

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

19/02/2026



- 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 fevereiro 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 março de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

NEWAVE



- ☐ Versão 30.0.4 em uso oficial
- ☐ Entrada oficial da versão 31 no PMO de abril/2026 ([DSP ANEEL 391/2026](#))*.

DECOMP



- ☐ Versão 32.0.1 em uso oficial

GEVAZP



- ☐ Versão 10 em uso oficial
- ☐ Em validação da versão 11 do GEVAZP visando a entrada oficial no PMO de abril/2026.
- ☐ Contribuições no relatório devem ser realizadas até hoje (19/02/2026).

DESSEM



- ☐ Versão 21 em uso desde o PMO de Abril de 2025
- ☐ Entrada oficial da versão 22 no PMO de março/2026 ([DSP ANEEL 204/2026](#)).

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

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

Convidamos todos os agentes a participarem do **2º Workshop sobre Avaliação do Nível de Aversão ao Risco nos Modelos Computacionais do Setor Elétrico**, que será realizado no dia **25/02/2026 (quarta-feira)**, das 14h às 16h.

Durante o encontro, serão apresentados os estudos que subsidiarão a avaliação do nível de aversão ao risco dos modelos computacionais pelo Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE). O Workshop será conduzido pelo ONS e pela CCEE, com participação da EPE.

Ao longo da apresentação, serão detalhadas as análises dos parâmetros de aversão ao risco, bem como a avaliação de sua compatibilidade com a representação agregada utilizada pela EPE. O objetivo é garantir a participação ativa dos agentes e assegurar transparência ao processo de calibração dos parâmetros de aversão ao risco.

O evento será on-line e os participantes poderão interagir por áudio e chat.

Link: <https://ons.webex.com/ons-pt/j.php?MTID=mfad205c14e31c2b60479d7064672866d>

A coordenação do GT Atualização dos Dados Cadastrais e Séries de Vazões Naturais do CT PMO/PLD, convida a todos(as) para a 2ª Reunião com agentes, que ocorrerá no dia **24/02/2026, às 10 horas**.

Na ocasião, serão apresentadas as novas evaporações líquidas e a recalibração do modelo SMAP/ONS, conforme cronograma previsto.

Link para reunião: [2ª Reunião do GT Atualização dos Dados Cadastrais e Séries de Vazões Naturais | Ingresso na Reunião | Microsoft Teams](#)

Relatórios técnicos disponibilizados para contribuição

➤ **GT Número Mínimo de Iterações (GT ITEMIN)**

A coordenação do GT Número Mínimo de Iterações do CT PMO/PLD disponibilizou a minuta do relatório técnico referente a alteração do número mínimo de iterações do modelo NEWAVE.

As contribuições podem ser enviadas para: ctpmopld@ccee.org.br e ctpmopld@ons.org.br até o dia 19 de fevereiro às 18h.

O material está disponível na área destinada ao **GT Parâmetros Auxiliares**, no portal CT PMO/PLD:

<https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/gt-par%C3%A2metros-auxiliares>

➤ **Grupo de Validação Permanente modelo GEVAZP**

A coordenação do Grupo Permanente de Validação do modelo GEVAZP **recomenda a utilização da versão 11 do GEVAZP, a partir do PMO de Abril de 2026.**

O relatório de validação, assim como todos os testes realizados já estão disponibilizados no site do CT PMO/PLD.

As contribuições no relatório técnico podem ser enviadas para: ctpmopld@ccee.org.br e ctpmopld@ons.org.br até o dia 19 de fevereiro às 18h.

O material está disponível na área destinada ao GT Parâmetros Auxiliares, no portal CT PMO/PLD:

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

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 the agenda interface for the CT PMO/PLD. It features a calendar for February 2026 with days of the week (dom, seg, ter, qua, qui, sex, sáb) and dates. Meetings are listed as colored blocks: yellow for 'Encontro' and red for 'reunião' or 'Comissão'. A details panel on the right shows the title '[Comissão Gestora] Reunião com os Grupos Técnicos', participation status 'Sim — Talvez — Não', time 'sex, fevereiro 20, 09:00 - 10:00', calendar 'CT PMO PLD', and resources 'CT PMO PLD'. At the bottom of the details panel, there are four buttons: 'Salvar', 'Editar', 'Visualizar detalhes' (circled in red), and 'Excluir'.

Definição e Publicação

O que é o PLDx?

Preço do custo de oportunidade pelo armazenamento incremental de água nos reservatórios das hidrelétricas.



Periodicidade Anual.

Divulgado anualmente pela CCEE até o 5º d.u. após a divulgação da Contabilização de dezembro.



O Processo de Cálculo

1. Coleta do Histórico

Levantamento do PLD mensal por submercado de janeiro de 2001 até o ano anterior.

2. Média Ponderada

Cálculo da média mensal ponderada pelo consumo anual em cada submercado.



3. Atualização pelo IPCA

Correção monetária dos valores médios acumulados até dezembro do ano anterior ao cálculo.



4. Aplicação de Limites

Limitação da média aos valores de PLD máximo e mínimo do ano corrente.



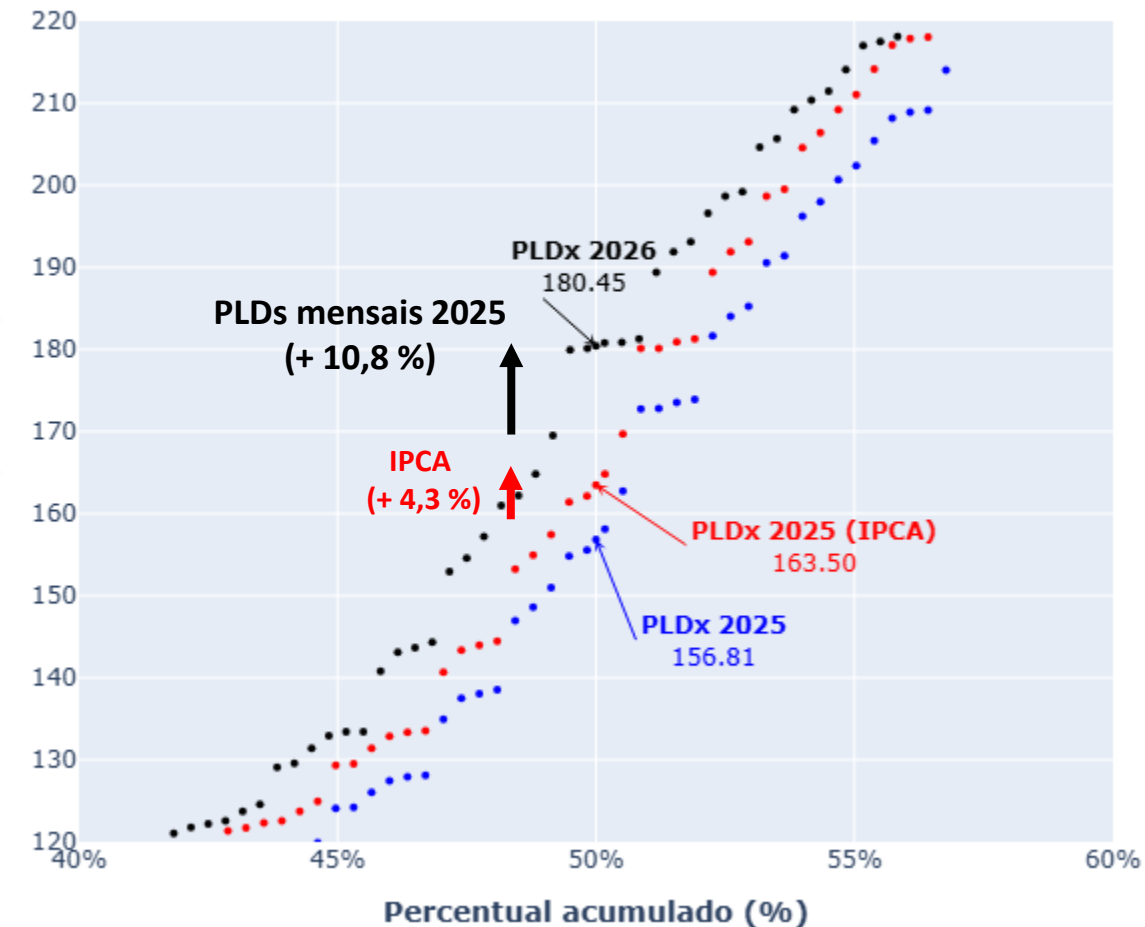
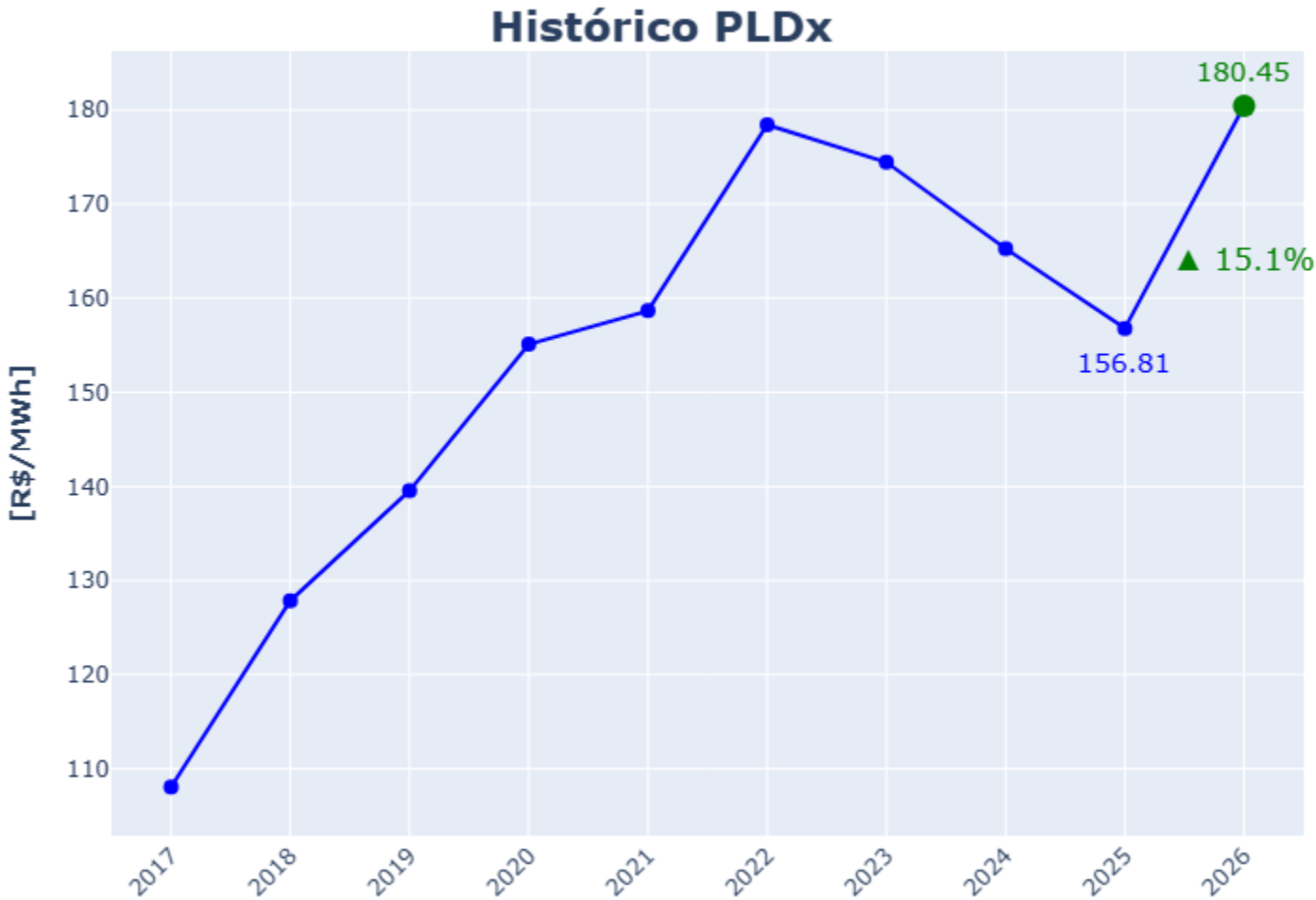
5. Resultado Final (Mediana)

Obtenção da mediana dos valores resultantes após a aplicação dos limites de mercado.



O **PLDx 2026** foi definido em **R\$ 180,45/MWh**, representando um aumento de **15,1%** em relação ao valor de 2025 (R\$ 156,81/MWh)

O aumento do **PLDx** reflete a atualização pelo IPCA **(+4,3%)** e a incorporação dos **PLDs médios mensais de 2025 (+10,8%)** que elevou a mediana considerada no cálculo.



Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

[TS ANA 007/2025](#): Colher subsídios para as Diretrizes para Elaboração do Relatório Anual e Consistência de Dados Hidrológicos, no âmbito da Resolução Conjunta ANA ANEEL nº 127, de 26 de junho de 2022.

Período de contribuição: 05/01/2026 até 06/03/2026

[PRT MME 3.060/2026](#) (DOU: 12/02): Fica divulgada, para Consulta Pública, minuta do Plano Decenal de Expansão de Energia 2035 - PDE 2035. → [CP MME 214](#)

Período de contribuição: até 14/03/2026

[PRT MME 3.061/2026](#) (DOU: 12/02): Fica divulgada, para Consulta Pública, a minuta do Relatório Síntese do Plano Nacional de Energia 2055 - PNE 2055. → [CP MME 215](#)

Período de contribuição: até 14/03/2026

Modelos computacionais:

[DSP ANEEL 391/2026](#) (DOU: 09/02): autorizar, a partir do PMO de abril/26, o uso da versão 31 do modelo NEWAVE para fins de planejamento e programação da operação do SIN e cálculo do PLD, pelo ONS e pela CCEE.

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 546/2026](#) (DOU: 18/02): suspensão da OC da UTE Maracanaú I (pot. outorgada: 168 MW) a partir da data de publicação do referido despacho.

Regime de Exploração:

[DSP ANEEL 251/2026](#) (DOU: 03/02): alterar o regime de exploração da UTE do Atlântico, que passará a ser o de Autoprodução de Energia Elétrica – APE para a totalidade da capacidade instalada da usina, de 490 MW.

CVU merchant:

[DSP ANEEL 414/2026](#) (DOU: 10/02): Usina Termelétrica (UTE) Uruguaiana (CVU_CCF = 1.268,92 R\$/MWh).

Além disso, possibilita que a J&F S.A redeclare, excepcionalmente, para fins de aprovação pelo ONS, os valores dos parâmetros de *Unit Commitment* Térmico (UCT) da UTE Uruguaiana.

**Ponto de atenção: Operação Comercial vigente até 26/02, conforme [DSP ANEEL 3.930/2025](#).

Alteração de características técnicas:

[PRT MME 3.047/2026](#) (DOU: 04/02): definir o novo montante de garantia física de energia e inflexibilidade sazonal da UTE Novo Tempo Barcarena.

		Pot. Instalada (MW)			FC_max (%)		TEIF (%)		IP (%)		Garantia Física (MWmed)	
ANTES		604,520			100		1,10		2,05		584,1	
DEPOIS		629,367			100		1,10		2,05		605,0	
INFLEXIBILIDADE CONTRATUAL SAZONAL (MWmed)												
	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
ANTES	0	0	0	0	0	0	580,83	580,83	580,83	580,83	580,83	580,83
DEPOIS	0	0	0	0	0	580,83	580,83	580,83	580,83	580,83	580,83	580,83

[DSP ANEEL 293/2026](#) (DOU: 04/02): alterar as características técnicas da UTE Jaguatirica II.

	ANTES	DEPOIS
Nº de UGs	3	3
Potência UG (MW)	2 x 48,653 em operação 1 x 43,528 em operação	2 x 41,203 em operação 1 x 43,883 em operação
Potência instalada (MW)	140,834	126,289
Potência líquida declarada (MW)	133,946	122,370

Leilões:

[Resolução Homologatória 3.568/2026](#) (DOU: 13/02 – edição extra): Aprovar o Edital do Leilão nº 2/2026-ANEEL (Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - **LRCAP de 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs**), e estabelece as TUSDg de referência para as centrais geradoras que participarem do aludido certame.

[Aviso de Licitação – Leilão nº 2/2026-ANEEL](#) (DOU: 13/02 – edição extra):

ANEEL torna público que realizará o Leilão nº 2/2026-ANEEL, denominado "Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - **LRCAP de 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs**".

*O Edital do Leilão e seus Anexos pode ser obtido a partir de 13/02/2026, no site da ANEEL.

*O Leilão será realizado em **18/03/2026**, via Internet, conforme disposições do Edital.

[Aviso de Licitação – Leilão nº 3/2026-ANEEL](#) (DOU: 13/02 – edição extra):

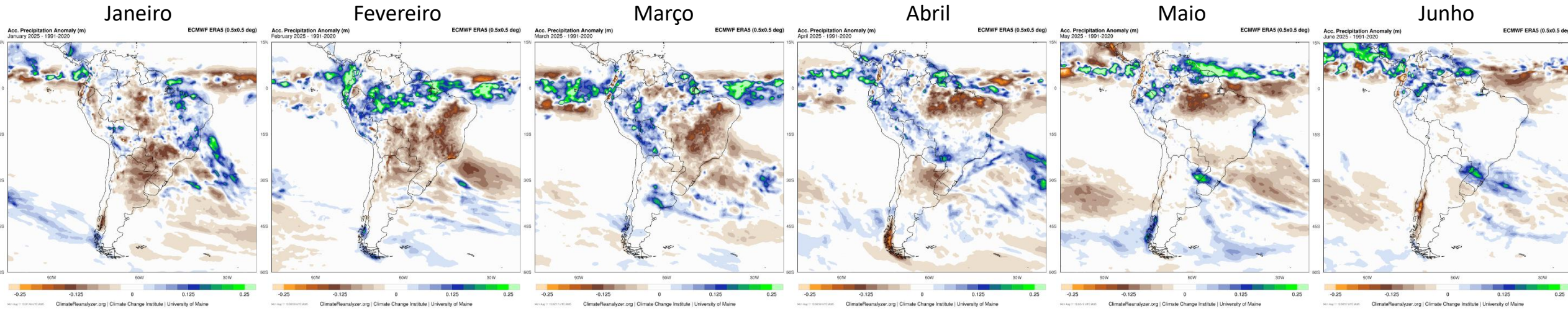
ANEEL torna público que realizará o Leilão nº 3/2026-ANEEL, denominado "Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - **LRCAP de 2026 - UTEs a Óleo e Biodiesel**".

*O Edital do Leilão e seus Anexos pode ser obtido a partir de 13/02/2026, no site da ANEEL.

*O Leilão será realizado em **20/03/2026**, via Internet, conforme disposições do Edital.

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

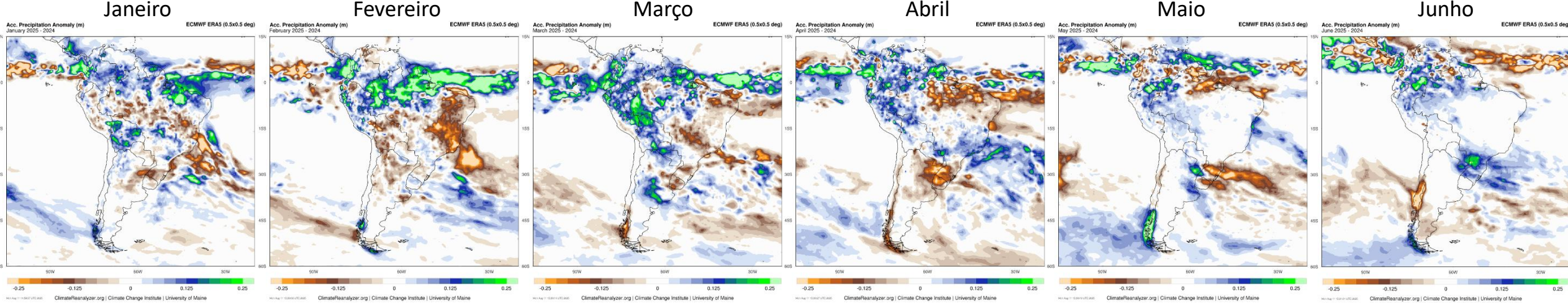
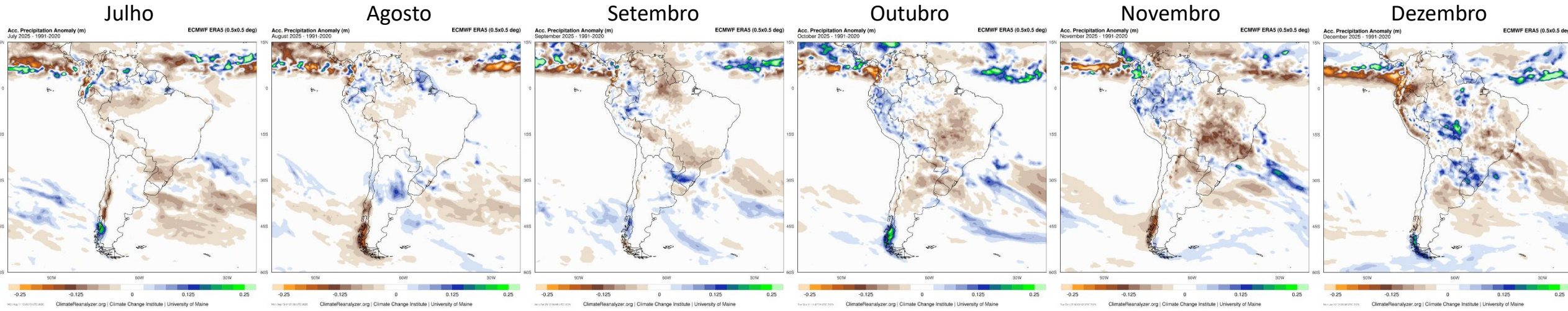


Figura –Precipitação acumulada.

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

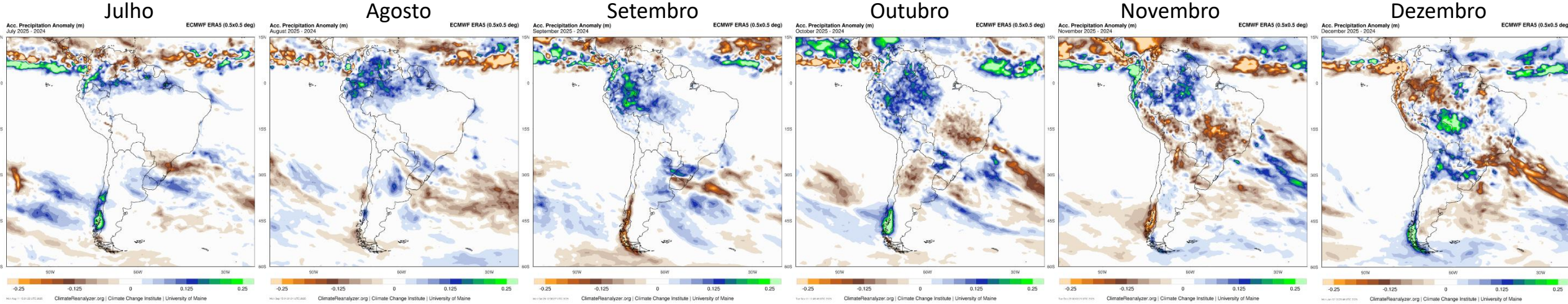


Figura –Precipitação acumulada.

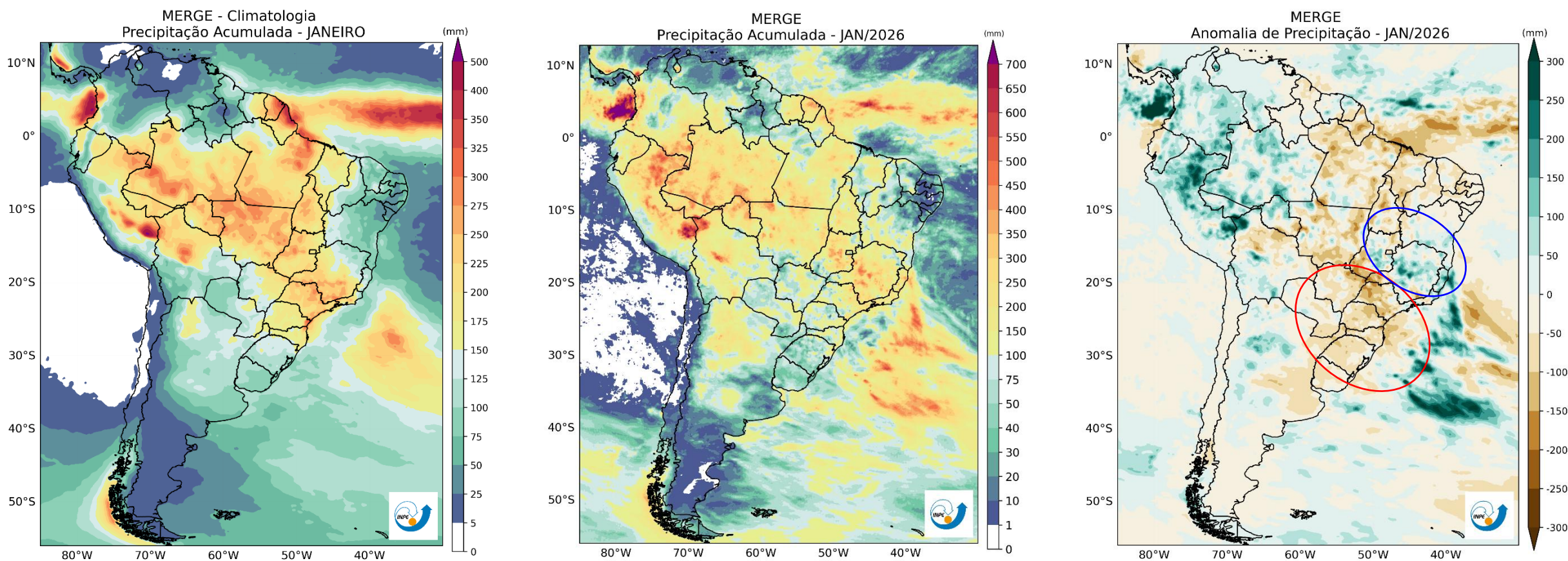


Figura – Precipitação acumulada em janeiro: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.

precipitação observada
fevereiro de 2026 (até o dia 18/02)

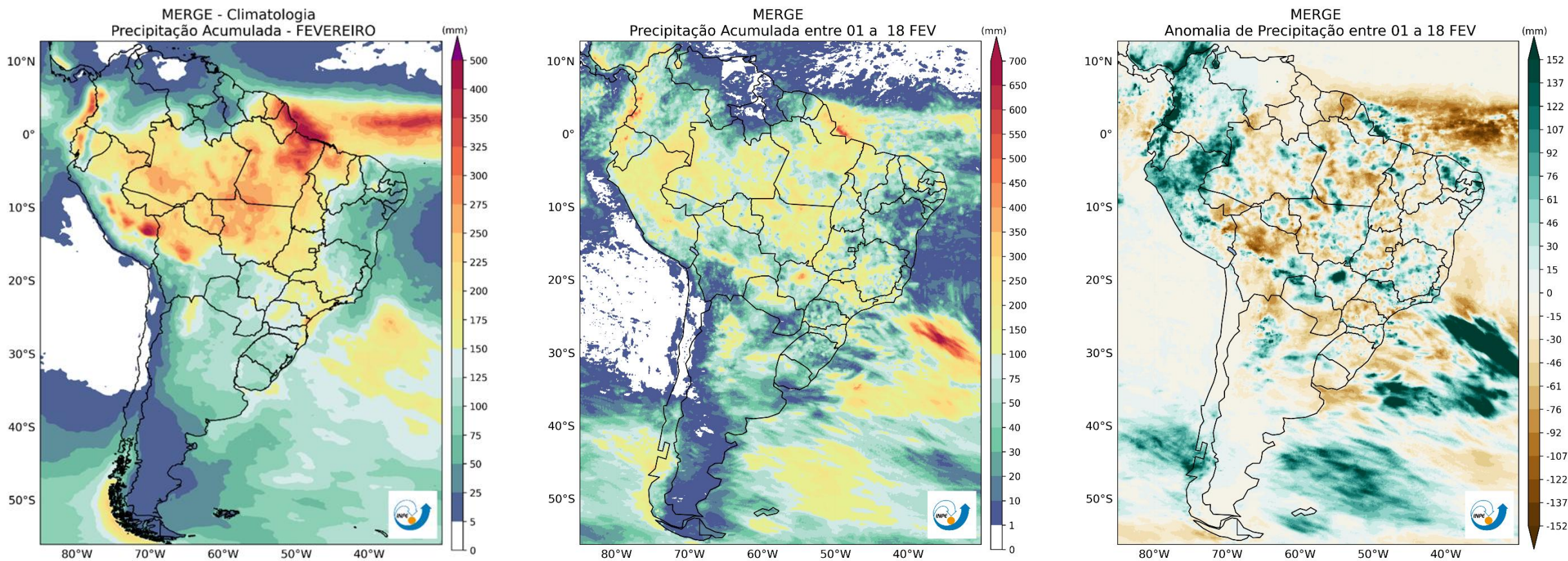
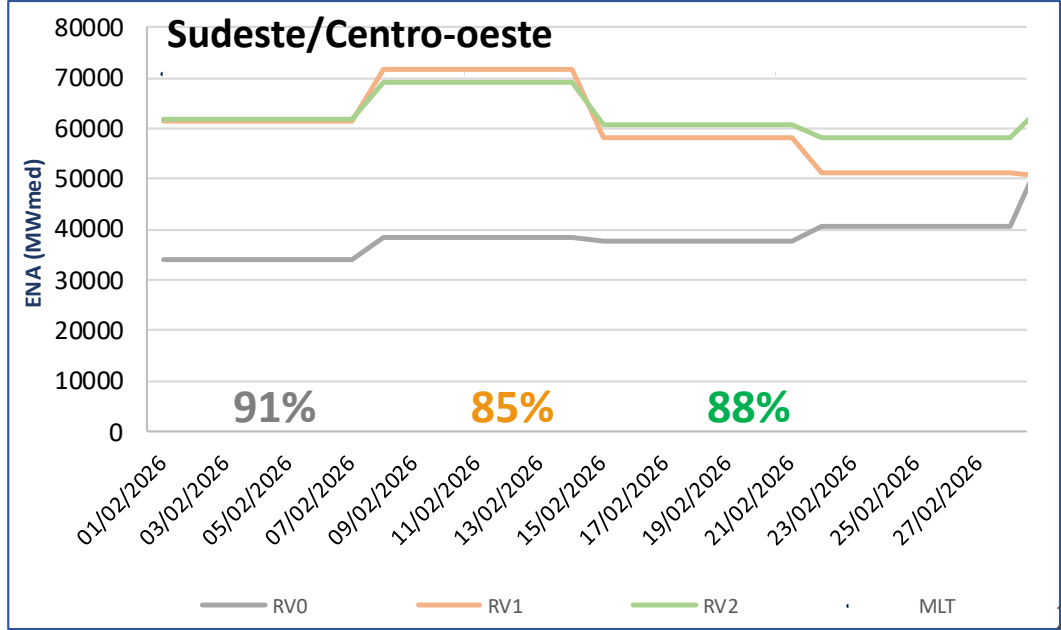
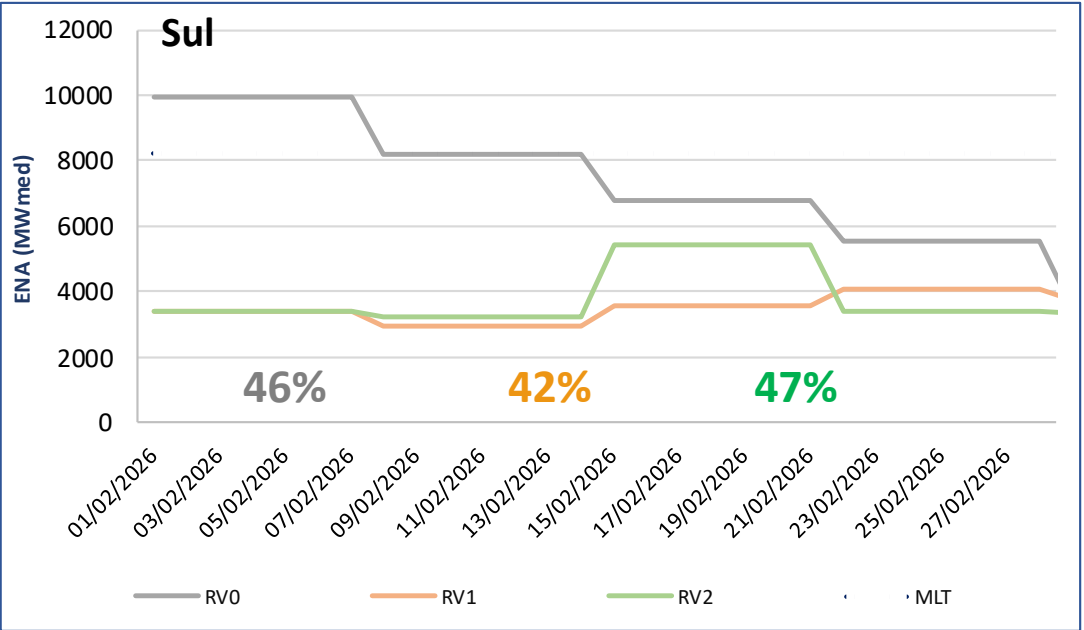
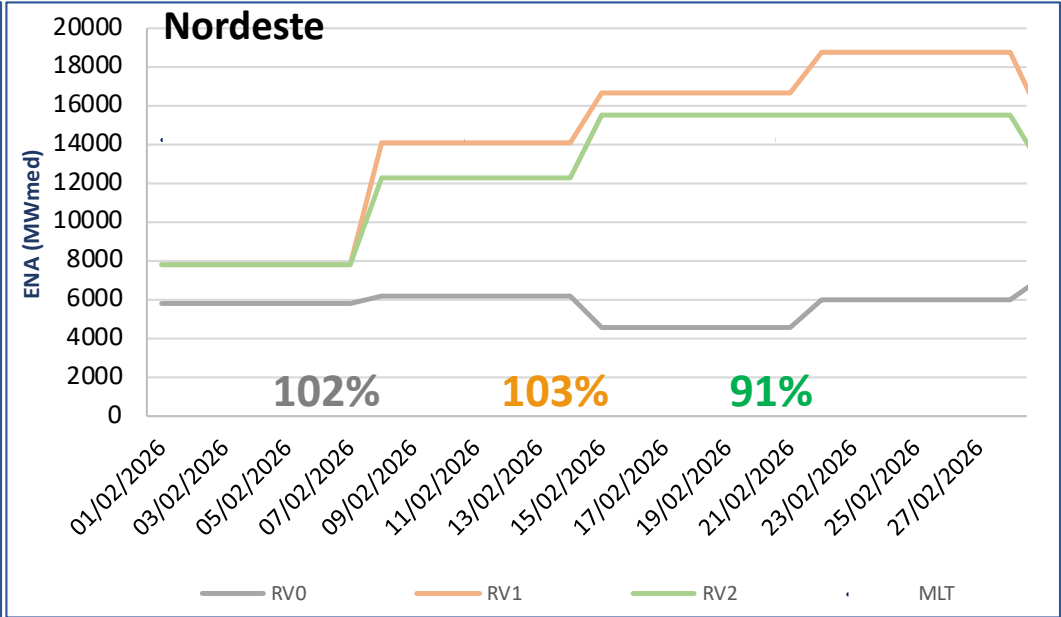
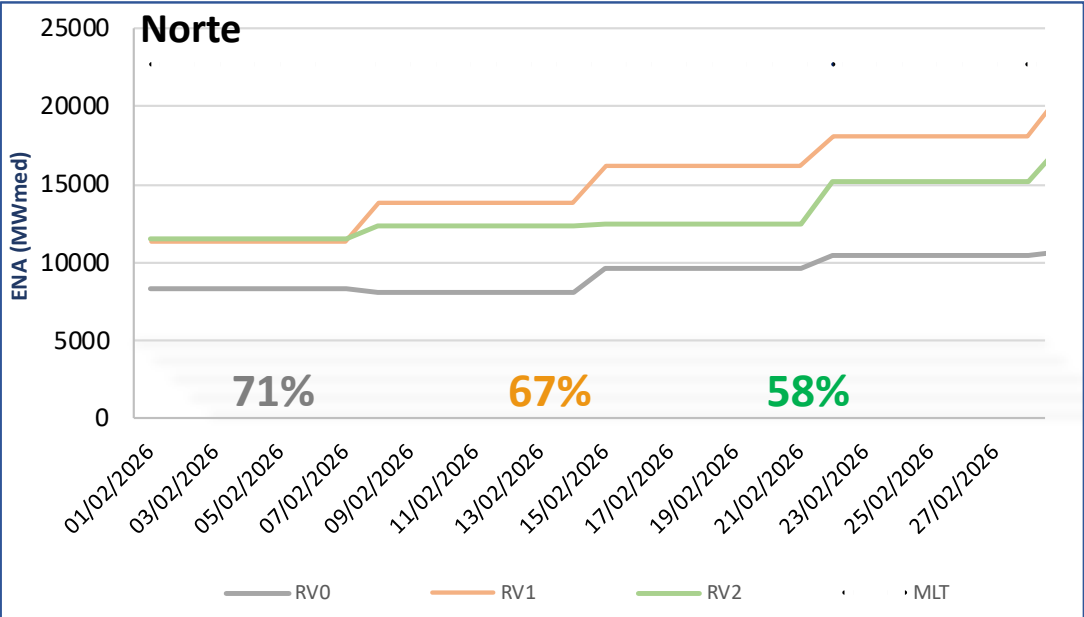
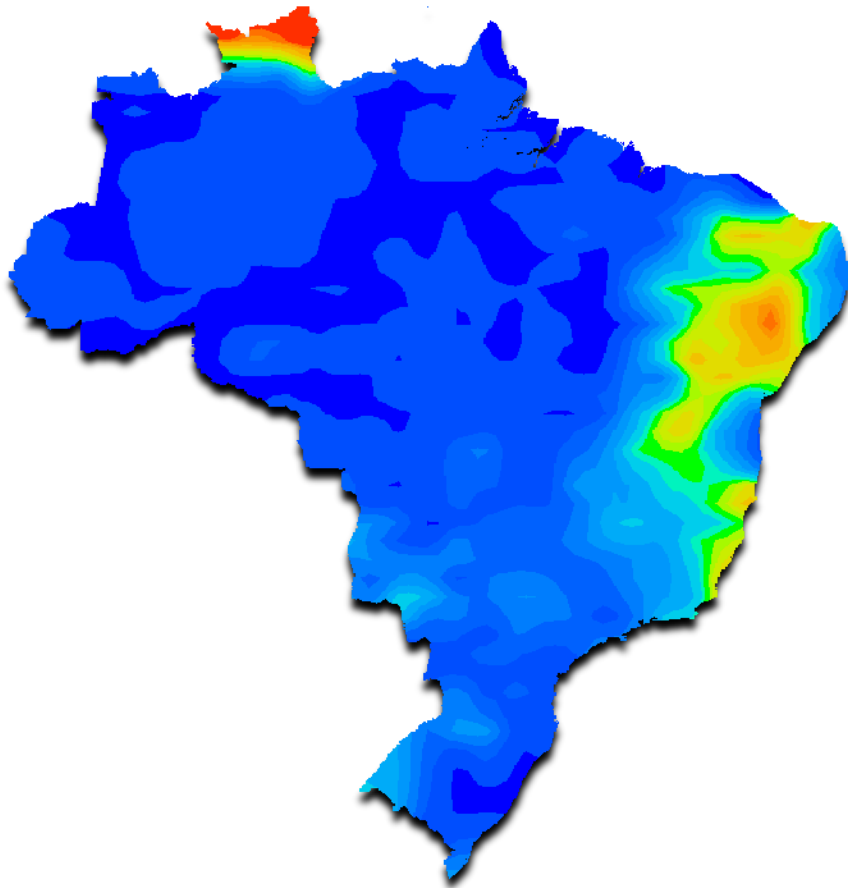


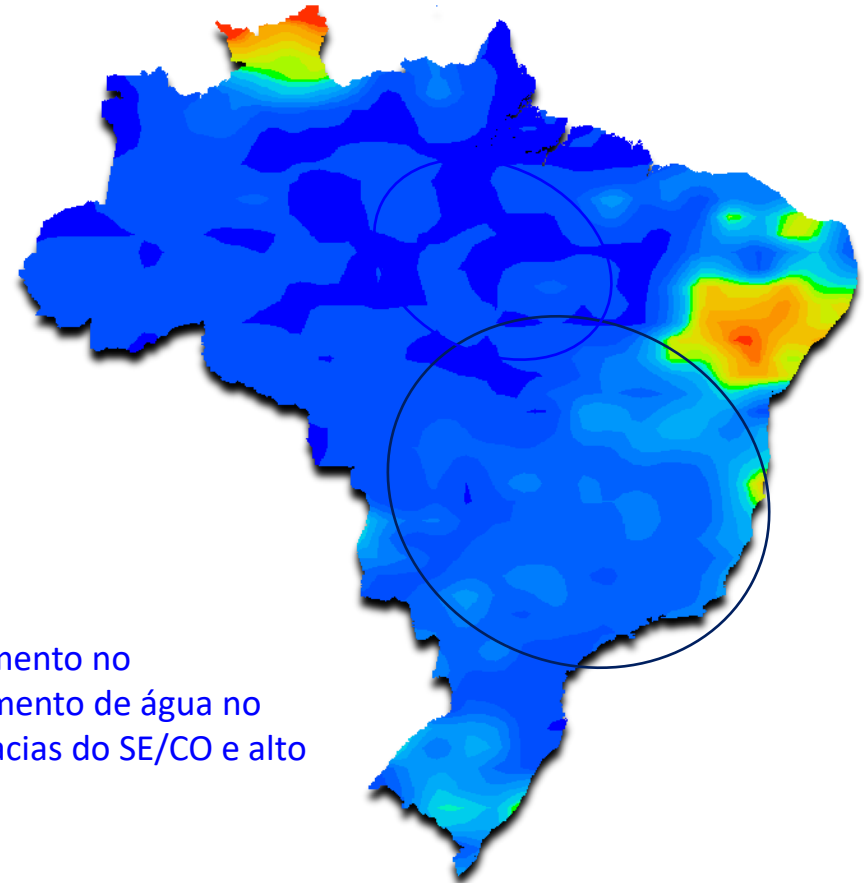
Figura – Precipitação acumulada em fevereiro: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.



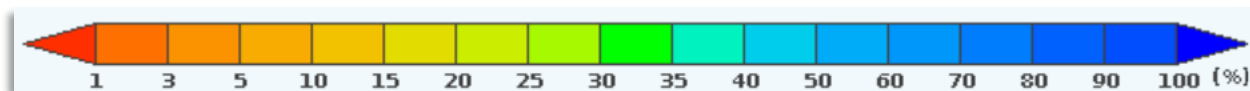
17/02/2025



17/02/2026

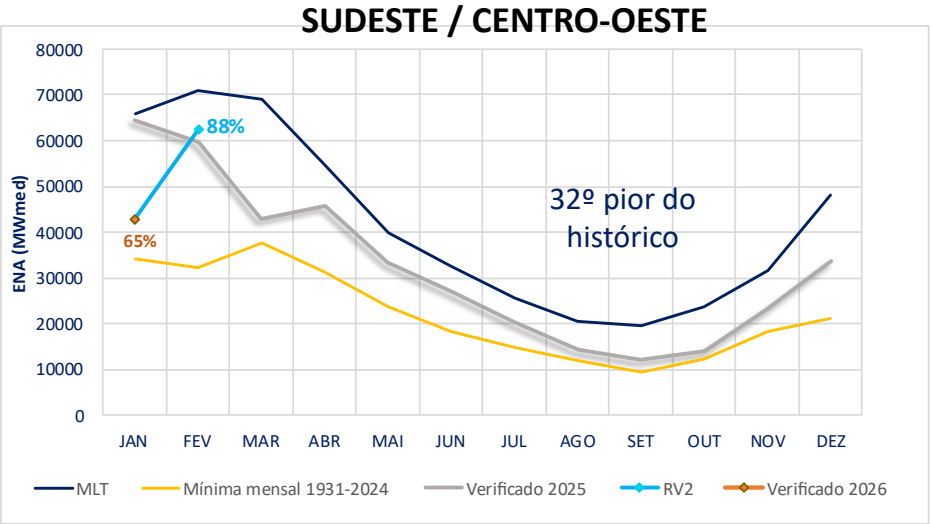
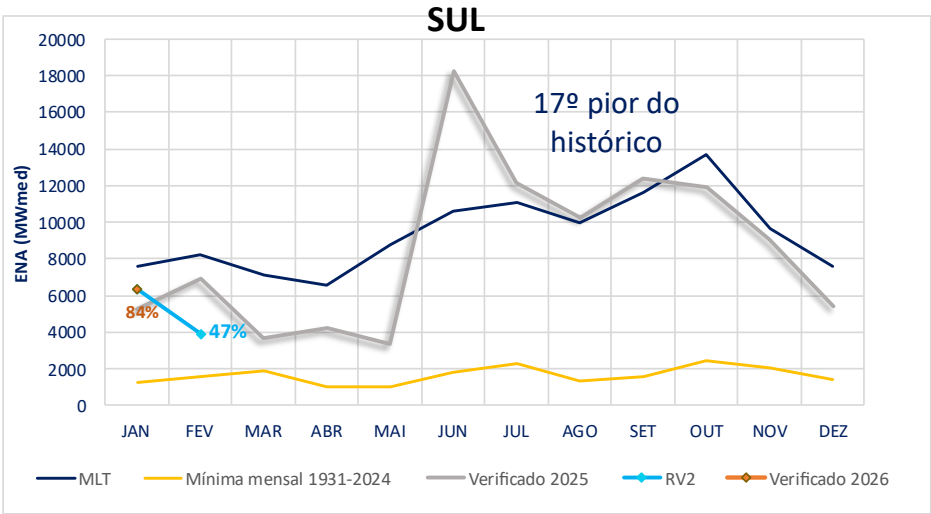
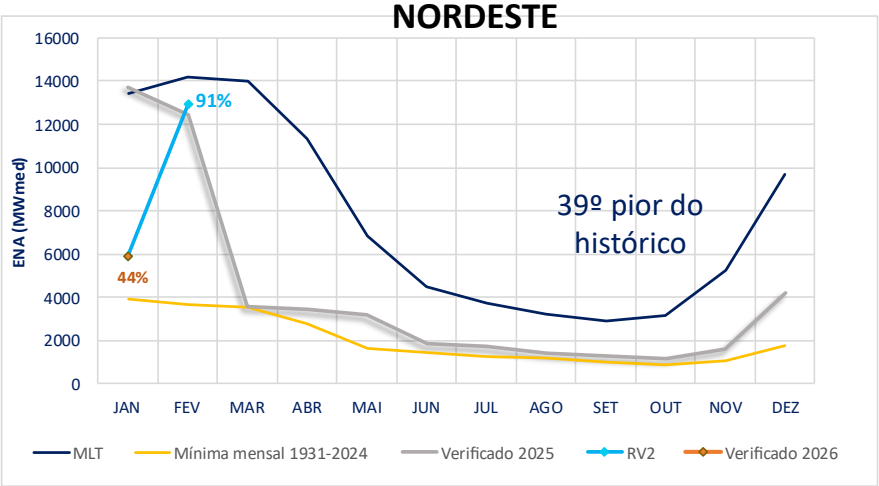
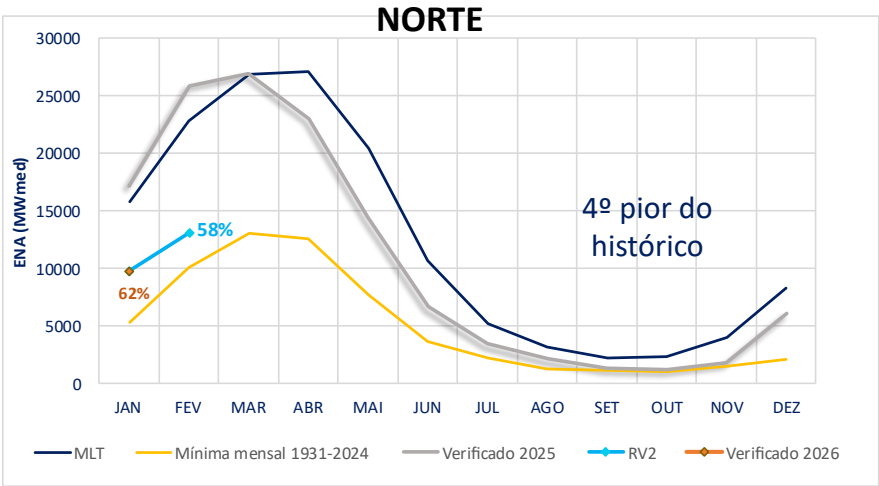


Ligeiro aumento no
armazenamento de água no
solo nas bacias do SE/CO e alto
SF.

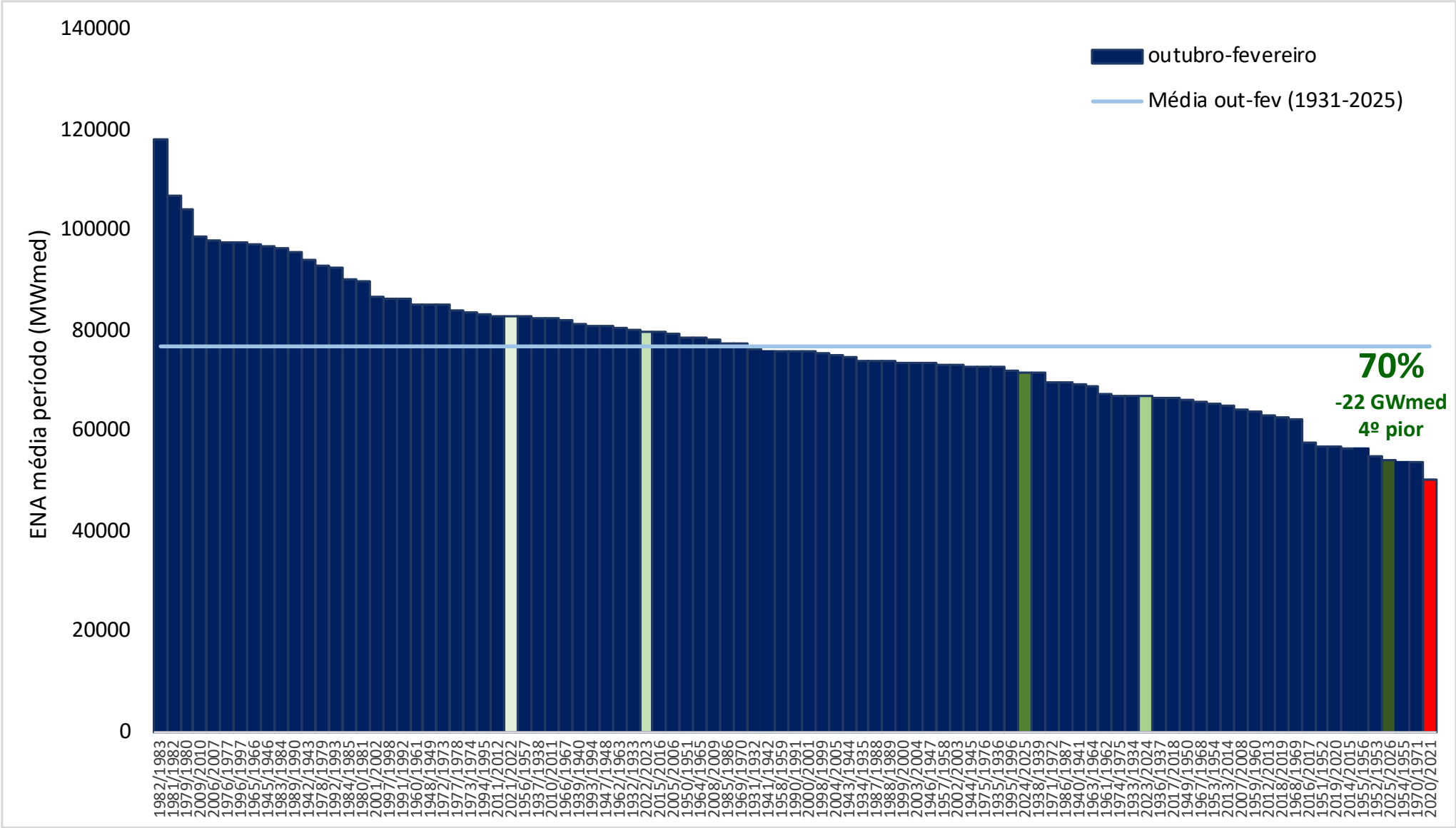


energia natural e afluyente por submercado
revisão 2 – fevereiro/2026

SIN
92.523 MWmed
(80% da MLT)
18º pior do hist.



energia natural afluyente
SIN – novembro a fevereiro*



*RV2 de fevereiro de 2026

ECMWF

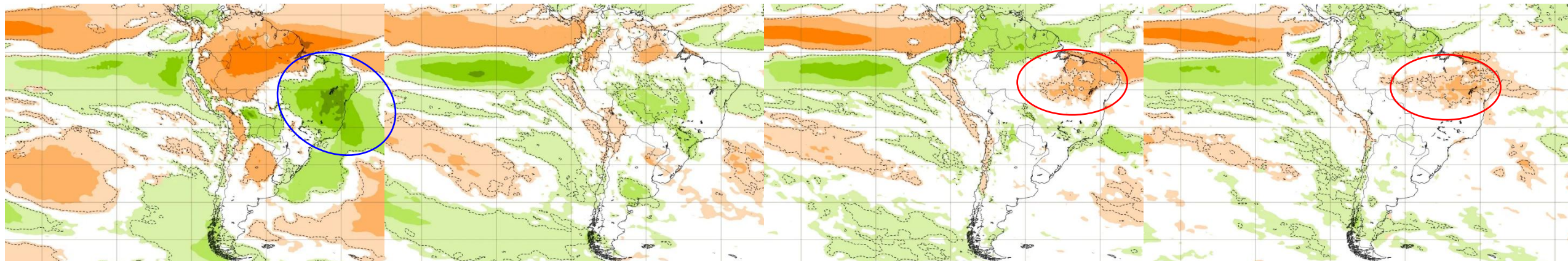
20260218

23/fev a 02/mar

02 a 09/mar

09 a 16/mar

16 a 23/mar



CFS

20260219

26/fev a 05/mar

05 a 12/mar

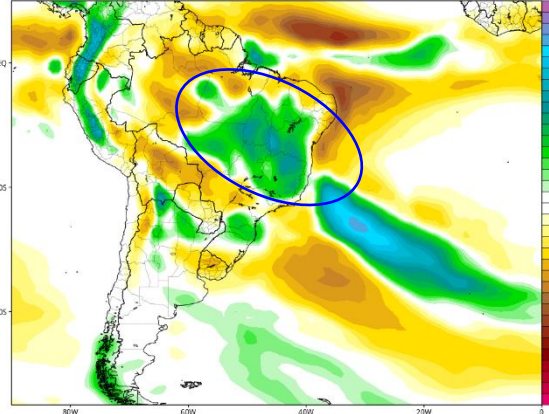
12 a 19/mar

19 a 26/mar

CFSv2 Accumulated Precip. Anomaly (mm) from 00z26Feb2026 to 00z05Mar2026 (Days 8-14)

Average of last 48 forecasts (12 runs x 4 members)

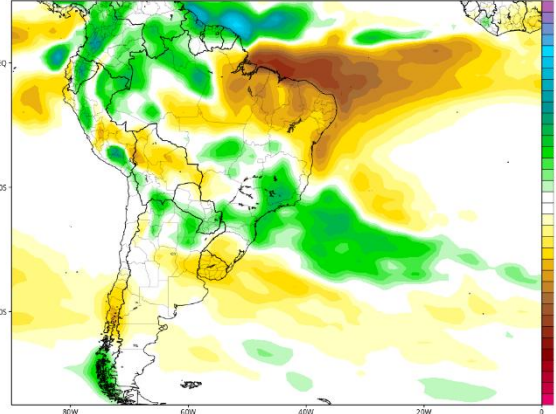
Init: 00z Feb 16 2026 through 00z Feb 15 2026



CFSv2 Accumulated Precip. Anomaly (mm) from 00z05Mar2026 to 00z12Mar2026 (Days 15-21)

Average of last 48 forecasts (12 runs x 4 members)

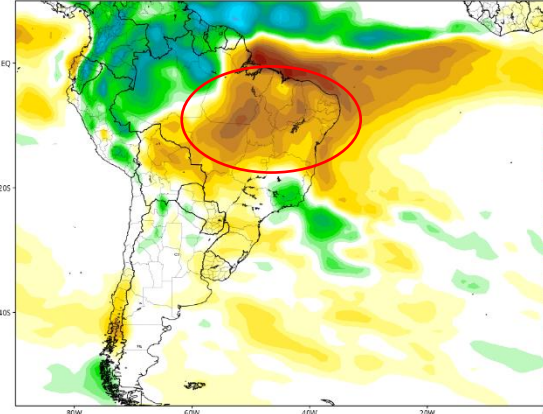
Init: 00z Feb 16 2026 through 00z Feb 15 2026



CFSv2 Accumulated Precip. Anomaly (mm) from 00z12Mar2026 to 00z19Mar2026 (Days 22-28)

Average of last 48 forecasts (12 runs x 4 members)

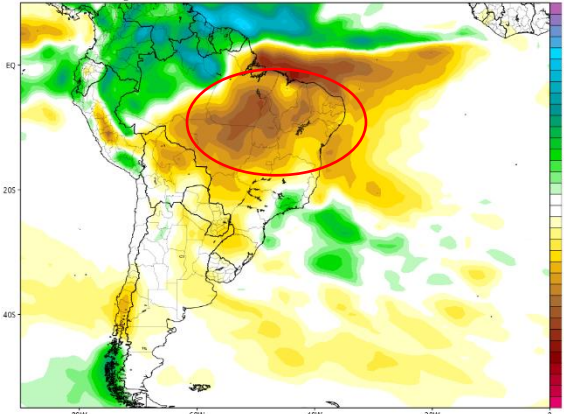
Init: 00z Feb 16 2026 through 00z Feb 15 2026

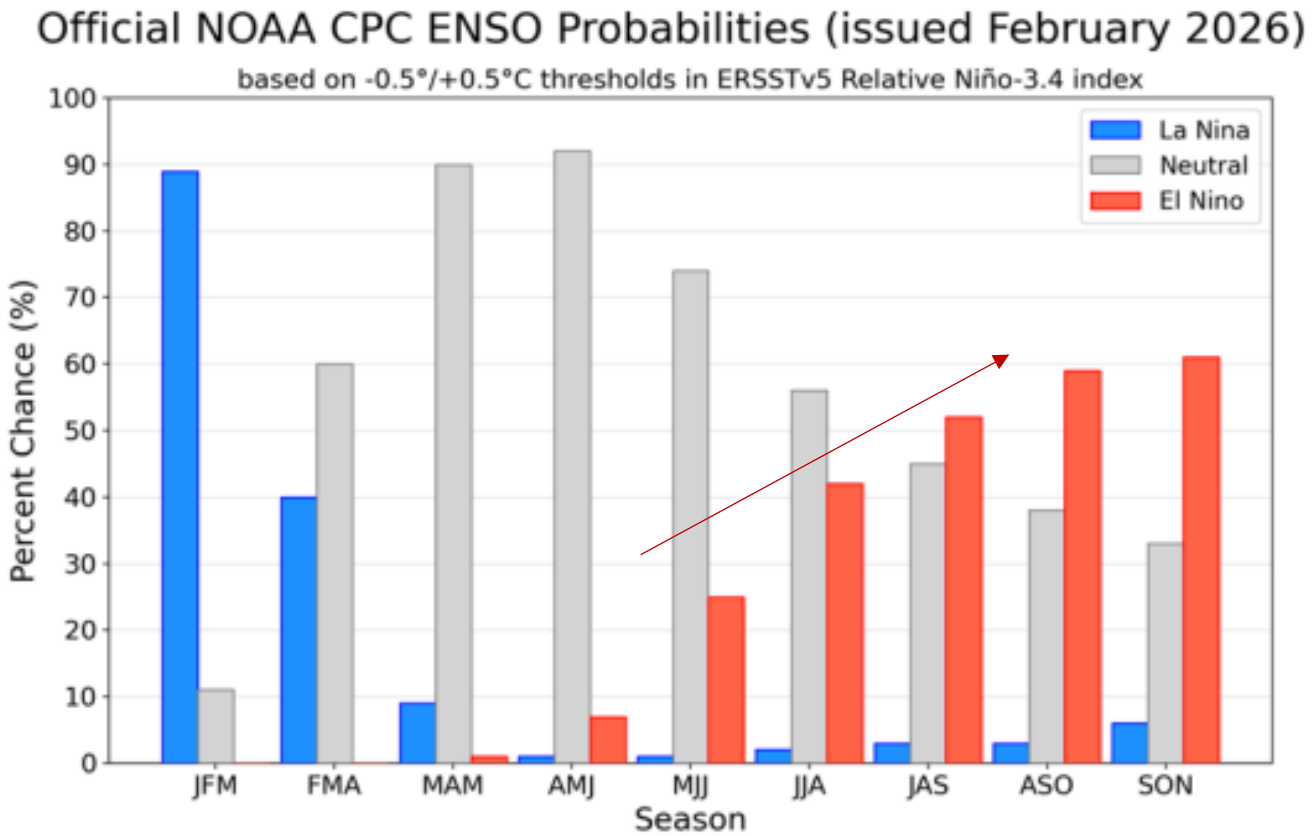
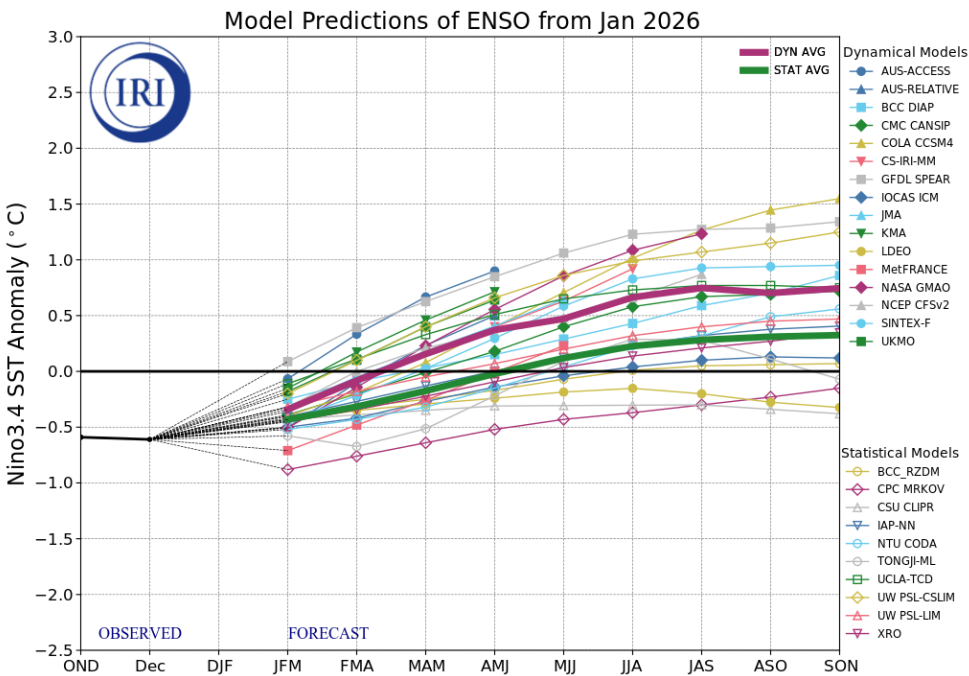


CFSv2 Accumulated Precip. Anomaly (mm) from 00z19Mar2026 to 00z26Mar2026 (Days 29-35)

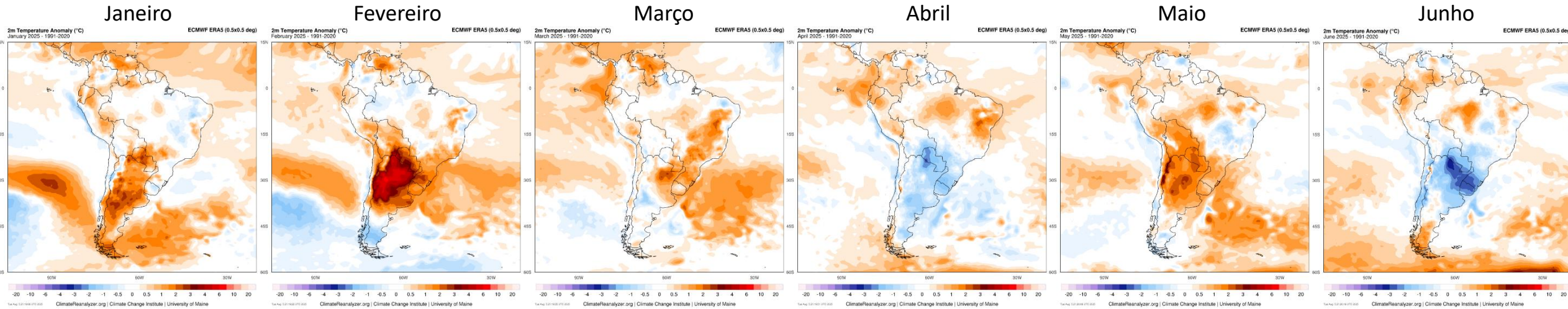
Average of last 48 forecasts (12 runs x 4 members)

Init: 00z Feb 16 2026 through 00z Feb 15 2026





Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

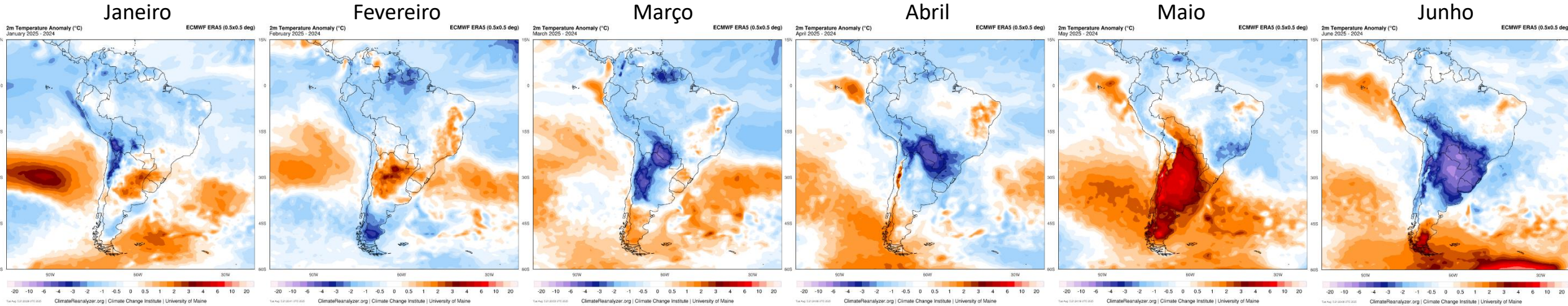
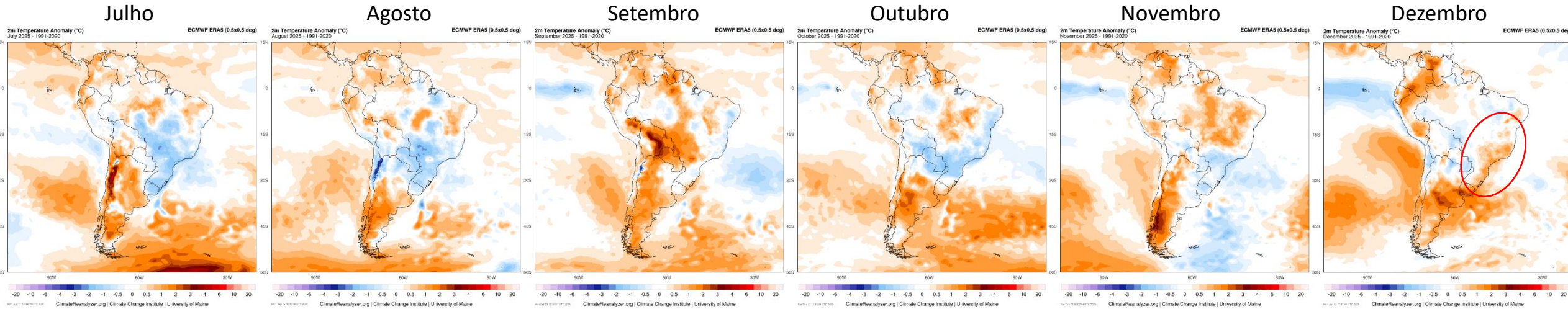


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

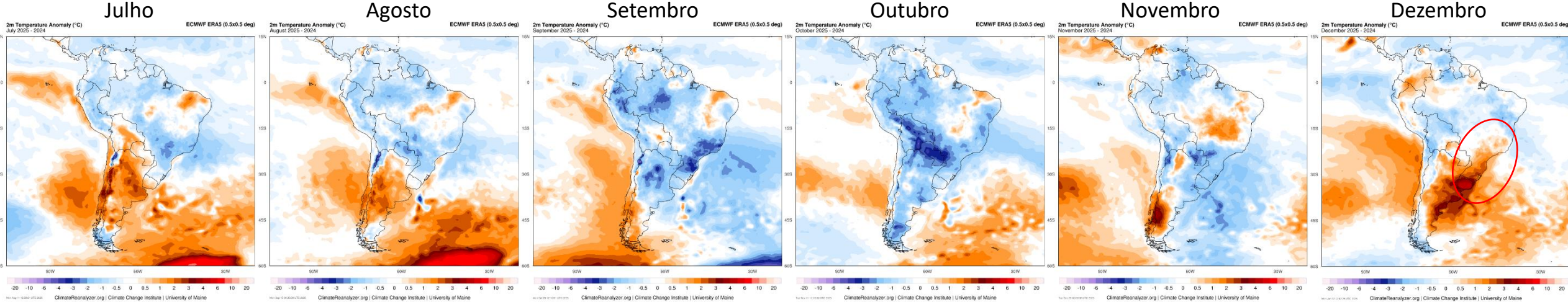
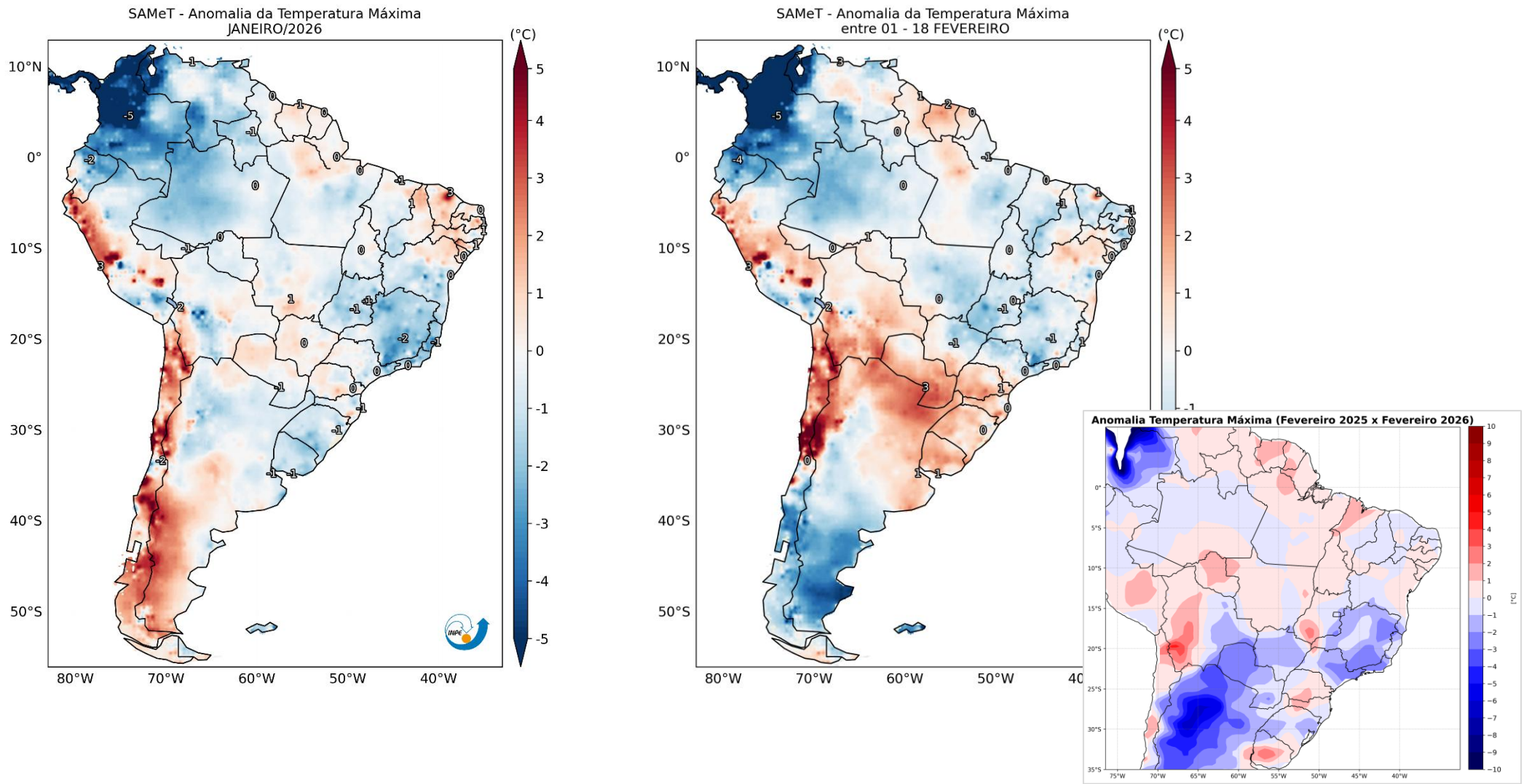


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em janeiro e fevereiro (até o dia 18/01) de 2026



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos



INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Alta de **+0,33%** em janeiro, ante +0,33% em dezembro. O grupo Transporte destacou-se com variação de +0,60% e maior impacto no índice (+0,12 p.p.), impulsionado pelo aumento de 2,14% nos combustíveis. Nos últimos doze meses, o IPCA acumulou alta de +4,44%, acima dos +4,26% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em janeiro de 2025, a taxa foi de +0,16%.

IGP-M

Queda de **-0,70%** na segunda prévia de fevereiro, ante +0,44% em janeiro. O IPA-M caiu -1,15%, enquanto o IPC-M e o INCC-M desaceleraram para +0,35% e +0,37%, respectivamente.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Índice de Atividade Econômica do Banco Central (IBC-Br)

Queda de **-0,2% m/m** em dezembro na série dessazonalizada, com variações de +2,3% na agropecuária, +0,3% na indústria e -0,3% em serviços. No trimestre encerrado em dezembro de 2025, em comparação com o trimestre imediatamente anterior, o IBC-Br registrou crescimento de 0,4%. Nos últimos 12 meses, o índice teve alta de +2,5%.



EXTERIOR

Balança Comercial

Déficit de US\$ 0,6 bilhões até a primeira semana de fevereiro, com exportações totalizando US\$ 6,8 bilhões (+20,2% a/a) e importações US\$ 7,5 bilhões (+28,9% a/a). No acumulado ano, as exportações somaram US\$ 32,0 bilhões (+7,3% a/a) e as importações totalizaram US\$ 28,3 bilhões (-1,2% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 3,7 bilhões** (+219,2% a/a).

Índice de Commodities do Banco Central (IC-Br)

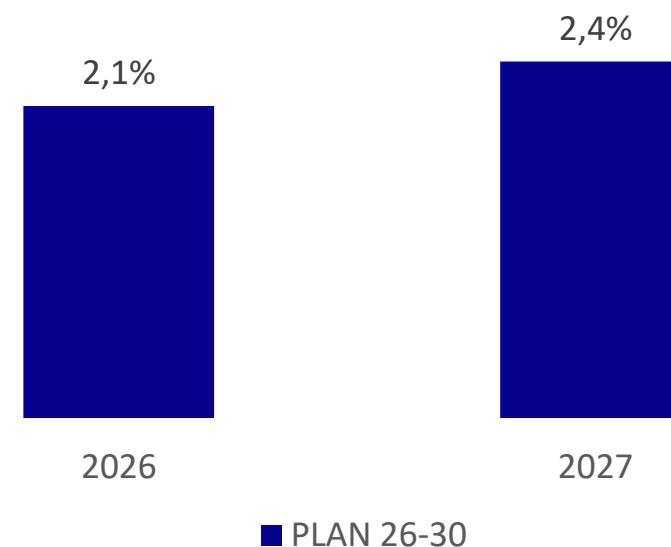
Alta de **+1,95%** em janeiro, puxado por Metal (+14,65%). Os grupos Agropecuária e Energia registraram queda de -0,79% e -4,02%, respectivamente.

Mercado reduz a projeção de inflação de 2026

		2026	2027
	PIB %	= 1,80	= 1,80
	Câmbio R\$/US\$	= 5,50	= 5,50
	Selic %	= 12,25	= 10,50
	IPCA %	▼ 3,95	= 3,80

Fonte: Boletim Focus 13/02/2026

PIB

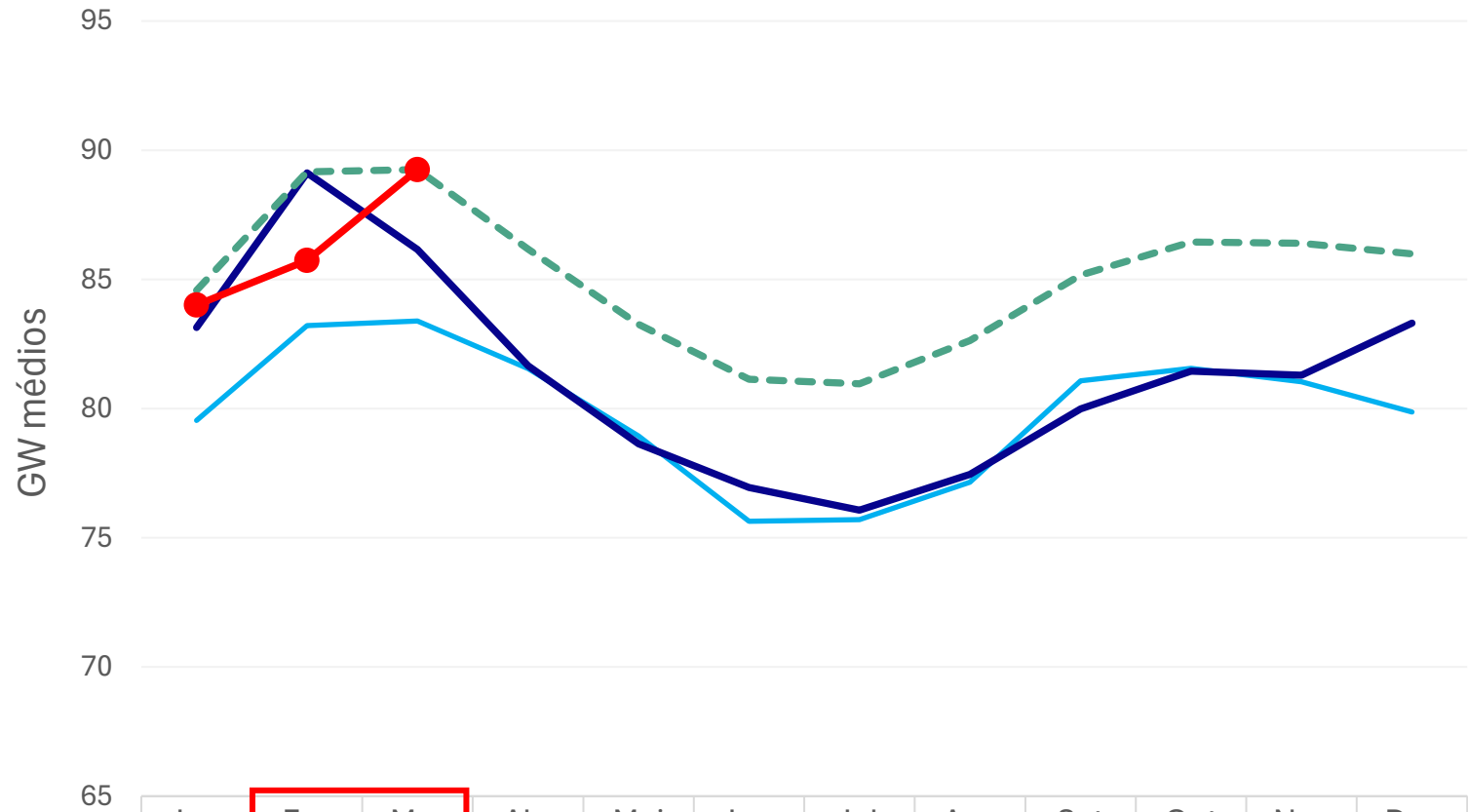


Carga Fev/26

Revisão 2 de Fevereiro de 2026

ccee





Δ ante 2025

Fev/26: -3,8%

Mar/26: +3,6%

Δ ante PLAN 26-30

Fev/26: -3,8%

Δ ante PMO

Fev/26: -2,1%

Ante revisão anterior

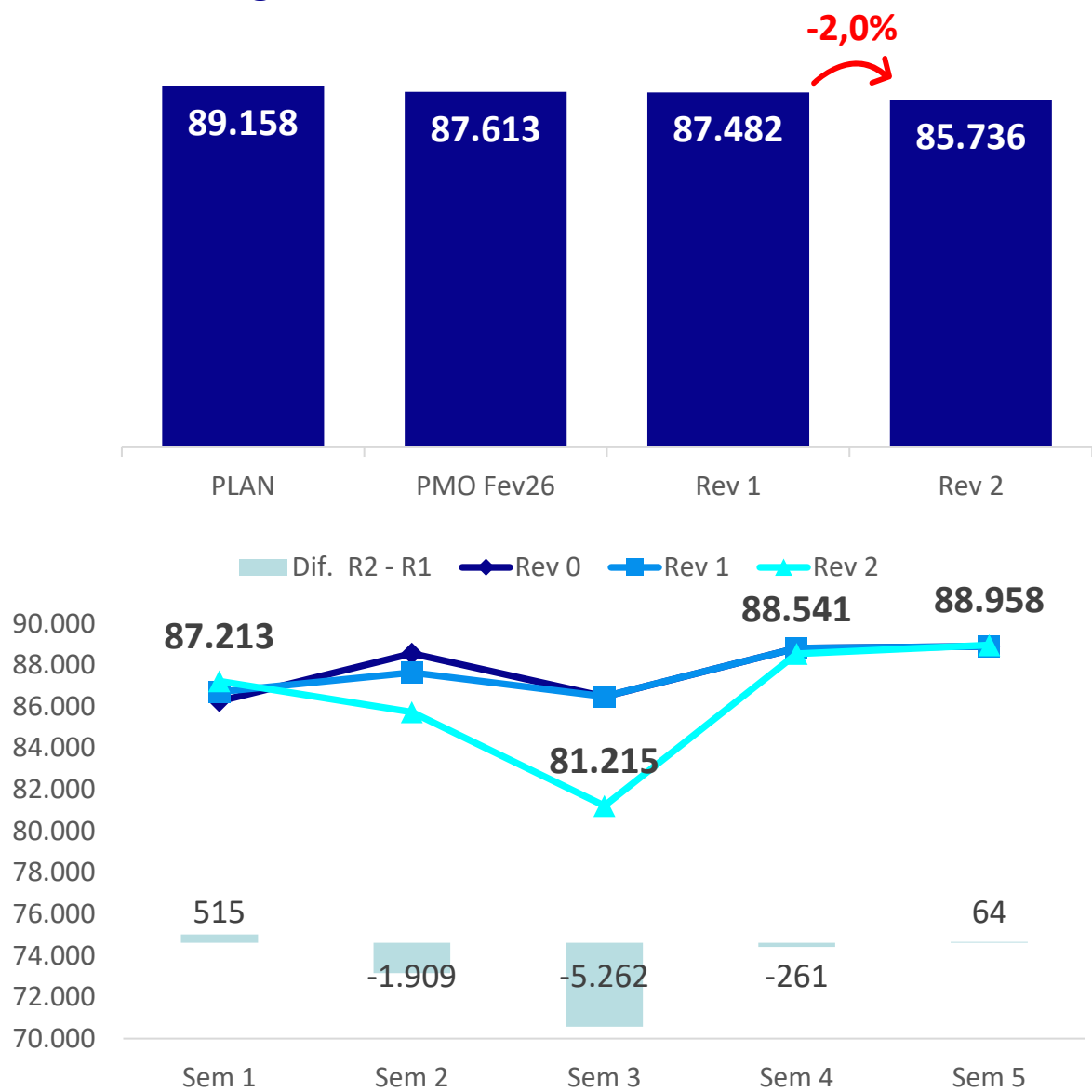
Rev. 1/Fev: 87,5 GWmed

Rev. 2/Fev: 85,7 GWmed

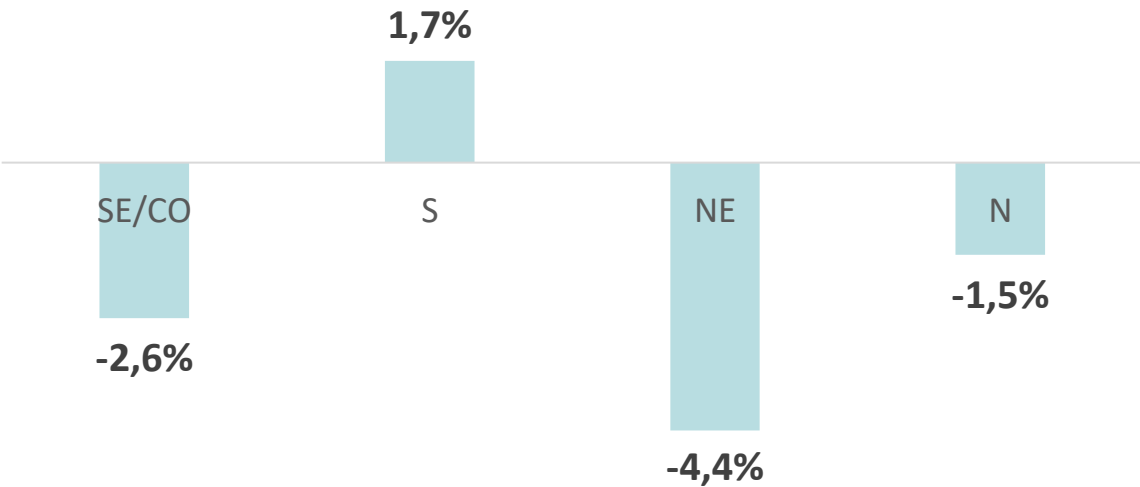
-2,0% SIN

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

carga mensal e semanal do SIN - MWm

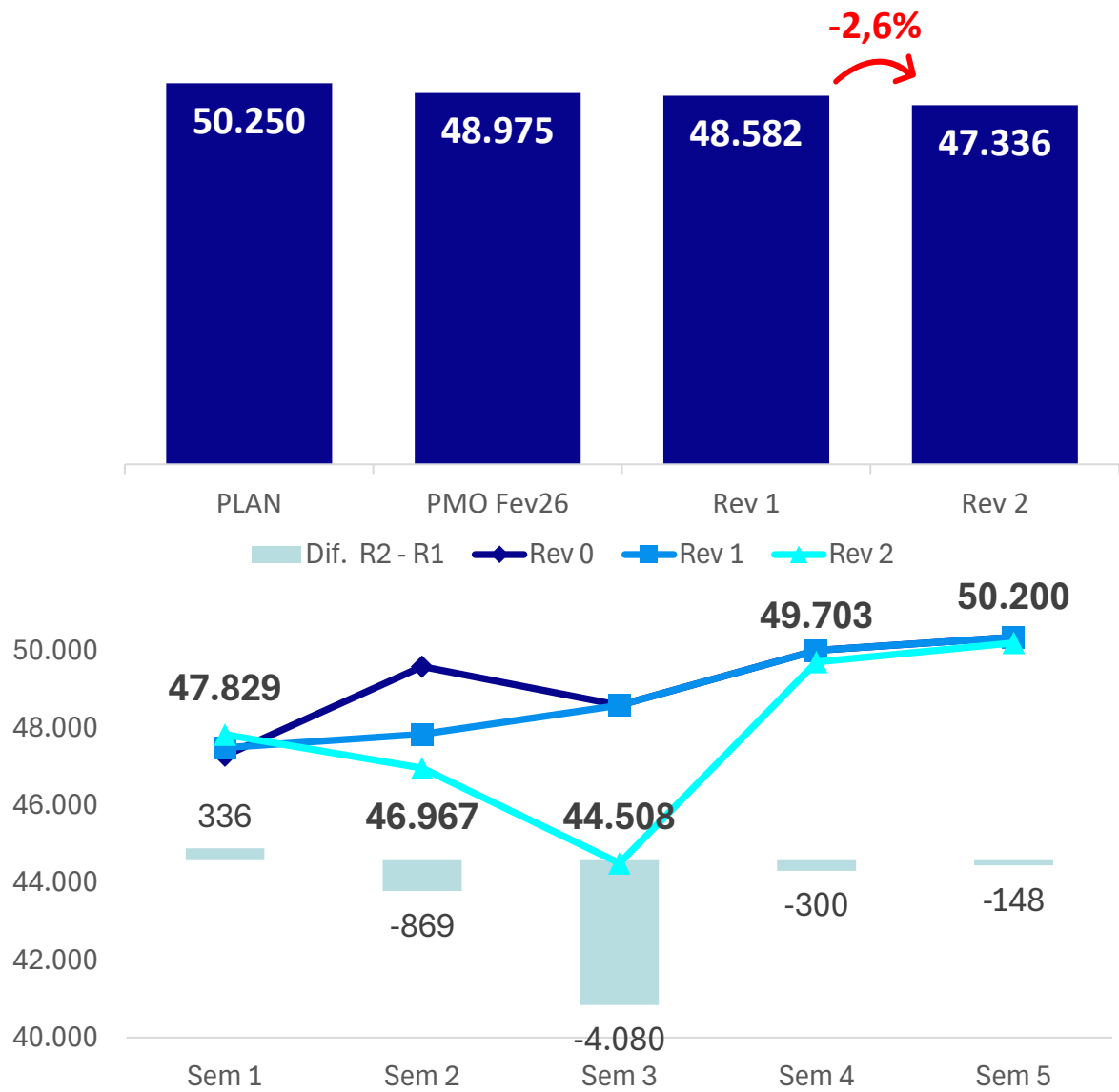


variação entre as revisões

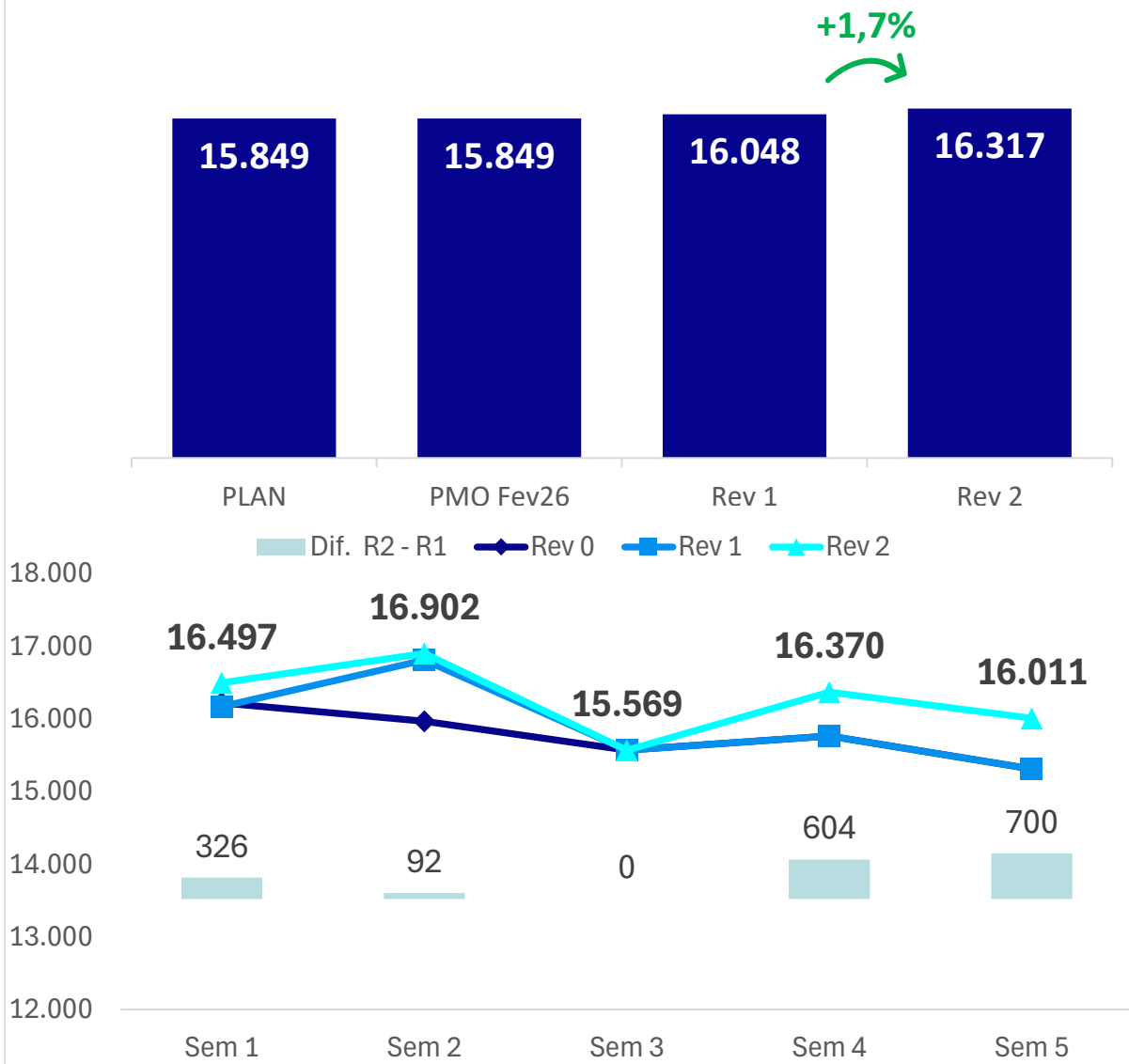


Submercado	Variação, em MW médios (%)	
	ante	
	fev/25	PLAN
SE/CO	-3.821 (-7,5%)	-2.914 (-5,8%)
S	-483 (-2,9%)	+468 (+3,0%)
NE	+465 (+3,5%)	-592 (-4,1%)
N	+451 (+5,8%)	-384 (-4,5%)
SIN	-3.387 (-3,8%)	-3.422 (-3,8%)

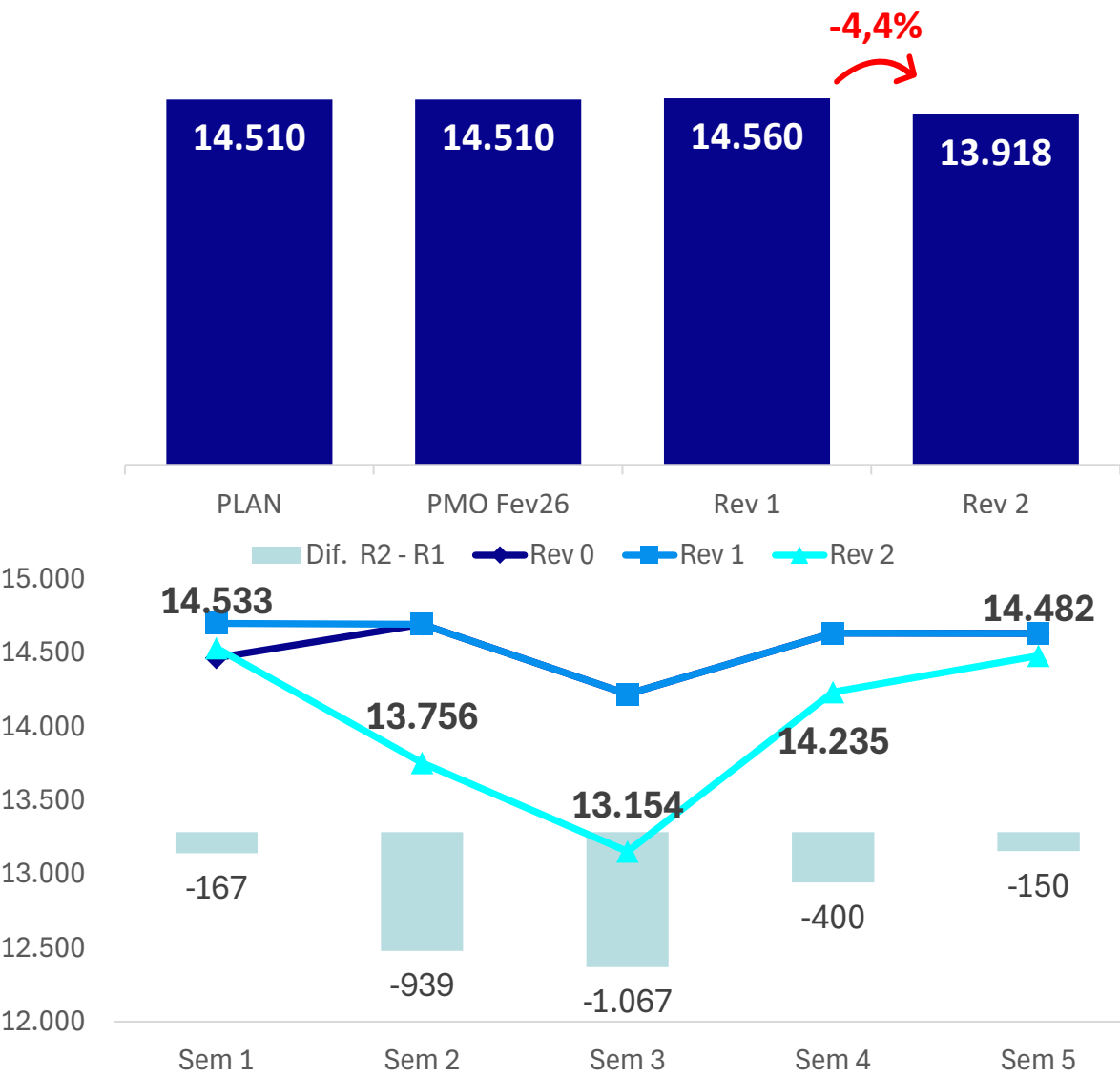
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



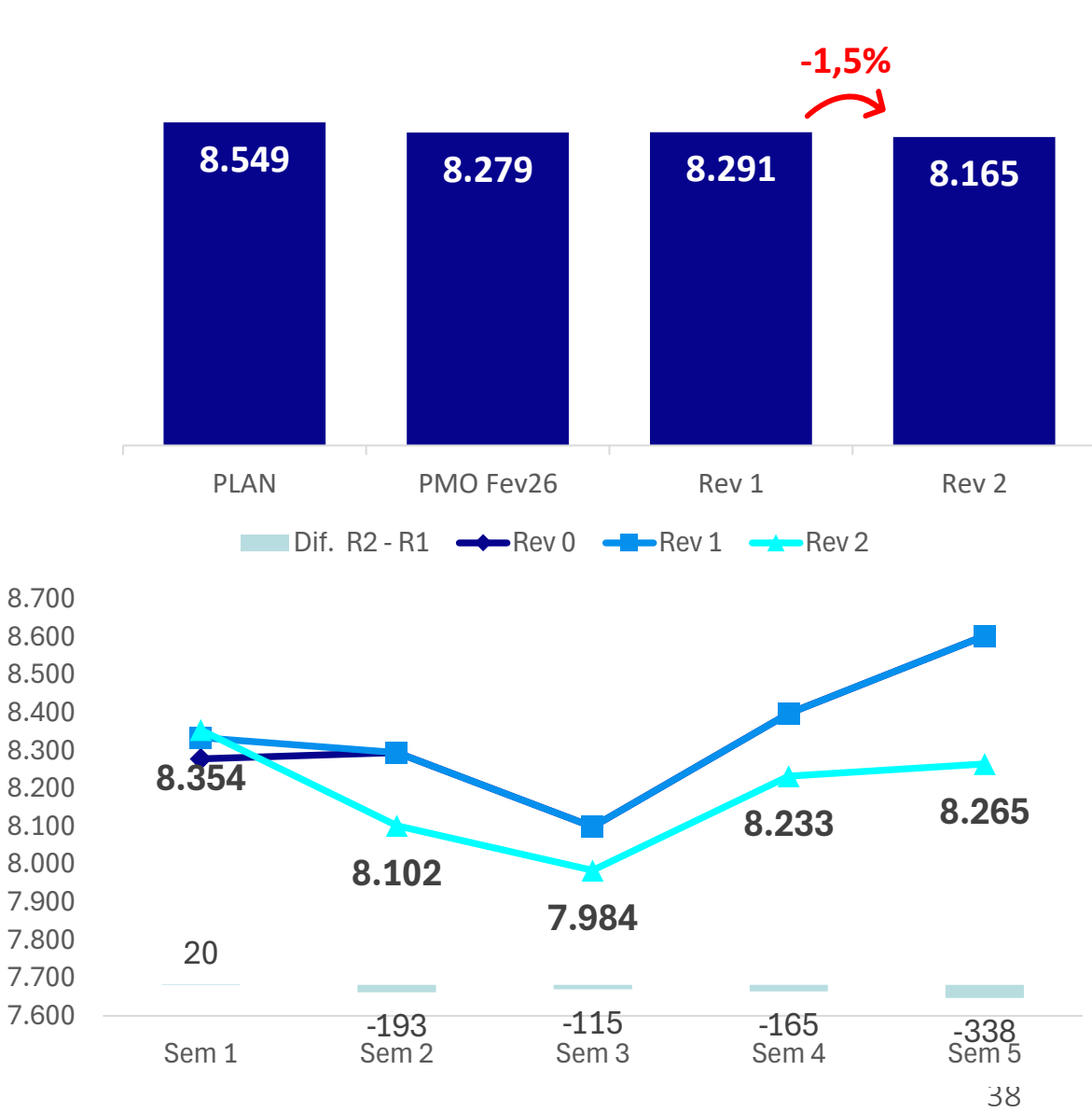
carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



carga mensal e semanal do N - MWm



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março 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.

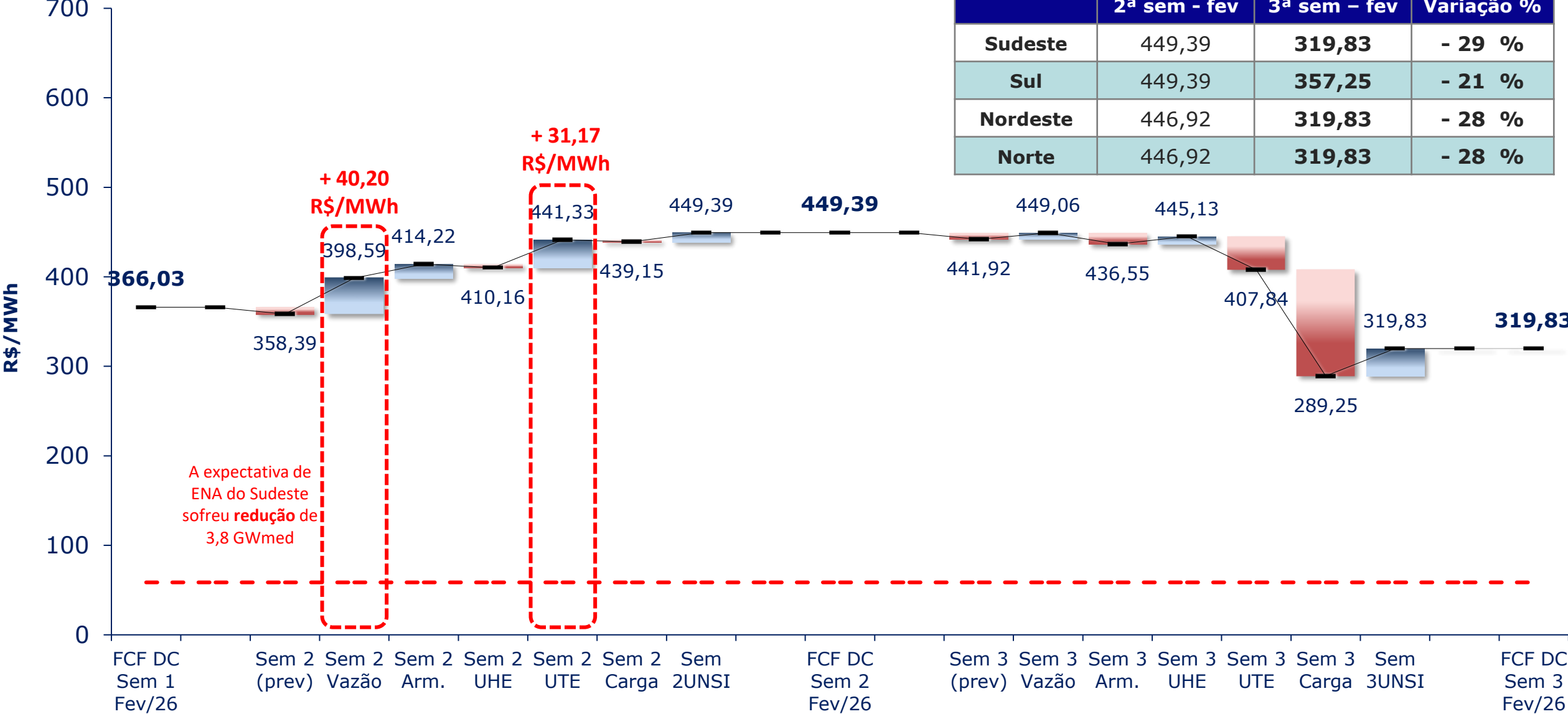
§ 1º O ONS deverá considerar, na definição da política operativa, a representação mais atualizada possível, *seguindo os prazos estabelecidos nos Procedimentos de Rede*, nos modelos computacionais do Sistema Interligado Nacional - SIN e de suas restrições operativas por meio dos dados de entrada.

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

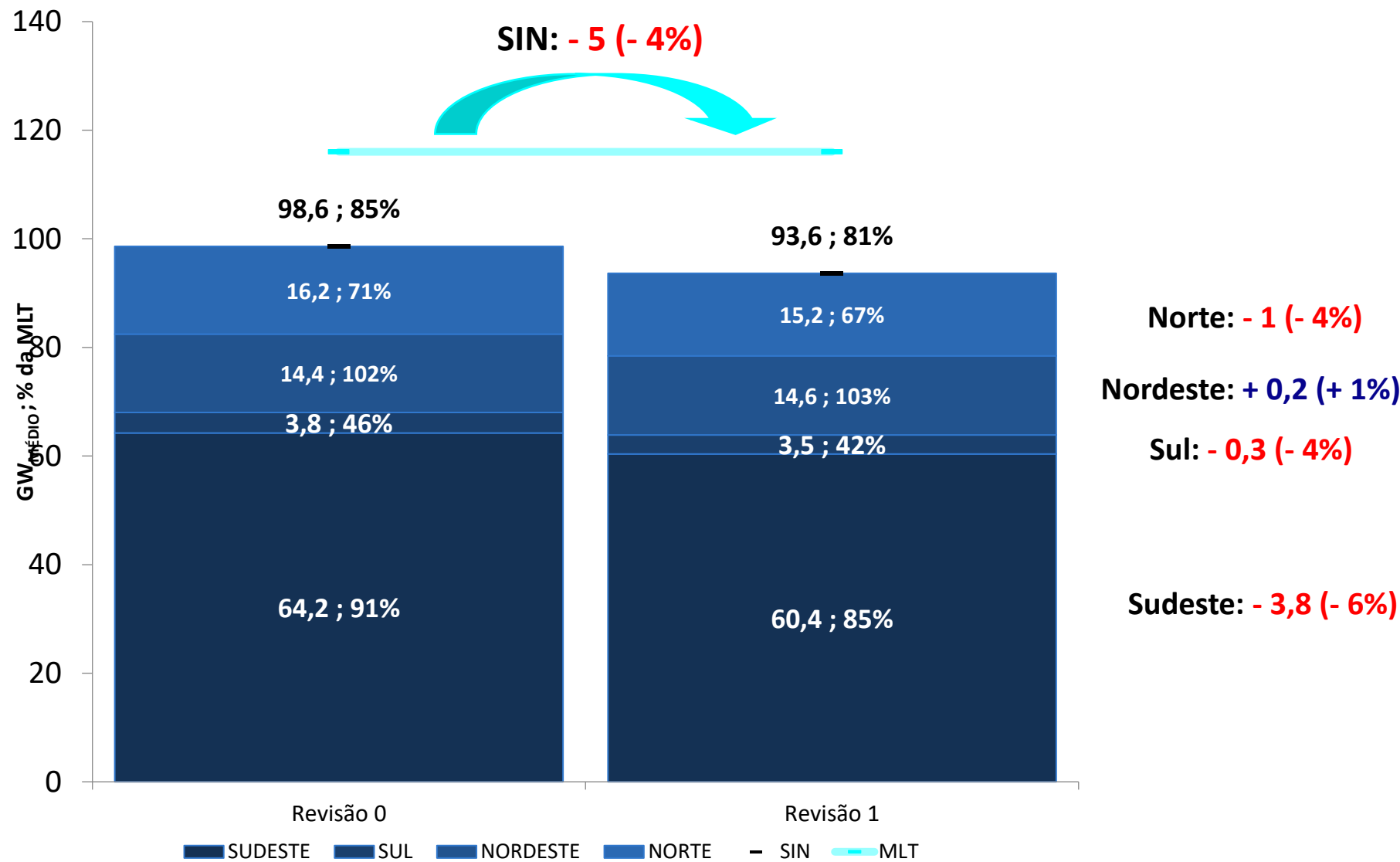
PMO de Referência	 Data limite
Fevereiro/2026	26/12/2025
Março/2026	30/01/2026
Abril/2026	27/02/2026
Maio/2026	27/03/2026
Junho/2026	24/04/2026
Junho/2026	29/05/2026
Agosto/2026	26/06/2026
Setembro/2026	31/07/2026
Outubro/2026	28/08/2026
Novembro/2026	25/09/2026
Dezembro/2026	30/10/2026

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

decomposição do CMO - Sudeste

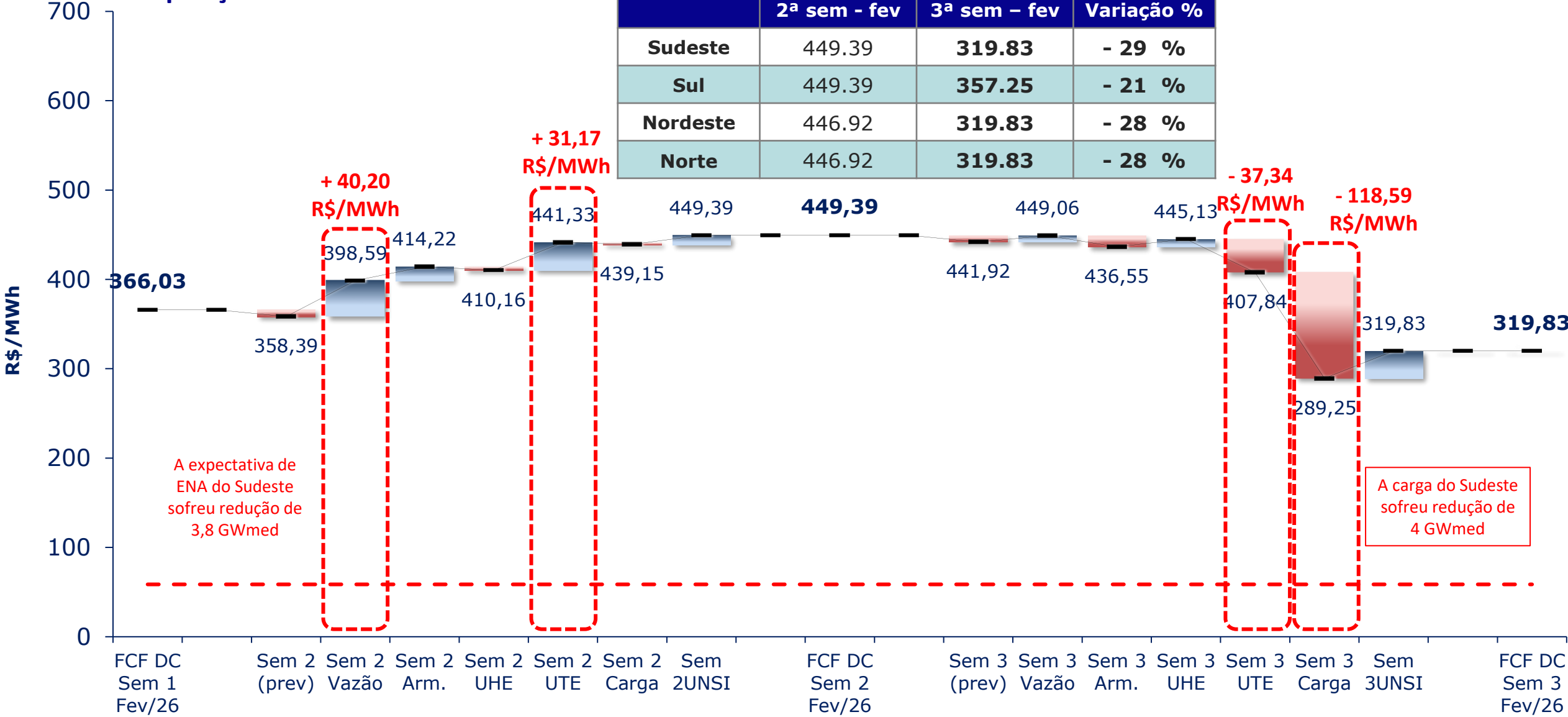


ENA Fevereiro de 2026

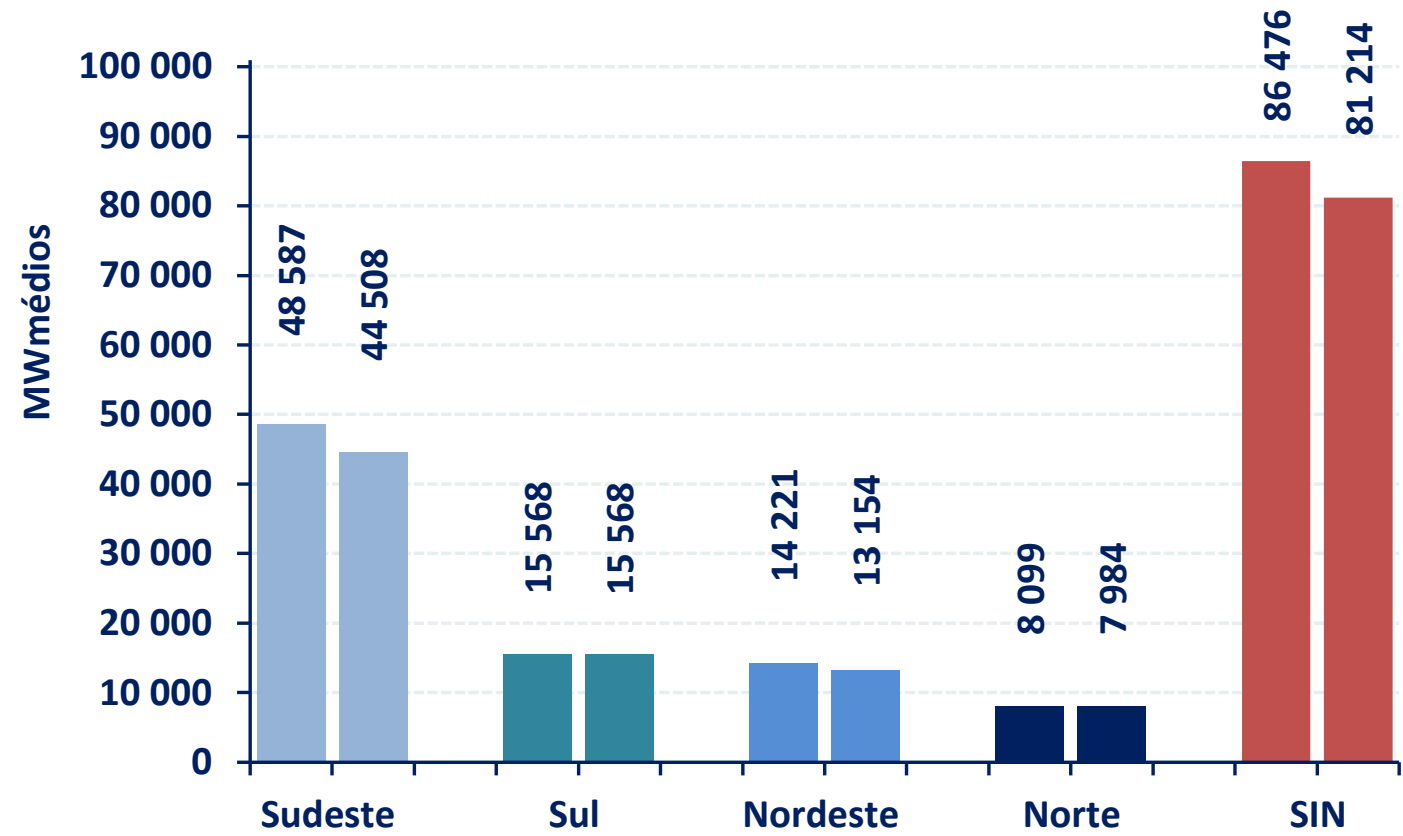


decomposição do CMO - Sudeste

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	2ª sem - fev	3ª sem - fev	Variação %
Sudeste	449.39	319.83	- 29 %
Sul	449.39	357.25	- 21 %
Nordeste	446.92	319.83	- 28 %
Norte	446.92	319.83	- 28 %



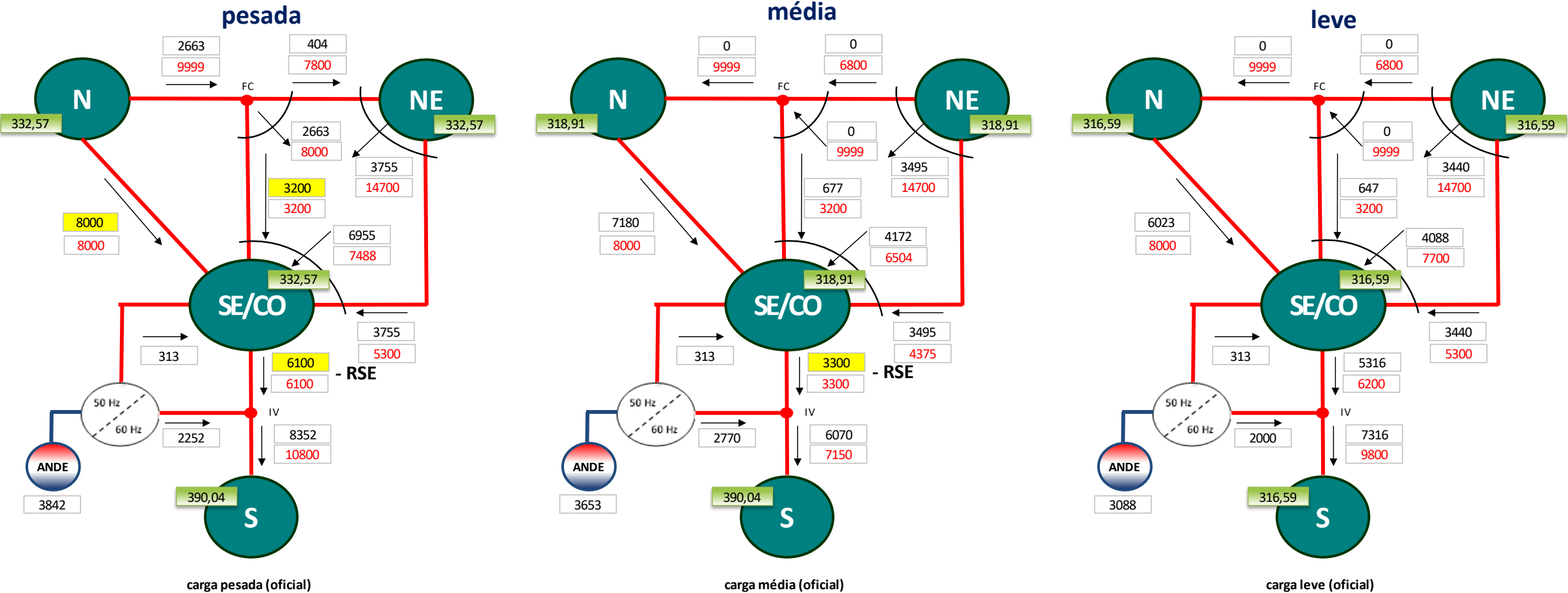
revisão da carga



SE/CO	S	NE	N	SIN
-4 080	+0	-1 067	-115	-5 262

fluxo de intercâmbio

- limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para o submercado Sul desacoplou com relação aos submercados Sudeste, Nordeste e Norte nas condições de carga pesada e média.

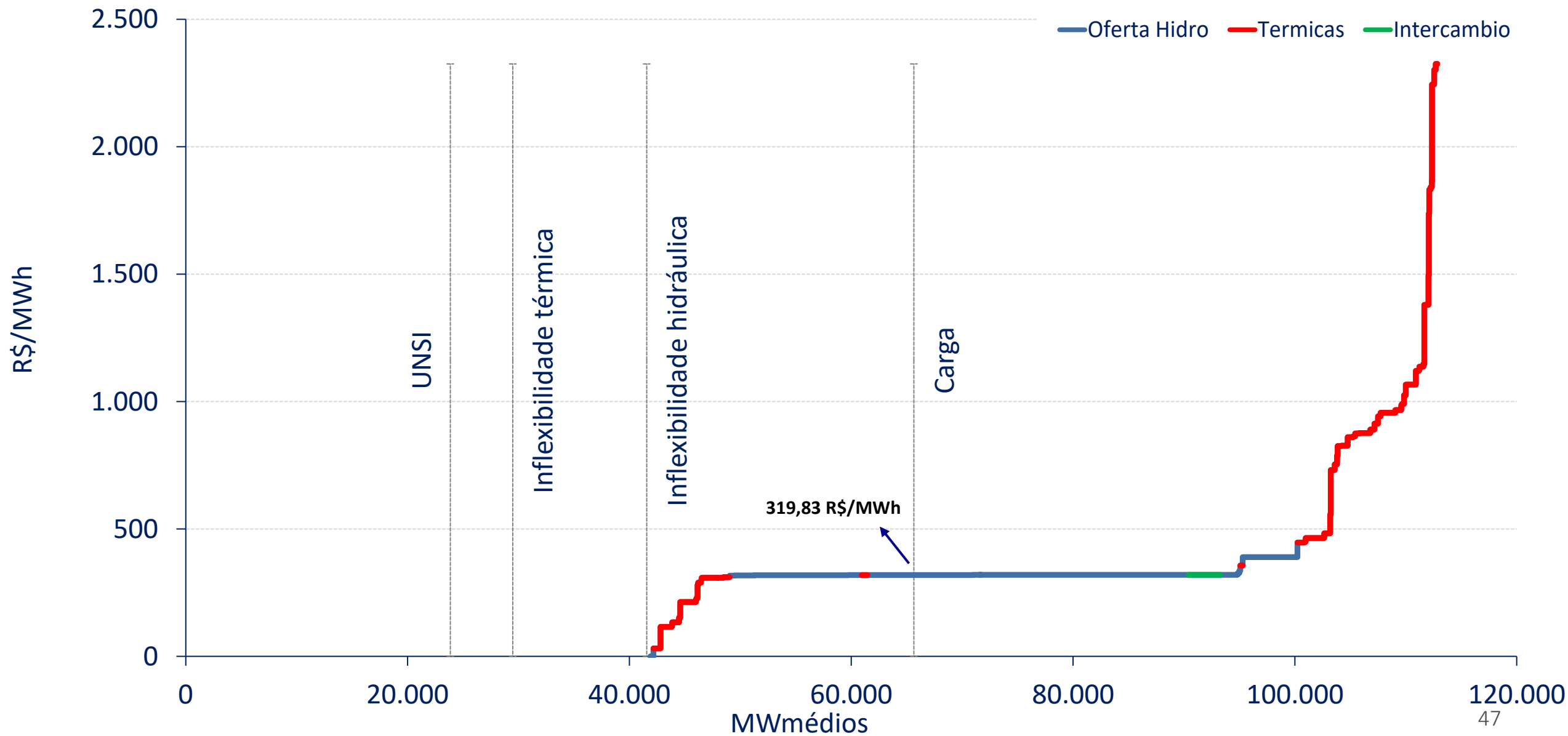


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

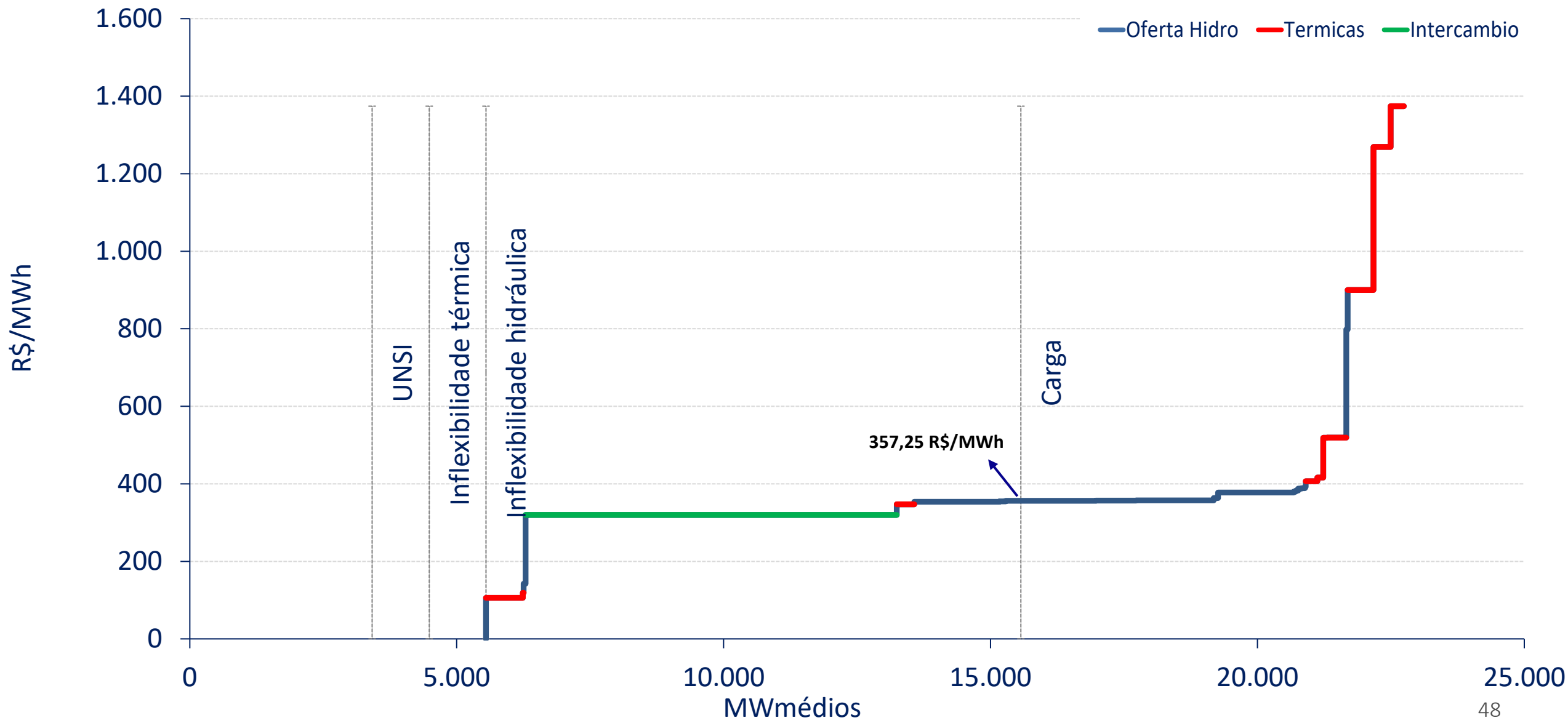
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

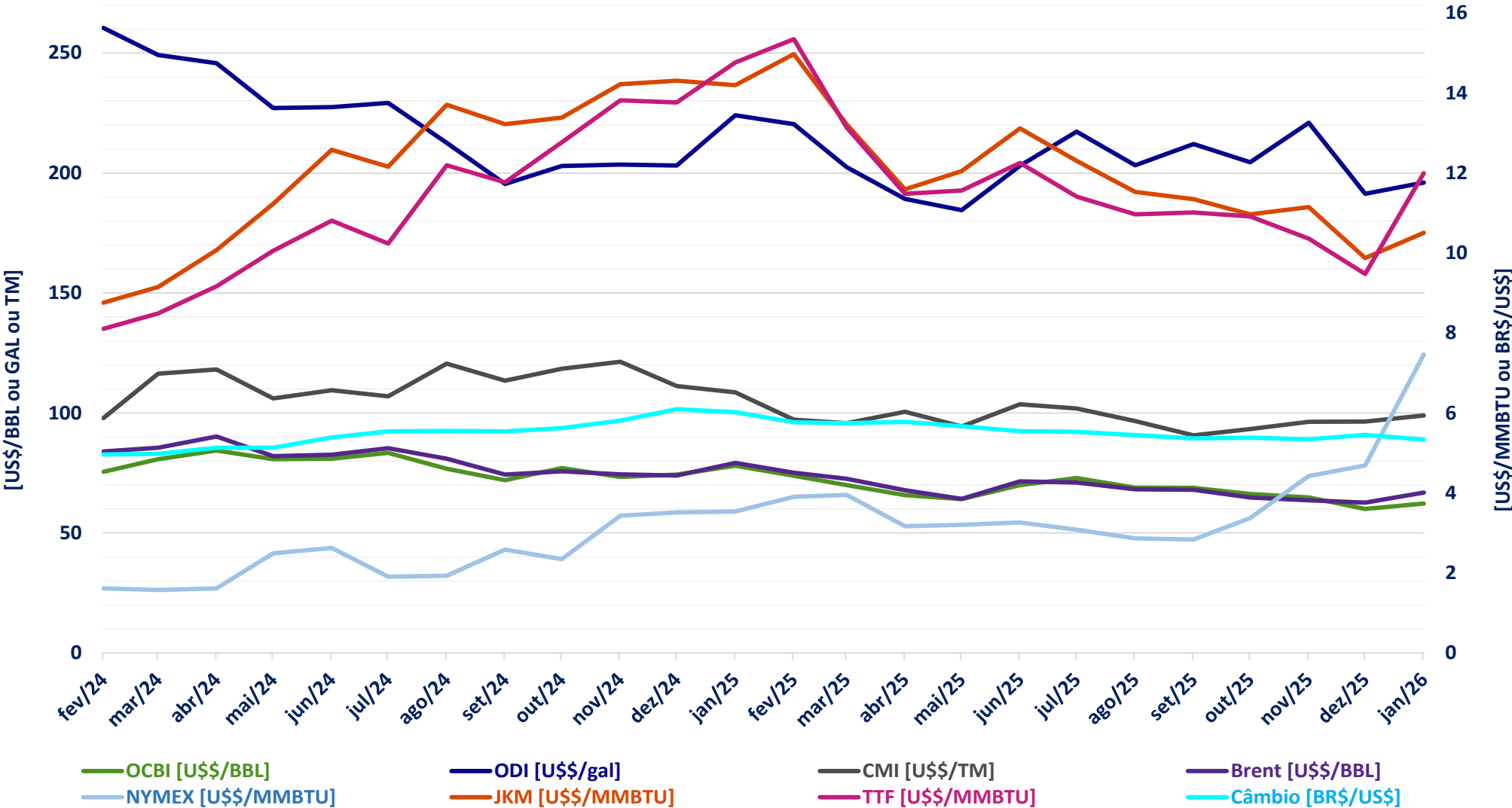
curva oferta vs demanda - Sudeste/Centro-Oeste + Nordeste + Norte



curva oferta vs demanda - Sul

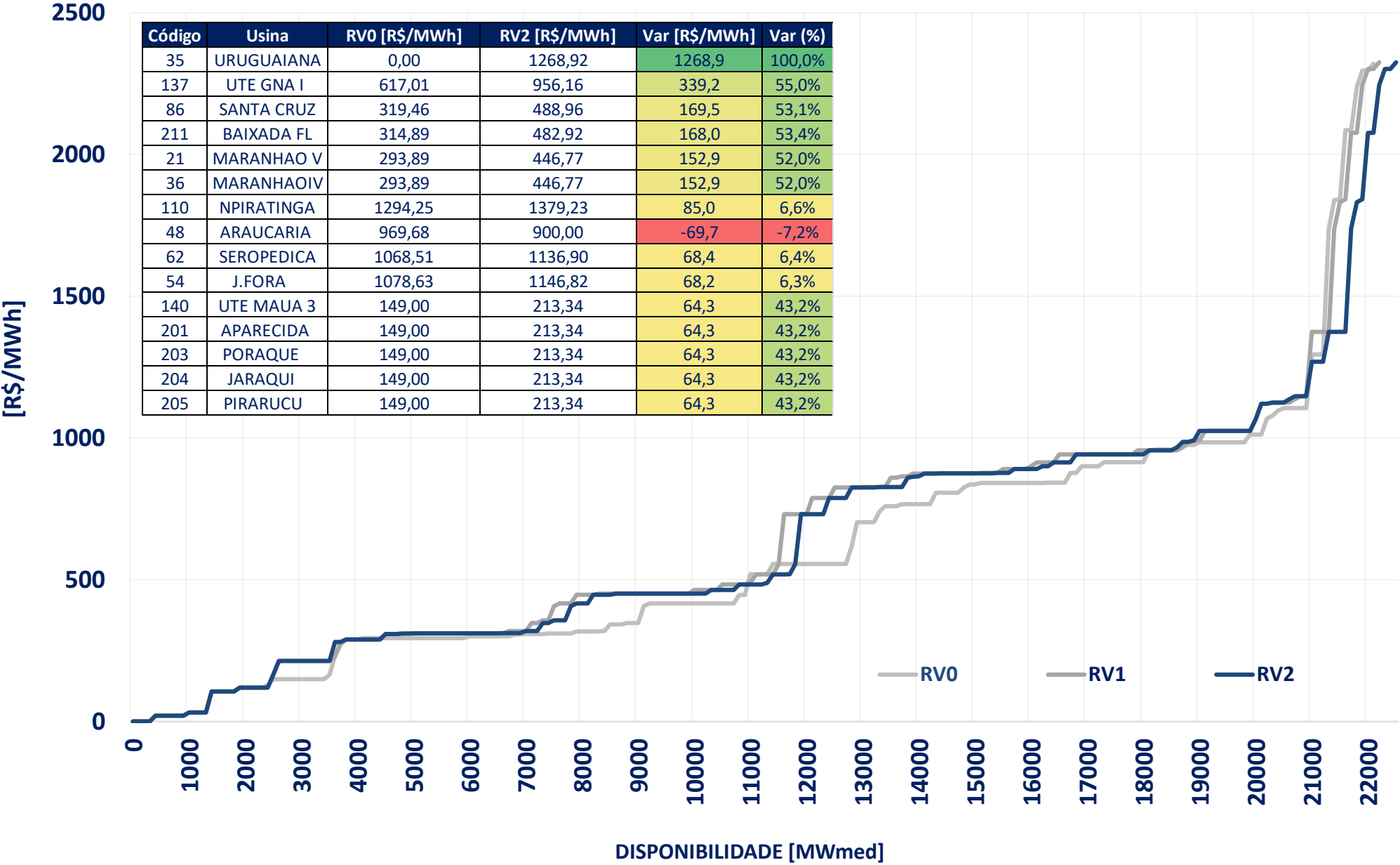


Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	3,9%	2,4%	2,7%	6,6%	59,2%	6,4%	26,6%	-2,1%



Comparativo entre dados de dezembro e janeiro, obtidos em 31/01/2026, com impacto no reajuste do mês fevereiro, publicado no 4º d.u

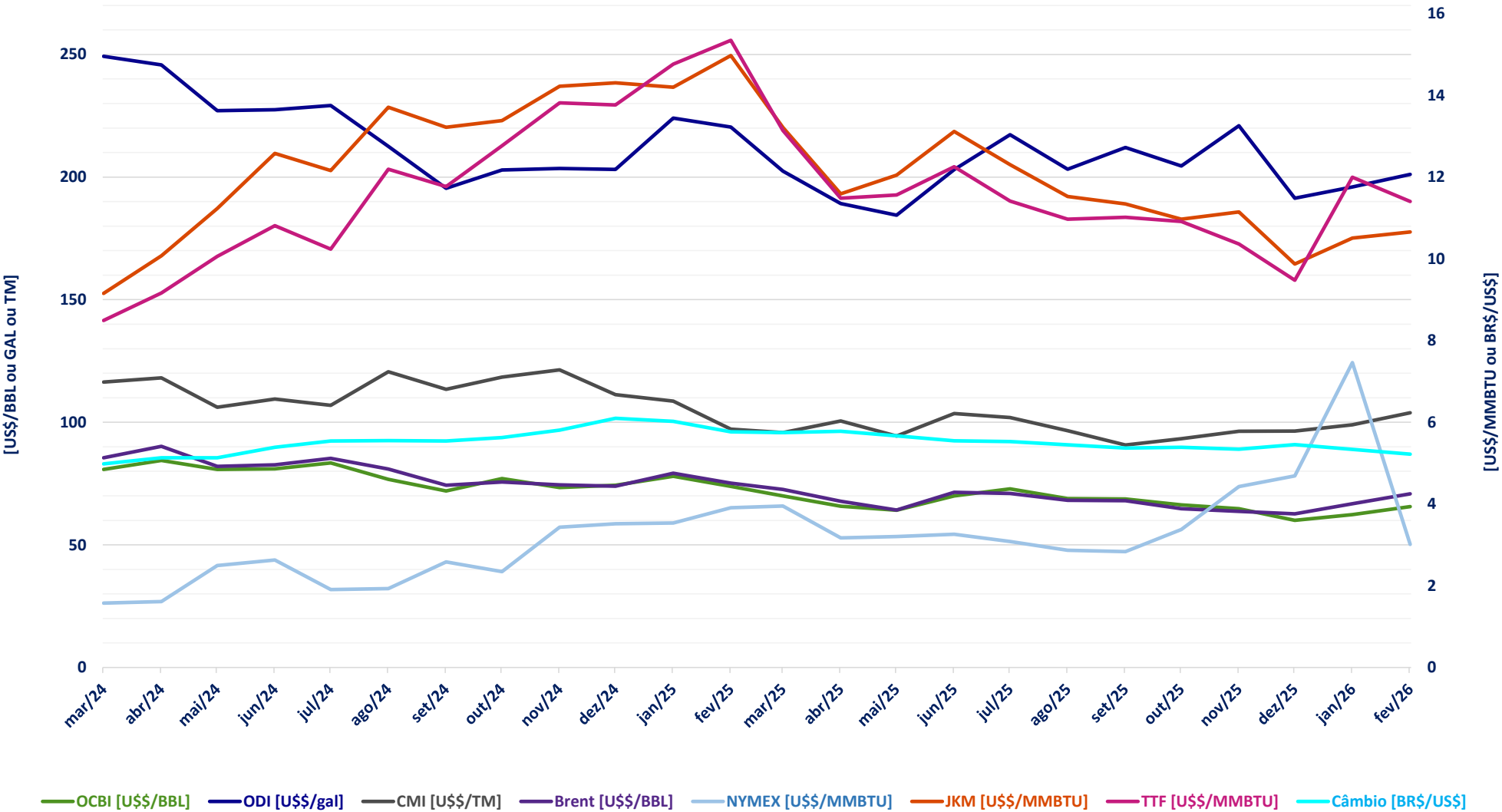
Fontes: S&P Platts



acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - janeiro/fevereiro



Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	5,3%	2,6%	4,9%	6,0%	-59,6%	1,4%	-4,9%	-2,2%



Comparativo entre dados de janeiro e fevereiro, obtidos em 19/02/2026, com impacto no reajuste do mês março, publicado no 4º d.u

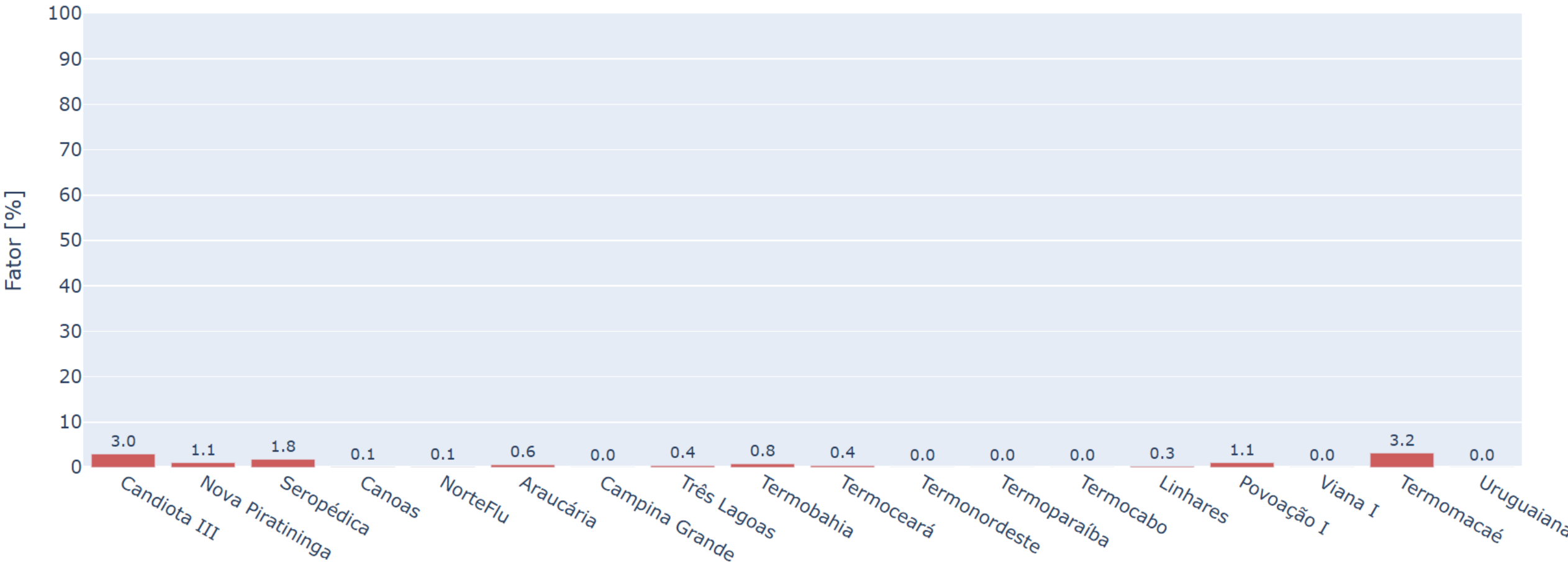
Fontes: S&P Platts

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.144/2025	590,66	1.024,43	Platts	jan/26	17/07/2025	17/07/2026
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	994,74	1.146,82	Platts	jan/26	02/07/2025	02/07/2026
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.245,82	1.374,17	ANP	dez/25	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.174,34	1.379,23	Platts	jan/26	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	814,78	825,23	Platts	jan/26	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	1.043,43	1.136,90	Platts	jan/26	01/07/2025	01/07/2026
48	Araucária	Gás natural não PPT	238/2026	933,53	1.070,51	Platts	jan/26	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	896,45	1.035,52	Platts	jan/26	02/07/2025	02/07/2026
58	Termo Ceará	Óleo Diesel	2.154/2025	1.938,07	2.244,40	ANP	dez/25	18/07/2025	18/07/2026
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	422,56	519,16	ANP	dez/25	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.105,90	2.076,29	ANP	dez/25	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.154,22	1.831,39	ANP	dez/25	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.154,22	1.831,39	ANP	dez/25	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.071,15	1.495,67	ANP	dez/25	09/09/2025	09/09/2026
15	Linhares	Gás natural não PPT	3.773/2025	733,86	941,79	Platts	jan/26	11/01/2026	11/01/2027
251	Povoação I	Gás natural não PPT	3.770/2025	752,11	986,05	Platts	jan/26	11/01/2026	11/01/2027
253	Viana I	Gás natural não PPT	3.769/2025	814,84	1.124,32	Platts	jan/26	01/01/2026	01/01/2027
90	Termomacaé	Gás natural não PPT	3.787/2025	985,82	1.066,66	Platts	jan/26	01/01/2026	01/01/2027
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	414/2026	1.194,66	1.268,92	Platts	jan/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 31/01 e preliminares até 16/02

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						1143,26	182,03	961,23
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9	0	728,12	129,86	598,26
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9	0	728,12	144,07	584,05
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9	0	728,12	144,07	584,05
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105,00	286,369						1573,38	0,00	1573,38
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			747,077	513,5111				1,0	5	1875,46	0,00	1875,46

[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:

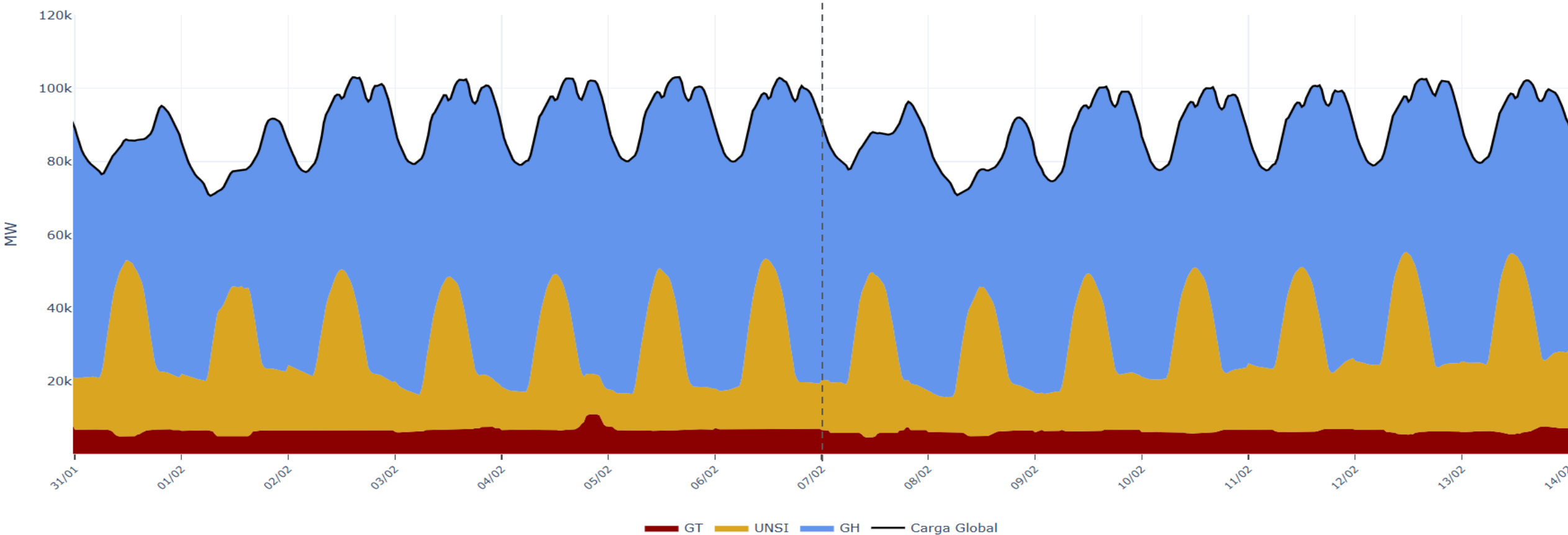
"Art. 4º § 3º As ofertas deverão ser comparadas **deduzindo** eventual estimativa de pagamento de que trata o art. 9º, a partir de dados disponíveis na CCEE no momento da oferta." (NR)

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)

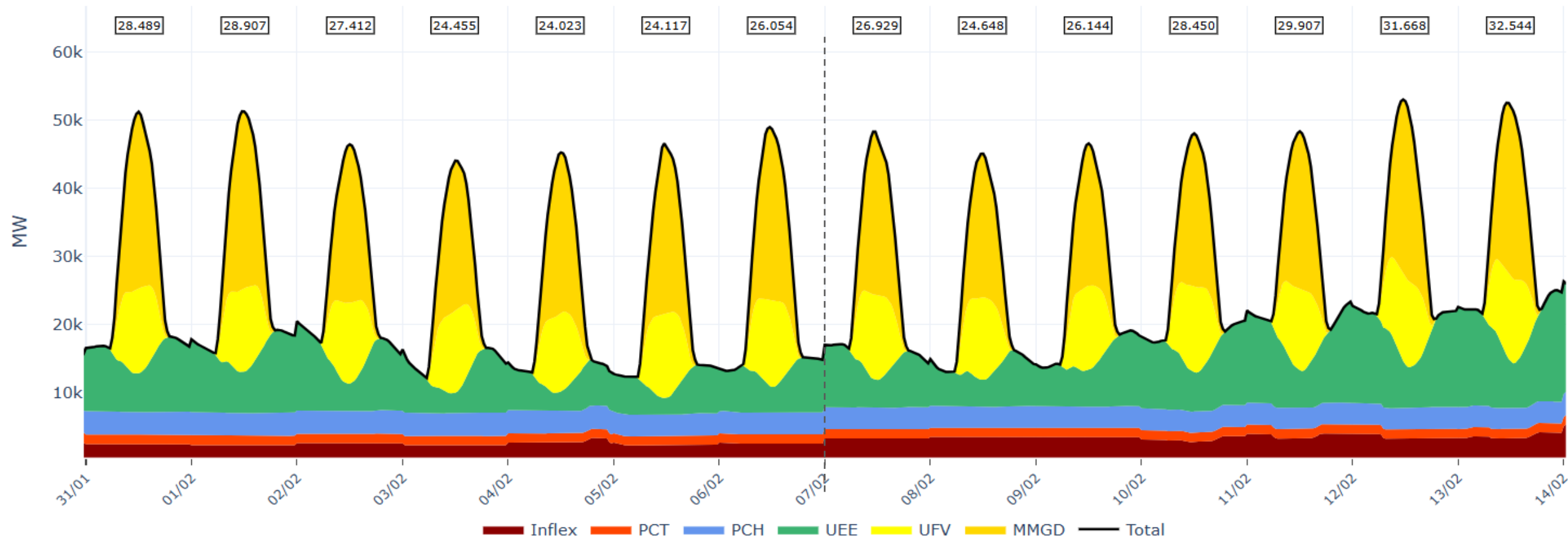
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de fevereiro de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento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

balanço energético do SIN



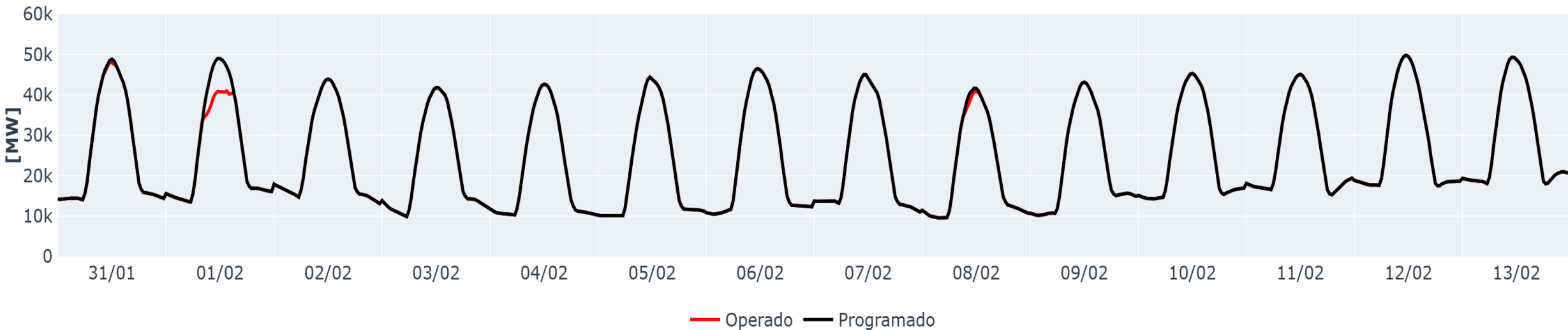
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
31/01 a 06/02	59.759	2.419	6.771	23.524	90.053	27.440	89.756
	66%	3%	8%	26%	100%		
07/02 a 13/02	57.748	3.402	6.357	25.184	89.290	28.839	91.116
	65%	4%	7%	28%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

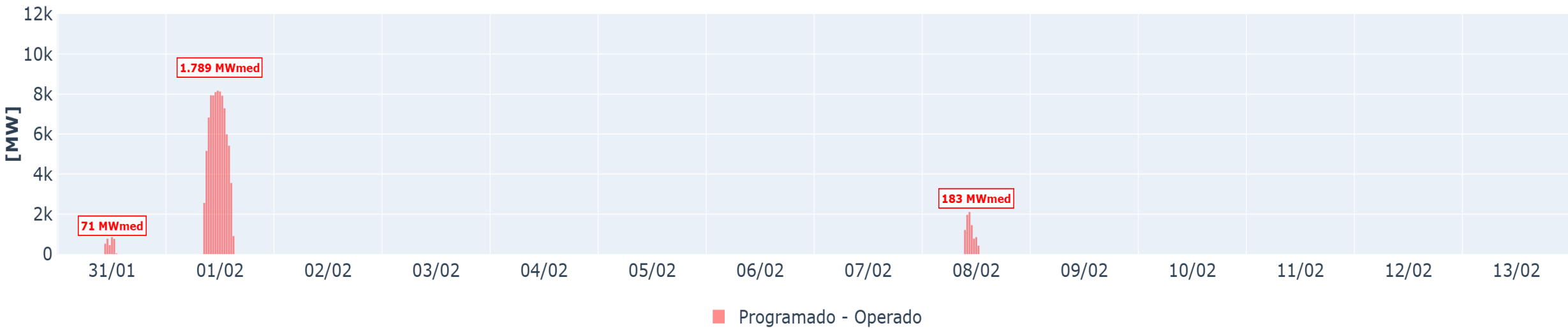


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
31/01 a 06/02	3.322	1.359	4.423	7.007	7.679	2.419	26.209
	13%	5%	17%	27%	29%	9%	
07/02 a 13/02	3.159	1.358	4.491	8.981	7.223	3.402	28.614
	11%	5%	16%	31%	25%	12%	

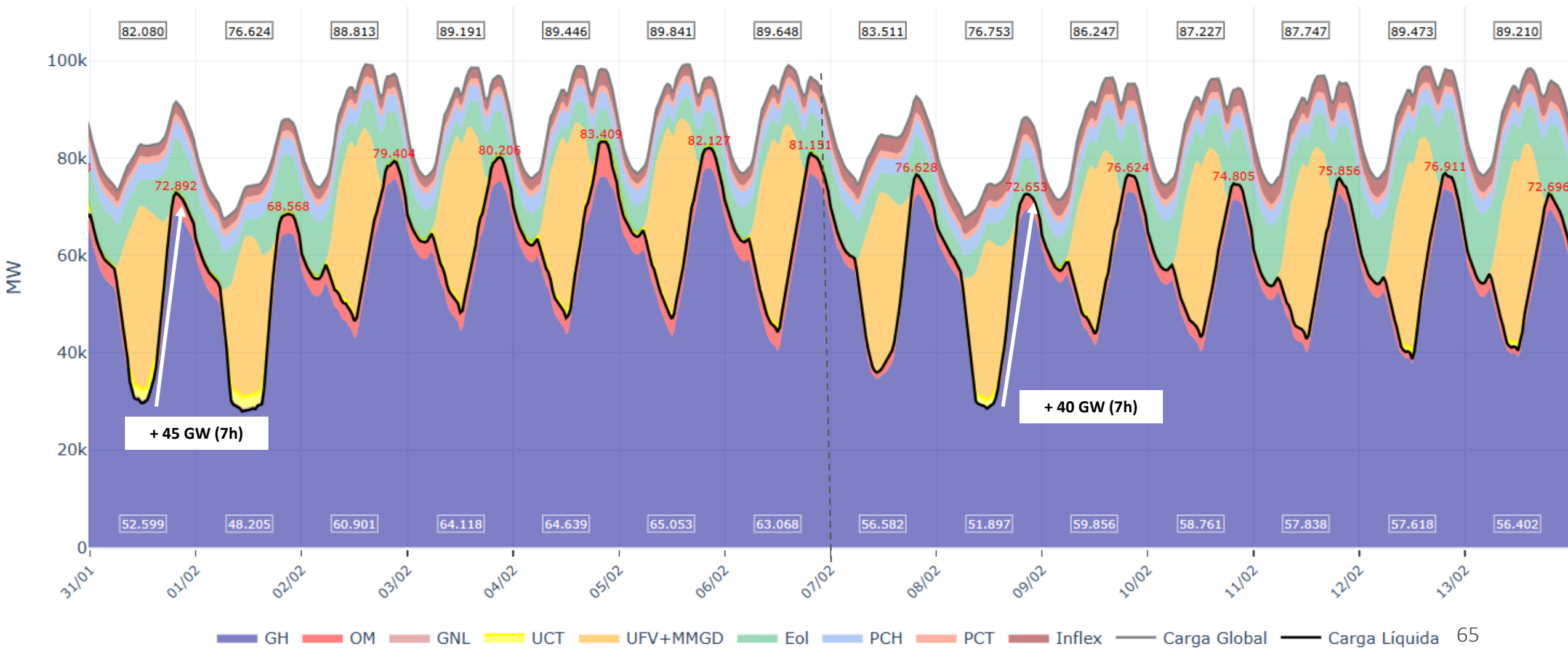
UNSI - Programado x Operado



UNSI - Diferença

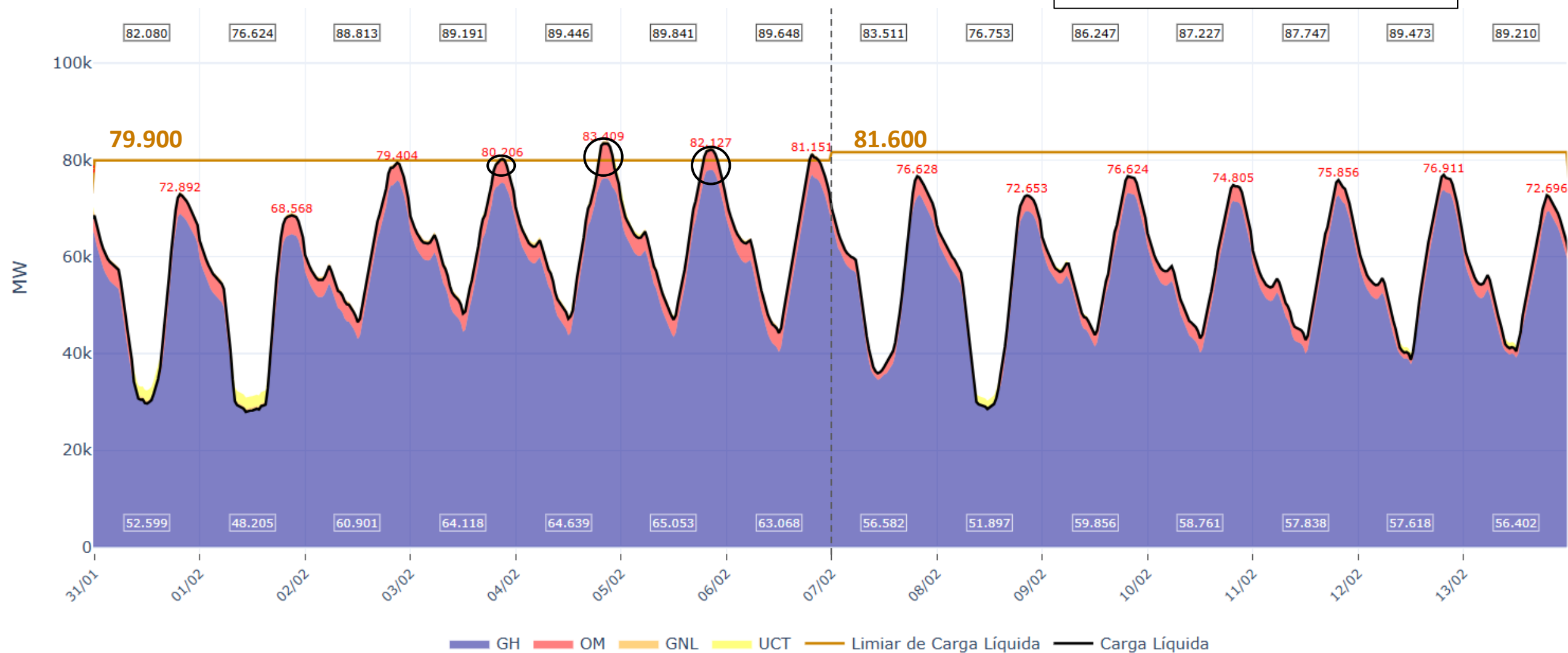


carga líquida SIN

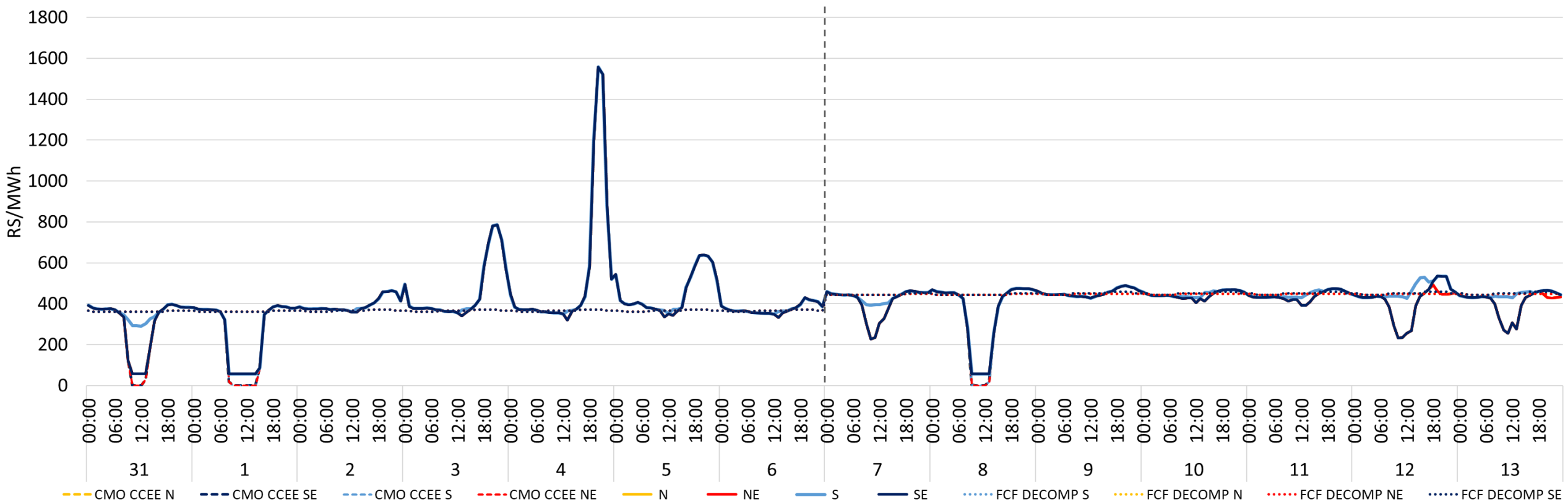


carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :
Jan semana 2: 78,6 GW (folga: 13,1 GW)
Jan semana 3: 76,3 GW (folga: 9 GW)
Jan semana 4: 80,0 GW (folga: 2 GW)
Jan semana 5: 73,5 GW (folga: 0 GW)
Fev semana 1: 79,9 GW (folga: 0 GW)
Fev semana 2: 81,6 GW (folga: 5 GW)

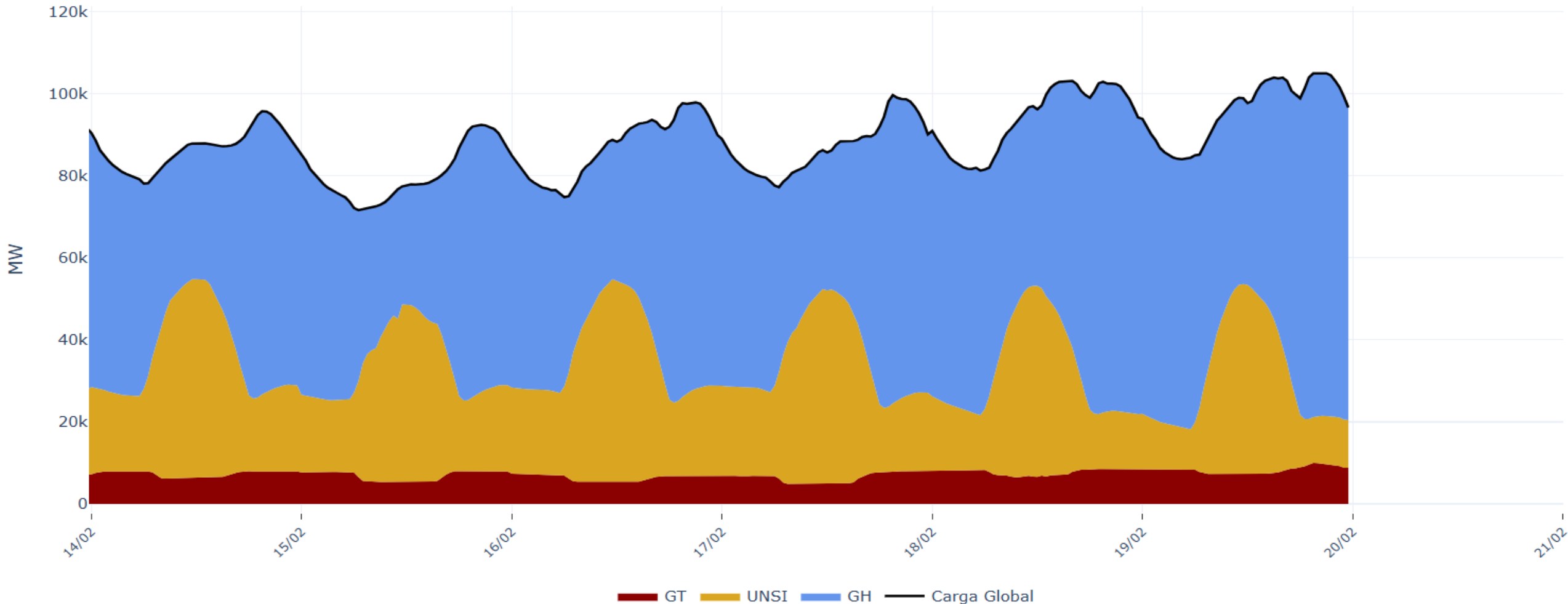


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



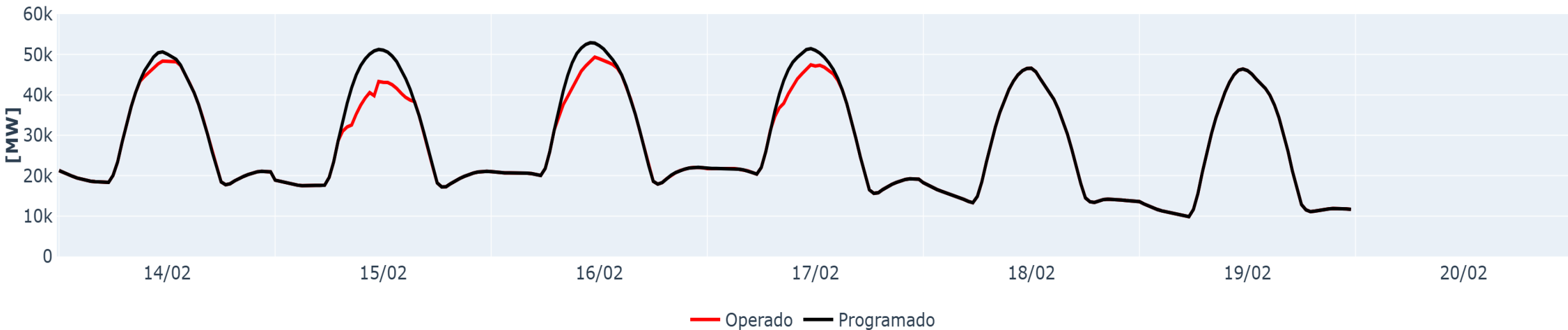
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	407,71	405,07	407,58	1.557,92	57,31
S	407,71	419,73	421,66	1.557,93	57,31
NE	406,47	403,83	406,34	1.557,91	57,31
N	406,47	403,83	406,34	1.557,90	57,31

balanço energético do SIN

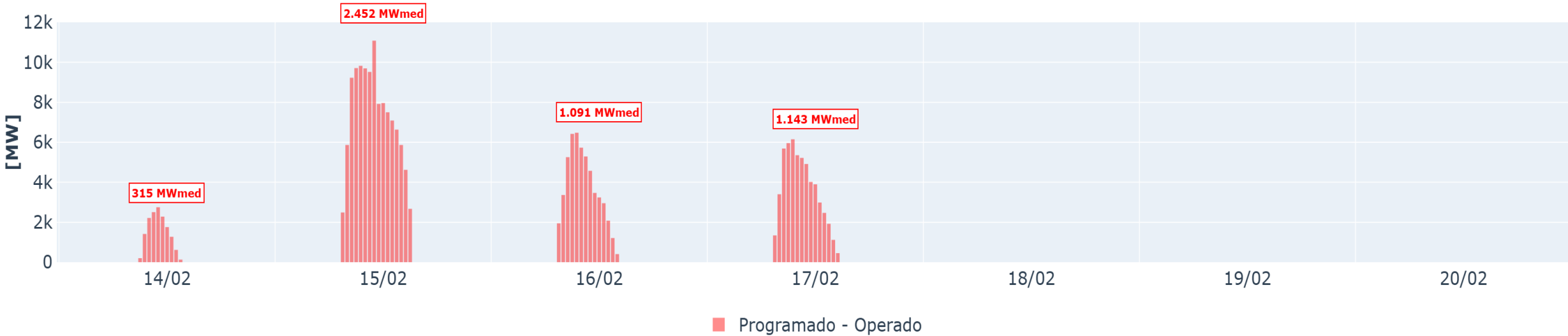


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
14/02 a 20/02	54.244	5.058	7.174	27.122	84.660	27.261	84.660
	64%	6%	8%	32%	100%		

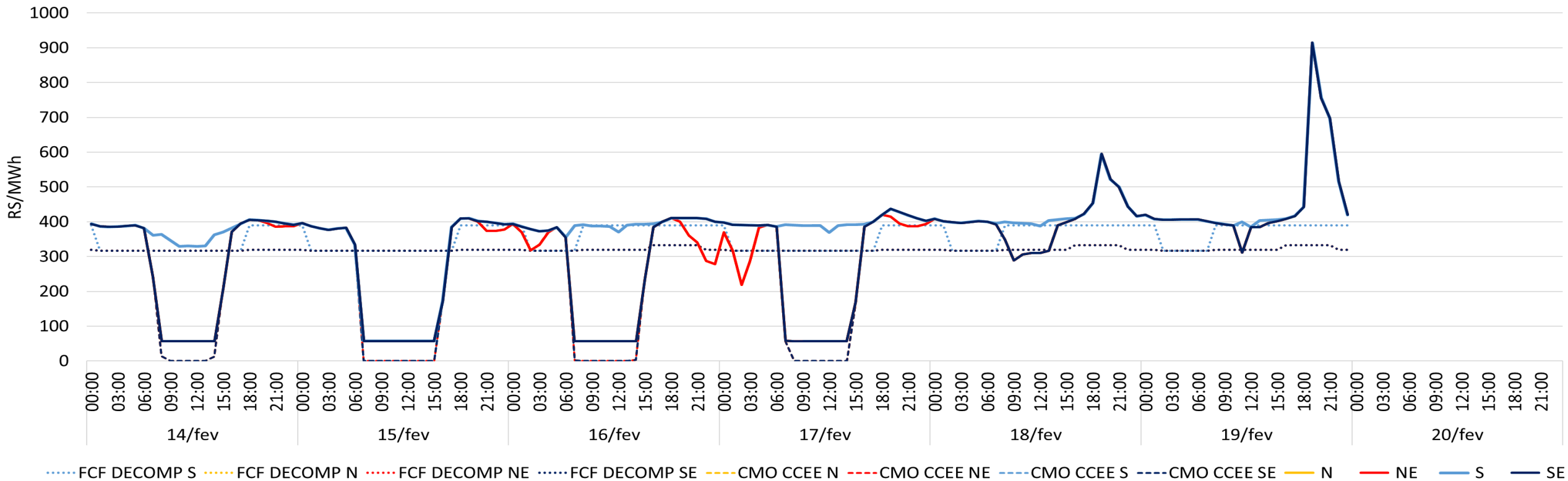
UNSI - Programado x Operado



UNSI - Diferença

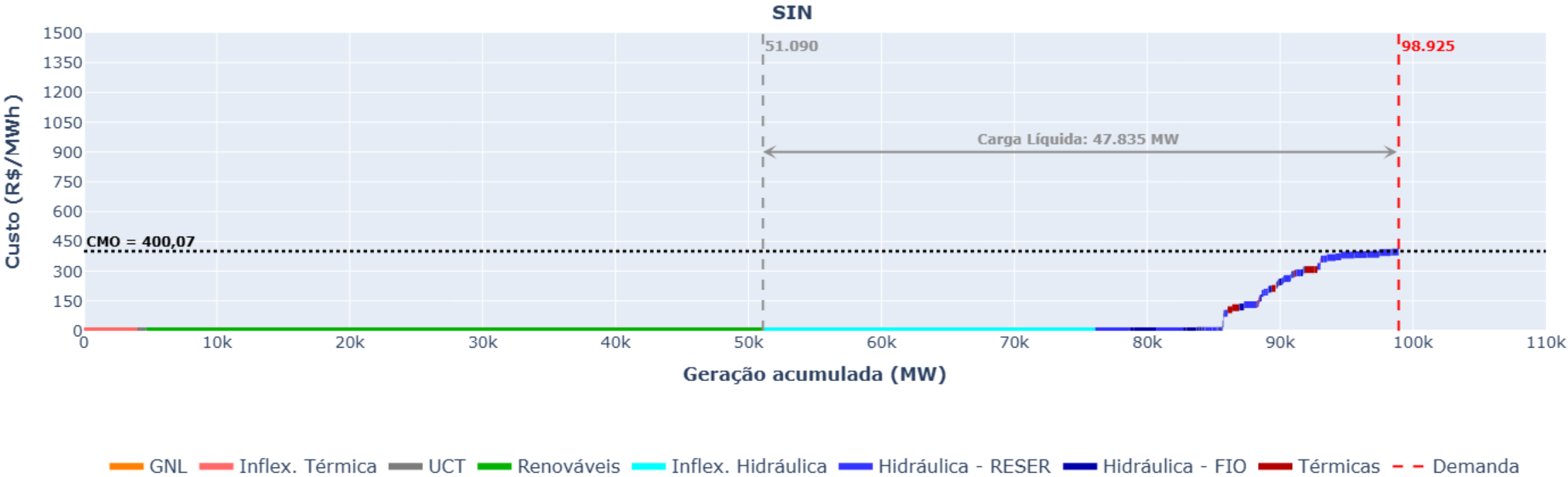


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



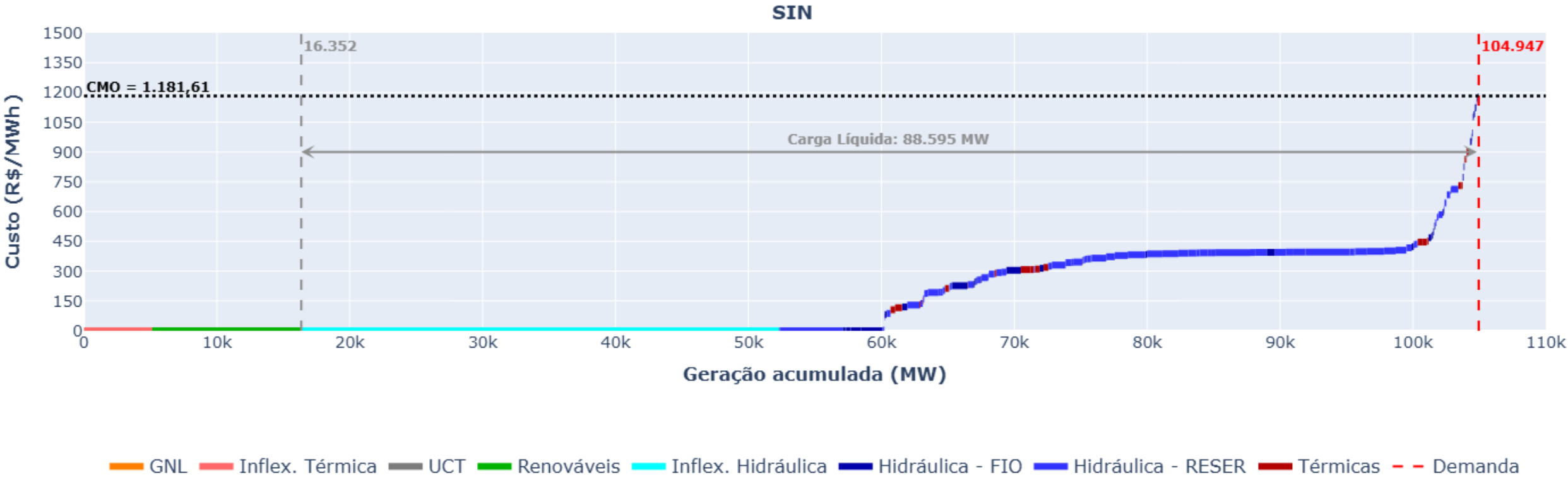
06/02: Acionado o 2º nível de contingência do caso ONS, PLD calculado desabilitando o algoritmo Crossover e UCT

	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	319,51	311,64	323,77	914,95	57,31
S	354,85	379,95	383,53	914,95	57,31
NE	319,51	304,05	316,18	914,94	57,31
N	319,51	304,05	316,18	914,94	57,31



SIN (MW)

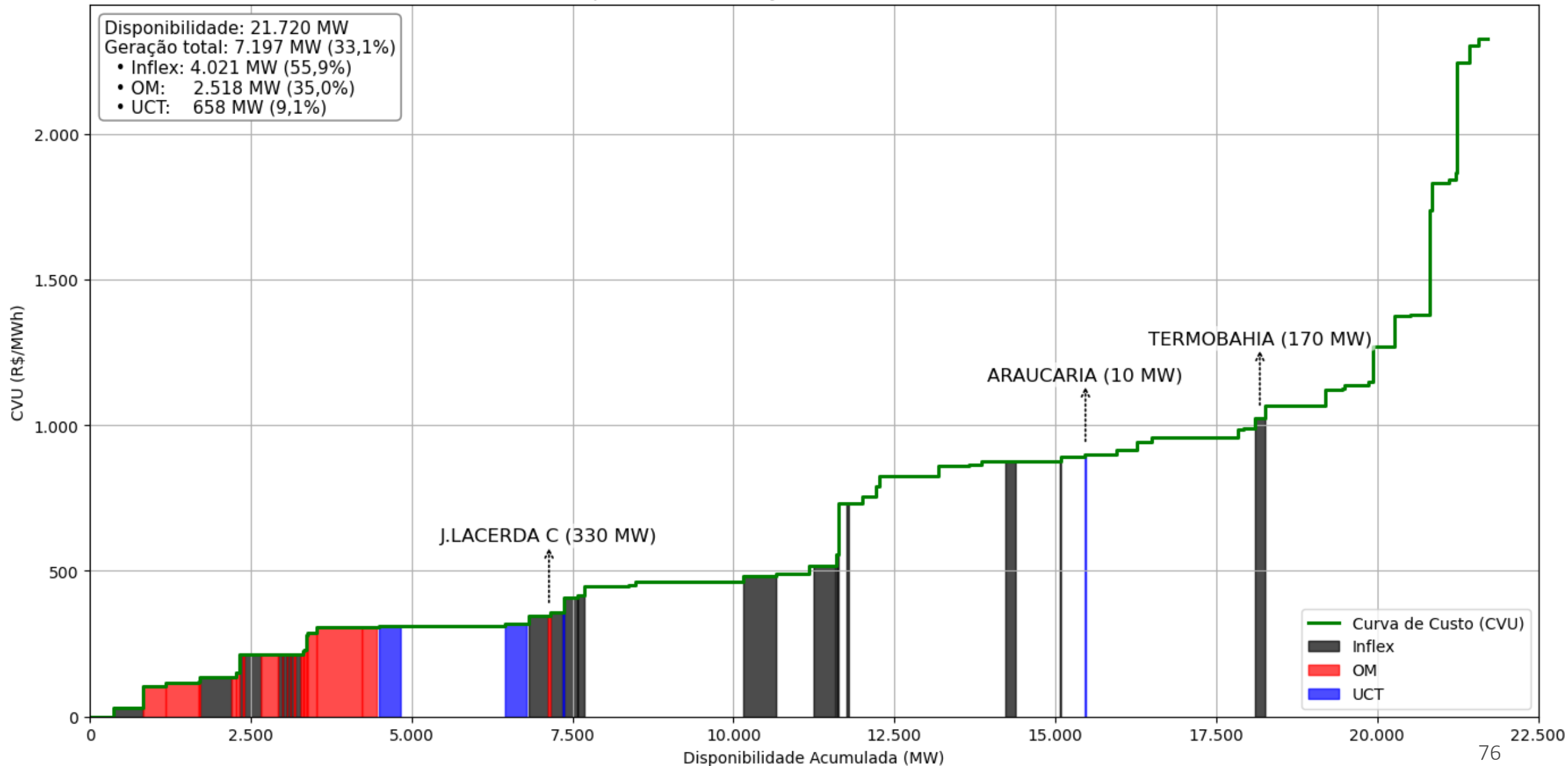
GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
0	4.021	658	46.411	25.002	2.518	5.652	14.663
0,0%	4,1%	0,7%	46,9%	25,3%	2,5%	5,7%	14,8%



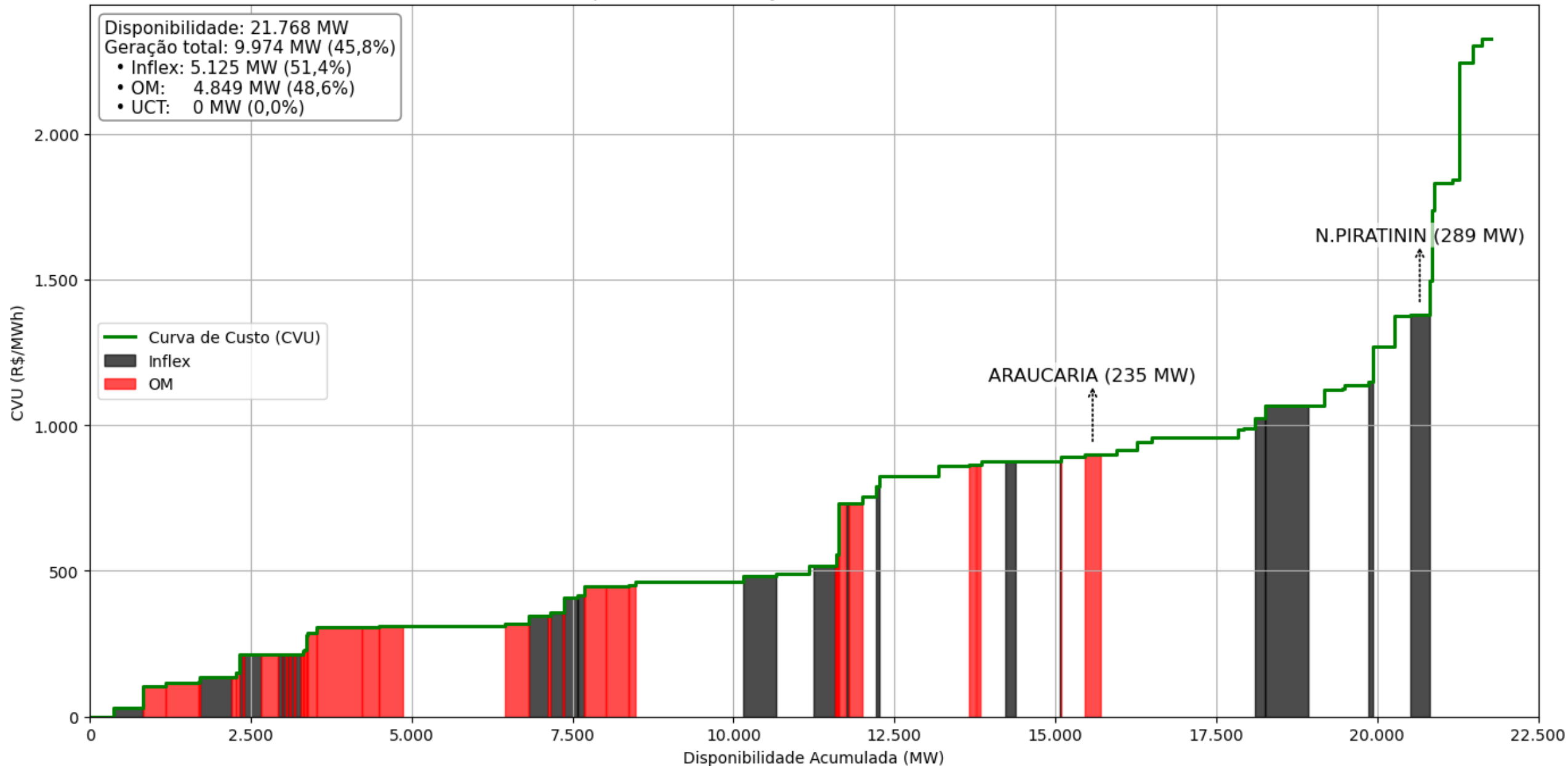
SIN (MW)

GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
0	5.125	0	11.227	35.969	4.849	8.795	38.981
0,0%	4,9%	0,0%	10,7%	34,3%	4,6%	8,4%	37,1%

Disponibilidade, Geração e CVU - 19/02/2026 - 11:30

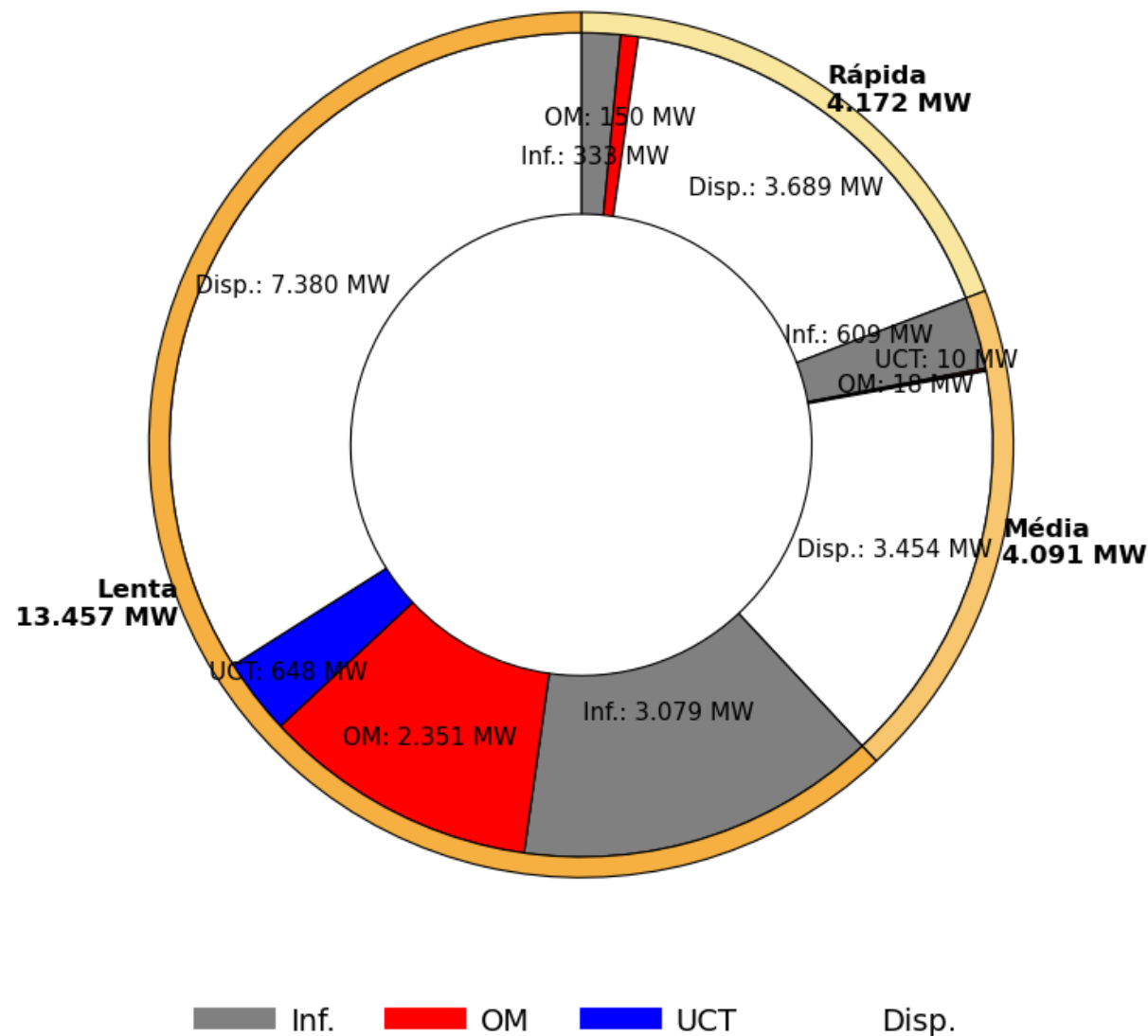


Disponibilidade, Geração e CVU - 19/02/2026 - 19:30



Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 19/02/2026 — Horário: 11:30:00
Total de disponibilidade considerada: 21.720 MW

- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



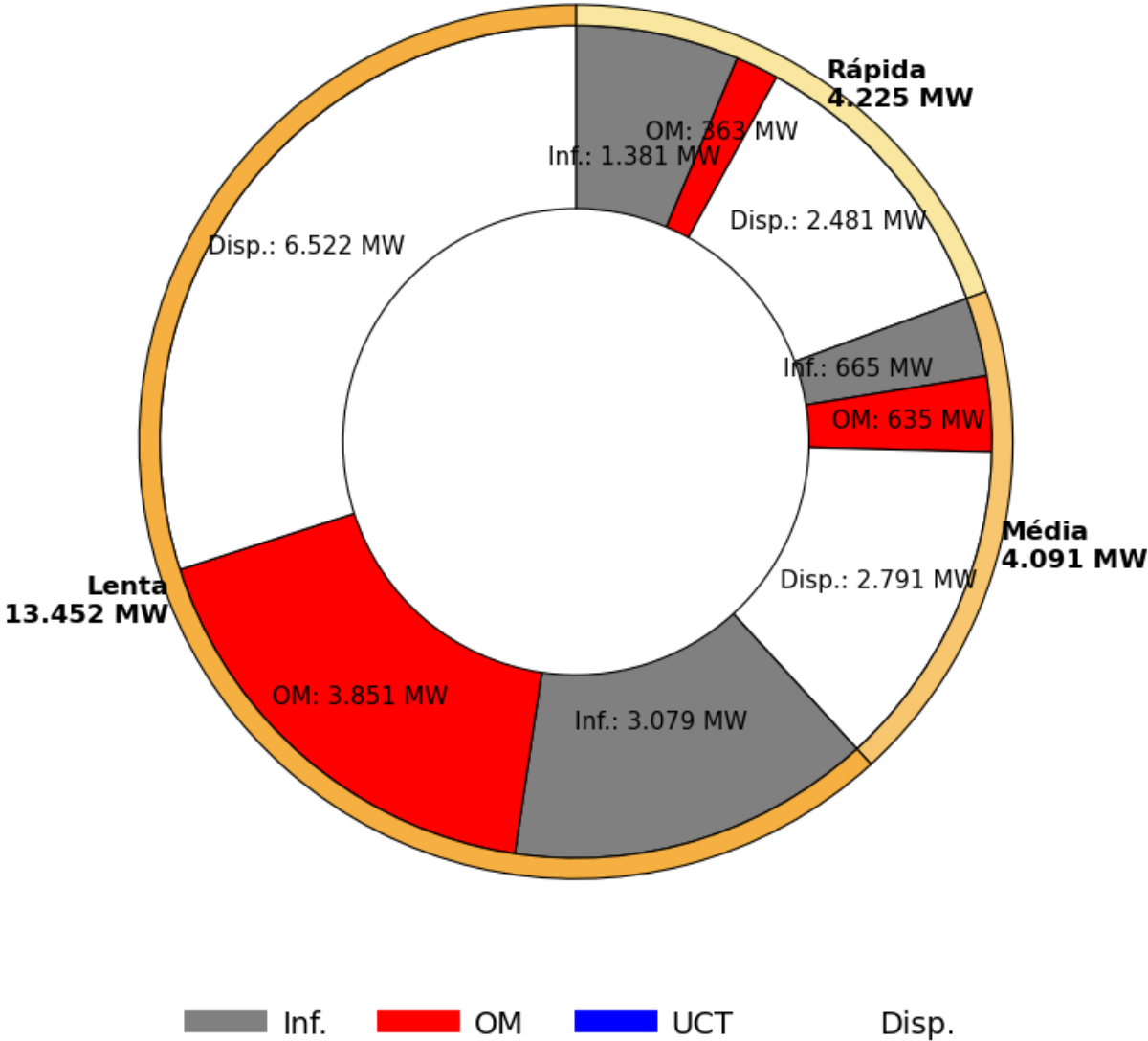
19/02/2026 — Horário: 11:30:00

CVU Médio (R\$/MWh)			
Categoria	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	220,81	215,29	1.240,60
Média	289,80	213,34	960,38
Lenta	290,02	216,16	608,89

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

Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 19/02/2026 — Horário: 19:30:00
Total de disponibilidade considerada: 21.768 MW

- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



19/02/2026 — Horário: 19:30:00

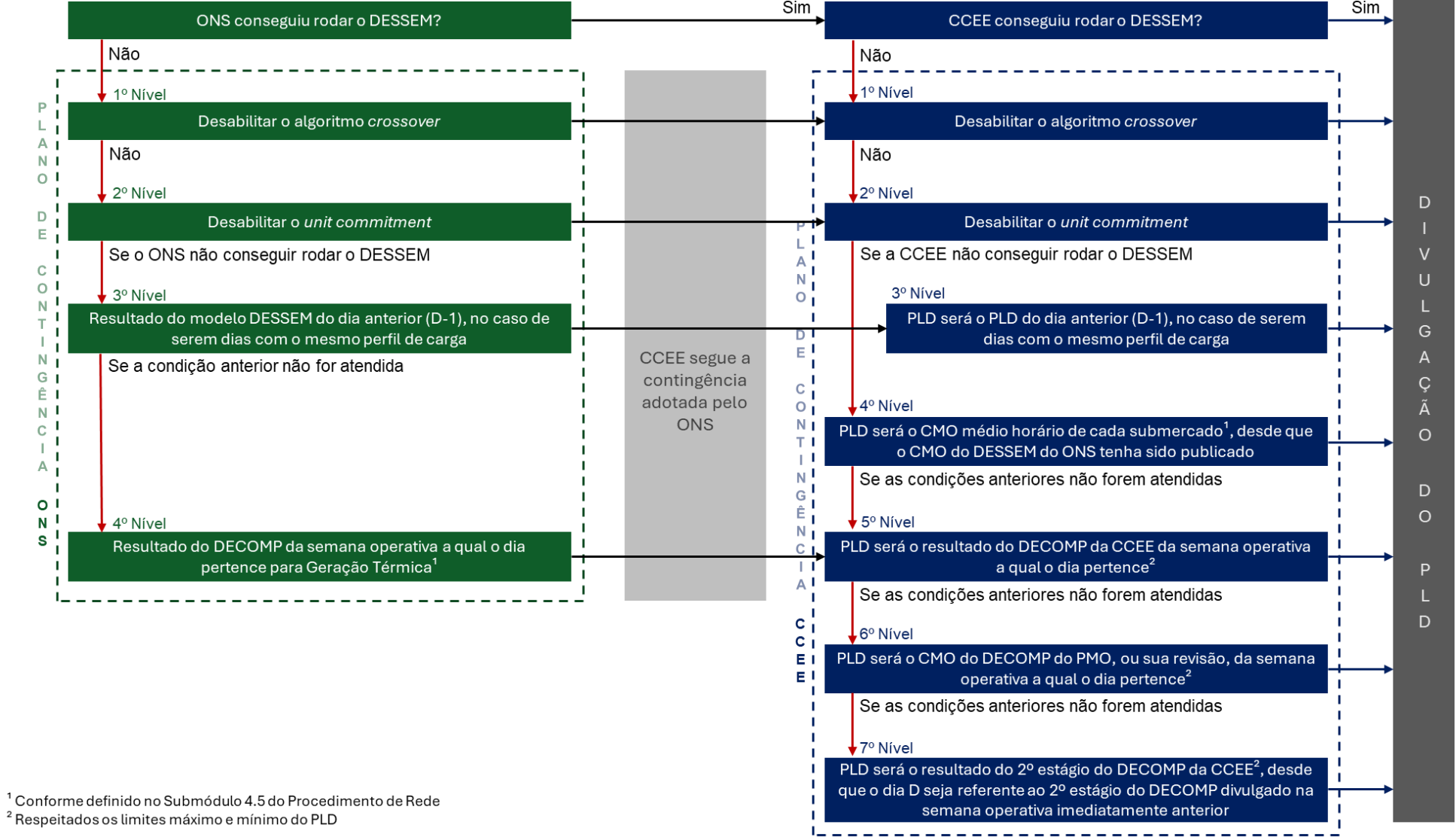
CVU Médio (R\$/MWh)			
Categoria	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	835,83	464,22	1.330,18
Média	552,16	790,36	997,49
Lenta	307,54	280,69	632,25

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

análise do preço horário – acompanhamento de contingências



Contingência	ONS	CCEE
19/fev	-	-
18/fev	-	-
17/fev	-	-
16/fev	-	-
15/fev	-	-
14/fev	-	-
13/fev	-	-
12/fev	-	-
11/fev	-	-
10/fev	-	-
09/fev	-	-
08/fev	-	-
07/fev	2º Nível	2º Nível
06/fev	-	-
05/fev	-	-
04/fev	-	-
03/fev	-	-
02/fev	-	-
01/fev	-	-
31/jan	-	-
30/jan	-	-
29/jan	-	-
28/jan	-	-
27/jan	-	-
26/jan	-	-
25/jan	-	-
24/jan	-	-
23/jan	-	-
22/jan	-	-
21/jan	3º Nível	3º Nível
20/jan	-	-
19/jan	-	-
18/jan	-	-



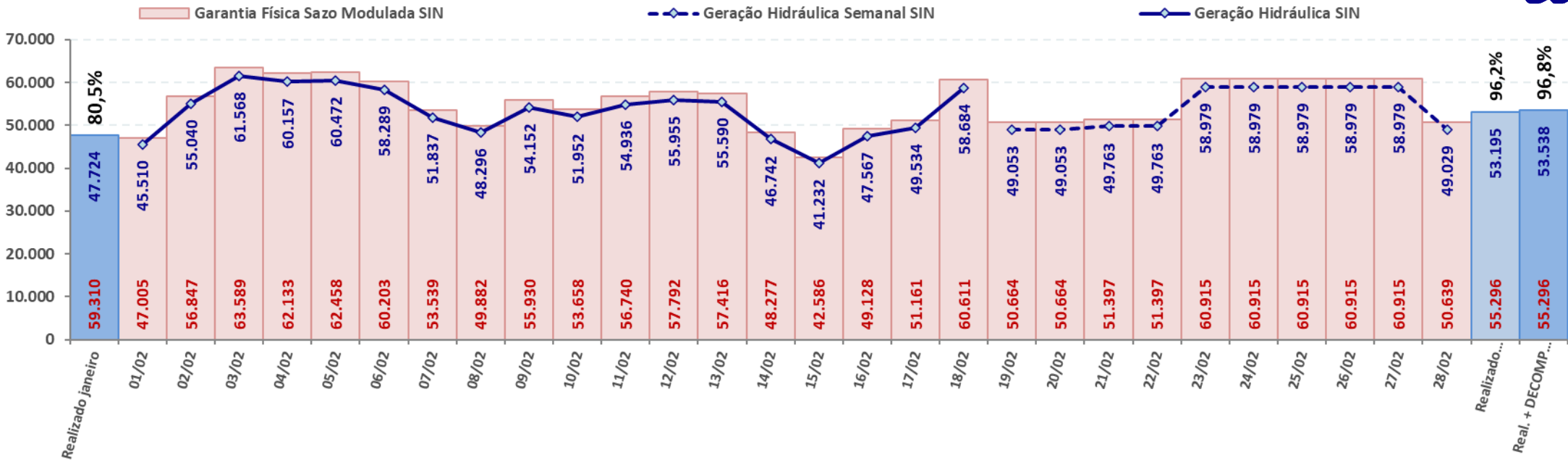
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

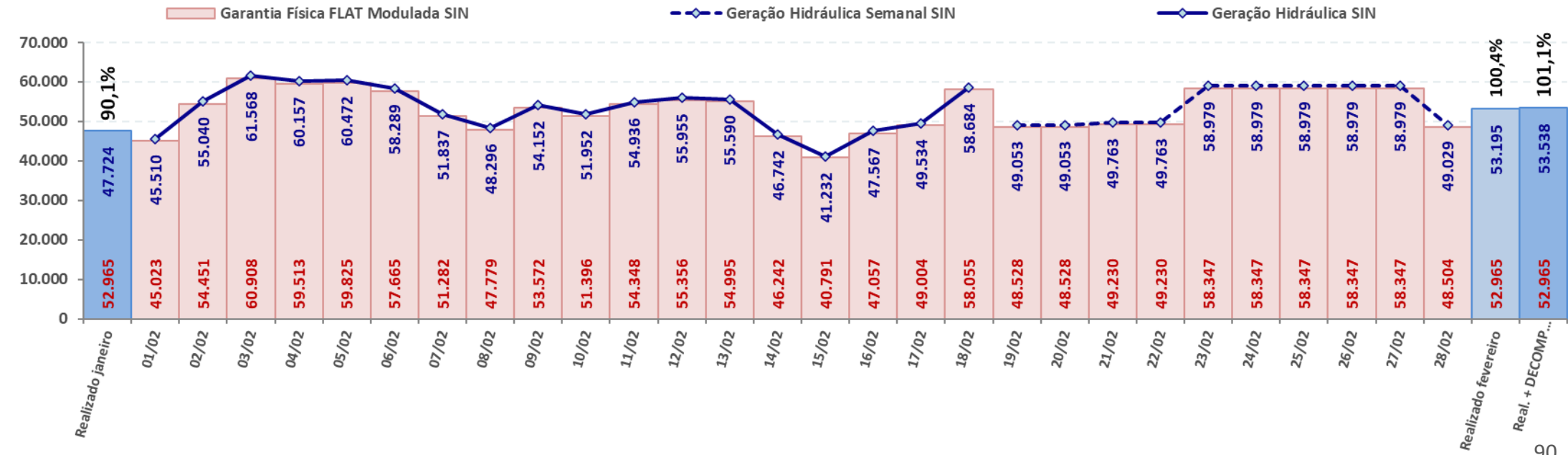
acompanhamento do fator de ajuste do MRE

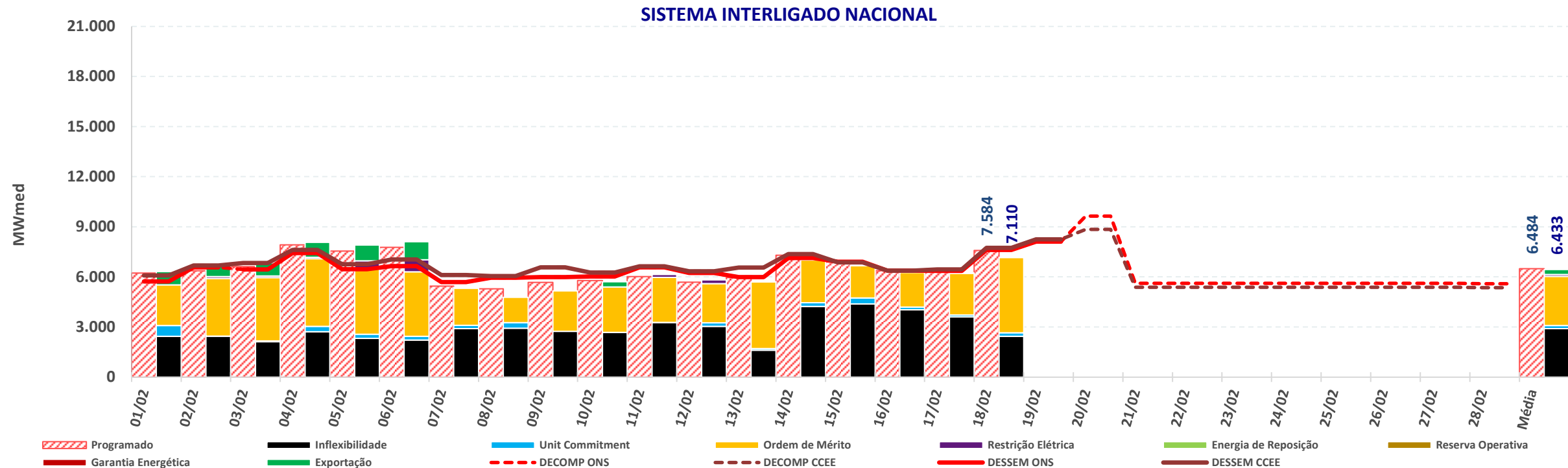


Fator de Ajuste do MRE



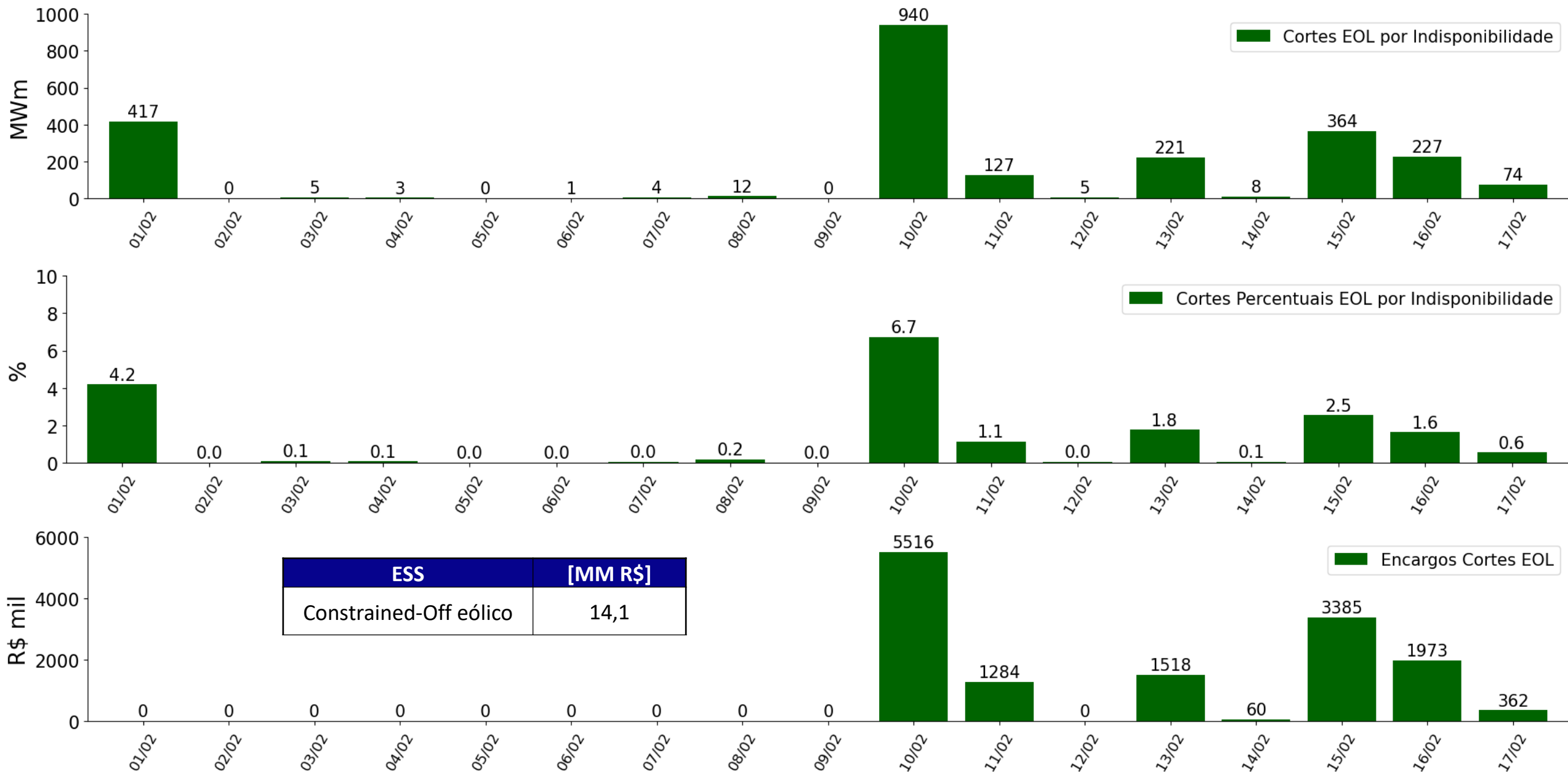
Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação



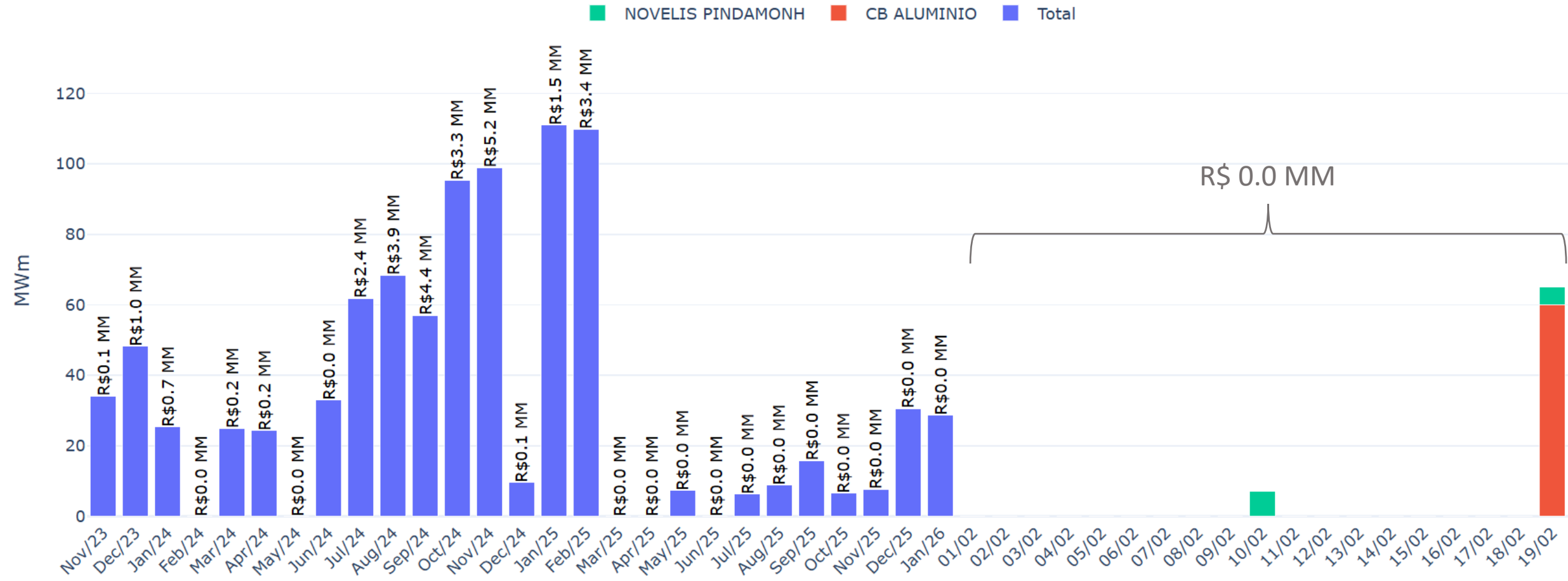


Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (<i>Constrained-on</i>)	17,2
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	9,2
Resposta da Demanda	0,0
Constrained-off	38,3
Importação	0,0
Total	64,7
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	3,3

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas

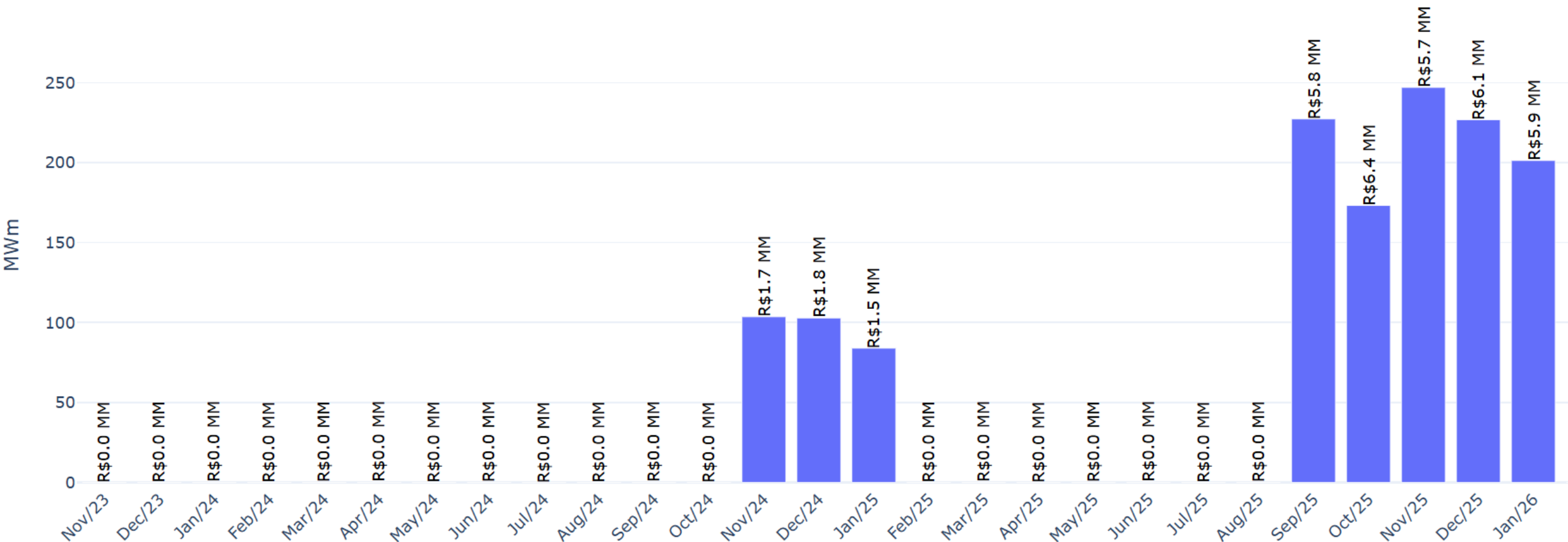


Período	Volume Médio [MWm]	ESS [R\$ MM]	Preço Médio [R\$/MWh]	Nº Horas	Nº de Agentes	Faixa de Potência [MW]	Faixa de Preço [R\$/MWh]
Jan/25	28,75	0	204,06	48	3	5 a 61	150 a 300
Fev/25	36	0	560,42	8	2	5 a 60	300 a 600



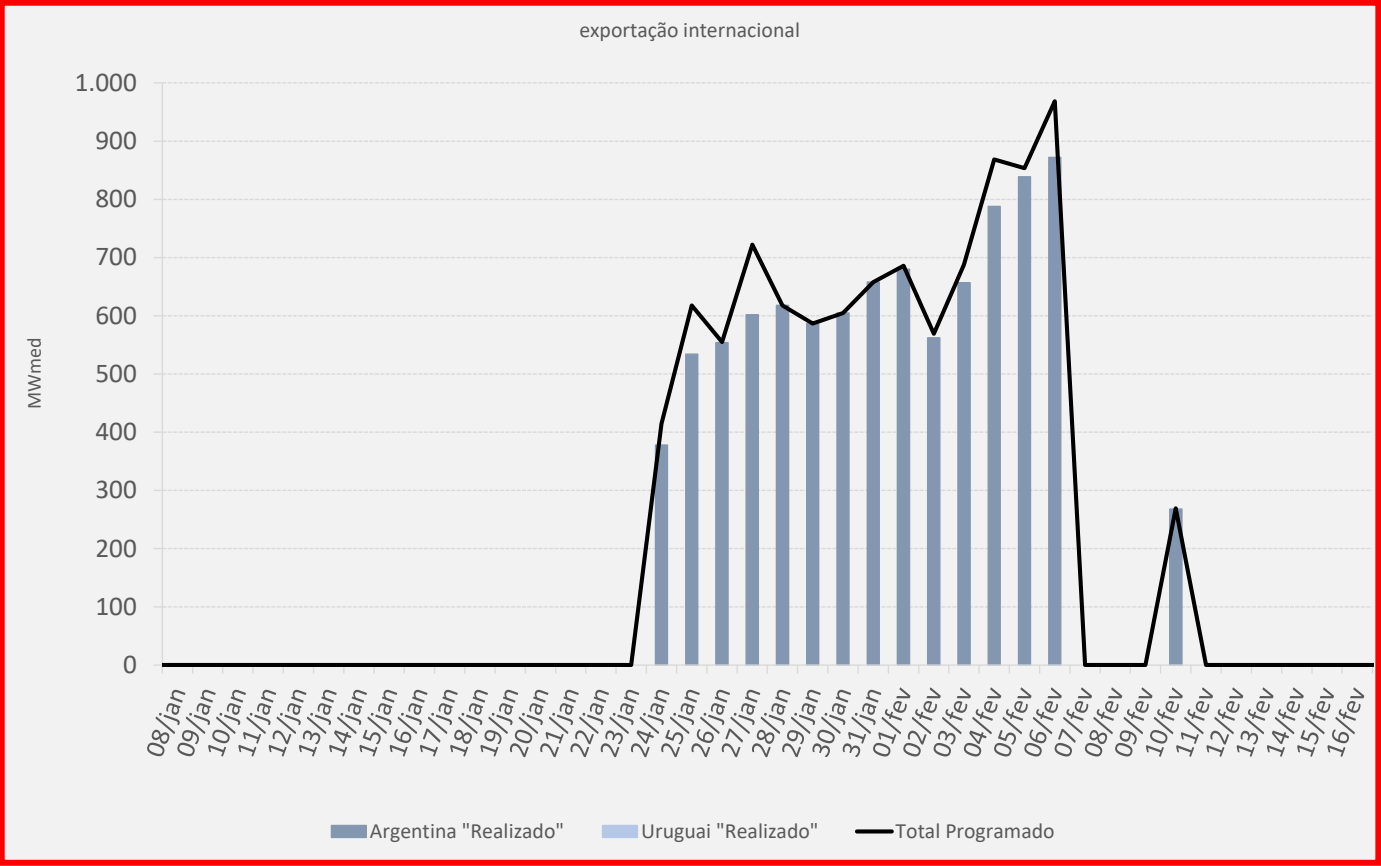
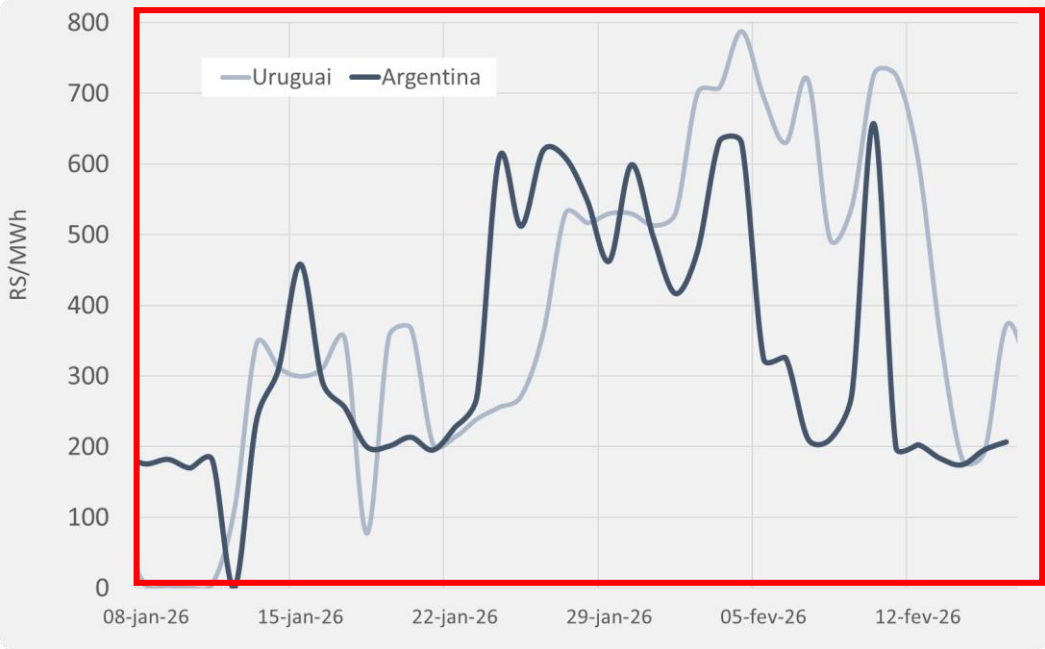
*Dados até Nov/25 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

Período	Volume Médio [MWm]	Nº Horas	Nº de Agentes	ESS [R\$ MM]	Acionamentos Mensais
Dez/25	226,8	24	6	6,10	6/6
Jan/25	201,3	28	6	5,86	6/6



*Dados até Jan/26 contabilizados

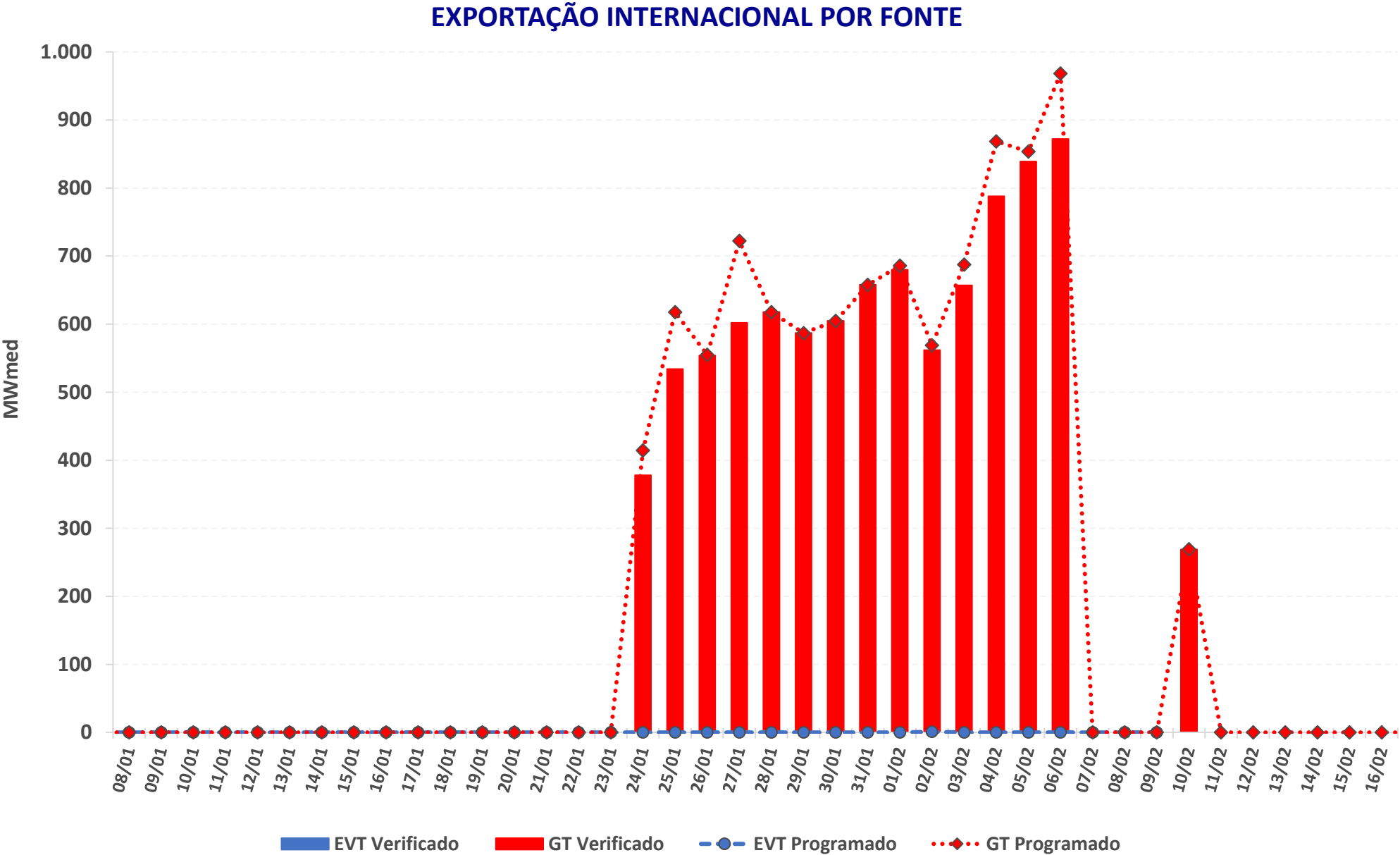
Uruguai - Média jan/fev: R\$ 378,13/MWh
Argentina - Média jan/fev: R\$ 305,6/MWh



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

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

Fonte:
■ IPDO (ONS)



Fonte:
■ IPDO (ONS)

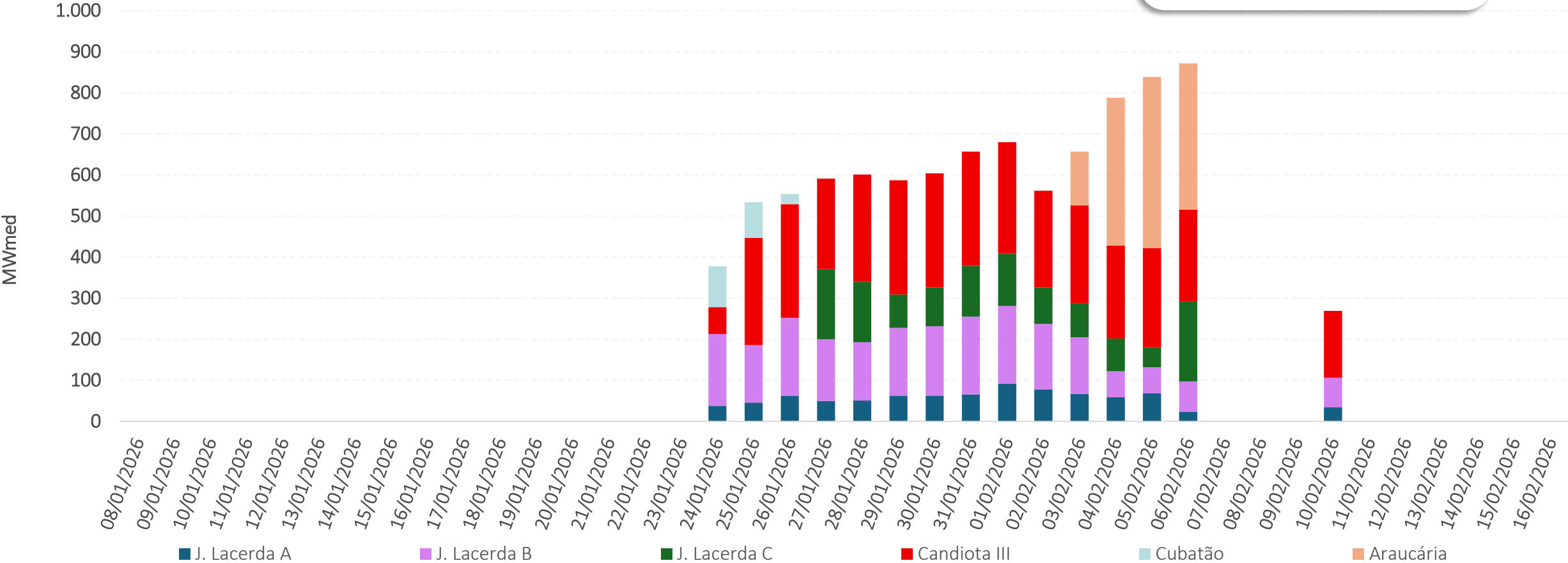
acompanhamento da exportação internacional – exportação de térmica

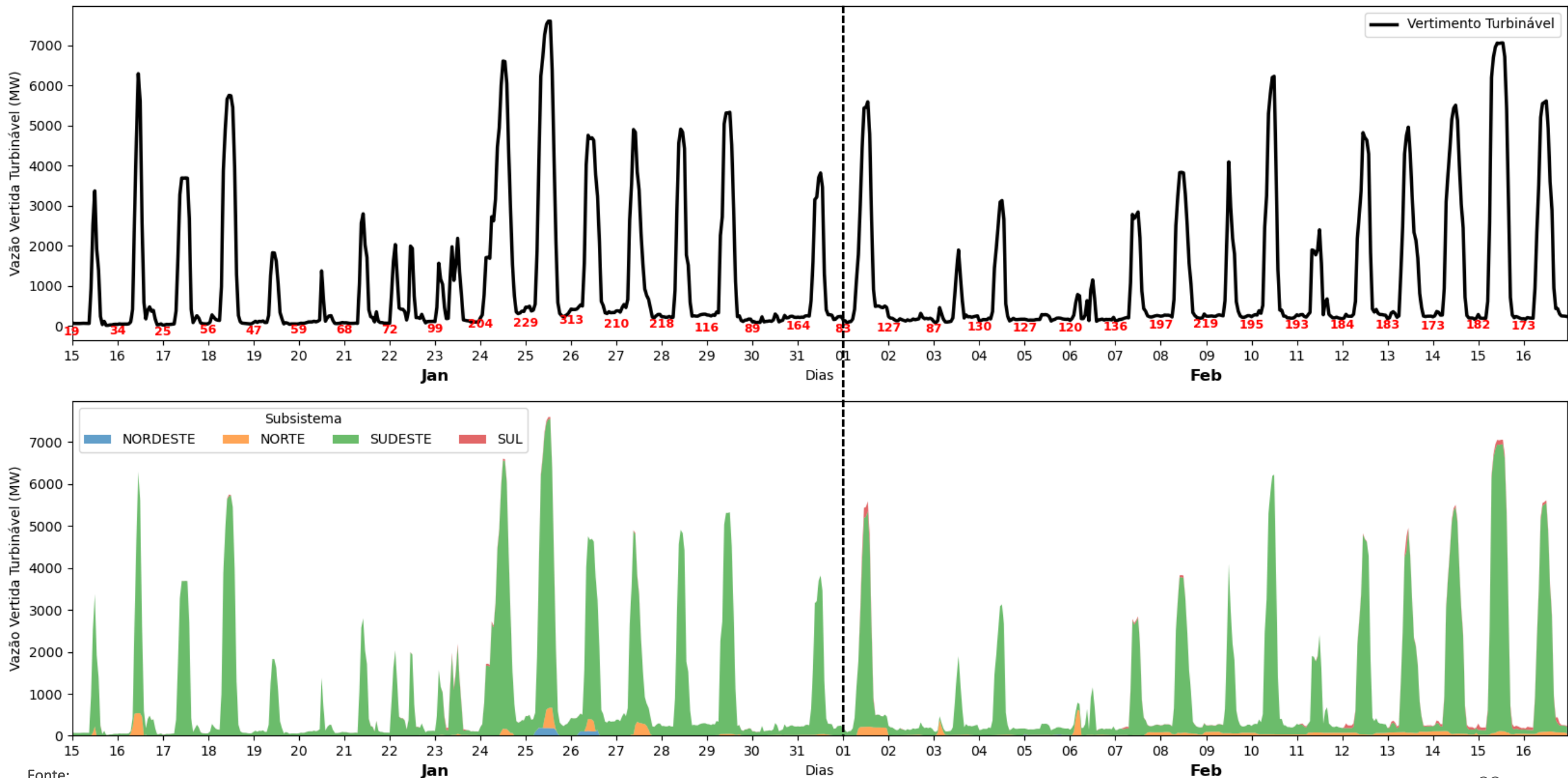


Exportação térmica de janeiro a fevereiro de 2026, para as seguintes usinas:

- Jorge Lacerda A: (R\$ 416,40/MWh)
- Jorge Lacerda B: (R\$ 406,71/MWh)
- Jorge Lacerda C: (R\$ 347,20/MWh)
- Candiota III: (R\$ 519,71/MWh)
- Cubatão: (R\$ 342,53/MWh)
- Araucária: (R\$ 1042,83/MWh)

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 0,18 MM (jan/26)
R\$ 0,00 MM (fev/26)



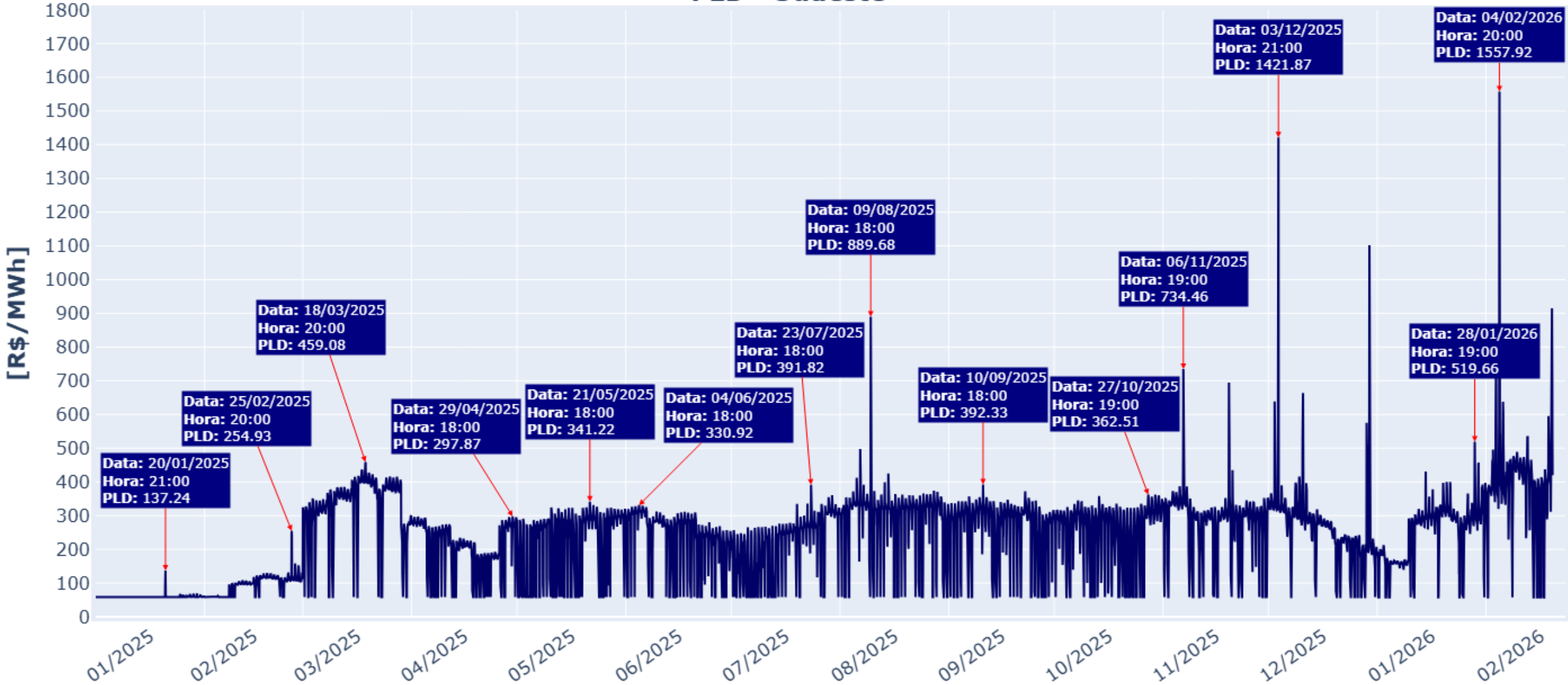


Fonte:
■ Porta de Dados Abertos do ONS

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

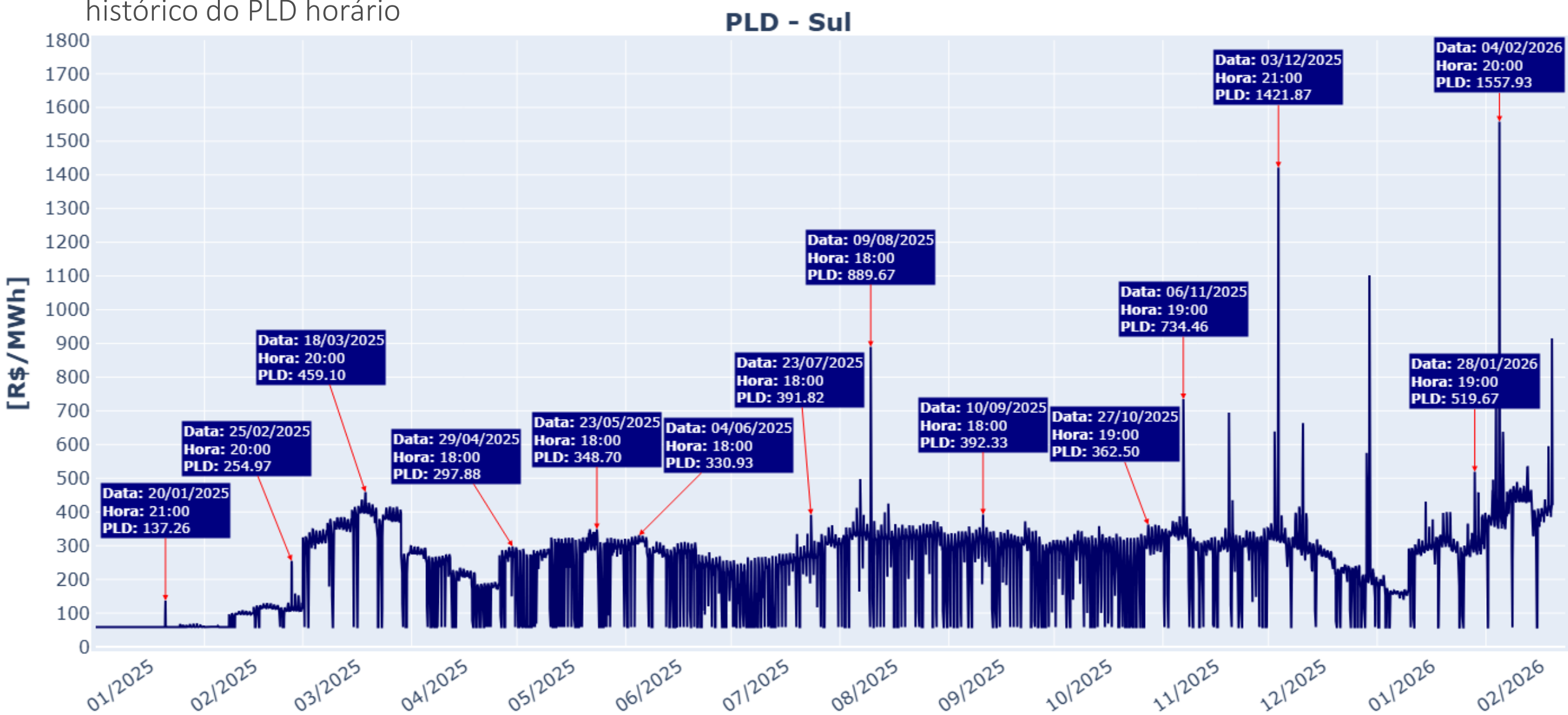
histórico do PLD horário

PLD - Sudeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	ANO	MÊS											
		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											

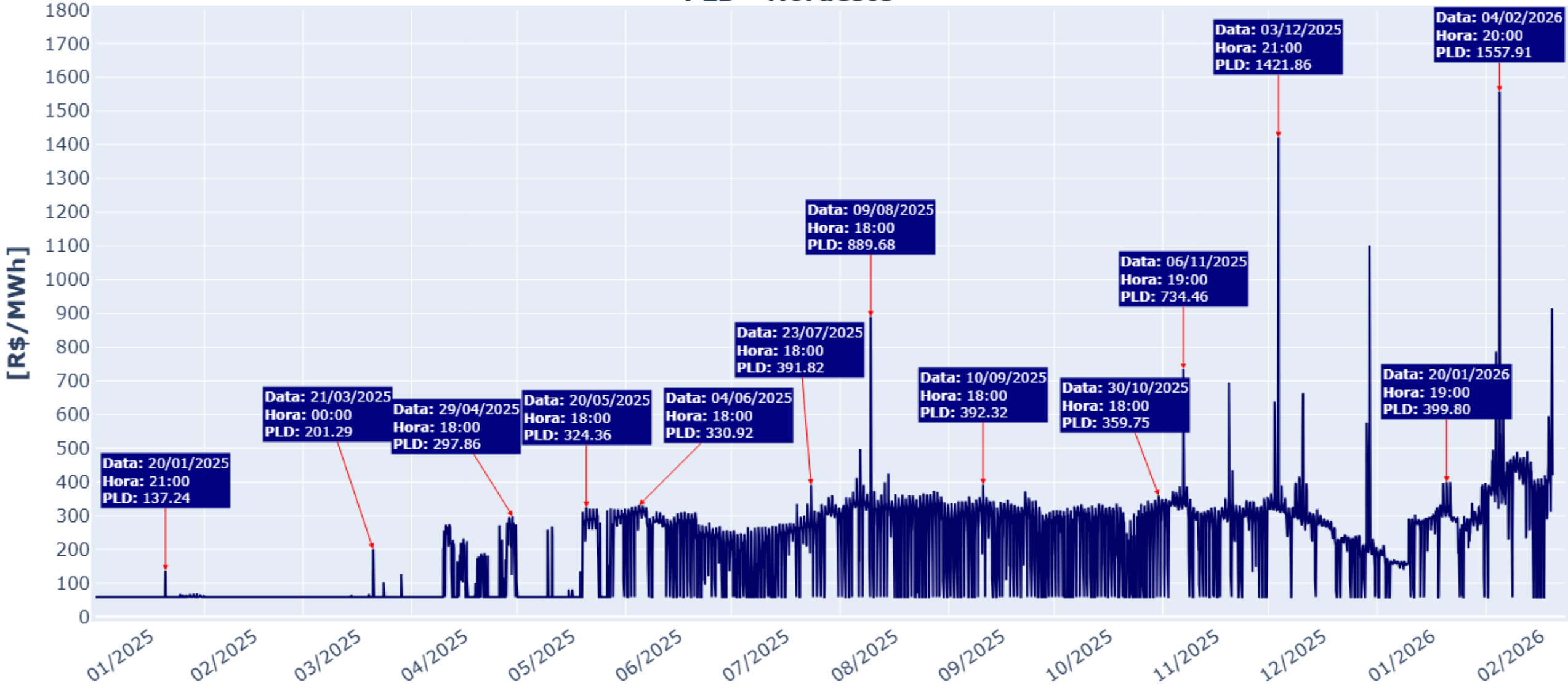
histórico do PLD horário



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	ANO	MÊS	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												

histórico do PLD horário

PLD - Nordeste

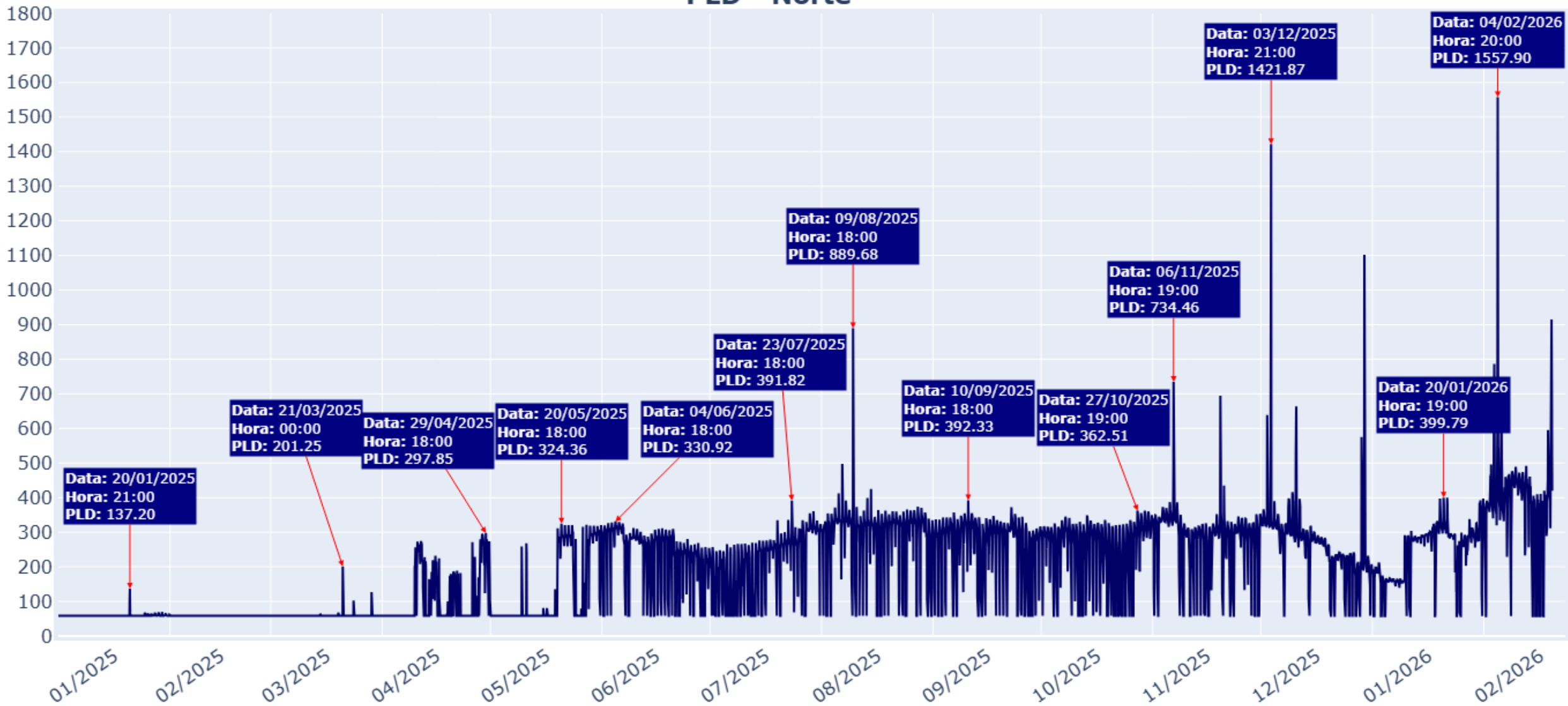


PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	ANO	MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2025		59,18	58,60	58,96	107,28	124,98	230,90	205,55	268,67	245,86	218,37	275,04	265,87
	2026		238,87											

histórico do PLD horário

[R\$/MWh]

PLD - Norte



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	ANO	MÊS	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											

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

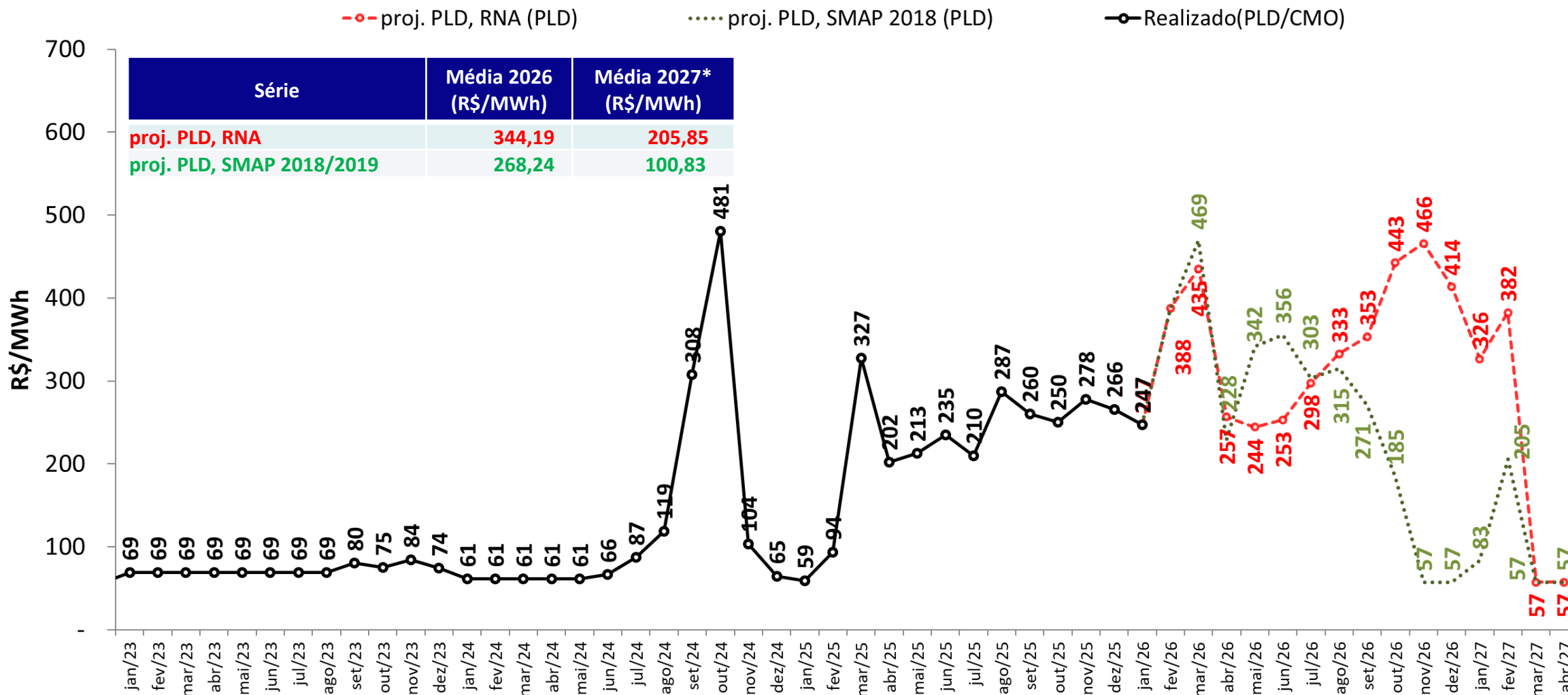
A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos 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 fevereiro 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 março 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 abril de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - **projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a abril de 2019 (similaridade climatológica)**
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro 2026 até julho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro até julho 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

projeção do PLD – SE/CO

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

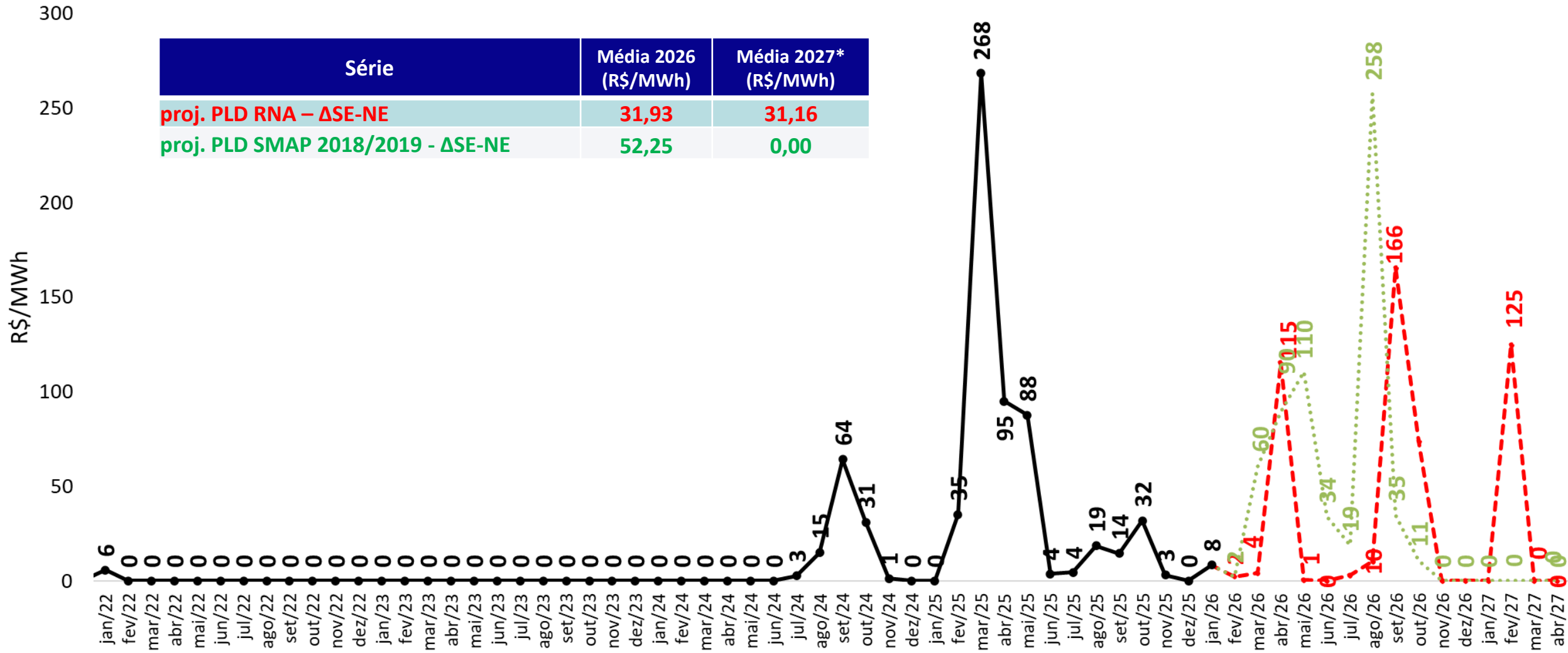


- Foram considerados:

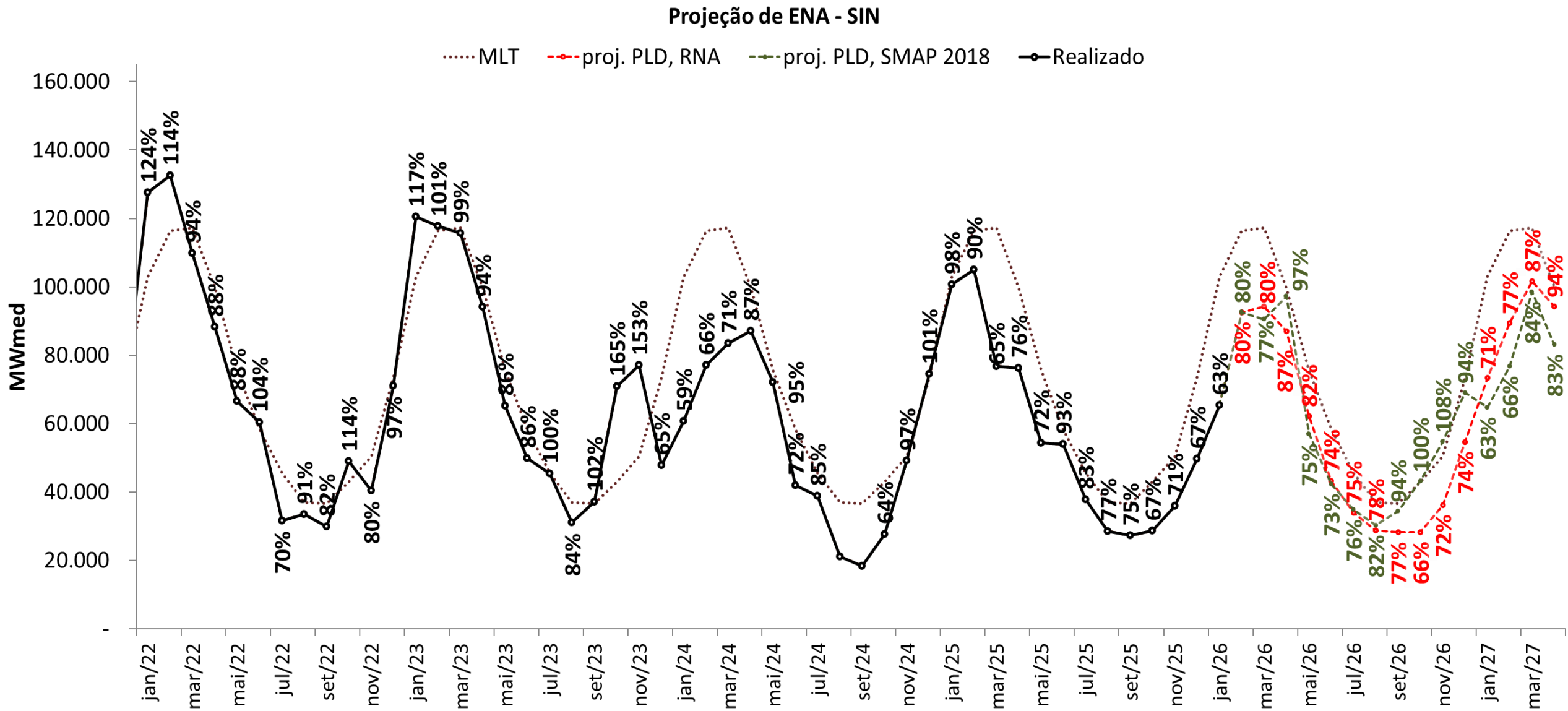
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

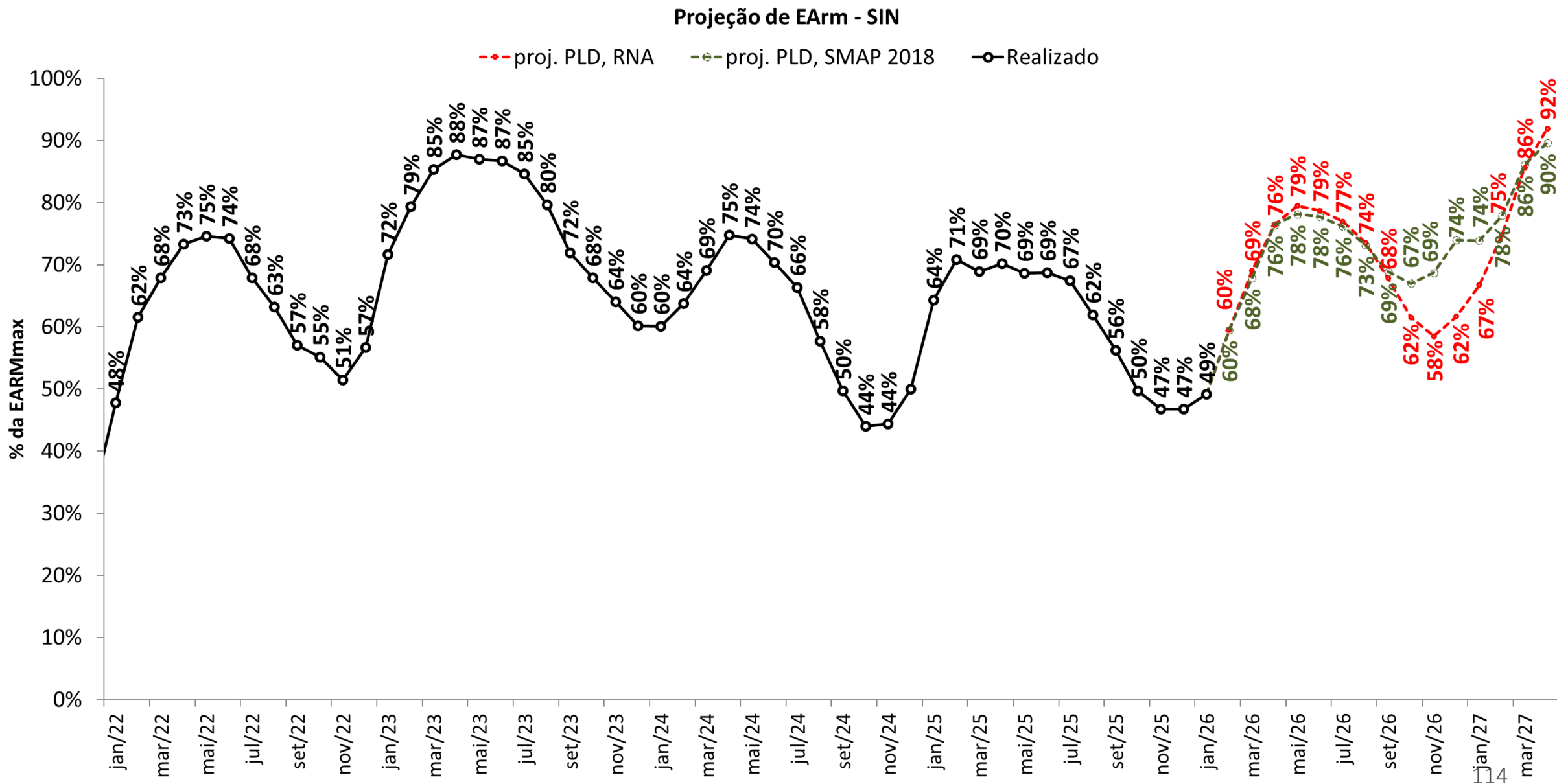
* Média 2027: Média dos meses de janeiro a abril de 2027

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

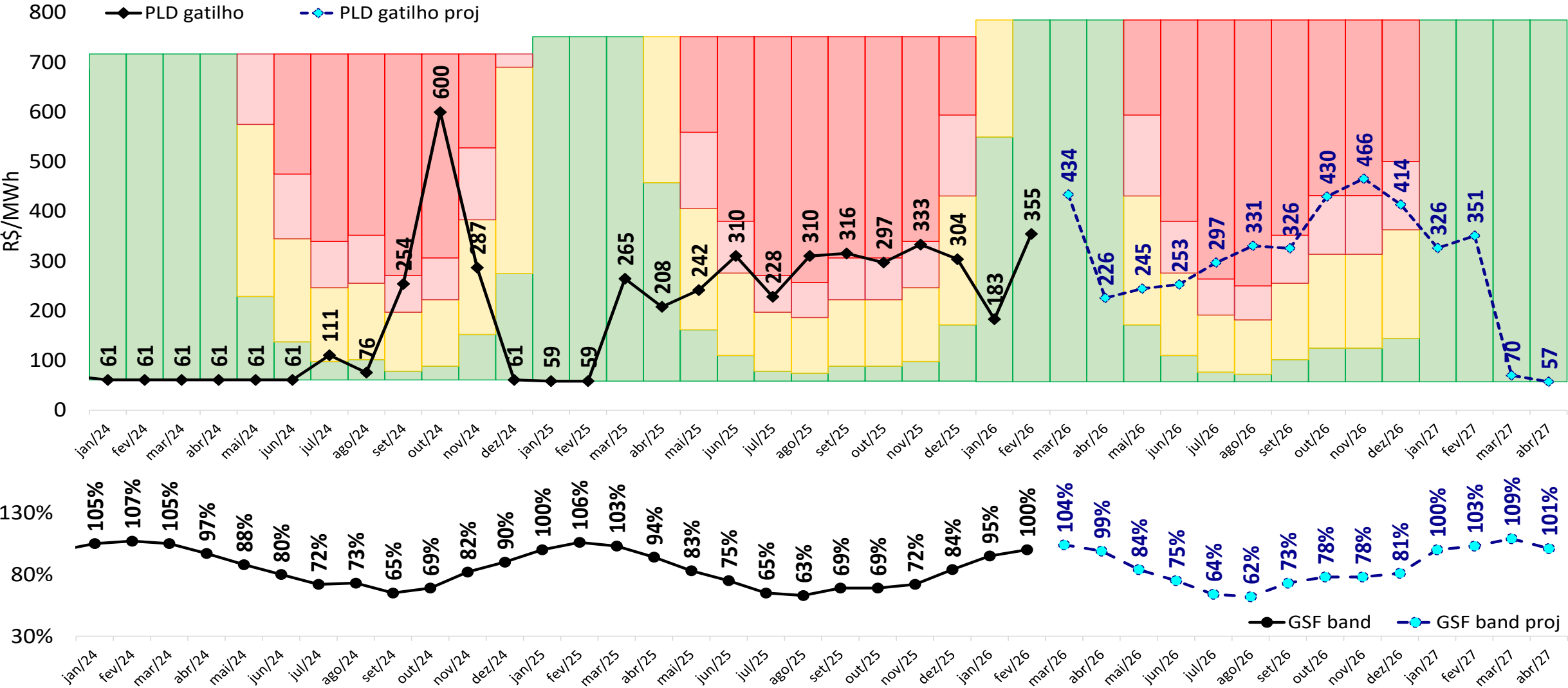


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$
* Média 2027: Média dos meses de janeiro a abril de 2027



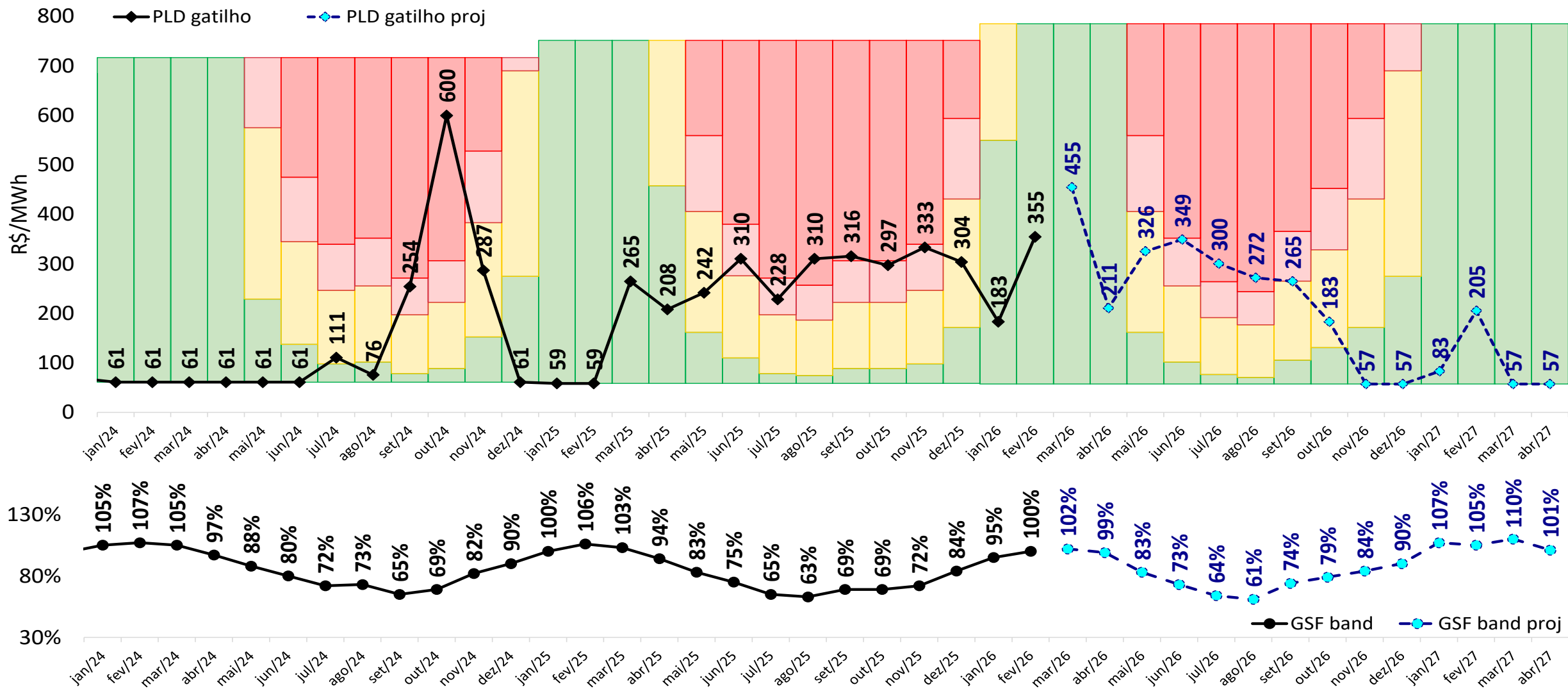


projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

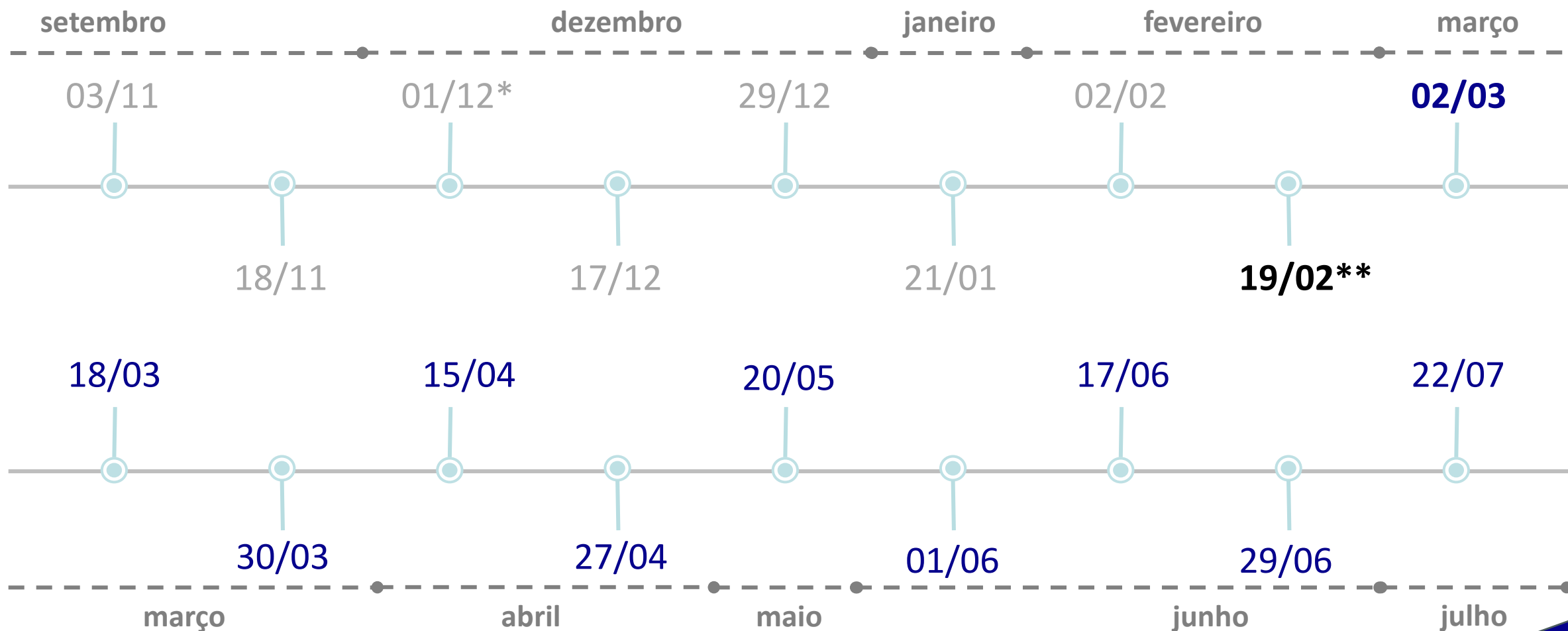


projecção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
19/02/2026



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee

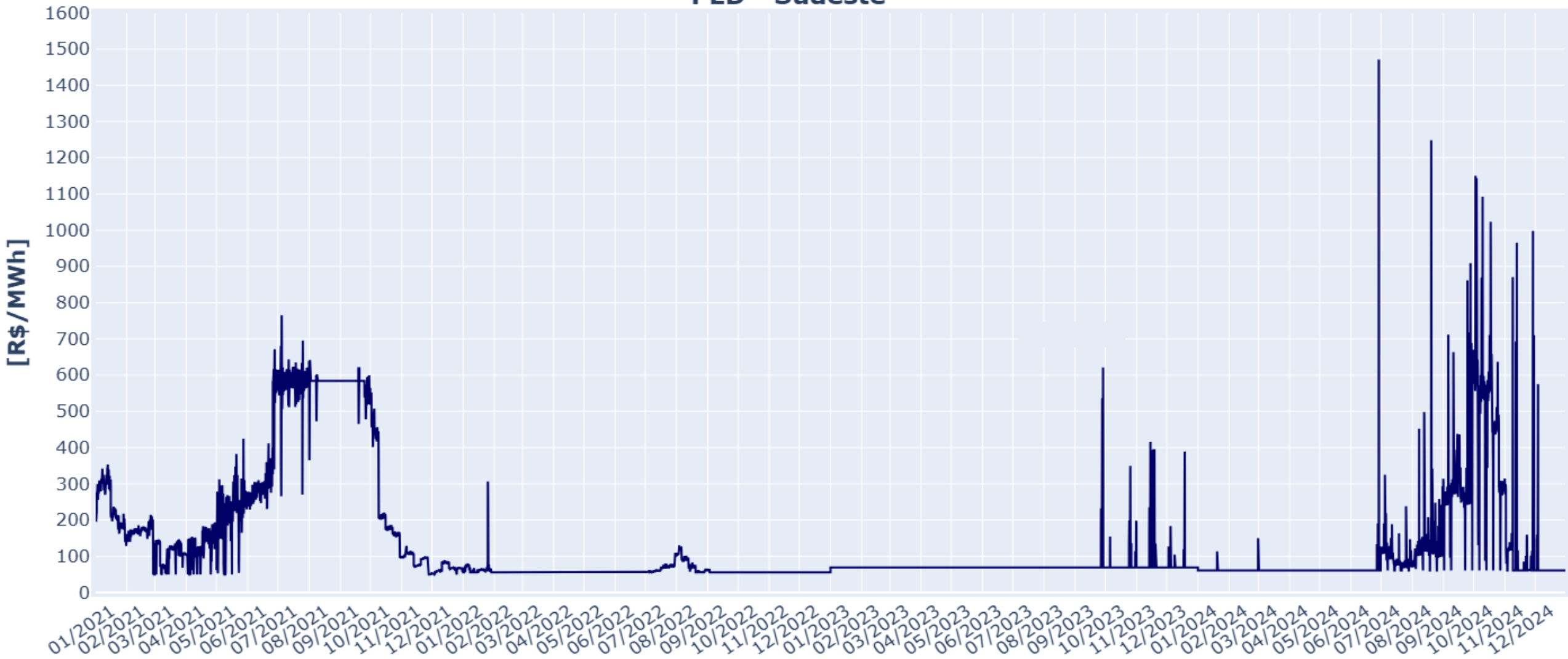
ANEXOS

HISTÓRICO DO PLD

Comportamento do PLD

histórico do PLD horário

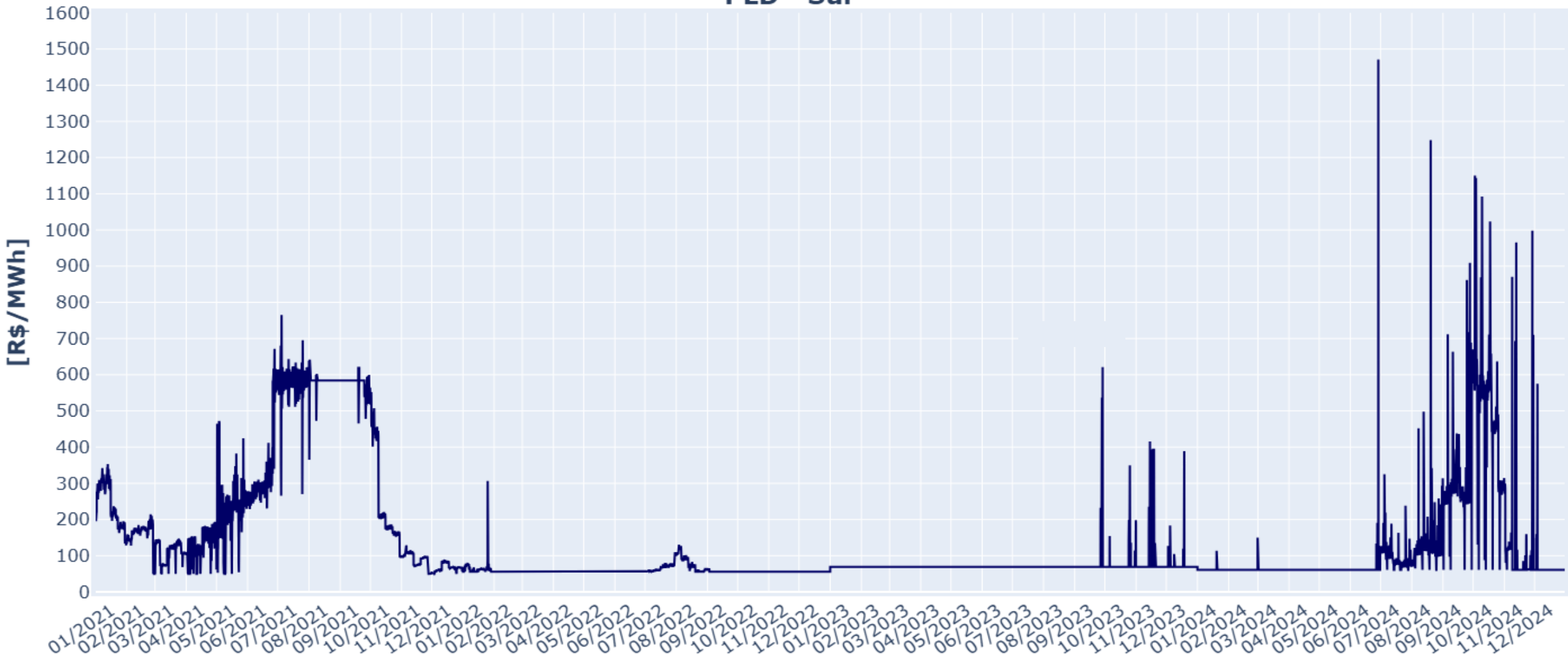
PLD - Sudeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO												
	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

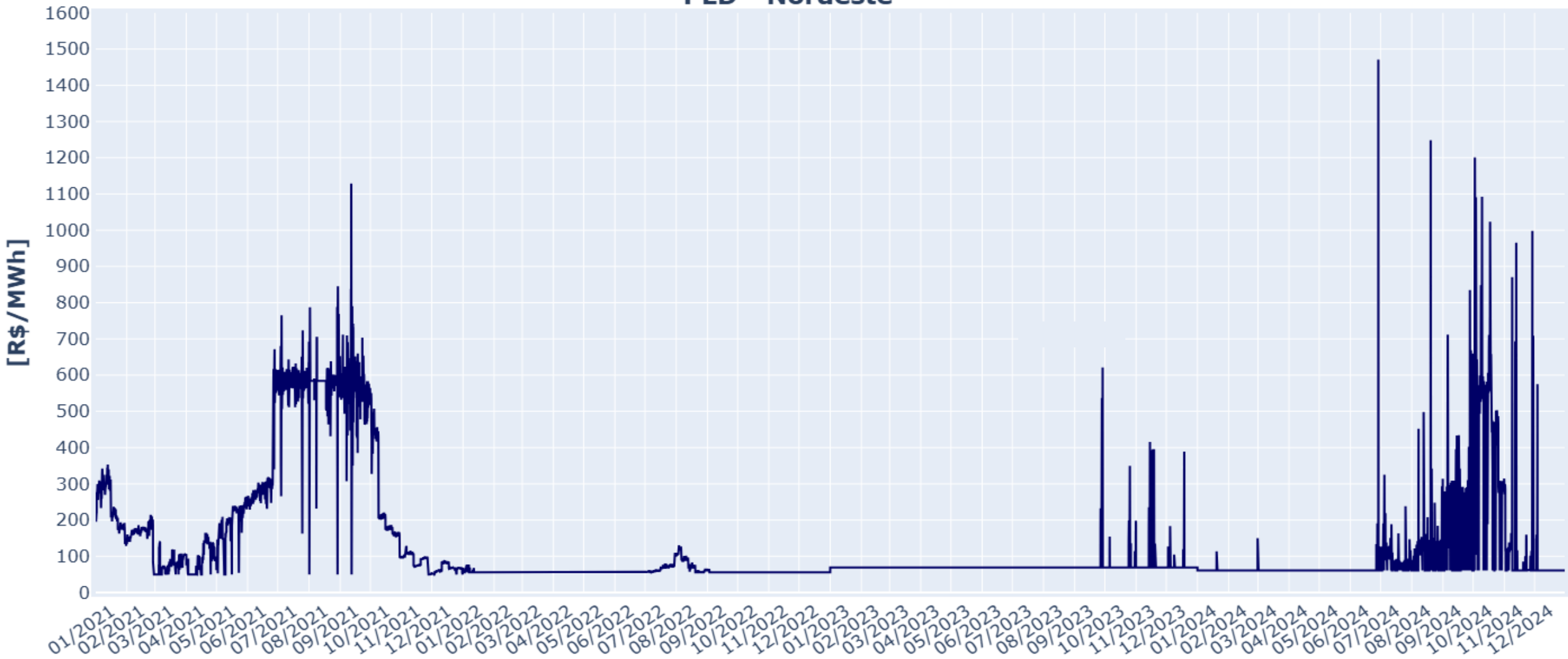
PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2021	240,37	164,40	110,28	136,92	226,16	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
		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

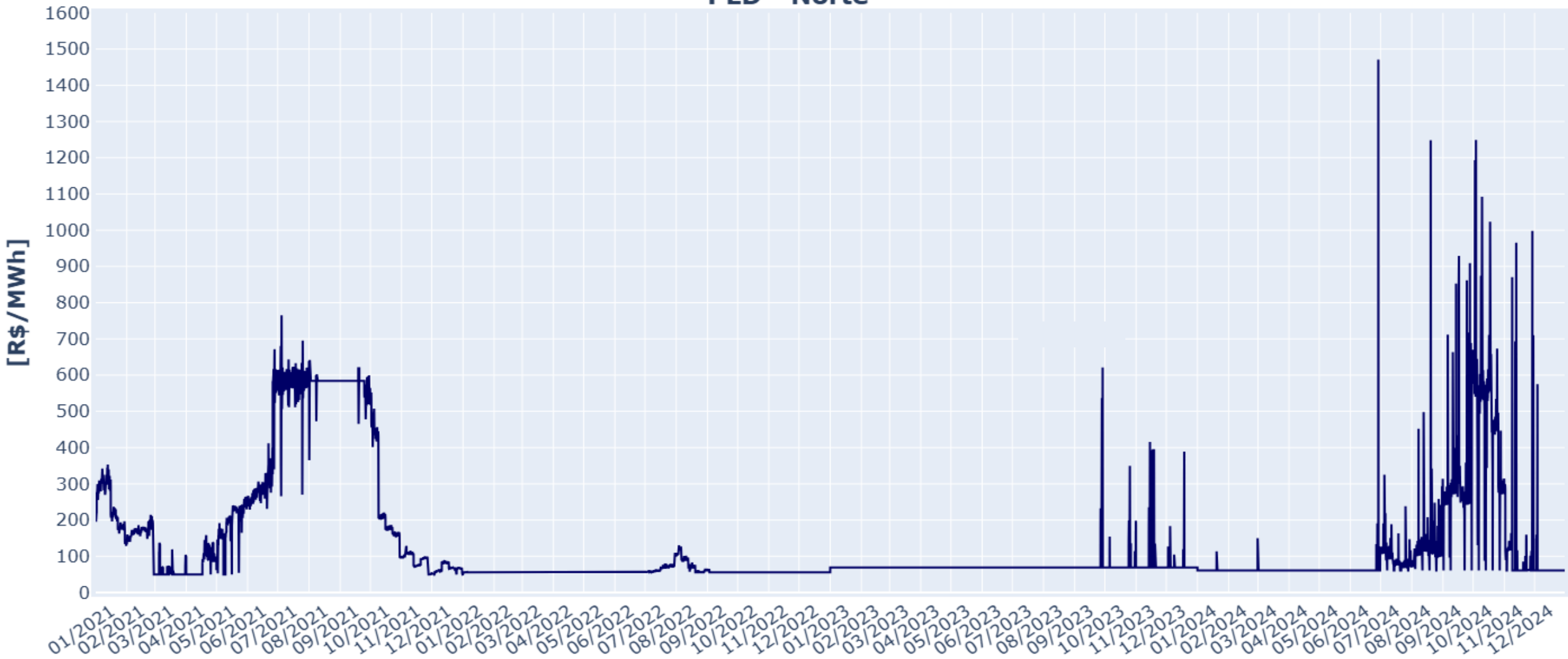
PLD - Nordeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO												
	2021	239,02	162,68	78,02	88,55	189,32	328,76	583,88	583,88	570,39	248,97	88,08	66,46
	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



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO												
	2021	240,40	162,50	55,57	77,27	189,12	335,72	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,31
	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

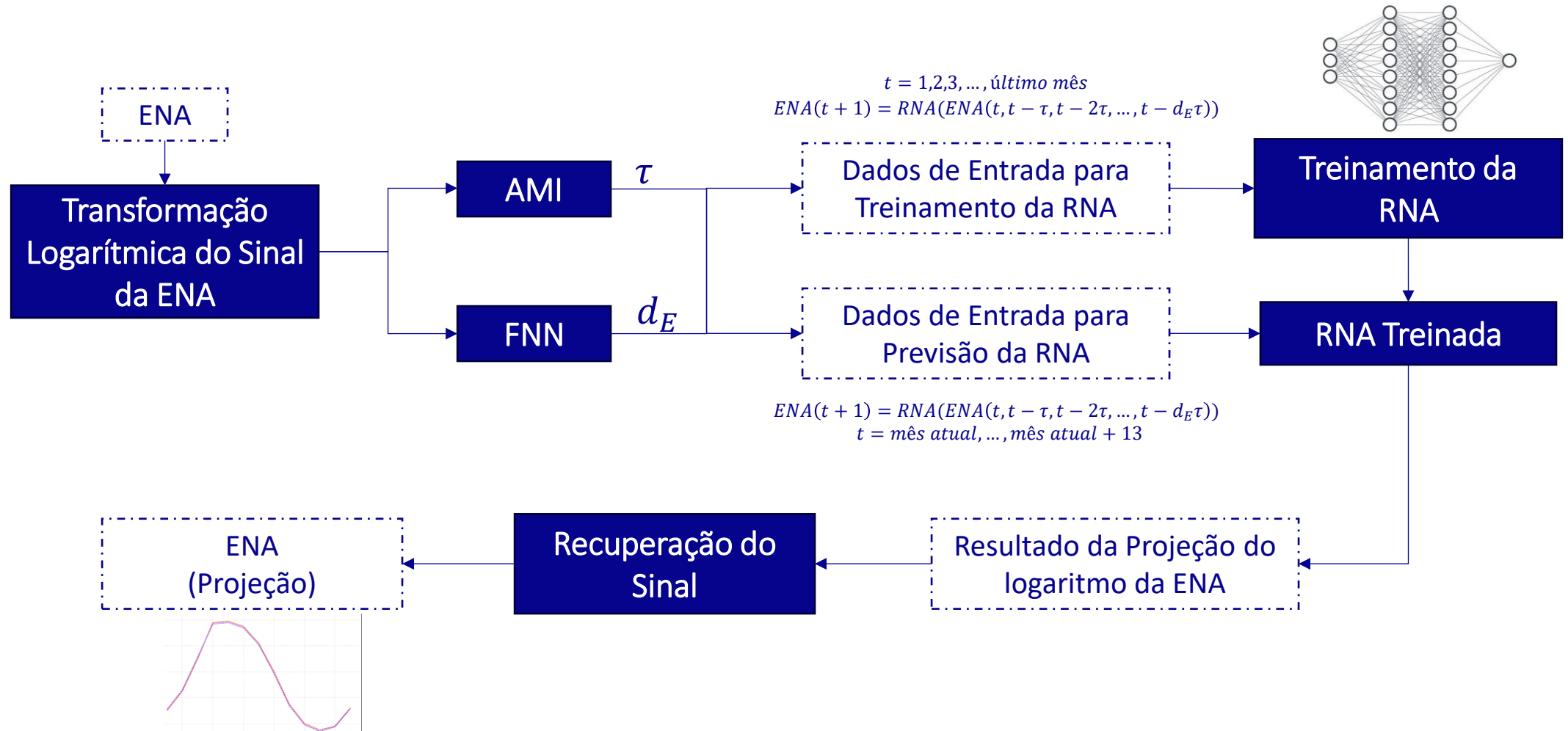
metodologias de previsão de vazões:

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

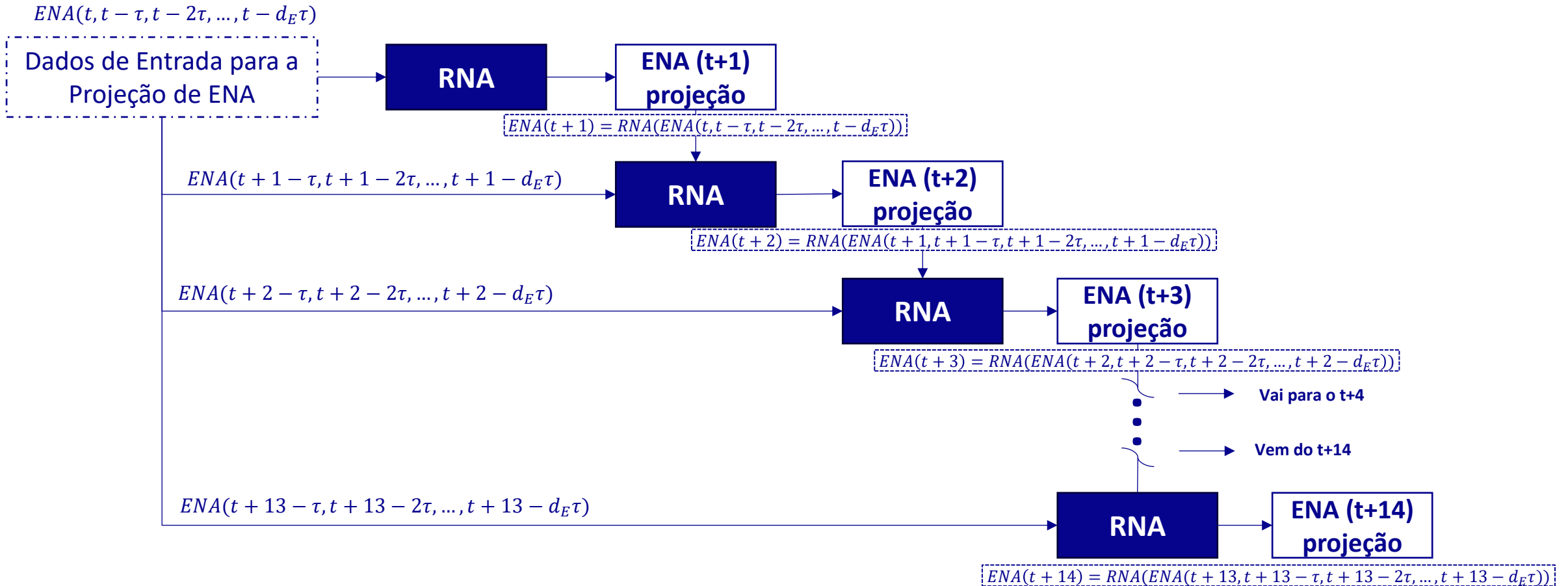
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

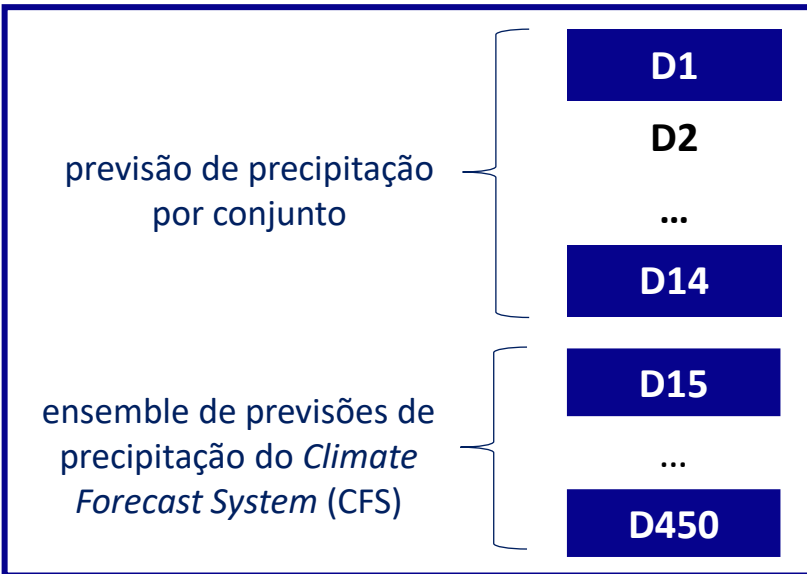


encadeamento da rede neural artificial



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.

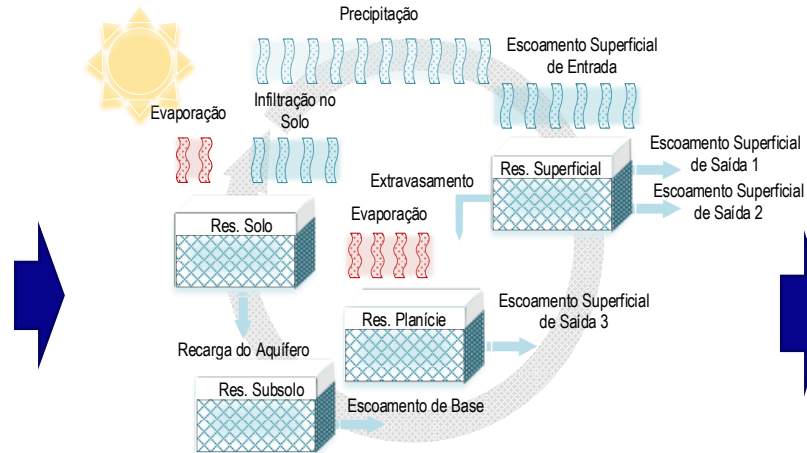
cenarização da precipitação



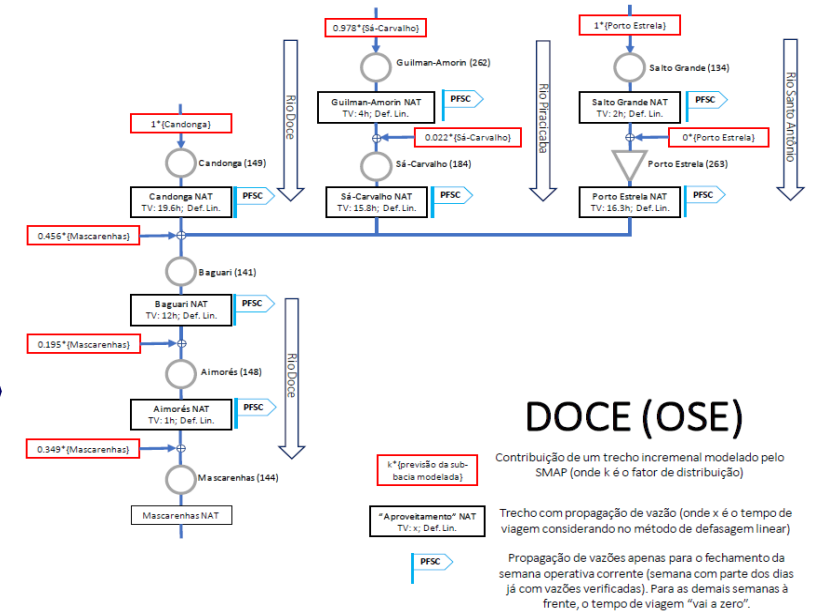
OU



previsão de vazões via SMAP



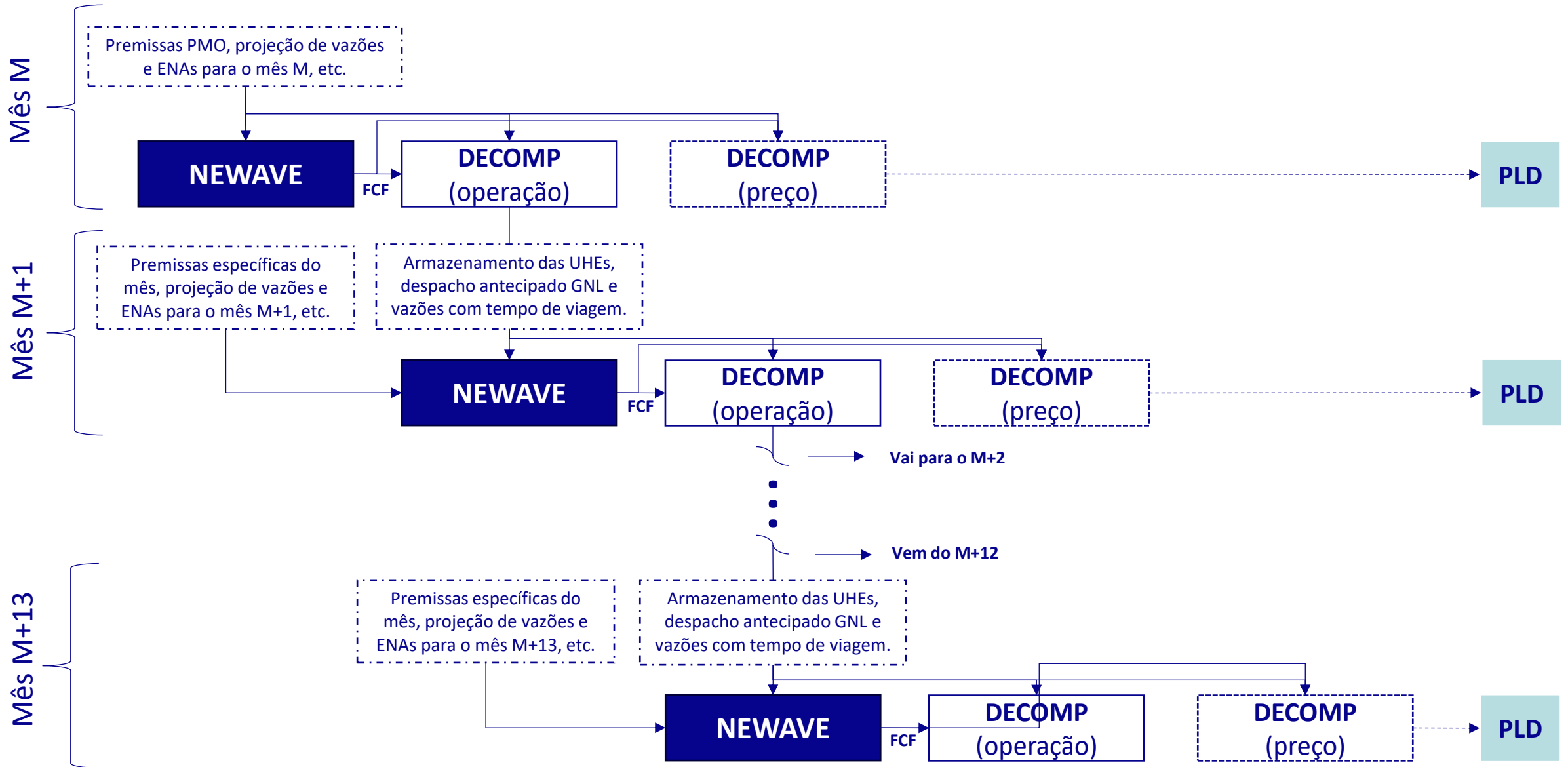
propagação via MPV



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*.

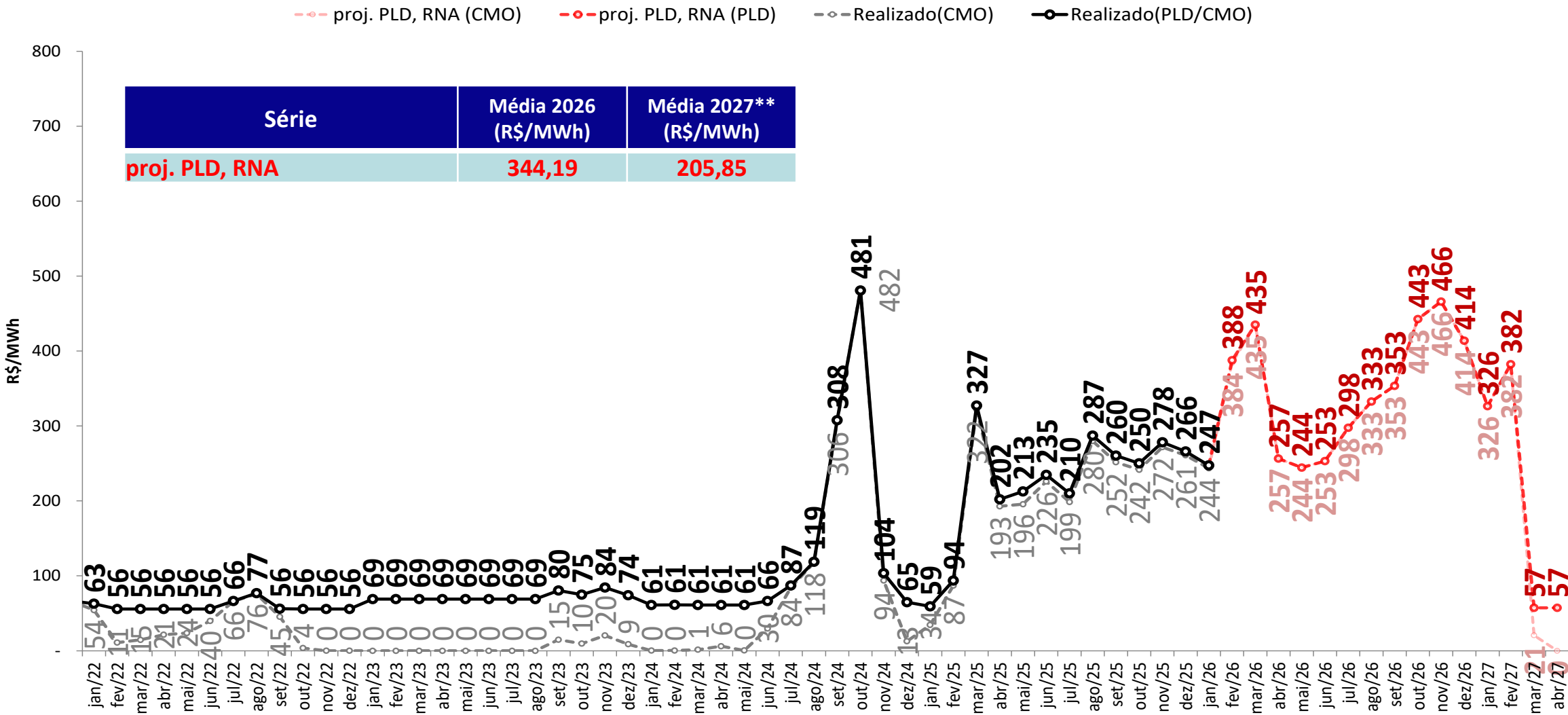


Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projeção.

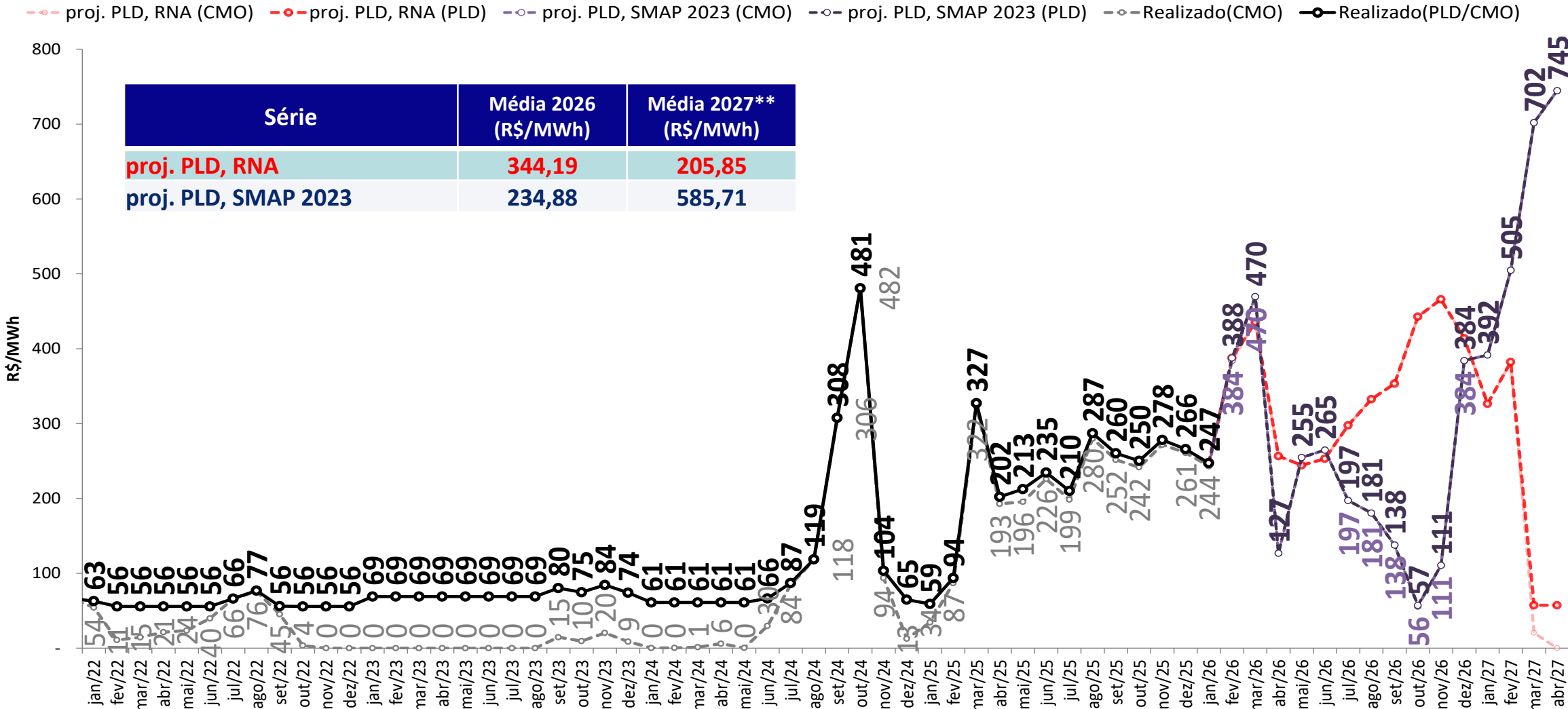
PROJEÇÃO DO PLD

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 abril de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a abril de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro 2026 até julho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro até julho 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



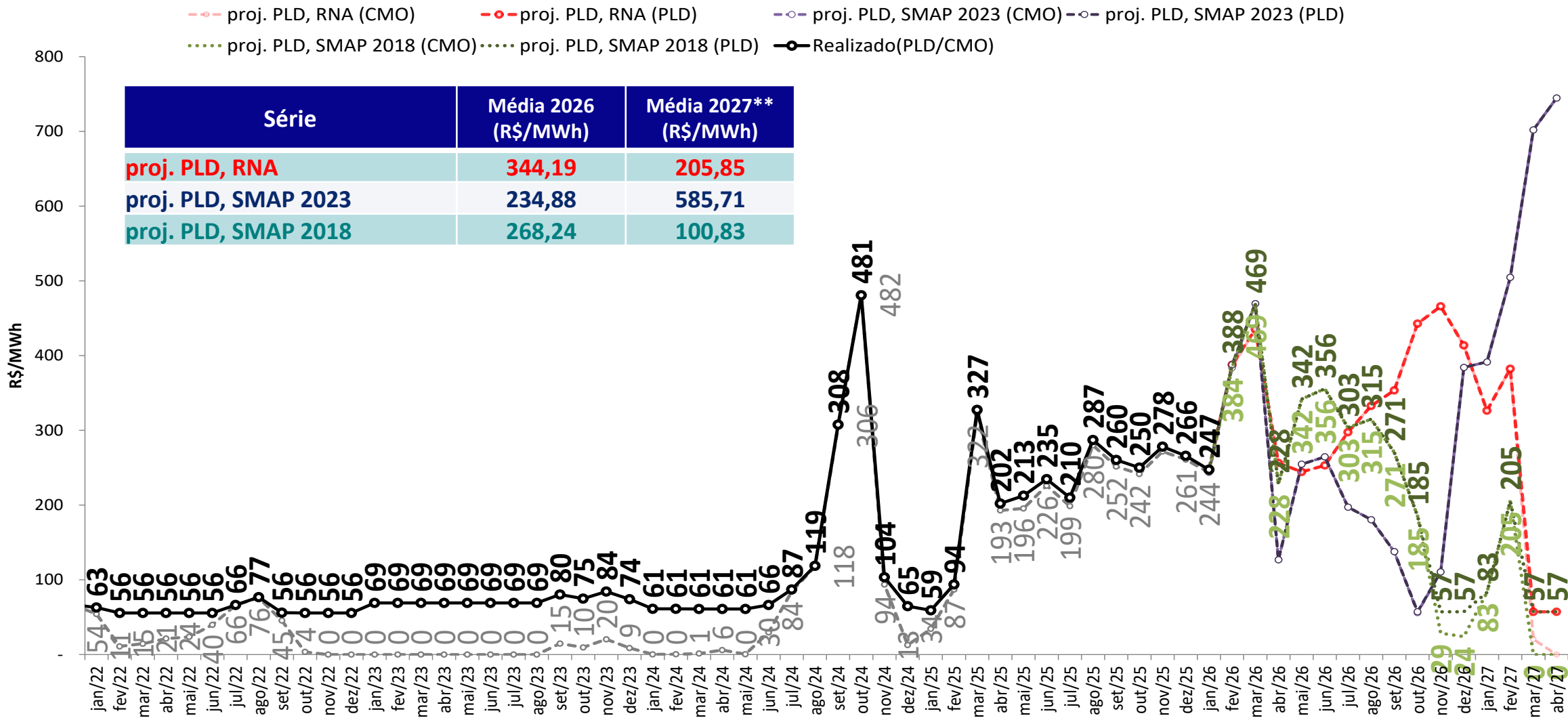
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



• 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 – SE/CO

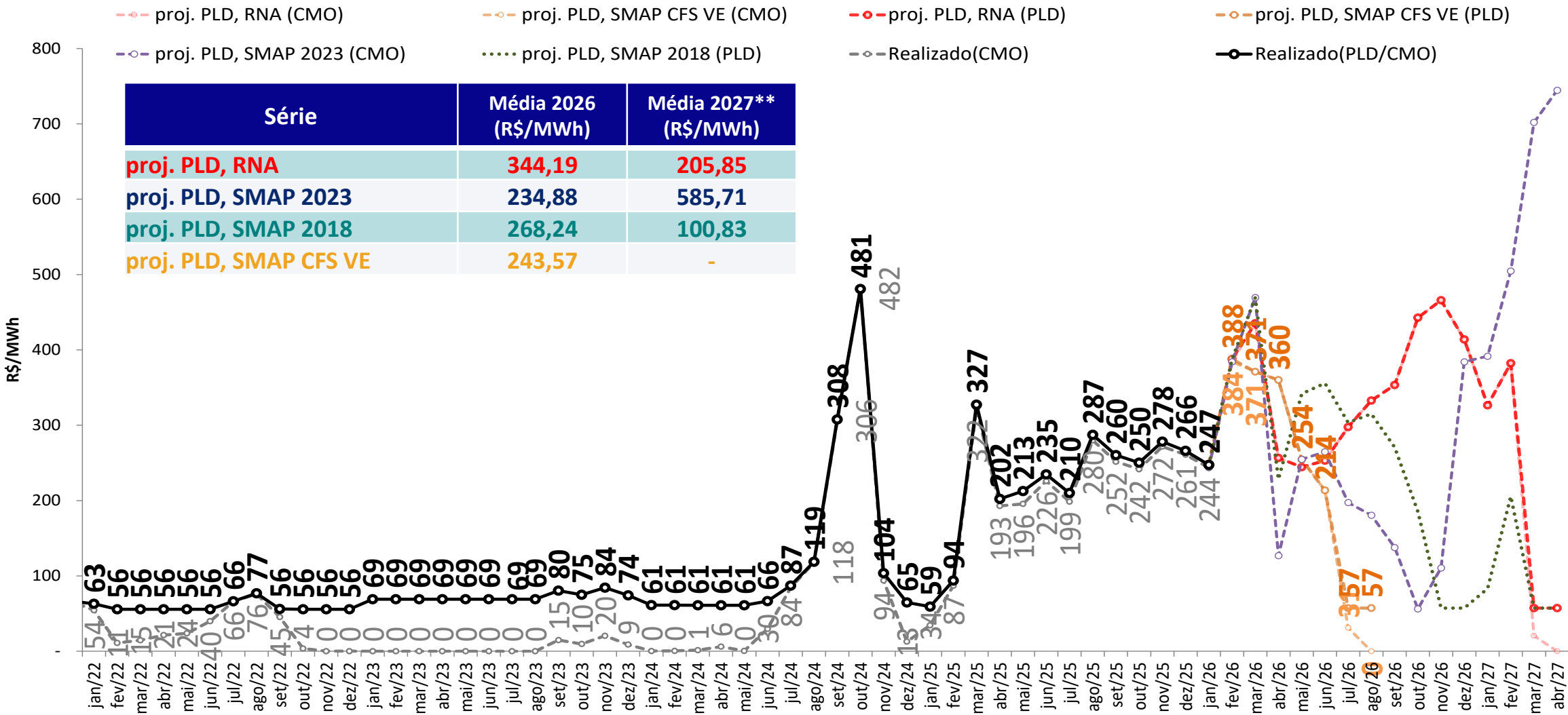
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• *Foram considerados:*

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

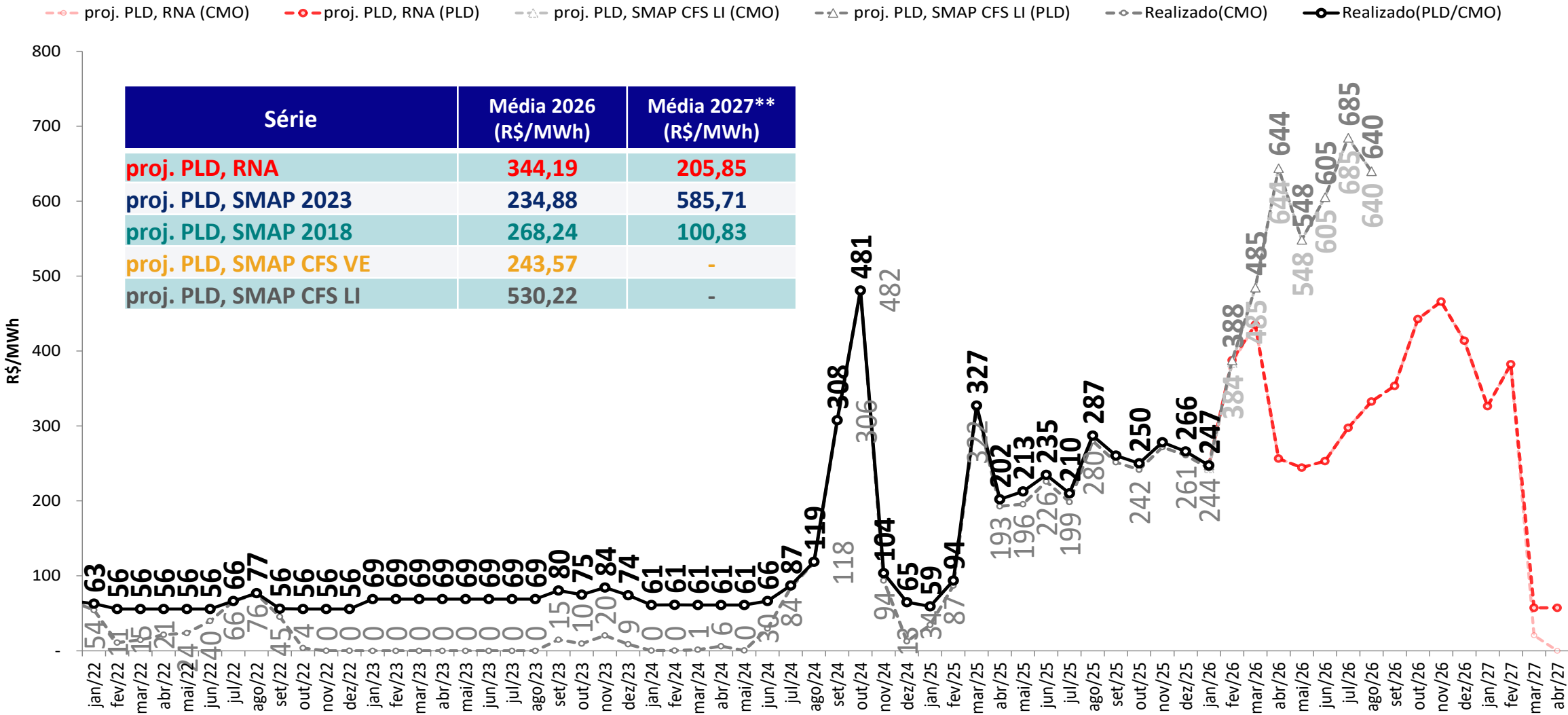
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



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

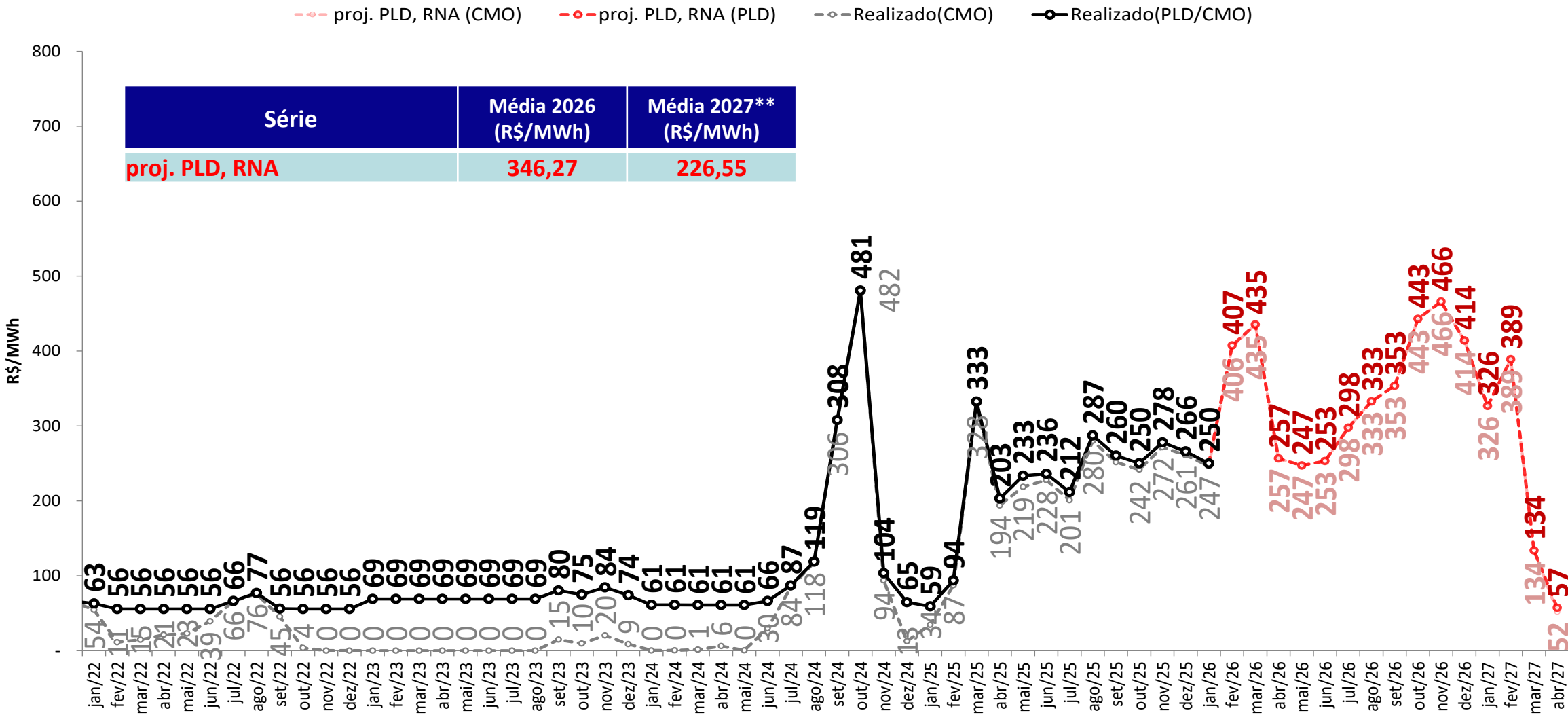
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



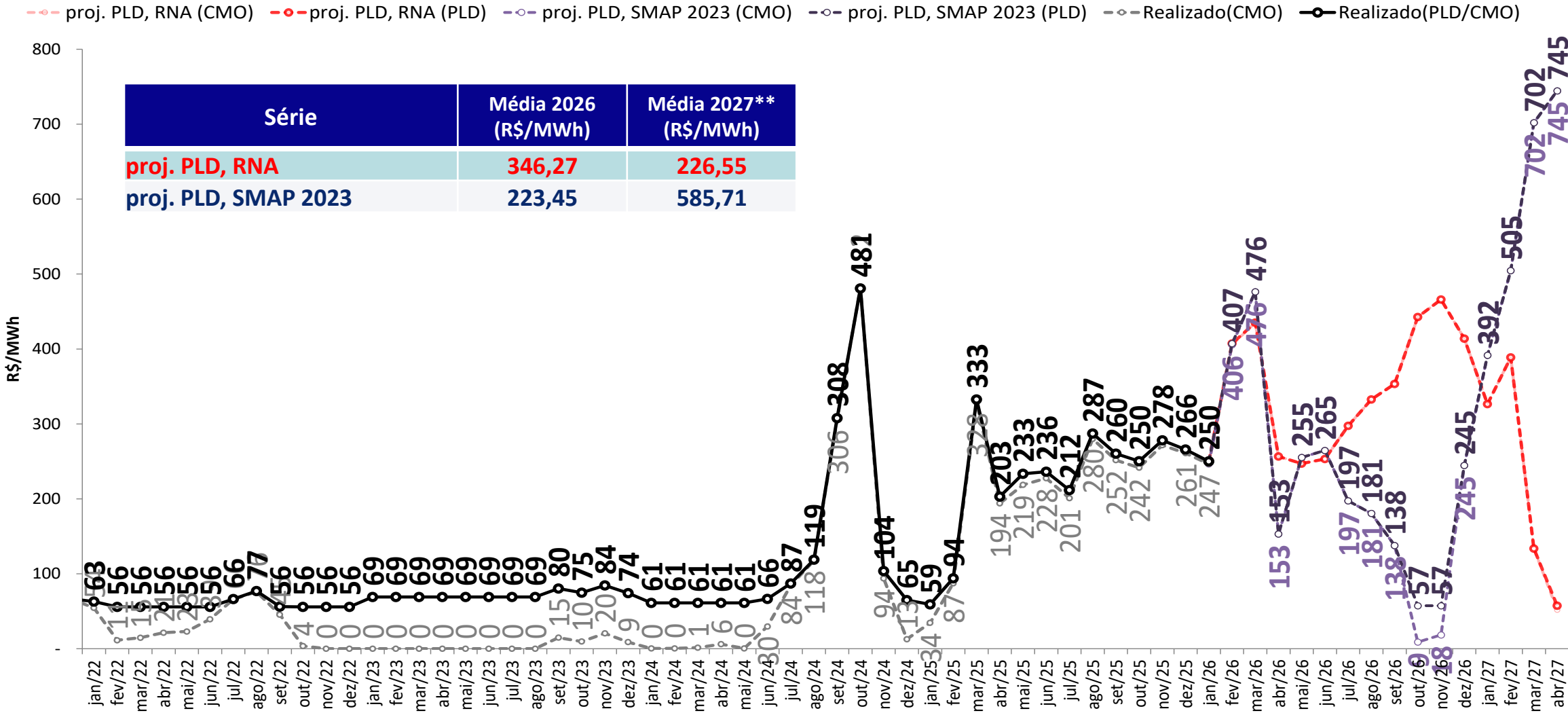
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



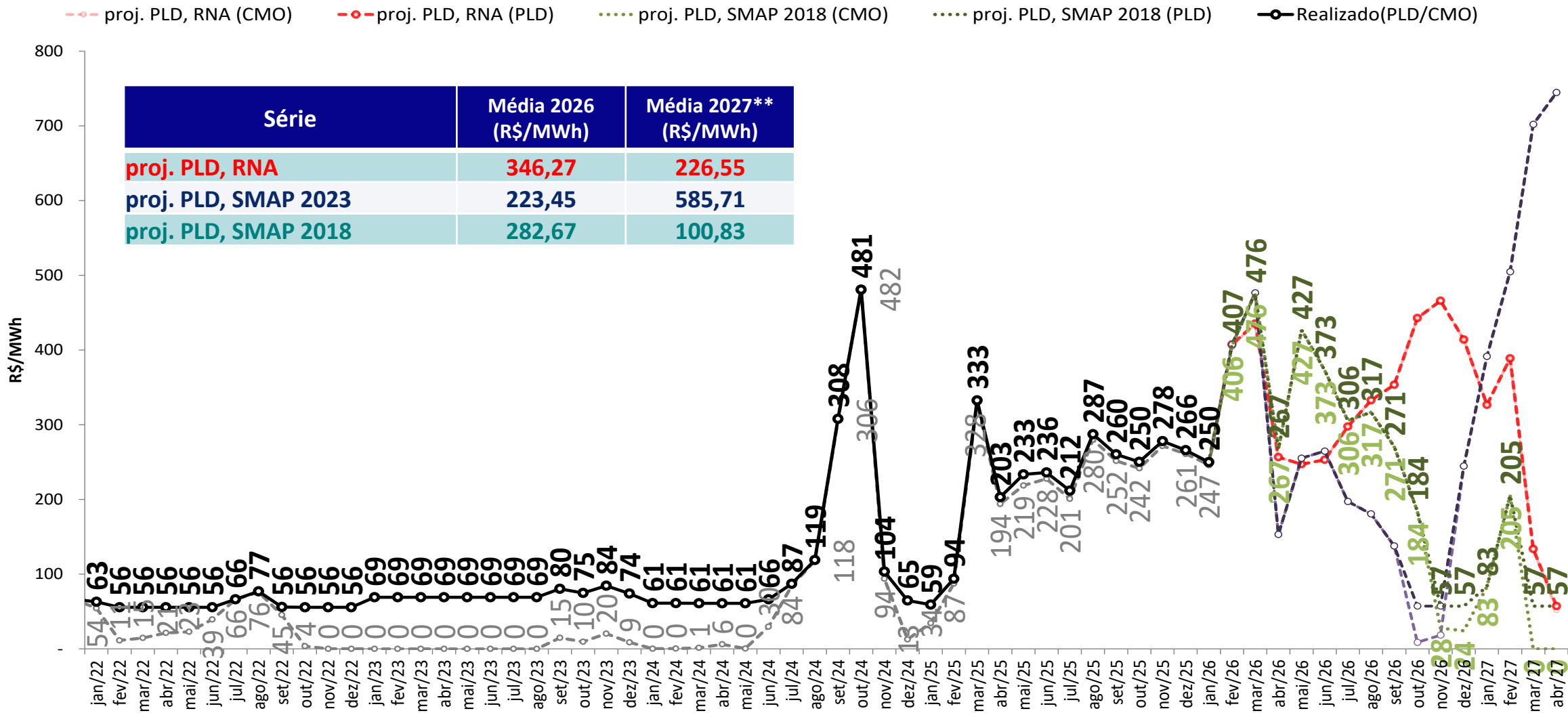
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



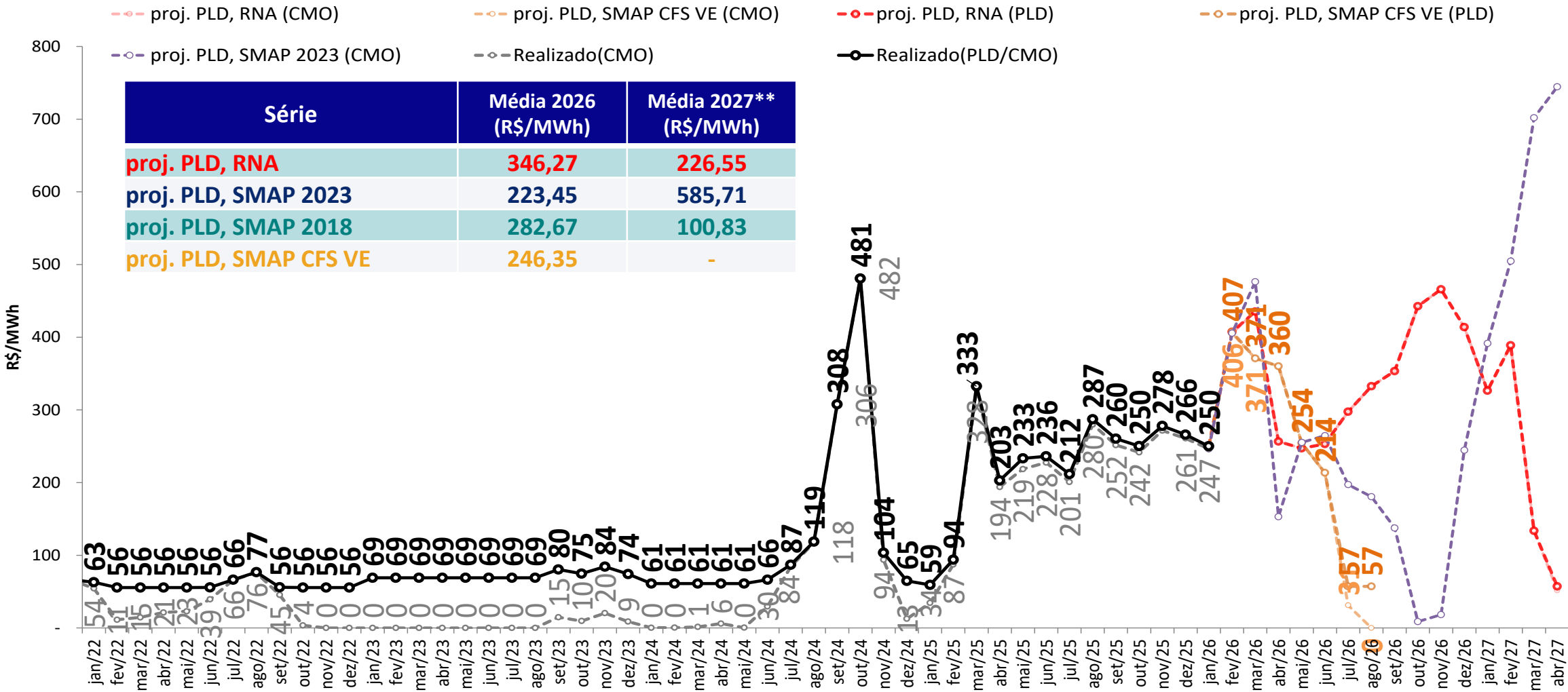
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



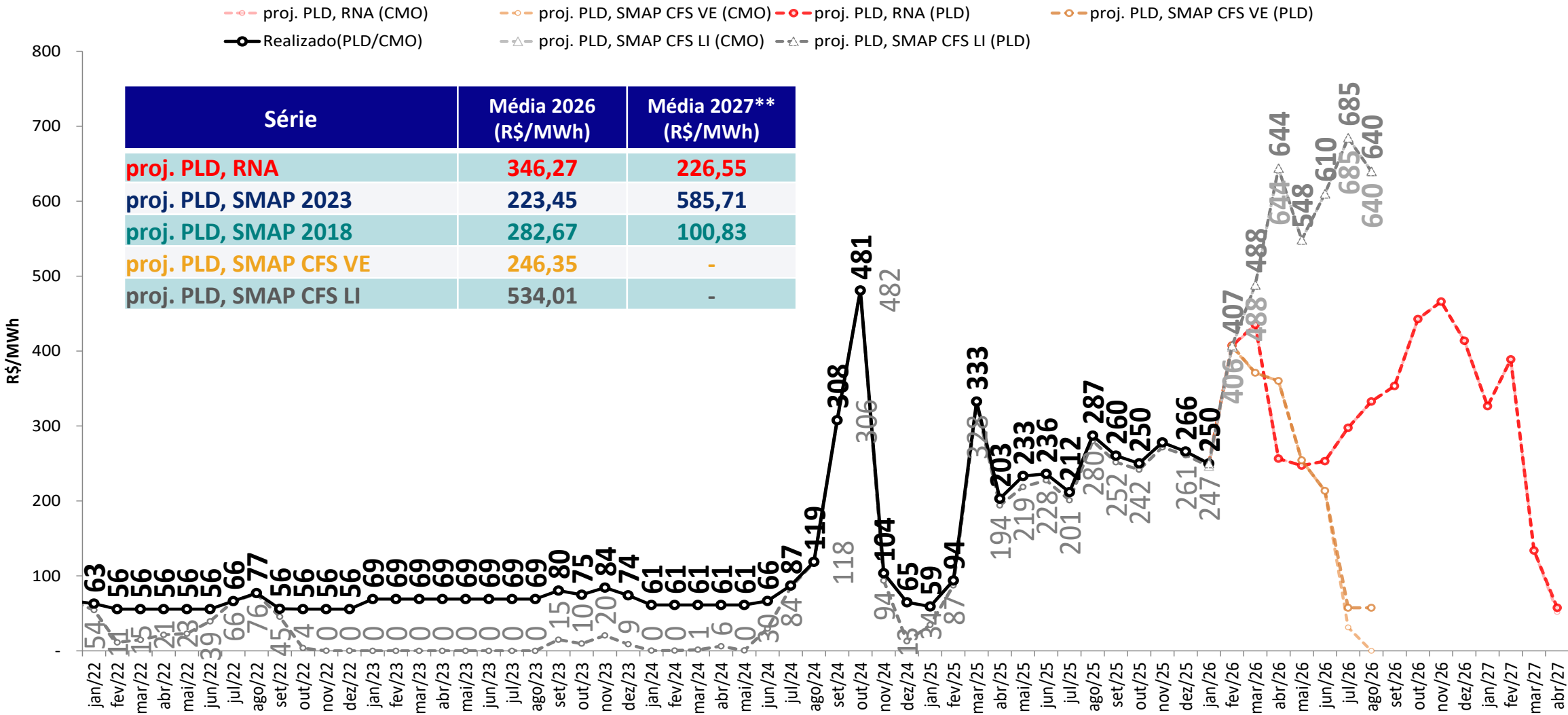
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



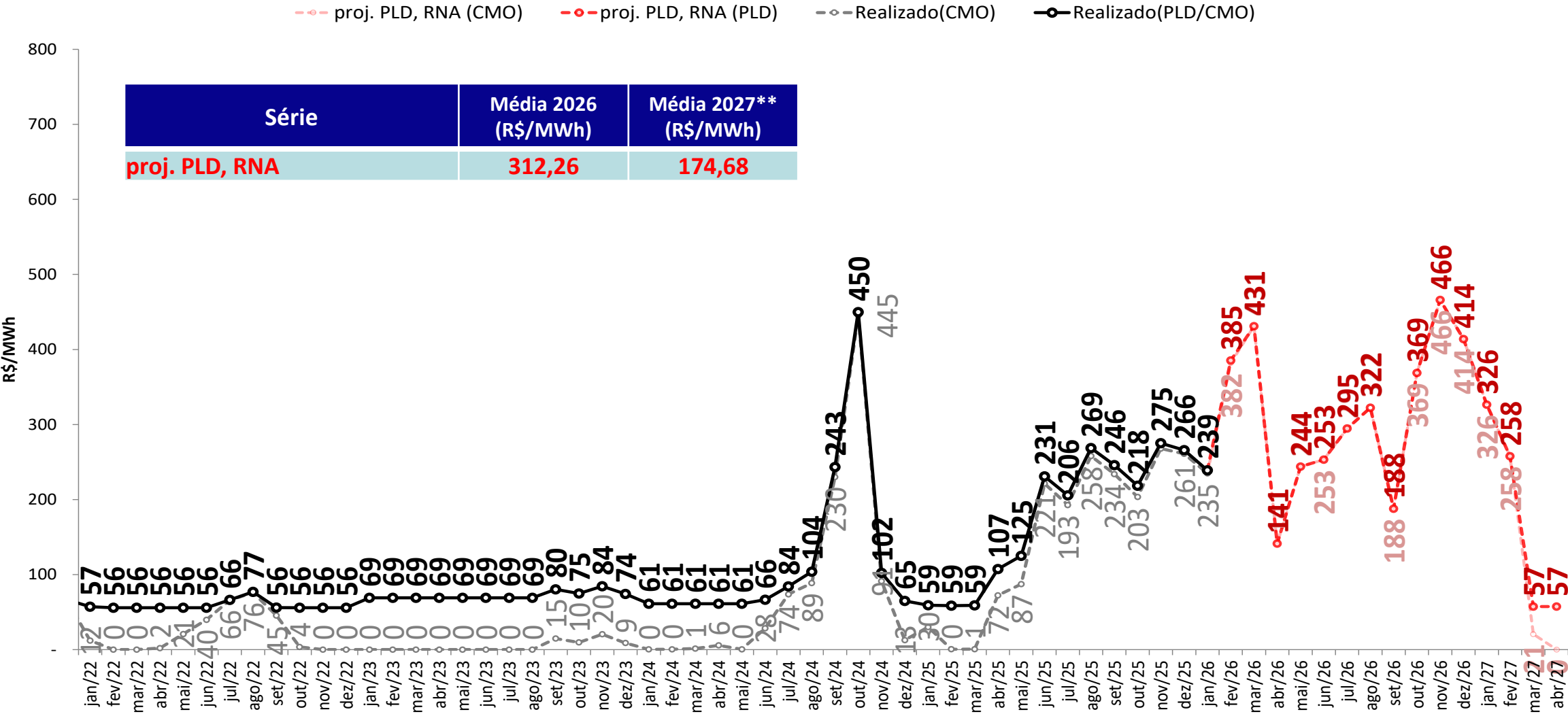
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



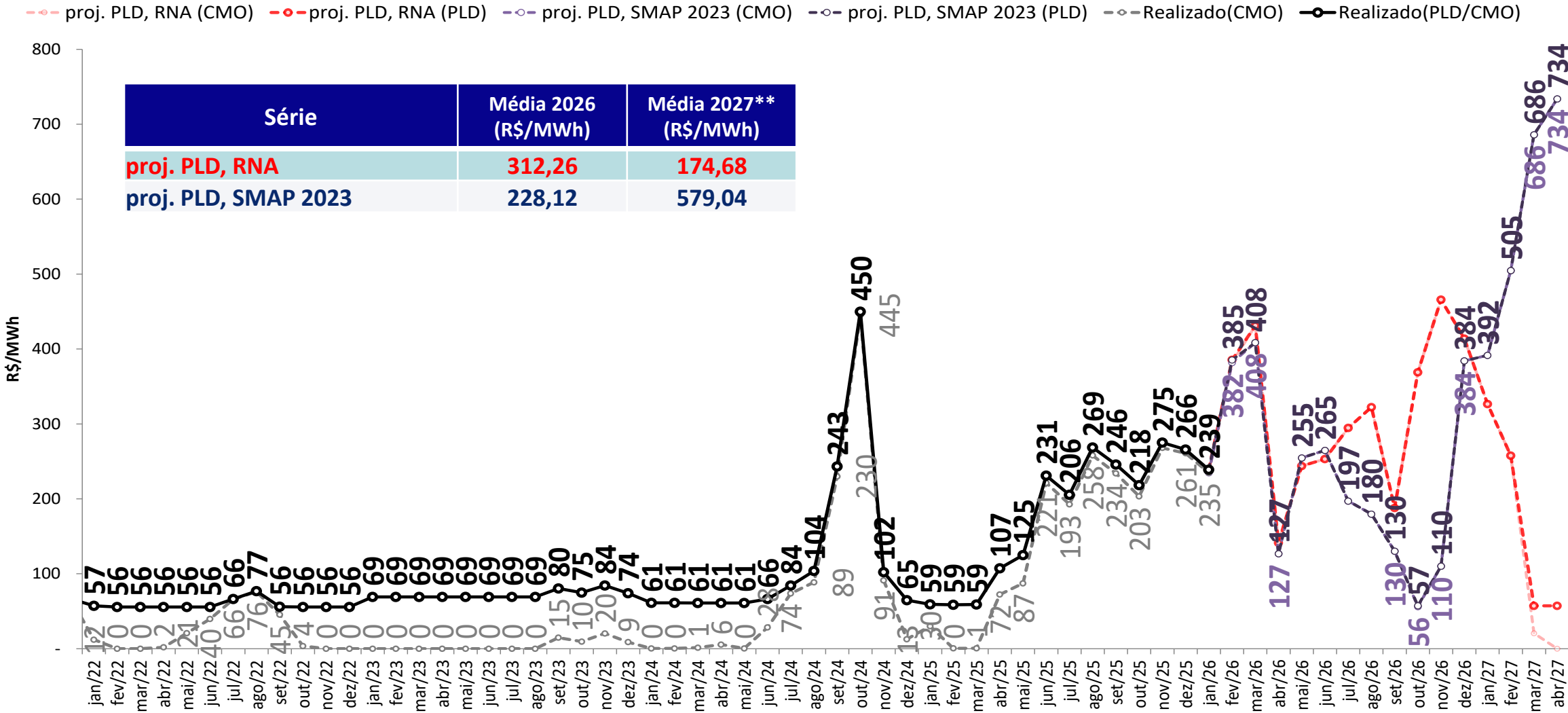
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



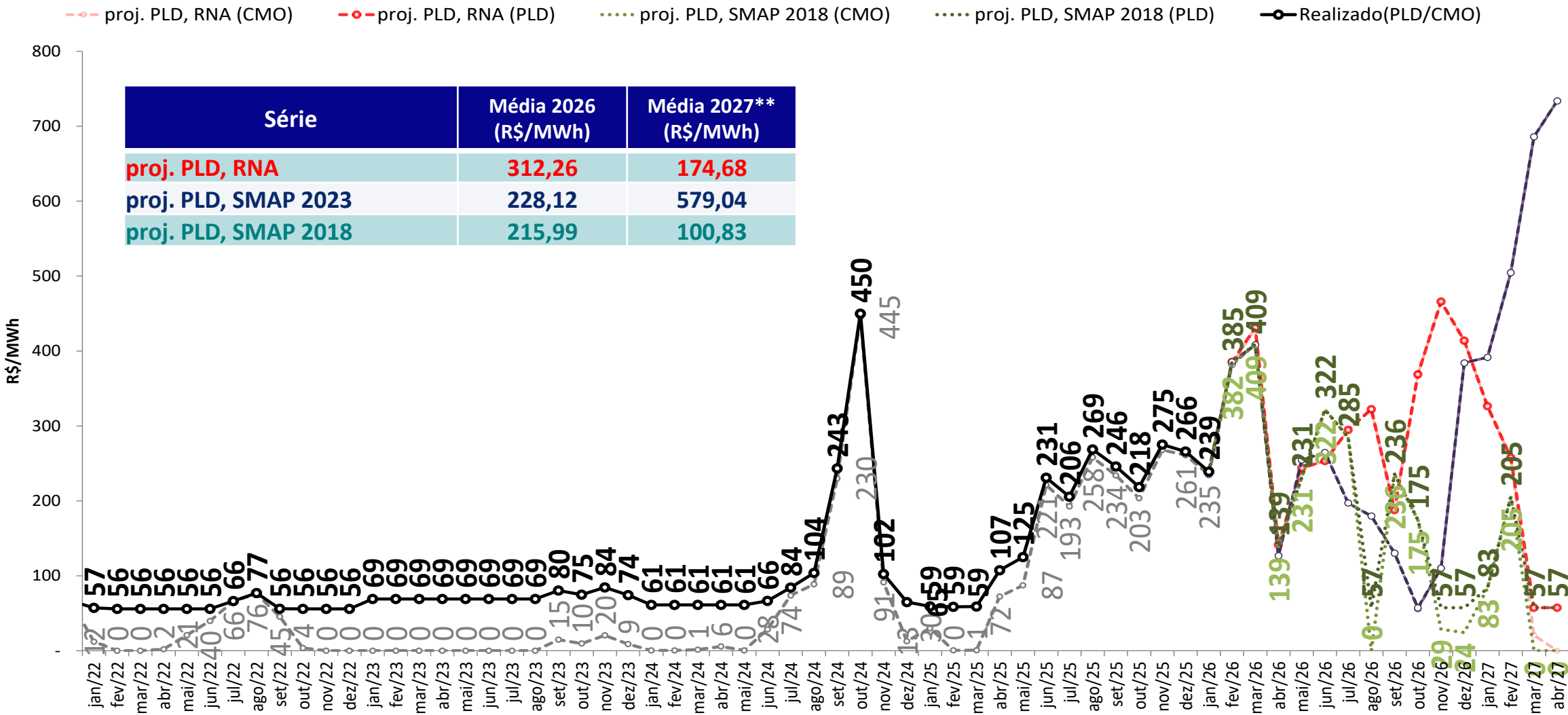
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



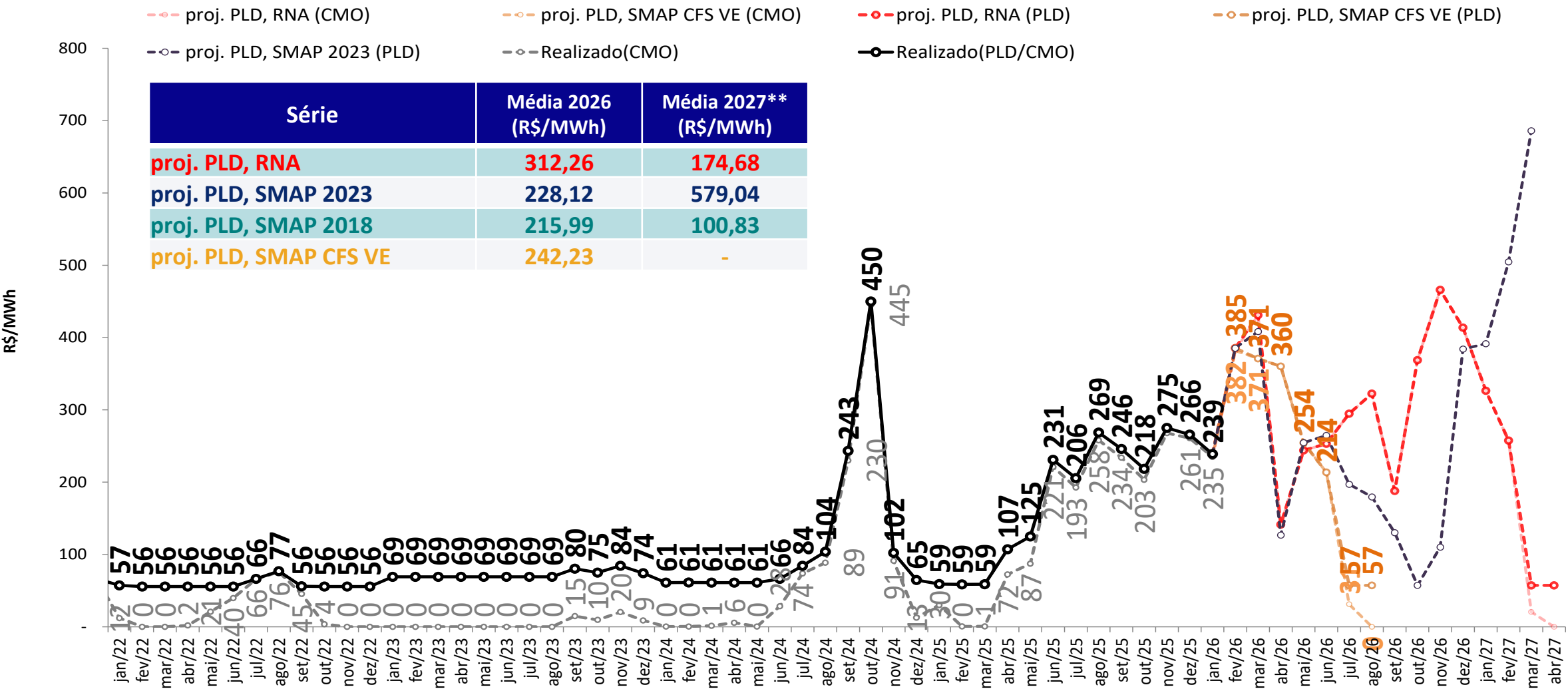
Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



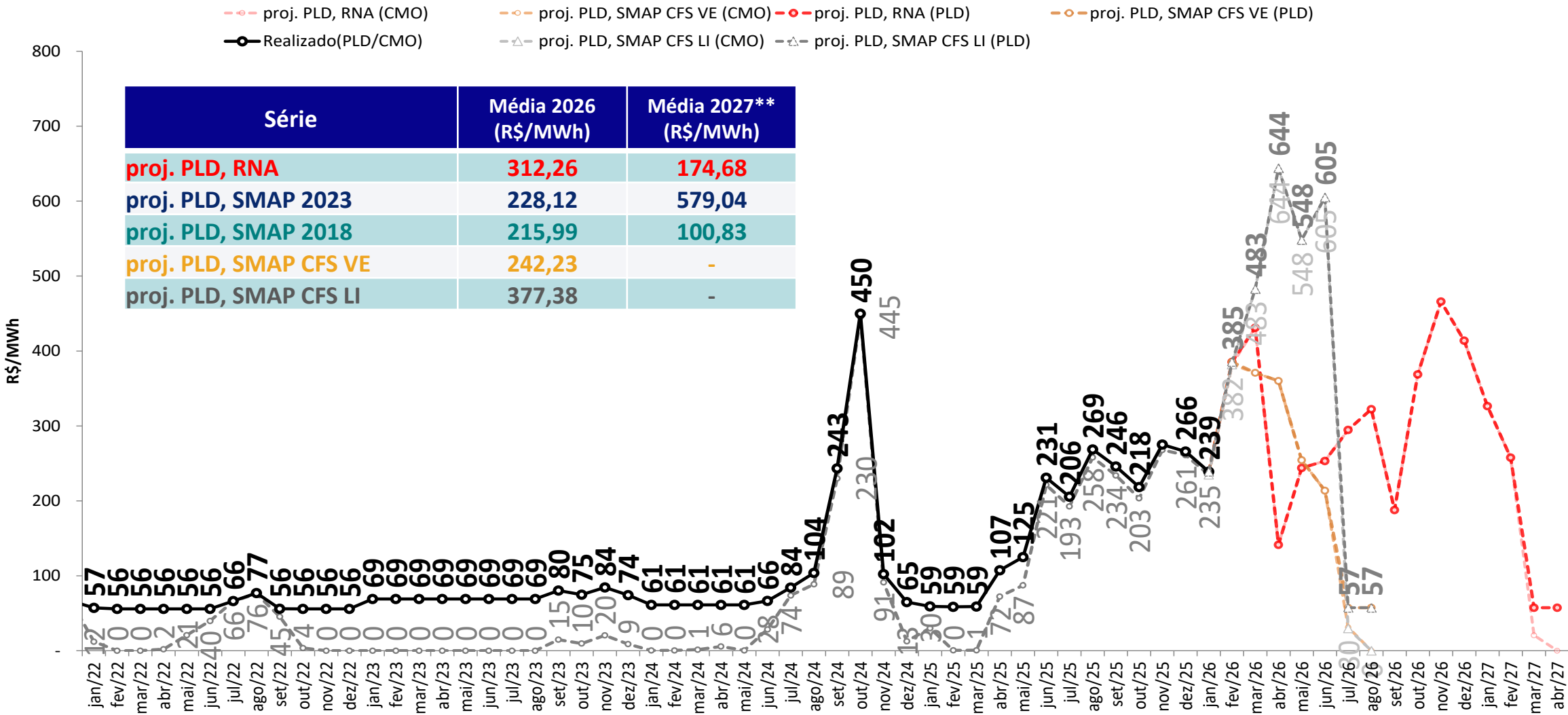
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



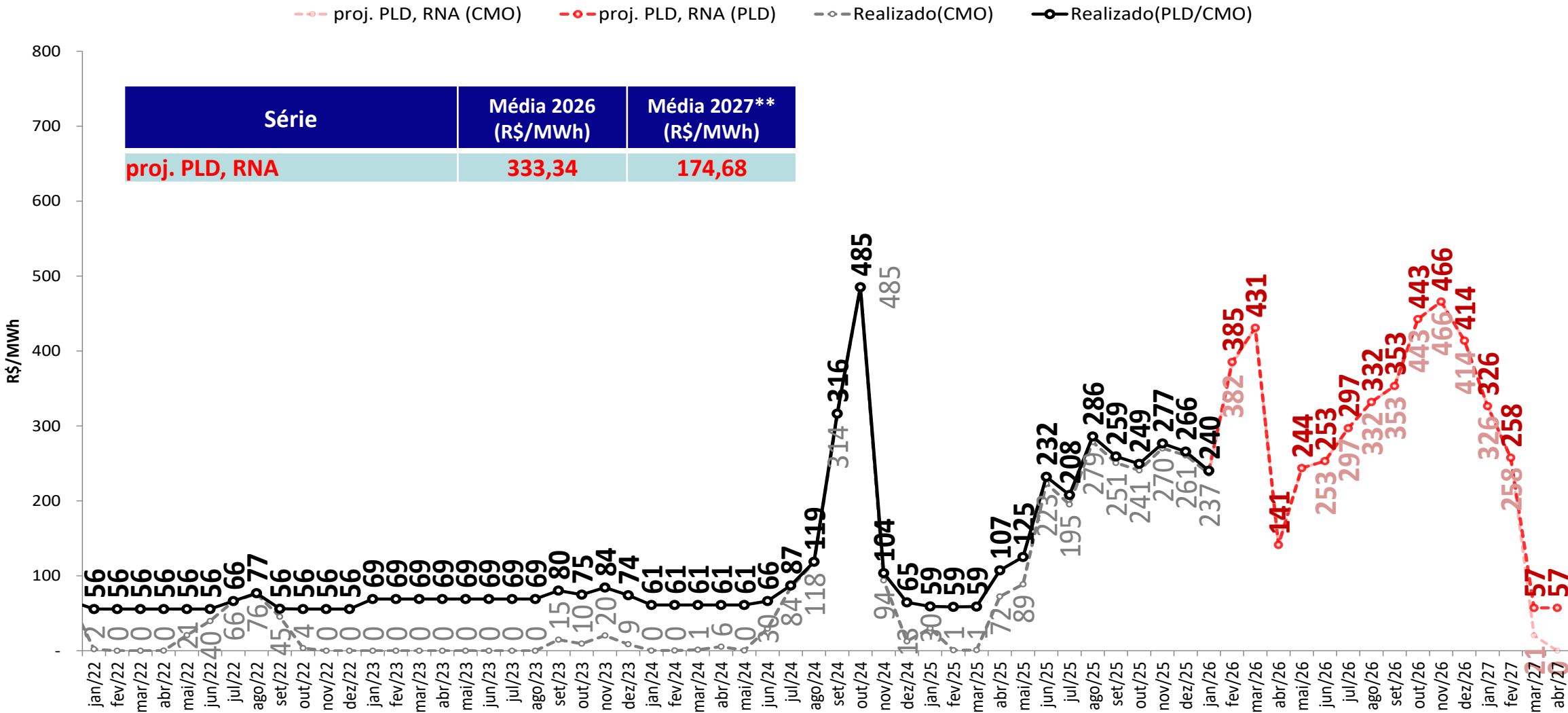
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



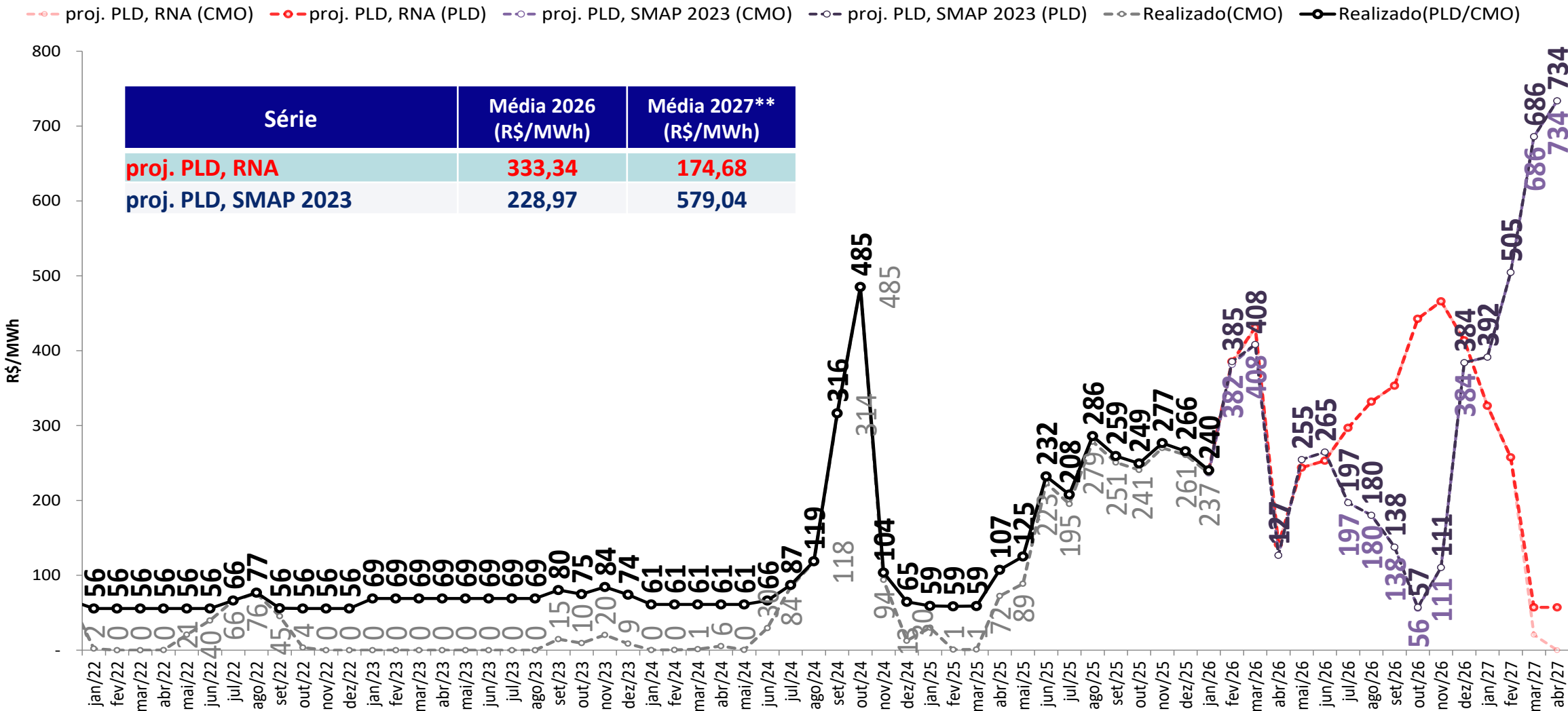
Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



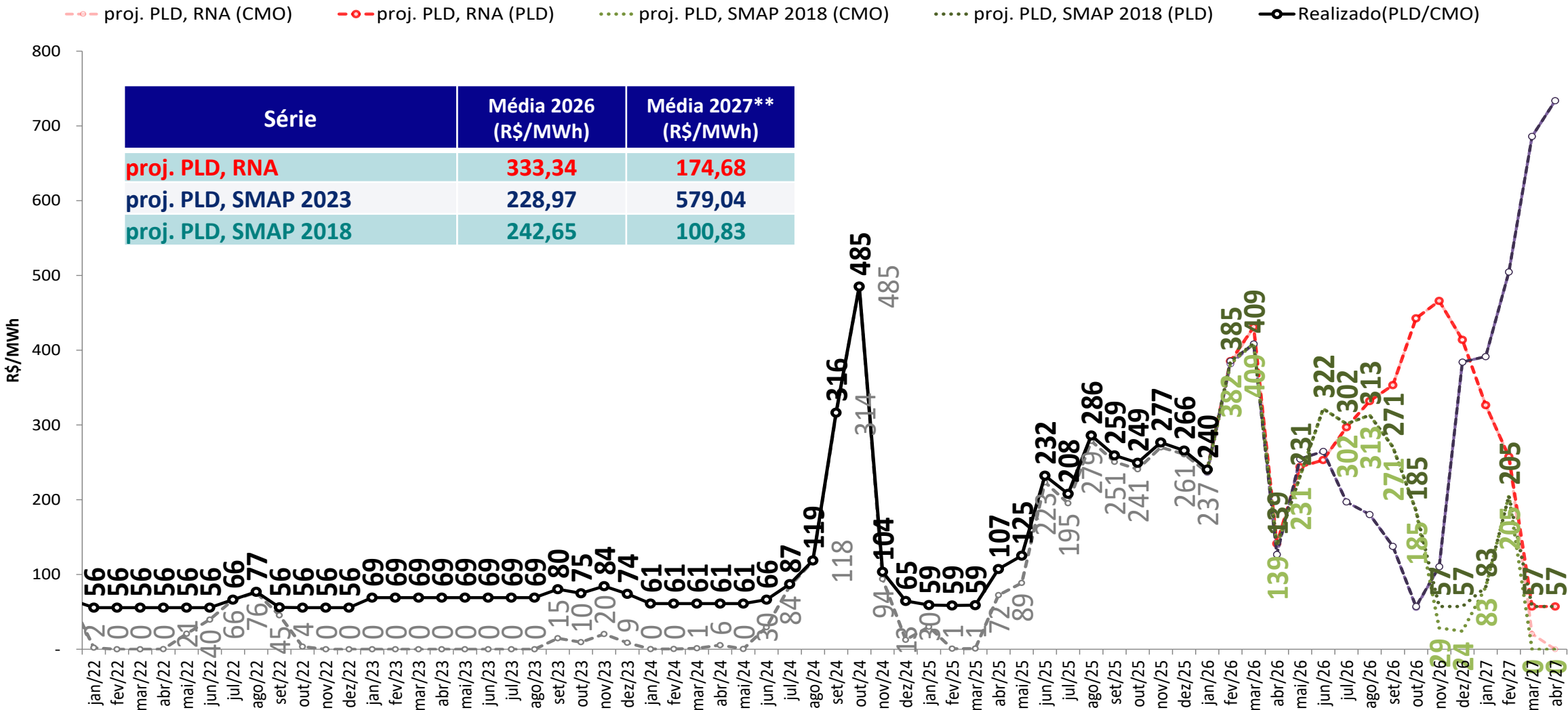
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



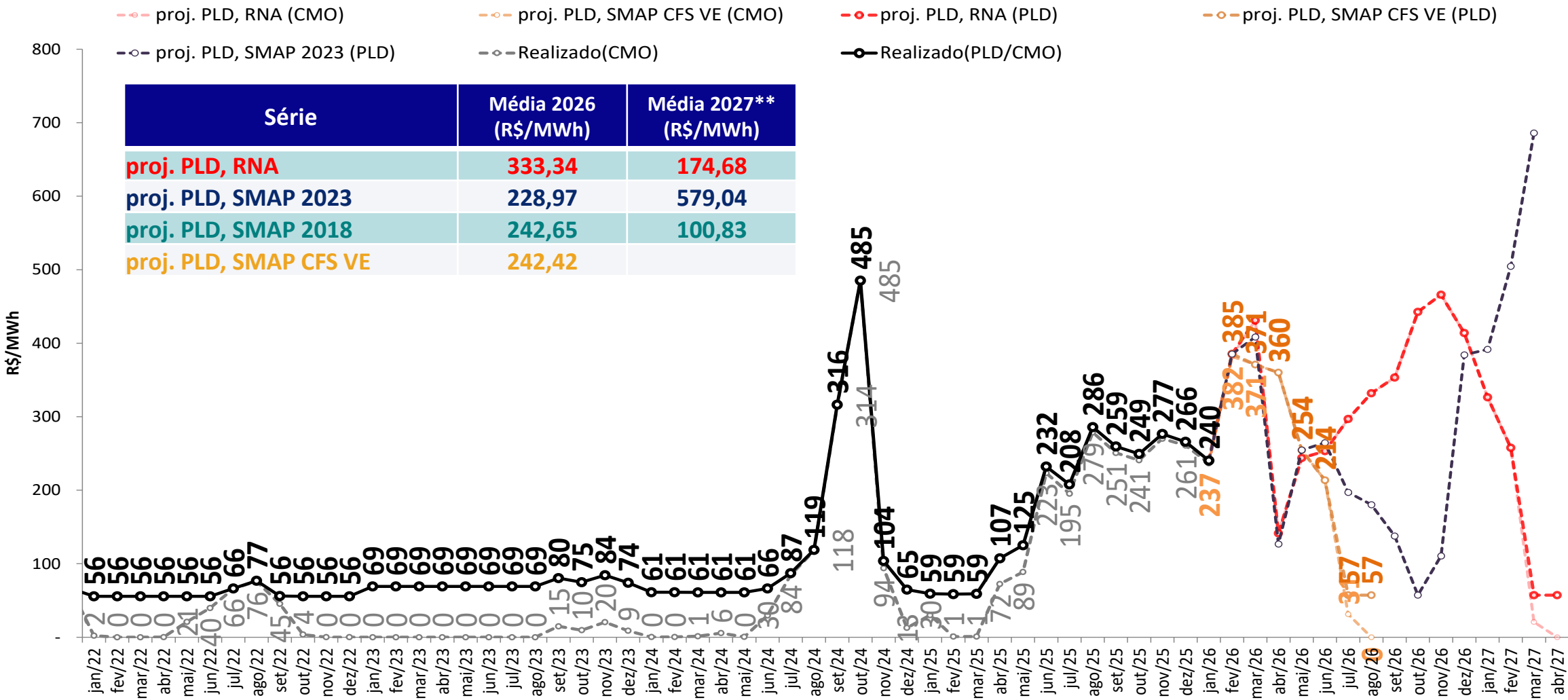
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

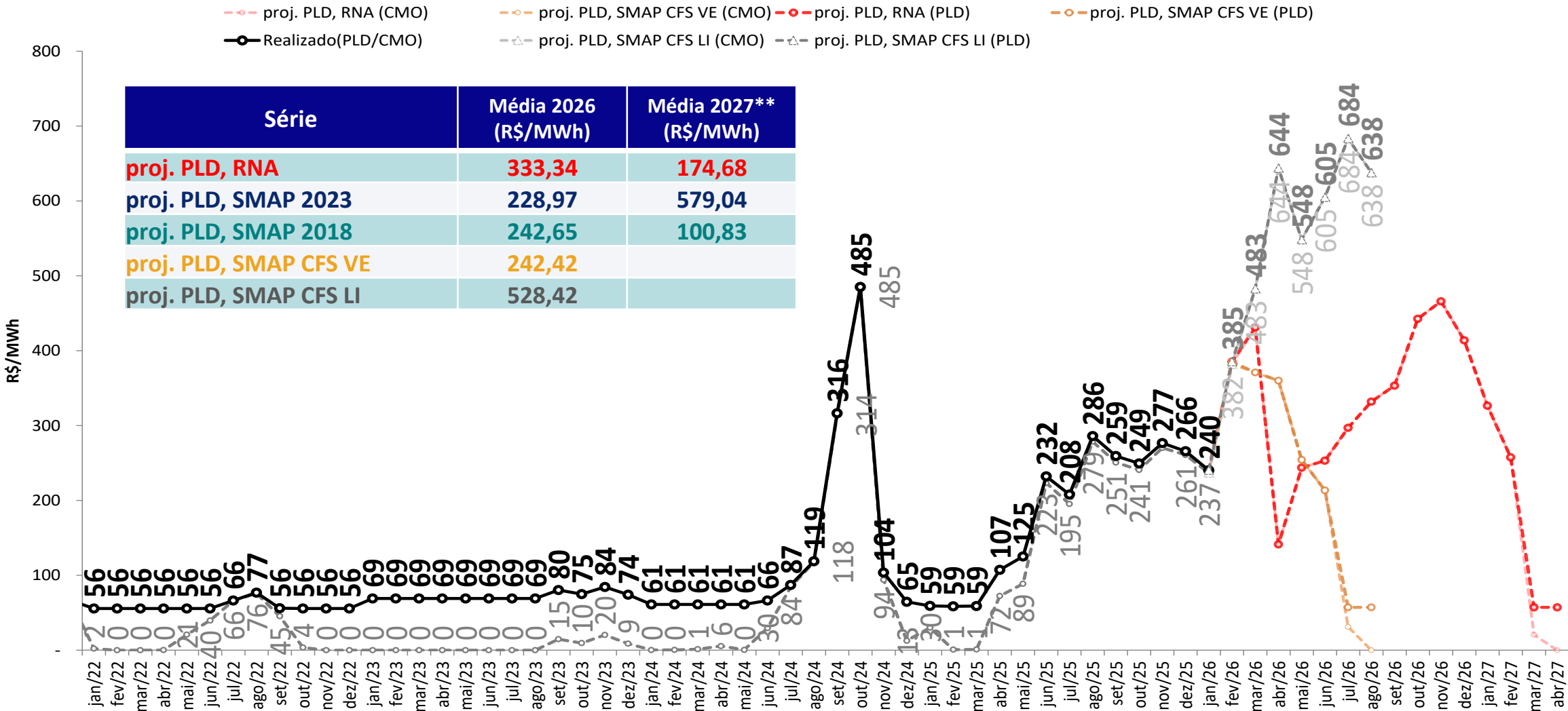
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

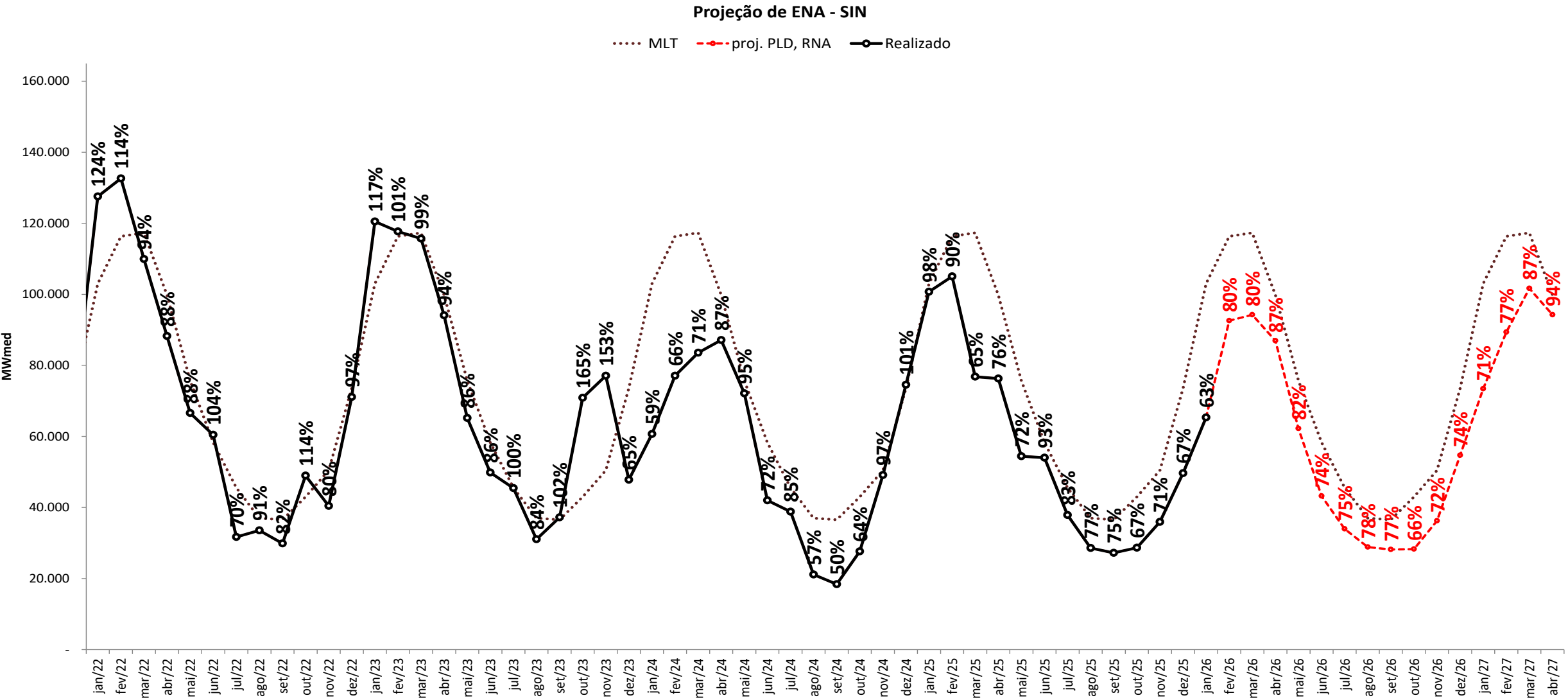
tabela resumo da projeção do PLD



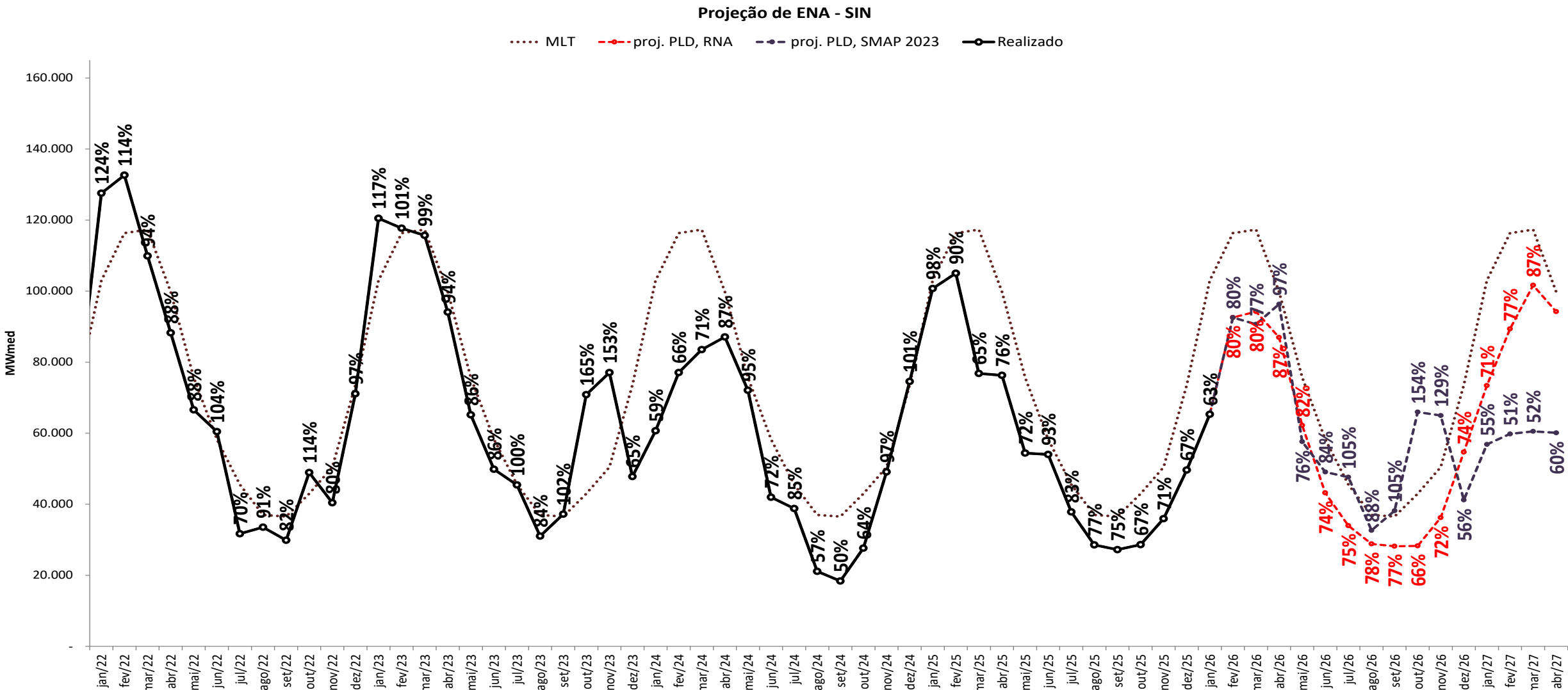
SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	388	435	257	244	253	298	333	353	443	466	414	326	382	57
proj. PLD, SMAP 2023	388	470	127	255	265	197	181	138	57	111	384	392	505	702
proj. PLD, SMAP 2018	388	469	228	342	356	303	315	271	185	57	57	83	205	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	388	371	360	254	214	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	388	485	644	548	605	685	640	-	-	-	-	-	-	-
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	407	435	257	247	253	298	333	353	443	466	414	326	389	134
proj. PLD, SMAP 2023	407	476	153	255	265	197	181	138	57	57	245	392	505	702
proj. PLD, SMAP 2018	407	476	267	427	373	306	317	271	184	57	57	83	205	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	407	371	360	254	214	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	407	488	644	548	610	685	640	-	-	-	-	-	-	-
NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	385	431	141	244	253	295	322	188	369	466	414	326	258	57
proj. PLD, SMAP 2023	385	408	127	255	265	197	180	130	57	110	384	392	505	686
proj. PLD, SMAP 2018	385	409	139	231	322	285	57	236	175	57	57	83	205	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	385	371	360	254	214	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	385	483	644	548	605	57	57	-	-	-	-	-	-	-
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	385	431	141	244	253	297	332	353	443	466	414	326	258	57
proj. PLD, SMAP 2023	385	408	127	255	265	197	180	138	57	111	384	392	505	686
proj. PLD, SMAP 2018	385	409	139	231	322	302	313	271	185	57	57	83	205	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	385	371	360	254	214	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	385	483	644	548	605	684	638	-	-	-	-	-	-	-

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

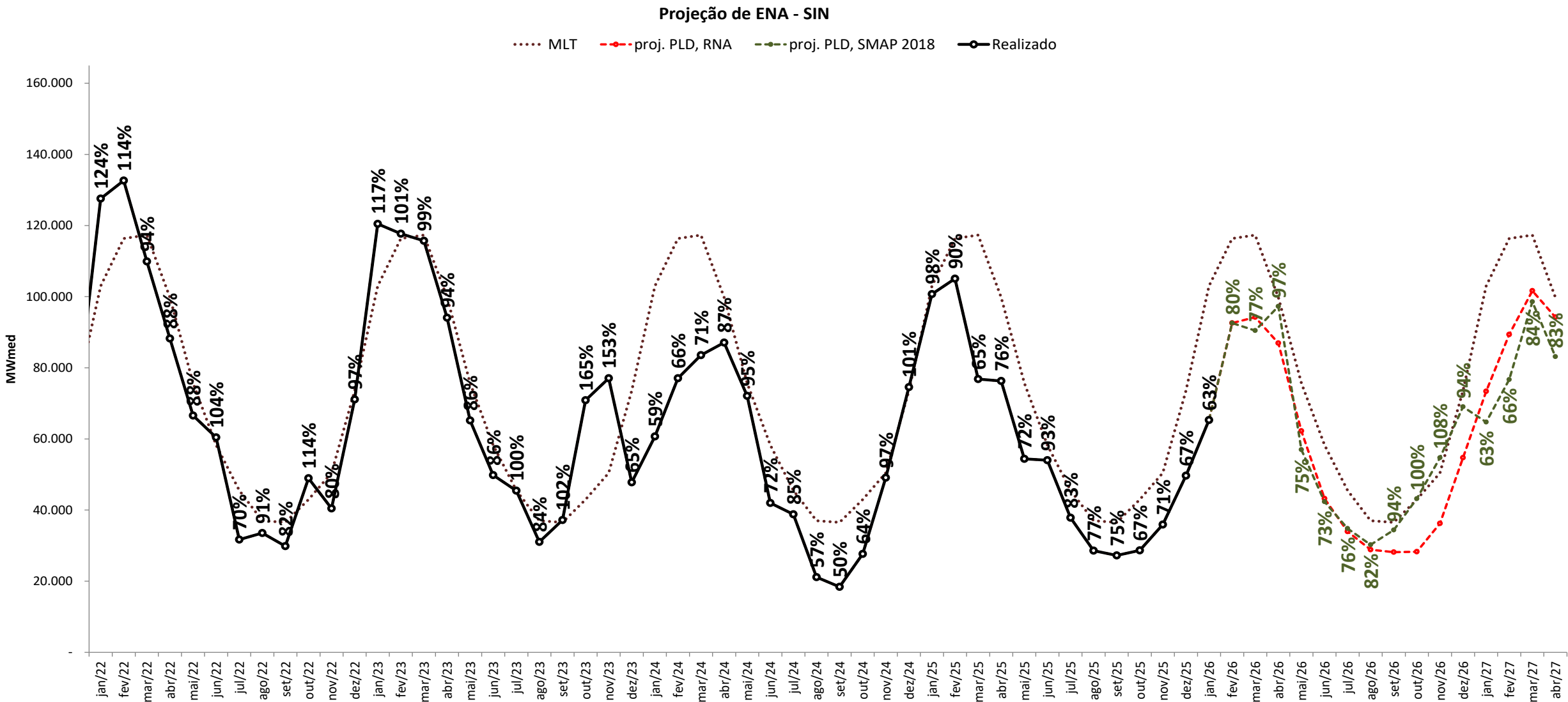
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



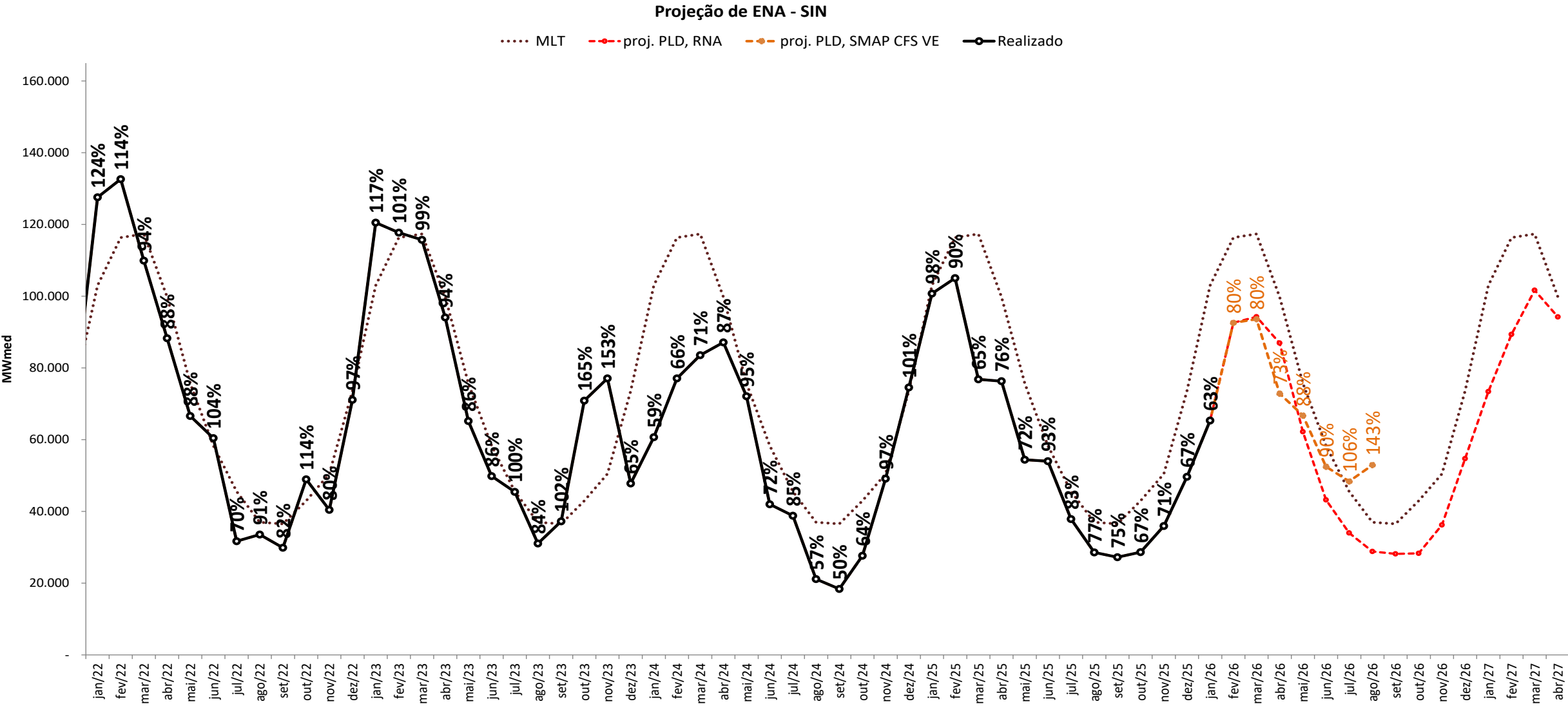
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



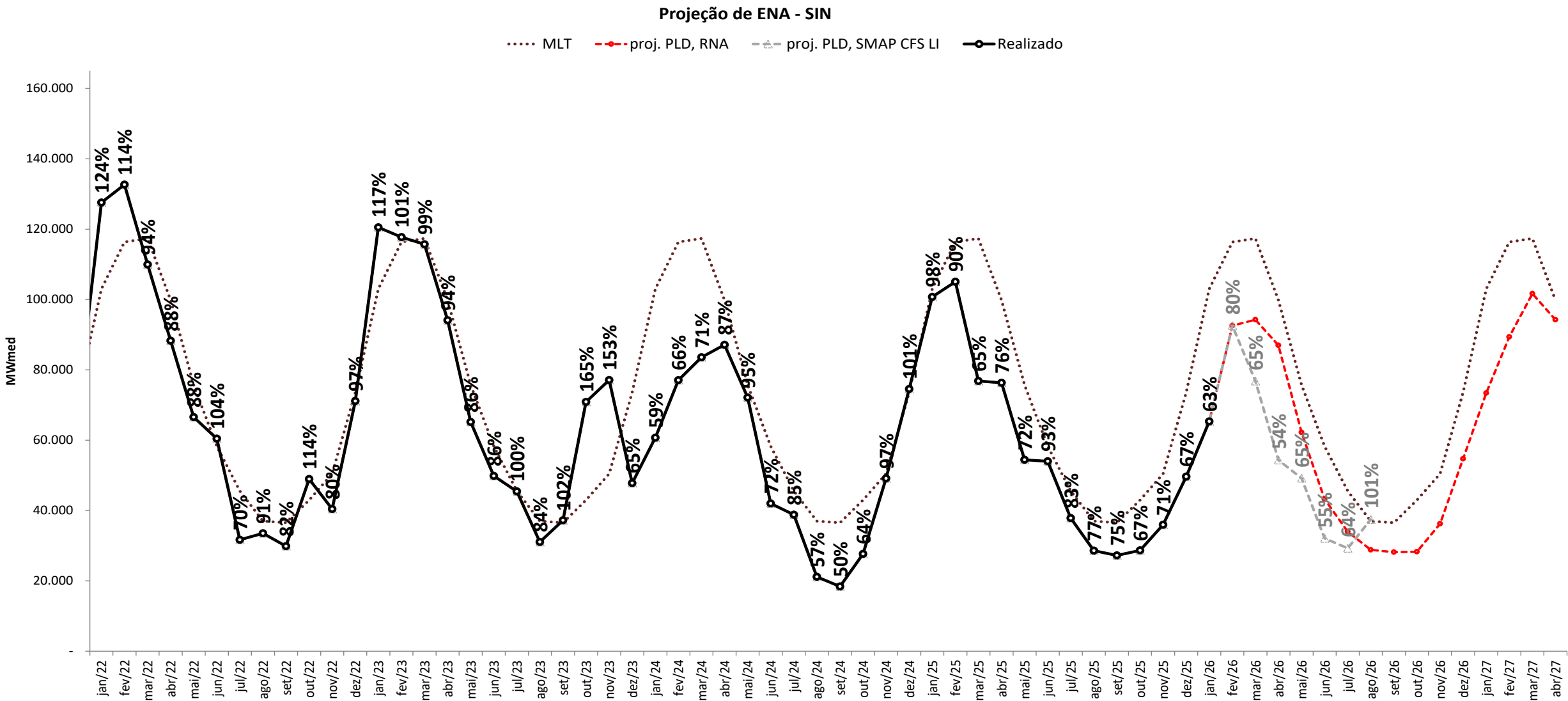
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



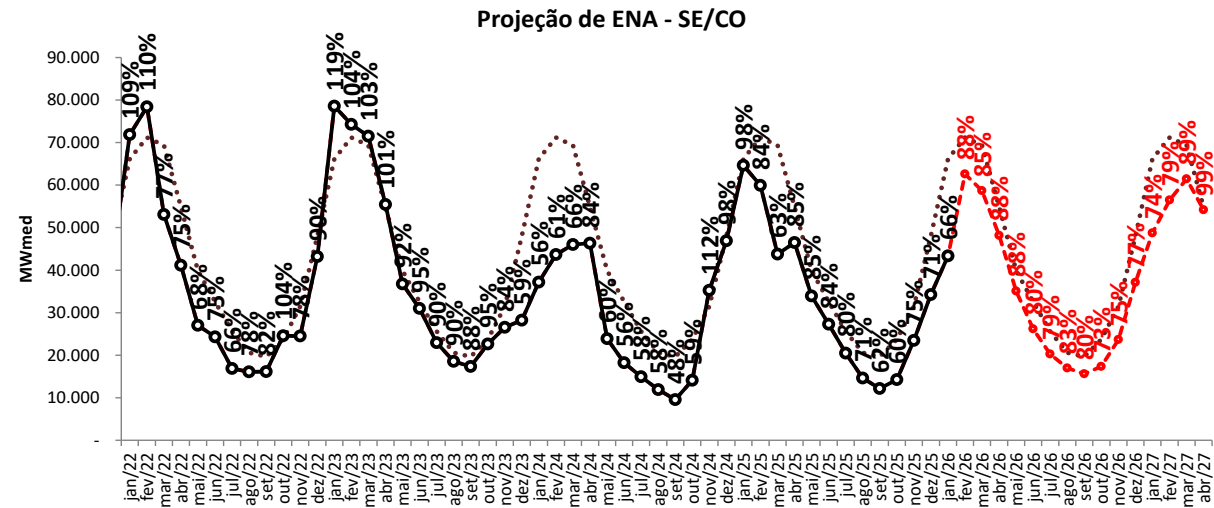
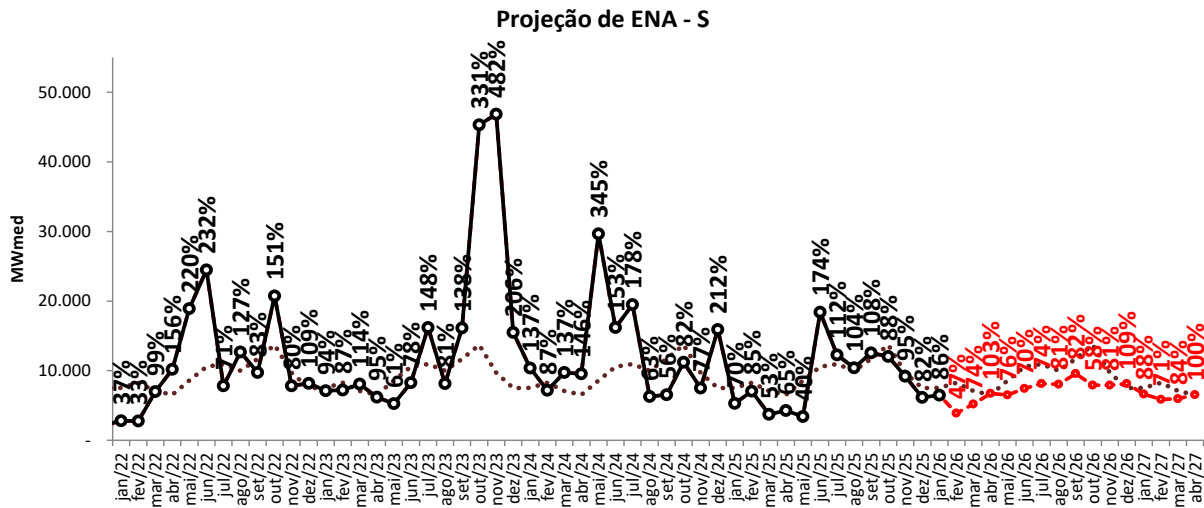
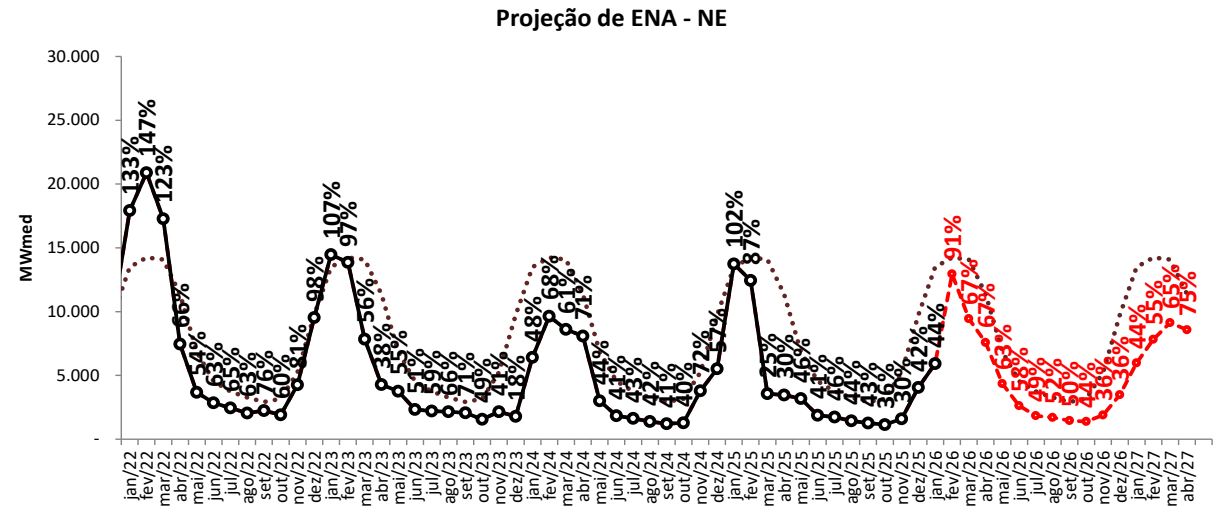
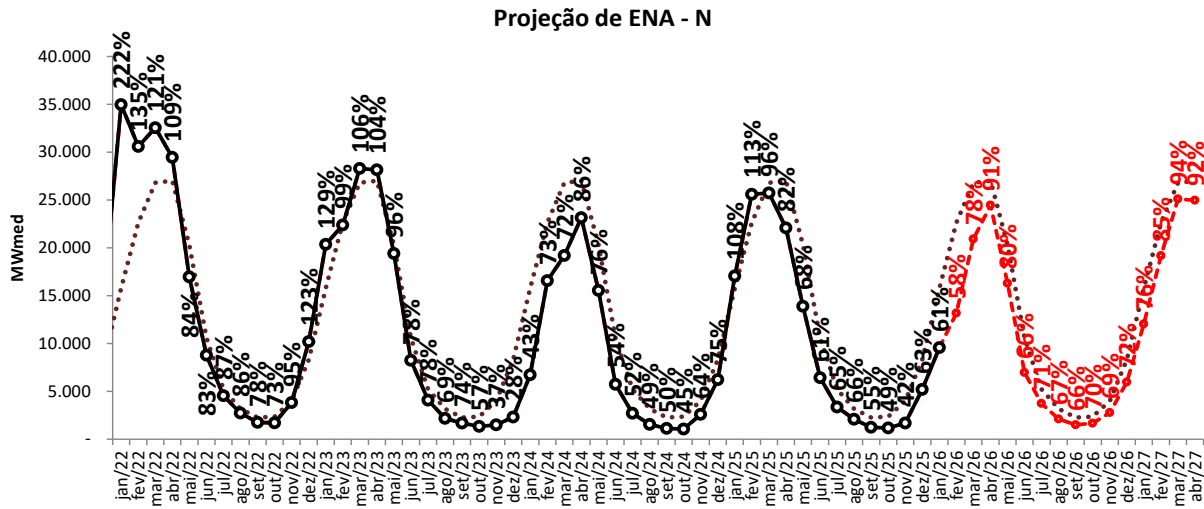
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



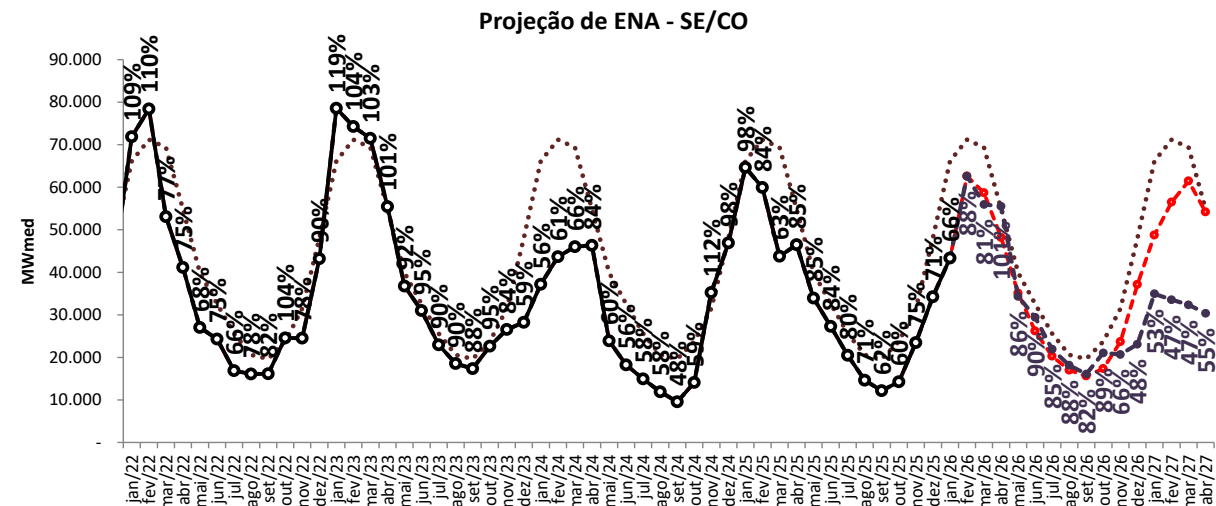
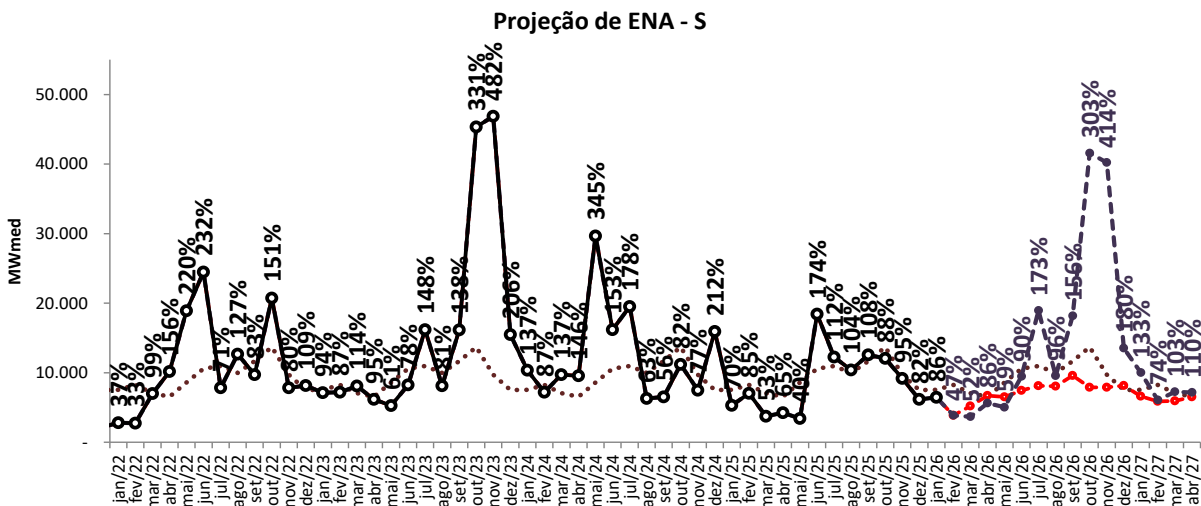
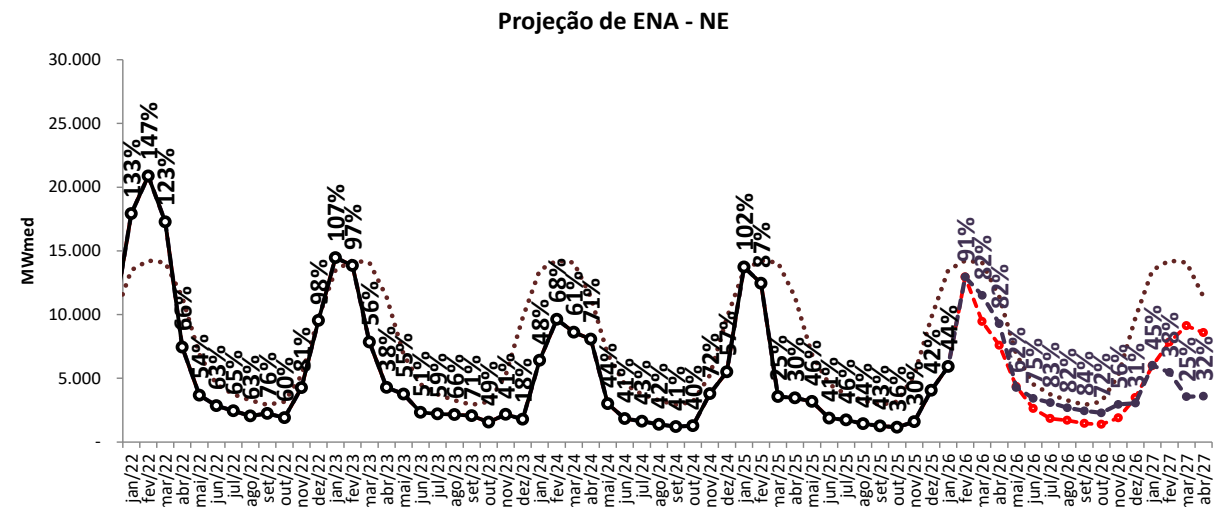
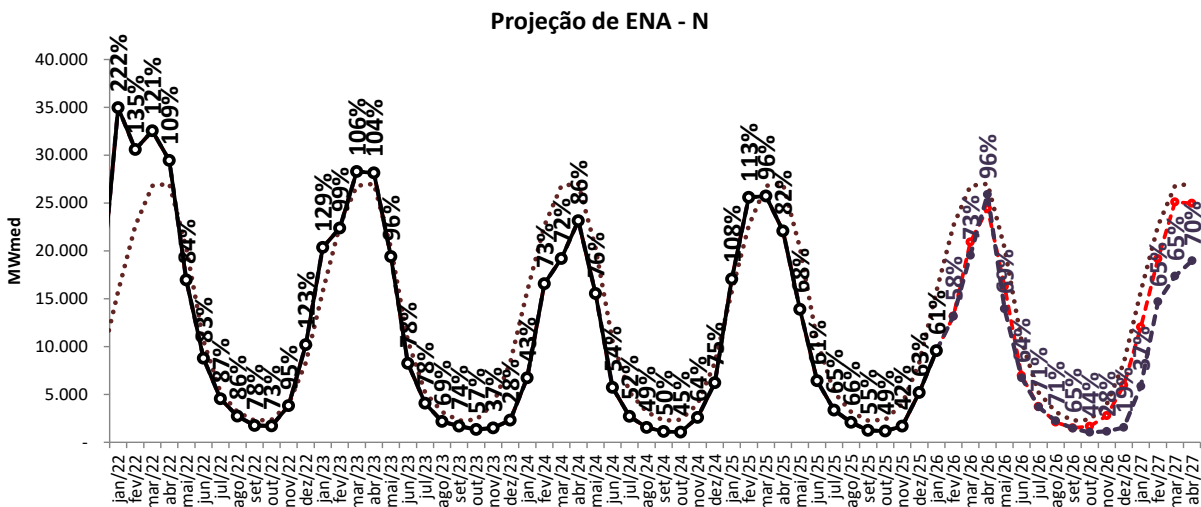
..... MLT

—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

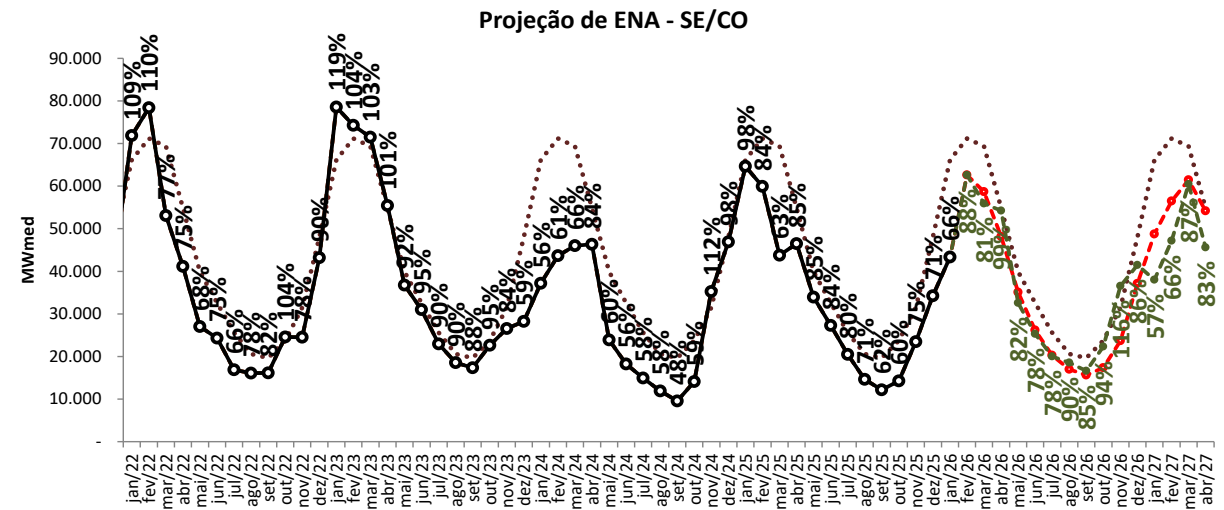
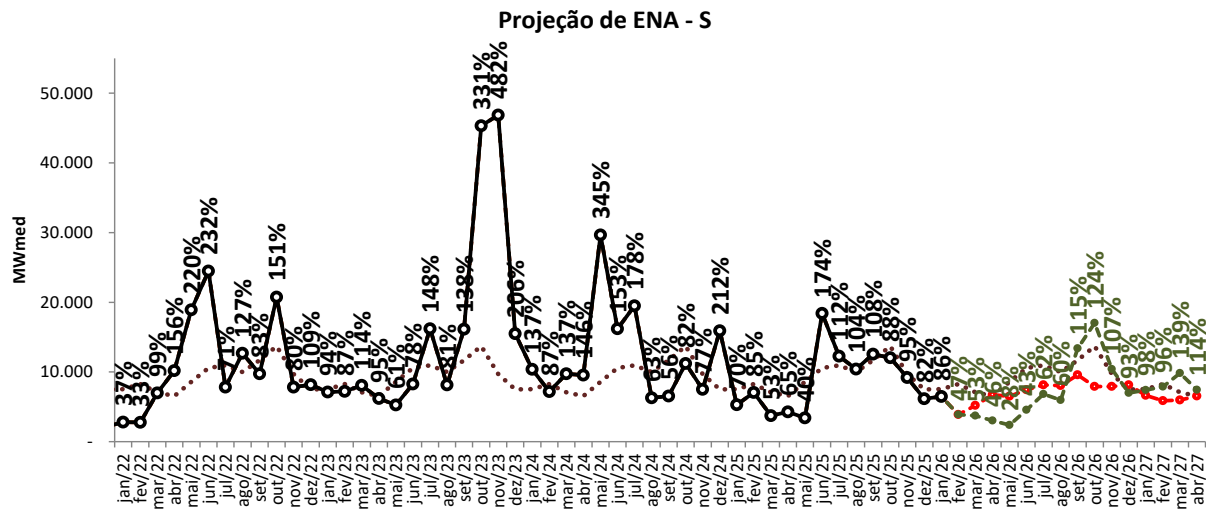
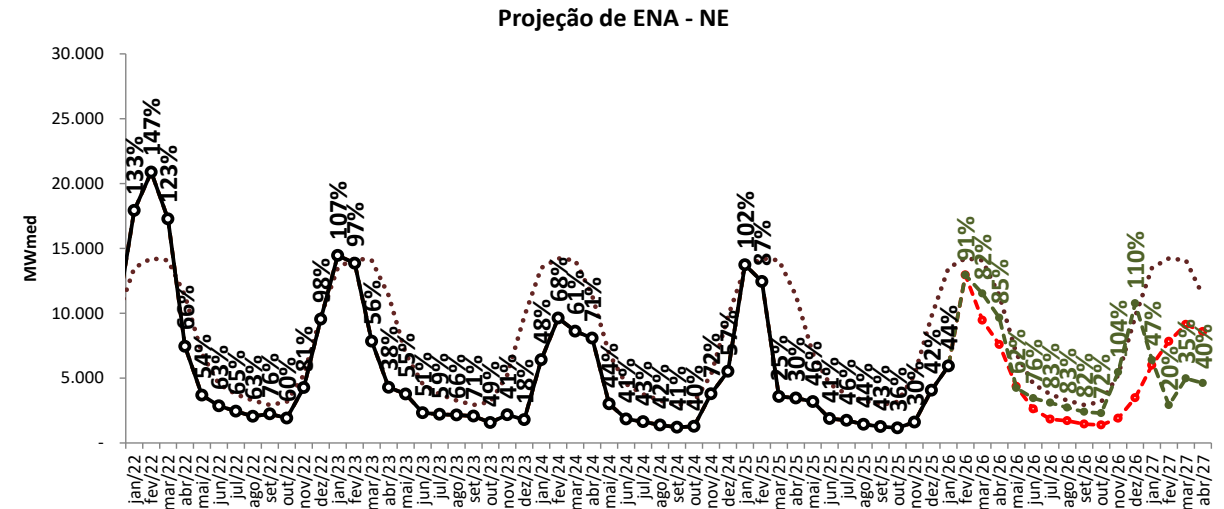
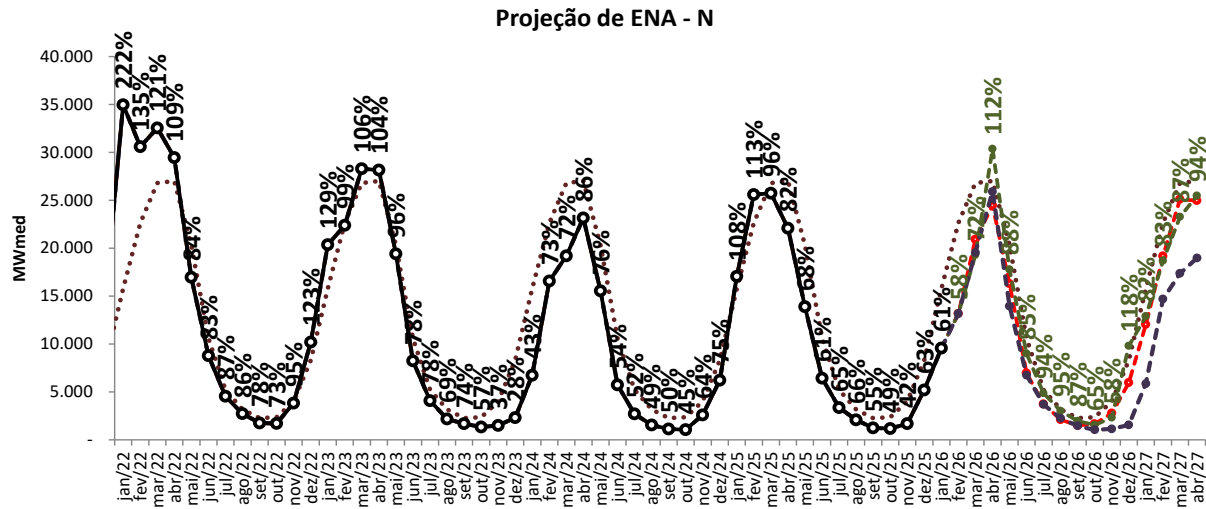
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



.... MLT

—○— Realizado

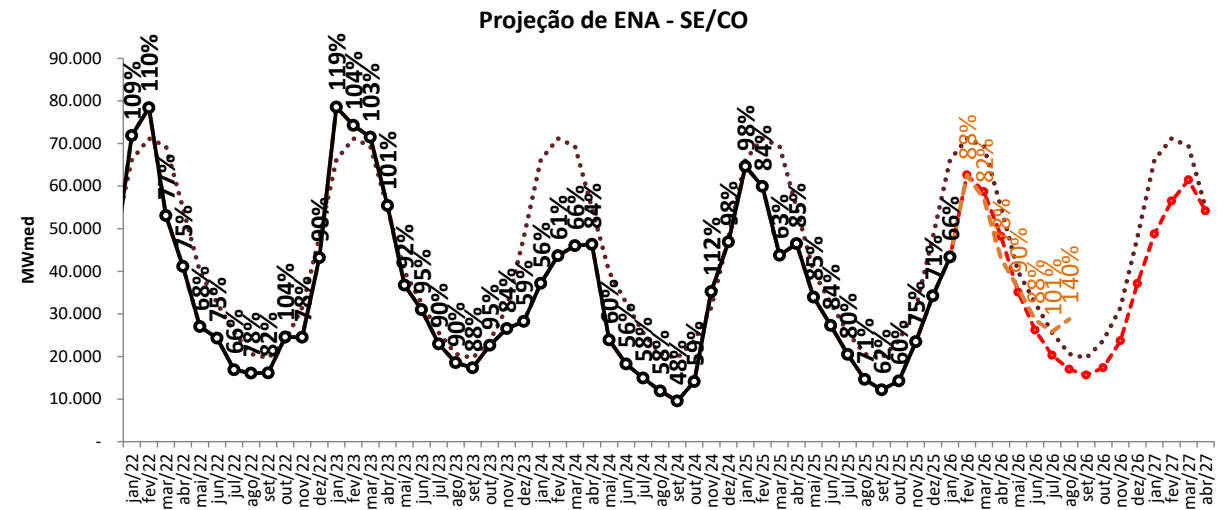
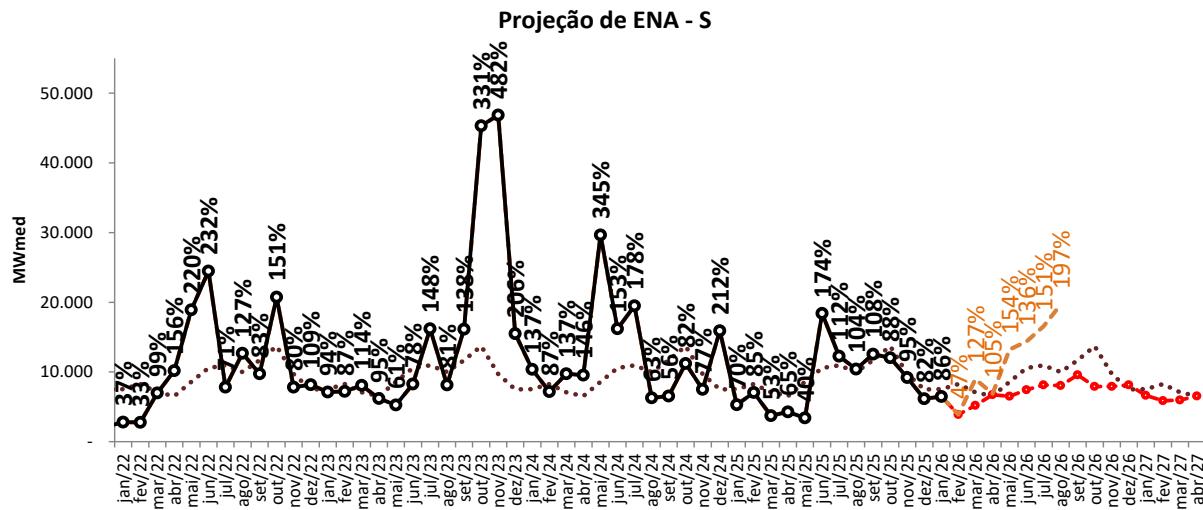
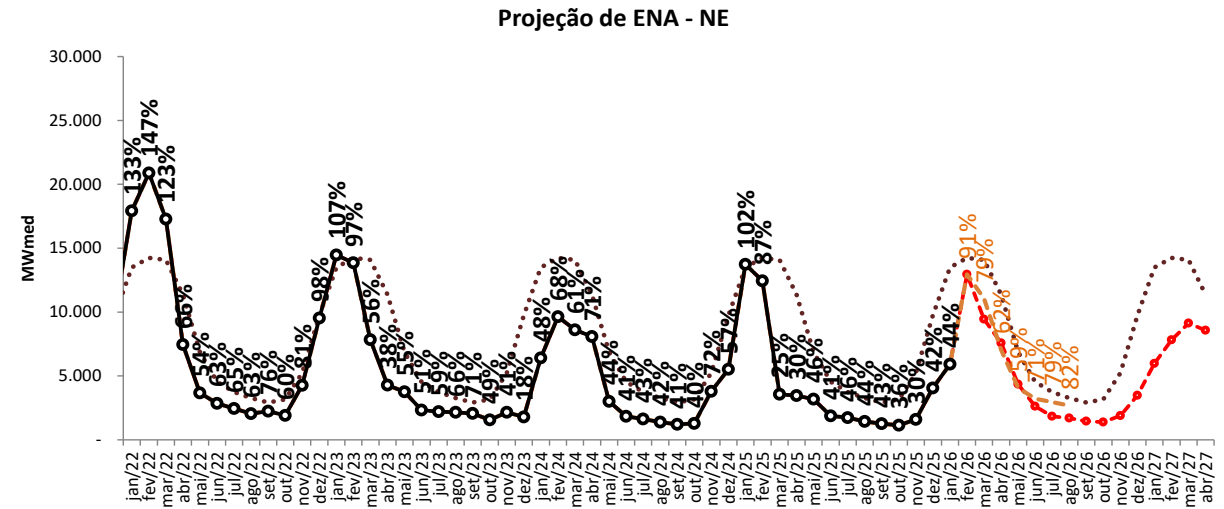
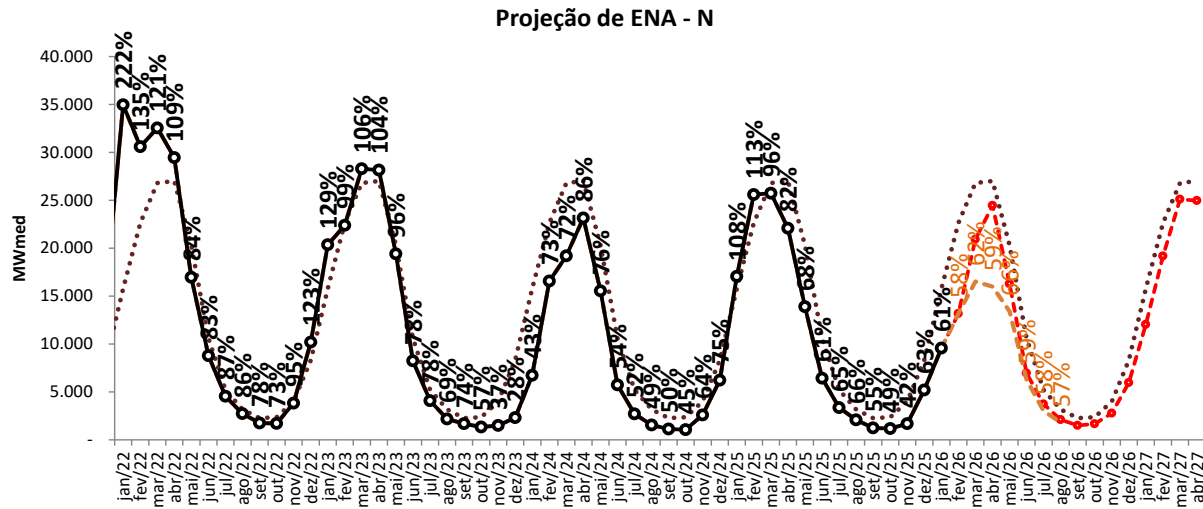
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2023

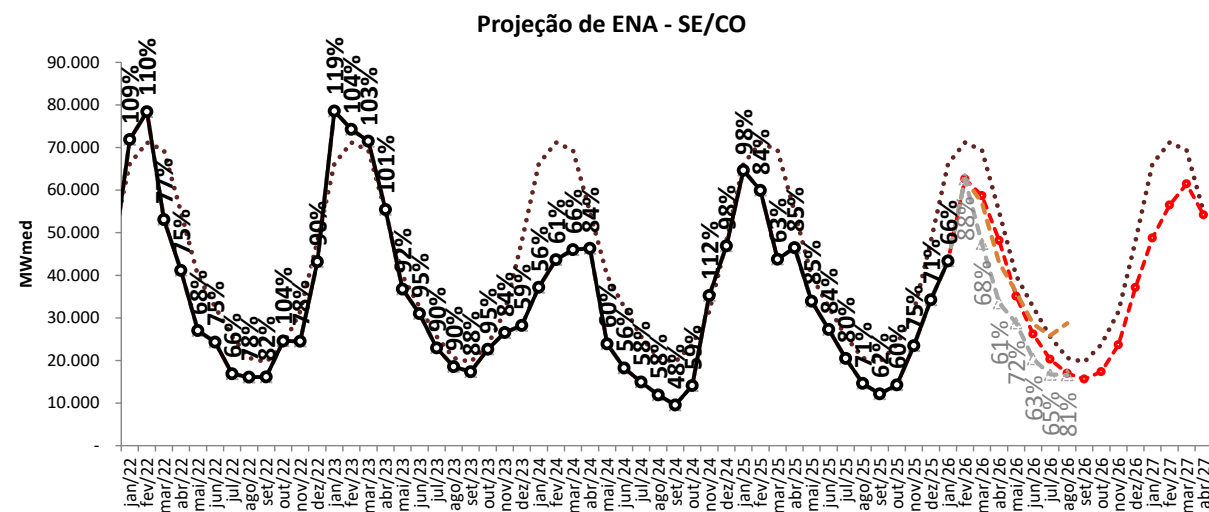
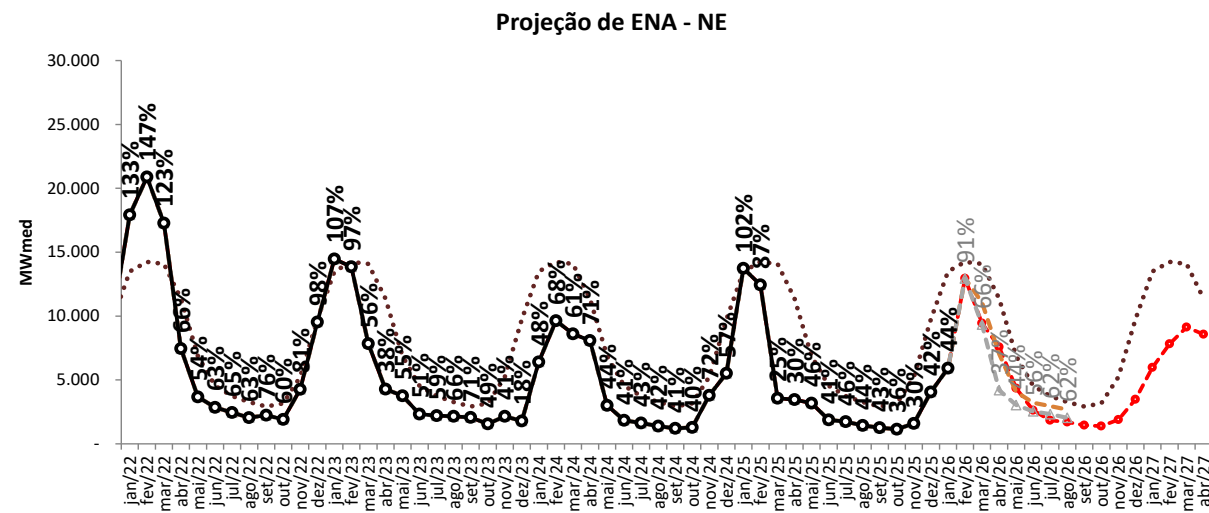
- - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

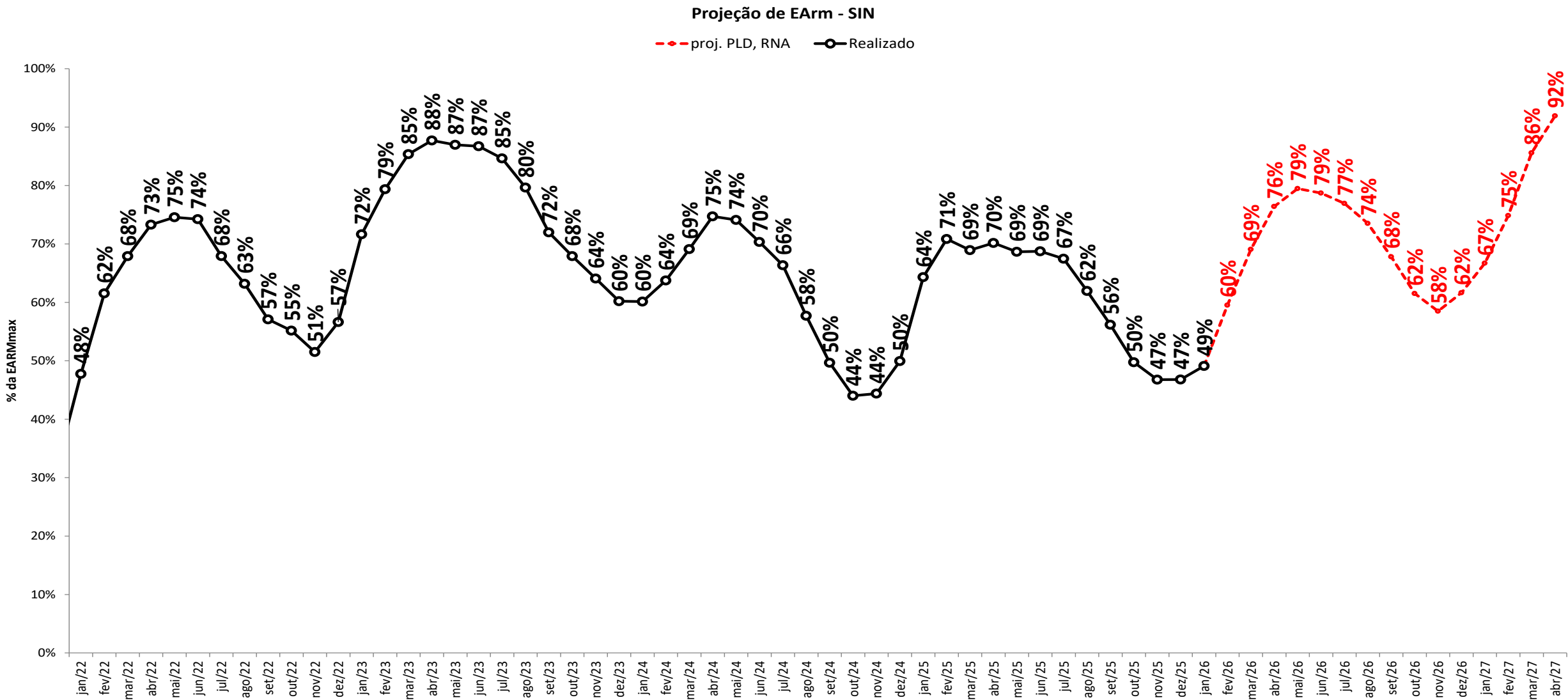


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2023 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2018



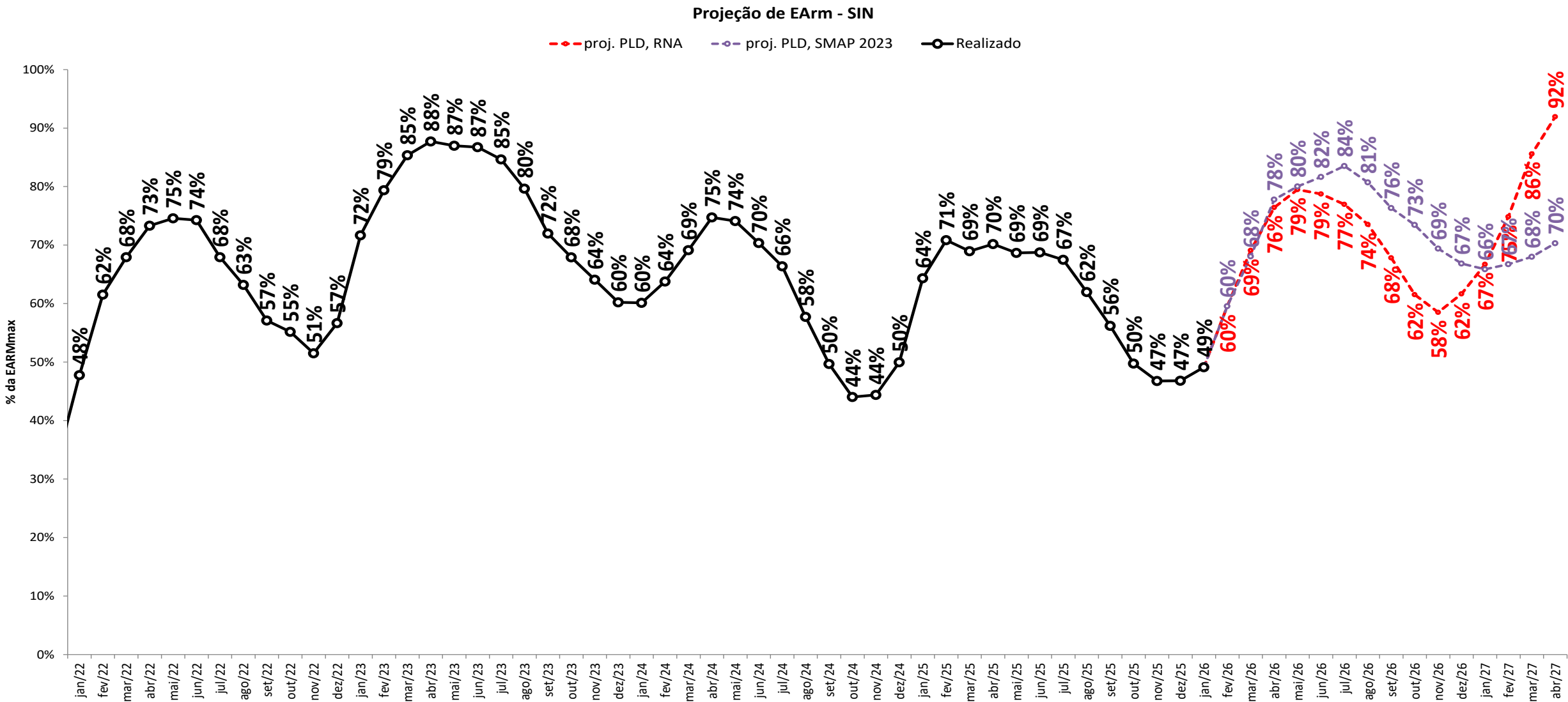
- proj. PLD, SMAP CFS LI

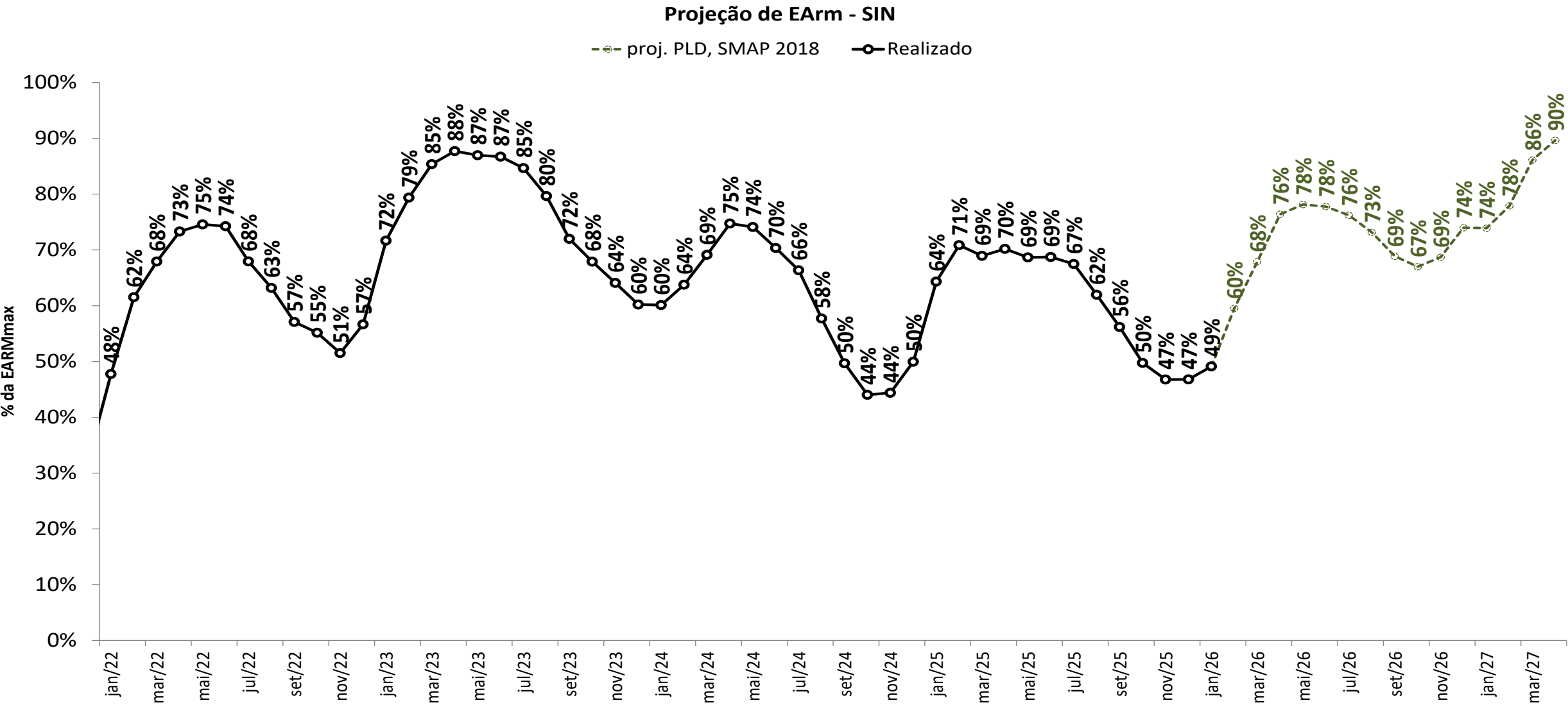
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

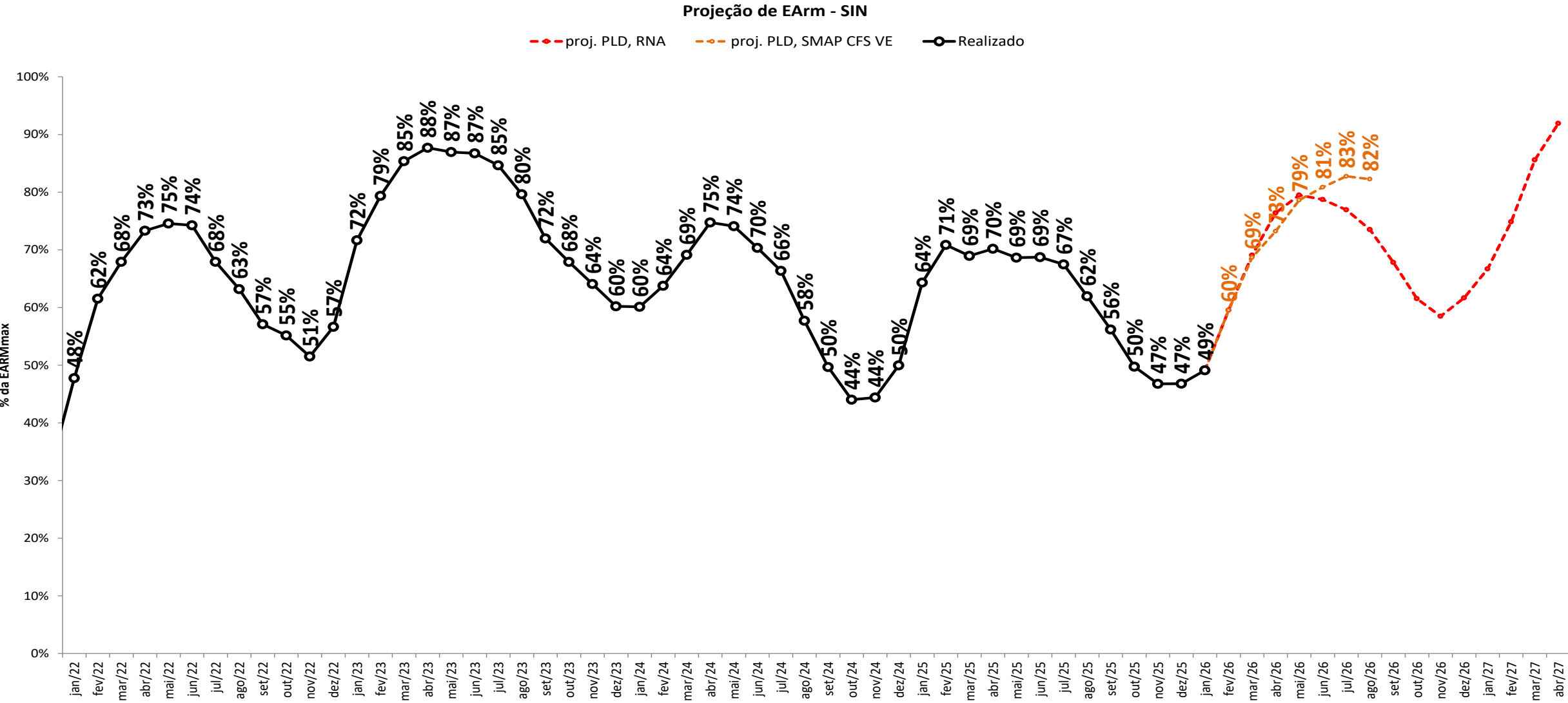
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





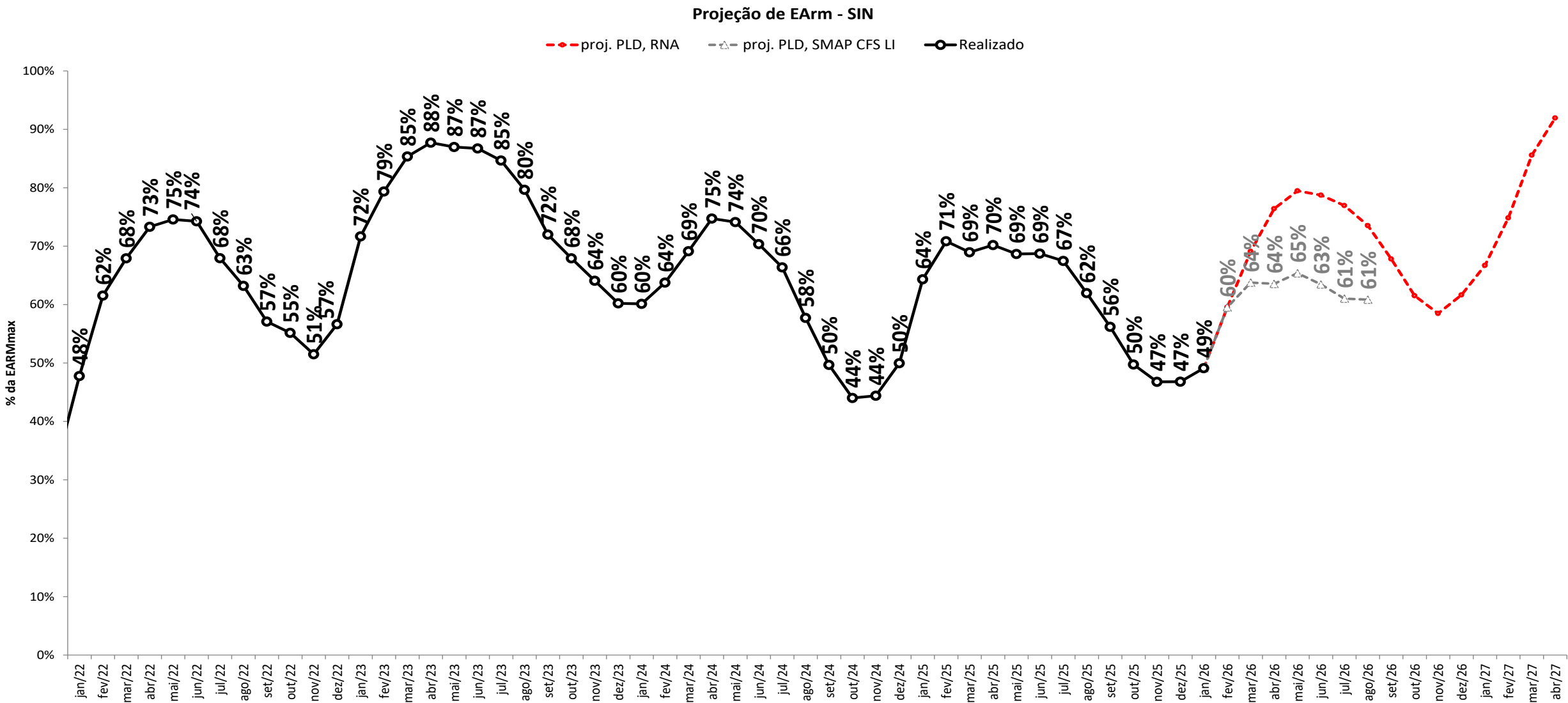
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

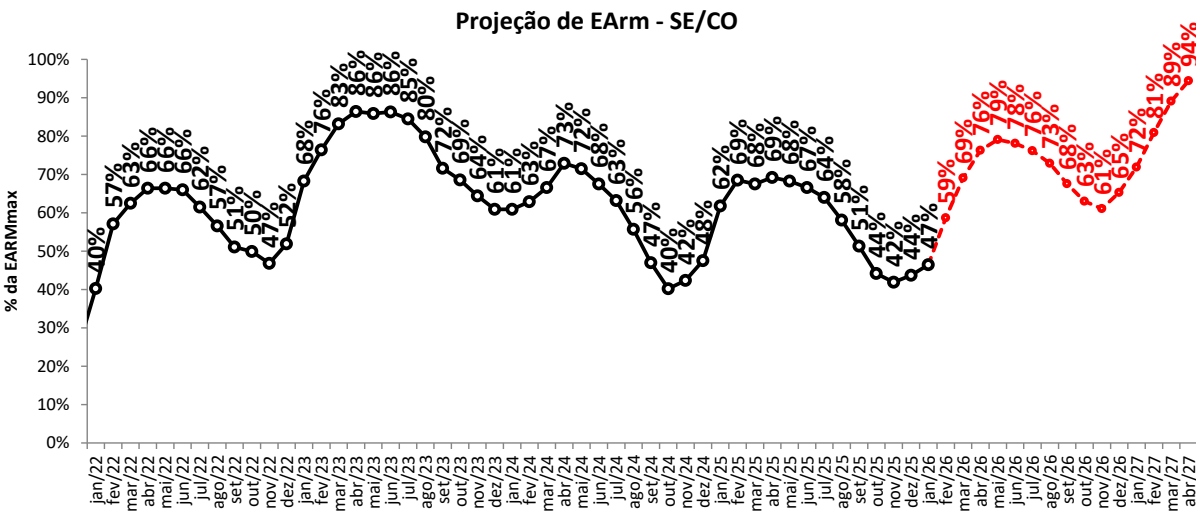
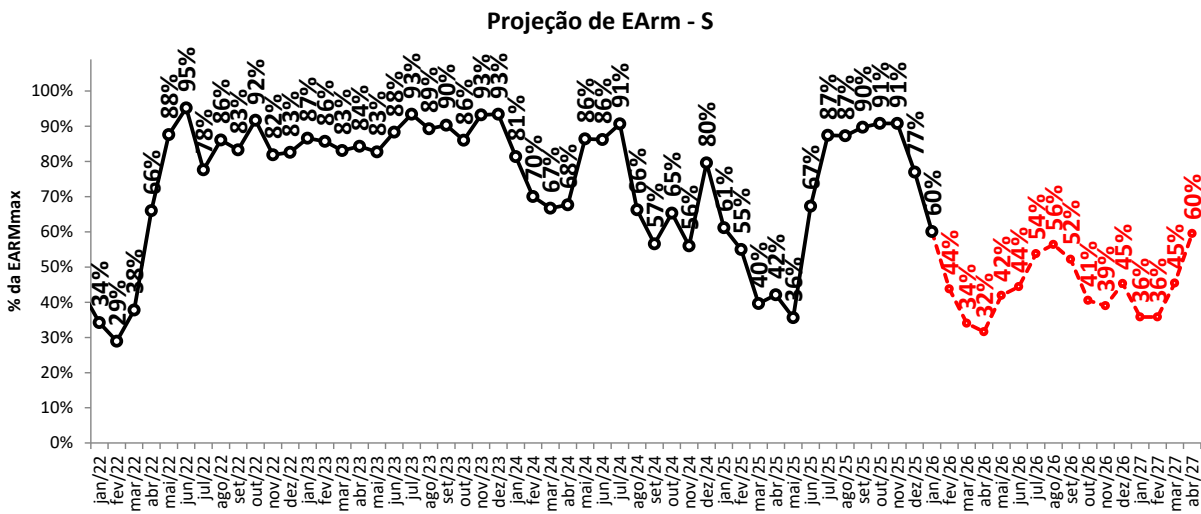
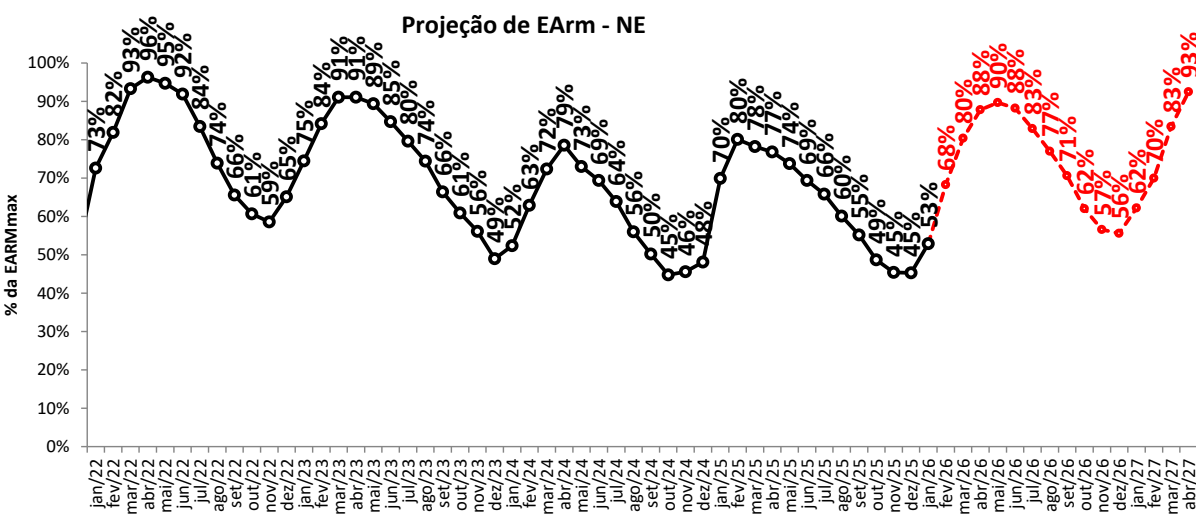
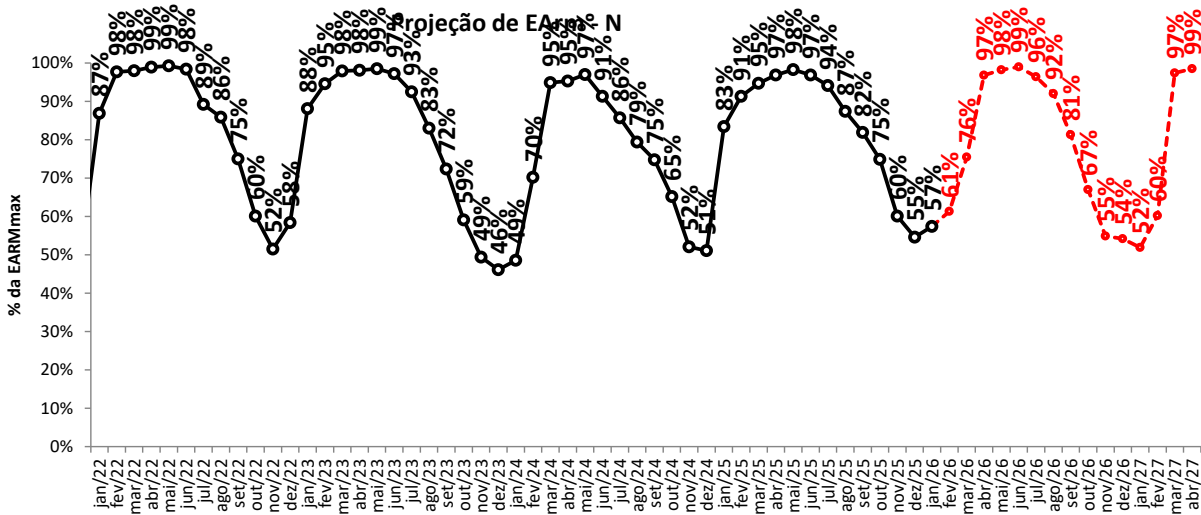


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



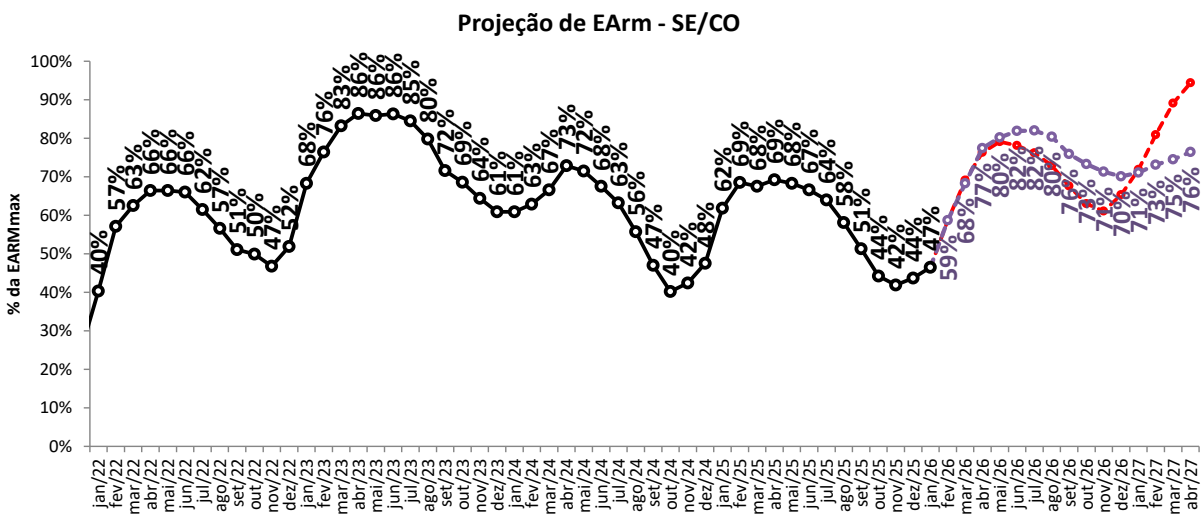
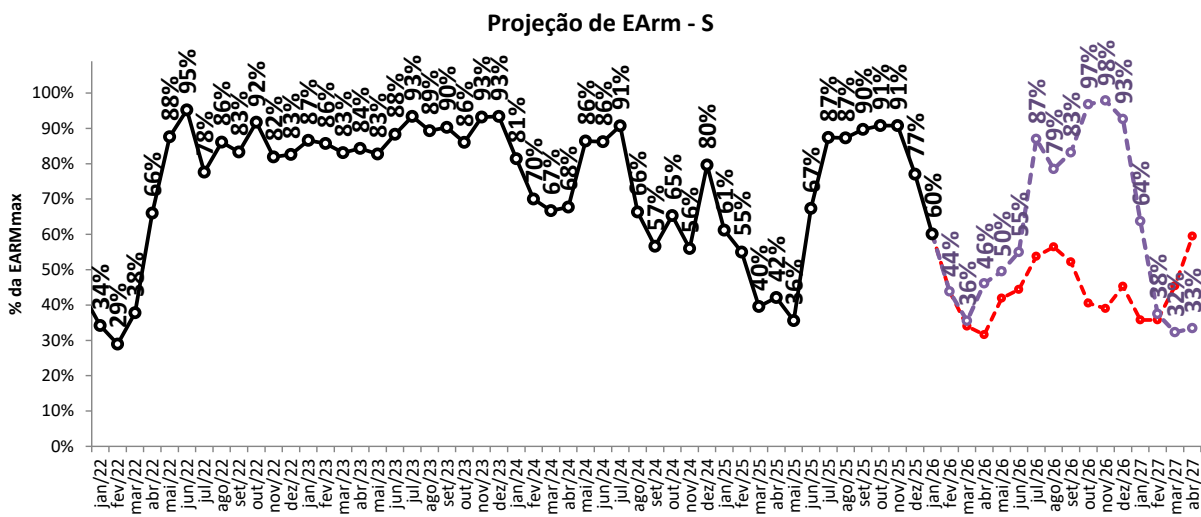
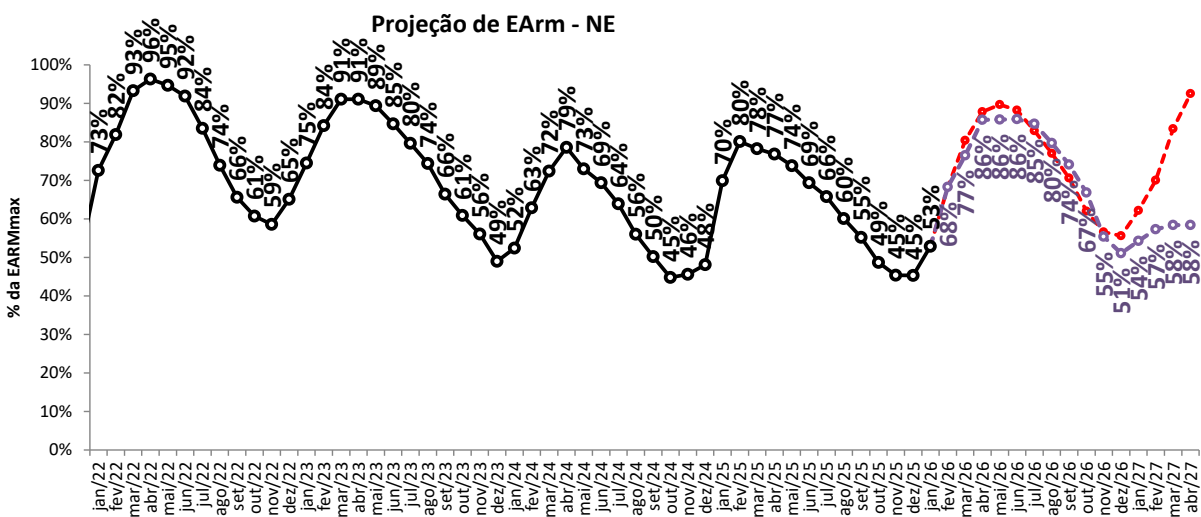
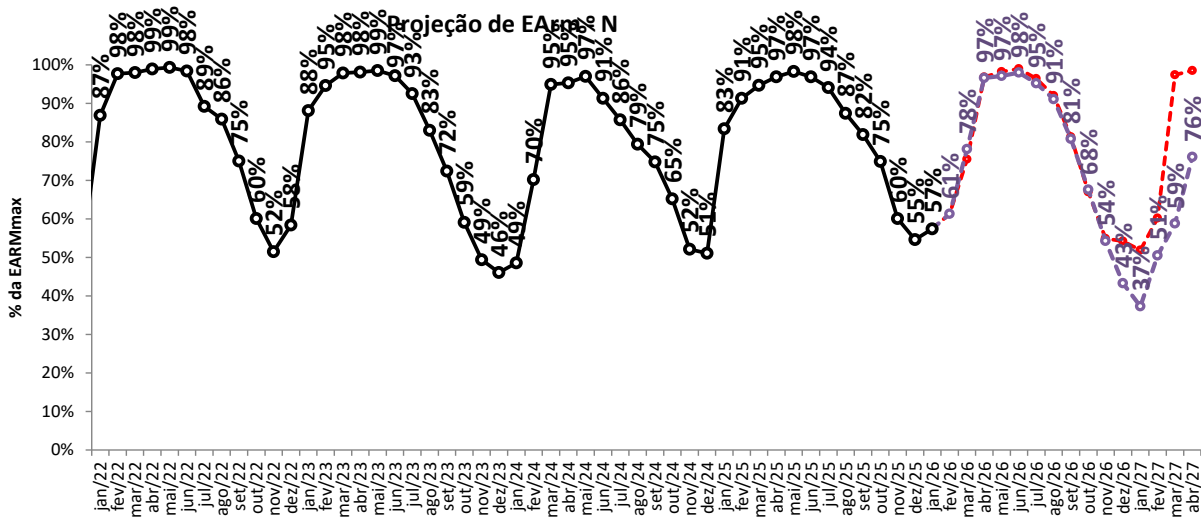
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



- - - proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

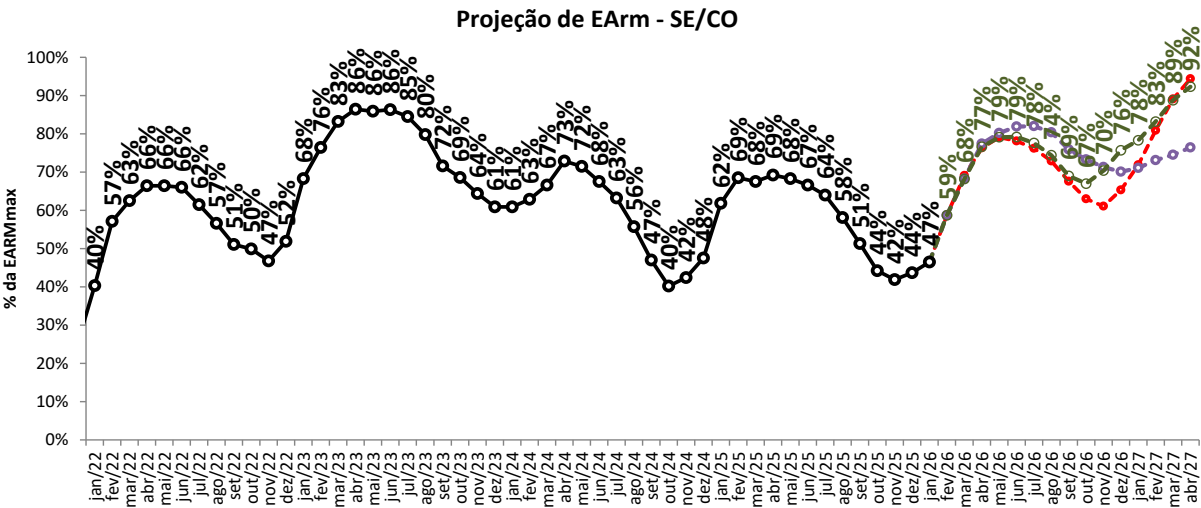
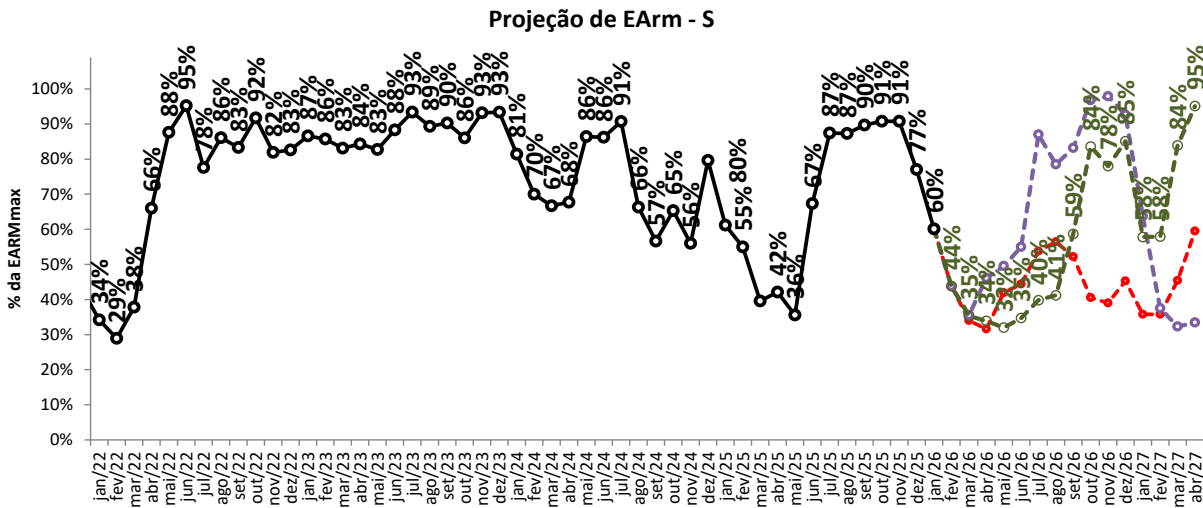
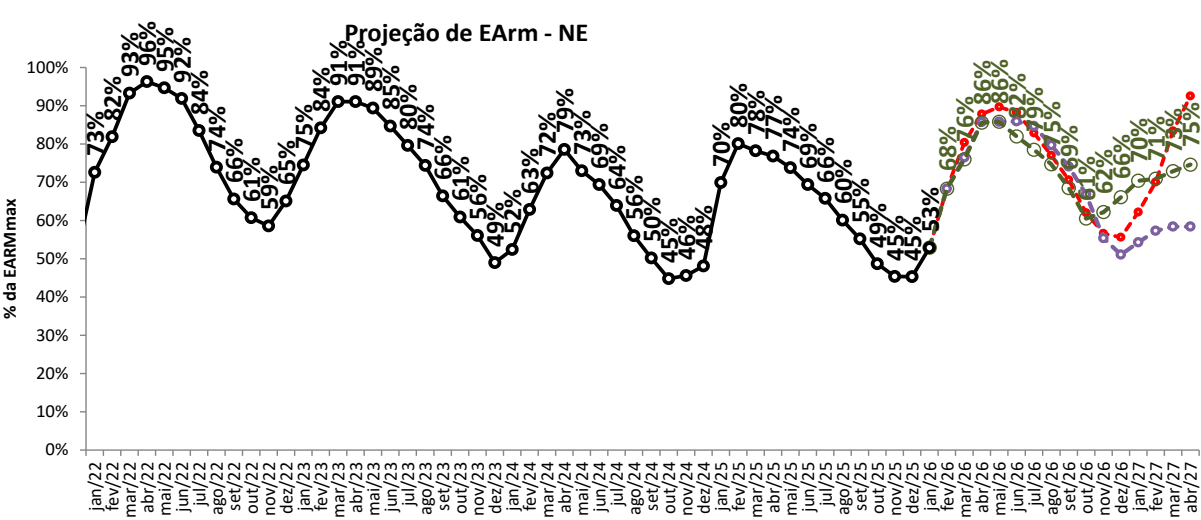
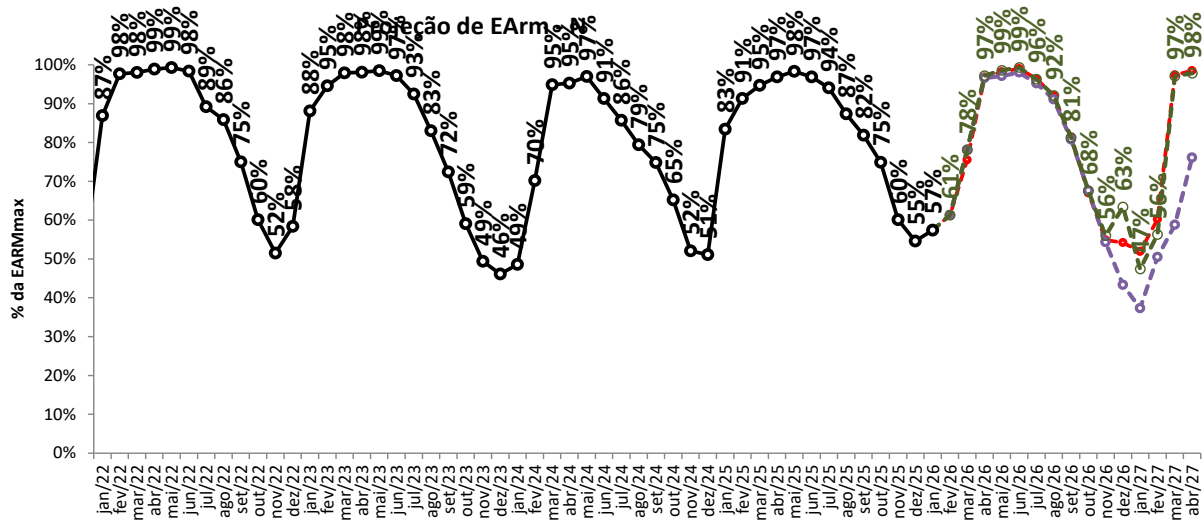
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2023

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



--- proj. PLD, RNA

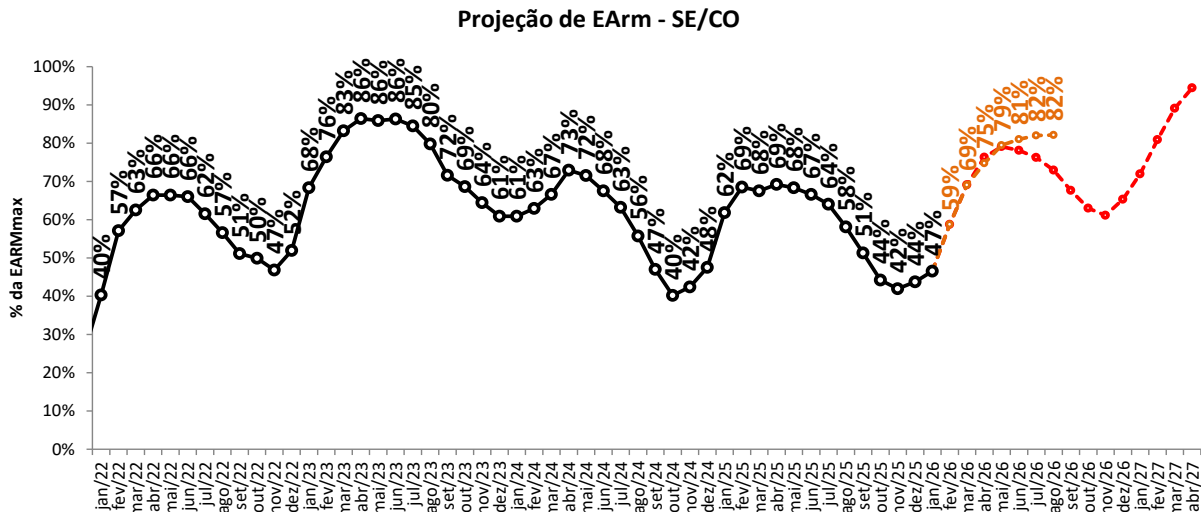
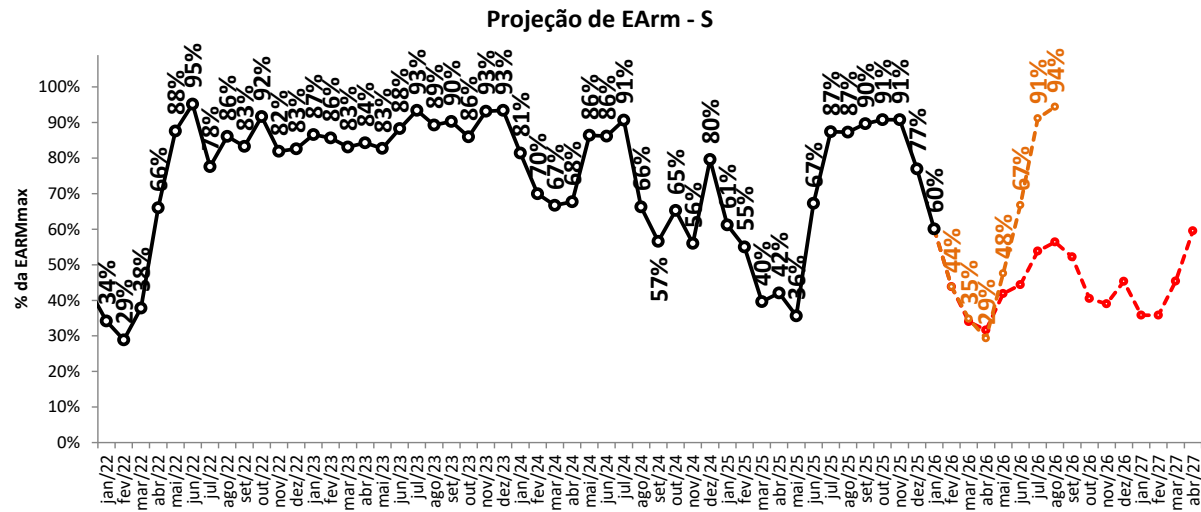
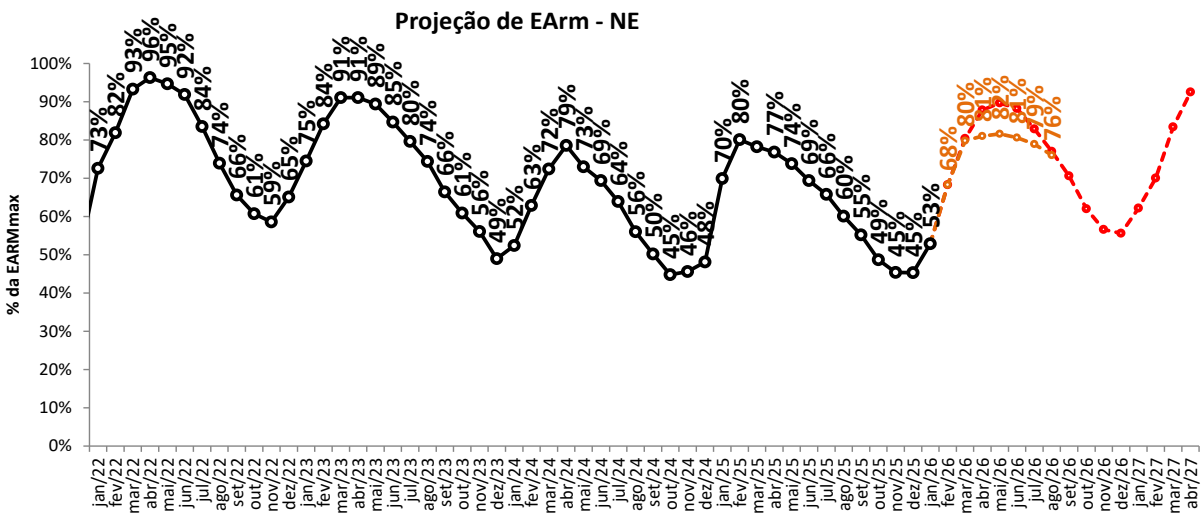
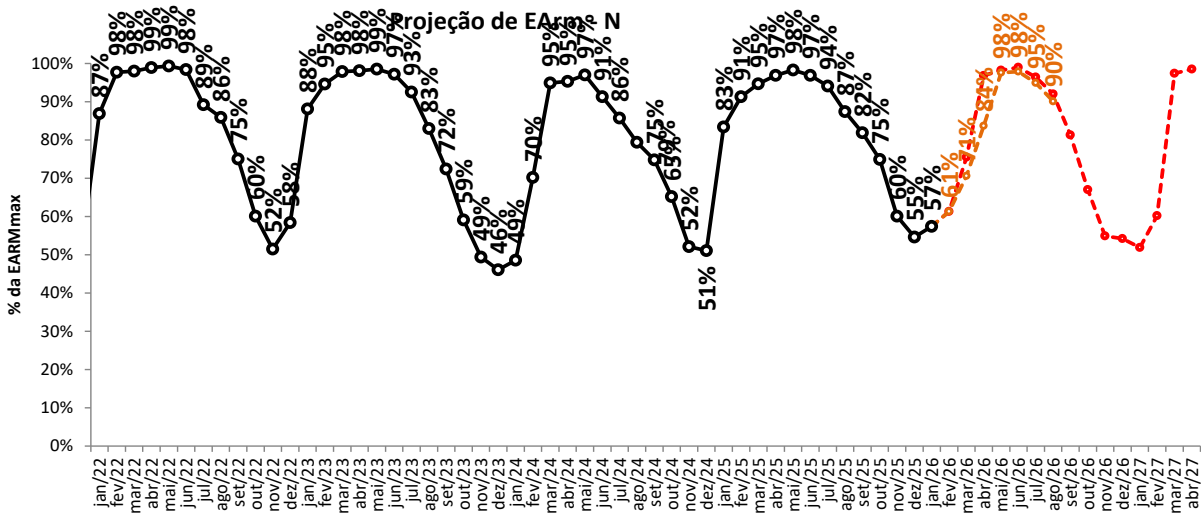
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



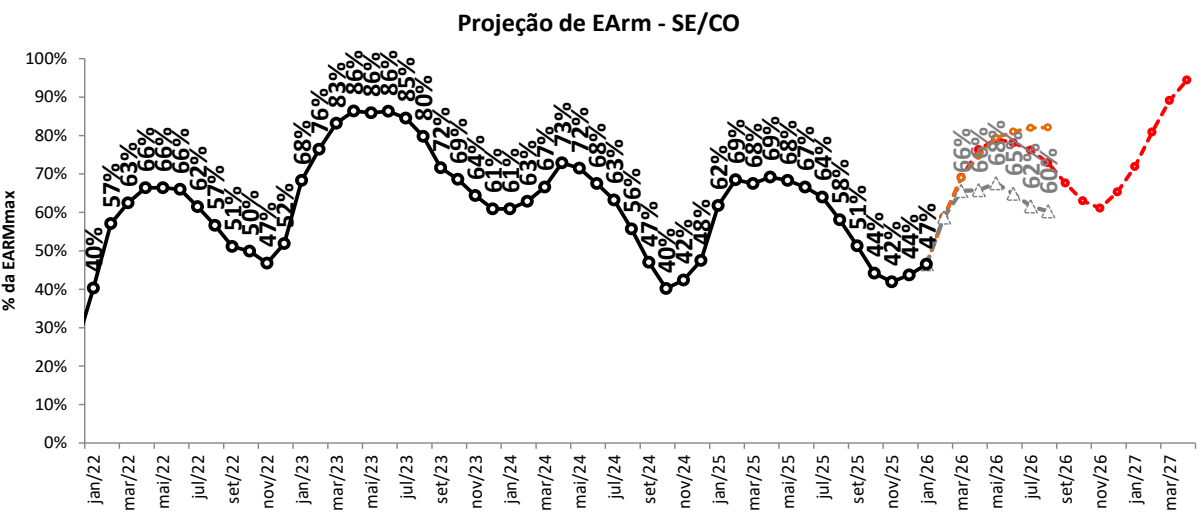
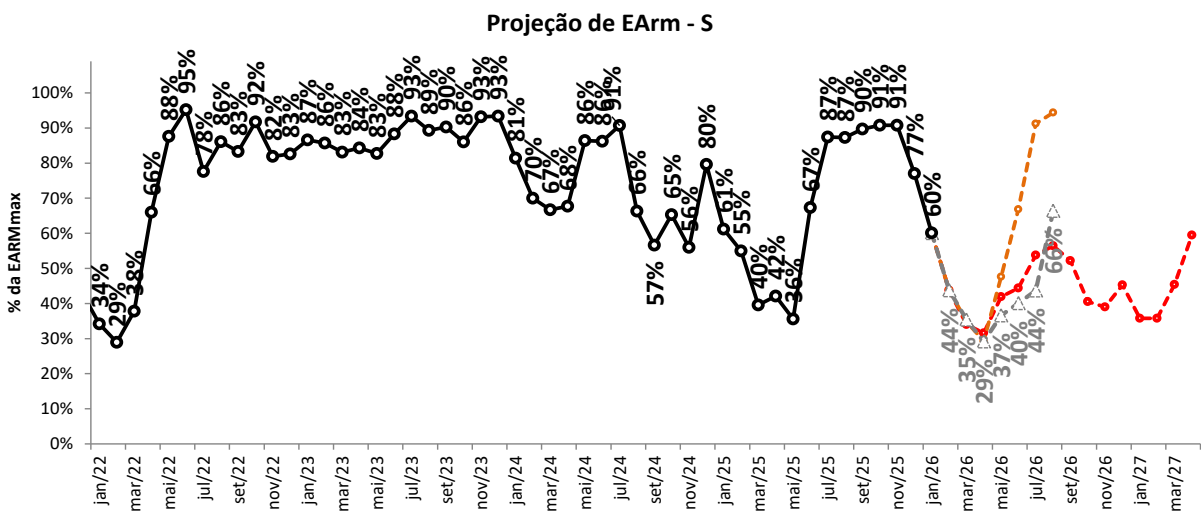
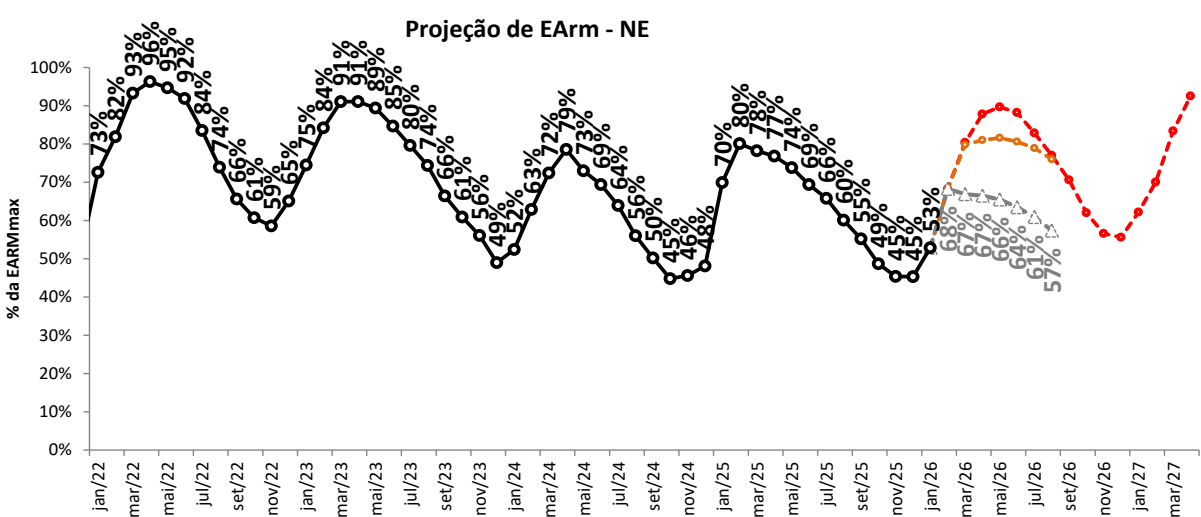
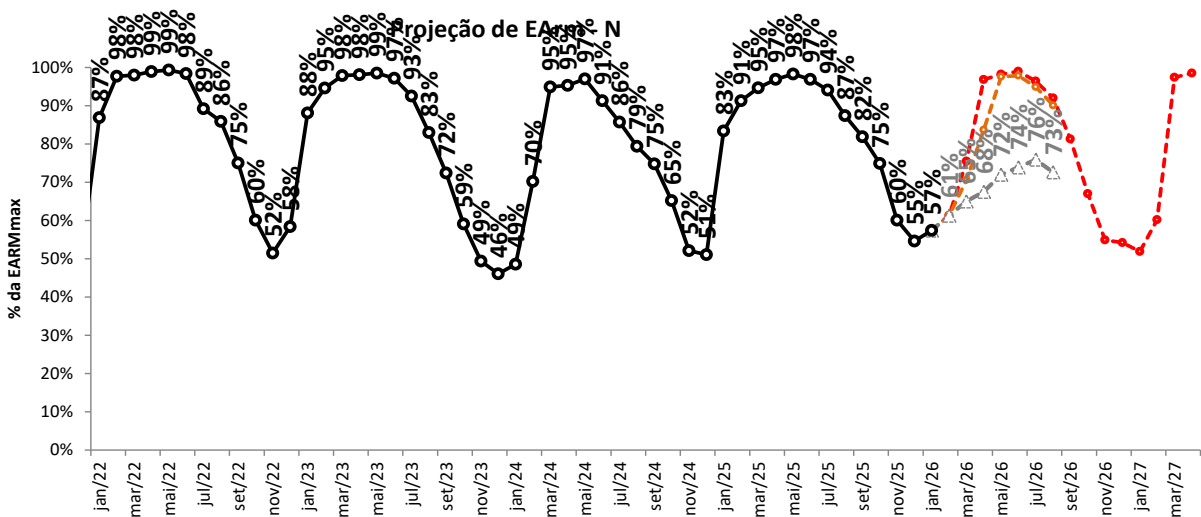
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



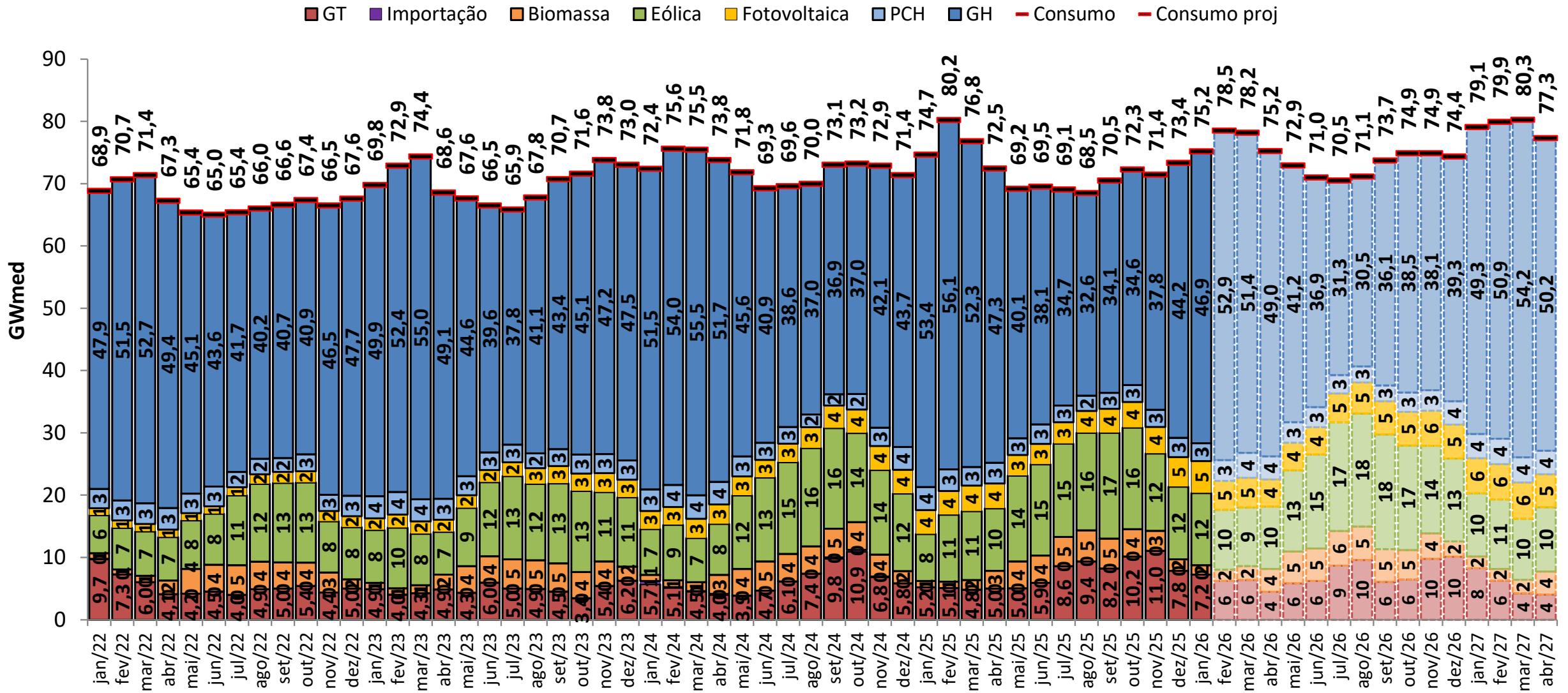
SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	59	69	76	79	78	76	73	68	63	61	65	72	81	89
proj. PLD, SMAP 2023	59	68	77	80	82	82	80	76	73	71	70	71	73	75
proj. PLD, SMAP 2018	59	68	77	79	79	78	74	69	67	70	76	78	83	89
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	69	75	79	81	82	82	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	66	66	68	65	62	60	-	-	-	-	-	-	-

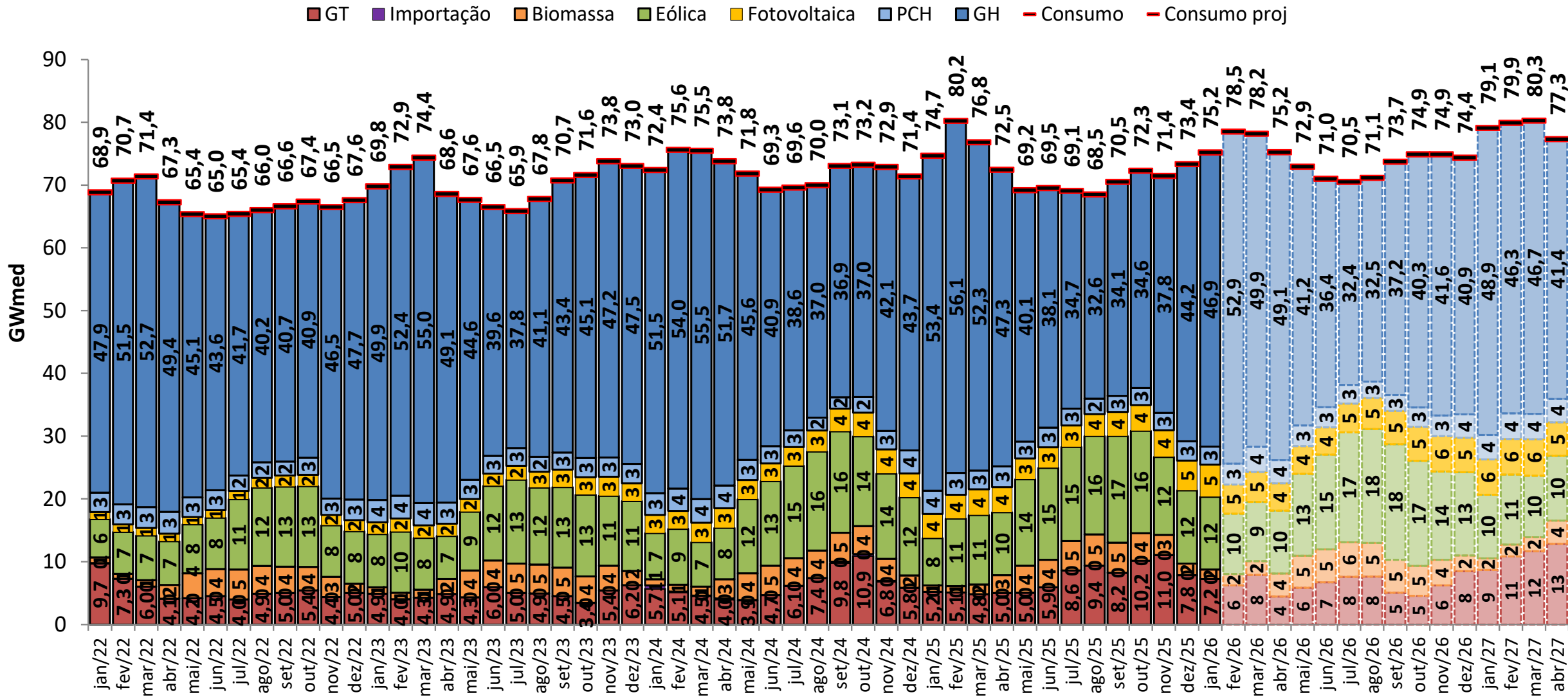
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	44	34	32	42	44	54	56	52	41	39	45	36	36	45
proj. PLD, SMAP 2023	44	36	46	50	55	87	79	83	97	98	93	64	38	32
proj. PLD, SMAP 2018	44	35	34	32	35	40	41	59	84	78	85	58	58	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	44	35	29	48	67	91	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	44	35	29	37	40	44	66	-	-	-	-	-	-	-

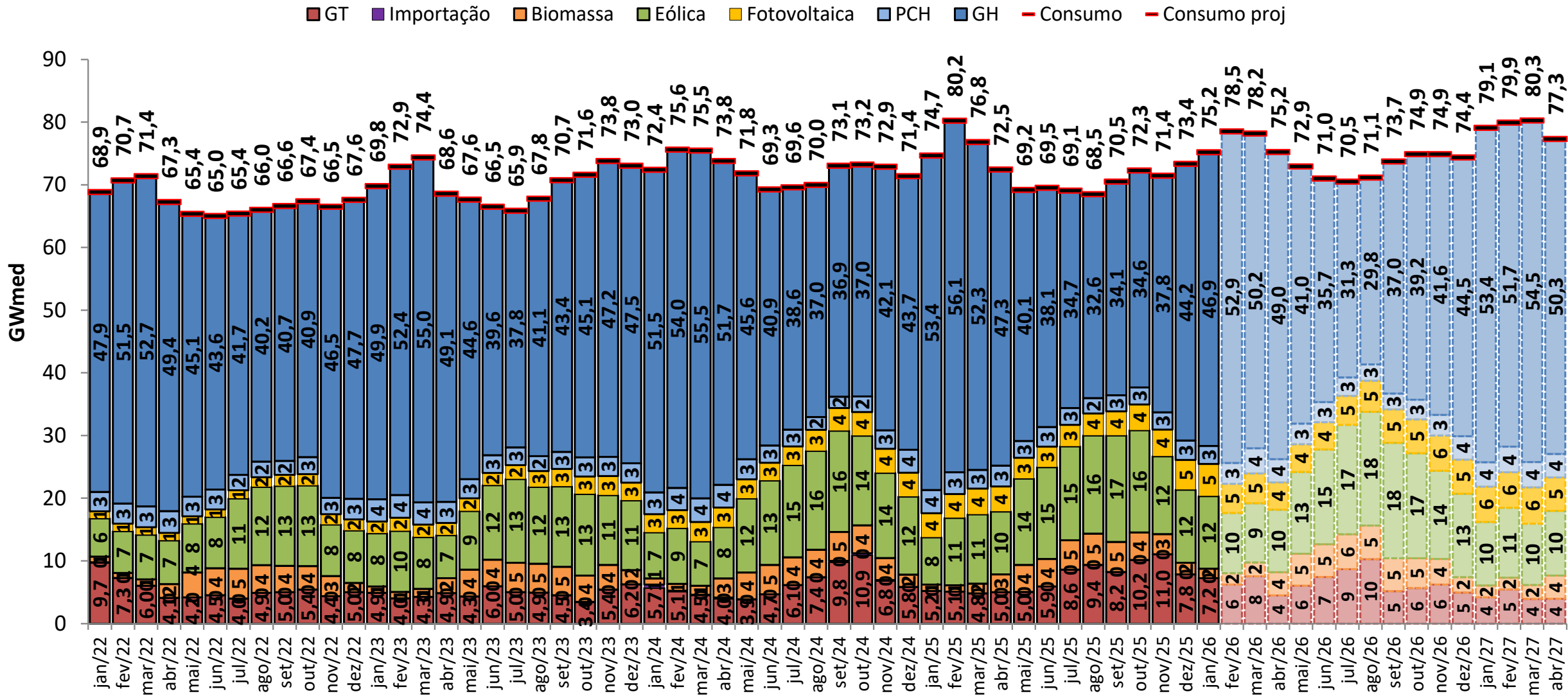
NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	68	80	88	90	88	83	77	71	62	57	56	62	70	83
proj. PLD, SMAP 2023	68	77	86	86	86	85	80	74	67	55	51	54	57	58
proj. PLD, SMAP 2018	68	76	86	86	82	79	75	69	61	62	66	70	71	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	80	81	82	81	79	76	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	67	67	66	64	61	57	-	-	-	-	-	-	-

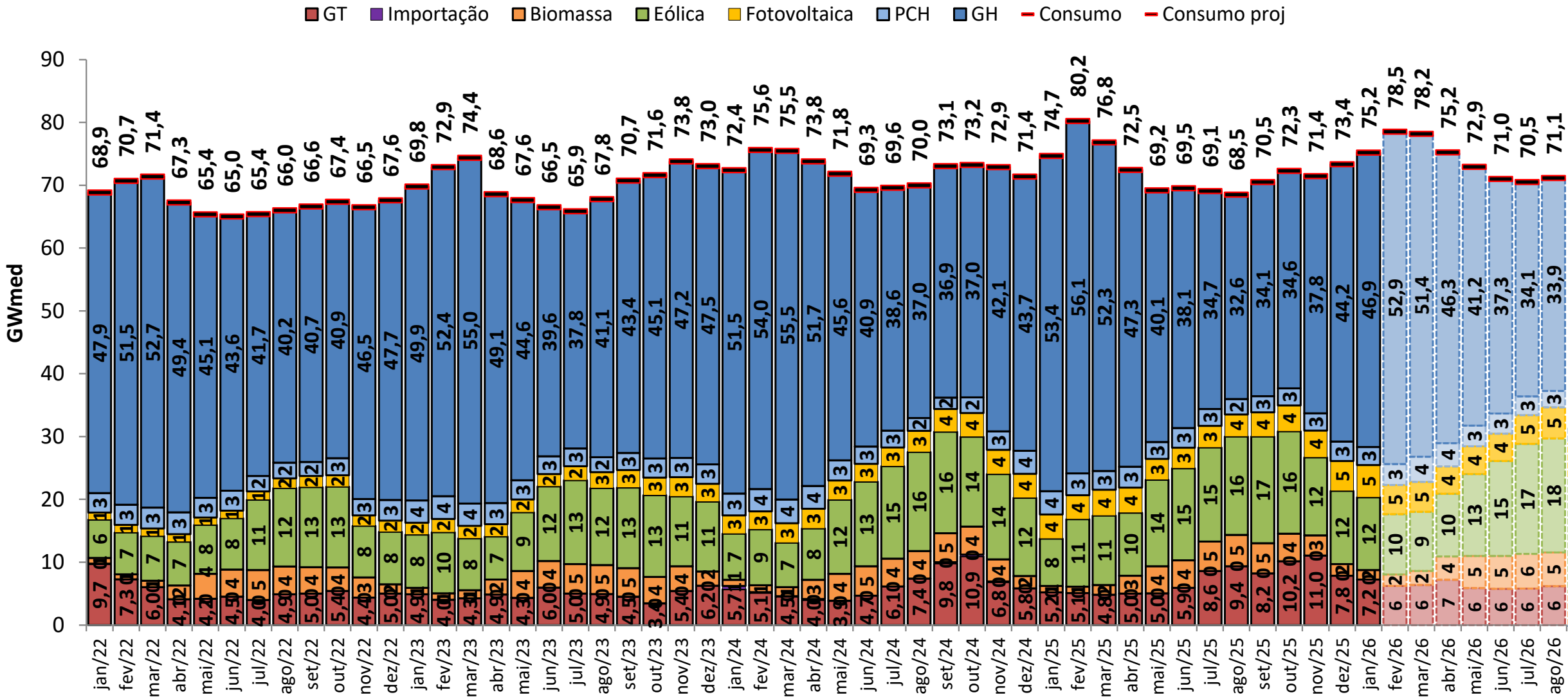
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	61	76	97	98	99	96	92	81	67	55	54	52	60	97
proj. PLD, SMAP 2023	61	78	97	97	98	95	91	81	68	54	43	37	51	59
proj. PLD, SMAP 2018	61	78	97	99	99	96	92	81	68	56	63	47	56	97
proj. PLD, SMAP CFS VE	61	71	84	98	98	95	90	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	61	65	68	72	74	76	73	-	-	-	-	-	-	-

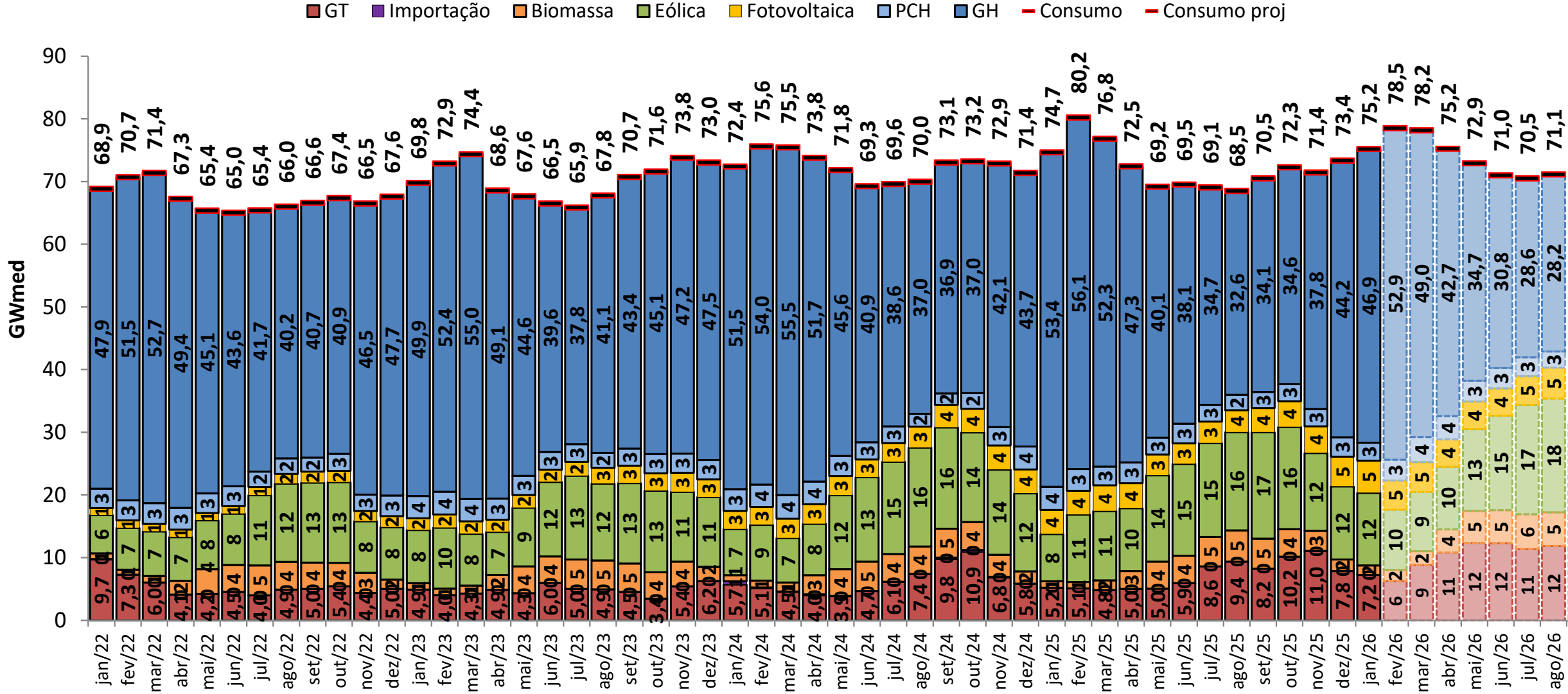
S/N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	60	69	76	79	79	77	74	68	62	58	62	67	75	86
proj. PLD, SMAP 2023	60	68	78	80	82	84	81	76	73	69	67	66	67	68
proj. PLD, SMAP 2018	60	68	76	78	78	76	73	69	67	69	74	74	78	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	69	73	79	81	83	82	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	64	64	65	63	61	61	-	-	-	-	-	-	-





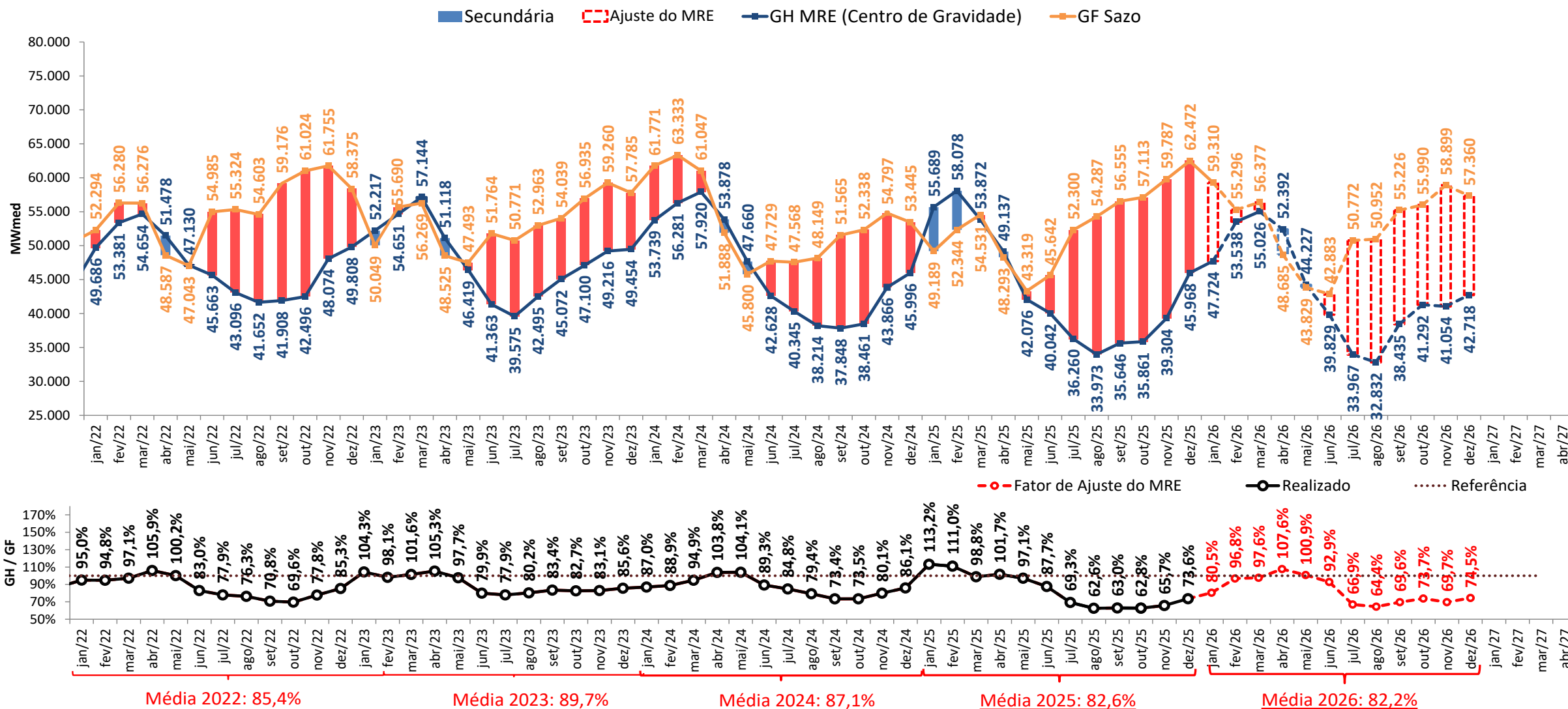






projeção do MRE

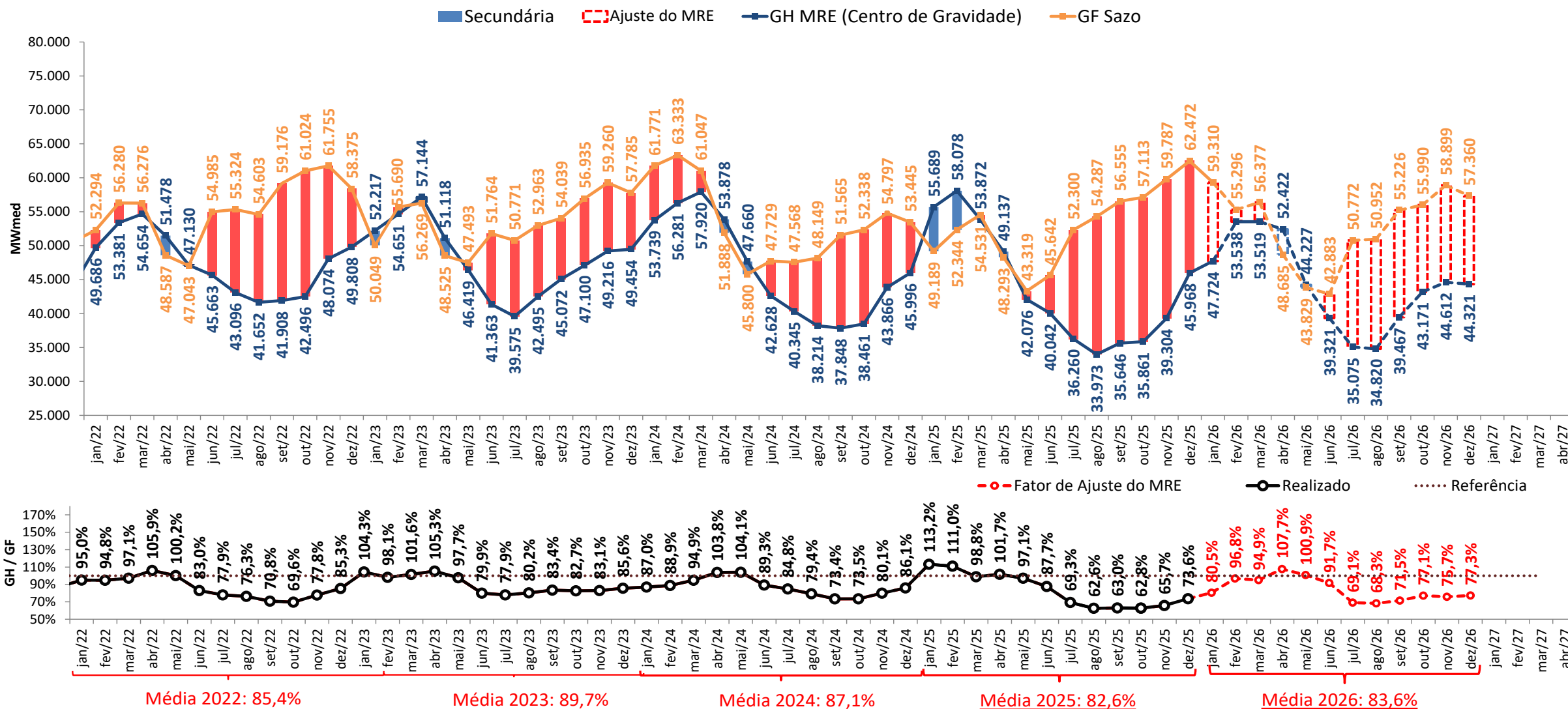
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

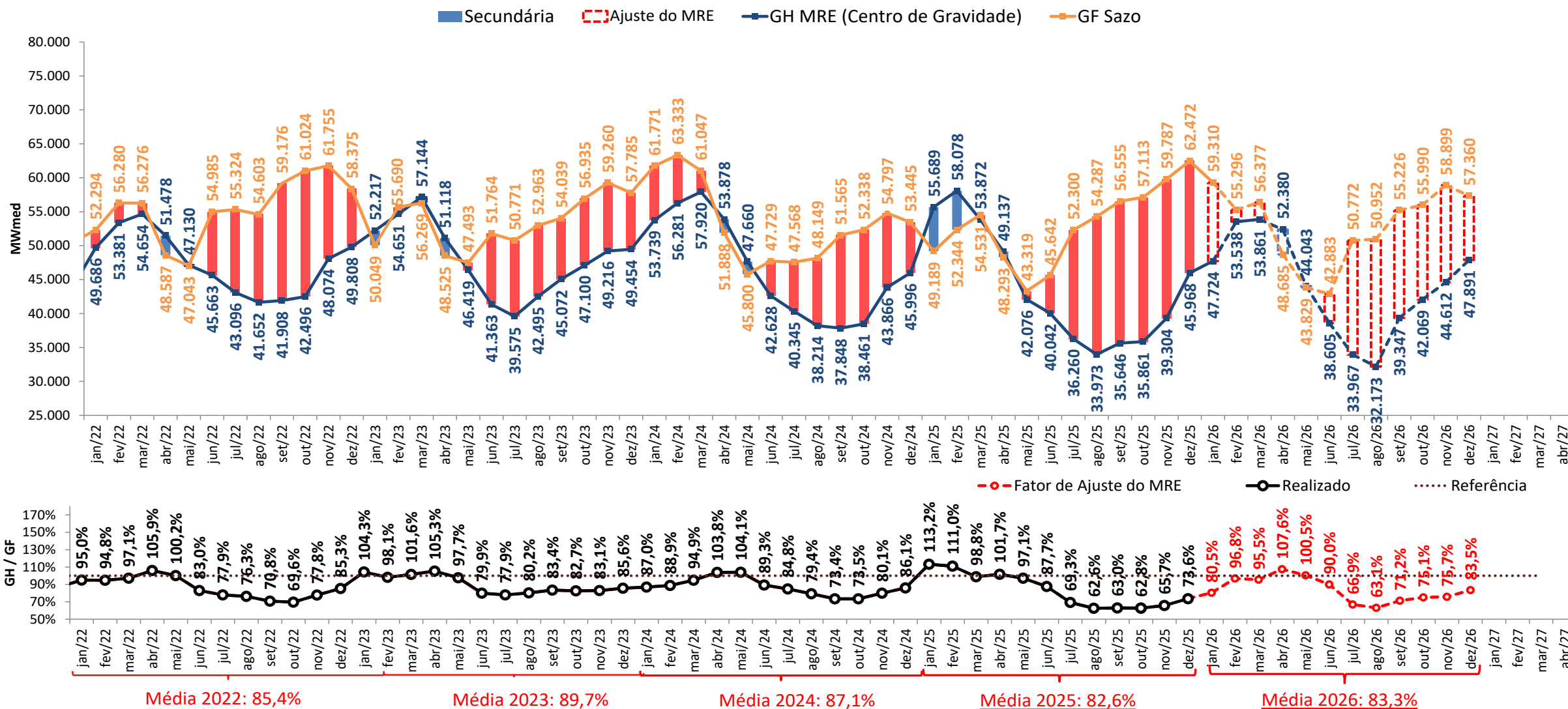
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

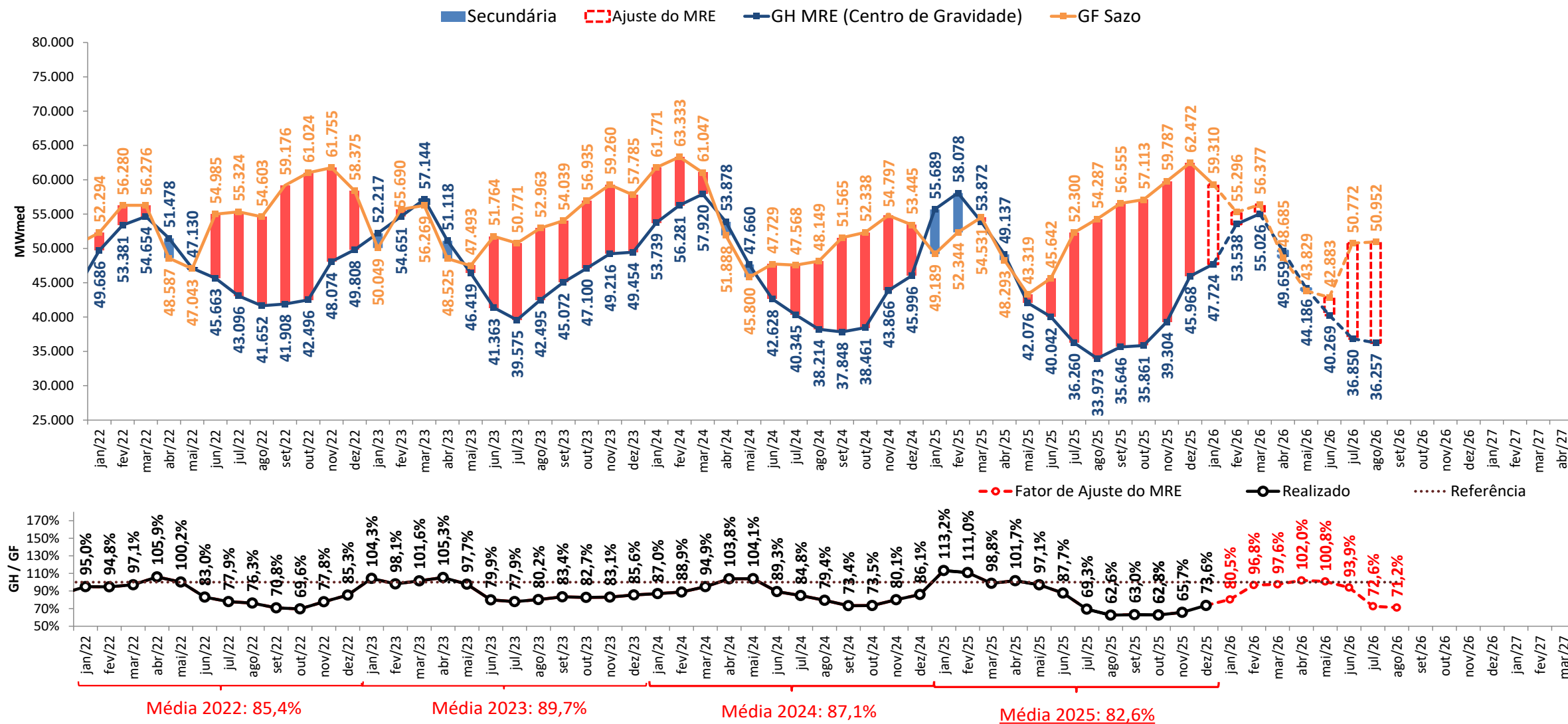
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

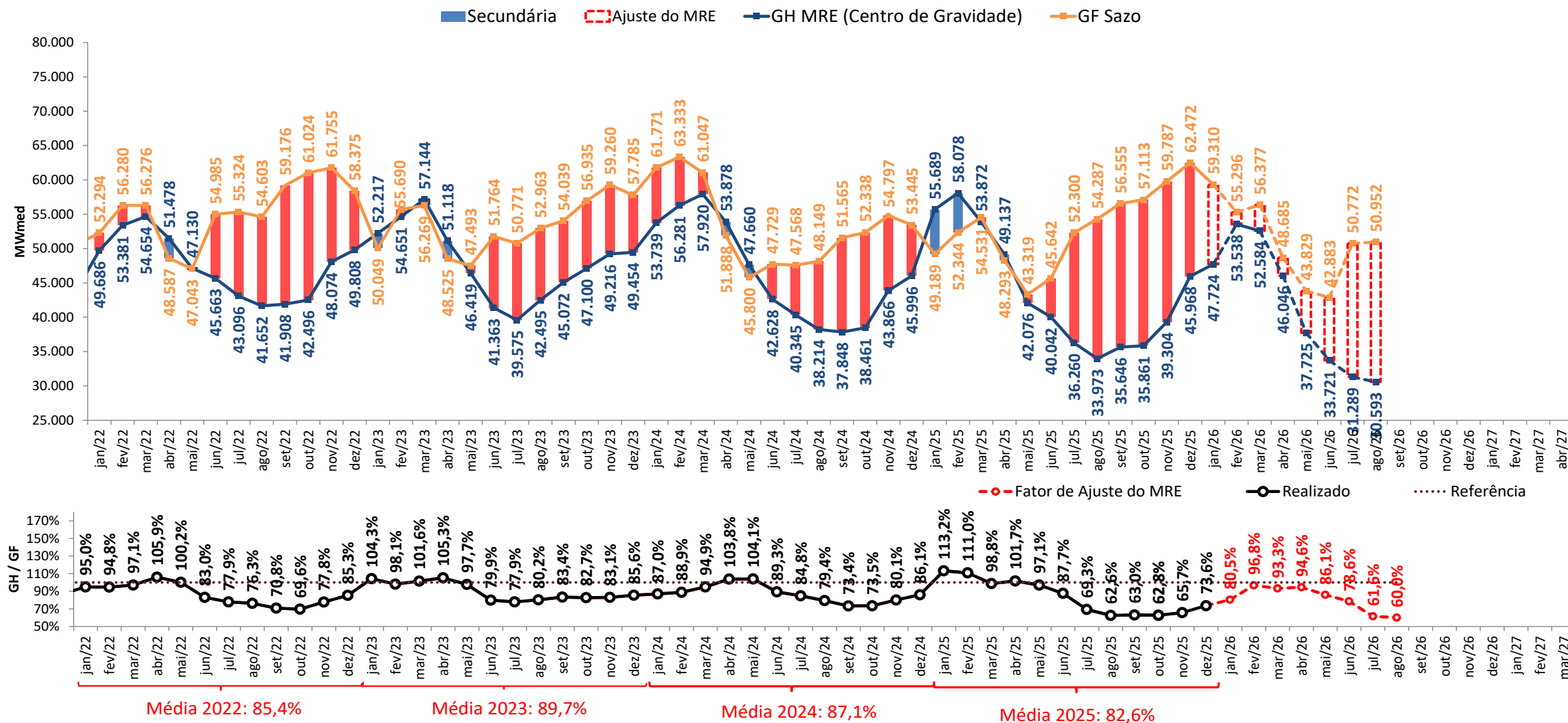
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

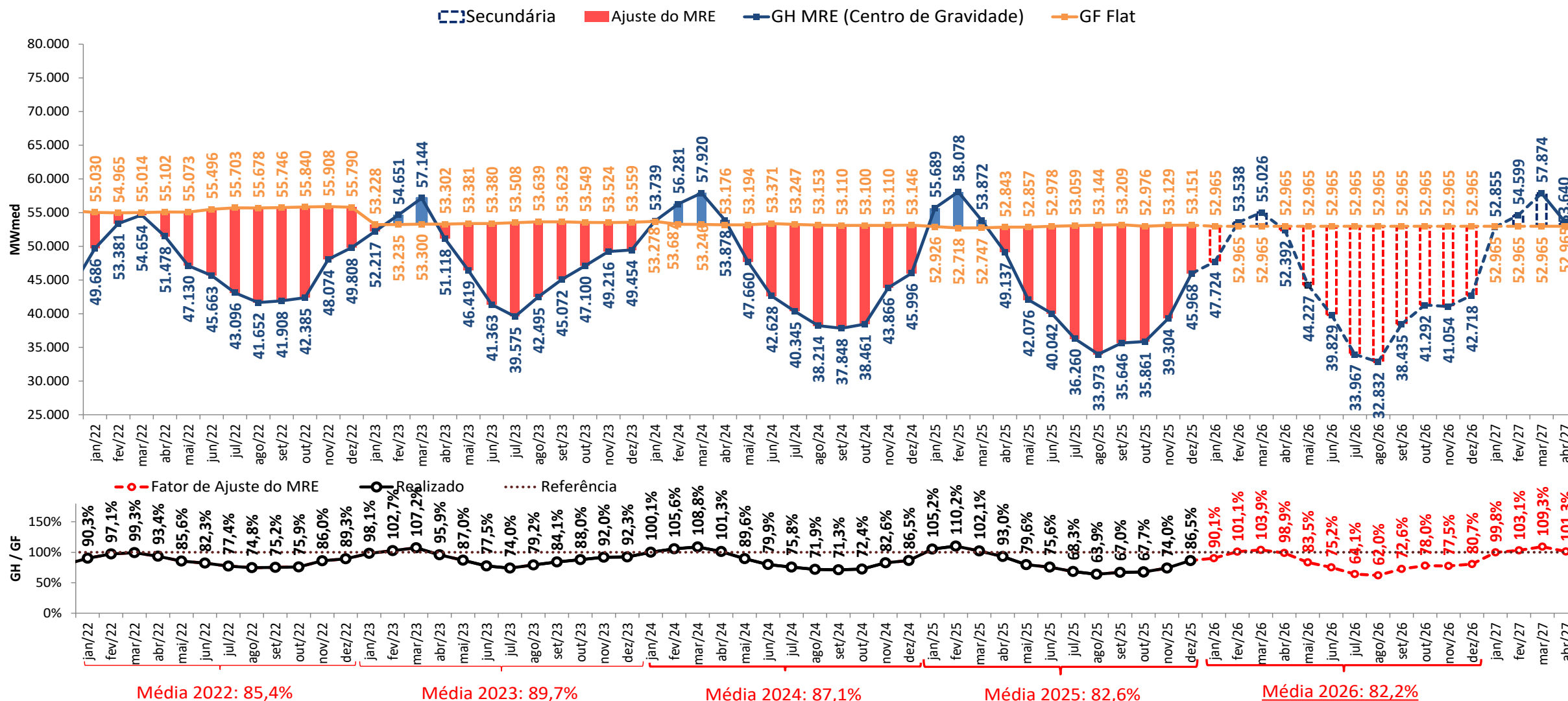
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

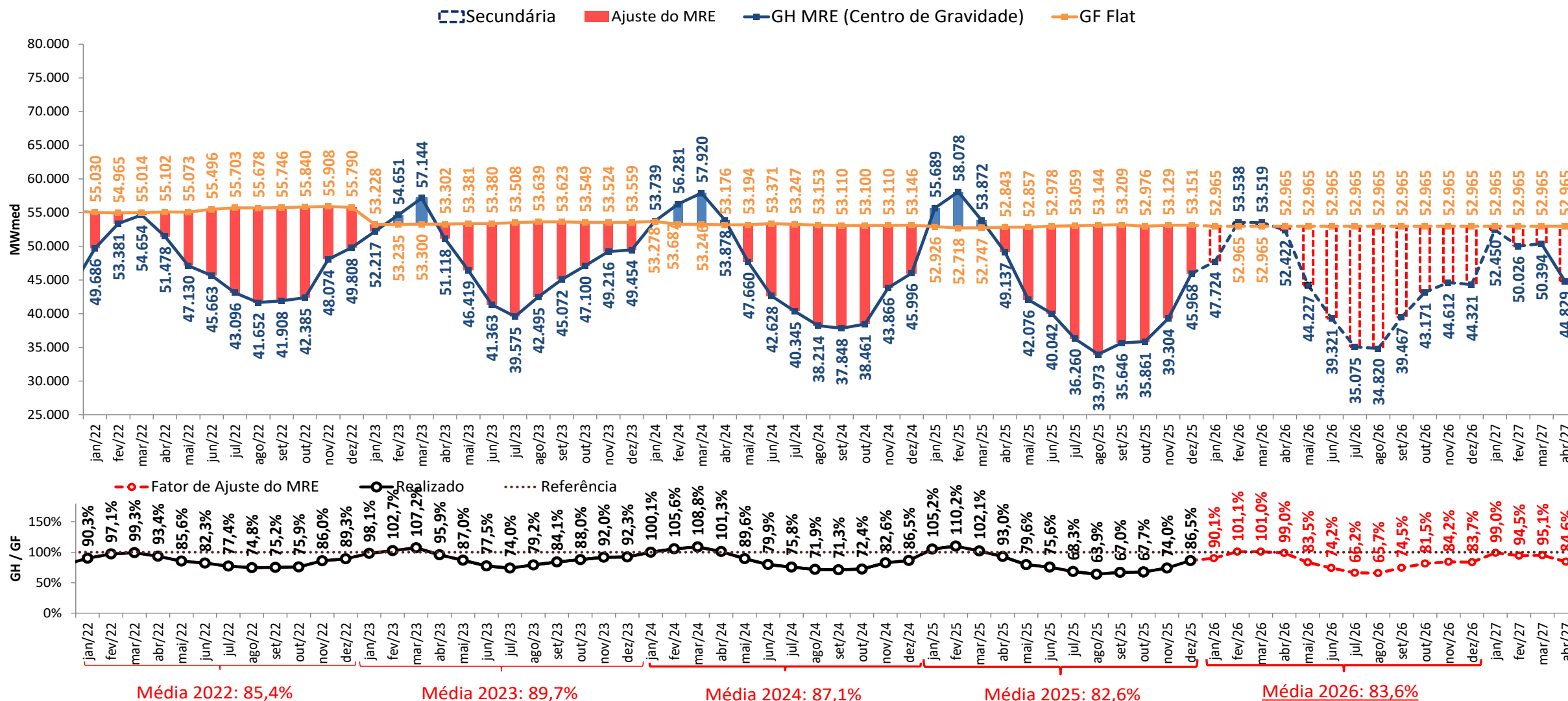
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

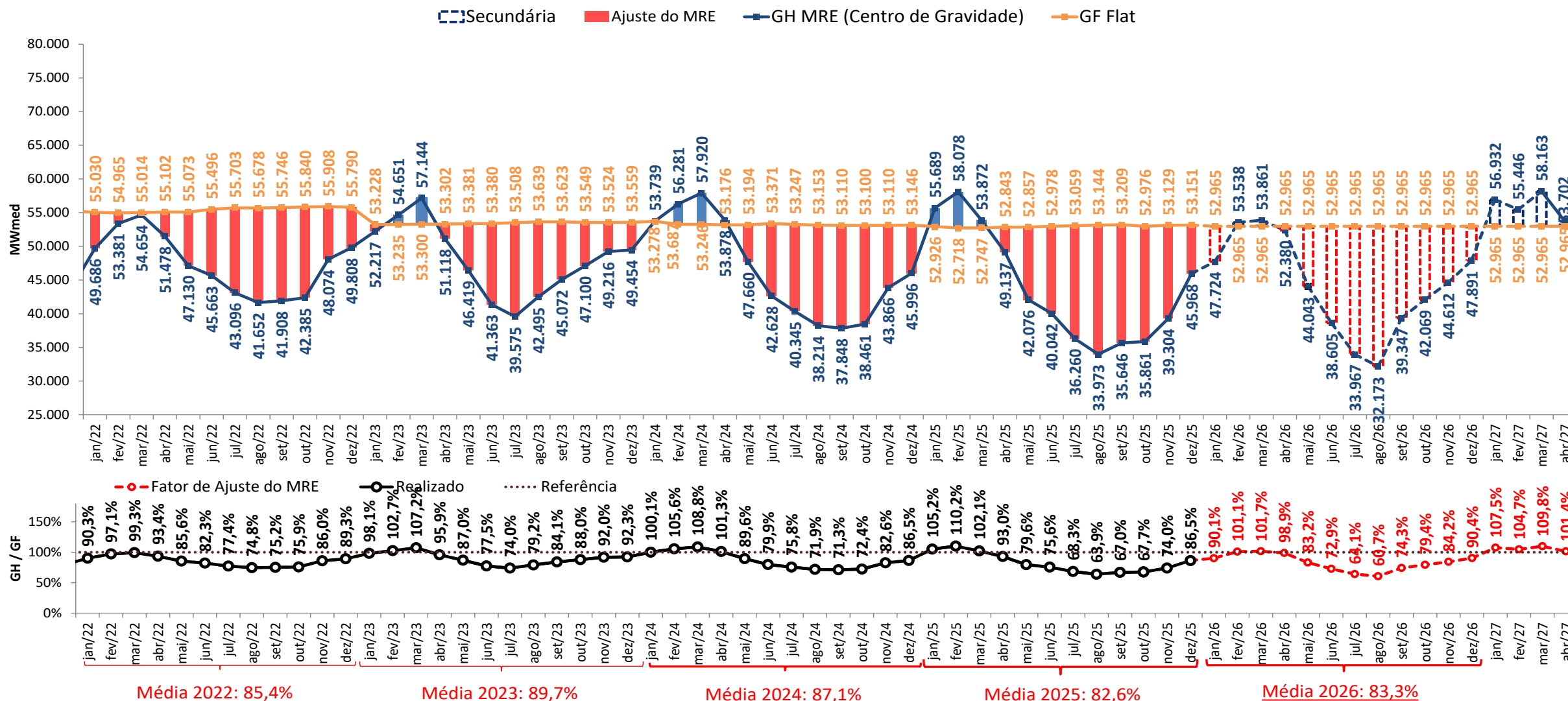
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

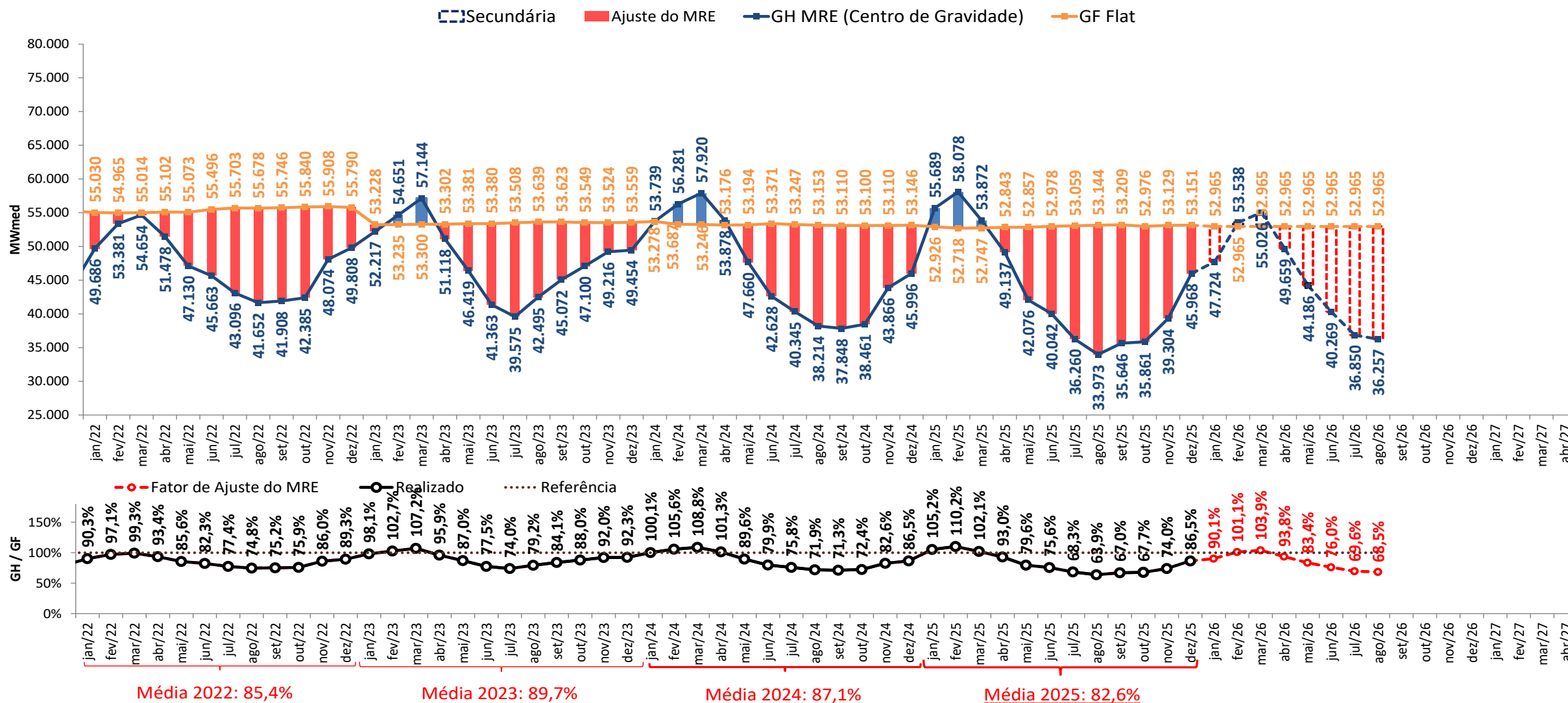
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

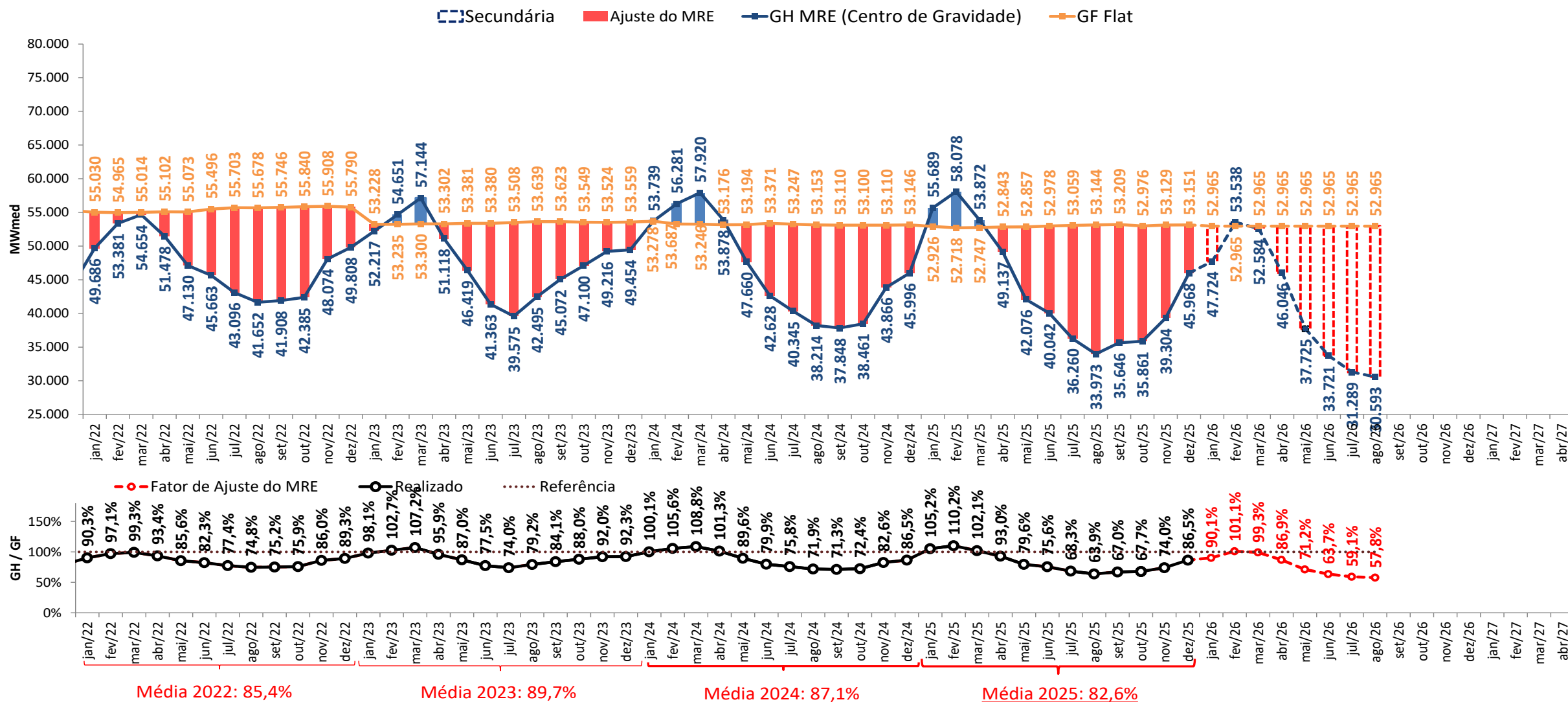
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 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 (2026)

	GF Sazo - perdas (≈4,287%) (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	34.697	32.349	32.981	28.482	25.640	25.087	29.703	29.808	32.308	32.755	34.457	33.557	
	Sul	8.482	7.908	8.063	6.963	6.268	6.133	7.261	7.287	7.898	8.007	8.423	8.203	
	Nordeste	5.320	4.960	5.057	4.367	3.931	3.846	4.554	4.570	4.953	5.022	5.283	5.145	
	Norte	10.811	10.079	10.276	8.874	7.989	7.817	9.255	9.287	10.066	10.206	10.736	10.456	
	SIN	59.310	55.296	56.377	48.685	43.829	42.883	50.772	50.952	55.226	55.990	58.899	57.360	
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					7,9	7,7	16,9	16,9	20,9	21,2	22,3	21,7	
Pacotão (PCH)	Sul				21,8	27,2	33,8	40,0	40,1	43,5	54,6	57,4	55,9	
	Perfil MRE	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	
	SIN	112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%	
	Expansão UHEs - perdas (≈4,287%) (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	7,6	7,4	16,1	16,2	20,0	20,3	21,3	20,8	
	Sul	0,0	0,0	0,0	20,9	26,0	32,3	38,3	38,4	41,6	52,3	55,0	53,5	
	SIN	0,0	0,0	0,0	20,9	33,6	39,7	54,4	54,6	61,6	72,5	76,3	74,3	
	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	34.697	32.349	32.981	28.482	25.648	25.095	29.719	29.824	32.328	32.776	34.478	33.578	
	Sul	8.482	7.908	8.063	6.984	6.294	6.165	7.299	7.325	7.940	8.060	8.478	8.257	
	Nordeste	5.320	4.960	5.057	4.367	3.931	3.846	4.554	4.570	4.953	5.022	5.283	5.145	
	Norte	10.811	10.079	10.276	8.874	7.989	7.817	9.255	9.287	10.066	10.206	10.736	10.456	
	SIN	59.310	55.296	56.377	48.706	43.862	42.923	50.827	51.007	55.287	56.063	58.975	57.435	

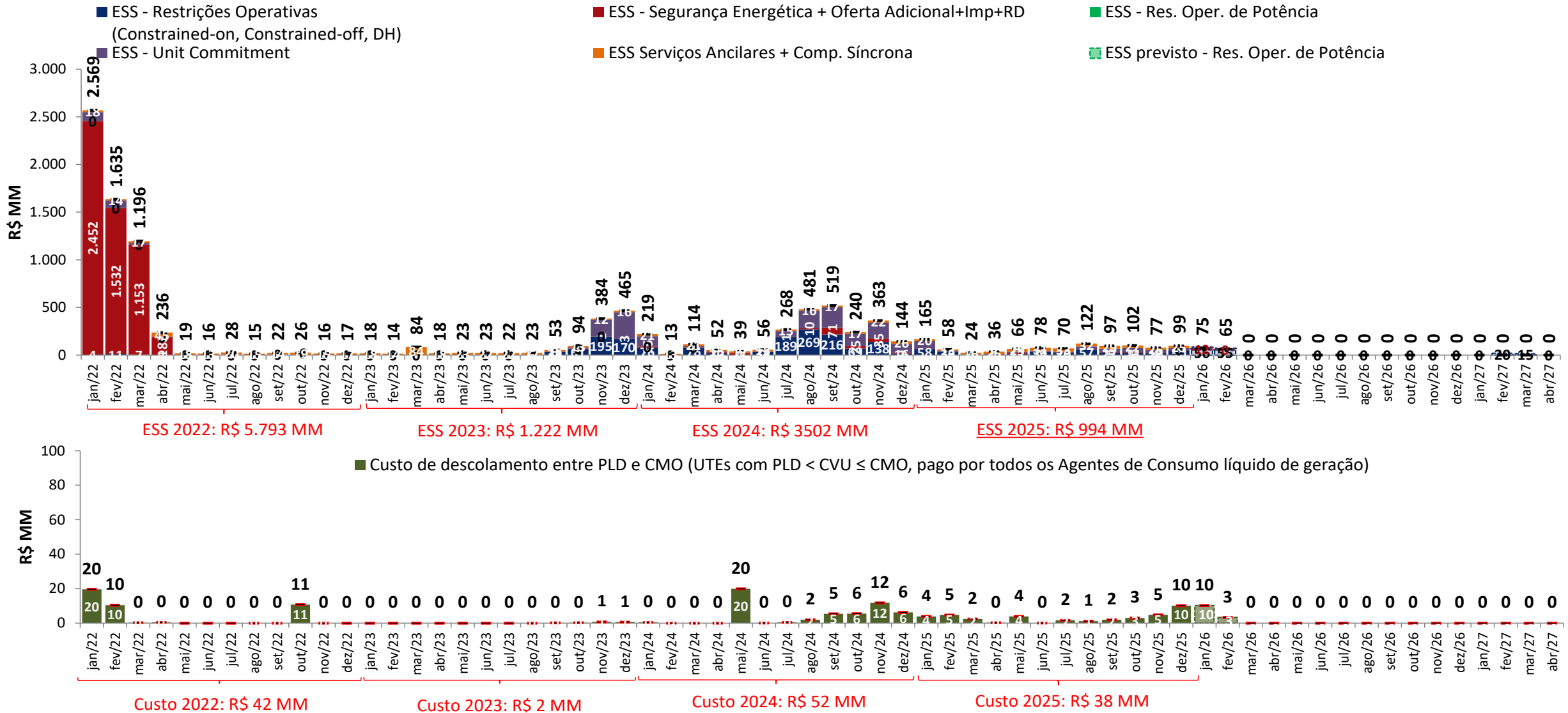
- *Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses*

	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,287%) (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	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	
	Sul	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	
	Nordeste	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	
	Norte	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	
	SIN	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	
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					9,38	9,38	17,71	17,71	20,32	20,32	20,32	20,32	
Pacotão (PCH)	Sul				23,15	32,09	40,96	40,96	40,96	40,96	51,76	51,76	51,76	
	Expansão - perdas (≈4,287%) (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	
	Expansao 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	5,9	5,9	11,0	11,0	12,7	12,7	12,7	12,7	
	Sul	0,0	0,0	0,0	14,4	20,0	25,6	25,6	25,6	25,6	32,3	32,3	32,3	
	SIN	0,0	0,0	0,0	14,4	25,9	31,4	36,6	36,6	38,2	45,0	45,0	45,0	
	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	30.985	30.985	30.985	30.985	30.991	30.991	30.996	30.996	30.998	30.998	30.998	30.998	
	Sul	7.575	7.575	7.575	7.589	7.595	7.600	7.600	7.600	7.600	7.607	7.607	7.607	
	Nordeste	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	
	Norte	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	
	SIN	52.965	52.965	52.965	52.979	52.991	52.996	53.002	53.002	53.003	53.010	53.010	53.010	

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

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

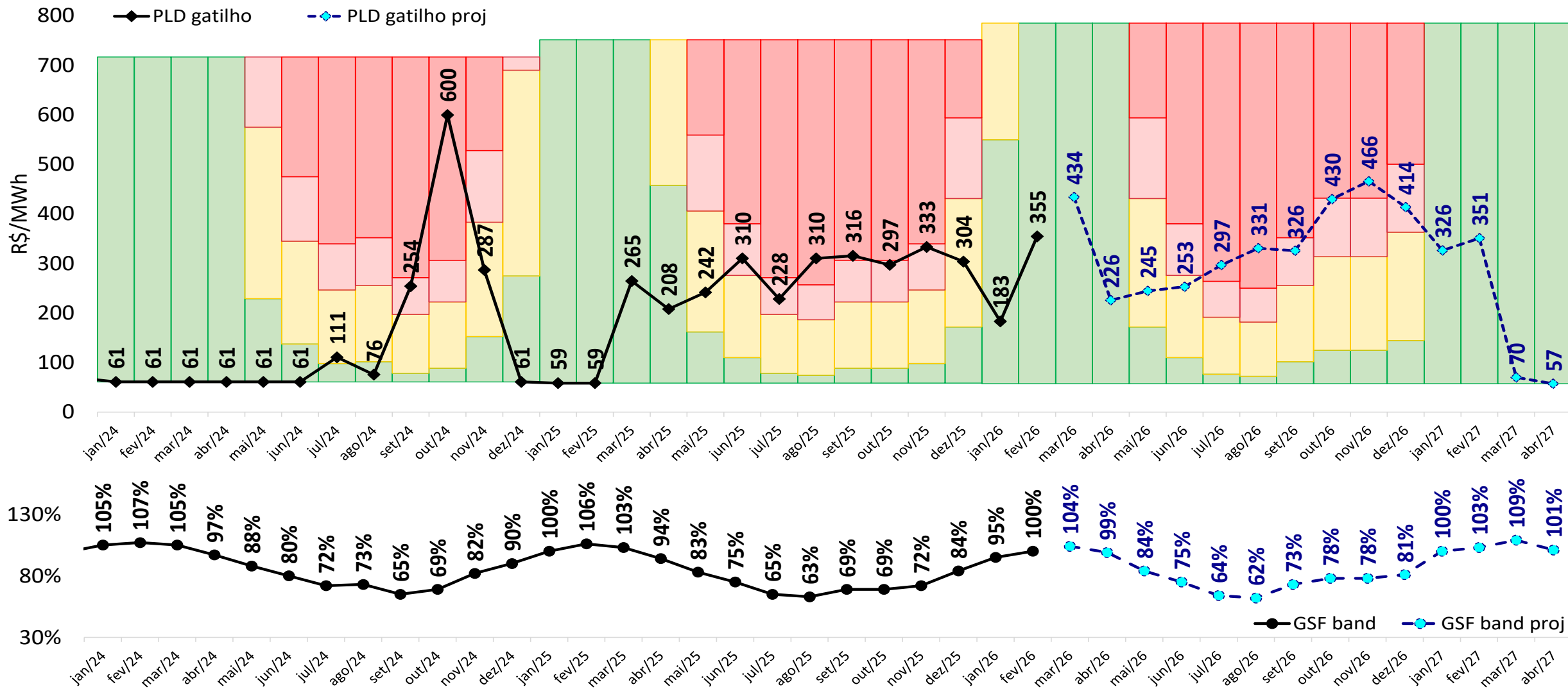
projeção do PLD



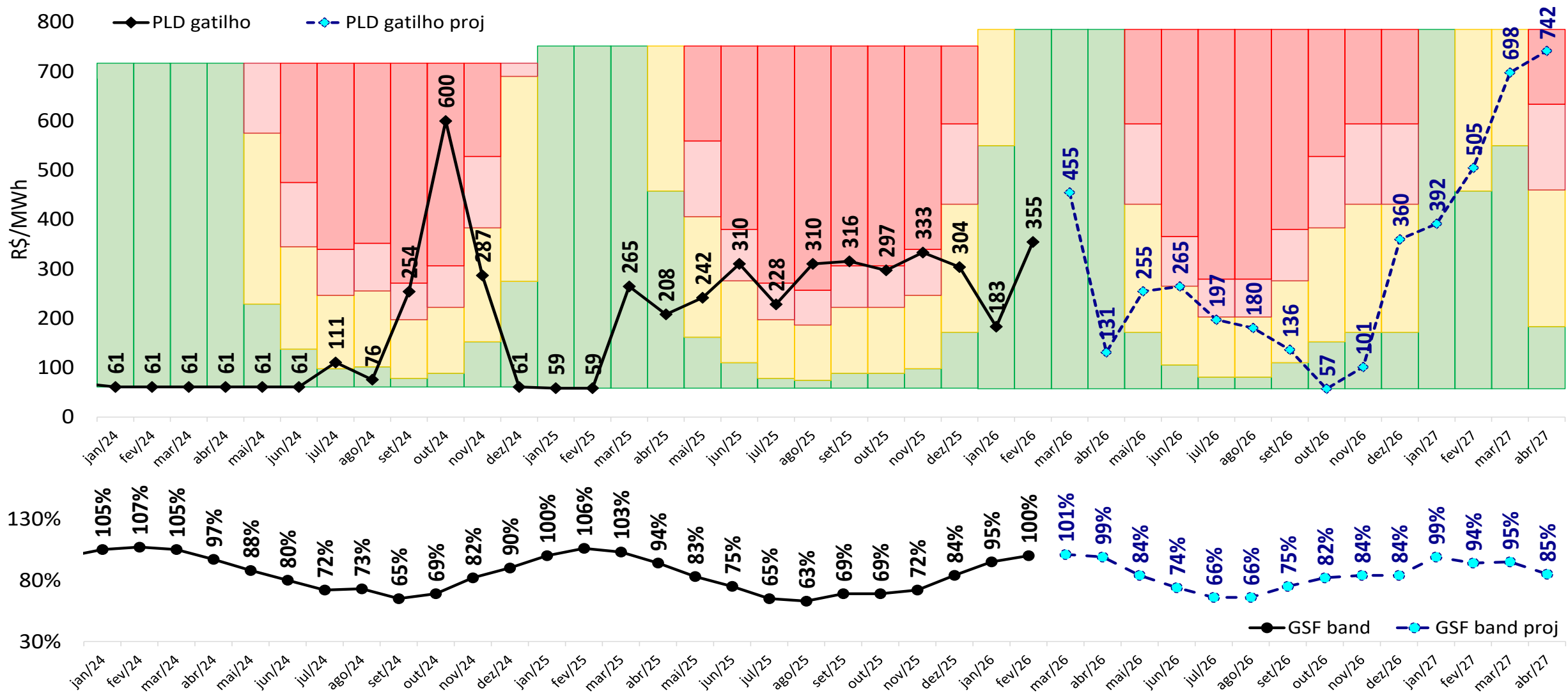
• A estimativa de ESS para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA

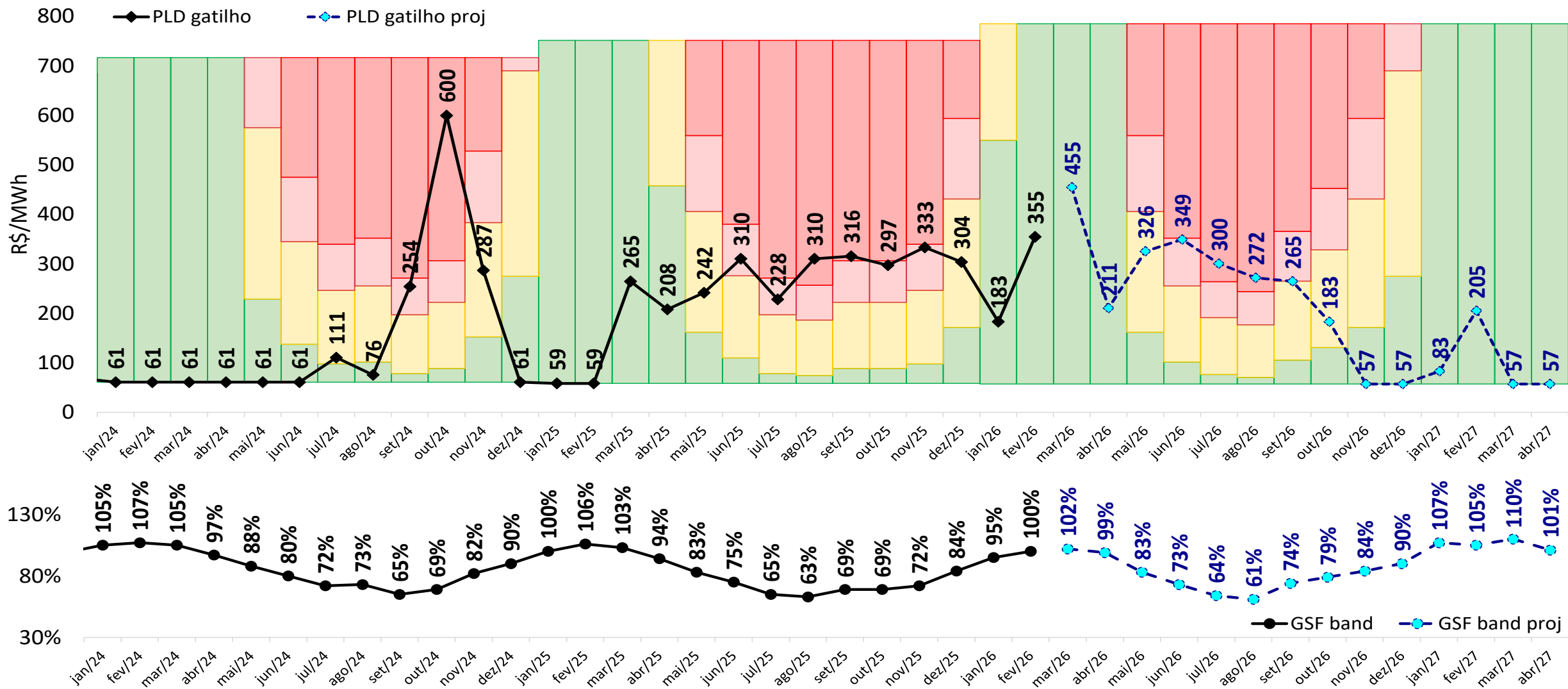


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

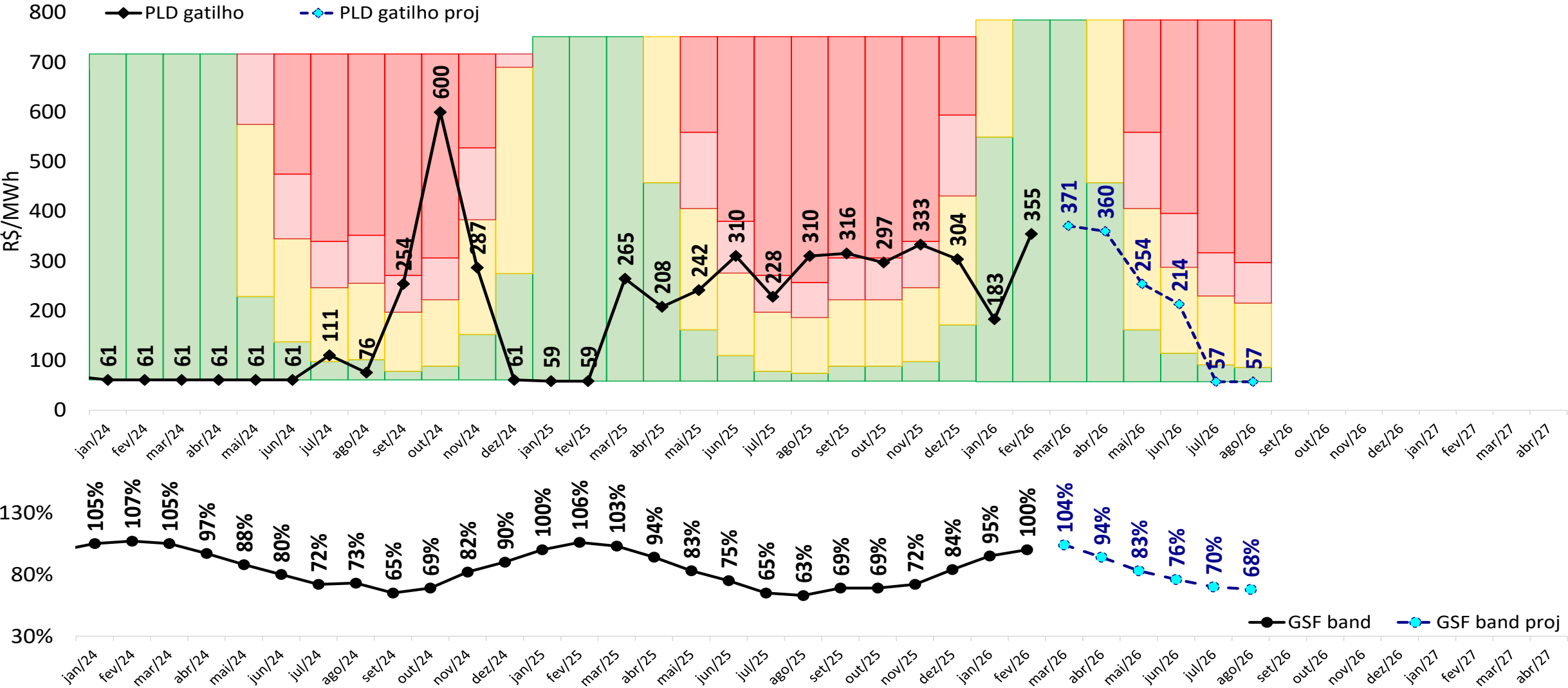


projeção da bandeira tarifária

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

