

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

15/04/2026



- Os agentes que acompanham o Encontro do PLD por meio da transmissão ao vivo poderão encaminhar suas dúvidas através do chat do Teams Webinar para realização de perguntas nesta 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**
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

NEWAVE



Versão 31 em uso oficial desde o PMO de Abril

DECOMP



Versão 32.0.1 em uso oficial

GEVAZP



Versão 11 em uso oficial desde o PMO de Abril

DESSEM



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

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

Agendamento das reuniões com as Comissões Gestora e Deliberativa

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

- Agendamento das reuniões na agenda do portal do CT PMO/PLD
- Divulgação da pauta **até dois dias de antecedência** da reunião
 - **Visualizar detalhes**
- Ata publicada até 2 dias após as reuniões:
 - [Comissão Deliberativa](#)
 - [Comissão Gestora](#)

The screenshot displays a calendar for February 2026. A meeting titled "[Comissão Gestora] Reunião com os Grupos Técnicos" is scheduled for Saturday, February 20th, from 09:00 to 10:00. The meeting details panel on the right includes options to "Participar?" (Sim, Talvez, Não), "Quando:" (sex, fevereiro 20, 09:00 - 10:00), "Calendário:" (CT PMO PLD), "Usuários:" (—), and "Recursos:" (CT PMO PLD). At the bottom of the details panel, there are four buttons: "Salvar", "Editar", "Visualizar detalhes" (circled in red), and "Excluir". The calendar grid shows other meetings on various days, including "15:00 Encontro" on Monday and Tuesday, and "10:00 1ª reunião" and "14:00 [Comiss]" on Wednesday.

Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

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

Período de contribuição: até 15/04/2026 (prorrogada até 15/05/2026, com base na [PRT MME 911/2026](#), publicada no DOU em 08/04).

[Aviso de TS ANEEL 7/2026](#) (DOU: 07/04): Obter subsídios para o aprimoramento de critérios a serem utilizados para emissões e gestão das outorgas de geração e gestão das outorgas de transmissão, em cumprimento ao Objetivo Estratégico 05 do Planejamento Estratégico ANEEL 2024-2027.

Período de contribuição: 08/04/2026 a 07/05/2026.

[Aviso de TS ANEEL 8/2026](#) (DOU: 10/04): Obter subsídios para aprimoramento de diversos submódulos dos Procedimentos de Rede.

Período de contribuição: 10/04/2026 a 25/05/2026.

[Aviso de CP ANEEL 6/2026](#) (DOU: 08/04): Obter subsídios para aperfeiçoar o Edital do Leilão nº 4/2026, destinado à contratação de serviço público de transmissão de energia elétrica.

Período de contribuição: 09/04/2026 a 25/05/2026.

Operação Comercial:

[DSP ANEEL 1.112/2026](#) (DOU: 06/04): suspensão da OC da UTE Campina Grande a partir da data de publicação do referido documento.

[DSP ANEEL 1.186/2026](#) (DOU: 08/04): suspensão da OC da UTE Viana I a partir de 23/03/2026.

[DSP ANEEL 1.190/2026](#) (DOU: 08/04): suspensão da OC das UG1 a UG24 (8,5 MW cada) e UG25 a UG28 (9 MW cada), totalizando 240 MW, da UTE Linhares a partir de 23/03/2026.

[DSP ANEEL 1.191/2026](#) (DOU: 08/04): suspensão da OC de todas as UGs (UG1 a UG8) da UTE Povoação 1 a partir de 23/03/2026.

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

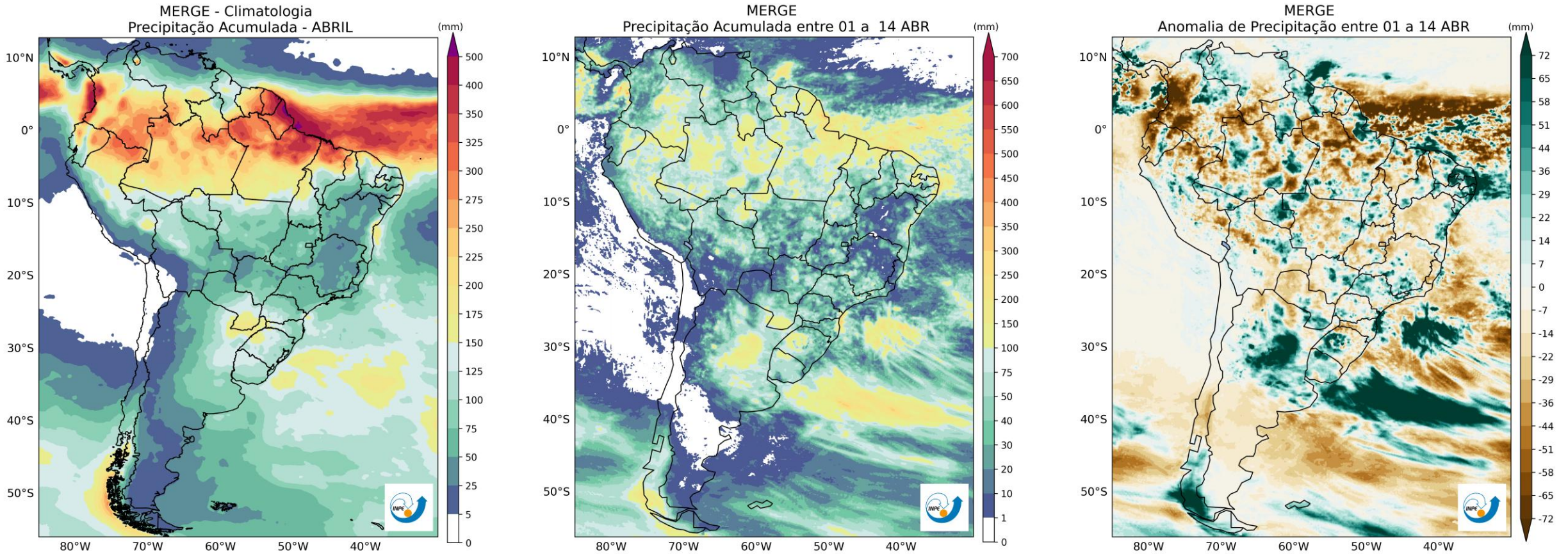
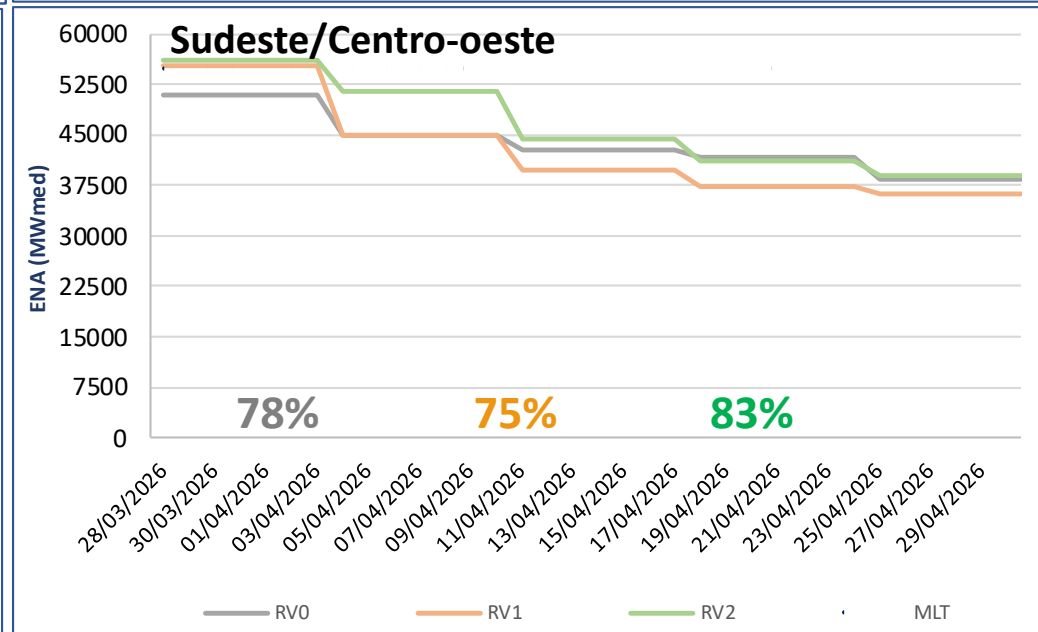
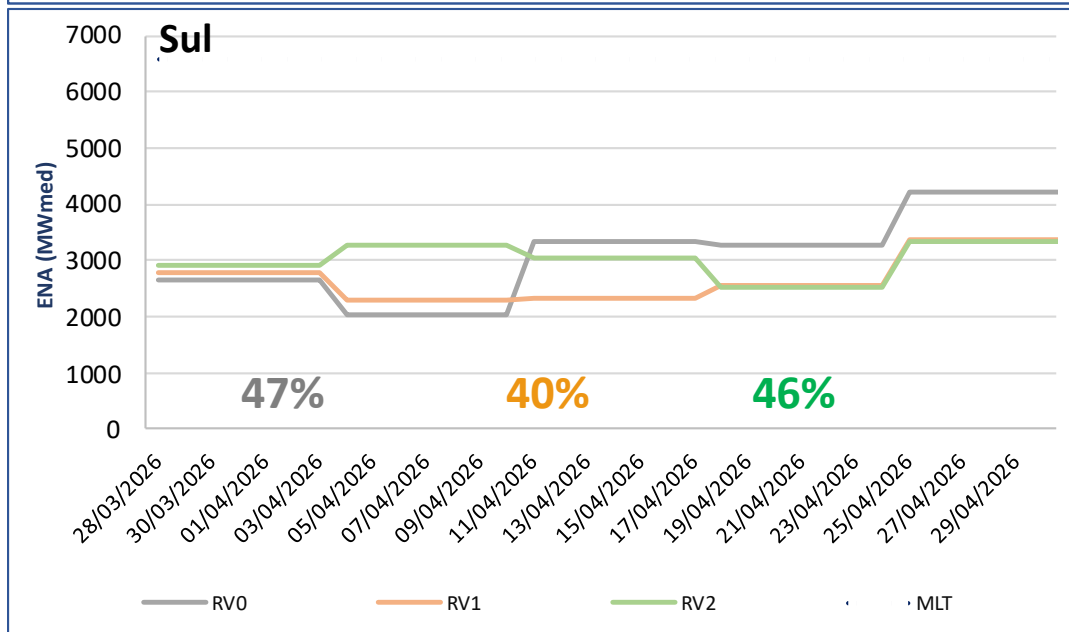
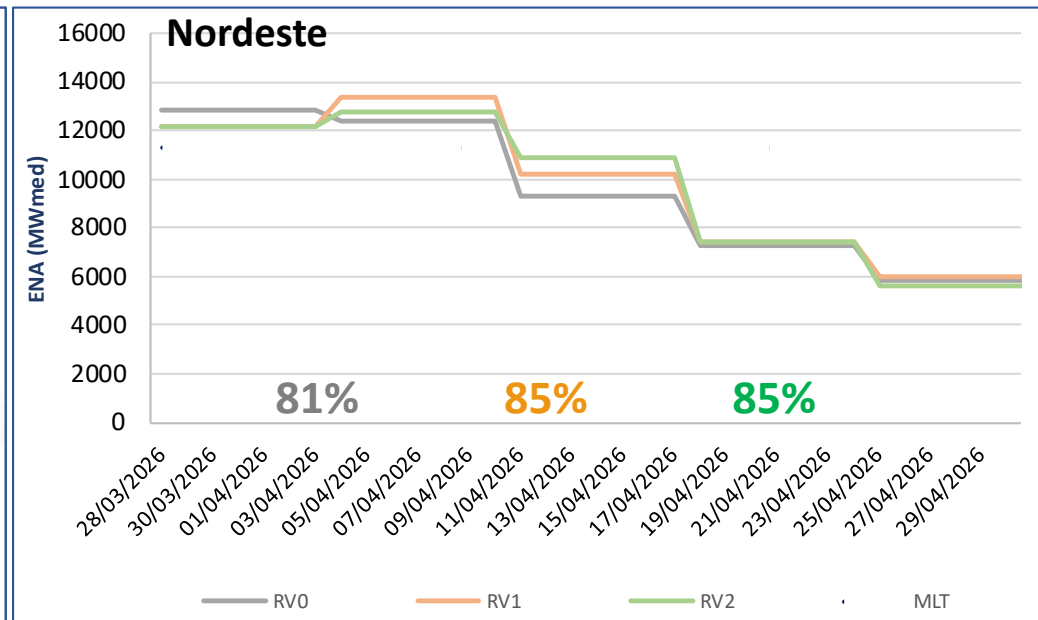
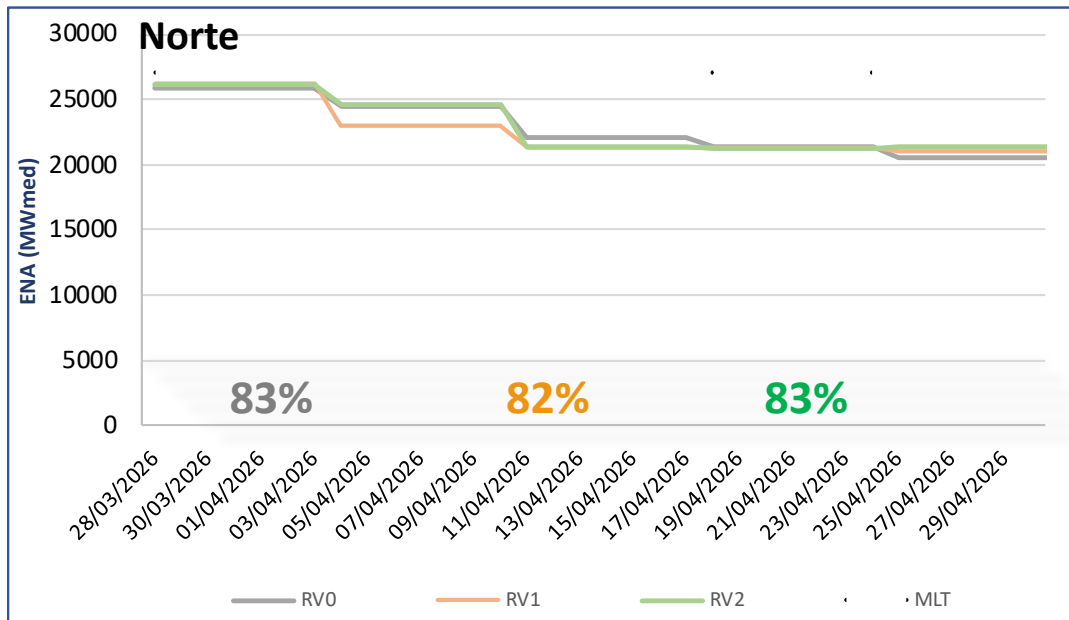


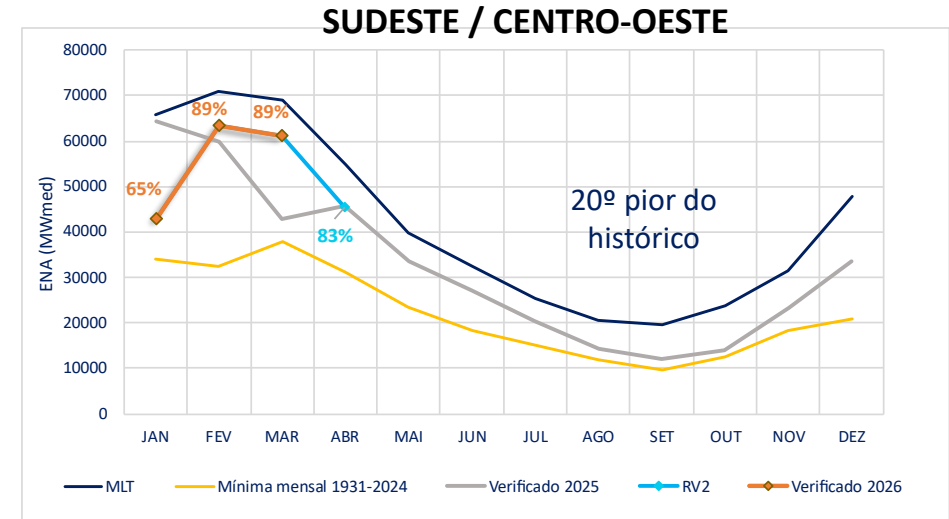
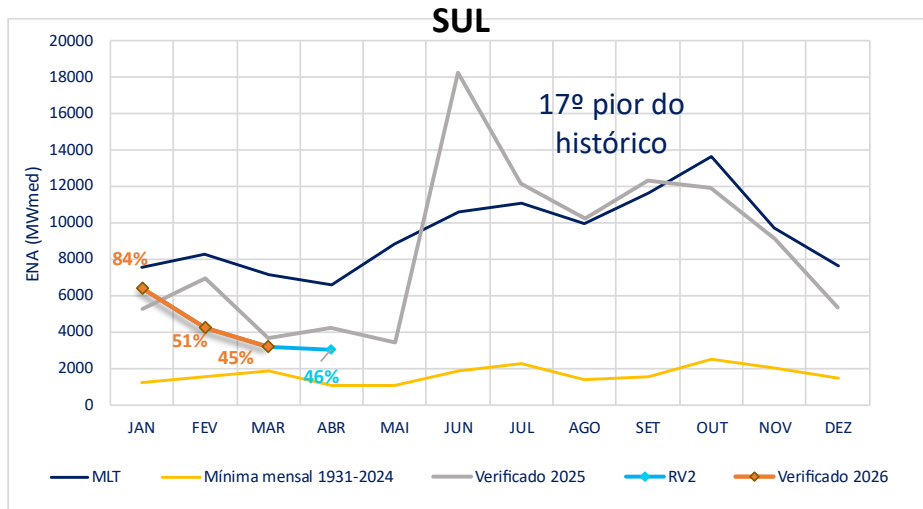
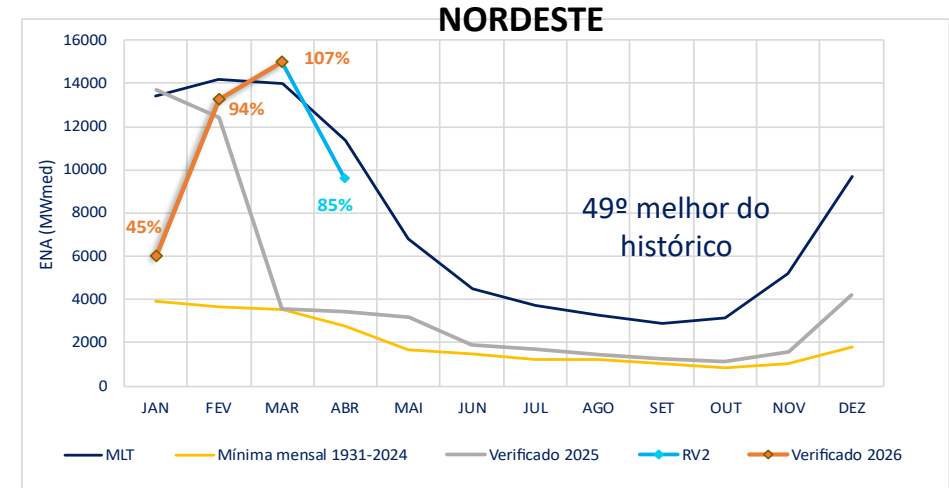
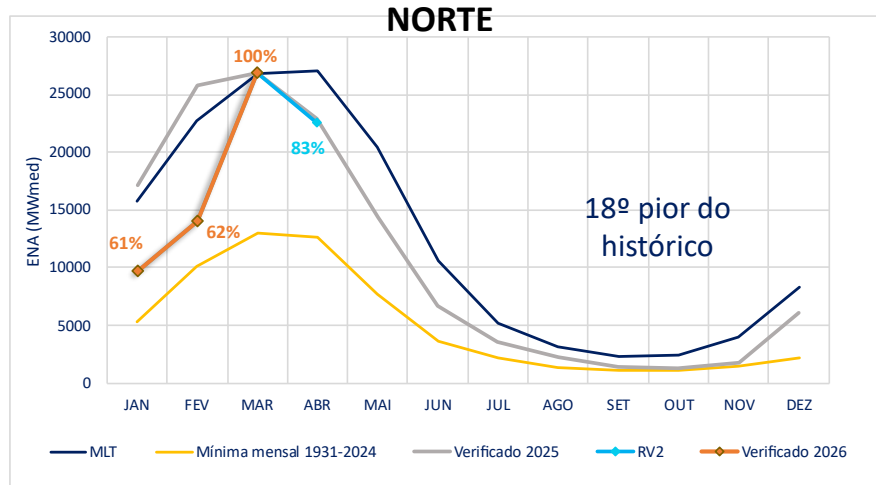
Figura – Precipitação acumulada em abril: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.



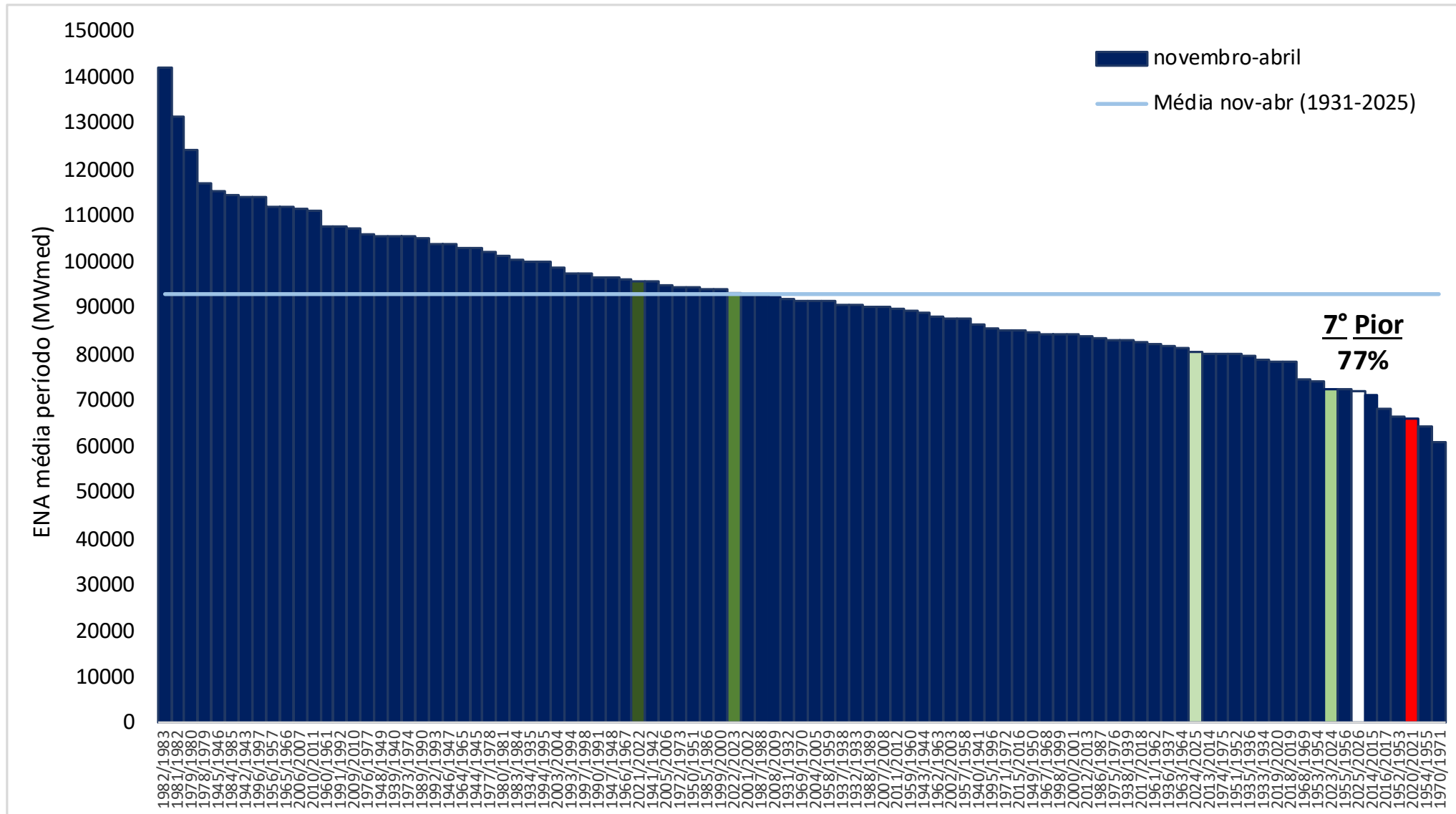
energia natural e afluyente por submercado revisão 2 – abril/2026

SIN

80.550 MWmed
(81% da MLT)
14º pior do hist.



energia natural afluente SIN – novembro a abril*



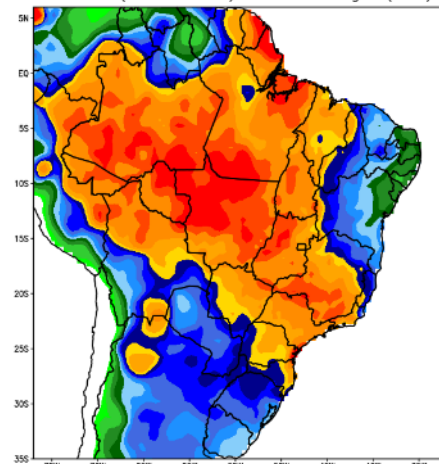
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

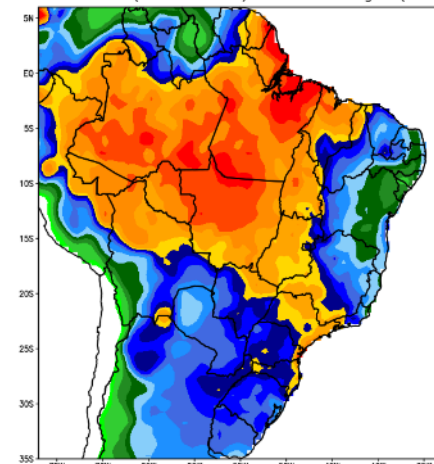
1º semestre

Janeiro a Junho

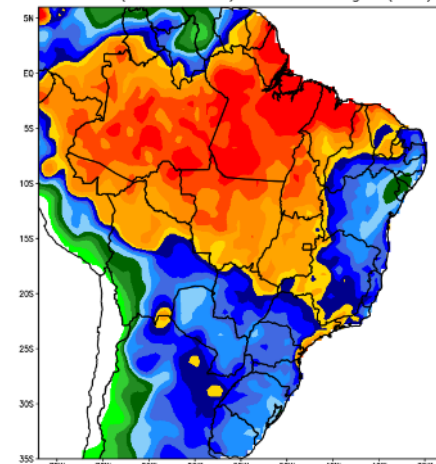
Janeiro (1981–2010) – Climatologia (mm)



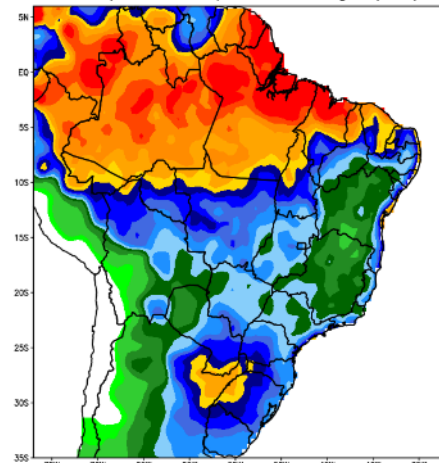
Fevereiro (1981–2010) – Climatologia (mm)



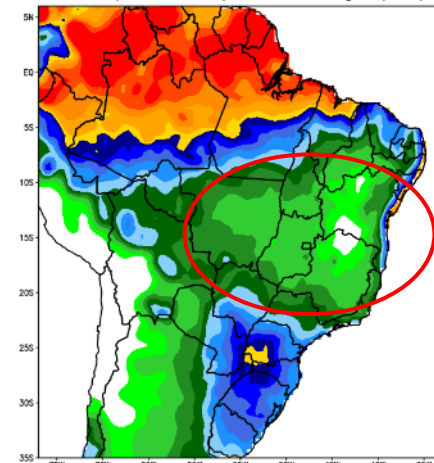
Marco (1981–2010) – Climatologia (mm)



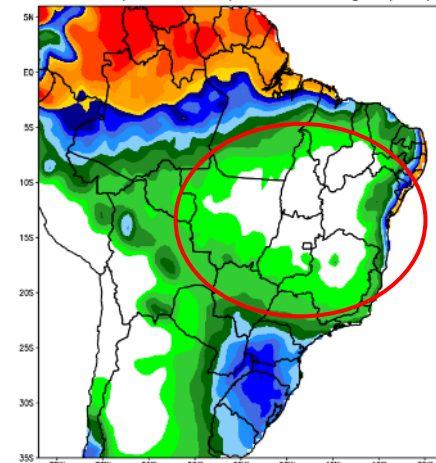
Abril (1981–2010) – Climatologia (mm)



Mai (1981–2010) – Climatologia (mm)



Junho (1981–2010) – Climatologia (mm)

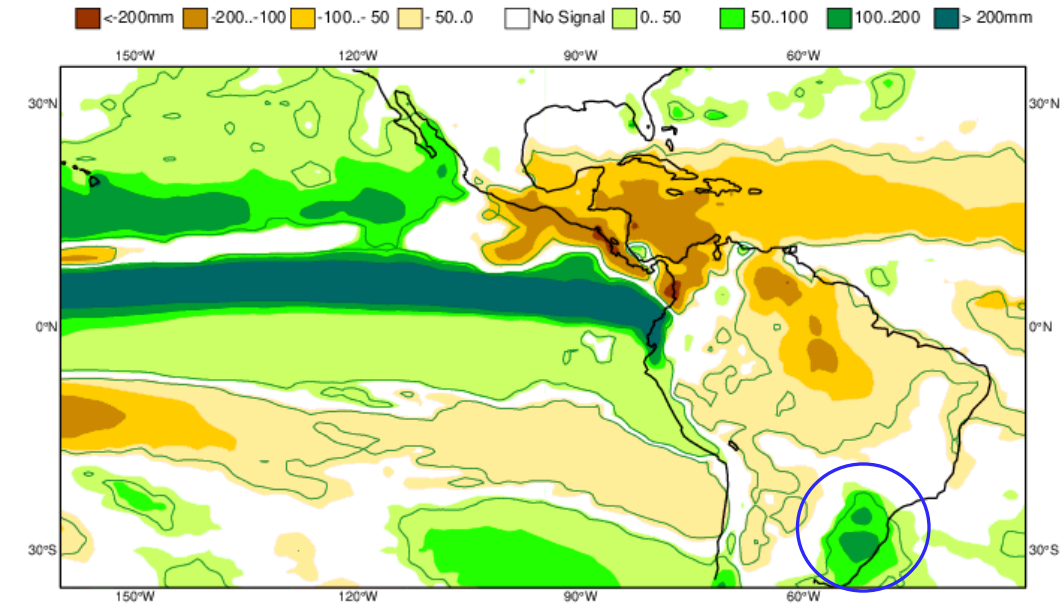


Agosto/Setembro/Octubro

ECMWF Seasonal Forecast
Mean precipitation anomaly
Forecast start is 01/04/26, climate period is 1993-2016
Ensemble size = 51, climate size = 600

System 5
ASO 2026

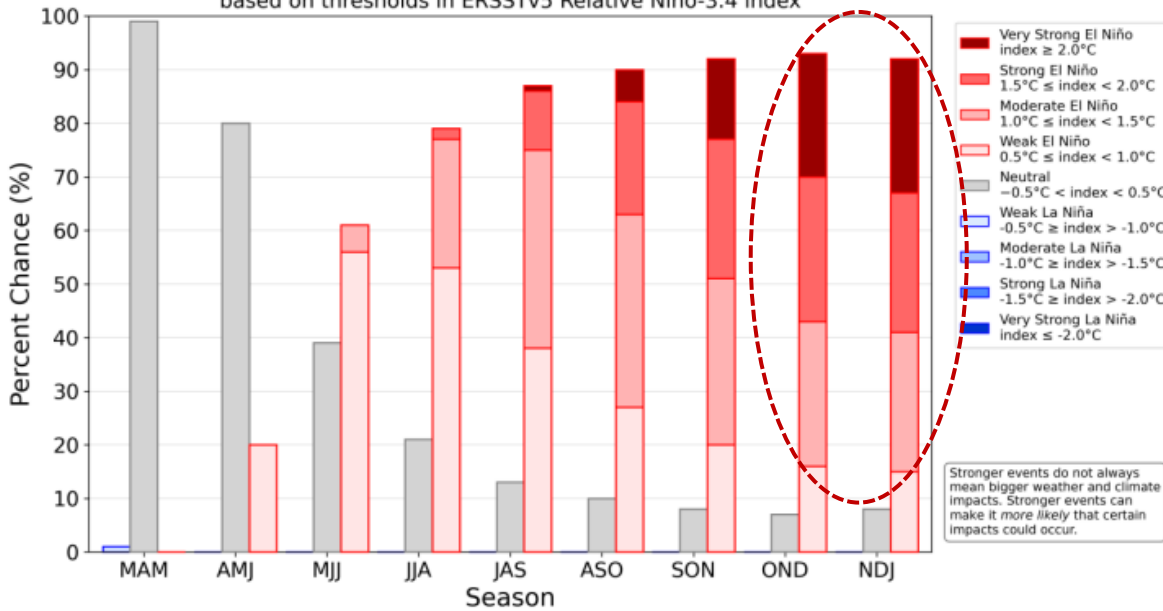
Shaded areas significant at 10% level
Solid contour at 1% level



<https://www.ecmwf.int/en/forecasts/charts>

NOAA CPC ENSO Strength Probabilities (issued April 2026)

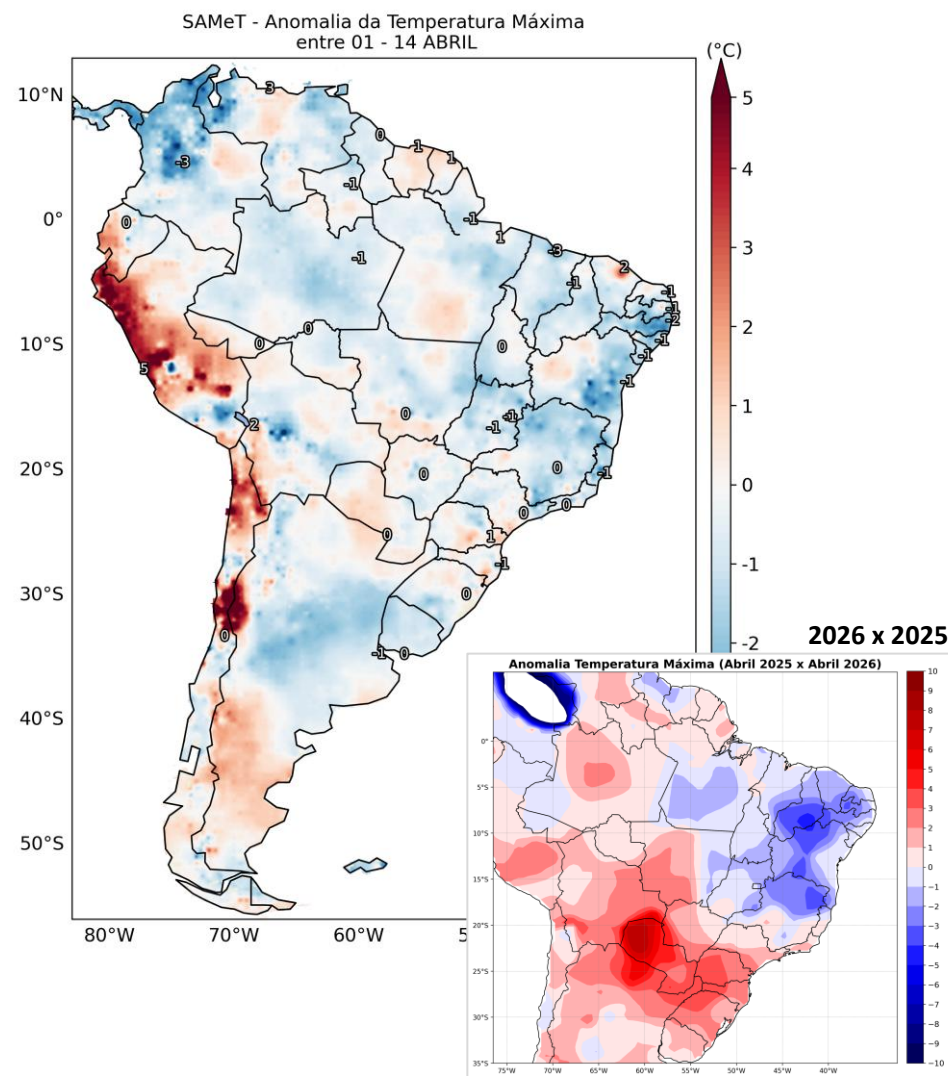
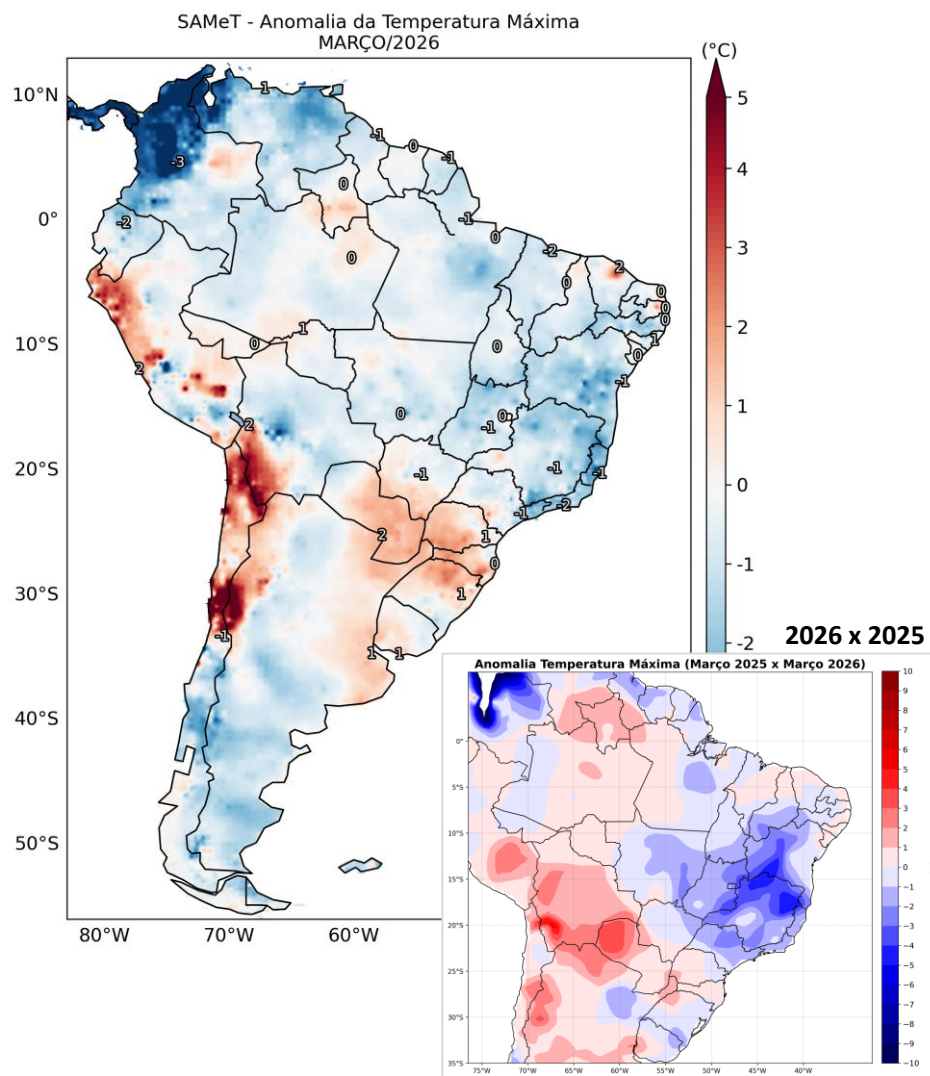
based on thresholds in ERSSTv5 Relative Niño-3.4 index



Stronger events do not always mean bigger weather and climate impacts. Stronger events can make it more likely that certain impacts could occur.

- O CPC/NOAA indica alta probabilidade de desenvolvimento de El Niño ao longo de 2026;
- Para o trimestre novembro 2026 – janeiro 2027, há probabilidades quase iguais (~25%) de o evento ser moderado, forte e muito forte.

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em março e abril de 2026



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos



INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Alta de **+0,88%** em março, ante +0,70% no mês anterior. O grupo **Transportes** destacou-se com variação de +1,64% e impacto de +0,34 p.p., impulsionado pela alta de 4,47% nos combustíveis. Nos últimos doze meses, o IPCA acumulou alta de +4,14%, acima dos +3,81% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em março de 2025, a taxa foi de +0,56%.

IGP-M

Alta de **+0,52%** em março, ante -0,73% no mês anterior. Todos seus componentes apresentaram alta: o IPA-M avançou +0,61%, impulsionado por produtos agropecuários (+1,59%), o IPC-M subiu +0,30% e o INCC-M variou +0,36%.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Comércio

Alta de **+0,6% m/m** no **varejo restrito** e avanço de **+1,0% m/m** no **varejo ampliado** em fevereiro. Na comparação anual, o volume de vendas avançou +0,2% no varejo restrito e caiu -2,2% no varejo ampliado. Em termos de variação mensal, o comércio varejista teve equilíbrio entre taxas positivas e negativas, enquanto o ampliado apresentou dois resultados positivos: Veículos e motos, partes e peças (+1,6%) e Material de construção (+0,5%).

Serviços

Alta de **+0,1% m/m** no volume de serviços em fevereiro, puxada pelas atividades de **Serviços de informação e comunicação** (+1,1%) e **Transportes** (+0,6%). Em comparação com fev/25, alta de 0,5% também motivada por serviços de Informação e Comunicação.

Produção industrial

Avanço de **+0,9% m/m** em fevereiro, segunda taxa positiva consecutiva, e redução de 0,7% em relação a fev/25. A alta registrada em fevereiro foi bem distribuída entre as quatro grandes categorias econômicas, atingindo 16 dos 25 ramos pesquisados.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Incerteza da Economia (IIE-Br)

+115,0 pontos em março, alta de 9,2 pontos. Em médias móveis trimestrais, o indicador subiu 3,5 pontos, para 112,6 pontos. Essa alta foi motivada pela **guerra no Irã e seus desdobramentos globais**, segundo a FGV.



EXTERIOR

Balança Comercial

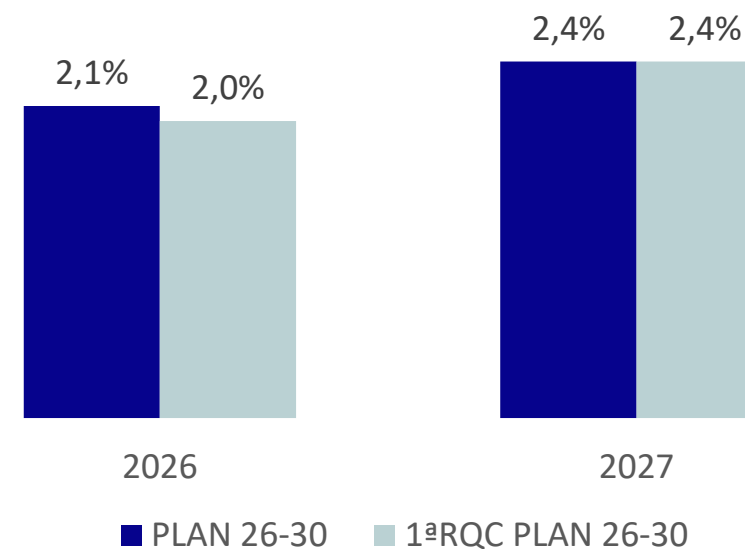
Superávit de US\$ 6,7 bilhões até a segunda semana de abril, com exportações totalizando US\$ 14,9 bilhões (+42,2% a/a) e importações US\$ 8,1 bilhões (+4,5% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 97,2 bilhões (+8,5% a/a) e as importações totalizaram US\$ 76,3 bilhões (+1,5% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 20,9 bilhões** (+44,3% a/a).

Projeções do IPCA voltam a crescer e câmbio recua

		2026	2027
	PIB %	1,85	1,80
	Câmbio R\$/US\$	5,37	5,40
	Selic %	12,50	10,50
	IPCA %	4,71	3,91

Fonte: Boletim Focus 10/04/2026

PIB



Carga Abril/26

Revisão 2 de Abril de 2026

ccee





08 de abril

Publicação dos resultados de projeção da 1ª RQC do PLAN 2026-2030



09 de abril

Realização do Workshop de apresentação dos resultados



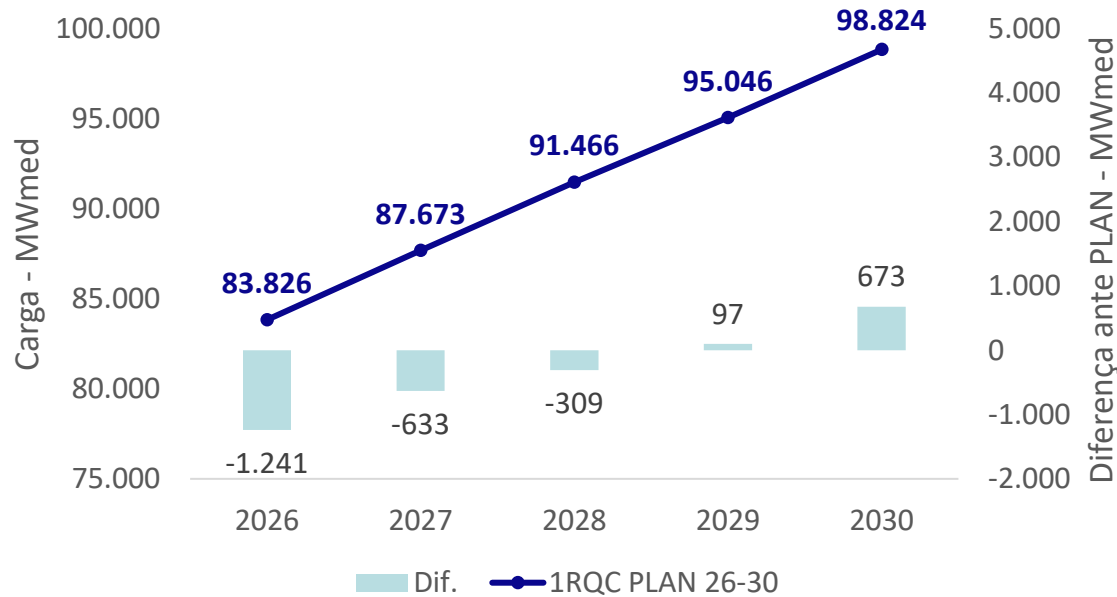
PMO de Maio

Entrada em vigor

Taxa de Crescimento do PIB (% ao ano)

Projeção	2026	2027	2028	2029	2030
PLAN 2026-2030	2,1	2,4	2,5	2,5	2,5
1RQ PLAN 2026-2030	↓ 2,0	2,4	2,5	2,5	2,5

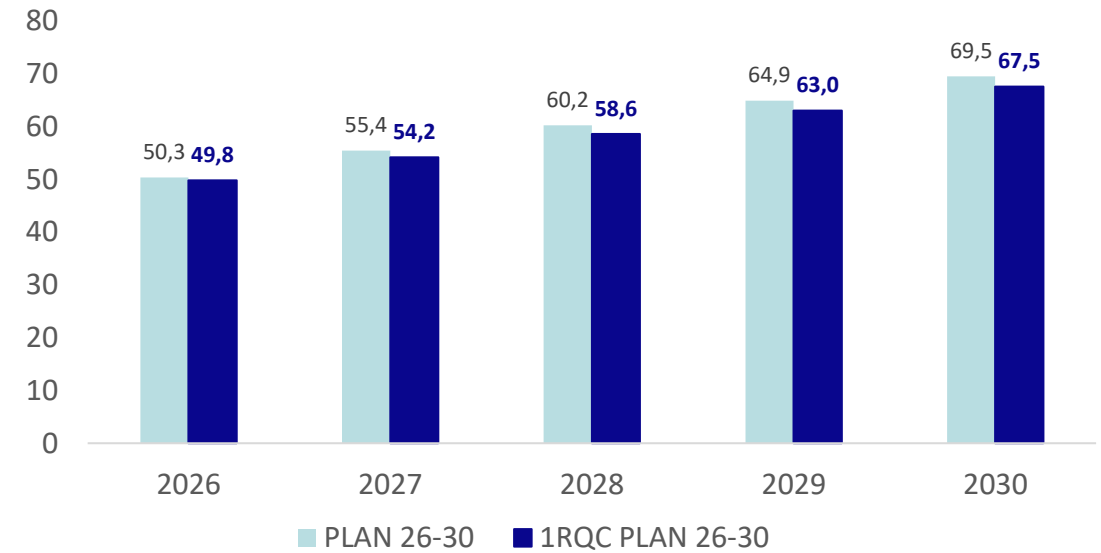
Carga da 1ª RQ – MW médios



Redução anual média de **283 MW médios** no horizonte de 2026 a 2030 em relação às projeções do PLAN 26-30 e crescimento médio anual de **+4,0%** (+0,2 p.p. ante PLAN).

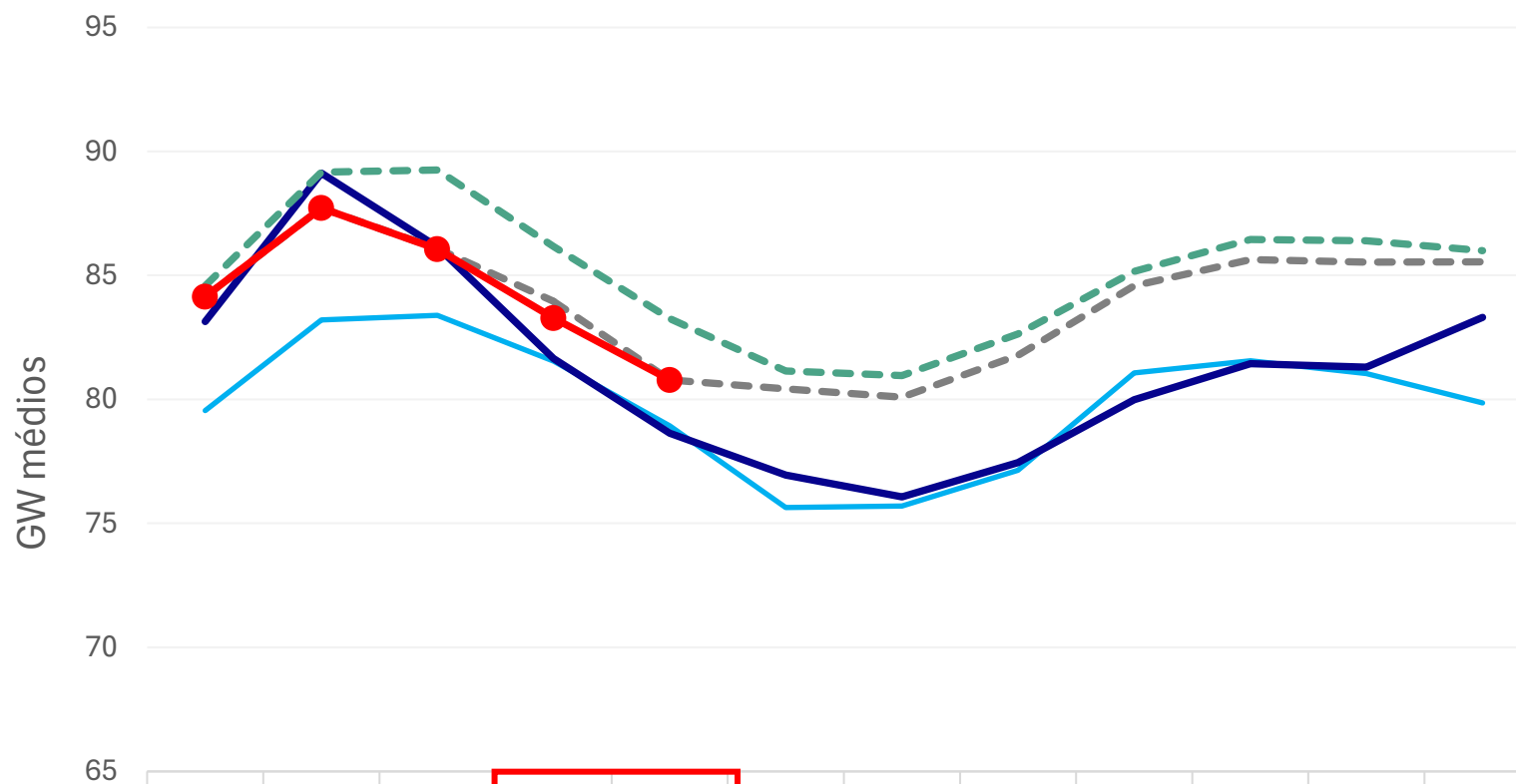
Capacidade Instalada Acumulada de MMGD - GW

Redução de **1,9 GW** em 2030 ante PLAN 2026-2030



MMGD - MWmed

Total (Base + Expansão)	2026	2027	2028	2029	2030
Sudeste/Centro-Oeste	4.026	4.327	4.682	5.046	5.425
Sul	1.565	1.655	1.757	1.856	1.953
Nordeste	1.543	1.768	1.919	2.062	2.197
Norte	596	663	726	789	853
SIN	7.729	8.413	9.083	9.754	10.428



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

Δ ante 2025

Abr/26: +2,0%

Mai/26: +2,7%

Δ ante PLAN 26-30

Abr/26: -3,3%

Mai/26: -3,0%

Δ ante 1RQC

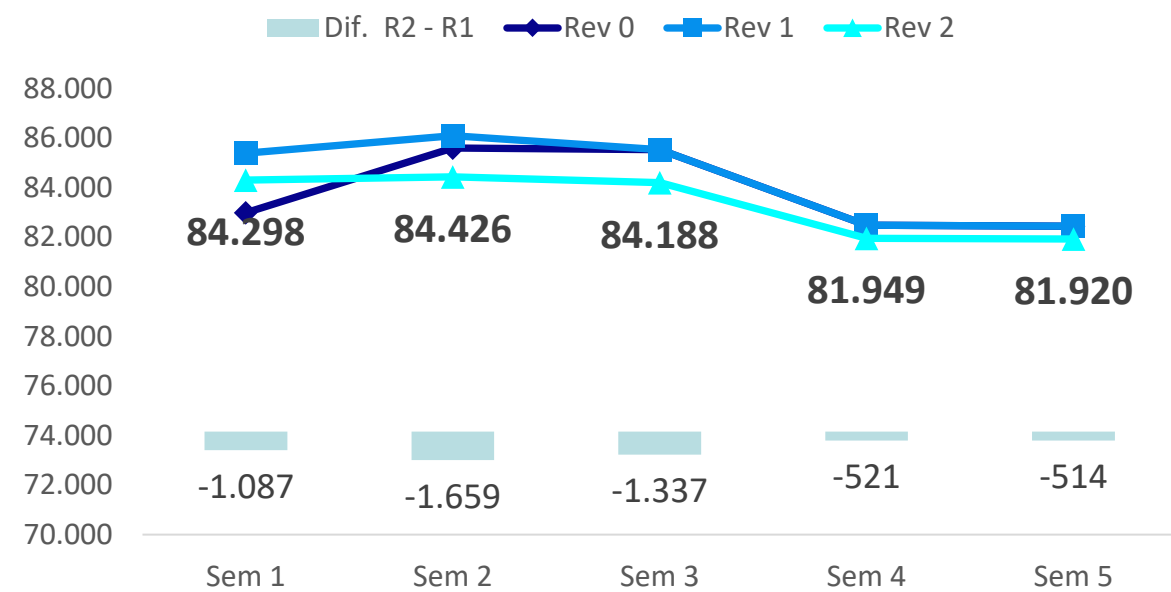
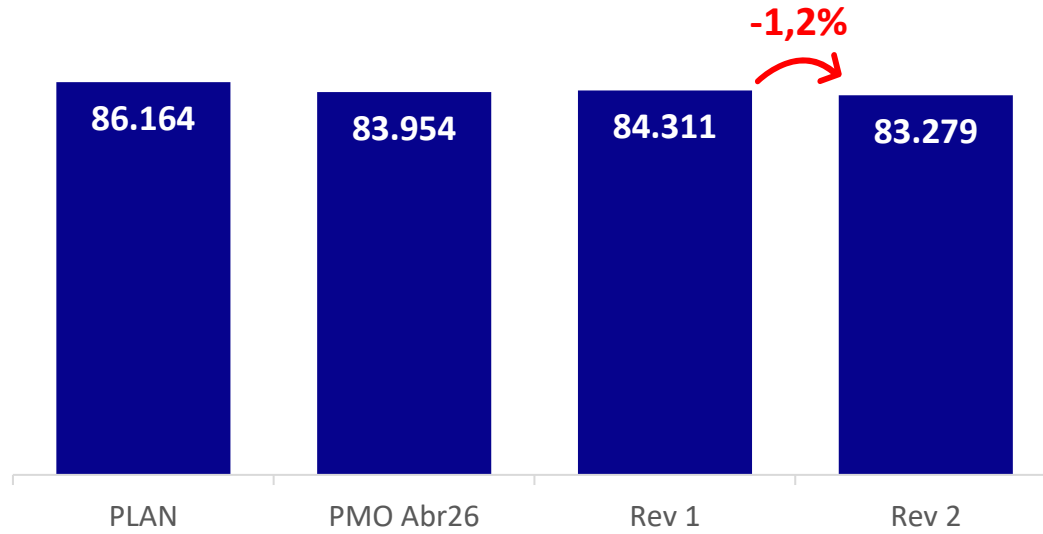
Abr/26: -0,8%

Mai/26: 0%

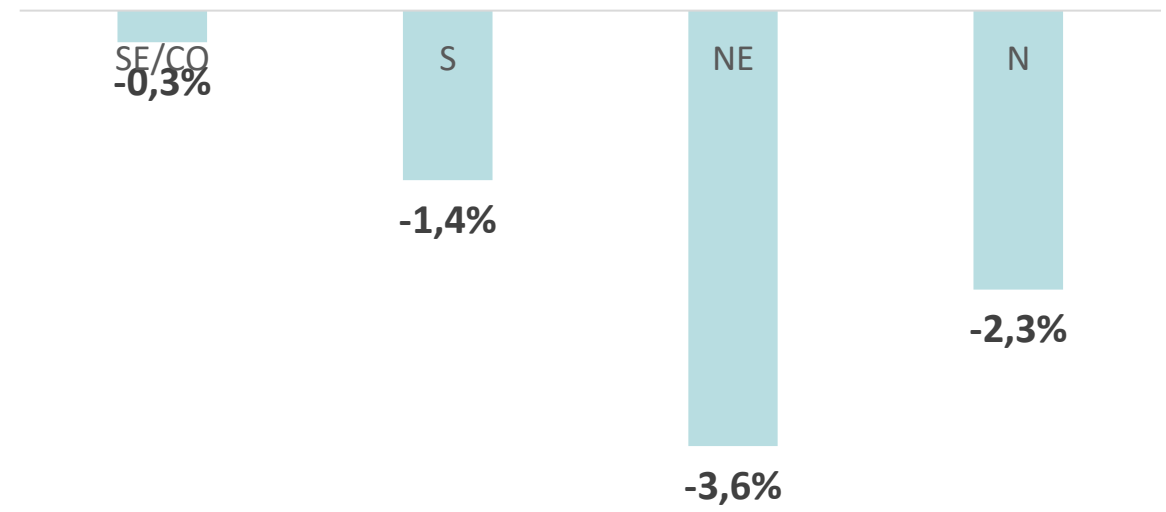
Δ ante PMO

Abr/26: -0,8%

carga mensal e semanal do SIN - MWm

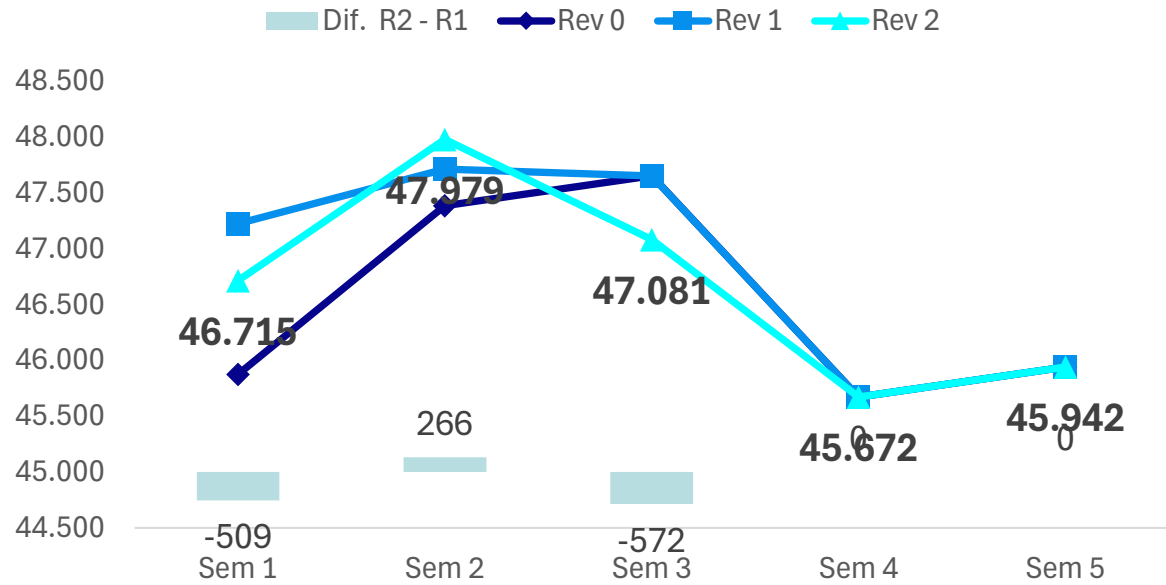
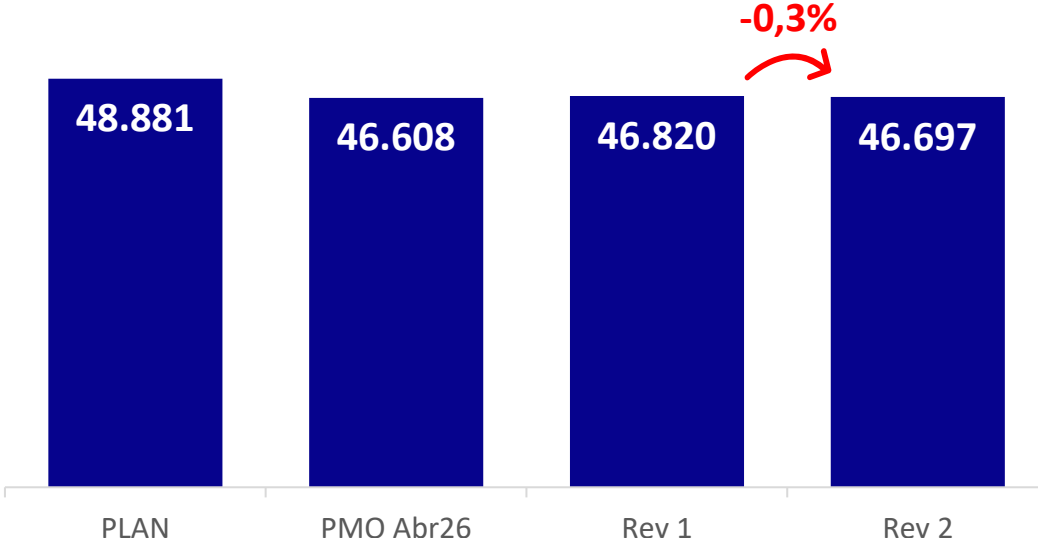


variação entre as revisões

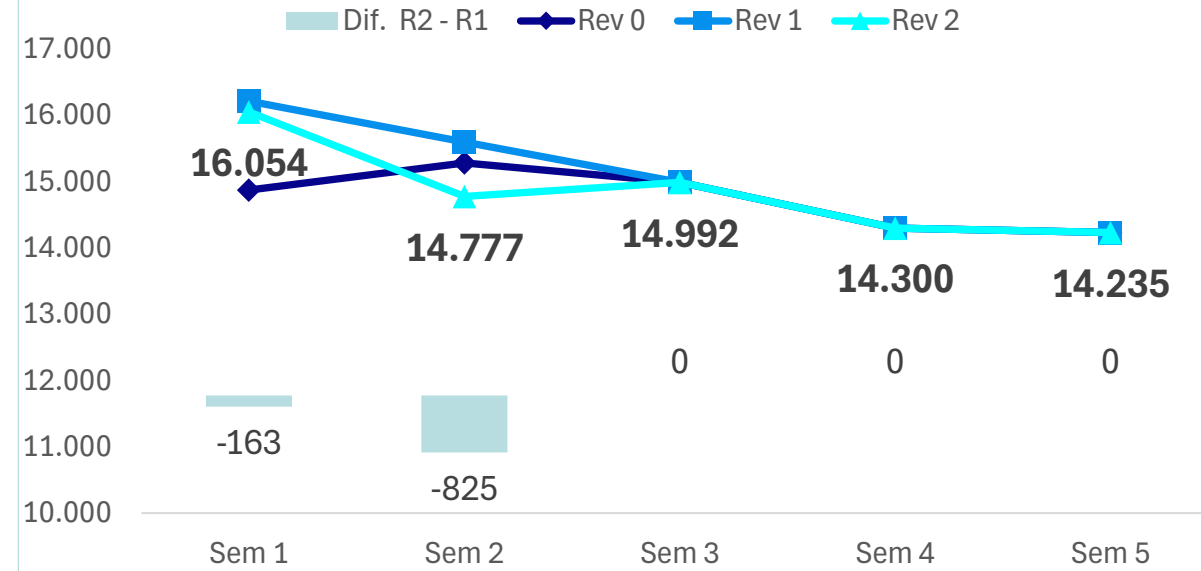
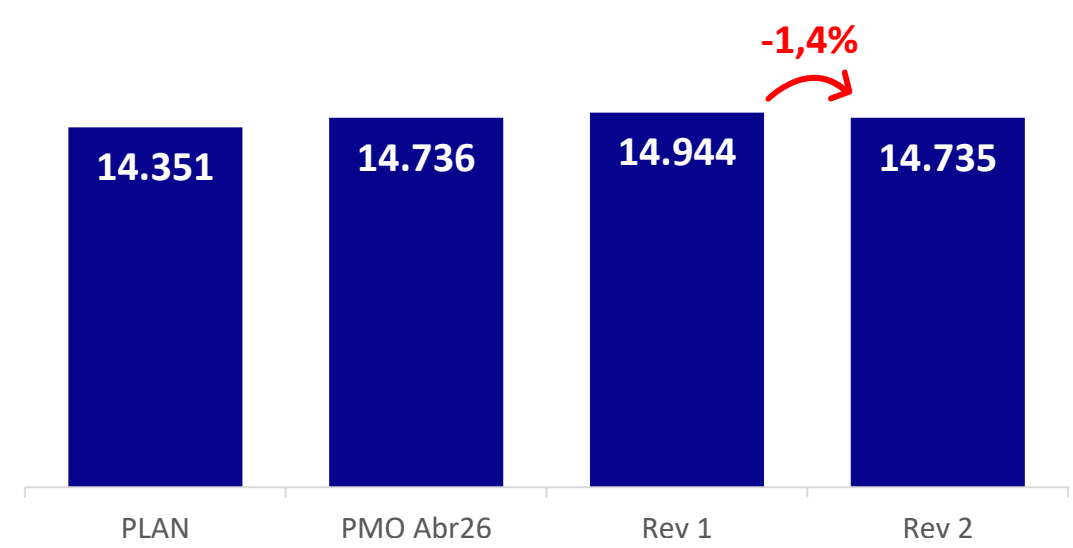


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	abr/25	PLAN
SE/CO	+300 (+0,6%)	-2.184 (-4,5%)
S	+1.145 (+8,4%)	+384 (+2,7%)
NE	+68 (+0,5%)	-531 (-3,7%)
N	+113 (+1,4%)	-555 (-6,3%)
SIN	+1.626 (+2,0%)	-2.885 (-3,3%)

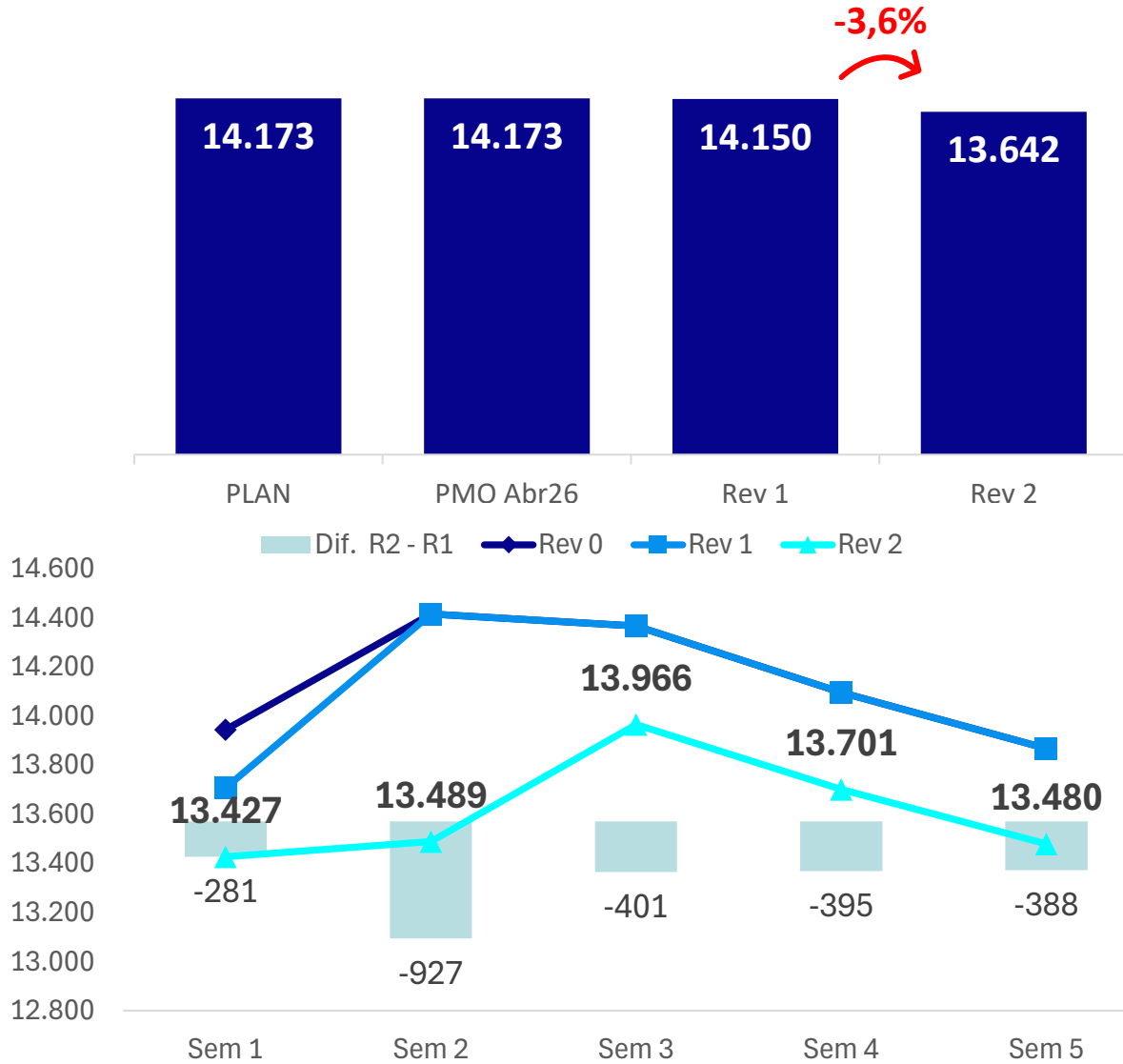
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



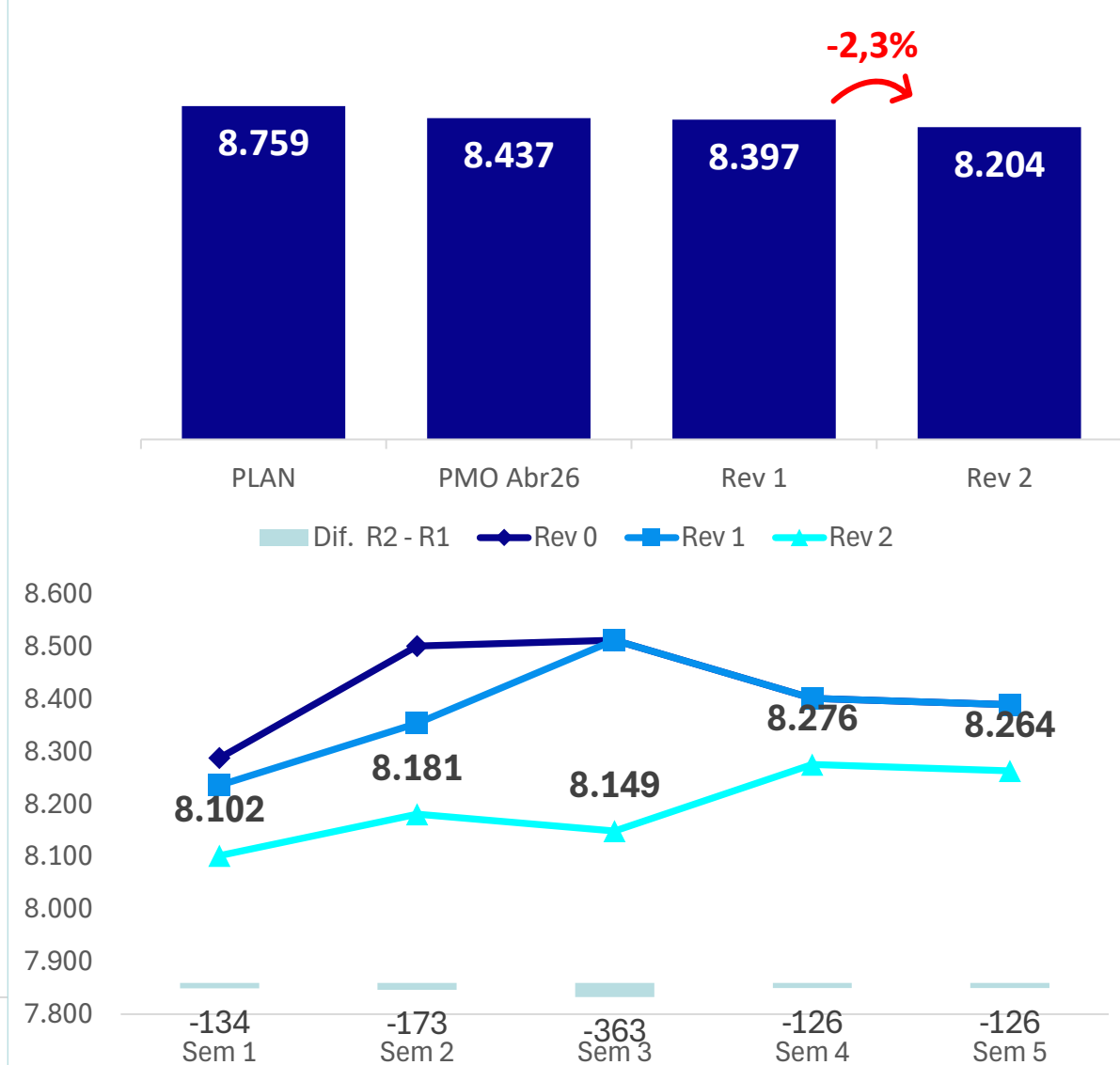
carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



carga mensal e semanal do N - MWm



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - **restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD**
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2026
- 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.

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

Restrições de defluência das UHE Paranapanema:

- UHE Paranapanema :**

- **FSARH 9.888**, de 30/03/2026, aceito em 07/04/2026: restrição de defluência mínima de 150 m³/s de 27/04 a 03/05/2026.
- **FSARH 9.889**, de 30/03/2026, aceito em 07/04/2026: restrição de defluência máxima de 160 m³/s de 27/04 a 03/05/2026.
 - “Em atendimento à solicitação da prefeitura de Pirajú (Anexo "Ofício n. 008 - Enel Vazão Rio Copa do Brasil.pdf"), deverá ser mantida a vazão defluente mínima de 150m³/s e máxima de 160m³/s, para realização do Open Náutico de Canoagem 2026 - COPA BRASIL DE CANOAGEM SLALOM E CAIAQUE CROSS, no período compreendido entre os dias 27 de abril de 2026 a 03 de maio de 2026 das 08:00 às 17:00 horas, conforme Ofício nº008 anexo.”
- Ofício Especial nº 008/Departamento de Esportes e Lazer 2026:
 - “A solicitação em pauta visa auxiliar sobremaneira a Confederação Brasileira de Canoagem, a Federação Internacional de Canoagem Slalom, a Associação Pirajuense de Esportes Náuticos e a Prefeitura Municipal da Estância Turística de Piraju que conjuntamente vem executando o trabalho imensurável para realização deste Evento.
 - Para tanto e de expressiva importância necessitaremos de auxílio no período de execução do Evento: vazão de 150 m³/s de água a partir do dia 27/04/2026 até 03/05/2026, nos horários compreendidos: das 08:00 às 17:00.”
- **Não será considerado no cálculo do PLD devido a duração da restrição.**

UHE	FSARH	Restrição	Vazão (m ³ /s)
Paranapanema	9.888	Vazão defluente mínima	150
	9.889	Vazão defluente máxima	160

PMO
Abr/2026
Mai/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

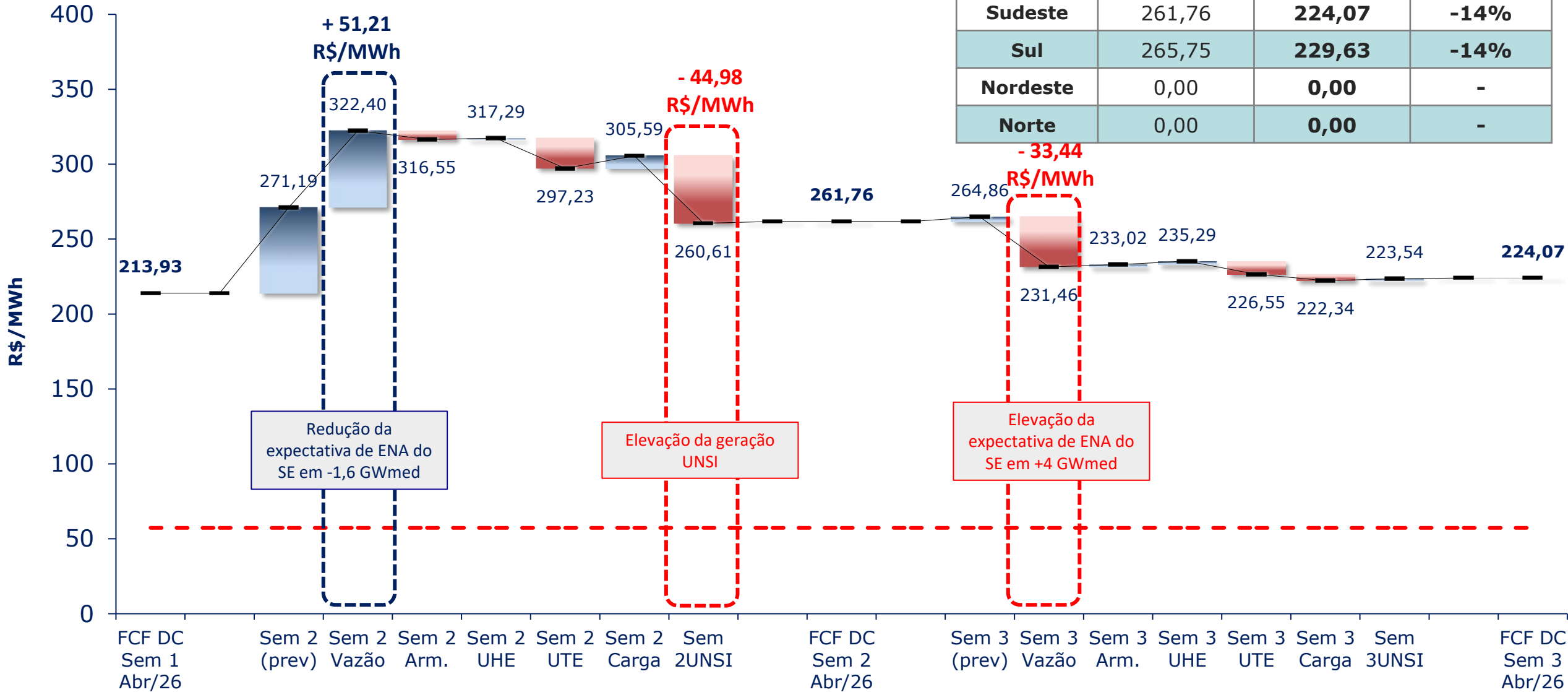
 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

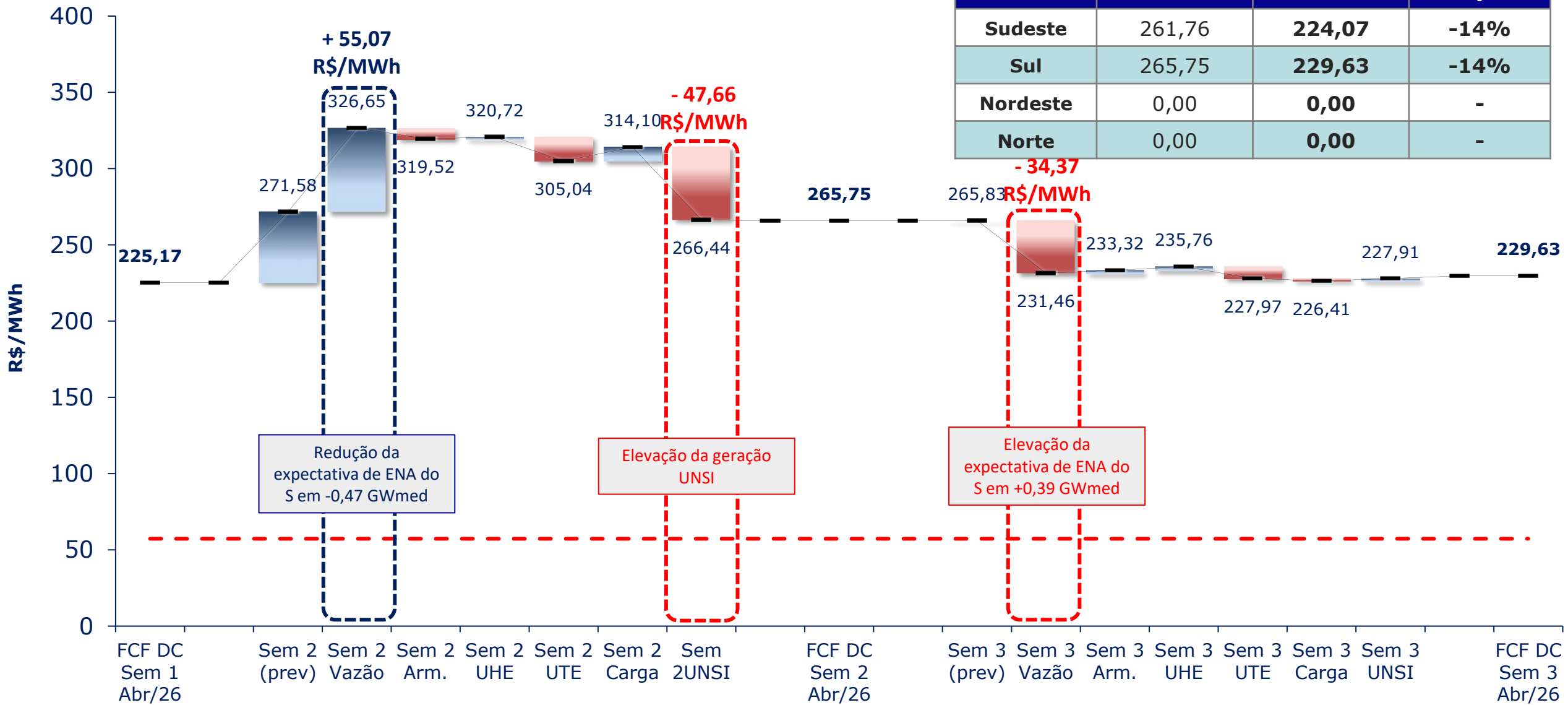
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **decomp**
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

decomposição do CMO - Sudeste

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	2ª sem - abr	3ª sem - abr	Variação %
Sudeste	261,76	224,07	-14%
Sul	265,75	229,63	-14%
Nordeste	0,00	0,00	-
Norte	0,00	0,00	-



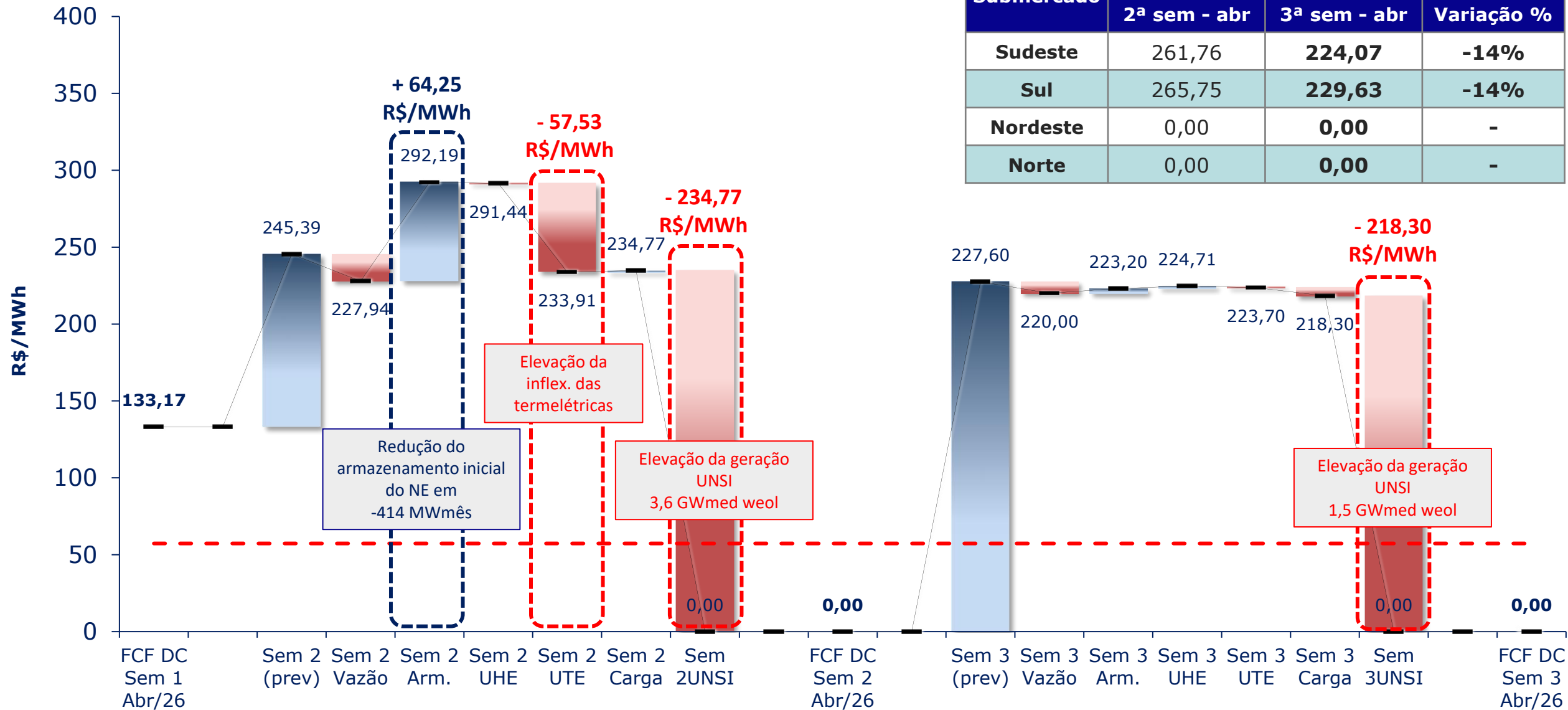
decomposição do CMO - Sul



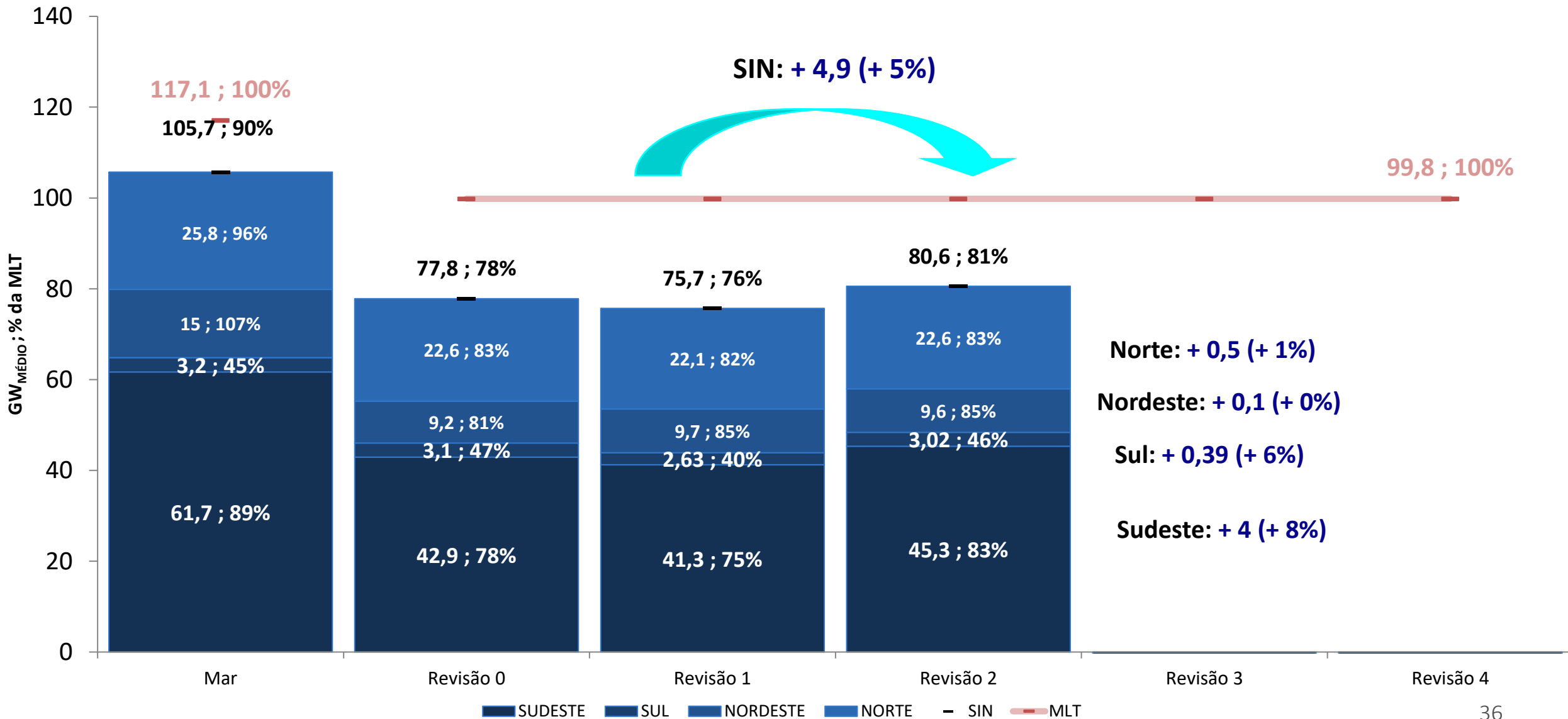
Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	2ª sem - abr	3ª sem - abr	Variação %
Sudeste	261,76	224,07	-14%
Sul	265,75	229,63	-14%
Nordeste	0,00	0,00	-
Norte	0,00	0,00	-

decomposição do CMO - Nordeste e Norte

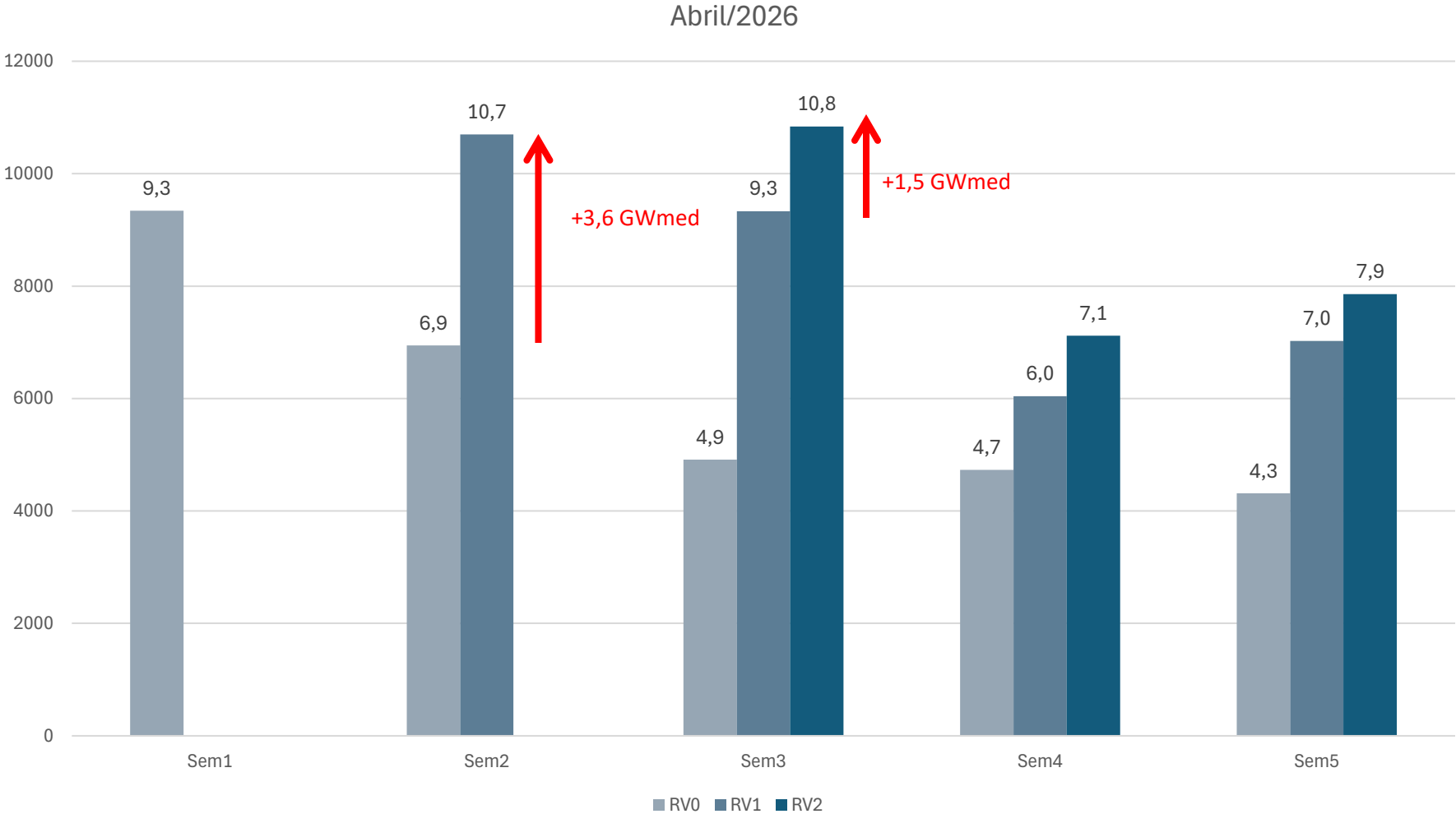
Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	2ª sem - abr	3ª sem - abr	Variação %
Sudeste	261,76	224,07	-14%
Sul	265,75	229,63	-14%
Nordeste	0,00	0,00	-
Norte	0,00	0,00	-



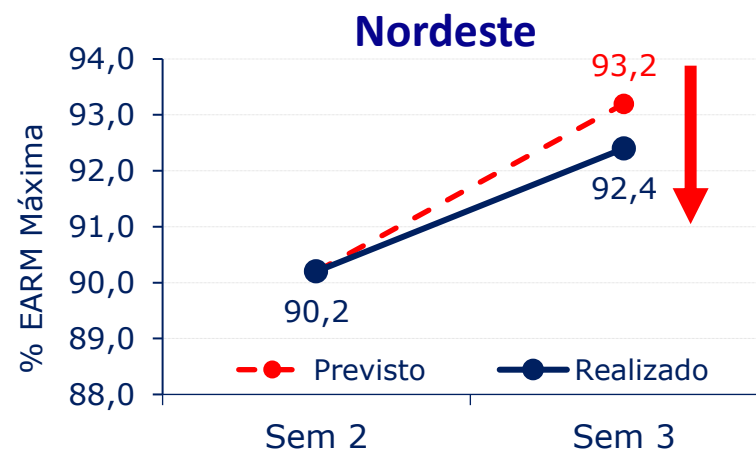
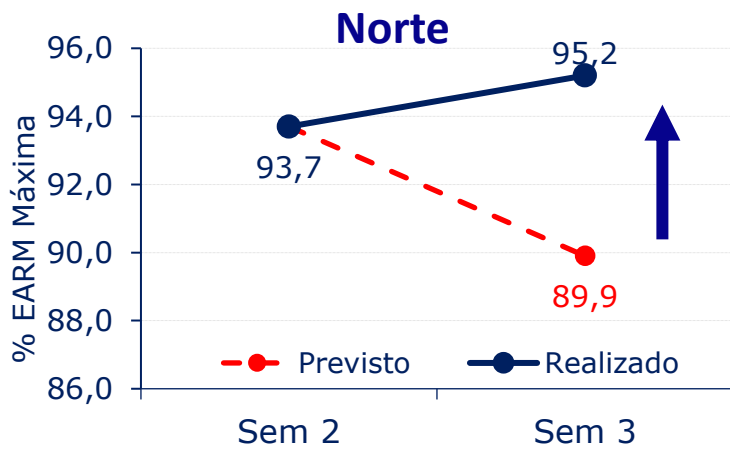
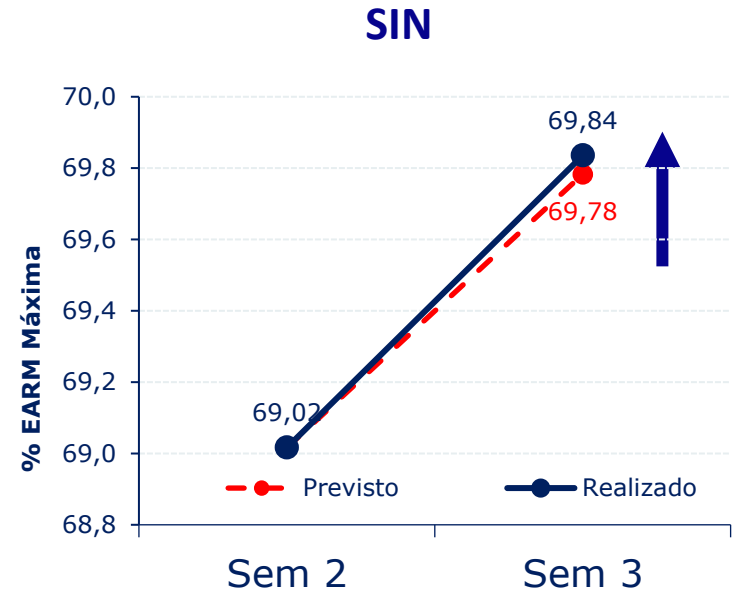
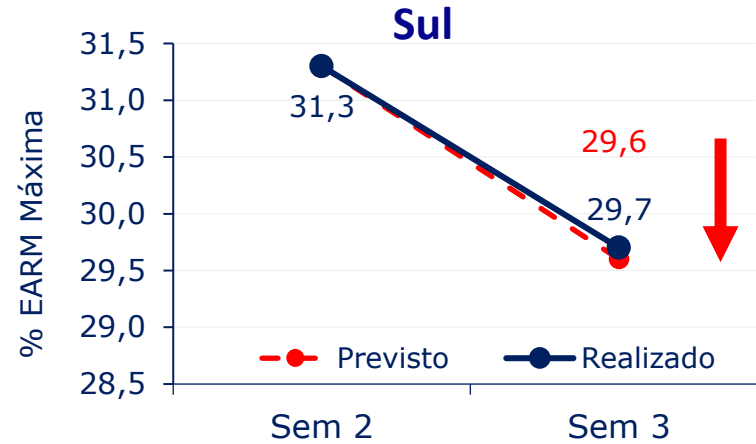
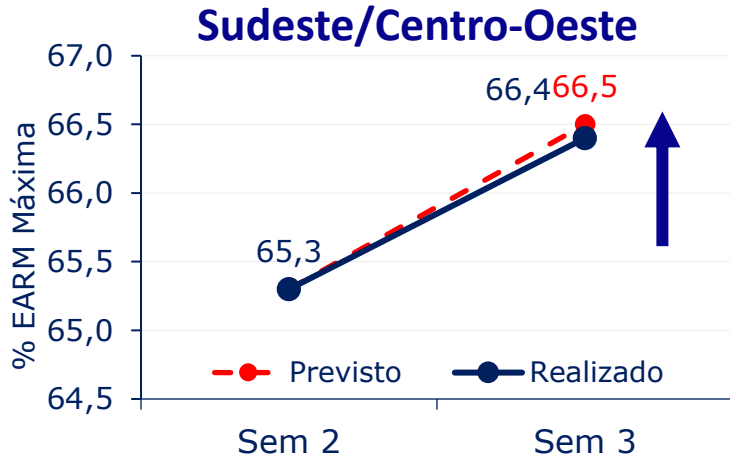
ENA Mensal - Abril/26 (Variação por Revisão)



geração eólica – weol SIN



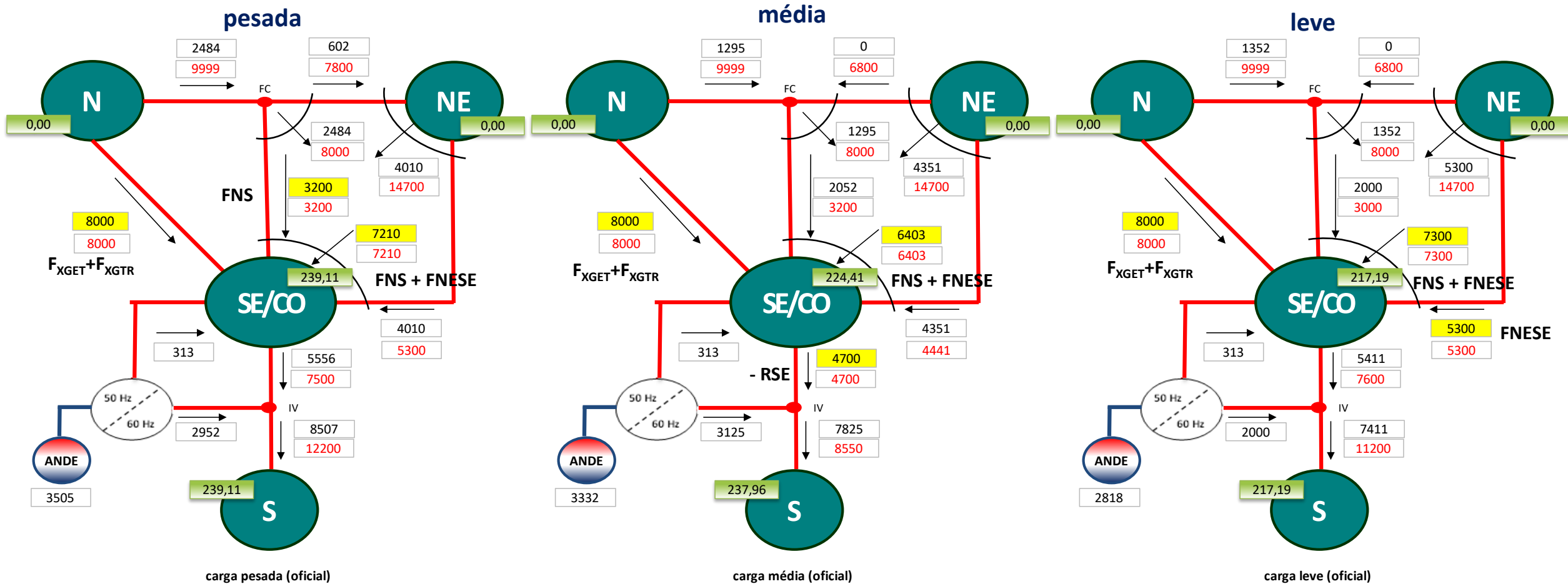
armazenamento esperado x verificado



EArm(MWMês)				
SE/CO	S	NE	N	SIN
-205	20	-414	753	154
-0,10%	0,10%	-0,80%	5,30%	0,06%

fluxo de intercâmbio

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

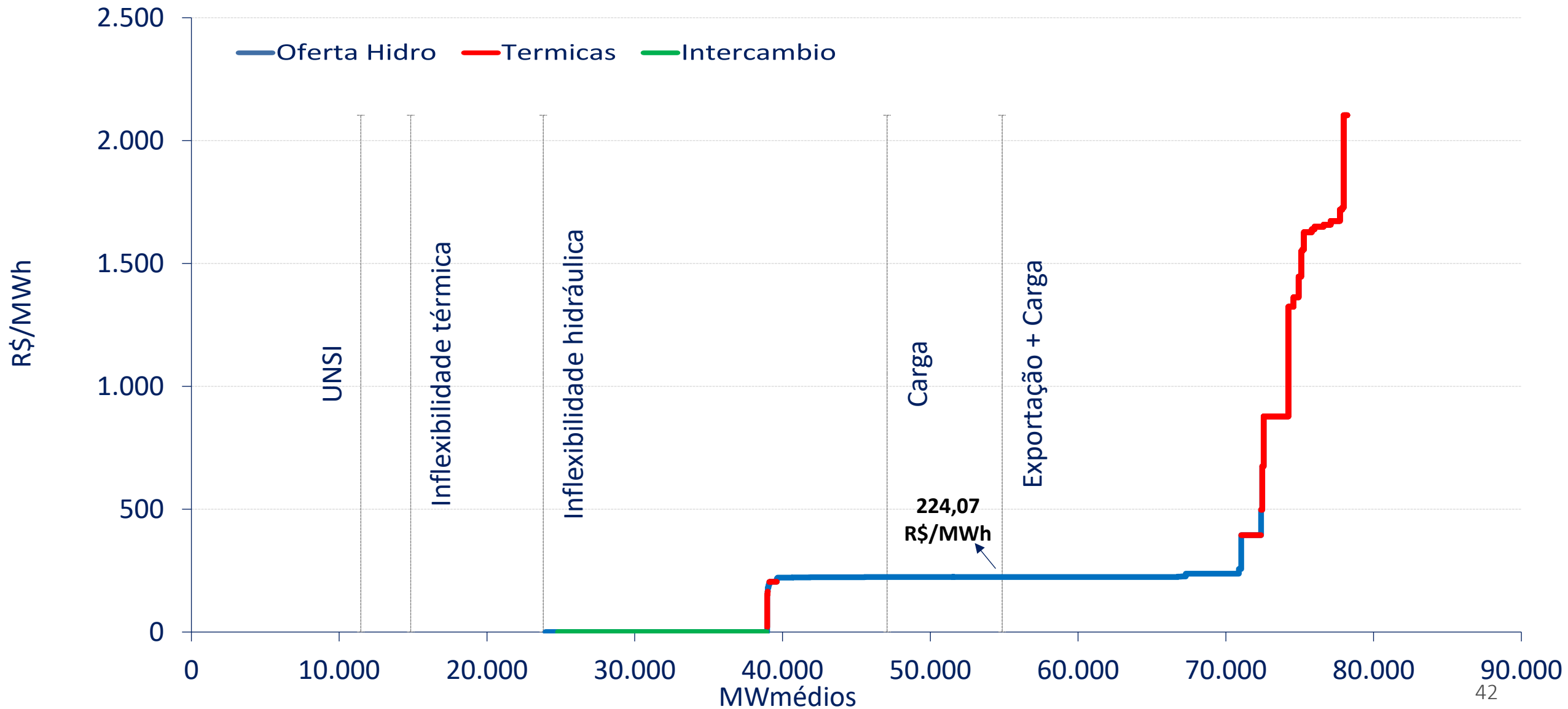


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

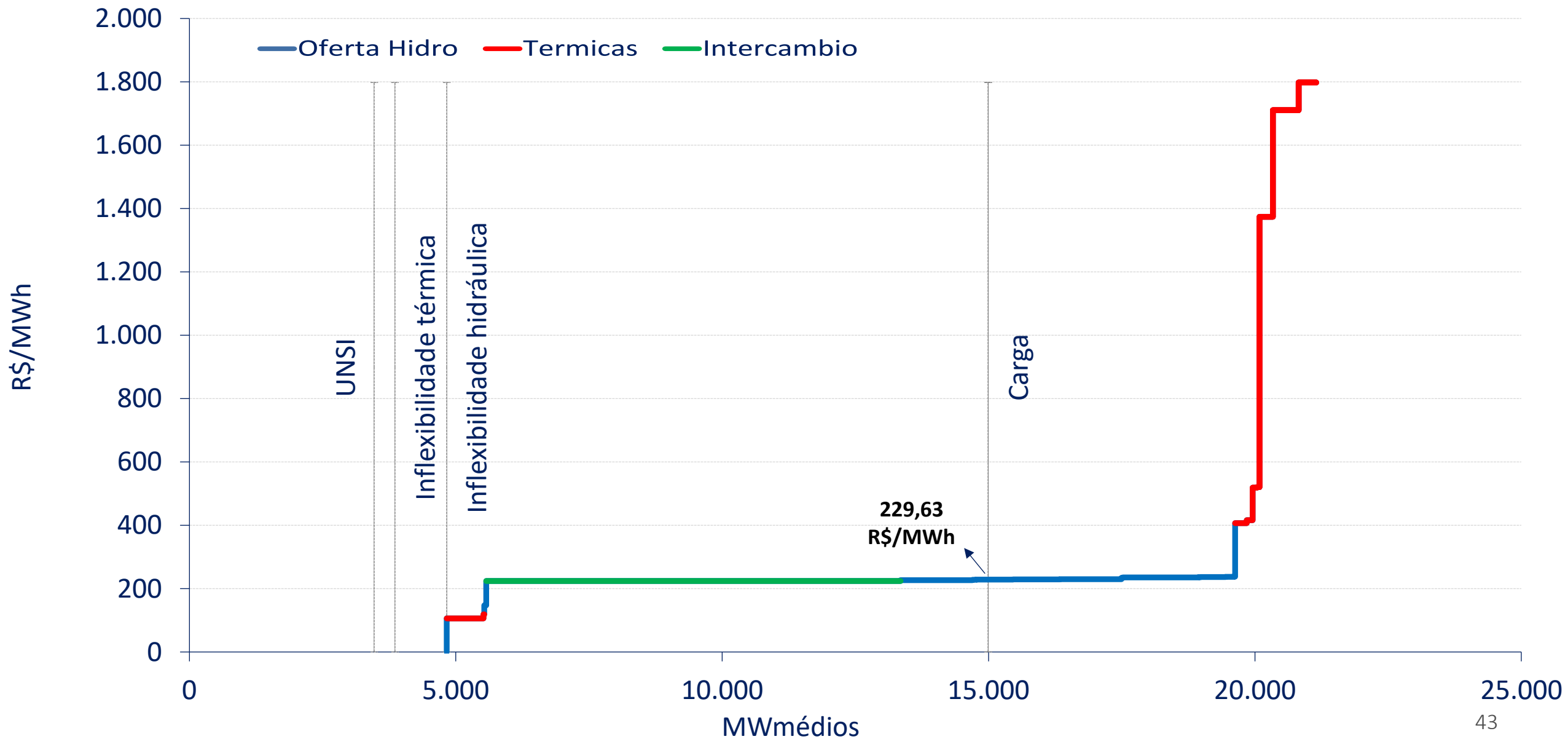
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

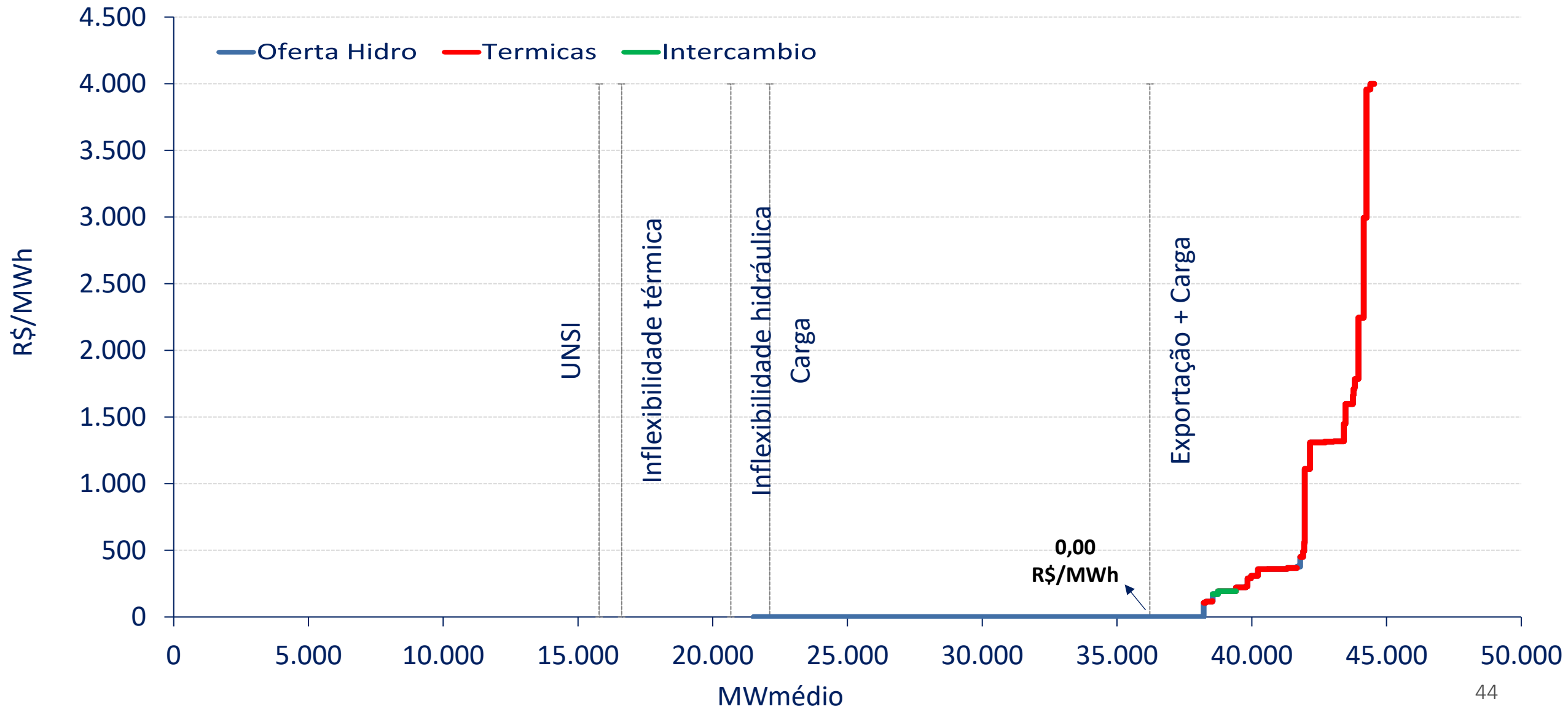
curva oferta vs demanda - Sudeste/Centro-Oeste



curva oferta vs demanda - Sul



curva oferta vs demanda - Norte e Nordeste



Restrições de defluência das UHE Paranapanema:

- **FSARH 9.888**, de 30/03/2026, aceito em 07/04/2026: restrição de defluência mínima de 150 m³/s de 27/04 a 03/05/2026.
- **FSARH 9.889**, de 30/03/2026, aceito em 07/04/2026: restrição de defluência máxima de 160 m³/s de 27/04 a 03/05/2026.

```

&-53- PARANAPANEMA
& Vazao defluente maxima de 1653 m3/s, de acordo com o FSARH 7848, aceito em 16/04/2025
& Vazao defluente maxima de 160 m3/s, de acordo com o FSARH 9889, aceito em 07/04/2026, valido de 27/04/2026 ate 03/05/2026
& Vazao defluente minima de 150 m3/s, de acordo com o FSARH 9888, aceito em 07/04/2026, valido de 27/04/2026 ate 03/05/2026
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 22/2021
&
HQ 55 1 4
LQ 55 1 1653.00 1653.00 1653.00
&LQ 55 1 0.00 1653.00 0.00 1653.00 0.00 1653.00
&LQ 55 3 150.00 160.00 117.70 481.56 85.45 802.55
&LQ 55 4 0.00 1653.00 7.78 1575.58 13.08 1522.84
CQ 55 1 53 1.0 QDEF
    
```

PMO
Abr/2025
Mai/2025

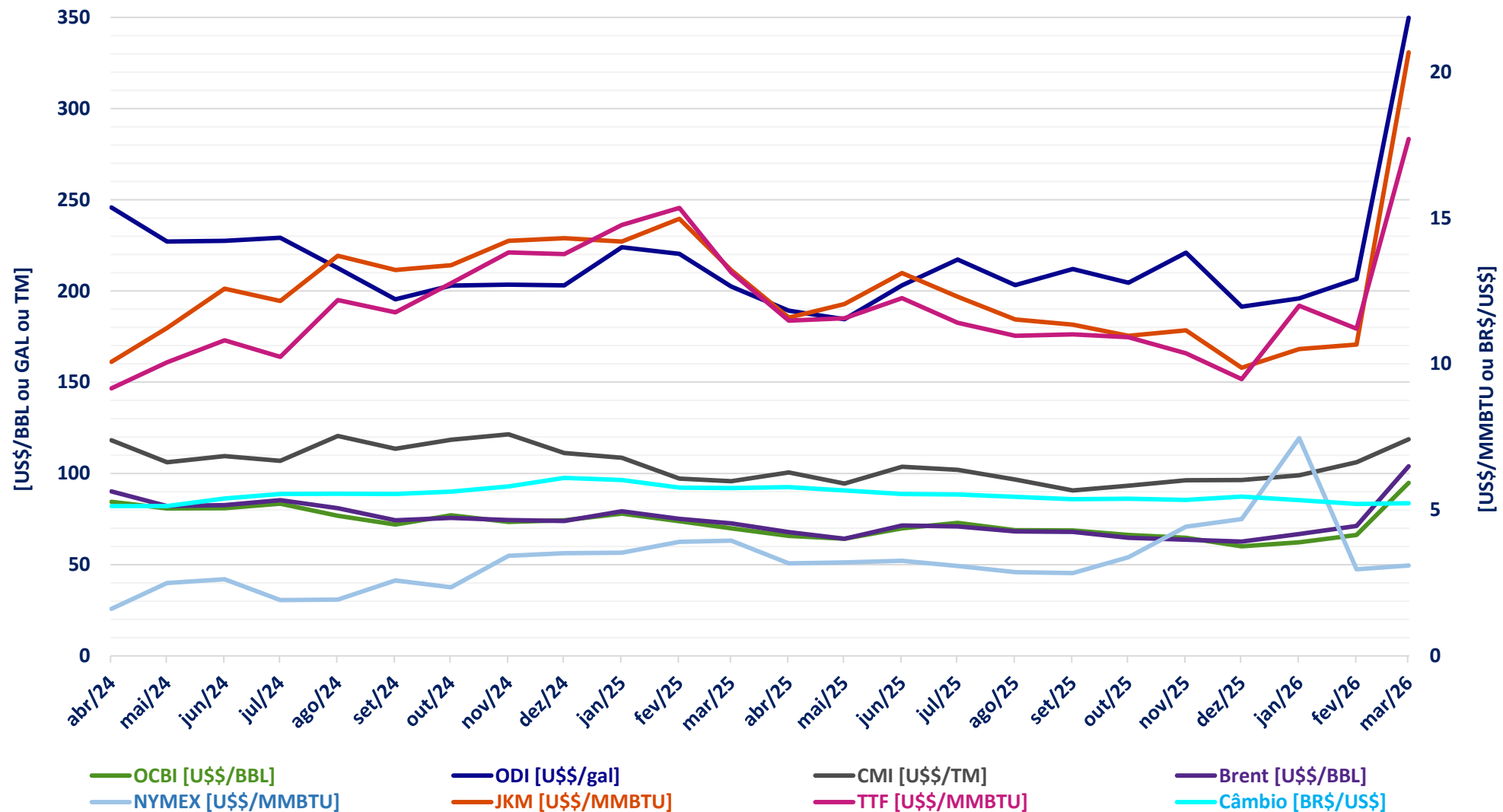
Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - fevereiro/março

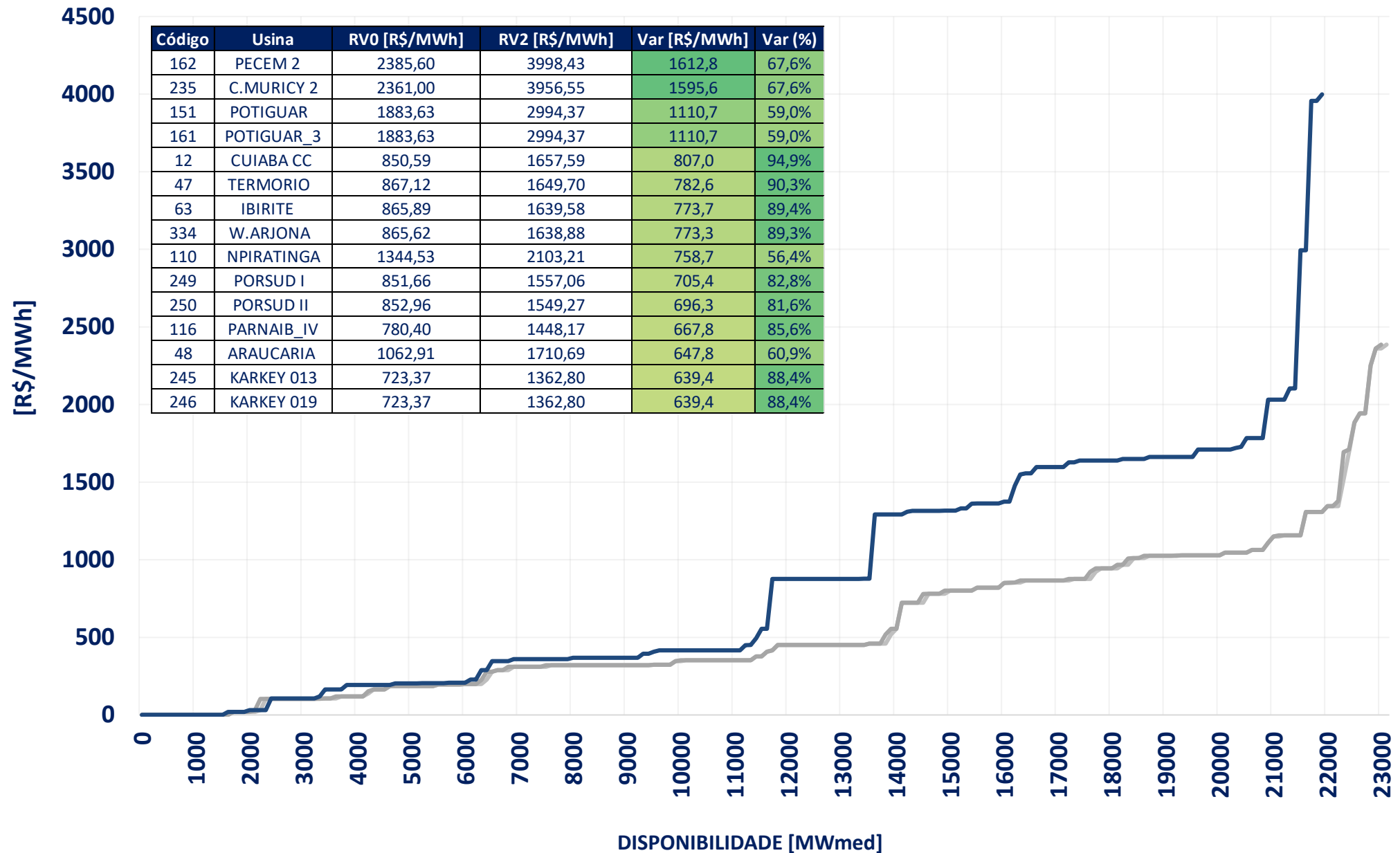


Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Varição	43,0%	69,3%	11,9%	46,0%	4,2%	93,8%	58,0%	0,6%



Comparativo entre dados de fevereiro e março, obtidos em 31/03/2026, com impacto no reajuste do mês abril, publicado no 4º d.u

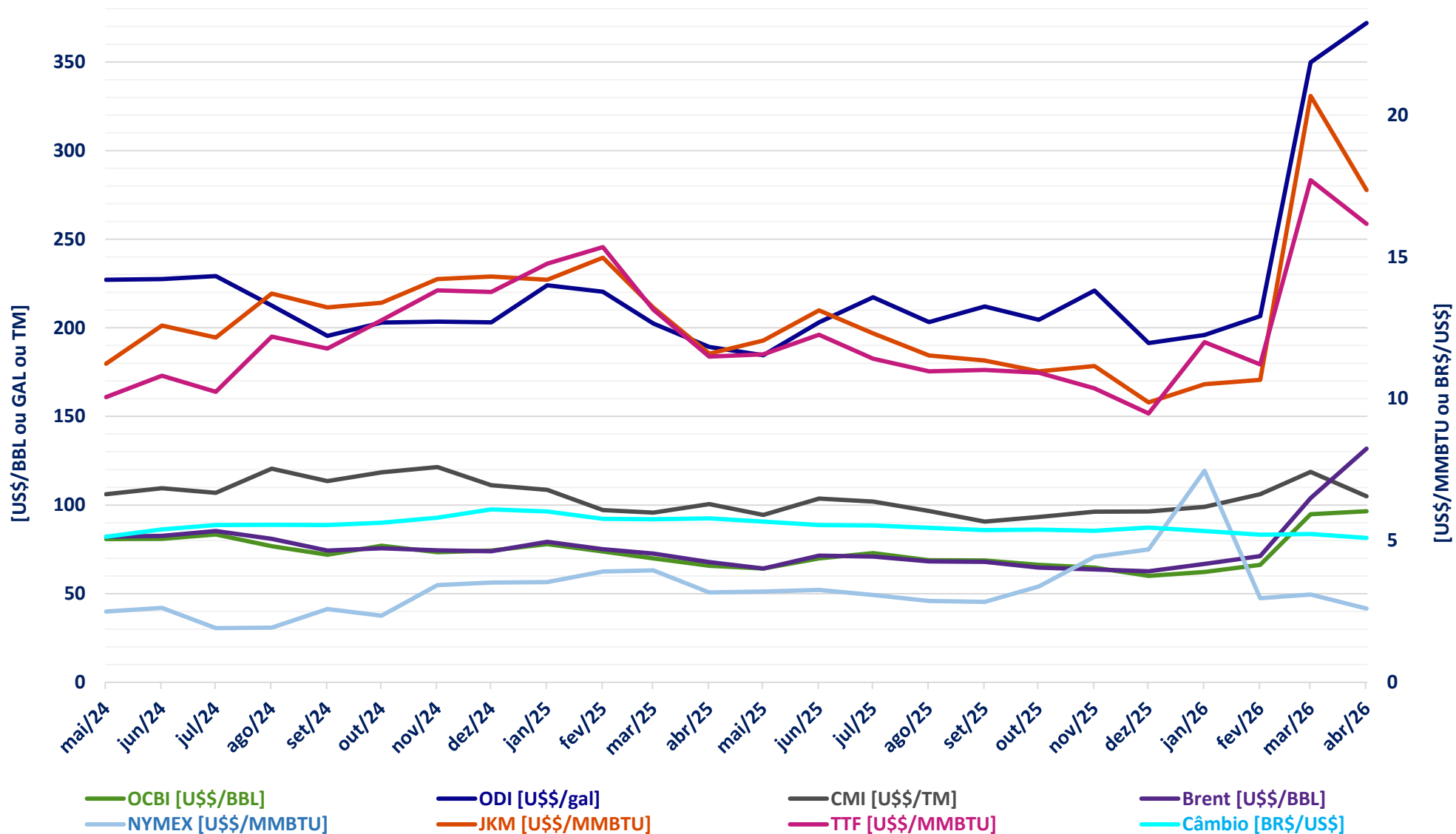
Fontes: S&P Platts



acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - março/abril



Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Varição	1,8%	6,3%	-11,6%	26,9%	-16,0%	-16,0%	-8,7%	-2,6%



Comparativo entre dados de março e abril, obtidos em 15/04/2026, com impacto no reajuste do mês maio, publicado no 4º d.u

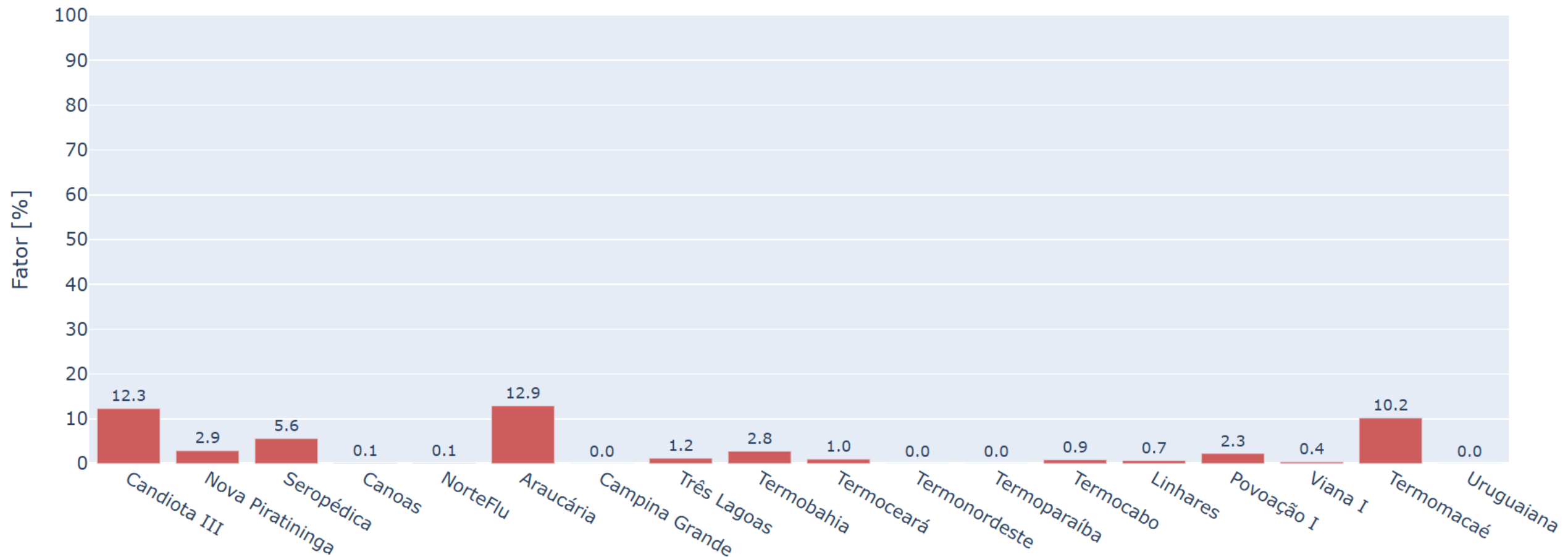
Fontes: S&P Platts

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Início	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.144/2025	927,60	1.361,37	Platts	fev/26	17/07/2025	17/07/2026
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	1.575,56	1.727,64	Platts	fev/26	02/07/2025	02/07/2026
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.245,41	1.373,76	ANP	jan/26	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.898,32	2.103,21	Platts	fev/26	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	1.313,84	1.324,29	Platts	fev/26	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	1.626,05	1.719,52	Platts	fev/26	01/07/2025	01/07/2026
48	Araucária	Gás natural não PPT	238/2026	1.573,71	1.710,69	Platts	fev/26	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	1.488,34	1.627,41	Platts	fev/26	02/07/2025	02/07/2026
58	Termo Ceará	Óleo Diesel	2.154/2025	1.938,19	2.244,52	ANP	jan/26	18/07/2025	18/07/2026
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	423,96	520,56	ANP	jan/26	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.060,59	2.030,98	ANP	jan/26	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.107,18	1.784,35	ANP	jan/26	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.107,18	1.784,35	ANP	jan/26	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.237,75	1.662,27	ANP	jan/26	09/09/2025	09/09/2026
15	Linhares	Gás natural não PPT	3.773/2025	1.083,99	1.291,92	Platts	fev/26	11/01/2026	11/01/2027
251	Povoação I	Gás natural não PPT	3.770/2025	1.096,35	1.330,29	Platts	fev/26	11/01/2026	11/01/2027
253	Viana I	Gás natural não PPT	3.769/2025	1.167,05	1.476,53	Platts	fev/26	01/01/2026	01/01/2027
90	Termomacaé	Gás natural não PPT	3.787/2025	1.591,99	1.672,83	Platts	fev/26	01/01/2026	01/01/2027
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	414/2026	1.723,74	1.798,00	Platts	fev/26	10/02/2026	10/02/2027

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

acompanhamento da recuperação dos custos fixos com base na Portaria MME nº 108/2025 (01/05/25-30/04/26)

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



Dados de geração consolidados até 31/03 e preliminares até 13/04

USINA	PRODUTO	COMBUSTÍVEL		PARCELA FIXA	FCONV	PARÂMETROS - GÁS NATURAL					OFERTA DE PREÇO ORIGINAL	DESCONTO DA RECEITA FIXA	OFERTA DE PREÇO FINAL	
		Opção	Produto (OD ou OC)			Região/Estado/Município (OD ou OC)	a	b	c	d				e
Porto do Pecém I	P1	CMI			224,2	46,622607						1304,69	201,54	1103,15
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		1262,46	143,76	1118,70
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		1262,46	159,50	1102,96
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		1262,46	159,50	1102,96
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105,00	286,369						1572,93	0,00	1572,93
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			747,077	513,5111				1,05		2922,02	0,00	2922,02

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

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

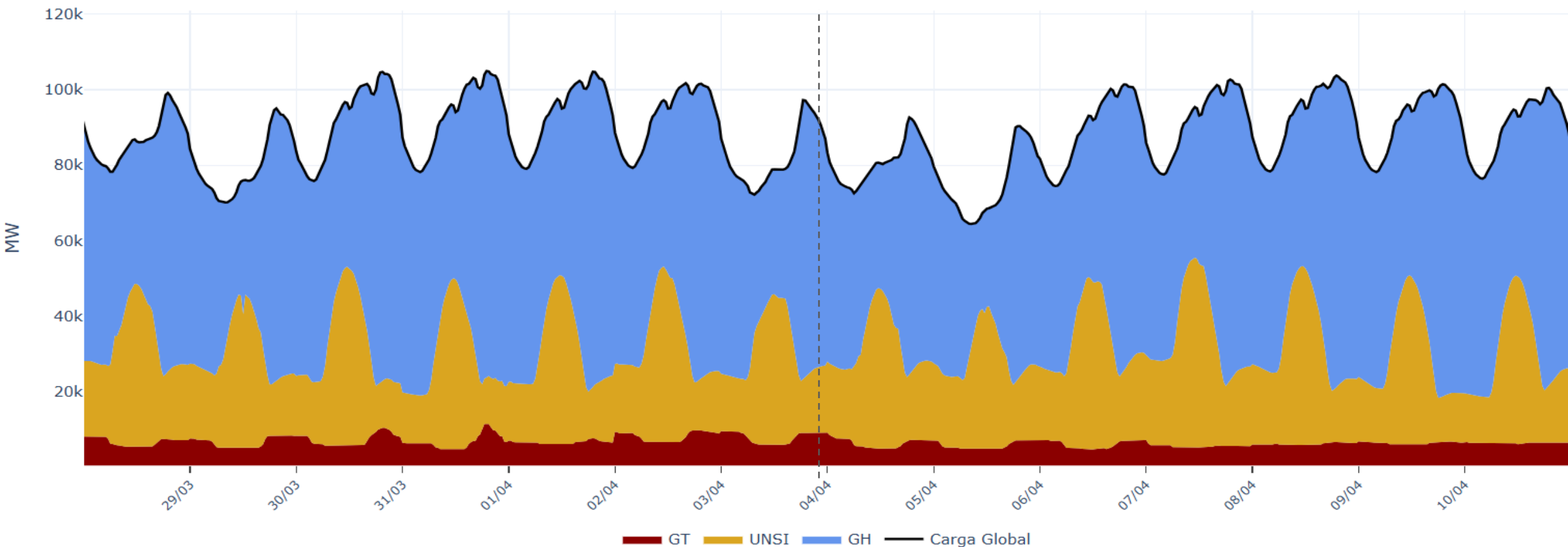
"Art. 4º § 3º As ofertas deverão ser comparadas **deduzindo** eventual estimativa de pagamento de que trata o art. 9º, a partir de dados disponíveis na CCEE no momento da oferta." (NR)

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

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

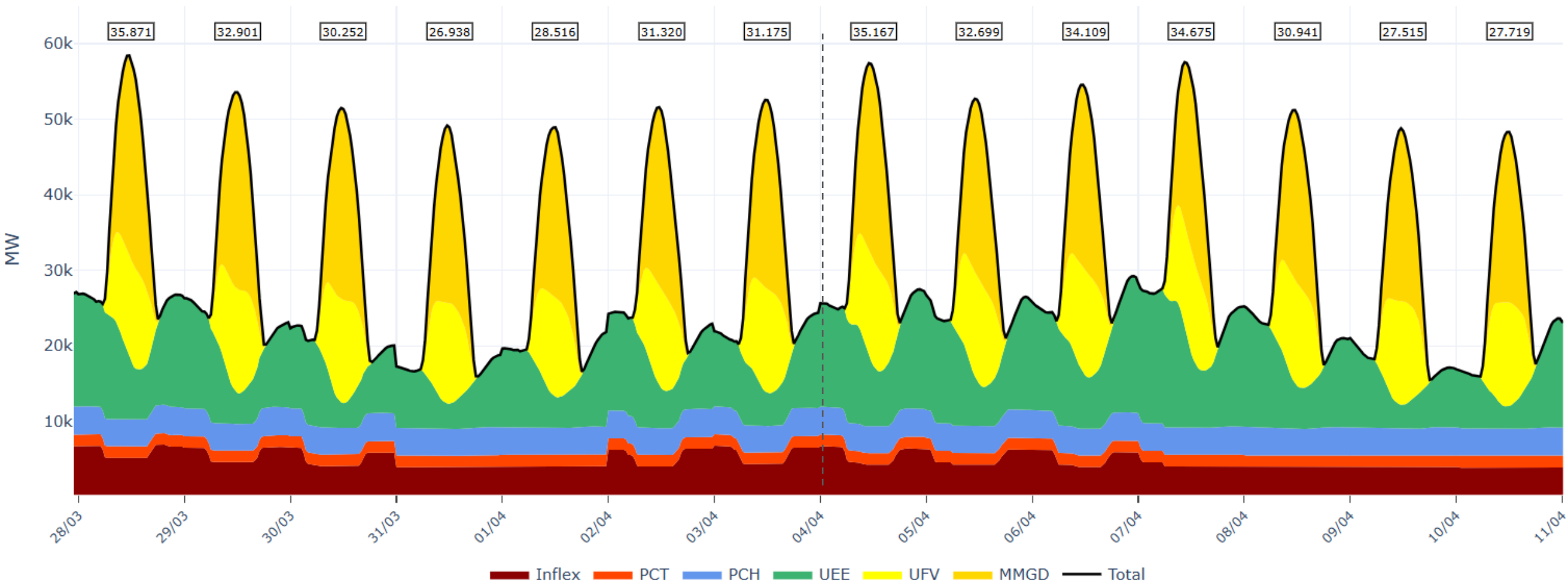
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

balanço energético do SIN



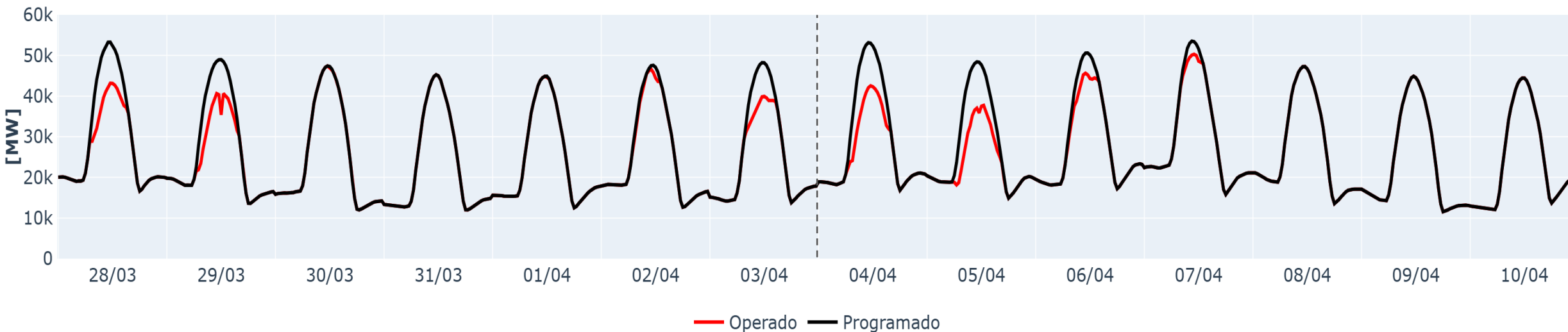
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
28/03 a 03/04	56.829	5.070	7.156	24.742	88.727	29.248	86.158
	64%	6%	8%	28%	100%		
03/04 a 10/04	55.391	4.516	6.127	25.984	87.502	30.199	89.282
	63%	5%	7%	30%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

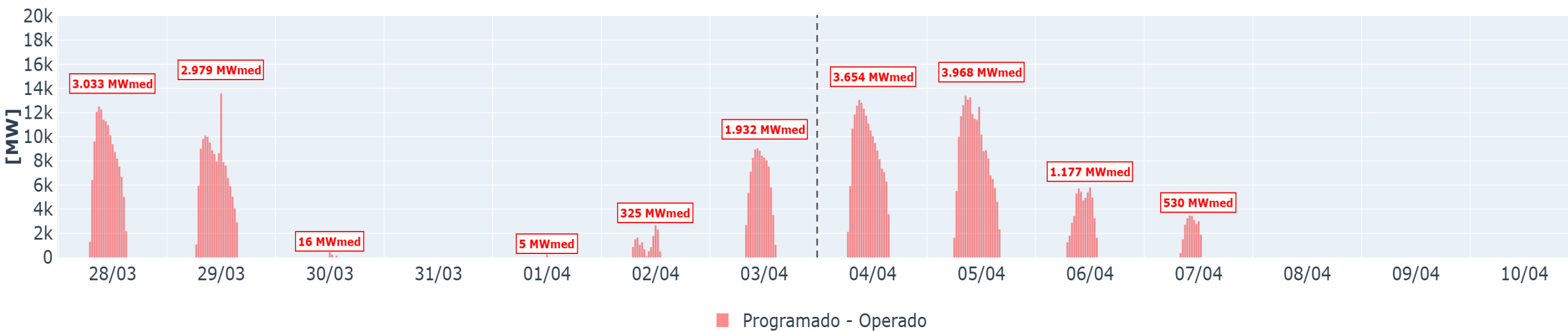


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
28/03 a 03/04	3.642	1.528	4.856	8.744	7.157	5.070	30.997
	12%	5%	16%	28%	23%	16%	
03/04 a 10/04	3.642	1.528	5.009	10.388	6.750	4.516	31.833
	11%	5%	16%	33%	21%	14%	

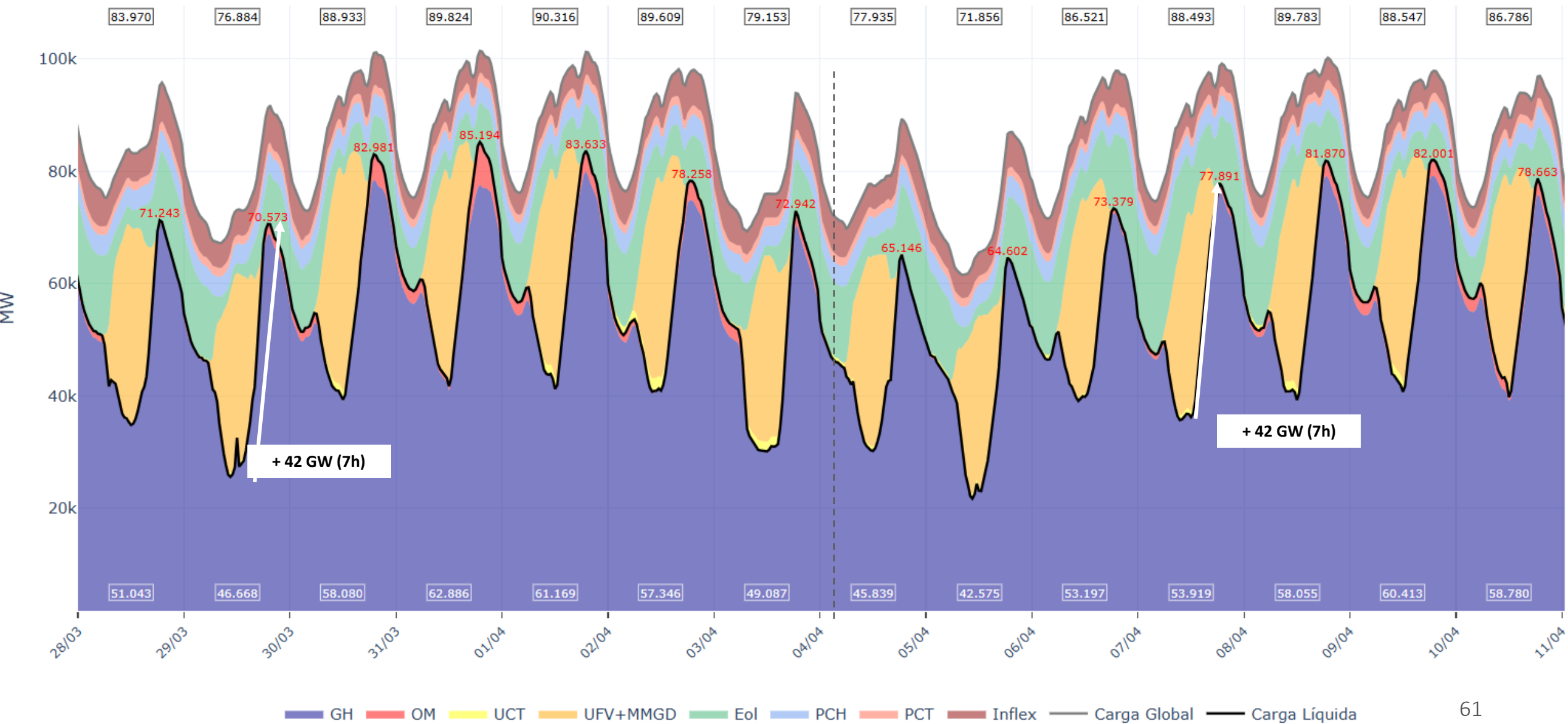
UNSI - Programado x Operado



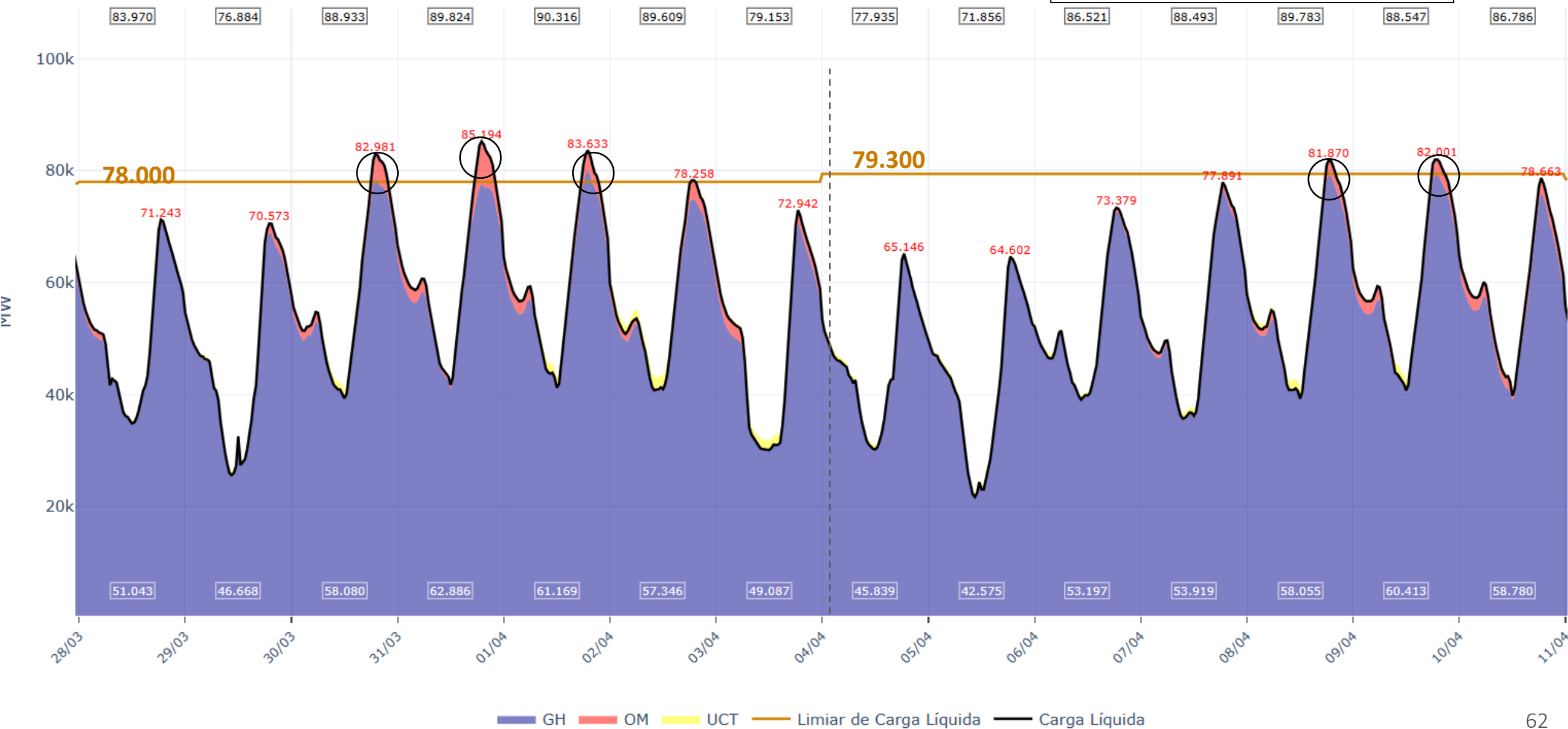
UNSI - Diferença



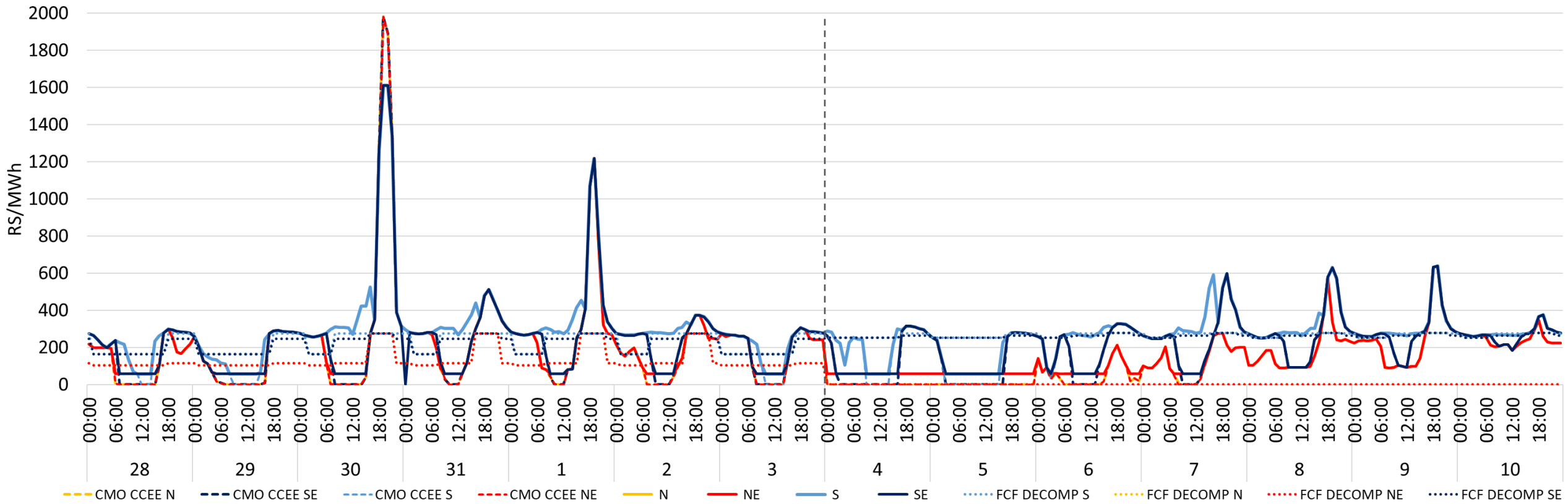
carga líquida SIN



carga líquida do SIN



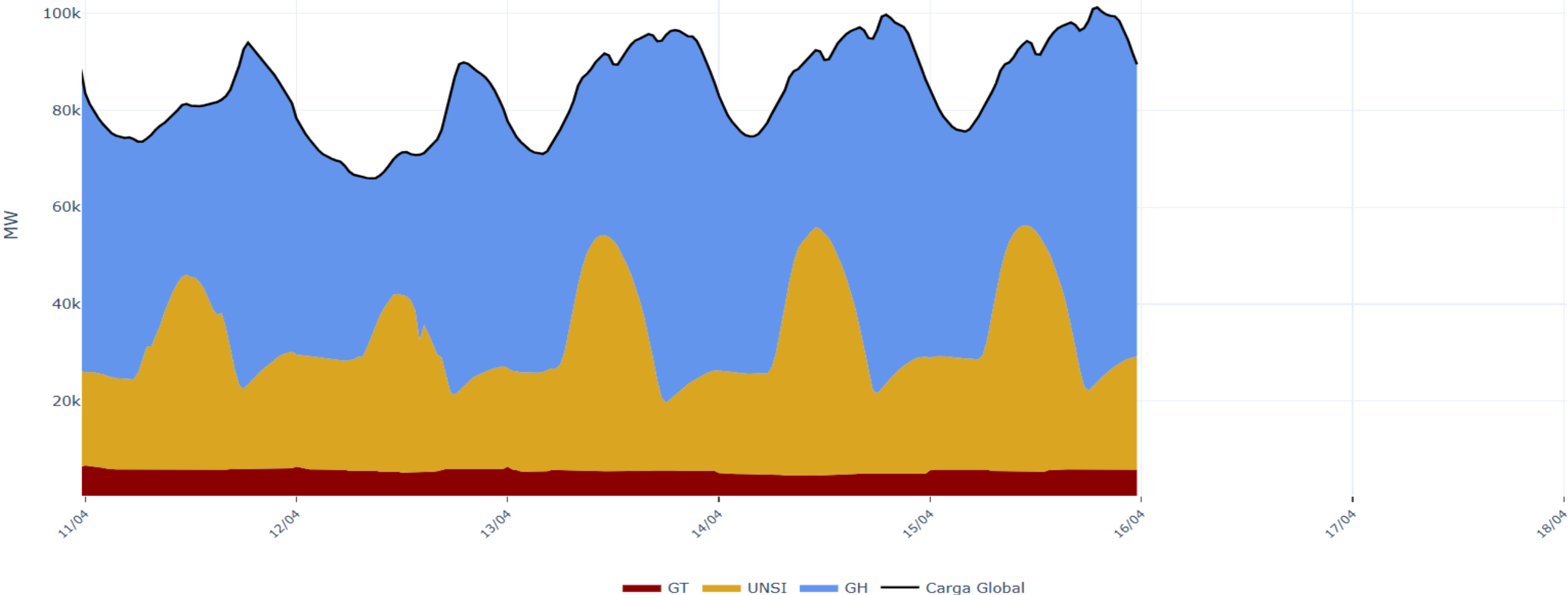
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



31/03: Acionado o 2º nível de contingência do caso ONS, PLD calculado desabilitando o algoritmo Crossover e UCT

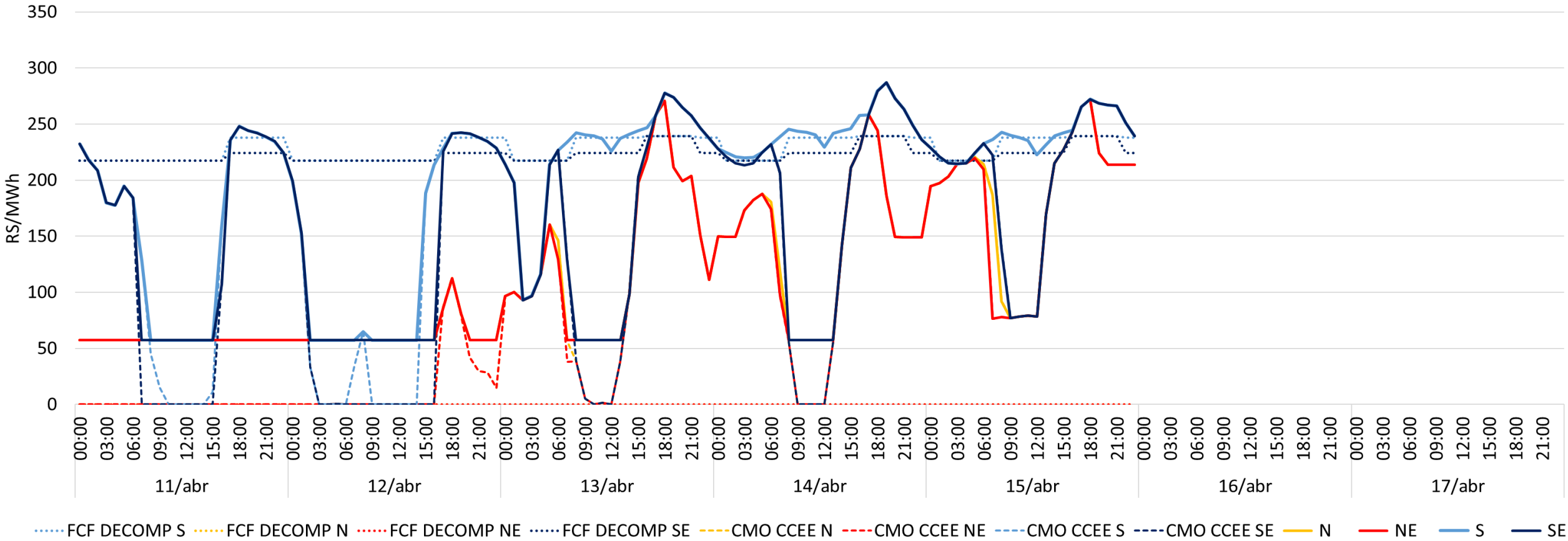
SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	237,85	222,36	234,66	1.611,04	57,31
S	245,46	283,98	287,77	1.611,04	57,31
NE	66,58	167,90	185,63	1.611,04	57,31
N	66,58	167,96	185,64	1.611,04	57,31

balanço energético do SIN

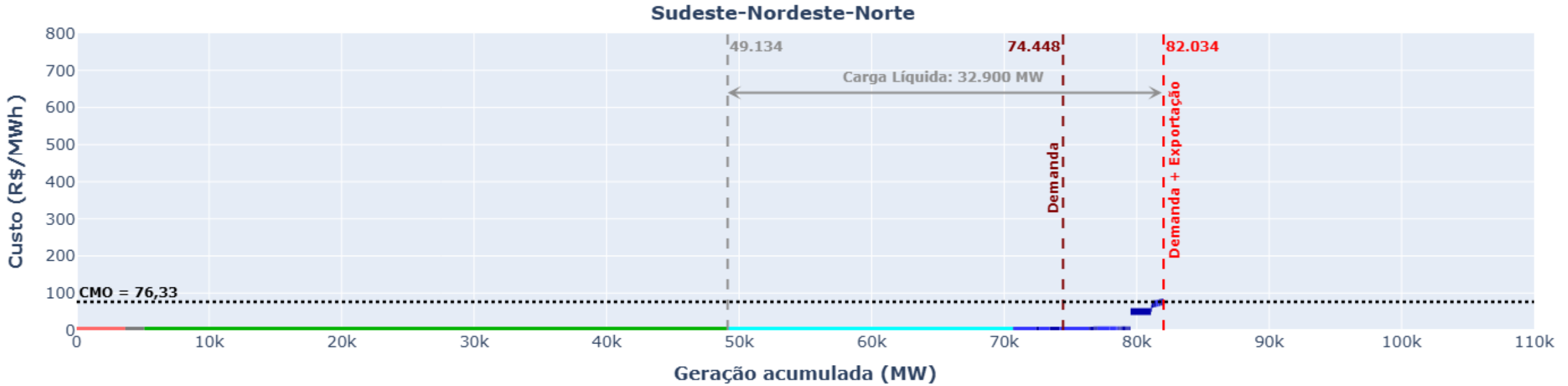


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
11/04 a 17/04	50.806	4.045	5.599	27.837	84.243	30.713	87.387
	60%	5%	7%	33%	100%		

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

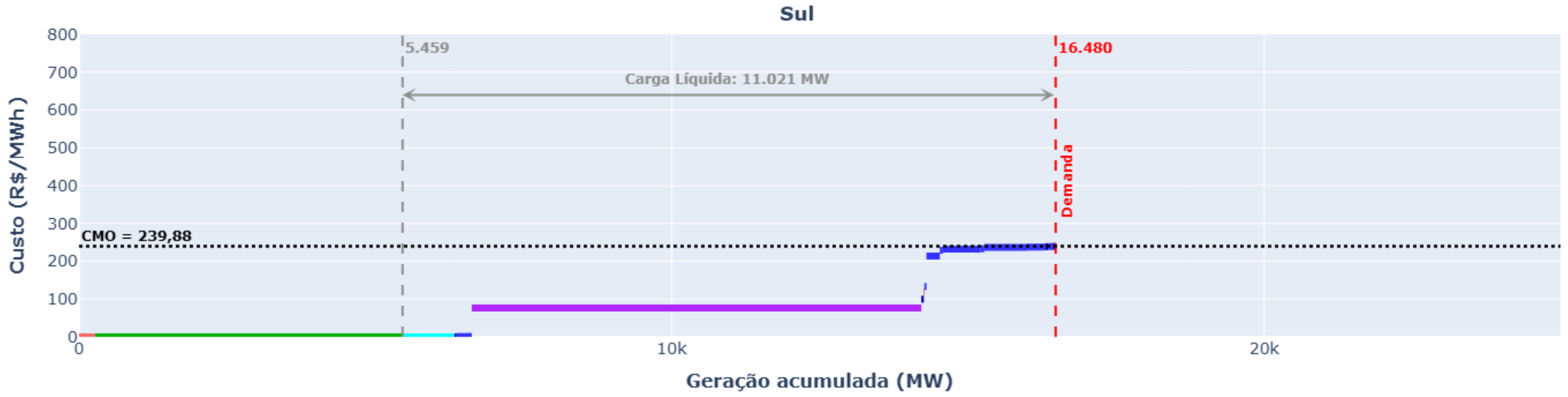


SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	223,31	151,11	166,37	286,96	57,31
S	228,61	191,05	199,43	286,97	57,31
NE	0,00	90,57	115,34	272,29	57,31
N	0,00	92,18	116,79	272,28	57,31



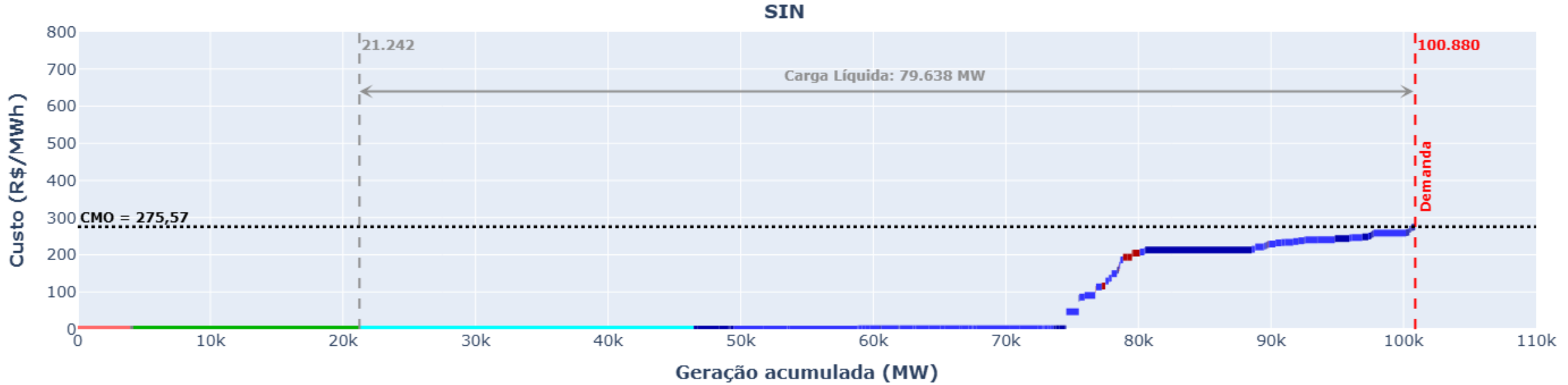
■ GNL
 ■ Inflex. Térmica
 ■ UCT
 ■ Renováveis
 ■ Inflex. Hidráulica
 ■ Importação
 ■ Hidráulica - FIO
 ■ Hidráulica - RESER

Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
3.668	1.440	44.026	21.550	4.890	6.460
4,5%	1,8%	53,7%	26,3%	6,0%	7,9%



■ GNL
 ■ Inflex. Térmica
 ■ UCT
 ■ Renováveis
 ■ Inflex. Hidráulica
 ■ Importação
 ■ Hidráulica - FIO
 ■ Hidráulica - RESER
 ■ Térmicas

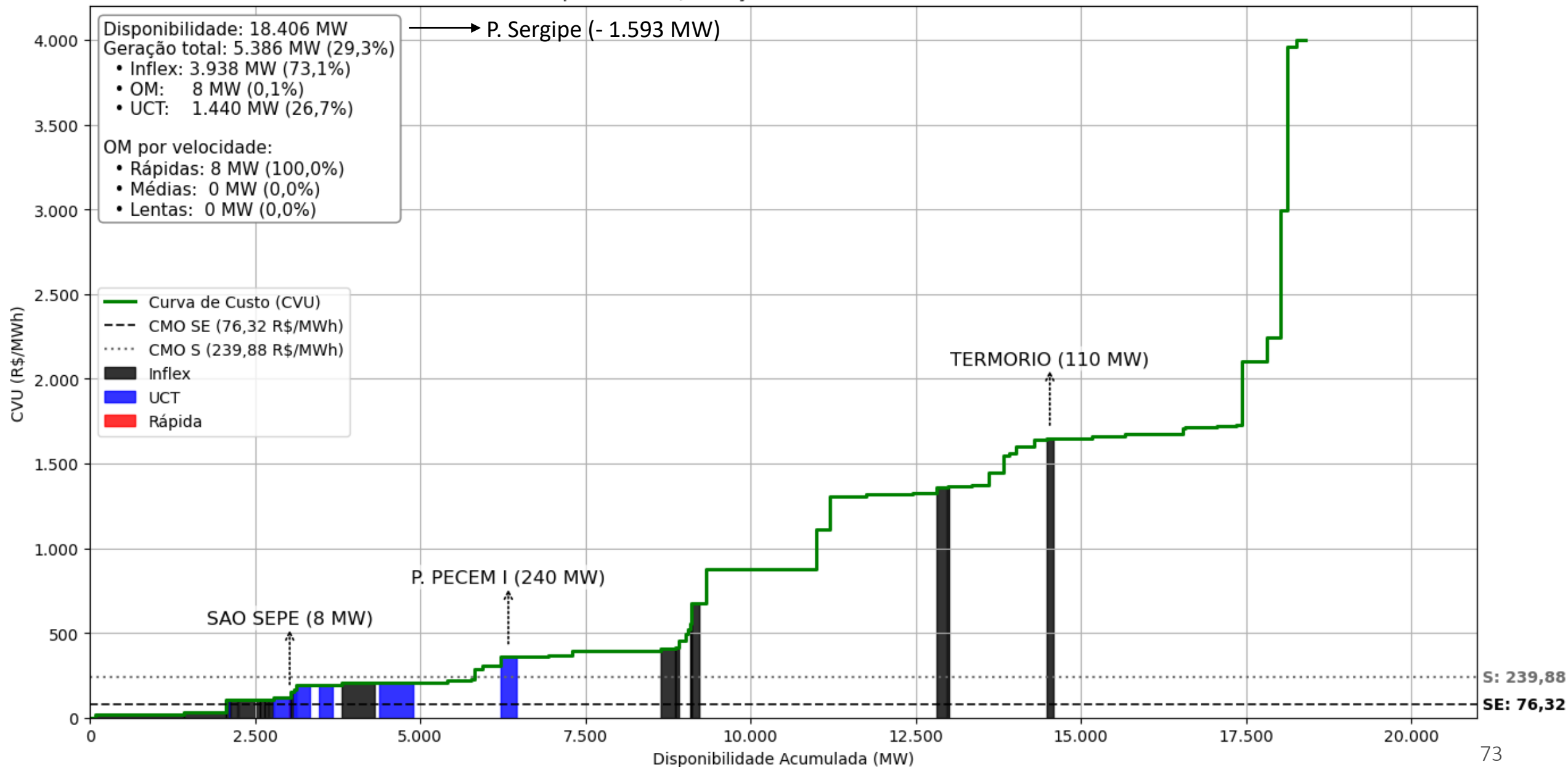
Inflex. Térmica	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Importação	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
270	5.189	876	7.586	8	222	2.330
1,6%	31,5%	5,3%	46,0%	0,0%	1,3%	14,1%



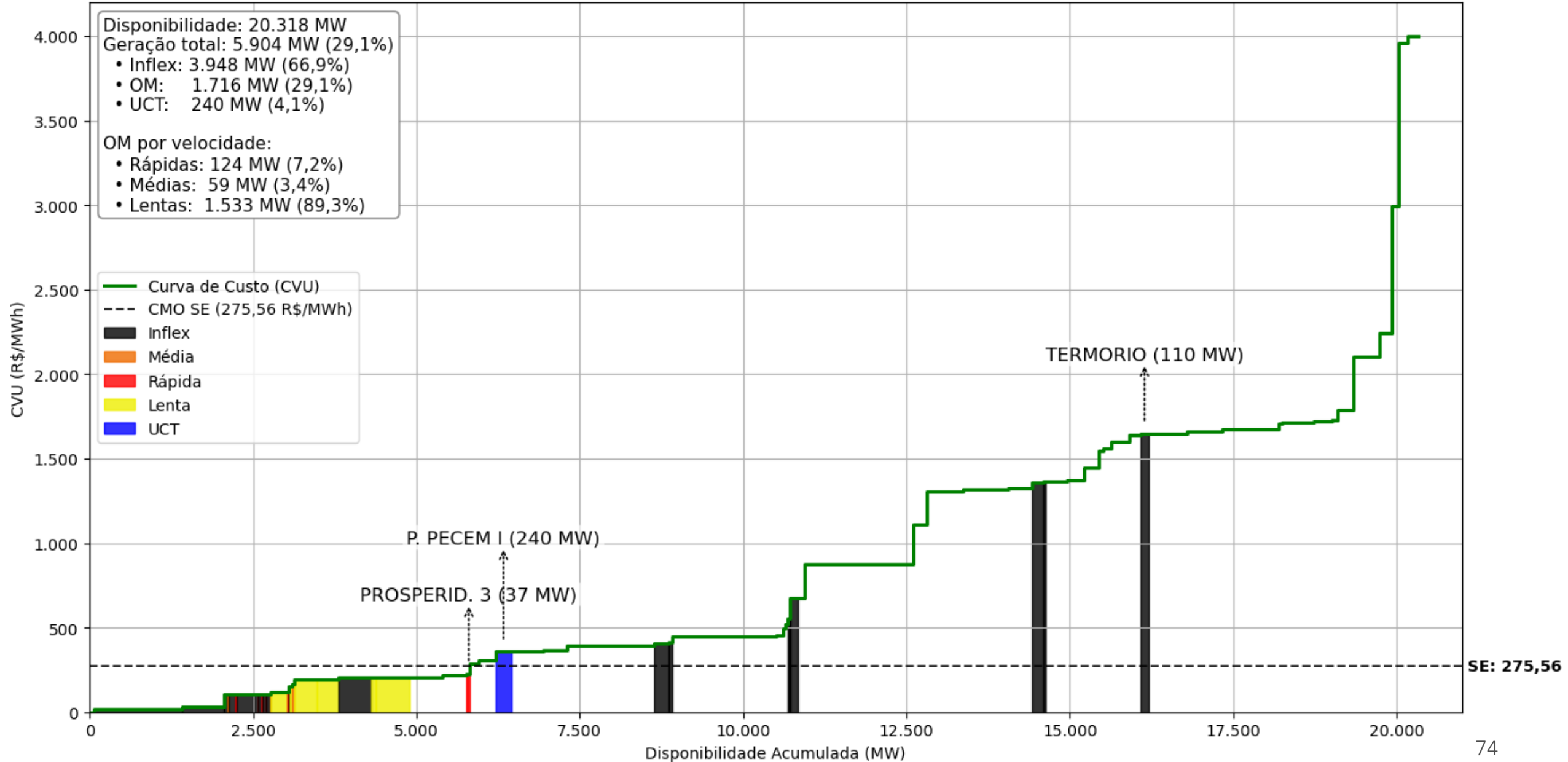
■ GNL
 ■ Inflex. Térmica
 ■ UCT
 ■ Renováveis
 ■ Inflex. Hidráulica
 ■ Hidráulica - FIO
 ■ Hidráulica - RESER
 ■ Térmicas

Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
3.948	240	17.054	25.215	1.716	15.253	37.454
3,9%	0,2%	16,9%	25,0%	1,7%	15,1%	37,1%

Disponibilidade, Geração e CVU - 15/04/2026 - 09:30

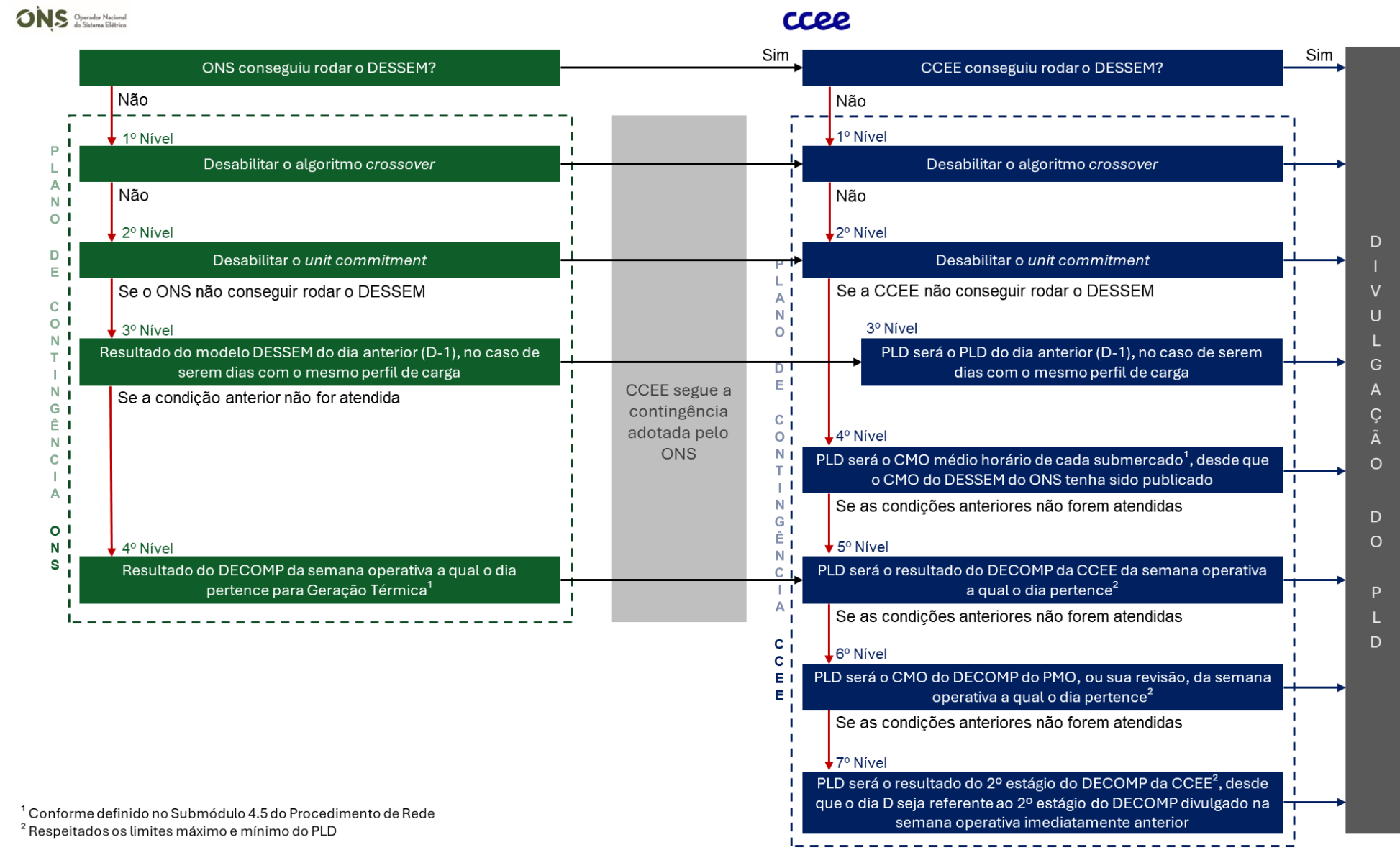


Disponibilidade, Geração e CVU - 15/04/2026 - 18:30



análise do preço horário – acompanhamento de contingências

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



- No modelo DESSEM, as manutenções de unidades geradoras hidráulicas são representadas pelos registros MH do arquivo ENTDAADOS.DAT
- No entanto, no deck do dia 07/04/2026, as manutenções das unidades geradoras 1 a 3 da UHE Salto Caxias, conforme os SGIs 5.260-26 e 18.865-26, ambos com periodicidade diária, não foram consideradas nesse registro para parte dos dias 08/04/2026 e 09/04/2026, de forma equivocada..

OFICIAL – 07/04

```
& Usi: SALTO CAXIAS - Gerador: PRSCX-0UG1 - SGI: 202600005260
MH 82 1 01 7 23 0 8 7 0 0
& Usi: SALTO CAXIAS - Gerador: PRSCX-0UG2 - SGI: 202600005260
MH 82 1 02 7 23 0 8 7 0 0
& Usi: SALTO CAXIAS - Gerador: PRSCX-0UG2 - SGI: 202600018865
MH 82 1 02 7 23 0 8 7 0 0
& Usi: SALTO CAXIAS - Gerador: PRSCX-0UG3 - SGI: 202600005260
MH 82 1 03 7 23 0 8 7 0 0
```

REVISADO – 07/04

```
& Usi: SALTO CAXIAS - Gerador: PRSCX-0UG1 - SGI: 202600005260
MH 82 1 01 7 23 0 8 7 0 0
MH 82 1 01 8 23 0 9 7 0 0
& Usi: SALTO CAXIAS - Gerador: PRSCX-0UG2 - SGI: 202600005260
MH 82 1 02 7 23 0 8 7 0 0
MH 82 1 02 8 23 0 9 7 0 0
& Usi: SALTO CAXIAS - Gerador: PRSCX-0UG2 - SGI: 202600018865
MH 82 1 02 7 23 0 8 7 0 0
MH 82 1 02 8 23 0 9 7 0 0
& Usi: SALTO CAXIAS - Gerador: PRSCX-0UG3 - SGI: 202600005260
MH 82 1 03 7 23 0 8 7 0 0
MH 82 1 03 8 23 0 9 7 0 0
```

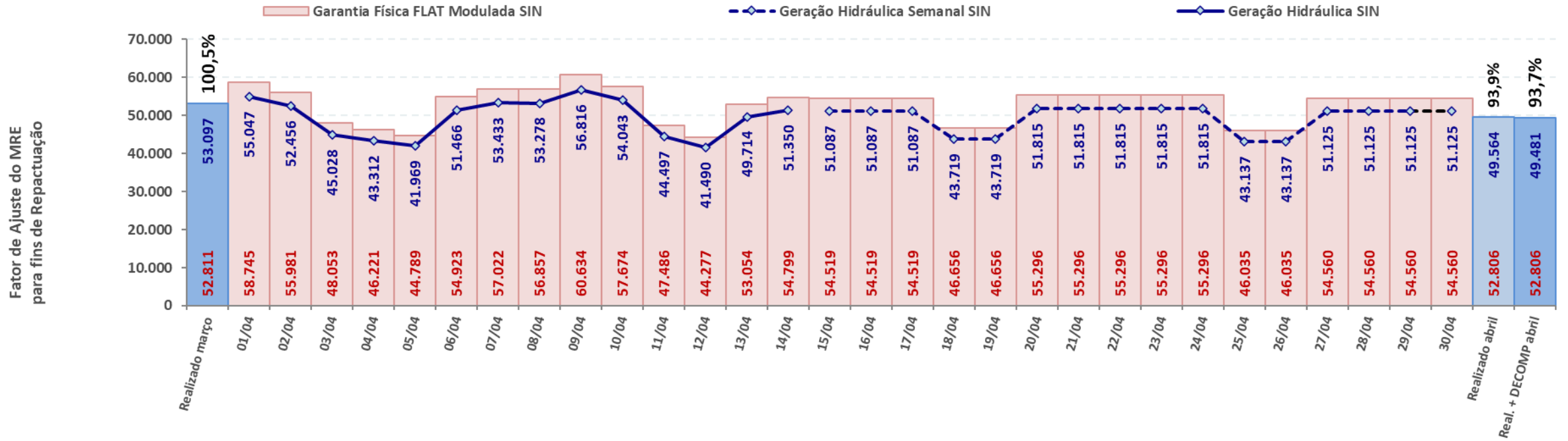
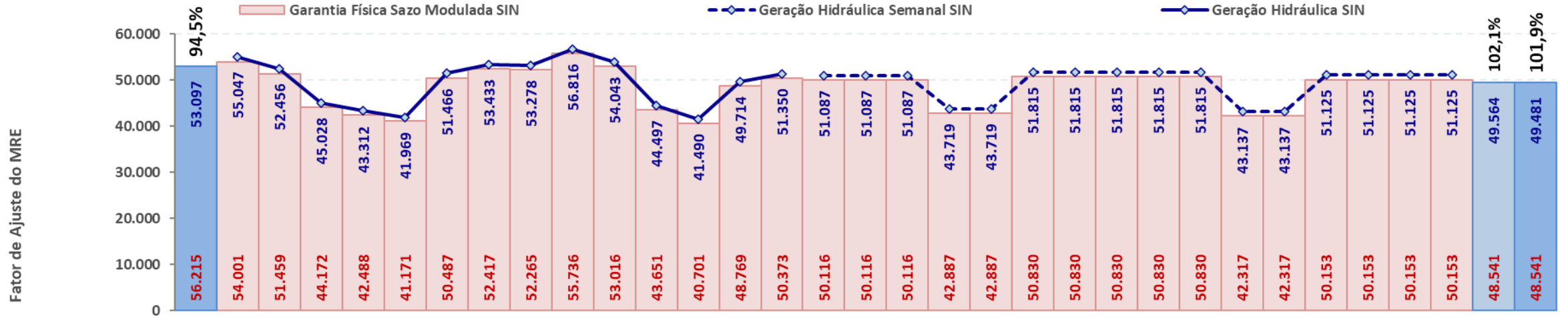
➤ Impacto no PLD

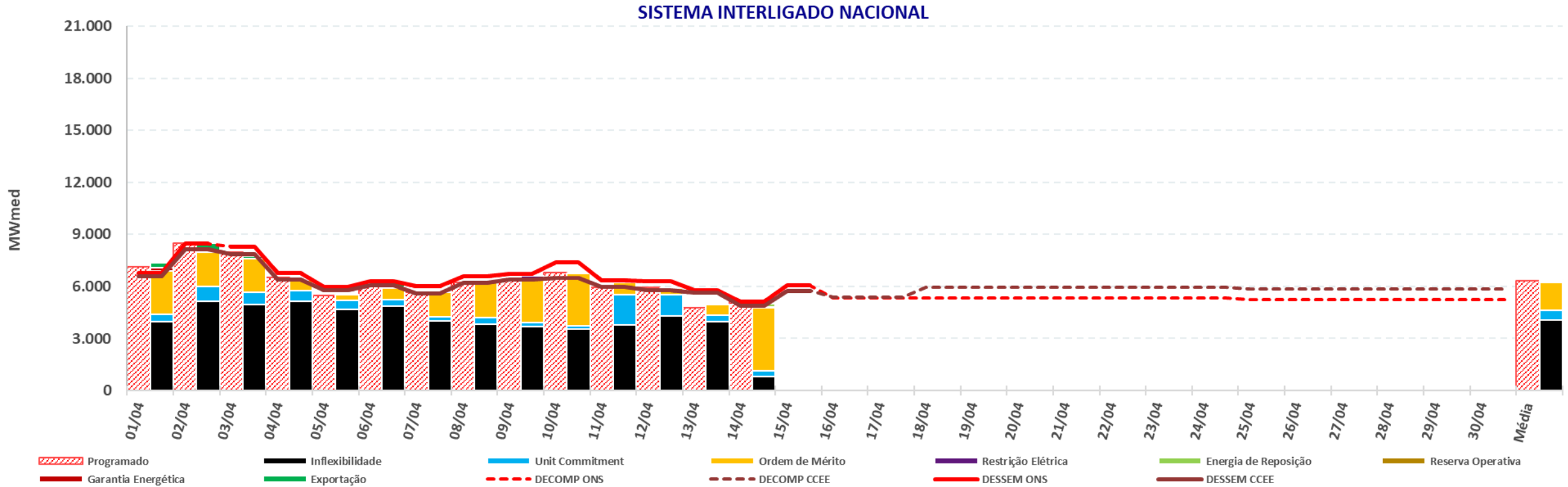
R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
07/abr	-0,02	-0,01	0,00	0,00

R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
07/abr	-0,15	-0,15	-0,02	-0,02

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de abril de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

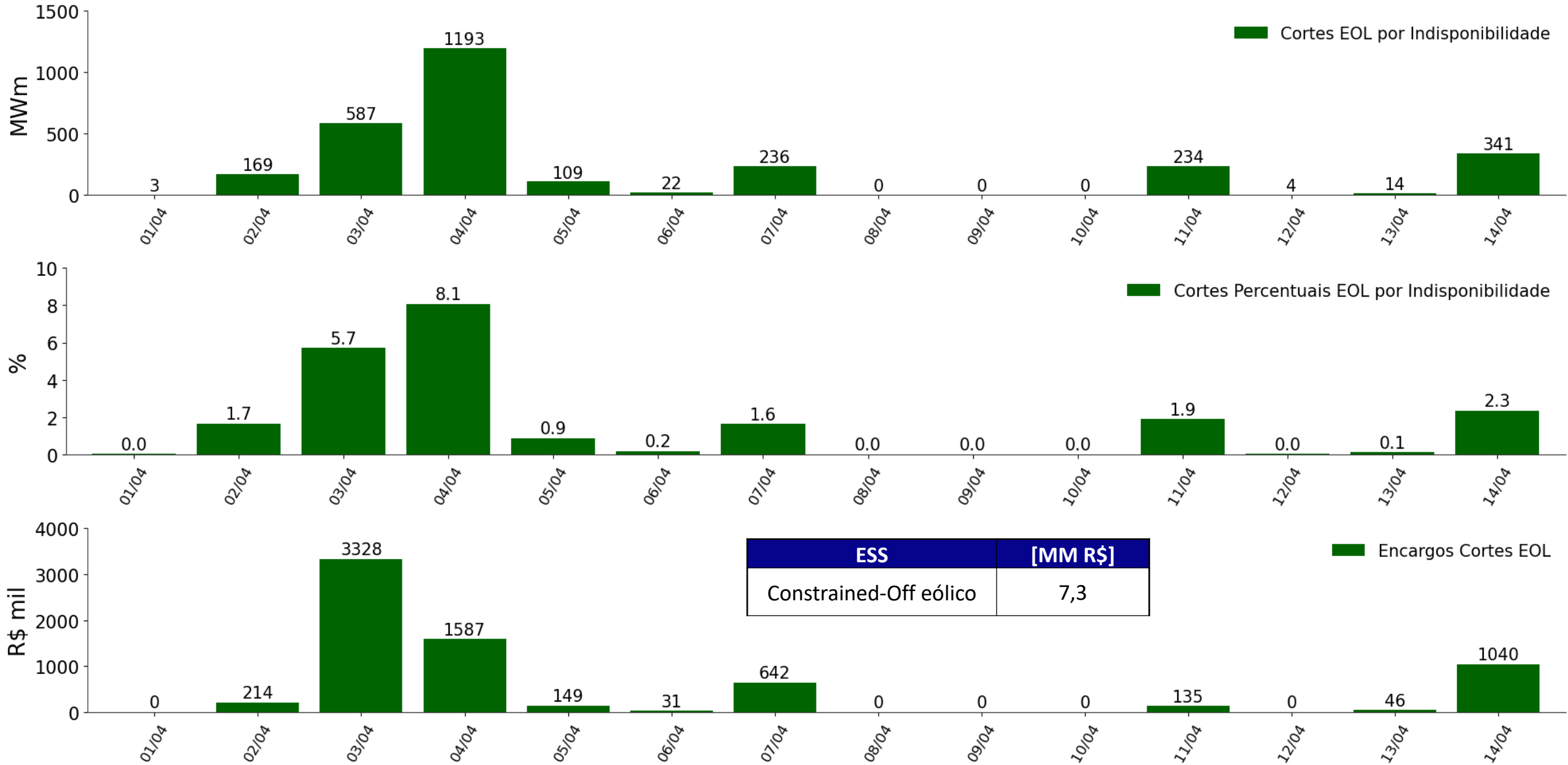
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



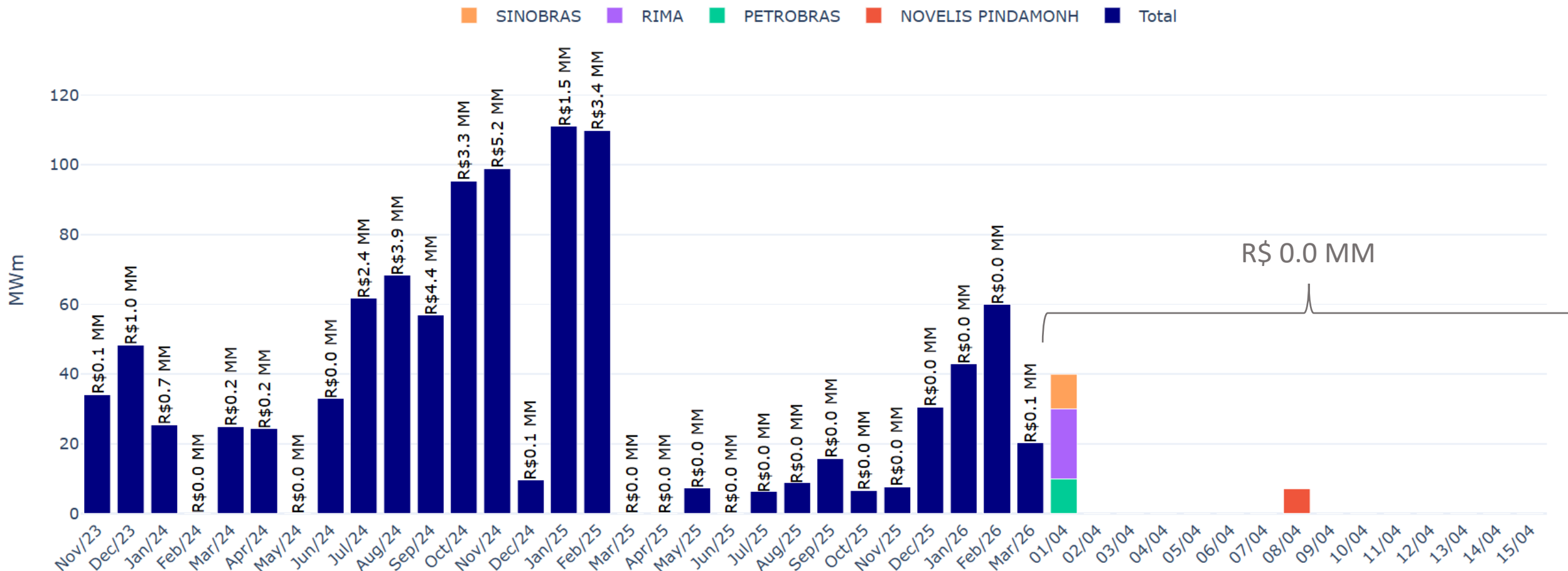


Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	3,0
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,7
Unit Commitment	29,4
Resposta da Demanda	0,0
Constrained-off	19,8
Importação	0,9
Total	52,8
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	0,1

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas

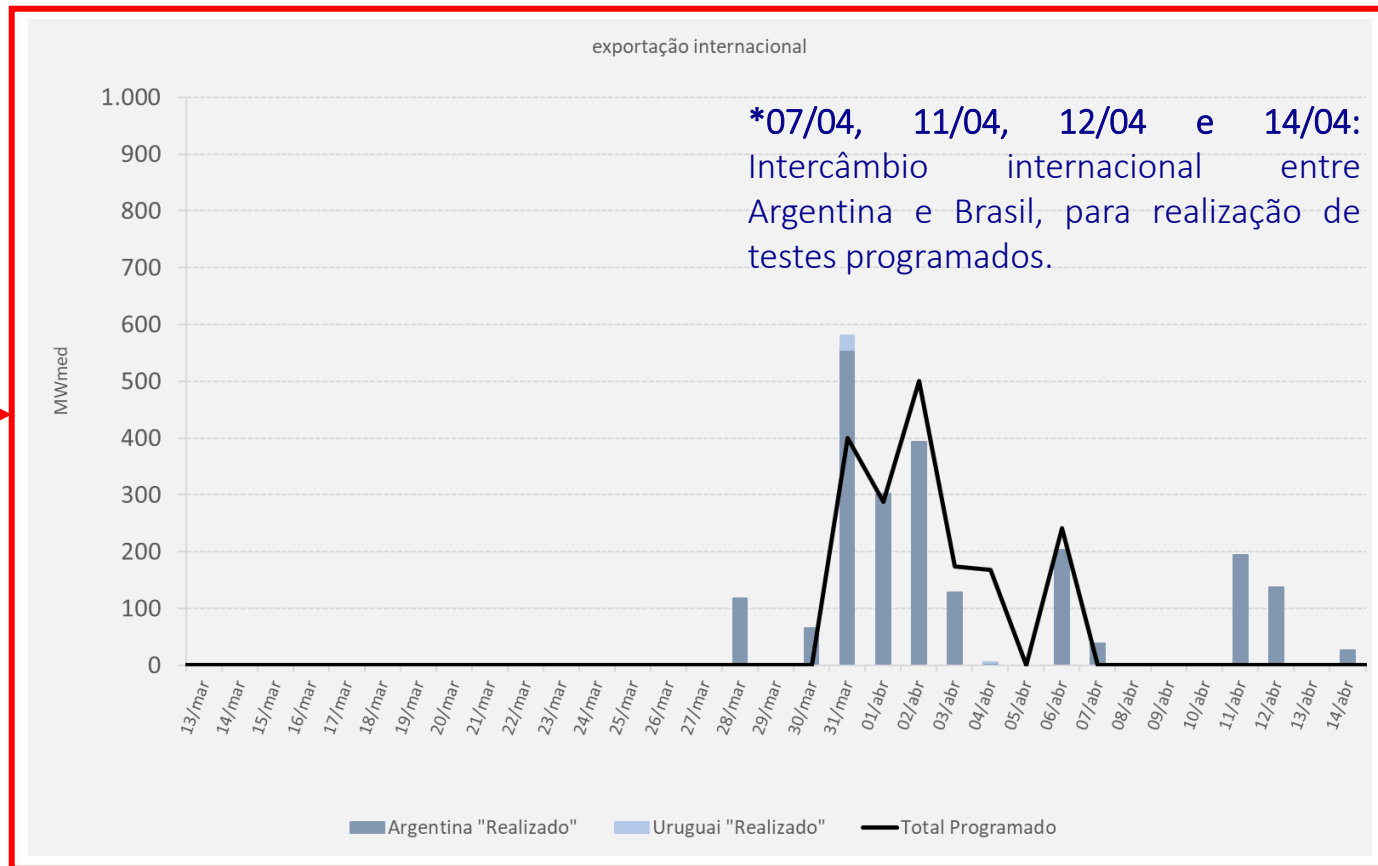
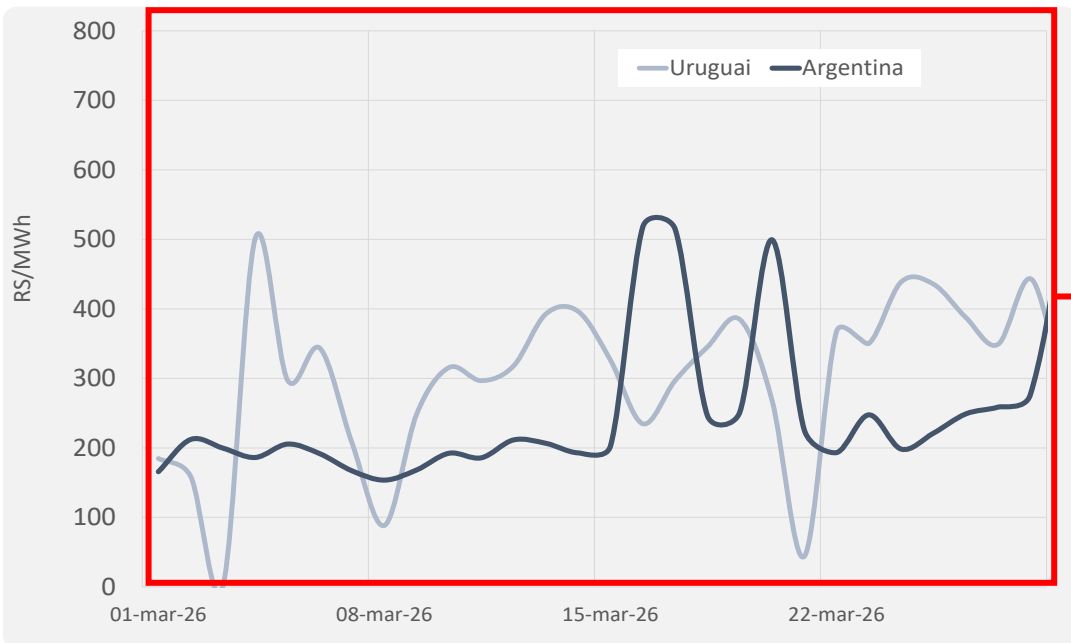


Período	Volume Médio [MWm]	ESS [R\$ MM]	Preço Médio [R\$/MWh]	Nº Horas	Nº de Agentes	Faixa de Potência [MW]	Faixa de Preço [R\$/MWh]
Mar/26	20,3	0,1	676,82	52	10	5 a 85	380 a 997
Abr/26	22	0,0	762,54	12	4	7 a 20	450 a 997



*Dados até mar/26 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

Uruguai - Média mar/abr: R\$ 307,10/MWh
 Argentina - Média mar/abr: R\$ 384,00/MWh

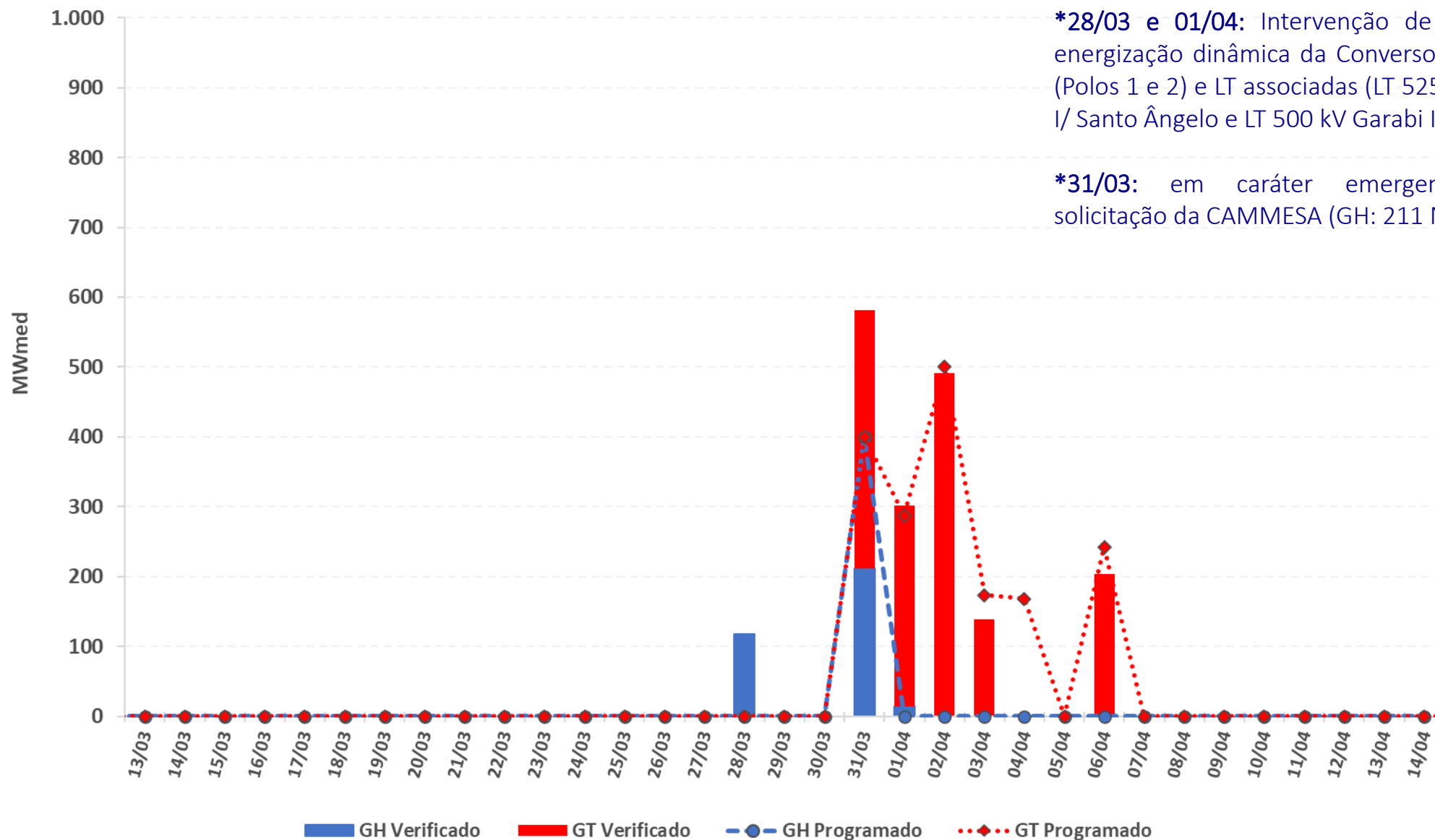


Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2025.
<https://www.adme.com.uy/>

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

Fonte:
 ■ IPDO (ONS)

EXPORTAÇÃO INTERNACIONAL POR FONTE

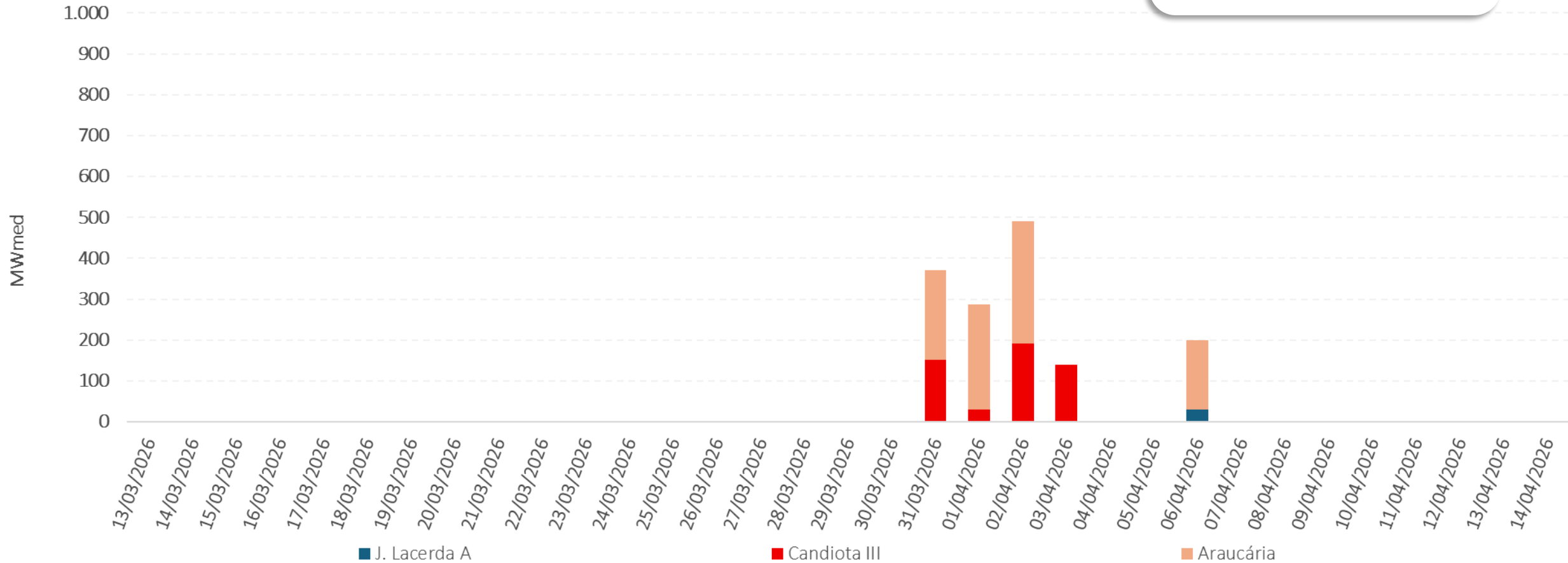


acompanhamento da exportação internacional – exportação de térmica – mar/26 a abr/26

Exportação térmica de março e abril de 2026 para as seguintes usinas:

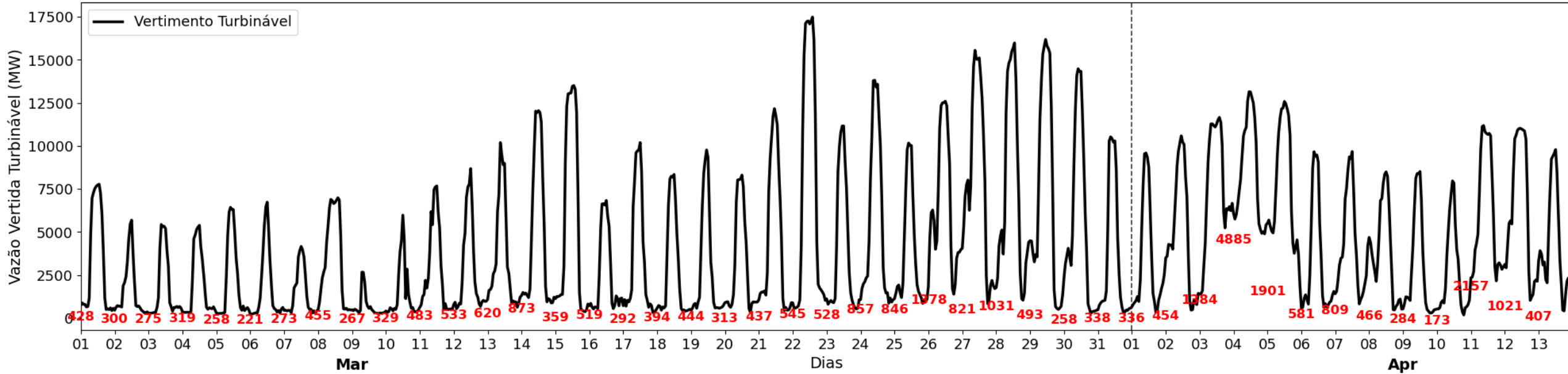
- Jorge Lacerda A: (R\$ 416,39/MWh)
- Candiota 3: (R\$ 519,71/MWh)
- Araucária: (R\$ 1062,91/MWh)

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

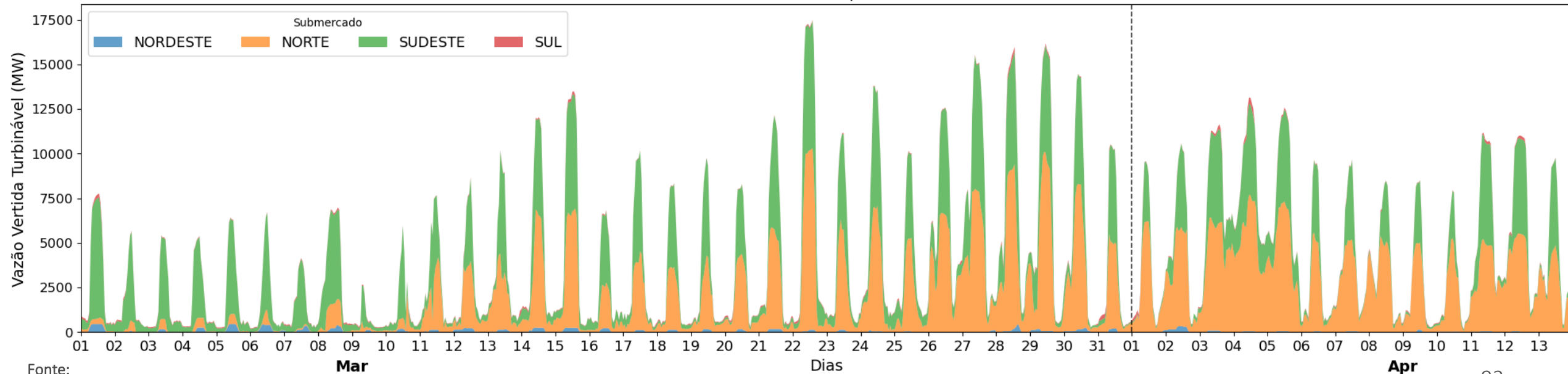


Fonte:

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



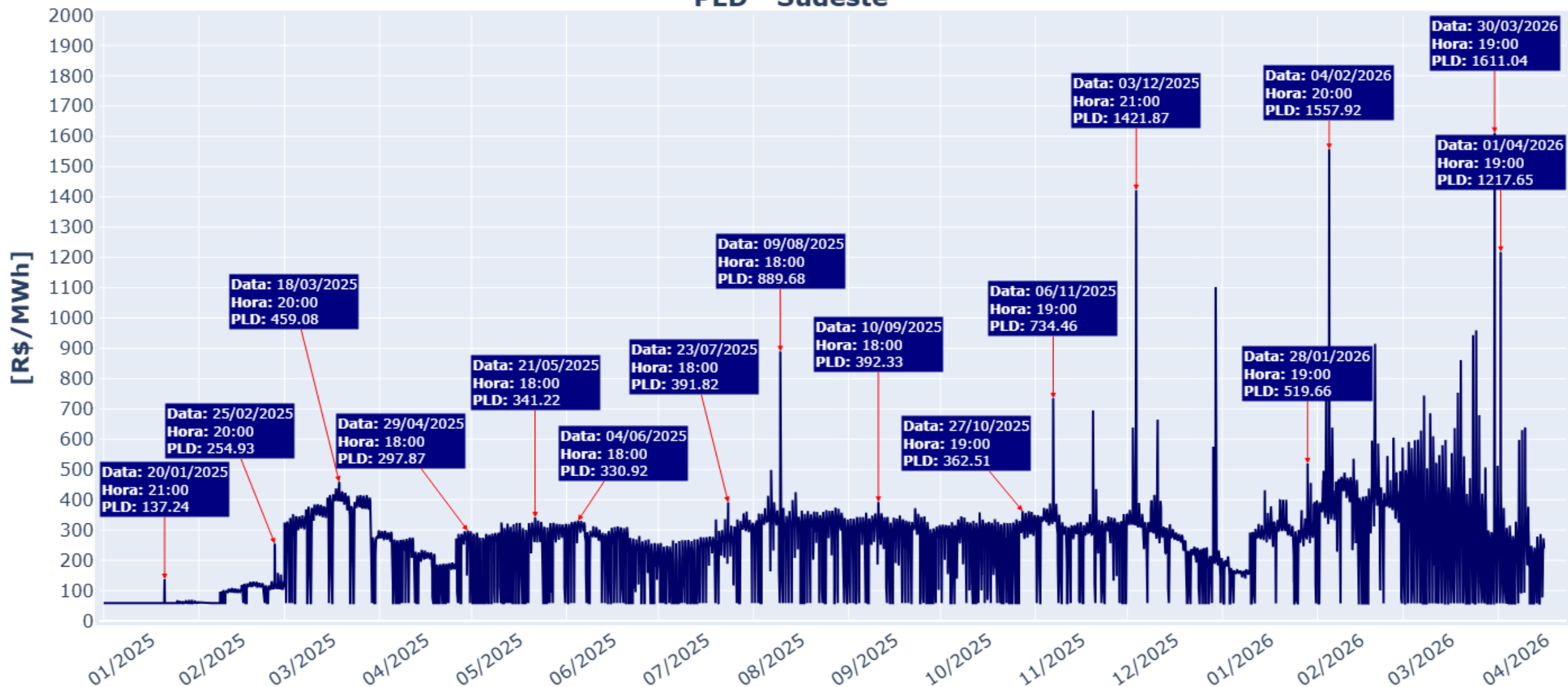
Vertimento Turbinável por Submercado



Fonte: Porta de Dados Abertos do ONS

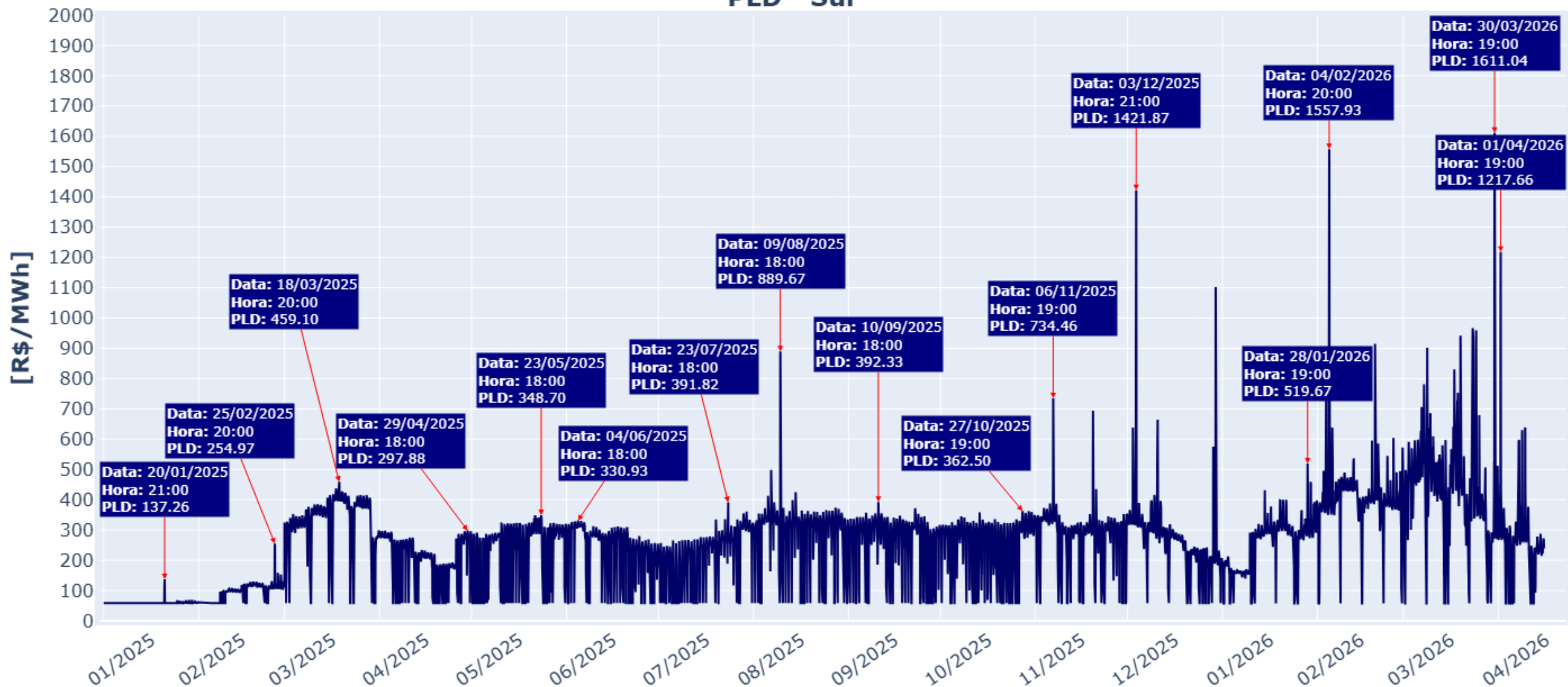
- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de abril de 2026
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

PLD - Sudeste



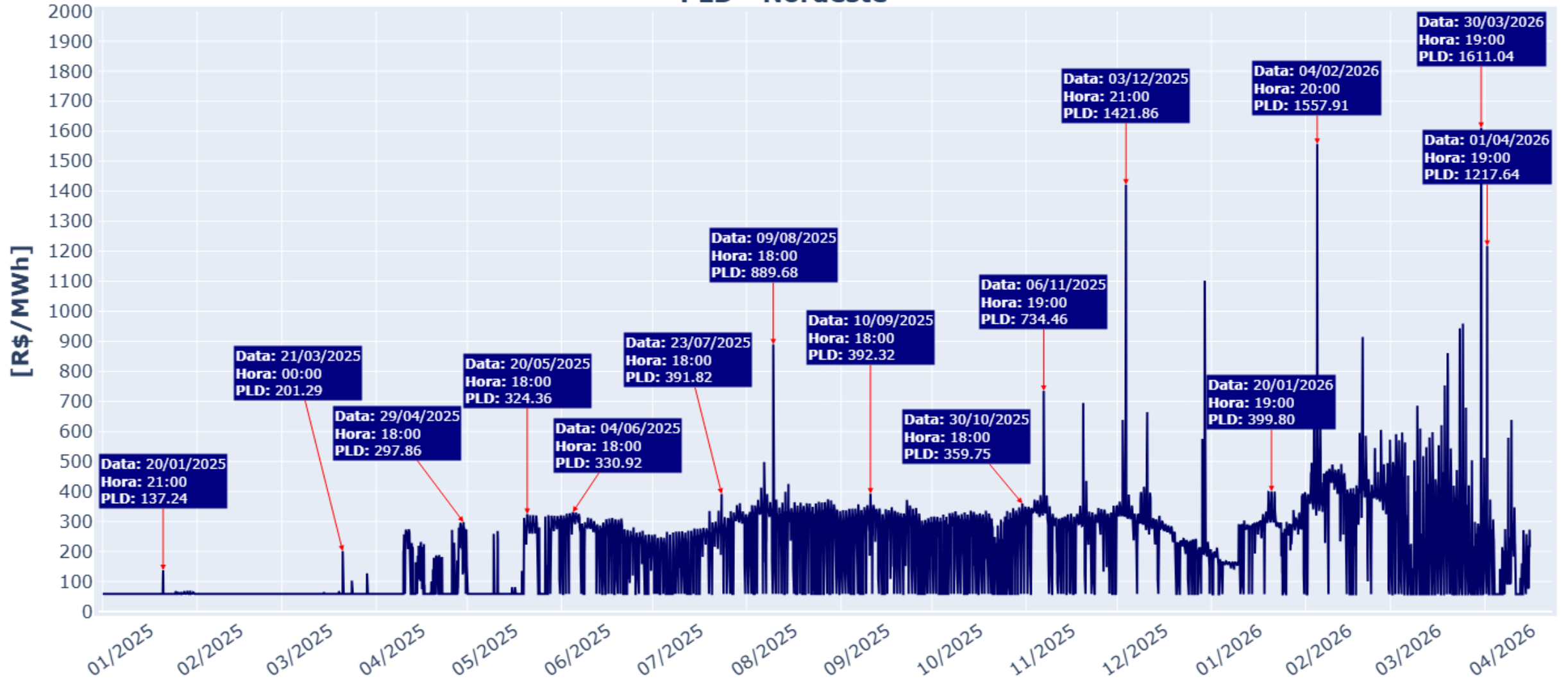
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.76	327.32	202.18	212.58	234.71	210.02	287.17	260.35	250.19	278.18	265.89
2026	247.36	382.41	301.85	--	--	--	--	--	--	--	--	--

PLD - Sul



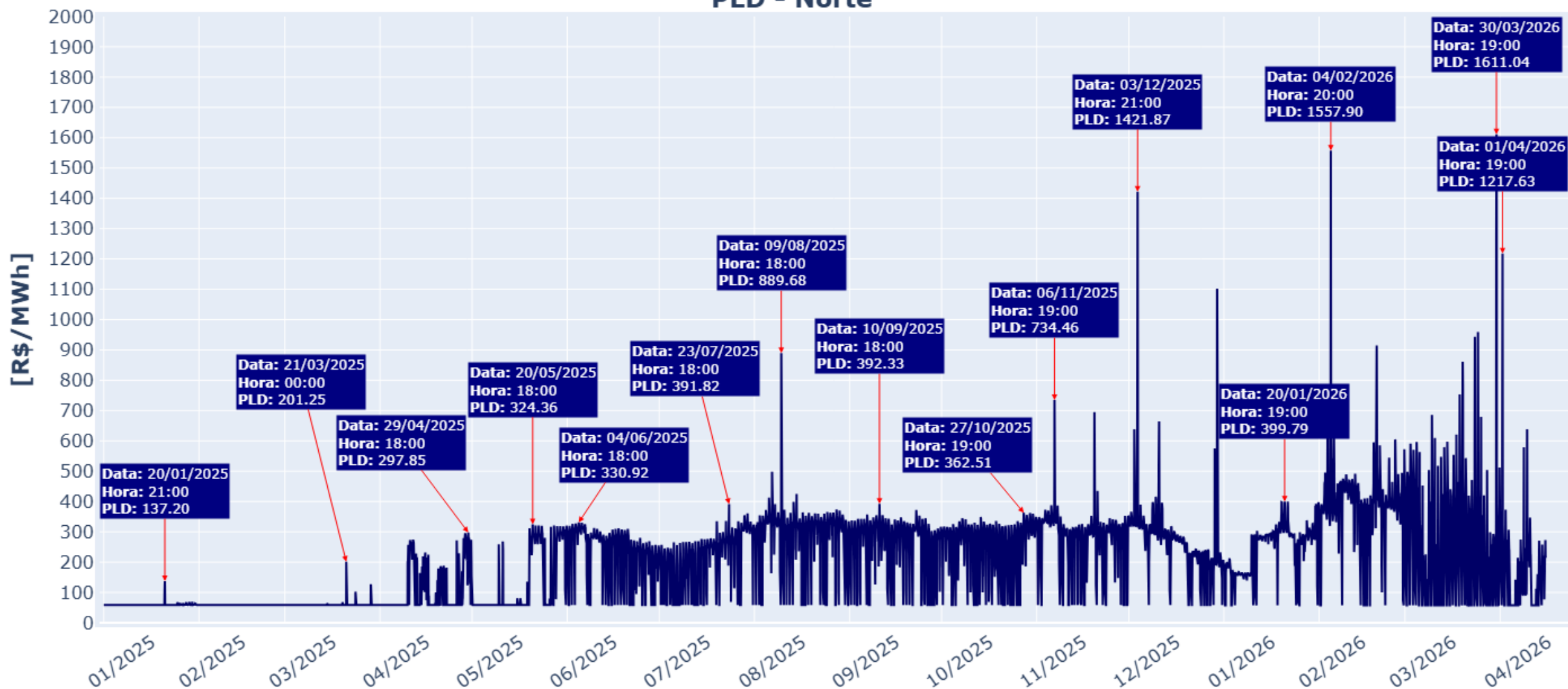
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.83	332.56	202.98	233.39	236.10	211.67	287.17	260.34	250.18	278.02	265.89
2026	249.95	402.69	425.57	--	--	--	--	--	--	--	--	--

PLD - Nordeste



Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.18	58.60	58.96	107.28	124.98	230.90	205.55	268.67	245.86	218.37	275.04	265.87
2026	238.87	380.14	250.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--

PLD - Norte



Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.18	58.60	58.96	107.27	125.19	232.29	207.88	285.88	259.46	249.40	276.62	265.87
2026	240.38	380.14	250.39	--	--	--	--	--	--	--	--	--

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de abril de 2026
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2026
- 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
- análise do comportamento do PLD de abril de 2026
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2026
- 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 março de 2023 a maio de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a maio de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março 2026 até setembro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março até setembro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas
 - Uso da versão 31_centos partir de abril de 2026
 - Considerada a UHE Canastra a partir de abril de 2026

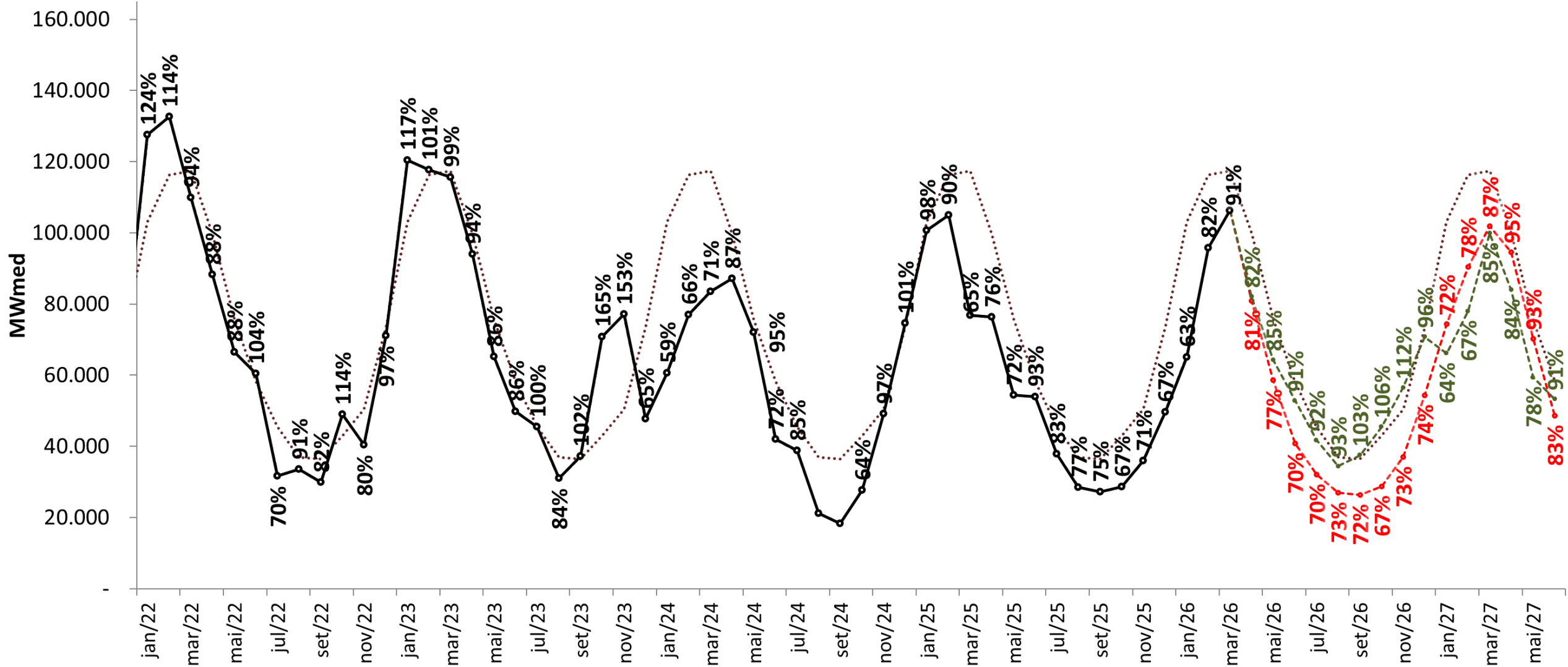
projeção de energia natural afluyente

projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



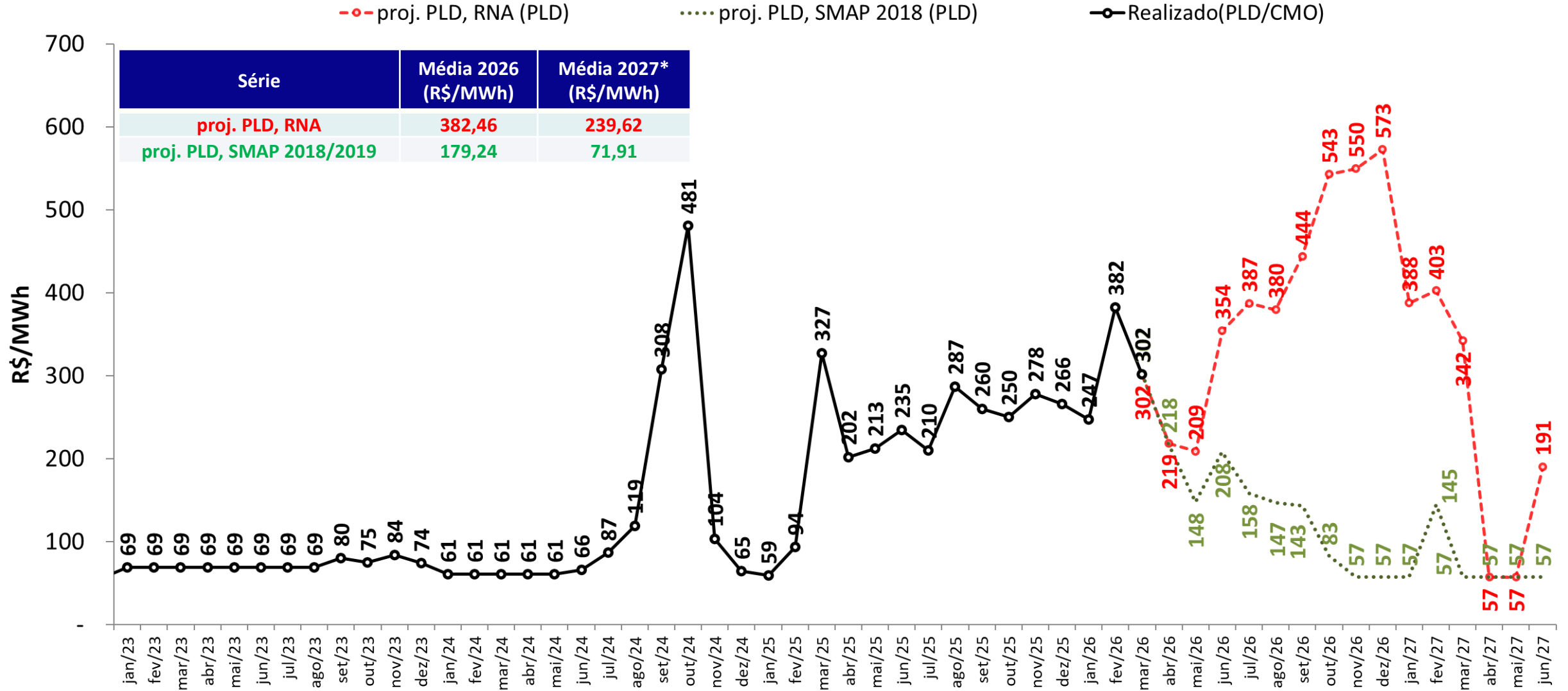
Projeção de ENA - SIN

..... MLT - - - - - proj. PLD, RNA - - - - - proj. PLD, SMAP 2018 - - - - - Realizado



projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



• *Foram considerados:*

- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

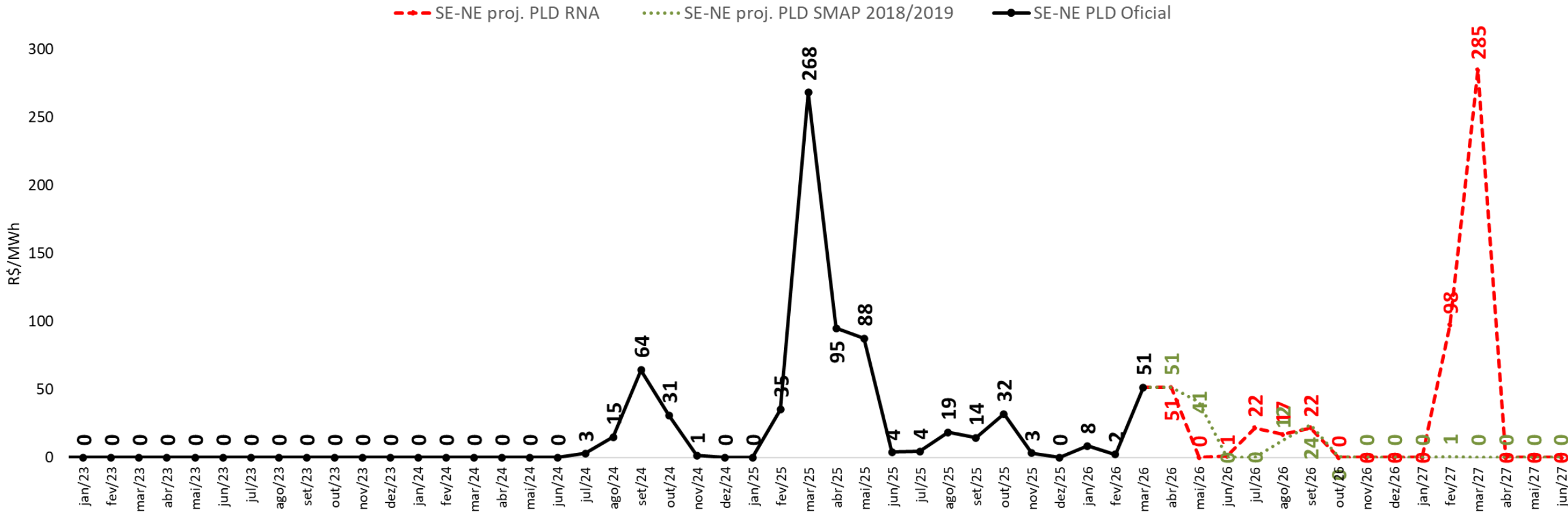
* Média 2027: Média dos meses de janeiro a maio de 2027

projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE



projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019

Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027* (R\$/MWh)
proj. PLD RNA – ΔSE-NE	14,58	63,75
proj. PLD SMAP 2018/2019 - ΔSE-NE	15,95	0,08



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
 - * Média 2027: Média dos meses de janeiro a maio de 2027

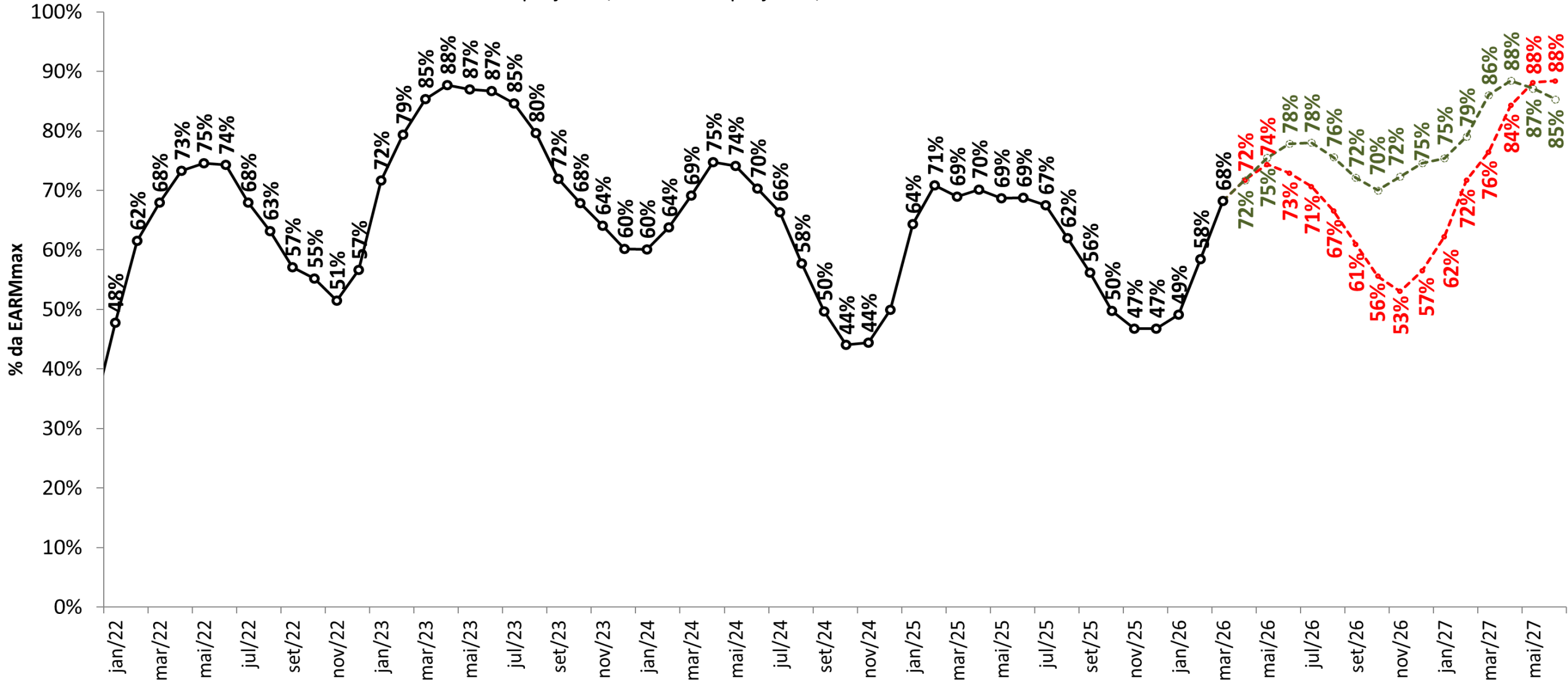
projeção de energia armazenada

projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



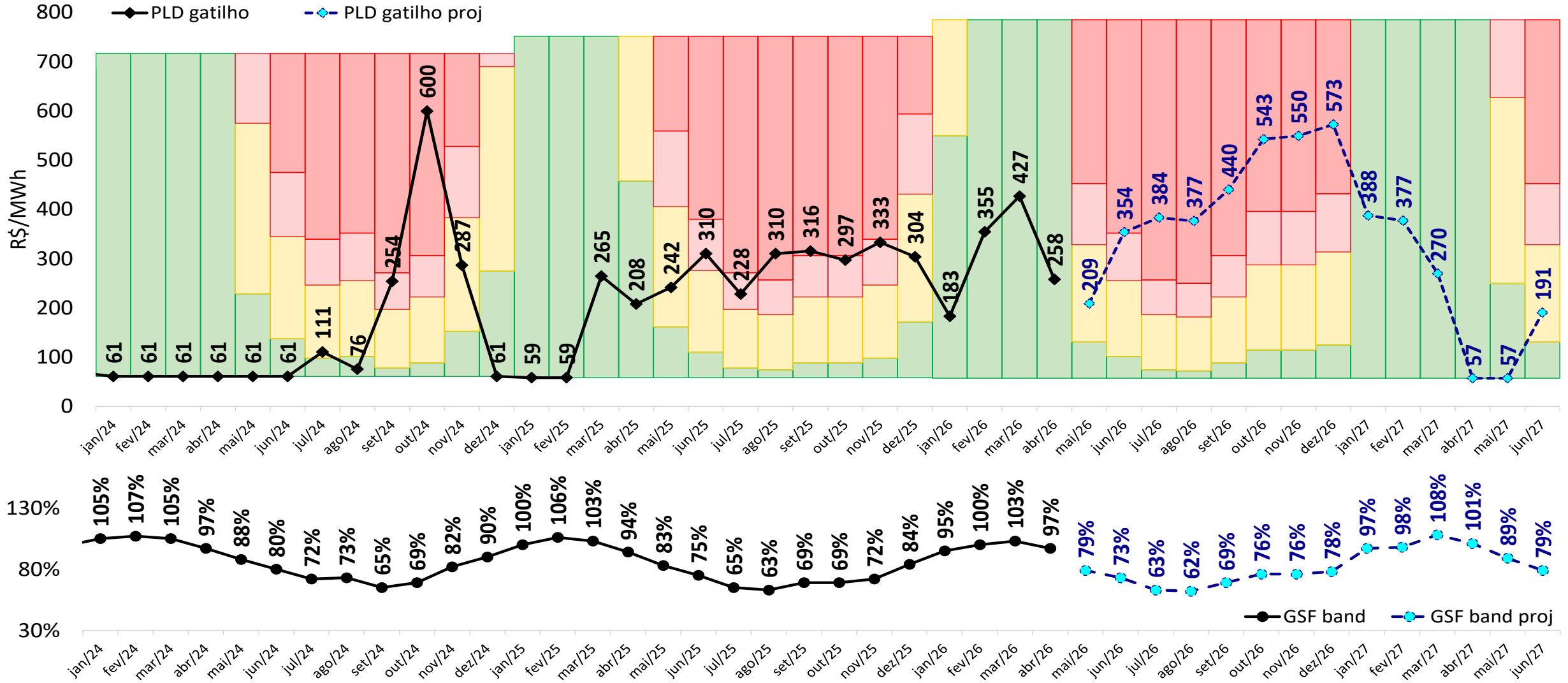
Projeção de EArm - SIN

proj. PLD, RNA proj. PLD, SMAP 2018 Realizado



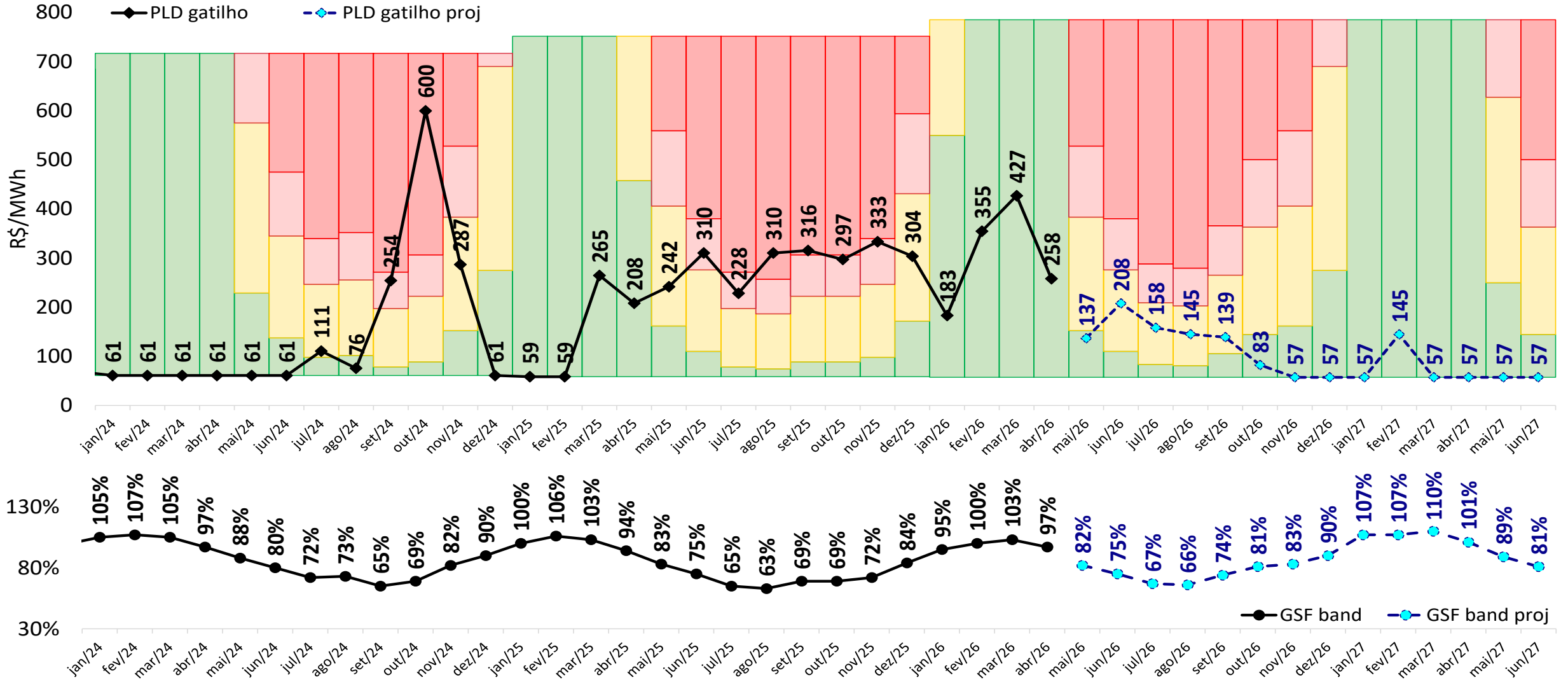
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



projeção da bandeira tarifária

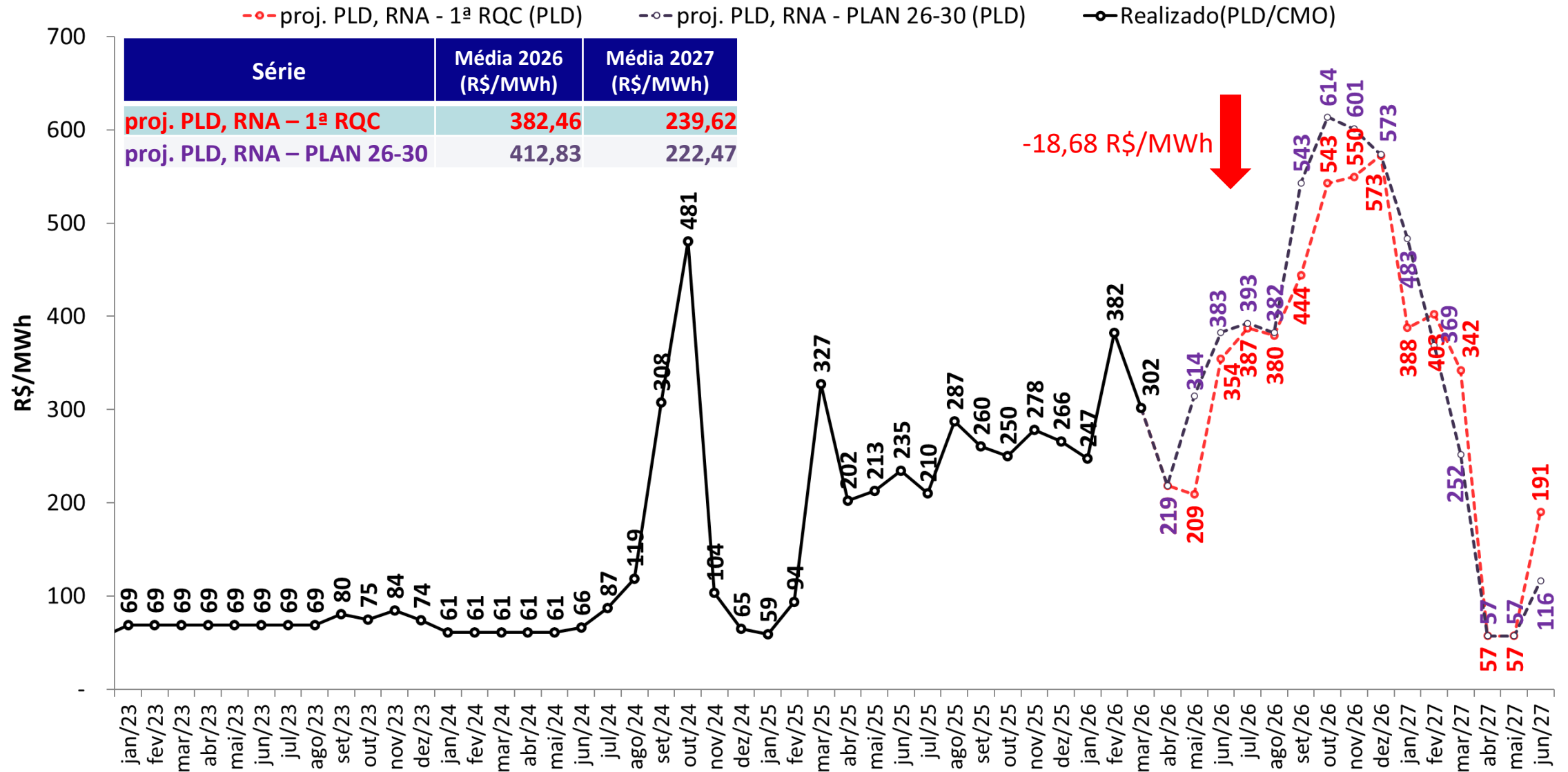
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018/2019



projeção do PLD – SE/CO



projeção do PLD: RNA - Sensibilidade 1ª Revisão Quadrimestral de Carga

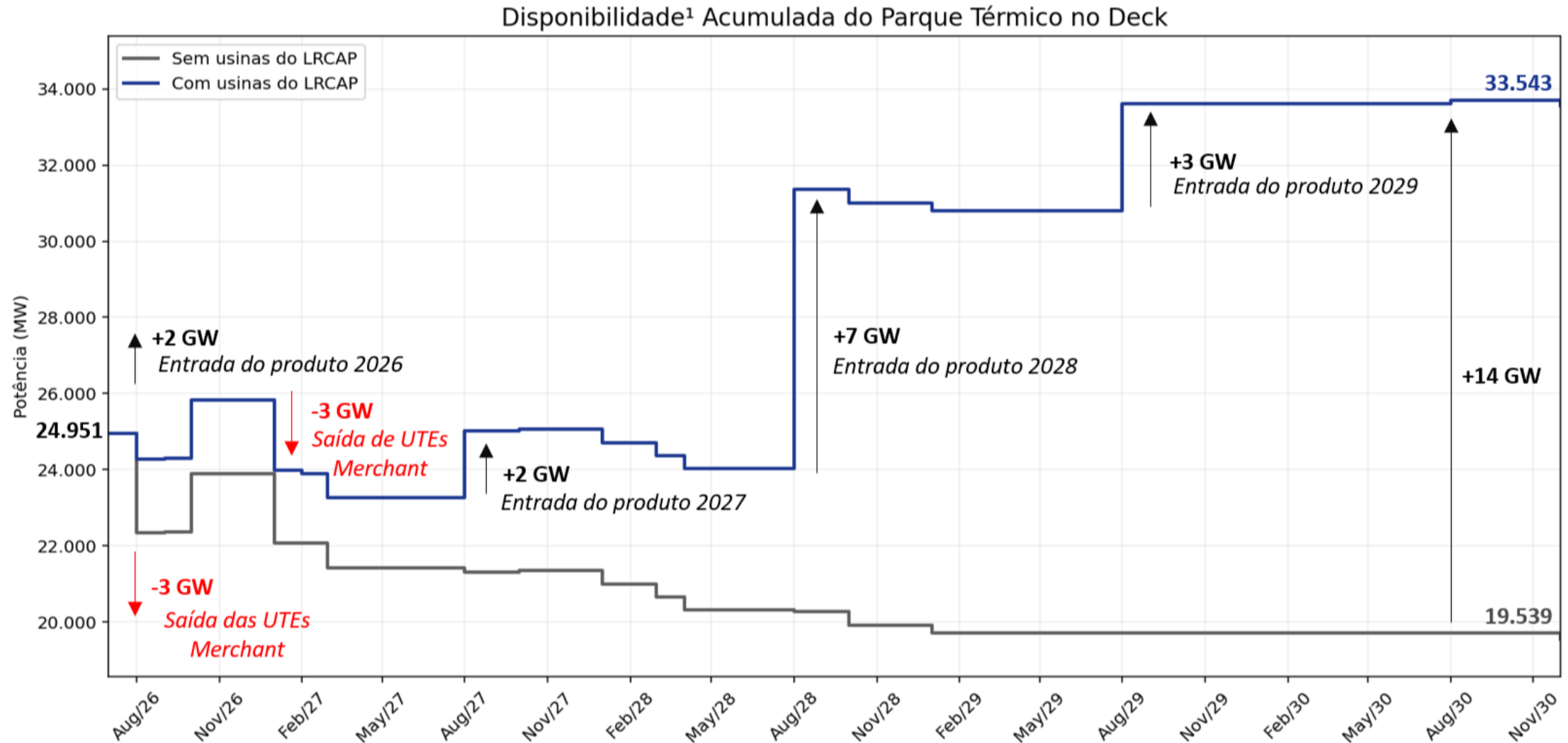


• *Foram considerados:*

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

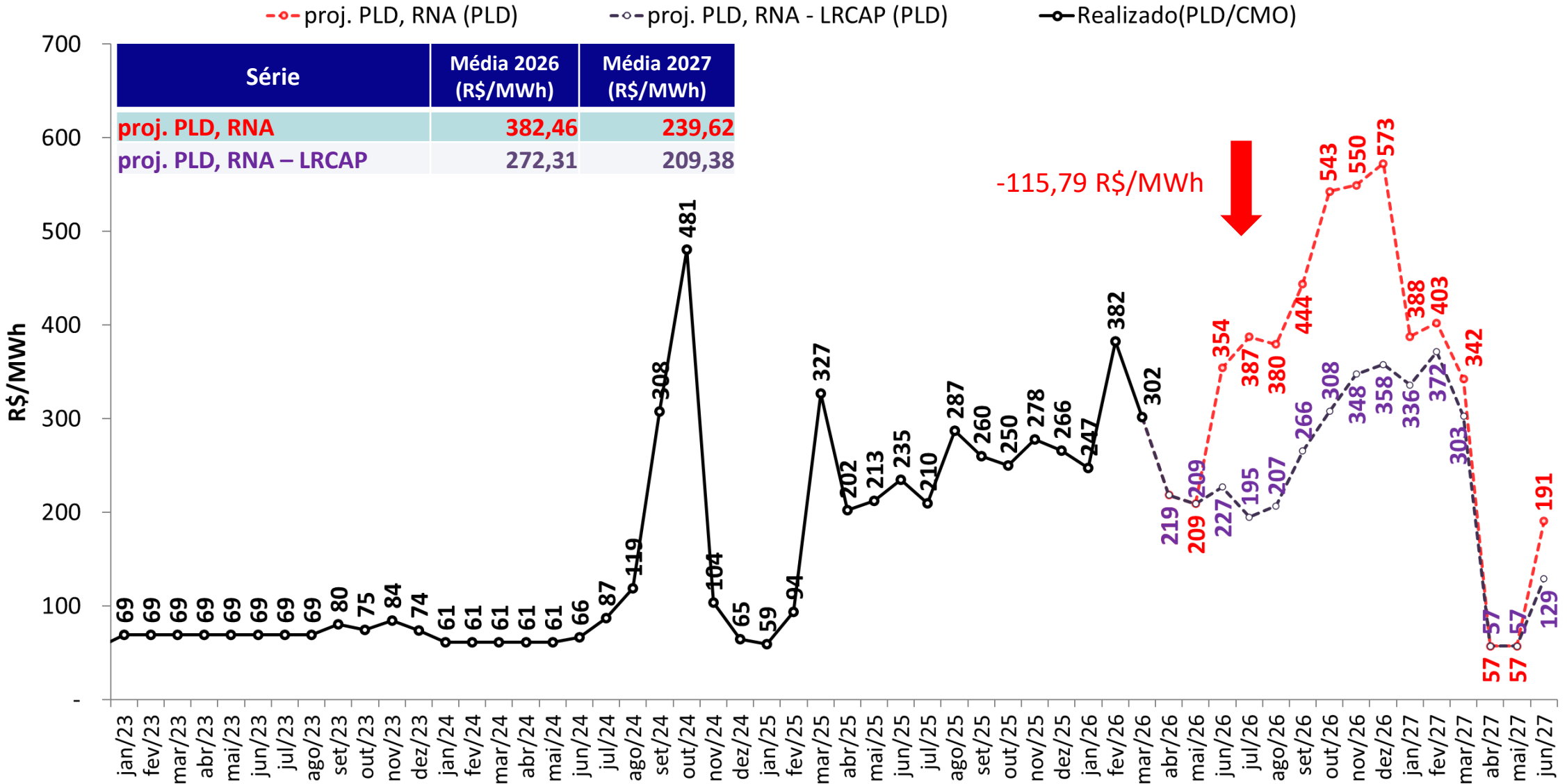
** Média 2027: Média de janeiro a junho de 2027

O impacto da consideração das usinas térmicas vencedoras do LRCAP de 2026 implica na **adição de 14 GW** na disponibilidade acumulada do deck até o final do horizonte (2030)



projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD: RNA - Sensibilidade LRCAP 2026

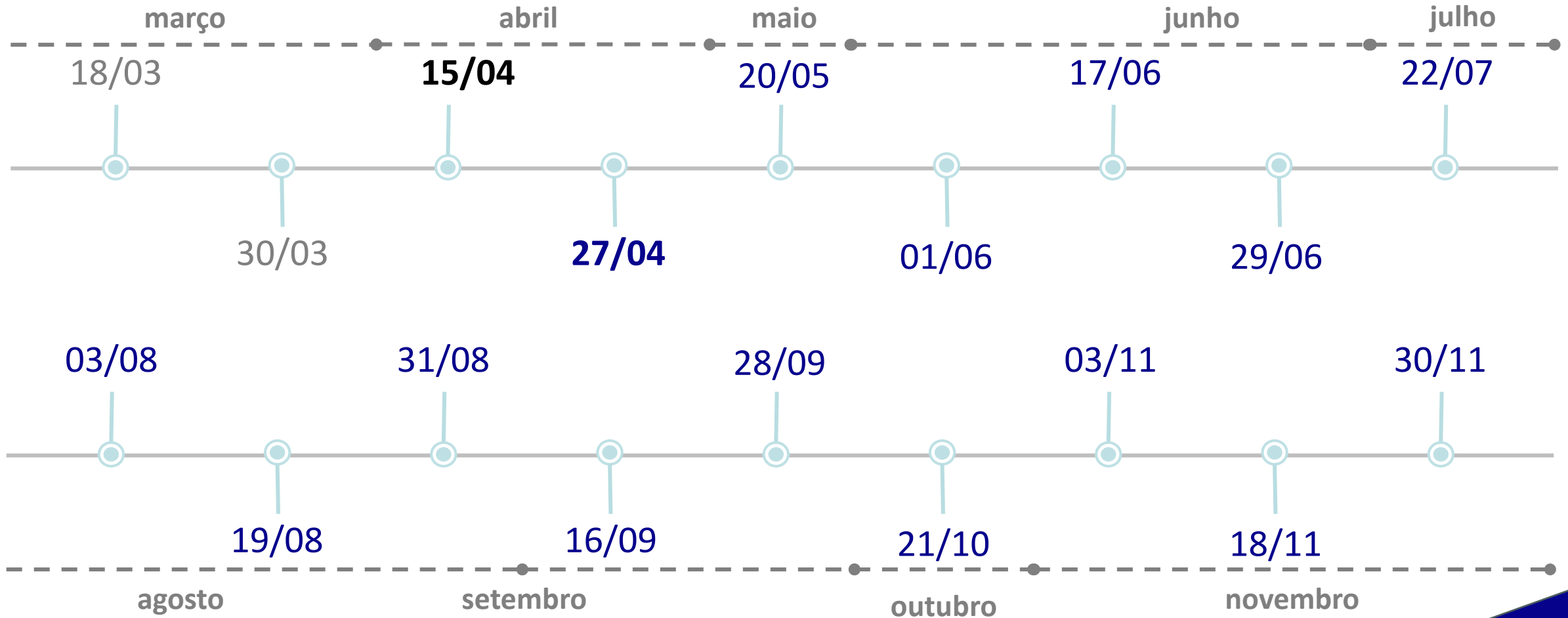


• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média de janeiro a junho de 2027

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de abril de 2026
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de maio de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
15/04/2026



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee

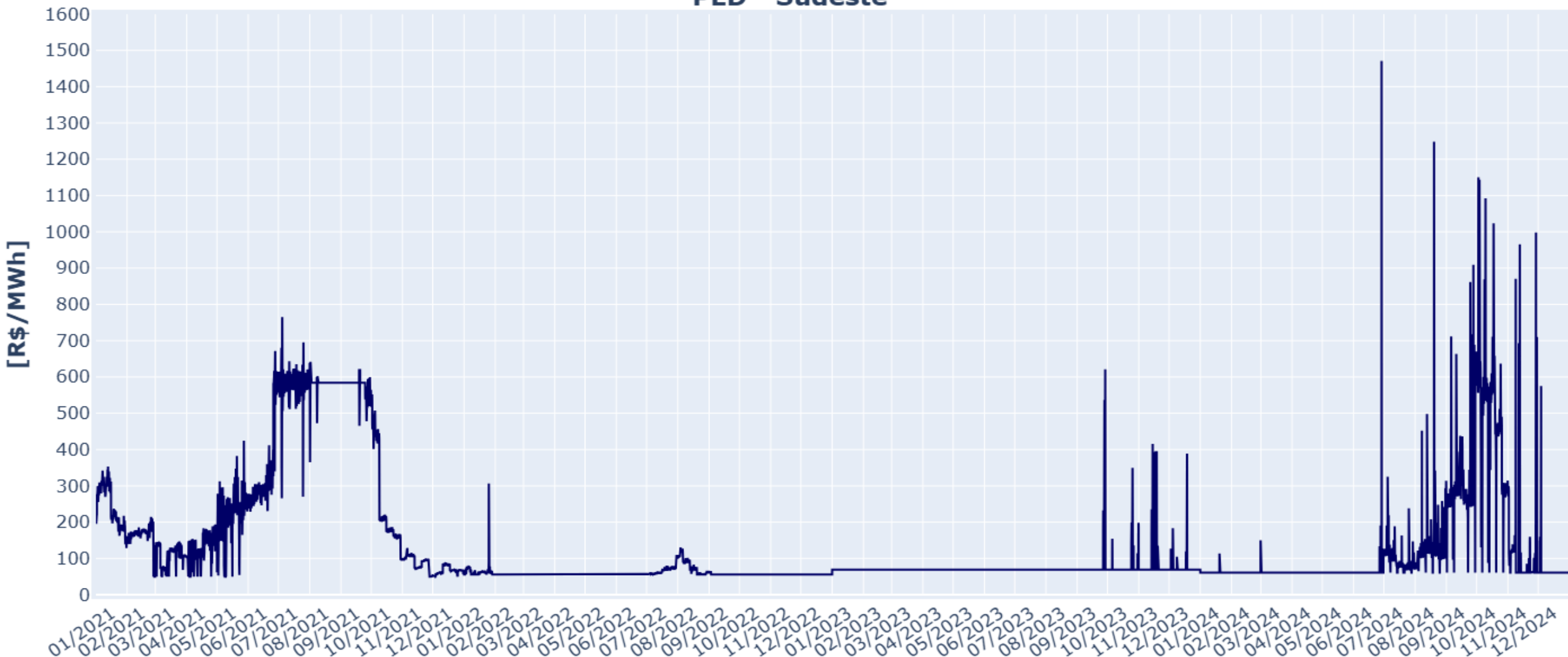
ANEXOS

HISTÓRICO DO PLD

Comportamento do PLD

histórico do PLD horário

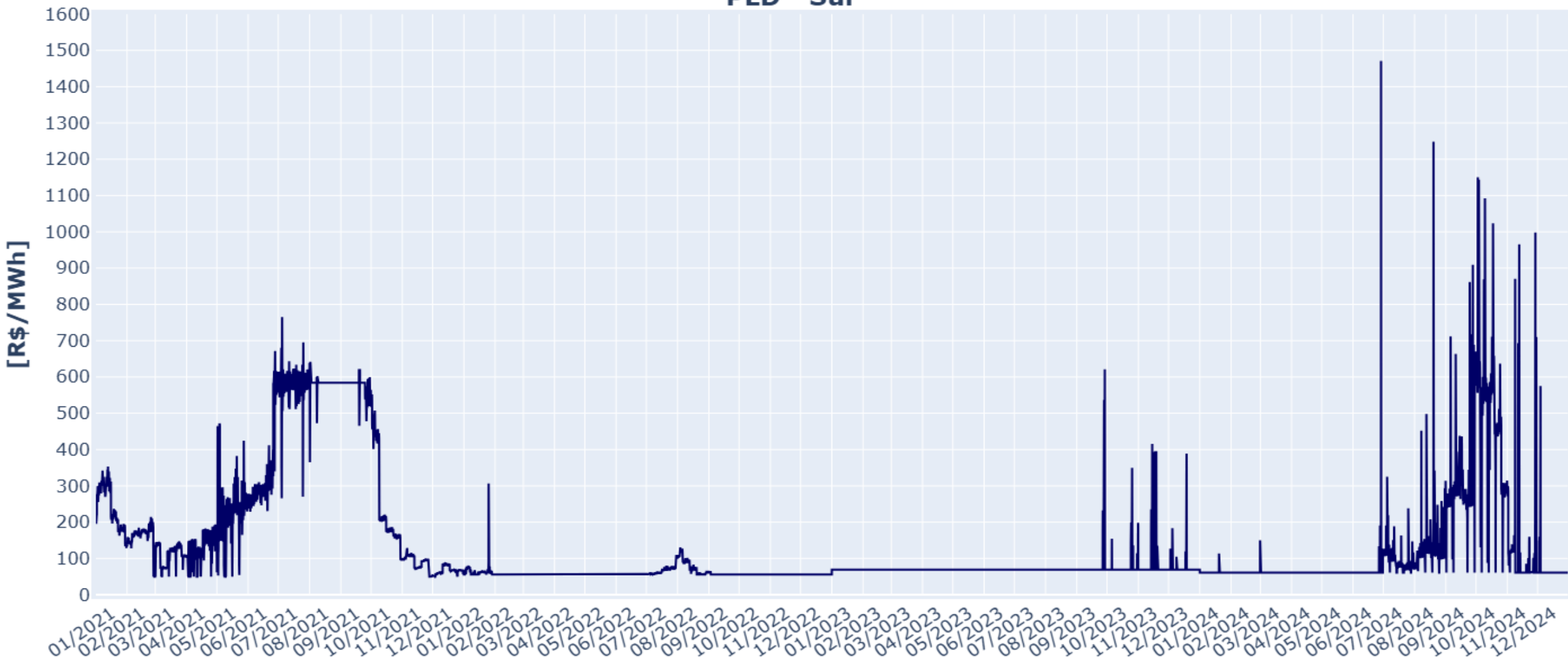
PLD - Sudeste



ANO	MÊS											
	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
2021	242,72	165,98	109,02	132,63	218,70	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
2022	62,91	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09
2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,41	87,07	118,79	307,59	480,78	103,51	64,80

histórico do PLD horário

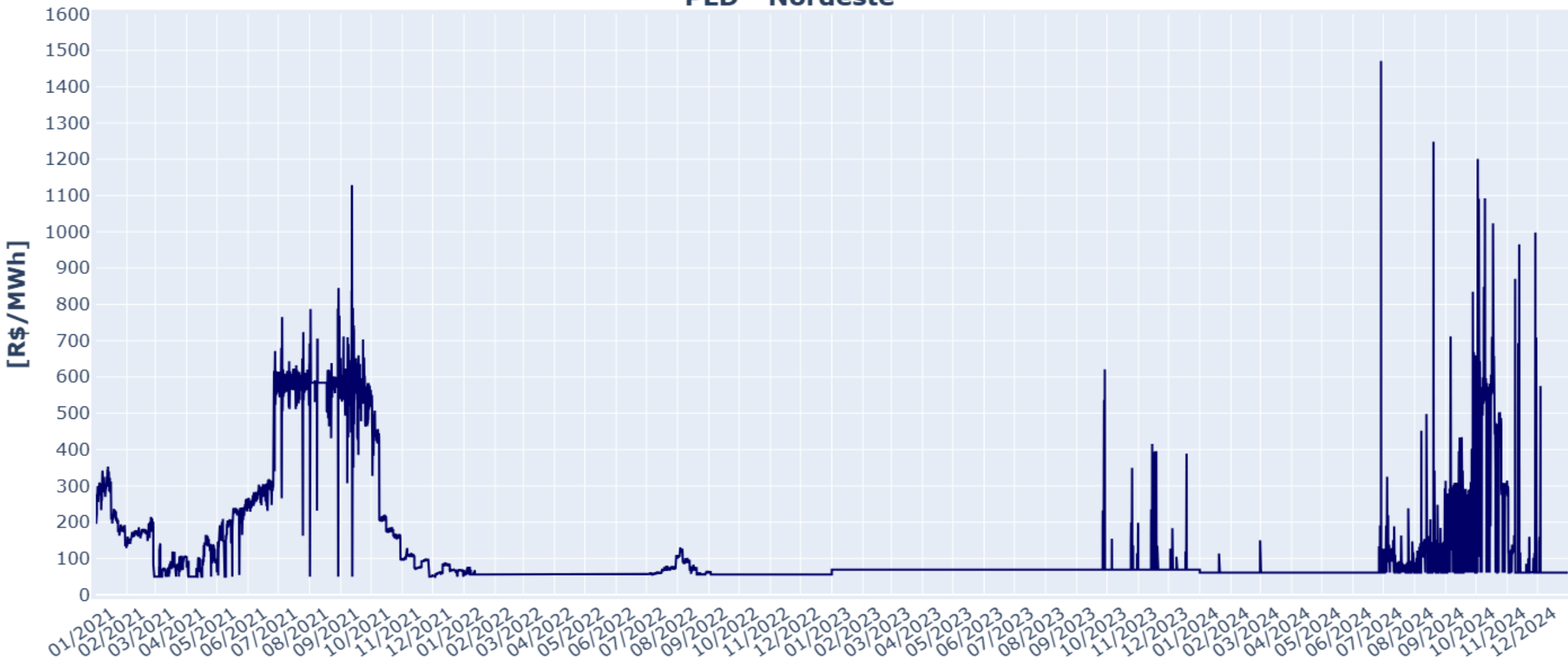
PLD - Sul



ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	240,37	164,40	110,28	136,92	226,16	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10
2022	62,92	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09
2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,40	87,05	118,79	307,78	480,76	103,51	64,80

histórico do PLD horário

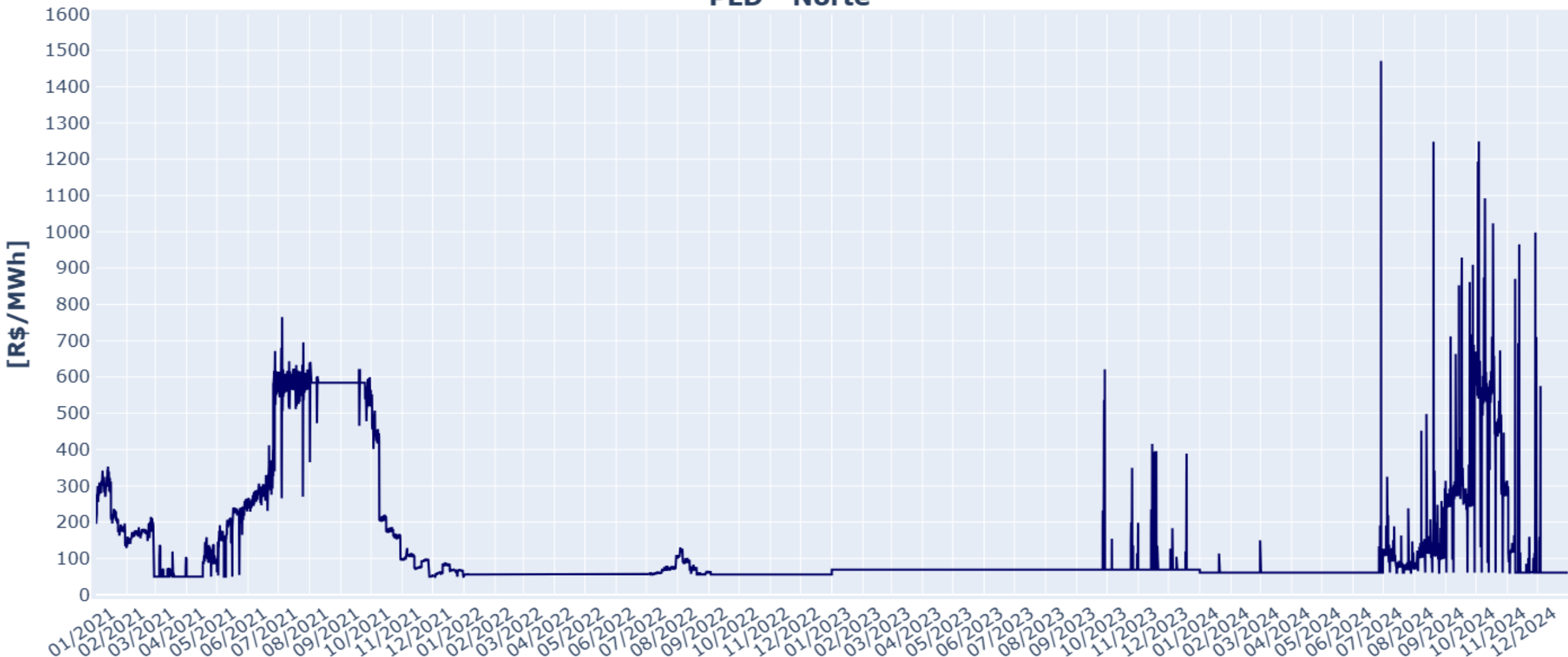
PLD - Nordeste



ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	239,02	162,68	78,02	88,55	189,32	328,76	583,88	583,88	570,39	248,97	88,08
2022	57,22	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,30	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09
2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,40	84,28	103,82	243,30	449,83	102,14	64,80

histórico do PLD horário

PLD - Norte



ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	240,40	162,50	55,57	77,27	189,12	335,72	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10
2022	55,71	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09
2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,41	87,08	118,80	316,41	482,54	103,66	64,80

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

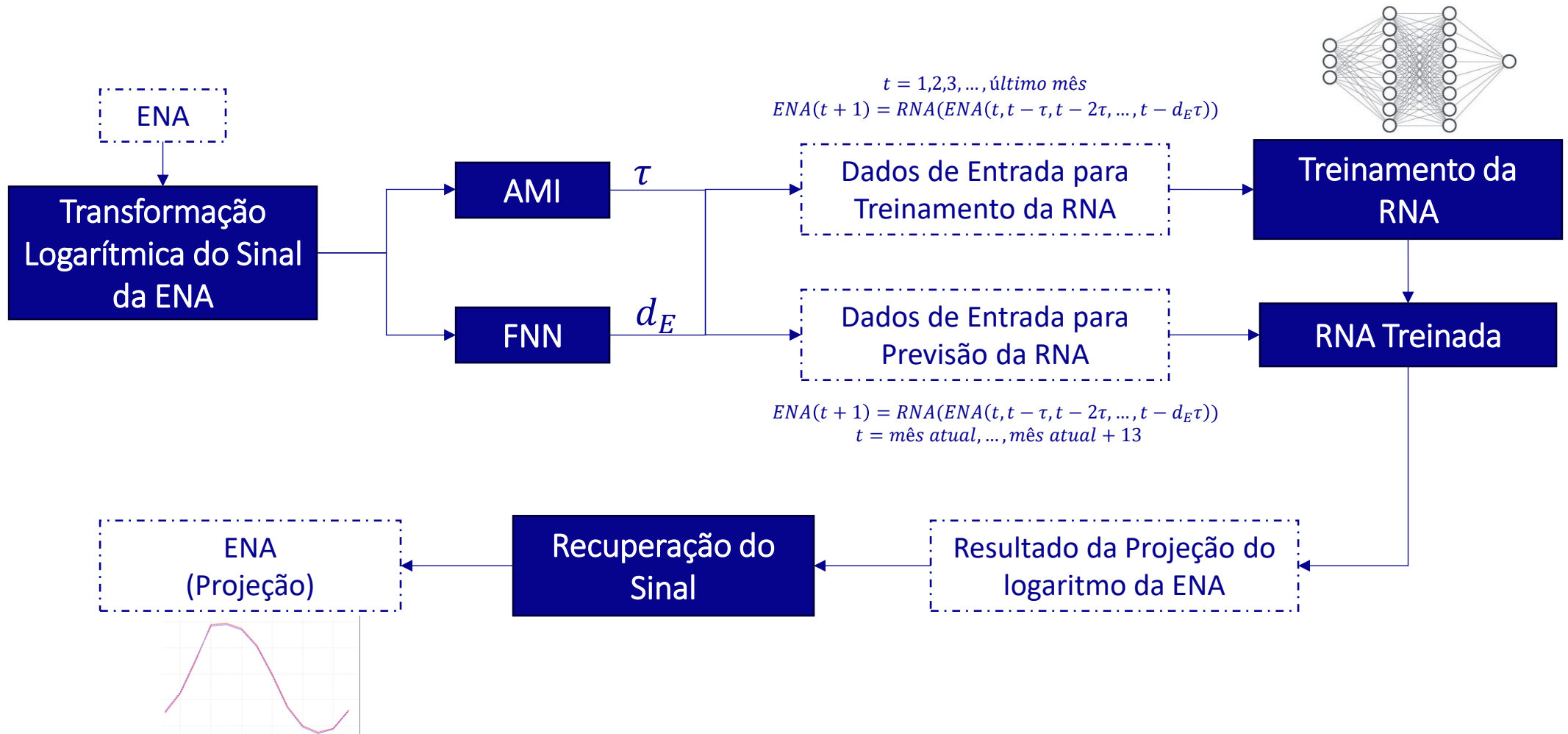
metodologias de previsão de vazões:

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

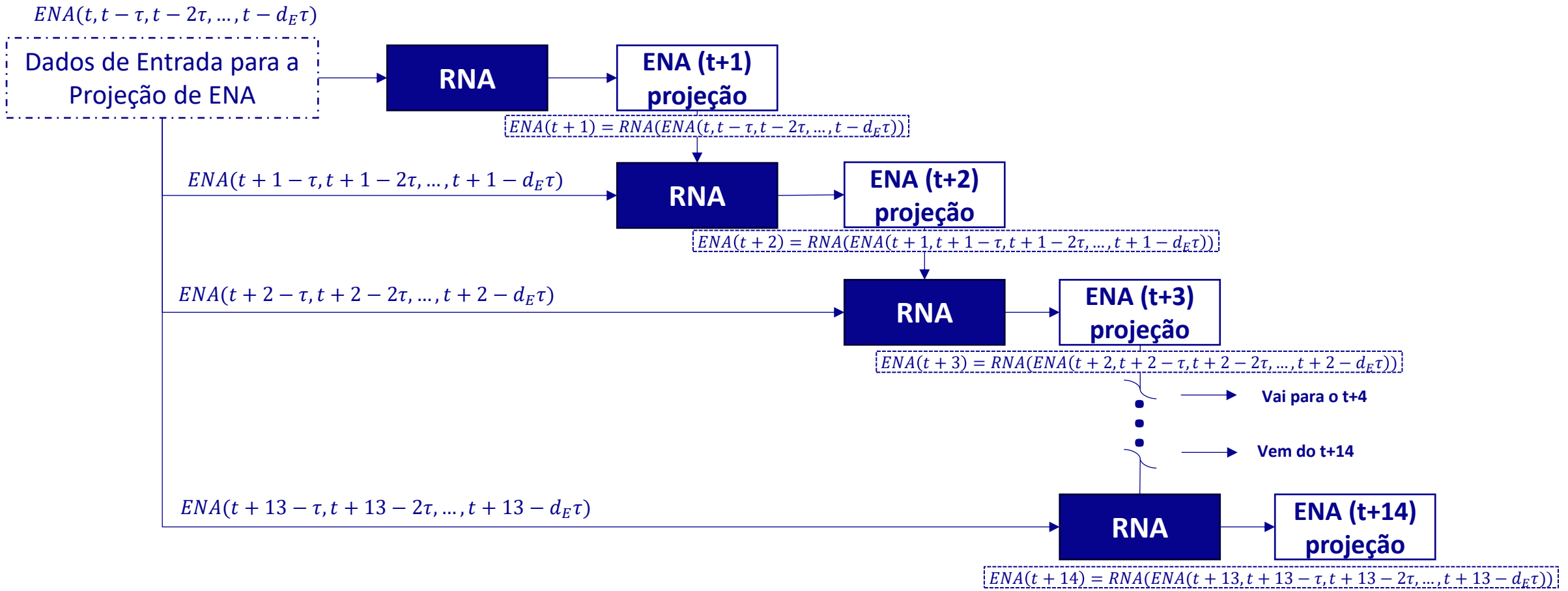
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

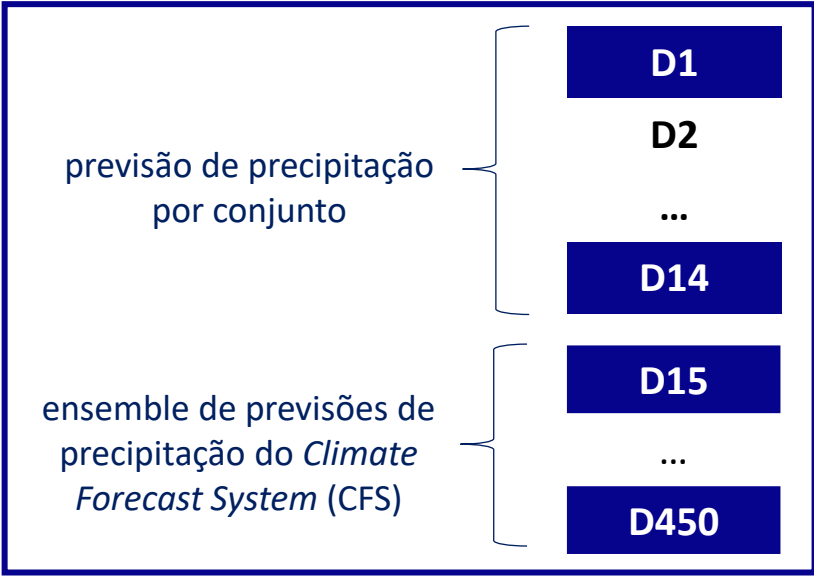


encadeamento da rede neural artificial



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

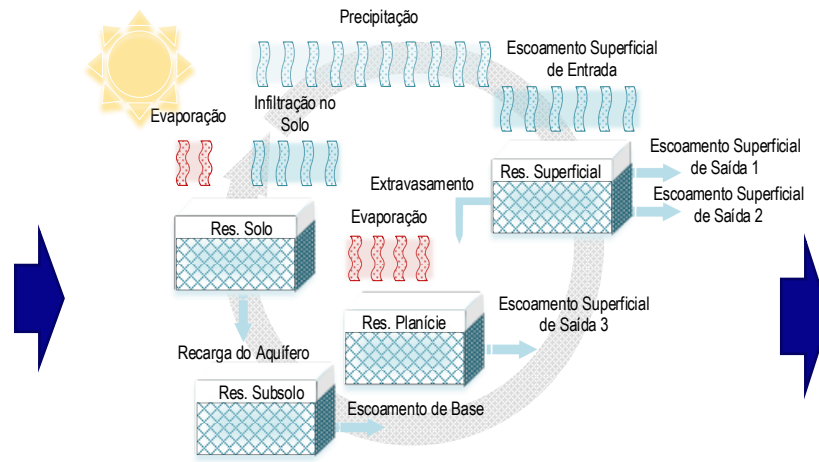
cenarização da precipitação



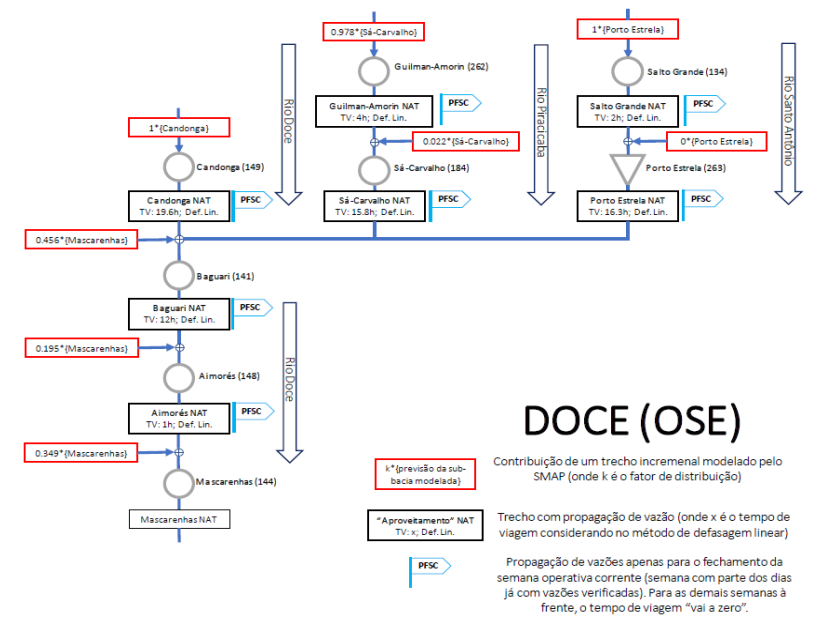
OU



previsão de vazões via SMAP



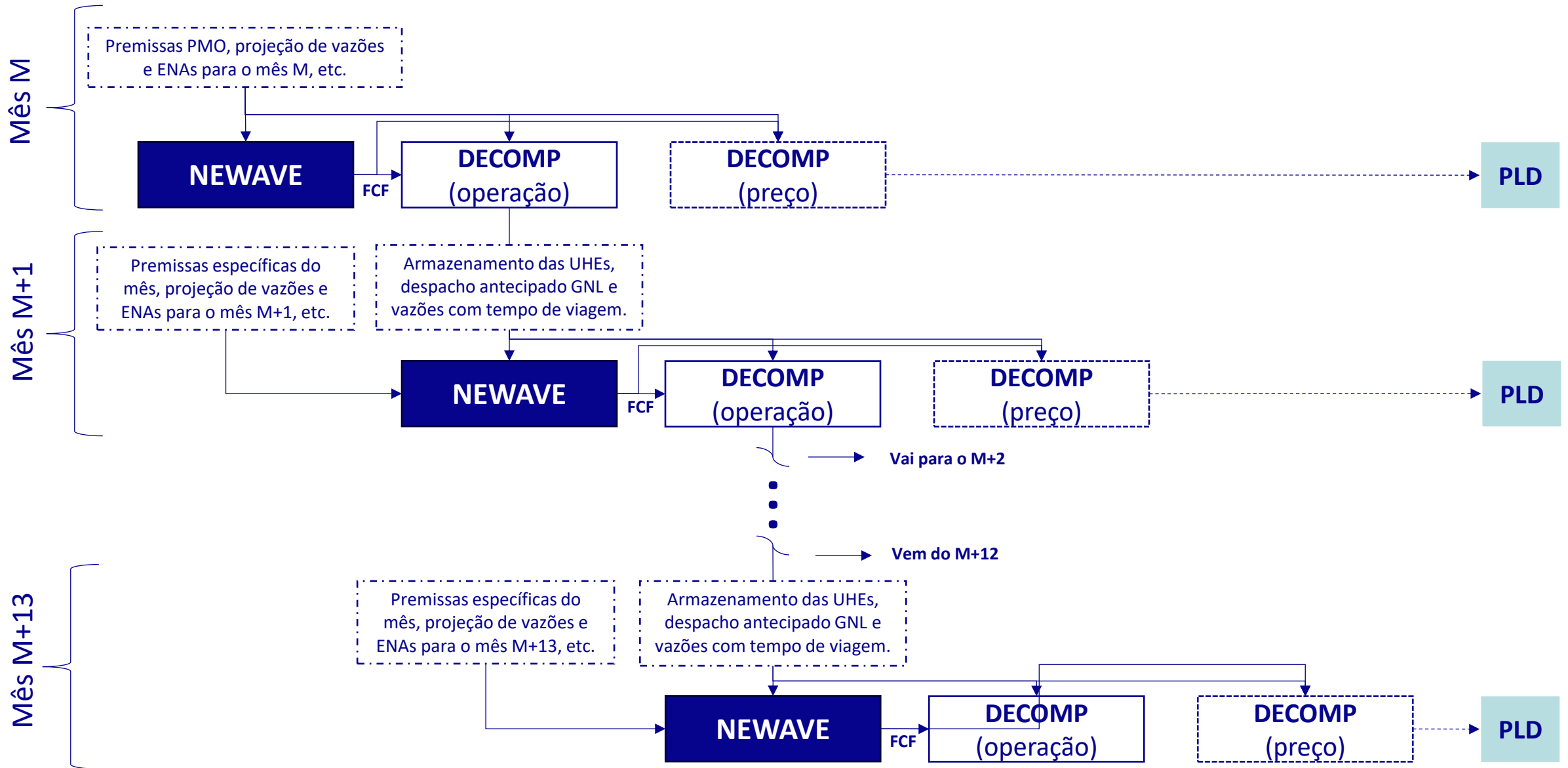
propagação via MPV



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

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

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



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

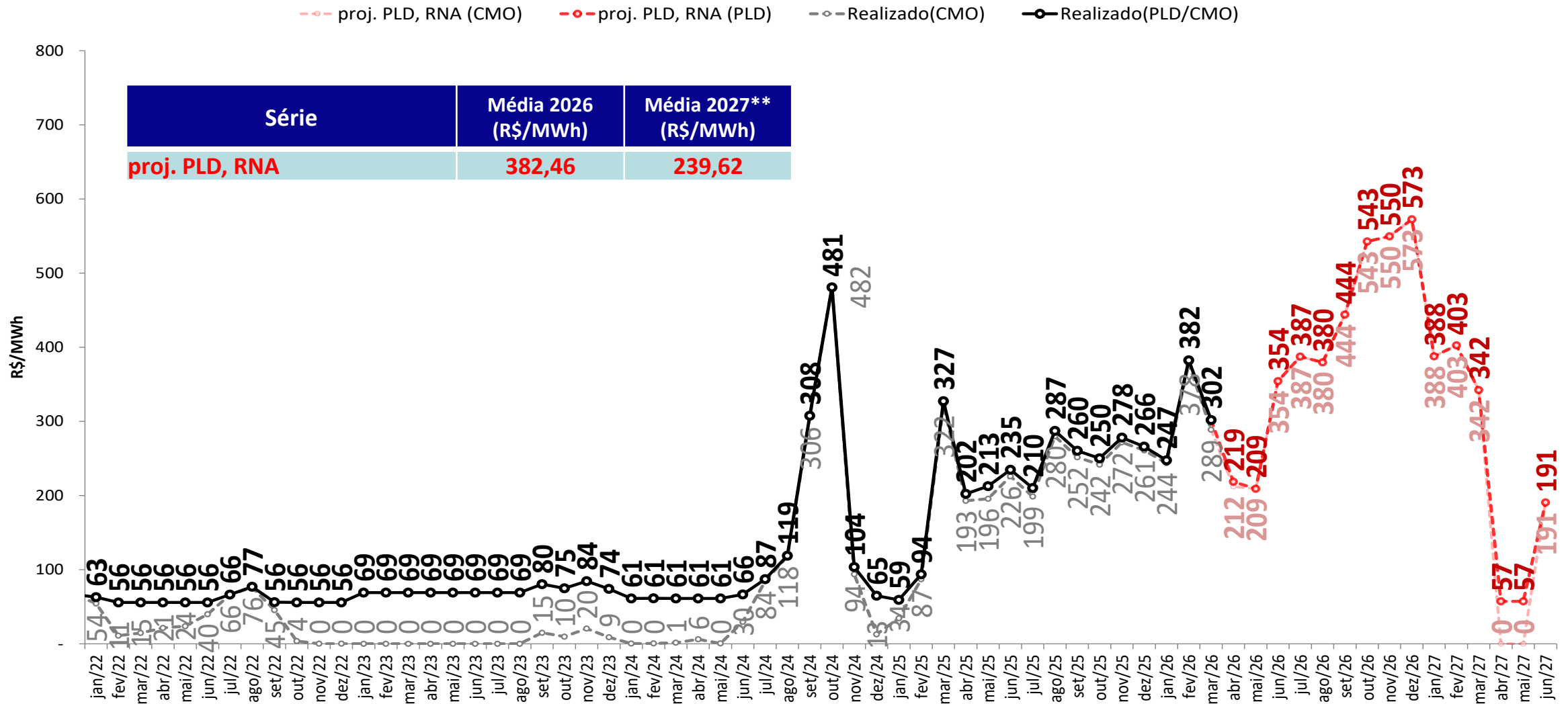
PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

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

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

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

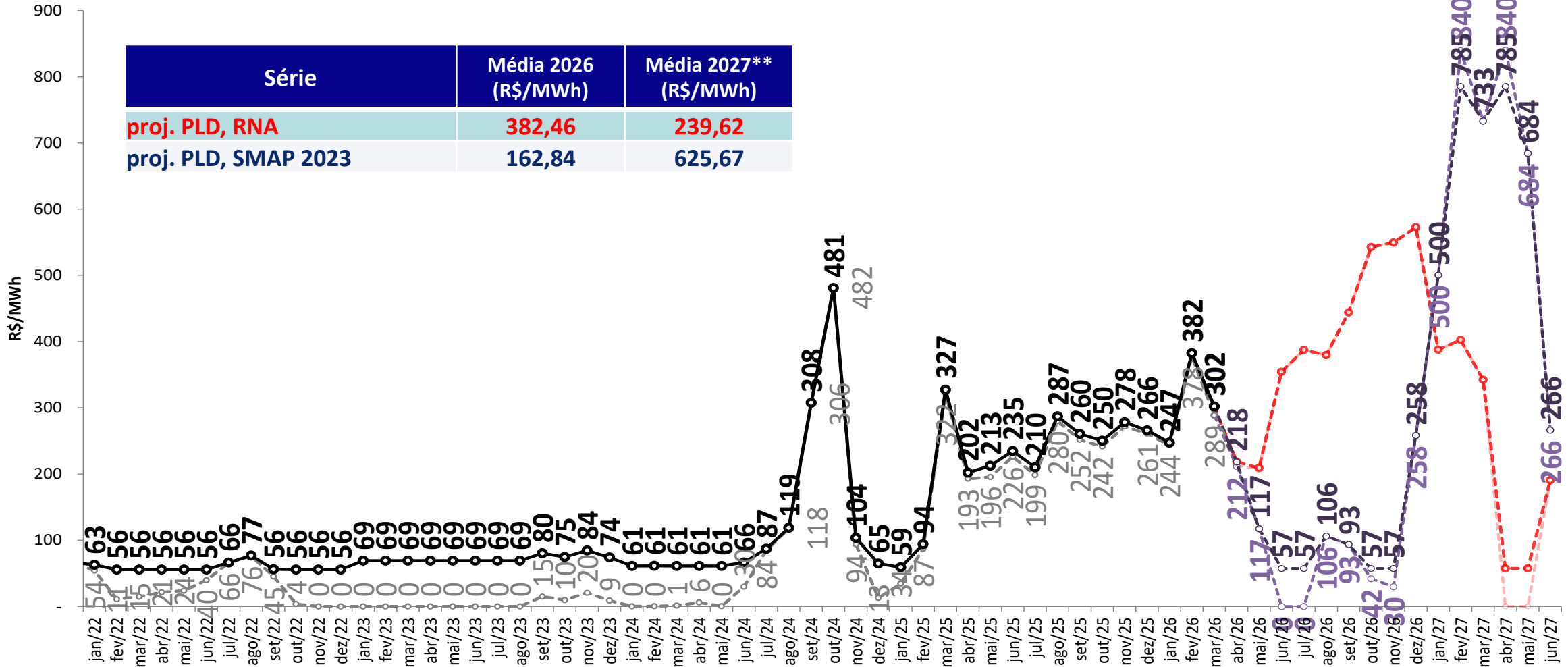
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2023 (CMO) proj. PLD, SMAP 2023 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



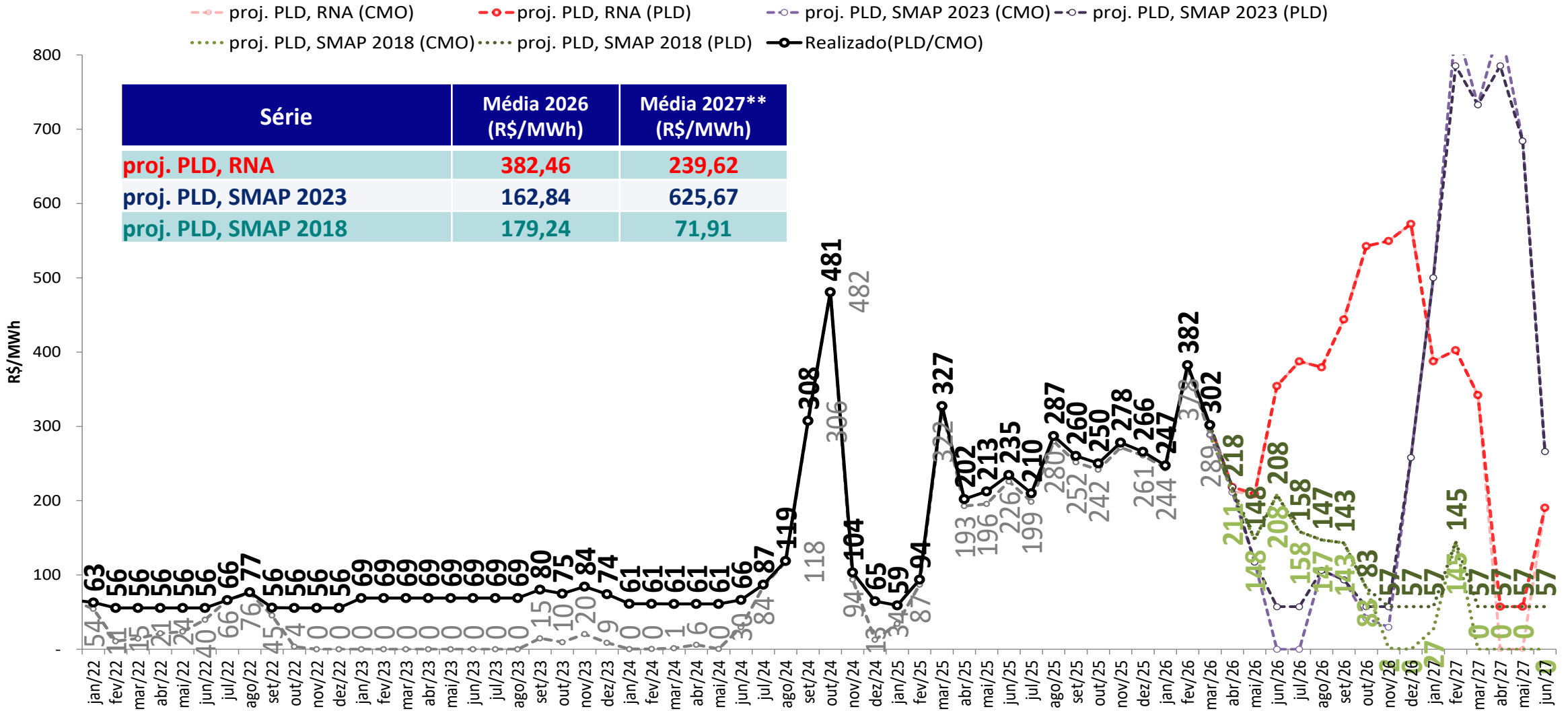
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



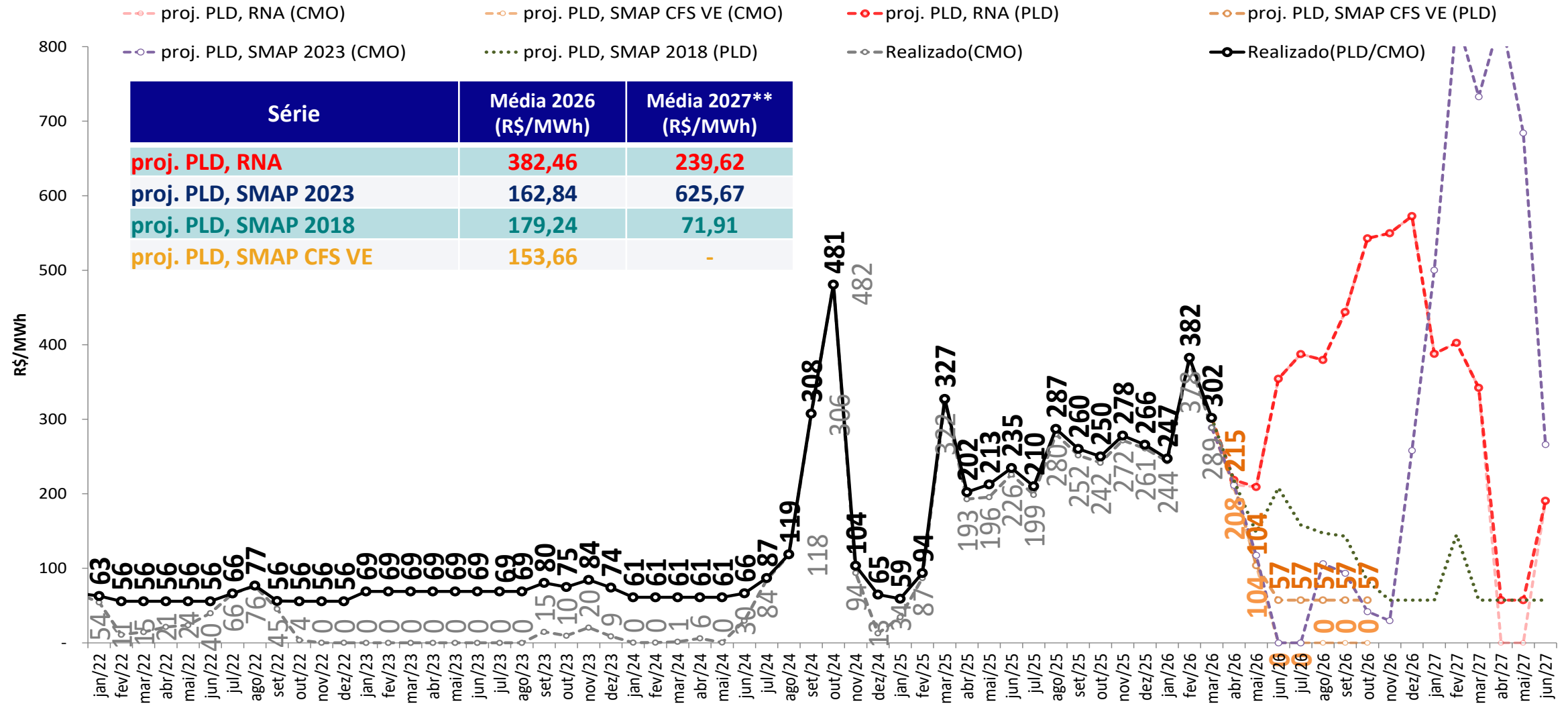
• **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



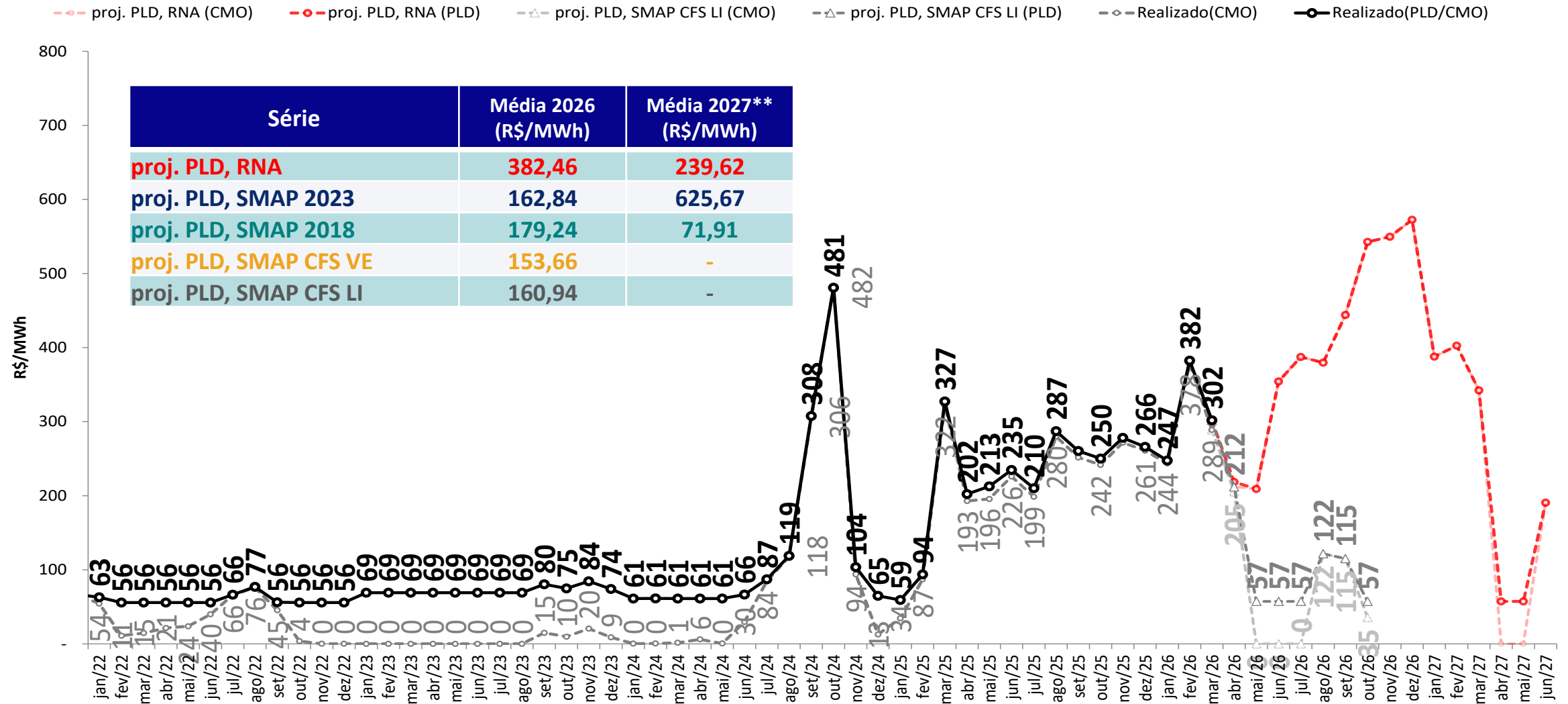
• **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



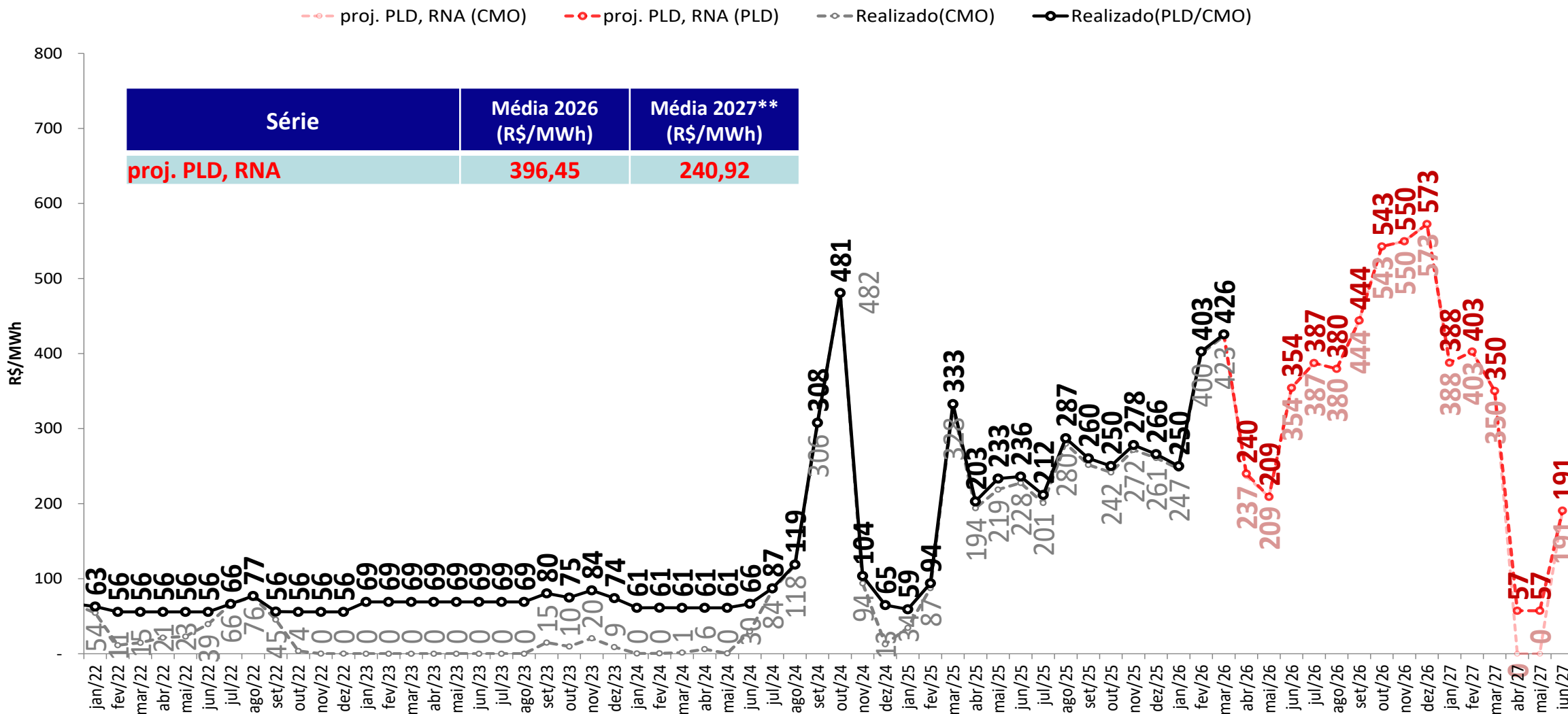
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



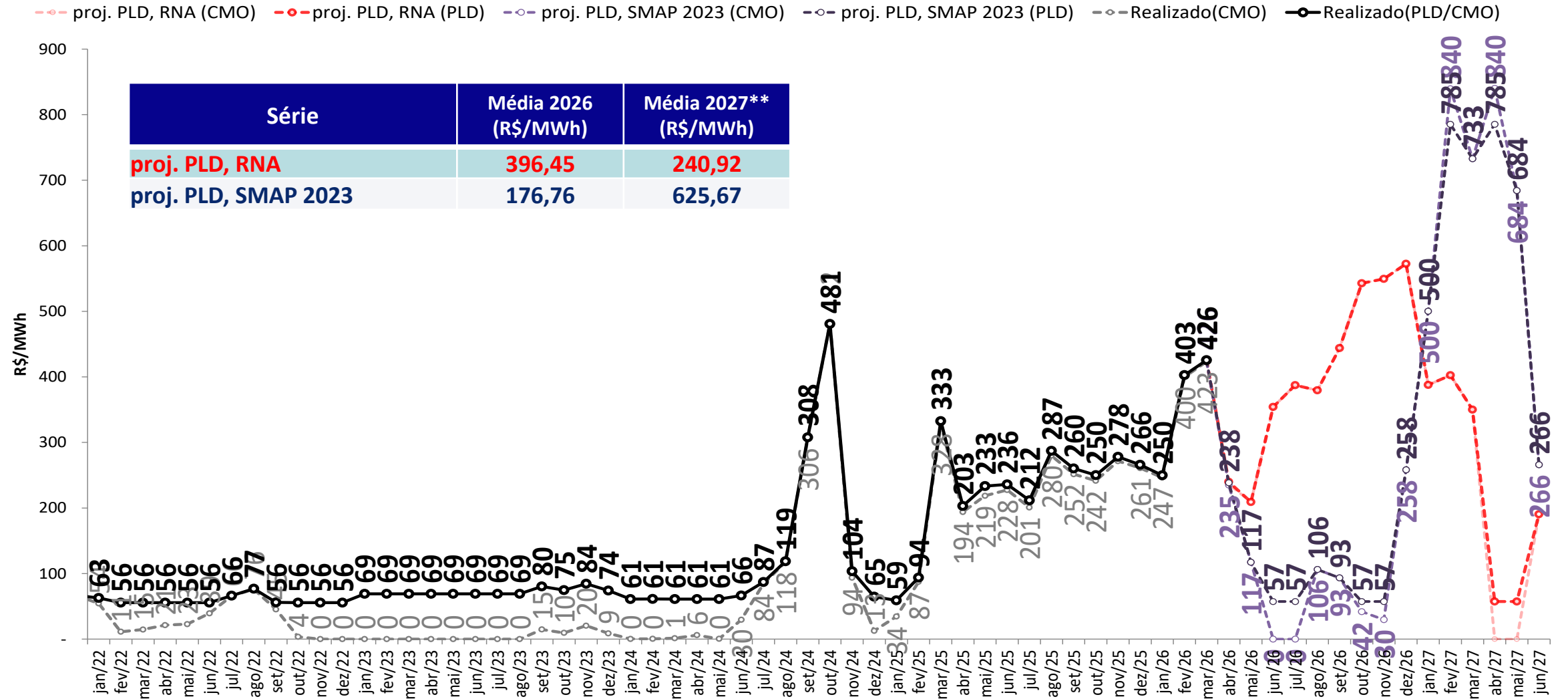
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

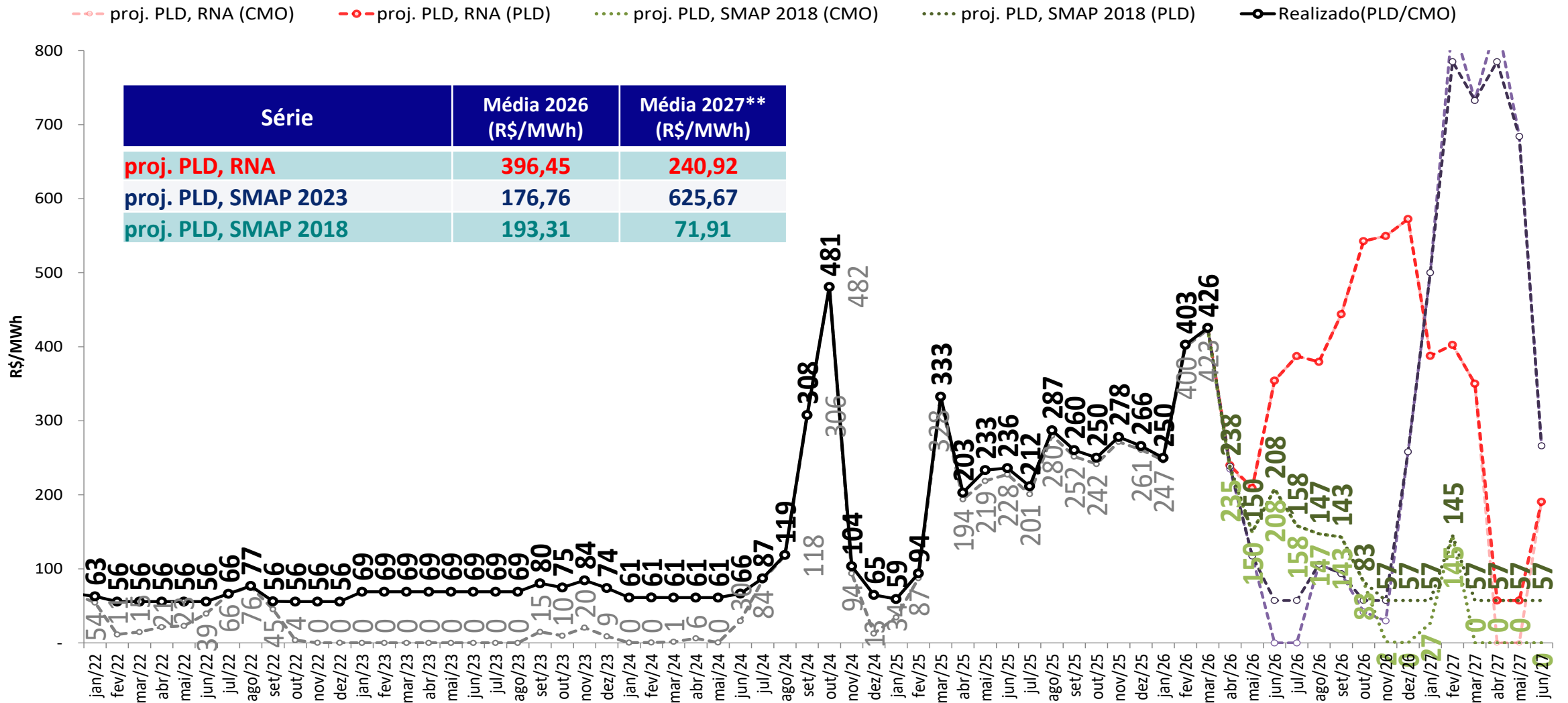
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



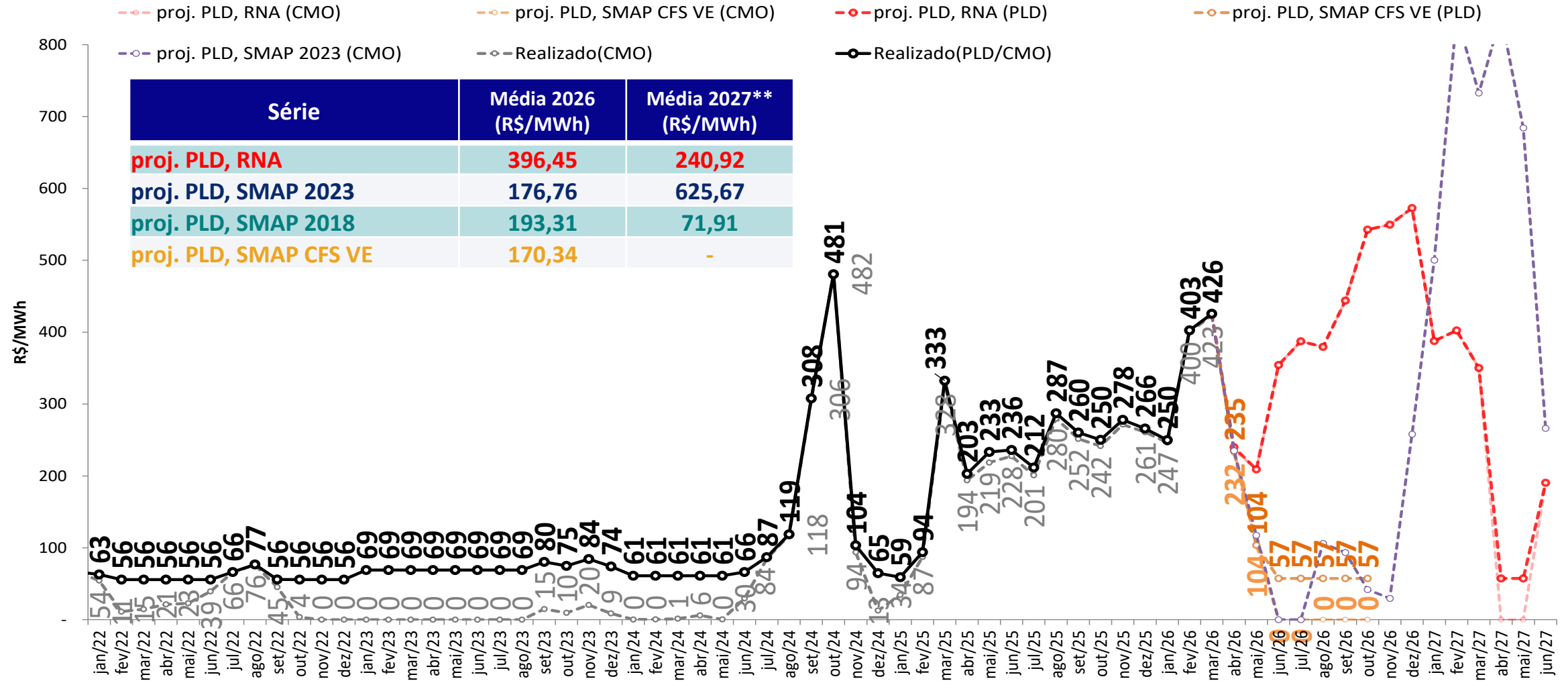
• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



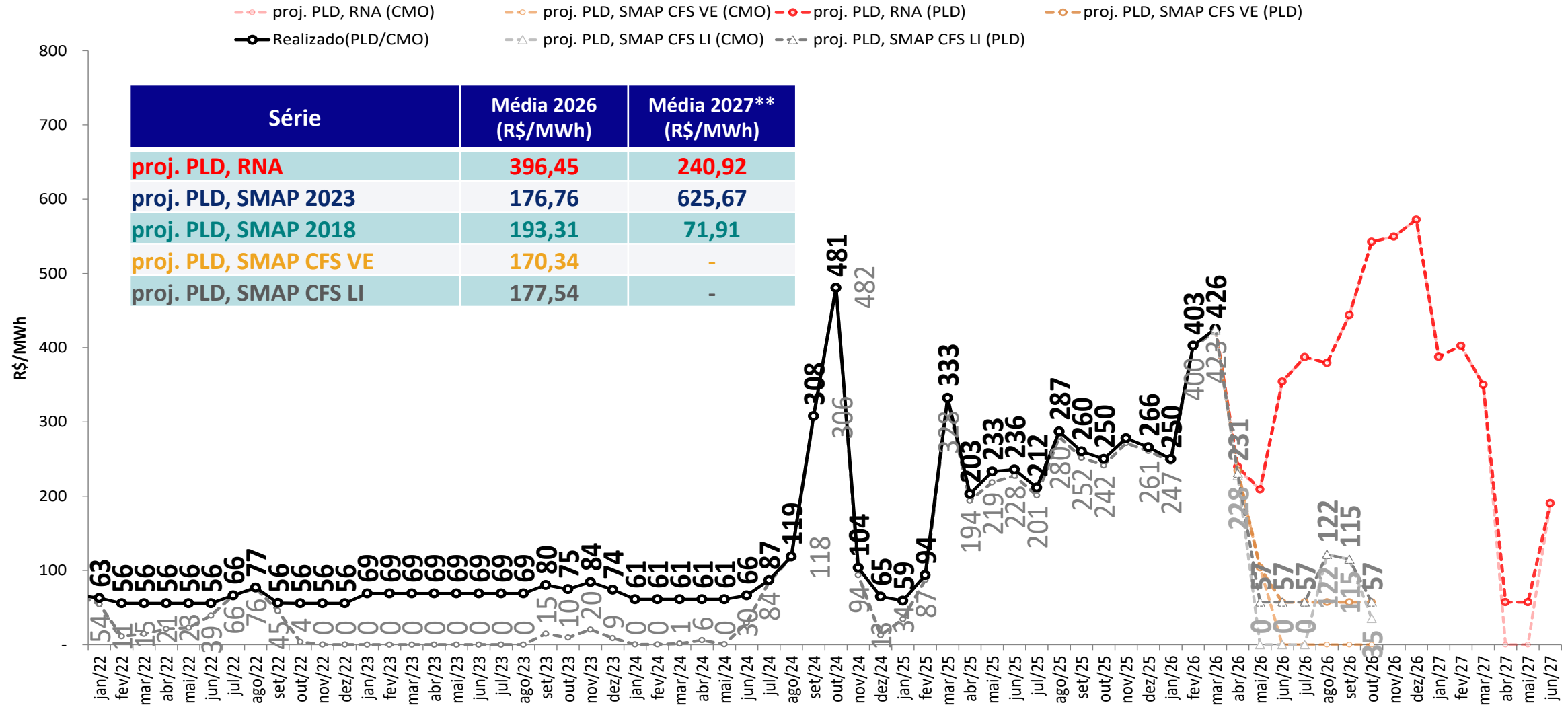
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

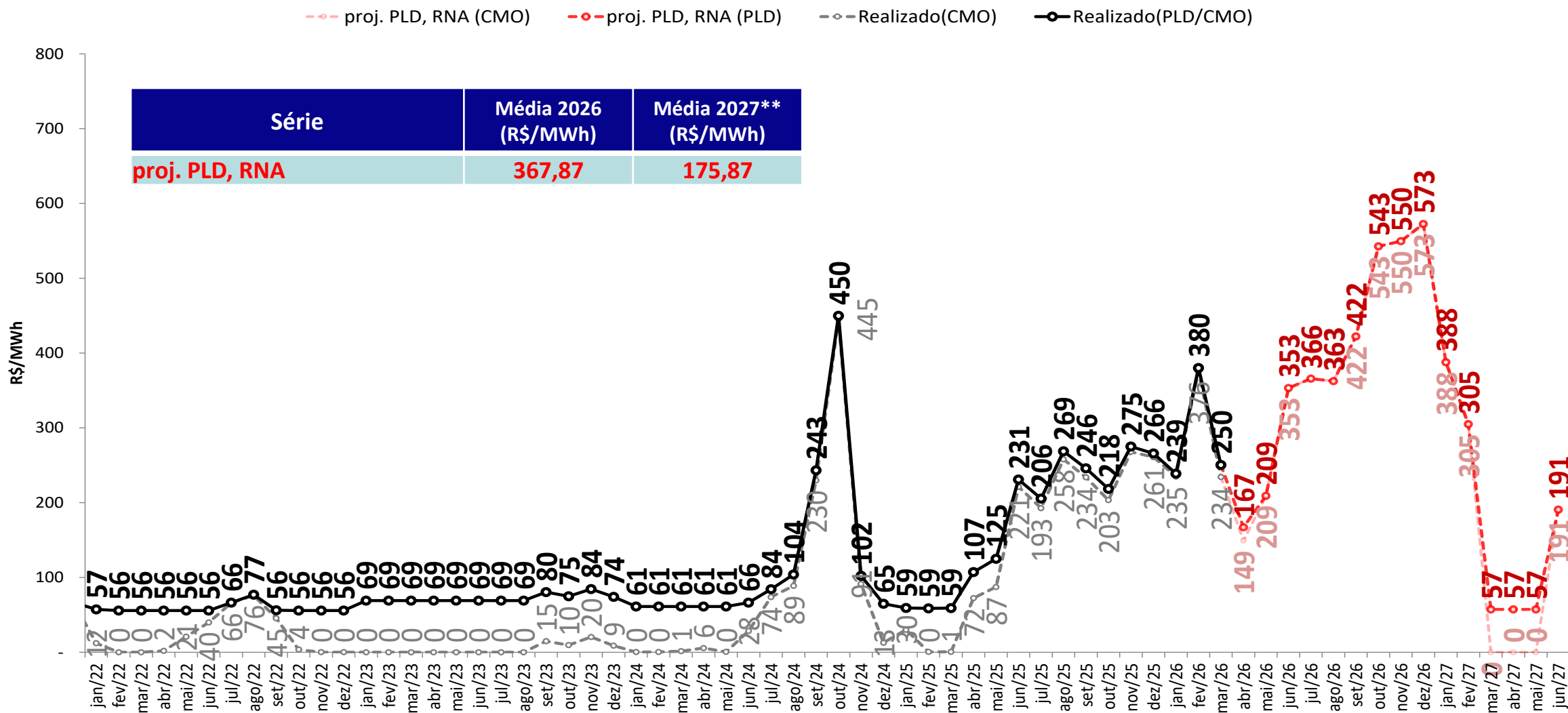
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



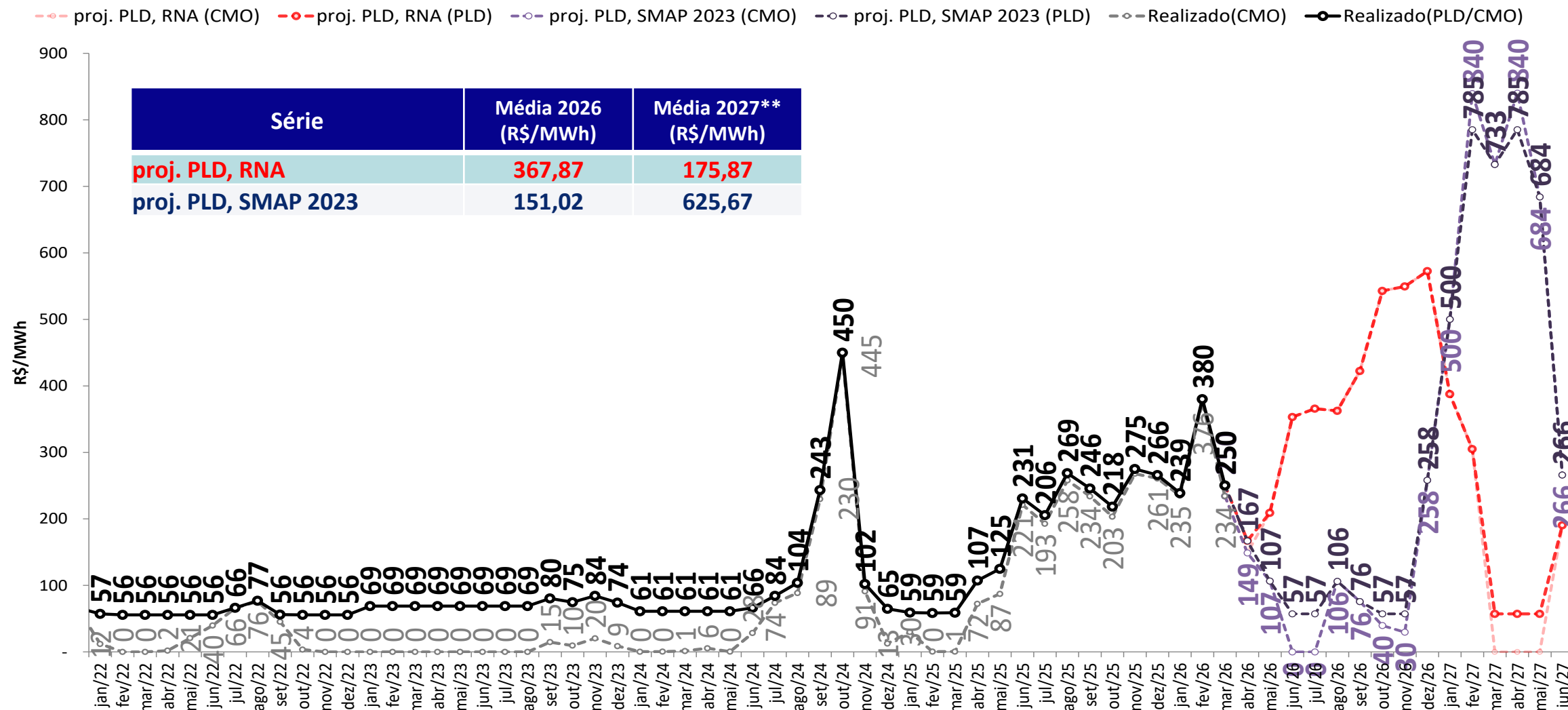
• *Foram considerados:*

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



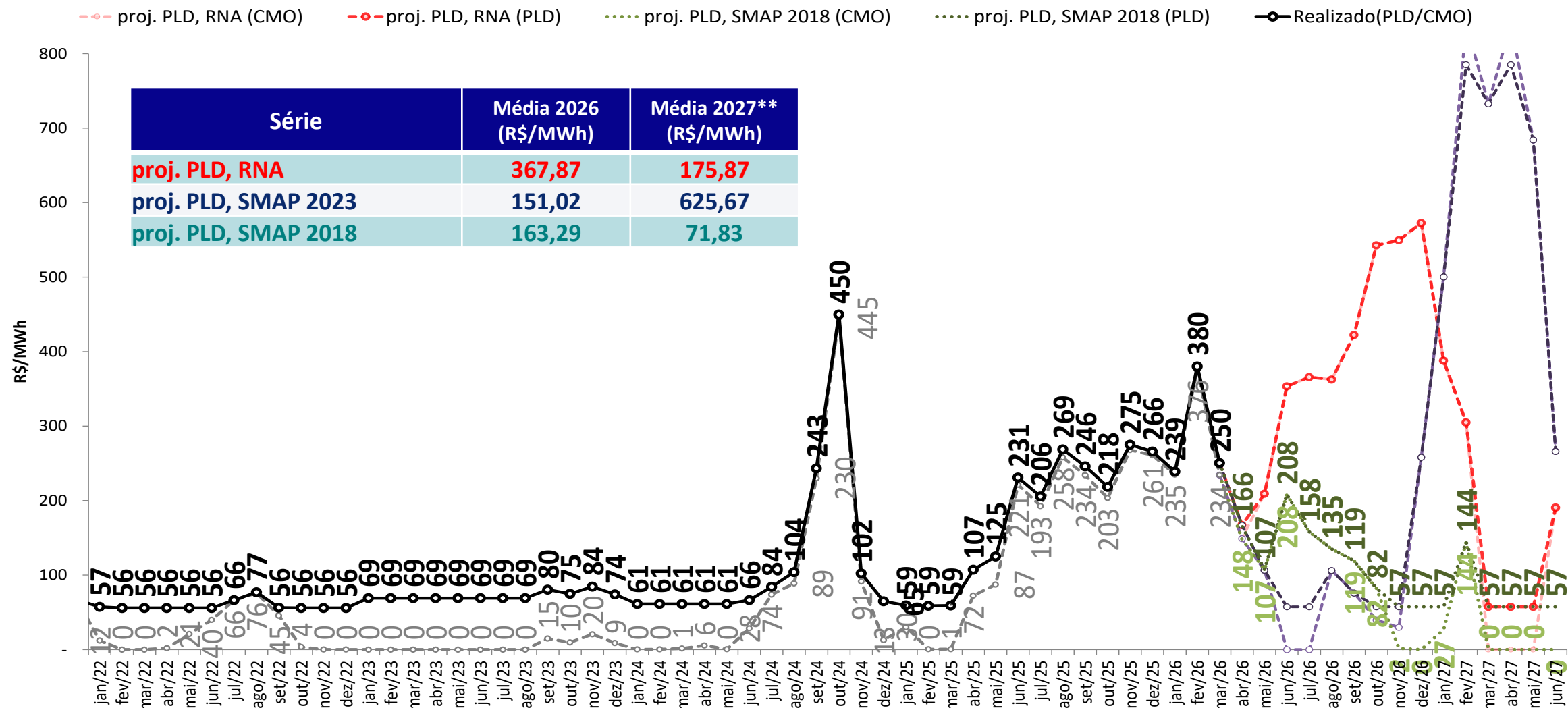
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



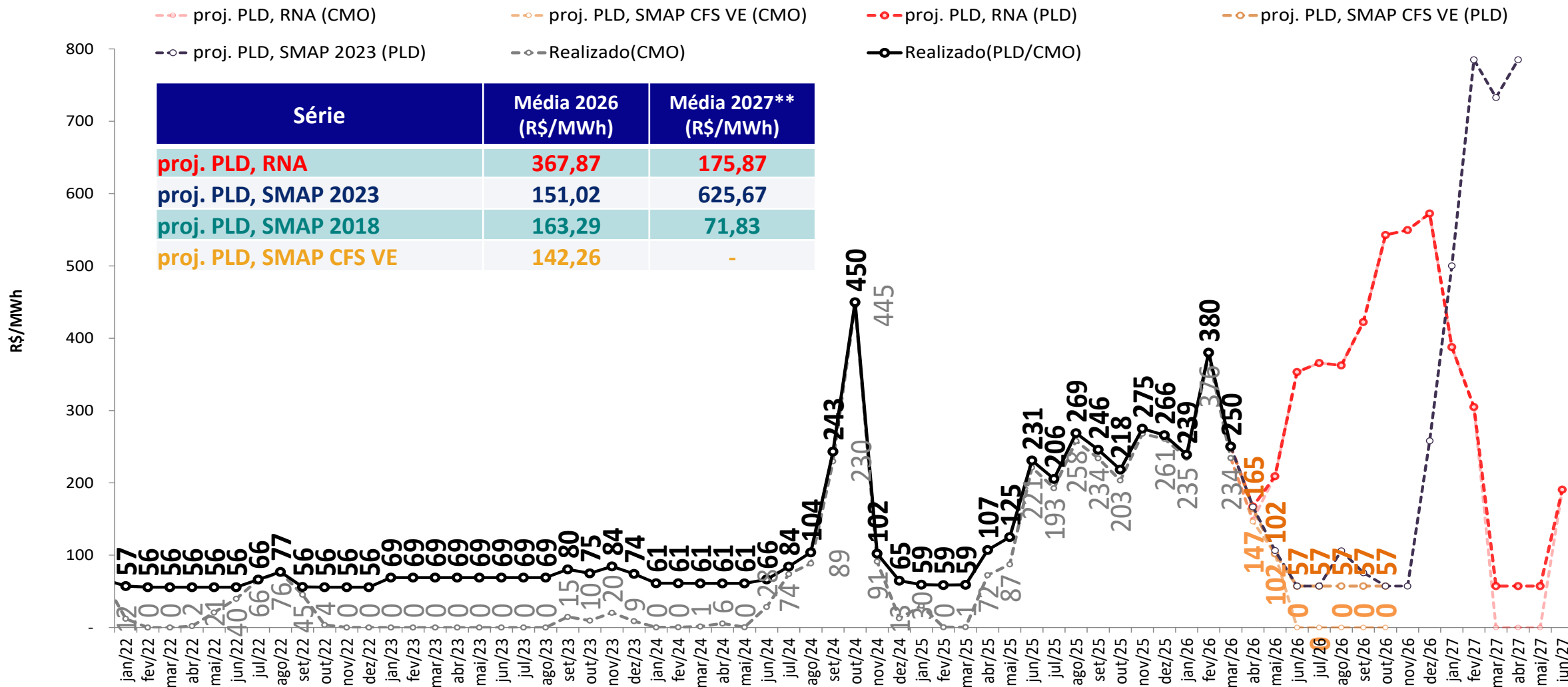
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



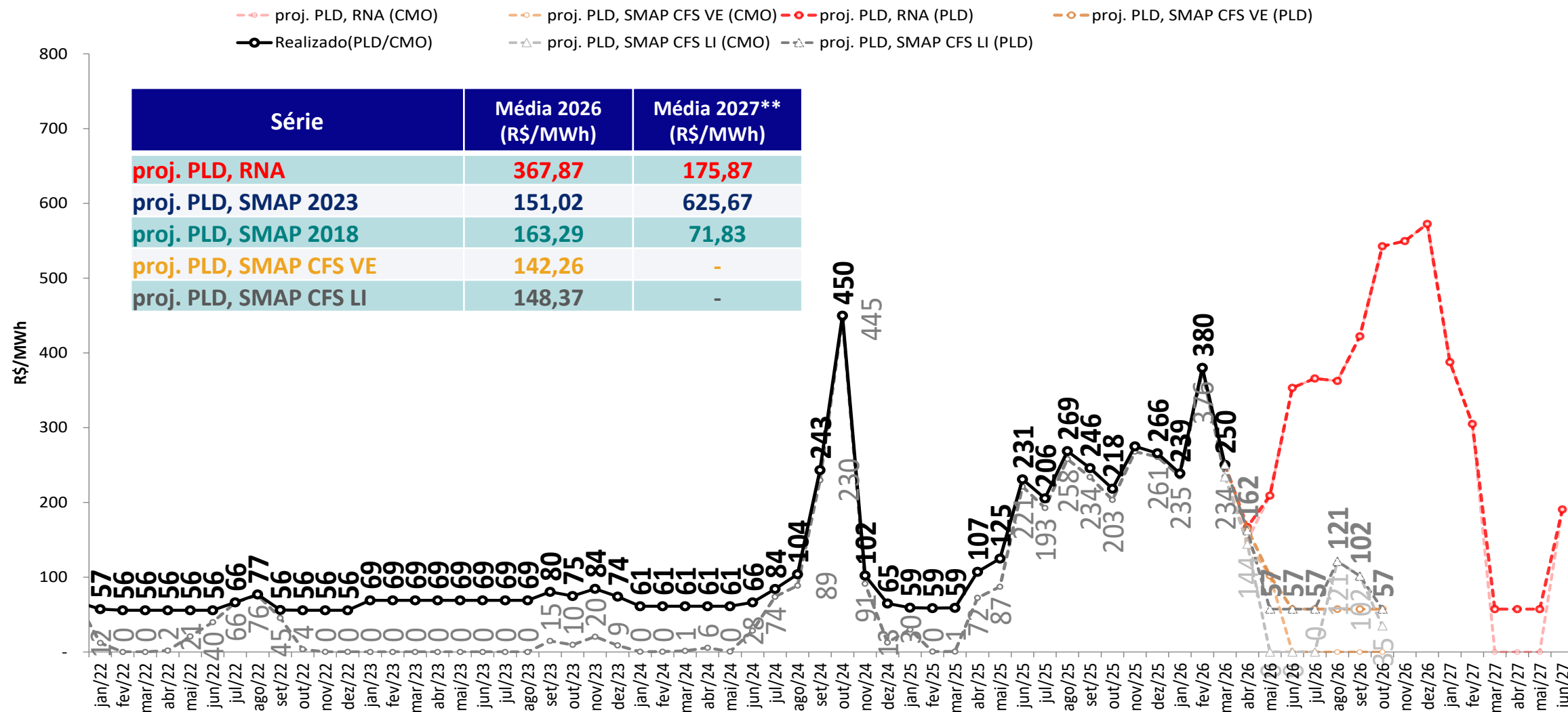
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



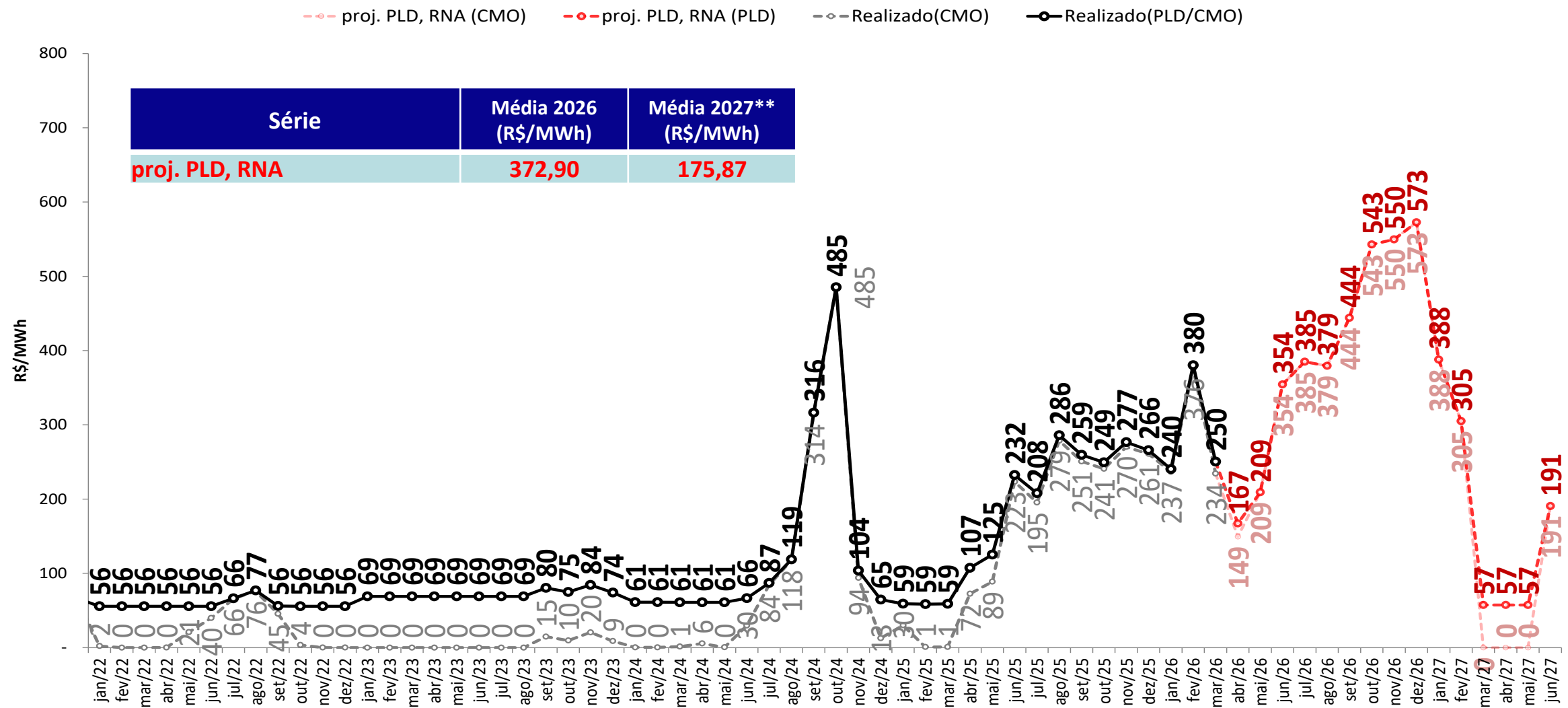
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



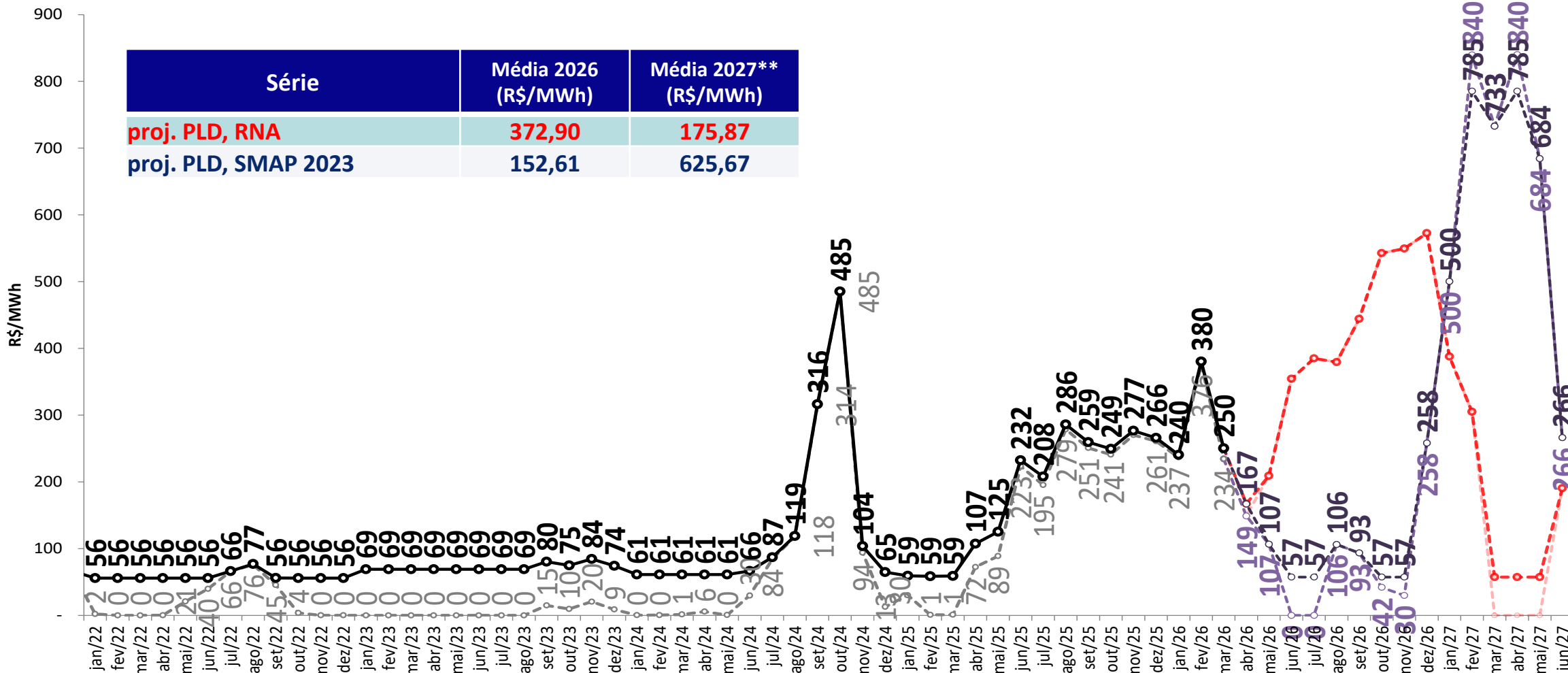
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
 ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA (CMO) proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2023 (CMO) proj. PLD, SMAP 2023 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



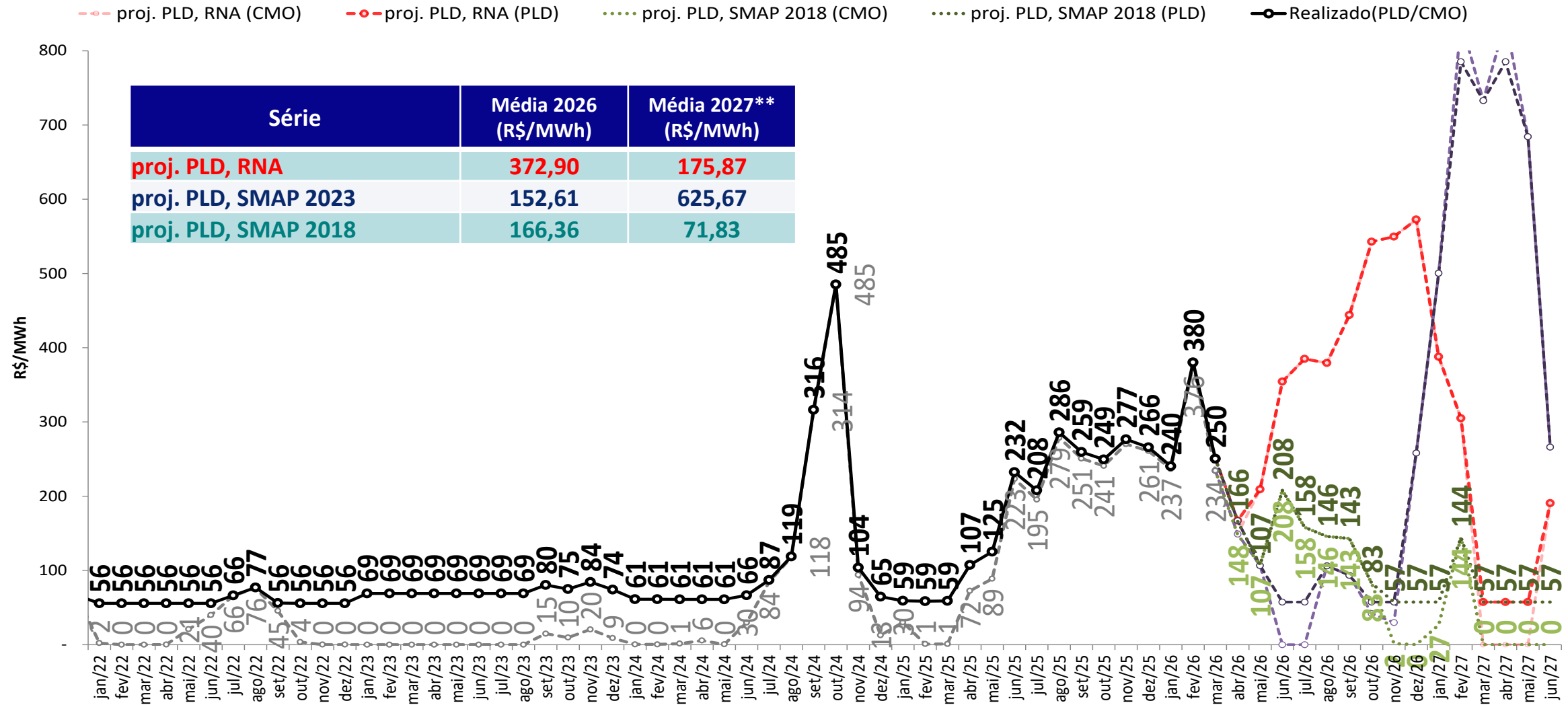
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

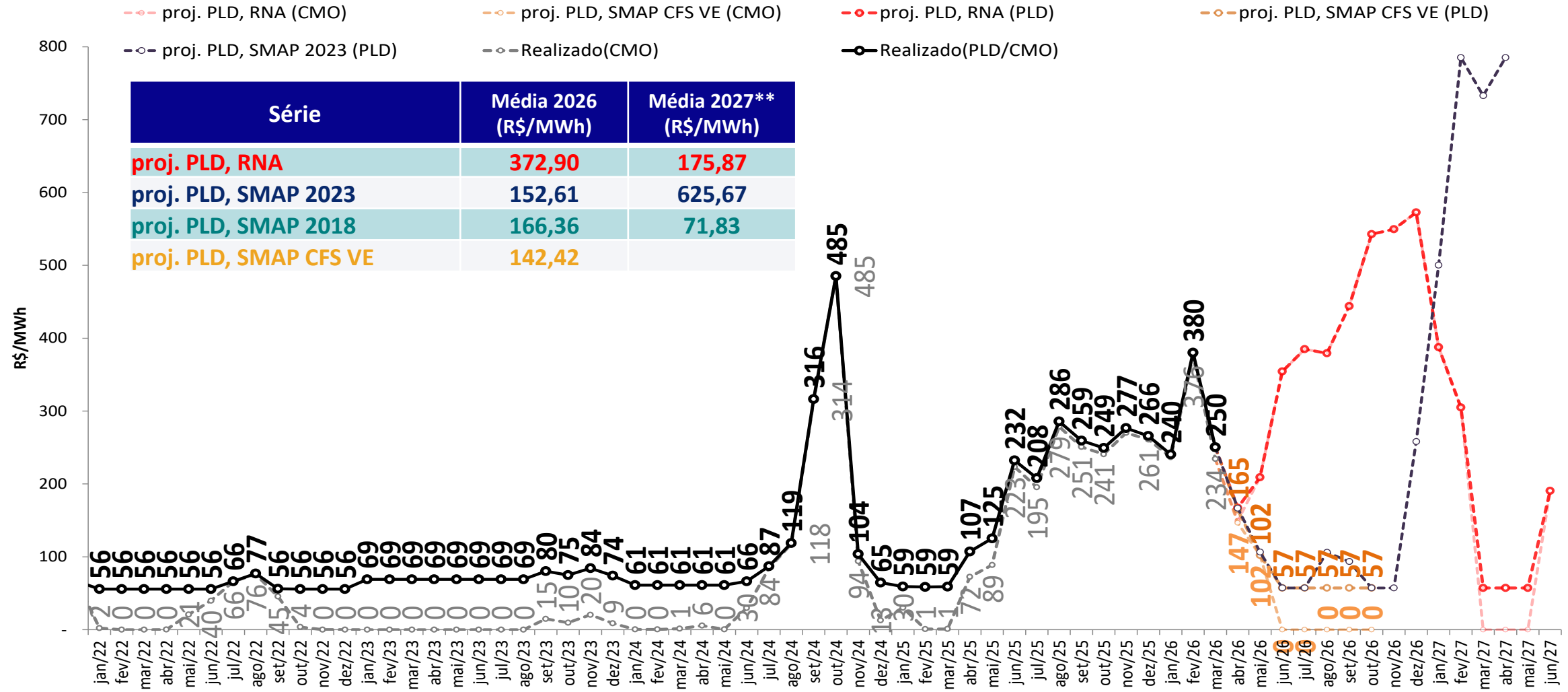
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
 - ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

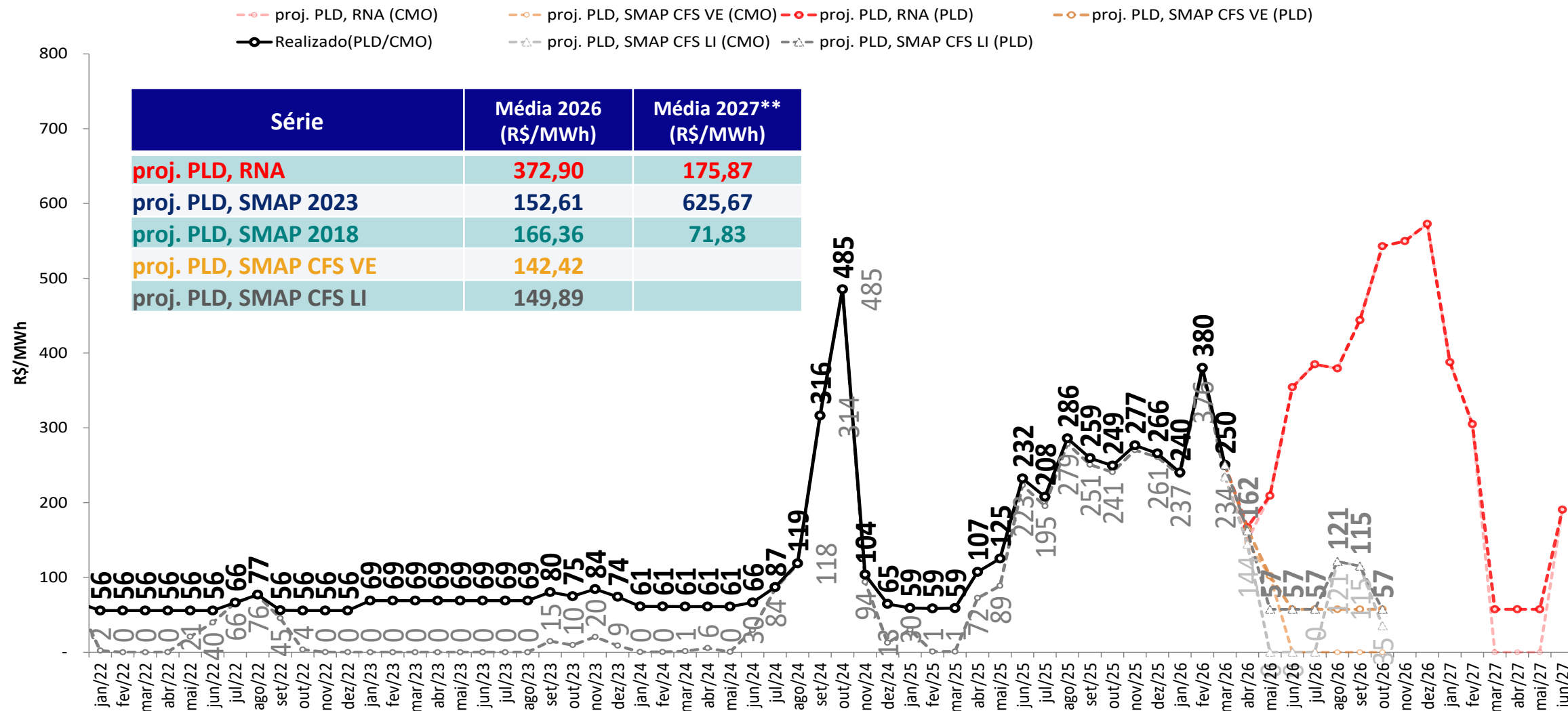
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	219	209	354	387	380	444	543	550	573	388	403	342	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	218	117	57	57	106	93	57	57	258	500	785	733	785	684
proj. PLD, SMAP 2018	218	148	208	158	147	143	83	57	57	57	145	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	215	104	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	212	57	57	57	122	115	57	-	-	-	-	-	-	-
S	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	240	209	354	387	380	444	543	550	573	388	403	350	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	238	117	57	57	106	93	57	57	258	500	785	733	785	684
proj. PLD, SMAP 2018	238	150	208	158	147	143	83	57	57	57	145	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	235	104	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	231	57	57	57	122	115	57	-	-	-	-	-	-	-

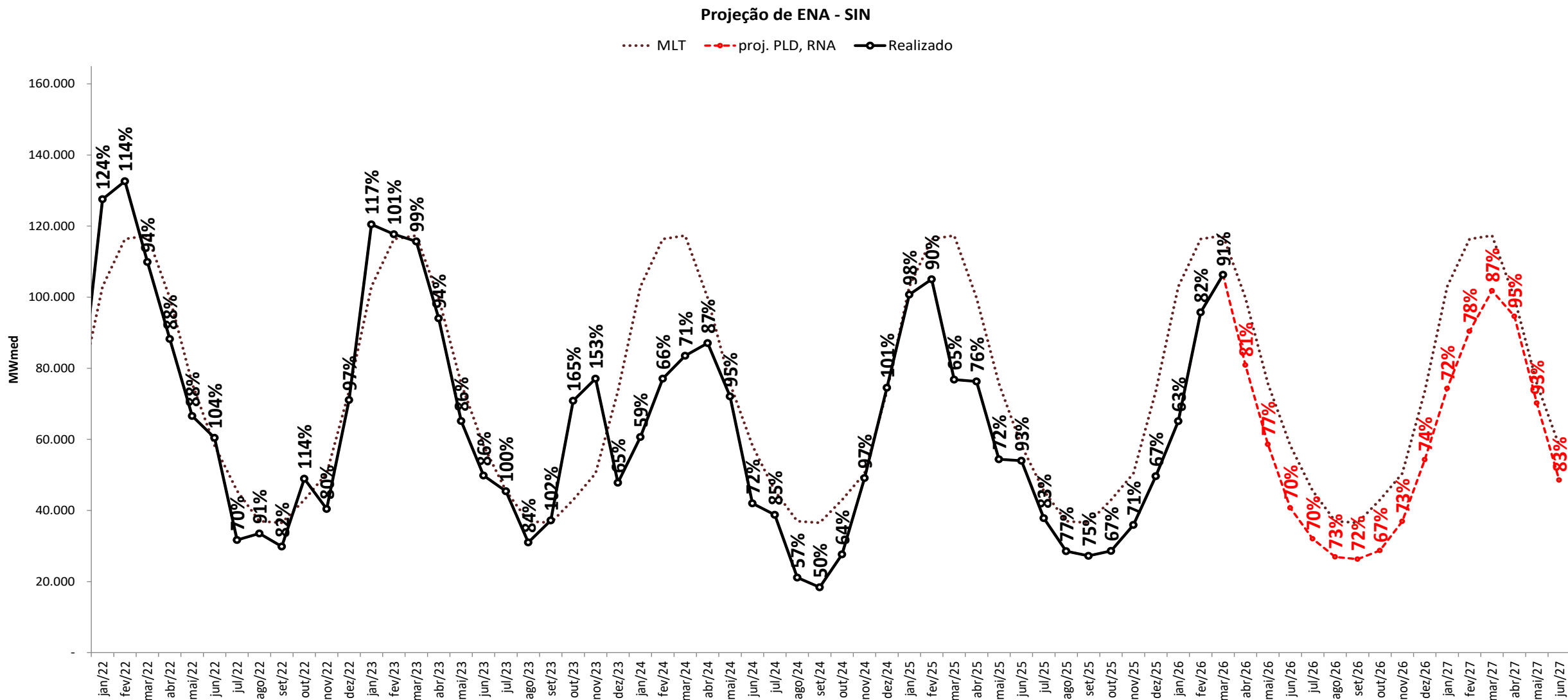
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	167	209	353	366	363	422	543	550	573	388	305	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	167	107	57	57	106	76	57	57	258	500	785	733	785	684
proj. PLD, SMAP 2018	166	107	208	158	135	119	82	57	57	57	144	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	165	102	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	162	57	57	57	121	102	57	-	-	-	-	-	-	-

N	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	167	209	354	385	379	444	543	550	573	388	305	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	167	107	57	57	106	93	57	57	258	500	785	733	785	684
proj. PLD, SMAP 2018	166	107	208	158	146	143	83	57	57	57	144	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	165	102	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	162	57	57	57	121	115	57	-	-	-	-	-	-	-

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

projeção de energia natural afluyente

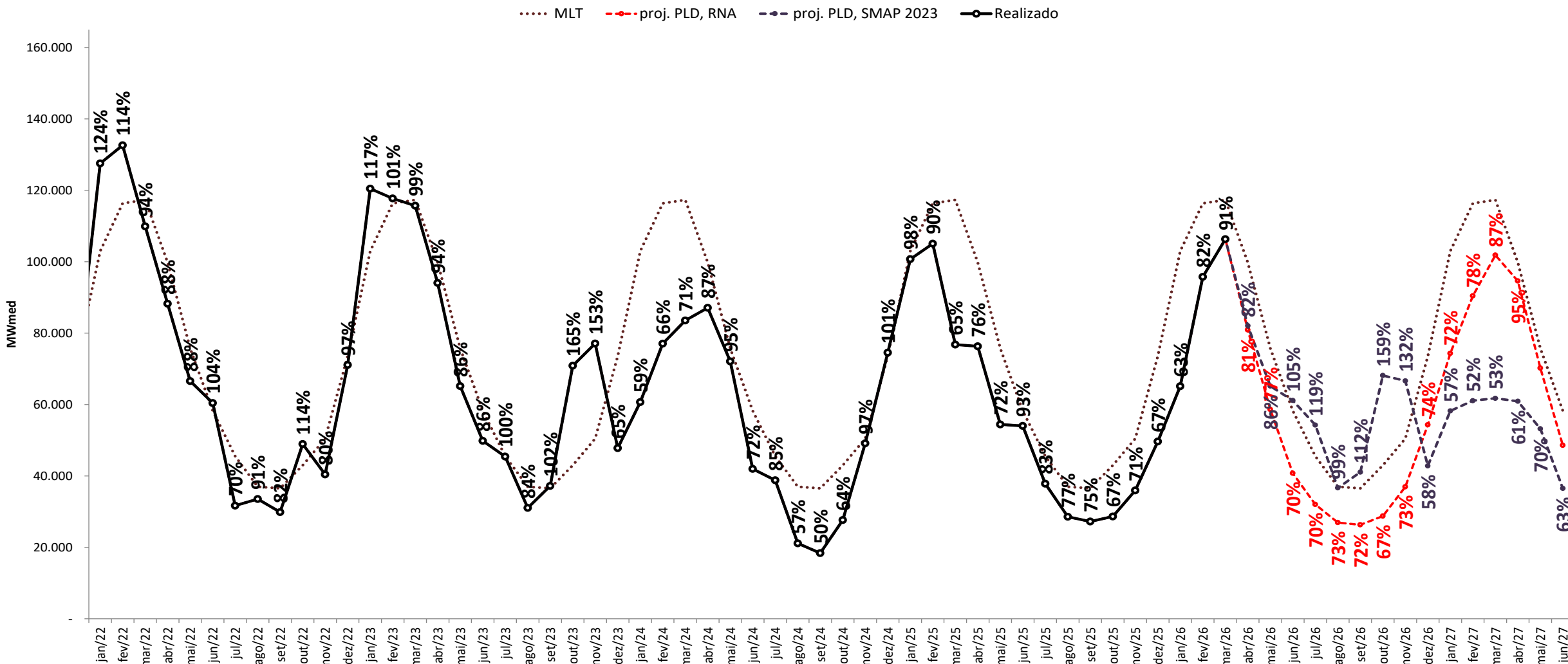
proj. PLD RNA



projeção de energia natural afluente

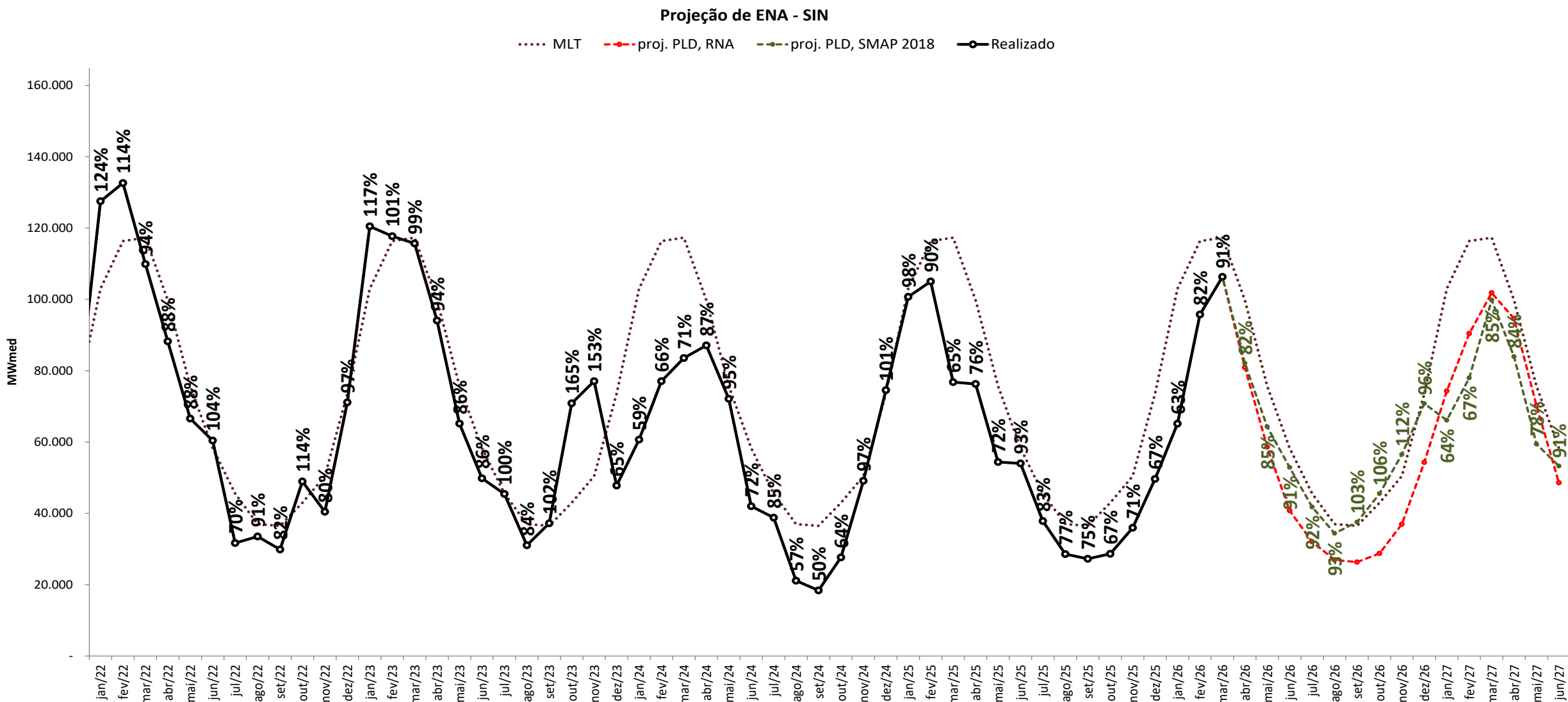
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

Projeção de ENA - SIN

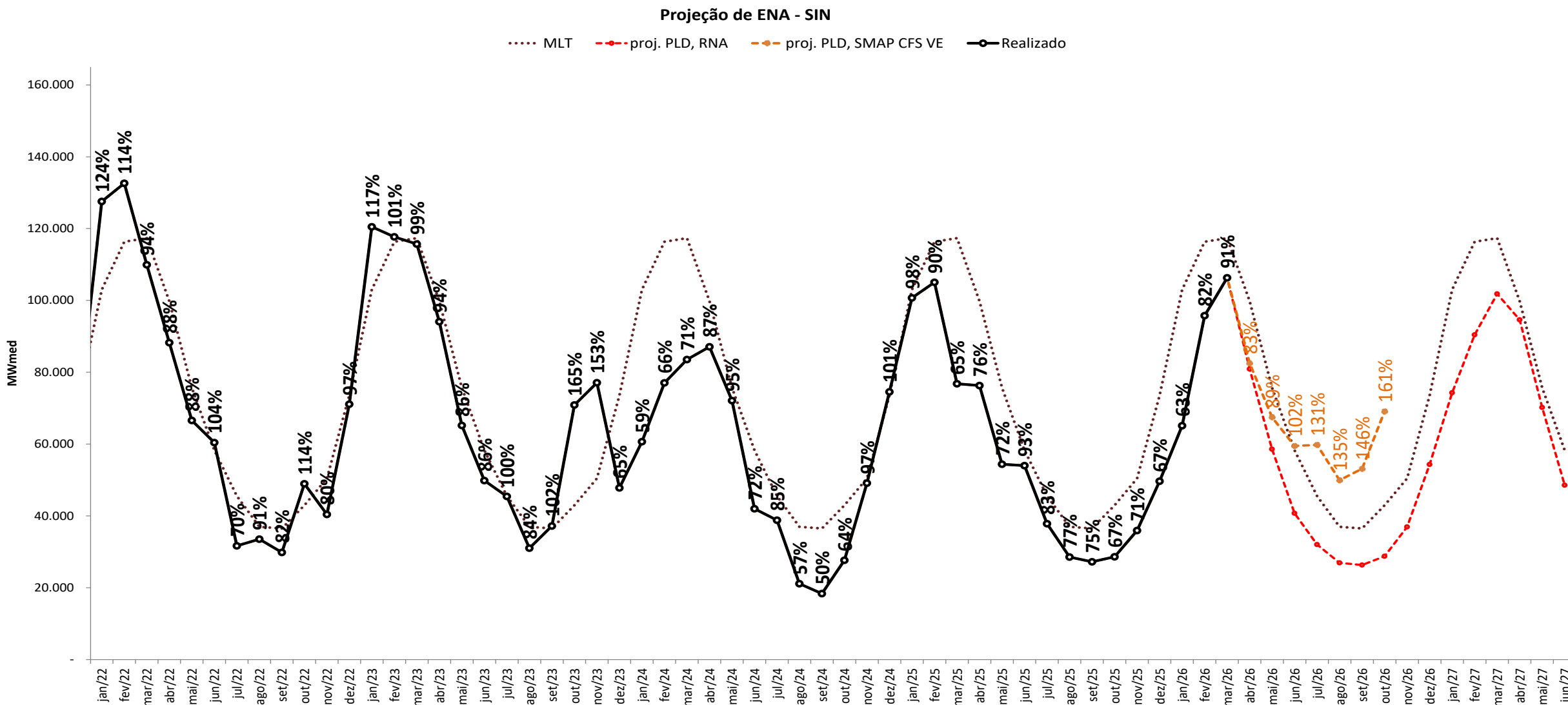


projeção de energia natural afluyente

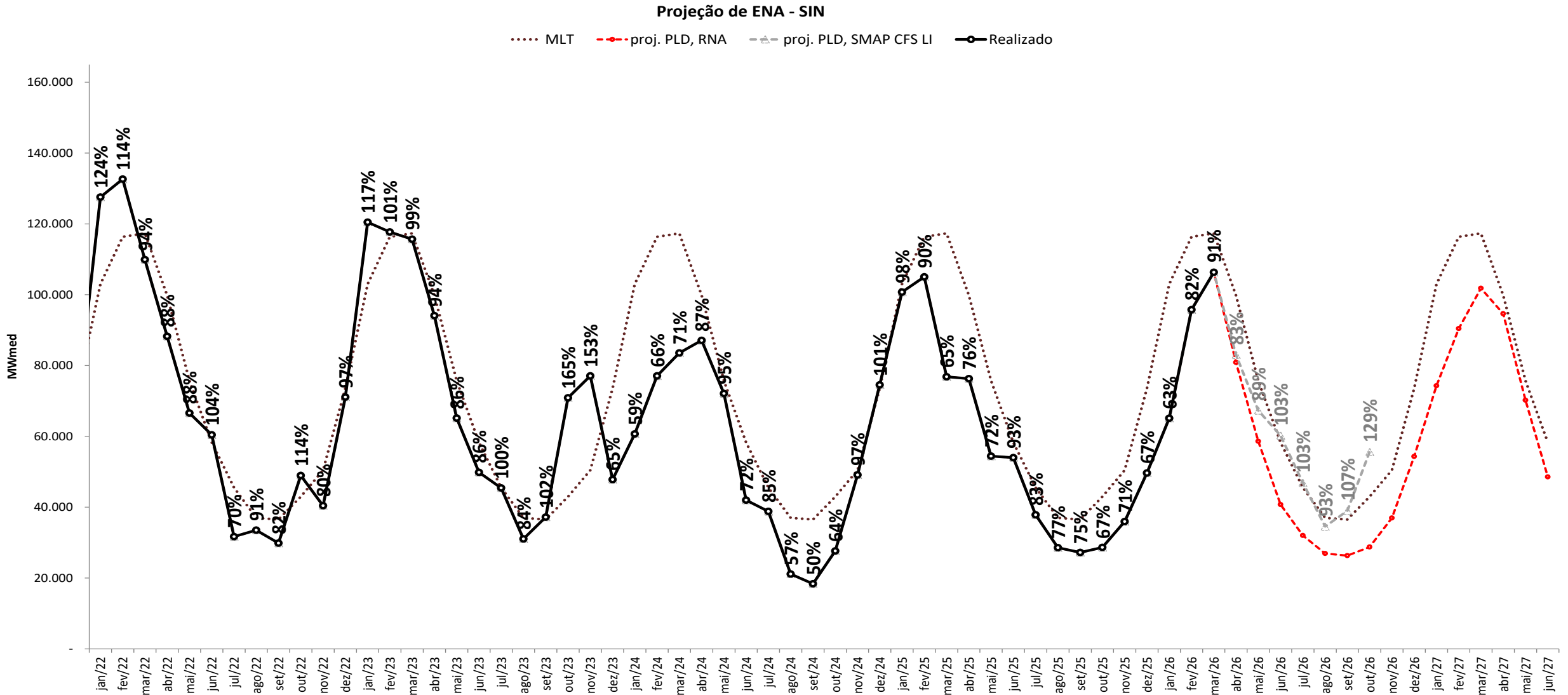
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia natural afluyente
 sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

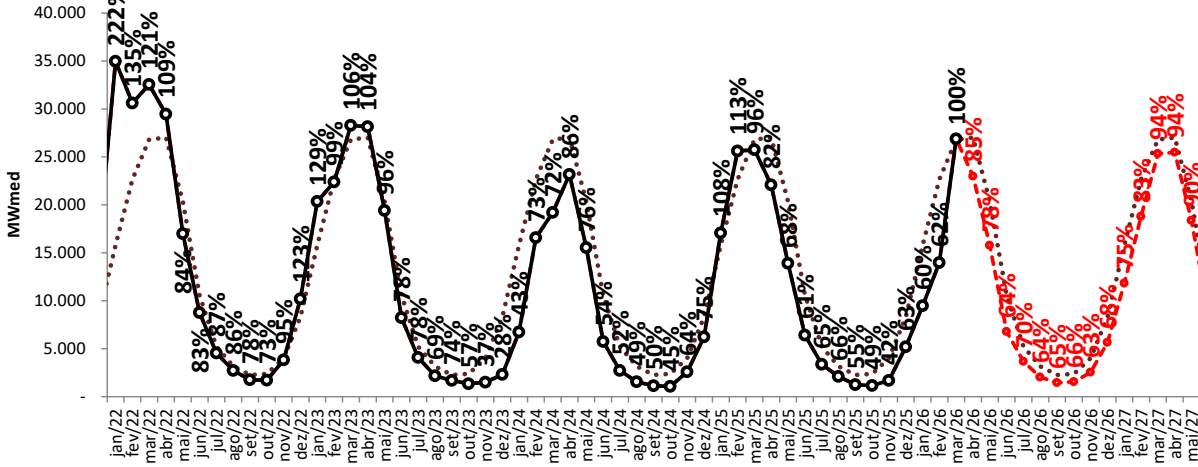


projeção de energia natural afluyente

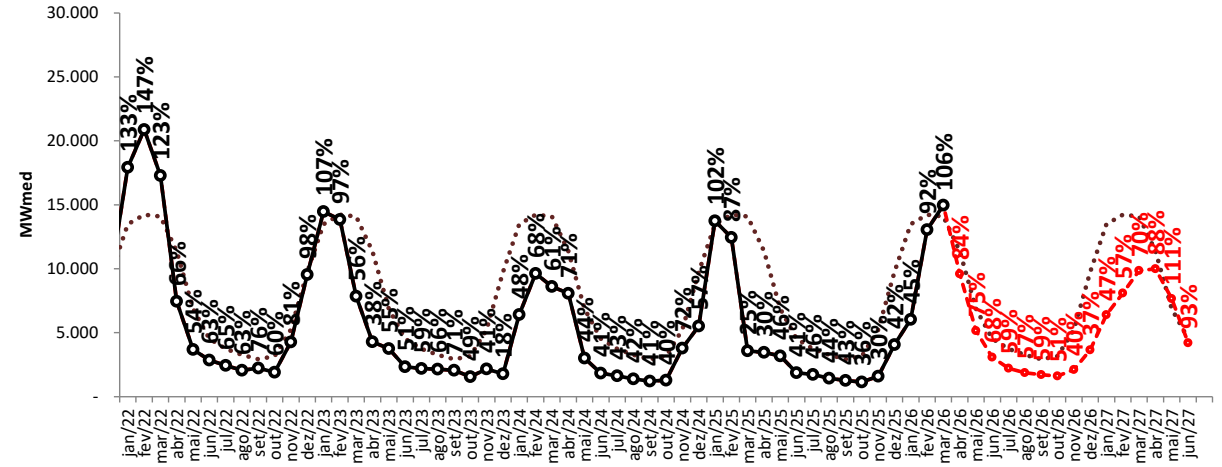
proj. PLD RNA



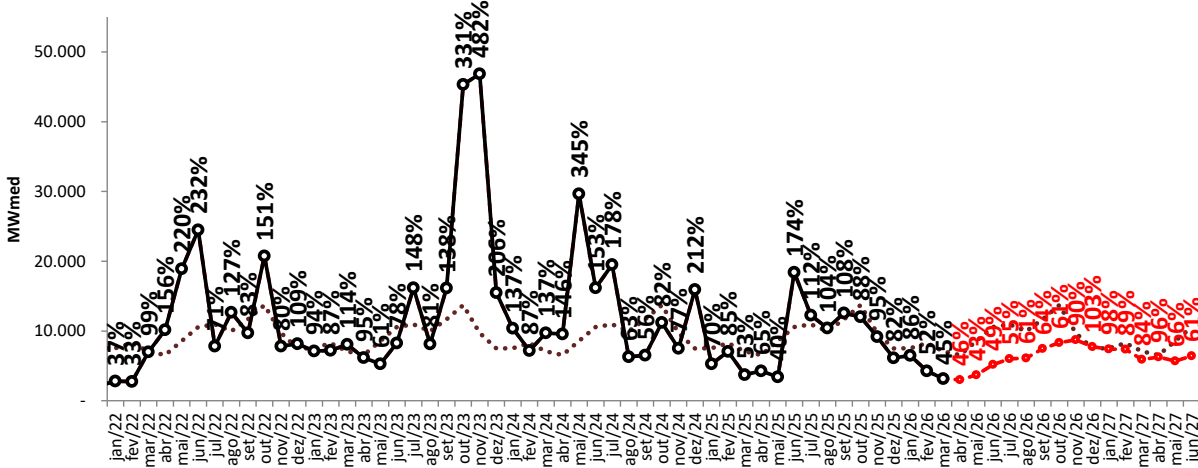
Projeção de ENA - N



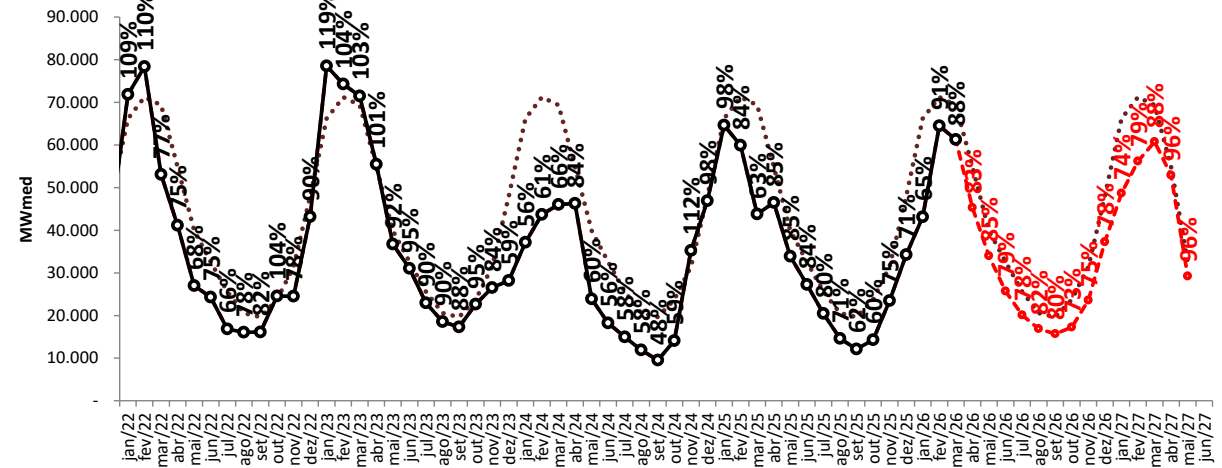
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



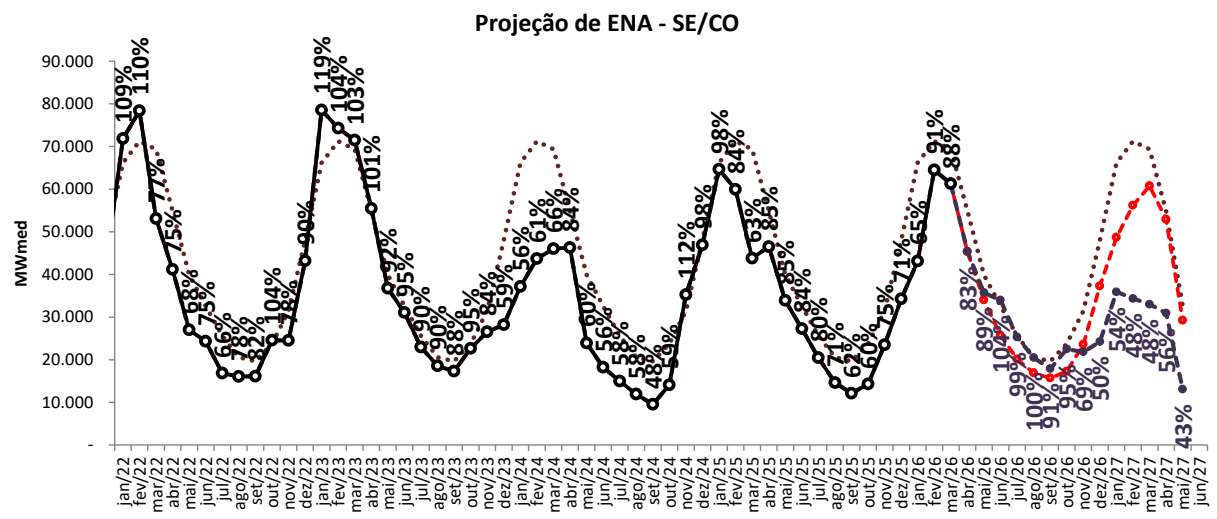
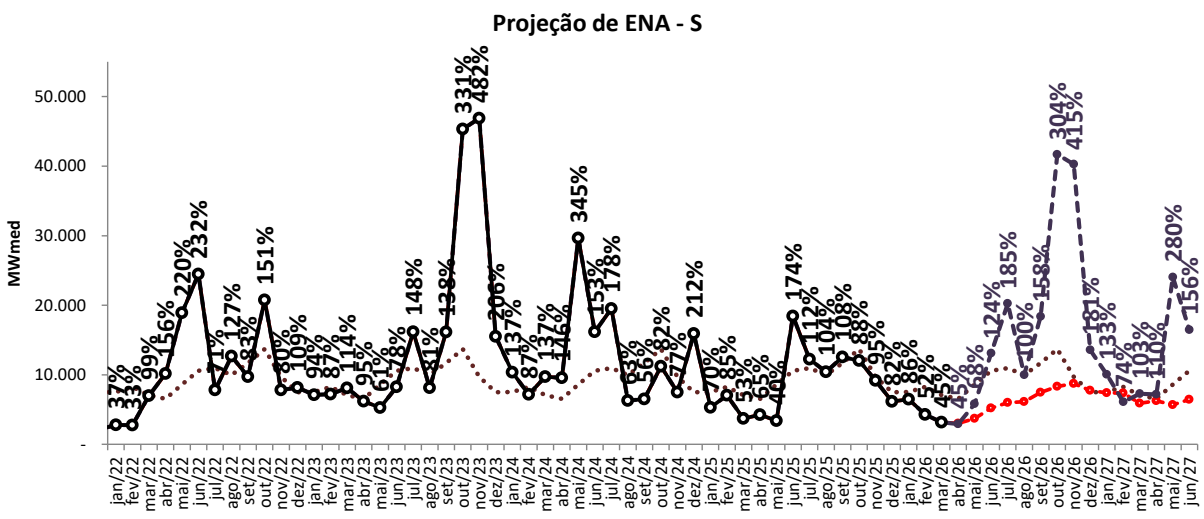
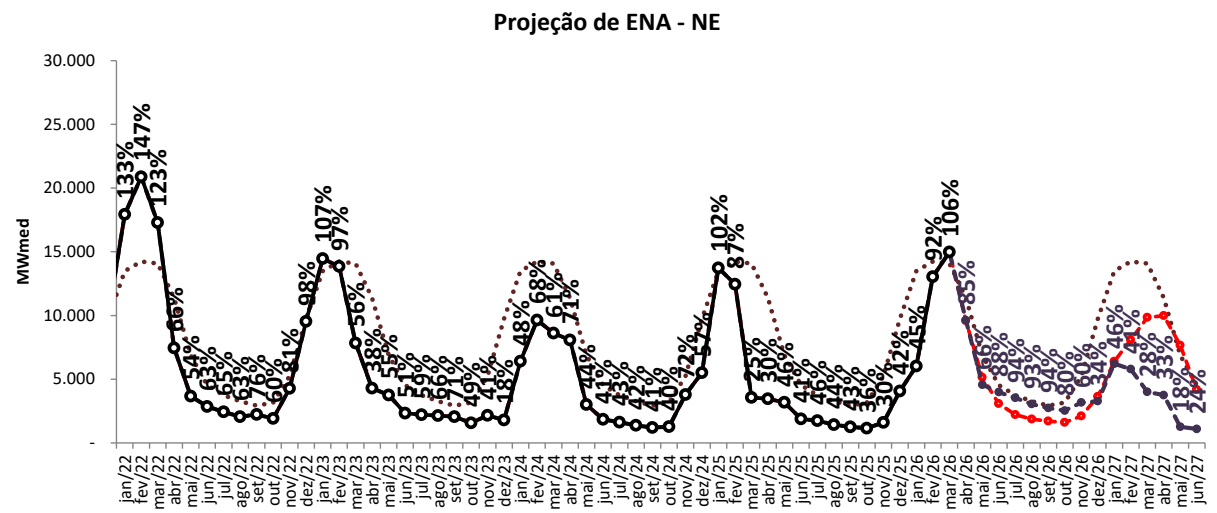
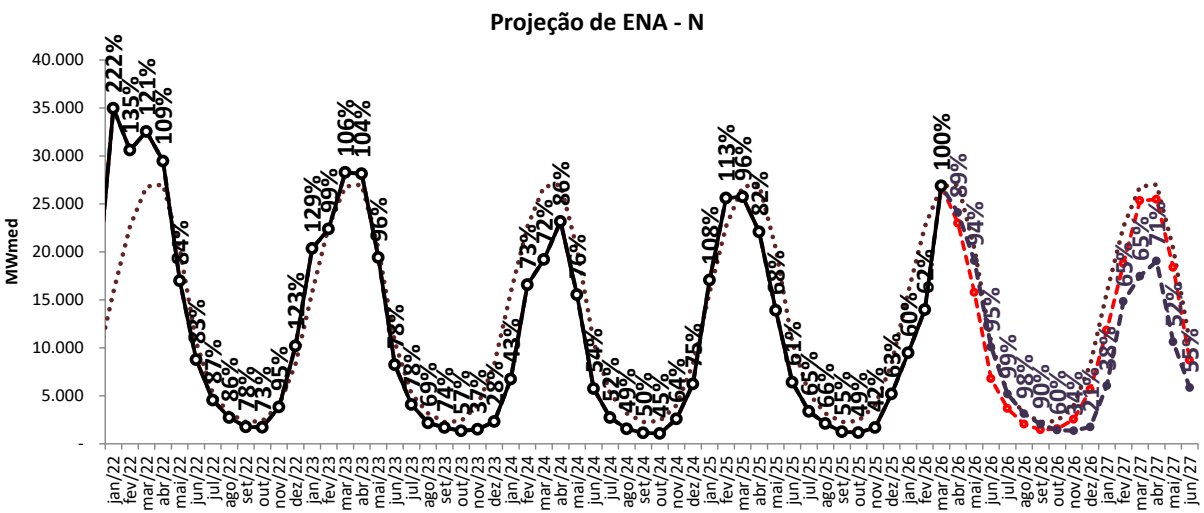
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT —○— Realizado

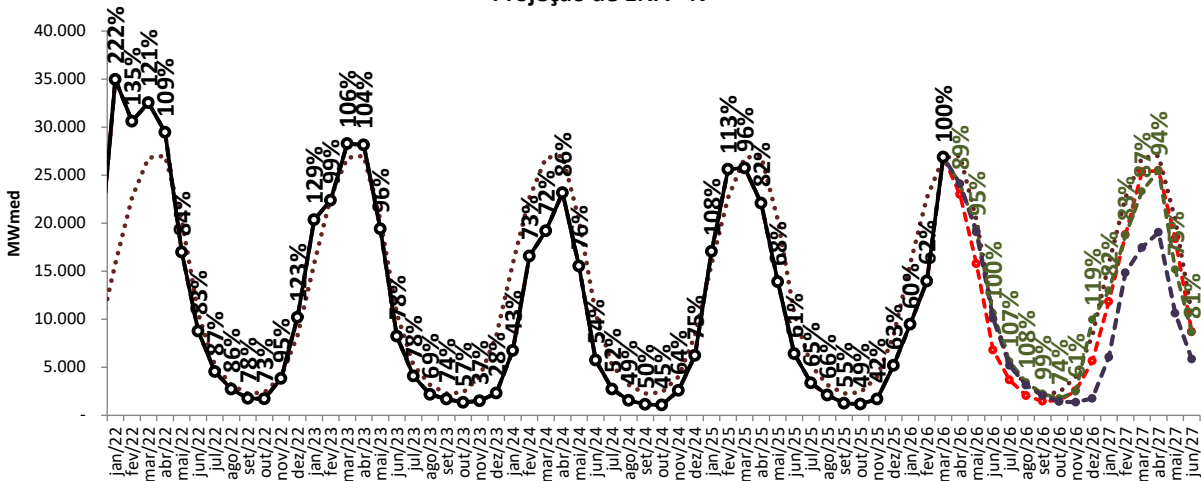
—●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

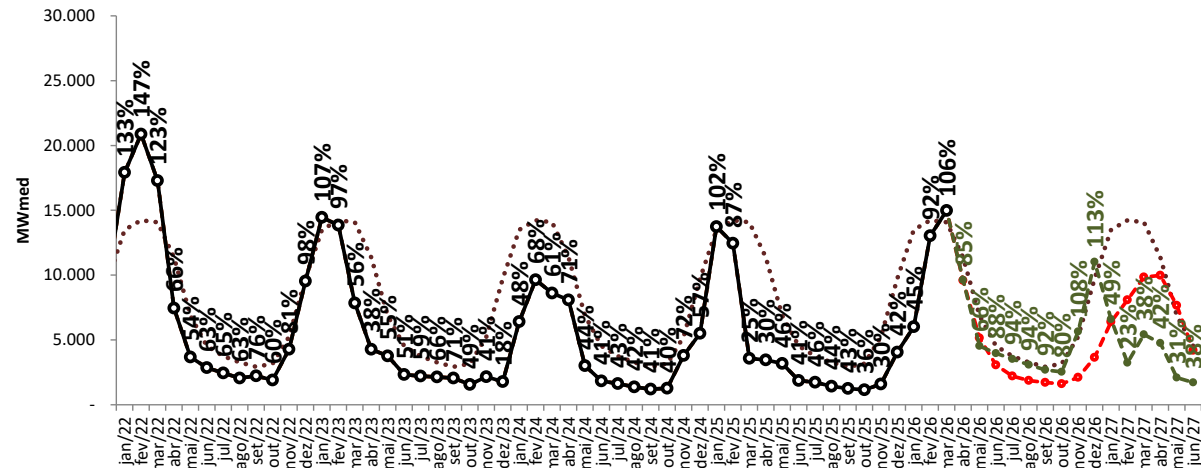
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



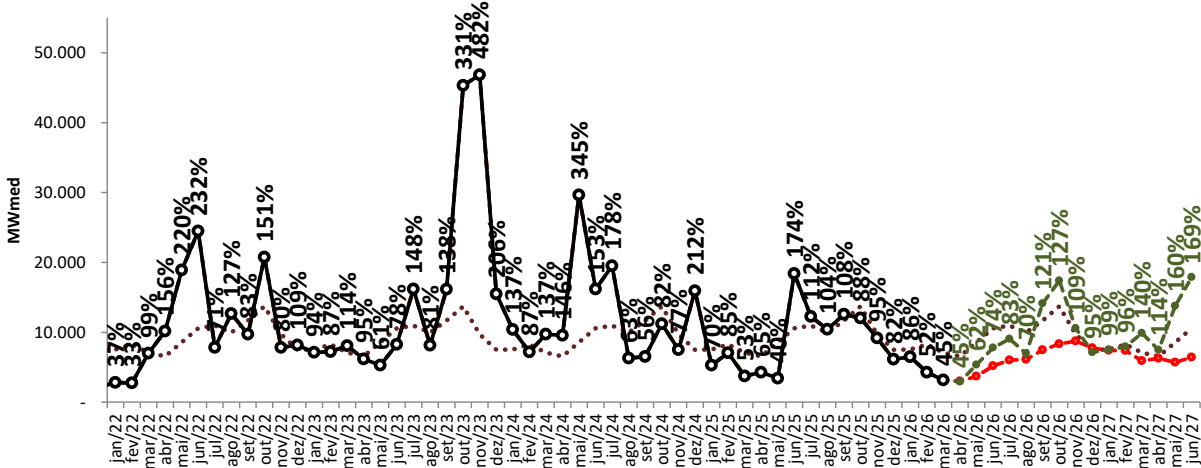
Projeção de ENA - N



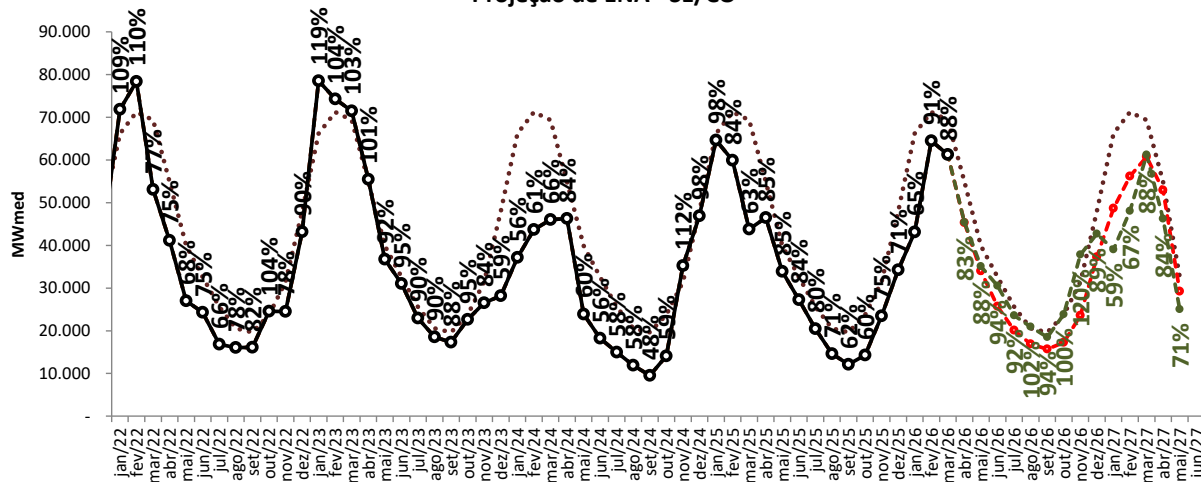
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

-●- proj. PLD, SMAP 2023

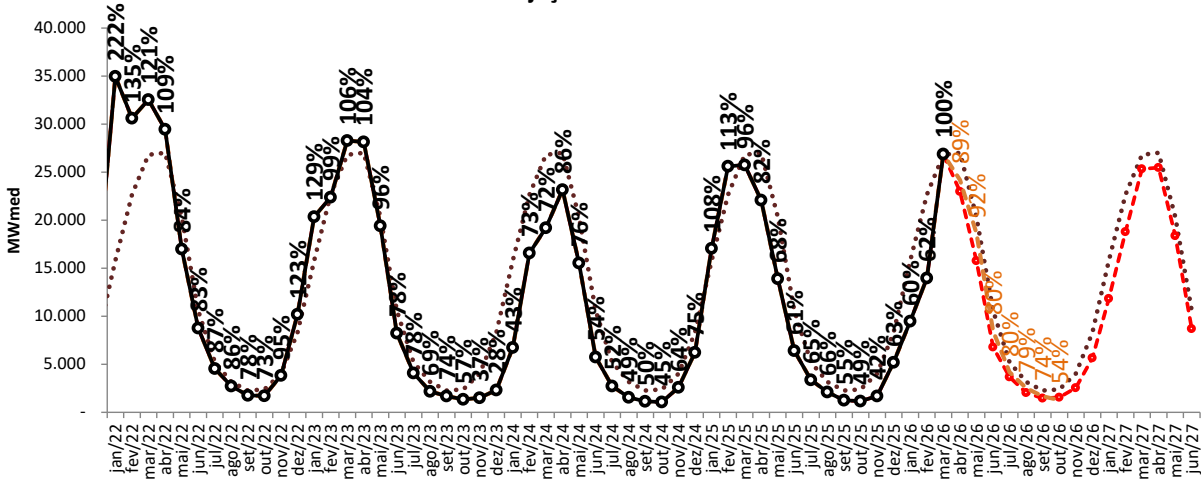
-●- proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

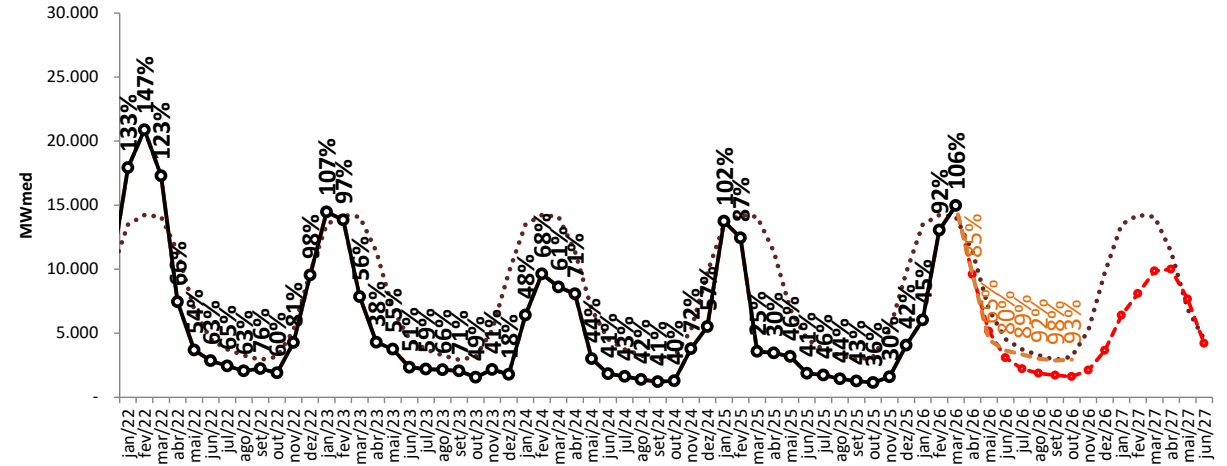
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



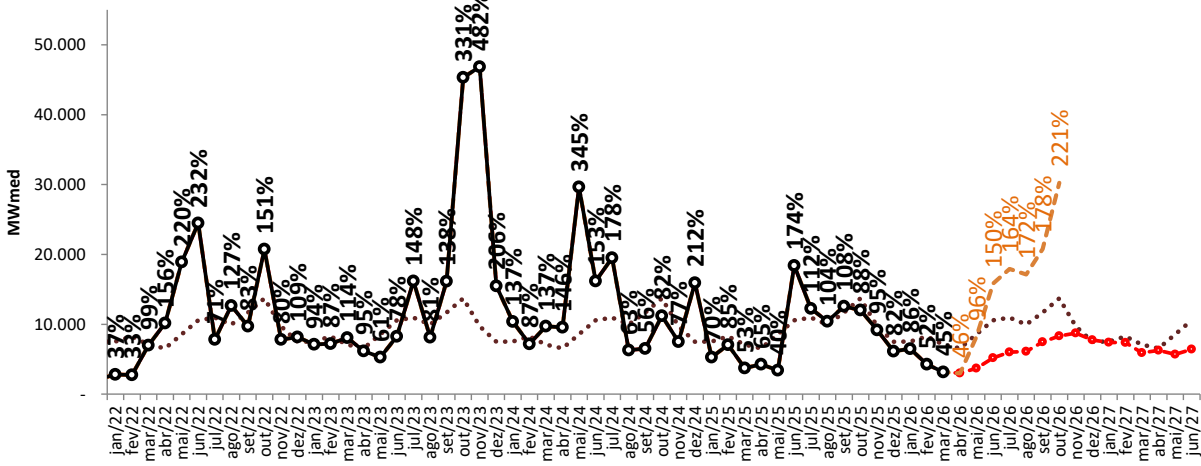
Projeção de ENA - N



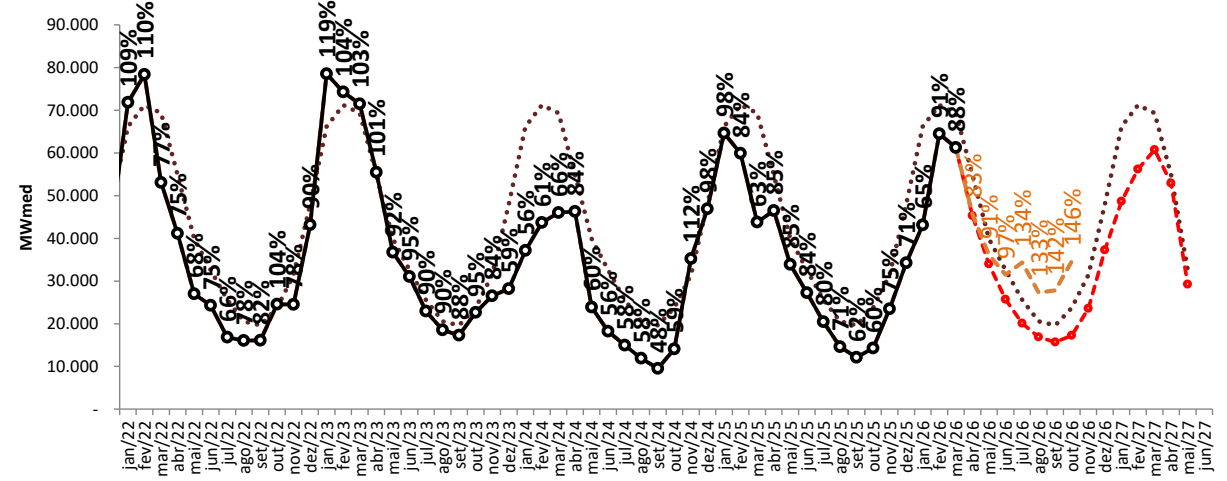
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



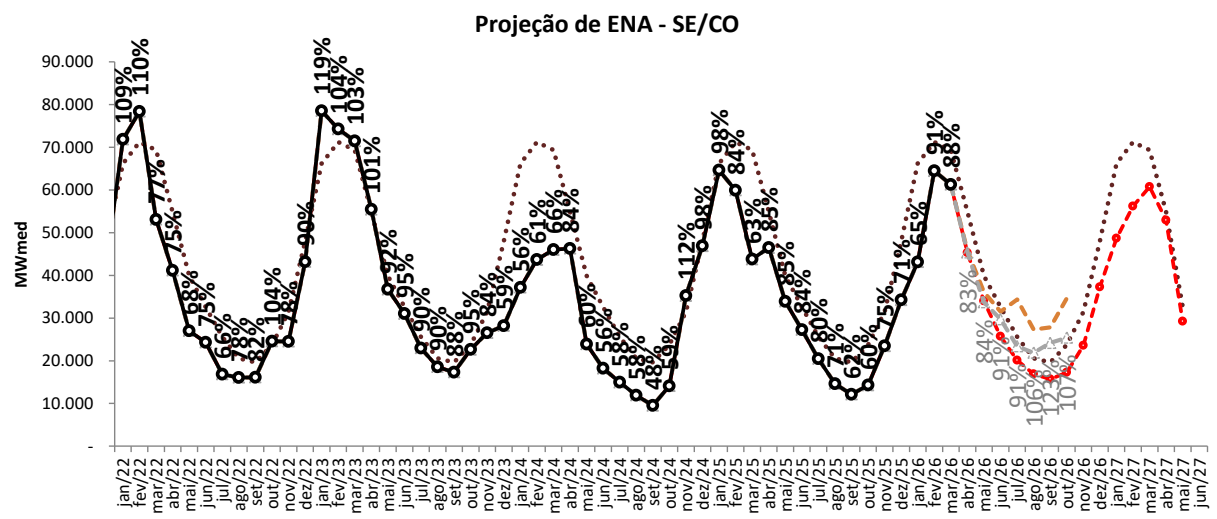
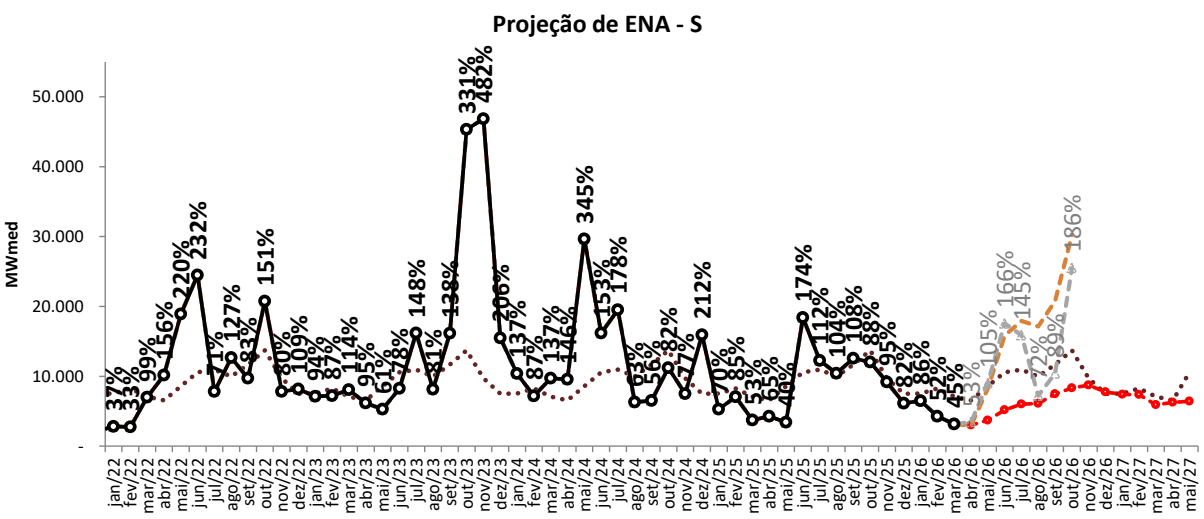
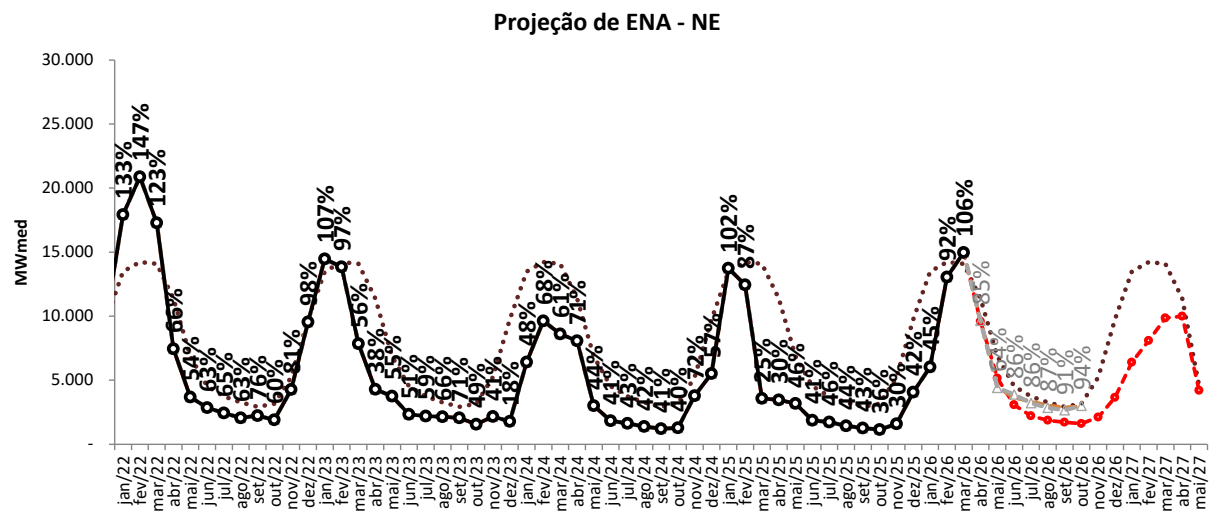
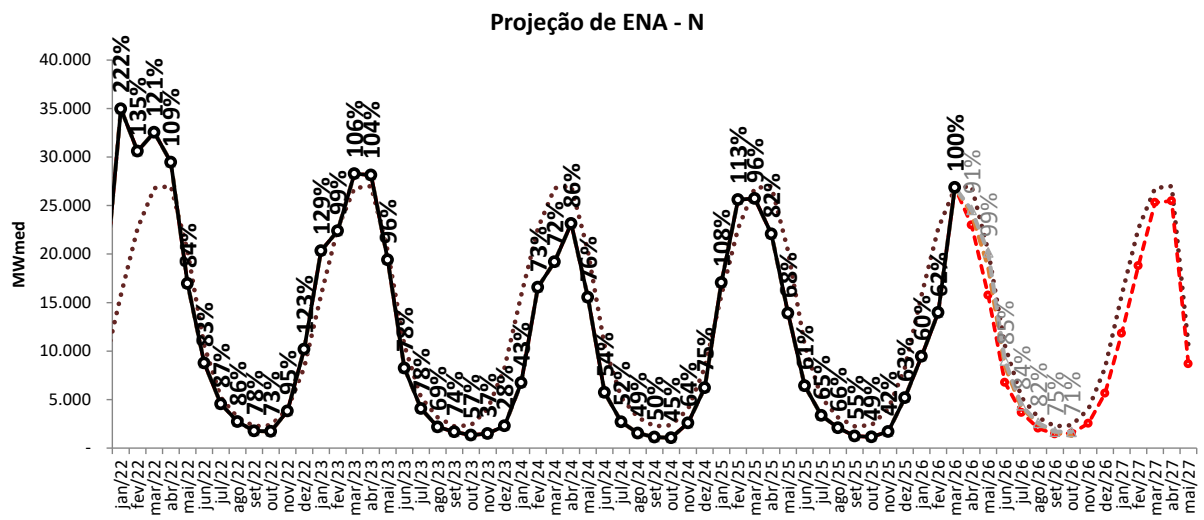
Projeção de ENA - SE/CO



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

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



..... MLT

—○— Realizado

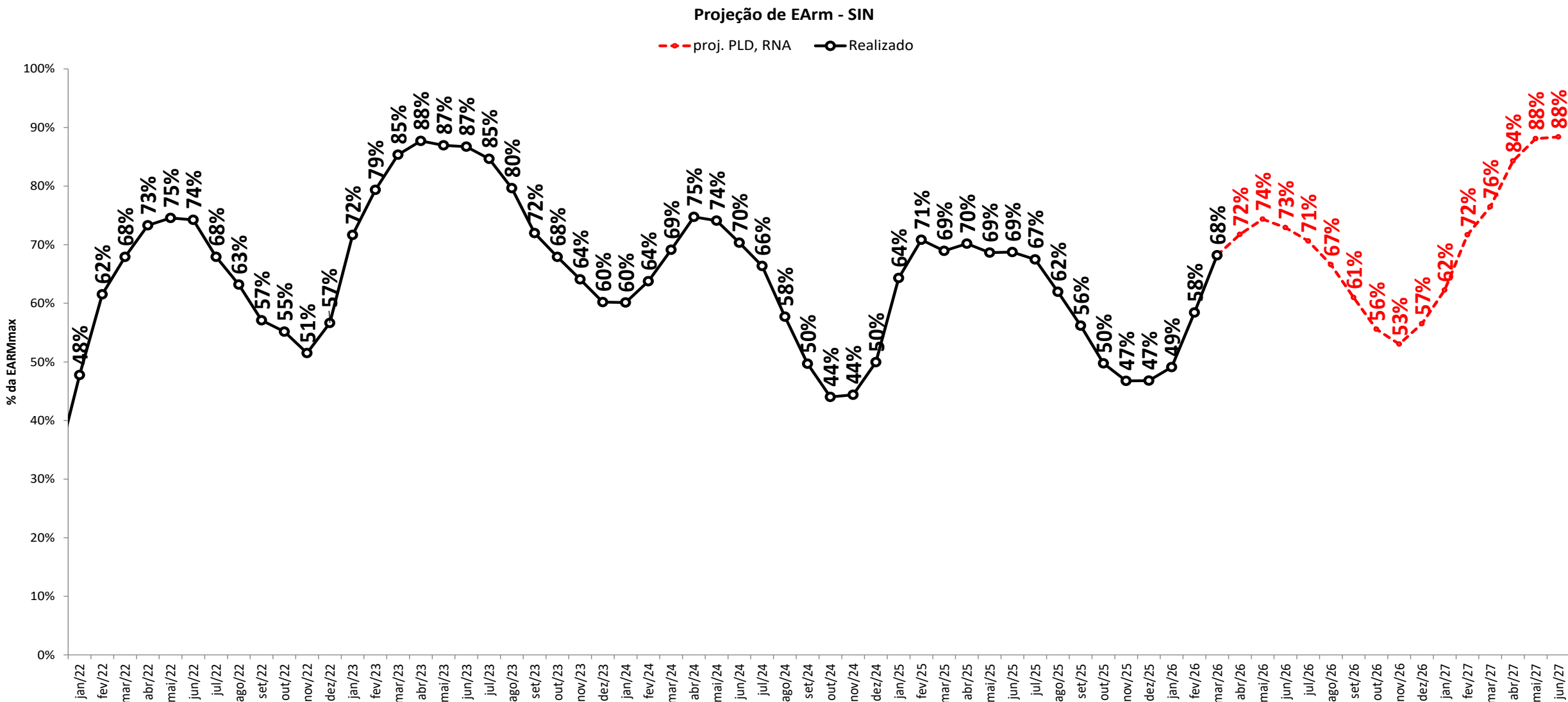
—●— ENA RNA

—○— proj. PLD, SMAP CFS VE

..... proj. PLD, SMAP CFS LI

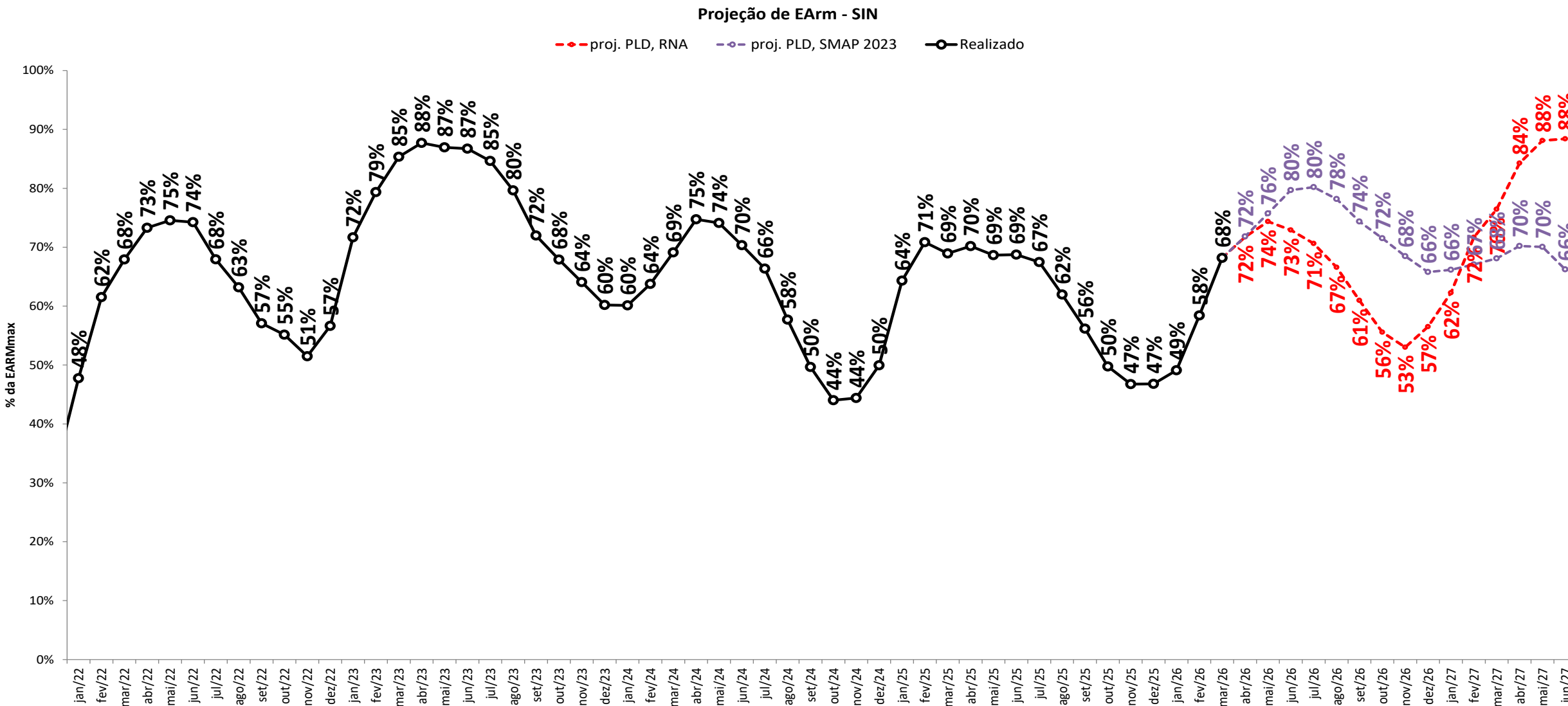
projeção de energia armazenada

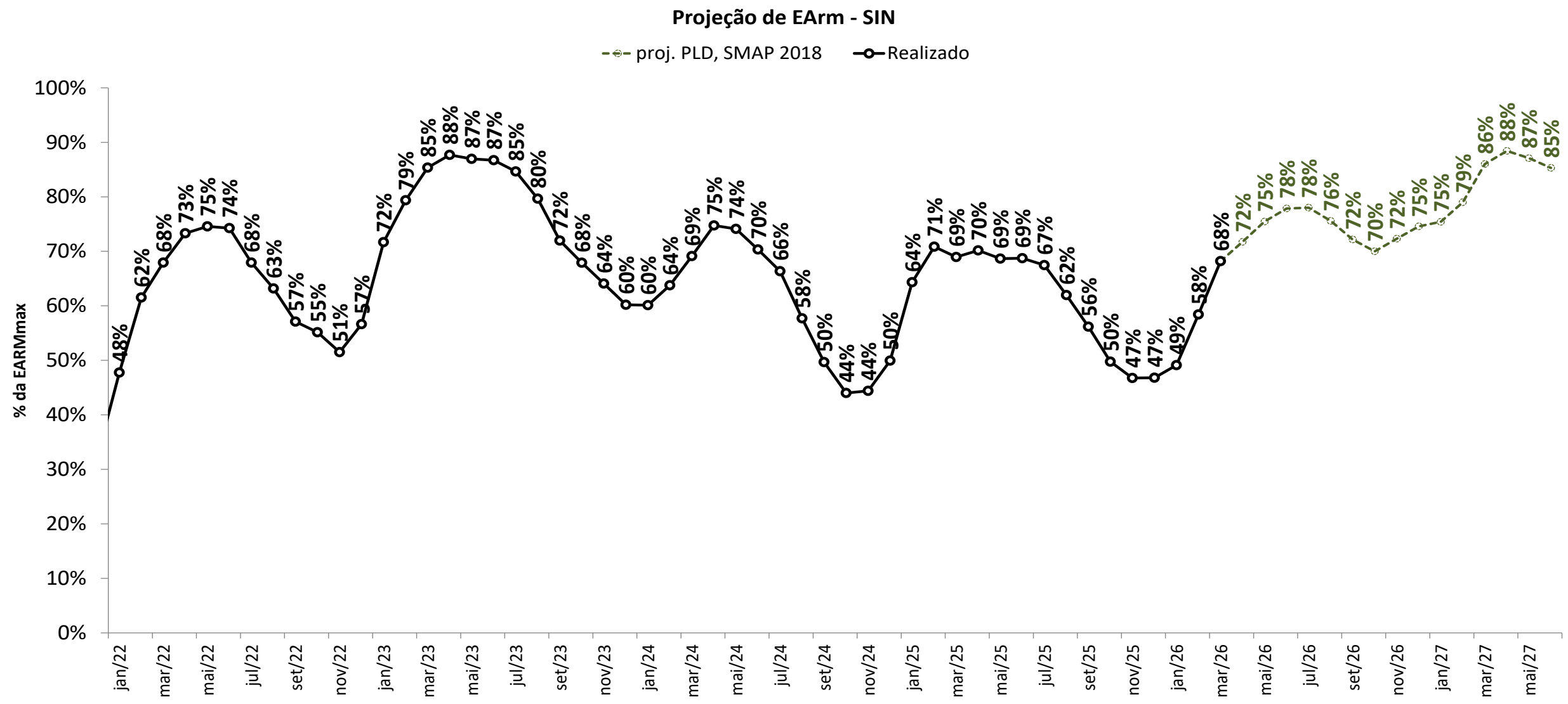
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

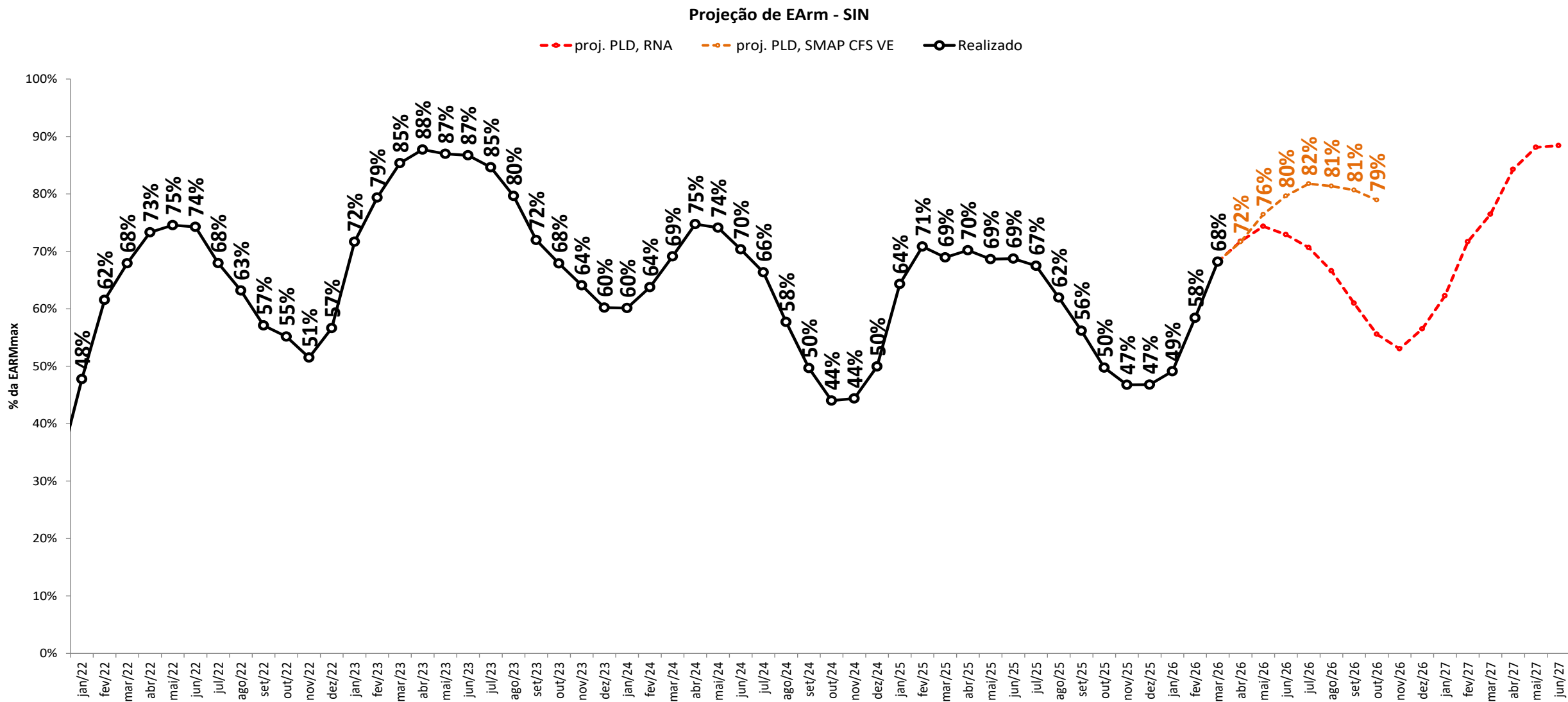
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





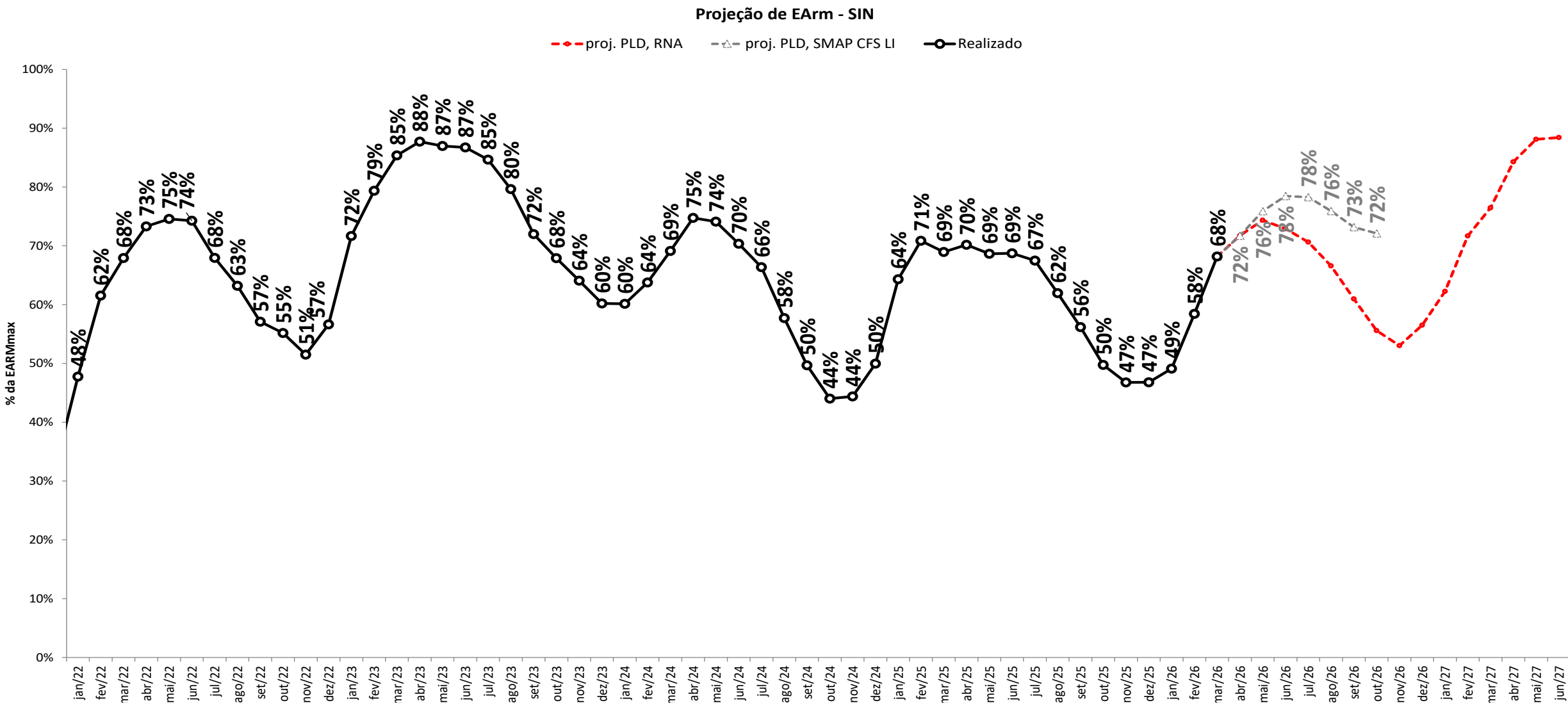
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



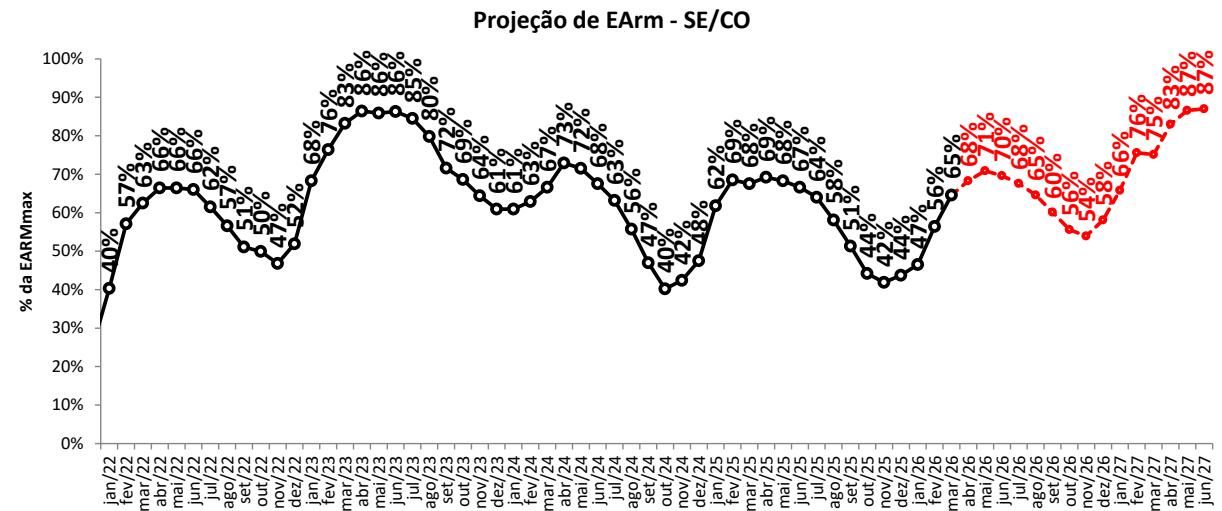
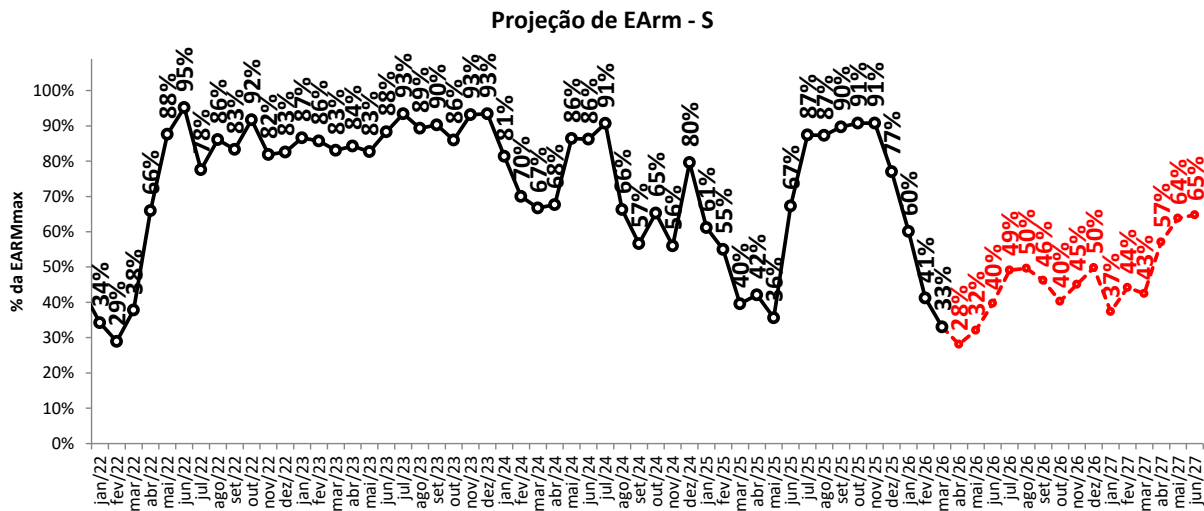
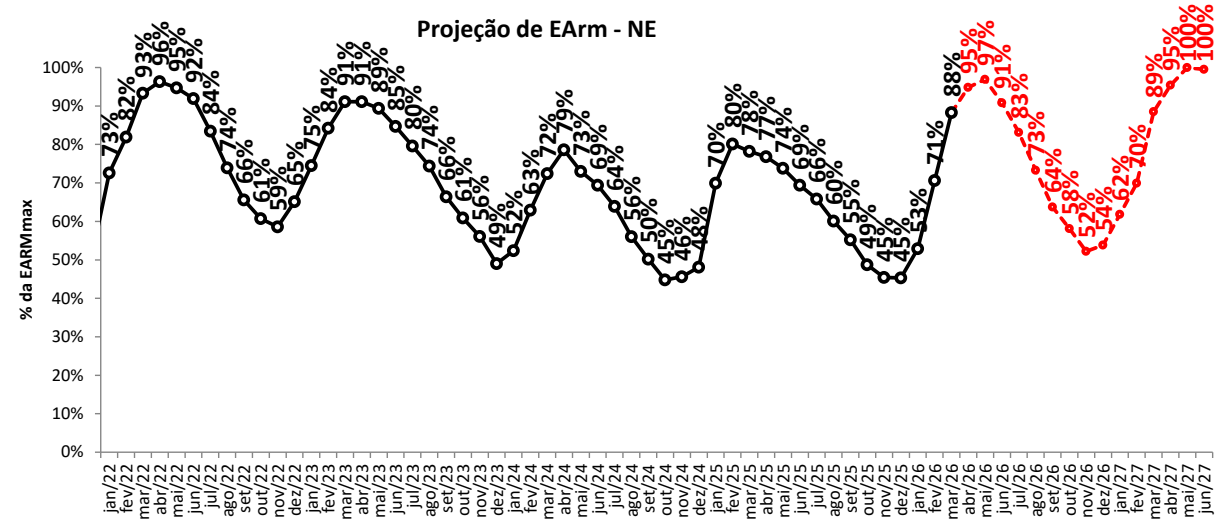
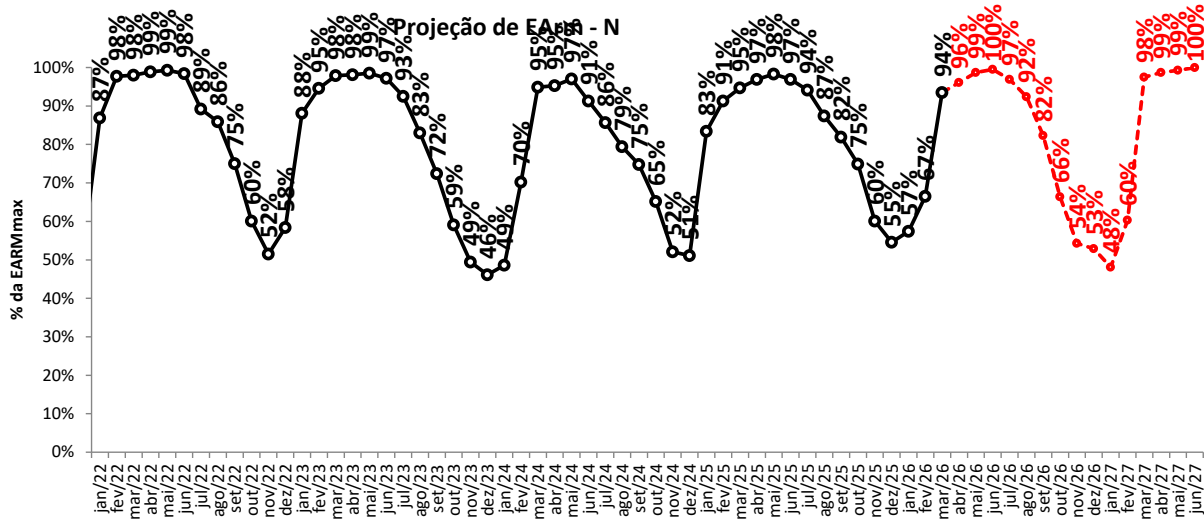
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

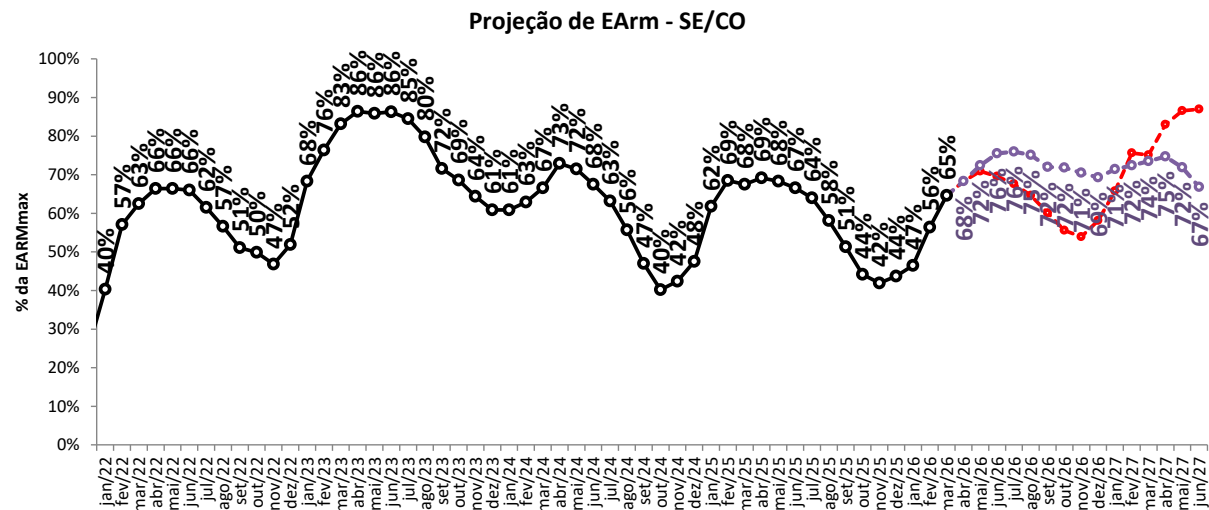
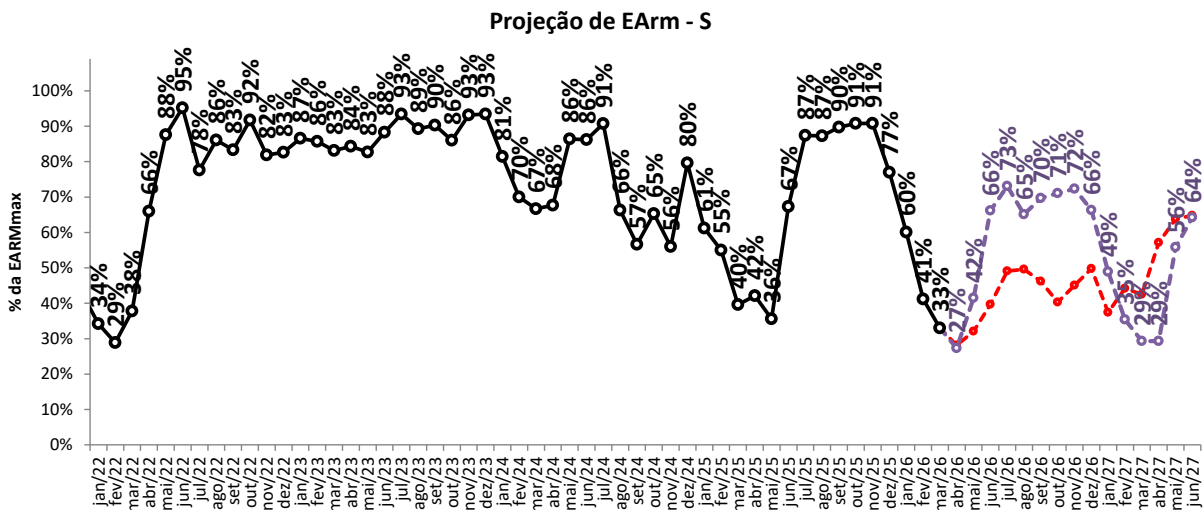
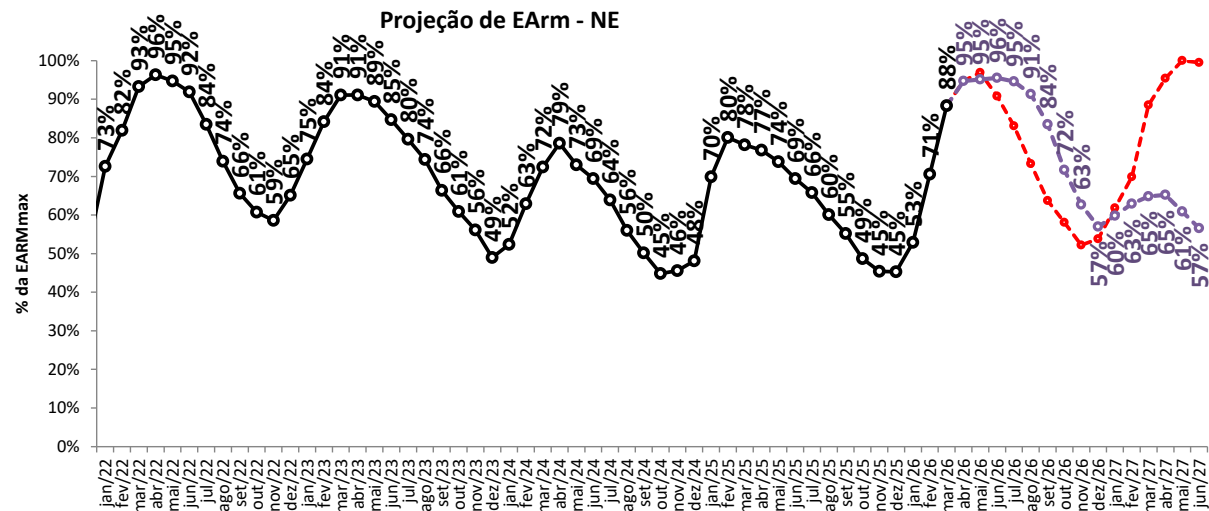
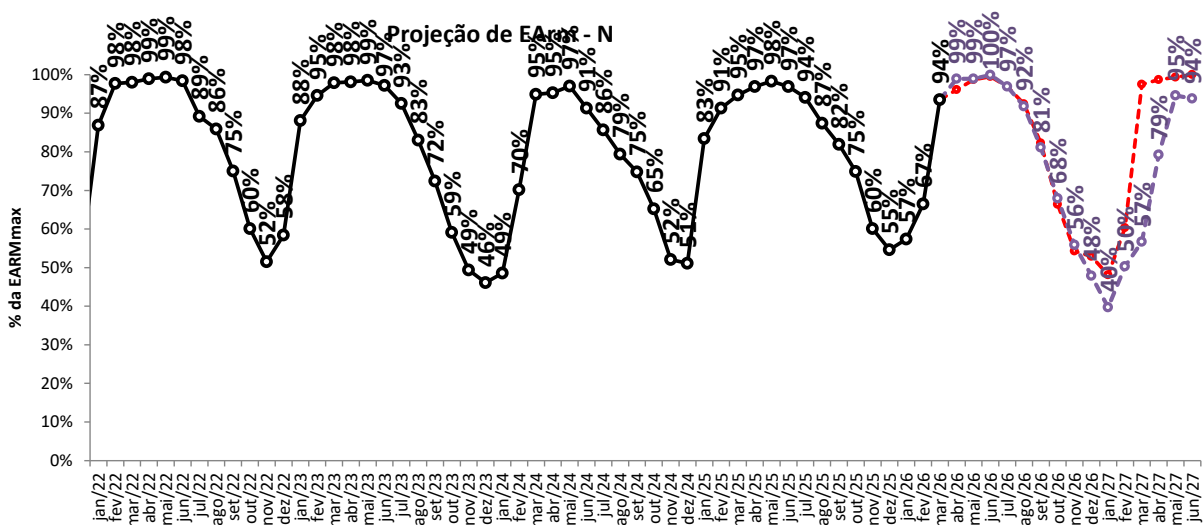
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

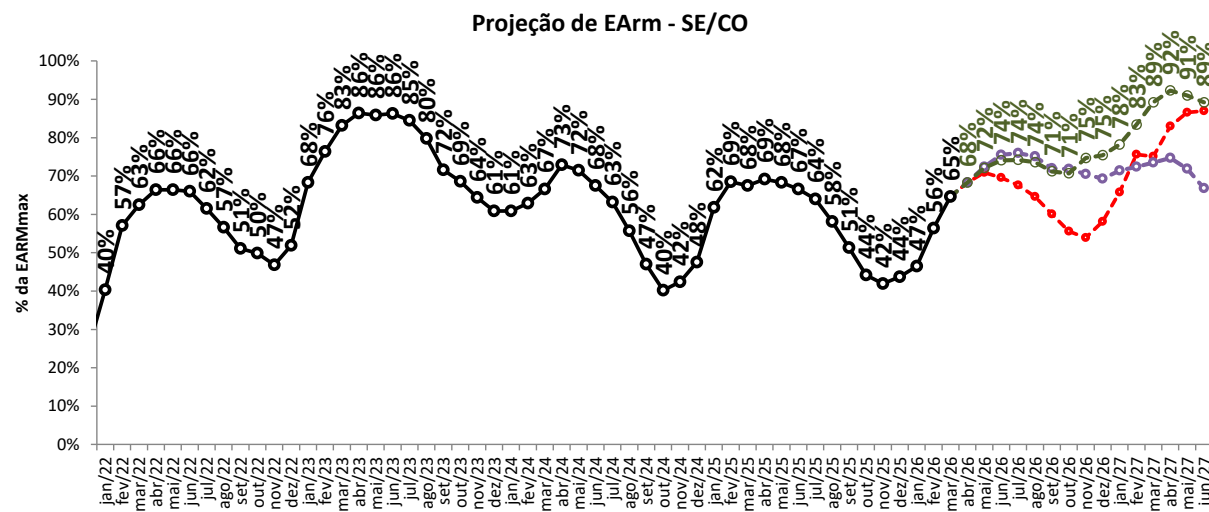
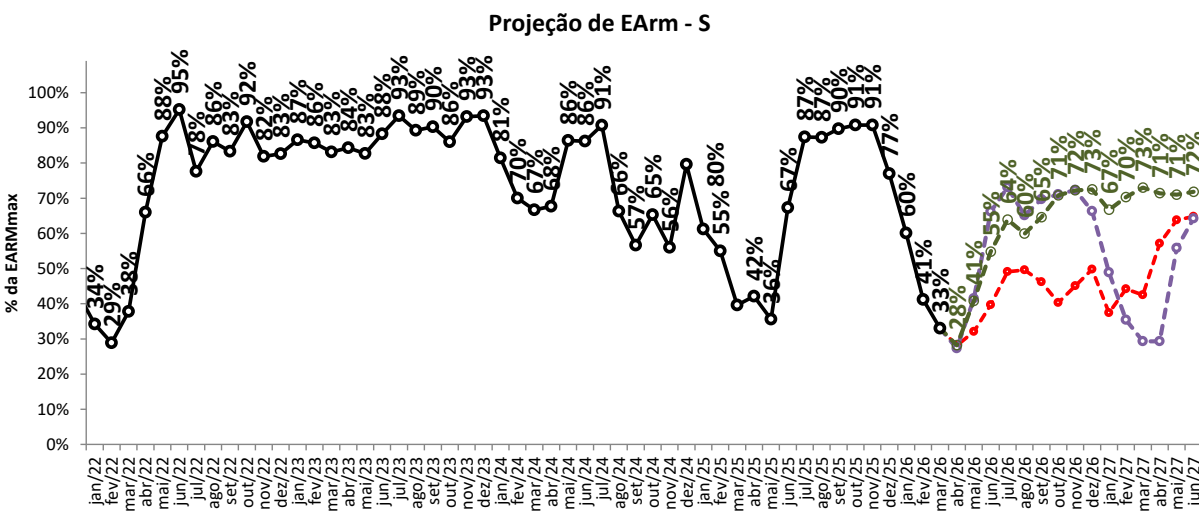
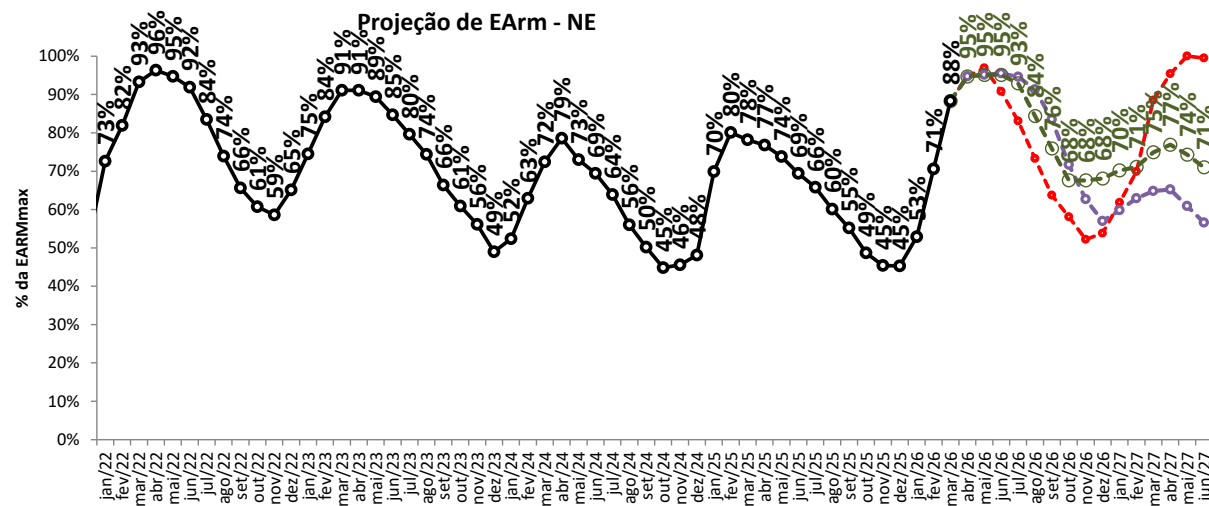
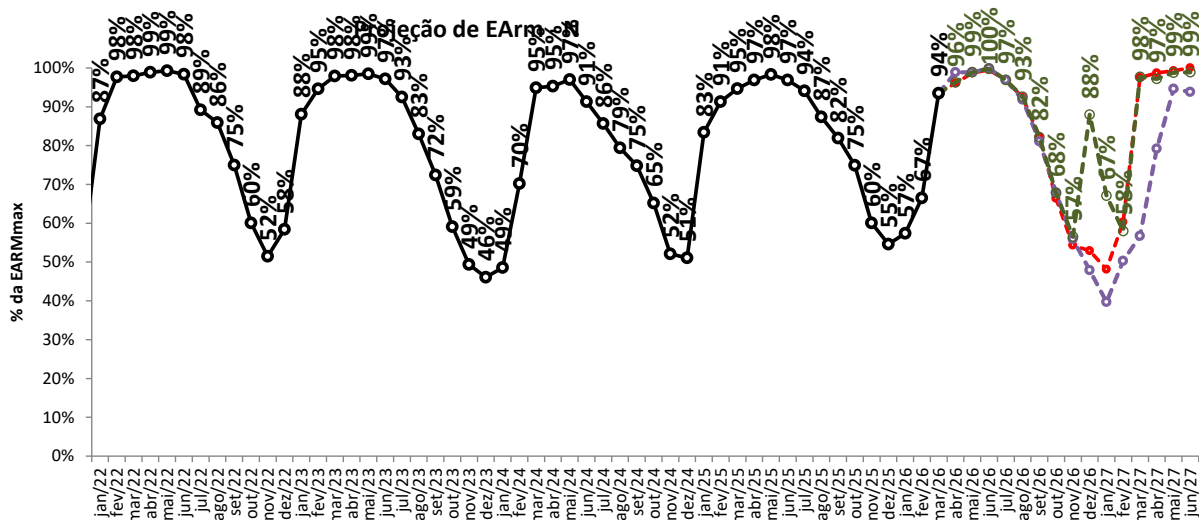


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

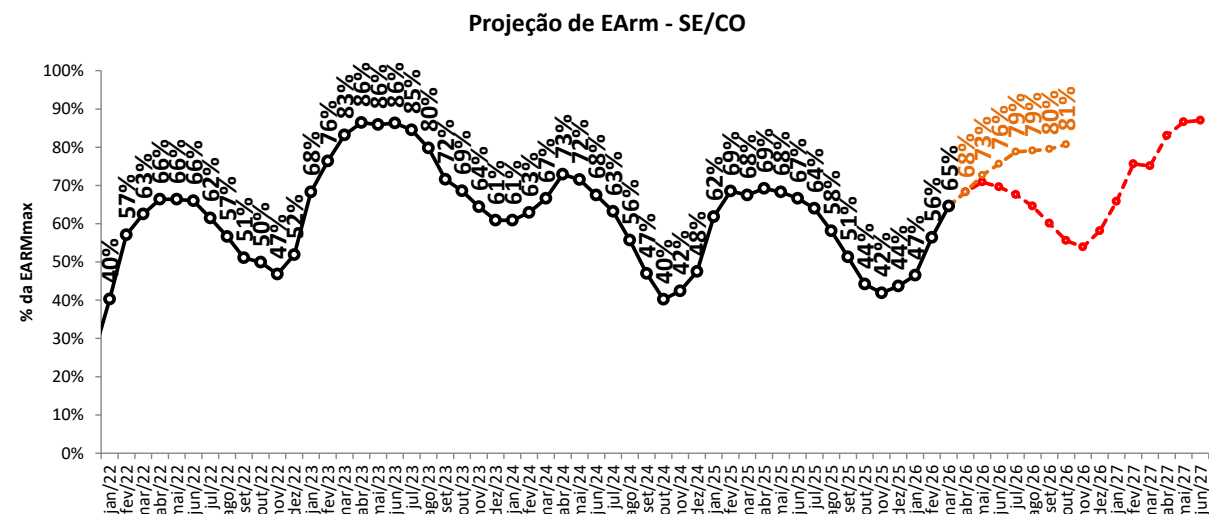
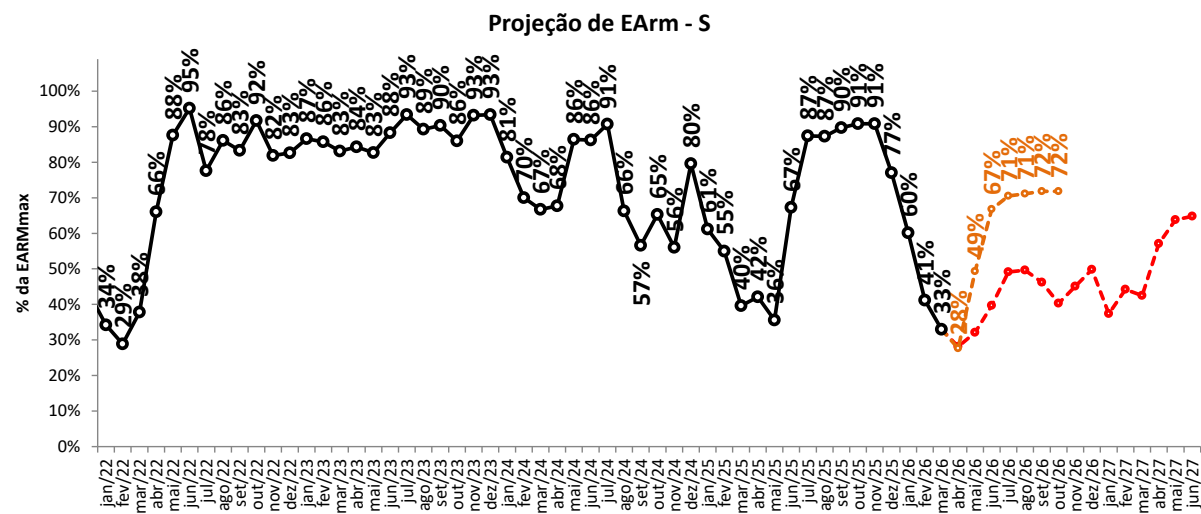
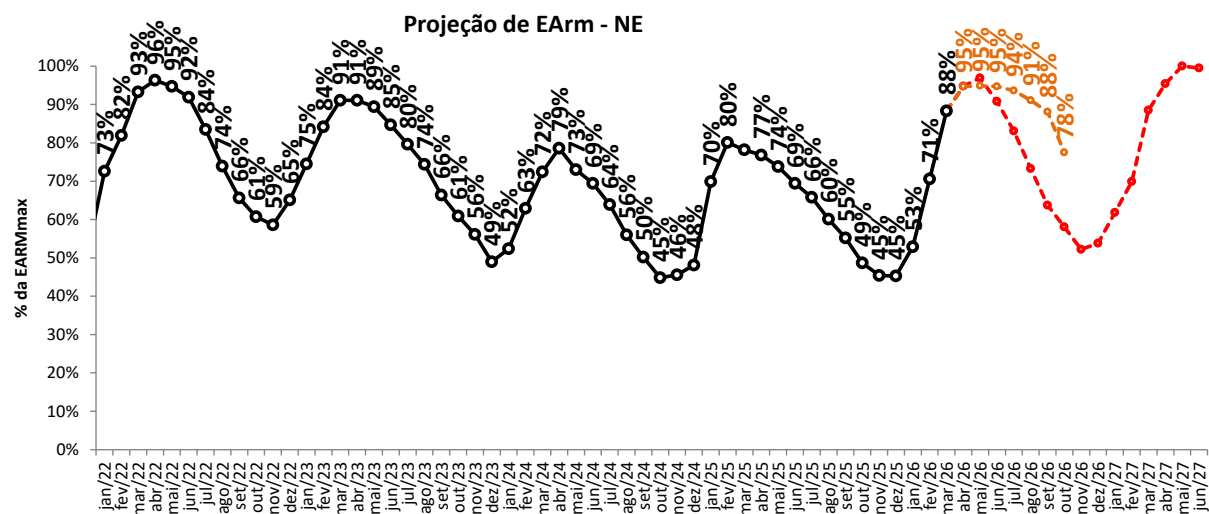
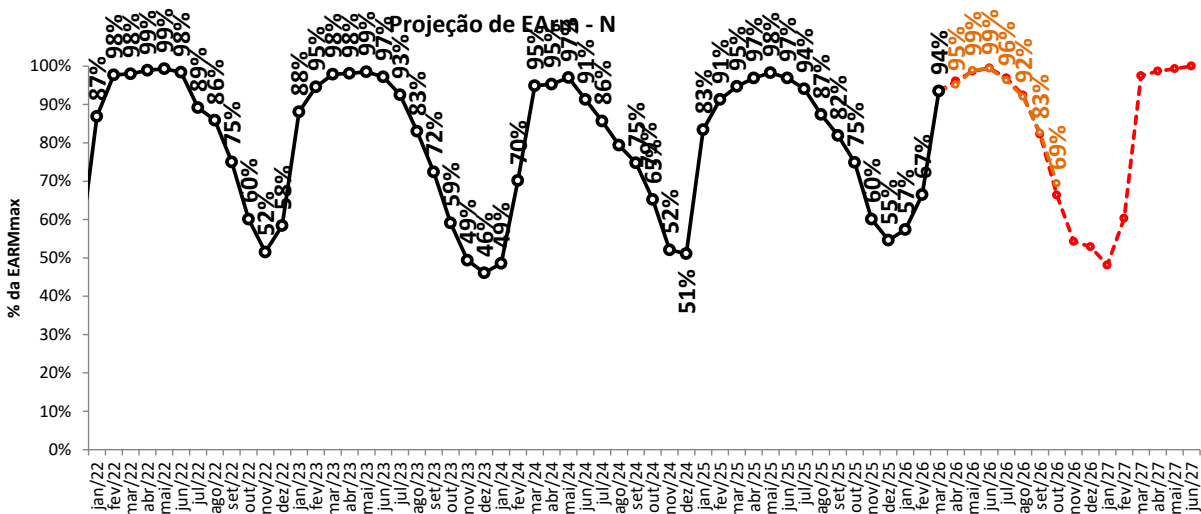
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- - - proj. PLD, RNA
 - - - proj. PLD, SMAP 2023
 - - - proj. PLD, SMAP 2018
 —●— Realizado

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

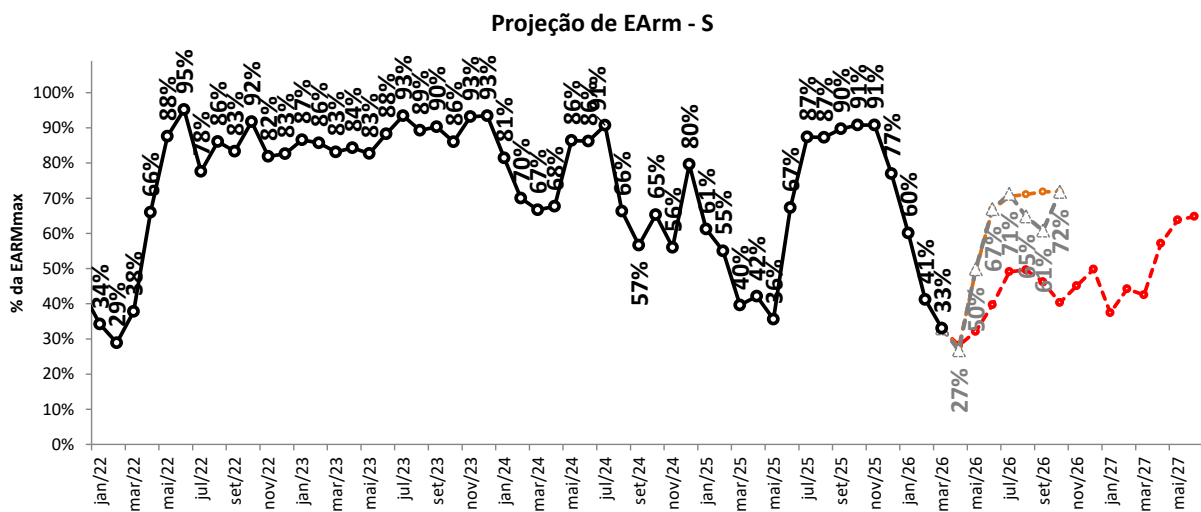
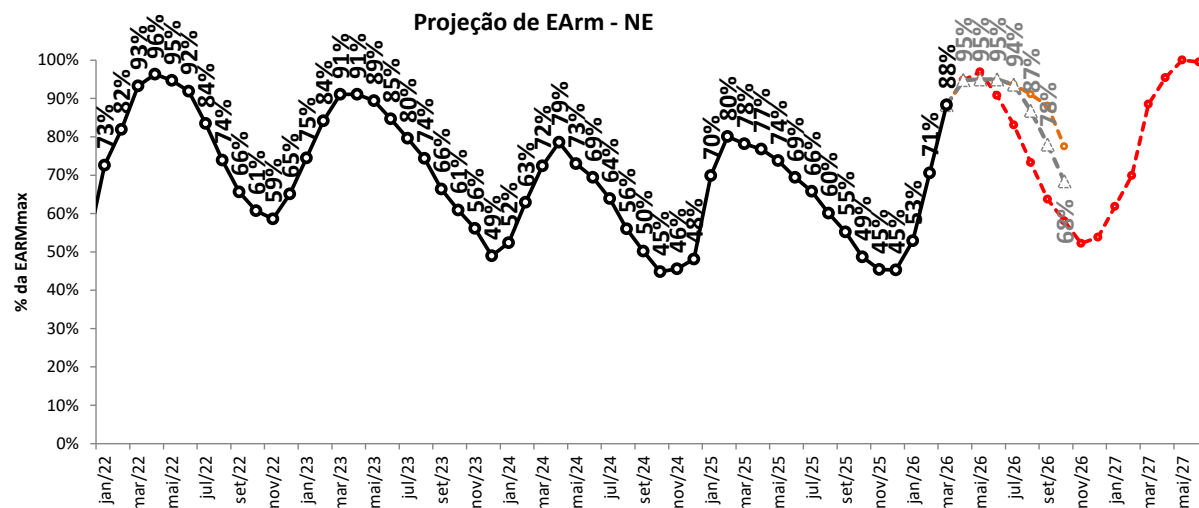
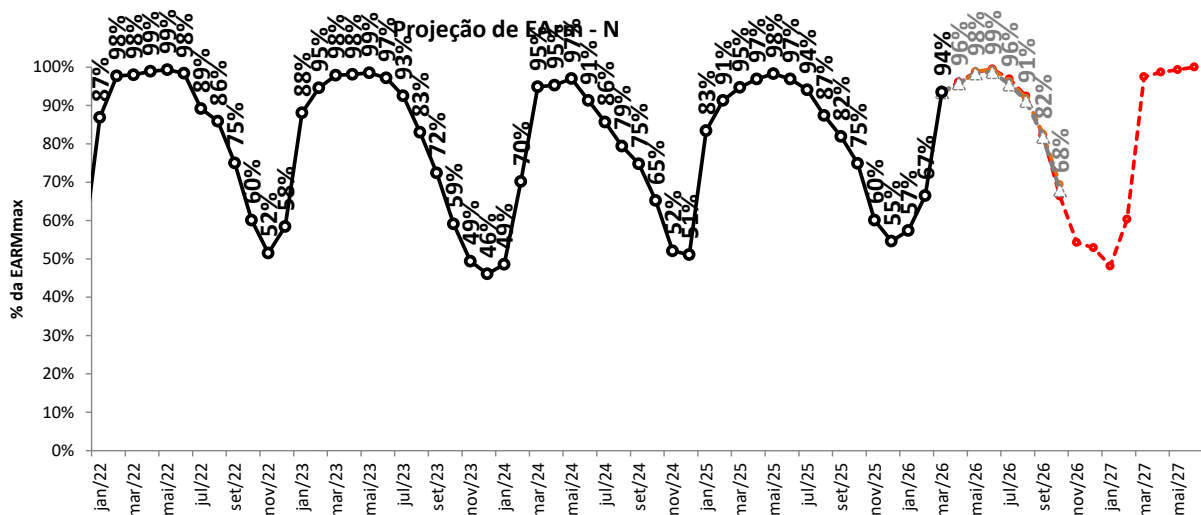


tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



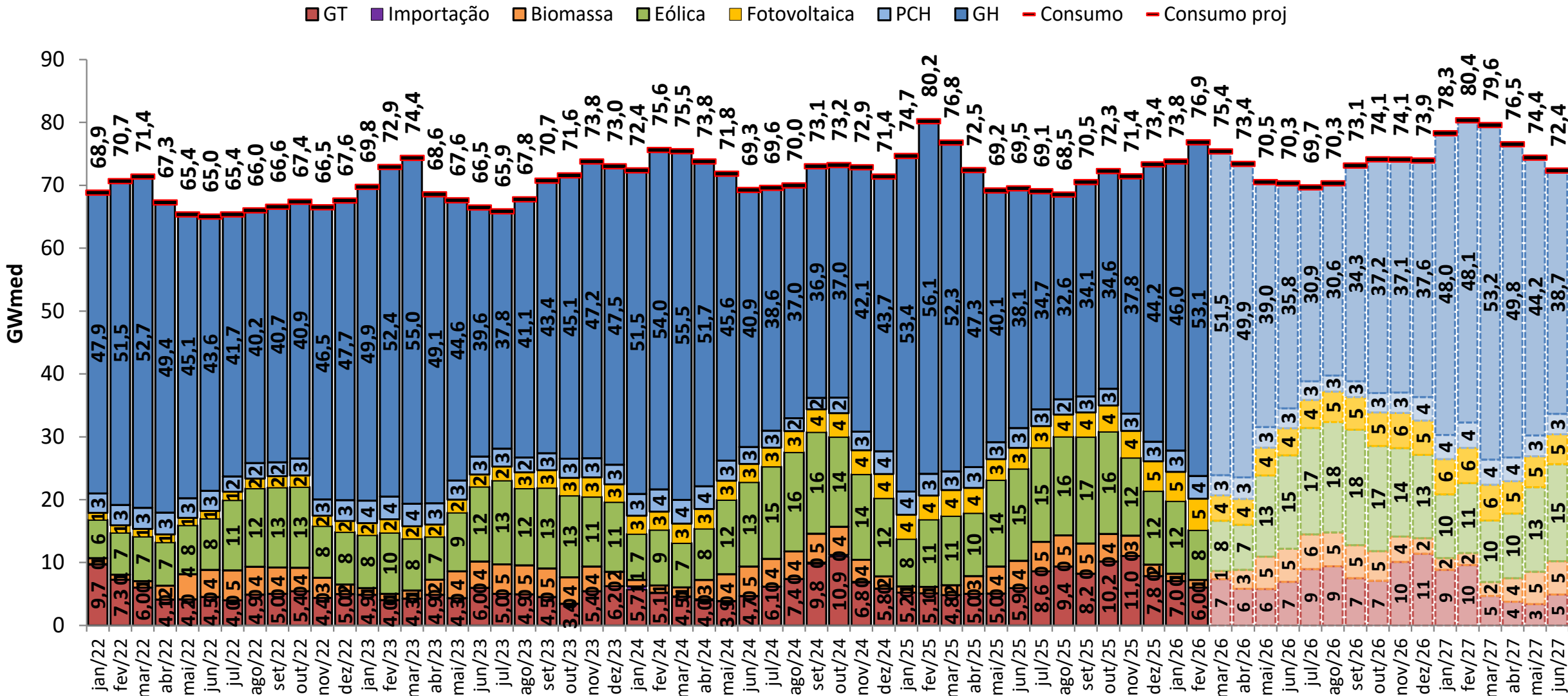
SE/CO	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	68	71	70	68	65	60	56	54	58	66	76	75	83	87
proj. PLD, SMAP 2023	68	72	76	76	75	72	72	71	69	71	72	74	75	72
proj. PLD, SMAP 2018	68	72	74	74	74	71	71	75	75	78	83	89	92	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	73	76	79	79	80	81	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	72	74	74	73	73	73	-	-	-	-	-	-	-

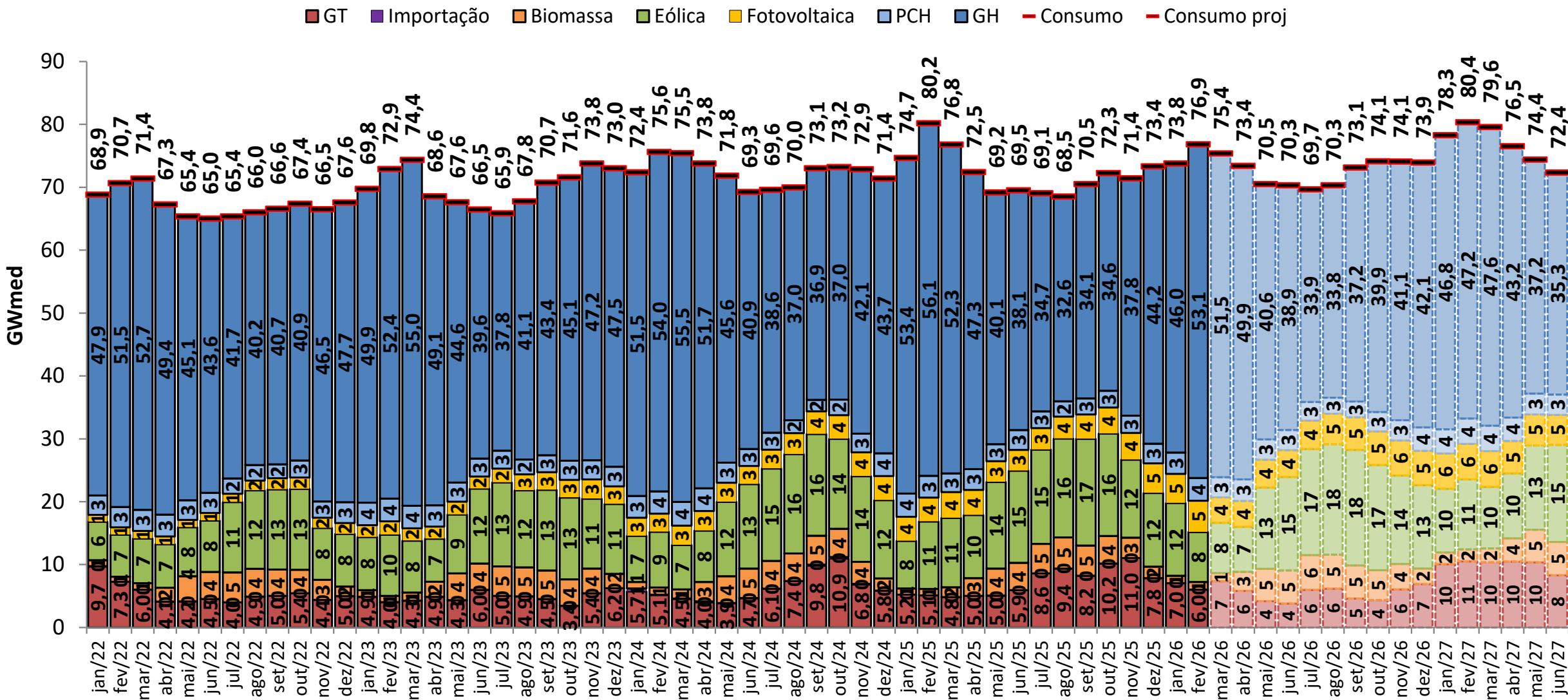
S	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	28	32	40	49	50	46	40	45	50	37	44	43	57	64
proj. PLD, SMAP 2023	27	42	66	73	65	70	71	72	66	49	35	29	29	56
proj. PLD, SMAP 2018	28	41	55	64	60	65	71	72	73	67	70	73	71	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	28	49	67	71	71	72	72	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	27	50	67	71	65	61	72	-	-	-	-	-	-	-

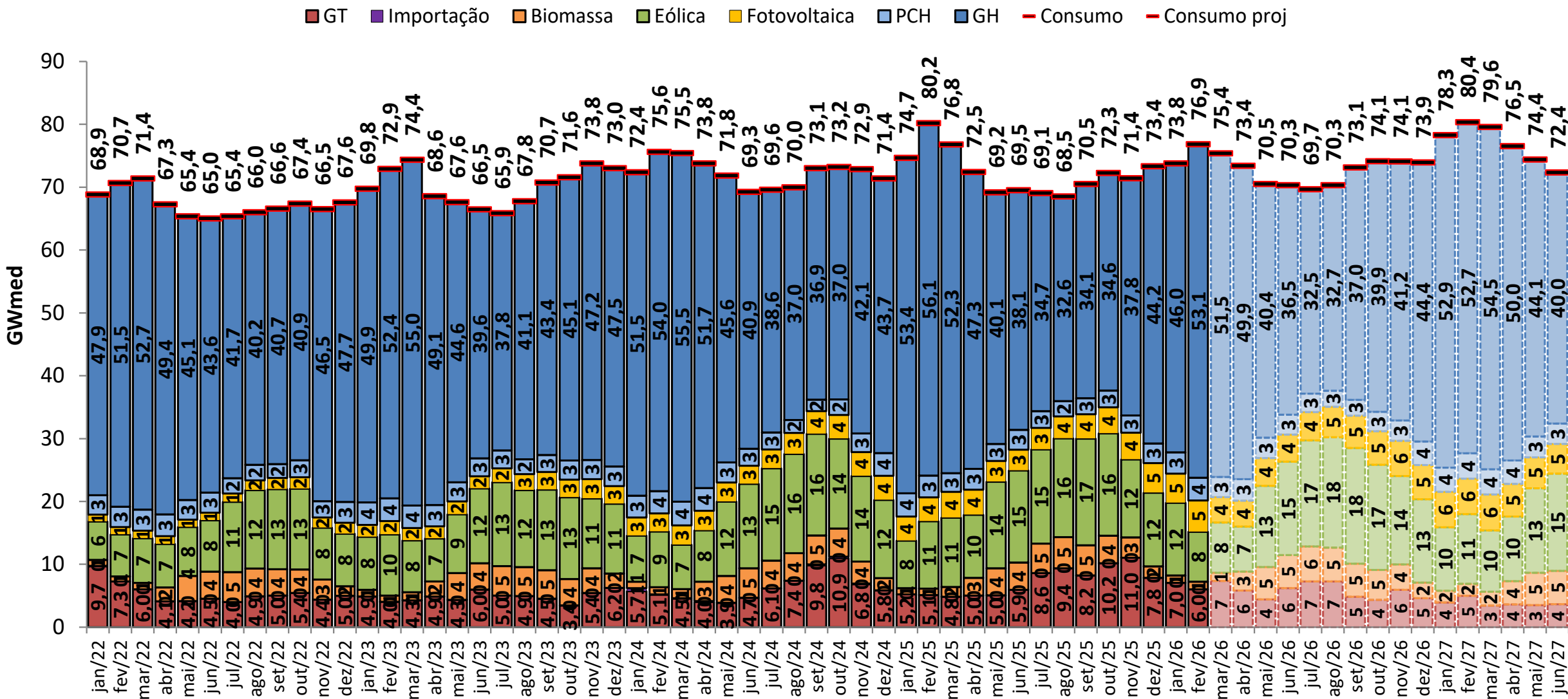
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	95	97	91	83	73	64	58	52	54	62	70	89	95	100
proj. PLD, SMAP 2023	95	95	96	95	91	84	72	63	57	60	63	65	65	61
proj. PLD, SMAP 2018	95	95	95	93	84	76	68	68	68	70	71	75	77	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	95	95	95	94	91	88	78	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	95	95	95	94	87	78	68	-	-	-	-	-	-	-

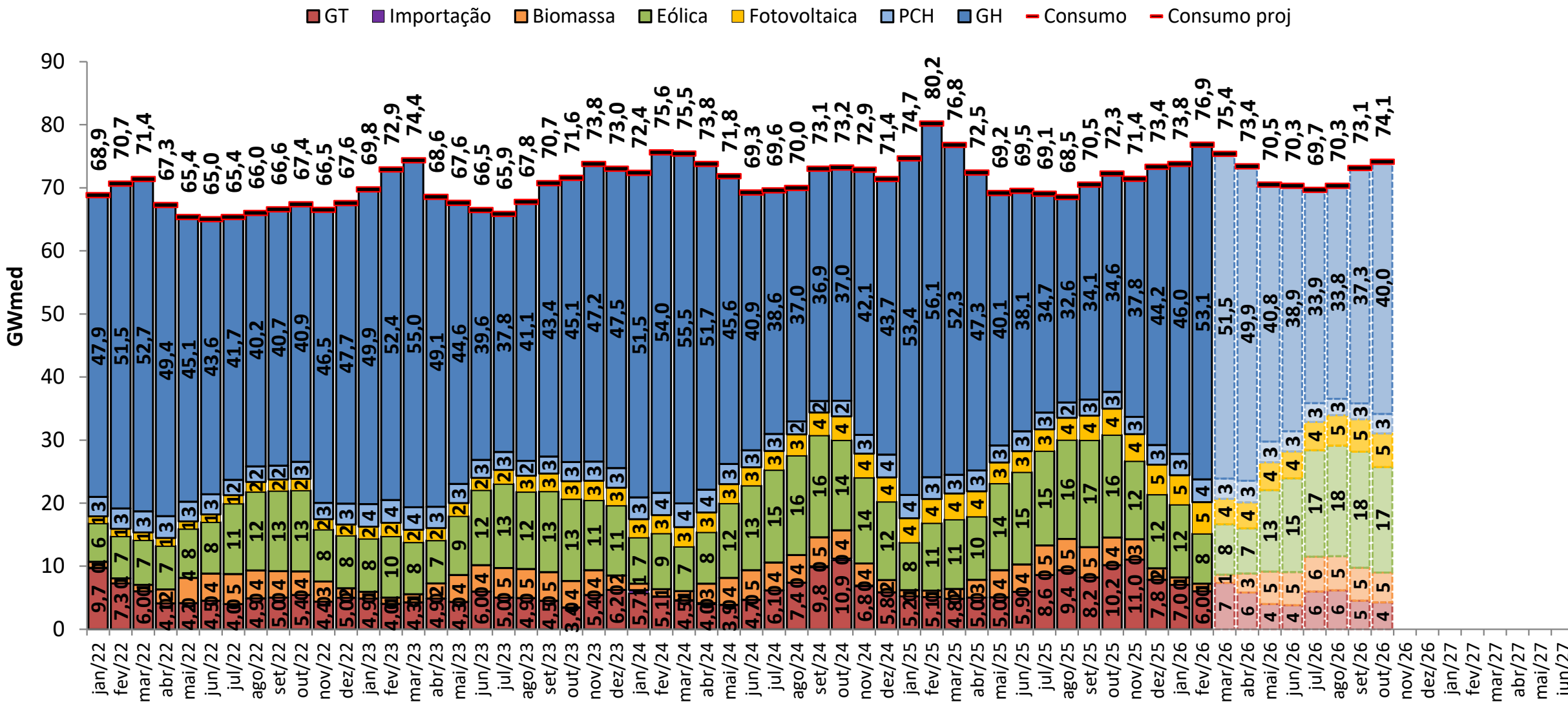
N	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	96	99	100	97	92	82	66	54	53	48	60	98	99	99
proj. PLD, SMAP 2023	99	99	100	97	92	81	68	56	48	40	50	57	79	95
proj. PLD, SMAP 2018	96	99	100	97	93	82	68	57	88	67	58	98	97	99
proj. PLD, SMAP CFS VE	95	99	99	96	92	83	69	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	96	98	99	96	91	82	68	-	-	-	-	-	-	-

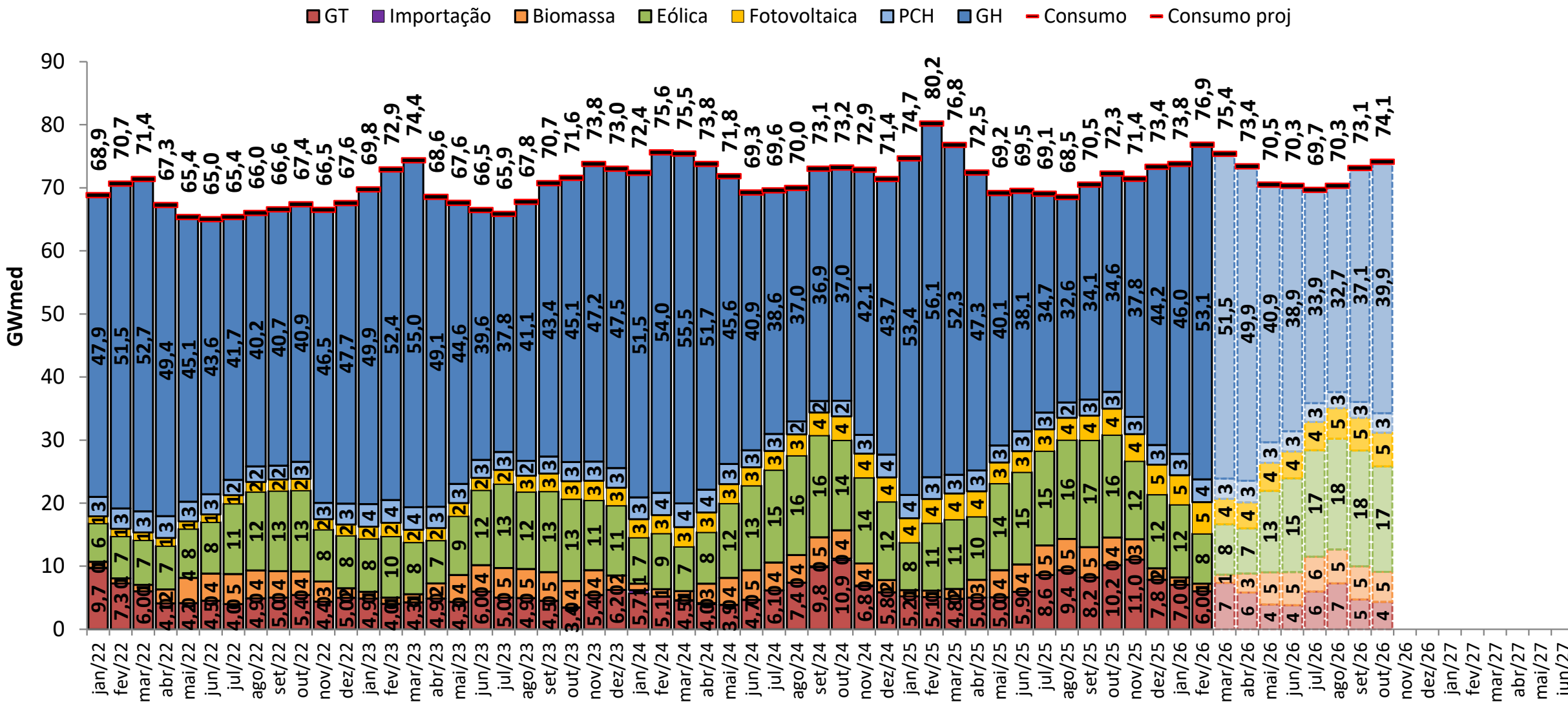
SIN	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	72	74	73	71	67	61	56	53	57	62	72	76	84	88
proj. PLD, SMAP 2023	72	76	80	80	78	74	72	68	66	66	67	68	70	70
proj. PLD, SMAP 2018	72	75	78	78	76	72	70	72	75	75	79	86	88	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	72	76	80	82	81	81	79	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	72	76	78	78	76	73	72	-	-	-	-	-	-	-





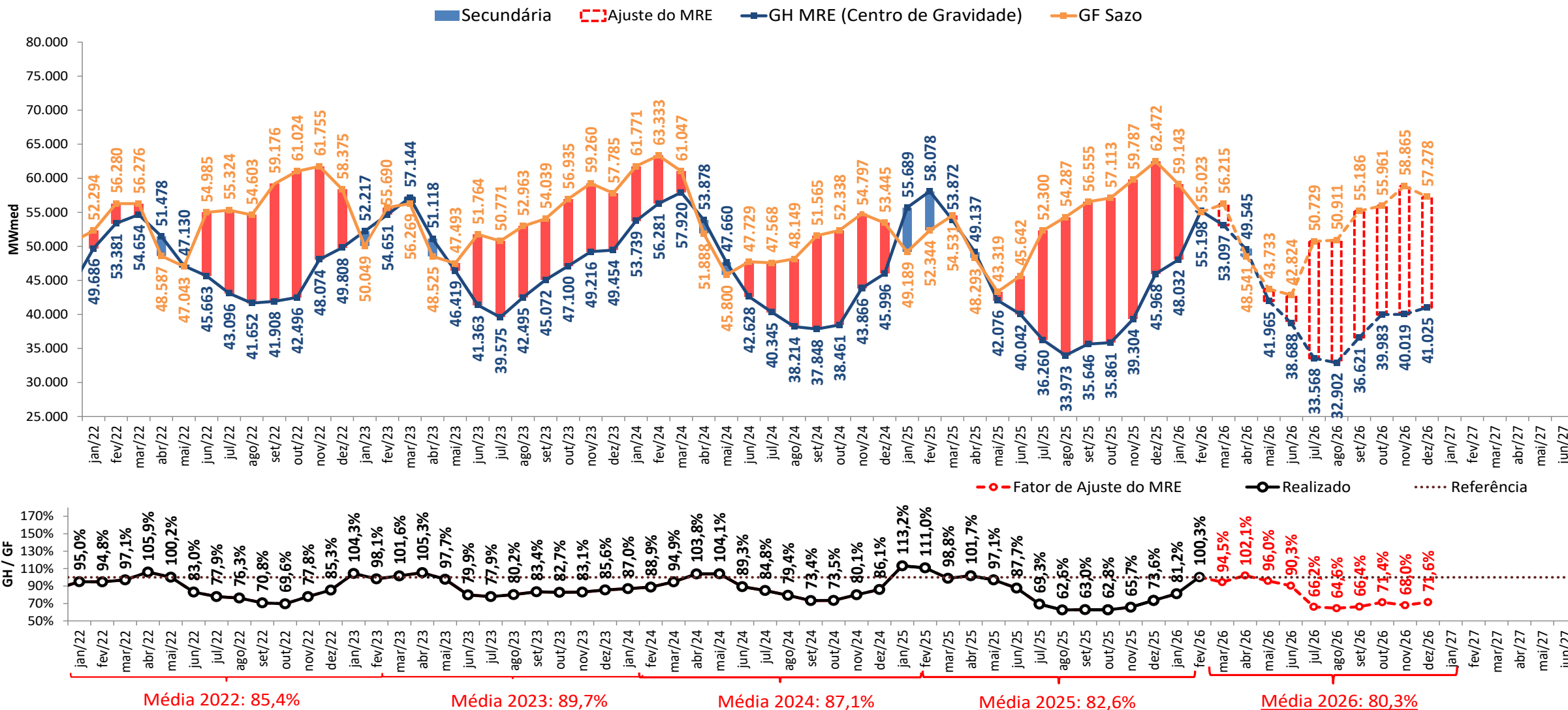






projeção do MRE

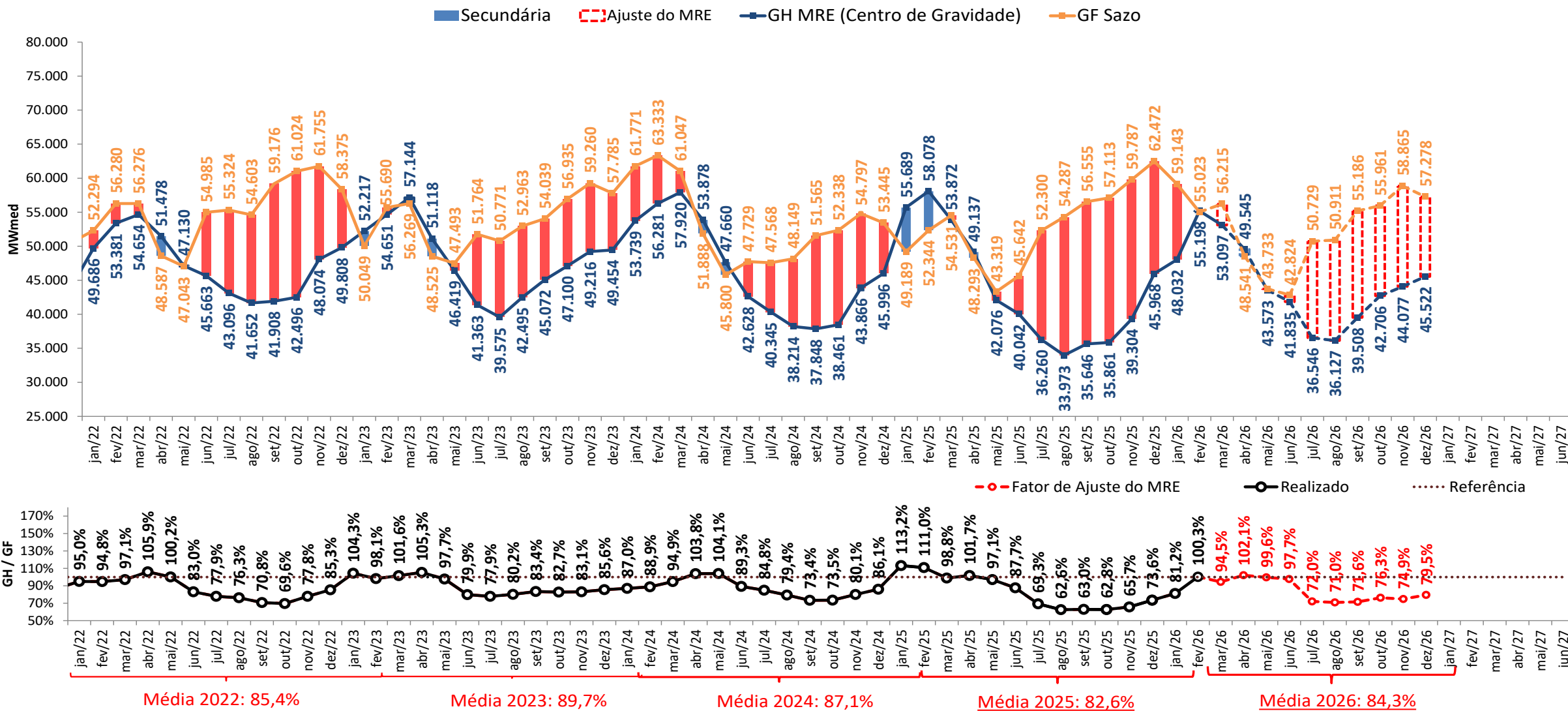
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

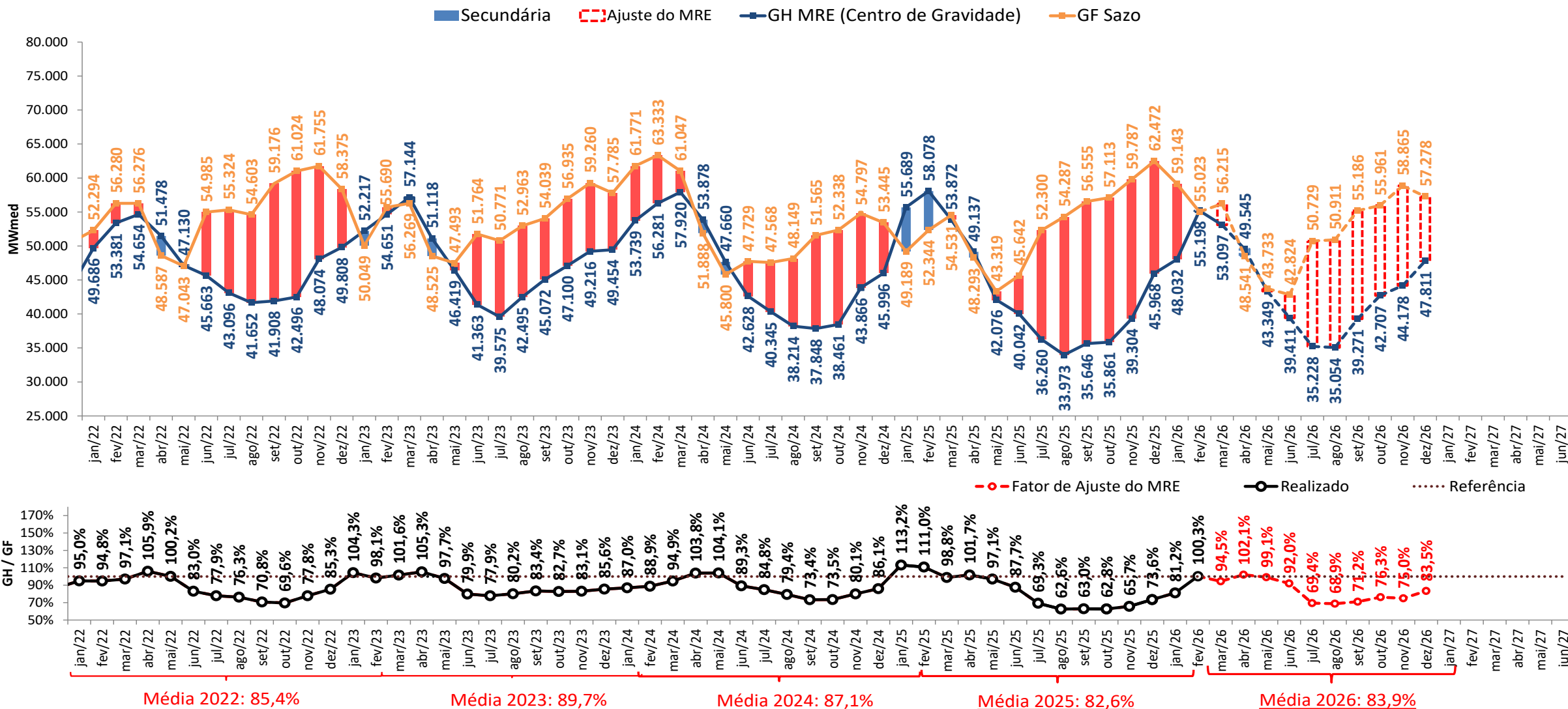
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

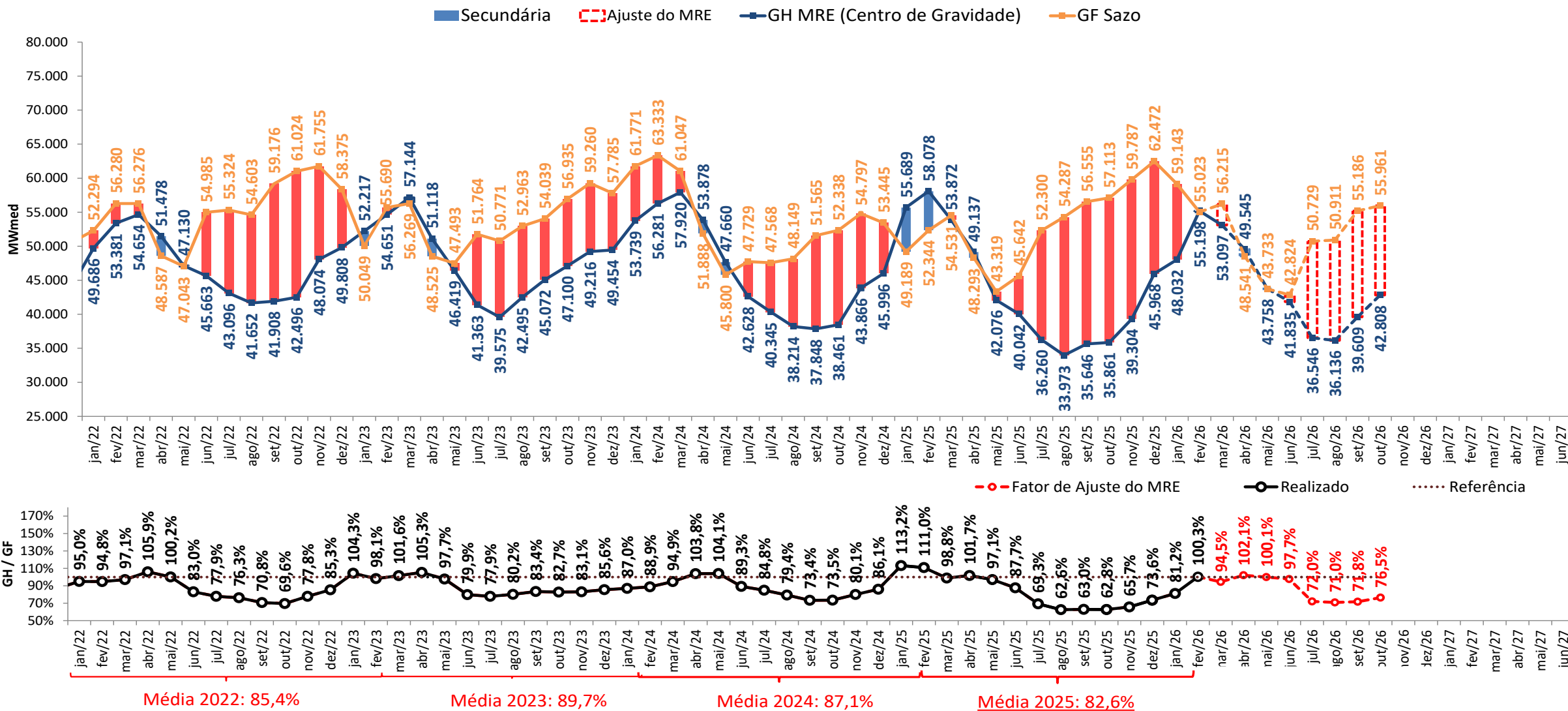
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

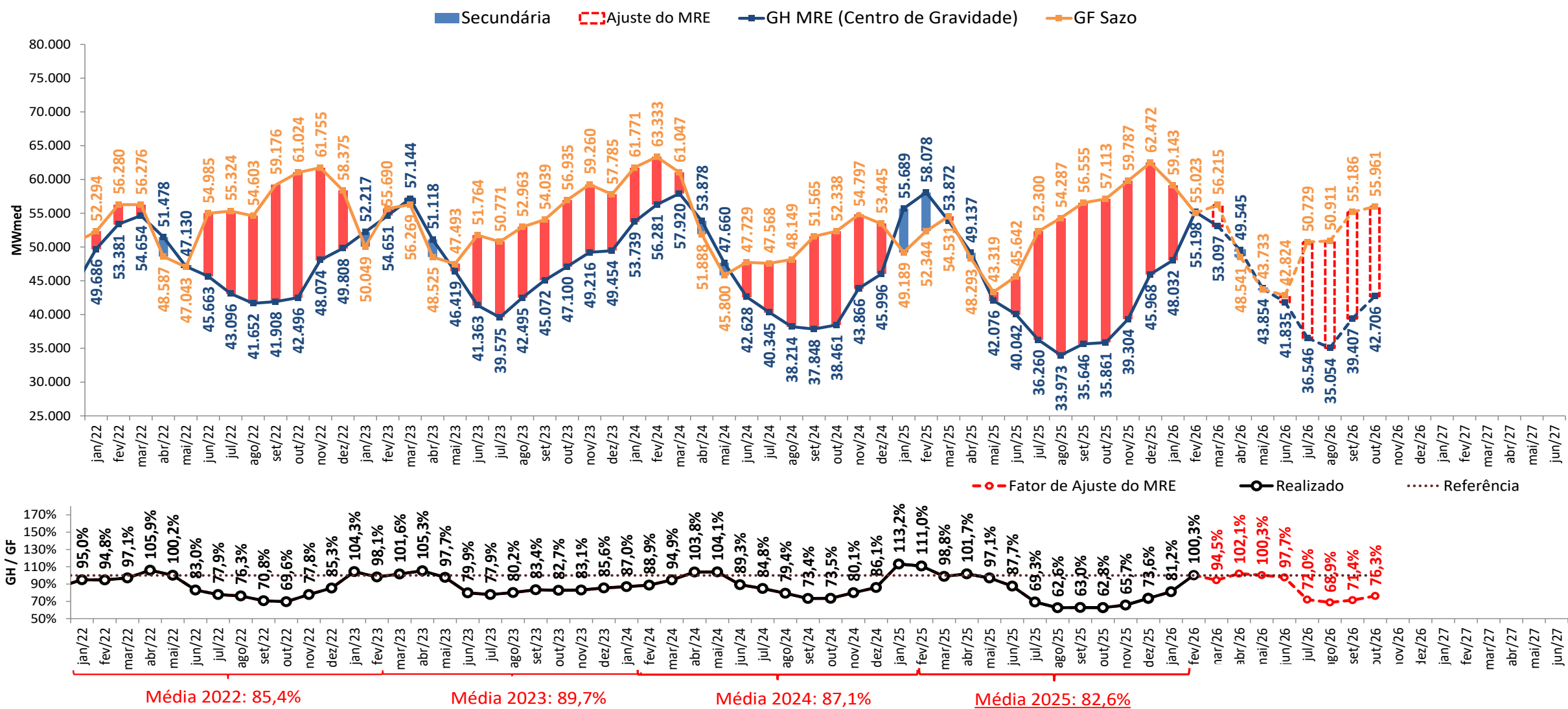
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

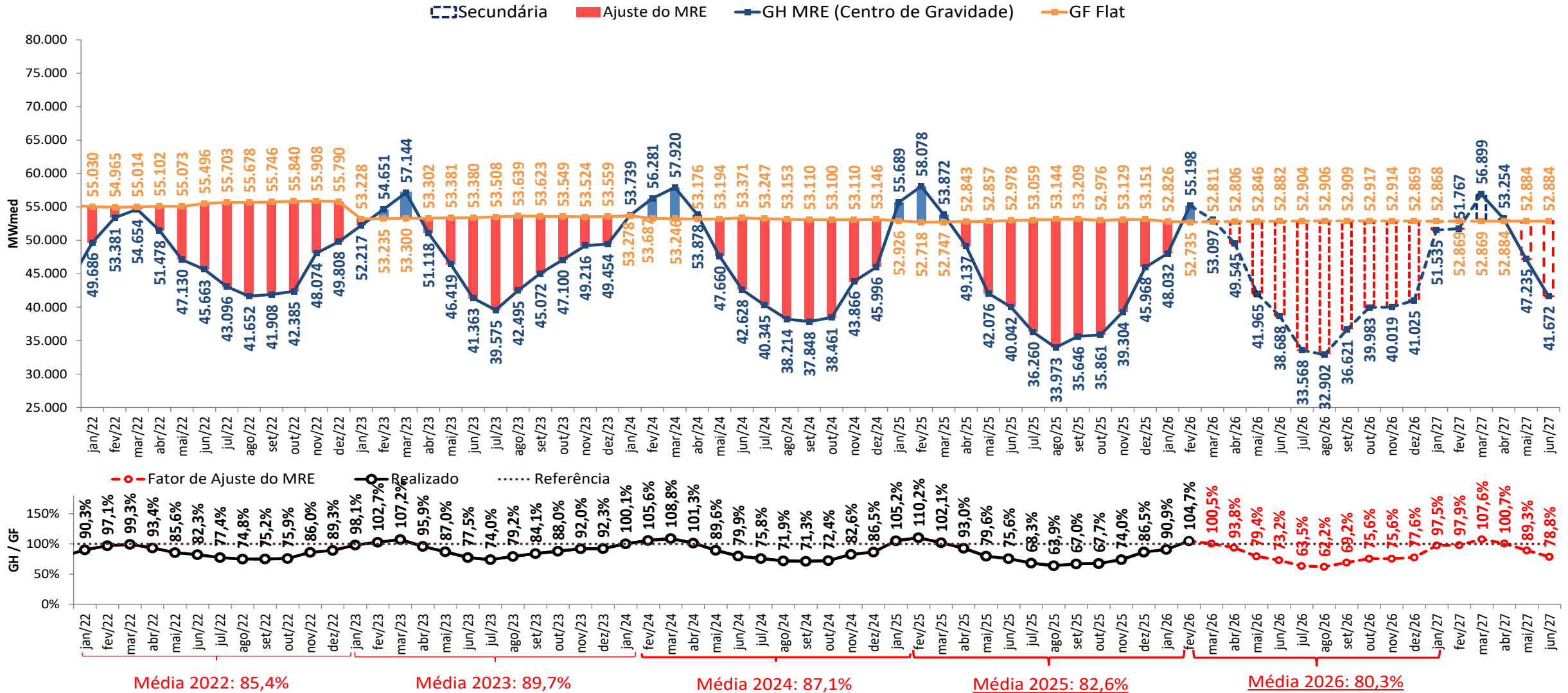
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

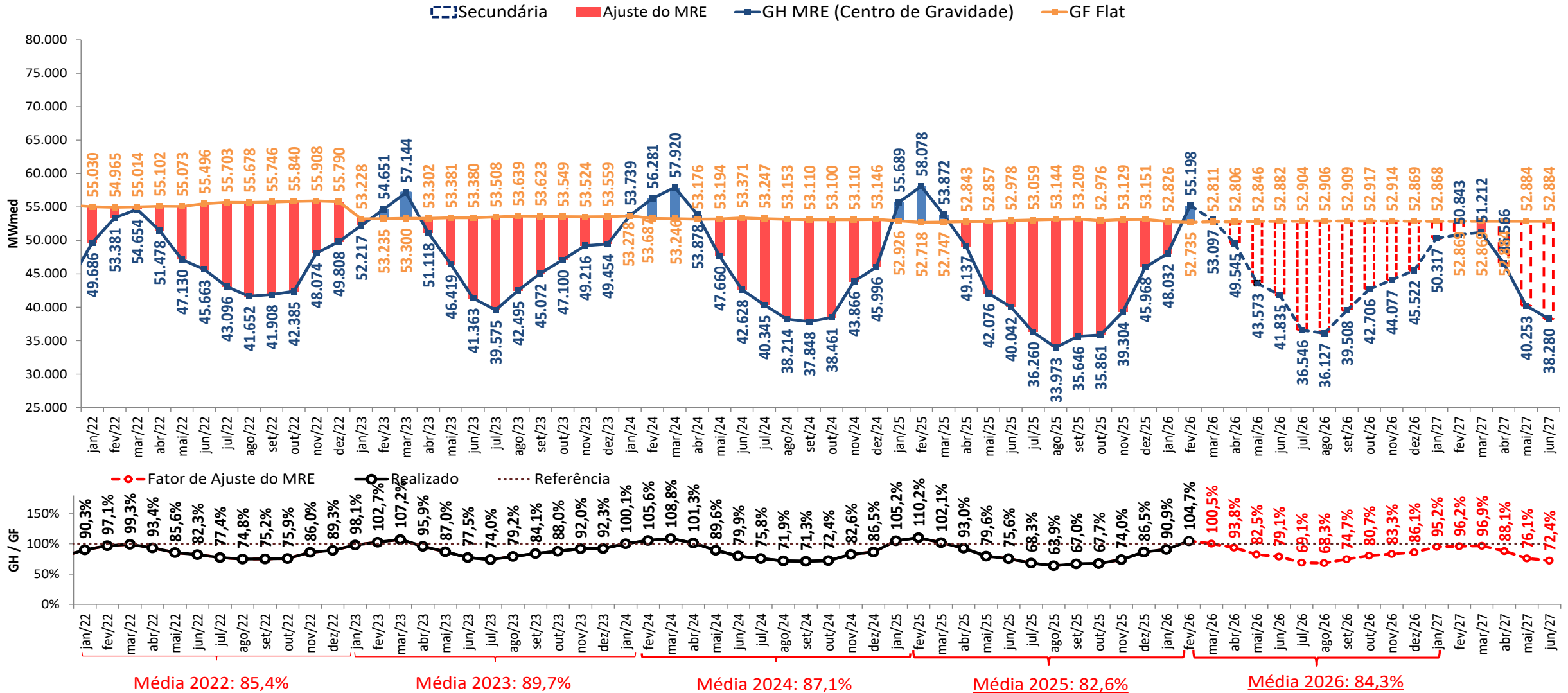
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

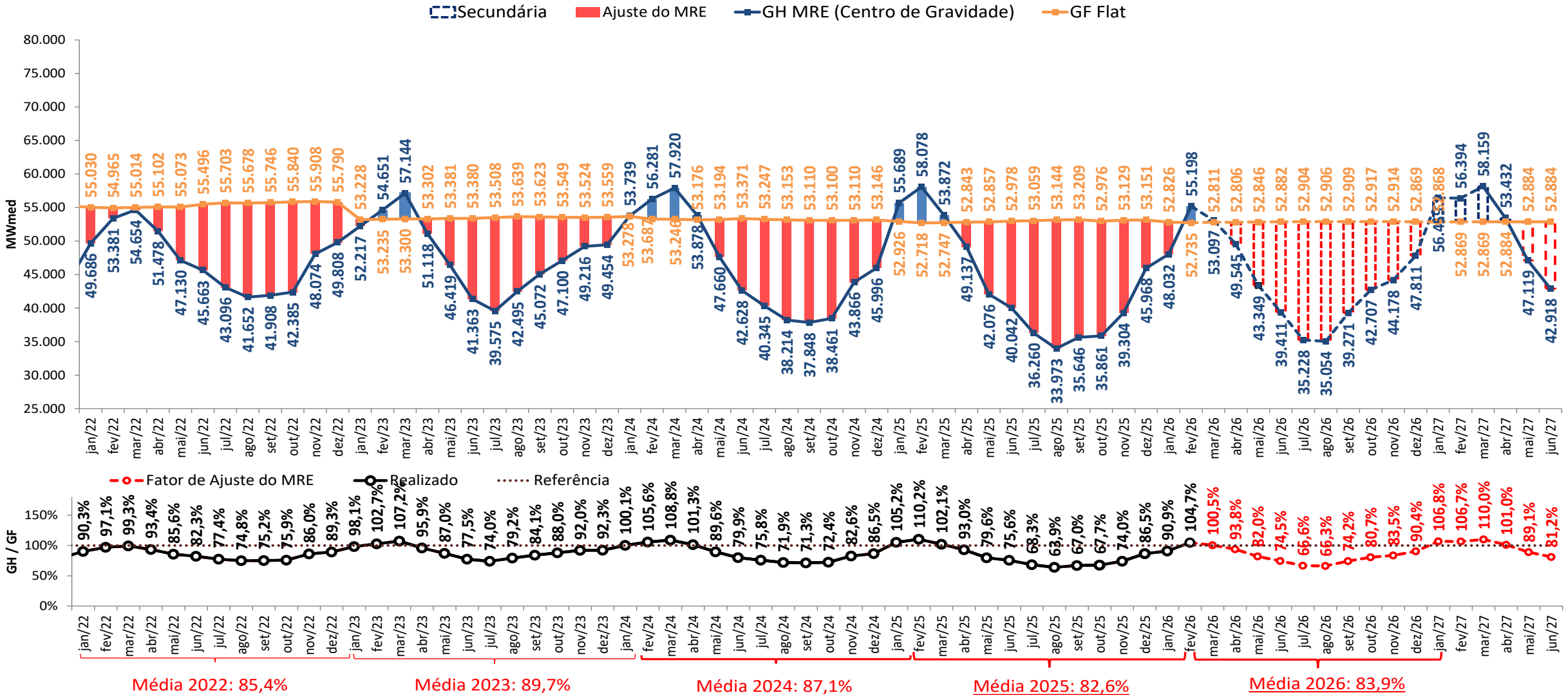
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

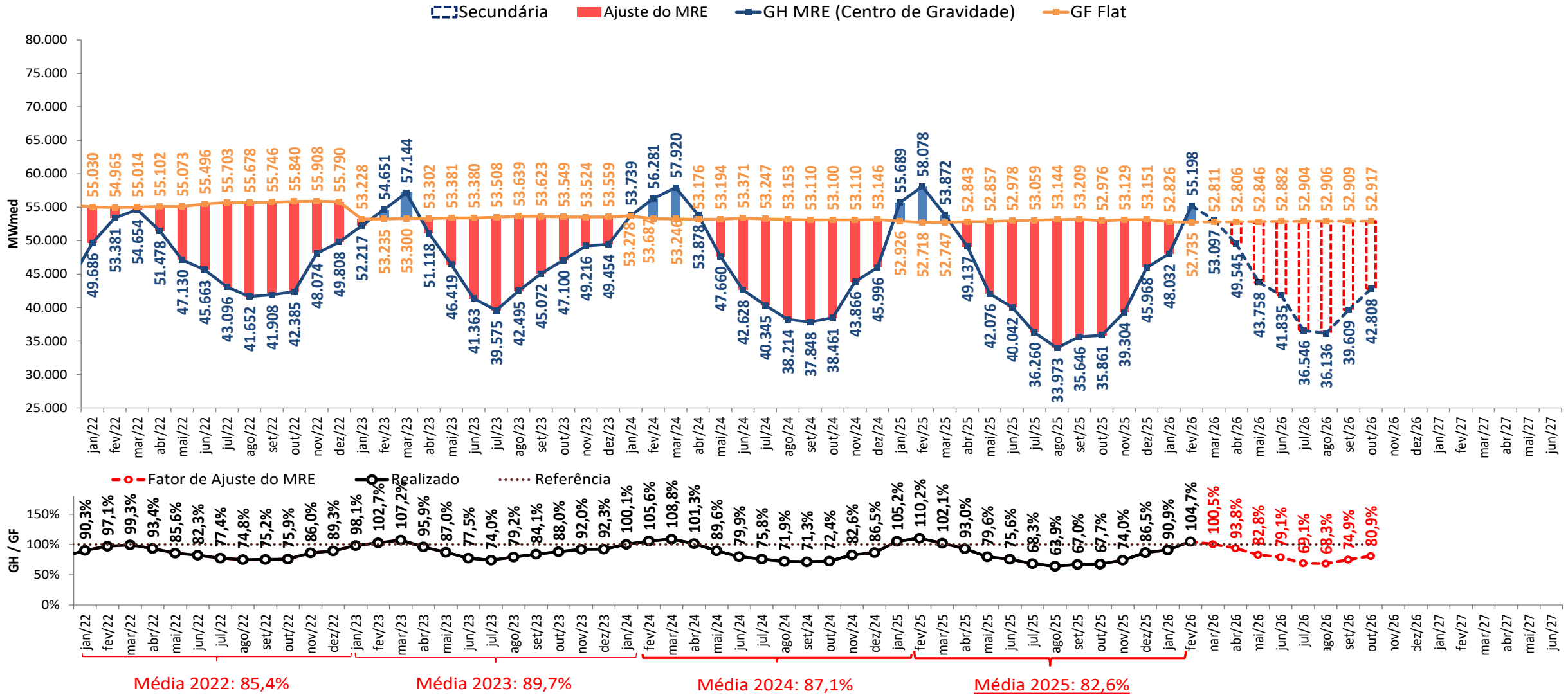
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

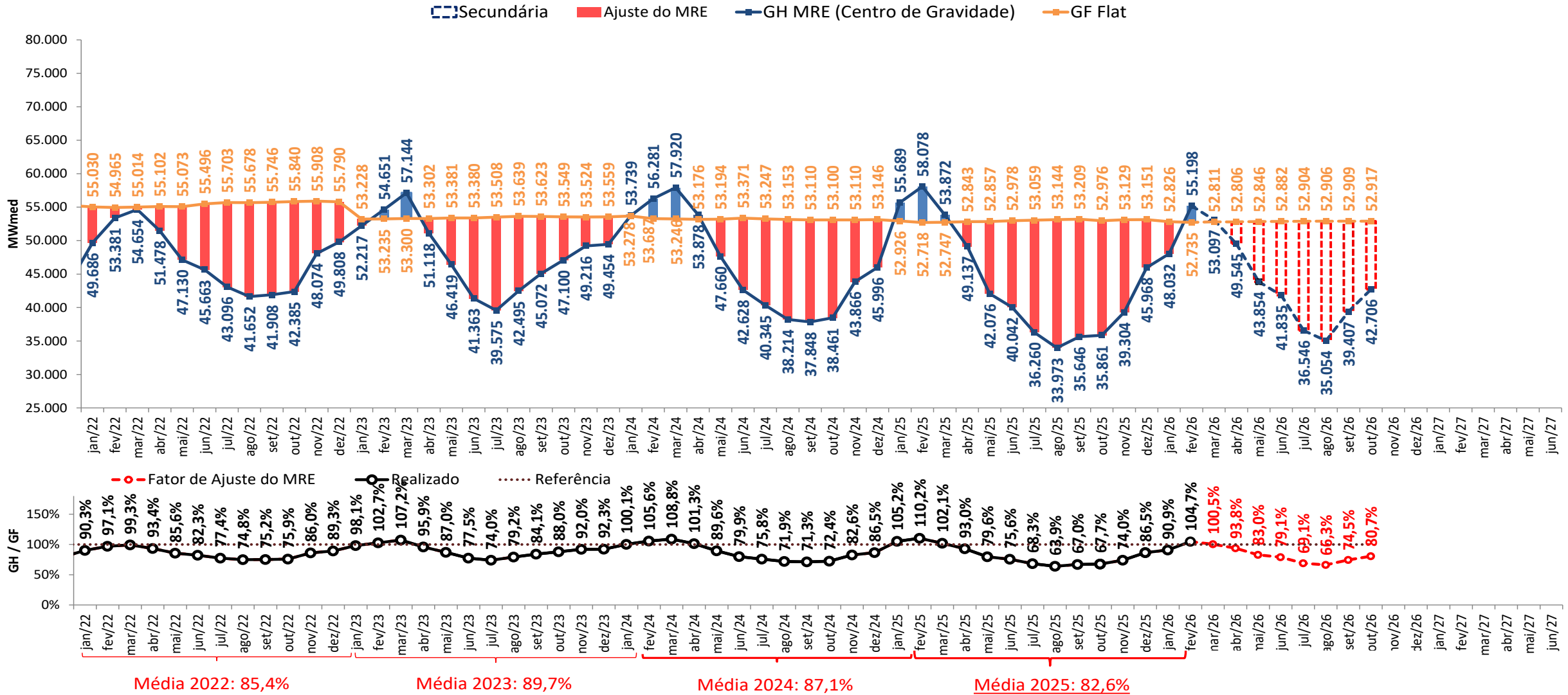
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

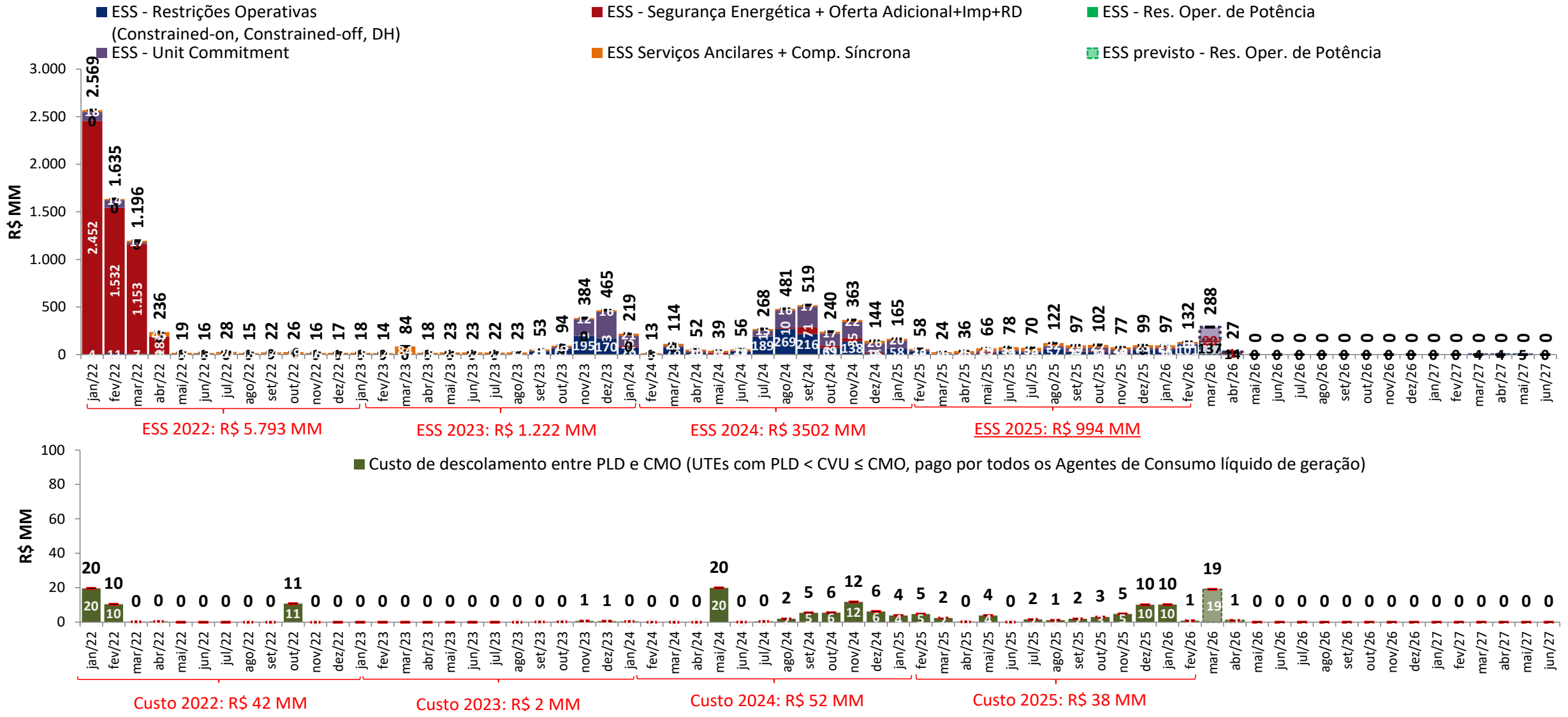
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

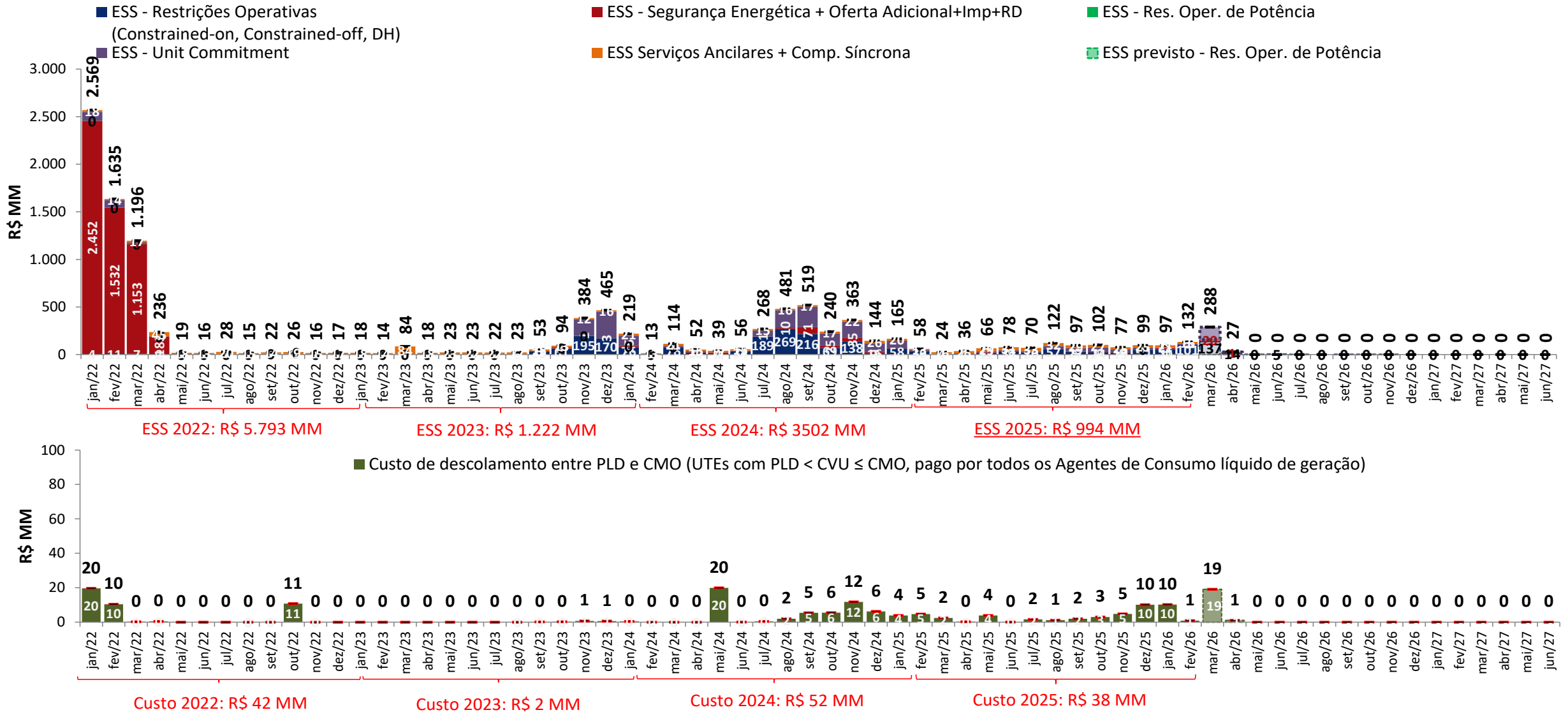
proj. PLD RNA



• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

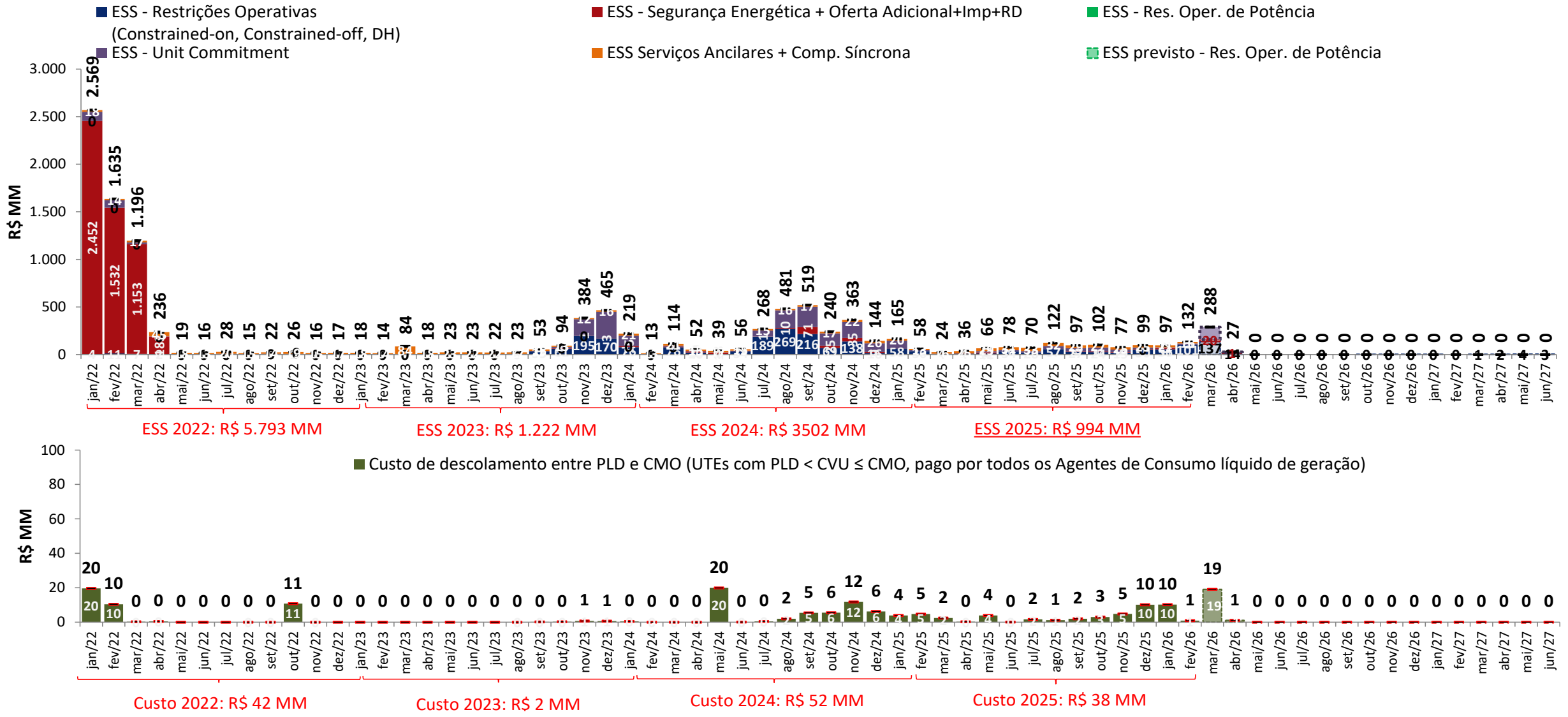


• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



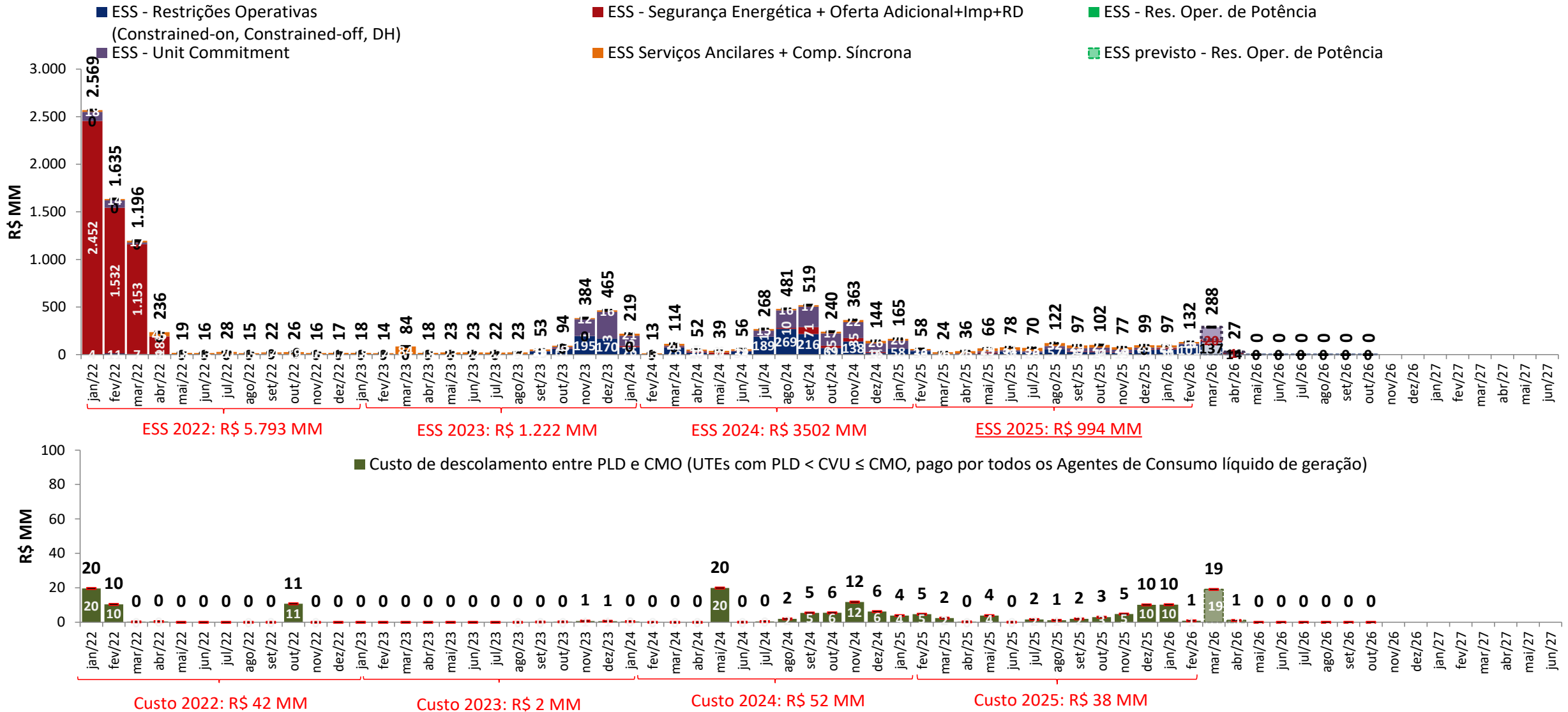
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

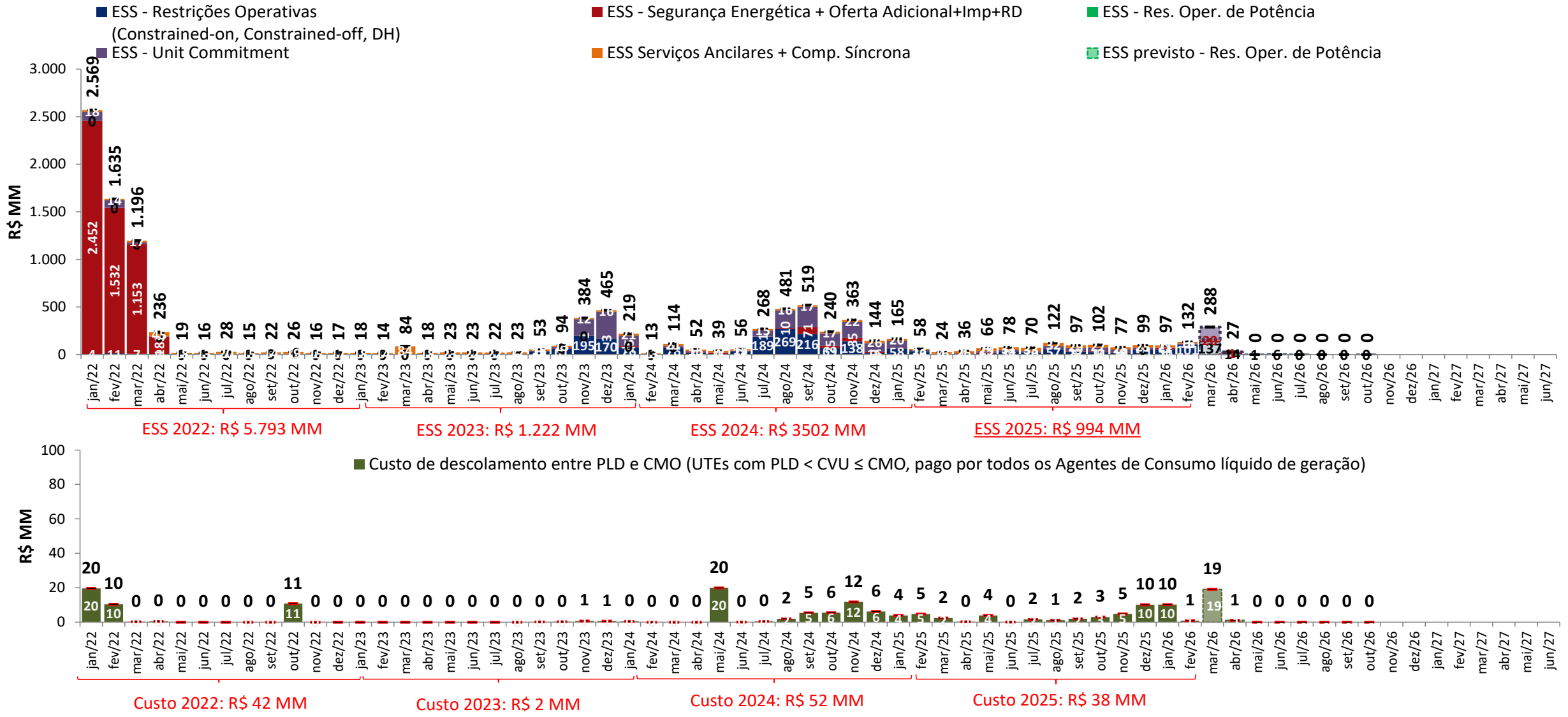


• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



GF Sazo - perdas (≈4,294%) (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste		34.505	32.656	33.315	28.514	25.666	24.862	29.220	29.468	31.939	32.513	34.068	33.408	
Sul		8.659	8.072	8.587	7.199	6.546	6.351	7.298	7.394	7.979	8.070	8.473	8.029	
Nordeste		5.358	4.996	5.104	4.410	3.970	3.894	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204	
Norte		10.621	9.299	9.210	8.418	7.548	7.698	9.568	9.391	10.212	10.243	10.921	10.577	
SIN		59.143	55.023	56.215	48.541	43.729	42.805	50.692	50.873	55.138	55.902	58.803	57.218	

UHEs - Expansão (MWmédio)		Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Pacotão (PCH)		Sudeste					2,2	8,2	17,4	17,4	20,8	21,1	22,2	21,6	
Pacotão (PCH)		Sul					2,1	12,2	21,4	21,4	29,4	40,3	42,4	41,3	
Perfil MRE			jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	
SIN			112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%	

Expansão UHEs - perdas (≈4,294%) (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	7,8	16,6	16,7	19,9	20,2	21,2	20,6	
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	11,7	20,4	20,5	28,1	38,6	40,6	39,6	
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	4,1	19,5	37,1	37,2	48,0	58,8	61,8	60,2	

GF Sazo Total (MWmédio)		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste		34.505	32.656	33.315	28.514	25.668	24.870	29.237	29.485	31.959	32.534	34.089	33.429	
Sul		8.659	8.072	8.587	7.199	6.548	6.363	7.319	7.415	8.007	8.109	8.514	8.068	
Nordeste		5.358	4.996	5.104	4.410	3.970	3.894	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204	
Norte		10.621	9.299	9.210	8.418	7.548	7.698	9.568	9.391	10.212	10.243	10.921	10.577	
SIN		59.143	55.023	56.215	48.541	43.733	42.824	50.729	50.911	55.186	55.961	58.865	57.278	

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,294%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.298	31.020	31.014	30.706	30.481	30.631	30.631	30.755	30.634	30.847	
Sul	7.734	7.736	8.067	7.831	7.910	7.844	7.613	7.686	7.652	7.634	7.619	7.413	
Nordeste	4.786	4.788	4.795	4.798	4.797	4.809	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805	
Norte	9.487	8.912	8.652	9.157	9.121	9.507	9.980	9.762	9.794	9.689	9.821	9.766	
SIN	52.826	52.735	52.811	52.806	52.843	52.866	52.879	52.881	52.879	52.879	52.877	52.831	

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Pacotão (PCH)	Sudeste					2,6	10,1	18,4	18,4	20,3	20,3	20,3	20,3	
Pacotão (PCH)	Sul					2,5	15,1	22,5	22,5	28,9	39,7	39,7	39,7	

Expansão - perdas (≈4,294%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,3	11,5	11,5	12,7	12,7	12,7	12,7	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	9,4	14,1	14,1	18,0	24,8	24,8	24,8	
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	15,7	25,5	25,5	30,7	37,4	37,4	37,4	

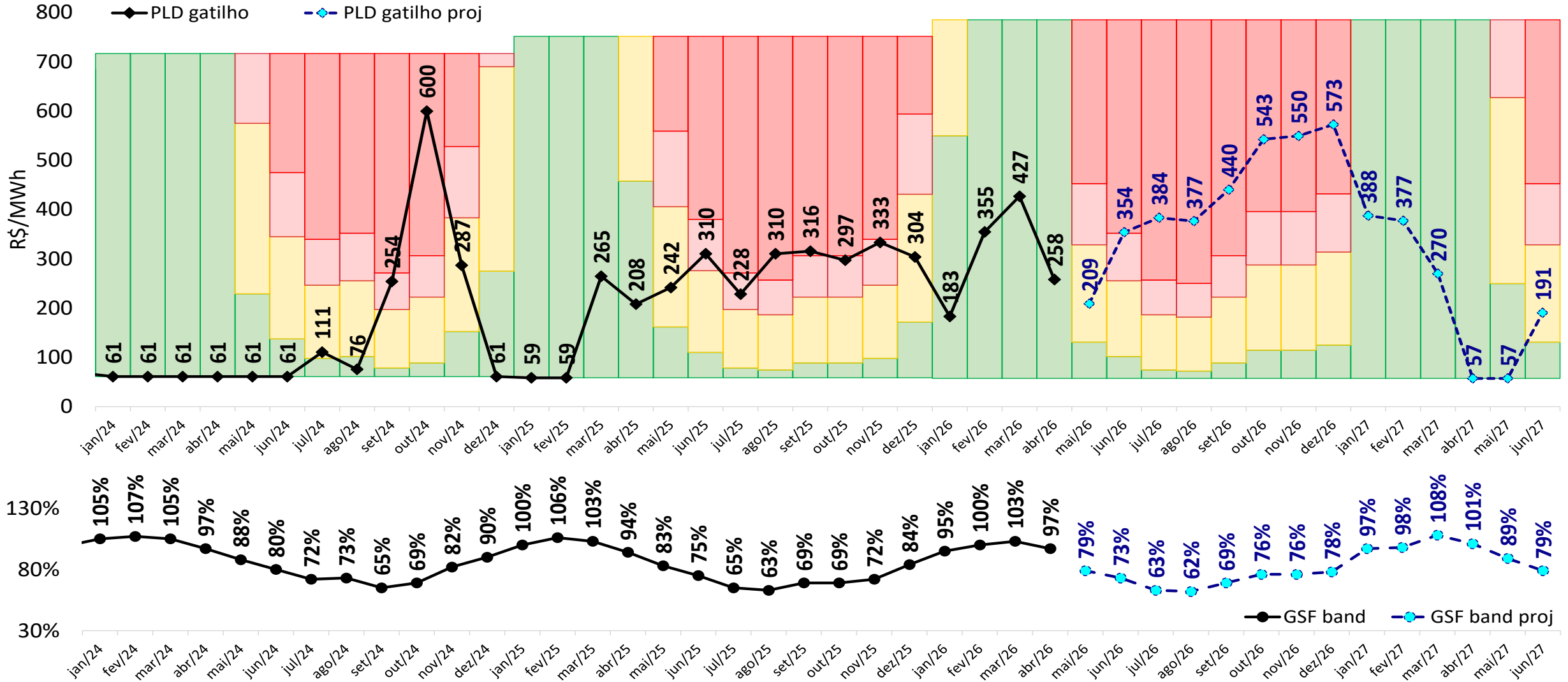
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.298	31.020	31.016	30.712	30.492	30.642	30.643	30.768	30.647	30.859	
Sul	7.734	7.736	8.067	7.831	7.912	7.854	7.627	7.700	7.670	7.659	7.644	7.438	
Nordeste	4.786	4.788	4.795	4.798	4.797	4.809	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805	
Norte	9.487	8.912	8.652	9.157	9.121	9.507	9.980	9.762	9.794	9.689	9.821	9.766	
SIN	52.826	52.735	52.811	52.806	52.846	52.882	52.904	52.906	52.909	52.917	52.914	52.869	

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

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

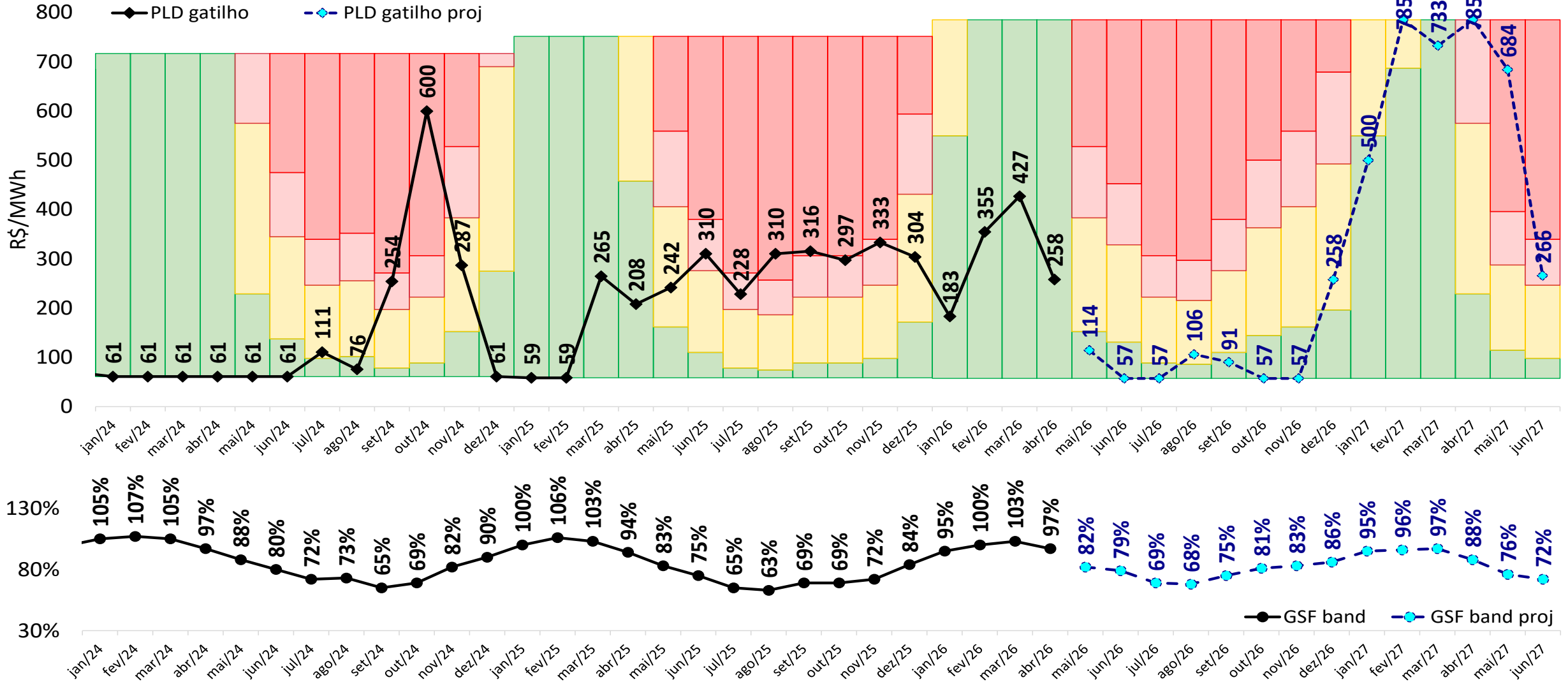
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



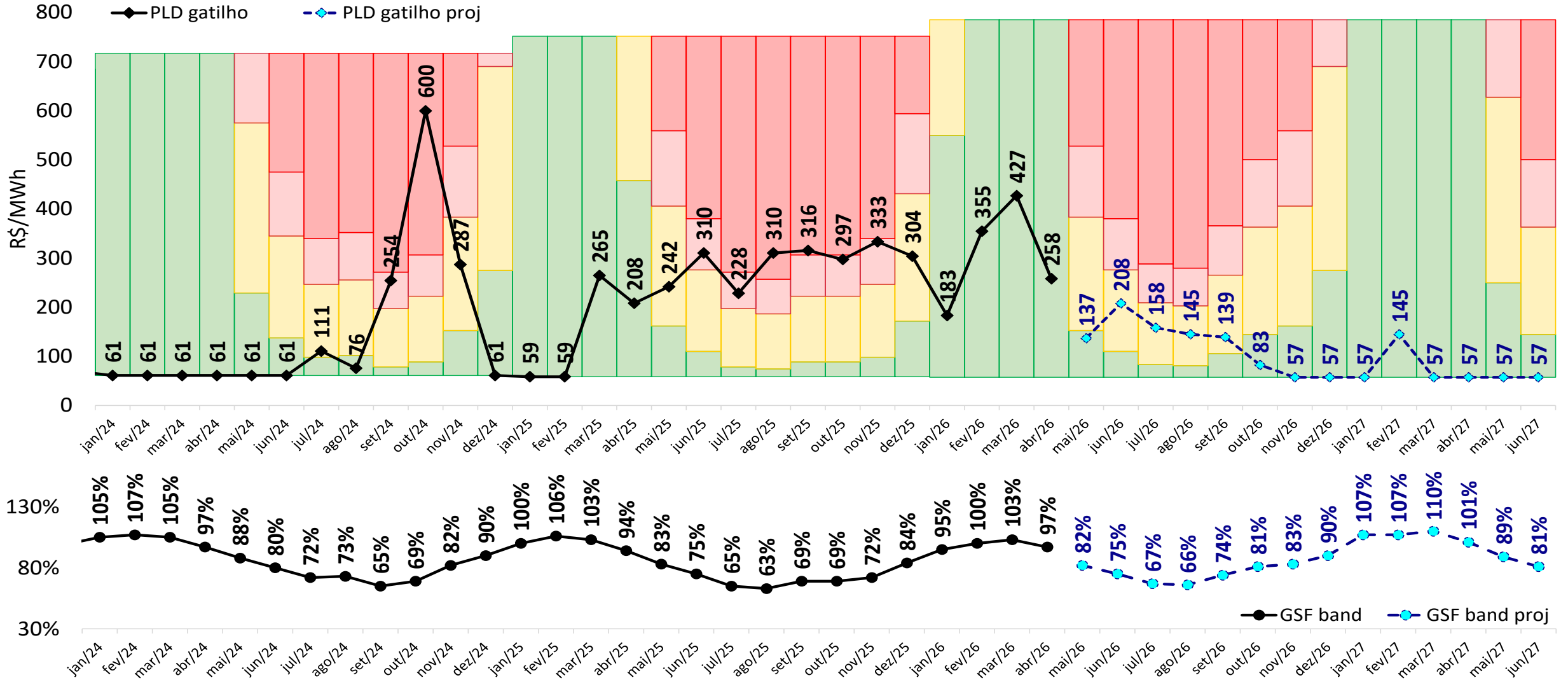
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



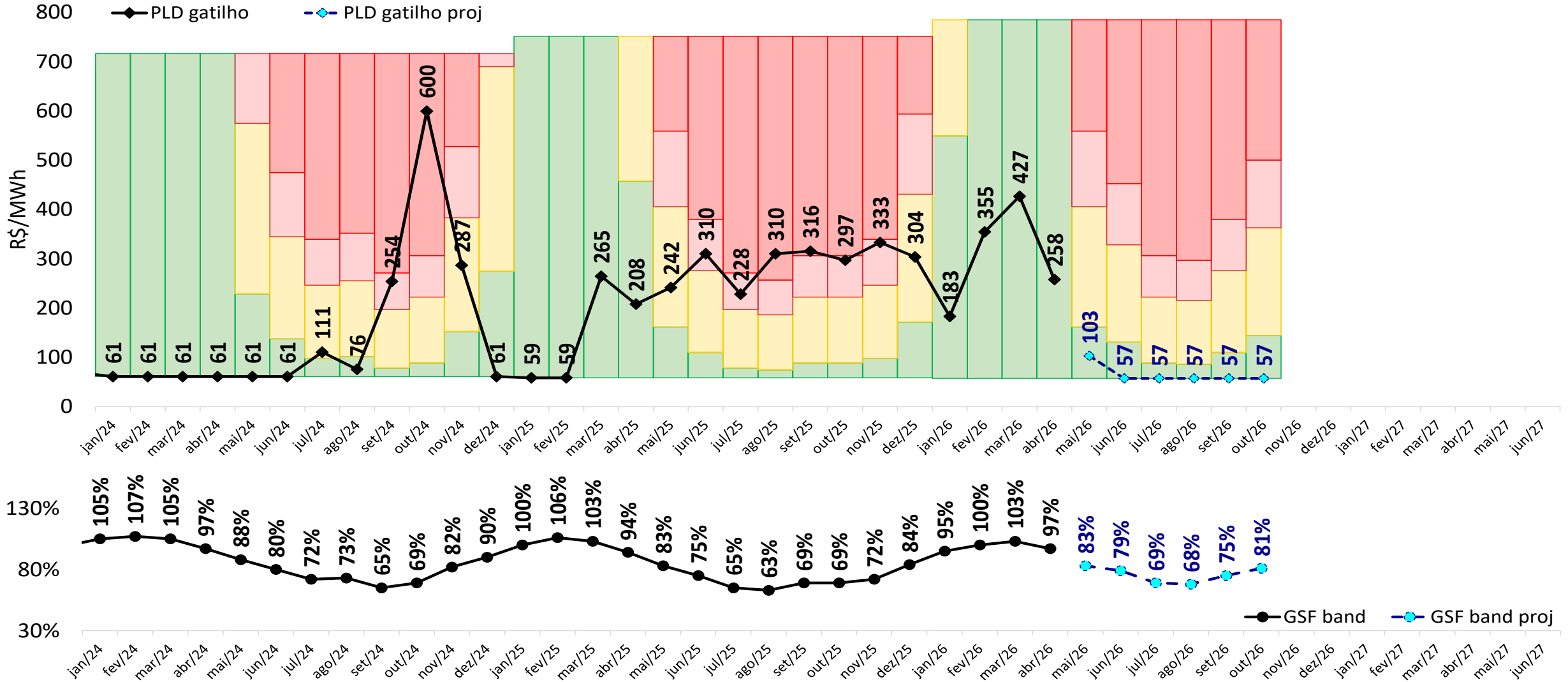
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

