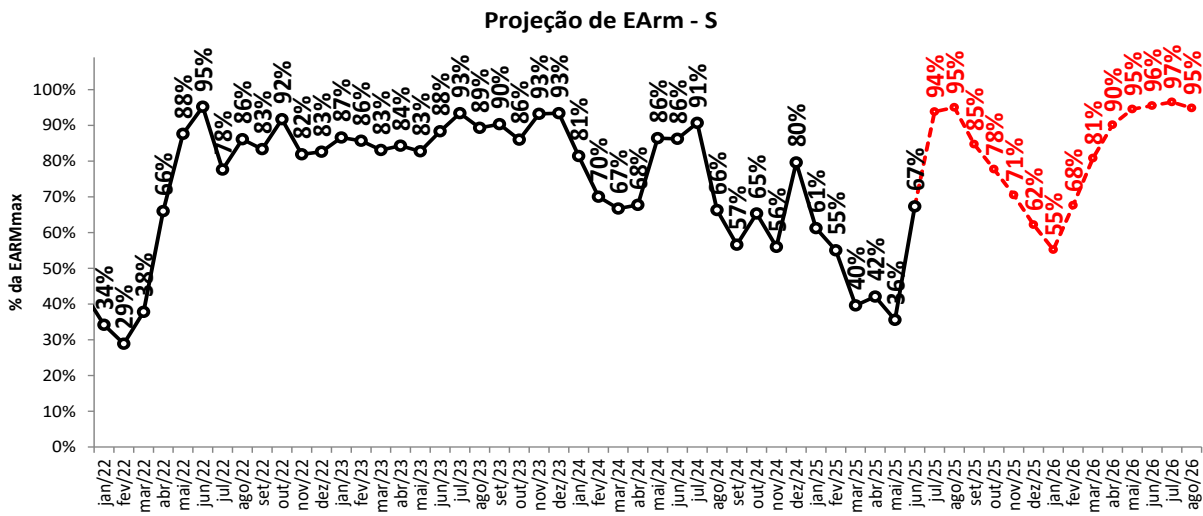
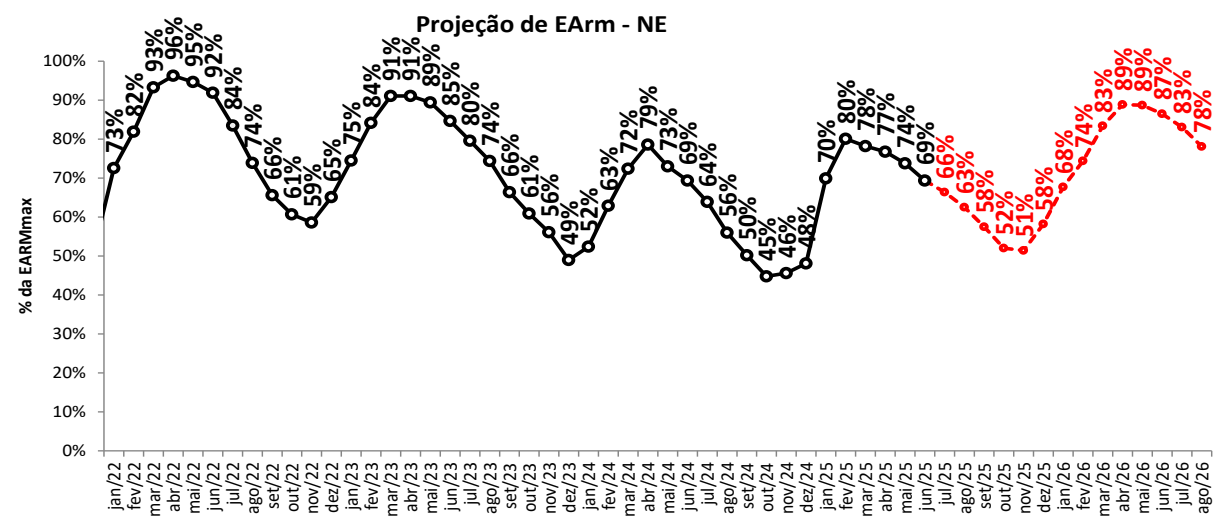
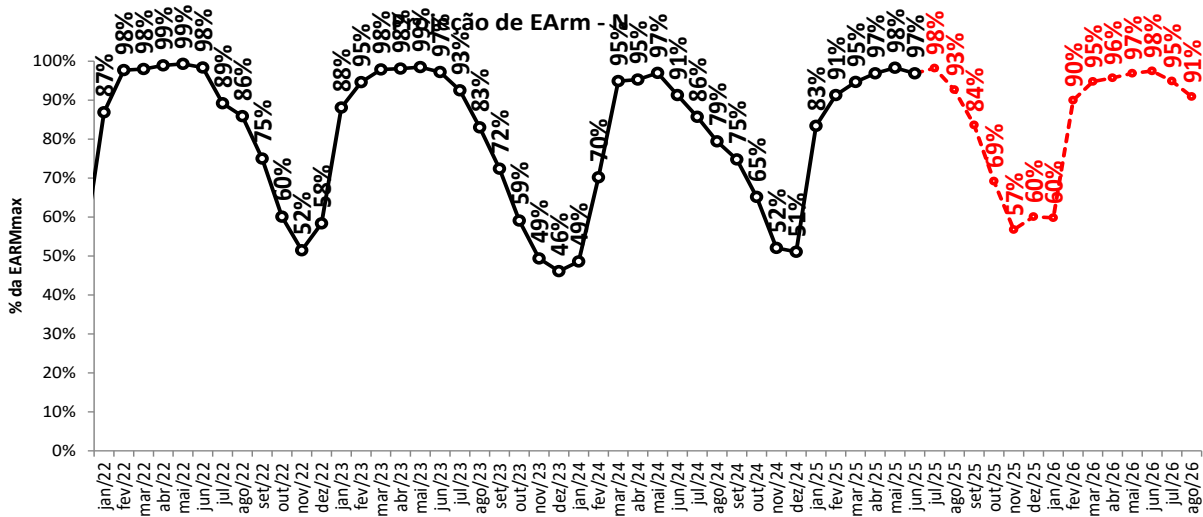


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

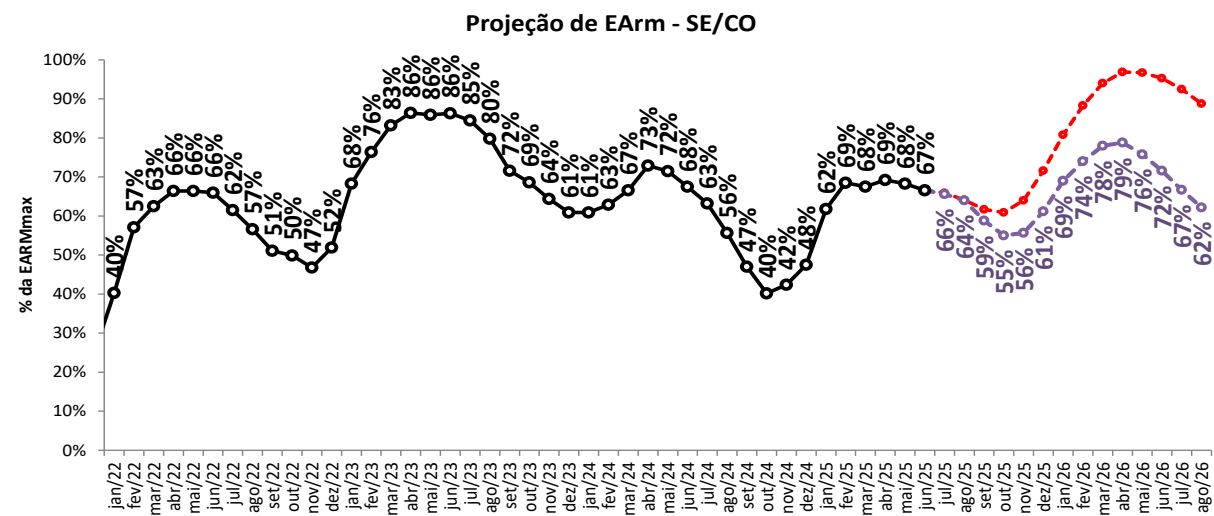
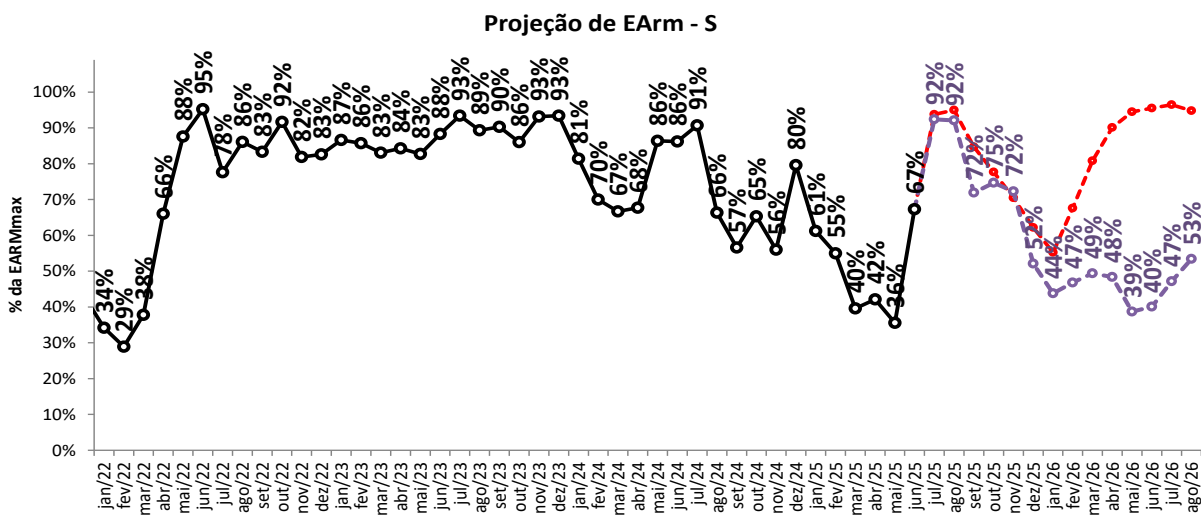
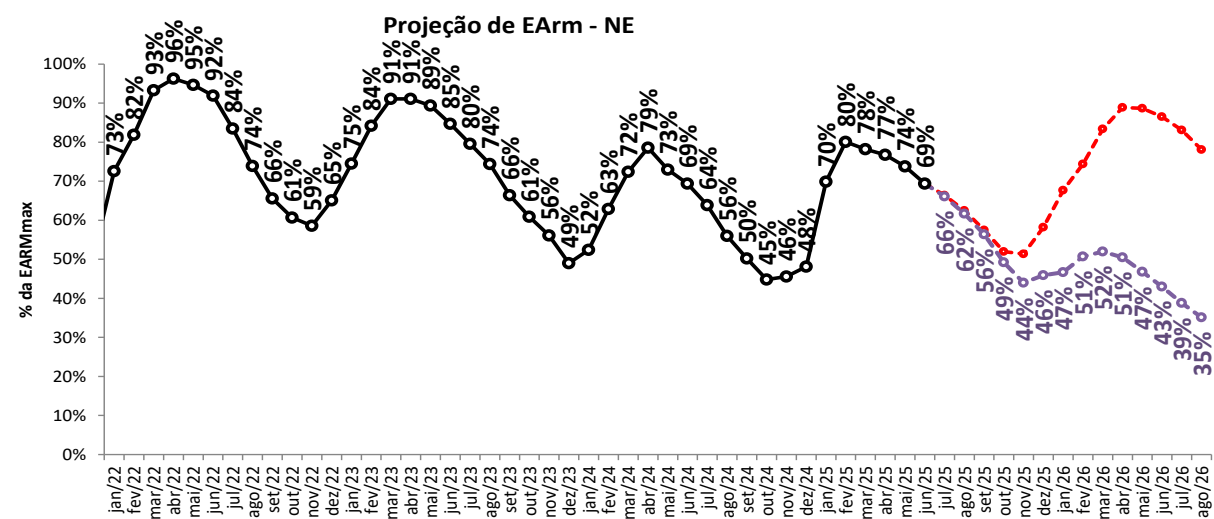
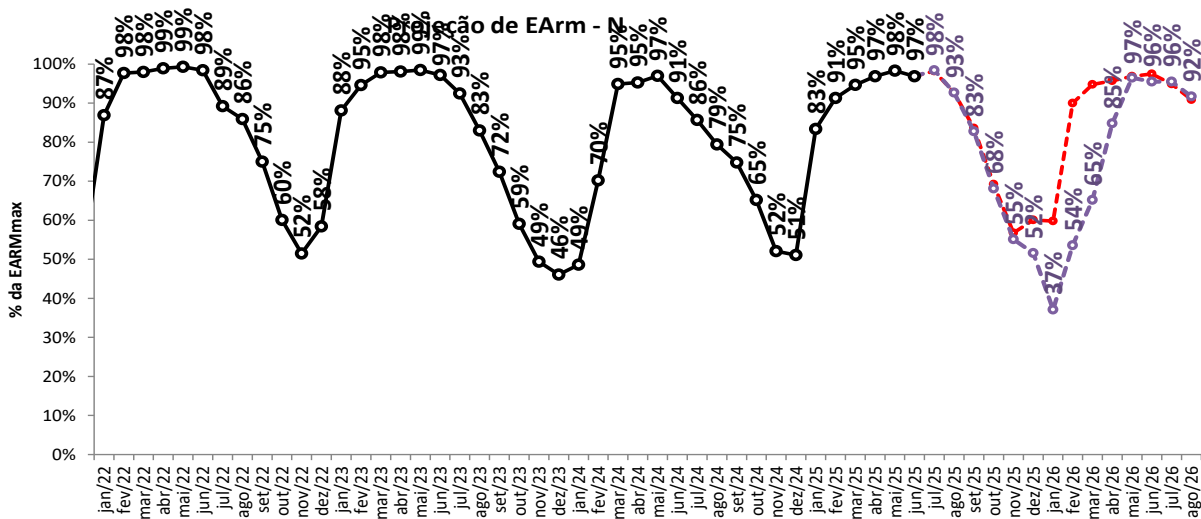


projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



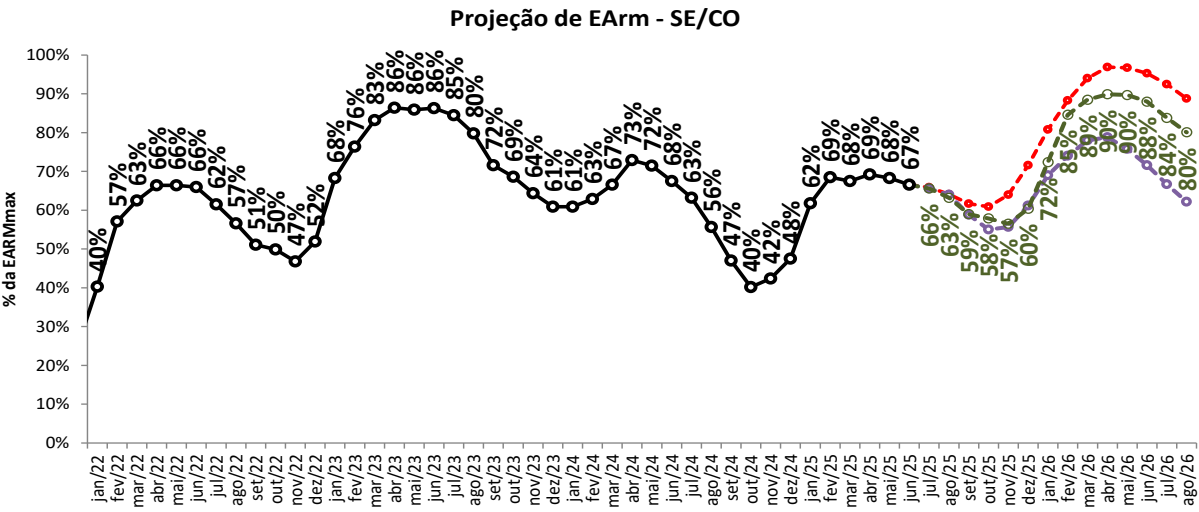
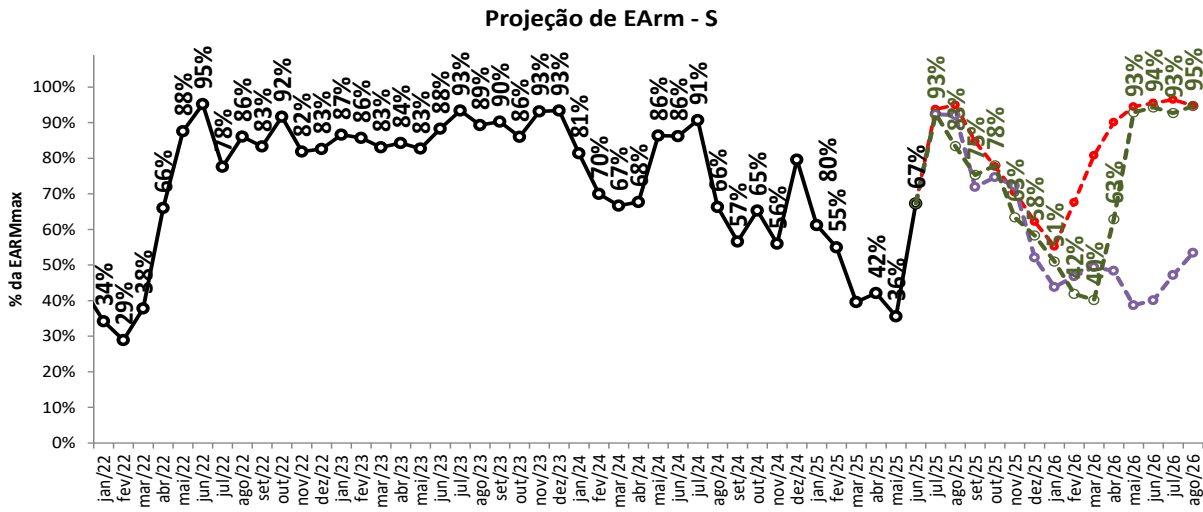
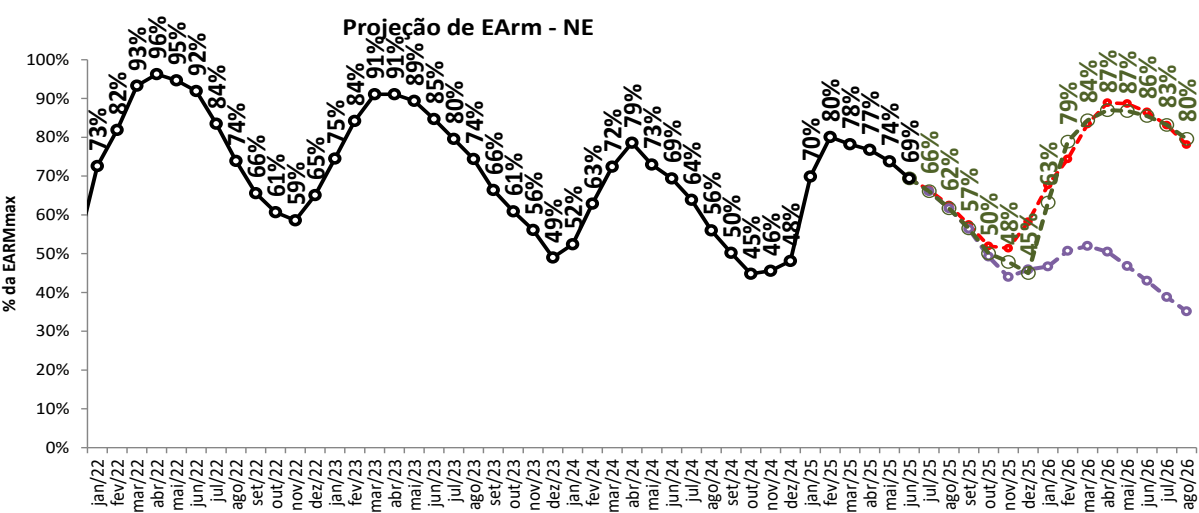
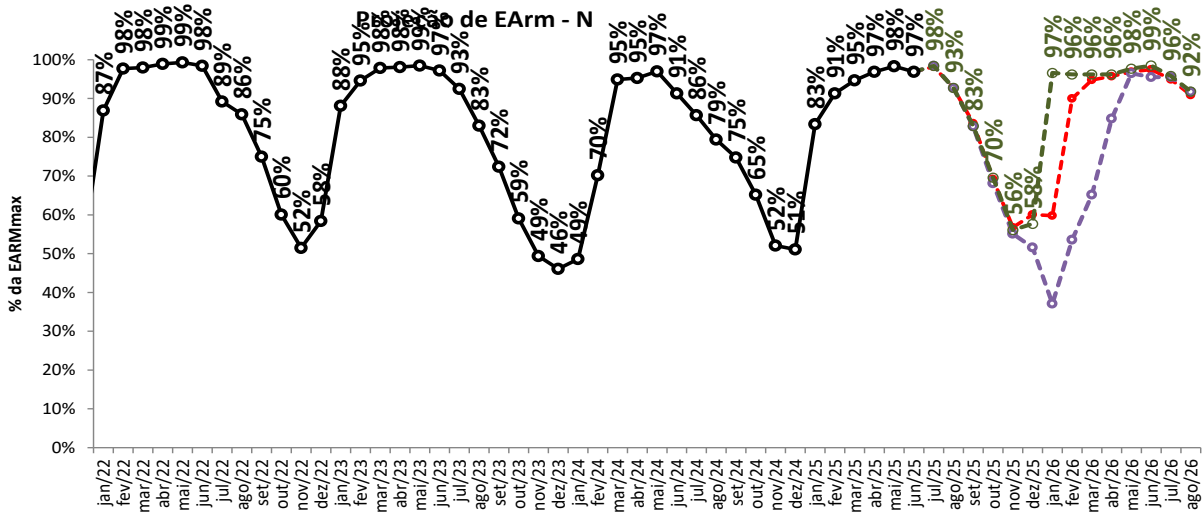
—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



proj. PLD, RNA

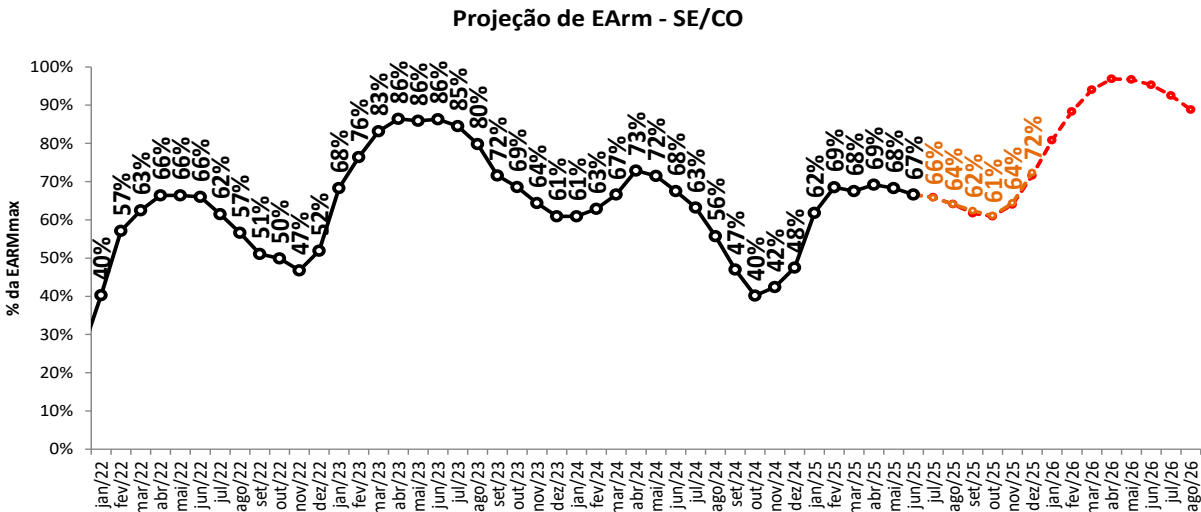
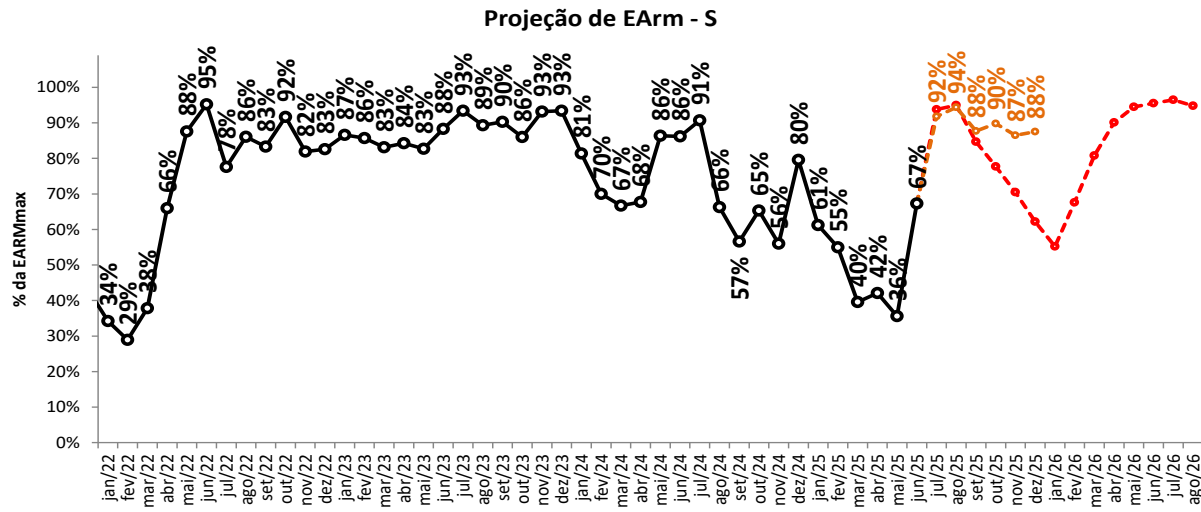
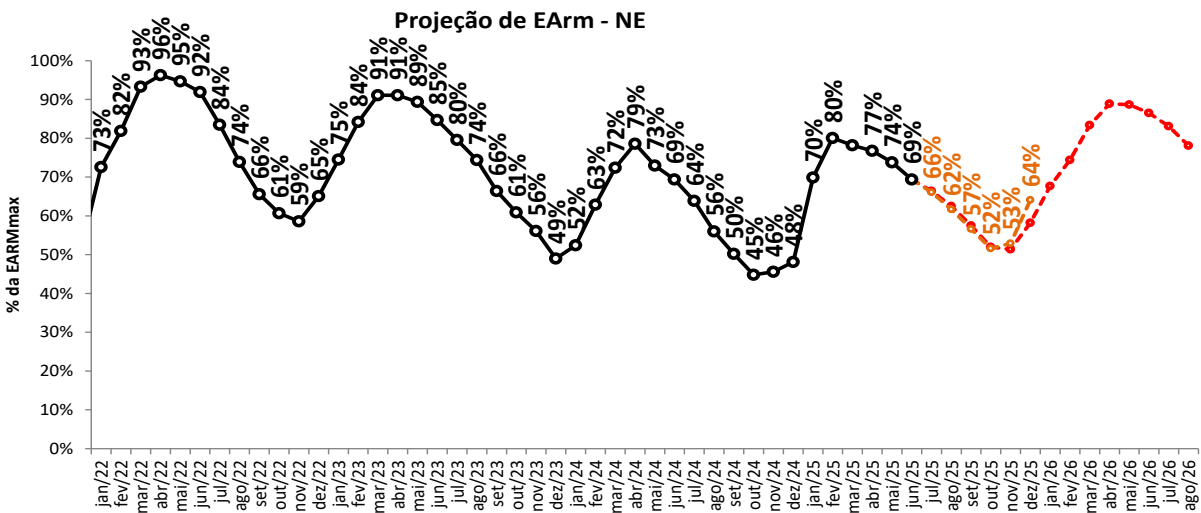
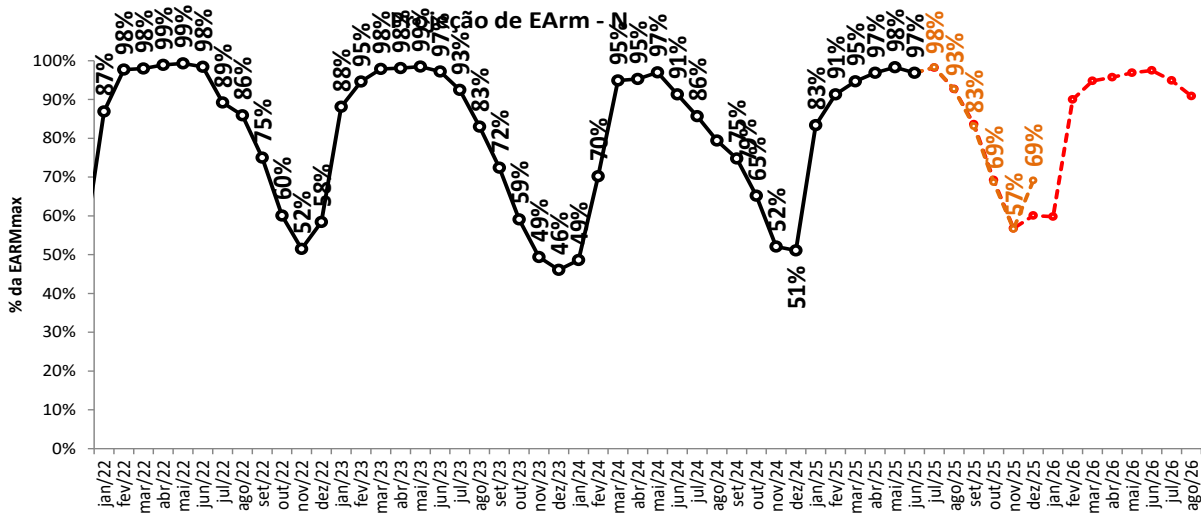
proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP 2021

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



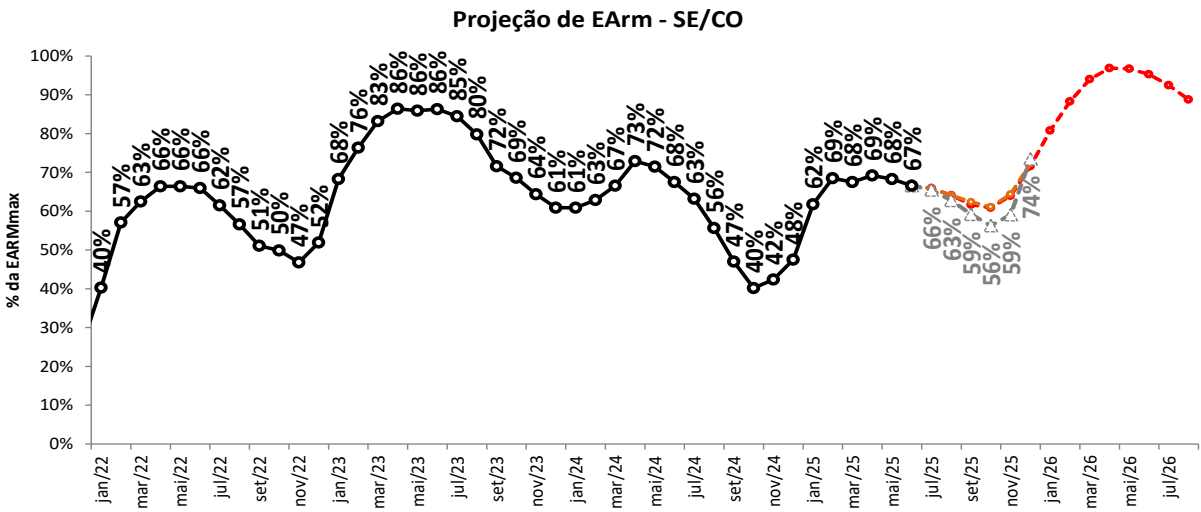
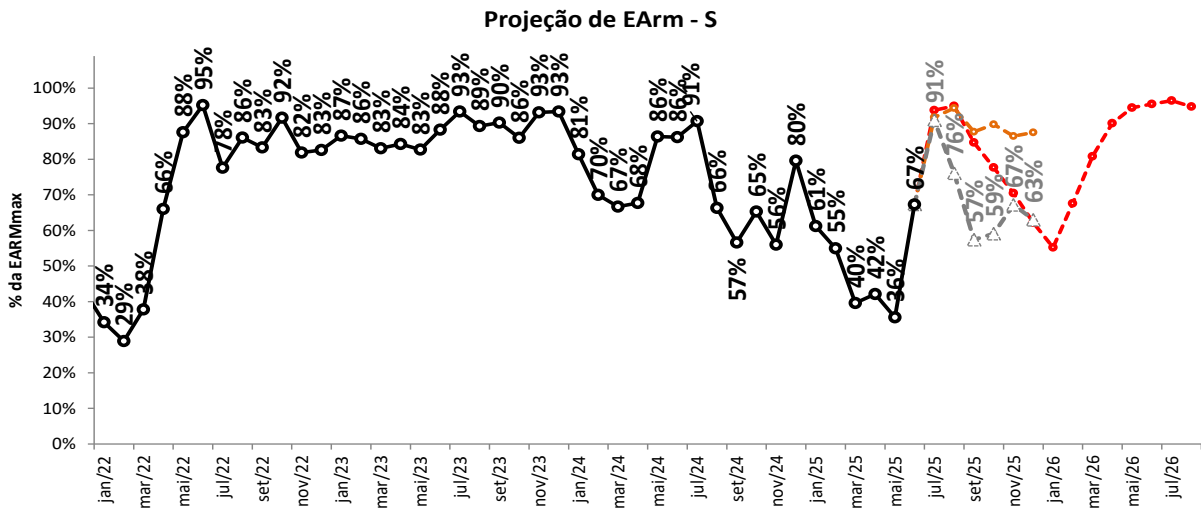
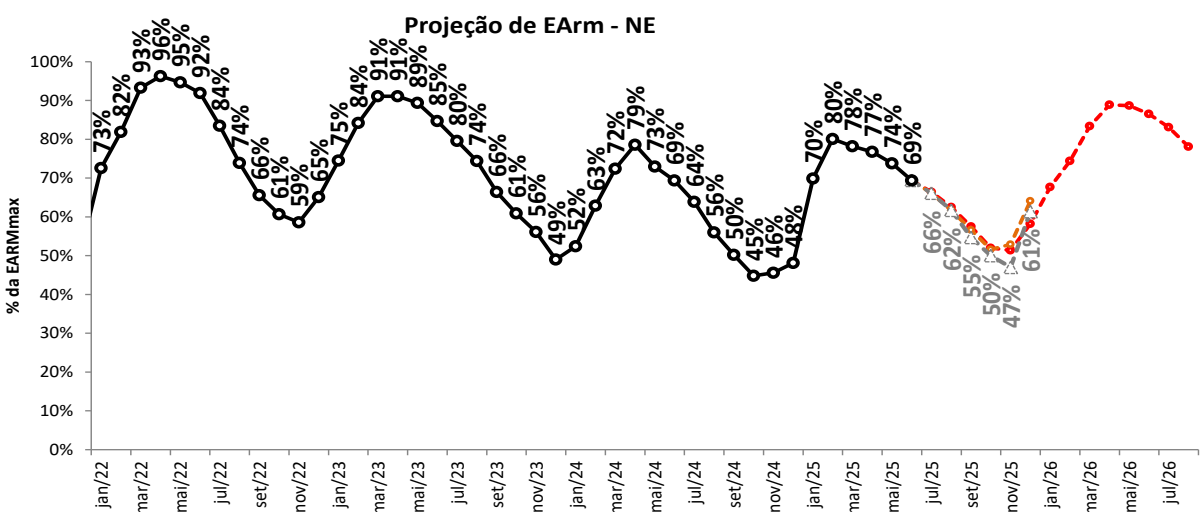
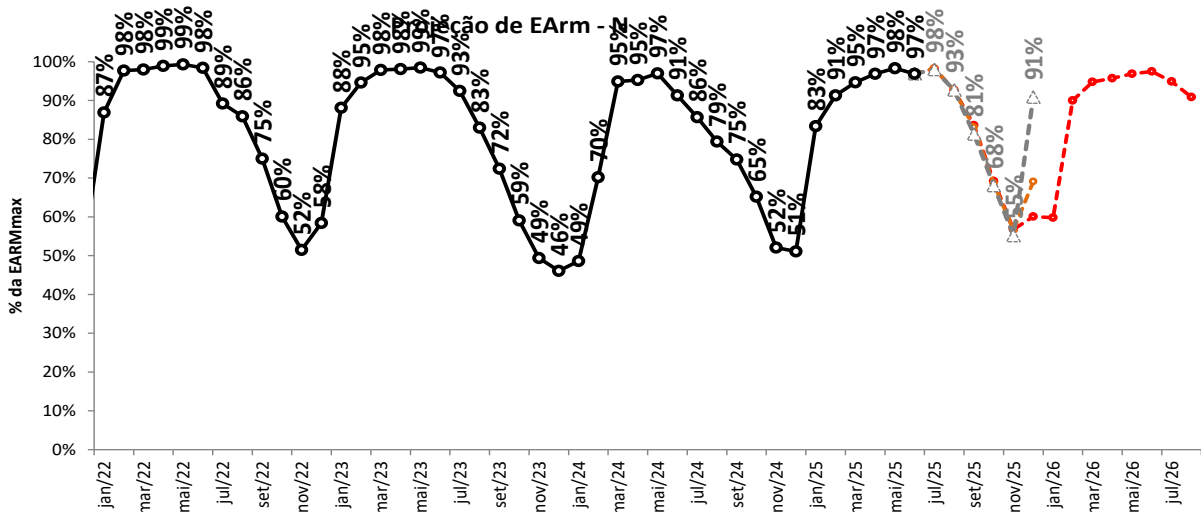
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2021

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

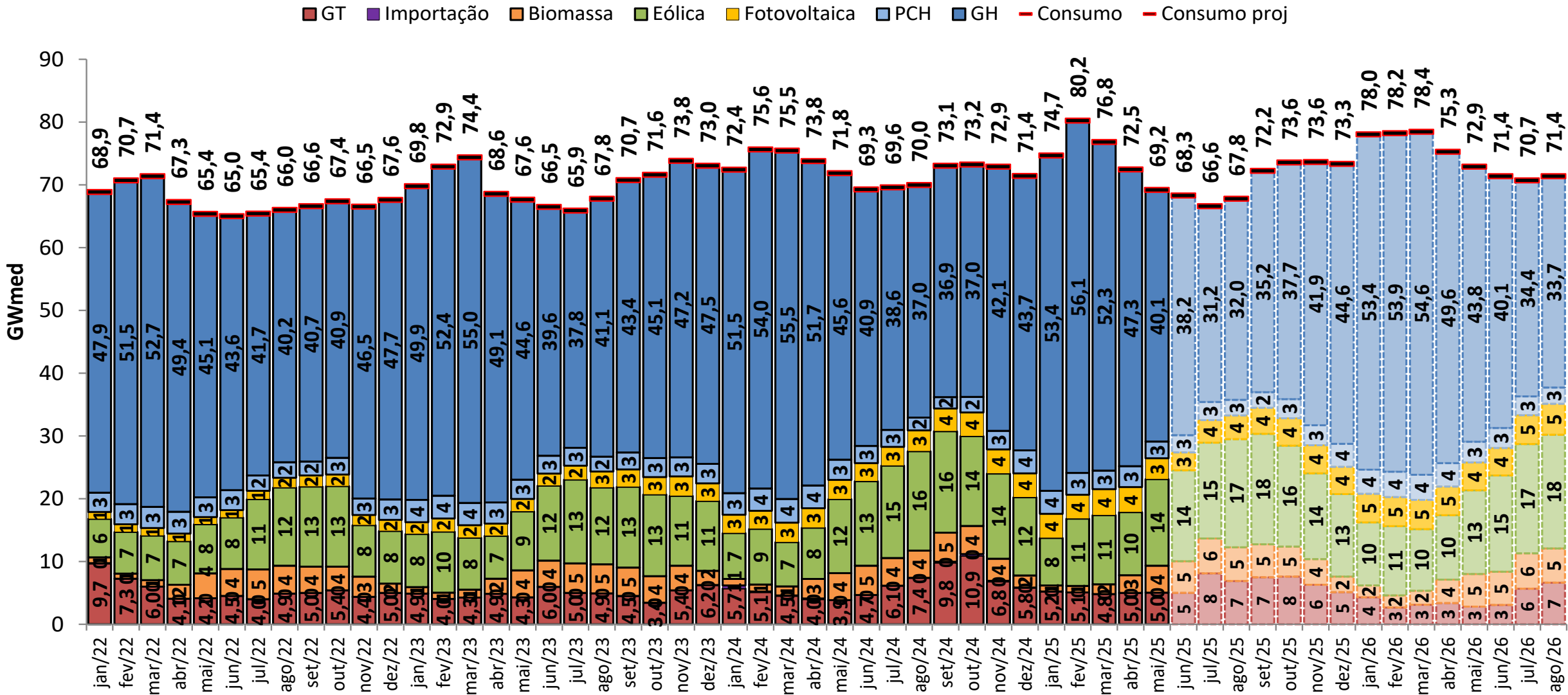
SE/CO	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	66	64	62	61	64	72	81	88	94	97	97	95	93	89
proj. PLD, SMAP 2017	66	64	59	55	56	61	69	74	78	79	76	72	67	62
proj. PLD, SMAP 2021	66	63	59	58	57	60	72	85	89	90	90	88	84	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	64	62	61	64	72	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	63	59	56	59	74	-	-	-	-	-	-	-	-

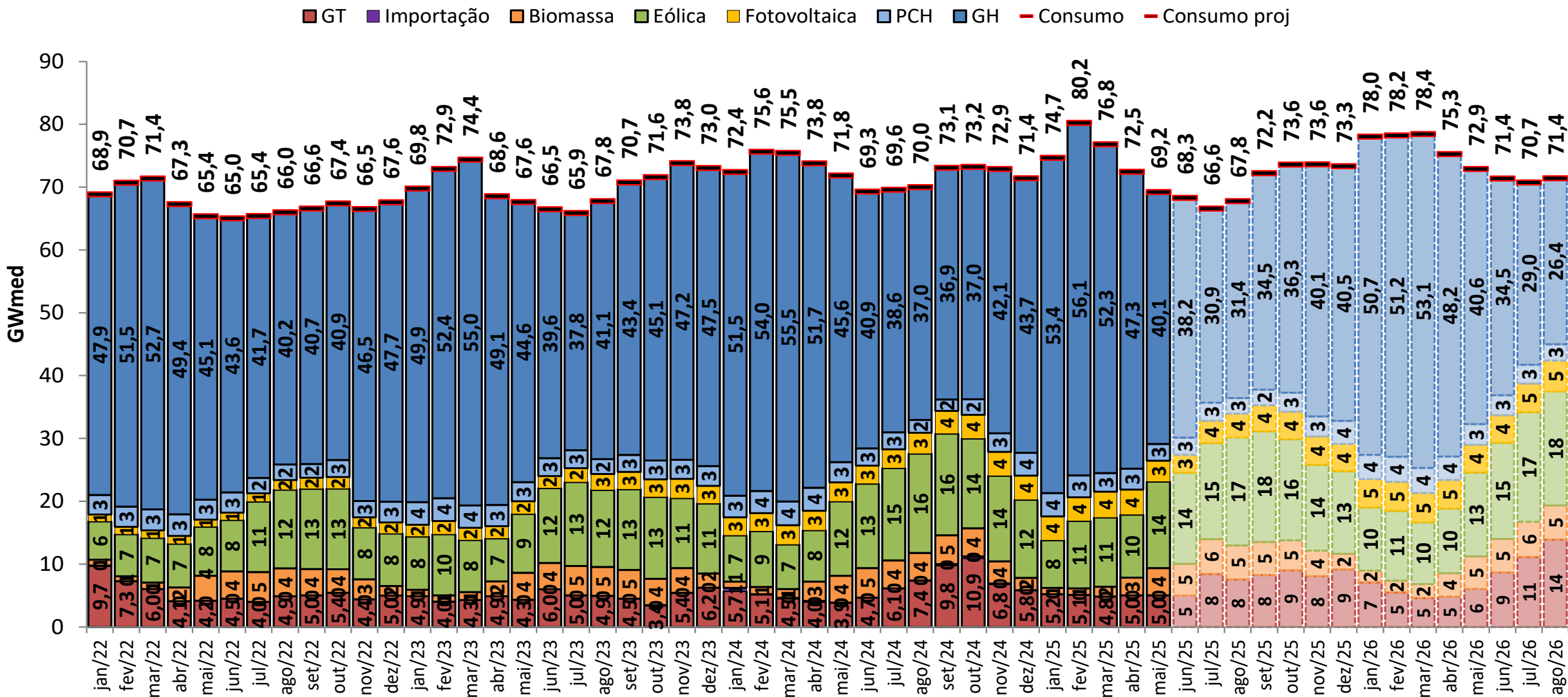
S	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	94	95	85	78	71	62	55	68	81	90	95	96	97	95
proj. PLD, SMAP 2017	92	92	72	75	72	52	44	47	49	48	39	40	47	53
proj. PLD, SMAP 2021	93	83	75	78	63	58	51	42	40	63	93	94	93	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	94	88	90	87	88	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	76	57	59	67	63	-	-	-	-	-	-	-	-

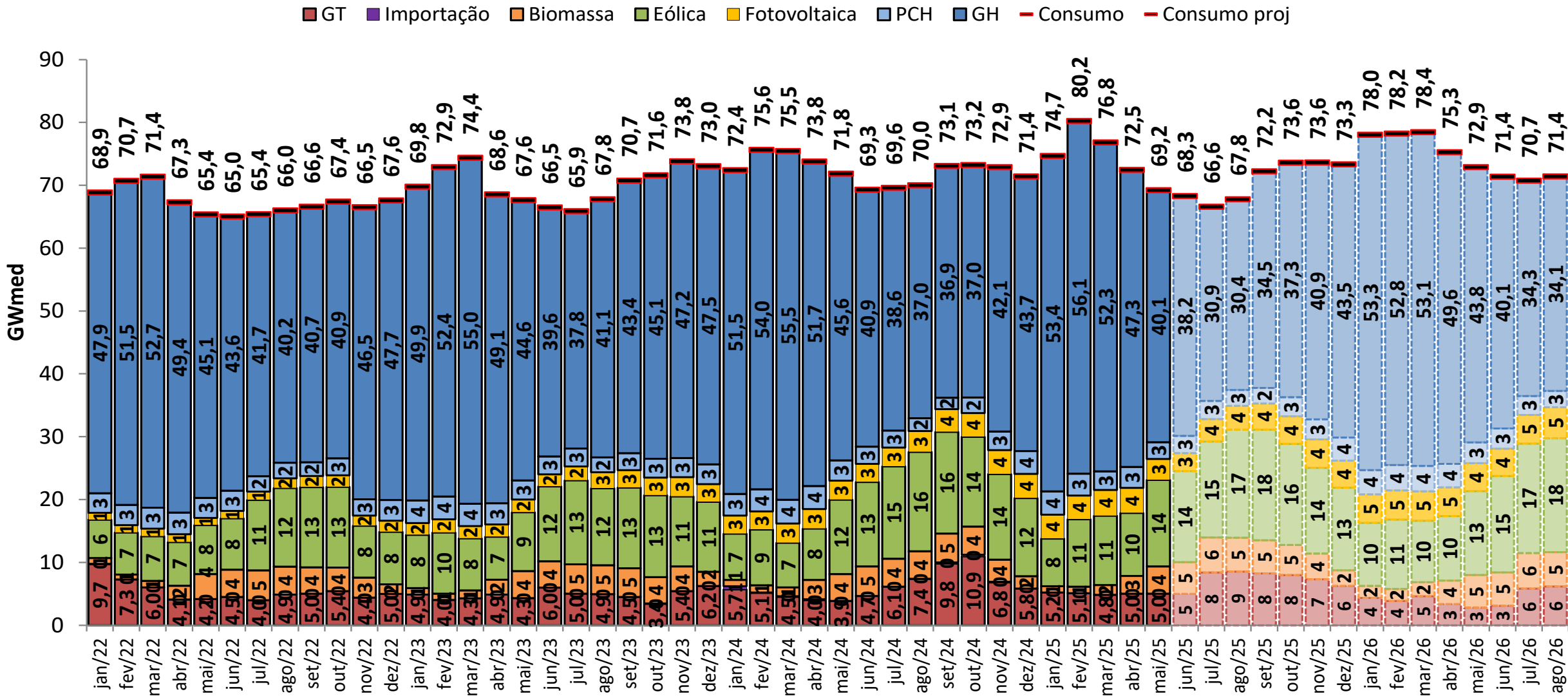
NE	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	66	63	58	52	51	58	68	74	83	89	89	87	83	78
proj. PLD, SMAP 2017	66	62	56	49	44	46	47	51	52	51	47	43	39	35
proj. PLD, SMAP 2021	66	62	57	50	48	45	63	79	84	87	87	86	83	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	62	57	52	53	64	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	62	55	50	47	61	-	-	-	-	-	-	-	-

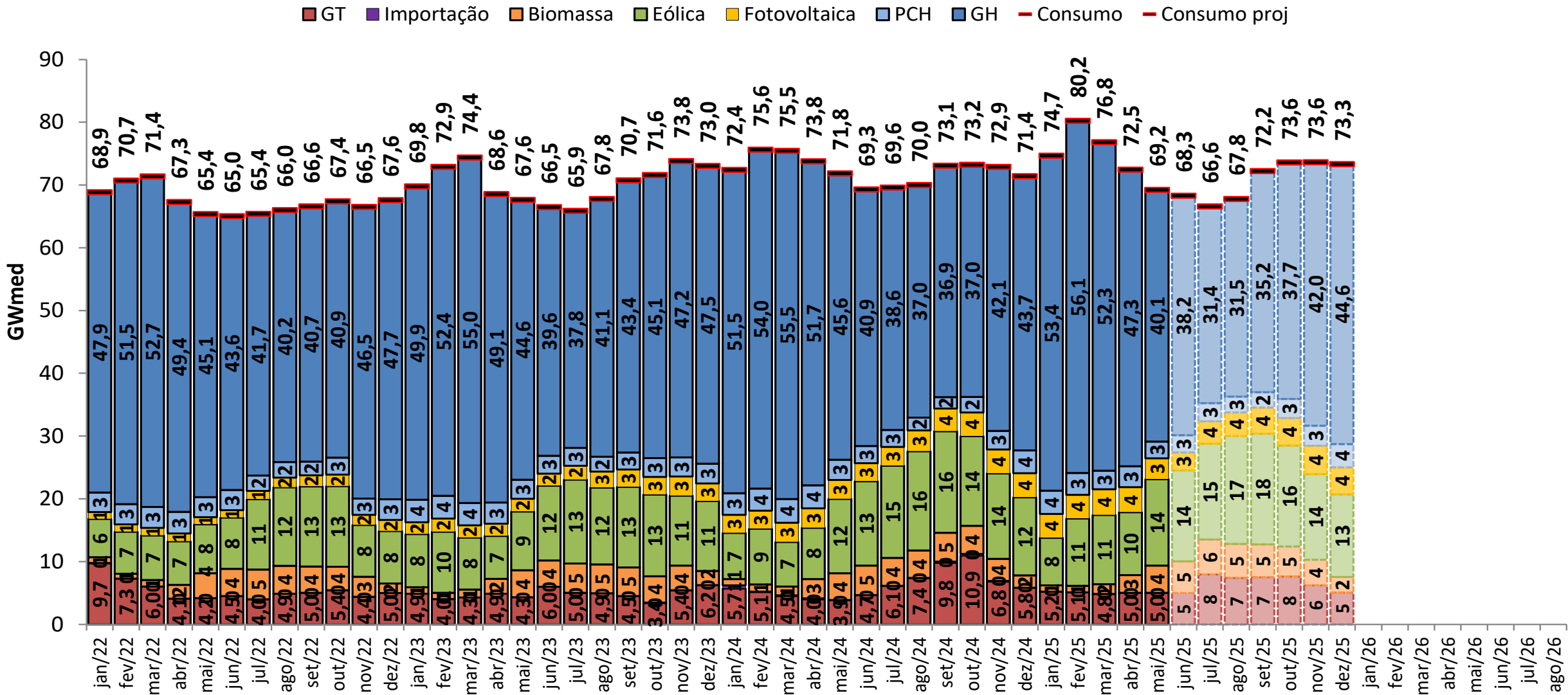
N	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	98	93	84	69	57	60	60	90	95	96	97	98	95	91
proj. PLD, SMAP 2017	98	93	83	68	55	52	37	54	65	85	97	96	96	92
proj. PLD, SMAP 2021	98	93	83	70	56	58	97	96	96	96	98	99	96	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	98	93	83	69	57	69	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	98	93	81	68	55	91	-	-	-	-	-	-	-	-

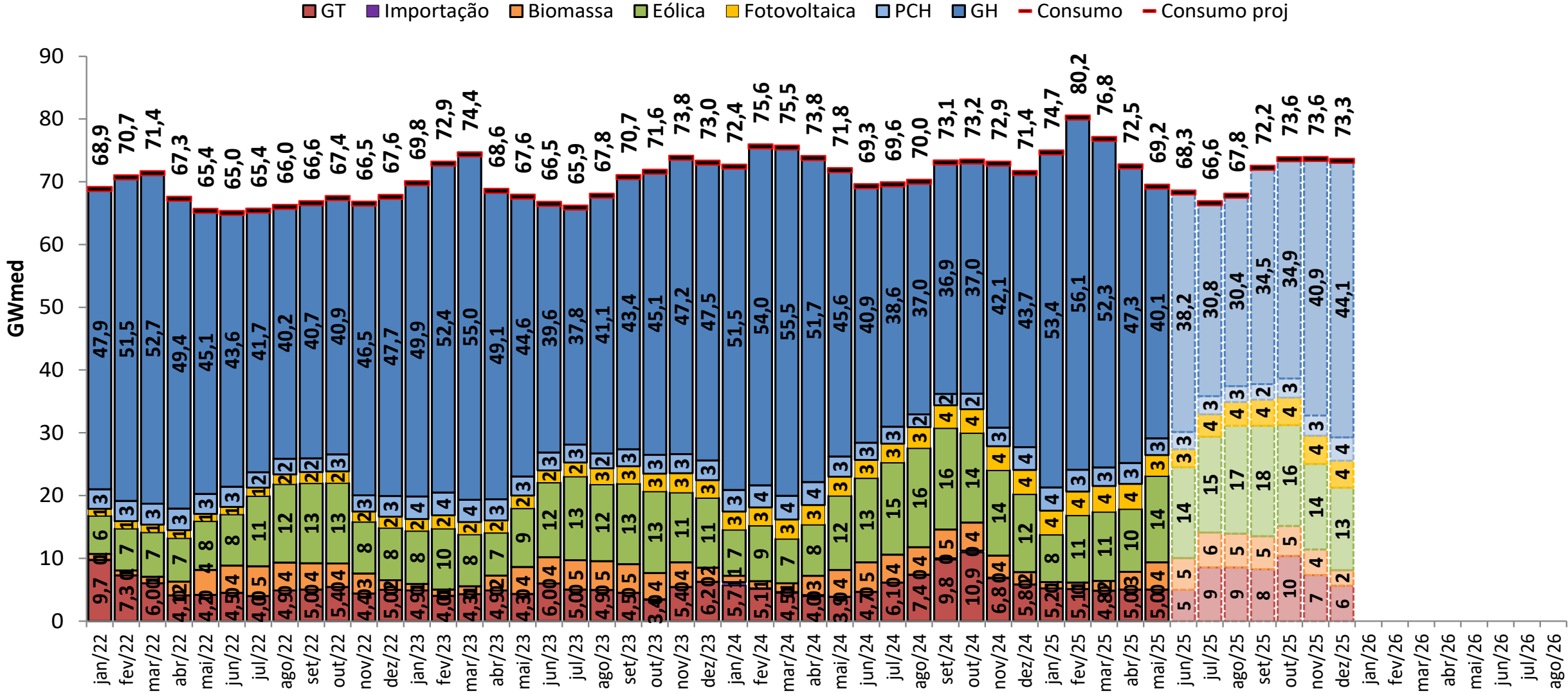
SIN	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	70	67	64	61	62	68	76	85	91	95	95	94	91	87
proj. PLD, SMAP 2017	69	67	61	56	55	57	62	67	71	72	69	66	62	58
proj. PLD, SMAP 2021	69	66	61	58	55	57	71	81	85	88	90	89	85	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	67	64	62	63	72	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	69	65	59	56	57	72	-	-	-	-	-	-	-	-





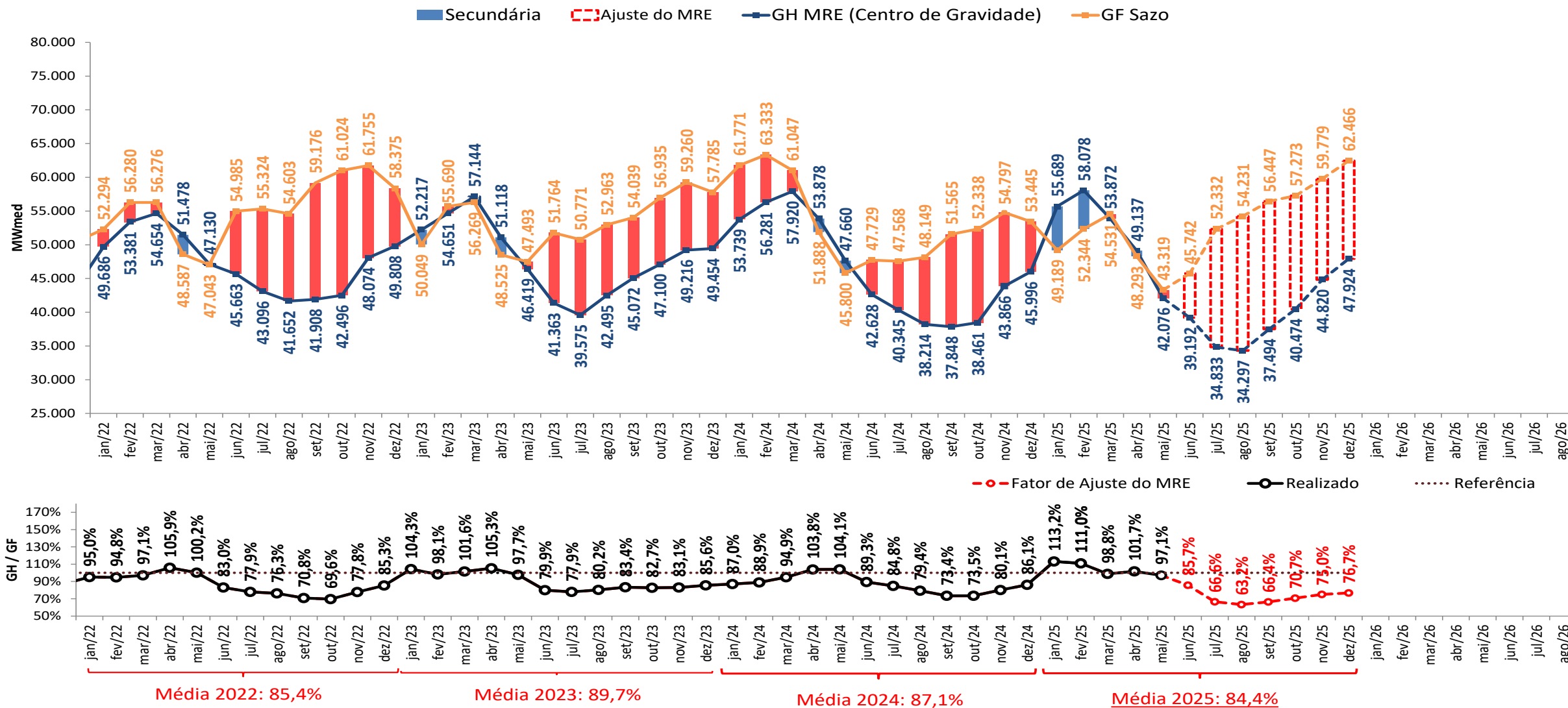






projeção do MRE

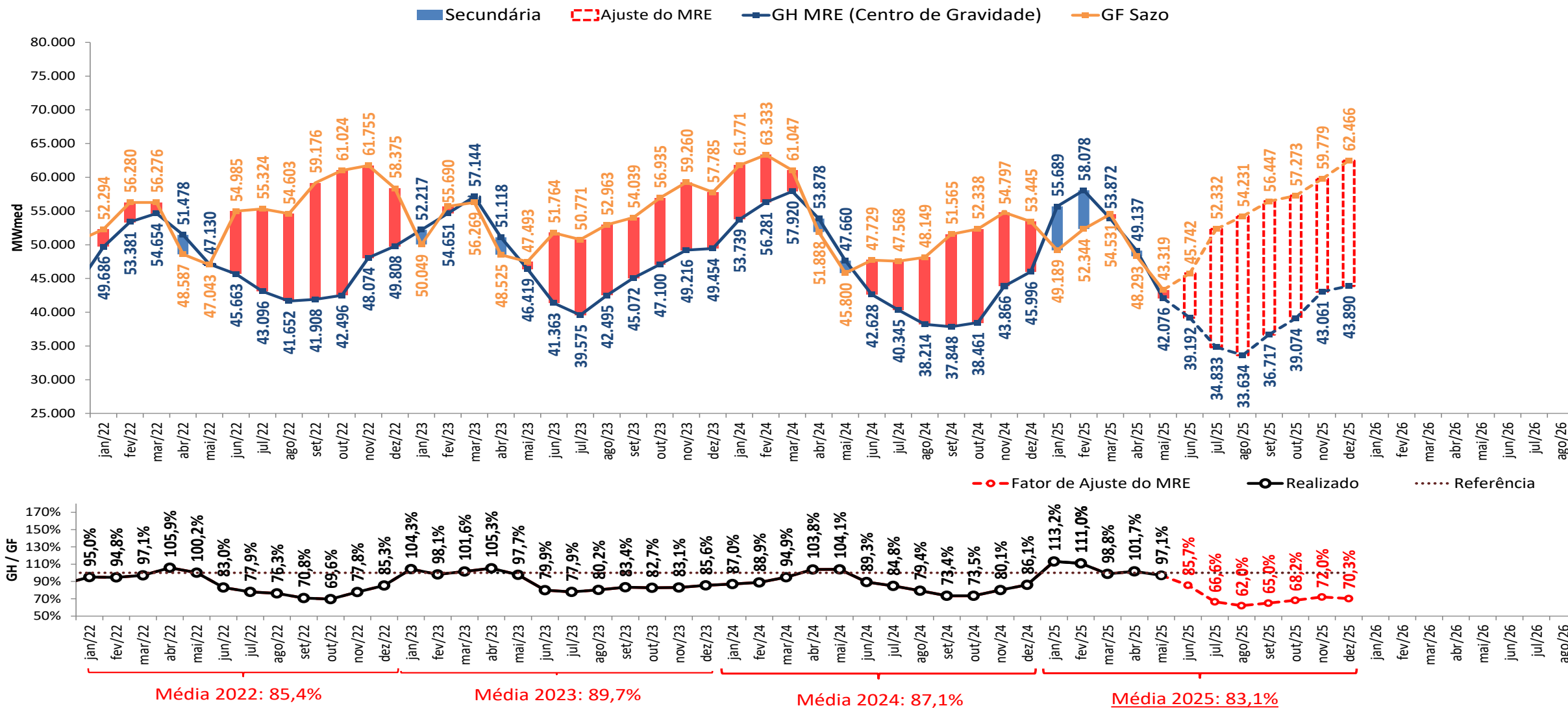
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 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

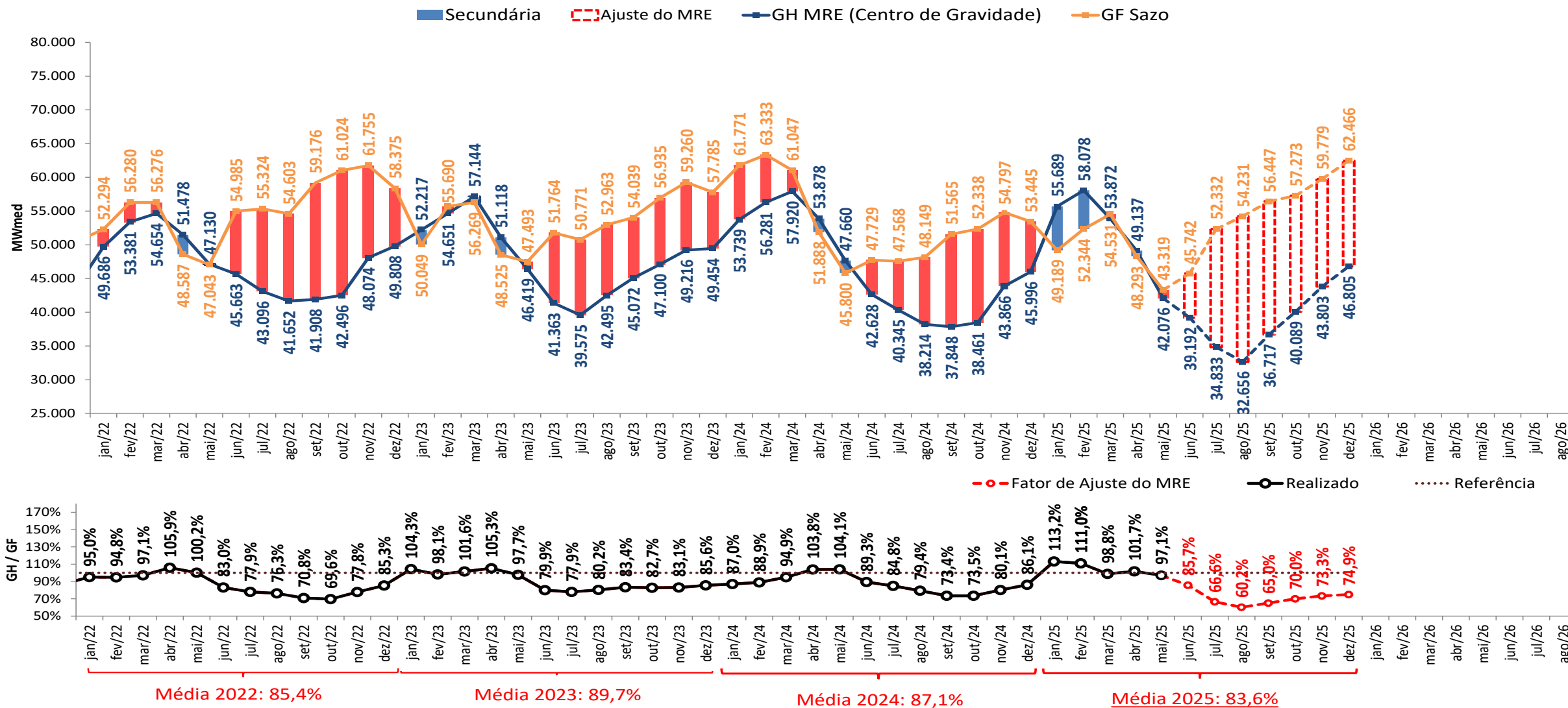
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 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

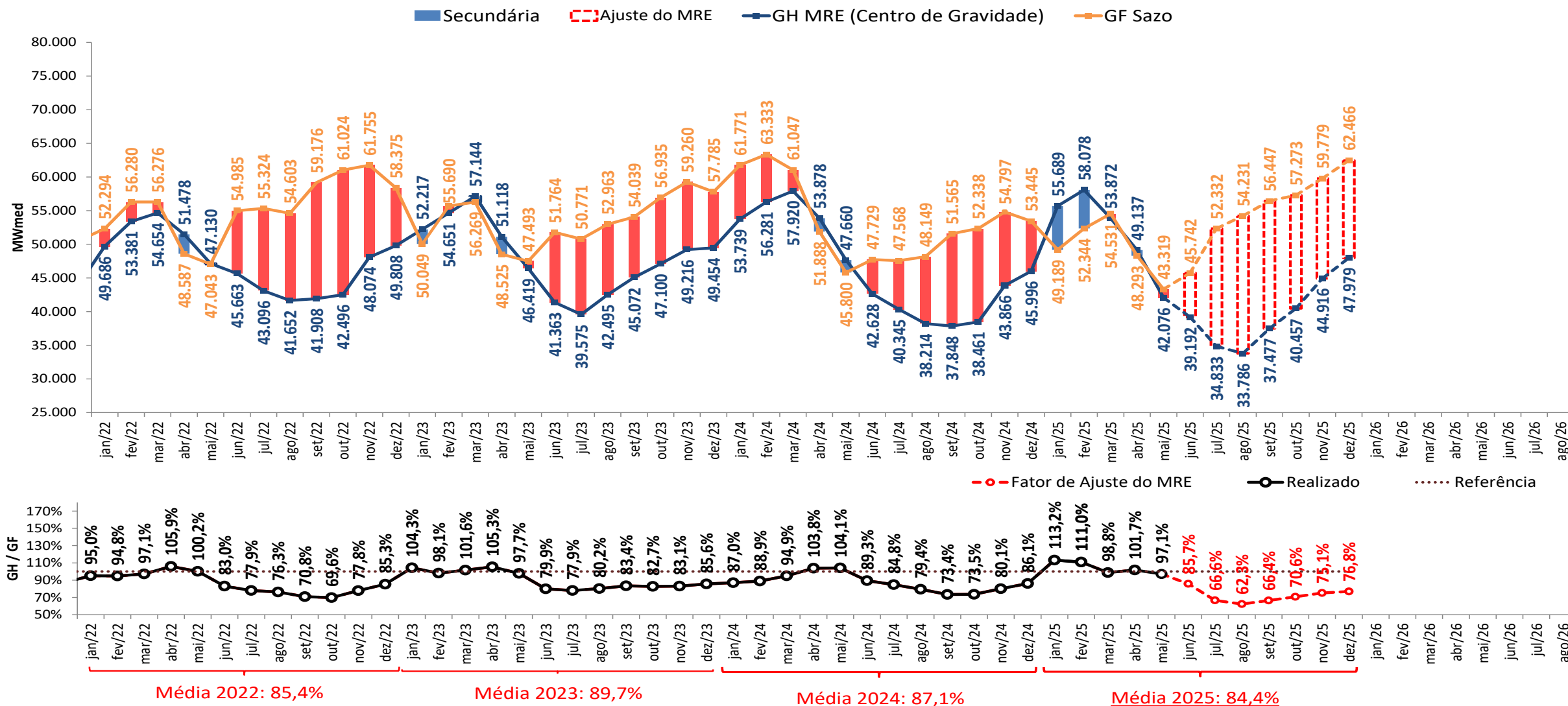
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 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

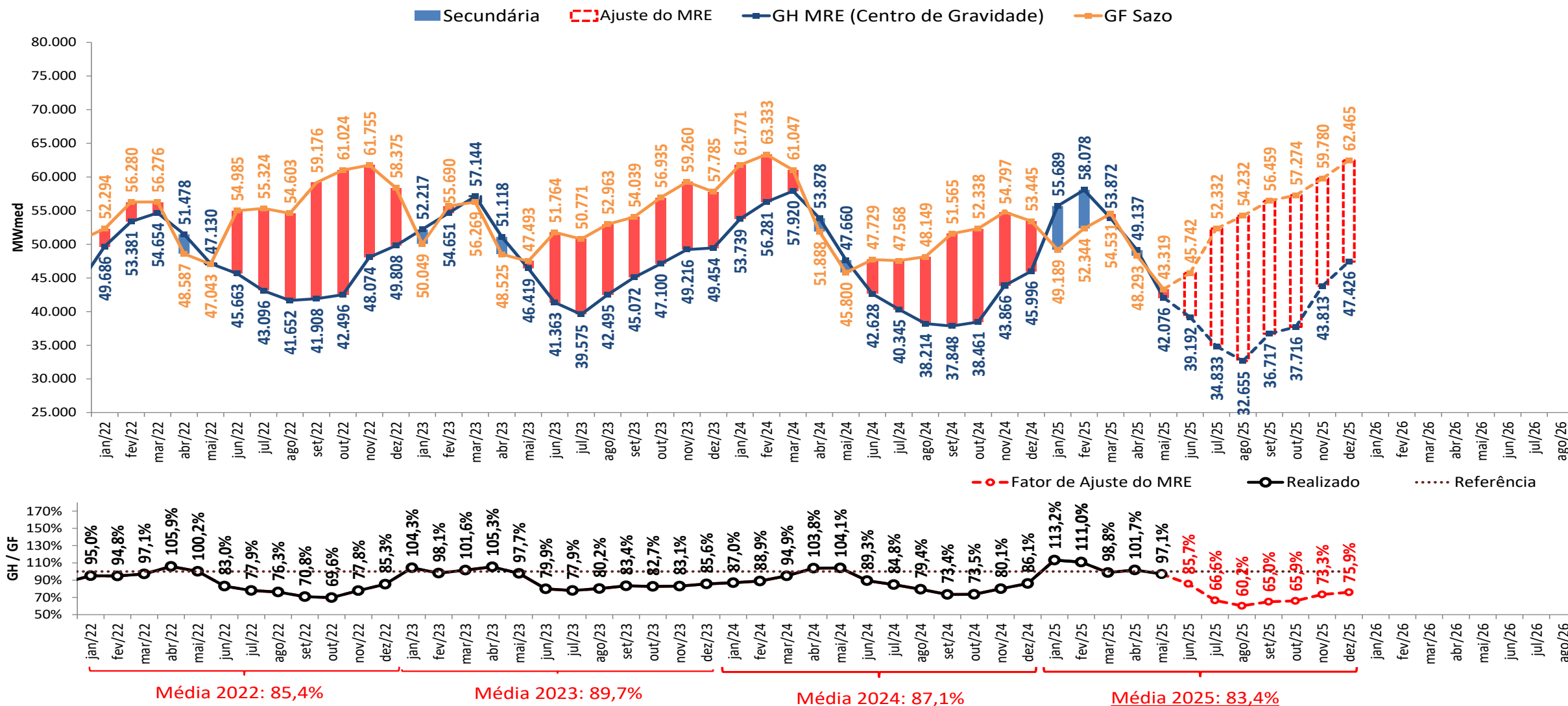
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 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

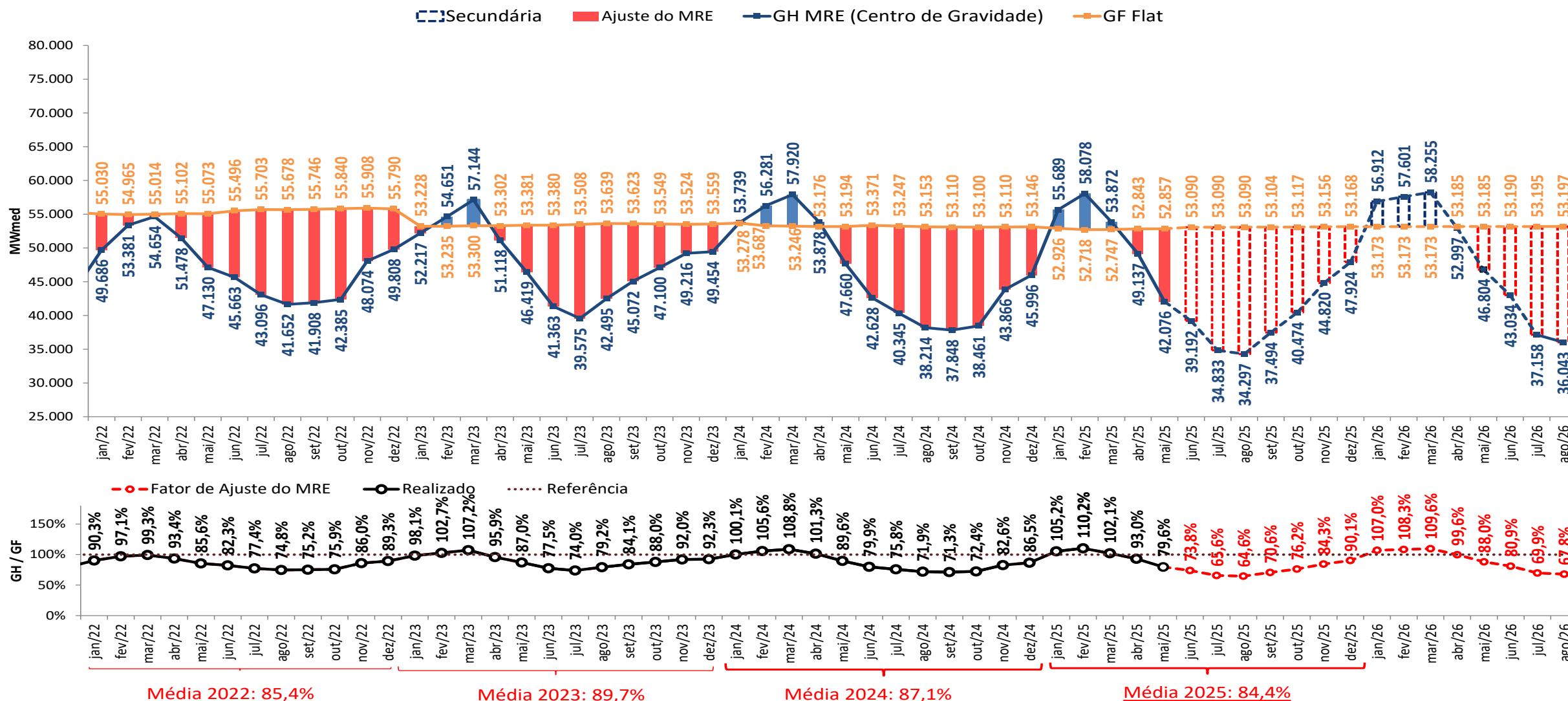
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

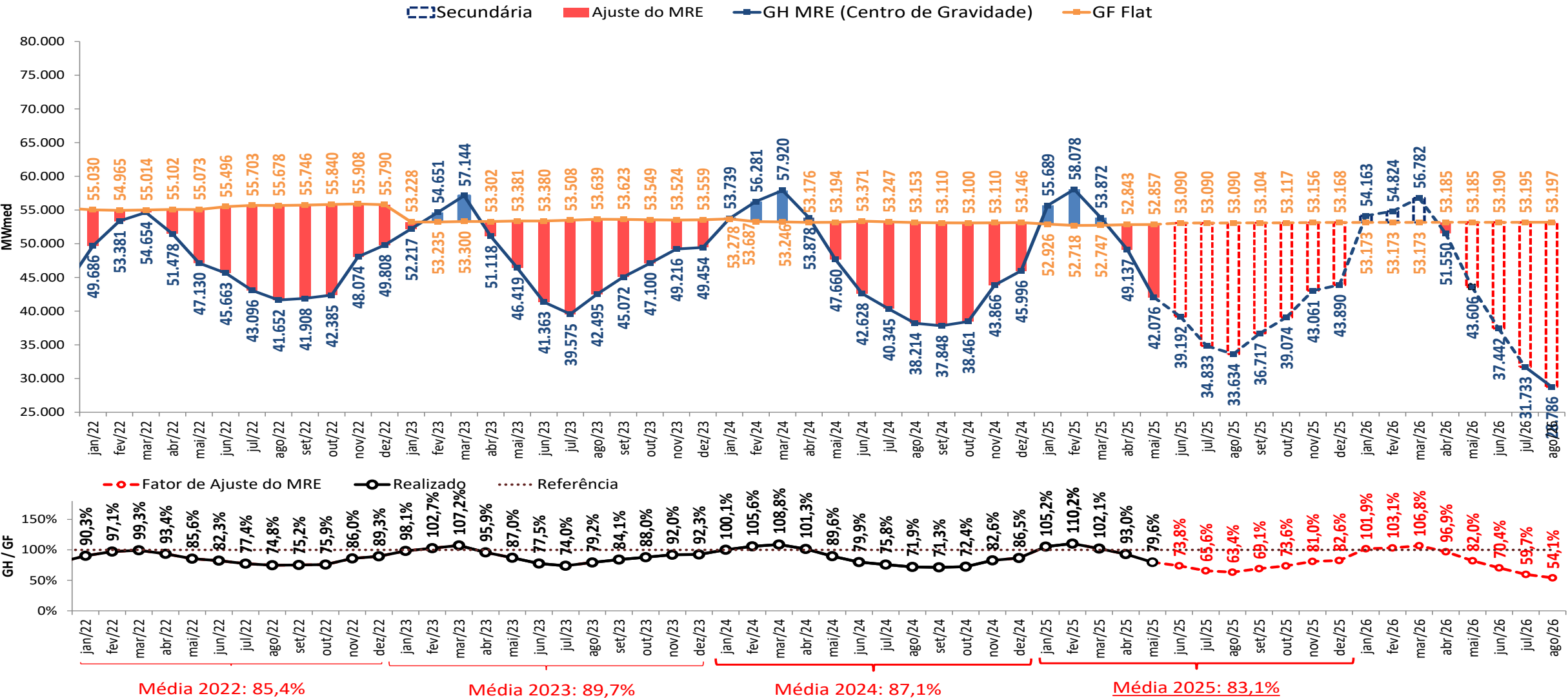
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

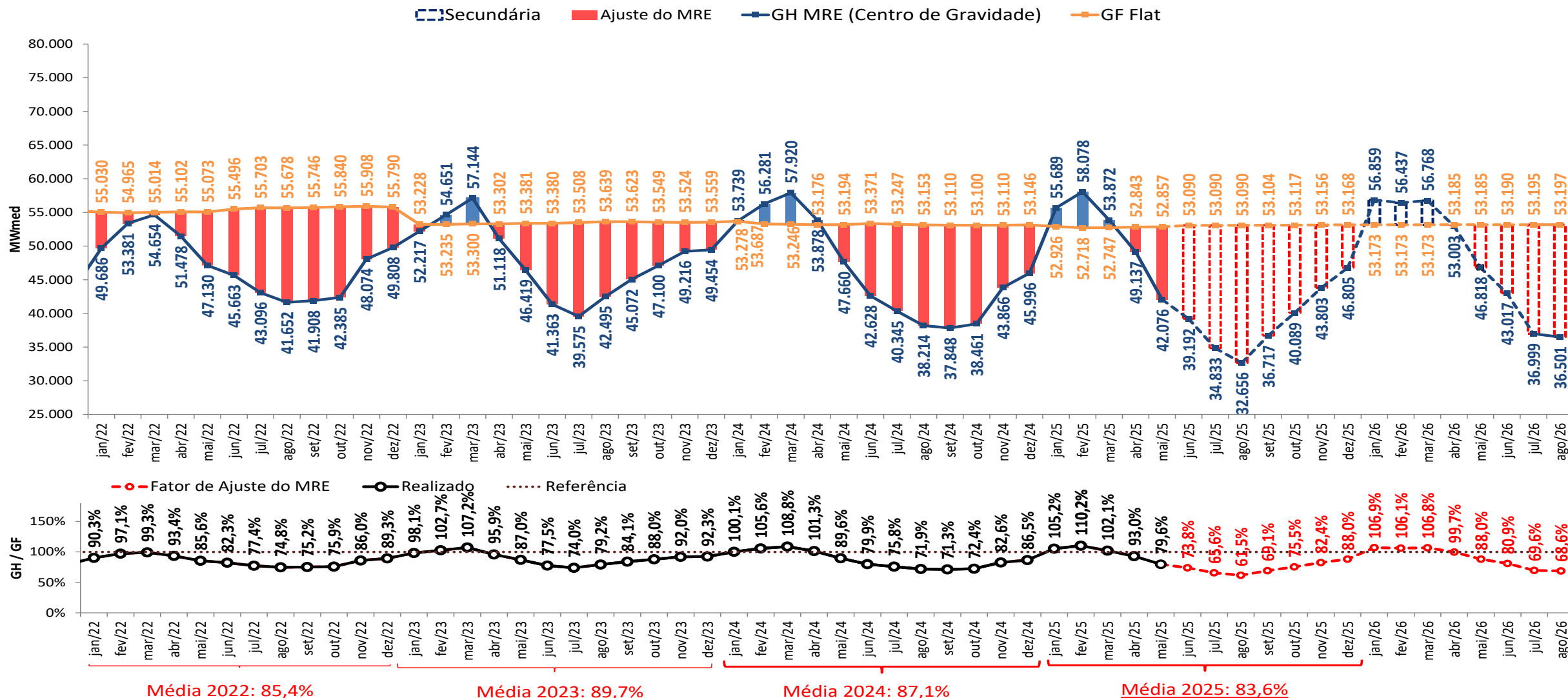
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 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

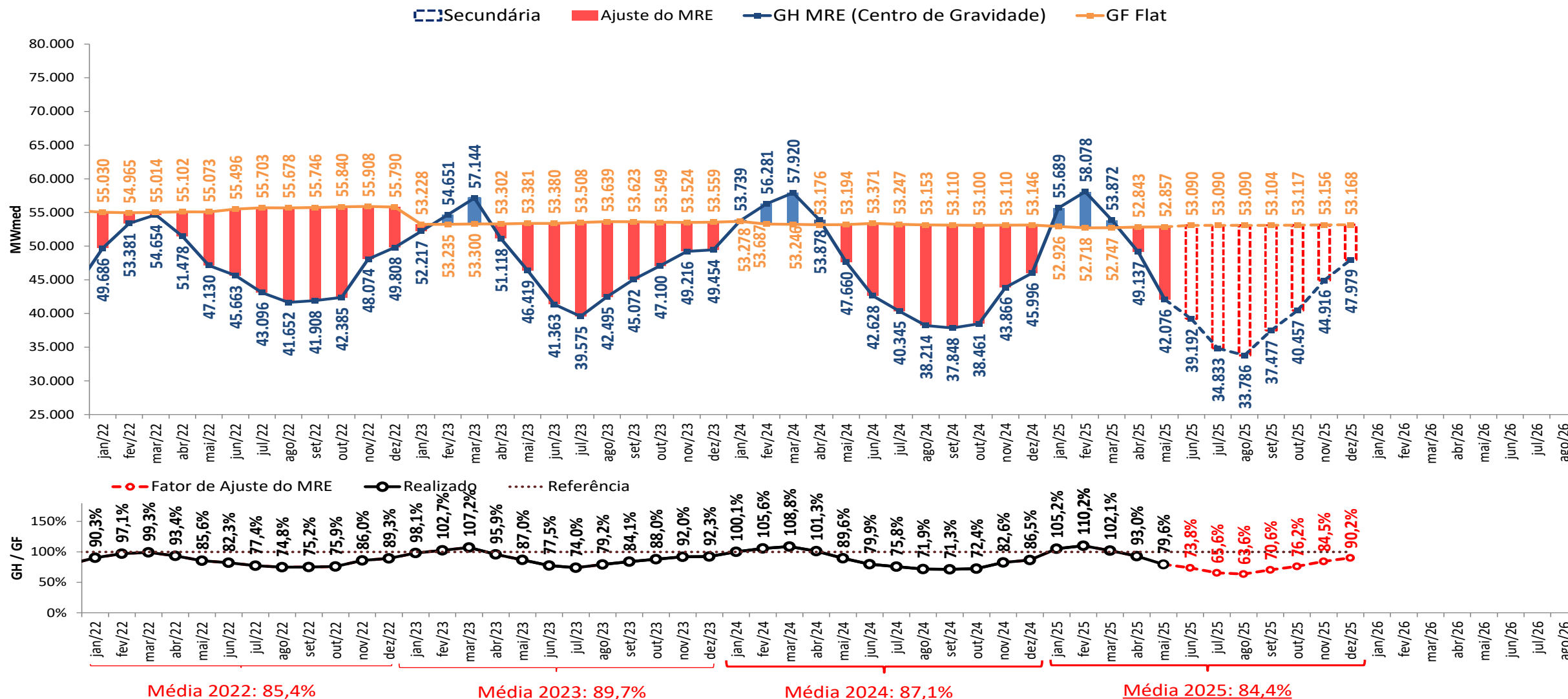
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 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

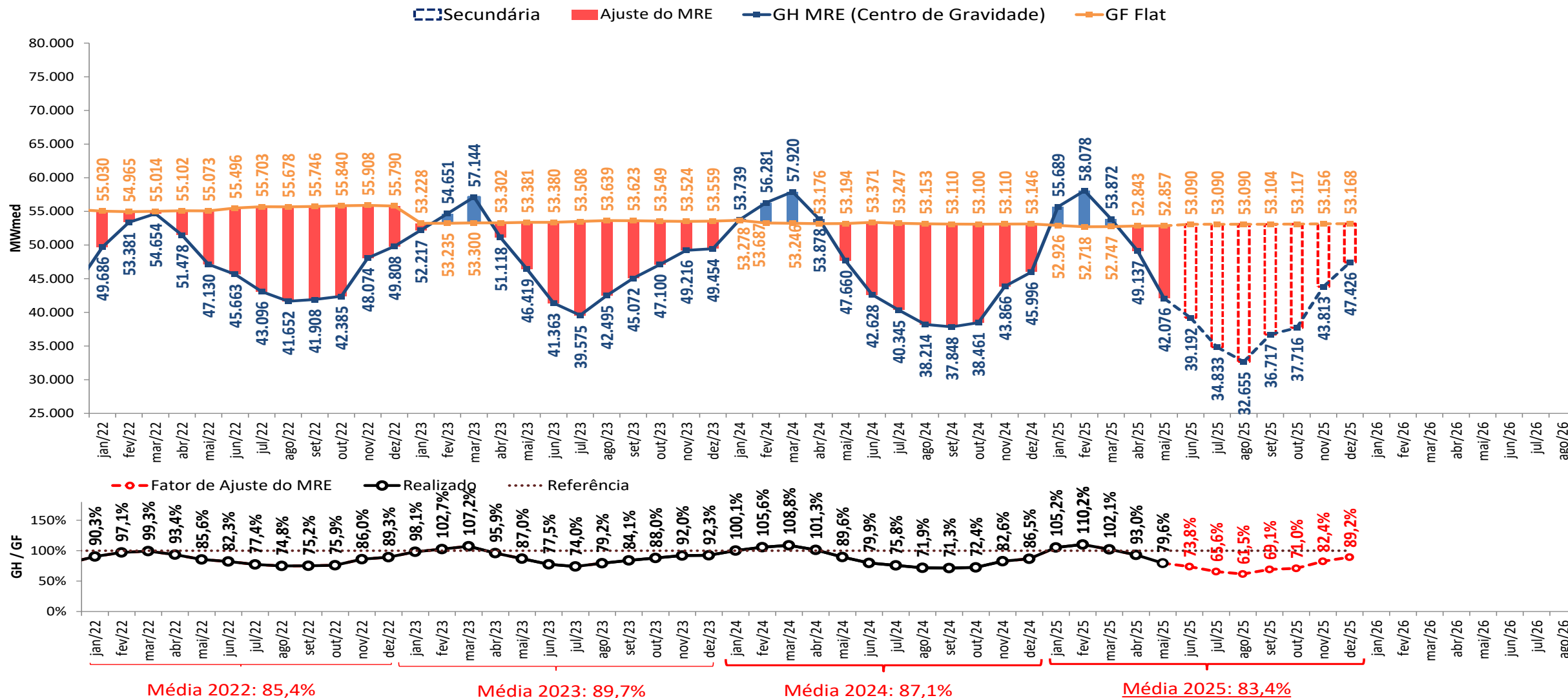
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 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 junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2025)

GF Sazo - perdas (≈4,249%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		28.887	30.648	31.860	28.154	25.257	26.503	30.423	31.576	32.821	33.334	34.777	36.347
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.803	7.503	7.940	8.256	8.353	8.675	8.967
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.882	4.088	4.678	4.846	5.043	5.115	5.335	5.572
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.626	8.250	9.616	9.752	10.187	10.310	10.785	11.346
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.643	52.219	54.115	56.307	57.111	59.572	62.232
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste											38,9	40,7
Jirau (Cota 90m Ampl.)	Sudeste						102,7	117,5	121,7	126,7	128,5	134,0	140,0
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,0	8,3	26,3
Pacotão (PCH)	Sul									20,3	33,0	35,8	37,4
Perfil MRE		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN		93%	99%	103%	91%	82%	86%	99%	102%	106%	108%	112%	117%
Expansão UHEs - perdas (≈4,249%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3	112,5	116,6	121,3	123,0	165,6	173,0
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3	112,5	116,6	121,3	123,0	165,6	173,0
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	8,0	25,2
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	31,6	34,2	35,8
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	39,3	42,2	61,0
GF Sazo Total (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		28.887	30.648	31.860	28.154	25.257	26.601	30.535	31.692	32.942	33.464	34.951	36.545
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.803	7.503	7.940	8.275	8.384	8.709	9.003
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.882	4.088	4.678	4.846	5.043	5.115	5.335	5.572
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.626	8.250	9.616	9.752	10.187	10.310	10.785	11.346
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.742	52.332	54.231	56.447	57.273	59.779	62.466

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2025)



GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,249%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		31.082	30.866	30.818	30.807	30.818	30.759	30.863	30.911	30.879	30.919	30.926	30.941
Sul		7.874	7.902	8.020	7.934	7.999	7.895	7.611	7.773	7.767	7.748	7.714	7.633
Nordeste		4.740	4.722	4.724	4.735	4.736	4.745	4.745	4.744	4.745	4.744	4.744	4.743
Norte		9.230	9.228	9.185	9.367	9.305	9.575	9.755	9.546	9.584	9.563	9.591	9.658
SIN		52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.974	52.974	52.974	52.974	52.974	52.974	52.975

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste											39,8	39,8
Jirau (Cota 90m Ampl.)	Sudeste						121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,3	8,3	25,9
Pacotão (PCH)	Sul									21,2	34,2	35,5	35,5

Expansão - perdas (≈4,249%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	154,1	154,1
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	154,1	154,1

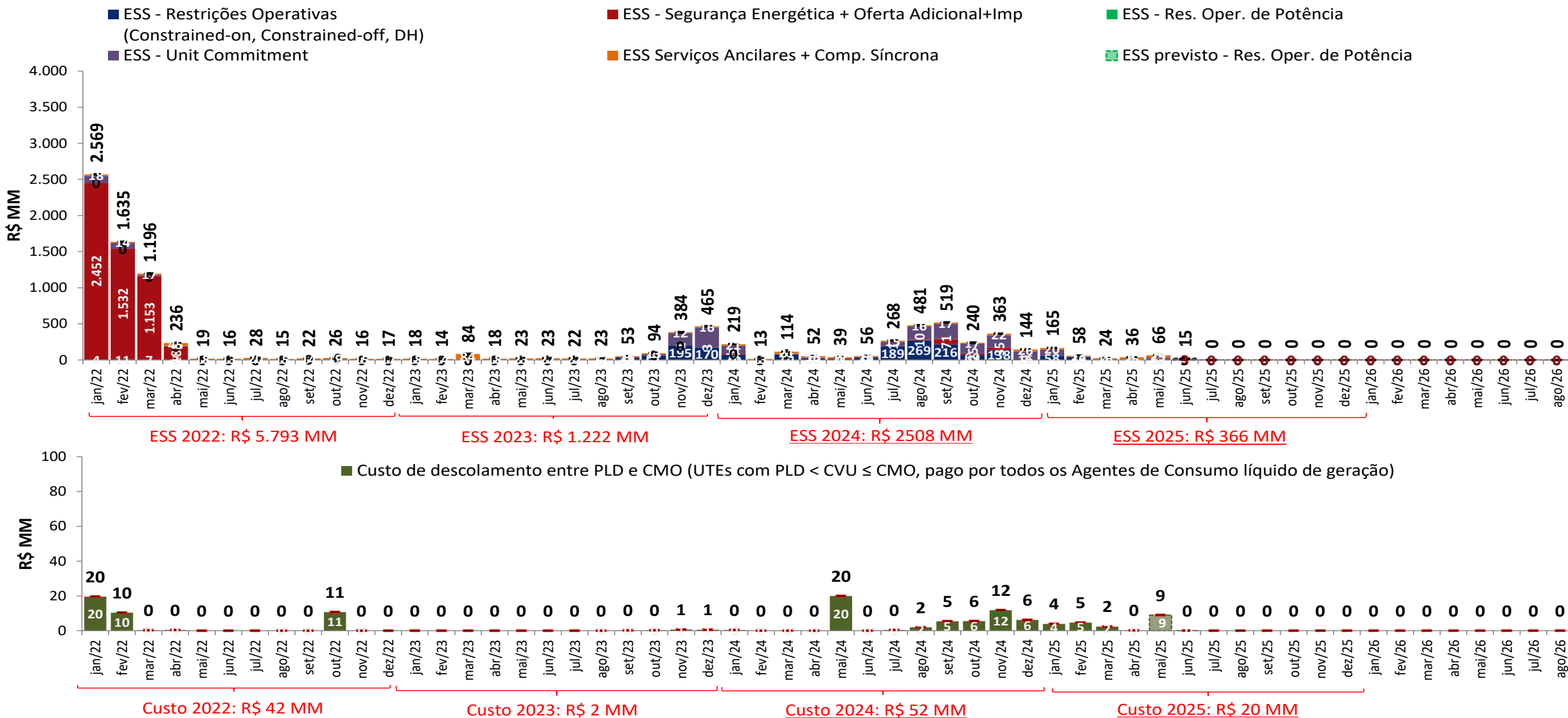
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,2	16,2
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	21,3	22,2	22,2
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	26,5	27,4	38,3

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.818	30.807	30.818	30.875	30.979	31.027	30.994	31.040	31.085	31.111
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.999	7.895	7.611	7.773	7.780	7.769	7.736	7.656
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.736	4.745	4.745	4.744	4.745	4.744	4.744	4.743
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.305	9.575	9.755	9.546	9.584	9.563	9.591	9.658
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	53.090	53.090	53.090	53.104	53.117	53.156	53.168

- 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

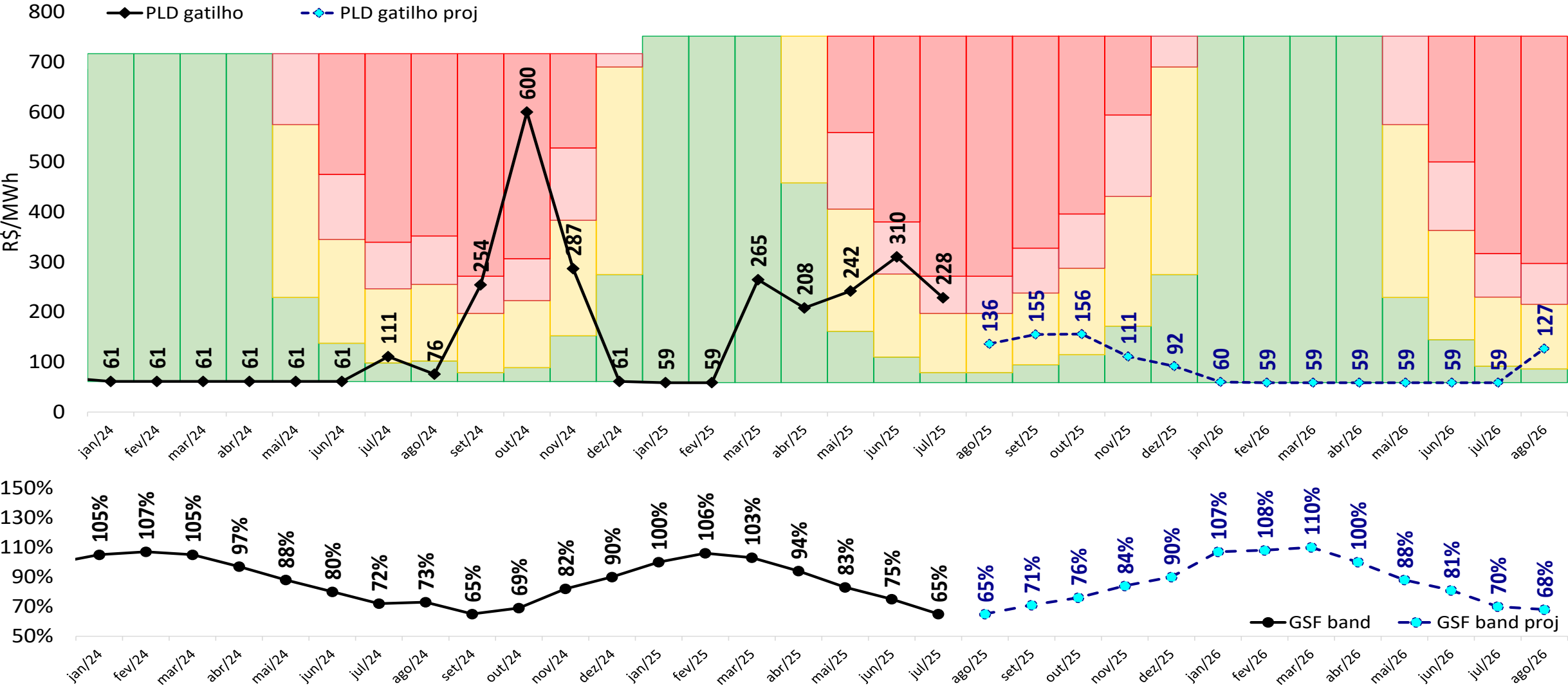
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD



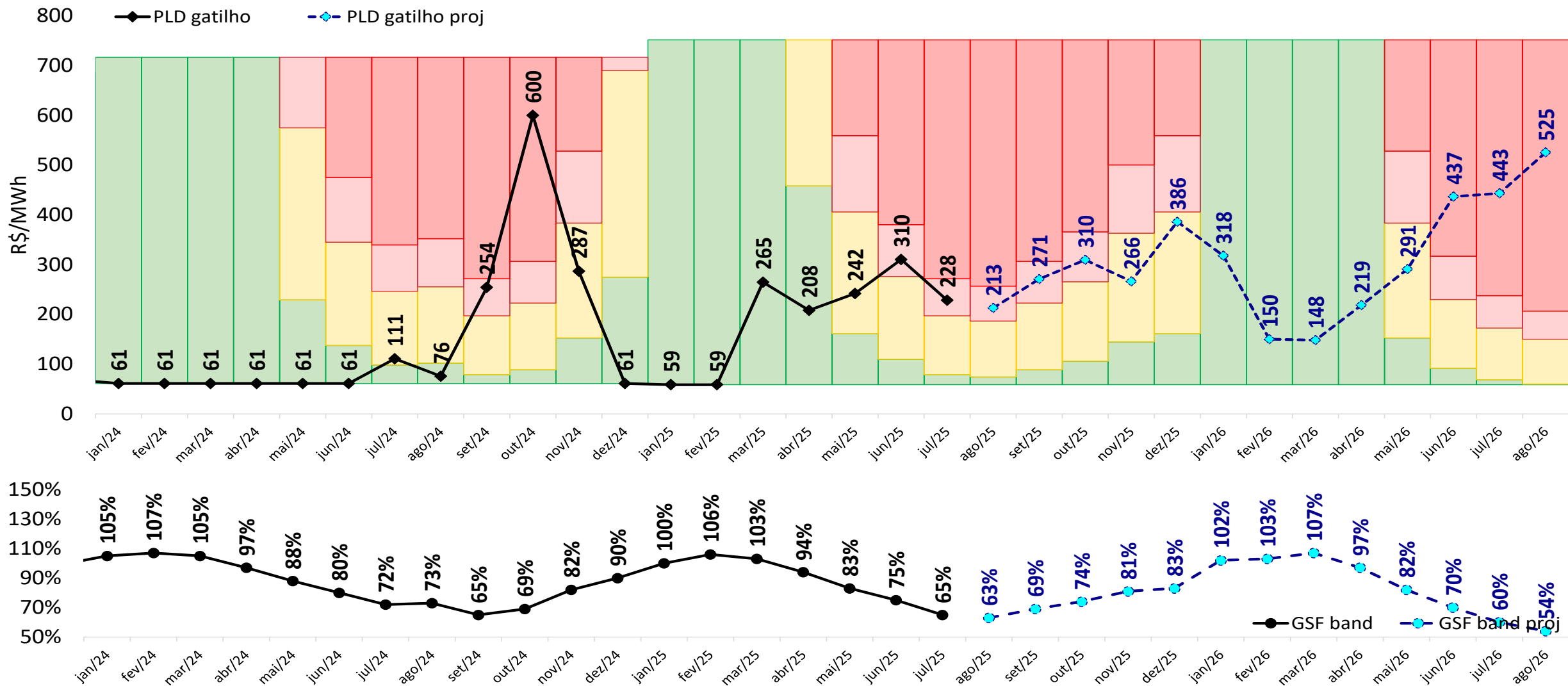
- A estimativa de ESS para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 30/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

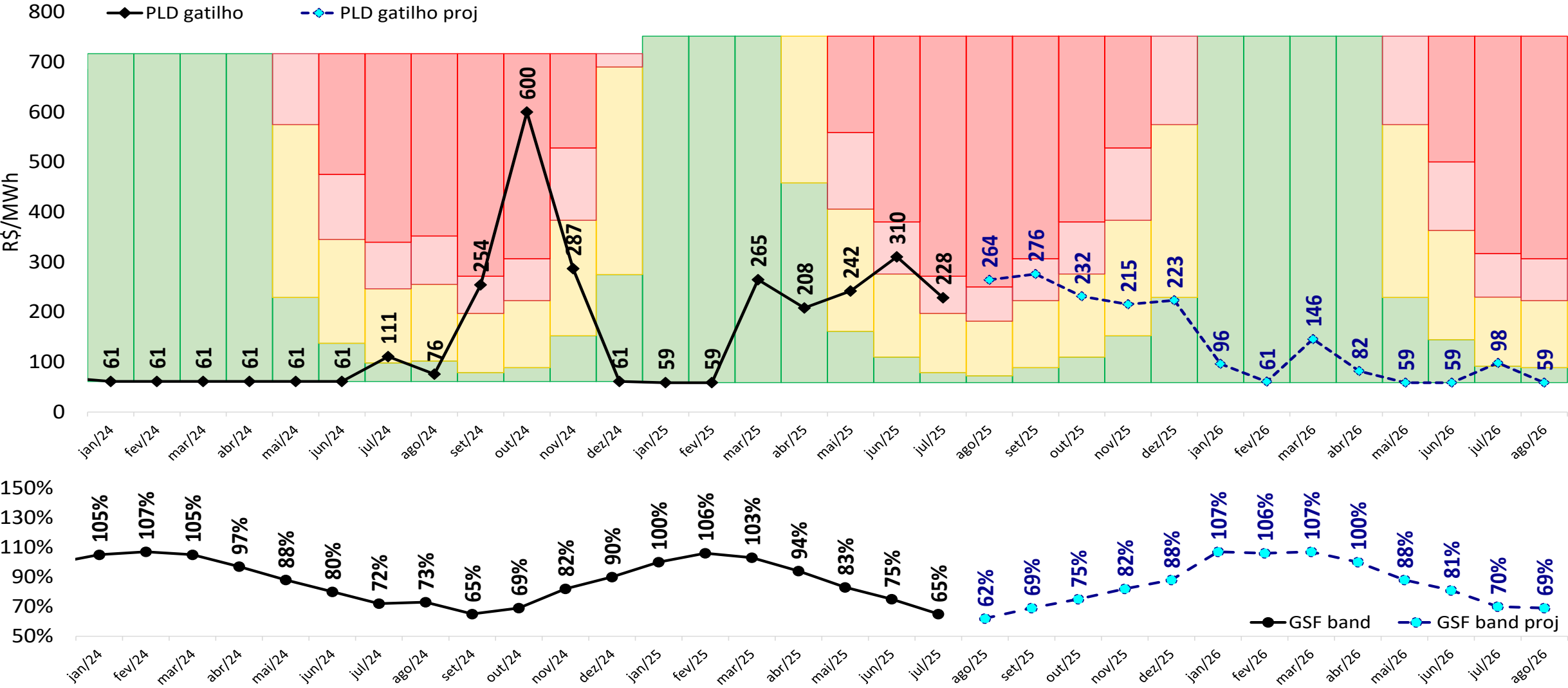


projeção da bandeira tarifária

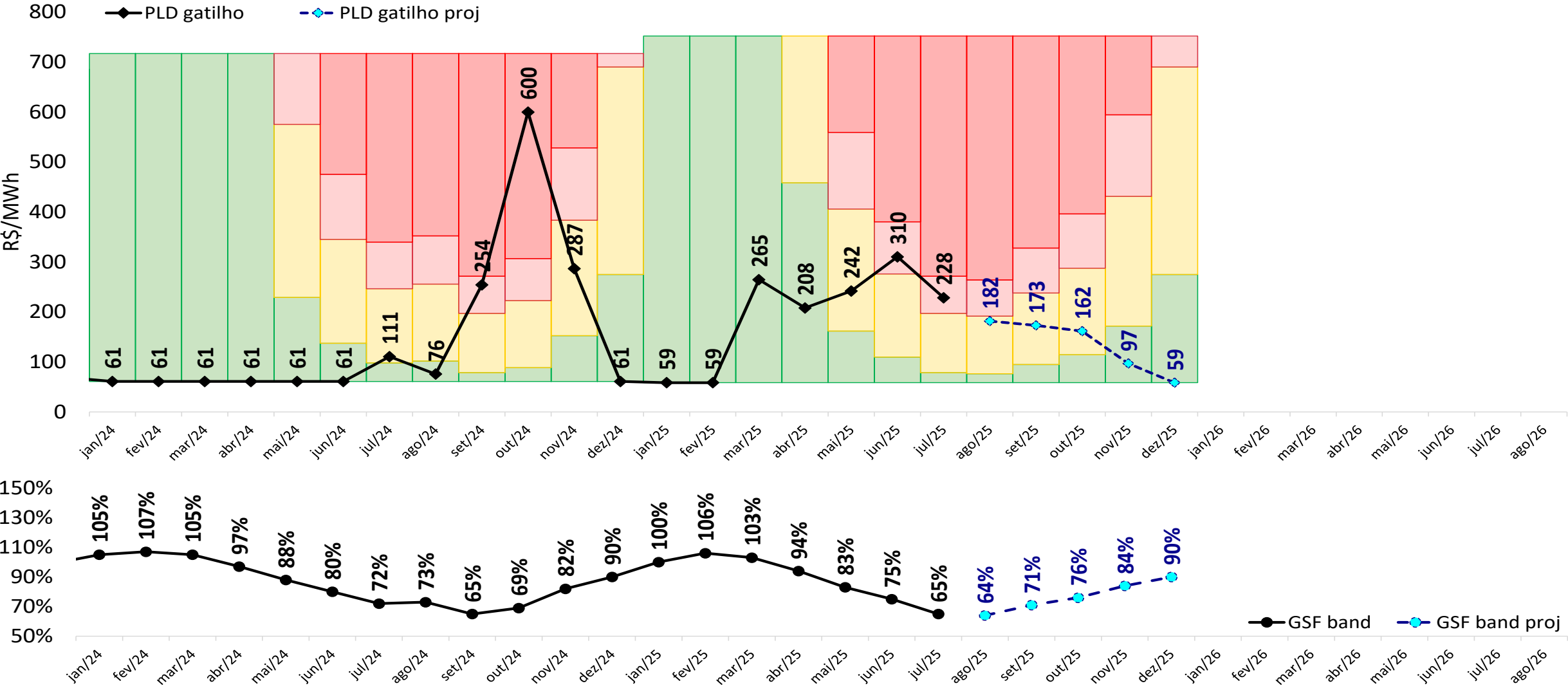
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

