

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

28/04/2025



- 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 abril de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio 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 maio 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 abril de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio 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 maio 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

Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

[TS ANEEL 2/2025](#) (DOU 25/03): obter subsídios para aprimorar a proposta de alteração de Submódulos dos Procedimentos de Comercialização – PdC.
Período de contribuição: 25/03 a 08/05.

[CP ANEEL 12/2025](#) (DOU: 26/03): obter subsídios para aprimoramento da minuta do Edital e respectivos Anexos do Leilão de Geração nº 3/2025-ANEEL, denominado Leilão de Energia Nova "A-5", de 2025, o qual se destina à compra de energia elétrica proveniente de novos empreendimentos de geração.
Período de contribuição: 26/03 a 12/05.

[CP ANEEL 20/2025](#) (DOU 24/04): obter subsídios para a proposta de Regulamentação do Comitê de Governança Específica, previsto no artigo 3º da [RES CNPE 1/2024](#).
Período de contribuição: 24/04/2025 a 09/06/2025.

[CP MME 182/2025](#) (DOU: 28/04): proposta de e critérios, ritos e prazos próprios para avaliação e aprovação, pelo Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico, de alterações no nível de aversão ao risco a ser adotado nos modelos computacionais do setor elétrico, em atendimento ao art. 4º, § 2º, da [RES CNPE 1/2024](#).
Período de contribuição: 15 dias contados da divulgação da [PRT MME 833/2025](#), ou seja, de 28/04 a 12/05.

[Consulta Externa – ONS: Revisão do Submódulo 3.8 – Dados Técnicos dos Aproveitamentos Hidroelétricos](#): Revisão do Submódulo 3.8 - Atualização de dados técnicos dos aproveitamentos hidroelétricos.
Período de contribuição: 18/03 a 02/05.

CVU

[DSP ANEEL 1.130/2025](#) (DOU: 17/04): prorrogar o término do período de suprimento dos CCEARs.

- UTE Maranhão IV: 50 dias (31/12/2027 → 19/02/2028)
- UTE Maranhão V: 87 dias (31/12/2027 → 27/03/2028)
- UTE N.Venécia 2: 295 dias (31/12/2027 → 21/10/2028)

A CCEE informa que, de forma excepcional, antecipará a divulgação da **Função de Custo Futuro – FCF do modelo DECOMP** para o uso do modelo DESSEM para a **2ª semana operativa do PMO de Maio/2025**, referente ao período entre os dias 03/05 e 09/05, **nesta quarta-feira, 30/04**.

As antecipação se faz necessária devido ao feriado nacional do Dia do Trabalho, na quinta-feira, 01/05.

Reforçamos ainda que a publicação diária do PLD, considerando o modelo DESSEM, não será impactada.

Maio 2025						
Dom	Seg	Ter	Qua	Qui	Sex	Sáb
27	28	29	30	1	2	3
4	5	6	7	8	9	10
11	12	13	14	15	16	17
18	19	20	21	22	23	24
25	26	27	28	29	30	31

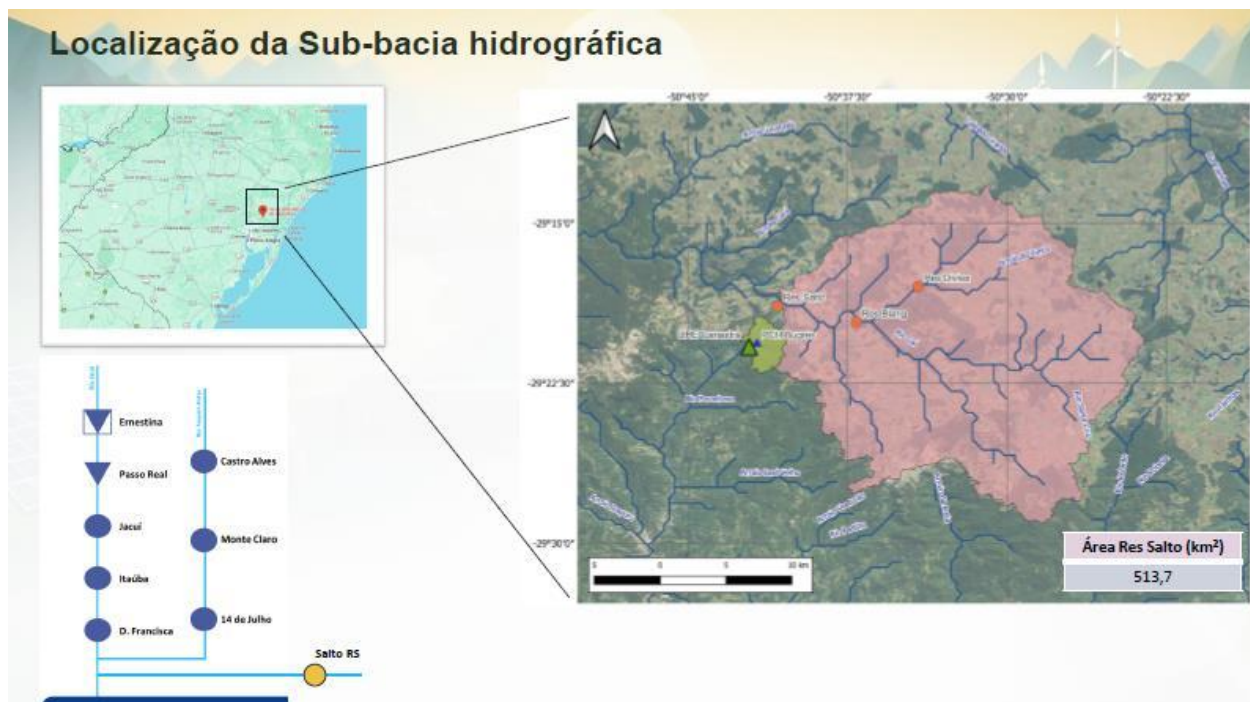
Legenda:

XX	Divulgação da FCF DECOMP
XX	Feriado

A partir do PMO de Maio, entra em período sombra o modelo SMAP/ONS para a bacia de Salto RS, sendo sua entrada oficial nos processos de previsão de vazão planejada para o PMO de Junho de 2025.

Os arquivos da rodada serão divulgados juntos a rodada oficial do SMAP Sul no portal do SINtegre.

Serão divulgados os **dados hidrológicos verificados do Complexo de Canastra no relatórios de acompanhamento hidrológico** (RDH, ACOMPH e Relatório de Vazões Observadas) e nas saídas do SMAP. Entrada no PREVS e GEVAZP somente a partir do PMO de junho.

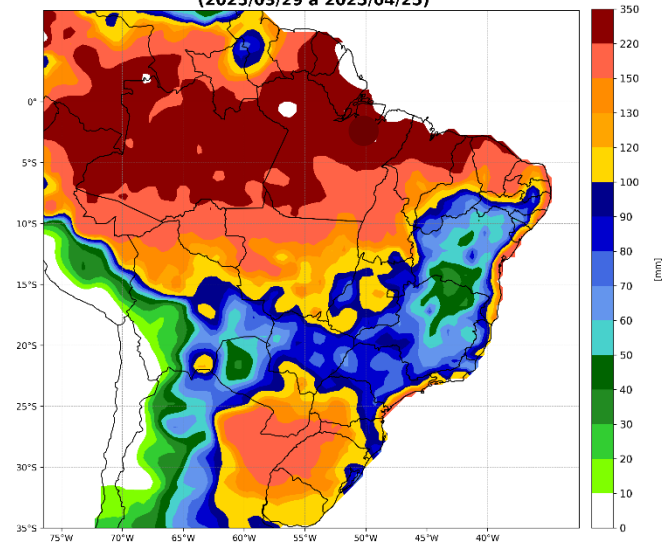


Resultado de calibração apresentado na reunião do PMO de Maio.

- pontos de destaque
- **cenário hidrometeorológico**
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de maio 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 maio de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

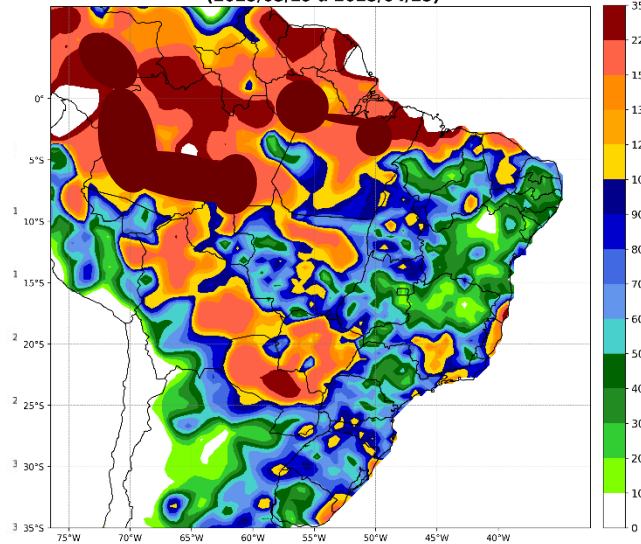
Climatologia

Climatologia de Precipitação Abril (operativo) de 2025
(2025/03/29 a 2025/04/25)



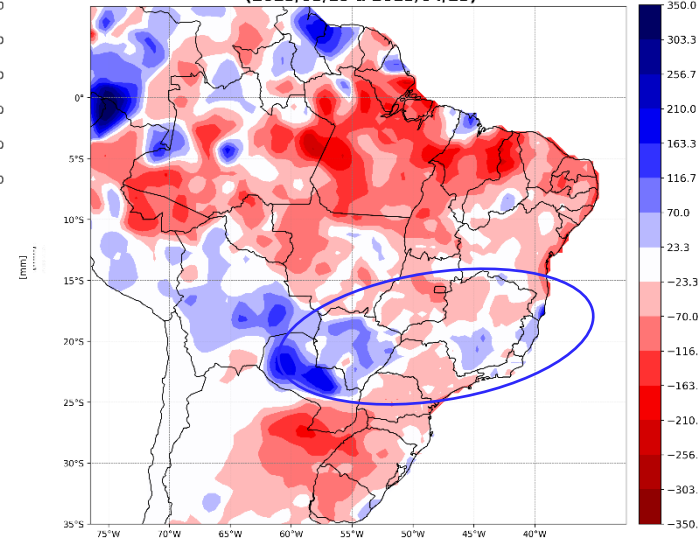
Observado

Precipitação Observada Abril (operativo) de 2025
(2025/03/29 a 2025/04/25)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Abril (operativo) de 2025
(2025/03/29 a 2025/04/25)



2025-2024

Precipitação (Abril 2024 x Abril 2025)

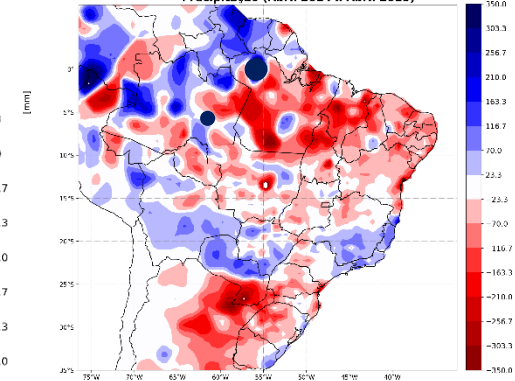
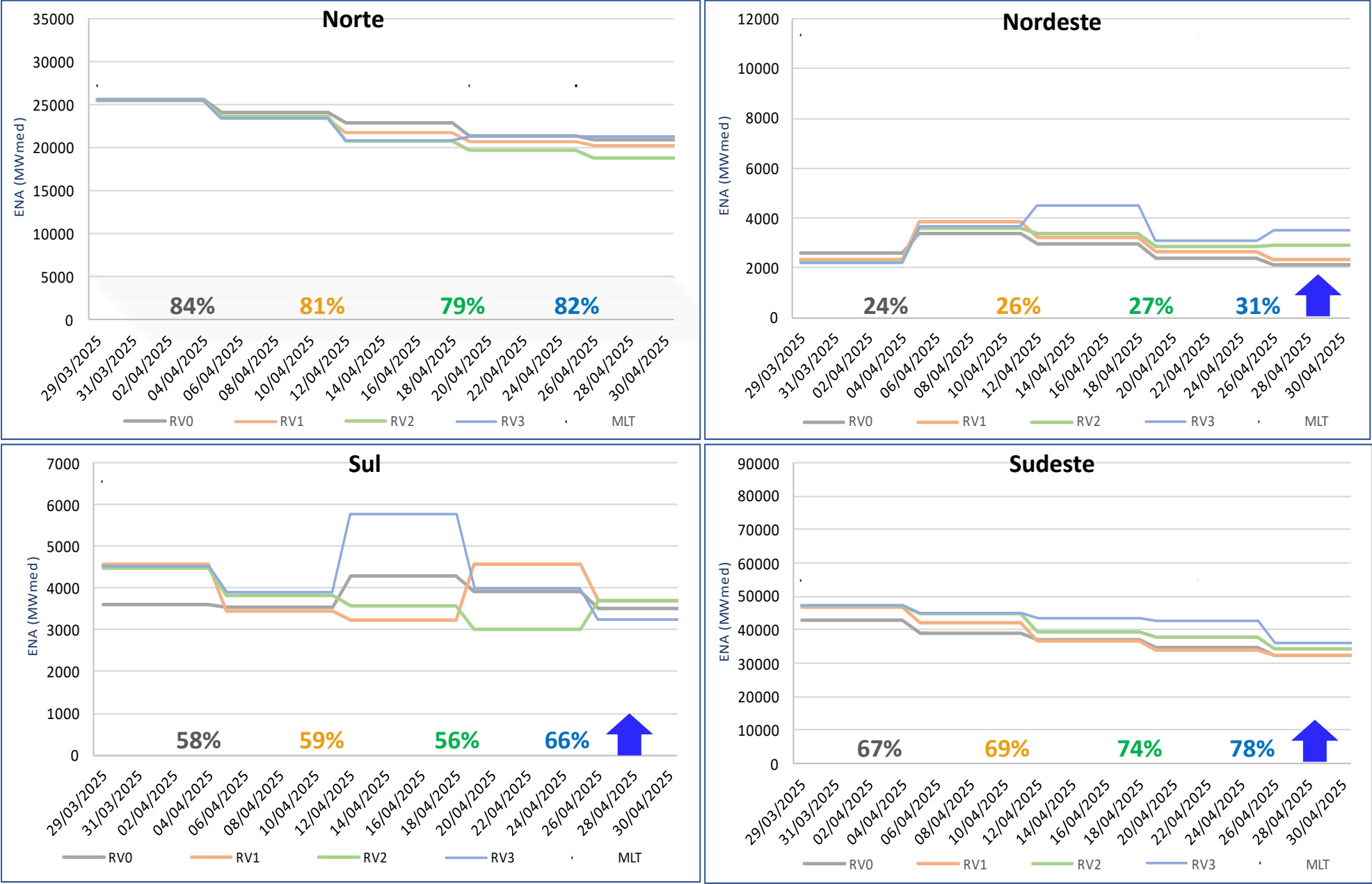


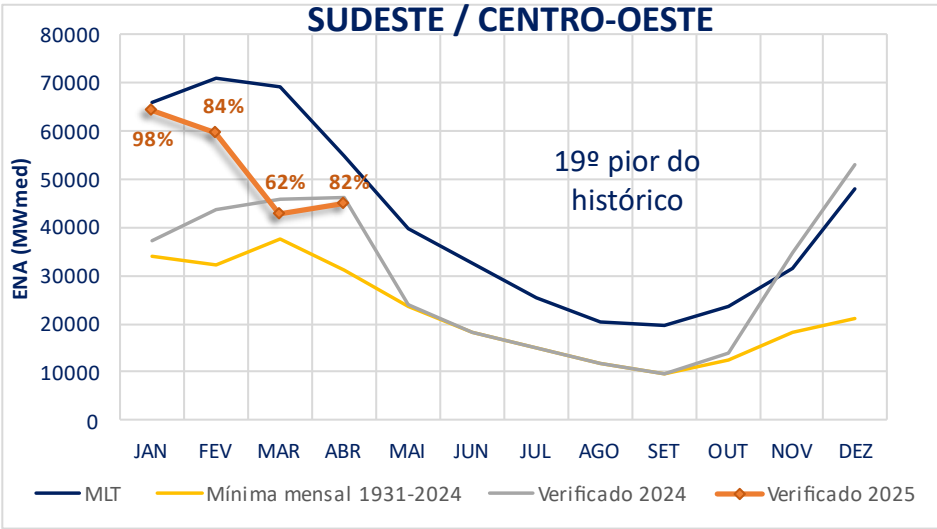
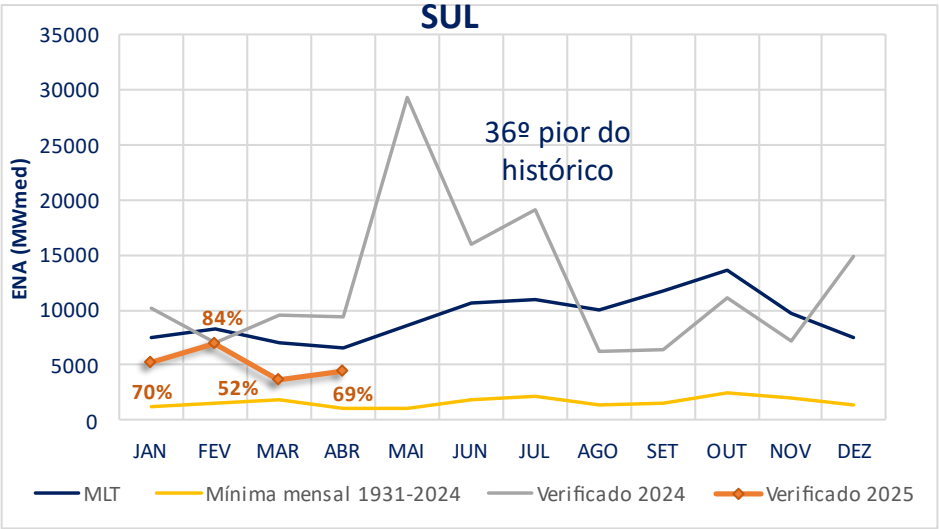
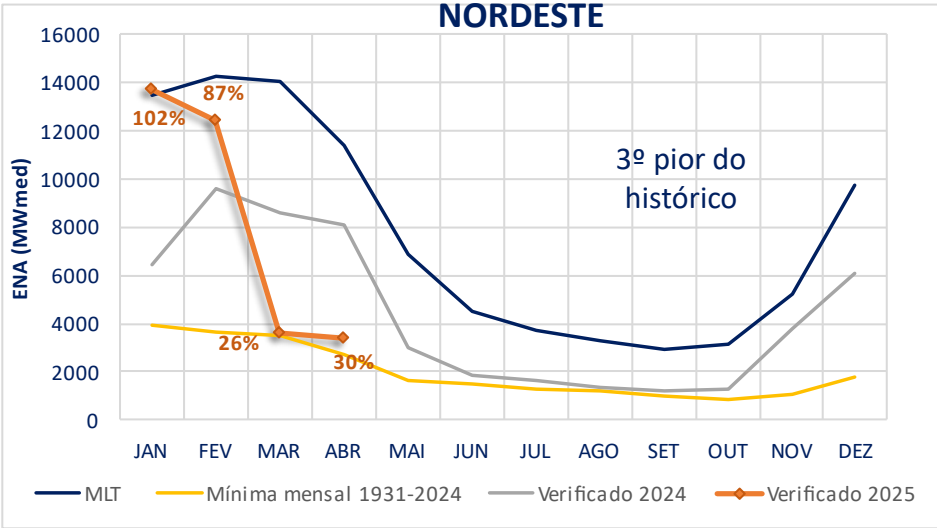
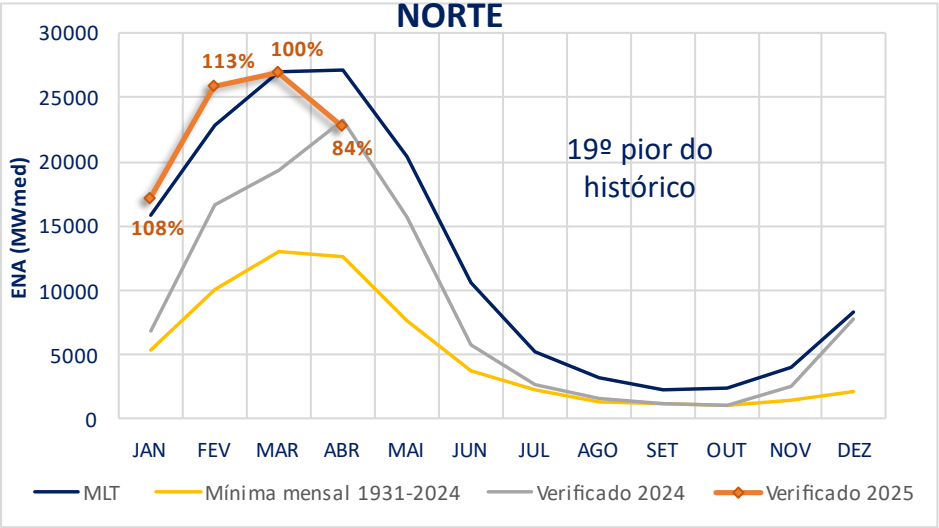
Figura – Precipitação acumulada em abril: climatologia, observado e anomalia verificada em 2024.

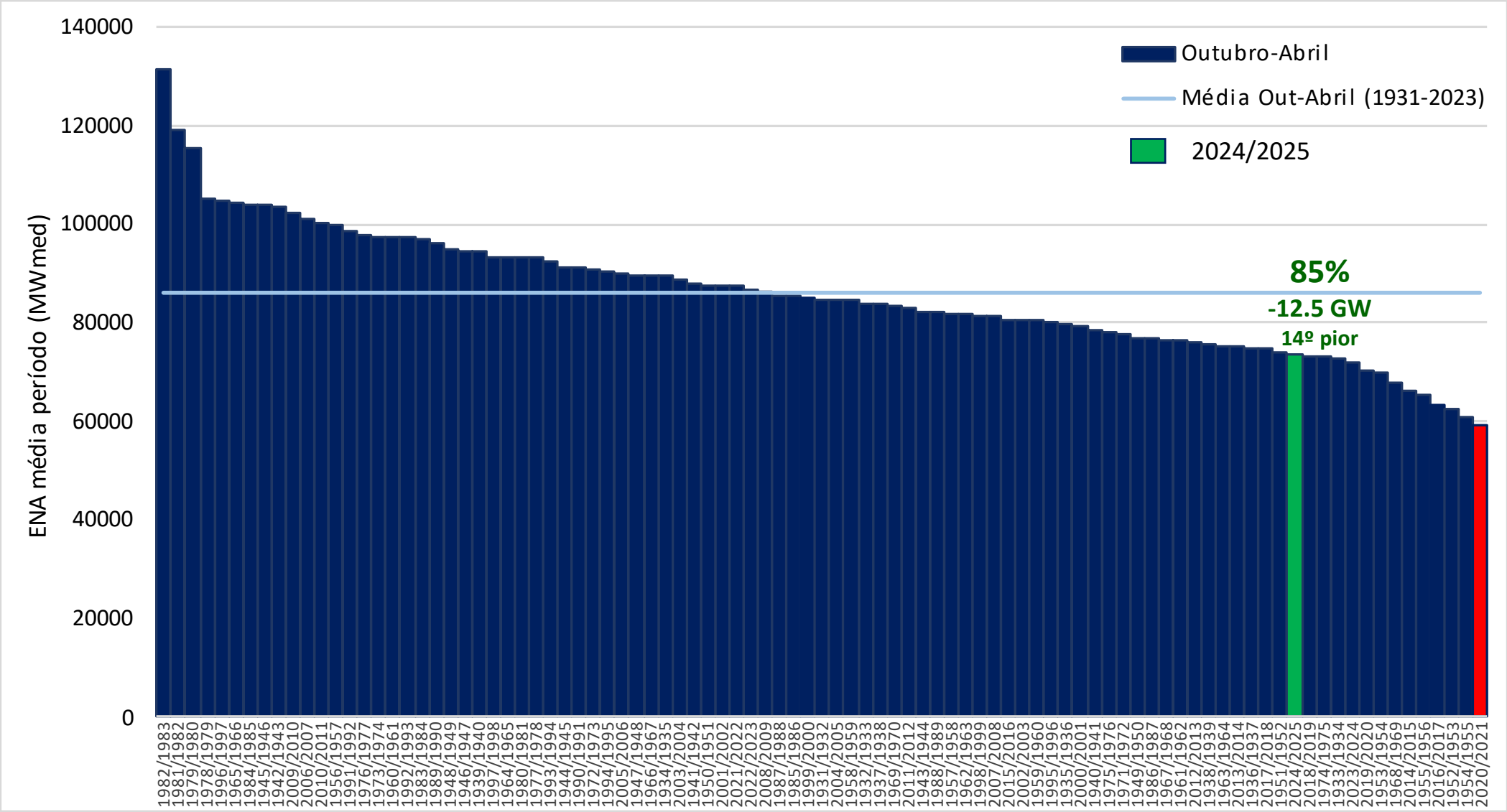
- A climatologia indica os maiores volumes de chuvas na região Norte e Sul no mês de abril.
- Foram observadas passagens de frentes frias que causaram chuvas e reduziram as temperaturas no Centro Sul do país.
- Os maiores acumulados foram observados no baixo Paraná (Inc Itaipu), Xingu e Teles Pires.
- Déficit de precipitação no Sul e Norte, chuvas iguais e ou acima da média no Sudeste.

Precipitações inferiores a 2024 no Sul, sob efeito do fenômeno El Niño



SIN
75.495 MWmed
(76% da MLT)
7º pior do hist.





precipitação observada climatologia (1981-2010)

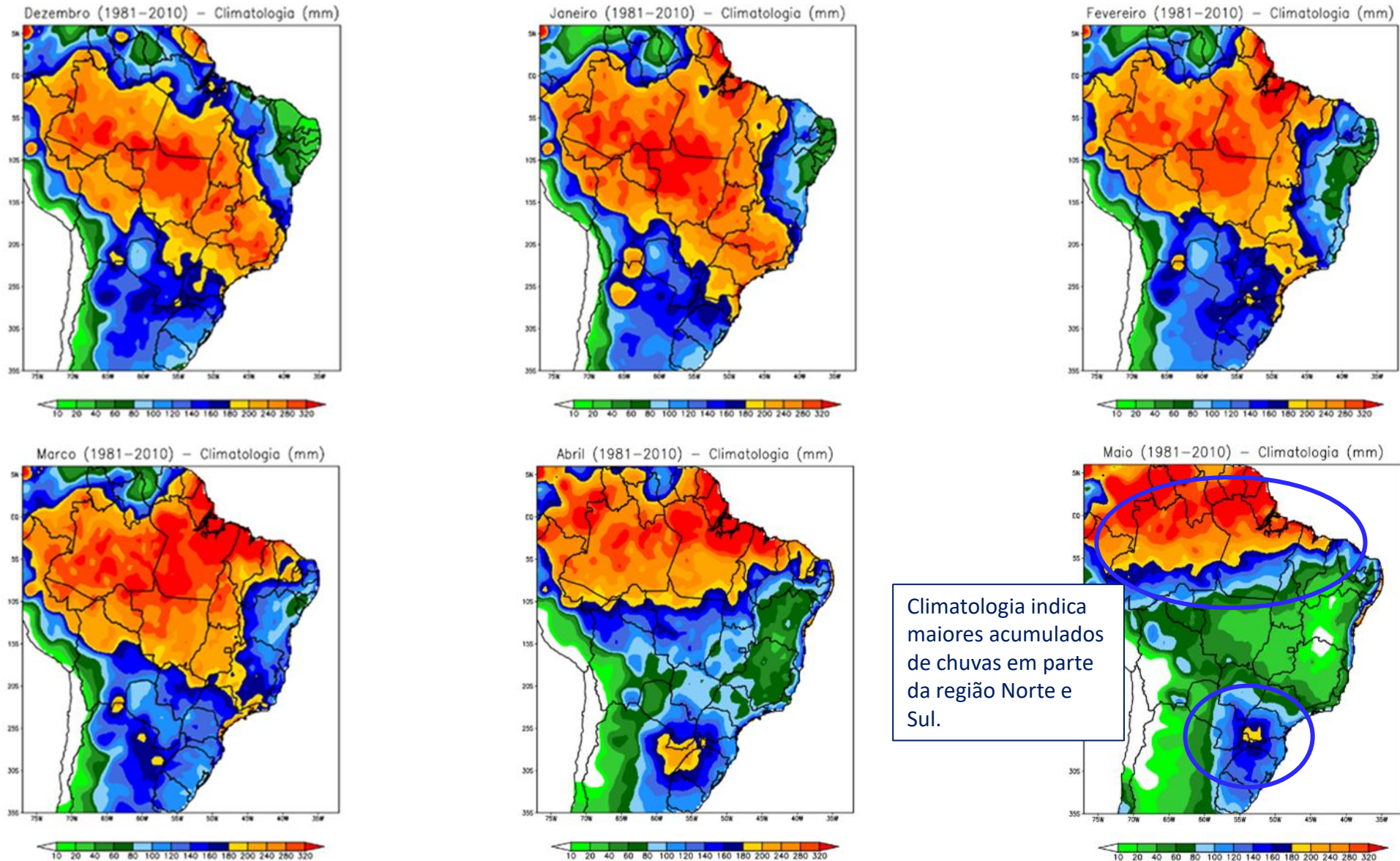


Figura – Climatologia das precipitações acumuladas de dezembro a maio.

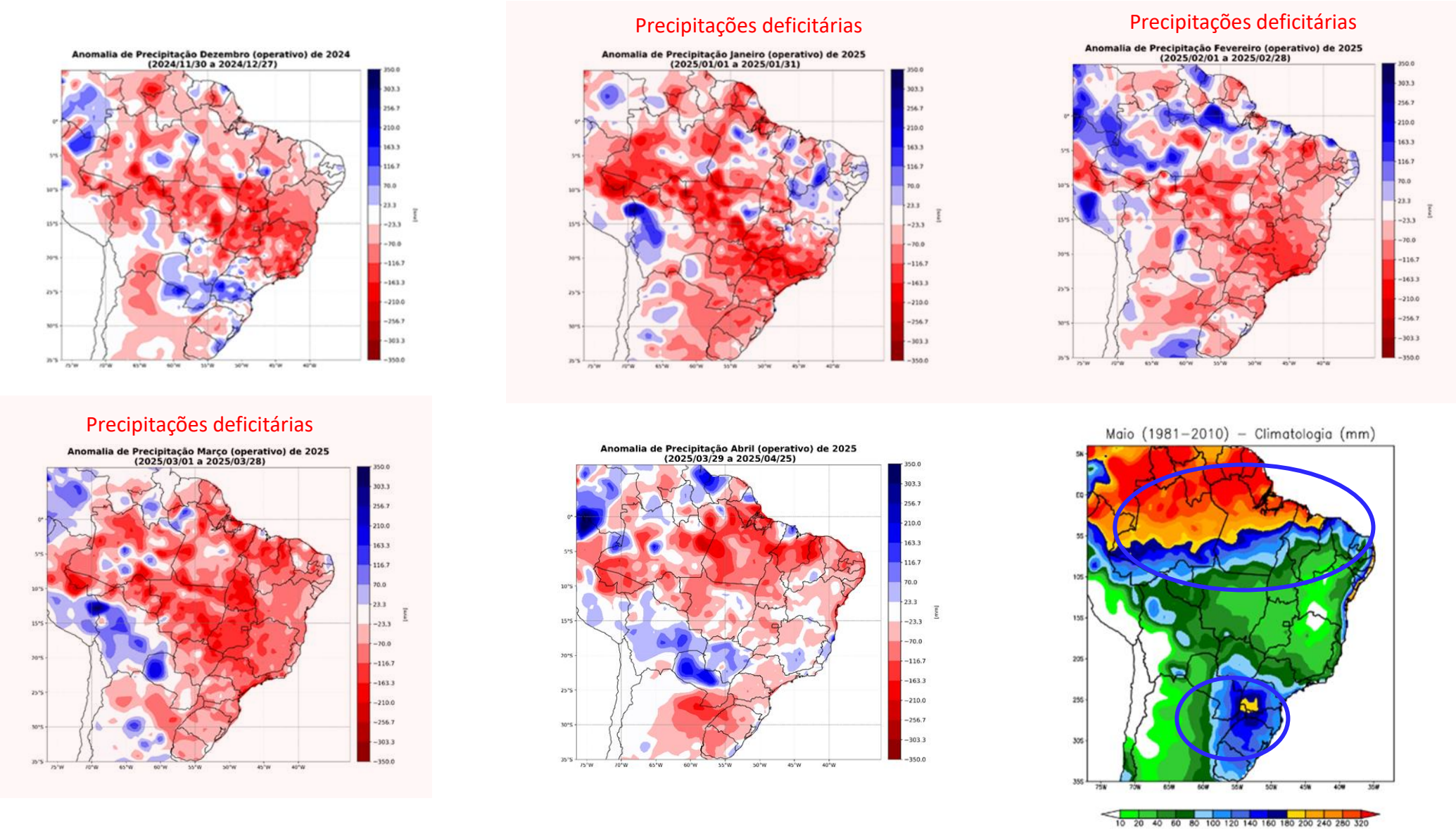
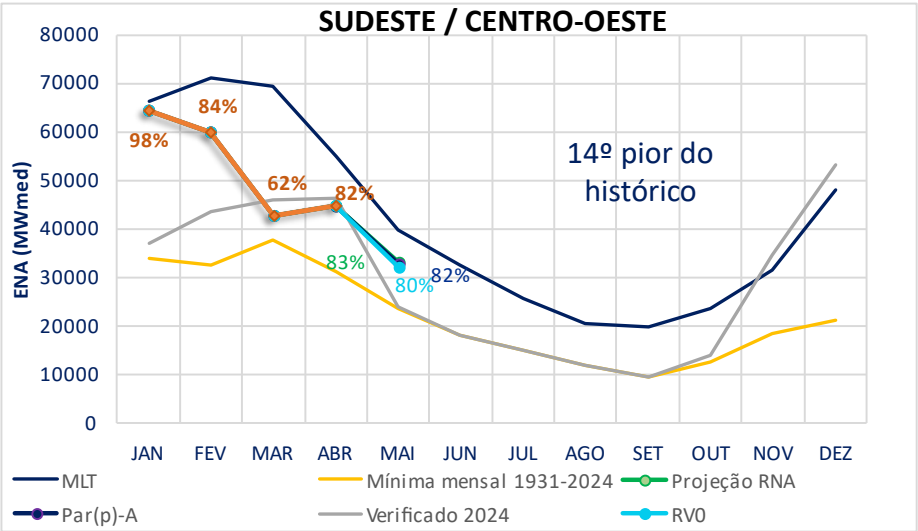
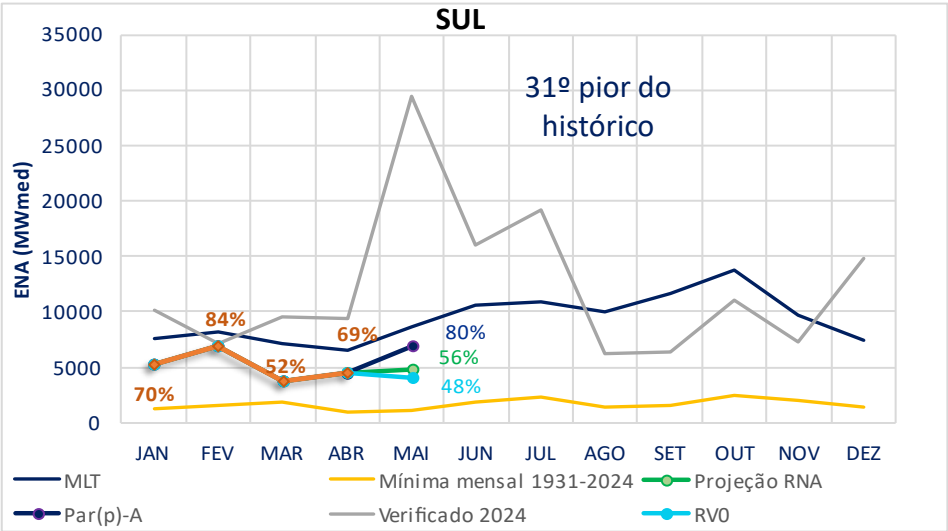
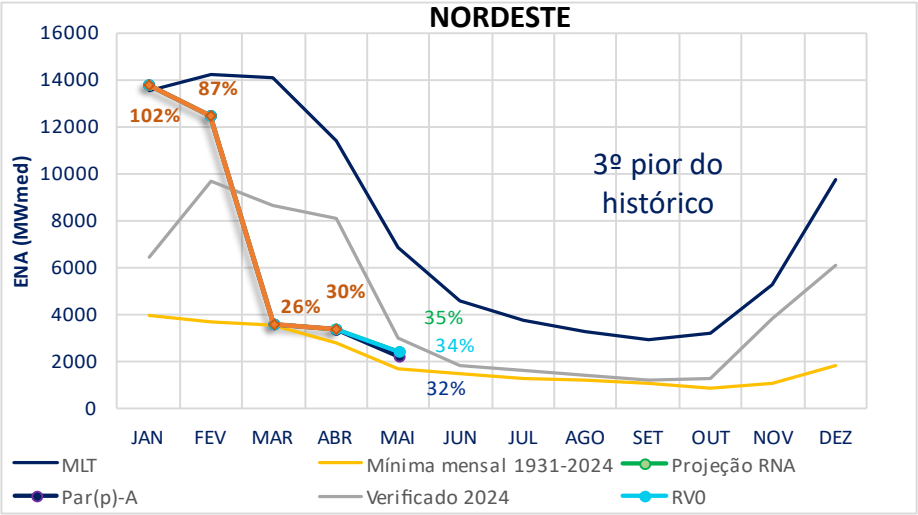
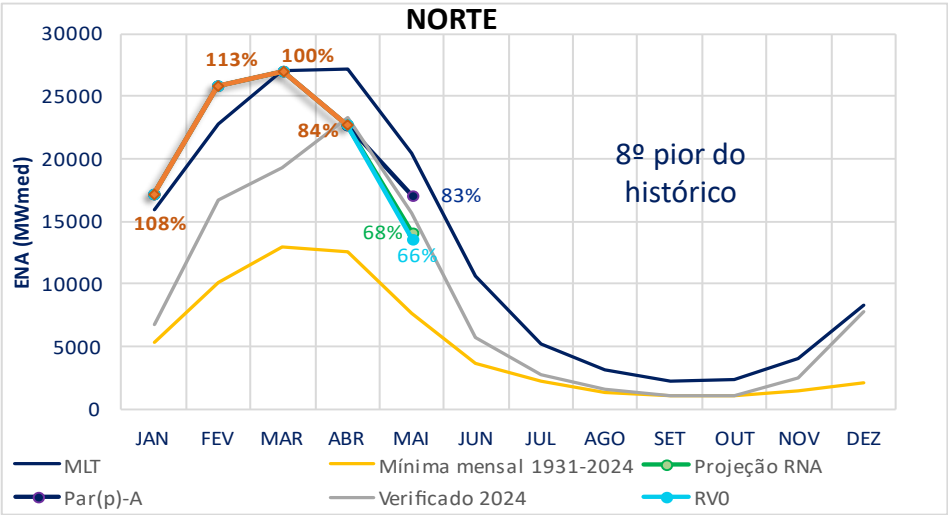


Figura – Anomalia das precipitações acumuladas de dezembro a abril.

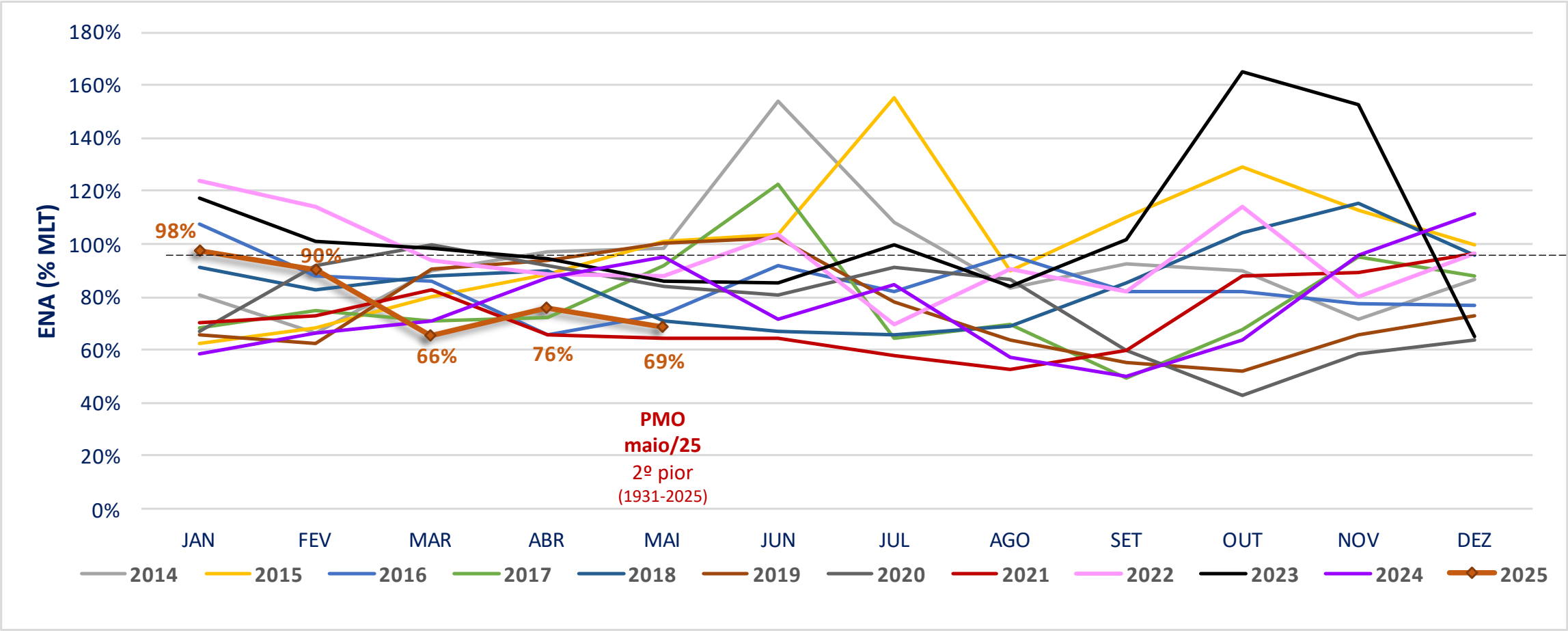
energia natural afluyente por submercado
maio de 2025



SIN
52.071 MWmed
(69% da MLT)
2º pior do hist.



ENA SIN (% MLT)



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em abril *(operativo)* de 2025

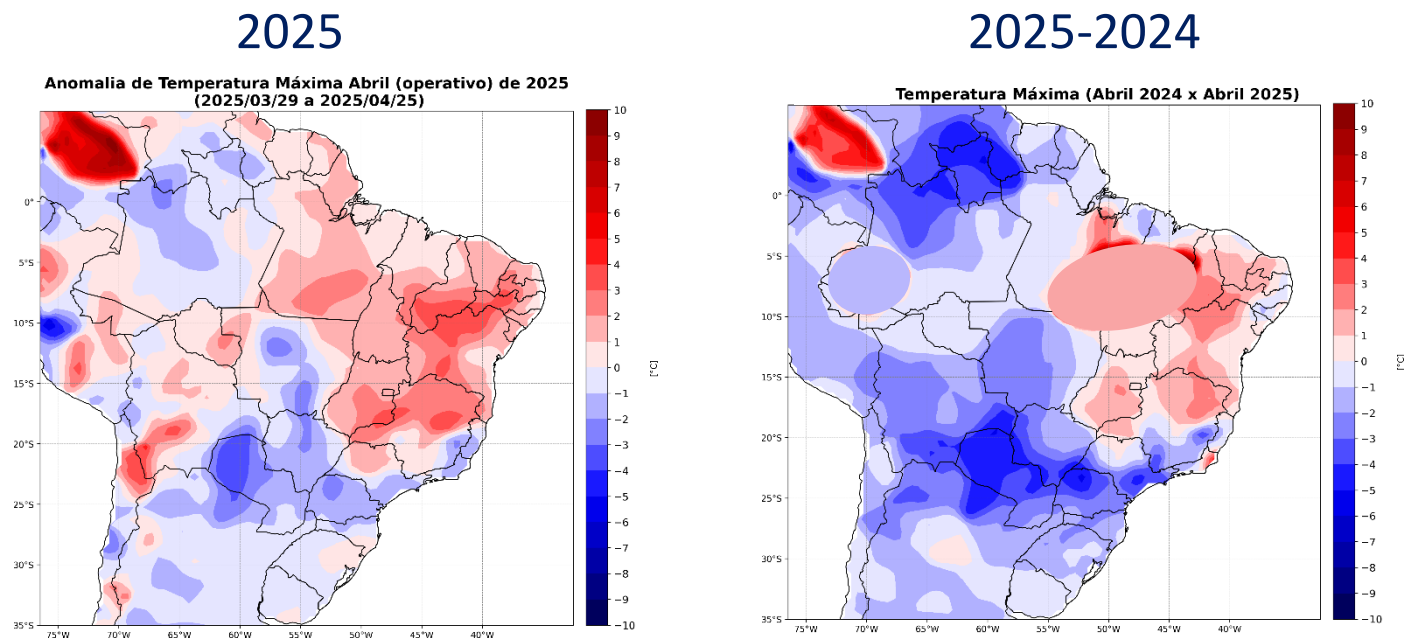


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em abril de 2025.

Temperaturas máximas abaixo da média no Sul e parte do Sudeste/Centro-Oeste, incluindo SP e RJ.

Temperaturas máximas abaixo de 2024 nas maior parte do país.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de maio 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 maio de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

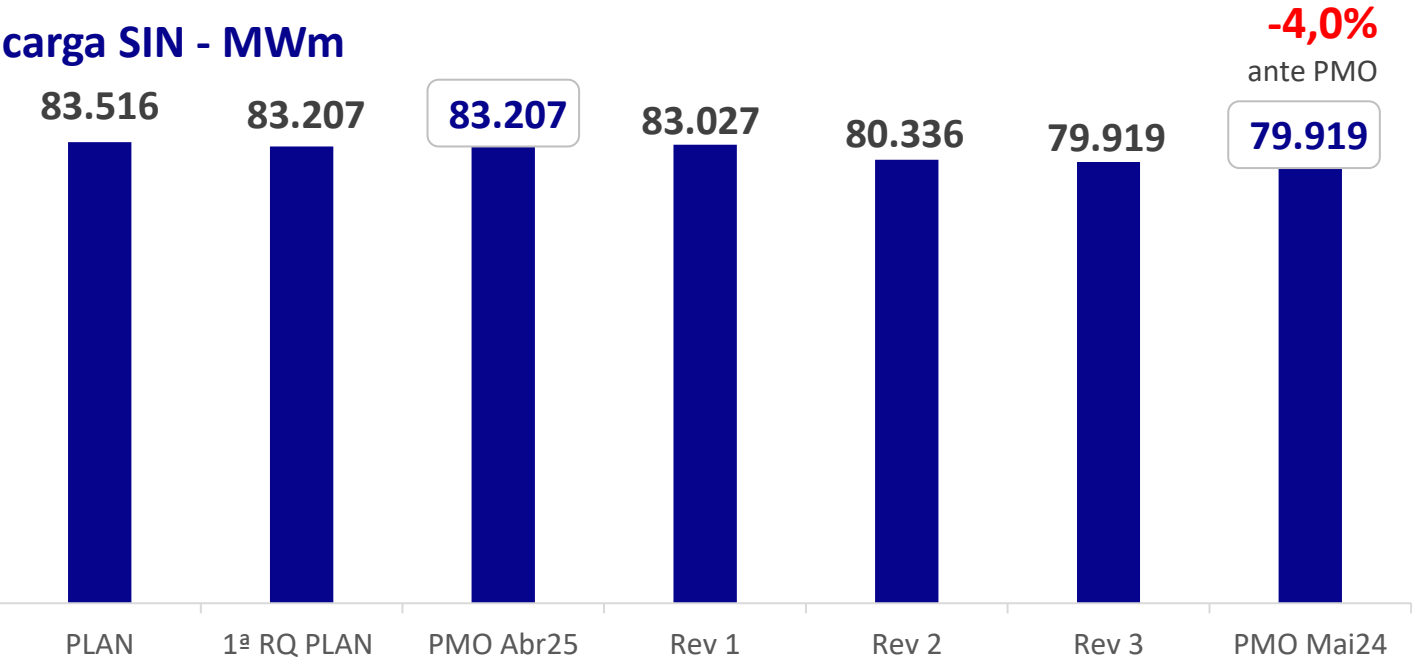
Carga Abril/25

PMO de Maio de 2025

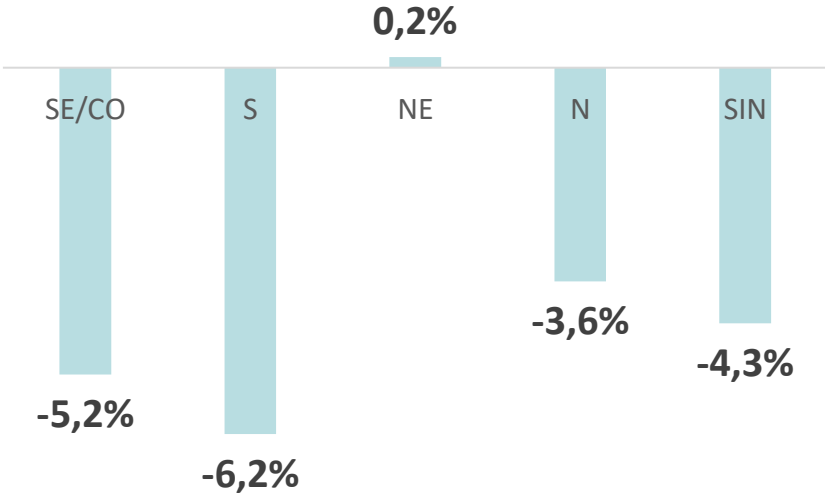
ccee



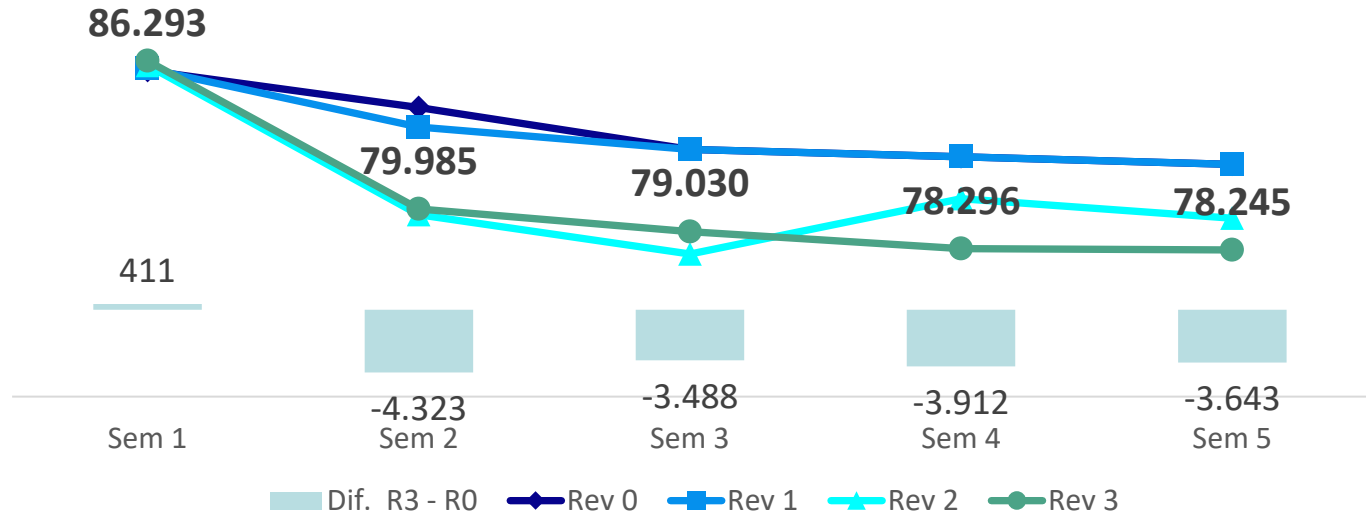
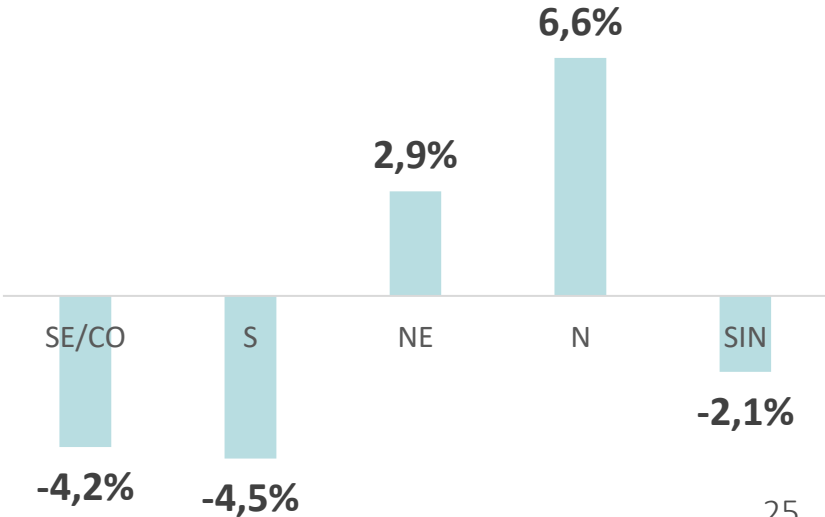
carga SIN - MWm



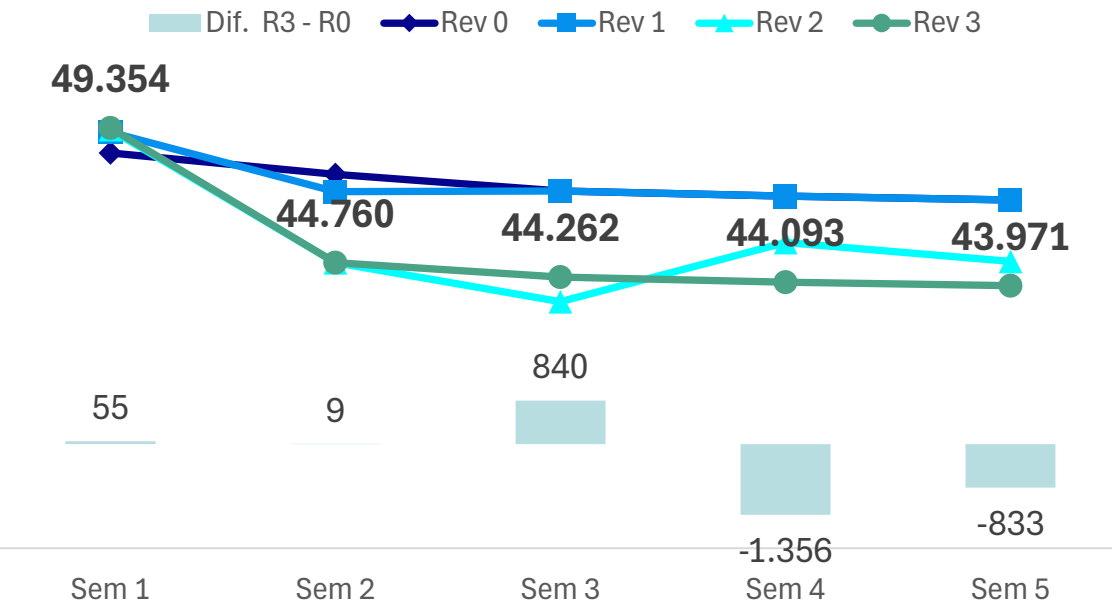
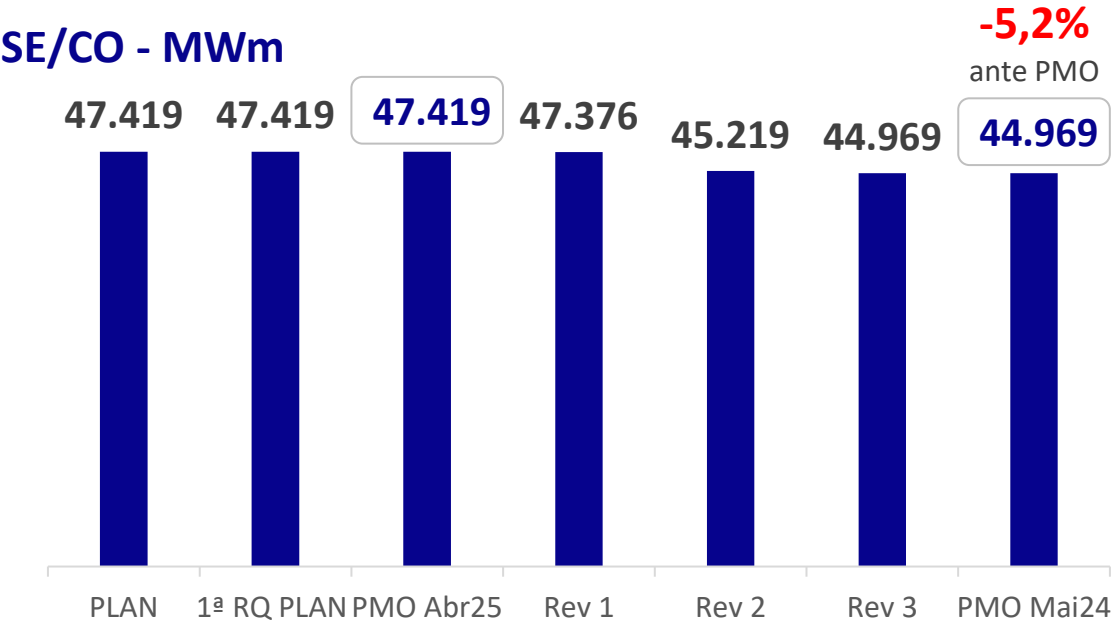
variação ante PLAN



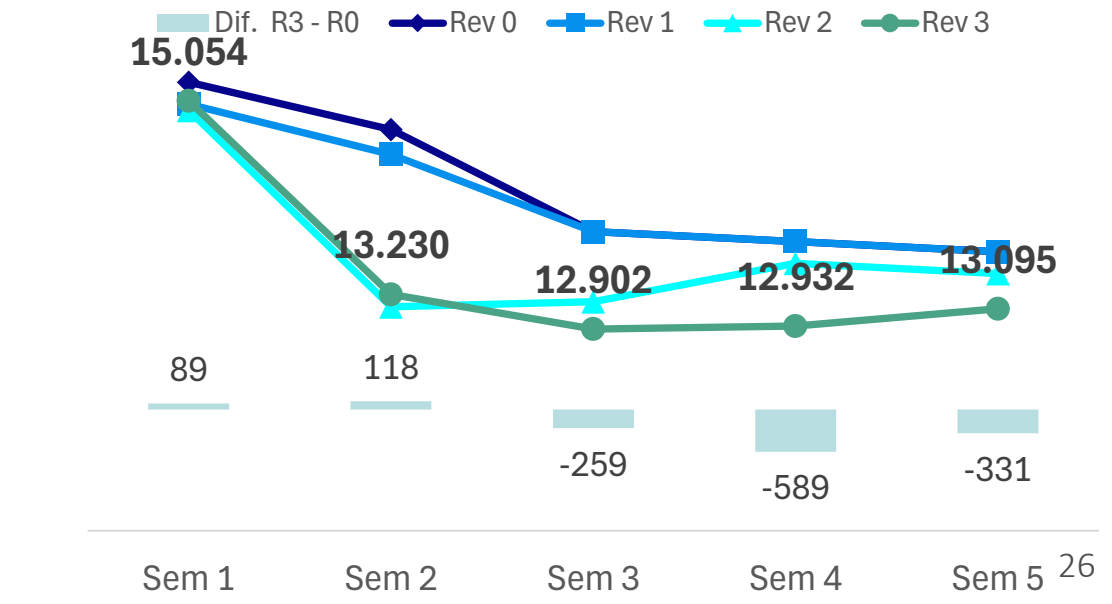
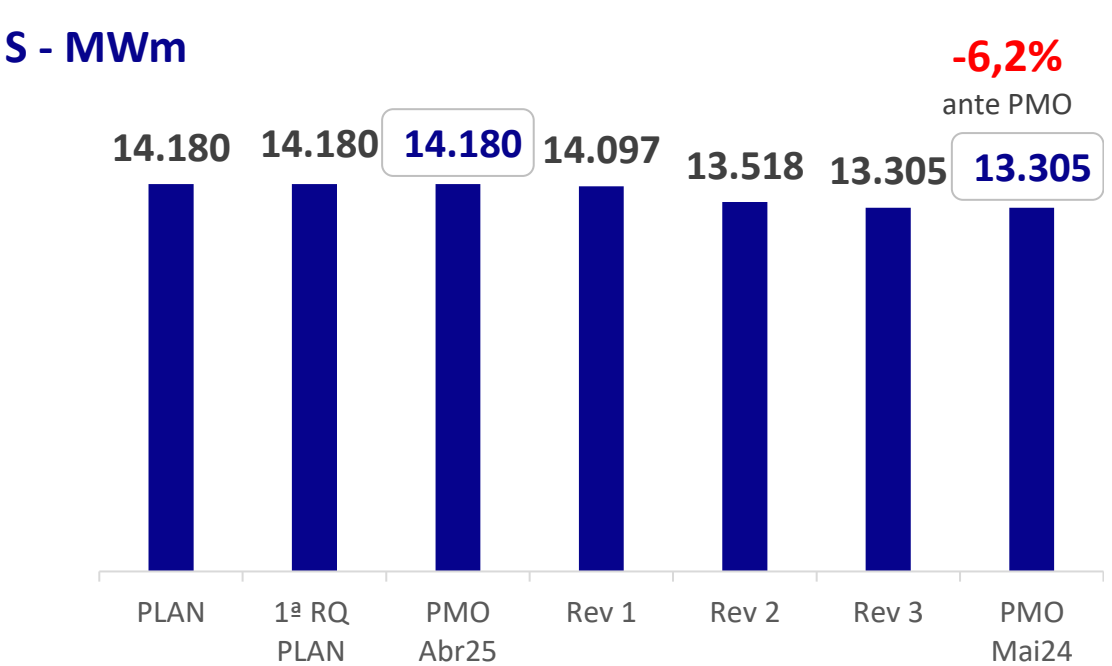
variação ante 2024



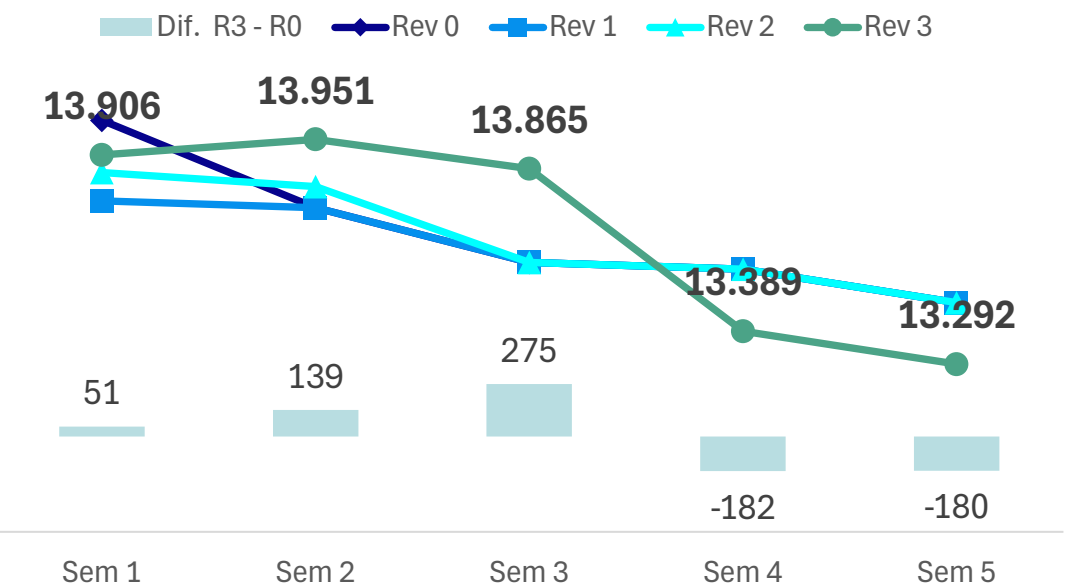
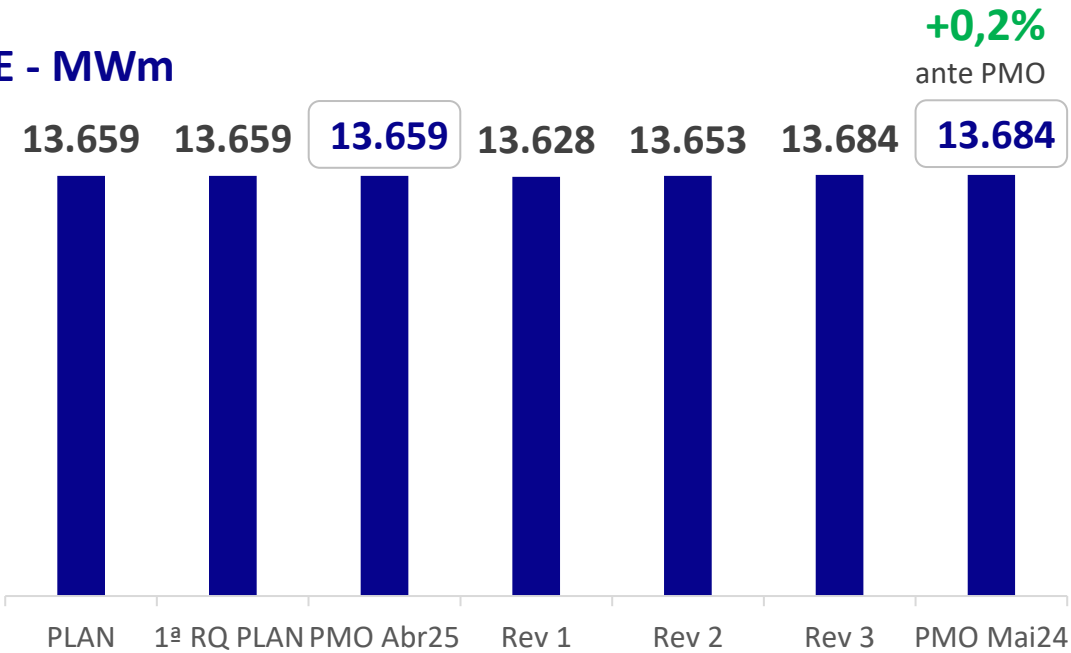
SE/CO - MWm



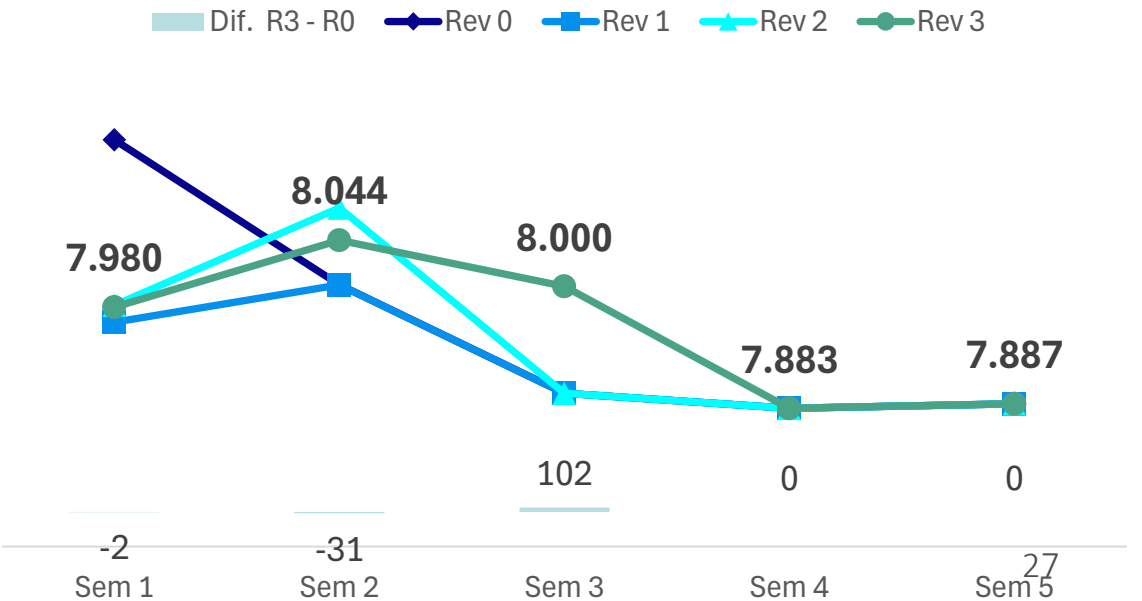
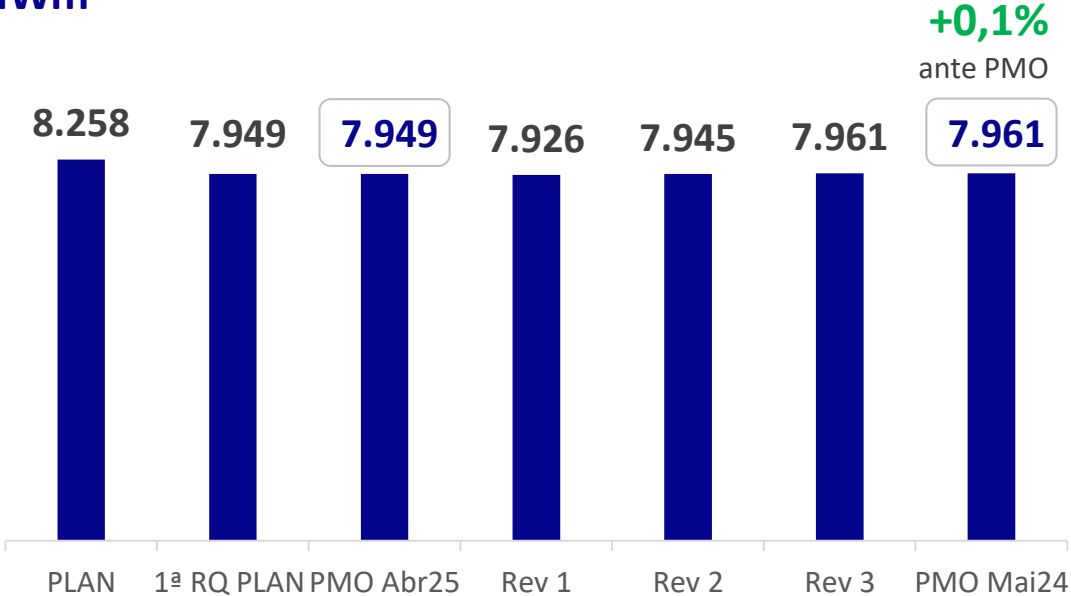
S - MWm



NE - MWm



N - MWm



Carga Maio/25

Revisão 0 de Maio de 2025

ccee



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

+84,8 pontos, alta de +0,5 ponto em abril, impulsionada pela melhora das expectativas futuras, principalmente, sobre a situação econômica local. Em médias móveis trimestrais, o índice caiu 0,5 ponto, para +84,2 pontos. Segundo a FGV, **apesar da melhora do índice**, a confiança do consumidor continua refletindo um **forte pessimismo disseminado**.

Índice de Confiança da Indústria (ICI)

+98,0 pontos, queda de -0,4 ponto em abril. Em médias móveis trimestrais, o índice recuou 0,2 ponto, para 98,2 pontos. Esse resultado reflete a piora nas avaliações sobre a situação atual e em relação aos próximos meses. No mês, houve **queda da confiança em 11 dos 19 segmentos industriais** pesquisados pela Sondagem da FGV.

Índice de Confiança da Construção (ICST)

+93,5 pontos, volta a cair, com recuo de 1,4 ponto em abril, o menor nível desde março de 2022 (93,5 pontos). Na média móvel trimestral, o índice recuou 0,4 ponto. Esse resultado foi influenciado pela piora na avaliação sobre o momento atual e expectativas. O NUCI da Construção recuou 0,8 ponto percentual, para 78,7%.

EXTERIOR

Balança Comercial

Em abril, o saldo comercial é de **US\$ 4,6 bilhões** até a terceira semana (-8,4% a/a), com exportações totalizando US\$ 18,8 bilhões (+5,3% a/a) e importações US\$ 14,3 bilhões (+10,5% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 96,2 bilhões (-0,2% a/a) e as importações totalizaram US\$ 81,6 bilhões (+12,9% a/a), resultando em um saldo comercial de US\$ 14,5 bilhões (-39,4% a/a).

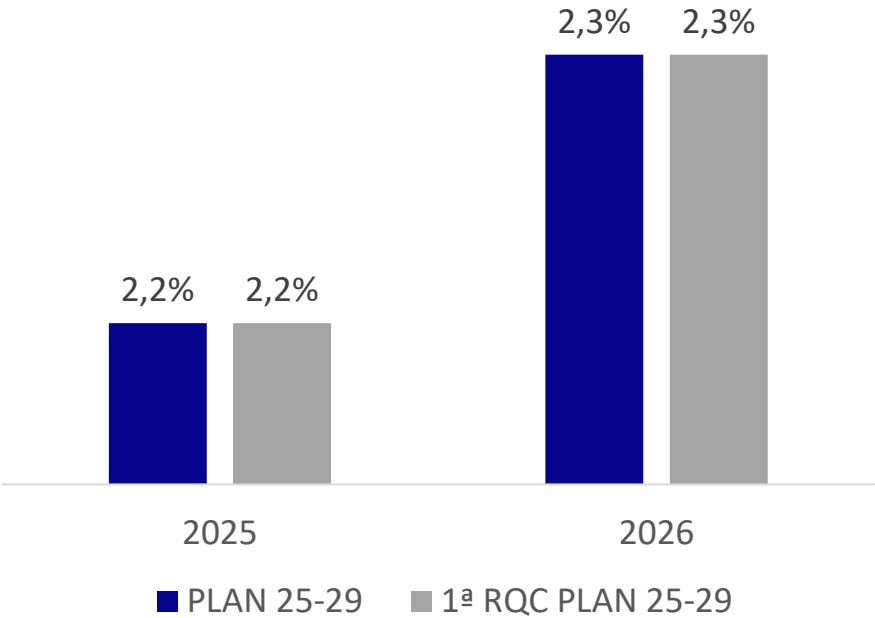
O mês foi marcado pelo **crescimento na Agropecuária** e na **Indústria de Transformação**, enquanto a Indústria Extrativa registrou queda tanto nas exportações quanto nas importações.

Projeção do IPCA recua ligeiramente

		2025	2026
	PIB %	= 2,00	= 1,70
	Câmbio R\$/US\$	= 5,90	▼ 5,95
	Selic %	= 15,00	= 12,50
	IPCA %	▼ 5,55	▲ 4,51

Fonte: Boletim Focus

PIB



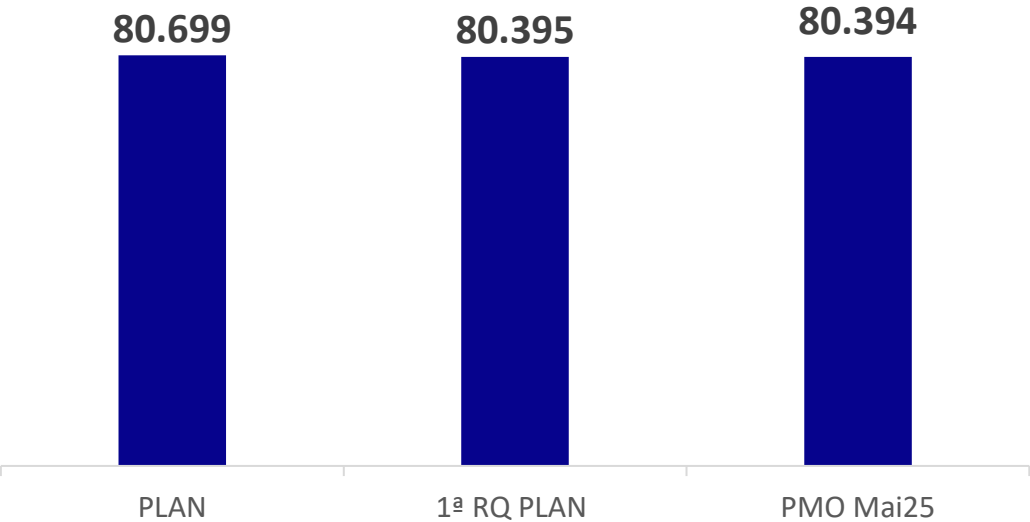
Carga Maio/25

Revisão 0 de Maio de 2025

ccee



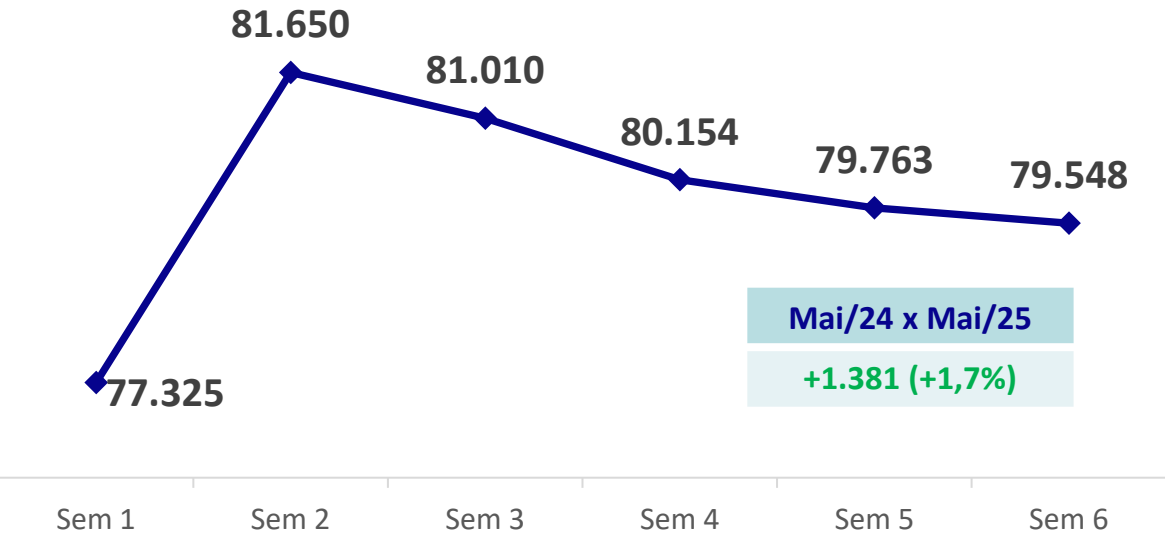
carga mensal – MWm



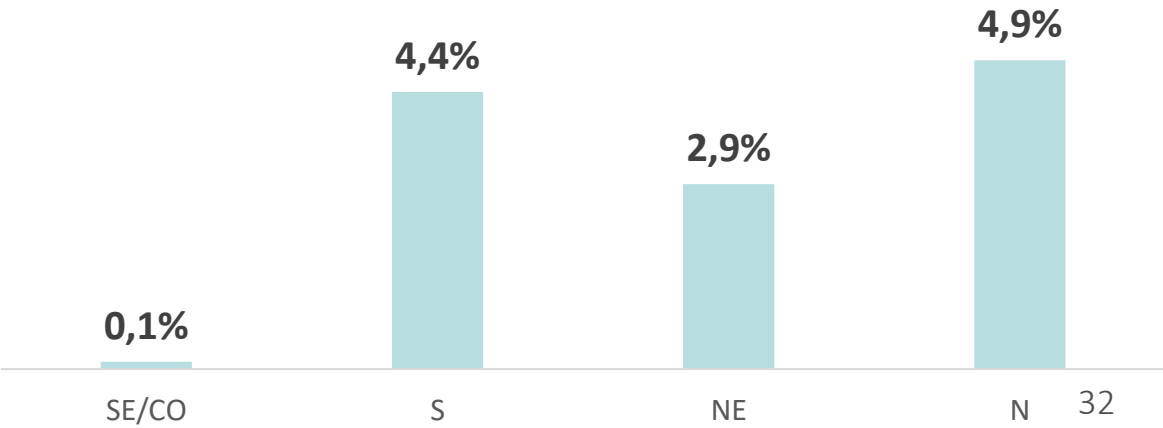
variação ante 1ª RQ PLAN – MWm



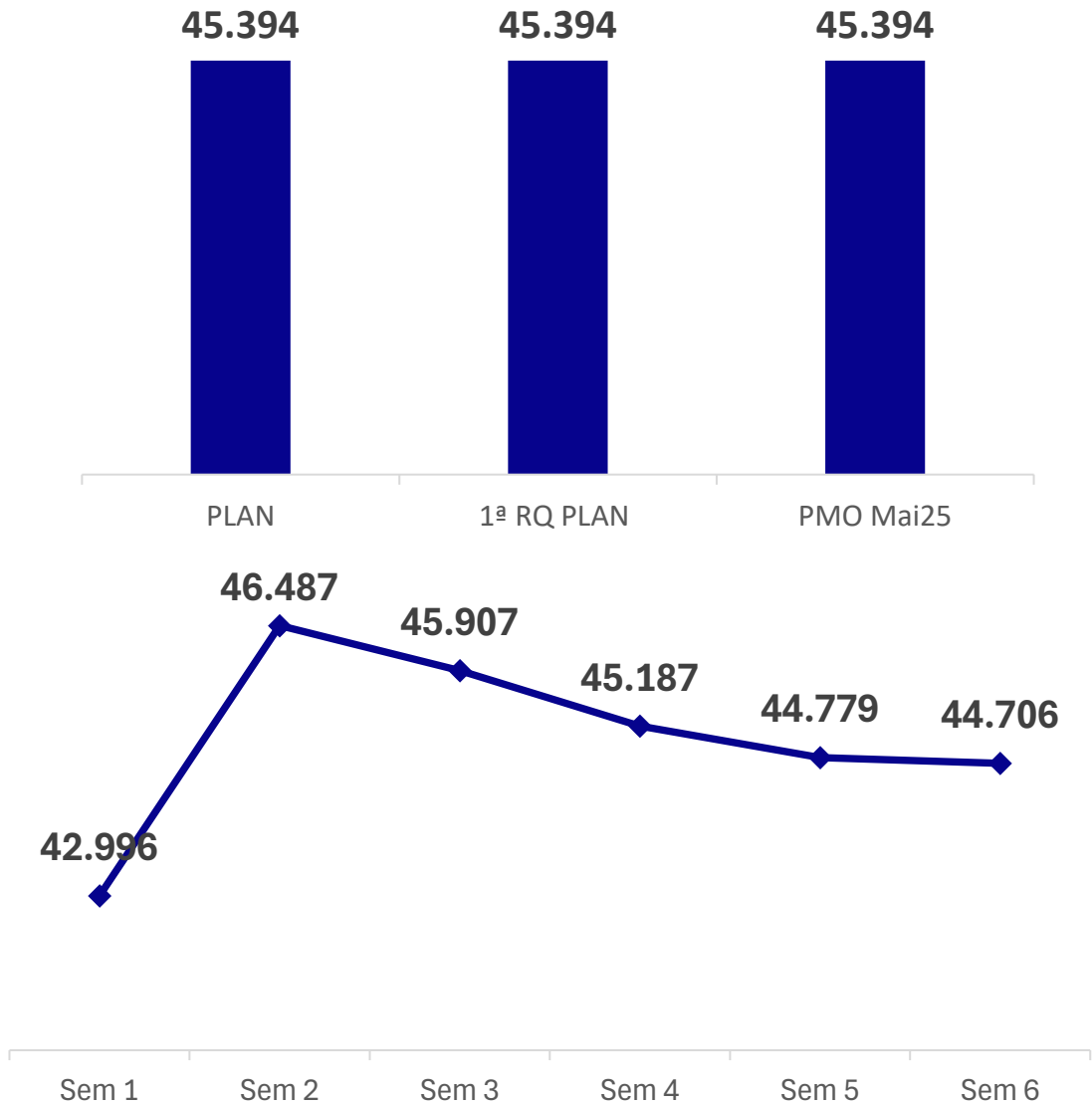
carga semanal - MWm



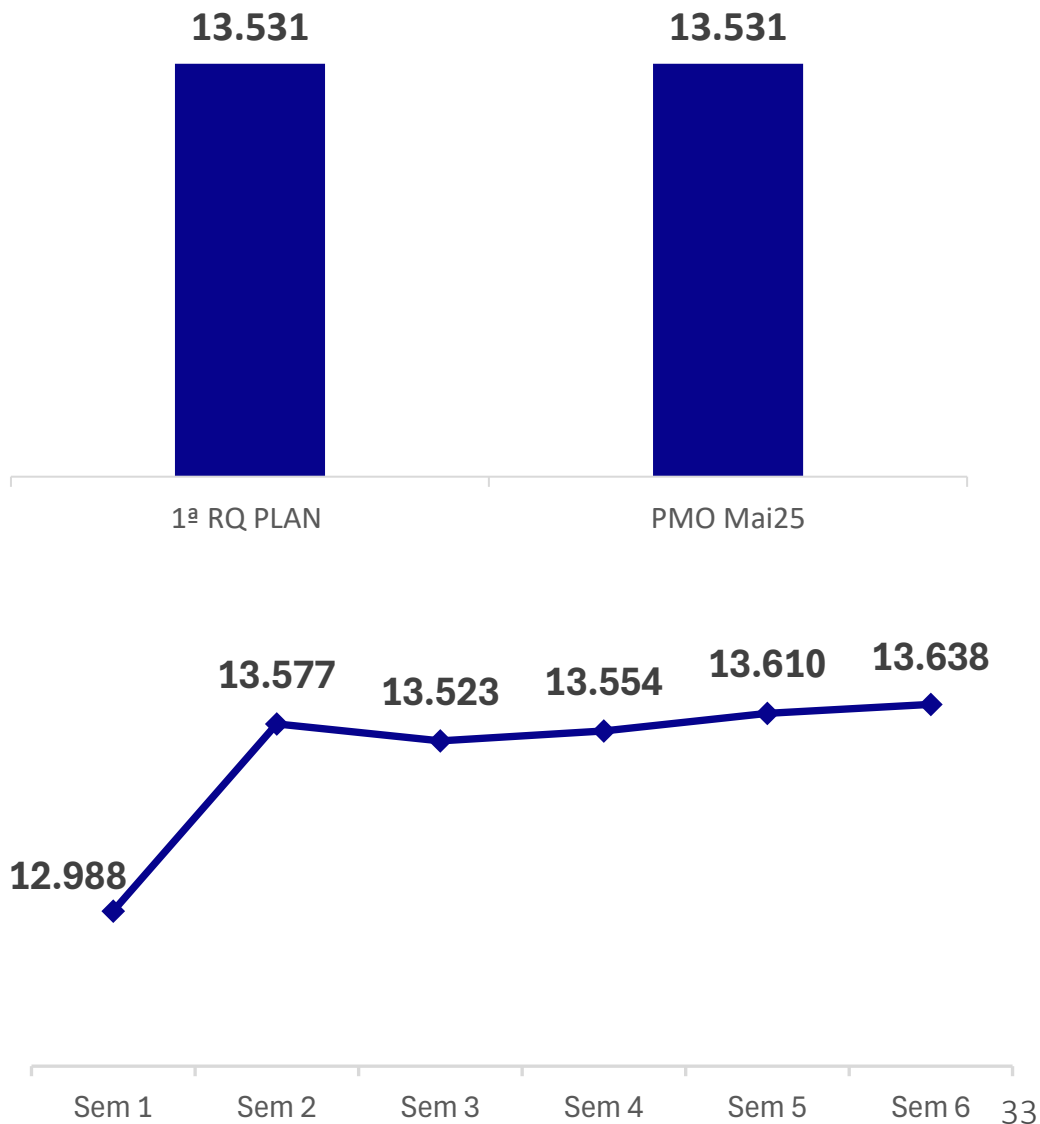
variação ante 2024 – MWm



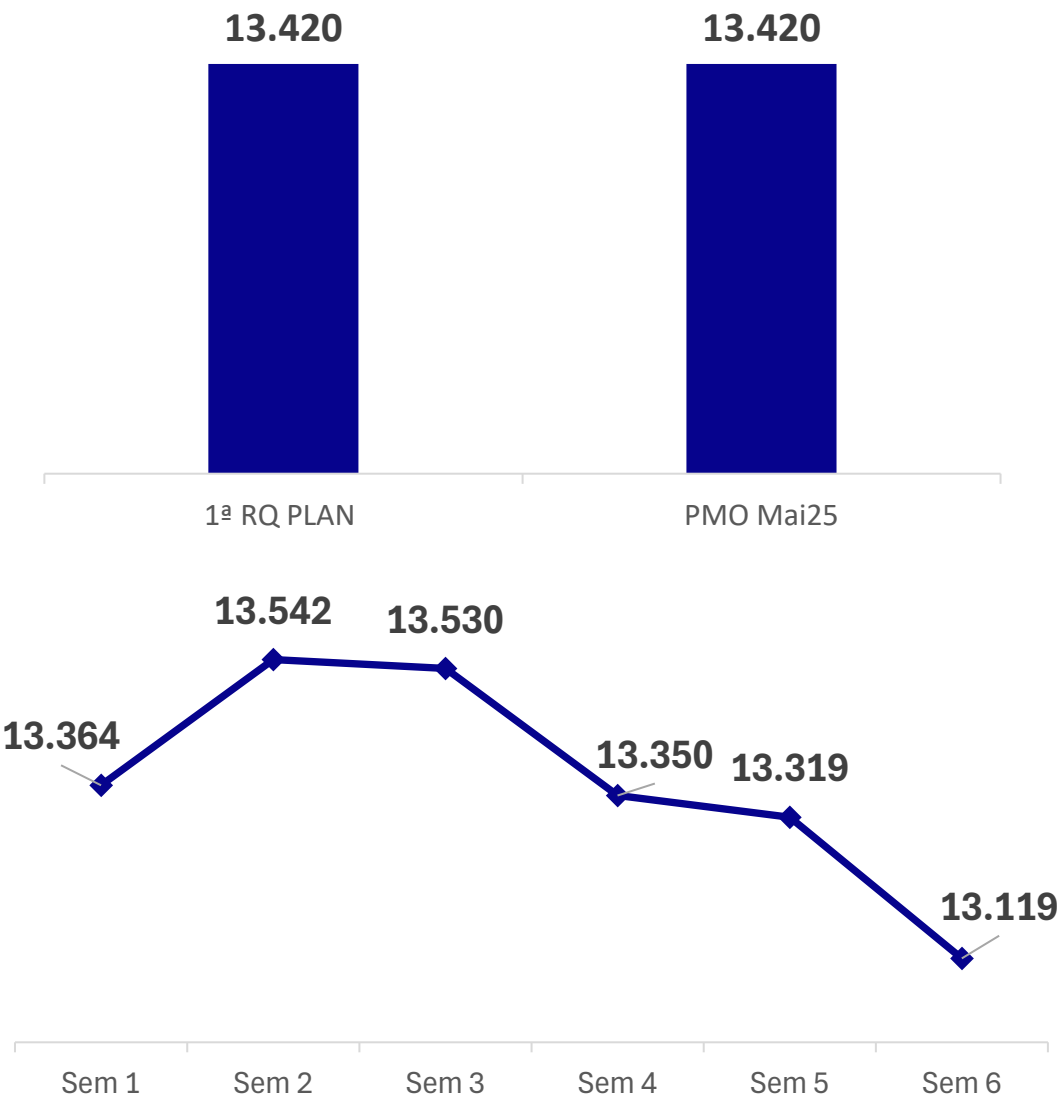
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



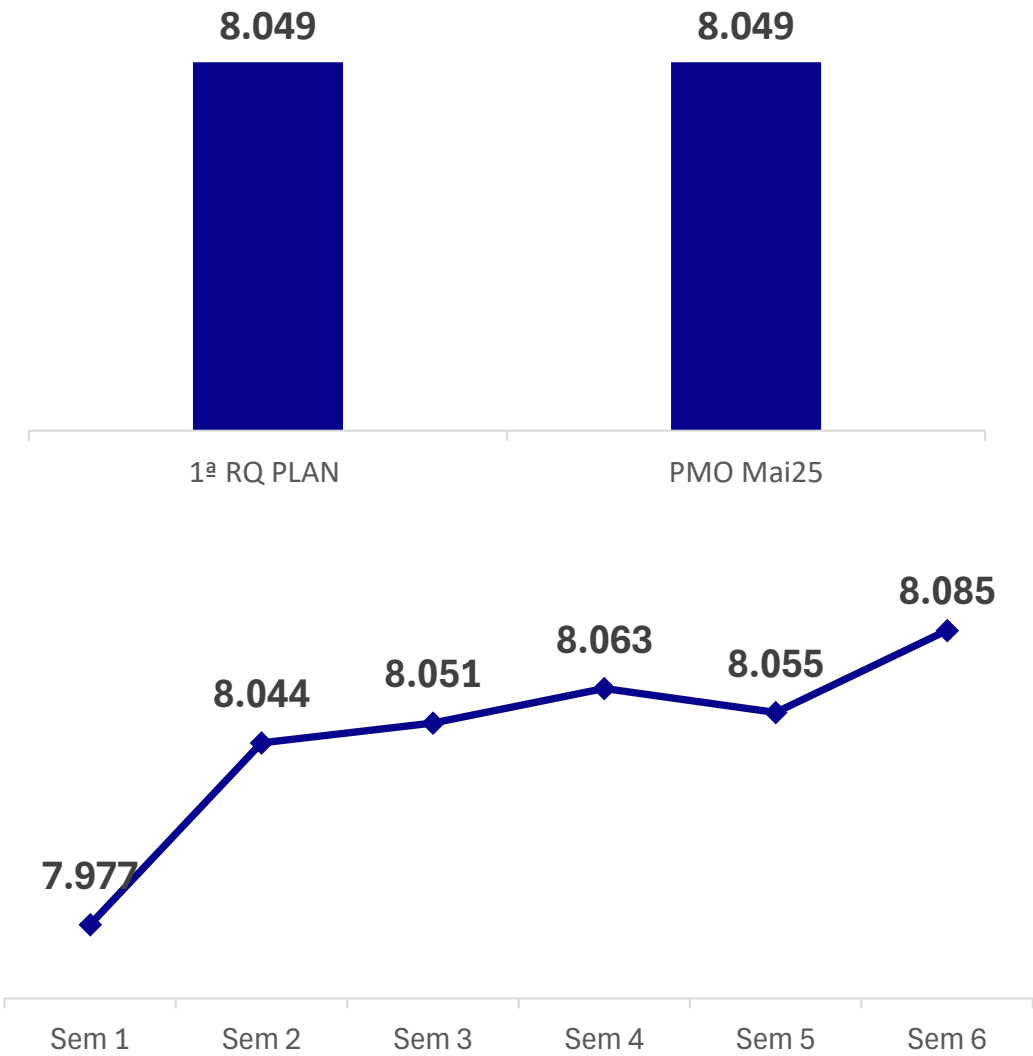
carga mensal e semanal do S – MWm

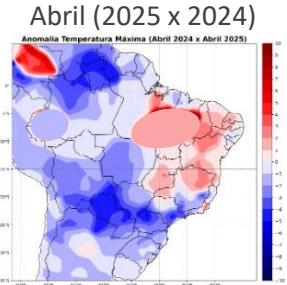


carga mensal e semanal do NE – MWm

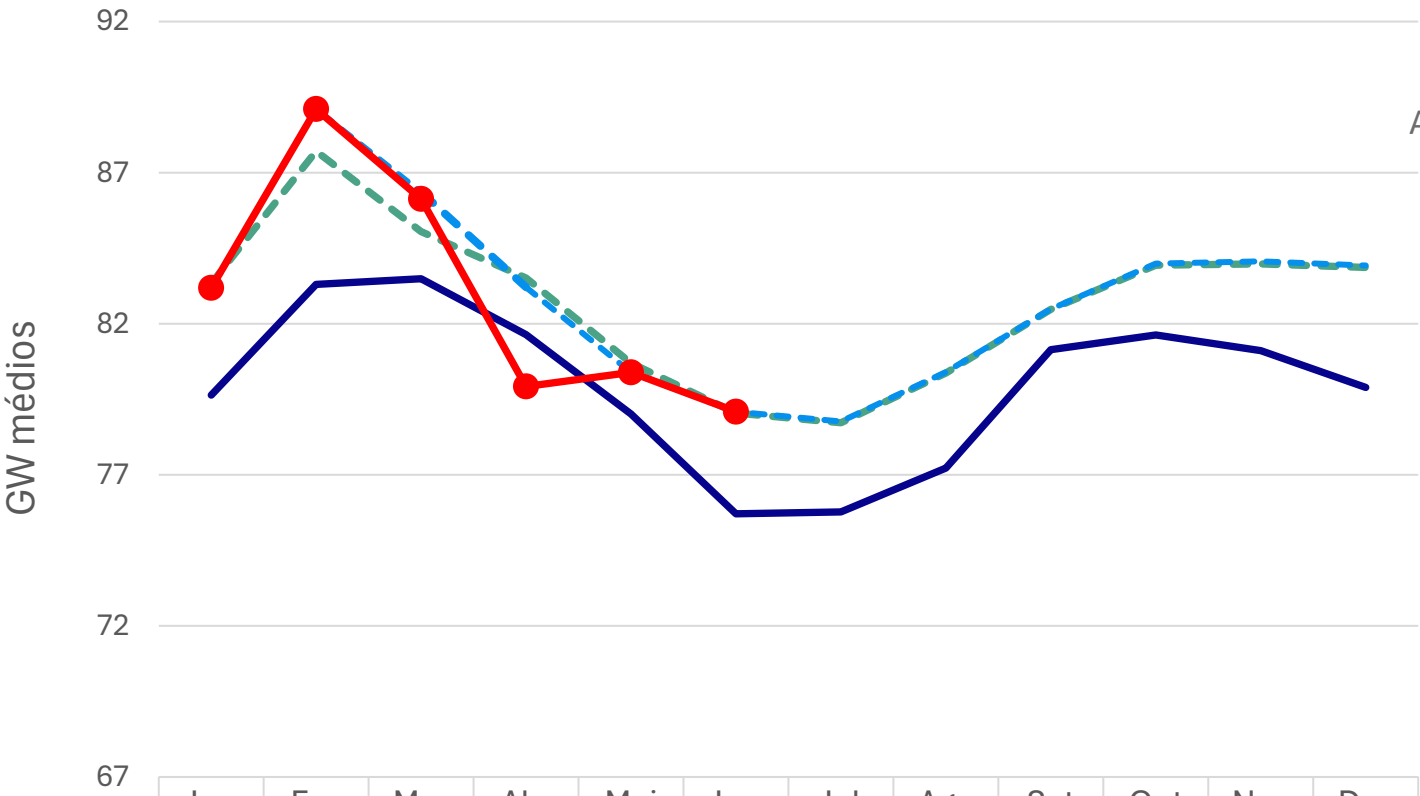


carga mensal e semanal do N – MWm





Temperaturas inferiores a abril de 2024 (sob influencia do fenômeno El Nino)



	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 Mai/25	83,2	89,1	86,1	79,9	80,4	79,1						
Dif. PMO - PLAN	-0,2	1,4	1,1	-3,6	-0,3	0,0						

Δ ante 2024

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

Ano 2025 1ª RQ: +3,7%

Abr/25: -2,1%

Mai/25: +1,7%

Jun/25: +4,5%

Δ ante PLAN 25-29

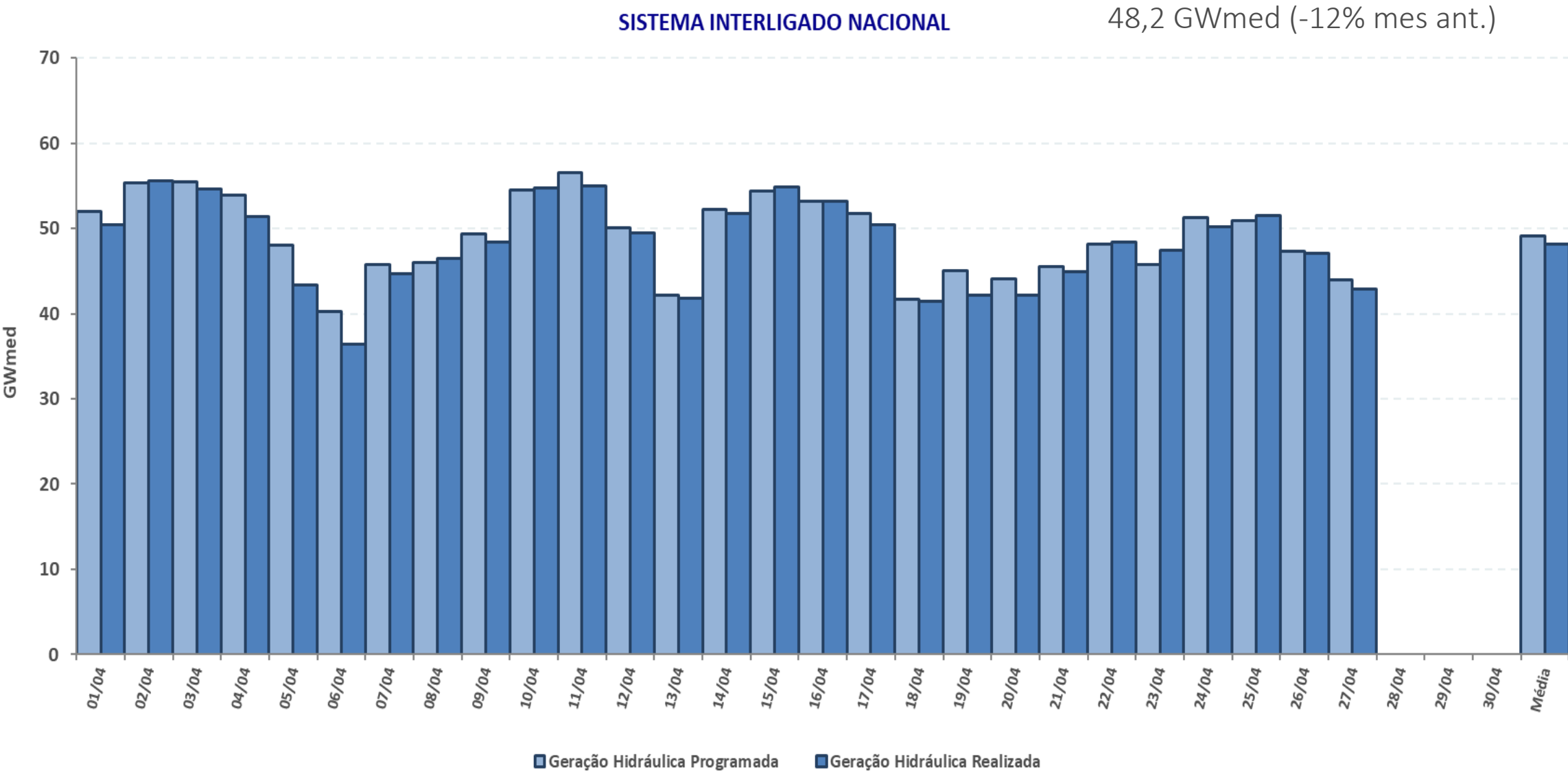
Abr/25: -4,3%

Δ ante 1ª RQ PLAN 25-29

Mai/25: -0,0%

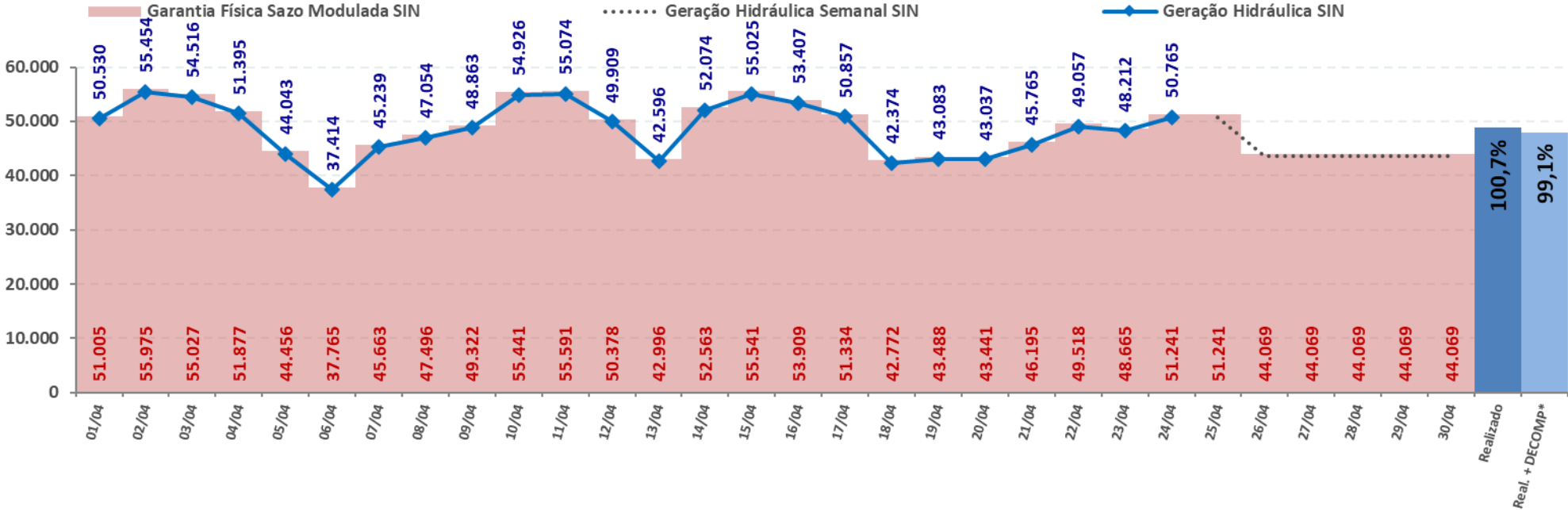
Jun/25: 0,0%

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de abril de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de maio 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 maio de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



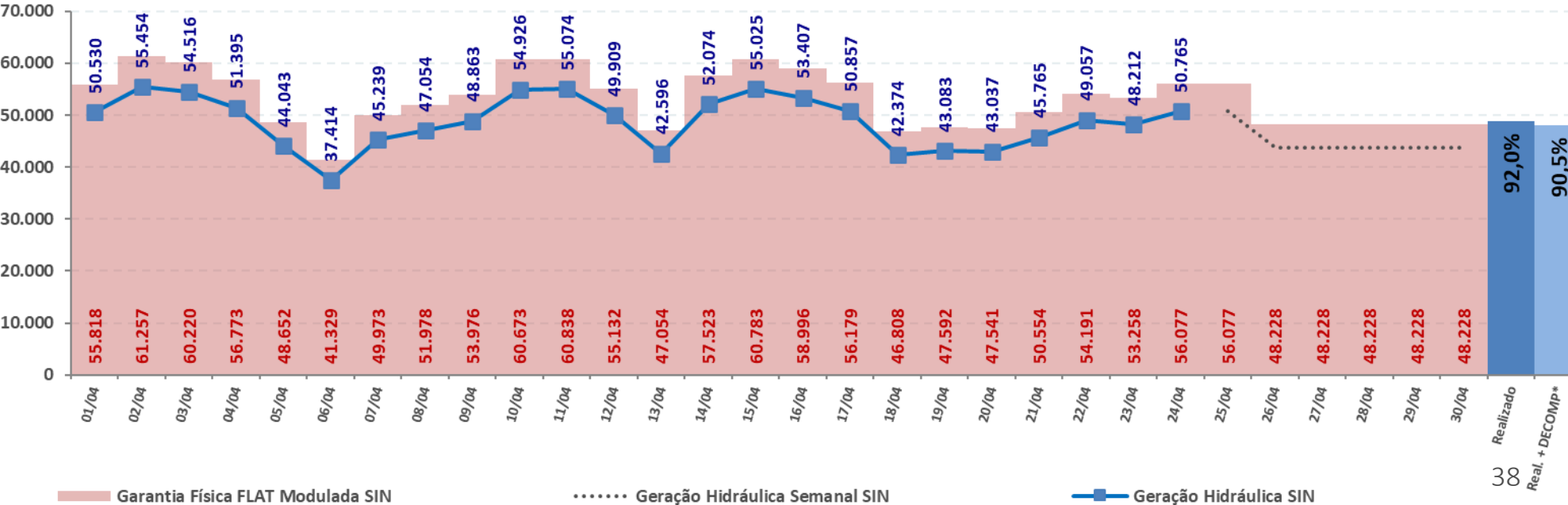
Sazo

Fator de Ajuste do MRE

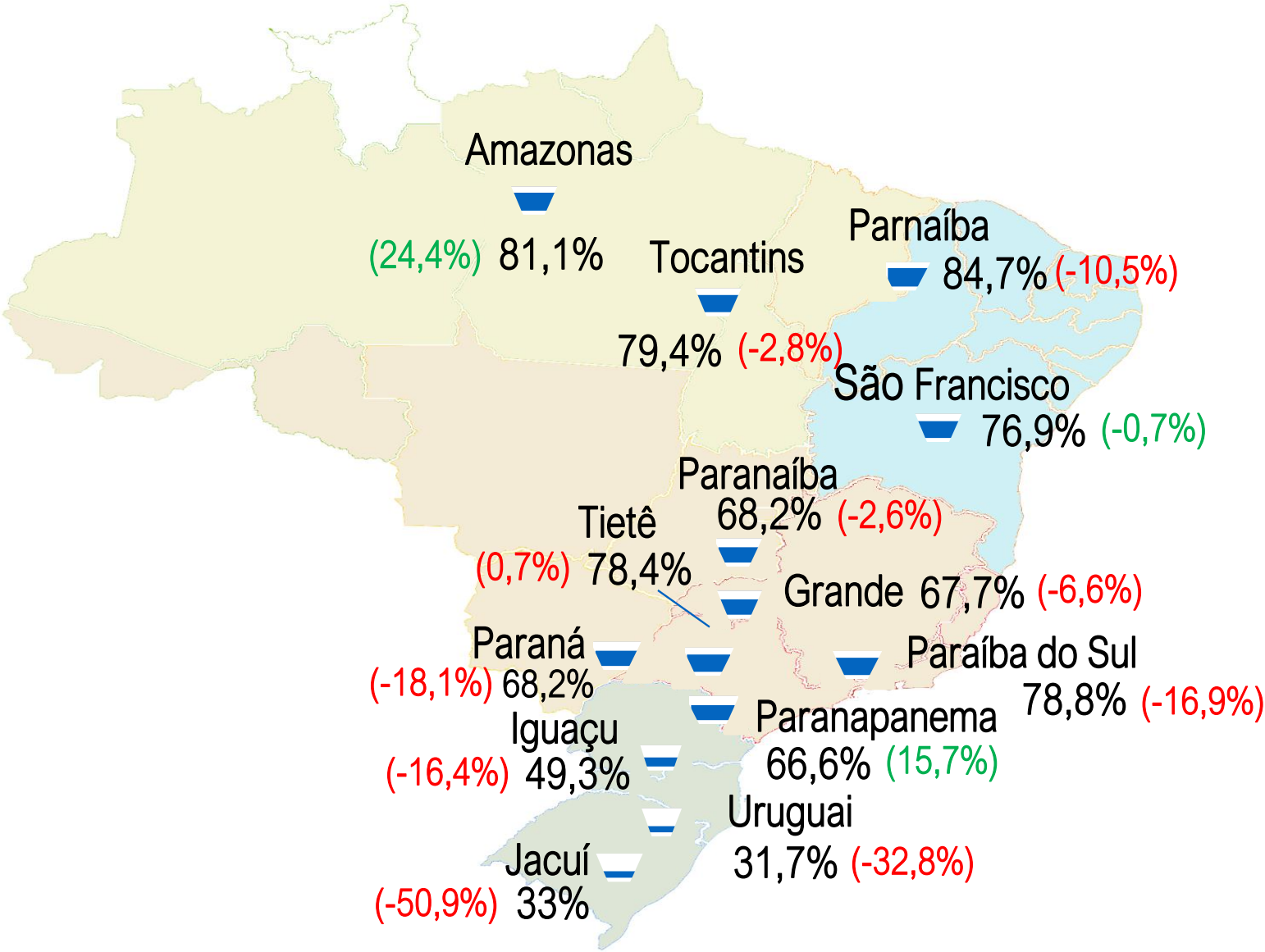


Flat

Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação

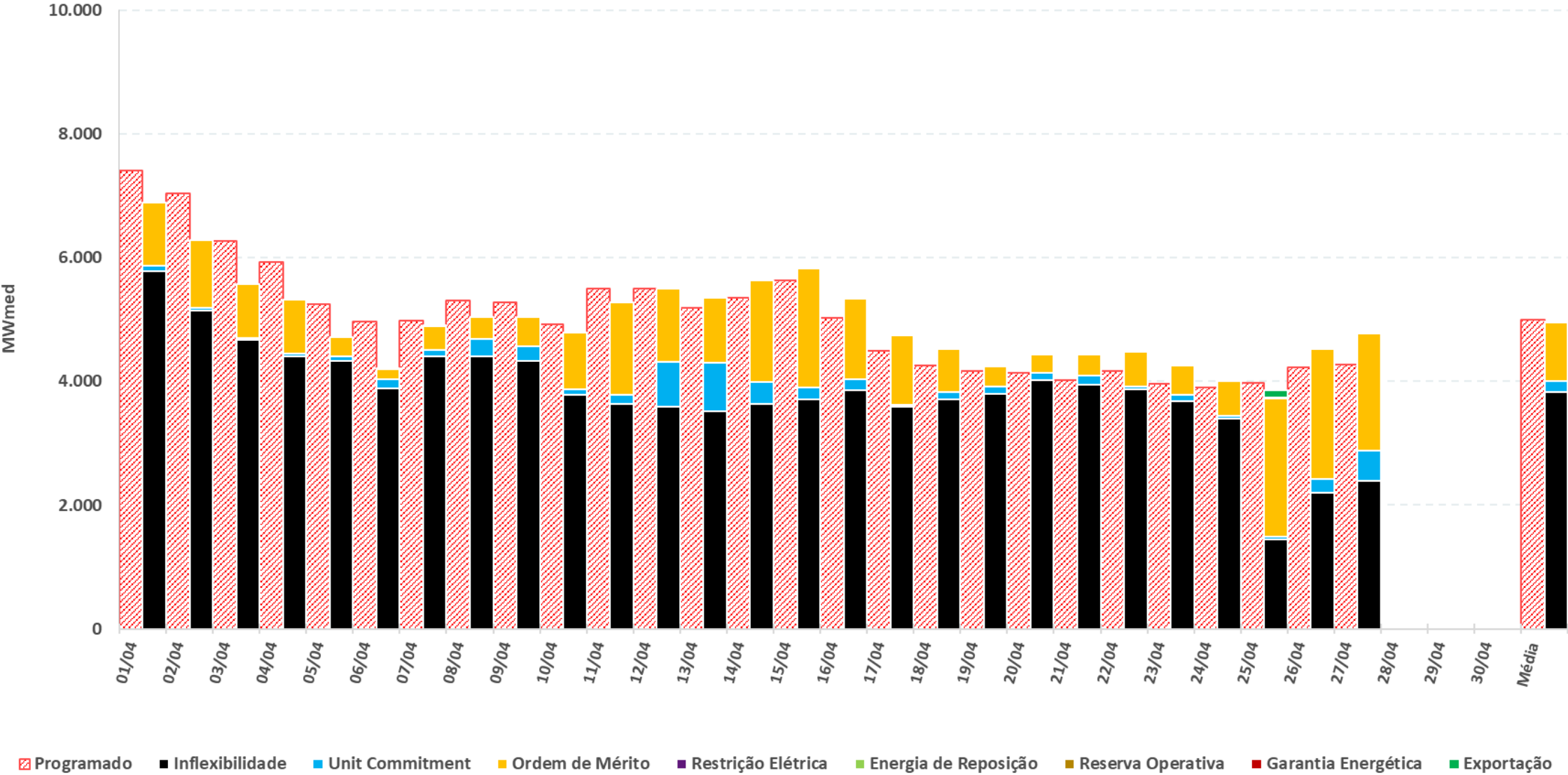


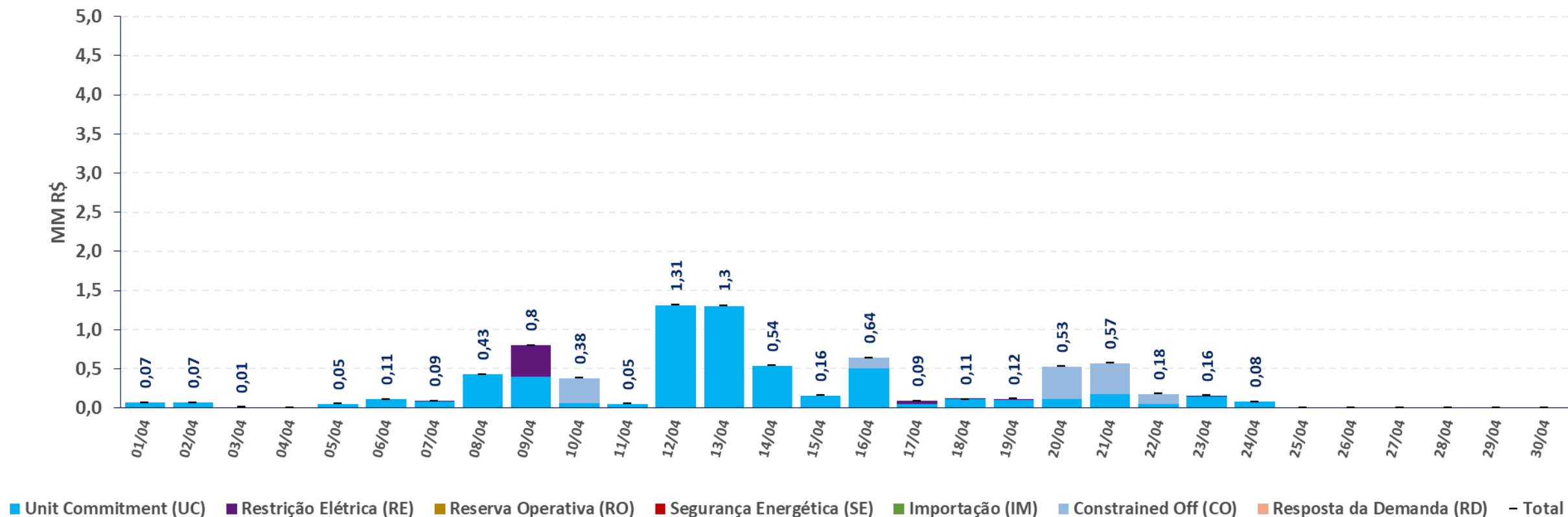
Subm	% EARMmax	Variação
SE	70 %	- 2,9 %
S	41,1 %	- 27,2 %
NE	76,7 %	- 1,8 %
N	97,3 %	+ 2,4 %
SIN	70,6 %	- 4,1 %



SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

5,0 GWmed (2% mes ant.)





Encargos estimados para o mês de abril* - TOTAL R\$ 7,9 milhões

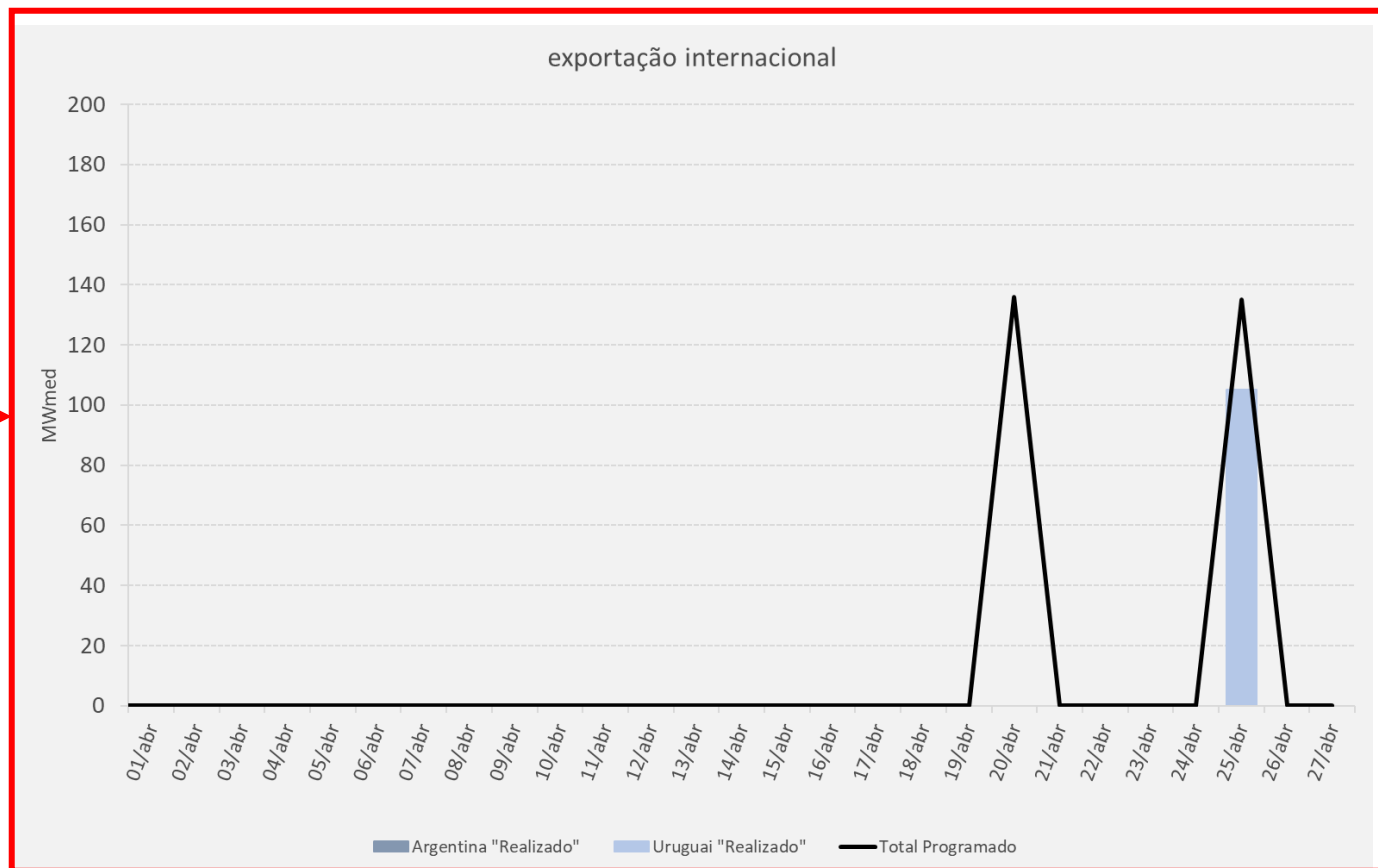
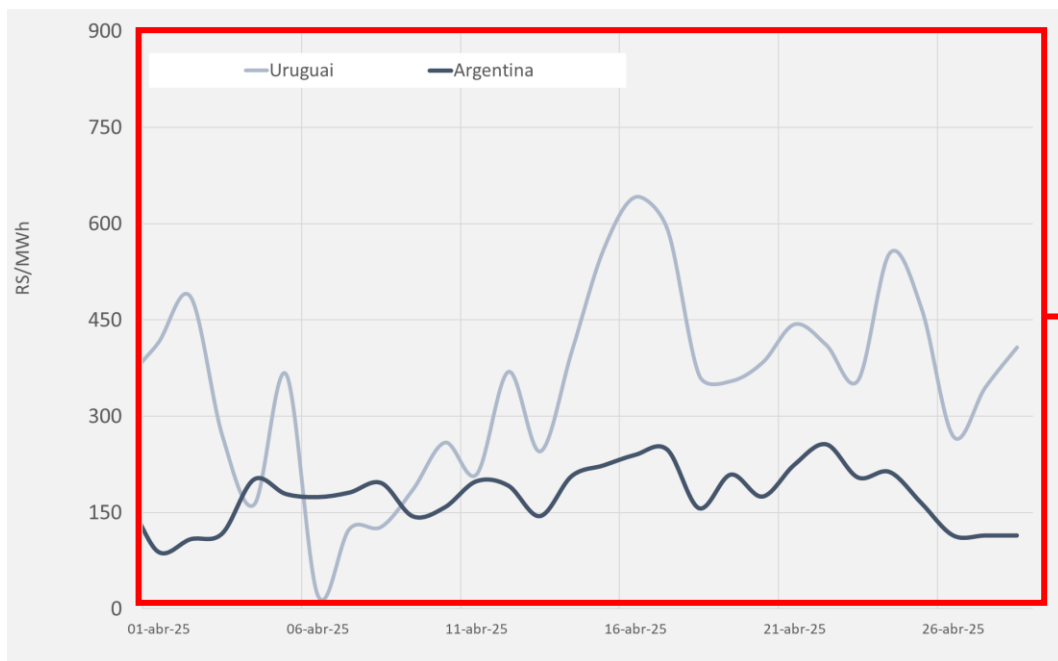
- Restrição Operativa – R\$ 0,5 milhões
- Constrained Off (Térmico) – R\$ 1,4 milhões
- Reserva Operativa de Potência – R\$ 0,0 milhão
- Segurança Energética – R\$ 0,0 milhão
- Unit Commitment – R\$ 6,0 milhões
- Importação – R\$ 0,0 milhões
- Resposta da Demanda - R\$ 0,0 milhões

Observação:

- Dados do BDO e Dados abertos ONS (1 a 24/04)
- Dados do REPDOE (1 a 28/04) – Importação e RD
- **Não considera estimativa de outros tipos de ESS além dos indicados neste slide.**

Custo de descolamento para o mês de abril* - R\$ 1,8 milhões

Uruguai - Média abr: R\$ 349,51/MWh
Argentina - Média abr: R\$ 176,84/MWh



Fonte: IPDO (ONS)

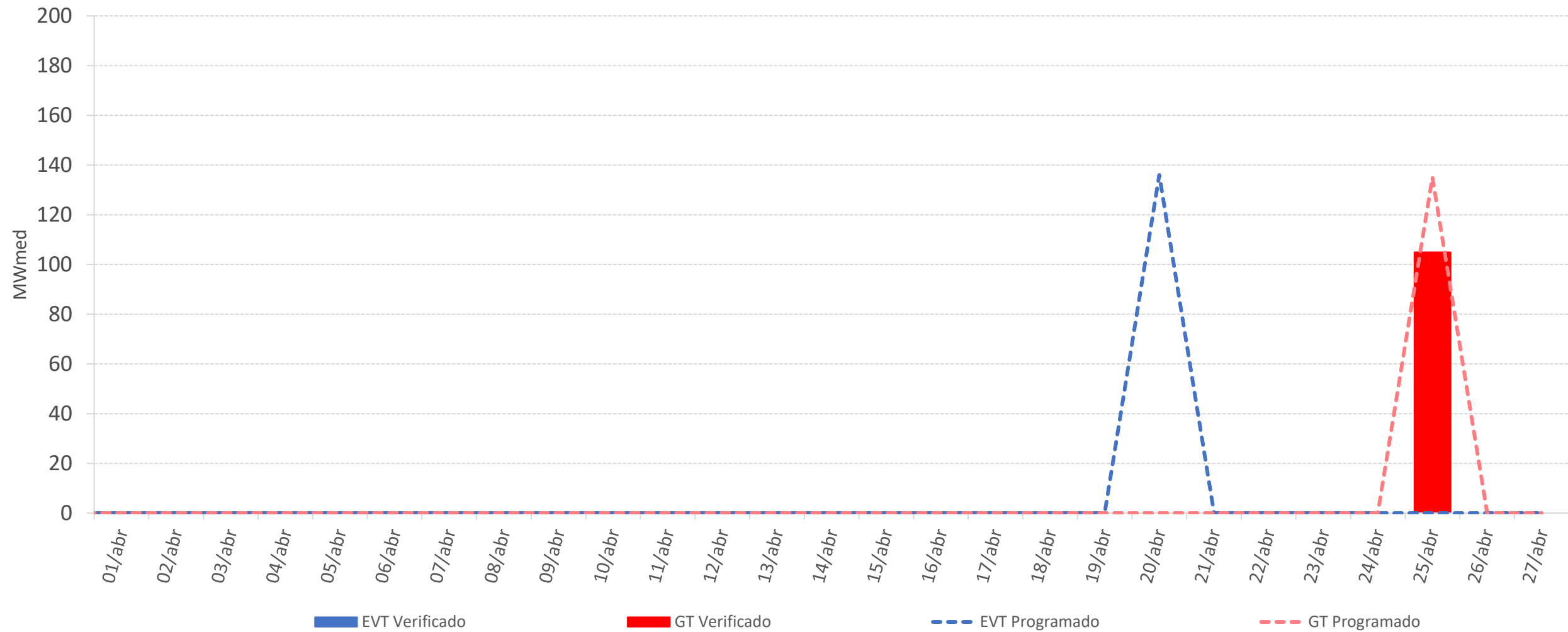
Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2025.
<https://www.adme.com.uy/>

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

REPDOE – 13/abr - Houve EVT transmissível de 7:30 a 16:30 e EVT não transmissível de 00:00 a 7:30 e de 16:30 a 24:00.

REPDOE – 20 e 21/abr - Houve indicativo de EVT transmissível

REPDOE – Demais dias: Houve indicativo de EVT não transmissível



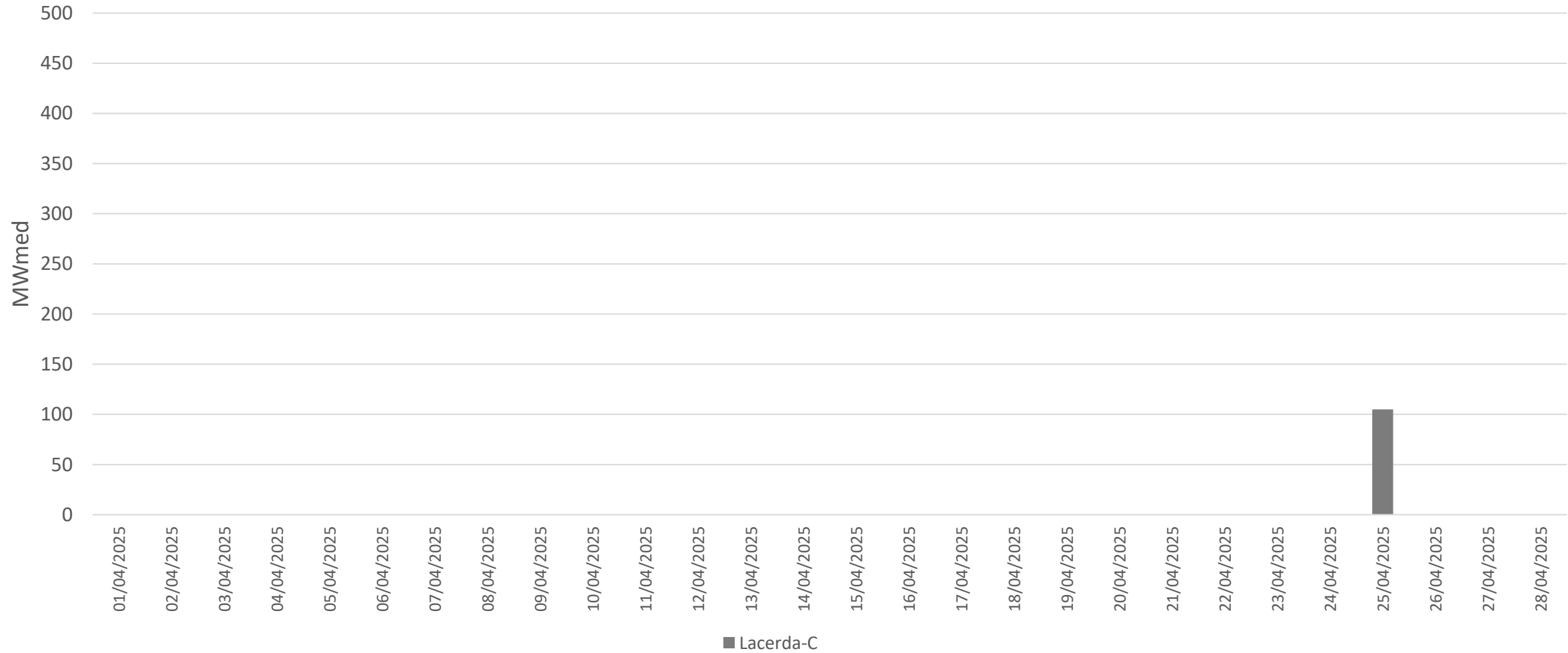
* Nos períodos que houve exportação

**Dado preliminar

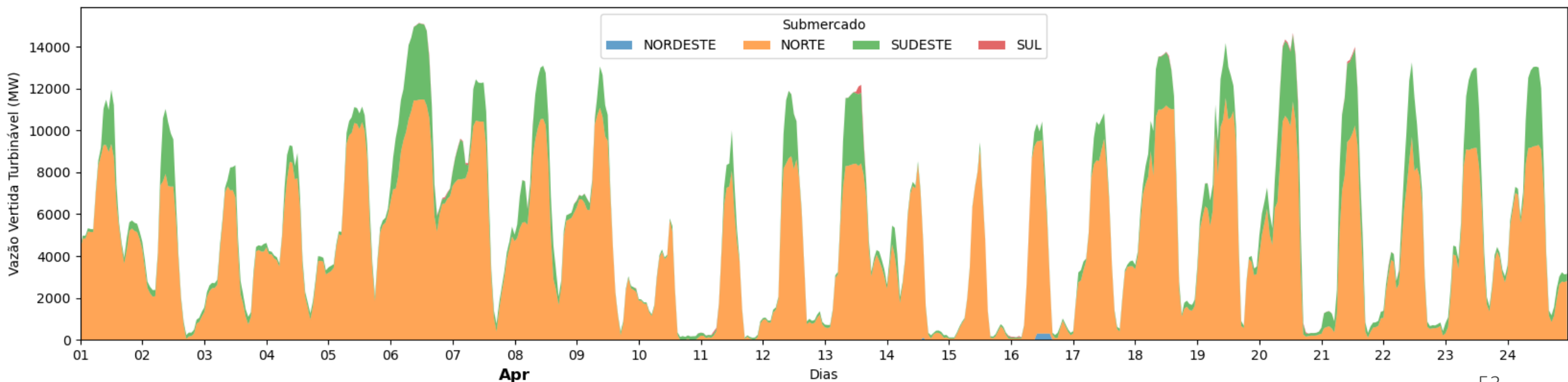
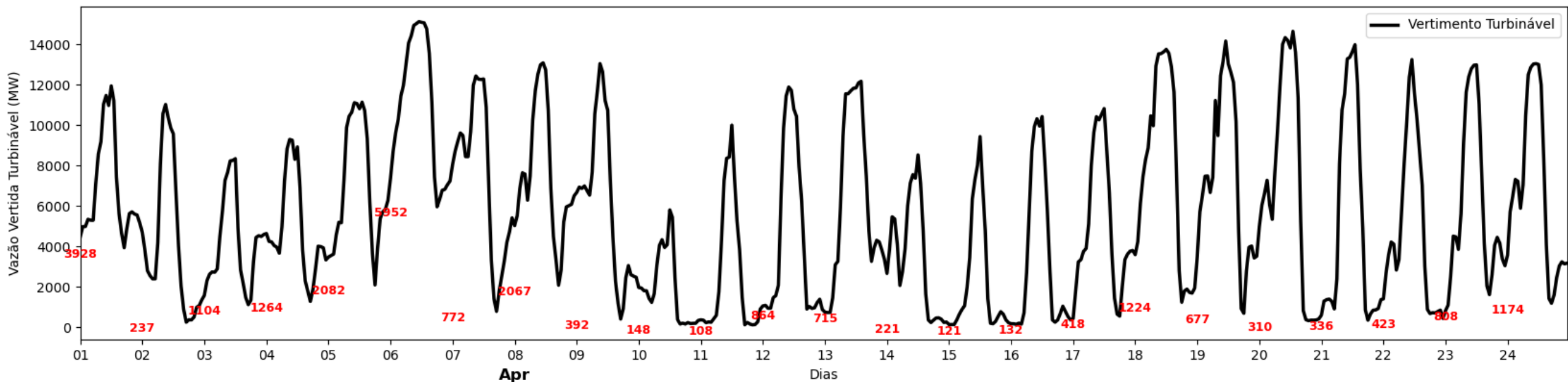
exportação térmica para abril de 2025 para as seguintes usinas:

➤ J Lacerda-C: (R\$ 341,04/MWh)

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 0 MM (1 a 27/04)

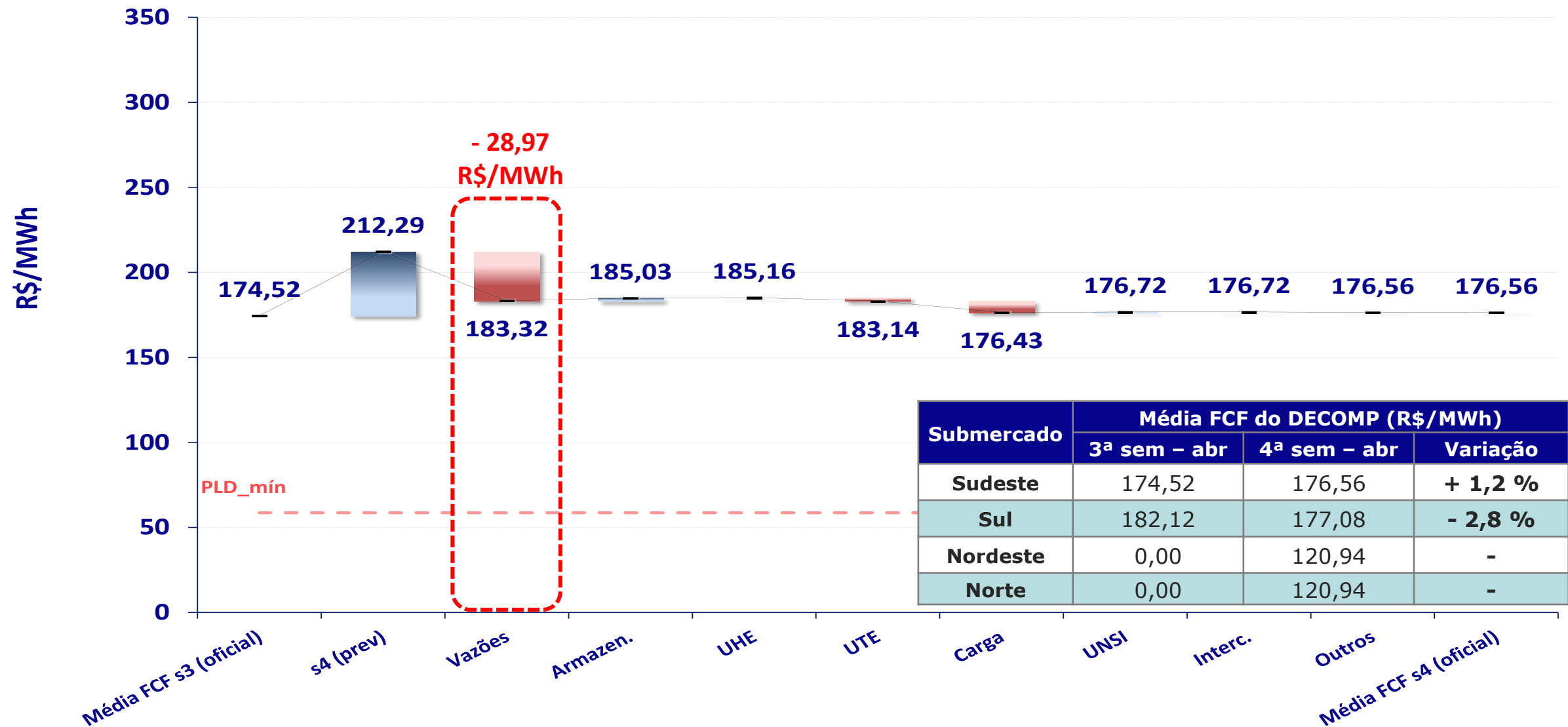


Acompanhamento da ocorrência de vertimento turbinável – abril/25

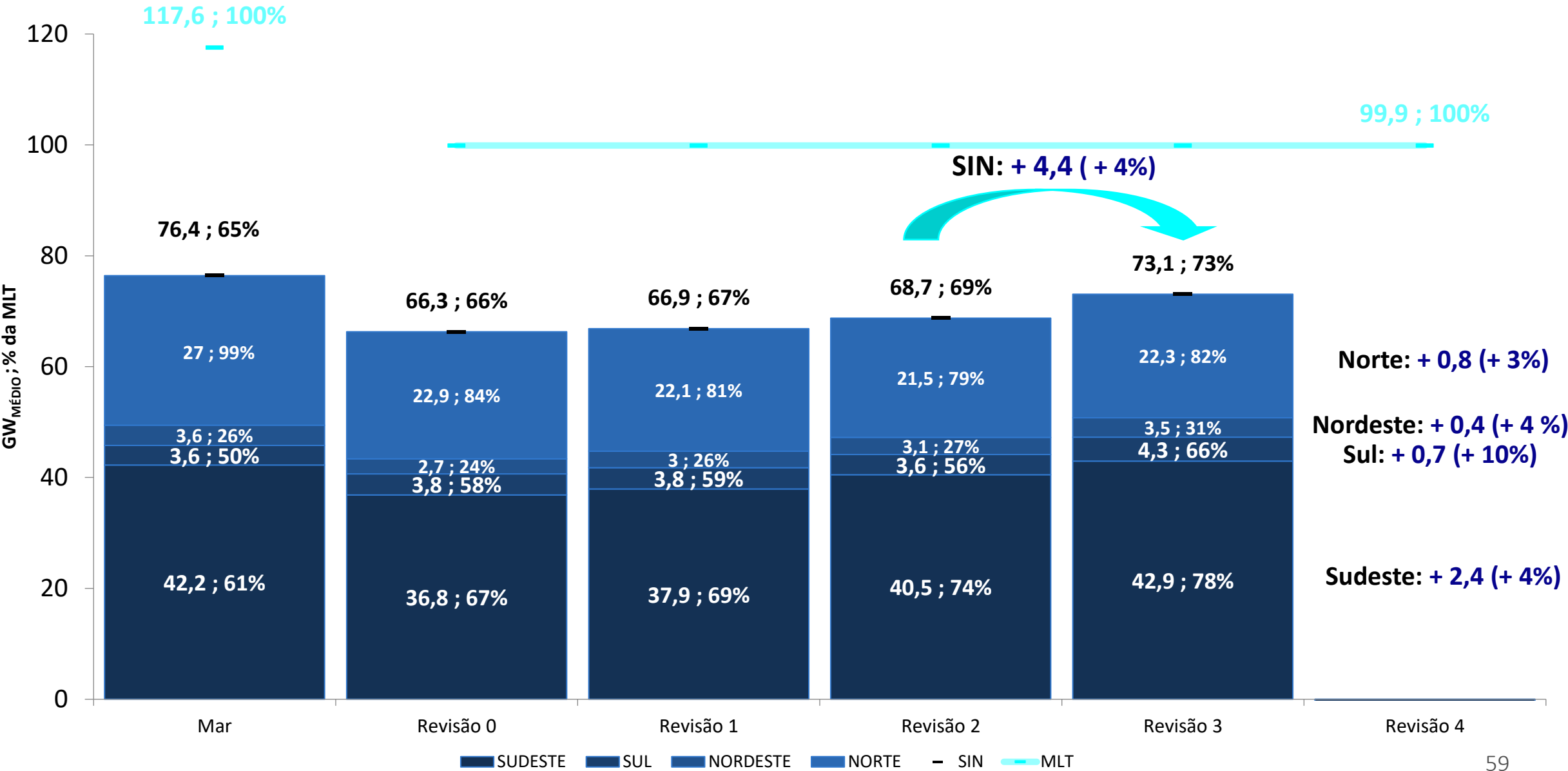


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de abril de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas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

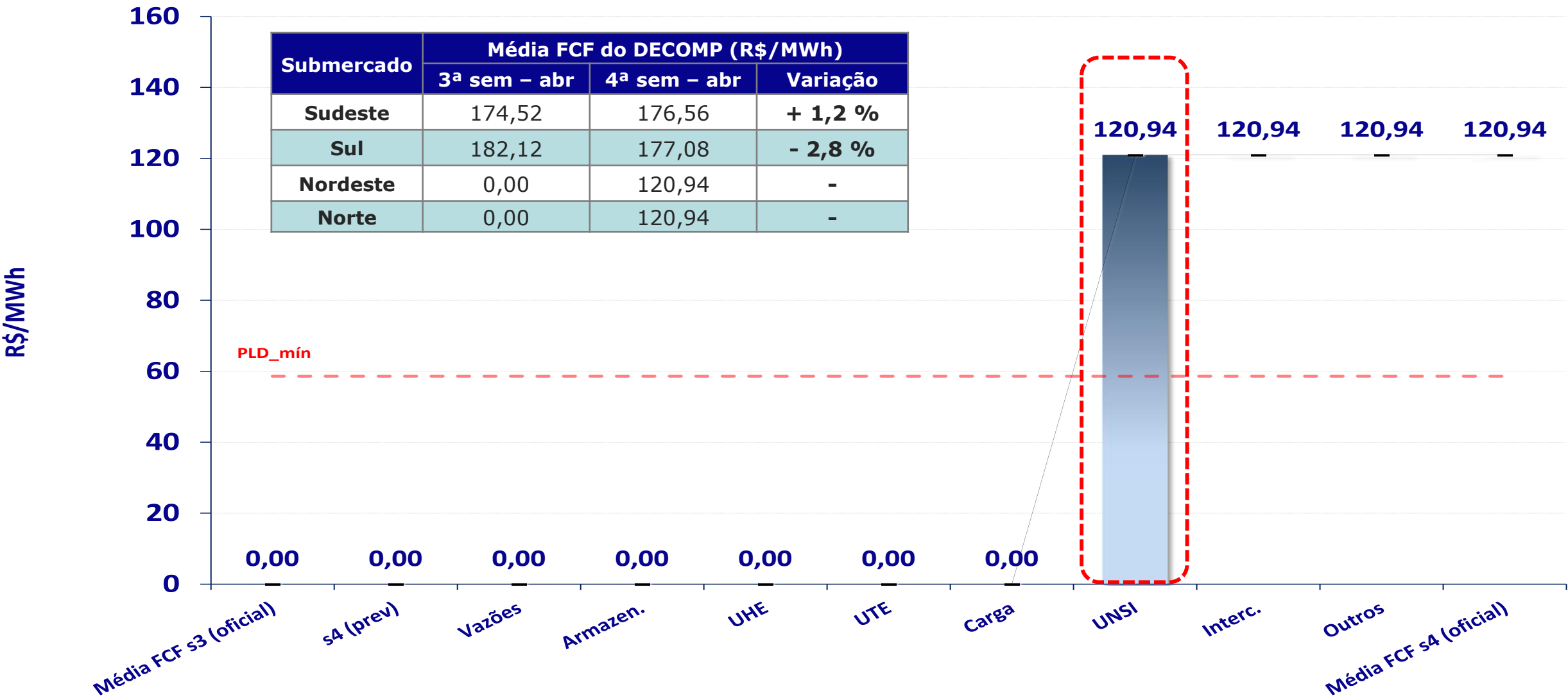
decomposição do PLD – Sudeste/Centro-Oeste

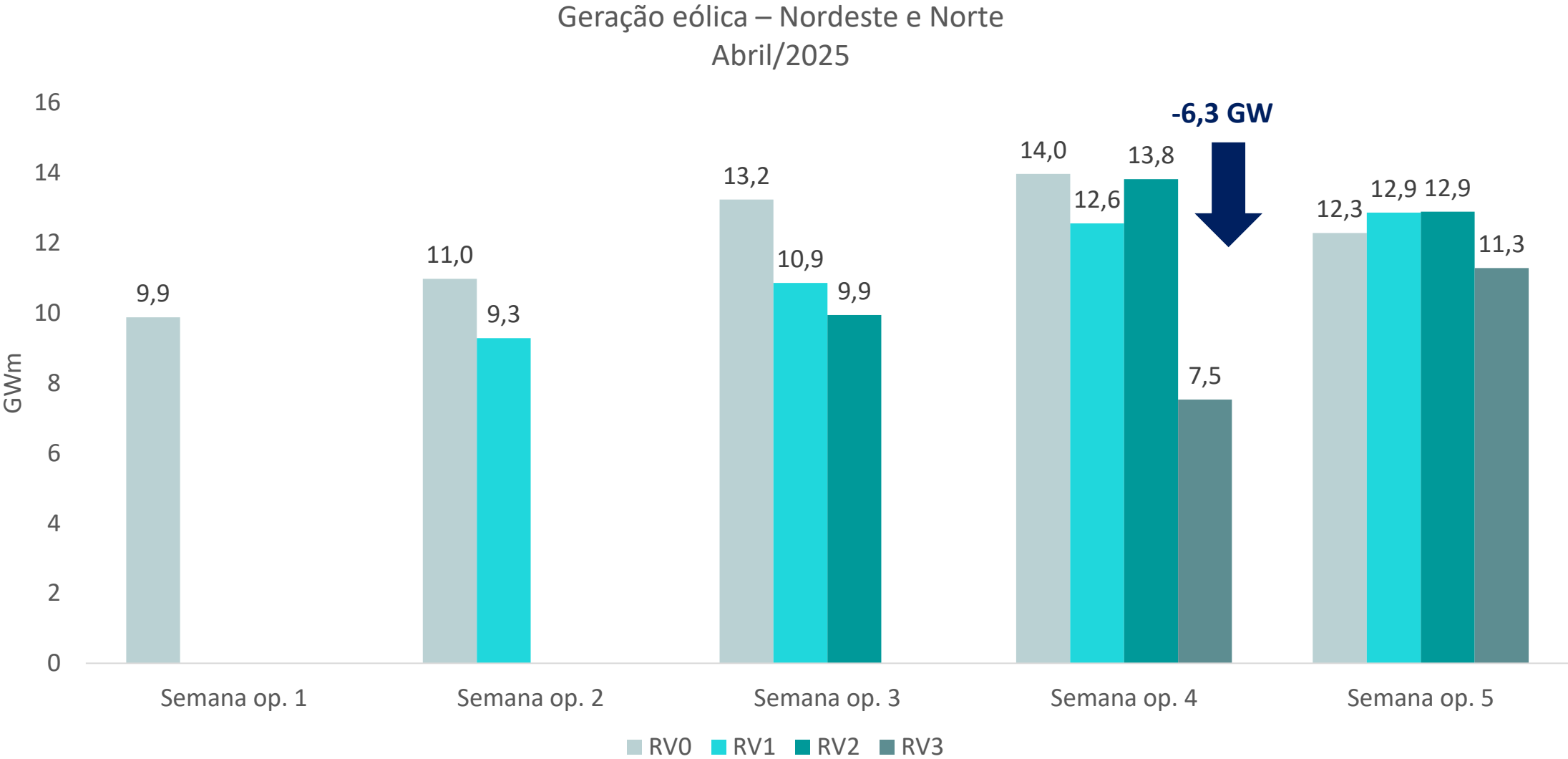


ENA abril de 2025



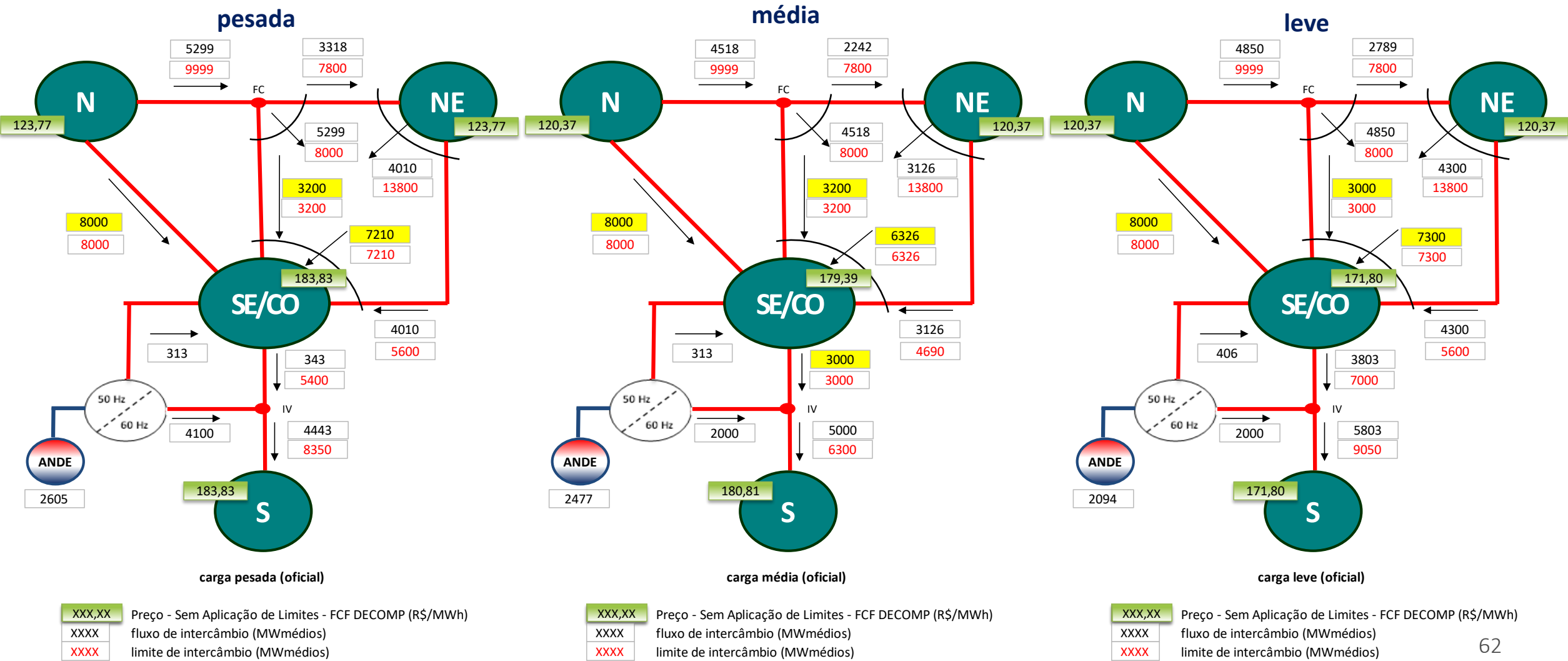
Decomposição do PLD – Nordeste e Norte





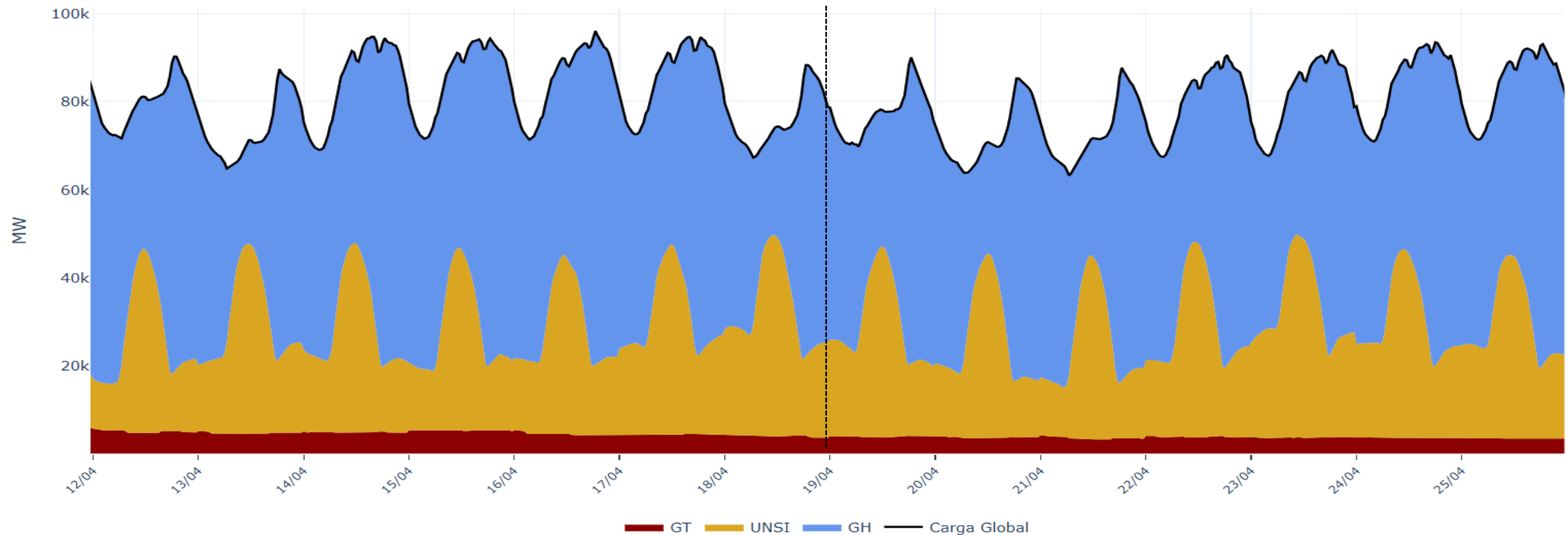
fluxo de intercâmbio

Os limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do DECOMP para os submercados Norte e Nordeste desacoplaram com relação ao Sul e SE/CO. Além disso, o SE/CO desacoplou do Sul na carga pesada e média.



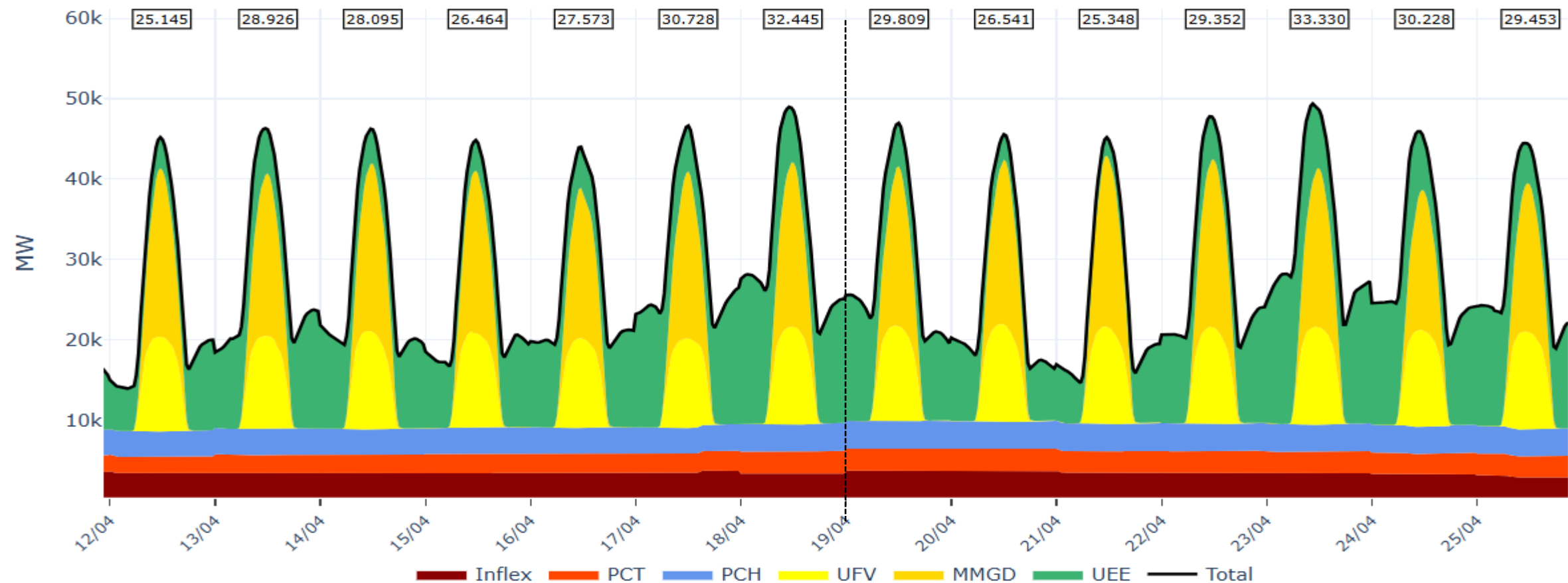
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de abril de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas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

balanço energético do SIN



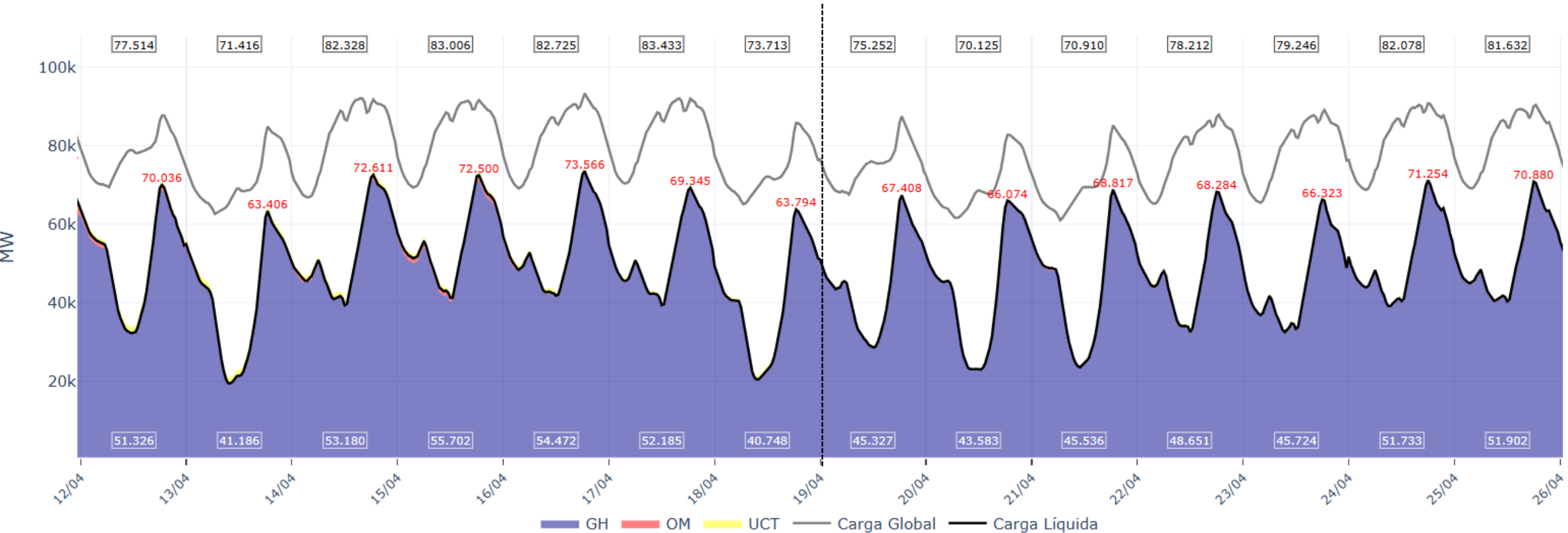
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
12 a 18/04	51.606	3.370	4.840	25.112	81.558	28.224	80.463
	63%	6%		31%	100%		
19 a 25/04	49.542	3.411	3.892	25.741	79.175	25.791	80.689
	62%	5%		33%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

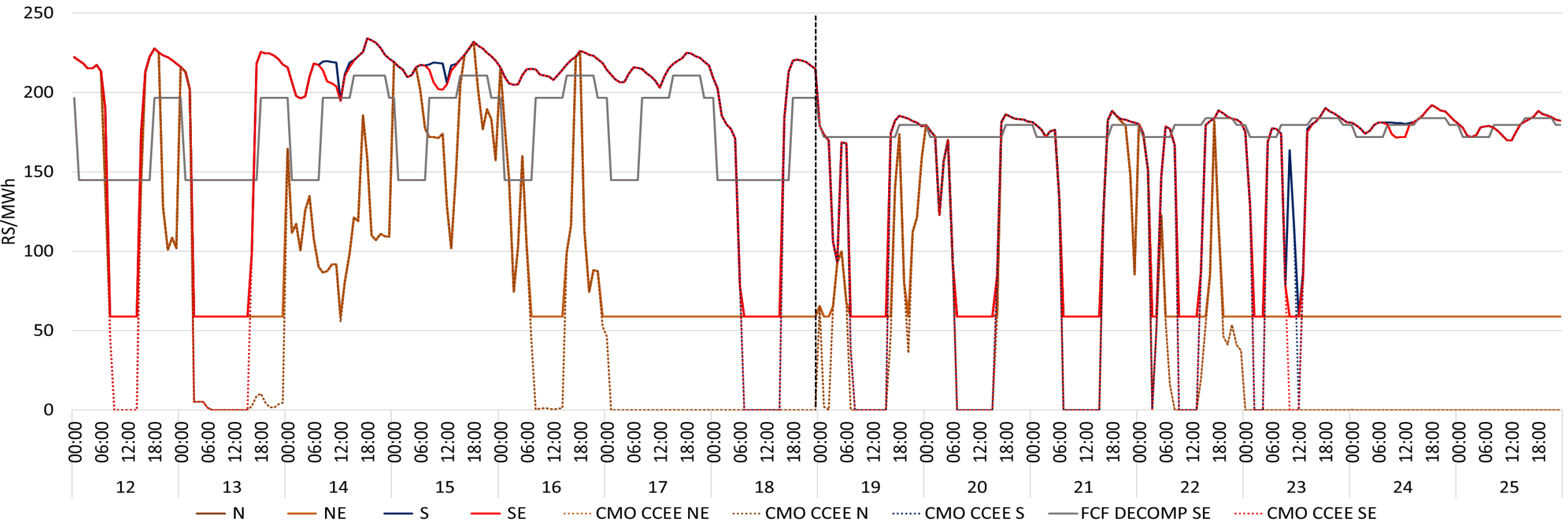


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
12 a 18/04	3.279	2.399	4.258	9.338	5.838	3.370	28.482
	12%	8%	15%	33%	20%	12%	
19 a 25/04	3.434	2.686	4.356	9.625	5.640	3.411	29.152
	12%	9%	15%	33%	19%	12%	

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	175,58	154,05	165,62	233,98	58,60
S	179,60	155,33	166,55	233,99	58,60
NE	60,47	61,88	95,41	231,71	58,60
N	60,47	61,88	95,41	231,70	58,60

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio 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 maio 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, *segundo 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.

Em relação a antecedência não inferior a um mês do PMO em que serão implementadas, indicamos que:

- **Serão consideradas para o PMO de maio de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 28/03/2025**.
- **Serão consideradas para o PMO de junho de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 25/04/2025**.
- **Serão consideradas para o PMO de julho de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 30/05/2025**.

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

- Resolução ANA nº 226, de 9 de dezembro de 2024
 - Dispõe sobre o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional - PISF.

Art. 6º As condições e padrões operacionais para o período de 2025 se darão conforme o Anexo II.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)												
	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	14,91	14,91	14,86	9,26	13,41	17,56	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	17,80	26,4

PMO
Abr/2025

- Resolução ANA nº 246, de 17 de março de 2025
 - Aprova o Plano de Gestão Anual – PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional – PISF.

Art. 7º As condições e padrões operacionais para o período de 2025 se darão conforme o Anexo II.

- Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Maio de 2025 (dia: 26/04/2025).

UHE	Vazão bombeada (m³/s)												
	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	14,91	14,91	15,68	9,83	20,15	20,05	18,45	18,61	18,60	18,43	18,62	18,45	26,4

PMO
Mai/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrições de defluência das UHEs Jurumirim, Paranapanema, Piraju:

- **UHE Jurumirim:**
 - **FSARH 7.660**, de 18/03/2025: restrição de defluência máxima de 90 m³/s de 24/03 a 04/04/2025.
 - **FSARH 7.806 e 7.807**, de 09/04/2025: restrição de defluência mínima e máxima de 170 m³/s de 14/04 a 28/04/2025.
- **UHE Paranapanema:**
 - **FSARH 7.820 e 7.821**, de 11/04/2025: restrição de defluência mínima e máxima de 170 m³/s de 14/04 a 28/04/2025.
- **UHE Piraju:**
 - **FSARH 7.822 e 7.823**, de 11/04/2025: restrição de defluência mínima e máxima de 170 m³/s de 14/04 a 28/04/2025.
 - “Em atendimento à solicitação da prefeitura de Pirajú (Anexo "of 122 vazão do rio 20250221_15254088"), deverá ser mantida a vazão defluente entre 160m³/s e 180m³/s, limitação de vazão mínima e vazão máxima, respectivamente, para realização do Campeonato Sul Americano de Canoagem Slalom e Slalom Cross no período compreendido entre os dias 14 e 27 de abril de 2025, conforme Ofício Especial nº00122/Departamento de Turismo 2025, em anexo.”
 - Ofício Especial nº00122/Departamento de Turismo 2025: SUL AMERICANO DE CANOAGEM SLALOM E SLALOM CROSS E RANKING ICF MUNDIAL 2025:
 - “Para tanto e de expressiva importância necessitaremos de auxílio em 02 (dois) momentos para execução do Evento:
 - Vazão de 90 m³ - para realização de reforma e bem feitorias na Pista de Canoagem Slalom no período compreendido entre 24 de Março a 04 de Abril de 2025 (com opções de adaptação e adequação); (REFORMA DA PISTA PARA EVENTO INTERNACIONAL)
 - Vazão entre 160 – 180 m³ de água a partir do dia 14/04/2025 até 27/04/2025 nos horários compreendidos: das 08:00 - 11:30 / 14:00 - 17:00h para treinamentos oficiais e execução do Evento.”
- **Não será considerado no cálculo do PLD devido a duração da restrição.**

PMO
Abr/2025
Mai/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

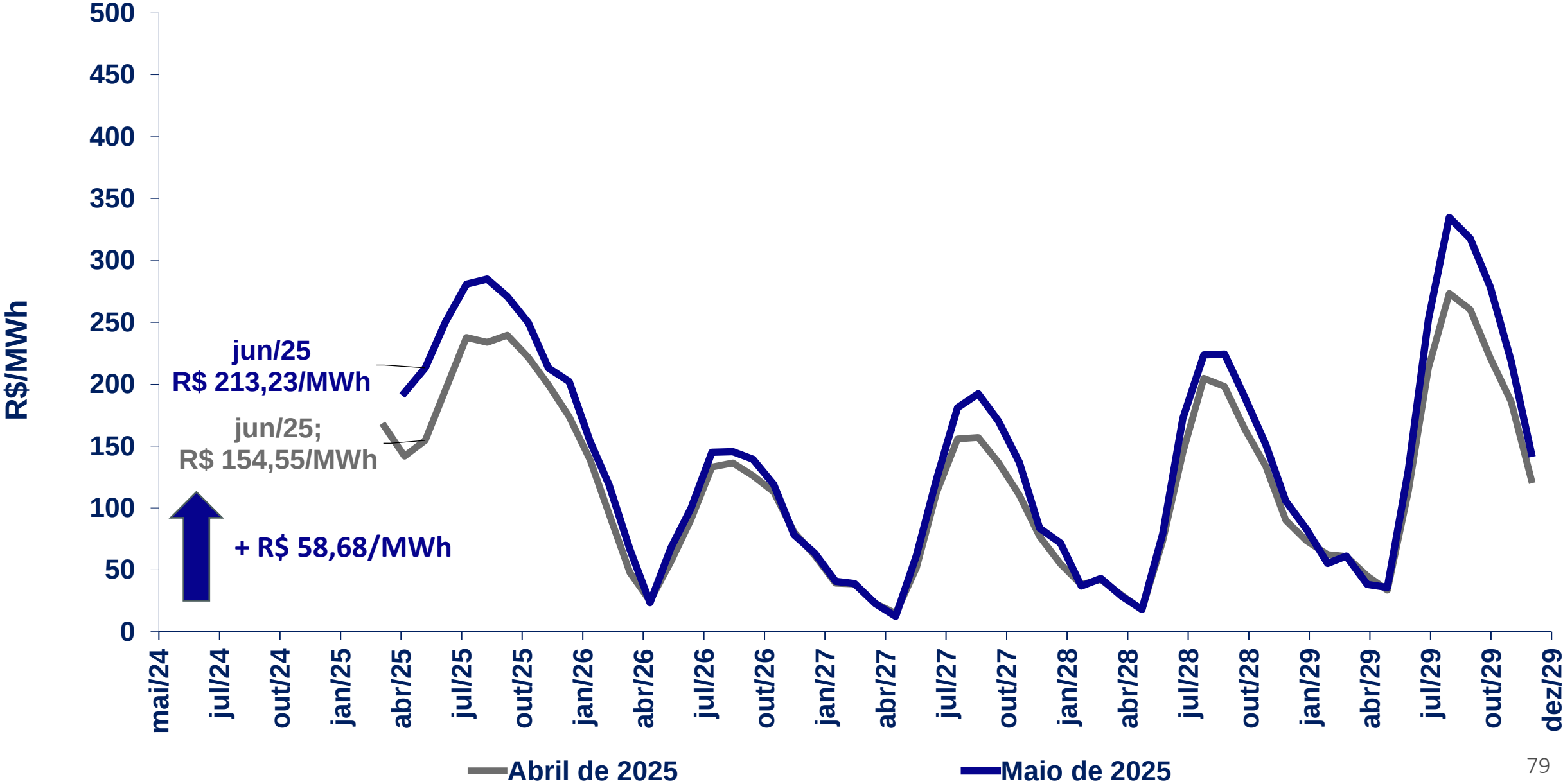
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **diretrizes operativas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

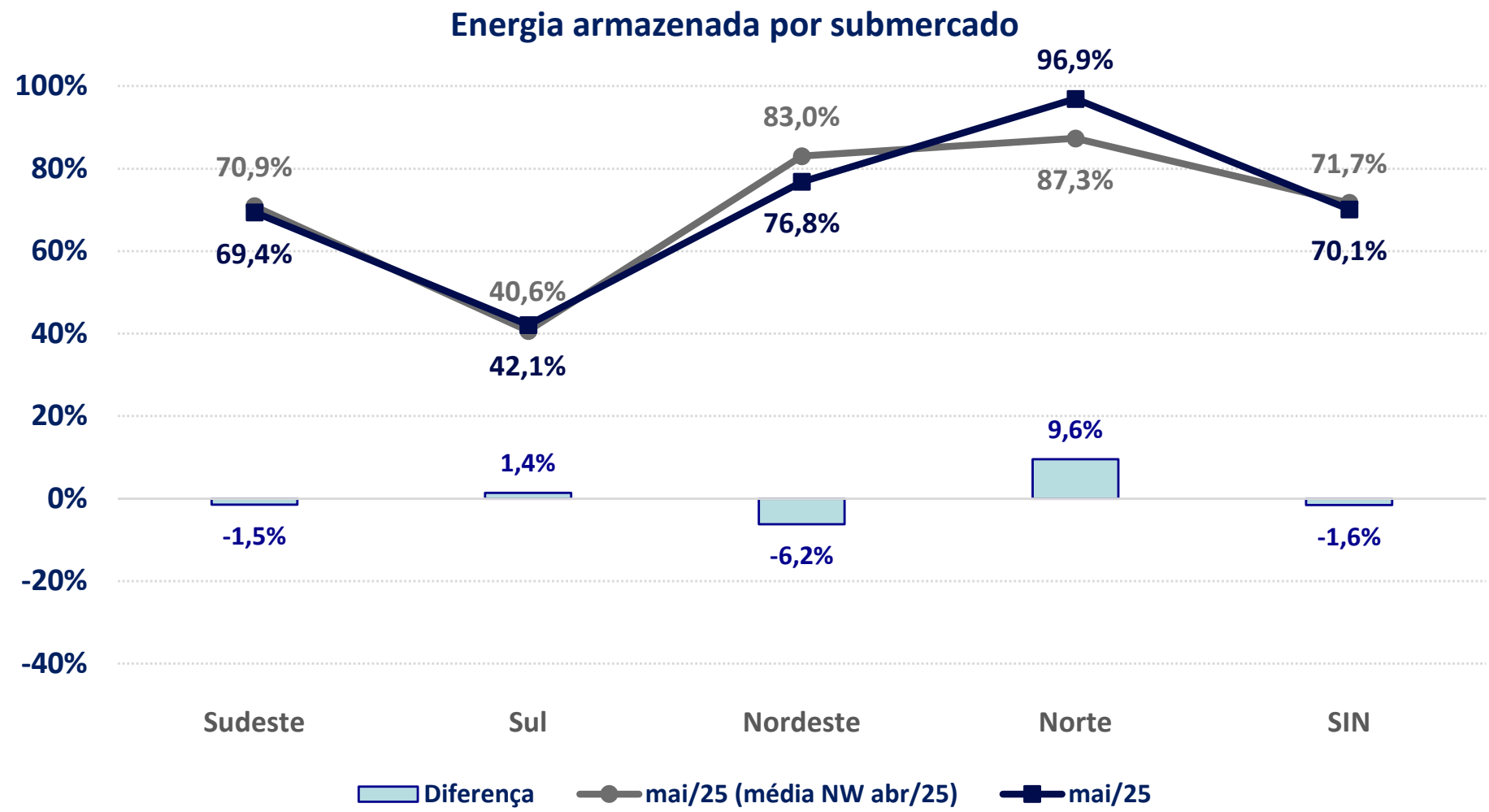
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Mai/2025			Jun/2025			A partir de Jul/2025		A partir de Mai/2026	
		Mai/2025	Jun/2025	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx	Turbmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal	150	-	-	150	-	-	150	-	150	-
	Sobradinho	Normal	Normal	800	-	-	800	-	-	800	-	800	-
	Itaparica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800	-
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800	-
	Xingó	-	-	1.100	-	1.500 (CRCH)	1.100	-	1.500 (CRCH)	800	-	800	-
70/2021 (Tocantins)	Serra da Mesa	Normal	Normal	100	-	-	300	-	-	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)	-	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)	-
132/2022 (Paranapanema)	Jurumirim	Normal	Normal	90	-	-	90	-	-	90 (até set/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	-	-	972	-	-	972	-	-	-	-
	Itumbiara	Normal	Normal	70	-	2.928	70	-	2.928	70	-	70	-

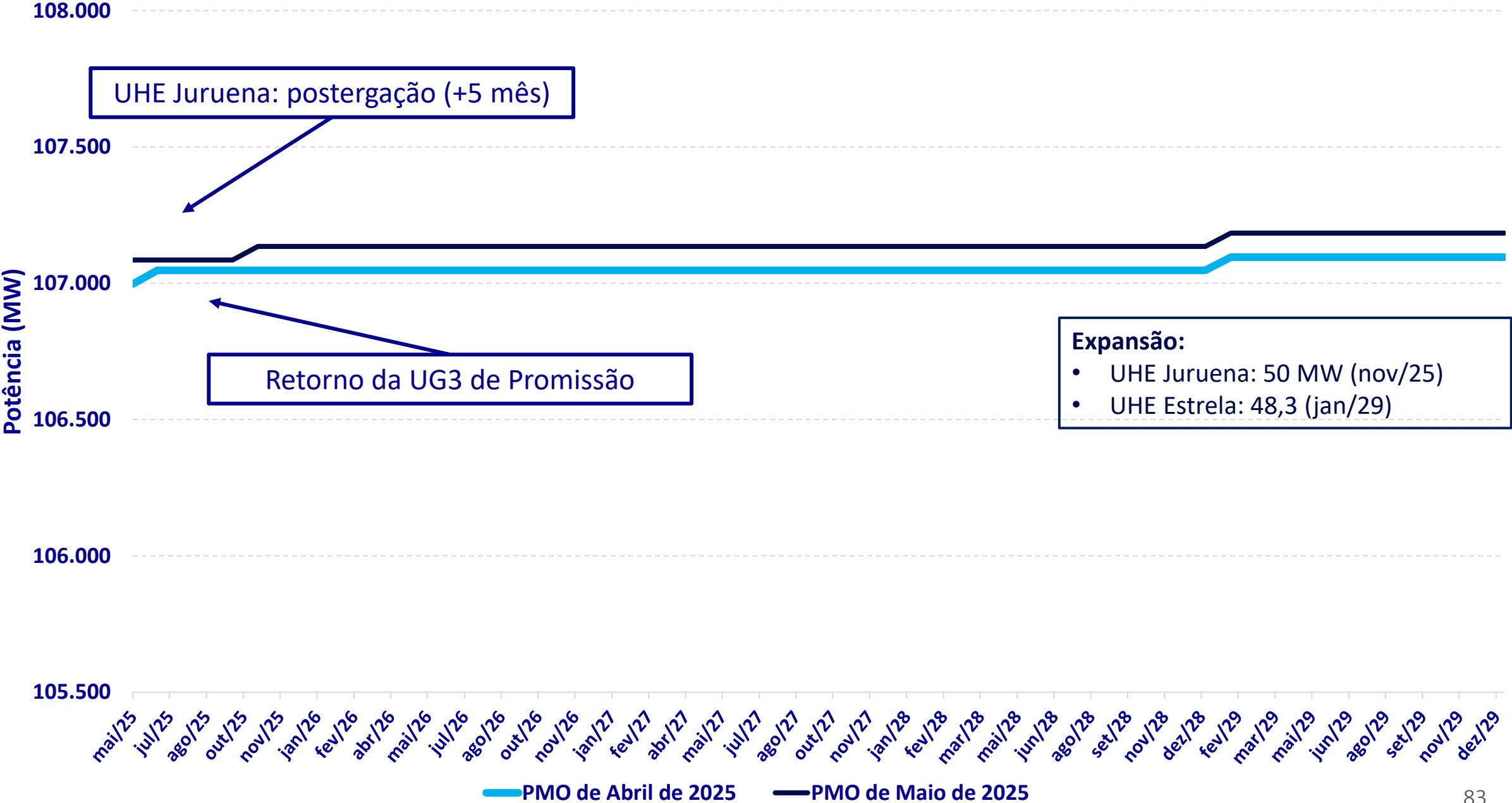
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Jul/2025
		Mai/2025	Jun/2025			Mai/2025	Jun/2025	
2.081/2017 (São Francisco)	Sobradinho	Normal	Normal	Itaparica	30 %	Sim	Sim	Não
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	Marimbondo	15 %	Sim	Sim	Não
				Água Vermelha	15 %	Sim	Sim	Não
194/2024 (Paranaíba)	Itumbiara	Normal	Normal	São Simão	15 %	Sim	Sim	Não

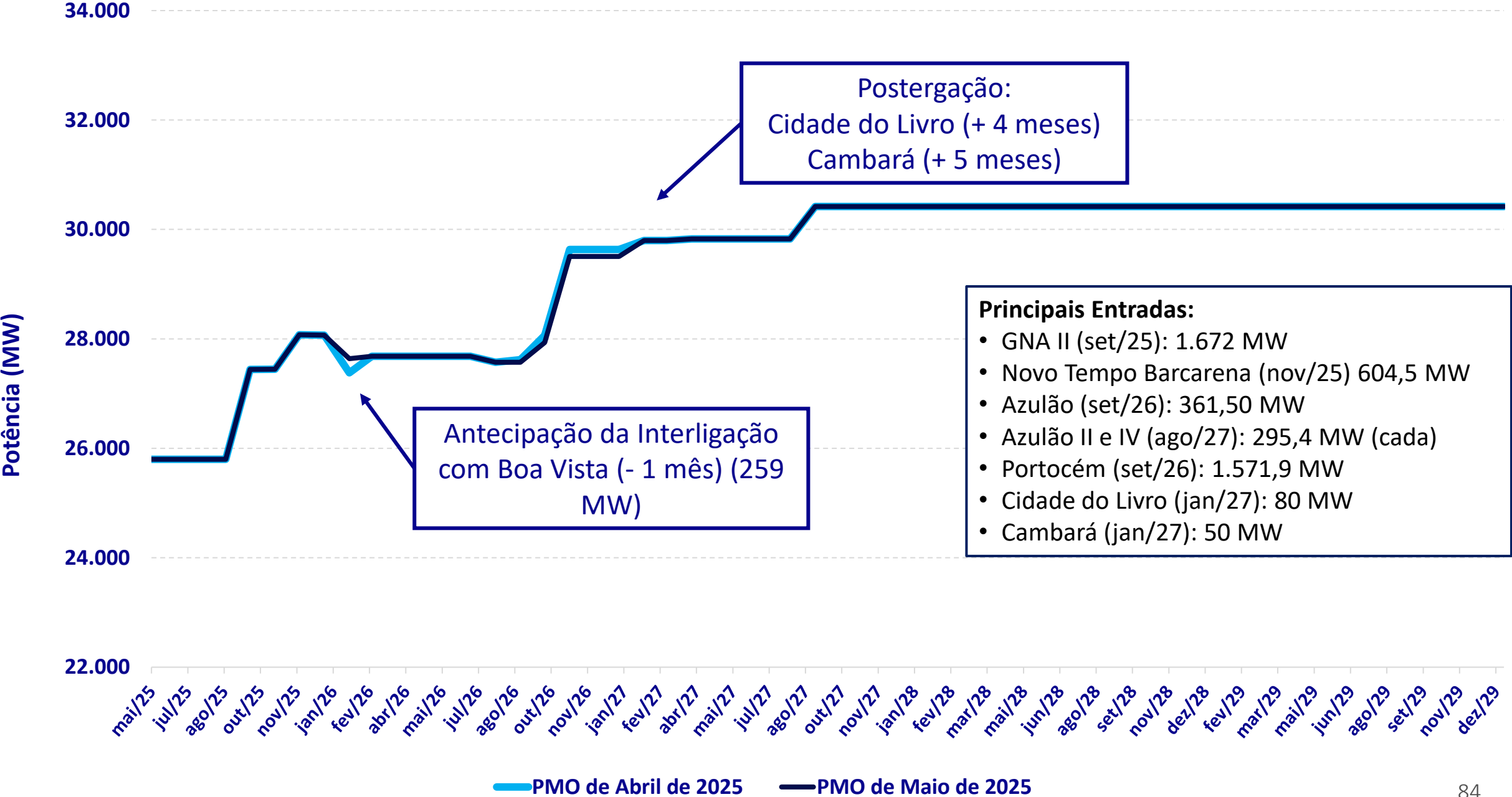
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas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

Sudeste

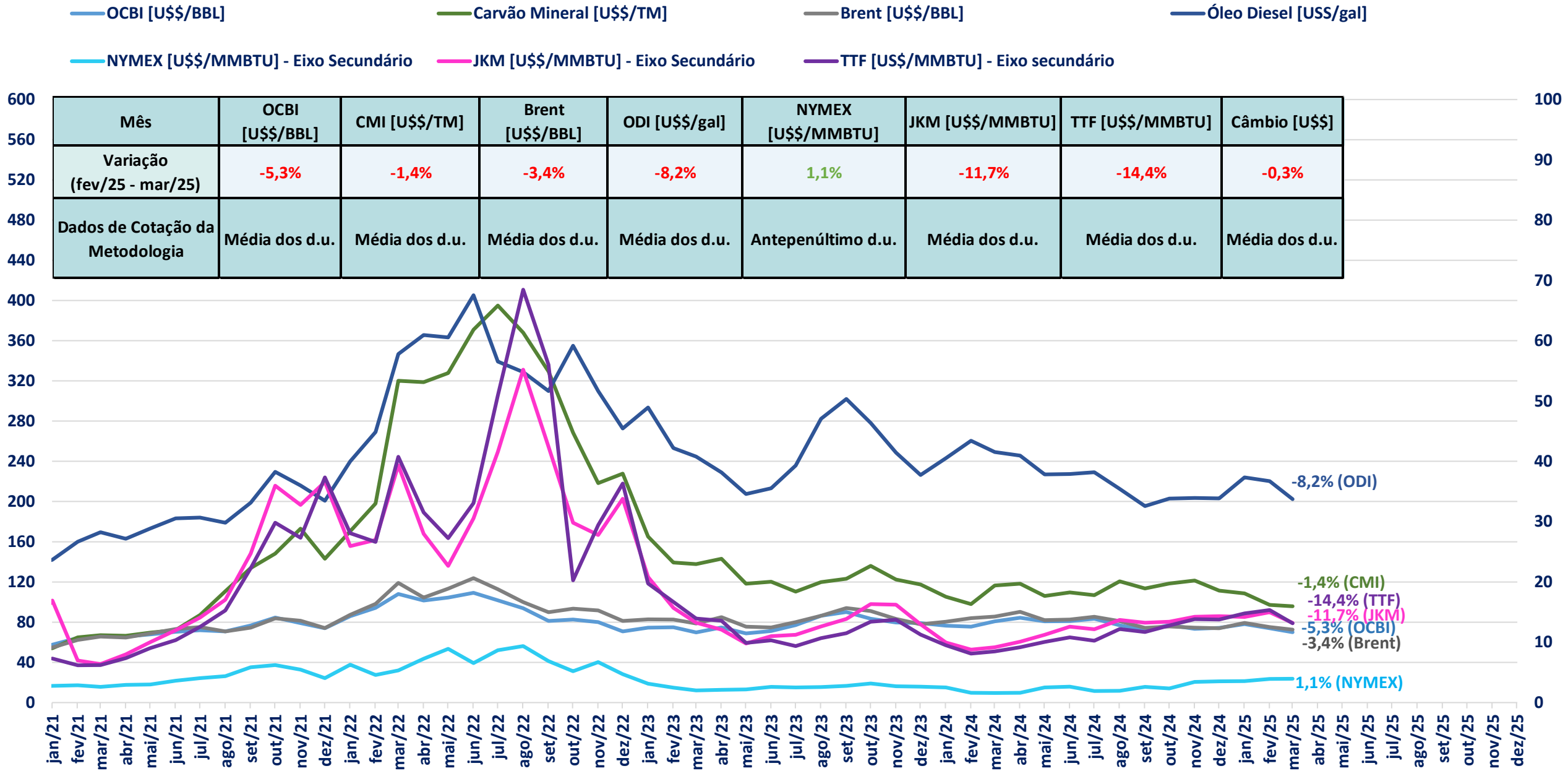








variação das cotações dos combustíveis: fev/25 – mar/25

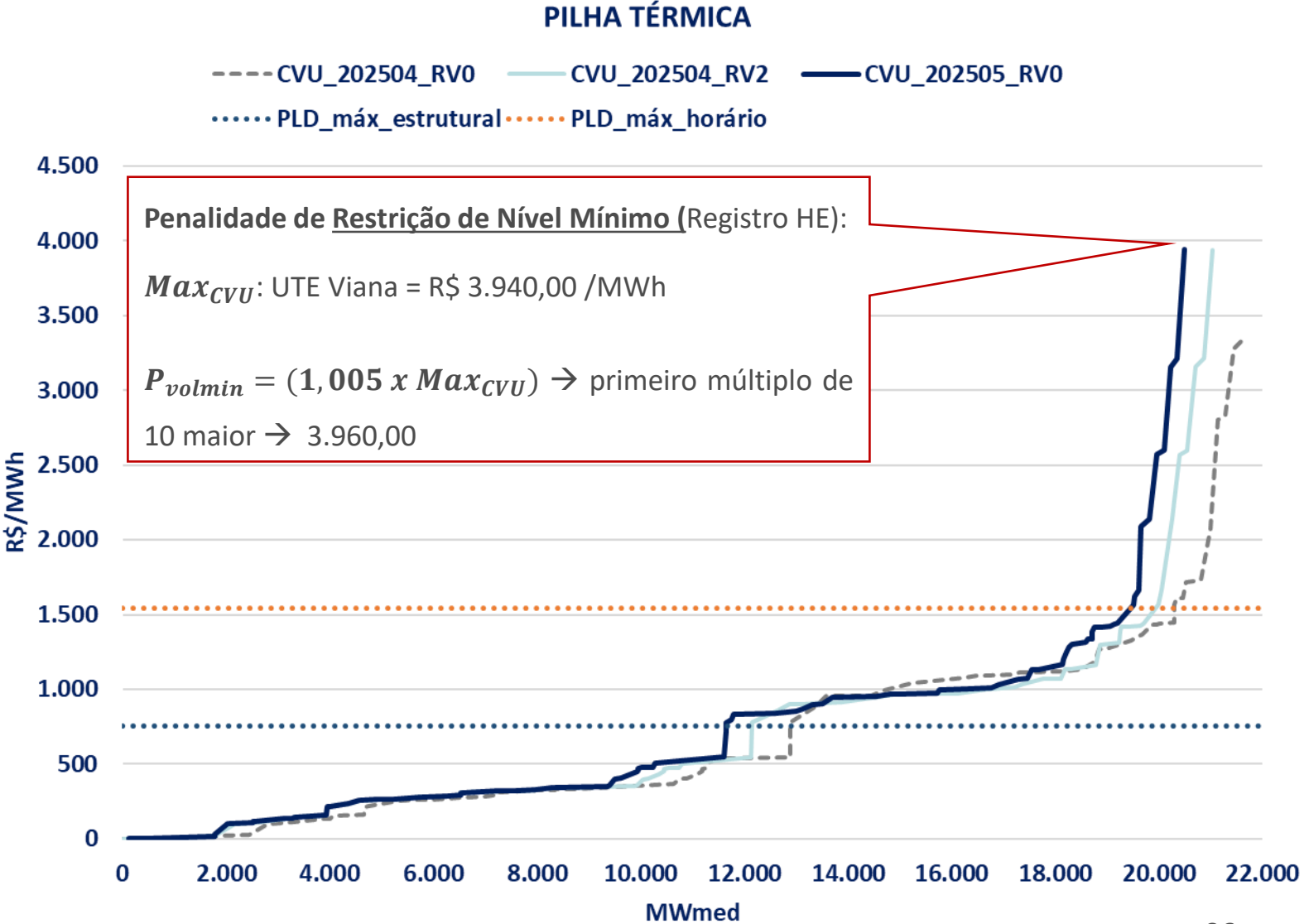


atualização do CVU para o PMO de maio de 2025 - CVU conjuntural

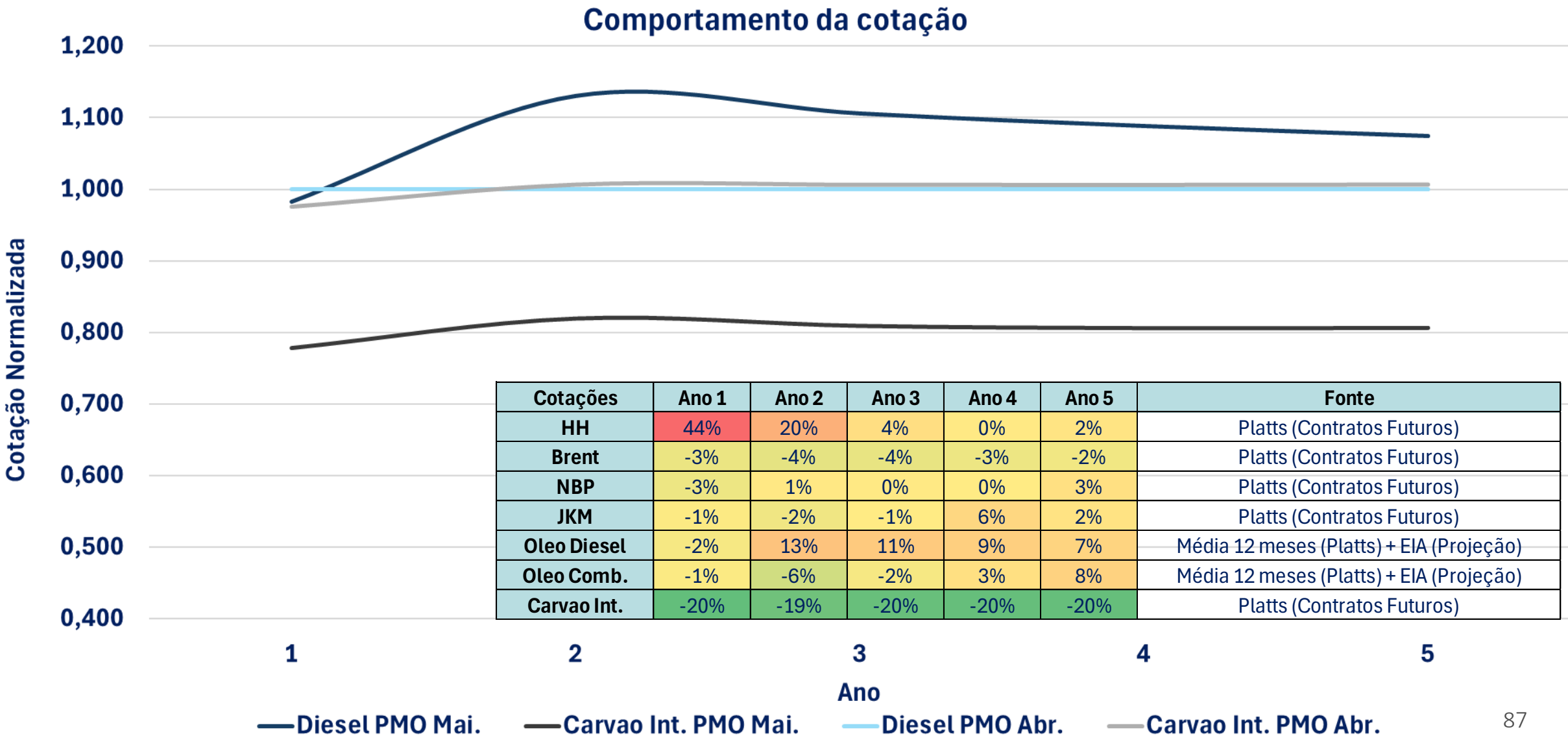


Nº	UTE	Subm.	Comb.	Abr/25 RVO (R\$/MWh)	Mai/25 RVO (R\$/MWh)	Diferença
73	GERAMAR1	N	Oleo	3332,4	1335,01	-149,62%
70	GERAMAR2	N	Oleo	3275,51	1335,01	-145,35%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1112,32	720,96	-54,28%
60	NORTEFLU	SE/CO	Gas	1120,42	842,51	-32,99%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1733,83	1441,63	-20,27%
35	URUGUAIANA	S	Gas	1042,41	868,41	-20,04%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	1187,29	994,68	-19,36%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1433,15	1204,25	-19,01%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	991,8	836,34	-18,59%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1449,89	1254,52	-15,57%
116	PARNAIB_IV	N	Gas	518,26	453,66	-14,24%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1078,52	944,72	-14,16%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1610,77	1416,75	-13,69%
251	POVOACAO_I	SE/CO	Gas	1610,77	1416,75	-13,69%
253	VIANA_I	SE/CO	Gas	1610,77	1416,75	-13,69%
12	CUIABA_CC	SE/CO	Gas	1323,04	1163,68	-13,69%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	540,3	476,82	-13,31%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1569,45	1387,04	-13,15%
245	KARKEY_013	SE/CO	Gas	1095,5	969,23	-13,03%
246	KARKEY_019	SE/CO	Gas	1095,5	969,23	-13,03%
249	PORSUD_I	SE/CO	Gas	1272,68	1133,12	-12,32%
250	PORSUD_II	SE/CO	Gas	1269,47	1131,68	-12,18%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1432,61	1277,86	-12,11%
241	PROSP_II	NE	Gas	402,01	359,41	-11,85%
48	ARAUCARIA	S	Gas	883,16	796,3	-10,91%
96	TERMOPE	NE	Gas	1099,26	1002,52	-9,65%
162	PECEM_2	NE	Diesel	2828,81	2597	-8,93%
235	C.MURICY_2	NE	Diesel	2799,48	2570,15	-8,92%
170	SUAPE_II	NE	Oleo	1132,01	1069,79	-5,82%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	955,2	903,13	-5,77%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1713,73	1623,97	-5,53%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	162,49	156,46	-3,85%
224	PSERGIPE_I	NE	GNL	365,93	354,03	-3,36%
64	CANOAS	S	Diesel	1368,47	1340,43	-2,09%
167	P.PECM1	NE	Carvao	325,11	319,73	-1,68%
176	P.ITAQUI	N	Carvao	325,83	320,76	-1,58%
163	P.PECM2	NE	Carvao	333,72	328,63	-1,55%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	237,59	236,82	-0,33%
182	PALMEIR_GO	SE/CO	Diesel	1437,37	1437,98	0,04%
90	T.MACAE	SE/CO	Gas	955,39	956,38	0,10%
201	APARECIDA	N	Gas	133,79	134,59	0,59%
140	UTE MAUA_3	N	Gas	133,79	134,59	0,59%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	2071,63	2086,55	0,72%
21	MARANHAO_V	N	Gas	260,44	262,36	0,73%
36	MARANHAO_IV	N	Gas	260,44	262,36	0,73%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	282,66	284,79	0,75%
211	BAIXADA_FL	SE/CO	Gas	278,48	280,6	0,76%
137	UTE GNA_I	SE/CO	Gas	544,35	548,61	0,78%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	431,87	435,27	0,78%
183	ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	253,31	256,07	1,08%

- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/04/2025
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Maio/2025 (26/04/2025)



- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/04/2025
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Maio/2025 (26/04/2025)

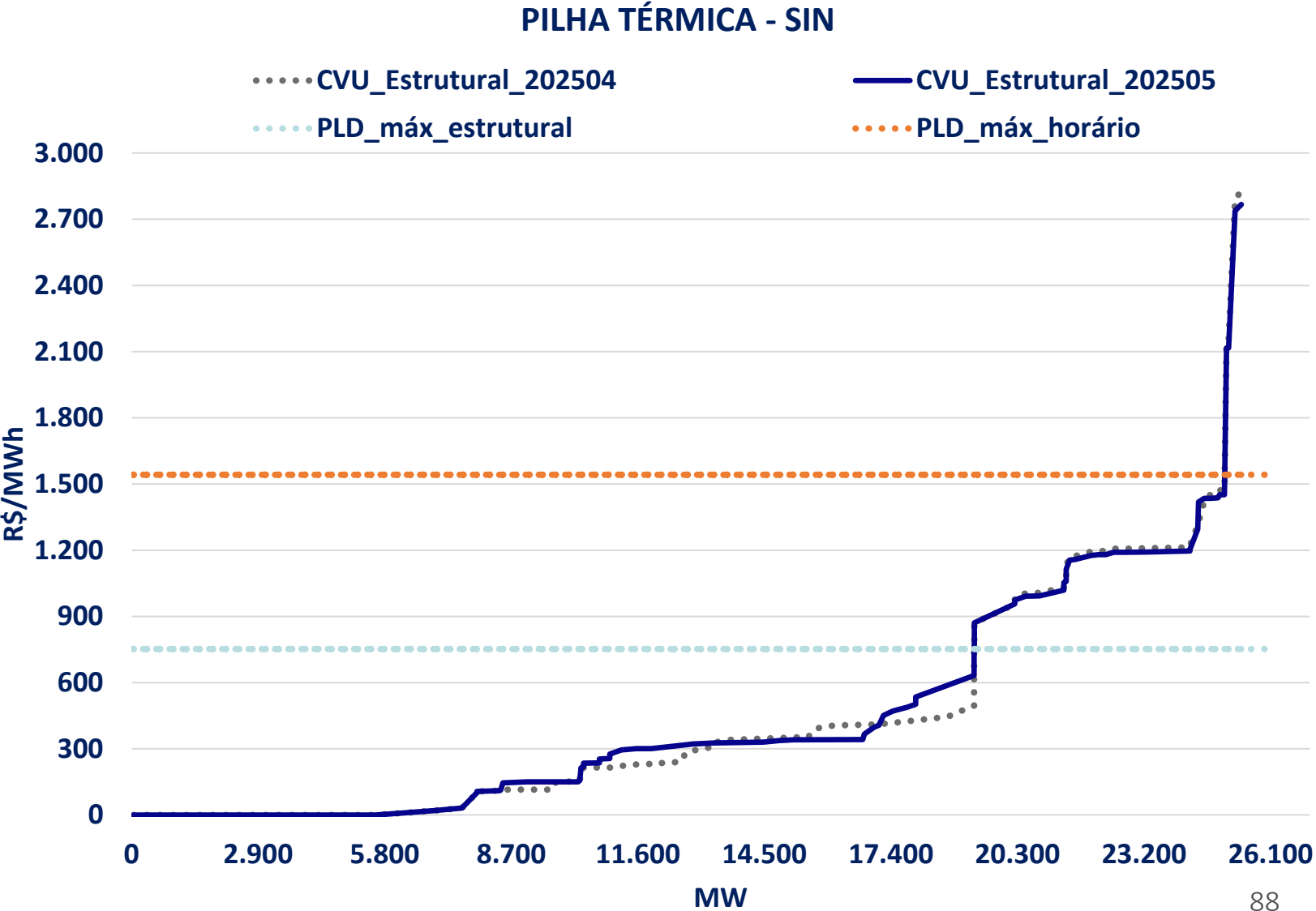


atualização do CVU para o PMO de maio de 2025 - CVU estrutural



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Abril 2025 CVE (R\$/MWh)	Mai 2025 CVE (R\$/MWh)	Diferença
162	PECEM II	NE	Diesel	2989,65	2824,67	-5,84%
235	CAMACARI MII	NE	Diesel	2958,6	2795,39	-5,84%
151	POTIGUAR	NE	Diesel	2268,17	2155,73	-5,22%
161	POTIGUAR III	NE	Diesel	2268,17	2155,73	-5,22%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1248,65	1194,31	-4,55%
98	PERNAMBUCO III	NE	Oleo	1052,84	1007,35	-4,52%
239	PARNAIBA V	N	Gas	248,15	237,59	-4,44%
248	PAULINIA VER	SE/CO	Gas	1503,11	1439,17	-4,44%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1225,3	1173,18	-4,44%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1223,3	1171,27	-4,44%
12	CUIABA G CC	SE/CO	Gas	1262,82	1209,11	-4,44%
247	LINHARES PCS	SE/CO	Gas	1537,45	1472,06	-4,44%
251	POVOACAO 1	SE/CO	Gas	1537,45	1472,06	-4,44%
253	VIANA 1	SE/CO	Gas	1537,45	1472,06	-4,44%
236	MARLIM AZUL	SE/CO	Gas	162,47	155,56	-4,44%
257	LINHARES LRC	SE/CO	Gas	1275,08	1220,85	-4,44%
240	NT BARCARENA	N	Gas	544,22	521,1	-4,44%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1371,85	1313,8	-4,42%
259	PORTOCEM I	N	Gas	1032,17	988,53	-4,41%
15	LINHARES	SE/CO	GNL	367,77	352,35	-4,38%
137	GNA I	SE/CO	Gas	463,9	444,54	-4,36%
260	AZULAO	N	Gas	1177,64	1128,82	-4,32%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	516,32	494,92	-4,32%
238	GNA II	SE/CO	Gas	672,1	644,26	-4,32%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1264,99	1212,9	-4,29%
167	P. PECEM I	NE	Carvao	428,06	410,46	-4,29%
73	GERAMAR I	N	Oleo	1247,98	1196,77	-4,28%
70	GERAMAR II	N	Oleo	1247,98	1196,77	-4,28%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	1258,85	1207,36	-4,26%
334	W. ARJONA	SE/CO	Gas	1258,35	1206,89	-4,26%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	1047,79	1005,23	-4,23%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	1047,79	1005,23	-4,23%
211	BAIXADA FLU	SE/CO	Gas	238,63	229,04	-4,19%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1515,58	1454,89	-4,17%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1515,58	1454,89	-4,17%
86	ST.CRUZ NOVA	SE/CO	GNL	242,45	232,78	-4,15%
116	PARNAIBA IV	N	Gas	1118,09	1073,64	-4,14%
258	TROMBUDO	S	Gas	753,79	724,04	-4,11%
176	PORTO ITAQUI	N	Carvao	422,8	406,22	-4,08%
36	MARANHAO IV	N	Gas	224,18	215,45	-4,05%
21	MARANHAO V	N	Gas	224,18	215,45	-4,05%
163	P. PECEM II	NE	Carvao	431,19	414,52	-4,02%
224	P. SERGIPE I	NE	GNL	365,89	352,26	-3,87%
241	PROSPERID II	NE	Gas	385,91	371,56	-3,86%
96	TERMOPE	NE	Gas	1065,71	1030,26	-3,44%
201	APARECIDA	N	Gas	118,52	114,85	-3,20%
203	C. ROCHA	N	Gas	118,52	114,85	-3,20%
204	JARAQUI	N	Gas	118,52	114,85	-3,20%
205	MANAUARA	N	Gas	118,52	114,85	-3,20%
140	MAUA 3	N	Gas	118,52	114,85	-3,20%
207	PONTA NEGRA	N	Gas	118,52	114,85	-3,20%
209	TAMBAQUI	N	Gas	118,52	114,85	-3,20%
182	PALMEIRAS GO	SE/CO	Diesel	1436,97	1437,37	0,03%
90	TERMOMACAE	SE/CO	Gas	954,73	955,39	0,07%
183	DO ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	251,47	253,31	0,73%

- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/04/2025
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Maio/2025 (26/04/2025)



representação das UTEs do Norte em função da MP 1.232/2024



Usinas cujos contratos serão substituídos por Contratos de Energia de Reserva - CER:

Usina Termelétrica	Tipo de Contrato	CER – Fase 1		CER – Fase 2
Aparecida	CCEAR (DSP ANEEL 116/2019)			CER 468/2024
Ponta Negra	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 474/2024		CER 469/2024
Manauara	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 467/2024		CER 473/2024
Cristiano Rocha	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 477/2024		CER 472/2024
Tambaqui	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 475/2024		CER 470/2024
Jaraqui	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)	CER 476/2024		CER 471/2024

Cronograma de conversão dos contratos:

		Jun/24		Mai/25		2030
		Fase 1: CER de CCVEE / CCEAR		Fase 2: CER de CCEAR (inclusão das PIEs)		
CCVEE	Ponta Negra					
	Manauara					
	Cristiano Rocha					
CCEAR	Aparecida					
CER		Ponta Negra	Tambaqui		Ponta Negra	Tambaqui
		Manauara	Jaraqui		Manauara	Jaraqui
		Cristiano Rocha	Aparecida		Cristiano Rocha	Aparecida

Usinas cujos contratos serão substituídos por Contratos de Energia de Reserva - CER:

Usina Termelétrica	Tipo de Contrato		CER – Fase 2	Início do suprimento
Aparecida	CCEAR (DSP ANEEL 116/2019)		CER 468/2024	CER em suprimento desde jun/24
Ponta Negra	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)		CER 469/2024	20/05/2025
Manauara	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)		CER 473/2024	20/05/2025
Cristiano Rocha	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)		CER 472/2024	20/05/2025
Tambaqui	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)		CER 470/2024	04/05/2025
Jaraqui	CCVEE (DSP ANEEL 3.127/2018)		CER 471/2024	04/05/2025

CLAST.DAT

NUM	NOME	CLASSE	TIPO	COMB.	CUSTO	CUSTO	CUSTO	CUSTO	CUSTO
XXXX	XXXXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX
...									
203	C. ROCHA	Gas	150.58	145.83	132.11	126.29	123.01		
204	JARAQUI	Gas	150.58	145.83	132.11	126.29	123.01		
205	MANAUARA	Gas	150.58	145.83	132.11	126.29	123.01		
207	PONTA NEGRA	Gas	150.58	145.83	132.11	126.29	123.01		
209	TAMBAQUI	Gas	150.58	145.83	132.11	126.29	123.01		
...									
9999									
NUM	CUSTO								
XXXX	XXXX.XX	XX	XXXX	XX	XXXX				
...									
203	0.00	5	2025	5	2025	C. ROCHA			
203	134.59	6	2025	6	2025	C. ROCHA			
204	134.59	5	2025	6	2025	JARAQUI			
205	0.00	5	2025	5	2025	MANAUARA			
205	134.59	6	2025	6	2025	MANAUARA			
207	0.00	5	2025	5	2025	PONTA NEGRA			
207	134.59	6	2025	6	2025	PONTA NEGRA			
209	134.59	5	2025	6	2025	TAMBAQUI			

DADGER.RVO

					PATAMAR DE CARGA									
					USINA		PESADA		MEDIA		LEVE			
&X	COD	SU	NOME	DAUSINES	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	
&														
&CT														
...														
CT	204	4	JARAQUI	1	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.0	0.00
CT	204	4	JARAQUI	2	26.7	63.0	134.59	24.7	58.2	134.59	20.2	47.7	134.59	
CT	204	4	JARAQUI	3	26.7	63.0	134.59	26.7	63.0	134.59	26.7	63.0	134.59	
CT	604	4	JARAQUI_F	1	63.0	63.0	0.00	63.0	63.0	0.00	63.0	63.0	0.00	
CT	604	4	JARAQUI_F	2	0.0	0.0	0.00	4.8	4.8	0.00	15.3	15.3	0.00	
CT	604	4	JARAQUI_F	3	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	
CT	205	4	MANAUARA	1	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	
CT	205	4	MANAUARA	4	26.5	58.4	134.59	20.5	47.5	134.59	9.8	26.1	134.59	
CT	205	4	MANAUARA	5	33.1	73.0	134.59	33.1	73.0	134.59	33.1	73.0	134.59	
CT	605	4	MANAUARA_F	1	43.1	43.1	0.00	45.9	45.9	0.00	48.2	48.2	0.00	
CT	605	4	MANAUARA_F	2	73.0	73.0	0.00	73.0	73.0	0.00	73.0	73.0	0.00	
CT	605	4	MANAUARA_F	3	61.8	61.8	0.00	63.5	63.5	0.00	67.3	67.3	0.00	
CT	605	4	MANAUARA_F	4	14.6	14.6	0.00	22.6	22.6	0.00	37.6	37.6	0.00	
CT	605	4	MANAUARA_F	5	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	
...														

[DSP ANEEL 2.743/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Juiz de Fora[DSP ANEEL 2.880/2024](#) (DOU: 26/09): UTE Parnaíba IV[DSP ANEEL 3.896/2024](#) (DOU: 30/12): UTE Termorio[DSP ANEEL 2.752/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Canoas[DSP ANEEL 2.883/2024](#) (DOU: 26/09): UTE Termobahia[DSP ANEEL 3.897/2024](#) (DOU: 30/12): UTE Termoceará[DSP ANEEL 2.760/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Ibirité[DSP ANEEL 3.254/2024](#) (DOU: 29/10): UTE William Arjona[DSP ANEEL 394/2025](#) (DOU: 18/02): UTE Viana[DSP ANEEL 2.762/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Nova Piratinga[DSP ANEEL 3.385/2024](#) (DOU: 06/11): UTE Uruguaiana[DSP ANEEL 424/2025](#) (DOU: 19/02): UTE Geramar I[DSP ANEEL 2.763/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Seropédica[DSP ANEEL 3.386/2024](#) (DOU: 06/11): UTE Araucária[DSP ANEEL 411/2025](#) (DOU: 24/02): UTE Geramar II[DSP ANEEL 2.863/2024](#) (DOU: 24/09): UTE Três Lagoas[DSP ANEEL 3.572/2024](#) (DOU: 26/11): UTE Norte Fluminense**Custo Variável para UTEs Merchant - 04/2025**

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.883/2024	720,96	1.034,39	Platts	mar/25
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	2.743/2024	1.204,25	1.299,07	Platts	mar/25
63	Ibirité	Gás natural não PPT	2.760/2024	836,34	898,08	Platts	mar/25
464	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	939,72	1.024,00	Platts	mar/25
64	Canoas	Óleo Diesel	2.752/2024	1.340,43	1.424,71	ANP	fev/25
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	2.762/2024	1.441,63	1.566,36	Platts	mar/25
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.863/2024	994,68	1.072,07	Platts	mar/25
62	Seropédica	Gás natural não PPT	2.763/2024	1.254,52	1.315,38	Platts	mar/25
116	Parnaíba IV	Gás natural não PPT	2.880/2024	453,66	503,59	Platts	mar/25
334	W. Arjona	Gás natural não PPT	3.254/2024	1.623,97	1.664,64	Platts	mar/25
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	868,41	1.014,00	Platts	mar/25
48	Araucária	Gás natural não PPT	3.386/2024	796,30	856,36	Platts	mar/25
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	3.572/2024	1.124,34	1.246,55	Platts	mar/25
47	Termorio	Gás natural não PPT	3.896/2024	944,72	972,88	Platts	mar/25
58	Termoceará	Óleo Diesel	3.897/2024	2.086,55	2.140,79	ANP	fev/25
49	Viana	Óleo Combustível A1	987/2025	1.277,86	3.940,00	ANP	fev/25
73	Geramar I	Óleo Combustível A1	424/2025	1.335,01	3.212,70	ANP	fev/25
70	Geramar II	Óleo Combustível A1	411/2025	1.335,01	3.155,81	ANP	fev/25

PRT MME 76/2024:

Art. 1º Autorizar, em caráter excepcional e temporário, a inclusão de custos fixos ao Custo Variável Unitário - CVU para geração de energia elétrica, de Usinas Termelétricas - UTEs despacháveis centralizadamente, operacionalmente disponíveis, desde que não possuam Contrato de Comercialização de Energia Elétrica vigente enquanto usufruírem dos termos desta Portaria Normativa.

Art. 2º Os titulares das UTEs deverão encaminhar para análise e aprovação da Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel os seus custos fixos e variáveis, e declarar o montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos durante a vigência de que trata o art. 4º.

- § 1º A Aneel autorizará dois valores de CVU, a serem considerados durante o período de que trata o art. 4º, da seguinte forma:
- I - CVU contendo tanto os custos fixos como os custos variáveis, a ser adotado enquanto o montante de geração efetiva da UTE for inferior ao montante de geração declarado nos termos do caput; e
 - II - CVU contendo apenas os custos variáveis, a ser adotado quando o montante de geração efetiva da UTE ultrapassar o montante de geração declarado nos termos do caput.

Art. 4º A vigência desta Portaria Normativa será até 30 de abril de 2025.

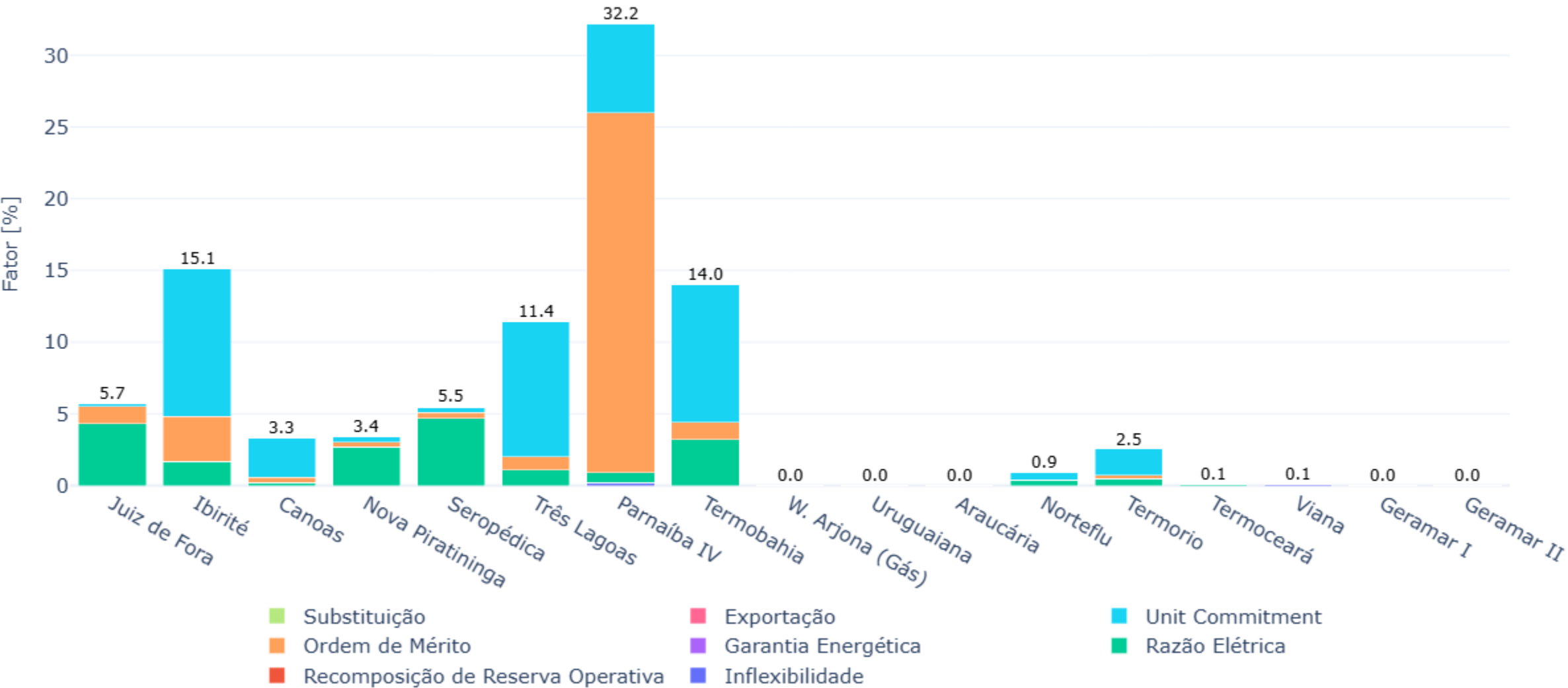
CLAST.DAT

NUM	NOME	CLASSE	TIPO	COMB.	CUSTO	CUSTO	CUSTO	CUSTO	CUSTO
XXXX	XXXXXXXXXXXX	XXXXXXXXXXXX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX	XXXX.XX
...									
60	NORTEFLU	Gas			0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
...									
47	TERMORIO	Gas			1196.18	1005.70	886.06	812.26	754.97
...									
9999									
NUM	CUSTO								
XXXX	XXXX.XX	XX	XXXX	XX	XXXX				
...									
60	1124.34	5	2025	12	2025	NORTEFLU			
...									
47	944.72	5	2025	12	2025	TERMORIO			
47	0.00	1	2026	6	2026	TERMORIO			

DADGER.RVO

& _____					PATAMAR DE CARGA _____									
& _____ USINA _____					PESADA _____			MEDIA _____			LEVE _____			
&X	COD	SU	NOMEDAUSINES		INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	
&	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____	_____
&CT														
...														
CT	47	1	TERMORIO	1	115.41	90.2	944.72	153.12	63.7	944.72	171.23	25.6	944.72	
CT	47	1	TERMORIO	2	0.06	72.0	944.72	0.07	20.8	944.72	0.08	26.4	944.72	
CT	47	1	TERMORIO	3	0.06	72.0	944.72	0.06	72.0	944.72	0.06	72.0	944.72	
CT	47	1	TERMORIO	6	0.07	98.8	944.72	0.07	79.3	944.72	0.07	37.0	944.72	
CT	47	1	TERMORIO	7	0.09	89.0	944.72	0.09	89.0	944.72	0.09	89.0	944.72	
CT	447	1	TERMORIO_F	1	484.67	98.8	972.88	420.97	25.3	972.88	348.86	63.4	972.88	
CT	447	1	TERMORIO_F	2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	
...														
CT	60	1	NORTEFLU	1	0.08	26.0	842.51	0.08	26.0	842.51	0.08	26.0	842.51	
CT	60	1	NORTEFLU	2	0.08	26.0	1124.34	0.08	26.0	1124.34	0.08	26.0	1124.34	
...														

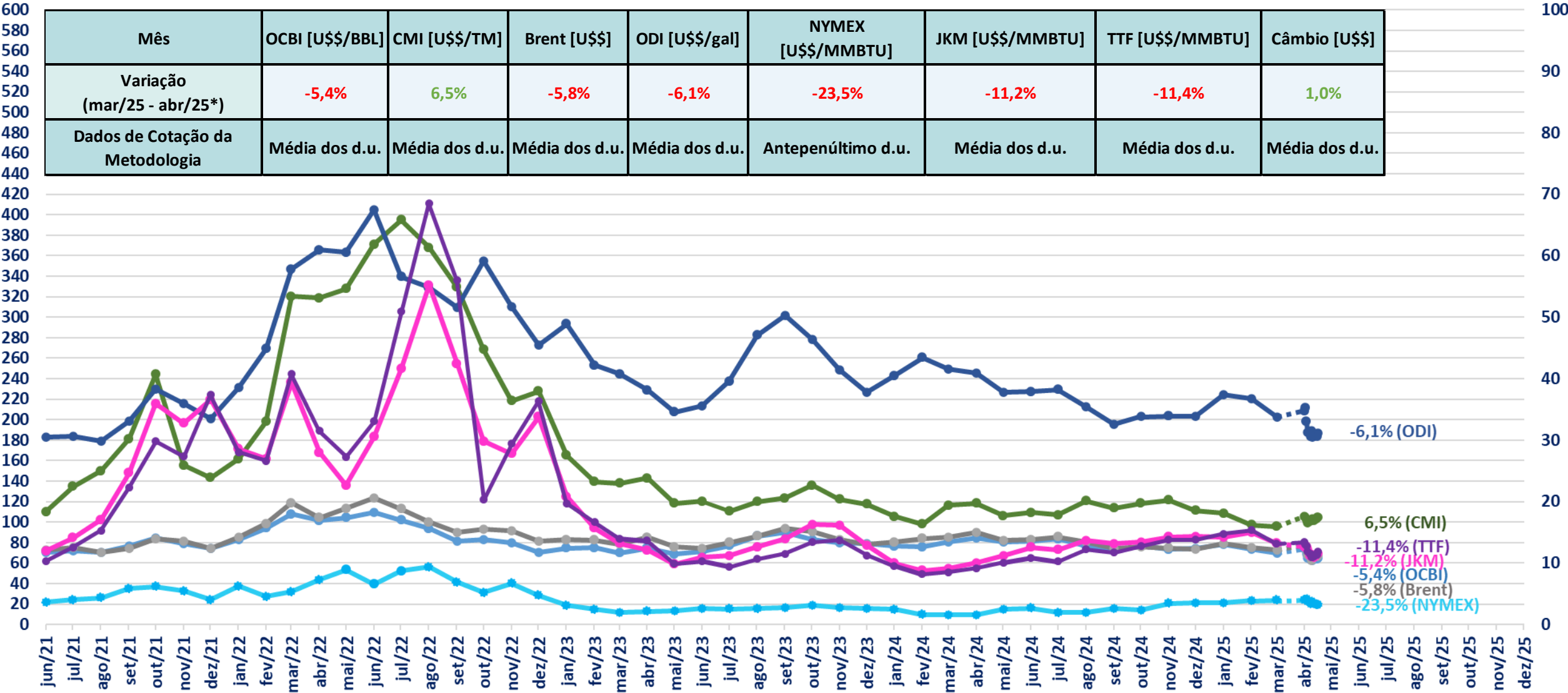
% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



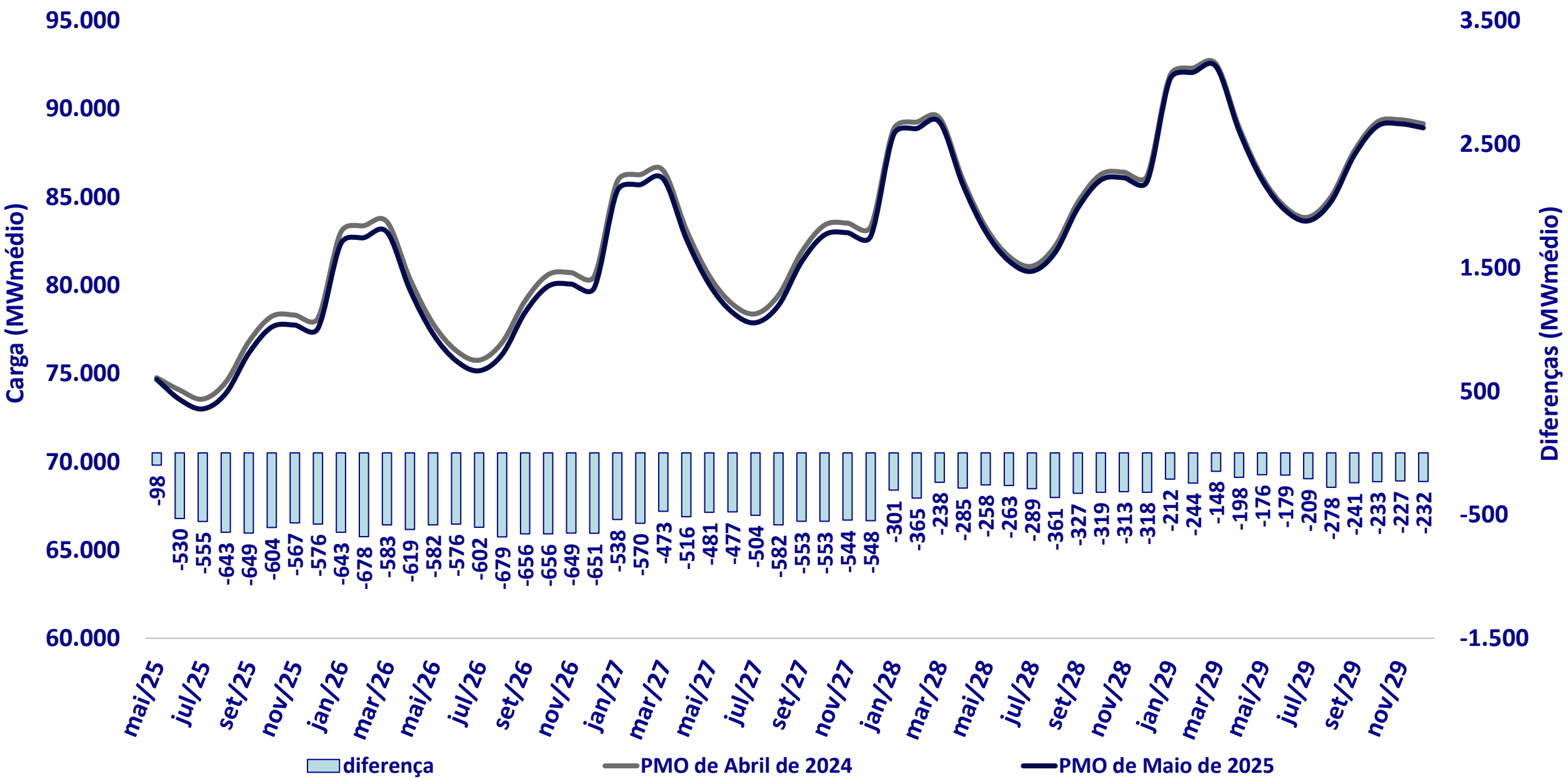
*Dados de geração consolidados até 31/03/25 e preliminares até 24/04/25

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

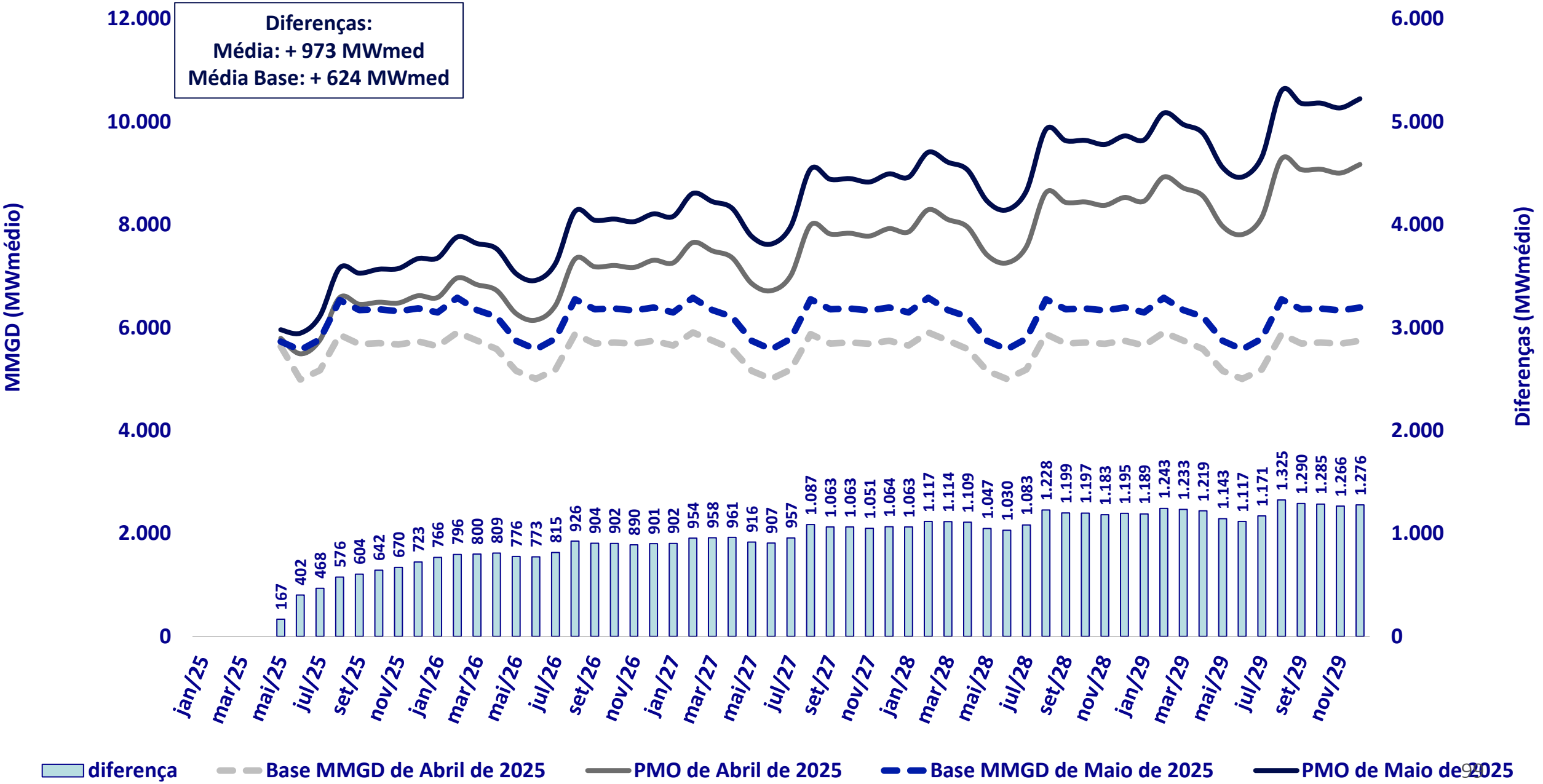
OCBI [U\$\$/BBL] Carvão Mineral [U\$\$/TM] Brent [U\$\$/BBL] Óleo Diesel [U\$\$/gal]
NYMEX [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundario JKM [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundario TTF [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundario



USINA	PRODUTO	COMBUSTÍVEL			OFERTA DE PREÇO	DATA DA OFERTA	DATA EM QUE COMEÇA A VALER A OFERTA
		Opção	Produto (OD ou OC)	Região/Estado/Município (OD ou OC)			
Porto do Pecém I	P1	CMI			1181,59	03/04/2025	12/04/2025
Termonordeste "TERMONE"	P1		OCB1	Nordeste	1102,96	05/04/2025	05/04/2025
Termonordeste "TERMONE"	P2		OCB1	Nordeste	1102,96	05/04/2025	
Termonordeste "TERMONE"	P3		OCB1	Nordeste	1102,96	05/04/2025	
Termonordeste "TERMONE"	P4		OCB1	Nordeste	1102,96	05/04/2025	
Termoparaíba "TERMOPB"	P1		OCB1	Nordeste	1102,96	05/04/2025	
Termoparaíba "TERMOPB"	P2		OCB1	Nordeste	1102,96	05/04/2025	
Termoparaíba "TERMOPB"	P3		OCB1	Nordeste	1102,96	05/04/2025	
Termoparaíba "TERMOPB"	P4		OCB1	Nordeste	1102,96	05/04/2025	
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			931,57	09/04/2025	12/04/2025
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			931,57	09/04/2025	
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			931,57	09/04/2025	
Parnaíba IV	P1 e P2	Gás Natural			931,57	09/04/2025	
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			2122,97	10/04/2025	



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



REN ANEEL nº 1.032/2022 + Submódulo PR 2.4 (Operacional)

2.1.2. Usinas em Operação Comercial

2.1.2.1. A representação da estimativa de geração das usinas não simuladas individualmente em operação comercial é considerada com base na média mensal do histórico dos últimos cinco anos de geração líquida disponibilizada ao SIN de cada usina, agregada por subsistema, por mês e por patamar de carga, para todo o horizonte de planejamento, respeitando a atualização descrita no subitem 2.1.2.10.

2.1.3. Centrais Geradoras da Expansão (que não iniciaram Operação Comercial)

2.1.3.1. As centrais geradoras não simuladas individualmente com cronograma de entrada em operação comercial futuro são representadas a partir de sua data de entrada em operação comercial [...].

2.1.3.2. Para as usinas que não iniciaram sua operação comercial, o montante de energia considerado é calculado pela soma de suas potências instaladas multiplicada por um fator calculado pelo ONS.

2.1.3.2.1. O fator é calculado por mês, fonte, submercado e patamar de carga, e é dado pela soma da razão entre a média da geração líquida e a média da potência dos últimos cinco anos de cada usina, dividido pelo número de centrais geradoras.

Existente

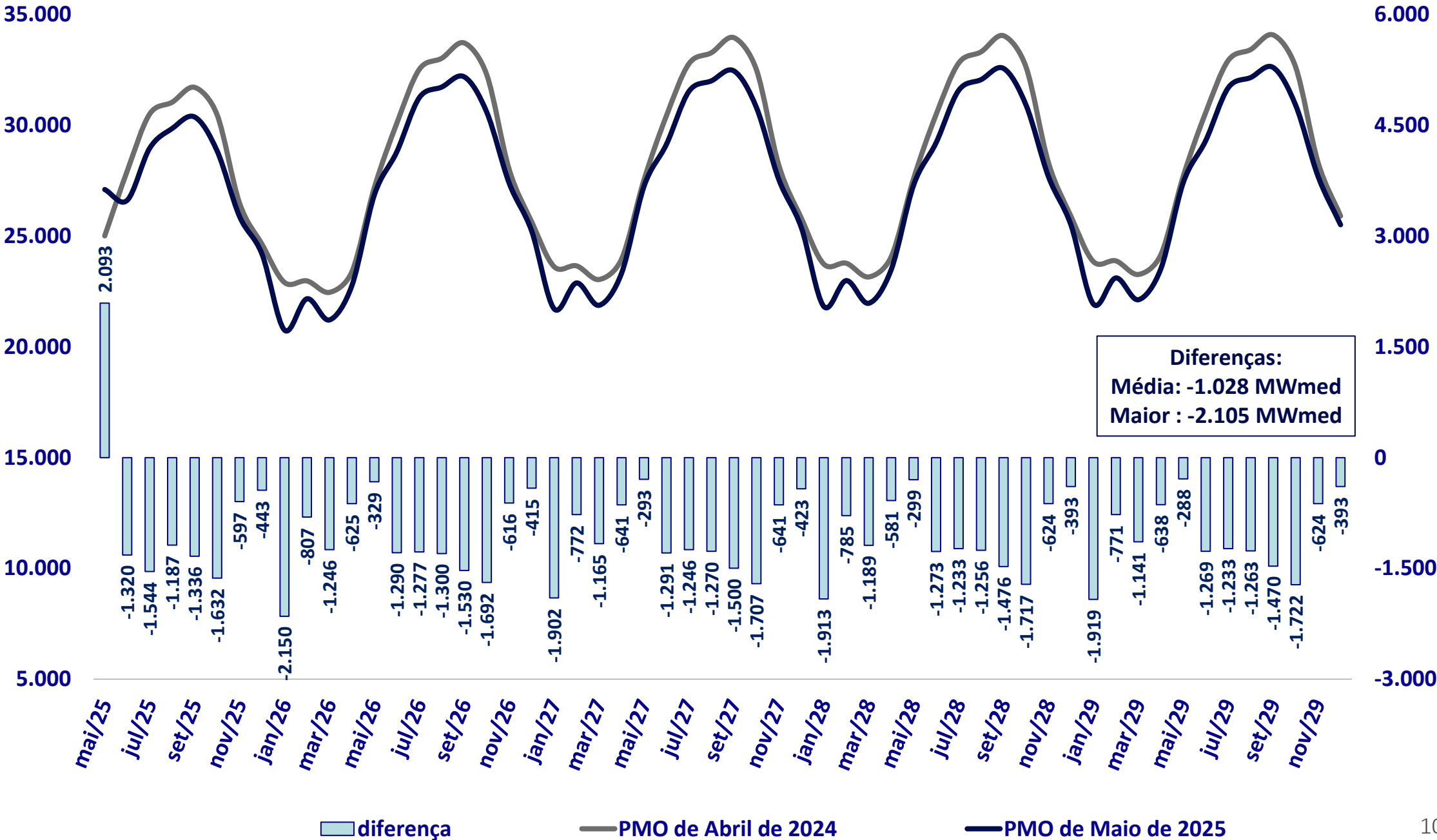
Horizonte PMO
(Futuro):

Expectativa de
geração
conforme
geração média
verificada de 5
anos aberta por
mês, por
patamar, por
usina, em cada
subsistema

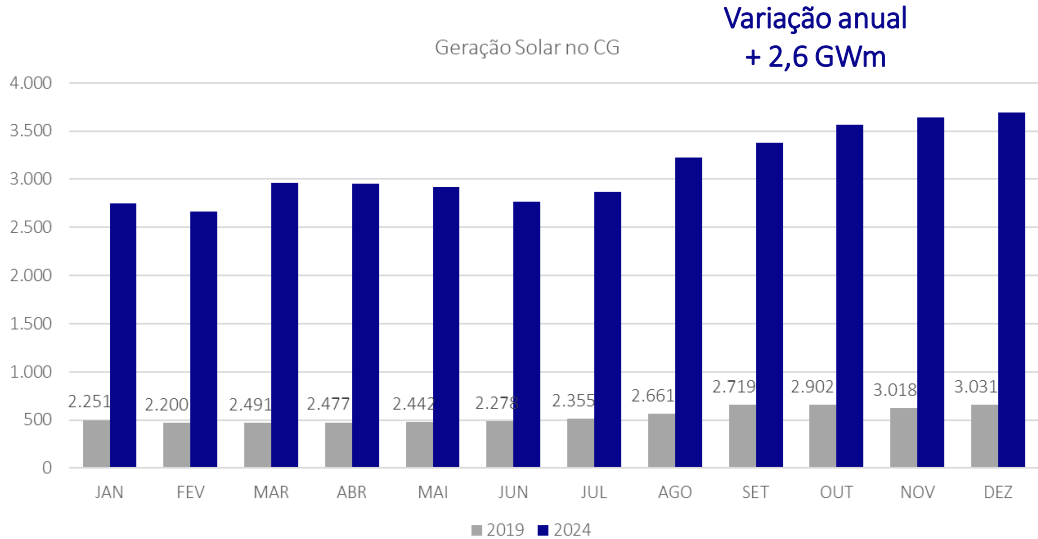
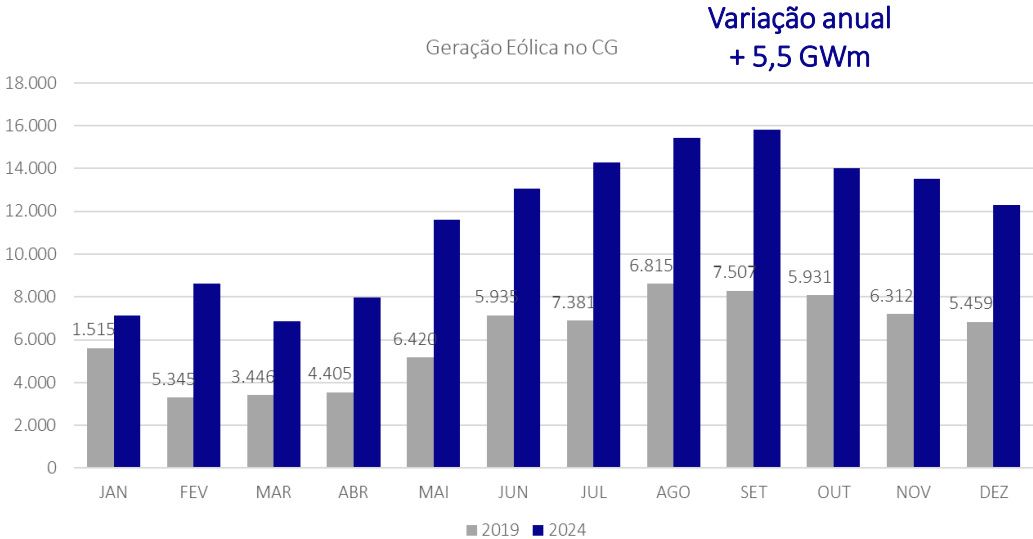
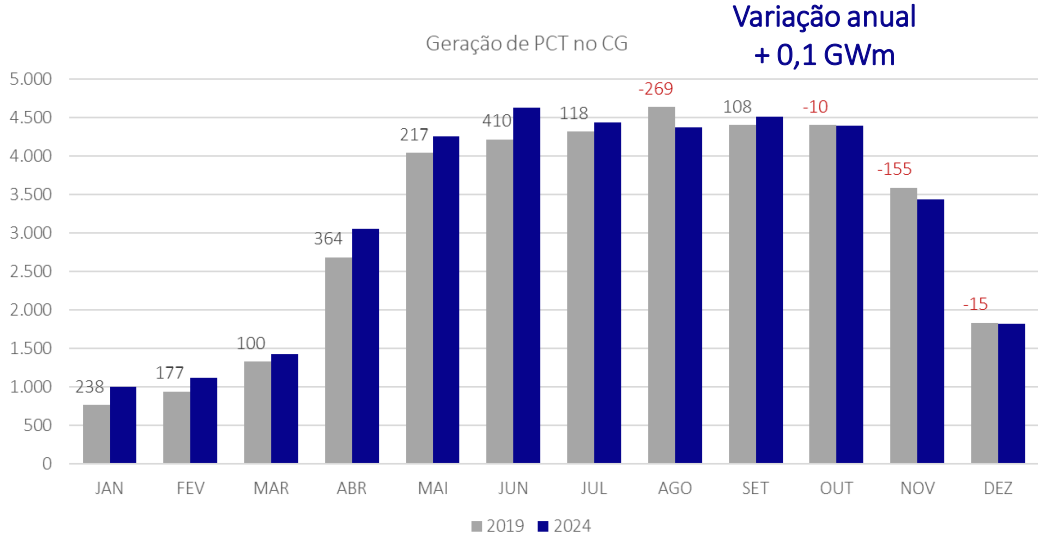
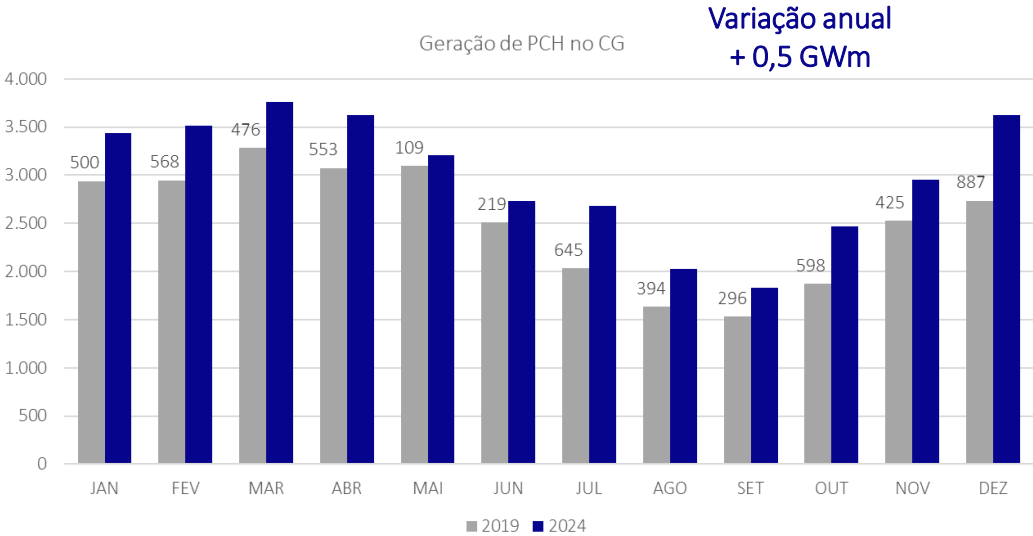
Expansão

Potência da
usina
multiplicada pelo
Fator calculado
com base na
média geração
verificada de 5
anos de geração
verificada
mensal, por
patamar, por
usina, em cada
subsistema por
fonte

Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)

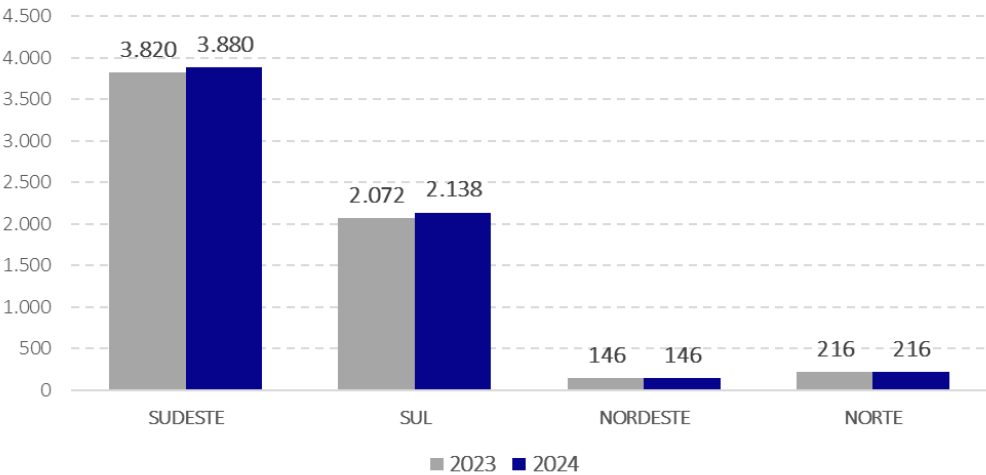


usinas não simuladas individualmente por submercado
geração no centro de gravidade 2019 x 2024

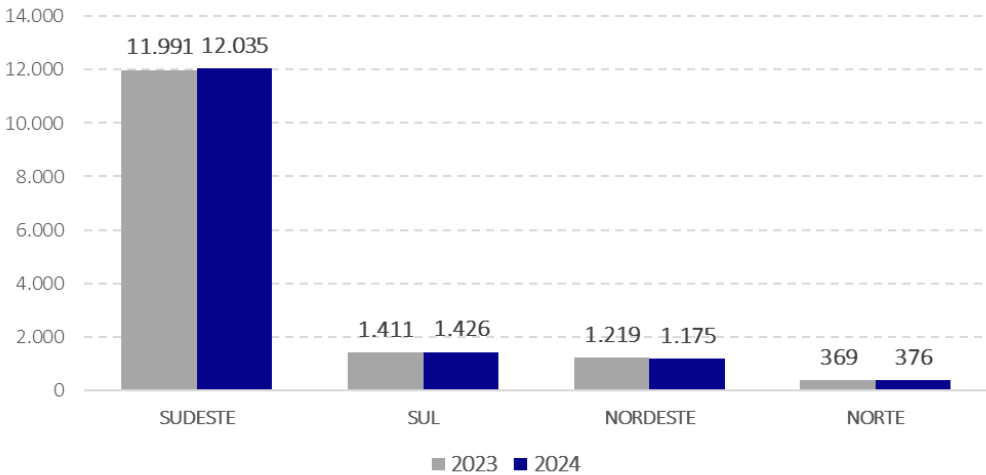


usinas não simuladas individualmente por submercado
capacidade instalada 2023 x 2024

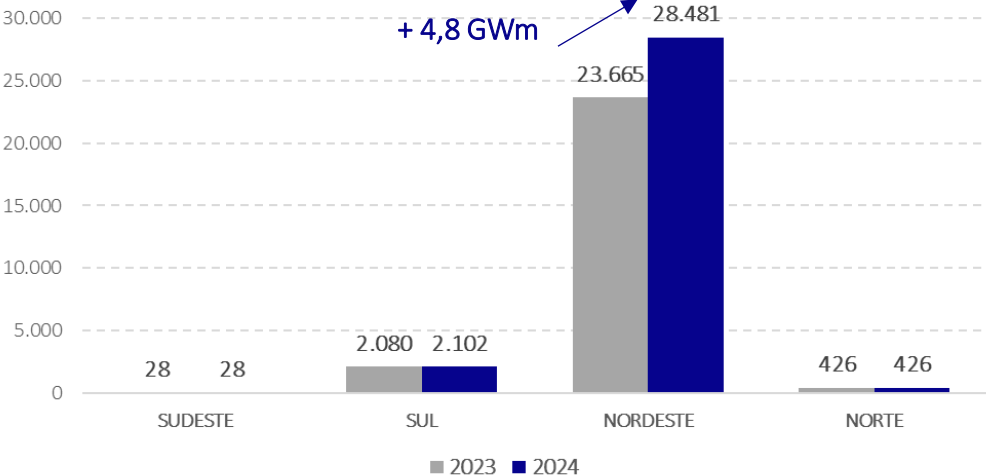
Capacidade Instalada PCH



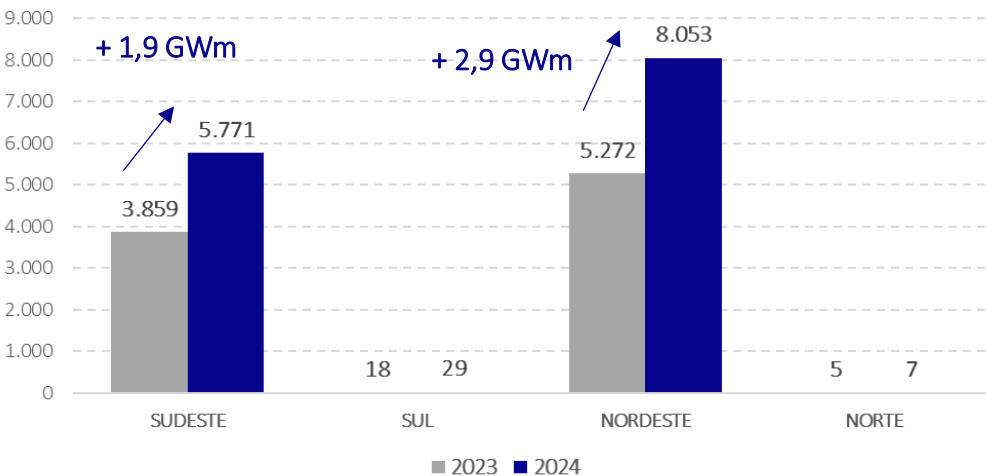
Capacidade Instalada PCT



Capacidade Instalada Eólica



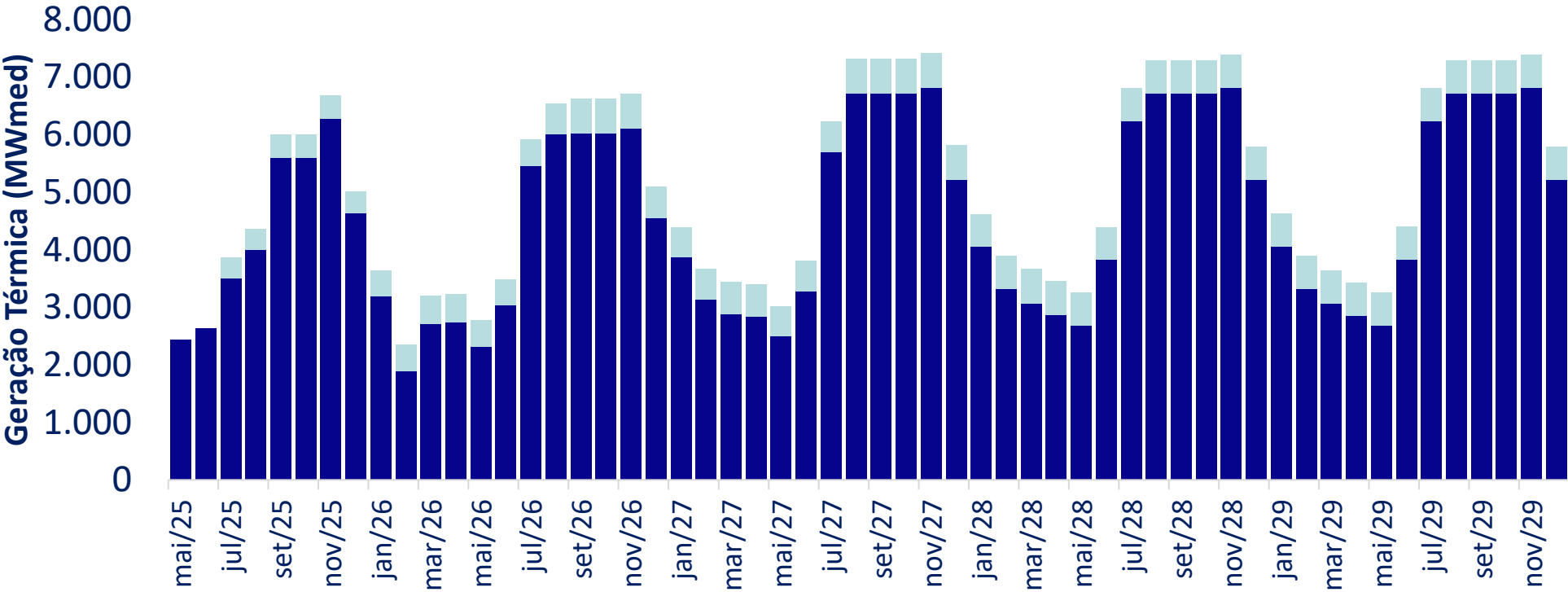
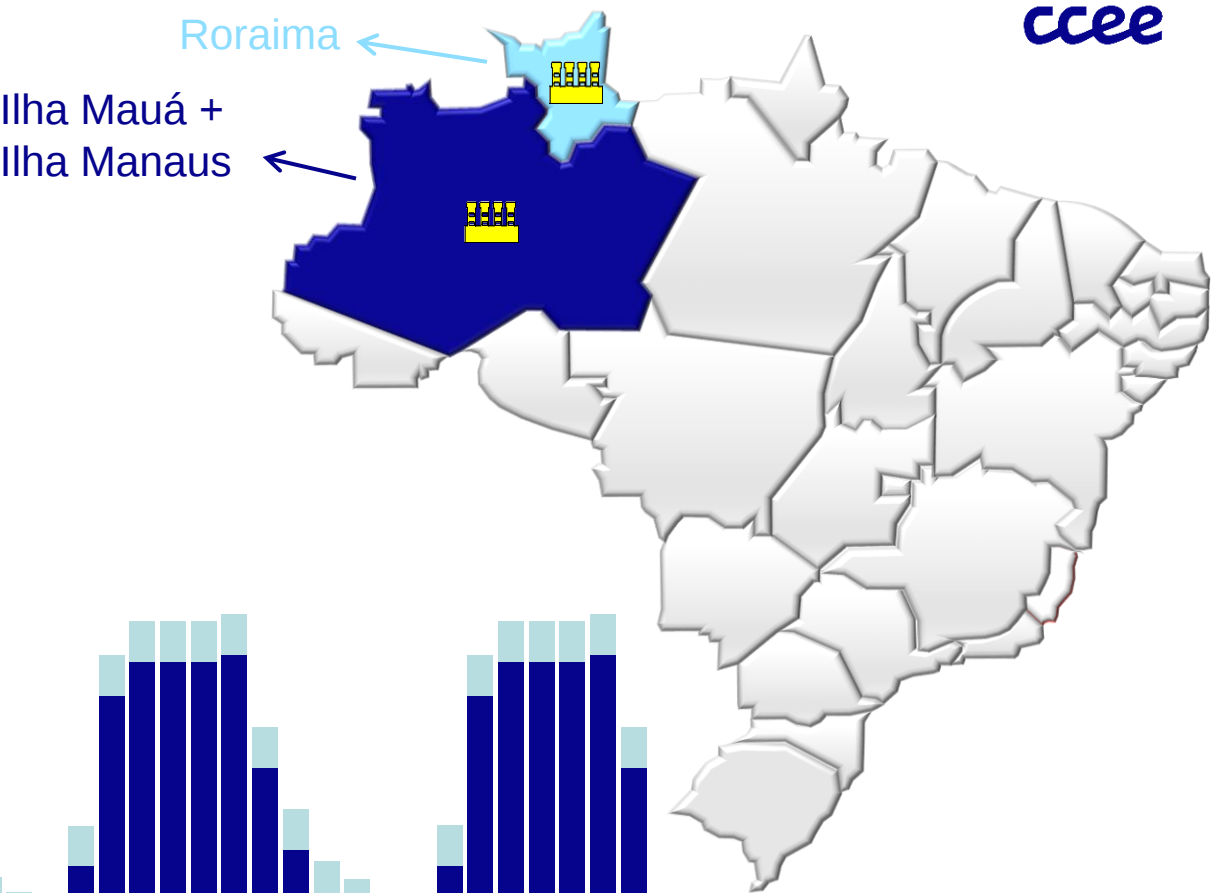
Capacidade Instalada Solar



geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de Maio 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: 516 MWmed

➤ .Configuração 1 :

- ✓ **Novembro/2026 a Agosto/2026.**
- ✓ LT 525 kV Areia – Joinville Sul – Itajaí 2 – Biguaçu
- ✓ Seccionamento da LT 525 kV Blumenau – Curitiba e da LT 525 kV Blumenau – Curitiba Leste na SE Joinville Sul

➤ Configuração 2

- ✓ **Setembro/2026 a Outubro/2026.**
- ✓ SE 500 kV Nova Ponte 3 + LT 500 kV Arinos 2 - Paracatu 4 - Nova Ponte 3 - Araraquara 2 C1 e C2
- ✓ Seccionamento da LT 500 KV Itumbiara - Nova Ponte na SE Nova Ponte 3

➤ Configuração 3:

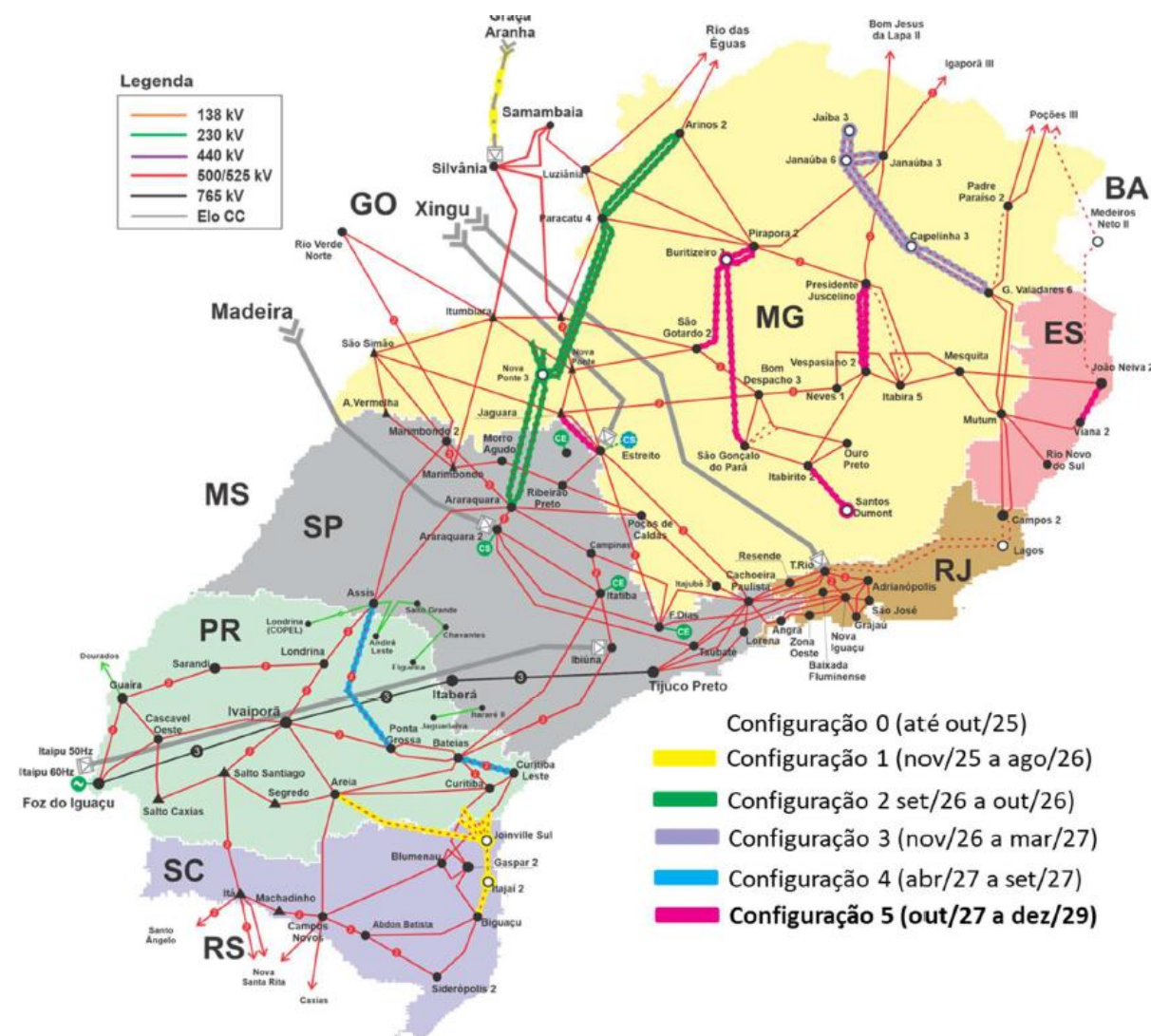
- ✓ **Novembro/2026 a Março/2027.**
- ✓ SE 500 kV Jaíba, Janaúba 6 e Capelinha 3
- ✓ LT 500 kV Jaíba - Janaúba 6 - Capelinha 3 - Governador Valadares 6 C1 e C2
- ✓ LT 500 kV Janaúba 6 - Janaúba 3 C1 e C2

➤ Configuração 4:

- ✓ **Abril/2027 a Setembro/2027.**
- ✓ LT 525 kV Bateias - Curitiba Leste C1 e C2
- ✓ LT 525 kV Assis – Ponta Grossa C1 e C2

➤ Configuração 5:

- ✓ **Outubro/2027 a Dezembro/2029.**
- ✓ SE 500 kV Buritizeiro 3
- ✓ LT 500 kV Buritizeiro 3 – Pirapora C1 e C2 + LT 500 kV Buritizeiro 3 – São Gotardo 2 + LT 500 kV Buritizeiro 3 – São Gonçalo do Pará + LT 500 kV Presidente Juscelino - Vespasiano 2 C1 e C2 + LT 500 kV Itabirito 2 - Santos Dumont 2+ LT 500 kV João Neiva 2 – Viana 2



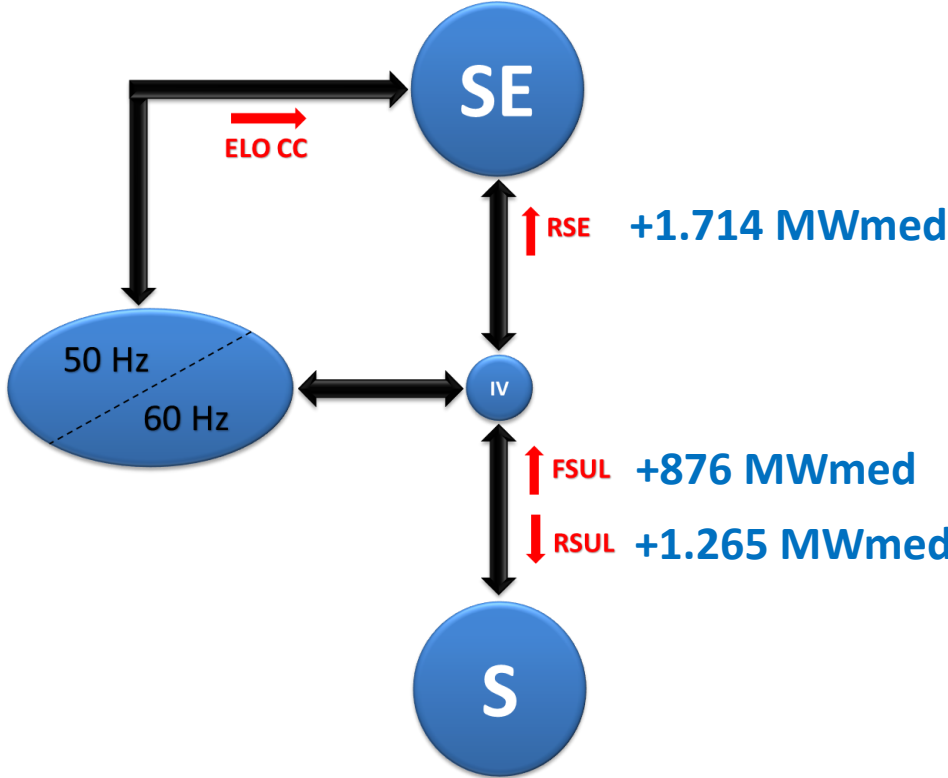
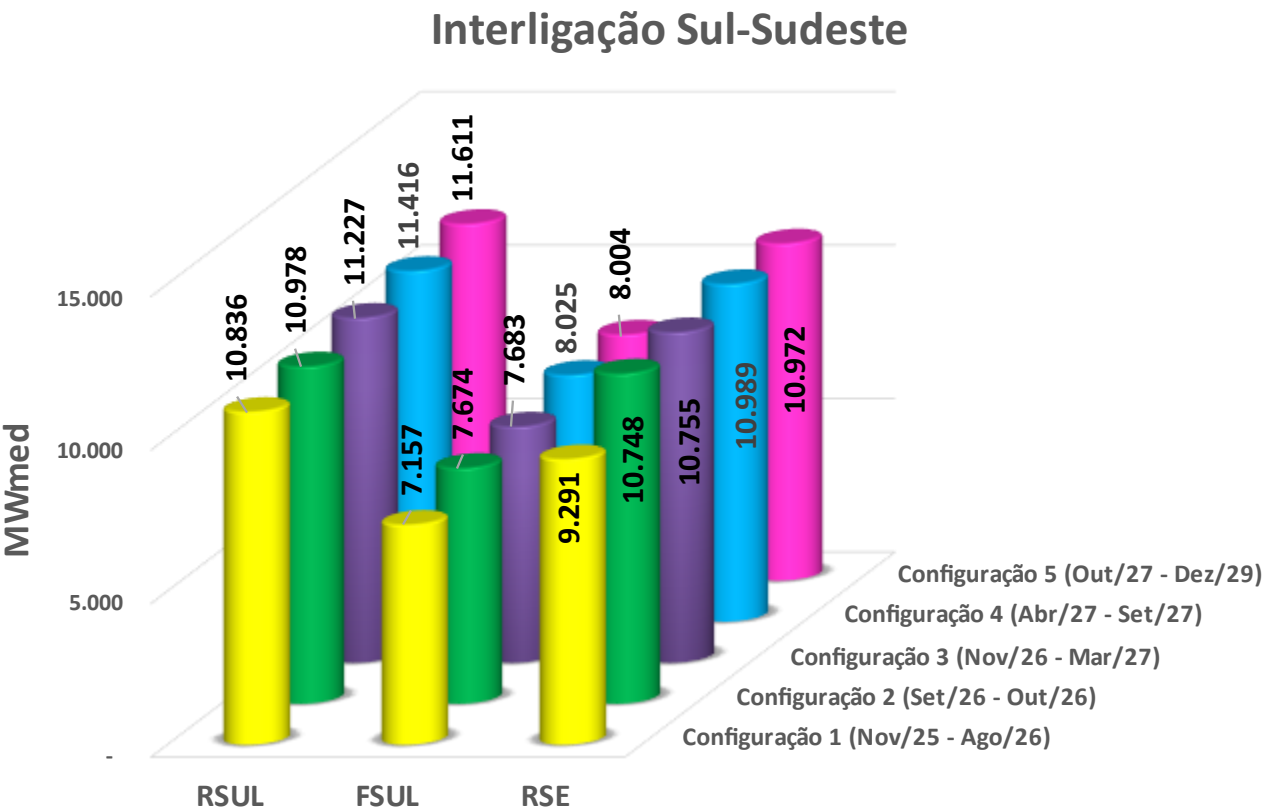
REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/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.

• PMO – Maio/2025

➤ Limites médio prazo (MWmed)

➤ Ganho médio a partir de Outubro/2027

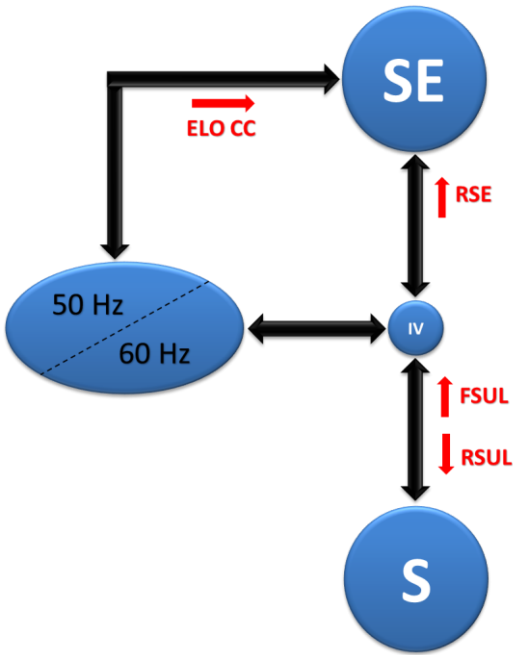


REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/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 sul-sudeste

- PMO – Maio/2025



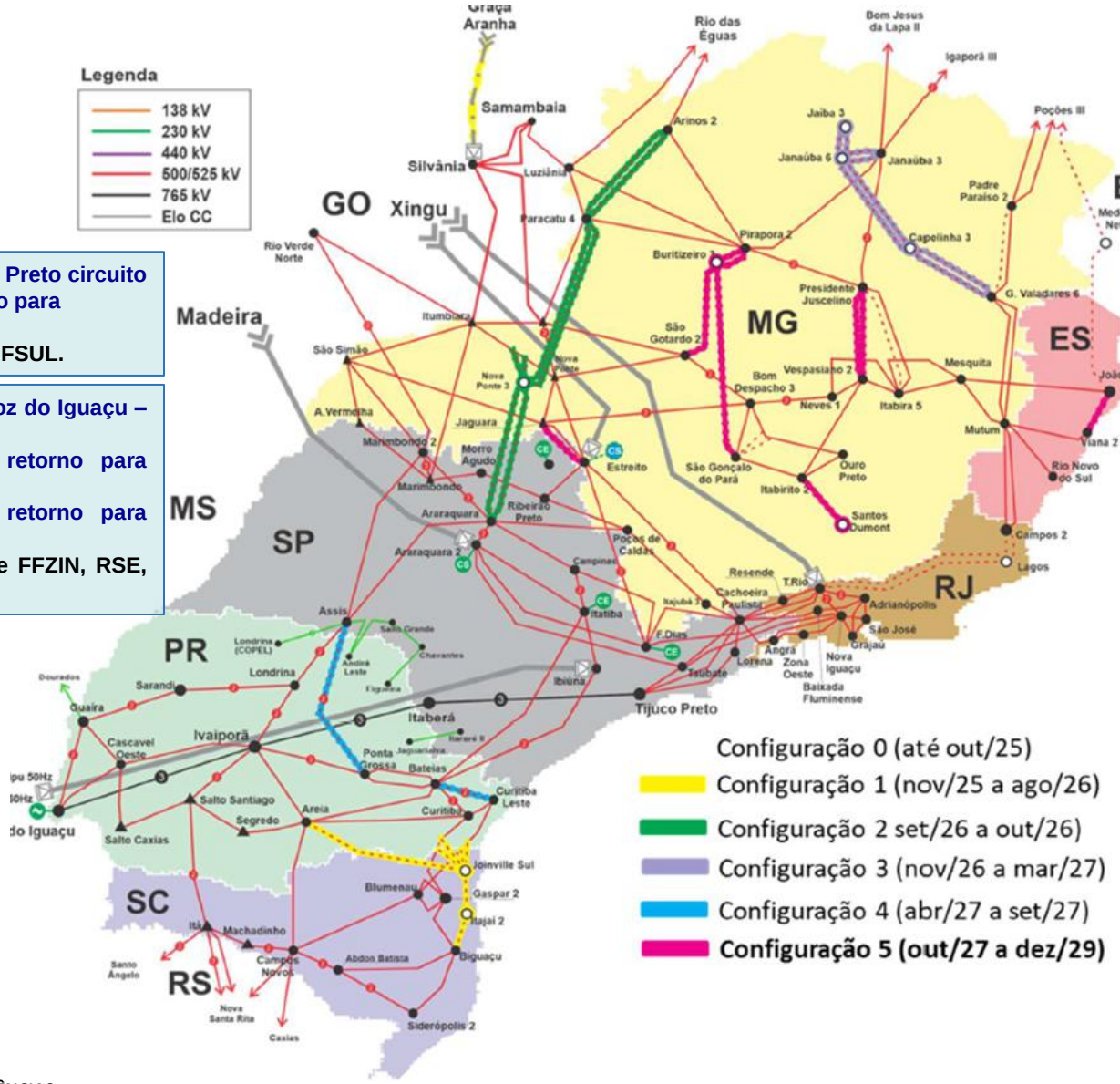
Os BCSs LTs 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã – Itaberá – Tijuco Preto circuito 2 estão indisponíveis desde 18/02/2025, com previsão de retorno para 31/08/2025, SGIs 1.528-25.
Os impactos já estão considerados nos limites de RSUL, RSE e FSUL.

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 a partir do segundo mês do PMO nos limites de FFZIN, RSE, FSUL e FNS+FNESE, a depender do cenário energético.

Limite	mai/25			jun/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	6.770	9.070	10.330	6.770	9.070	10.330
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	8.600
RSUL	7.900	4.950	8.600	7.900	4.950	8.600



- Configuração 0 (até out/25)
- Configuração 1 (nov/25 a ago/26)
- Configuração 2 set/26 a out/26)
- Configuração 3 (nov/26 a mar/27)
- Configuração 4 (abr/27 a set/27)
- Configuração 5 (out/27 a dez/29)

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/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.

➤ Configuração 1:

- ✓ Maio/2025 a Dezembro/2025
- ✓ LT 500 kV Gentil do Ouro II - Bom Jesus da Lapa II C2 e C3;
- ✓ SE Medeiros Neto II e LTs 500 kV Poções III - Medeiros Neto II C1.

➤ Configuração 2:

- ✓ Janeiro/2025 a Agosto/2026.
- ✓ LT 500 kV Medeiros Neto II-João Neiva C1;
- ✓ LT 500 kV Morro de Chapéu II - Poções III C2;
- ✓ LT 500 kV Arinos 2 - Paracatu 4 C1 e C2.

➤ Configuração 3:

- ✓ Março/2025.
- ✓ Seccionamento da LT 500 kV Nova Ponte-Itumbiara na nova SE 500 kV Nova Ponte 3 + LT 500 kV Nova Ponte 3 - Araraquara 2 C1 e C2 e Nova Ponte 3 - Paracatu 4 C1 e C2

➤ Configuração 4:

- ✓ Março/2025.
- ✓ LT 500 kV Colinas-Ribeiro Gonçalves-C3SEs 500 kV Jaíba, Janaúba 6 e Capelinha 3 + LTs 500 kV Jaíba - Janaúba 6 - Capelinha 3 - Governador Valadares 6 C1 e C2 + LT 500kV Janaúba 6 - Janaúba 3 C1 e C2 LT 500 kV Janaúba 6- Capelinha 3
- ✓ LT 500 kV Colinas-Ribeiro Gonçalves-C3

➤ Configuração 5:

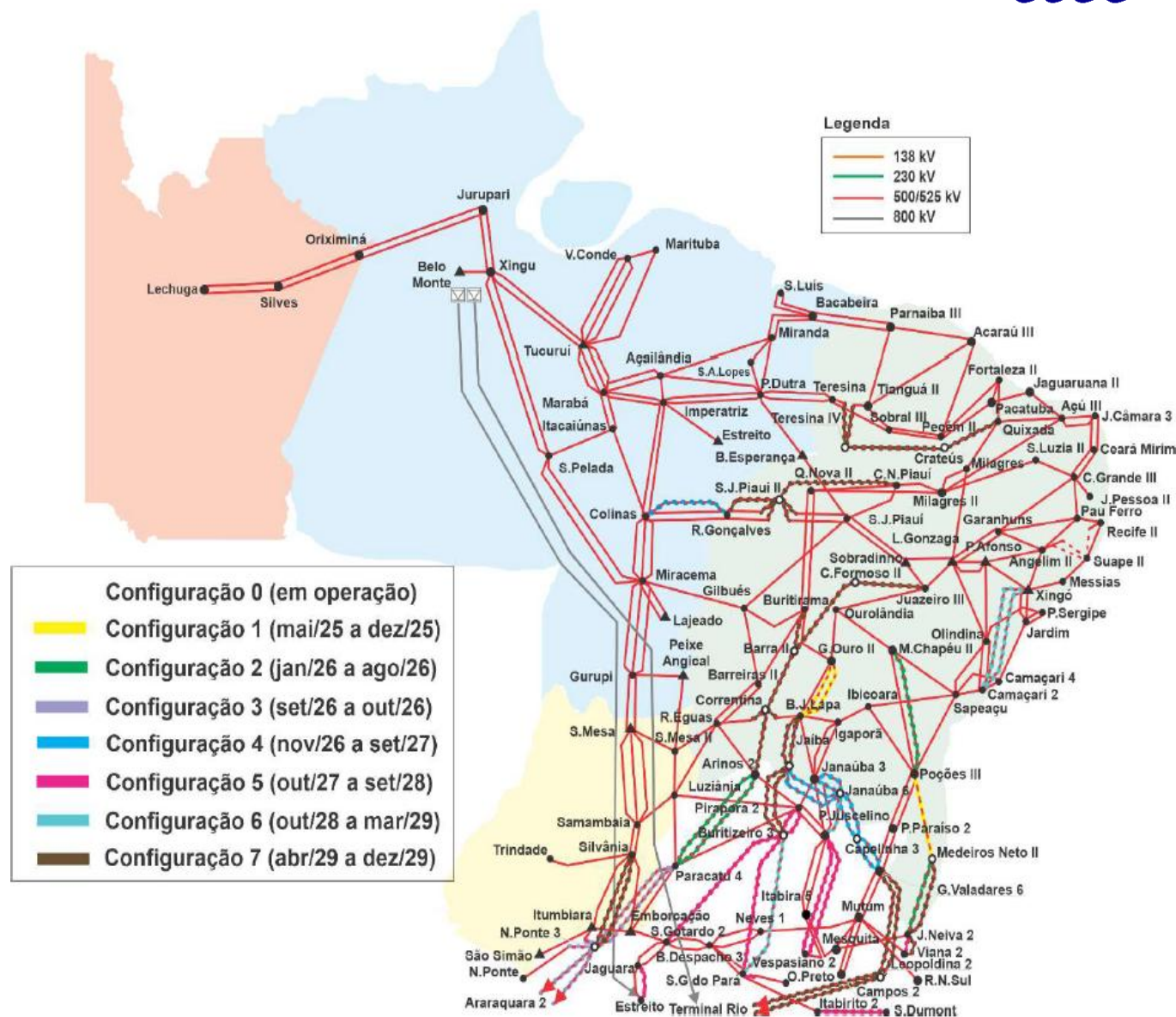
- ✓ Março/2025.
- ✓ SE 500 kV Buritizeiro 3 + LT 500 kV Buritizeiro 3 - Pirapora C1 e C2 + LT 500 kV Buritizeiro 3 - São Gotardo 2 + LT 500 kV Buritizeiro 3 - São Gonçalo do Pará + LT 500 kV Presidente Juscelino - Vespasiano 2 C1 e C2 + LTs 500 kV Itabirito 2 - Santos Dumont 2, João Neiva 2 - Viana 2, Jaguará-Estreito C2 e Marimbondo 2 - Campinas

➤ Configuração 6:

- ✓ Março/2025.
- ✓ SLT 500 kV Janaúba 6 - Presidente Juscelino C1 + LT 500 kV Buritizeiro - São Gonçalo do Pará C2
- ✓ LT 500 kV Xingó- Camaçari II C1 e C2

➤ Configuração 7:

- ✓ Março/2025.
- ✓ Seccionamento da LT 500 kV Bom Jesus da Lapa -Rio das Éguas na nova SE 500 kV Correntina, SE 500 kV Barra II CS (-200 300 Mvar), SE Campo Formoso II, SE São João do Piauí II, e LTs 500 kV Juazeiro III - Campo Formoso II - Barra II, Correntina, LT 500 kV Buritirama - Barra II;
- ✓ SE 500 kV Leopoldina, LTs 500 kV Governador Valadares-Leopoldina-Terminal Rio C1 E C2 e LT 500 kV Jaíba - Buritizeiro C1 e C2, LT 500 kV João Neiva 2 - Viana C2
- ✓ LT 500 kV Correntina - Arinos 2 C1 + LT 500 kV Bom Jesus da Lapa II - Jaíba C1 e C2 + LT 500 kV Medeiros Neto II - João Neiva 2 C2;
- ✓ LT 500 kV Ribeiro Gonçalves-São João do Piauí II C3, LT 500 kV Curral Novo do Piauí-São João do Piauí;
- ✓ SE Teresina IV seccionando a LT Teresina II-Tingua. LT 500 kV Teresina IV - Crateús Quixadá.

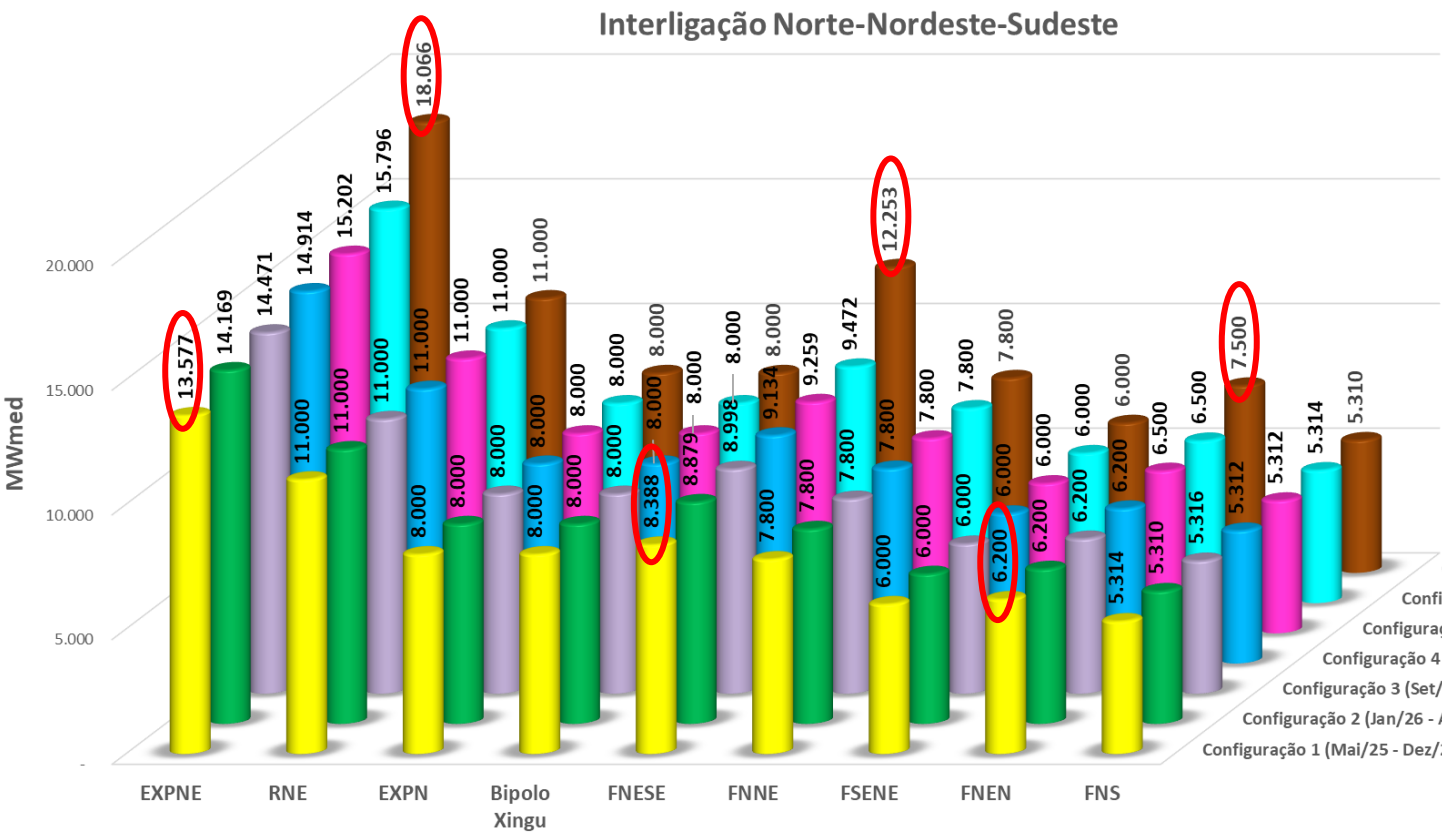


REFERÊNCIAS:

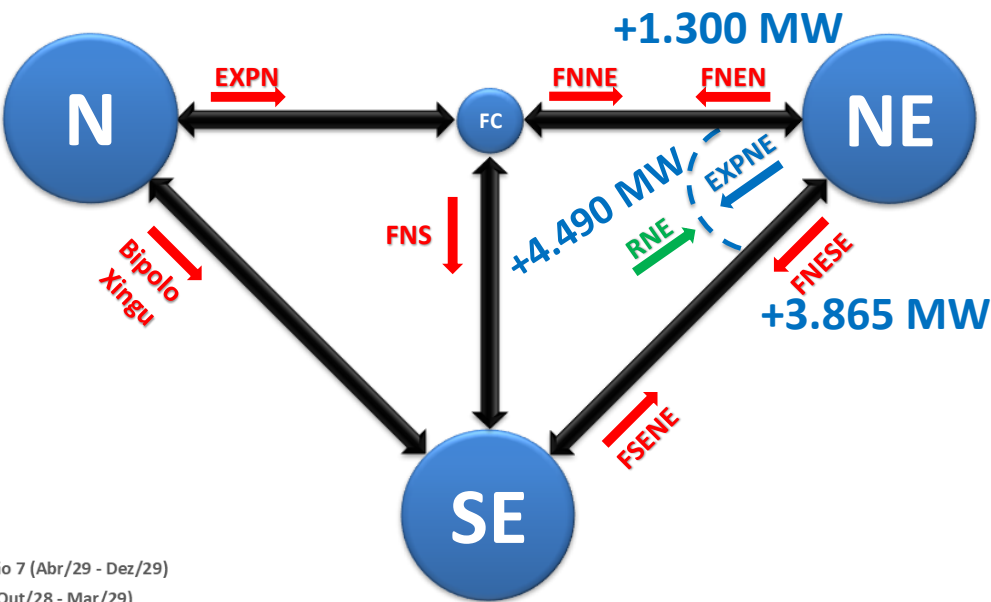
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/2025.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2025.

• PMO – Maio/2025

➤ Limites médio prazo (MWmed)



➤ Ganho médio a partir de Abril/2029

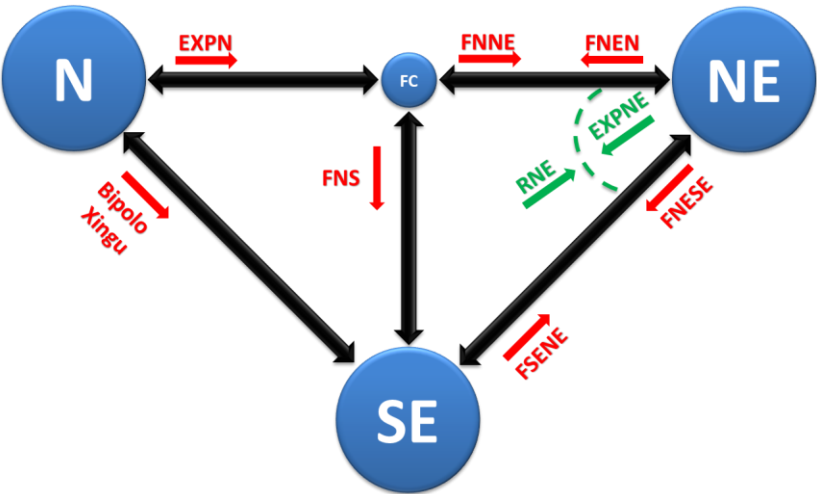


REFERÊNCIAS:

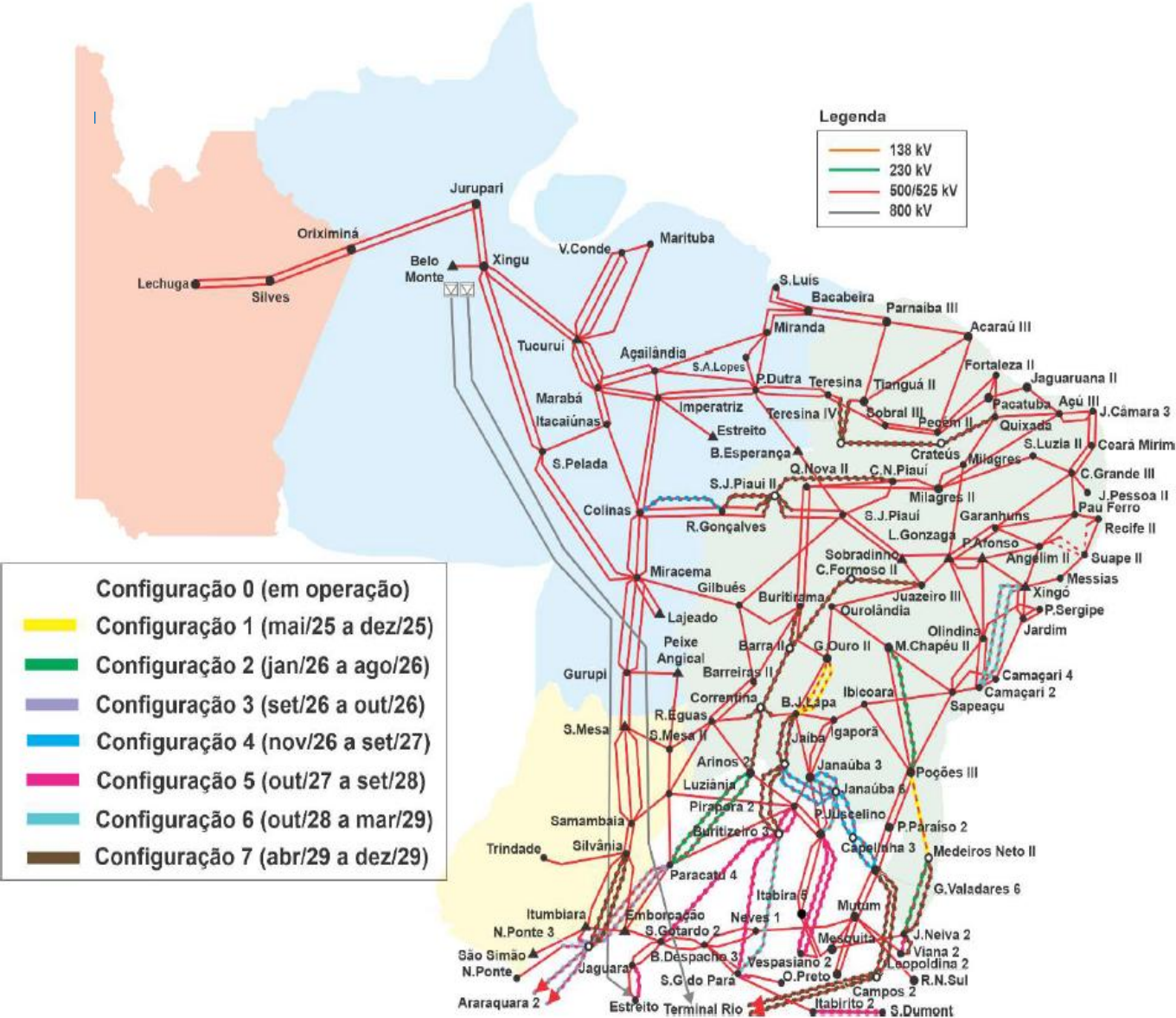
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/2025.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

limites de intercâmbios: interligação norte-nordeste-sudeste

• PMO – Maio/2025



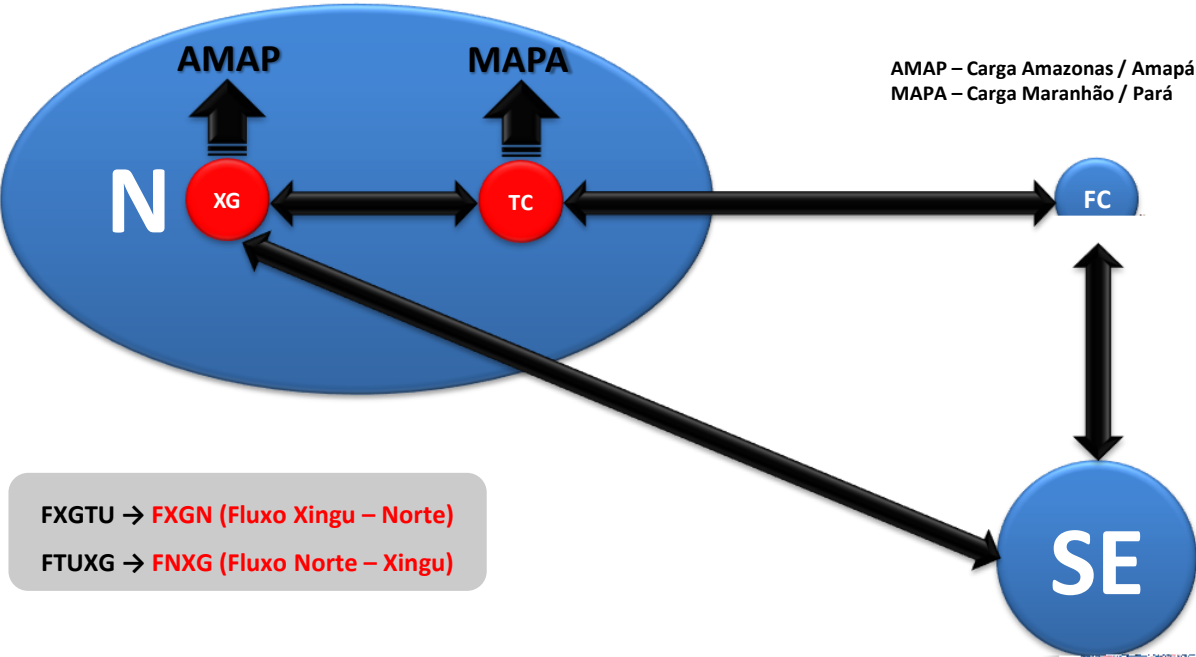
Limite	mai/25			jun/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPN	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	5.600	5.600	5.600	5.600	5.600	5.600
FNNE	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
FSENE	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
FNESE	5.600	4.494	5.600	5.600	4.559	5.600
EXPNE	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	3.200	3.200	3.000	3.200	3.200	3.000
FNS+FNESE	7.366	6.031	7.300	7.700	6.129	7.300



REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/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.

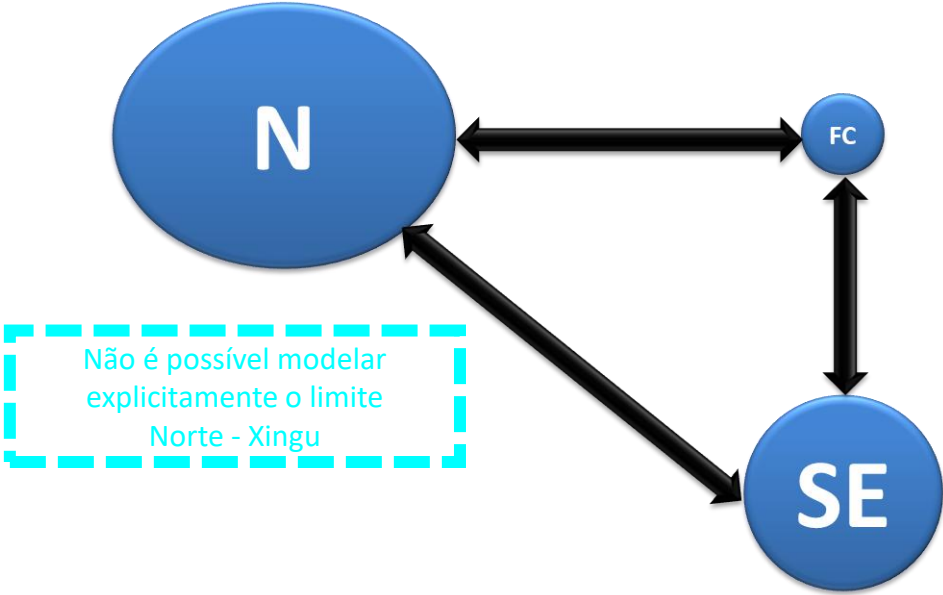
Representação DECOMP



LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	mai/25			jun/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	mai/25			jun/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	14 x 500	12 x 500	10 x 500	10 x 500	8 x 500	8 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

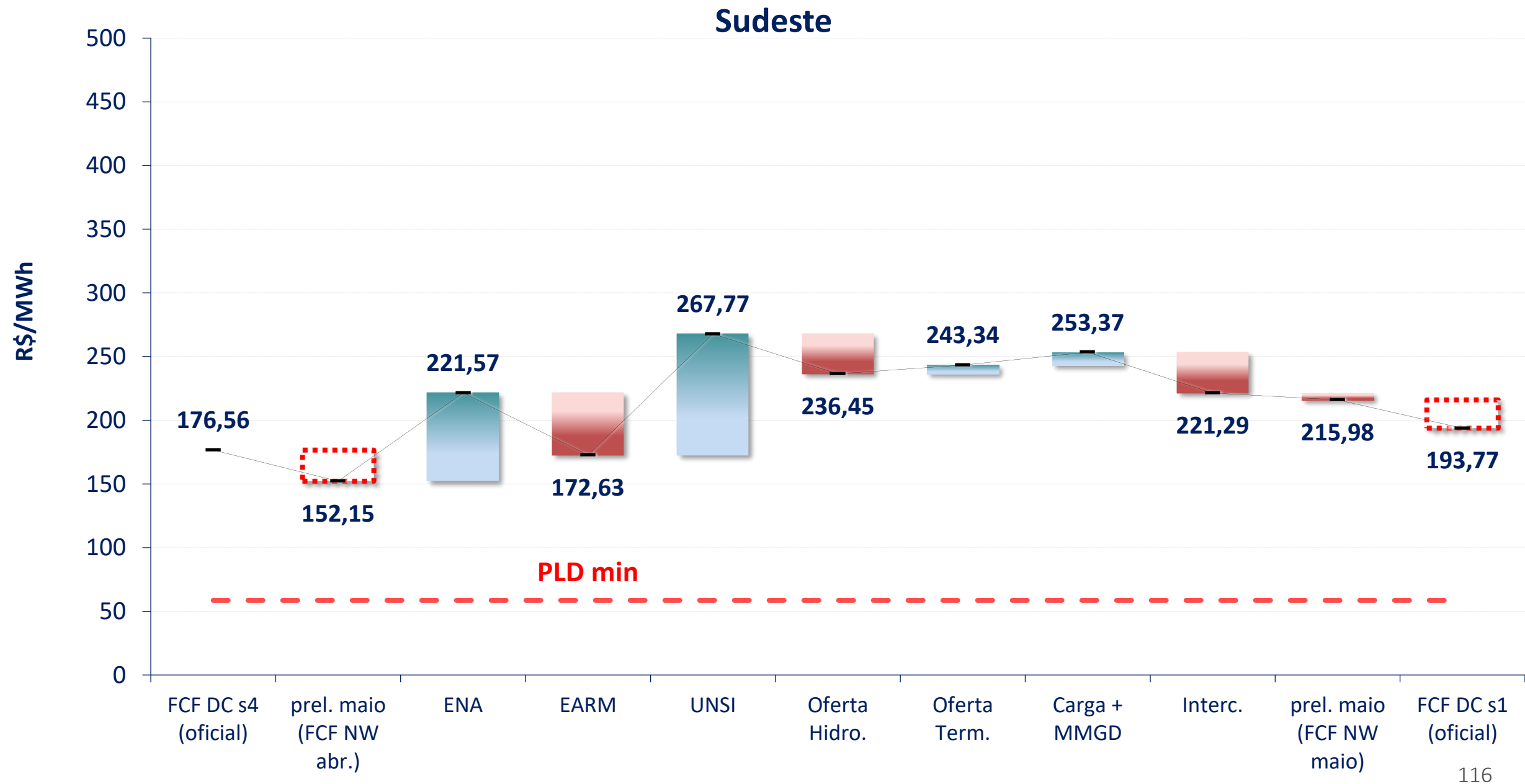
Limite Bipolo Xingu (N-SE) = Previsão de Geração Belo Monte + Lim. Norte - Xingu

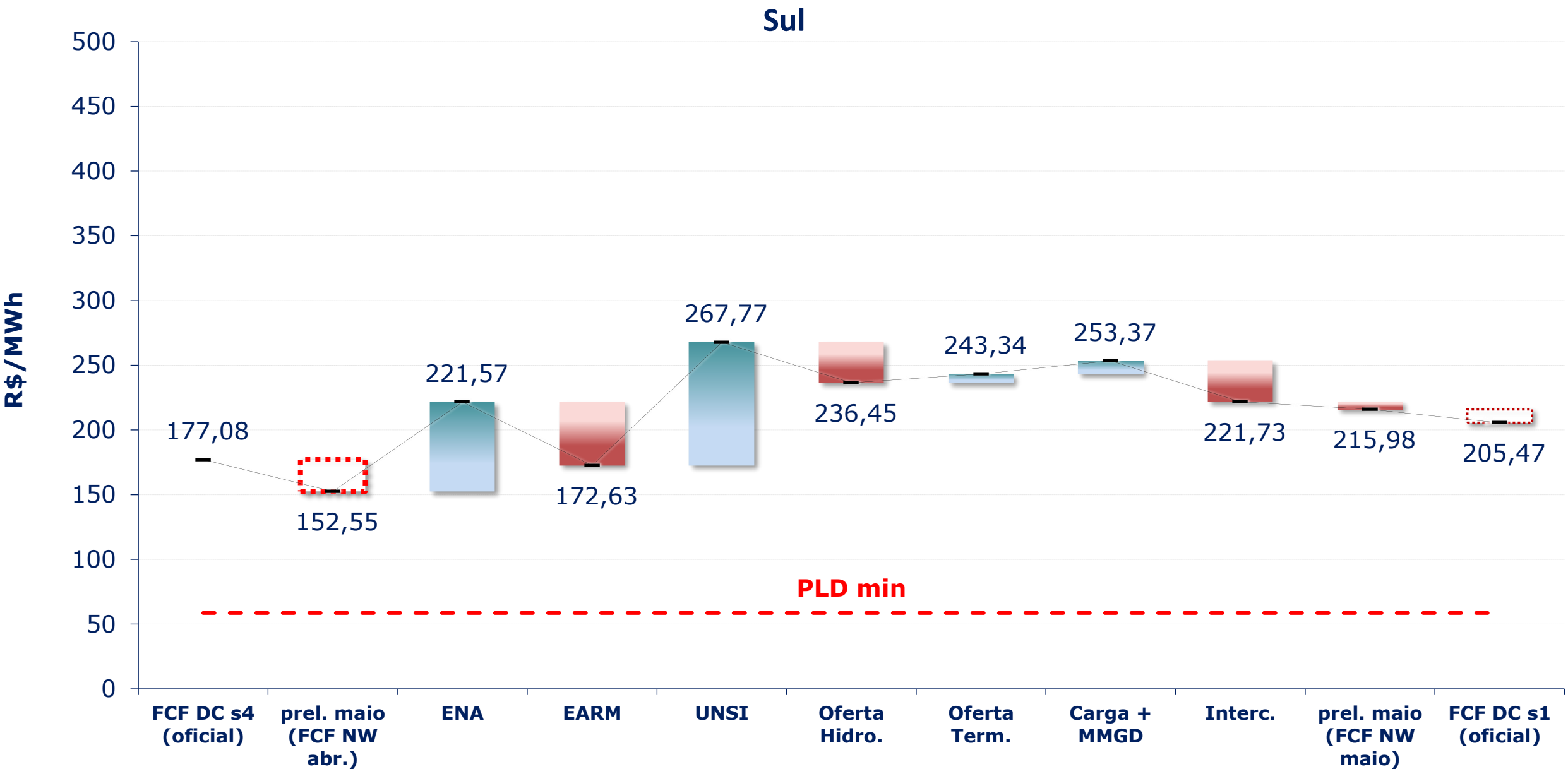
REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/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.

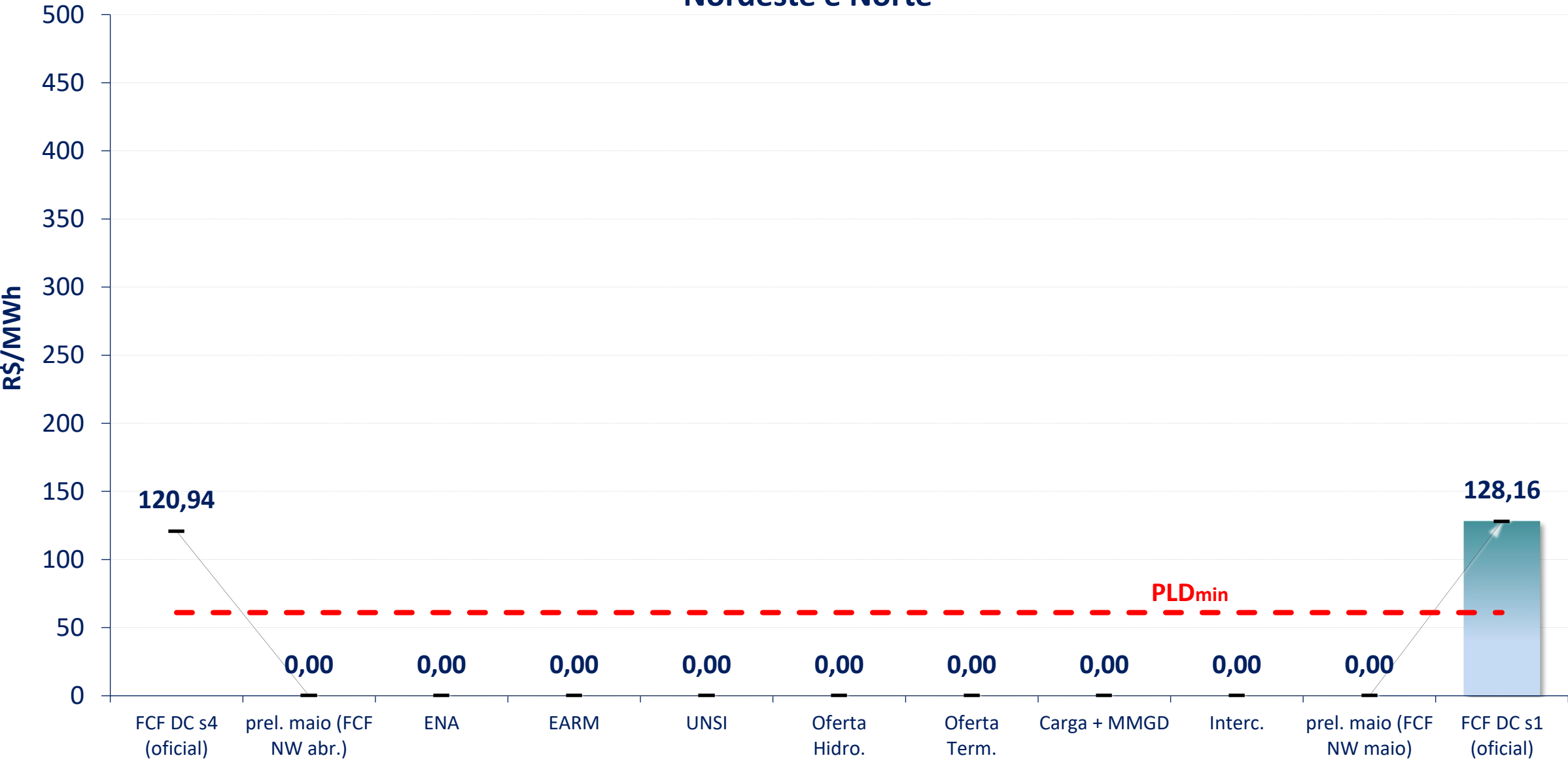
REN 843/2019
Art. 6º § 3º No horizonte comum dos modelos de otimização, os dados e informações considerados deverão estar compatíveis.

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
Geração térmica máxima, inflexibilidades e manutenções das usinas térmicas	Declaração dos agentes para todo o horizonte	ONS/AGENTES
Taxas de indisponibilidade forçada e programada de usinas térmicas e hidrelétricas	Apuração com base nos dados verificados	ONS
Restabelecimento da Operação Comercial da UG-3 da UHE Promissão	Despacho ANEEL nº 911/2025	ANEEL
Alteração de restrição operativa para as UHEs Furnas, Emborcação, Itumbiara, Três Marias, Xingó e Sobradinho	de acordo com os FSARHs enviados pelos agentes responsáveis	ONS/AGENTES
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	Fatores → S 725 NE 11.853 N 88 WEOL-SM → S 557 NE 14.213 N 177	ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (mai/25 e jun/25) (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	4.556,1 e 4.500,0	ONS/AGENTE
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (mai/25 e jun/25) (MWmed) Canal de Fuga Médio (mai/25 e jun/25) (m)	1.383,9 e 1.425,0 12,10 e 9,2	ONS/AGENTE
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau (mai/25 e jun/25) (MW)	7.395,15 e 7.415,50	ONS/AGENTE



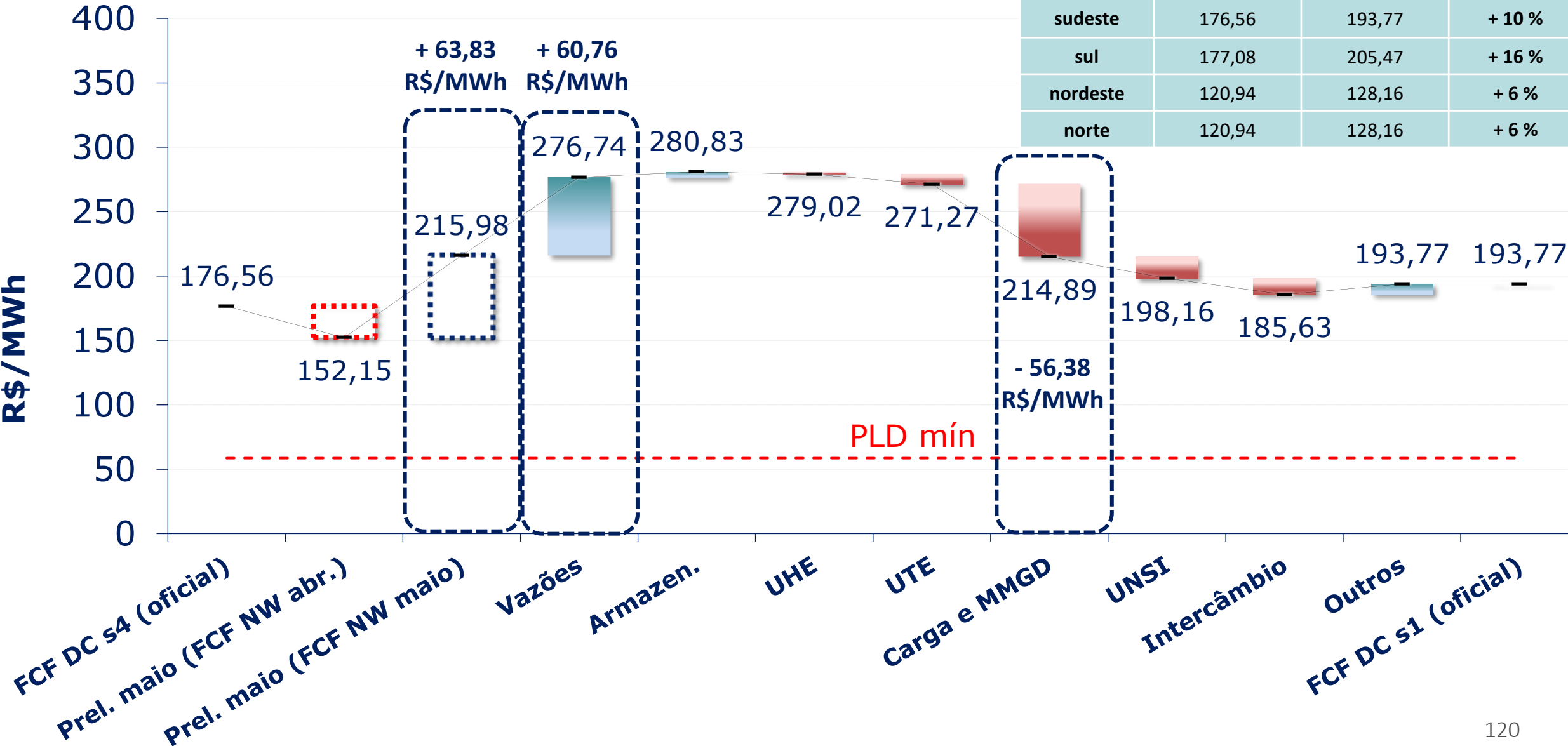


Nordeste e Norte

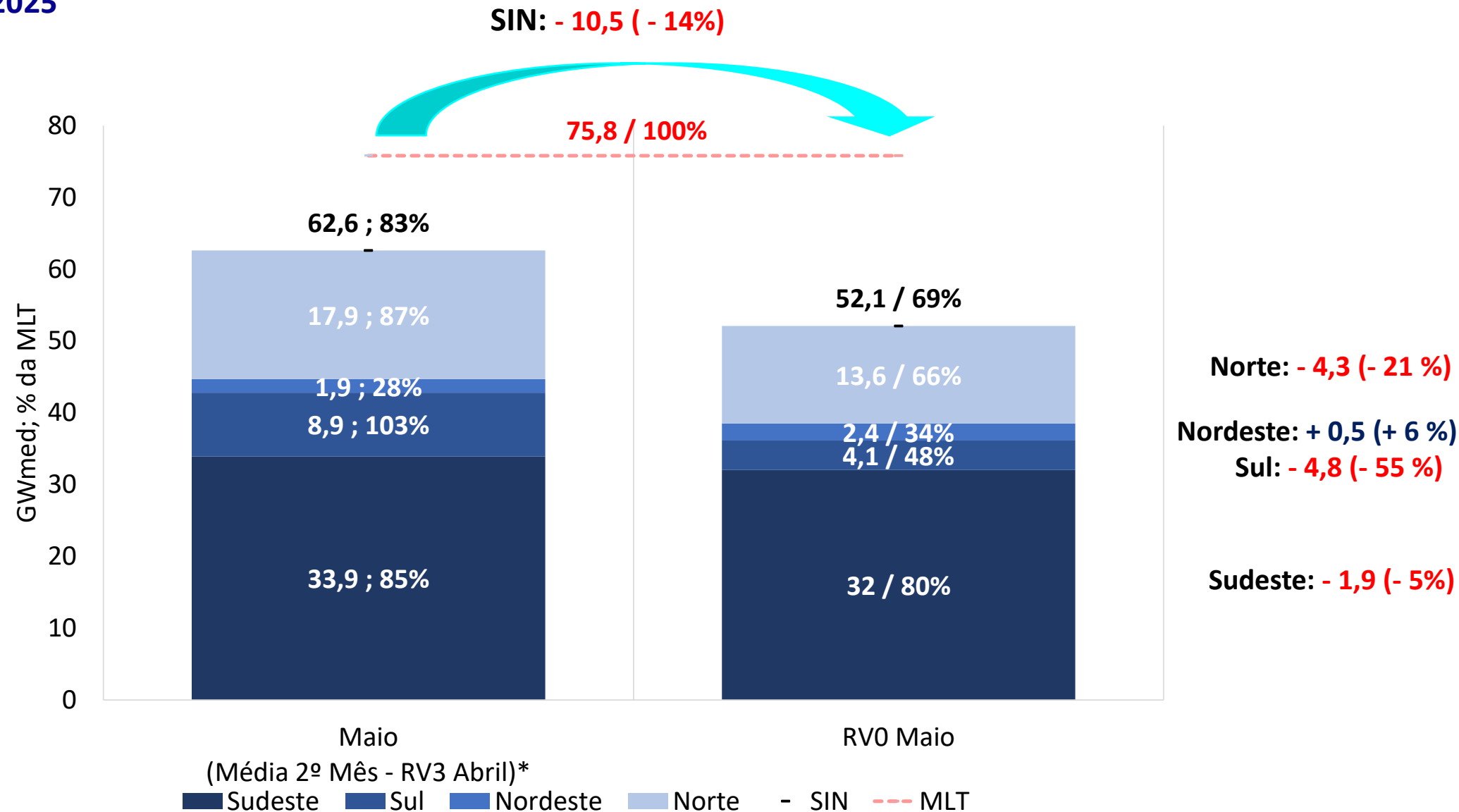


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas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

decomposição da FCF do Decomp SE/CO

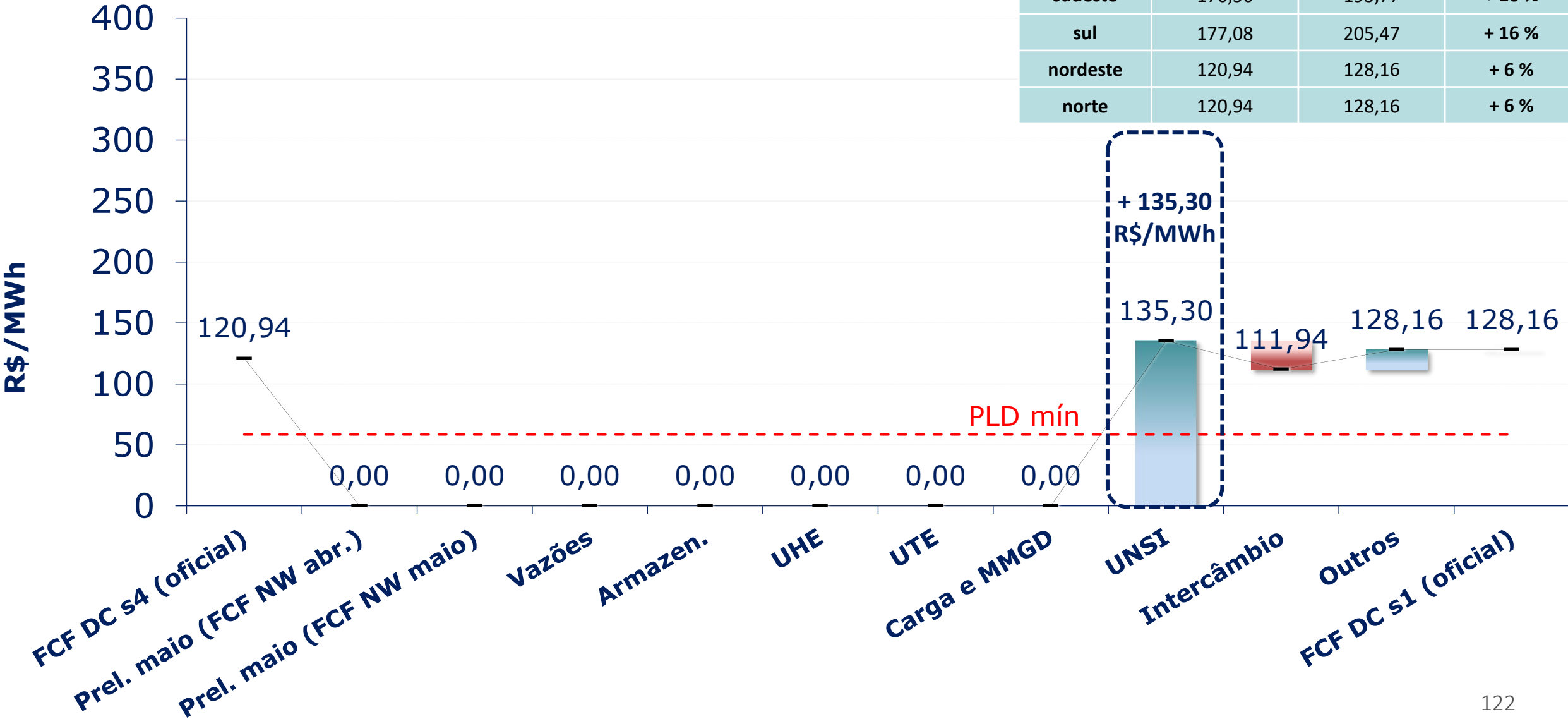


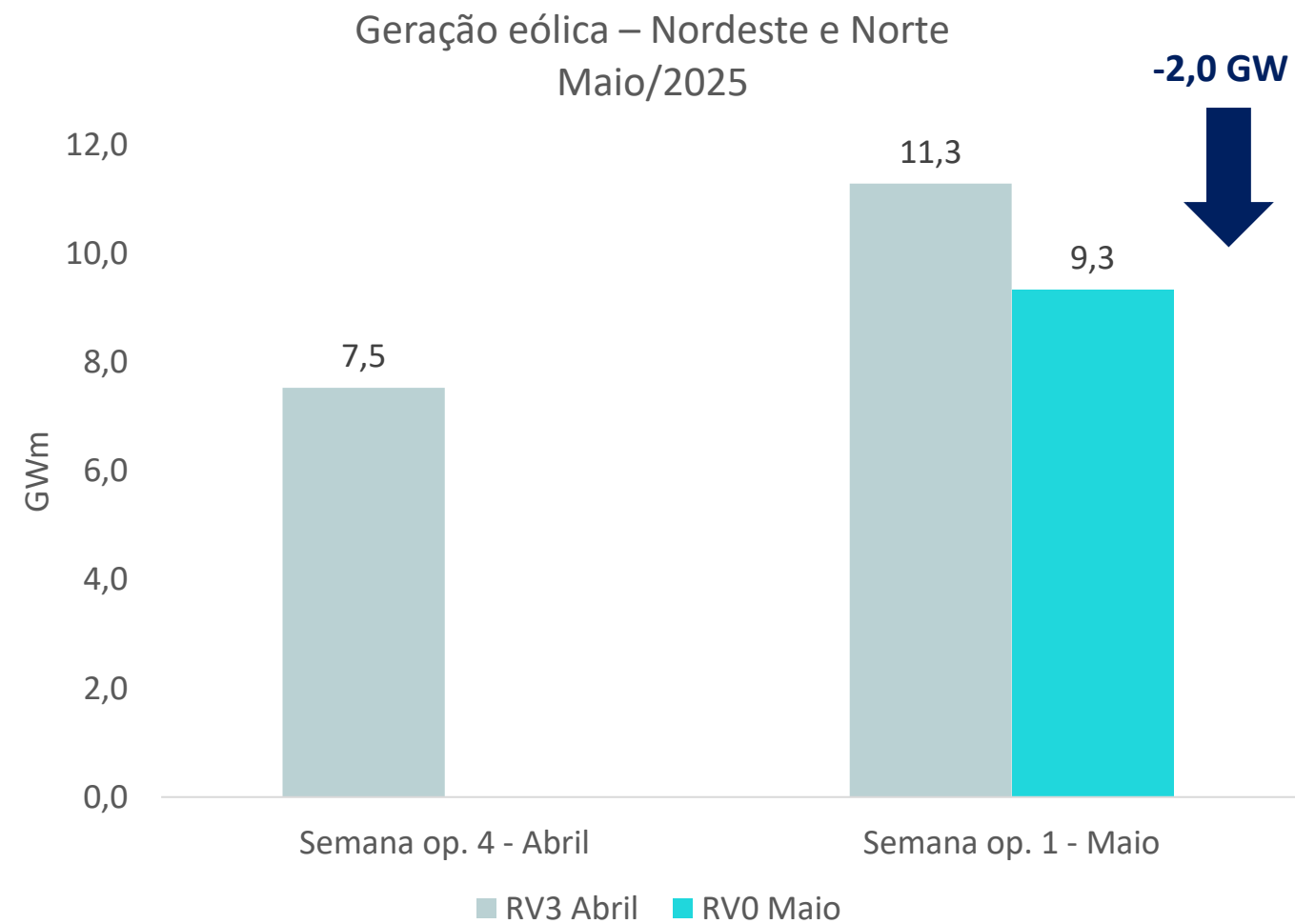
ENA abril de 2025



decomposição da FCF do Decomp SE/CO

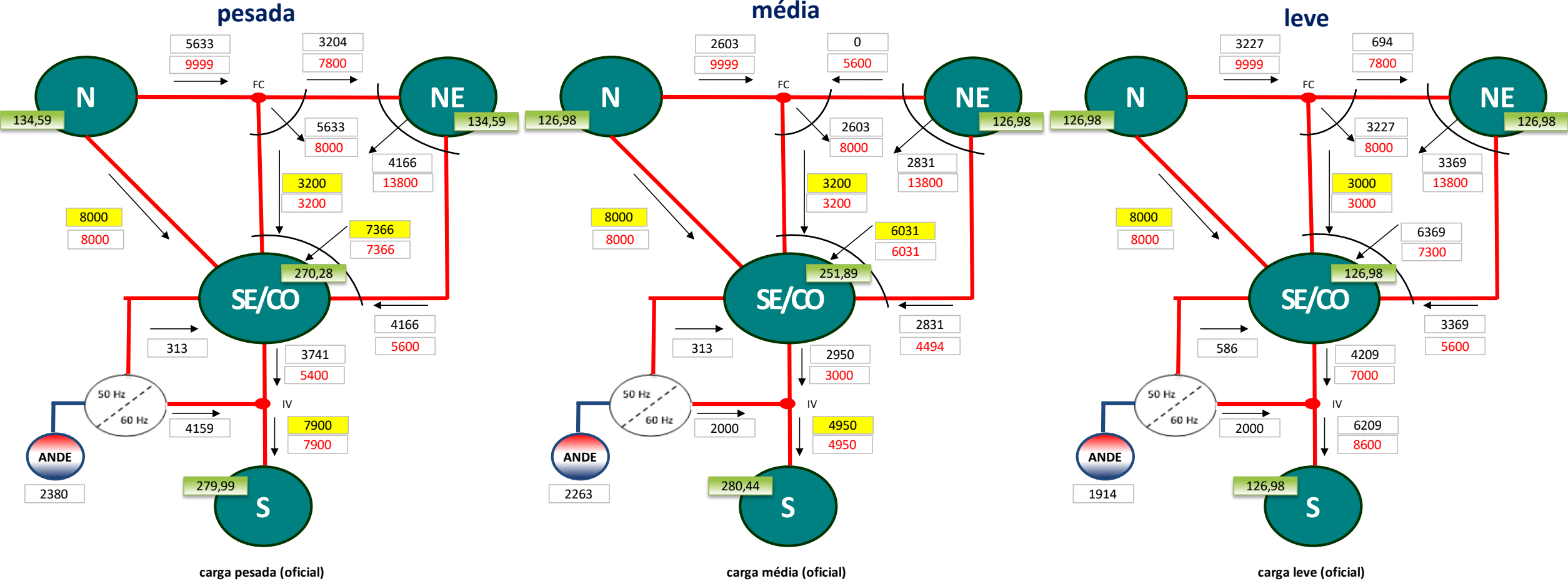
submercado	média FCF do Decomp (R\$/MWh)		
	4ª sem – mar	1ª sem - abr	variação
sudeste	176,56	193,77	+ 10 %
sul	177,08	205,47	+ 16 %
nordeste	120,94	128,16	+ 6 %
norte	120,94	128,16	+ 6 %





fluxo de intercâmbio

- limites de exportação foram atingidos para os patamares Pesado e Médio, do Nordeste e Norte para o Sudeste/Centro-Oeste e deste submercado para o Sul, no patamar Leve os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram



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

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

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

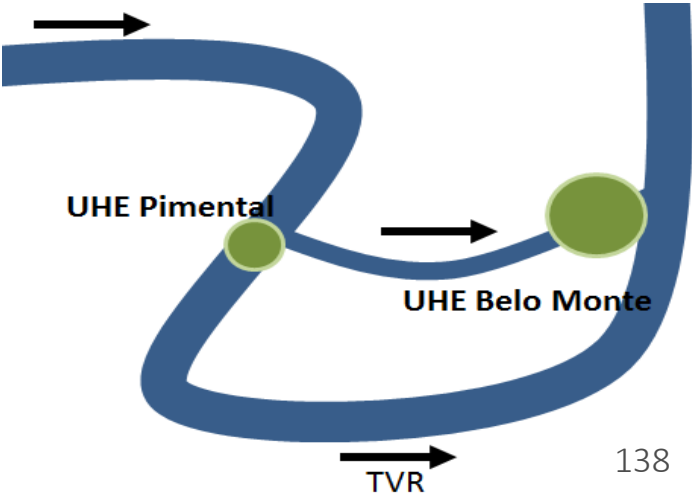
modelagem do hidrograma de Pimental e Belo Monte

- para o decomp, é utilizado o Hidrograma B (FSARH 7.004, para 2025).

	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Hidrograma A	1.100	1.600	2.500	4.000	1.800	1.200	1.000	900	750	700	800	900
Hidrograma B	1.100	1.600	4.000	8.000	4.000	2.000	1.200	900	750	700	800	900

fonte: Resolução ANA nº 911 de 2014, anexo iii.

```
& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----+
&  ir  ei      inf.    sup.    inf.    sup.    inf.    sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----+
&-314- PIMENTAL          ----- Vazao minima do trecho de vazao reduzida entre Belo Monte Complementar e Belo Monte Casa de Forca Principal
& Hidrogramas de vazao defluente minima estabelecidos no anexo III da resolucao ANA numero 911, de julho de 2014
& Atendimento prioritario em relacao ao desvio
& Hidrograma A: jan - 1.100; fev - 1.600; mar - 2.500; abr - 4.000; mai - 1.800; jun - 1.200; jul - 1.000; ago - 900; set - 750; out - 700; nov - 800 e dez - 900
& Hidrograma B: jan - 1.100; fev - 1.600; mar - 4.000; abr - 8.000; mai - 4.000; jun - 2.000; jul - 1.200; ago - 900; set - 750; out - 700; nov - 800 e dez - 900
& Vazao Defluente Minima correspondente ao hidrograma B de acordo com o FSARH 7004, aceito em 05/11/2024, valido ate 31/12/2025
& Vazao Defluente Minima de acordo com o FSARH 7676, aceito em 27/03/2025, valido ate 31/12/2025
& mar - 1.600; abr - 4.000; mai - 2.000; jun - 1.200; jul - 900; ago - 750; set - 700; out - 700; nov - 700 e dez - 800
&
HQ 258  1  7
LQ 258  1  7230.77          6933.34          6682.93
LQ 258  2  4000.00          4000.00          4000.00
LQ 258  6  2000.00          2153.85          2487.18
LQ 258  7  2000.00          2000.00          2000.00
CQ 258  1  314          1.0  QDEF
&
```



DADGER.RV0

```

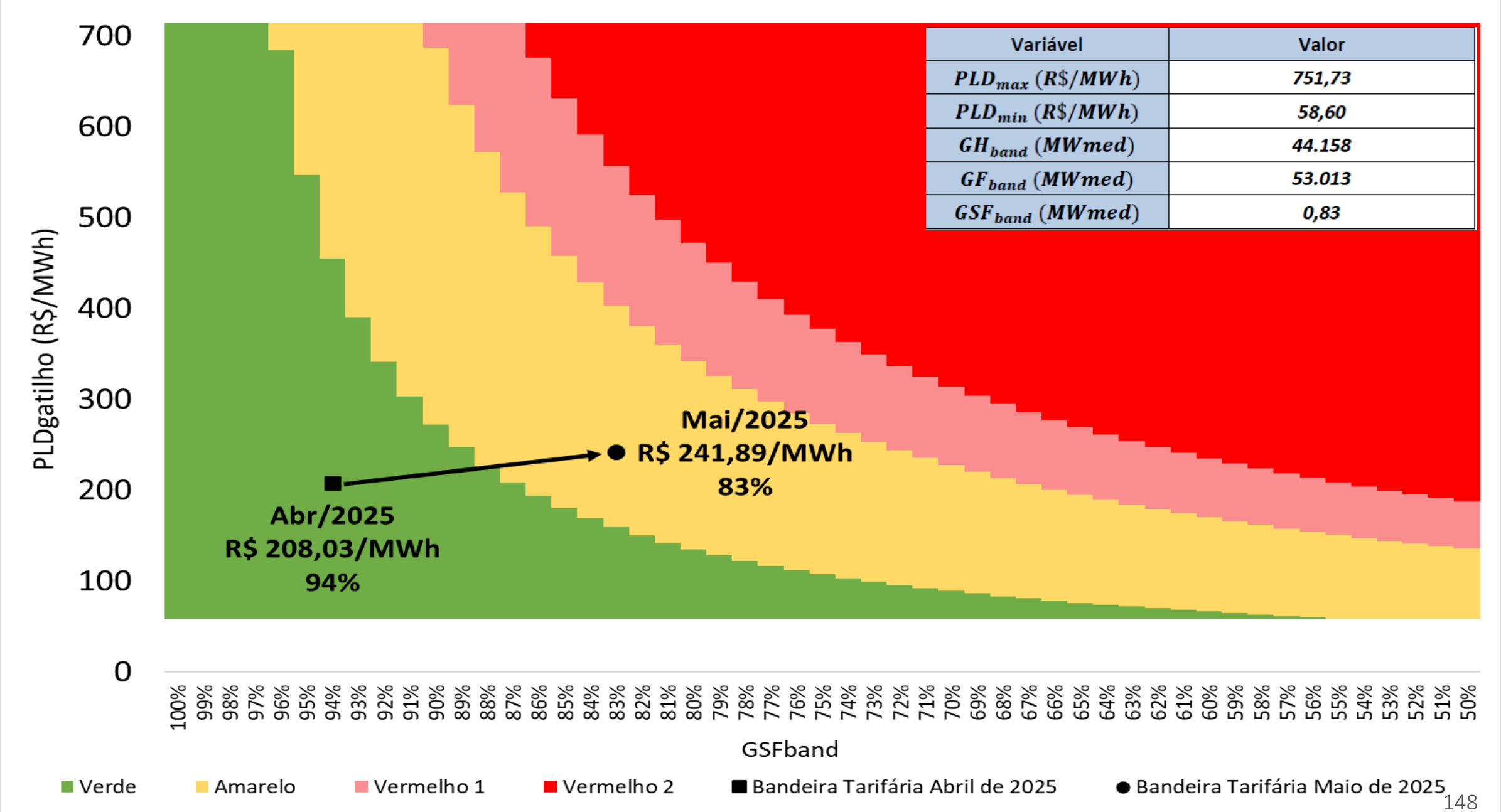
& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----+
&  ir  ei      inf.      sup.      inf.      sup.      inf.      sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----+
&
&-53- PARANAPANEMA
& Vazao defluente maxima de 1653 m3/s, de acordo com o FSARH 7848, aceito em 16/04/2025
& Vazao defluente minima de 170 m3/s, de acordo com o FSARH 7820, aceito em 11/04/2025, valido ate 28/04/2025
& Vazao defluente maxima de 170 m3/s, de acordo com o FSARH 7821, aceito em 11/04/2025, valido ate 28/04/2025
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
&HQ  55  1  7
&LQ  55  1      1653.00      1653.00      1653.00
&LQ  55  1      45.77  1253.73      68.00  1059.80      85.00  911.50
&LQ  55  2      0.00  1653.00      0.00  1653.00      0.00  1653.00
&CQ  55  1  53      1.0  QDEF
&
...
&-48- PIRAJU
& Vazao defluente minima de 170 m3/s, de acordo com o FSARH 7822, aceito em 11/04/2025, valido ate 28/04/2025
& Vazao defluente maxima de 170 m3/s, de acordo com o FSARH 7823, aceito em 11/04/2025, valido ate 28/04/2025
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
&HQ  64  1  7
&LQ  64  1      45.77      68.00      85.00
&LQ  64  2      0.00      0.00      0.00
&CQ  64  1  48      1.0  QDEF
&
...
&-47- JURUMIRIM
& Vazao defluente minima de 147 m3/s, de acordo com o FSARH 405
& Vazao defluente minima de 90 m3/s, de acordo com o FSARH 7268, aceito em 19/12/2024, valido ate 30/09/2025
& Vazao defluente minima de 170 m3/s, de acordo com o FSARH 7806, aceito em 10/04/2025, valido ate 28/04/2025
& Vazao defluente maxima de 170 m3/s, de acordo com o FSARH 7807, aceito em 10/04/2025, valido ate 28/04/2025
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
&HQ  67  1  7
&LQ  67  1      90.00      90.00      90.00
&LQ  67  1      111.54  99999.00      122.00  99999.00      130.00  99999.00
&LQ  67  2      90.00  99999.00      90.00  99999.00      90.00  99999.00
&CQ  67  1  47      1.0  QDEF
&

```

Para conferir mais detalhes:

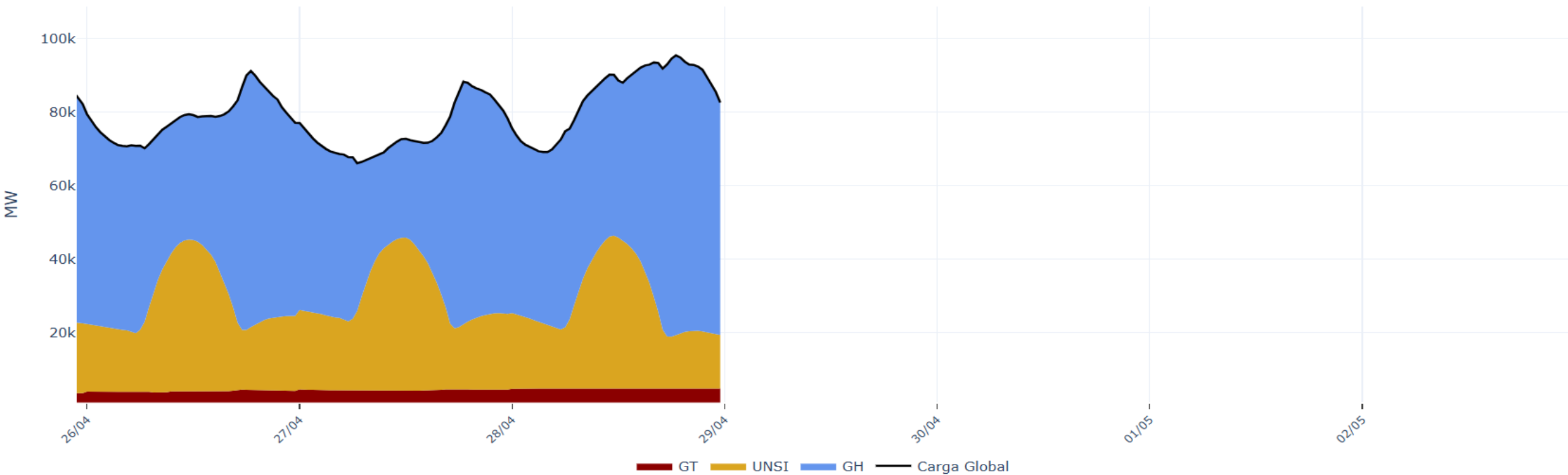
[Sessão Previsibilidade](#)

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio 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 maio de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



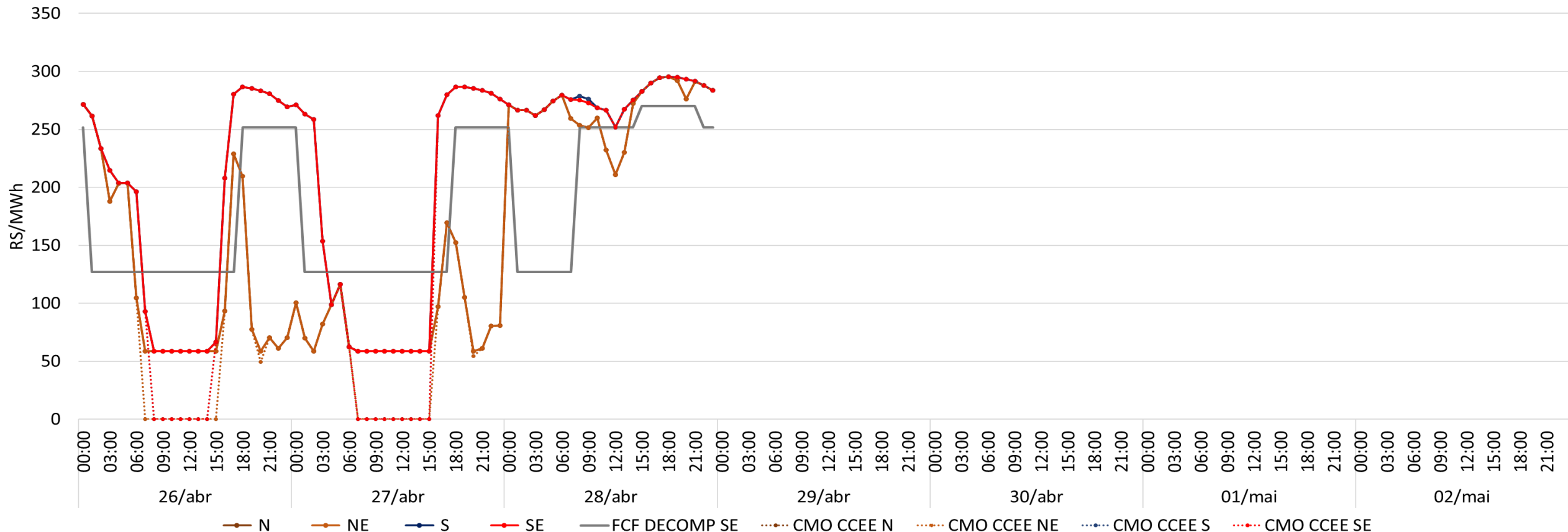
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - **dessem**
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de maio de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

balanço energético do SIN



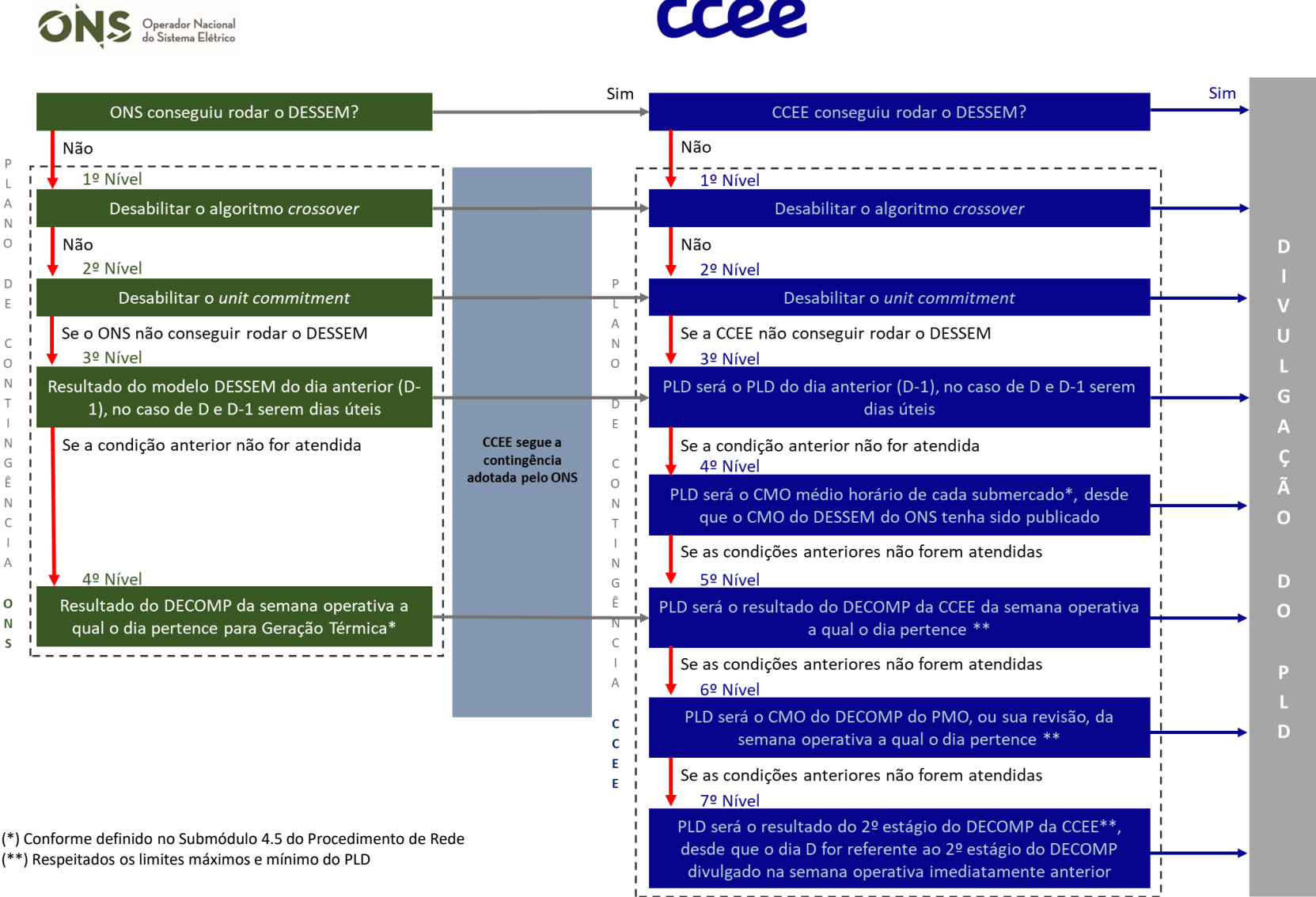
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
26/04 a 02/05	49.637	3.430	4.472	25.055	79.163	27.917	79.506
	63%	6%		32%	100%		

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



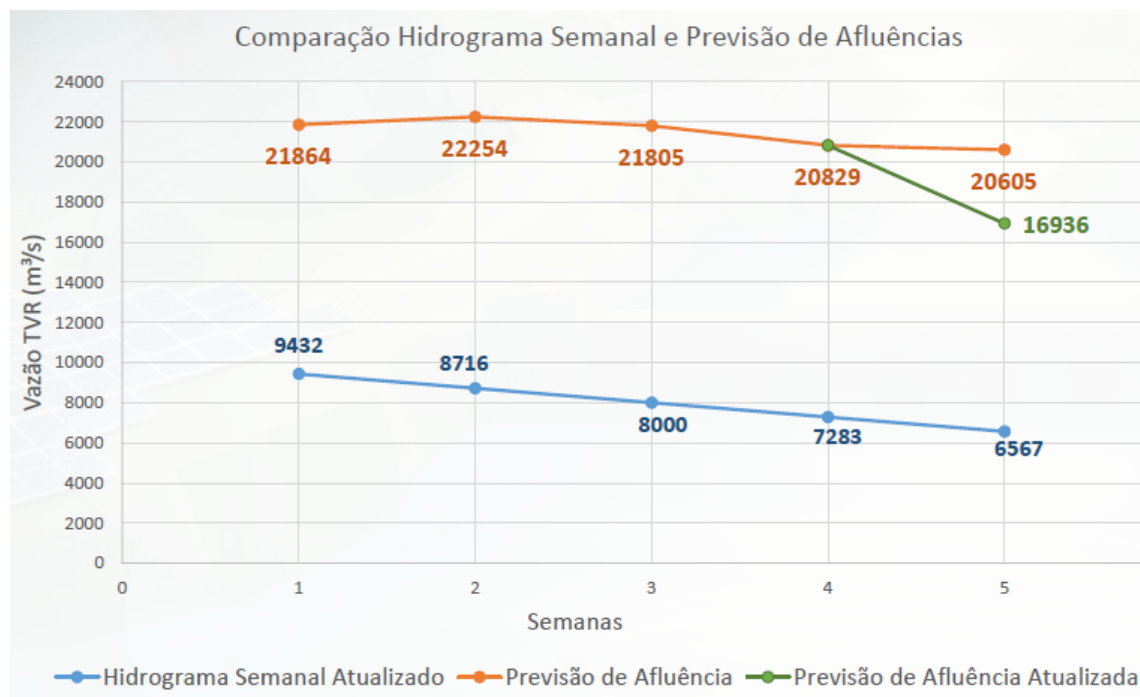
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	182,55	194,92	207,94	295,44	58,60
S	193,01	195,03	208,05	295,44	58,60
NE	127,72	141,21	156,04	295,43	58,60
N	127,72	141,20	156,04	295,42	58,60

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

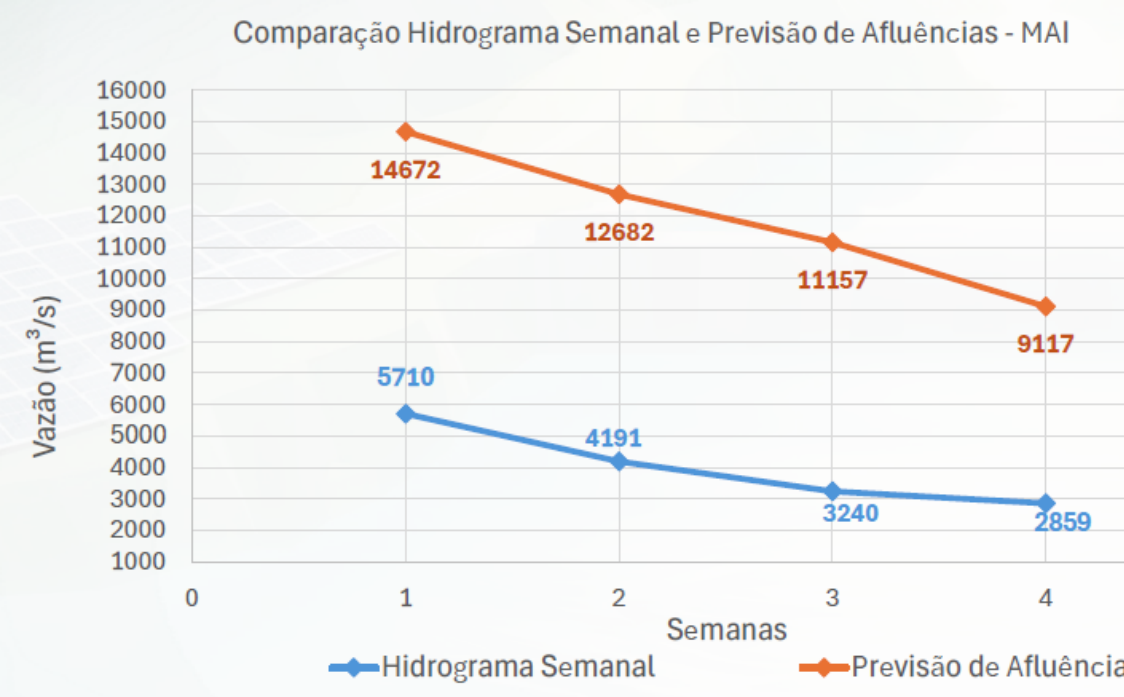


- Complexo Belo Monte - Pimental – Hidrograma

- Semanas híbridas: são atribuídas ao mês com mais dias:
 - 1ª semana operativa de maio atribuída a abril de 2025
- Considerando a previsão de afluentes para a bacia do rio Xingu, publicada no Resultados Preliminares Consistidos (Vazões Semanais – PMO):
 - No mês de maio, a tendência da curva de vazões é recessão, dessa forma os valores médios semanais do Hidrograma serão mantidos, conforme [NT-ONS DPL 0017-2023](#) Rev.1.



Abril de 2025



Maio de 2025

- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM
 - Conforme Procedimento de Rede – 4.5, a revisão dos dados relativos à representação de *unit commitment* das usinas térmicas entrarão em vigência a partir do PMO de maio de 2025.

OPERUH.DAT

- **Vazão defluente mínima e máxima da UHE Jurumirim (170 m³/s) – não considerada**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST  07806  L    RHQ
OPERUH ELEM  07806  47  JURUMIRIM      6    1.0
&Flexibilizado para convergencia
&OPERUH LIM   07806  I      28 06 0      164.00
OPERUH LIM   07806  I      28  6 0      90.0
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST  07807  L    RHQ
&OPERUH ELEM  07807  47  JURUMIRIM      6    1.0
&OPERUH LIM   07807  I      28 06 0      170.00
```

Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

OPERUH.DAT

- **Vazão defluente mínima e máxima da UHE Paranapanema (170 m³/s) – não considerada**

```

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    07820  L      RHQ
&OPERUH ELEM    07820  53  PARANAPANEMA      6    1.0
&Flexibilizado para convergencia
&OPERUH LIM     07820  I      28 08 0        169.00
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    07821  L      RHQ
&OPERUH ELEM    07821  53  PARANAPANEMA      6    1.0
&Flexibilizado para convergencia
&OPERUH LIM     07821  I      28 08 0        176.00
&OPERUH LIM     07821 28 01 0 28 08 0        170.00

```

Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

OPERUH.DAT

- **Vazão defluente mínima e máxima da UHE Piraju (170 m³/s) – não considerada**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 07822 L RHQ
&OPERUH ELEM 07822 48 PIRAJU 6 1.0
&Flexibilizado para convergencia
&OPERUH LIM 07822 I 28 07 1 169.00
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 07823 L RHQ
&OPERUH ELEM 07823 48 PIRAJU 6 1.0
&Flexibilizado para convergencia
&OPERUH LIM 07823 I 28 07 1 176.00
&OPERUH LIM 07823 28 01 0 28 07 1 170.00
```

Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

- O FSARH 7478 define que a taxa máxima de deplecionamento para a UHE Itá, a partir do dia 20/03/2025 18h até o dia 27/03/2025 23h59, é de 20 cm a cada 24 horas, de forma a viabilizar a execução das atividades de melhoria relacionadas à abertura de canais com o uso de máquinas, minimizando a formação de lagoas e, conseqüentemente, mitigando o aprisionamento de peixes. Entretanto, de forma equivocada, essa restrição não foi considerada nos decks do modelo DESSEM dos dias 22/03/2025 até 27/03/2025, no arquivo OPERUH.DAT

OFICIAL – 27/03

RESTRIÇÃO NÃO CONSIDERADA

REVISADO – 27/03

OPERUH REST	07478	V	RHV					
OPERUH ELEM	07478	92	ITA		1	1.0		
OPERUH VAR	07478	I	28 00 0					0.0083

➤ Impacto o PLD

R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (oficial-sens)			
	SE	S	NE	N
27/mar	-0,13	-0,13	0,00	0,00

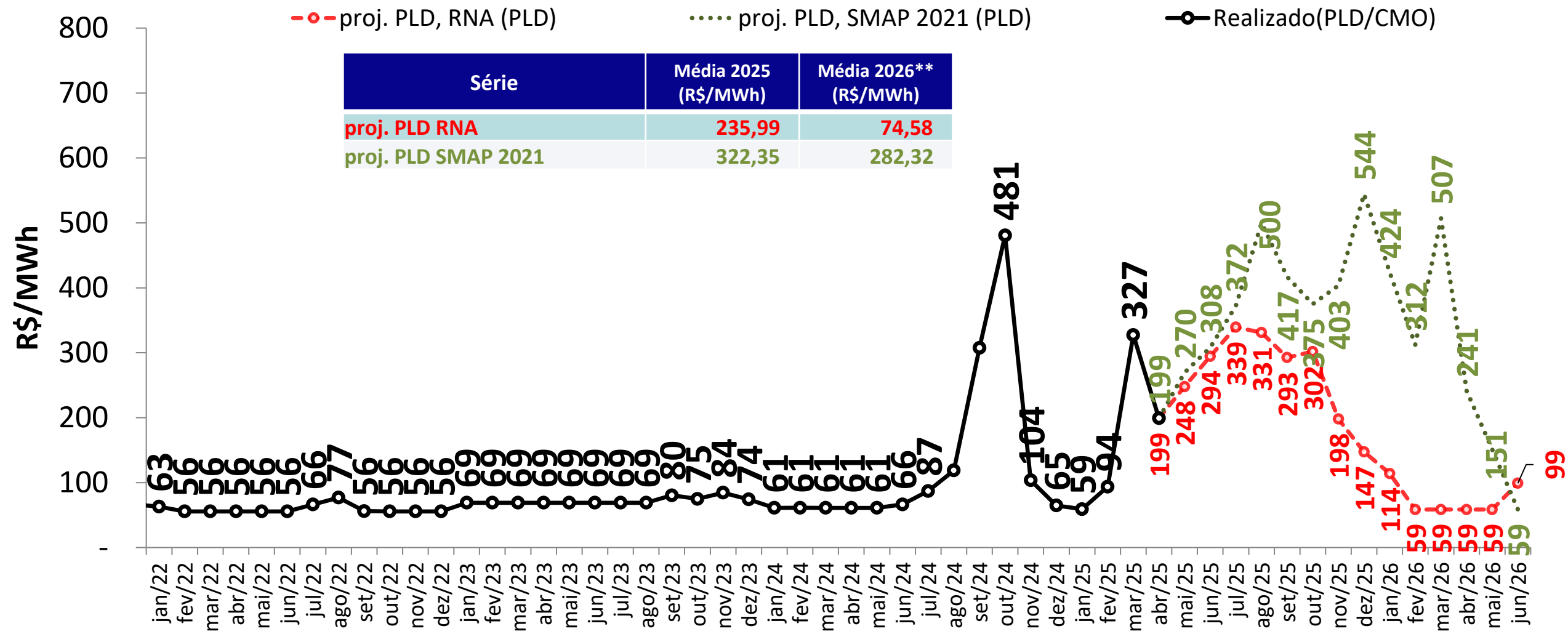
R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (oficial-sens)			
	SE	S	NE	N
27/mar	-0,81	-0,81	0,00	0,00

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de maio 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 maio 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.

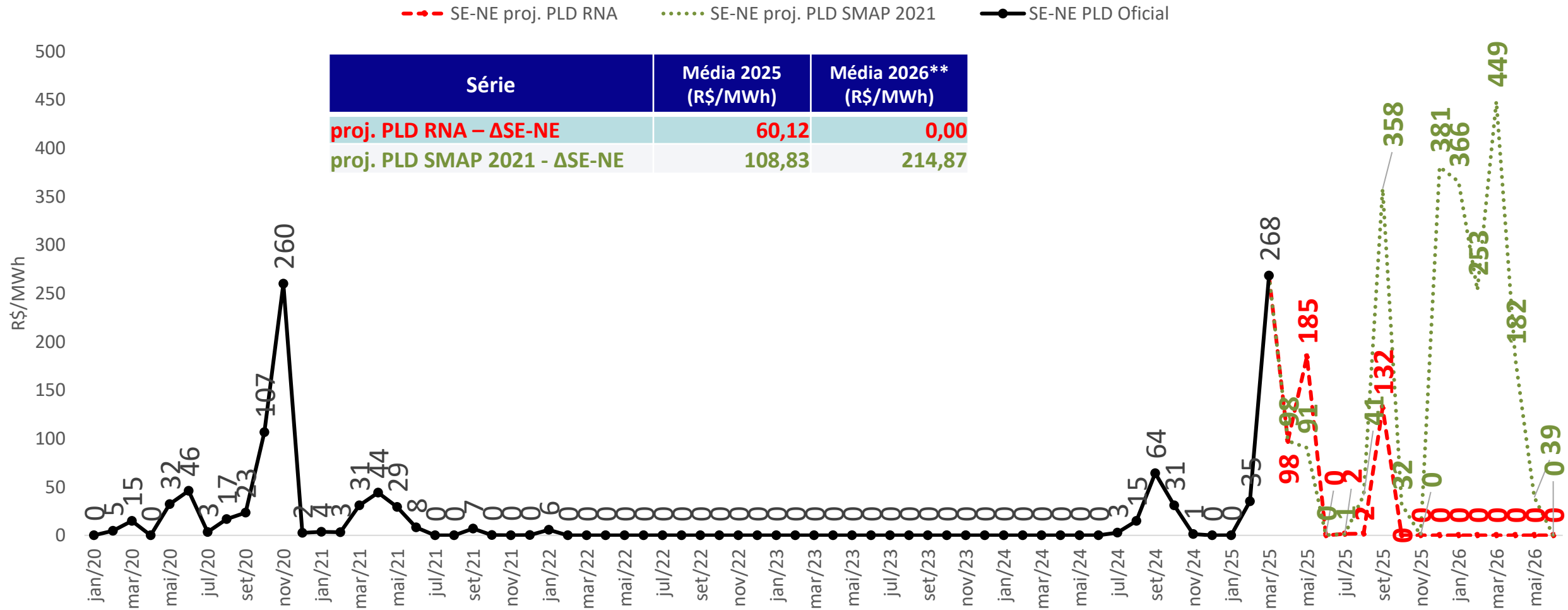
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de maio de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de maio 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 maio de 2017 a junho de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2021 a junho de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro 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



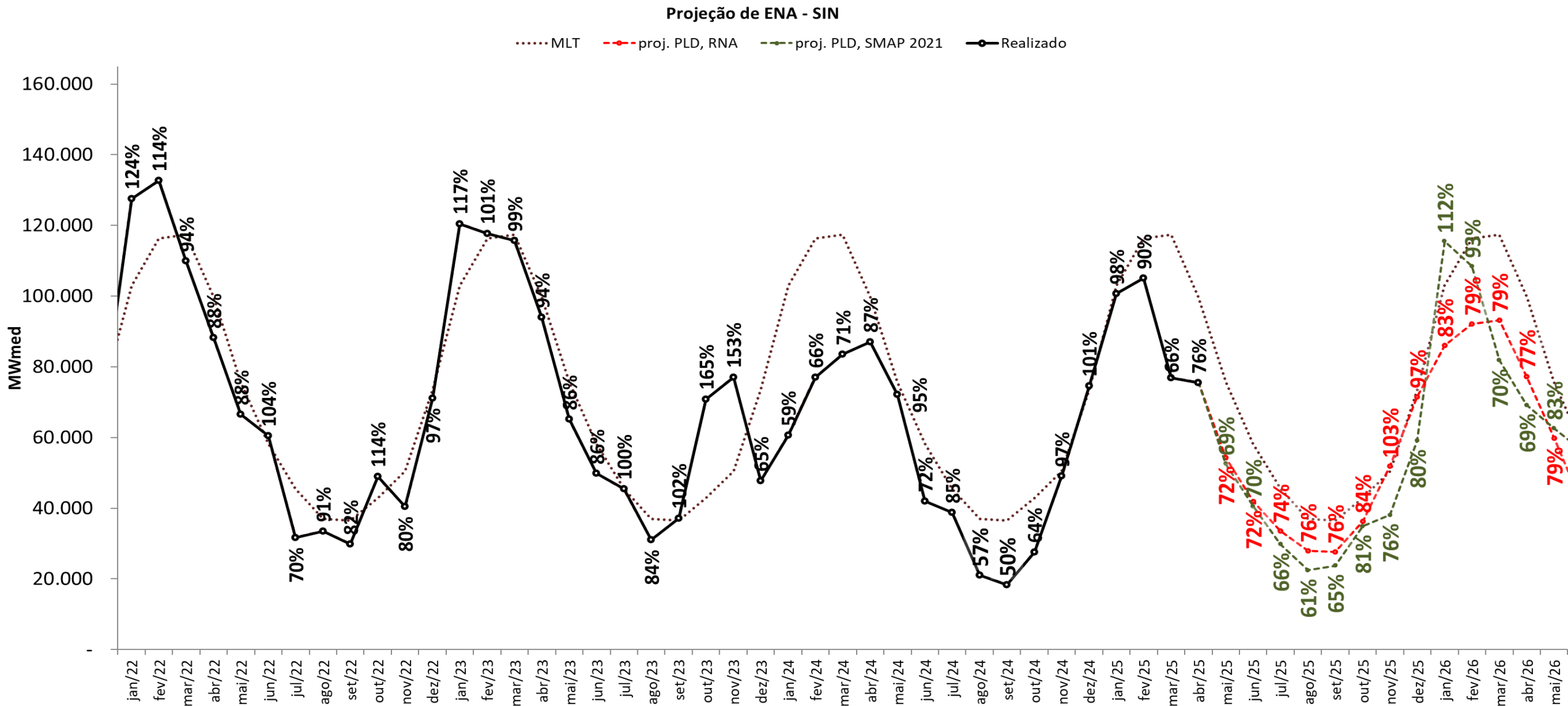
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

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



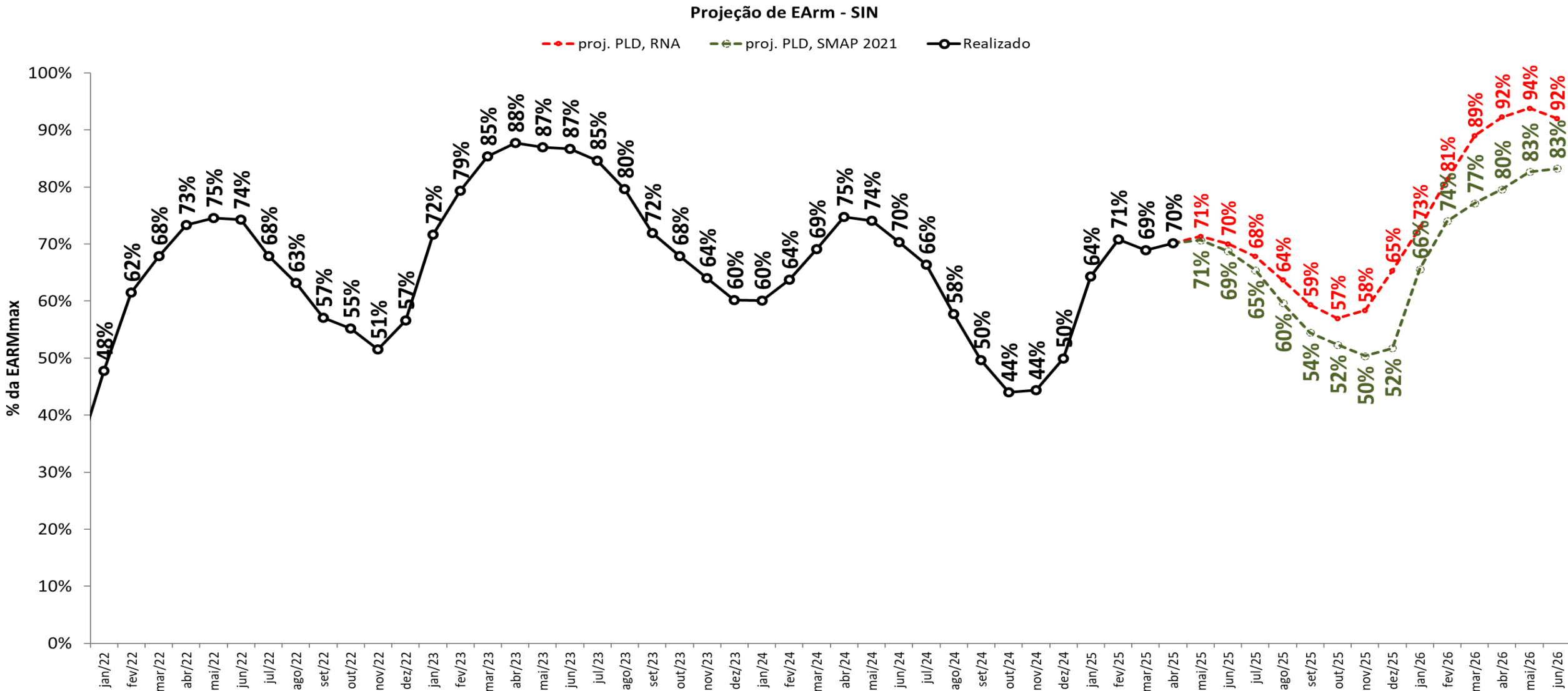
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção de energia natural afluente
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2021

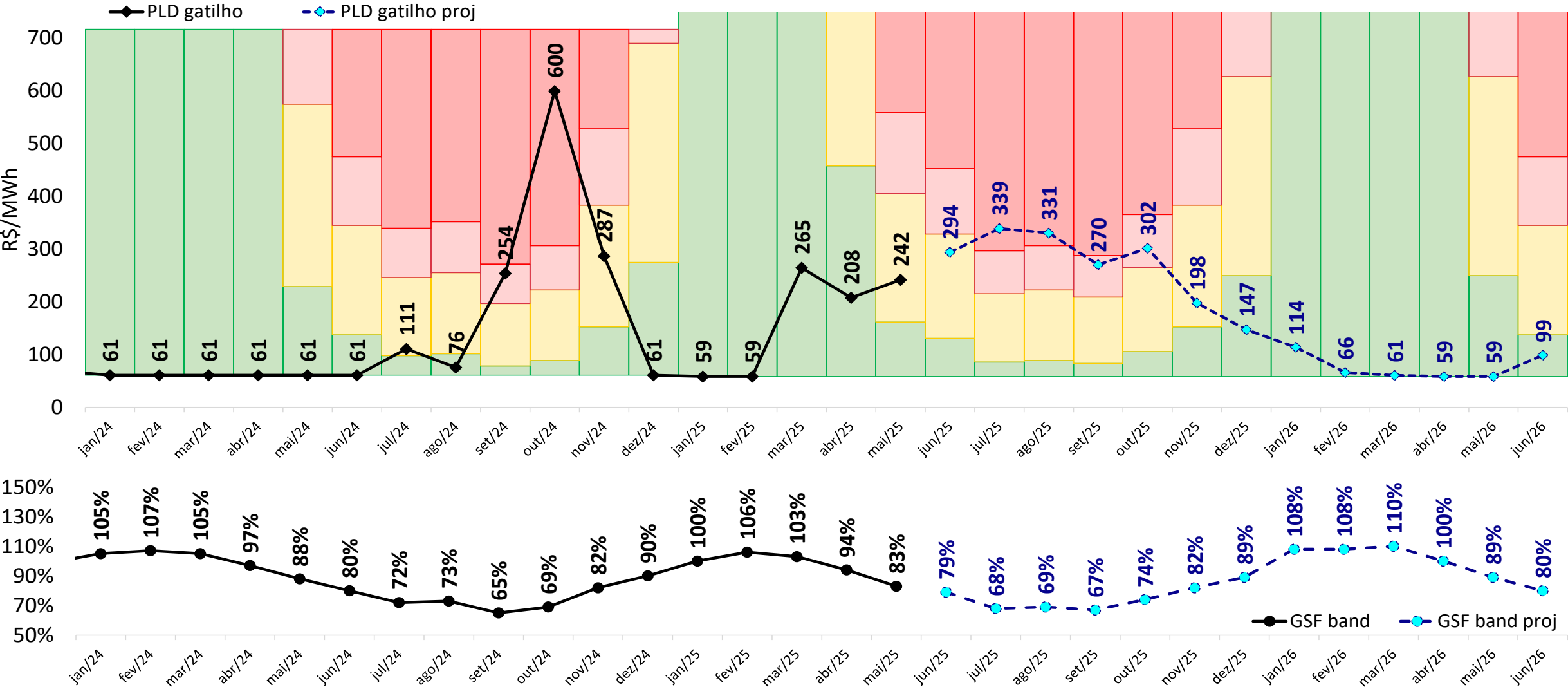


projeção de energia armazenada

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

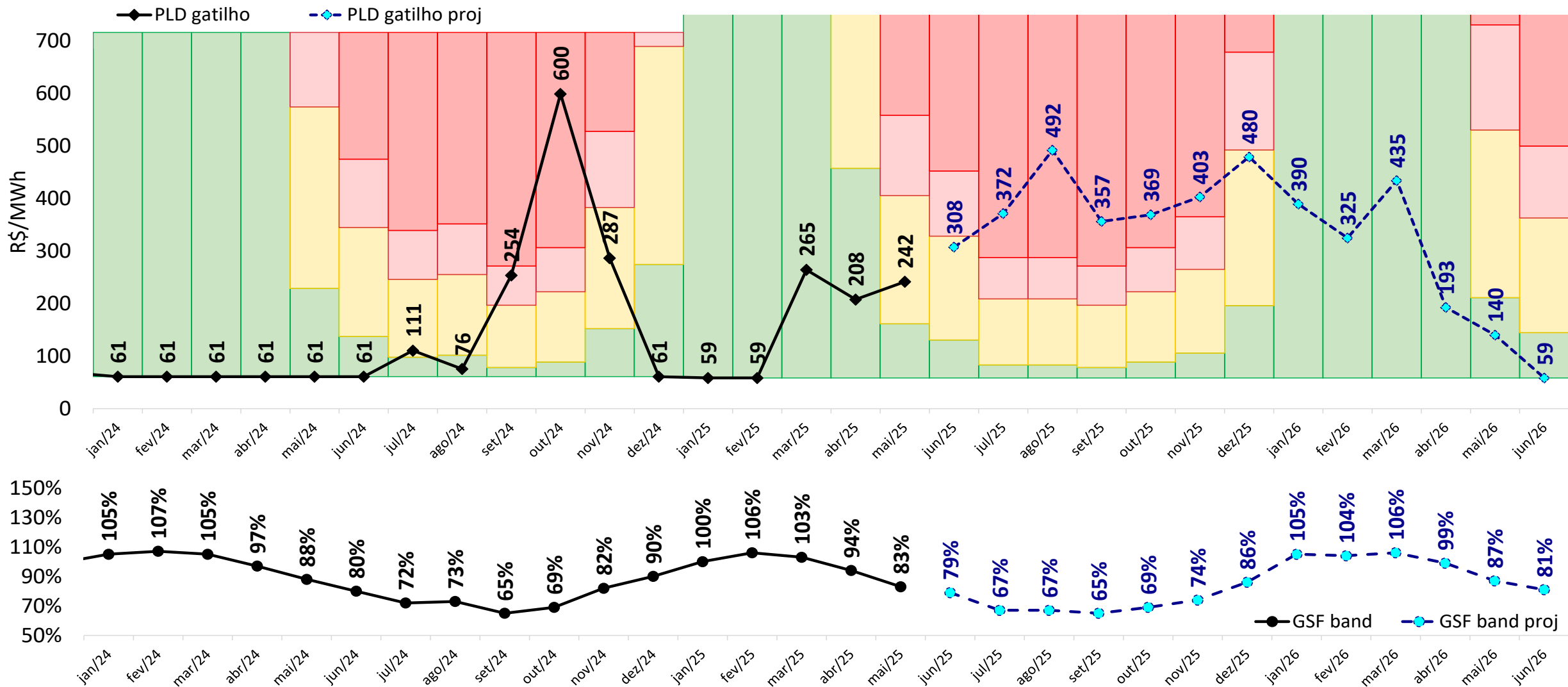


projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA



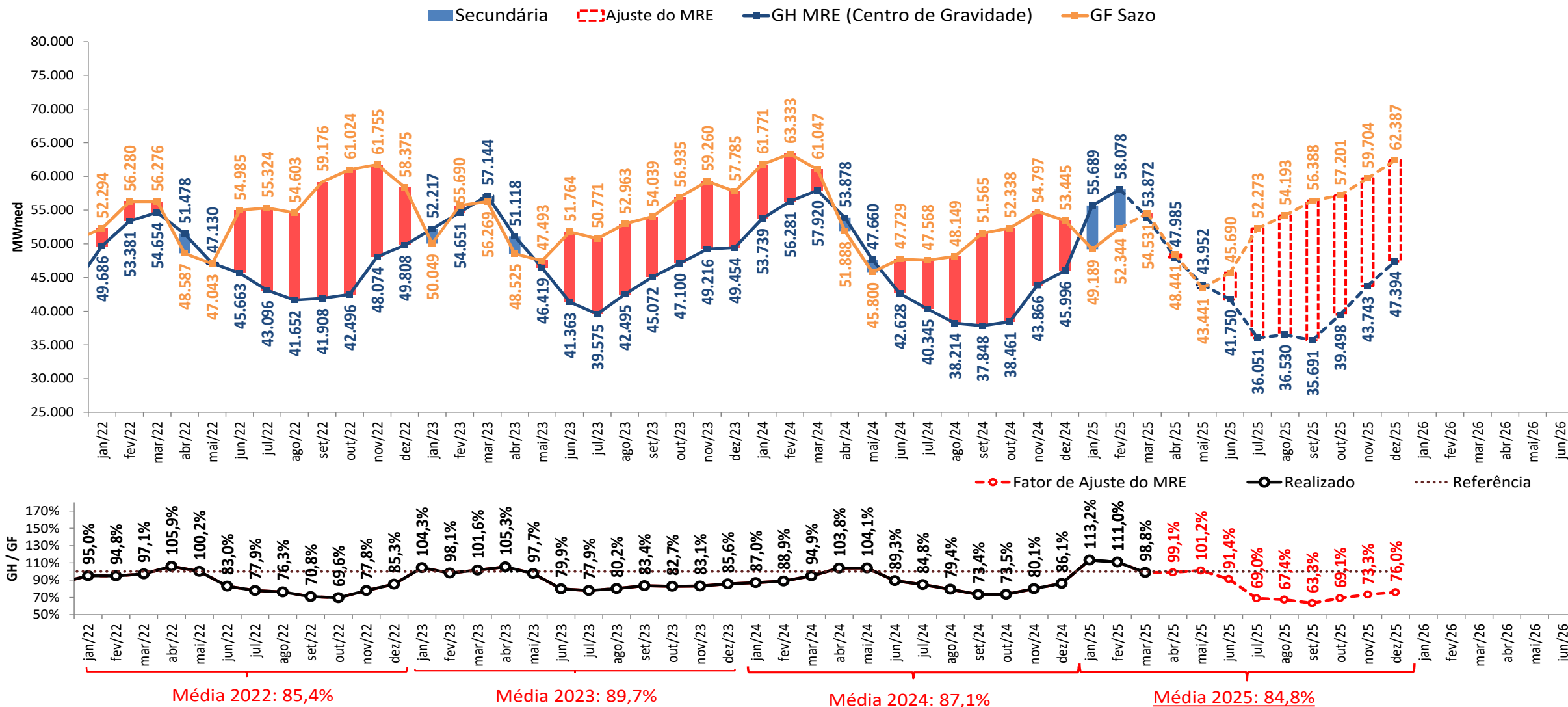
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



projeção do MRE

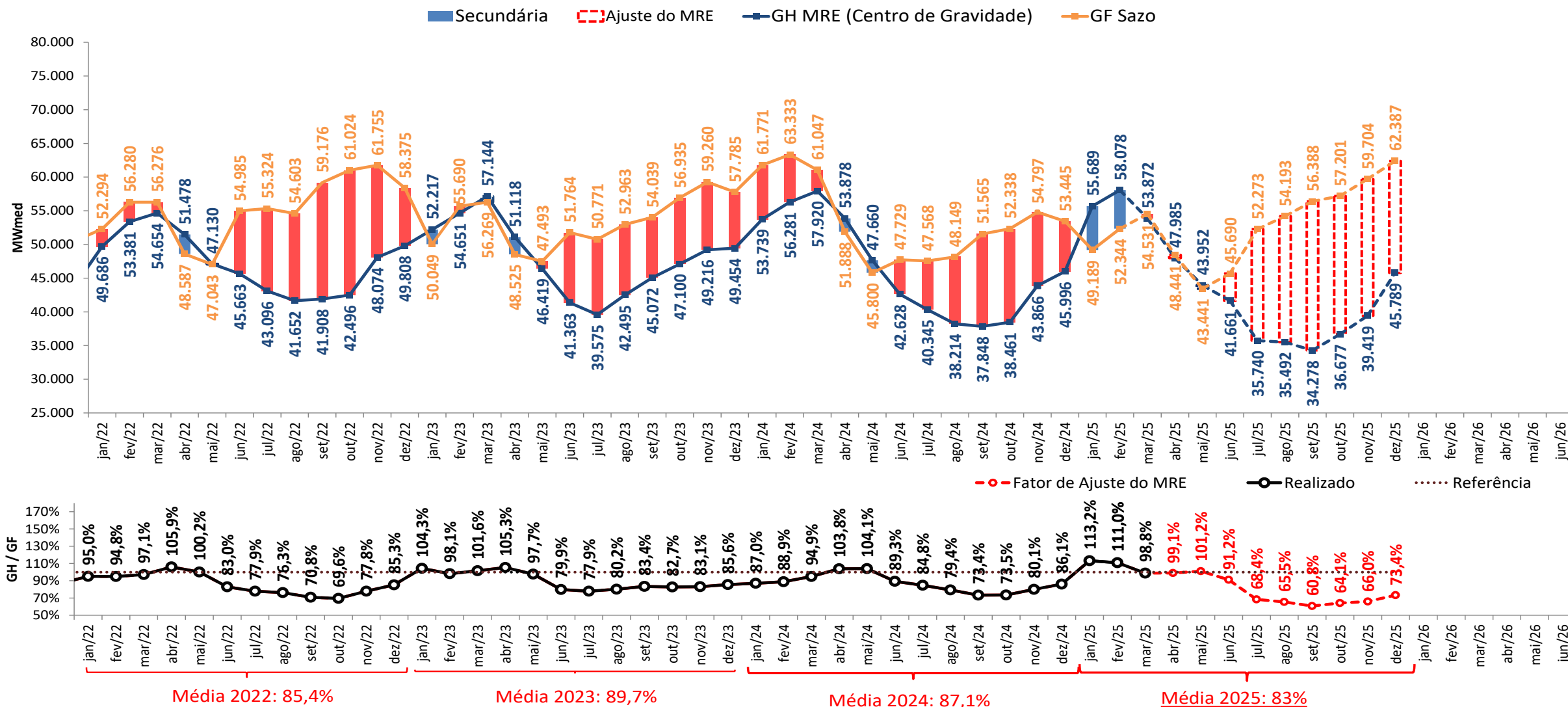
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 25/04/2025 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 abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 25/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de maio 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 maio de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexo

- 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



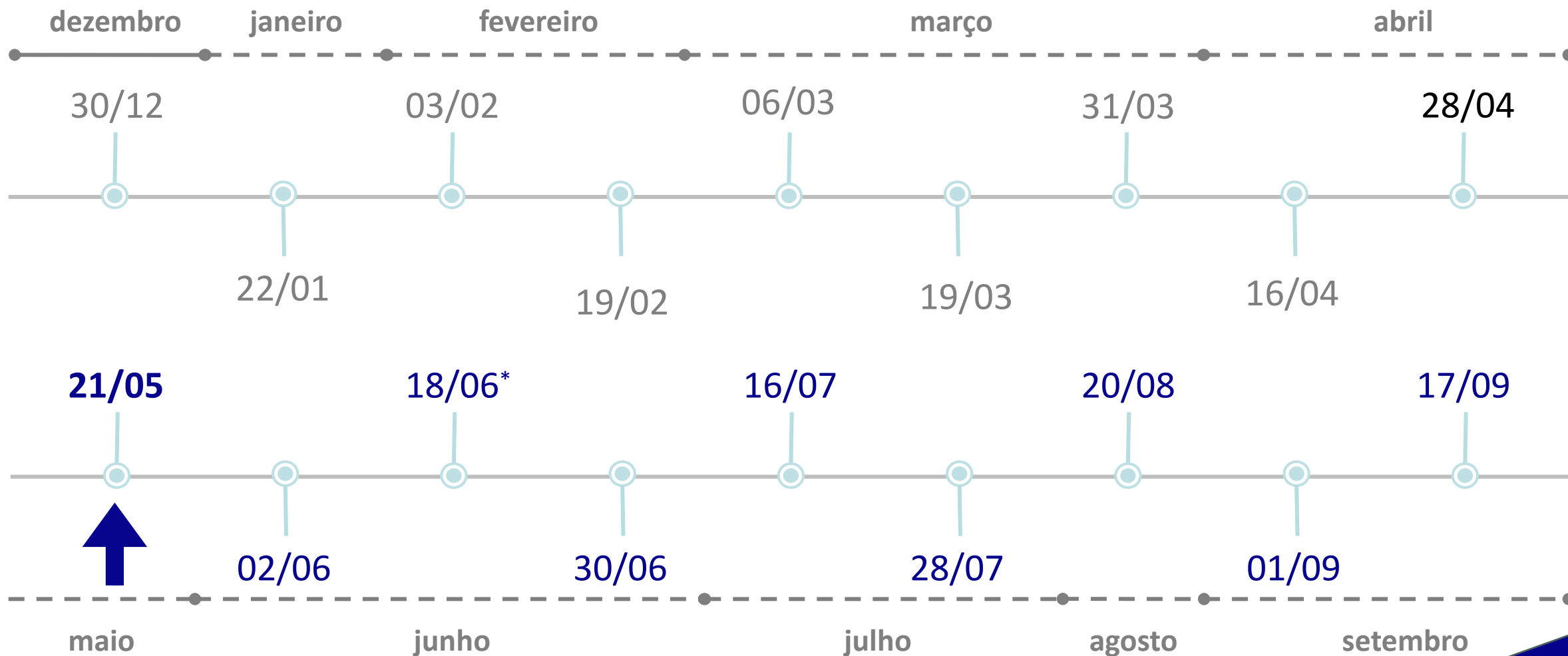
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
mai/25	05_mai25_RV0_logENA_Mer_n_m_0	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
jun/25	05_mai25_RV0_logENA_Mer_n_m_1	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
jul/25	05_mai25_RV0_logENA_Mer_n_m_2	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
ago/25	05_mai25_RV0_logENA_Mer_n_m_3	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
set/25	05_mai25_RV0_logENA_Mer_n_m_4	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
out/25	05_mai25_RV0_logENA_Mer_n_m_5	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
nov/25	05_mai25_RV0_logENA_Mer_n_m_6	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
dez/25	05_mai25_RV0_logENA_Mer_n_m_7	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
jan/26	05_mai25_RV0_logENA_Mer_n_m_8	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
fev/26	05_mai25_RV0_logENA_Mer_n_m_9	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
mar/26	05_mai25_RV0_logENA_Mer_n_m_10	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
abr/26	05_mai25_RV0_logENA_Mer_n_m_11	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
mai/26	05_mai25_RV0_logENA_Mer_n_m_12	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
jun/26	05_mai25_RV0_logENA_Mer_n_m_13	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	05_mai25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “05_mai25_RV0”: Nome do estudo – RV0 de maio 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 abril de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de maio 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 maio de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
28/04/2025



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

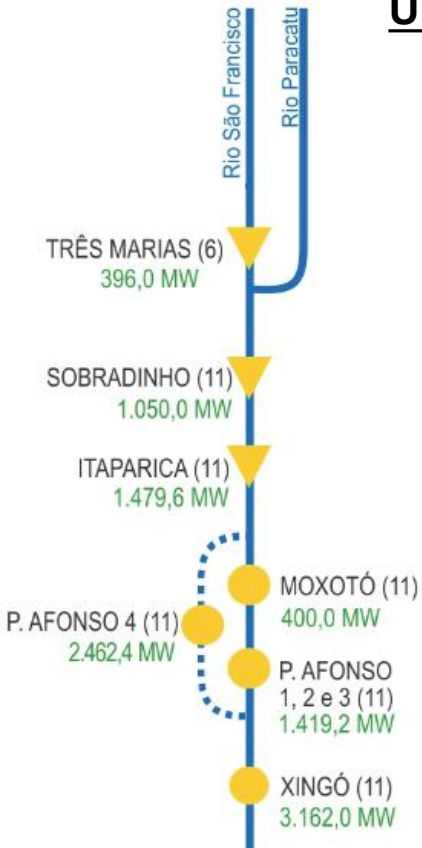
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de abril de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de maio de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - diretrizes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

Anexos

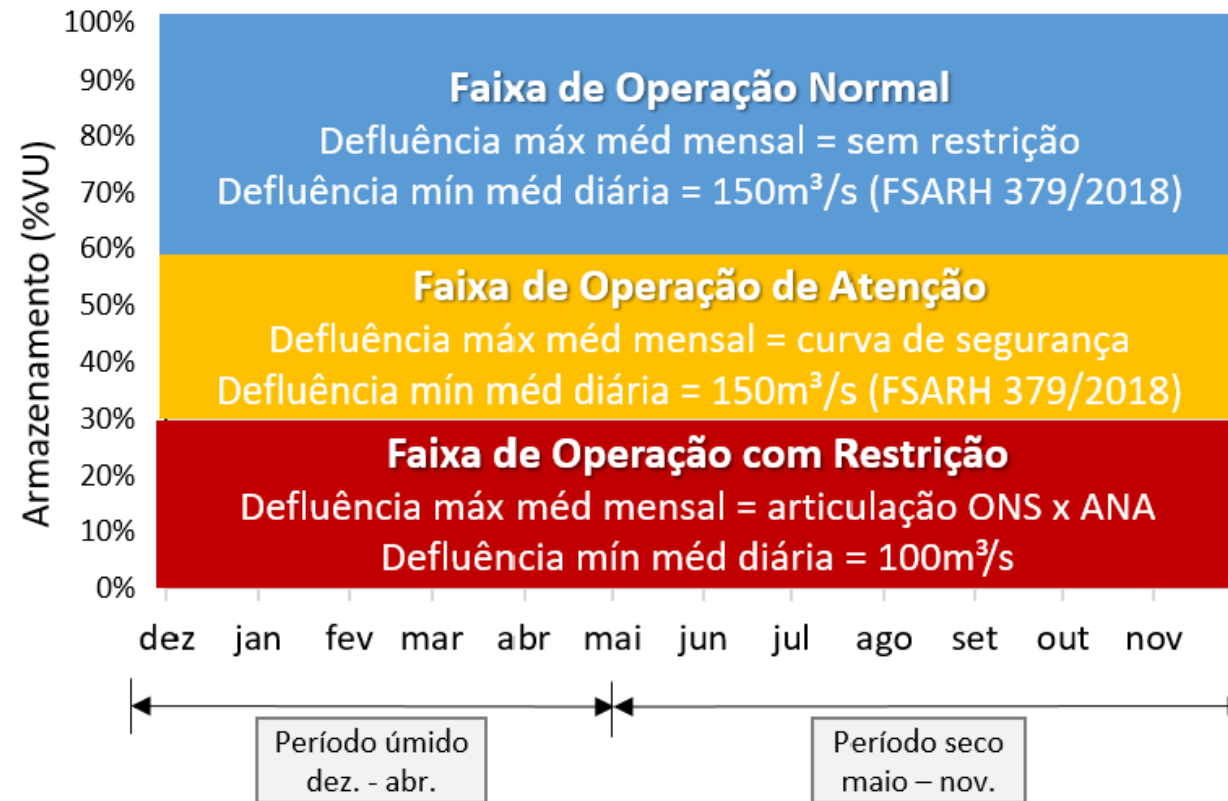
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

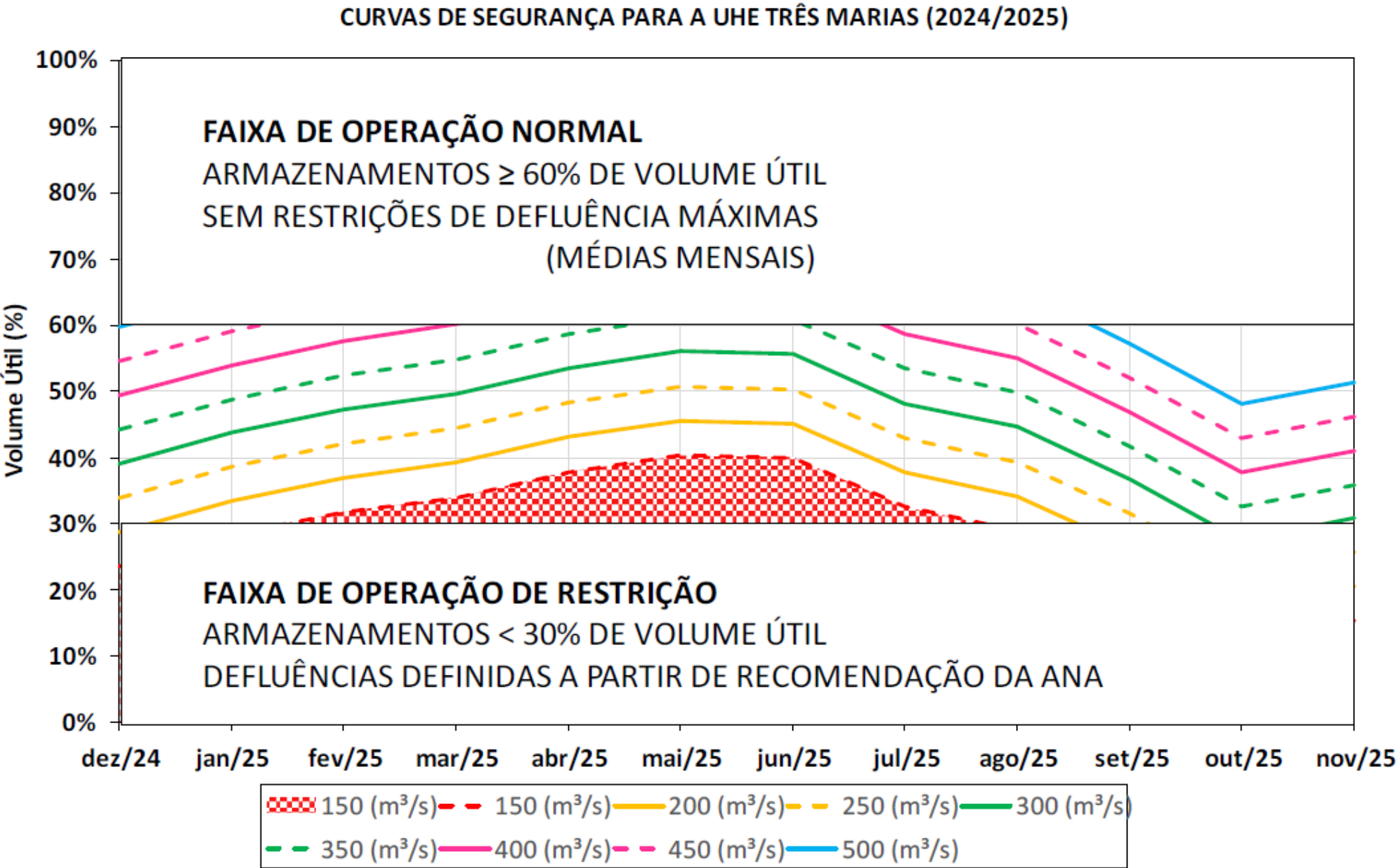
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco

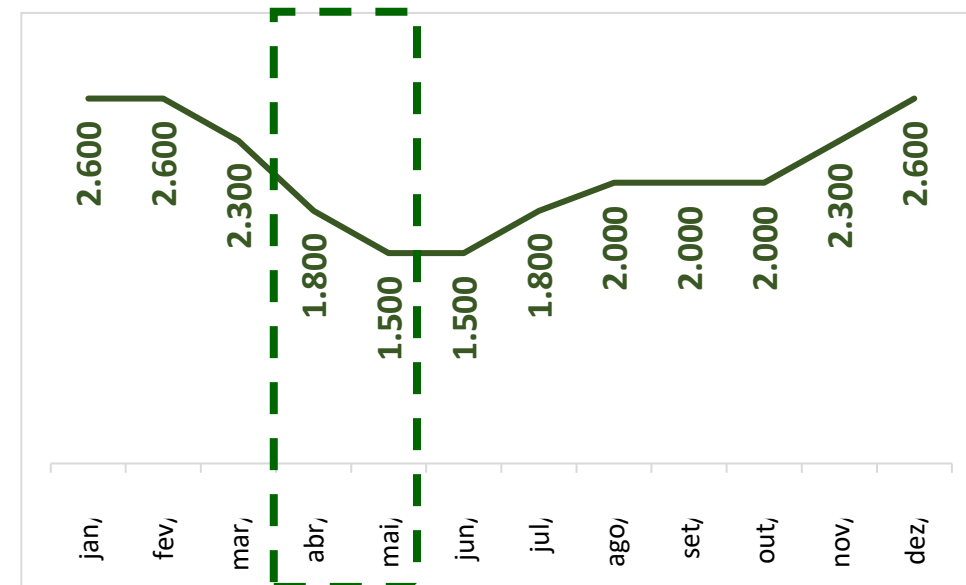
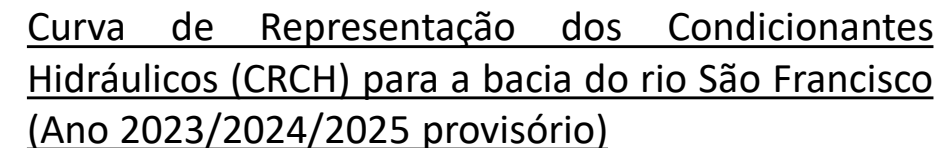


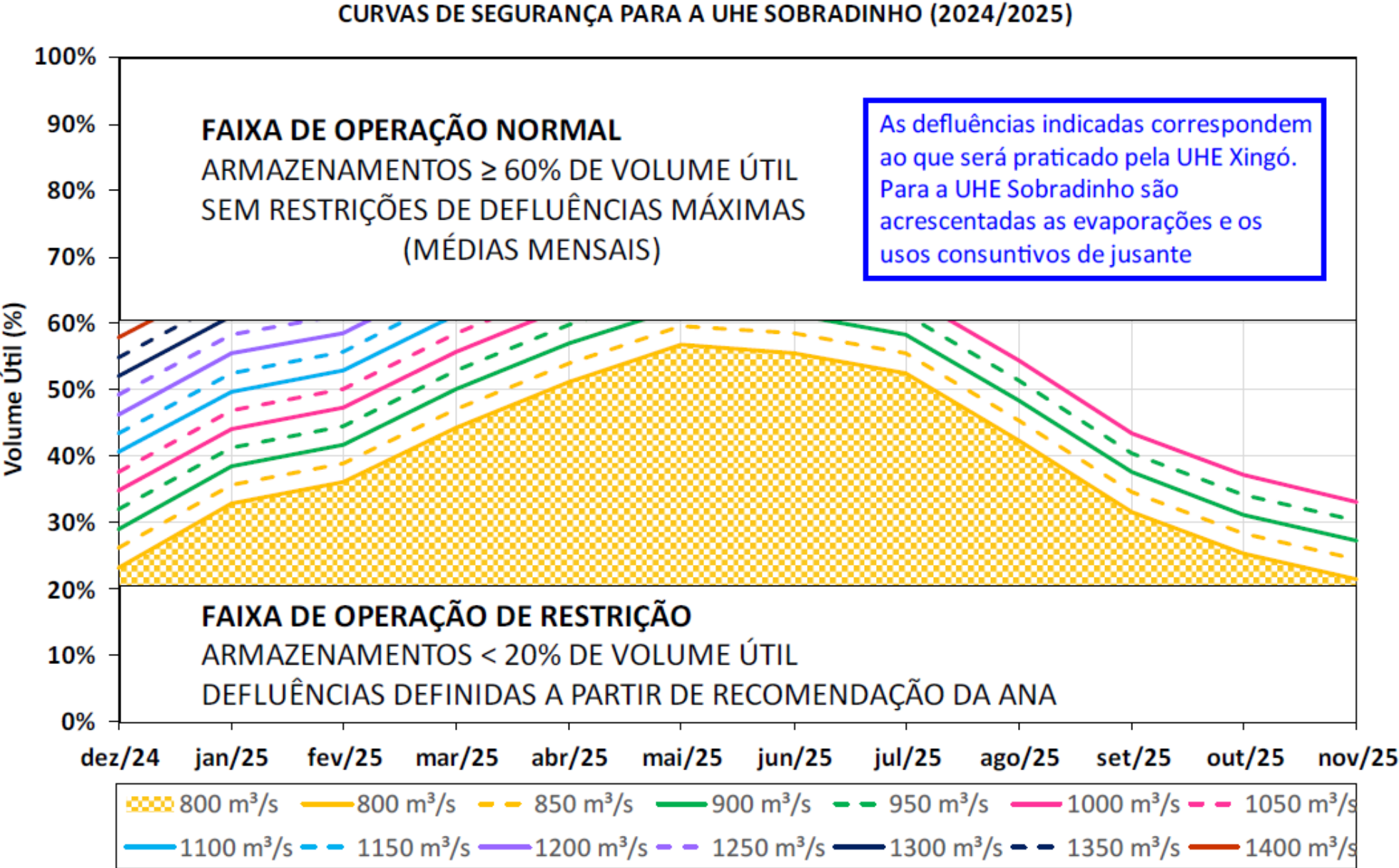
Faixas de Operação de Três Marias





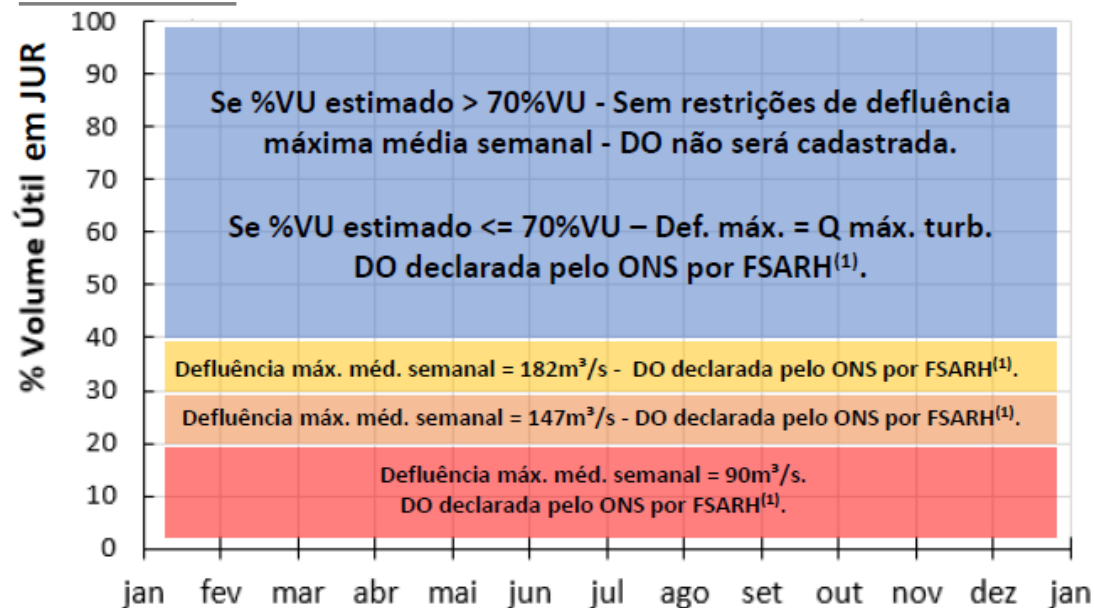
UHEs do Rio São Francisco



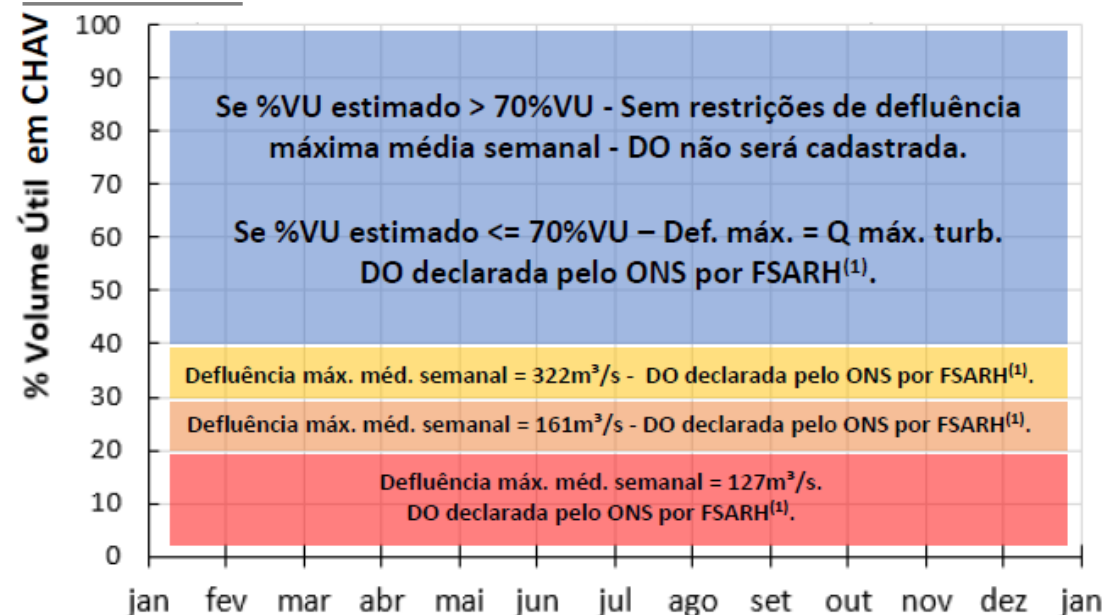


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

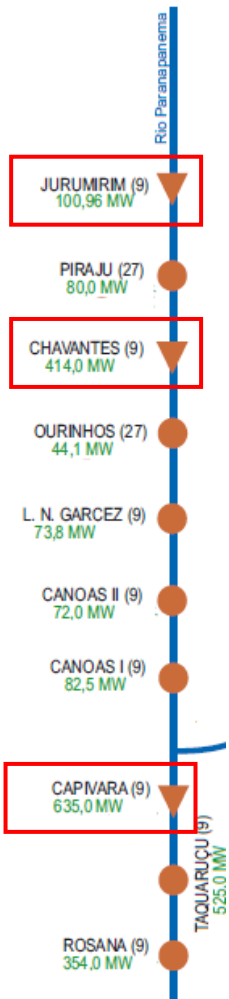
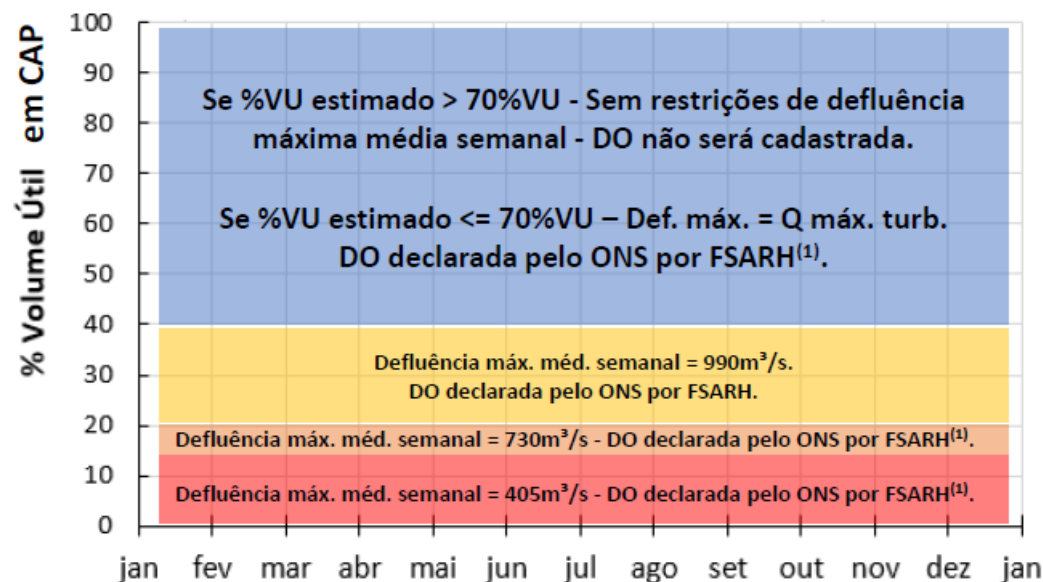
Jurumirim



Chavantes

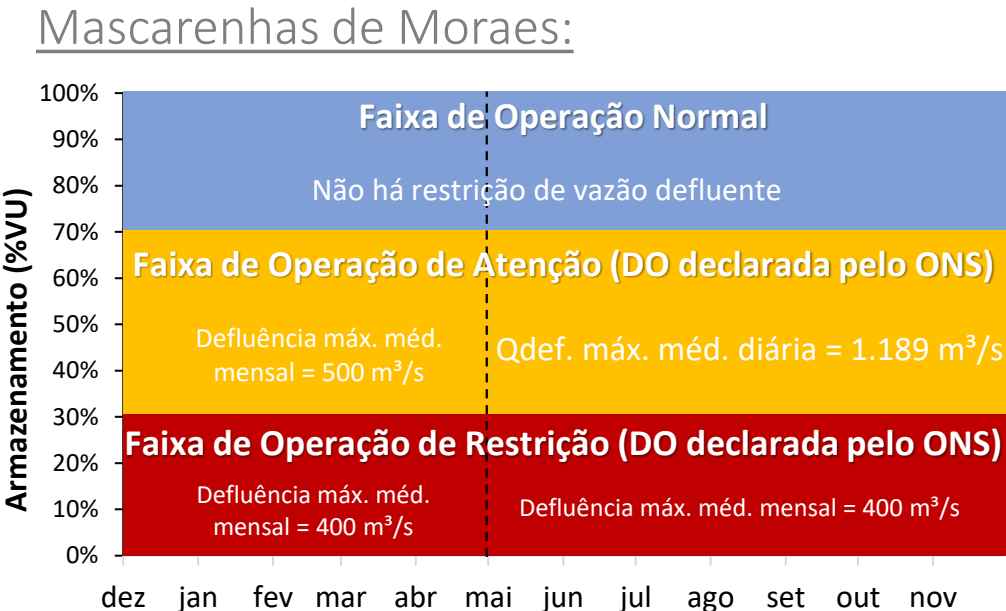
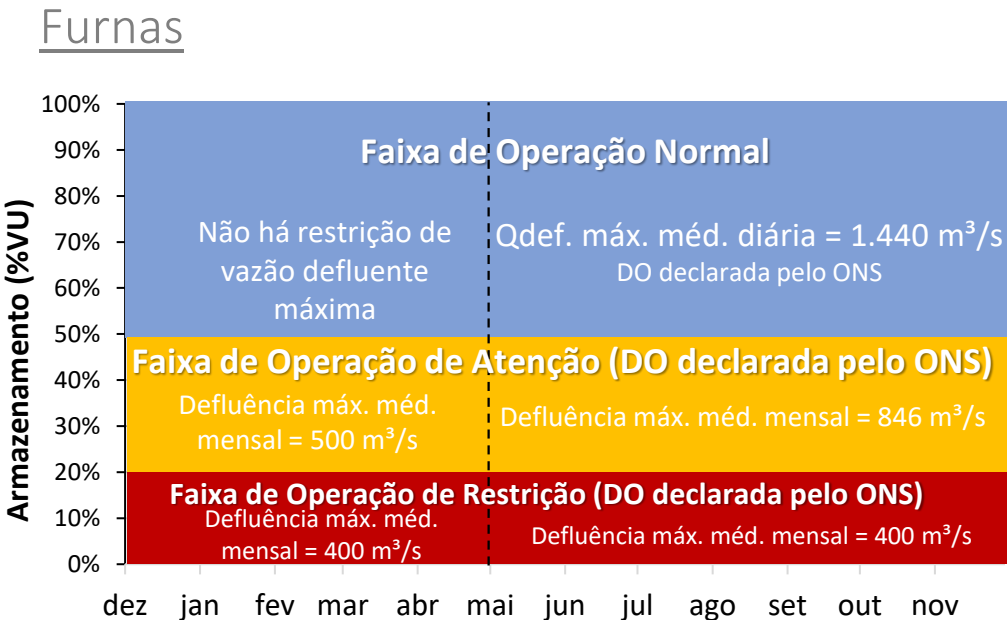
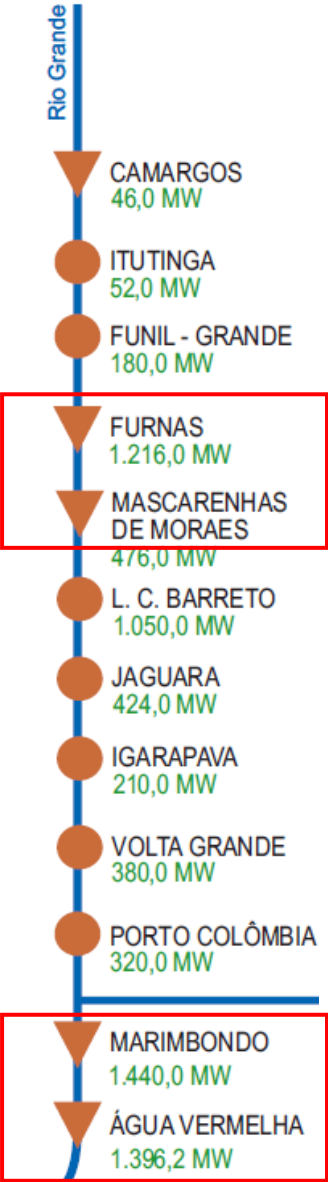


Capivara

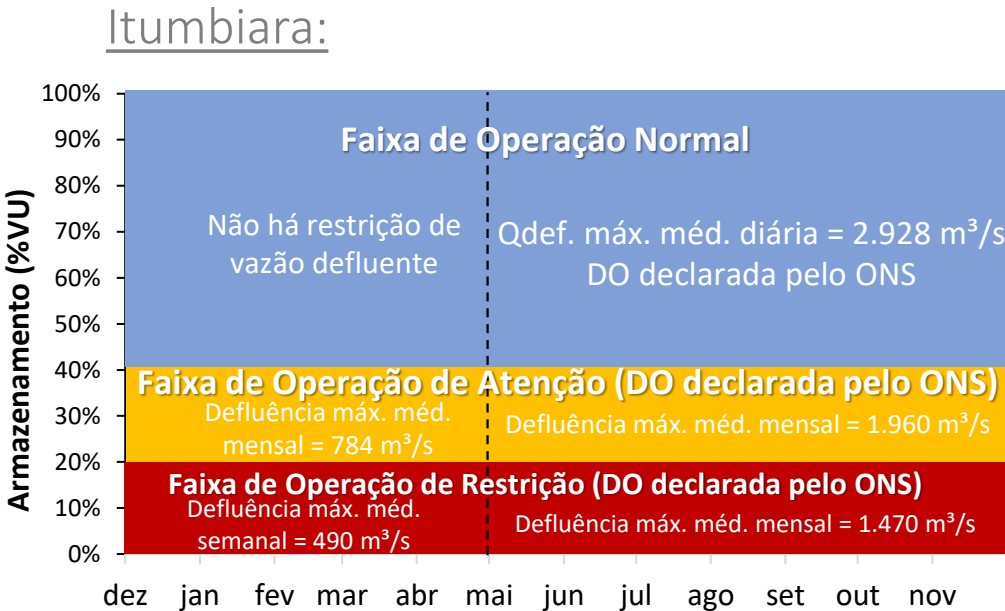
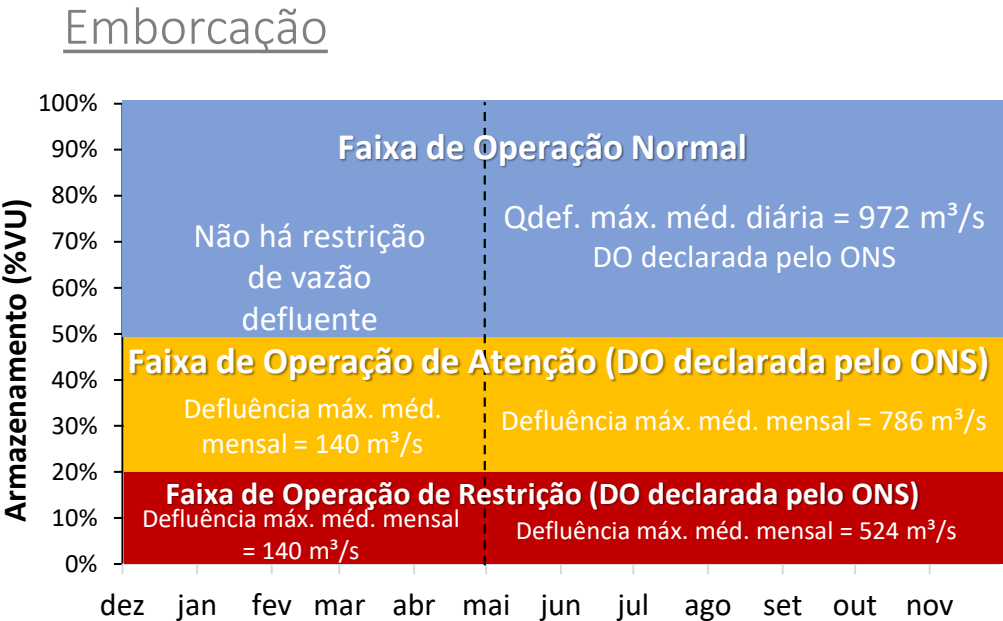
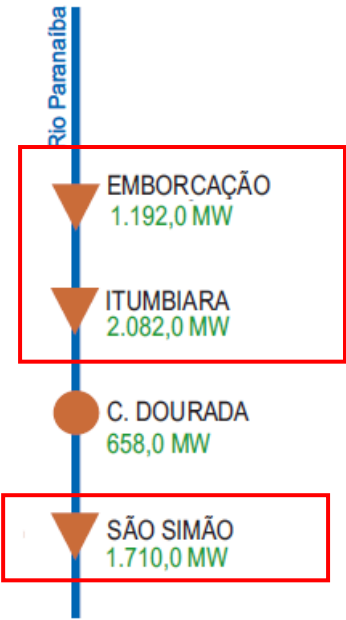


Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha



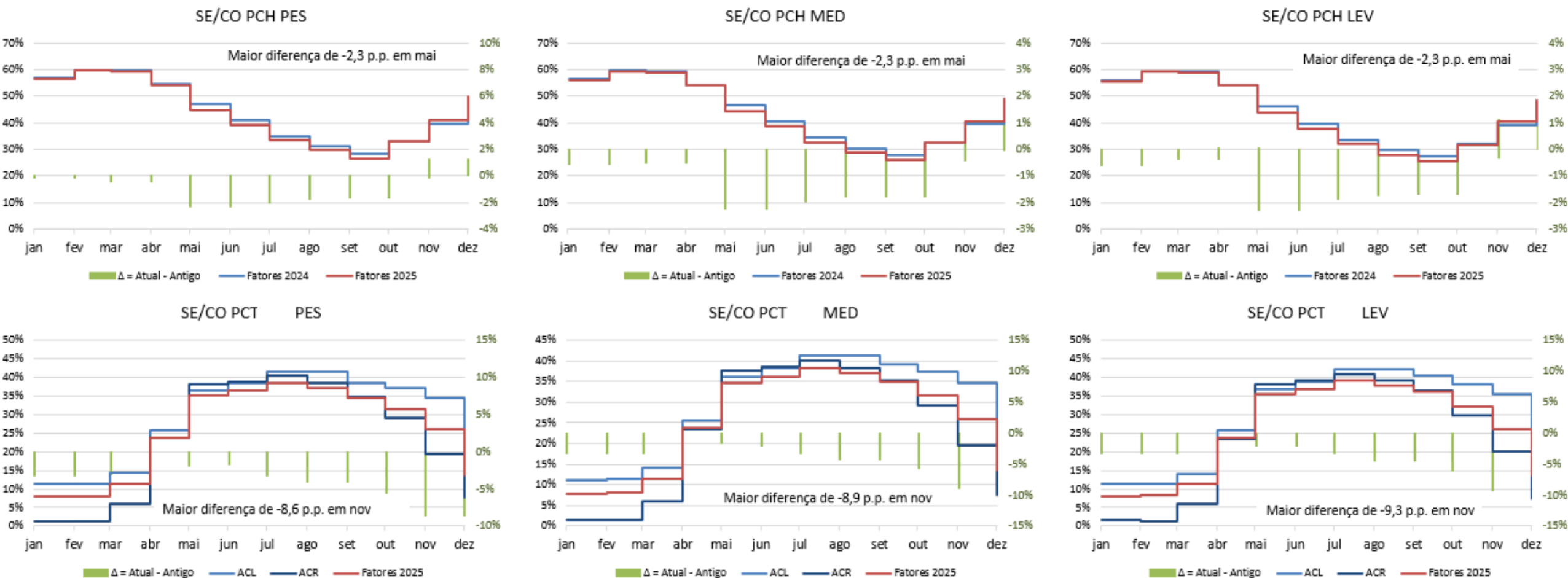
Resolução ANA nº 194/2024
UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão



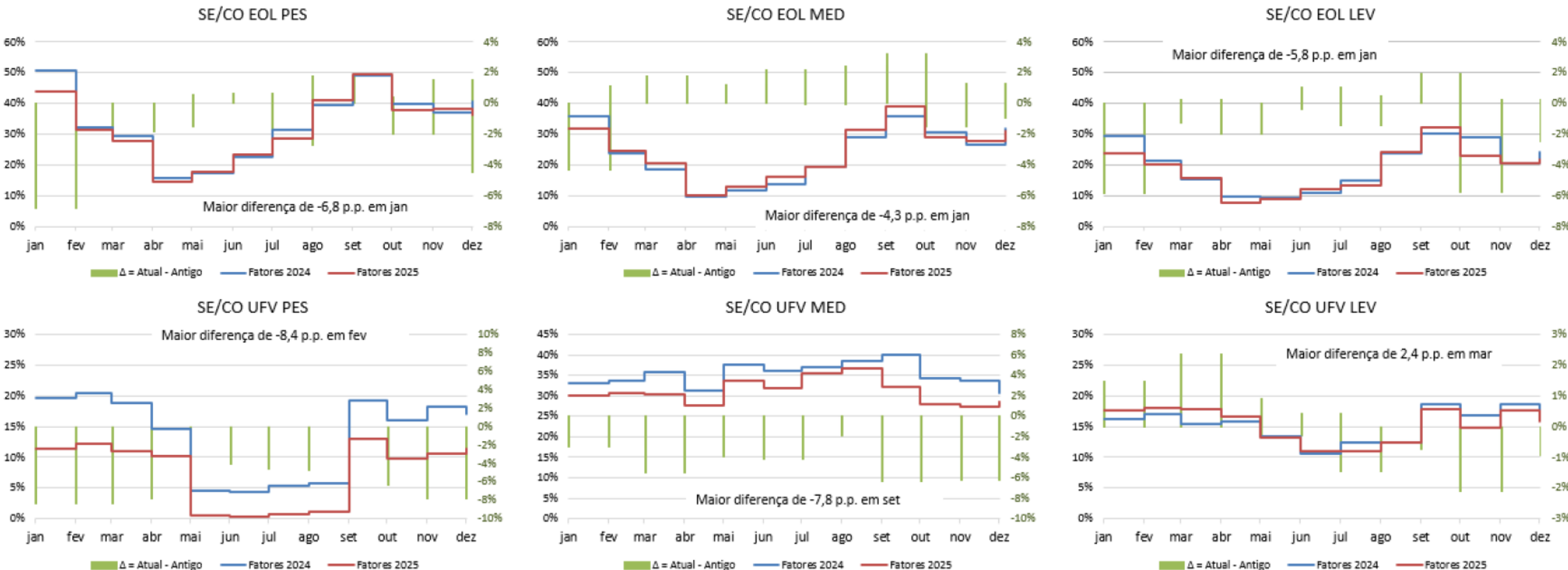
NEWAVE

Representação das usinas não simuladas individualmente

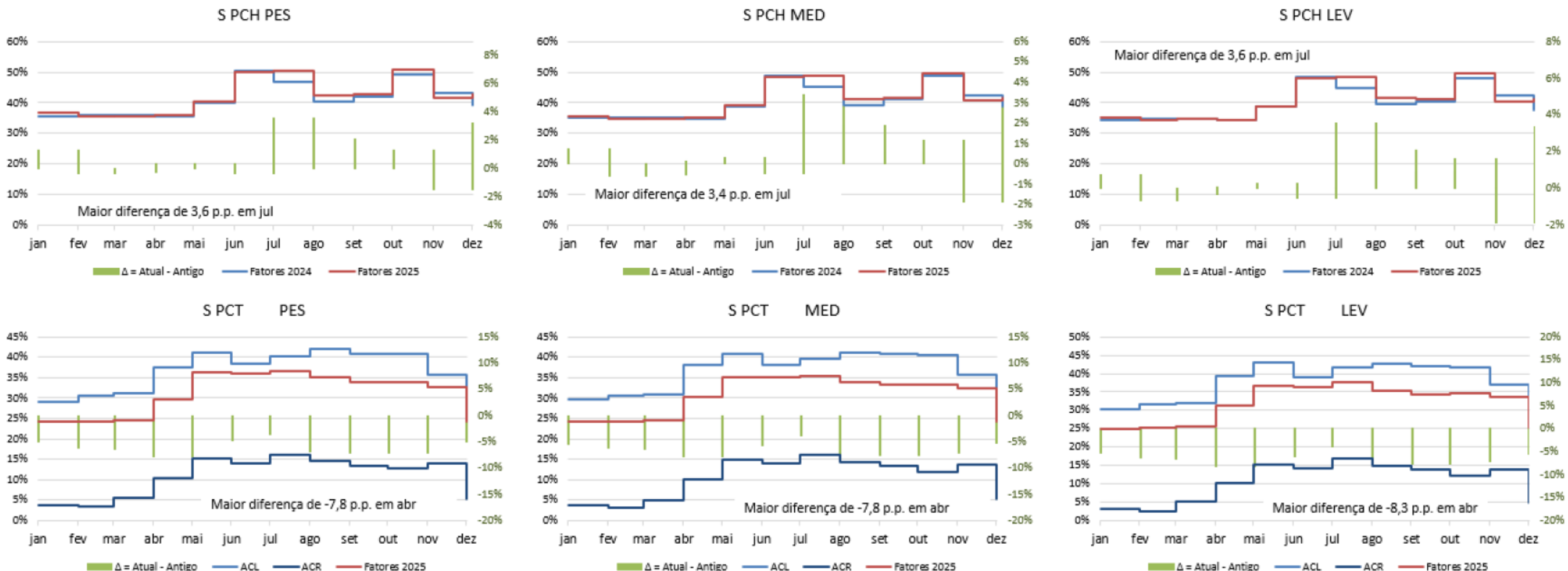
- Fatores do Sudeste/Centro-Oeste – Comparação com fatores antigos



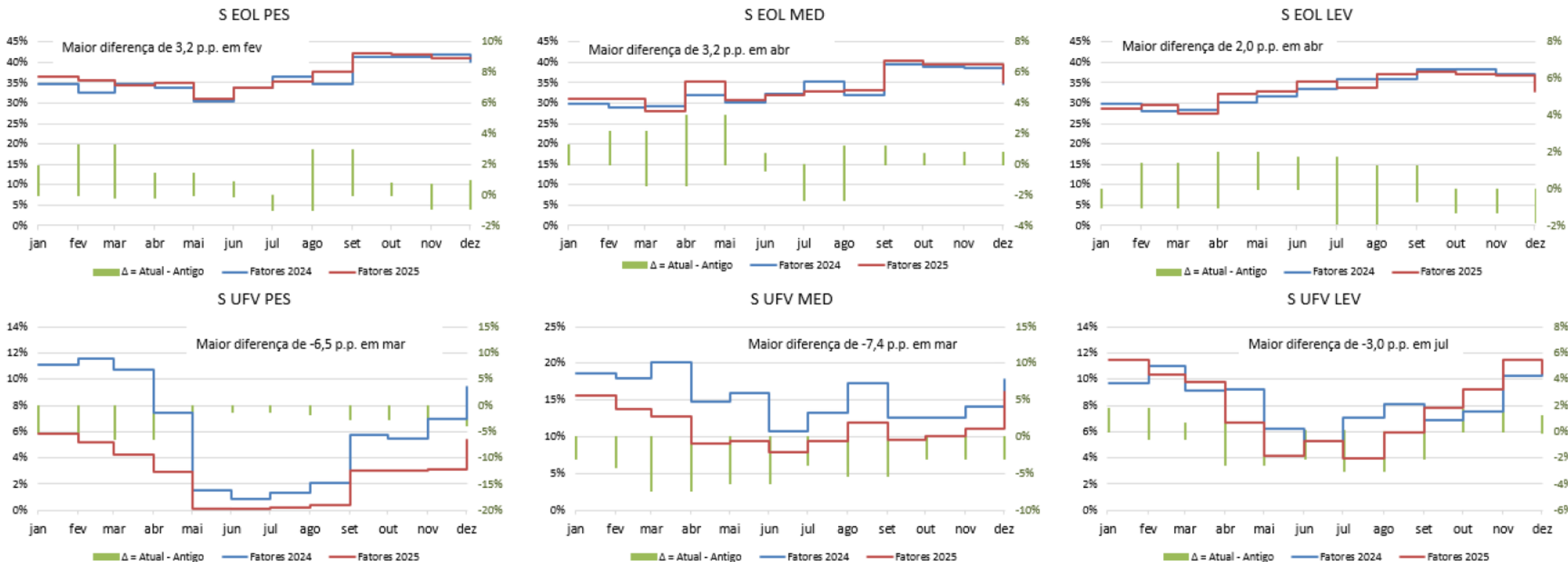
- Fatores do Sudeste/Centro-Oeste – Comparação com fatores antigos



- Fatores do Sul – Comparação com fatores antigos

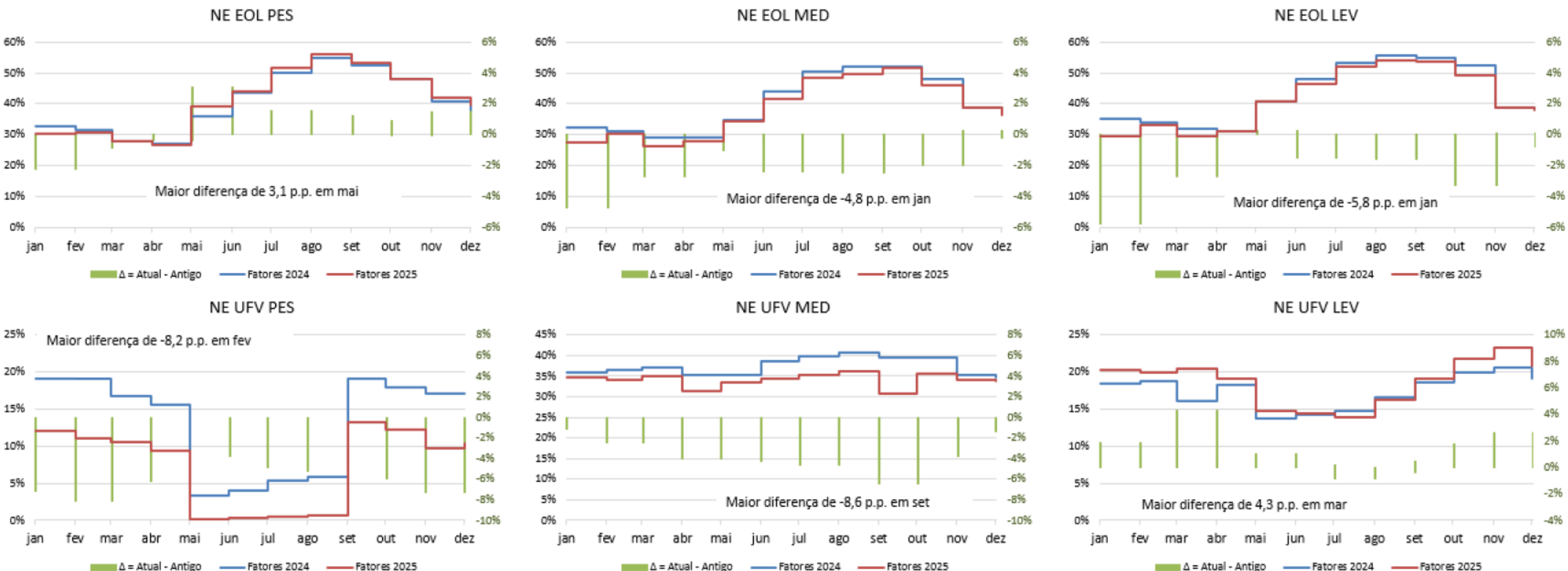


- Fatores do Sul – Comparação com fatores antigos



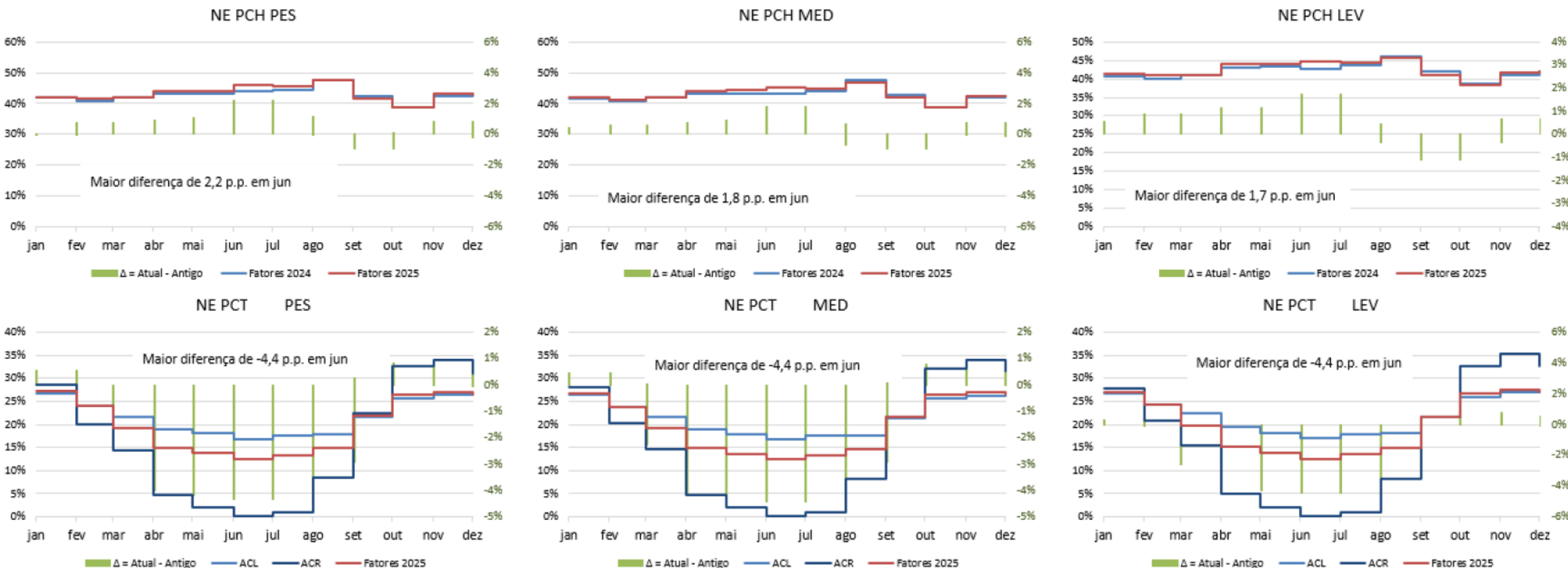
Representação das usinas não simuladas individualmente

- Fatores do Nordeste – Comparação com fatores antigos

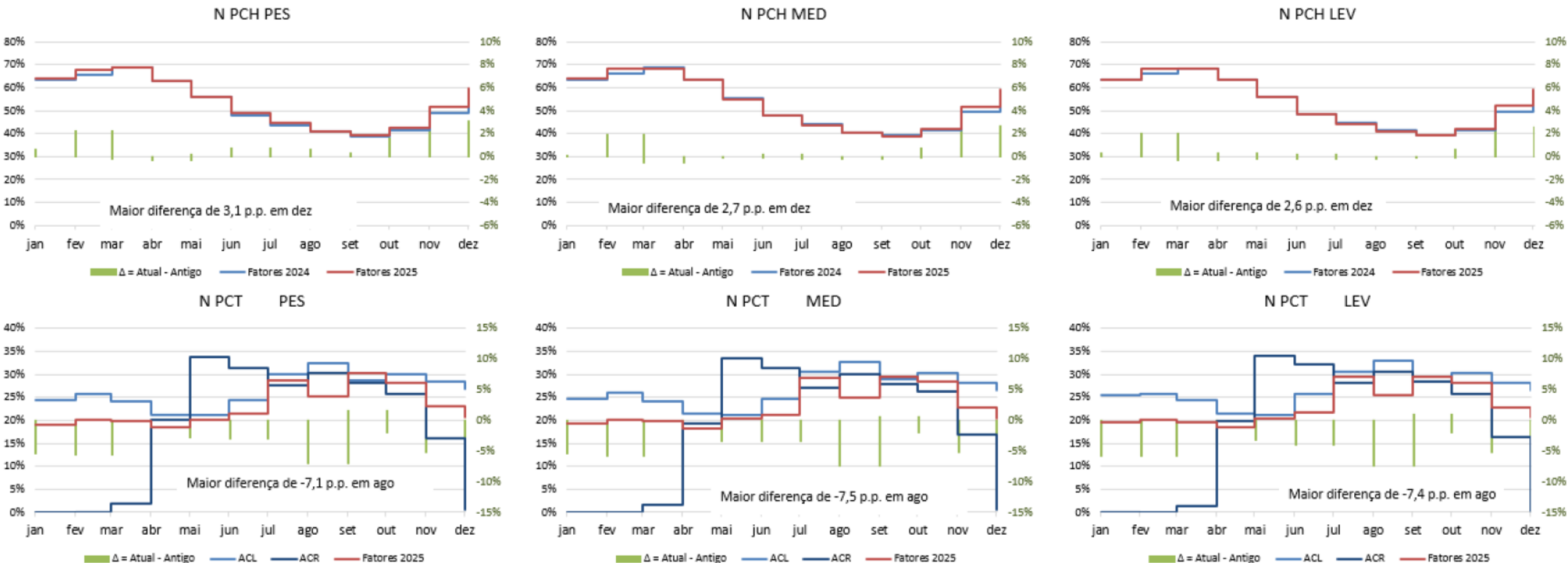


Representação das usinas não simuladas individualmente

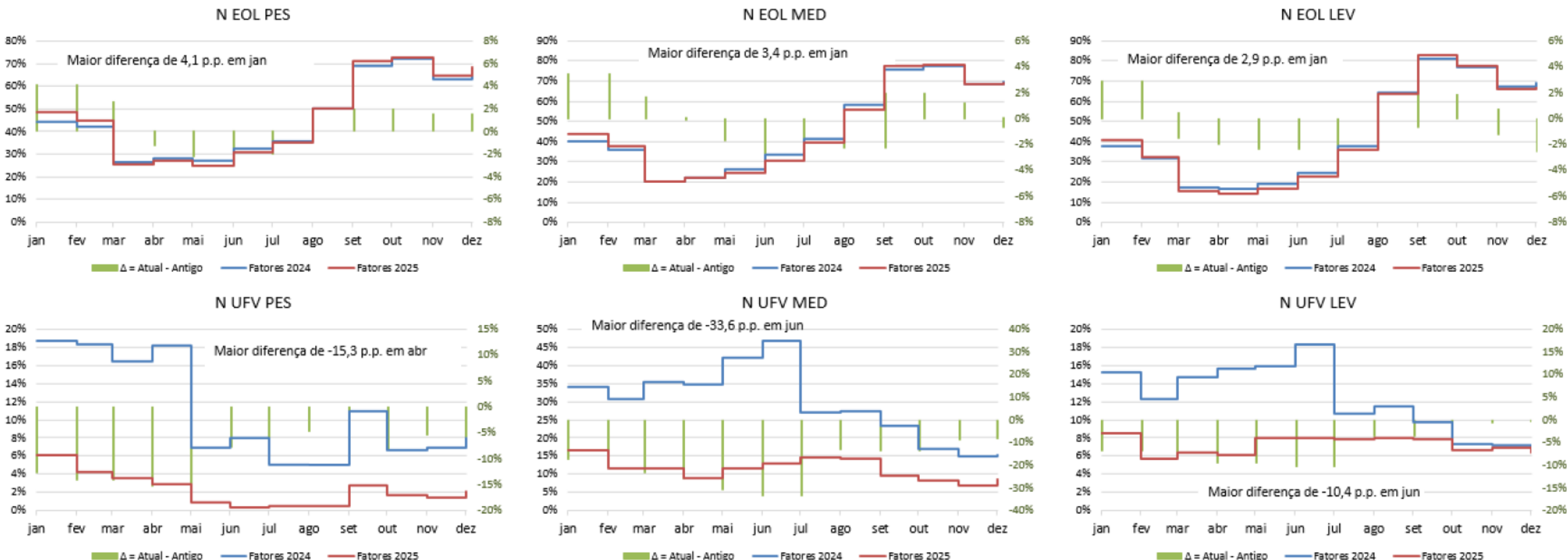
- Fatores do Nordeste – Comparação com fatores antigos



- Fatores do Norte – Comparação com fatores antigos



- Fatores do Norte – Comparação com fatores antigos



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

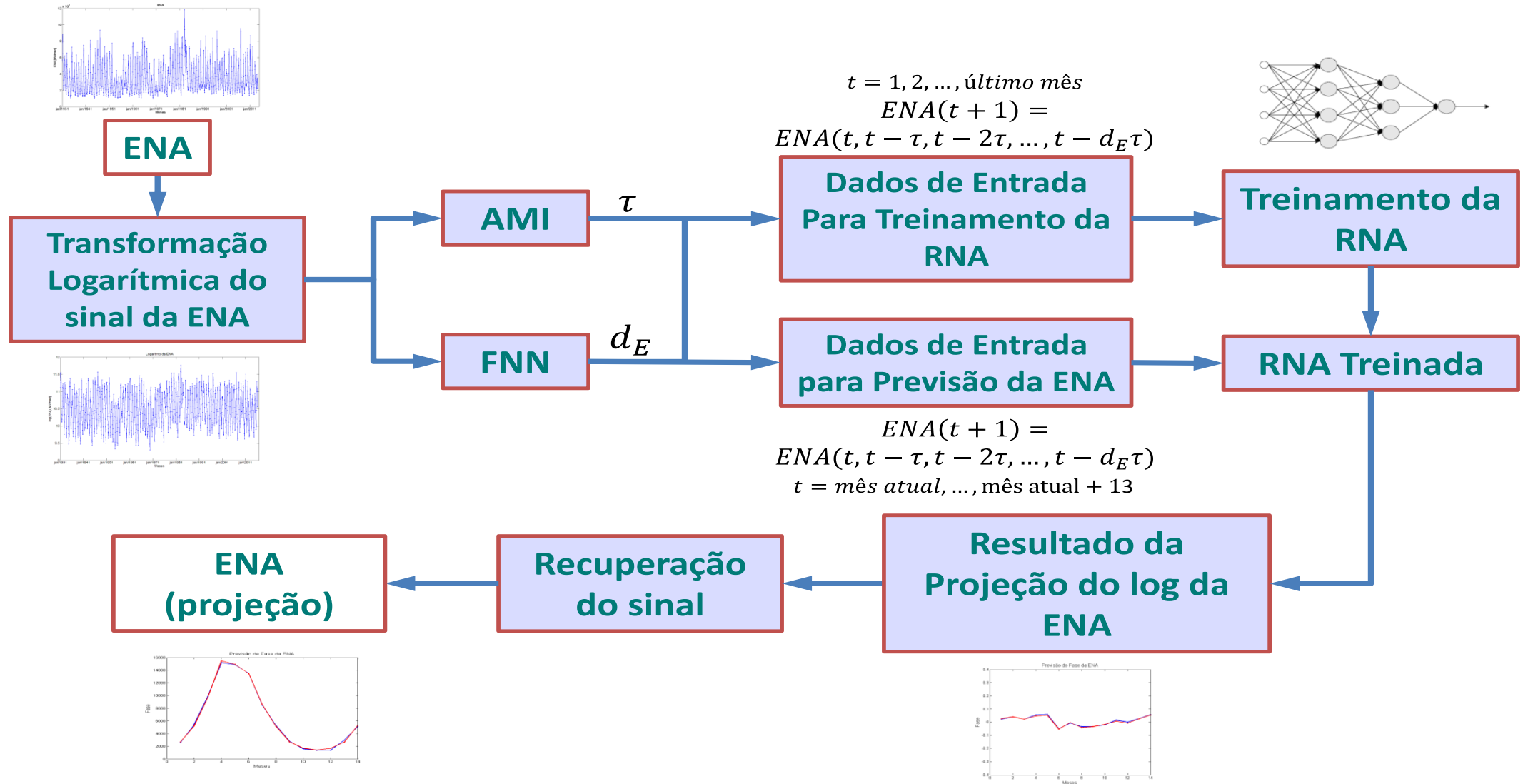
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

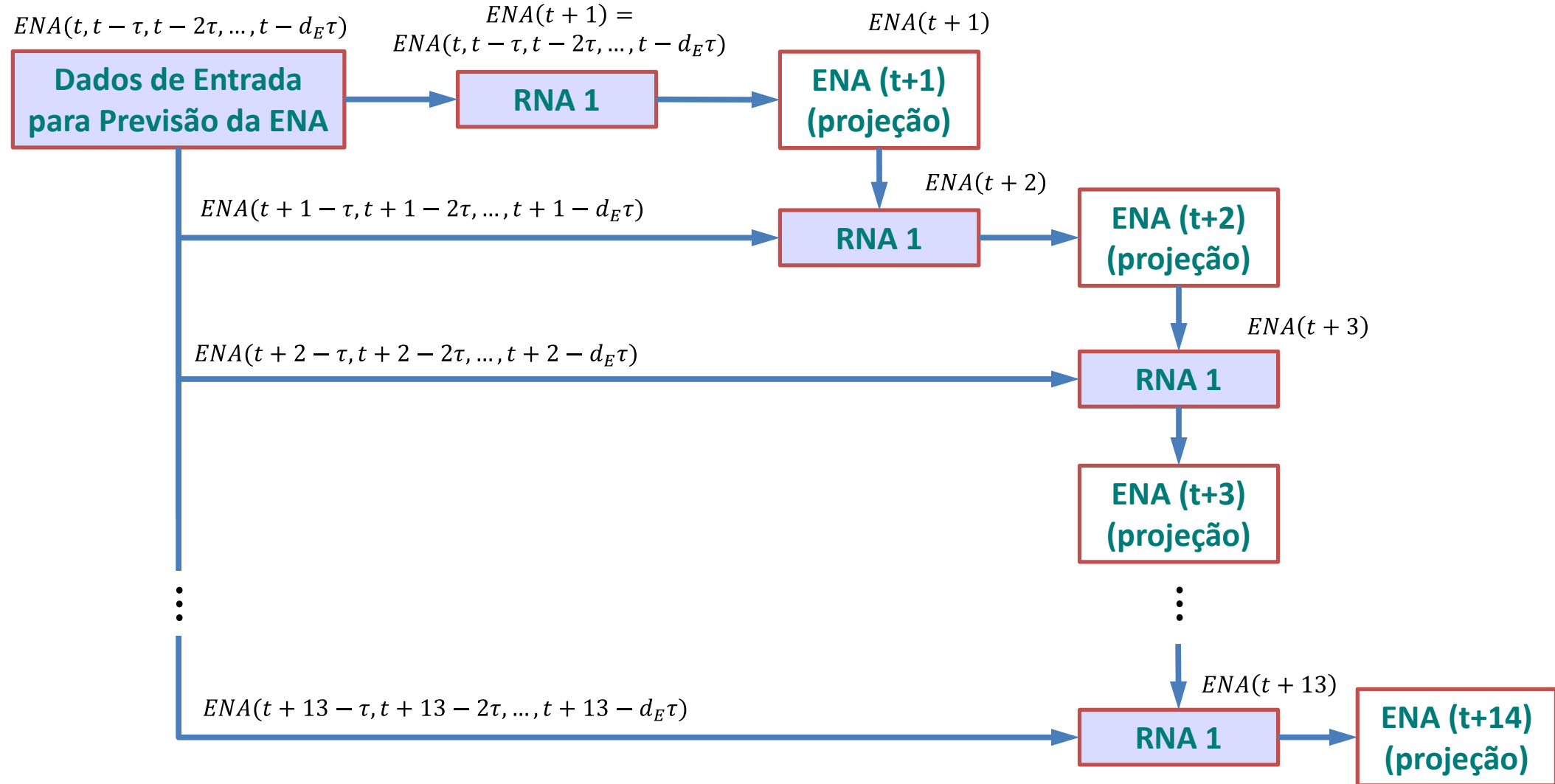
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

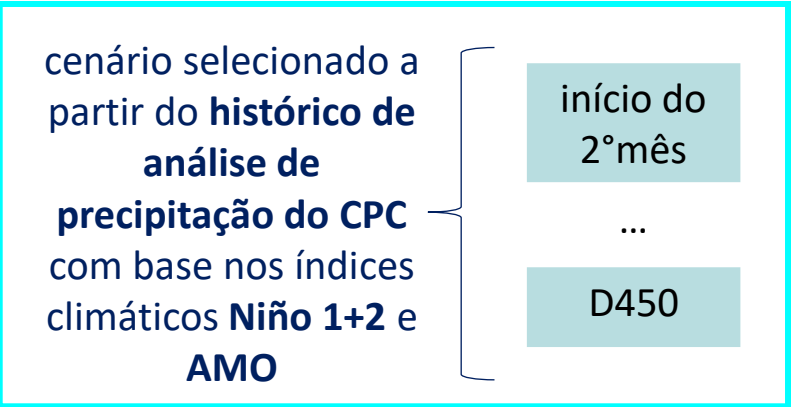
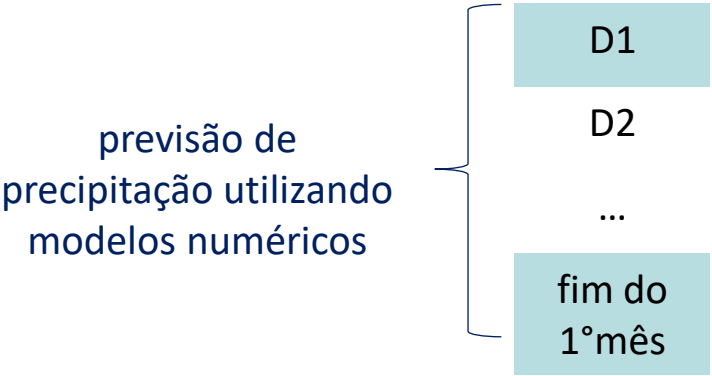
transformação logarítmica



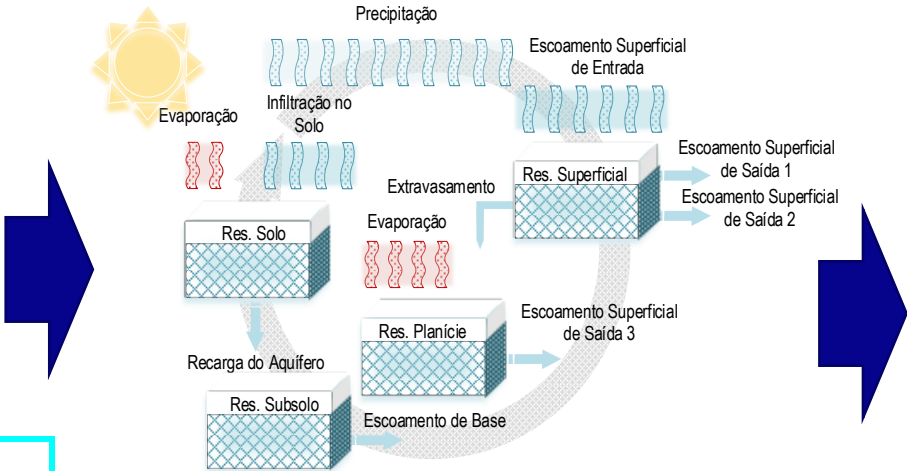
encadeamento da rede neural artificial



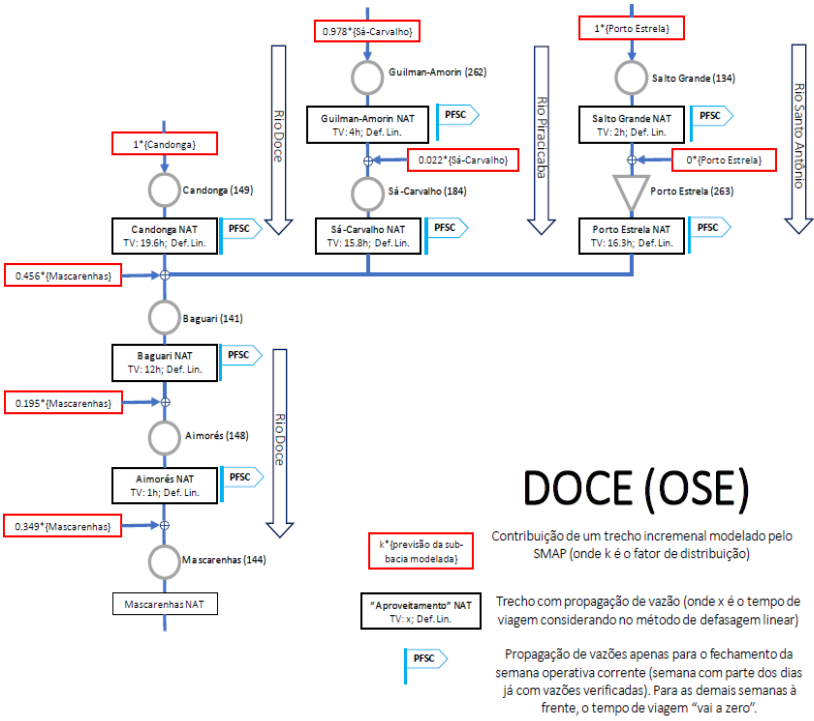
cenarização da precipitação



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



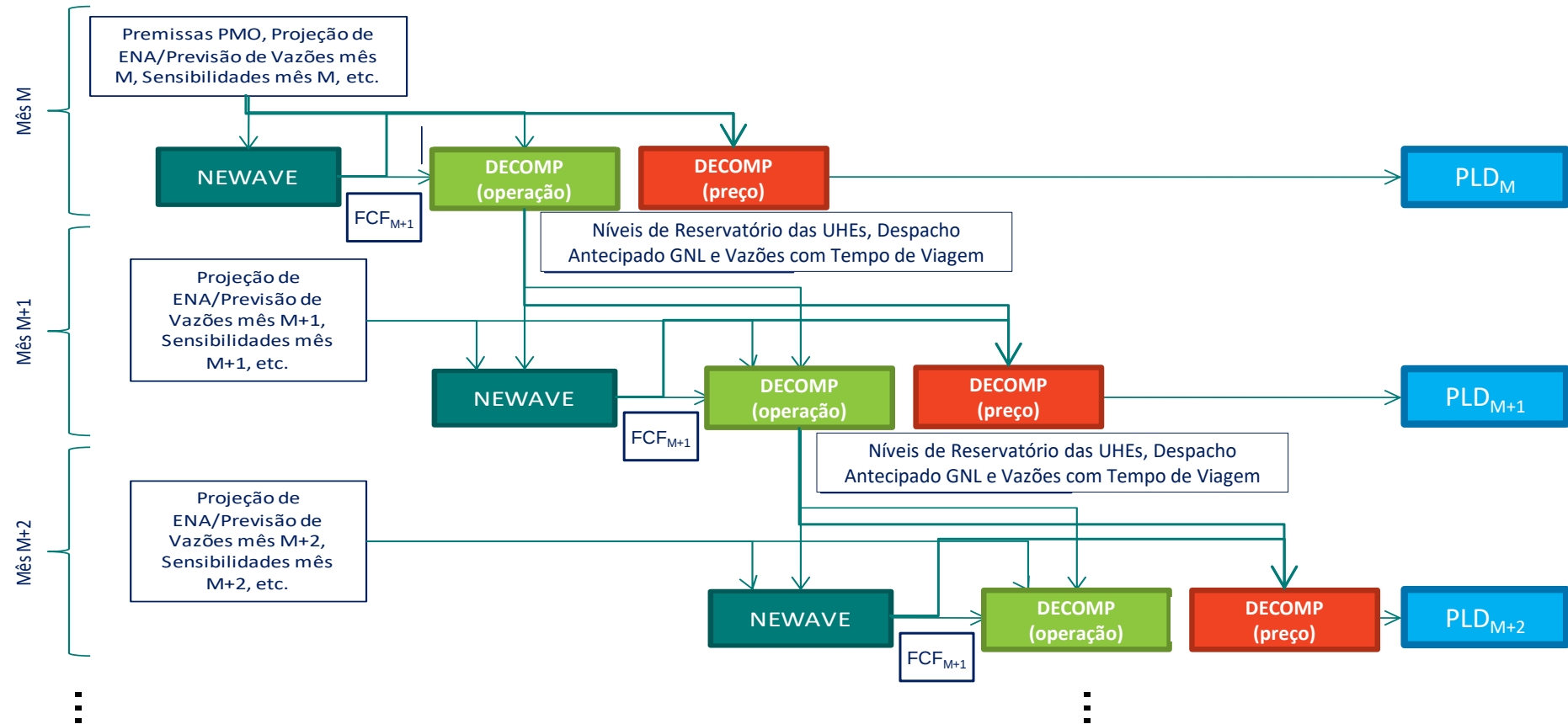
DOCE (OSE)

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.

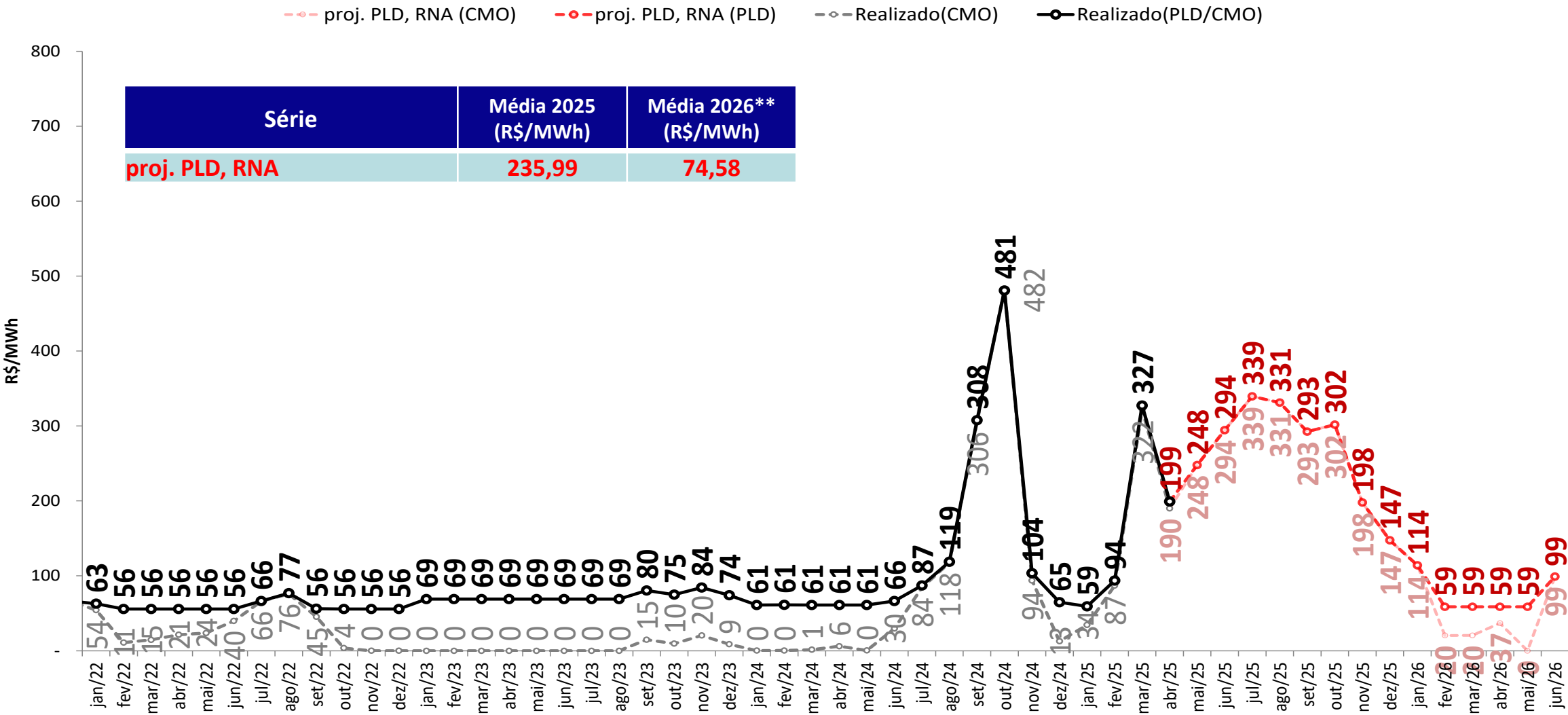


são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

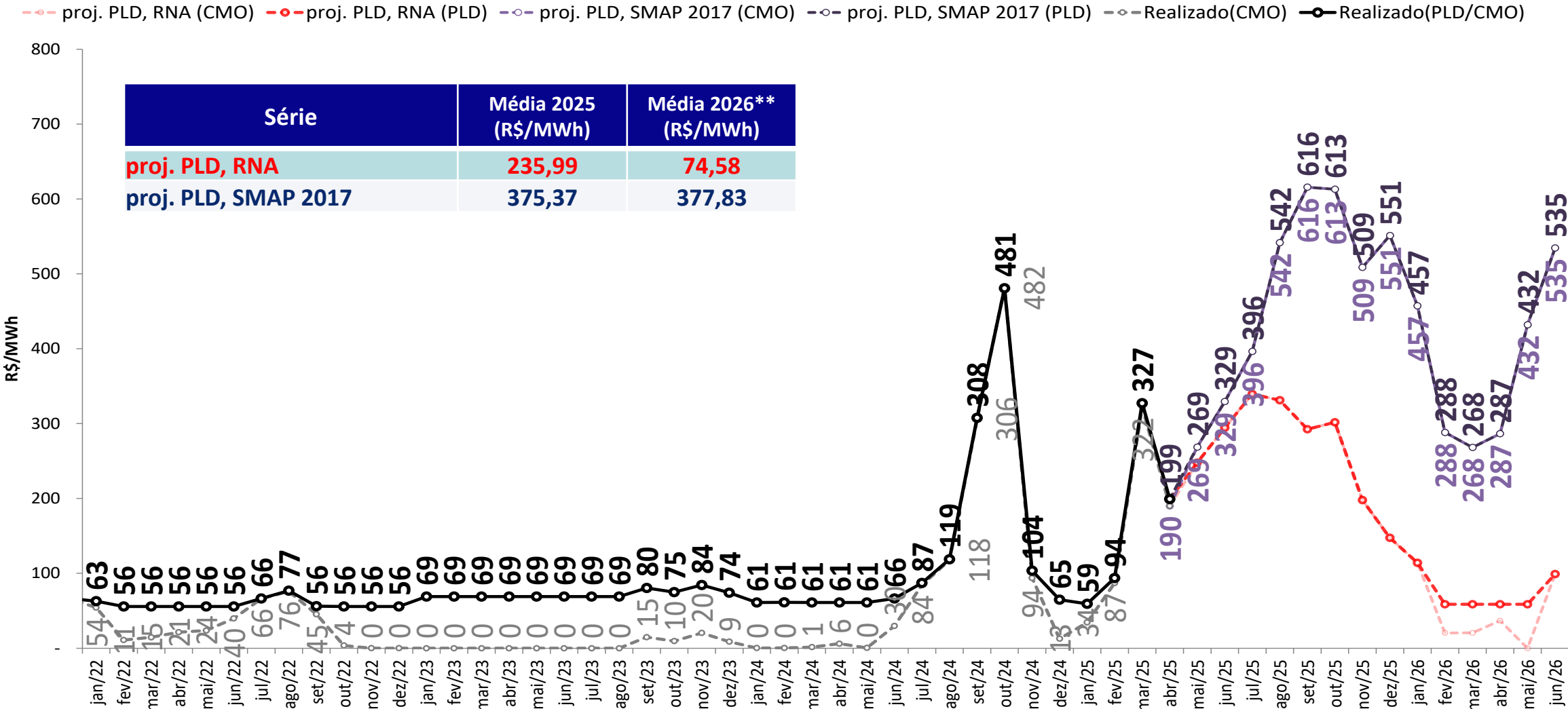
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2017 a junho de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2021 a junho de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro 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



• 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 junho de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



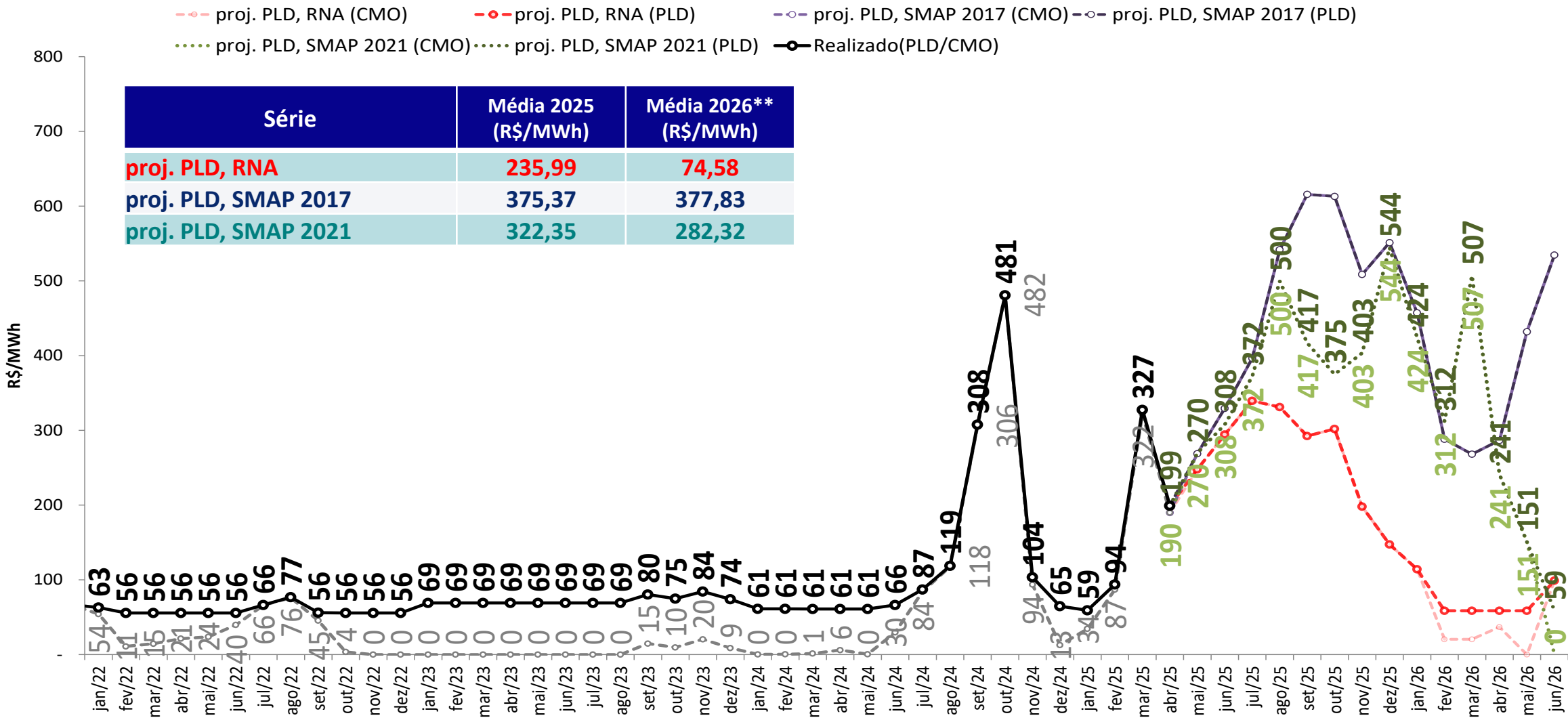
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



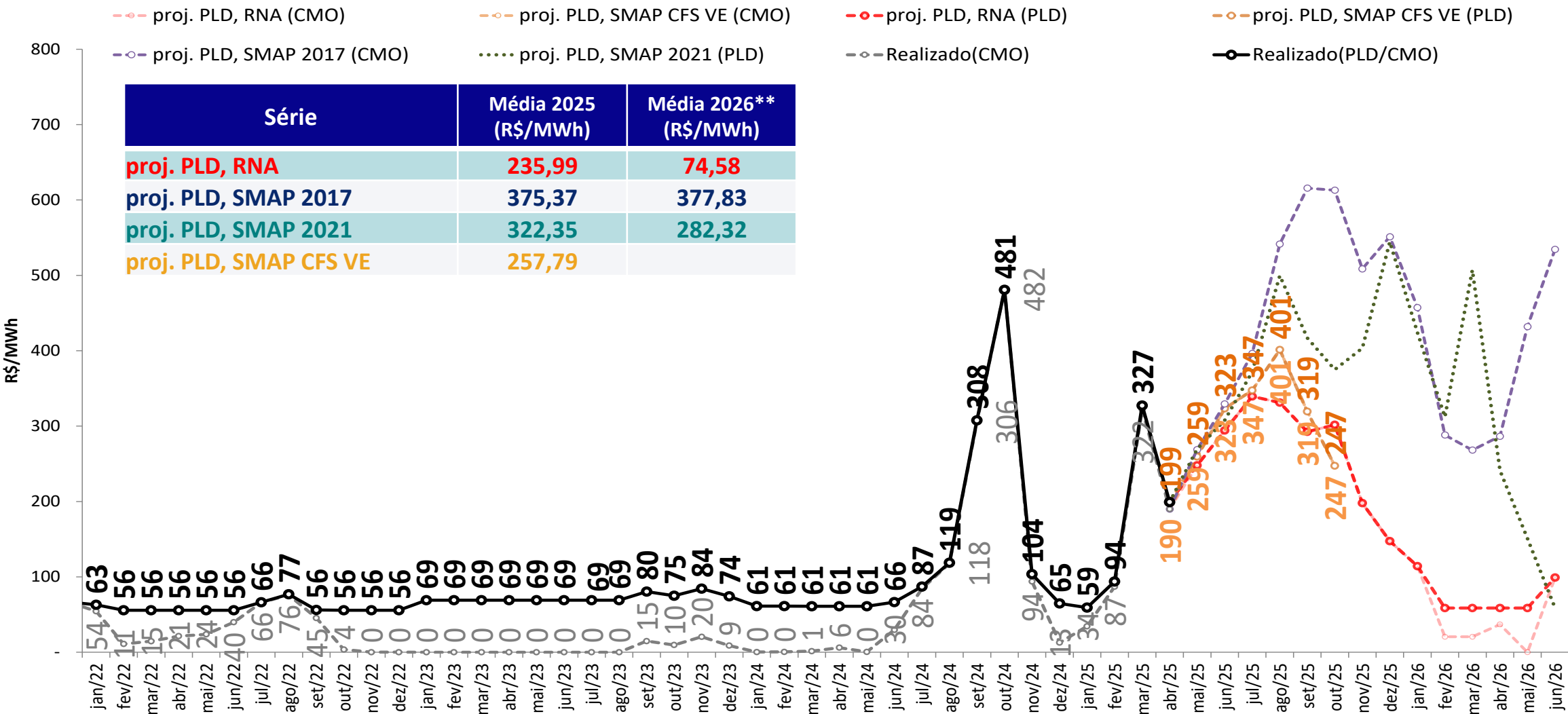
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



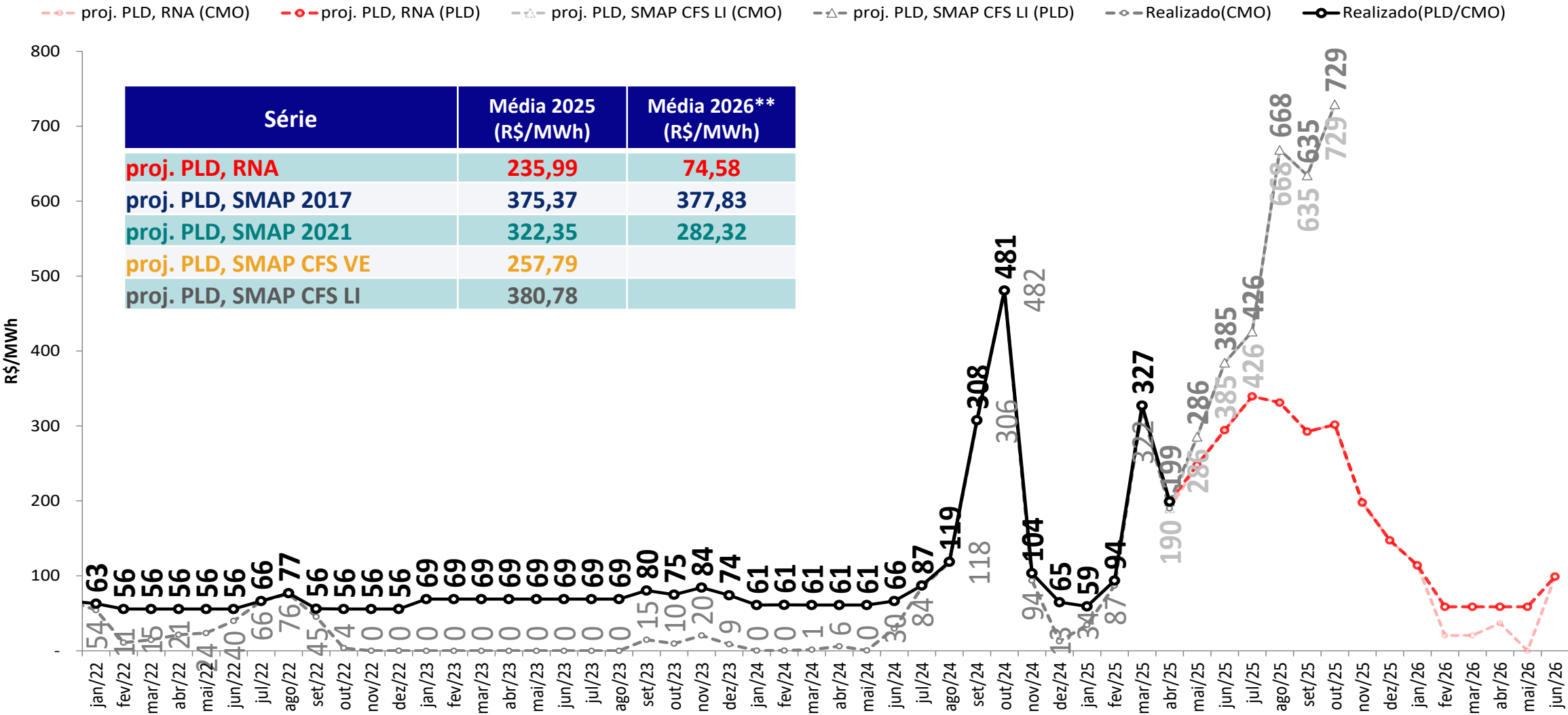
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

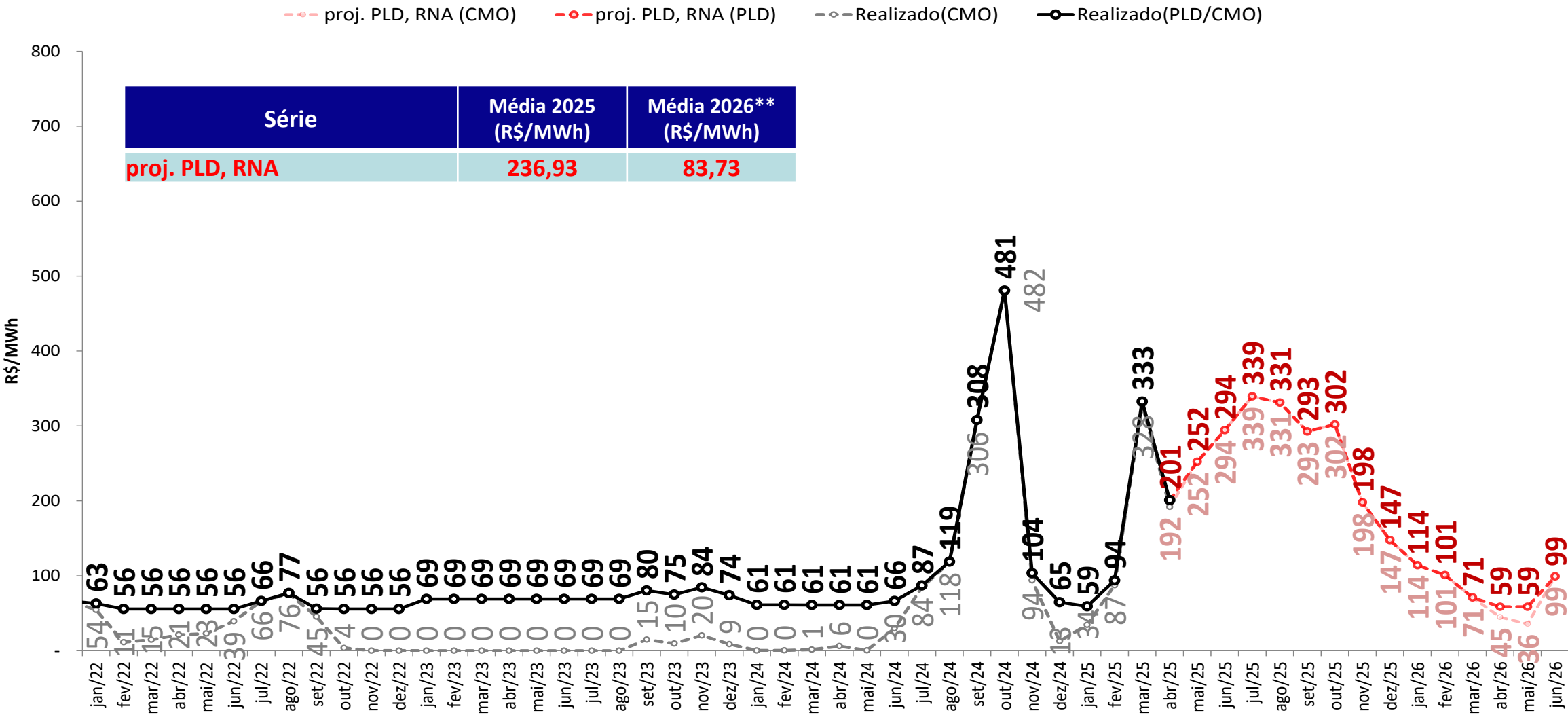
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

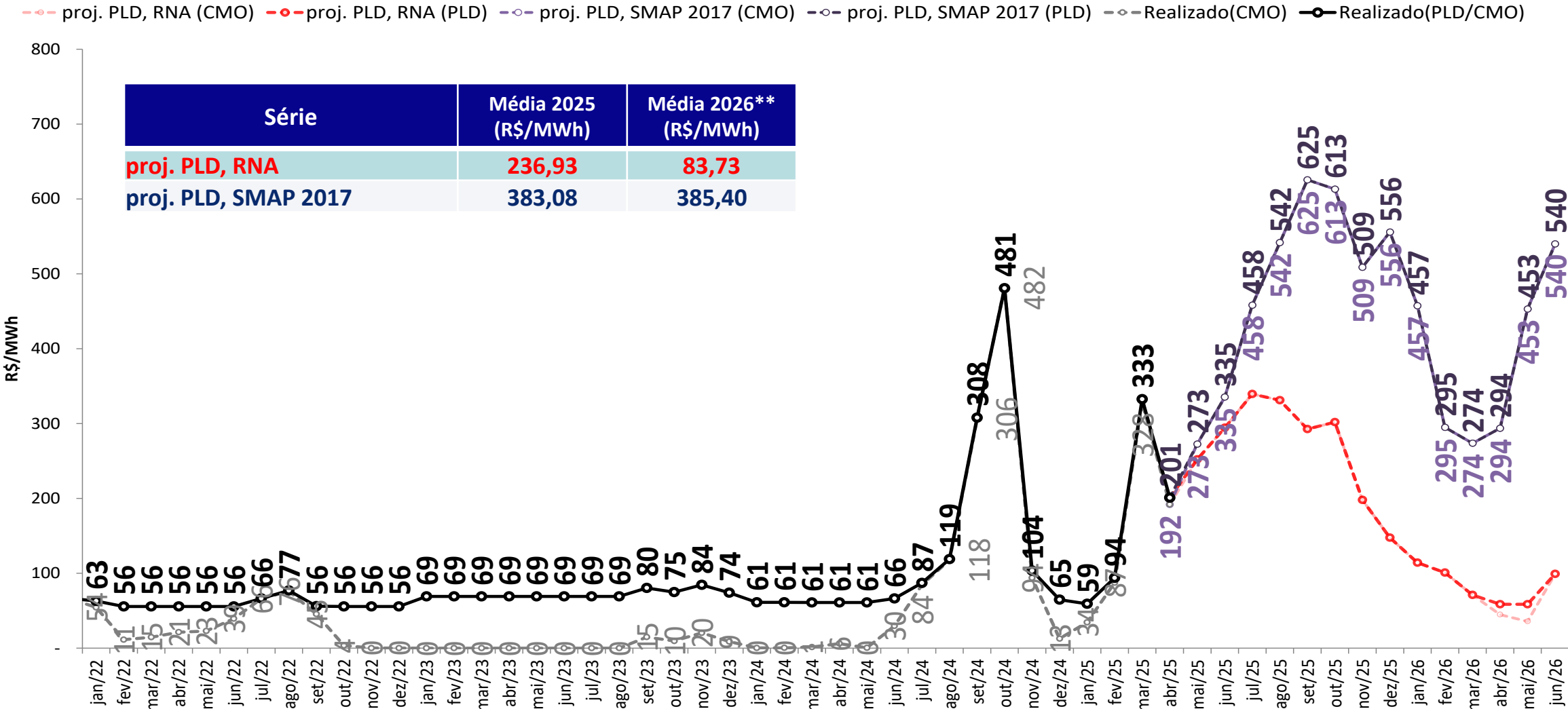
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



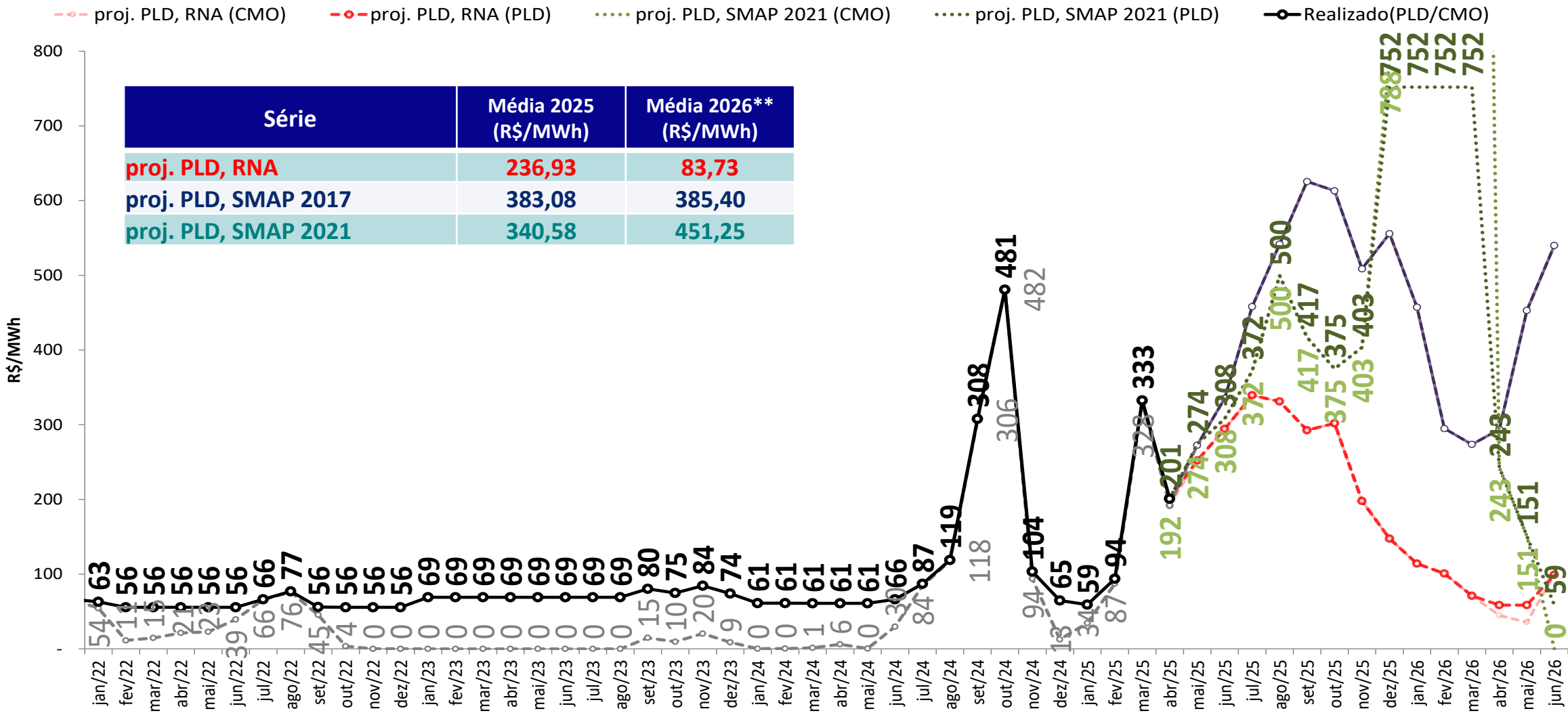
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

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



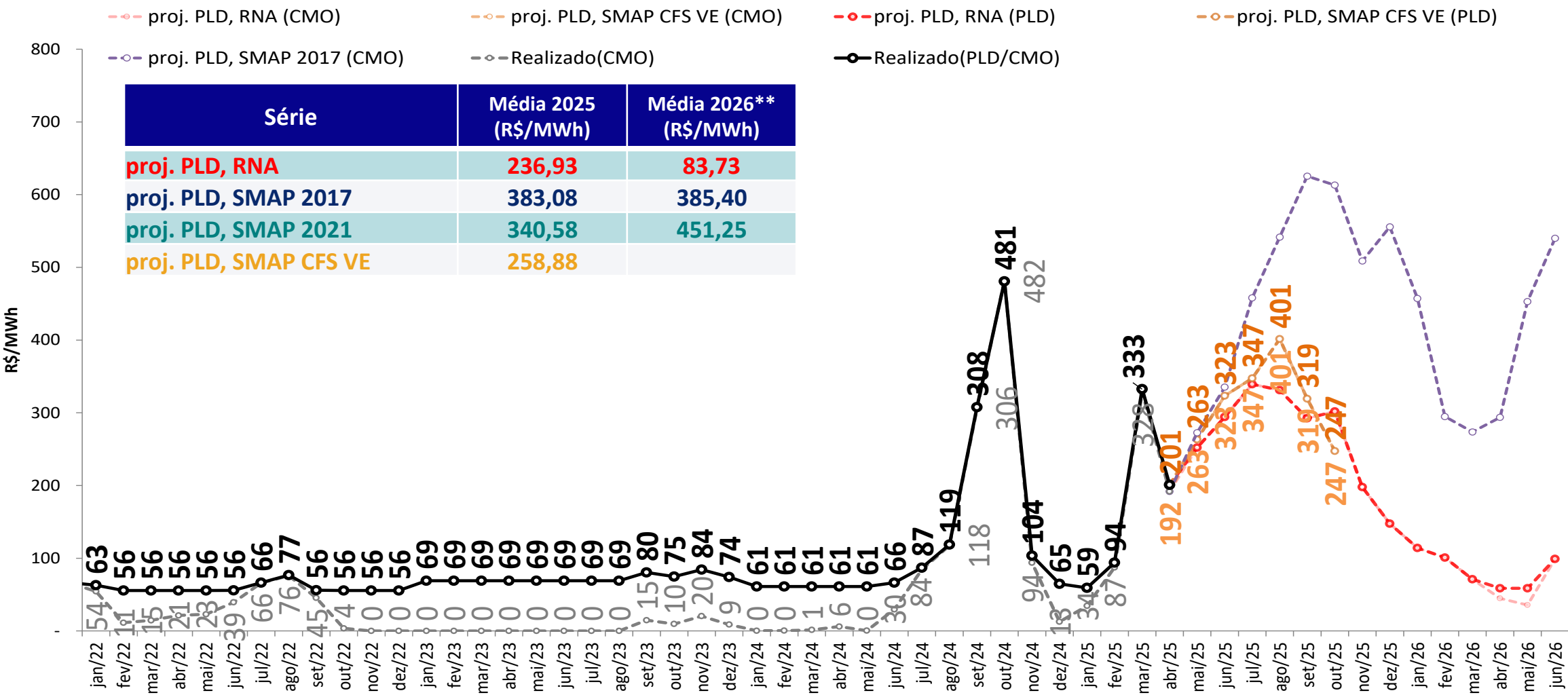
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

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



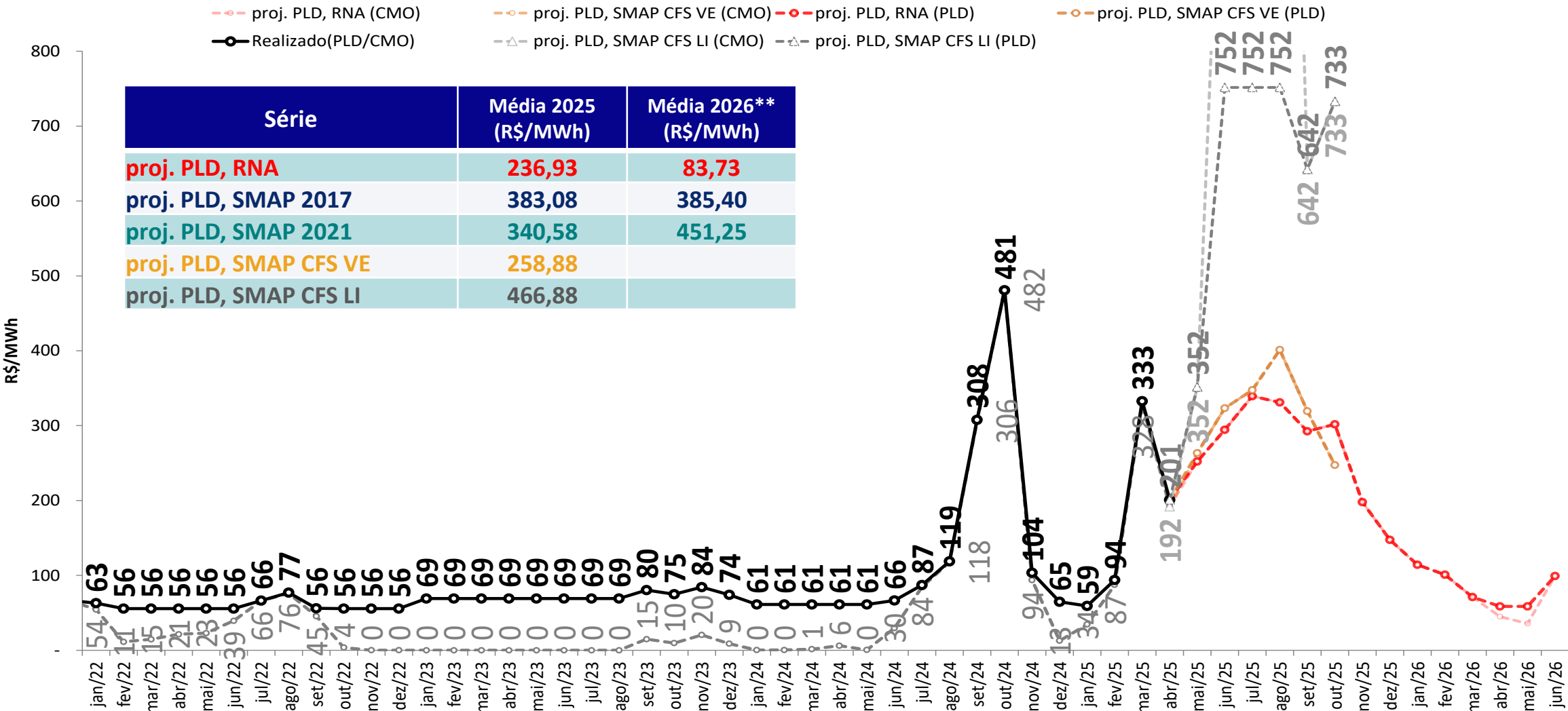
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

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



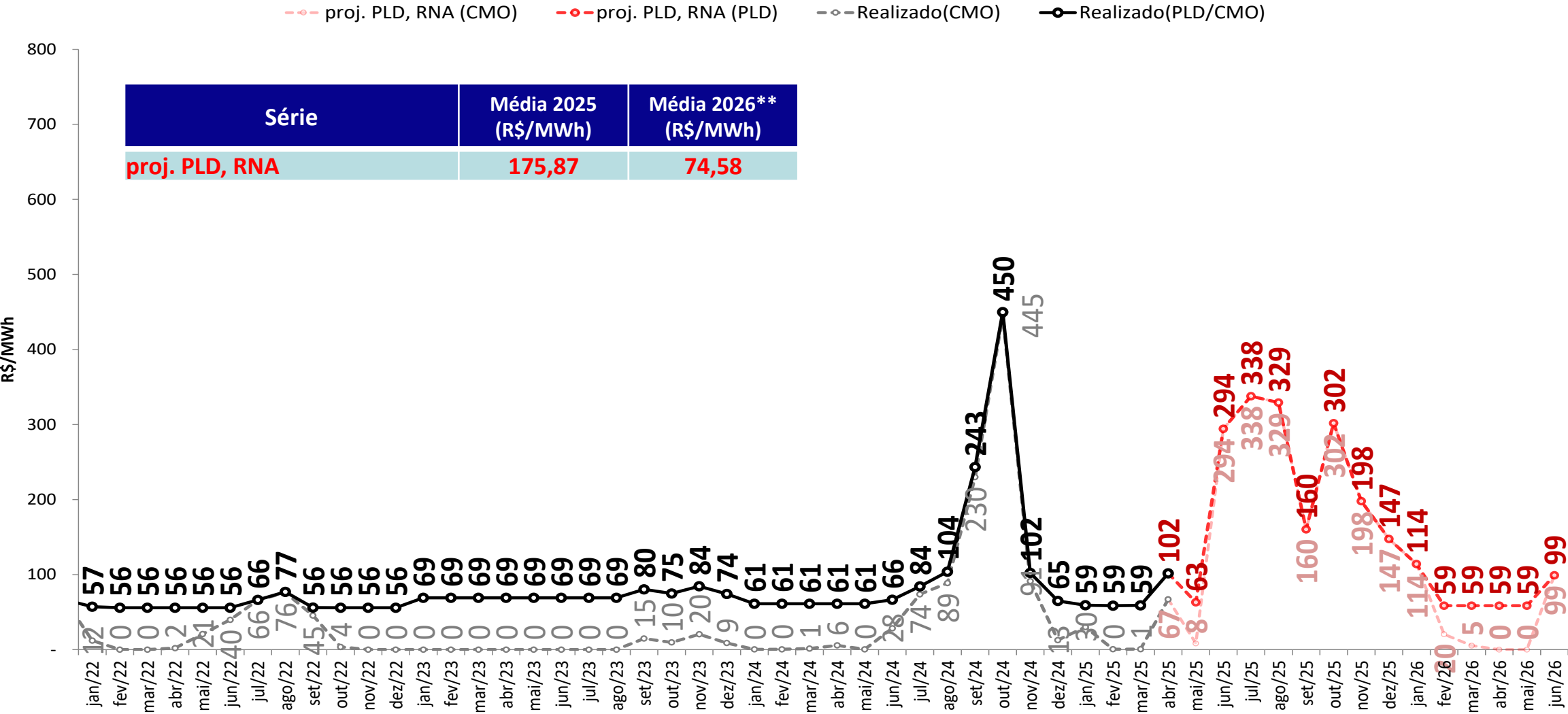
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

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



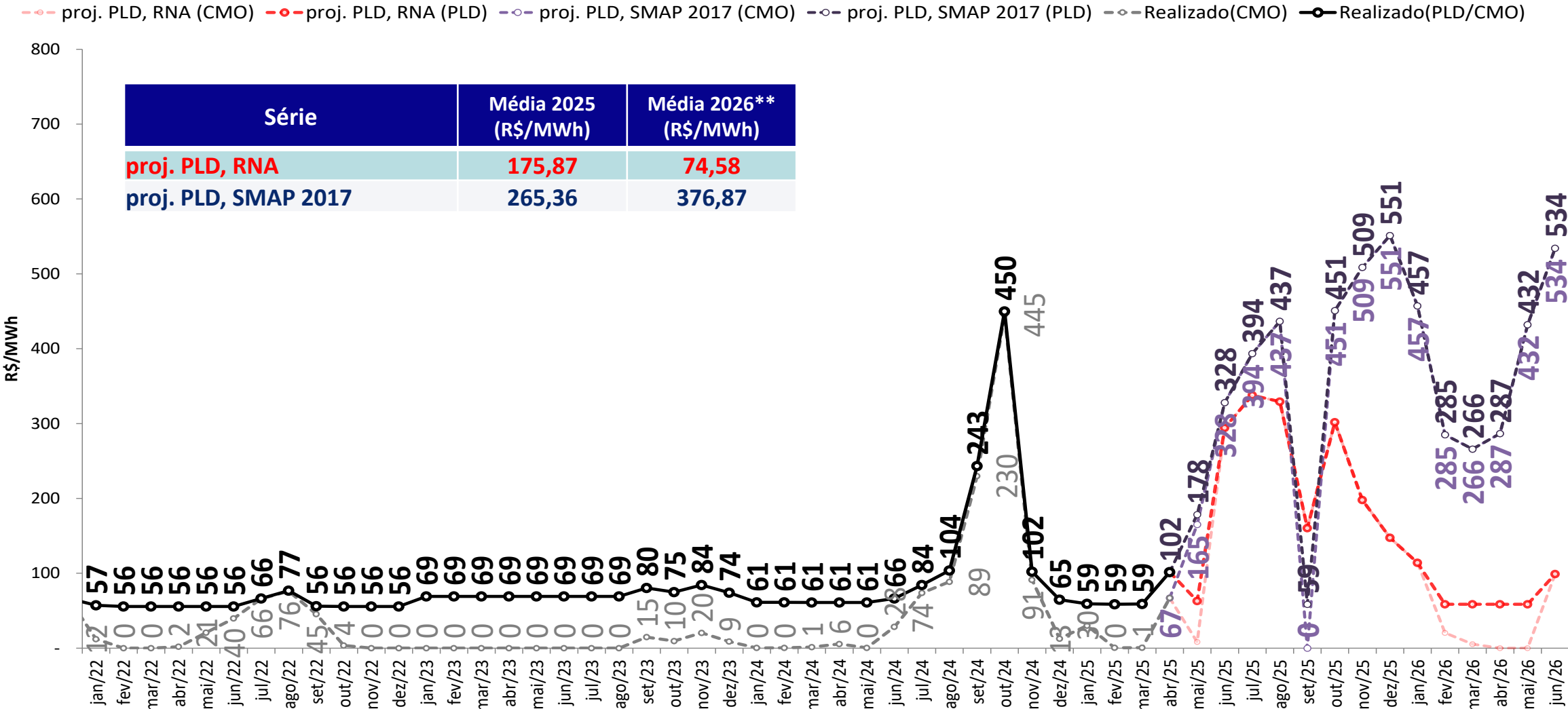
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



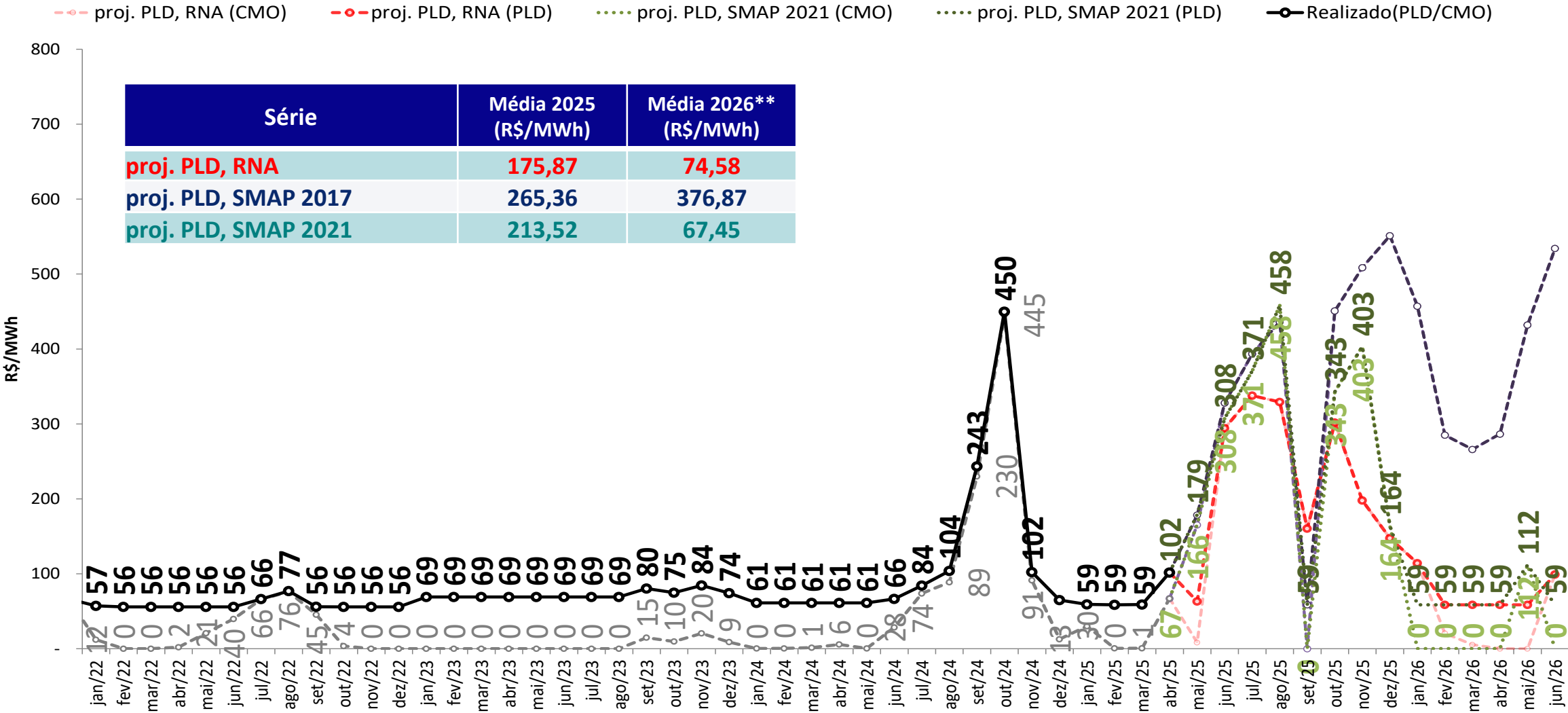
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

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



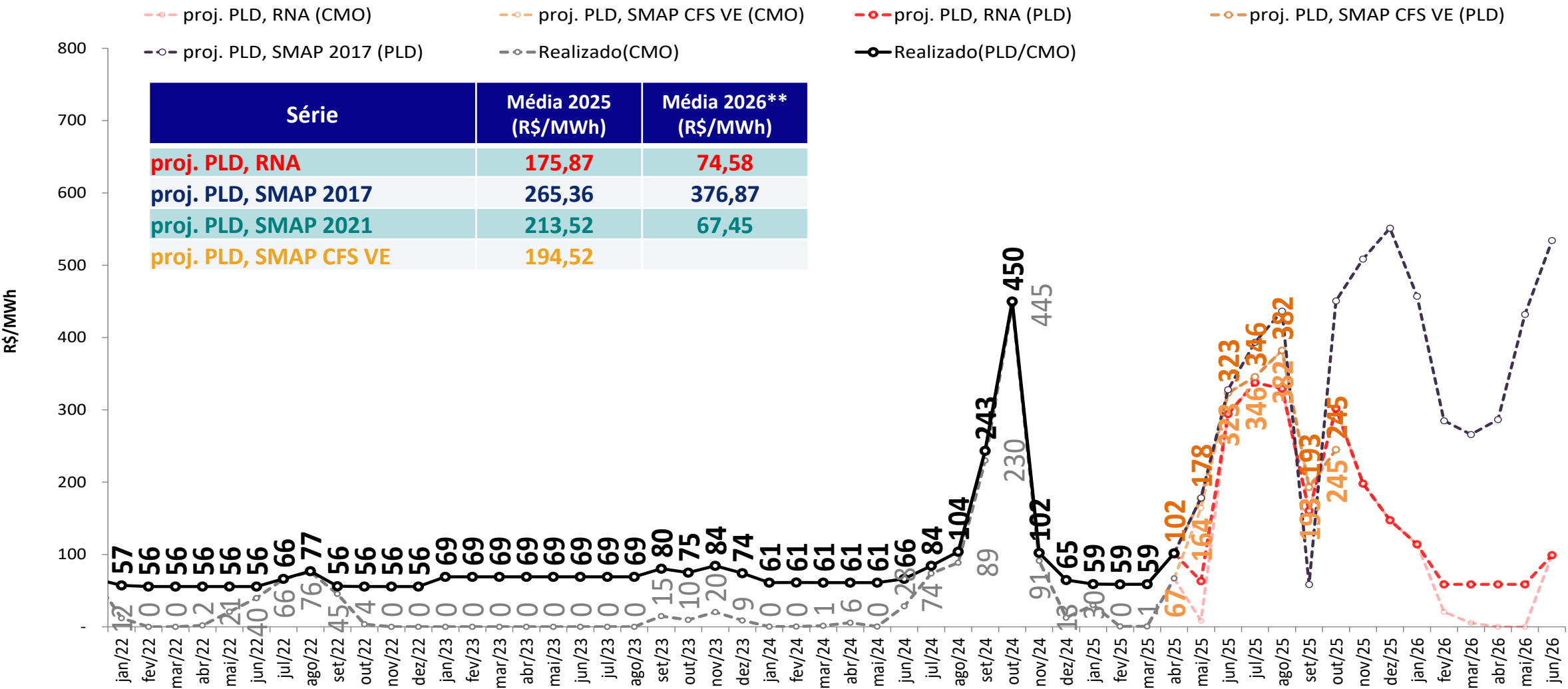
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

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



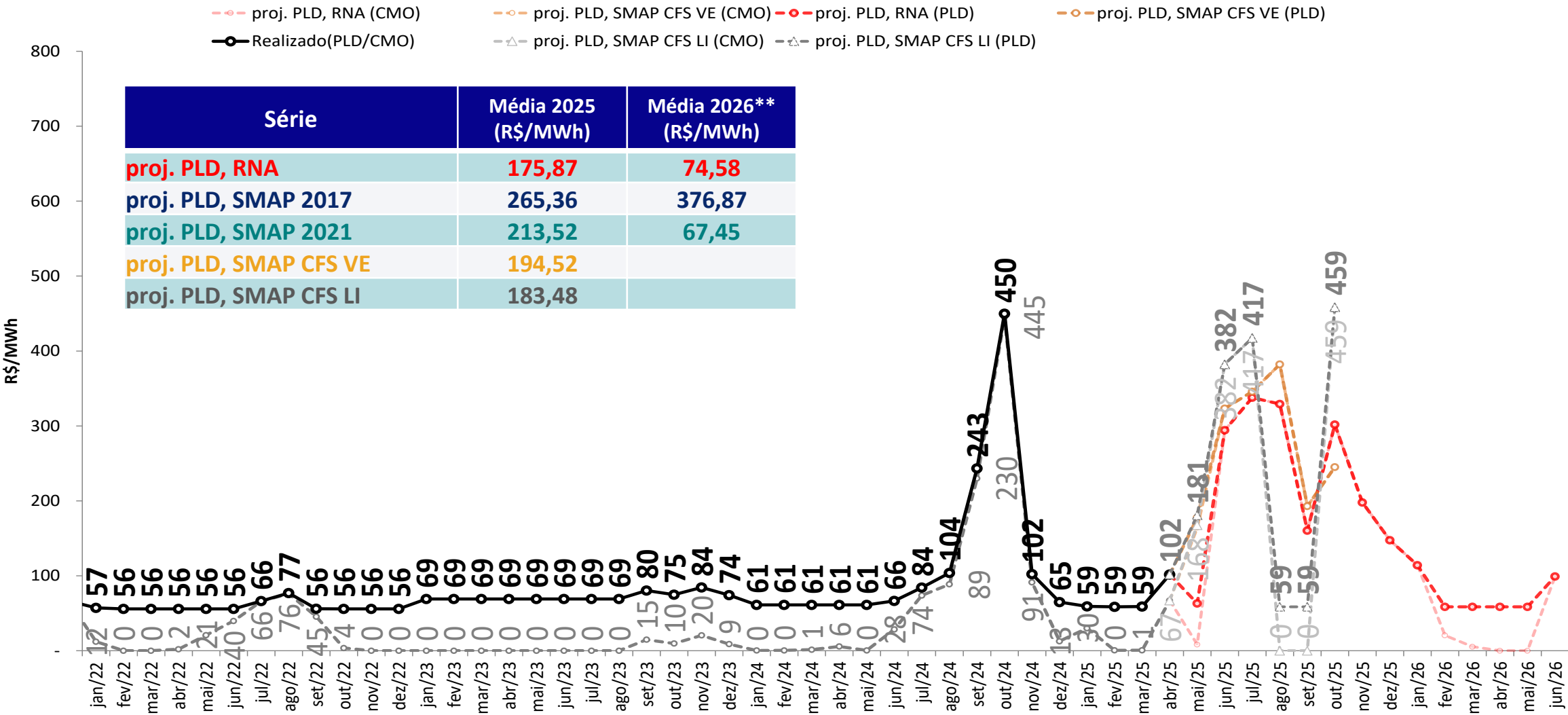
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

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



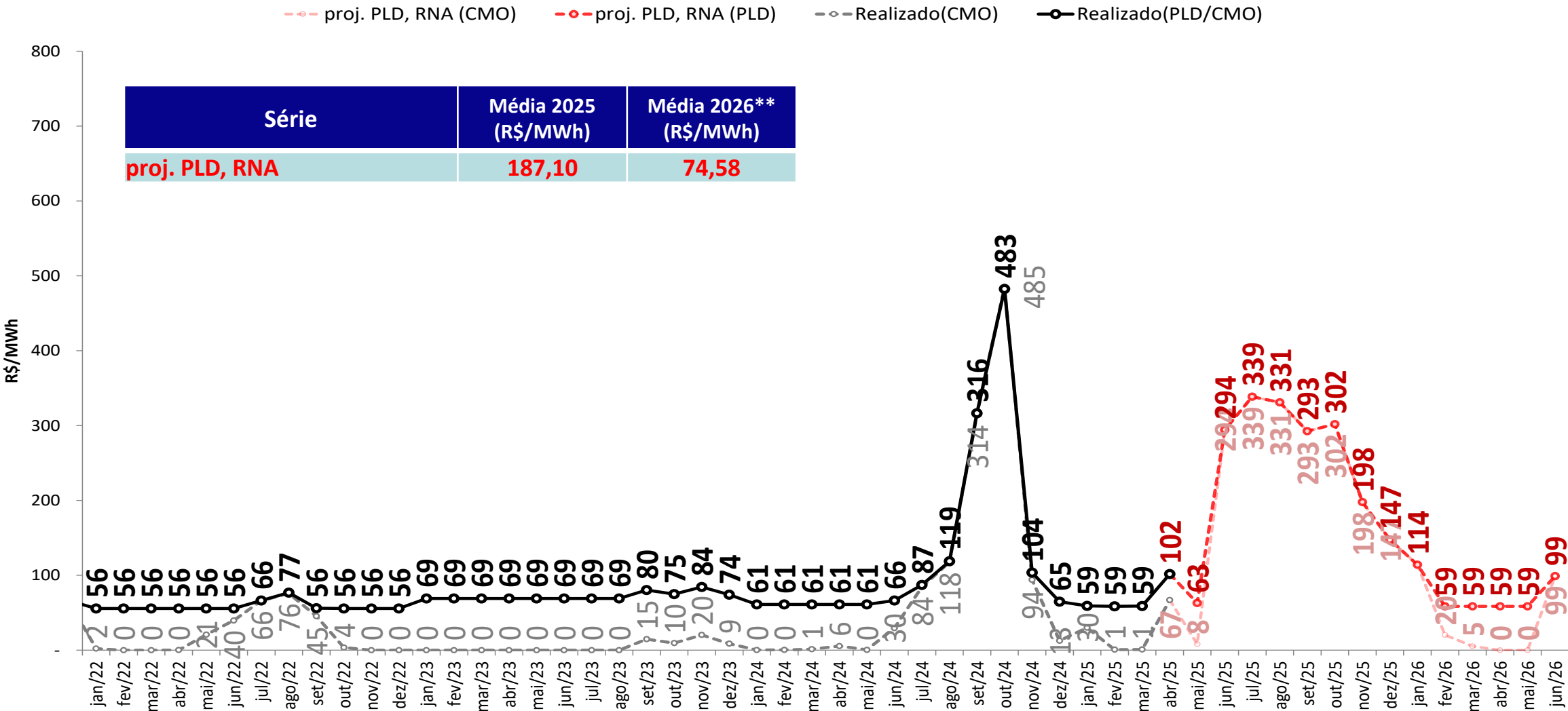
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

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



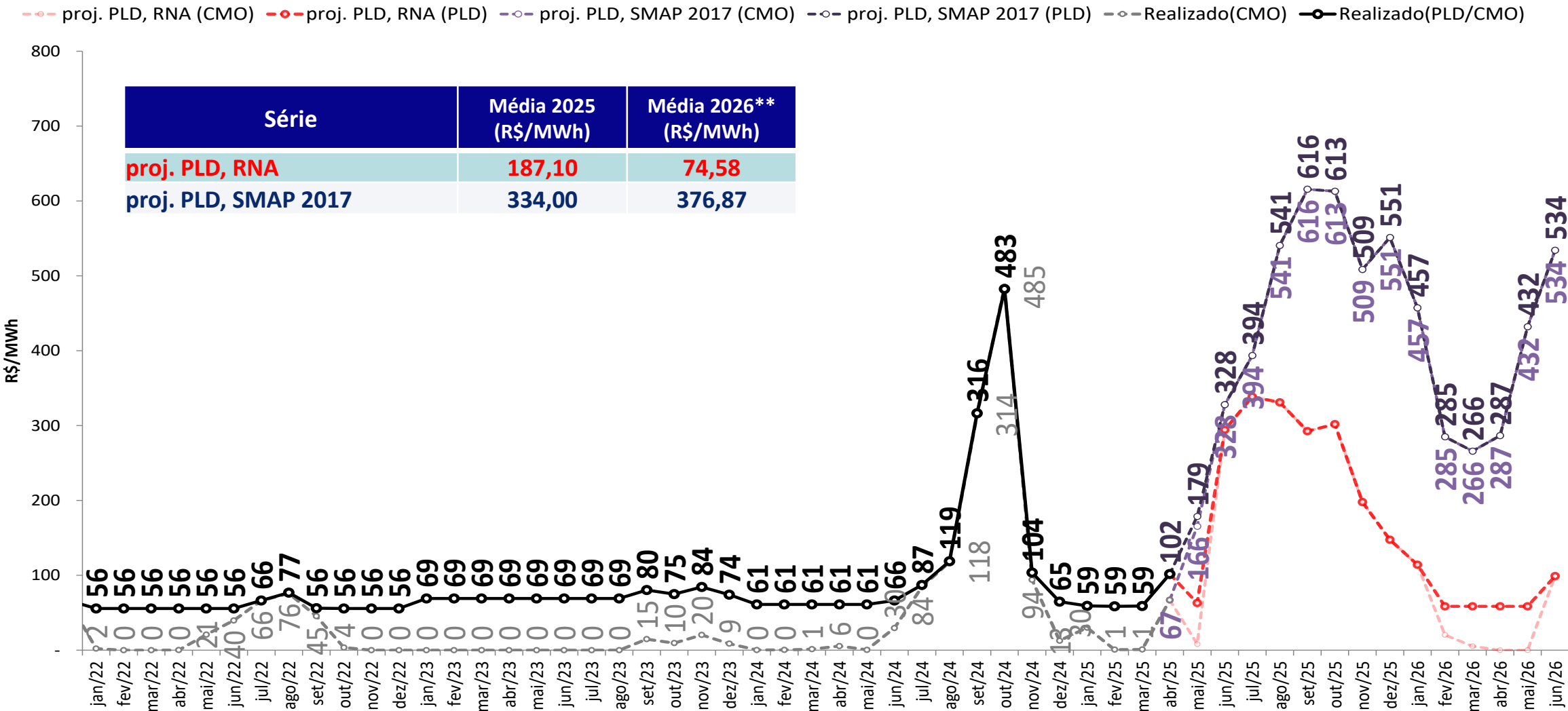
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



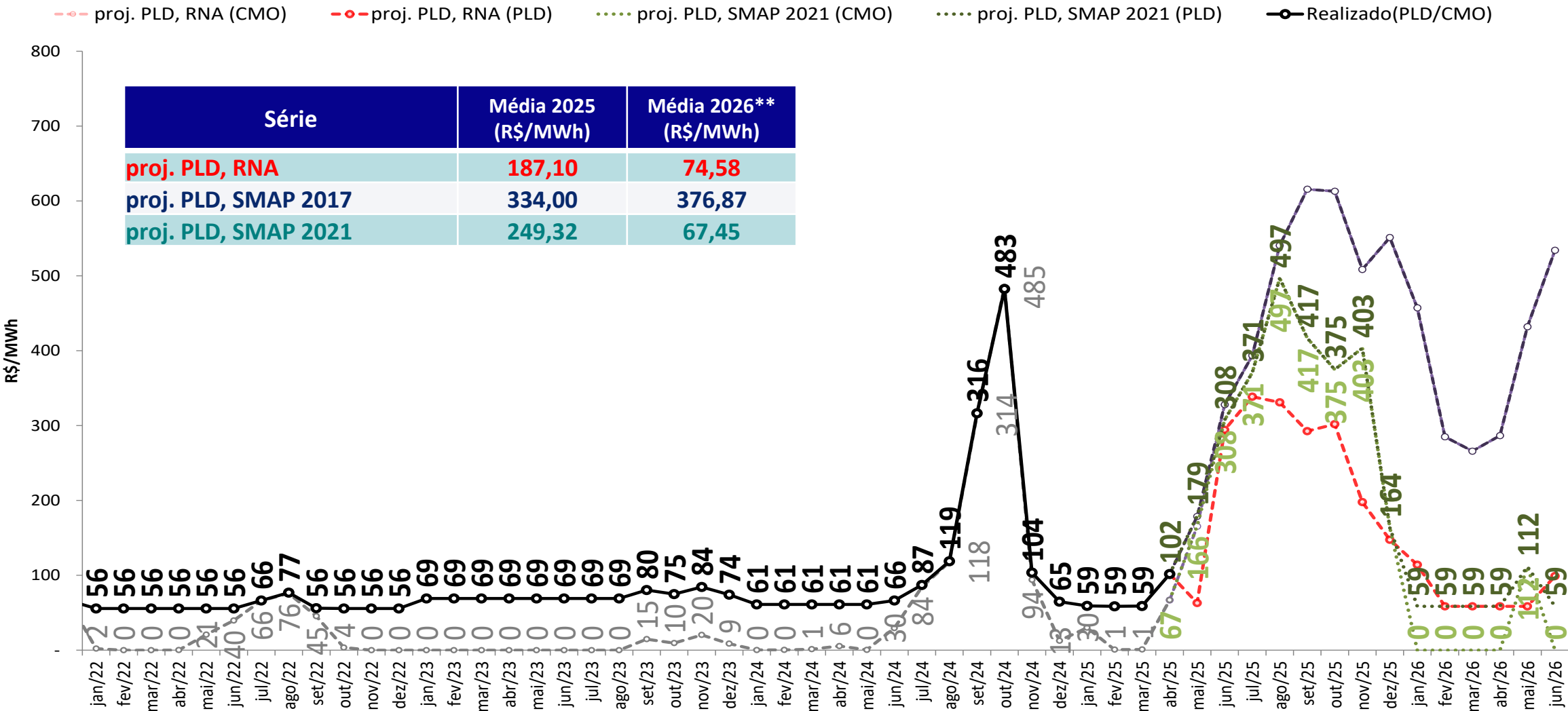
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

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

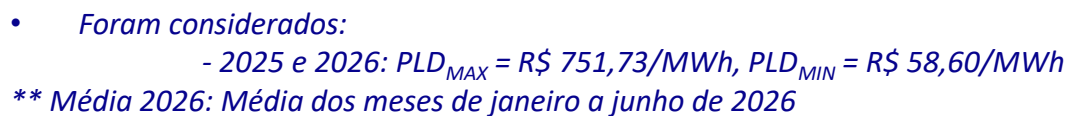


Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a junho de 2026

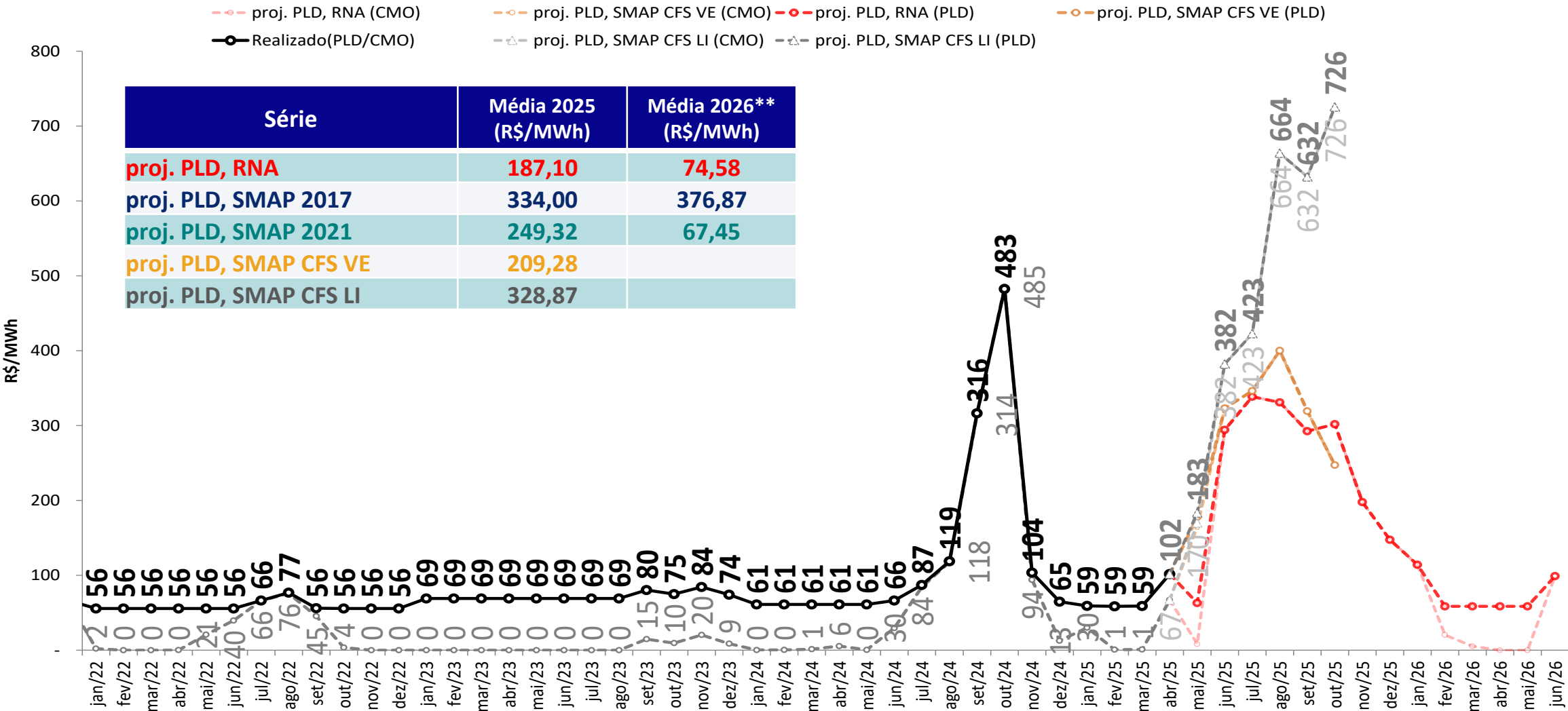
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• 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 junho de 2026



projeção do PLD – Norte
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 junho de 2026

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	mai/25	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
proj. PLD, RNA	248	294	339	331	293	302	198	147	114	59	59	59	59	99
proj. PLD, SMAP 2017	269	329	396	542	616	613	509	551	457	288	268	287	432	535
proj. PLD, SMAP 2021	270	308	372	500	417	375	403	544	424	312	507	241	151	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	259	323	347	401	319	247	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	286	385	426	668	635	729	-	-	-	-	-	-	-	-

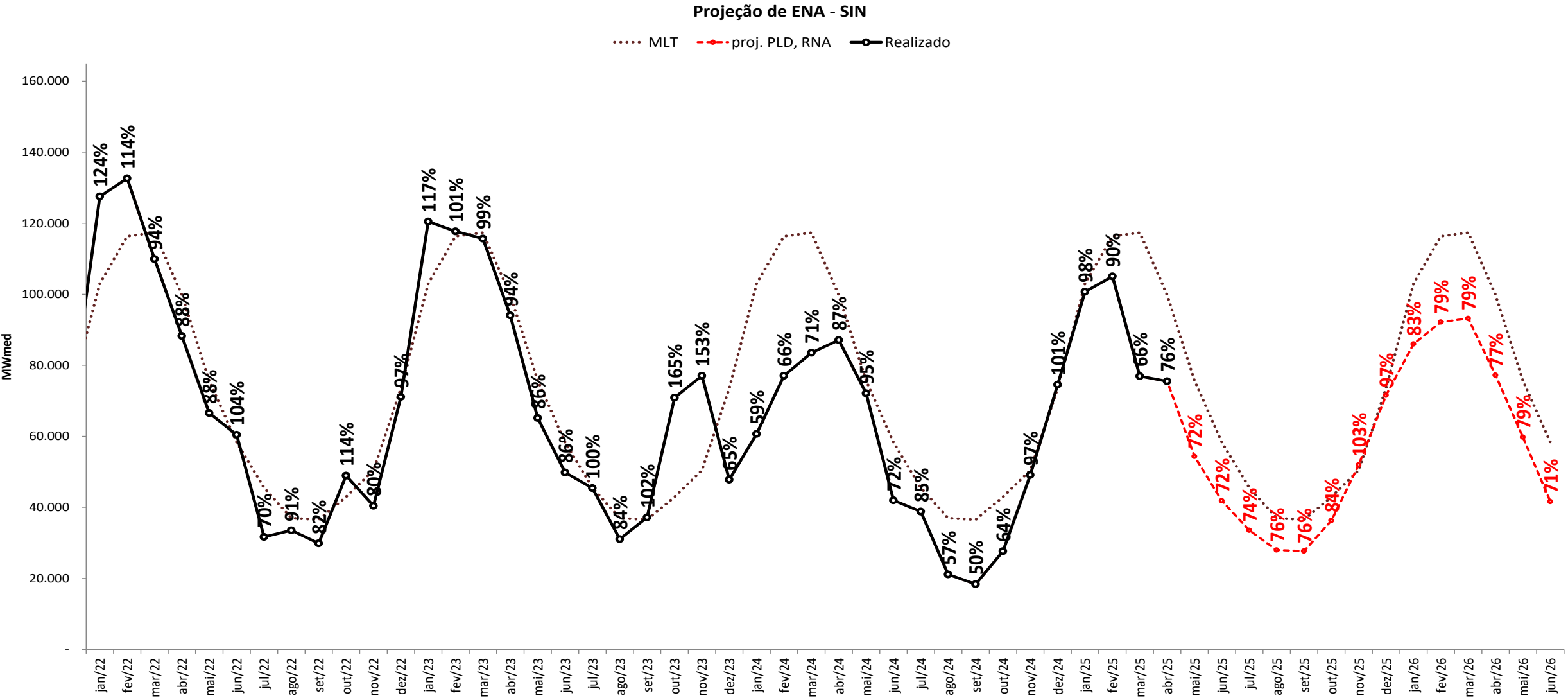
S	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	252	294	339	331	293	302	198	147	114	101	71	59	59	99
proj. PLD, SMAP 2017	273	335	458	542	625	613	509	556	457	295	274	294	453	540
proj. PLD, SMAP 2021	274	308	372	500	417	375	403	752	752	752	752	243	151	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	263	323	347	401	319	247	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	352	752	752	752	642	733	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	mai/25	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
proj. PLD, RNA	63	294	338	329	160	302	198	147	114	59	59	59	59	99
proj. PLD, SMAP 2017	178	328	394	437	59	451	509	551	457	285	266	287	432	534
proj. PLD, SMAP 2021	179	308	371	458	59	343	403	164	59	59	59	59	112	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	178	323	346	382	193	245	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	181	382	417	59	59	459	-	-	-	-	-	-	-	-

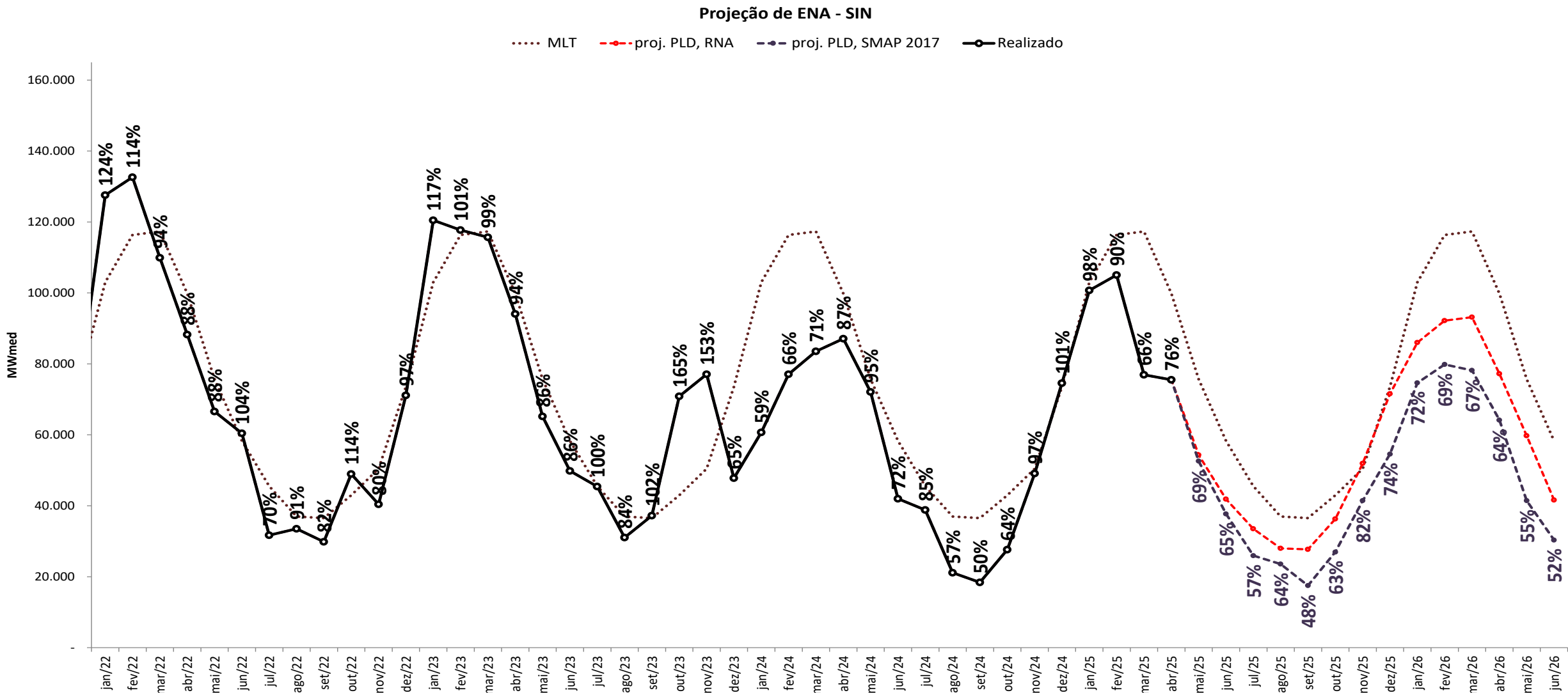
N	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	63	294	339	331	293	302	198	147	114	59	59	59	59	99
proj. PLD, SMAP 2017	179	328	394	541	616	613	509	551	457	285	266	287	432	534
proj. PLD, SMAP 2021	179	308	371	497	417	375	403	164	59	59	59	59	112	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	178	323	346	400	319	247	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	183	382	423	664	632	726	-	-	-	-	-	-	-	-

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

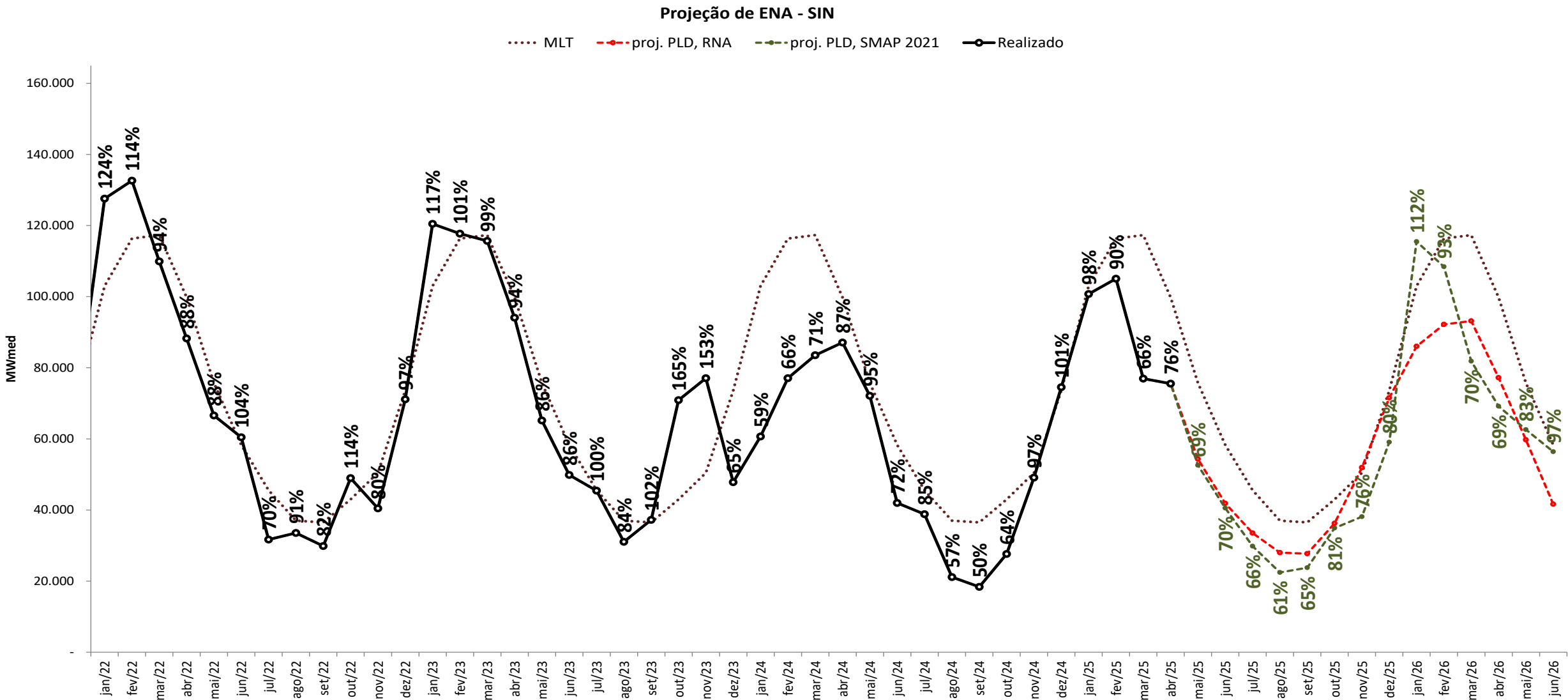
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA

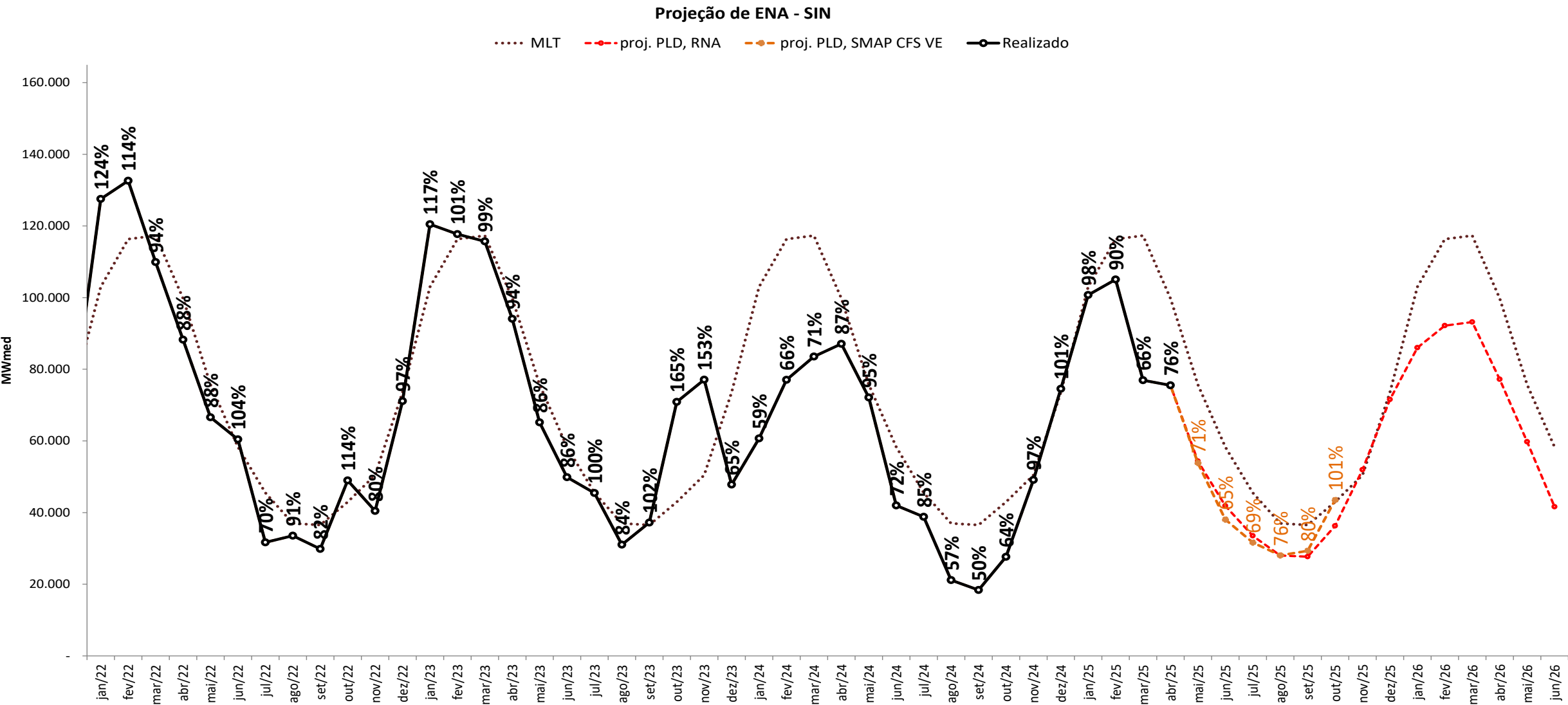


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

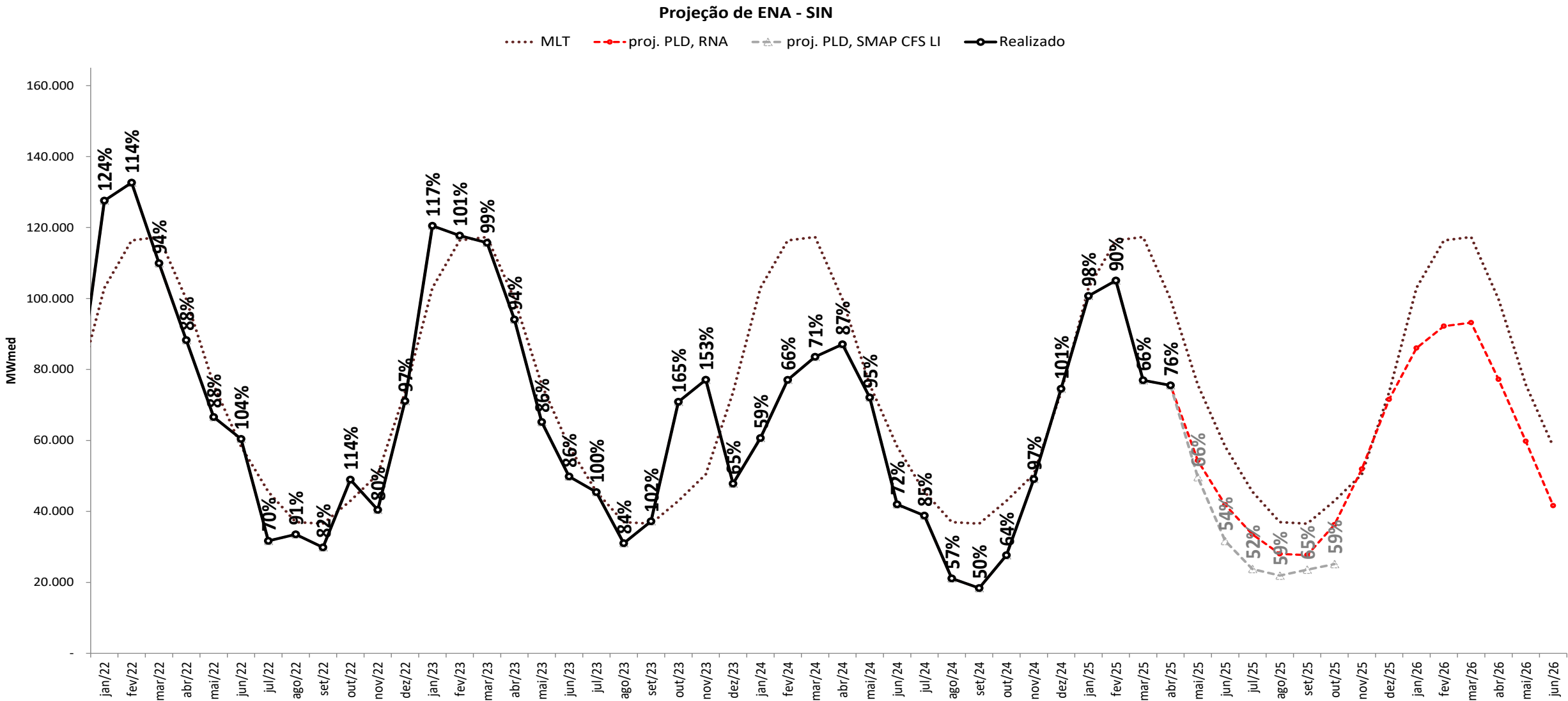


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021





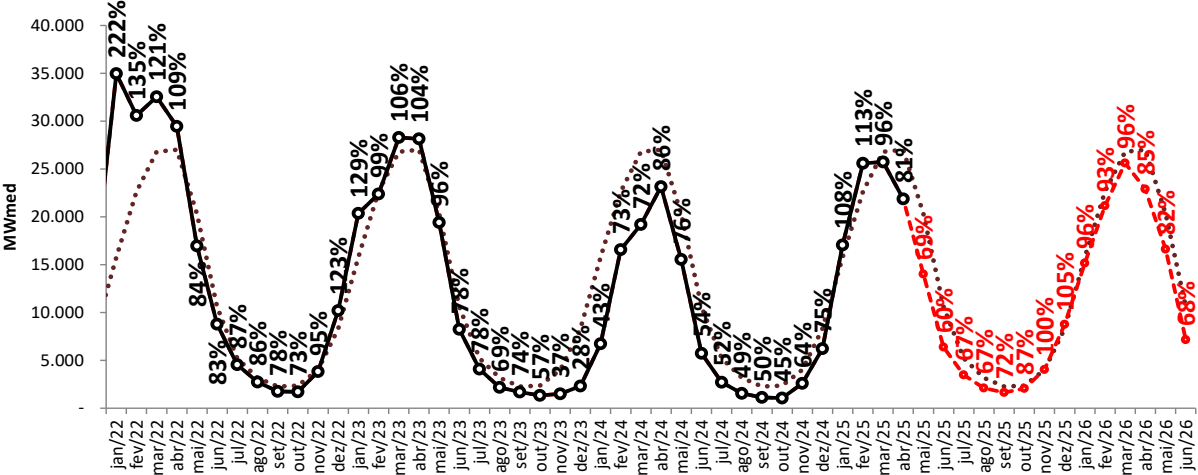
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



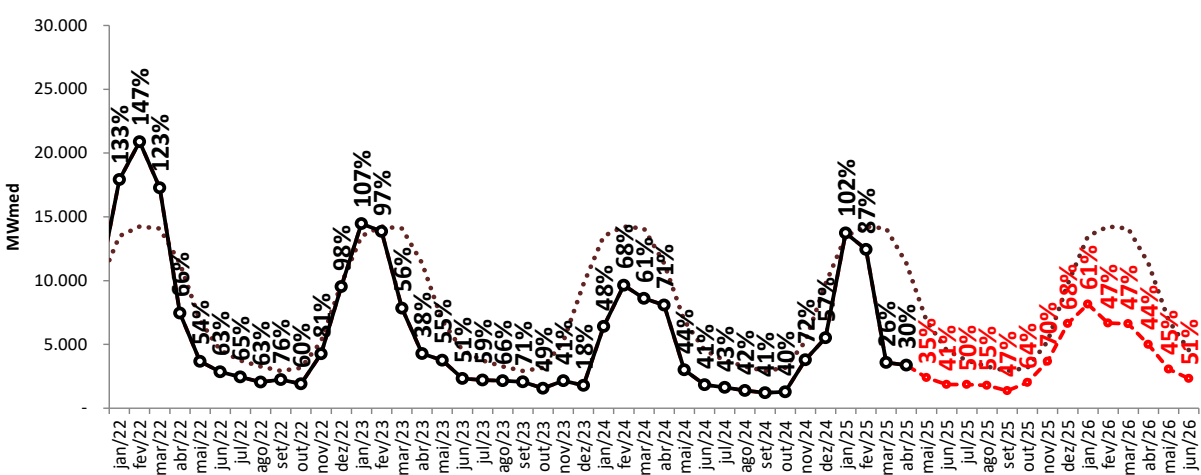
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



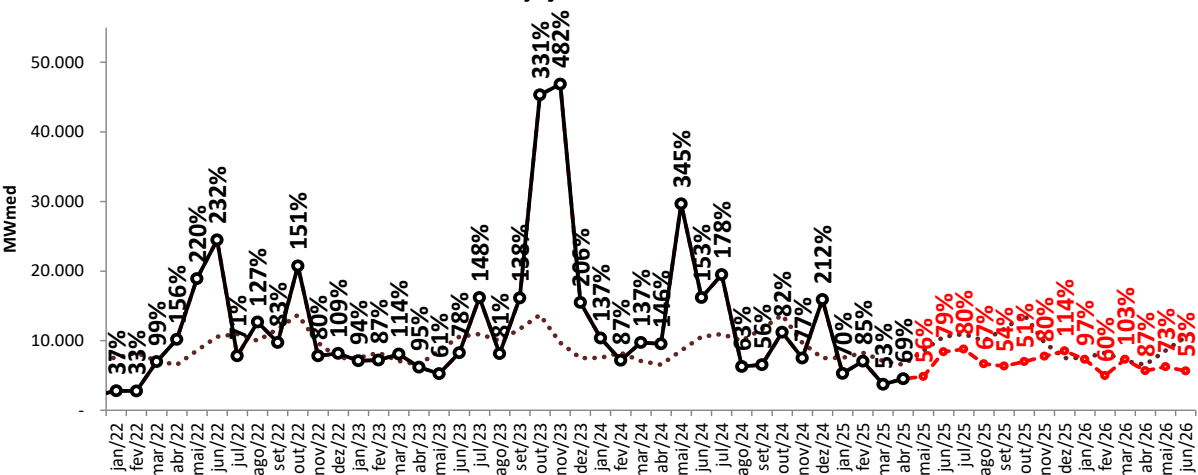
Projeção de ENA - N



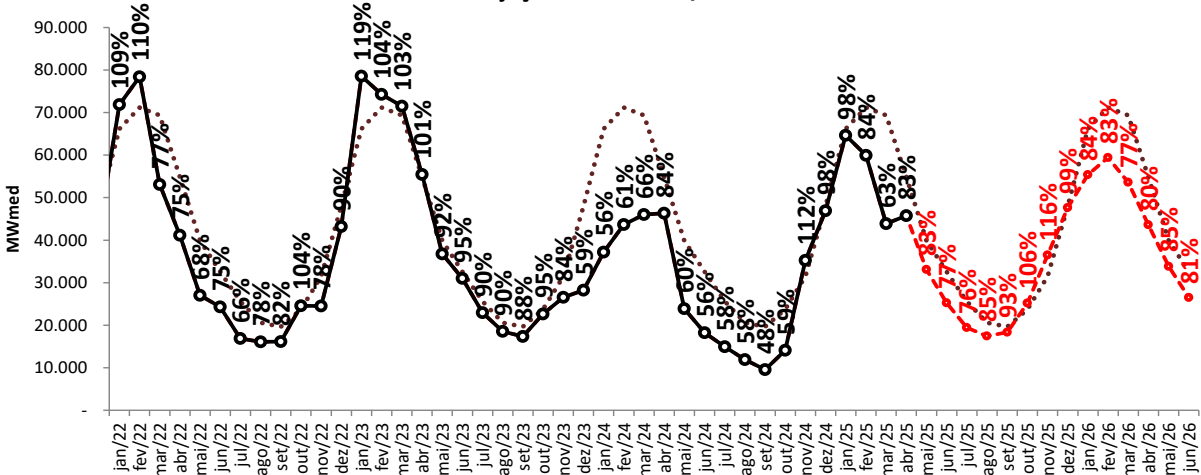
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

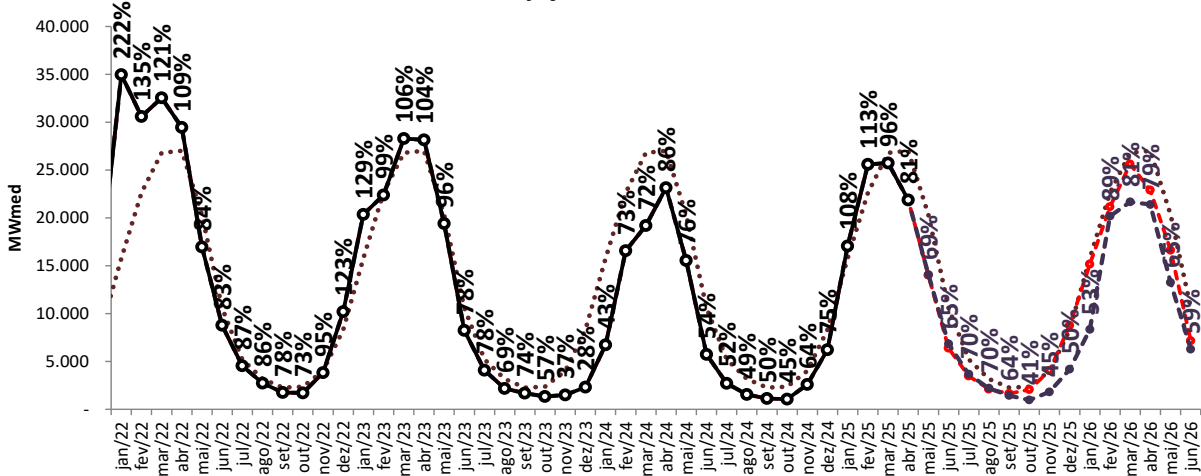
—●— Realizado

—●— ENA RNA

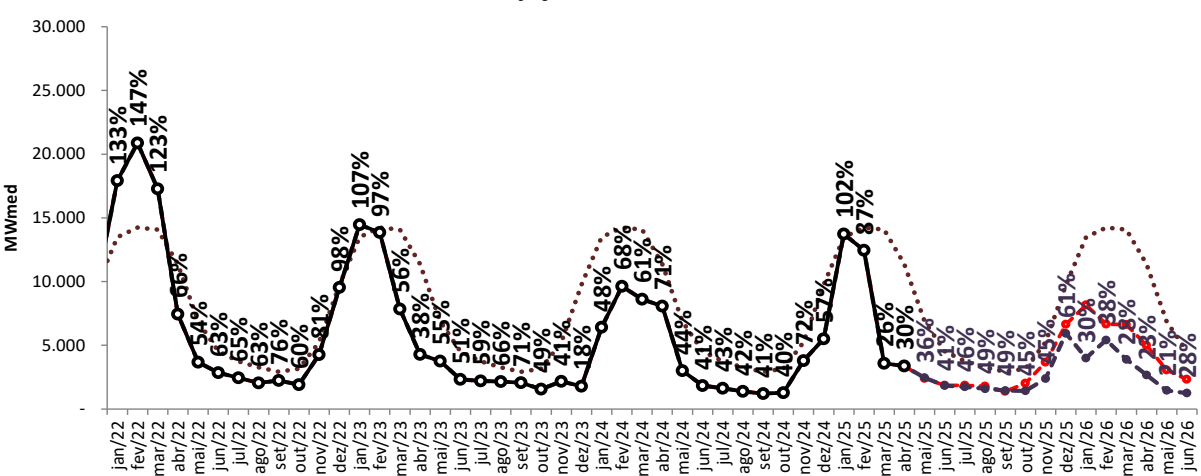
projeção de energia natural afluente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



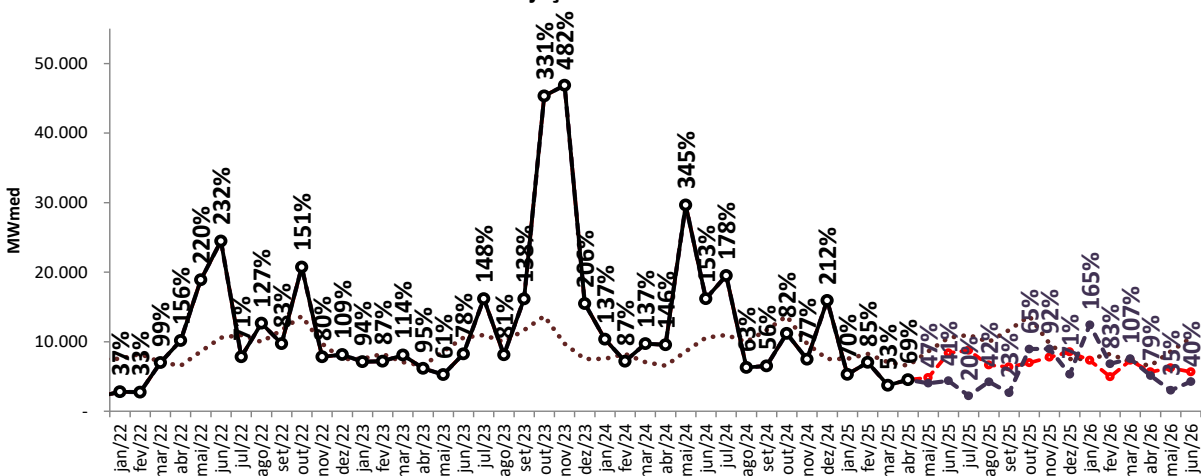
Projeção de ENA - N



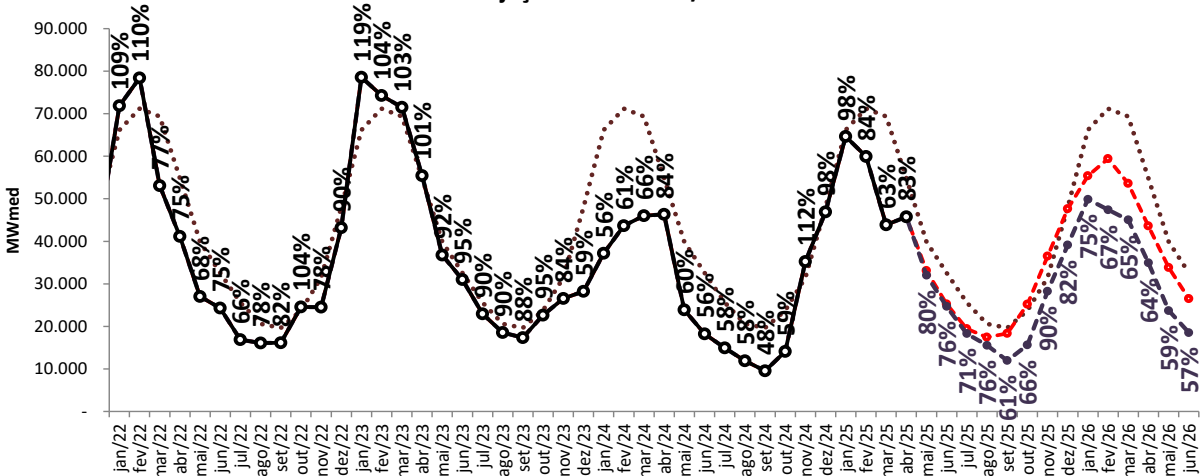
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

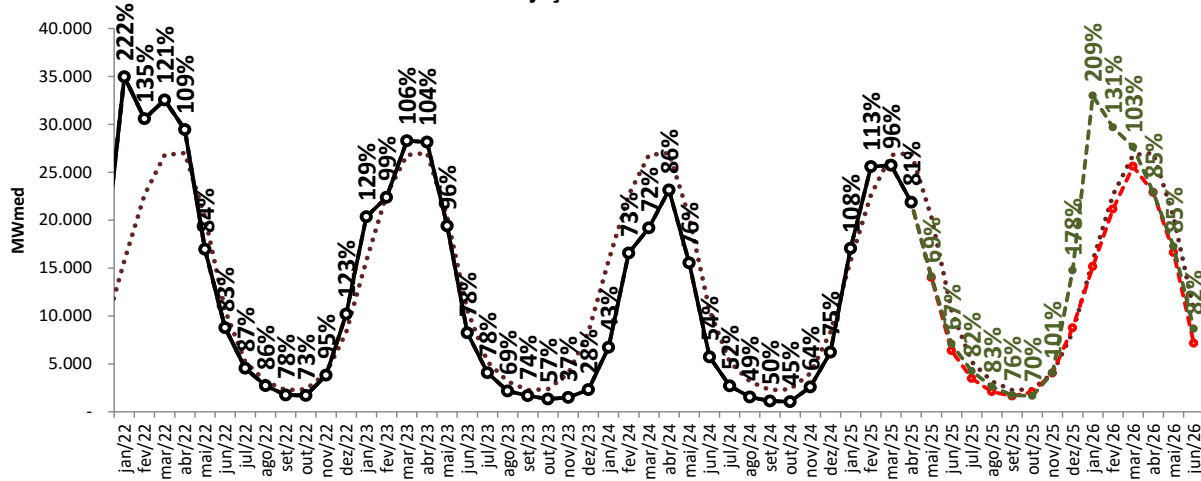
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

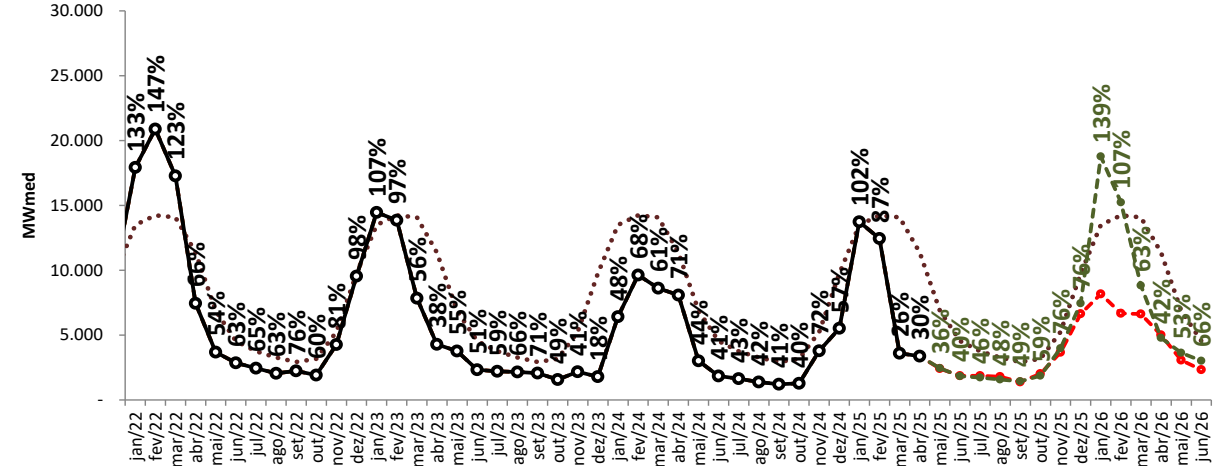
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

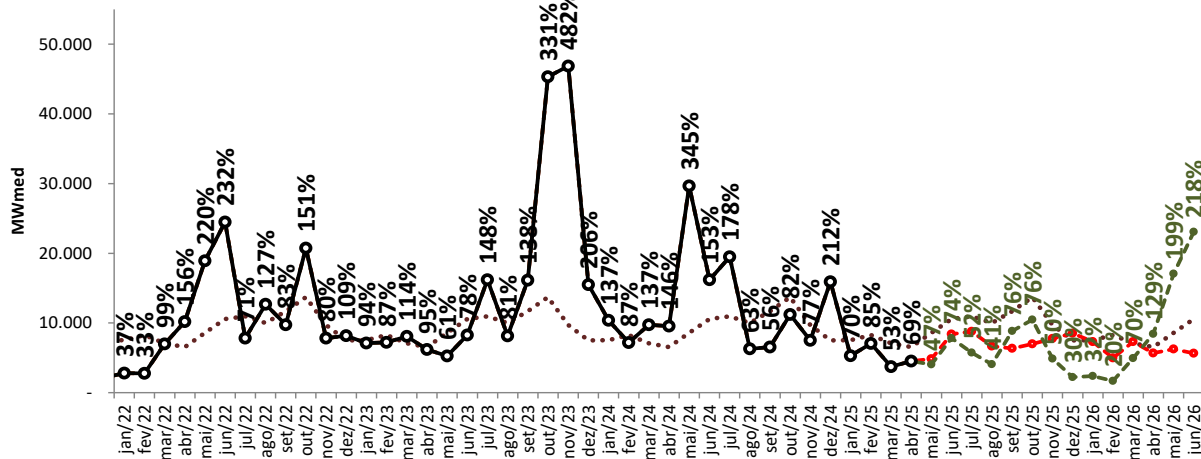
Projeção de ENA - N



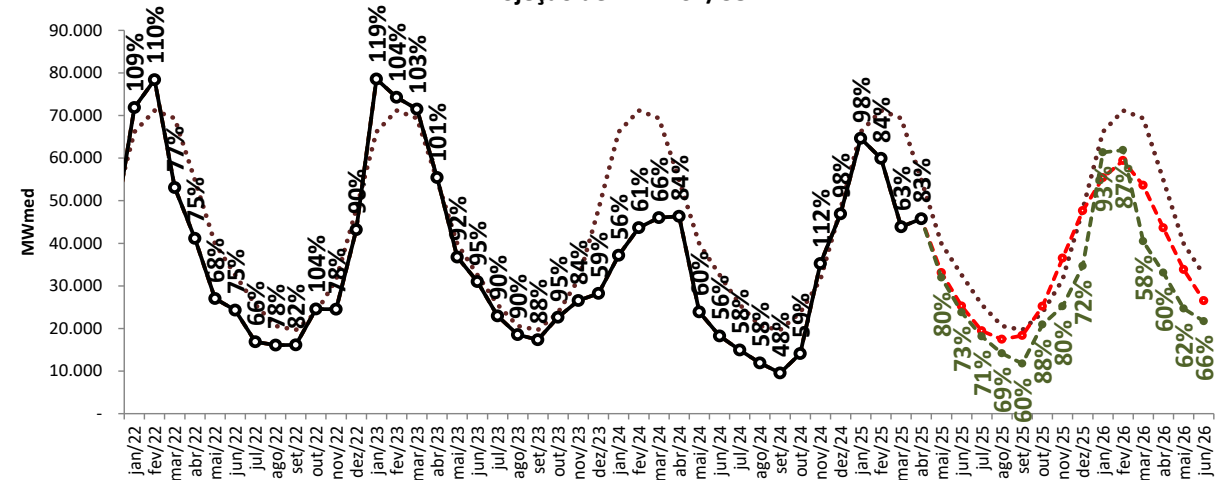
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

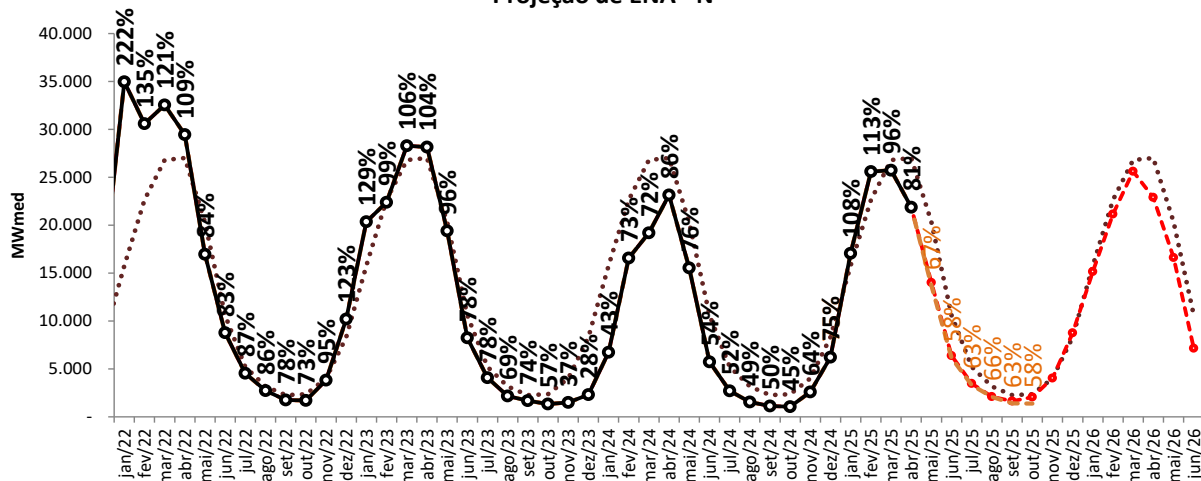
—●— proj. PLD, SMAP 2017

—●— proj. PLD, SMAP 2021

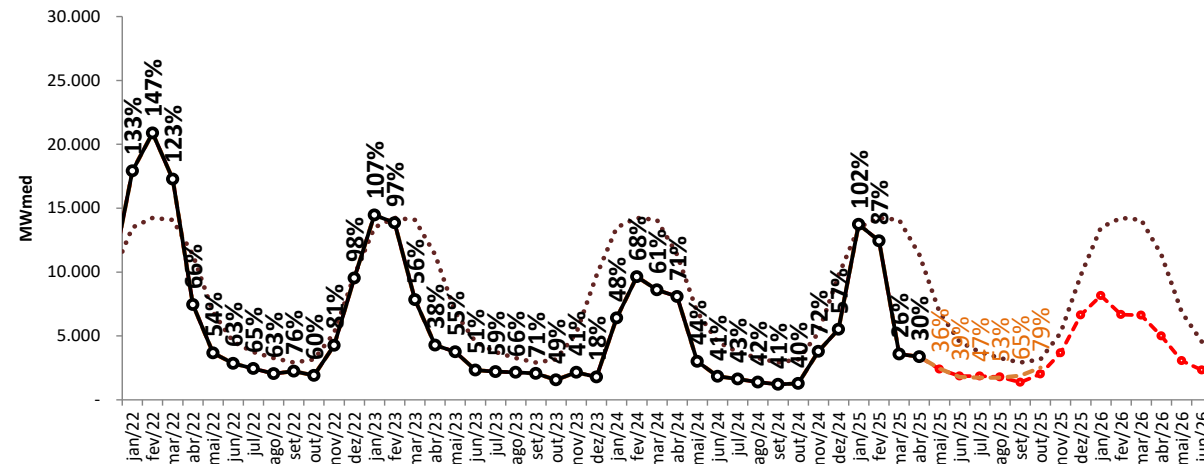
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

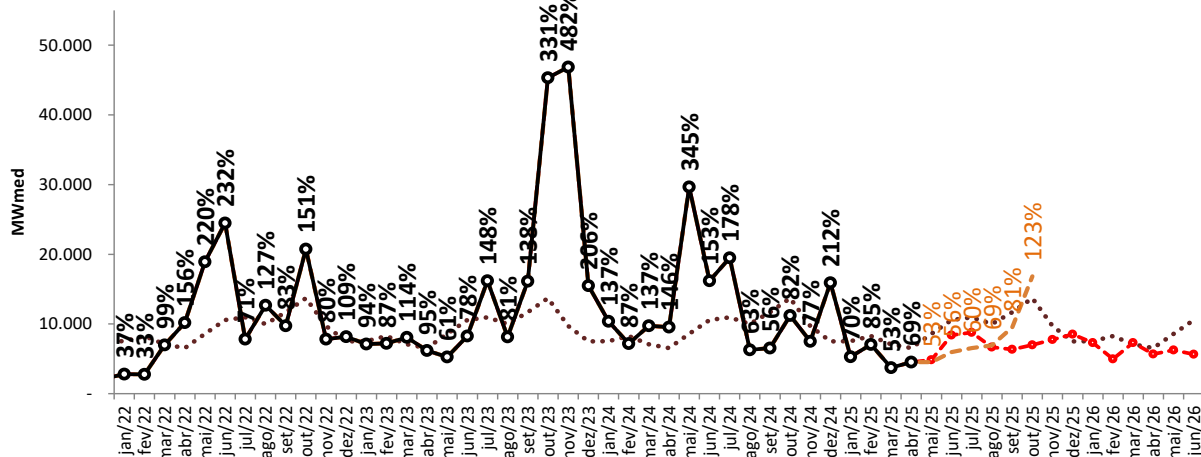
Projeção de ENA - N



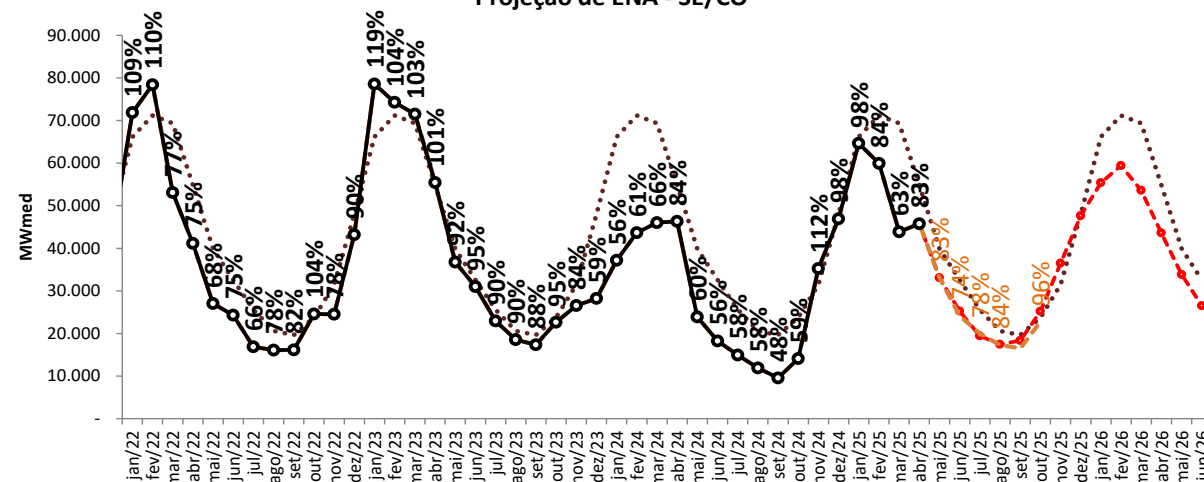
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



.... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

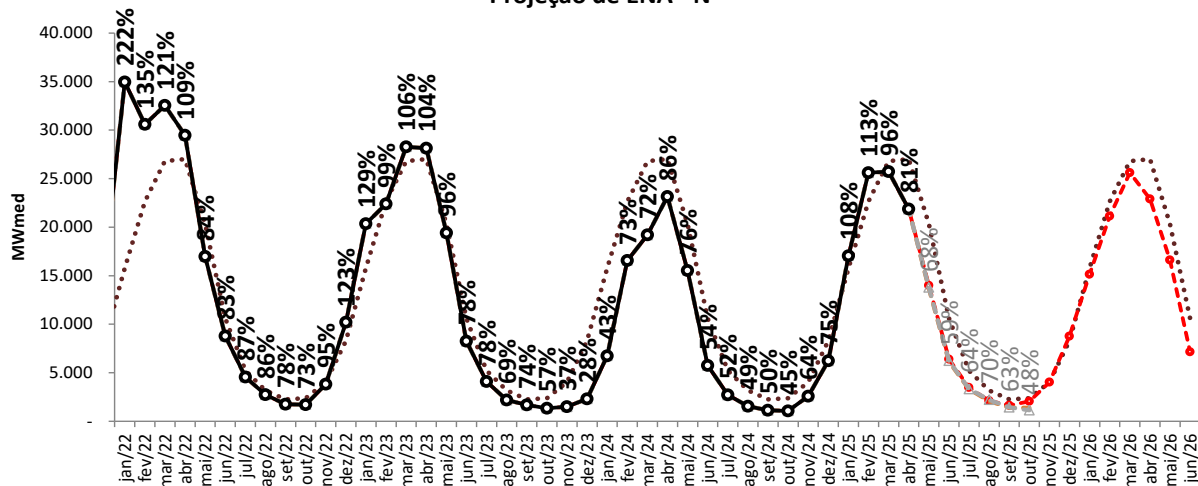
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2021

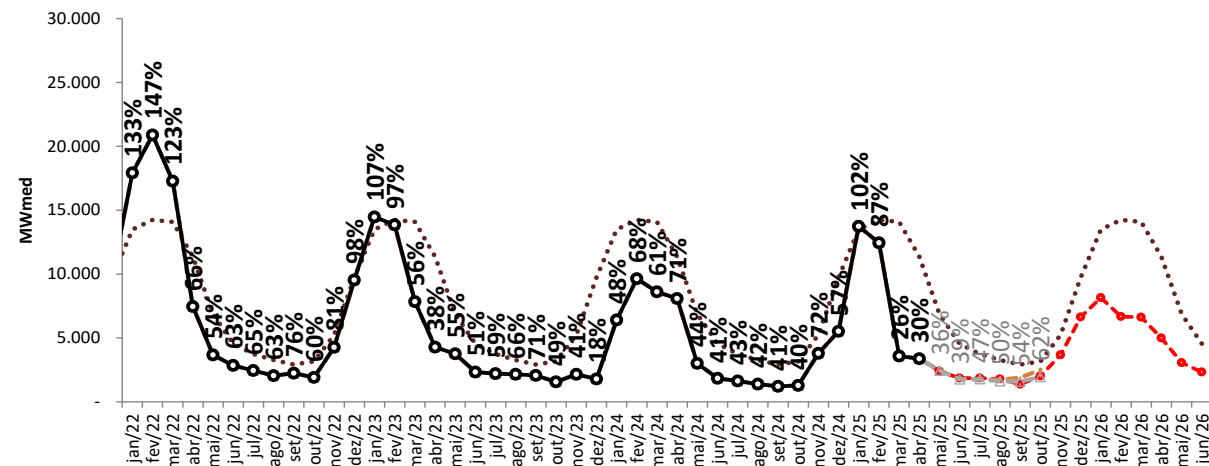
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

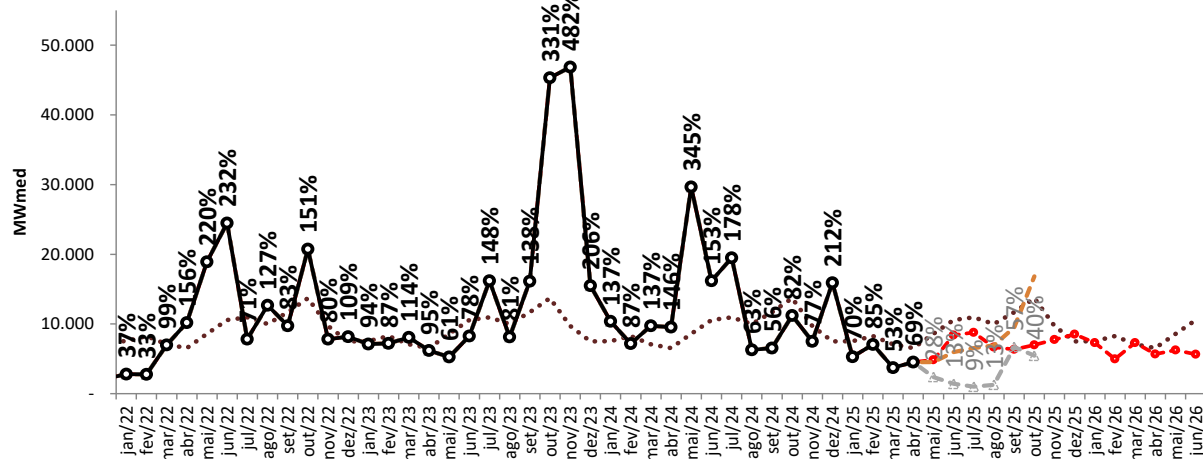
Projeção de ENA - N



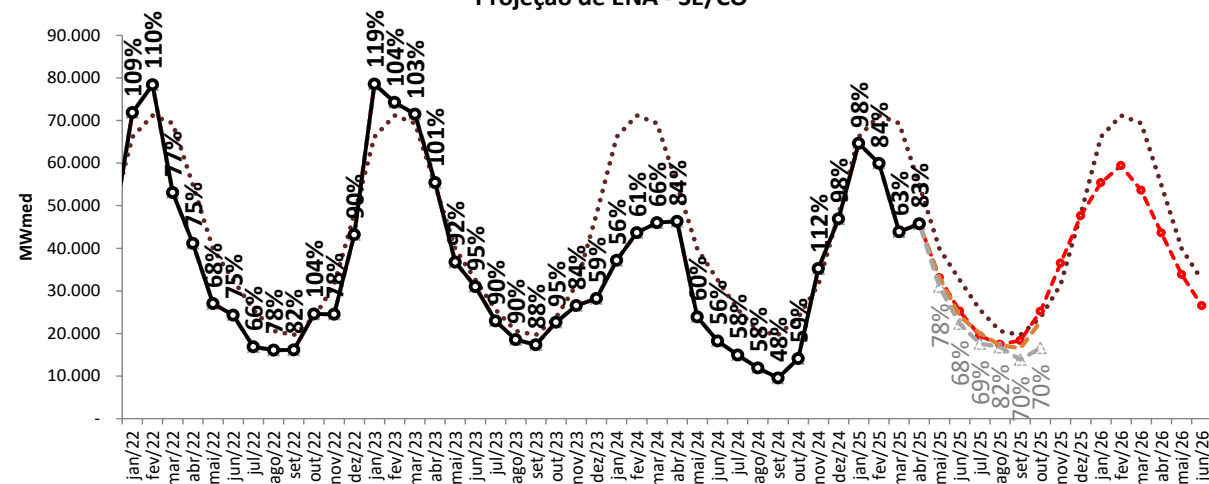
Projeção de ENA - NE



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	mai/25	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
proj. PLD, RNA	83	77	76	85	93	106	116	99	84	83	77	80	85	81
proj. PLD, SMAP 2017	80	76	71	76	61	66	90	82	75	67	65	64	59	57
proj. PLD, SMAP 2021	80	73	71	69	60	88	80	72	93	87	58	60	62	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	74	78	84	84	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	78	68	69	82	70	70	-	-	-	-	-	-	-	-

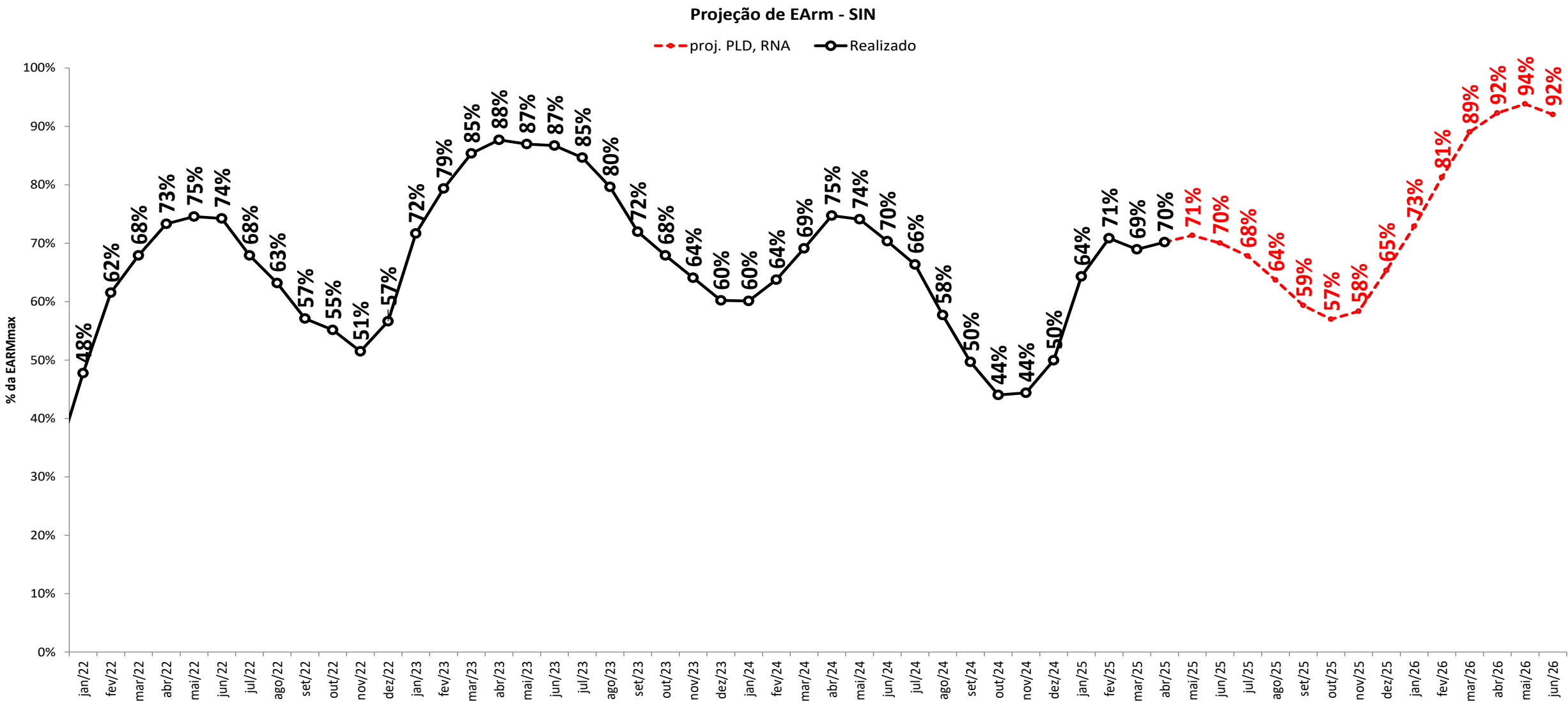
S	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	56	79	80	67	54	51	80	114	97	60	103	87	73	53
proj. PLD, SMAP 2017	47	41	20	42	23	65	92	71	165	83	107	79	35	40
proj. PLD, SMAP 2021	47	74	52	41	76	76	50	30	32	20	70	129	199	218
proj. PLD, SMAP CFS VE	53	56	60	69	81	123	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	28	13	9	13	57	40	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	mai/25	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
proj. PLD, RNA	35	41	50	55	47	64	70	68	61	47	47	44	45	51
proj. PLD, SMAP 2017	36	41	46	49	49	45	45	61	30	38	28	23	21	28
proj. PLD, SMAP 2021	36	40	46	48	49	59	76	76	139	107	63	42	53	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	36	39	47	53	65	79	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	36	39	47	50	54	62	-	-	-	-	-	-	-	-

N	mai/25	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
proj. PLD, RNA	69	60	67	67	72	87	100	105	96	93	96	85	82	68
proj. PLD, SMAP 2017	69	65	70	70	64	41	45	50	53	89	81	79	65	59
proj. PLD, SMAP 2021	69	67	82	83	76	70	101	178	209	131	103	85	85	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	58	63	66	63	58	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	59	64	70	63	48	-	-	-	-	-	-	-	-

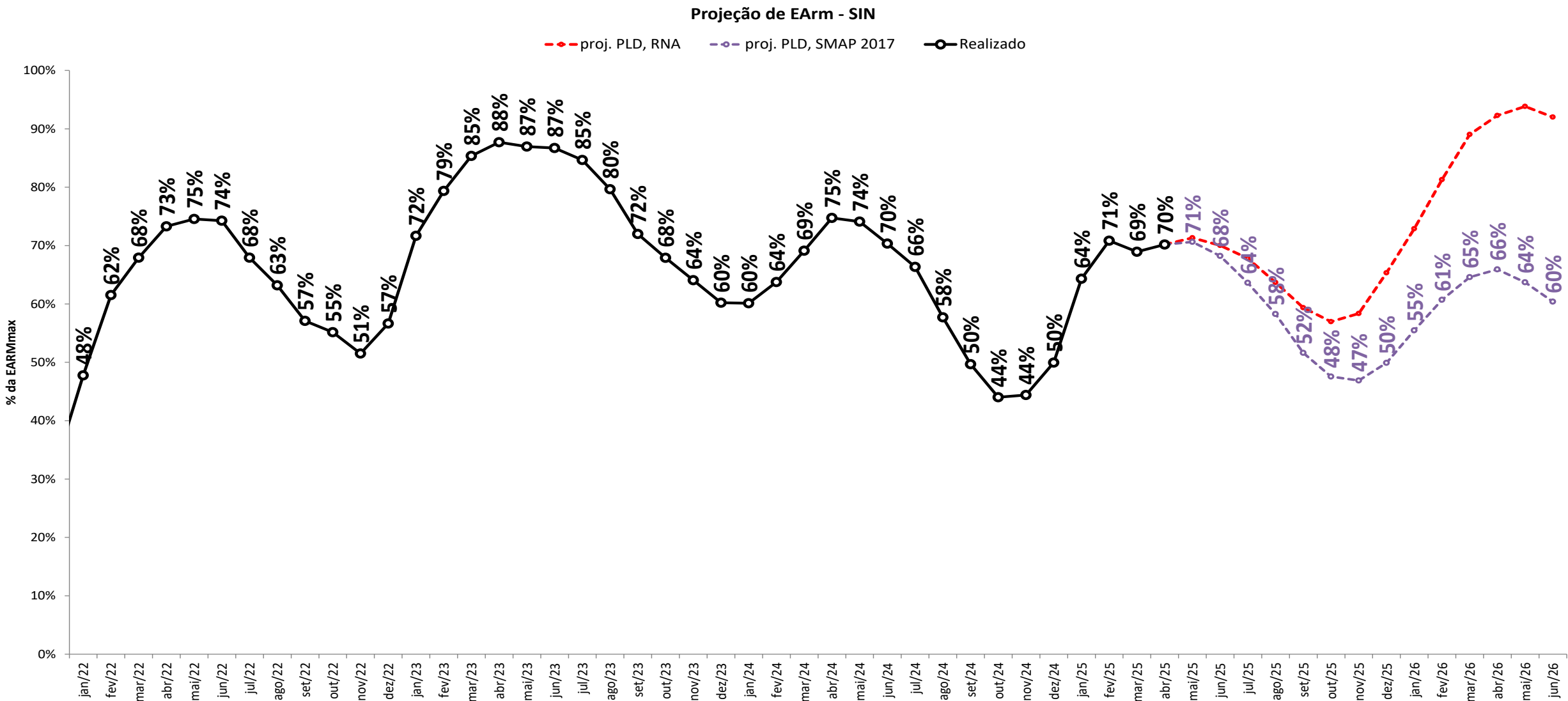
SIN	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	72	72	74	76	76	84	103	97	83	79	79	77	79	71
proj. PLD, SMAP 2017	69	65	57	64	48	63	82	74	72	69	67	64	55	52
proj. PLD, SMAP 2021	69	70	66	61	65	81	76	80	112	93	70	69	83	97
proj. PLD, SMAP CFS VE	71	65	69	76	80	101	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	54	52	59	65	59	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



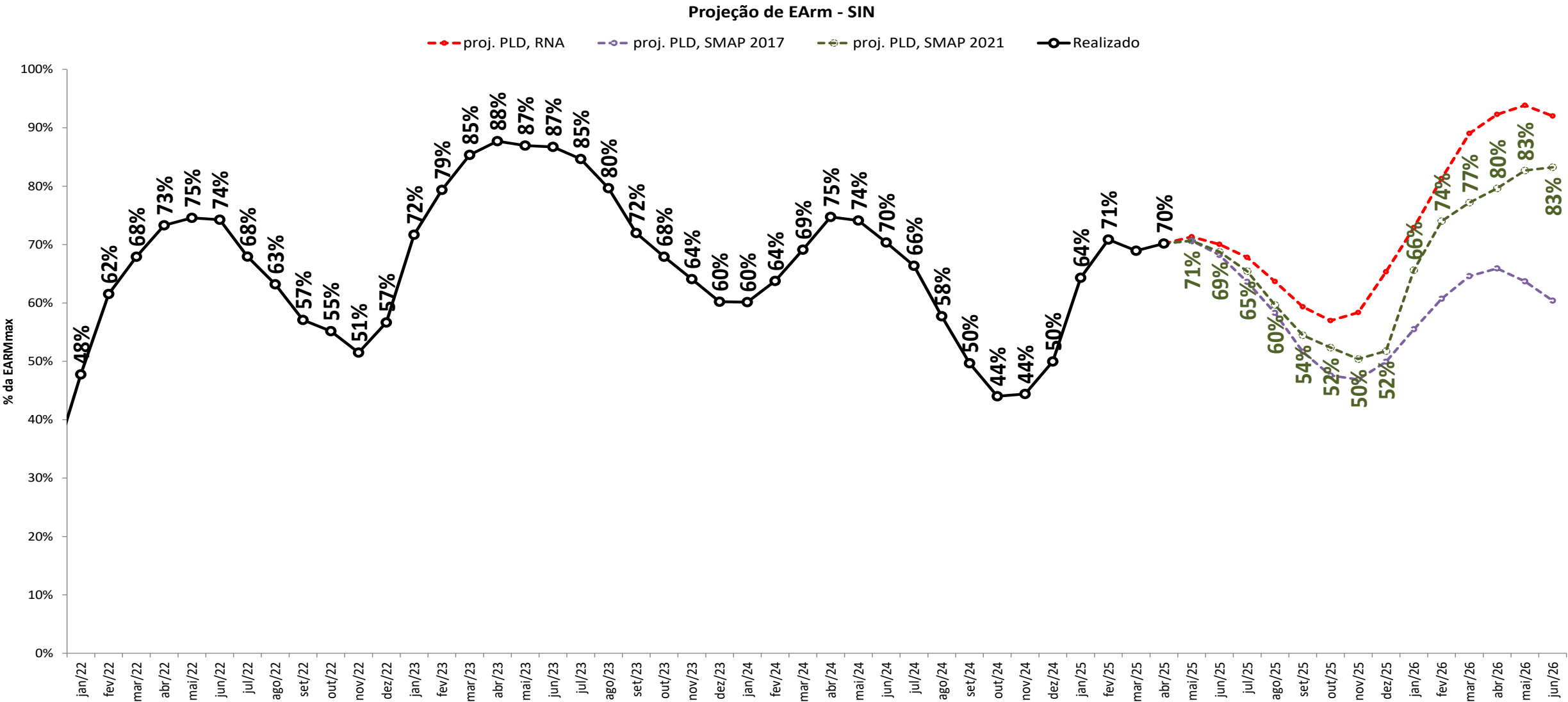
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



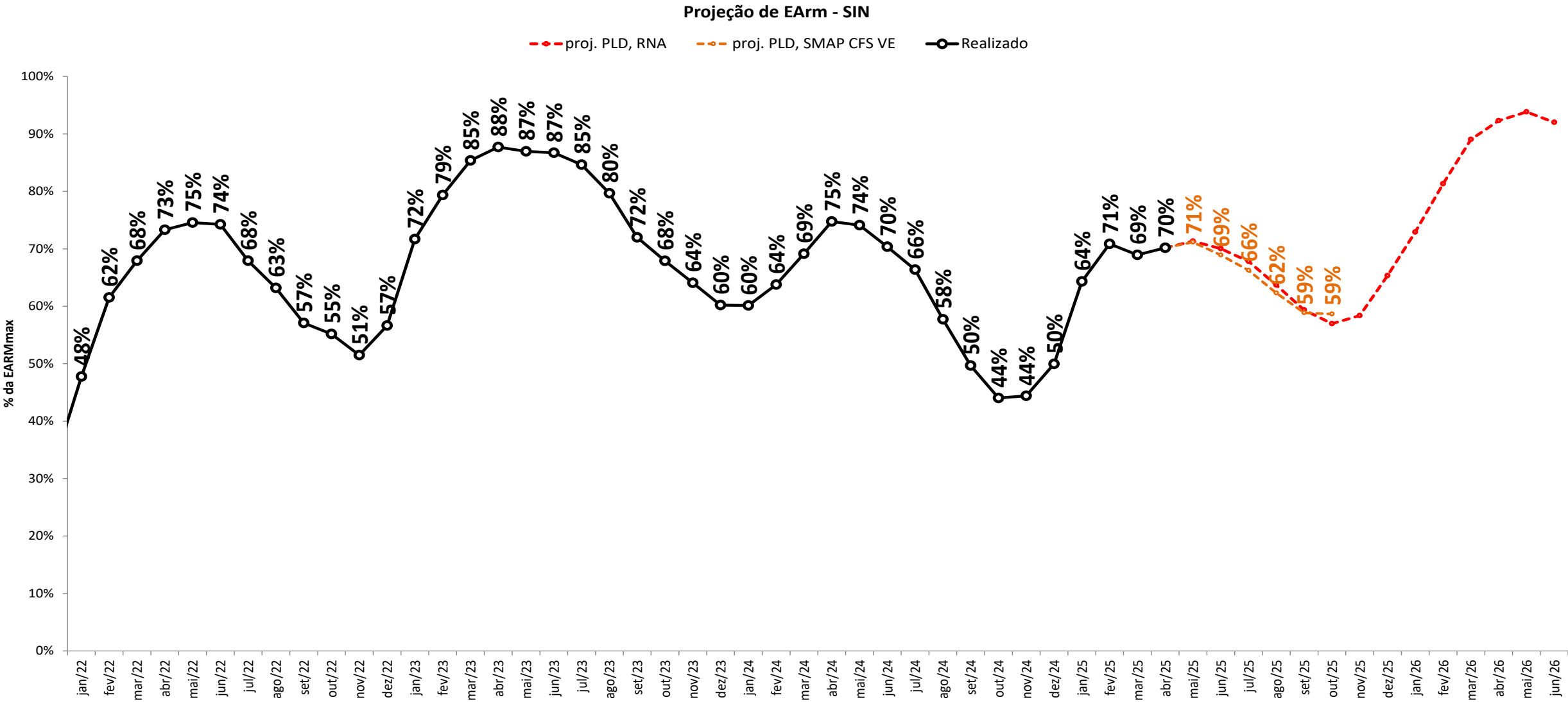
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



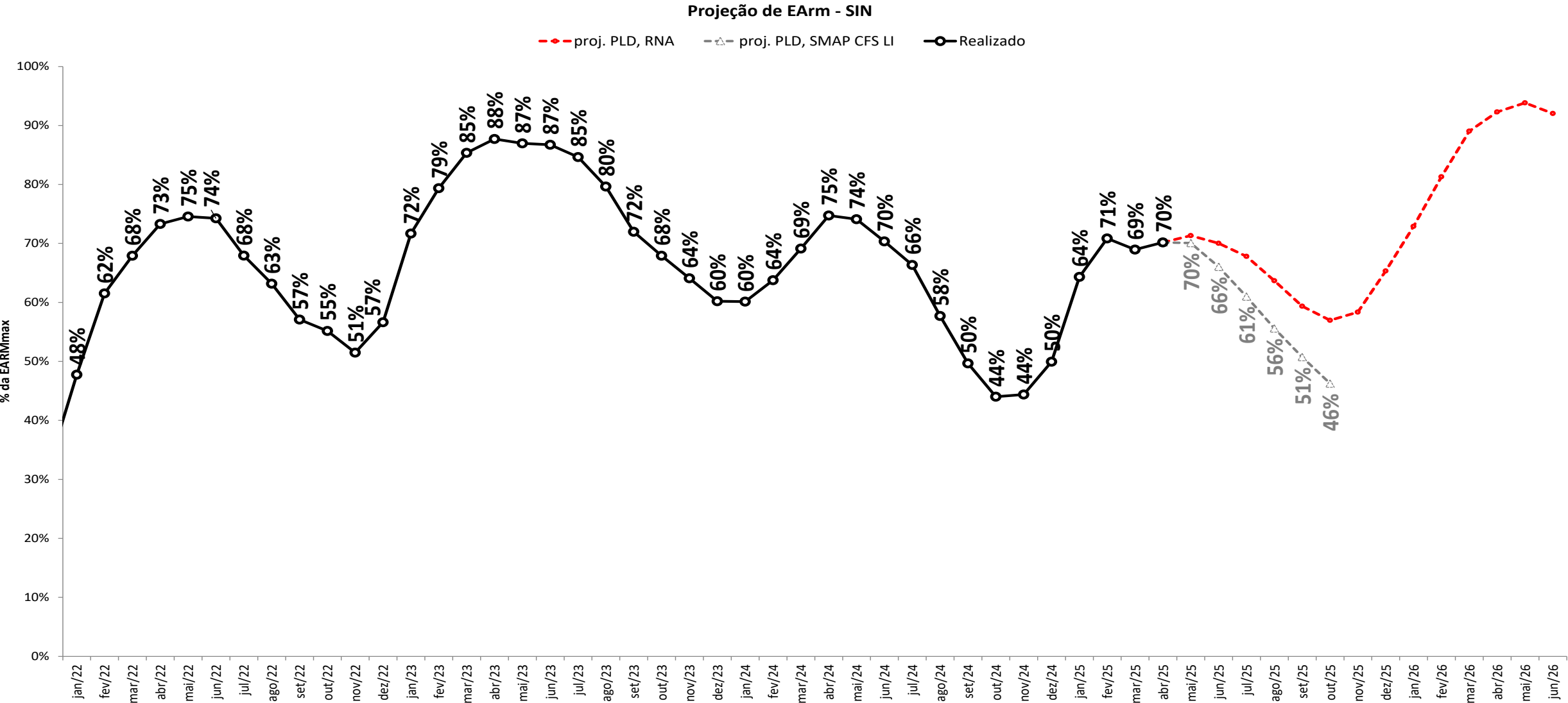
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

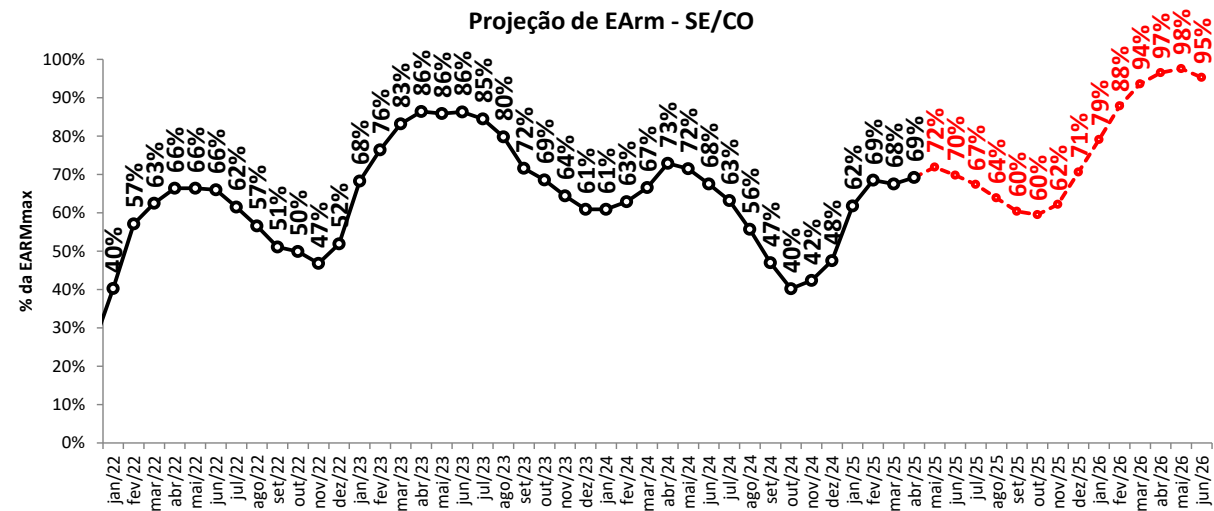
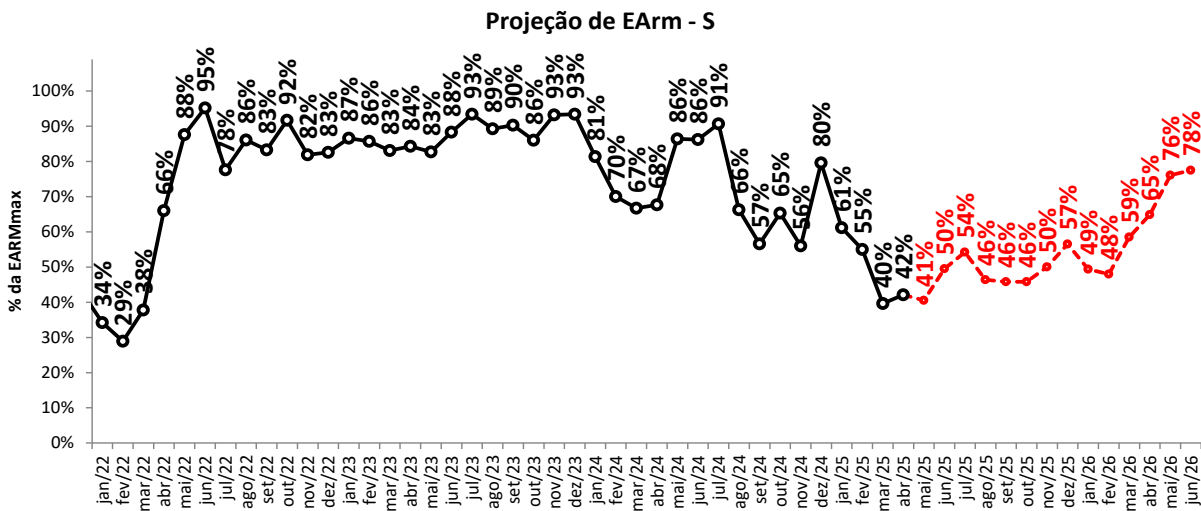
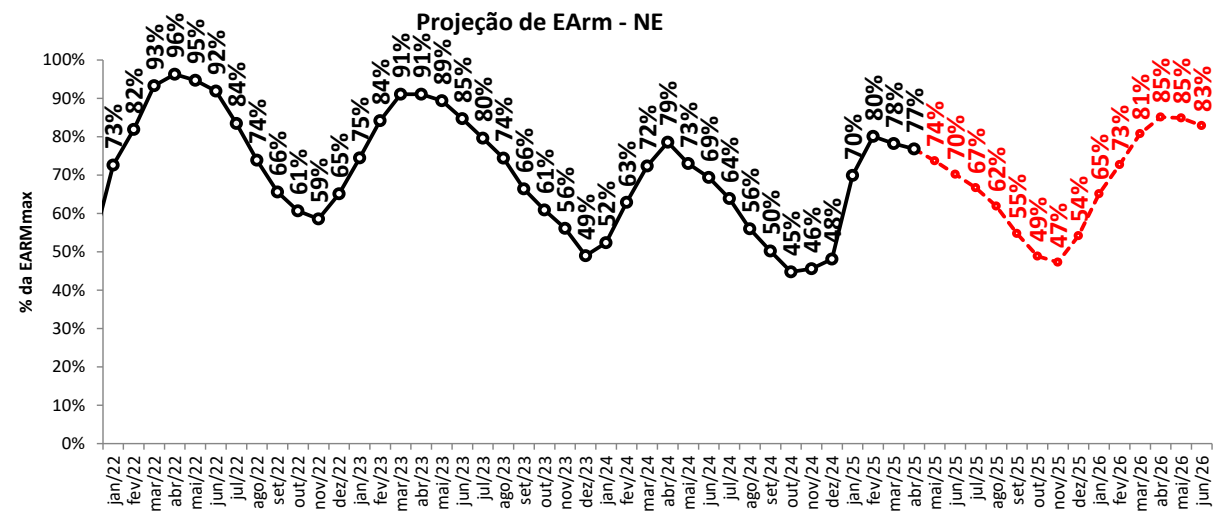
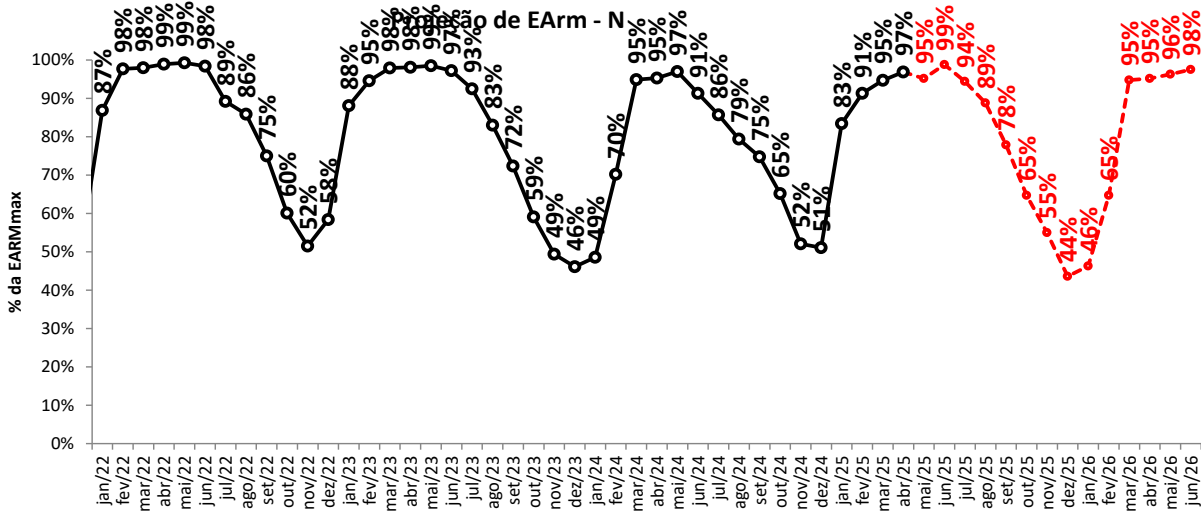


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

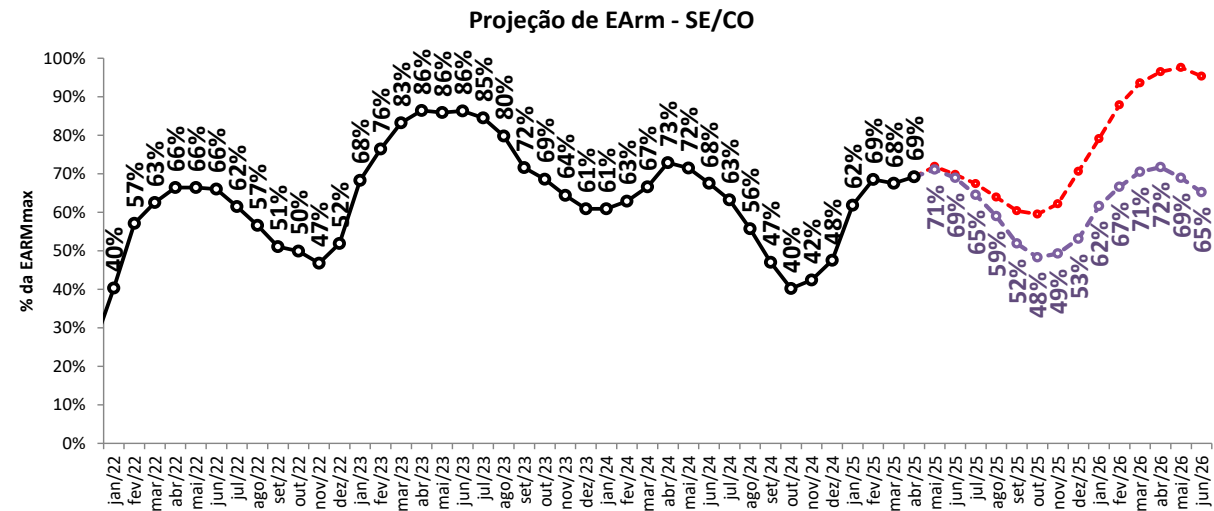
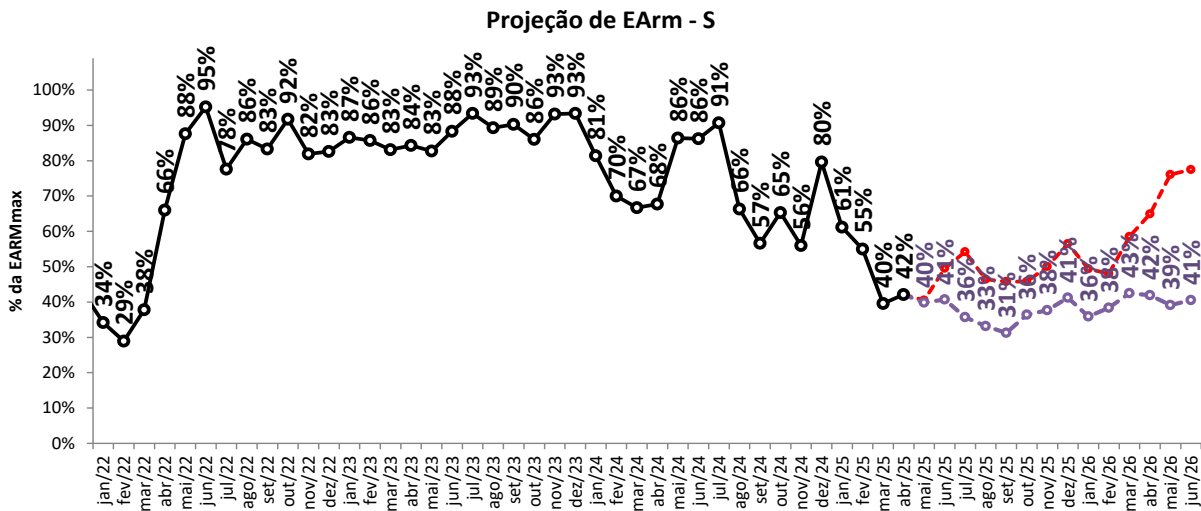
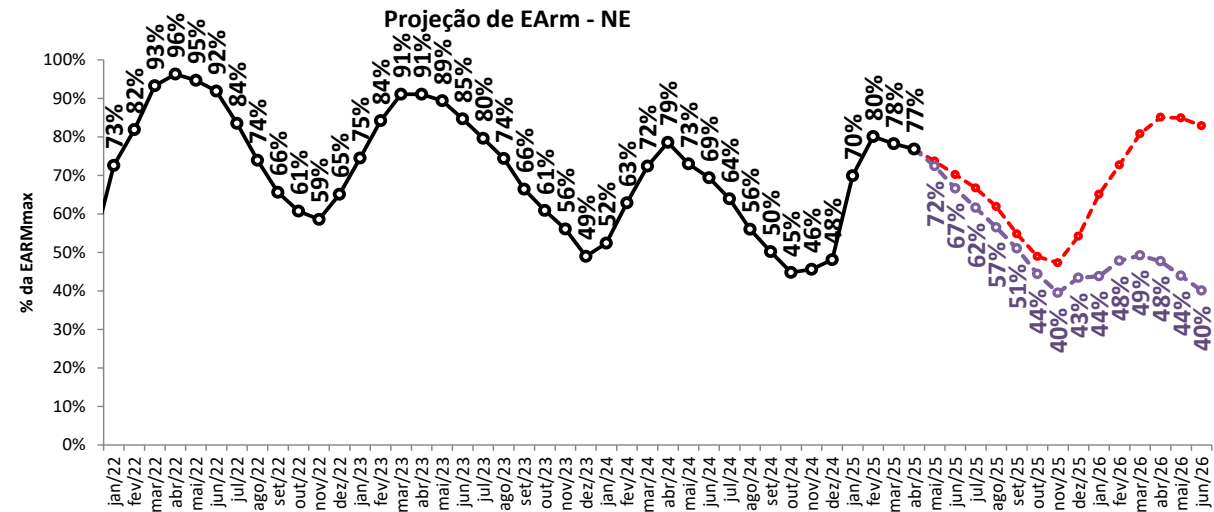
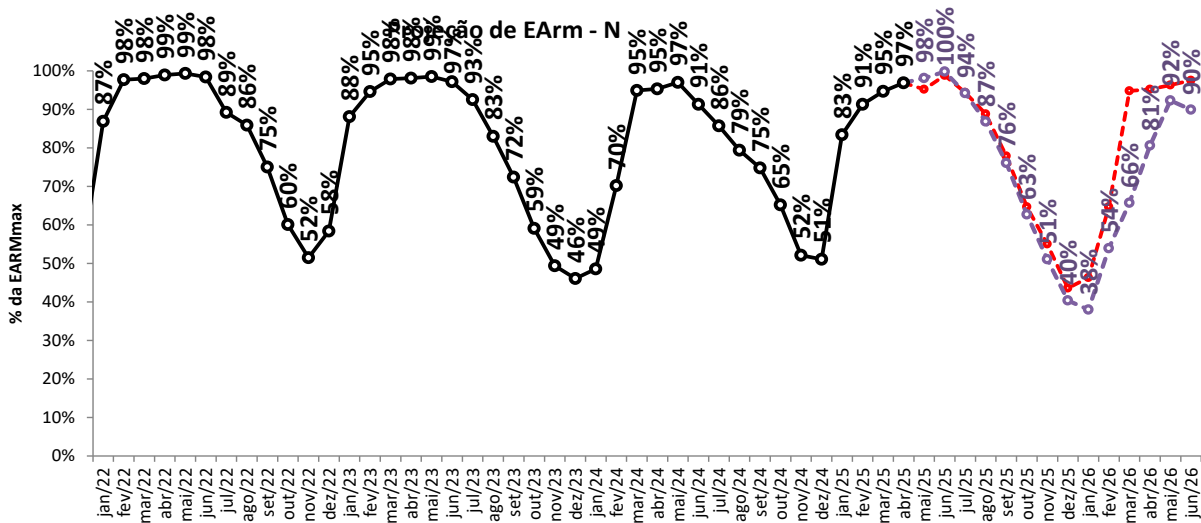


projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

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

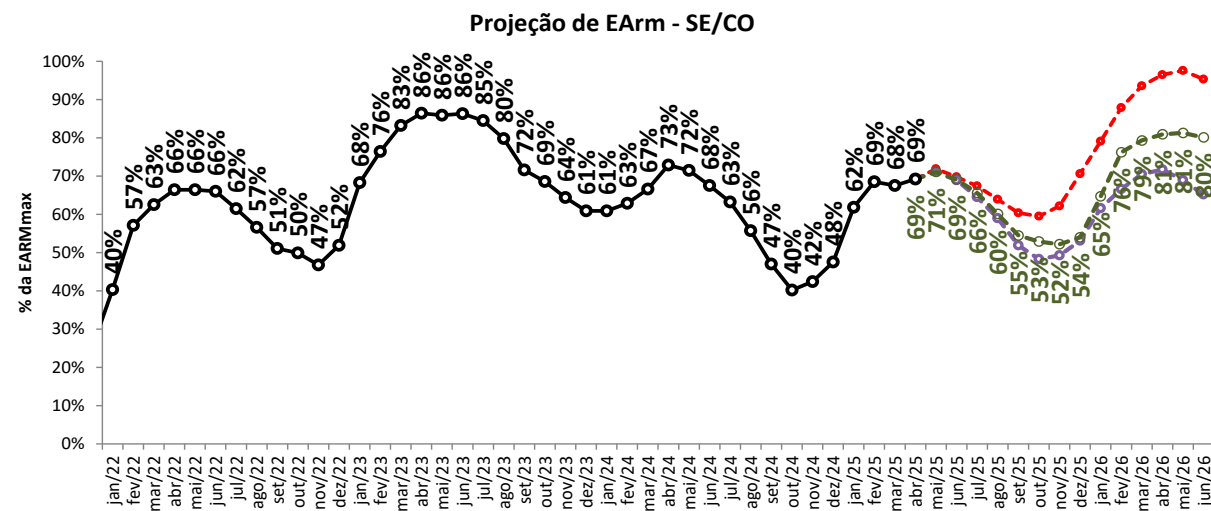
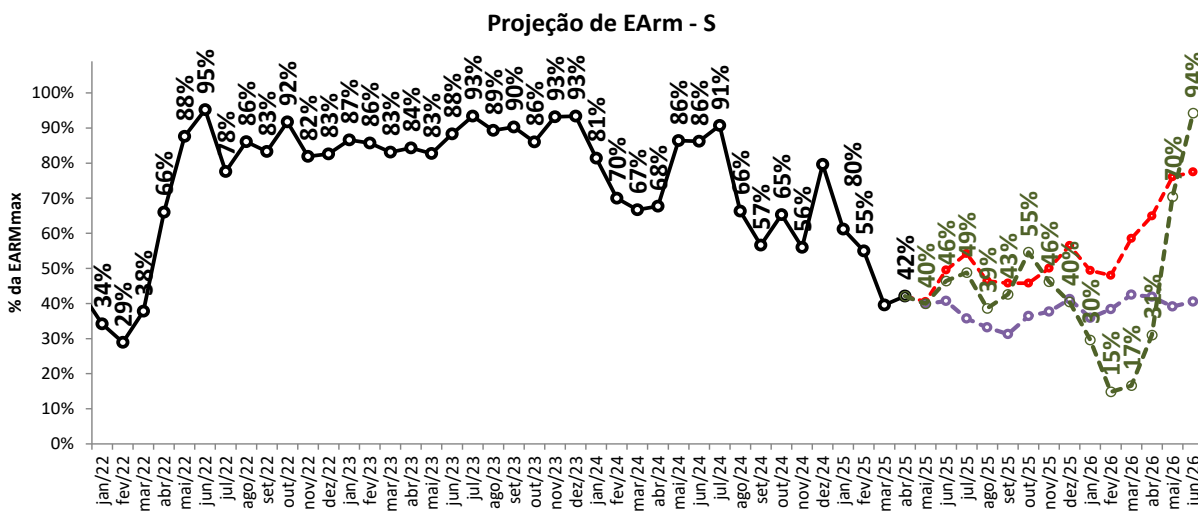
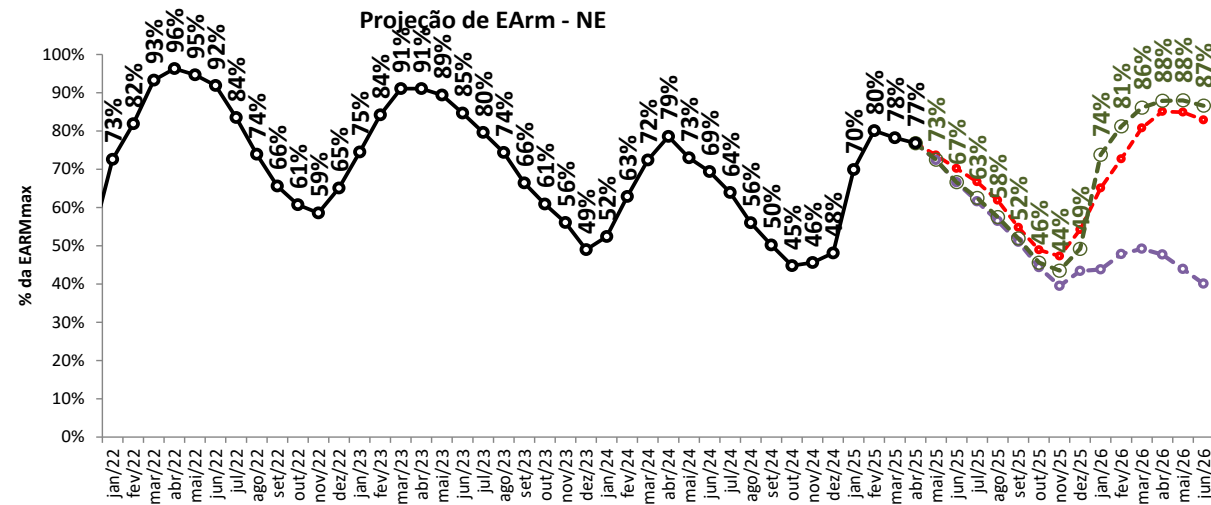
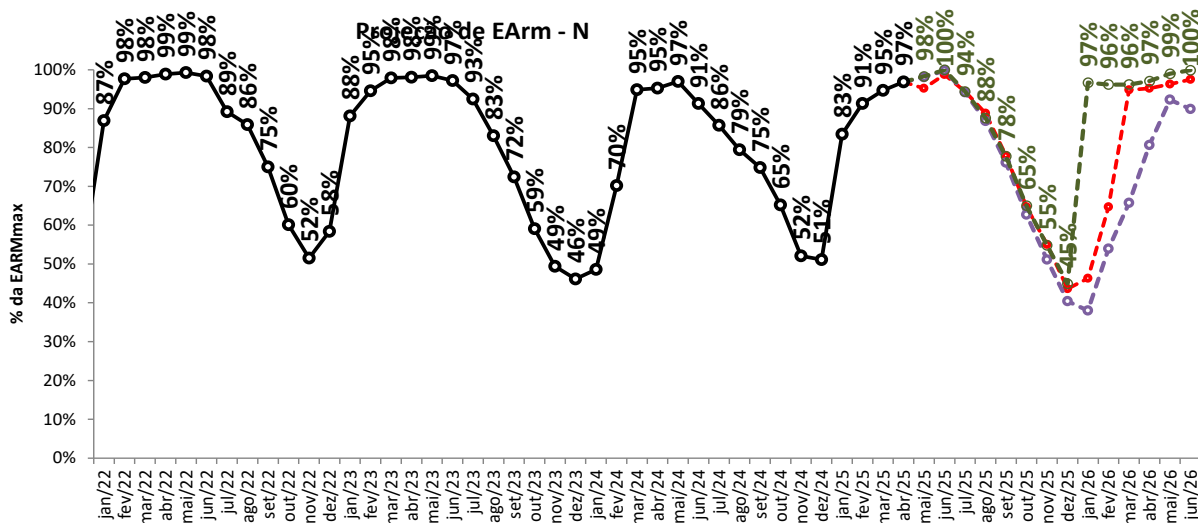


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



--- proj. PLD, RNA

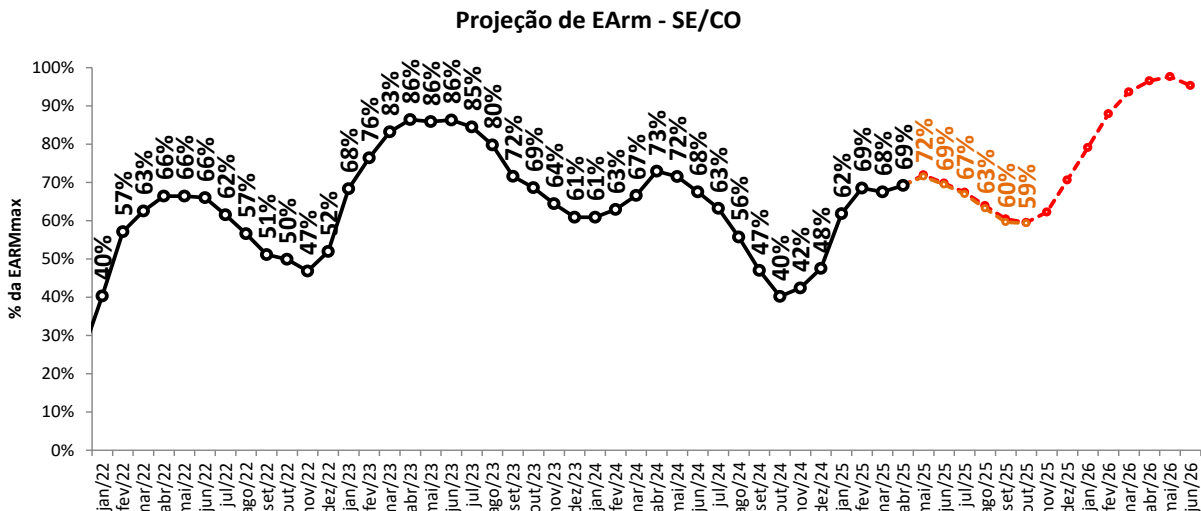
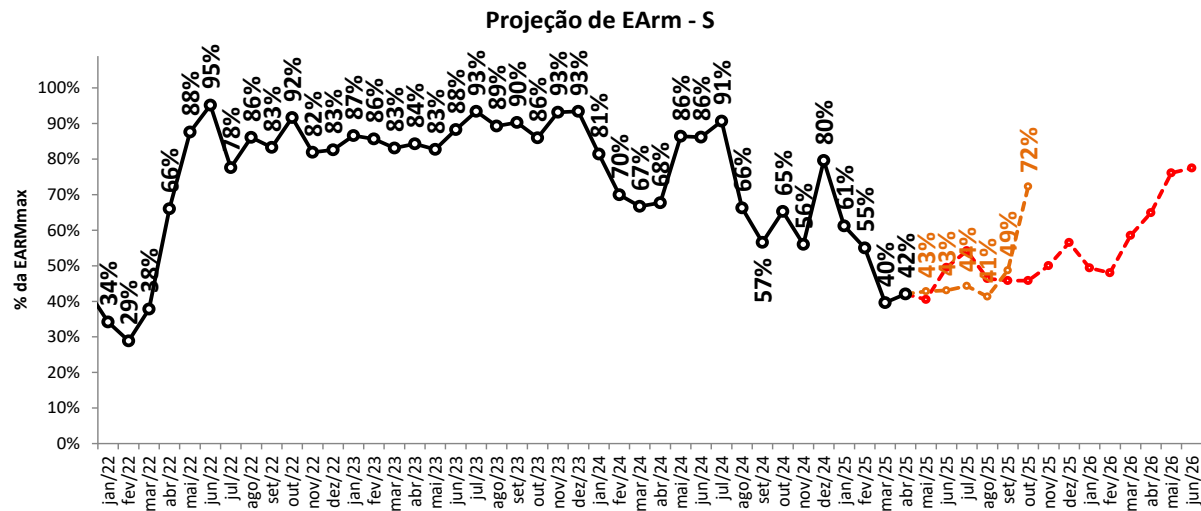
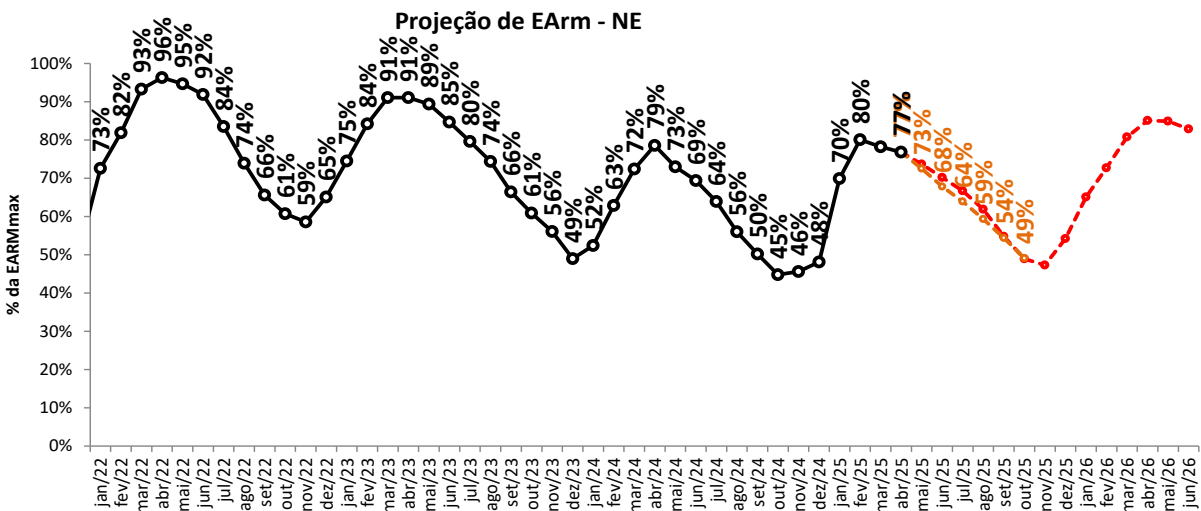
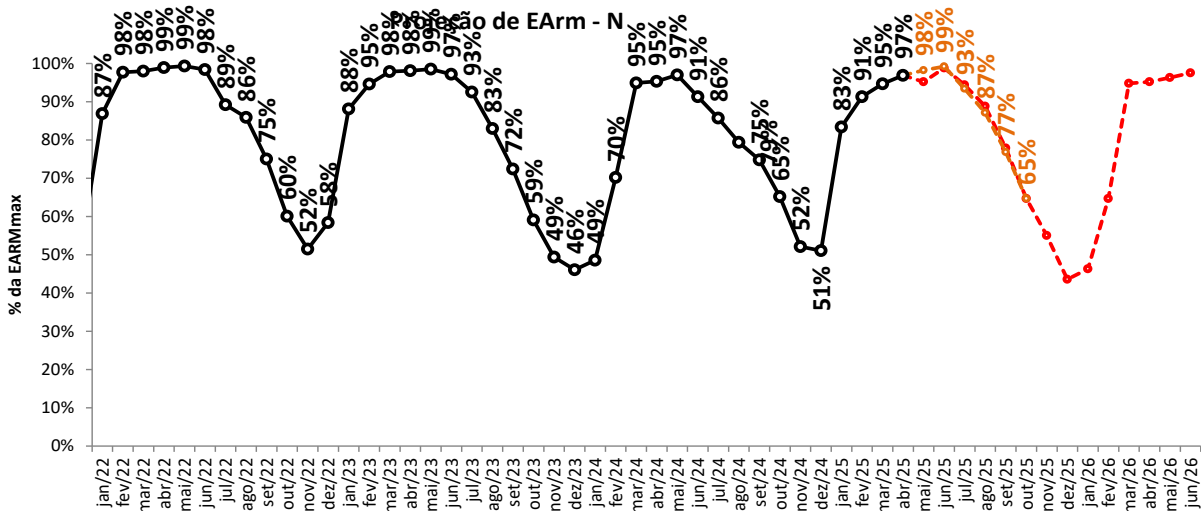
--- proj. PLD, SMAP 2017

--- proj. PLD, SMAP 2021

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



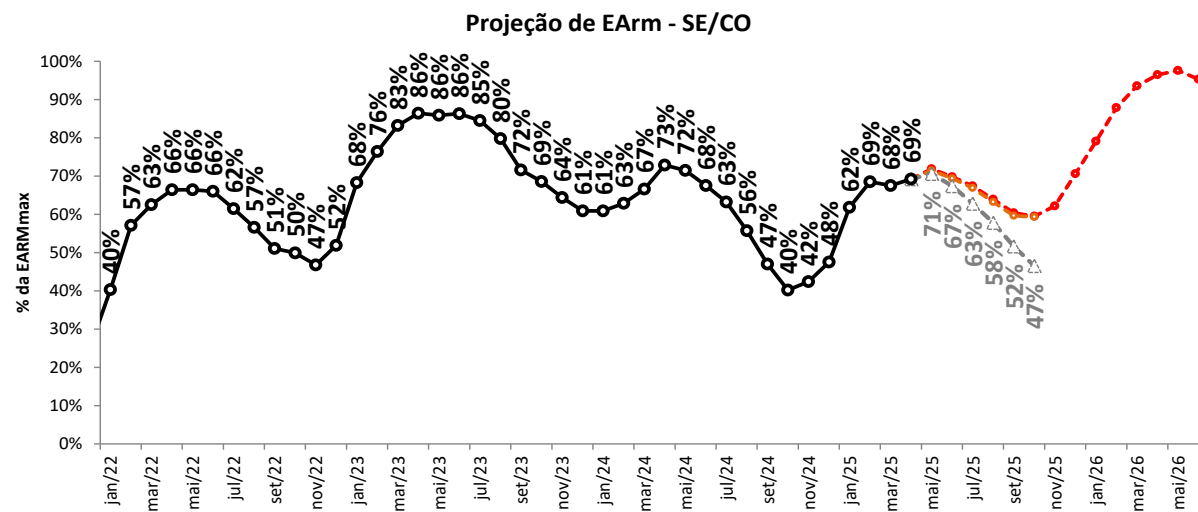
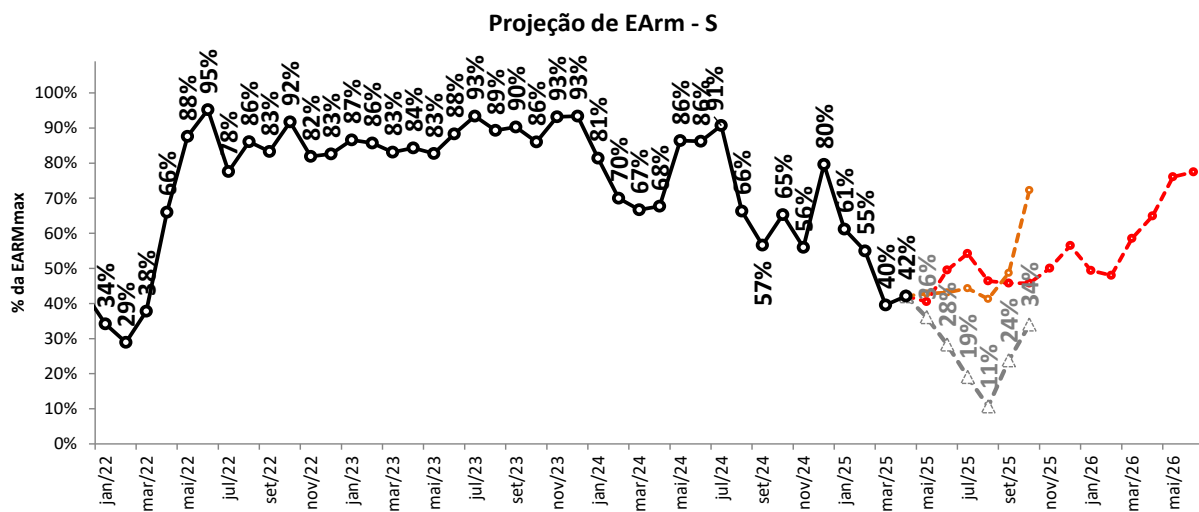
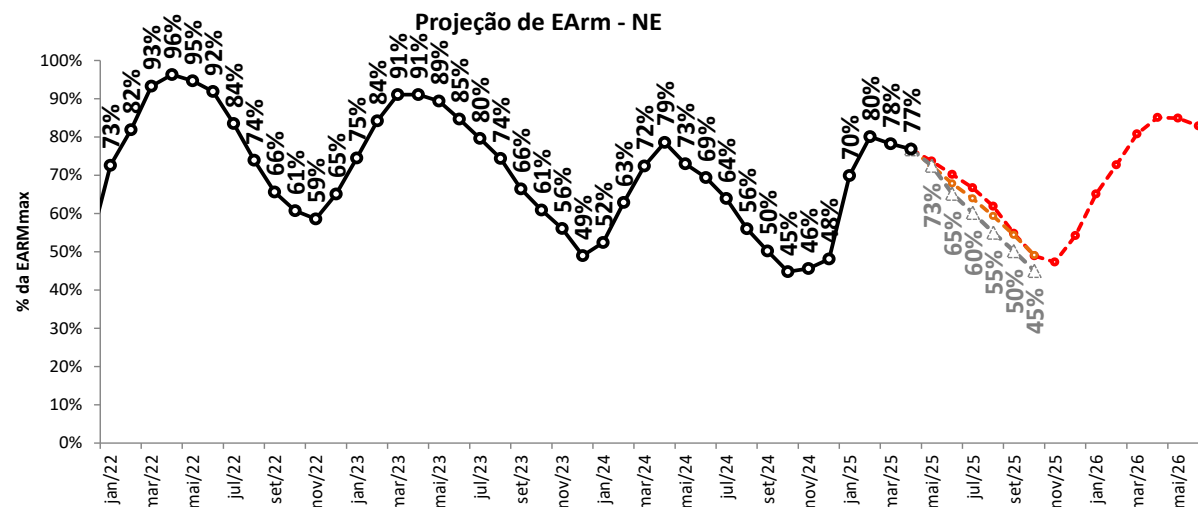
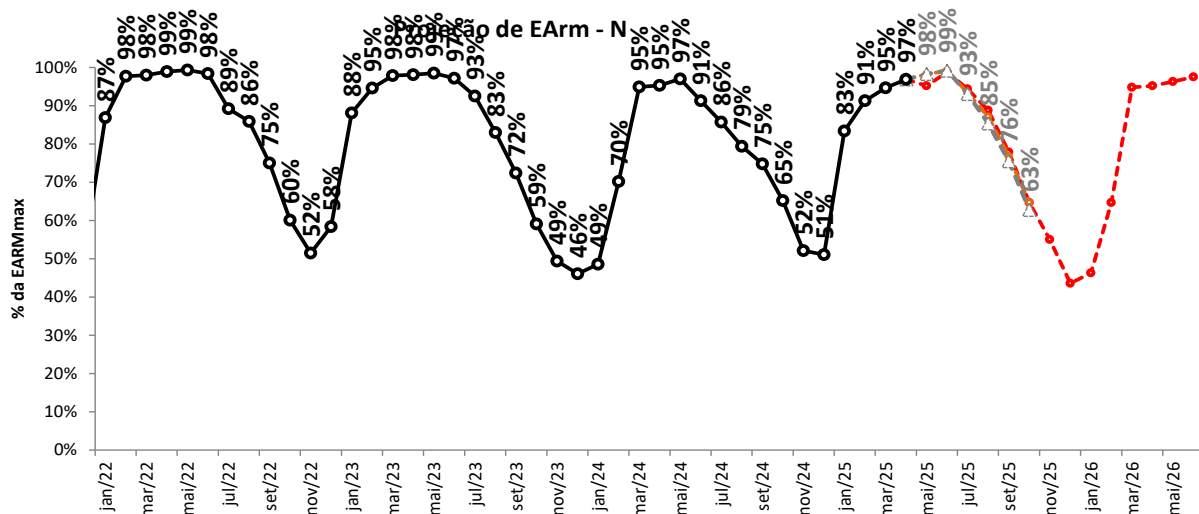
proj. PLD, RNA

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	mai/25	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
proj. PLD, RNA	72	70	67	64	60	60	62	71	79	88	94	97	98	95
proj. PLD, SMAP 2017	71	69	65	59	52	48	49	53	62	67	71	72	69	65
proj. PLD, SMAP 2021	71	69	66	60	55	53	52	54	65	76	79	81	81	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	72	69	67	63	60	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	71	67	63	58	52	47	-	-	-	-	-	-	-	-

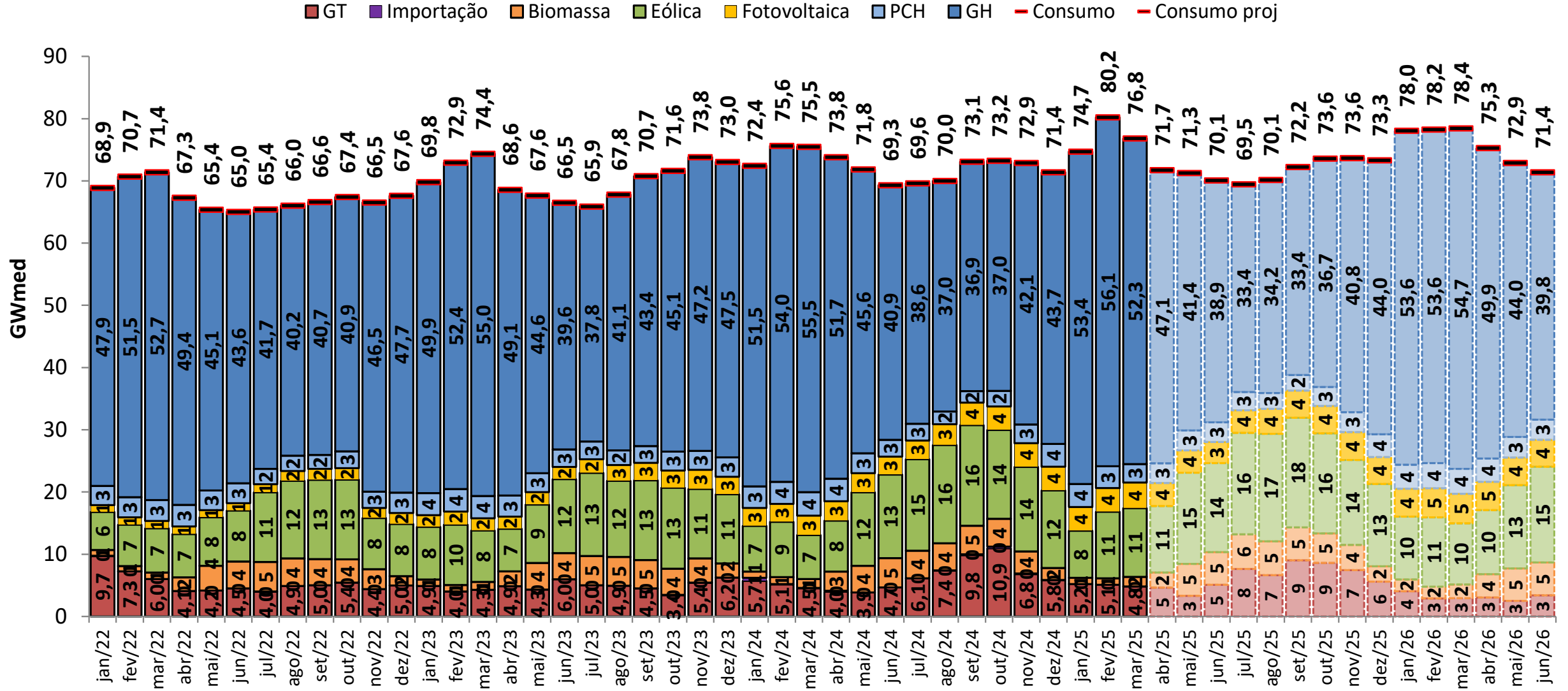
S	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	41	50	54	46	46	46	50	57	49	48	59	65	76	78
proj. PLD, SMAP 2017	40	41	36	33	31	36	38	41	36	38	43	42	39	41
proj. PLD, SMAP 2021	40	46	49	39	43	55	46	40	30	15	17	31	70	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	43	43	44	41	49	72	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	36	28	19	11	24	34	-	-	-	-	-	-	-	-

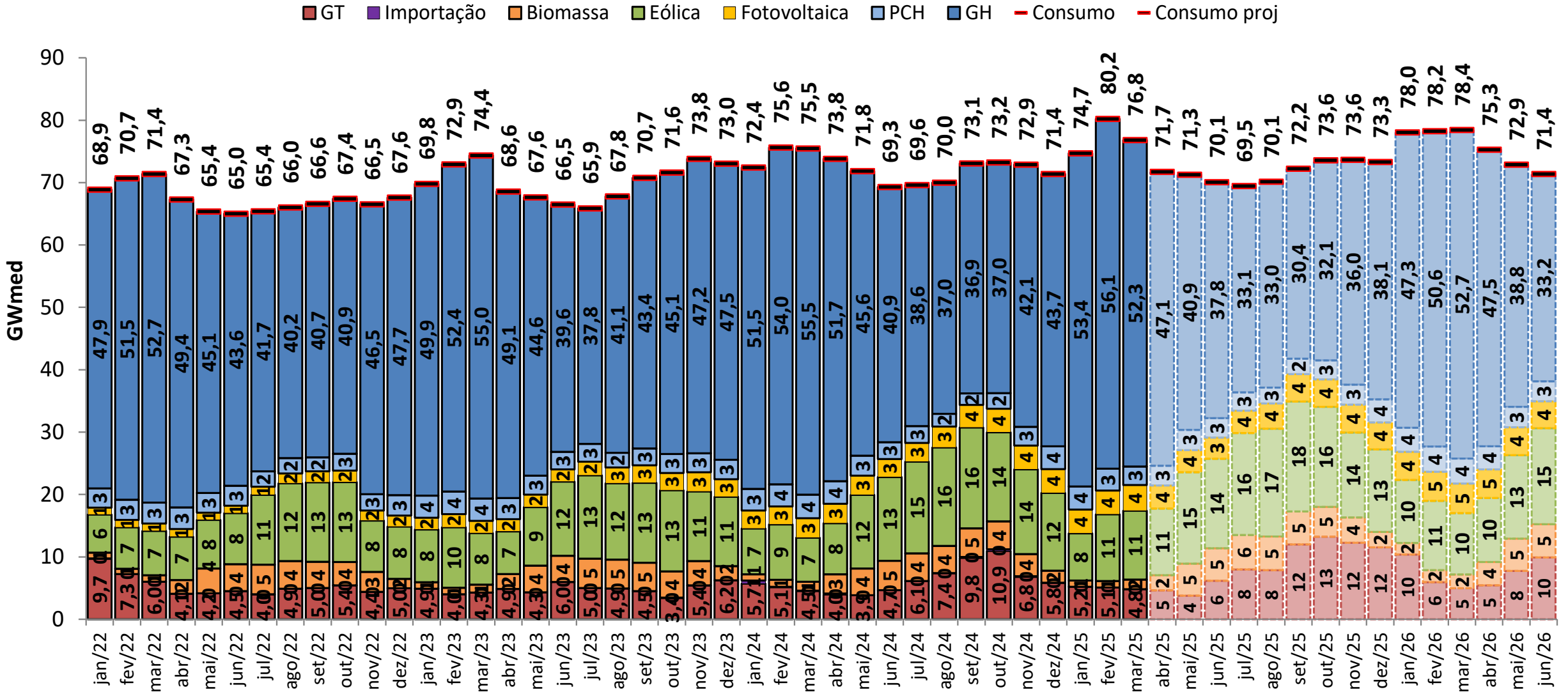
NE	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	74	70	67	62	55	49	47	54	65	73	81	85	85	83
proj. PLD, SMAP 2017	72	67	62	57	51	44	40	43	44	48	49	48	44	40
proj. PLD, SMAP 2021	73	67	63	58	52	46	44	49	74	81	86	88	88	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	73	68	64	59	54	49	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	65	60	55	50	45	-	-	-	-	-	-	-	-

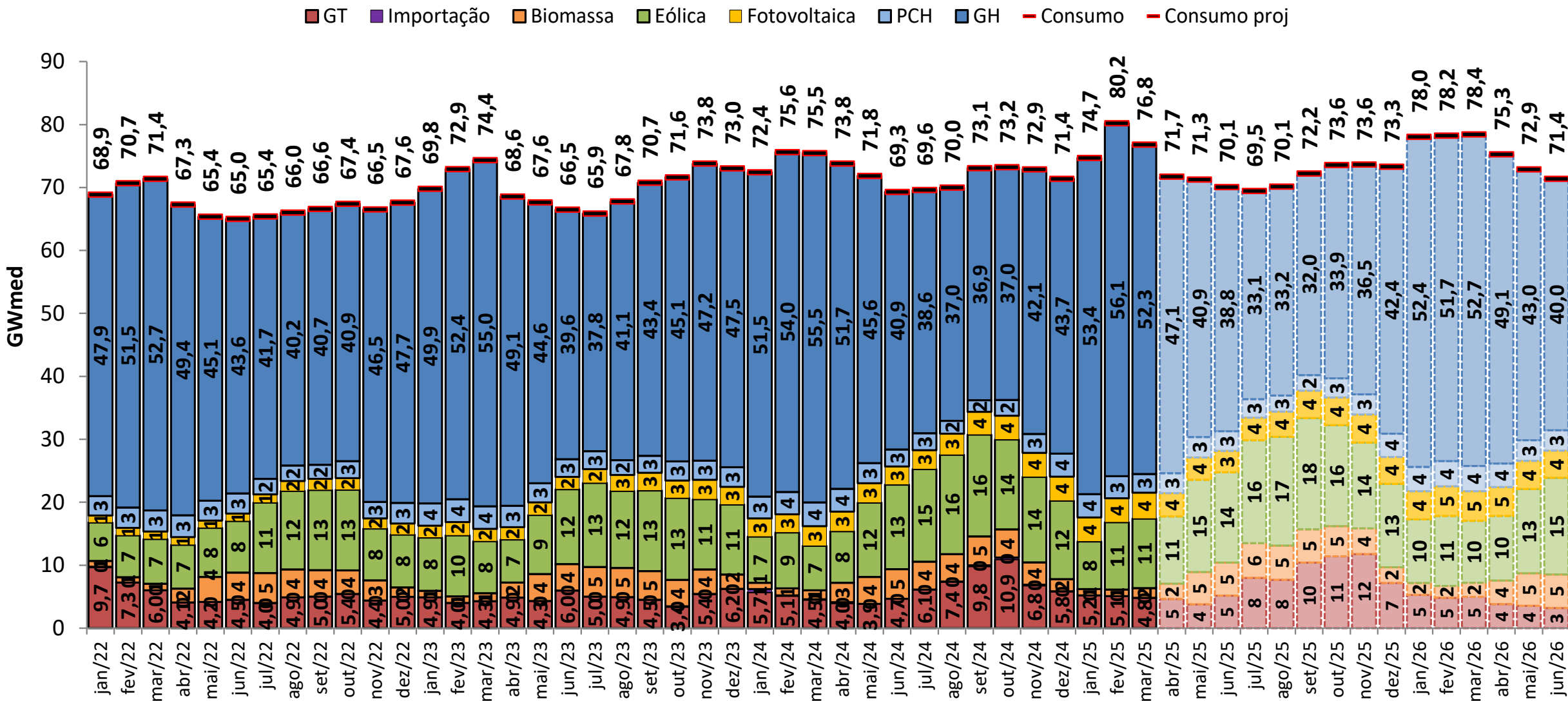
N	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	95	99	94	89	78	65	55	44	46	65	95	95	96	98
proj. PLD, SMAP 2017	98	100	94	87	76	63	51	40	38	54	66	81	92	90
proj. PLD, SMAP 2021	98	100	94	88	78	65	55	45	97	96	96	97	99	100
proj. PLD, SMAP CFS VE	98	99	93	87	77	65	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	98	99	93	85	76	63	-	-	-	-	-	-	-	-

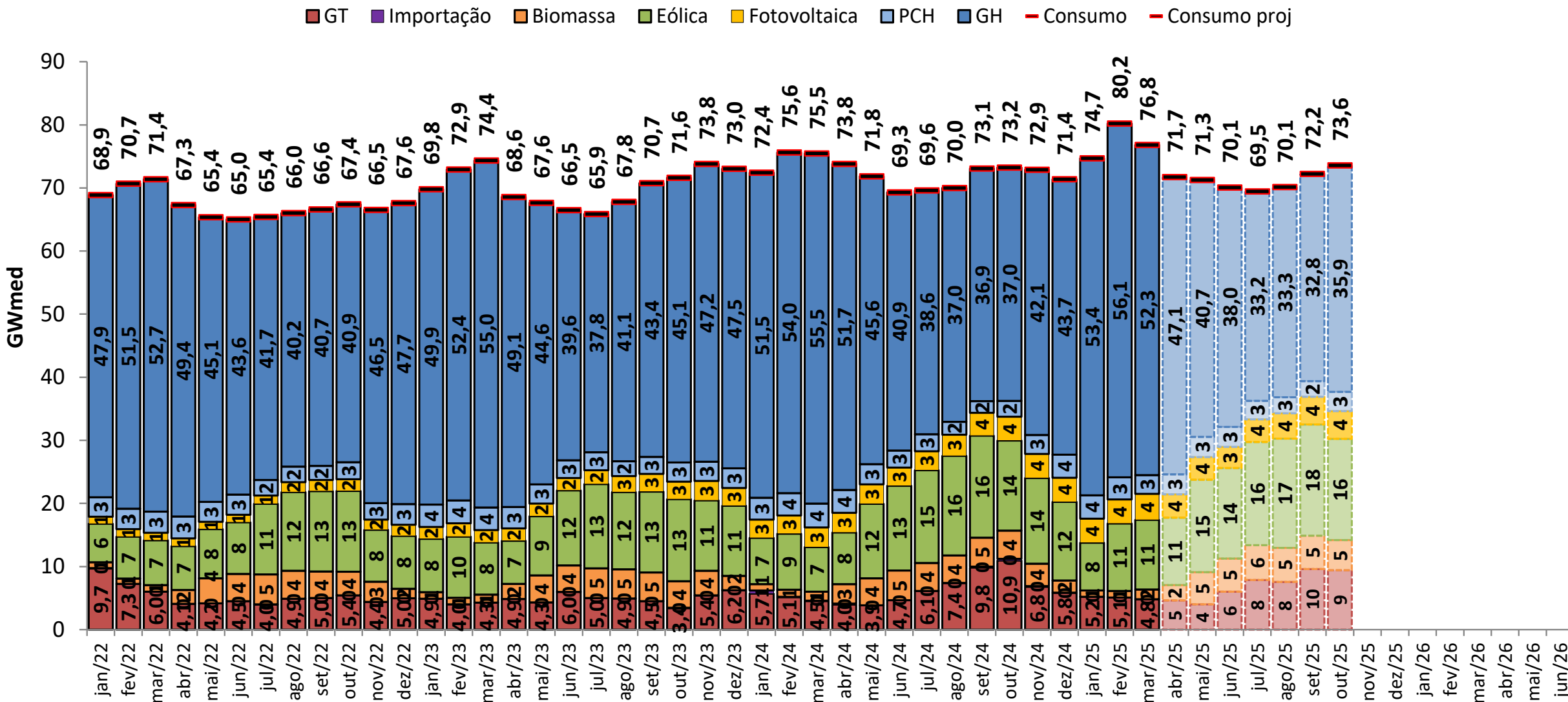
SIN	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
proj. PLD, RNA	71	70	68	64	59	57	58	65	73	81	89	92	94	92
proj. PLD, SMAP 2017	71	68	64	58	52	48	47	50	55	61	65	66	64	60
proj. PLD, SMAP 2021	71	69	65	60	54	52	50	52	66	74	77	80	83	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	71	69	66	62	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	70	66	61	56	51	46	-	-	-	-	-	-	-	-

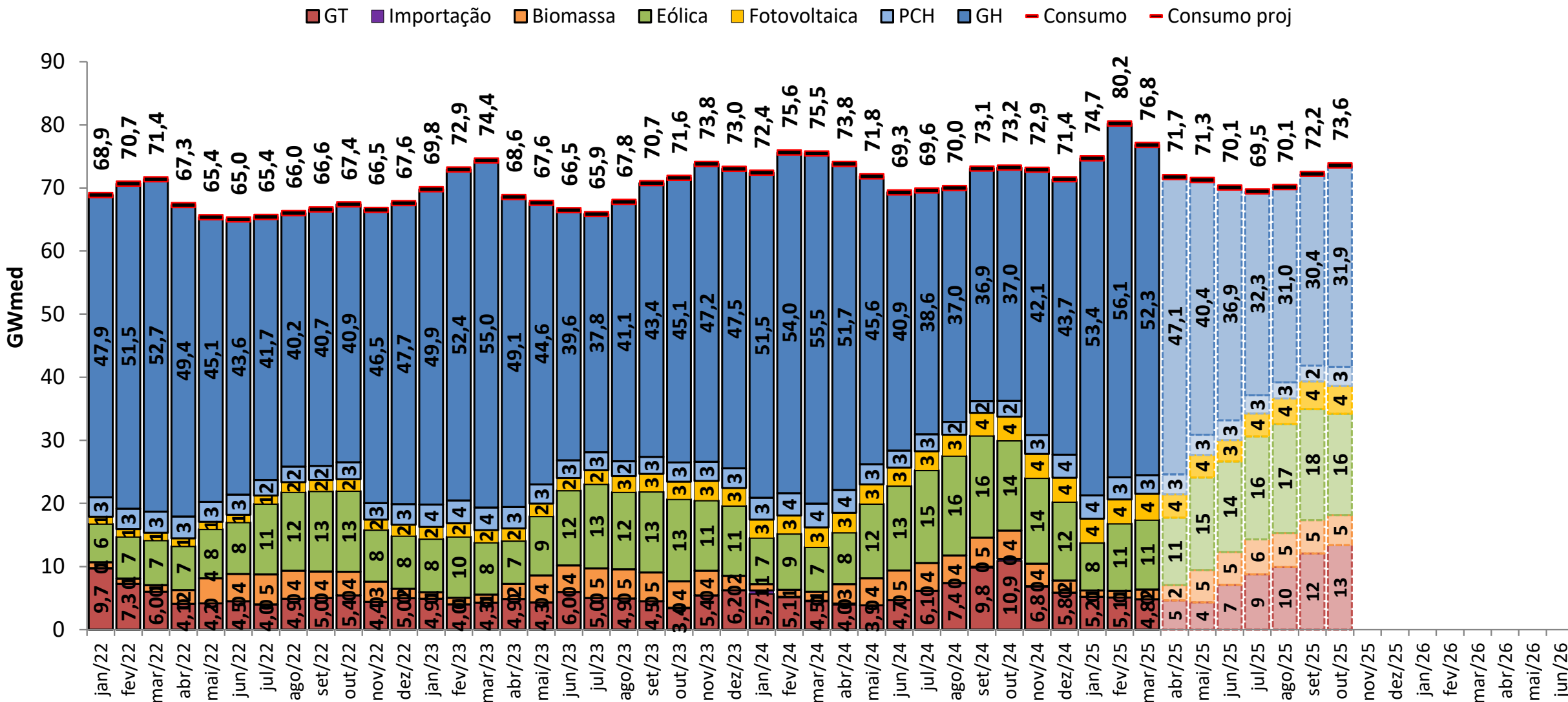
balanço operativo
proj. PLD RNA





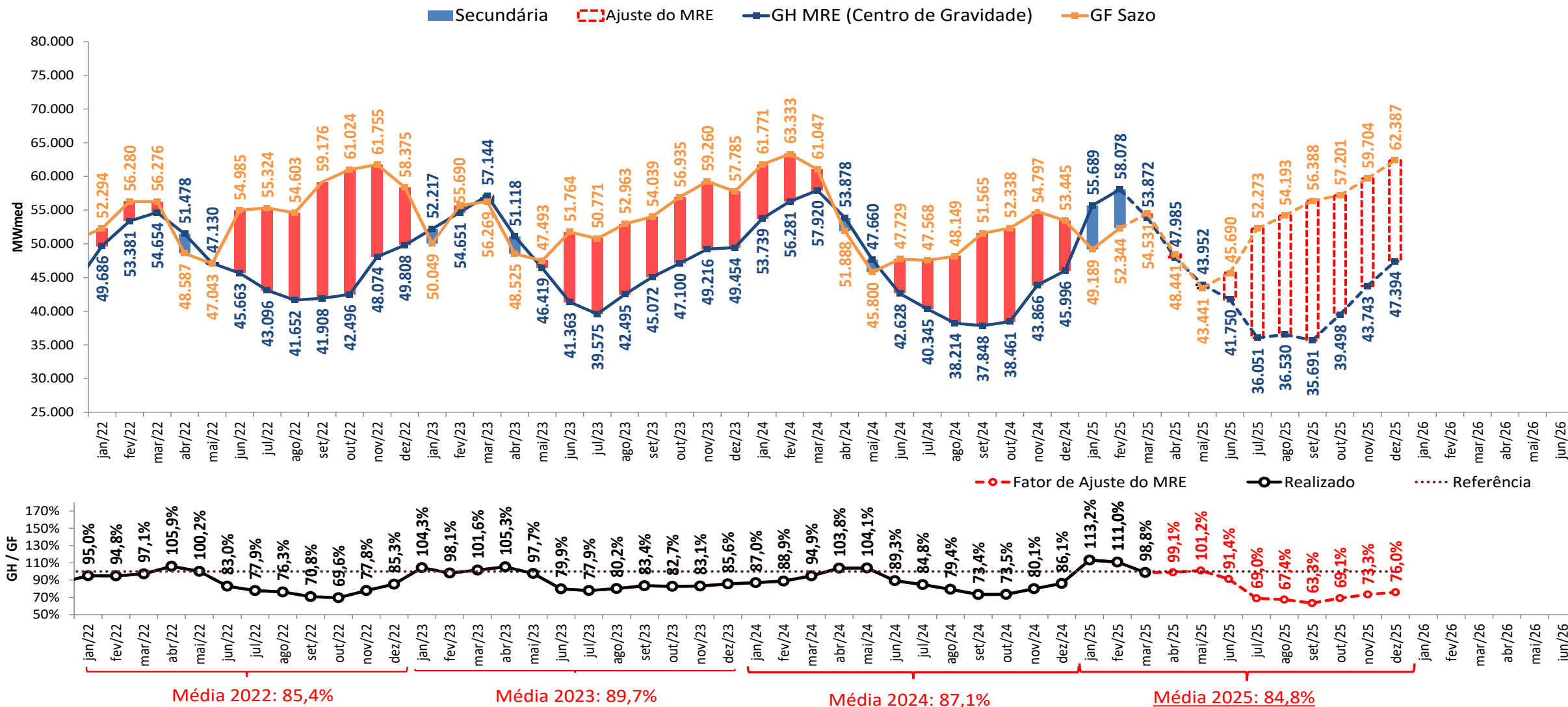






projeção do MRE

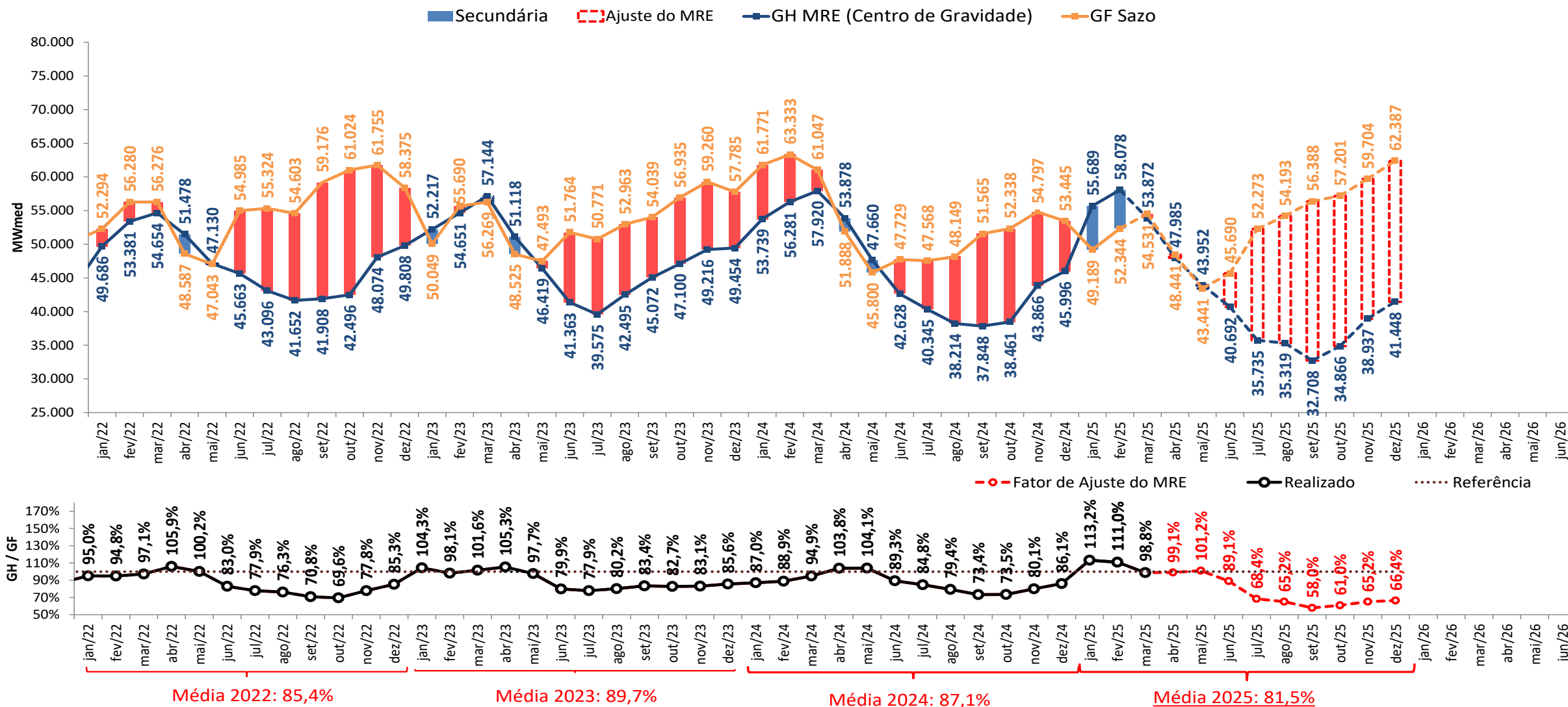
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 25/04/2025 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

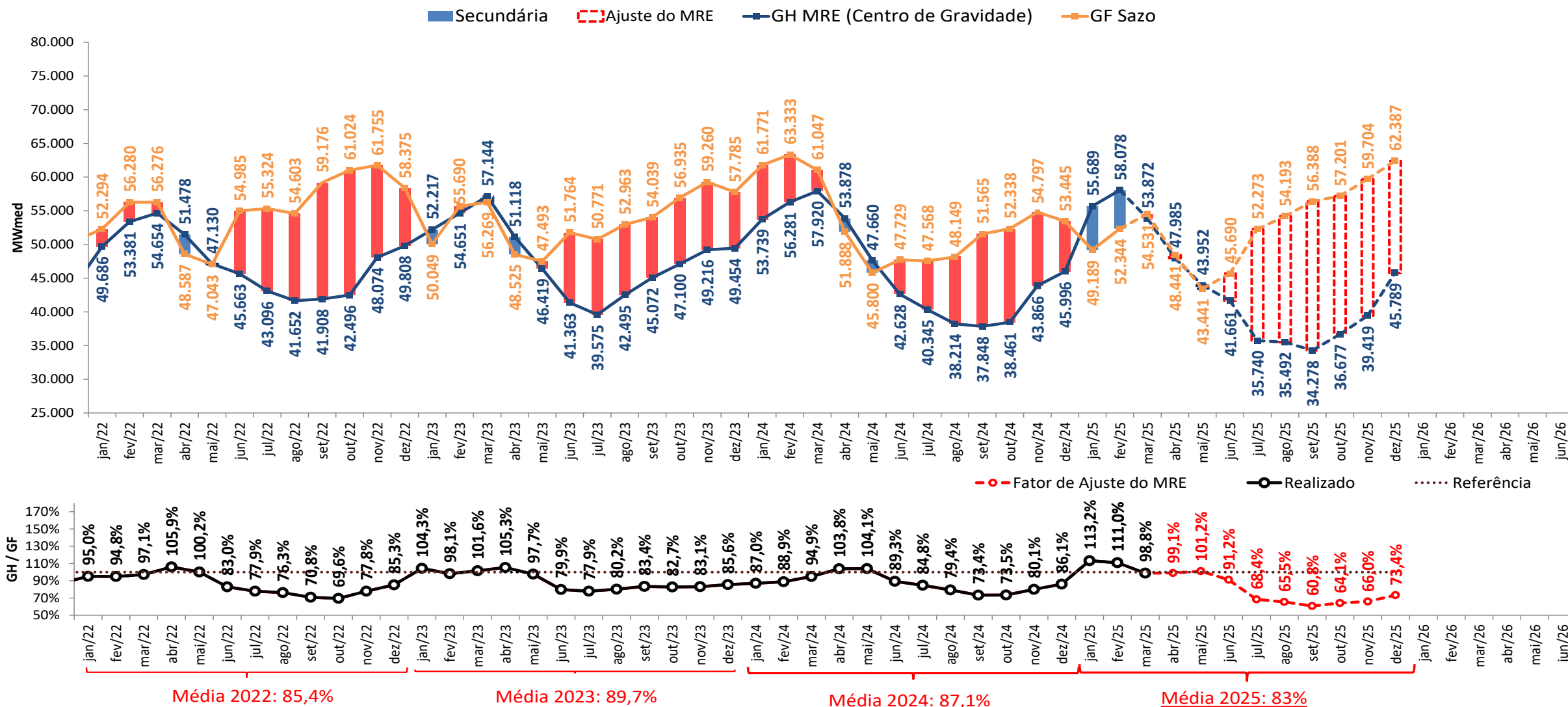
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 25/04/2025 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

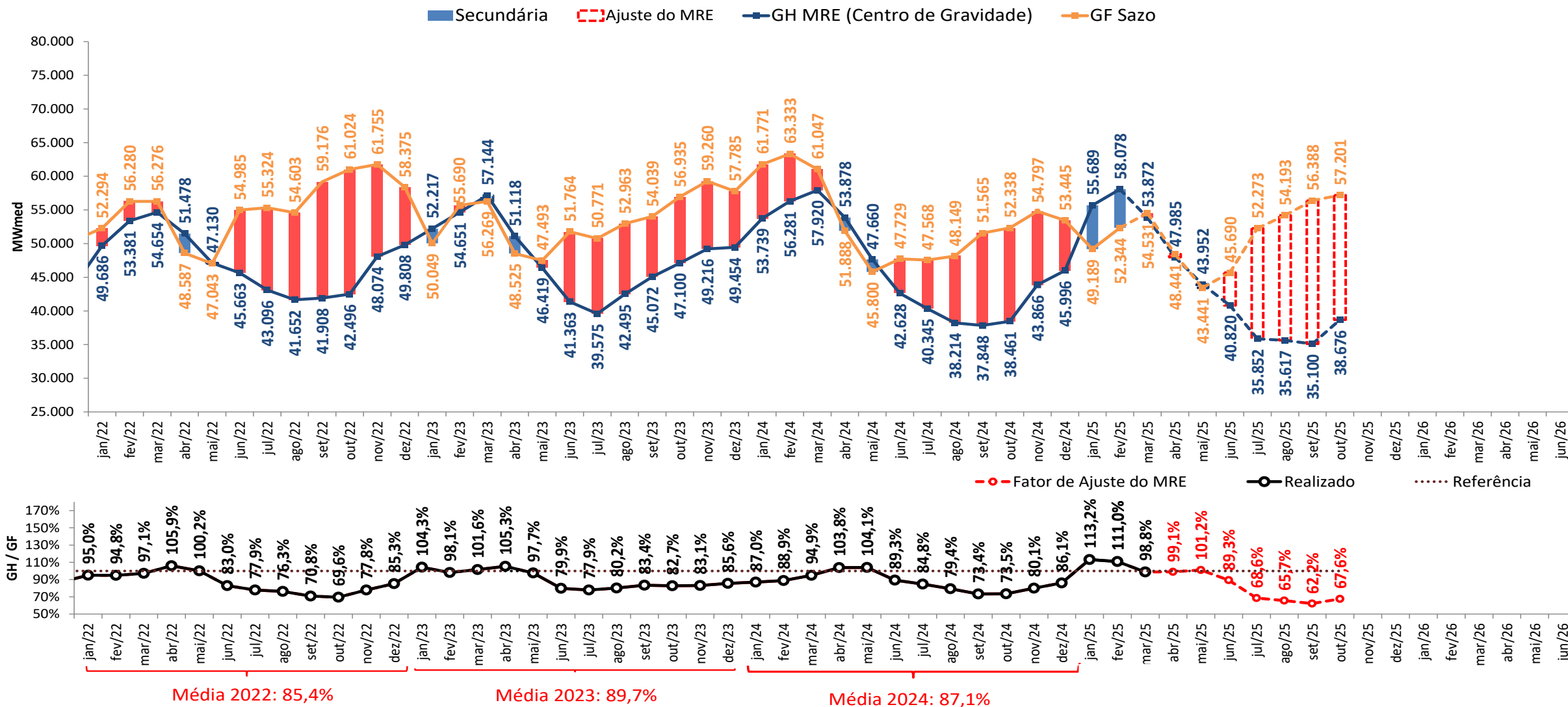
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 25/04/2025 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

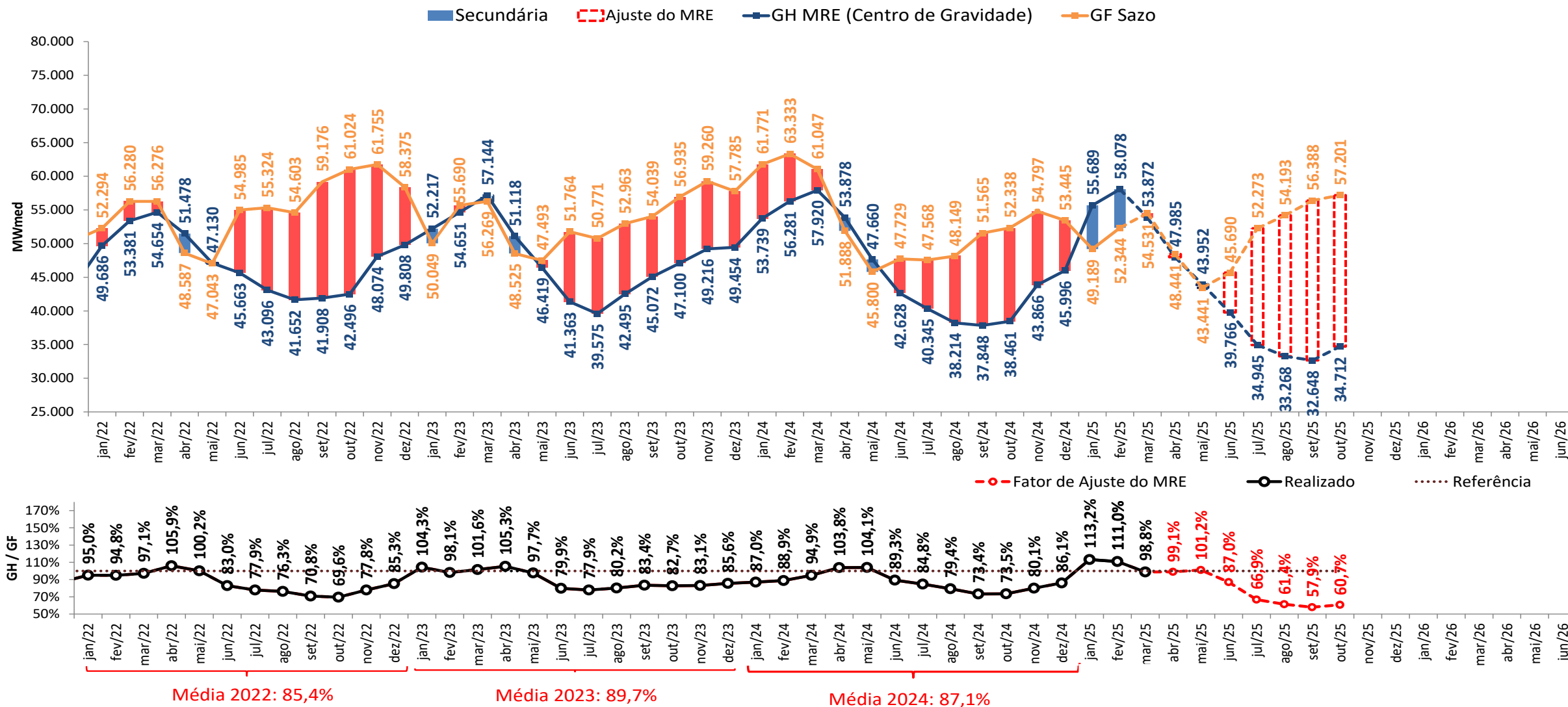
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 25/04/2025 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

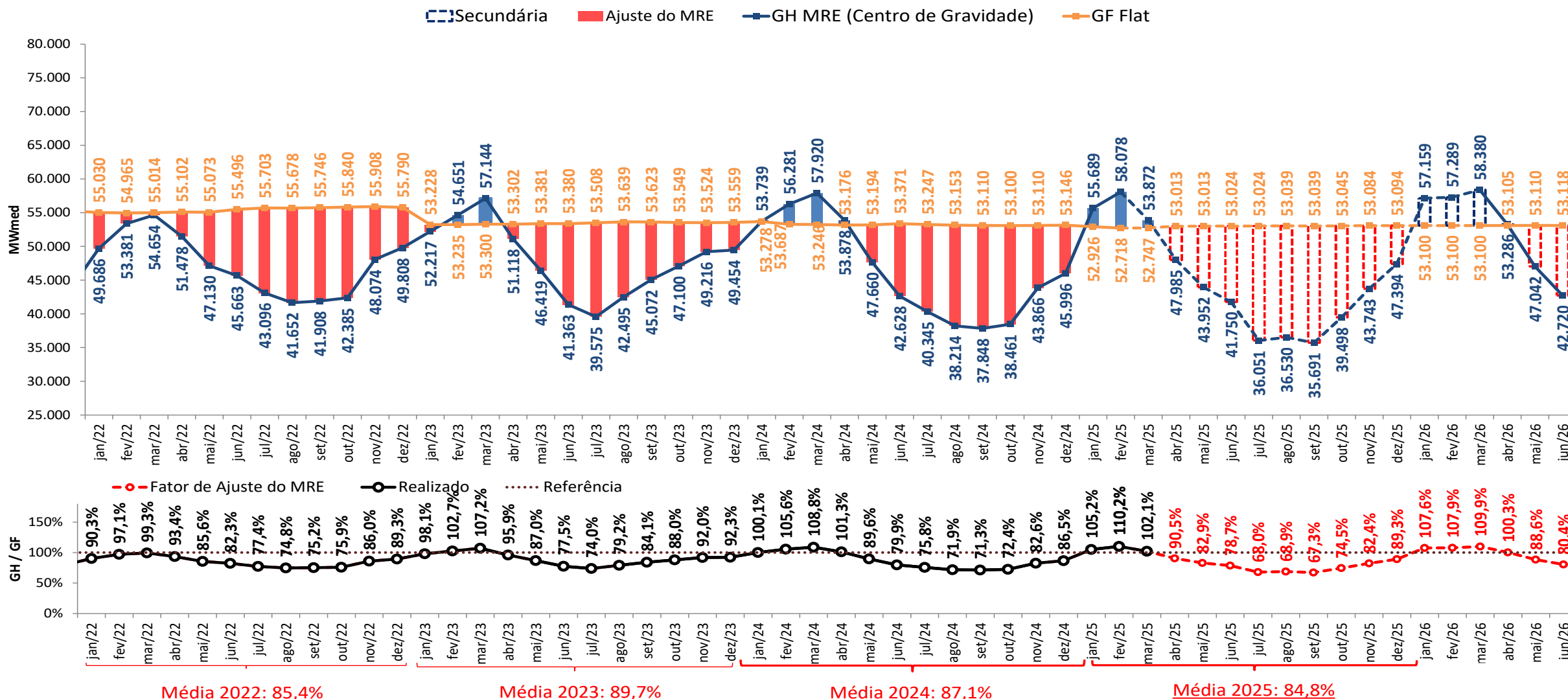
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 25/04/2025 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

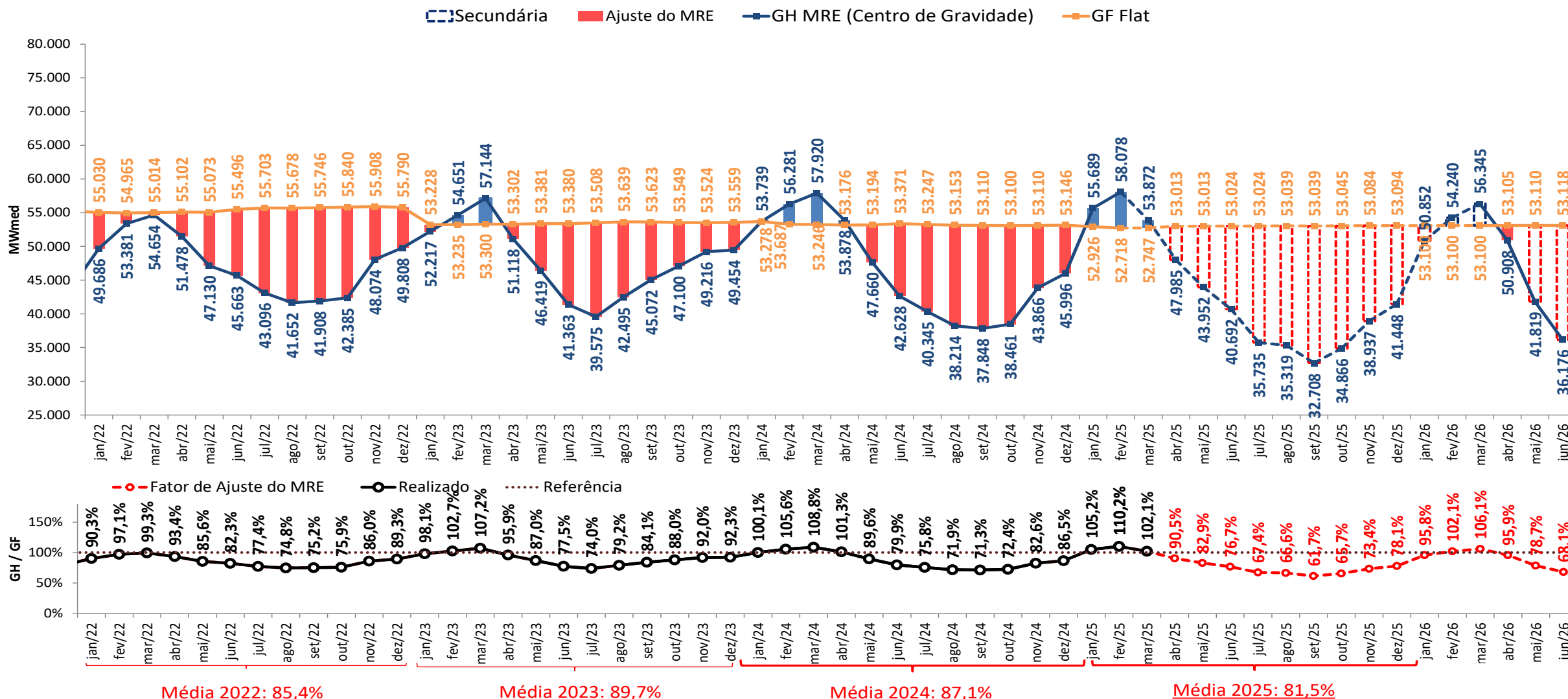
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 25/04/2025 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

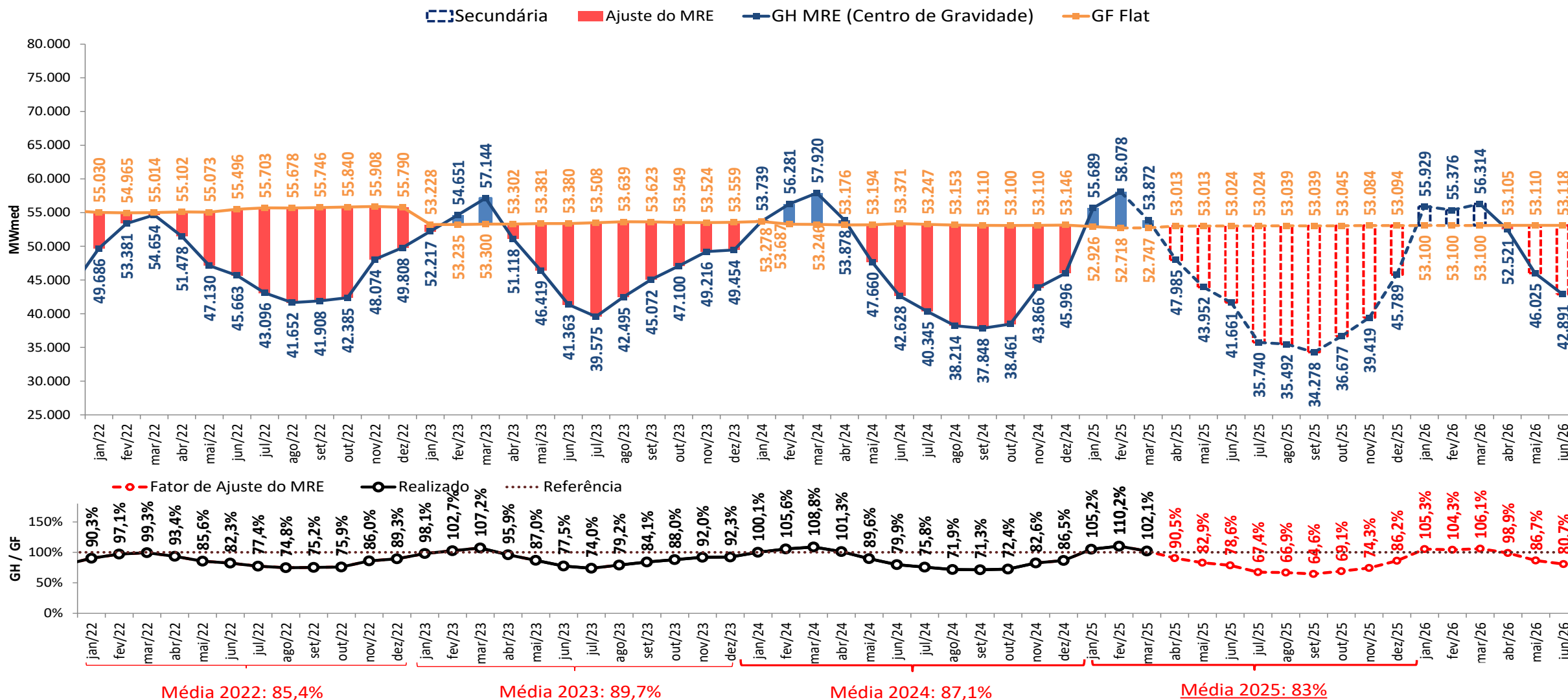
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 25/04/2025 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

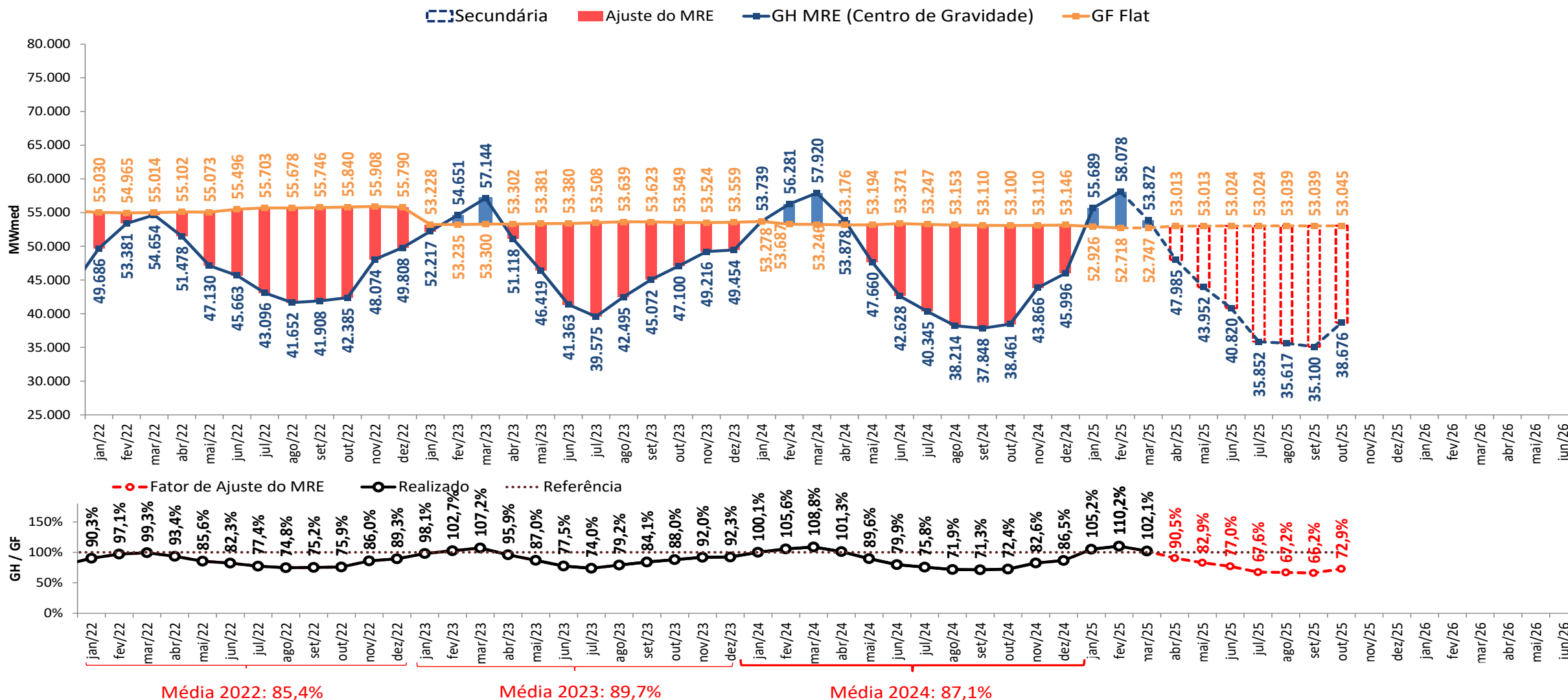
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 25/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

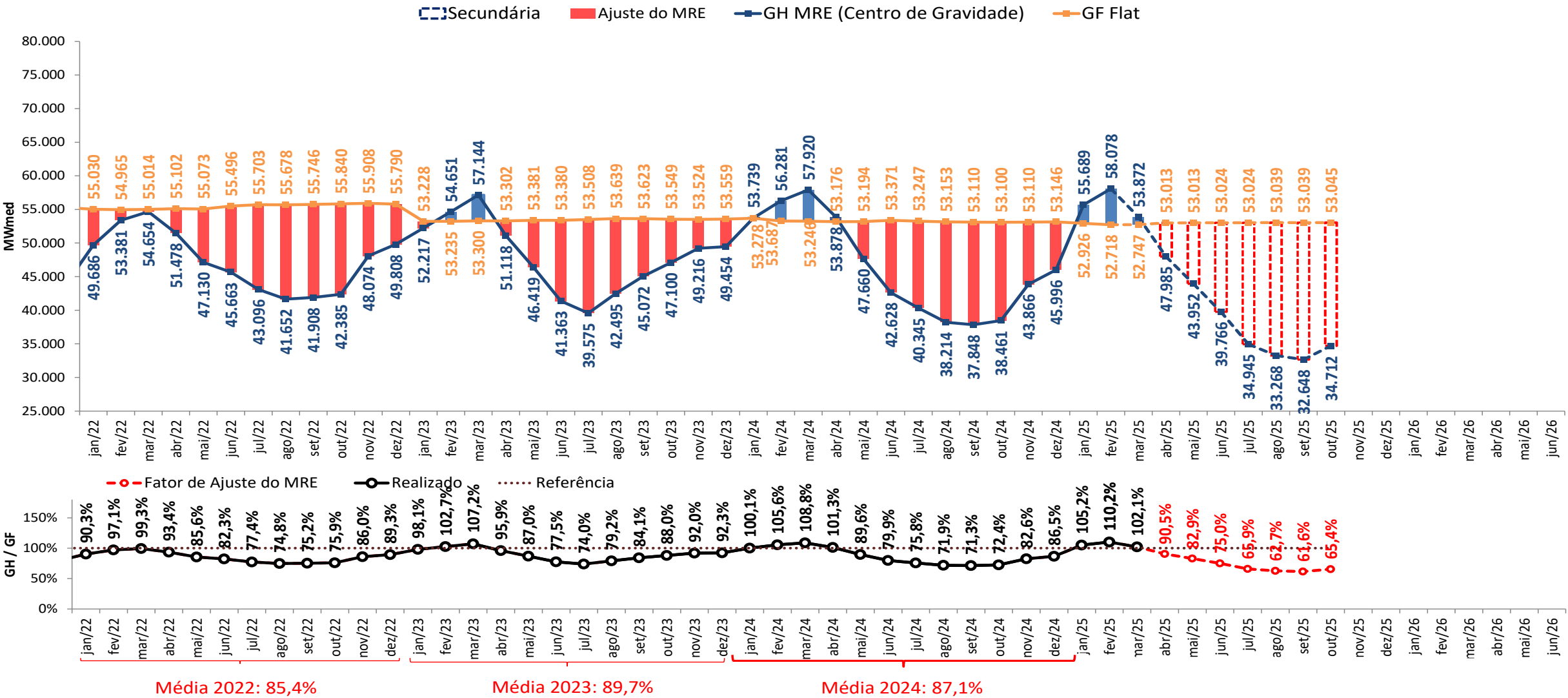
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 25/04/2025 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 abril de 2025 apresentada foi elaborada no dia 25/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

GF Sazo - perdas (≈4,177%) (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	31.861	28.244	25.330	26.525	30.448	31.602	32.848	33.361	34.805	36.376
Sul		7.318	7.846	8.291	7.270	6.571	6.805	7.505	7.943	8.258	8.355	8.677	8.970
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.341	3.893	4.091	4.681	4.850	5.047	5.119	5.339	5.576
Norte		8.578	9.163	9.495	8.588	7.647	8.256	9.623	9.759	10.195	10.318	10.793	11.354
SIN		49.189	52.344	54.531	48.441	43.441	45.677	52.257	54.154	56.347	57.152	59.615	62.276
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
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,0	8,3	26,3
Pacotão (PCH)	Sul						14,0	16,6	40,8	42,4	43,1	46,2	48,3
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 (≈4,177%) (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
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	39,0
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	13,4	15,9	39,1	40,7	41,3	44,3	46,2
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	15,9	39,1	40,7	48,9	52,2	71,4
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	31.861	28.244	25.330	26.525	30.448	31.602	32.848	33.368	34.851	36.440
Sul		7.318	7.846	8.291	7.270	6.571	6.818	7.521	7.982	8.299	8.396	8.722	9.016
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.341	3.893	4.091	4.681	4.850	5.047	5.119	5.339	5.576
Norte		8.578	9.163	9.495	8.588	7.647	8.256	9.623	9.759	10.195	10.318	10.793	11.354
SIN		49.189	52.344	54.531	48.441	43.441	45.690	52.273	54.193	56.388	57.201	59.704	62.387

- 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 (≈4,177%) (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	30.819	30.909	30.911	30.785	30.888	30.936	30.904	30.944	30.951	30.965
Sul	7.874	7.902	8.019	7.956	8.019	7.898	7.614	7.776	7.770	7.750	7.716	7.635
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.750	4.750	4.748	4.749	4.748	4.748	4.748	4.748	4.747
Norte	9.230	9.228	9.184	9.398	9.332	9.582	9.762	9.553	9.591	9.571	9.598	9.665
SIN	52.926	52.718	52.747	53.013	53.013	53.013	53.013	53.013	53.013	53.013	53.013	53.013

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
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,3	8,3	25,9
Pacotão (PCH)	Sul						16,9	17,6	42,8	42,8	42,8	44,2	44,2

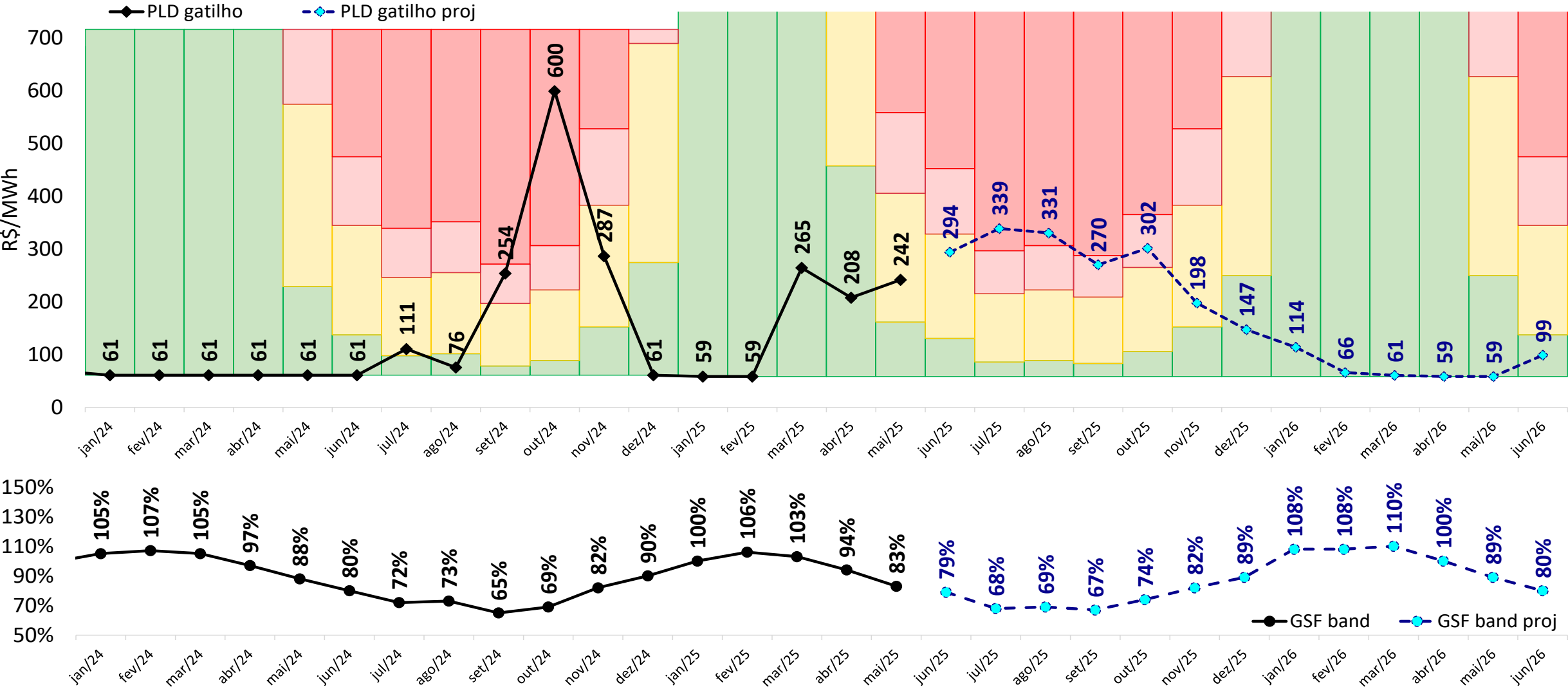
Expansão - perdas (≈4,177%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	38,1

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	10,6	11,0	26,7	26,7	26,7	27,5	27,5
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	11,0	26,7	26,7	31,9	32,7	43,7

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	30.819	30.909	30.911	30.785	30.888	30.936	30.904	30.949	30.994	31.020
Sul	7.874	7.902	8.019	7.956	8.019	7.909	7.625	7.802	7.796	7.777	7.744	7.663
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.750	4.750	4.748	4.749	4.748	4.748	4.748	4.748	4.747
Norte	9.230	9.228	9.184	9.398	9.332	9.582	9.762	9.553	9.591	9.571	9.598	9.665
SIN	52.926	52.718	52.747	53.013	53.013	53.024	53.024	53.039	53.039	53.045	53.084	53.094

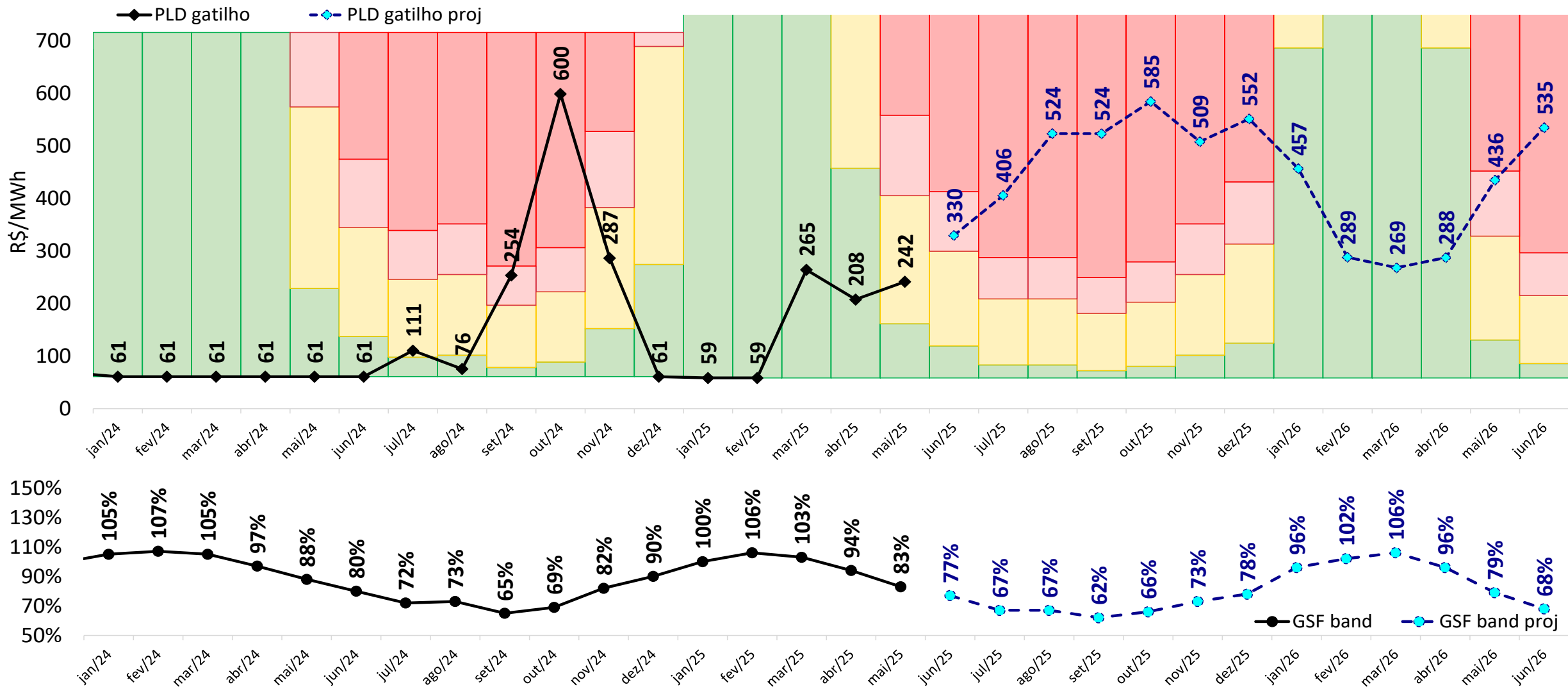
- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).
 - Estimativa de perdas globais considera o histórico dos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

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA



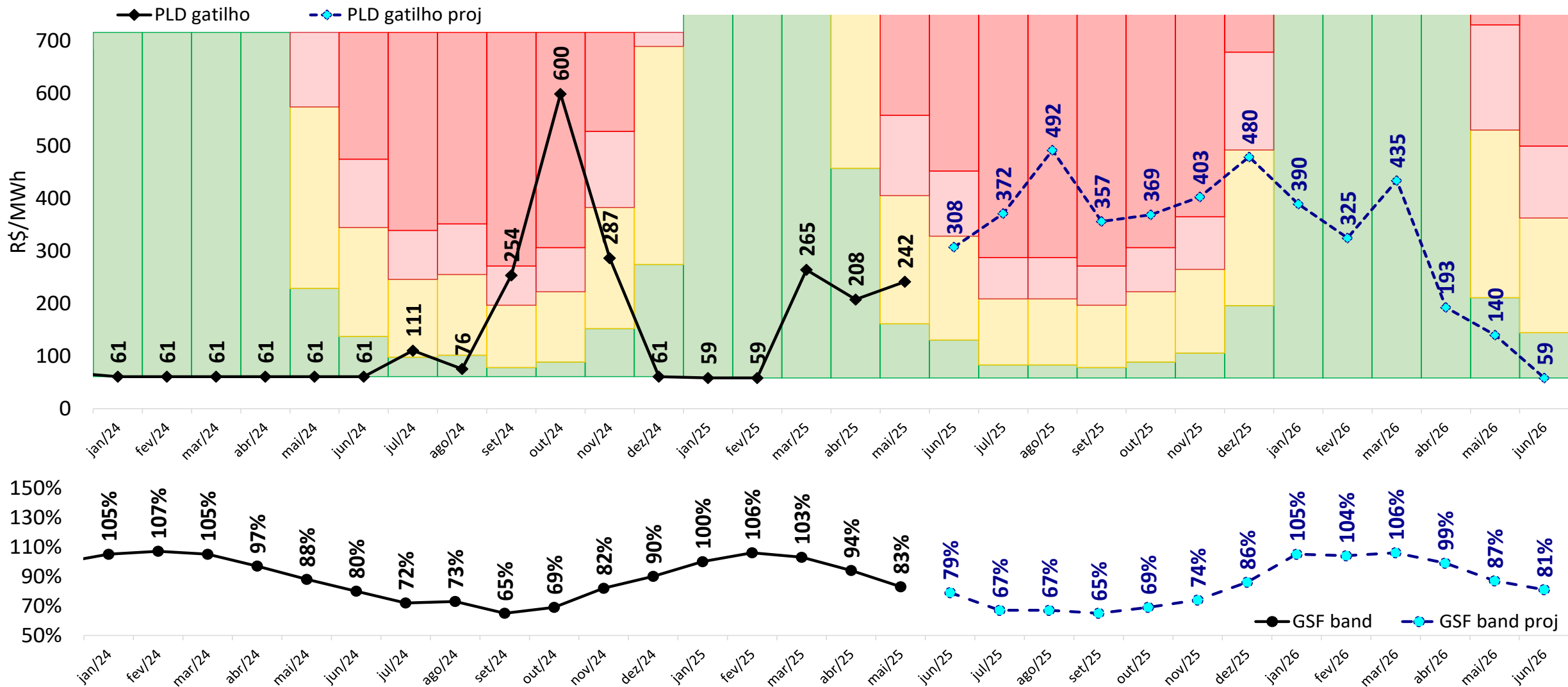
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

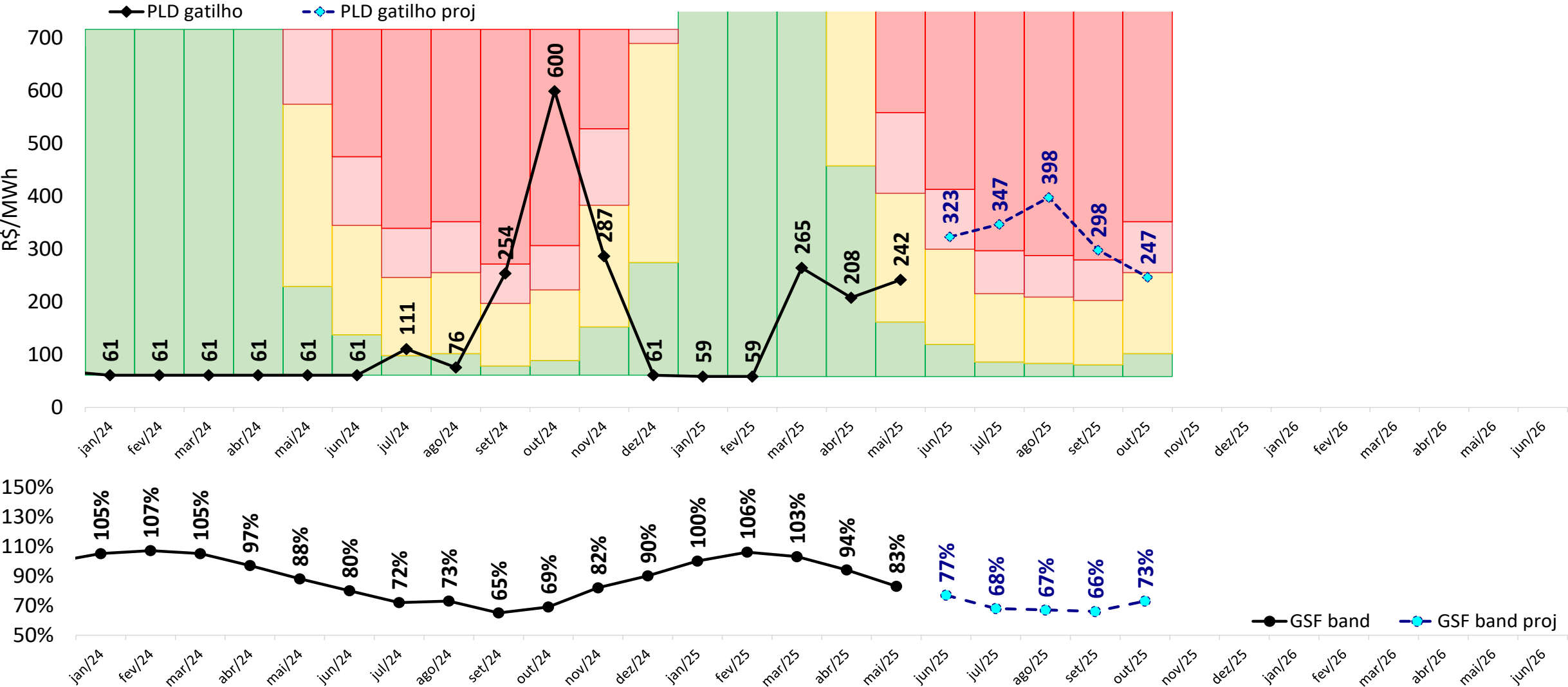


projeção da bandeira tarifária

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

