

encontro

ccee

pld

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

06/03/2025



- Os agentes que acompanham o Encontro do PLD por meio da transmissão ao vivo poderão encaminhar suas dúvidas através do chat desta plataforma ou pelo e-mail: *preco@ccee.org.br*
- O e-mail estará disponível apenas durante a transmissão e serão respondidas somente dúvidas referentes aos assuntos tratados no evento. Outros temas e questões enviadas após o término do Encontro do PLD deverão ser encaminhadas para a Central de Atendimento da CCEE (pelo e-mail: *atendimento@ccee.org.br* ou pelo telefone **0800-591-4185**)

- Discutir tecnicamente as informações relacionadas ao PLD e publicadas no boletim;
- Tratar da adequabilidade dos dados, procedimentos e resultados da cadeia de programas (Resolução ANEEL nº 1.032/2022):
 - apresentação das principais modificações nos arquivos de entrada dos modelos de formação de preço;
 - análise dos principais fatores que influenciam na formação do PLD; e
 - validação, pelos agentes, da adequabilidade dos dados, procedimentos e resultados.
- Estreitar o relacionamento com os agentes;
- Abrir espaço para recebimento de sugestões para o aperfeiçoamento deste evento e dos boletins;
- Apoiar os agentes em suas análises de mercado, reforçando a transparência e a simetria na divulgação das informações publicadas pela CCEE.

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

- **pontos de destaque**
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de fevereiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de março de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de março de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **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 1/2025 \(DOU: 22/01\)](#): obter subsídios ao aprimoramento das Regras e Procedimentos de Comercialização em atendimento à REN ANEEL 1.085/2024, no que se refere à participação de empreendimento hidrelétrico não despachado centralizadamente no MRE.

Período de contribuição: 22/01/2025 a 07/03/2025.

[Aviso de CP ANEEL 2/2025 \(DOU: 22/01\)](#): obter subsídios para o aprimoramento da minuta do Edital do Leilão nº 1/2025-ANEEL (Leilão para suprimento aos Sistemas Isolados, de 2025) e seus Anexos, com vistas à aquisição de energia elétrica e potência disponibilizadas por soluções de suprimento para atendimento aos mercados consumidores dos Sistemas Isolados.

Período de contribuição: 22/01/2025 a 10/03/2025.

[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 2.4 – Alteração dos fatores de capacidade de térmicas que ainda não entraram em operação comercial](#): Revisão do Submódulo 2.4 - Premissas, critérios e metodologias para estudos energéticos (Operacional). Alteração do item que trata dos fatores de capacidade de usinas térmicas que ainda não entraram em operação comercial.

*Essa alteração foi resultado de estudos realizados no âmbito do Comitê Técnico PMO/PLD, coordenado pelo ONS e CCEE, no Grupo de Trabalho de Usinas Não Simuladas Individualmente (GT UNSI).

Período de contribuição: 24/01/2025 a 13/03/2025.

CVU

[DSP ANEEL 411/2025 \(DOU: 19/02\)](#): CVU *merchant* da UTE Geramar II

Potência: 165,87 MW

CVU: 3.275,51 R\$/MWh

[DSP ANEEL 405/2025 \(DOU: 26/02\)](#): parcial provimento ao recurso da Petrobrás referente ao CVU da UTE Três Lagoas.

i) indeferimento do pedido de solicitação da PCF = R\$114,02/MWh;

ii) alteração da redação do DSP ANEEL 2.863/2024 e inclusão de um item: “(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 até 12 (doze) meses; (...) (v) informar que os valores da Parcela de Custo Fixo - PCF 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 MME nº 76, de 2024.”

[DSP ANEEL 406/2025 \(DOU: 26/02\)](#): parcial provimento ao recurso da Petrobrás referente ao CVU da UTE Termobahia.

i) indeferimento do pedido de solicitação da PCF = R\$466,43/MWh;

ii) alteração da redação do DSP ANEEL 2.883/2024 e inclusão de um item: “(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 até 12 (doze) meses; (...) (v) informar que os valores da Parcela de Custo Fixo - PCF 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 MME nº 76, de 2024.”

Leilões

[PRT MME 101/2025 \(DOU: 20/02\)](#): altera a [PRT MME nº 92/2024](#), que estabelece as Diretrizes para a realização de Leilão para aquisição de energia e potência elétrica e a execução de outras medidas destinadas à Garantia do Suprimento Eletroenergético nos Sistemas Isolados; e a [PRT MME nº 95/2024](#), que estabelece Diretrizes 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.

[PRT MME nº 92/2024](#):

Art. 8º Caberá à Aneel elaborar o Edital e seus Anexos, incluindo-se os respectivos CCESIs, a Sistemática a ser adotada para a classificação das Soluções de Suprimento, bem como adotar as demais medidas necessárias para realizar o Leilão de que trata o art. 3º.

§ 1º O Edital poderá prever a negociação dos Lotes em Sessões Públicas distintas, desde que realizadas em ~~maio de 2025~~ setembro de 2025.

[PRT MME nº 95/2024](#):

Art. 2º A Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel deverá promover, direta ou indiretamente, o Leilão de que trata o art. 1º (...).

Parágrafo único. O Leilão de que trata o art. 1º deverá ser realizado em ~~25 de julho de 2025~~ 22 de agosto de 2025.

Art. 3º Os empreendedores que pretenderem propor a inclusão de projetos de empreendimentos de geração no Leilão de Energia Nova "A-5" de 2025 (...)

§ 1º O prazo para Cadastramento de projetos será até as 12 (doze) horas de ~~07 de fevereiro de 2025~~ de 10 de março de 2025.

Art. 8º Para fins de classificação dos lances do Leilão de Energia Nova "A-5" de 2025, será considerada a Capacidade Remanescente do Sistema Interligado Nacional para Escoamento de Geração (...)

§ 3º A Nota Técnica de Quantitativos da Capacidade Remanescente do SIN para Escoamento de Geração prevista no art. 2º, inciso XVI, da Portaria GM/MME nº 444, de 25 de agosto de 2016, deverá ser publicada até ~~28 de março de 2025~~ 25 de abril de 2025, não se aplicando o prazo previsto no art. 3º, § 5º, da Portaria GM/MME nº 444, de 25 de agosto de 2016.

Operação comercial / Operação em teste:

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

[DSP ANEEL 520/2025](#) (DOU: 27/02): liberação da operação em teste das UG1 e UG2 (24,999 MW cada = 49,998 MW) da UHE Juruena a partir de 27/02/25.

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

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

[DSP ANEEL 562/2025](#) (DOU: 05/03): liberação para OC da UG3 (92,254 MW) da UTE Nova Venécia II a partir de 01/03/2025.

Constrained-off

[DSP ANEEL 541/2025 \(DOU: 05/03\)](#): (i) determina que a metodologia transitória de que trata o artigo 20-G da REN ANEEL 1.030/2022, incluído pela REN ANEEL 1.073/2023, seja aplicada até a data de aprovação das Regras e Procedimentos de Comercialização em atendimento ao Título II-A da REN ANEEL 1.030/2022, incluído pela REN ANEEL 1.073/2023, que estabeleceu os procedimentos e critérios para apuração e pagamento de constrained-off de usinas fotovoltaicas; e (ii) determinar que a CCEE proceda à recontabilização comercial do constrained-off de usinas fotovoltaicas no período compreendido entre 01/04/2024 e a data de aprovação assinalada em (i).

Art. 20-F Somente eventos de restrição de operação por constrained-off das Centrais Geradoras Fotovoltaicas ou conjuntos de Centrais Geradoras Fotovoltaicas classificados como razão de indisponibilidade externa, conforme inciso I do art. 20-B, ocorridos a partir de 1º de abril de 2024, estarão sujeitos ao tratamento estabelecido nos arts. 20-A a 20-E deste normativo. (Incluído pela REN ANEEL 1.073, de 12.09.2023)

Parágrafo único. O disposto no caput terá efeitos econômicos a partir do marco temporal nele estabelecido e efeitos financeiros a partir da aprovação dos Procedimentos de Rede atinentes e da implantação dos dispositivos do Título II-A desta Resolução no CliqCCEE. (Incluído pela REN ANEEL 1.073, de 12.09.2023)

Art. 20-G Os eventos de restrição de operação por constrained-off das Centrais Geradoras Fotovoltaicas ou conjuntos de Centrais Geradoras Fotovoltaicas, relativos ao Ambiente de Contratação Regulada – ACR, ocorridos antes do marco temporal estabelecido no art. 20-F serão tratados nos termos de Regra de Comercialização que estabelece metodologia específica, a ser aprovada pela Superintendência de Regulação dos Serviços de Geração e do Mercado de Energia Elétrica – SGM, da ANEEL, que considere as seguintes diretrizes: (...)

Modelos computacionais

[DSP ANEEL 460/2025 \(DOU:26/02\)](#): autoriza, a partir do PMO de Abril/2025, o uso da versão 21 do modelo DESSEM para fins de planejamento e programação da operação do SIN e cálculo do PLD.

GT Dados hidrometeorológicos (GT HM)

Após período para contribuições, foram consolidados os relatórios técnicos referentes as atividades:

Atividades 4 – Cenários de precipitação para o 2º e 3º mês operativos.

Atividades 5 - Avaliação da temperatura para estimativa da evapotranspiração.

Os relatórios estão disponíveis na área destinada ao GT HM no portal do CT PMO/PLD:

<https://ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/gt-dados-hidrometeorológicos>

Estamos à disposição para informações adicionais

Atenciosamente,

Coordenação - CT PMO/PLD - GT HM

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

Comissão Gestora

A ata da reunião com a comissão gestora realizada no dia 12 de fevereiro está disponível no portal do CT PMO/PLD:

<https://ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/comissão-gestora>

Estamos à disposição para informações adicionais

Atenciosamente,

Coordenação - CT PMO/PLD

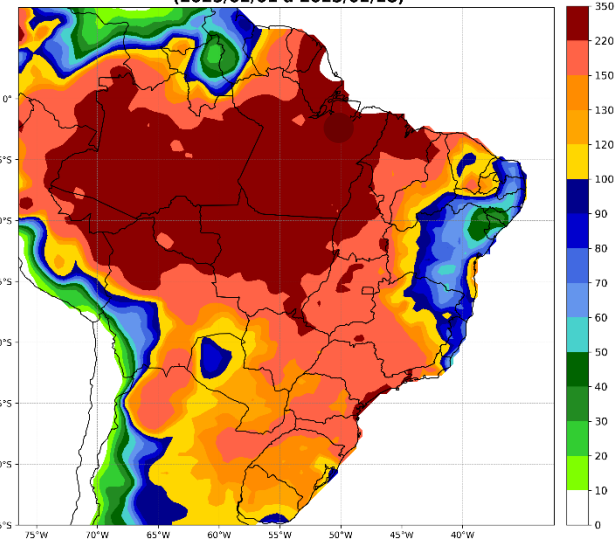
ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

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

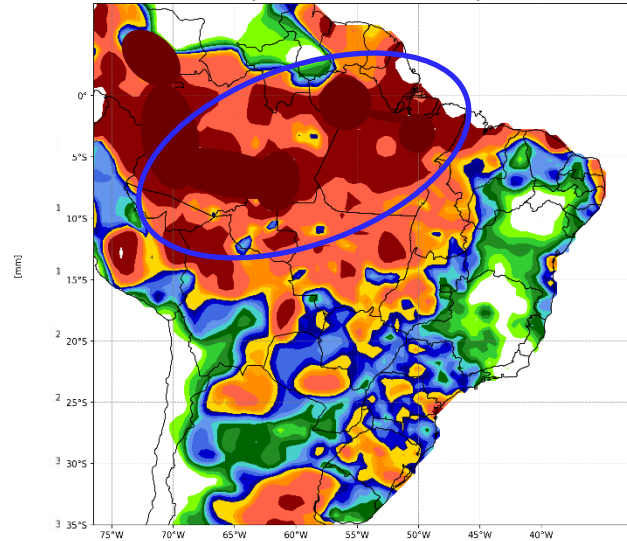
Climatologia

Climatologia de Precipitação Fevereiro (operativo) de 2025
(2025/02/01 a 2025/02/28)



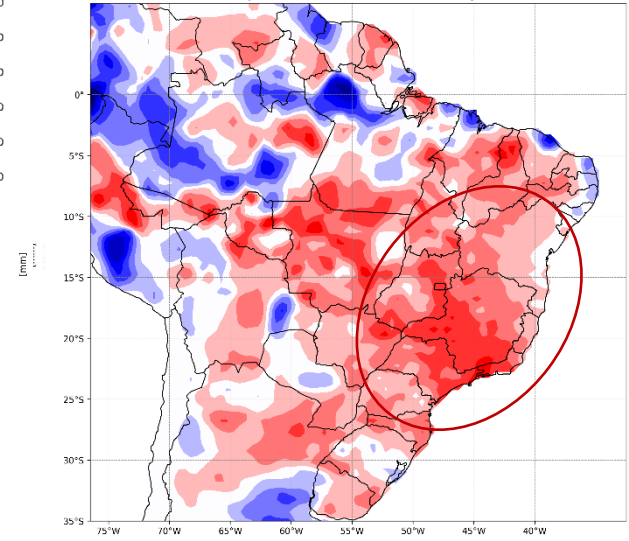
Observado

Precipitação Observada Fevereiro (operativo) de 2025
(2025/02/01 a 2025/02/28)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Fevereiro (operativo) de 2025
(2025/02/01 a 2025/02/28)



2025-2024

Precipitação (Fevereiro 2024 x Fevereiro 2025)

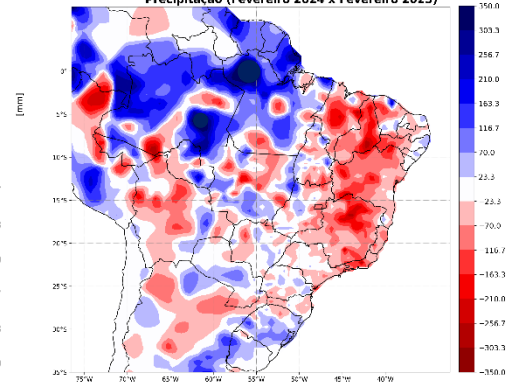


Figura – Precipitação acumulada em fevereiro: climatologia, observado e anomalia verificada em 2024.

- Maiores volumes de chuvas foram observados na região norte do país.
- Déficit de precipitação no Sul e Sudeste, destaque negativo para as chuvas nas bacias dos rios Grande, Paranaíba, Serra da Mesa e São Francisco.

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

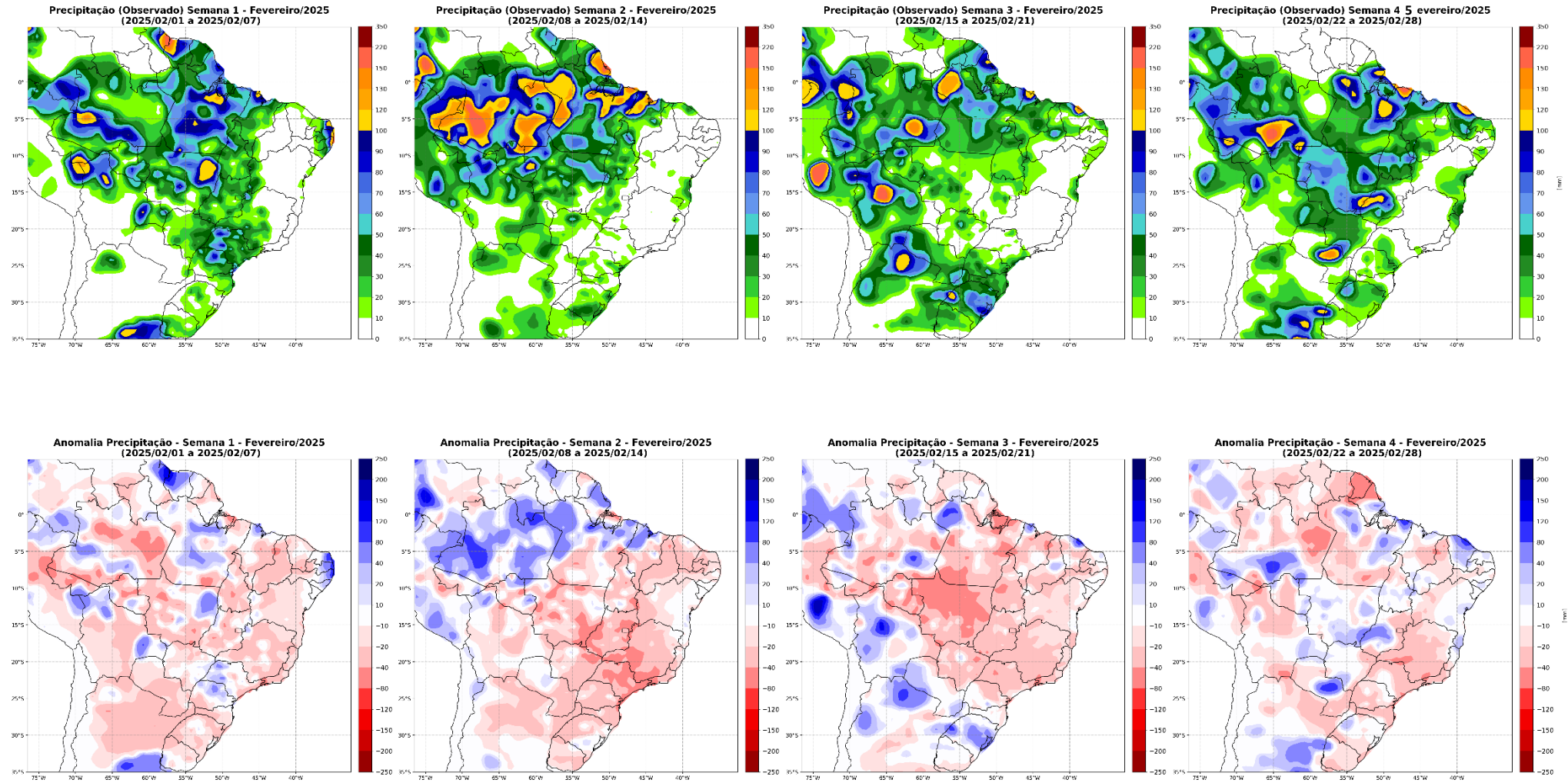
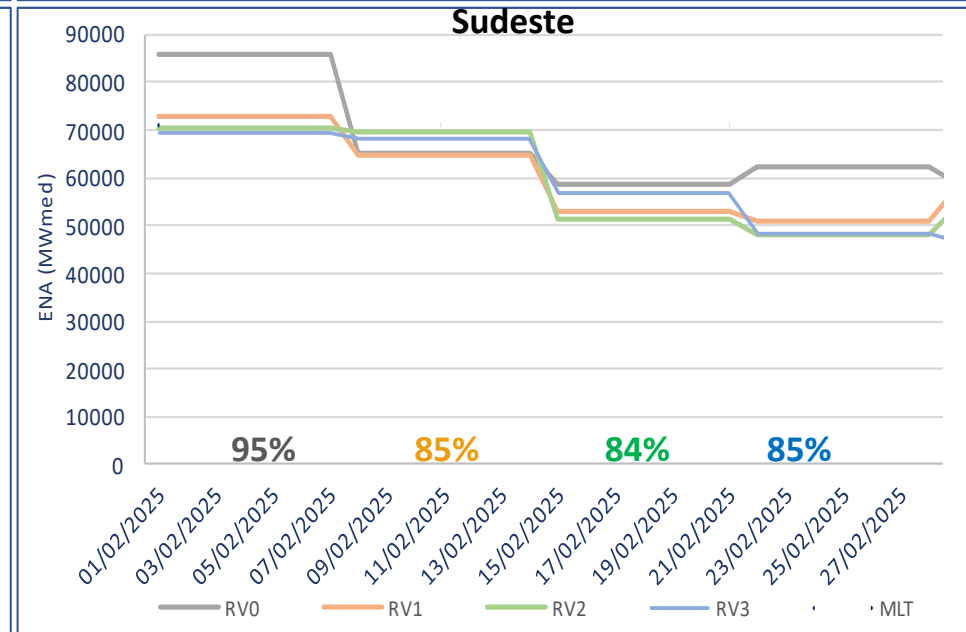
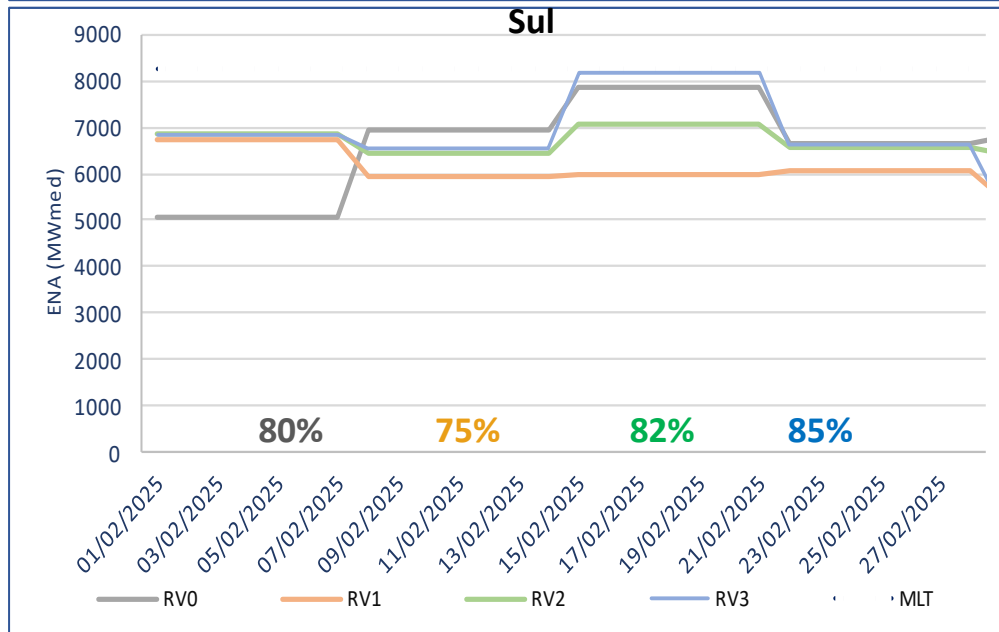
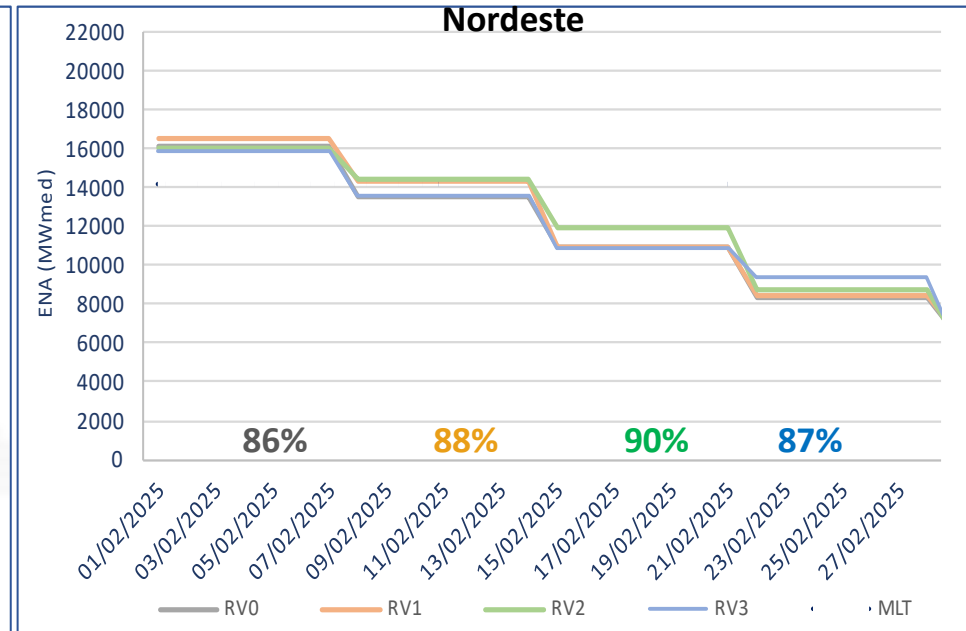
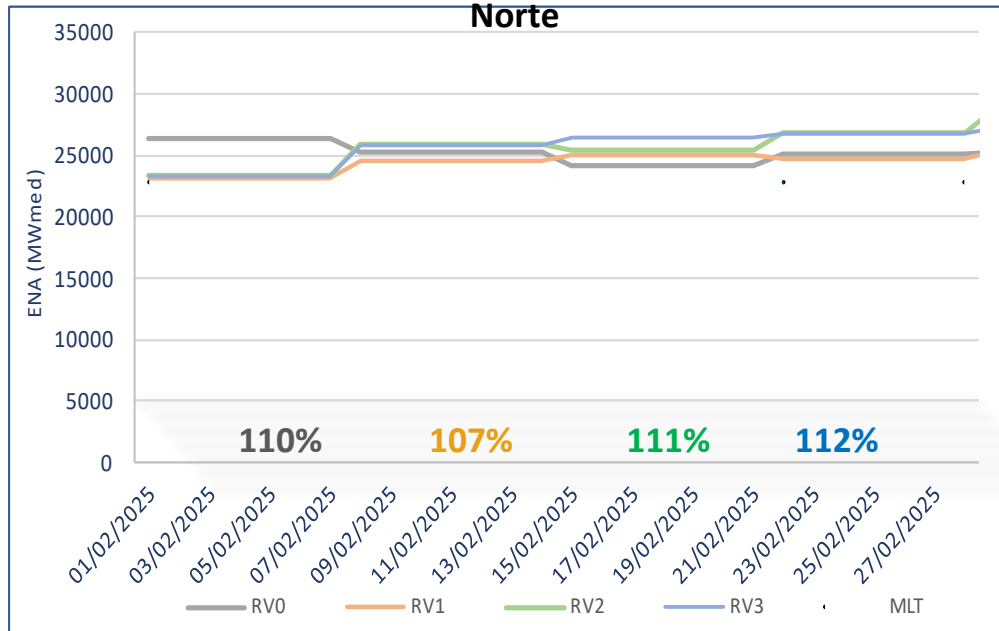


Figura – Precipitação acumulada e anomalia observada por semanas operativas de fevereiro de 2025.

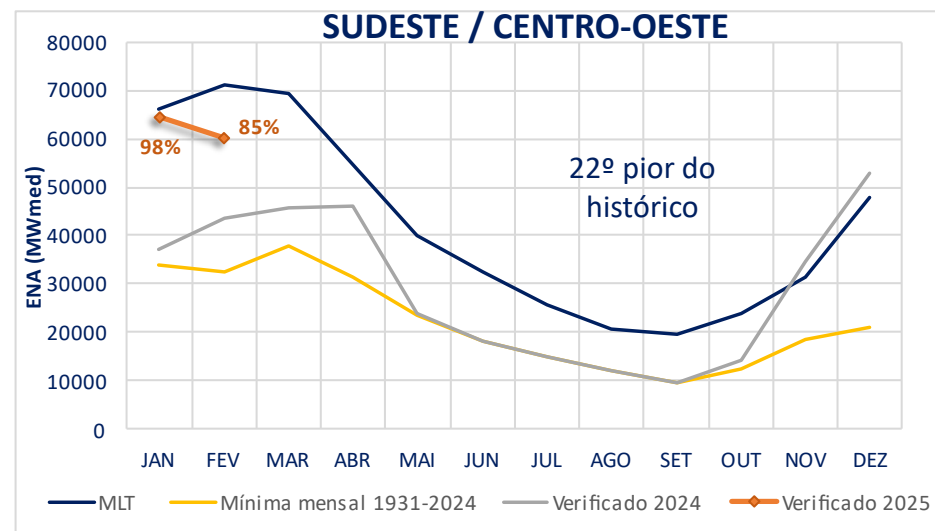
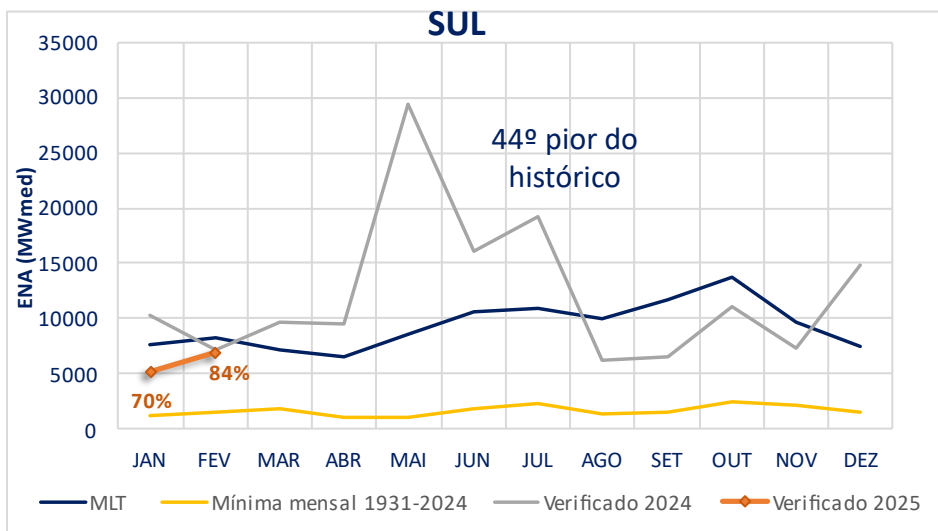
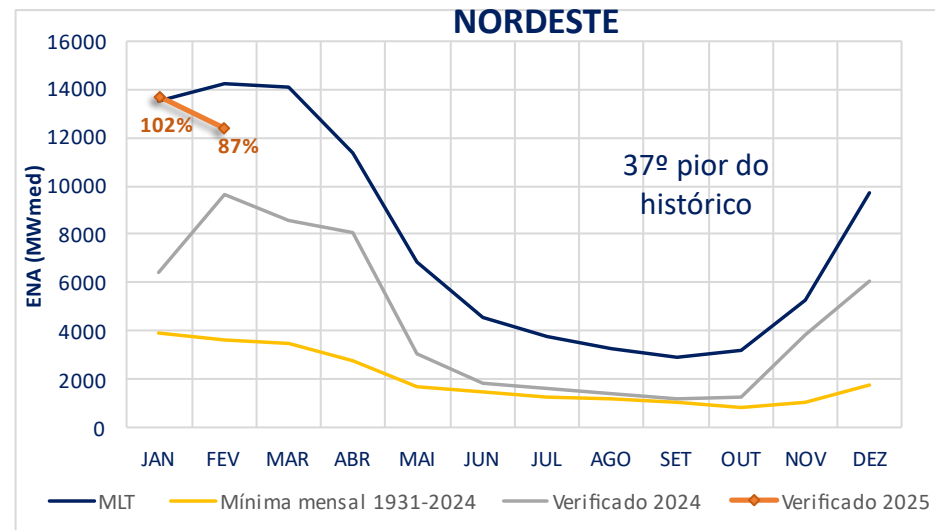
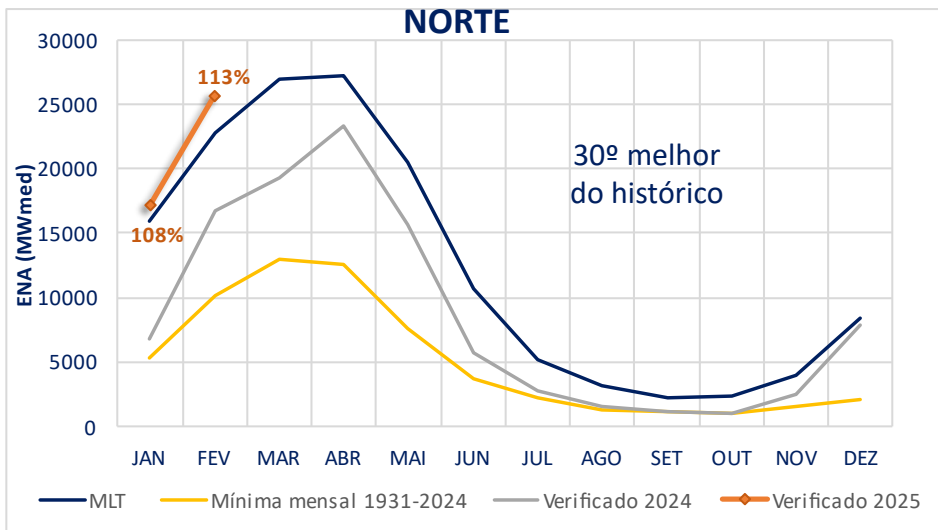
ena verificada e prevista fevereiro de 2025



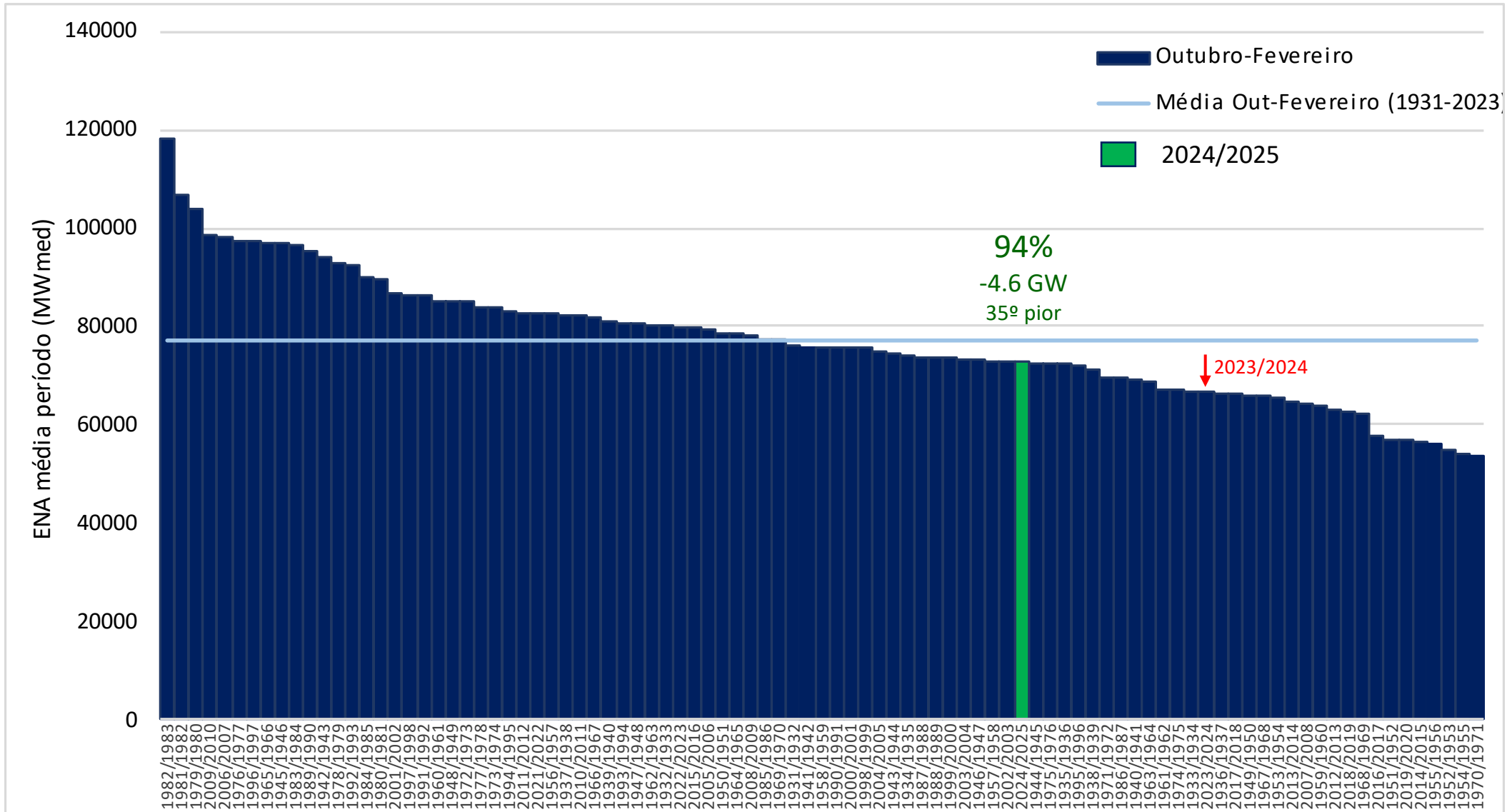
energia natural afluente por submercado fevereiro de 2025

SIN

105.139 MWmed
(90% da MLT)
32º pior do hist.



energia natural afluente SIN – outubro a fevereiro



precipitação observada
climatologia (1981-2010)

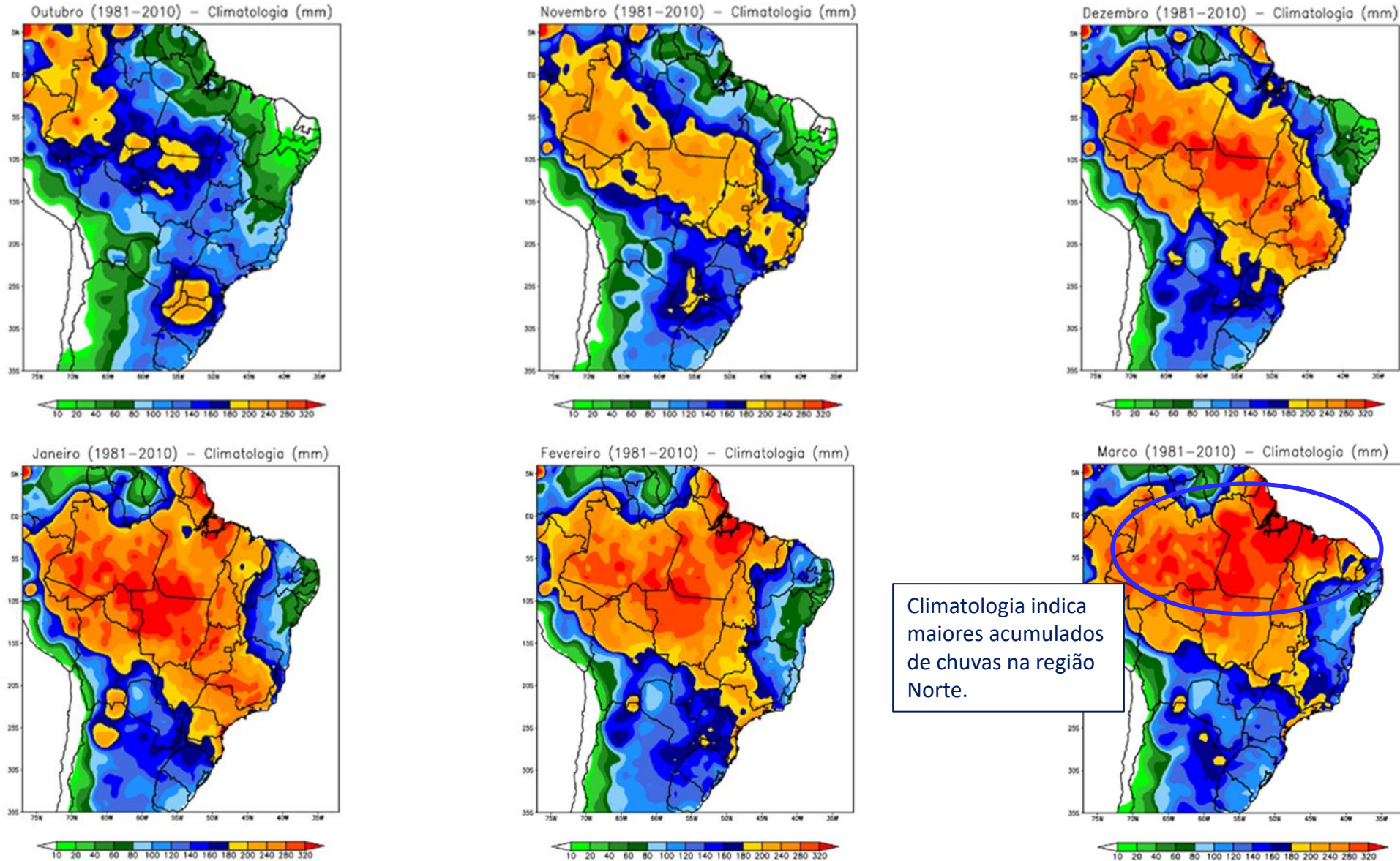


Figura – Climatologia das precipitações acumuladas de outubro a março.

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

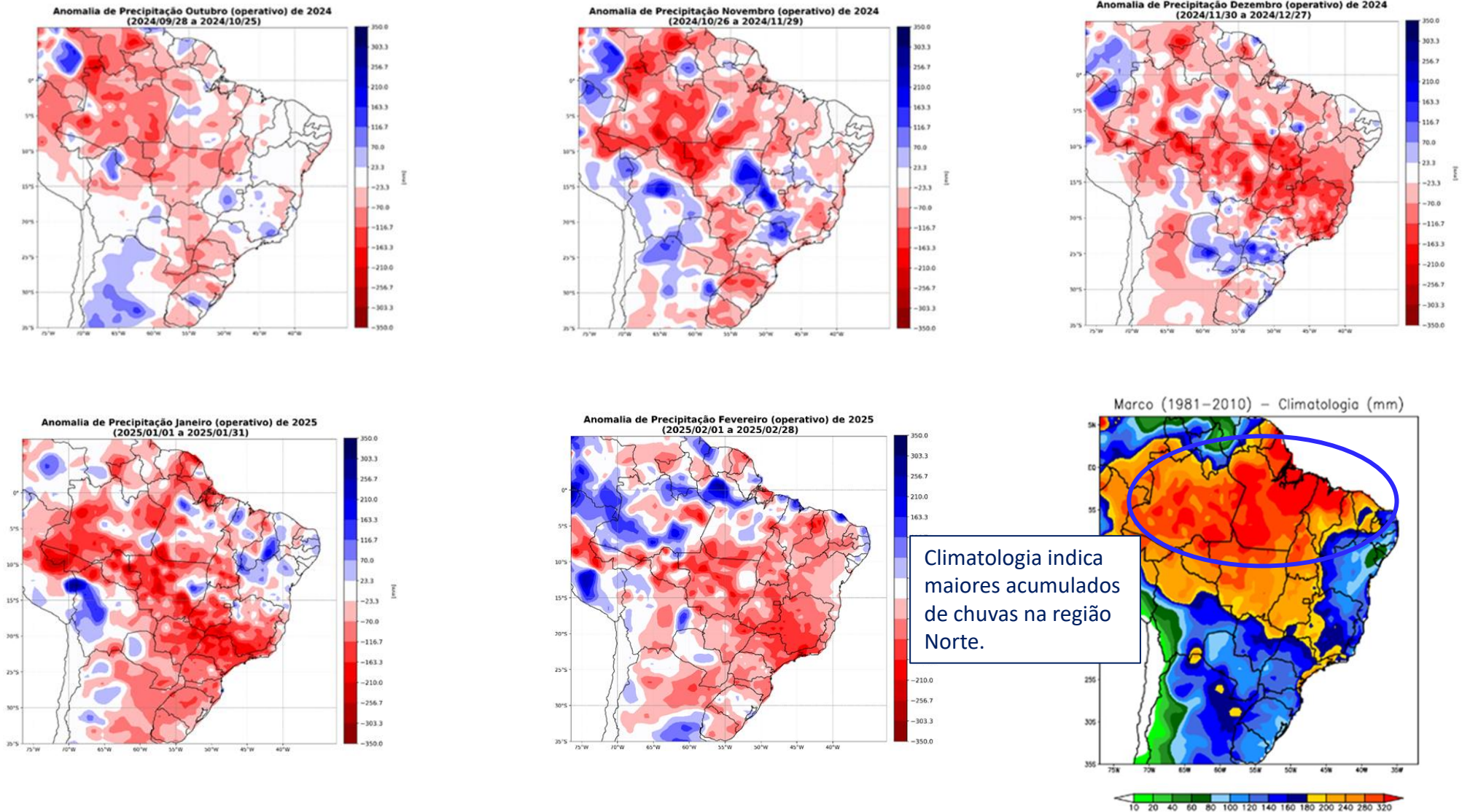
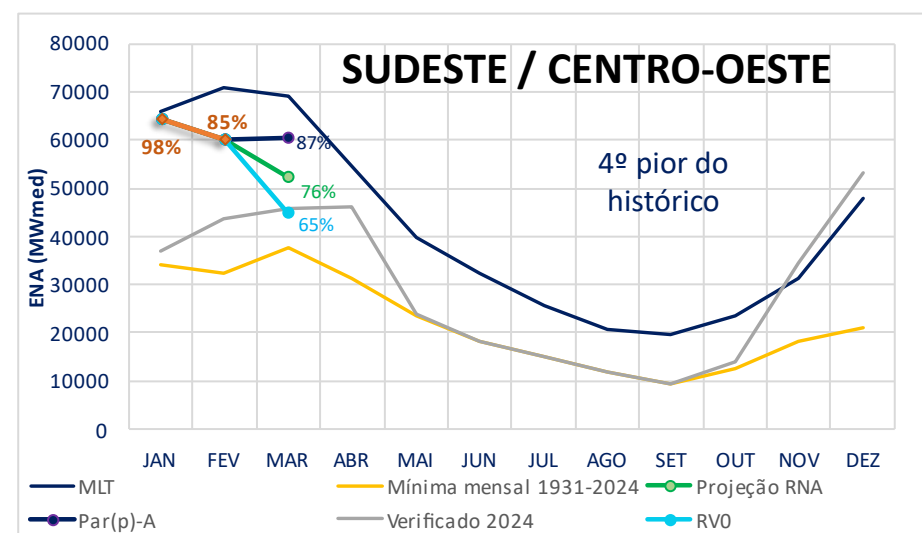
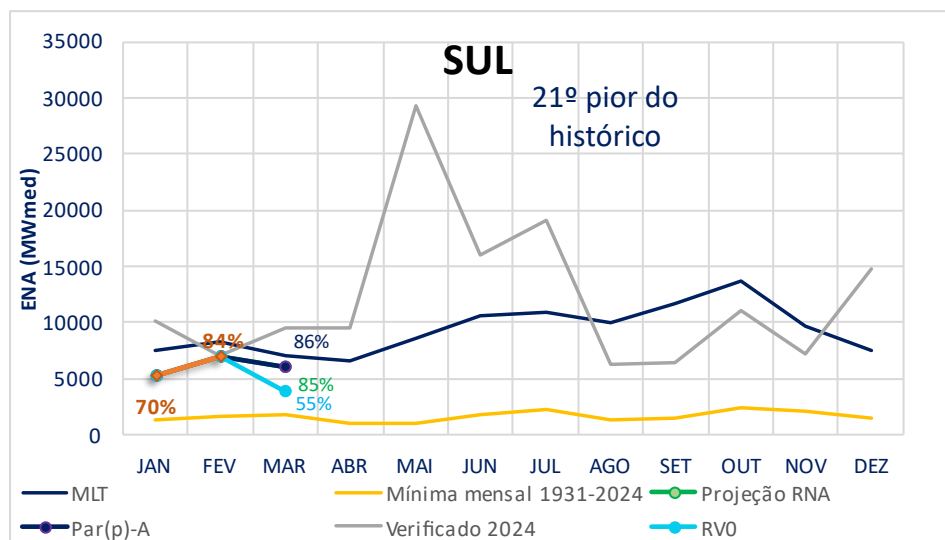
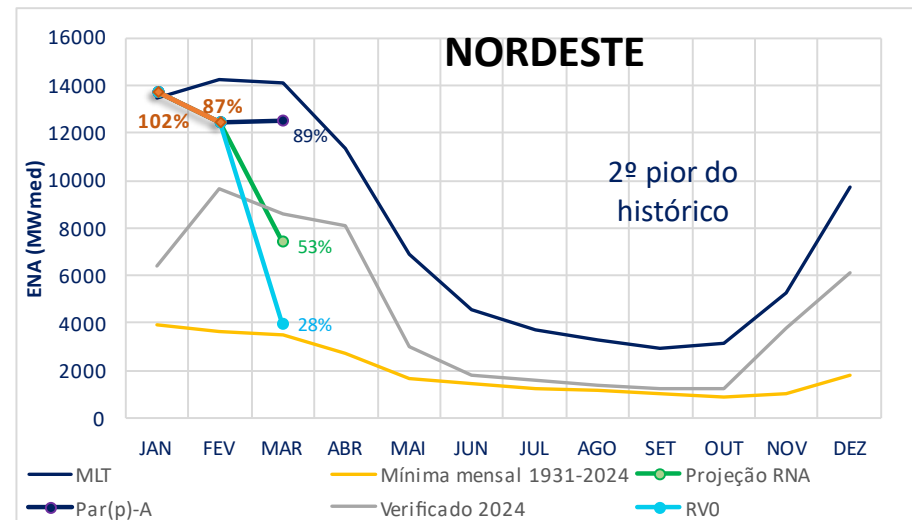
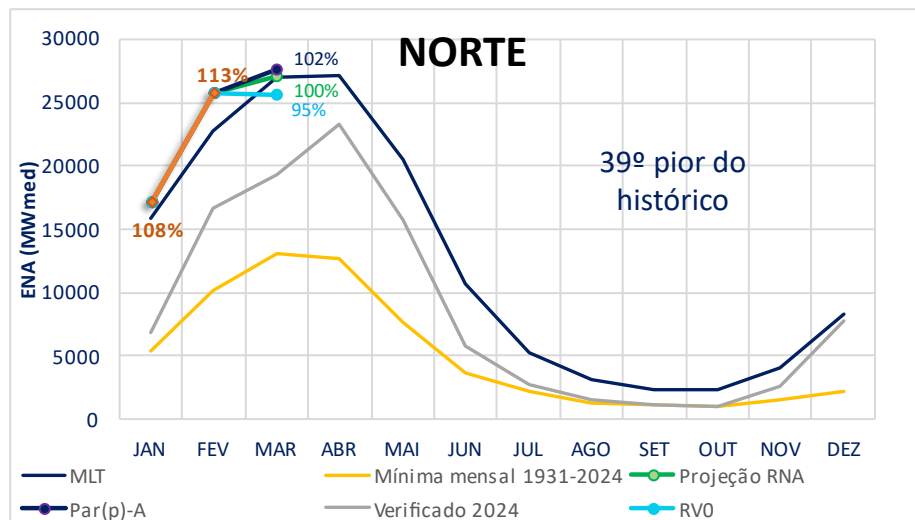


Figura – Anomalia das precipitações acumuladas de outubro a fevereiro.

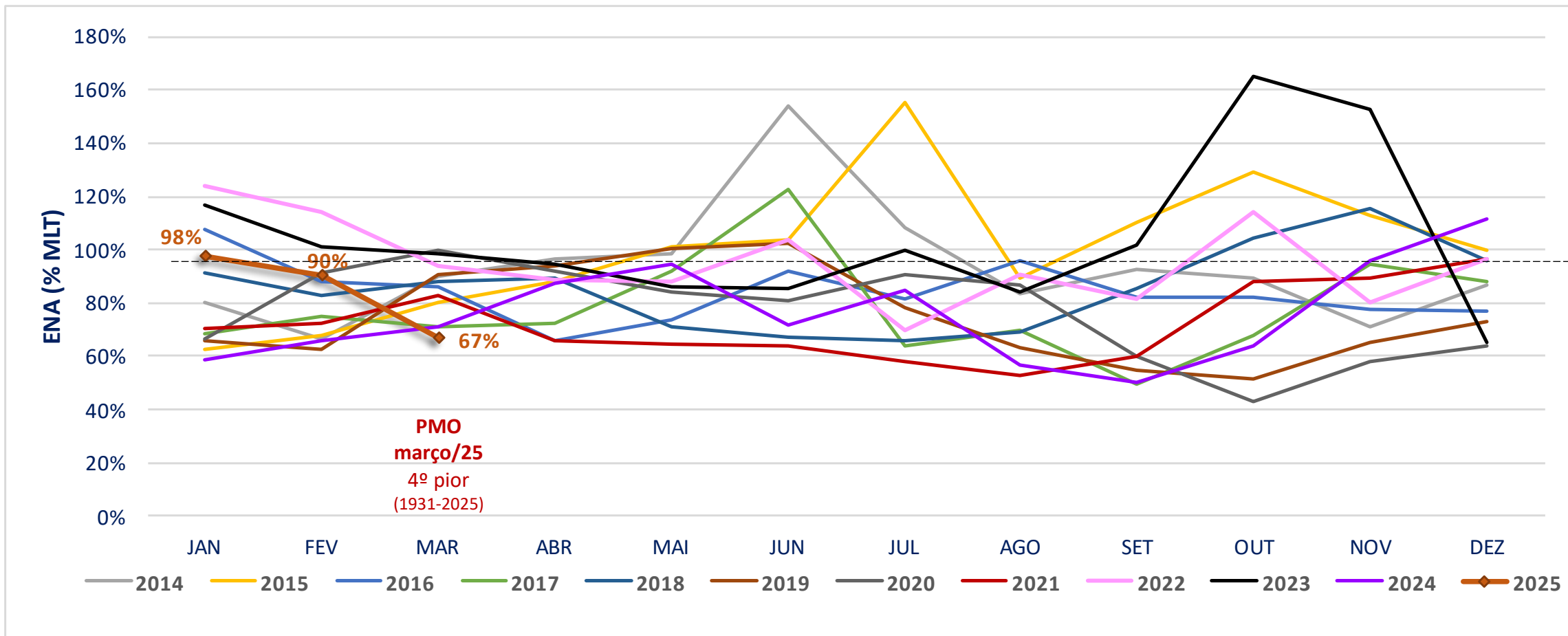
energia natural afluente por submercado março de 2025

SIN

78.254 MWmed
(67% da MLT)
4º pior do hist.



ENA SIN (% MLT)



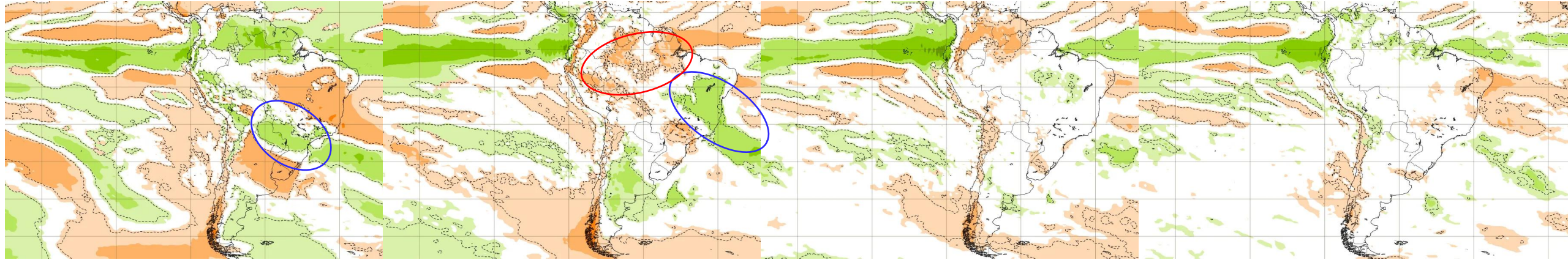
ECMWF
20250305

10 a 17/mar

17 a 24/mar

24 a 31/mar

31/mar a 07/abr



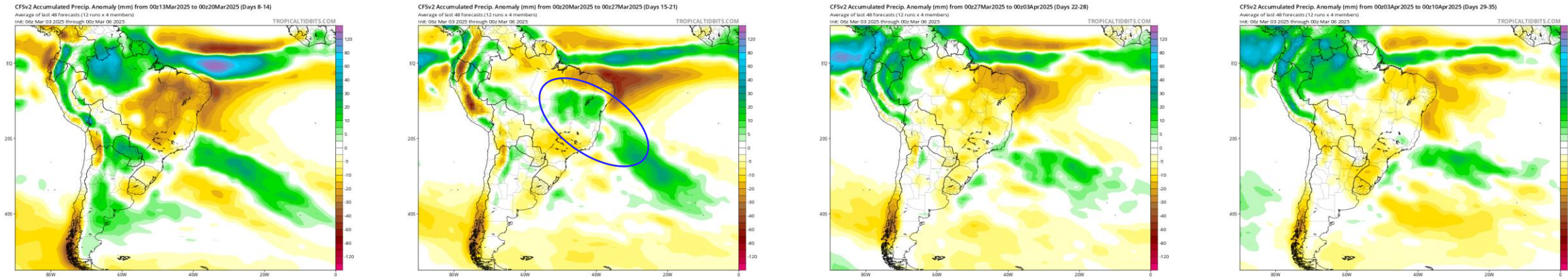
CFSv2
20250306

13 a 20/mar

20 a 27/mar

27/mar a 03/abr

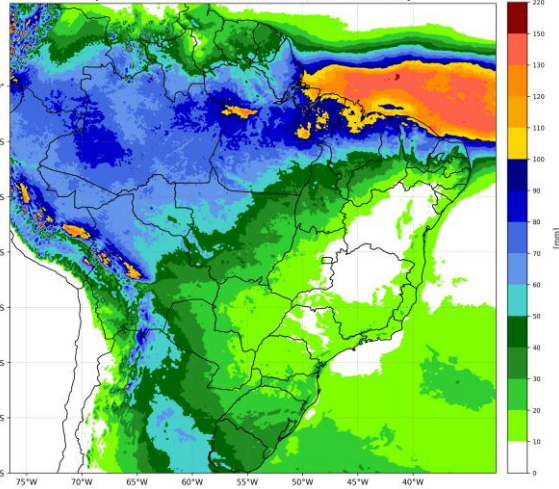
03 a 10/abr



precipitação prevista próxima semana operativa (semana 2)

RVO

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 08/03 e 14/03 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 27/02 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 08/03 e 14/03 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 27/02 - GEFS)

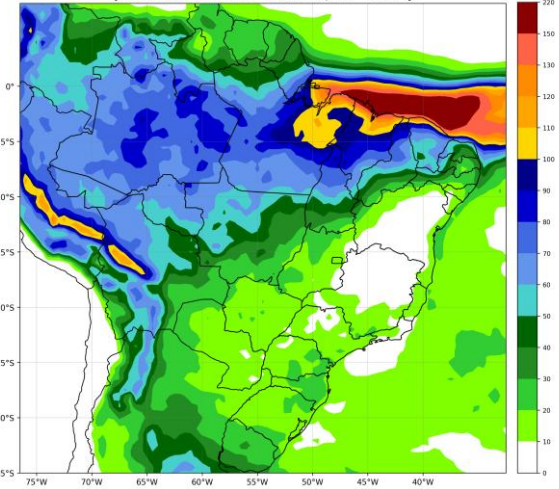
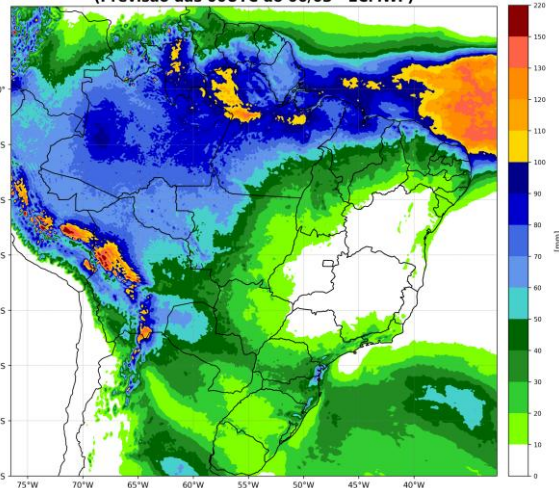


Figura – Precipitação acumulada prevista na 2ª semana operativa: análise 20250227 – 00UTC

RV1

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 08/03 e 14/03 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 06/03 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 08/03 e 14/03 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 06/03 - GEFS)

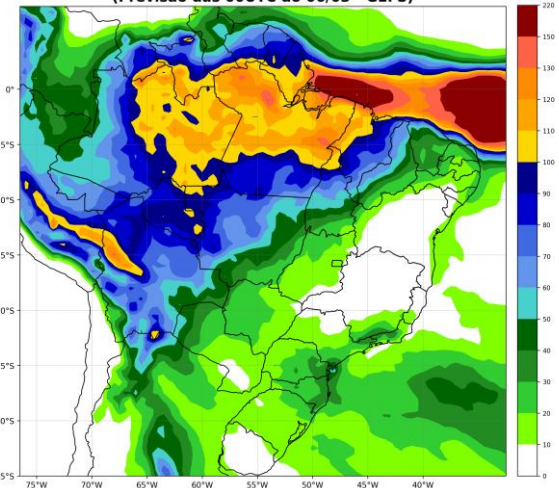
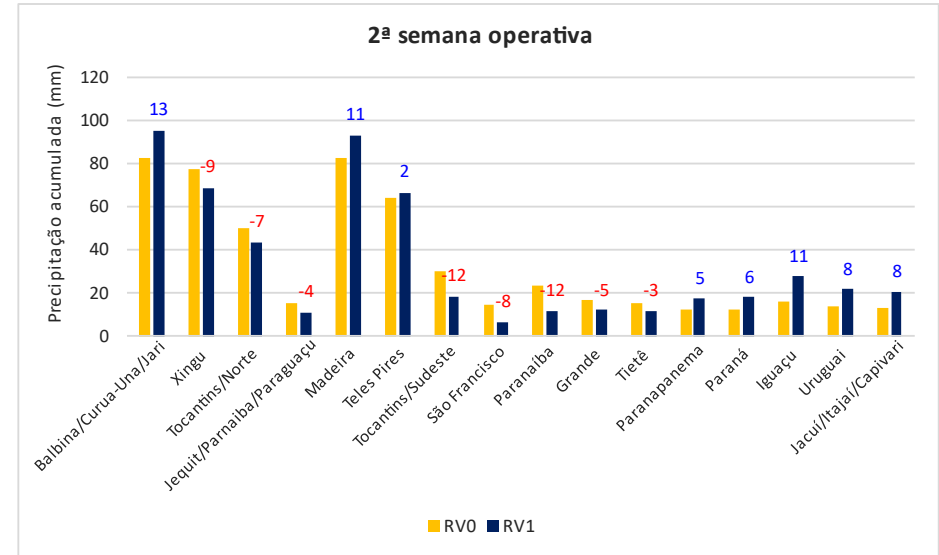


Figura – Precipitação acumulada prevista na 2ª semana operativa: análise 20250306 – 00UTC

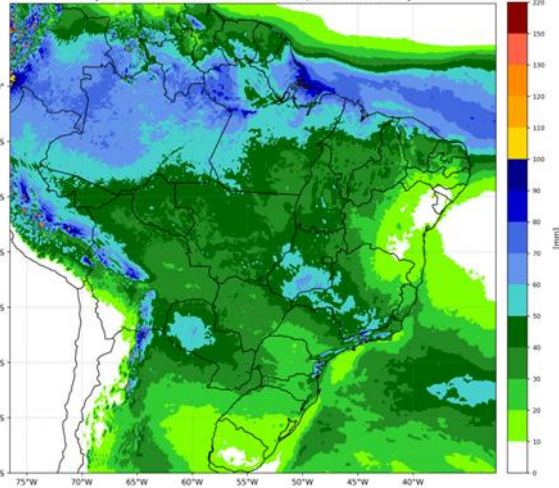


- Ausência de chuvas expressivas nas regiões **Sul** e **Sudeste**. Maiores volumes de chuvas na região **Norte**.
- Previsão atualizada indica uma redução das chuvas previstas no **Sudeste** e um aumento no **Sul**. Aumento também em **Teles Pires** e **Madeira**, beneficiando o submercado Sudeste.

precipitação prevista próxima semana operativa (semana 3)

RV1

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 15/03 e 21/03 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 06/03 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 15/03 e 21/03 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 06/03 - GEFS)

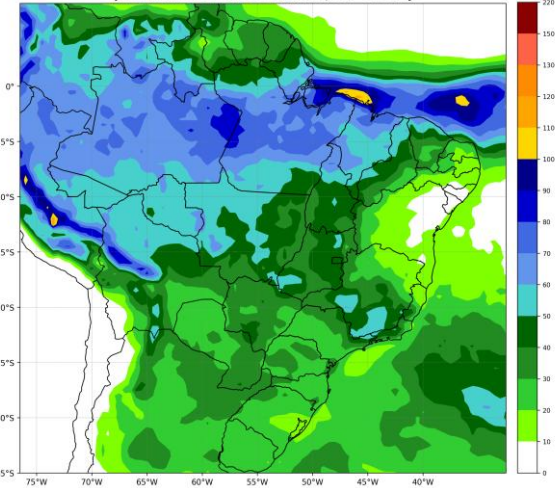
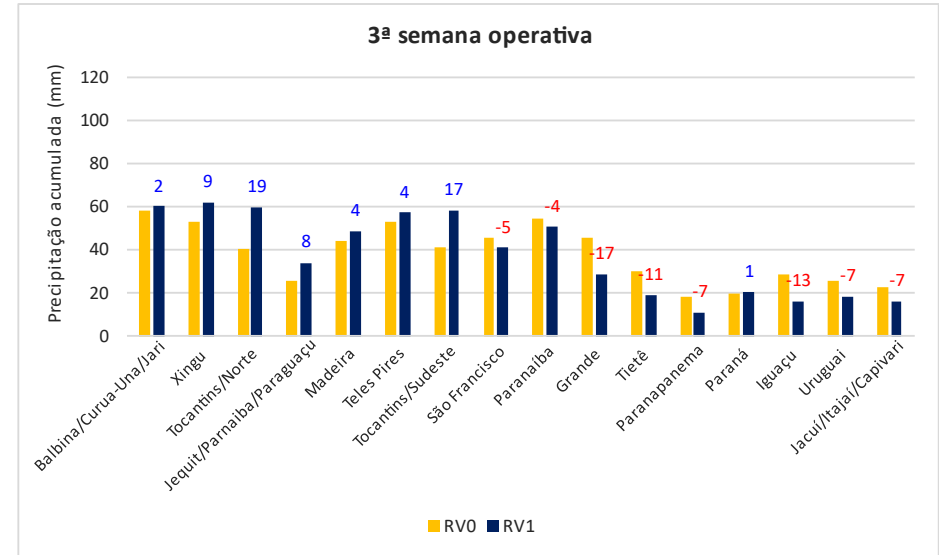


Figura – Precipitação acumulada prevista na 3ª semana operativa: análise 20250306 – 00UTC



- Retorno das chuvas no Sudeste e região central do país.
- Redução das chuvas no norte ante a 2ª semana operativa.
- Previsão atualizada indica uma redução das chuvas previstas no Sul e um aumento no Norte. Destaque para as chuvas no Tocantins.

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em fevereiro de 2025

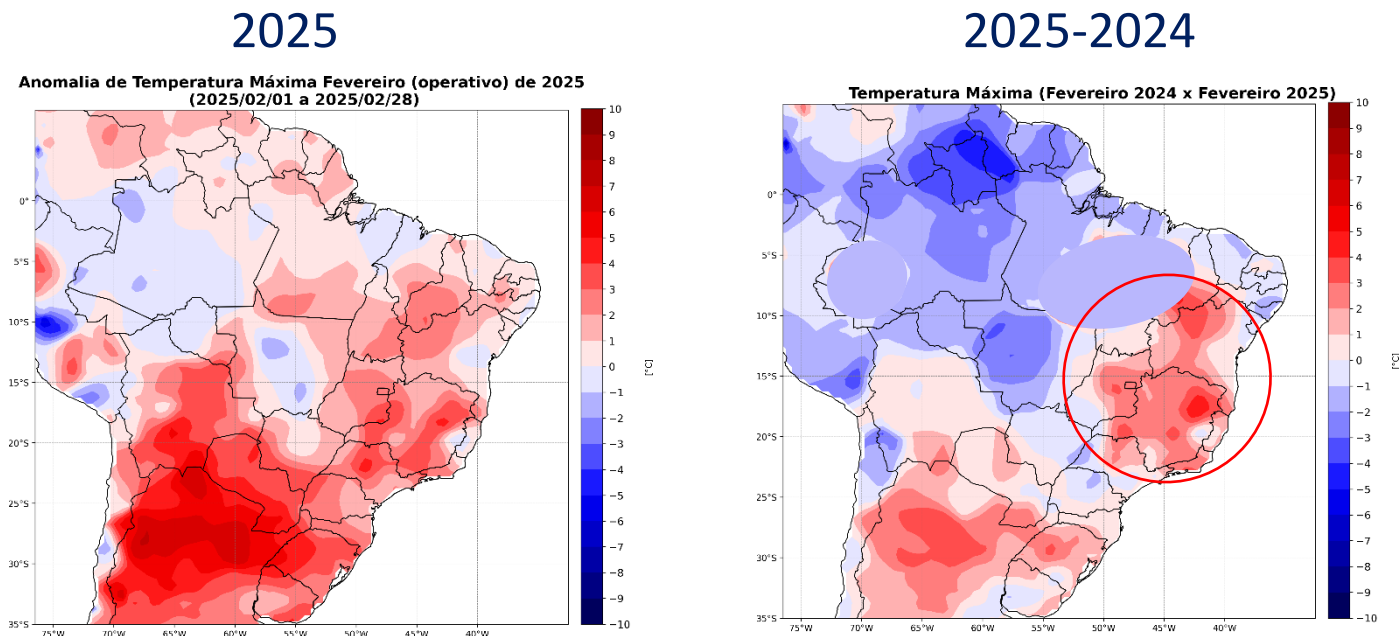


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em fevereiro de 2025.

Temperaturas máximas acima da climatologia na maior parte do país. Em parte do Norte com temperaturas abaixo.

Temperaturas máximas acima de 2024 no Sudeste, parte do NE e RS.

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

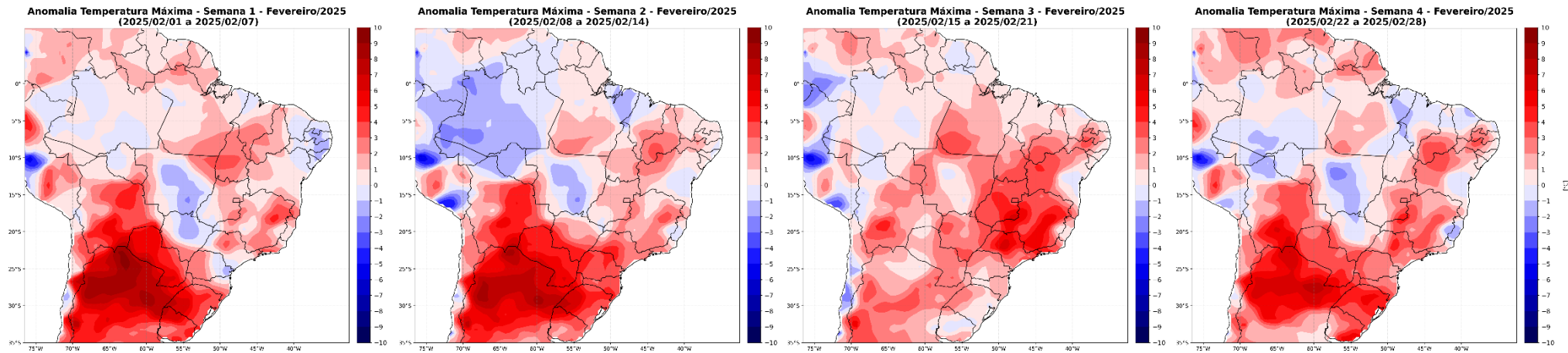


Figura – Anomalia de temperaturas máximas observadas por semanas operativas de fevereiro de 2025.

Anomalia às 15h (hora de Brasília)

07/mar

08/mar

09/mar

10/mar

11/mar

12/mar

13/mar

14/mar

15/mar

16/mar

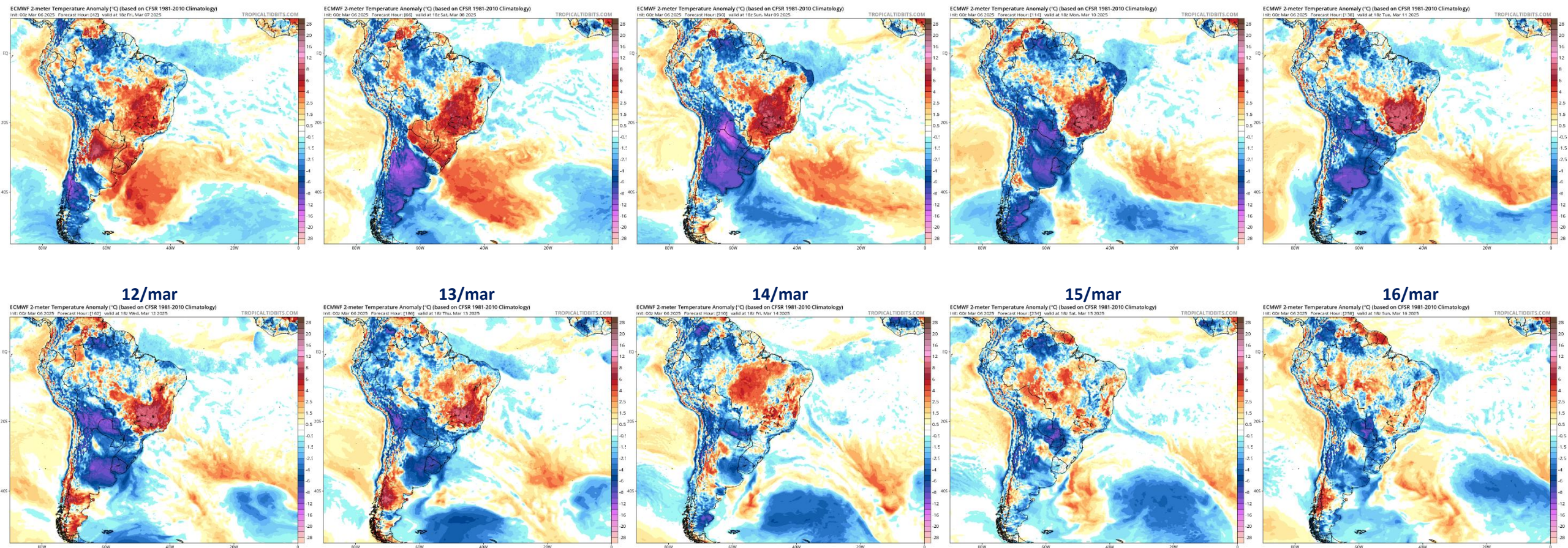


Figura – Anomalia de temperatura em 2m prevista para as 18 UTC: análise: 06/03/2025 – 00UTC do modelo ECMWF.

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

Anomalia às 15h (hora de Brasília)

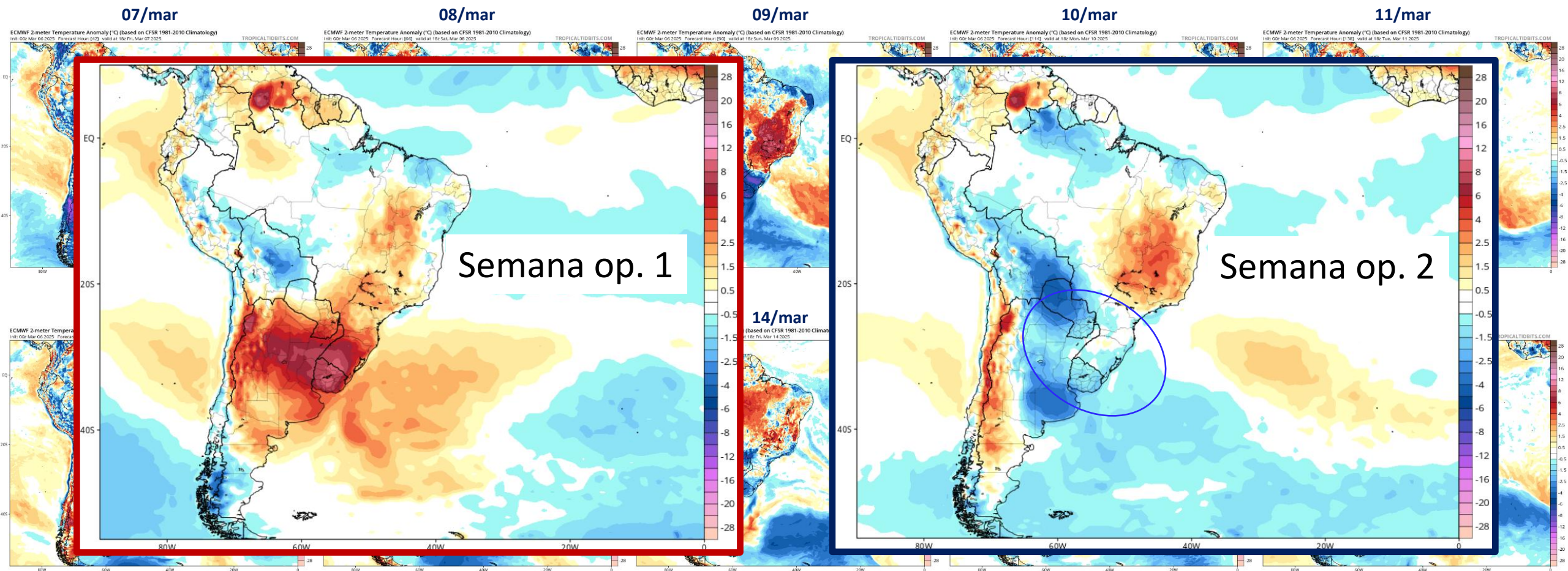
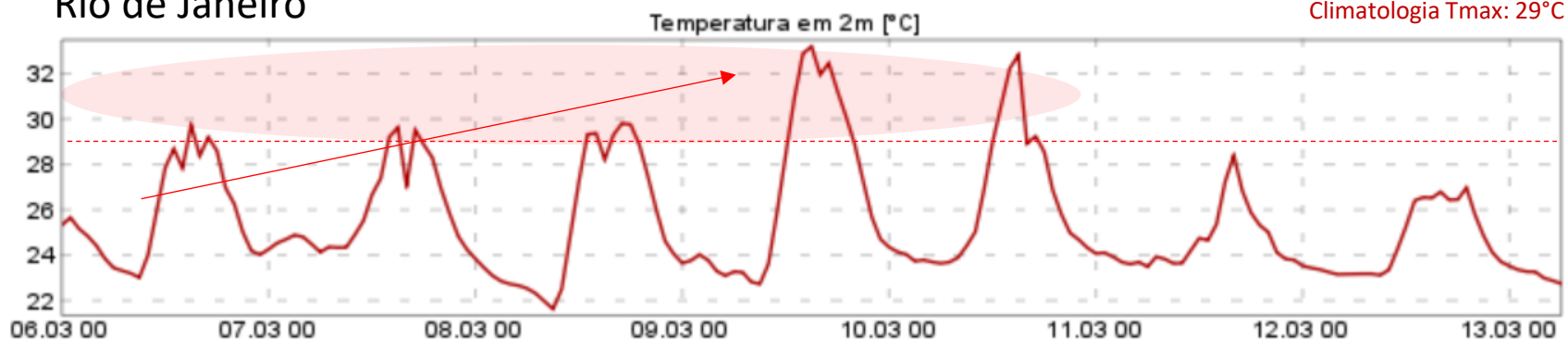


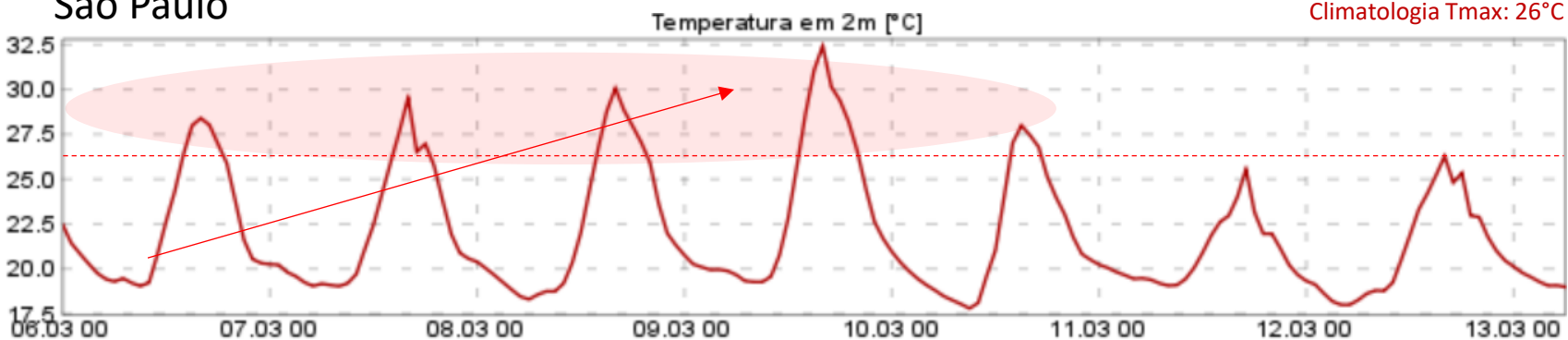
Figura – Anomalia de temperatura em 2m prevista para as 18 UTC: análise: 06/03/2025 – 00UTC do modelo ECMWF.

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

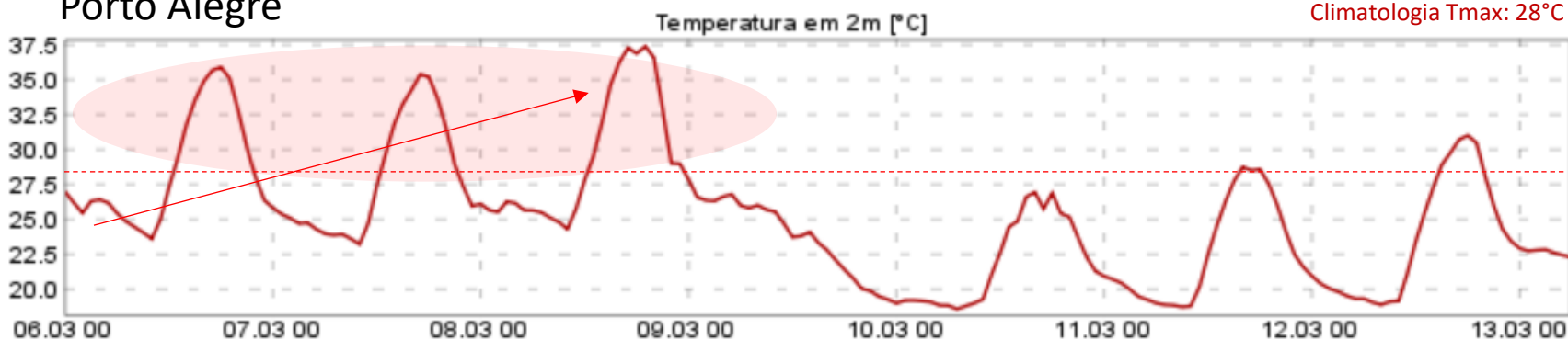
Rio de Janeiro



São Paulo



Porto Alegre



Previsão: 06/03 – 00UTC

INMET

Fonte:

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

Previsão de temperatura por submercado

PrevCargaDESSEM → DESSEM

Deck de entrada do PrevCargaDESSEM

Disponibilização diária:

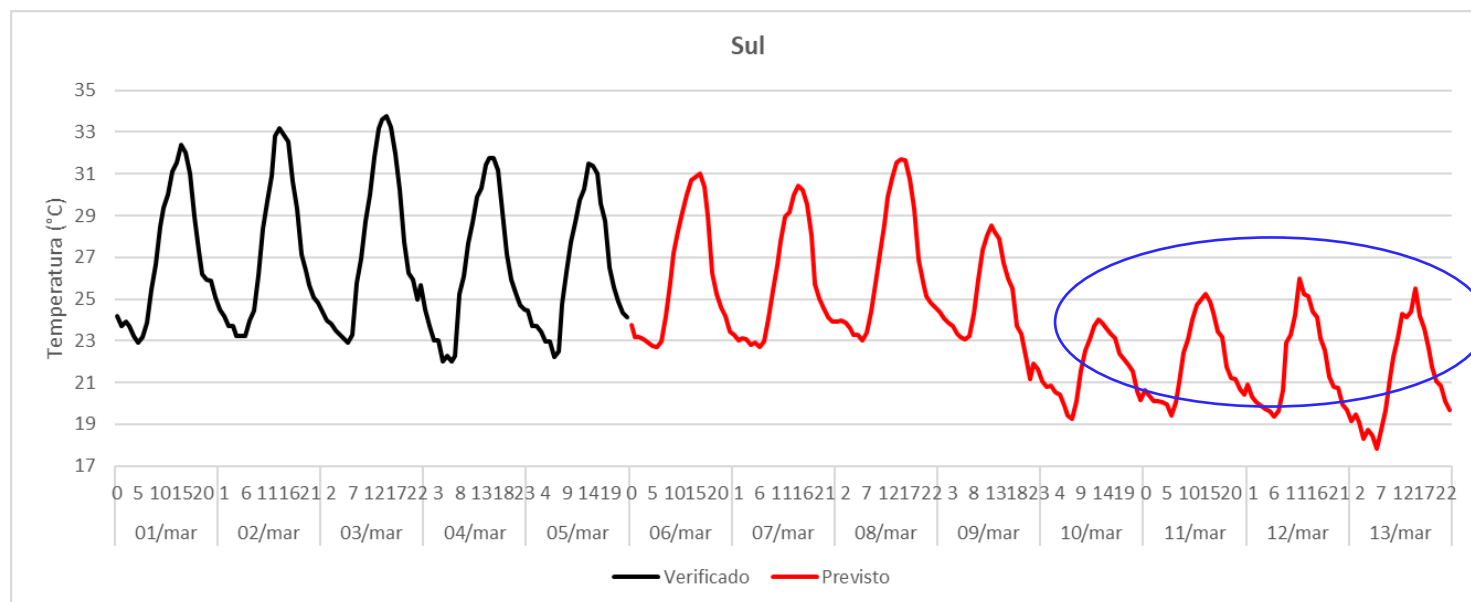
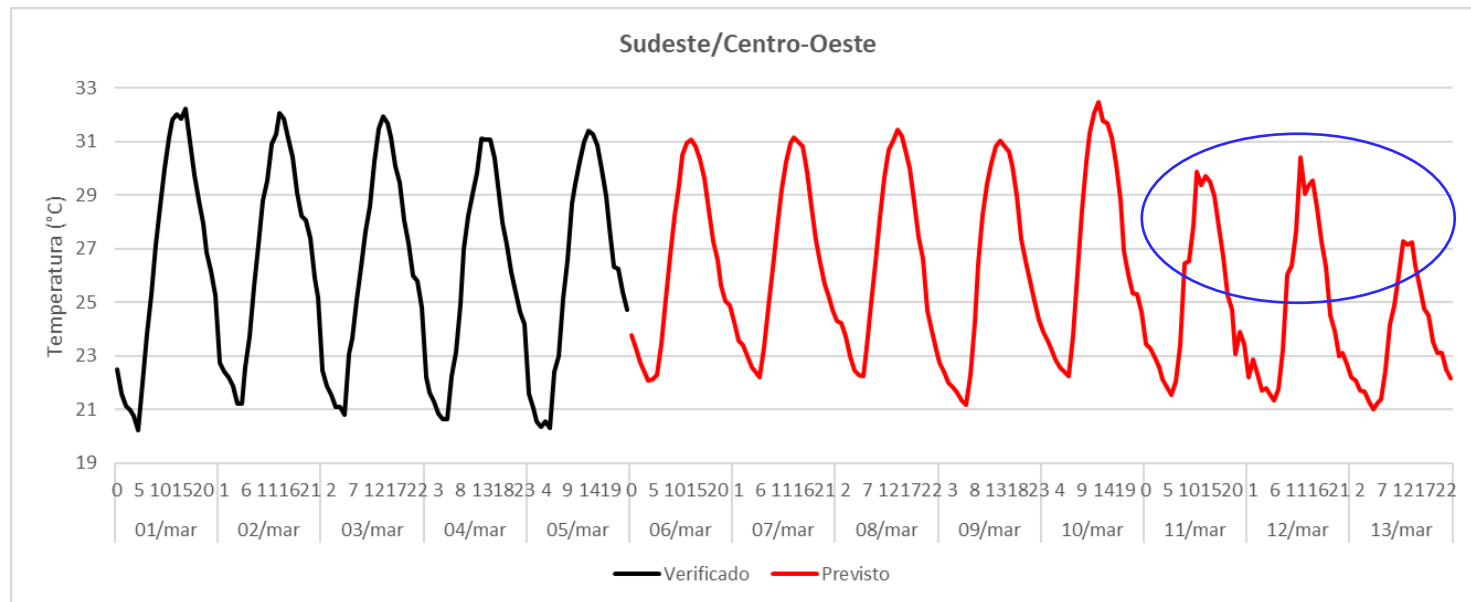
<https://sintegre.ons.org.br/sites/9/46/Produtos/480/>

- SECO_2025-03-06_HISTCOMB.csv
- SECO_2025-03-06_PATAMARES.csv
- SECO_2025-03-06_CARGAHIST.csv
- SECO_2025-03-06_COMBINA.csv
- SECO_2025-03-06_EXOGENAHIST.csv
- SECO_2025-03-06_EXOGENAPREV.csv
- SECO_2025-03-06_FERIADOS.csv



Temperatura equivalente por subsistema:

https://sintegre.ons.org.br/sites/9/46/Produtos/541/15-06-2020_141851



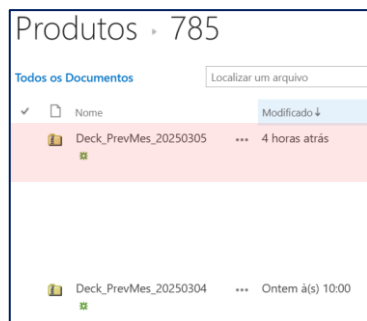
Previsão de geração eólica (S, NE e N)

WEOL-SM → RV DECOMP e 1º mês NEWAVE

Decks do WEOL-SM (5 semanas por patamar)

Disponibilização diária:

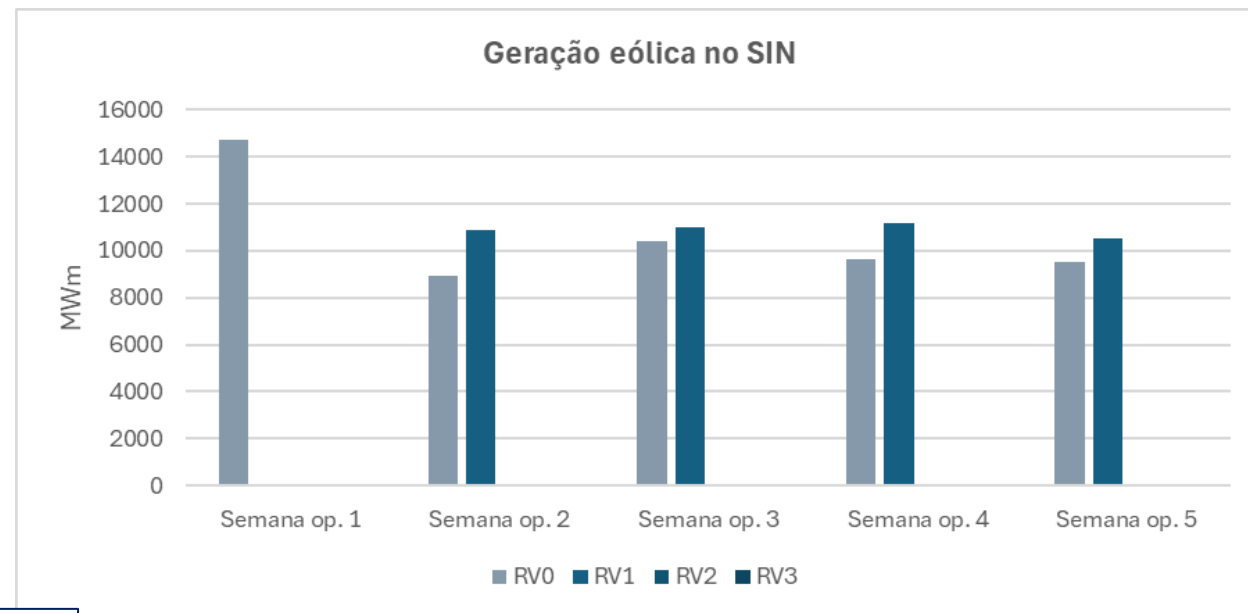
<https://sintegre.ons.org.br/sites/8/103/105/Produtos/785>



- Arquivos Entrada
- Arquivos Saida
- Codigos
- Tempos Simulacao

- Previsoes Pontos
- Previsoes Pontos Interpoladas
- Previsoes Subistemas Ajustadas
- Previsoes Subistemas Finais
- Previsoes Usinas

- Prev Usinas Futuras
- Prev Usinas NSim Weol
- Prev Usinas Weol
- Total



Previsão oficial é disponibilizada na quinta-feira, entretanto o deck é de D-1 (data/quarta-feira).

Mais informações:

<https://ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/gt-geração-eólica-e-solar-fotovoltaica>

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

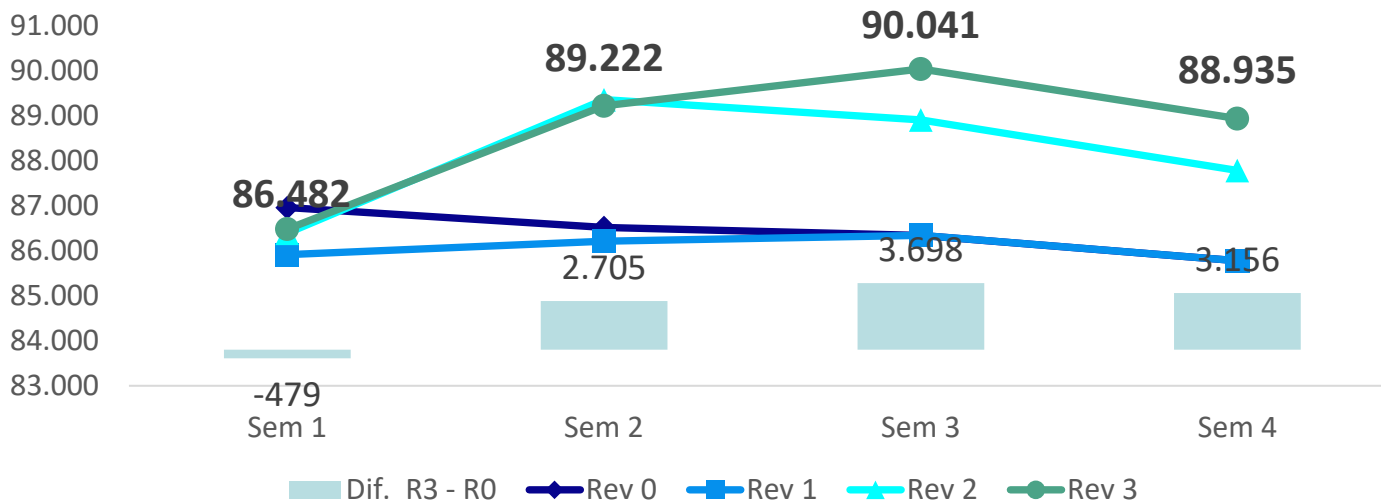
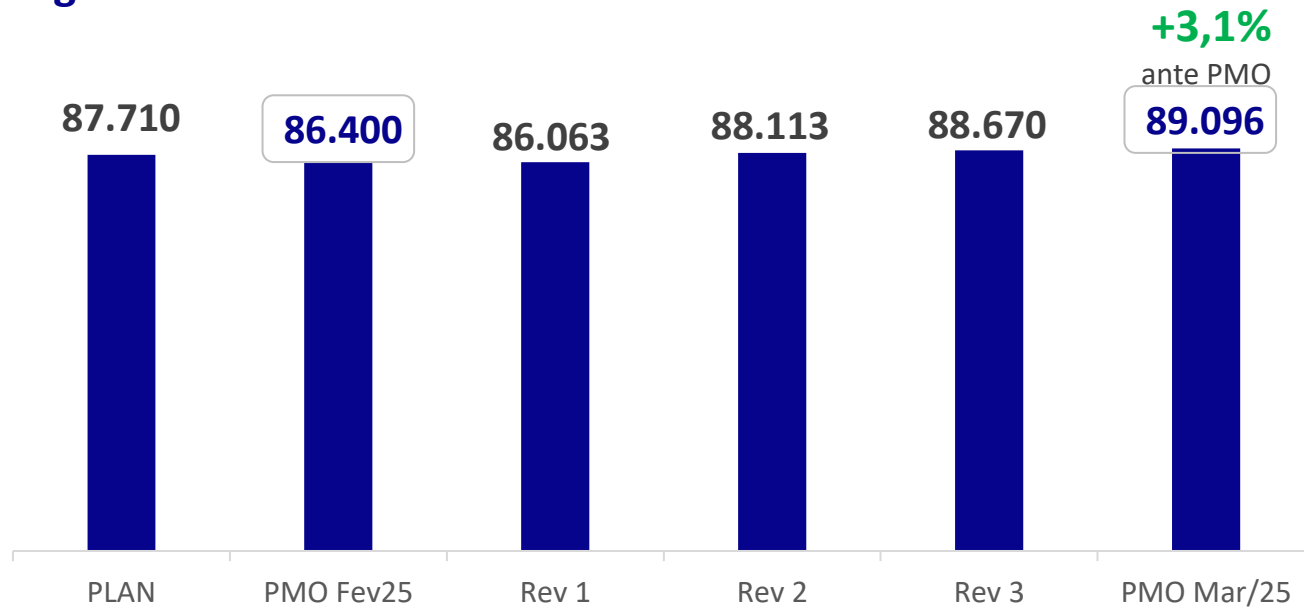
Carga Fevereiro/25

PMO de Março de 2025

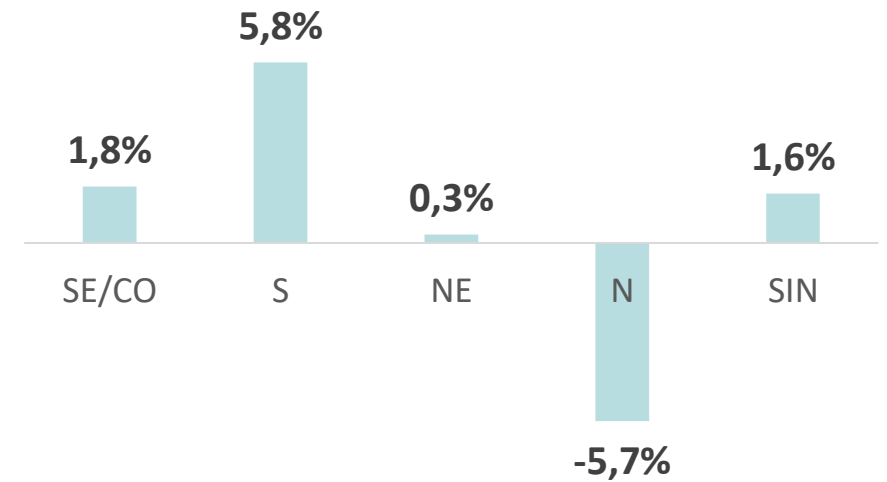
ccee



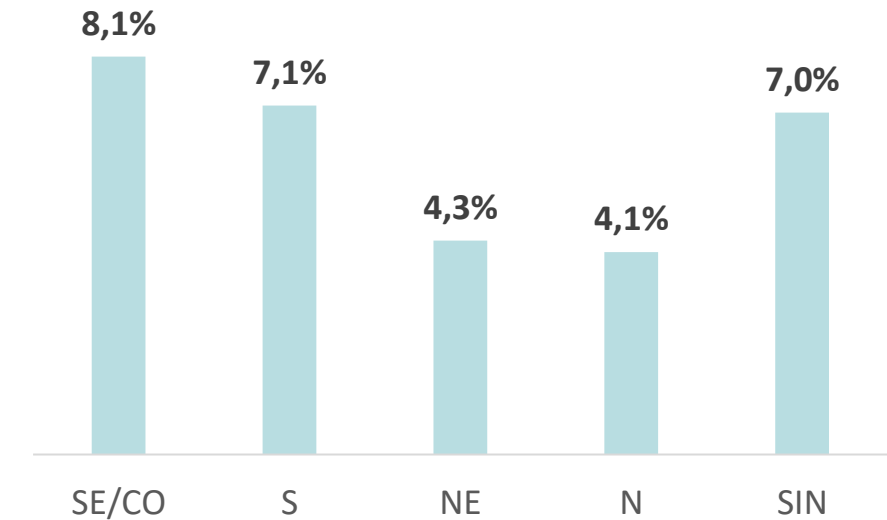
carga SIN - MWm



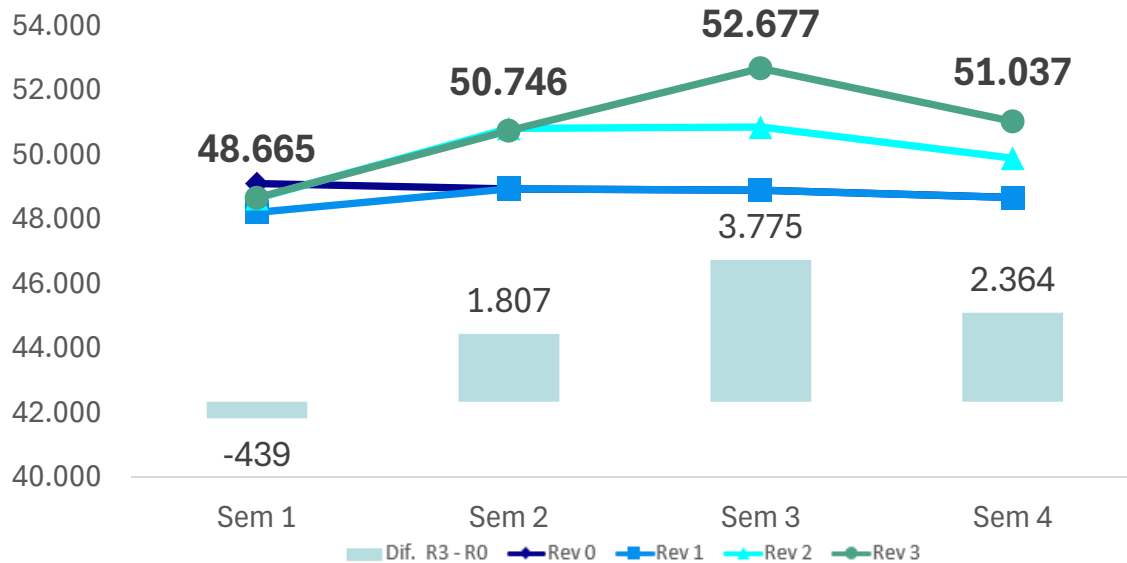
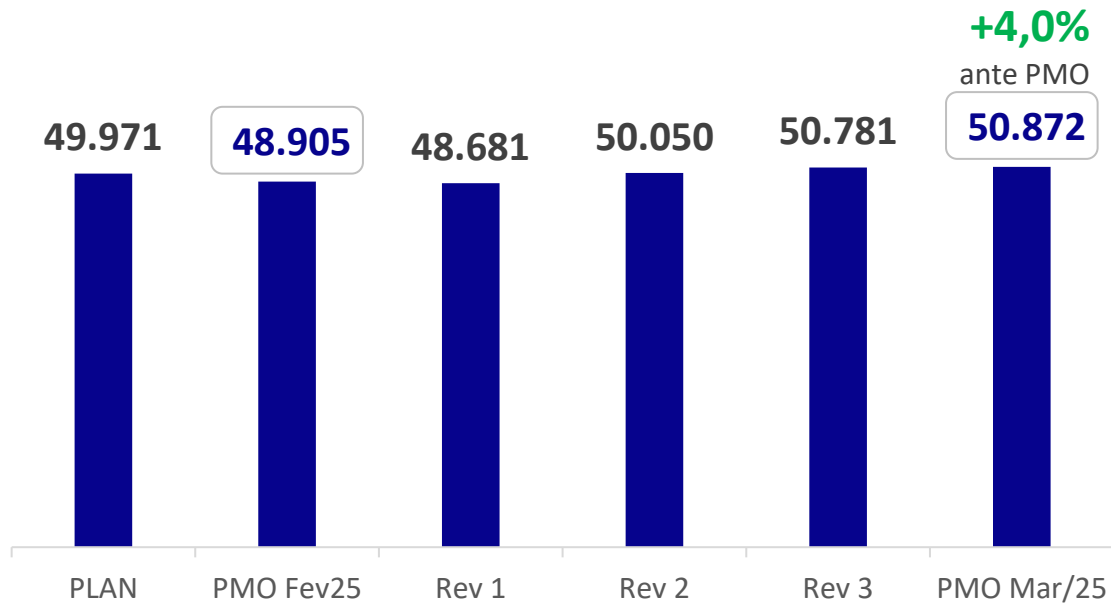
variação ante PLAN



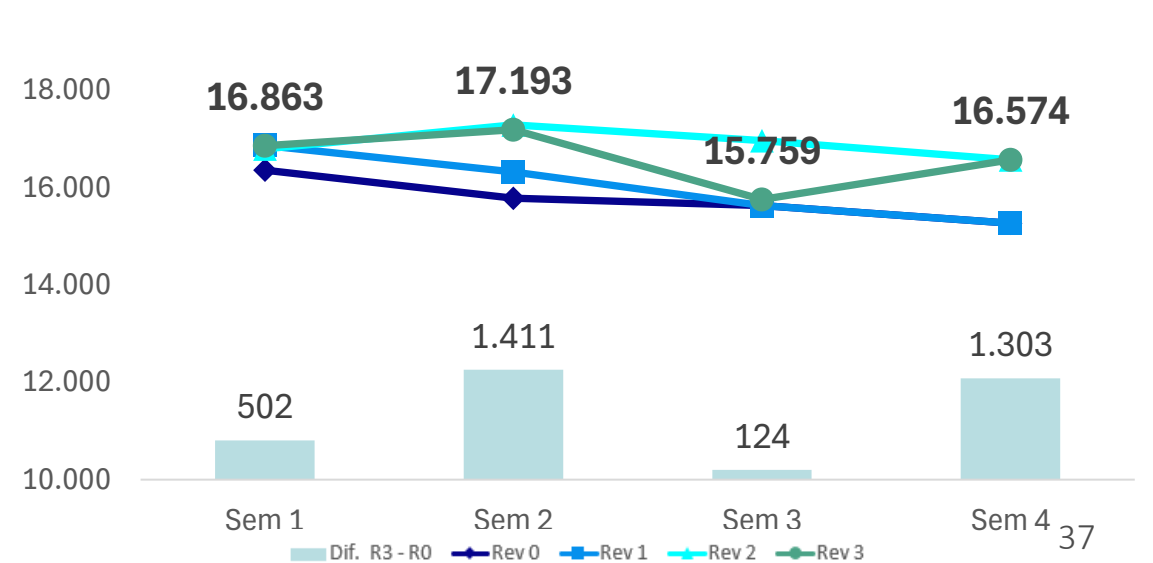
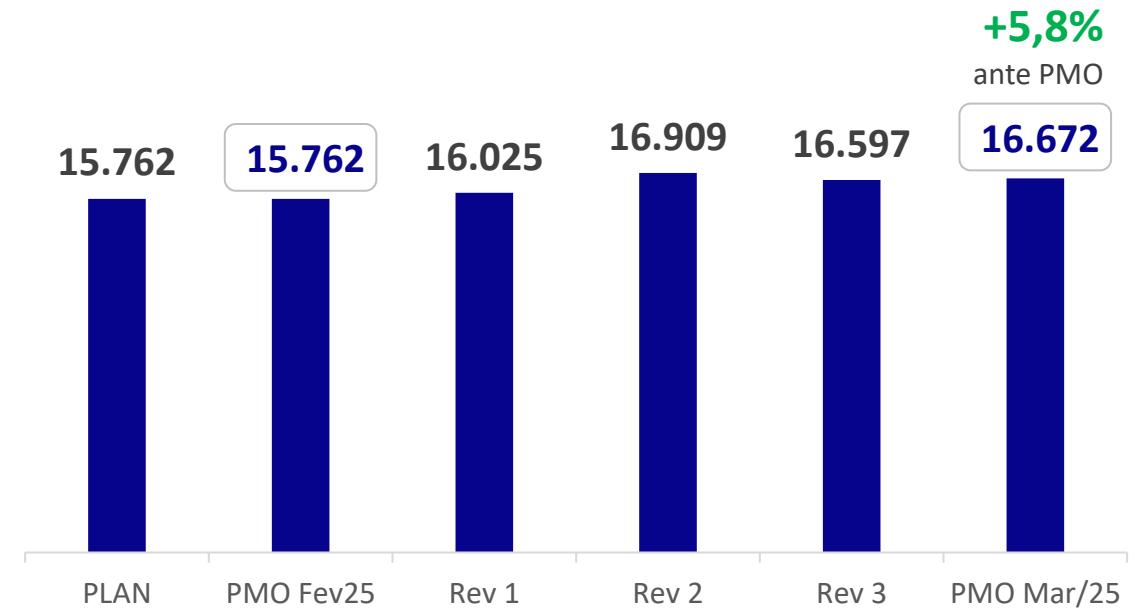
variação ante 2024



SE/CO - MWm

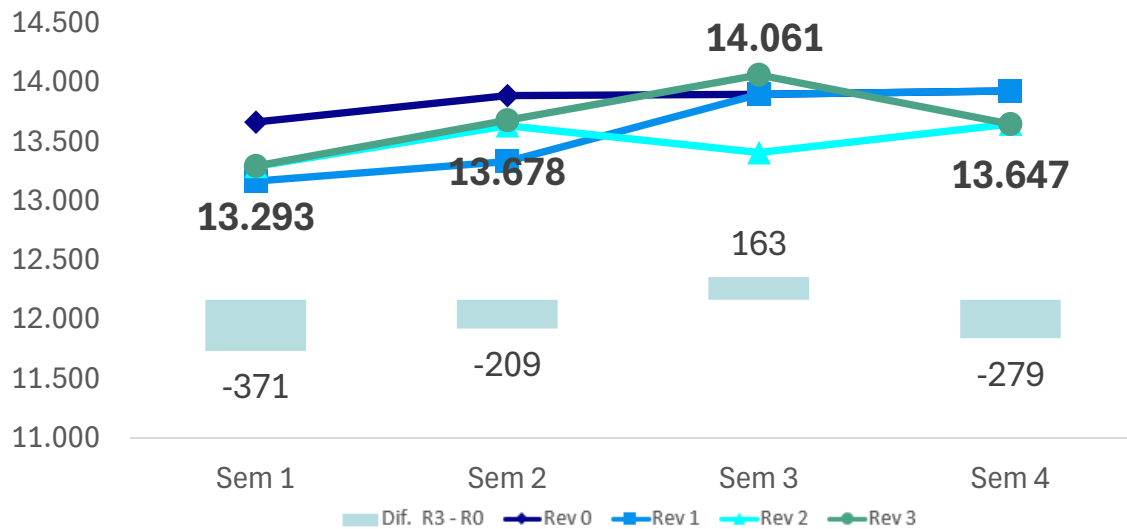
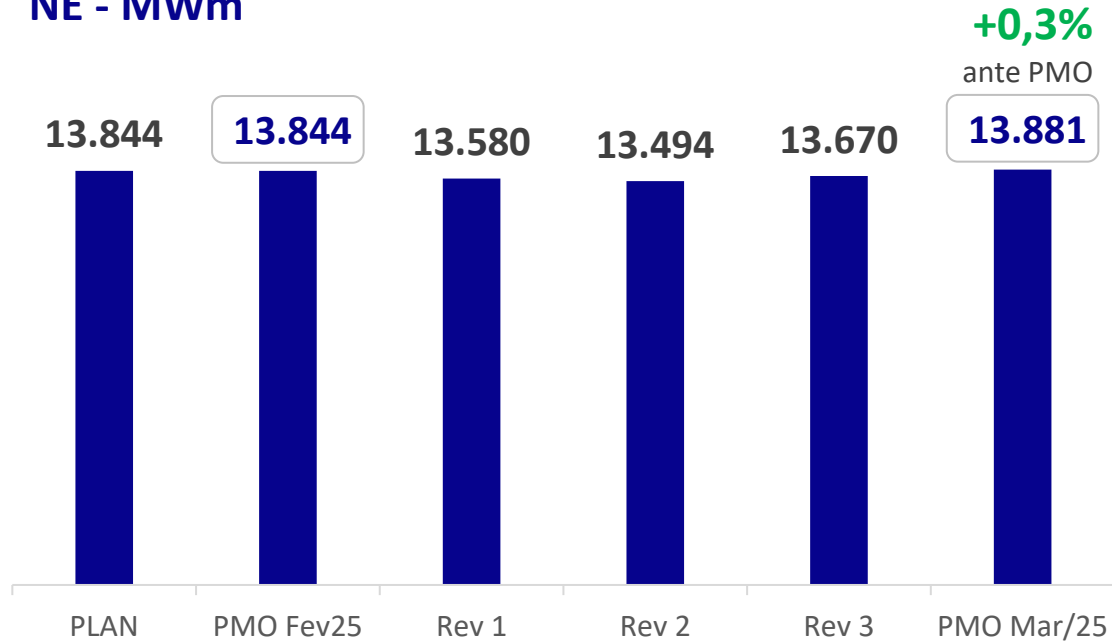


S - MWm

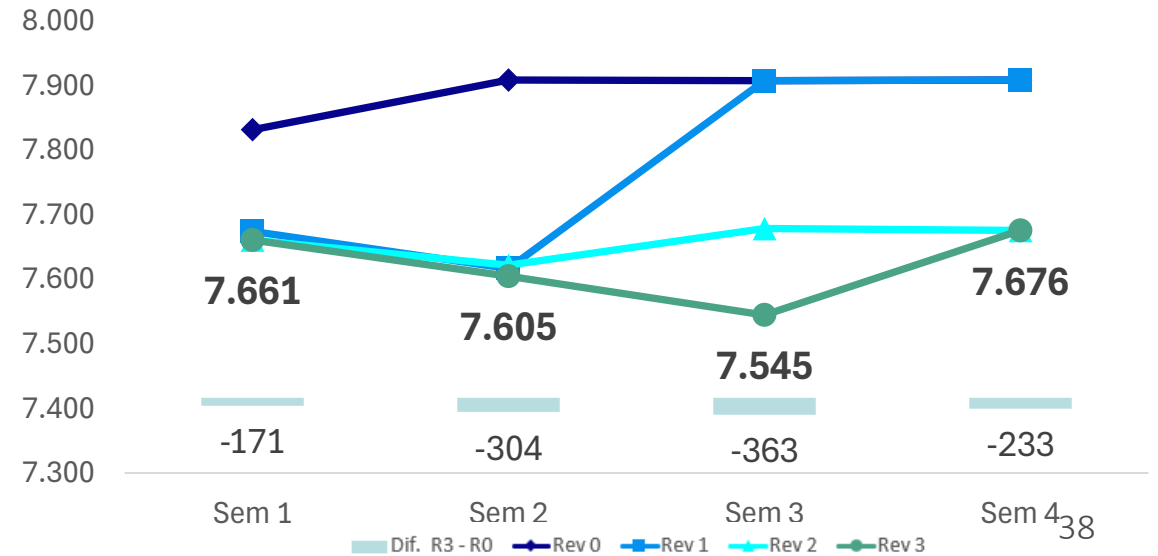
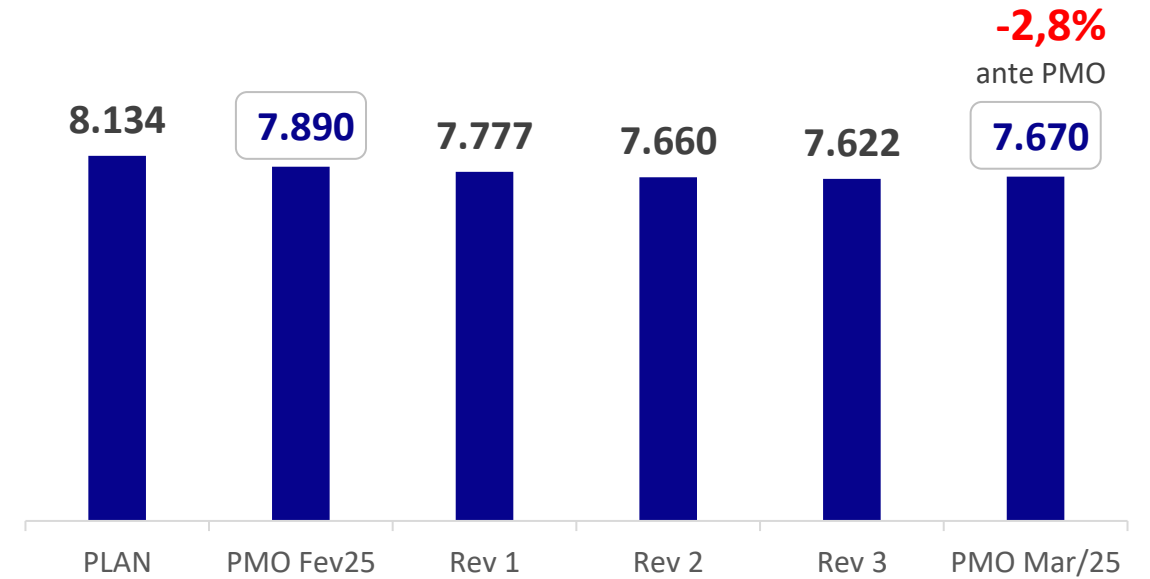


carga fev/25 por submercado

NE - MWm



N - MWm



A demanda de carga instantânea atingiu um novo recorde de 106.532 MW no dia 26/02

Recordes de Demandas Máximas Instantâneas do SIN

Data	Demanda* - MW	Horário
22/01/2025	102.810	14h30min
11/02/2025	103.335	14h37min
12/02/2025	103.754	14h42min
21/02/2025	104.732	14h24min
24/02/2025	105.475	14h49min
25/02/2025	105.850	13h31min
26/02/2025	106.532	14h27min

Recordes de Carga Média por Submercado e SIN

Data	Carga* - MWmed	Data
SUL	19.304	11/02/2025
SE/CO	55.559	18/02/2025
NORTE	8.887	17/09/2024
NORDESTE	14.869	10/10/2024
SIN	96.411	25/02/2025

* Valores sujeitos a atualização após consolidação

Carga Março/25

Revisão 0 de Março de 2025

ccee



Novo CAGED

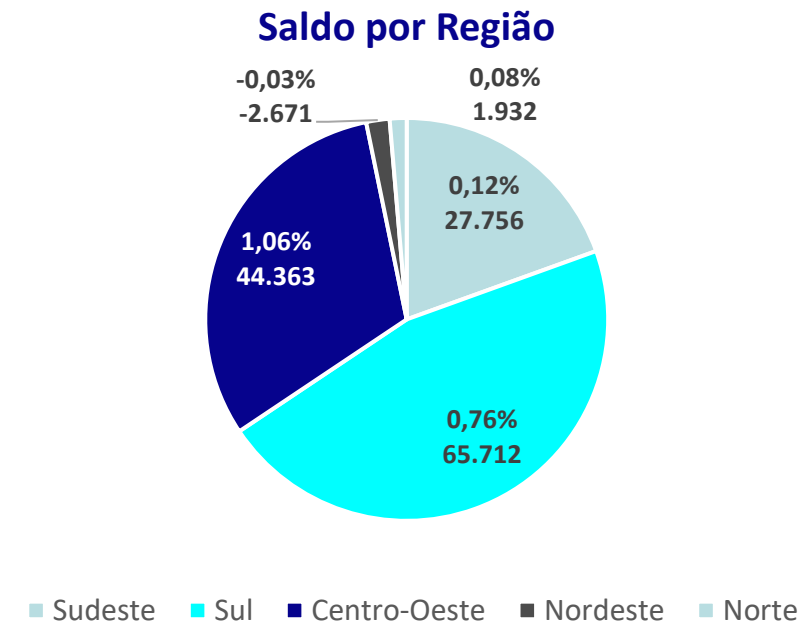
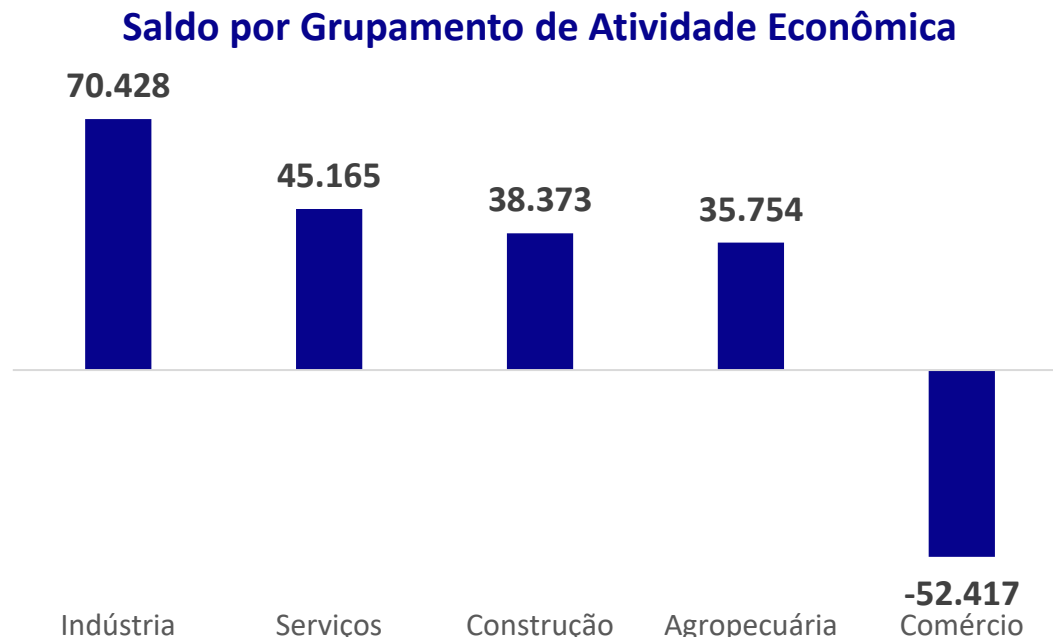
Principais Resultados em Jan/2025

47,3 Mi
Estoque

2,27 Mi
Admissões

2,13 Mi
Desligamentos

+137 Mil
Saldo



- Criação líquida de **+137,3 mil postos formais** em janeiro, ante +180.395 em jan/2024 e -535.547 em dez/2024, sem ajustes.
- A quantidade total de vínculos celetistas ativos (estoque) aumentou **+0,29%**.
- Alta de **+17%** no número de **desligamentos a pedido do trabalhador** e taxa de rotatividade de **37,9%**.

PNAD Contínua

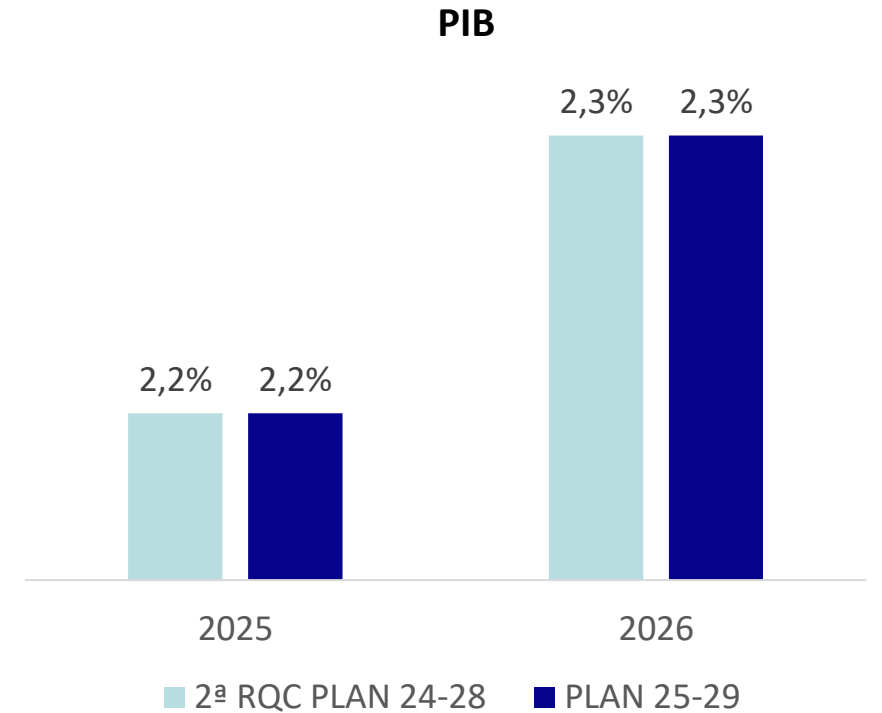
Indicadores	Ago-set-out/2024	Nov-dez-jan/2025	Variação em relação ao trimestre anterior	Variação em relação ao mesmo trimestre de 2024
Taxa de desocupação	6,2%	6,5%	+0,3 p.p	-1,1 p.p
Nível da ocupação	58,7%	58,2%	-0,5 p.p	+0,9 p.p
Taxa de participação na força de trabalho	62,6%	62,3%	-0,3 p.p.	+0,2 p.p.
Rendimento real habitual de todos os trabalhos	R\$3.298	R\$3.343	+1,4%	+3,7%
Massa de rendimento real habitual	R\$336.985 mi	R\$339.510 mi	+0,7%	+6,2%

Fonte: PNAD Contínua - Divulgação: Fevereiro de 2025
 Trimestre móvel: nov-dez-jan/2025

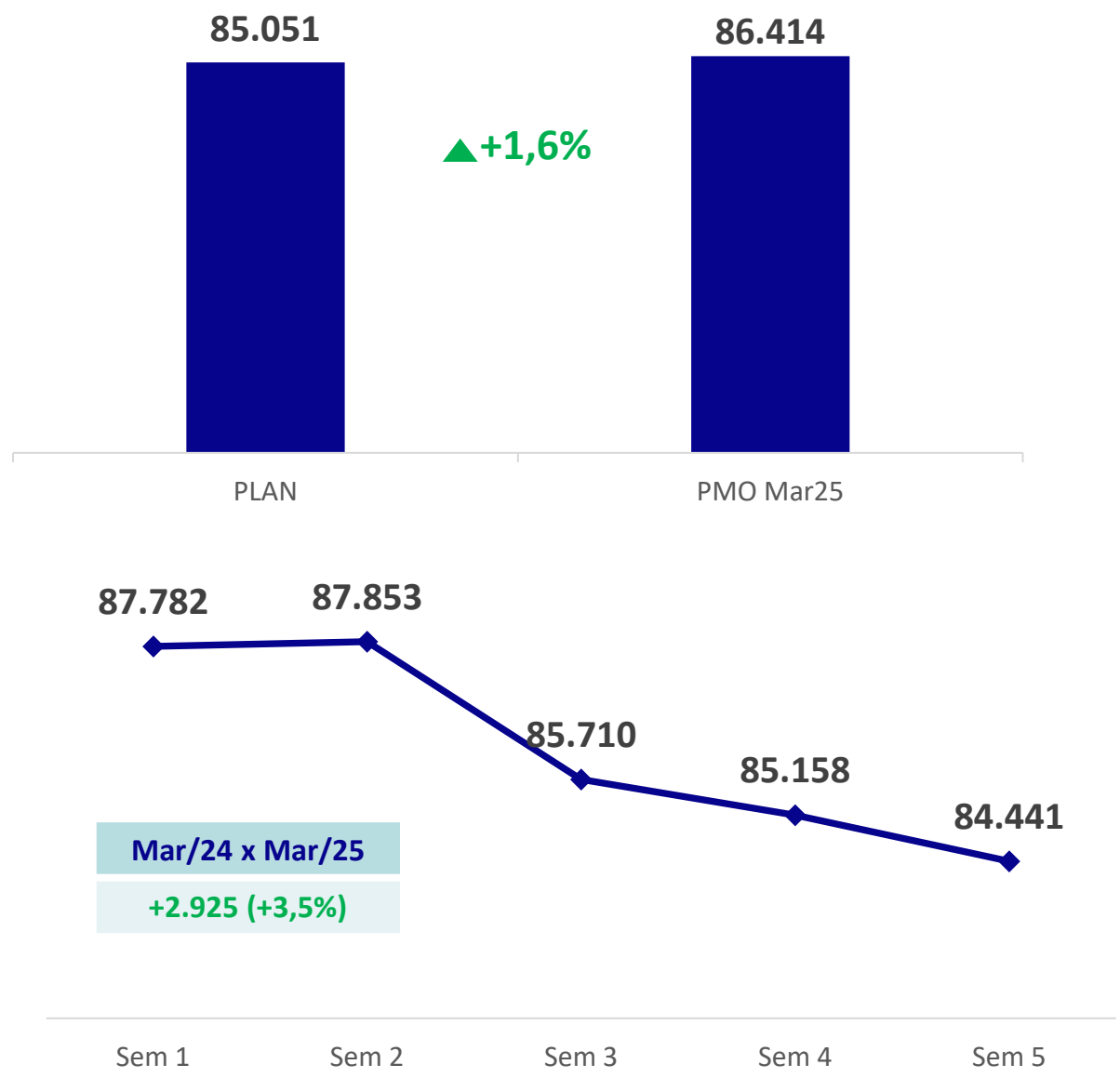
Projeções de IPCA estabilizam essa semana

		2025	2026
	PIB %	= 2,01	= 1,70
	Câmbio R\$/US\$	= 5,99	= 6,00
	Selic %	= 15,00	= 12,50
	IPCA %	= 5,65	= 4,40

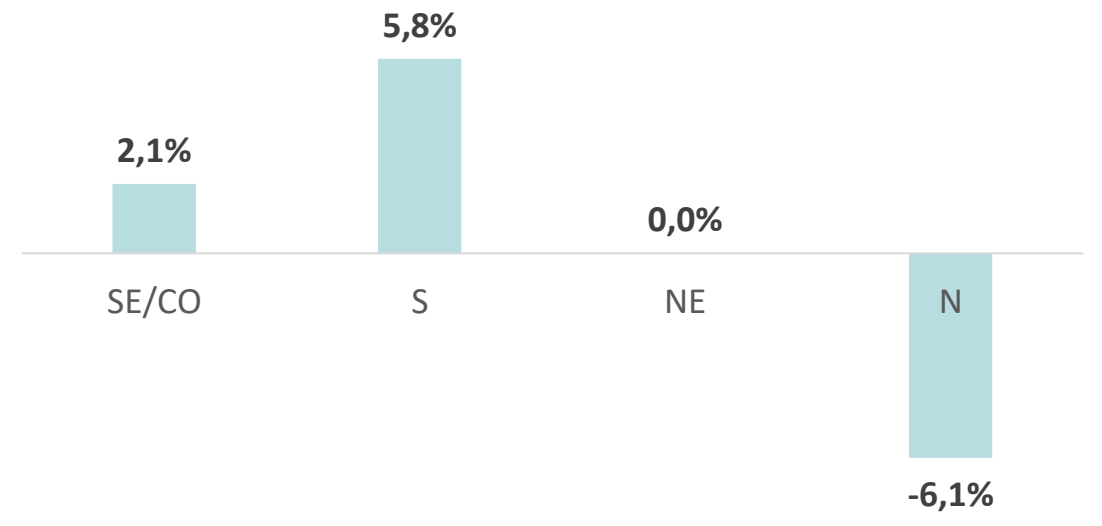
Fonte: Boletim Focus



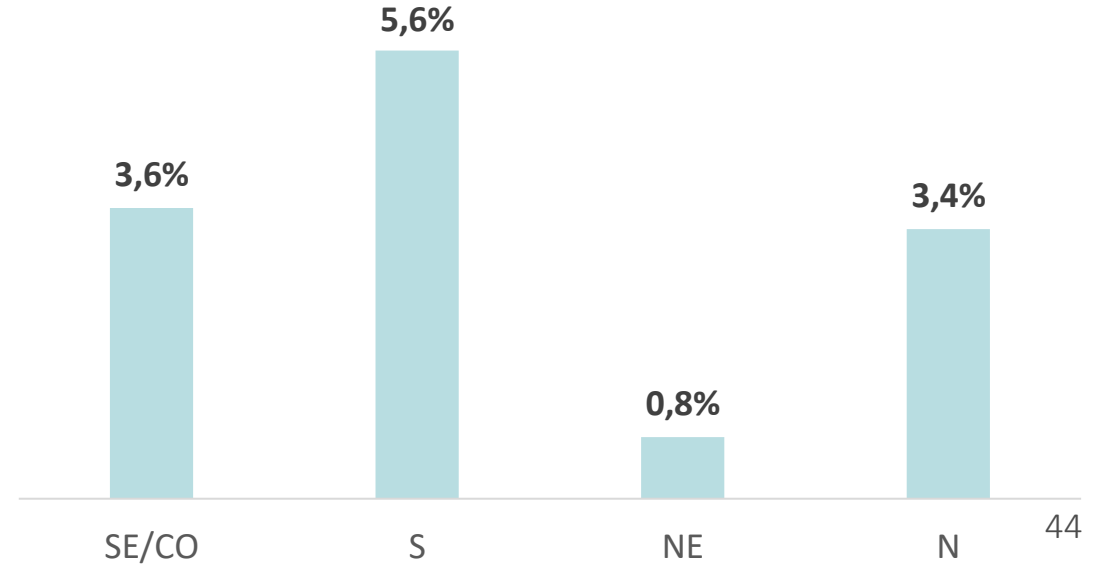
carga mensal e semanal – MWm



variação ante PLAN



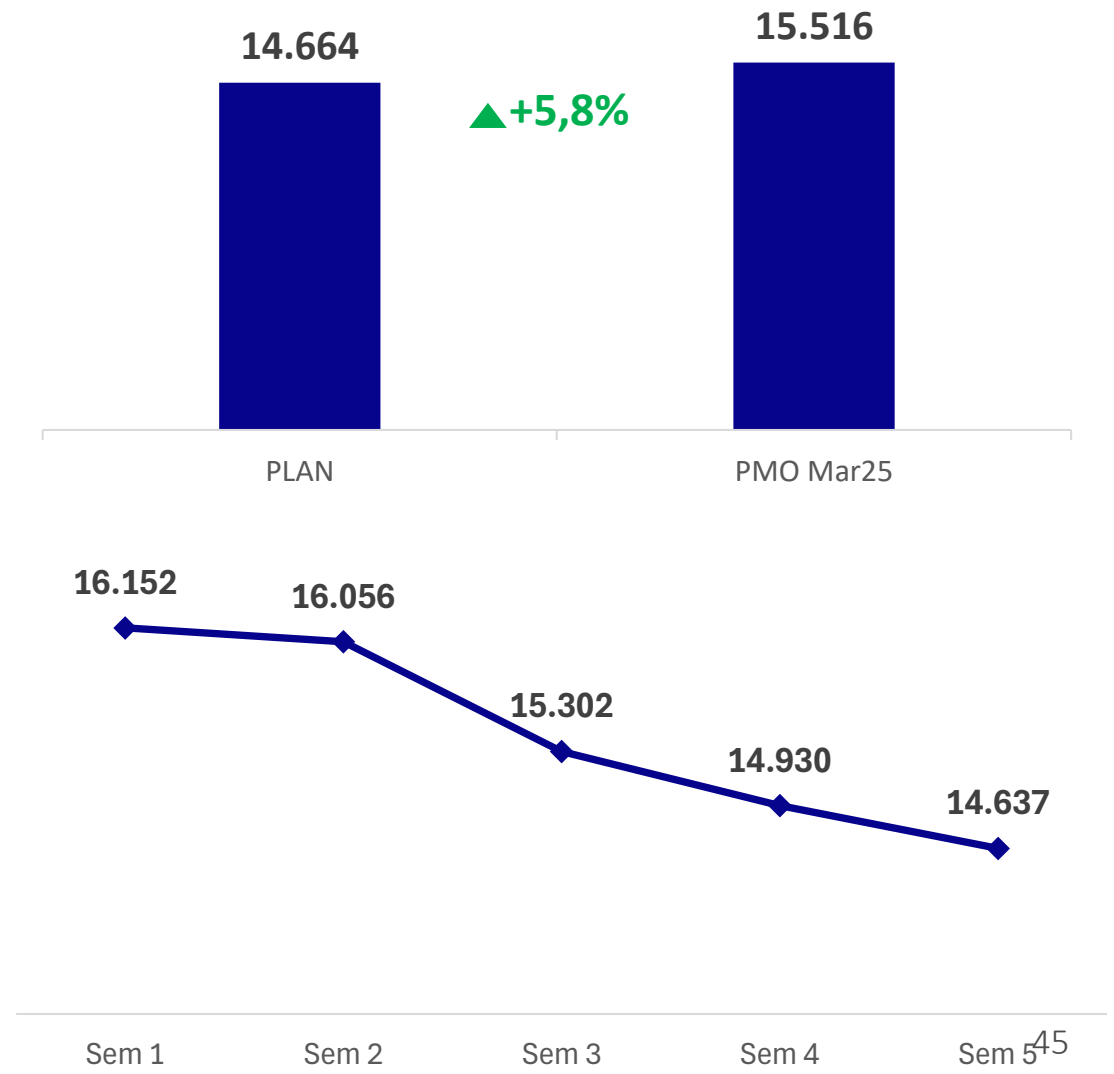
variação ante 2024



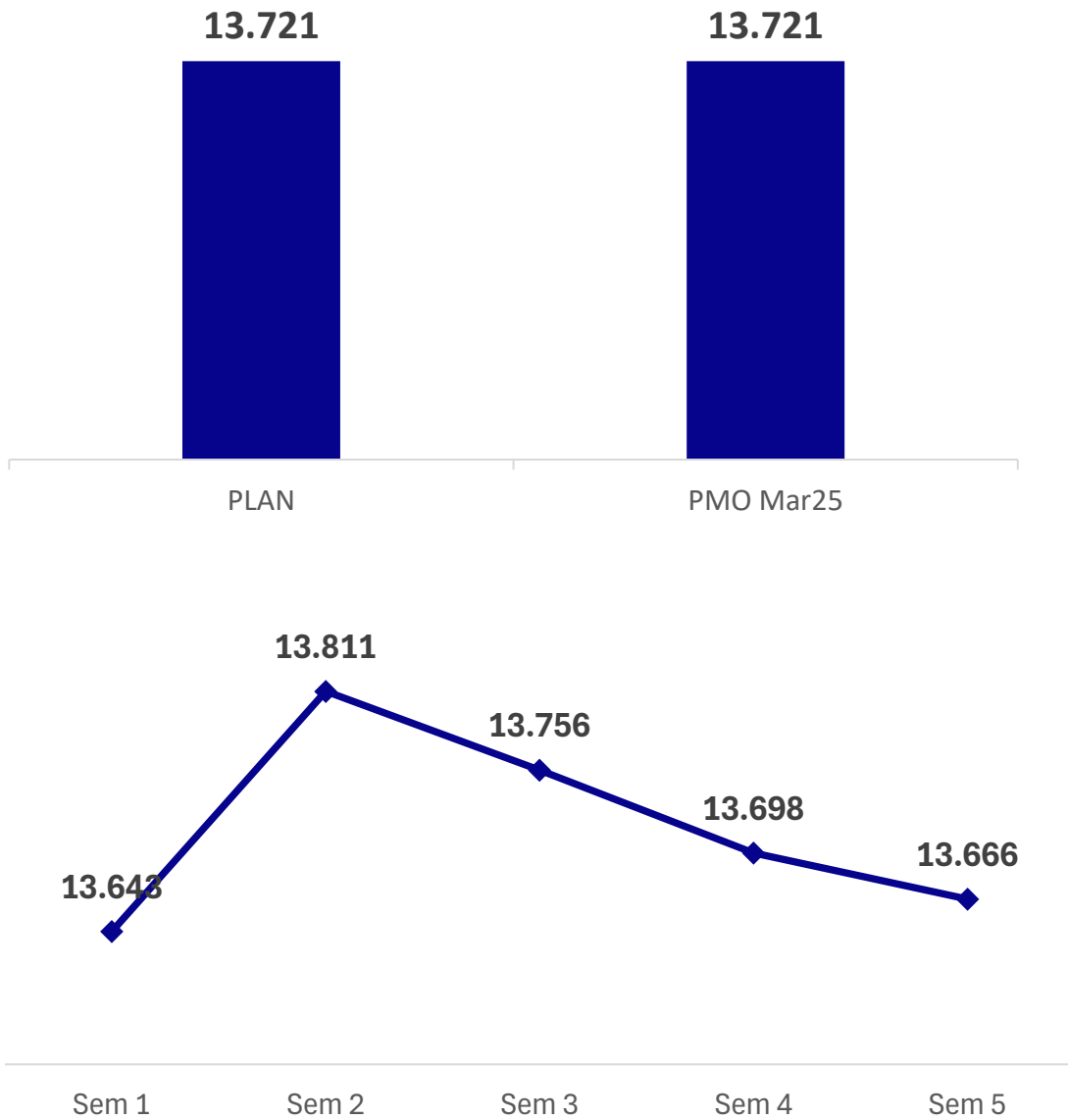
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



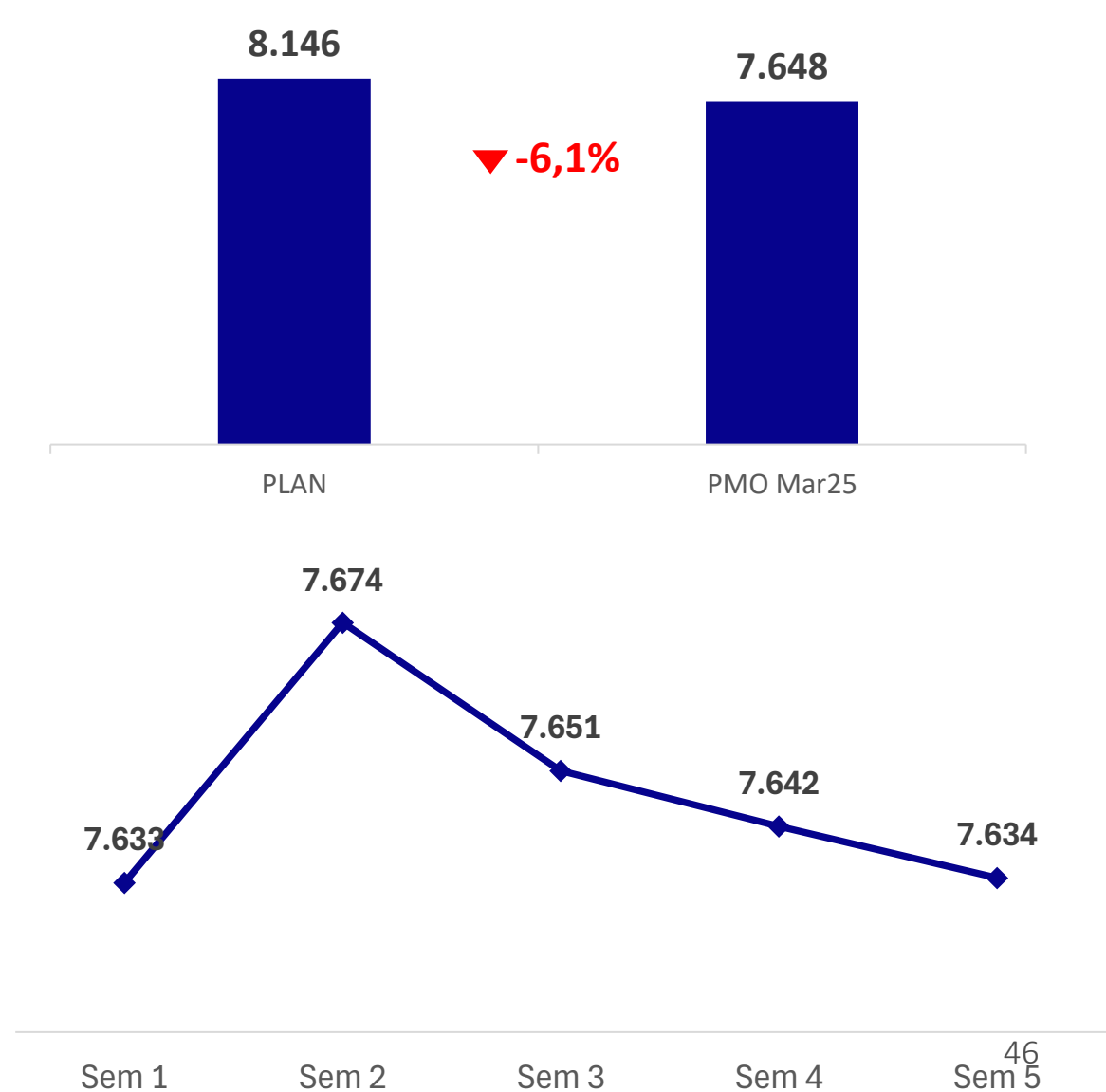
carga mensal e semanal do S – MWm

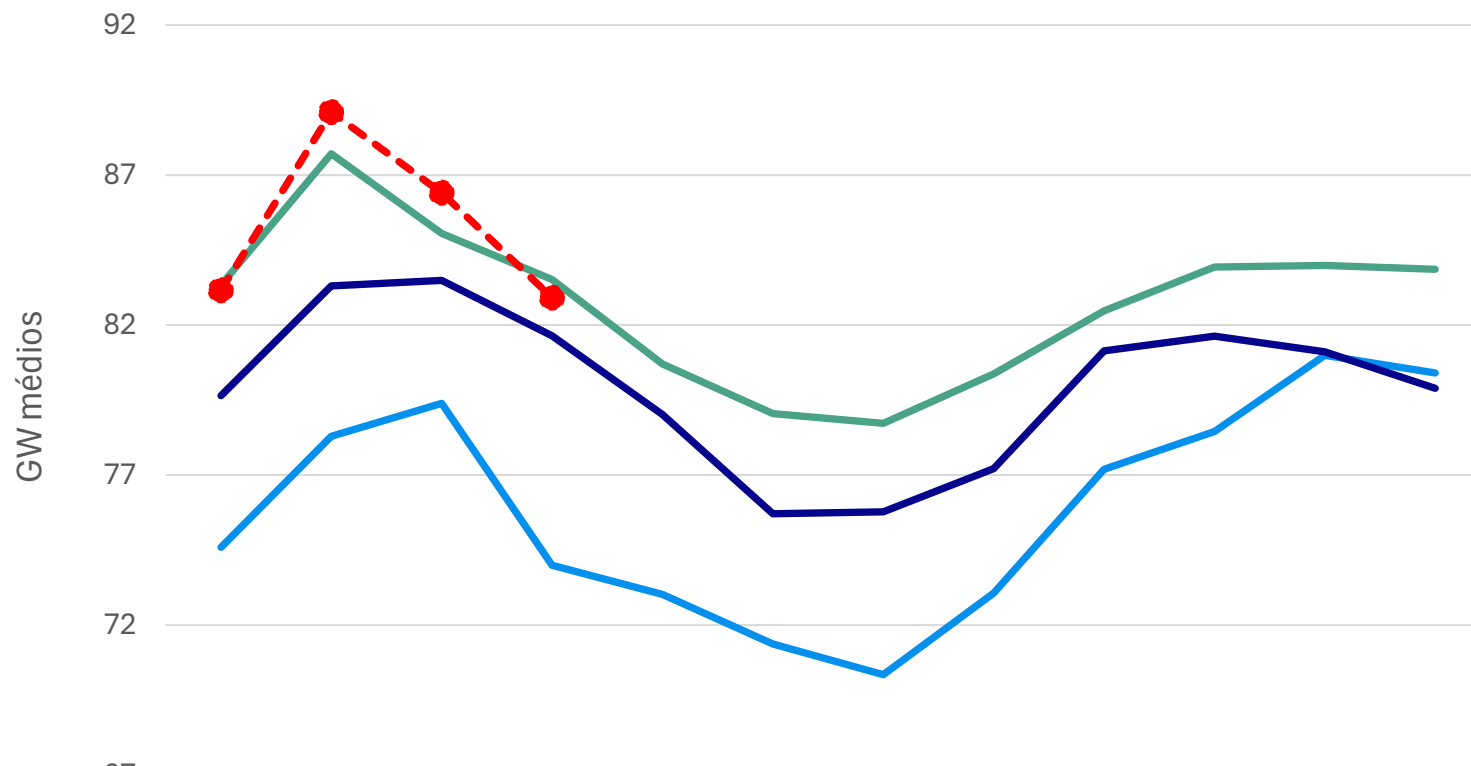


carga mensal e semanal do NE – MWm



carga mensal e semanal do N – MWm





Δ ante 2024
 Ano 2025 PLAN 25-29: +3,4%
Fev/25: +7,0%
Mar/25: +3,5%
Abr/25: +1,6%

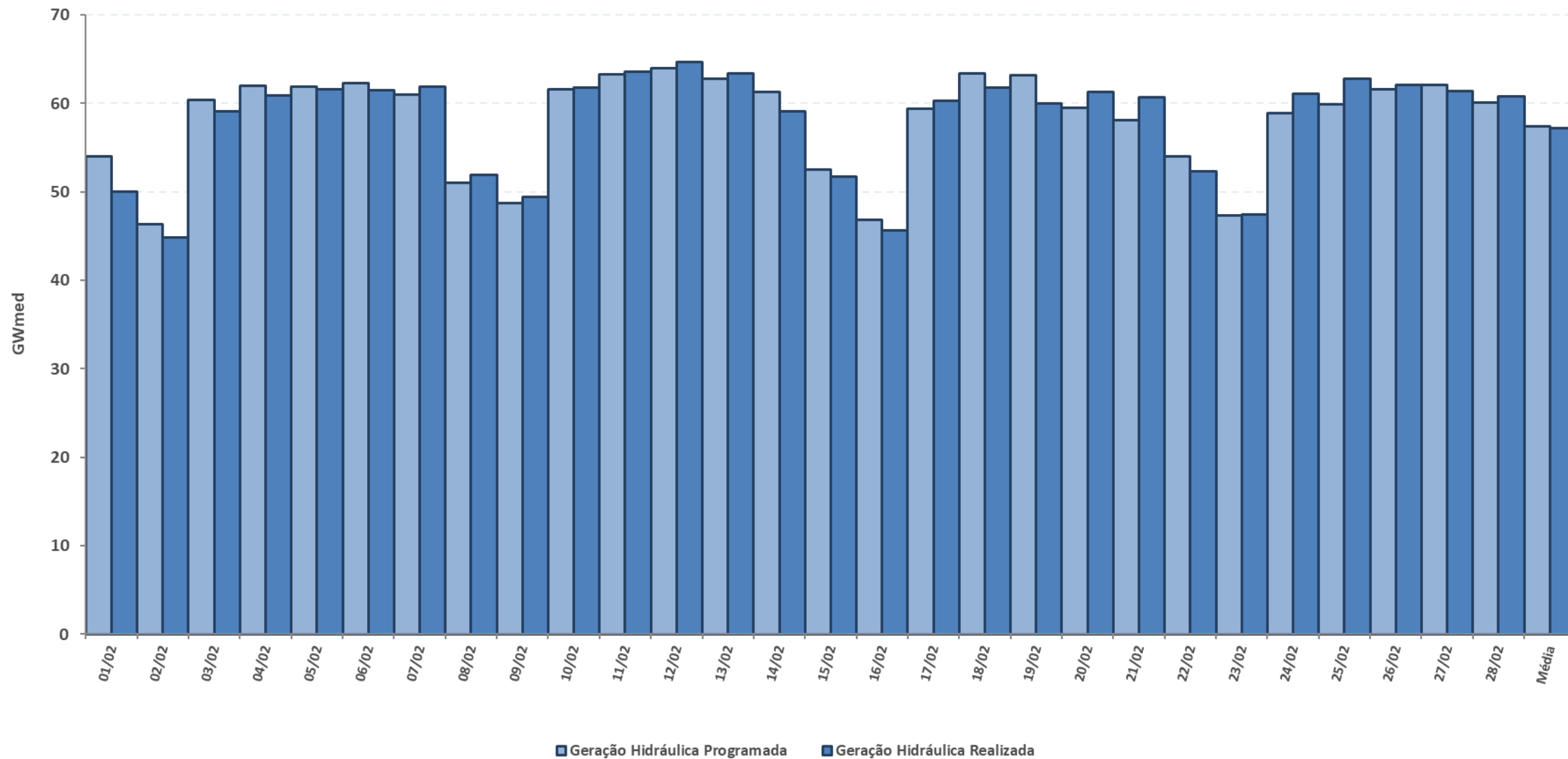
Δ ante PLAN 25-29
Fev/25: +1,6%
Mar/25: +1,6%
Abr/25: -0,7%

	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	86,4	82,9								
Dif. PMO - PLAN	-0,2	1,4	1,4	-0,6								

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

57,2 GWmed (4% mes ant.)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

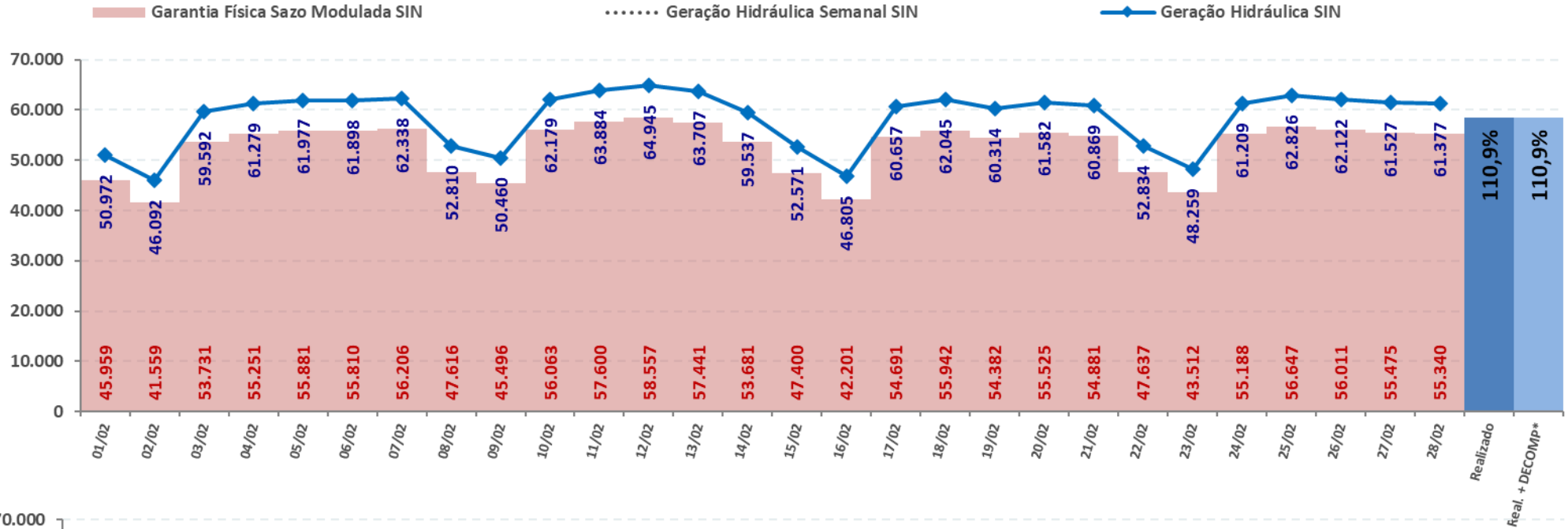


acompanhamento do fator de ajuste do MRE



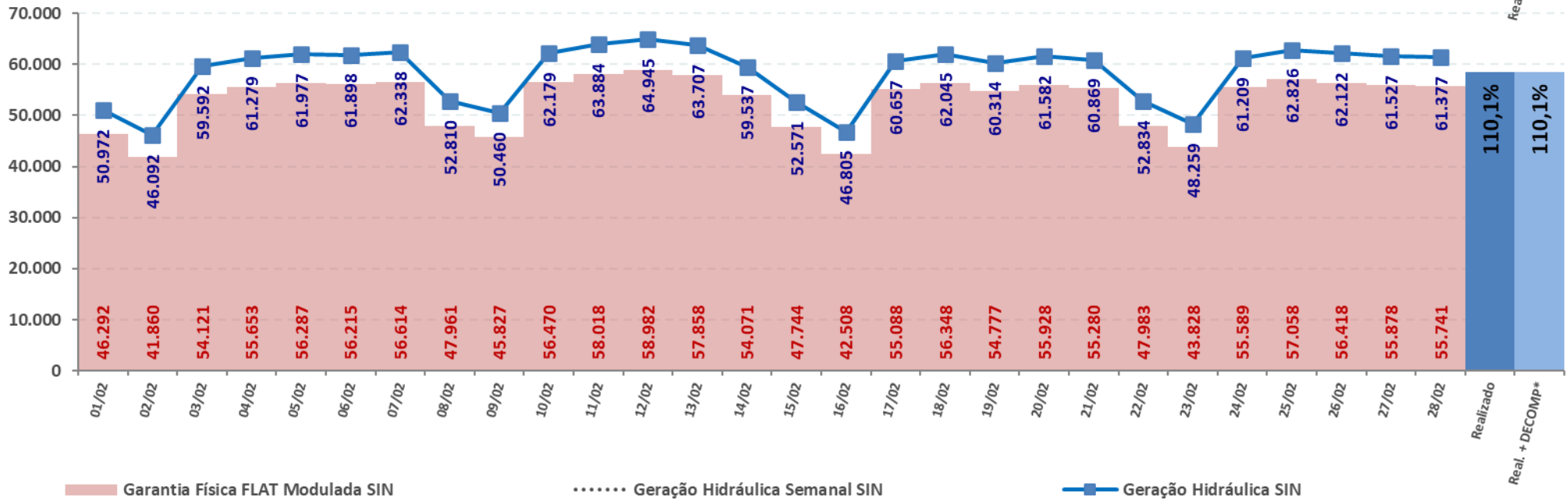
Sazo

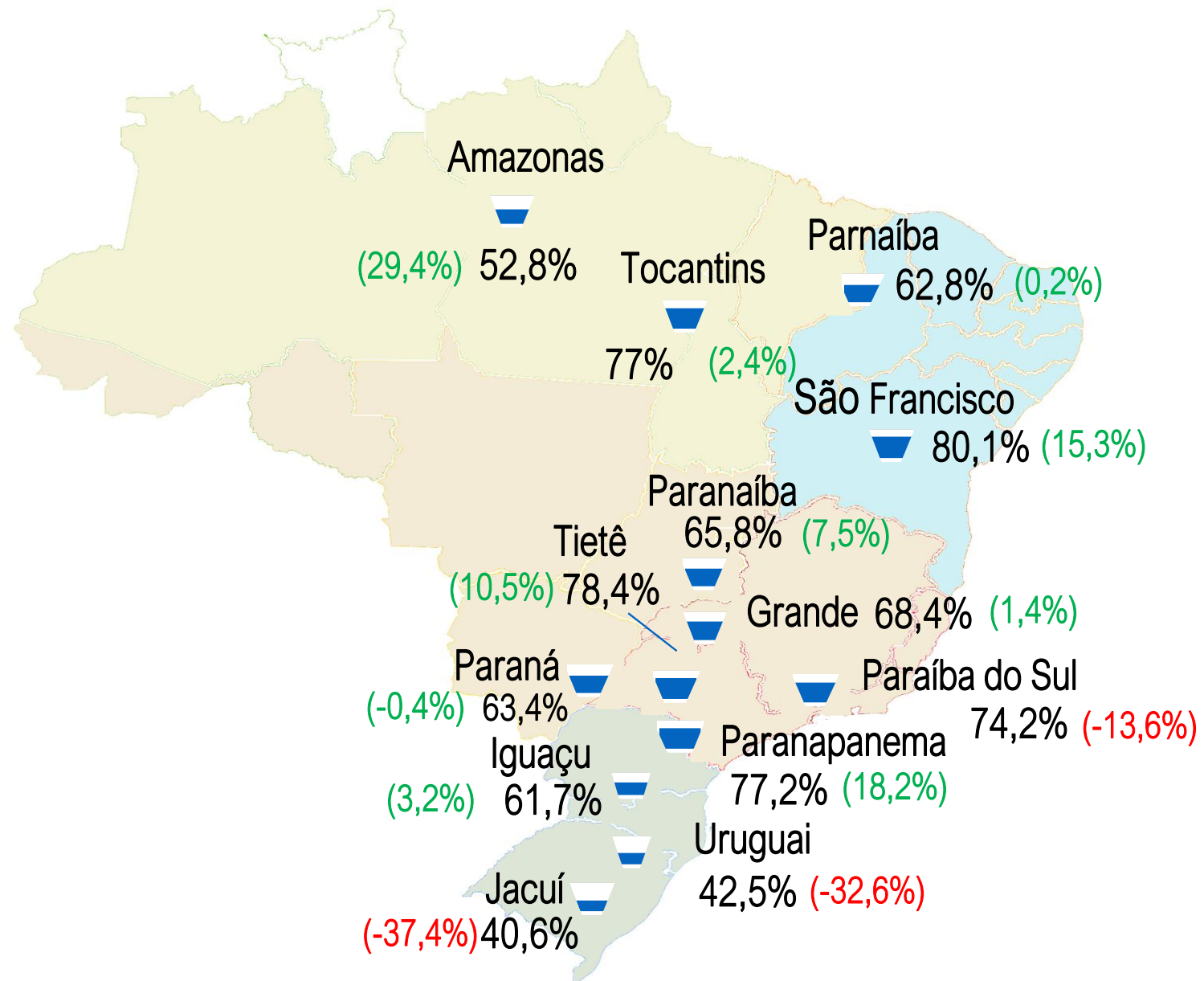
Fator de Ajuste do MRE



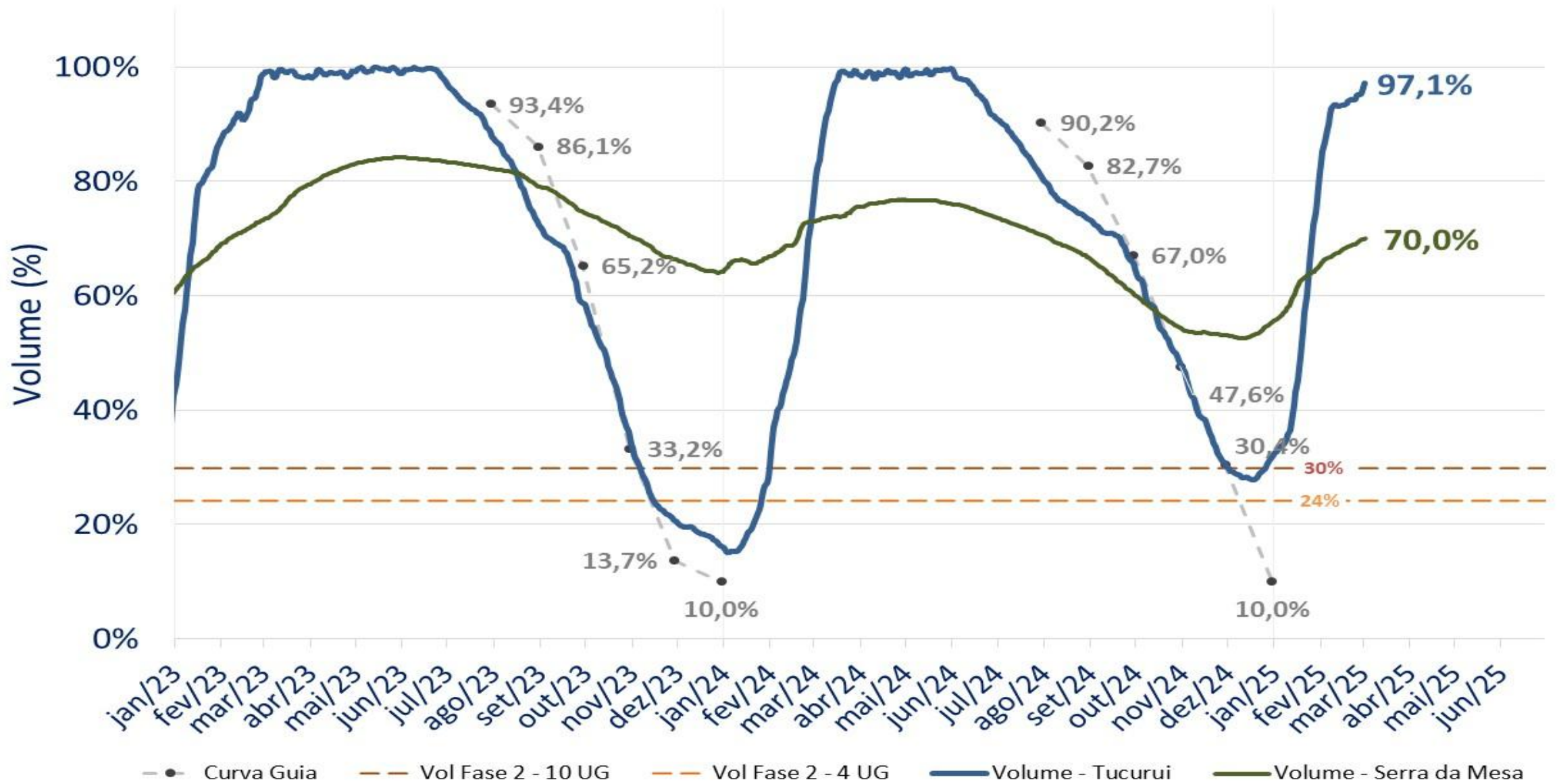
Flat

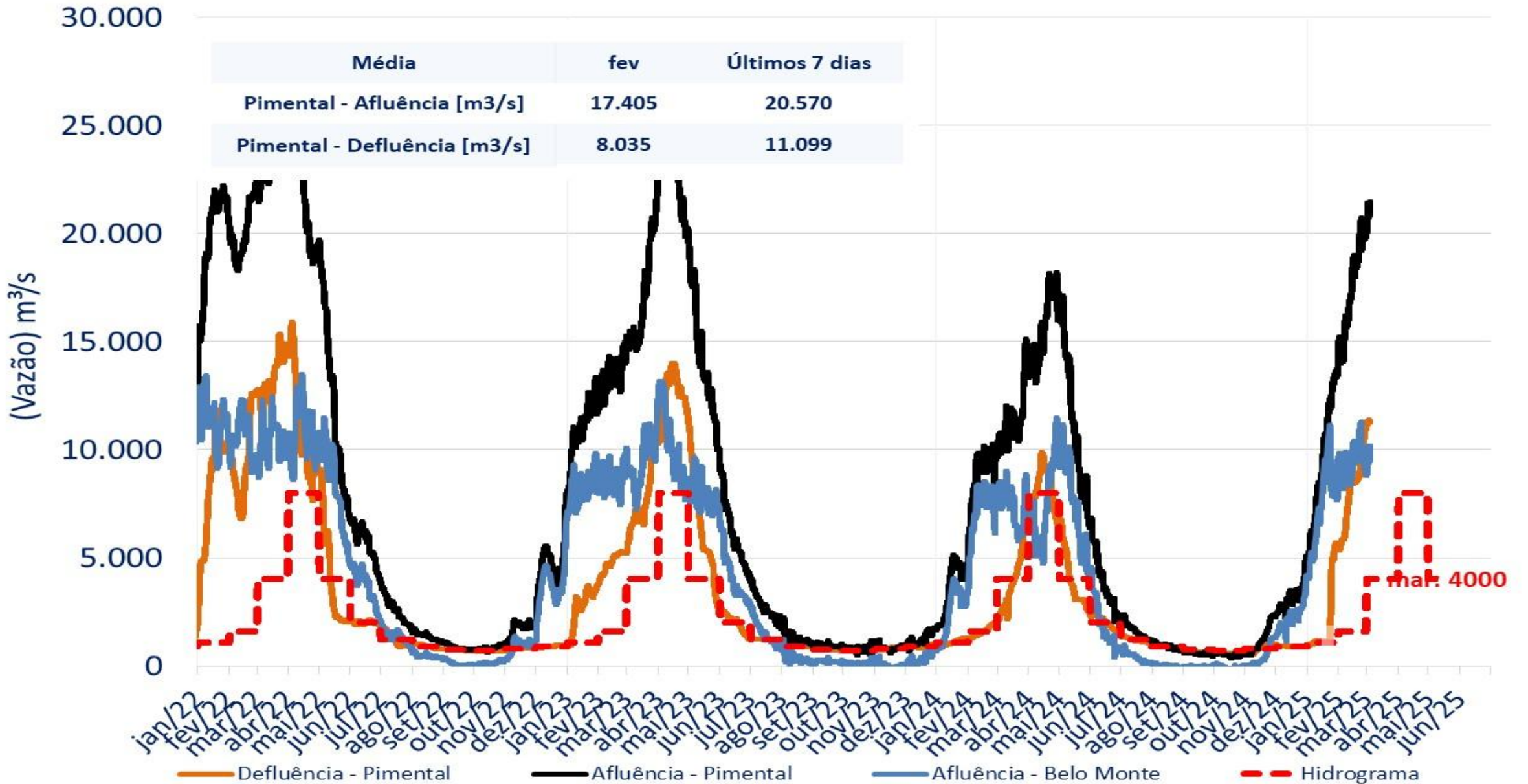
Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação

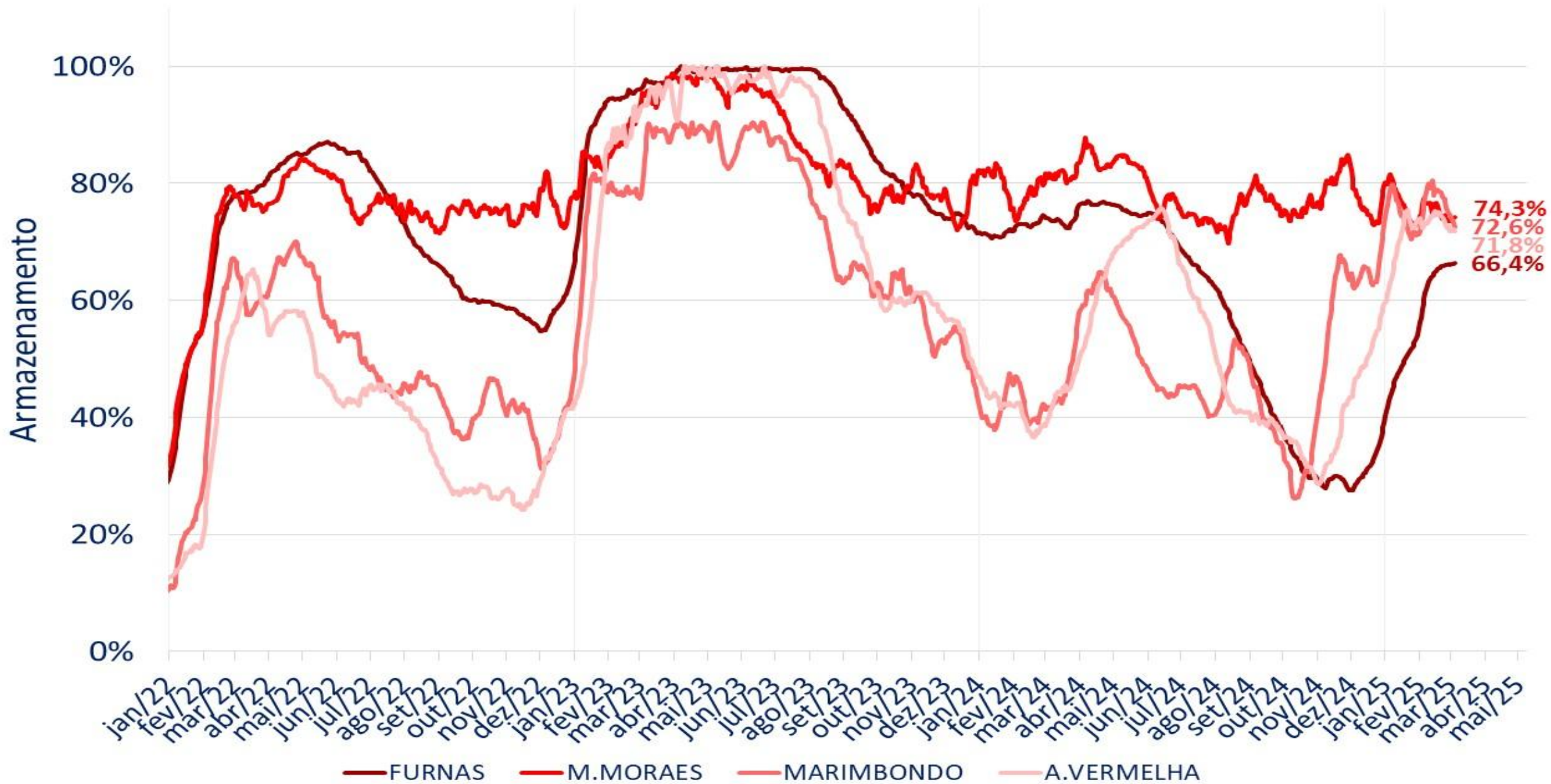


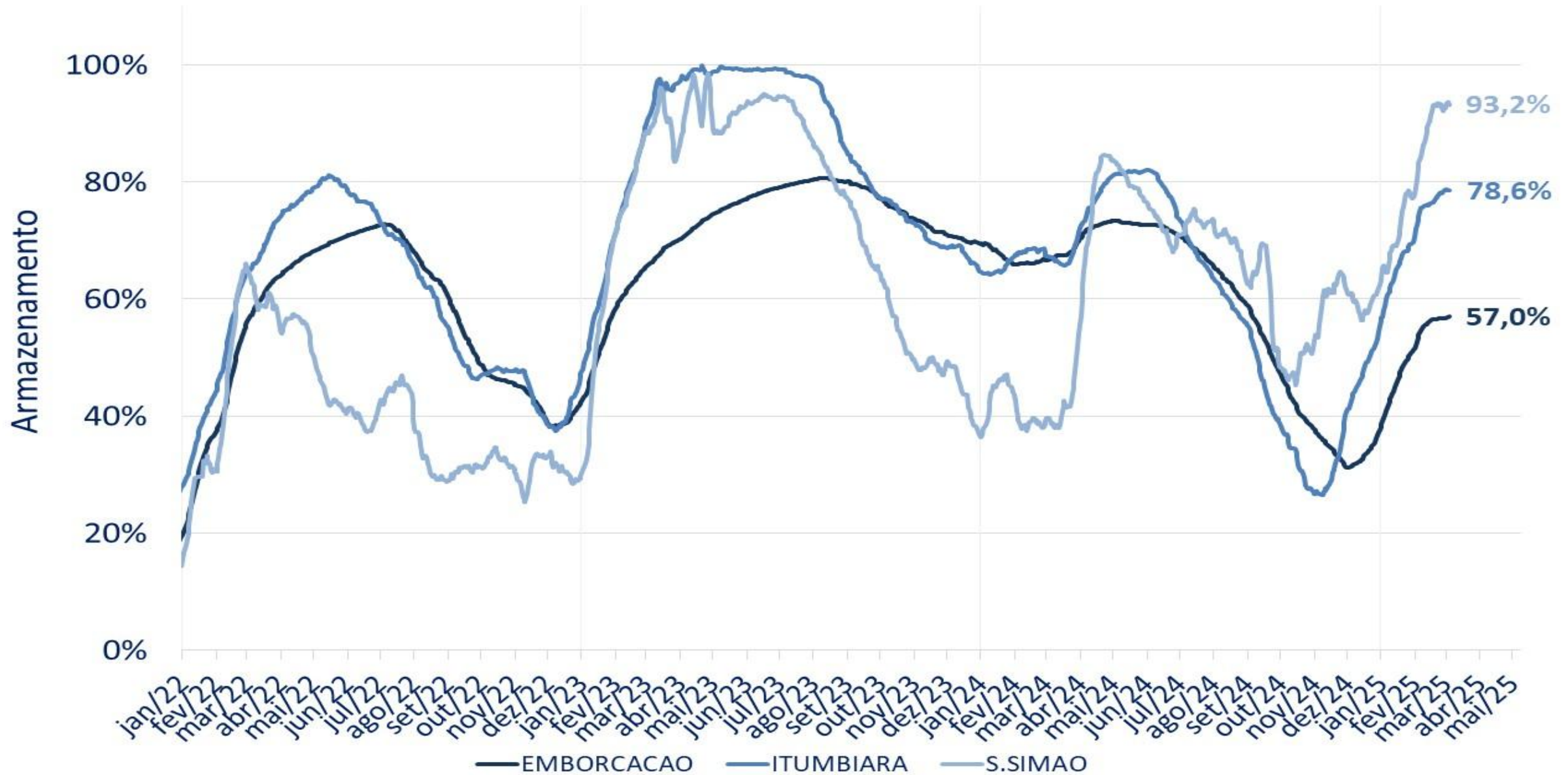


Subm	% EARMmax	Varição
SE	68,9 %	+ 4,4 %
S	52,4 %	- 14,1 %
NE	80,2 %	+ 13,3 %
N	93,8 %	+ 10,8 %
SIN	71 %	+ 5 %

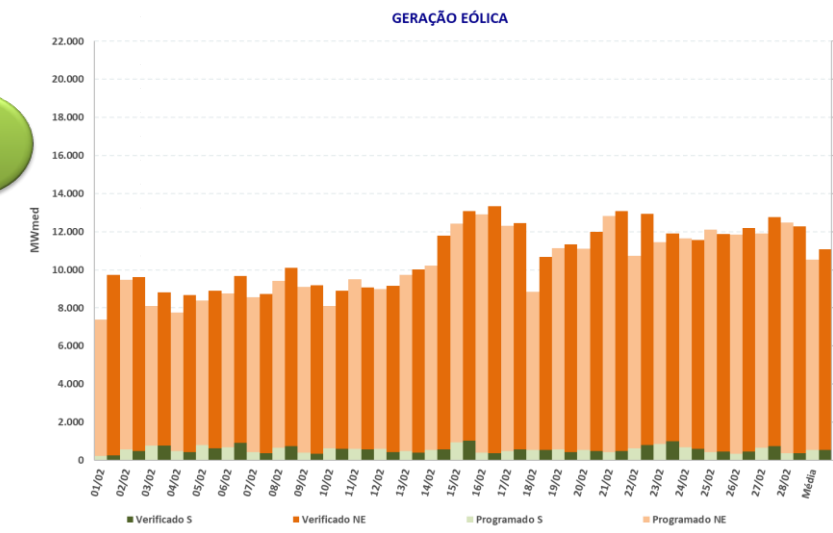
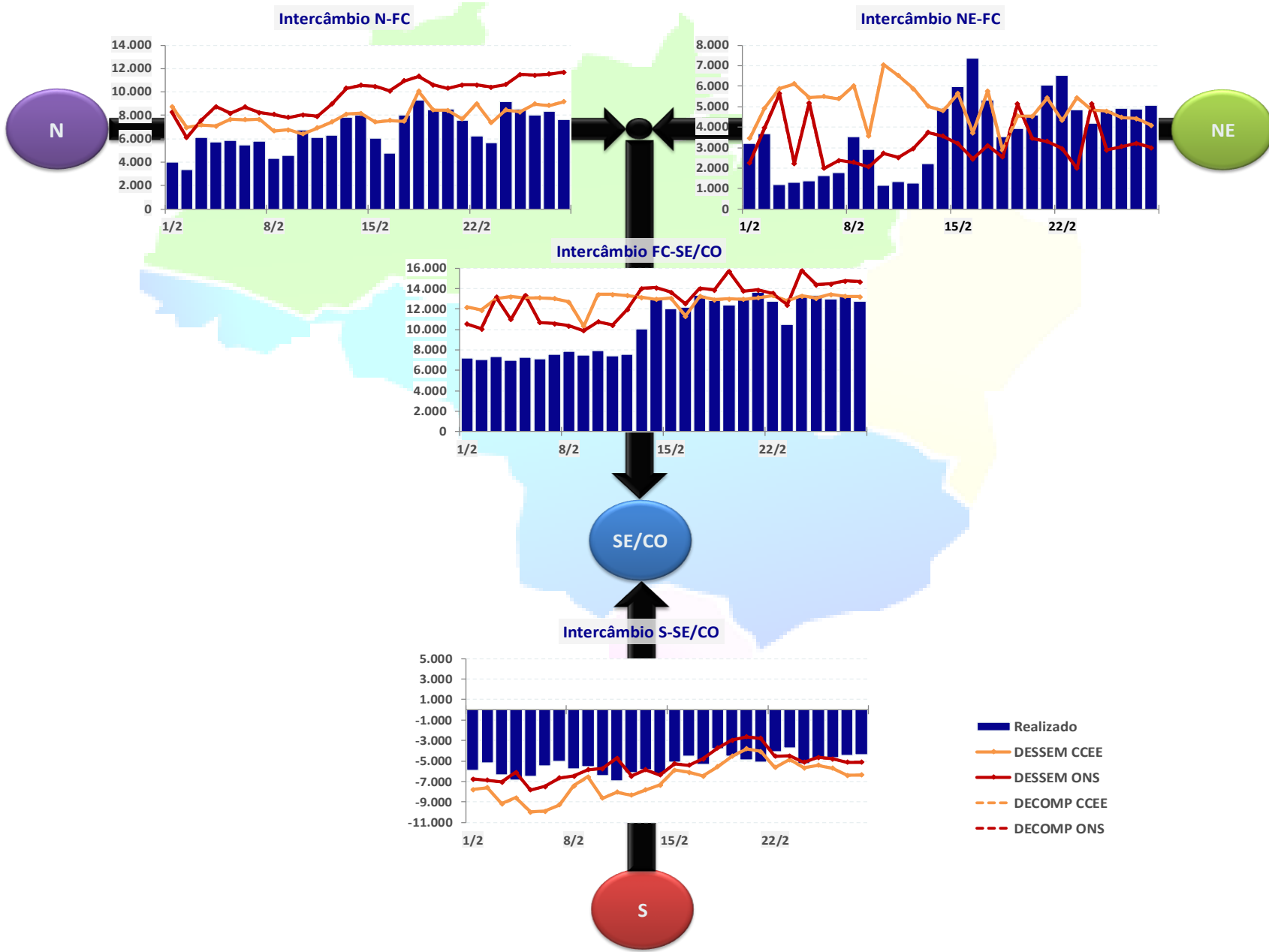






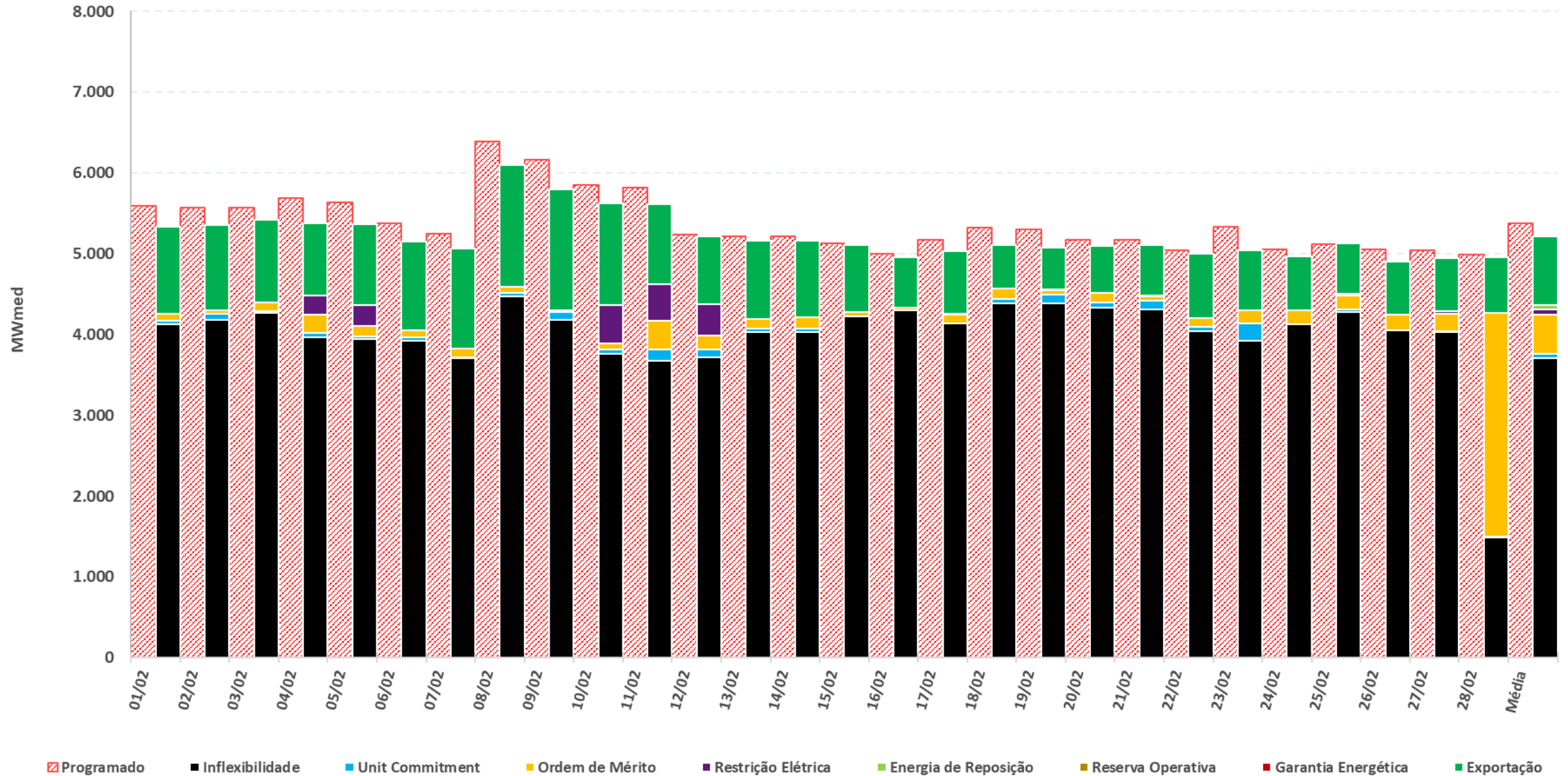


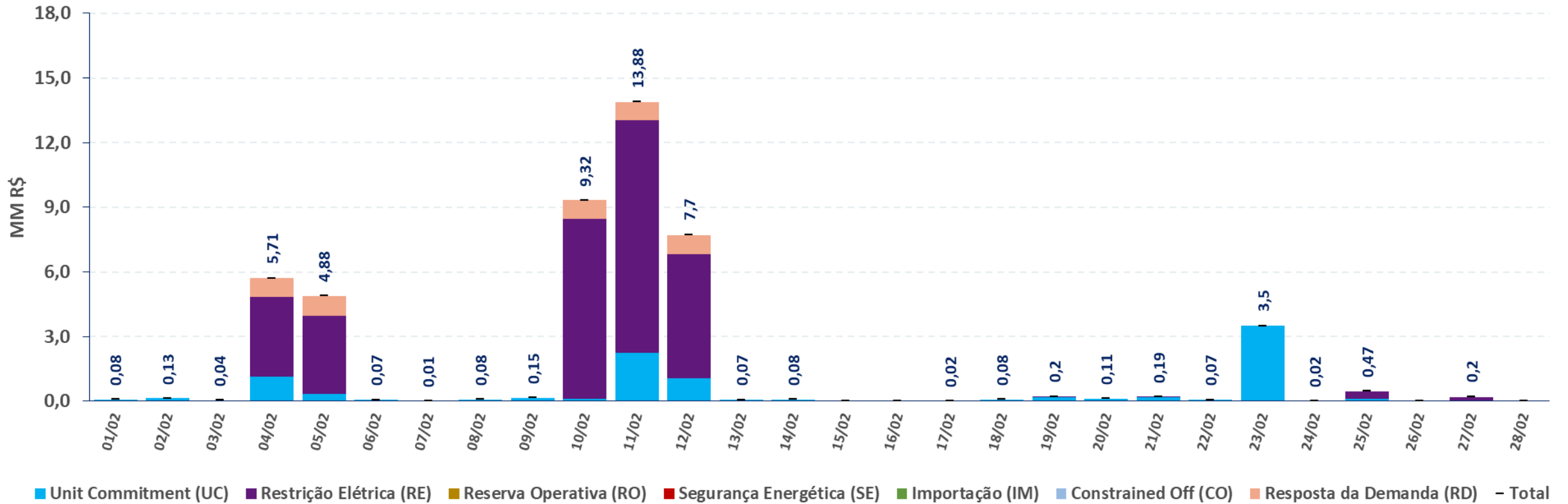
acompanhamento do intercâmbio entre submercados



SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

5,2 GWmed (-2% mes ant.)





Encargos estimados para o mês de fevereiro de 2025* - TOTAL R\$ 47,1 milhões

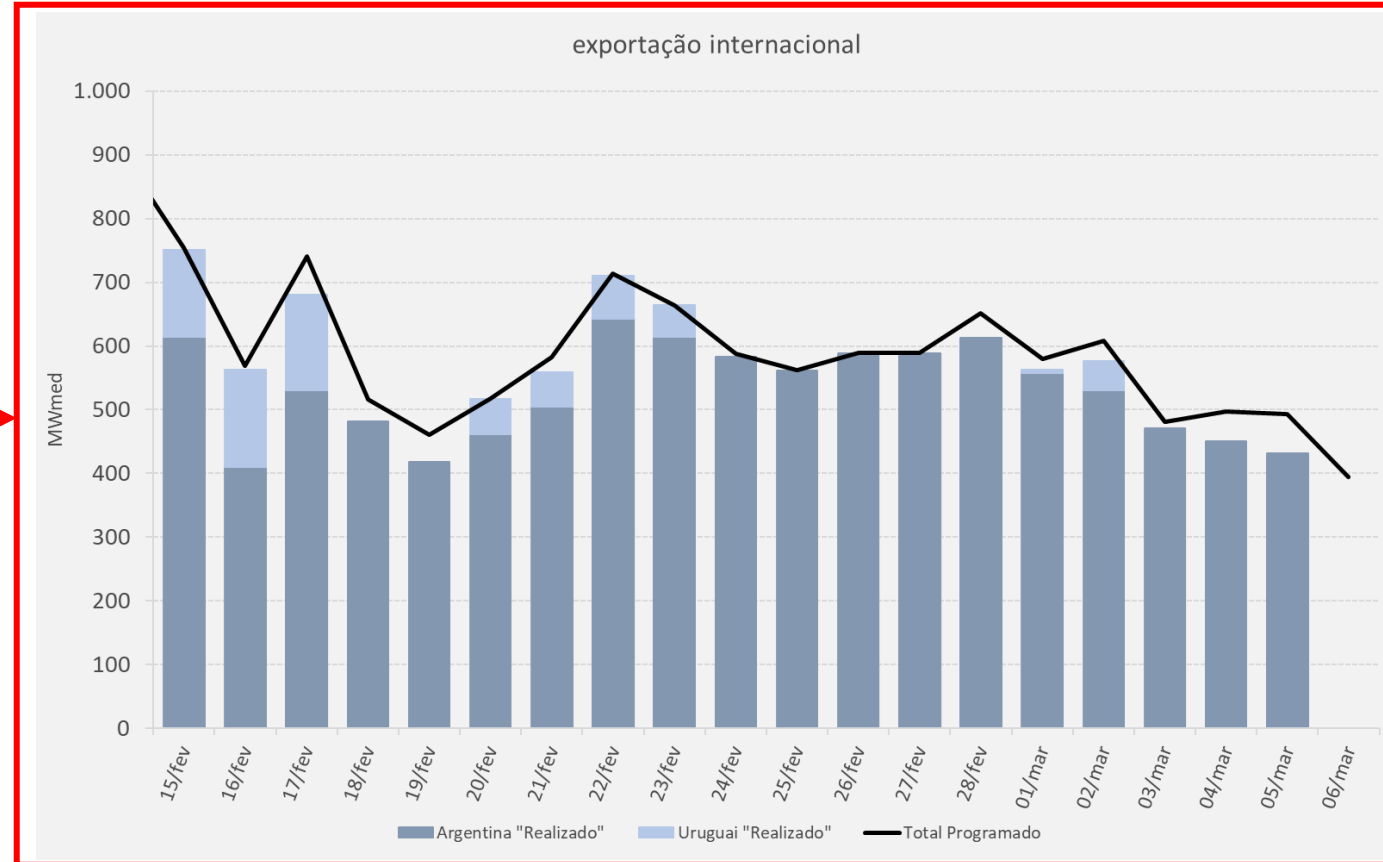
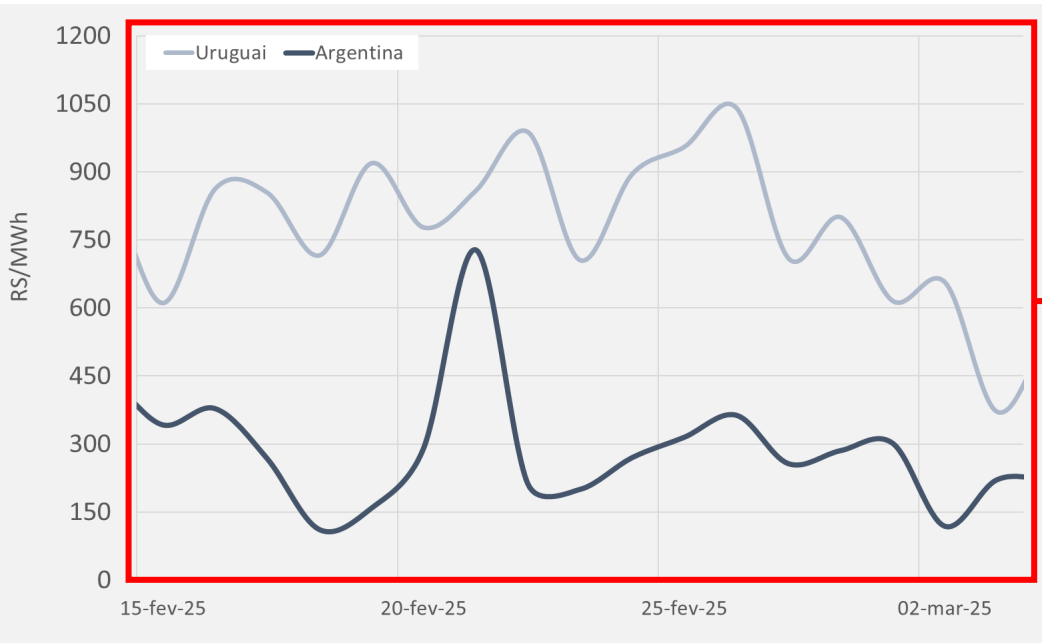
- Restrição Operativa – R\$ 32,8 milhões
- Constrained Off (Térmico) – R\$ 0,0 milhões
- Reserva Operativa de Potência – R\$ 0,0 milhão
- Segurança Energética – R\$ 0,0 milhão
- Unit Commitment – R\$ 9,9 milhões
- Importação – R\$ 0,0 milhões
- Resposta da Demanda - R\$ 4,4 milhões

Observação:

- Dados do BDO e Dados abertos ONS (1 a 27/02)
- Dados do REPDOE (1 a 28/02) – Importação e RD
- **Não considera estimativa de outros tipos de ESS além dos indicados neste slide.**

Custo de descolamento para o mês de janeiro de 2025 – R\$ 3,7 milhões

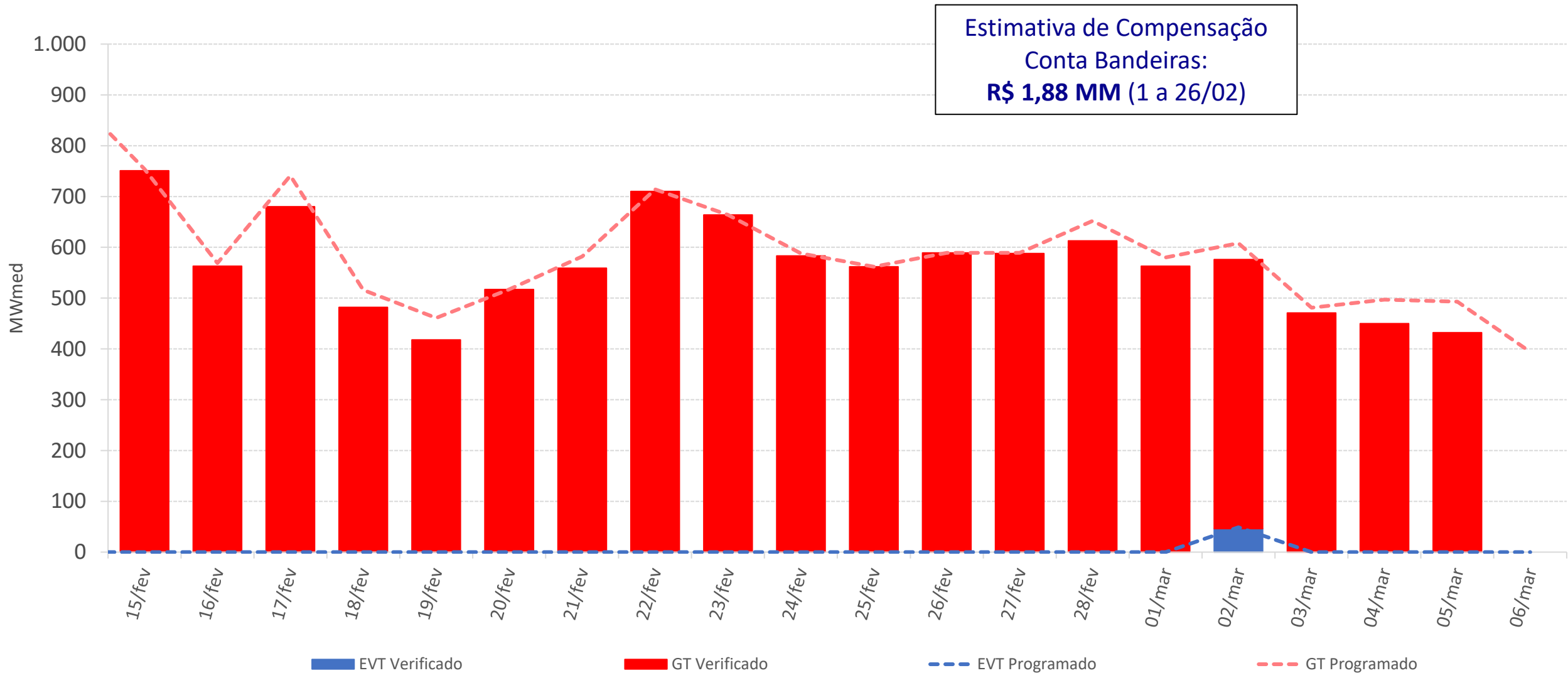
Uruguai - Média: R\$ 764/MWh
 Argentina – Média: R\$ 283/MWh



Fonte: IPDO (ONS)

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

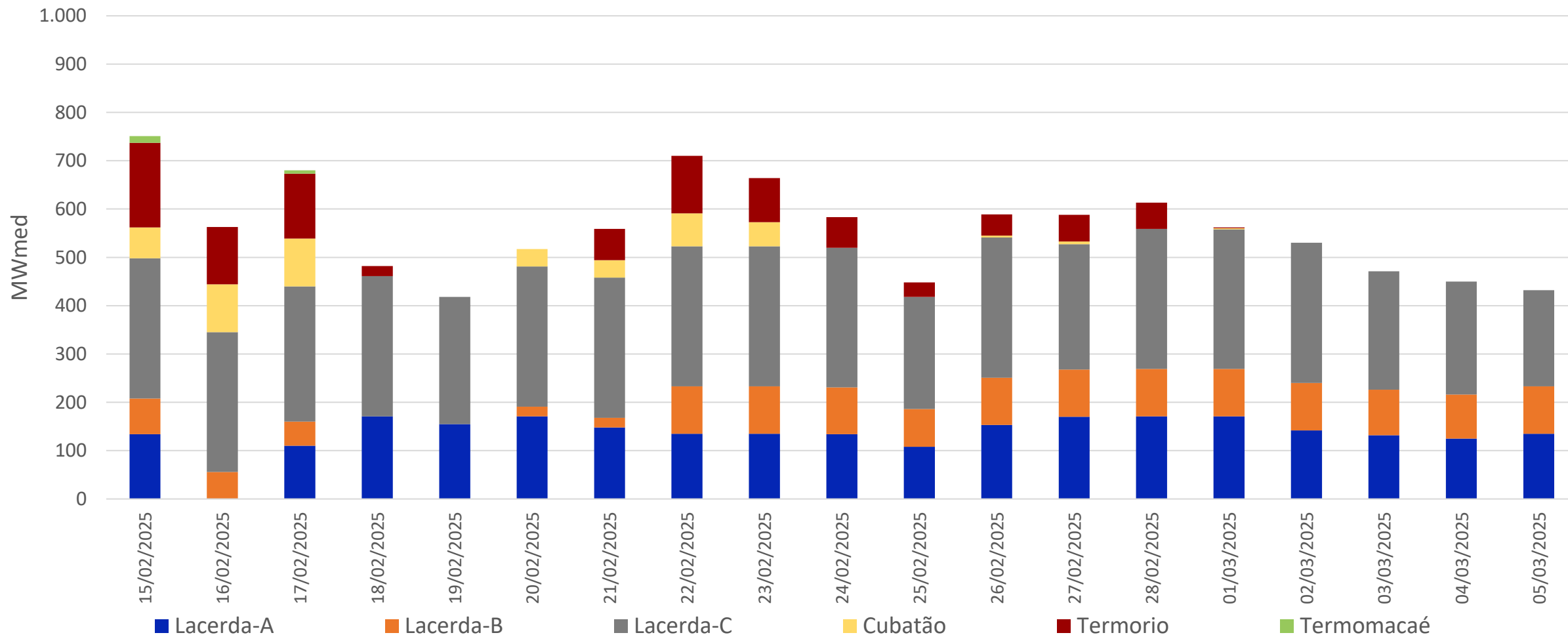
Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris, 2023.
<https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker>



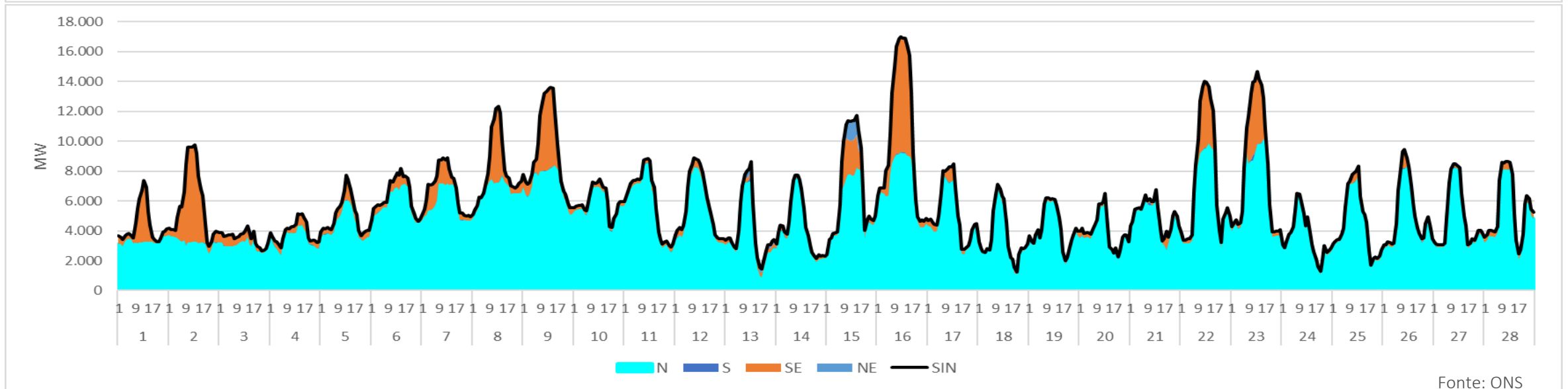
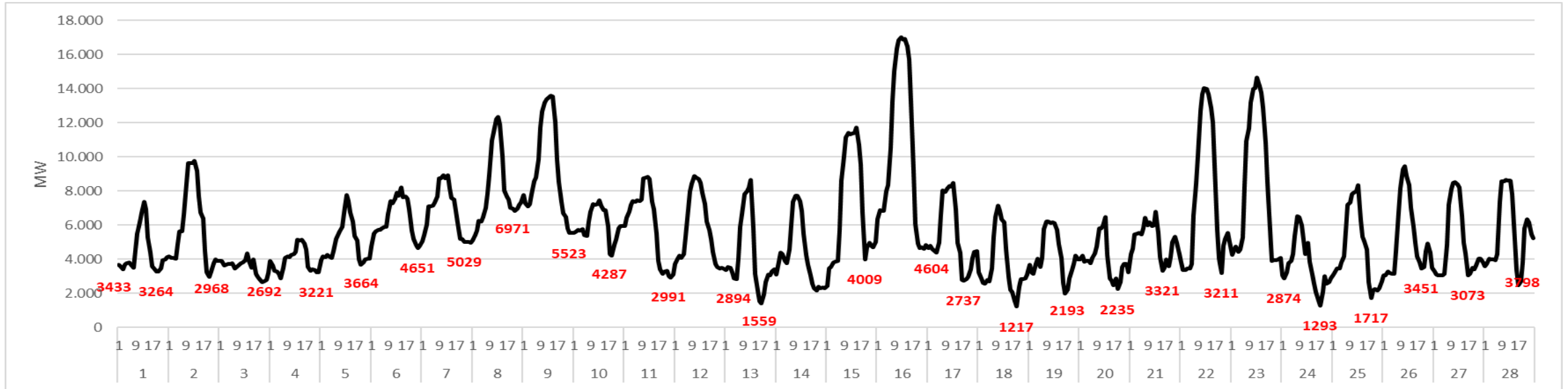
exportação de térmica

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)
- Termomacaé: (R\$ 954,73/MWh)



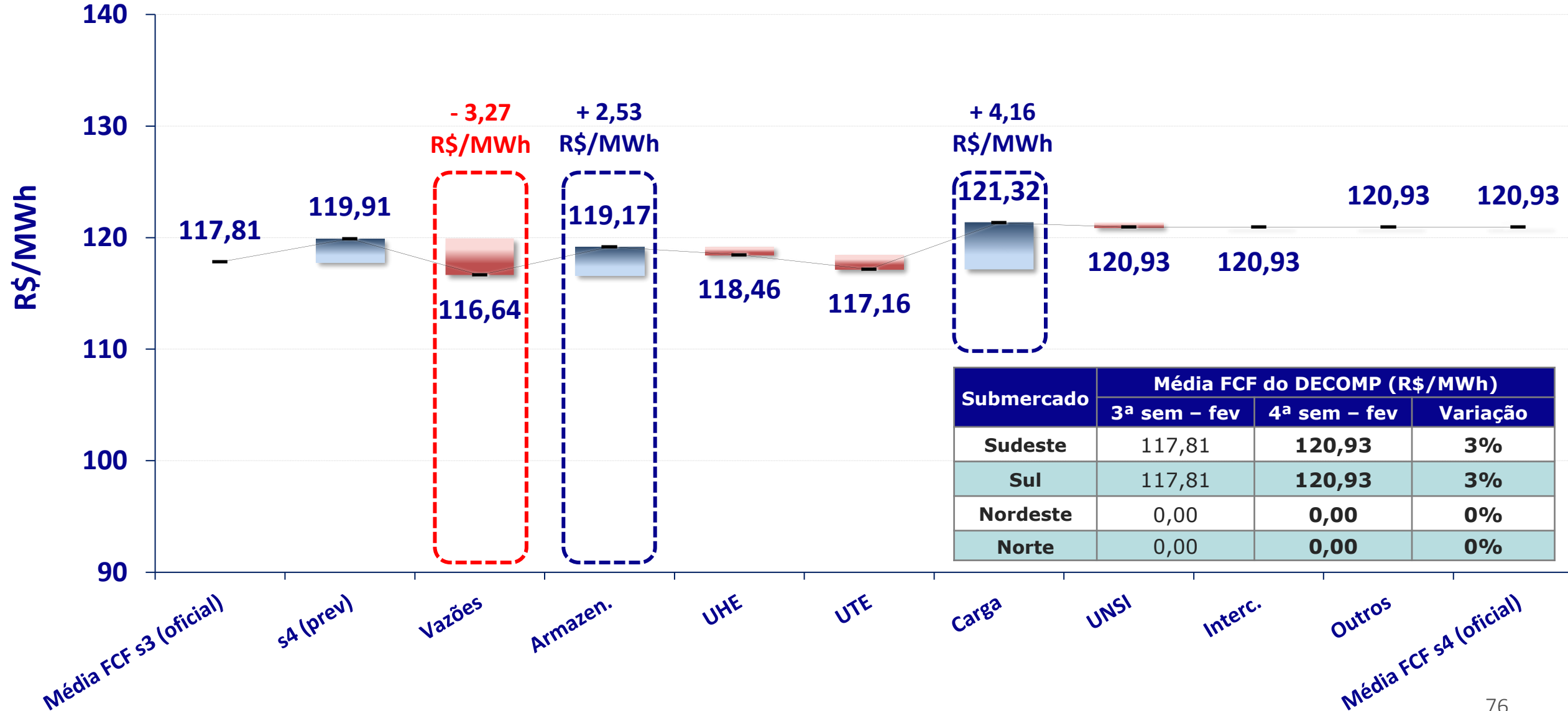
Acompanhamento da ocorrência de vertimento turbinável – fevereiro/25



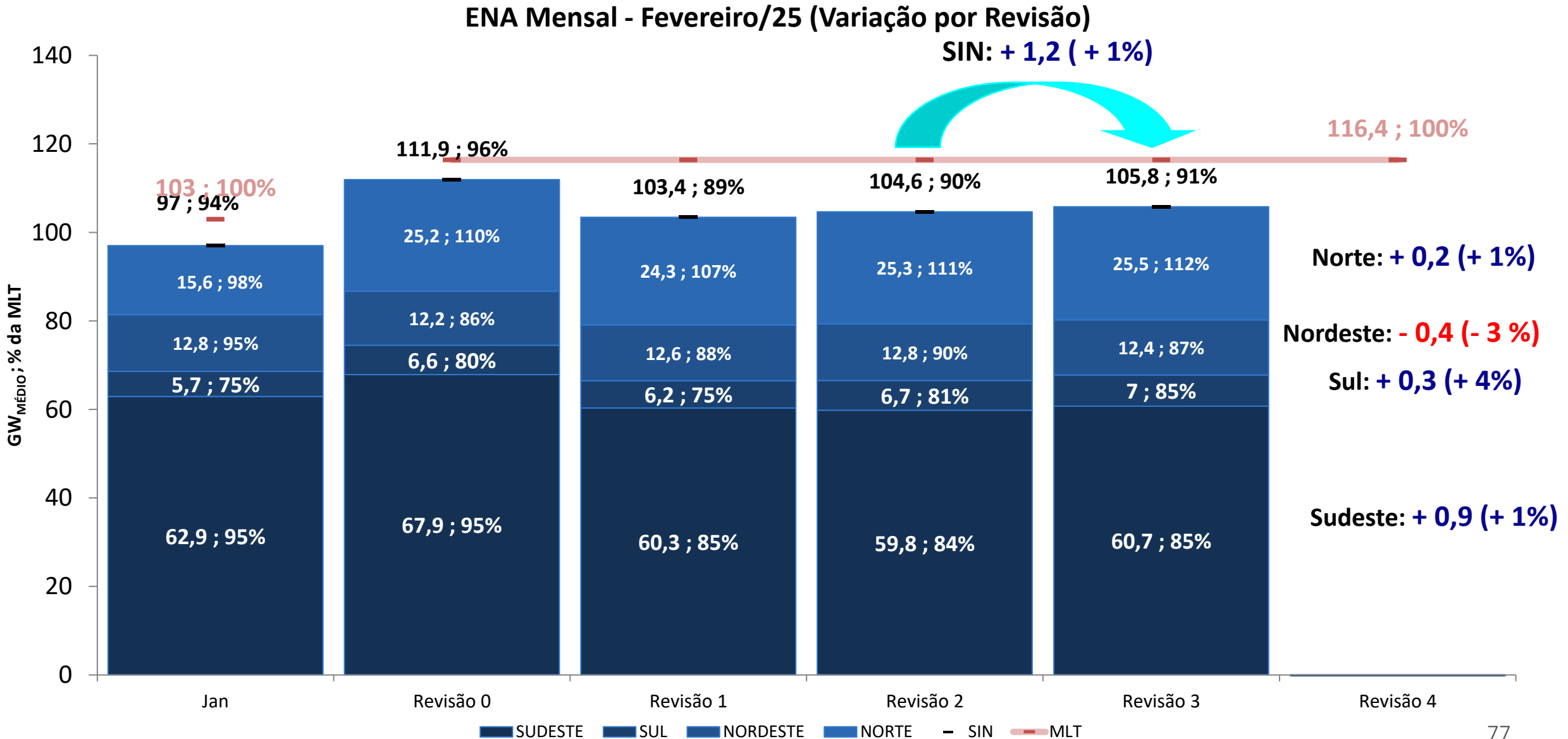
Fonte: ONS

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

decomposição do PLD – SE/CO

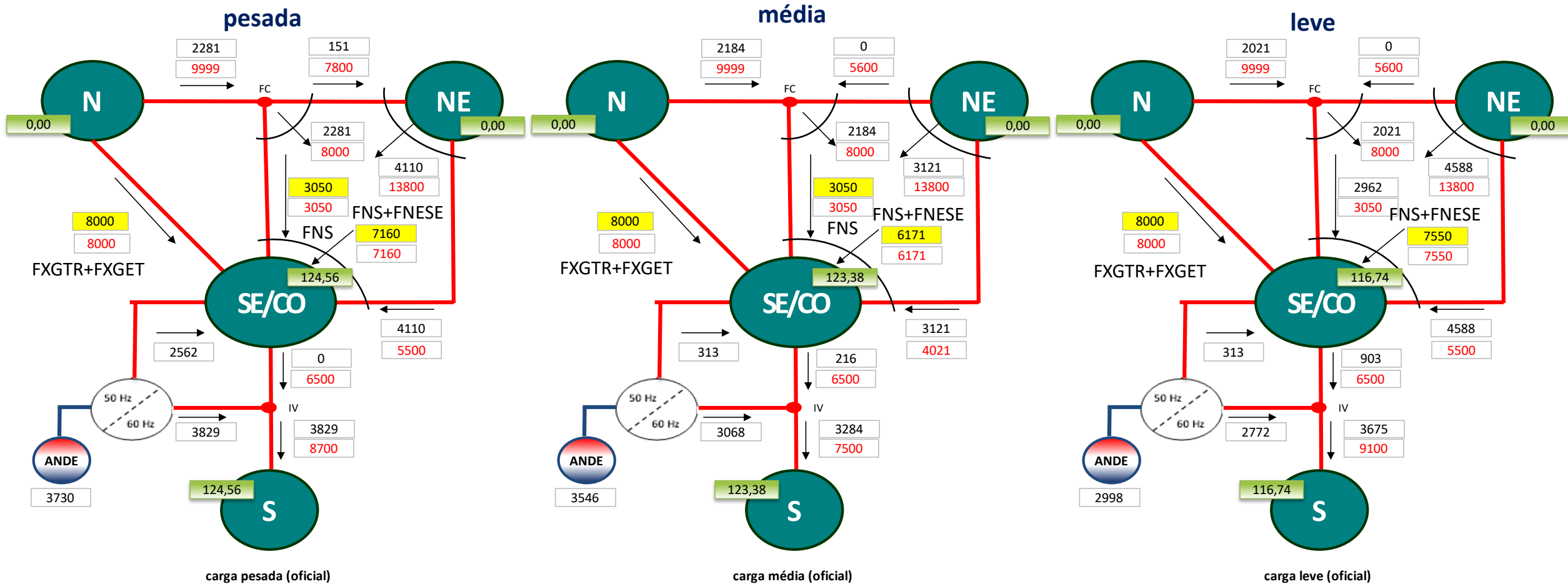


ENA fevereiro de 2025



fluxo de intercâmbio

- limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados Norte e Nordeste desacoplaram com relação aos submercados Sul e Sudeste



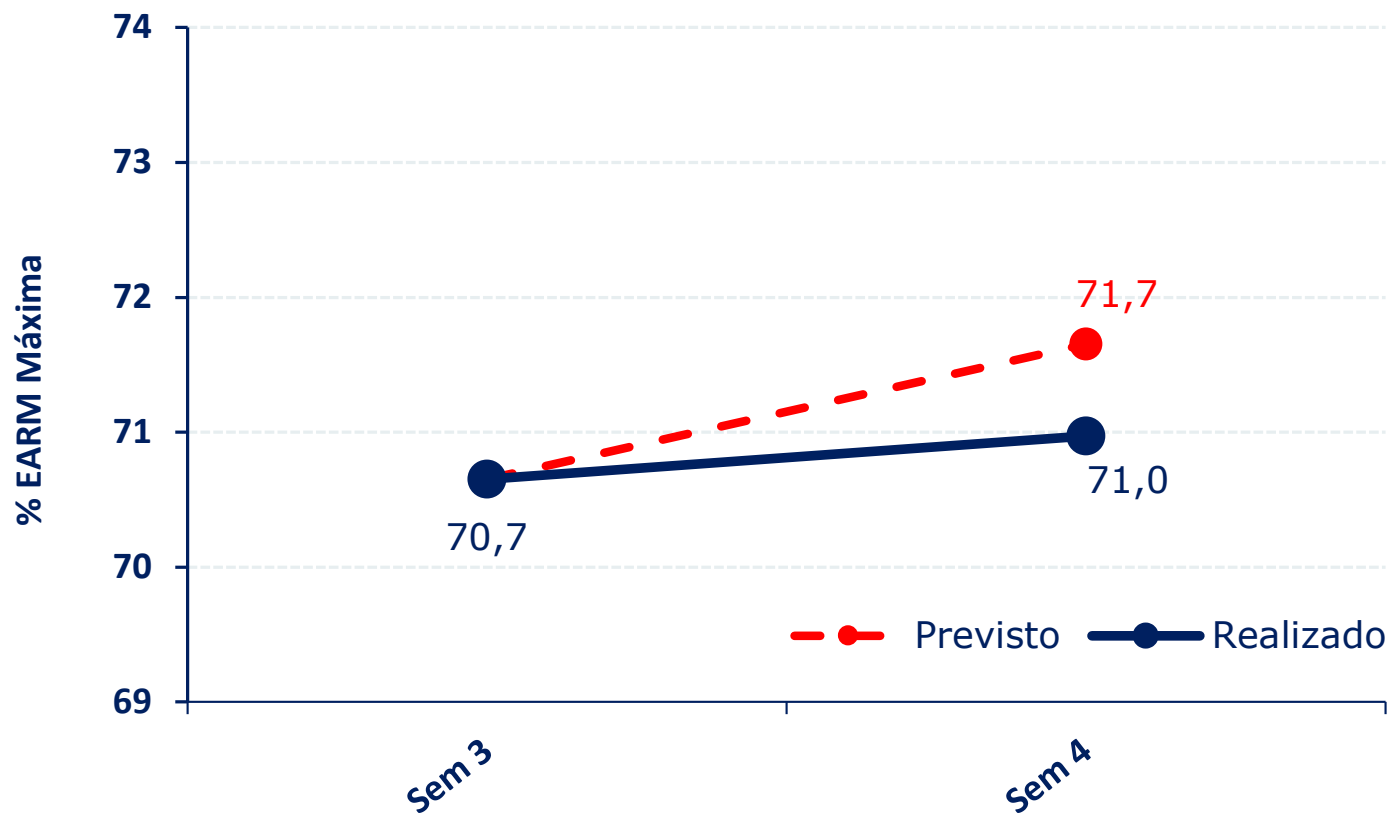
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWhmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWhmédios)

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

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

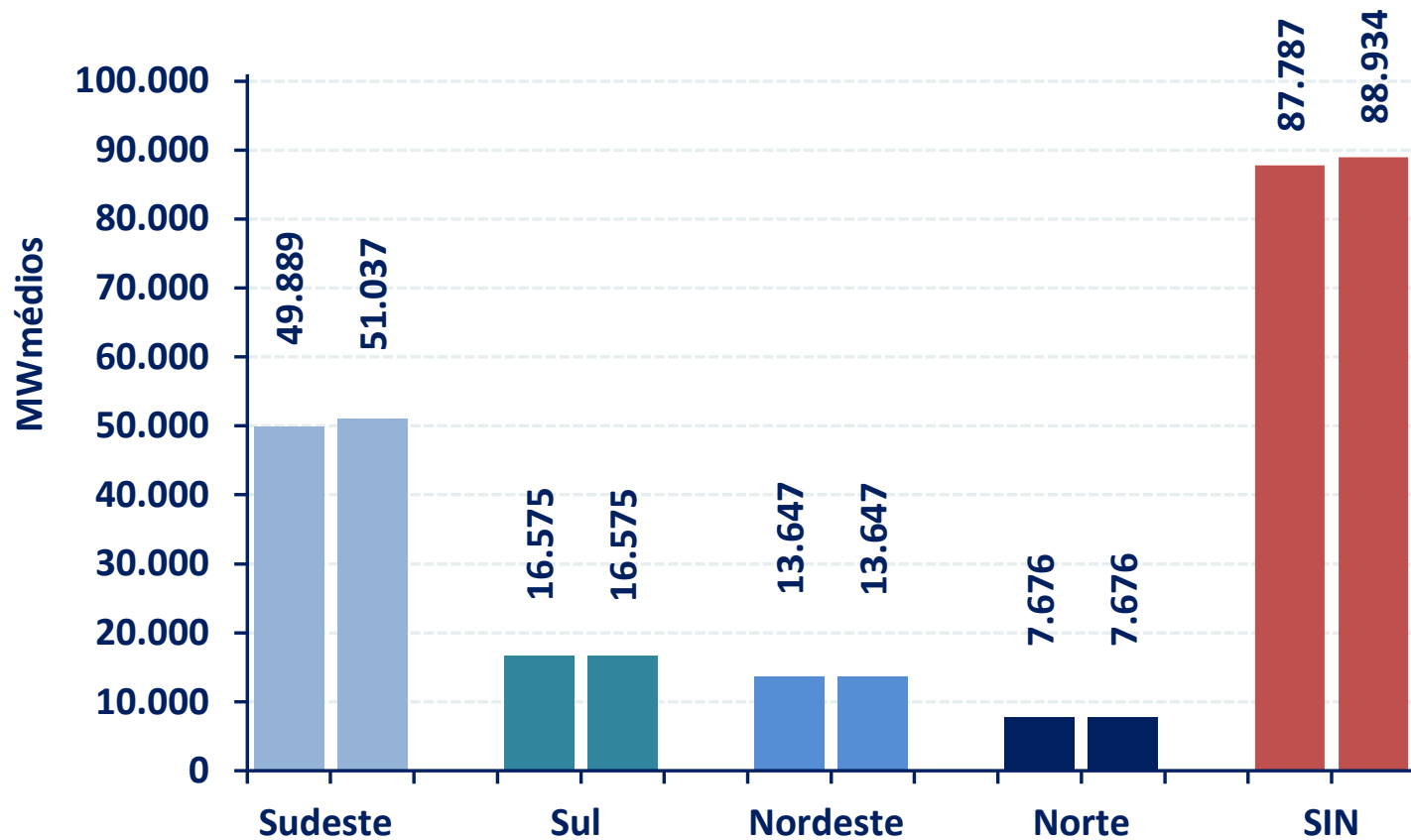
armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no SIN ficou abaixo da expectativa, com redução no Sudeste, Nordeste e Norte, além de elevação no Sul.



SE/CO	S	NE	N	SIN
-1.644	491	-155	-694	-2.002

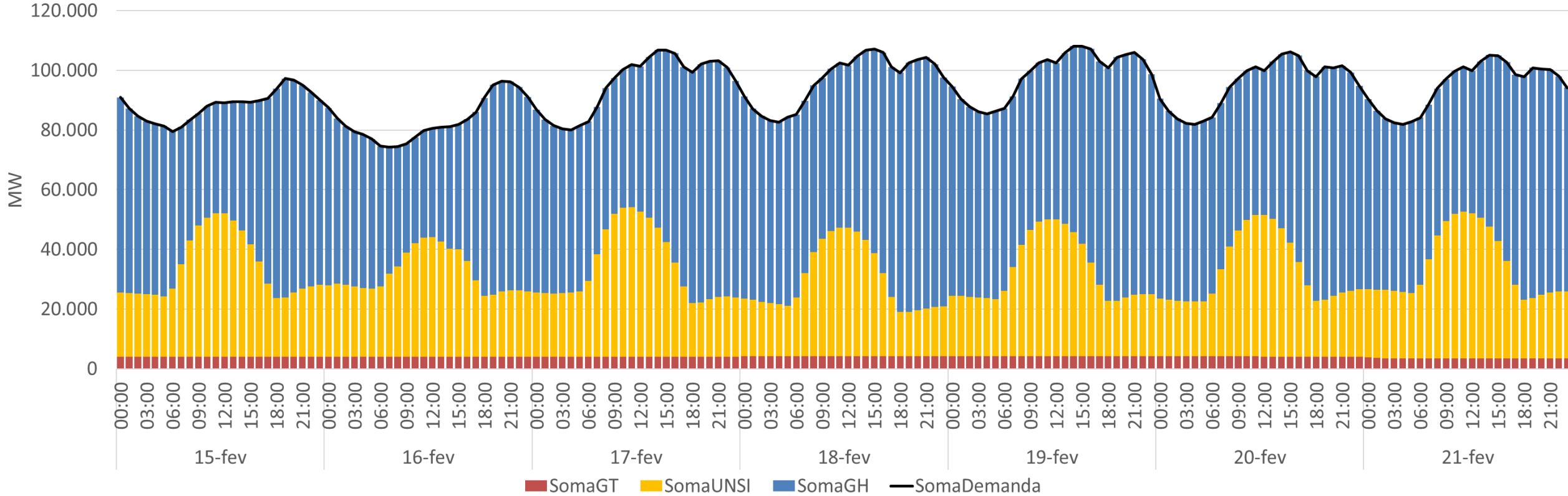
revisão da carga



SE/CO	S	NE	N	SIN
+1.148	+0	+0	+0	+1.148

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

balanço energético do SIN

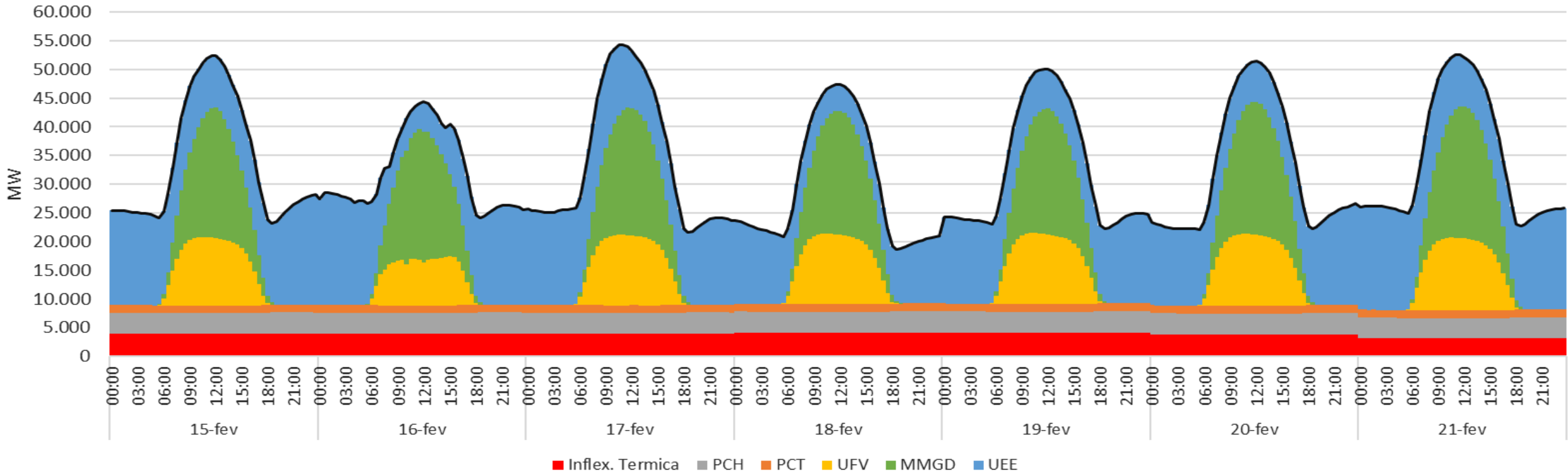


Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
60.328	3.865	3.988	28.914	93.230
65%	4%		31%	100%



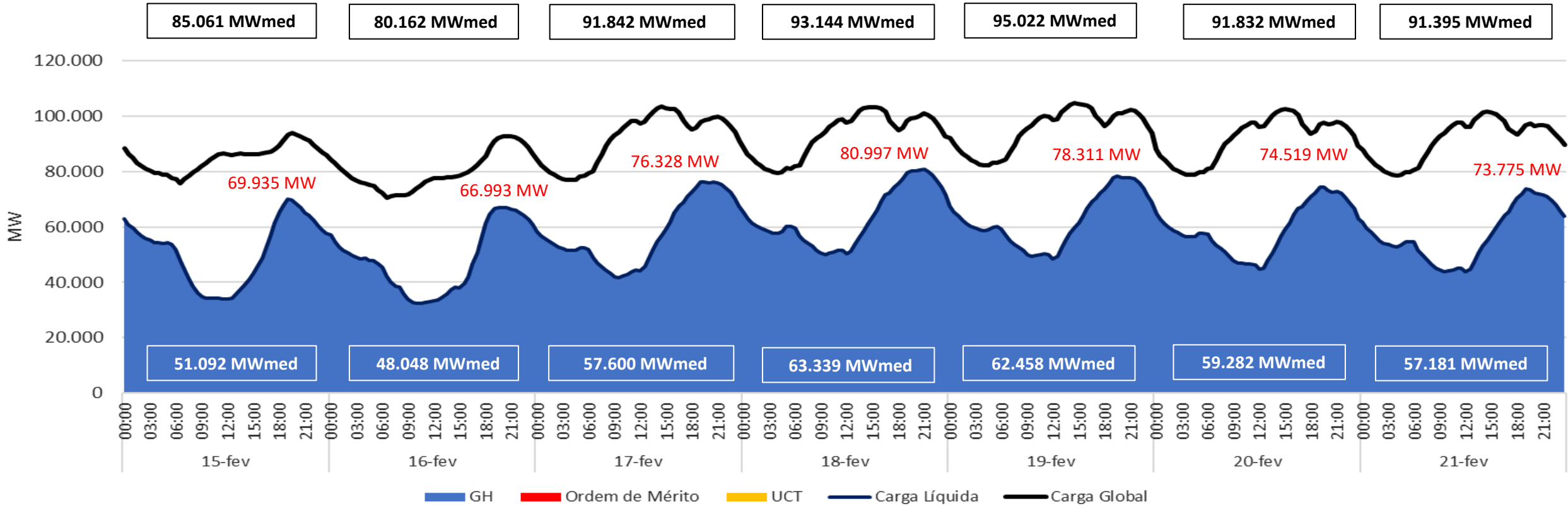
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

33.969 MW 32.113 MW 34.242 MW 29.805 MW 32.564 MW 32.549 MW 34.213 MW

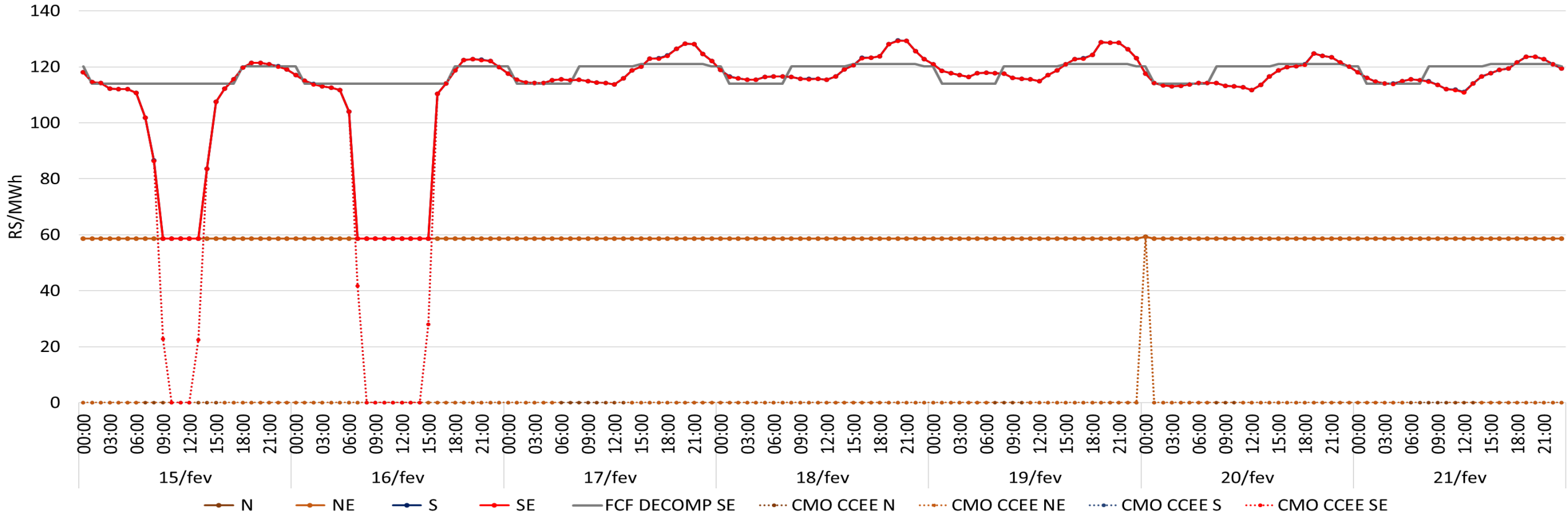


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.618	1.367	4.531	12.481	6.918	3.865	32.779
11%	4%	14%	38%	21%	12%	

carga líquida

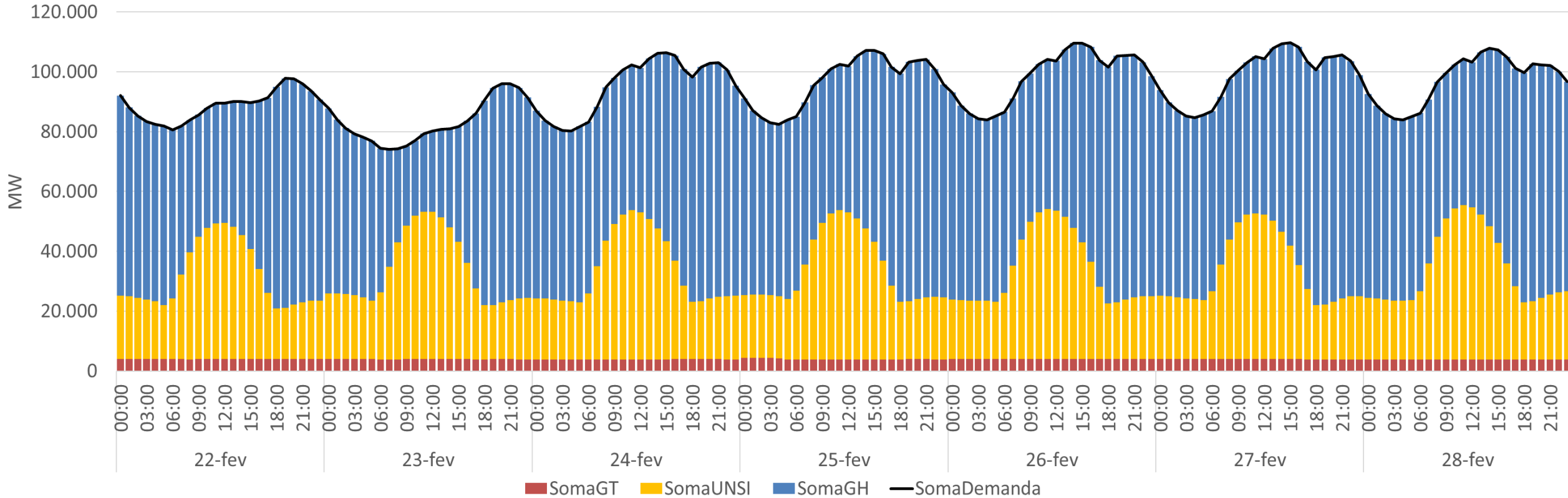


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte

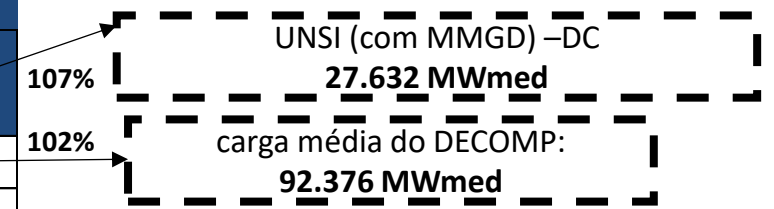


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	117,81	108,29	112,49	129,39	58,60
S	117,81	108,32	112,51	129,41	58,60
NE	0,00	-0,02	58,60	59,26	58,60
N	0,00	0,35	58,60	59,24	58,60

balanço energético do SIN

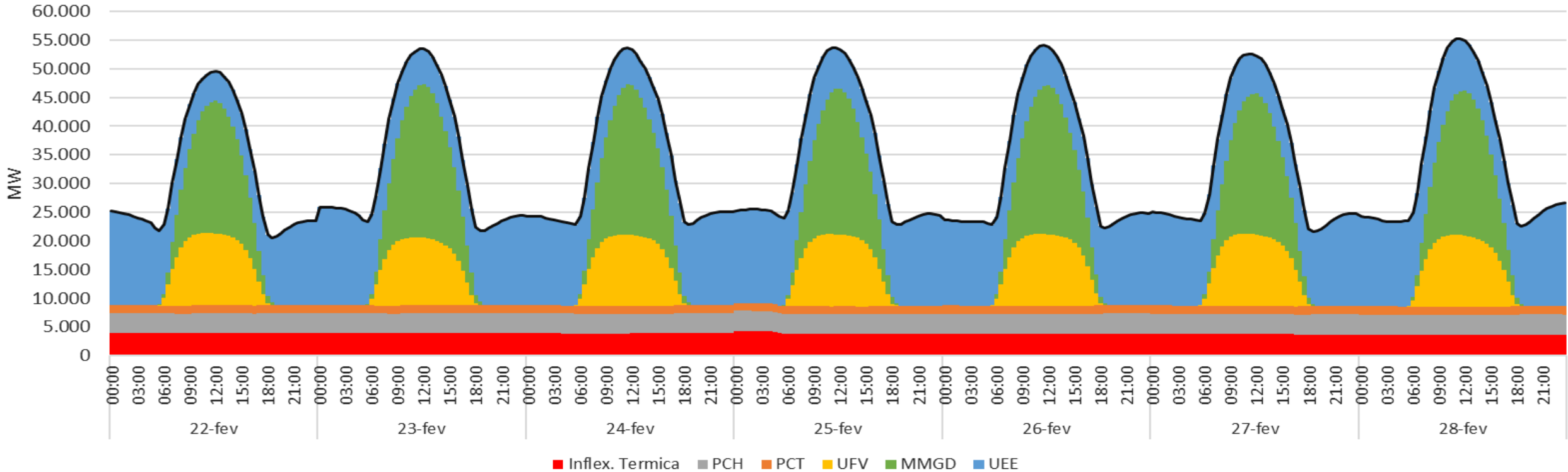


Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
60.611	3.831	3.932	29.575	94.118
64%	4%		31%	100%



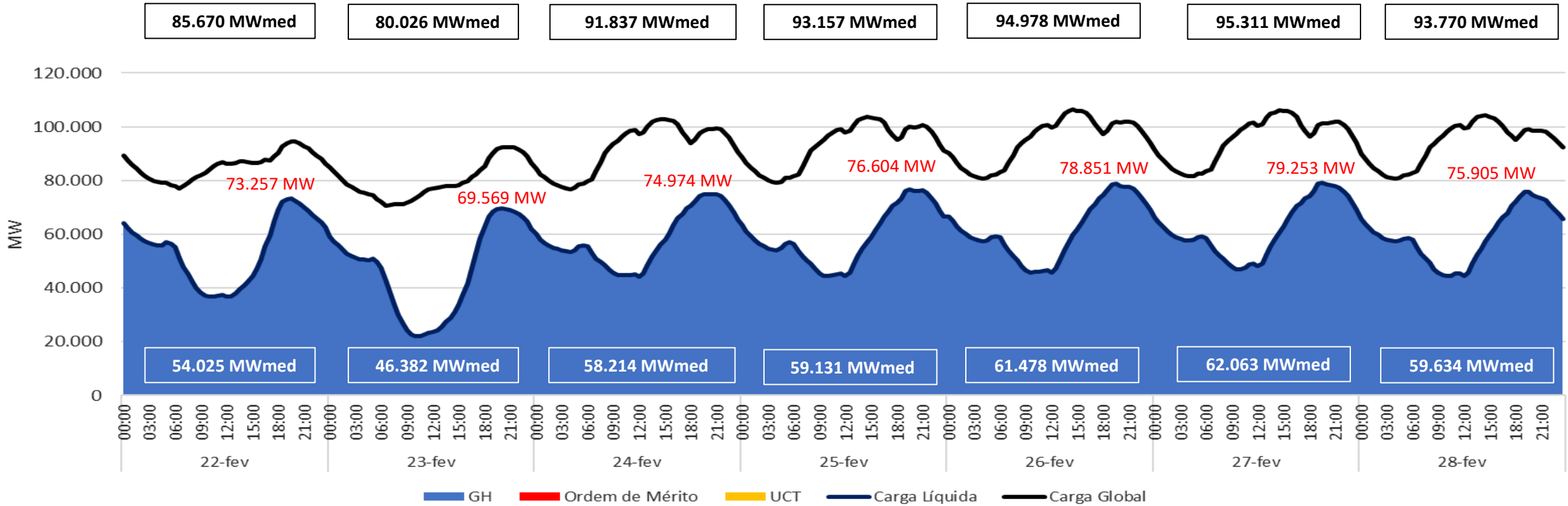
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

31.645 MW 33.644 MW 33.623 MW 34.026 MW 33.500 MW 33.269 MW 34.136 MW

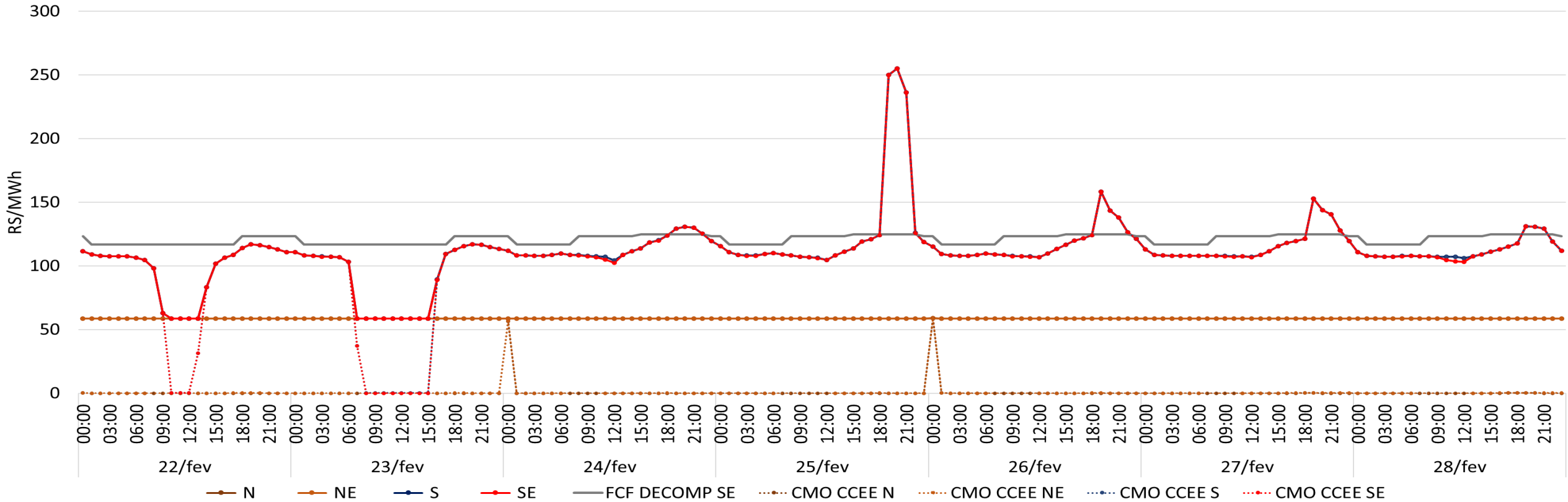


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.459	1.423	4.736	12.274	7.684	3.831	33.406
10%	4%	14%	37%	23%	11%	

carga líquida



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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	120,93	106,64	110,77	254,93	58,60
S	120,93	106,77	110,89	254,97	58,60
NE	0,00	0,70	58,60	59,06	58,60
N	0,00	0,70	58,60	59,03	58,60

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de fevereiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de março de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de março de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **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 março 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 31/01/2025**.
- **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**.

Restrição de Defluência Máxima da UHE Itapebi:

- **FSARH 7.390**, de 14/01/2025: defluência máxima de 660 m³/s a partir de 15 de janeiro de 2025.
 - “Com a antecedência possível a vazão defluente da UHE Itapebi deverá ser elevada em até no máximo 660m³/s, de modo a promover garantia da segurança operacional e minimização dos impactos para a comunidade habitante à jusante da usina. Havendo a configuração de cheia, o volume do reservatório deverá ser controlado de acordo com os FSAR-H 3759/2022.
 - Substituição do FSAR-H 3724/2022, devido a atualização da vazão turbinada máxima atual, conforme item 25 da Nota Técnica Nº 1194-2024-SCE-ANEEL.”
 - NOTA TÉCNICA Nº 1194-2024-SCE-ANEEL, de 12 de novembro de 2024.
 - “[...] Com a implantação das duas novas unidades geradoras, a vazão máxima turbinada passará de 660 m³/s para 703,54 m³/s. [...]”
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Março de 2025 (dia: 01/03/2025).**

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Restrição de defluência mínima (m)
Itapebi	PMO de Janeiro e Fevereiro de 2025	639 m ³ /s (FSARH 3.724/2018)
	PMO de Março de 2025	660 m ³ /s (FSARH 7.390/2025)



Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Representação da canal de fuga médio das UHEs Santo Antônio e Jirau (JUSMED):

- **CO CCEE 088/2025**, de 31/01/2025:
 - A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE informa que, apenas a partir da primeira semana operativa do mês de março de 2025, que se inicia em 01/03/2025, deixará de representar nos dados de entrada do modelo DECOMP, o dado de canal de fuga médio das usinas hidrelétricas (UHEs) Santo Antônio e Jirau, conforme representação já adotada pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) no Programa Mensal da Operação (PMO) de fevereiro de 2025.
 - Essa representação foi realizada pelo ONS no modelo DECOMP a partir deste PMO com o objetivo de aprimorar a representação dessas usinas hidrelétricas devido a consideração do modelo NEWAVE Híbrido. Por se tratar de um aprimoramento nos dados de entrada realizado sem comunicado prévio com antecedência de um mês operativo do PMO de implementação e, também por não se tratar de um erro nos dados de entrada, a CCEE manterá a representação previamente conhecida através do mnemônico JUSMED.
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Março de 2025 (dia: 01/03/2025).**

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Modelagem
Santo Antônio Jirau	PMO de Fevereiro de 2025	Manutenção do bloco JUSMED para essas usinas compatível com a diferença de cotas montante e jusante do modelo NEWAVE
	PMO de Março de 2025	Retirada do bloco JUSMED para essas usinas



Legenda (com base nas informações até o momento):

- ◀ Representação distinta ao ONS
- ◀ Seguindo a representação do ONS

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

Novas Funções de Custo Futuro dos modelos NEWAVE e DECOMP para o cálculo do PLD a partir do dia 02/03/2025



CO CCEE 167/25 (28/02/2025)

- A CCEE passou a considerar novas **Funções de Custo Futuro** dos modelos **NEWAVE** e **DECOMP** para o cálculo do **PLD** a partir de **02/03/2025**. A alteração foi necessária após a identificação de uma **inconsistência nos dados de entrada do modelo NEWAVE** de março de 2025, relacionada aos **volumes de espera da UHE Sobradinho** para março e abril de 2025.
- Em **06/02/2025**, o **ONS** divulgou a **Carta ONS DOP/PR 0173/2025**, apresentando **novos valores a serem aplicados nos volumes de espera da Bacia do rio São Francisco**. Esses valores foram utilizados nos modelos **DECOMP** e **DESSEM**, pelo **ONS** e pela **CCEE**, a partir da segunda semana operativa, mas **não foram considerados no modelo NEWAVE do PMO de março de 2025**, na primeira divulgação feita em **28/02/2025**.
- Os **dados de entrada foram corrigidos** e os modelos **NEWAVE** e **DECOMP** foram **reexecutados**, produzindo efeito no cálculo do **PLD a partir de 02/03/2025**.
- A atualização cumpre a Resolução Normativa Aneel nº 1.032/2022, que determina a correção de erros com efeito no dia seguinte à identificação.
- Os novos arquivos de entrada e saída dos modelos **NEWAVE** e **DECOMP** estão disponíveis no site da CCEE:

[Home](#) > [Preços](#) > [Deck de Preços](#)

1ª Publicação:

```
P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA      169                SOBRADINHO
VAZMIN      800
NUMCNJ      1
NUMMAQ      5  1
VMAXT      3  2025  91.400  '%'
VMAXT      4  2025  94.800  '%'
VMAXT      5  2025 100.000  '%'
```

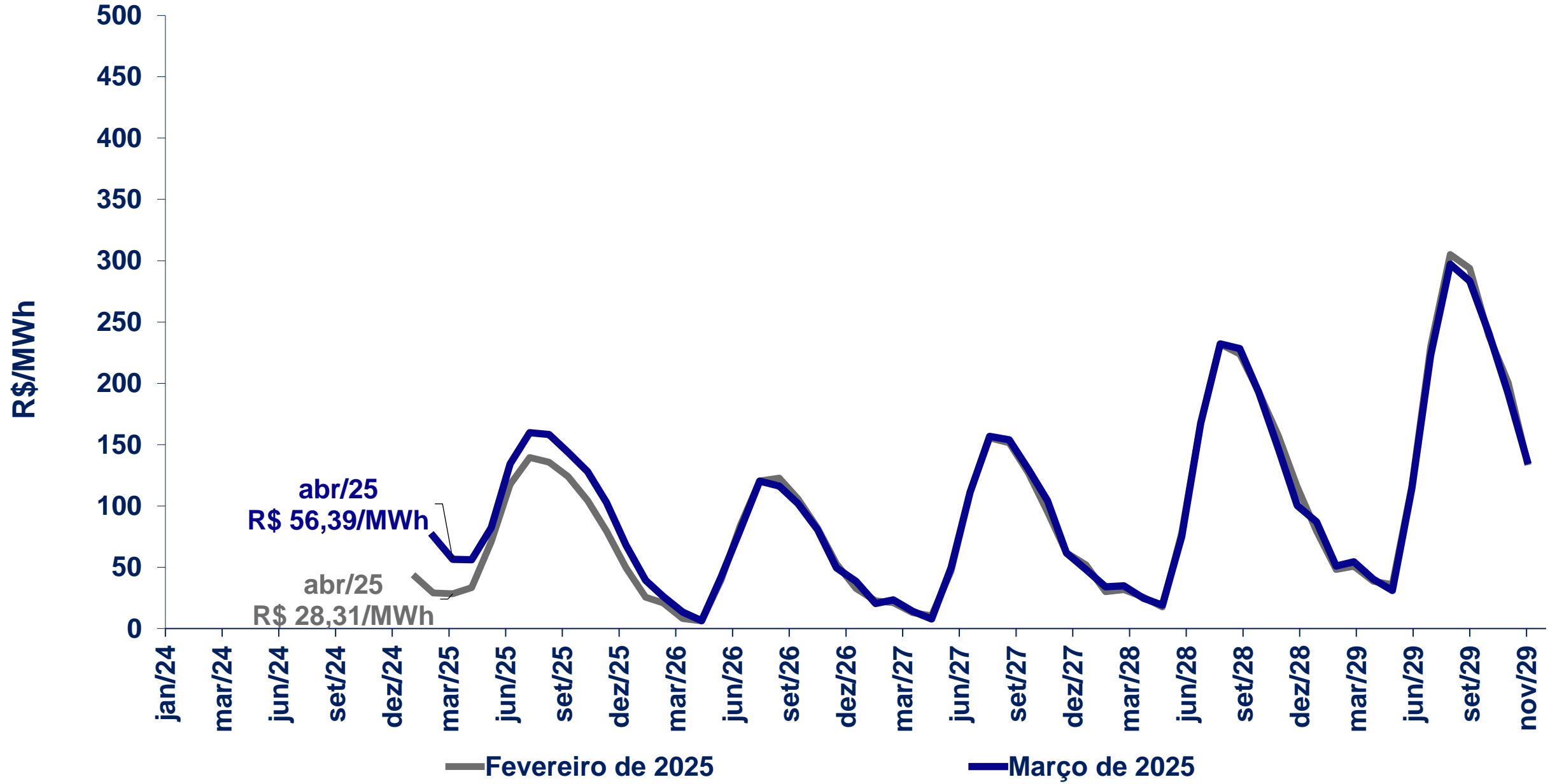
Corrigido:

```
P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA      169                SOBRADINHO
VAZMIN      800
NUMCNJ      1
NUMMAQ      5  1
VMAXT      3  2025  94.700  '%'
VMAXT      4  2025  99.300  '%'
VMAXT      5  2025 100.000  '%'
```

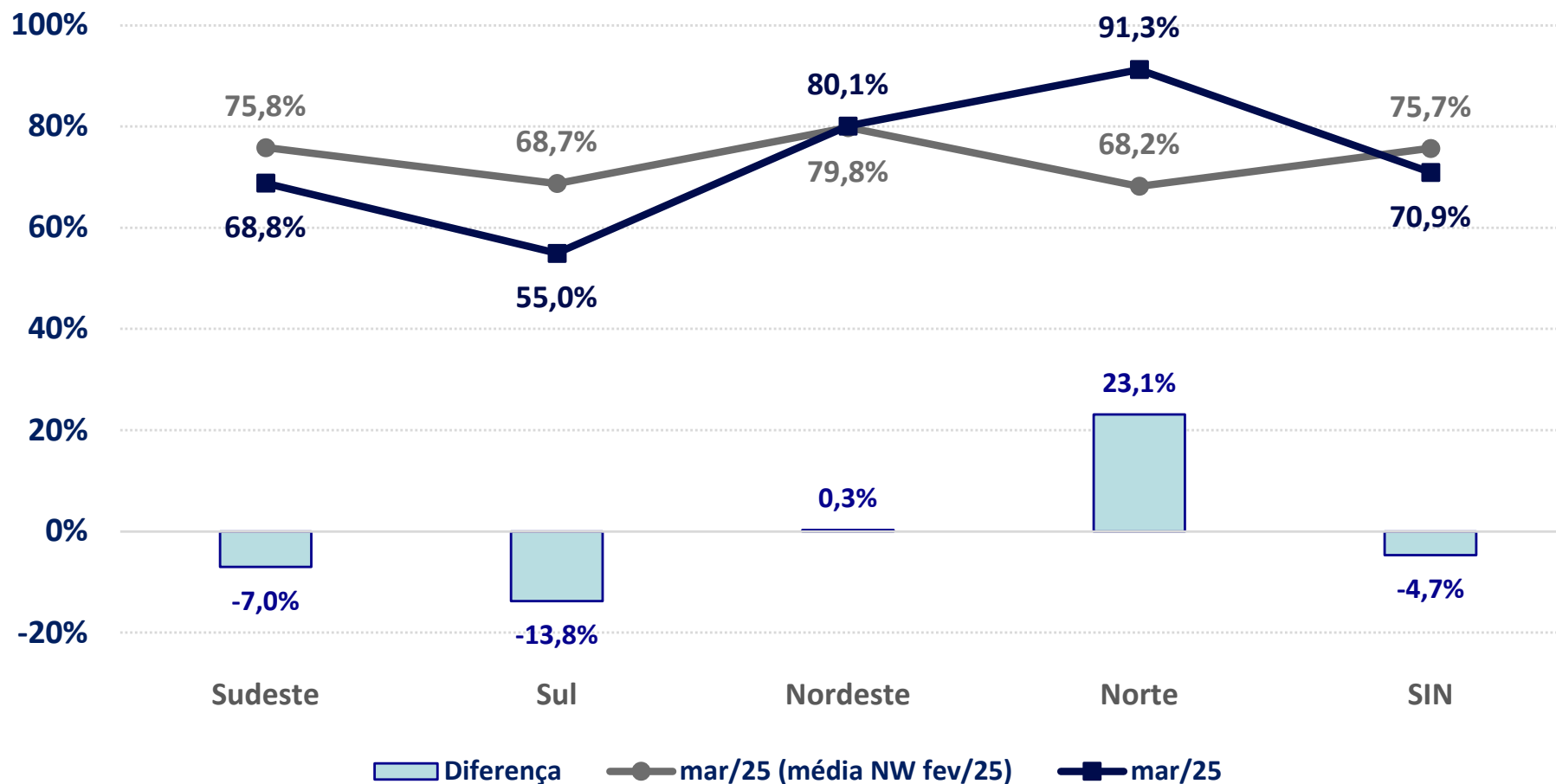
Tabela 1: UHE Sobradinho: Revisão dos volumes de espera para o período de 08/02/2025 até 30/05/2025.

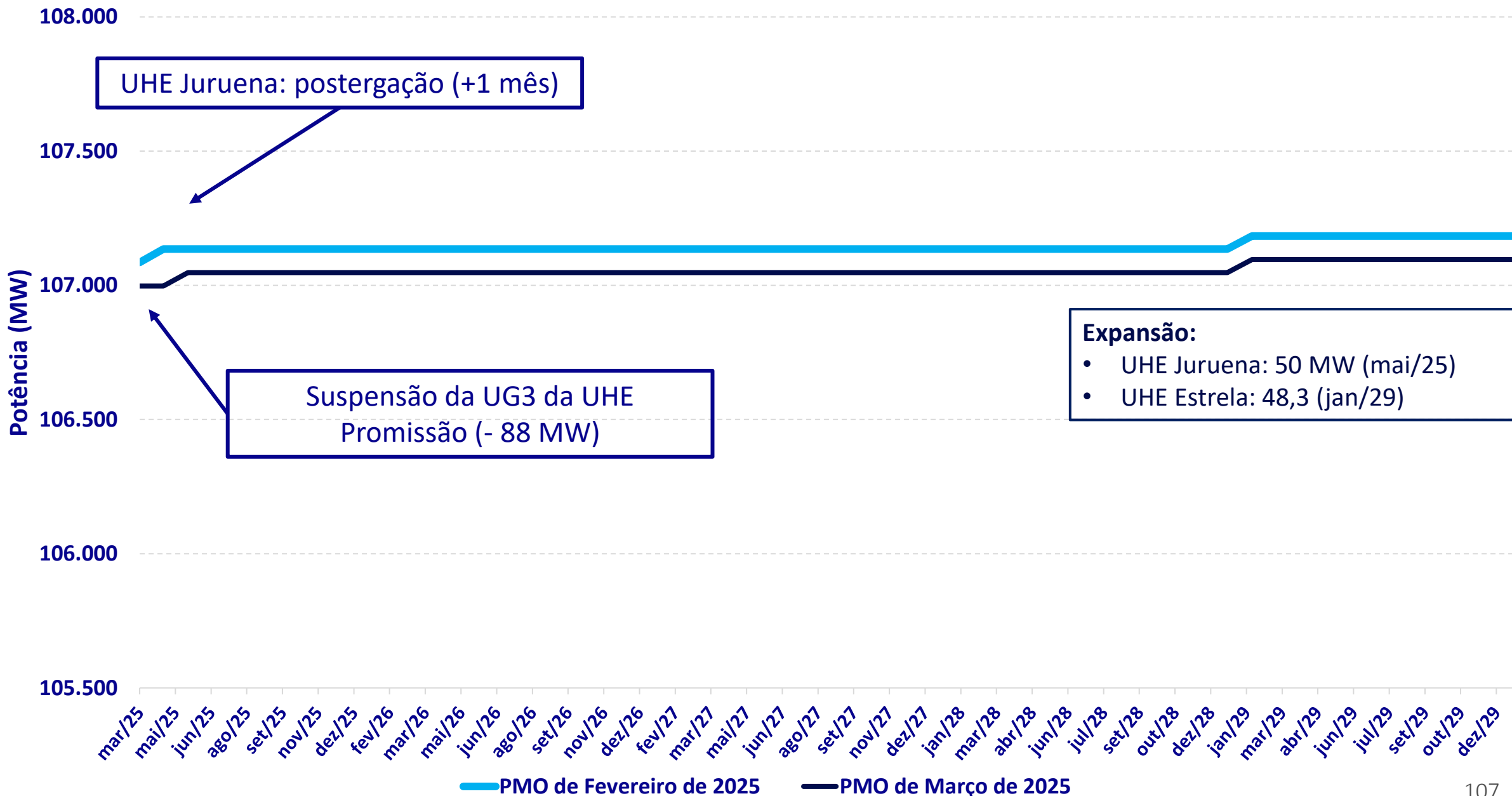
SEMANAS	VOLUMES DE ESPERA (%VU)
08/02/2025 a 14/02/2025	79,9
15/02/2025 a 21/02/2025	82,0
22/02/2025 a 28/02/2025	84,2
01/03/2025 a 07/03/2025	86,3
08/03/2025 a 14/03/2025	88,4
15/03/2025 a 21/03/2025	90,5
22/03/2025 a 28/03/2025	92,6
29/03/2025 a 04/04/2025	94,7
05/04/2025 a 11/04/2025	96,8
12/04/2025 a 18/04/2025	97,7
19/04/2025 a 25/04/2025	98,6
26/04/2025 a 02/05/2025	99,3
03/05/2025 a 09/05/2025	100,0
10/05/2025 a 16/05/2025	100,0
17/05/2025 a 23/05/2025	100,0
24/05/2025 a 30/05/2025	100,0

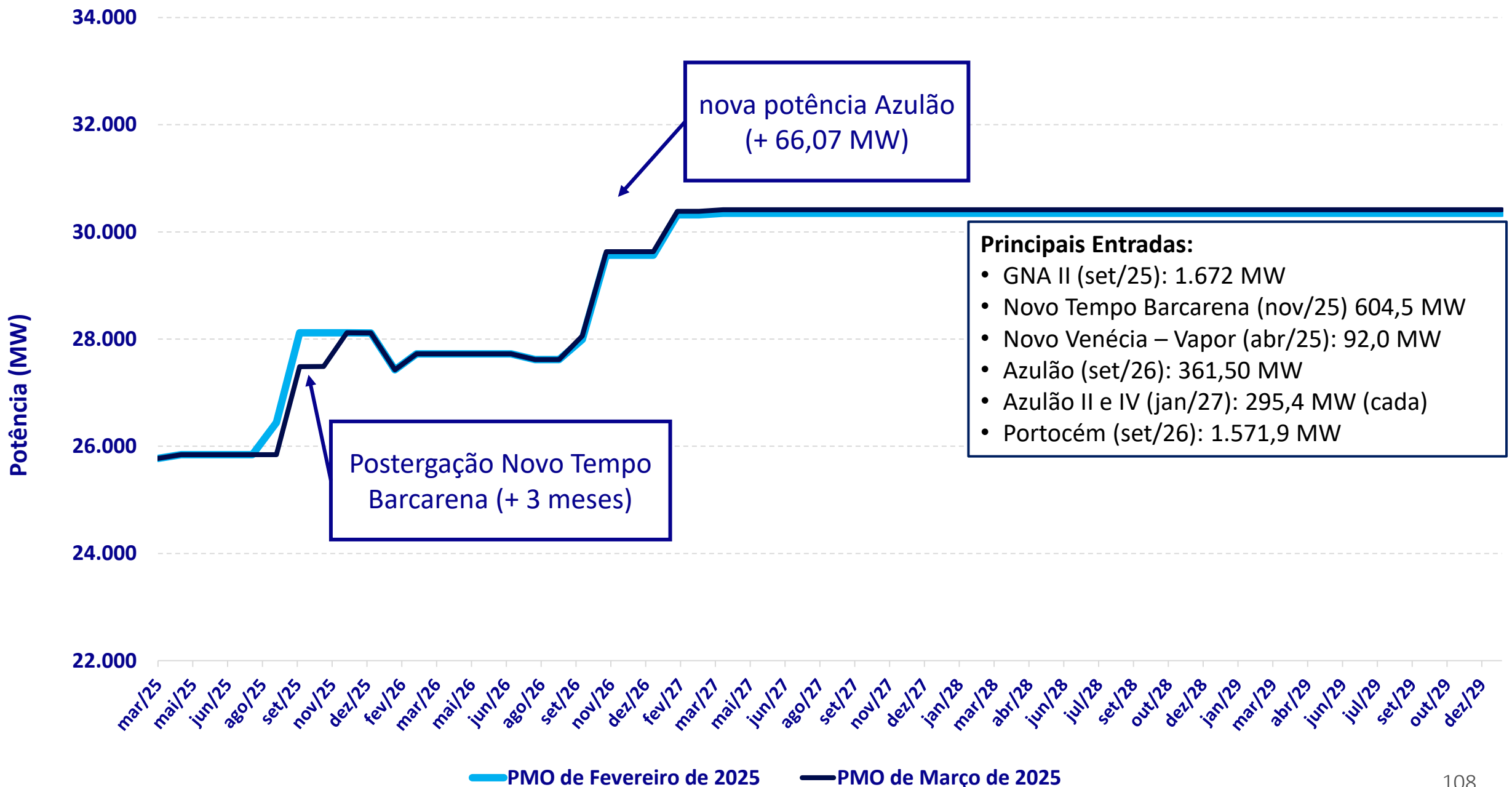
Sudeste



Energia armazenada por submercado



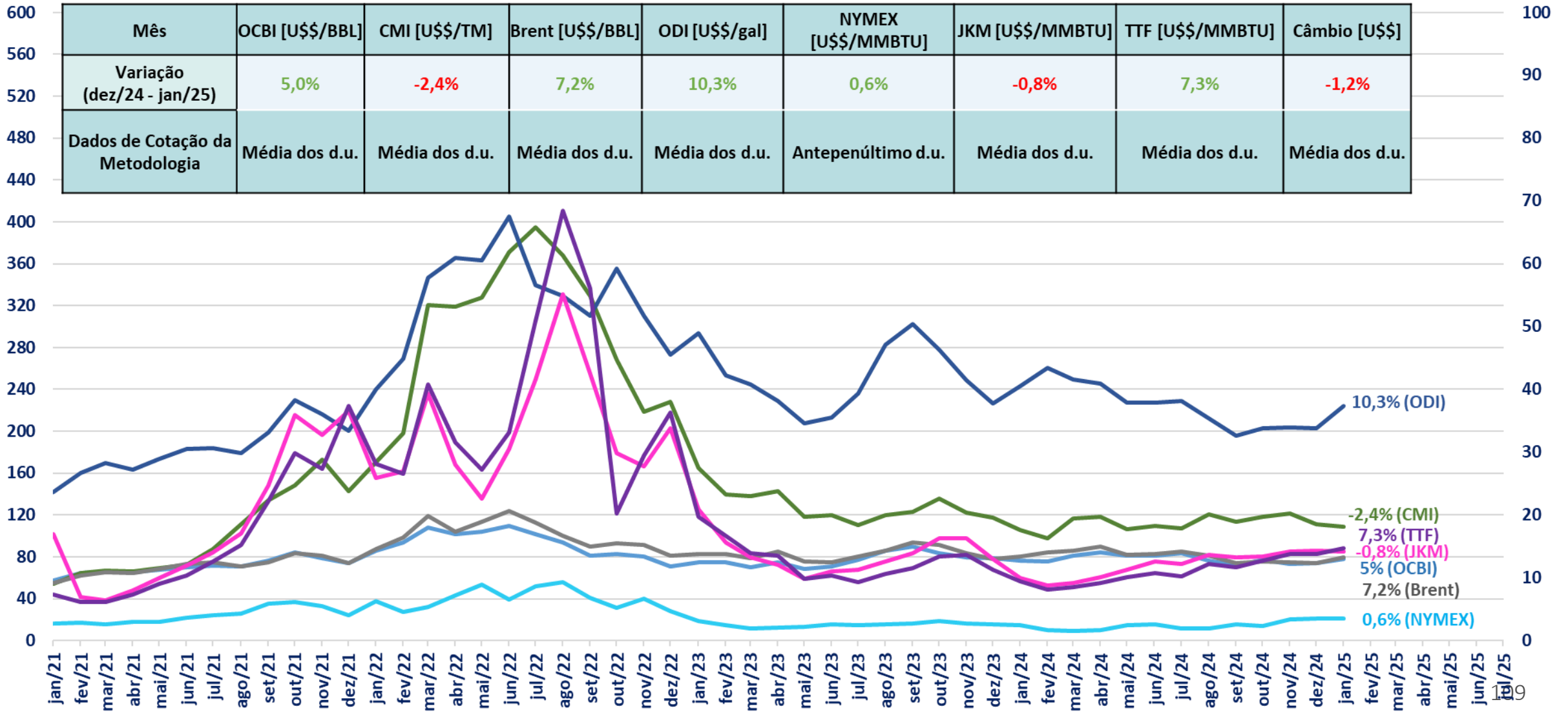




variação das cotações dos combustíveis: dez/24 – jan/25

— 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

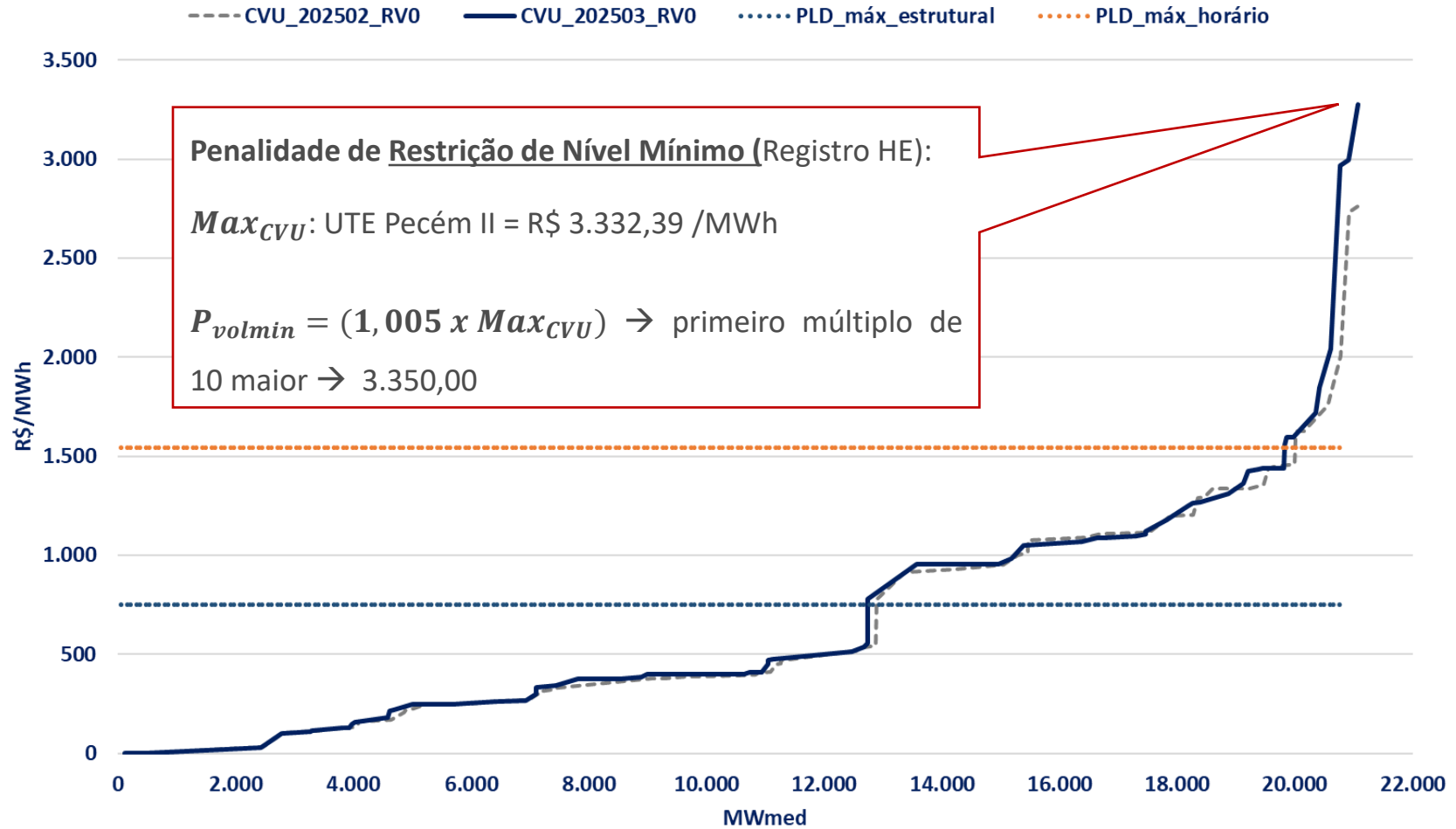


atualização do CVU para o PMO de março de 2025 - CVU conjuntural

- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/02/2025
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Março/2025 (01/03/2025)

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Fev/25 RVO (R\$/MWh)	Mar/25 RVO (R\$/MWh)	Diferença
167	P.PECÉM1	NE	Carvão	390,62	377,23	-3,5%
176	P. ITAQUI	N	Carvão	387,54	374,93	-3,4%
163	P.PECÉM2	NE	Carvão	395,74	383,07	-3,3%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1628,25	1595,79	-2,0%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1628,25	1595,79	-2,0%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1628,25	1595,79	-2,0%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1337,4	1310,74	-2,0%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1589,12	1557,89	-2,0%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	546,03	535,4	-2,0%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1291,96	1267,14	-2,0%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1289,26	1264,6	-2,0%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	1106,88	1085,76	-1,9%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	1106,88	1085,76	-1,9%
241	PROSP_II	NE	Gas	405,85	398,72	-1,8%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1087,56	1069,98	-1,6%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	1197,13	1177,96	-1,6%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1748,16	1720,29	-1,6%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	999,82	984,23	-1,6%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1444,63	1422,31	-1,6%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1461,4	1439,02	-1,6%
96	TERMOPE	NE	Gas	1111,74	1094,73	-1,6%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	251,25	248,15	-1,2%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1119	1106,03	-1,2%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	411,11	408,5	-0,6%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	518,29	515,01	-0,6%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	265,58	263,95	-0,6%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	269,64	268	-0,6%
21	MARANHAO V	N	Gas	248,7	247,22	-0,6%
36	MARANHAOIV	N	Gas	248,7	247,22	-0,6%
201	APARECIDA	N	Gas	128,85	128,22	-0,5%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	128,84	128,22	-0,5%
182	PALMEIR_GO	SE/CO	Diesel	1436,84	1436,97	0,0%
90	T.MACAE	SE/CO	Gas	954,52	954,73	0,0%
64	CANOAS	S	Diesel	1357,64	1364,49	0,5%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	2007,59	2040,21	1,6%
60	NORTEFLU	SE/CO	Gas	930,8	954	2,4%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	1014,81	1051,26	3,5%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1203,23	1246,77	3,5%
35	URUGUAIANA	S	Gas	1073,34	1119,76	4,1%
116	PARNAIBA_IV	N	Gas	534,28	558,26	4,3%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1767,19	1847,46	4,3%
48	ARAUCARIA	S	Gas	912,28	956,04	4,6%
25	J.LACER. B	S	Carvão	378,9	397,24	4,6%
24	J.LACER. C	S	Carvão	325,27	341,04	4,6%
26	J.LAC. A1	S	Carvão	453,14	475,13	4,6%
27	J.LAC. A2	S	Carvão	387,75	406,63	4,6%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	378,89	398,34	4,9%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	169,06	178,92	5,5%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2730,71	2966,67	8,0%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2759,29	2997,8	8,0%
183	ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	208,7	251,47	17,0%
70	GERAMAR2	N	Oleo	0	3275,51	100,0%
73	GERAMAR1	N	Oleo	0	3332,39	100,0%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	0	1432,56	100,0%

PILHA TÉRMICA

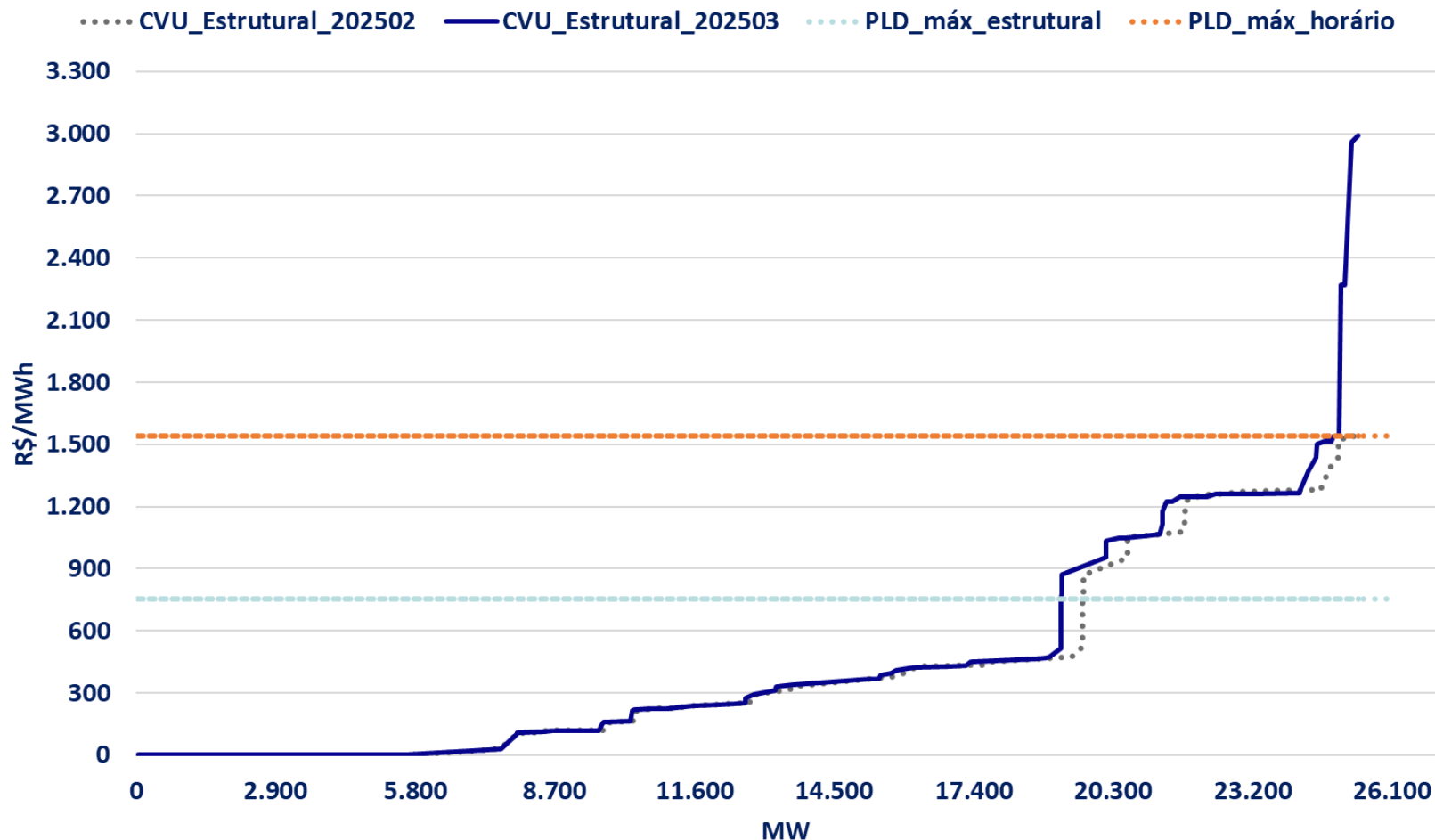


atualização do CVU para o PMO de março de 2025 - CVU estrutural

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Fevereiro 2025 CVE (R\$/MWh)	Março 2025 CVE (R\$/MWh)	Diferença
162	PECEM II	NE	Diesel	3046,8	2989,65	-1,91%
235	CAMACARI MII	NE	Diesel	3015,14	2958,6	-1,91%
151	POTIGUAR	NE	Diesel	2307,13	2268,17	-1,72%
161	POTIGUAR III	NE	Diesel	2307,13	2268,17	-1,72%
12	CUIABA G CC	SE/CO	Gas	1278,61	1262,82	-1,25%
247	LINHARES PCS	SE/CO	Gas	1556,67	1537,45	-1,25%
251	POVOACAO 1	SE/CO	Gas	1556,67	1537,45	-1,25%
253	VIANA 1	SE/CO	Gas	1556,67	1537,45	-1,25%
257	LINHARES LRC	SE/CO	Gas	1291,02	1275,08	-1,25%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1238,59	1223,3	-1,25%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1240,61	1225,3	-1,25%
236	MARLIM AZUL	SE/CO	Gas	164,5	162,47	-1,25%
248	PAULINIA VER	SE/CO	Gas	1521,89	1503,11	-1,25%
239	PARNAIBA V	N	Gas	251,25	248,15	-1,25%
240	NT BARCARENA	N	Gas	551,01	544,22	-1,25%
259	PORTOCEM I	N	Gas	1044,99	1032,17	-1,24%
15	LINHARES	SE/CO	GNL	372,3	367,77	-1,23%
137	GNA I	SE/CO	Gas	469,58	463,9	-1,22%
260	AZULAO	N	Gas	1191,98	1177,64	-1,22%
238	GNA II	SE/CO	Gas	680,28	672,1	-1,22%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	522,6	516,32	-1,22%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1280,29	1264,99	-1,21%
167	P. PECEM I	NE	Carvao	433,23	428,06	-1,21%
334	W. ARJONA	SE/CO	Gas	1273,48	1258,35	-1,20%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	1273,98	1258,85	-1,20%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	1060,3	1047,79	-1,19%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	1060,3	1047,79	-1,19%
211	BAIXADA FLU	SE/CO	Gas	241,45	238,63	-1,18%
86	ST. CRUZ NOVA	SE/CO	GNL	245,3	242,45	-1,18%
116	PARNAIBA IV	N	Gas	1131,15	1118,09	-1,17%
258	TROMBUDO	S	Gas	762,53	753,79	-1,16%
176	PORTO ITAQUI	N	Carvao	427,67	422,8	-1,15%
36	MARANHAO IV	N	Gas	226,74	224,18	-1,14%
21	MARANHAO V	N	Gas	226,74	224,18	-1,14%
163	P. PECEM II	NE	Carvao	436,08	431,19	-1,13%
224	P. SERGIPE I	NE	GNL	369,9	365,89	-1,10%
241	PROSPERID II	NE	Gas	390,13	385,91	-1,09%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1261,86	1248,65	-1,06%
98	PERNAMBUCO III	NE	Oleo	1063,9	1052,84	-1,05%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1385,96	1371,85	-1,03%
73	GERAMAR I	N	Oleo	1260,43	1247,98	-1,00%
70	GERAMAR II	N	Oleo	1260,43	1247,98	-1,00%
96	TERMOPE	NE	Gas	1076,13	1065,71	-0,98%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1530,34	1515,58	-0,97%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1530,34	1515,58	-0,97%
201	APARECIDA	N	Gas	119,6	118,52	-0,91%
140	MAUA 3	N	Gas	119,6	118,52	-0,91%
203	C. ROCHA	N	Gas	119,6	118,52	-0,91%
204	JARAQUI	N	Gas	119,6	118,52	-0,91%
205	MANAUARA	N	Gas	119,6	118,52	-0,91%
207	PONTA NEGRA	N	Gas	119,6	118,52	-0,91%
209	TAMBAQUI	N	Gas	119,6	118,52	-0,91%
182	PALMEIRAS GO	SE/CO	Diesel	1436,84	1436,97	0,01%
90	TERMOMACAE	SE/CO	Gas	954,52	954,73	0,02%
183	DO_ATLANTICO**	SE/CO	Gas Proces	250,89	251,47	0,23%
25	J.LACERDA B	S	Carvao	378,9	397,24	4,62%
24	J.LACERDA C	S	Carvao	325,27	341,04	4,62%
26	J.LACERDA A1	S	Carvao	453,14	475,13	4,63%
27	J.LACERDA A2	S	Carvao	387,75	406,63	4,64%

- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/02/2025
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Março/2025 (01/03/2025)

PILHA TÉRMICA - SIN



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

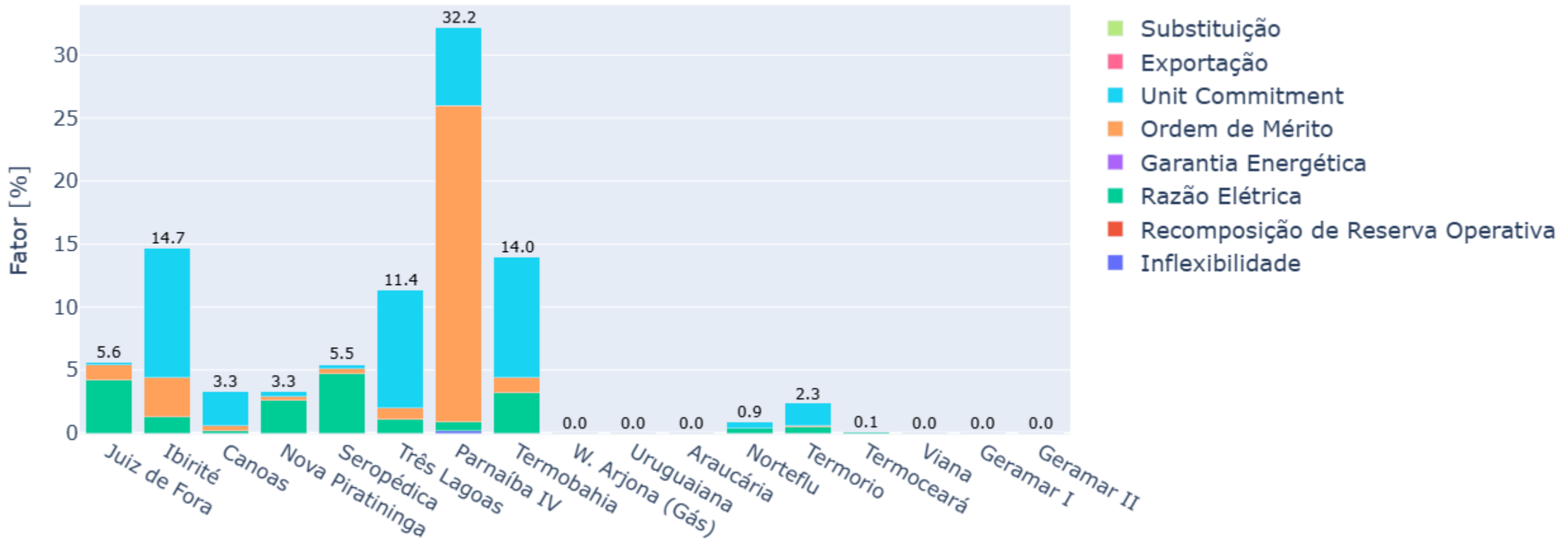
Custo Variavel Unitario para UTEs Merchants - 03/2025

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.883/2024	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	Ibirité	Gás natural não PPT	2.760/2024	930,06	991,80	Platts	fev/25
64	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 Piratinga	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

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



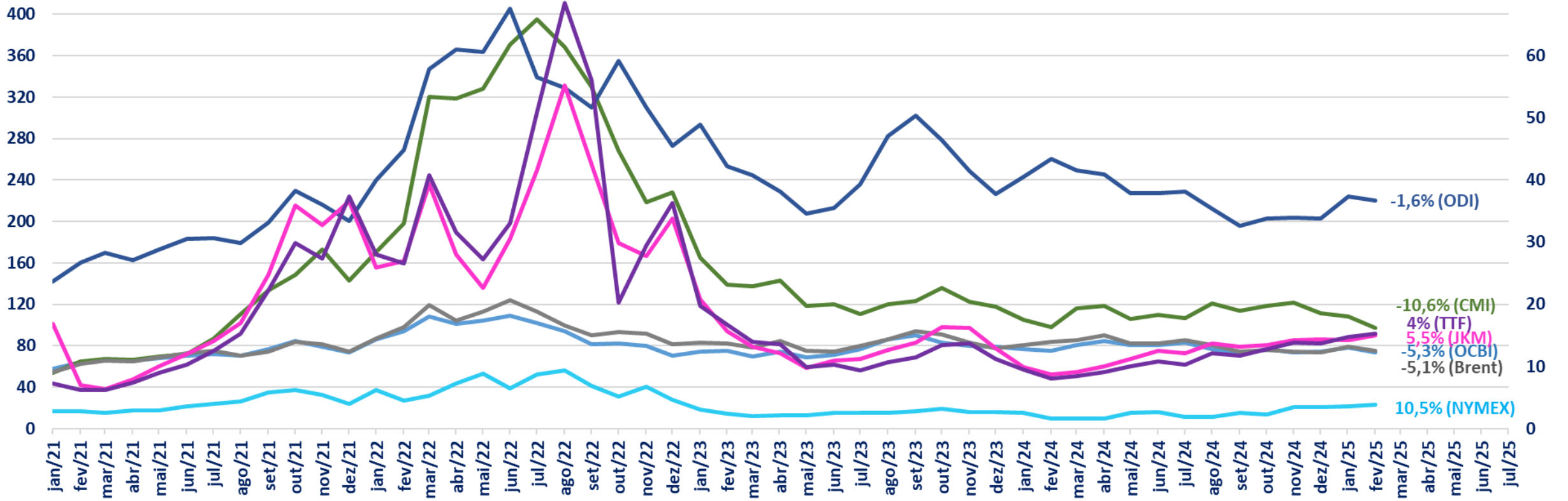
*Dados de geração consolidados até 28/02/25

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

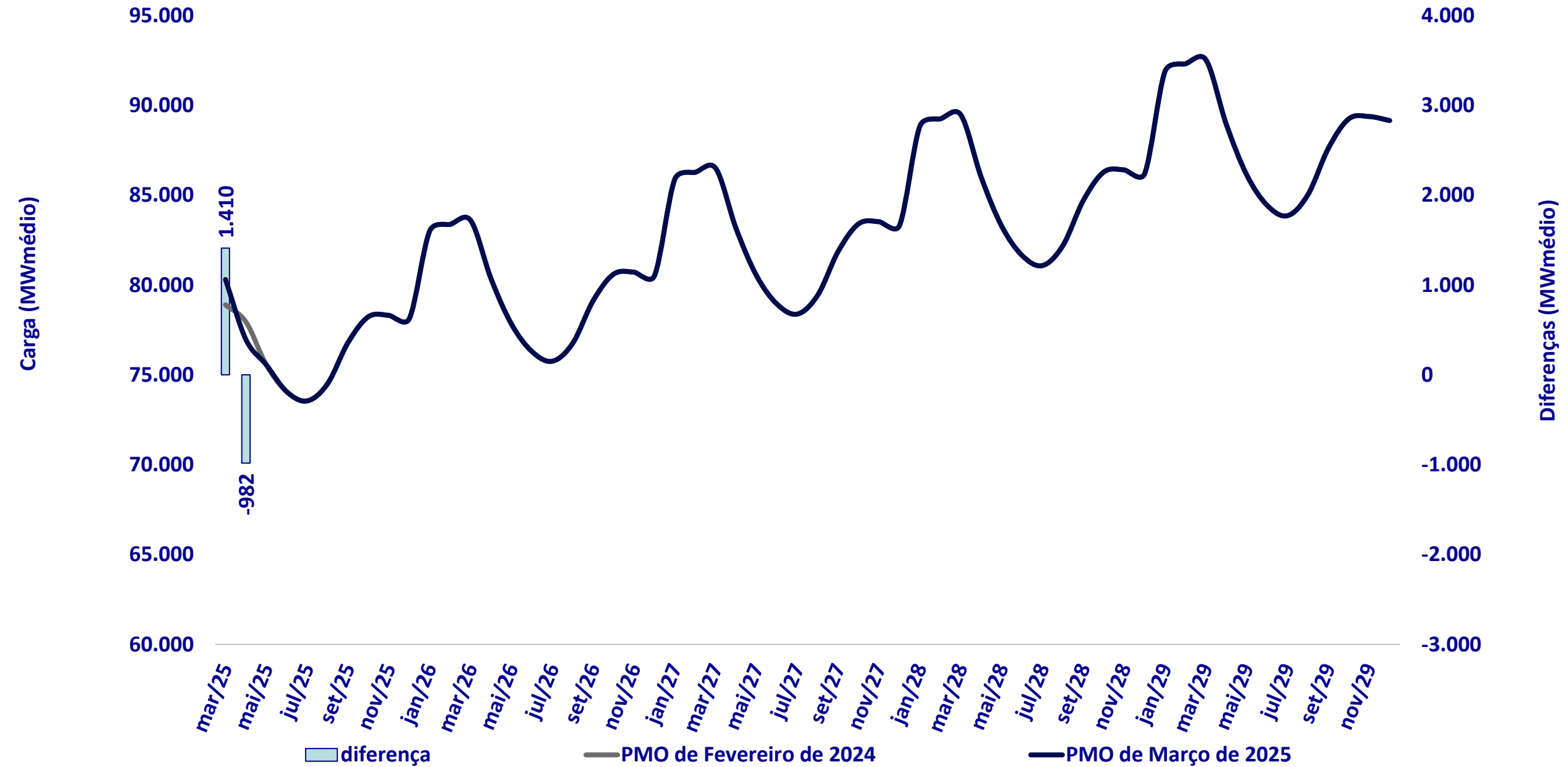
— OCBI [U\$\$/BBL]
 — Carvão Mineral [U\$\$/TM]
 — Brent [U\$\$/BBL]
 — Óleo Diesel [USS/gal]

— 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.



Carga – SIN



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

usinas não simuladas individualizadamente – SIN



Usinas não simuladas individualmente (MWmédio)

35.000
30.000
25.000
20.000
15.000
10.000
5.000

2.000
1.500
1.000
500
0
-500
-1.000

mar/25 mai/25 jul/25 set/25 nov/25 jan/26 mar/26 mai/26 jul/26 set/26 nov/26 jan/27 mar/27 mai/27 jul/27 set/27 nov/27 jan/28 mar/28 mai/28 jul/28 set/28 nov/28 jan/29 mar/29 mai/29 jul/29 set/29 nov/29

783

Diferenças:
Média: + 14 MWmed
Maior : + 783 MWmed

diferença PMO de Fevereiro de 2024 PMO de Março de 2025



Modelagem no Newave

Escoamento Madeira [MWmed]	1º mês	2º mês
	mar/2025	abr/2025
SANTO ANTÔNIO E JIRAU	7.417,60	7.409,84

restricao_eletrica.csv

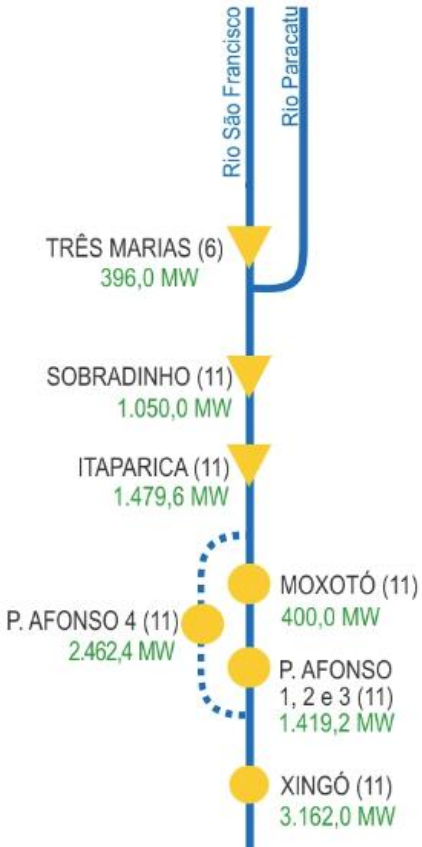
```

&RE; cod_rest; formula
RE ;          1; ger_usih(285) + ger_usih(287)
...

&RE-HORIZ-PER; cod_rest; PerIni; PerFin
RE-HORIZ-PER ;          1;2025/03;2025/04
...

&RE-LIM-FORM-PER-PAT; cod_rest; PerIni; PerFin; Pat; LimInf; LimSup
& Escoamento Madeira
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/03; 2025/03; 1; -1.1e30; 7417.60
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/03; 2025/03; 2; -1.1e30; 7417.60
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/03; 2025/03; 3; -1.1e30; 7417.60
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/04; 2025/04; 1; -1.1e30; 7409.84
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/04; 2025/04; 2; -1.1e30; 7409.84
RE-LIM-FORM-PER-PAT ;          1; 2025/04; 2025/04; 3; -1.1e30; 7409.84
    
```


UHEs do Rio São Francisco



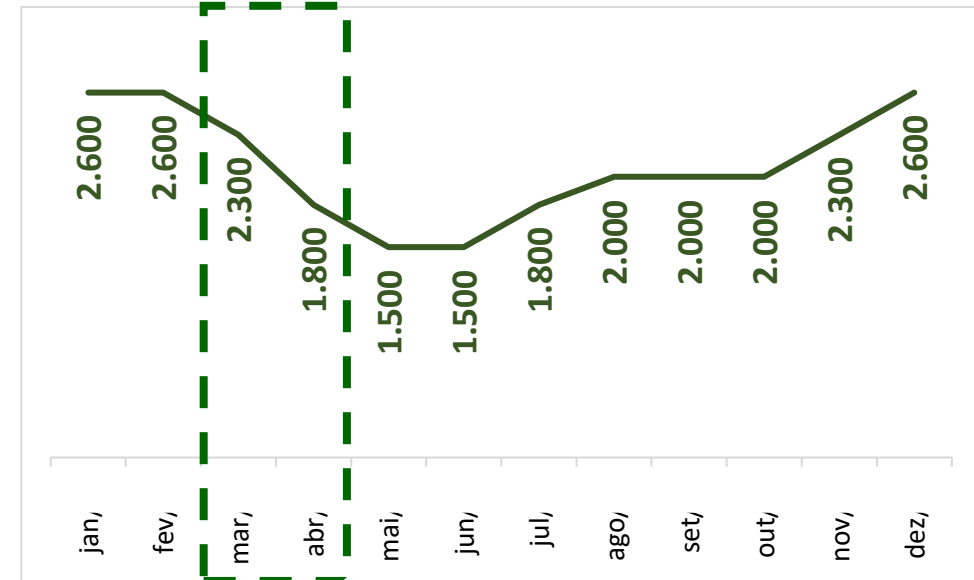
Modelagem no Newave

Vazão [m³/s]	1º mês		2º mês		A partir de	
	Mar/2025		Abr/2025		Mai/25	Mar/26
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmin
TRÊS MARIAS	150	-	150	-	150	150
SOBRADINHO	800	-	800	-	800	800
LUIZ GONZAGA (ITAPARICA)	-	-	-	-	-	800
COMPLEXO P. AFONSO-MOXOTÓ	-	-	-	-	-	800
XINGÓ	1.100	2.300	1.100	1.800	800	800

2.300 1.800
CRCH CRCH

	Mar/2025	Abr/2025	A partir de Mai/25
Faixa de Operação (Sobradinho)	Normal	Normal	-
Restrição de 30% (mínimo) em Itaparica	Sim	Sim	Não

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



UHEs do Rio São Francisco

Modelagem no Newave

Vazão [m³/s]	1º mês		2º mês		A partir de	
	Mar/2025		Abr/2025		Mai/25	Mar/26
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmin
TRÊS MARIAS	150	-	150	-	150	150
SOBRADINHO	800	-	800	-	800	800
LUIZ GONZAGA (ITAPARICA)	-	-	-	-	-	800
COMPLEXO P. AFONSO-MOXOTÓ	-	-	-	-	-	800
XINGÓ	1.100	2.300	1.100	1.800	800	800

CRCH

CRCH

	Mar/2025	Abr/2025	A partir de Mai/25
Faixa de Operação (Sobradinho)	Normal	Normal	-
Restrição de 30% (mínimo) em Itaparica	Sim	Sim	Não

MODIF.DAT

```

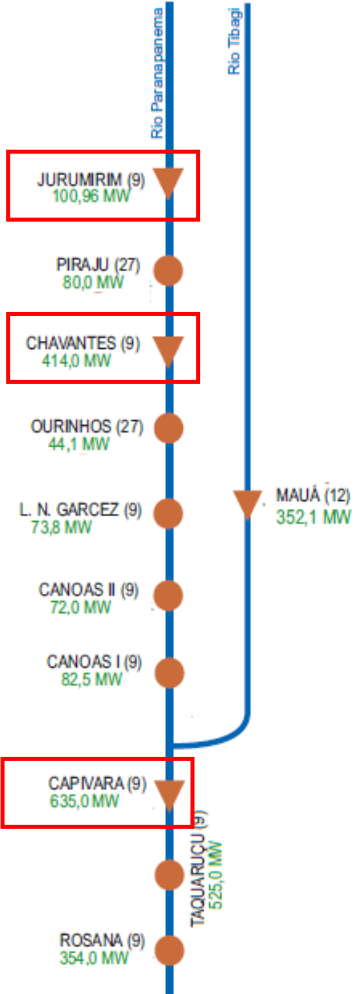
P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA      156                                TRES MARIAS
VAZMINT    3 2025  150.00
...
USINA      295                                FICT.TRES MA
VAZMINT    3 2025  150.00
...
USINA      169                                SOBRADINHO
VAZMIN      800
NUMCNJ      1
NUMMAQ      5  1
...
USINA      172                                ITAPARICA
VAZMINT    3 2026  800.00
VMINT      3 2025  30.000  '&'
VMINT      5 2025  0.000  '&'
...
USINA      176                                COMP PAF-MOX
VAZMINT    3 2026  800.00
USINA      178                                XINGO
VAZMINT    3 2025  1100.00
VAZMINT    5 2025  800.00
TURBMAXT   3 2025  2300.00
TURBMAXT   4 2025  1800.00
TURBMAXT   5 2025  99999.0
...
    
```

DSP nº 2.054/2024 - Suspensão UG 1

Resolução ANA nº 132/2022

UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	Mar/2025		Abr/2025		A partir de Mai/2025	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
A. A. Laydner	90	-	90	-	90 (até set/25) 147 (após out/25)	-
Chavantes	85	-	85	-	85	-
Capivara	276	-	276	-	276	-

Faixa de Operação	Mar/2025	Abr/2025
Jurumirim	Normal	Normal
Chavantes	Normal	Normal
Capivara	Normal	Normal

MODIF.DAT

```

P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    47
VAZMINT  3 2025  90.00
VAZMINT 10 2025 147.00
...
USINA    49
VAZMIN   85
...
USINA    61
VAZMIN  276
    
```

A.A. LAYDNER

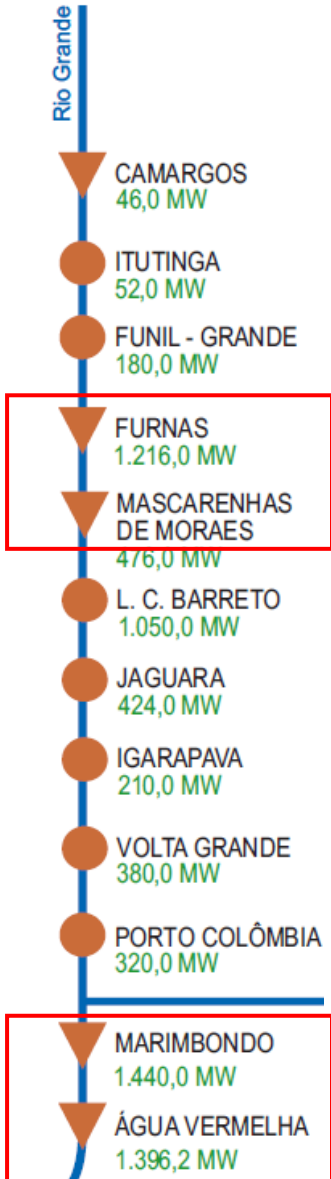
CHAVANTES

CAPIVARA

Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	Mar/2025		Abr/2025		A partir de Mai/2025	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
Furnas	131	-	131	-	131	-
M. Moraes	149	-	149	-	149	-

	Mar/2025	Abr/2025	A partir de Mai/25
Faixa de Operação (Furnas)	Normal	Normal	-
Restrição de 15% (mínimo) em Marimbondo e Água Vermelha	Sim	Sim	Não

MODIF.DAT

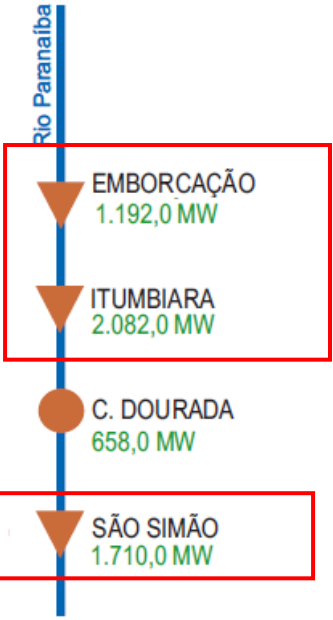
```

P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    6                                FURNAS
VAZMIN   131
...
USINA    7                                M. DE MORAES
VAZMIN   149
...
USINA    17                               MARIMBONDO
VAZMIN   312
VMINT    3 2025 15.000 '8'
VMINT    5 2025 0.000 '8'
...
USINA    18                               A. VERMELHA
VMINT    3 2025 15.000 '8'
VMINT    5 2025 0.000 '8'
    
```

Resolução ANA nº 194/2024

UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	Mar/2025		Abr/2025		A partir de Mai/2025	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
Emborcação	-	-	-	-	-	-
Itumbiara	70	-	70	-	70	-

	Mar/2025	Abr/2025	A partir de Mai/25
Faixa de Operação (Itumbiara)	Normal	Normal	-
Restrição de 15% (mínimo) em São Simão	Sim	Sim	Não

MODIF.DAT

```

P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    24                                EMBORCACAO
...
USINA    31                                ITUMBIARA
VAZMIN   70
...
USINA    33                                SAO SIMAO
VAZMIN   450
VMINT    3 2025 15.000 '%'
VMINT    5 2025  0.000 '%'
    
```

UHE Serra da Mesa

Modelagem no Newave



Vazão [m³/s]	mar/25		abr/25		dez a mai		jun a nov	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
SERRA DA MESA	300	-	100	-	100	-	300	-

MODIF.DAT

P.CHAVE MODIFICACOES E INDICES
 XXXXXXXX XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX

...

USINA 251

VAZMINT 3 2025 300.00

VAZMINT 4 2025 100.00

VAZMINT 6 2025 300.00

VAZMINT 12 2025 100.00

VAZMINT 6 2026 300.00

VAZMINT 12 2026 100.00

VAZMINT 6 2027 300.00

VAZMINT 12 2027 100.00

VAZMINT 6 2028 300.00

VAZMINT 12 2028 100.00

VAZMINT 6 2029 300.00

VAZMINT 12 2029 100.00

SERRA MESA

...

USINA 291

VAZMINT 3 2025 300.00

VAZMINT 4 2025 100.00

VAZMINT 6 2025 300.00

VAZMINT 12 2025 100.00

VAZMINT 6 2026 300.00

VAZMINT 12 2026 100.00

VAZMINT 6 2027 300.00

VAZMINT 12 2027 100.00

VAZMINT 6 2028 300.00

VAZMINT 12 2028 100.00

VAZMINT 6 2029 300.00

VAZMINT 12 2029 100.00

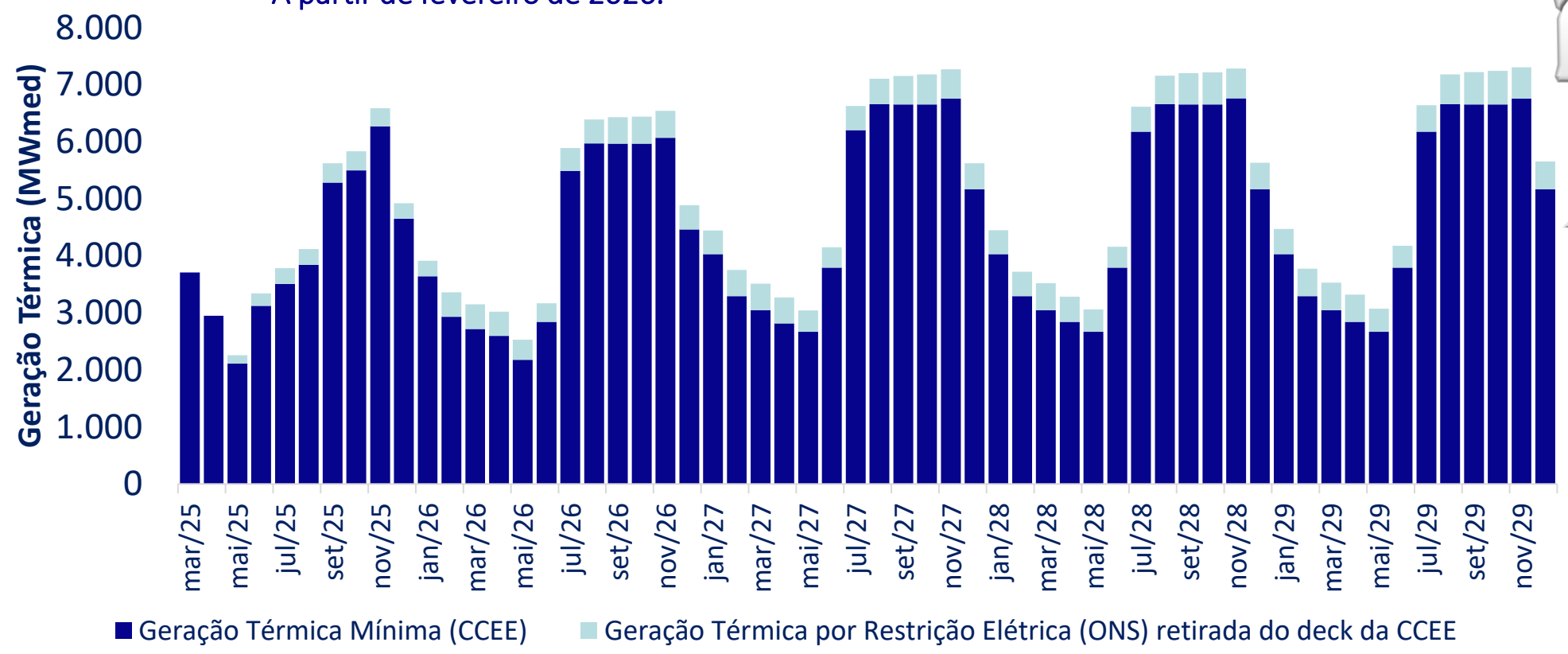
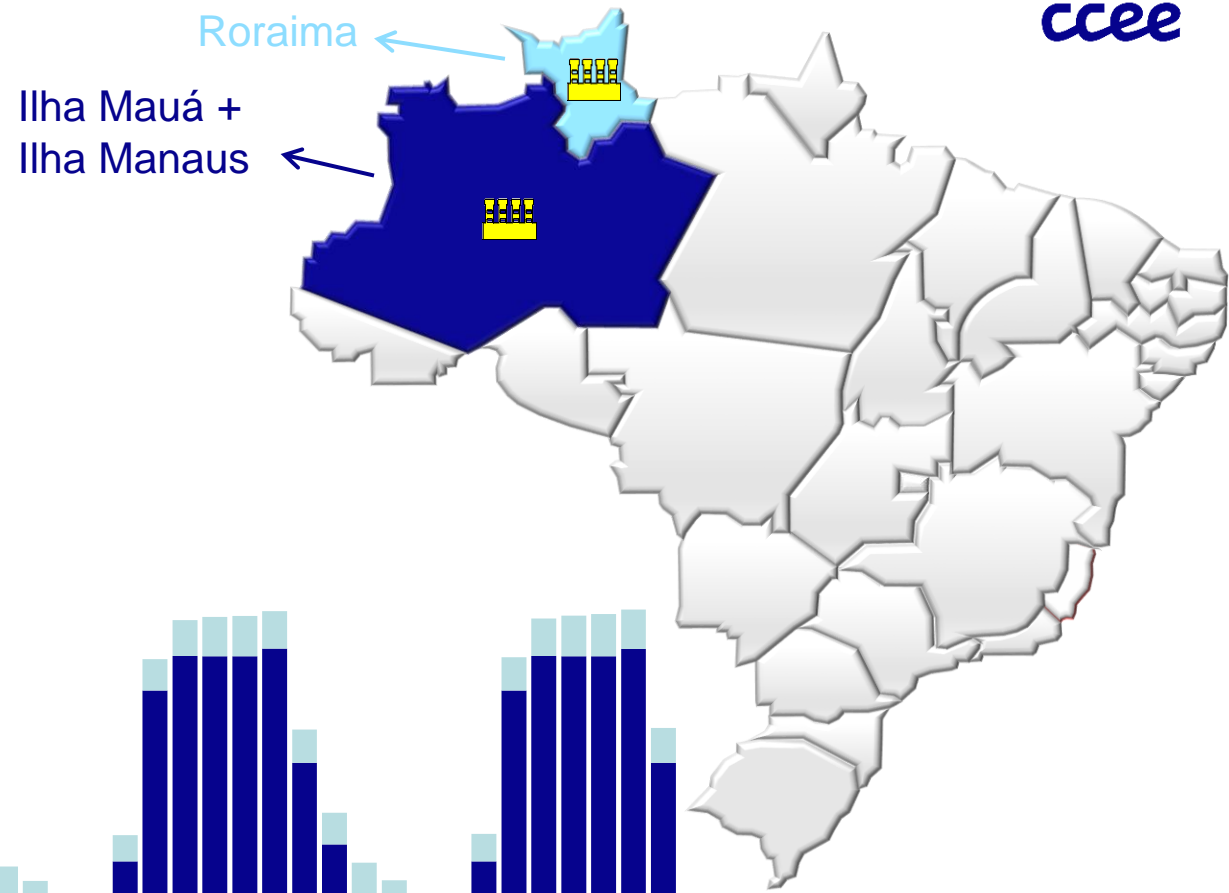
VOLMAX 55.000 '%'

FICT.SERRA M

geração termelétrica por restrições elétricas

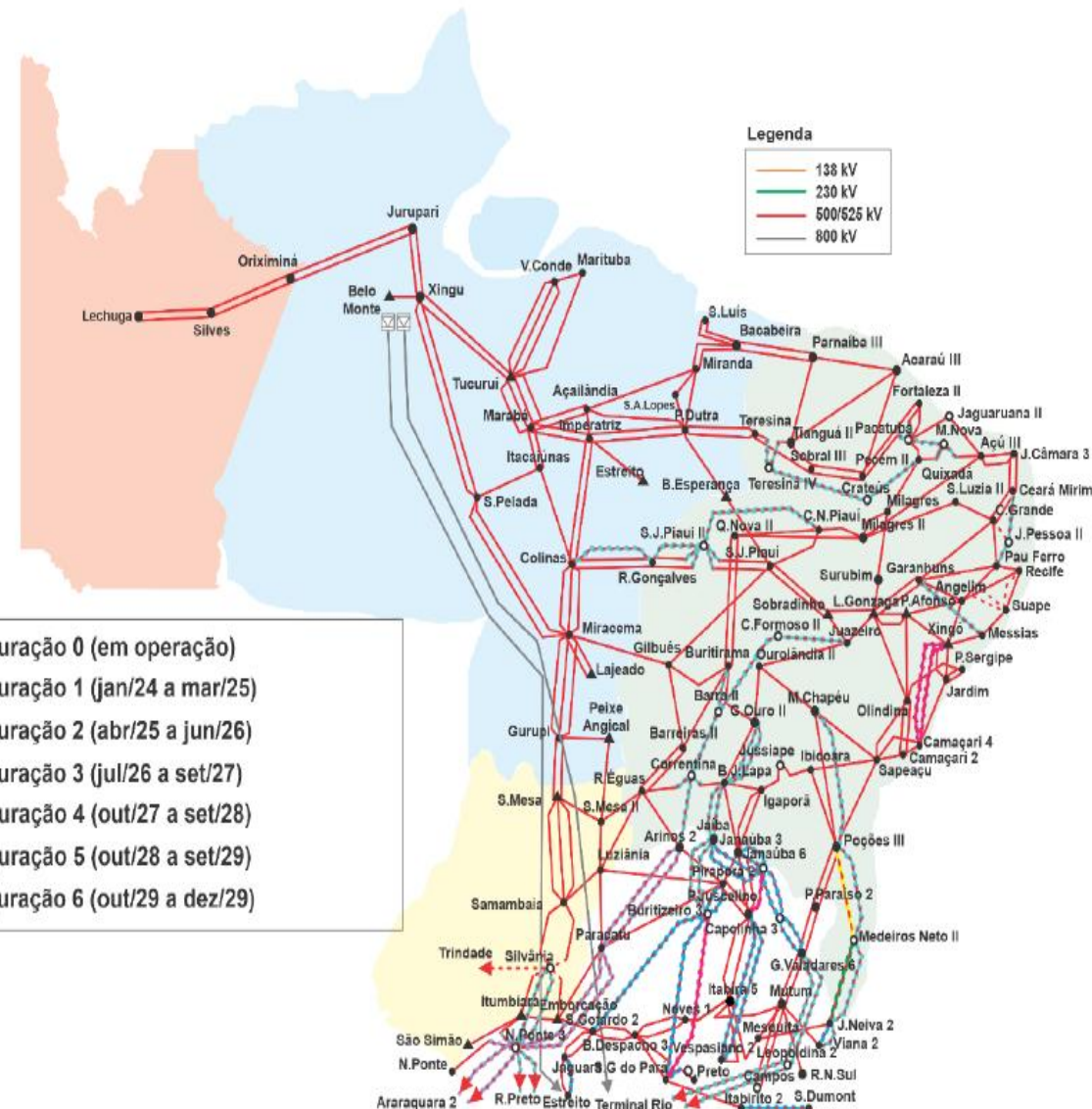
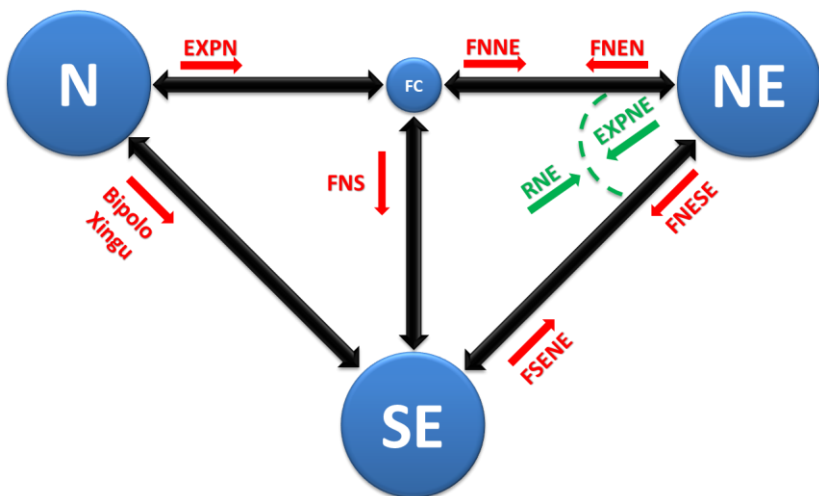
Geração térmica por restrições elétricas para o período de Fevereiro de 2025 a Dezembro de 2029, conforme RT-DPL 0598/2024:

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



limites de intercâmbios: interligação norte-nordeste-sudeste

- PMO – Março/2025



- Configuração 0 (em operação)
- Configuração 1 (jan/24 a mar/25)
- Configuração 2 (abr/25 a jun/26)
- Configuração 3 (jul/26 a set/27)
- Configuração 4 (out/27 a set/28)
- Configuração 5 (out/28 a set/29)
- Configuração 6 (out/29 a dez/29)

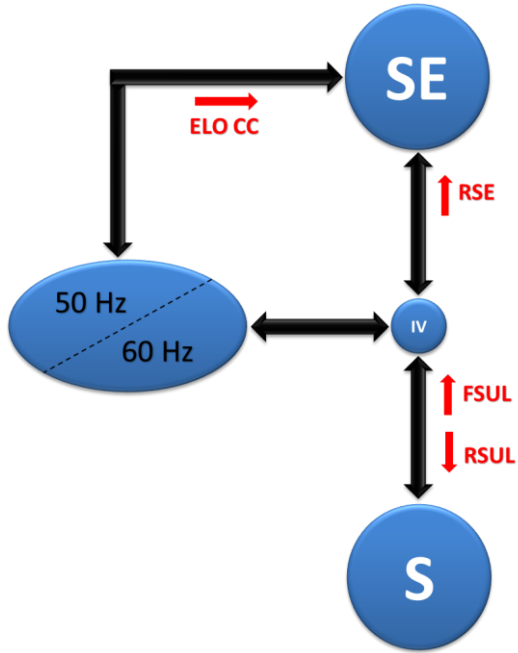
REFERÊNCIAS:

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

Limite	mar/25			abr/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPN	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	5.600	5.600	5.600	5.600	5.600	5.600
FNNE	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
FSENE	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
FNESE	5.500	4.449	5.500	5.500	4.590	5.500
EXPNE	13.800	13.800	13.800	13.800	13.800	13.800
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	3.200	3.200	3.200	3.200	3.200	3.000
FNS+FNESE	7.278	6.207	7.700	7.490	6.326	7.300

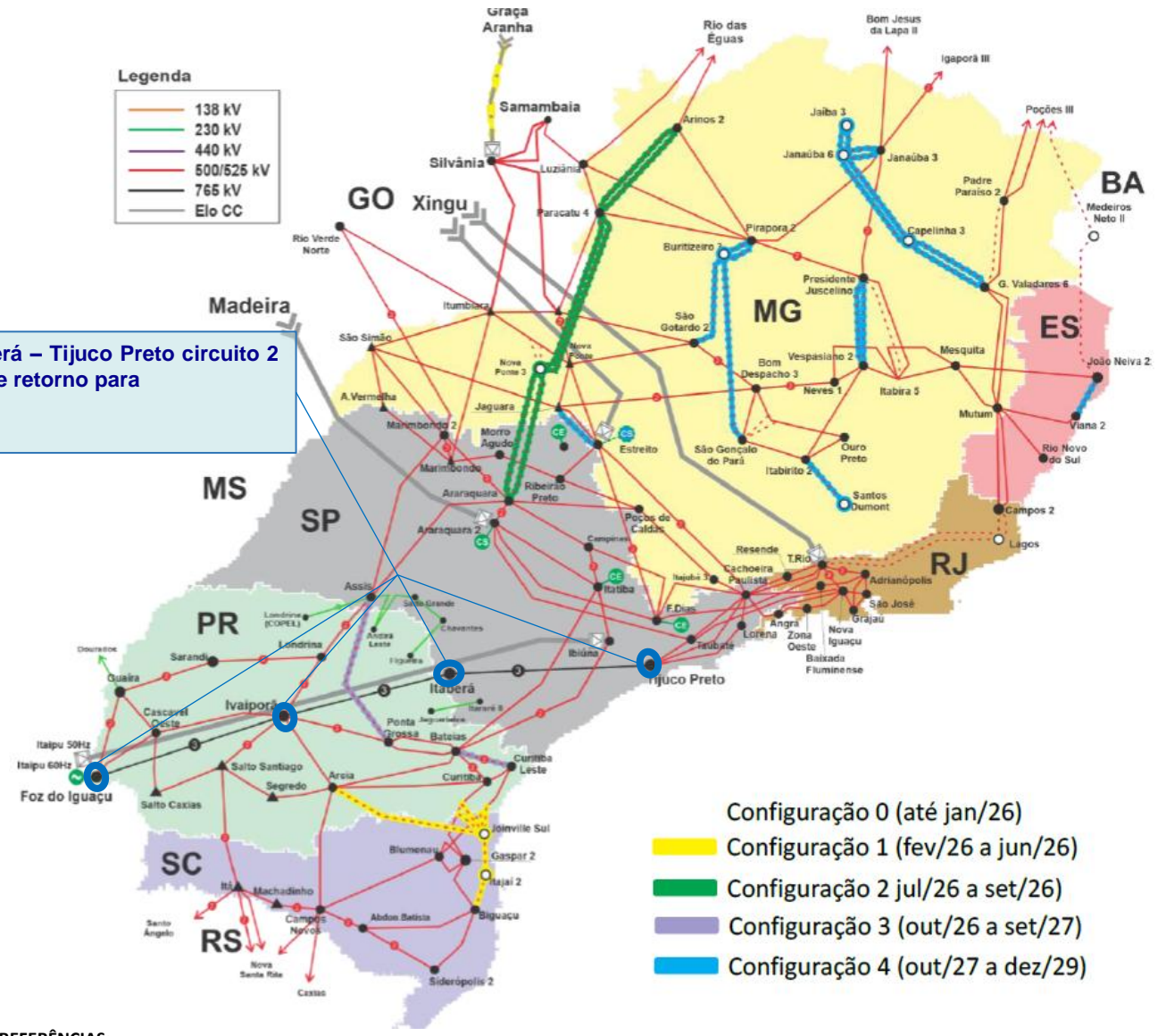
limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Março/2025



Os BCSs LTs 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã – Itaberá – Tijuco Preto circuito 2 estão indisponíveis desde 18/02/2025, com previsão de retorno para 30/08/2025, SGI 1.528-25. Redução nos limites RSE.

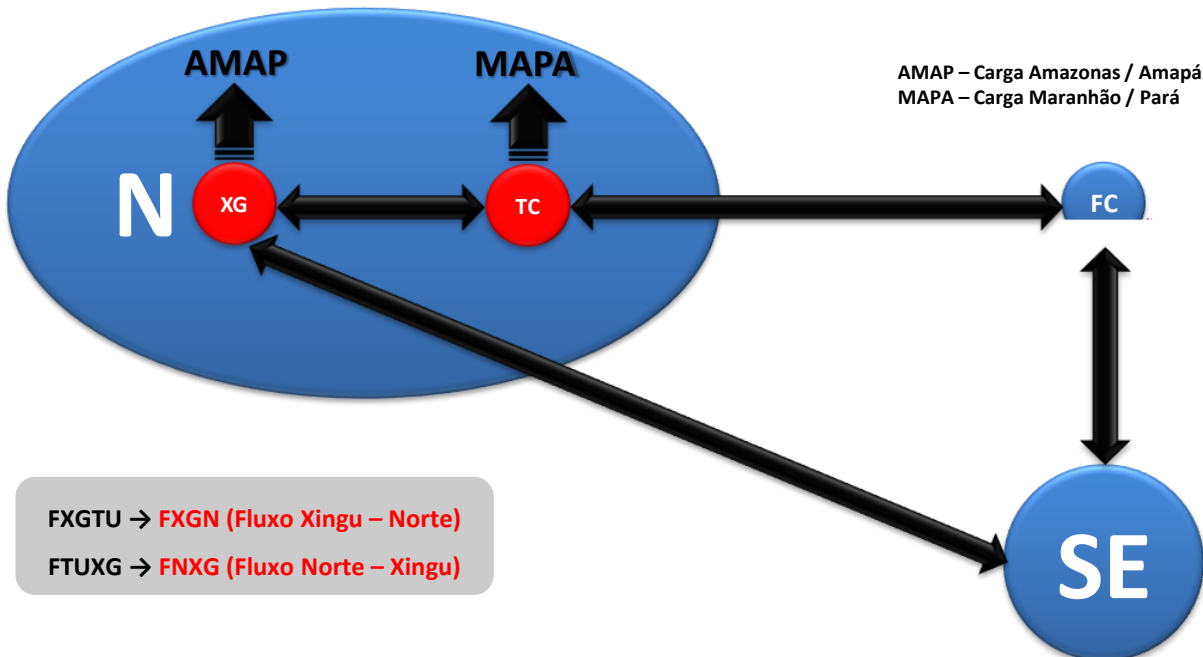
Limite	mar/25			abr/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	8.120	8.120	9.130	8.120	8.120	9.130
FSUL	7.000	7.000	7.000	7.000	7.000	8.600
RSUL	8.800	7.600	9.900	8.800	7.600	9.900



- Configuração 0 (até jan/26)
- Configuração 1 (fev/26 a jun/26)
- Configuração 2 jul/26 a set/26)
- Configuração 3 (out/26 a set/27)
- Configuração 4 (out/27 a dez/29)

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

Representação DECOMP



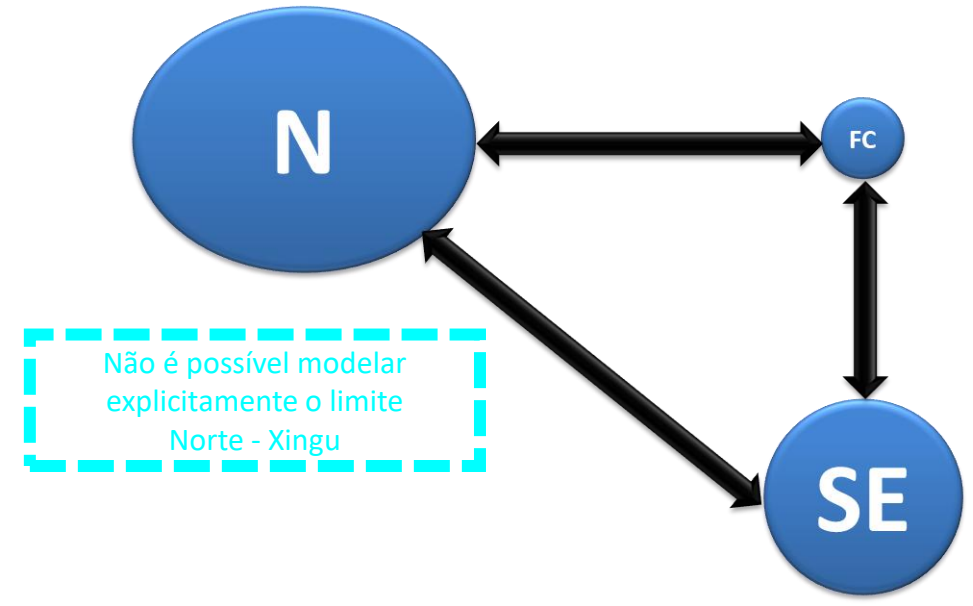
LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	mar/25			abr/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	3.000	4.000	3.000	3.000	4.000	3.000
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

REFERÊNCIAS:

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

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	mar/25			abr/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	3.000	4.000	3.000	3.000	4.000	3.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	16 x 500	14 x 500	13 x 500	14 x 500	12 x 500	11 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

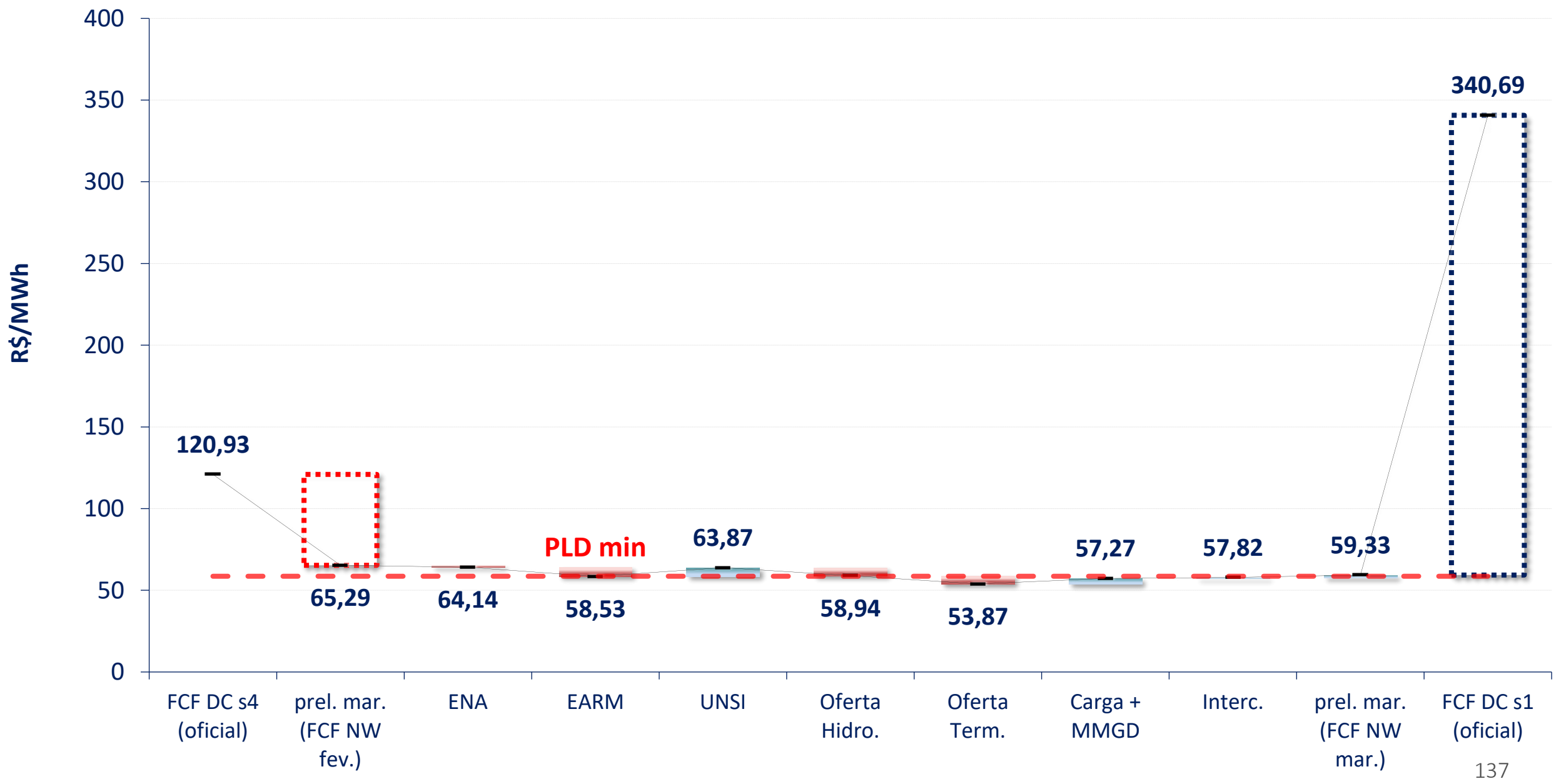
- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

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

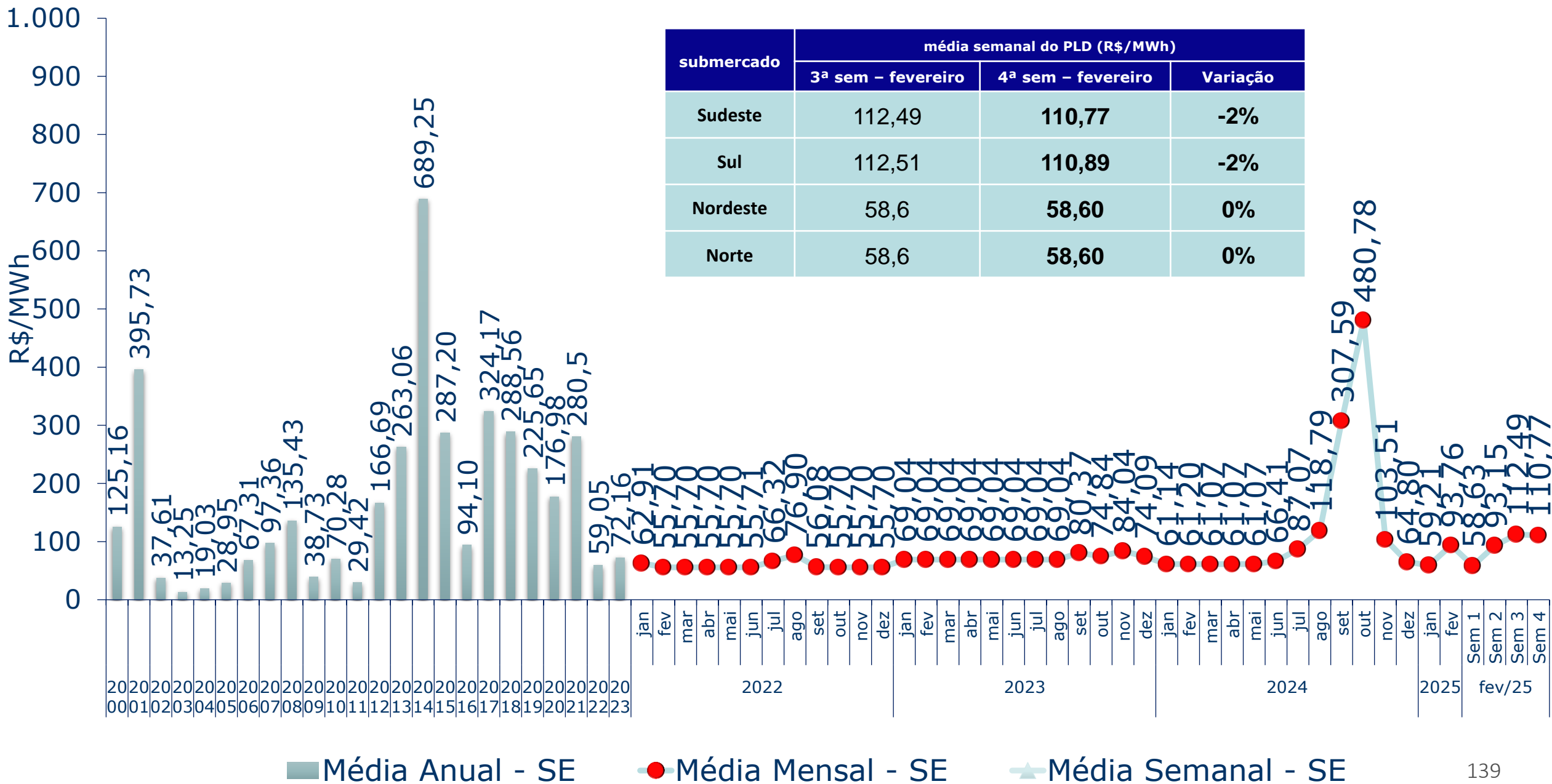
REN 843/2019

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

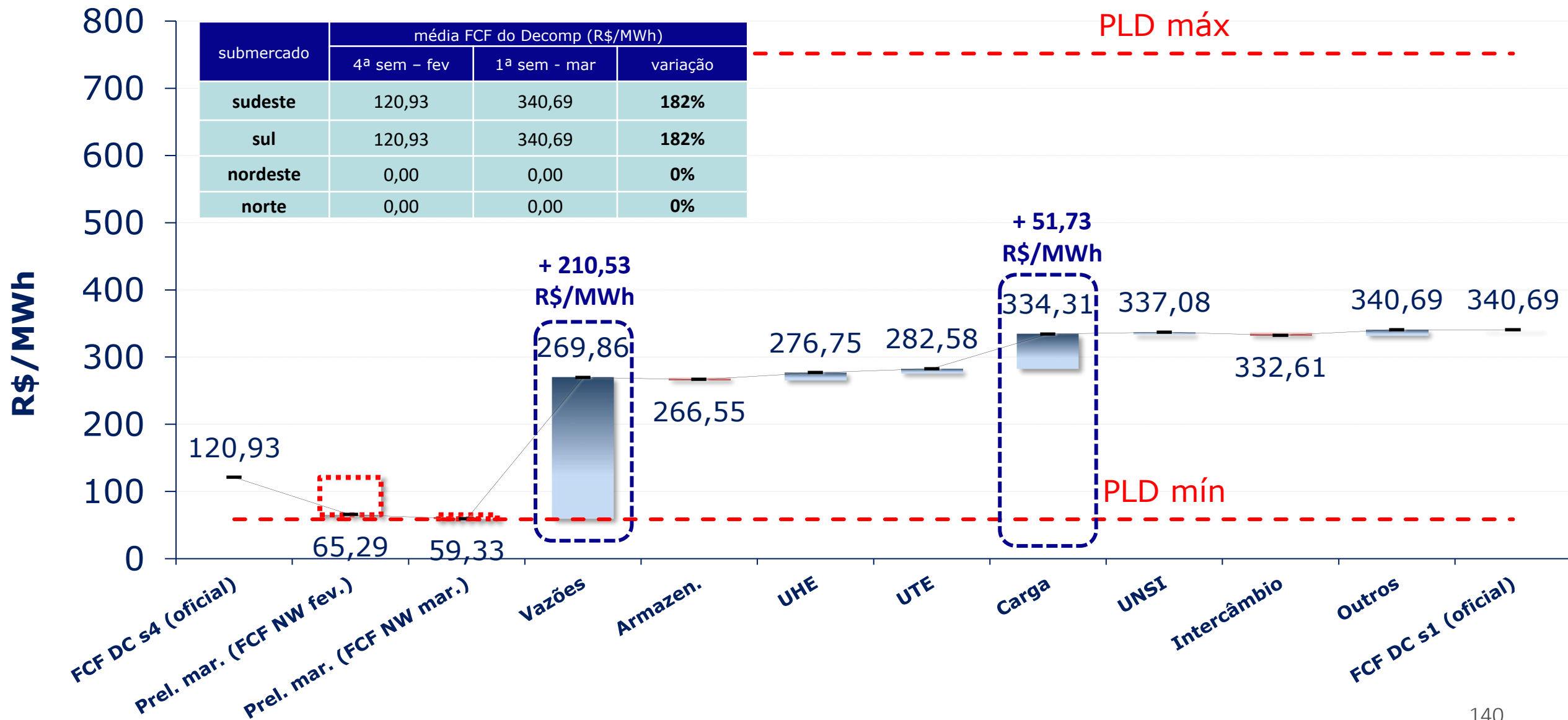
Alteração	Descrição	Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015	ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros meses revistas na programação mensal	ONS/AGENTES
Alteração da Potência da UTE Azulão	Despacho ANEEL nº 489/2025	ANEEL
Atualização do CVU da UTE Jorge Lacerda	Despacho ANEEL nº 379/2025	ANEEL
Alteração de restrição operativa para as UHEs Serra da Mesa, Marimondo, Água Vermelha, São Simão, Três Marias, Xingó, Sobradinho, Itaparica e Porto Primavera	De acordo com os FSARHs enviados pelos agentes responsáveis	ONS/AGENTE
Atualização no 1º e 2º mês dos volumes de espera	UHE Promissão, UHE São Simão e UHE Sobradinho	ONS
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	Fatores → S 671 NE 9.327 N 86 WEOL-SM → S 519 NE 10.223 N 73	ONS
Consideração no primeiro mês das previsões obtidas com o modelo WEOL-SM	estimativa de geração das usinas eólicas não simuladas individualmente para os subsistemas Sul, Nordeste e Norte	ONS
Atualização das Taxas TEIF e IP para UHE Paranapanema	De acordo com a apuração	ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (mar/25 e abr/25) (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	5.658,2 e 5.222,1	ONS/AGENTE
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (mar/25 e abr/25) (MWmed) Canal de Fuga Médio (mar/25 e abr/25) (m)	1.302,9 e 1.365,0 12,06 e 11,11	ONS/AGENTE



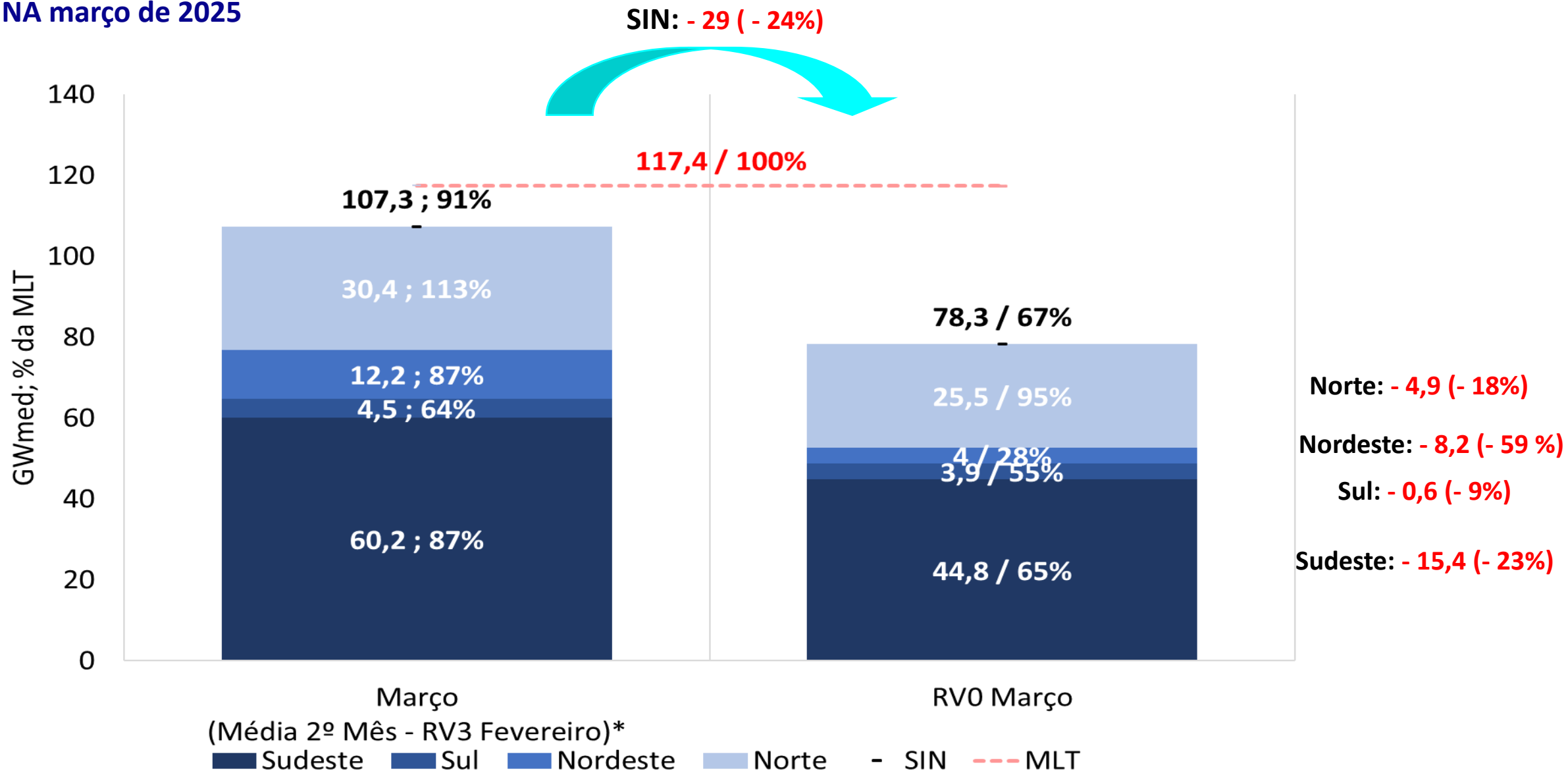
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de fevereiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de março de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - **decomp**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



decomposição da FCF do Decomp SE/CO

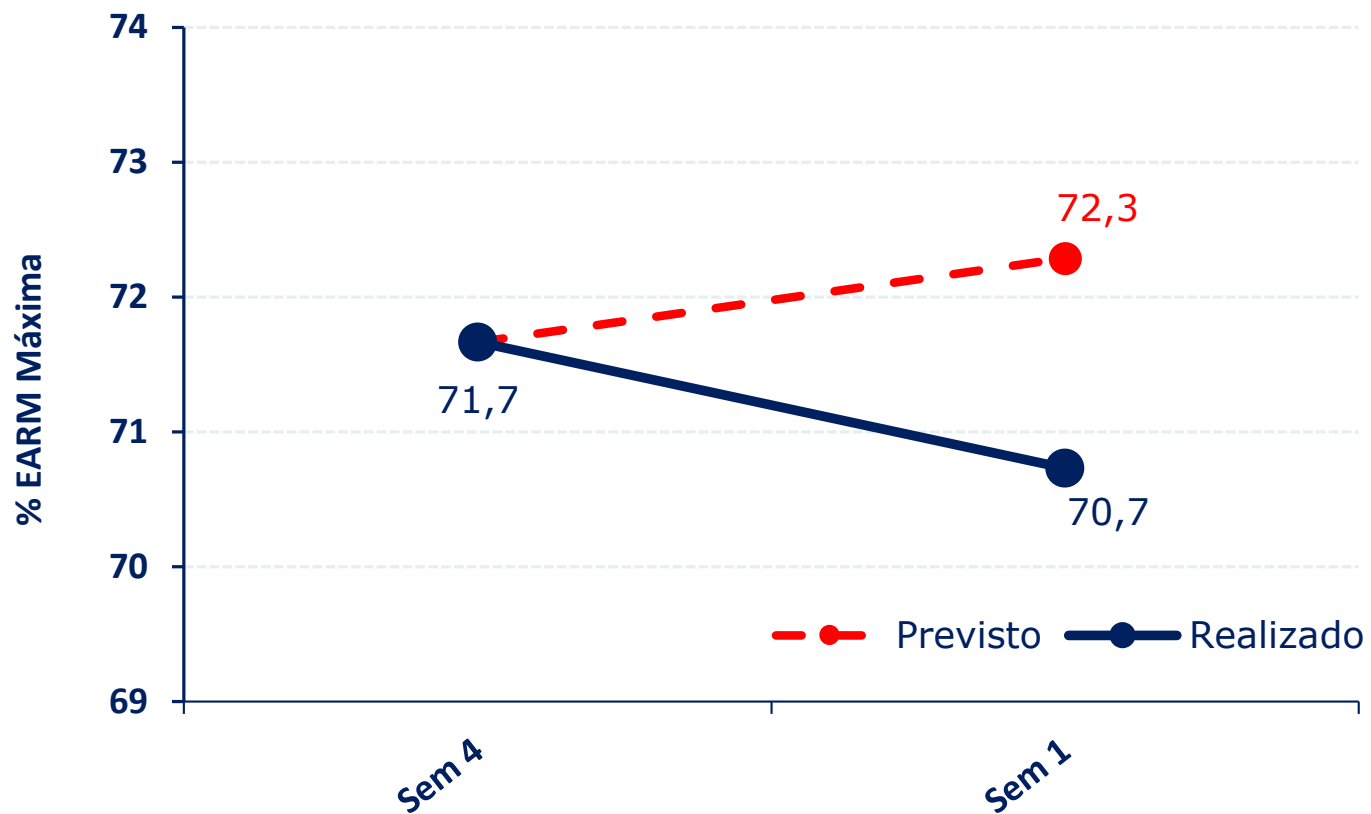


ENA março de 2025



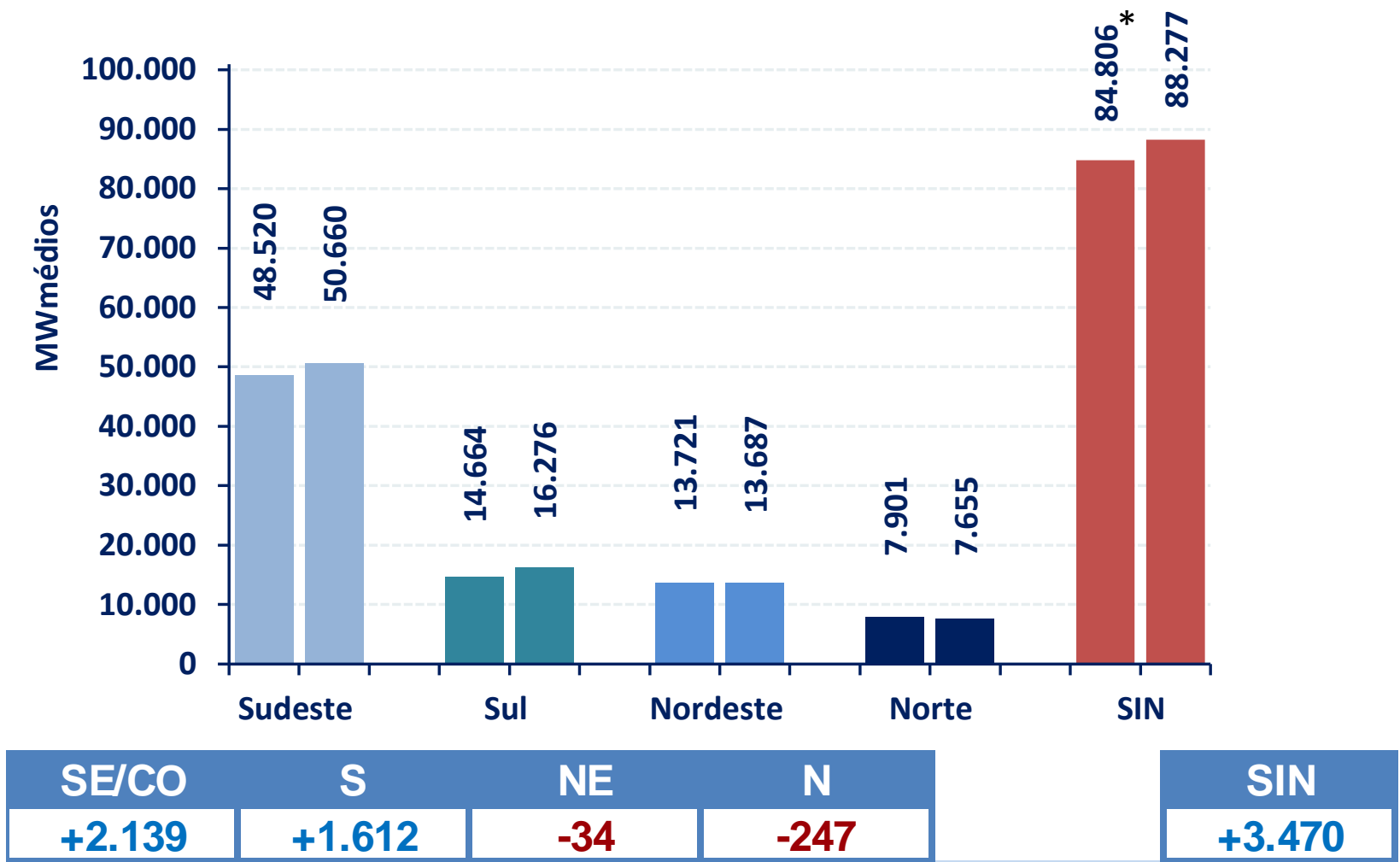
armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no sin ficou abaixo da expectativa, com reduções nos submercados Sudeste, Nordeste e Norte.



SE/CO	S	NE	N	SIN
-2.261	0	-310	-1.981	-4.552

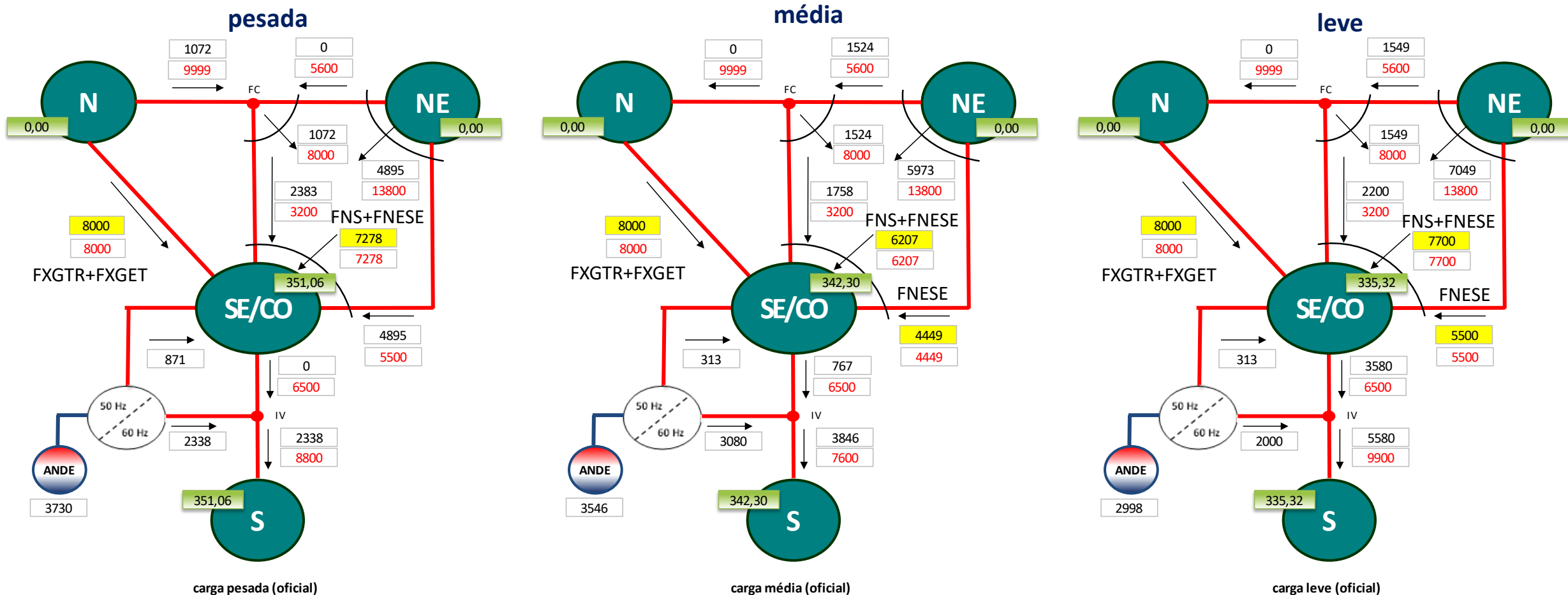
revisão da carga



* Comparação foi realizada considerando a carga por patamar mensal de março com a primeira semana operativa de março

fluxo de intercâmbio

- limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados Nordeste e Norte desacoplaram com relação aos submercados Sudeste e Sul.

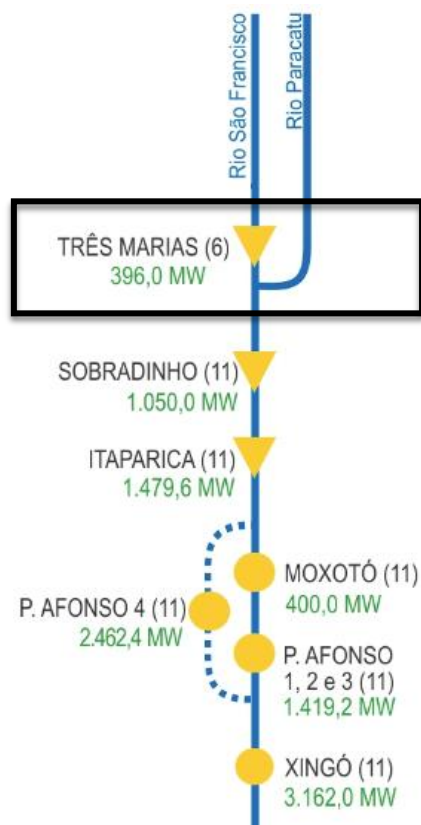


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

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

modelagem das restrições das usinas do Rio São Francisco

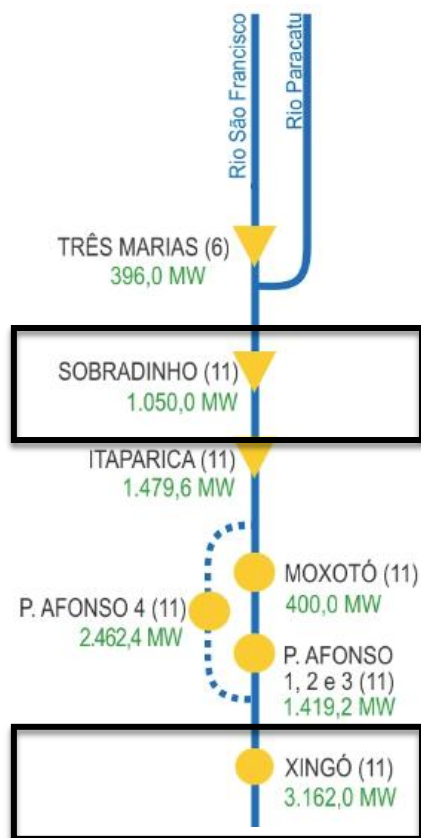


vazão [m³/s]	março/2025		abril/2025	
	q_deflu_min	q_defl_máx	q_defl_min	q_defl_máx
Três Marias	150	-	150	-

```

&-156- TRES MARIAS
& Vazao defluente minima de 150 m3/s de acordo com o FSARH 7030, aceito em 27/11/2024
& Vazao defluente minima de 150 m3/s de acordo com o FSARH 7553, aceito em 25/02/2025, valido de 01/03/2025 ate 31/03/2025
& Vazao defluente minima de 150 m3/s de acordo com o FSARH 7554, aceito em 25/02/2025, valido de 01/04/2025 ate 30/04/2025
&
HQ 41 1 6
LQ 41 1 150.00 150.00 150.00
CQ 41 1 156 1.0 QDEF
    
```

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio São Francisco



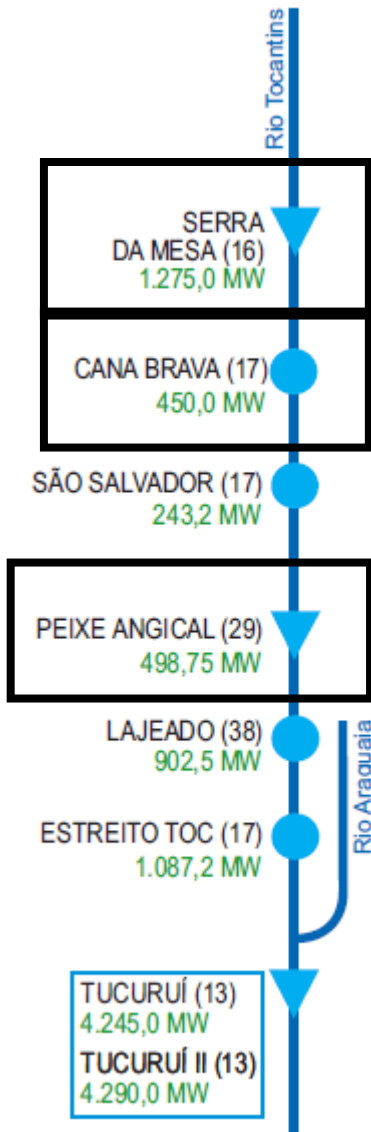
vazão [m³/s]	Período	q_def_min	q_def_máx
Sobradinho	até 30/04/2025	800	8.000
Xingó	até 30/04/2025	1.100	8.000

vazão [m³/s]	Período	q_turb_min	q_turb_máx
Xingó	até 31/03/2025	-	2.300
	01/04 até 30/04/2025	-	1.800

```

&-169- SOBRADINHO
&
HQ 213 1 6
LQ 213 1 800.00 8000.00 800.00 8000.00 800.00 8000.00
CQ 213 1 169 1.0 QDEF
&
&-178- XINGO
&
HQ 216 1 6
LQ 216 1 1100.00 8000.00 1100.00 8000.00 1100.00 8000.00
CQ 216 1 178 1.0 QDEF
&
&-178- XINGO
&
& Com CRCH para os meses de marco/25 e abril/25, considerando a faixa de operacao em atencao
HQ 215 1 6
LQ 215 1 2300.00 2300.00 2300.00
LQ 215 5 1911.11 1982.53 2097.10
LQ 215 6 1800.00 1800.00 1800.00
CQ 215 1 178 1.0 QTUR
    
```

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio Tocantins



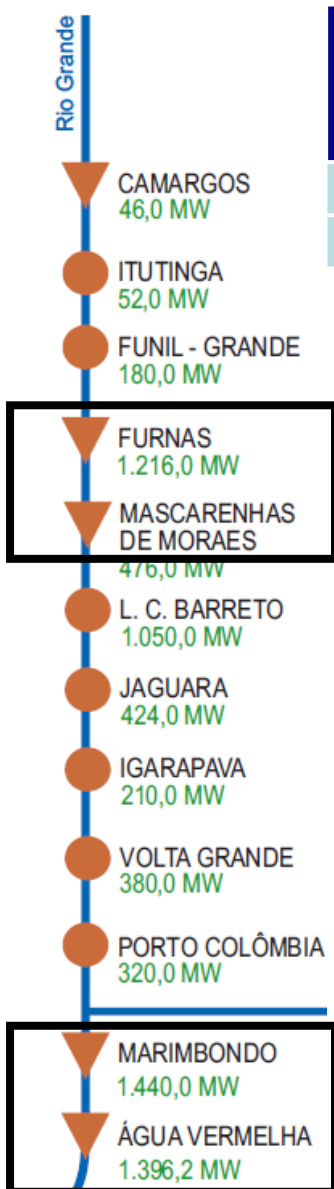
vazão [m³/s]	Período	q_def_min	q_def_máx
Serra da Mesa	até 17/03/2025	300	-
	18/03 até 30/04/2025	100	-

&-251- SERRA DA MESA

&

HQ	105	1	6			
LQ	105	1	300.00		300.00	300.00
LQ	105	3	140.00		177.97	218.85
LQ	105	4	100.00		100.00	100.00
CQ	105	1	251	1.0	QDEF	

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio Grande



UHE	março/2025			abril/2025		
	Qdef_min [m³/s]	Qdef_max [m³/s]	Qturb_max [m³/s]	Qdef_min [m³/s]	Qdef_max [m³/s]	Qturb_max [m³/s]
Furnas	131	4.000	-	131	4.000	-
M. Moraes	149	4.400	-	149	4.400	-

```

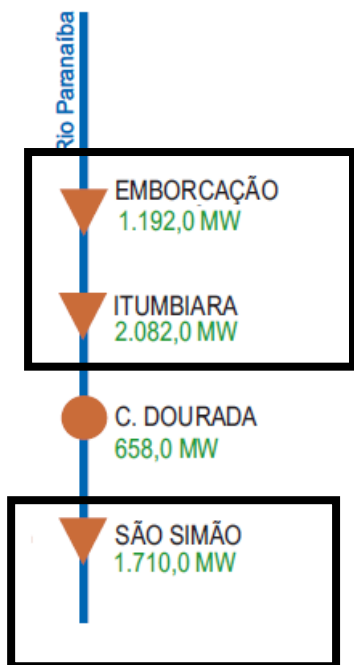
&-6- FURNAS
& Vazao defluente minima de 131 m3/s de acordo com o FSARH 443
& Vazao defluente maxima de 4000 m3/s de acordo com o FSARH 296
&
HQ 95 1 5
LQ 95 1 131.00 4000.00 131.00 4000.00 131.00 4000.00
CQ 95 1 6 1.0 QDEF
&
&-7- MASCARENHAS DE MORAES
& Vazao defluente minima de 149 m3/s de acordo com o FSARH 445
& Vazao defluente maxima de 4400 m3/s de acordo com o FSARH 300
&
HQ 96 1 5
LQ 96 1 149.00 4400.00 149.00 4400.00 149.00 4400.00
CQ 96 1 7 1.0 QDEF
    
```

UHE	março/2025	abril/2025
	Faixa	Faixa
Furnas	Normal	Normal
Marimbondo (EARM %)	15% (mín)	15% (mín)
Á. Vermelha (EARM %)	15% (mín)	15% (mín)

```

&-17- MARIMBONDO
& Nivel minimo de 431.47 m (15.09% VU / 793.63 hm3), de acordo com o FSARH 7036, aceito em 27/11/2024
& Nivel maximo de 445.21 m (90.84% VU / 4778.42 hm3), de acordo com o FSARH 312
&
HV 50 1 5
LV 50 1 793.63 4778.42
CV 50 1 17 1.0 VARM
&
&-18- AGUA VERMELHA
& Nivel minimo de 375.19 m (15.15% VU / 782.89 hm3), de acordo com o FSARH 7038, aceito em 27/11/2024
&
HV 13 1 5
LV 13 1 782.89
CV 13 1 18 1.0 VARM
    
```

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio Paranaíba



UHE	março/2025			abril/2025		
	Qdef_min [m³/s]	Qdef_max [m³/s]	Qturb_max [m³/s]	Qdef_min [m³/s]	Qdef_max [m³/s]	Qturb_max [m³/s]
Emborcação	-	5.000	-	-	5.000	-
Itumbiara	70	7.000	-	70	7.000	-

```

&-24- EMBORCACAO (Theodomiro Carneiro Santiago)
& Vazao defluente maxima de 5000 m3/s de acordo com o FSARH 164
&
HQ 34 1 5
LQ 34 1 5000.00 5000.00 5000.00
CQ 34 1 24 1.0 QDEF
&
&-31- ITUMBIARA
& Vazao defluente minima de 70 m3/s de acordo com o FSARH 442
& Vazao defluente maxima de 7000 m3/s de acordo com o FSARH 287
&
HQ 101 1 5
LQ 101 1 70.00 7000.00 70.00 7000.00 70.00 7000.00
CQ 101 1 31 1.0 QDEF
&
    
```

UHE	março/2025	abril/2025
	Faixa	Faixa
Itumbiara	Normal	Normal
S. Simão (EARM %)	15% (mín)	15% (mín)

```

& Limites:
& ++ ++ +-----+-----+
& ir ei inf. sup.
& ++ ++ +-----+-----+
&
&-33- SAO SIMAO
& Nivel minimo de 392.30 m (14.72 %VU / 815.59 hm3 ), de acordo com
&
HV 19 1 6
LV 19 1 815.59
CV 19 1 33 1.0 VARM
    
```


modelagem do hidrograma de Pimental e Belo Monte

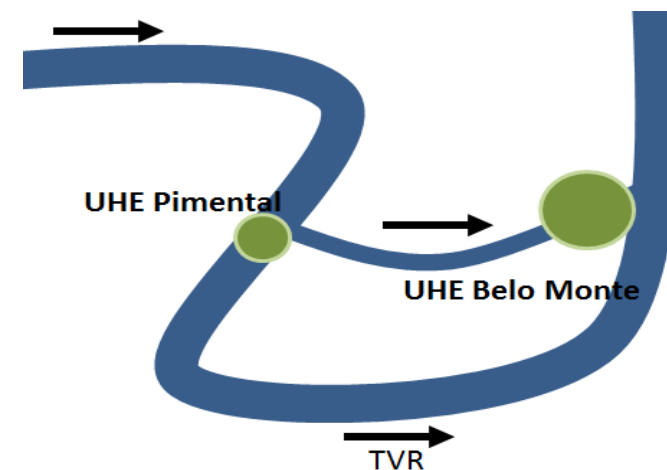
- para o decomp, é utilizado o Hidrograma B (FSARH 7.004, para 2025).

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

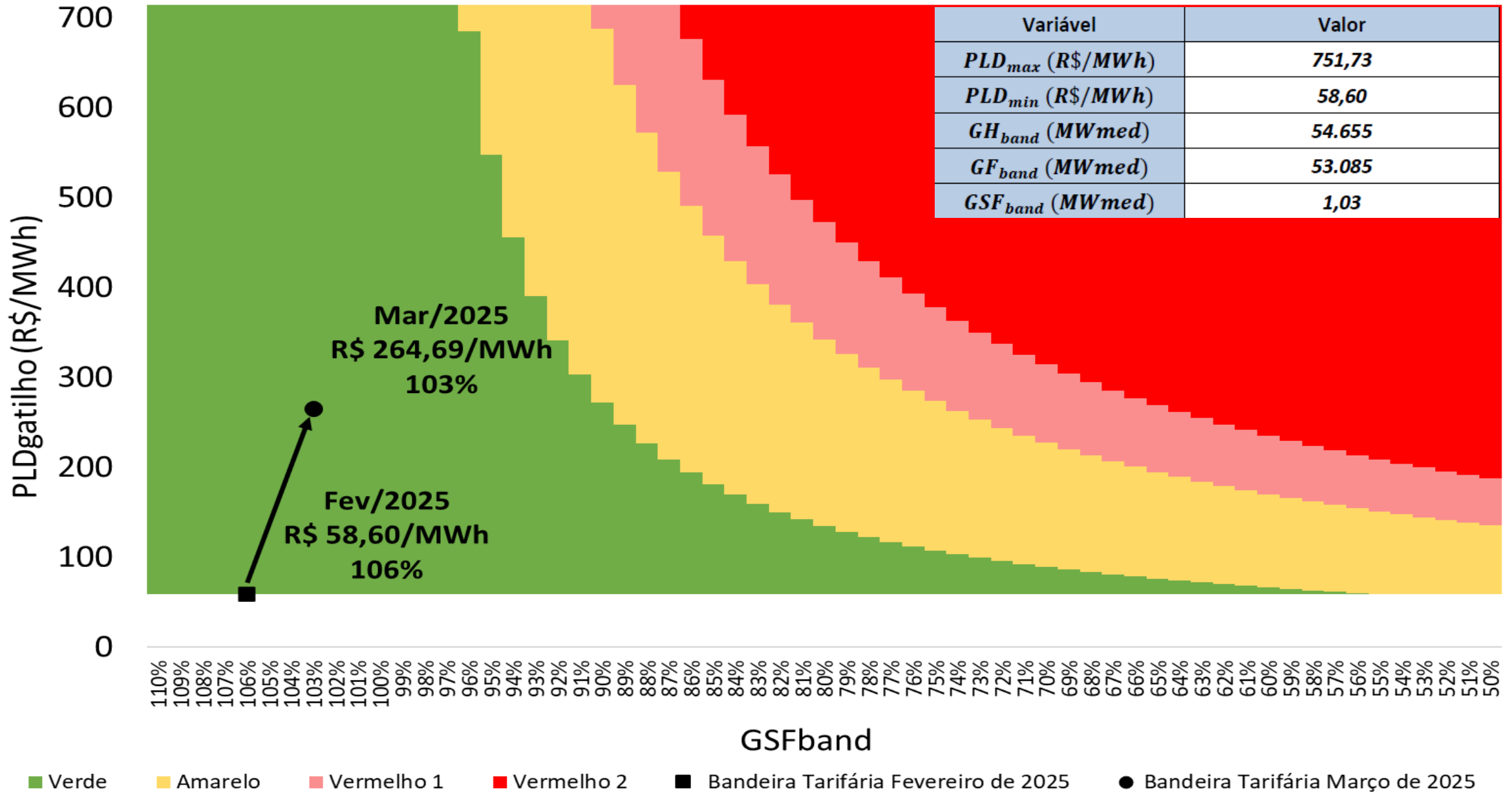
fonte: Resolução ANA nº 911 de 2014, anexo iii.

```

&-314- PIMENTAL          ----- Vazao minima do trecho de vazao reduzida entre Belo Monte Complementar e Belo Monte Casa de Forca Principal
& Hidrogramas de vazao defluente minima estabelecidos no anexo III da resolucao ANA numero 911, de julho de 2014
& Atendimento prioritario em relacao ao desvio
& Hidrograma A: jan - 1.100; fev - 1.600; mar - 2.500; abr - 4.000; mai - 1.800; jun - 1.200; jul - 1.000; ago - 900; set - 750; out - 700; nov - 800 e dez - 900
& Hidrograma B: jan - 1.100; fev - 1.600; mar - 4.000; abr - 8.000; mai - 4.000; jun - 2.000; jul - 1.200; ago - 900; set - 750; out - 700; nov - 800 e dez - 900
& Vazao Defluente Minima correspondente ao hidrograma B de acordo com o FSARH 7004, aceito em 05/11/2024, valido ate 31/12/2025
&
HQ  258  1    6
LQ  258  1    4000.00      4000.00      4000.00
LQ  258  5    7111.12      6539.69      5623.19
LQ  258  6    8000.00      8000.00      8000.00
CQ  258  1   314      1.0      QDEF
    
```

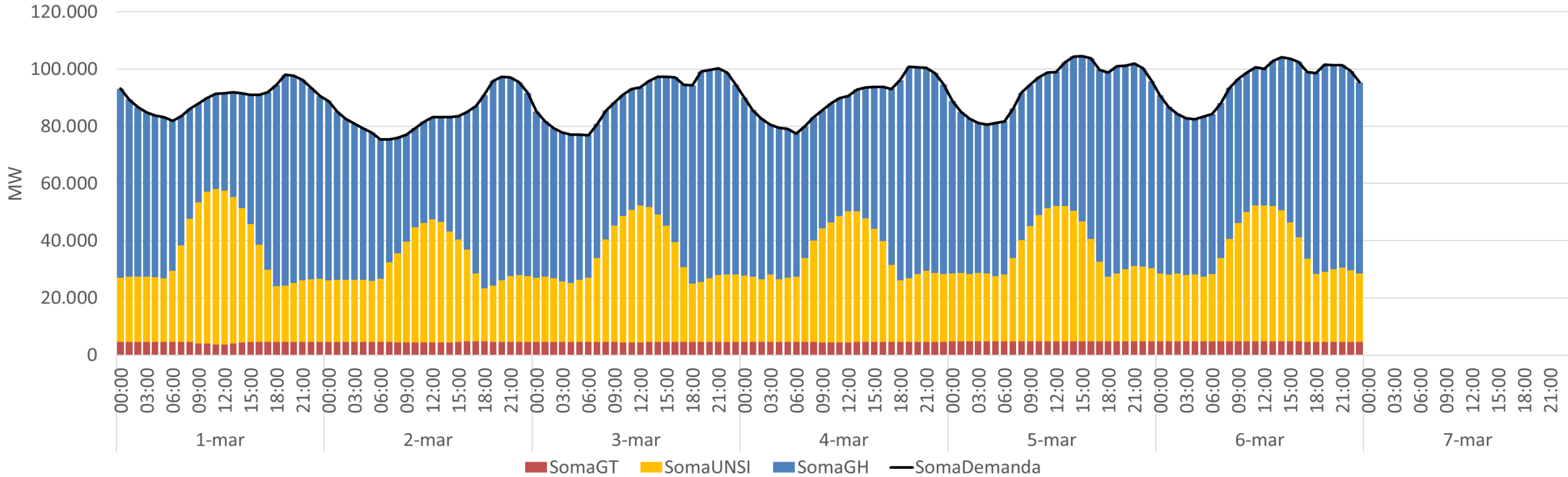


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de fevereiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de março de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp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

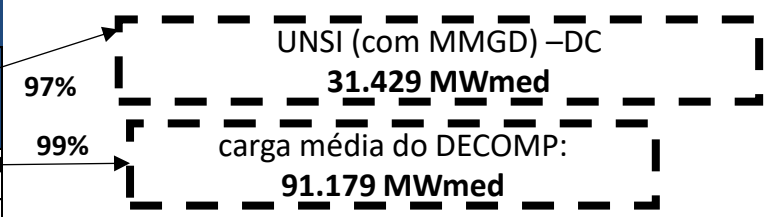


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de fevereiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de março de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp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

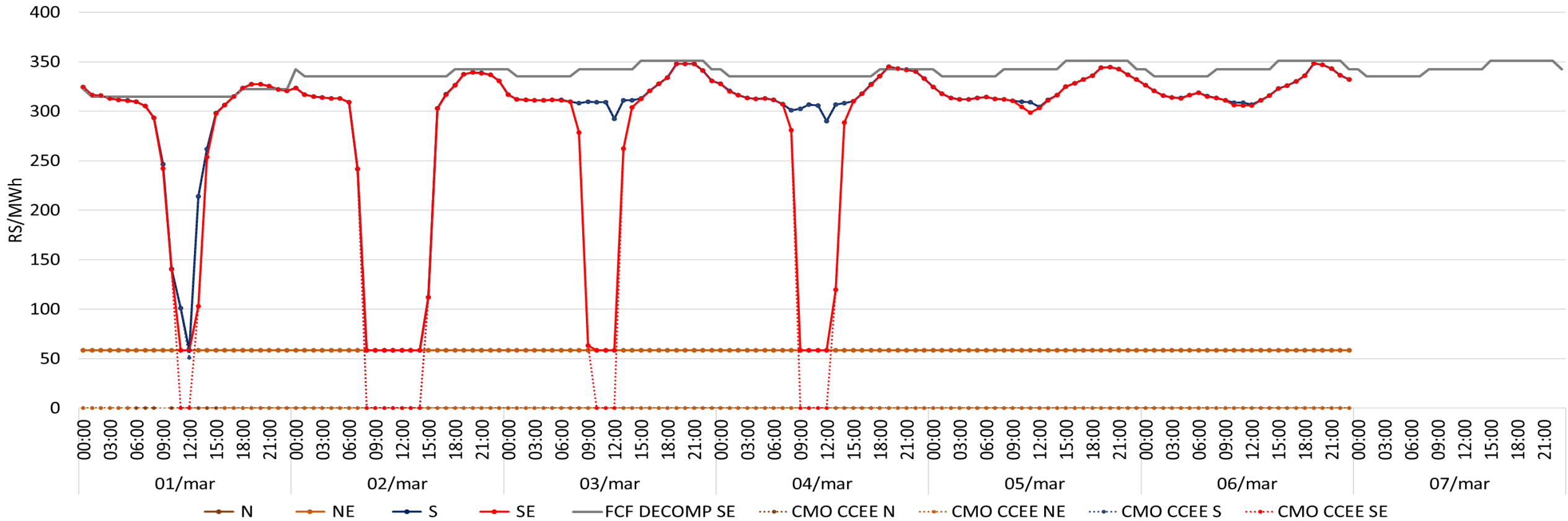
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
55.361	3.560	4.594	30.638	90.594
61%	5%		34%	100%



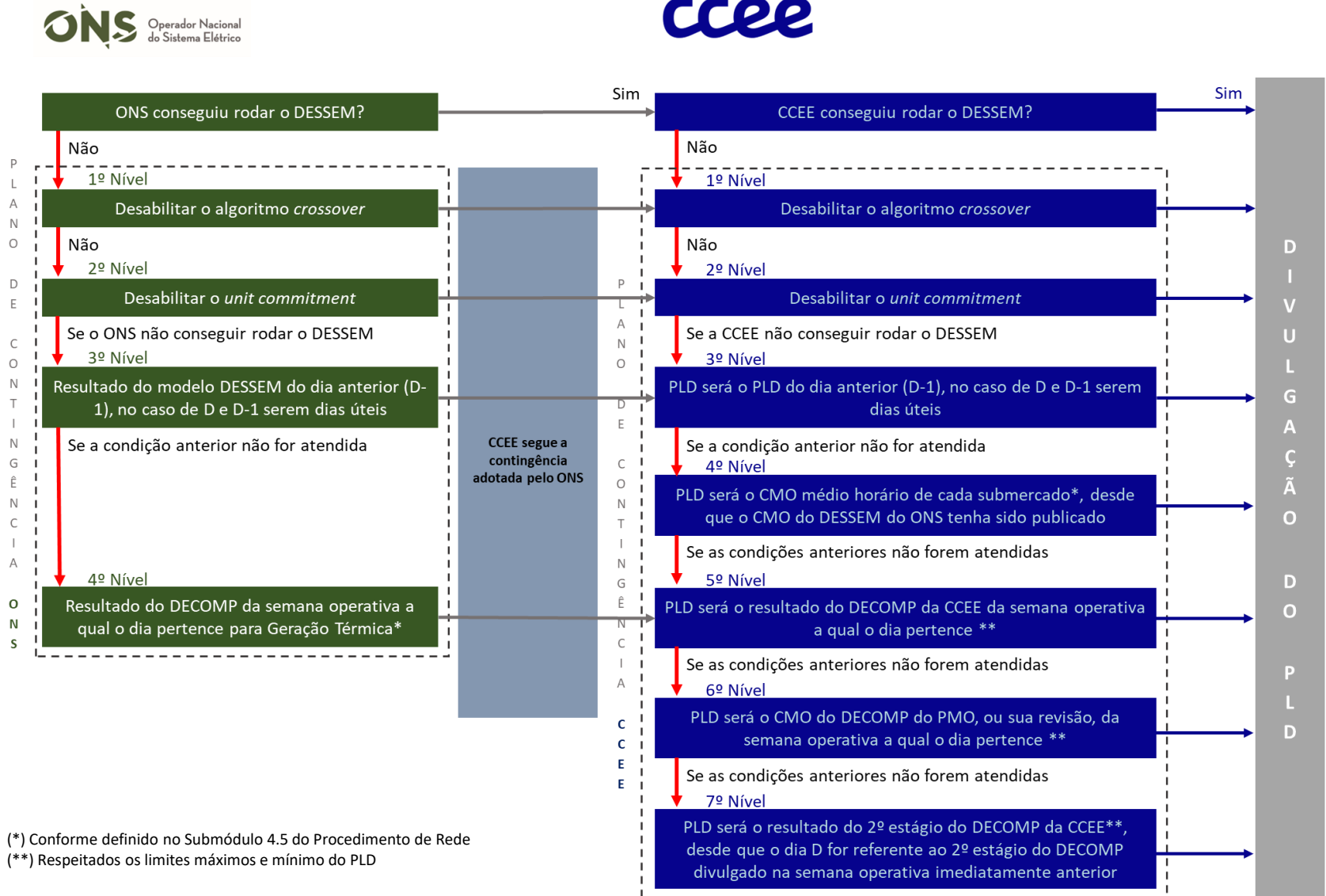
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	337,77	275,29	281,80	348,51	58,60
S	337,77	295,96	298,86	348,53	58,60
NE	0,00	-0,56	58,60	58,60	58,60
N	0,00	0,00	58,60	58,60	58,60

análise do preço horário – acompanhamento de contingências

Contingência	ONS	CCEE
01/fev	-	-
02/fev	-	-
03/fev	-	-
04/fev	-	-
05/fev	-	-
06/fev	-	-
07/fev	-	-
08/fev	-	-
09/fev	-	-
10/fev	-	-
11/fev	-	-
12/fev	-	-
13/fev	-	-
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	-	-



- O Relatório de Projeto – DPC – 3397/2024 – Atualização dos intervalos de duração dos patamares de carga para a operação energética 2025-2029 define os novos patamares de carga vigentes a partir do PMO de janeiro de 2025.
- Nos decks dos dias 28 a 31/12/2024, os patamares de carga referentes ao ano de 2024 foram considerados, equivocadamente, para os dias do mês de dezembro do horizonte de estudo, impactando no bloco RI (Restrição de Itaipu) e na RE 147 (Restrição Elétrica) que representa a geração mínima da UHE Itaparica. Cabe destacar que a RE 147 não é considerada no deck de DESSEM da CCEE e, portanto, apenas os dados dos patamares de carga do bloco RI impactaram no cálculo do PLD.

entdados.dat (registro RI) - 31/12/2024

&	ind	di	hi	m	df	hf	m	Gh50 min	Gh50 max	Gh60 min	Gh60 max	ANDE
&	XXX	XX	XX	X	XX	XX	X	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
RI	28	0	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	2727.50
RI	28	18	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	28	23	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	2727.50
RI	29	18	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	29	23	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	2727.50
RI	30	8	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	30	14	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3392.00
RI	30	22	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	31	0	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	2727.50
RI	31	8	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	31	14	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3392.00
RI	31	22	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	1	1	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	2727.50
RI	1	18	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	2	1	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	2727.50
RI	2	8	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	2	15	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3392.00
RI	2	23	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	3	1	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	2727.50
RI	3	8	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	3	15	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3392.00
RI	3	23	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00

&	ind	di	hi	m	df	hf	m	Gh50 min	Gh50 max	Gh60 min	Gh60 max	ANDE
&	XXX	XX	XX	X	XX	XX	X	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXX
RI	28	0	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	28	1	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	2727.50
RI	28	18	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	29	1	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	2727.50
RI	29	18	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	30	1	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	2727.50
RI	30	8	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	30	15	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3392.00
RI	30	23	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	31	1	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	2727.50
RI	31	8	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	31	15	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3392.00
RI	31	23	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	1	1	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	2727.50
RI	1	18	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	2	1	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	2727.50
RI	2	8	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	2	15	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3392.00
RI	2	23	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	3	1	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	2727.50
RI	3	8	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00
RI	3	15	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3392.00
RI	3	23	0	F				2500.00	7000.00	2000.00	7000.00	3225.00

- Não houve impacto no PLD

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
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de fevereiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de março de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de março de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **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.

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

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

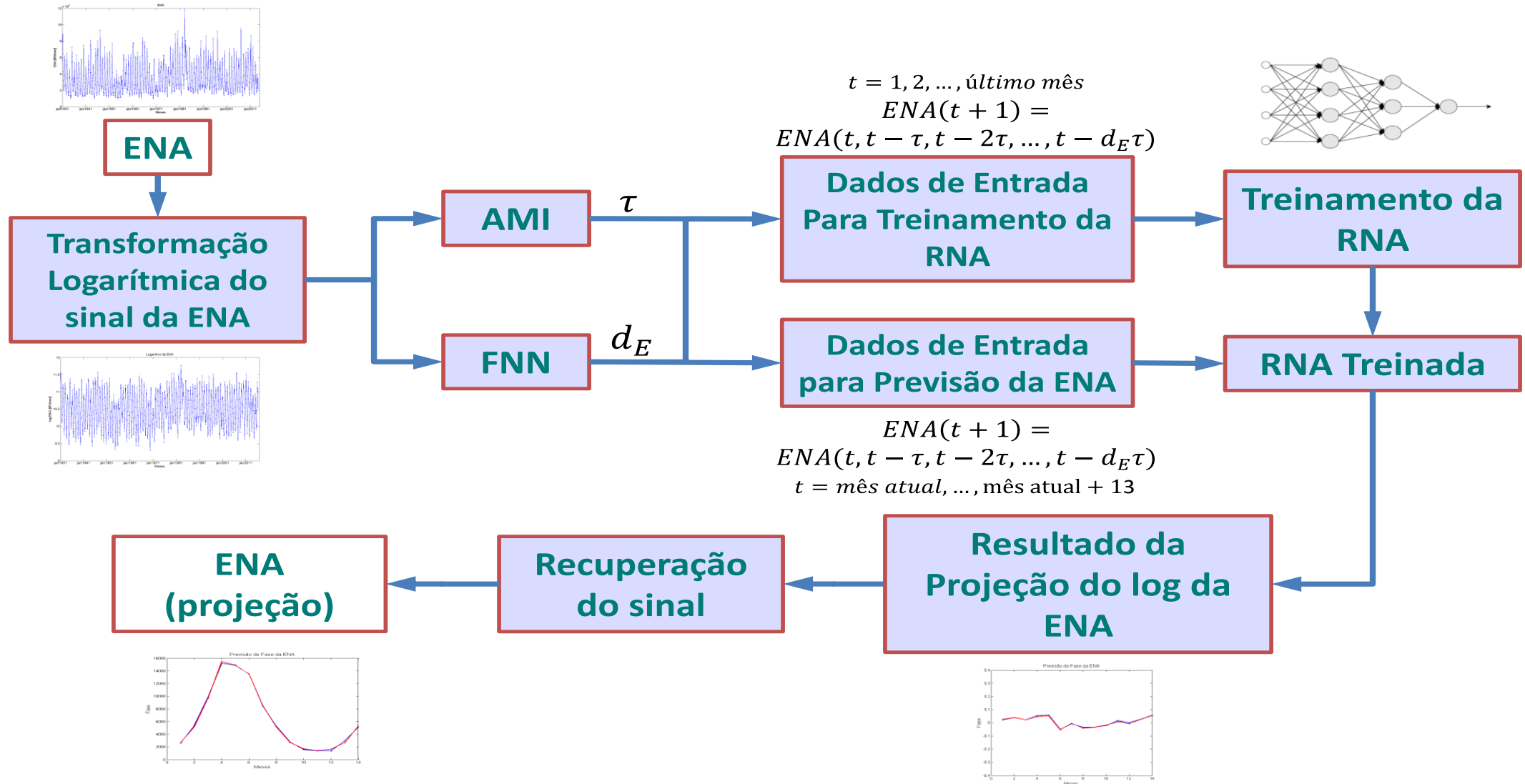
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

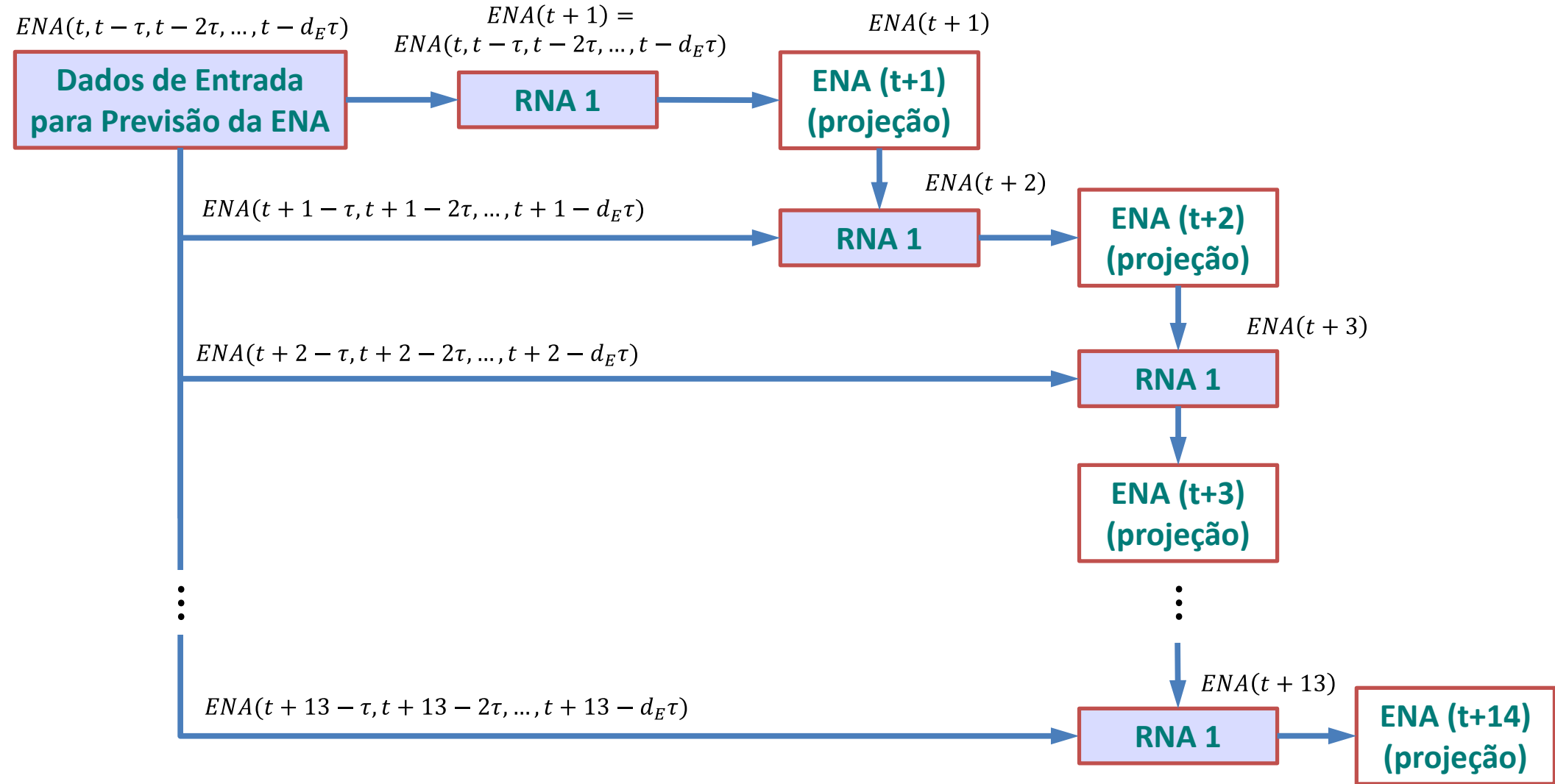
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

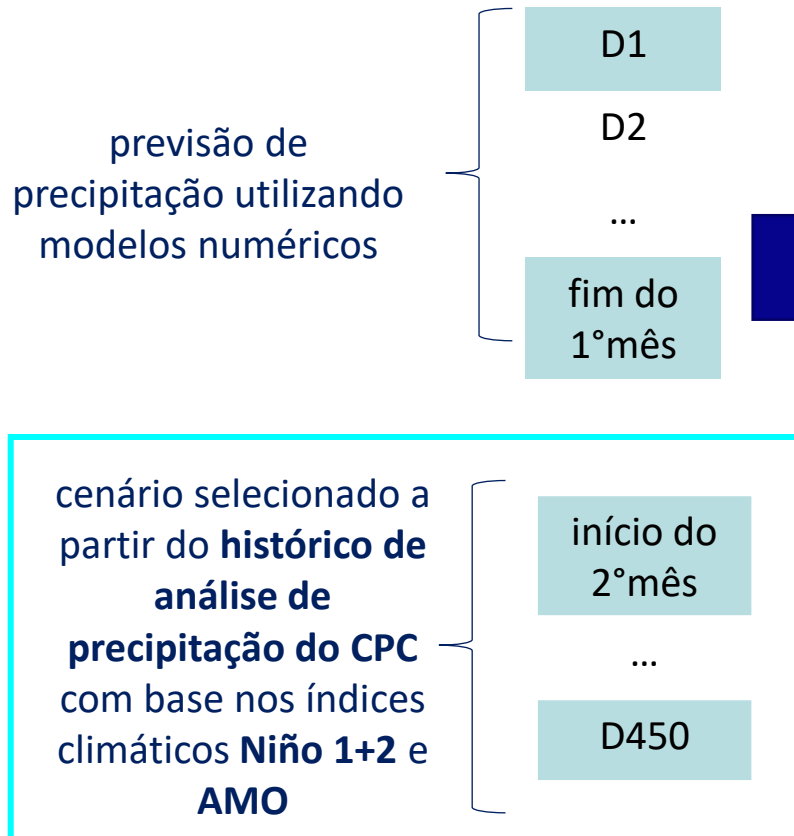
transformação logarítmica



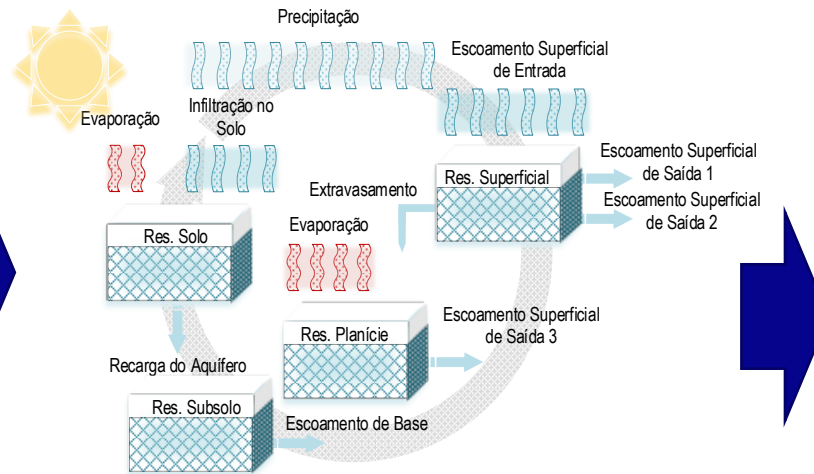
encadeamento da rede neural artificial



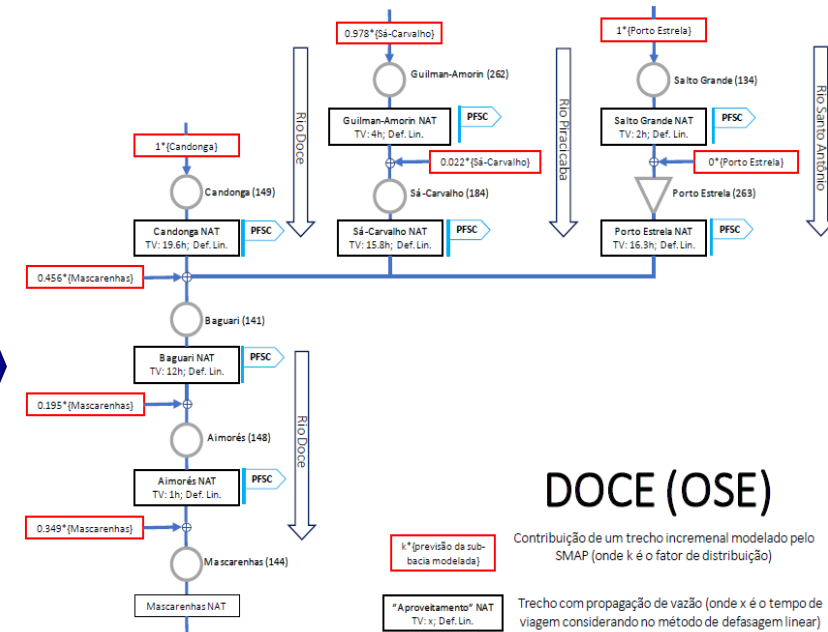
cenarização da precipitação



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



DOCE (OSE)

k^* [previsão da sub-bacia modelada]

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

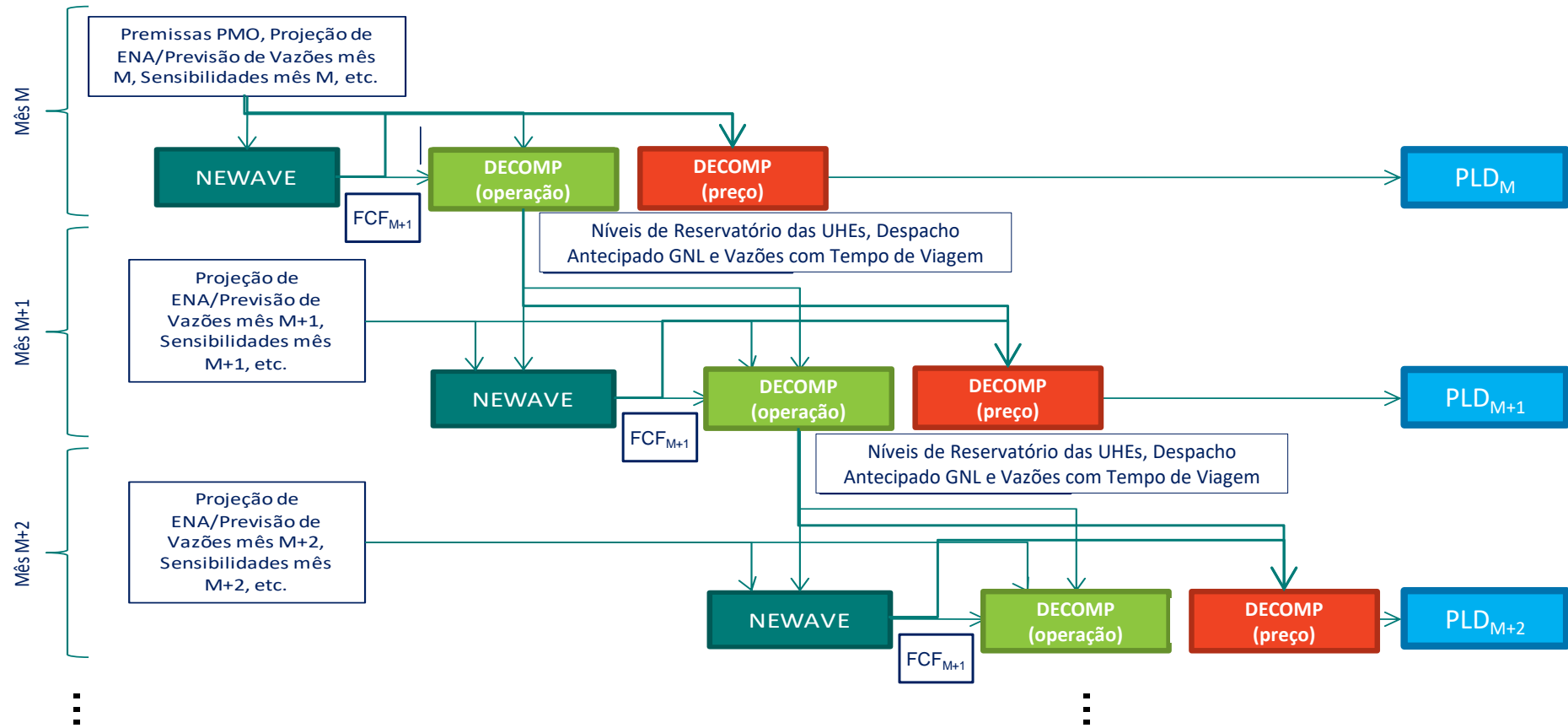
"Aproveitamento" NAT (TV: x; Def. Lin.)

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

PFSC

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.



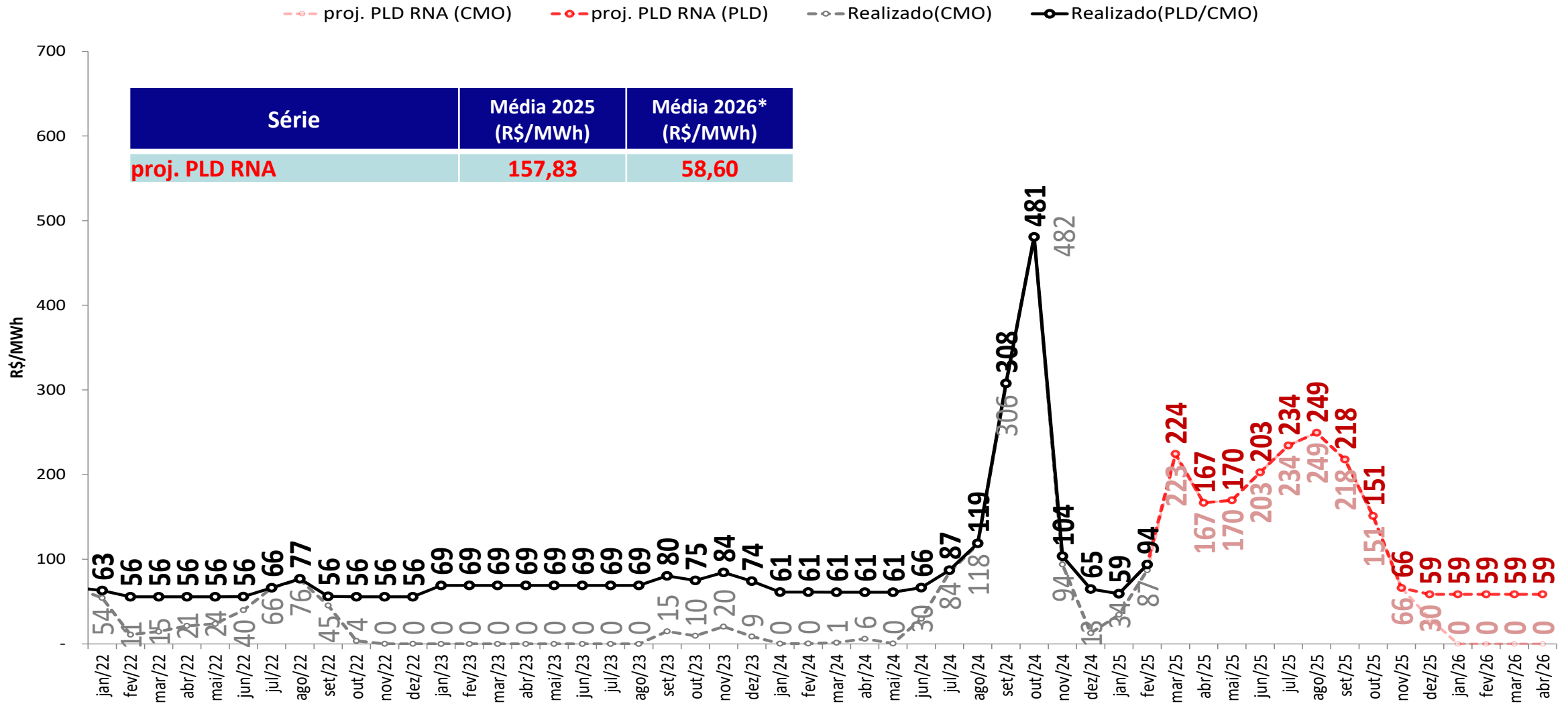
são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de fevereiro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de março de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de março de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- 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 março de 2017 a abril de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2021 a abril de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março até agosto de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março até agosto 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

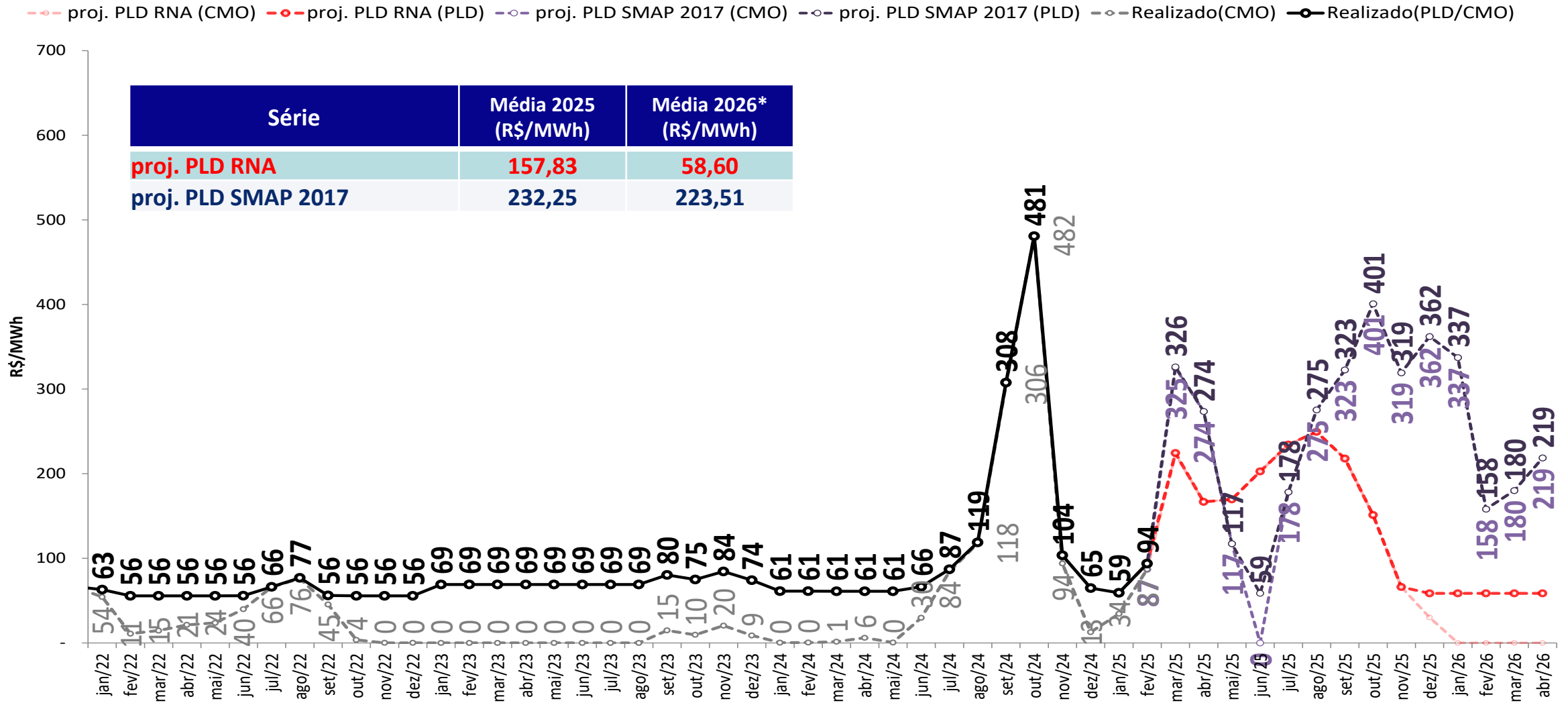
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – SE/CO

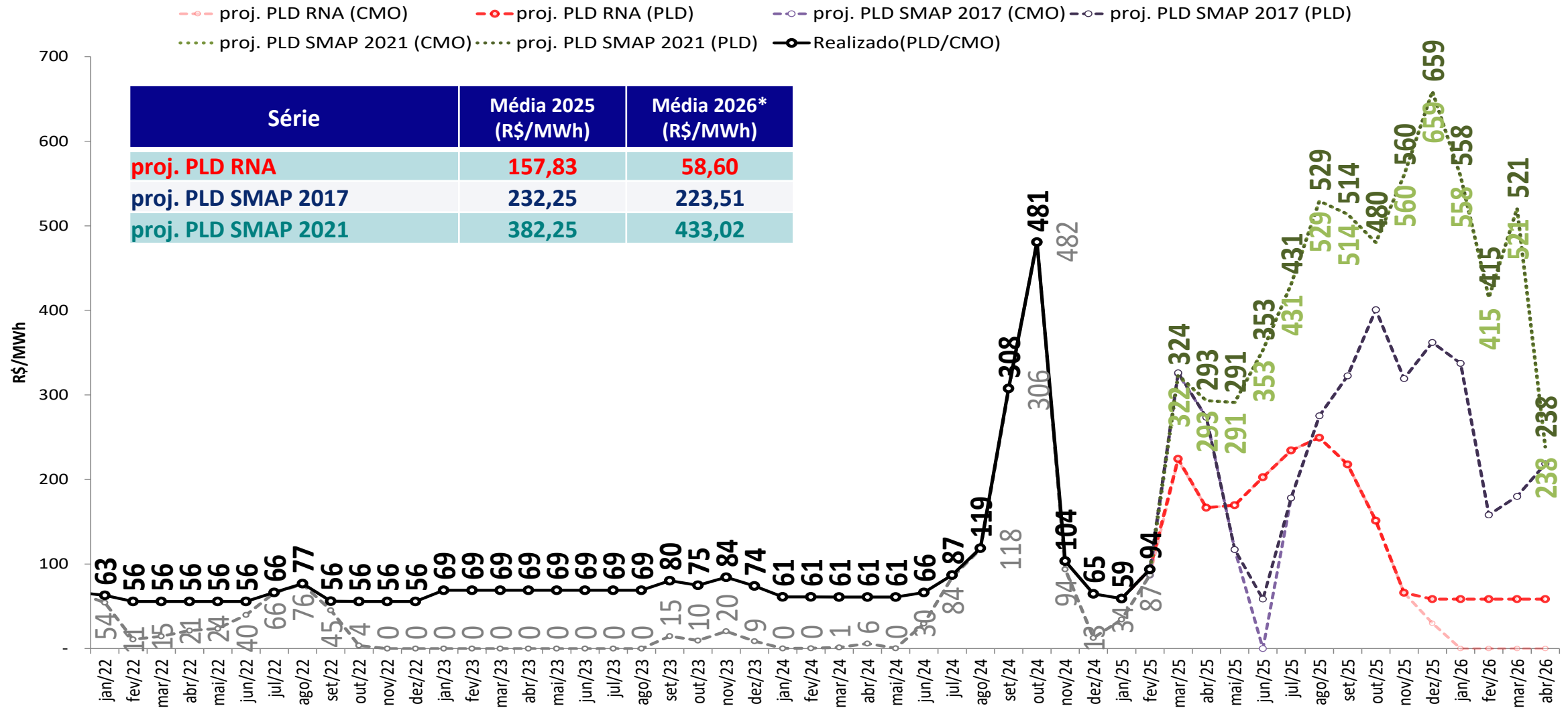
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



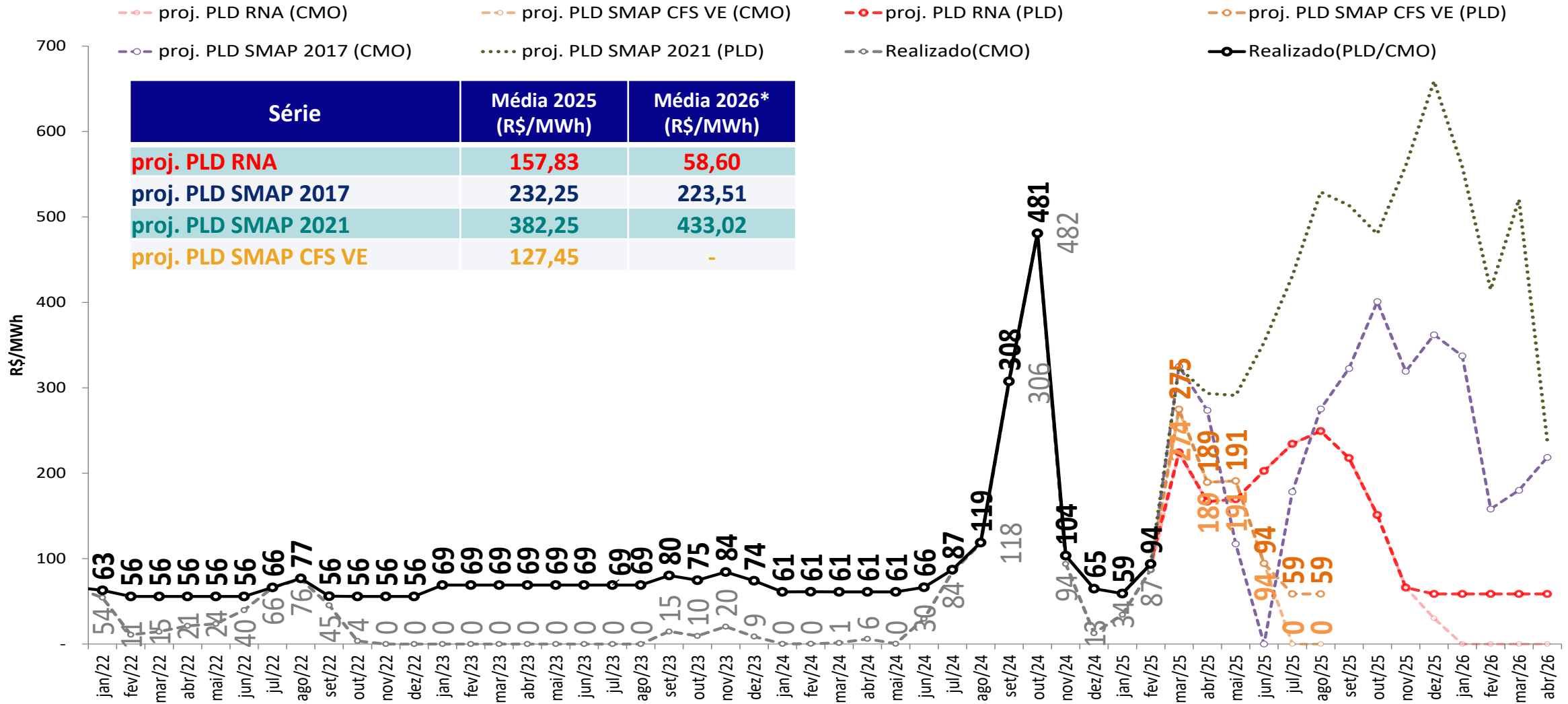
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

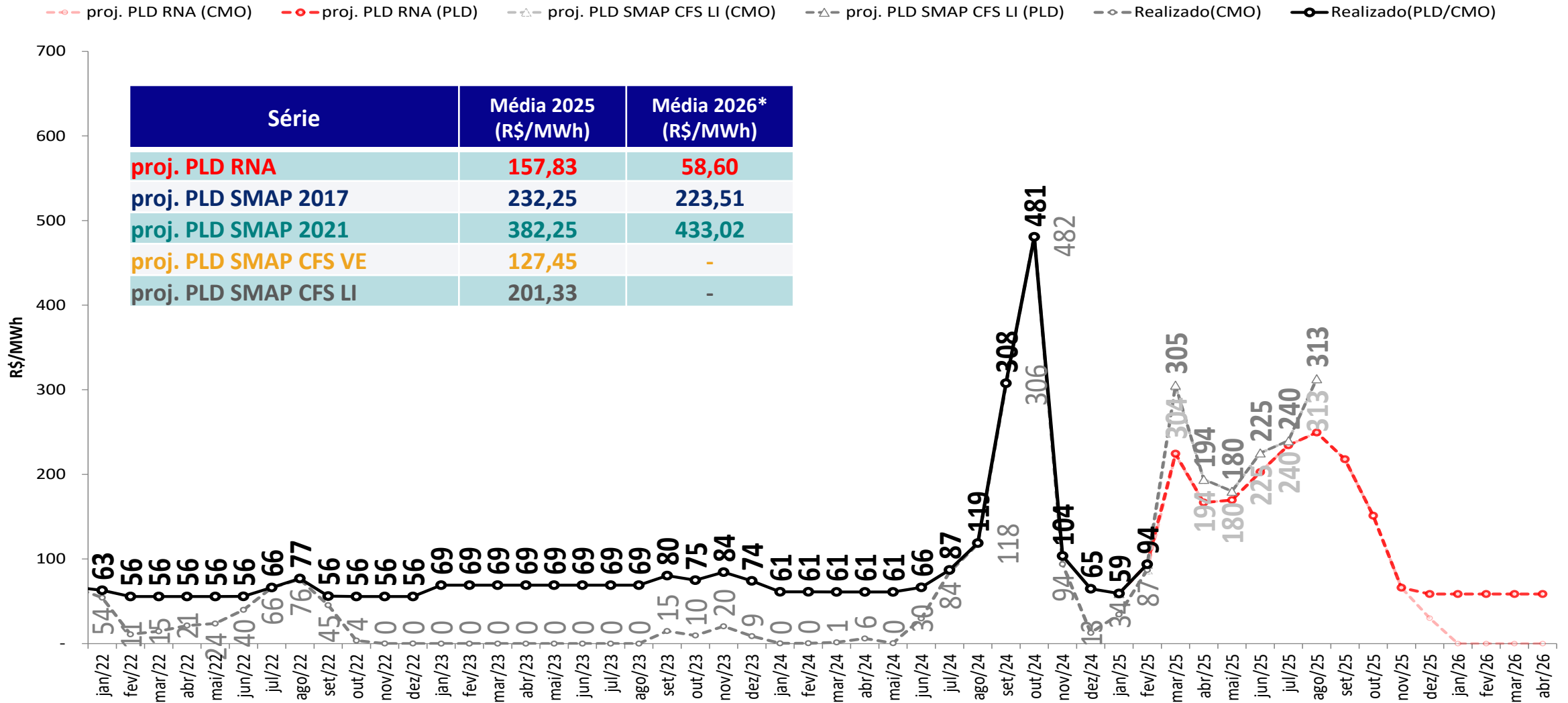
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – SE/CO

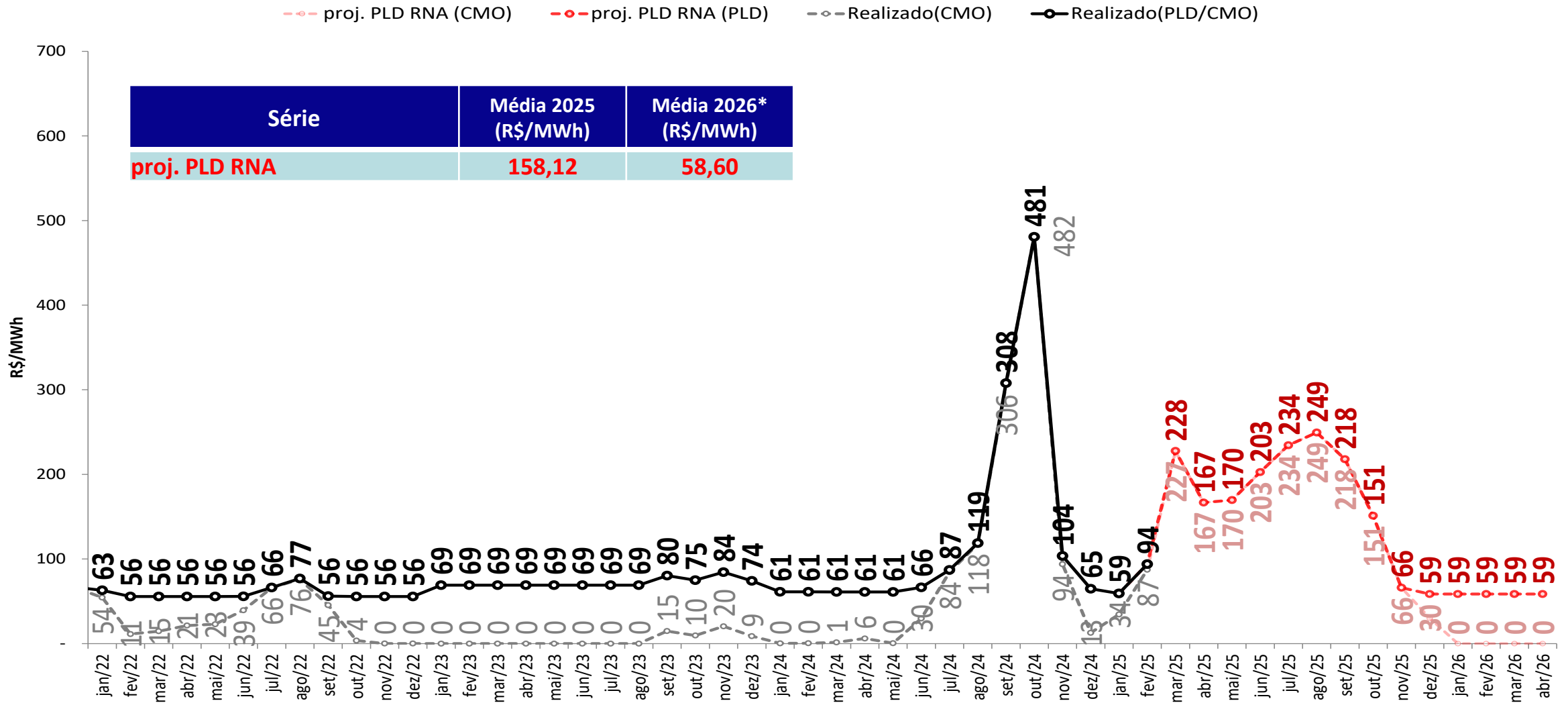
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Sul

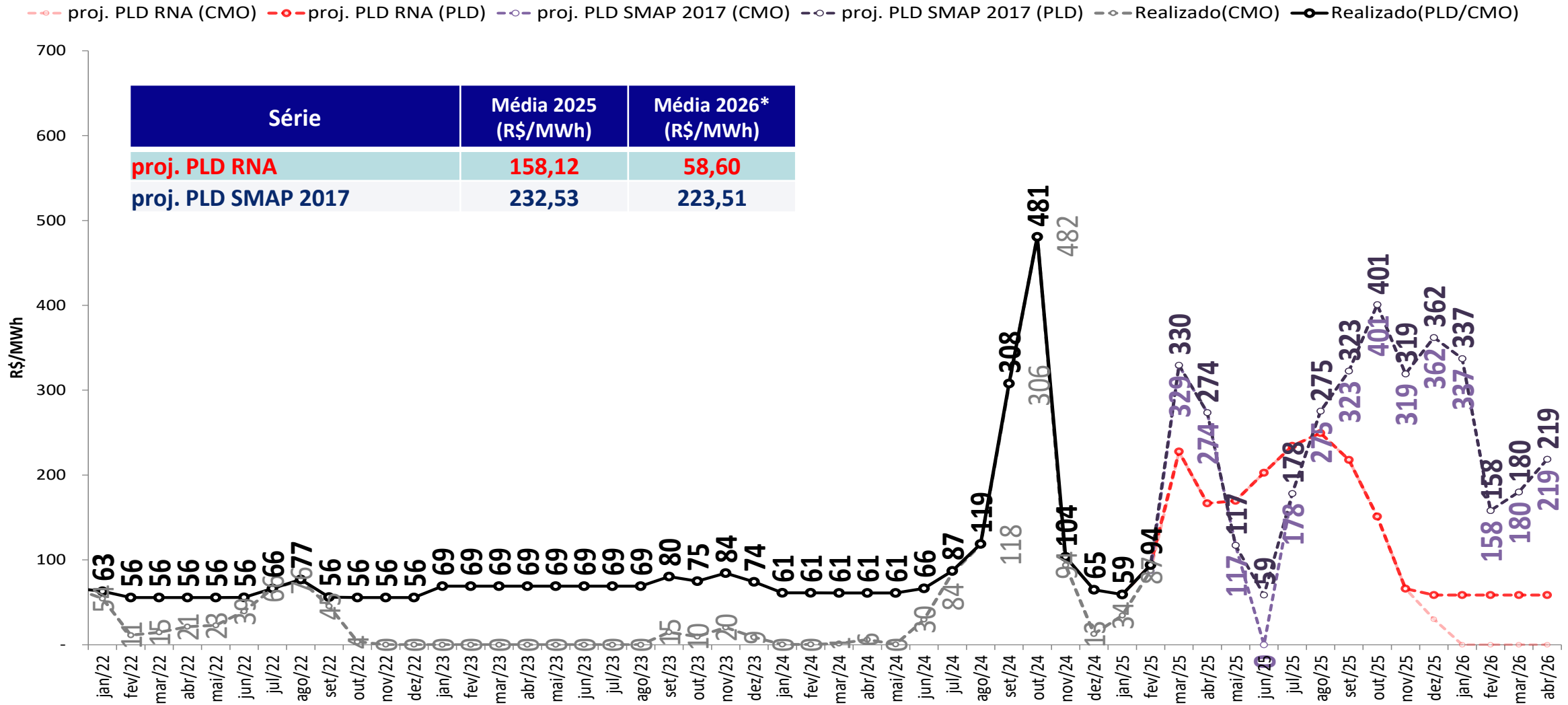
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – Sul

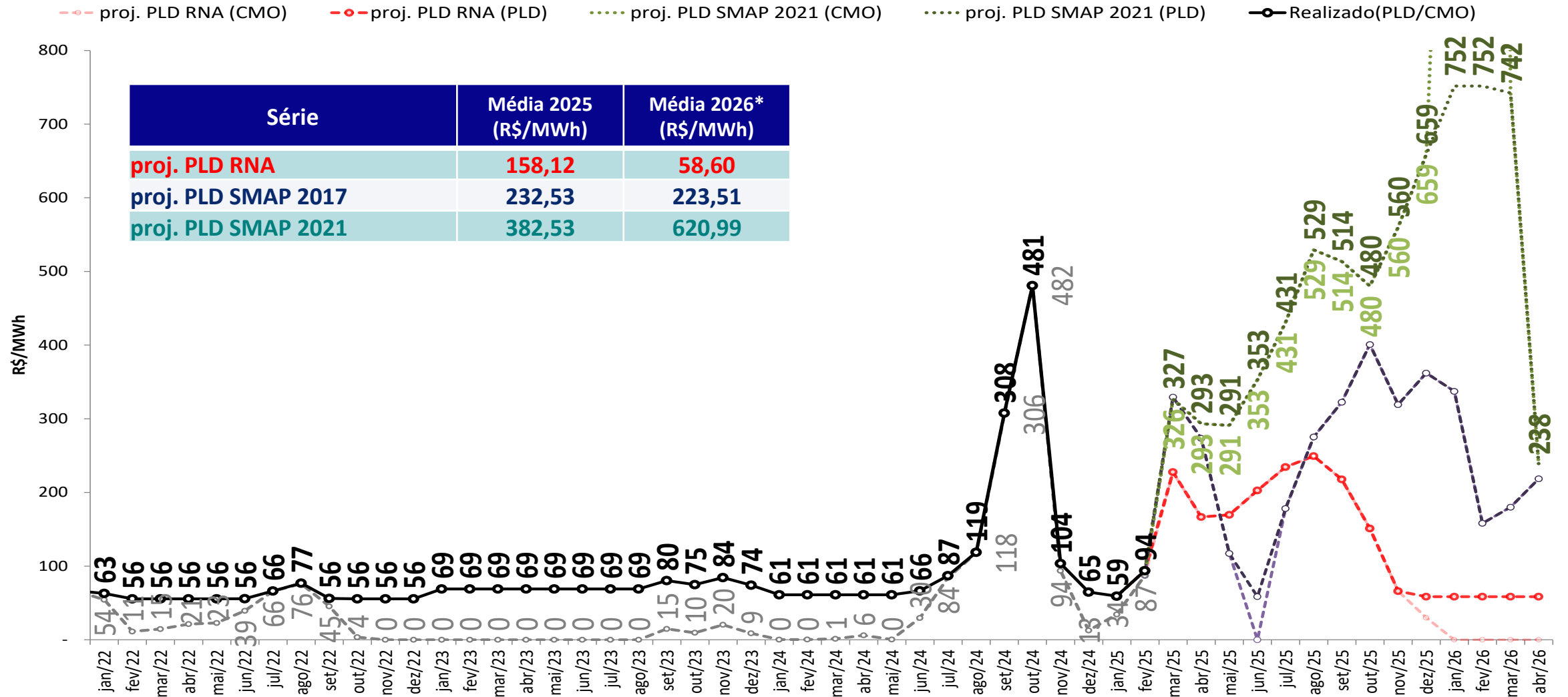
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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

projeção do PLD – Sul

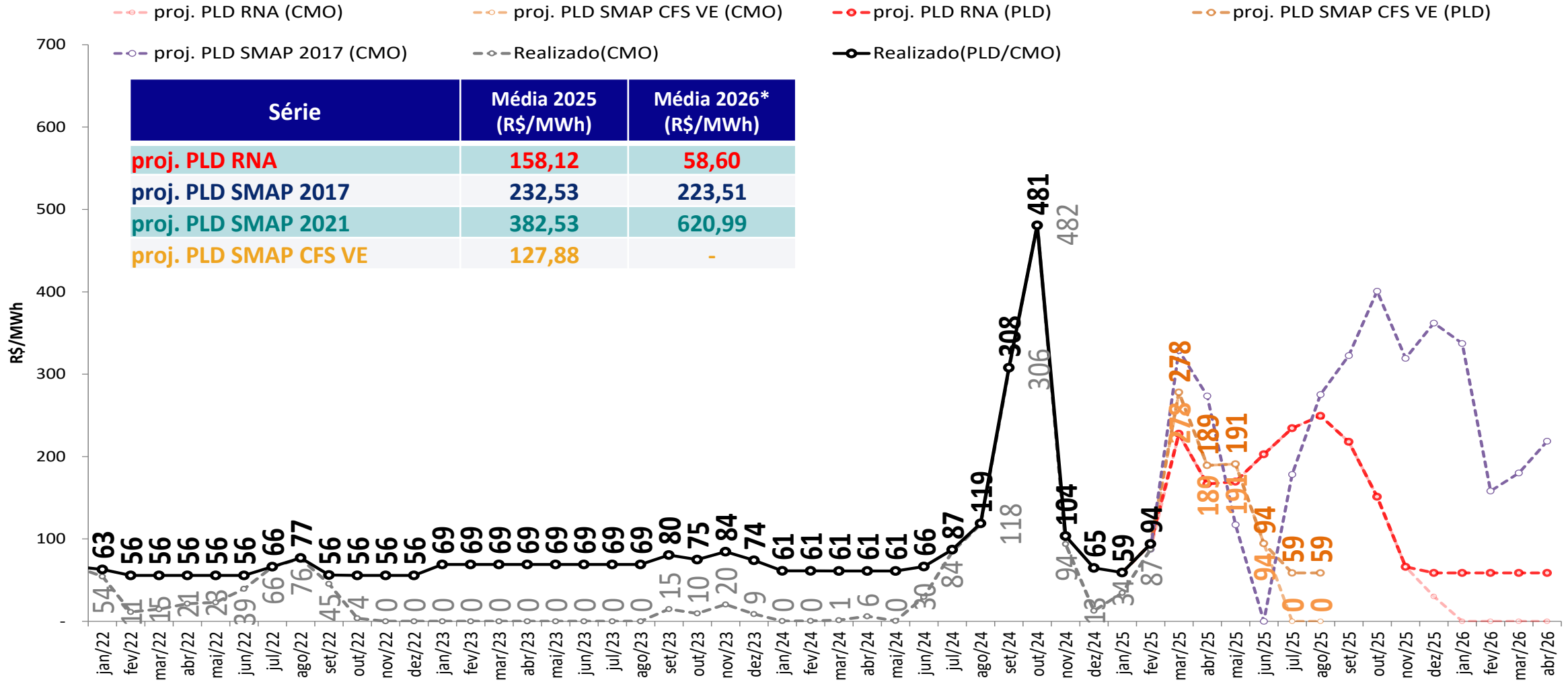
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

projeção do PLD – Sul

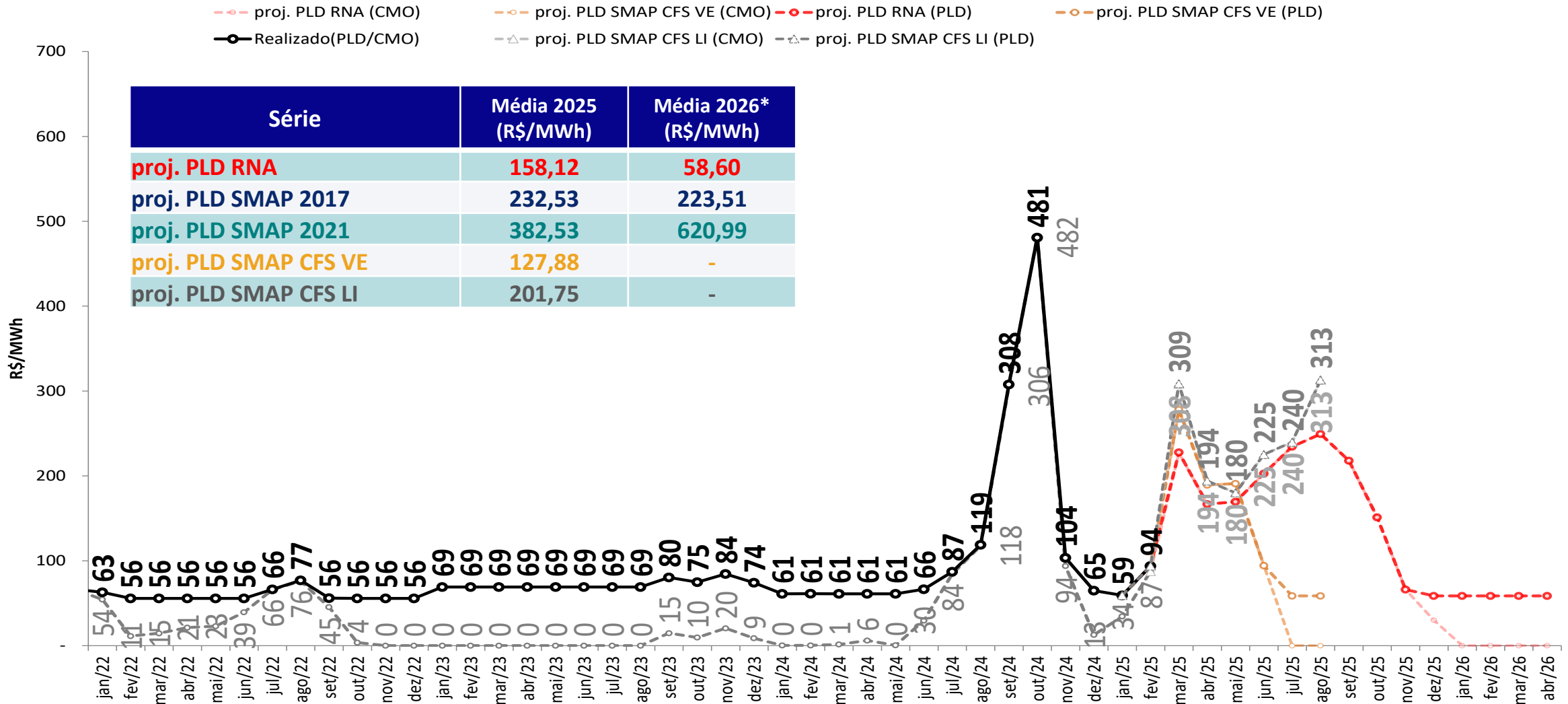
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Sul

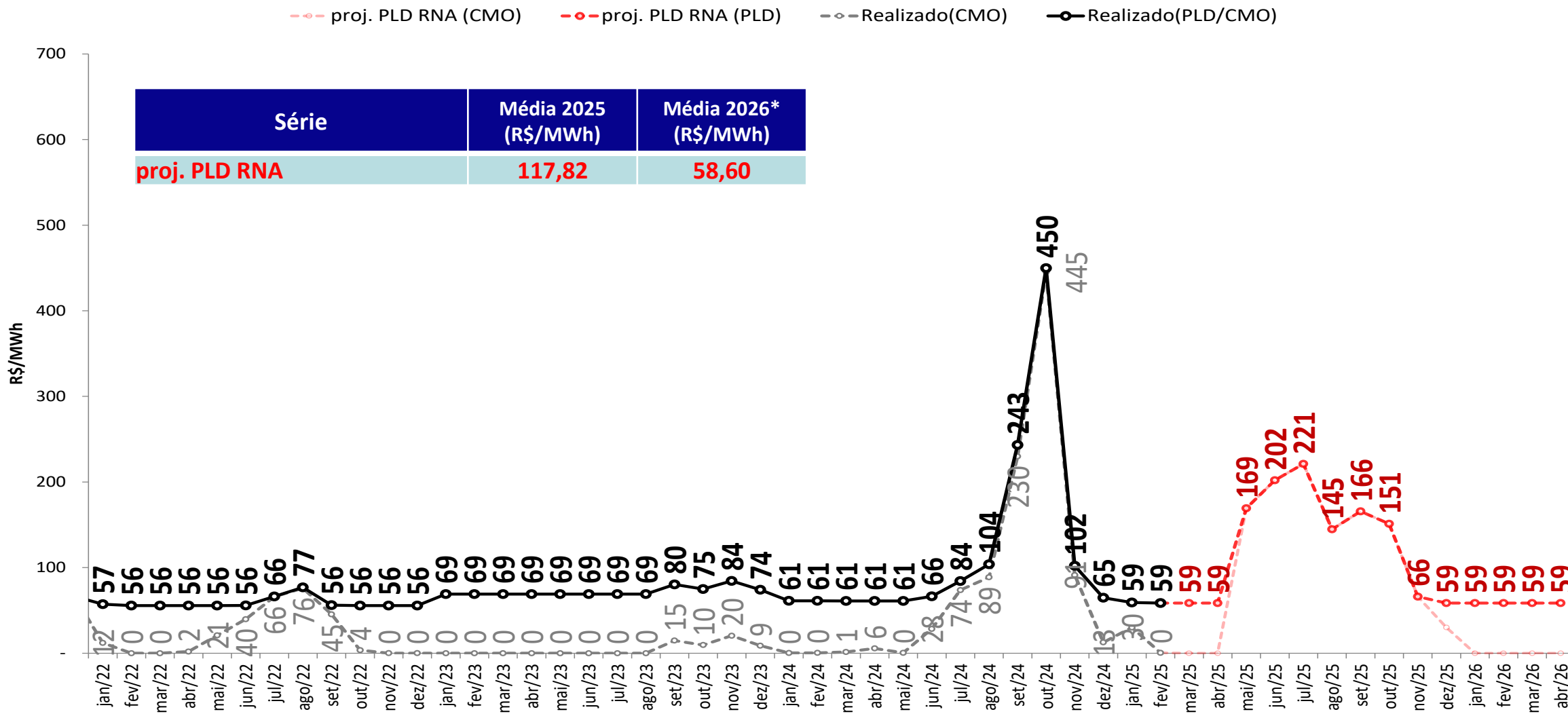
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



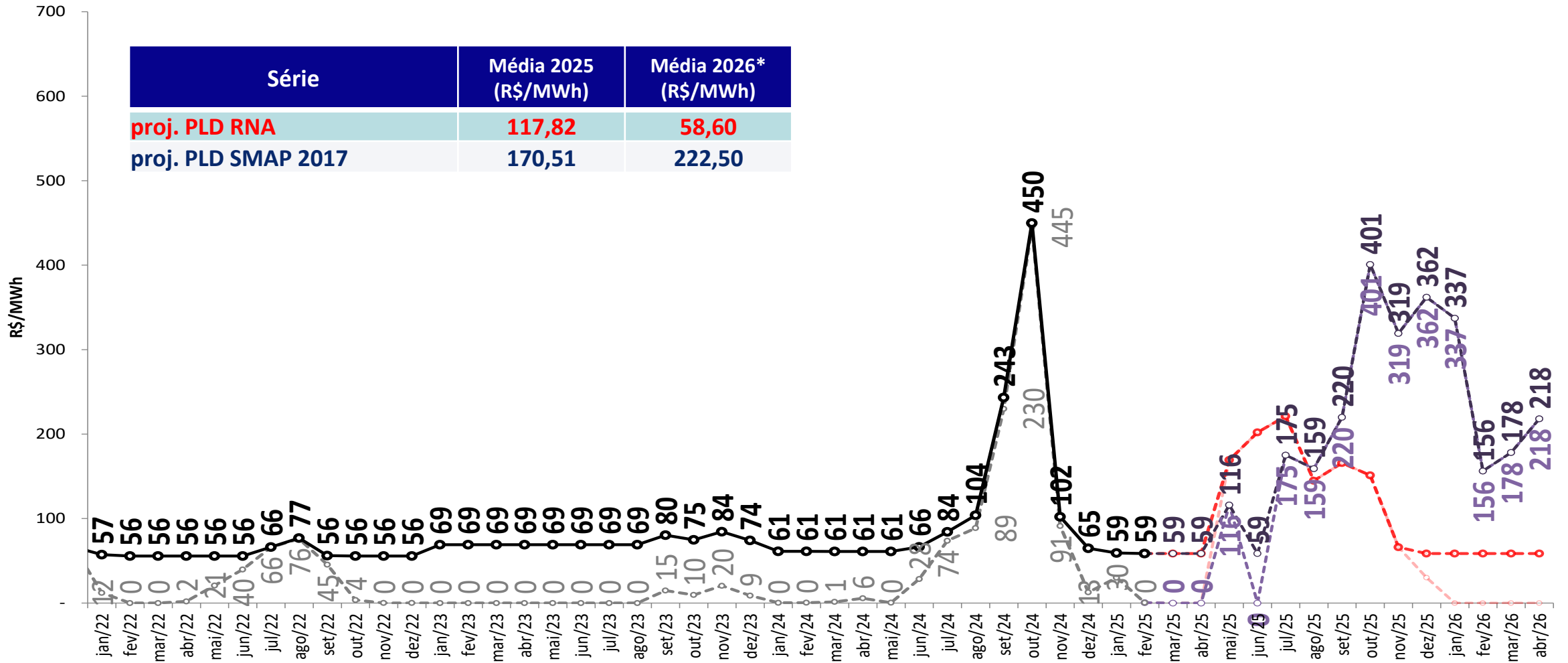
- *Foram considerados:*
 - 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2026: Média dos meses de janeiro a abril de 2026

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



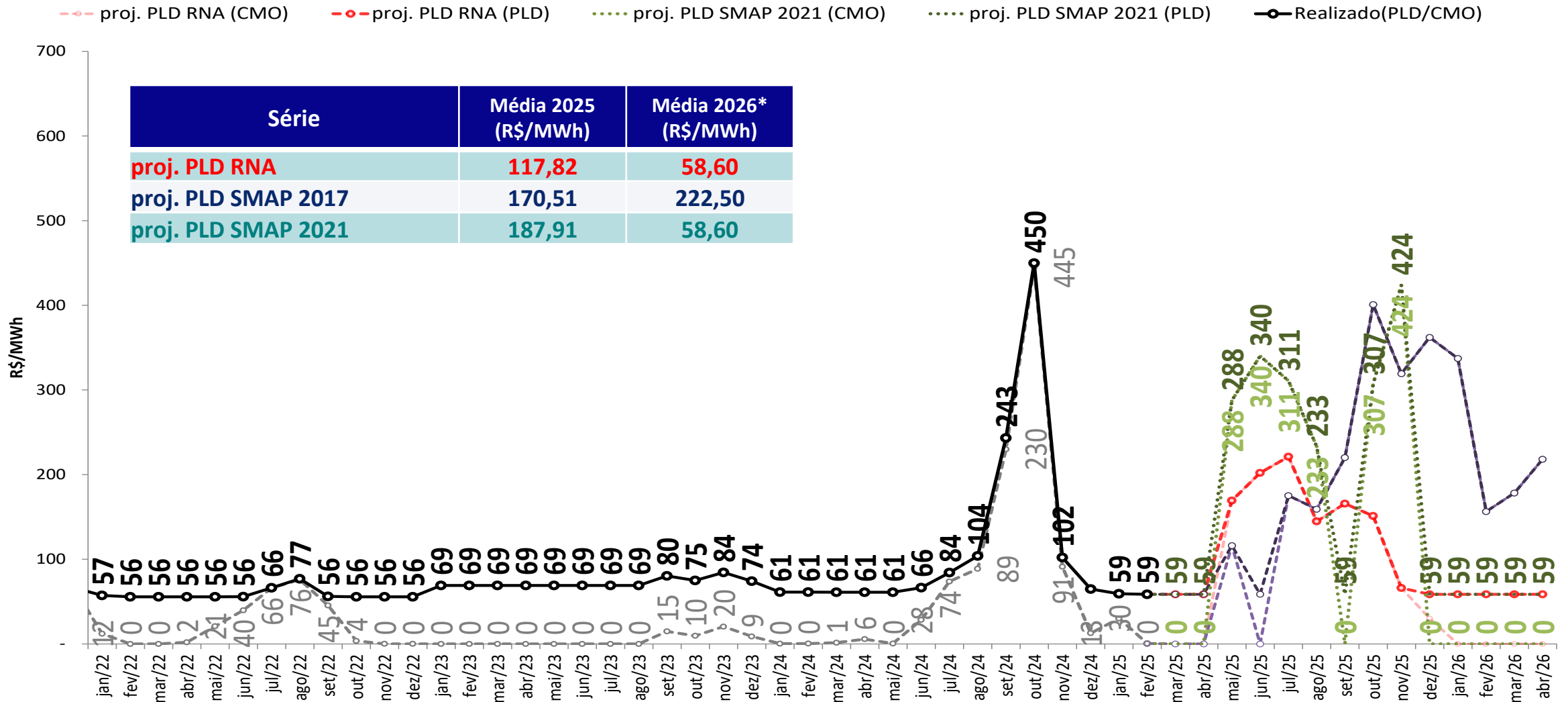
proj. PLD RNA (CMO) proj. PLD RNA (PLD) proj. PLD SMAP 2017 (CMO) proj. PLD SMAP 2017 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)



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

projeção do PLD – Nordeste

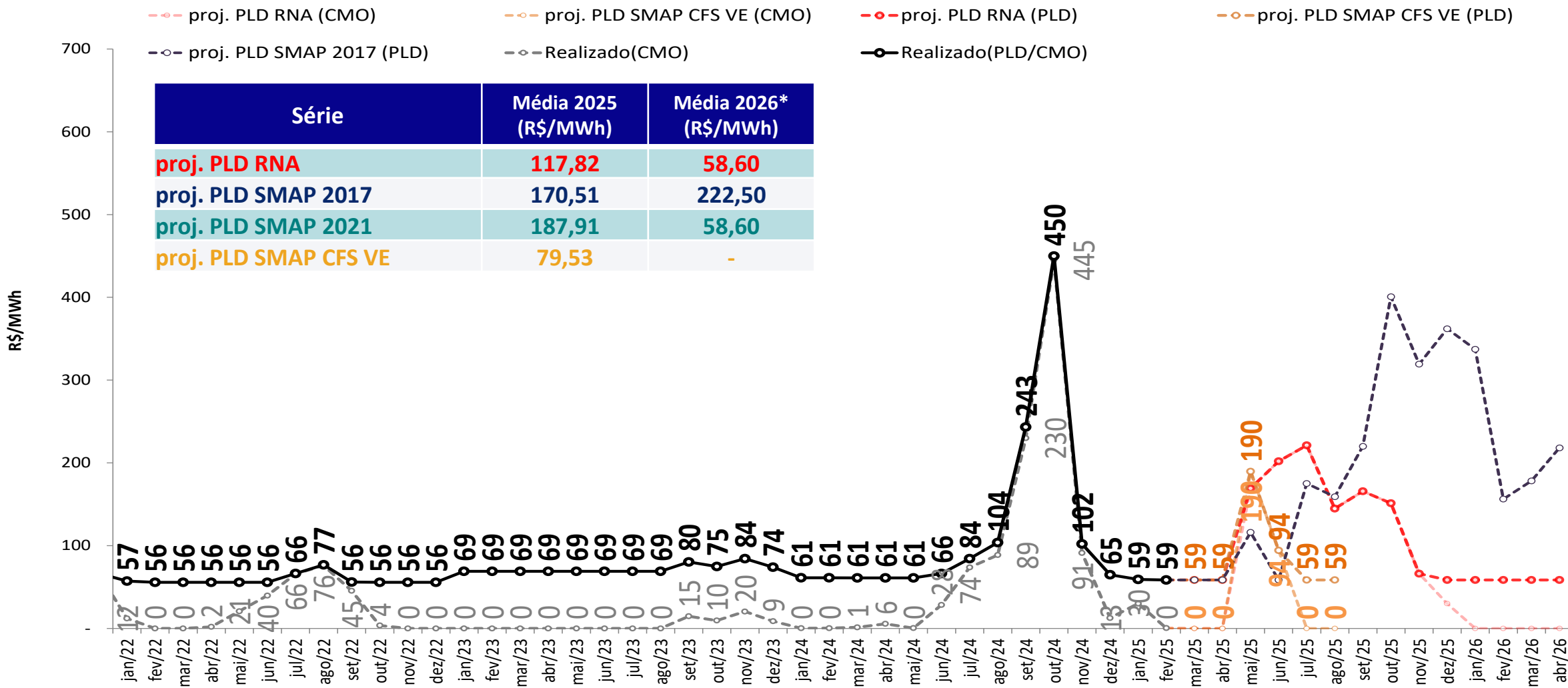
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

projeção do PLD – Nordeste

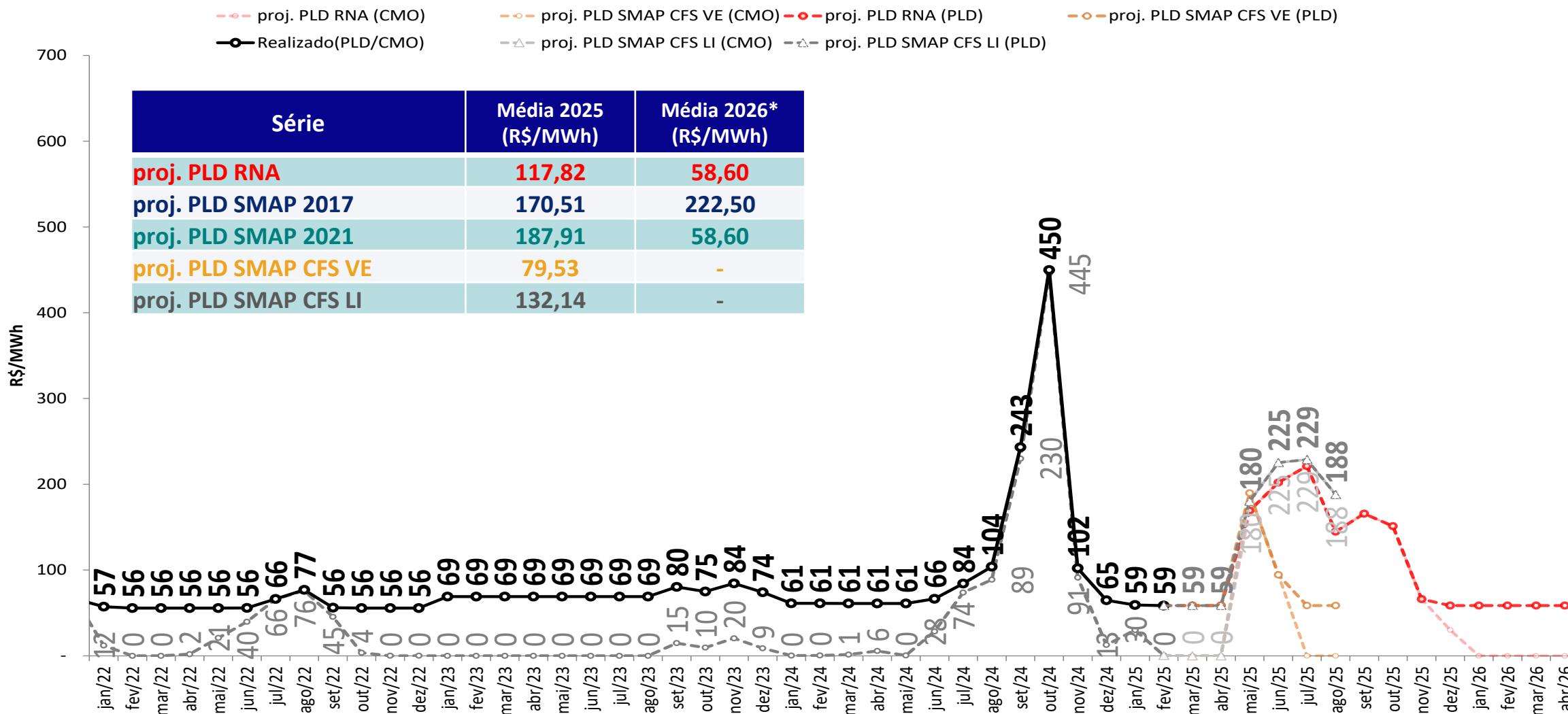
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Nordeste

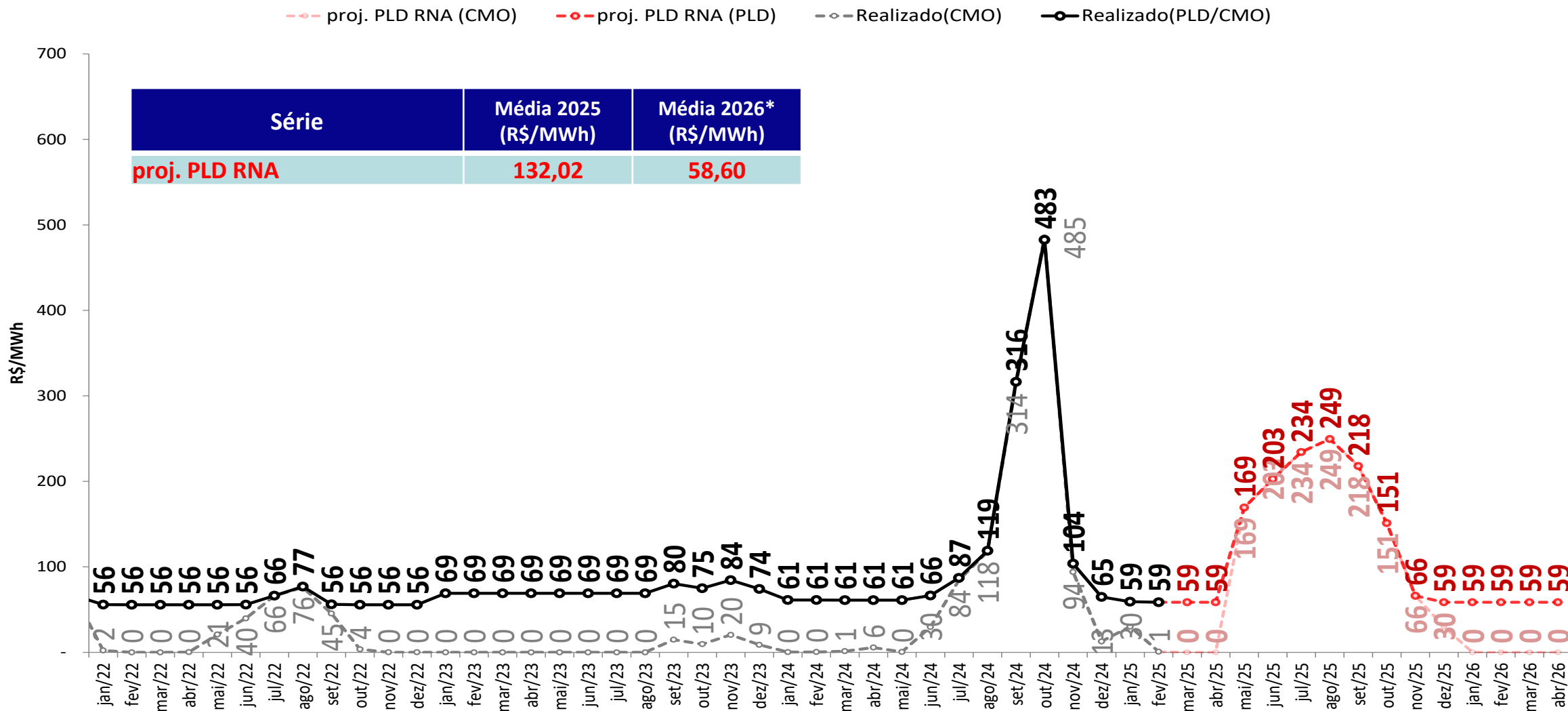
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

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

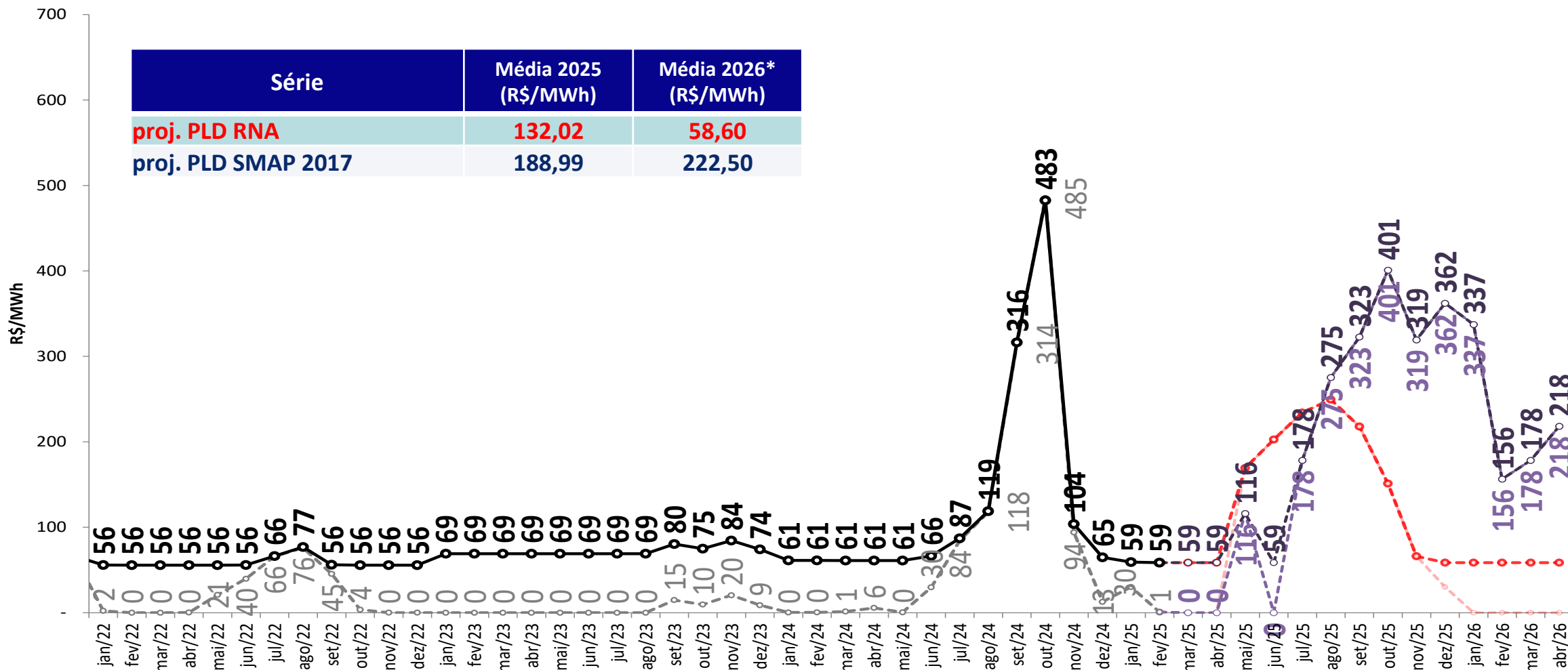
* Média 2026: Média dos meses de janeiro a abril de 2026

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)



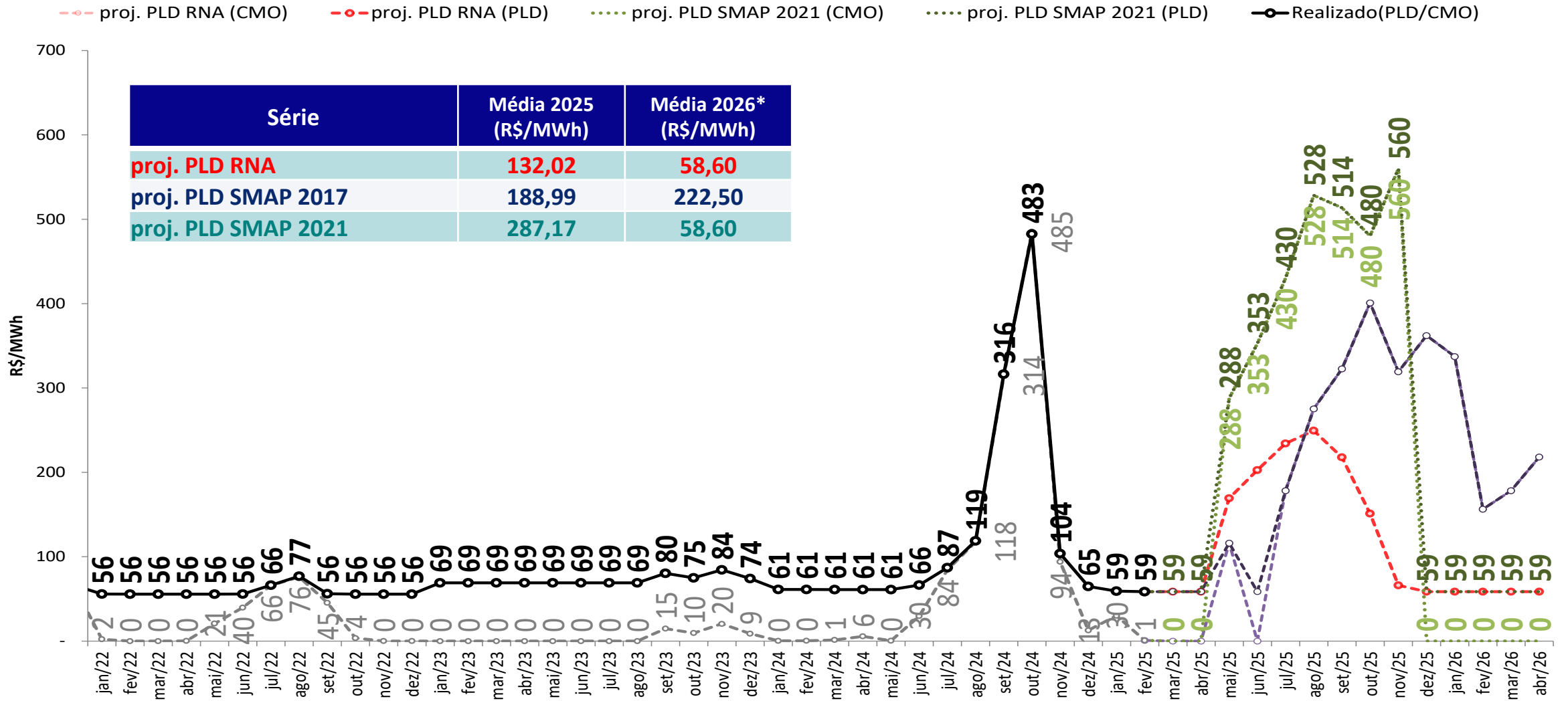
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Norte

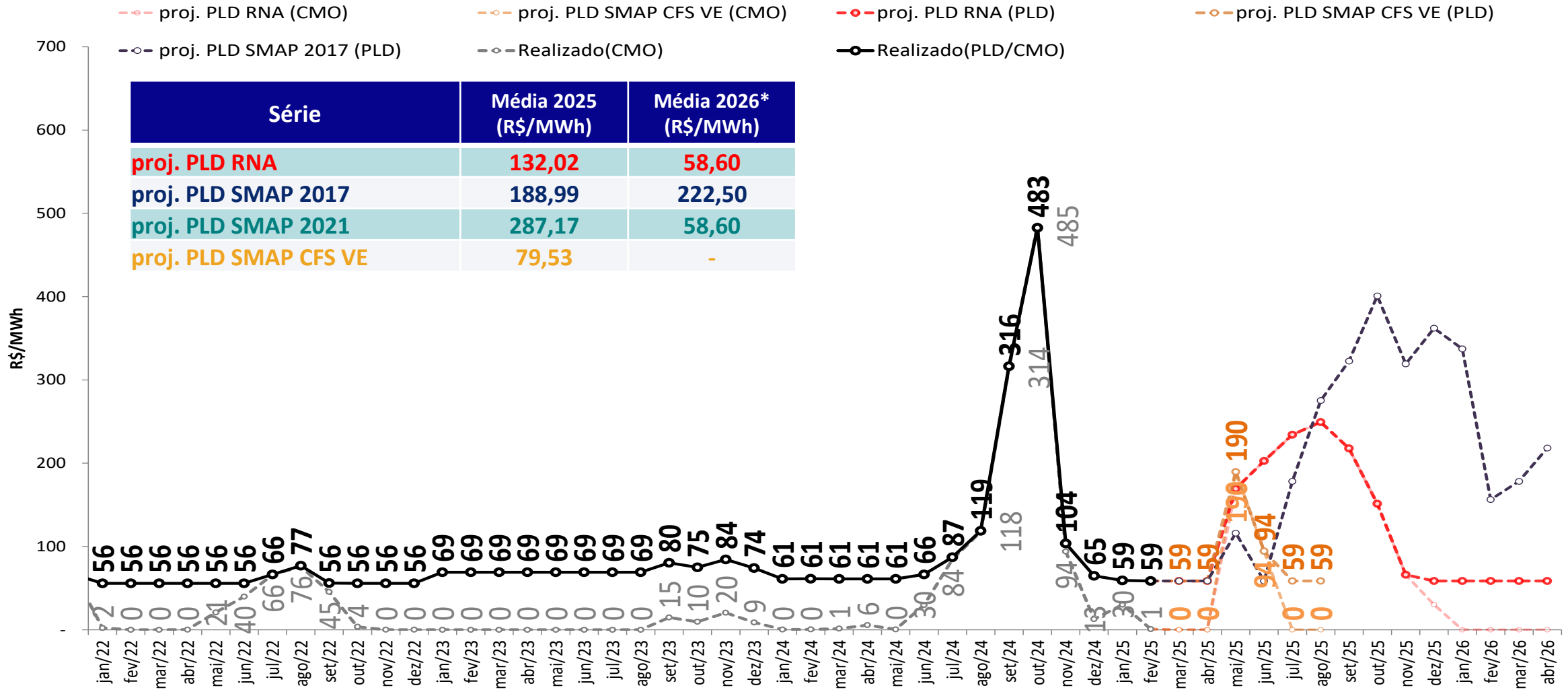
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

projeção do PLD – Norte

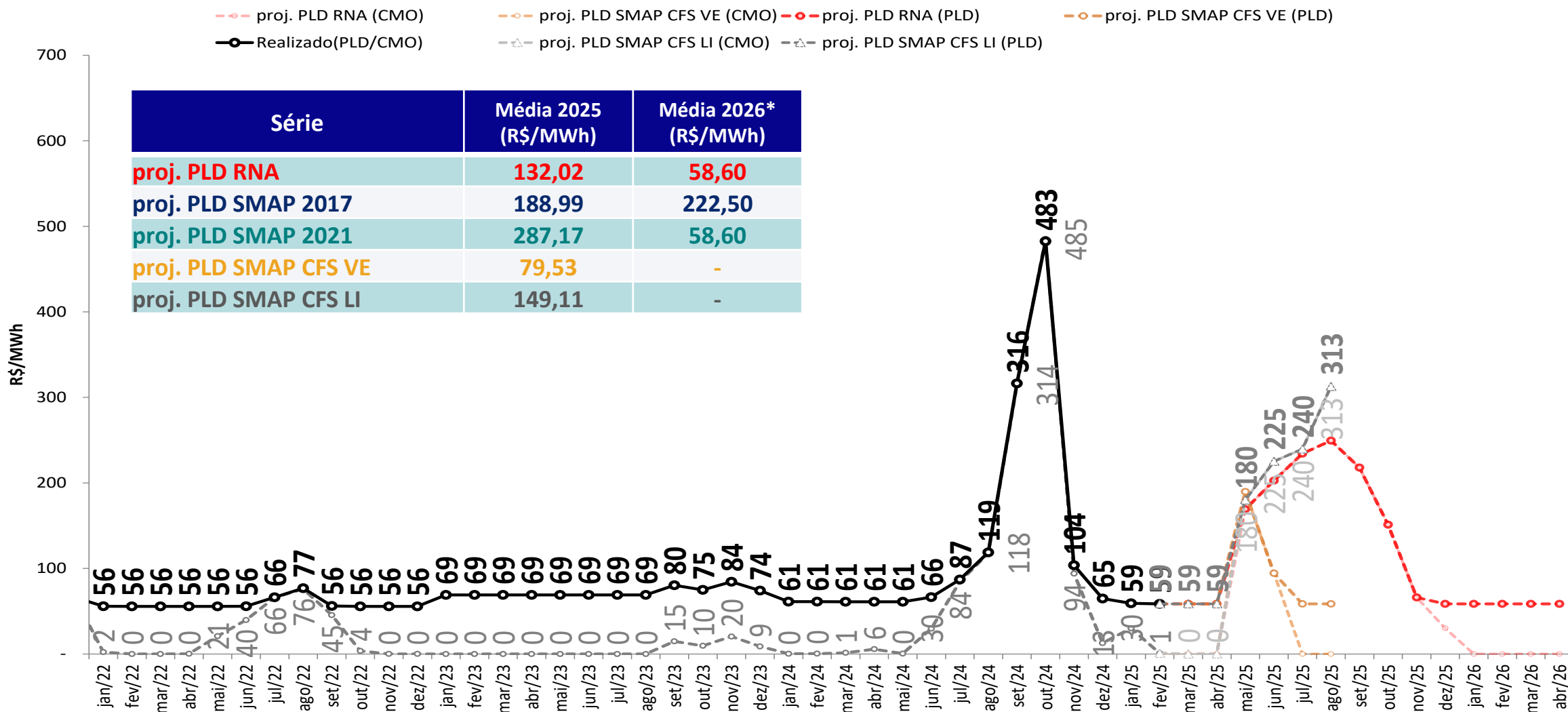
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

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

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	mar/25	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
proj. PLD RNA	224	167	170	203	234	249	218	151	66	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2017	326	274	117	59	178	275	323	401	319	362	337	158	180	219
proj. PLD SMAP 2021	324	293	291	353	431	529	514	480	560	659	558	415	521	238
proj. PLD SMAP CFS VE	275	189	191	94	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	305	194	180	225	240	313	-	-	-	-	-	-	-	-

S	mar/25	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
proj. PLD RNA	228	167	170	203	234	249	218	151	66	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2017	330	274	117	59	178	275	323	401	319	362	337	158	180	219
proj. PLD SMAP 2021	327	293	291	353	431	529	514	480	560	659	752	752	742	238
proj. PLD SMAP CFS VE	278	189	191	94	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	309	194	180	225	240	313	-	-	-	-	-	-	-	-

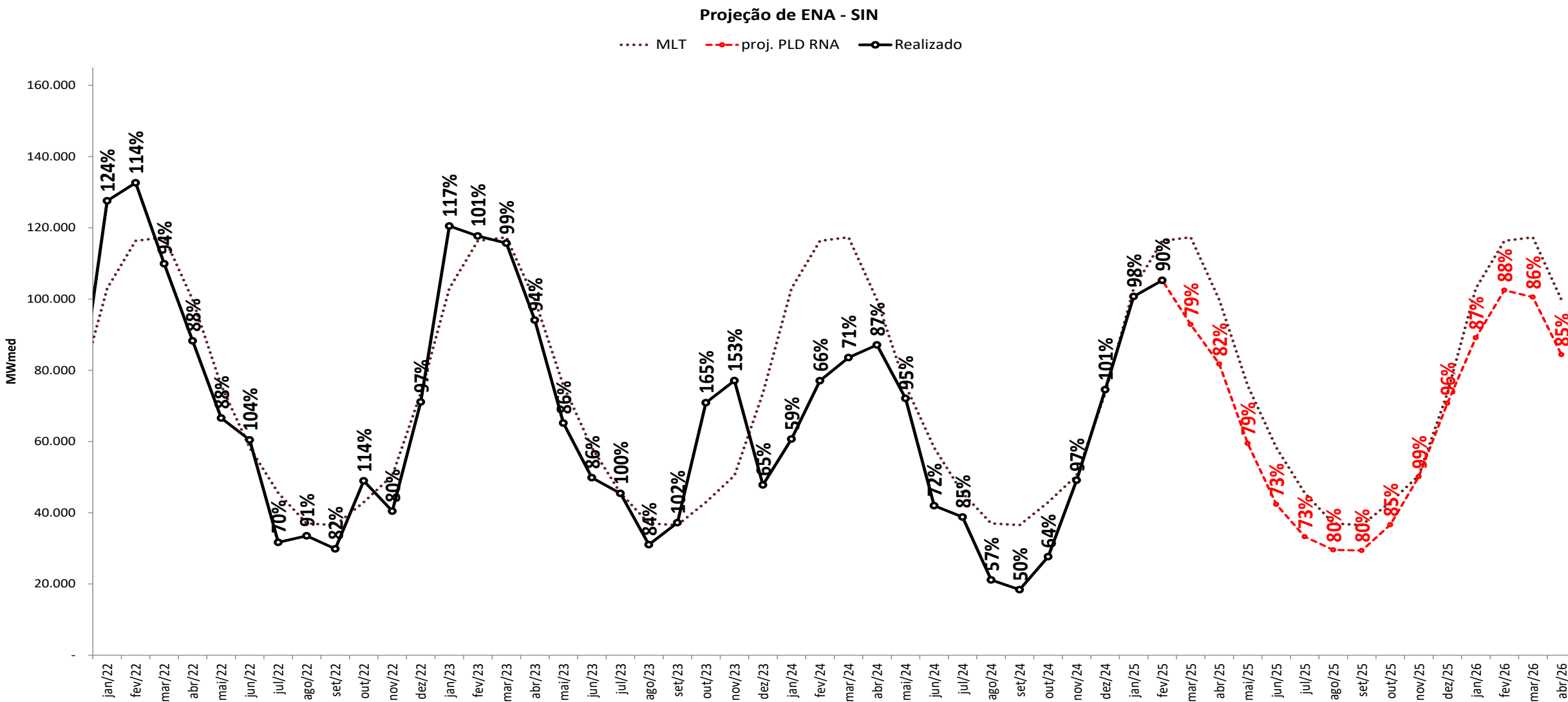
NE	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26
proj. PLD RNA	59	59	169	202	221	145	166	151	66	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2017	59	59	116	59	175	159	220	401	319	362	337	156	178	218
proj. PLD SMAP 2021	59	59	288	340	311	233	59	307	424	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	190	94	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	180	225	229	188	-	-	-	-	-	-	-	-

N	mar/25	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
proj. PLD RNA	59	59	169	203	234	249	218	151	66	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2017	59	59	116	59	178	275	323	401	319	362	337	156	178	218
proj. PLD SMAP 2021	59	59	288	353	430	528	514	480	560	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	190	94	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	180	225	240	313	-	-	-	-	-	-	-	-

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

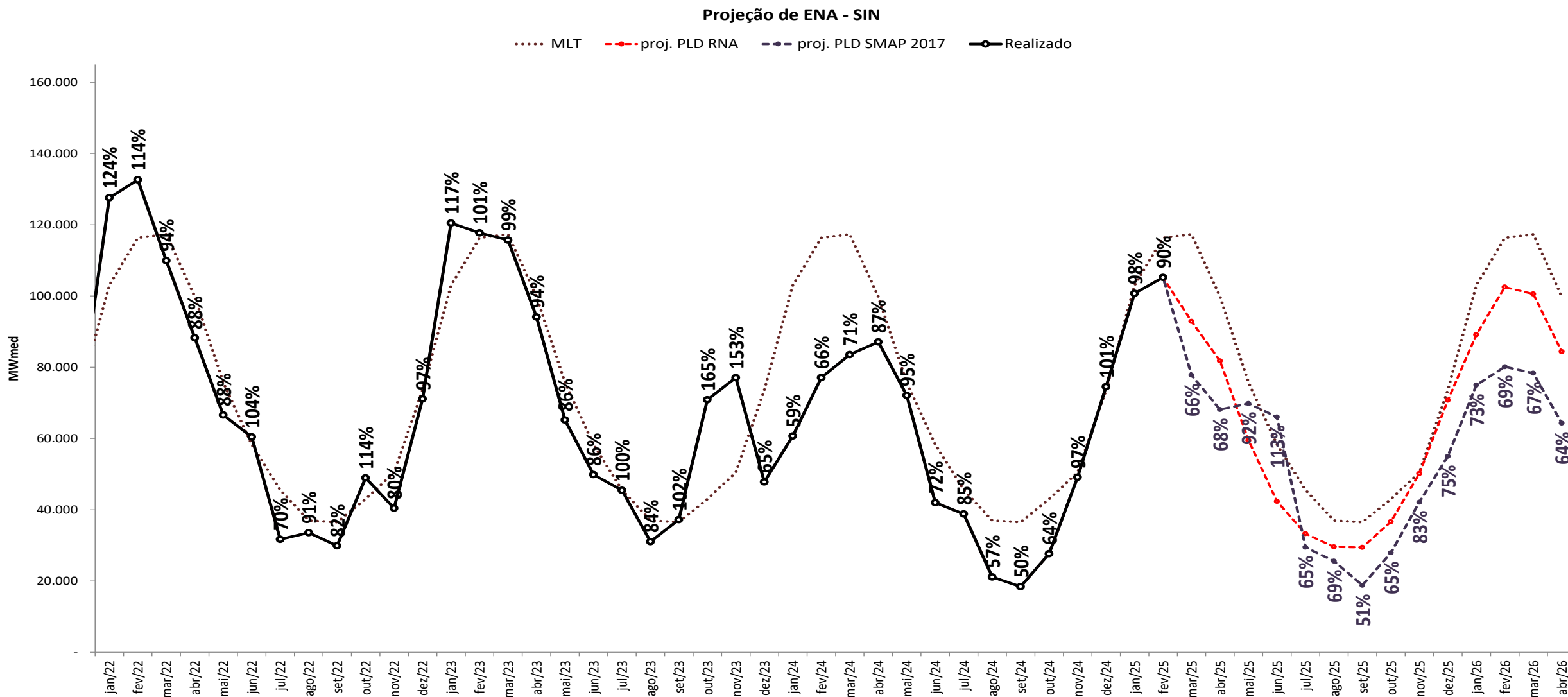
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



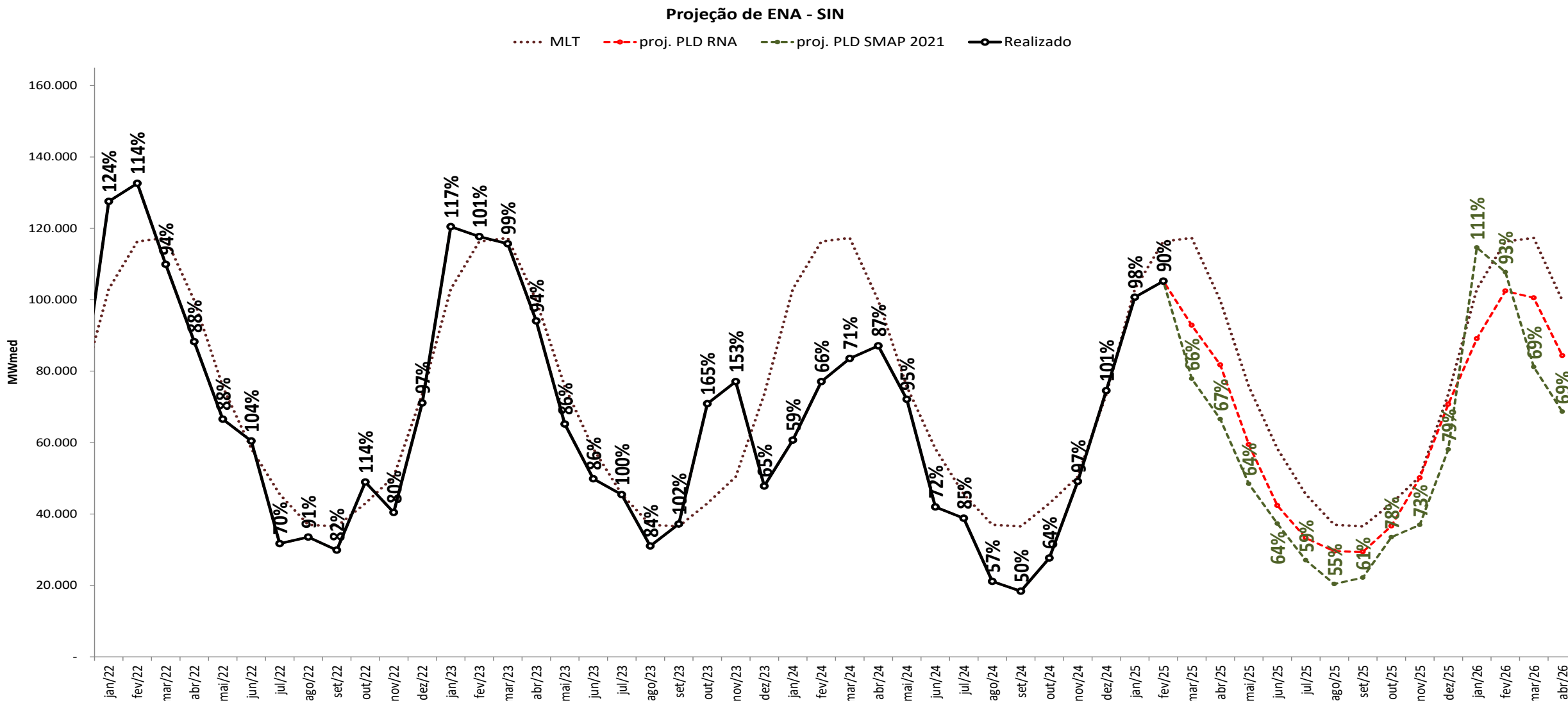
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

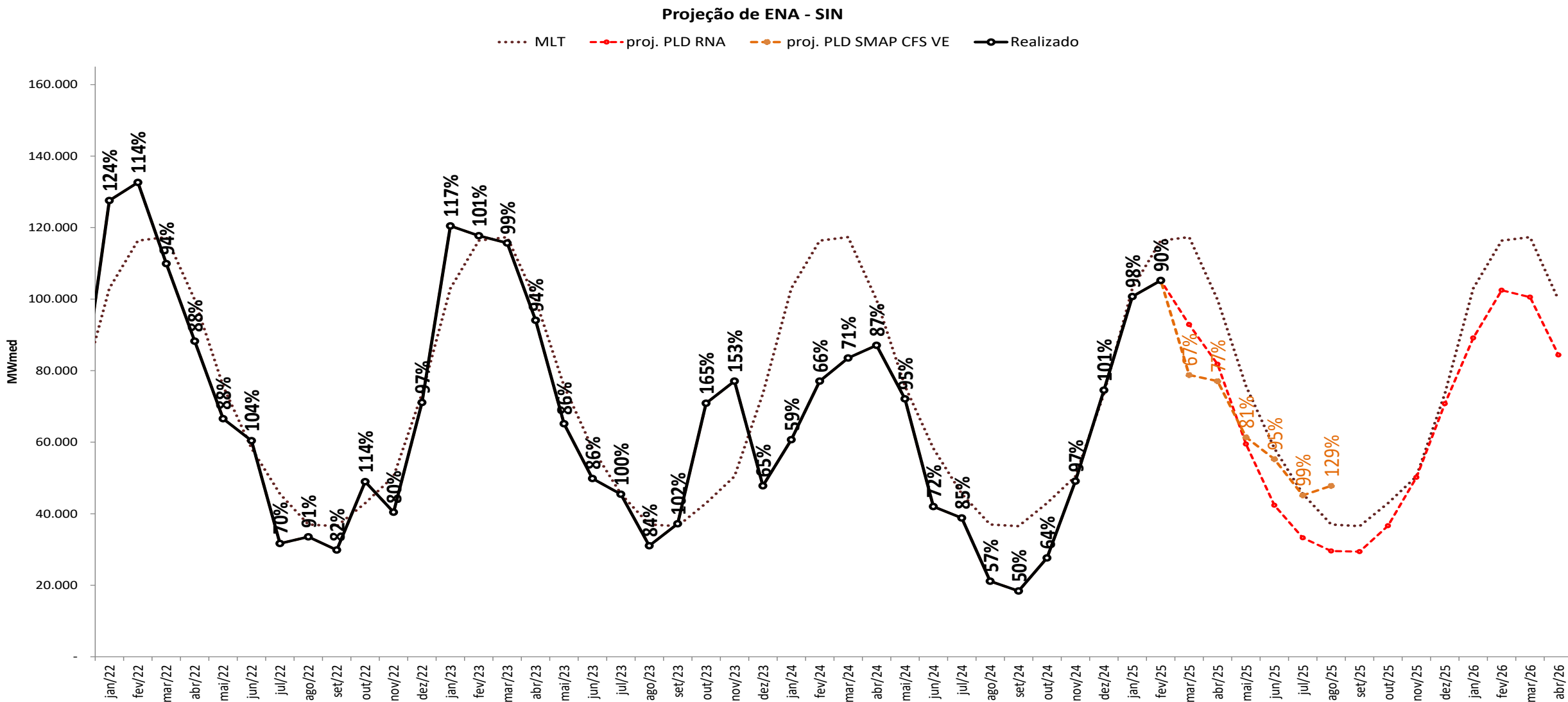


projeção de energia natural afluyente

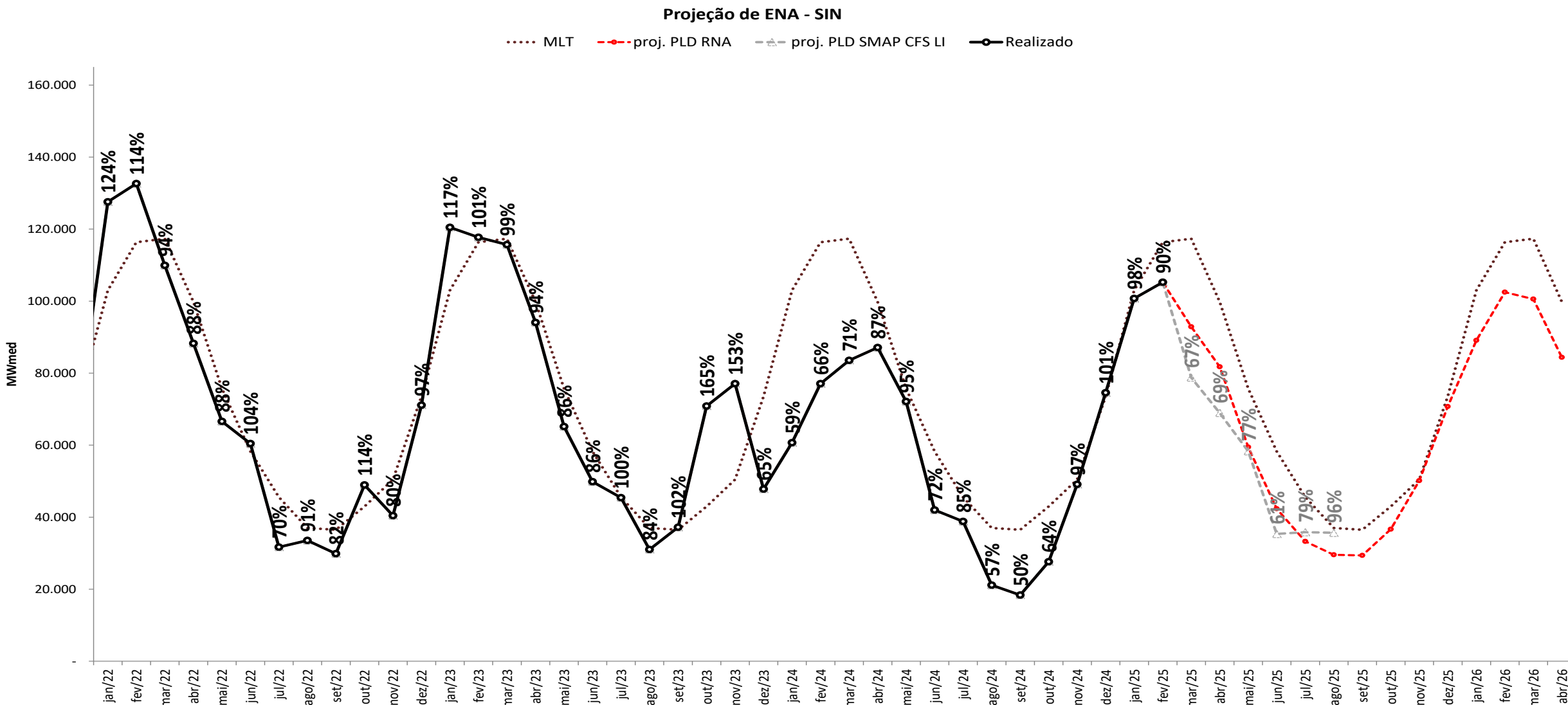
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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



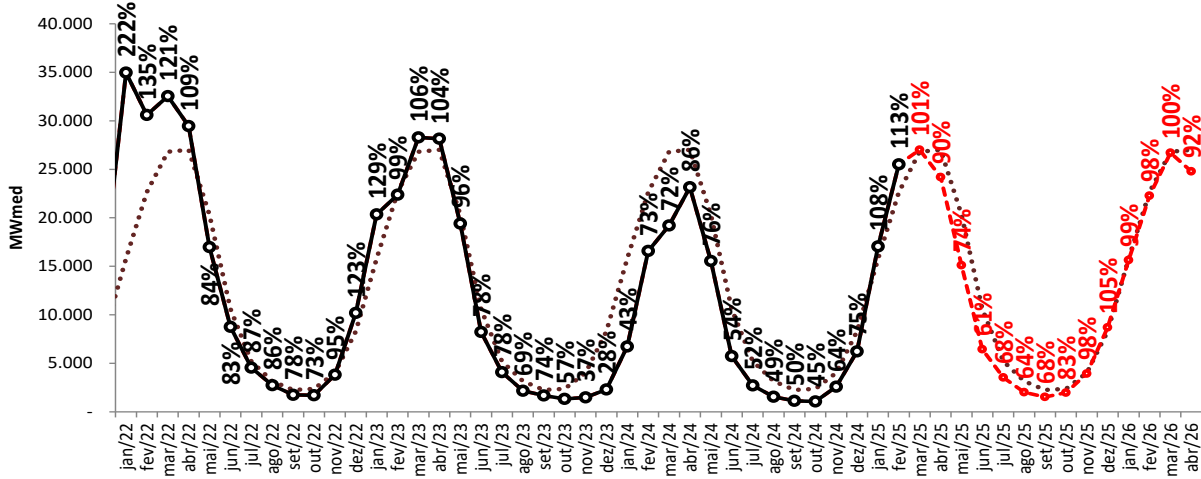
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



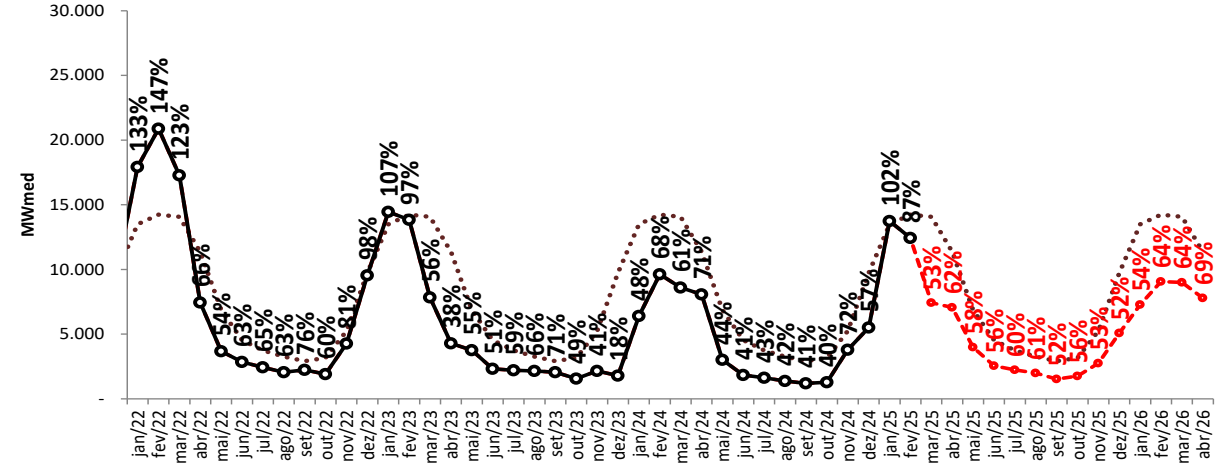
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA

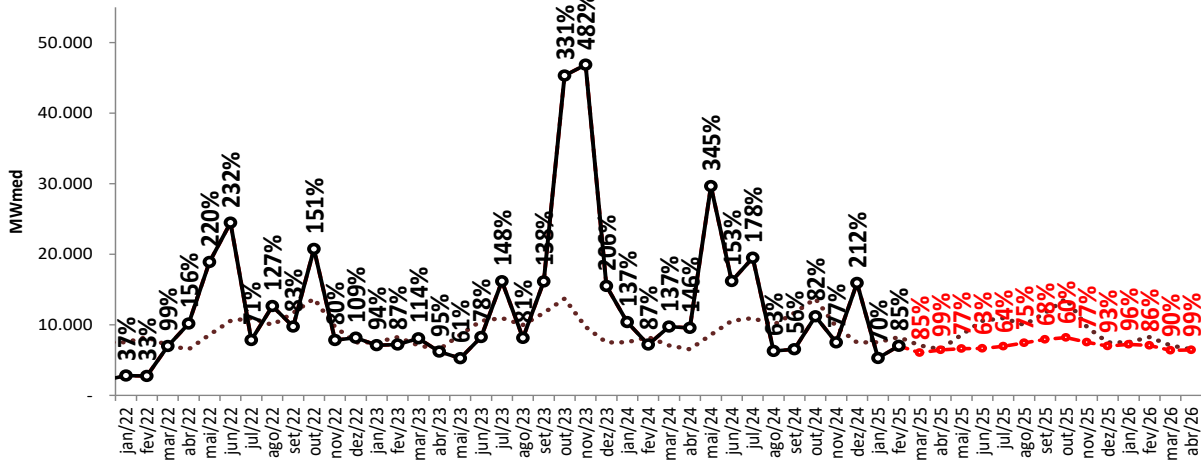
Projeção de ENA - N



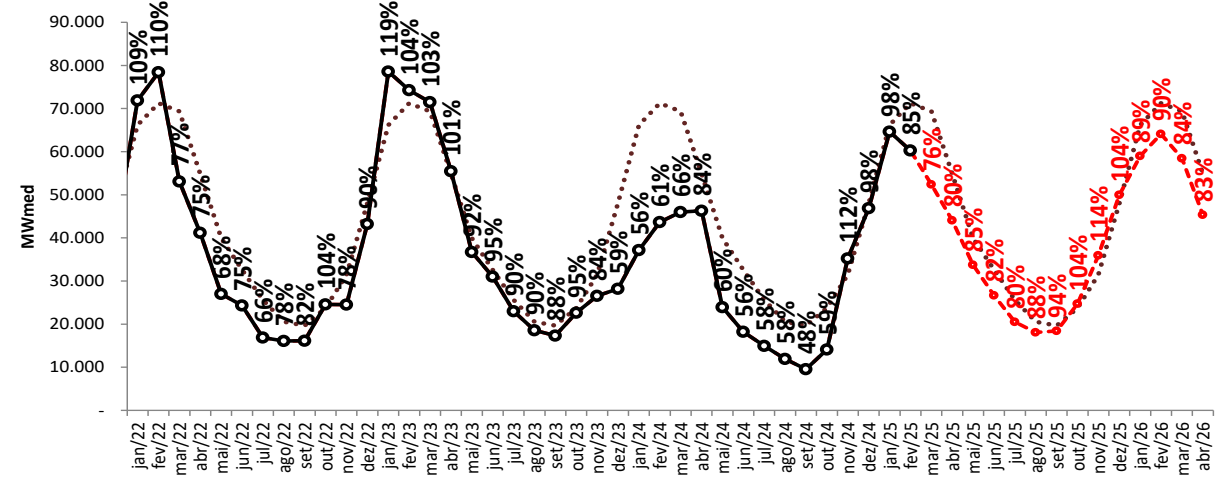
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

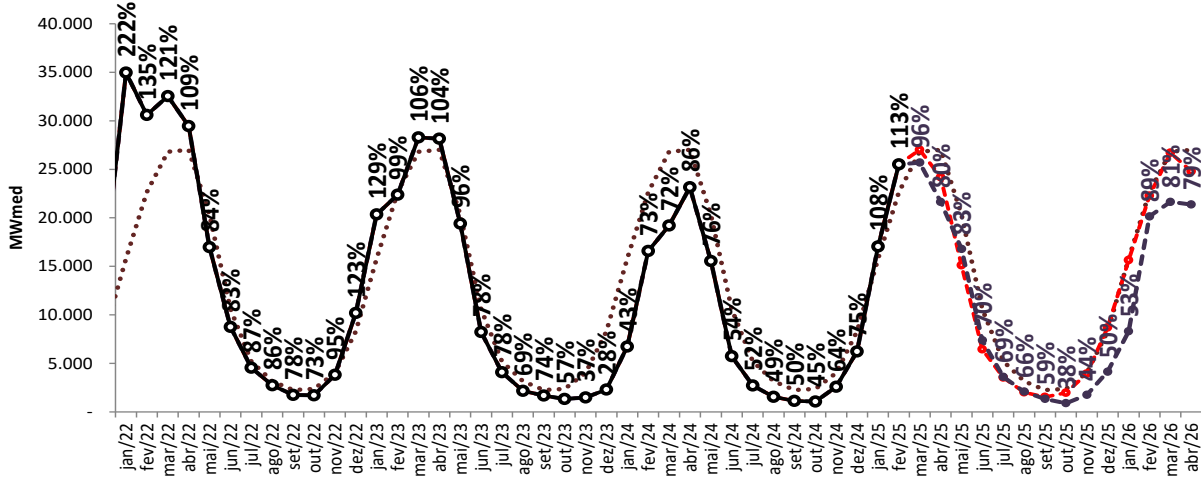
- - - ○ - - - ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

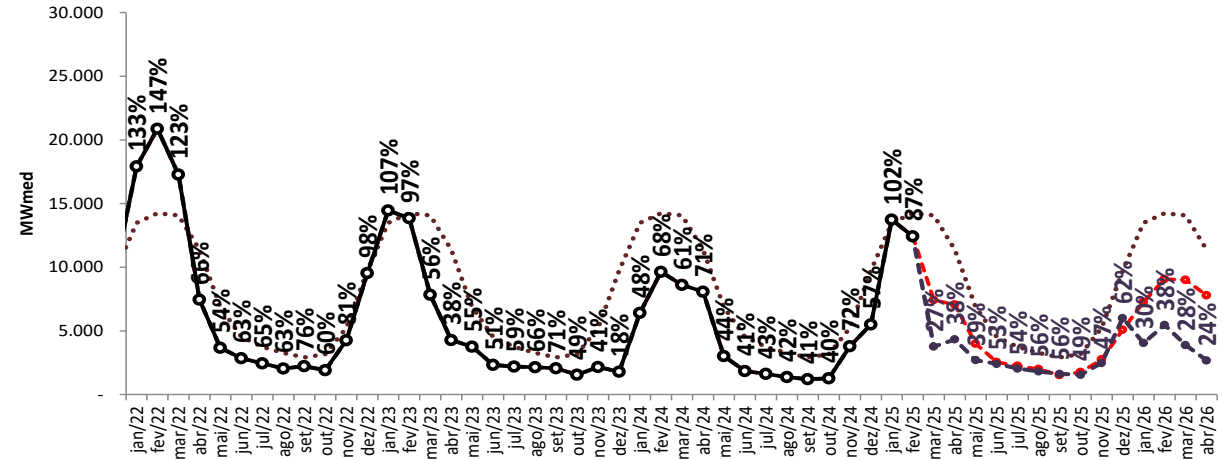
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



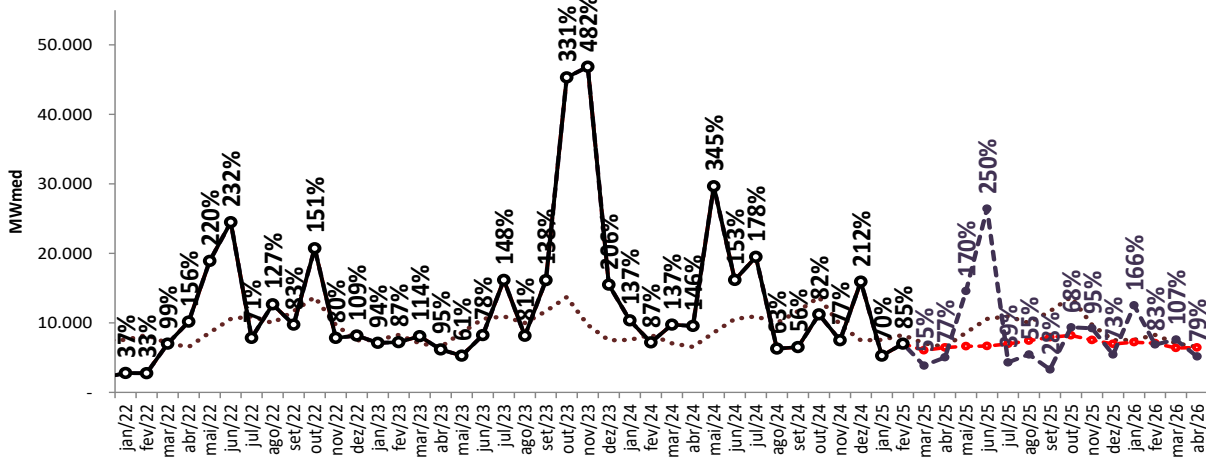
Projeção de ENA - N



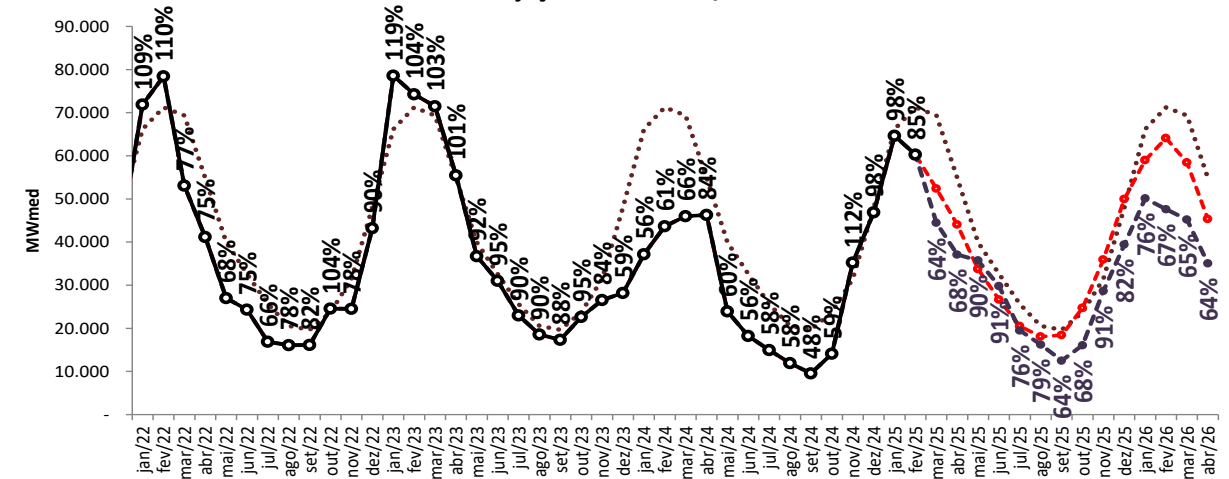
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

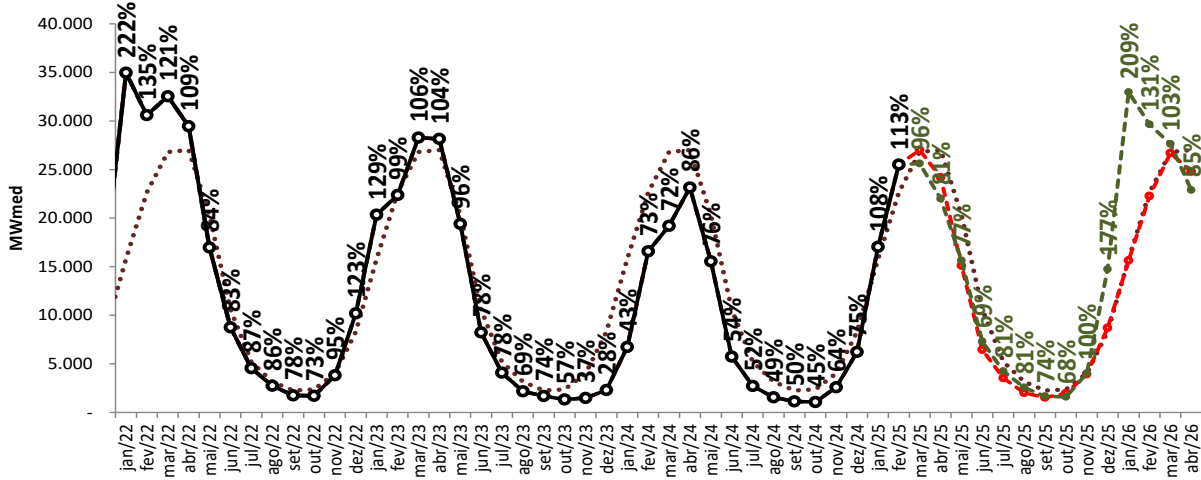
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD SMAP 2017

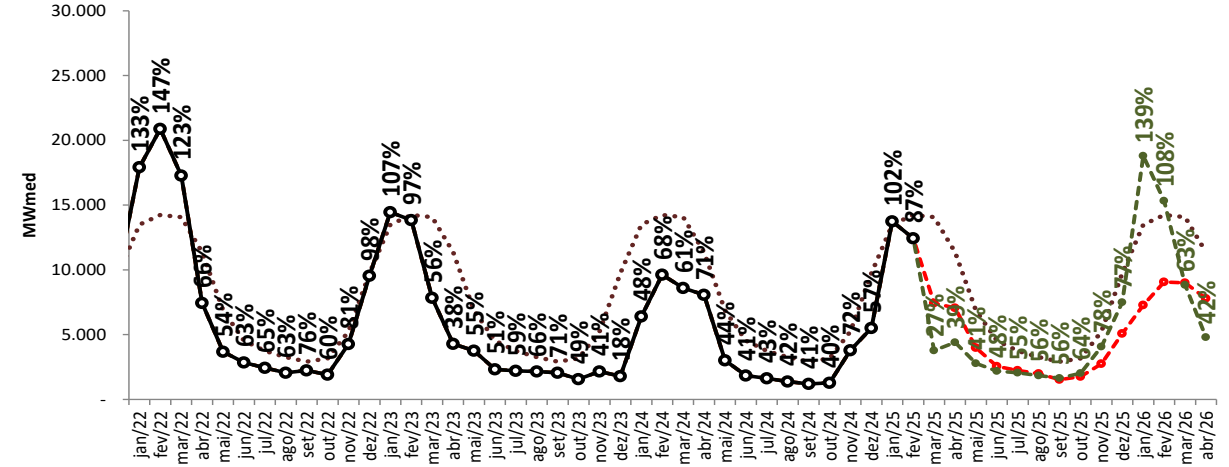
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

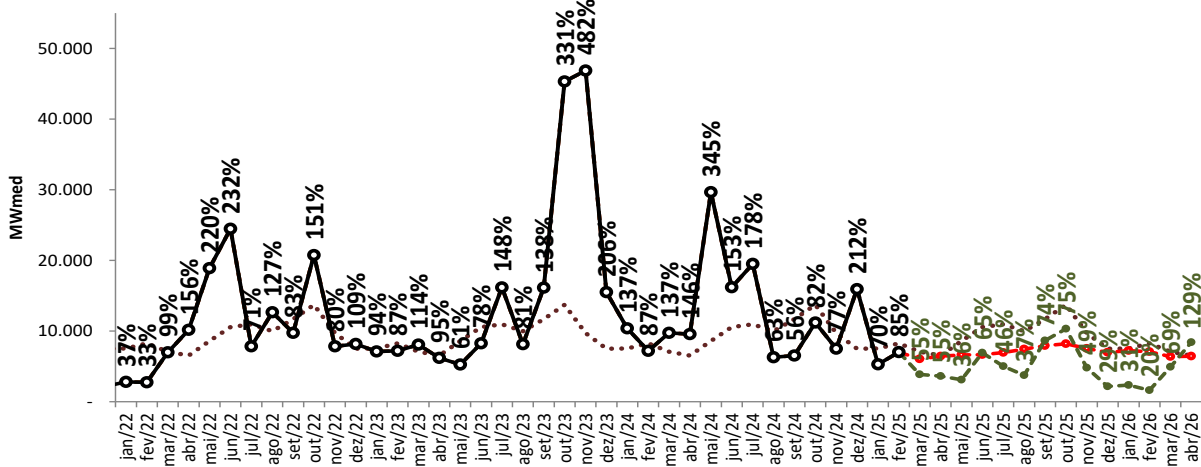
Projeção de ENA - N



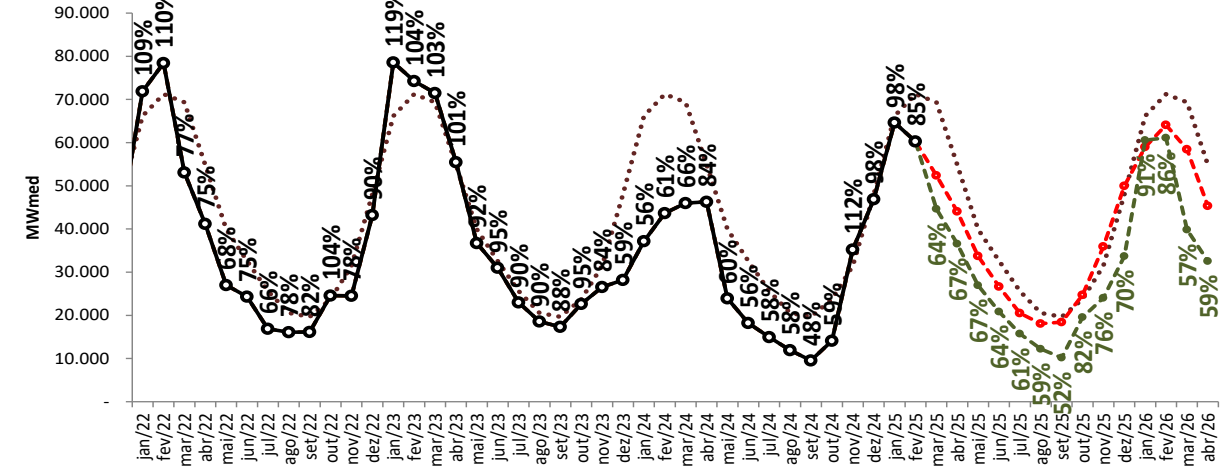
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

-●- proj. PLD SMAP 2017

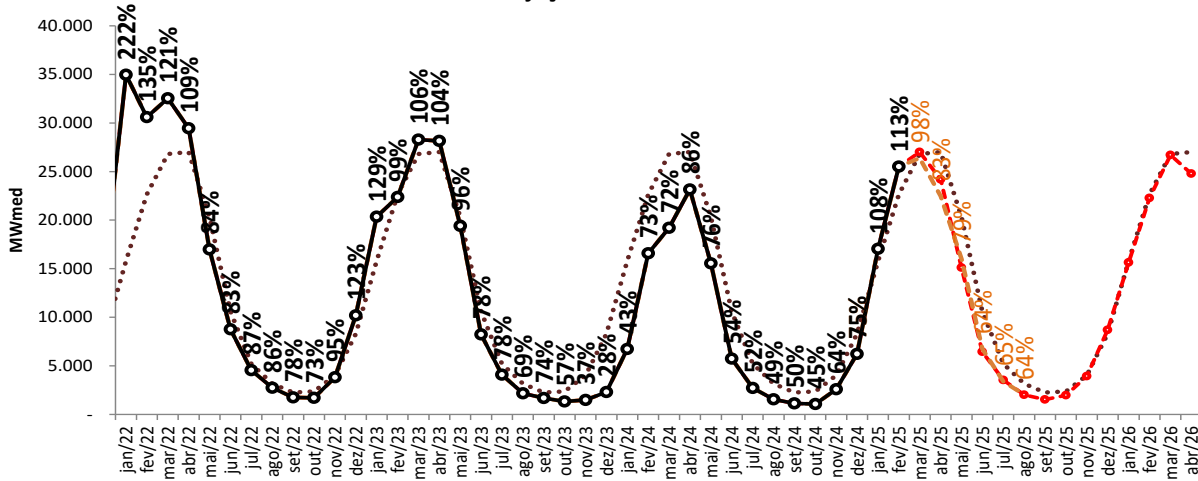
-●- proj. PLD SMAP 2021

projeção de energia natural afluyente

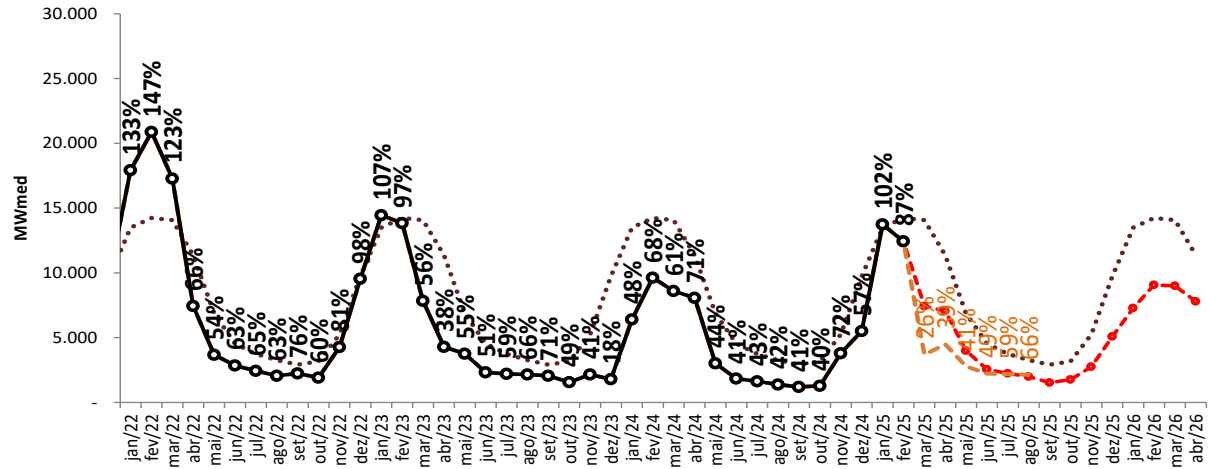
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



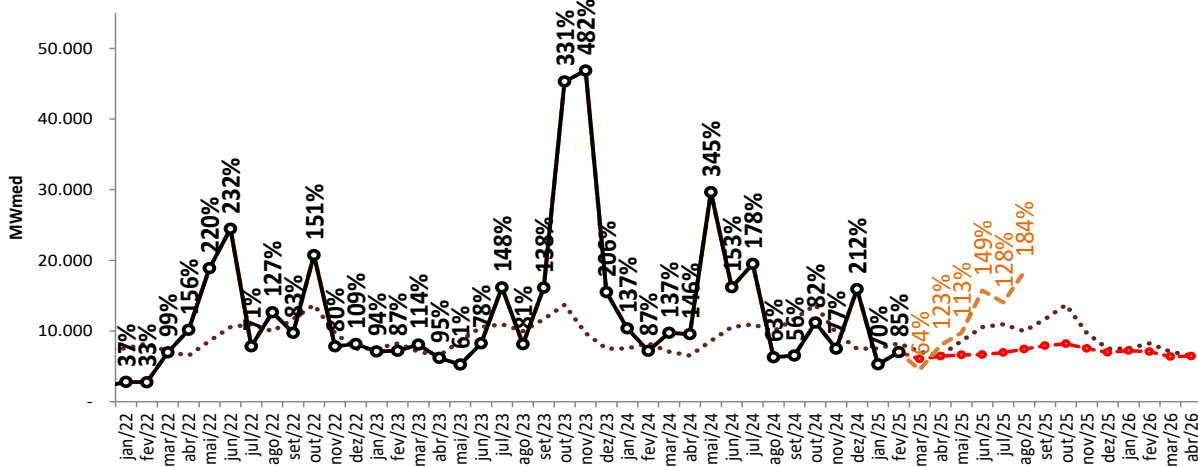
Projeção de ENA - N



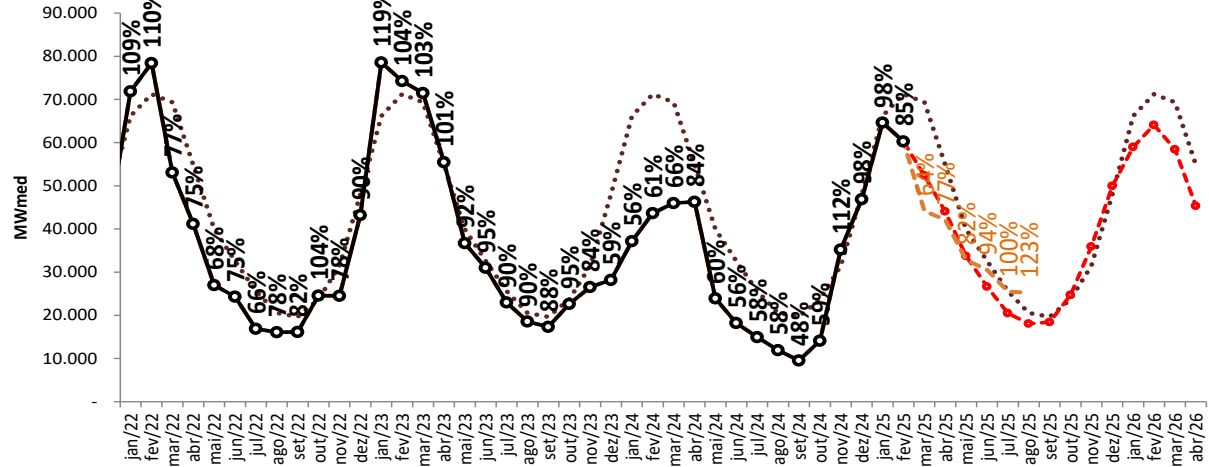
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



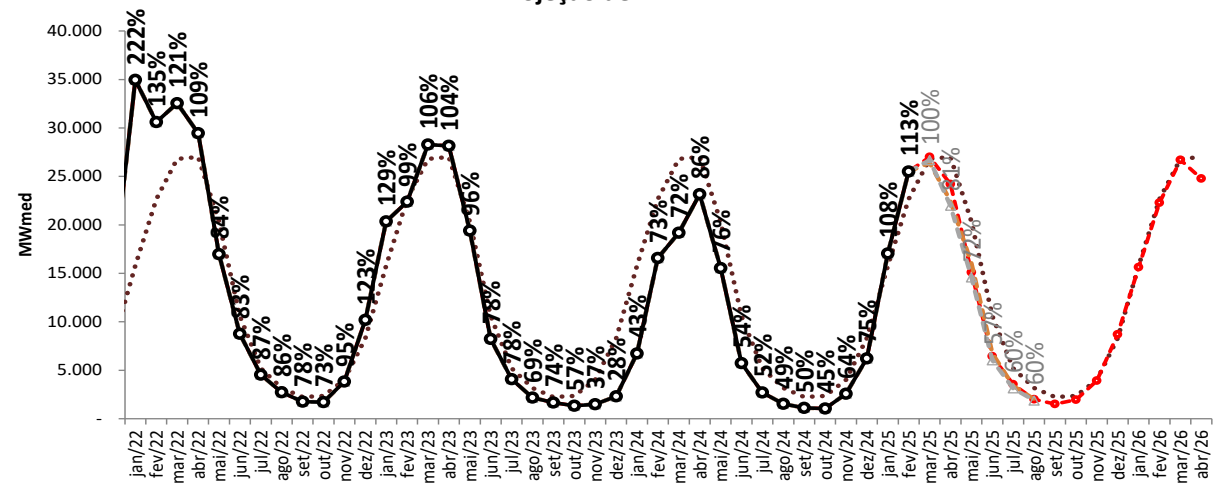
..... MLT ○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD SMAP 2017 —●— proj. PLD SMAP CFS VE —●— proj. PLD SMAP 2021

projeção de energia natural afluyente

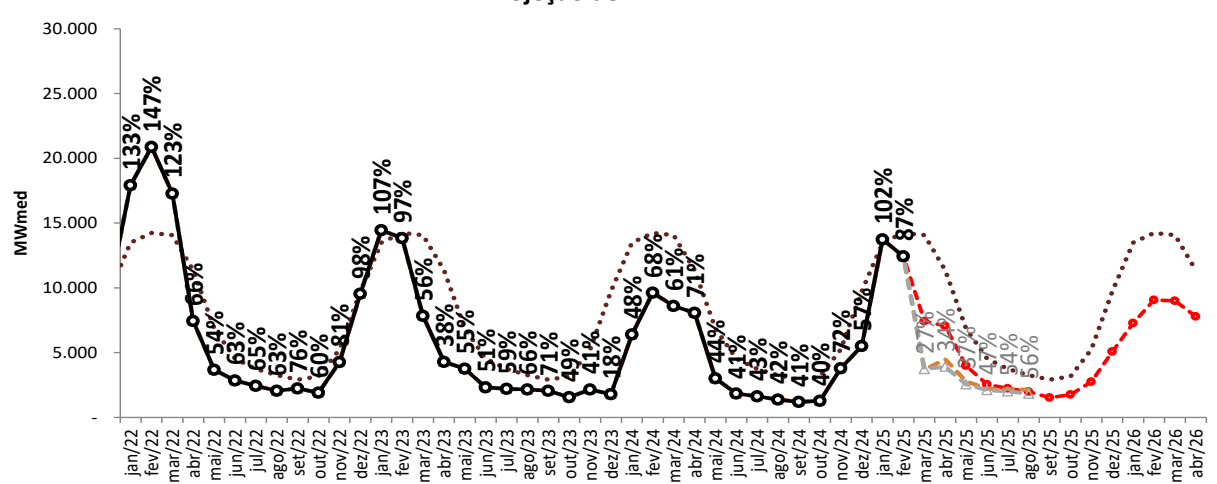
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



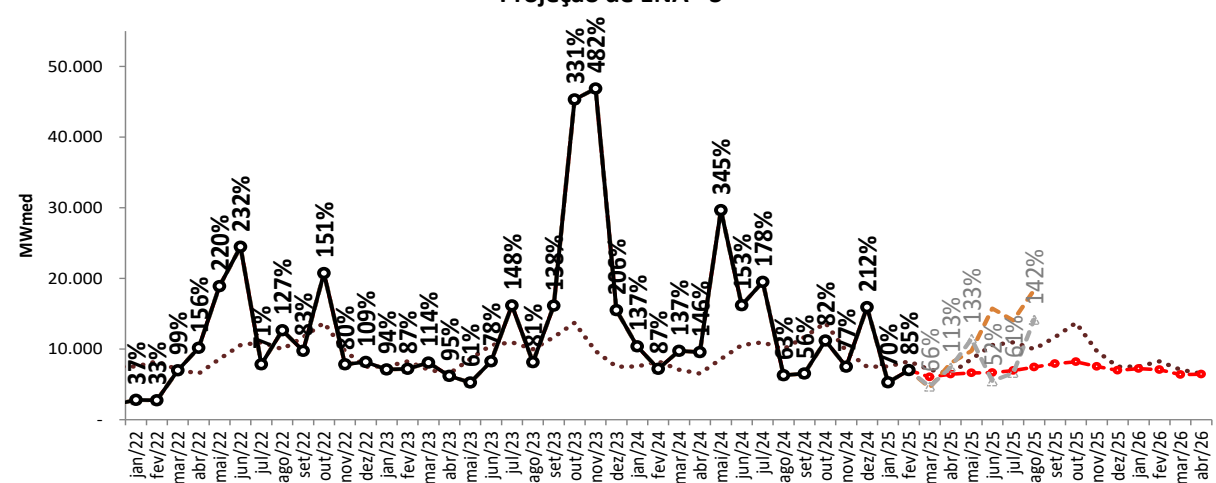
Projeção de ENA - N



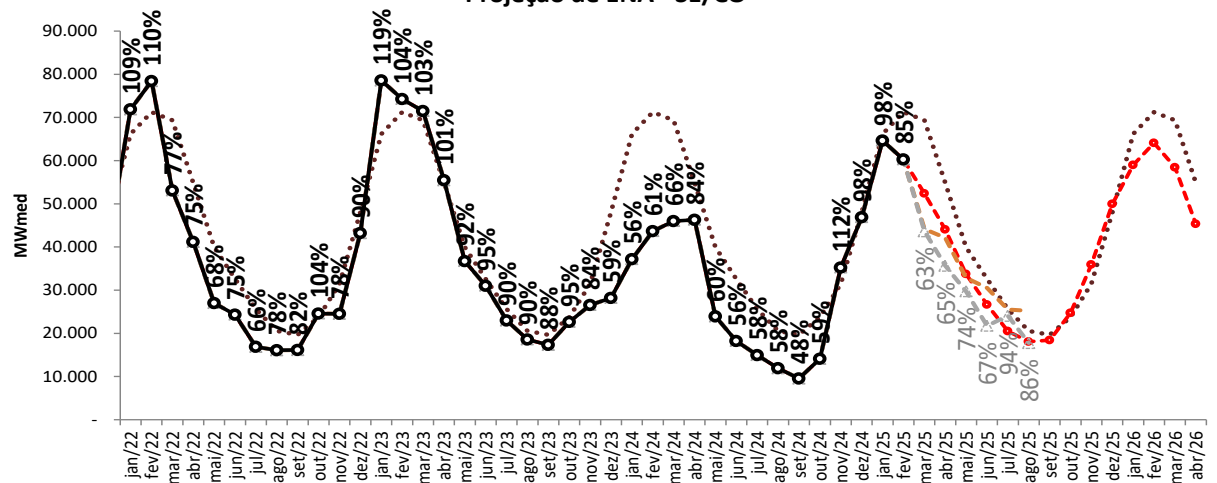
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

-▲- proj. PLD SMAP CFS VE

-■- proj. PLD SMAP CFS LI

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



SE/CO	mar/25	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
proj. PLD RNA	76	80	85	82	80	88	94	104	114	104	89	90	84	83
proj. PLD SMAP 2017	64	68	90	91	76	79	64	68	91	82	76	67	65	64
proj. PLD SMAP 2021	64	67	67	64	61	59	52	82	76	70	91	86	57	59
proj. PLD SMAP CFS VE	64	77	82	94	100	123	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	63	65	74	67	94	86	-	-	-	-	-	-	-	-

S	mar/25	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
proj. PLD RNA	85	99	77	63	64	75	68	60	77	93	96	86	90	99
proj. PLD SMAP 2017	55	77	170	250	39	55	28	68	95	73	166	83	107	79
proj. PLD SMAP 2021	55	55	36	65	46	37	74	75	49	29	31	20	69	129
proj. PLD SMAP CFS VE	64	123	113	149	128	184	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	66	113	133	52	61	142	-	-	-	-	-	-	-	-

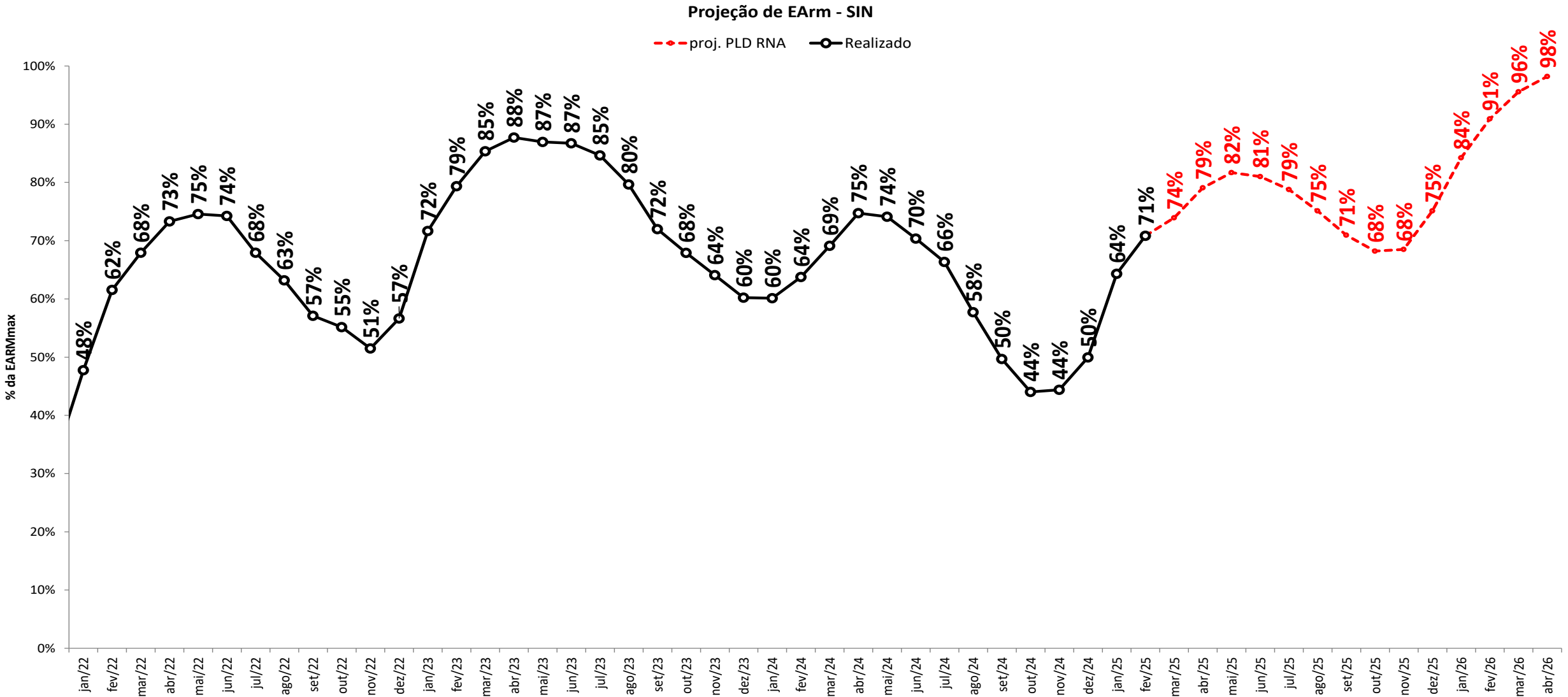
NE	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26
proj. PLD RNA	53	62	58	56	60	61	52	56	53	52	54	64	64	69
proj. PLD SMAP 2017	27	38	39	53	54	56	56	49	47	62	30	38	28	24
proj. PLD SMAP 2021	27	39	41	48	55	56	56	64	78	77	139	108	63	42
proj. PLD SMAP CFS VE	26	39	41	49	59	66	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	27	34	37	47	54	56	-	-	-	-	-	-	-	-

N	mar/25	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
proj. PLD RNA	101	90	74	61	68	64	68	83	98	105	99	98	100	92
proj. PLD SMAP 2017	96	80	83	70	69	66	59	38	44	50	53	89	81	79
proj. PLD SMAP 2021	96	81	77	69	81	81	74	68	100	177	209	131	103	85
proj. PLD SMAP CFS VE	98	83	79	64	65	64	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	100	81	72	57	60	60	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	mar/25	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
proj. PLD RNA	79	82	79	73	73	80	80	85	99	96	87	88	86	85
proj. PLD SMAP 2017	66	68	92	113	65	69	51	65	83	75	73	69	67	64
proj. PLD SMAP 2021	66	67	64	64	59	55	61	78	73	79	111	93	69	69
proj. PLD SMAP CFS VE	67	77	81	95	99	129	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	67	69	77	61	79	96	-	-	-	-	-	-	-	-

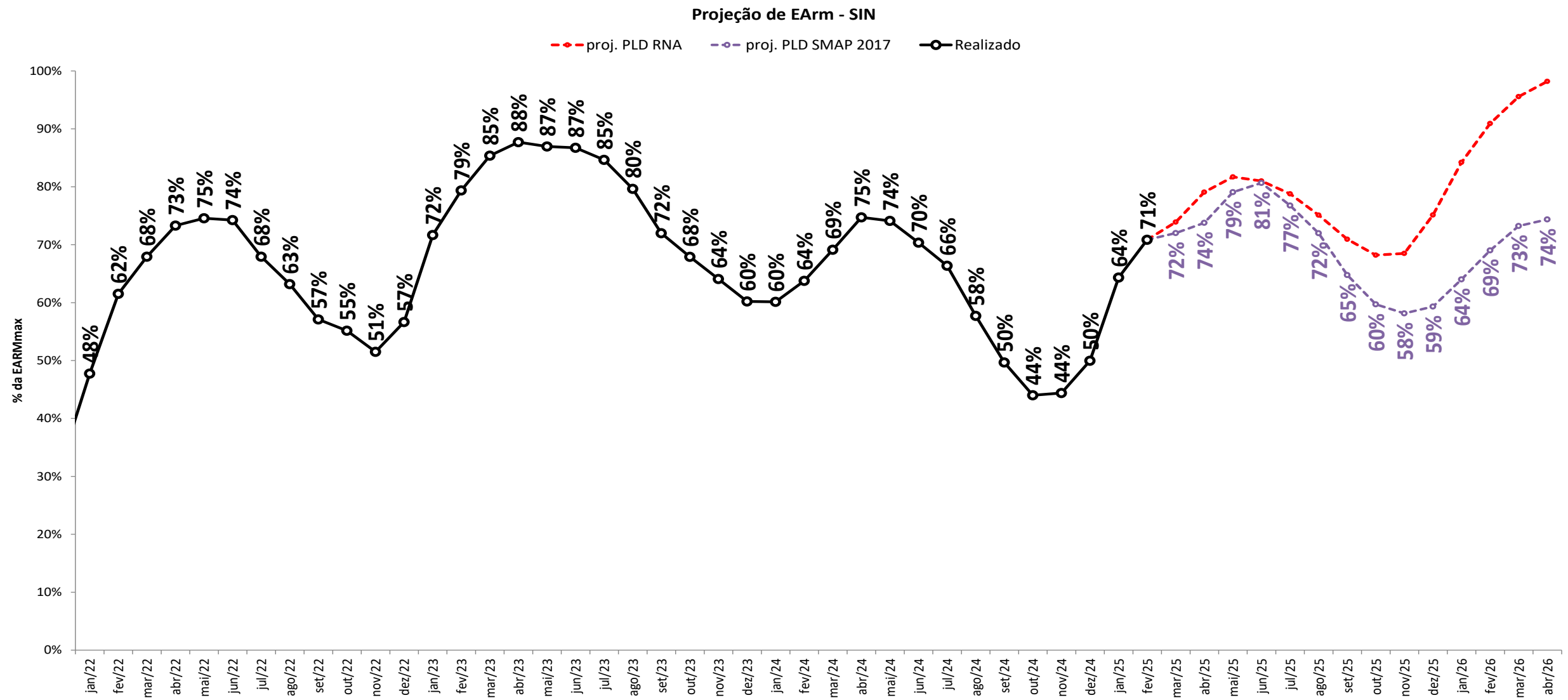
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA

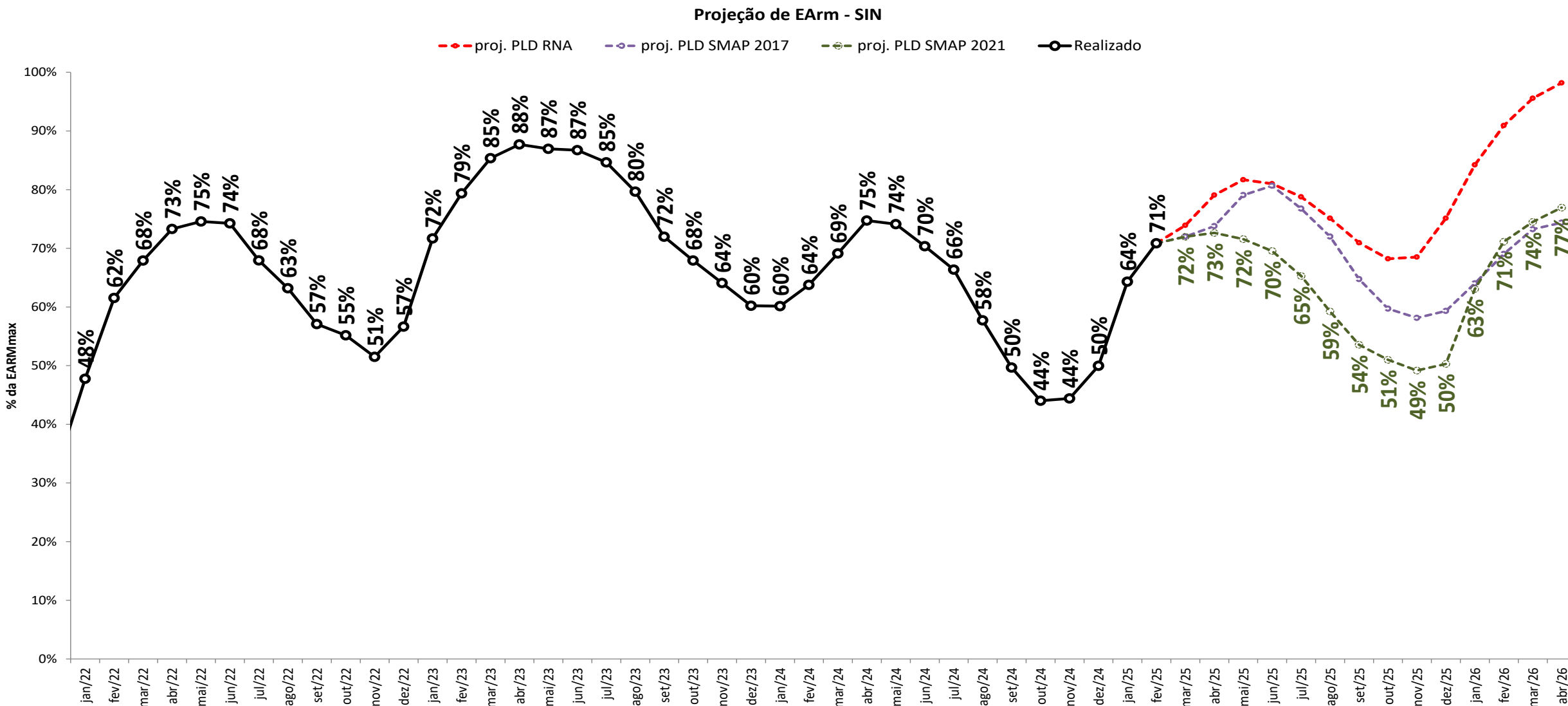


projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

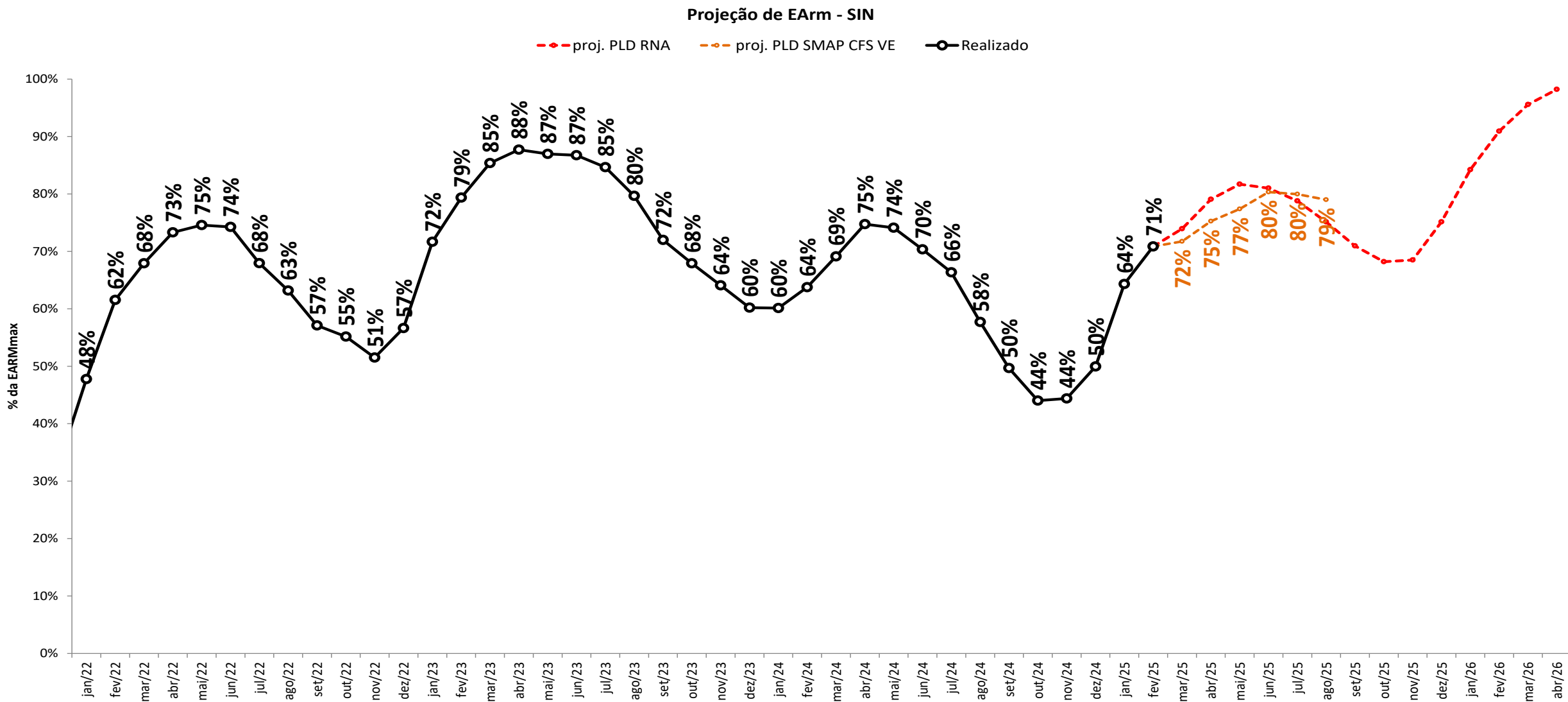


projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

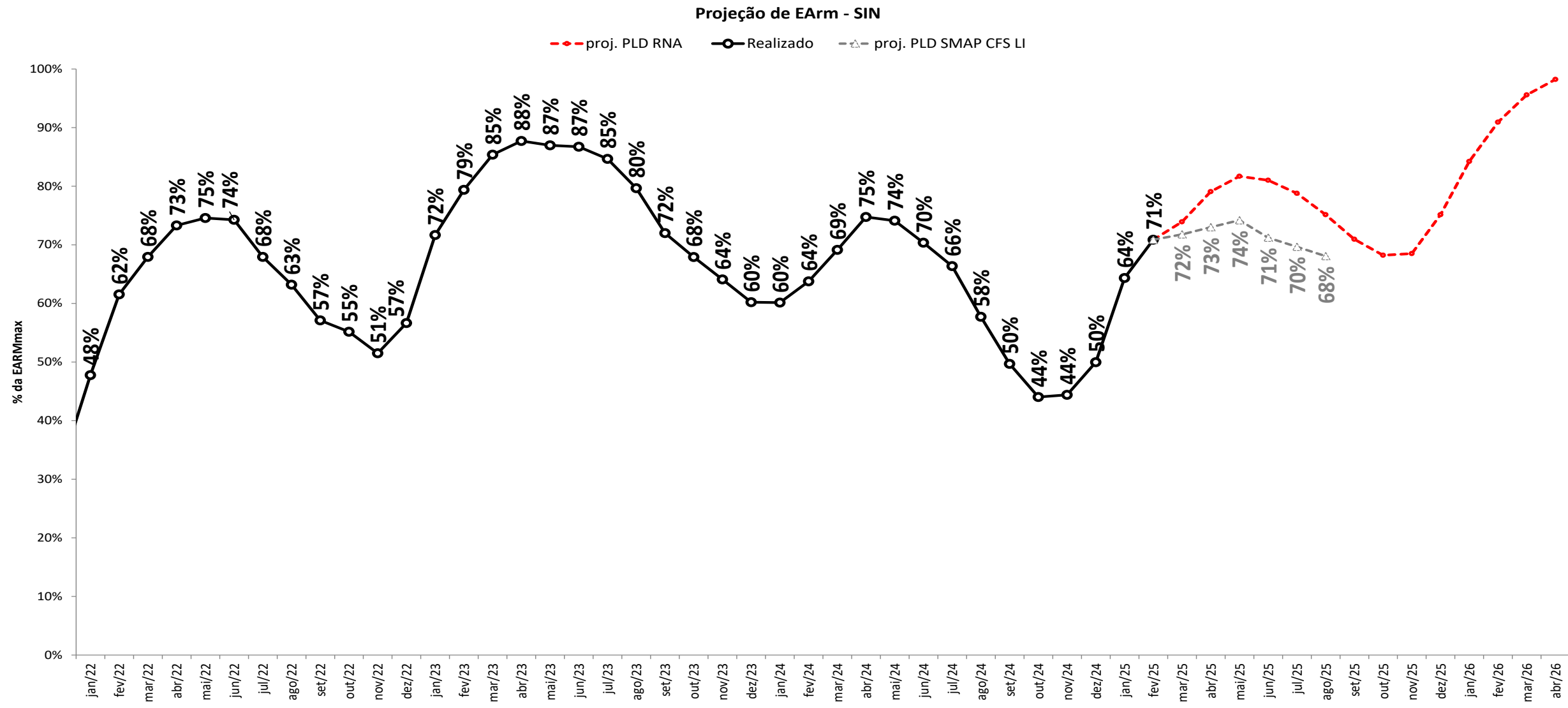


projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

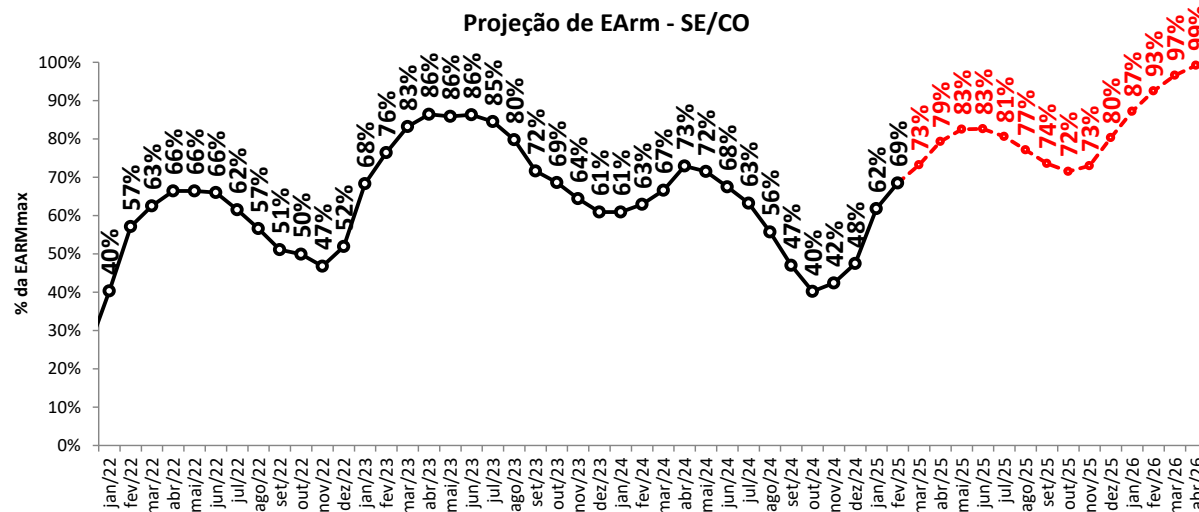
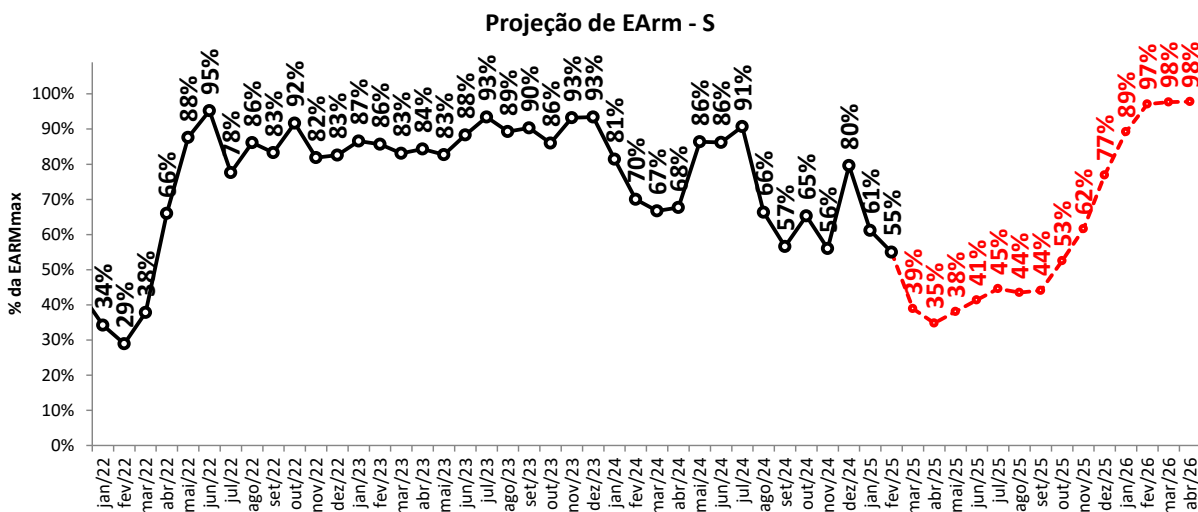
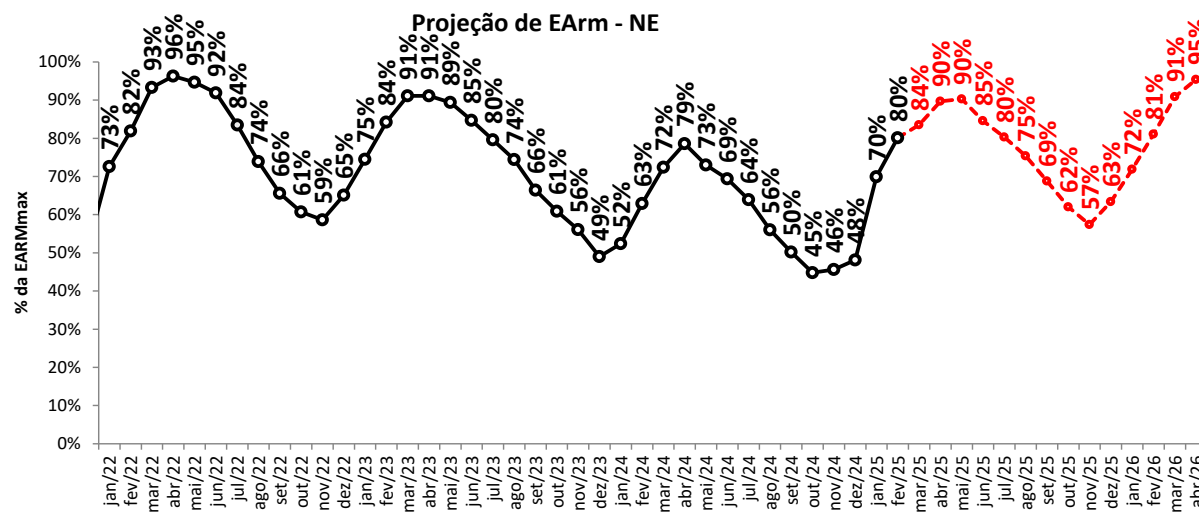
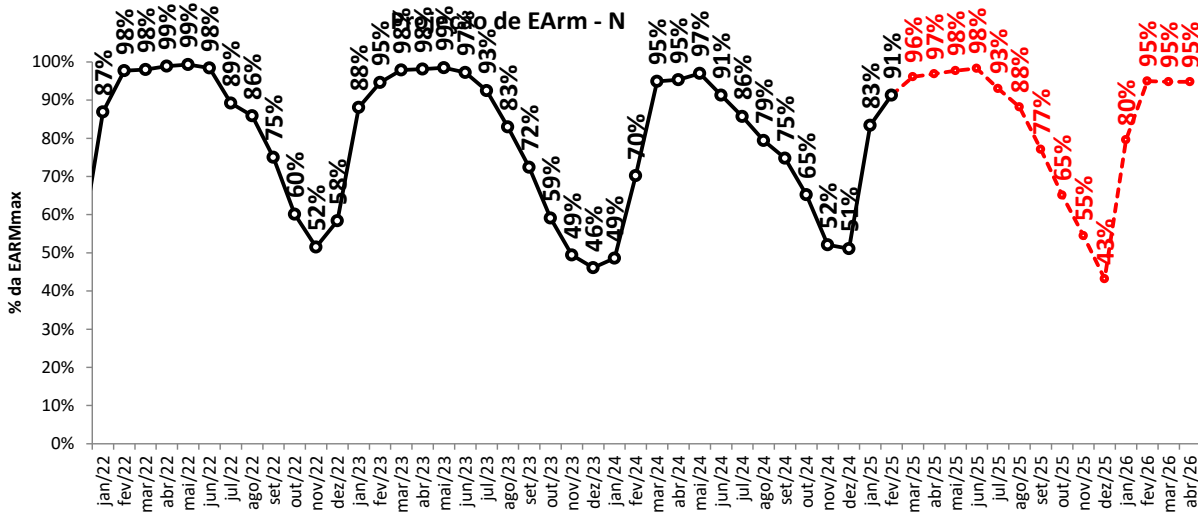


projeção de energia armazenada
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

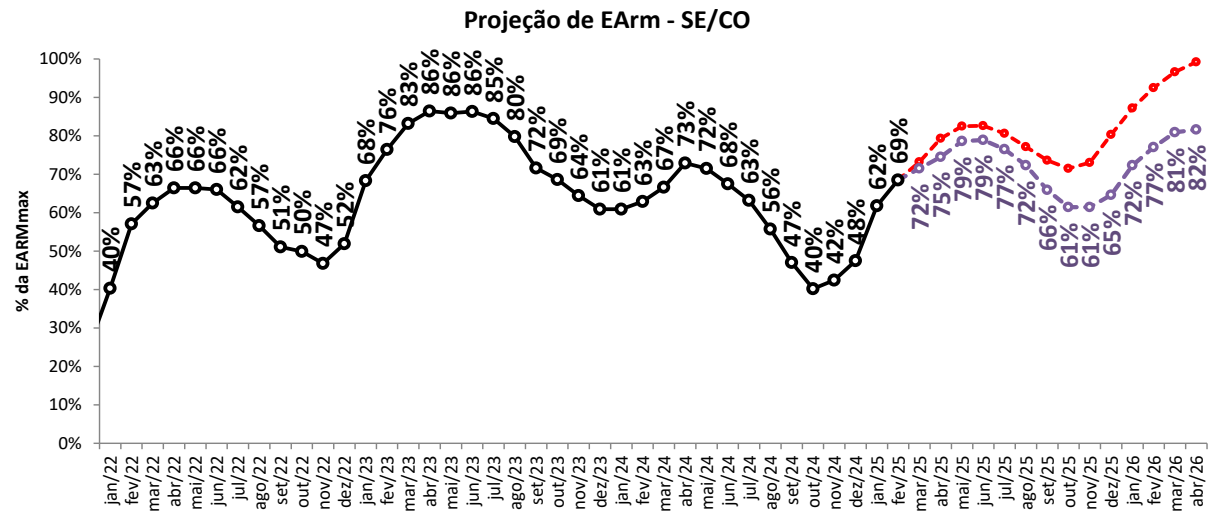
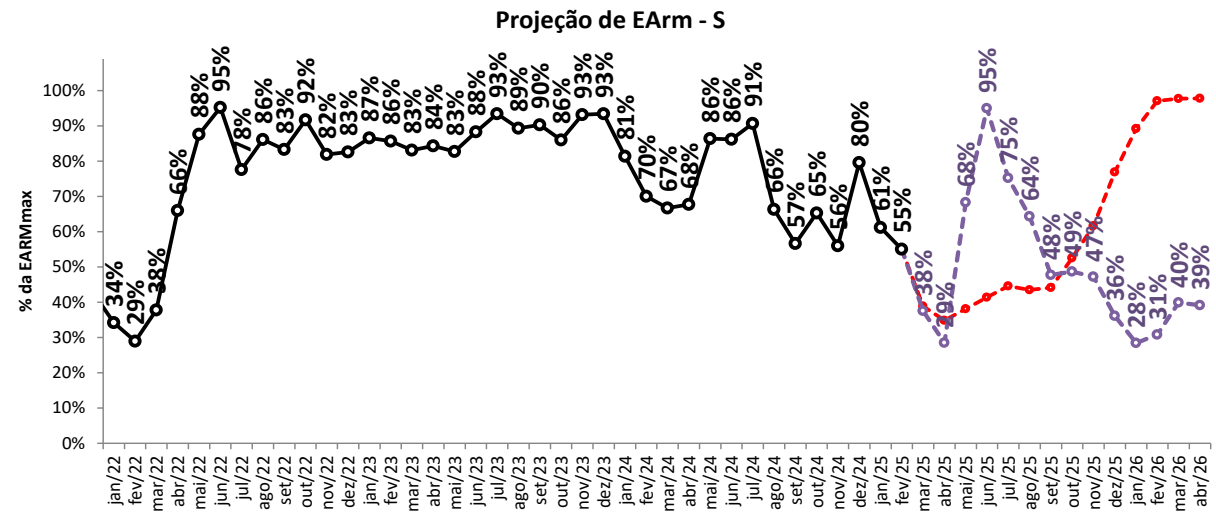
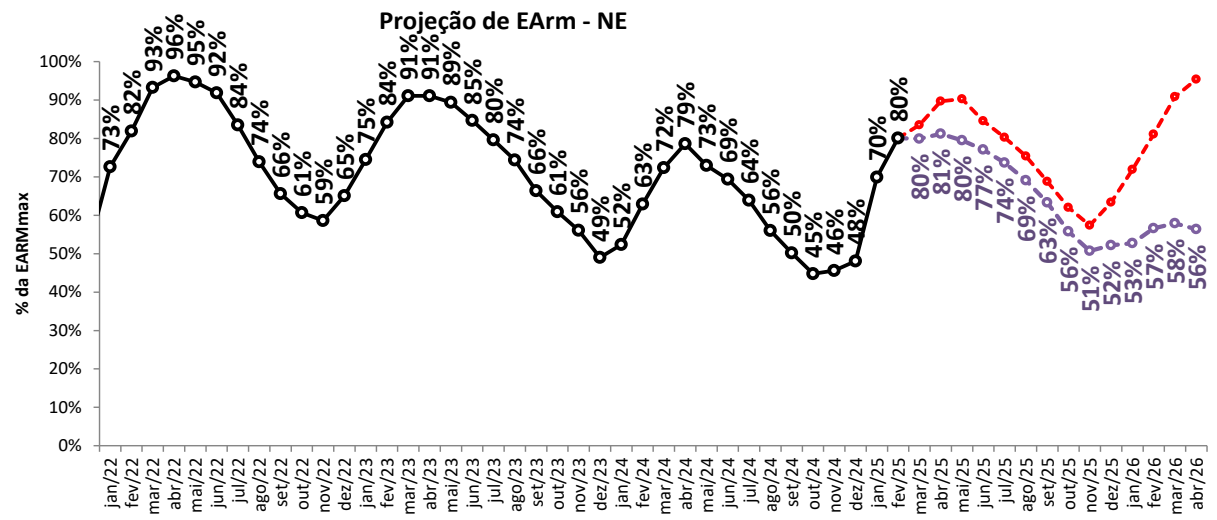
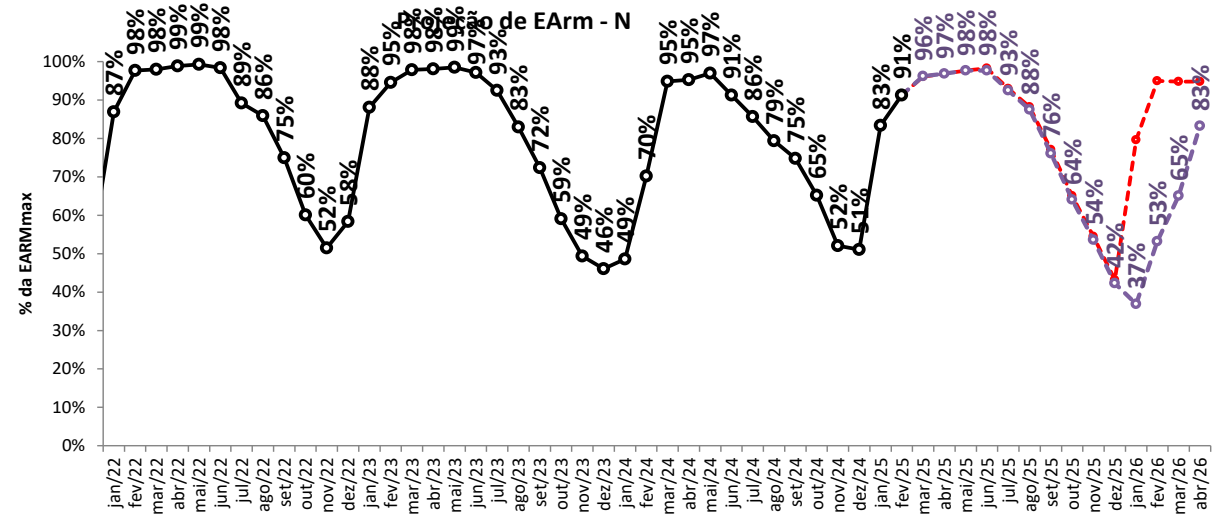
proj. PLD RNA



○ - proj. PLD RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

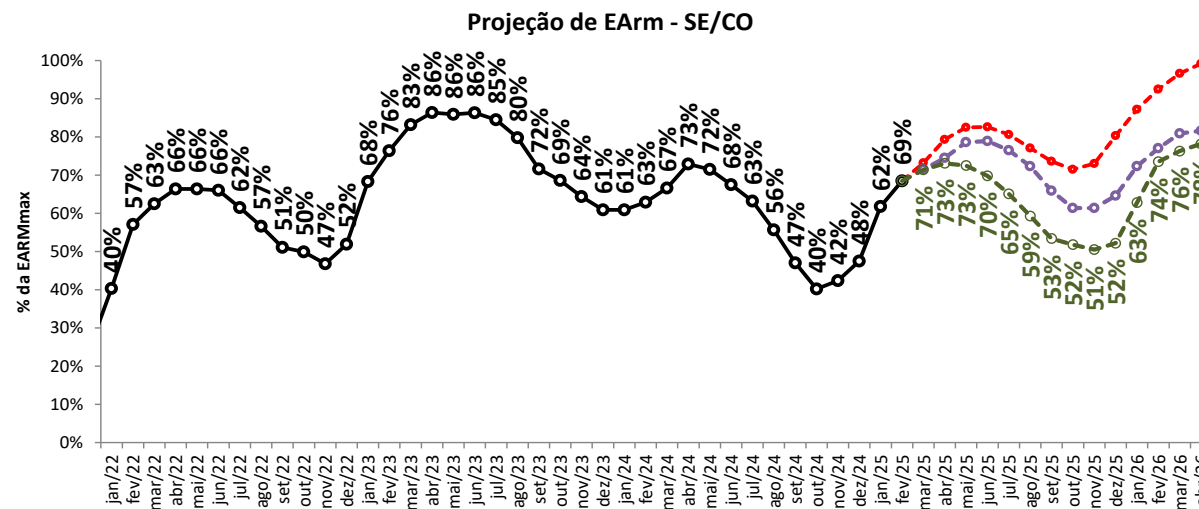
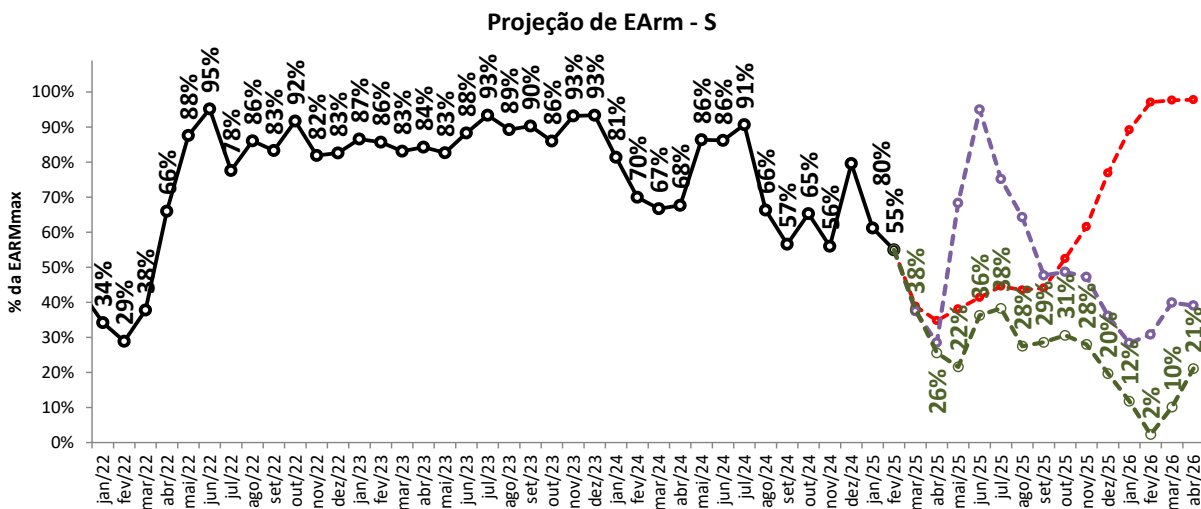
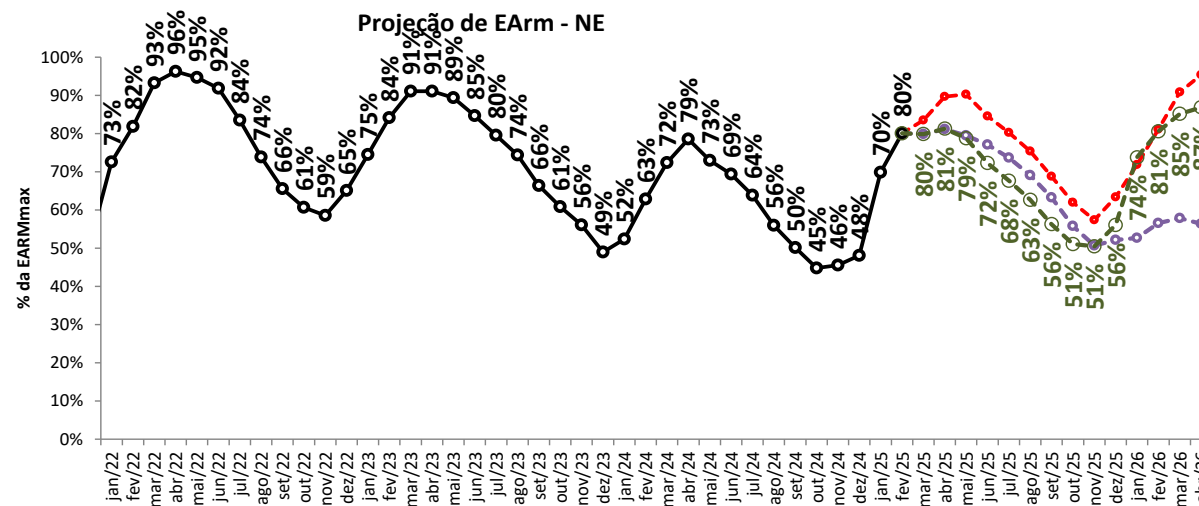
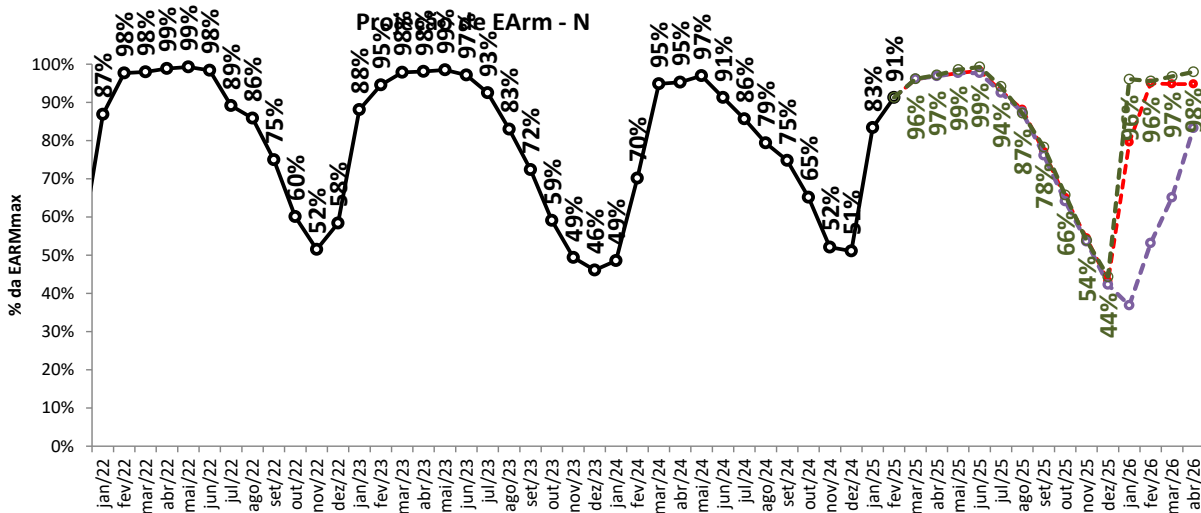


—○— proj. PLD RNA

—○— proj. PLD SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



--- proj. PLD RNA

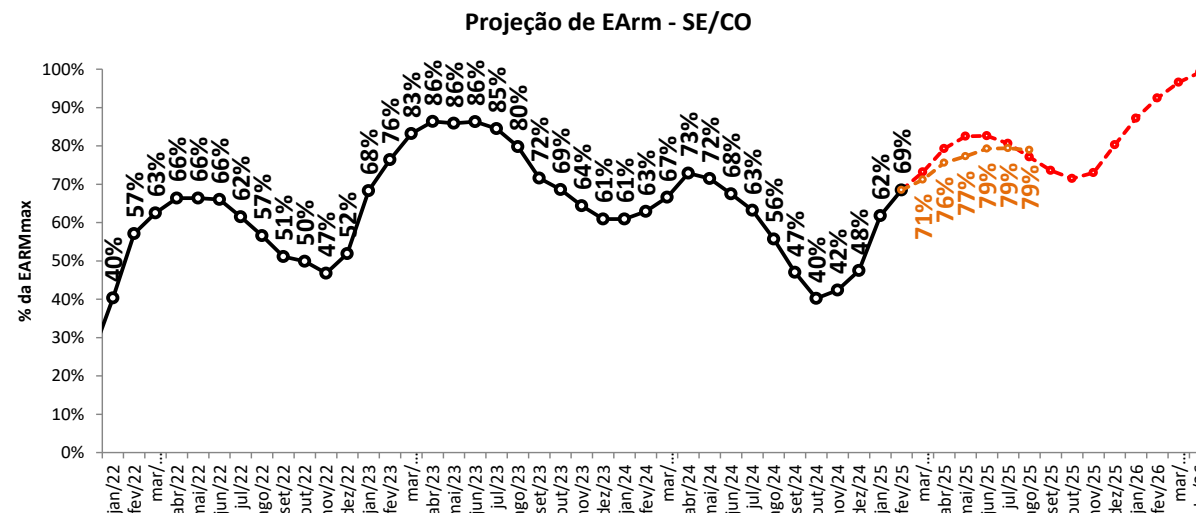
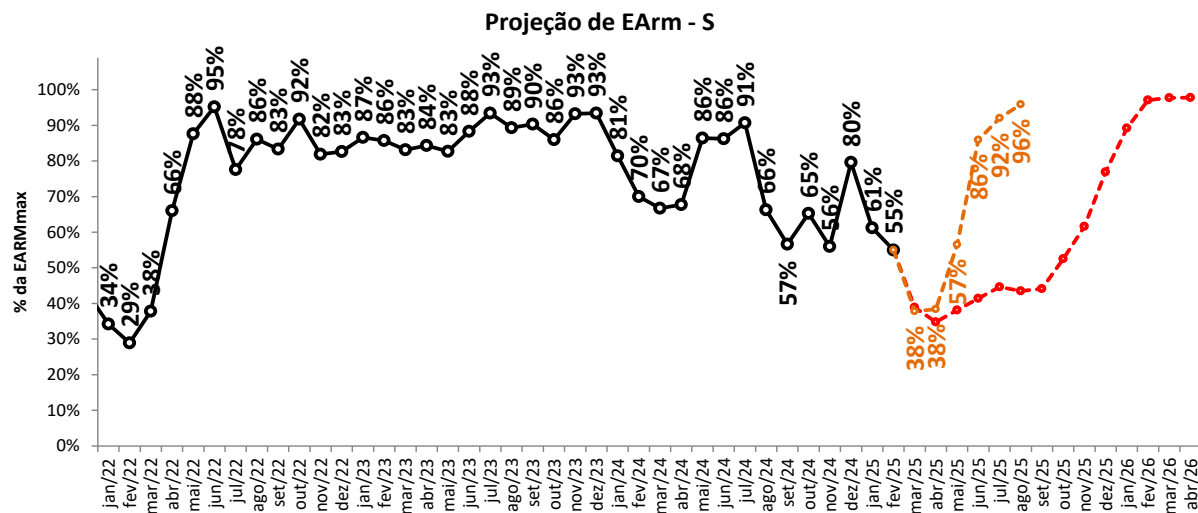
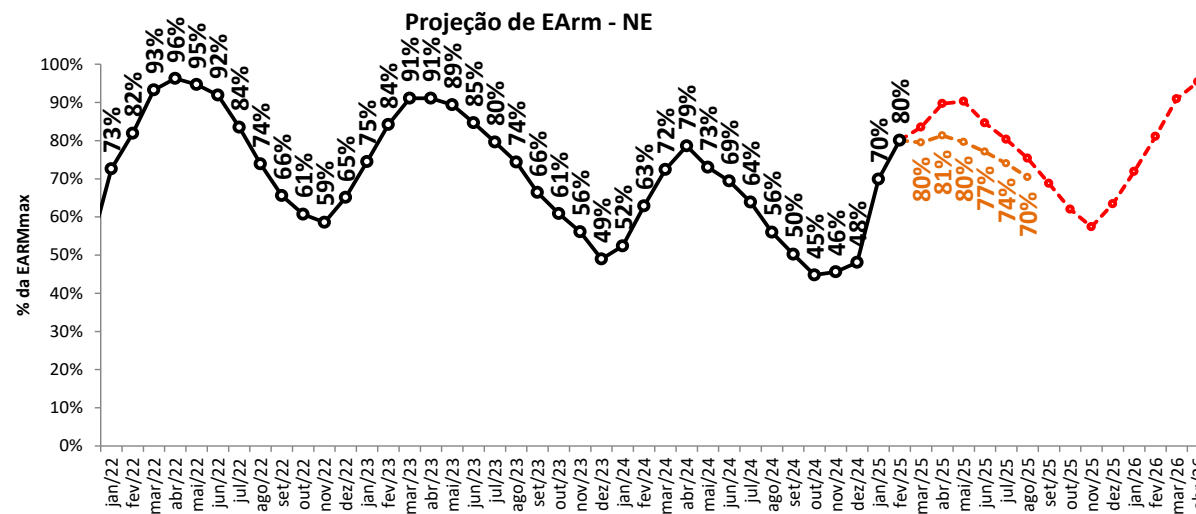
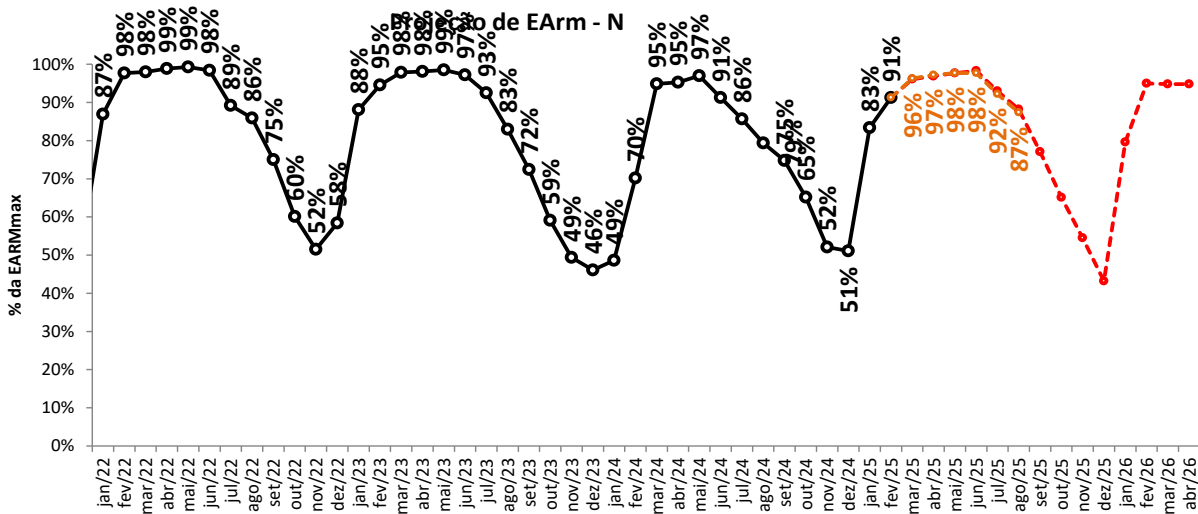
--- proj. PLD SMAP 2017

--- proj. PLD SMAP 2021

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



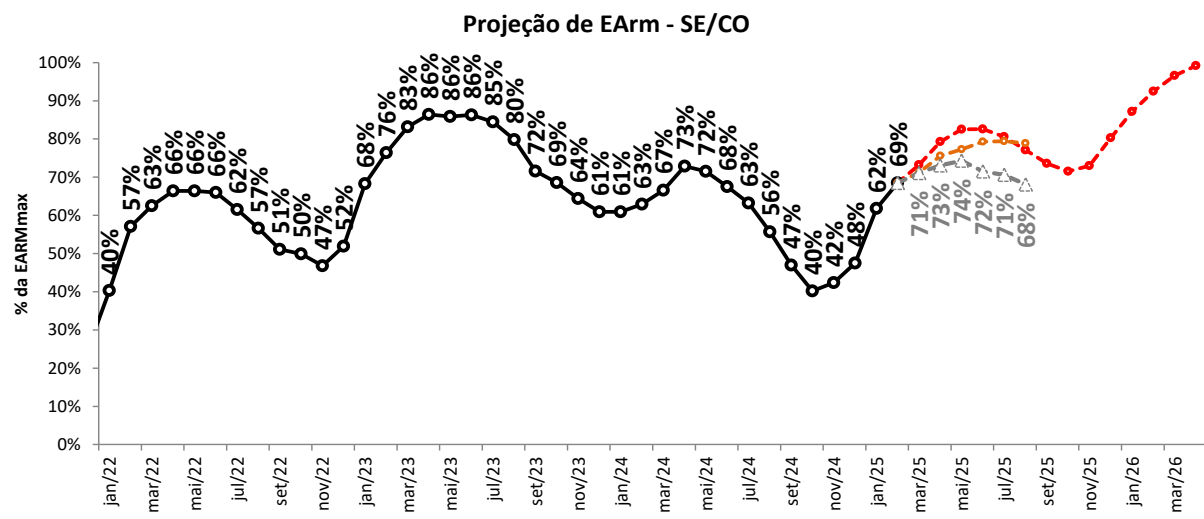
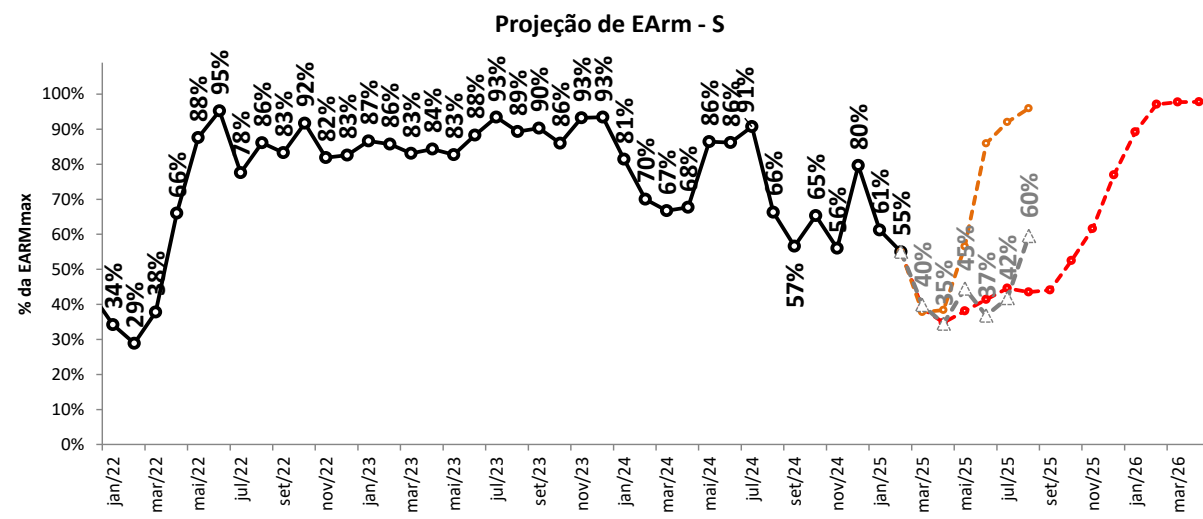
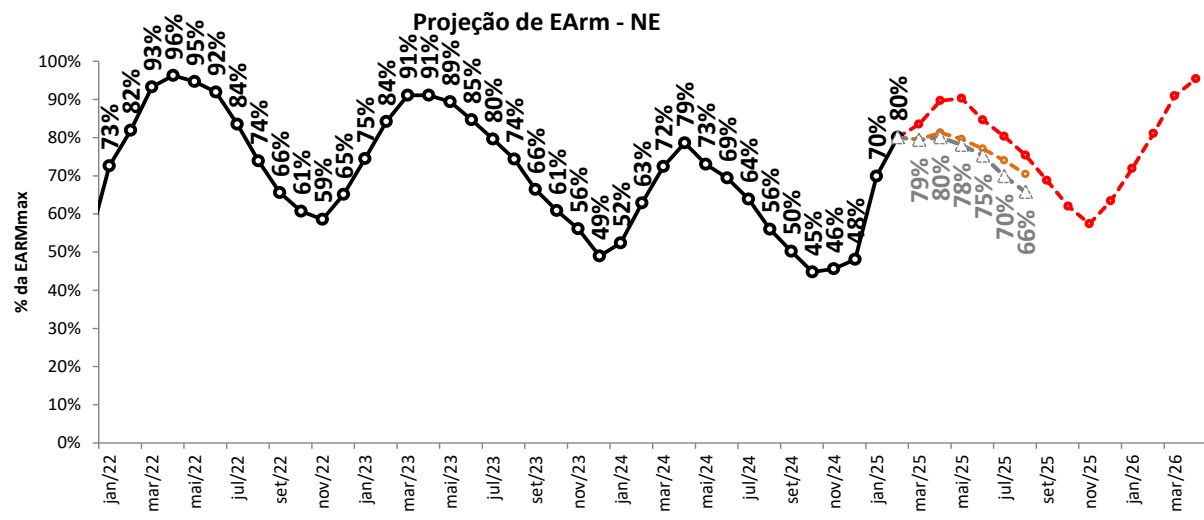
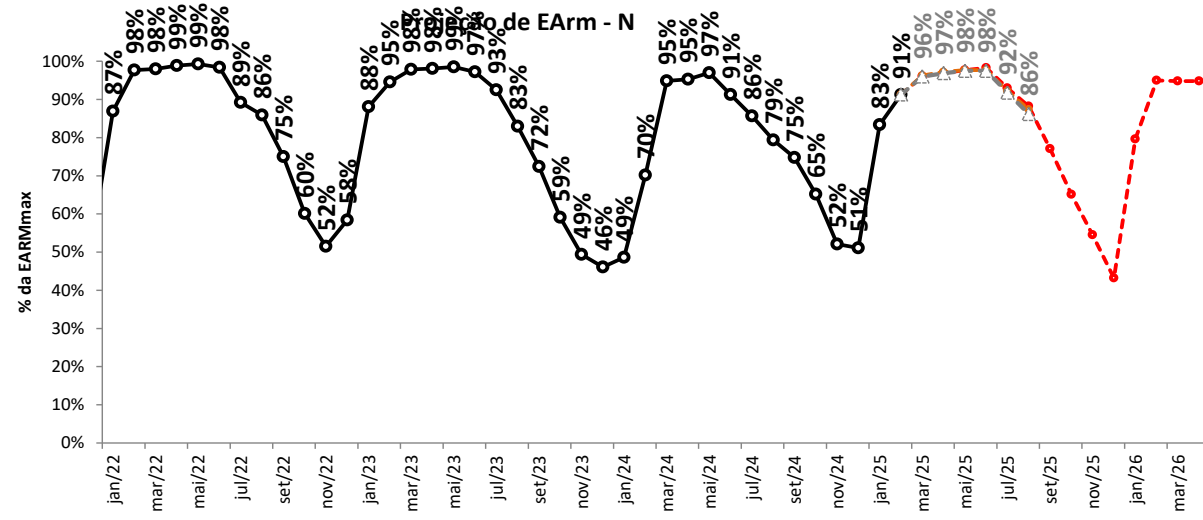
proj. PLD RNA

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	mar/25	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
proj. PLD RNA	73	79	83	83	81	77	74	72	73	80	87	93	97	99
proj. PLD SMAP 2017	72	75	79	79	77	72	66	61	61	65	72	77	81	82
proj. PLD SMAP 2021	71	73	73	70	65	59	53	52	51	52	63	74	76	78
proj. PLD SMAP CFS VE	71	76	77	79	79	79	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	71	73	74	72	71	68	-	-	-	-	-	-	-	-

S	mar/25	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
proj. PLD RNA	39	35	38	41	45	44	44	53	62	77	89	97	98	98
proj. PLD SMAP 2017	38	29	68	95	75	64	48	49	47	36	28	31	40	39
proj. PLD SMAP 2021	38	26	22	36	38	28	29	31	28	20	12	2	10	21
proj. PLD SMAP CFS VE	38	38	57	86	92	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	40	35	45	37	42	60	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	mar/25	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
proj. PLD RNA	84	90	90	85	80	75	69	62	57	63	72	81	91	95
proj. PLD SMAP 2017	80	81	80	77	74	69	63	56	51	52	53	57	58	56
proj. PLD SMAP 2021	80	81	79	72	68	63	56	51	51	56	74	81	85	87
proj. PLD SMAP CFS VE	80	81	80	77	74	70	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	79	80	78	75	70	66	-	-	-	-	-	-	-	-

N	mar/25	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
proj. PLD RNA	96	97	98	98	93	88	77	65	55	43	80	95	95	95
proj. PLD SMAP 2017	96	97	98	98	93	88	76	64	54	42	37	53	65	83
proj. PLD SMAP 2021	96	97	99	99	94	87	78	66	54	44	96	96	97	98
proj. PLD SMAP CFS VE	96	97	98	98	92	87	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	96	97	98	98	92	86	-	-	-	-	-	-	-	-

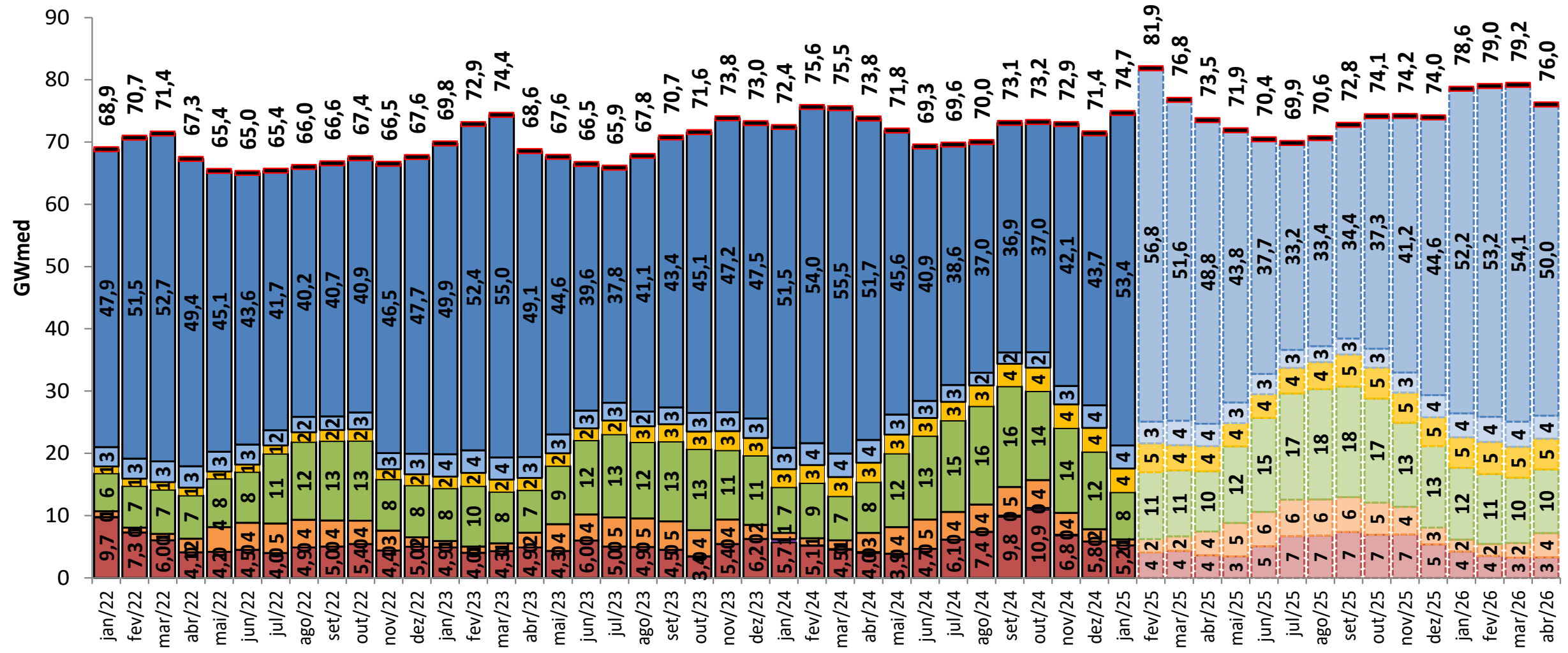
SIN	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26
proj. PLD RNA	74	79	82	81	79	75	71	68	68	75	84	91	96	98
proj. PLD SMAP 2017	72	74	79	81	77	72	65	60	58	59	64	69	73	74
proj. PLD SMAP 2021	72	73	72	70	65	59	54	51	49	50	63	71	74	77
proj. PLD SMAP CFS VE	72	75	77	80	80	79	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	72	73	74	71	70	68	-	-	-	-	-	-	-	-

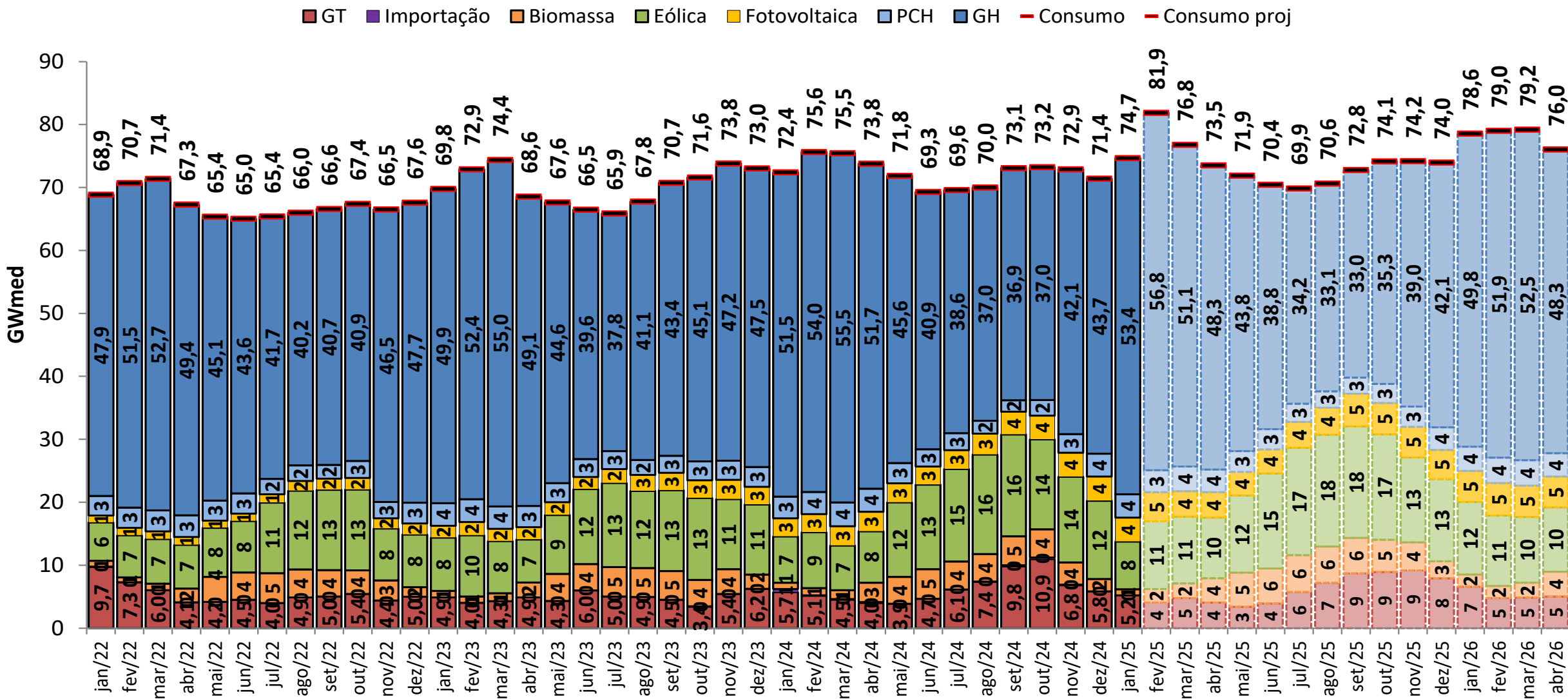
balanço operativo

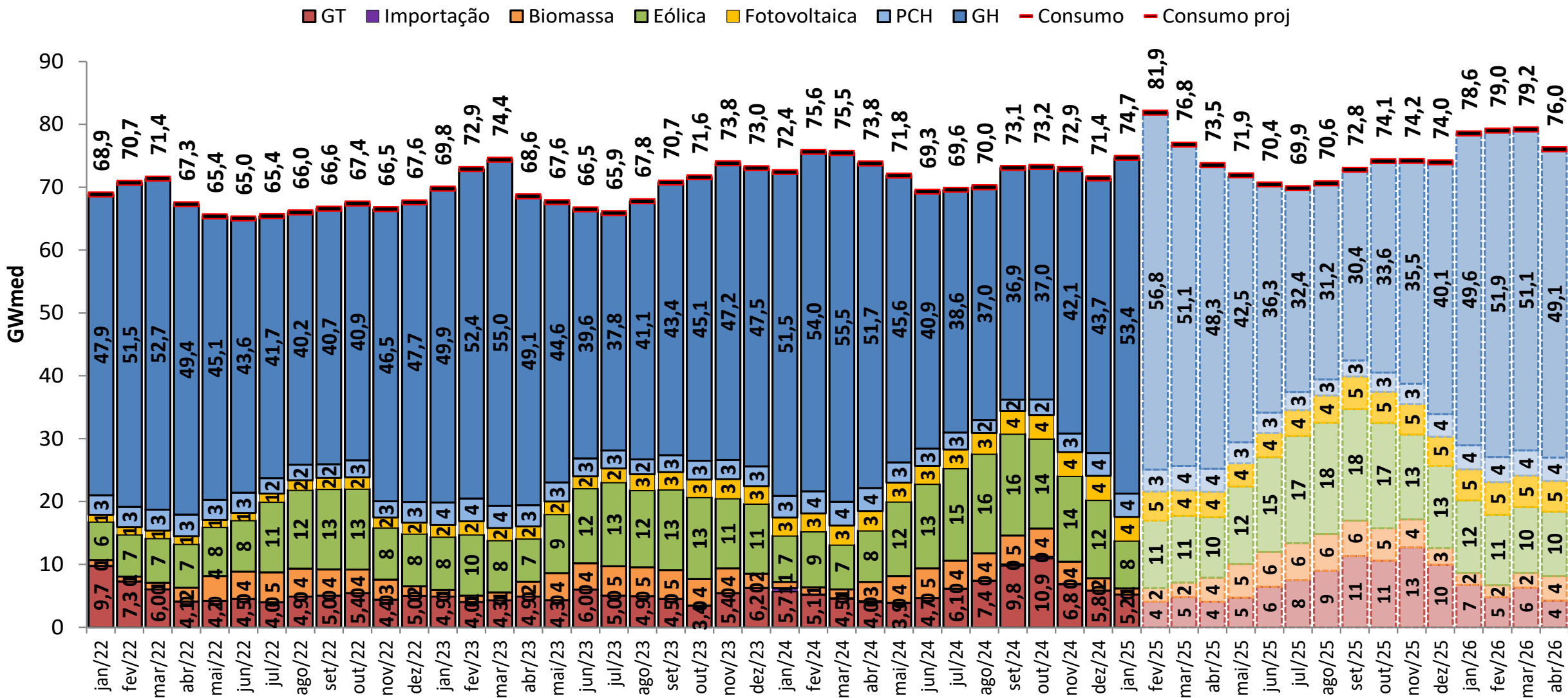
proj. PLD RNA



■ GT
 ■ Importação
 ■ Biomassa
 ■ Eólica
 ■ Fotovoltaica
 ■ PCH
 ■ GH
 — Consumo
 — Consumo proj

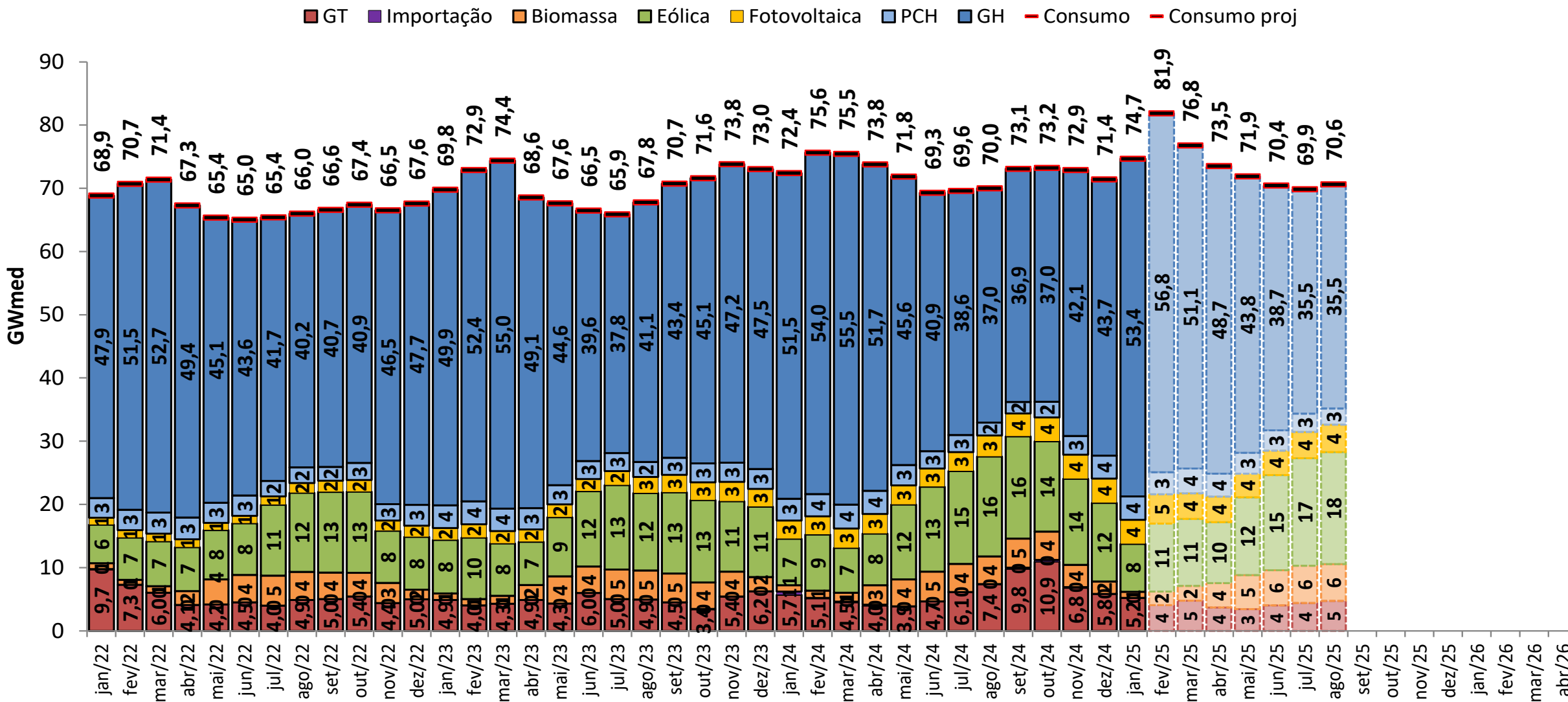






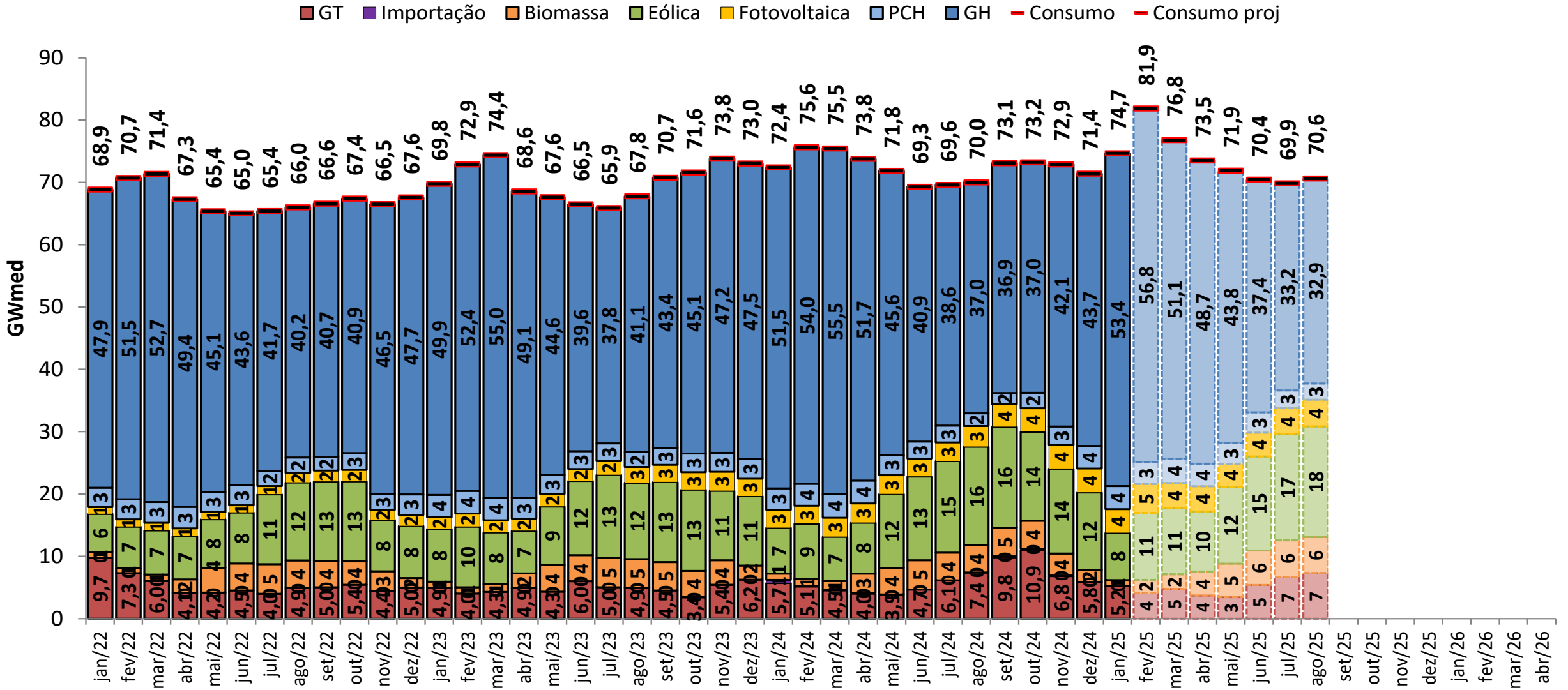
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



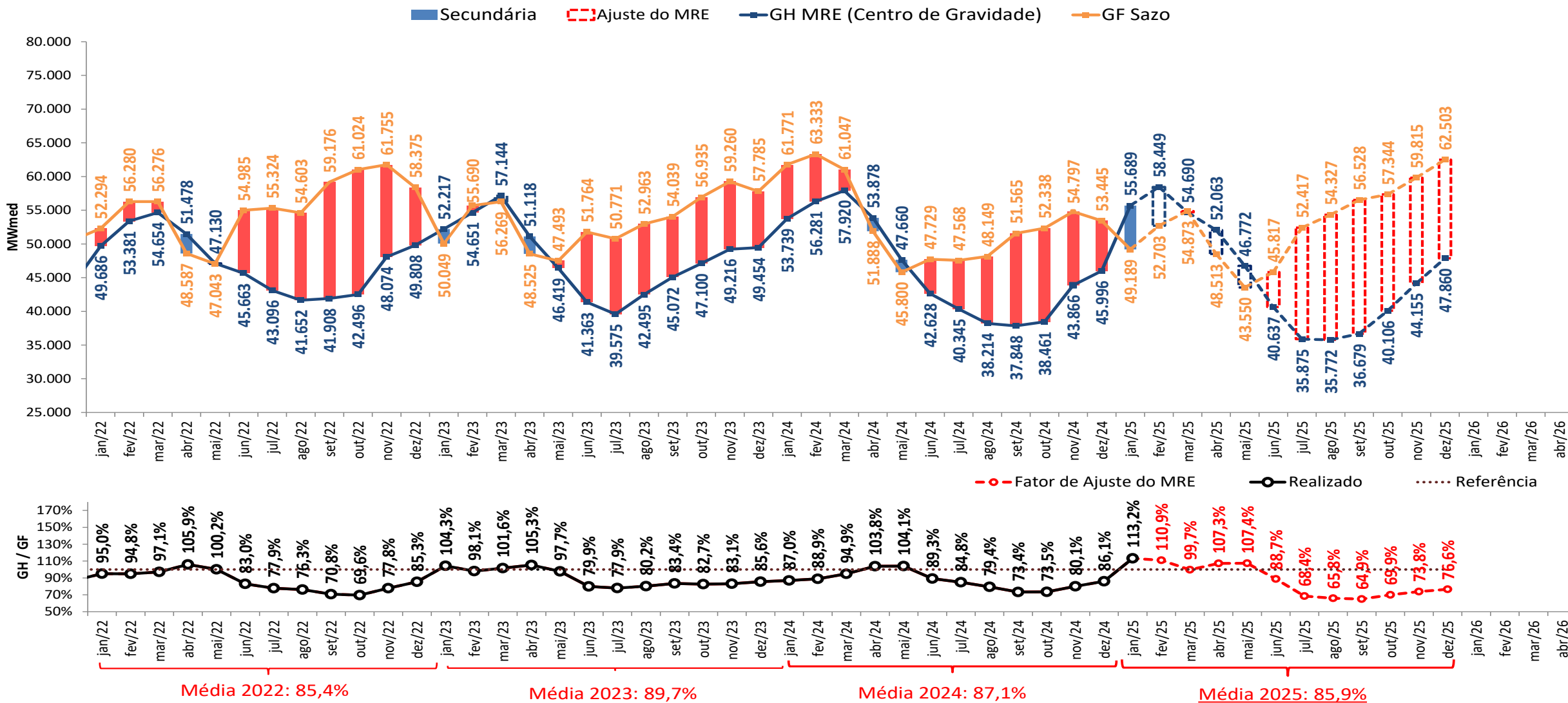
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

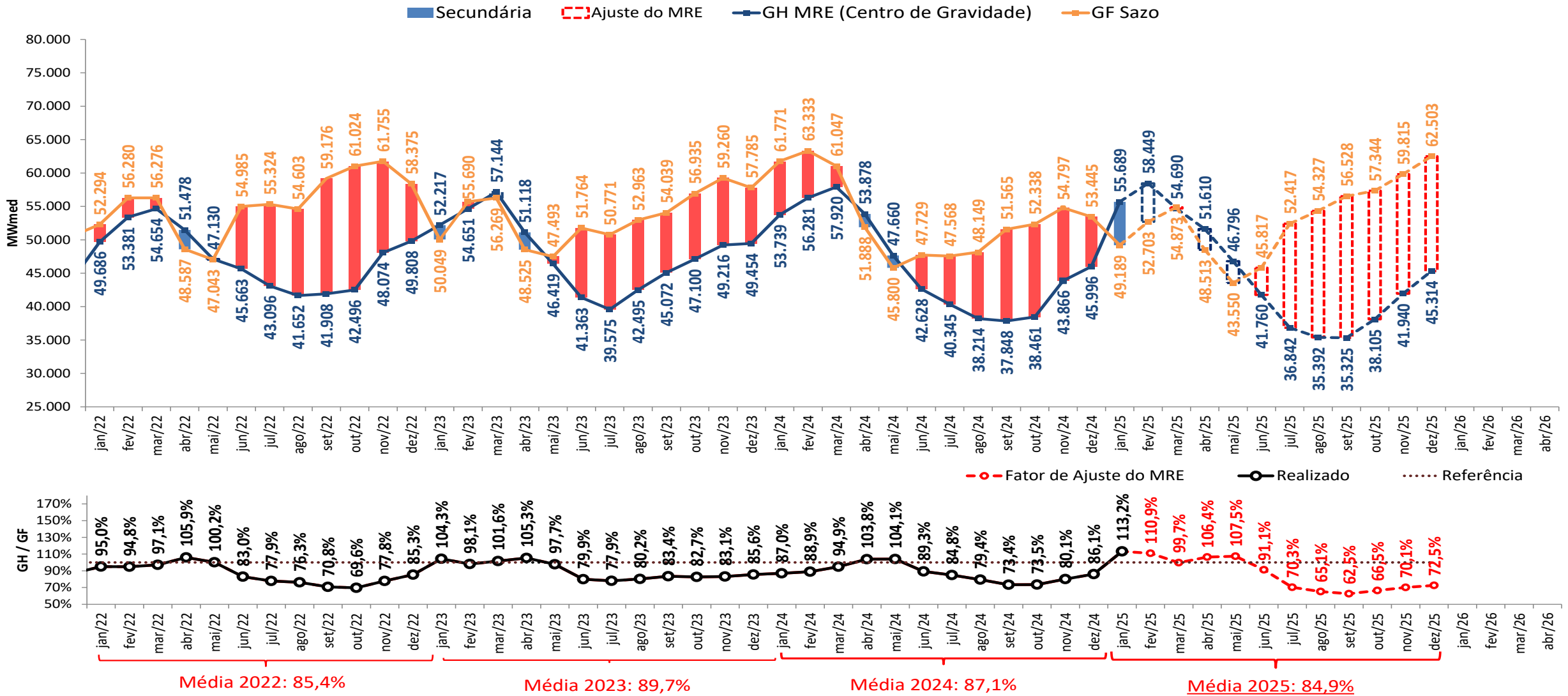
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 05/03/2025 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

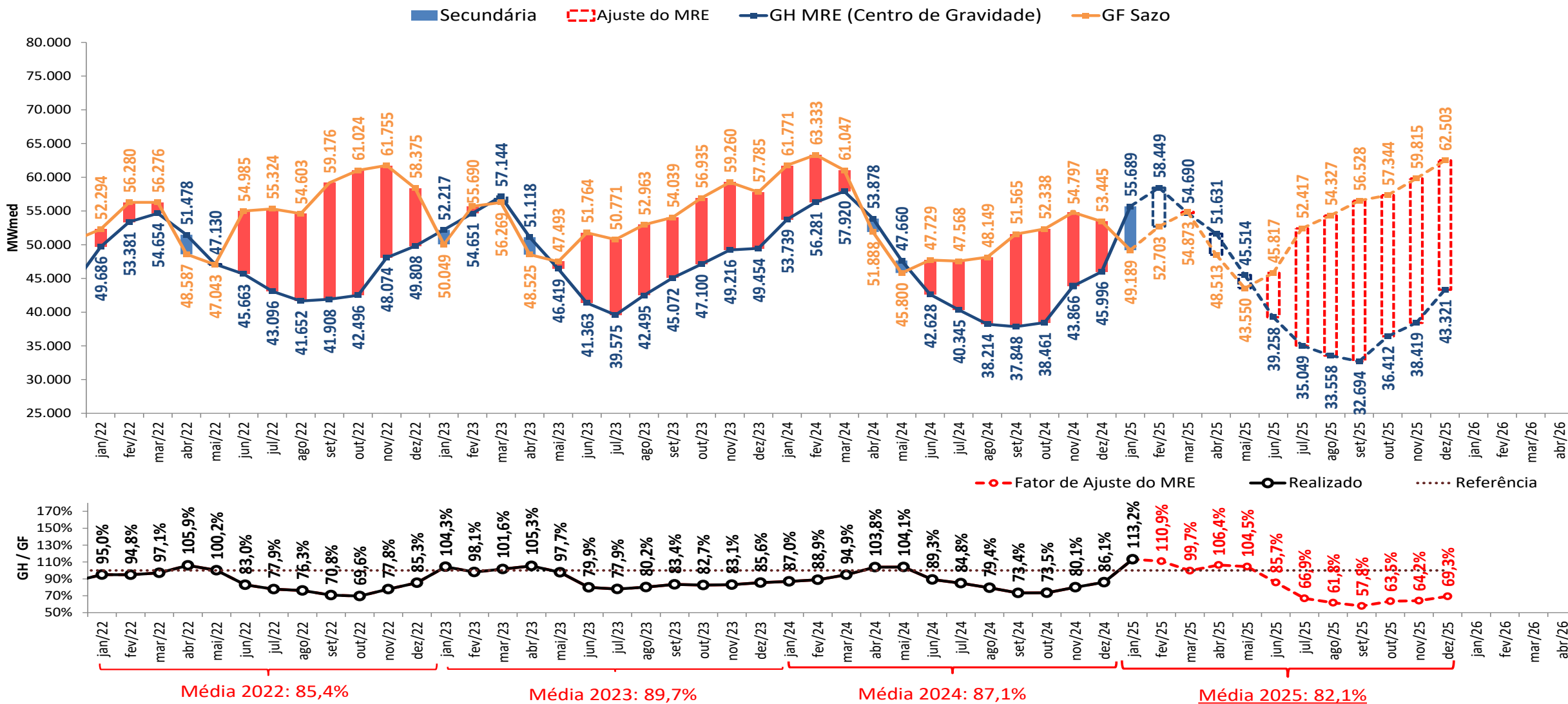
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 05/03/2025 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

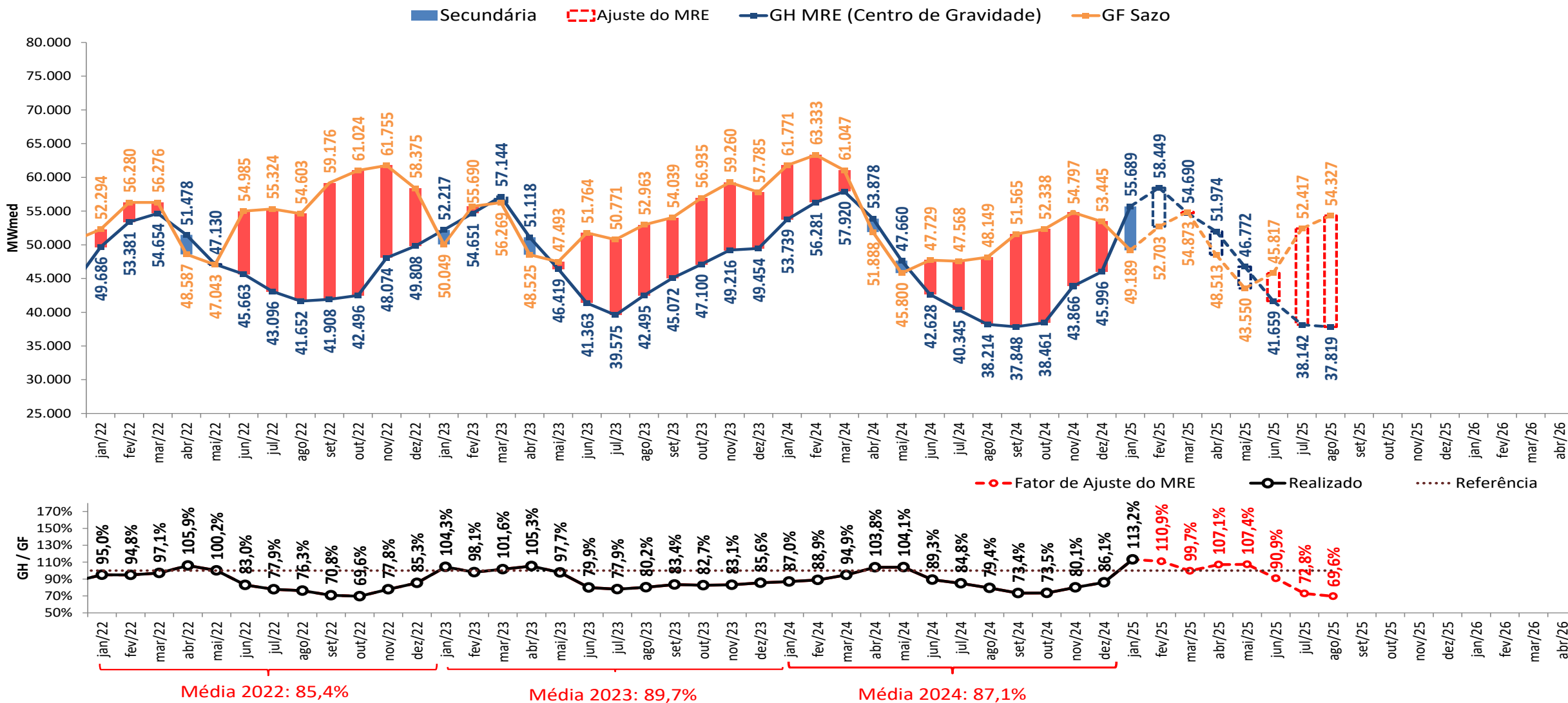
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 05/03/2025 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

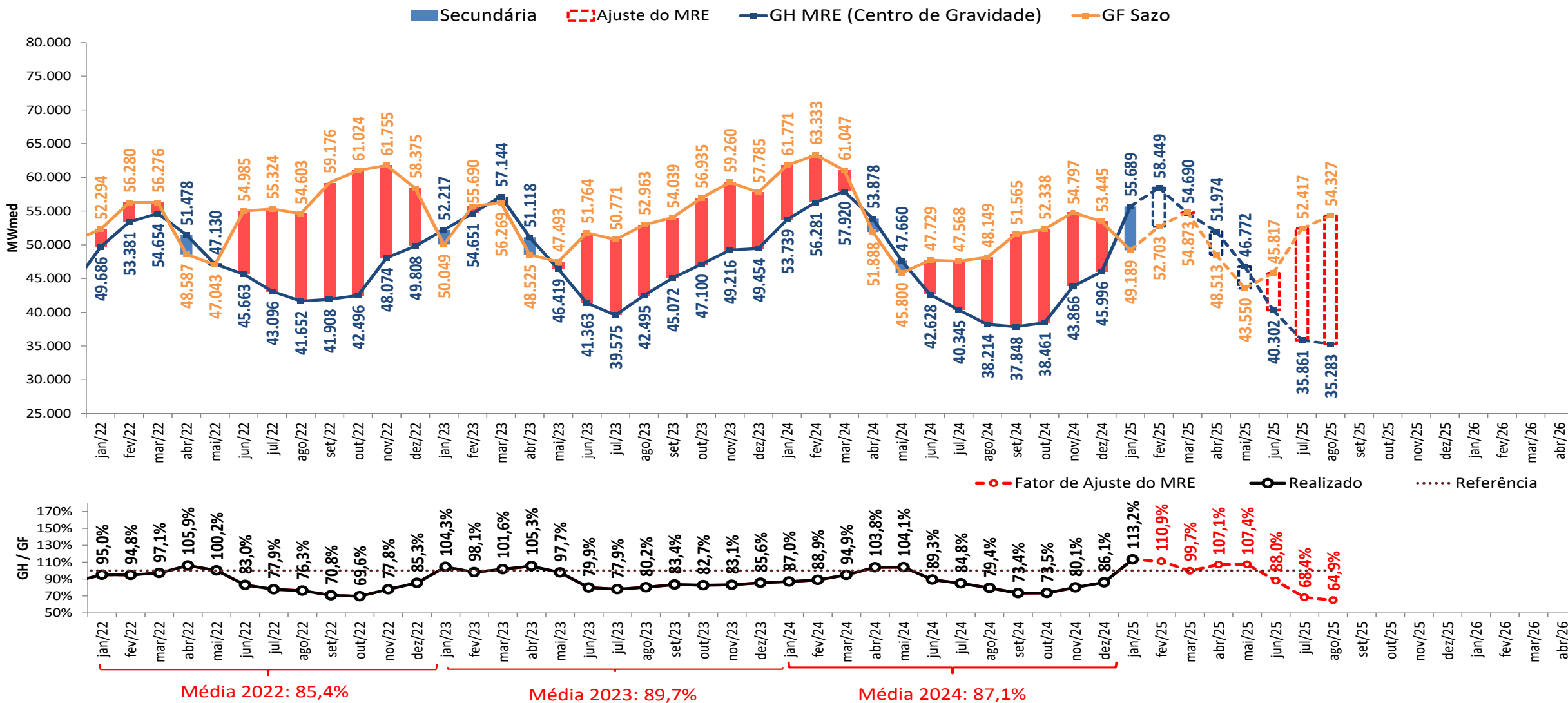
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 05/03/2025 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

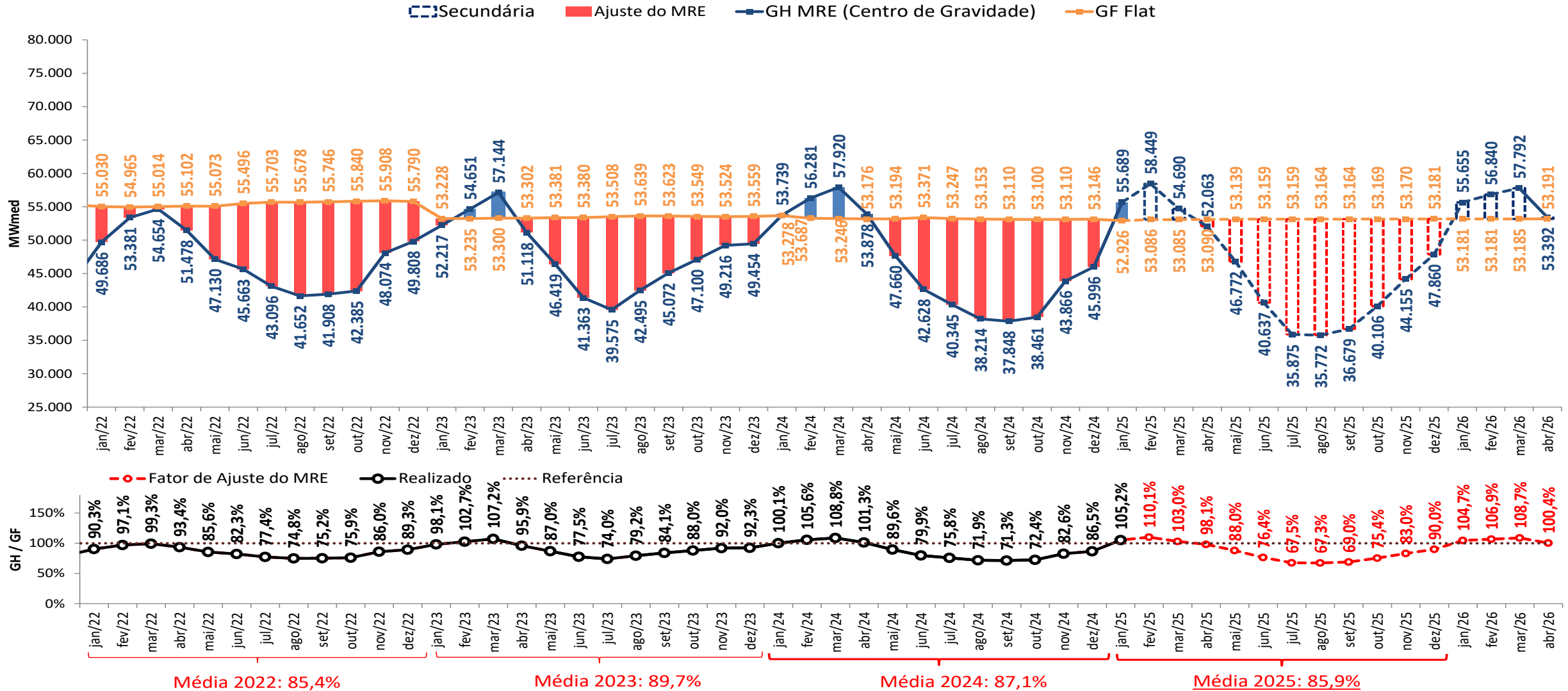
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 05/03/2025 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

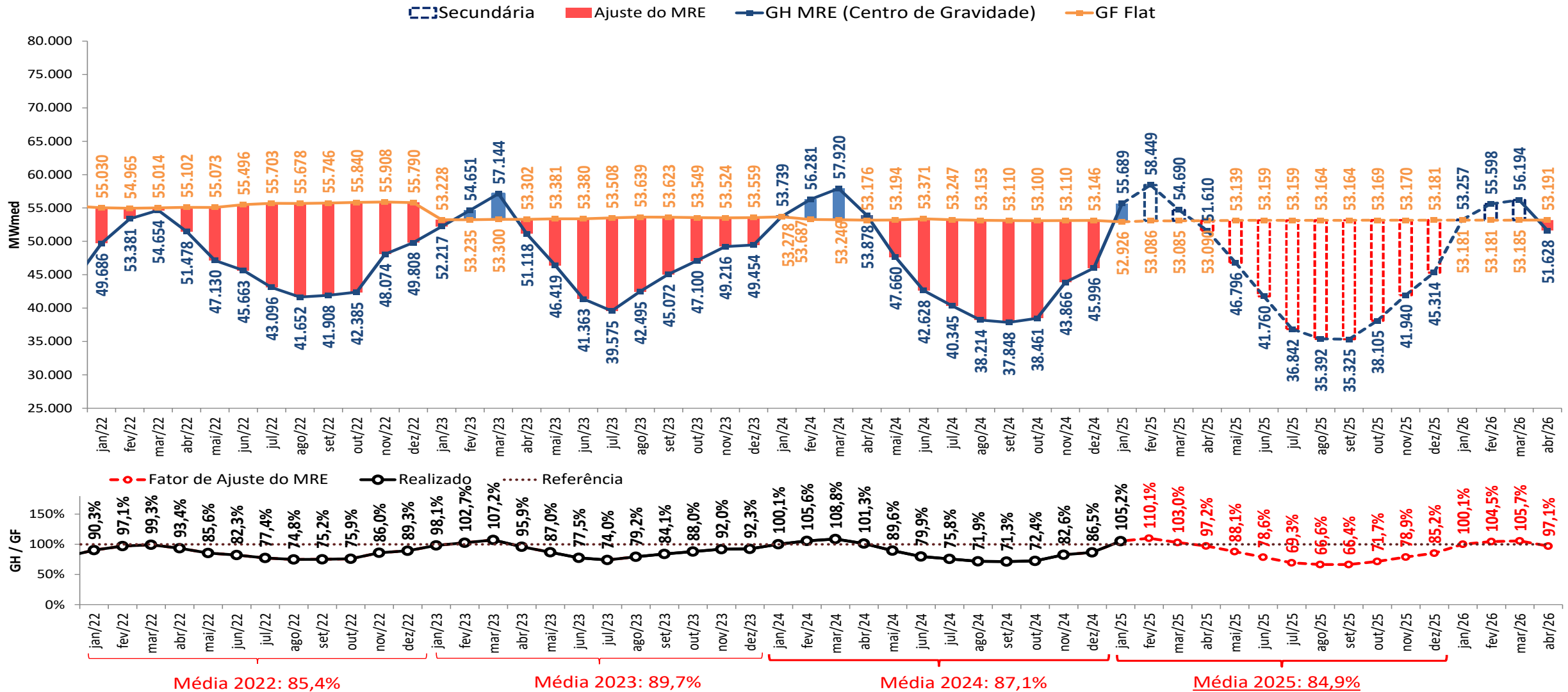
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 05/03/2025 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

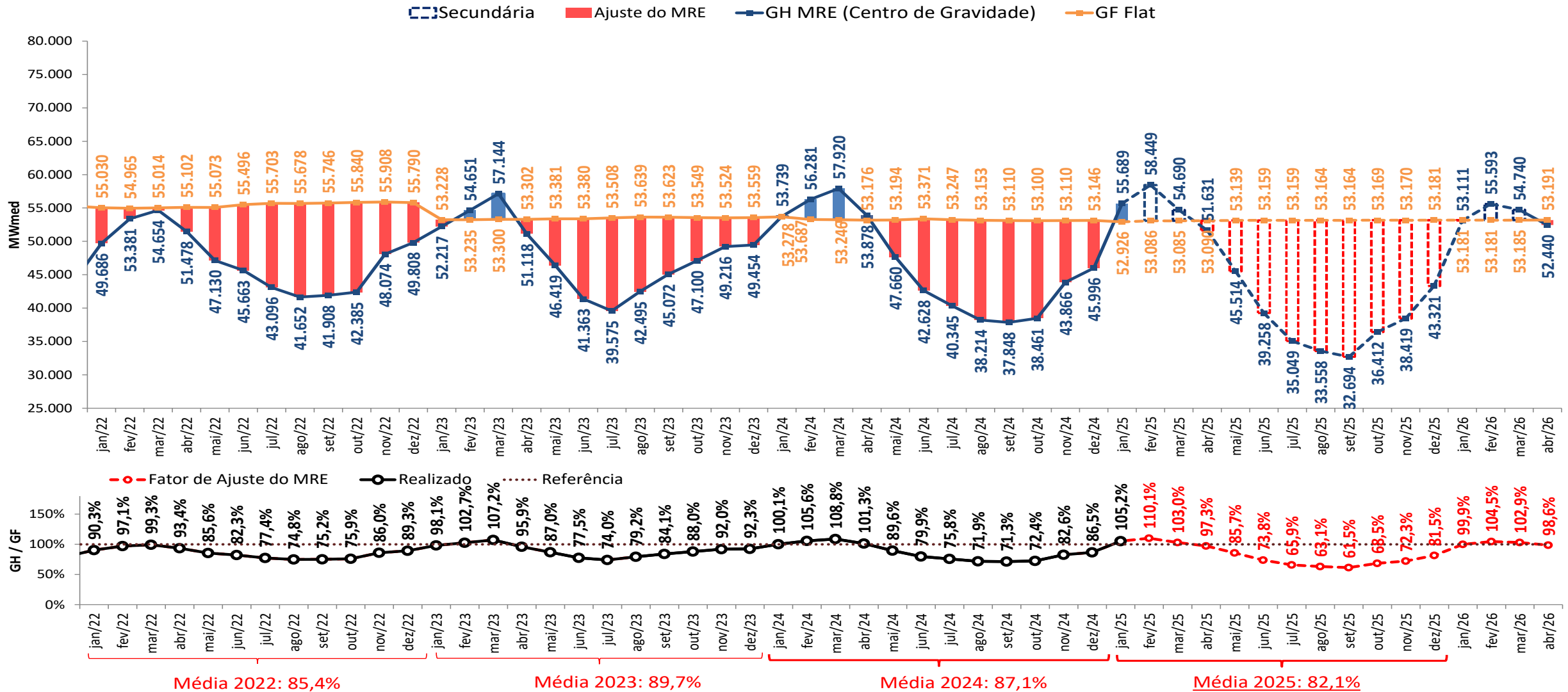
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 05/03/2025 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

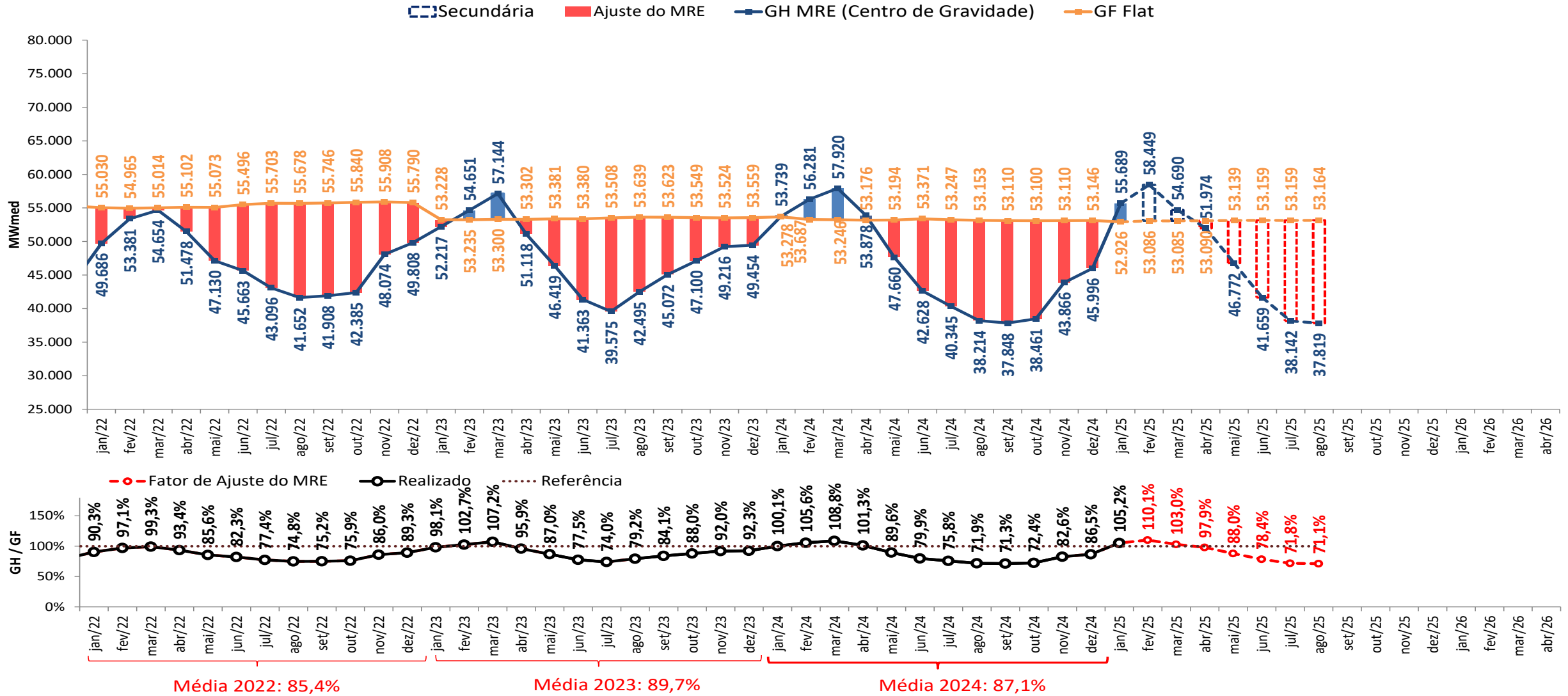
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 05/03/2025 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

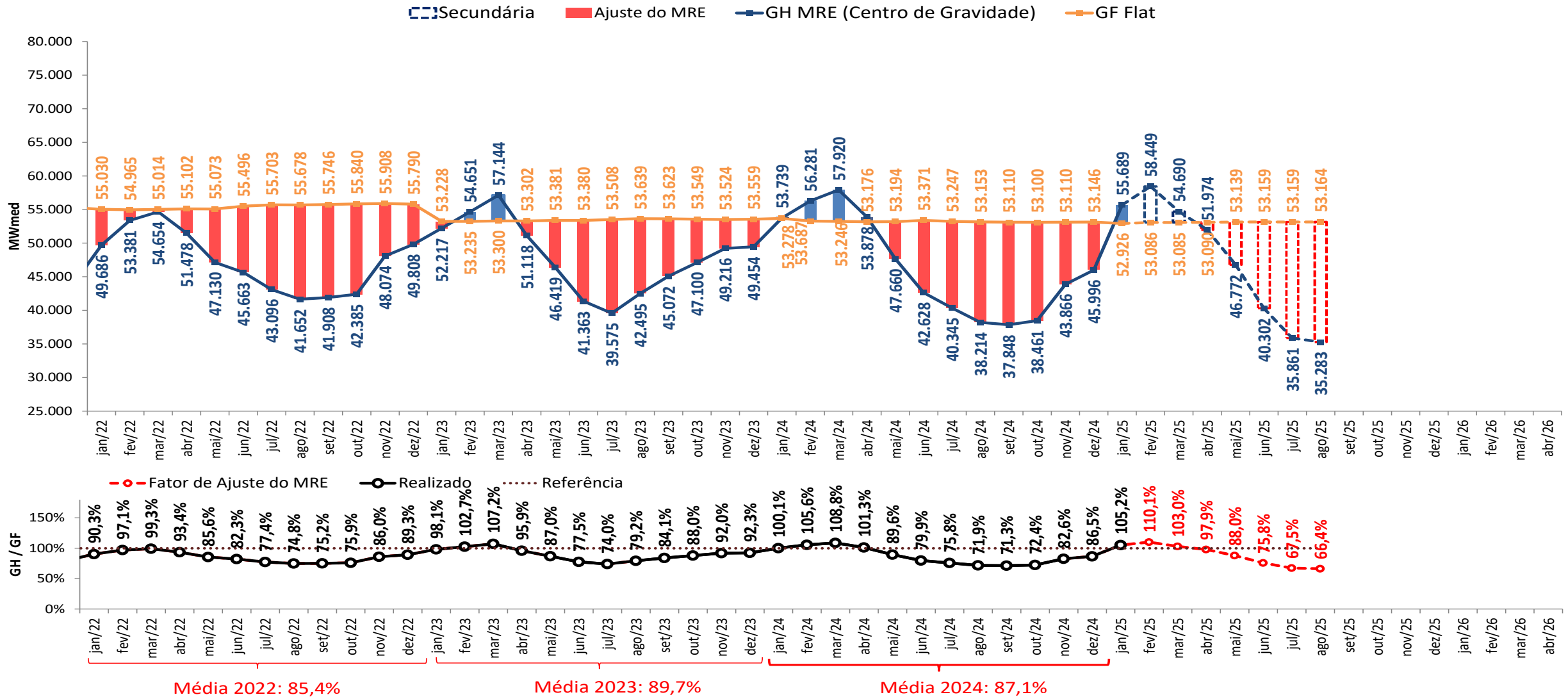
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 05/03/2025 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 fevereiro e março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 05/03/2025 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 (2025)



GF Sazo - perdas (≈4,045%) (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	30.858	32.062	28.283	25.365	26.561	30.490	31.645	32.893	33.407	34.853	36.426
Sul	7.318	7.899	8.342	7.279	6.580	6.814	7.515	7.953	8.269	8.366	8.688	8.981
Nordeste	4.406	4.720	4.914	4.347	3.898	4.097	4.688	4.857	5.054	5.126	5.346	5.584
Norte	8.579	9.226	9.555	8.599	7.658	8.268	9.636	9.773	10.209	10.332	10.808	11.370
SIN	49.189	52.703	54.873	48.508	43.500	45.739	52.328	54.228	56.424	57.230	59.696	62.361

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 (≈4,045%) (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	37,1	38,4	40,0	40,5	42,3	44,2

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	7,7	8,0	25,2
Sul	0,0	0,0	5,9	5,8	18,8	45,1	51,6	61,5	63,9	64,9	68,9	72,0
SIN	0,0	0,0	5,9	5,8	18,8	45,1	51,6	61,5	63,9	72,5	76,9	97,2

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	30.858	32.062	28.283	25.395	26.594	30.527	31.684	32.933	33.455	34.904	36.496
Sul	7.318	7.899	8.348	7.285	6.598	6.859	7.566	8.014	8.333	8.431	8.757	9.053
Nordeste	4.406	4.720	4.914	4.347	3.898	4.097	4.688	4.857	5.054	5.126	5.346	5.584
Norte	8.579	9.226	9.555	8.599	7.658	8.268	9.636	9.773	10.209	10.332	10.808	11.370
SIN	49.189	52.703	54.879	48.513	43.550	45.817	52.417	54.327	56.528	57.344	59.815	62.503

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

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,045%) (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	31.082	31.017	30.952	30.954	30.827	30.931	30.979	30.946	30.987	30.994	31.008
Sul	7.874	7.956	8.070	7.966	8.029	7.908	7.624	7.785	7.779	7.760	7.726	7.645
Nordeste	4.740	4.755	4.754	4.757	4.757	4.755	4.756	4.754	4.755	4.755	4.754	4.753
Norte	9.230	9.293	9.243	9.411	9.345	9.596	9.776	9.567	9.605	9.584	9.611	9.679
SIN	52.926	53.086	53.085	53.085	53.085	53.086	53.085	53.085	53.085	53.085	53.085	53.085

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 (≈4,045%) (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

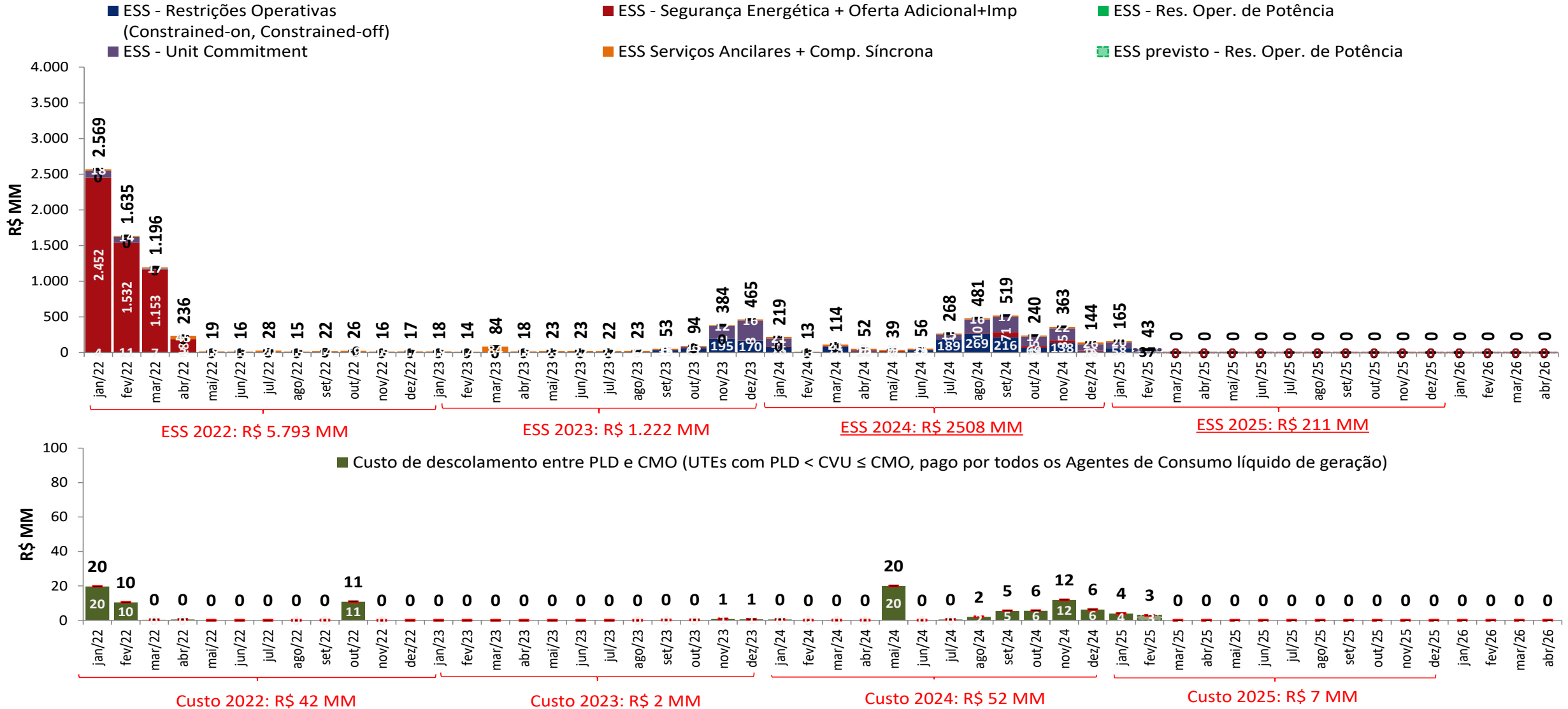
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	31.082	31.017	30.952	30.992	30.865	30.969	31.017	30.985	31.030	31.037	31.062
Sul	7.874	7.956	8.074	7.970	8.045	7.943	7.659	7.826	7.820	7.800	7.768	7.687
Nordeste	4.740	4.755	4.754	4.757	4.757	4.755	4.756	4.754	4.755	4.755	4.754	4.753
Norte	9.230	9.293	9.243	9.411	9.345	9.596	9.776	9.567	9.605	9.584	9.611	9.679
SIN	52.926	53.086	53.089	53.090	53.139	53.159	53.159	53.164	53.164	53.169	53.170	53.181

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

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

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

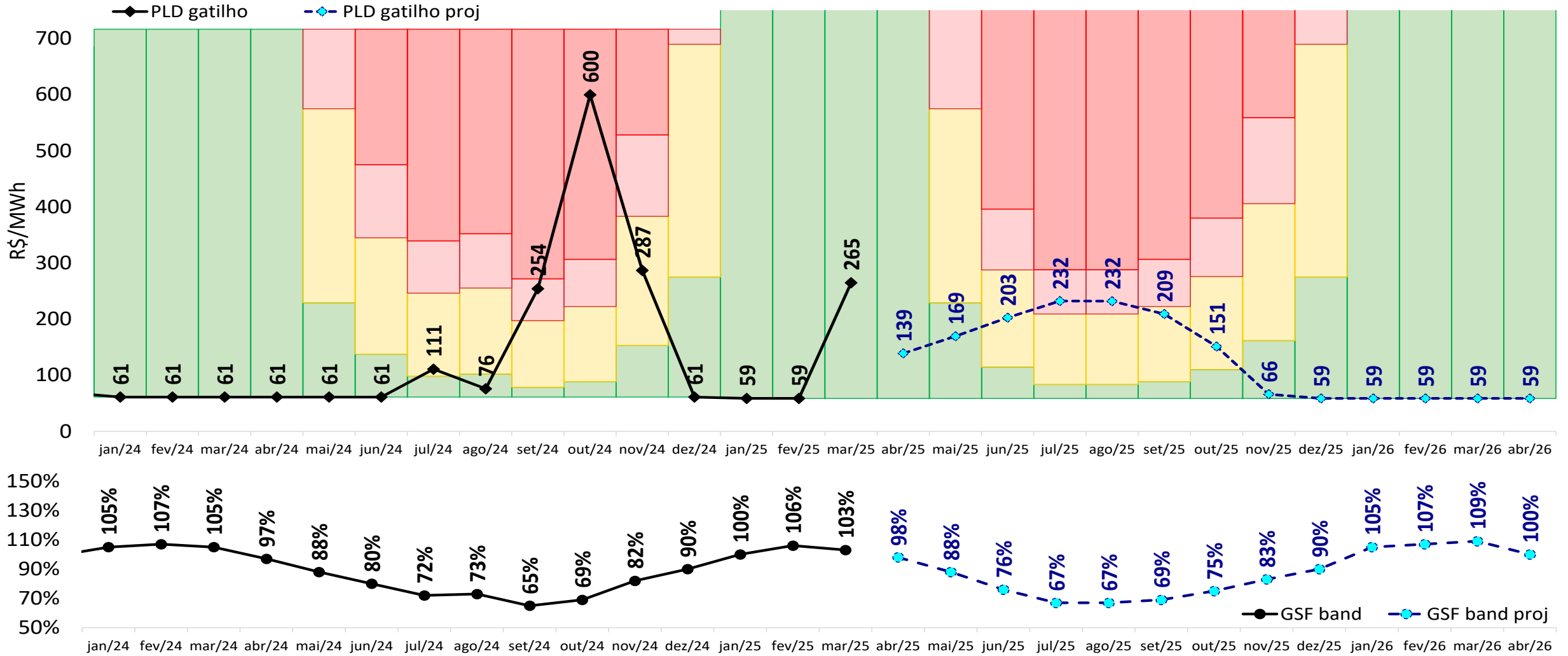
projeção do PLD



• A estimativa de ESS para fevereiro e março de 2025 apresentada foi elaborada no dia 05/03/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

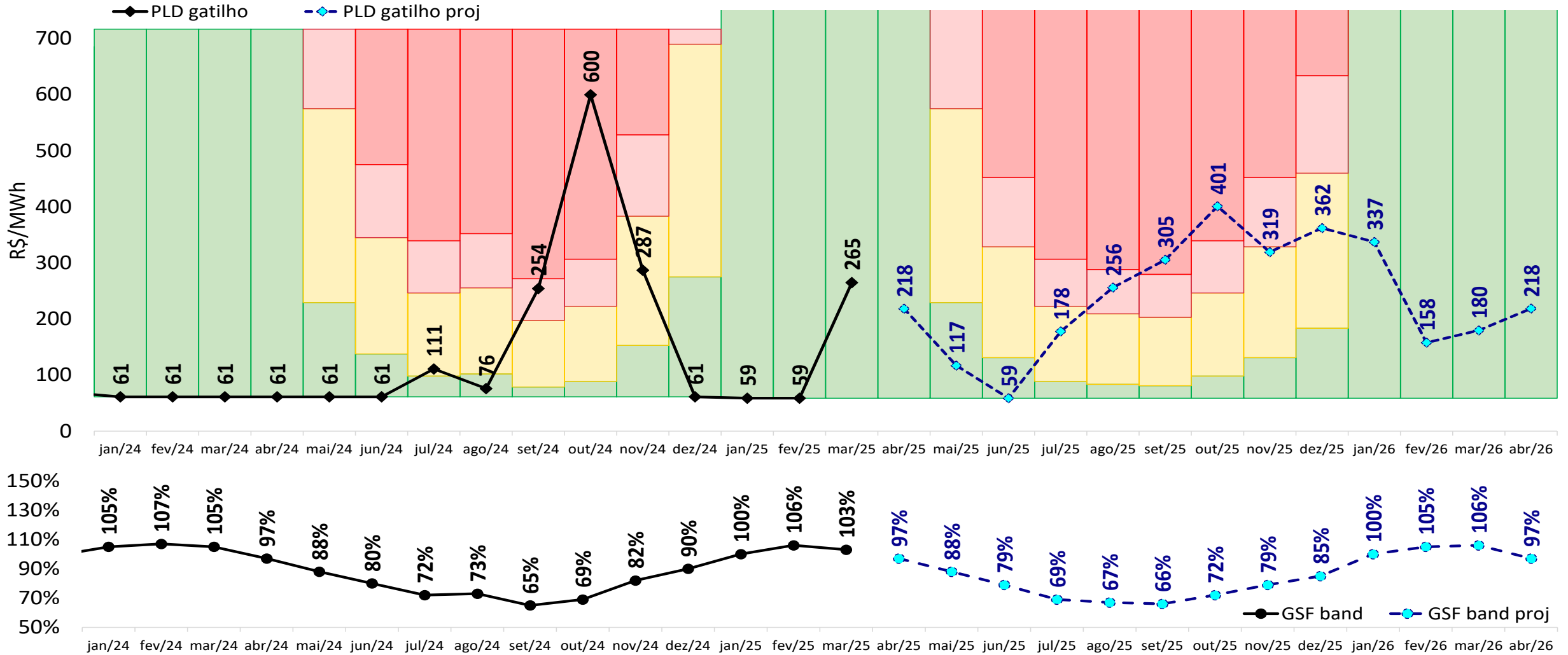
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



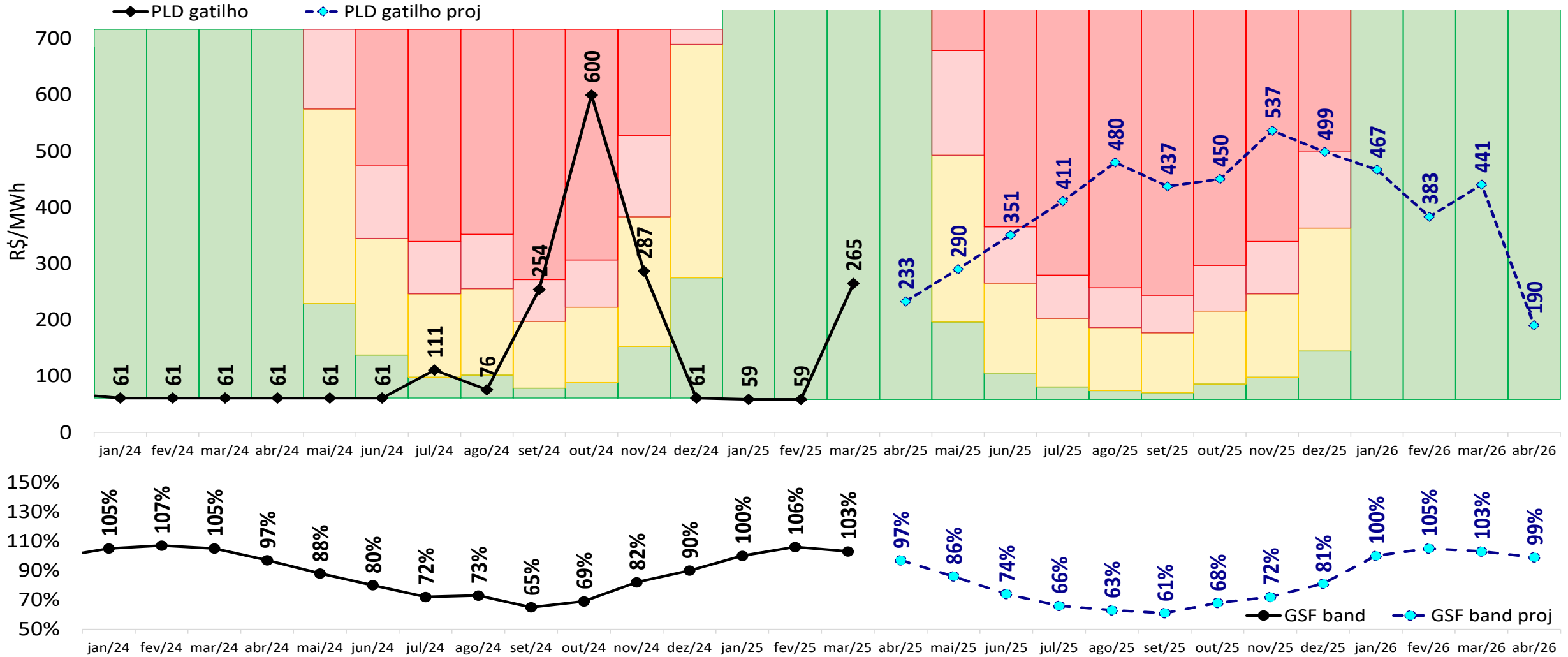
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



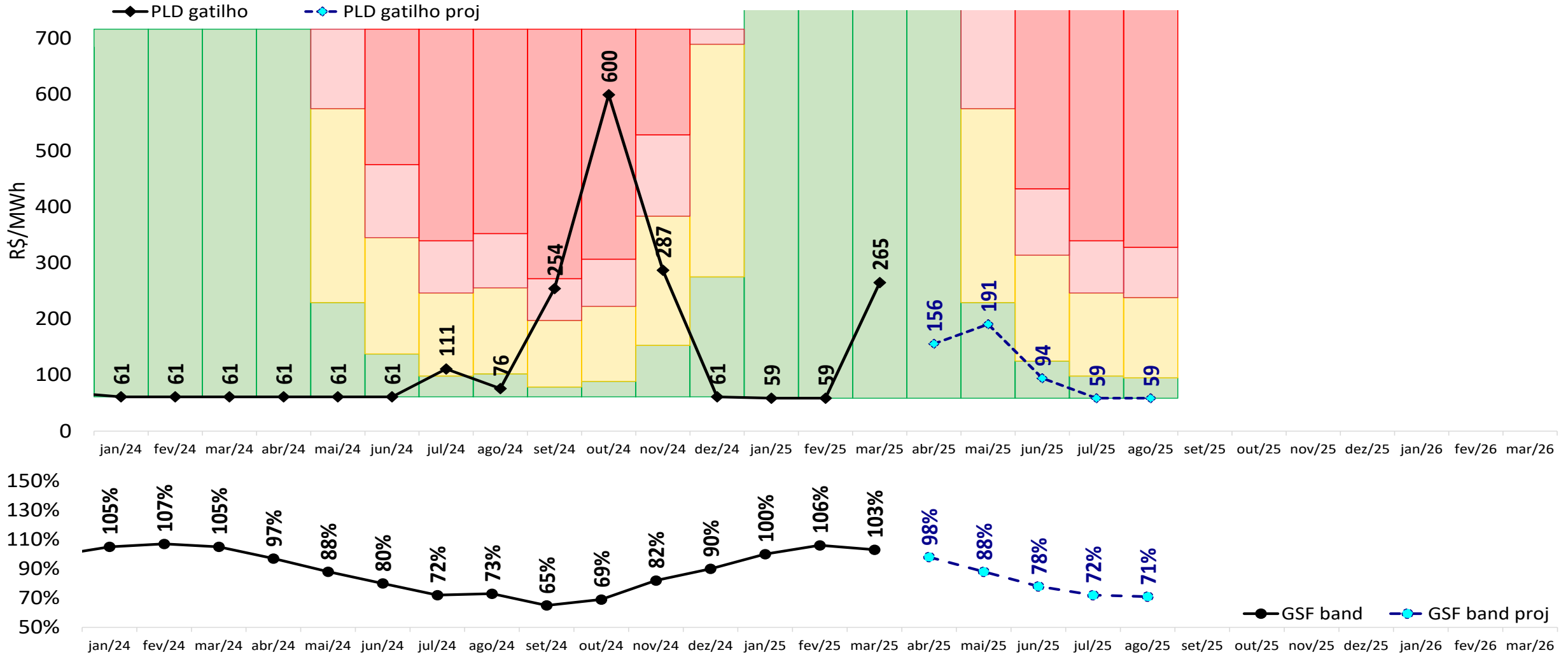
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



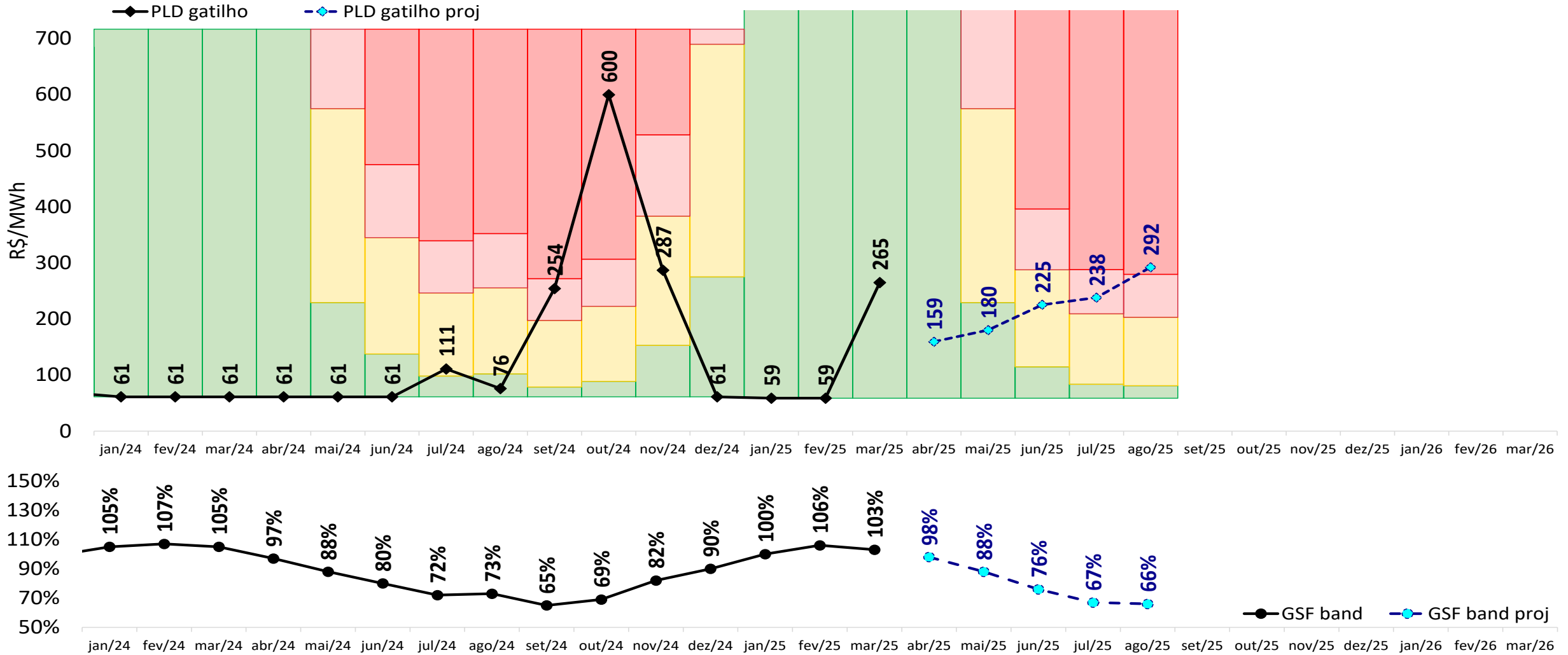
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

- desde março de 2015, por um prazo de 2 anos, ficam disponíveis no site da CCEE os dados de entrada e as saídas dos modelos Newave e Decomp utilizados para os estudos de projeção do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD;
- os arquivos serão disponibilizados na biblioteca virtual do site da CCEE e poderão ser acessados pelo caminho:
 - home > preços > painel de preços > projeção do PLD



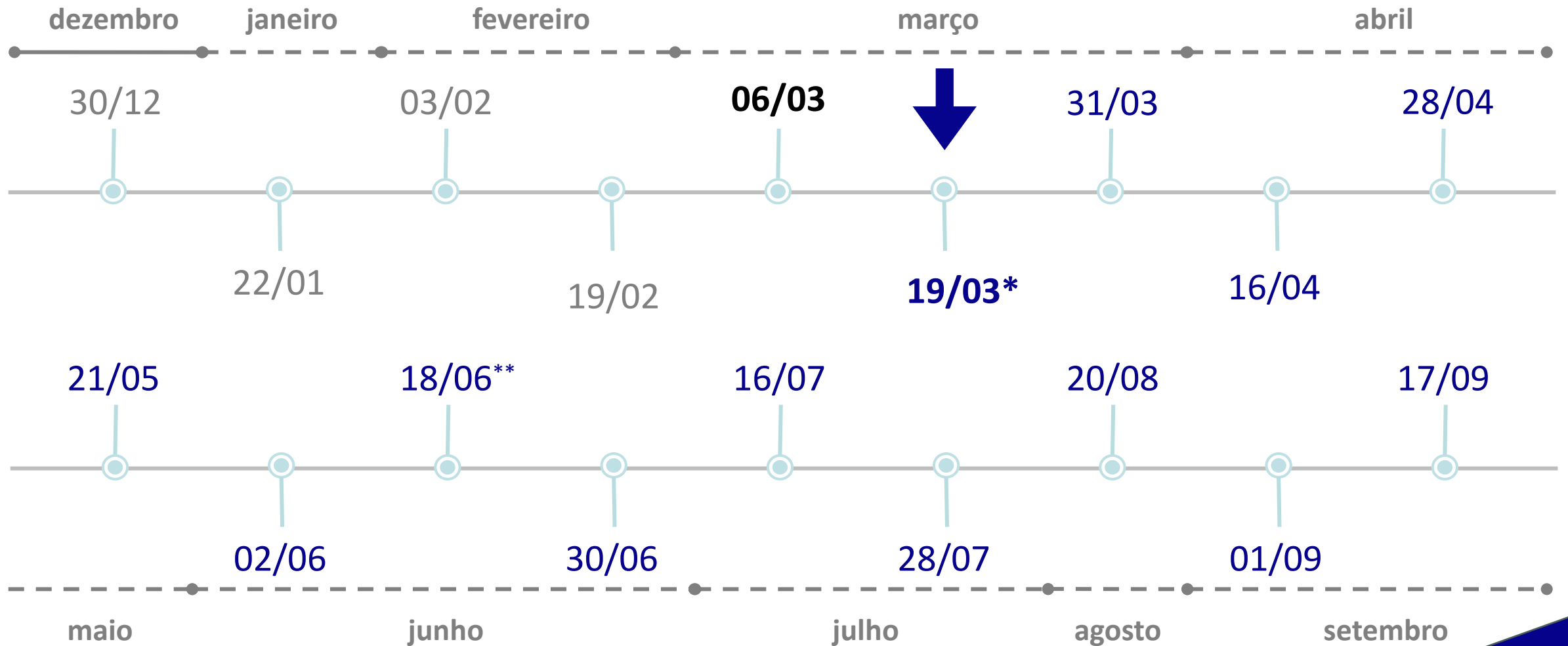
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
mar/25	03_mar25_RV0_logENA_Mer_n_m_0	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
abr/25	03_mar25_RV0_logENA_Mer_n_m_1	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
mai/25	03_mar25_RV0_logENA_Mer_n_m_2	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
jun/25	03_mar25_RV0_logENA_Mer_n_m_3	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
jul/25	03_mar25_RV0_logENA_Mer_n_m_4	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
ago/25	03_mar25_RV0_logENA_Mer_n_m_5	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
set/25	03_mar25_RV0_logENA_Mer_n_m_6	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
out/25	03_mar25_RV0_logENA_Mer_n_m_7	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
nov/25	03_mar25_RV0_logENA_Mer_n_m_8	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
dez/25	03_mar25_RV0_logENA_Mer_n_m_9	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
jan/26	03_mar25_RV0_logENA_Mer_n_m_10	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
fev/26	03_mar25_RV0_logENA_Mer_n_m_11	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
mar/26	03_mar25_RV0_logENA_Mer_n_m_12	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
abr/26	03_mar25_RV0_logENA_Mer_n_m_13	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	03_mar25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “03_mar25_RV0”: Nome do estudo – RV0 de março de 2025;
- “logENA”: Projeção de ENA a partir do log da ENA por REE;
- “Mer”: Despacho térmico por Ordem de Mérito;
- “n”: Newave;
- “d_oper”: Decomp de operação;
- “d_preco”: Decomp de preço.

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



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
06/03/2025



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee