

encontro

ccee

pld

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

19/03/2025



- 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 março de 2025**
 - 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**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de abril de 2025
- **próximos encontros do PLD**

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de março de 2025**
 - 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**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de abril de 2025
- **próximos encontros do PLD**

FT-NEWAVE



- Versão 30.0.4 em uso oficial
- Mailing list:
ft-newave@ons.org.br

FT-DECOMP



- Versão 32.0.1 em uso oficial
- Mailing list:
ft-decomp@ons.org.br

FT-GEVAZP



- Versão 10 em uso oficial
- Mailing list:
ft-gevazp@ons.org.br

FT-DESSEM



- Versão 20.0.11 em uso desde a publicação do dia 10/10/2024.
- Versão 20.5.3 validada e [TS ANEEL 26/2024](#) finalizada em 30/01/2025 para uso oficial a partir do PMO de Abril de 2025.
- Versão autorizada e aprovada através do [DSP ANEEL 460/2025](#)
- Mailing list:
ft-dessem@ons.org.br

Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

[Aviso de CP ANEEL 9/2025 \(DOU: 26/02\)](#): obter subsídios para o aprimoramento das Regras e Procedimentos de Comercialização, em atendimento ao Título II-A da Resolução Normativa nº 1.030/2022, incluído pela Resolução Normativa nº 1.073/2023, que estabeleceu os procedimentos e critérios para apuração e pagamento de *constrained-off* de usinas fotovoltaicas.

Período de contribuição: 26/02 a 11/04.

[Aviso de CP ANEEL 10/2025 \(DOU: 27/02\)](#): obter subsídios referentes à minuta de Edital e Anexos do Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2025 – LRCAP de 2025.

Período de contribuição: 27/02 a 14/04.

[Consulta Externa – ONS: Revisão do Submódulo 3.8 – Dados Técnicos dos Aproveitamentos Hidroelétricos](#): Revisão do Submódulo 3.8 - Atualização de dados técnicos dos aproveitamentos hidroelétricos.

Período de contribuição: 18/03/2025 a 02/05/2025.

Usos múltiplos da água:

[RES ANA 246/2025 \(DOU: 18/03\)](#): Aprova o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional - PISF.

*Revoga a [Resolução ANA 226/2024](#)

*Impacto na modelagem da UHE Itaparica, nos modelos computacionais Newave, Decomp e Dessem

Alteração de características técnicas:

- 1) Alteração do sistema de transmissão de interesse restrito; registro da potência líquida e das coordenadas geográficas de UTEs*;
- 2) Alteração do número de unidades geradoras (UGs) e da potência instalada

Usina	Ato regulatório	Tipo de alteração	DE	PARA	Status atual	1º LRCAP
UTE Viana	DSP ANEEL 671/2025	1	174,600 MW	174,600 MW	Merchant (DSP ANEEL 394/2025)	DSP ANEEL 3.167/2024
UTE Potiguar III	DSP ANEEL 672/2025	1, 2	66,4 MW (80 UG * 0,83 MW)	51,46 MW (62 UG * 0,83 MW)	Sem OC (DSP ANEEL 81/2024)	
UTE Potiguar	DSP ANEEL 673/2025	1, 2	53,12 MW (64 UG * 0,83 MW)	48,14 MW (58 UG * 0,83 MW)	Sem OC (DSP ANEEL 873/2024)	
UTE Global II	DSP ANEEL 674/2025	1, 2	148,8 MW (53 UG * 2,48 MW + 2 * 8,68 MW)	136,4 MW (48 UG * 2,48 MW + 2 * 8,68 MW)	Sem OC (DSP ANEEL 554/2025)	
UTE Global I	DSP ANEEL 675/2025	1, 2	148,8 MW (53 UG * 2,48 MW + 2 * 8,68 MW)	136,4 MW (48 UG * 2,48 MW + 2 * 8,68 MW)	Sem OC (DSP ANEEL 553/2025)	
UTE Geramar II	DSP ANEEL 676/2025	1, 2	165,87 MW → Erro material: 166,44 (19 UG * 8,76 MW)	165,87 MW (19 UG * 8,73 MW)	Merchant (DSP ANEEL 411/2025)	
UTE Geramar I	DSP ANEEL 677/2025	1, 2	165,87 MW → Erro material: 166,44 (19 UG * 8,76 MW)	165,87 MW (19 UG * 8,73 MW)	Merchant (DSP ANEEL 424/2025)	

*alterações na configuração do sistema de transmissão de interesse restrito não ensejam em publicação de alteração da outorga, desde que tenham a viabilidade atestada pelo ONS e que não haja alteração do ponto de conexão.

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 455/2025](#) (DOU: 26/02, retificado em 10/03): suspensão da OC da UG3 (88 MW) da UHE Promissão a partir ~~da data de publicação do presente despacho~~ de 12/02/2025.

[DSP ANEEL 553/2025](#) (DOU: 05/03, retificado em 10/03): suspensão da OC da UTE Global I a partir ~~da data de publicação do presente despacho~~ de 14/02/2025.

[DSP ANEEL 554/2025](#) (DOU: 05/03, retificado em 10/03): suspensão da OC da UTE Global II a partir ~~da data de publicação do presente despacho~~ de 14/02/2025.

Leilões:

[PRT MME 102/2025](#) (DOU: 12/03): Estabelece Sistemática para a realização do Leilão de Compra de Energia Elétrica Provenientes de Novos Empreendimentos de Geração, denominado Leilão de Energia Nova "A-5" de 2025.

*As diretrizes para a realização deste Leilão estão dispostas na [PRT MME 95/2024](#).

*Negociação: CCEARs na modalidade por QUANTIDADE

*Período de suprimento: 20 anos

*Empreendimentos: a) Central Geradora Hidrelétrica (CGH); b) Pequena Central Hidrelétrica (PCH); c) Usina hidrelétrica (UHE) com potência igual ou inferior a 50 MW; d) ampliação de CGH, PCH ou UHE existentes com potência igual ou inferior a 50 MW

CVU:

[DSP ANEEL 463/2025](#) (DOU: 07/03): parcial provimento ao recurso da Petrobrás referente ao CVU da UTE Juiz de Fora.

- i) indeferimento do pedido de solicitação da PCF = R\$139,95/MWh;
- ii) inclusão de um item no DSP ANEEL 2.743/2024: “(v) informar que tanto o valor da parcela de Custo Fixo - PCF como o CVU poderão ser atualizados, mediante solicitação da Petrobras e aprovação da ANEEL, em caso de publicação de nova Portaria pelo MME autorizando a inclusão de custos fixos no CVU, em substituição à Portaria Normativa nº 76/2024/GM/MME”.

[DSP ANEEL 464/2025](#) (DOU: 07/03): parcial provimento ao recurso da Petrobrás referente ao CVU da UTE Seropédica.

- i) indeferimento do pedido de solicitação da PCF = R\$89,82/MWh;
- ii) inclusão de um item no DSP ANEEL 2.763/2024: “(v) informar que tanto o valor da parcela de Custo Fixo - PCF como o CVU poderão ser atualizados, mediante solicitação da Petrobras e aprovação da ANEEL, em caso de publicação de nova Portaria pelo MME autorizando a inclusão de custos fixos no CVU, em substituição à Portaria Normativa nº 76/2024/GM/MME”.

[DSP ANEEL 586/2025](#) (DOU: 17/03): parcial provimento ao recurso da Petrobrás referente ao CVU da UTE Nova Piratininga.

- i) indeferimento do pedido de solicitação da PCF = R\$184,36/MWh (ou, subsidiariamente, o valor de R\$ 131,32/MWh);
- ii) inclusão de um item no DSP ANEEL 2.762/2024: “(v) informar que tanto o valor da parcela de Custo Fixo - PCF como o CVU poderão ser atualizados, mediante solicitação da Petrobras e aprovação da ANEEL, em caso de publicação de nova Portaria pelo MME autorizando a inclusão de custos fixos no CVU, em substituição à Portaria Normativa nº 76/2024/GM/MME”.

[DSP ANEEL 587/2025](#) (DOU: 17/03): parcial provimento ao recurso da Petrobrás referente ao CVU da UTE Canoas.

- i) indeferimento do pedido de solicitação da PCF = R\$124,36/MWh (ou, subsidiariamente, o valor de R\$ 121,30/MWh);
- ii) inclusão de um item no DSP ANEEL 2.752/2024: “(v) informar que tanto o valor da parcela de Custo Fixo - PCF como o CVU poderão ser atualizados, mediante solicitação da Petrobras e aprovação da ANEEL, em caso de publicação de nova Portaria pelo MME autorizando a inclusão de custos fixos no CVU, em substituição à Portaria Normativa nº 76/2024/GM/MME”.

[DSP ANEEL 588/2025](#) (DOU: 17/03): parcial provimento ao recurso da Petrobrás referente ao CVU da UTE Ibitité.

- i) indeferimento do pedido de solicitação da PCF = R\$139,95/MWh (ou, subsidiariamente, o valor de R\$ 115,84/MWh);
- ii) inclusão de um item no DSP ANEEL 2.760/2024: “(v) informar que tanto o valor da parcela de Custo Fixo - PCF como o CVU poderão ser atualizados, mediante solicitação da Petrobras e aprovação da ANEEL, em caso de publicação de nova Portaria pelo MME autorizando a inclusão de custos fixos no CVU, em substituição à Portaria Normativa nº 76/2024/GM/MME”.

A coordenação do GT Representação de Cenários Hidrológicos (CH) do CT PMO/PLD convida a todos(as) para a 16ª reunião do GT que ocorrerá no dia **25/03/2025 às 15h**.

Na ocasião será finalizada a atividade de aprimoramentos metodológicos do modelo SMAP/ONS.

A reunião seguirá a seguinte pauta:

1. Abertura
2. Atualizações do pacote smapOnsR
3. Contextualização
4. Avaliação do desempenho das previsões com os aprimoramentos propostos
5. Conclusões
6. Dúvidas dos agentes

O material apresentado nas reuniões anteriores está disponível nos links:

GT CH: <https://ctpmold.org.br/group/ct-pmo-pld/gt-representação-de-cenários-hidrológicos>

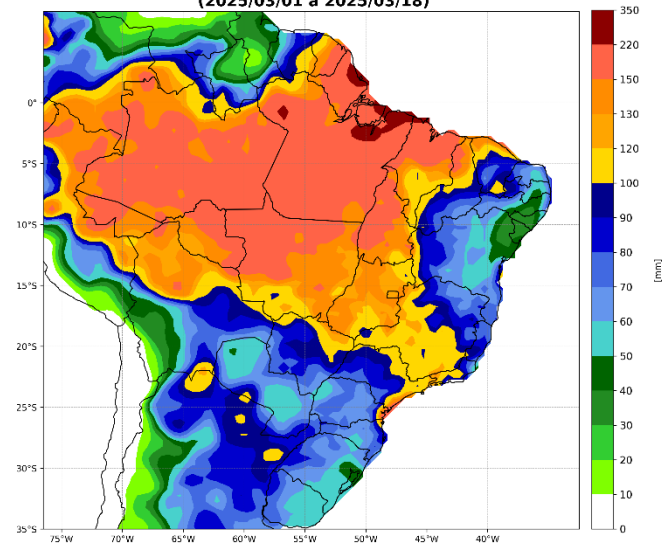
Link da reunião: [https://teams.microsoft.com/l/meetup-](https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_NmQ2ZTNmNWMtMWlxMC00ZTVhLTgyOWUtNjgzYWY4ODc5MGEy%40thread.v2/0?context=%7b%22Tid%22%3a%22d7c3e506-ef85-4386-8e54-2dfcdc8017d0%22%2c%22Oid%22%3a%22c56a7672-4e58-4d26-b5fb-f5875dc2761b%22%7d)

[join/19%3ameeting_NmQ2ZTNmNWMtMWlxMC00ZTVhLTgyOWUtNjgzYWY4ODc5MGEy%40thread.v2/0?context=%7b%22Tid%22%3a%22d7c3e506-ef85-4386-8e54-2dfcdc8017d0%22%2c%22Oid%22%3a%22c56a7672-4e58-4d26-b5fb-f5875dc2761b%22%7d](https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_NmQ2ZTNmNWMtMWlxMC00ZTVhLTgyOWUtNjgzYWY4ODc5MGEy%40thread.v2/0?context=%7b%22Tid%22%3a%22d7c3e506-ef85-4386-8e54-2dfcdc8017d0%22%2c%22Oid%22%3a%22c56a7672-4e58-4d26-b5fb-f5875dc2761b%22%7d)

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de março de 2025**
 - 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
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de abril de 2025
- próximos encontros do PLD

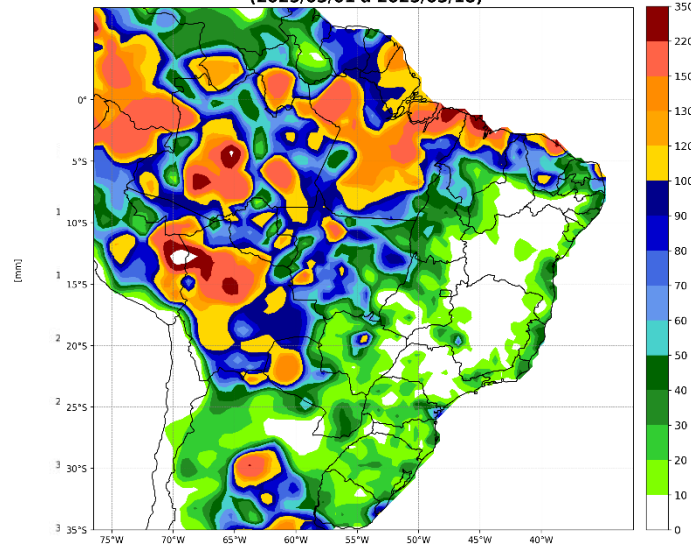
Climatologia

Climatologia de Precipitação Março (operativo) de 2025
(2025/03/01 a 2025/03/18)



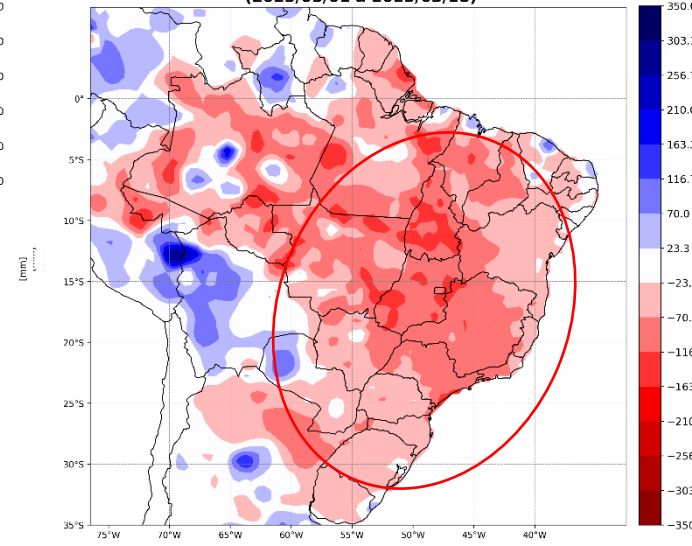
Observado

Precipitação Observada Março (operativo) de 2025
(2025/03/01 a 2025/03/18)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Março (operativo) de 2025
(2025/03/01 a 2025/03/18)



2025-2024

Precipitação (Março 2024 x Março 2025)

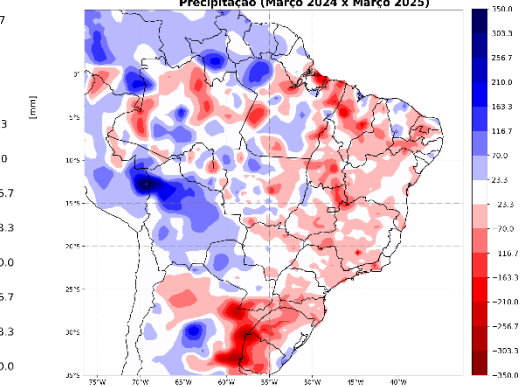
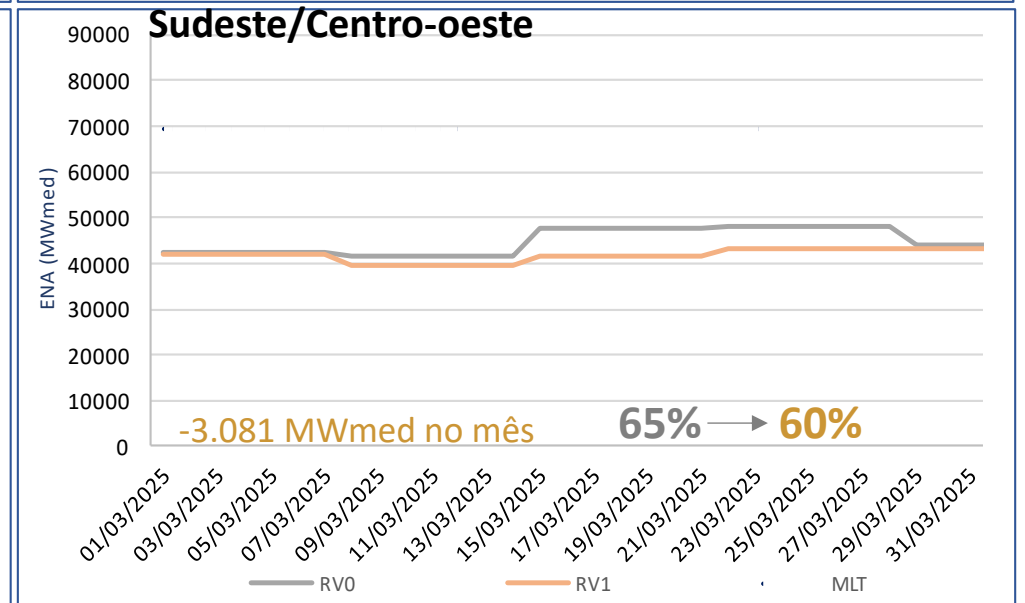
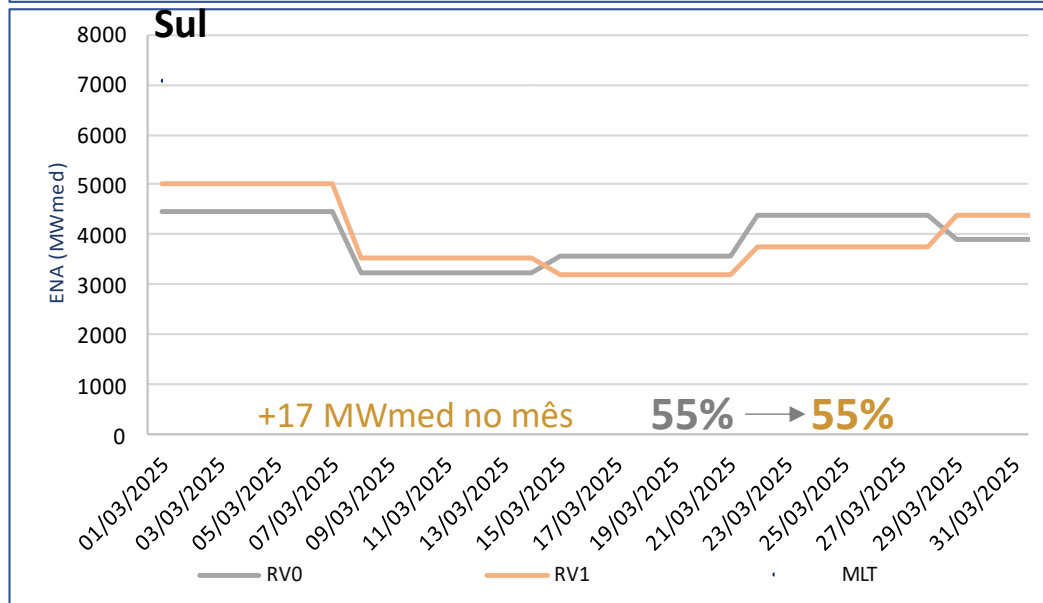
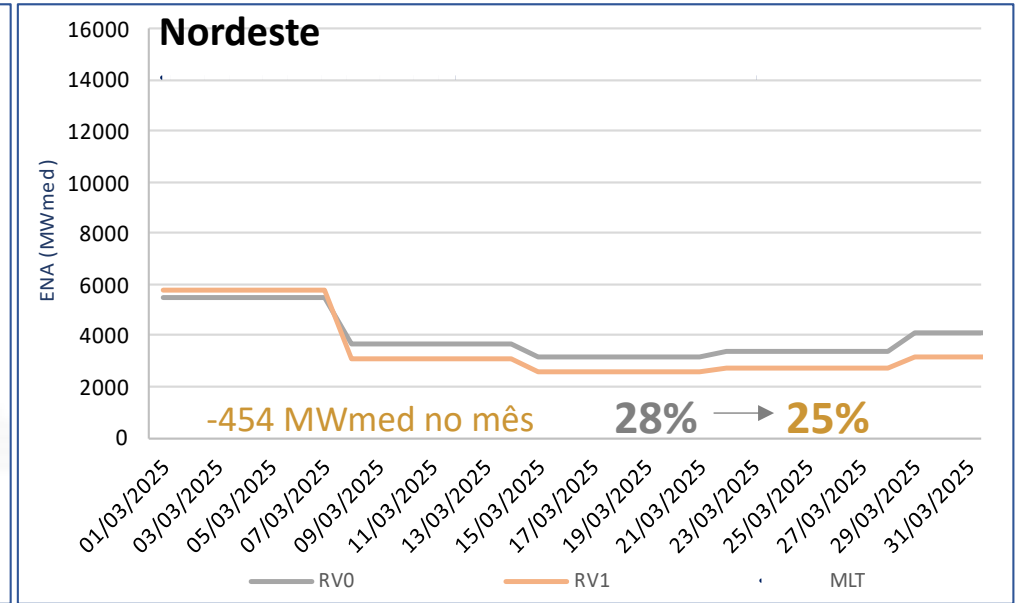
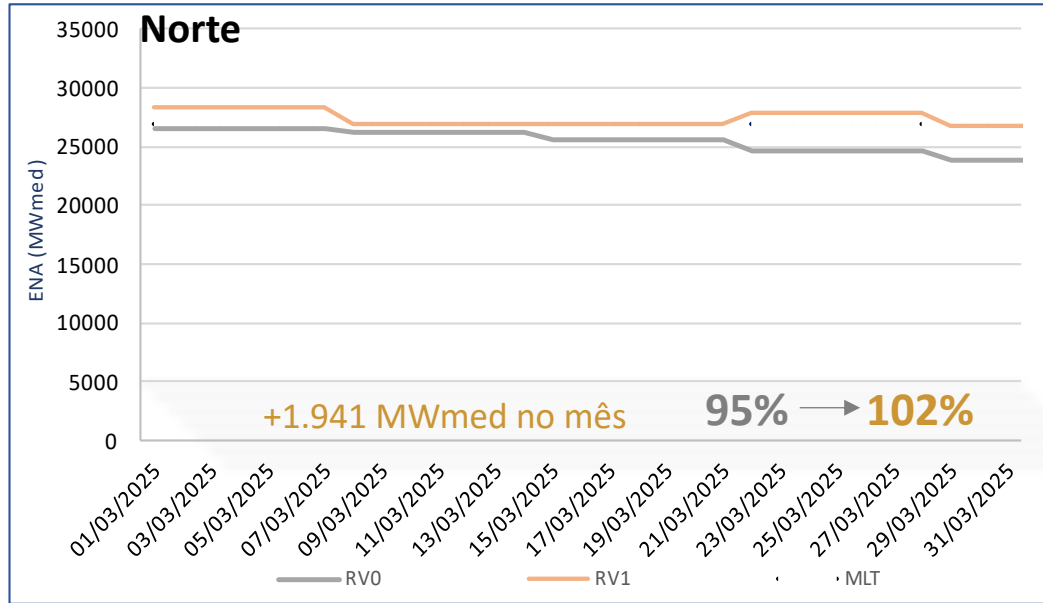


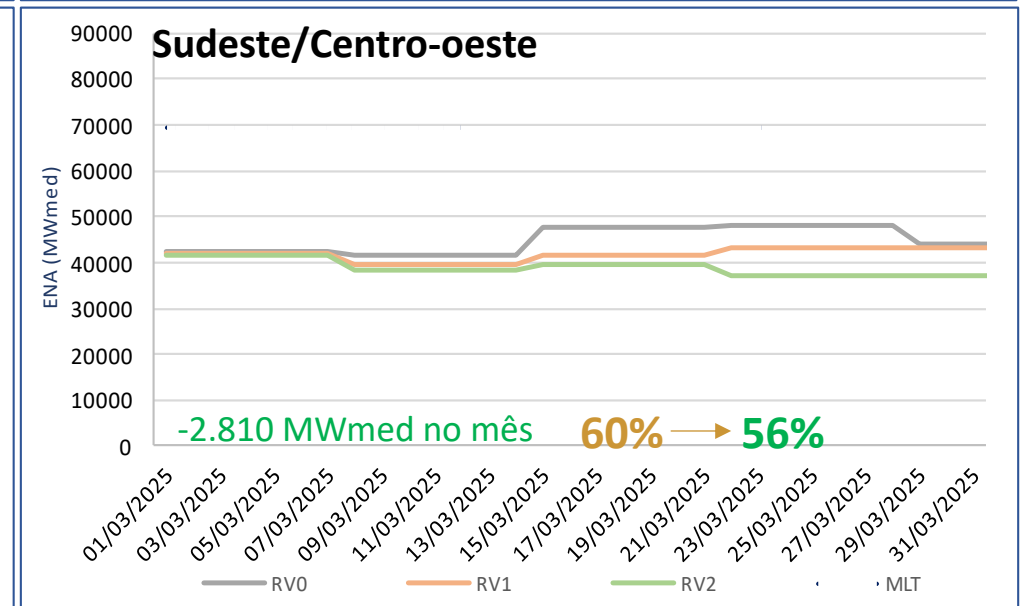
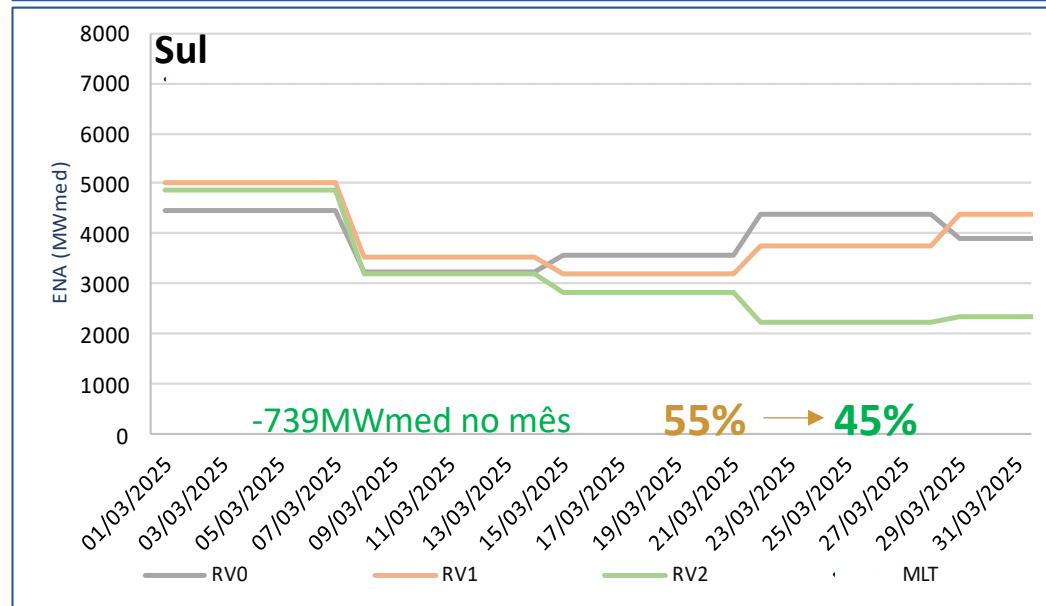
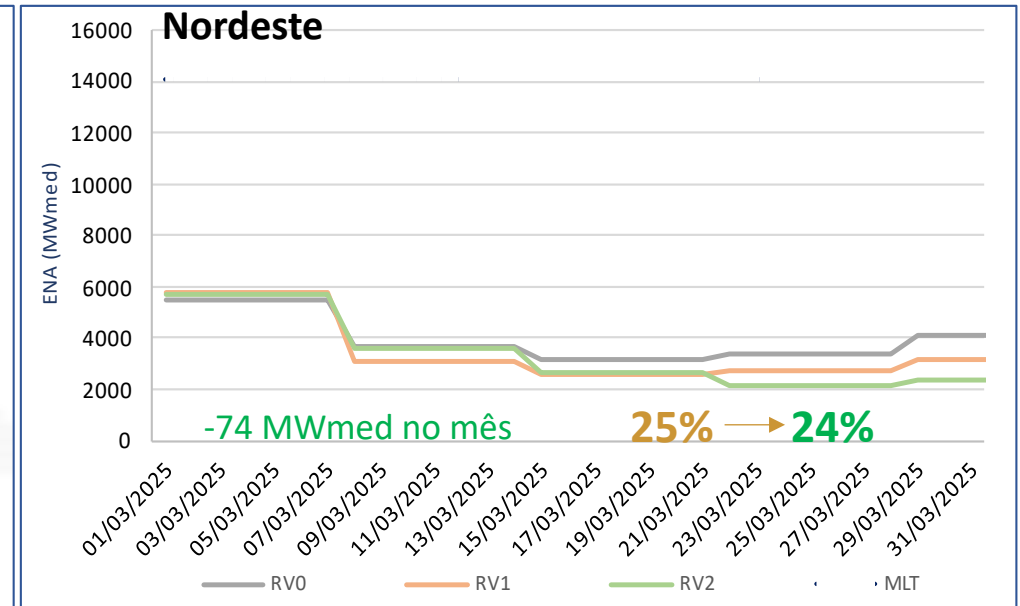
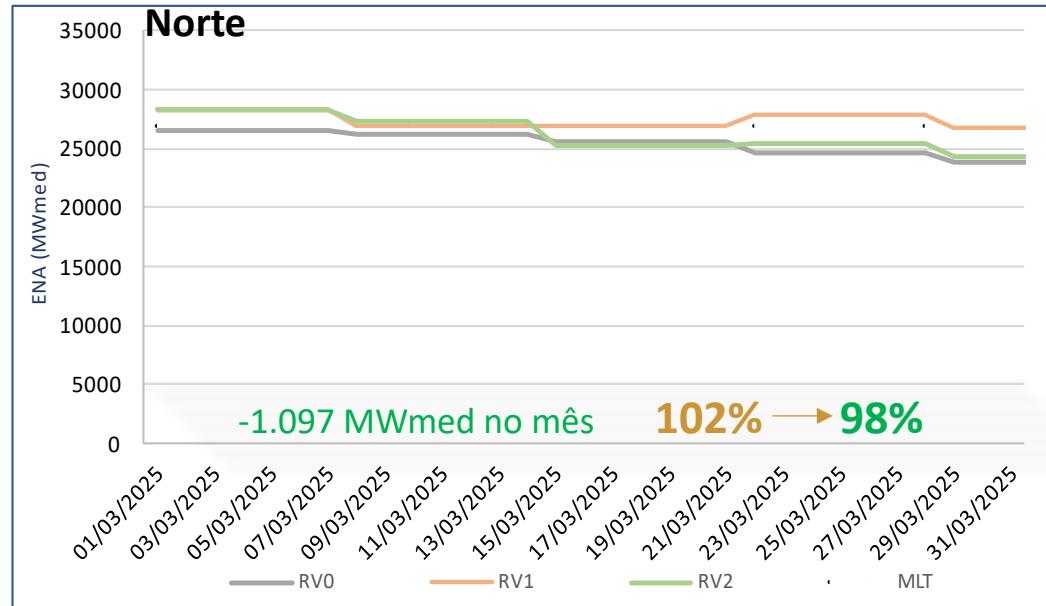
Figura – Precipitação acumulada em maio: climatologia, observado e anomalia verificada em 2025.

- Ausência de episódios de zona de convergência de umidade.
- Maiores acumulados de chuvas no Norte.
- Precipitações deficitárias no Sul, Sudeste e Nordeste, com destaque negativo para as anomalias nas bacias dos rios Grande, Paranaíba e Tocantins.
- Chuvas iguais e/ou acima de 2024 na região Norte e abaixo nos demais submercados.

Redução da ENA no SE/CO e Nordeste



Redução da ENA em todos os submercados.

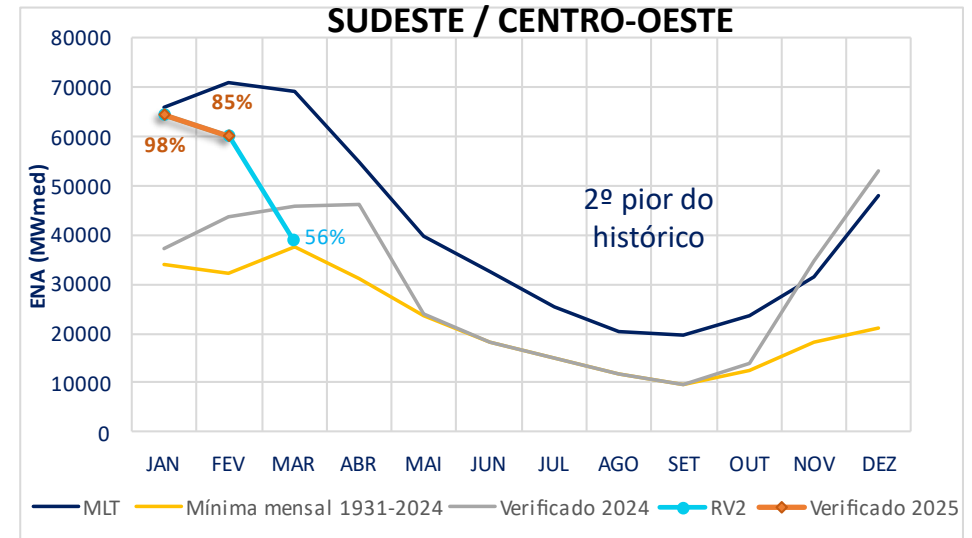
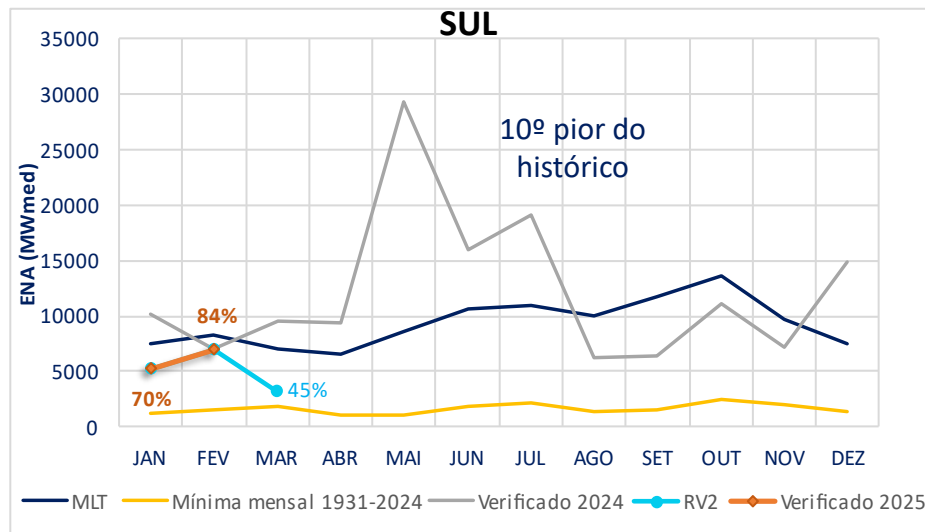
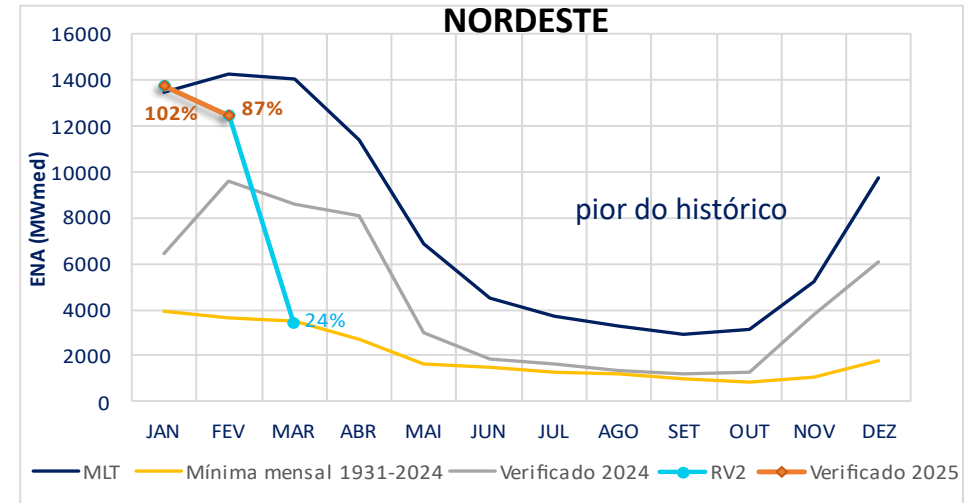
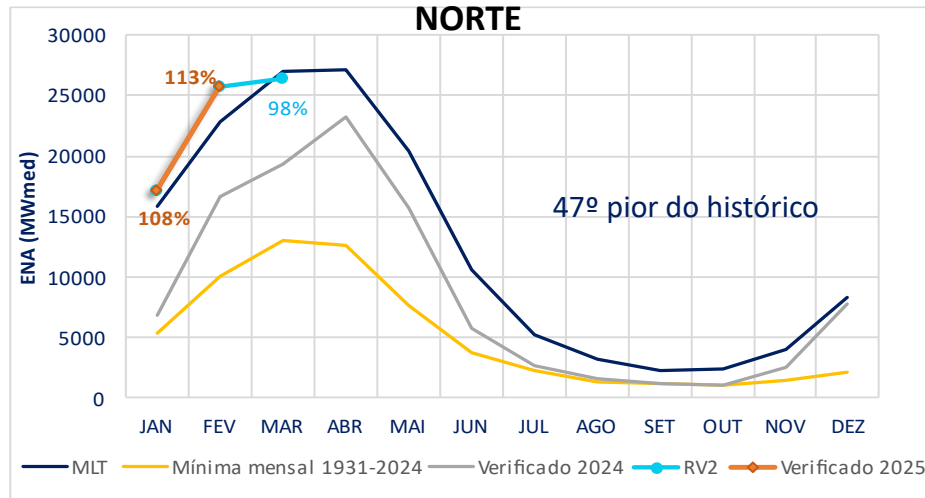


energia natural e afluente por submercado

revisão 2 – março/2025

SIN

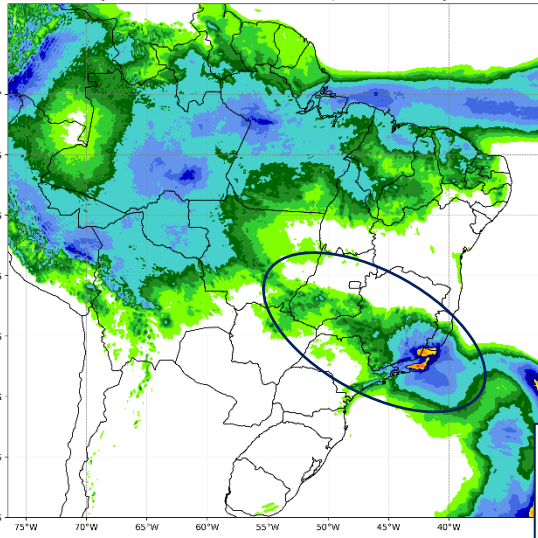
71.958 MWmed
(61% da MLT)
2º pior do hist.



previsão de precipitação diária

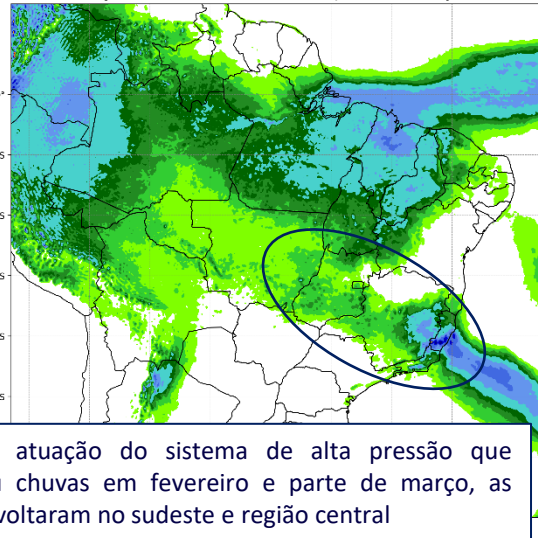
20/mar

Precipitação acumulada (mm) no dia 20/03
(Previsão das 00UTC do 19/03 - ECMWF)



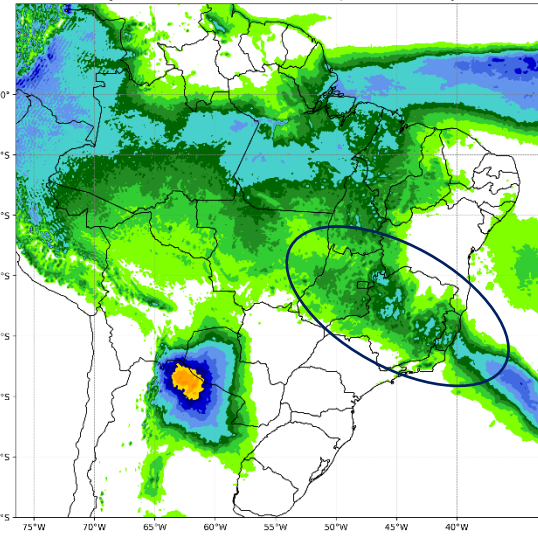
21/mar

Precipitação acumulada (mm) no dia 21/03
(Previsão das 00UTC do 19/03 - ECMWF)



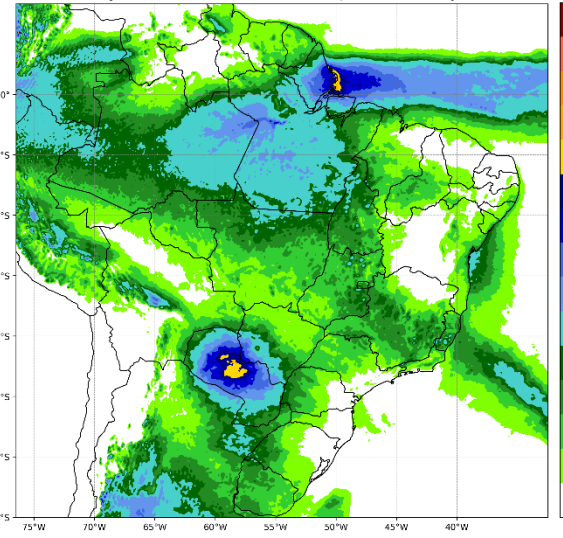
22/mar

Precipitação acumulada (mm) no dia 22/03
(Previsão das 00UTC do 19/03 - ECMWF)



23/mar

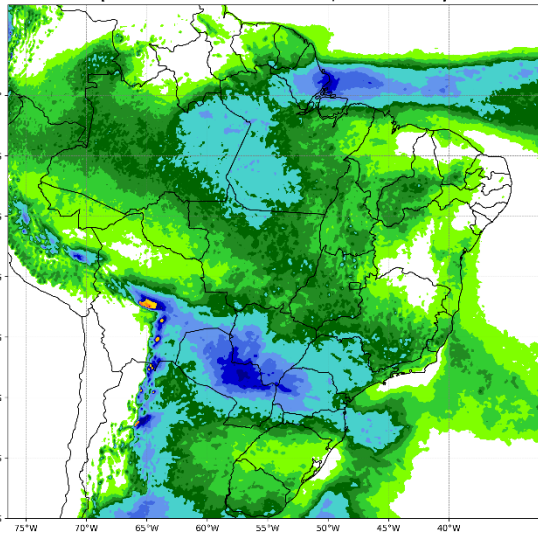
Precipitação acumulada (mm) no dia 23/03
(Previsão das 00UTC do 19/03 - ECMWF)



Após a atuação do sistema de alta pressão que impediu chuvas em fevereiro e parte de março, as chuvas voltaram no sudeste e região central

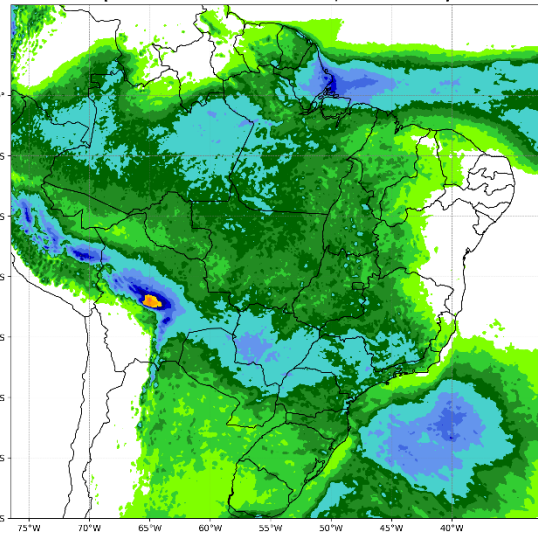
24/mar

Precipitação acumulada (mm) no dia 24/03
(Previsão das 00UTC do 19/03 - ECMWF)



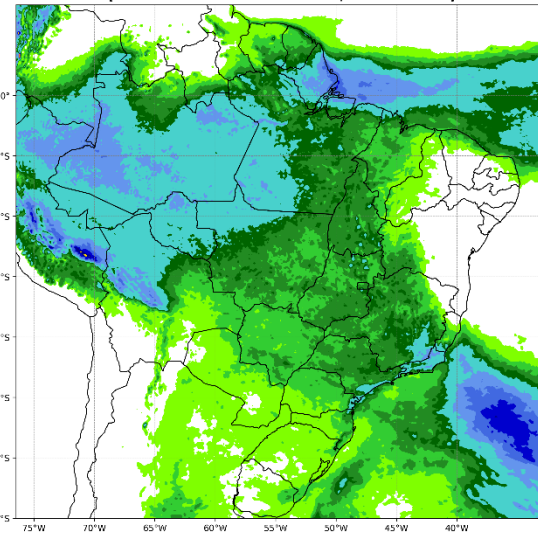
25/mar

Precipitação acumulada (mm) no dia 25/03
(Previsão das 00UTC do 19/03 - ECMWF)



26/mar

Precipitação acumulada (mm) no dia 26/03
(Previsão das 00UTC do 19/03 - ECMWF)



27/mar

Precipitação acumulada (mm) no dia 27/03
(Previsão das 00UTC do 19/03 - ECMWF)

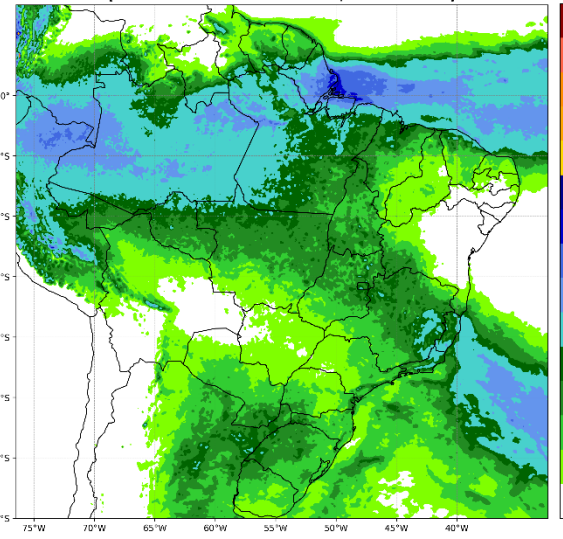
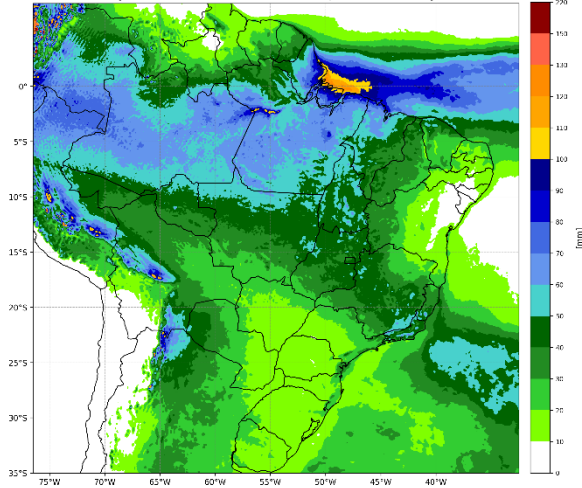


Figura – Precipitação diária prevista: análise 20250319 – 00UTC

precipitação prevista próxima semana operativa (semana 4)

RV2

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 22/03 e 28/03 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 13/03 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 22/03 e 28/03 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 13/03 - GEFS)

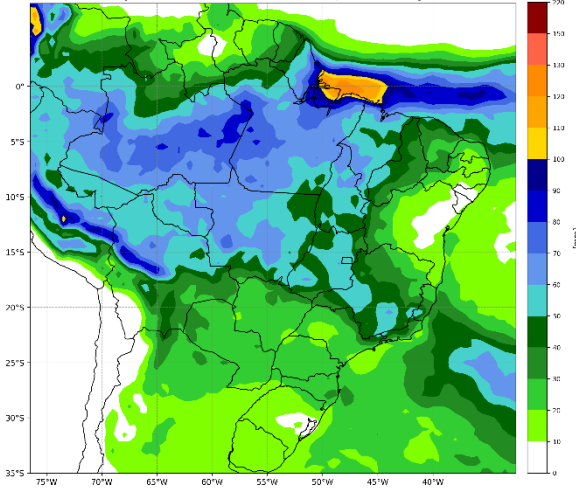
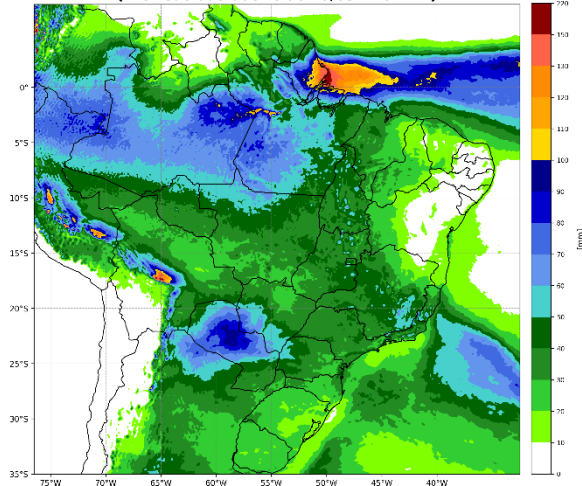


Figura – Precipitação acumulada prevista na 4ª semana operativa: análise 20250313 – 00UTC

Previsão atualizada (19/03)

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 22/03 e 28/03 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 19/03 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 22/03 e 28/03 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 19/03 - GEFS)

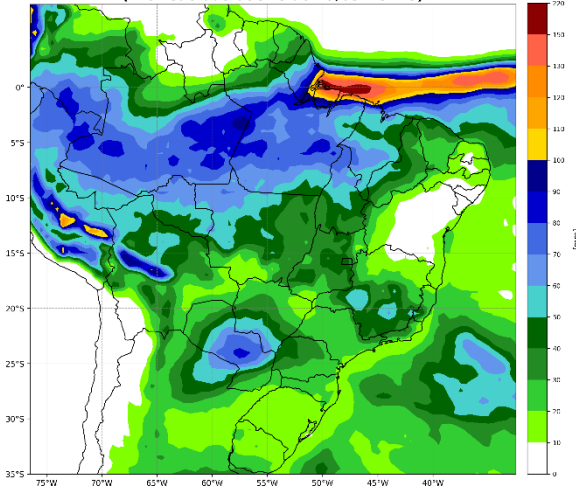
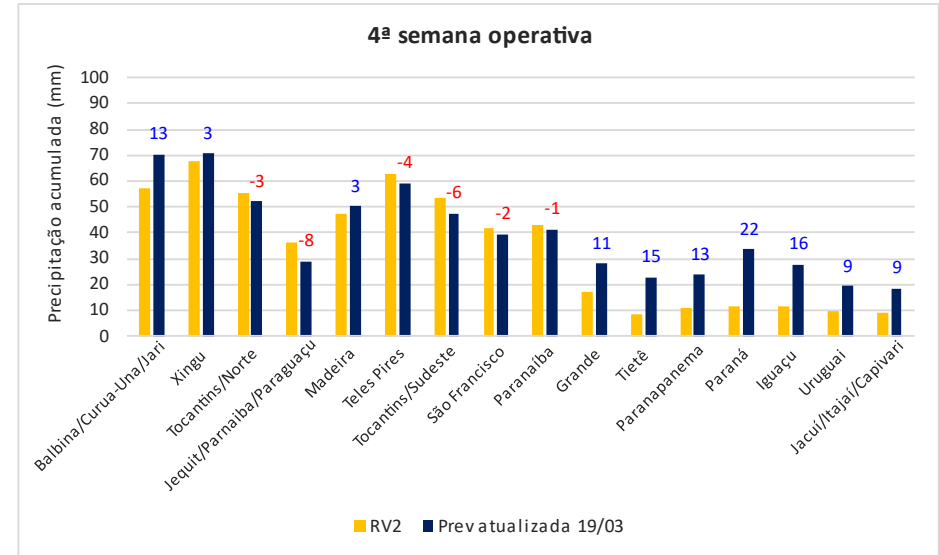


Figura – Precipitação acumulada prevista na 4ª semana operativa: análise 20250319 – 00UTC



- Aumento das chuvas previstas no Sul e parte do Sudeste, mas ainda com valores abaixo da climatologia.
- Maiores acumulados na região Norte: Xingu, Tucuruí, Madeira e Teles Pires.

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em março de 2025 (até o dia 18/03)

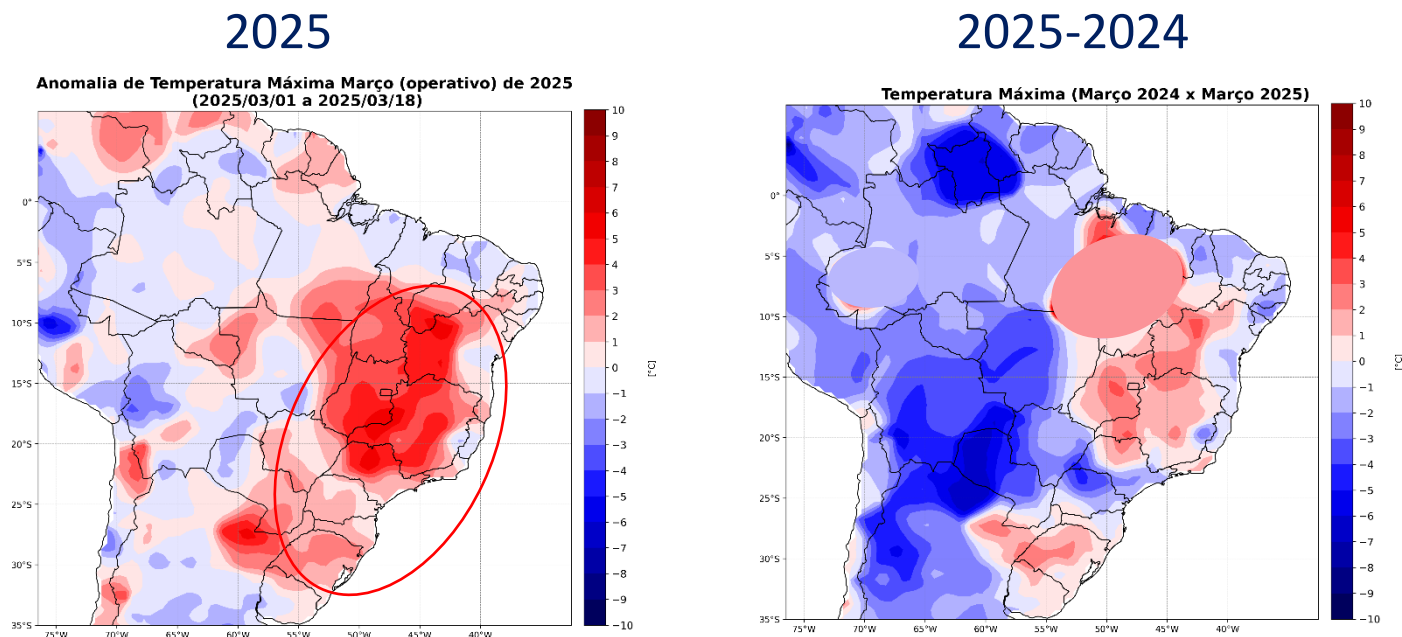
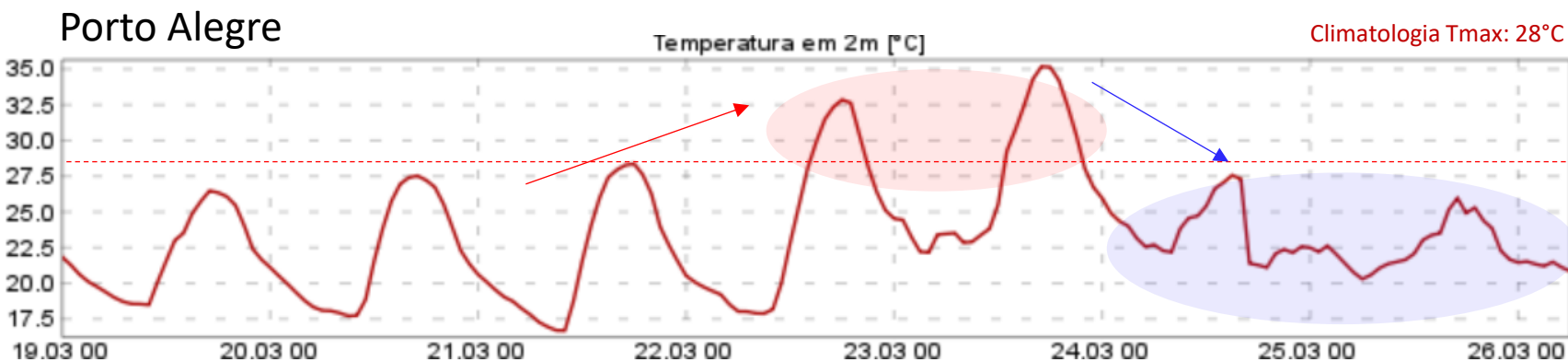
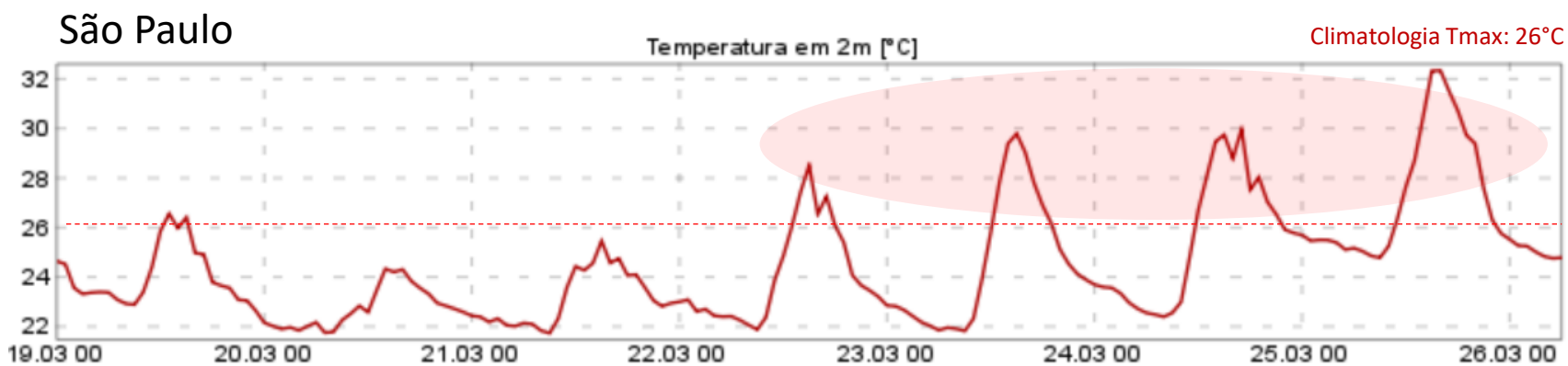
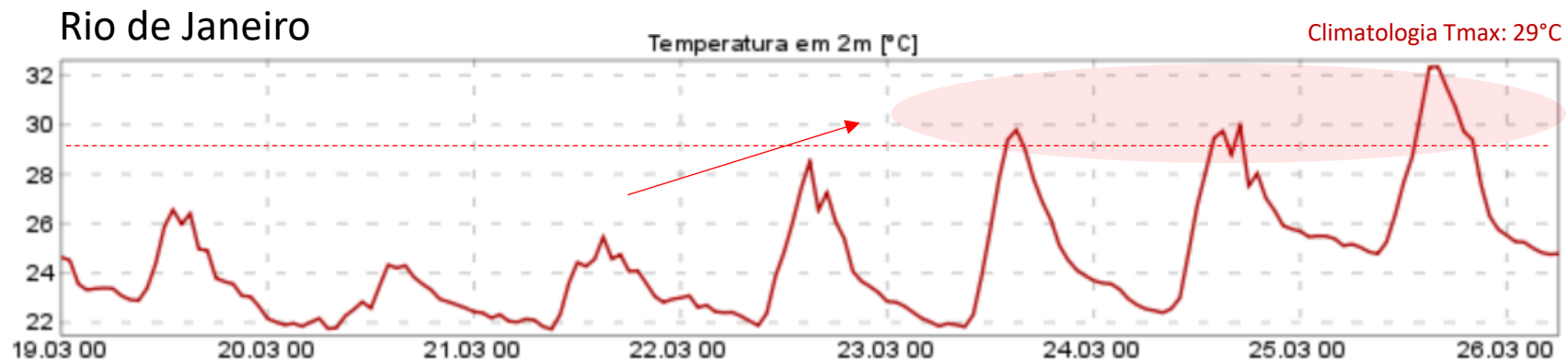


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em março de 2025.

Temperaturas máximas acima da climatologia no Sul, Sudeste e parte do Nordeste.

Abaixo da média no Norte e litoral do NE.

Temperaturas máximas abaixo de 2024 na maior parte do país, exceto nos estados do RS, SP, RJ, GO, MG e BA.



Previsão: 19/03 – 00UTC
INMET

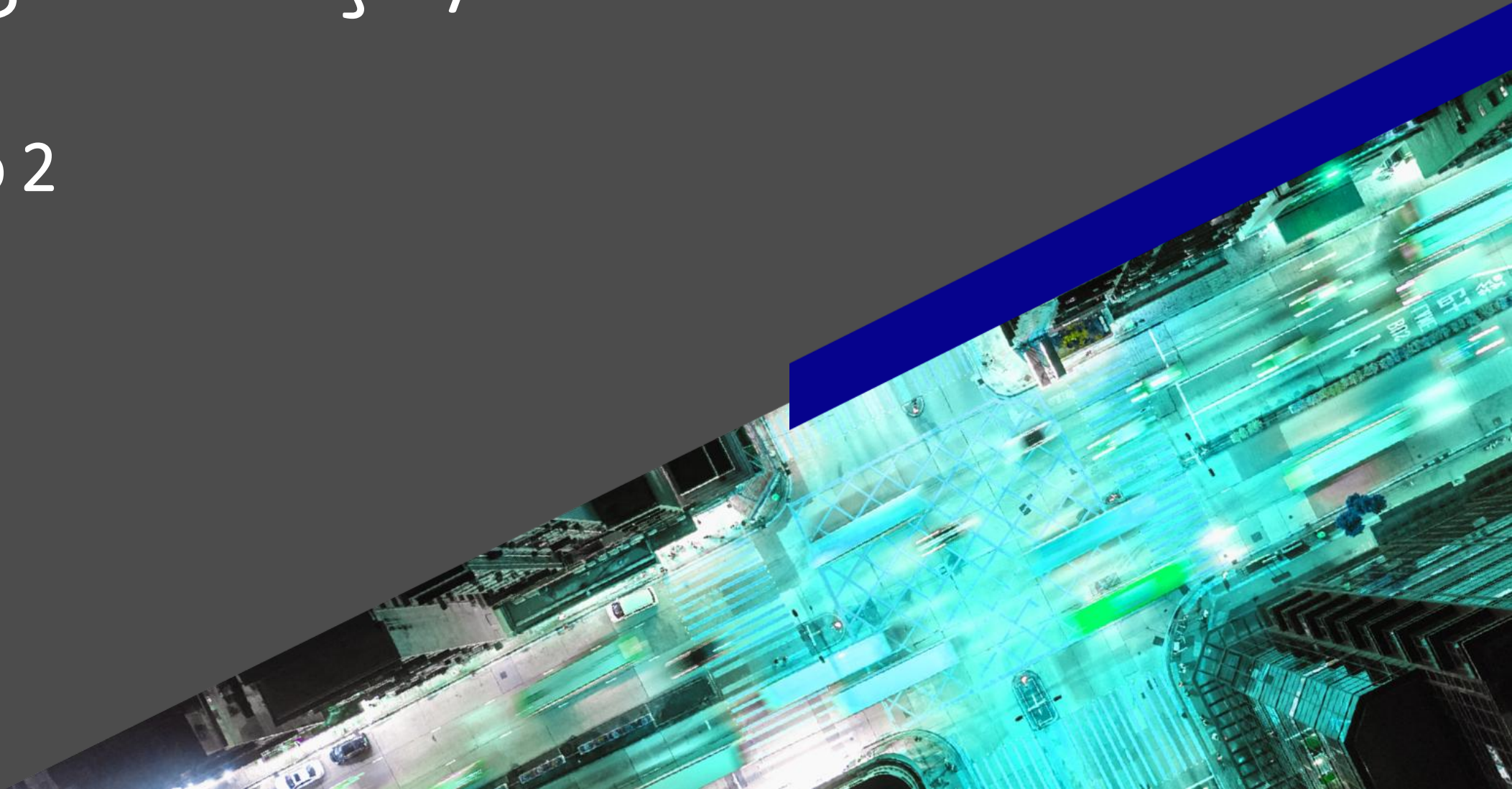
Fonte:
<https://meteograma.inmet.gov.br/>

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de março de 2025**
 - 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
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de abril de 2025
- próximos encontros do PLD

Carga Março/25

Revisão 2

ccee





MERCADO DE TRABALHO

Indicador Antecedente de Emprego (IAEmp)

75,9 pontos em fevereiro, recuo -0,2 ponto. Na média móvel trimestral, o indicador recuou 1,3 ponto, a quarta queda seguida.



INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

Alta de **+0,29%** na primeira prévia de março, ante +0,39% no mês anterior, impulsionado pela aceleração do IPC-M1, que passou de 0,22% em fevereiro para 0,77%.

IPCA

Alta de **+1,31%** em fevereiro, ante +0,16% em janeiro. O grupo Educação apresentou a maior variação, com +4,70%, seguido de Habitação (+4,44%). Nos últimos 12 meses, o índice subiu 5,06%.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Produção industrial

Estabilidade em janeiro, após 3 meses de queda, e alta de +1,4% em relação ao mesmo período do ano anterior. Na análise trimestral, a média móvel recuou 0,3%, na série com ajuste sazonal.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Índice dos Gerentes de Compras (PMI) da indústria

53 pontos em fevereiro, alta de +2,3 pontos em relação ao mês anterior, puxada pela aceleração no crescimento de novos pedidos.

Serviços

Queda de **-0,2%** em janeiro e alta de +1,6% em relação ao mesmo período do ano anterior. Essa queda foi puxada por Serviços Prestados às Famílias (-2,4% m/m), e Transportes, Serviços Auxiliares aos Transportes e Correio (-1,8% m/m). Na análise trimestral, a média móvel recuou 0,4%.

Índice dos Gerentes de Compras (PMI) de serviços

50,6 pontos em fevereiro, alta de +3 pontos em relação ao mês anterior. Crescimento modesto após queda em janeiro, impulsionado pela melhoria na demanda dos clientes.

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

Alta de **+0,88%** em jan/25 (ante -0,72% no mês anterior). Crescimento de 3,82% no acumulado de 12 meses.

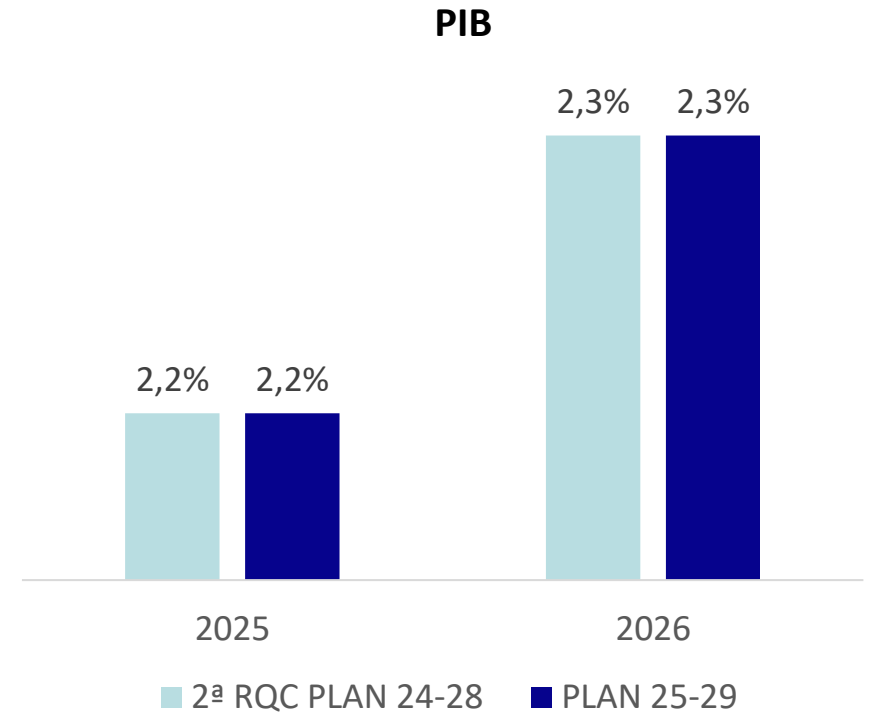
Monitor do PIB

Alta de **+0,3%** em janeiro ante dezembro e 3,2% no acumulado de 12 meses. Crescimento puxado pela agropecuária e serviços.

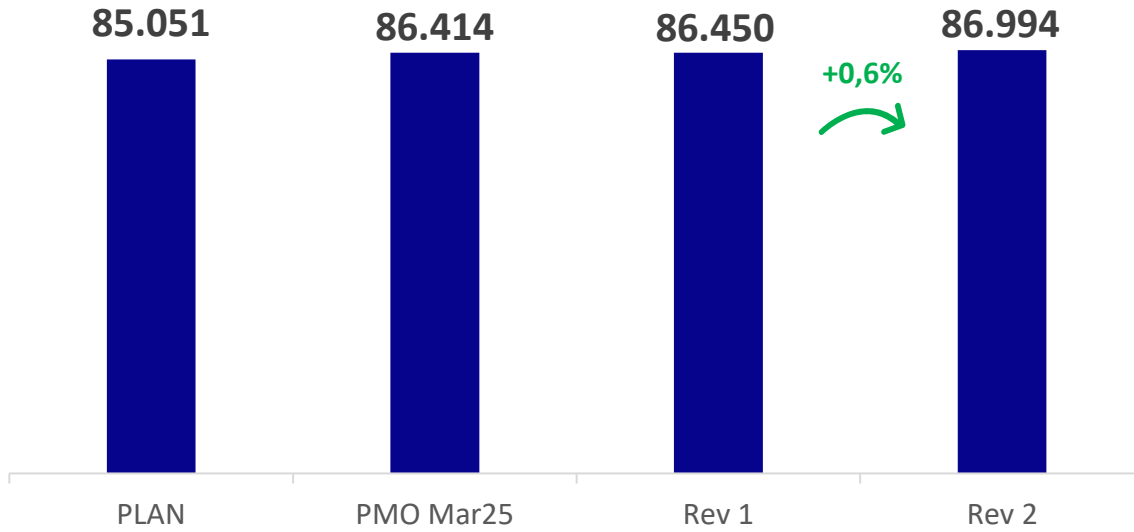
Recuo nas projeção de PIB para 2025 e 2026

		2025	2026
	PIB %	▼ 1,99	▼ 1,60
	Câmbio R\$/US\$	▼ 5,98	= 6,00
	Selic %	= 15,00	= 12,50
	IPCA %	▼ 5,66	▲ 4,48

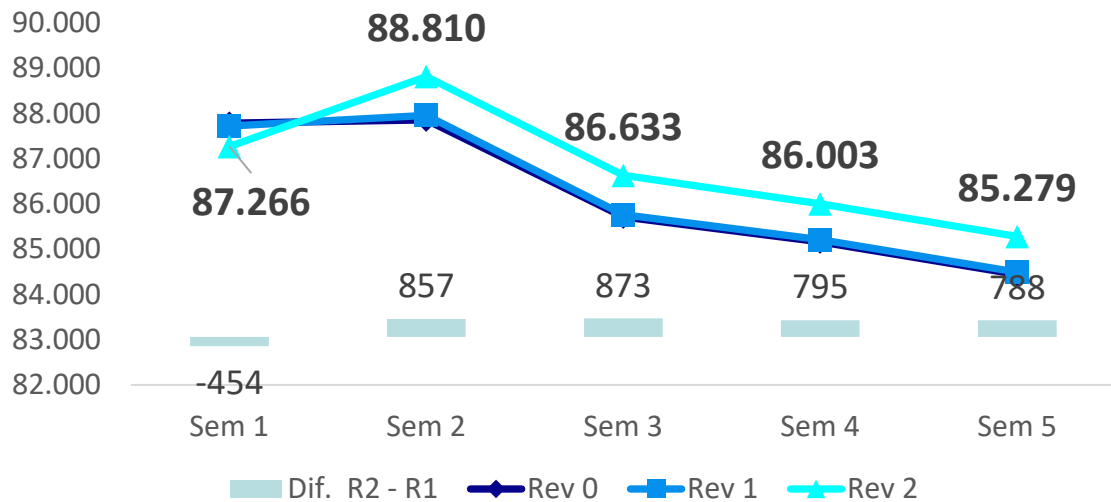
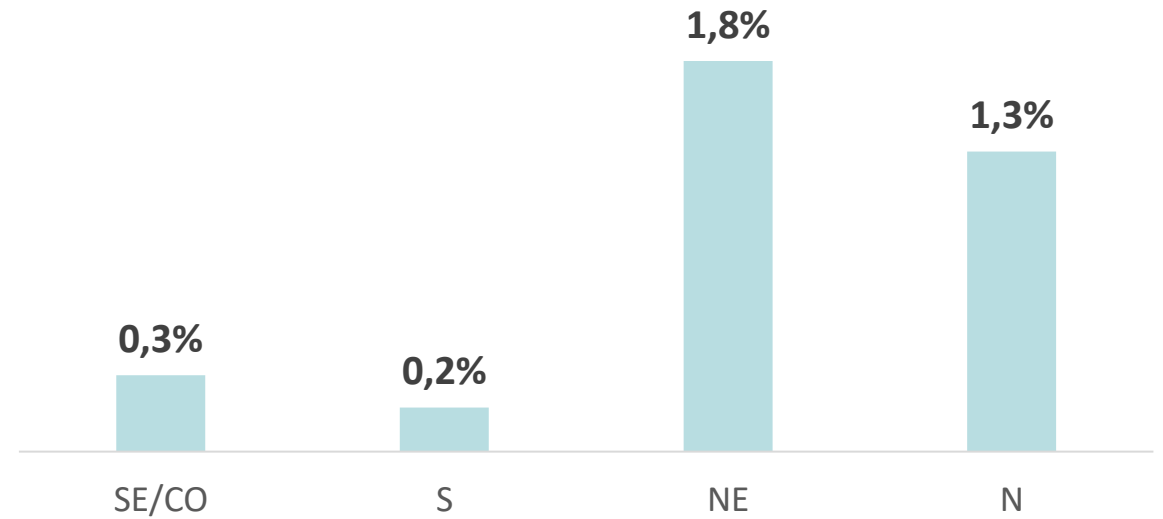
Fonte: Boletim Focus



carga mensal e semanal – MWm

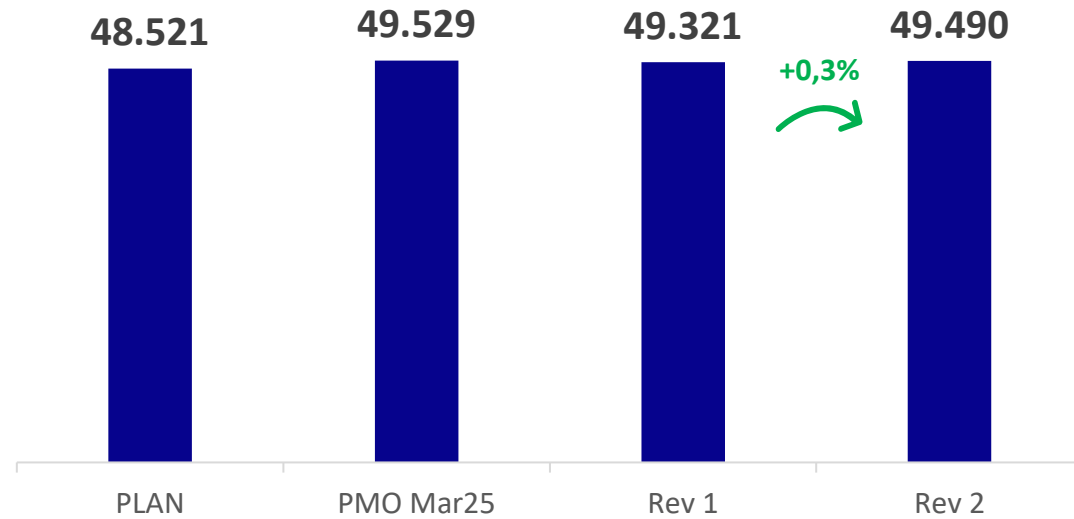


variação da carga da 2ª Rev. versus 1ª Rev.

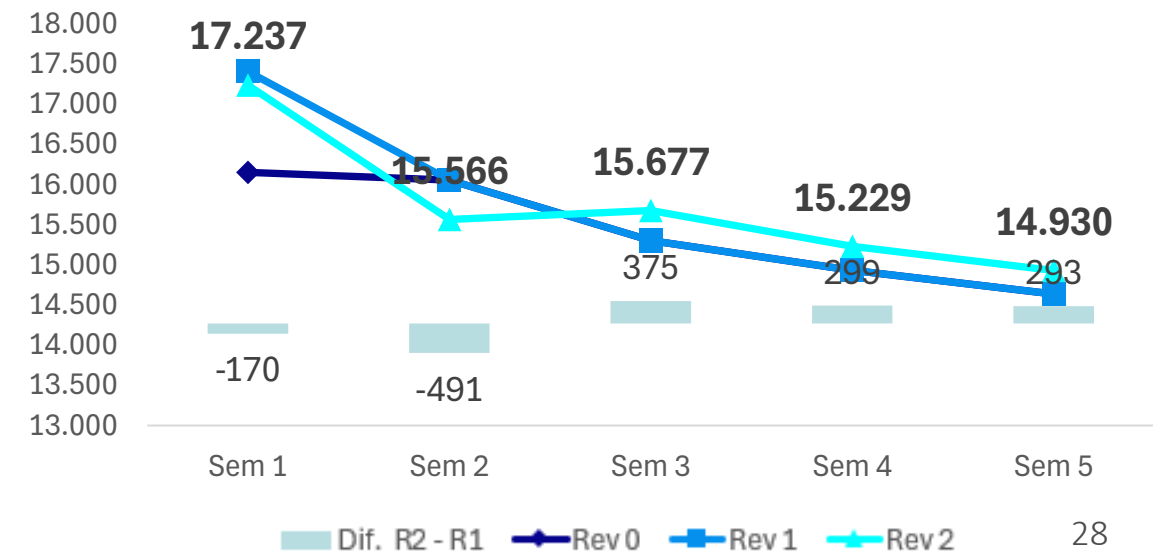
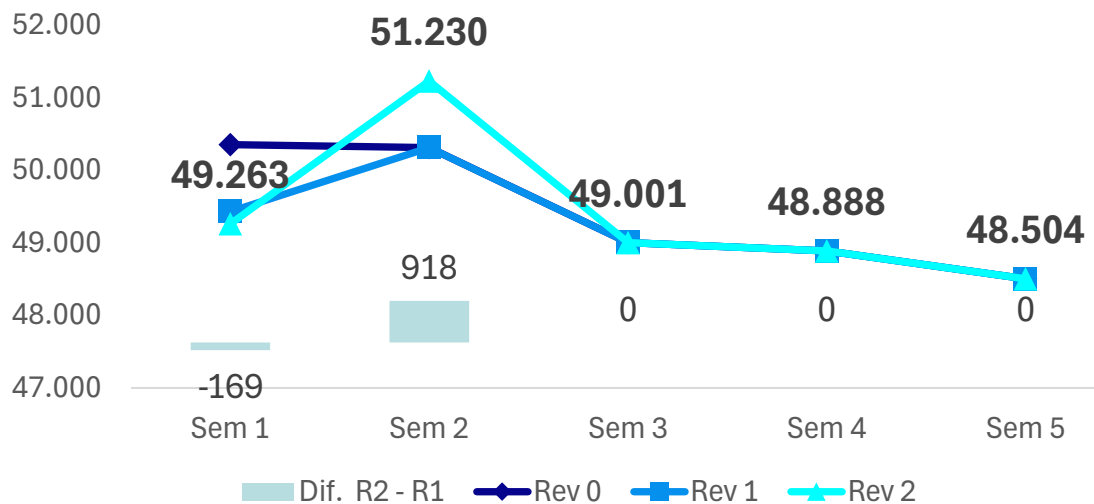
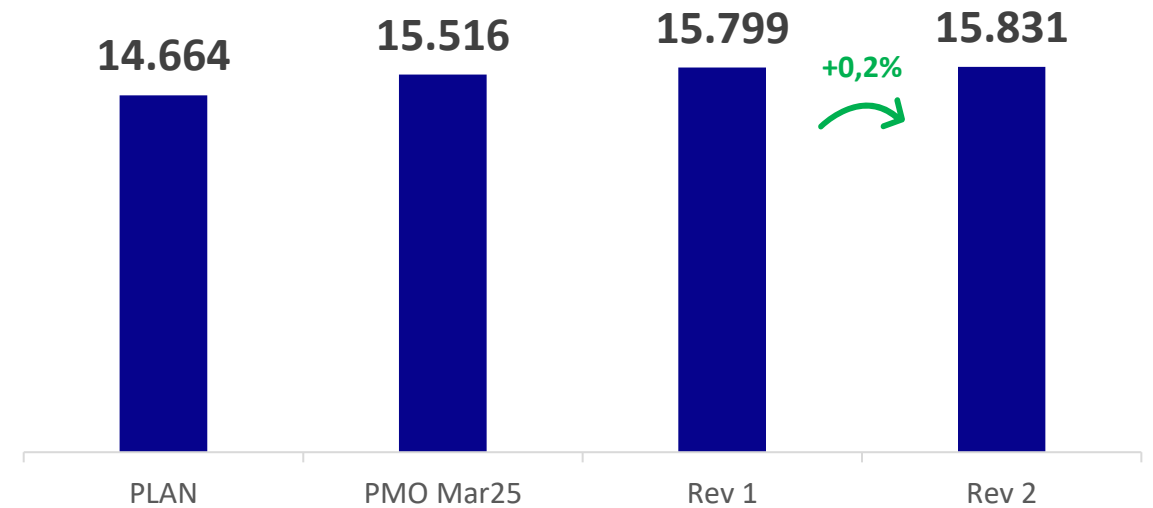


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	mar/24	PLAN
SE/CO	+1.704 (+3,6%)	+969 (+2,0%)
S	+1.141 (+7,8%)	+1.167 (+8,0%)
NE	+262 (+1,9%)	+156 (+1,1%)
N	+398 (+5,4%)	-350 (-4,3%)
SIN	+3.505 (+4,2%)	+1.943 (+2,3%)

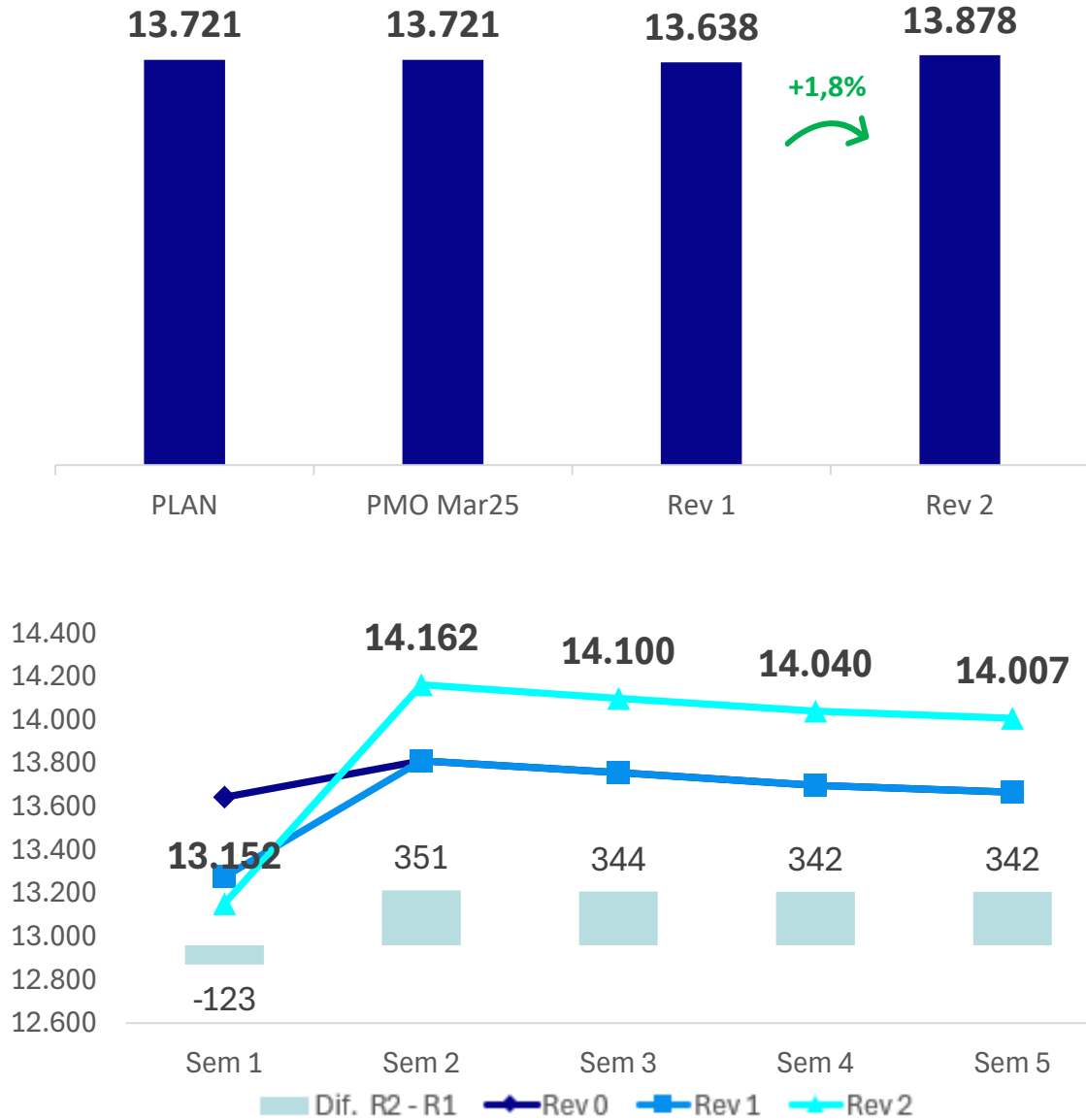
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



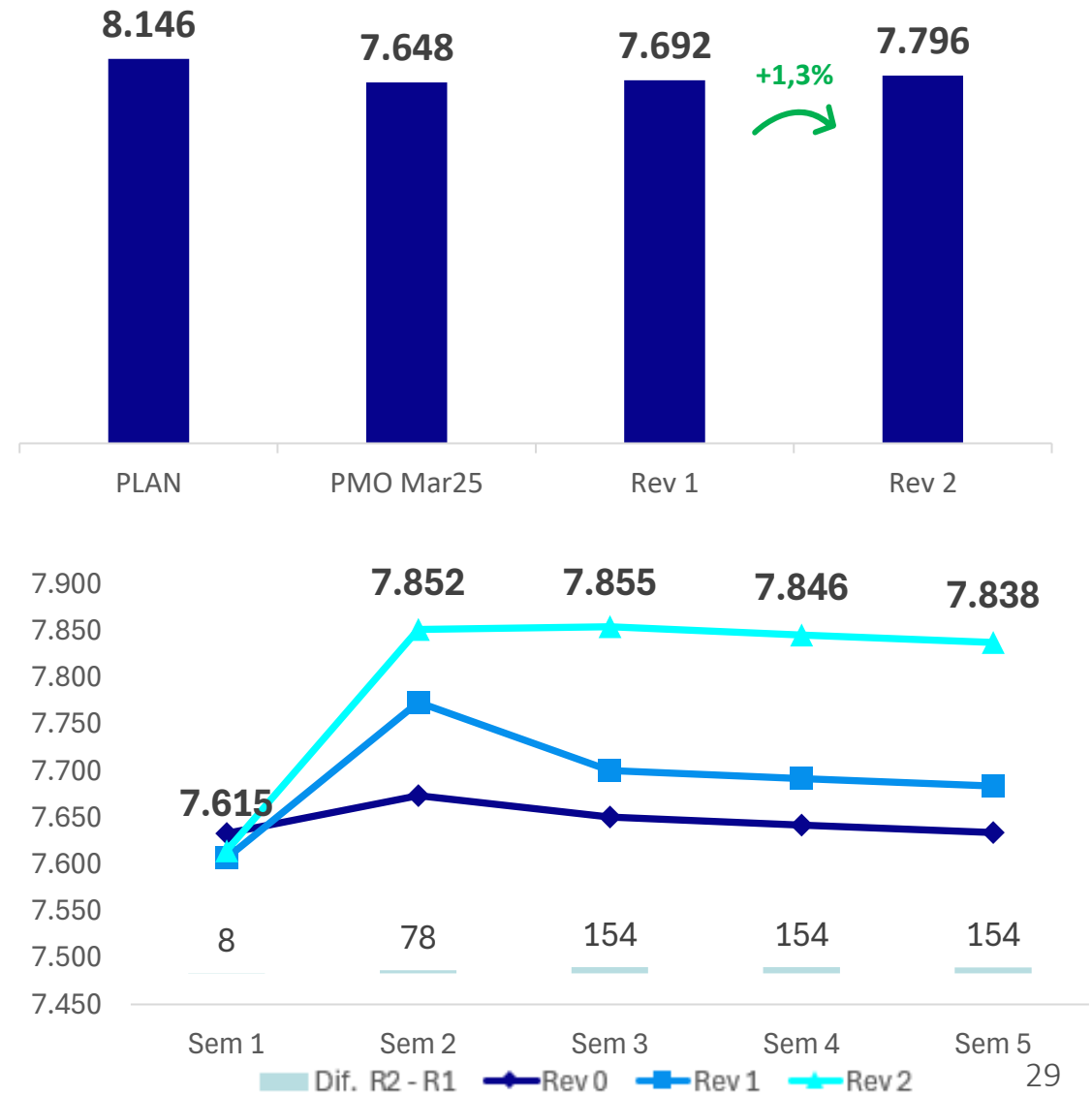
carga mensal e semanal do S – MWm



carga mensal e semanal do NE – MWm



carga mensal e semanal do N – MWm



resumo das projeções de carga



Δ ante 2024

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

Fev/25: +7,0%

Mar/25: +4,2%

Abr/25: +1,6%

Δ ante PLAN 25-29

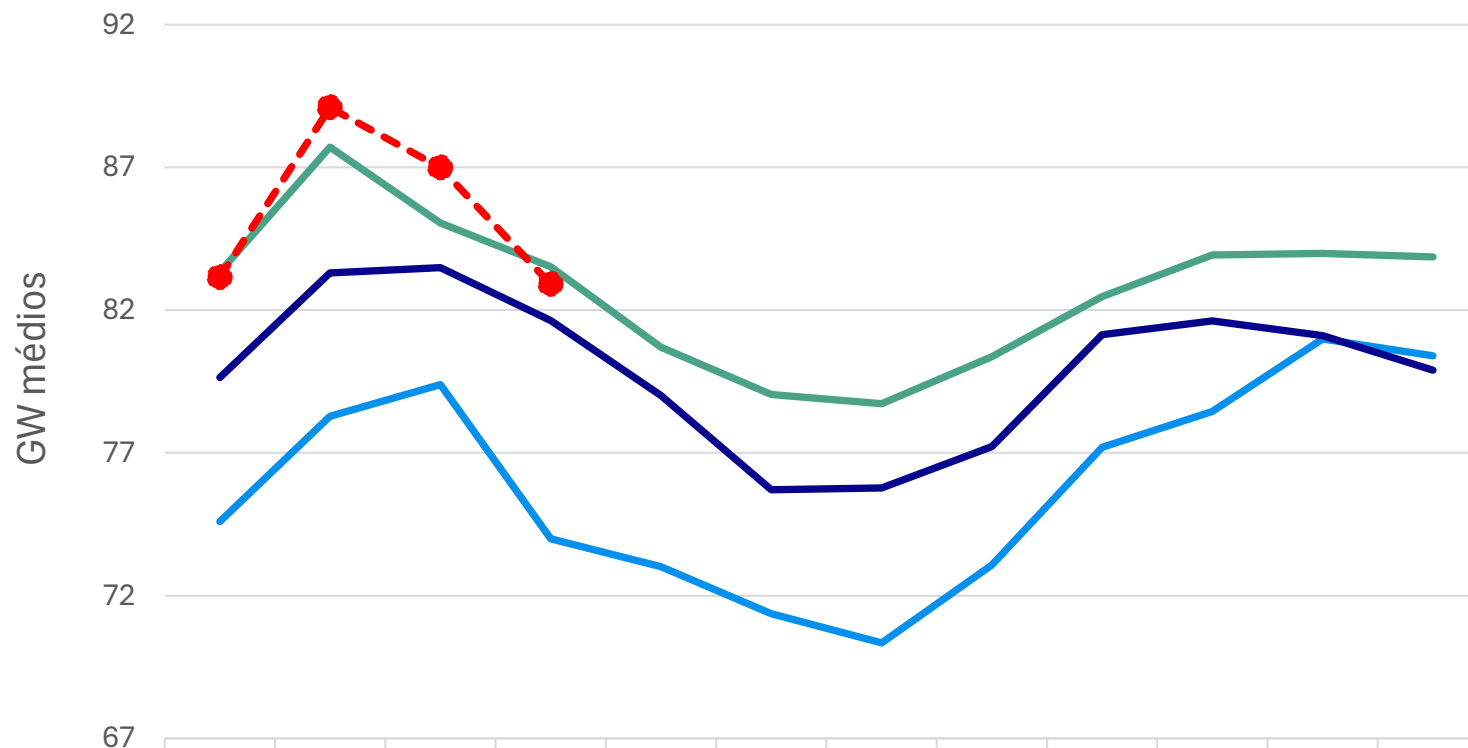
Fev/25: +1,6%

Mar/25: +2,3%

Abr/25: -0,7%

Ante PMO

Mar/25: +0,7%



	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2023	74,6	78,3	79,4	74,0	73,0	71,4	70,3	73,1	77,2	78,5	81,0	80,4
— 2024	79,6	83,3	83,5	81,6	79,0	75,7	75,8	77,2	81,1	81,6	81,1	79,9
— PLAN 25-29	83,3	87,7	85,1	83,5	80,7	79,0	78,7	80,4	82,5	83,9	84,0	83,9
-●- Verif. 2025 + Rev PMO Mar/25	83,2	89,1	87,0	82,9								
Dif. PMO - PLAN	-0,2	1,4	1,9	-0,6								

Ante semana anterior

Rev. 1/Mar: 86,5 GWmed

Rev. 2/Mar: 86,9 GWmed

+0,6% SIN

Impacto Submercado	
SE/CO	0,2%
S	0,0%
NE	0,3%
N	0,1%

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de março de 2025**
 - 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
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de abril de 2025
- próximos encontros do PLD

Resolução CNPE nº 01/2024

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

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

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

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

- **Serão consideradas para o PMO de abril de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 28/02/2025**.
- **Serão consideradas para o PMO de maio de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 28/03/2025**.
- **Serão consideradas para o PMO de junho de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 25/04/2025**.

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

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

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

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

**PMO
Abr/2025**

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

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

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

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

**PMO
Mai/2025**

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de março de 2025**
 - 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
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de abril de 2025
- próximos encontros do PLD

CO 202/2025 (14/03/2025) – Correção das taxas de indisponibilidade forçada e programada da UHE Paranapanema no modelo DECOMP para o cálculo do PLD a partir da terceira semana operativa de março de 2025

A CCEE, junto ao ONS, informa a **correção das taxas de indisponibilidade forçada e programada da UHE Paranapanema no modelo DECOMP, com efeito no PLD a partir do início da terceira semana operativa de março de 2025 (15/03/2025).**

A inconsistência foi identificada nos dados de entrada do modelo DECOMP das primeiras duas semanas operativas de março de 2025, relacionada às **taxas de indisponibilidade forçada e programada da UHE Paranapanema**, que foram atualizadas no modelo NEWAVE a partir do PMO de março de 2025.

Assim, **o fator de disponibilidade (mnemônico FD) dessa usina para o segundo mês foi corrigido no modelo de curto prazo DECOMP.**

A atualização atende à Resolução Normativa Aneel nº 1.032/2022, que determina a correção imediata de erros no processo de formação do CMO e PLD, com efeitos a partir do dia seguinte à identificação.

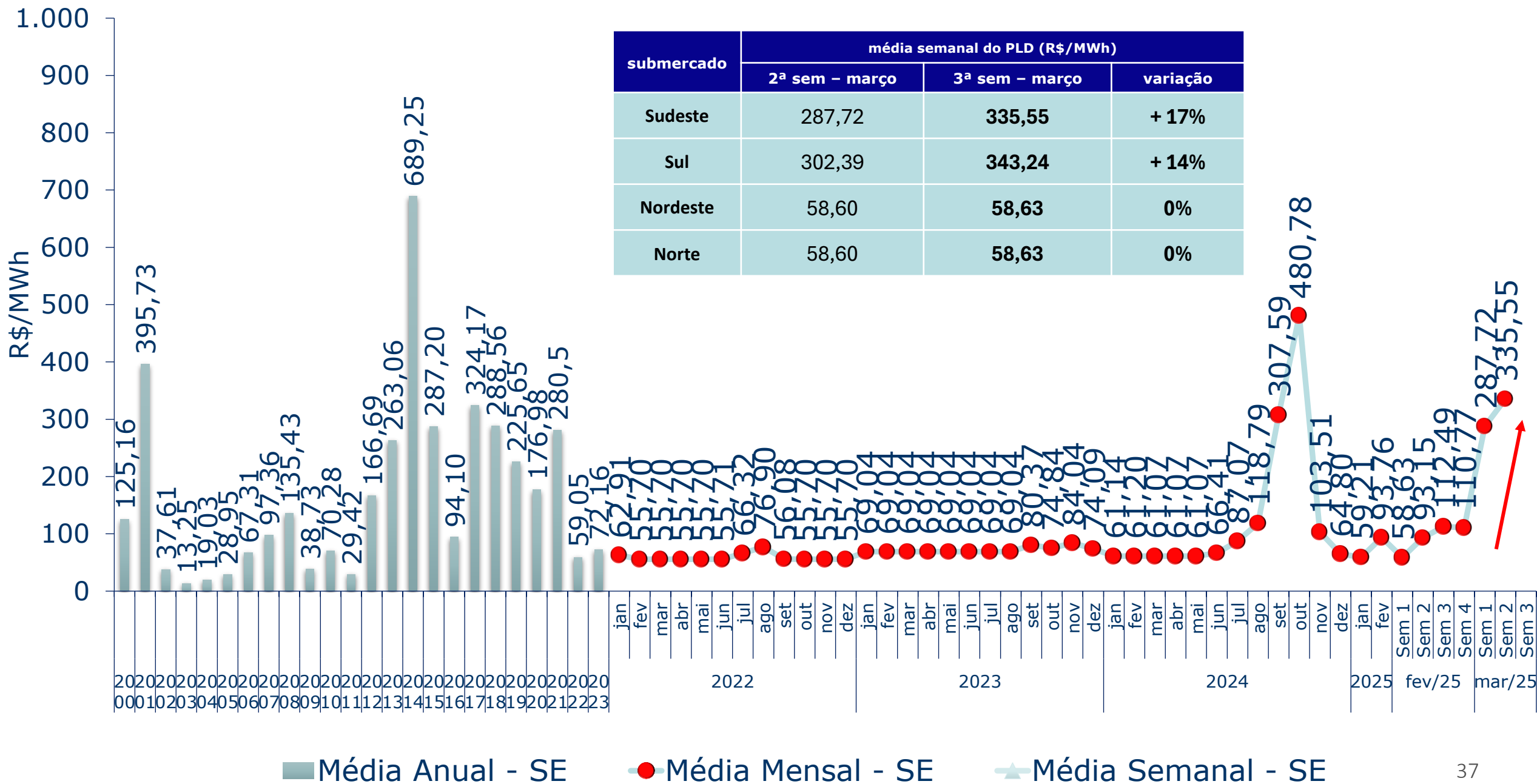
DADGER.RV1

&	EST1	EST2	EST3	...	
& USI	FDISP				
& xxx	XX				
&FD					
...					
FD	53	1.0001	1.0001	1.0001.0000	0.946

DADGER.RV2

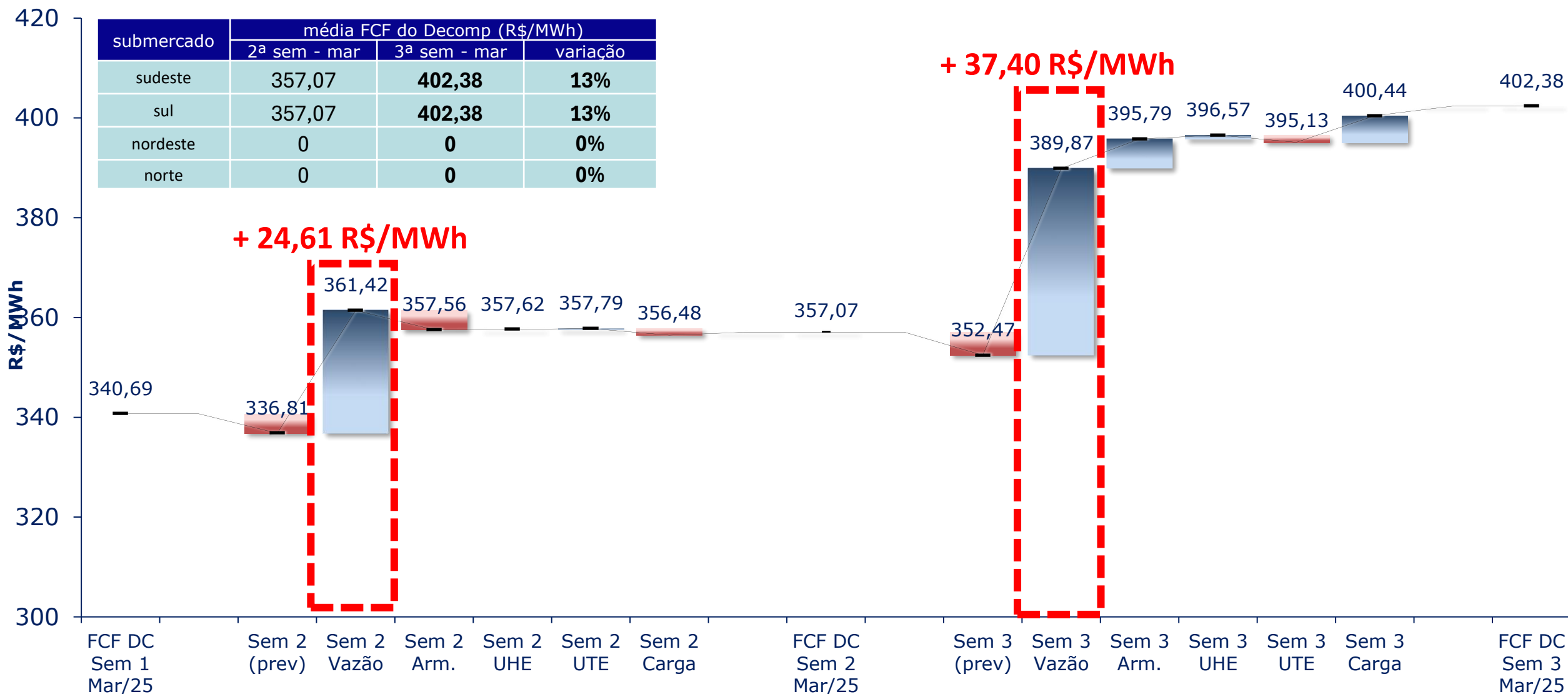
&	EST1	EST2	EST3	...	
& USI	FDISP				
& xxx	XX				
&FD					
...					
FD	53	1.0001	1.0001	1.0000	0.718

comportamento do preço SE/CO – março de 2025

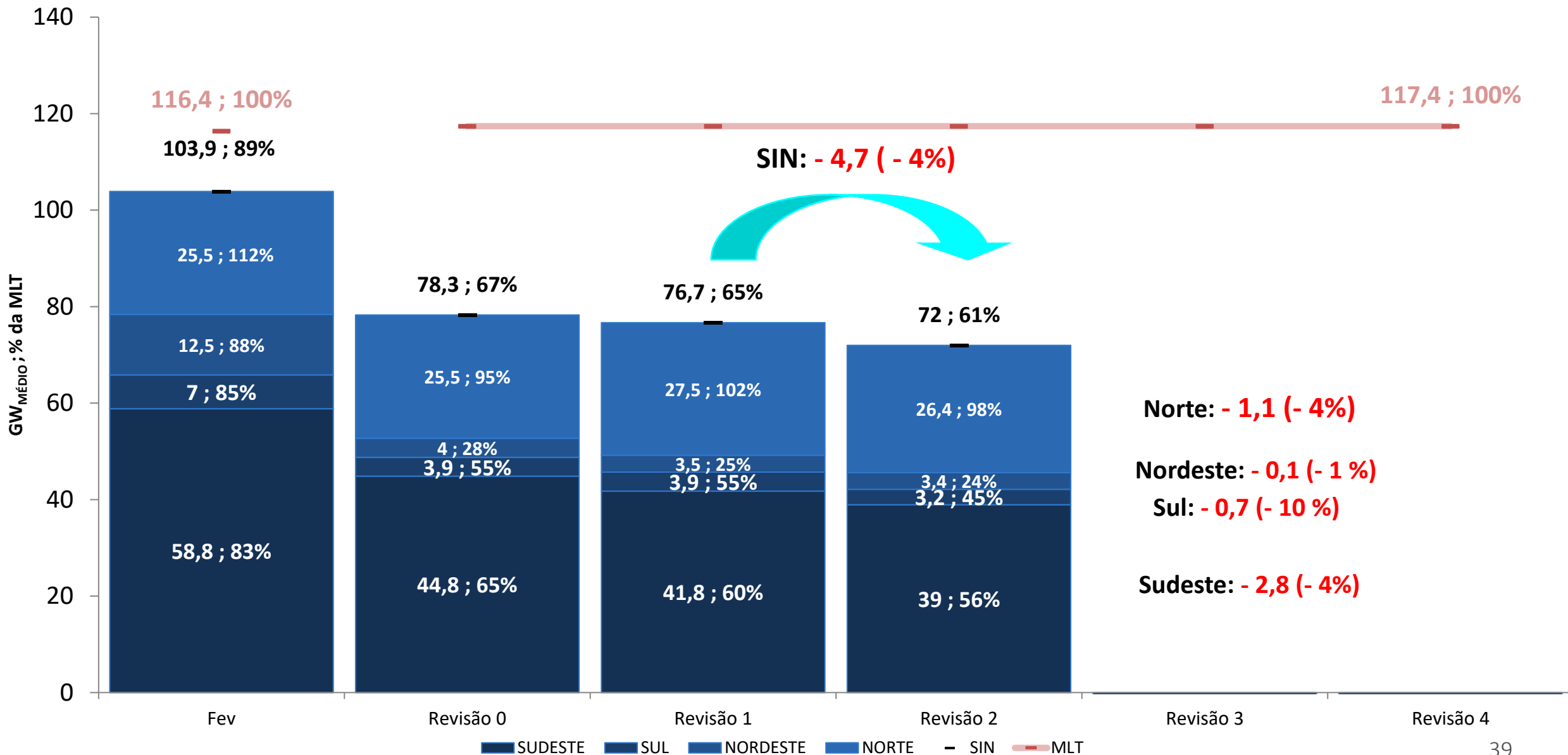


decomposição da FCF do Decomp – Sudeste/Centro-Oeste

submercado	média FCF do Decomp (R\$/MWh)		
	2ª sem - mar	3ª sem - mar	variação
sudeste	357,07	402,38	13%
sul	357,07	402,38	13%
nordeste	0	0	0%
norte	0	0	0%

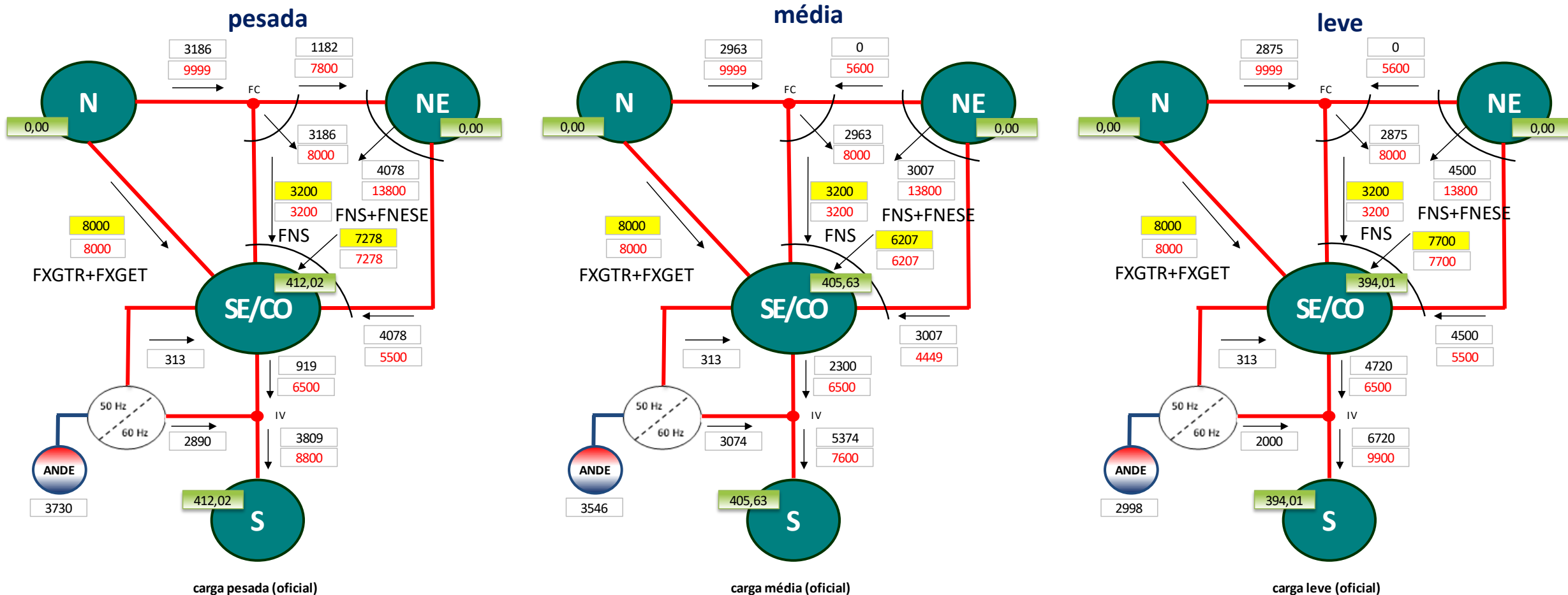


ENA Mensal – Março de 2025



fluxo de intercâmbio

- limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados NE e N desacoplaram com relação ao SE e S



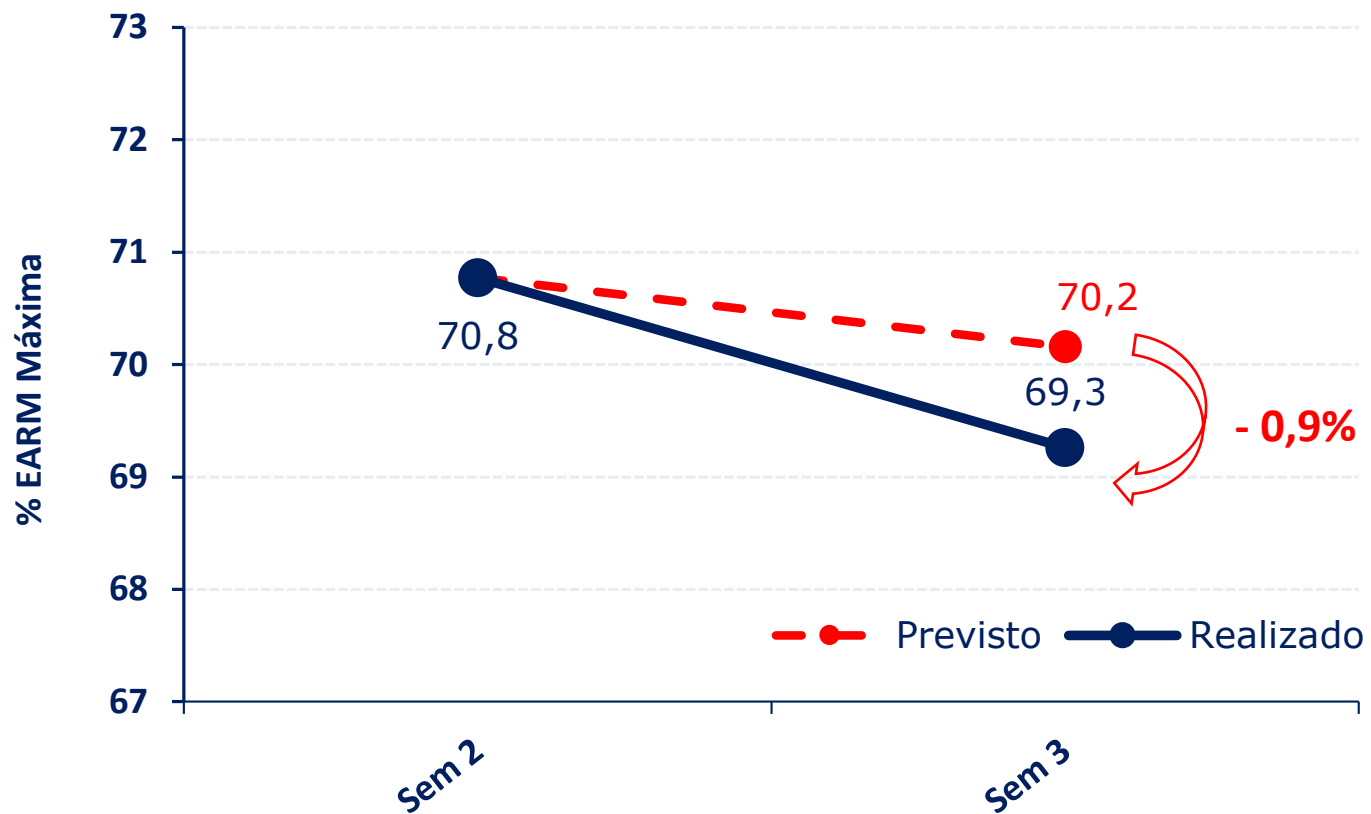
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWh médios)
XXXX limite de intercâmbio (MWh médios)

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

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

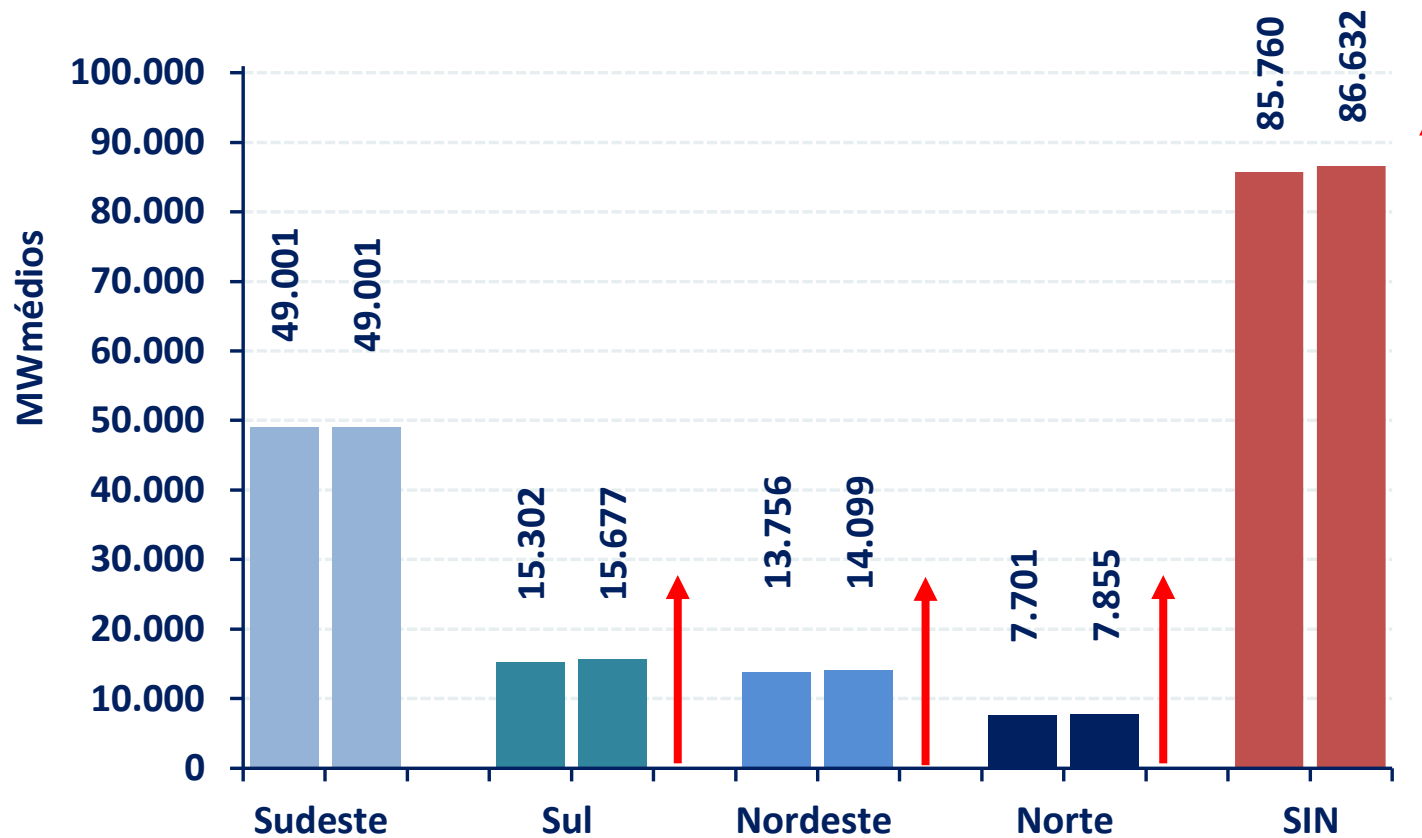
armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no sin ficou abaixo da expectativa, com redução no SE, S e N



SE/CO	S	NE	N	SIN
-2.261	-82	0	-274	-2.617

revisão da carga



SE/CO	S	NE	N	SIN
+0	+375	+343	+154	+872

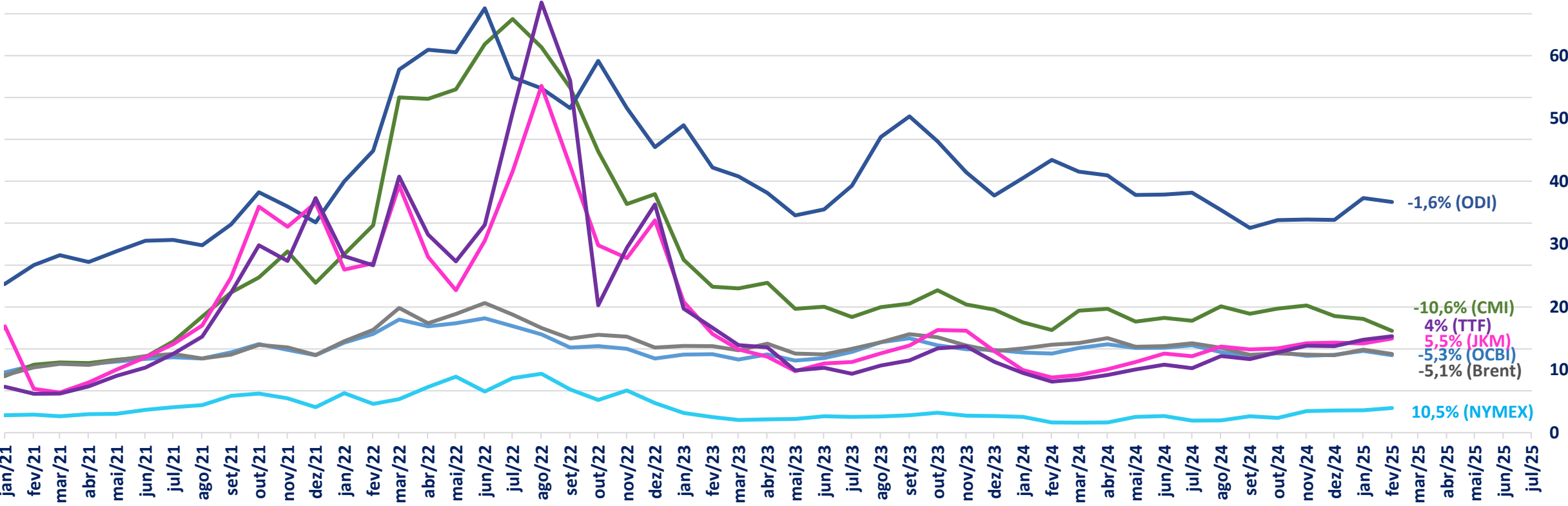
variação das cotações dos combustíveis: jan/25 – fev/25



— OCBI [U\$\$/BBL]
 — Carvão Mineral [U\$\$/TM]
 — Brent [U\$\$/BBL]
 — Óleo Diesel [USS/gal]

— NYMEX [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundário
 — JKM [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundário
 — TTF [US\$/MMBTU] - Eixo secundário

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [U\$\$]
Variação (jan/25 - fev/25)	-5,3%	-10,6%	-5,1%	-1,6%	10,5%	5,5%	4,0%	-4,3%
Dados de Cotação da Metodologia	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Antepenúltimo d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.

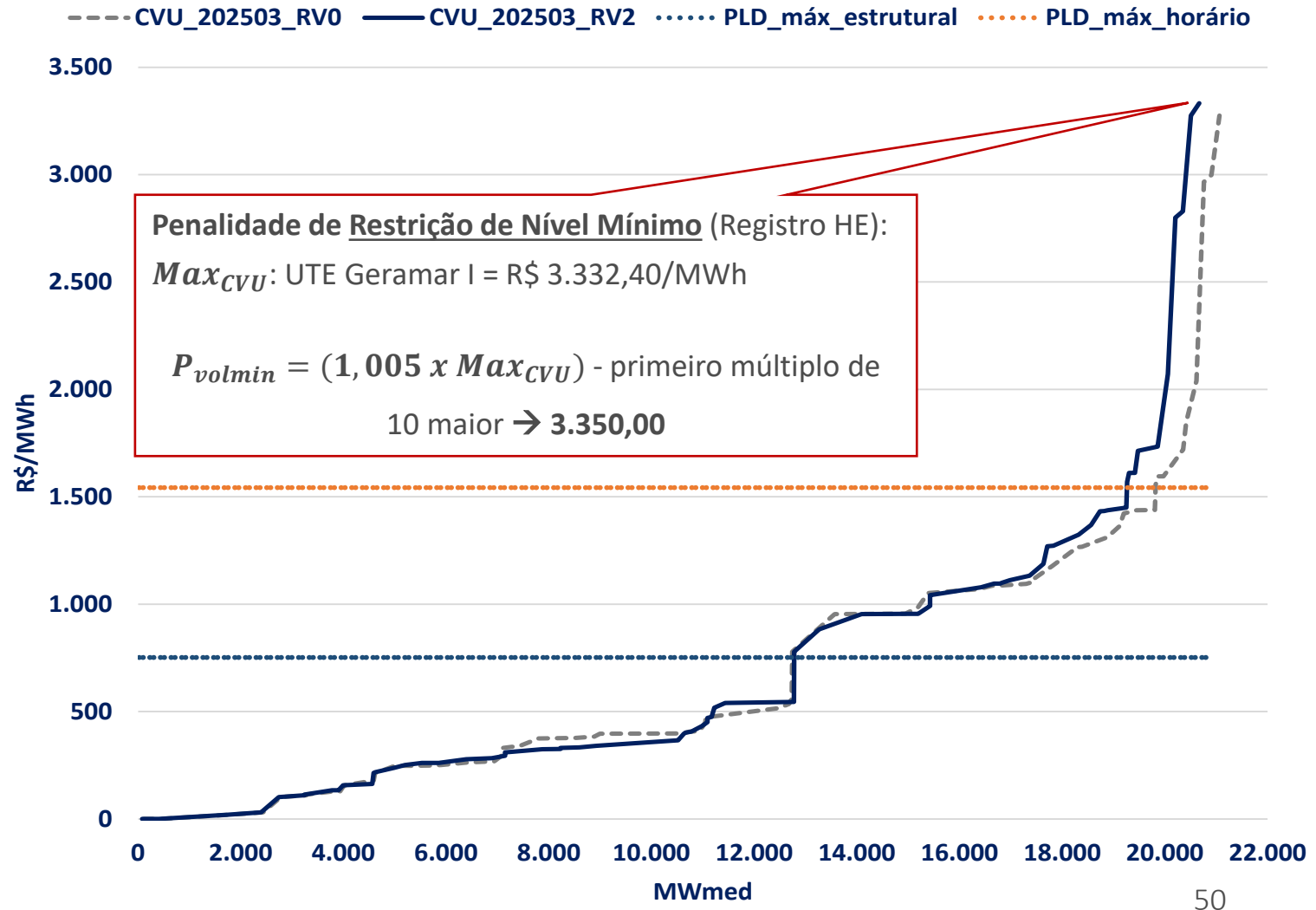


variação da pilha térmica: atualização do CVU

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Mar/25 RV0 (R\$/MWh)	Mar/25 RV2 (R\$/MWh)	Diferença
167	P.PECEM1	NE	Carvao	377,23	325,11	-16,0%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	374,93	325,83	-15,1%
163	P.PECEM2	NE	Carvao	383,07	333,72	-14,8%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1246,77	1132,01	-10,1%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	178,92	162,49	-10,1%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	1051,26	955,2	-10,1%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	398,34	365,93	-8,9%
48	ARAUCARIA	S	Gas	956,04	883,16	-8,3%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1847,46	1713,73	-7,8%
116	PARNAIB_IV	N	Gas	558,26	518,26	-7,7%
35	URUGUAIANA	S	Gas	1119,76	1042,41	-7,4%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2997,8	2828,81	-6,0%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2966,67	2799,48	-6,0%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	248,15	237,59	-4,4%
64	CANOAS	S	Diesel	1364,49	1368,47	0,3%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1264,6	1269,47	0,4%
96	TERMOPE	NE	Gas	1094,73	1099,26	0,4%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1267,14	1272,68	0,4%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1106,03	1112,32	0,6%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1557,89	1569,45	0,7%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1439,02	1449,89	0,7%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1422,31	1433,15	0,8%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	984,23	991,8	0,8%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1720,29	1733,83	0,8%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	1177,96	1187,29	0,8%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1069,98	1078,52	0,8%
46	N.VENECIA2	N	Gas	300,53	294,56	-2,0%
241	PROSP_II	NE	Gas	398,72	402,01	0,8%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	1085,76	1095,5	0,9%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	1085,76	1095,5	0,9%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	535,4	540,3	0,9%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1310,74	1323,04	0,9%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1595,79	1610,77	0,9%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1595,79	1610,77	0,9%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1595,79	1610,77	0,9%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	2040,21	2071,63	1,5%
201	APARECIDA	N	Gas	128,22	133,79	4,2%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	128,22	133,79	4,2%
21	MARANHAO V	N	Gas	247,22	260,44	5,1%
36	MARANHAOIV	N	Gas	247,22	260,44	5,1%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	268	282,66	5,2%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	263,95	278,48	5,2%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	515,01	544,35	5,4%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	408,5	431,87	5,4%

- Divulgado no site da CCEE: 10/03/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RV2 (a partir de 15/03/2025)

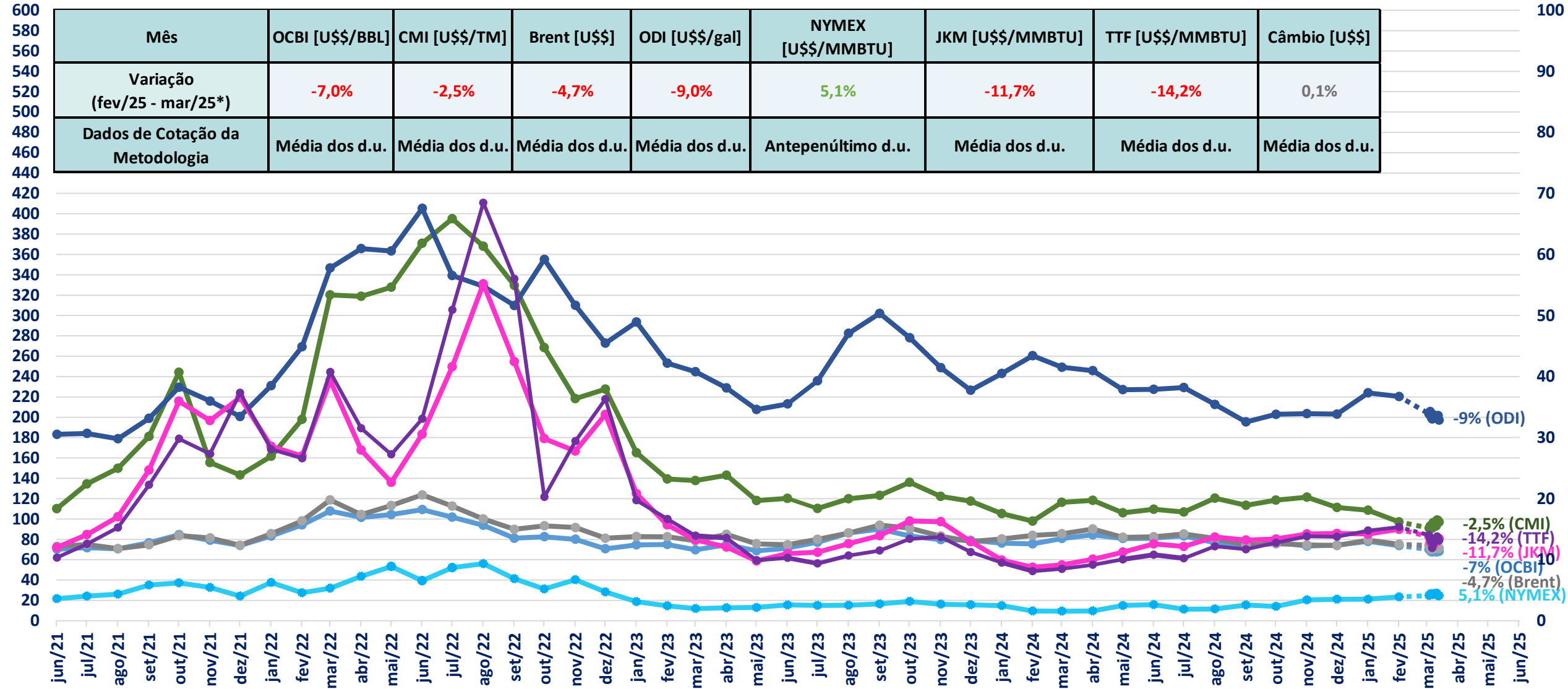
PILHA TÉRMICA



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

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

Mês	OCBI [U\$/BBL]	CMI [U\$/TM]	Brent [U\$]	ODI [U\$/gal]	NYMEX [U\$/MMBTU]	JKM [U\$/MMBTU]	TTF [U\$/MMBTU]	Câmbio [U\$]
Variação (fev/25 - mar/25*)	-7,0%	-2,5%	-4,7%	-9,0%	5,1%	-11,7%	-14,2%	0,1%
Dados de Cotação da Metodologia	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Antepenúltimo d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.



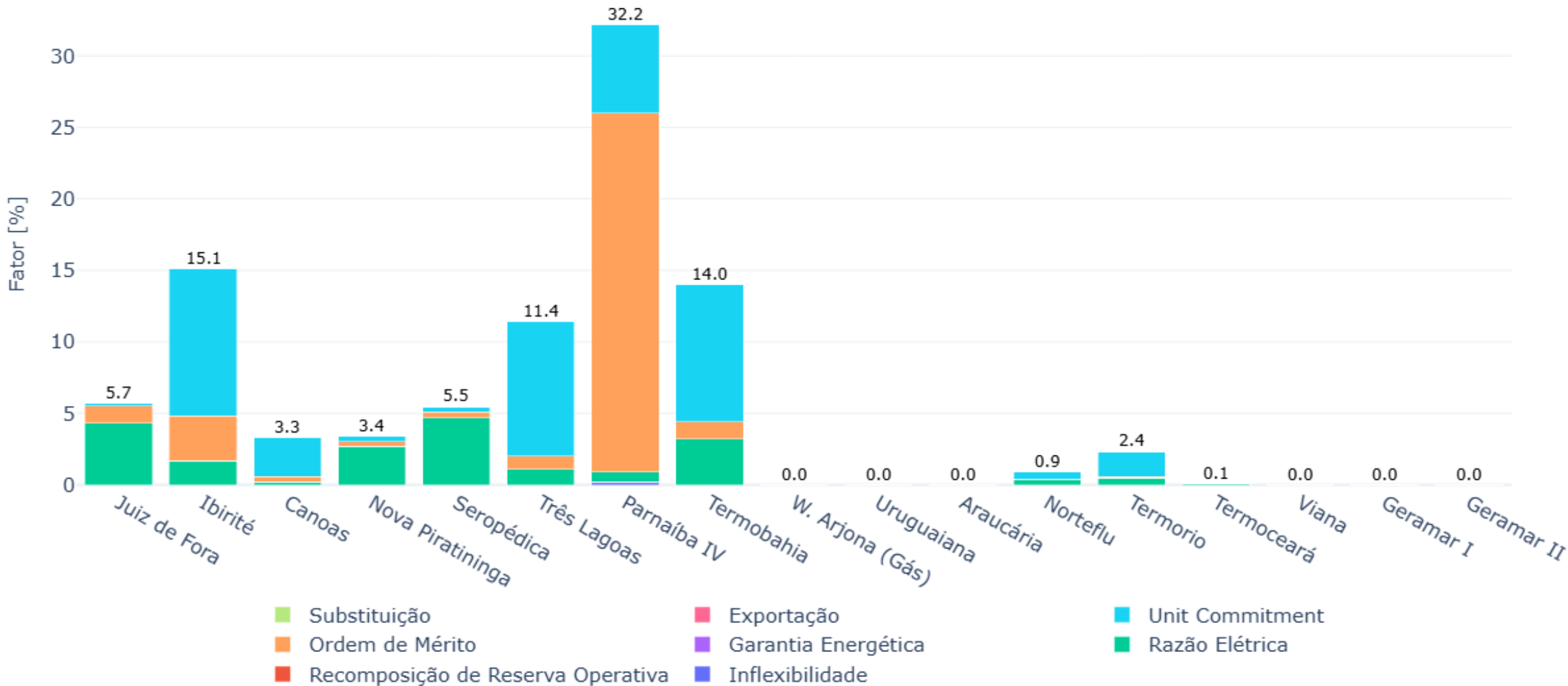
[DSP ANEEL 2.743/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Juiz de Fora[DSP ANEEL 2.880/2024](#) (DOU: 26/09): UTE Parnaíba IV[DSP ANEEL 3.896/2024](#) (DOU: 30/12): UTE Termorio[DSP ANEEL 2.752/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Canoas[DSP ANEEL 2.883/2024](#) (DOU: 26/09): UTE Termobahia[DSP ANEEL 3.897/2024](#) (DOU: 30/12):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

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.883/2024	798,89	1.112,32	Platts	fev/25
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	2.743/2024	1.338,33	1.433,15	Platts	fev/25
63	Ibitité	Gás natural não PPT	2.760/2024	930,06	991,80	Platts	fev/25
464	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	1.047,21	1.131,49	Platts	fev/25
64	Canoas	Óleo Diesel	2.752/2024	1.284,19	1.368,47	ANP	jan/25
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	2.762/2024	1.609,10	1.733,83	Platts	fev/25
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.863/2024	1.109,90	1.187,29	Platts	fev/25
62	Seropédica	Gás natural não PPT	2.763/2024	1.389,03	1.449,89	Platts	fev/25
116	Parnaíba IV	Gás natural não PPT	2.880/2024	468,33	518,26	Platts	fev/25
334	W. Arjona	Gás natural não PPT	3.254/2024	1.673,06	1.713,73	Platts	fev/25
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	896,82	1.042,41	Platts	fev/25
48	Araucária	Gás natural não PPT	3.386/2024	823,10	883,16	Platts	fev/25
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	3.572/2024	1.242,73	1.364,94	Platts	fev/25
47	Termorio	Gás natural não PPT	3.896/2024	1.050,36	1.078,52	Platts	fev/25
58	Termoceará	Óleo Diesel	3.897/2024	2.017,39	2.071,63	ANP	jan/25
49	Viana	Óleo Combustível A1	394/2025	1.395,60	1.432,61	ANP	jan/25
73	Geramar I	Óleo Combustível A1	424/2025	1.454,71	3.332,40	ANP	jan/25
70	Geramar II	Óleo Combustível A2	411/2025	1.454,71	3.275,51	ANP	jan/25

“[...] (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 76/2024 (07/05/24-30/04/25)

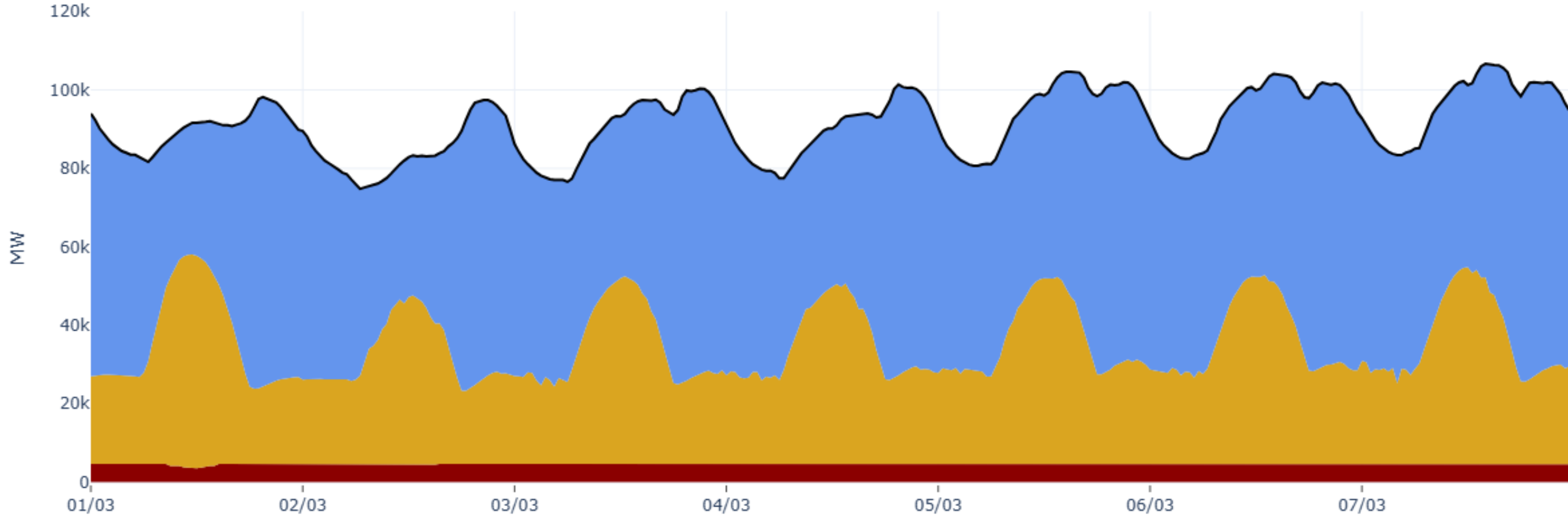
% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



*Dados de geração consolidados até 28/02/25 e preliminares disponibilizados pelo ONS até o dia 16/03/25

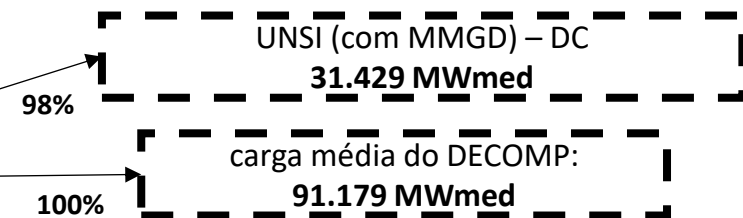
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de março de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- projeção do PLD
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de abril de 2025
- próximos encontros do PLD

balanço energético do SIN

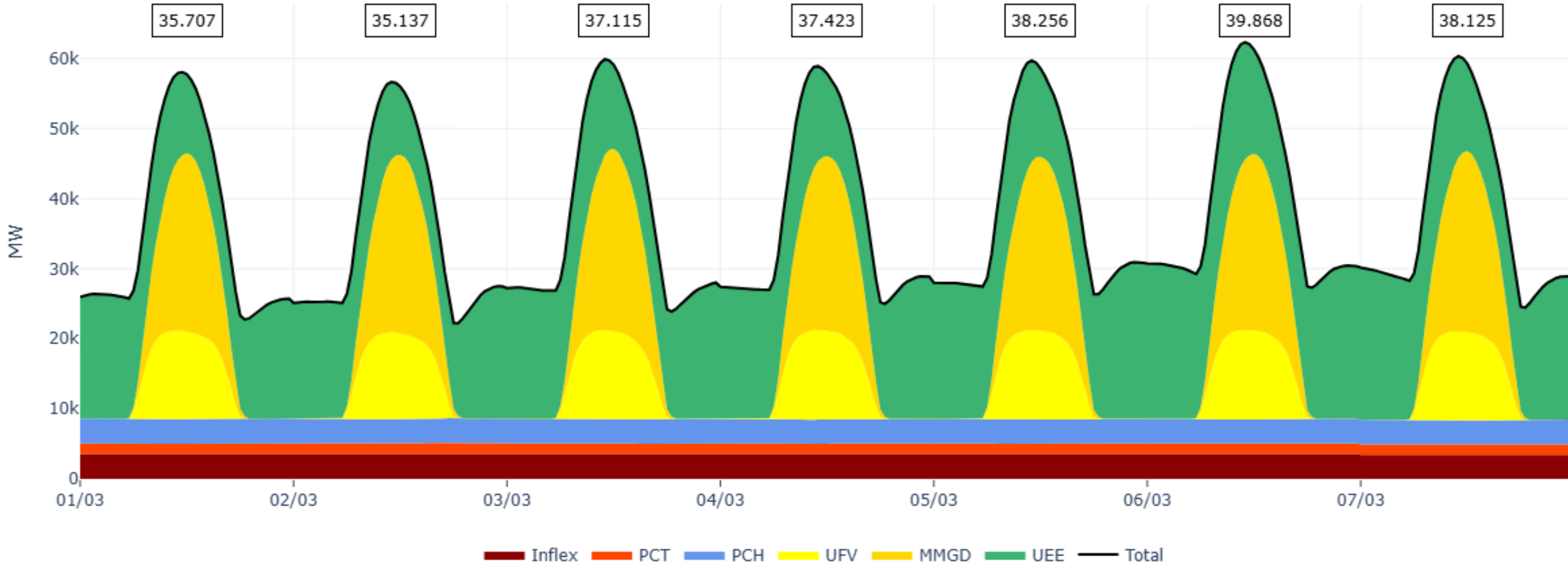


■ GT ■ UNSI ■ GH — Carga Global

Balanço Energético do SIN [Mwmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex	Total		
55.998	3.539	4.589	30.823	91.410
61%	5%		34%	100%

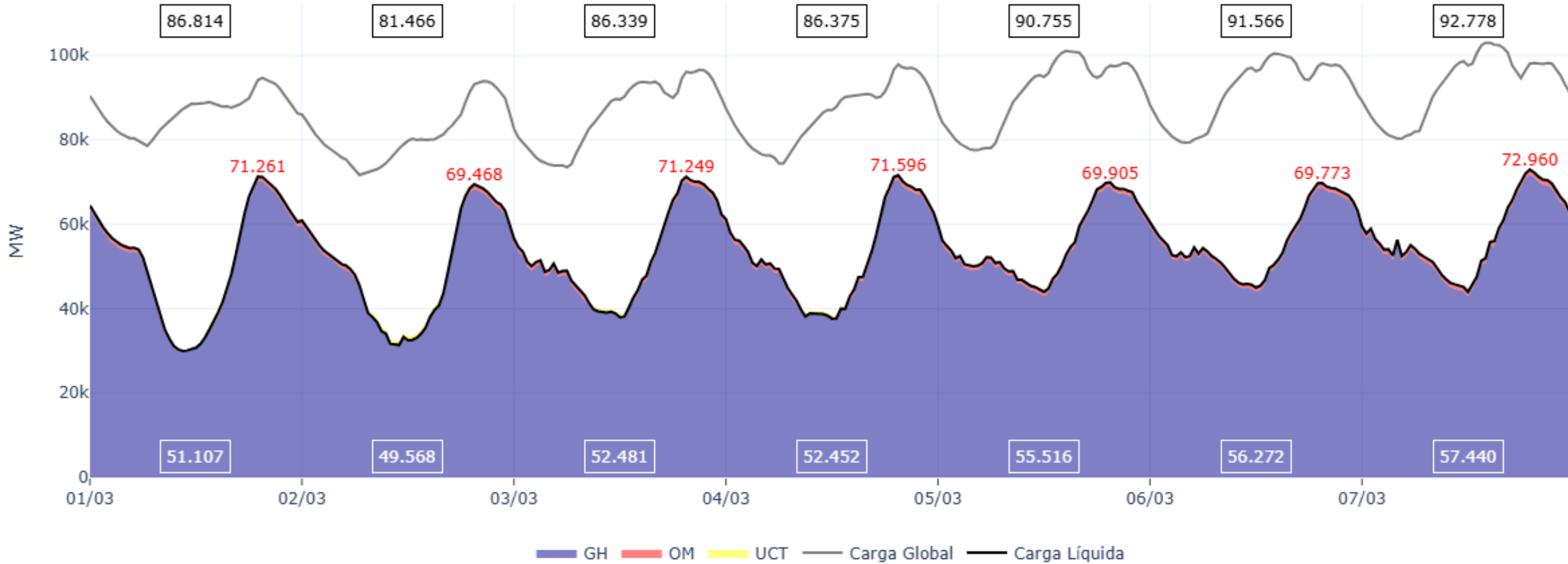


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

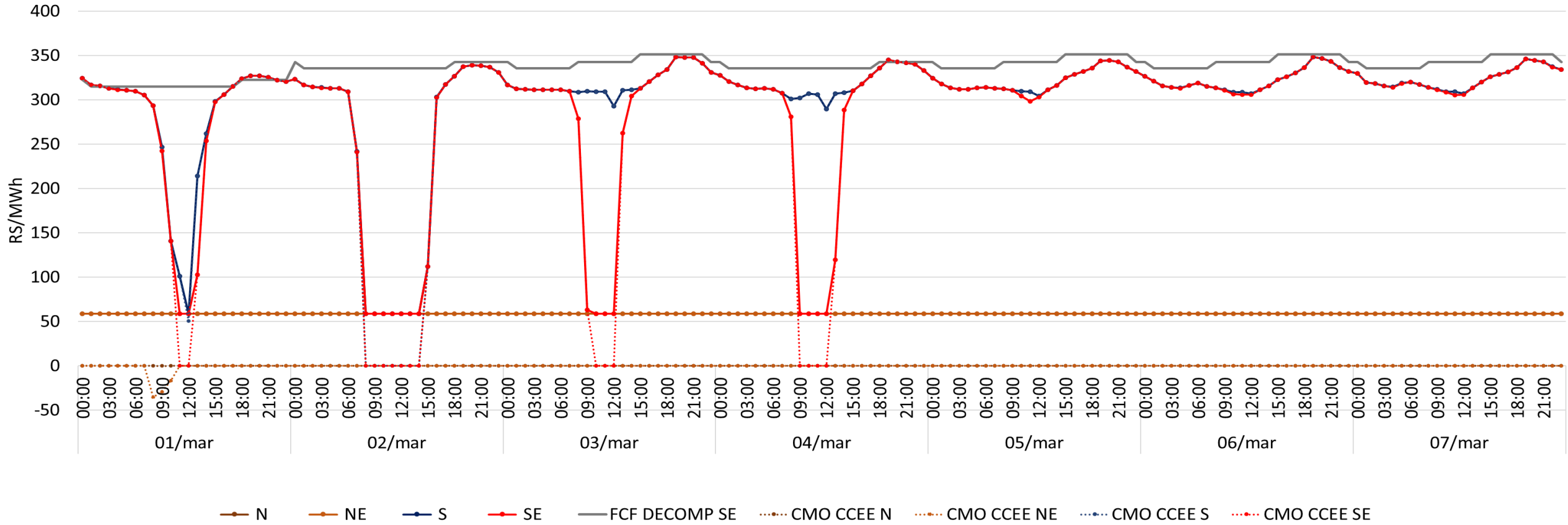


Geração de UNSI + MMGD [Mwmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.494	1.487	4.809	16.289	7.758	3.539	37.376
9%	4%	13%	44%	21%	9%	100%

carga líquida SIN

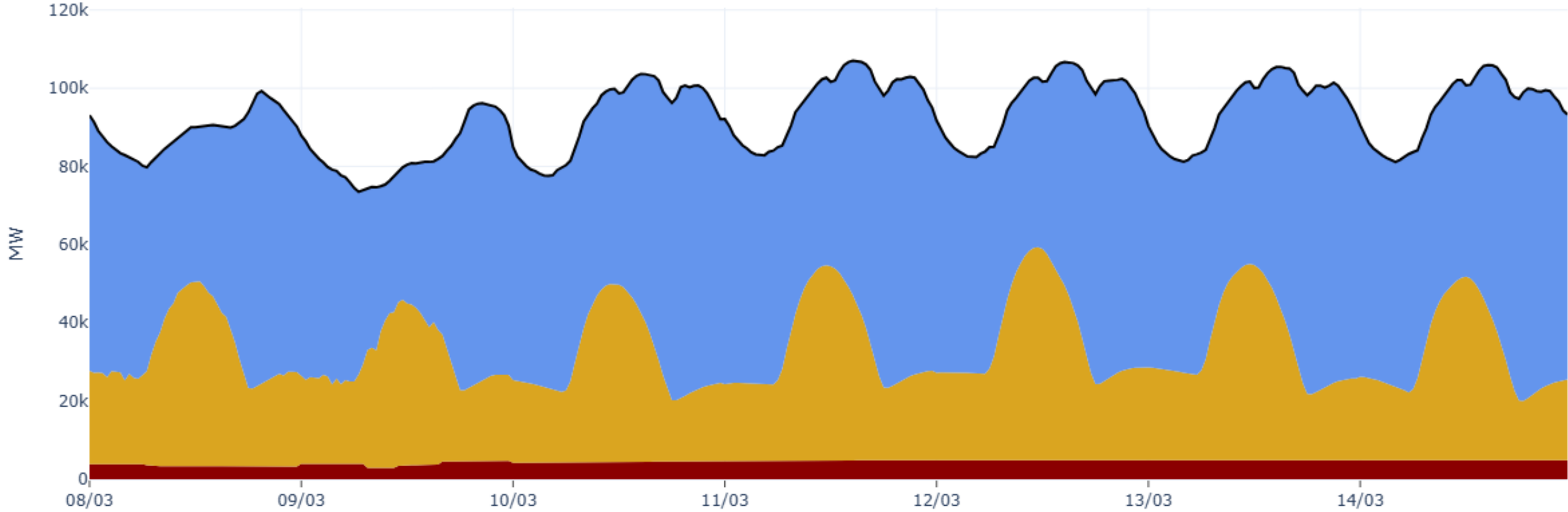


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



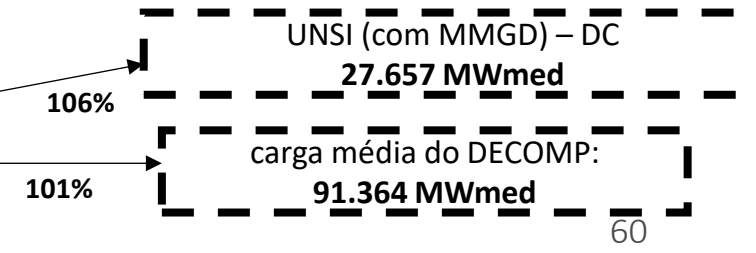
SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE	337,77	282,15	287,72	348,51	58,60
S	337,77	299,90	302,39	348,53	58,60
NE	0,00	-0,48	58,60	58,60	58,60
N	0,00	0,00	58,60	58,60	58,60

balanço energético do SIN

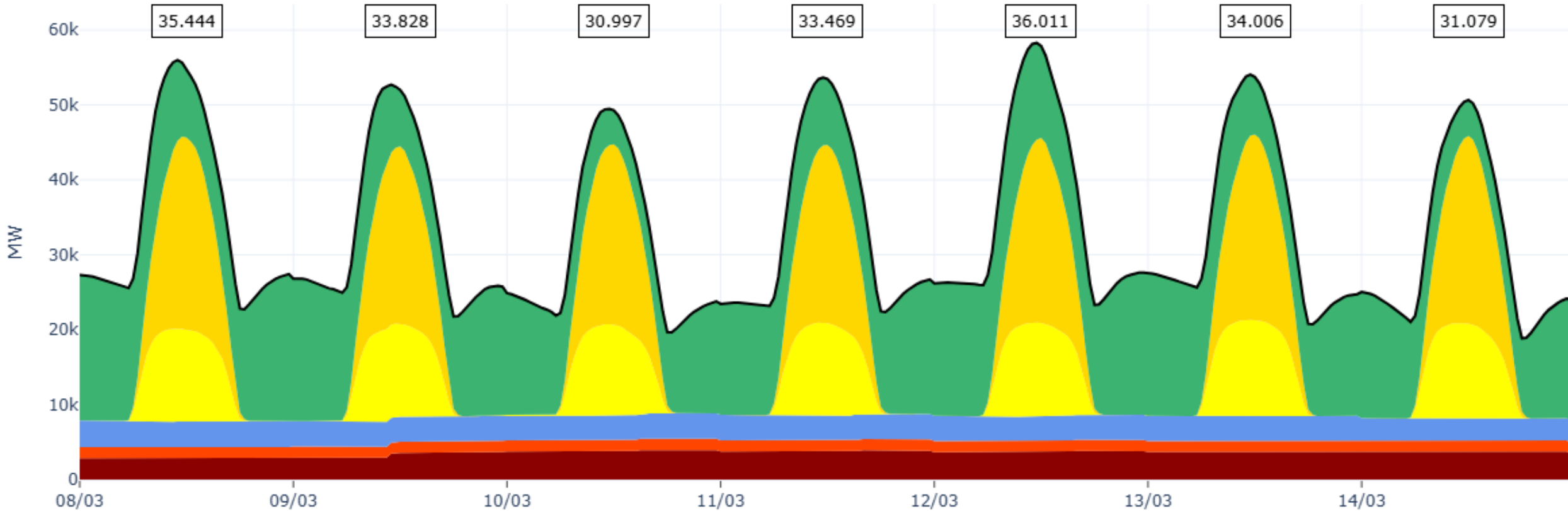


■ GT ■ UNSI ■ GH — Carga Global

Balanço Energético do SIN [Mwmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex	Total		
58.863	3.552	4.430	29.218	92.511
64%	5%		32%	100%



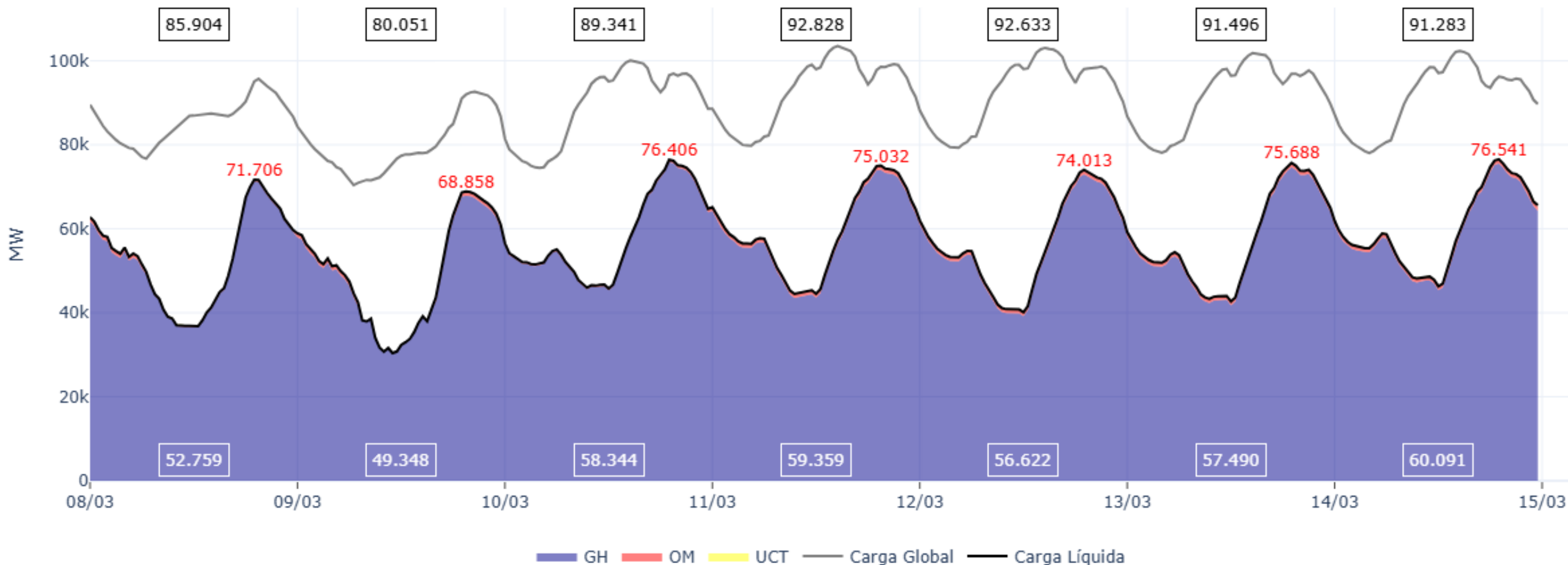
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



■ Inflex ■ PCT ■ PCH ■ UFV ■ MMGD ■ UEE — Total

Geração de UNSI + MMGD [Mwmed]						
PCH	PCH	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.310	1.474	4.709	13.199	7.303	3.552	33.548
10%	4%	14%	39%	22%	11%	100%

carga líquida SIN

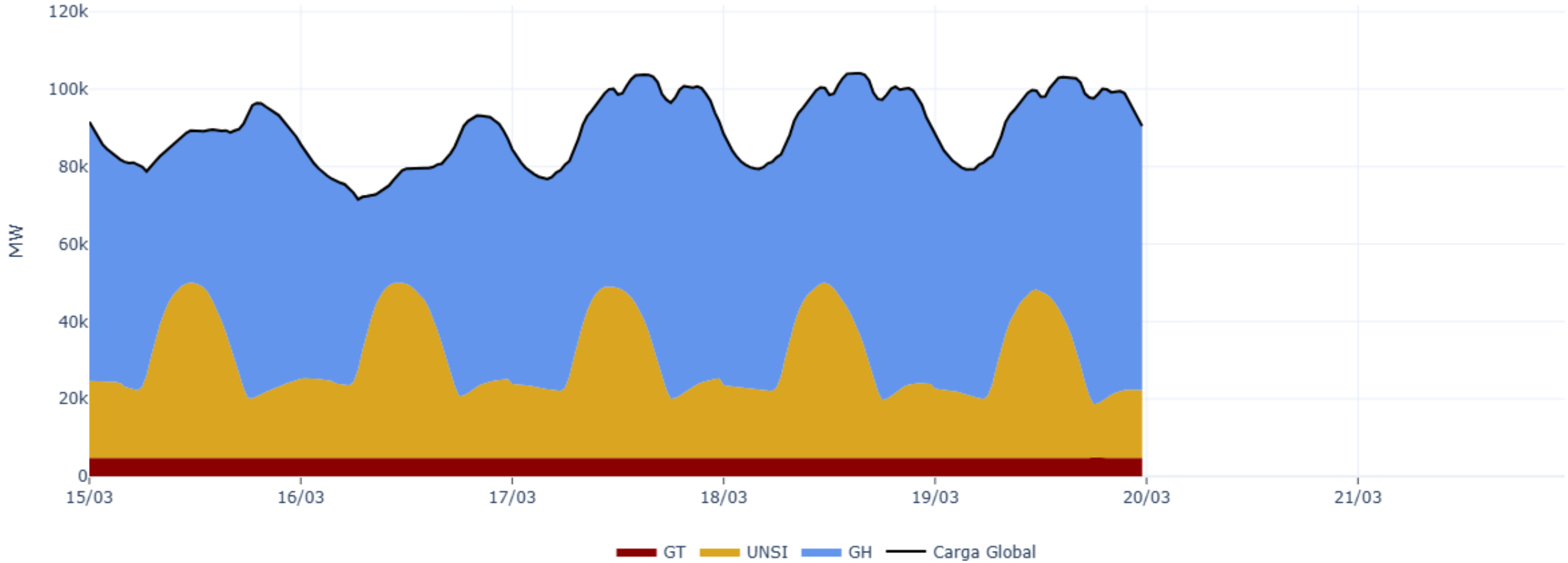


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte

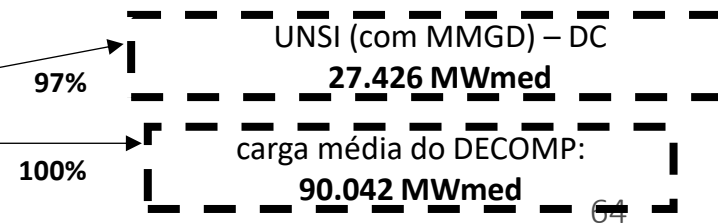


SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R%/MWh]		
			Média	Mínimo	Máximo
SE/CO	357,07	331,31	335,55	58,6	383,99
S	357,07	340,76	343,24	58,6	384,01
NE	0	-0,91	58,63	58,6	64,19
N	0	0,38	58,63	58,6	64,15

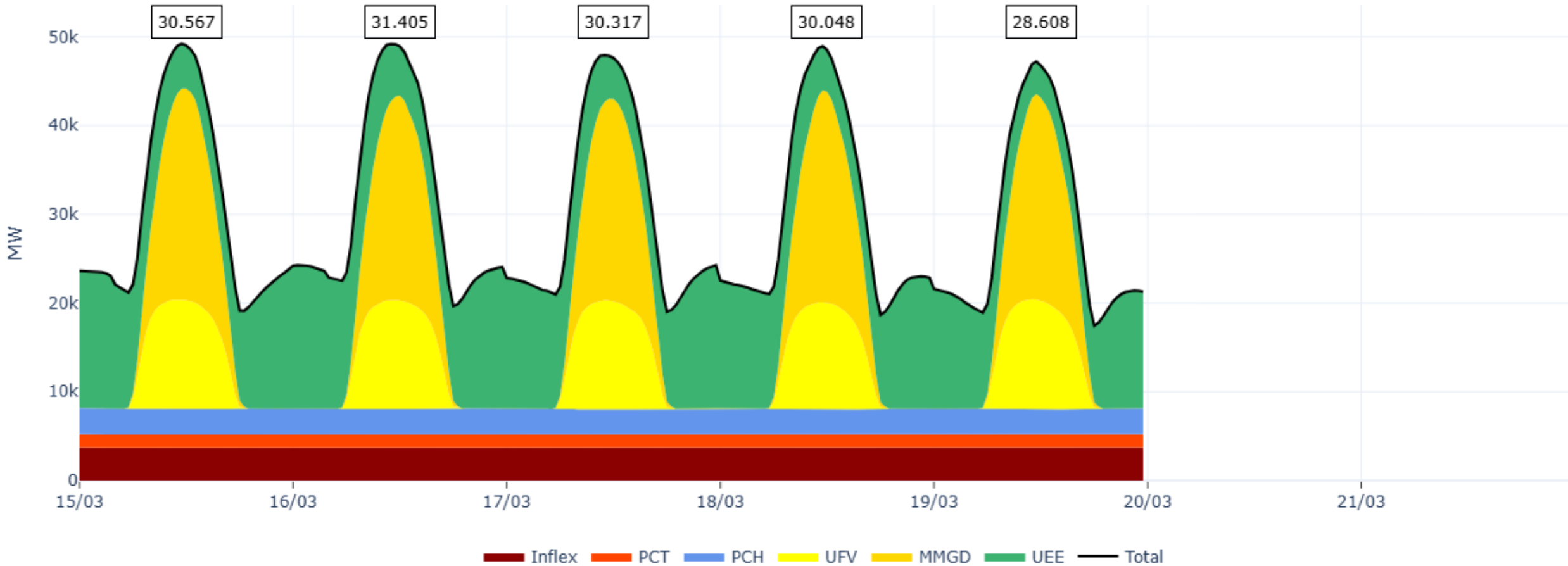
balanço energético do SIN



Balanco Energetico do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex	Total		
58.492	3.720	4.745	26.469	89.707
65%	5%		30%	100%

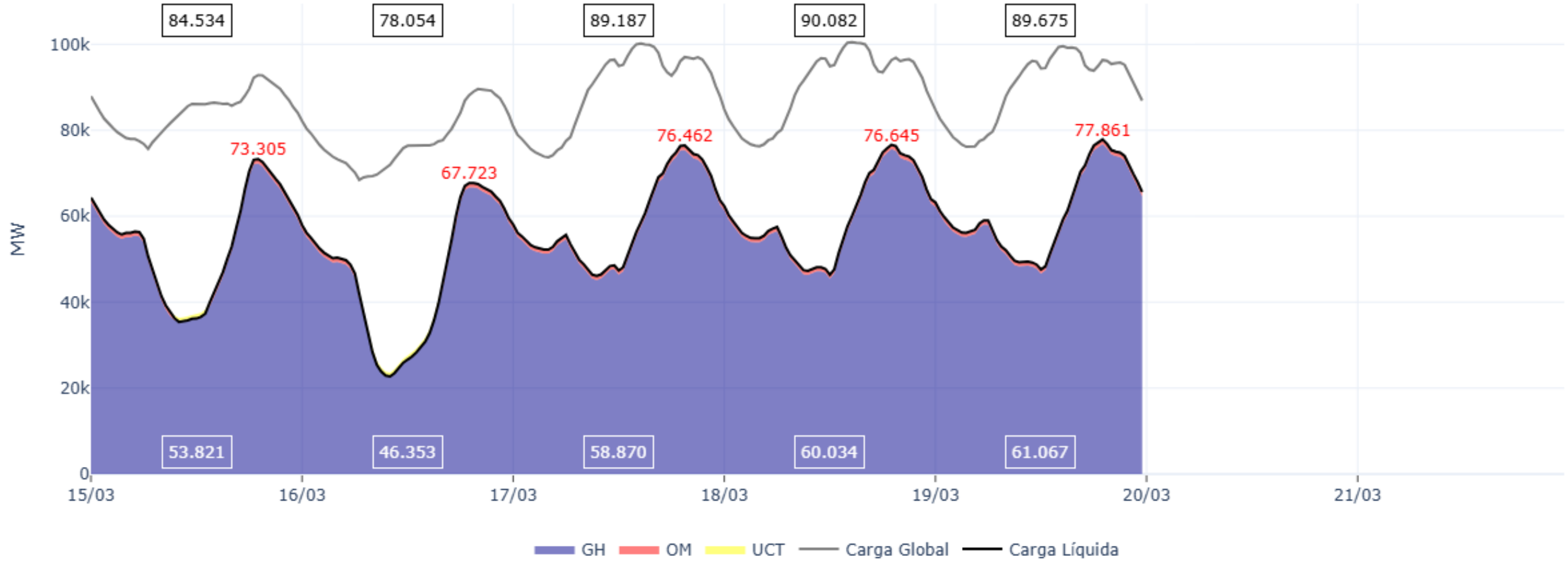


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

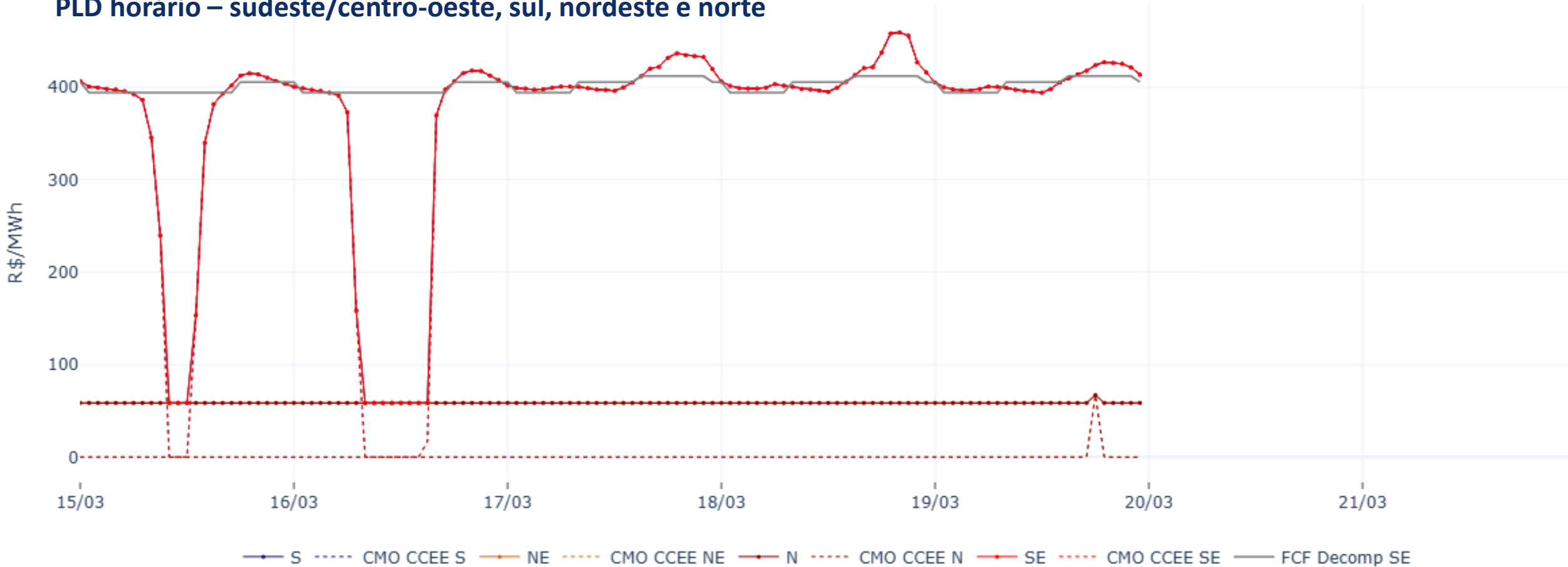


Geração de UNSI + MMGD [Mwmed]						
PCH	PCH	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
2.903	1.461	4.602	10.539	6.965	3.720	30.189
10%	5%	15%	35%	23%	12%	100%

carga líquida SIN



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



SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Mínimo	Máximo
SE/CO	401,58	363,04	368,28	58,60	459,08
S	401,58	363,08	368,31	58,60	459,1
NE	0	0,58	58,67	58,60	67,19
N	0	0,56	58,67	58,60	67,15

UTES com potência disponível para atendimento da carga

DESSEM 18/03/2024
(SUDESTE/CENTRO-OESTE + SUL)

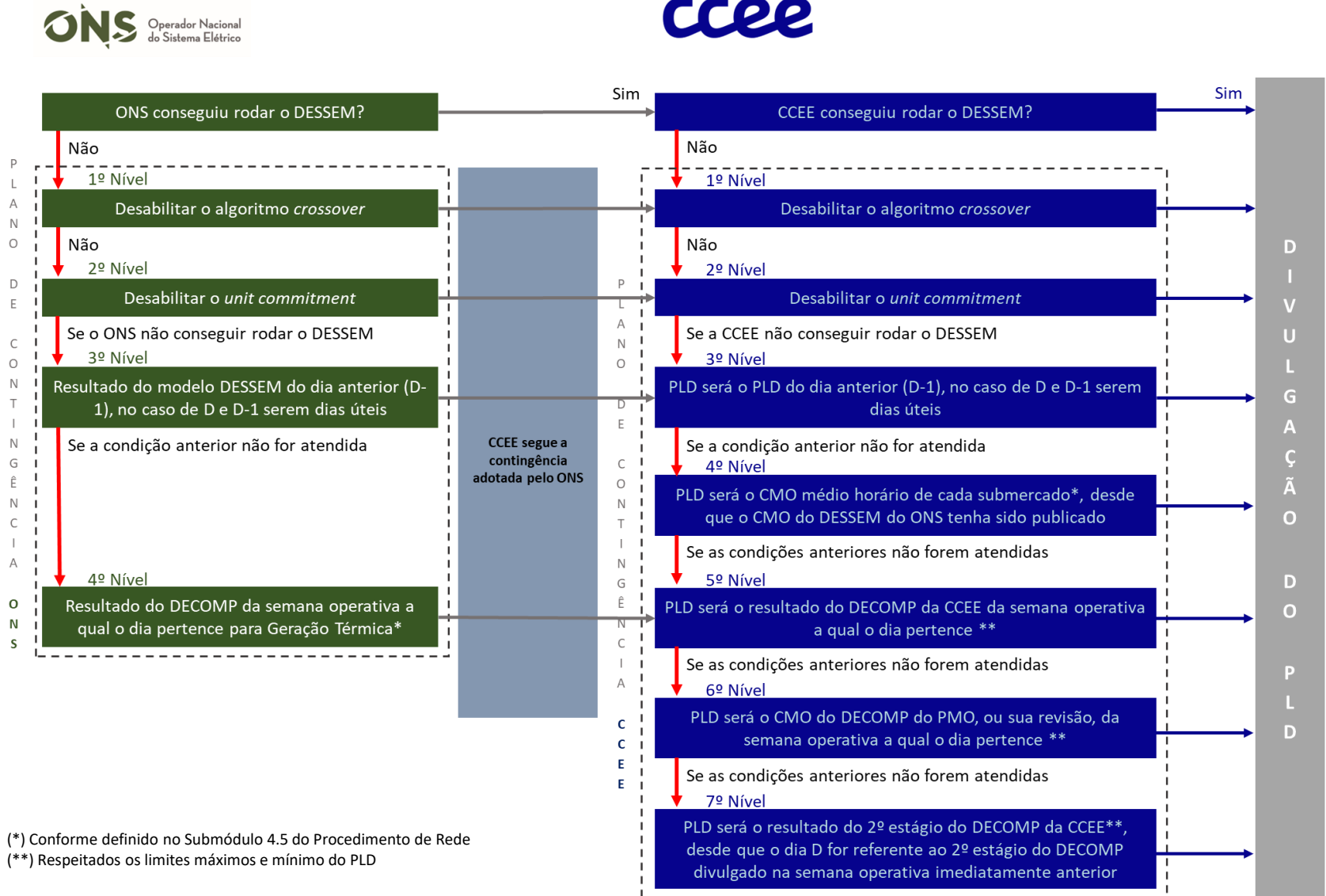
- Inflexibilidade total: **3.045 MW**
- Ordem de Mérito total: **1.044 MW**
- Geração termelétrica total: **4.089 MW**

UTE	CVU (R\$/MWh)	TON (h)	INFLEXIBILIDADE (MW)	DISPONIBILIDADE (MW)	GERAÇÃO MÉRITO PICO (MW)	GERAÇÃO TOTAL (MW)
PAMPA SUL	101,20	168	0	345	345	345
ONCA PINTADA	145,52	408	0	50	50	50
STA VITORIA	157,20	24	0	38,5	38,5	38,5
MARLIM AZUL	162,49	240	475	565	90	565
BAIXADA FLU	278,48	168	0	520	520	520
J.LACERDA A1	475,13	216	0	80	0	0
CUBATAO	540,30	84	0	216	0	0
GNA	544,35	178	0	1338,3	0	0
B. BONITA I	778,35	0	0	9	0	0
ARAUCARIA	883,16	72	0	484	0	0
NORTEFLU	954,00	304	0	826	0	0
TERMOMACAE	954,73	7	0	900	0	0
IBIRITE	991,80	83	0	235	0	0
TERMORIO	1078,52	82	0	989	0	0
KARKEY 013	1095,50	1	30	256	0	30
KARKEY 019	1095,50	1	0	116	0	0
TRES LAGOAS	1187,29	81	0	270	0	0
PORSUD II	1269,47	1	0	78	0	0
PORSUD I	1272,68	1	0	116	0	0
CUIABA G CC	1323,04	72	0	490	0	0
CANOAS	1368,47	80	0	248,57	0	0
VIANA	1432,61	6	0	175	0	0
JUIZ DE FORA	1433,15	5	0	84	0	0
PALMEIRAS GO	1436,97	5	0	70	0	0
SEROPEDICA	1449,89	5	0	360	0	0
LINHARES PCS	1610,77	2	0	36	0	0
POVOACAO 1	1610,77	2	0	74,96	0	0
VIANA 1	1610,77	2	0	37	0	0
N.PIRATININ	1733,83	8	0	386	0	0

Última despachada por ordem de mérito

análise do preço horário – acompanhamento de contingências

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



(*) Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede

(**) Respeitados os limites máximos e mínimo do PLD

- No arquivo INFOFCF.DAT são fornecidas informações sobre as variáveis de estado dessa função cujos valores não são decididos pelo modelo DESSEM.
- No registro FCFFIX e mnemônico USIT são informados os valores de geração térmica GNL comandada para os meses além do horizonte de estudo do modelo DESSEM quando do acoplamento com a FCF do DECOMP.
- Durante a Revisão 1 do PMO de março de 2023 (decks dos dias 08 a 14/03/2025), o valor de 400 MWmed no patamar de carga pesada de geração antecipada da UTE Santa Cruz Nova para o mês de maio/2025 não foi rebatido no arquivo INFOFCF.DAT

RELGNL.RV1 (DECOMP)

```

MARCO      / SEMANA 1 - ESTAGIO 1 / CENARIO 1 - PROB ACUMUL: 1.000000 PROB SUBPROB: 1.000000
Sinalizacao de Despacho antecipado em k meses
X---X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X
Sis  Usina  Lag(k)  pat_1  pat_2  pat_3  Custo  Inic semana
meses  Semana  (MWmed) Dur(h)  (MWmed) Dur(h)  (MWmed) Dur(h)  (1000 $)  (dd/mm/aaaa)
X---X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X-----X
SE  SANTA CRUZ  2  Sem 9*  0.00 20.61  0.00 55.18  0.00 70.30  0.0  03/05/2025
SE  SANTA CRUZ  2  Sem 10  500.00 20.61  0.00 55.18  0.00 70.30  2716.5  10/05/2025
SE  SANTA CRUZ  2  Sem 11  500.00 20.61  0.00 55.18  0.00 70.30  2716.5  17/05/2025
SE  SANTA CRUZ  2  Sem 12  500.00 20.61  0.00 55.18  0.00 70.30  2716.5  24/05/2025
SE  SANTA CRUZ  2  Sem 13  500.00 20.61  0.00 55.18  0.00 70.30  2716.5  31/05/2025
SE  SANTA CRUZ  2  MENSAL  400.00 103.07  0.00 275.91  0.00 351.52  10865.9
    
```

INFOFCF.DAT (DESSEM) - ajustado

```

& Abatimentos futuros na FCF (GNL)
&
&      TpEnt IdEnt IdVar lag Pat      Valor      Justificativa
XXXXXX XXXXXX XXX XXXXXX XXX XXX XXXXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
FCFFIX USIT  86 GTERF  2  1  400.00 Usina termica GNL.
FCFFIX USIT  86 GTERF  2  2  0.00 Usina termica GNL.
FCFFIX USIT  86 GTERF  2  3  0.00 Usina termica GNL.
FCFFIX USIT  15 GTERF  2  1  0.00 Usina termica GNL.
FCFFIX USIT  15 GTERF  2  2  0.00 Usina termica GNL.
FCFFIX USIT  15 GTERF  2  3  0.00 Usina termica GNL.
FCFFIX USIT  224 GTERF  2  1  0.00 Usina termica GNL.
FCFFIX USIT  224 GTERF  2  2  0.00 Usina termica GNL.
FCFFIX USIT  224 GTERF  2  3  0.00 Usina termica GNL.
    
```

- Não houve impacto no PLD

- A inconsistência relacionada à correção das taxas de indisponibilidade forçada e programada da UHE Paranapanema impactou nos arquivos da FCF do modelo DECOMP utilizados no modelo DESSEM

- **Impacto no PLD (RV1 de março de 2025)**

R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (oficial-sens)			
	SE	S	NE	N
08/mar	-0,36	-0,40	0,00	0,00
09/mar	-0,86	-0,86	0,00	0,00
10/mar	-0,63	-0,50	0,00	0,00
11/mar	-0,24	-0,24	0,00	0,00
12/mar	-0,43	-0,43	0,00	0,00
13/mar	-0,47	-0,47	0,00	0,00
14/mar	-0,55	-0,55	0,00	0,00

R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (oficial-sens)			
	SE	S	NE	N
08/mar	3,92	-3,21	0,00	0,00
09/mar	-6,22	-6,22	0,00	0,00
10/mar	-2,65	-1,60	0,00	0,00
11/mar	-1,27	-1,27	0,00	0,00
12/mar	-2,16	-2,16	0,00	0,00
13/mar	-2,21	-2,21	0,00	0,00
14/mar	-2,22	-2,22	0,00	0,00

Existem condicionantes operativos hidráulicos de vazão (m^3/s), em sua maioria:

- Instantâneas;
- Média diária;
- Média semanal; e
- Média mensal.

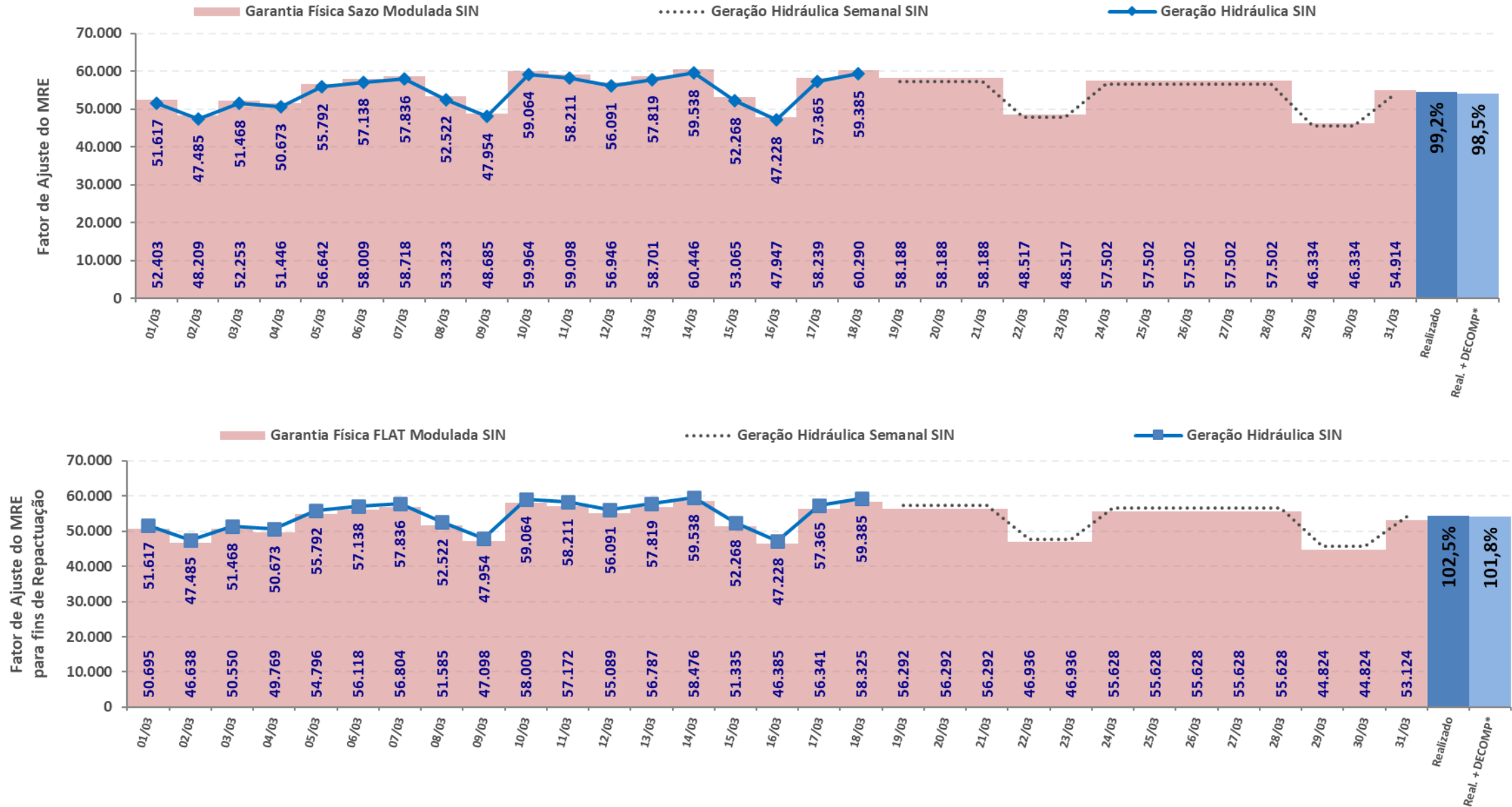
As restrições médias são representadas no DESSEM, simplificada, através de limites instantâneos ou por meio de curvas de perfil semi-horário. **A partir do PMO de abril de 2025, será adotada a versão 21** do modelo DESSEM, que considera a funcionalidade de restrições hidráulicas médias diárias e semanais. Dessa forma, as restrições com característica de limites médios serão revisadas:

- Restrições diárias: Modelagem conforme funcionalidade implementada;
- Restrições semanais e mensais: Modelagem adequada ao horizonte do DESSEM.

Adicionalmente, o ONS solicitou a todos os agentes de geração a ratificação ou retificação das informações declaradas nos FSARHs, permanentes e sazonais, de vazão.

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de março de 2025**
 - 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**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de abril de 2025
- **próximos encontros do PLD**

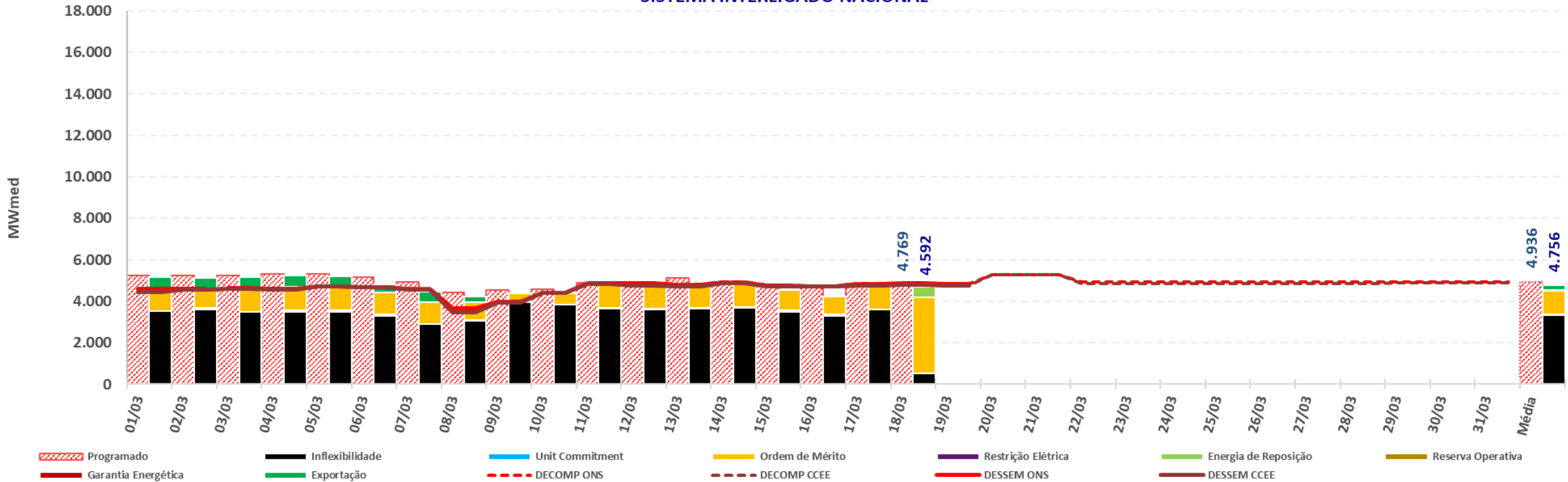
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* Expectativa atualizada em 19/03, considerando geração verificada até dia 18/03 e última revisão do DECOMP

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

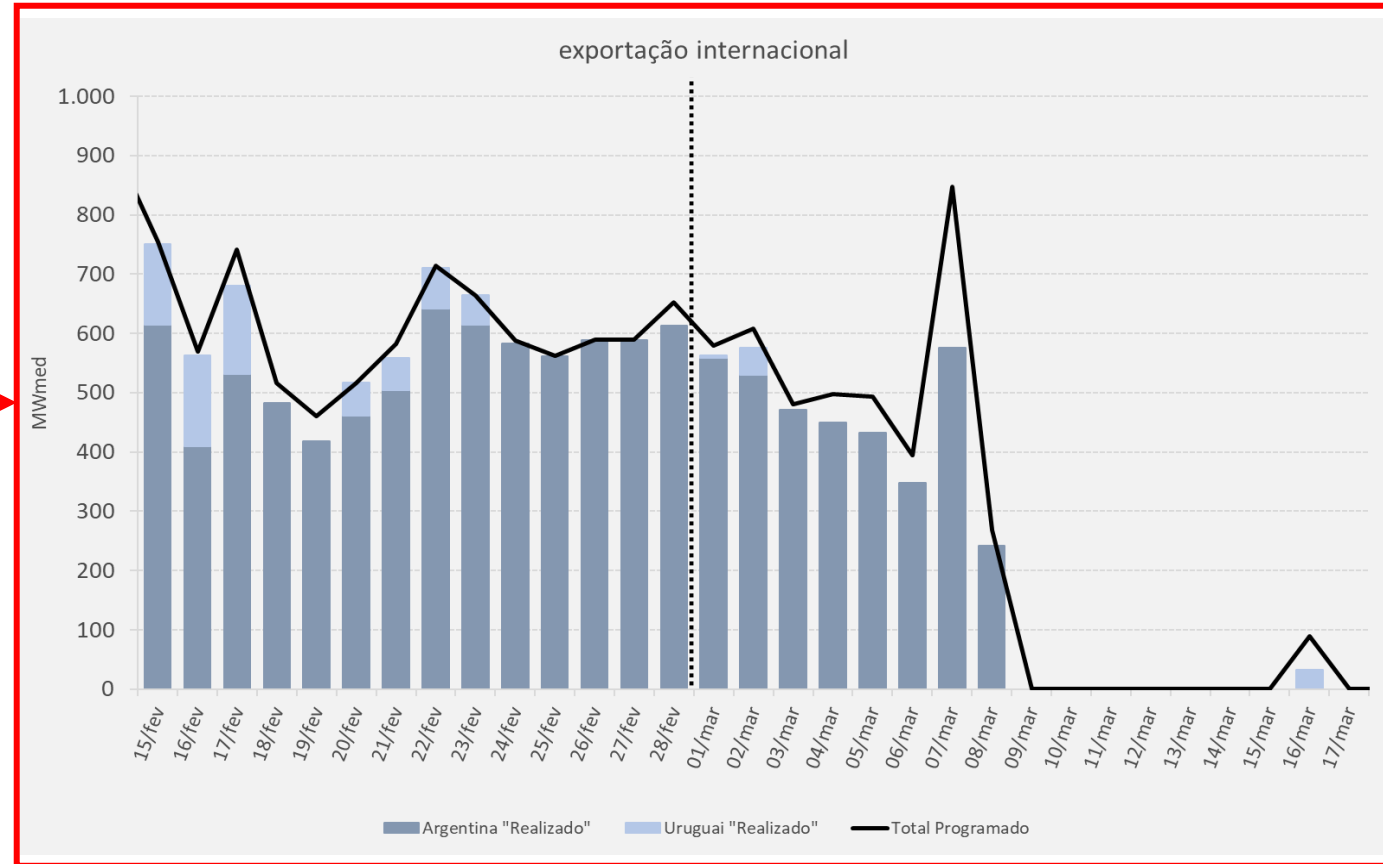
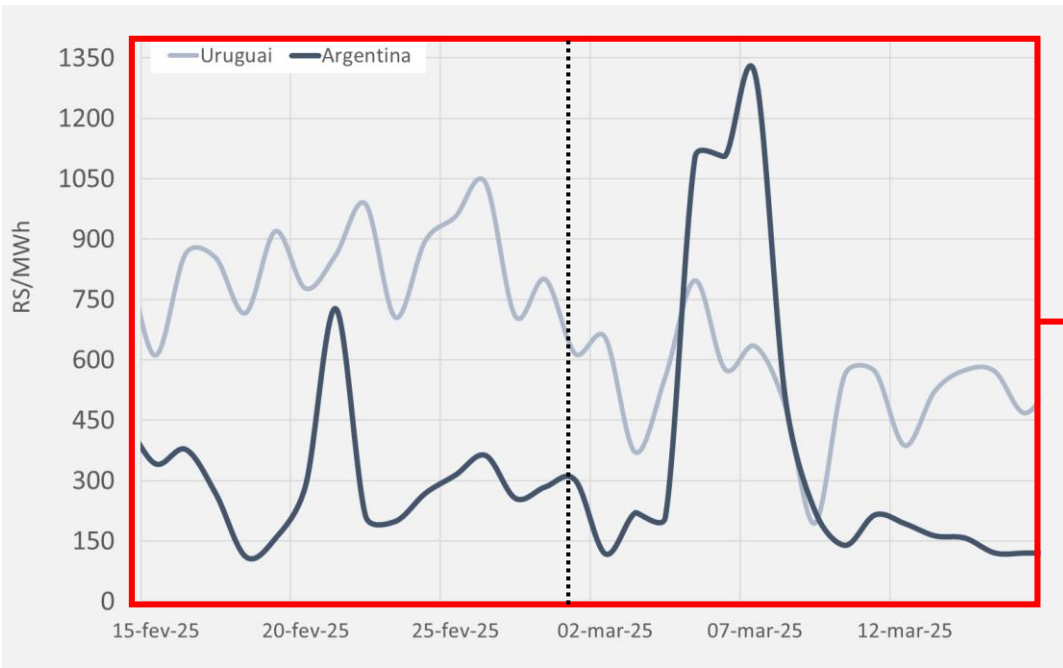


Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	0,1
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	0,9
Resposta da Demanda	0,0
Constrained-off	1,9
Importação	0,0
Total	2,9
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	0,3

* Expectativa atualizada em 19/03, considerando geração verificada até dia 18/03 e última revisão do DECOMP

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

Uruguai – Média março: R\$ 536/MWh
 Argentina – Média março: R\$ 406/MWh



Fonte: IPDO (ONS)

Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2023.
<https://www.adme.com.uy/>

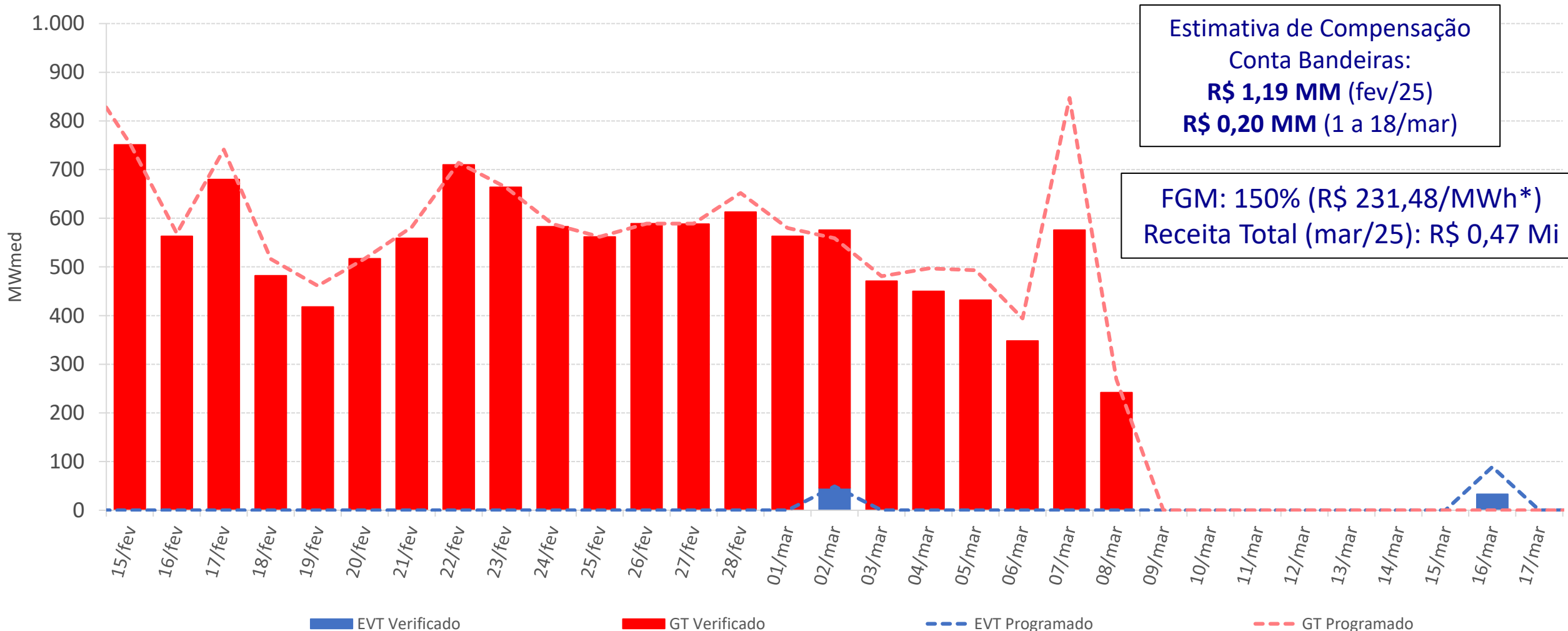
Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris, 2023.
<https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker>

acompanhamento da exportação internacional – exportação por tipo

REPDOE – 23/fev, 02 e 08/mar: Houve indicativo de EVT transmissível

REPDOE – 16/mar - Houve indicativo de EVT transmissível no período das 08h30 às 14h30

REPDOE – Demais dias: Houve indicativo de EVT não transmissível

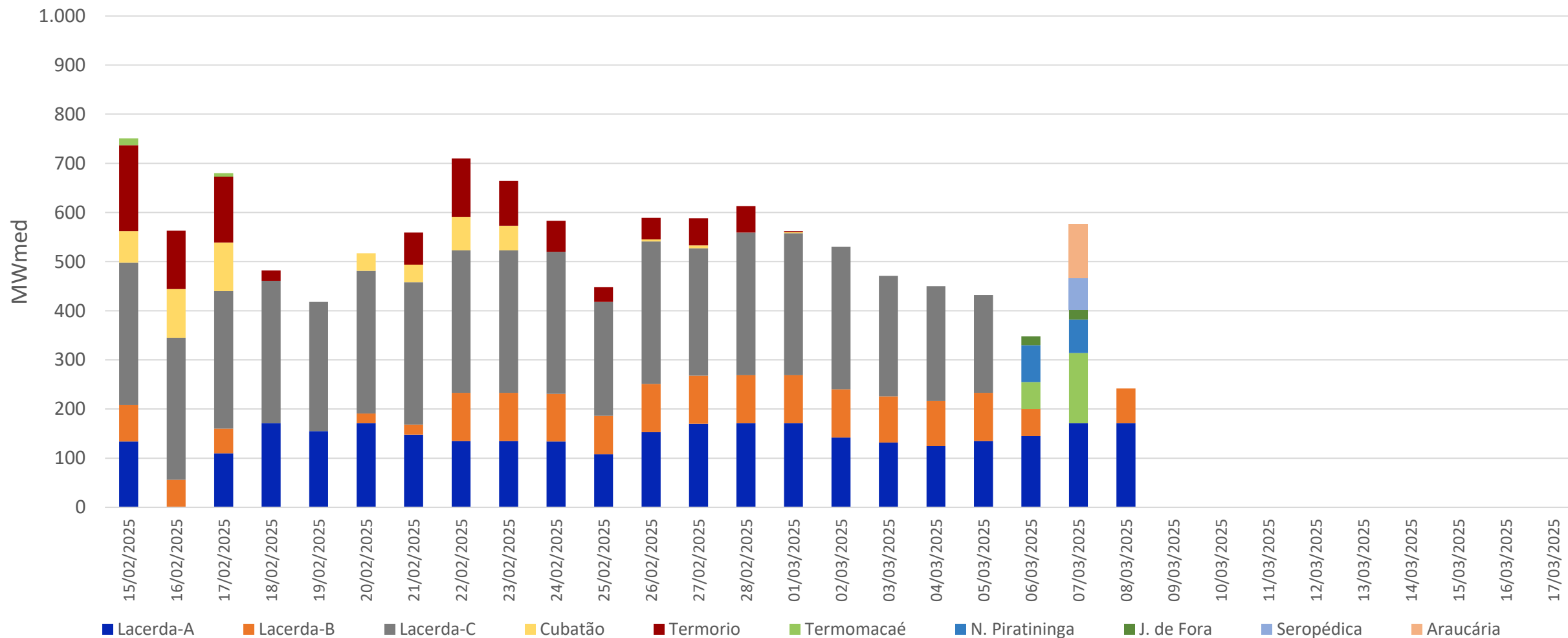


* Considera apenas os dias 02 e 16 de março, nos períodos que houve exportação

exportação de térmica

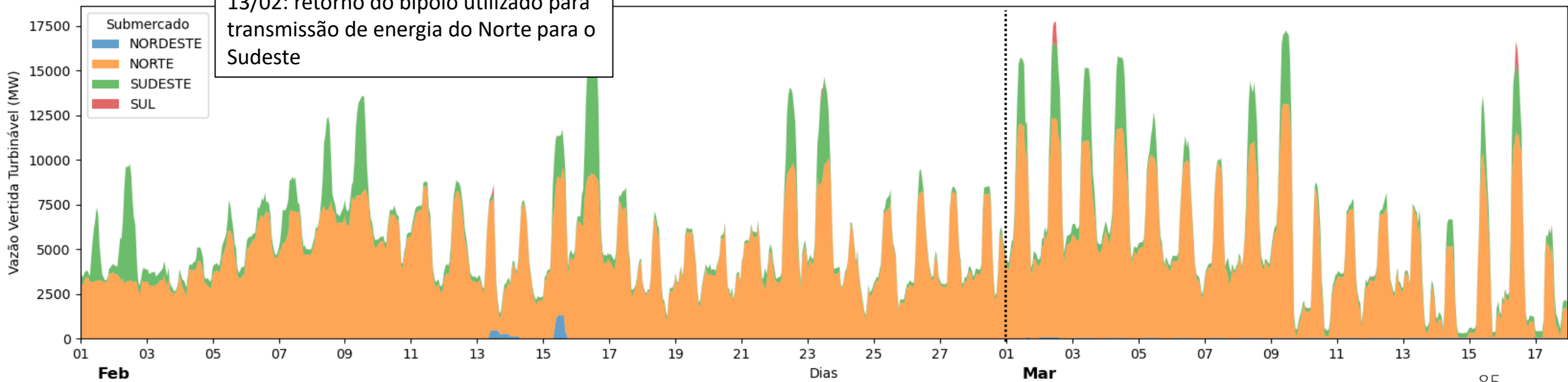
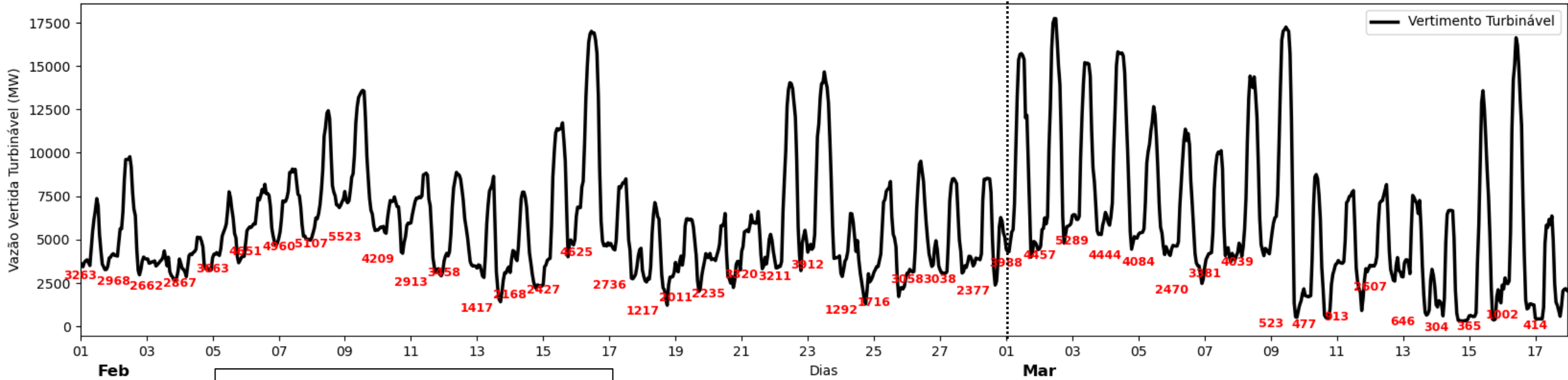
exportação térmica para fevereiro e março de 2025 para as seguintes usinas:

- Termorio: (R\$ 1.069,98/MWh)
- Cubatão*: (R\$ 535,40/MWh)
- J Lacerda-A: (R\$ 406,63/MWh)
- J Lacerda-B: (R\$ 397,24/MWh)
- J Lacerda-C: (R\$ 341,04/MWh)
- J. Fora: (R\$ 1.422,31/MWh)
- N. Piratininga: (R\$ 1.720,29/MWh)
- Seropédica: (R\$ 1.439,02/MWh)
- Termomacaé*: (R\$ 954,52/MWh)
- Araucária: (R\$ 956,04/MWh)



* Usina de leilão

Acompanhamento da ocorrência de vertimento turbinável – fevereiro e março/25



Submercado	Março/2025 Sem 4	Abril/2025
Sudeste	26	18
Sul	2	1
Nordeste	452	1
Norte	2.803	252
SIN	3.284	272

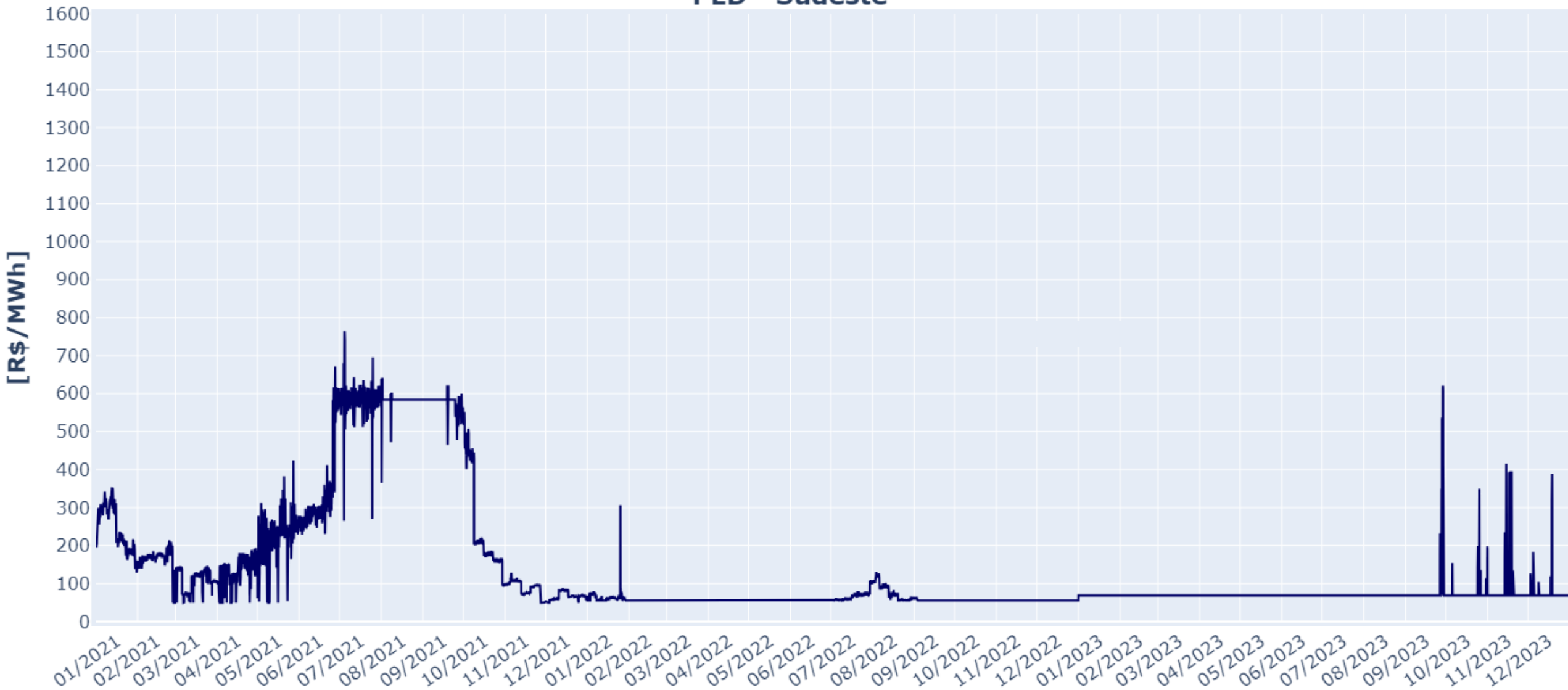
- Esperado valores mais elevados de EVT na última semana de março de 2025, porém **exclusivamente da região Norte, não sendo possível sua transmissão** até os países vizinhos.
- **Redução em abril, devido a queda na expectativa de vazões.**

Usina	Submercado	Março/2025 Sem 4	Abril/2025
SOBRADINHO	Nordeste	207,7	-
ITAPARICA	Nordeste	150,8	0,3
B. ESPERANCA	Nordeste	91,4	-
CACH.CALDEIR	Norte	192,1	164,6
ESTREITO TOC	Norte	665,7	0,5
CURUA-UNA	Norte	39,1	-
TUCURUI	Norte	1.130,9	56,5
COARACY NUNE	Norte	43,3	-
FERREIRA GOM	Norte	204,1	30,0
STO ANT JARI	Norte	340,6	-
PIMENTAL	Norte	187,3	-

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de março de 2025
 - 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
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de abril de 2025
- próximos encontros do PLD

histórico do PLD horário

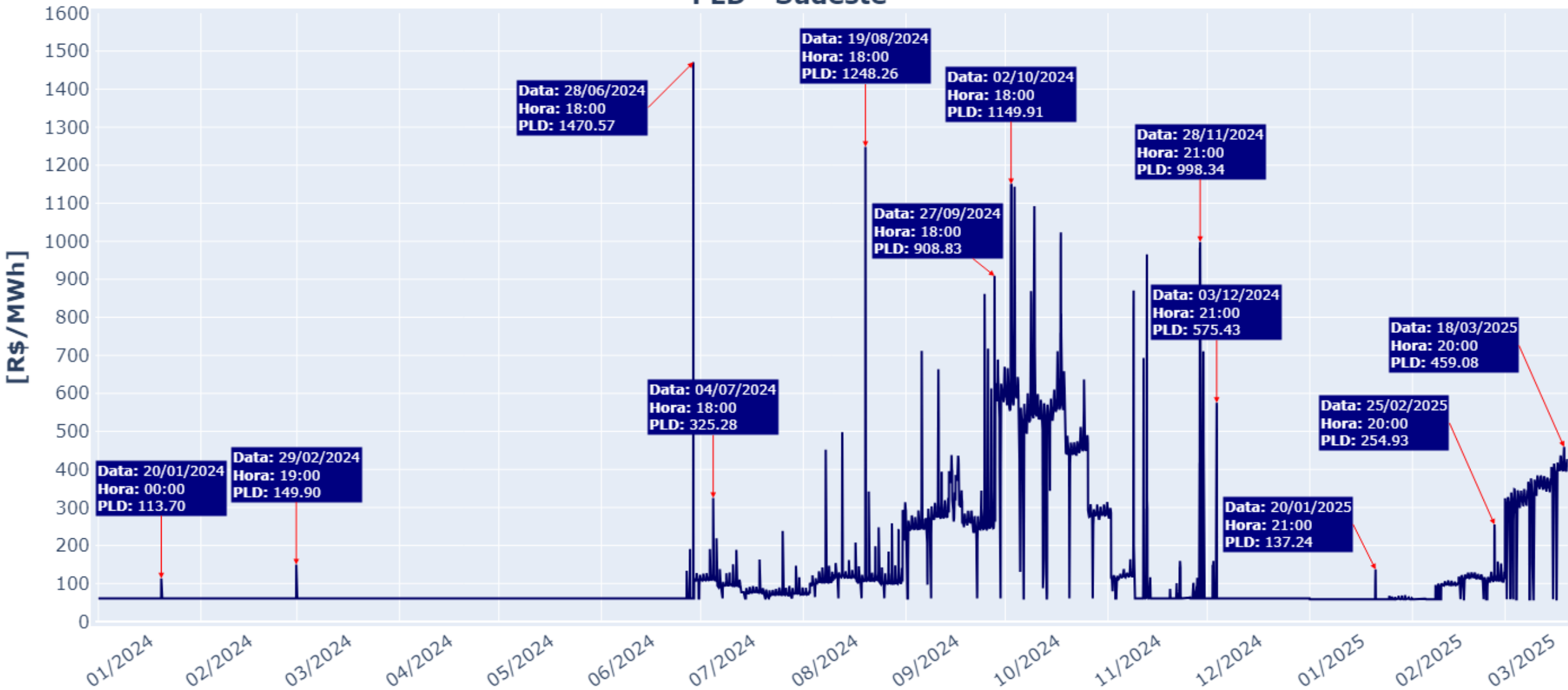
PLD - Sudeste



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

histórico do PLD horário

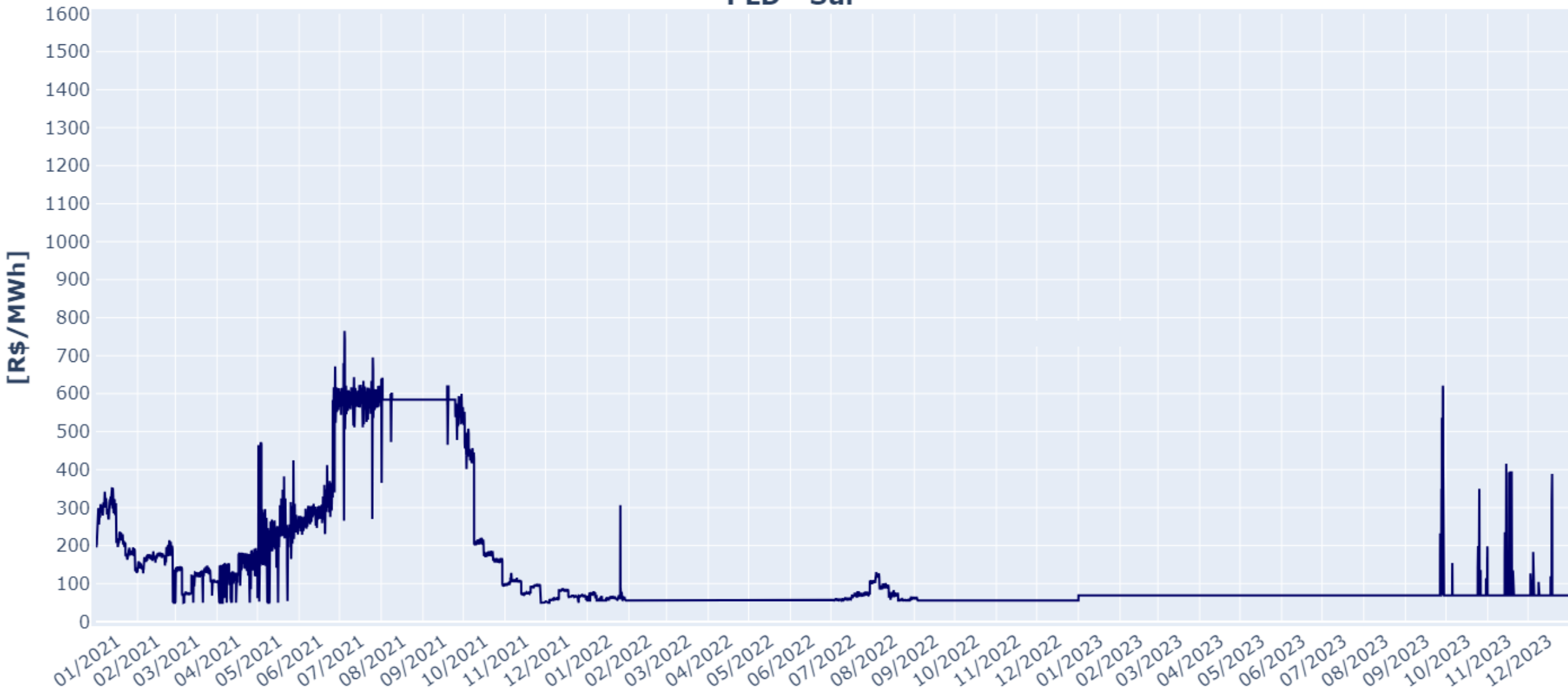
PLD - Sudeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	MÊS											
	ANO	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV
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
2025	59,21	93,76										

histórico do PLD horário

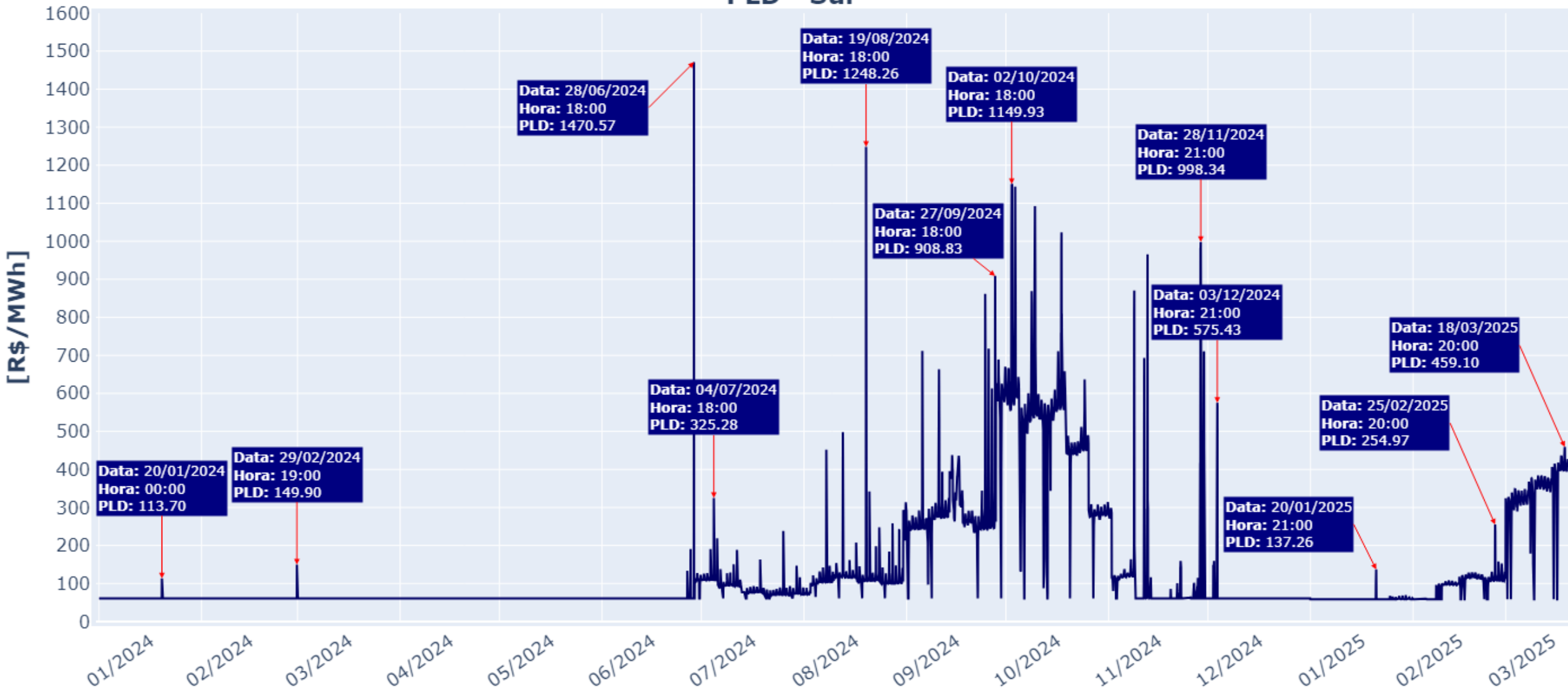
PLD - Sul



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

histórico do PLD horário

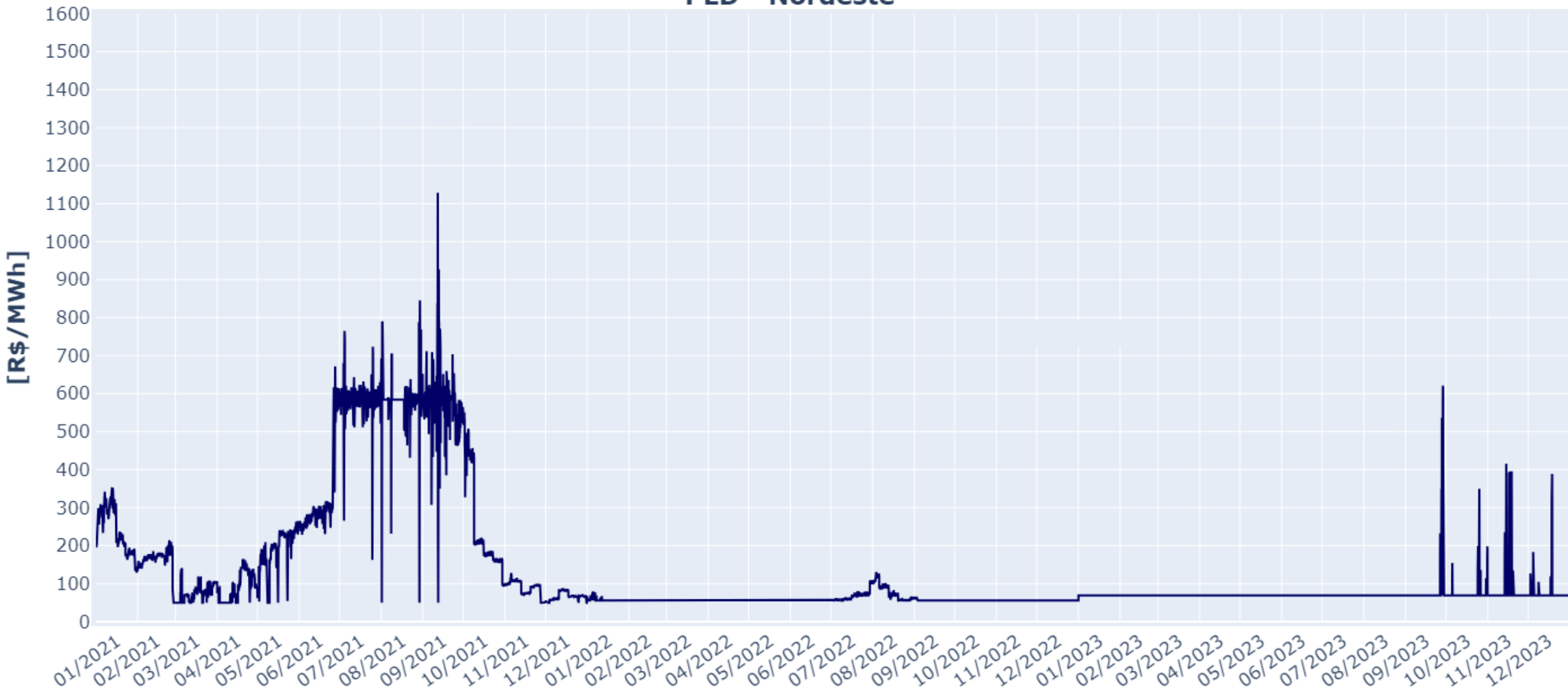
PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	ANO	MÊS											
		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	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
	2025	59,21	93,83										

histórico do PLD horário

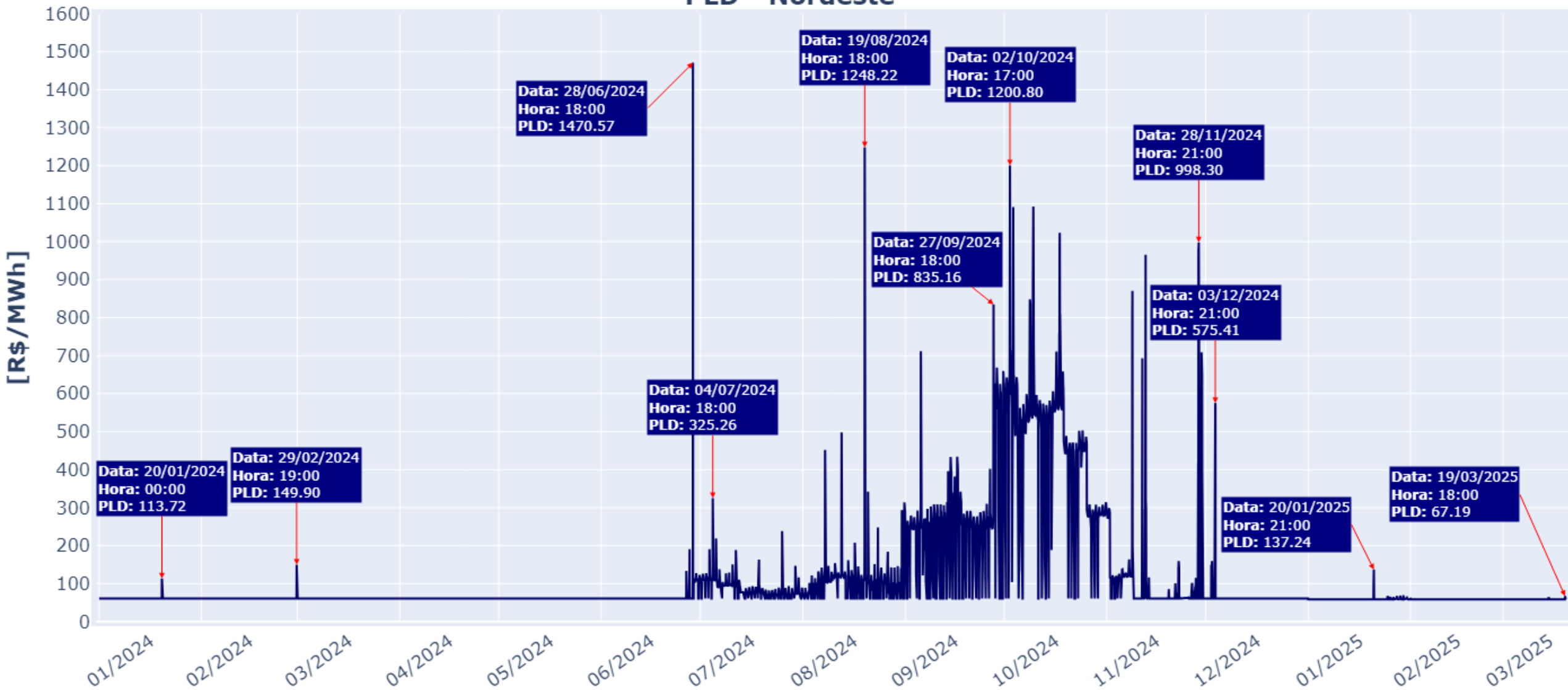
PLD - Nordeste



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

histórico do PLD horário

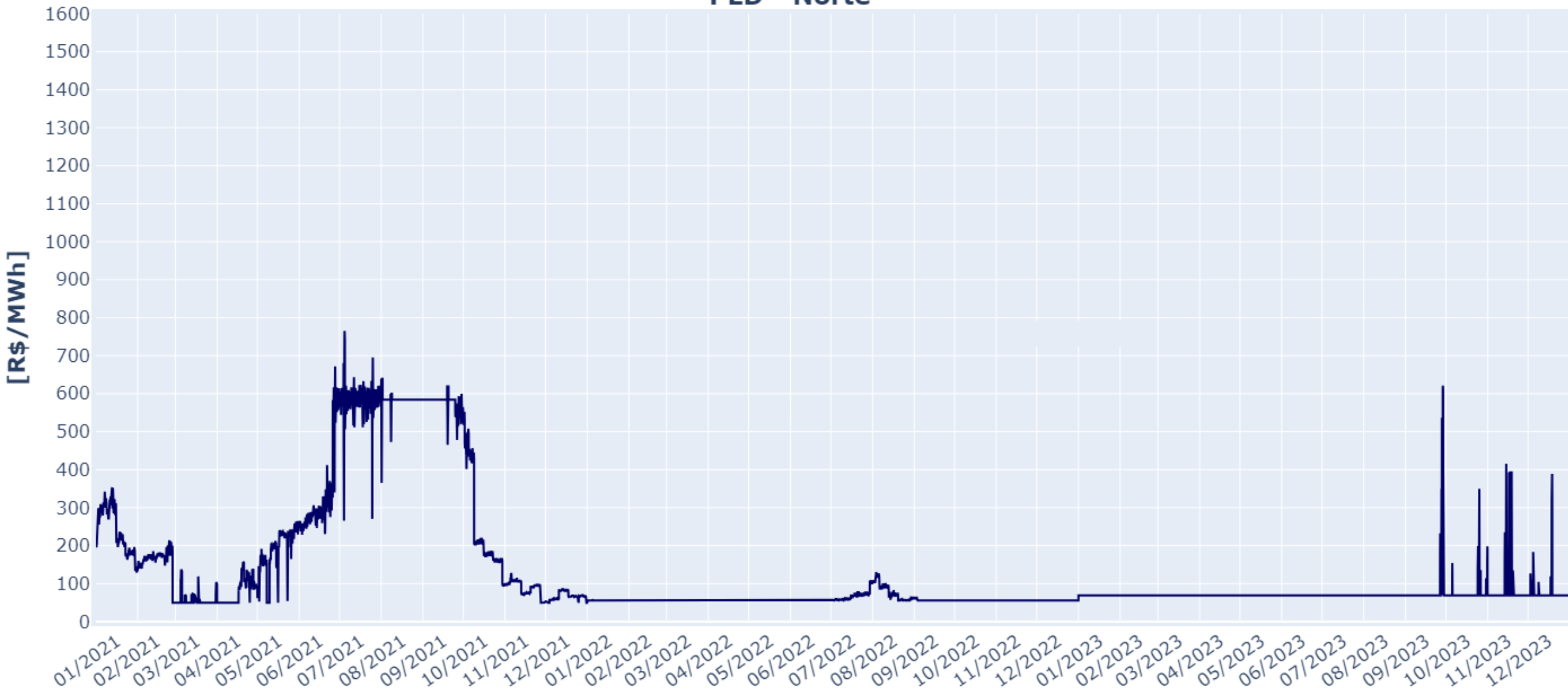
PLD - Nordeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS												
	ANO	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
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
2025		59,18	58,60										

histórico do PLD horário

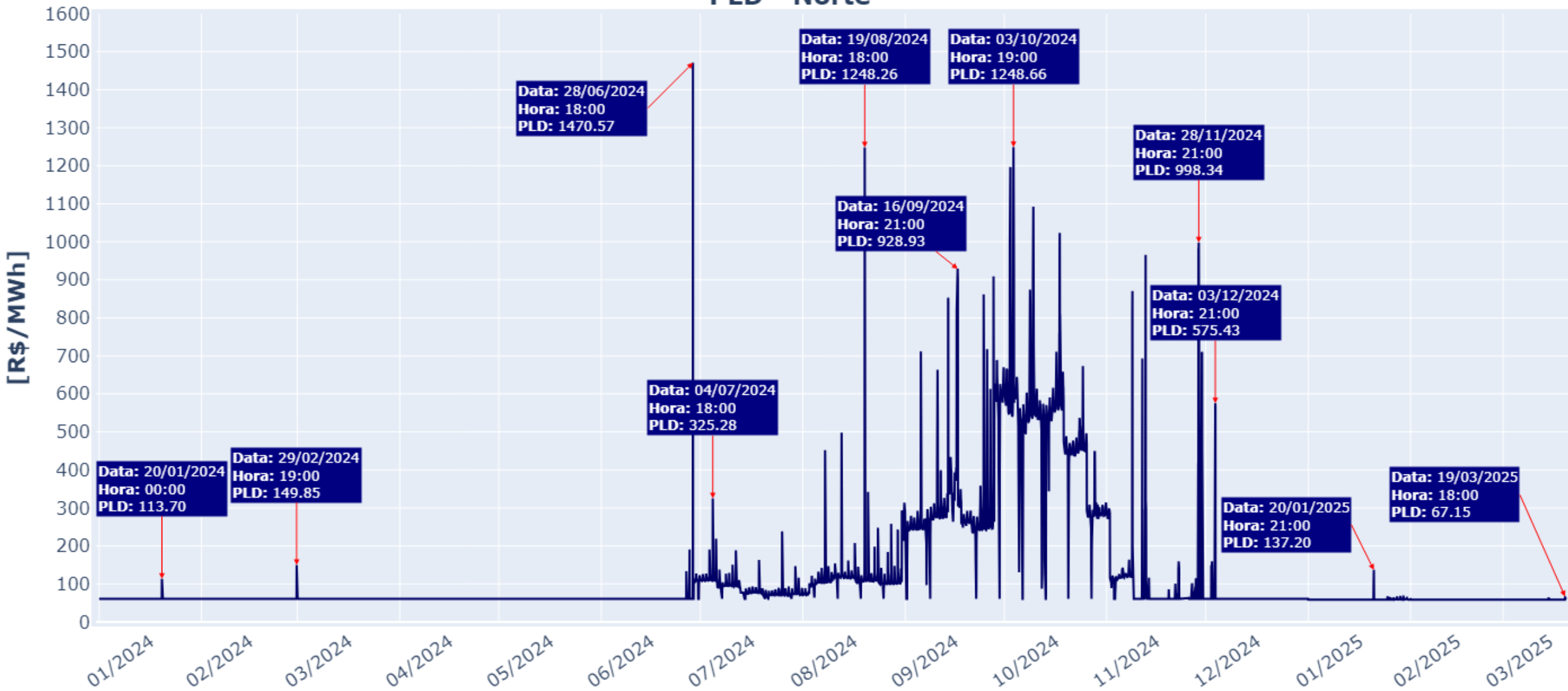
PLD - Norte



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

histórico do PLD horário

PLD - Norte



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS												
	ANO	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	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
	2024	59,18	58,60										

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de março de 2025
 - 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**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de abril de 2025
- próximos encontros do PLD

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.

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

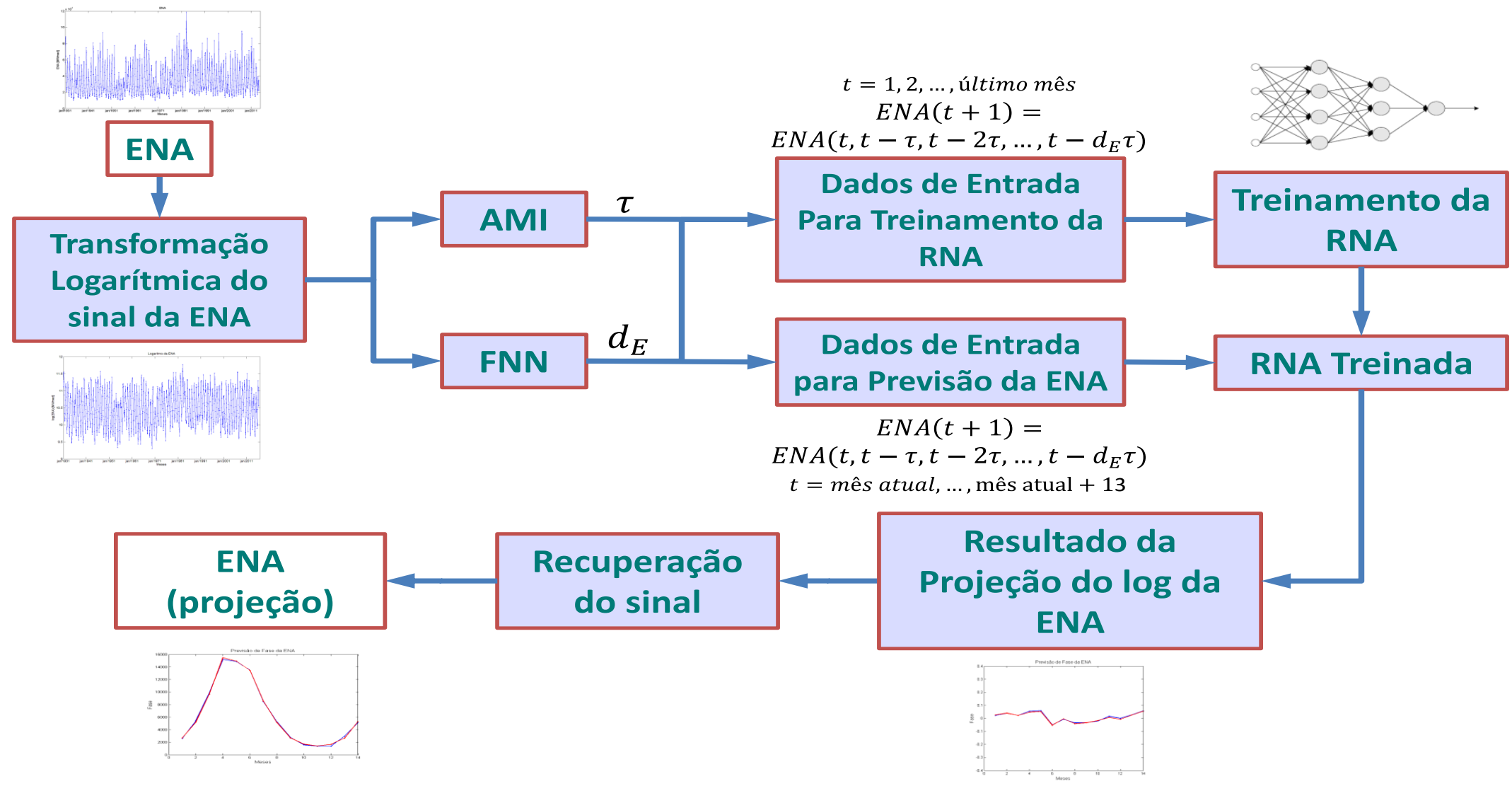
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- previsão de precipitação por conjunto e precipitação histórica

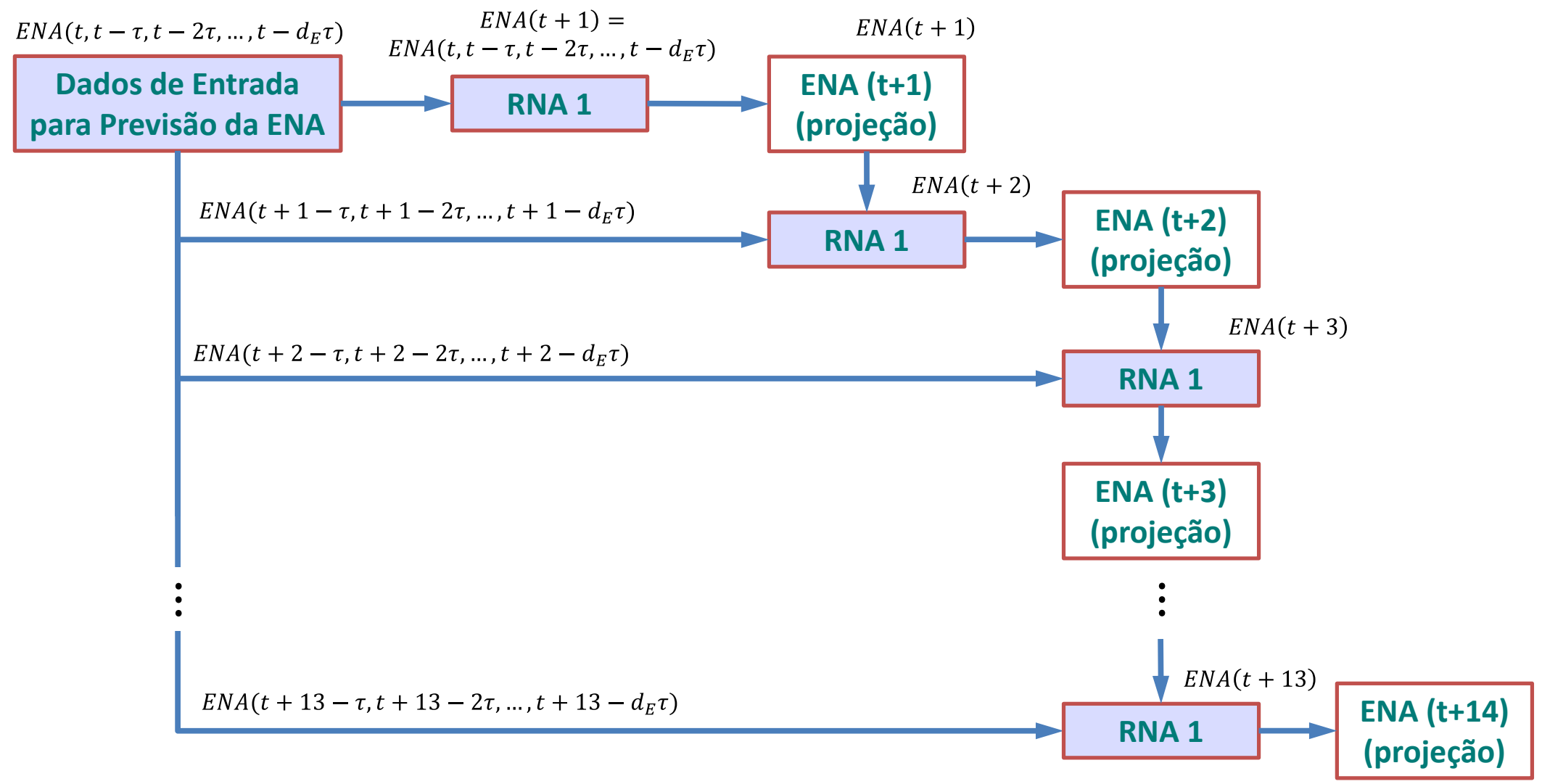
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

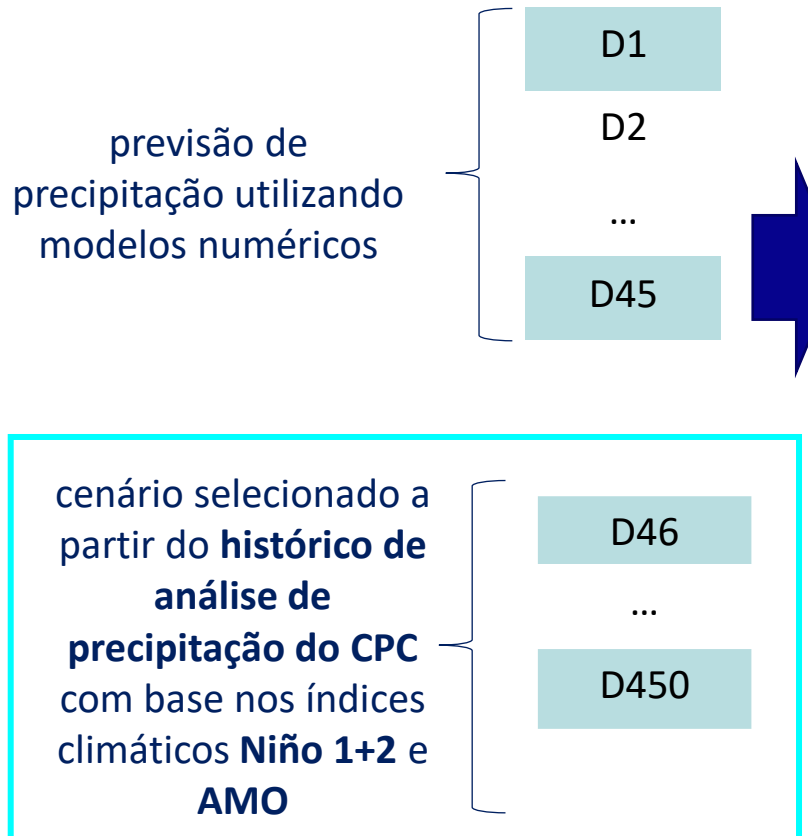
transformação logarítmica



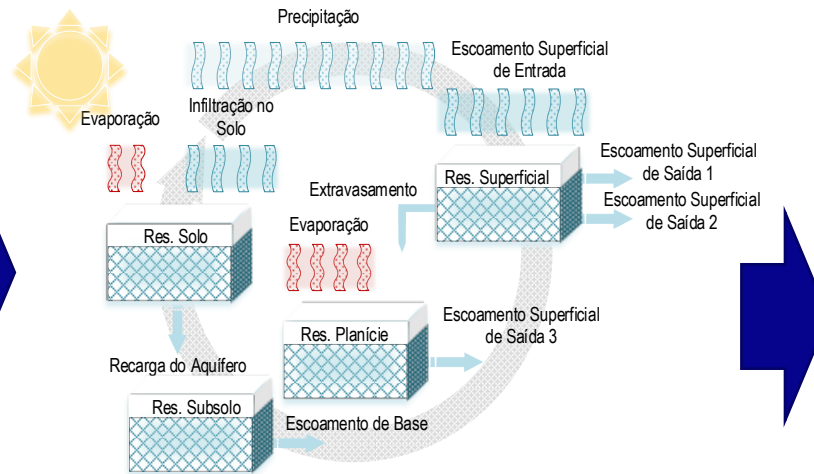
encadeamento da rede neural artificial



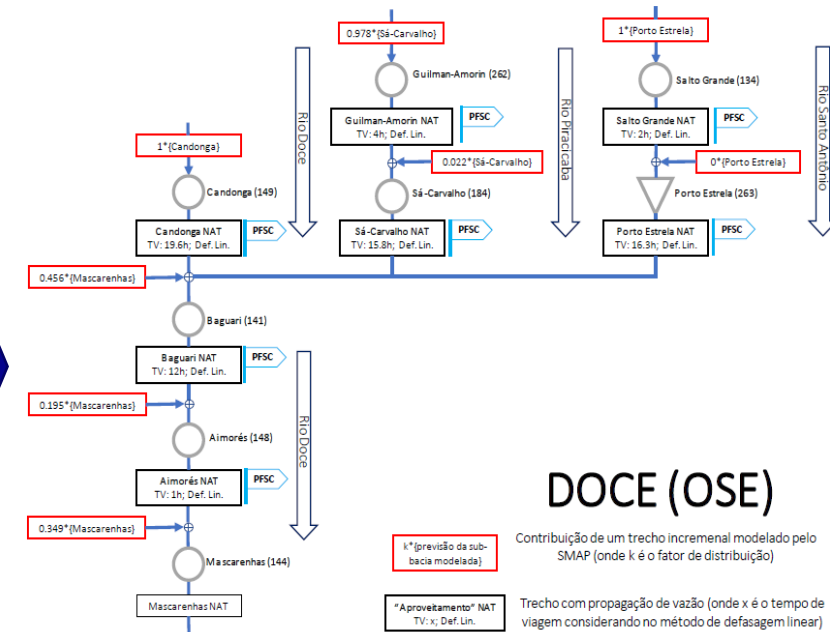
cenarização da precipitação



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



DOCE (OSE)

k *[previsão da sub-bacia modelada]

"Aproveitamento" NAT
TV: x; Def. Lin.

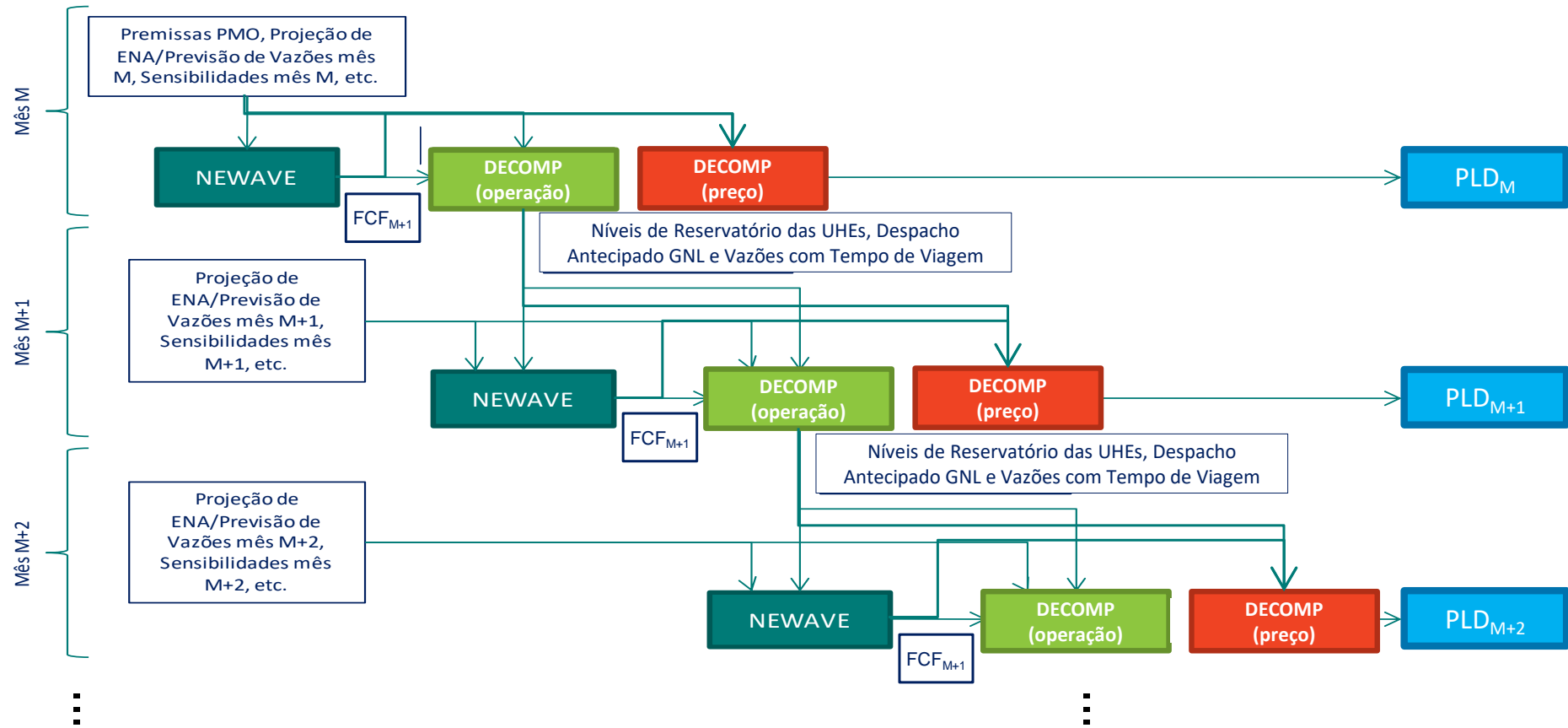
PFSC

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

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

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

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



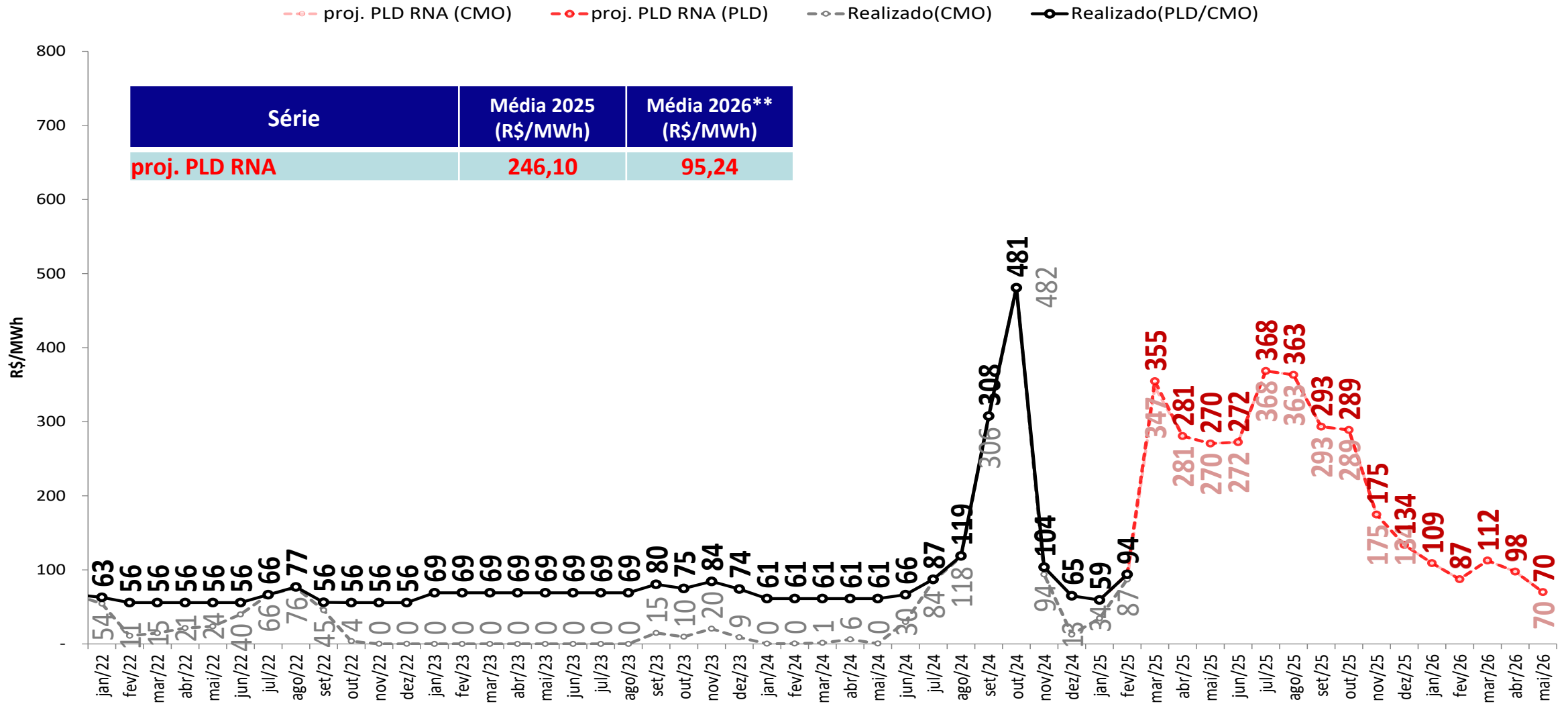
são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de março de 2025
 - 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**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de abril de 2025
- próximos encontros do PLD

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2017 a maio de 2018
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2021 a maio de 2022
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de abril a setembro de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de abril a setembro de 2025 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



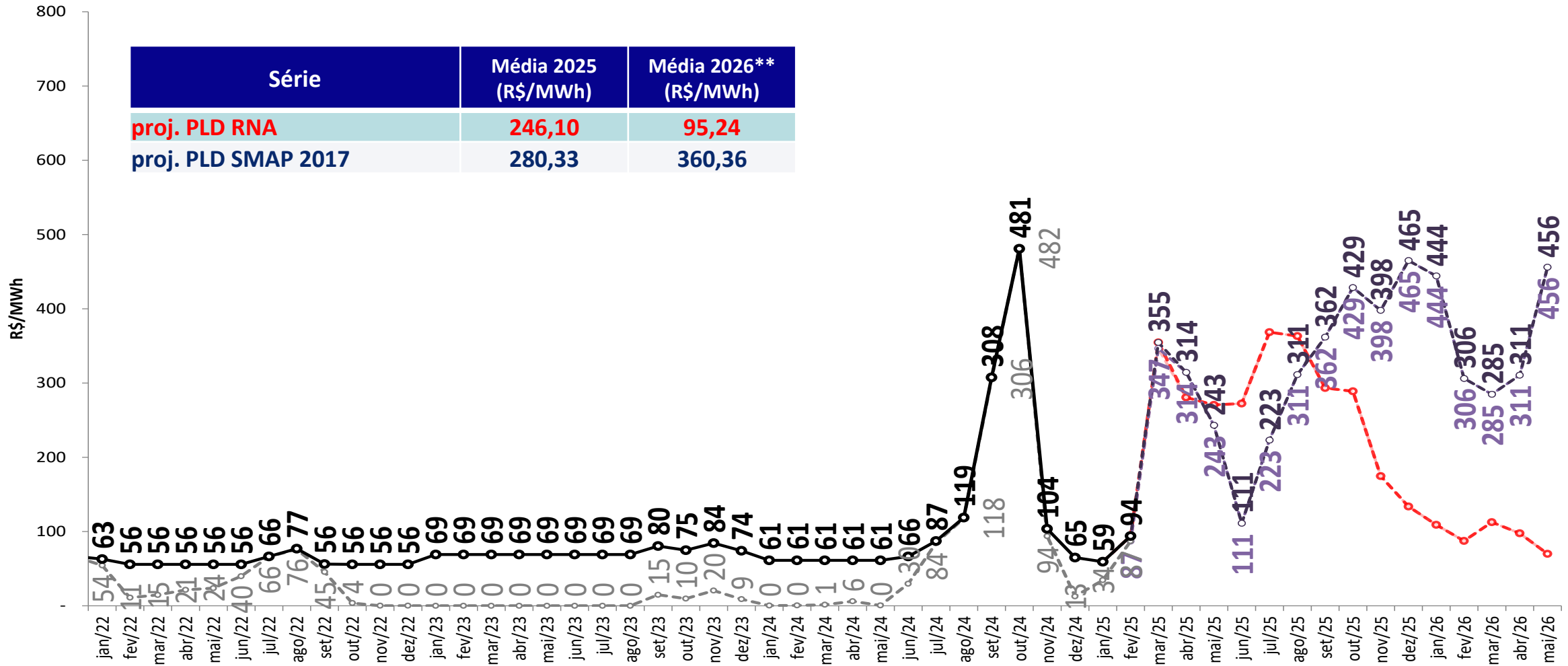
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026

projeção do PLD – SE/CO

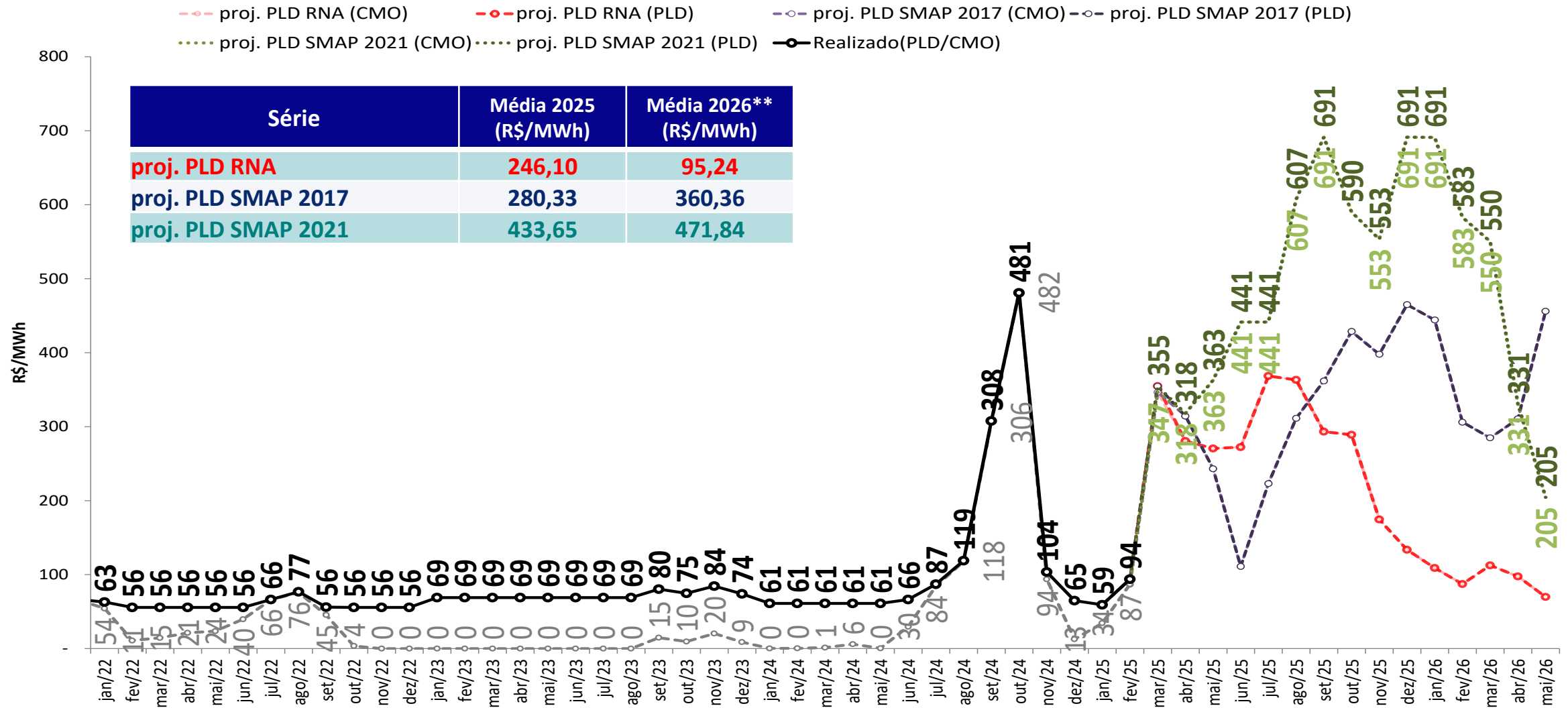
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



proj. PLD RNA (CMO) proj. PLD RNA (PLD) proj. PLD SMAP 2017 (CMO) proj. PLD SMAP 2017 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



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



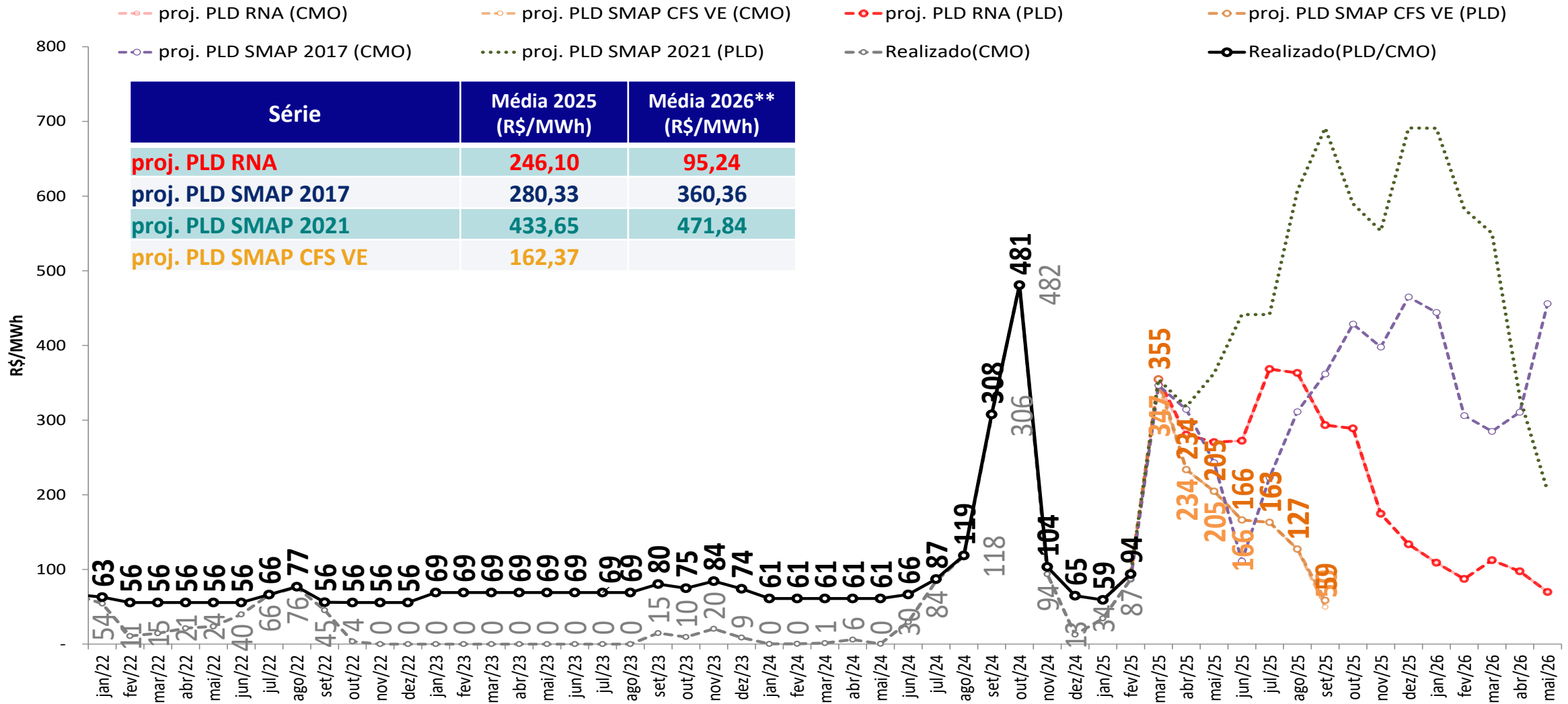
• *Foram considerados:*

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



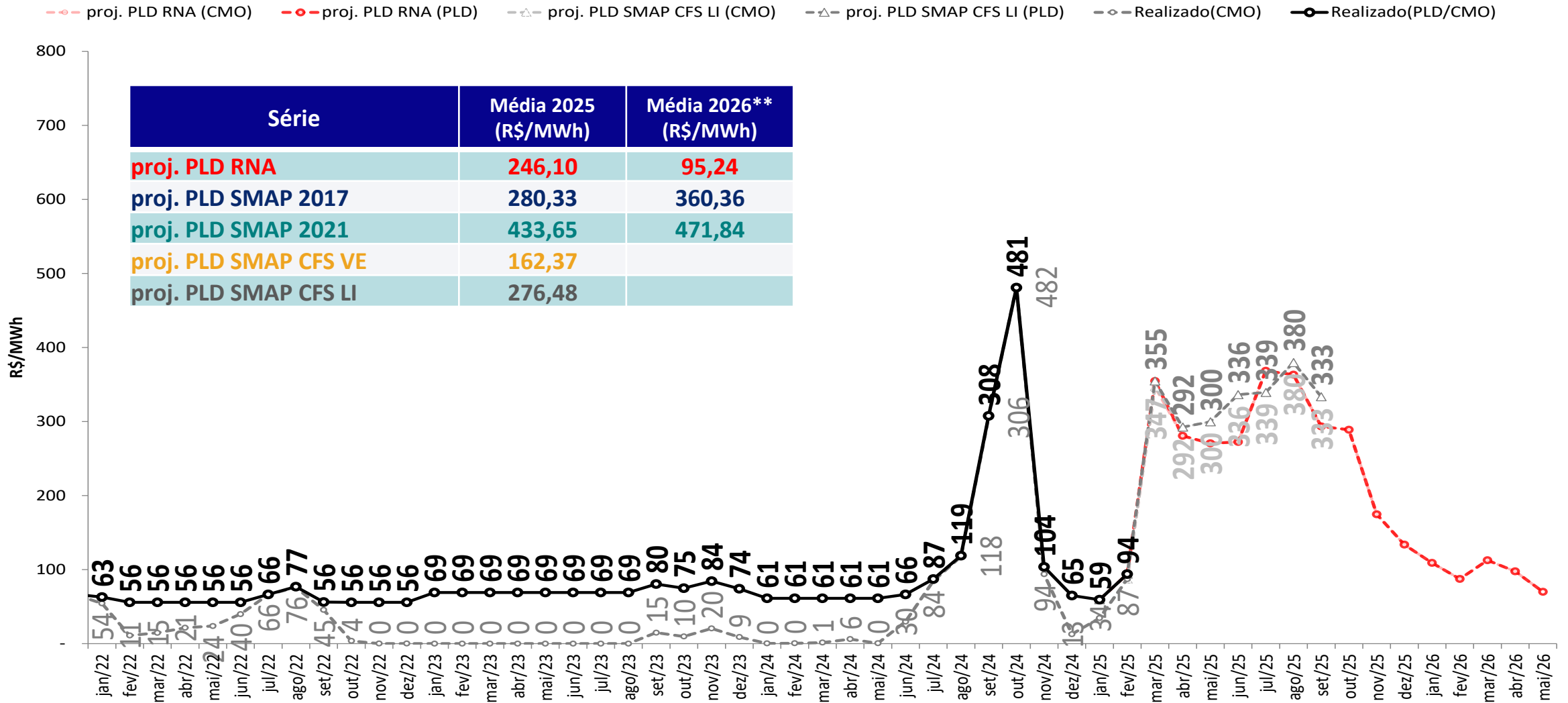
• *Foram considerados:*

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

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

projeção do PLD – SE/CO

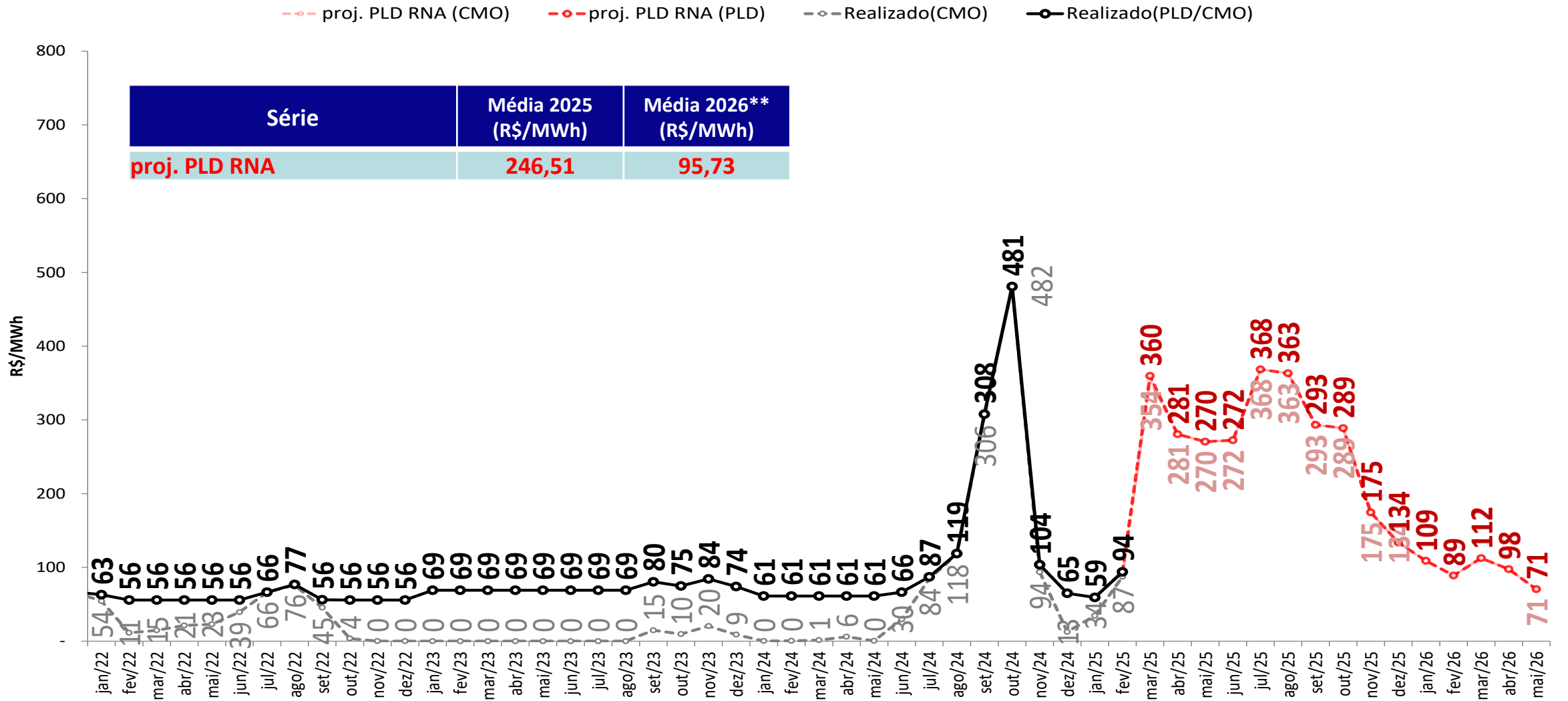
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

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

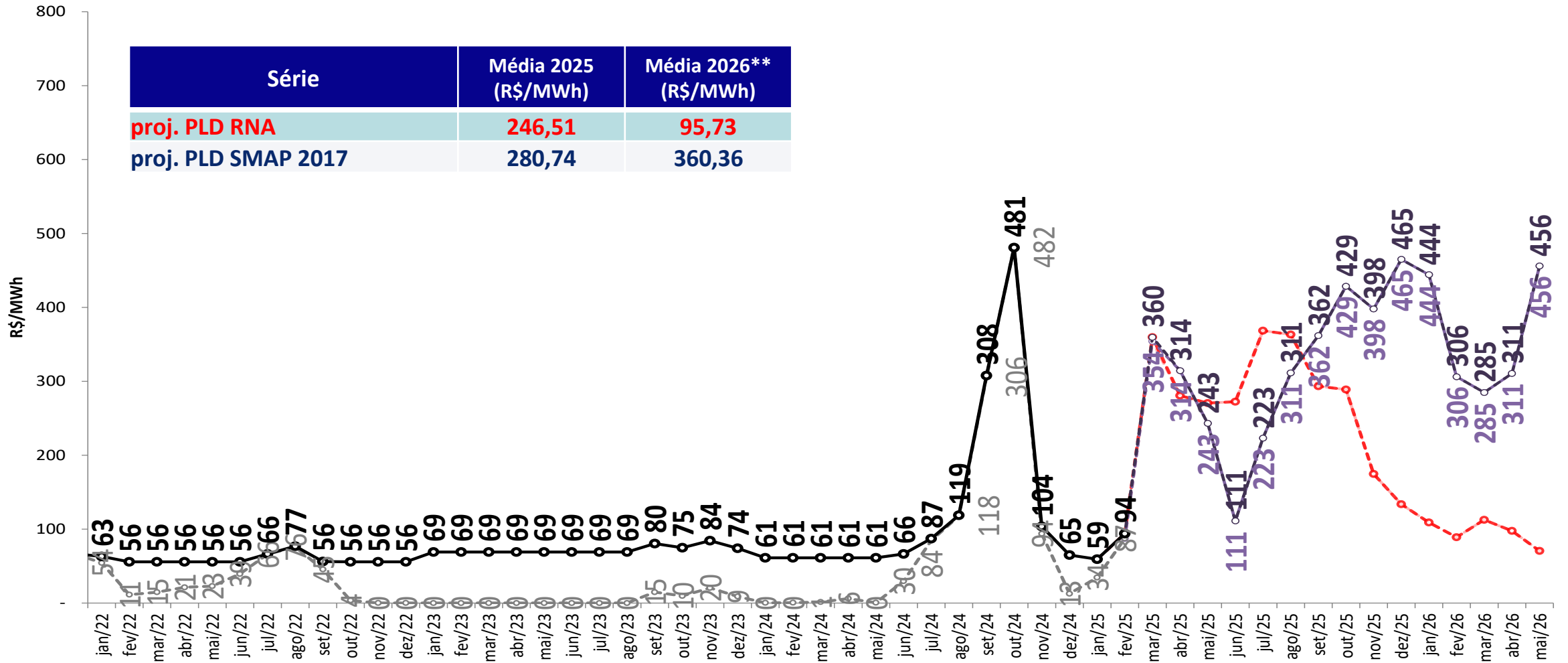
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



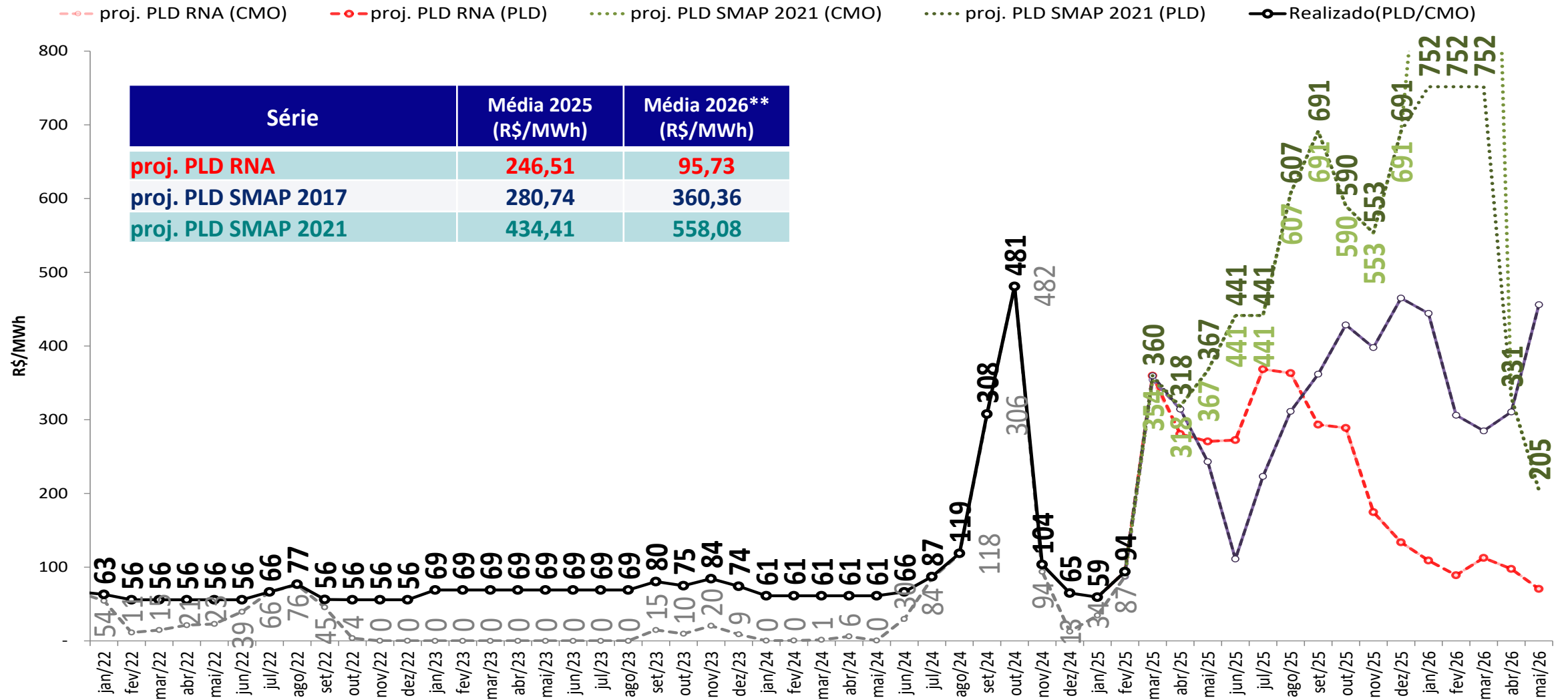
proj. PLD RNA (CMO) proj. PLD RNA (PLD) proj. PLD SMAP 2017 (CMO) proj. PLD SMAP 2017 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



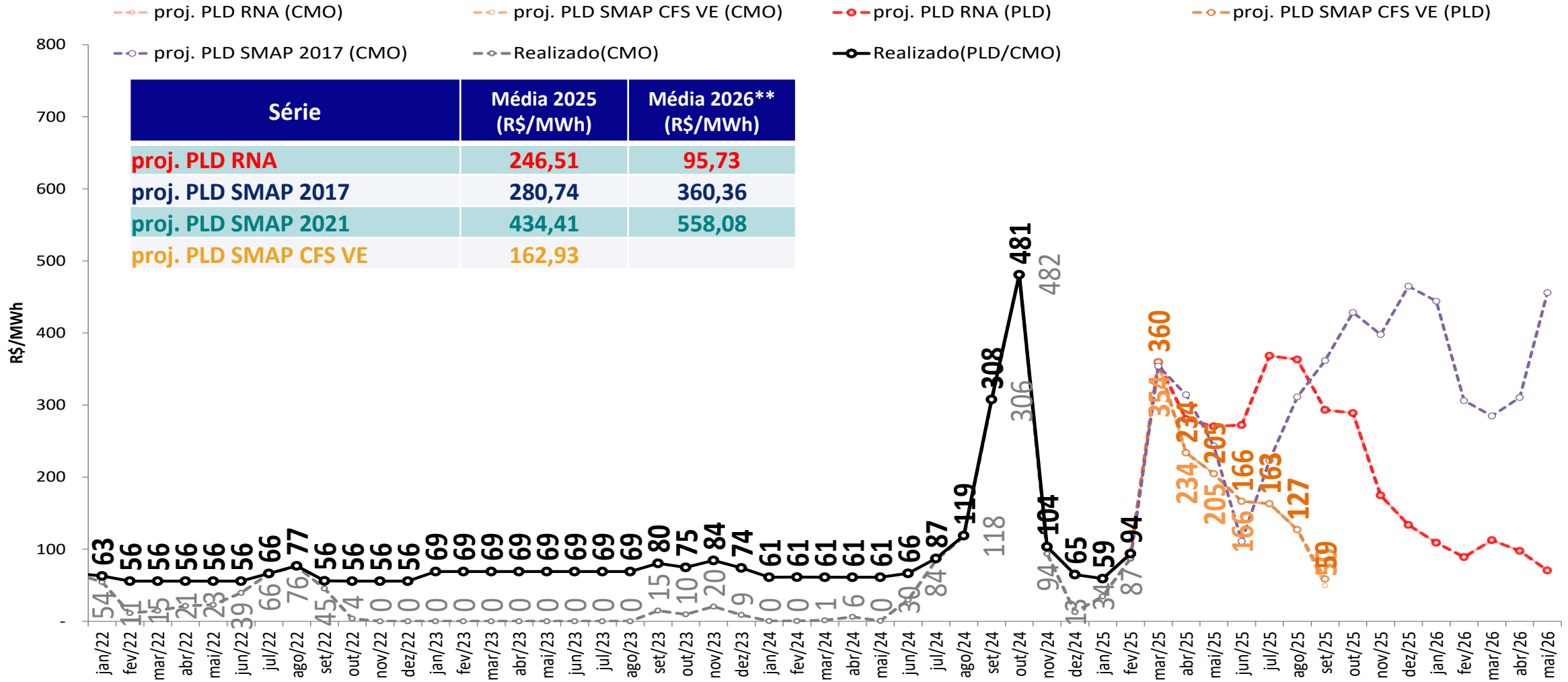
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Sul

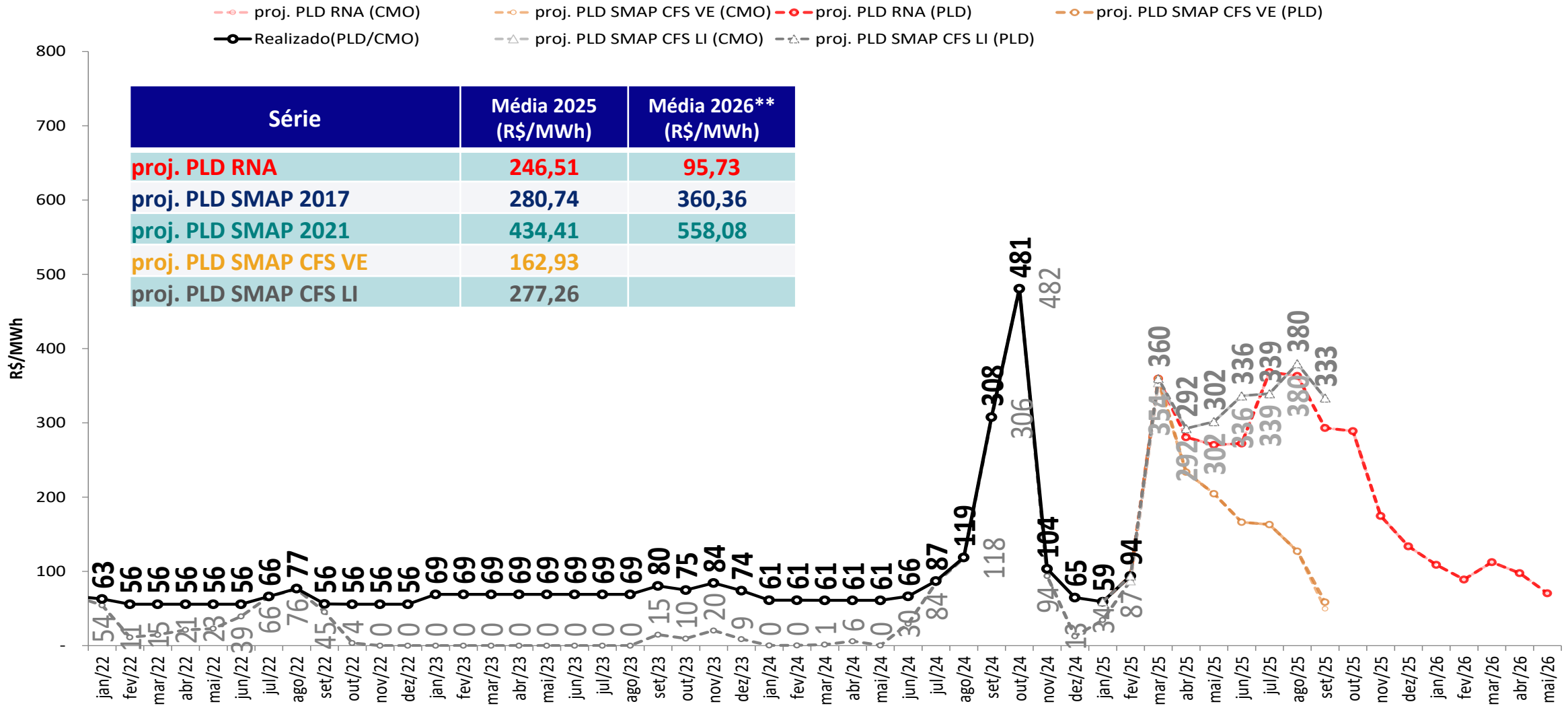
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Sul

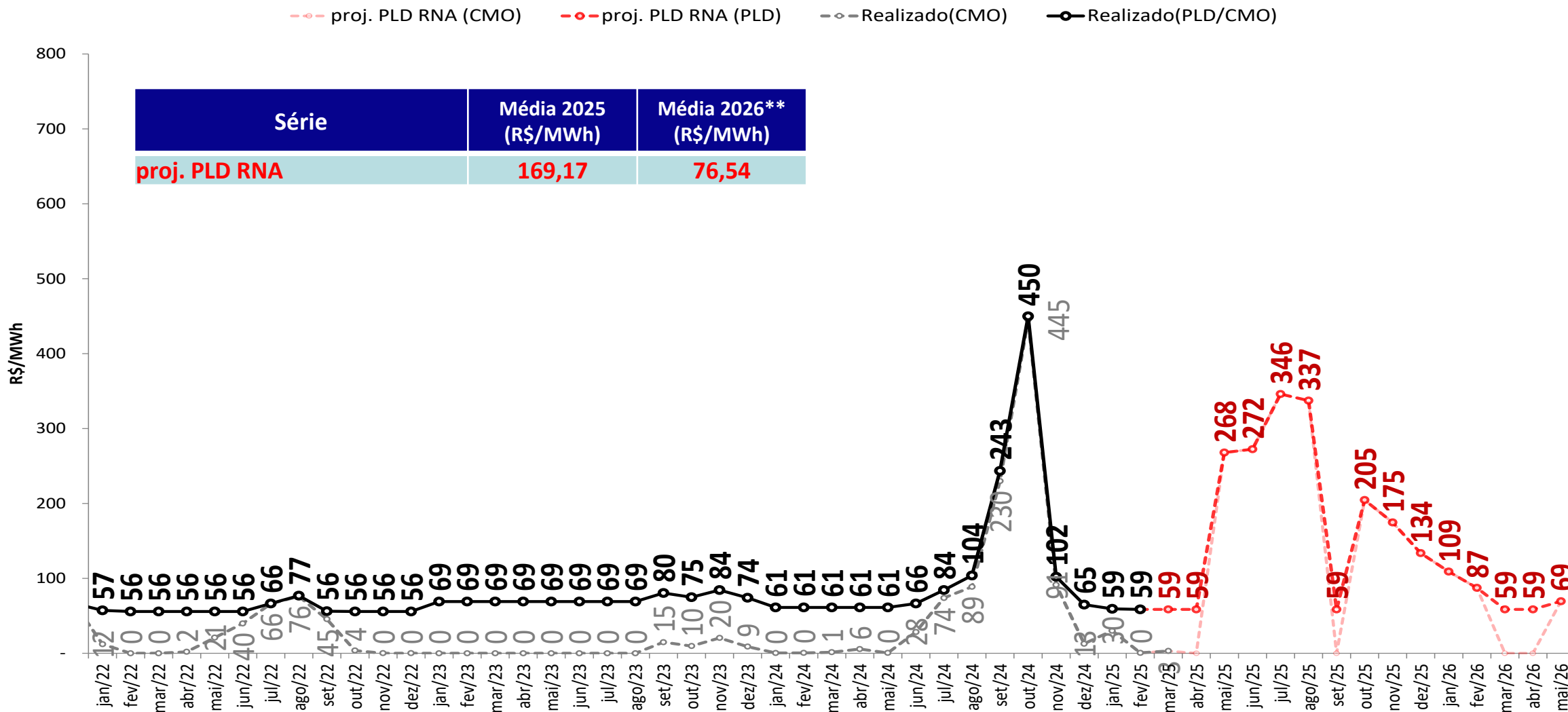
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



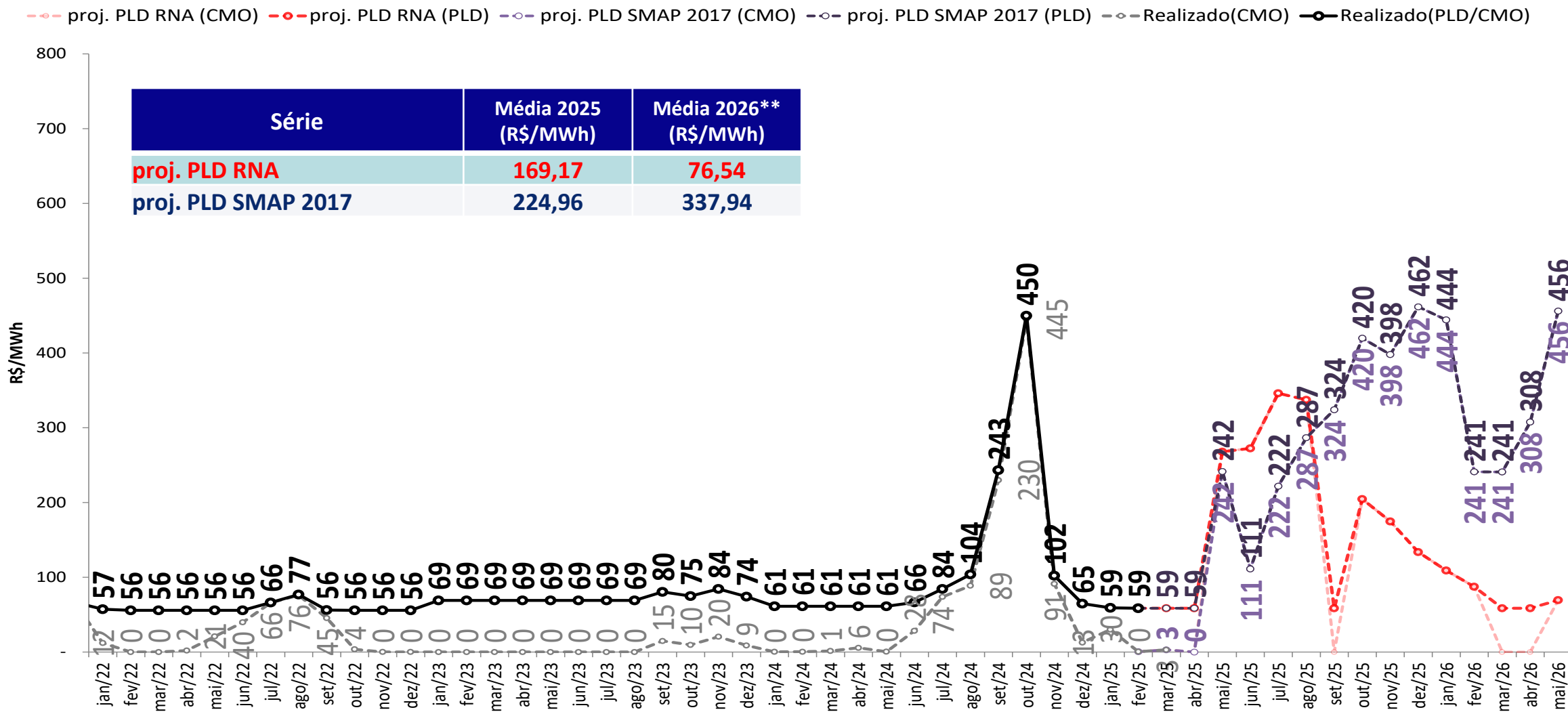
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



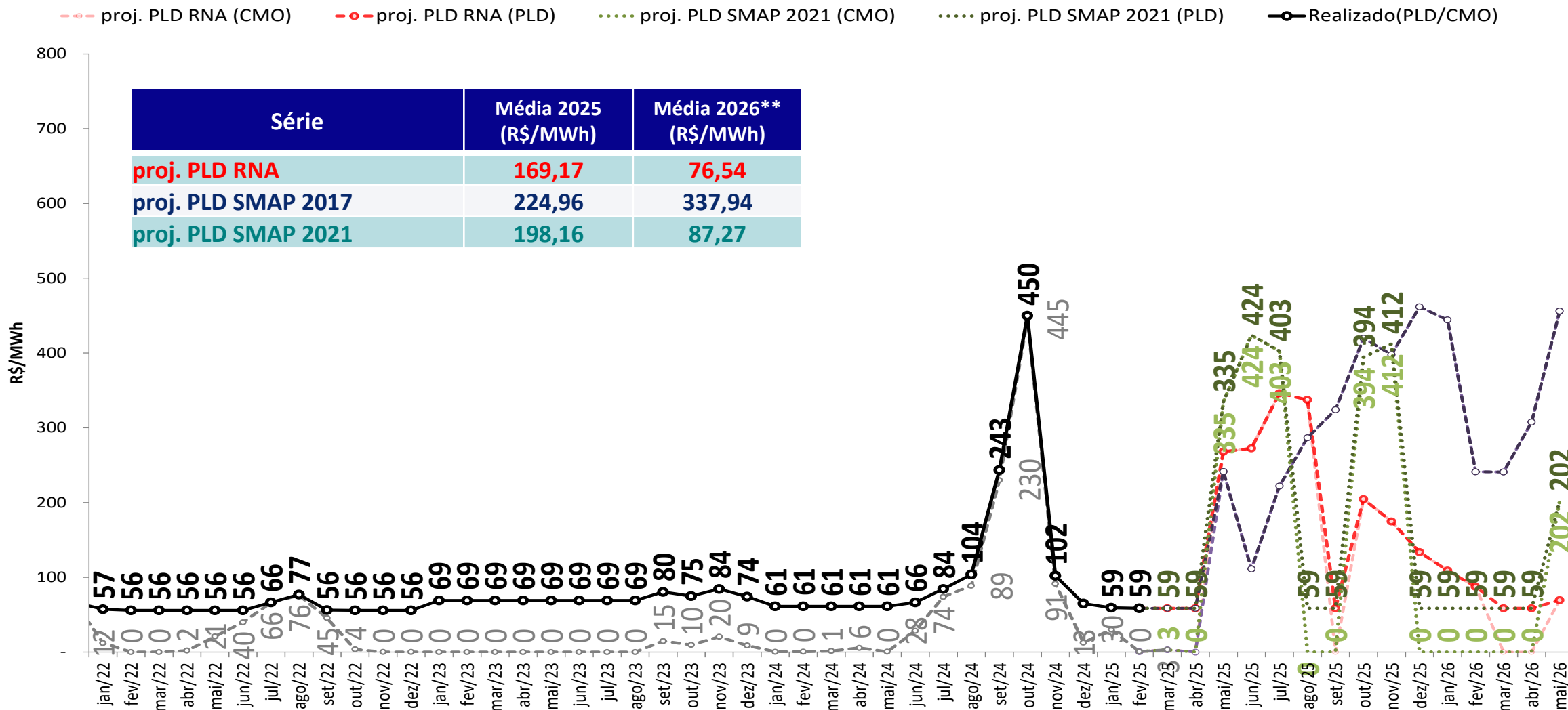
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



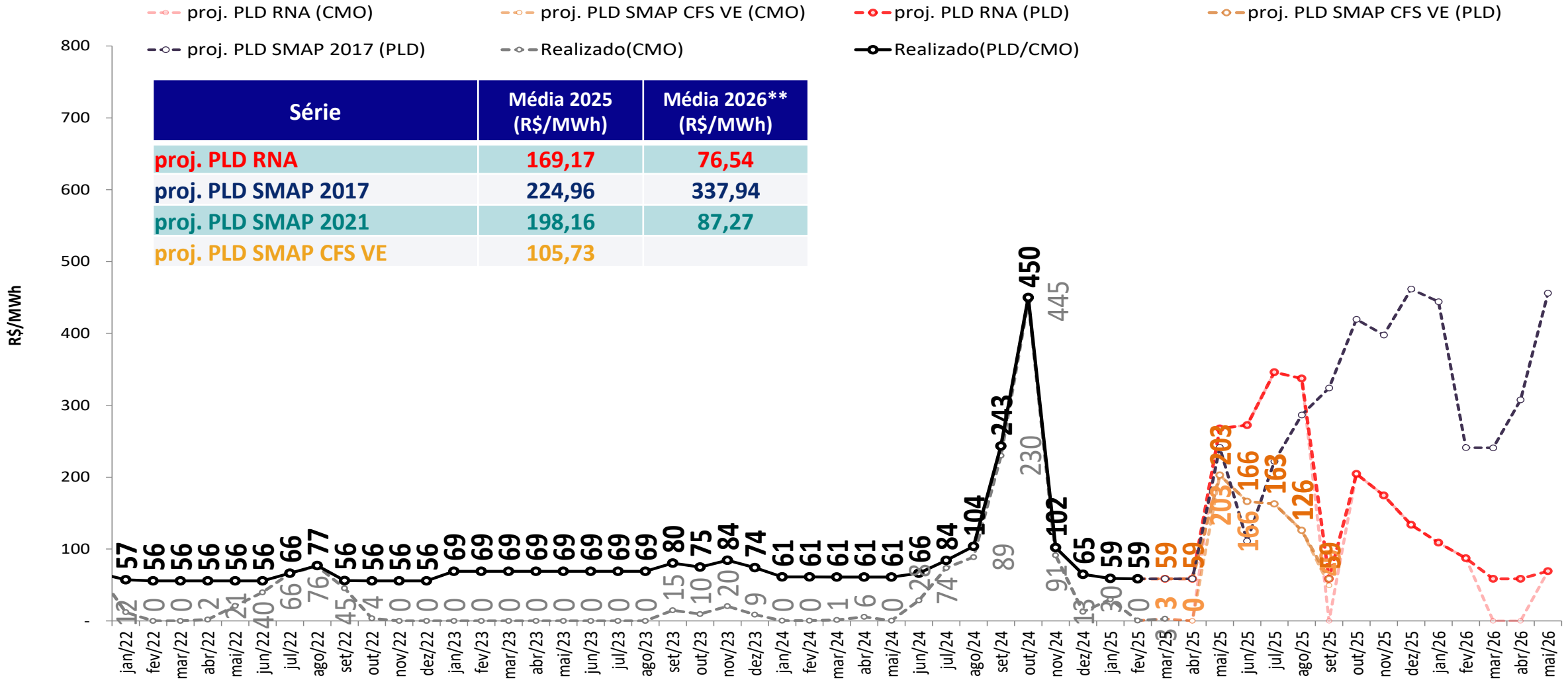
• *Foram considerados:*

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

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

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

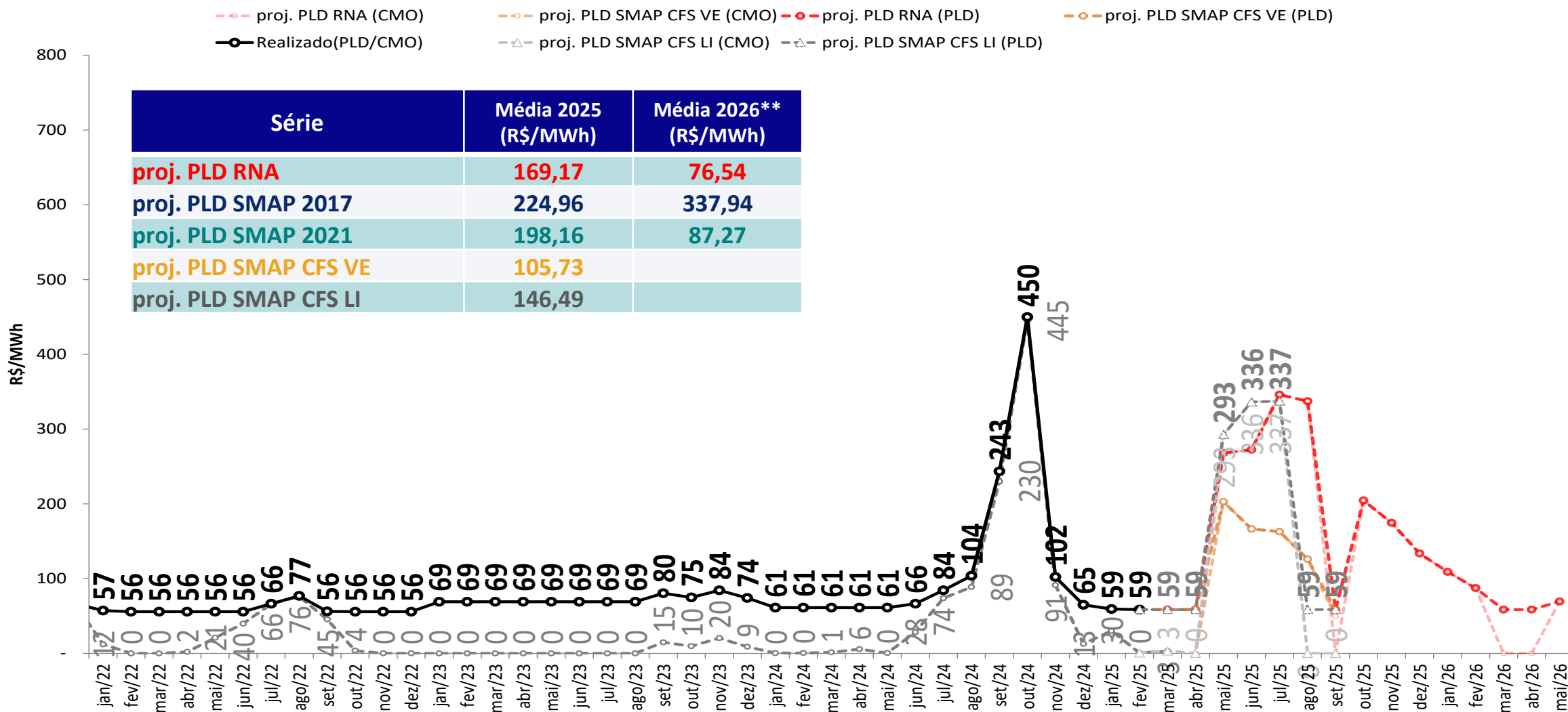


- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

projeção do PLD – Nordeste

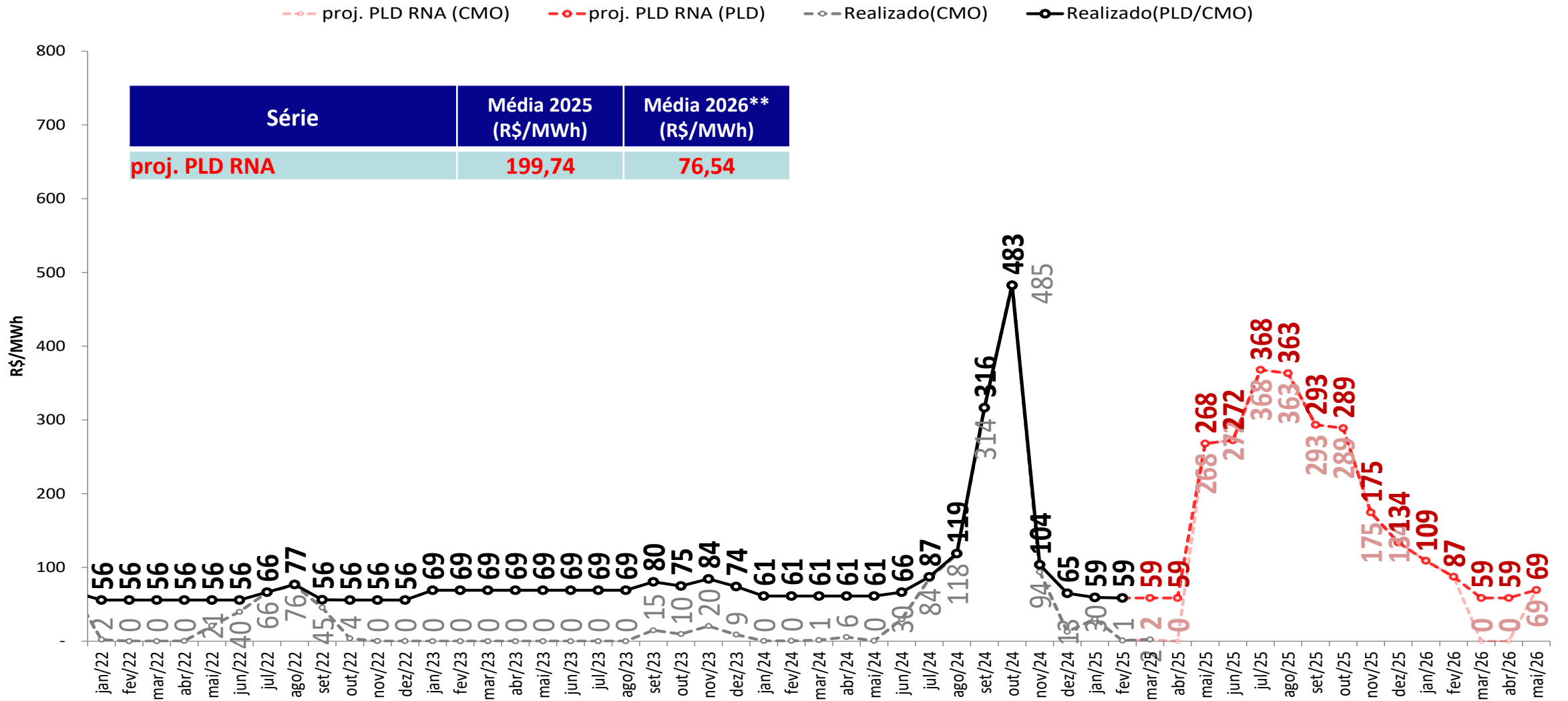
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

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

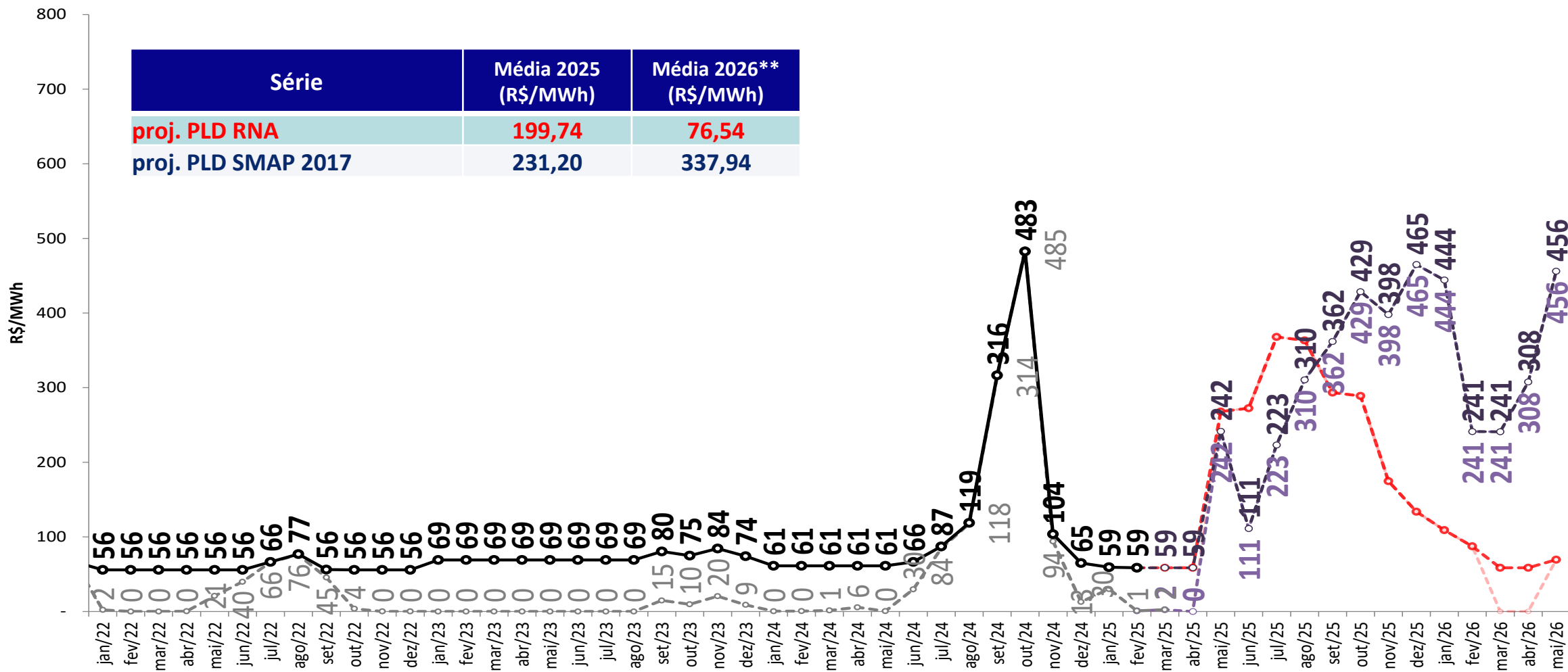
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



proj. PLD RNA (CMO) proj. PLD RNA (PLD) proj. PLD SMAP 2017 (CMO) proj. PLD SMAP 2017 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



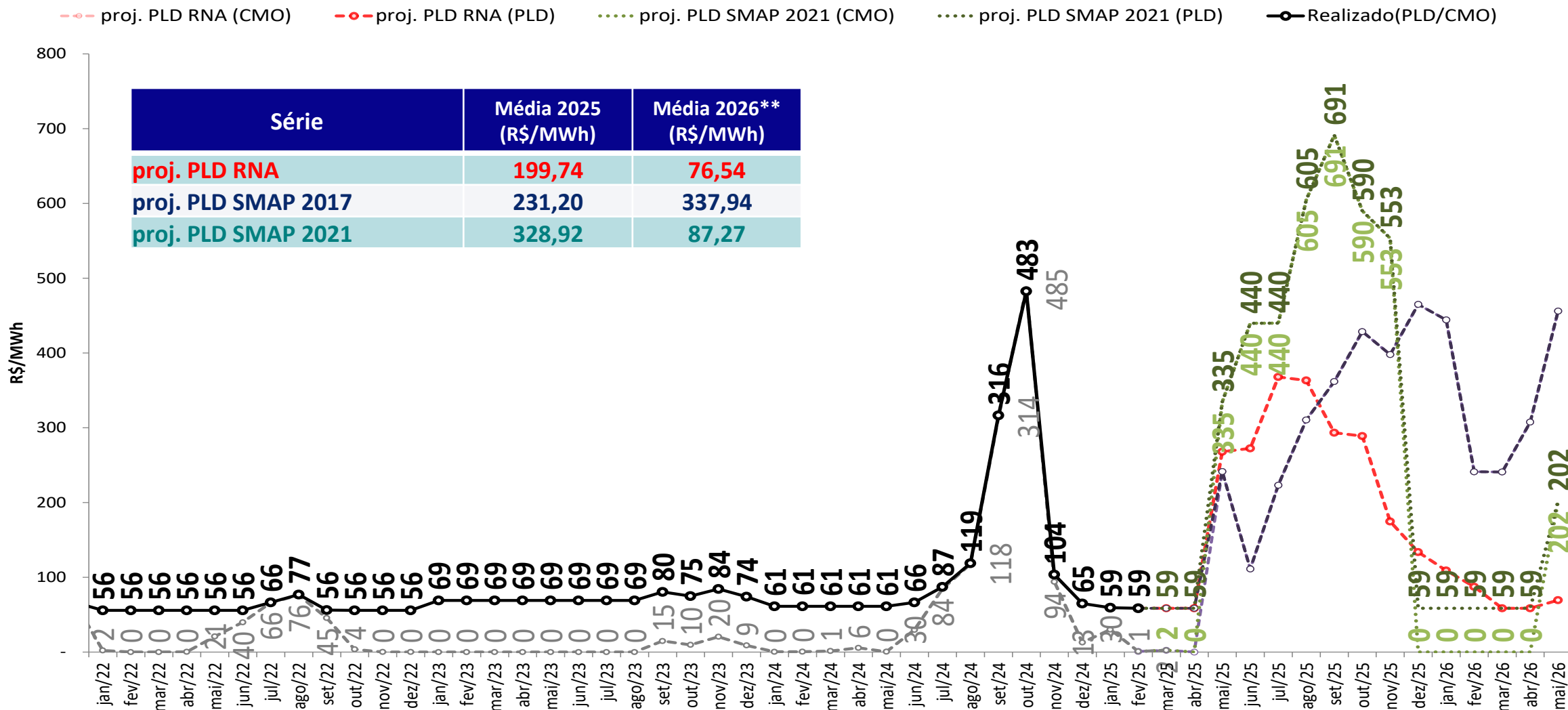
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



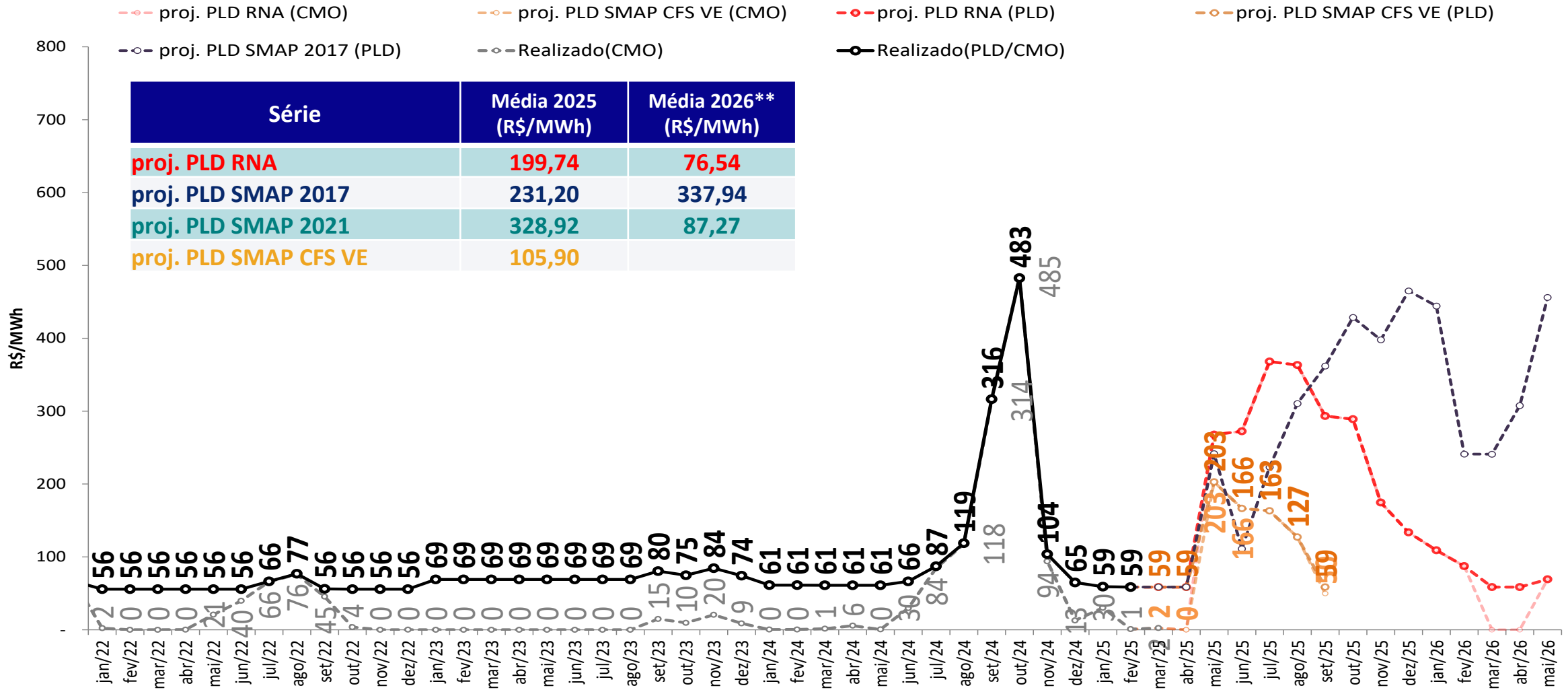
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Norte

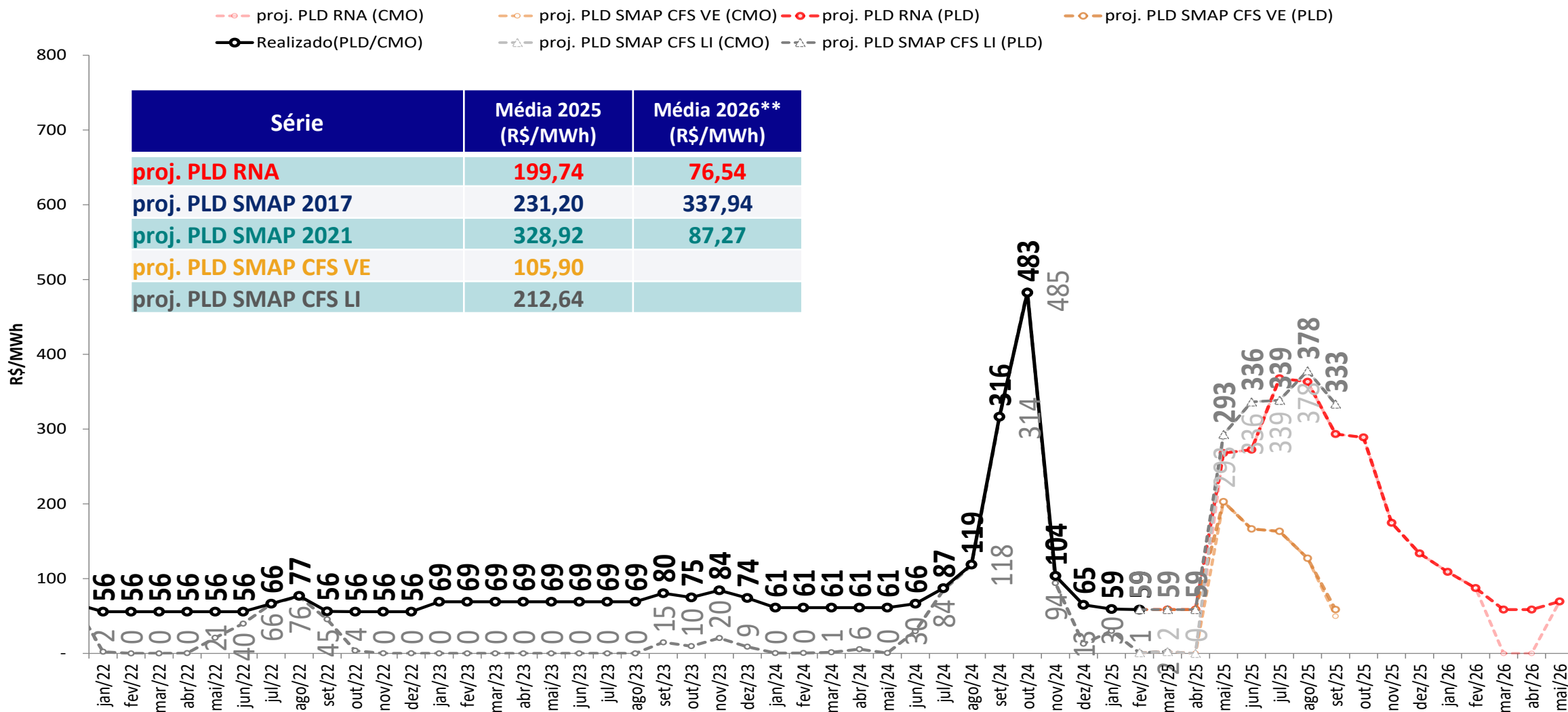
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

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

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	281	270	272	368	363	293	289	175	134	109	87	112	98	70
proj. PLD SMAP 2017	314	243	111	223	311	362	429	398	465	444	306	285	311	456
proj. PLD SMAP 2021	318	363	441	441	607	691	590	553	691	691	583	550	331	205
proj. PLD SMAP CFS VE	234	205	166	163	127	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	292	300	336	339	380	333	-	-	-	-	-	-	-	-

S	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	281	270	272	368	363	293	289	175	134	109	89	112	98	71
proj. PLD SMAP 2017	314	243	111	223	311	362	429	398	465	444	306	285	311	456
proj. PLD SMAP 2021	318	367	441	441	607	691	590	553	691	752	752	752	331	205
proj. PLD SMAP CFS VE	234	205	166	163	127	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	292	302	336	339	380	333	-	-	-	-	-	-	-	-

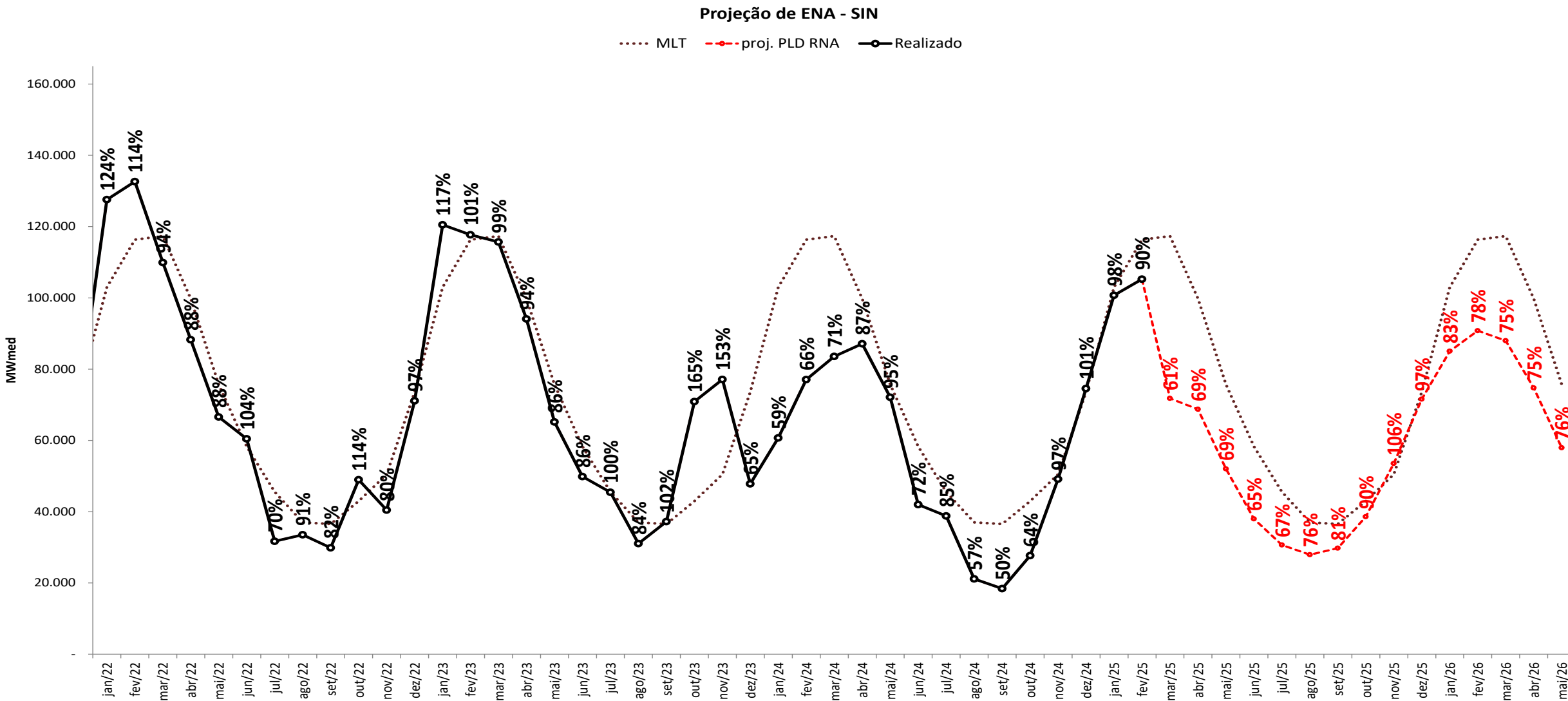
NE	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	59	268	272	346	337	59	205	175	134	109	87	59	59	69
proj. PLD SMAP 2017	59	242	111	222	287	324	420	398	462	444	241	241	308	456
proj. PLD SMAP 2021	59	335	424	403	59	59	394	412	59	59	59	59	59	202
proj. PLD SMAP CFS VE	59	203	166	163	126	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	59	293	336	337	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-

N	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	59	268	272	368	363	293	289	175	134	109	87	59	59	69
proj. PLD SMAP 2017	59	242	111	223	310	362	429	398	465	444	241	241	308	456
proj. PLD SMAP 2021	59	335	440	440	605	691	590	553	59	59	59	59	59	202
proj. PLD SMAP CFS VE	59	203	166	163	127	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	59	293	336	339	378	333	-	-	-	-	-	-	-	-

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

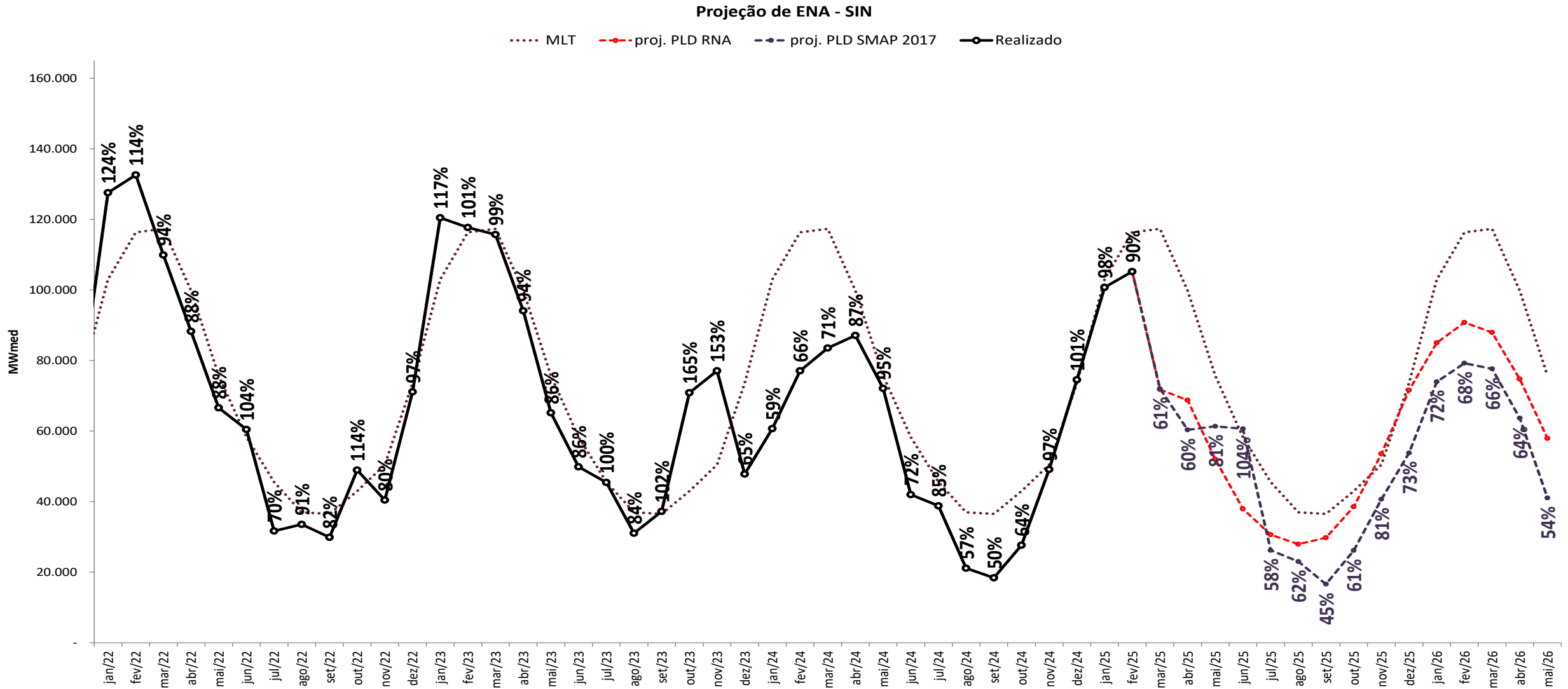
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA

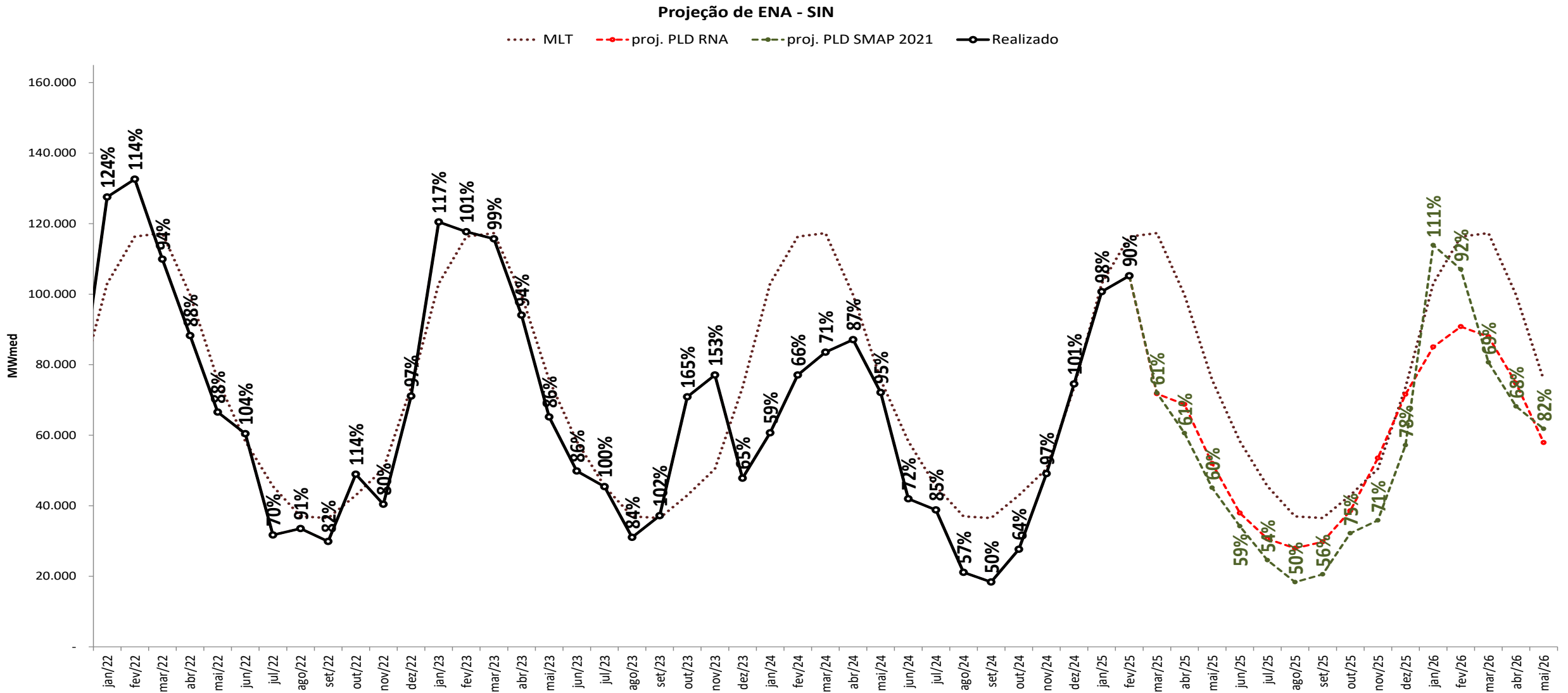


projeção de energia natural afluyente

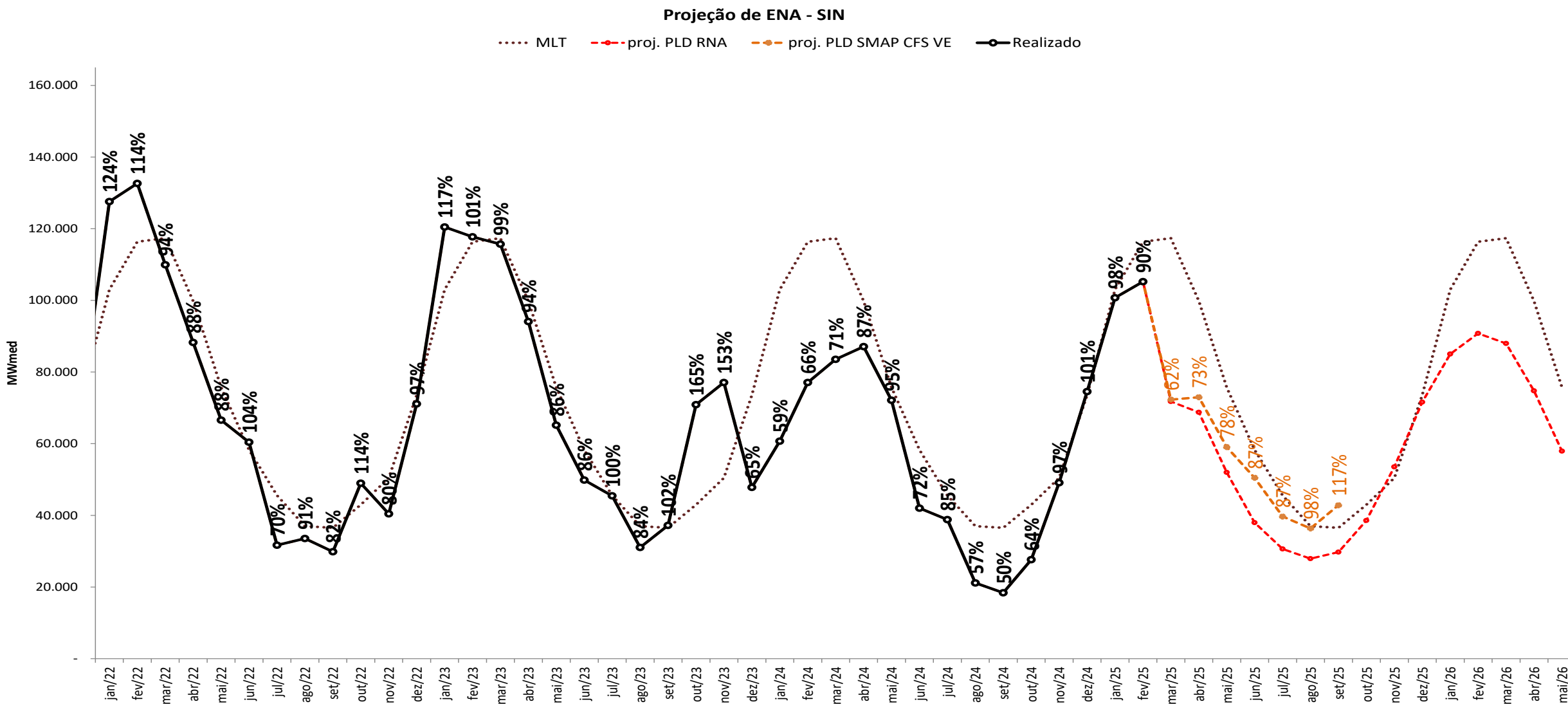
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



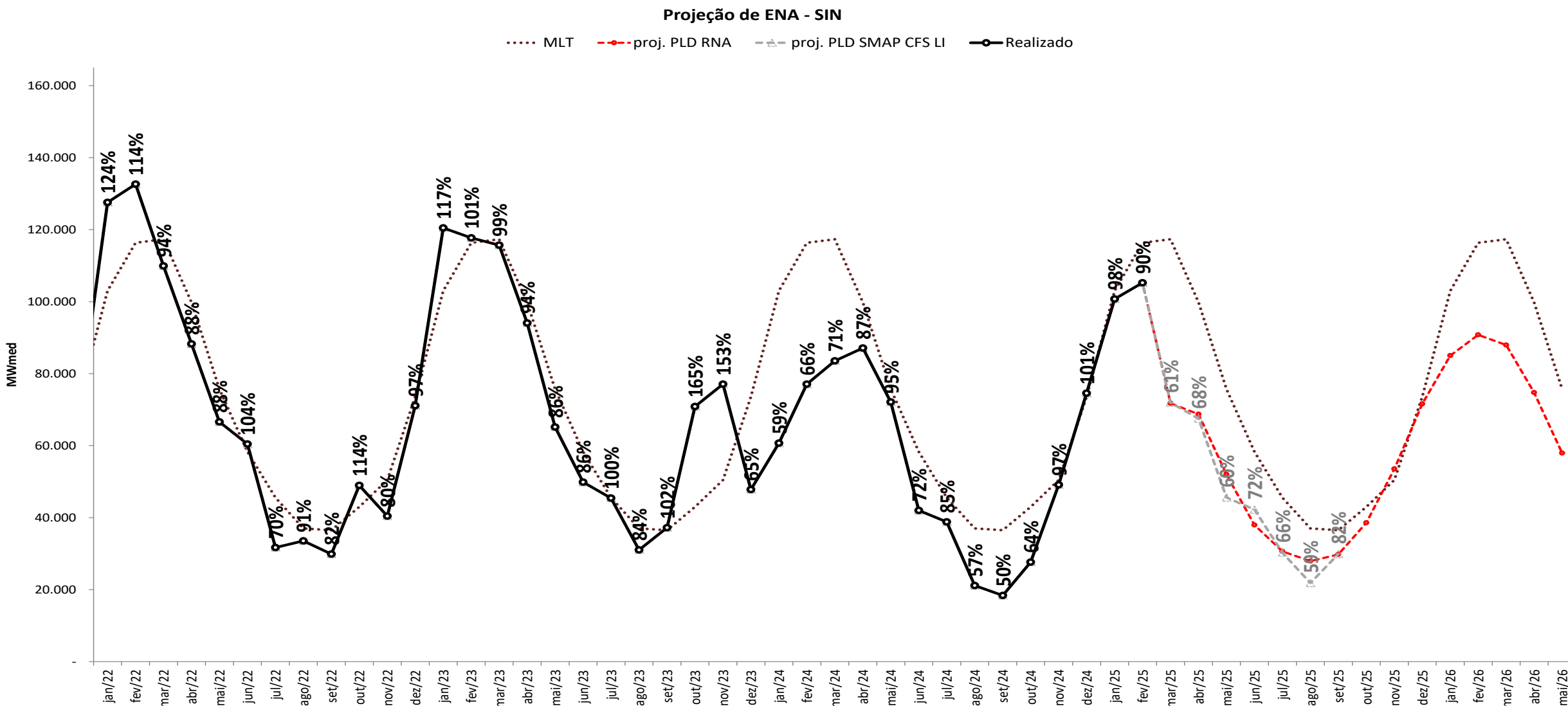
projeção de energia natural afluente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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



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

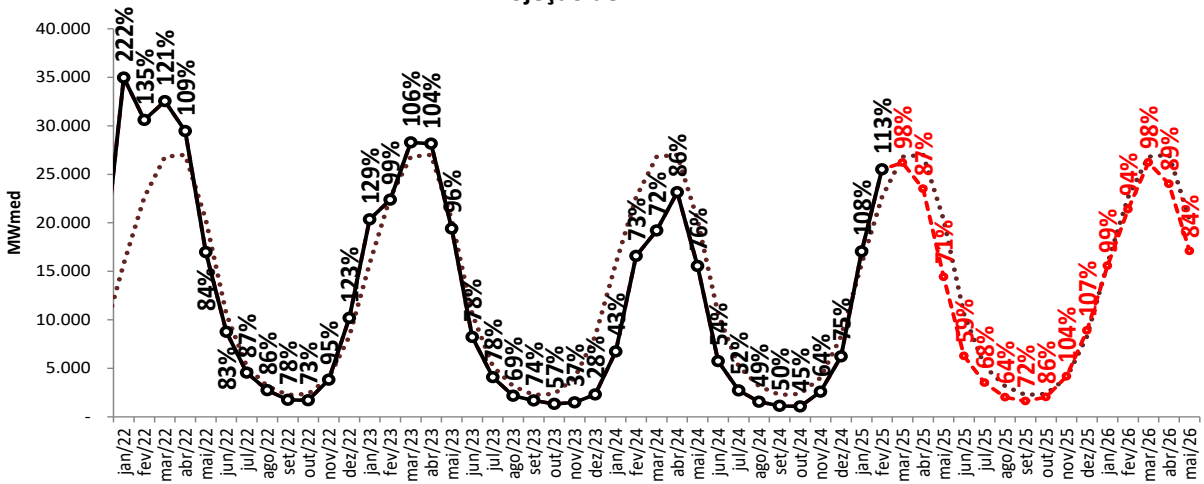


projeção de energia natural afluyente

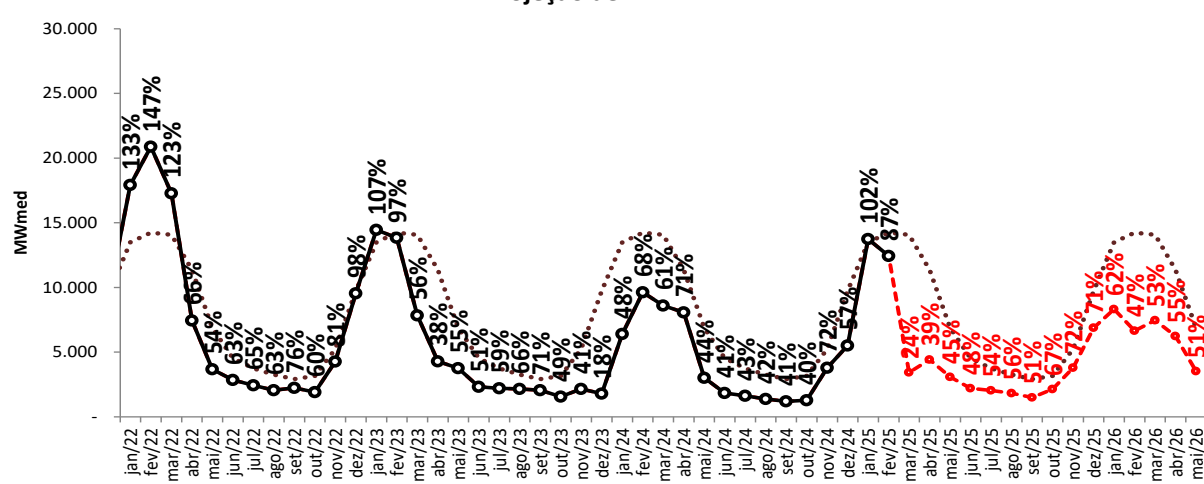
proj. PLD RNA



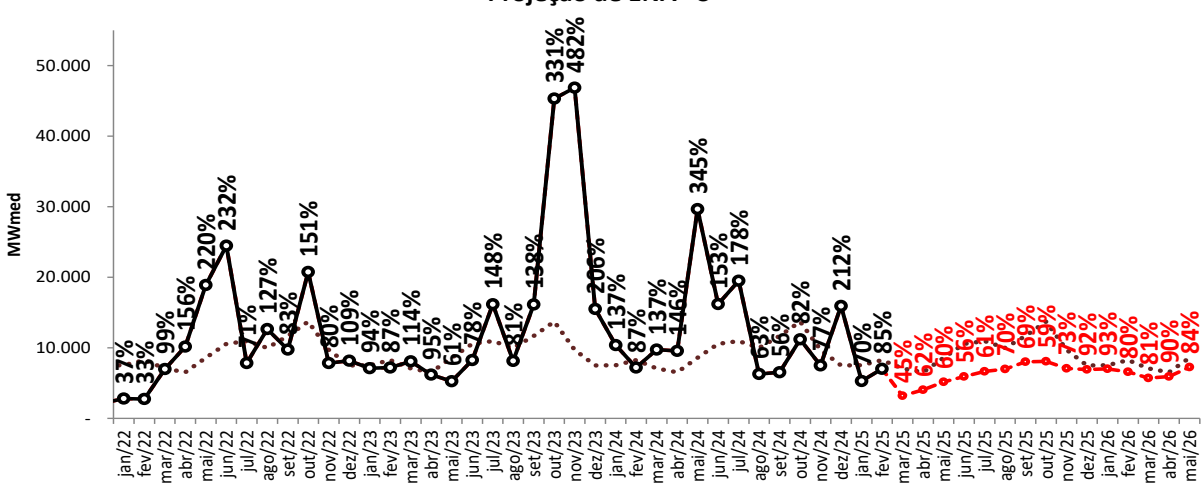
Projeção de ENA - N



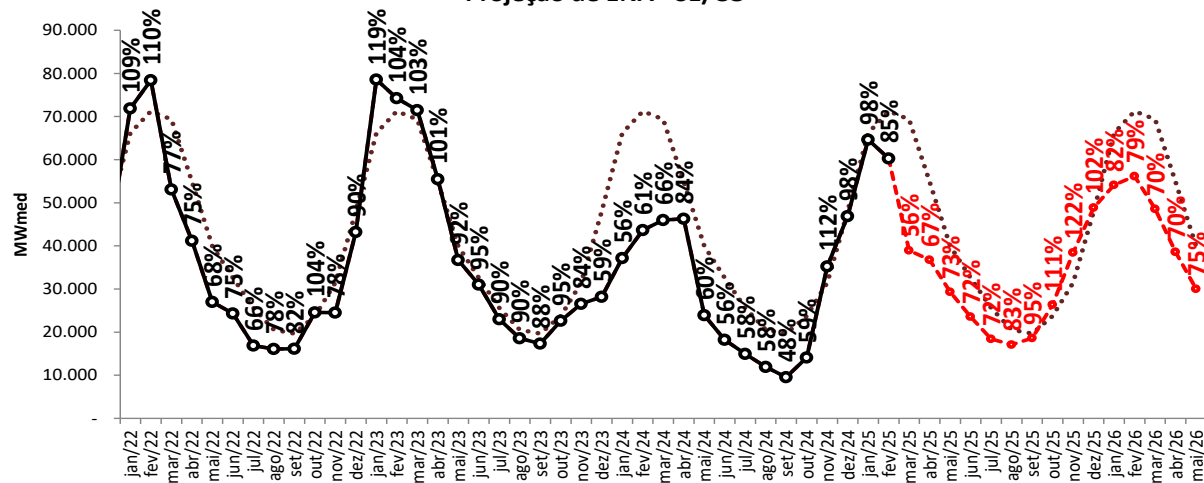
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

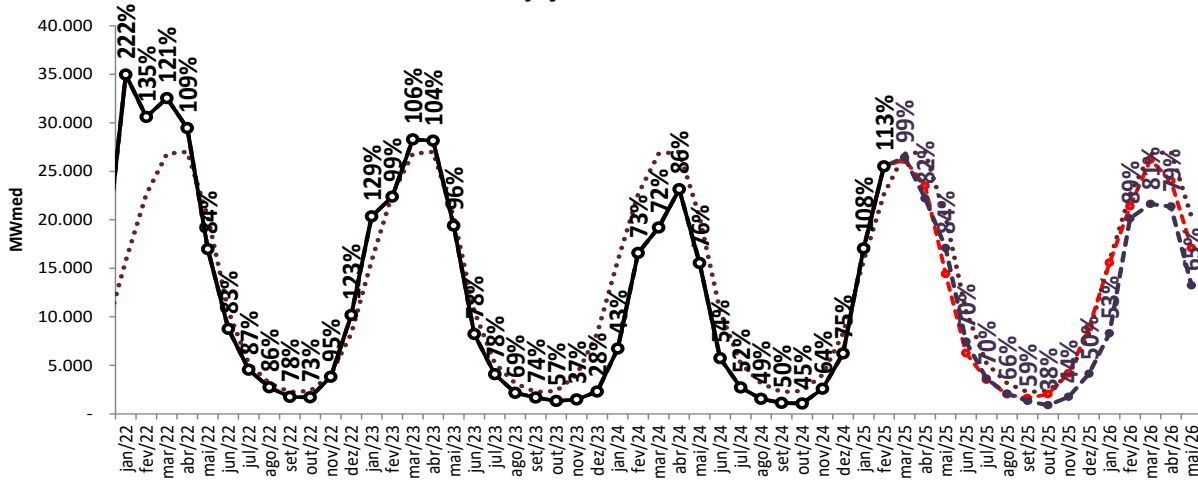
—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

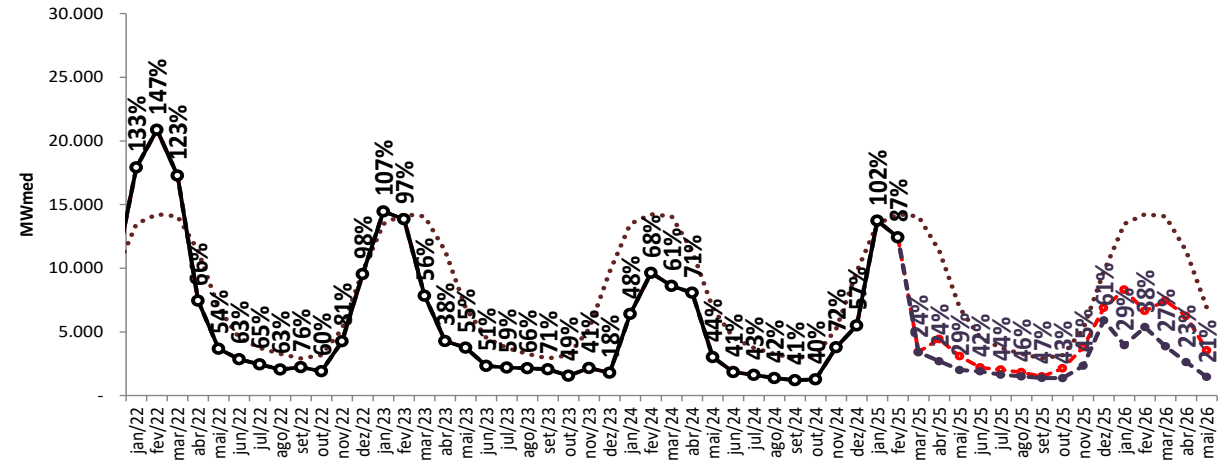
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

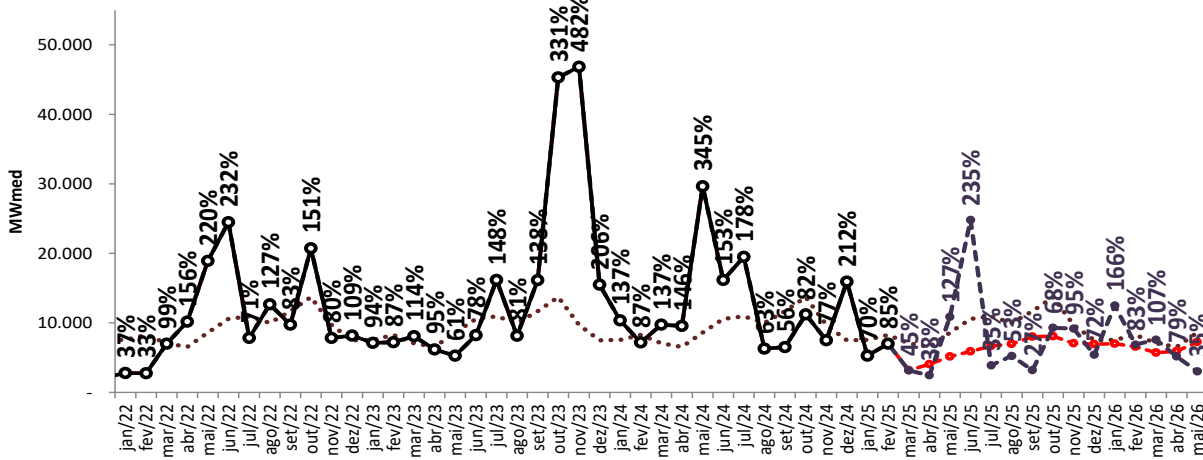
Projeção de ENA - N



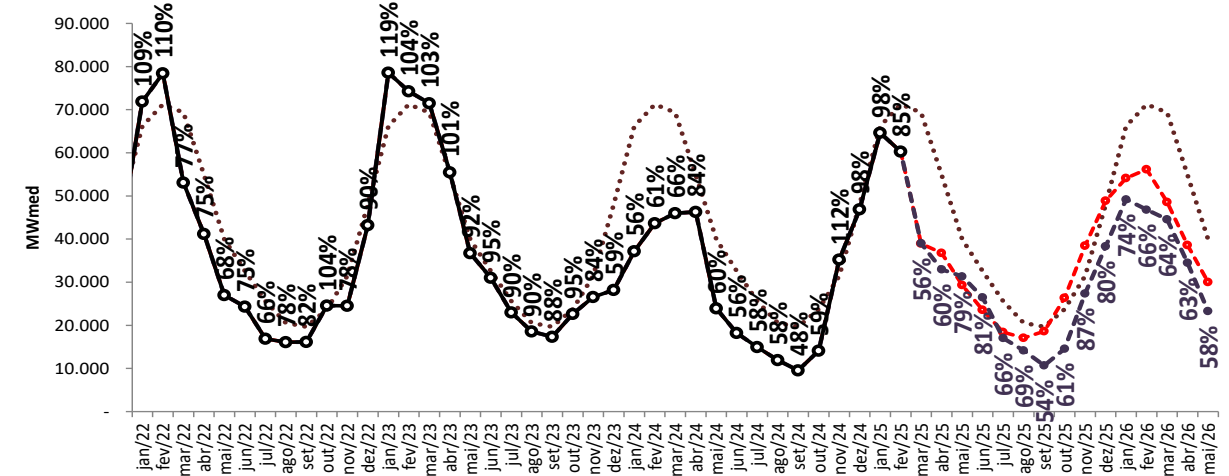
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

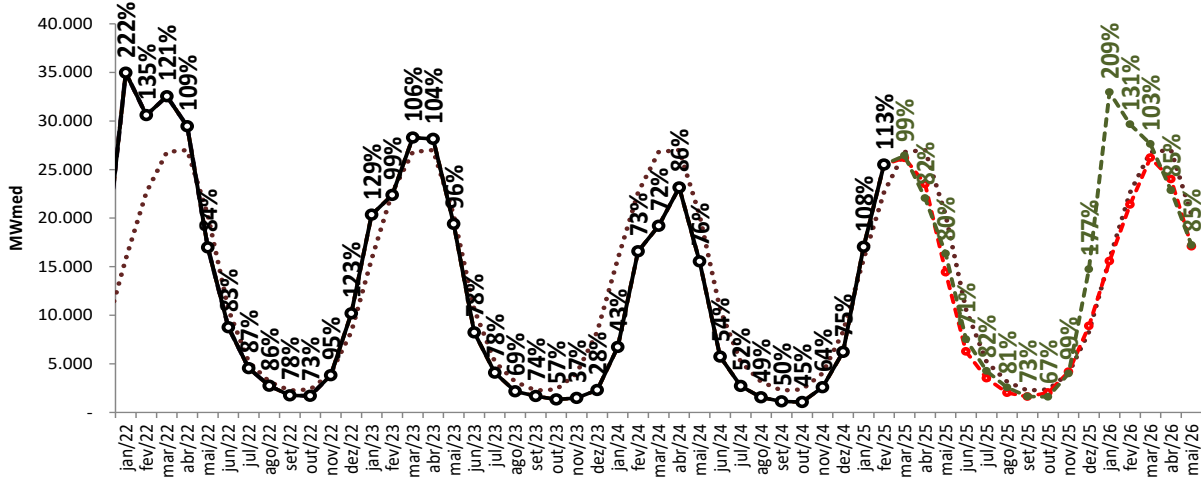
—●— proj. PLD SMAP 2017

projeção de energia natural afluente

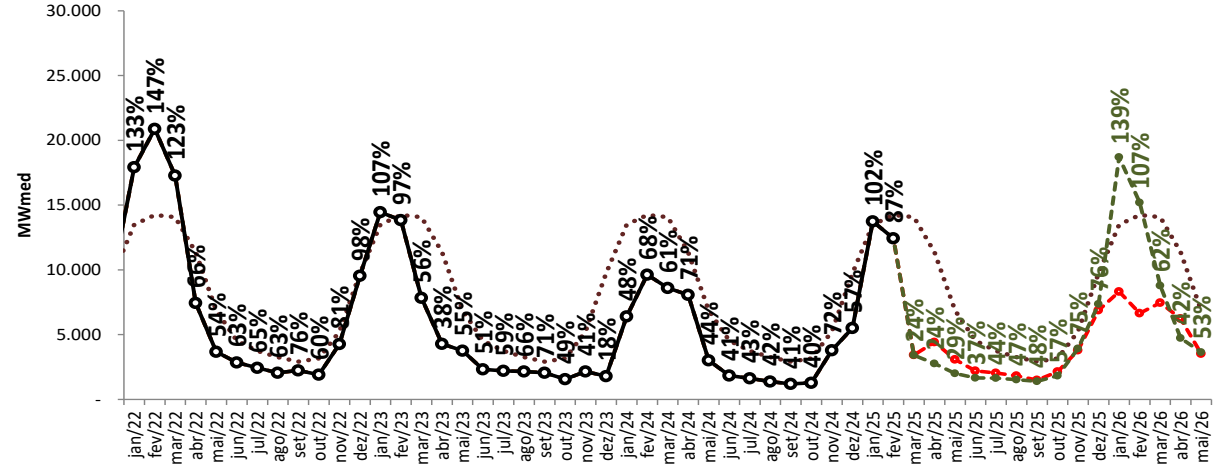
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



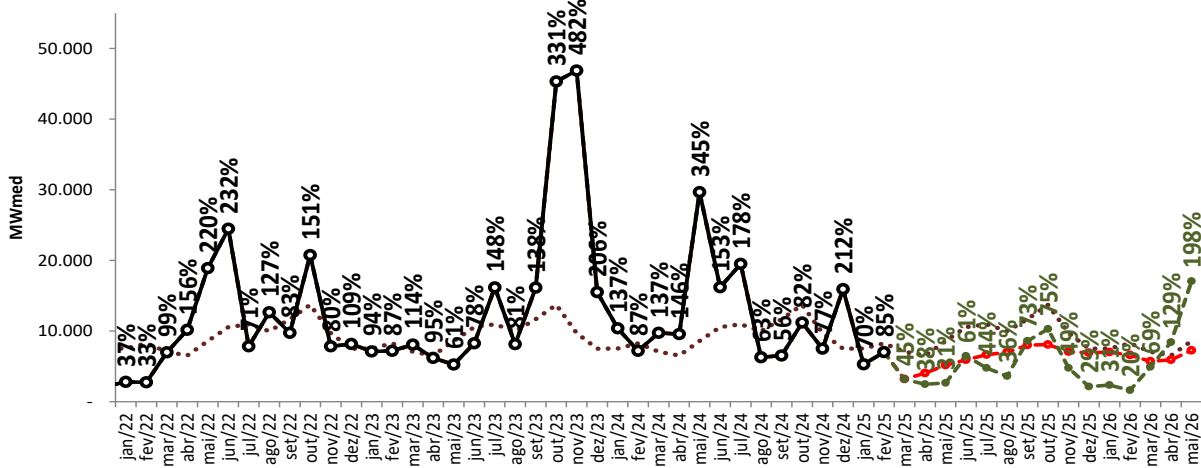
Projeção de ENA - N



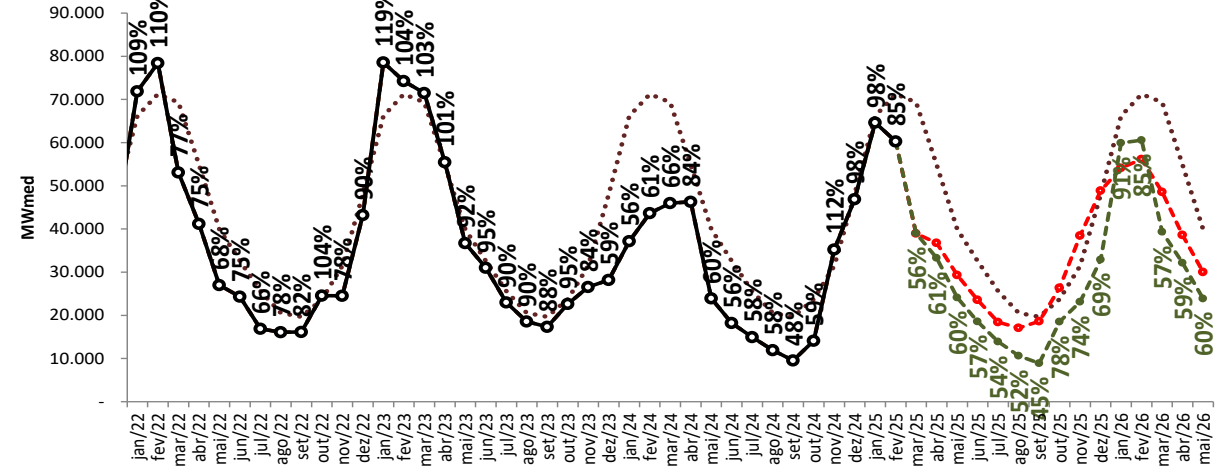
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

- - - ENA RNA

- - - proj. PLD SMAP 2017

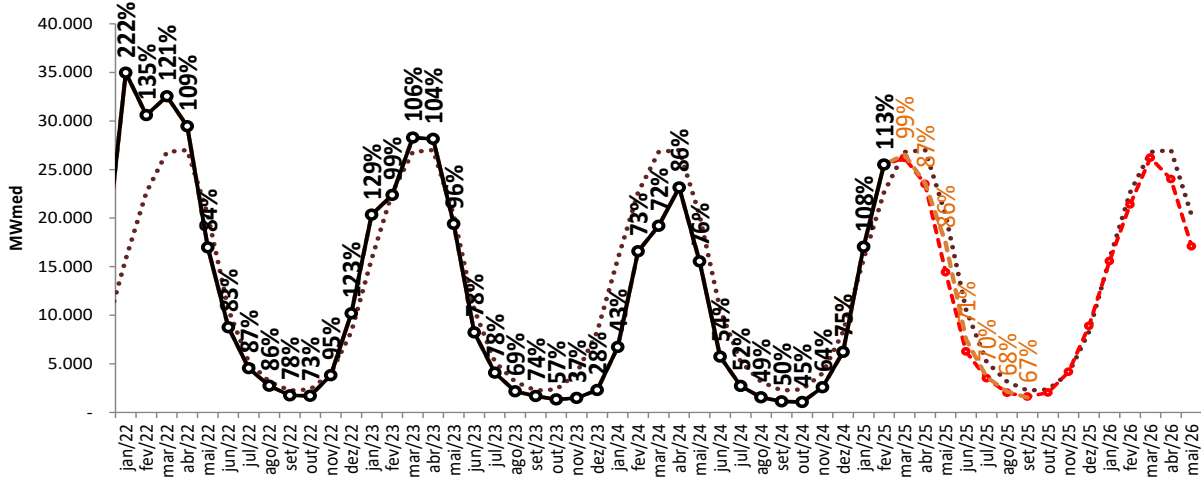
- - - proj. PLD SMAP 2021

projeção de energia natural afluyente

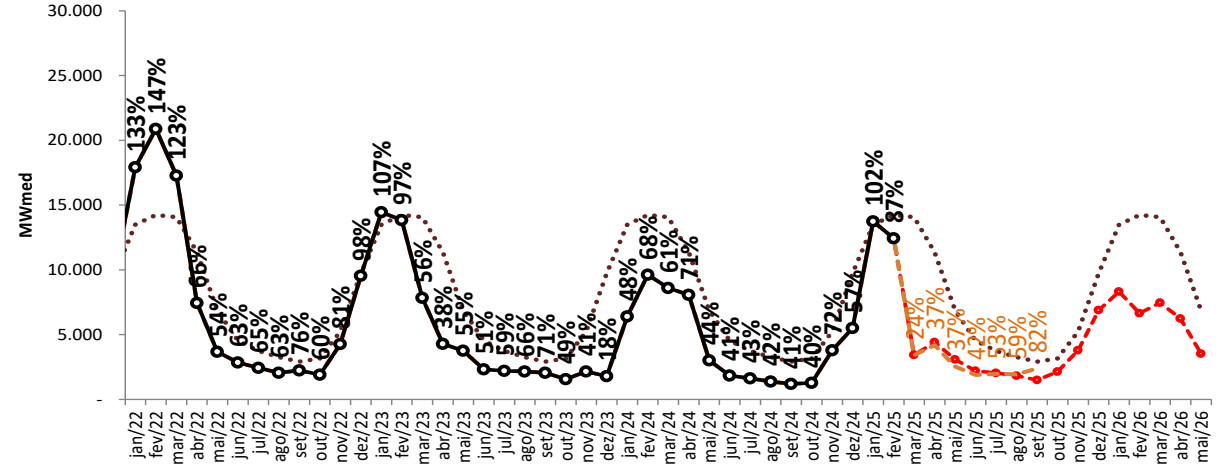
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



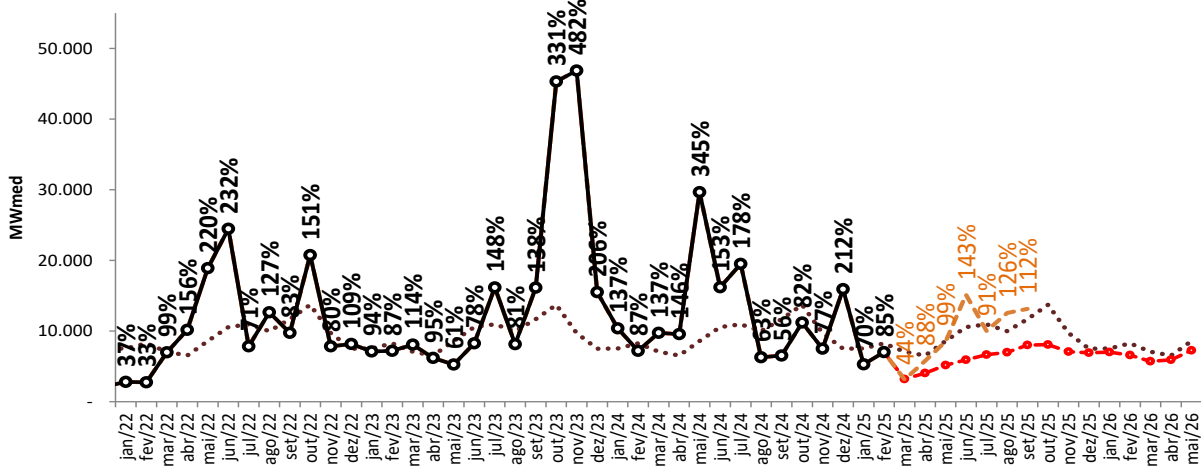
Projeção de ENA - N



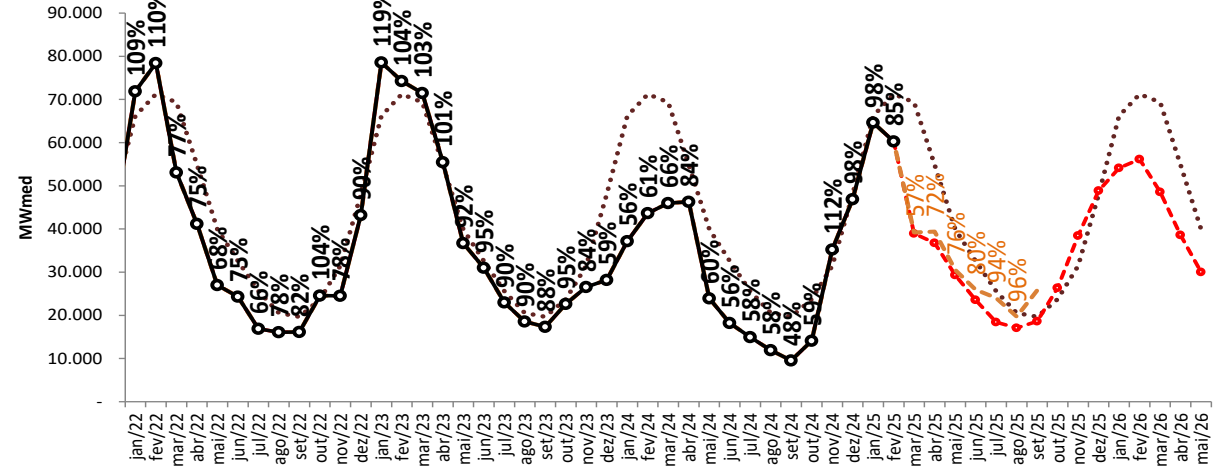
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



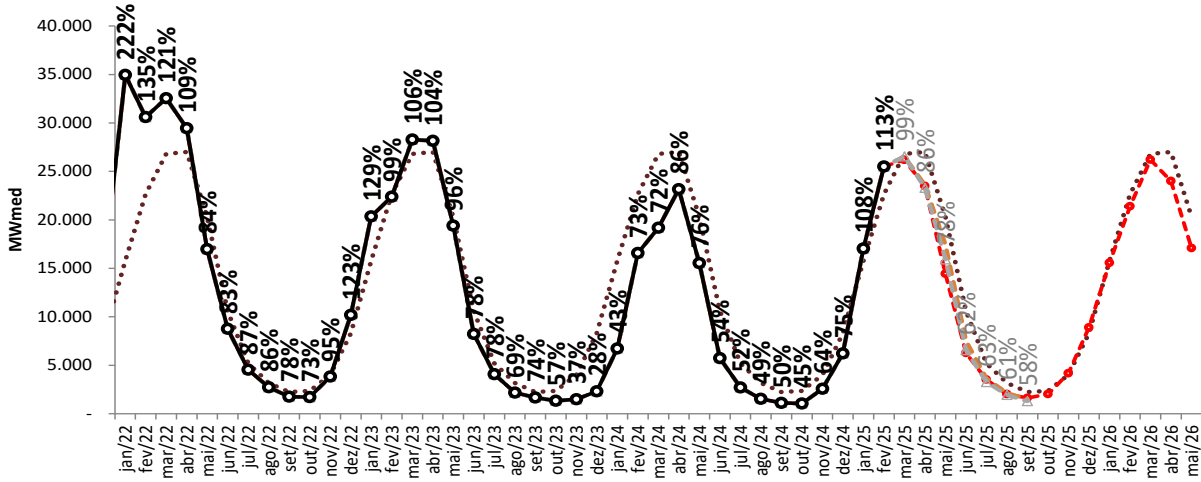
..... MLT ○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD SMAP 2017 —●— proj. PLD SMAP CFS VE —●— proj. PLD SMAP 2021

projeção de energia natural afluyente

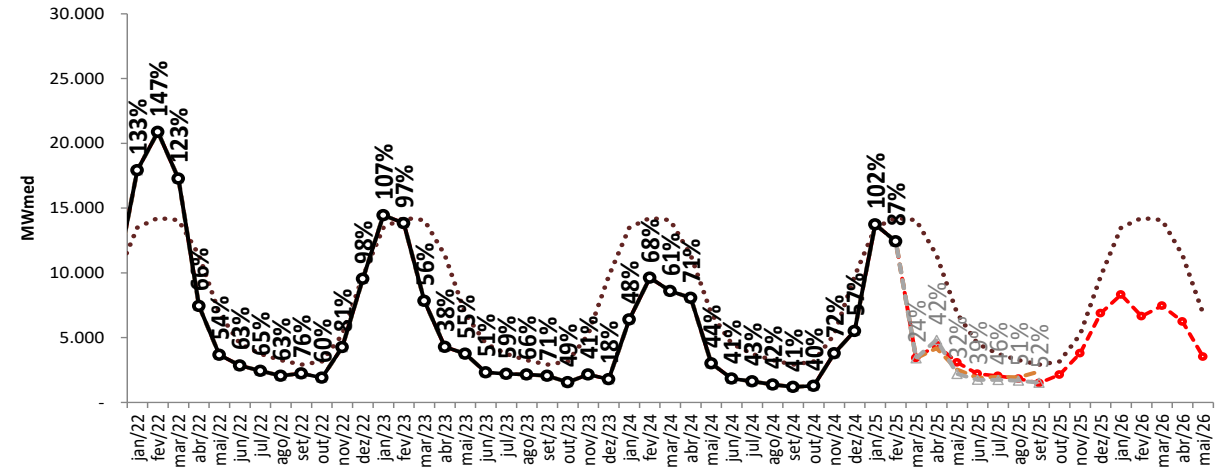
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



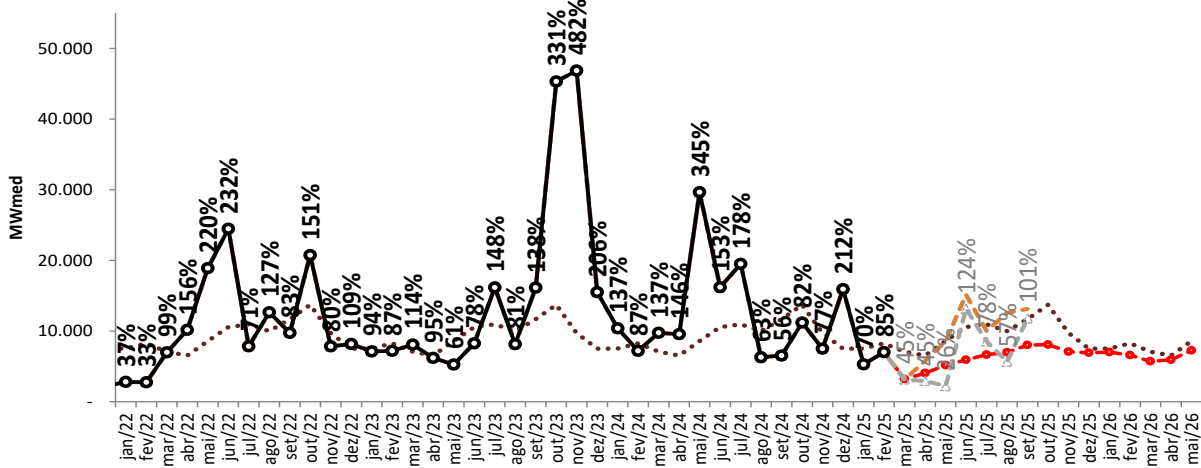
Projeção de ENA - N



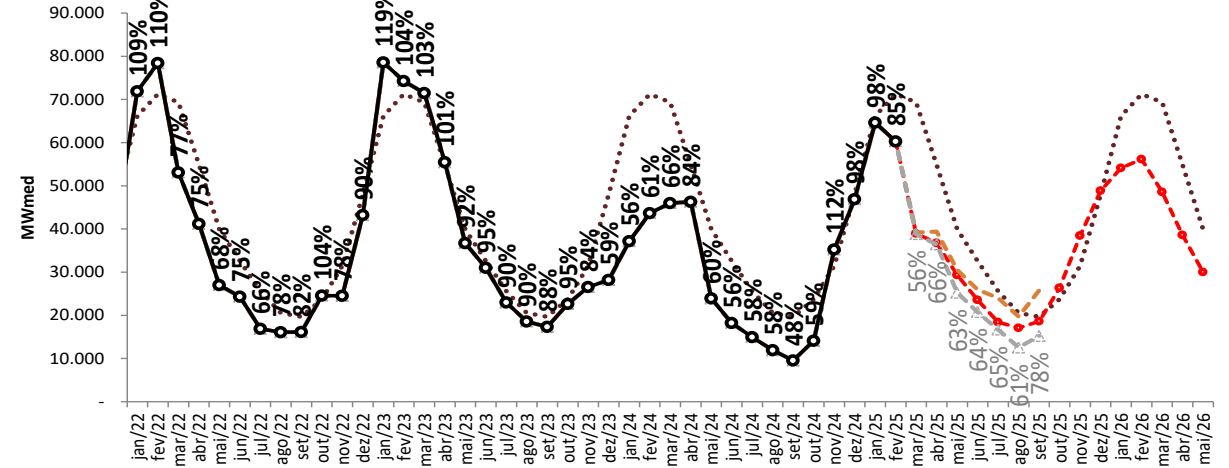
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

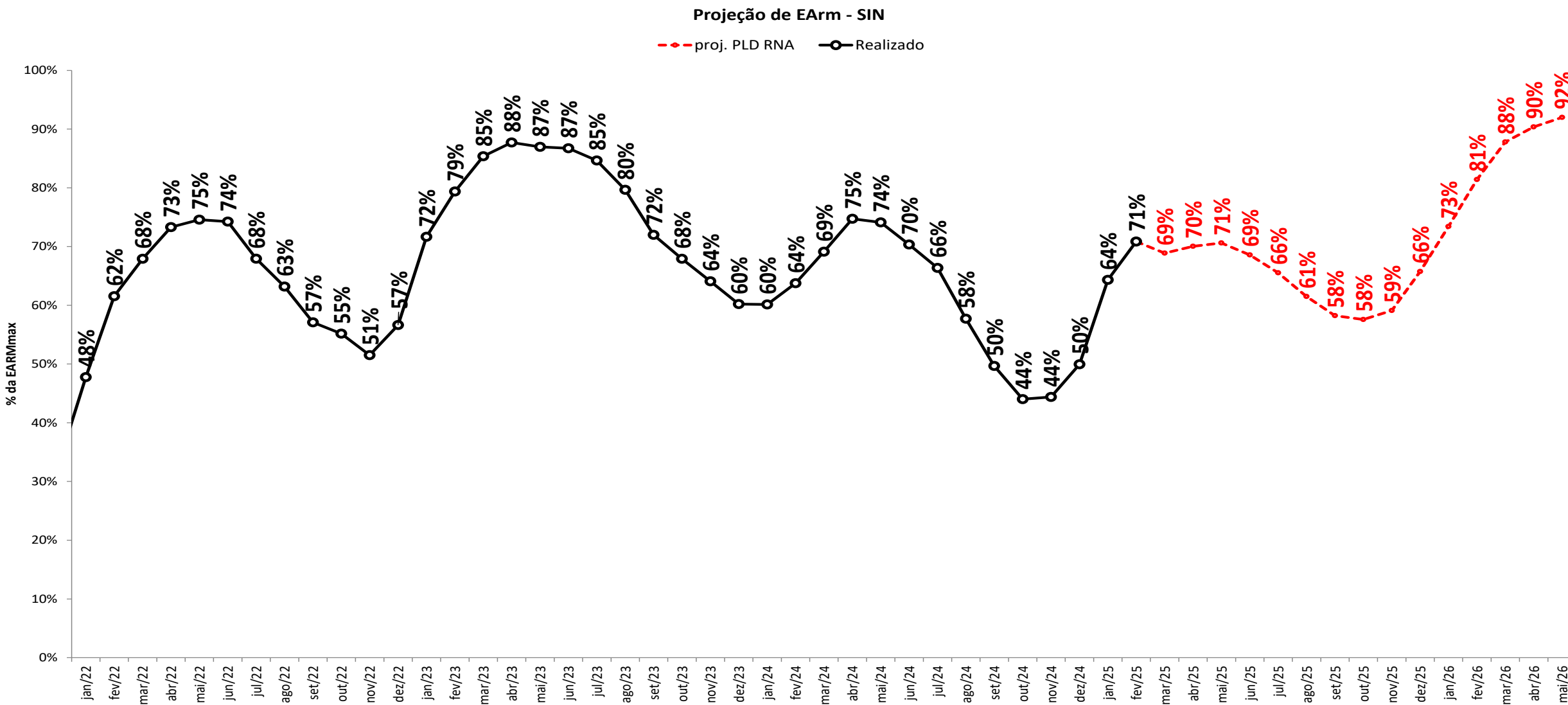
-●- ENA RNA

-▲- proj. PLD SMAP CFS VE

-□- proj. PLD SMAP CFS LI

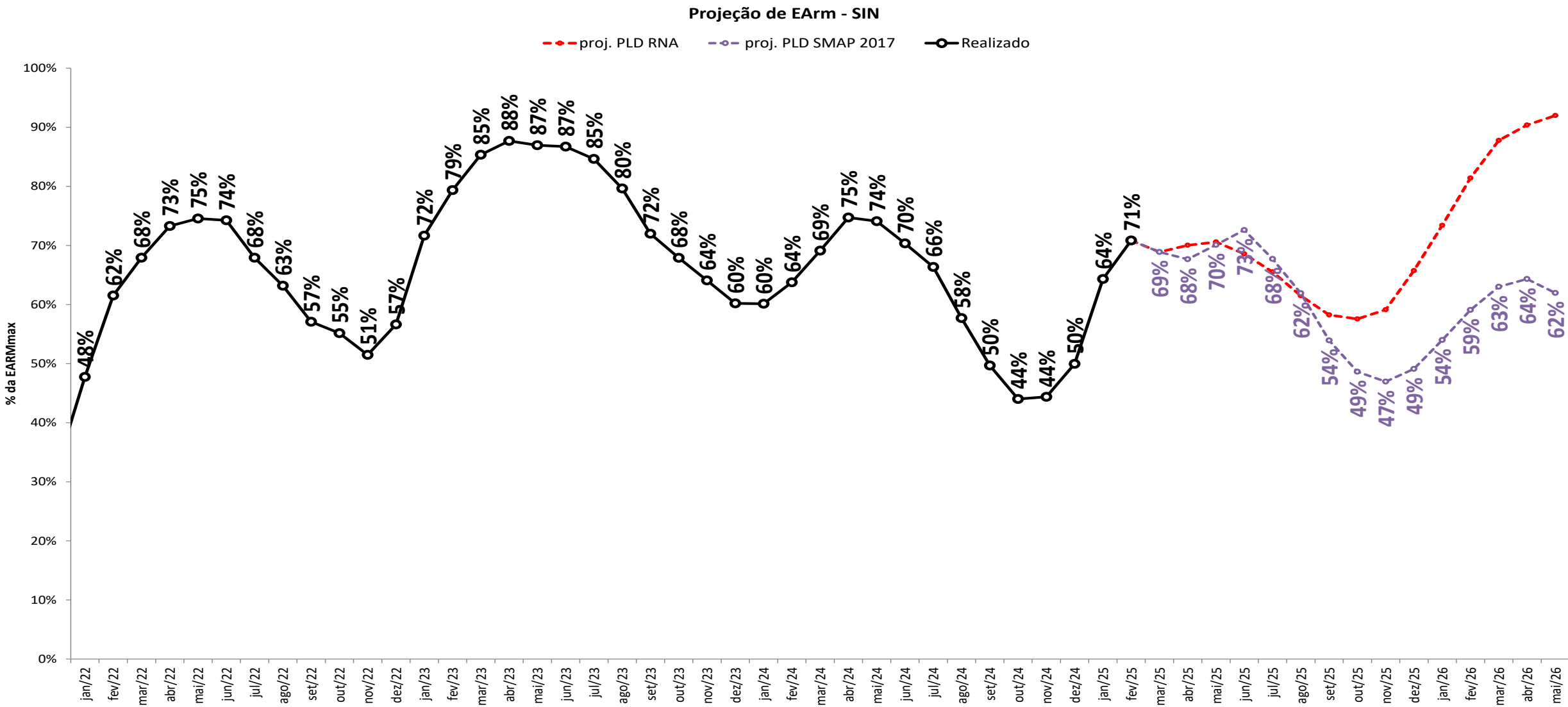
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



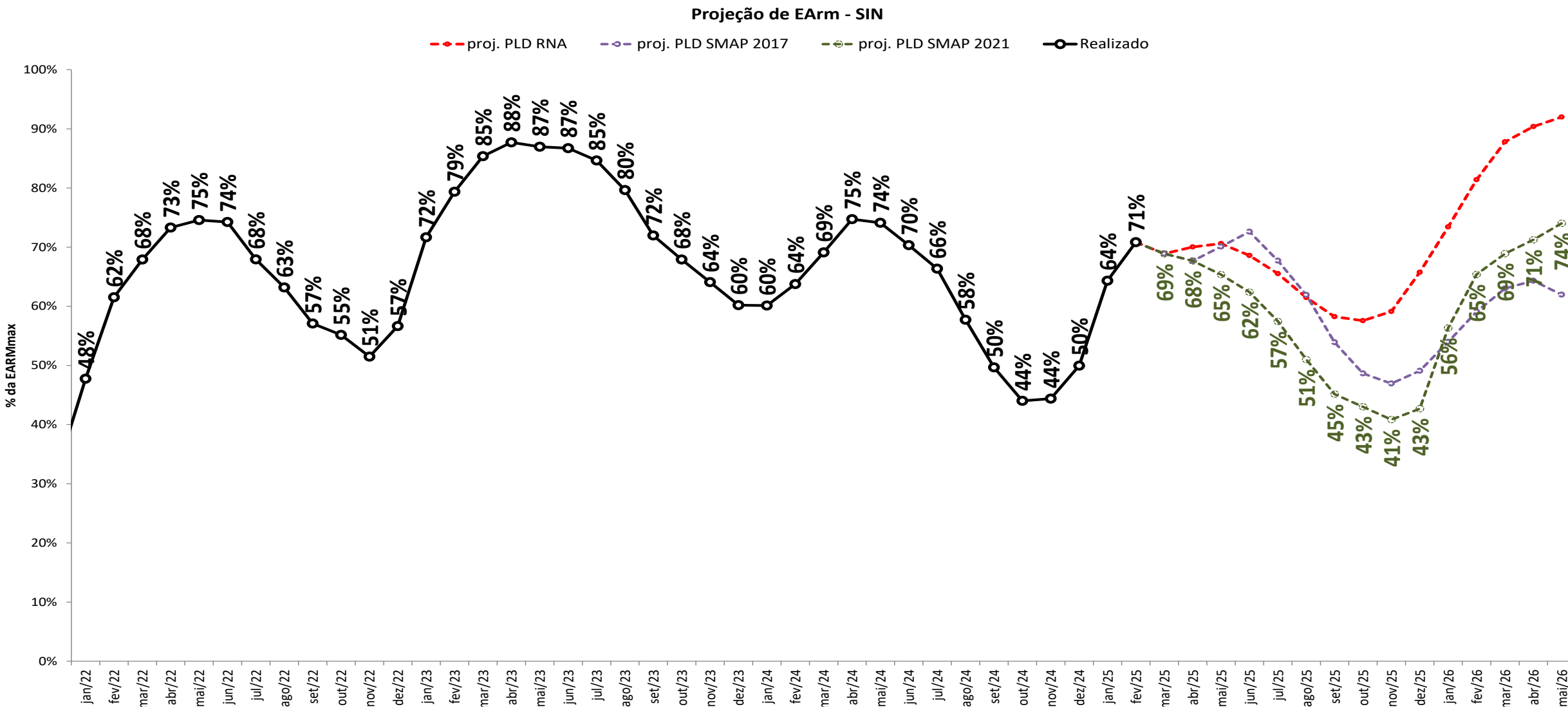
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



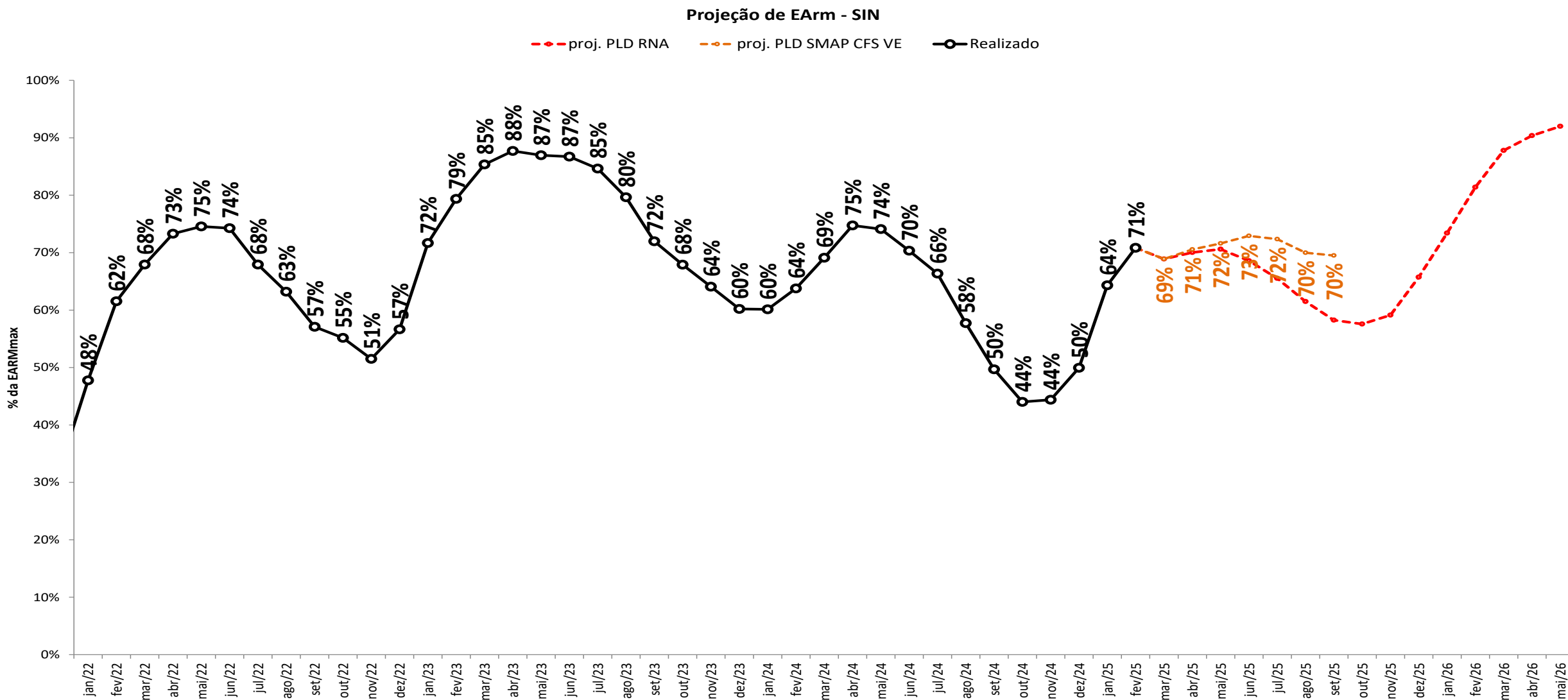
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

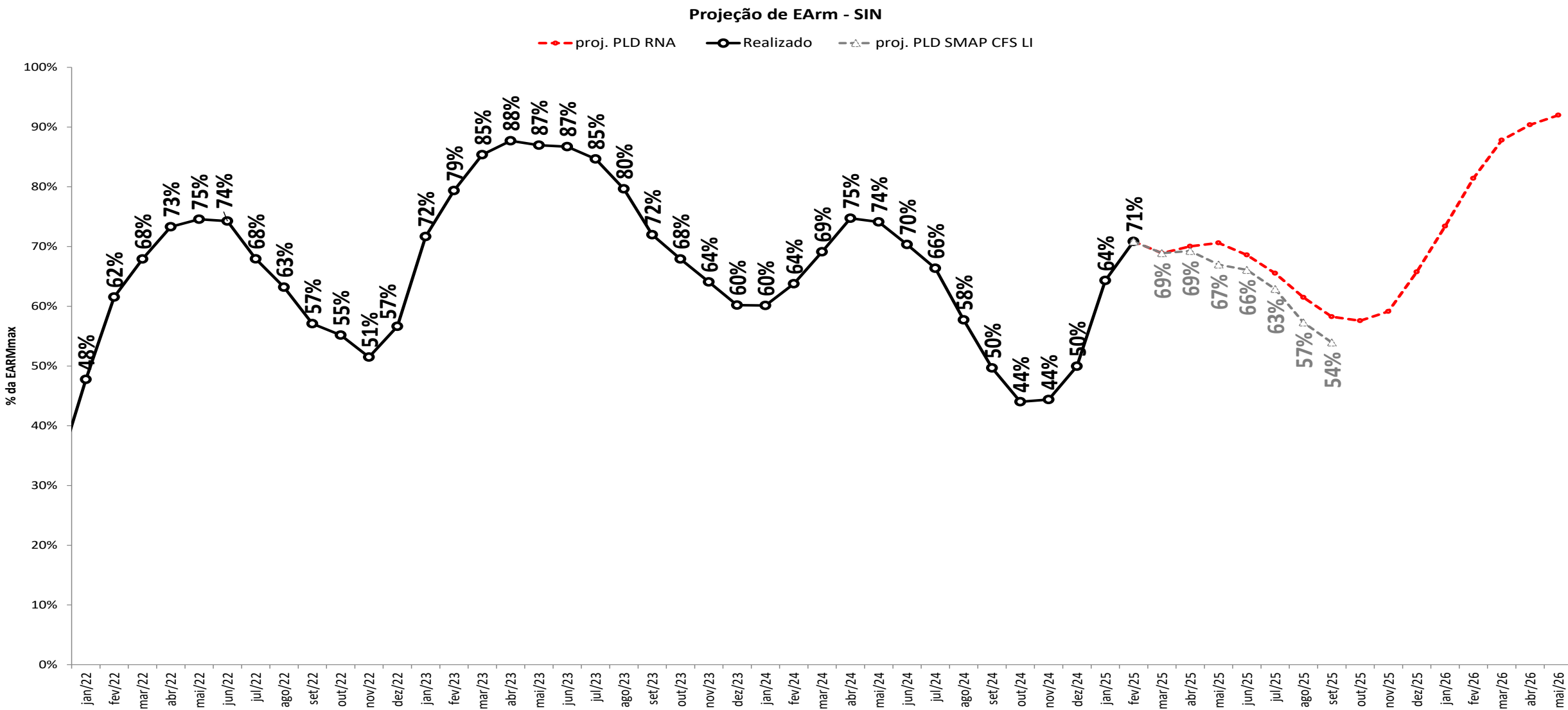


projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

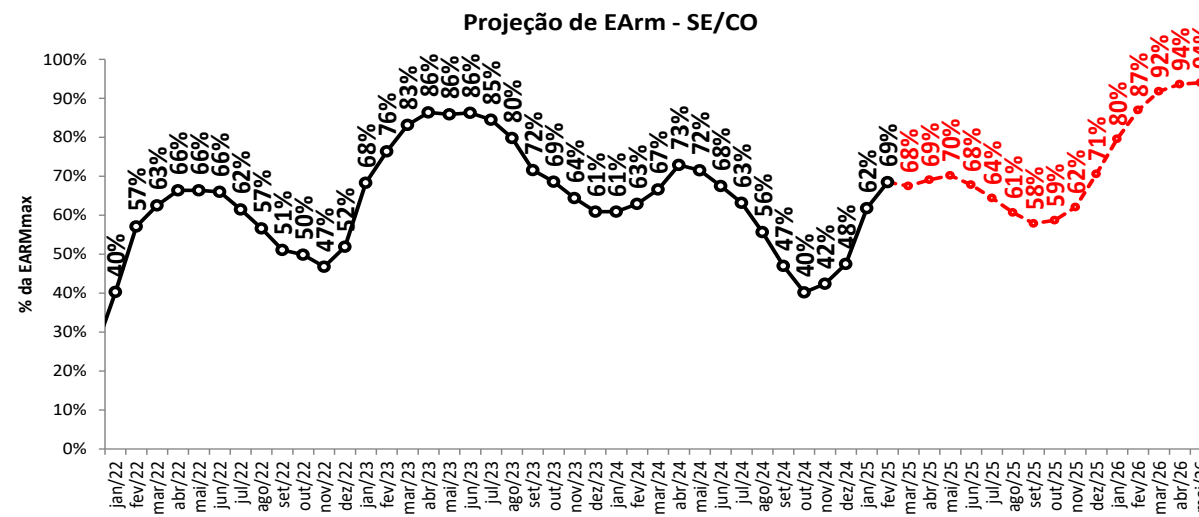
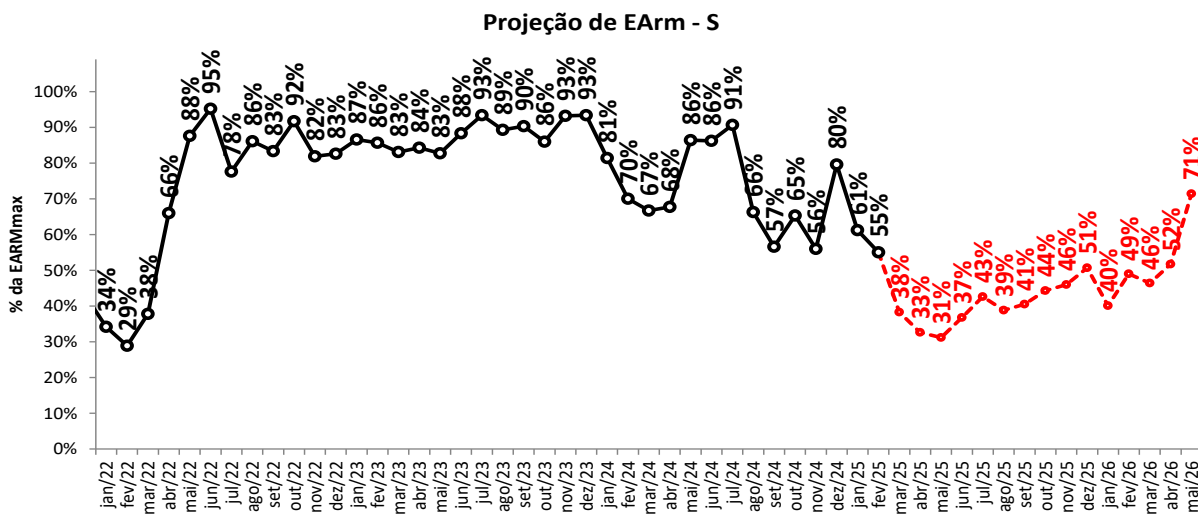
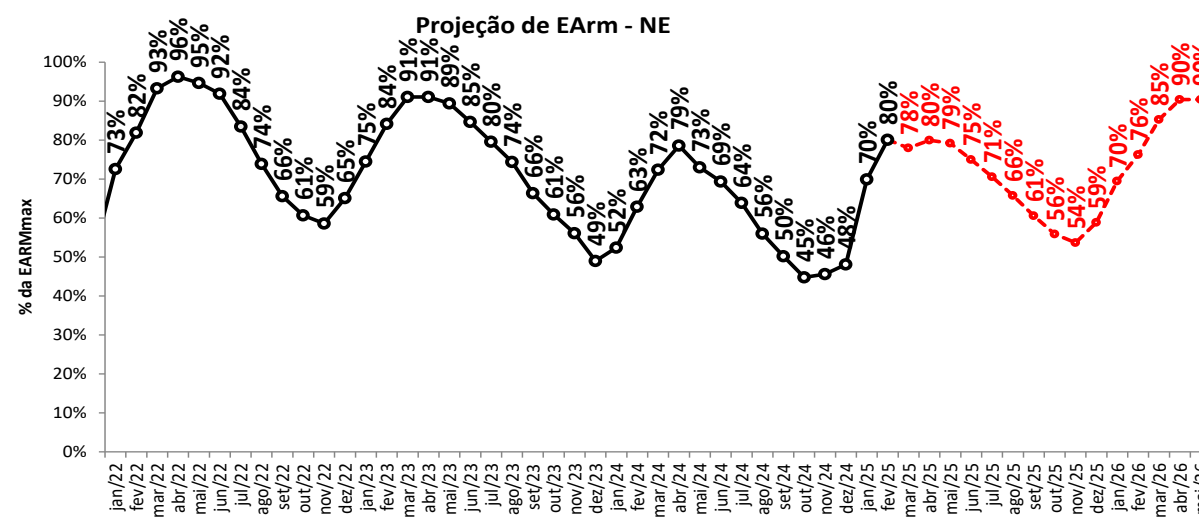
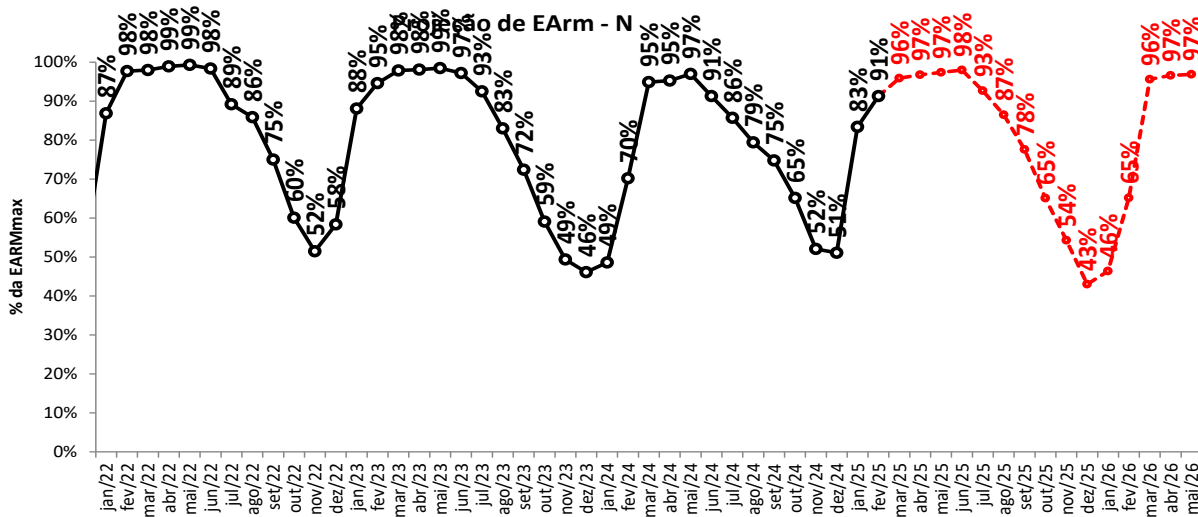


projeção de energia armazenada
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

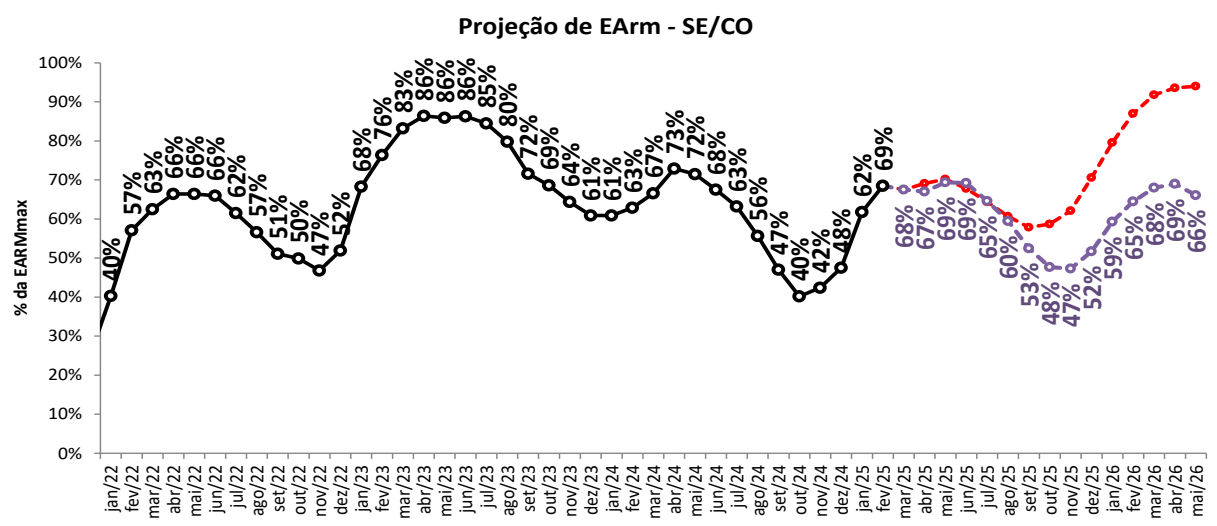
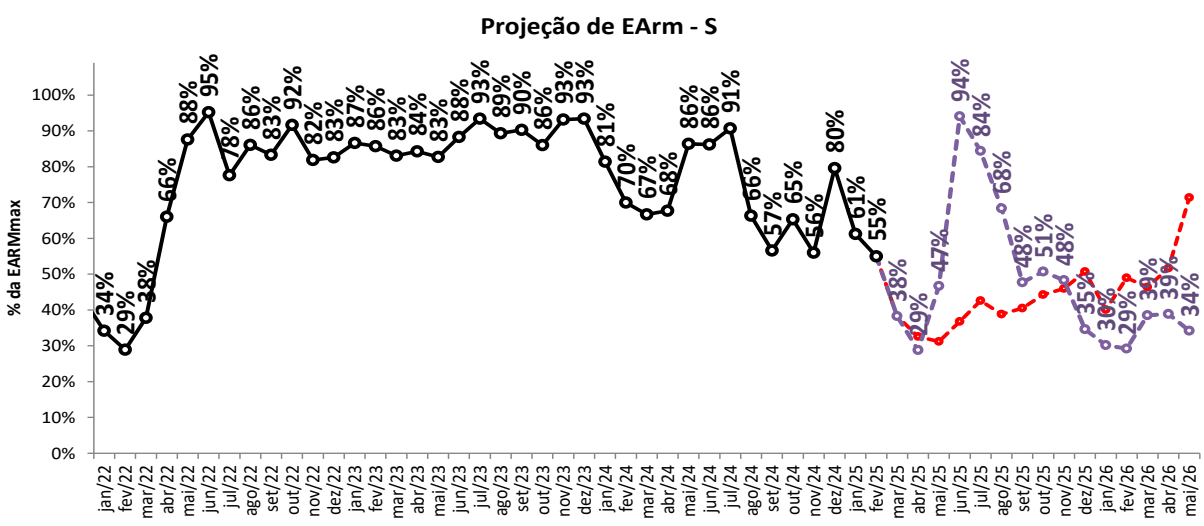
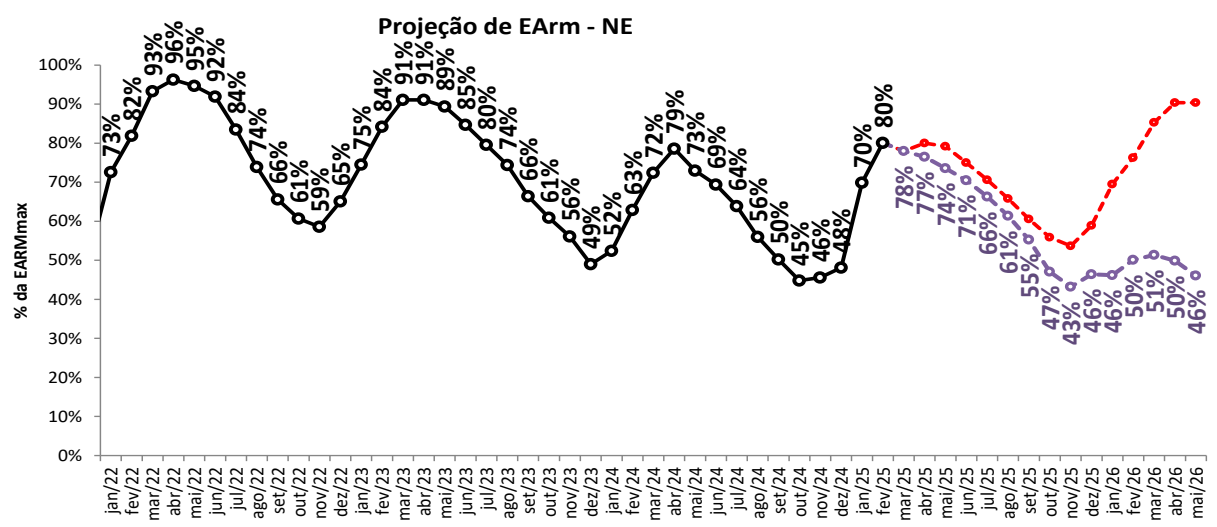
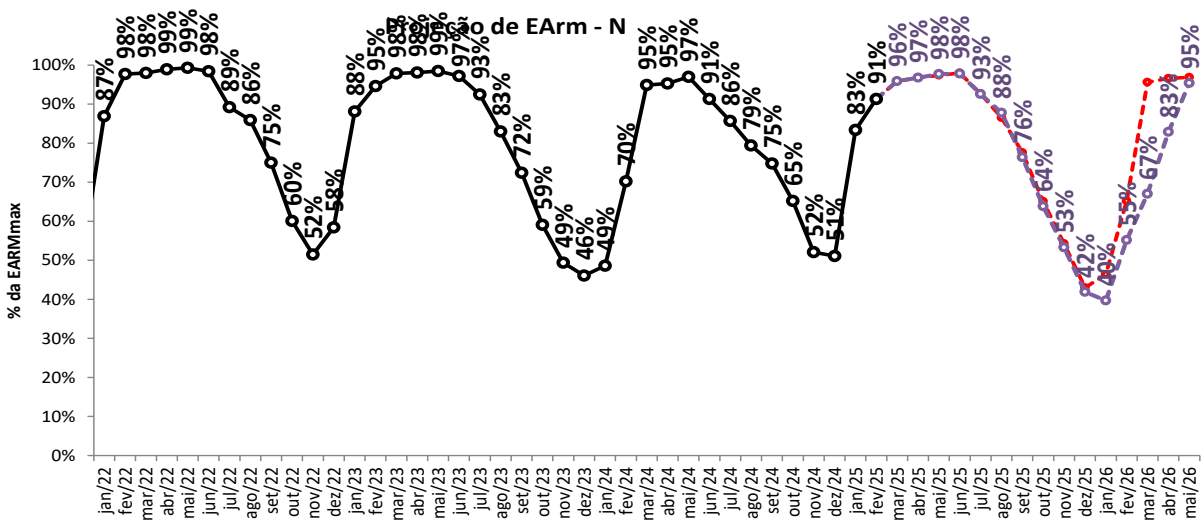
proj. PLD RNA



○ - proj. PLD RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

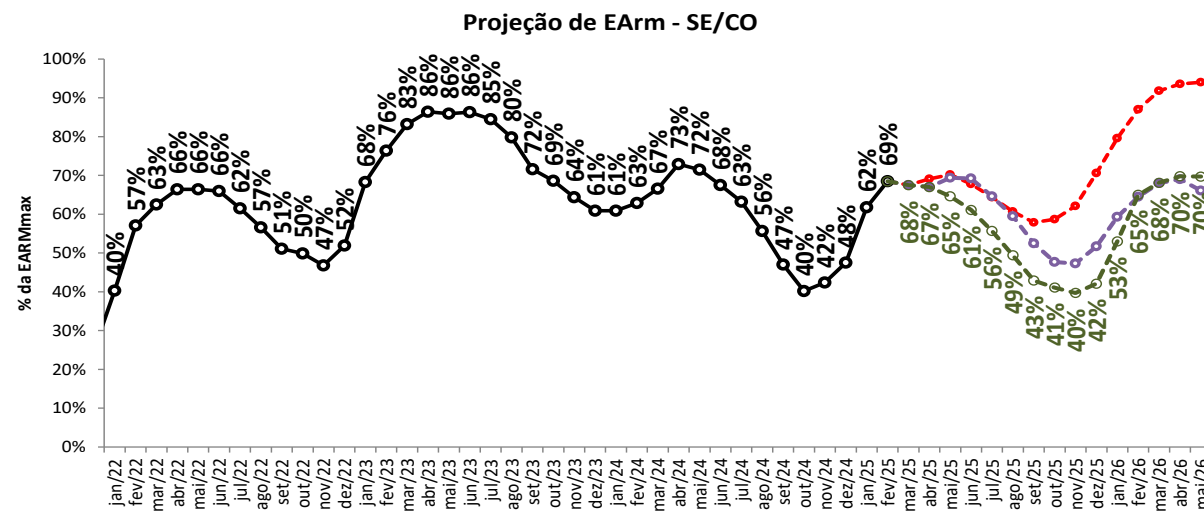
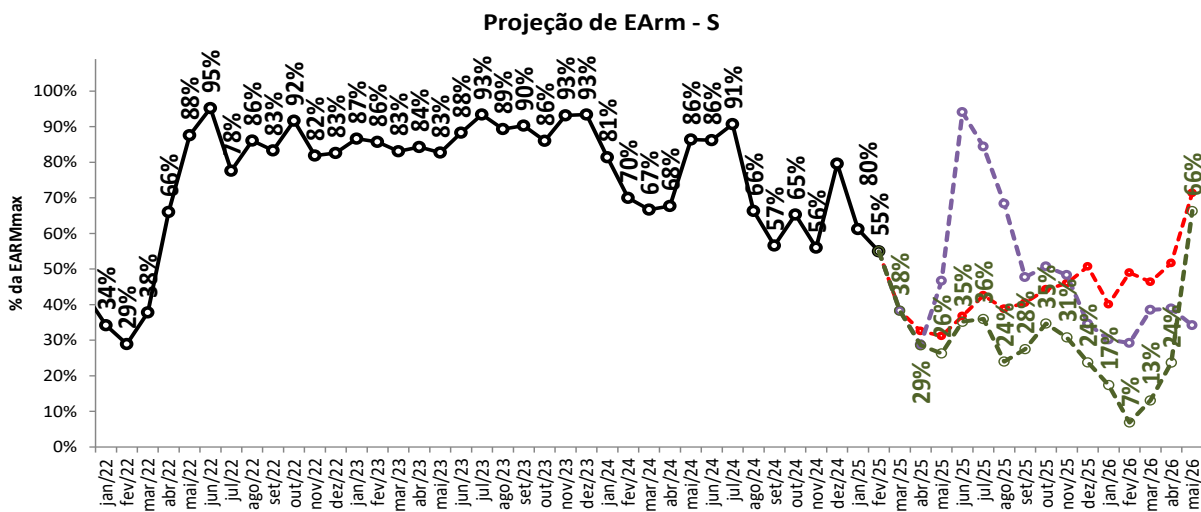
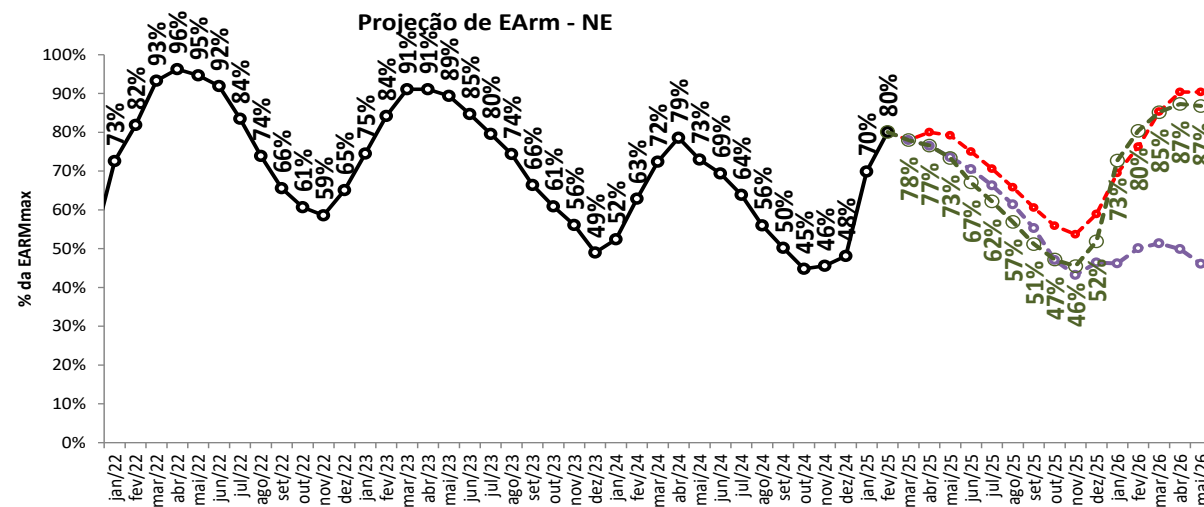
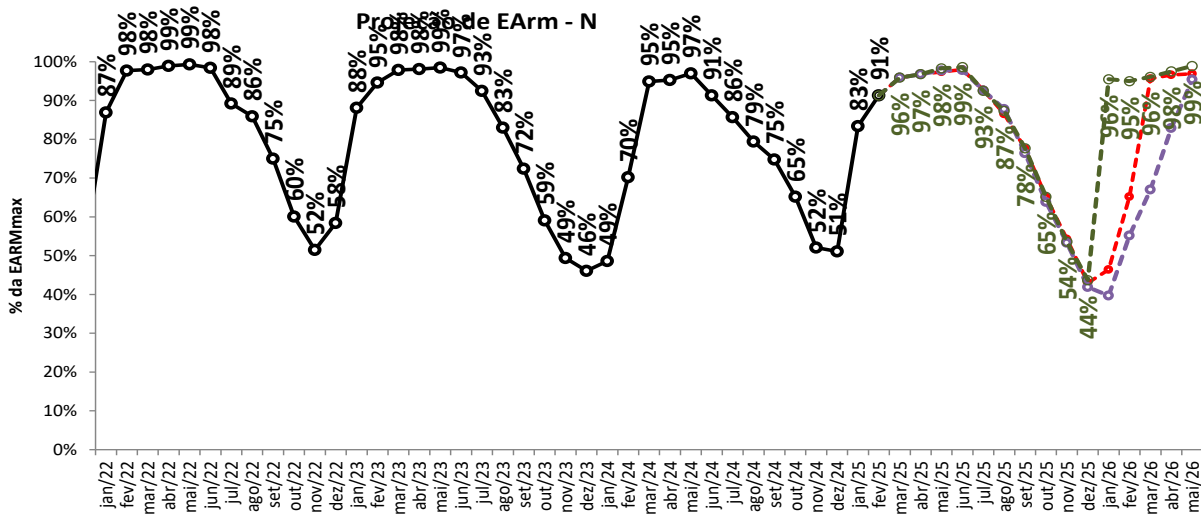


—○— proj. PLD RNA

—○— proj. PLD SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



--- proj. PLD RNA

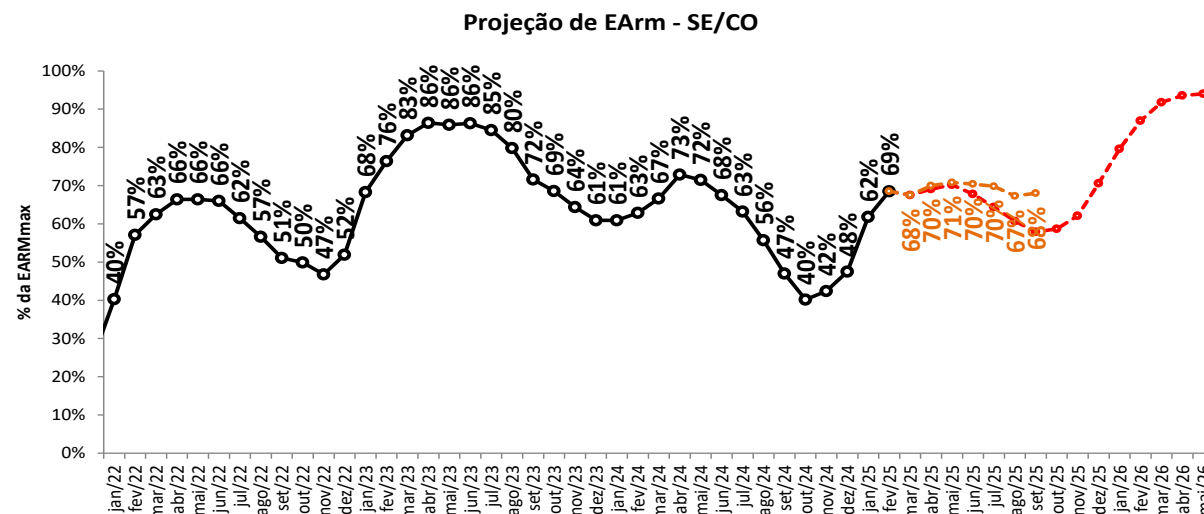
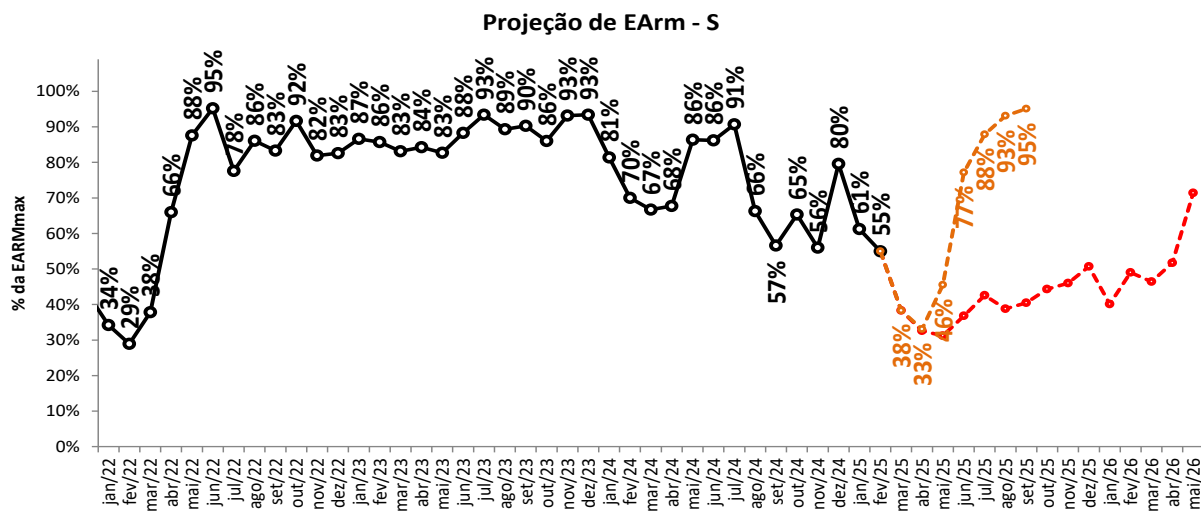
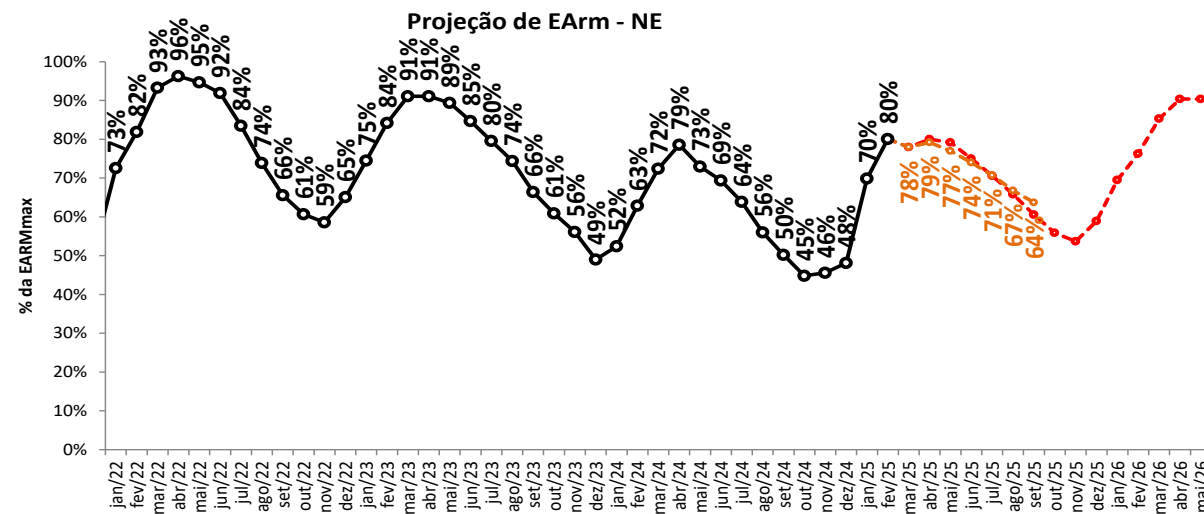
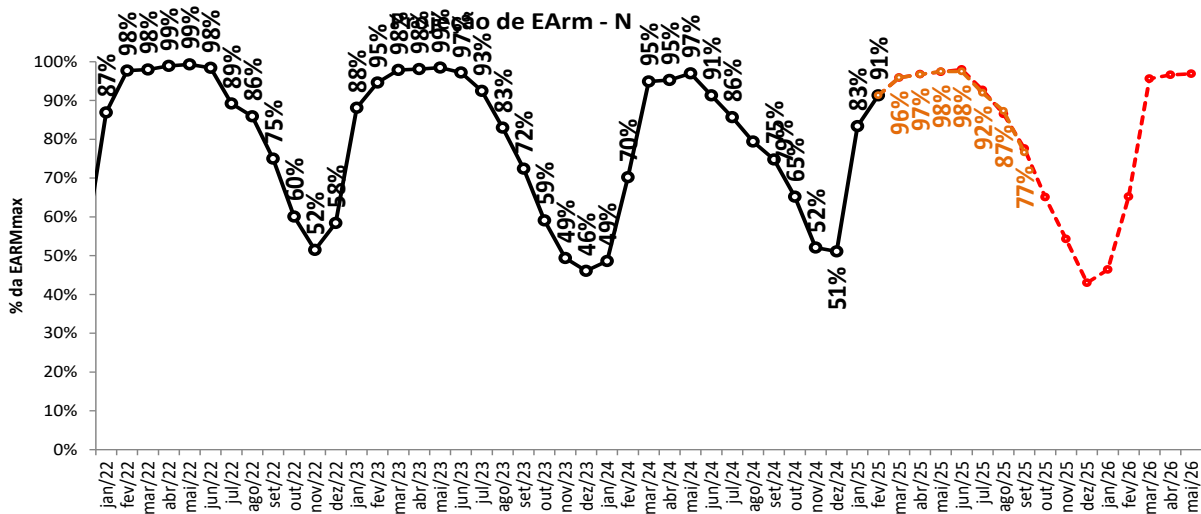
--- proj. PLD SMAP 2017

--- proj. PLD SMAP 2021

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



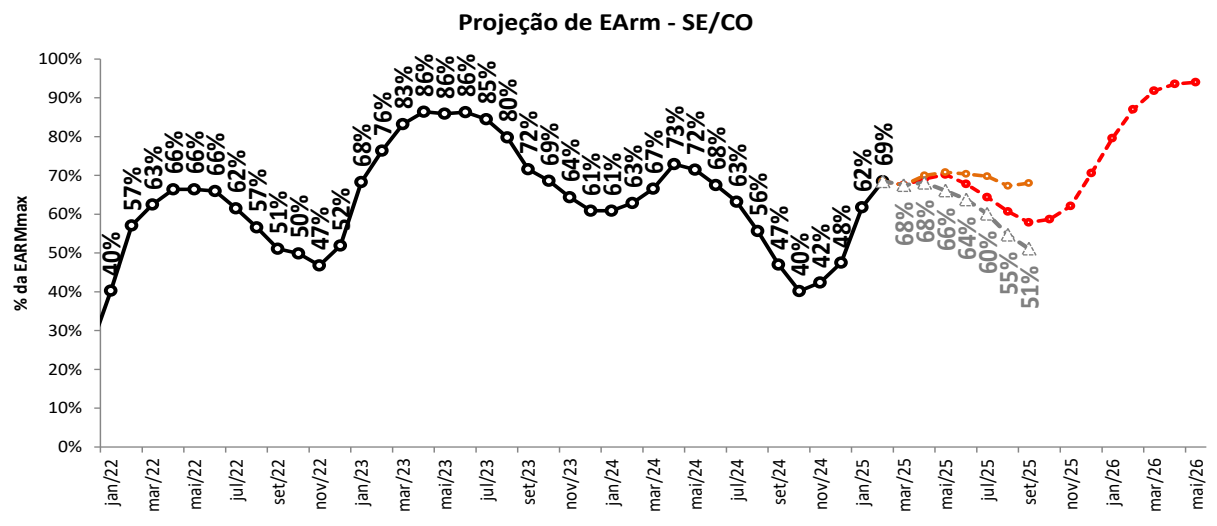
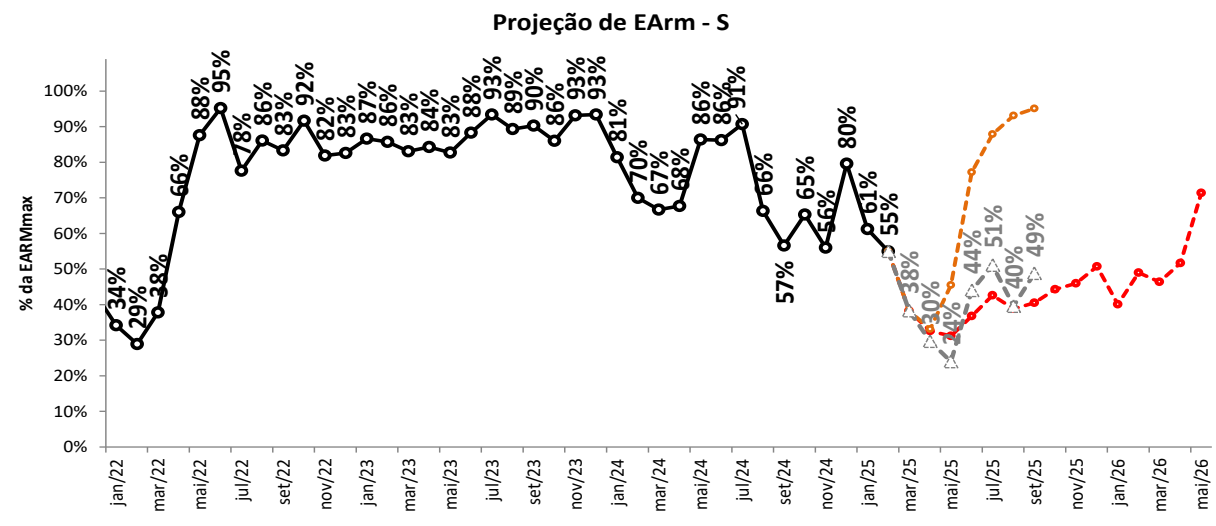
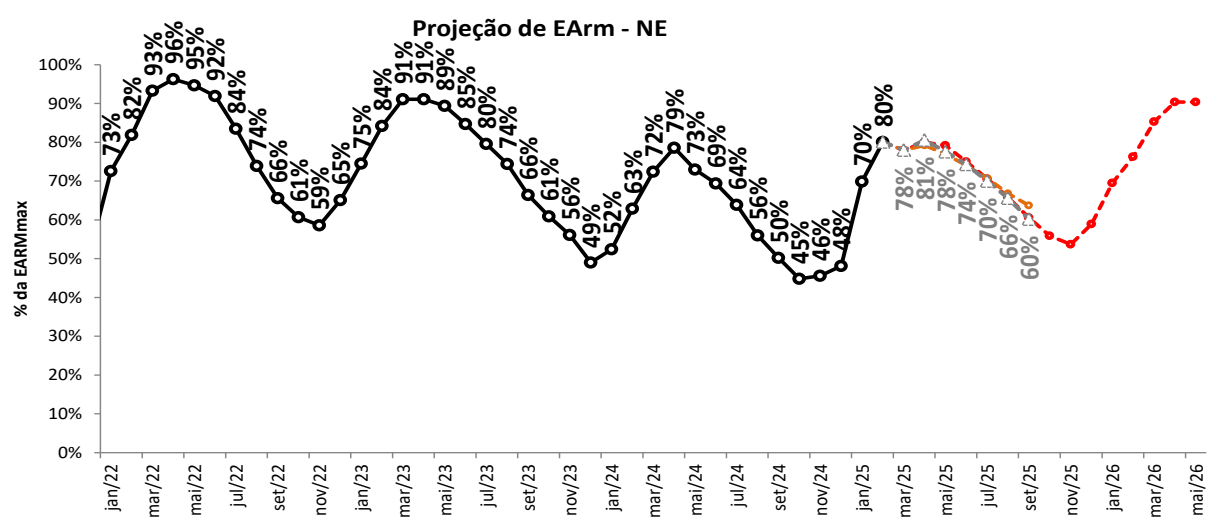
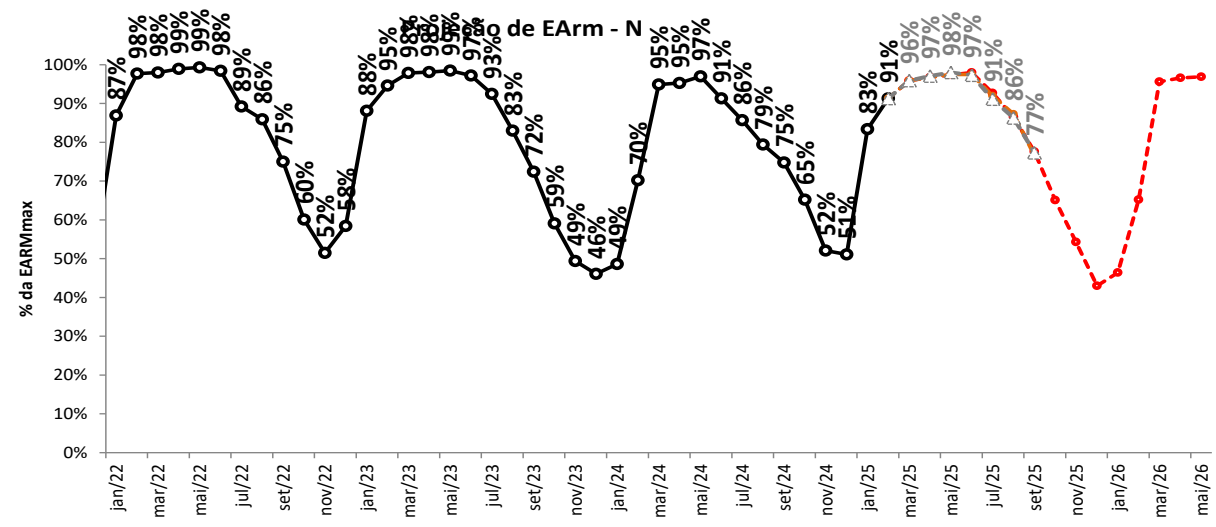
proj. PLD RNA

proj. PLD SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD RNA

proj. PLD SMAP 2021

proj. PLD SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	69	70	68	64	61	58	59	62	71	80	87	92	94	94
proj. PLD SMAP 2017	67	69	69	65	60	53	48	47	52	59	65	68	69	66
proj. PLD SMAP 2021	67	65	61	56	49	43	41	40	42	53	65	68	70	70
proj. PLD SMAP CFS VE	70	71	70	70	67	68	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	68	66	64	60	55	51	-	-	-	-	-	-	-	-

S	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	33	31	37	43	39	41	44	46	51	40	49	46	52	71
proj. PLD SMAP 2017	29	47	94	84	68	48	51	48	35	30	29	39	39	34
proj. PLD SMAP 2021	29	26	35	36	24	28	35	31	24	17	7	13	24	66
proj. PLD SMAP CFS VE	33	46	77	88	93	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	30	24	44	51	40	49	-	-	-	-	-	-	-	-

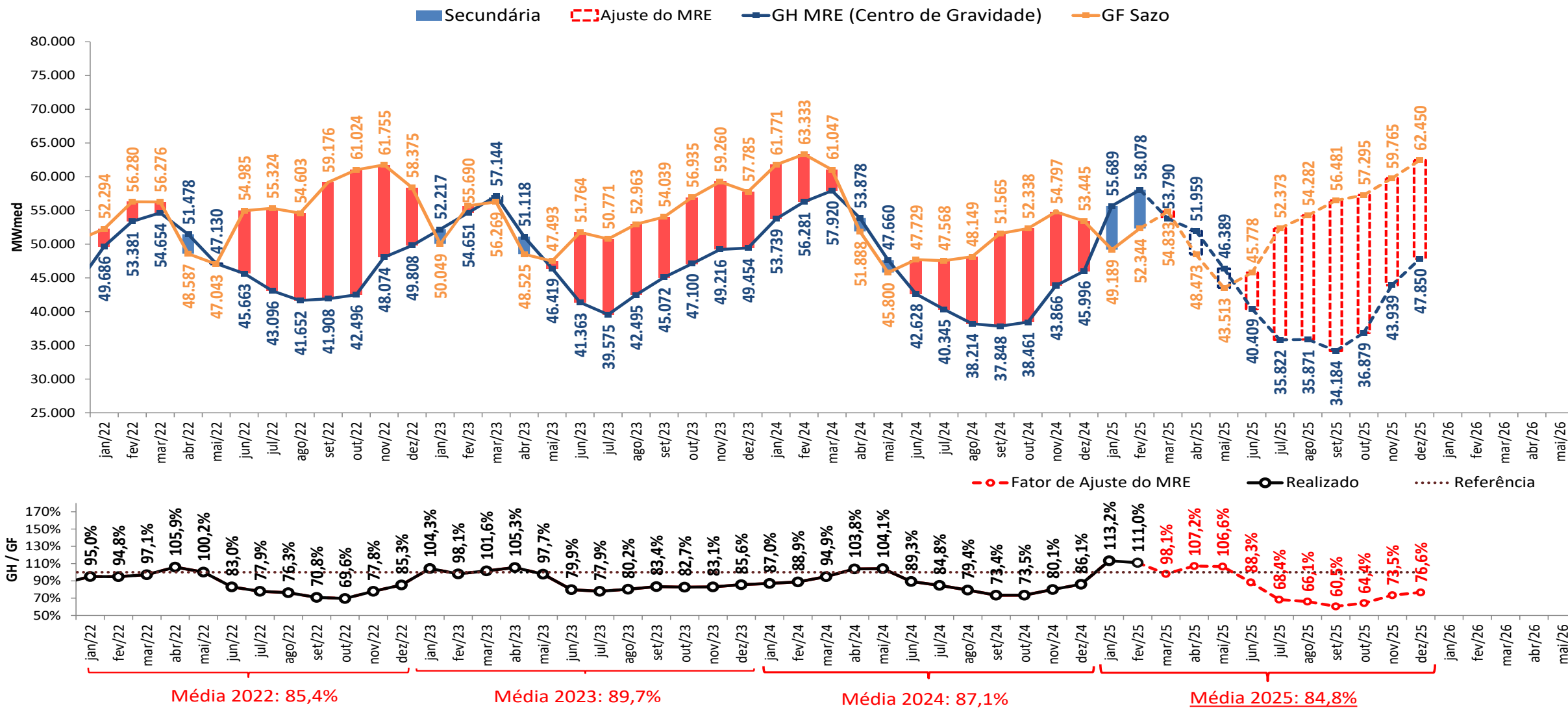
NE	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	80	79	75	71	66	61	56	54	59	70	76	85	90	90
proj. PLD SMAP 2017	77	74	71	66	61	55	47	43	46	46	50	51	50	46
proj. PLD SMAP 2021	77	73	67	62	57	51	47	46	52	73	80	85	87	87
proj. PLD SMAP CFS VE	79	77	74	71	67	64	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	81	78	74	70	66	60	-	-	-	-	-	-	-	-

N	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	97	97	98	93	87	78	65	54	43	46	65	96	97	97
proj. PLD SMAP 2017	97	98	98	93	88	76	64	53	42	40	55	67	83	95
proj. PLD SMAP 2021	97	98	99	93	87	78	65	54	44	96	95	96	98	99
proj. PLD SMAP CFS VE	97	98	98	92	87	77	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	97	98	97	91	86	77	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
proj. PLD RNA	70	71	69	66	61	58	58	59	66	73	81	88	90	92
proj. PLD SMAP 2017	68	70	73	68	62	54	49	47	49	54	59	63	64	62
proj. PLD SMAP 2021	68	65	62	57	51	45	43	41	43	56	65	69	71	74
proj. PLD SMAP CFS VE	71	72	73	72	70	70	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	69	67	66	63	57	54	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção do MRE

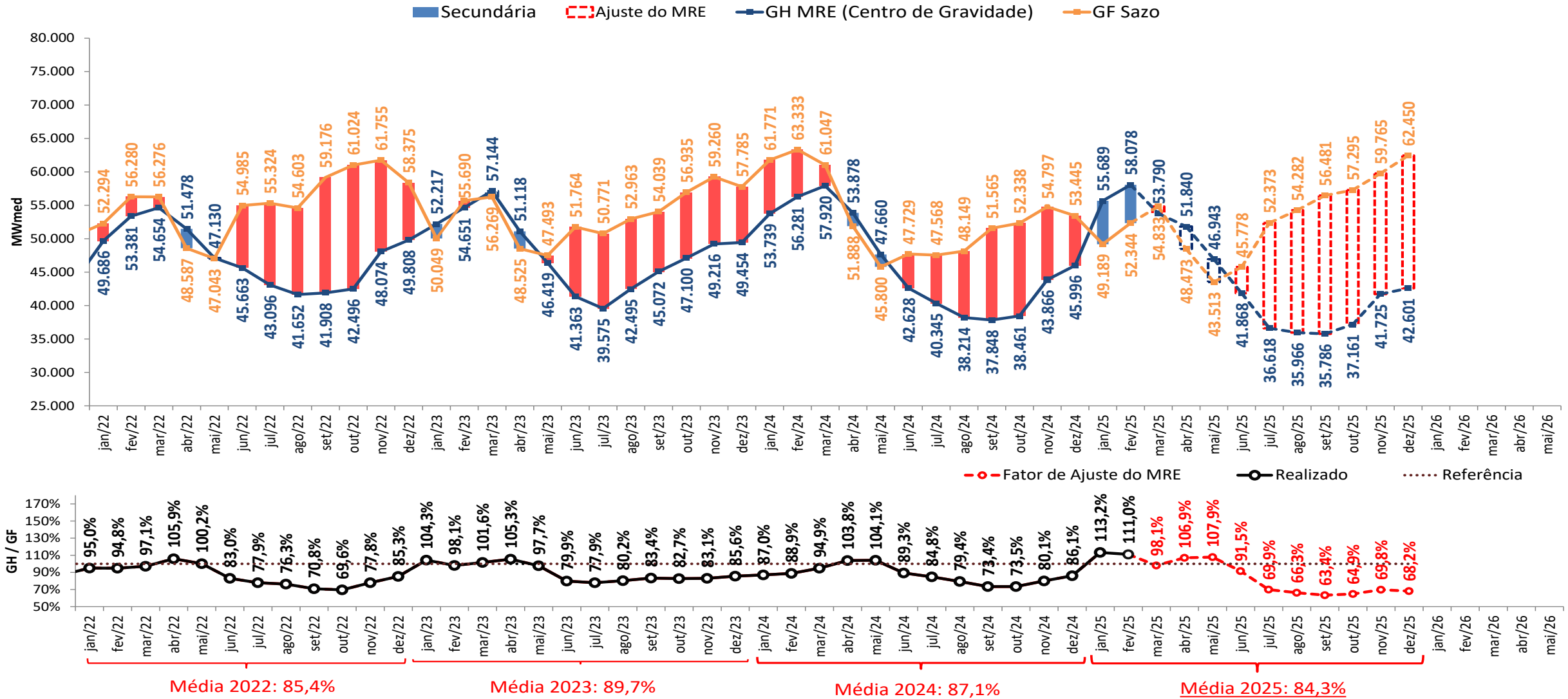
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

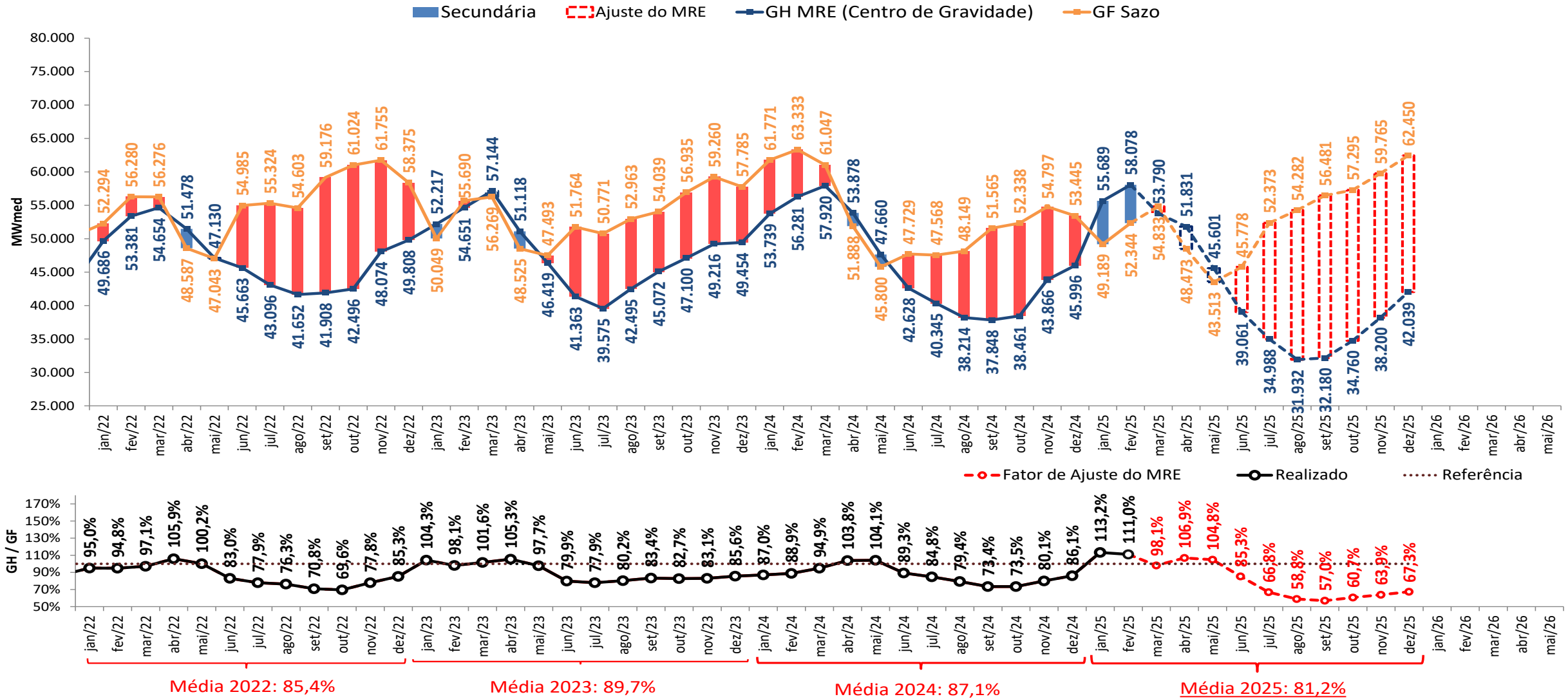
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

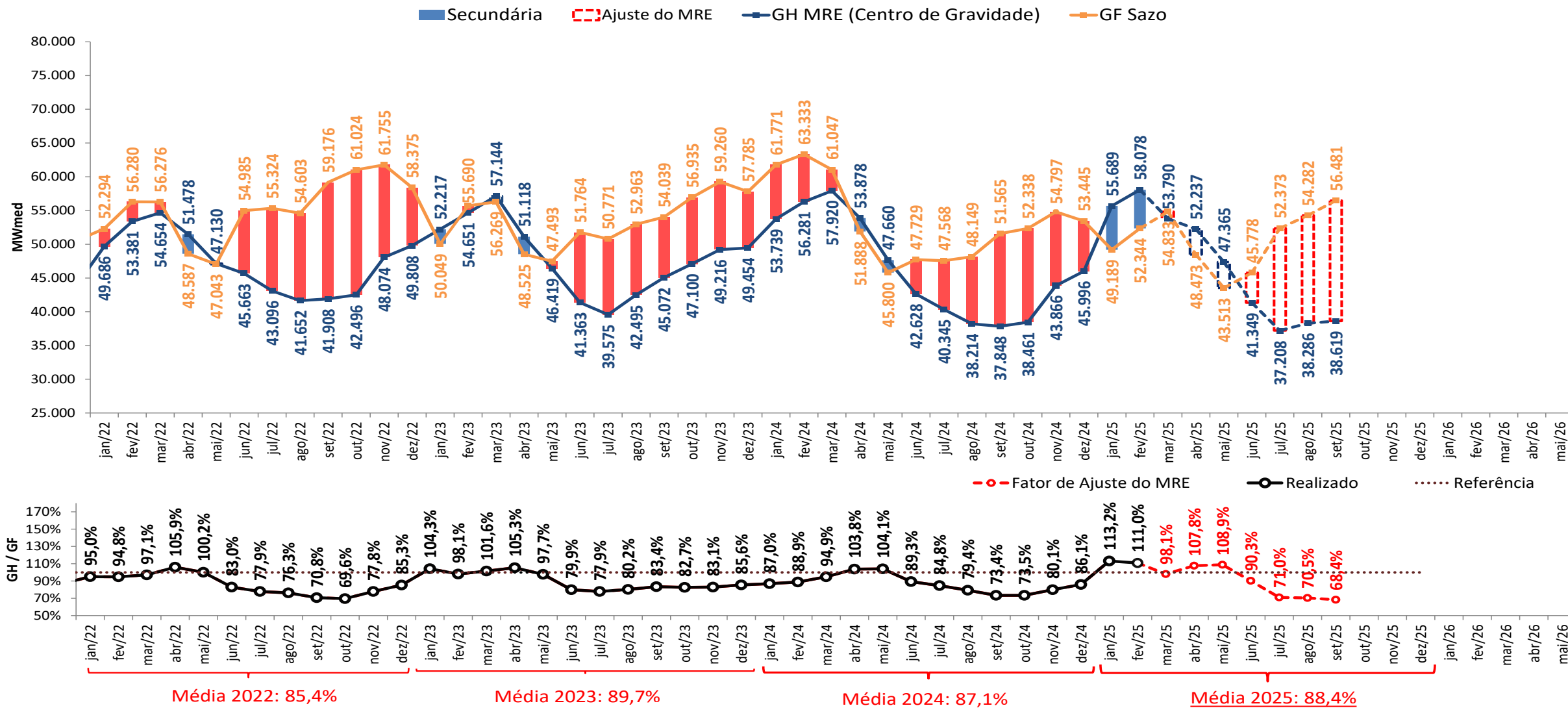
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

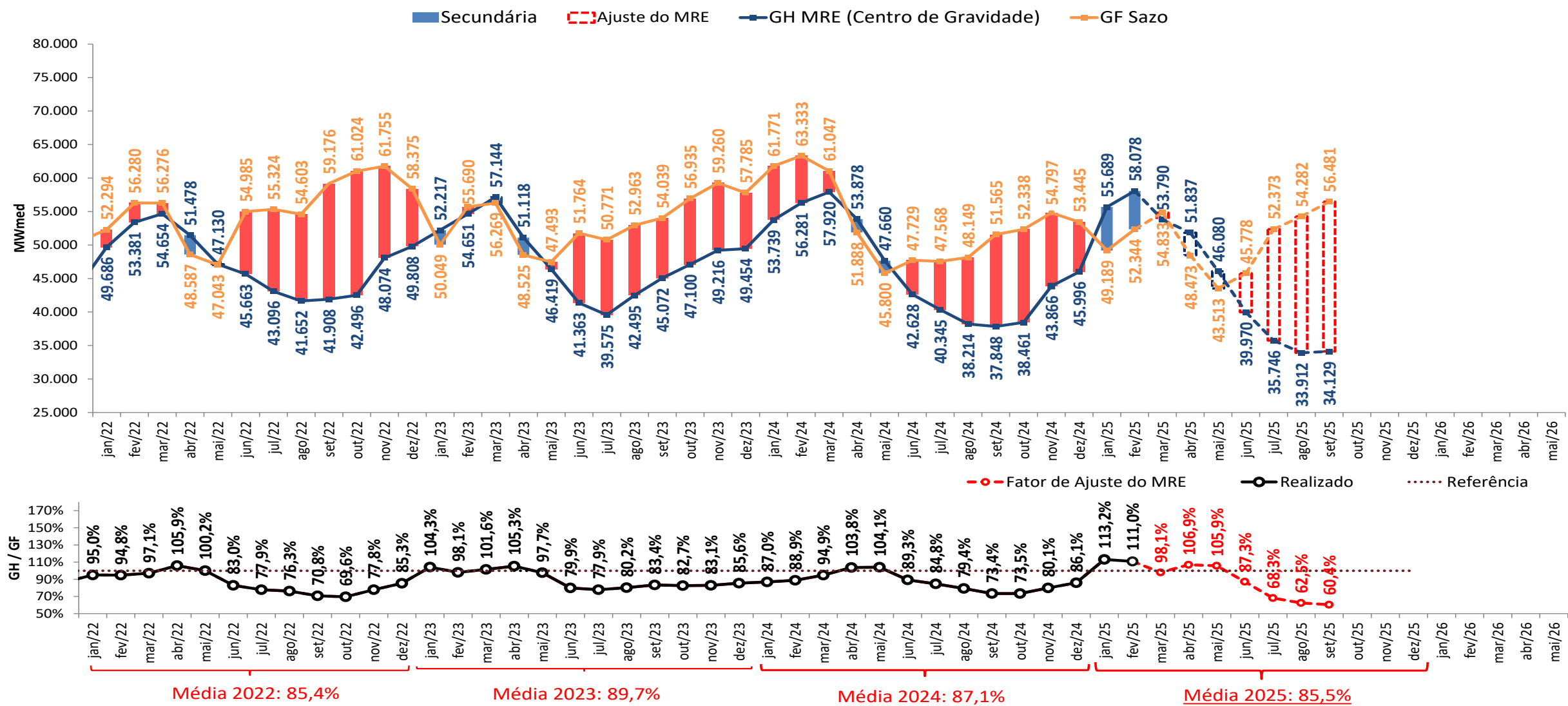
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

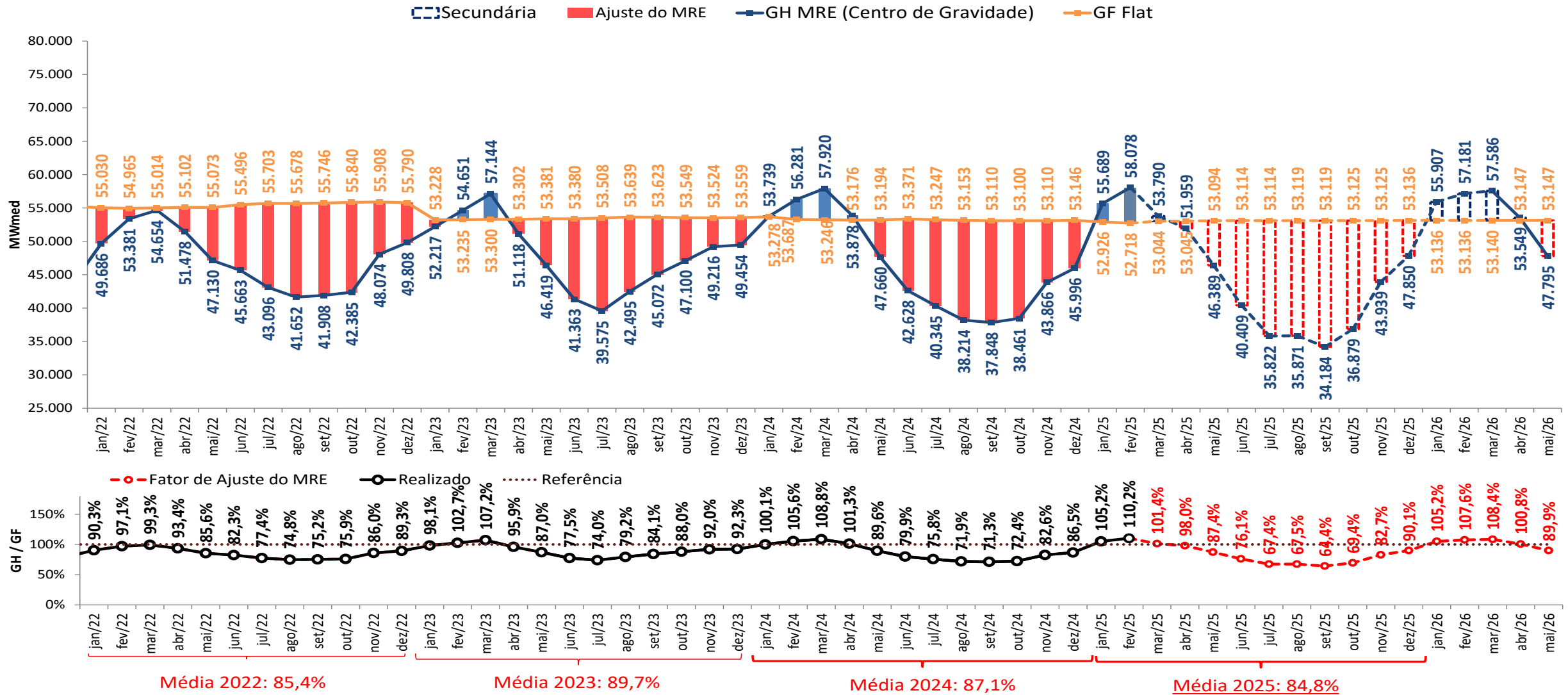
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

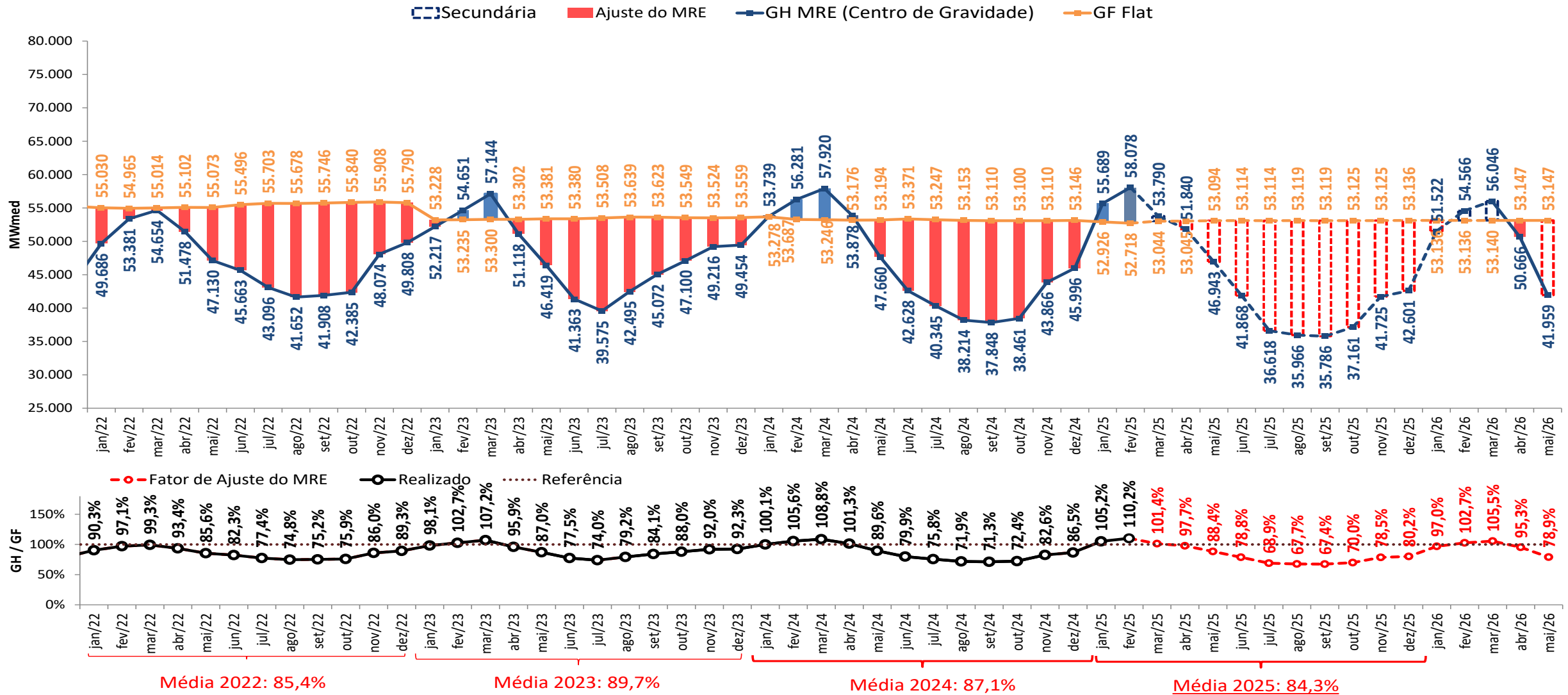
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

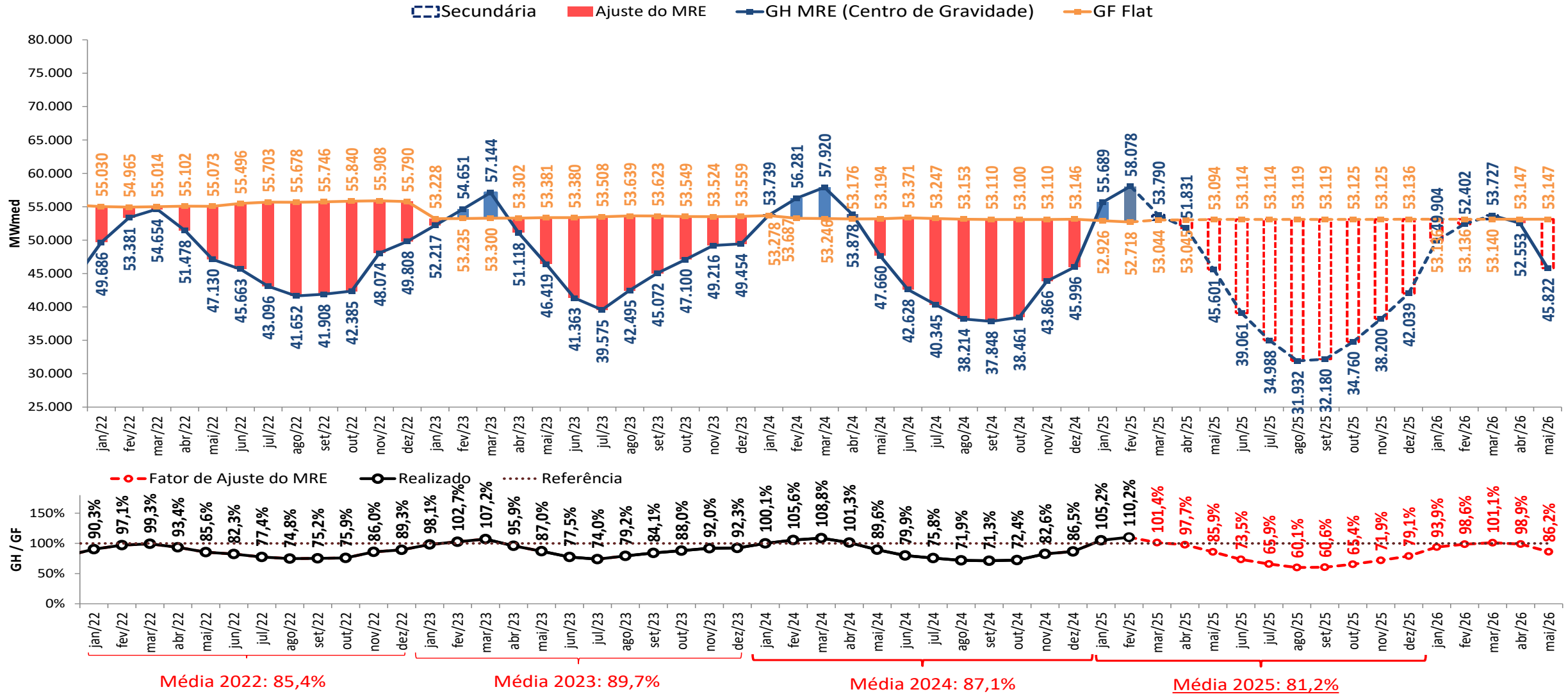
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

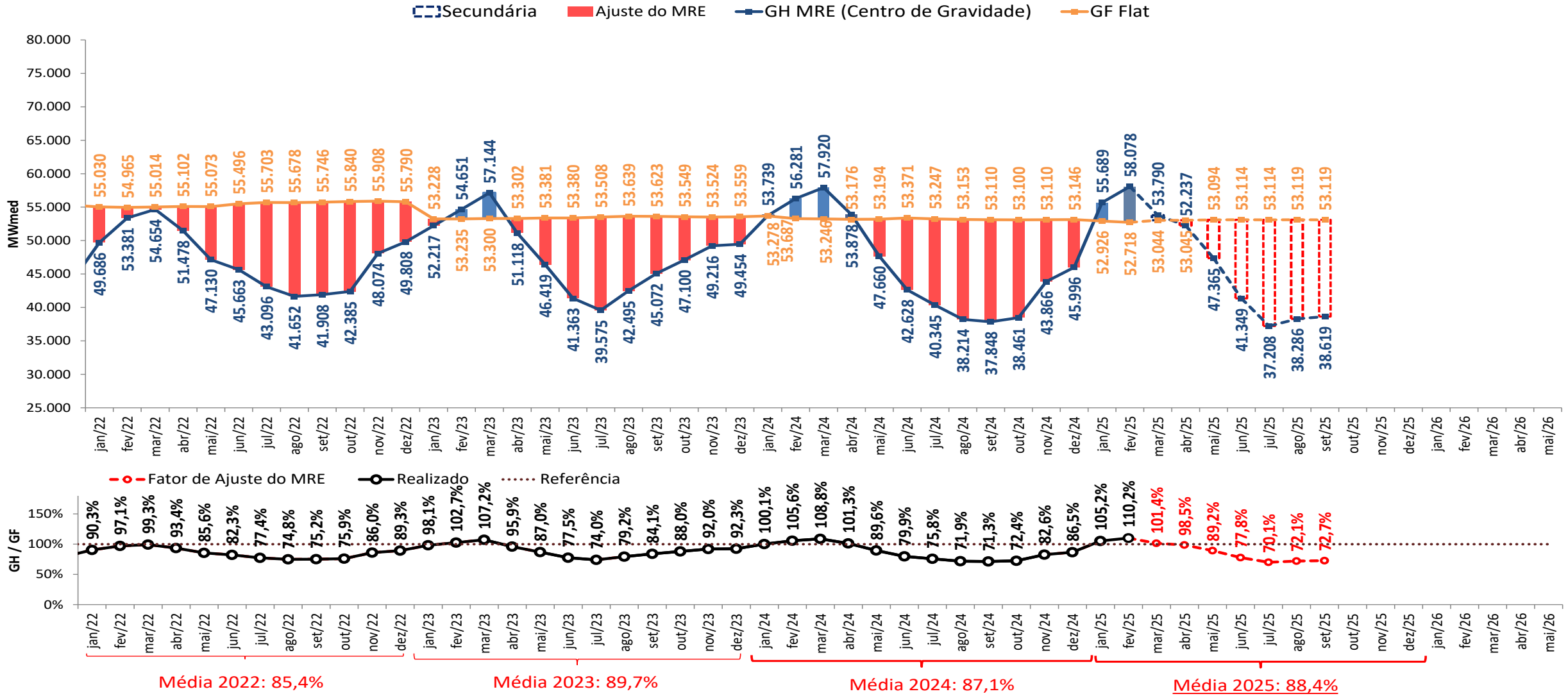
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



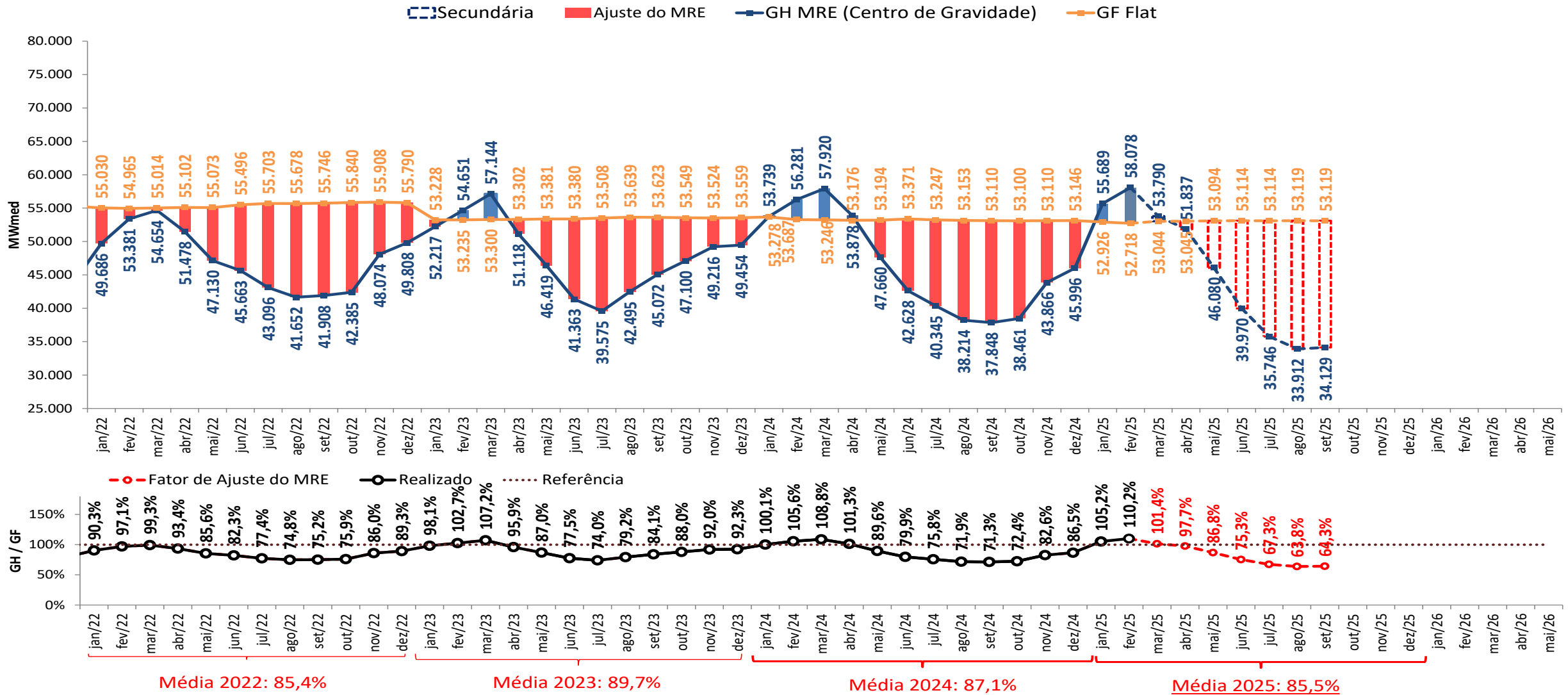
- A estimativa de GSF para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

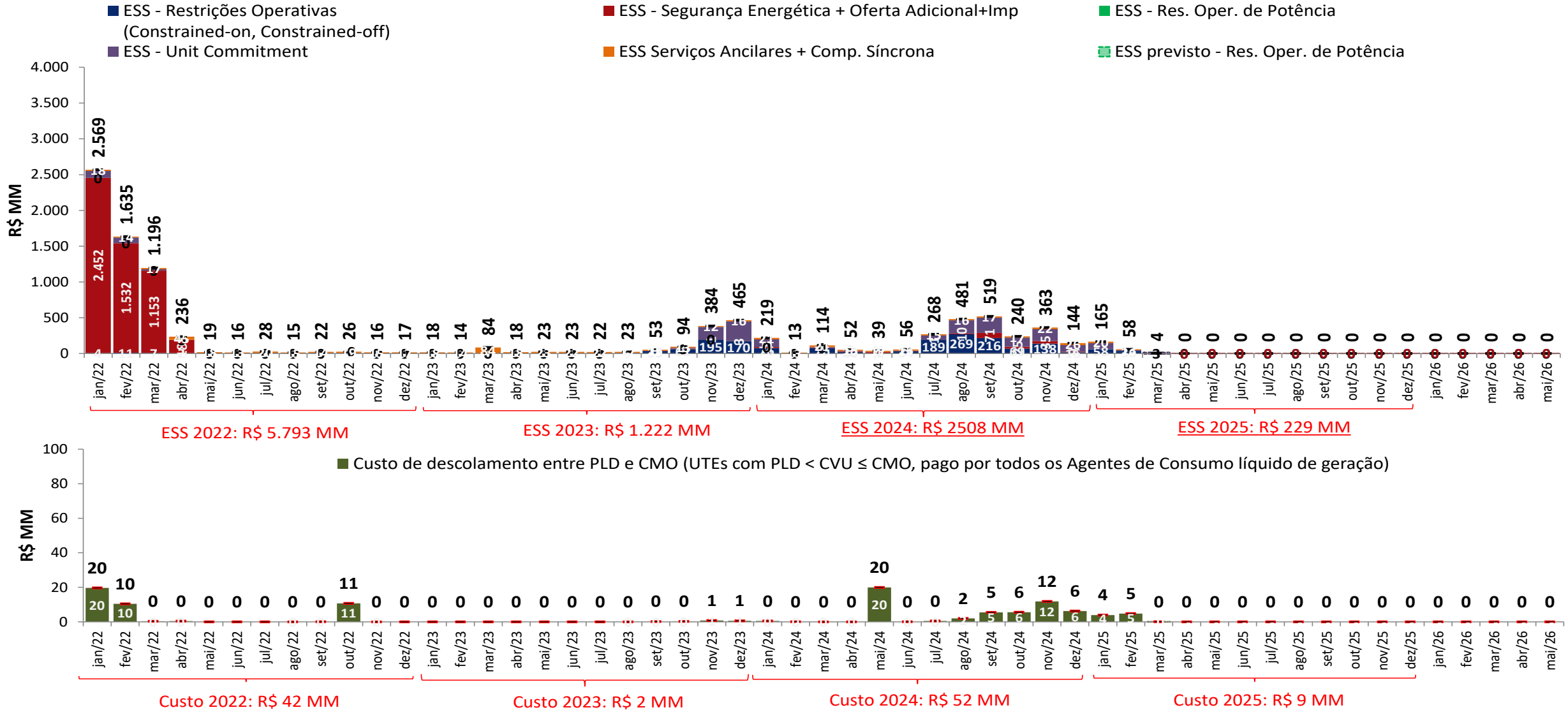
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

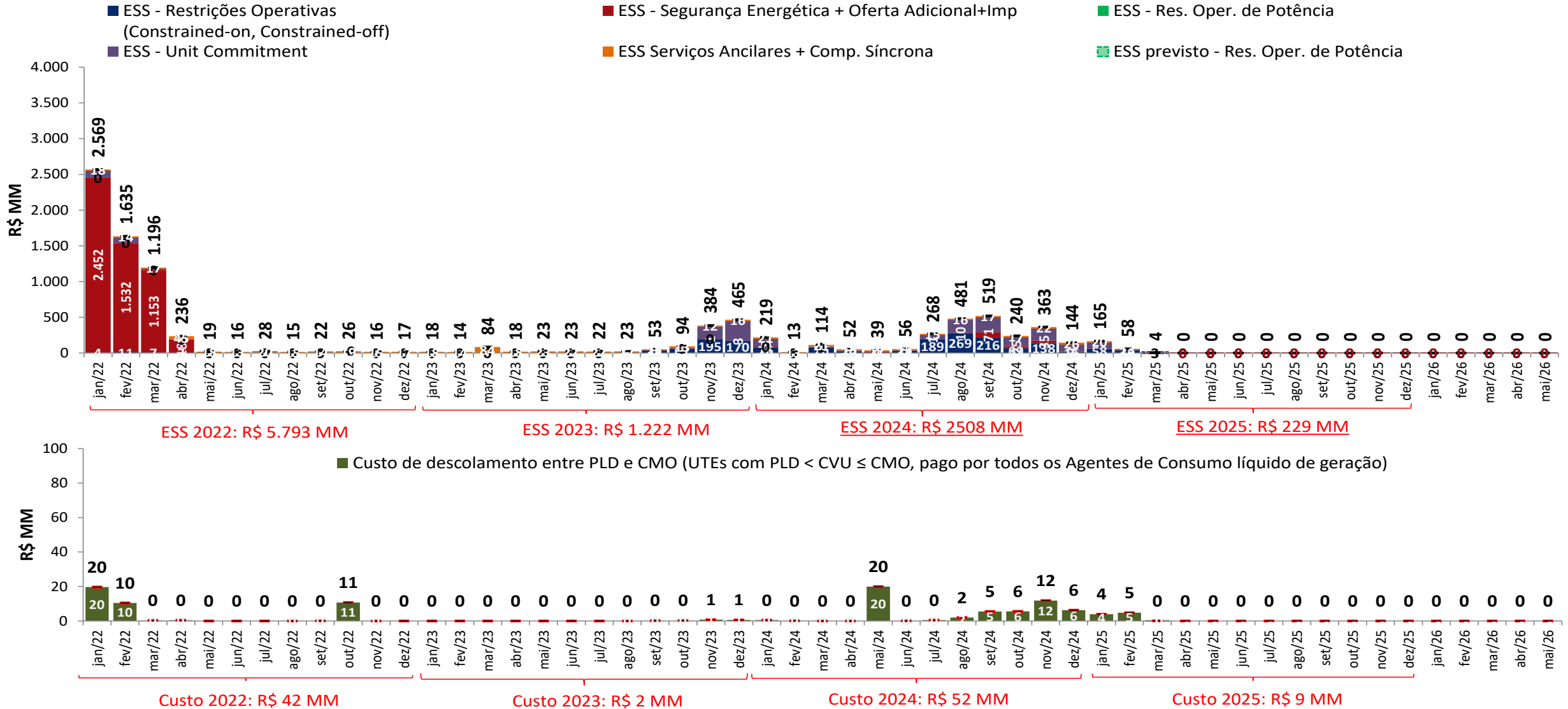
projeção do PLD



• A estimativa de ESS para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

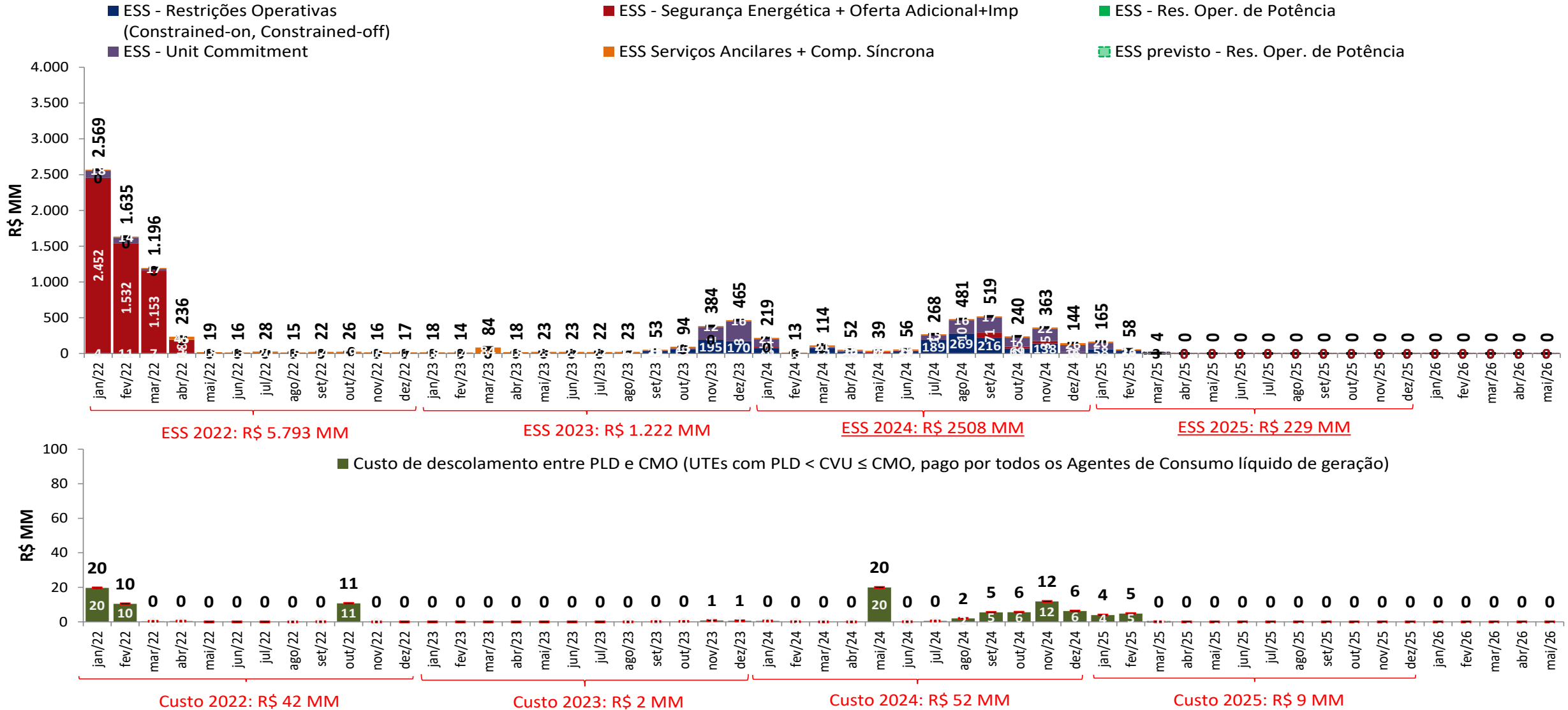
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• A estimativa de ESS para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

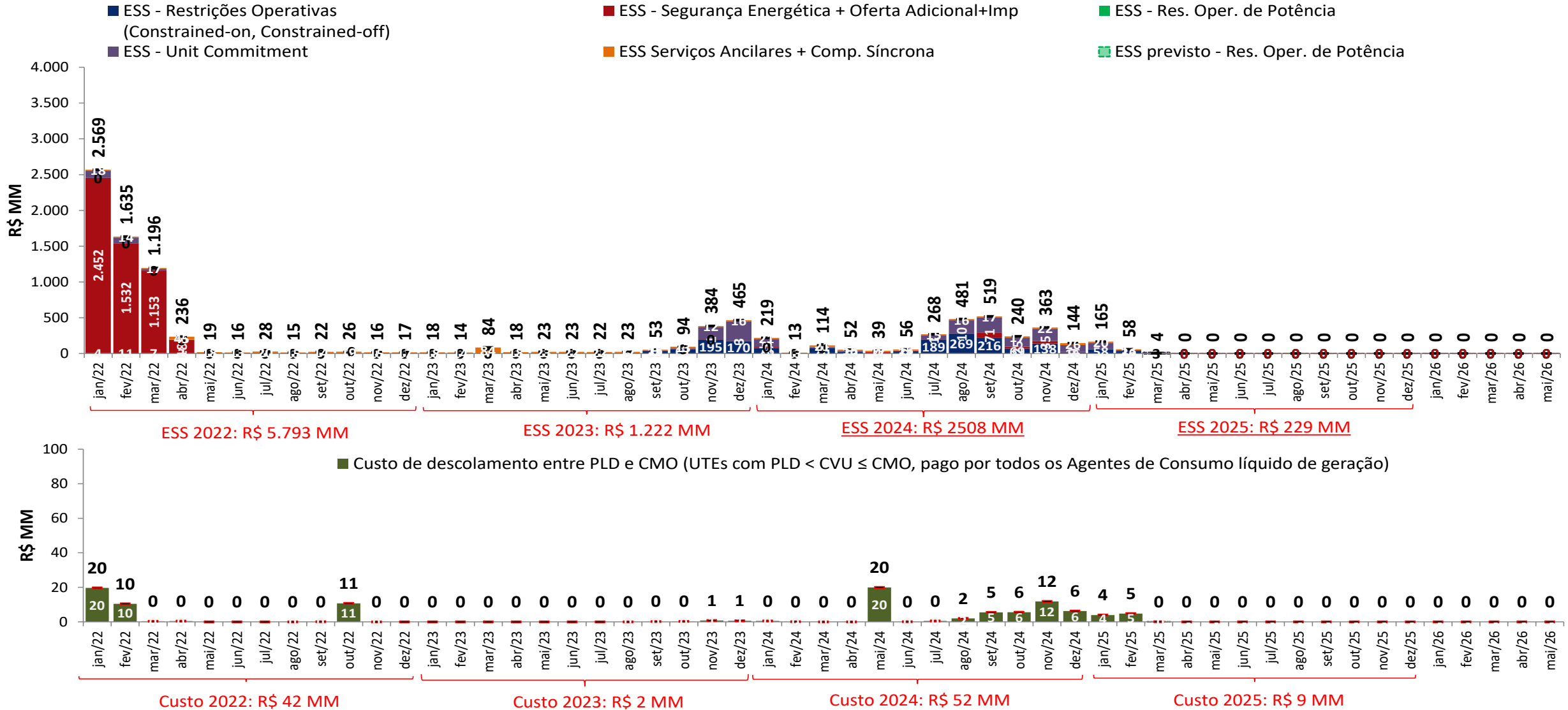
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• A estimativa de ESS para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

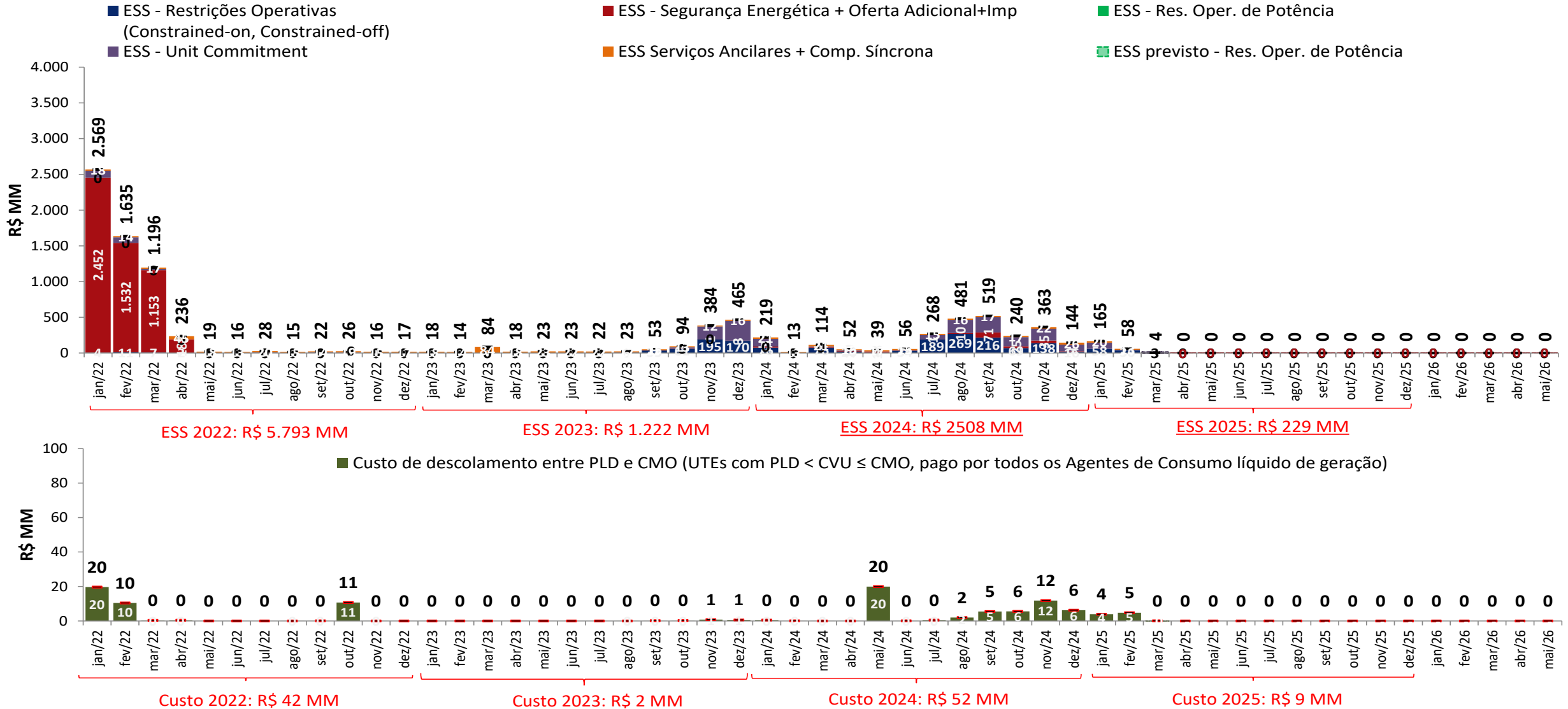
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de ESS para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de ESS para março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



GF Sazo - perdas (≈4,127%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28.887	30.648	32.035	28.258	25.343	26.539	30.464	31.618	32.865	33.378	34.824	36.395
Sul	7.318	7.846	8.336	7.274	6.575	6.809	7.509	7.947	8.263	8.360	8.682	8.974
Nordeste	4.406	4.688	4.910	4.343	3.895	4.093	4.684	4.853	5.049	5.121	5.342	5.579
Norte	8.578	9.163	9.547	8.592	7.651	8.261	9.628	9.764	10.200	10.323	10.799	11.360
SIN	49.189	52.344	54.827	48.467	43.463	45.701	52.285	54.182	56.377	57.183	59.646	62.309

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste					32,1	33,7	38,6	40,0	41,6	42,2	44,0	46,0
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,0	8,3	26,3
Pacotão (PCH)	Sul			6,2	6,1	19,6	47,0	53,8	64,1	66,6	67,6	71,8	75,0

Perfil MRE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	93%	99%	103%	91%	82%	86%	99%	102%	106%	108%	112%	117%

Expansão UHEs - perdas (≈4,127%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	30,8	32,4	37,0	38,4	39,9	40,5	42,2	44,1

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	8,0	25,2
Sul	0,0	0,0	5,9	5,8	18,8	45,1	51,6	61,4	63,9	64,8	68,8	71,9
SIN	0,0	0,0	5,9	5,8	18,8	45,1	51,6	61,4	63,9	72,5	76,8	97,1

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28.887	30.648	32.035	28.258	25.374	26.571	30.501	31.657	32.905	33.426	34.874	36.465
Sul	7.318	7.846	8.342	7.279	6.593	6.854	7.561	8.008	8.327	8.424	8.751	9.046
Nordeste	4.406	4.688	4.910	4.343	3.895	4.093	4.684	4.853	5.049	5.121	5.342	5.579
Norte	8.578	9.163	9.547	8.592	7.651	8.261	9.628	9.764	10.200	10.323	10.799	11.360
SIN	49.189	52.344	54.833	48.473	43.513	45.778	52.373	54.282	56.481	57.295	59.765	62.450

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

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



GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,127%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.991	30.925	30.928	30.801	30.904	30.952	30.920	30.961	30.967	30.982
Sul	7.874	7.902	8.064	7.960	8.023	7.902	7.618	7.780	7.774	7.754	7.720	7.639
Nordeste	4.740	4.722	4.750	4.753	4.753	4.751	4.751	4.750	4.751	4.750	4.750	4.749
Norte	9.230	9.228	9.235	9.403	9.337	9.587	9.767	9.559	9.596	9.576	9.603	9.671
SIN	52.926	52.718	53.040	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041	53.041

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste					39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,3	8,3	25,9
Pacotão (PCH)	Sul			6,0	6,7	24,3	56,3	56,3	65,1	65,1	65,1	66,4	66,4

Expansão - perdas (≈4,127%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,2	16,2
Sul	0,0	0,0	3,8	4,2	15,1	35,1	35,1	40,6	40,6	40,6	41,5	41,5
SIN	0,0	0,0	3,8	4,2	15,1	35,1	35,1	40,6	40,6	45,8	46,7	57,6

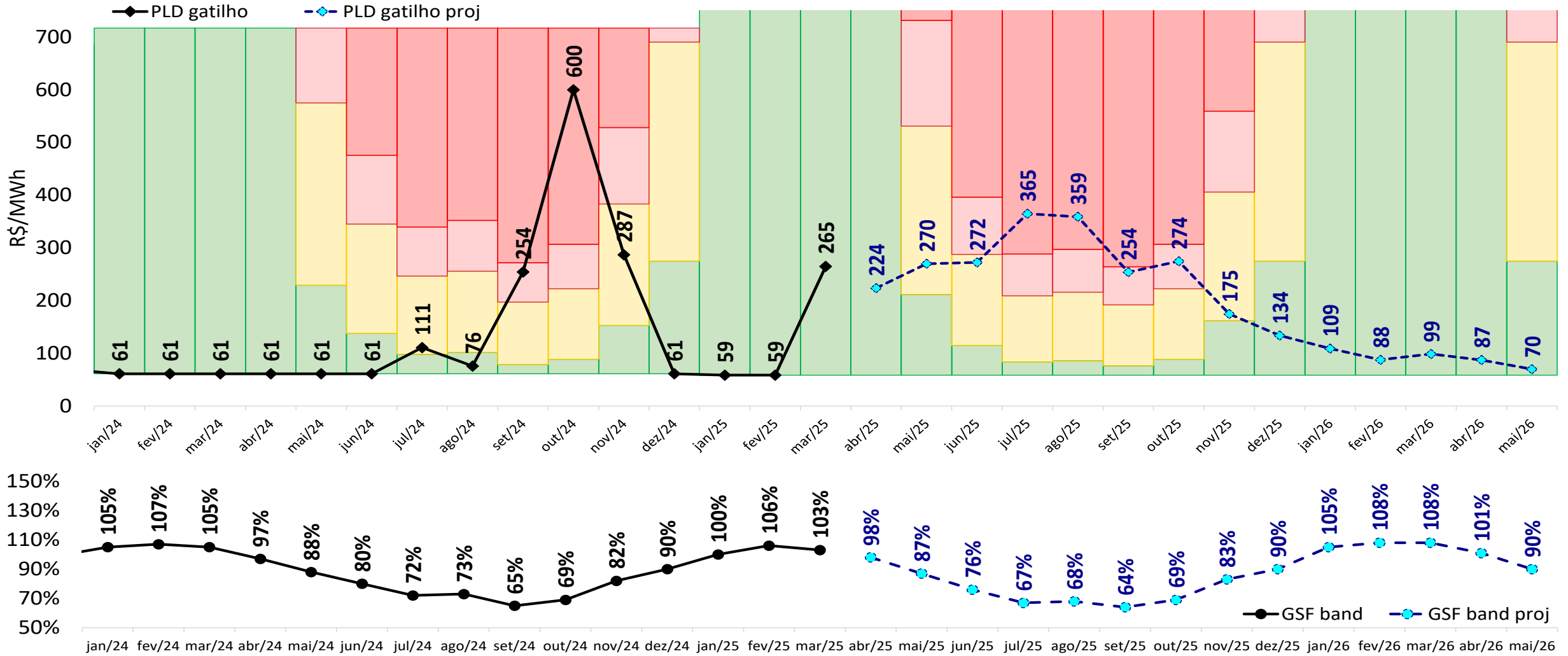
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.991	30.925	30.966	30.839	30.942	30.990	30.958	31.004	31.011	31.036
Sul	7.874	7.902	8.068	7.964	8.039	7.937	7.653	7.820	7.814	7.795	7.762	7.681
Nordeste	4.740	4.722	4.750	4.753	4.753	4.751	4.751	4.750	4.751	4.750	4.750	4.749
Norte	9.230	9.228	9.235	9.403	9.337	9.587	9.767	9.559	9.596	9.576	9.603	9.671
SIN	52.926	52.718	53.044	53.045	53.094	53.114	53.114	53.119	53.119	53.125	53.125	53.136

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

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

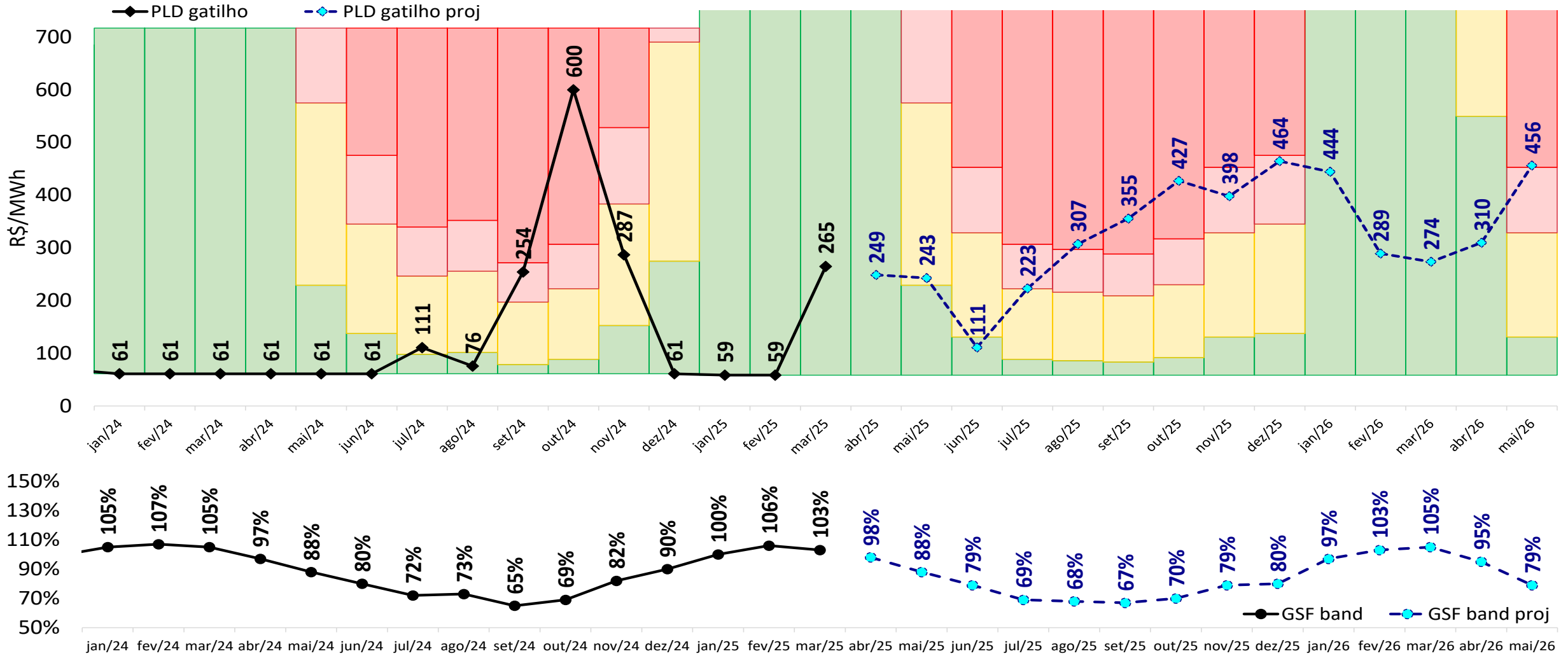
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD

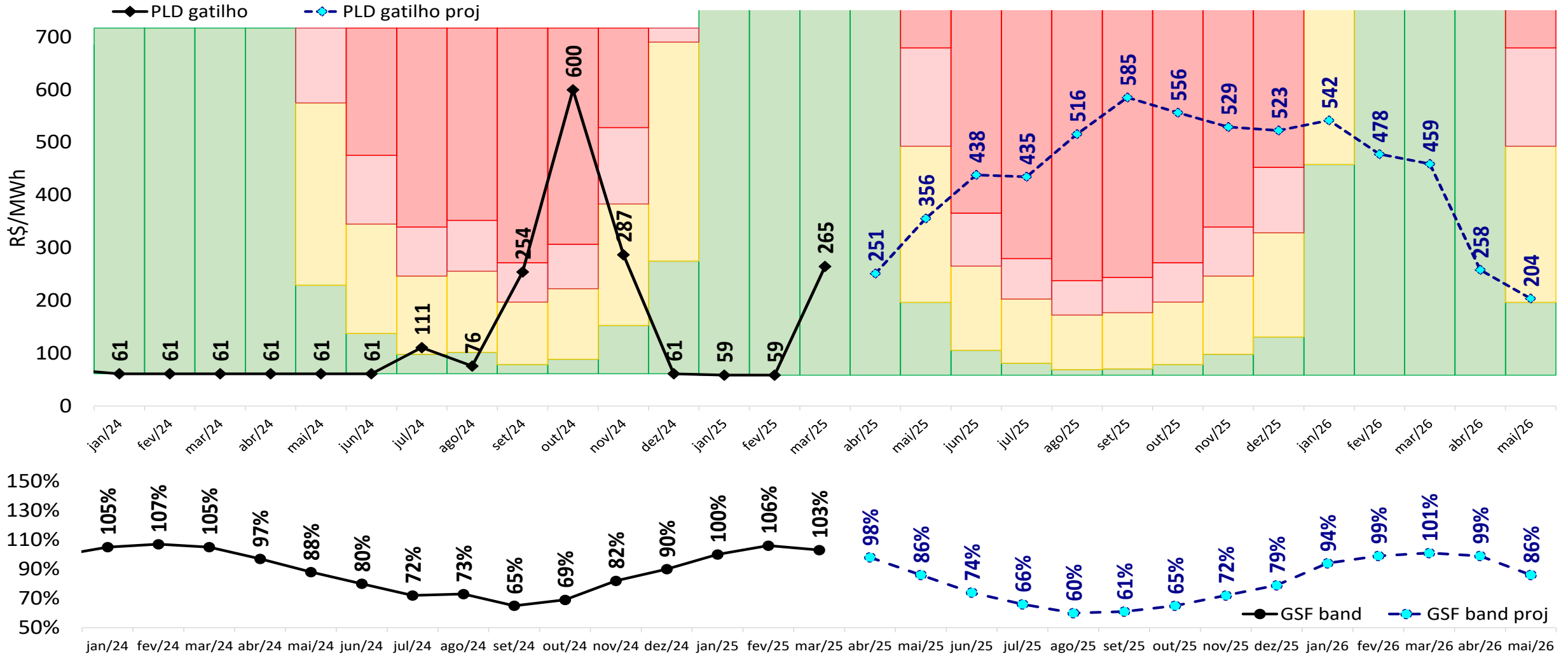


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

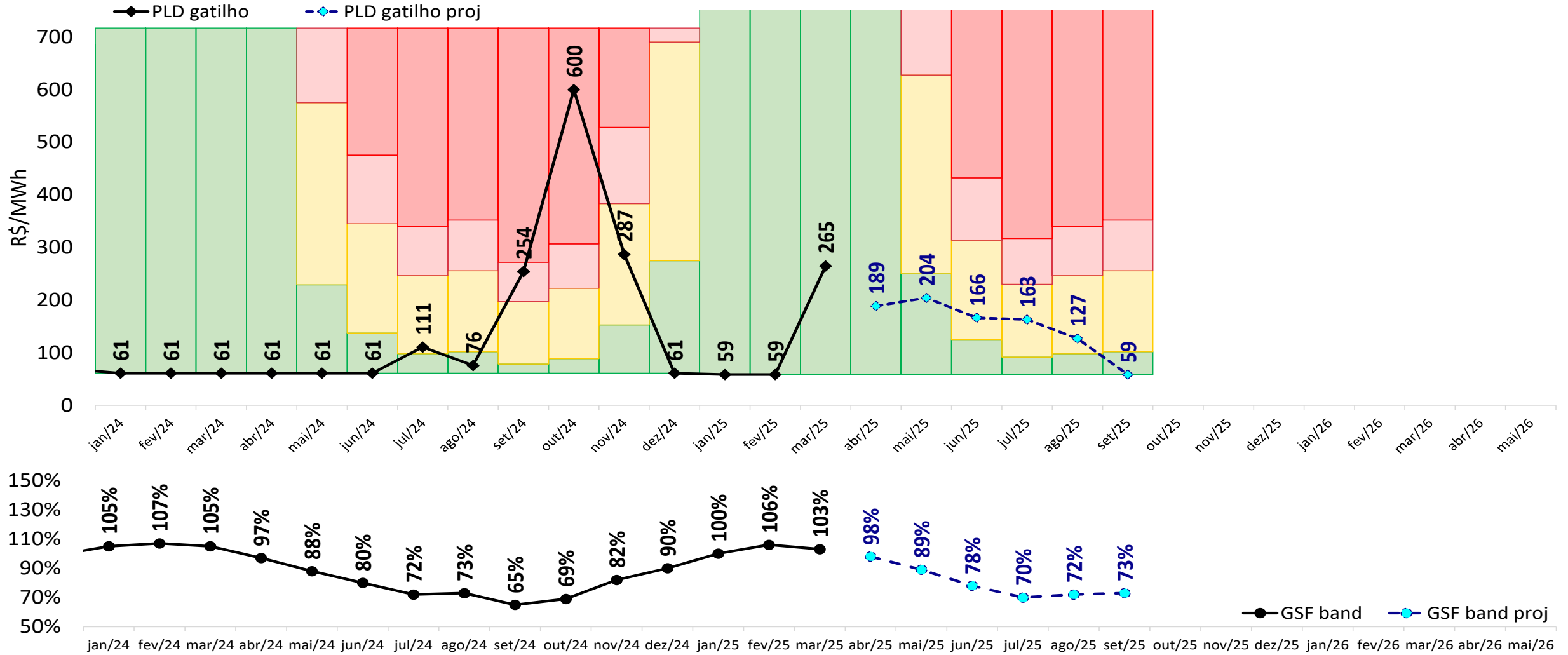


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



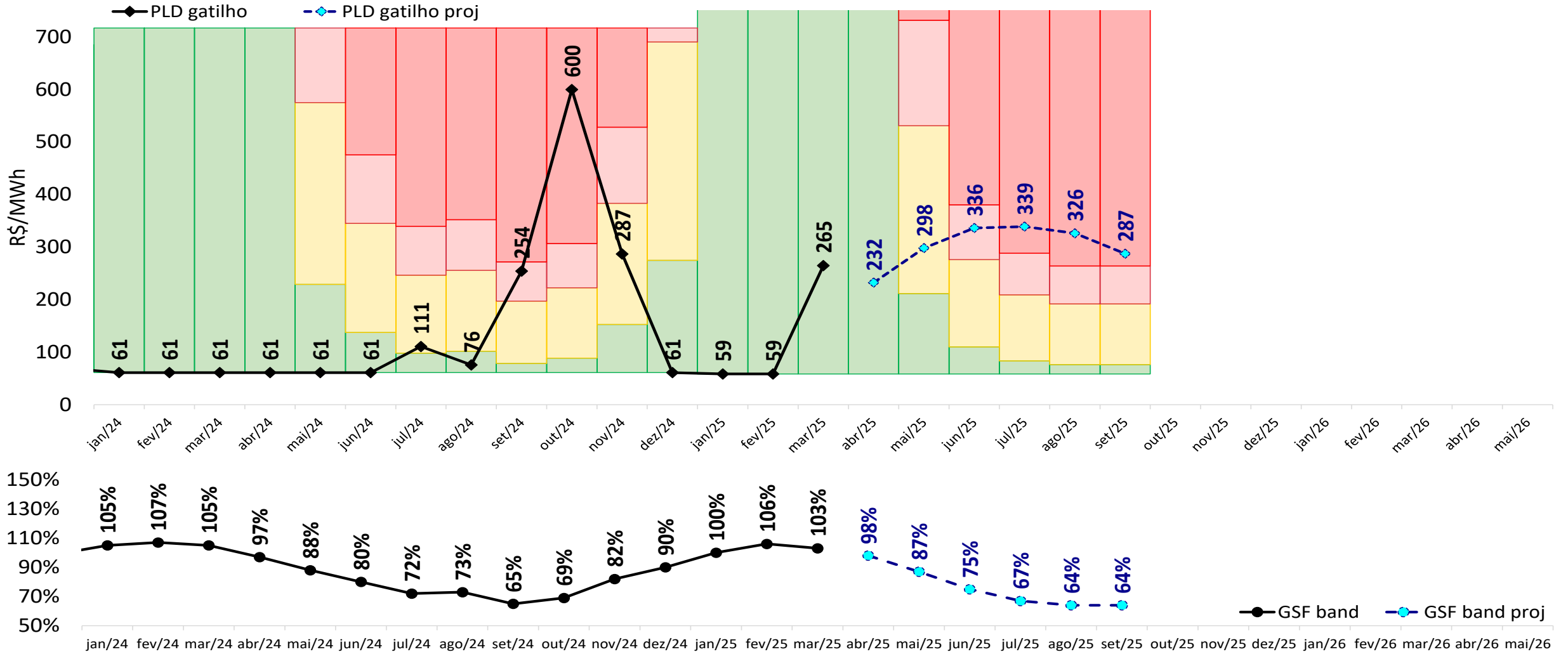
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



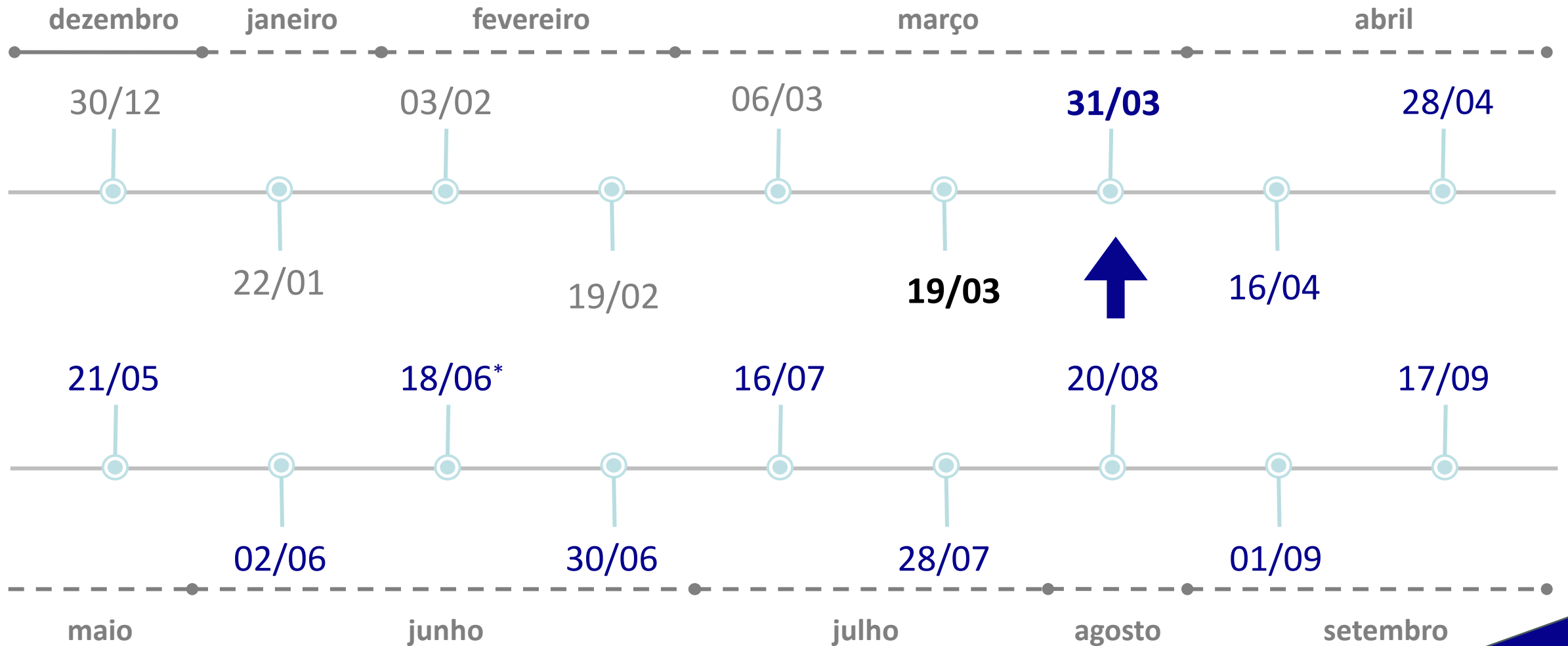
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de março de 2025**
 - 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**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção preliminar do PLD de abril de 2025
- **próximos encontros do PLD**

próximas datas do encontro do PLD



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
19/03/2025



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee