

*encontro*

*ccee*

***pld***

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

22/01/2025



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

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

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



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

## FT-NEWAVE



Versão 30.0.4 em uso oficial

Mailing list:  
ft-newave@ons.org.br

## FT-DECOMP



Versão 32.0.1 em uso oficial

Mailing list:  
ft-decomp@ons.org.br

## FT-GEVAZP



Versão 10 em uso oficial

Mailing list:  
ft-gevazp@ons.org.br

## FT-DESSEM



Versão 20.0.11 em uso desde a publicação do dia 10/10/2024.

Versão 20.5.3 validada e em [TS ANEEL 26/2024](#) até 30/01/2025 para uso oficial a partir do PMO de Abril de 2025

Mailing list:  
ft-dessem@ons.org.br

A coordenação do **GT Dados Hidrometeorológicos** convida a todos para a **17ª reunião** do GT com agentes que ocorrerá no dia 27/01/2025 das 14:30h às 16h.

Na ocasião serão apresentados resultados das atividades de previsão de precipitação para 2º e 3º mês operativos e avaliação da temperatura para cálculo da evapotranspiração.

A reunião seguirá a seguinte pauta:

1. Abertura
2. Atividade 3 - Cenário de precipitação para o segundo e o terceiro mês operativos
3. Atividade 5 - Avaliação da temperatura para estimativa de evapotranspiração
4. Próximos passos/cronogramas
5. Dúvidas dos agentes

O material apresentado nas reuniões anteriores está disponível no link: <https://ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/gt-dados-hidrometeorológicos>

Link para a reunião: [https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting\\_OGIzNTgxNzEtMTRiZS00NThhLWJhYTAtYzZmYzExNDcxN2Mw%40thread.v2/0?context=%7b%22TiId%22%3a%22d7c3e506-ef85-4386-8e54-2dfcdc8017d0%22%2c%22Oid%22%3a%22fb12378c-86af-43d3-b07d-5935babffd77%22%7d](https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_OGIzNTgxNzEtMTRiZS00NThhLWJhYTAtYzZmYzExNDcxN2Mw%40thread.v2/0?context=%7b%22TiId%22%3a%22d7c3e506-ef85-4386-8e54-2dfcdc8017d0%22%2c%22Oid%22%3a%22fb12378c-86af-43d3-b07d-5935babffd77%22%7d)

- [Resolução Normativa ANEEL nº 1.108/2024 \(DOU: 16/12\)](#):
  - Aprovou as Regras de Comercialização de Energia Elétrica – versão 2025, para serem operacionalizadas a partir de janeiro de 2025
  - Determinou que o primeiro reajuste do CVU Estrutural, adotando-se a metodologia de cálculo aprovada, ocorra no PMO subsequente ao início da vigência das Regras de Comercialização de Energia Elétrica – versão 2025.
- Assim, ficou definida **a entrada em operação da nova metodologia do CVU Estrutural no PMO de fevereiro de 2025.**
- No dia 17 de janeiro, a CCEE publicou em seu site o relatório CVU PMO, constando os dados de CVU para o Programa Mensal da Operação de Fevereiro, inclusive o CVU Conjuntural e a metodologia aprovada para o CVU Estrutural ([link](#))

RV02 - Custo Variável Unitário para PMO - 02/2025

PARCELA DE USINA	LEILÃO	PRODUTO	EMPREENDIMENT	COMBUSTÍVEL	CVU ESTRUTURAL ANO 1	CVU ESTRUTURAL ANO 2	CVU ESTRUTURAL ANO 3	CVU ESTRUTURAL ANO 4	CVU ESTRUTURAL ANO 5	CVU CONJUNTUR	CÓDIGO
8906	1º Procedimento Competitivo Simplificado	DISP2022-03	UTE CUIABÁ	Gás natural não PPT	1278,61	1083,14	932,14	795,41	765,83	1337,4	12
8773	6º Leilão de Energia Nova	2011-15	Luiz Oscar Rodrigues de Melo (Antiga Linhares)	Gás natural não PPT	372,3	428,88	434,25	424,35	402,06	411,11	15
888148	7º Leilão de Energia Nova	2013-15	Maranhão V (Antiga MC2 João Neiva)	Gás natural não PPT	226,74	258,75	261,78	256,19	243,57	248,7	21
888071	7º Leilão de Energia Nova	2013-15	Maranhão IV (Antiga MC2 Joinville)	Gás natural não PPT	226,74	258,75	261,78	256,19	243,57	248,7	36
888150	30º Leilão de Energia Nova A-6	2025-25	MC2 Nova Venécia 2	Gás natural não PPT	294,56	294,56	294,56	294,56	294,56	294,56	46
888150	7º Leilão de Energia Nova	2013-15	MC2 Nova Venécia 2	Gás natural não PPT	300,53	300,53	300,53	300,53	300,53	300,53	46
	1º Leilão de Reserva										

**DSP ANEEL 3.933/2024 (DOU: 02/01):** prorrogação da OC da UTE Araucária até 31/12/2025.

**PRT MME 96/2024 (DOU: 02/01):** Estabelece as Diretrizes para a realização do Leilão para Contratação de Potência Elétrica, a partir de empreendimentos de geração, novos e existentes, que acrescentem potência elétrica ao Sistema Interligado Nacional - SIN, denominado "Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2025 - LRCAP de 2025".

**PRT MME 97/2025 (DOU: 06/01):** Altera a Portaria Normativa GM/MME Nº 96, de 31 de dezembro de 2024, que estabelece as diretrizes para a realização do Leilão para Contratação de Potência Elétrica, a partir de empreendimentos de geração, novos e existentes, que acrescentem potência elétrica ao Sistema Interligado Nacional - SIN, denominado "Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2025 - LRCAP de 2025".

**DSP ANEEL 125/2025 (DOU: 22/01):** aprova valores de CVU para a UTE Norte Fluminense para o período de 1º a 8 de dezembro de 2024 da contabilização da CCEE, para os patamares 1, 2 e 3, conforme Tabela abaixo, além do ajuste financeiro no valor de R\$ 201.263,74 por meio de crédito para a Usina Termelétrica Norte Fluminense S.A. e como débito do Encargo de Serviços de Sistema - ESS nos termos do módulo Encargos das Regras de Comercialização vigentes, no próximo processo de contabilização e liquidação financeira.

Patamar da usina	CVU [R\$/MWh]	Período
Norte Fluminense 1	119,21	1º a 8/12/2024
Norte Fluminense 2	135,63	1º a 8/12/2024
Norte Fluminense 3	261,77	1º a 8/12/2024

**[Lei nº 15.097/2025 \(DOU 13/01\)](#)**: estabelece o marco regulatório para a geração de energia elétrica offshore no Brasil, abrangendo áreas marítimas sob jurisdição nacional, como mar territorial, zona econômica exclusiva e plataforma continental. Define dois modelos de cessão de uso: oferta permanente (autorização por solicitação de interessados) e oferta planejada (concessão por licitação). A legislação promove o desenvolvimento sustentável, segurança energética, geração de empregos e proteção ambiental. Altera normas anteriores, como as Leis nº 9.427/1996 e nº 14.300/2022, para adequar o setor energético às diretrizes de aproveitamento offshore.

### **[Consulta 001/2025](#)**

Objeto: Obter subsídios ao aprimoramento das Regras e Procedimentos de Comercialização em atendimento à Resolução Normativa nº 1.085/2024, no que se refere à participação de empreendimento hidrelétrico não despachado centralizadamente no Mecanismo de Realocação de Energia – MRE.

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

### **[Consulta 002/2025](#)**

Objeto: 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.

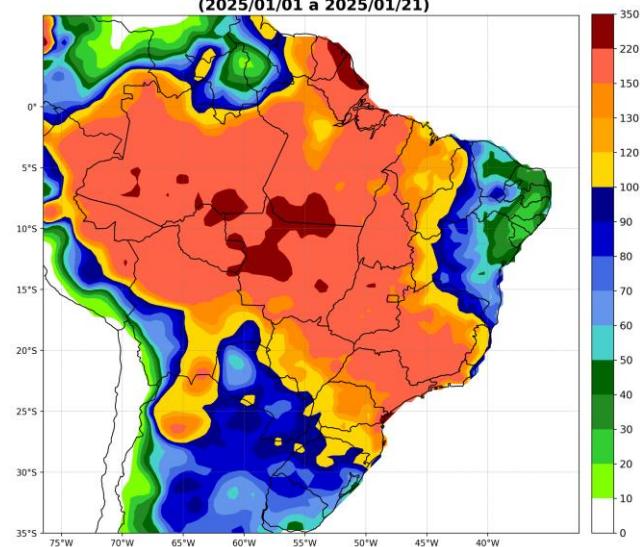
Período de contribuição: De 22/01/2025 a 10/03/2025

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de janeiro de 2025**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
  - comportamento do PLD
- **premissas do processo sombra – newave híbrido**
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção preliminar do PLD de fevereiro de 2025
- **próximos encontros do PLD**



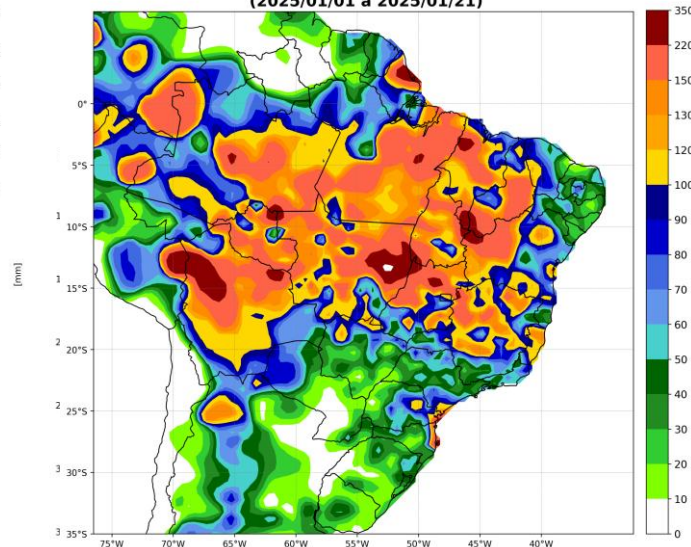
### Climatologia

Climatologia de Precipitação Janeiro (operativo) de 2025  
(2025/01/01 a 2025/01/21)



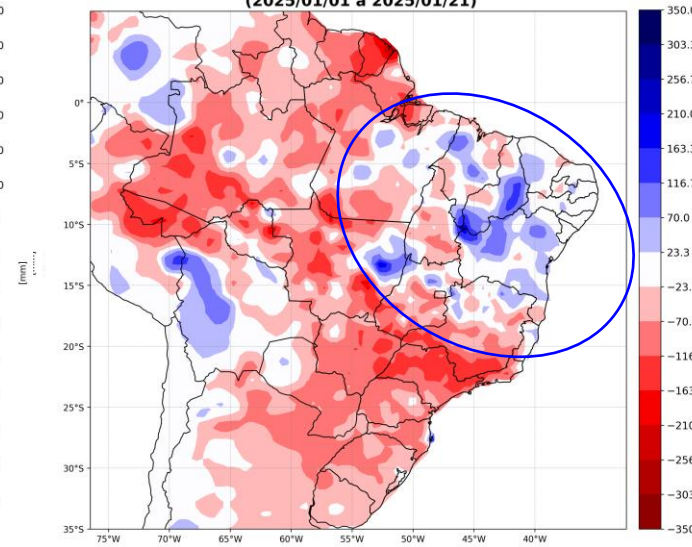
### Observado

Precipitação Observada Janeiro (operativo) de 2025  
(2025/01/01 a 2025/01/21)



### Anomalia

Anomalia de Precipitação Janeiro (operativo) de 2025  
(2025/01/01 a 2025/01/21)



### 2025-2024

Anomalia Precipitação (Janeiro 2024 x Janeiro 2025)

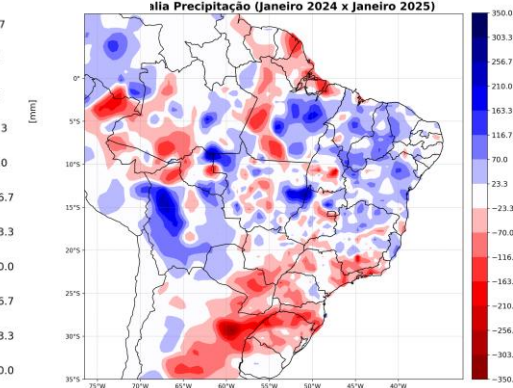
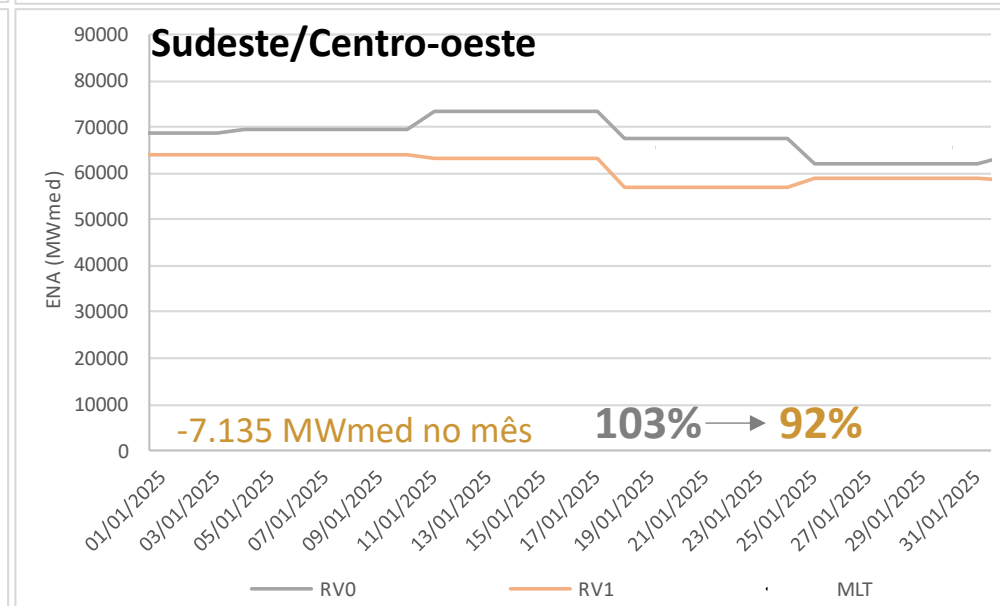
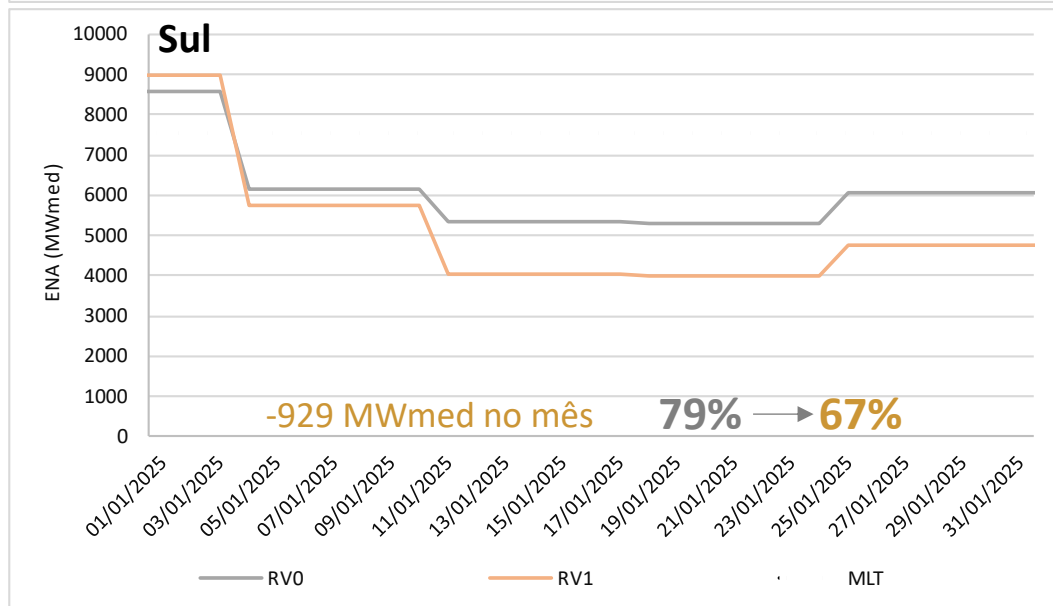
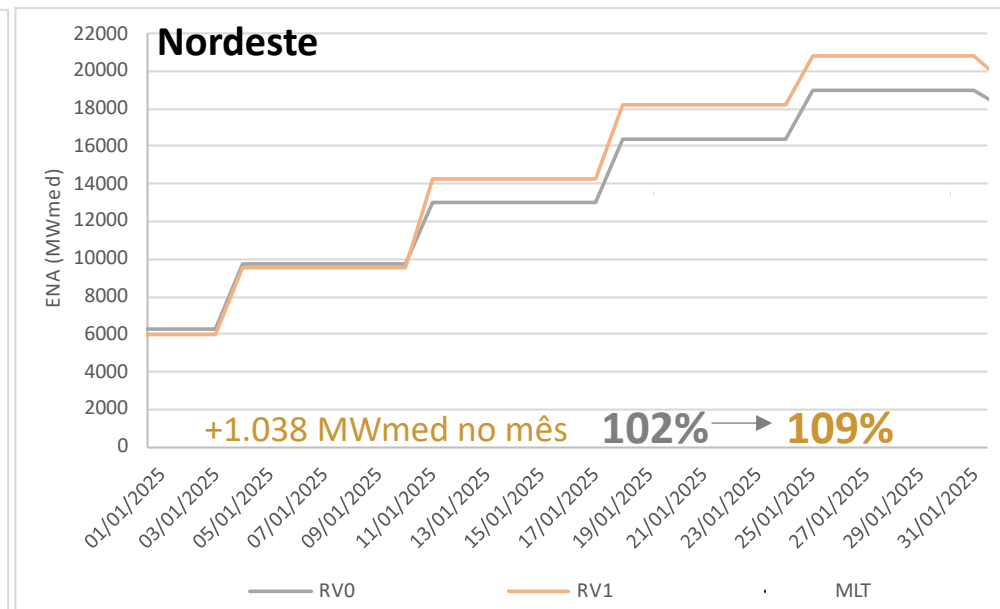
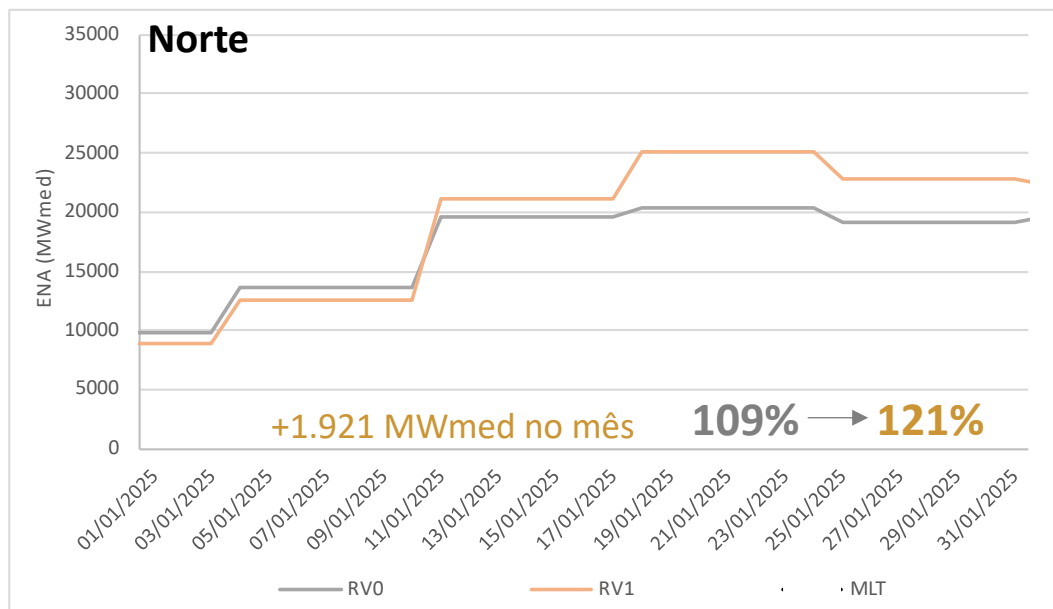


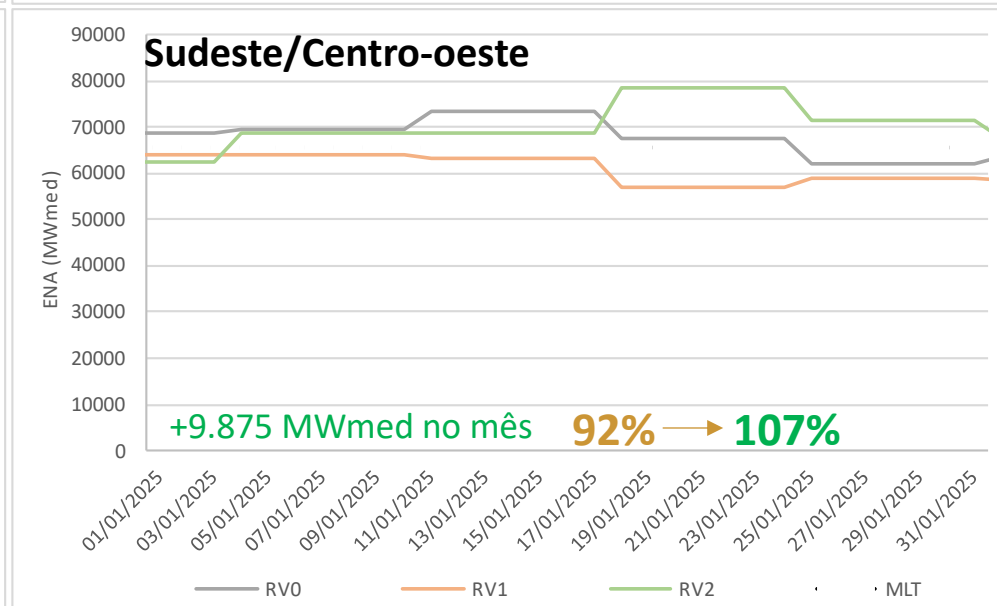
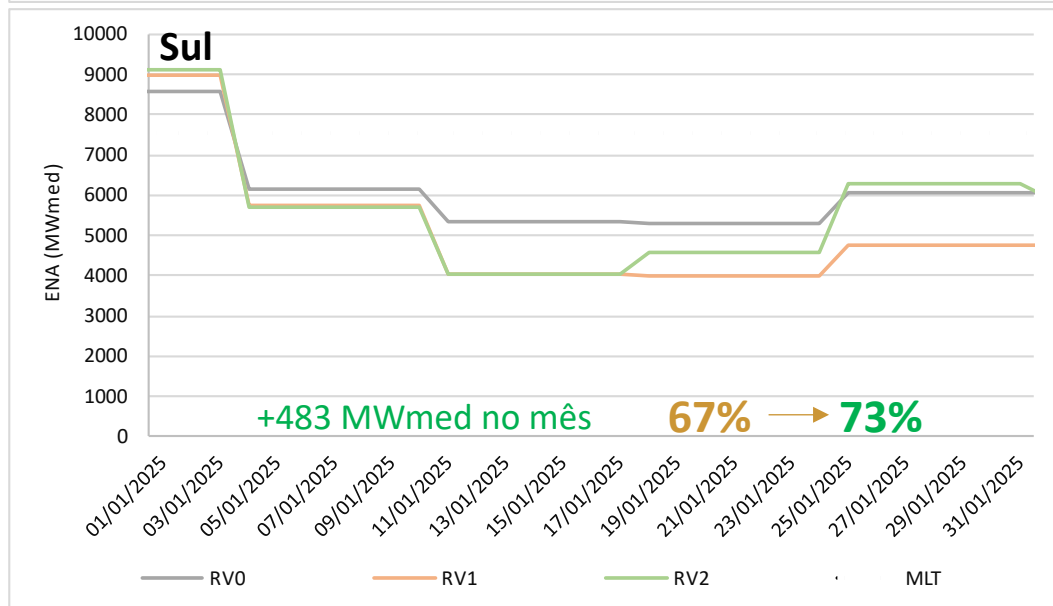
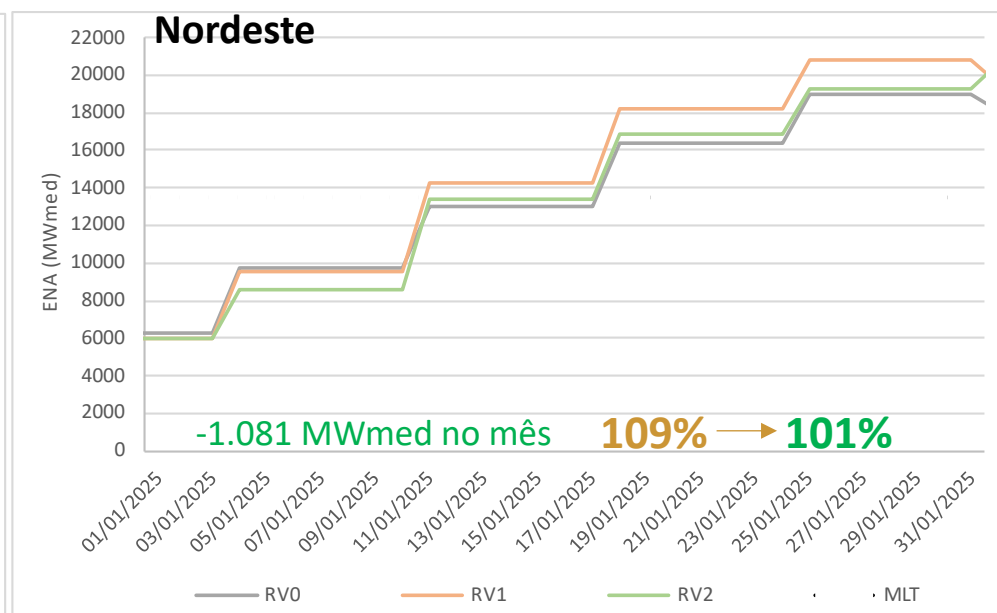
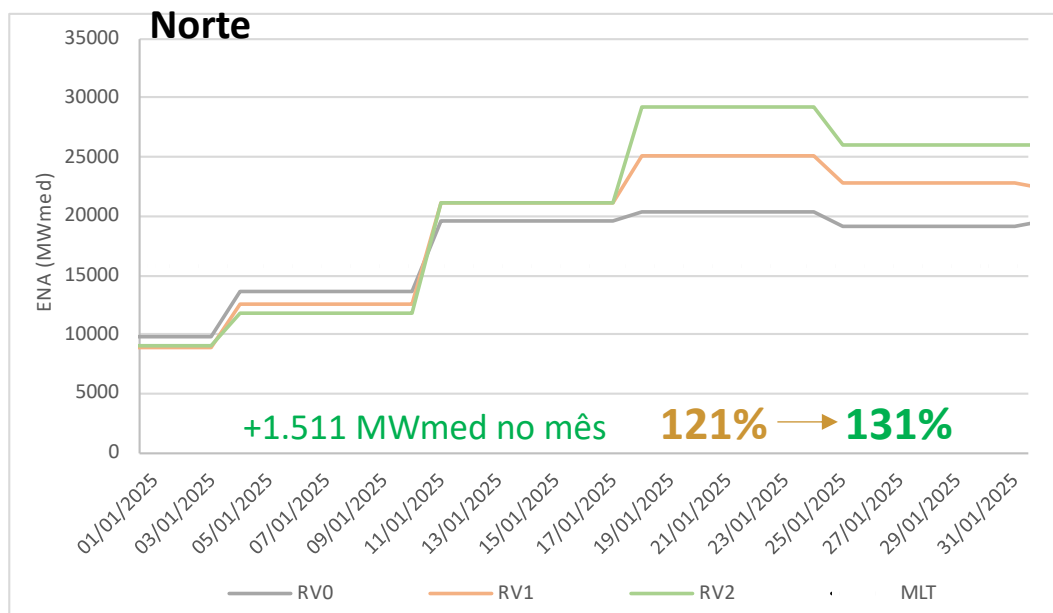
Figura – Precipitação acumulada em janeiro: climatologia, observado e anomalia verificada em 2025.

- Episódios de zona de convergência de umidade, **deslocadas ao norte da climatologia**.
- Precipitações iguais e/ou acima da média nas bacias dos rios **São Francisco, Tocantins e Xingu**. **Precipitações deficitárias no Sul e parte do Sudeste**.
- Chuvas acima de 2024 na maior parte do país, a exceção é o Sul, sob efeito do fenômeno El Niño em 2024.

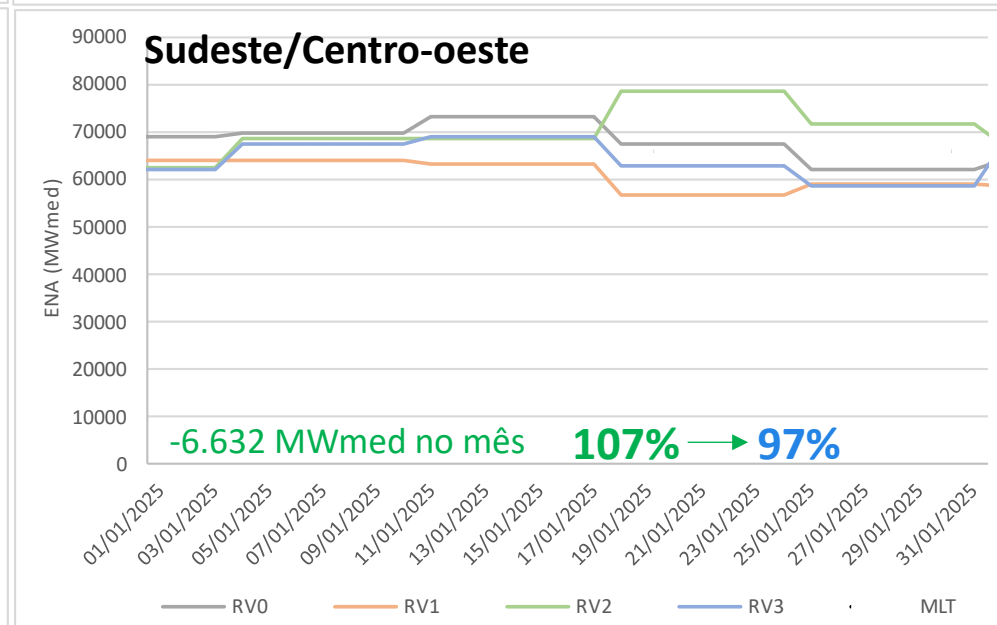
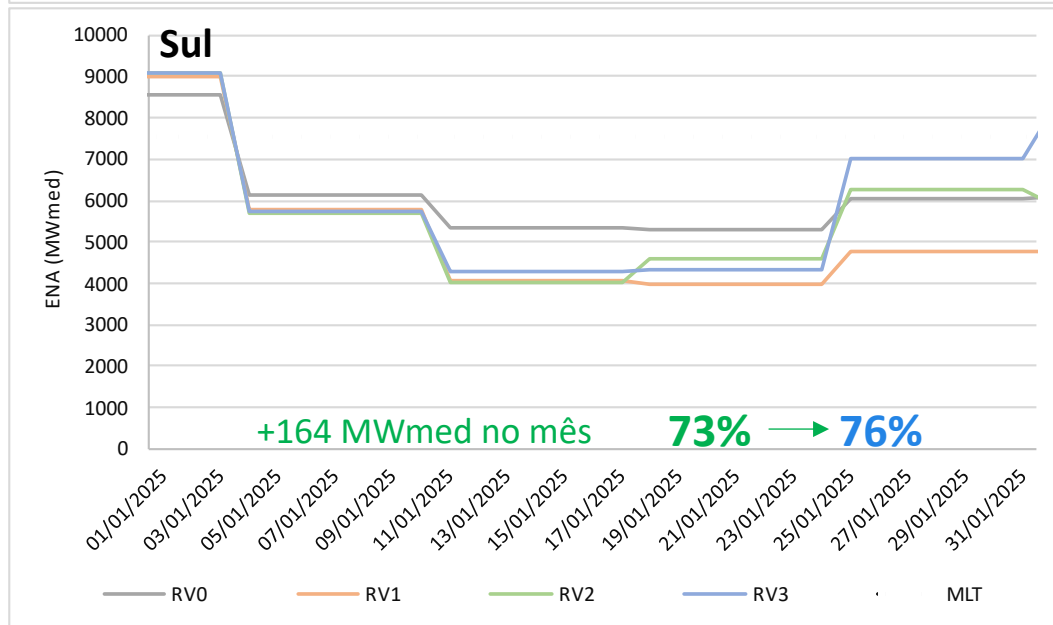
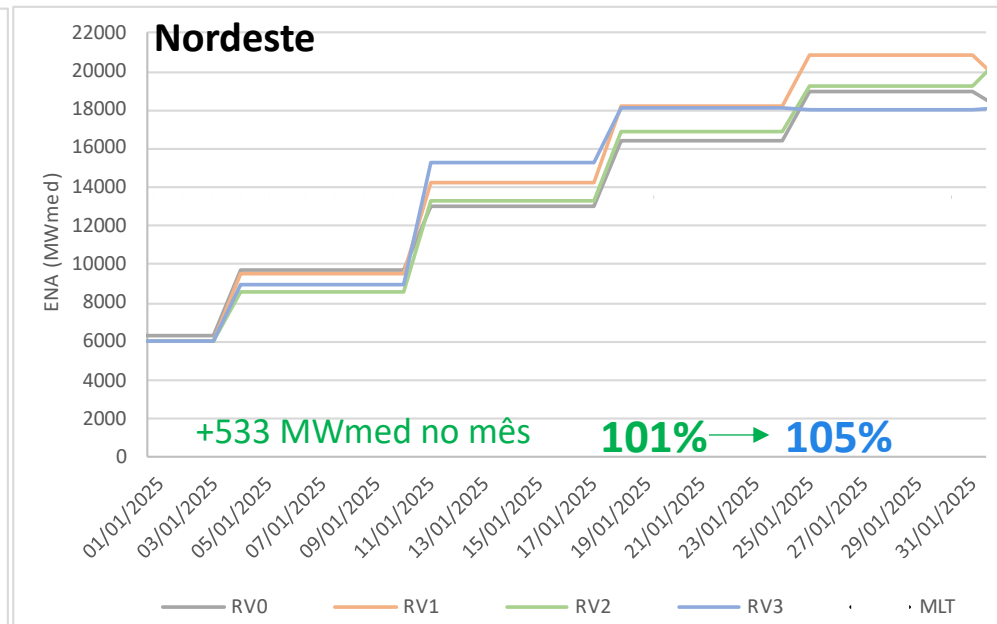
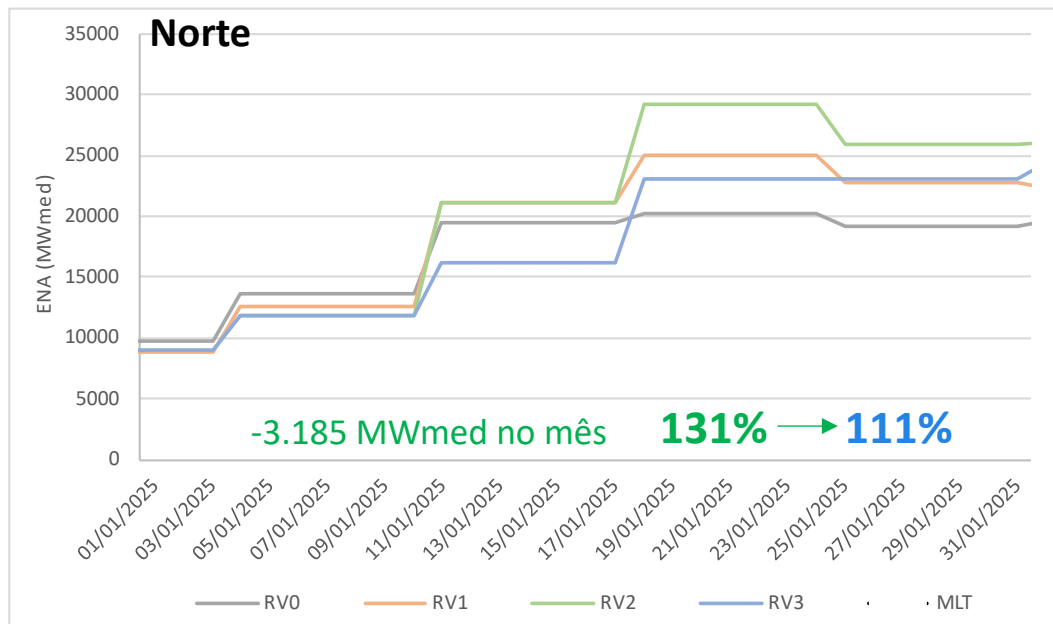
Aumento das ENAs nos submercados Norte e Nordeste.



Aumento das ENAs em todos os submercados, exceto no Nordeste.



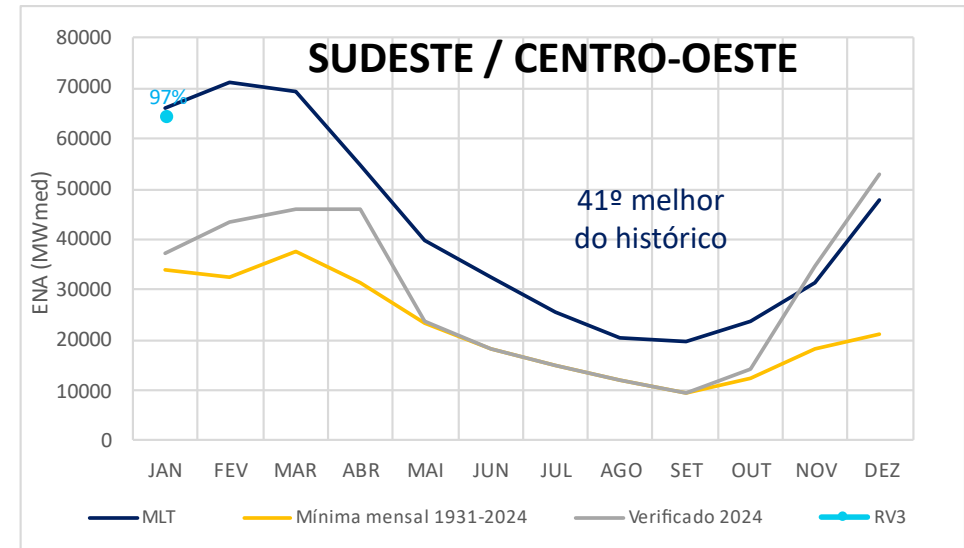
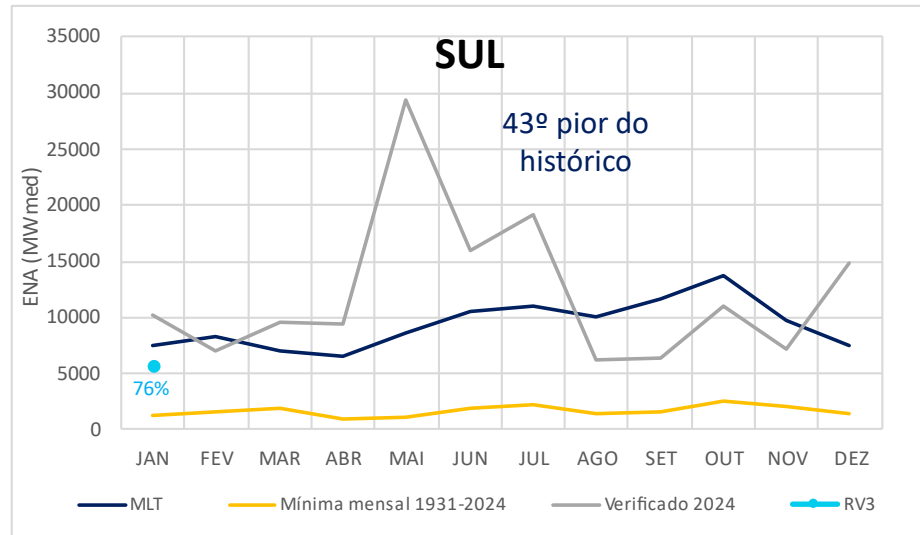
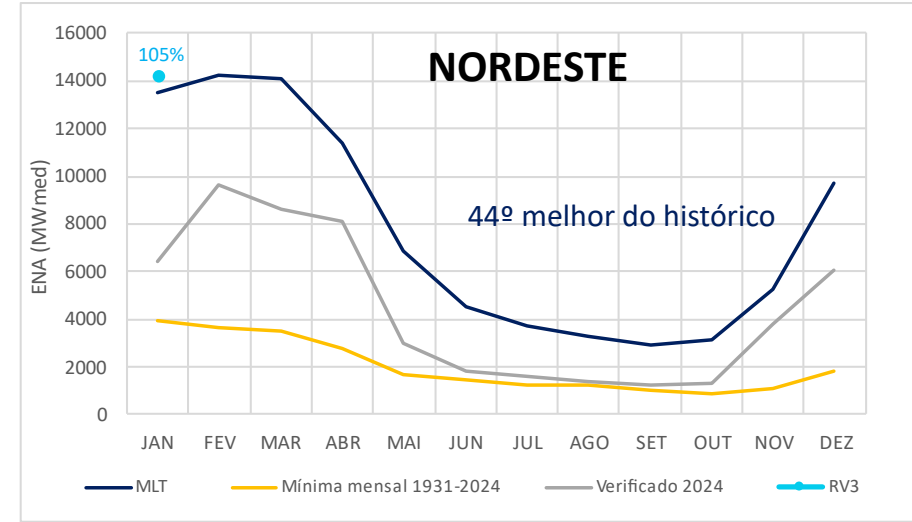
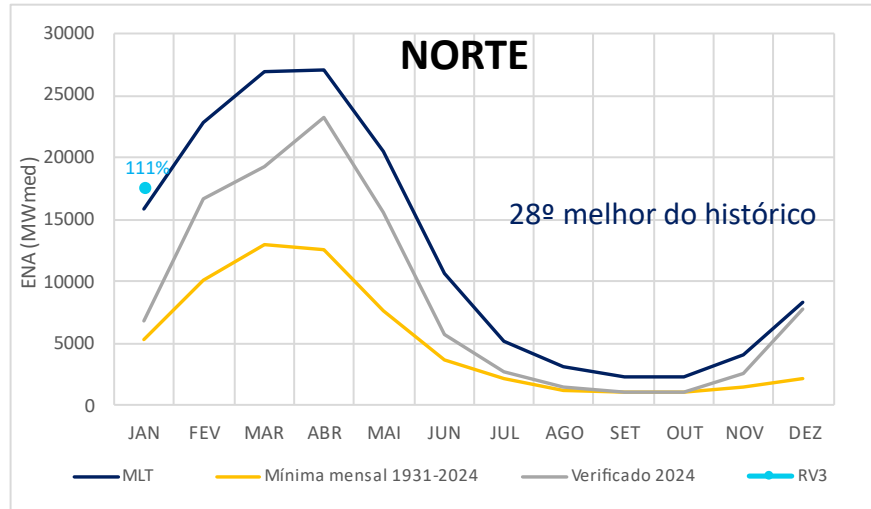
Redução das ENAs nos submercados **Sudeste/Centro-Oeste (-6.6 GWm)** e **Norte (-3.2 GWm)**.



# energia natural e afluente por submercado revisão 3 – janeiro/2025

## SIN

101.832 MWmed  
(99% da MLT)  
44º melhor do hist.

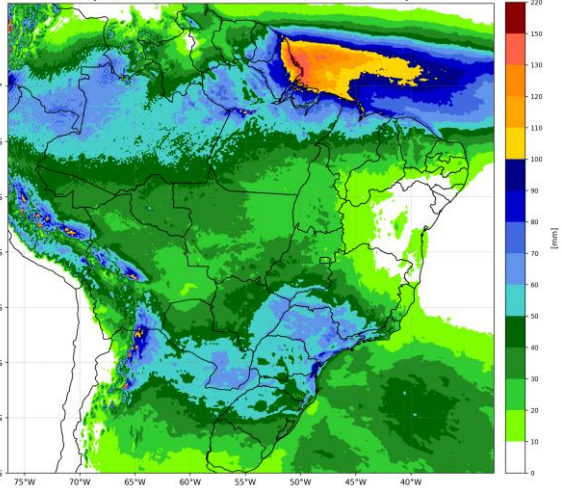




# precipitação prevista próxima semana operativa (semana 5)

## RV4

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 25/01 e 31/01 (semana 5)  
(Previsão das 00UTC do 16/01 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 25/01 e 31/01 (semana 5)  
(Previsão das 00UTC do 16/01 - GEFS)

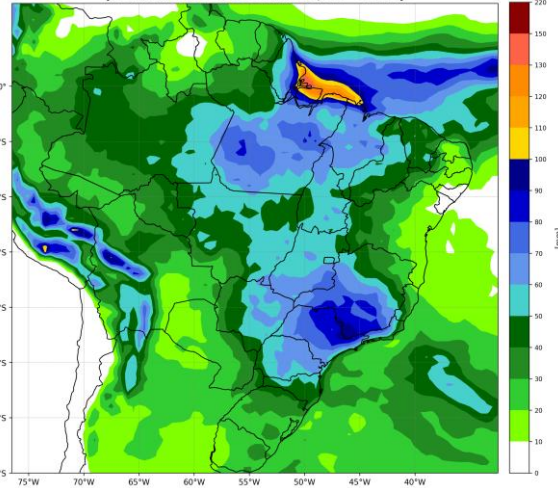
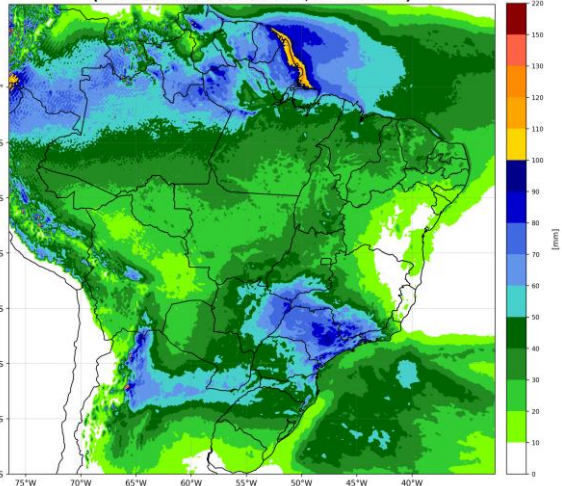


Figura – Precipitação acumulada prevista na 5ª semana operativa: análise 20250116 – 00UTC

## Previsão atualizada (22/01)

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 25/01 e 31/01 (semana 5)  
(Previsão das 00UTC do 22/01 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 25/01 e 31/01 (semana 5)  
(Previsão das 00UTC do 22/01 - GEFS)

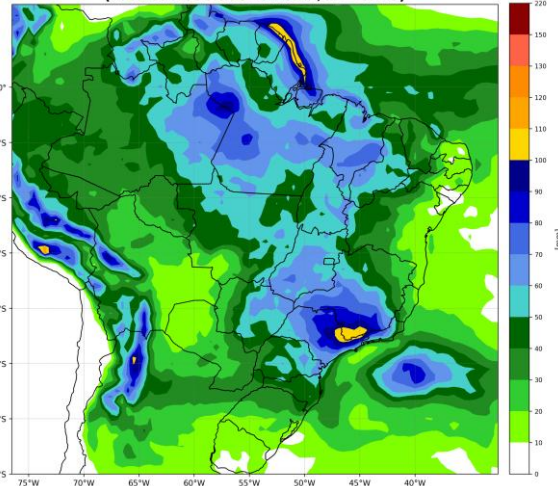
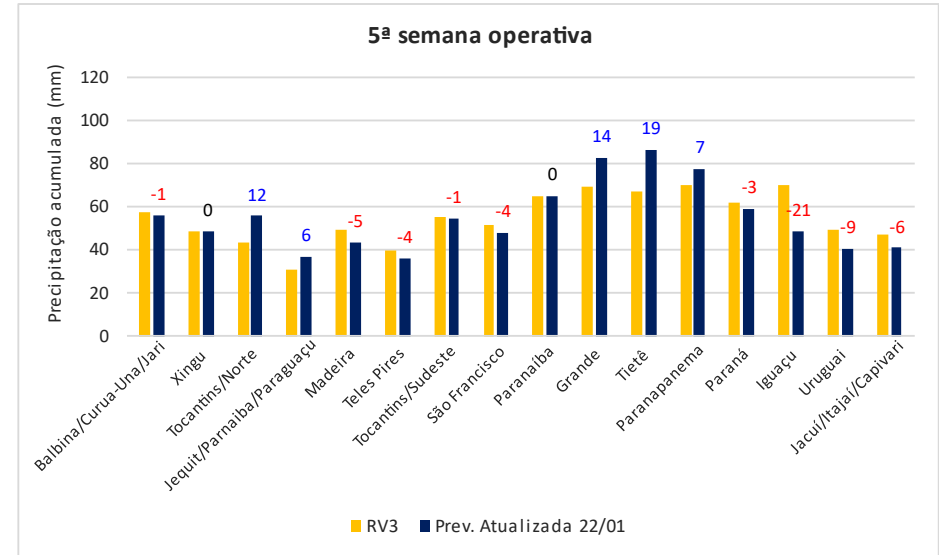


Figura – Precipitação acumulada prevista na 5ª semana operativa: análise 20250122 – 00UTC



- Após os episódios de zona de convergência que beneficiaram a metade norte do país na 1ª metade de janeiro, as chuvas estão concentradas no centro Sul.
- Maiores acumulados de chuvas concentrados nas bacias do SE/CO: Paranapanema, Tietê, Grande e Paranaíba. Volumes acima da média para o período.
- Redução das chuvas previstas ante a RV3 no submercado Sul.

## Anomalia das temperaturas máximas verificadas em janeiro de 2025 (até o dia 21/01)

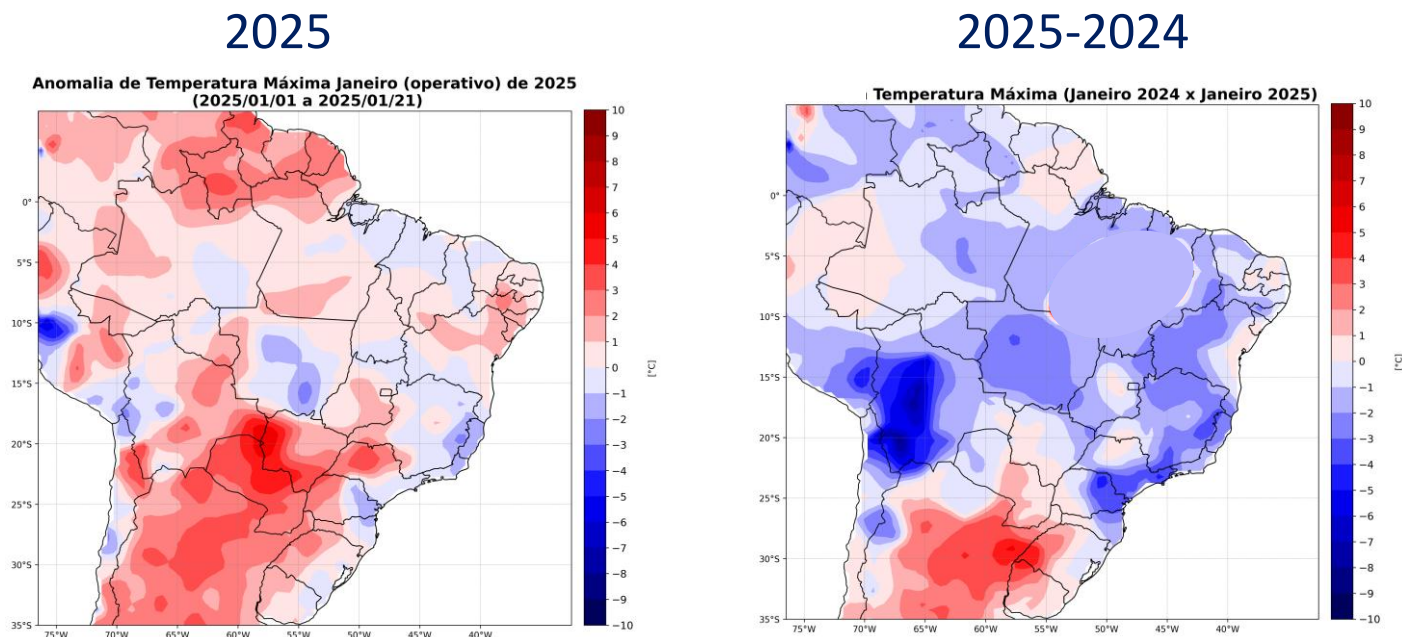


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em janeiro de 2025.

Temperaturas máximas igual e/ou abaixo da climatologia nas capitais do Sul e Sudeste.

Temperaturas máximas abaixo de 2024 na maior parte do país.



### Anomalia às 15h (hora de Brasília)

23/jan

24/jan

25/jan

26/jan

27/jan

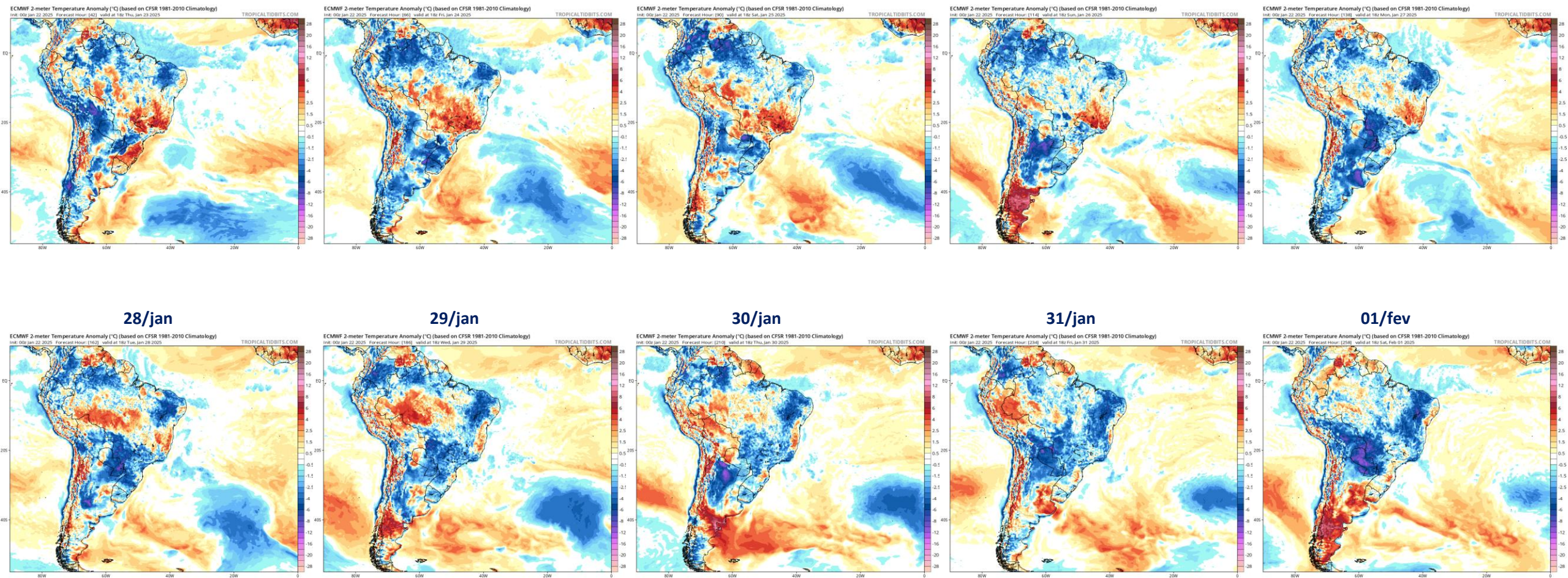
28/jan

29/jan

30/jan

31/jan

01/fev



Episódios de chuvas devem reduzir as temperaturas no Sul e Sudeste nos próximos dias.

Figura – Anomalia de temperatura em 2m prevista para as 18 UTC: análise: 22/01/2025 – 00UTC do modelo ECMWF.

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





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



# Carga Janeiro/25

Revisão 3 de Janeiro de 2025

ccee





## MERCADO DE TRABALHO

### Indicador Antecedente de Emprego (IAEmp)

**+78,3 pontos** em dezembro, recuo -1,6 ponto, menor nível desde janeiro de 2024 (78,2 pontos). Na média móvel trimestral, redução de -1,1 ponto, segunda queda consecutiva. Segundo a FGV, a queda do índice nos últimos meses sinaliza uma desaceleração no mercado de trabalho.



## INDICADORES DE PREÇOS

### IGP-M

Encerrou o ano de 2024 com alta acumulada de **+6,54%**, ante -3,18% registrado em 2023. Na segunda prévia de janeiro, o IGP-M registrou alta de +0,17%, ante +0,99% na mesma leitura de dezembro de 2024.

### IPCA

Encerrou o ano de 2024 com alta de **+4,83%** (contra +4,62% em 2023), 1,83 p.p. acima da meta da inflação de +3,0%. Na decomposição do desvio, o fator que mais contribuiu foi a inflação importada (+0,72 p.p.), principalmente devido à desvalorização cambial.



## INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

### Índice dos Gerentes de Compras (PMI) do setor de serviços

**+51,6 pontos** em dezembro, queda de 2 pontos, sinalização de uma expansão mais lenta.

### Produção industrial

Crescimento de **+1,7%** em novembro de 2024 em relação ao mesmo período de 2023, mas queda de -0,6% no mês, considerando o ajuste sazonal. Média móvel trimestral apresentou variação nula no trimestre encerrado em novembro.

### Serviços

Alta de **+2,9%** na receita real do setor de serviços em novembro em comparação ao mesmo mês de 2023, mas queda de -0,9% no mês, considerando o ajuste sazonal. 6,9% acima do nível de fevereiro de 2020 (pré-pandemia). Média móvel trimestral variou +0,5%.

### Comércio

A receita real do varejo restrito cresceu **+4,7%** na comparação anual em novembro, enquanto o varejo ampliado apresentou crescimento de **+2,1%**.

### IBC-Br

Alta de **+4,1%** em novembro comparado ao mesmo período do ano passado. No acumulado de 12 meses, crescimento de +3,6%. 24

# projeções dos indicadores macroeconômicos

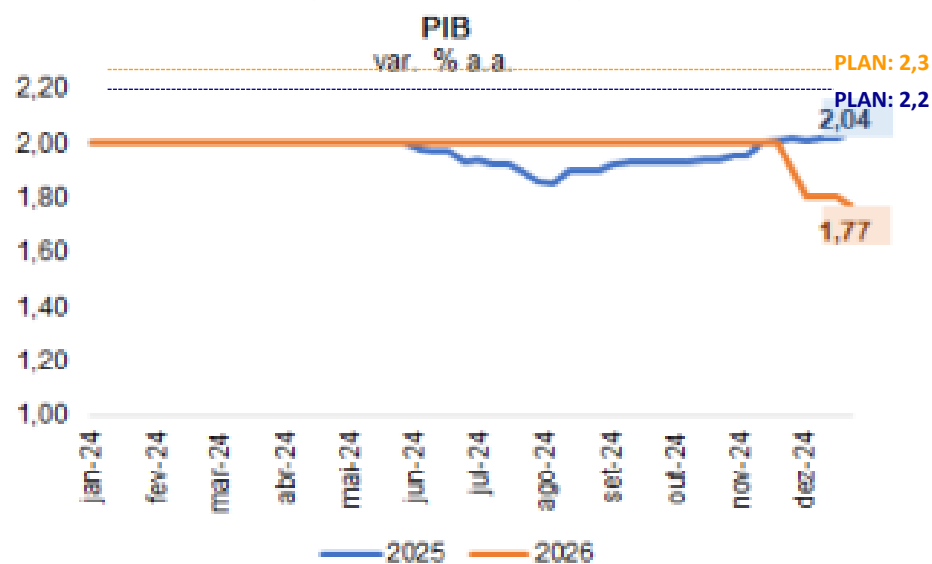
## Projeções de IPCA avançam pela 14ª semana seguida

Mediana	Unidade	2025		2026		LCA**	
		10/1/25	17/1/25	10/1/25	17/1/25	2025	2026
PIB	% ao ano	+2,02	+2,04 ↑	+1,80	+1,77 ↓	+2,3	+1,7
Câmbio (fim de período)	R\$/US\$	6,00	6,00 →	6,00	6,00 →	5,80	5,80
Balança Comercial (saldo)	US\$ Bilhões	+74,0	+73,4 ↓	+77,0	+77,0 →	+82,1	+82,1
Selic (fim de período)	% ao ano	15,00	15,00 →	12,00	12,25 ↑	15,00	11,00
IPCA	% ao ano	5,00	5,08 ↑	4,05	4,10 ↑	5,0	4,0
IGP-M	% ao ano	4,87	4,87 →	4,23	4,26 ↑	4,5	4,0
Preços Administrados	% ao ano	4,48	4,52 ↑	4,00	4,10 ↑	4,7	4,1
Preços Livres*	% ao ano	5,18	5,27 ↑	4,07	4,10 ↑	5,0	4,0

\*A variação de Preços Livres é uma estimativa da LCA a partir dos dados Focus

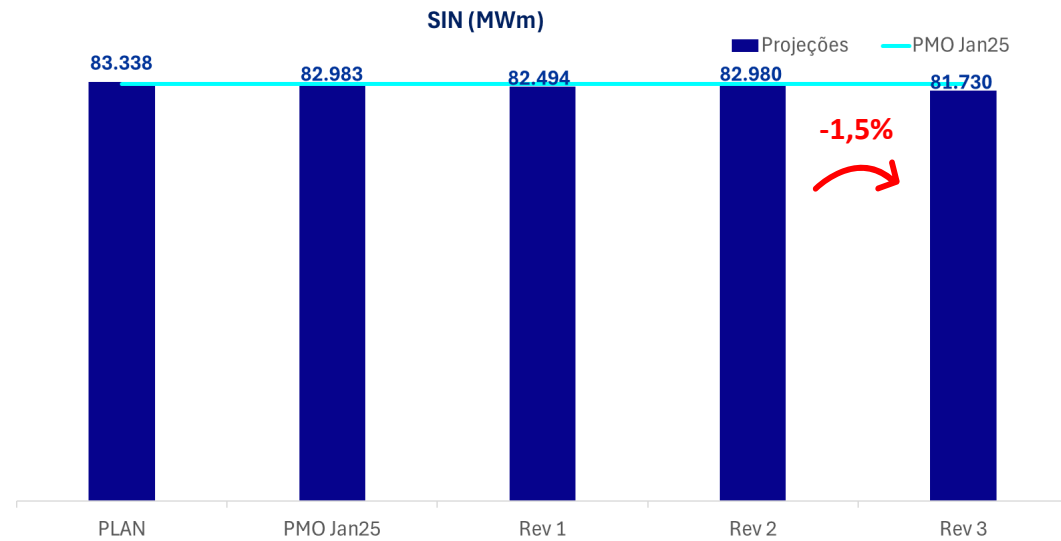
\*\*Projeções LCA referentes à sexta-feira imediatamente anterior à divulgação desta edição do Boletim Focus

## Evolução das projeções de PIB para 2025 e 2026

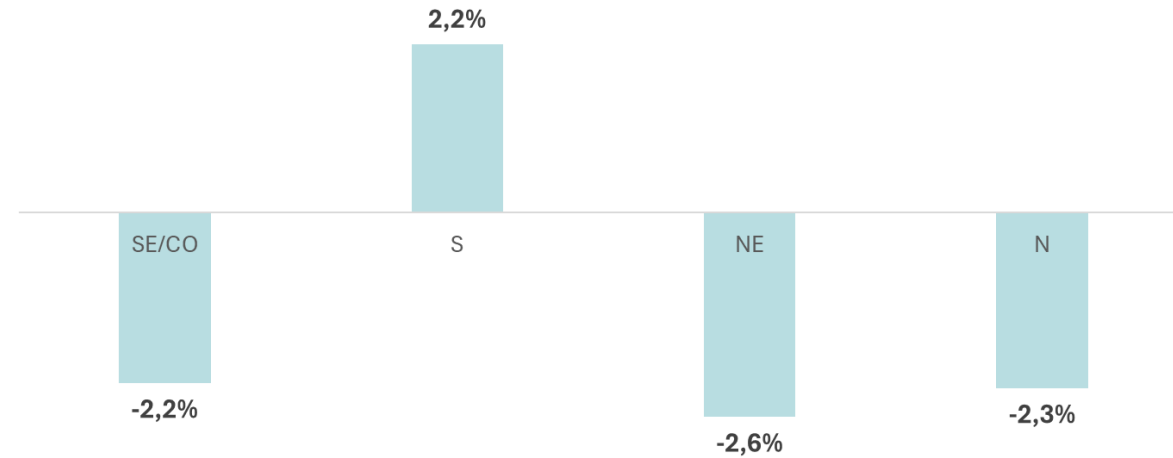


Ano	PIB 2ª RQ PLAN 24-28	PIB PLAN 25-29
2025	2,2%	2,2%
2026	2,3%	2,3%

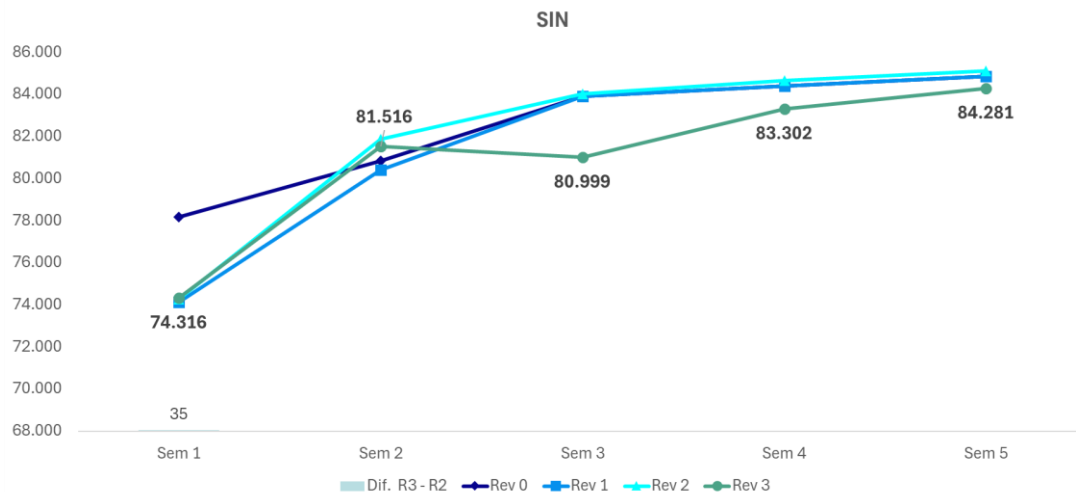
### revisões da carga mensal – MWm



### variação da carga da 3ª Rev. versus 2ª Rev.



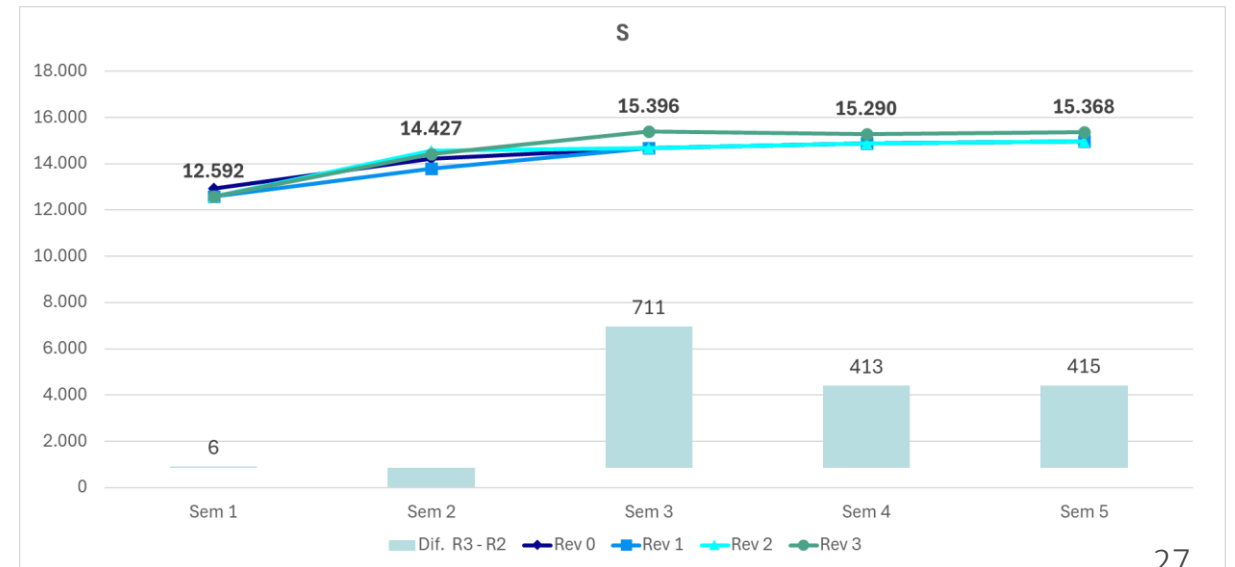
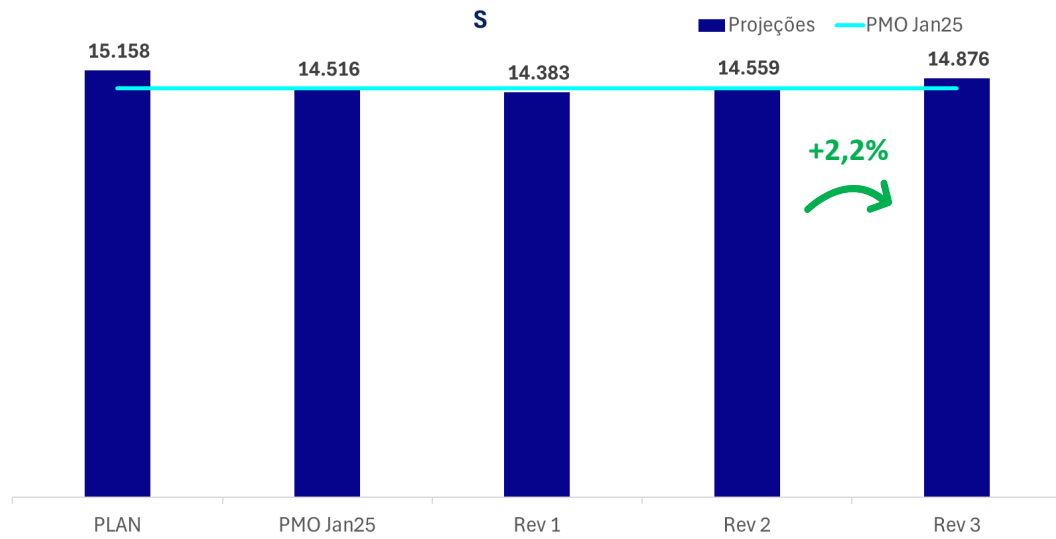
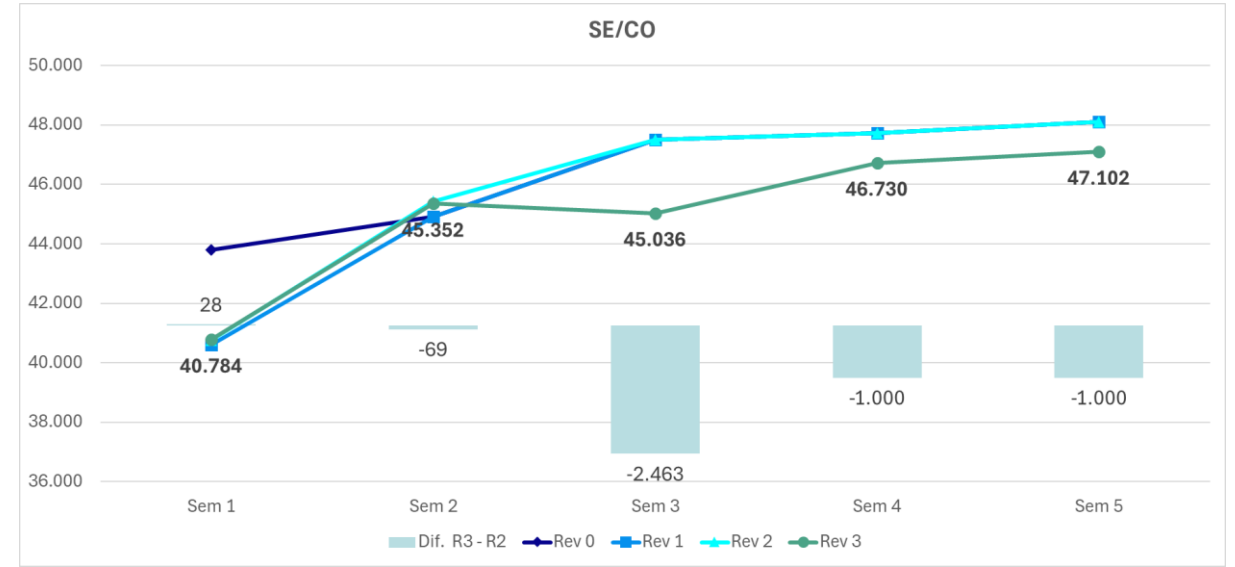
### carga semanal - MWm



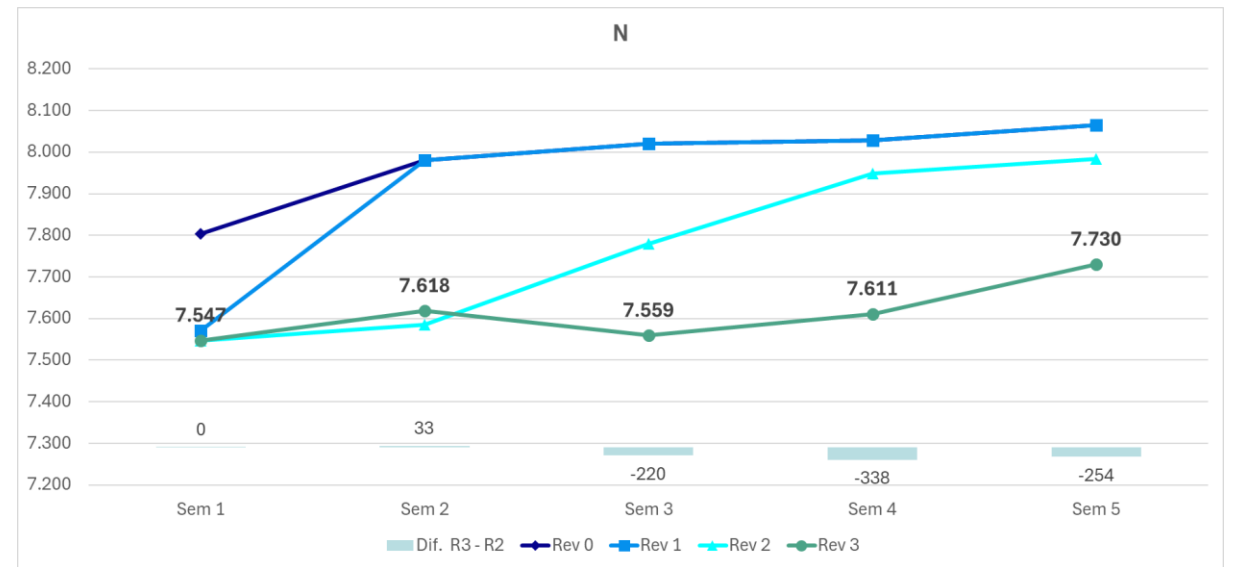
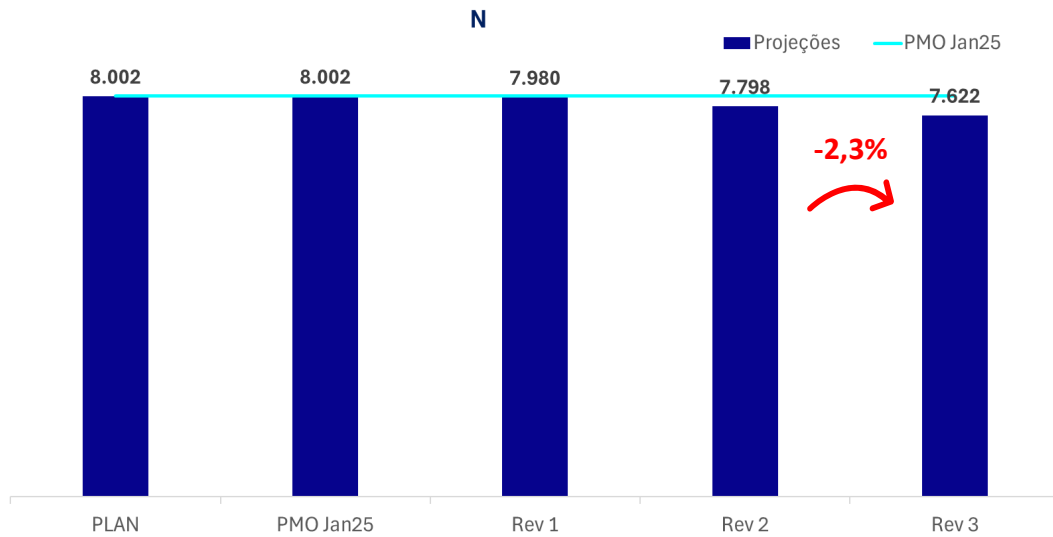
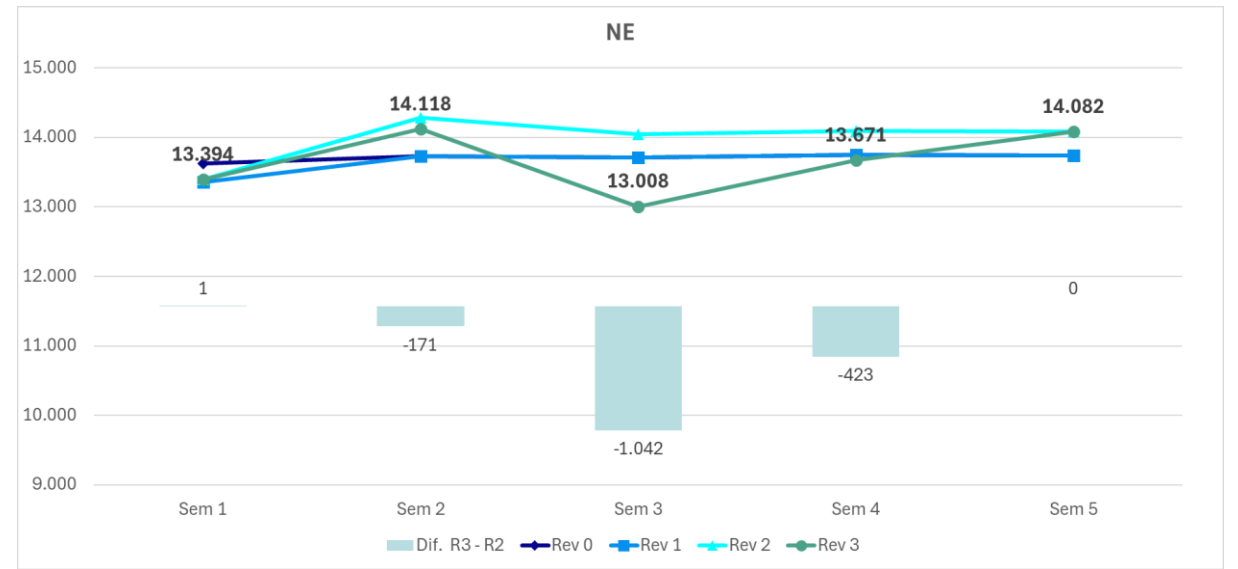
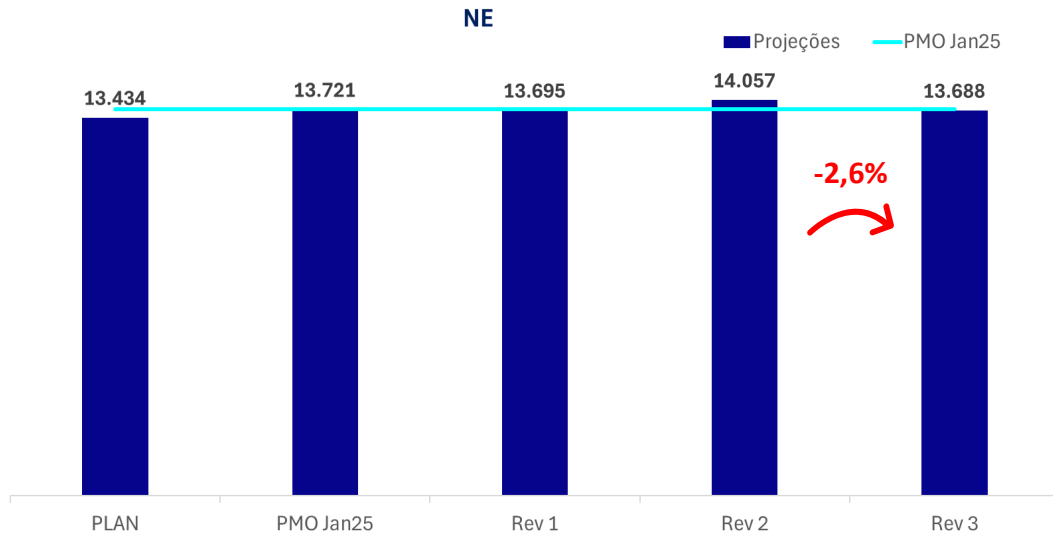
Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	jan/24	PLAN (25-29)
SE/CO	+278 (+0,6%)	-1.199 (-2,6%)
Sul	+1.037 (+7,5%)	-282 (-1,9%)
Nordeste	+409 (+3,1%)	+254 (+1,9%)
Norte	+378 (+5,2%)	-380 (-4,8%)
SIN	+2.101 (+2,6%)	-1.608 (-1,9%)



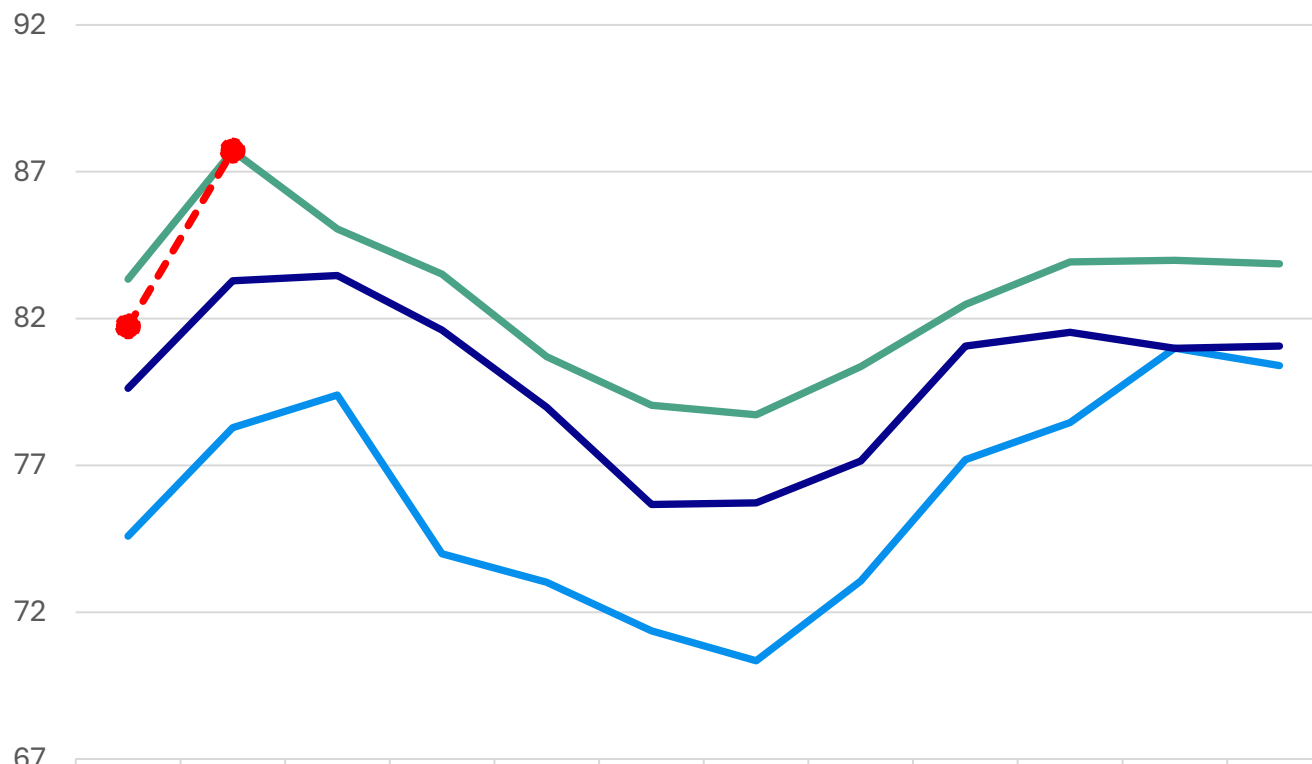
# carga jan/25 - submercado



# carga jan/25 - submercado



GW médios



**Δ ante 2024**  
Ano 2025 PLAN 25-29: +3,4%

**Jan/25: +2,6%**

**Δ ante PLAN 25-29**

**Jan/25: -1,9%**

**Ante semana anterior**

Rev. 2/Jan: 83,0 GWmed

Rev. 3/Jan: 81,7 GWmed

**-1,5% SIN**

	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	75,7	77,2	81,1	81,5	81,0	81,1
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 Jan/25	81,7	87,7										
Dif. PMO - PLAN	-1,6	0,0										

Impacto Submercado	
SE/CO	-1,2%
S	0,4%
NE	-0,4%
N	-0,2%

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

## **Resolução CNPE nº 01/2024**

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

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

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

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

- **Serão consideradas para o PMO de janeiro 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 29/11/2024**.
- **Serão consideradas para o PMO de fevereiro 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 27/12/2024**.
- **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**.

Restrição de Defluência Mínima da UHE Sinop:

- **FSARH 7.246**, de 11/12/2024: defluência mínima de 173 m<sup>3</sup>/s a partir de 11 de dezembro de 2024.
  - Outorga nº 3.038, de 6 de dezembro de 2024:
 

“Art. 3º As condições de operação do reservatório do aproveitamento hidrelétrico serão definidas e fiscalizadas pela ANA, em articulação com o Operador Nacional do Sistema – ONS, respeitadas as seguintes condições gerais:

I. Vazão Mínima Remanescente de 173 m<sup>3</sup>/s.”
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Fevereiro de 2025 (dia: 01/02/2025).**

Usina Hidrelétrica	Modelagem	Restrição de defluência mínima (m)
Sinop	PMO Dezembro de 2024 e PMO de Janeiro de 2025	272 m <sup>3</sup> /s (FSARH 586/2018) Resolução ANA 476/2016
	PMO de Fevereiro de 2025	173 m <sup>3</sup> /s (FSARH 7.246/2024)



**Legenda (com base nas informações até o momento):**

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

**Resolução ANA nº 411**, de 22 de setembro de 2005

Art. 1º III – vazão firme disponível para bombeamento, nos dois eixos, a qualquer tempo, de 26,4 m³/s, correspondente à demanda projetada para o ano de 2025 para consumo humano e dessedentação animal na região; e

Art. 1ºA. Parágrafo único. Enquanto a demanda real for inferior a 26,4 m³/s, o empreendimento poderá atender, com essa vazão, o uso múltiplo dos recursos hídricos na região receptora.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)
	Todo horizonte
Itaparica	26,4

**PMO**  
Jan/2025

**Resolução ANA nº 226**, de 9 de dezembro de 2024

- Dispõe sobre o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional - PISF.

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

**Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Fevereiro de 2025 (dia: 01/02/2025).**

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

**PMO**  
Fev/2025

**Legenda (com base nas informações até o momento):**

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS



Dados cadastrais da UHE Juruena:

- **Despacho ANEEL nº 3.854, de 19 de dezembro de 2024**
  - homologar, para fins de utilização por parte do ONS nos modelos da cadeia de otimização energética (NEWAVE, DECOMP e DESSEM), conforme pertinência, bem como nos demais processos no âmbito do planejamento, programação da operação e operação em tempo real, os parâmetros em:
  - A CCEE manterá a representação previamente conhecida e passará a considerar apenas no PMO de fevereiro de 2025.
  - **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Fevereiro de 2025 (dia: 01/02/2025).**

PMO  
Jan/2025

PMO  
Fev/2025

DADO CADASTRAL	DE	PARA
Canal de fuga médio (m)	416,27	417,7
Produtibilidade específica *MW/m³/s/m)	0,0088	0,009043
Perda de carga (m)	1,1	1,47
Hef (1)	34,3	33,27
Vol. Max (hm³)	2,93	2,14
Vol. Min (hm³)	2,93	2,14
Vol. Vert (hm³)	2,93	0,58
Vol. Ref (hm³)	2,93	2,14
PCV(0)	4,430769E+02	4,456476E+02
PCV(1)	6,604808E+00	3,150962E+00
PCV(2)	-2,426451	4,046007E-01
PCV(3)	5,797879E-01	-3,018689E-01
PCV(4)	-0,05653611	3,402827E-02
PAC(0)	2,971545E+06	-5,638478E+01
PAC(1)	-26666,18	1,258600E-01
PAC(2)	8,973611E+01	0,000000E+00
PAC(3)	-0,1342114	0,000000E+00
PAC(4)	7,527338E-05	0,000000E+00
PJA0(1)	4,152442E+02	4,165000E+02
PJA1(1)	7,947403E-03	1,600510E-05
PJA2(1)	1,067124E-05	-9,804500E-06
PJA3(1)	-6,68076E-08	1,438640E-07
PJA4(1)	8,019166E-11	-2,346100E-10

**Legenda (com base nas informações até o momento):**

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrição de Defluência Máxima da UHE Itapebi:

- **FSARH 7.390**, de 14/01/2025: defluência máxima de 660 m<sup>3</sup>/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 660m<sup>3</sup>/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 m<sup>3</sup>/s para 703,54 m<sup>3</sup>/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 <sup>3</sup> /s (FSARH 3.724/2018)
	PMO de Março de 2025	660 m <sup>3</sup> /s (FSARH 7.390/2025)



**Legenda (com base nas informações até o momento):**

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de janeiro de 2025**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**
  - comportamento do PLD
- **premissas do processo sombra – newave híbrido**
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção preliminar do PLD de fevereiro de 2025
- **próximos encontros do PLD**

**Nova Função de Custo Futuro do NEWAVE para o cálculo do PLD a partir de 11/01/2025.**

- A alteração foi necessária após a identificação de uma **inconsistência no modelo WEOL-SM**, responsável pela **previsão de geração eólica para o primeiro mês do horizonte de planejamento dos modelos NEWAVE e DECOMP**.
- O erro identificado no modelo WEOL-SM estava relacionado à:
  - **Patamarização da geração horária** por usina estava configurado para receber as previsões a partir da hora um ao invés da hora zero do primeiro dia do horizonte.
  - O modelo estava considerando os patamares de carga válidos para 2024, **sendo necessário a atualização para considerar os patamares vigentes, válidos a partir de janeiro de 2025.**

Ger Eólica (MWm)	PMO	Auste	Diferença
Sul	743	748	+5
Nordeste	9465	9558	+93
Norte	232	233	+1
SIN	10440	10539	<b>+99 MWm</b>

O ajuste implicou em um aumento de 99 MWm na geração eólica prevista para o SIN em janeiro 2025

- Tais inconsistências foram corrigidas, resultando em uma nova versão do modelo WEOL-SM, no reprocessamento dos decks de previsão de geração eólica e na atualização dos dados de entrada do modelo NEWAVE e DECOMP.
- A atualização visa cumprir a determinação da Resolução Normativa Aneel nº 1.032, de 26 de julho de 2022, a qual indica, em seu Art. 27, que "Art. 27. Na hipótese de identificação de erro no processo de formação do CMO e PLD, o ONS e a CCEE deverão corrigi-lo em todos os modelos de otimização eletroenergética impactados, produzindo-se efeito no dia subsequente à identificação."

**Os arquivos de entrada e saída do modelo NEWAVE estão disponibilizados no site da CCEE.**

**Nova Função de Custo Futuro do NEWAVE para o cálculo do PLD a partir de 18/01/2025.**

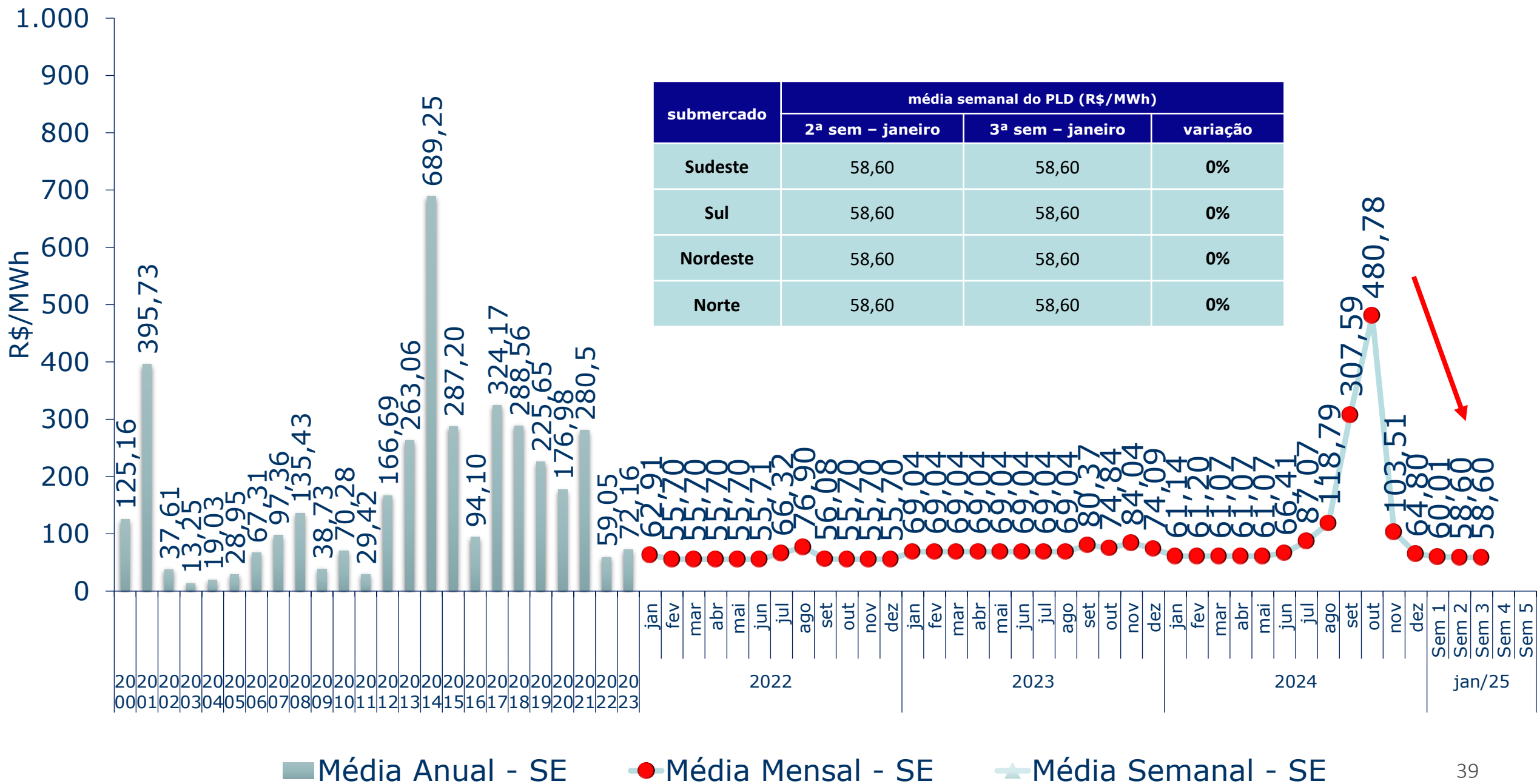
- A **inconsistência identificada no modelo WEOL-SM** deve-se a **um erro no processo de criação da tabela de patamares de carga**, que é utilizada como dado de entrada do modelo. Tal inconsistência foi corrigida, resultando no reprocessamento dos decks de previsão de geração eólica e na atualização dos dados de entrada do modelo NEWAVE.

Ger Eol MWm	RVO v1	RVO v2	RVO v3
S	743	748	744
NE	9465	9558	9534
N	232	233	233
SIN	10440	10539	10511

A previsão atualizada reduziu em **-28 MWm** a geração eólica prevista para o mês de janeiro no SIN.

- Tais inconsistências foram corrigidas, resultando na atualização dos dados de entrada do modelo NEWAVE.
- A atualização visa cumprir a determinação da Resolução Normativa Aneel nº 1.032, de 26 de julho de 2022, a qual indica, em seu Art. 27, que "Art. 27. Na hipótese de identificação de erro no processo de formação do CMO e PLD, o ONS e a CCEE deverão corrigi-lo em todos os modelos de otimização eletroenergética impactados, produzindo-se efeito no dia subsequente à identificação."

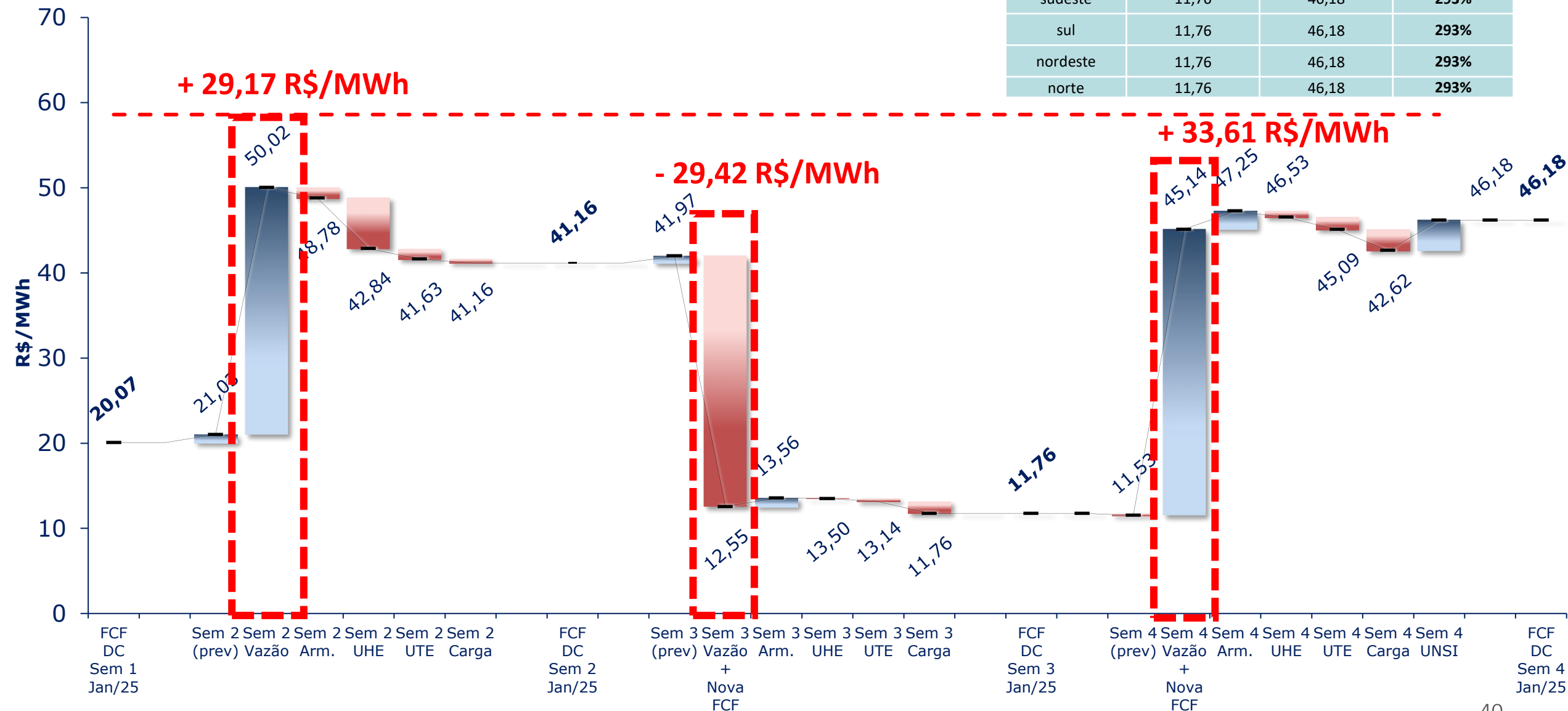
**Os arquivos de entrada e saída do modelo NEWAVE estão disponibilizados no site da CCEE.**

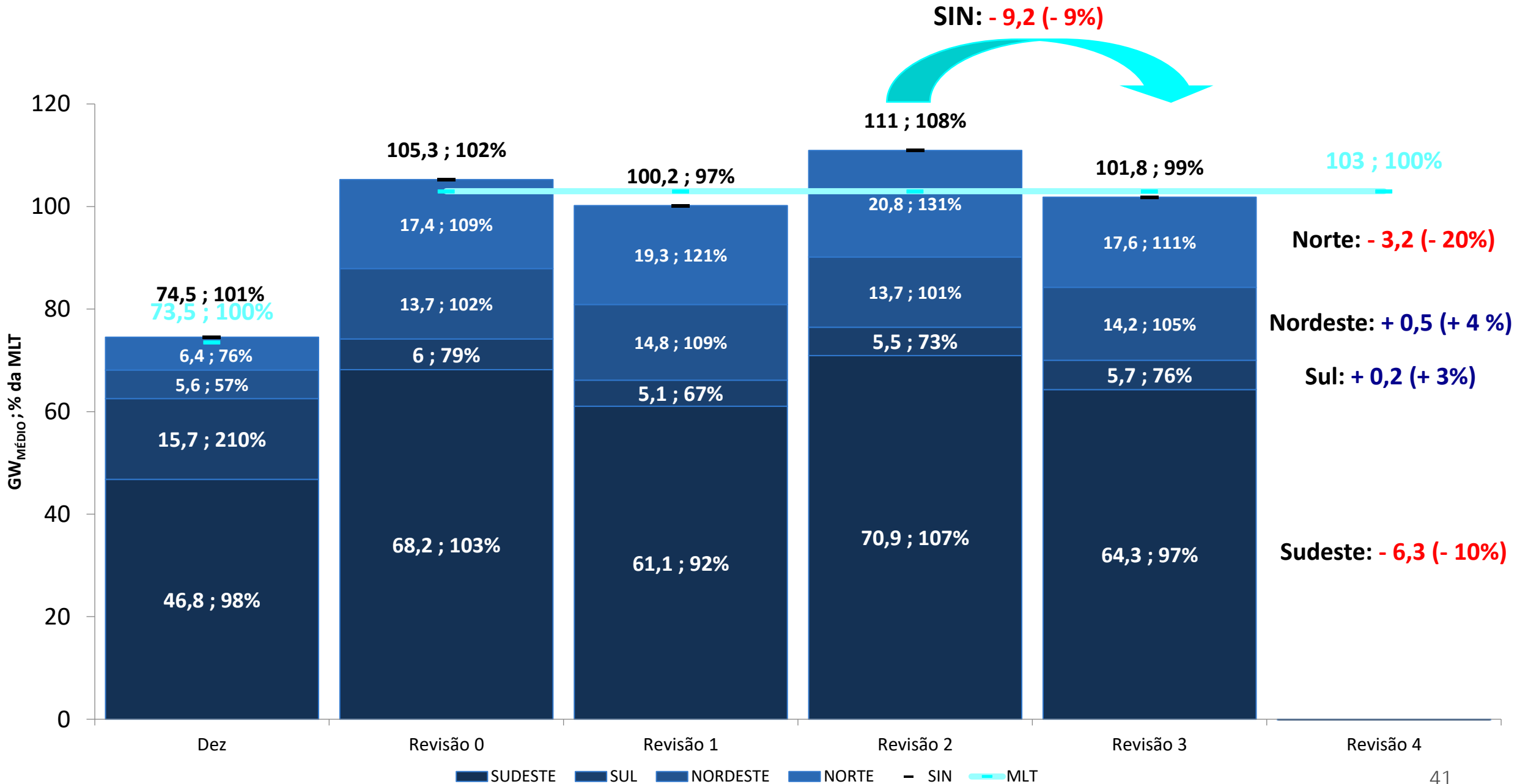




## decomposição da FCF do Decomp – Sudeste/Centro-Oeste

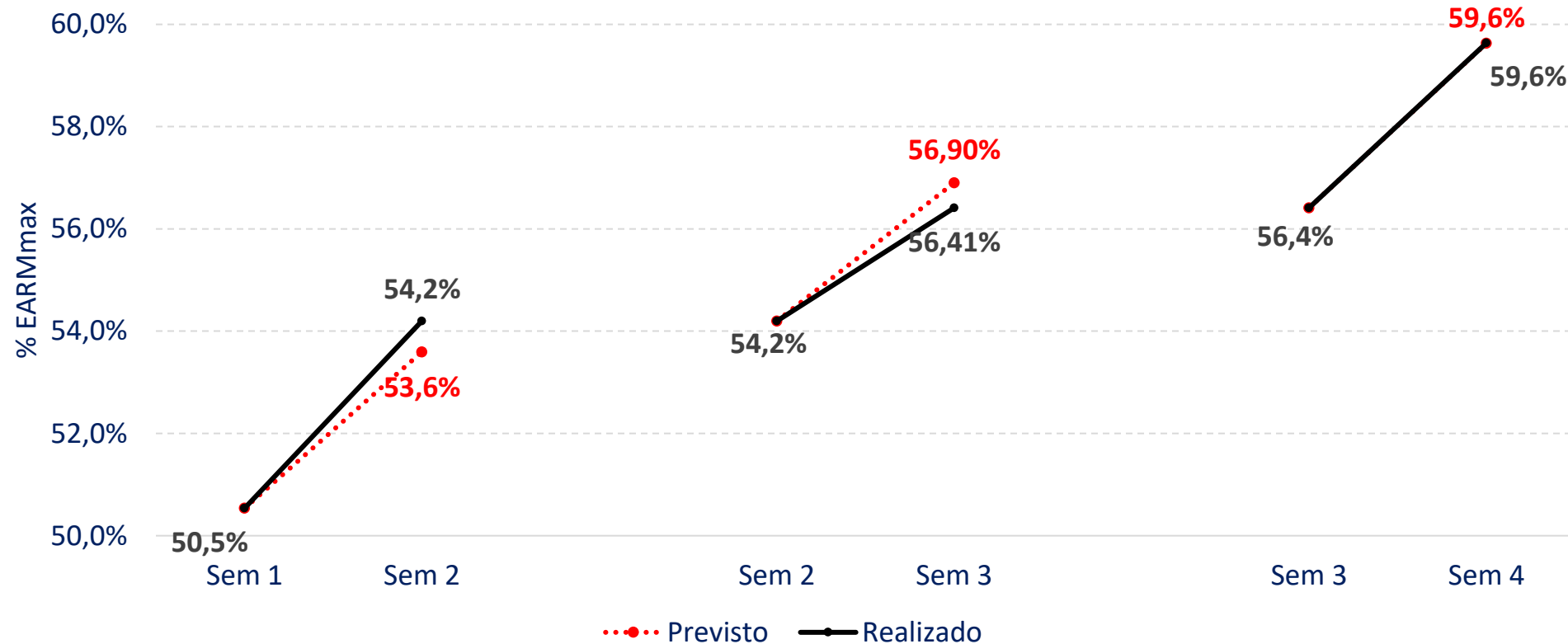
submercado	média FCF do Decomp (R\$/MWh)		
	3ª sem - jan	4ª sem - jan	variação
sudeste	11,76	46,18	293%
sul	11,76	46,18	293%
nordeste	11,76	46,18	293%
norte	11,76	46,18	293%





## armazenamento esperado x verificado

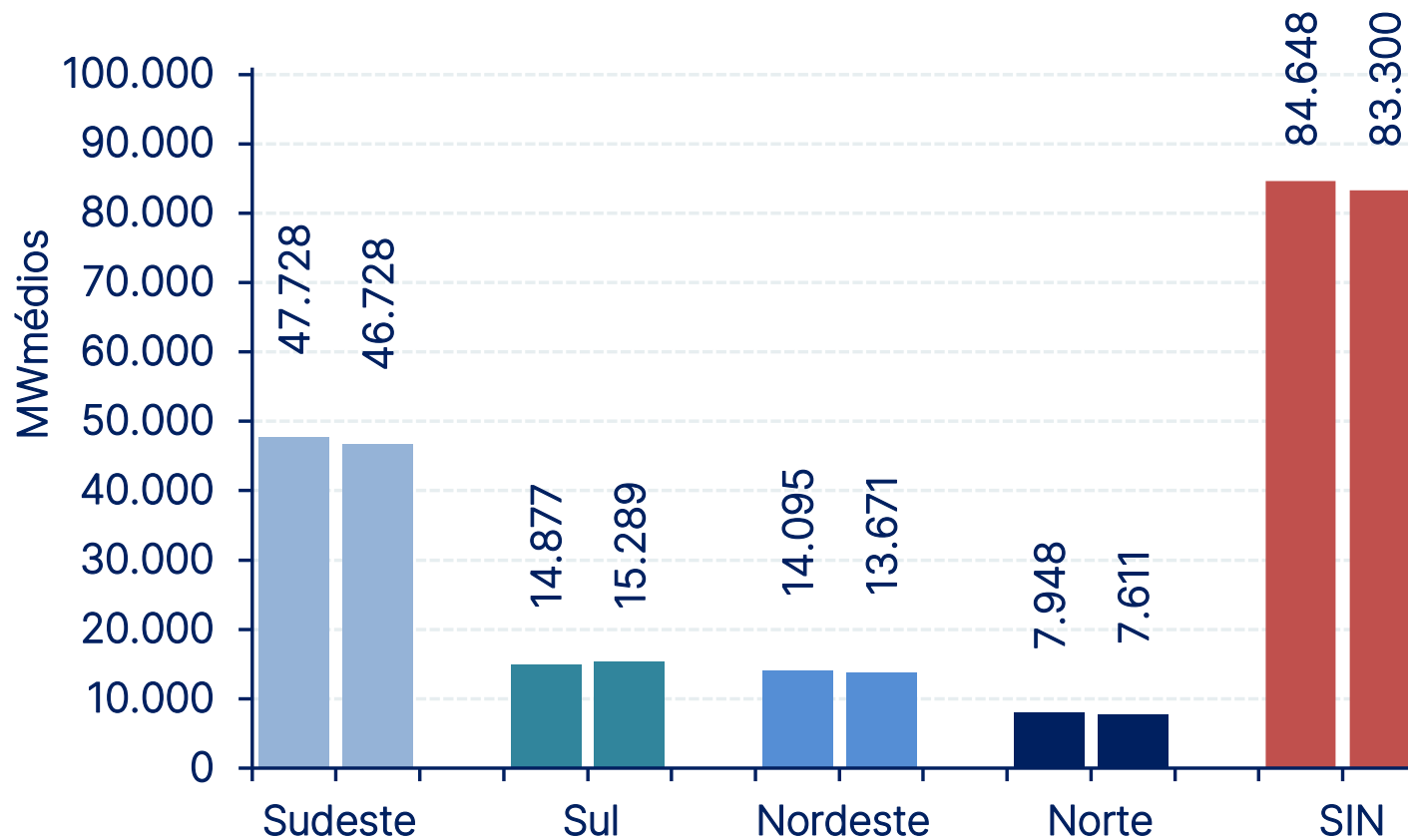
- armazenamento no SIN ficou acima da expectativa, com exceção da semana 3.



Semana	Submercado (MWmês)				SIN
	SE	S	NE	N	
2 <sup>a</sup>	1 644	-429	310	237	1 762
3 <sup>a</sup>	-1 439	-307	0	300	-1 446
4 <sup>a</sup>	-822	-225	1 345	-285	13



## revisão da carga



SE/CO	S	NE	N	SIN
<b>-1.000</b>	<b>+413</b>	<b>-423</b>	<b>-338</b>	<b>-1.348</b>

## indicação do despacho de UTEs a GNL com despacho antecipado

Semana		Santa Cruz Nova				Motivo do Despacho	Luiz O. R. Melo			Motivo do Despacho	Porto do Sergipe			Motivo do Despacho
		Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]					Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]				Geração Comandada por Patamar de Carga [MWmed]			
		De	Até	Pesada			Média	Leve	Pesada		Média	Leve	Pesada	
18/01	24/01	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	
25/01	31/01	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	
01/02	07/02	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	
08/02	14/02	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	
15/02	21/02	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	
22/02	28/02	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	
01/03	07/03	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	
08/03	14/03	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	
15/03	21/03	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	0.0	0.0	0.0	-	

**motivo do despacho:**

INF → inflexibilidade (considerado no cálculo do pld)

OM → ordem de mérito (considerado no cálculo do pld)

RE -> restrição operativa (não considerado no cálculo do pld)

GE -> segurança energética (não considerado no cálculo do pld)



Defluência mínima da UHE Sinop:

- **FSARH 7.246**, de 11/12/2024: defluência mínima de 173 m<sup>3</sup>/s a partir de 11 de dezembro de 2024.
  - Outorga nº 3.038, de 6 de dezembro de 2024:
 

“Art. 3º As condições de operação do reservatório do aproveitamento hidrelétrico serão definidas e fiscalizadas pela ANA, em articulação com o Operador Nacional do Sistema – ONS, respeitadas as seguintes condições gerais:

I. Vazão Mínima Remanescente de 173 m<sup>3</sup>/s.”
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Fevereiro de 2025 (dia: 01/02/2025).**

**Bloco HQ**

```

&.....CES.....
& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----+
&  ir  ei      inf.    sup.    inf.    sup.    inf.    sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----+
&
&-227- SINOP
& Vazao defluente minima de 173 m3/s de acordo com o FSARH 7246, aceito em 11/12/2024
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HQ 251  1    3
LQ 251  1    272.00    272.00    272.00
&LQ 251  1    173.00    173.00    173.00
CQ 251  1    227      1.0    QDEF
    
```

**PMO**  
Jan/2025

**PMO**  
Fev/2025

**Legenda (com base nas informações até o momento):**

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

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

**Resolução ANA nº 226, de 9 de dezembro de 2024**

- Dispõe sobre o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional - PISF.

**Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Fevereiro de 2025 (dia: 01/02/2025).**

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

```

& Transposicao de agua na UHE Itaparica
& Resolucao ANA 411, de 22 de setembro/2005: 26.4 m3/s
& Resolucao ANA 226, de 9 de dezembro/2024 - jan/25 e fev/25: 14.91 m3/s; mar/25: 14.86 m3/s; abr/25: 9.26 m3/s;
& mai/25: 13.41 m3/s; jun/25: 17.56 m3/s; jul/25 a dez/25: 17.80 m3/s;
& Taxa de Irrigacao da UHE Itaparica: jan -> 69.6 m3/s fev -> 55.7 m3/s
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
& TI 172 84.5 84.5 70.6
& TI 172 96.0 96.0 82.1
&
    
```

**PMO**  
**Jan/2025**

**PMO**  
**Fev/2025**

→ vazão bombeada + taxa de irrigação

Legenda (com base nas informações até o momento):

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

Dados cadastrais da UHE Juruena:

- **Despacho ANEEL nº 3.854, de 19 de dezembro de 2024**
  - homologar, para fins de utilização por parte do ONS nos modelos da cadeia de otimização energética (NEWAVE, DECOMP e DESSEM), conforme pertinência, bem como nos demais processos no âmbito do planejamento, programação da operação e operação em tempo real, os parâmetros em:
  - A CCEE manterá a representação previamente conhecida e passará a considerar apenas no PMO de fevereiro de 2025.
  - **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Fevereiro de 2025 (dia: 01/02/2025).**

**PMO**  
**Jan/2025**

**PMO**  
**Fev/2025**

DADO CADASTRAL	DE	PARA
Canal de fuga médio (m)	416,27	417,7
Produtibilidade específica *MW/m³/s/m)	0,0088	0,009043
Perda de carga (m)	1,1	1,47
Hef (1)	34,3	33,27
Vol. Max (hm³)	2,93	2,14
Vol. Min (hm³)	2,93	2,14
Vol. Vert (hm³)	2,93	0,58
Vol. Ref (hm³)	2,93	2,14
PCV(0)	4,430769E+02	4,456476E+02
PCV(1)	6,604808E+00	3,150962E+00
PCV(2)	-2,426451	4,046007E-01
PCV(3)	5,797879E-01	-3,018689E-01
PCV(4)	-0,05653611	3,402827E-02
PAC(0)	2,971545E+06	-5,638478E+01
PAC(1)	-26666,18	1,258600E-01
PAC(2)	8,973611E+01	0,000000E+00
PAC(3)	-0,1342114	0,000000E+00
PAC(4)	7,527338E-05	0,000000E+00
PJA0(1)	4,152442E+02	4,165000E+02
PJA1(1)	7,947403E-03	1,600510E-05
PJA2(1)	1,067124E-05	-9,804500E-06
PJA3(1)	-6,68076E-08	1,438640E-07
PJA4(1)	8,019166E-11	-2,346100E-10

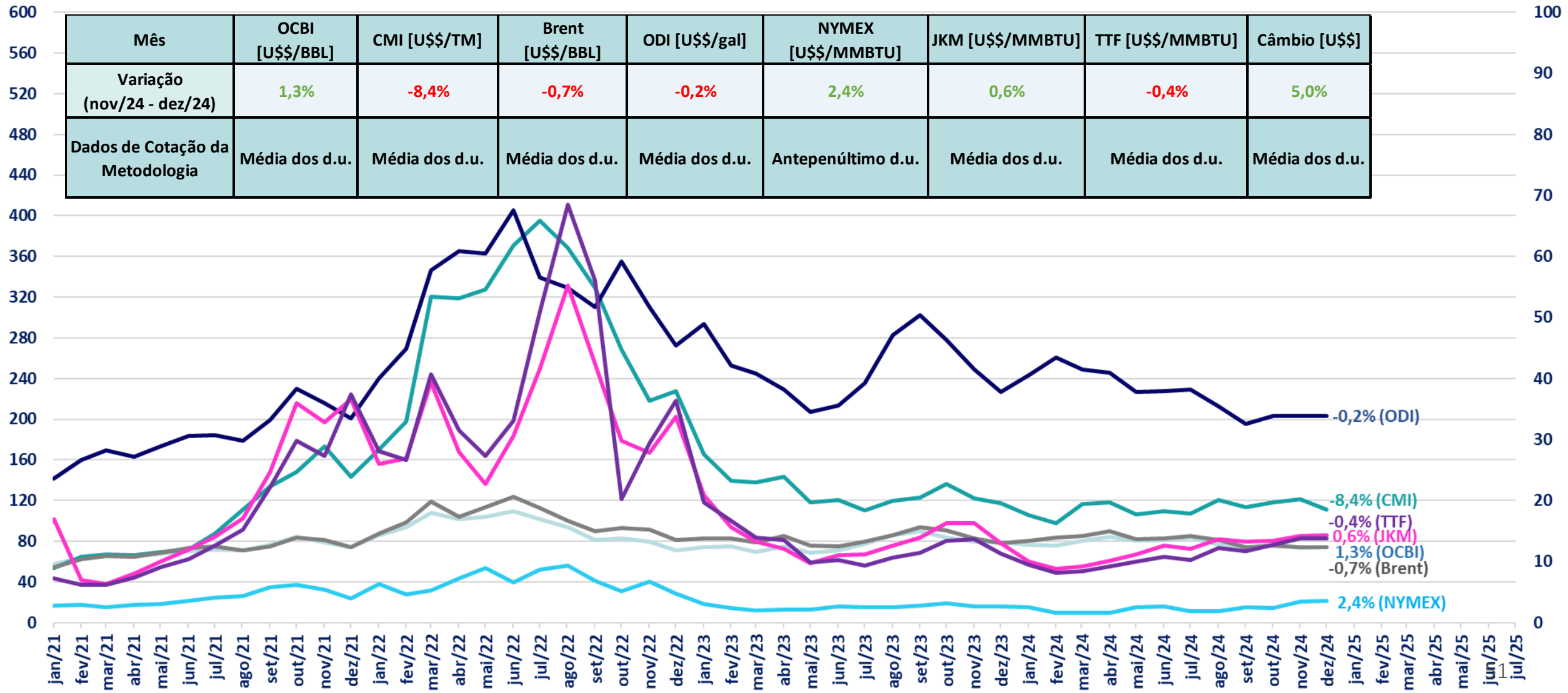
**Legenda (com base nas informações até o momento):**

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

# variação das cotações dos combustíveis: nov/24 – dez/24

— 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 [U\$\$/MMBTU] - Eixo secundário



-8,4% (CMI)  
 -0,4% (TTF)  
 0,6% (JKM)  
 1,3% (OCBI)  
 -0,7% (Brent)

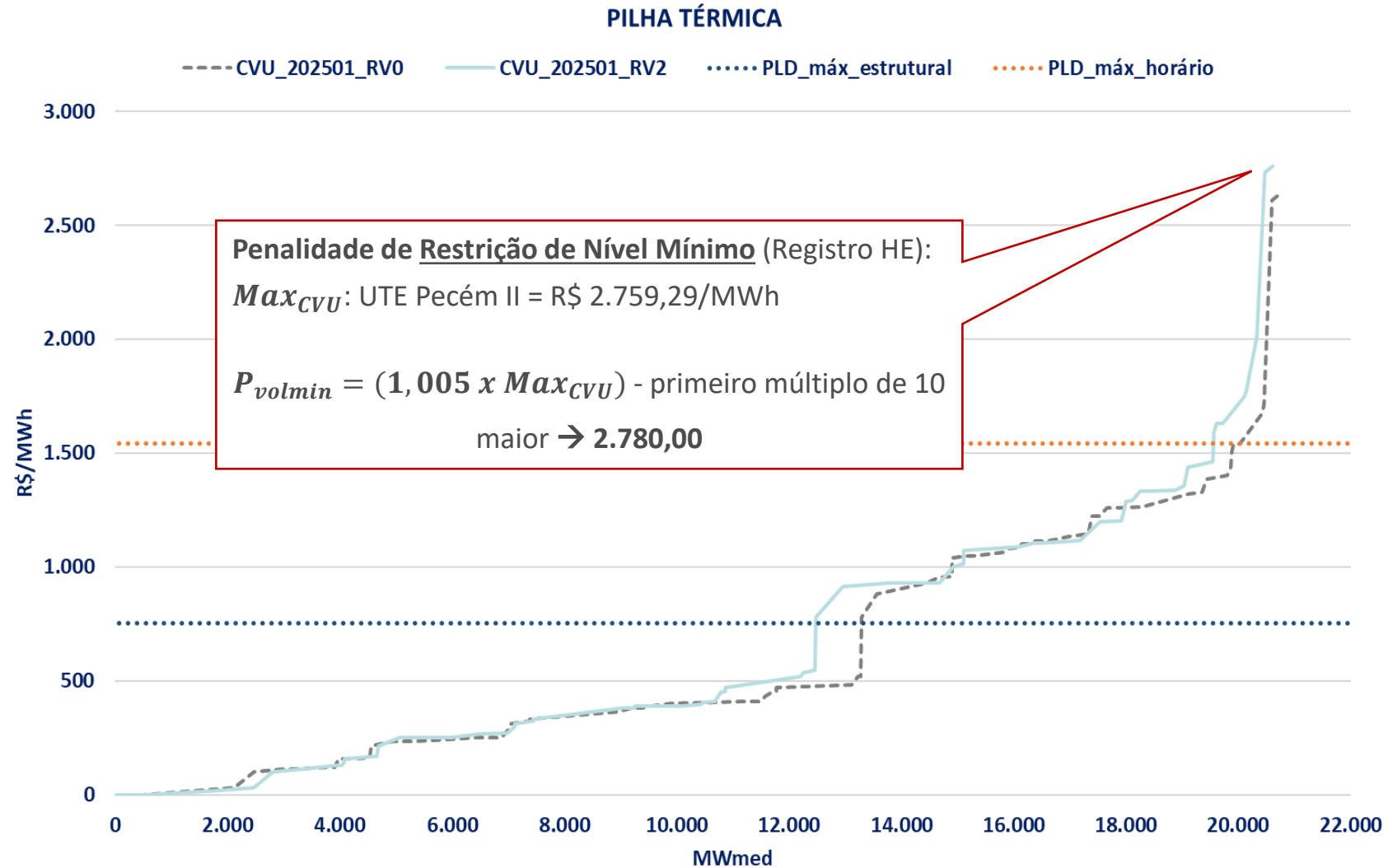
2,4% (NYMEX)

-0,2% (ODI)

# variação da pilha térmica: atualização do CVU

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Jan/25 RV0 (R\$/MWh)	Jan/25 RV2 (R\$/MWh)	Diferença
60	NORTEFLU	SE/CO	Gas	1322,17	930,8	-42,0%
167	P.PECEM1	NE	Carvao	405,42	390,62	-3,8%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	401,48	387,54	-3,6%
163	P.PECEM2	NE	Carvao	409,76	395,74	-3,5%
64	CANOAS	S	Diesel	1328,09	1357,64	2,2%
35	URUGUAIANA	S	Gas	1040,92	1073,34	3,0%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1084,2	1119	3,1%
116	PARNAIB_IV	N	Gas	517,49	534,28	3,1%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1711,18	1767,19	3,2%
48	ARAUCARIA	S	Gas	881,72	912,28	3,3%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	365,3	378,89	3,6%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	162,17	169,06	4,1%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1401,33	1461,4	4,1%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1384,75	1444,63	4,1%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	957,97	999,82	4,2%
96	TERMOPE	NE	Gas	1065,05	1111,74	4,2%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1673,38	1748,16	4,3%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	1145,68	1197,13	4,3%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2609,71	2730,71	4,4%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2636,99	2759,29	4,4%
241	PROSP_II	NE	Gas	386,71	405,85	4,7%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	239,3	251,25	4,8%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	1050,14	1106,88	5,1%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	1050,14	1106,88	5,1%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	122,07	128,84	5,3%
201	APARECIDA	N	Gas	122,07	128,84	5,3%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1221,04	1289,26	5,3%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1223,52	1291,96	5,3%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1504,38	1589,12	5,3%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1541,06	1628,25	5,4%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1541,06	1628,25	5,4%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1541,06	1628,25	5,4%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1265,78	1337,4	5,4%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1259,59	1334,63	5,6%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1259,59	1334,63	5,6%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	955,76	1014,81	5,8%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1132,68	1203,23	5,9%
21	MARANHAO V	N	Gas	232,61	248,7	6,5%
36	MARANHAOIV	N	Gas	232,61	248,7	6,5%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	251,8	269,64	6,6%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	247,89	265,58	6,7%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	482,6	518,29	6,9%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	382,68	411,11	6,9%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	435,26	546,03	20,3%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	407,68	1087,56	62,5%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	0	2007,59	100,0%

- Divulgado no site da CCEE: 07/01/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RV2 (a partir de 11/01/2025)



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

## Custo Variavel Unitario para UTEs Merchants - 01/2025

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	805,57	1.119,00	Platts	dez/24
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	2.743/2024	1.349,81	1444,63	Platts	dez/24
63	Ibitiré	Gás natural não PPT	2.760/2024	938,08	999,82	Platts	dez/24
64	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	1.056,39	1140,67	Platts	dez/24
64	Canoas	Óleo Diesel	2.752/2024	1.273,36	1357,64	ANP	nov/24
110	Nova Piratinga	Gás natural não PPT	2.762/2024	1.623,43	1748,16	Platts	dez/24
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.863/2024	1.119,74	1.197,13	Platts	dez/24
62	Seropédica	Gás natural não PPT	2.763/2024	1.400,54	1461,4	Platts	dez/24
116	Parnaíba IV	Gás natural não PPT	2.880/2024	484,35	534,28	Platts	dez/24
334	W. Arjona	Gás natural não PPT	3.254/2024	1.726,52	1.767,19	Platts	dez/24
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	927,75	1.073,34	Platts	dez/24
48	Araucária	Gás natural não PPT	3.386/2024	852,22	912,28	Platts	dez/24
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	3.572/2024	1.252,86	1.375,07	Platts	dez/24
47	Termorio	Gás natural não PPT	3.896/2024	1.059,40	1.087,56	Platts	dez/24
58	Termoceará	Óleo Diesel	3.897/2024	1.953,35	2.007,59	ANP	nov/24

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

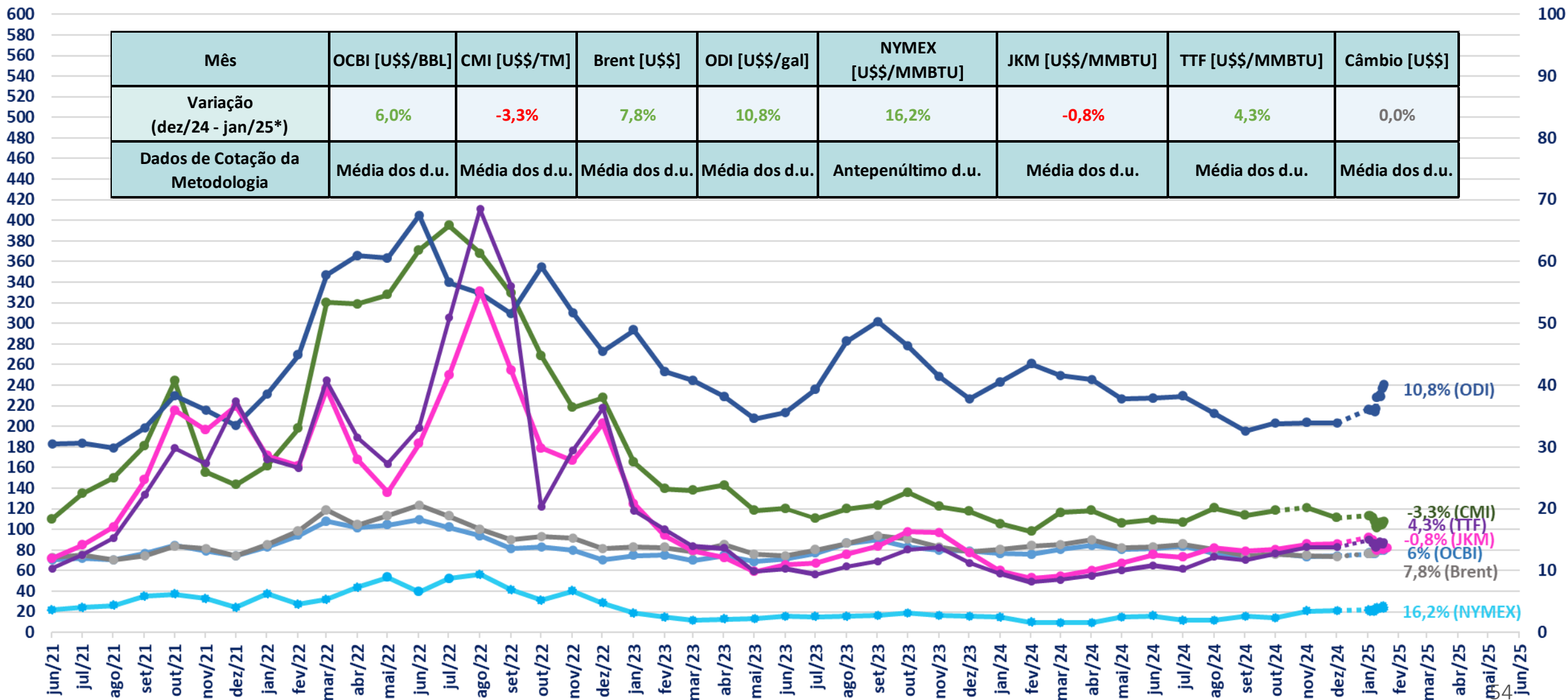


# variação das cotações dos combustíveis: dez/24 – jan/25



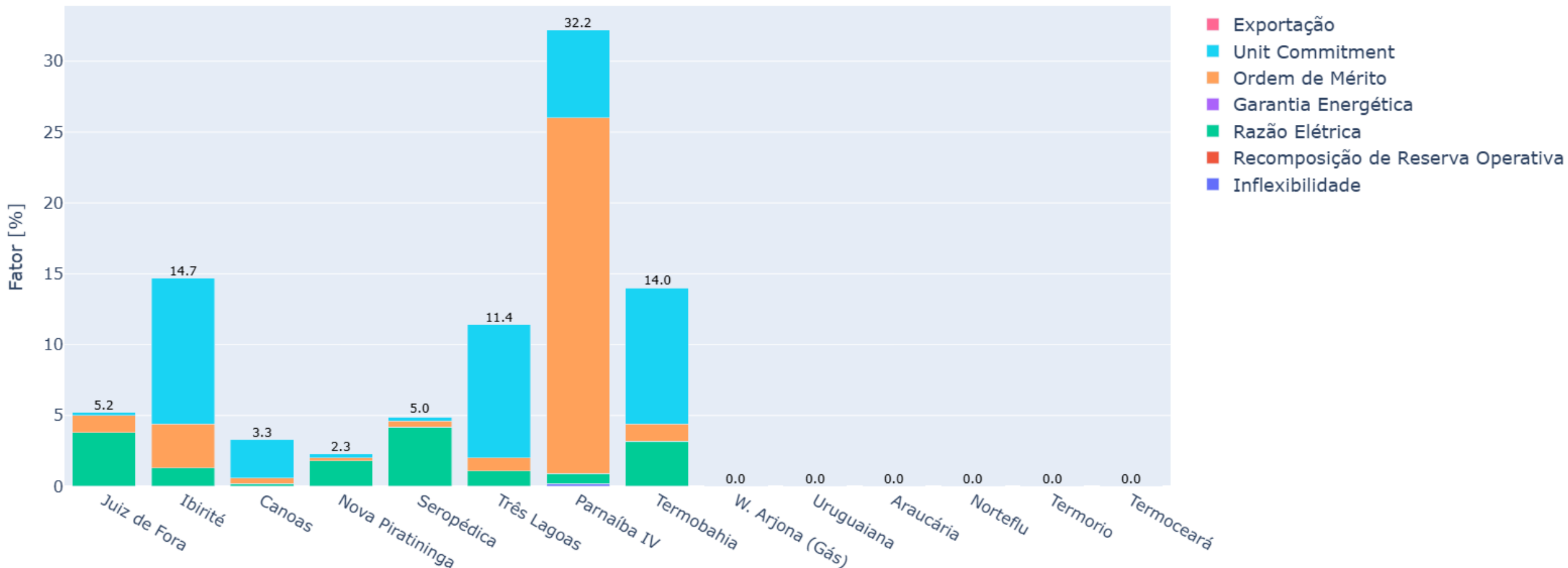
- OCBI [U\$\$/BBL]
- Carvão Mineral [U\$\$/TM]
- Brent [U\$\$/BBL]
- Óleo Diesel [US\$/gal]
- NYMEX [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundario
- JKM [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundario
- TTF [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundario

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$]	ODI [U\$\$/gal]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [U\$\$]
<b>Variação (dez/24 - jan/25*)</b>	6,0%	-3,3%	7,8%	10,8%	16,2%	-0,8%	4,3%	0,0%
<b>Dados de Cotação da Metodologia</b>	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.



# 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 31/12/24 e preliminares disponibilizados pelo ONS até o dia 19/01/25

- Republicação do CVU para o PMO de Fevereiro no dia 20/01/2025 – Usina Termomacaé
- Conforme definido na Regra de Comercialização:
  - “Para empreendimentos termelétricos a gás natural enquadrados no PPT, a parcela atualizada do custo variável vinculada ao custo do combustível equivale ao seu custo multiplicado pela variação percentual do combustível, de acordo com as seguintes equações:
  - *Se o mês de apuração for fevereiro:  $CVU\_COMB\_A\_D = CVU\_COMB * VP\_COMB [..]$ ”*
- Ocorre porém, que as informações necessárias para a determinação do VP\_COMB (*Preço de Referência do Gás Natural para empreendimentos enquadrados no PPT calculado pela ANP conforme metodologia descrita na Portaria Interministerial nº 234 de 22 de julho de 2002*), não foram recebidas pela CCEE a tempo da publicação do CVU para o PMO, realizada no dia 17 de janeiro.
- Desta forma, tão breve recebida a informação (20 de janeiro), foi calculado o CVU da UTE enquadrada na Regra (UTE Termomacaé) e republicadas as informações em nosso site.

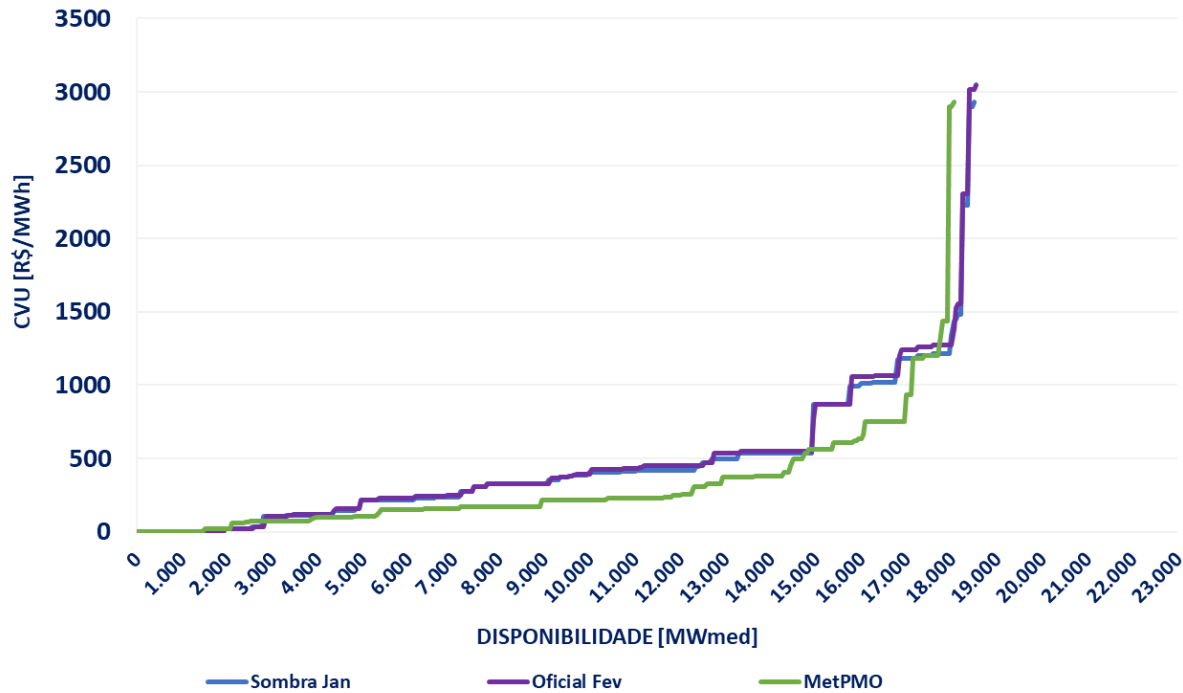
- Conforme construído no GT CVU Estrutural e definido na Regra de Comercialização, de forma simplificada:

$$CVU = e * i * Pcomb\_FUT + CO\&M * VP\_IPCA$$

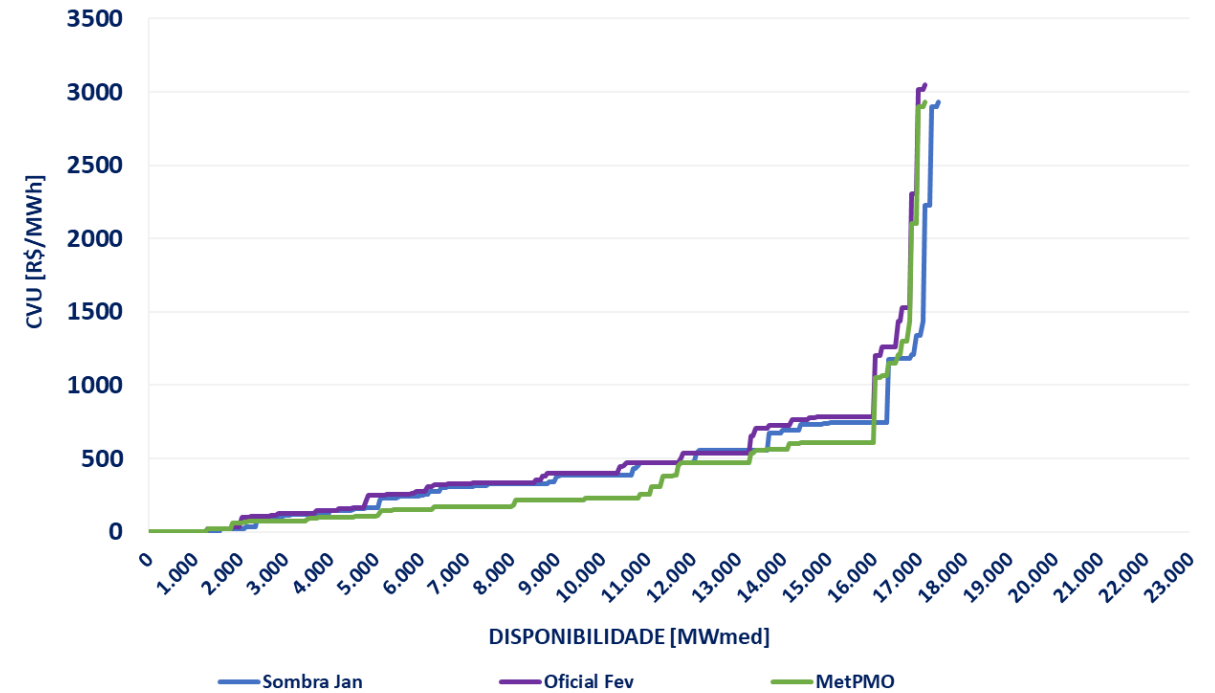
- $i$  = Dado cadastral
- CO&M = Dado cadastral
- $e$  = Dólar médio do último mês com atualização mensal
- $VP\_IPCA$  = Atualização anual parcial em novembro (IPCA setembro) e definitiva em dezembro (IPCA outubro)
- Se usina possui opção combustível com contratos futuros em horizonte compatível com médio prazo:
  - $Pcomb\_FUT$  é o preço médio anual dos contratos futuros do combustível, atualizado quadrimestralmente
- Caso contrário
  - Primeiro ano é a média dos últimos 12 meses da cotação conjuntural, atualizado mensalmente
  - Demais anos é a expectativa de preço futuro pelo AEO da U. S. EIA, aplicado um fator de correlação e aversão a volatilidade, atualizado anualmente

- Resultados a partir dos sombras disponibilizados, sendo apresentado abaixo janeiro e fevereiro de 2025
- Pilha térmica para o fim do primeiro ano com CVU Estrutural (2025), e para o fim do último ano com CVU Estrutural (2029)

dez/25

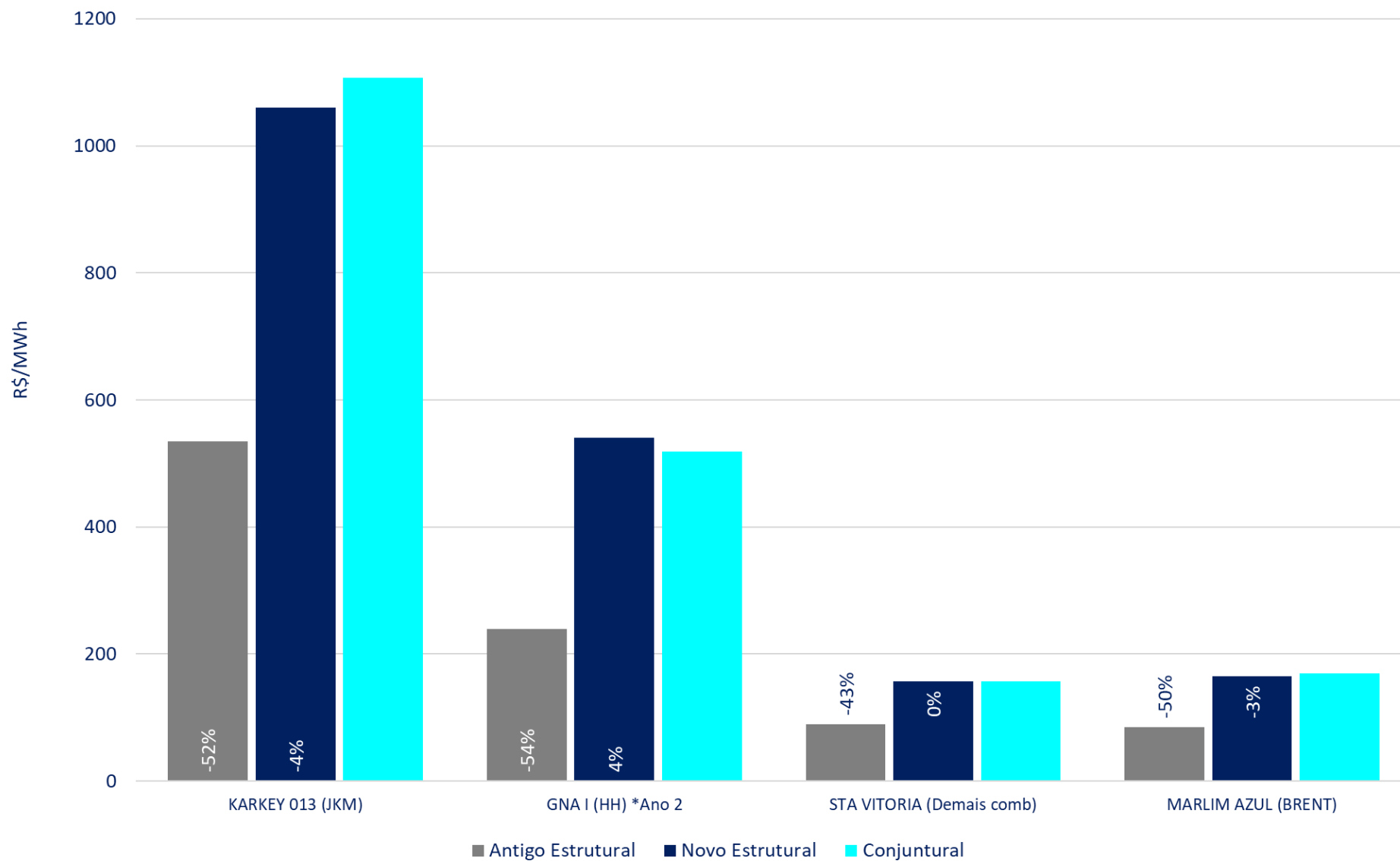


dez/29



CVU Médio [R\$/MWh]	Dez/25	Dez/26	Dez/27	Dez/28	Dez/29
Oficial Fev	496,83	575,50	521,87	493,89	479,41
Sombra Jan	479,16	539,06	488,71	462,02	448,46
PMO	337,37	370,75	351,84	356,45	352,37

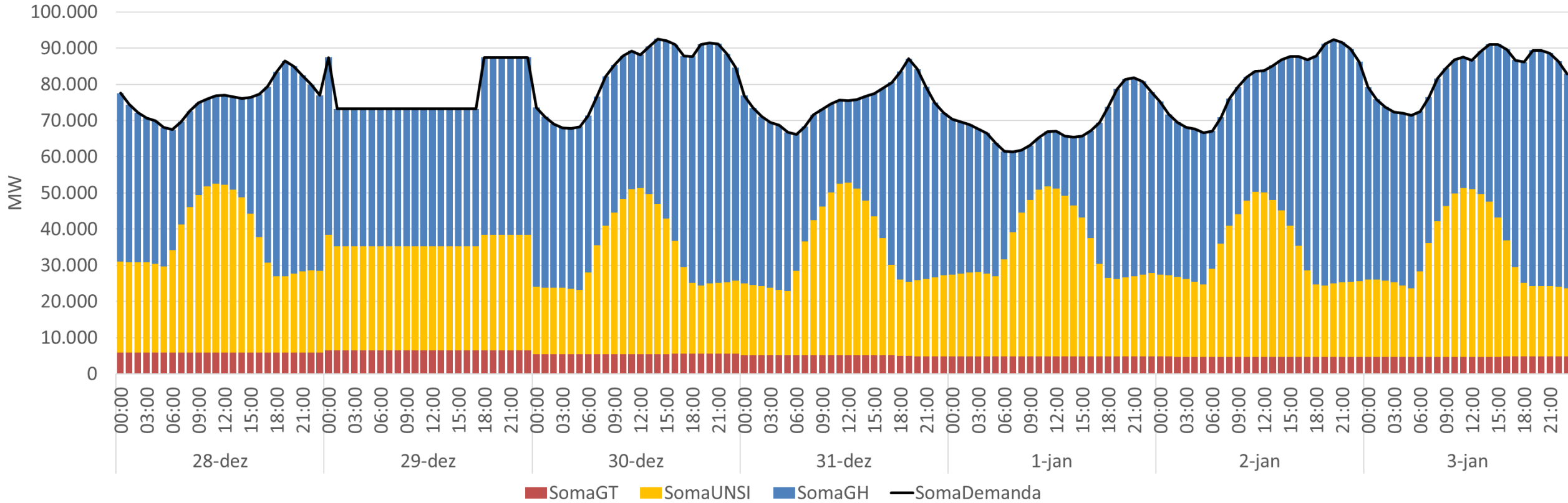
➤ Diferença entre CVUs Conjuntural, Estrutural Antigo e Estrutural Novo, no PMO de fevereiro/2025



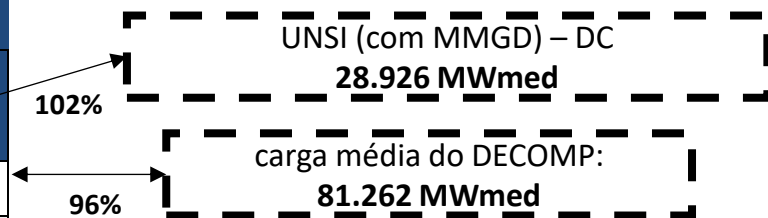


- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de janeiro de 2025**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**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

## balanço energético do SIN

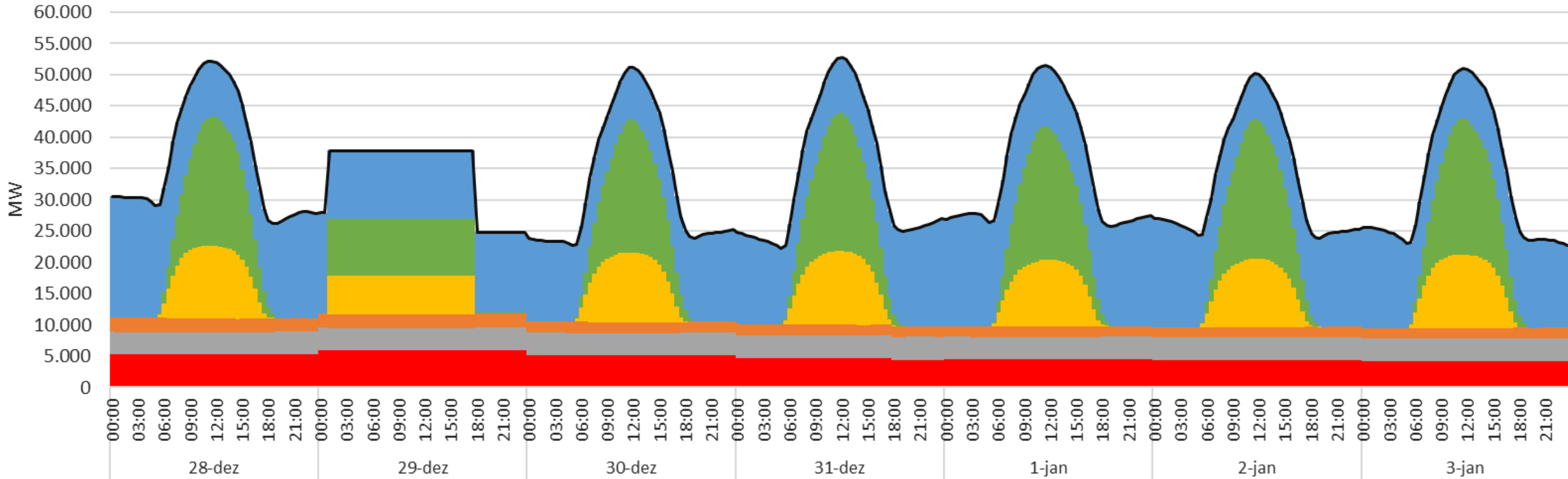


Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
42.954	4.913	5.325	29.454	77.733
55%	7%		38%	100%



### geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

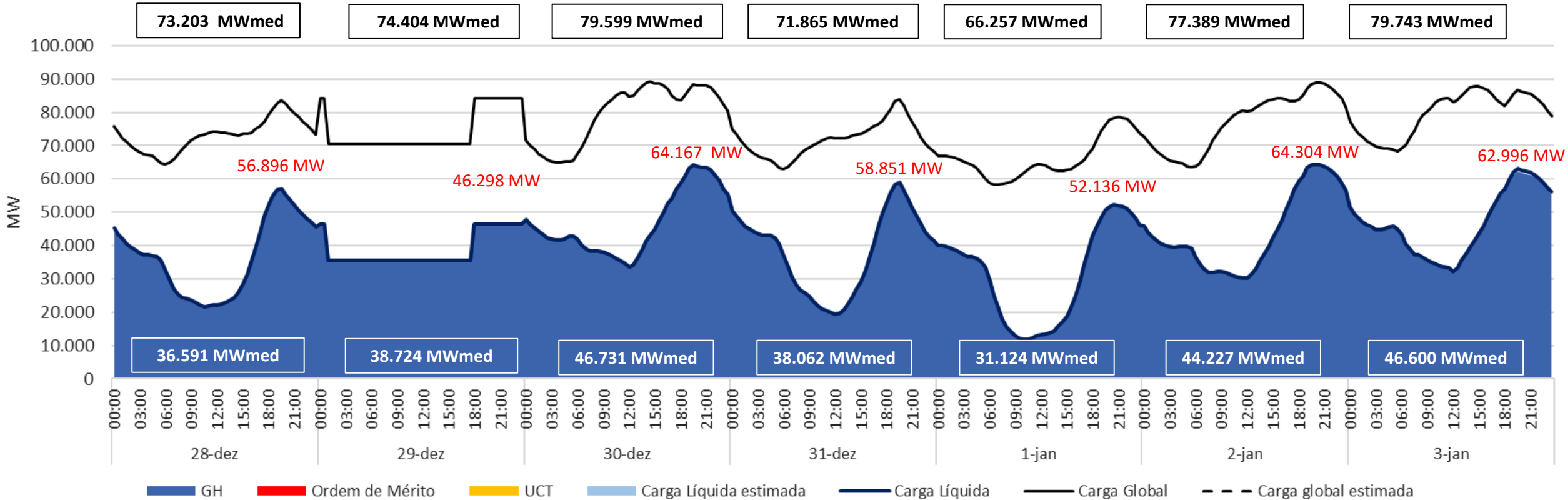
36.612 MW    34.205 MW    32.868 MW    33.803 MW    33.847 MW    33.900 MW    33.962 MW



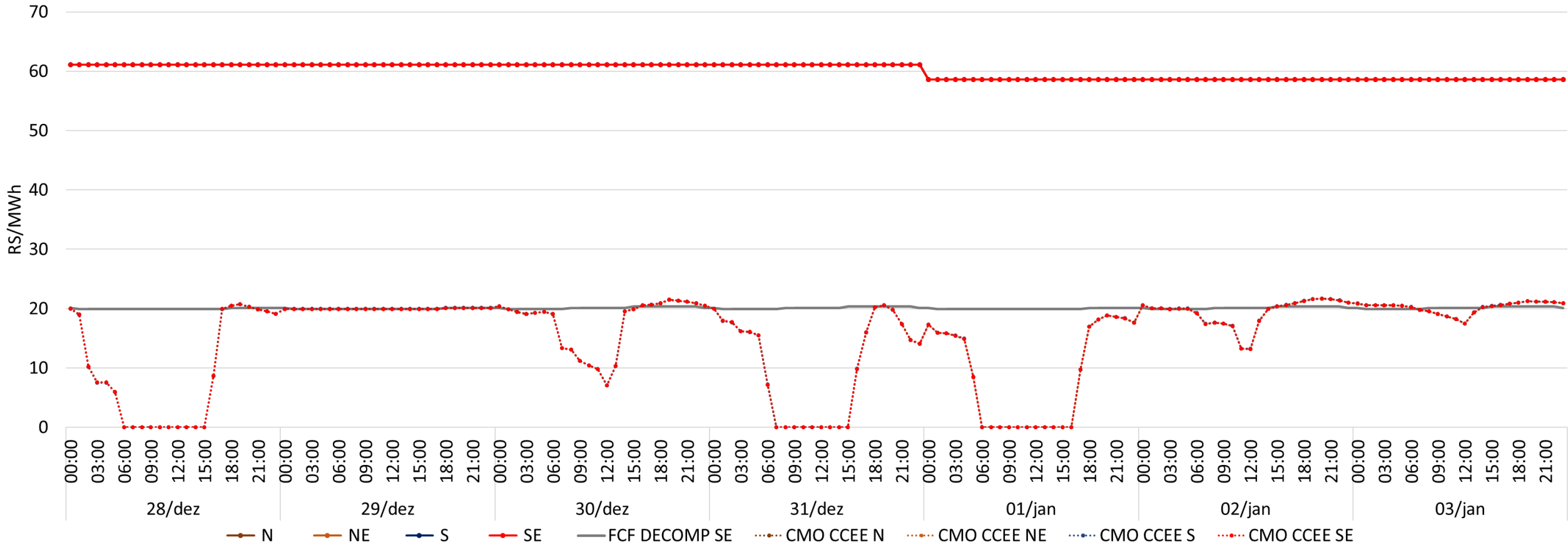
**Contingência**    ■ Inflex. Termica    ■ PCH    ■ PCT    ■ UFV    ■ MMGD    ■ UEE

Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.578	1.850	4.260	12.806	6.750	4.889	34.132
10%	5%	12%	38%	20%	14%	

## carga líquida SIN

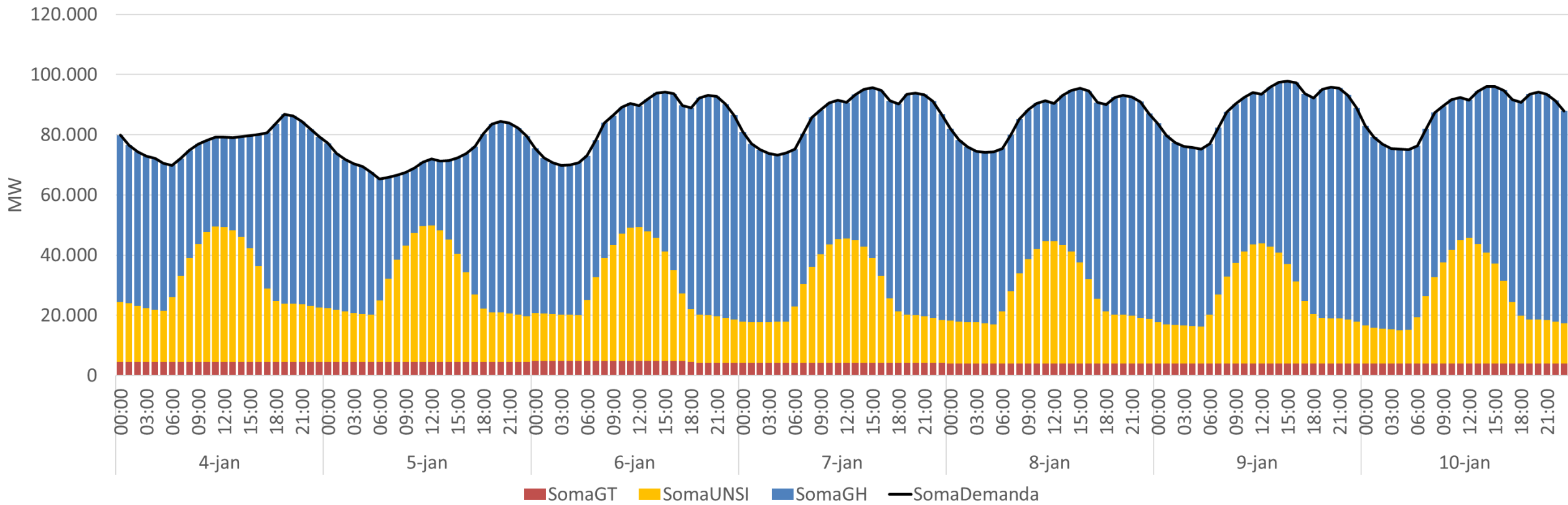


### PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte

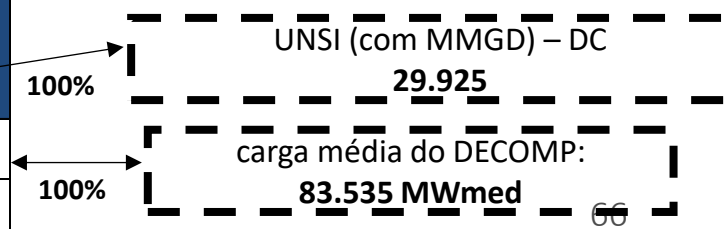


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]			Variação [%]
			Média	Máximo	Mínimo	
SE/CO	20,07	14,97	60,01	61,07	58,60	4%
S	20,07	14,99	60,01	61,07	58,60	4%
NE	20,07	14,96	60,01	61,07	58,60	4%
N	20,07	14,98	60,01	61,07	58,60	4%

## balanço energético do SIN



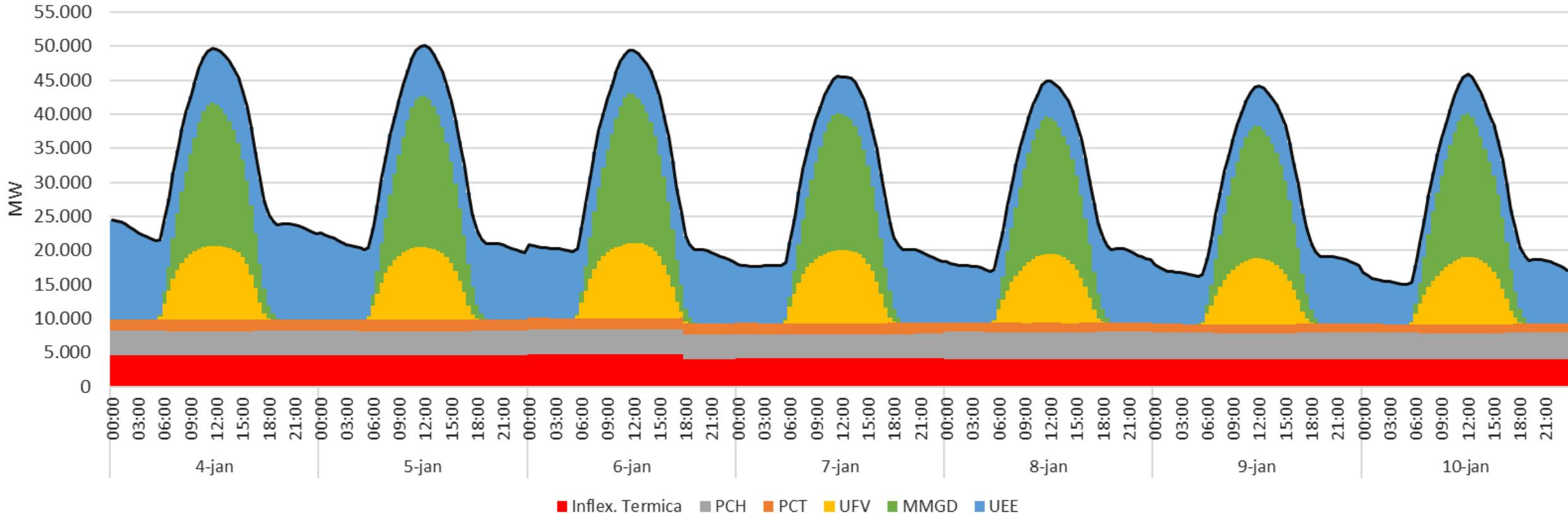
Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
54.886	4.273	4.285	24.456	83.627
66%	5%		29%	100%





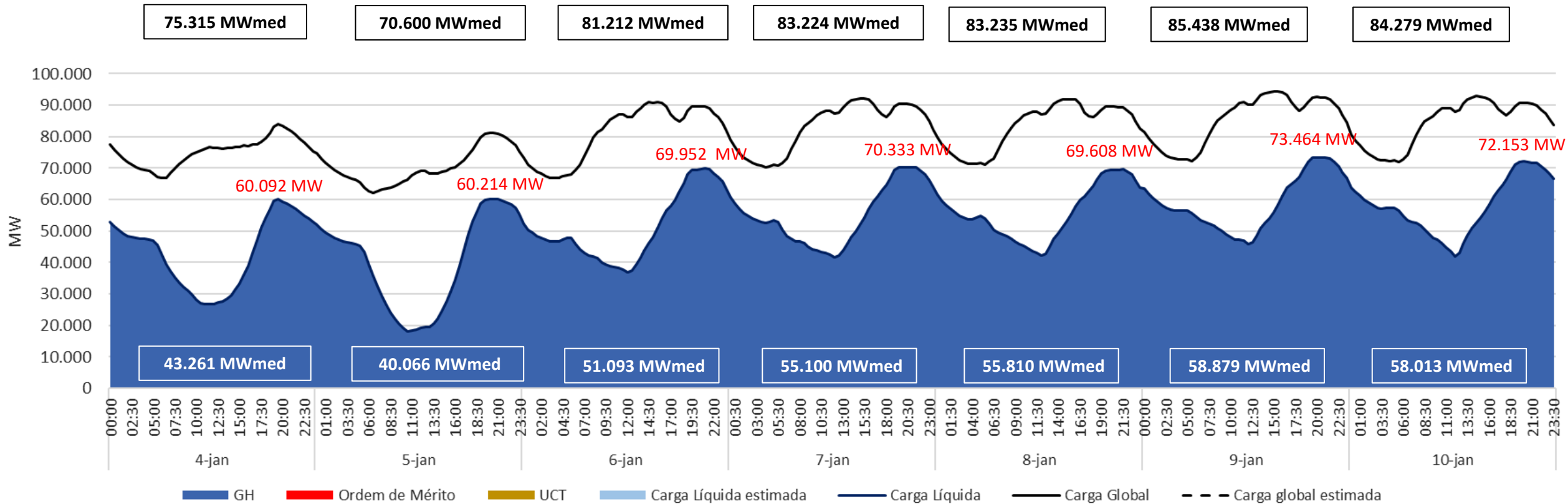
### geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

32.055 MW    30.534 MW    30.120 MW    28.124 MW    27.425 MW    26.558 MW    26.266 MW

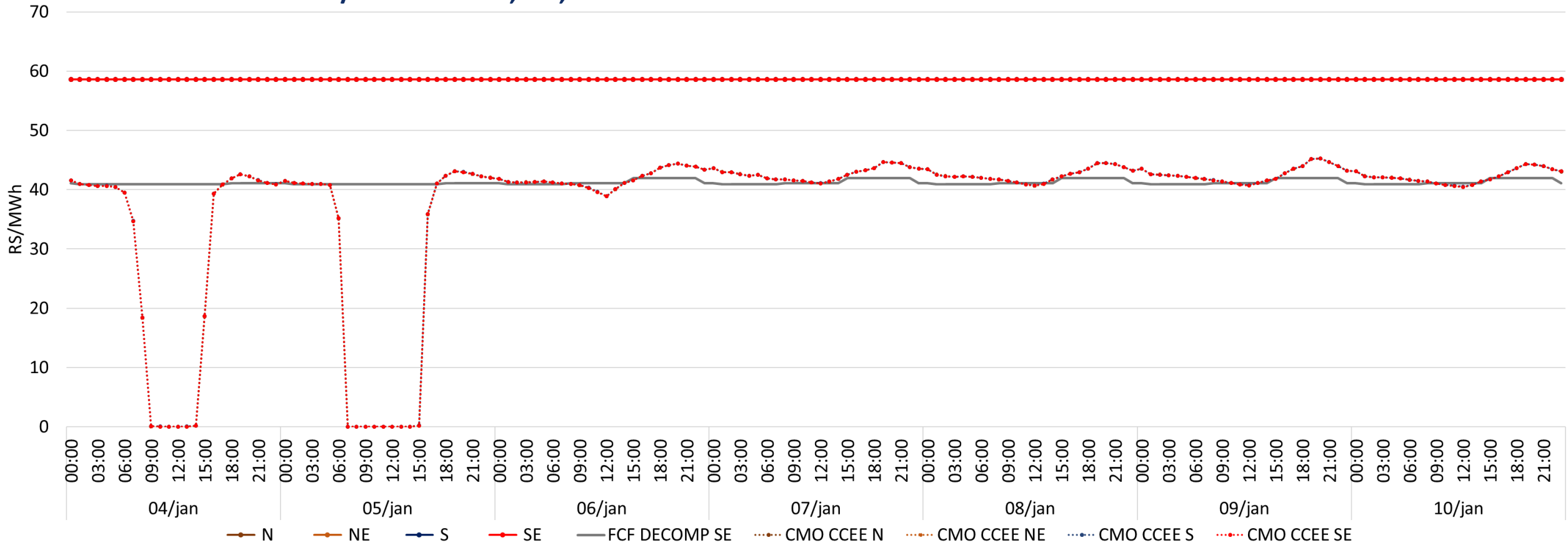


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.734	1.500	3.770	8.774	6.678	4.270	28.726
13%	5%	13%	31%	23%	15%	

## carga líquida SIN

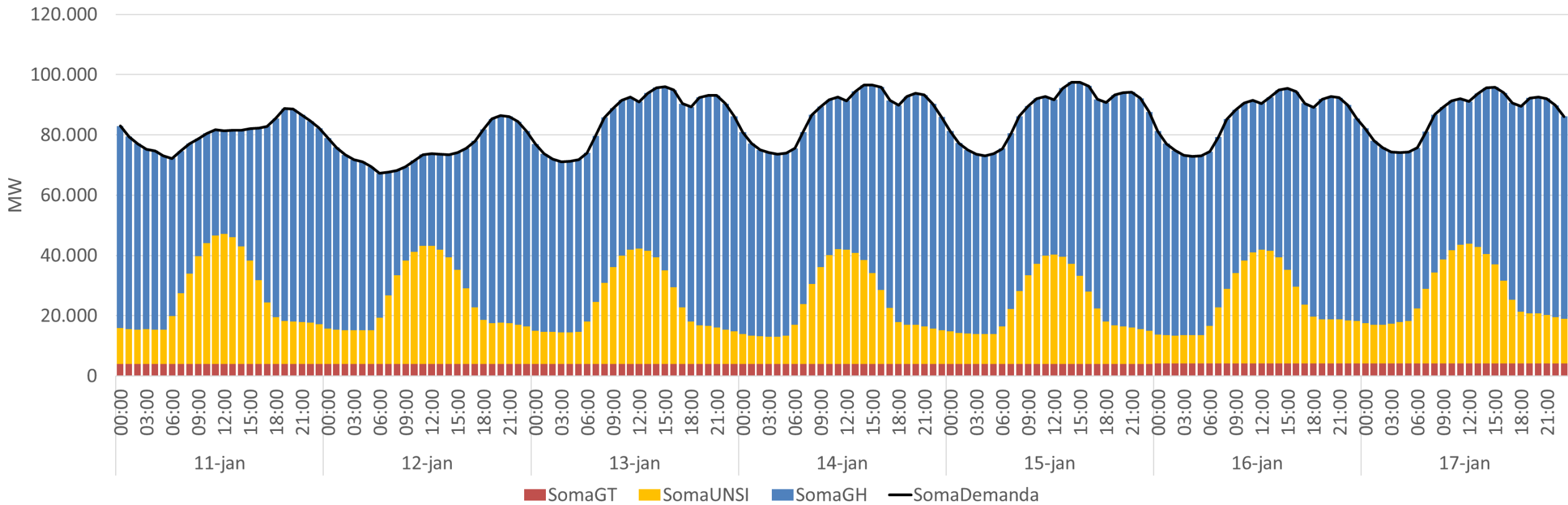


### PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte

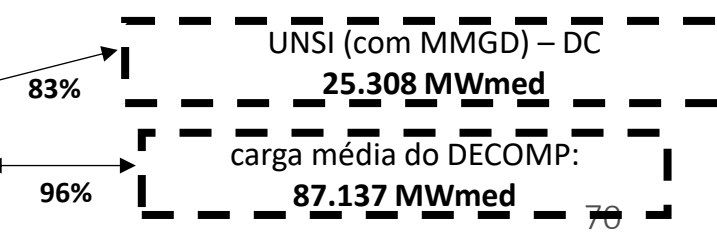


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]			Variação [%]
			Média	Máximo	Mínimo	
SE/CO	41,16	37,99	58,60	58,60	58,60	0%
S	41,16	38,00	58,60	58,60	58,60	0%
NE	41,16	37,99	58,60	58,60	58,60	0%
N	41,16	37,99	58,60	58,60	58,60	0%

## balanço energético do SIN

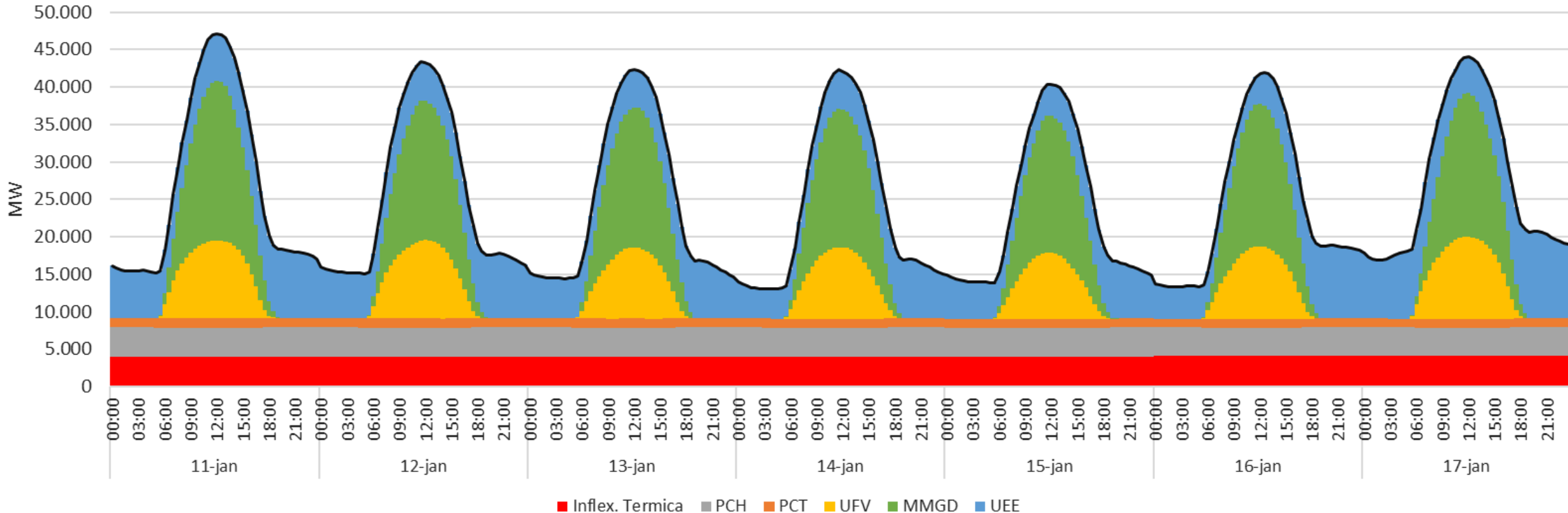


Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
58.898	4.048	4.048	21.097	84.043
70%	5%		25%	100%



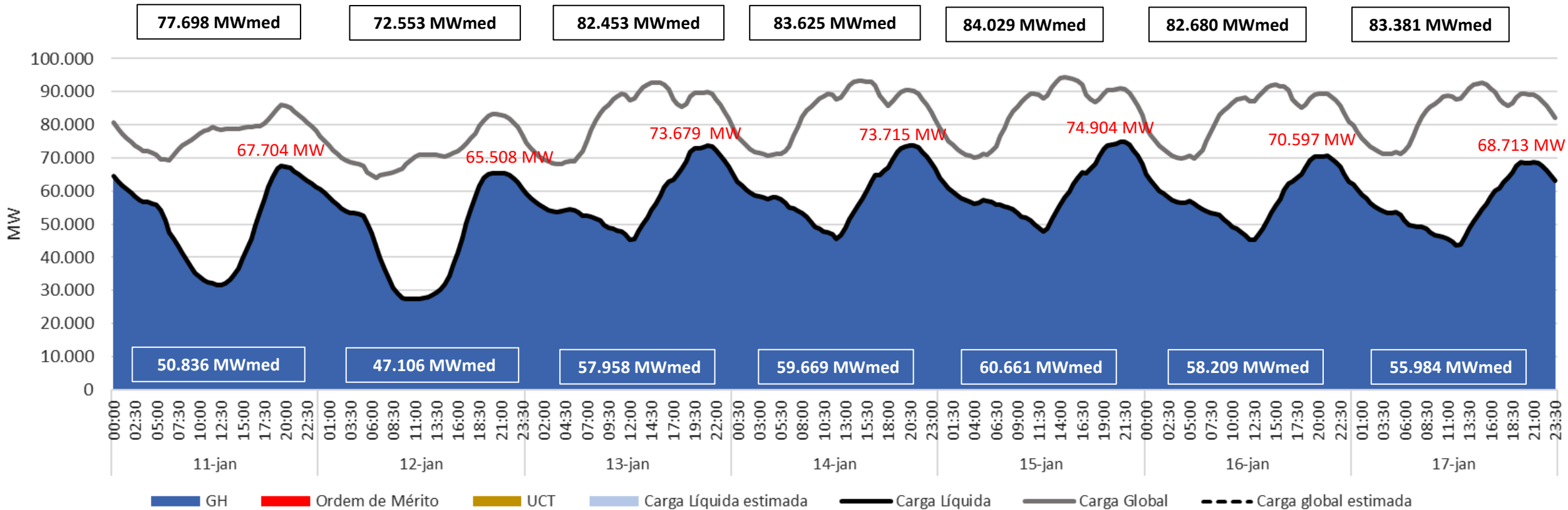
### geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

26.861 MW    25.447 MW    24.495 MW    23.956 MW    23.366 MW    24.382 MW    27.396 MW

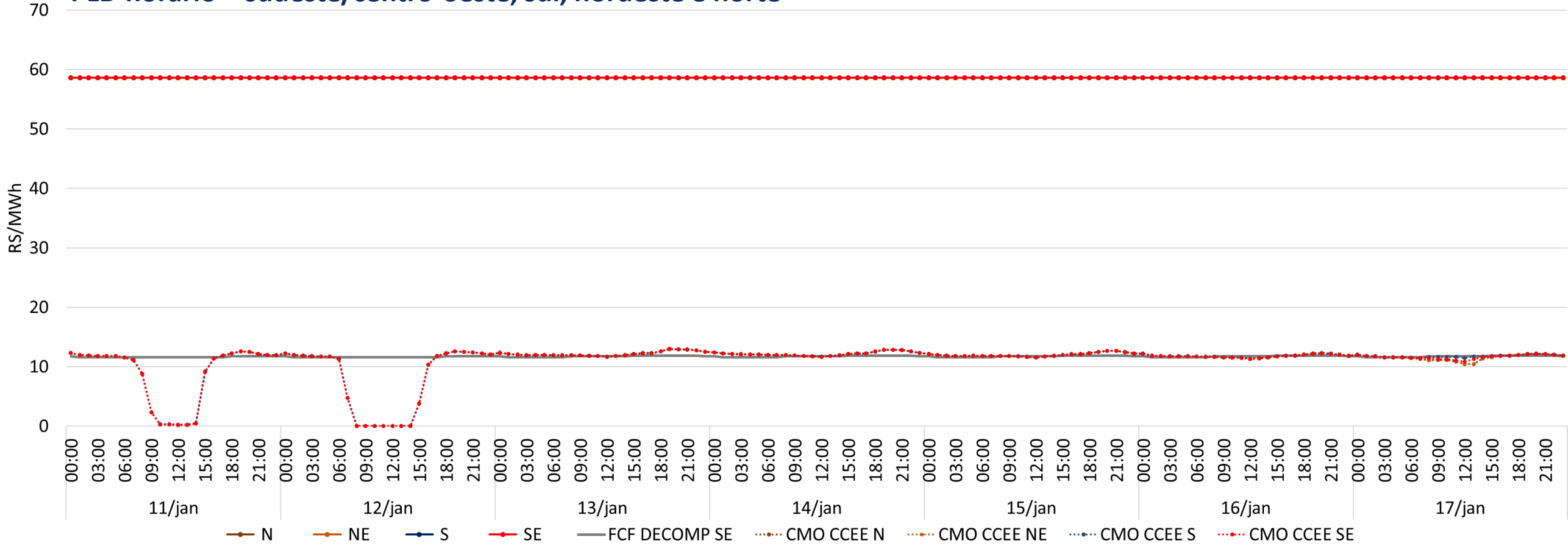


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.851	1.204	3.416	6.449	6.177	4.032	25.129
15%	5%	14%	26%	25%	16%	

## carga líquida SIN



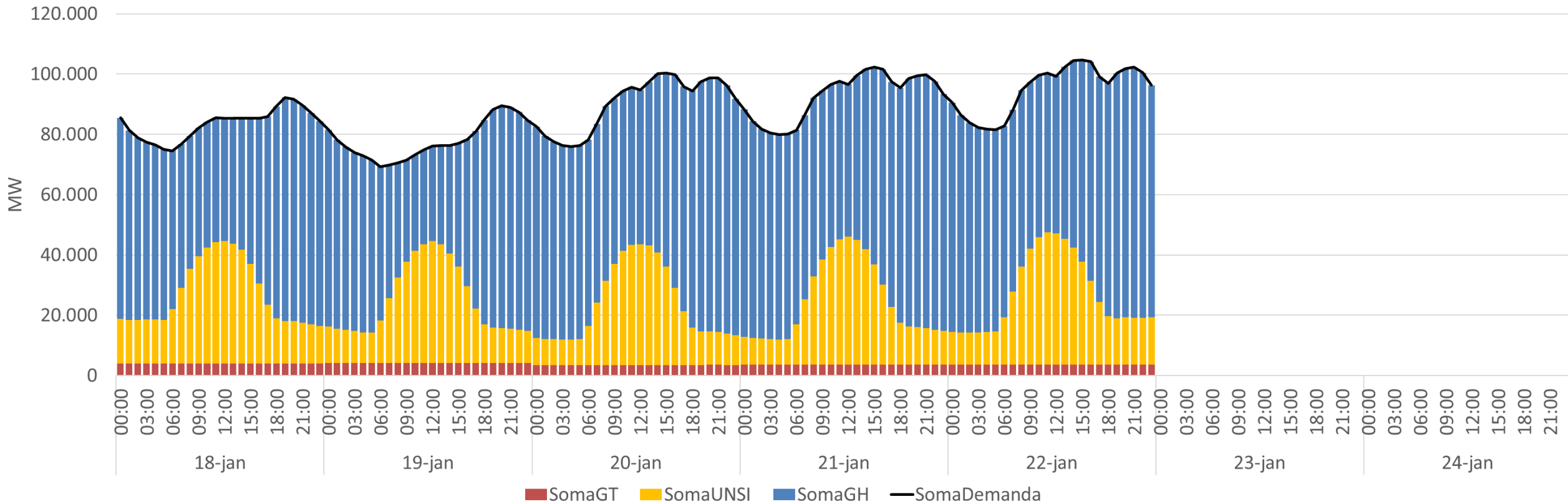
### PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



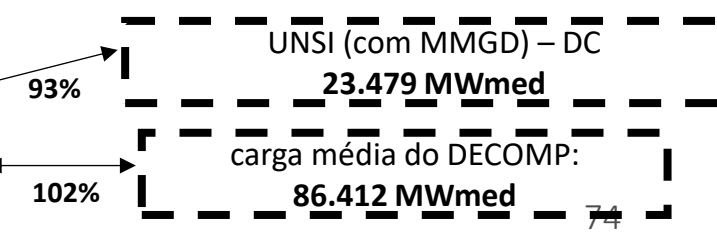
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]			Variação [%]
			Média	Máximo	Mínimo	
SE/CO	11,76	10,93	58,60	58,60	58,60	0%
S	11,76	10,98	58,60	58,60	58,60	0%
NE	11,76	10,92	58,60	58,60	58,60	0%
N	11,76	10,91	58,60	58,60	58,60	0%



## balanço energético do SIN

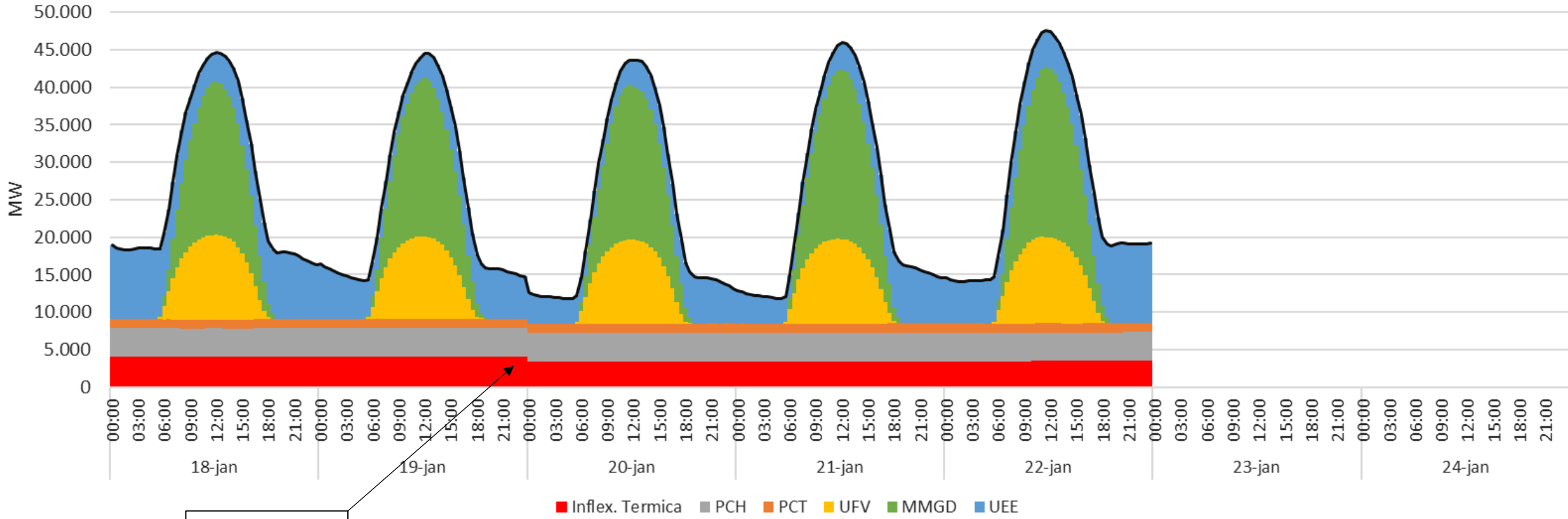


Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
62.397	3.752	3.753	21.770	87.920
71%	4%		25%	100%



### geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

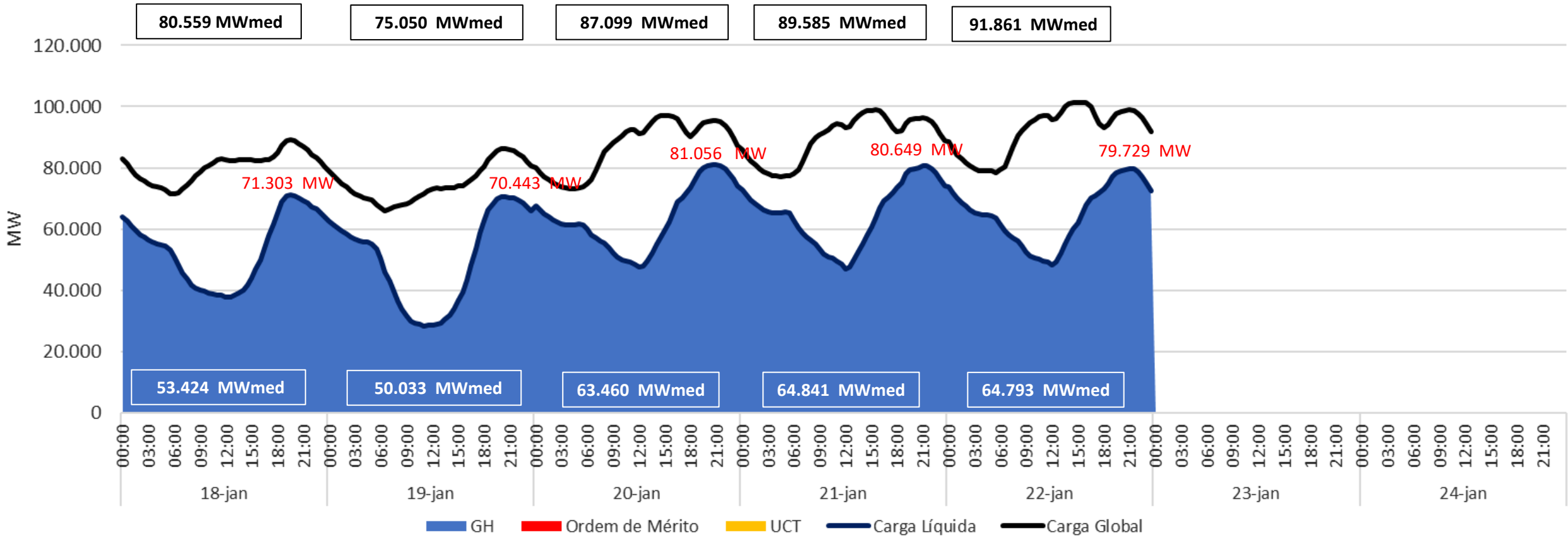
27.133 MW    25.016 MW    23.639 MW    24.624 MW    26.950 MW



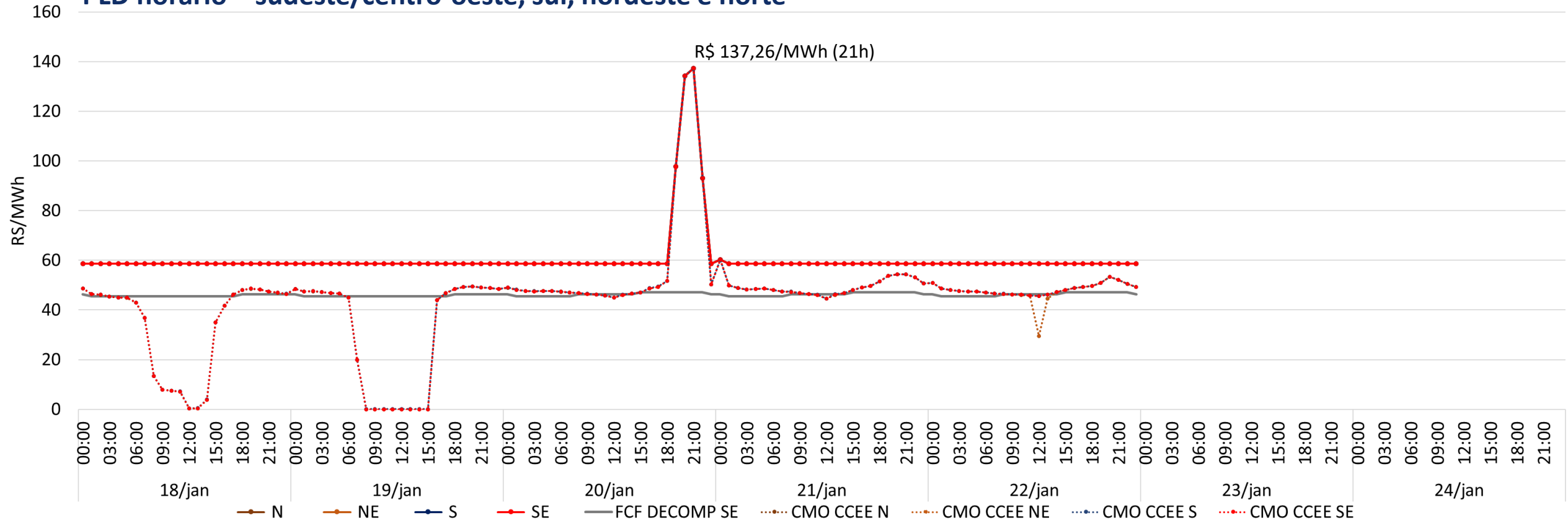
Desligamento de Anga 1

Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.799	1.216	4.069	5.776	6.910	3.702	25.472
15%	5%	16%	23%	27%	15%	

### carga líquida SIN



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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]			Variação [%]
			Média	Máximo	Mínimo	
SE/CO	46,18	44,16	60,51	137,24	58,60	134%
S	46,18	44,19	60,51	137,26	58,60	134%
NE	46,18	44,01	60,51	137,24	58,60	134%
N	46,18	43,99	60,51	137,20	58,60	134%

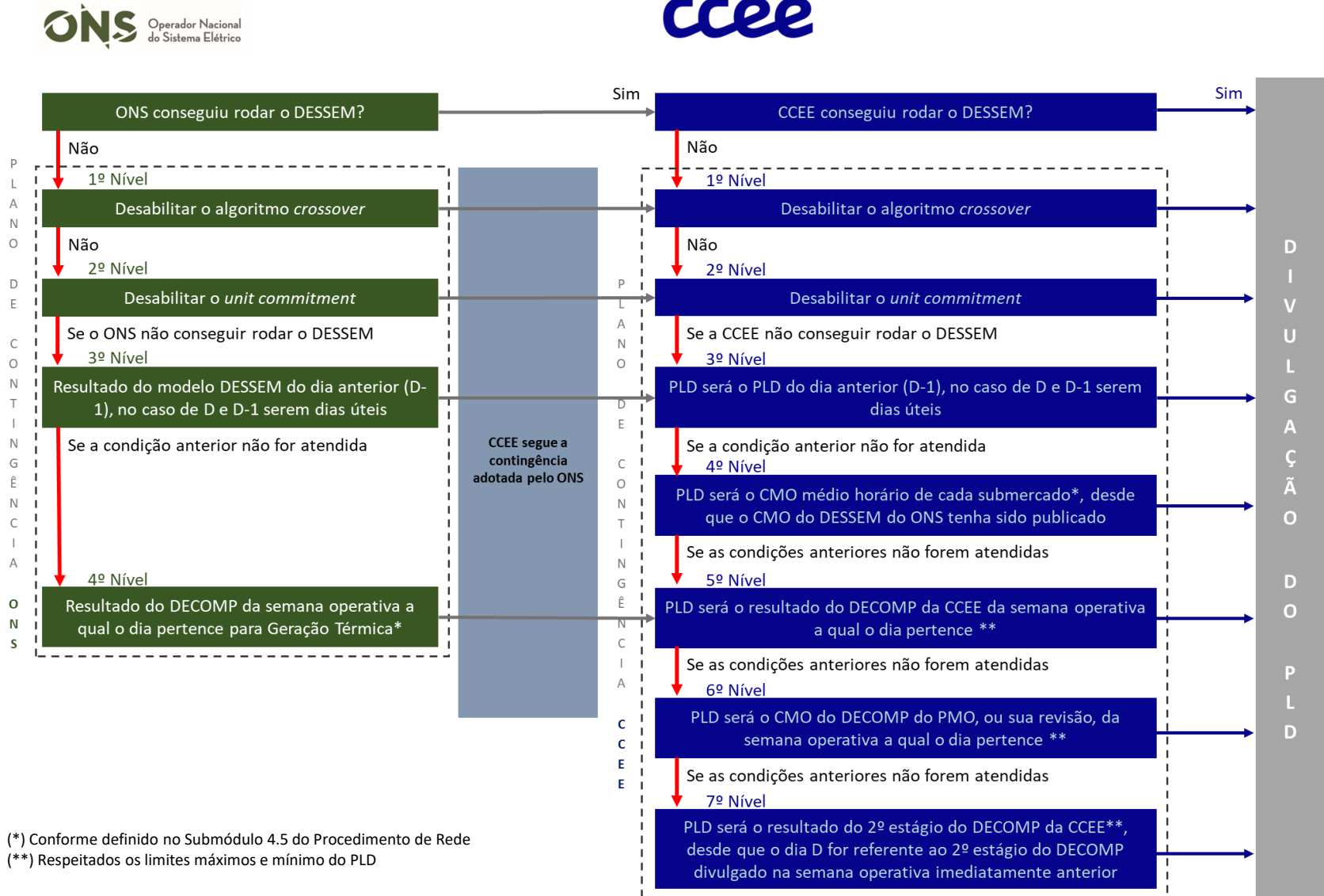
## Dia 20/01/2025

Para o deck do dia **20/01/2025**, foi necessário elevar o despacho de usinas termelétricas e hidrelétrica de Valor da água **mais elevados** para atendimento da carga no período da ponta de carga líquida.

Usina	Geração Máxima [MW]	CVU [R\$/MWh]	Geração 18h [MW]	Geração 21h [MW]	Variação [MW]
APARECIDA	113	128,84	75	113	38
MARANHAO III	518,8	110,91	490	518,8	28,8
MAUA 3	463,75 (274,2 UG3)	128,84	264	274,2	10,2
ERB CANDEIAS	12	113,61	3,5	12	8,5

# análise do preço horário – acompanhamento de contingências

Contingência	ONS	CCEE
28/dez	-	-
29/dez	4º Nível	5º Nível
30/dez	-	-
31/dez	-	-
01/jan	-	-
02/jan	-	-
03/jan	-	-
04/jan	-	-
05/jan	-	-
06/jan	-	-
07/jan	-	-
08/jan	-	-
09/jan	-	-
10/jan	-	-
11/jan	-	-
12/jan	-	-
13/jan	-	-
14/jan	-	-
15/jan	-	-
16/jan	-	-
17/jan	-	-
18/jan	-	-
19/jan	-	-
20/jan	-	-
21/jan	-	-
22/jan	-	-



**OPERUH.DAT**

- Defluência máxima da UHE Itapebi de 639 m<sup>3</sup>/s

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST 07390 L RHQ
OPERUH ELEM 07390 154 ITAPEBI 6 1.0
&Flexibilizado para convergencia
&OPERUH LIM 07390 I F 1300.00
OPERUH LIM 07390 I F 639.0
```

- Defluência mínima da UHE Sinop de 272 m<sup>3</sup>/s

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST 07246 L RHQ
OPERUH ELEM 07246 227 SINOP 6 1.0
&OPERUH LIM 07246 I F 173.00
OPERUH LIM 07246 I F 272.0
```

**ENTDADOS.DAT**

- Desvio de água da UHE Itaparica de 96 m<sup>3</sup>/s (69,6 + 26,4 m<sup>3</sup>/s)

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&DA 172 28 F 84.5
DA 172 28 F 96.0
```

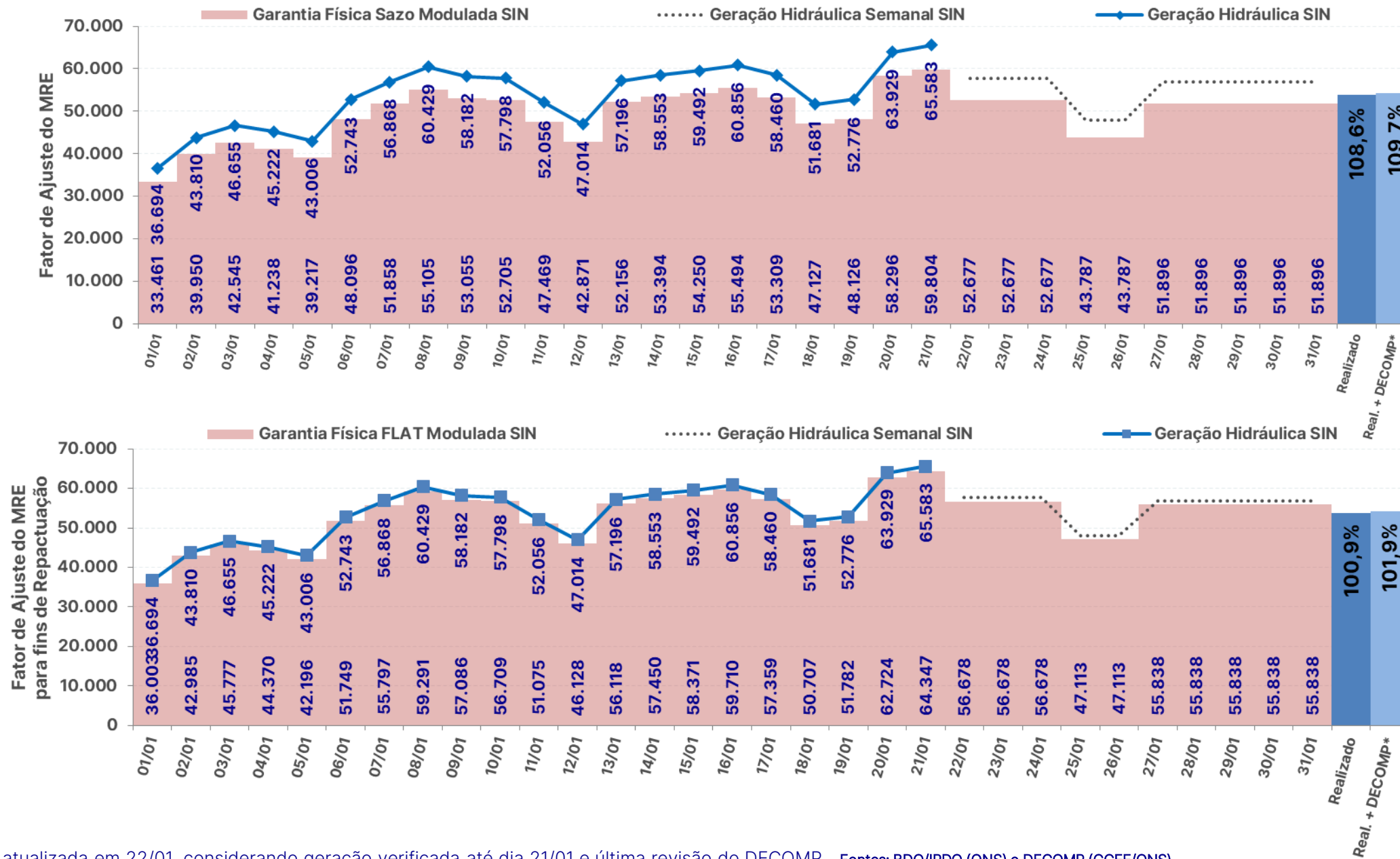
- Dados cadastrais da UHE Juruena

Mantém-se os dados previamente conhecidos. Arquivos impactados: polinjus.csv e HIDR.DAT



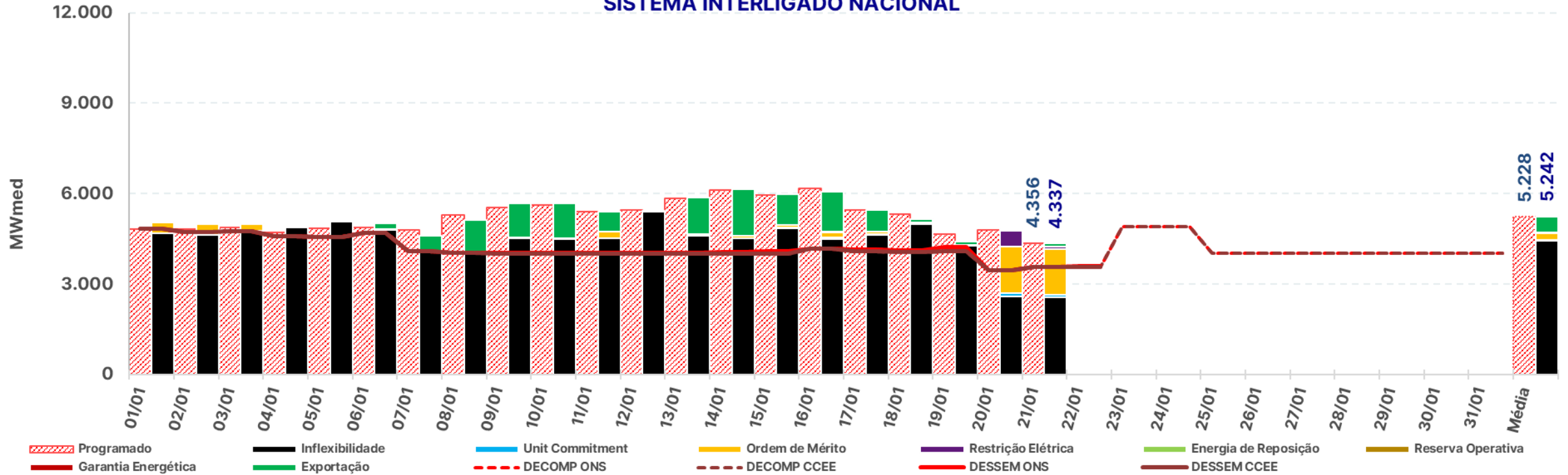
- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de janeiro de 2025**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**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

# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



\* Expectativa atualizada em 22/01, considerando geração verificada até dia 21/01 e última revisão do DECOMP Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

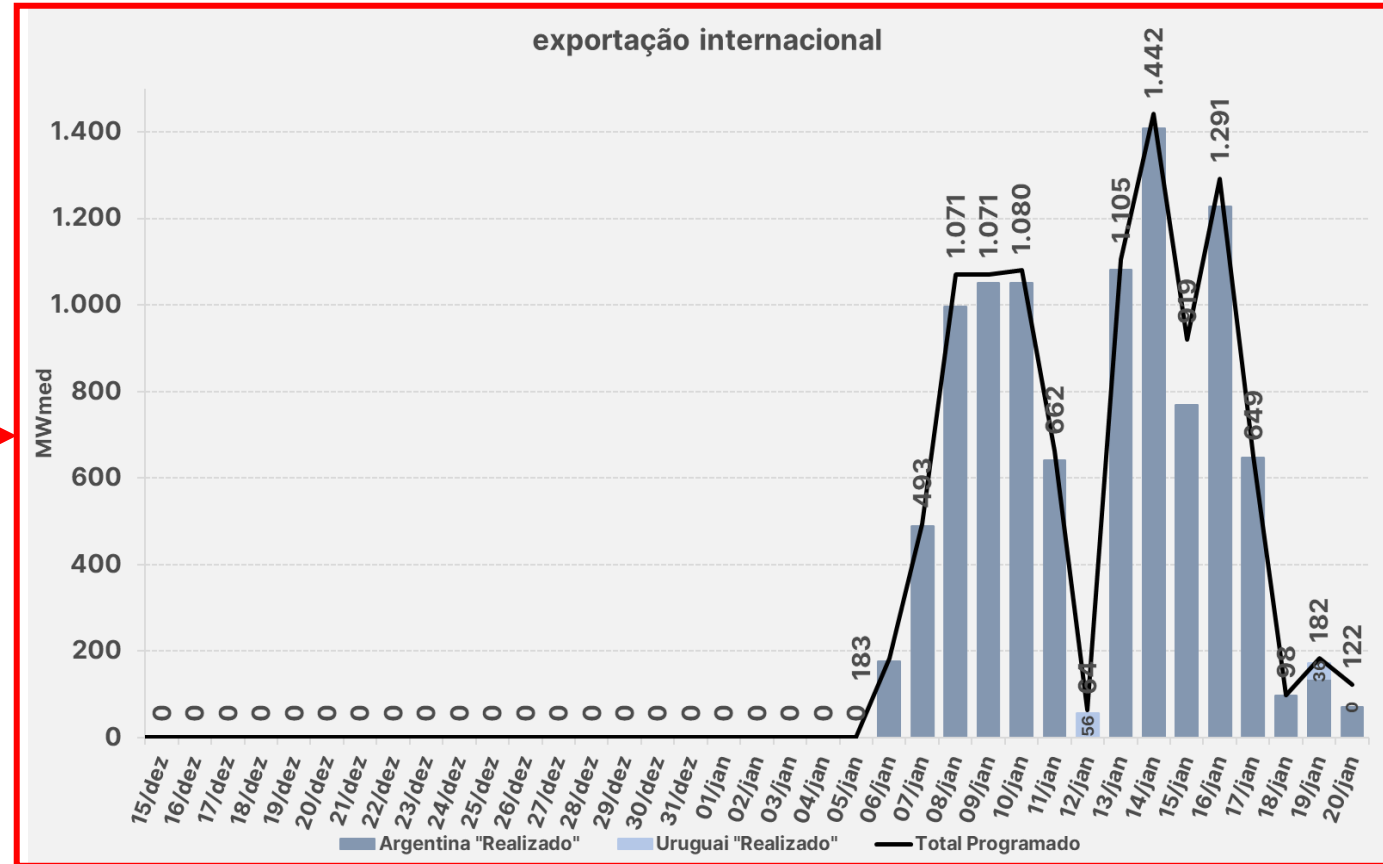
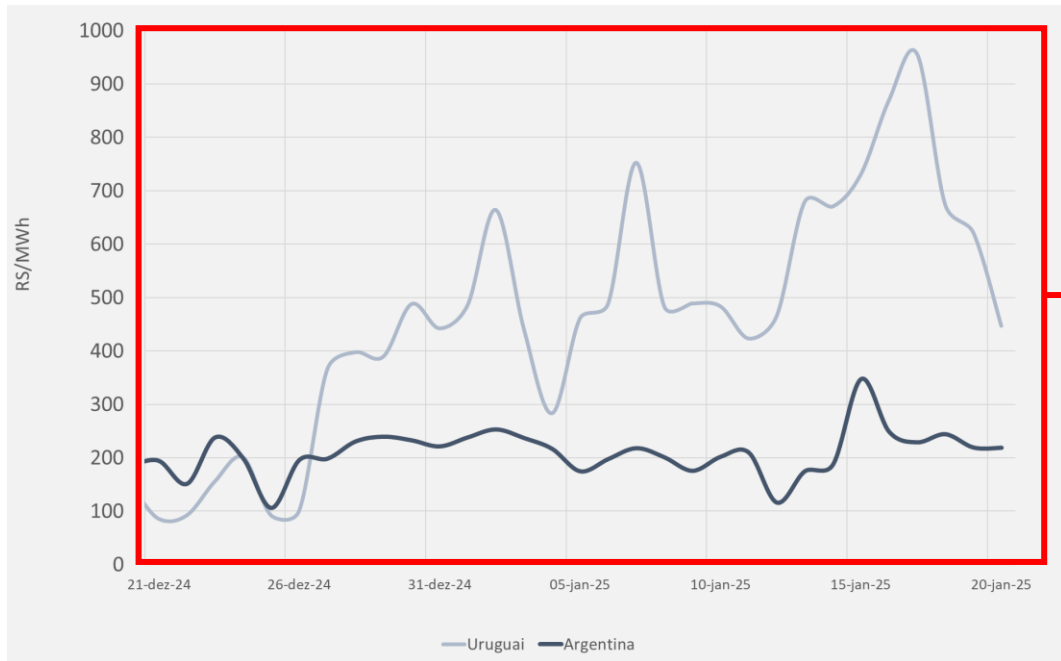
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	0,0
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	0,2
Resposta da Demanda	2,7
Constrained-off	0,0
Importação	0,0
<b>Total</b>	<b>2,9</b>
<b>Custo de Descolamento entre CMO e PLD</b>	<b>1,6</b>

\* Expectativa atualizada em 22/01, considerando geração verificada até dia 21/01 e última revisão do DECOMP Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

Uruguai - Média dez/jan: R\$ 299,11/MWh  
 Argentina - Média dez/jan: R\$ 201,61/MWh



Fonte: IPDO (ONS)

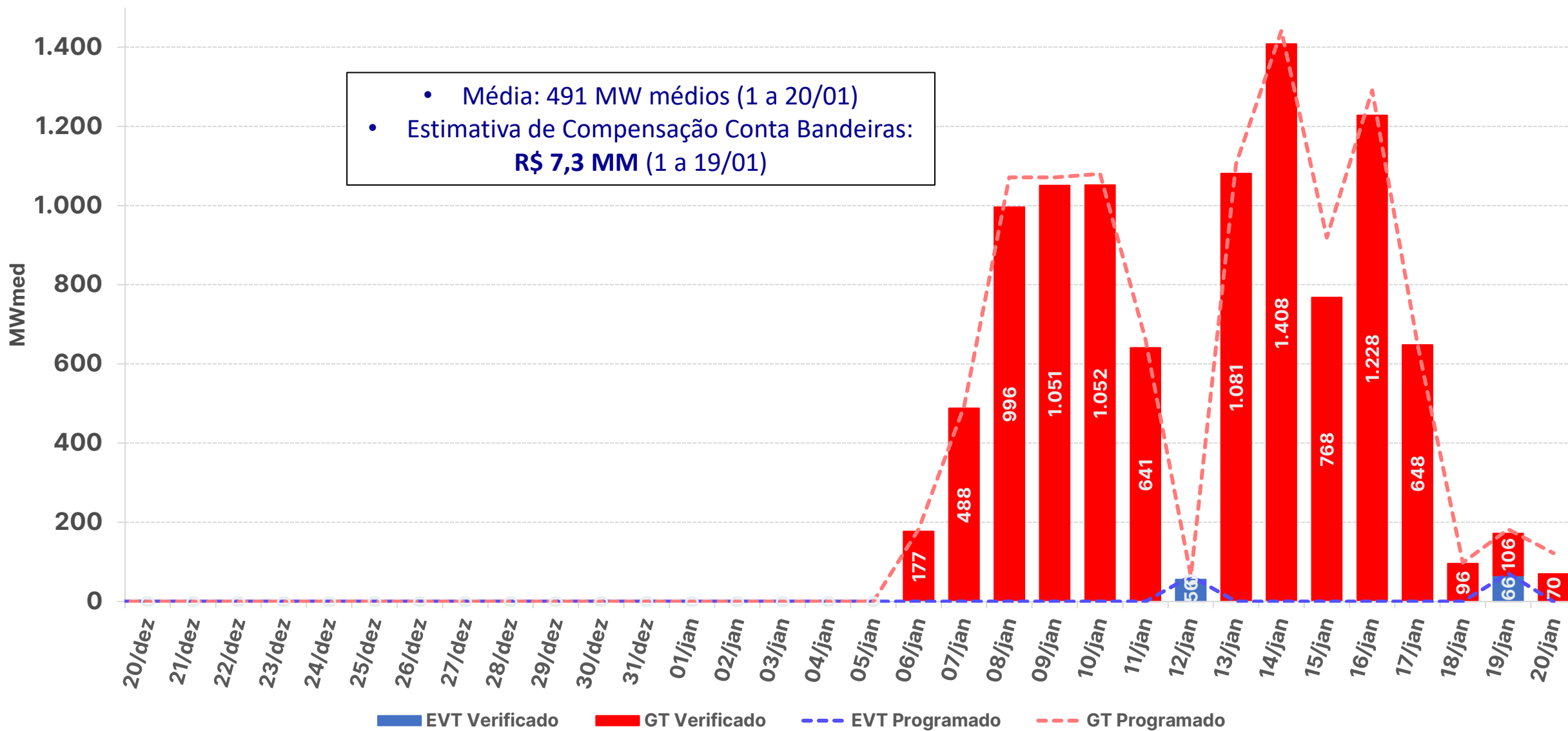
Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2023.

\*<https://www.adme.com.uy/>

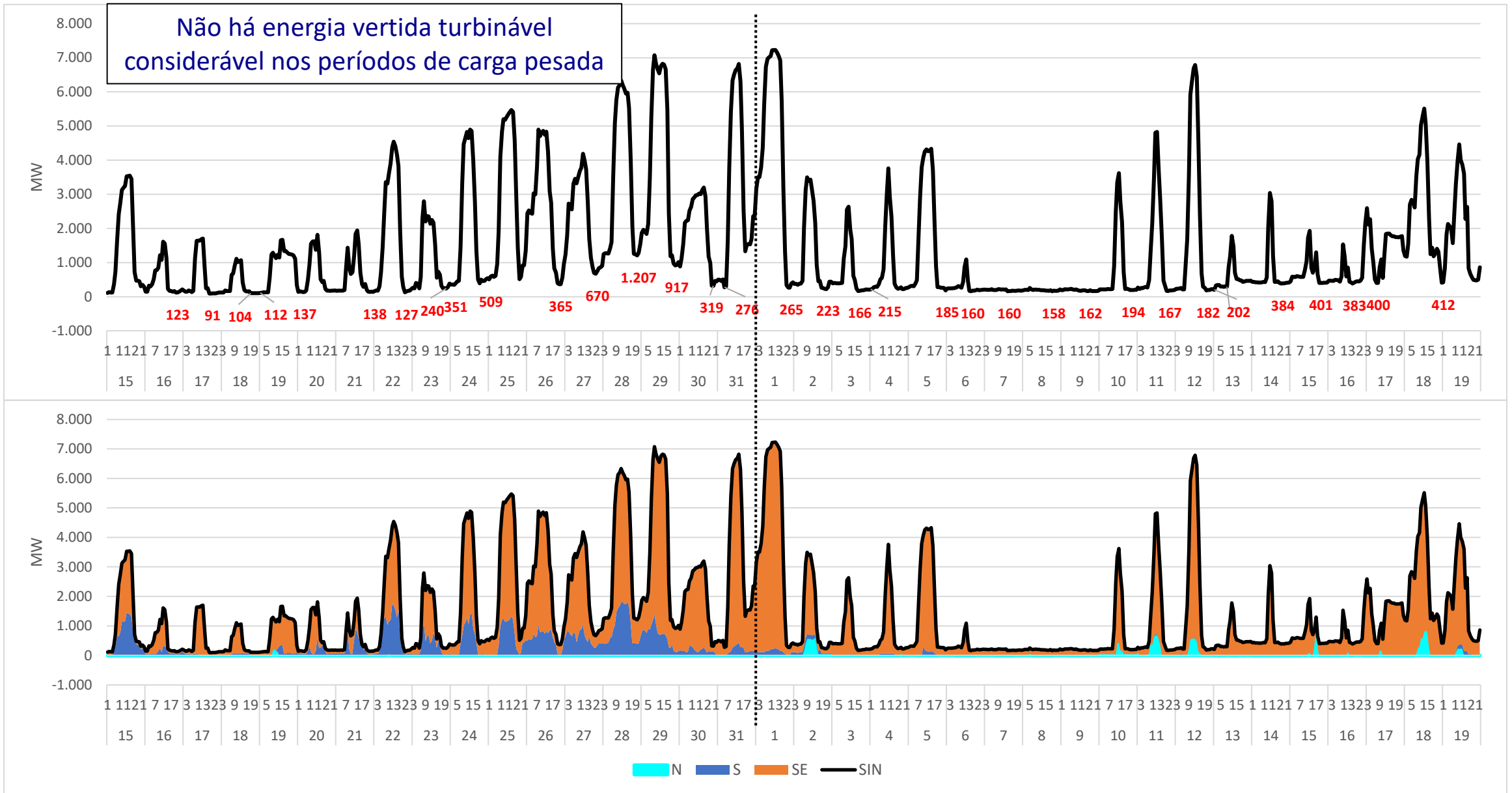
Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris, 2023.

<https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker>

País	Conversora	Capacidade (MW)	Capacidade Total (MW)
Argentina	Garabi I	1.100	2.200
	Garabi II	1.100	
Uruguai	Melo	500	570
	Rivera	70	



# Acompanhamento da ocorrência de vertimento turbinável – dezembro/24 e janeiro/25

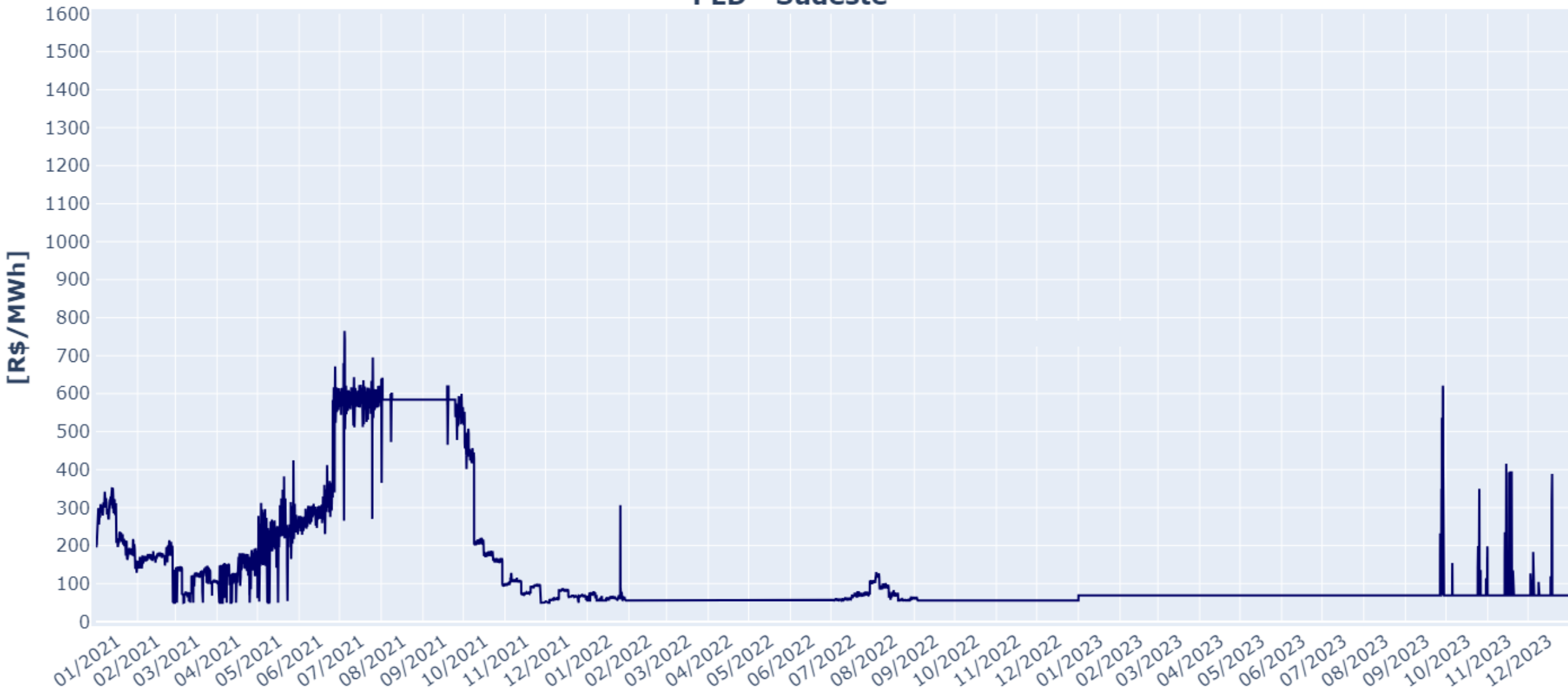


- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de janeiro de 2025**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**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



# histórico do PLD horário

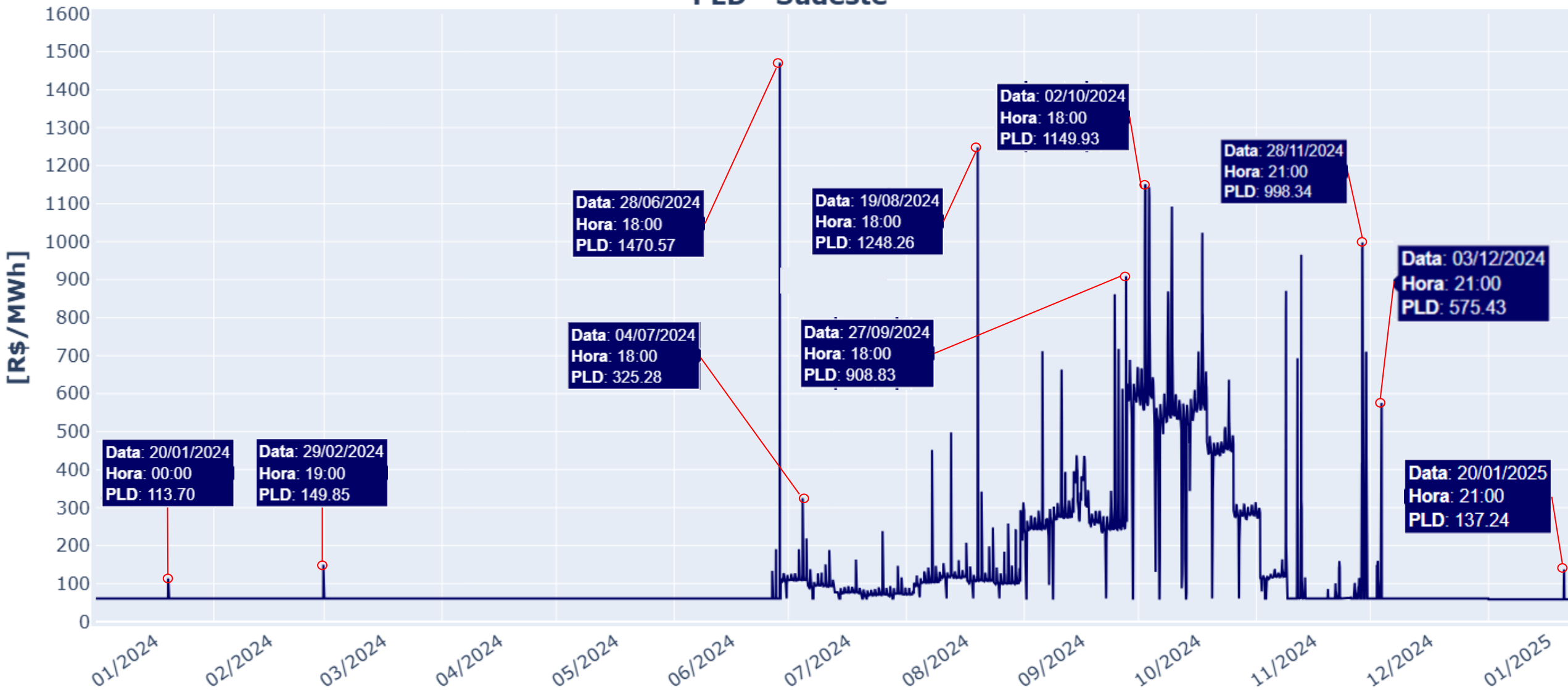
## PLD - Sudeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	242,72	165,98	109,02	132,63	218,70	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
2022	62,91	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70	
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09	

# histórico do PLD horário

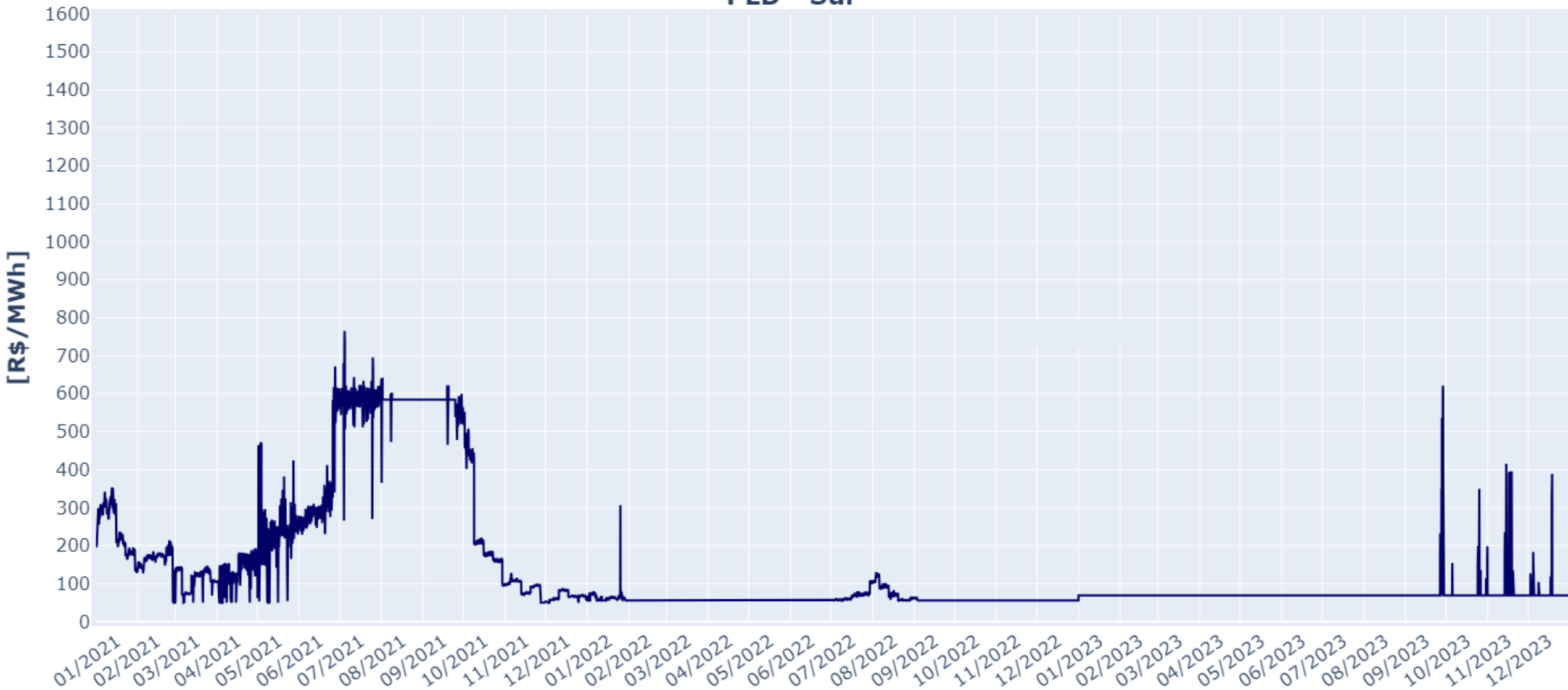
## PLD - Sudeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	MÊS												
	ANO	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,41	87,07	118,79	307,59	480,78	103,51	64,80

# histórico do PLD horário

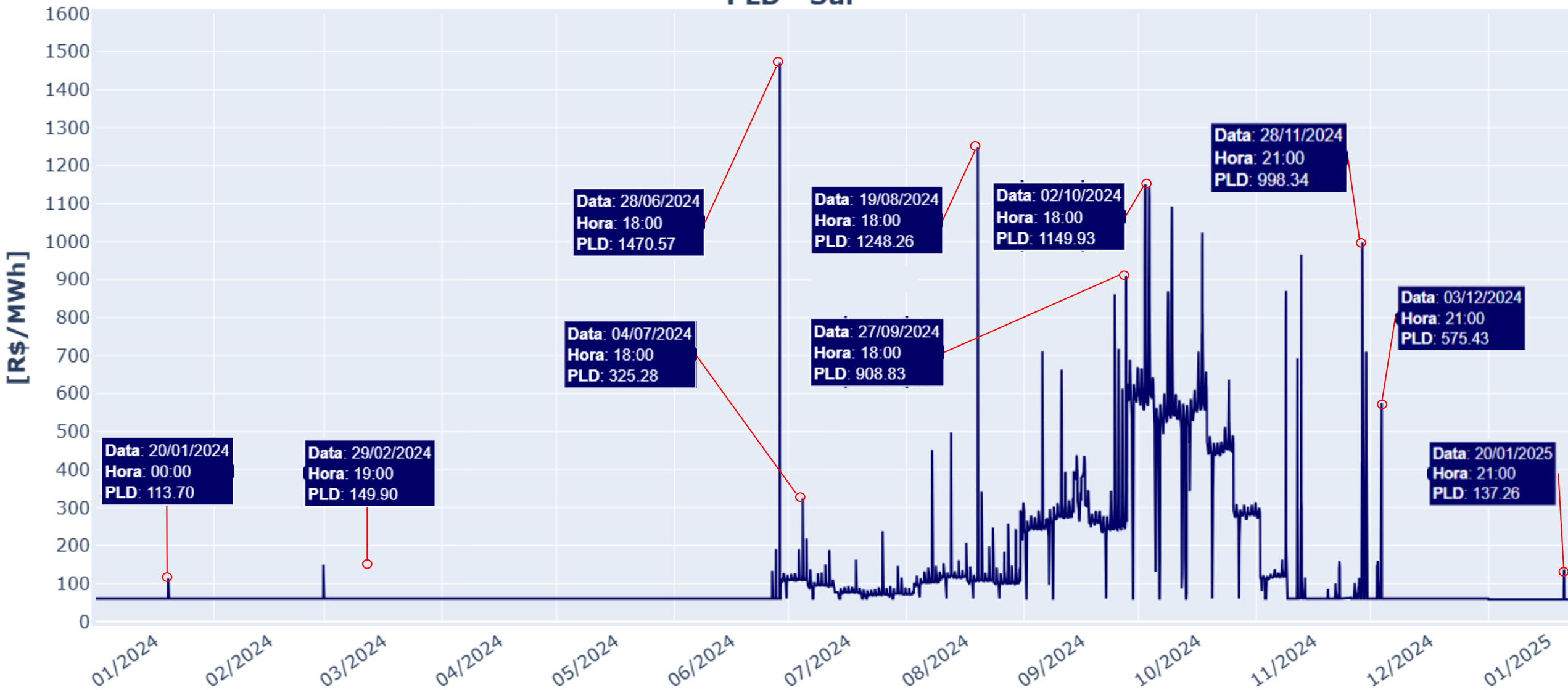
## PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	240,37	164,40	110,28	136,92	226,16	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
2022	62,92	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70	
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09	

# histórico do PLD horário

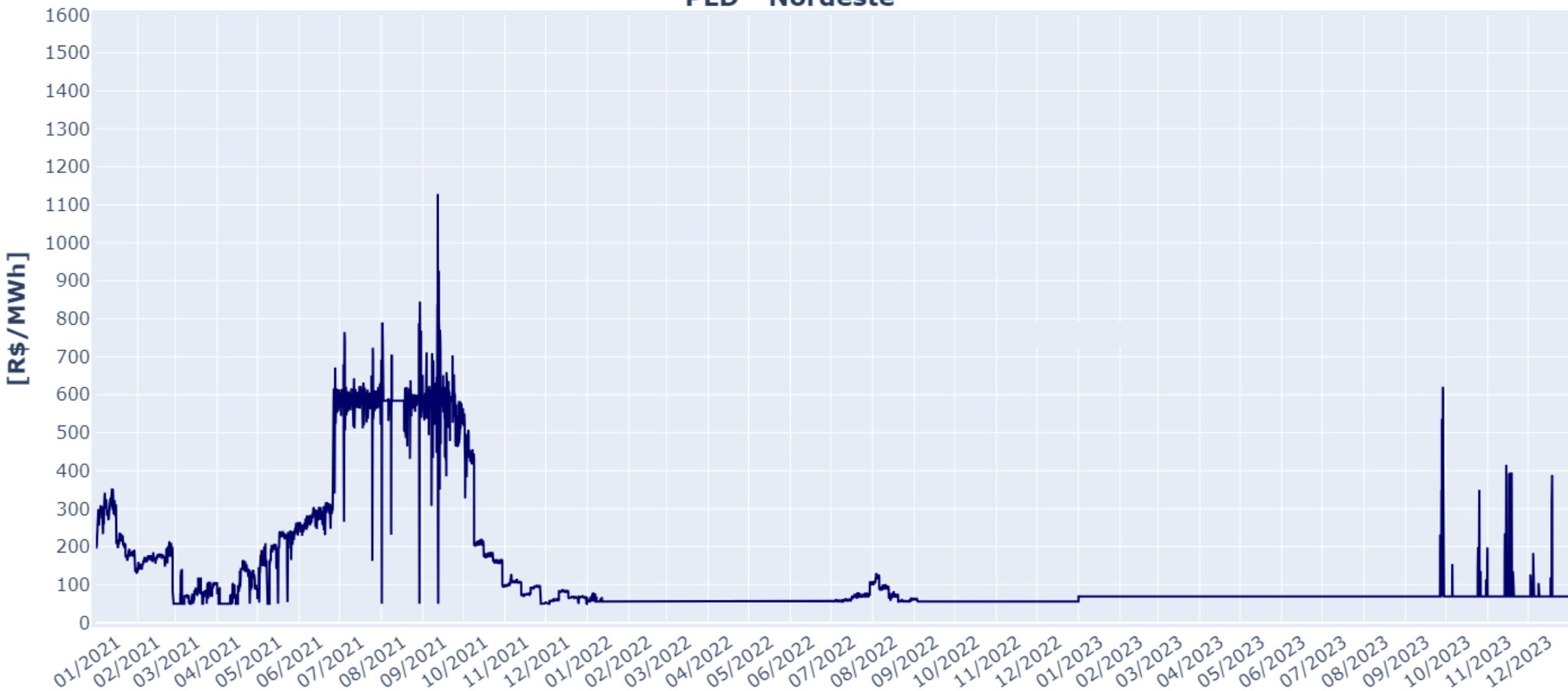
## PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	MÊS												
	ANO	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,40	87,05	118,79	307,78	480,76	103,51	64,80

# histórico do PLD horário

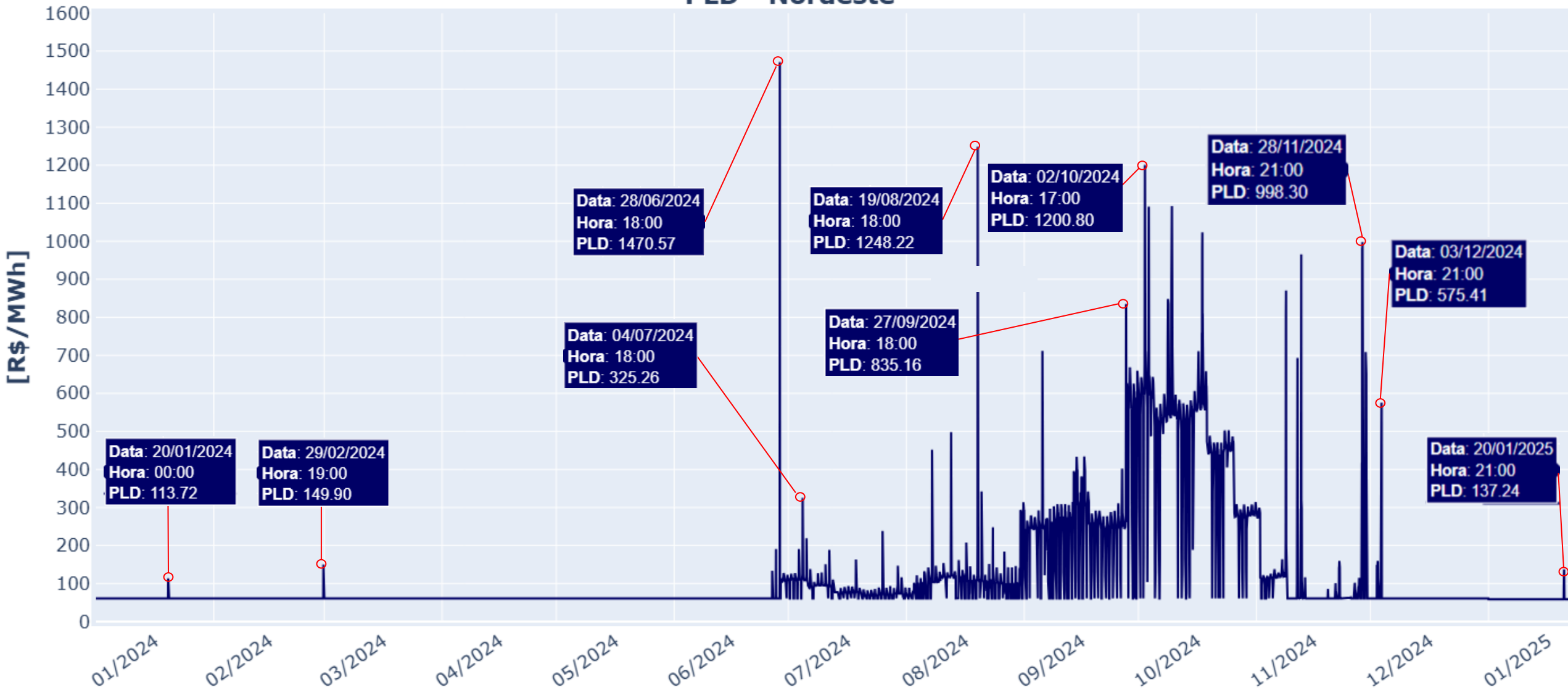
## PLD - Nordeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	239,02	162,68	78,02	88,55	189,32	328,76	583,88	583,88	570,39	248,97	88,08	66,46
2022	57,22	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,30	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70	
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09	

# histórico do PLD horário

## PLD - Nordeste



Data: 28/06/2024  
Hora: 18:00  
PLD: 1470.57

Data: 19/08/2024  
Hora: 18:00  
PLD: 1248.22

Data: 02/10/2024  
Hora: 17:00  
PLD: 1200.80

Data: 28/11/2024  
Hora: 21:00  
PLD: 998.30

Data: 03/12/2024  
Hora: 21:00  
PLD: 575.41

Data: 04/07/2024  
Hora: 18:00  
PLD: 325.26

Data: 27/09/2024  
Hora: 18:00  
PLD: 835.16

Data: 20/01/2024  
Hora: 00:00  
PLD: 113.72

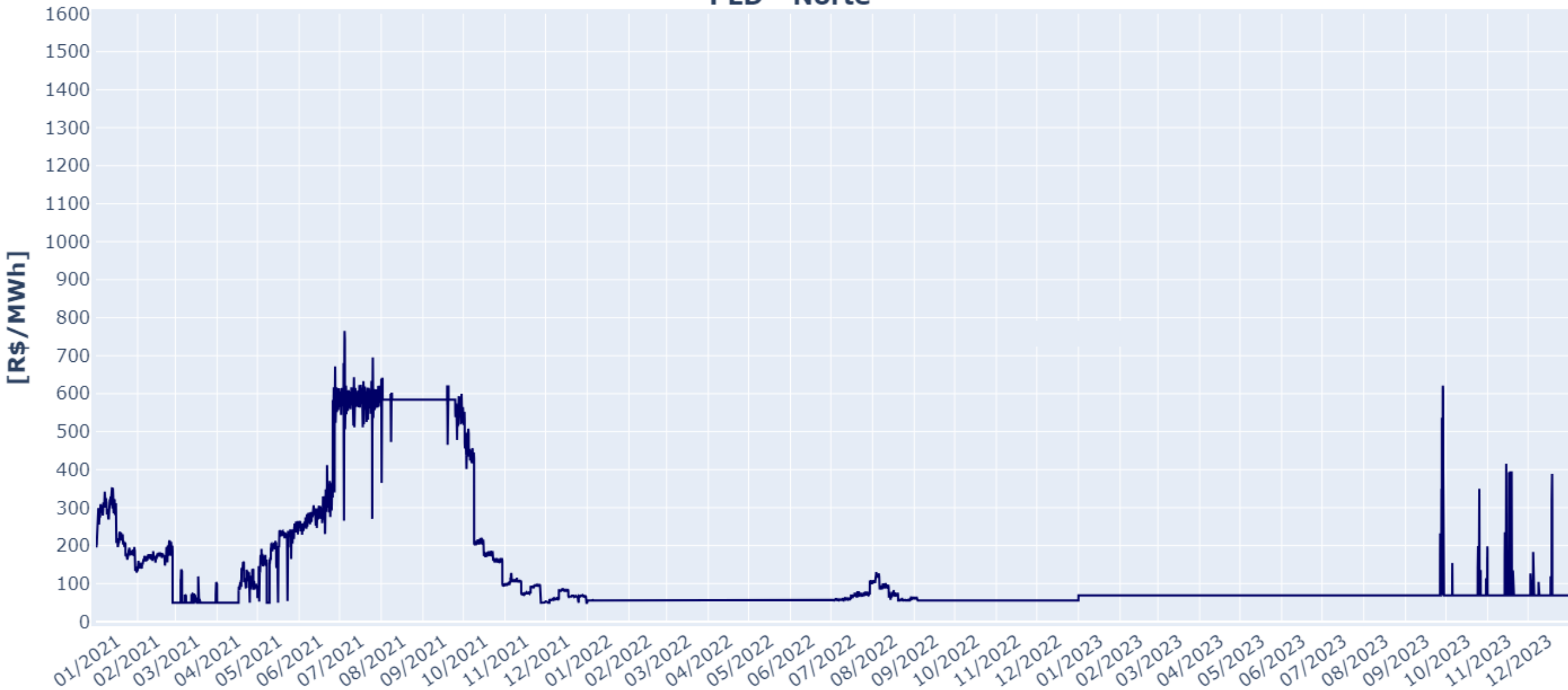
Data: 29/02/2024  
Hora: 19:00  
PLD: 149.90

Data: 20/01/2025  
Hora: 21:00  
PLD: 137.24

PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS												
	ANO	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,40	84,28	103,82	243,30	449,83	102,14	64,80

# histórico do PLD horário

## PLD - Norte

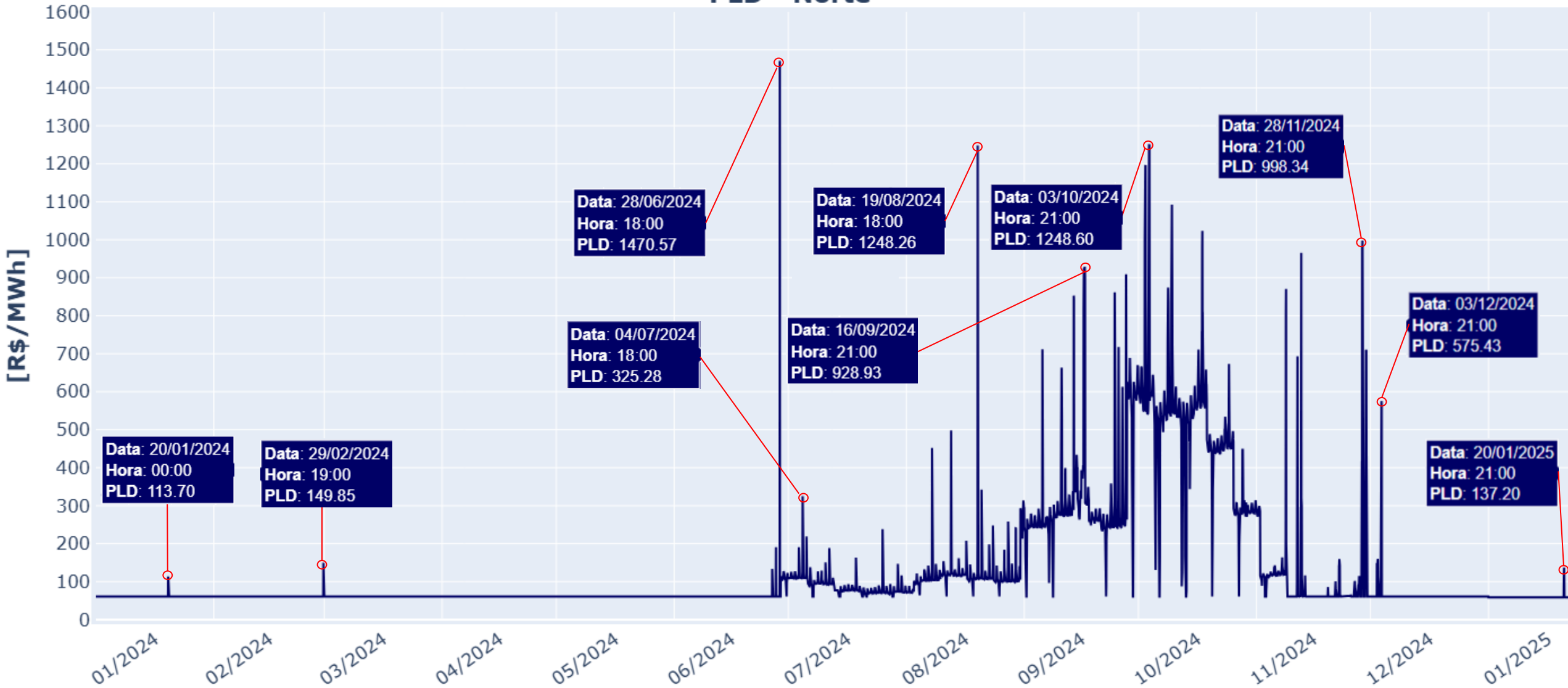


PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	240,40	162,50	55,57	77,27	189,12	335,72	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,31
2022	55,71	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70	
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09	



# histórico do PLD horário

## PLD - Norte



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS												
	ANO	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,41	87,08	118,80	316,41	482,54	103,66	64,80

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

A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. Assim, **não cabe atribuir a CCEE qualquer responsabilidade pela tomada de decisões administrativas e empresariais relacionadas ao tema.** É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

### **metodologia de projeção de ENA:**

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

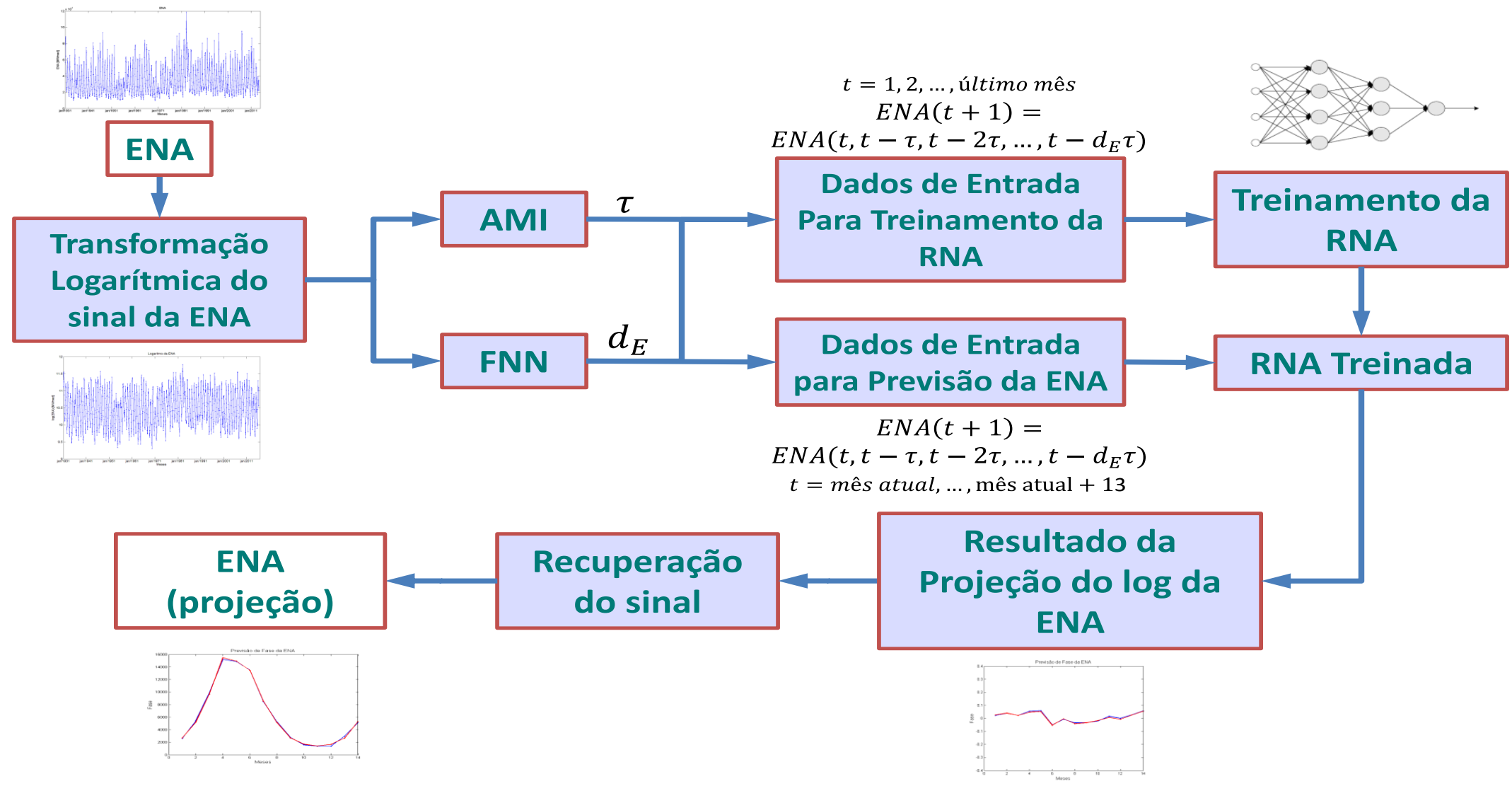
### **metodologias de previsão de vazões:**

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

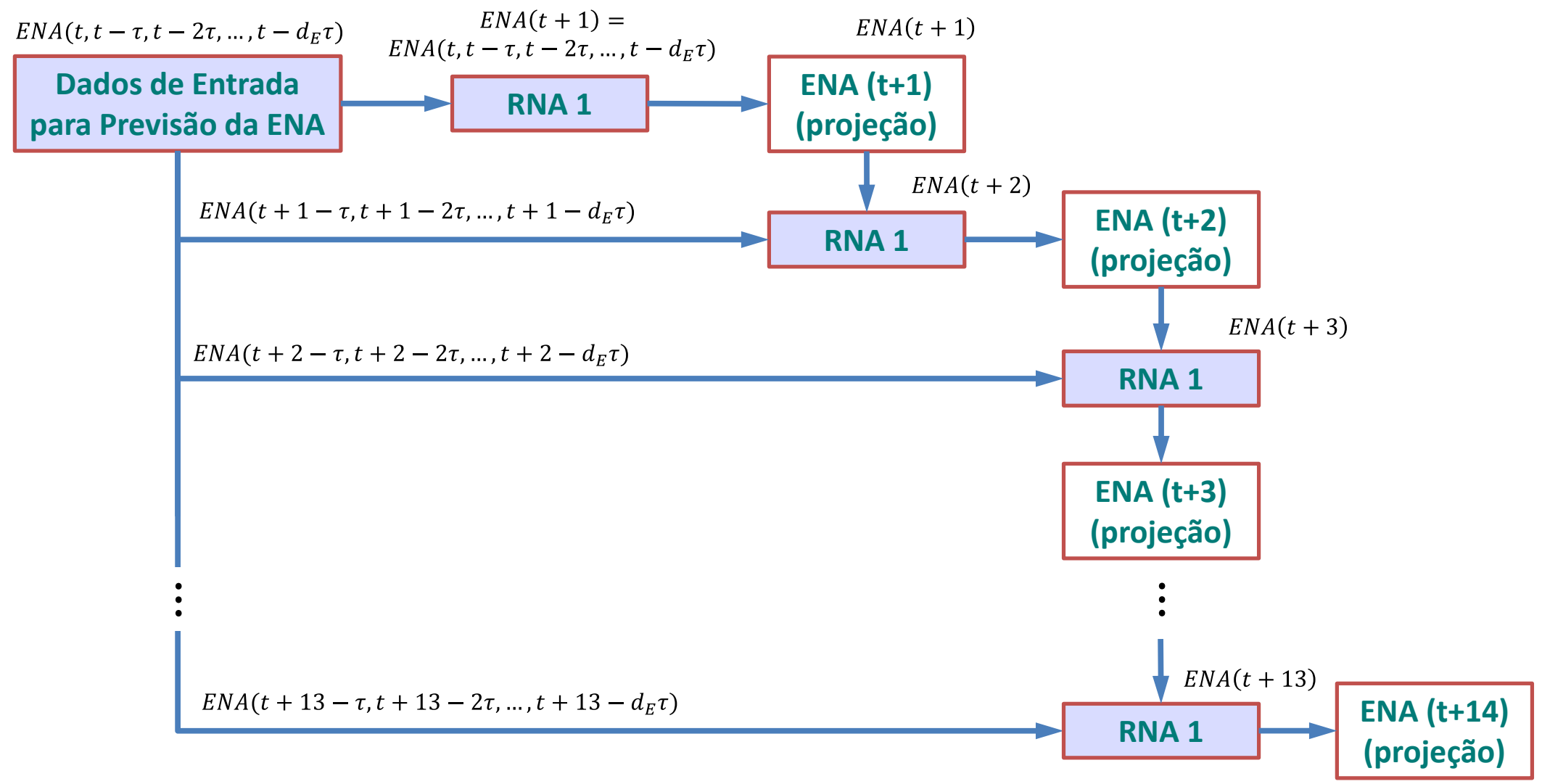
### **metodologia de simulação:**

- simulação encadeada Newave e Decomp

## transformação logarítmica

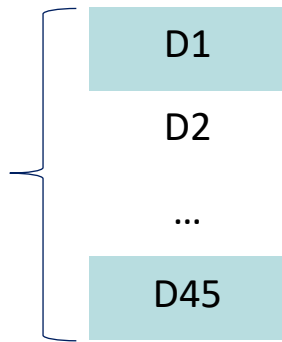


### encadeamento da rede neural artificial

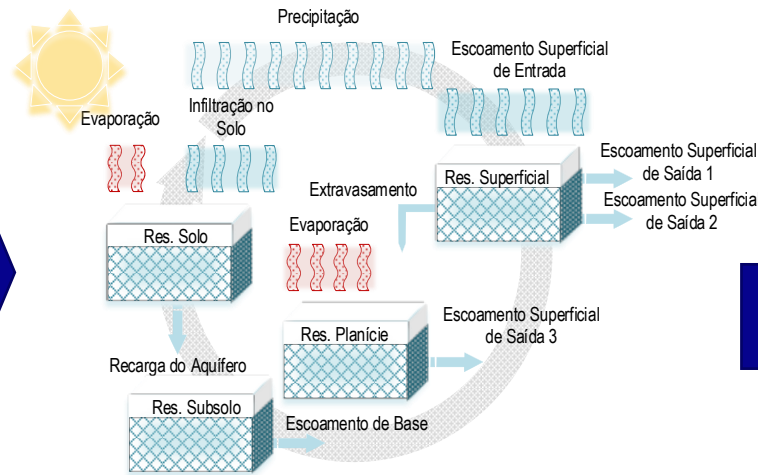


## cenarização da precipitação

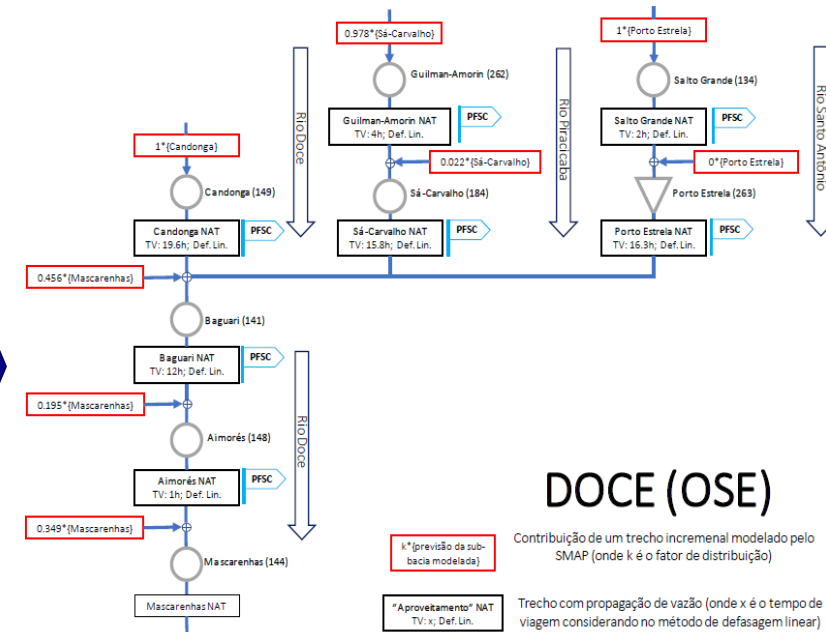
previsão de precipitação utilizando modelos numéricos



## previsão de vazões via SMAP



## propagação via MPV



### DOCE (OSE)

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

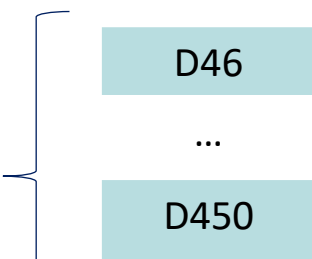
$k \cdot$  [previsão da sub-bacia modelada]

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

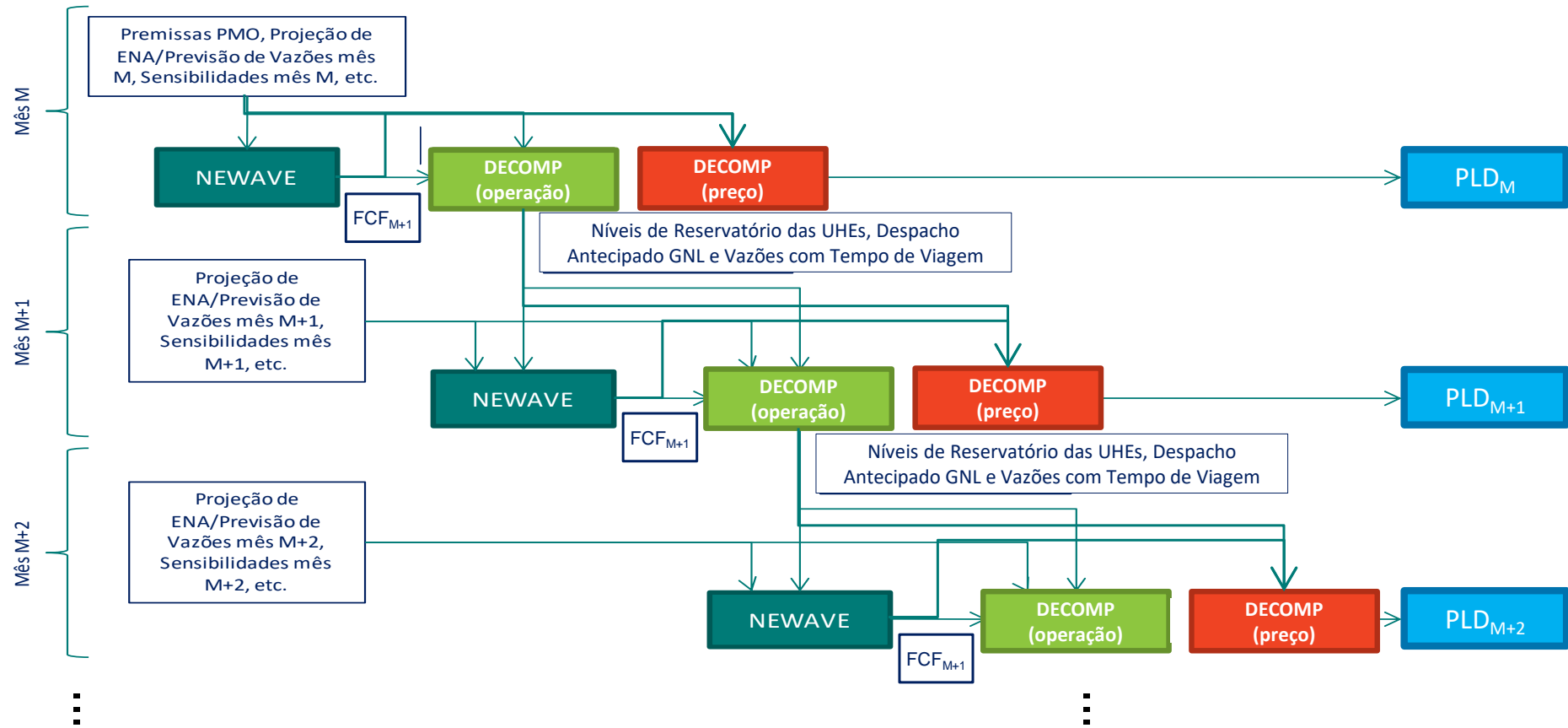
"Aproveitamento" NAT  
TV: x; Def. Lin.

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".

cenário selecionado a partir do histórico de análise de precipitação do CPC com base nos índices climáticos Niño 1+2 e AMO



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



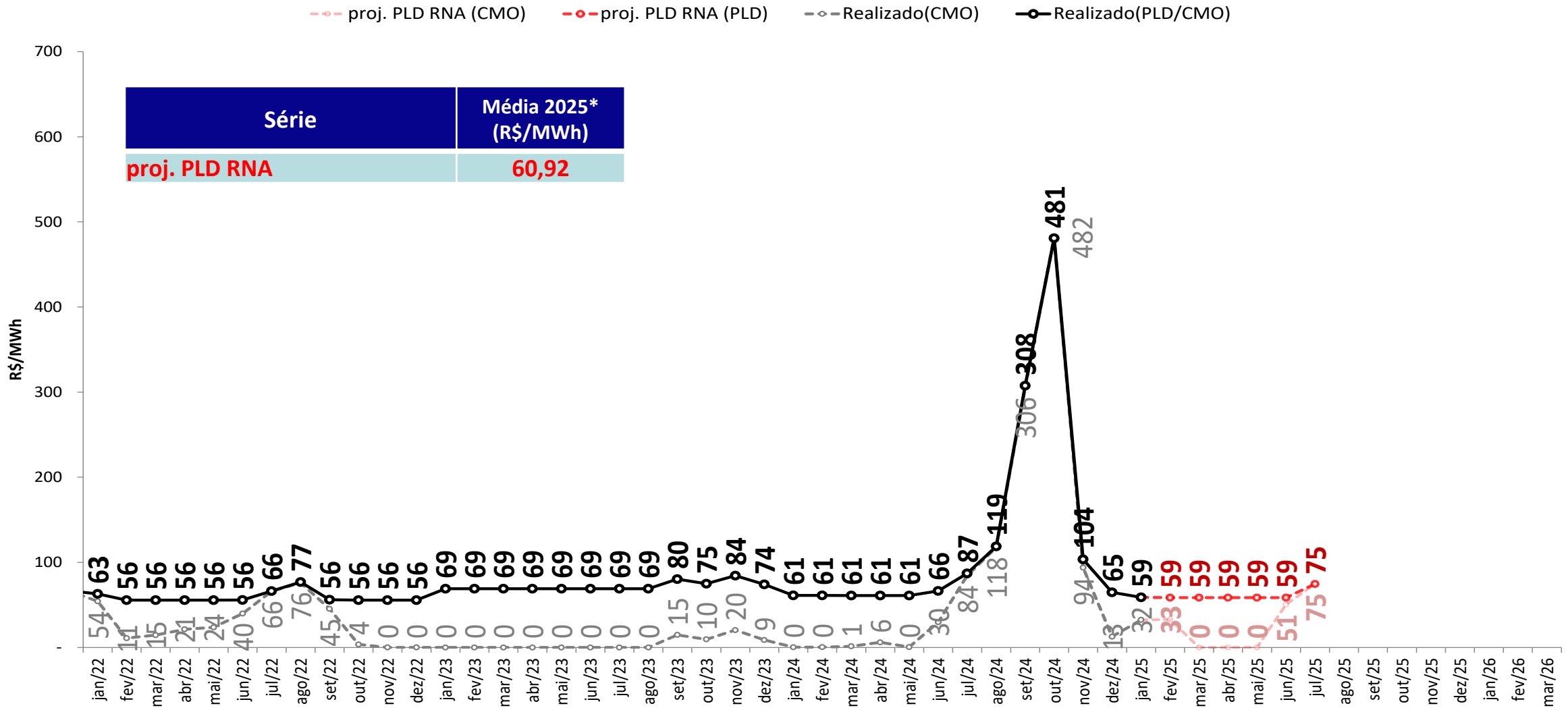
são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!



- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de fevereiro de 2018 a julho de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de fevereiro de 2021 a julho de 2021 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro de 2025 até julho de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro de 2025 até julho 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
  - nova metodologia do CVU Estrutural a partir de fevereiro de 2025

# projeção do PLD – SE/CO

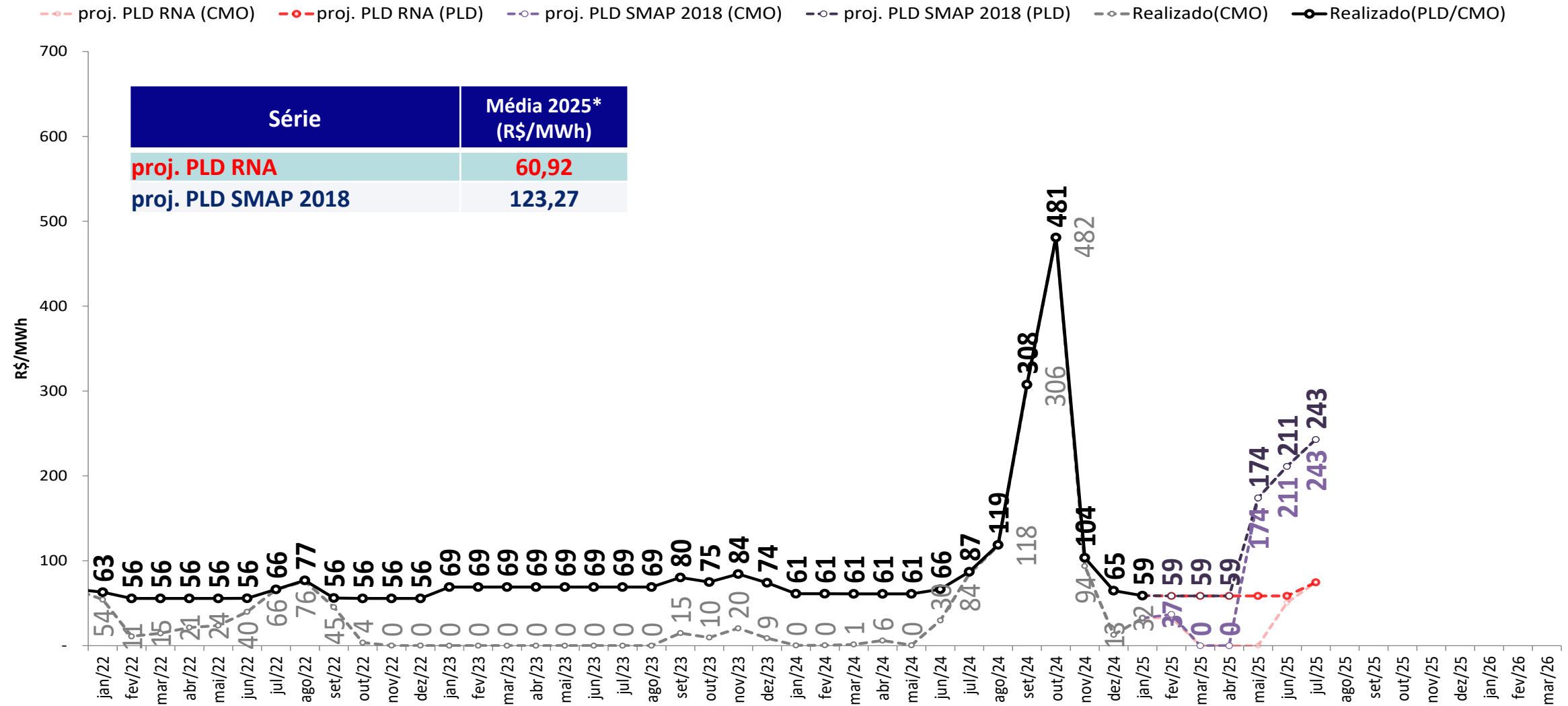
proj. PLD RNA



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

# projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

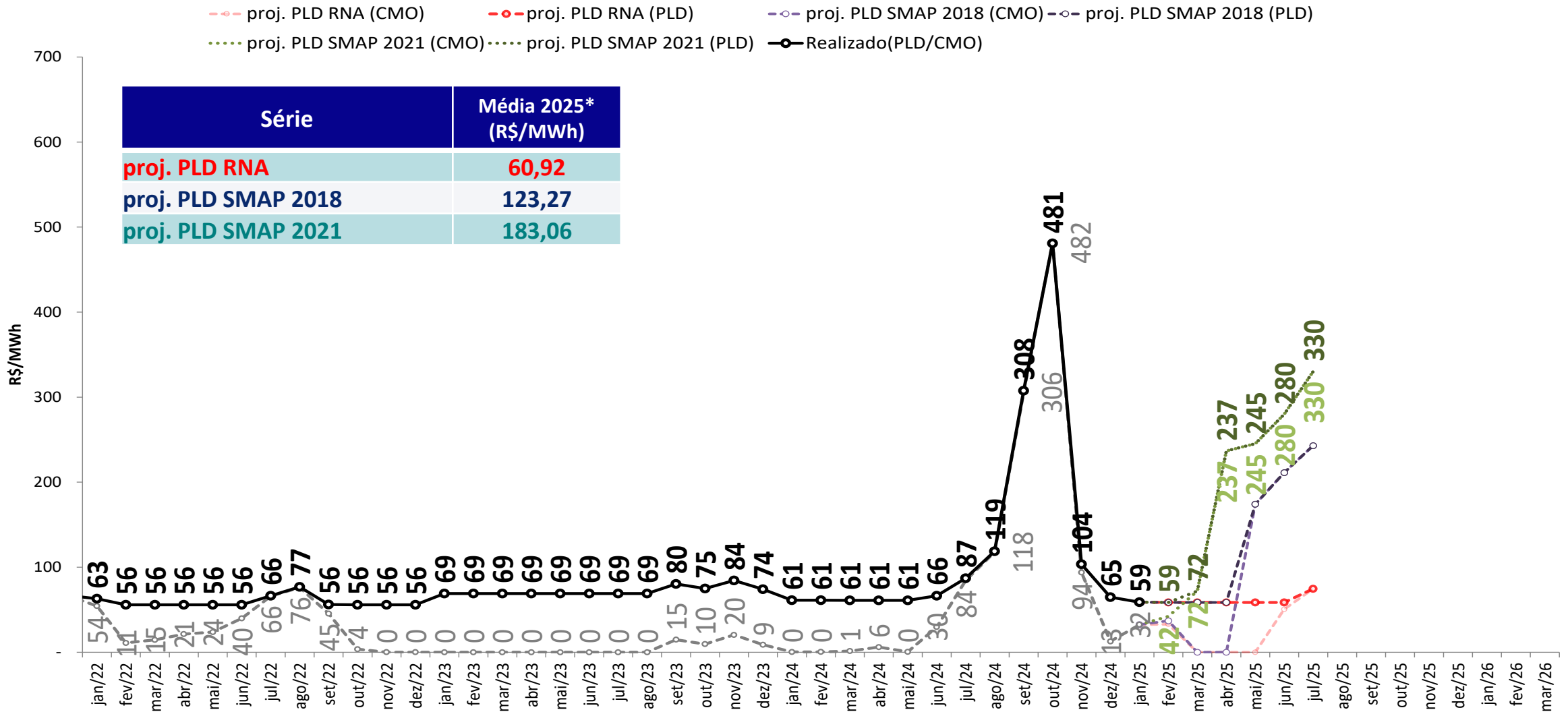


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

# projeção do PLD – SE/CO

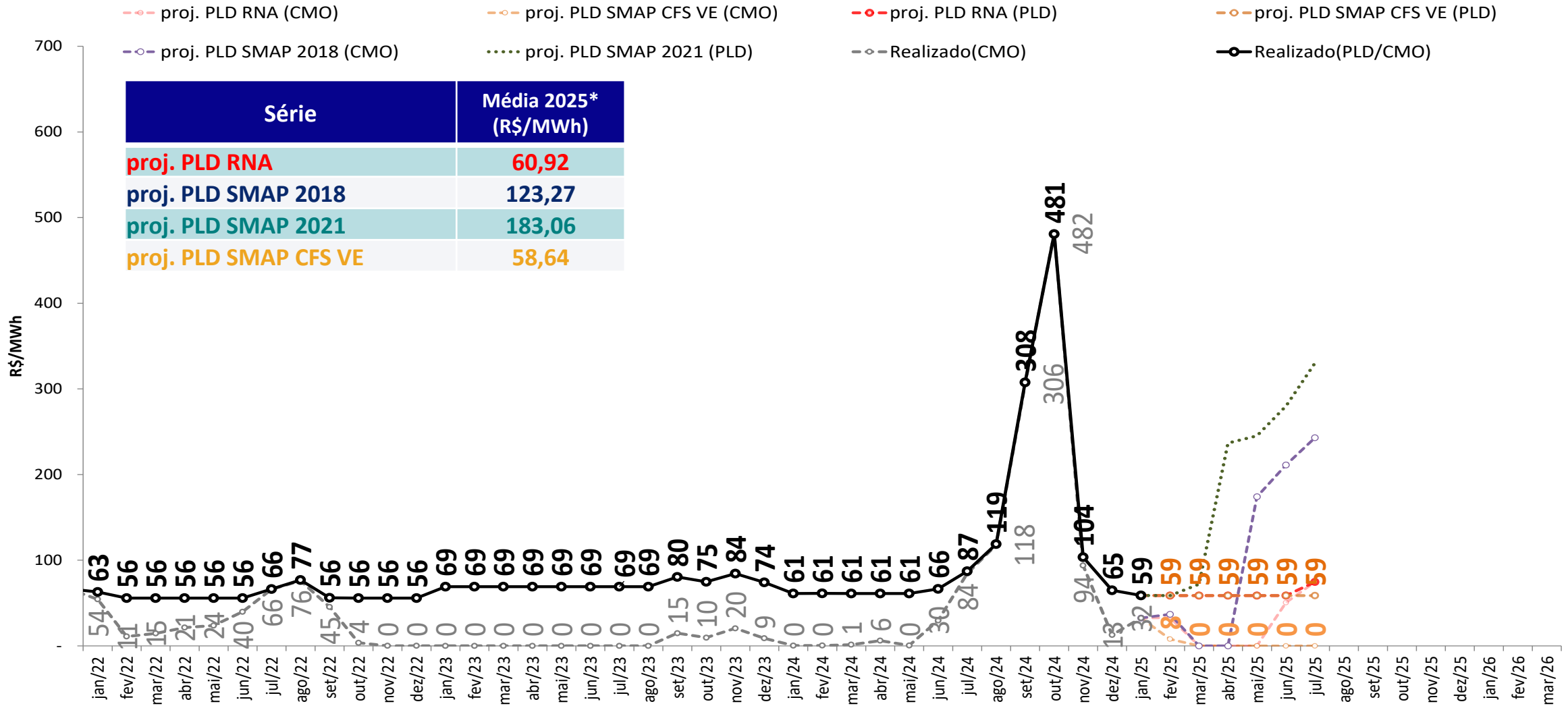
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

# projeção do PLD – SE/CO

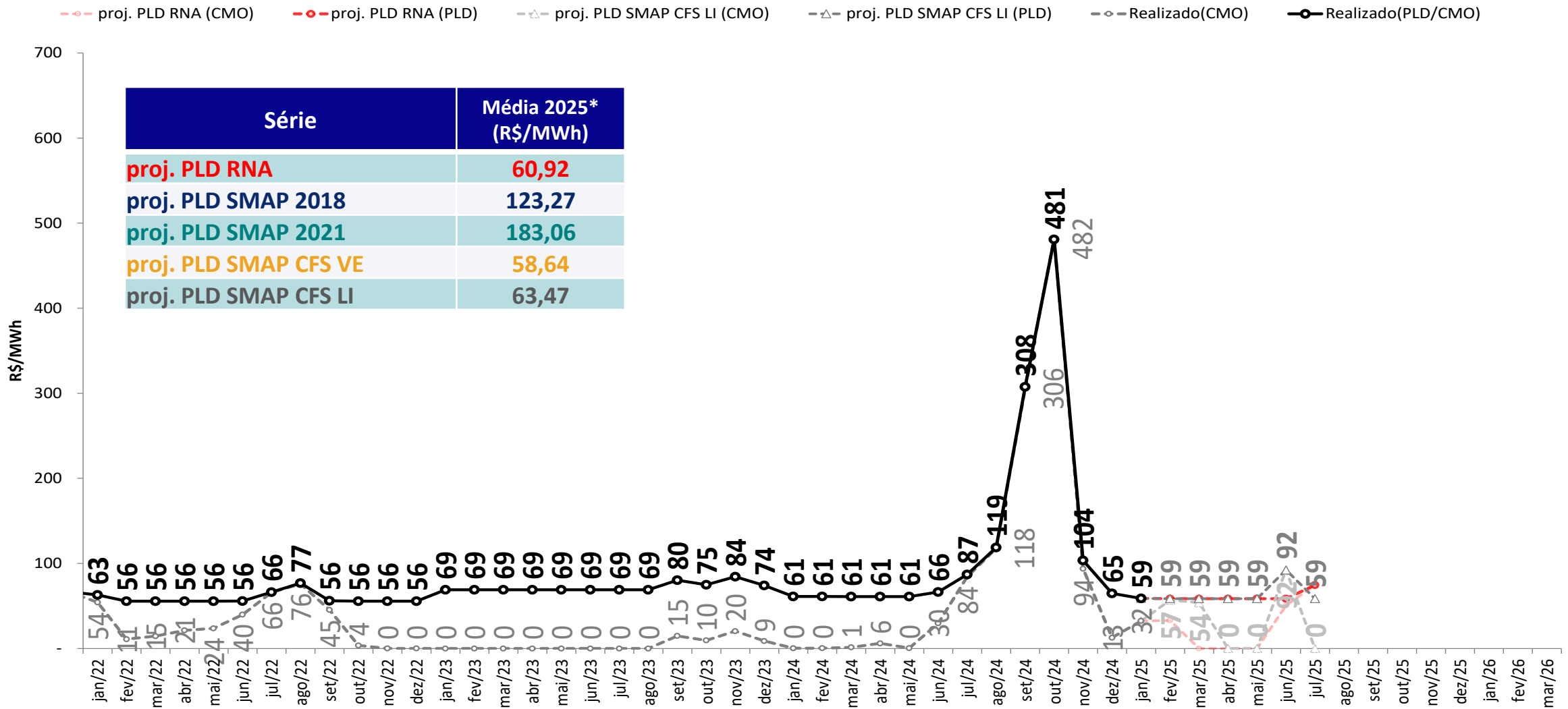
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do PLD – SE/CO

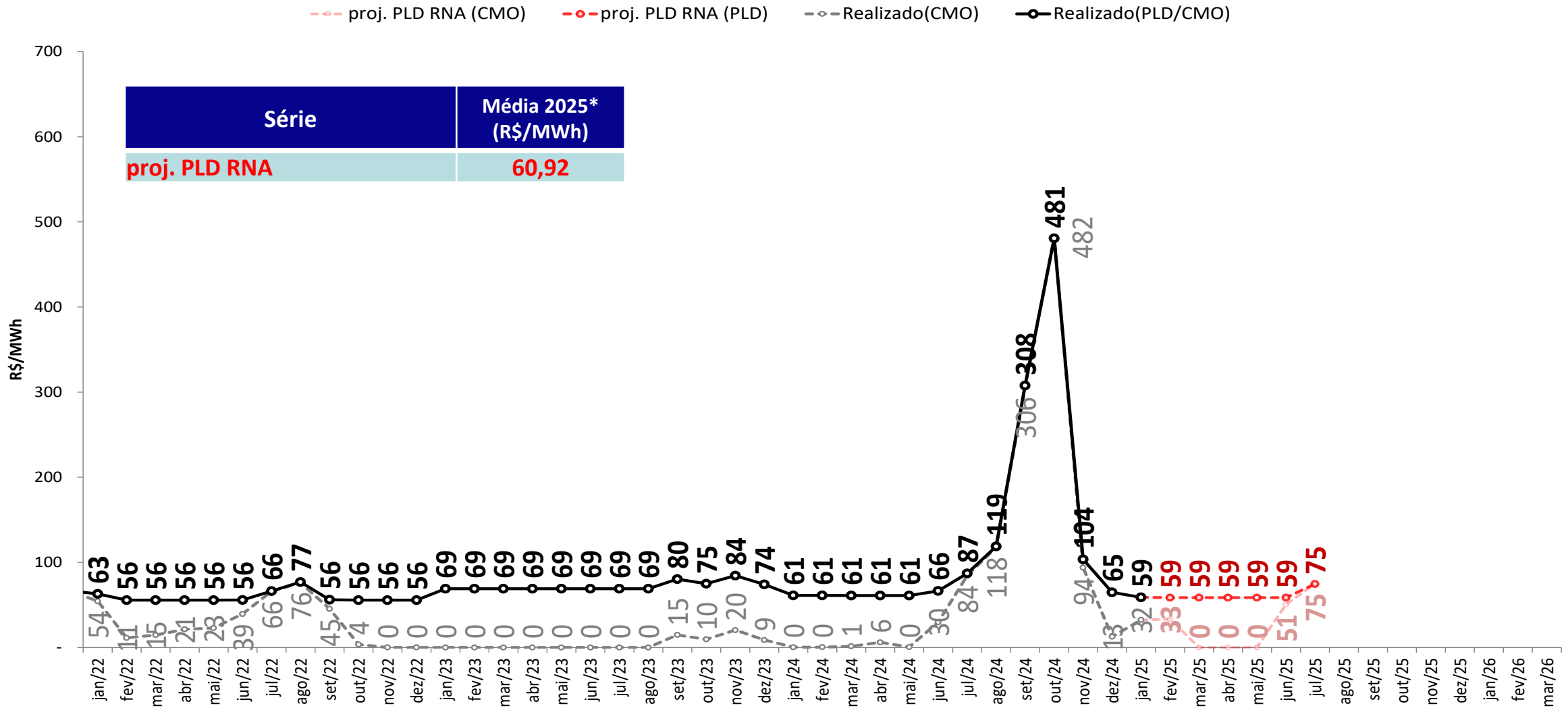
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# projeção do PLD – Sul

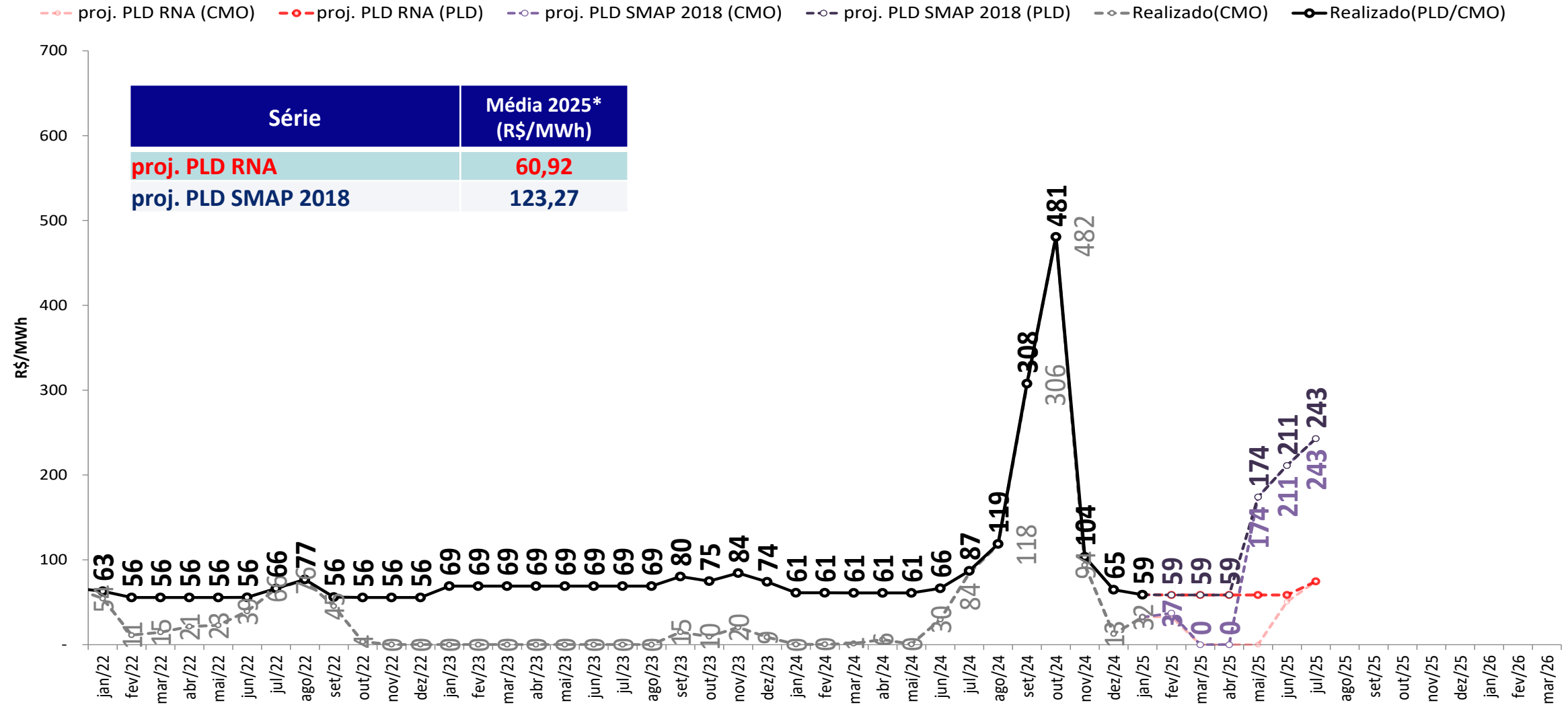
## proj. PLD RNA



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



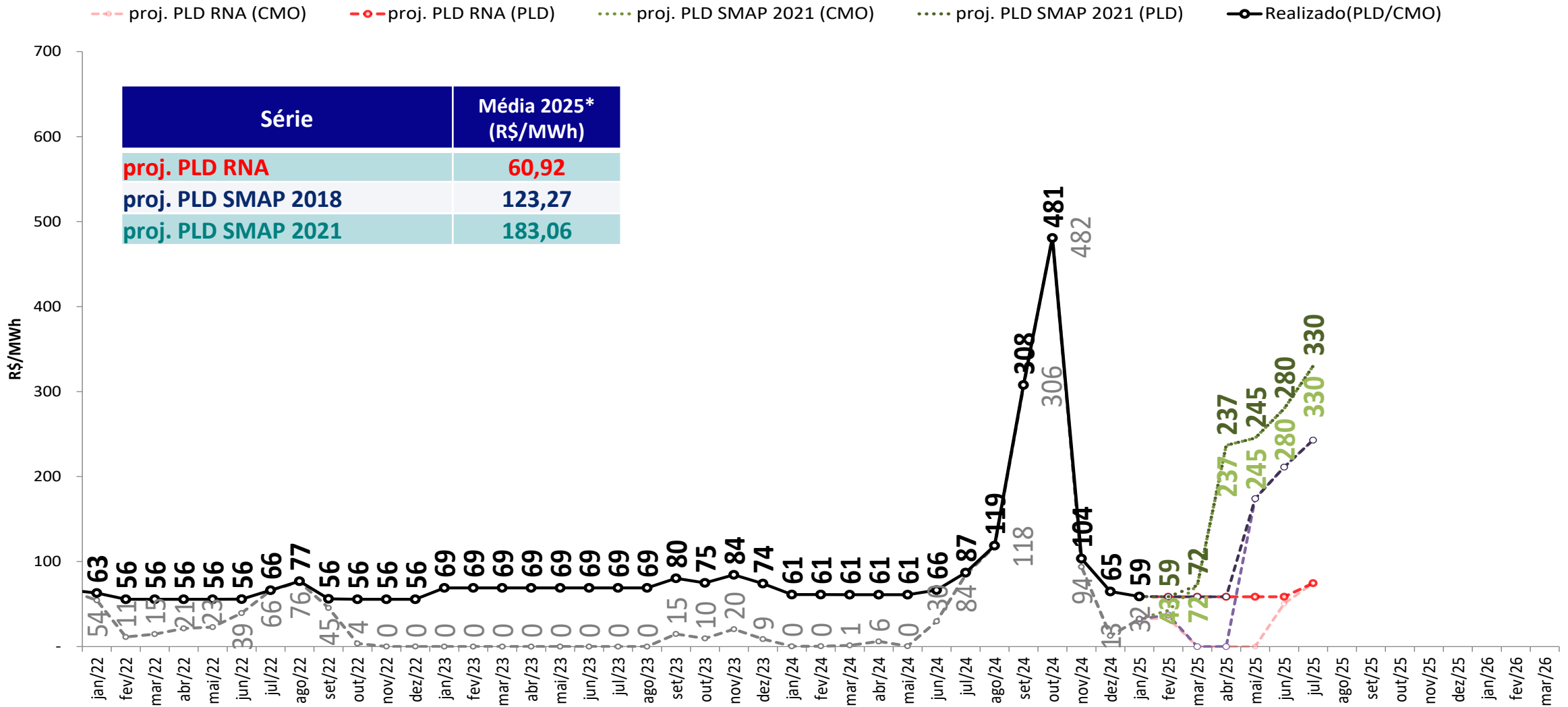
projeção do PLD – Sul  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



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

# projeção do PLD – Sul

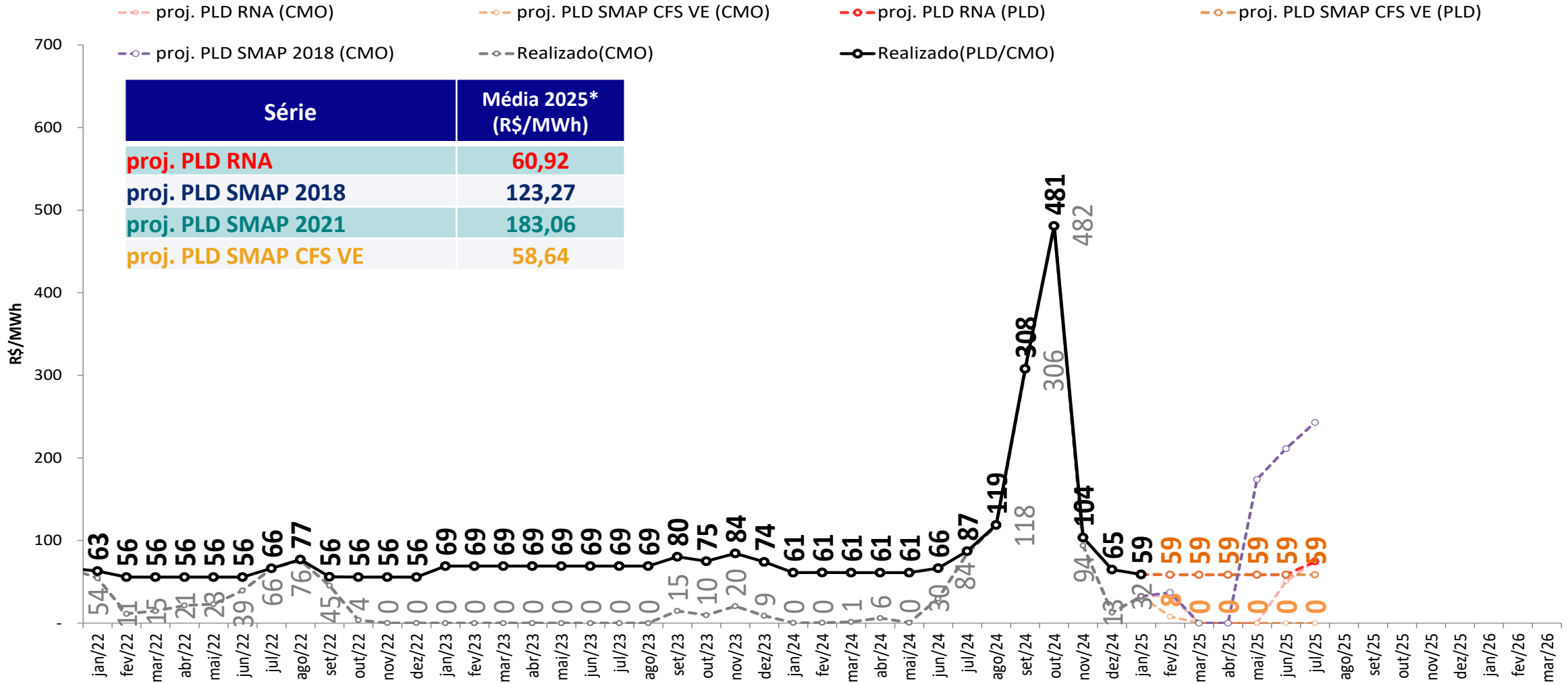
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

# projeção do PLD – Sul

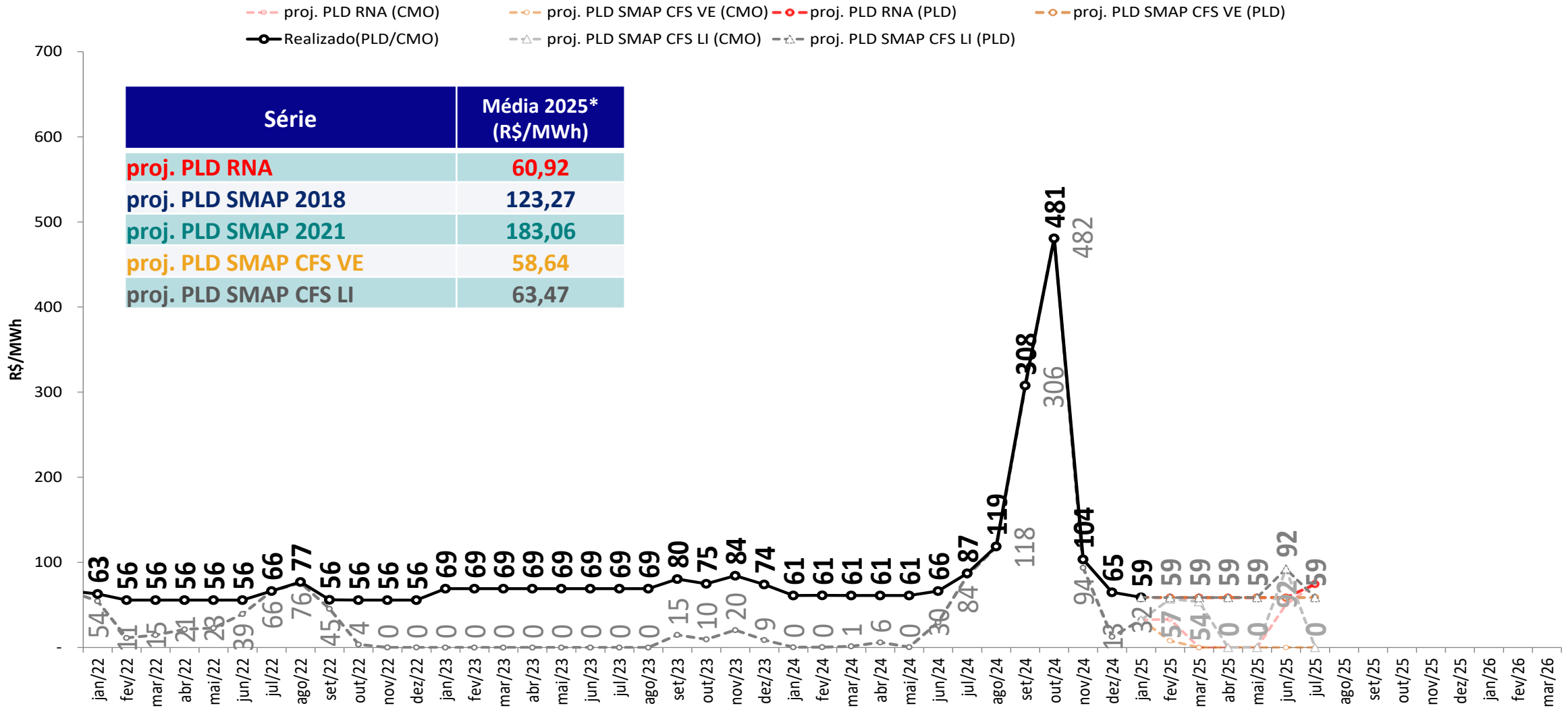
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do PLD – Sul

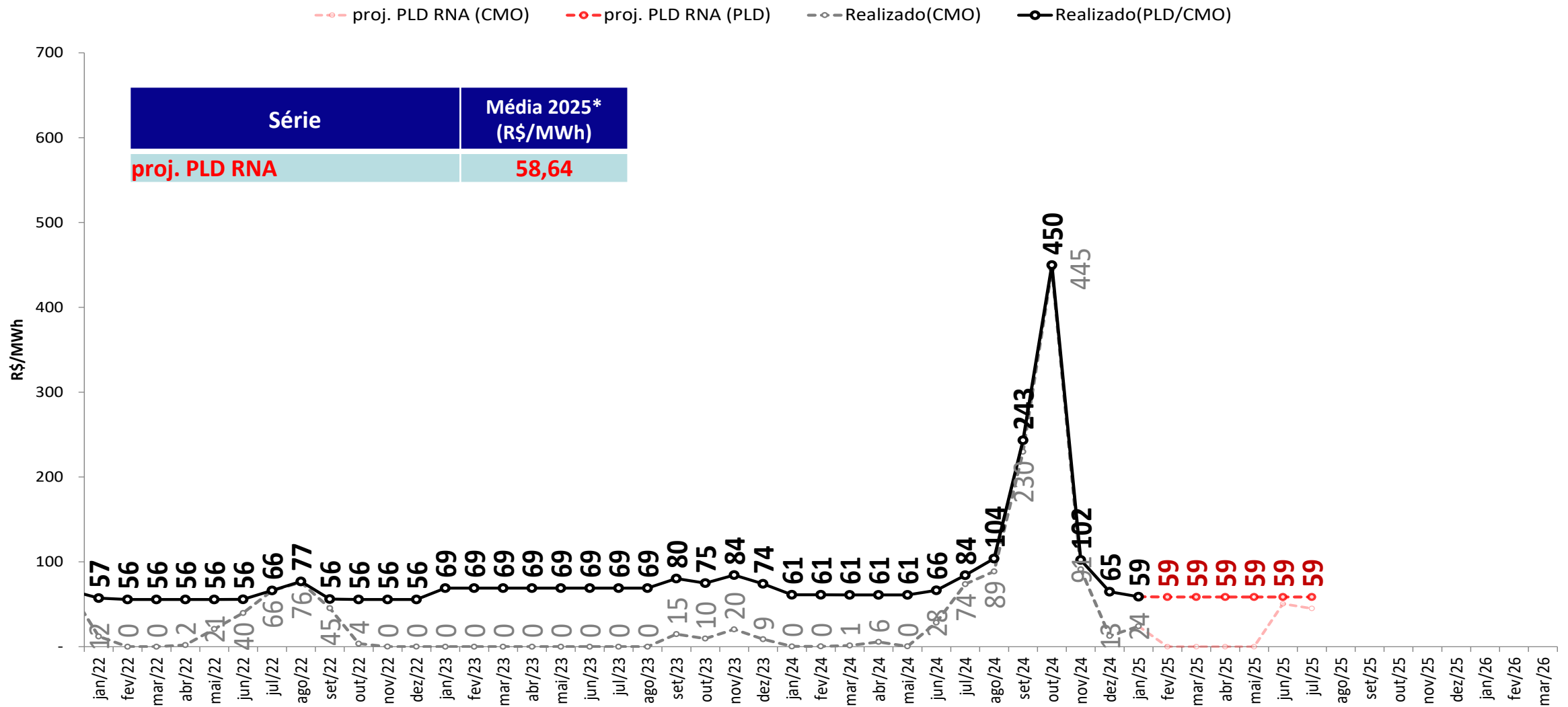
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA

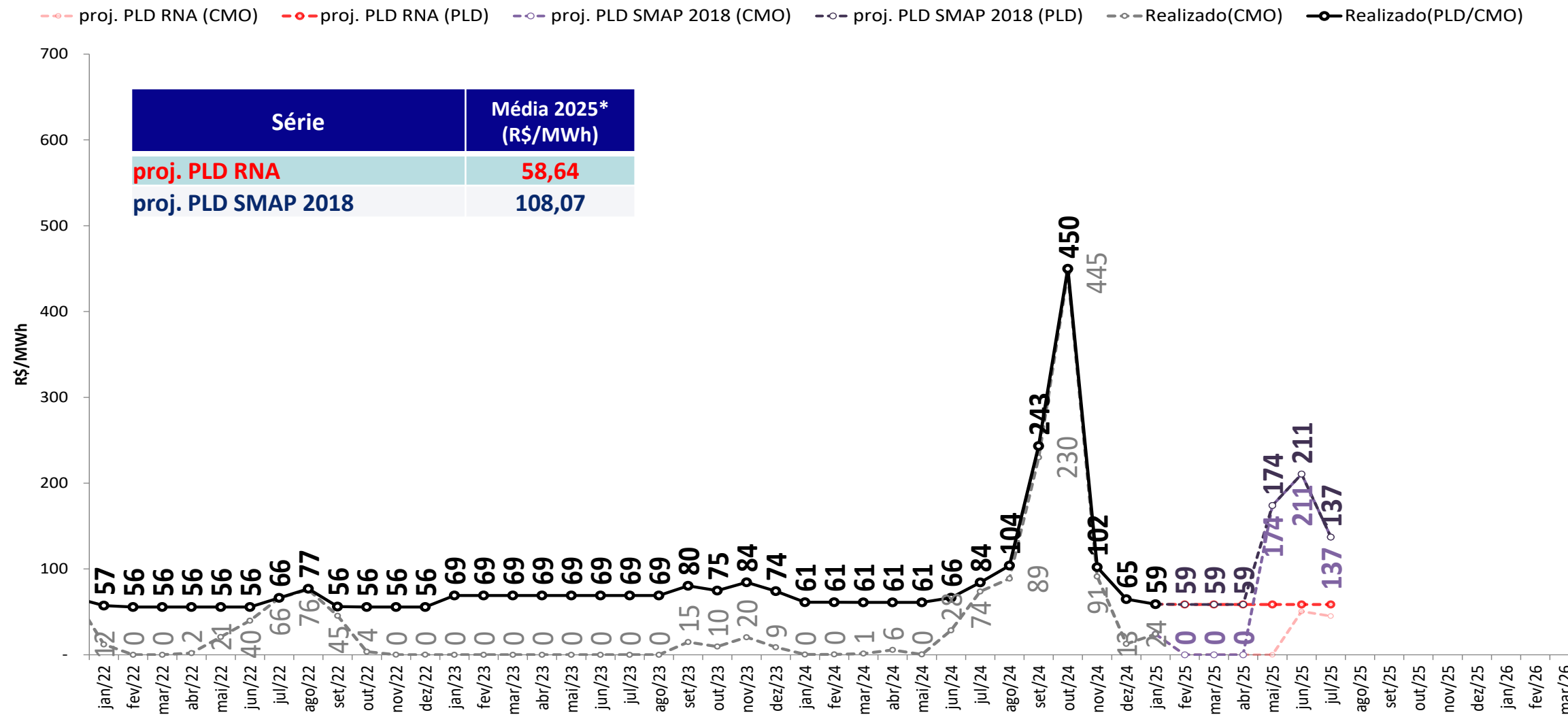


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

# projeção do PLD – Nordeste

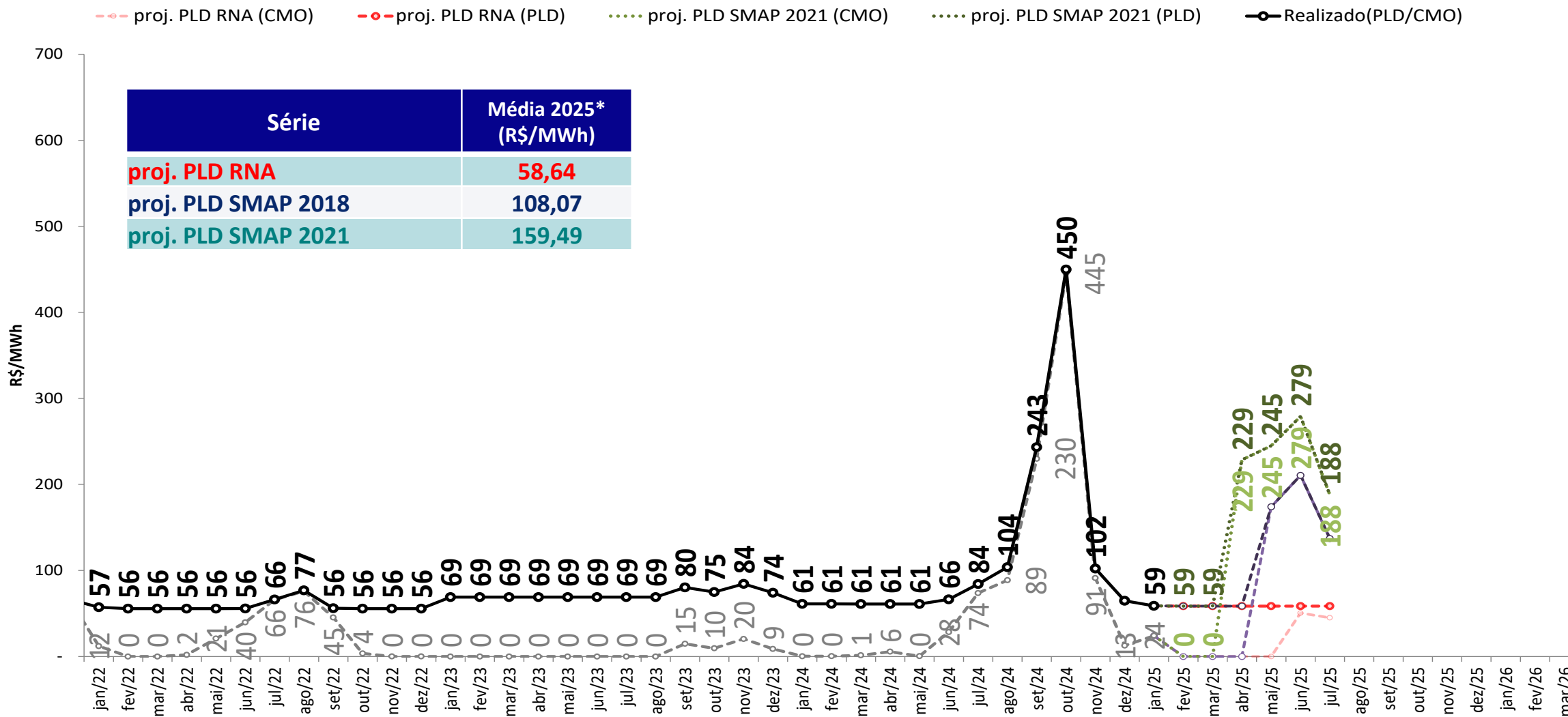
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• Foram considerados:

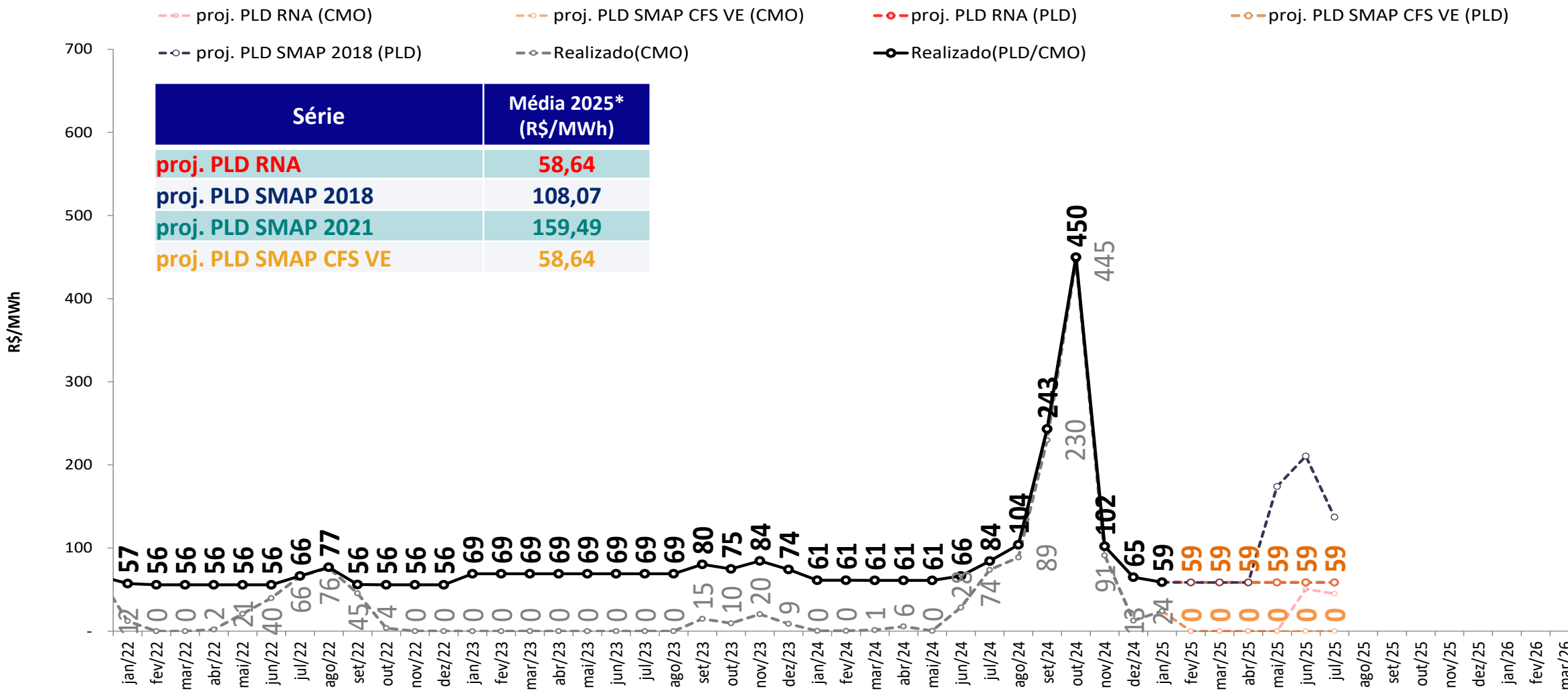
- 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025



# projeção do PLD – Nordeste

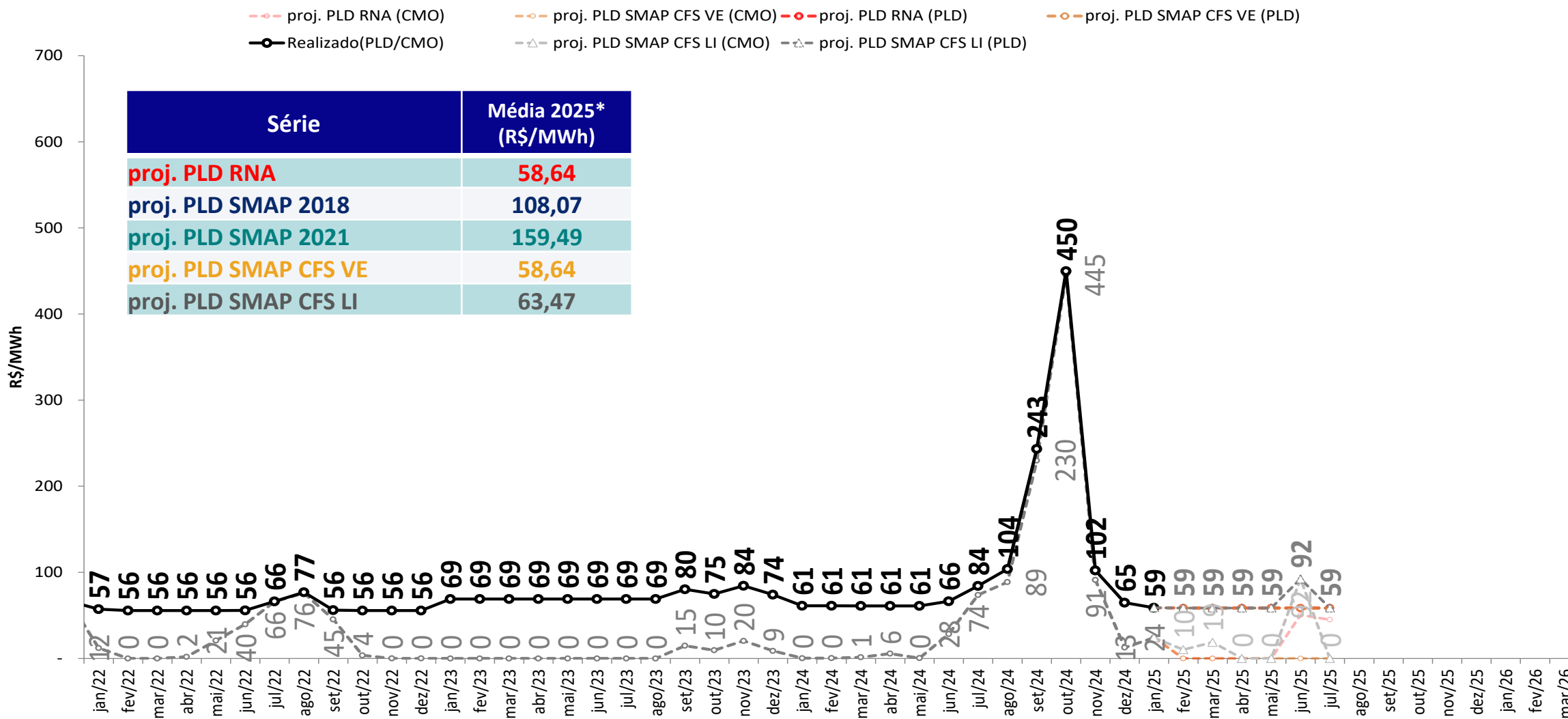
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

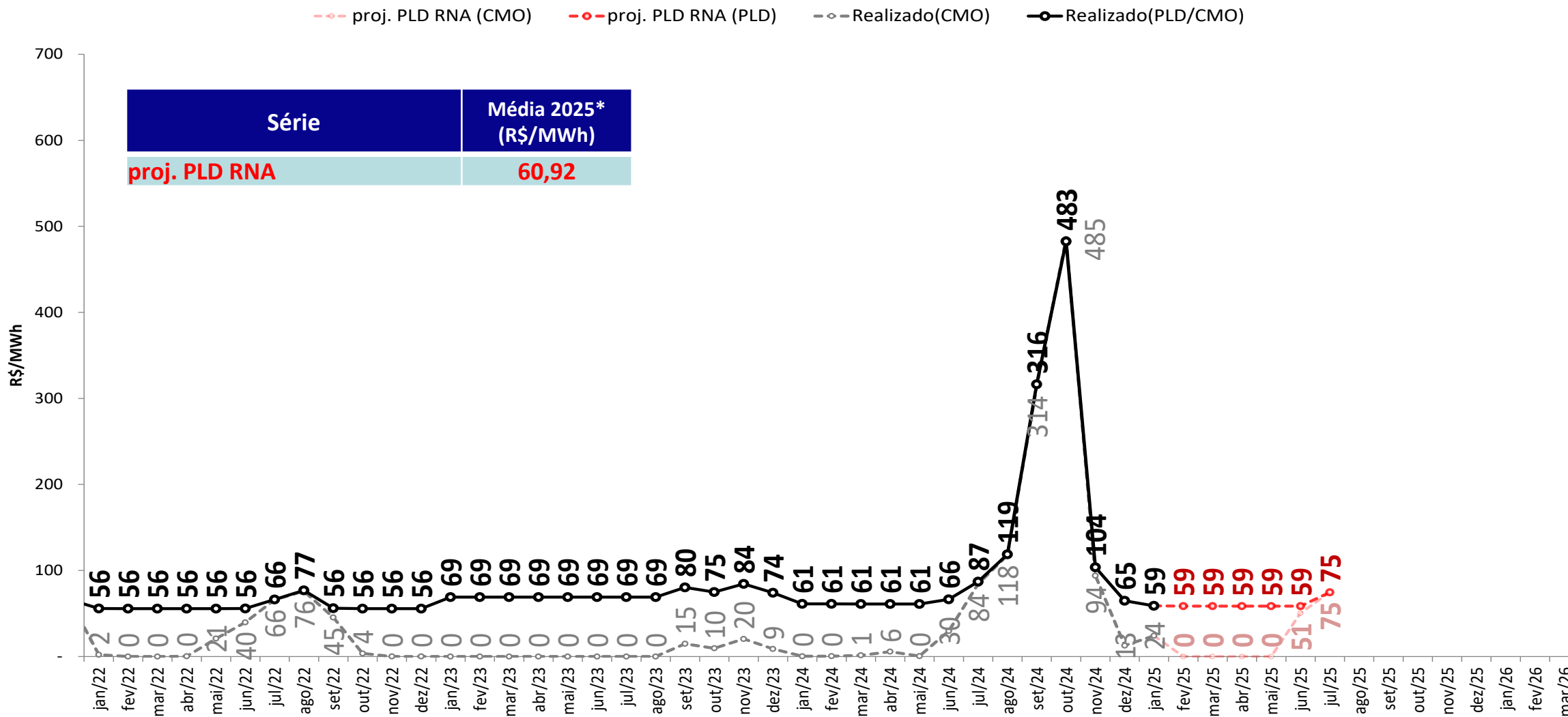


Série	Média 2025* (R\$/MWh)
proj. PLD RNA	58,64
proj. PLD SMAP 2018	108,07
proj. PLD SMAP 2021	159,49
proj. PLD SMAP CFS VE	58,64
proj. PLD SMAP CFS LI	63,47

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

# projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



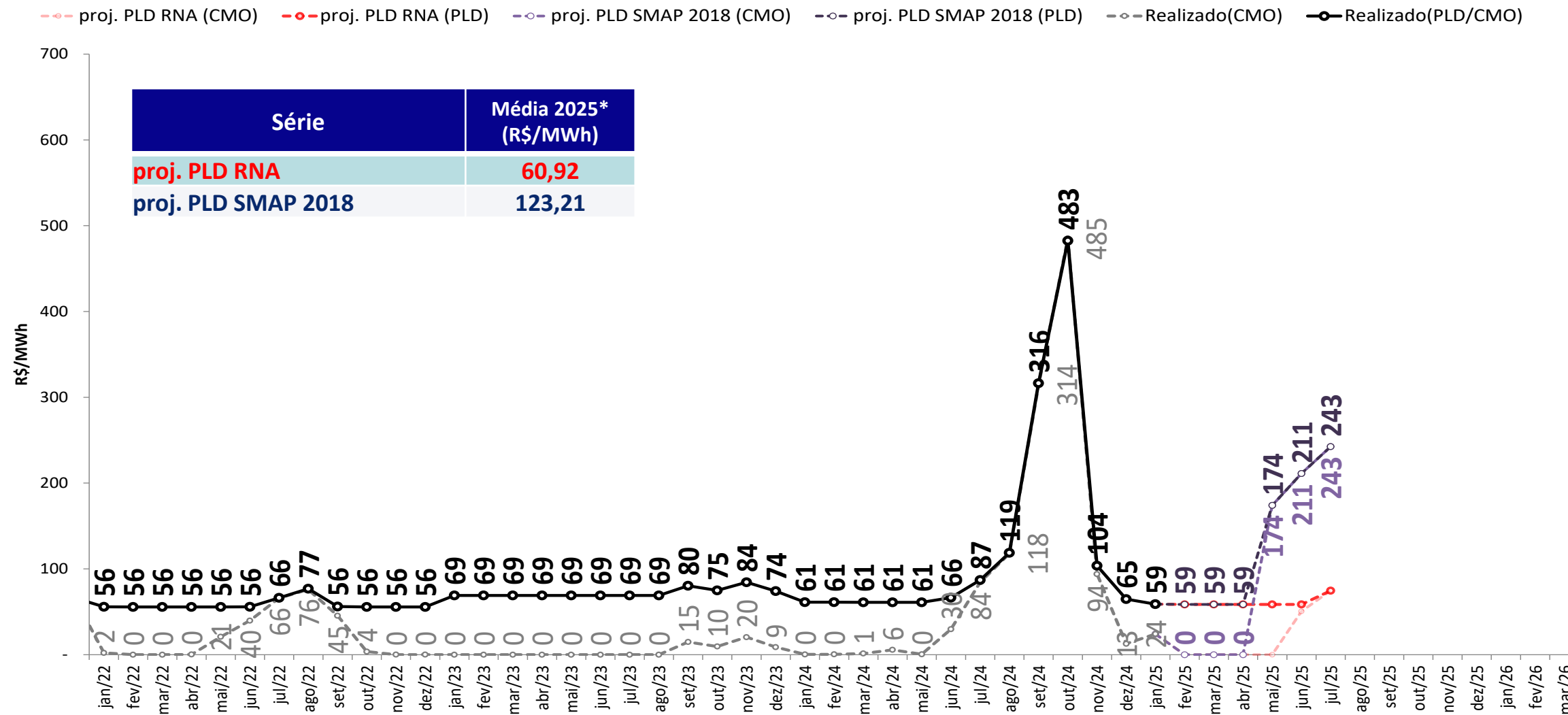
• Foram considerados:

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

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



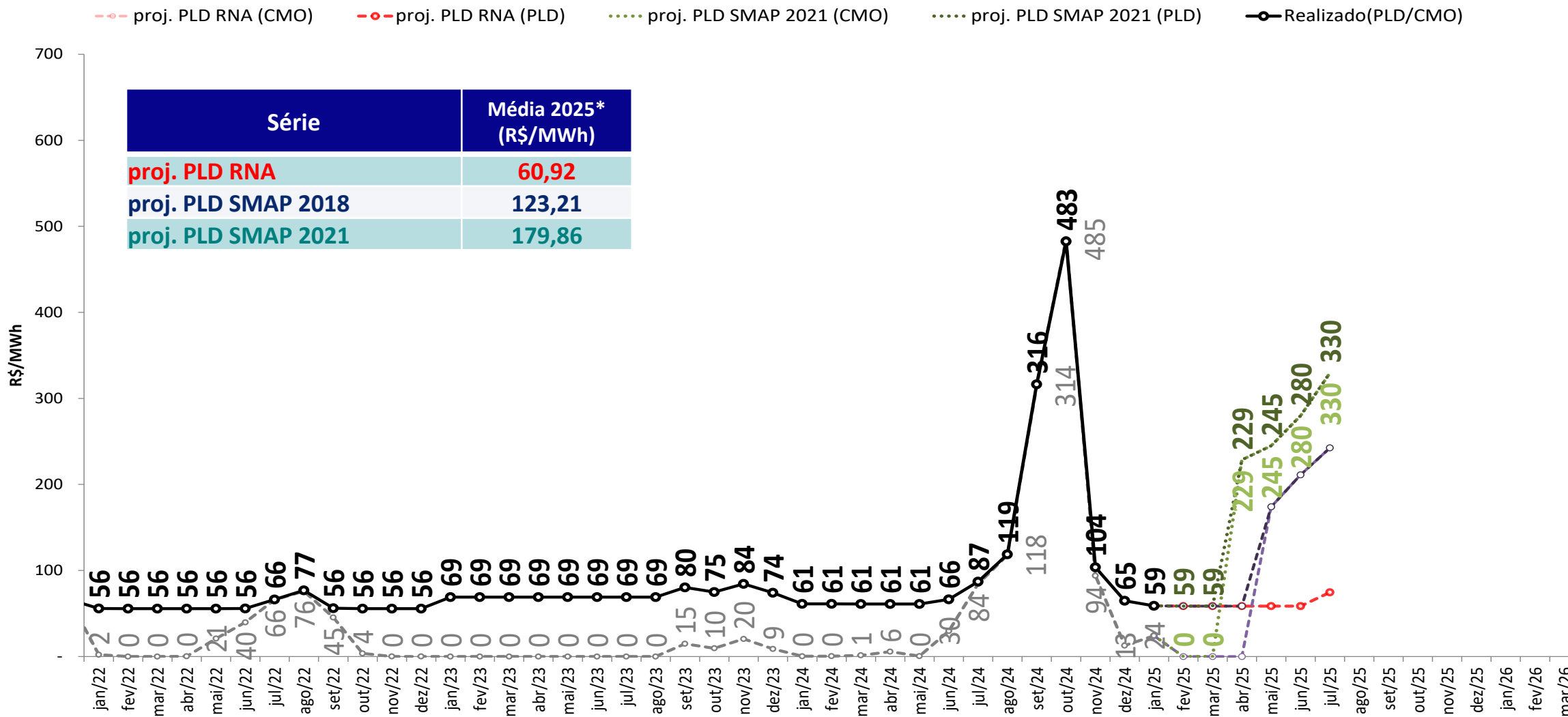
• Foram considerados:

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

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a julho de 2025

# projeção do PLD – Norte

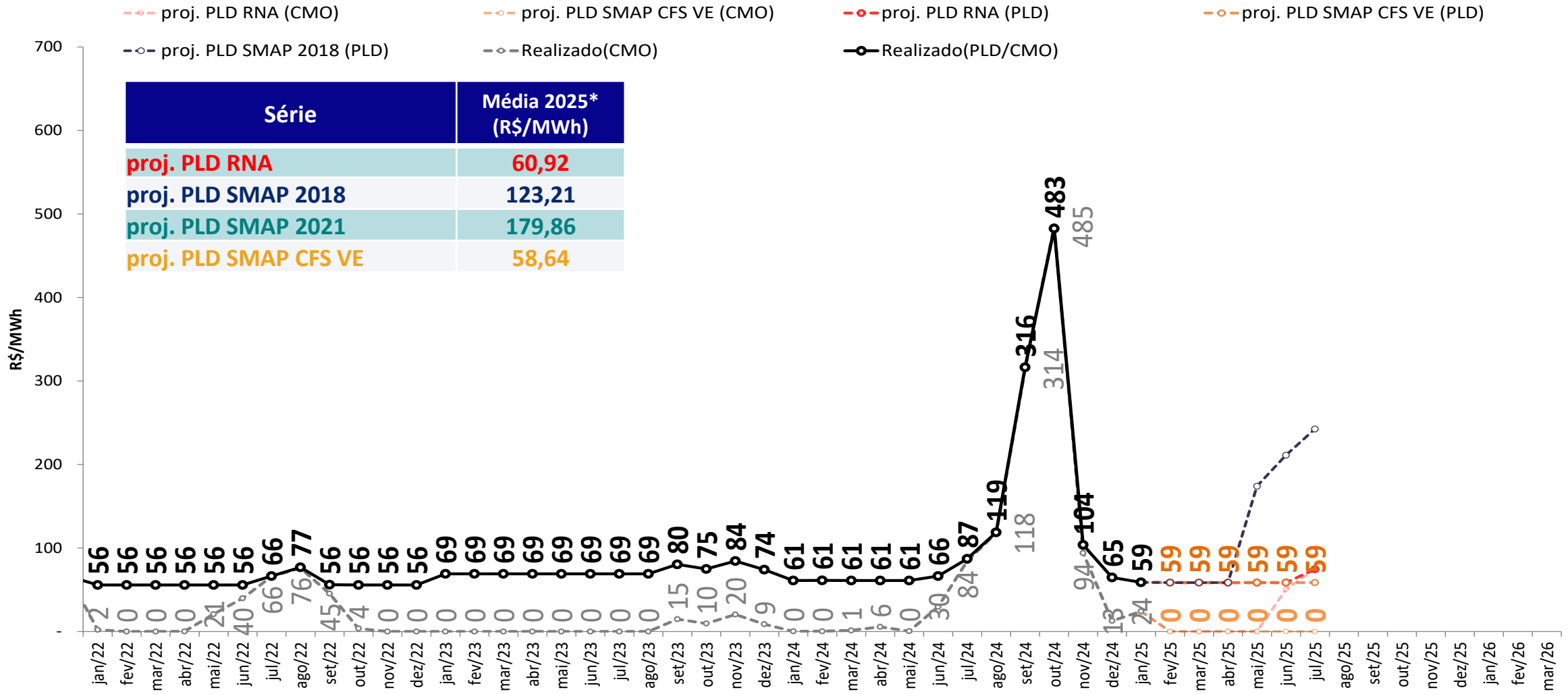
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

# projeção do PLD – Norte

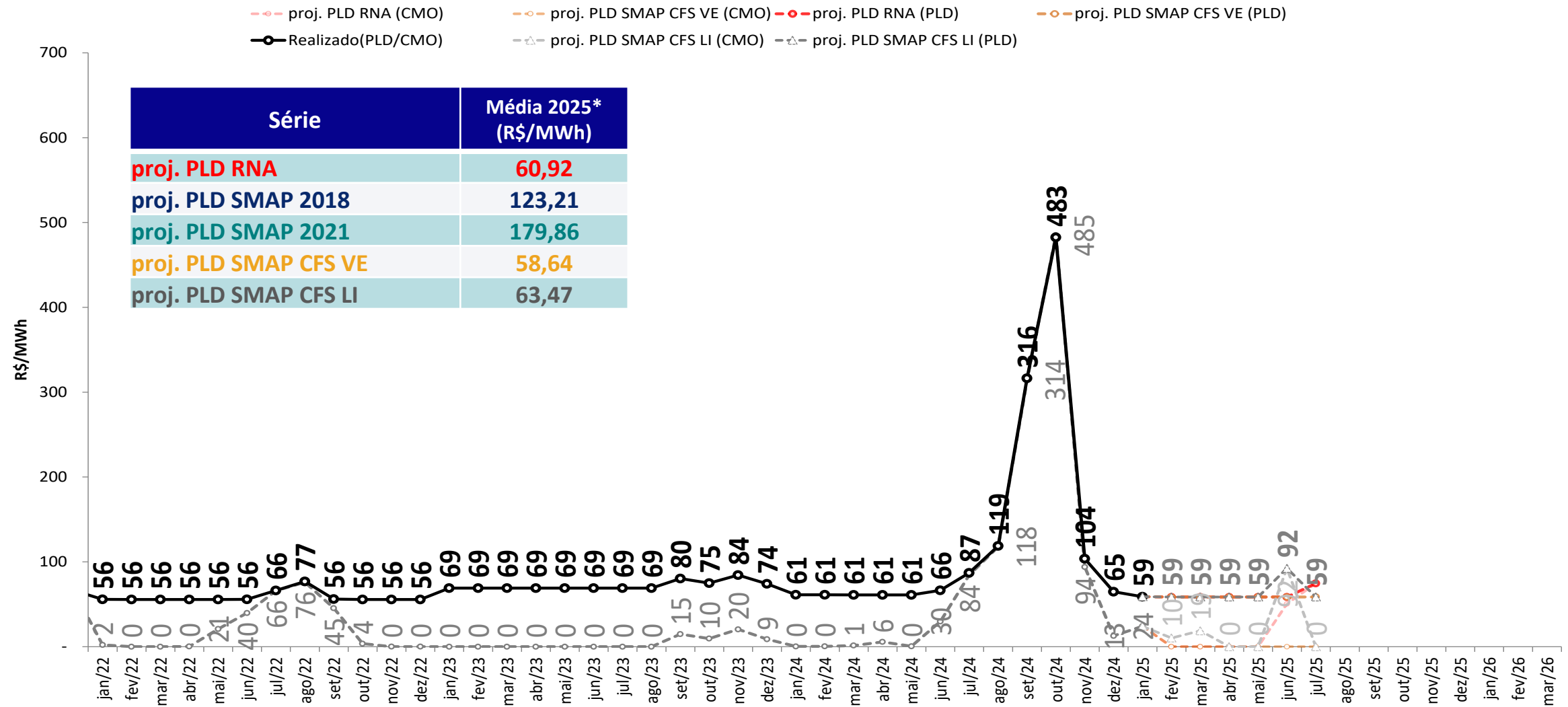
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	fev/25	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
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	174	211	243	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2021	59	72	237	245	280	330	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	92	59	-	-	-	-	-	-	-	-

S	fev/25	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
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	174	211	243	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2021	59	72	237	245	280	330	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	92	59	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/25	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
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	174	211	137	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2021	59	59	229	245	279	188	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	92	59	-	-	-	-	-	-	-	-

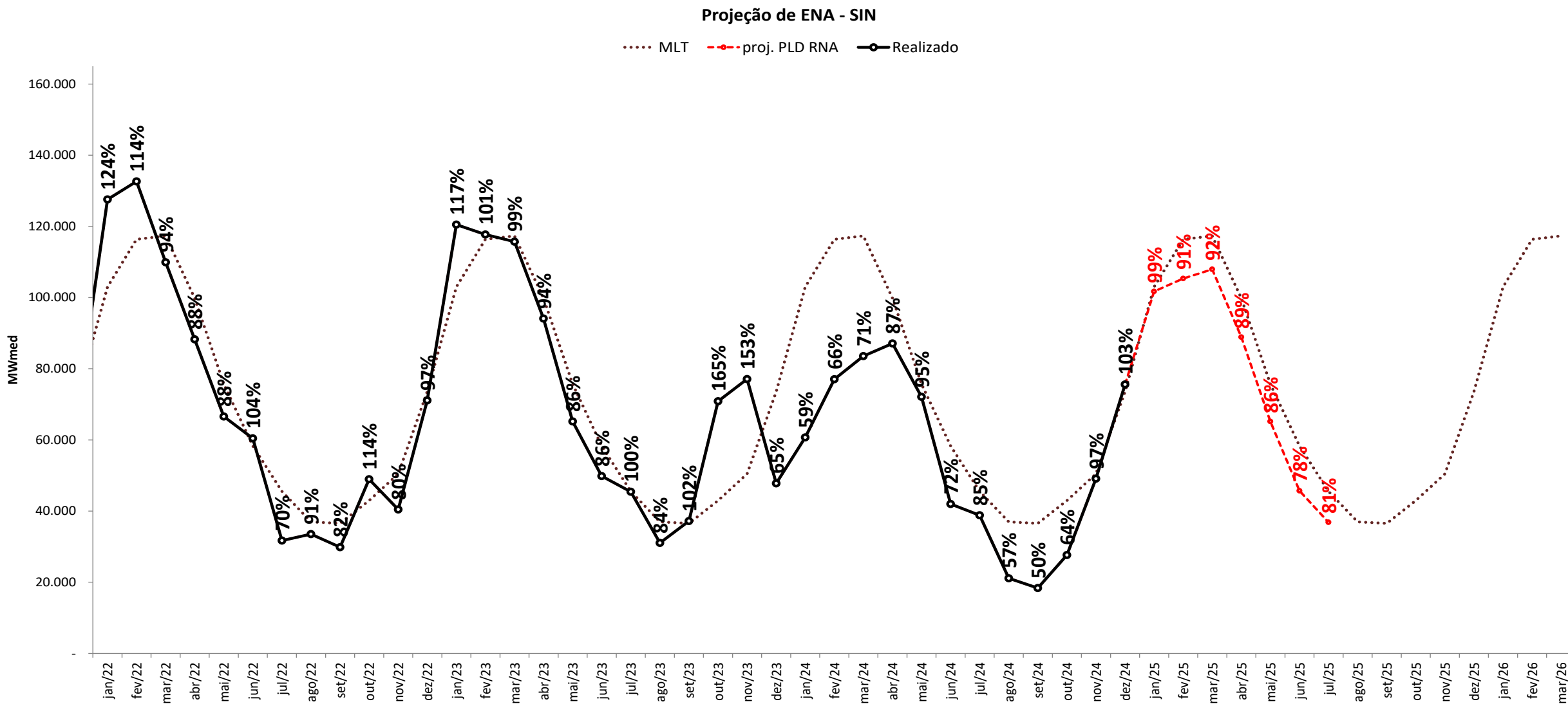
N	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	174	211	243	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2021	59	59	229	245	280	330	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	92	59	-	-	-	-	-	-	-	-

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



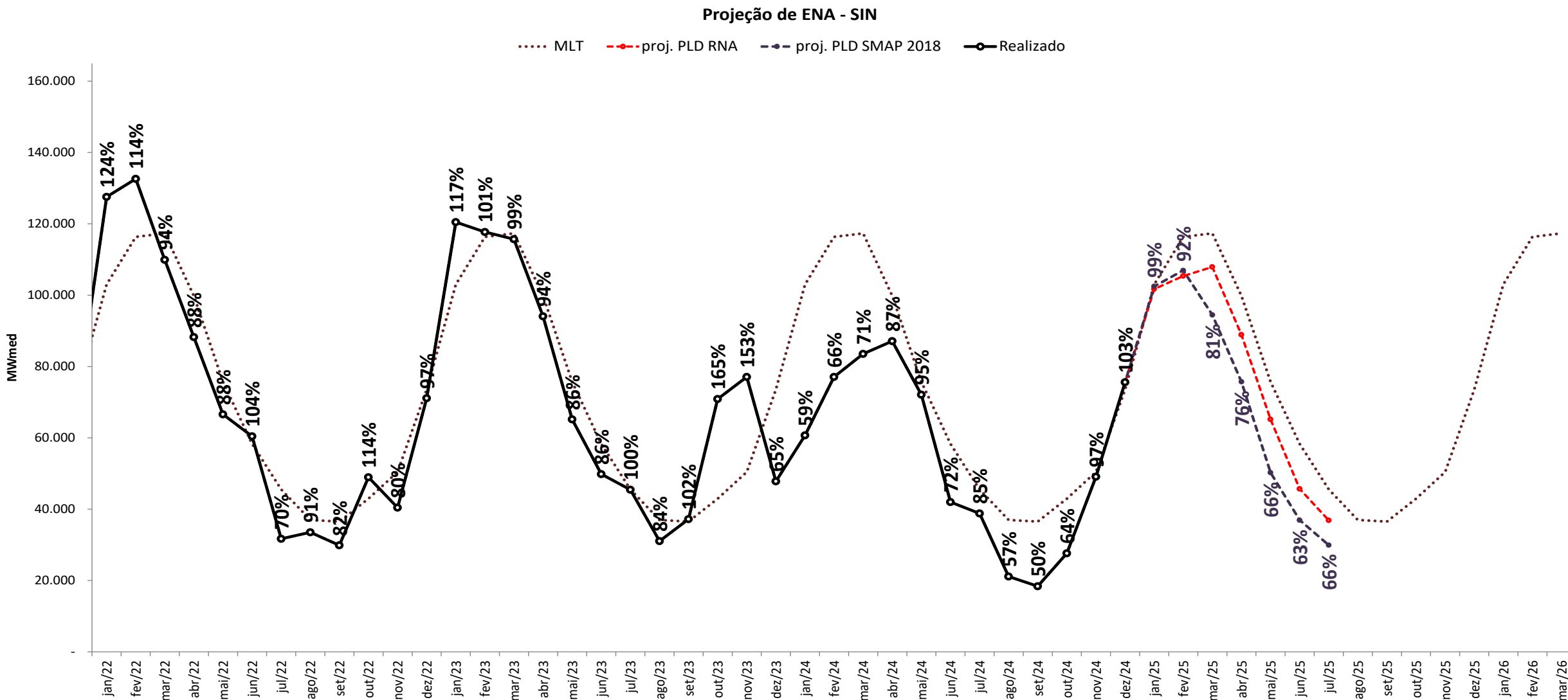
# projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



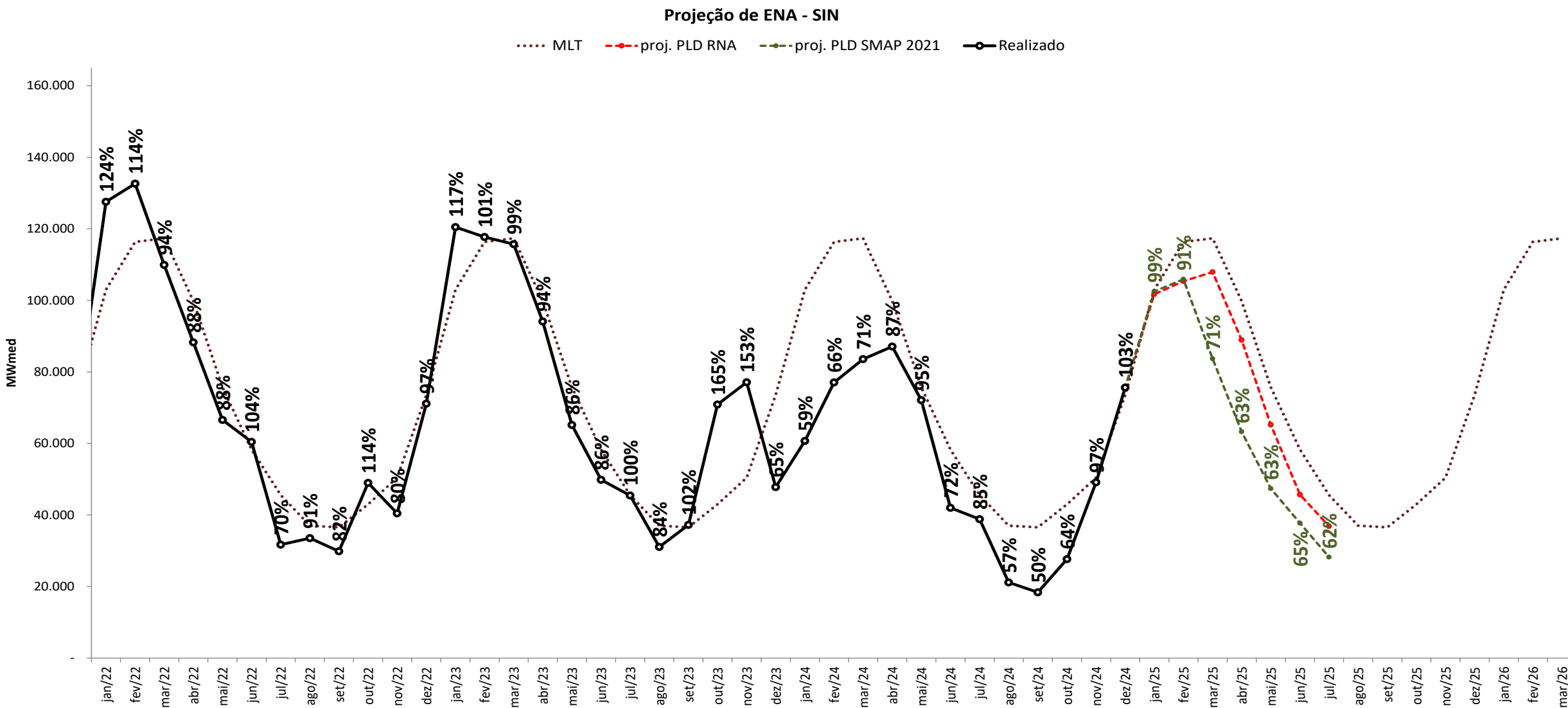
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

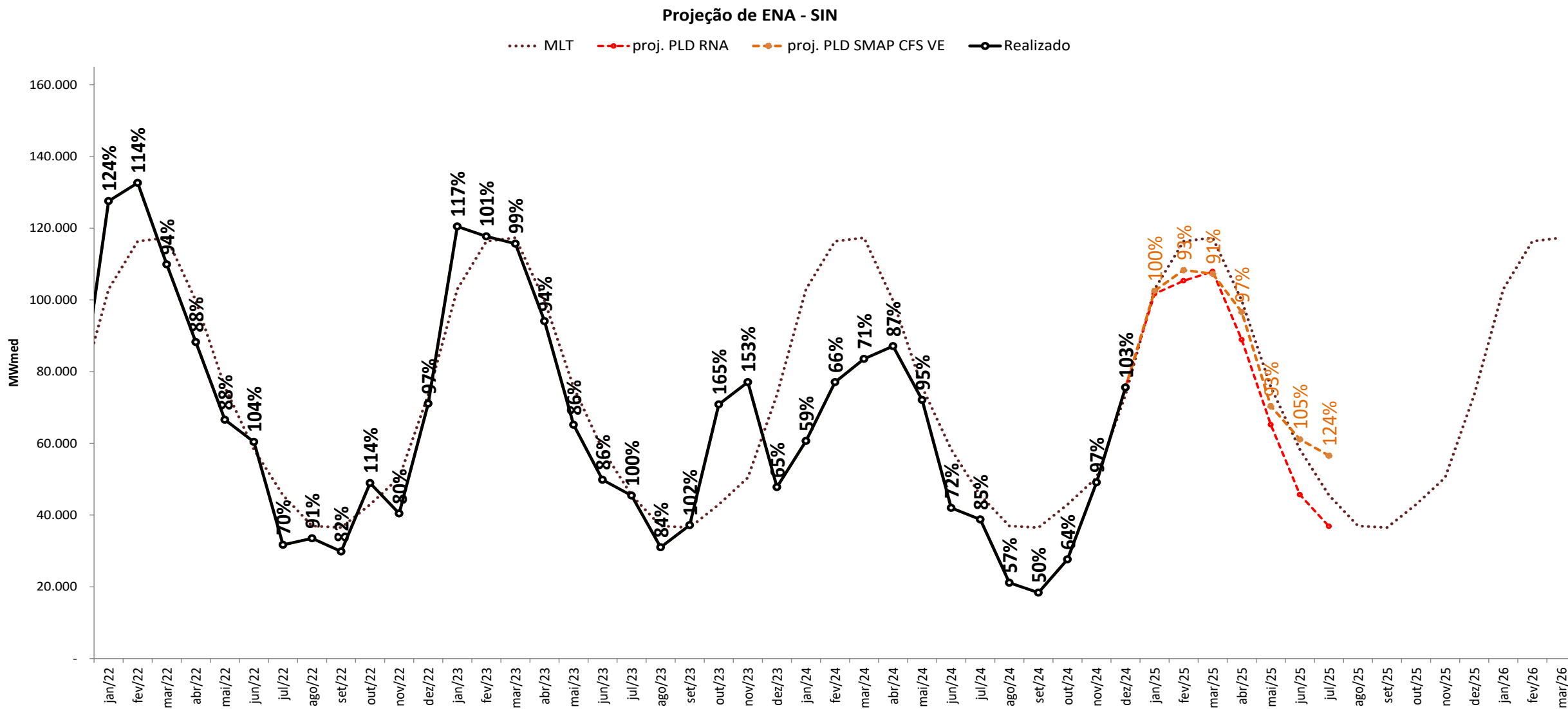


# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

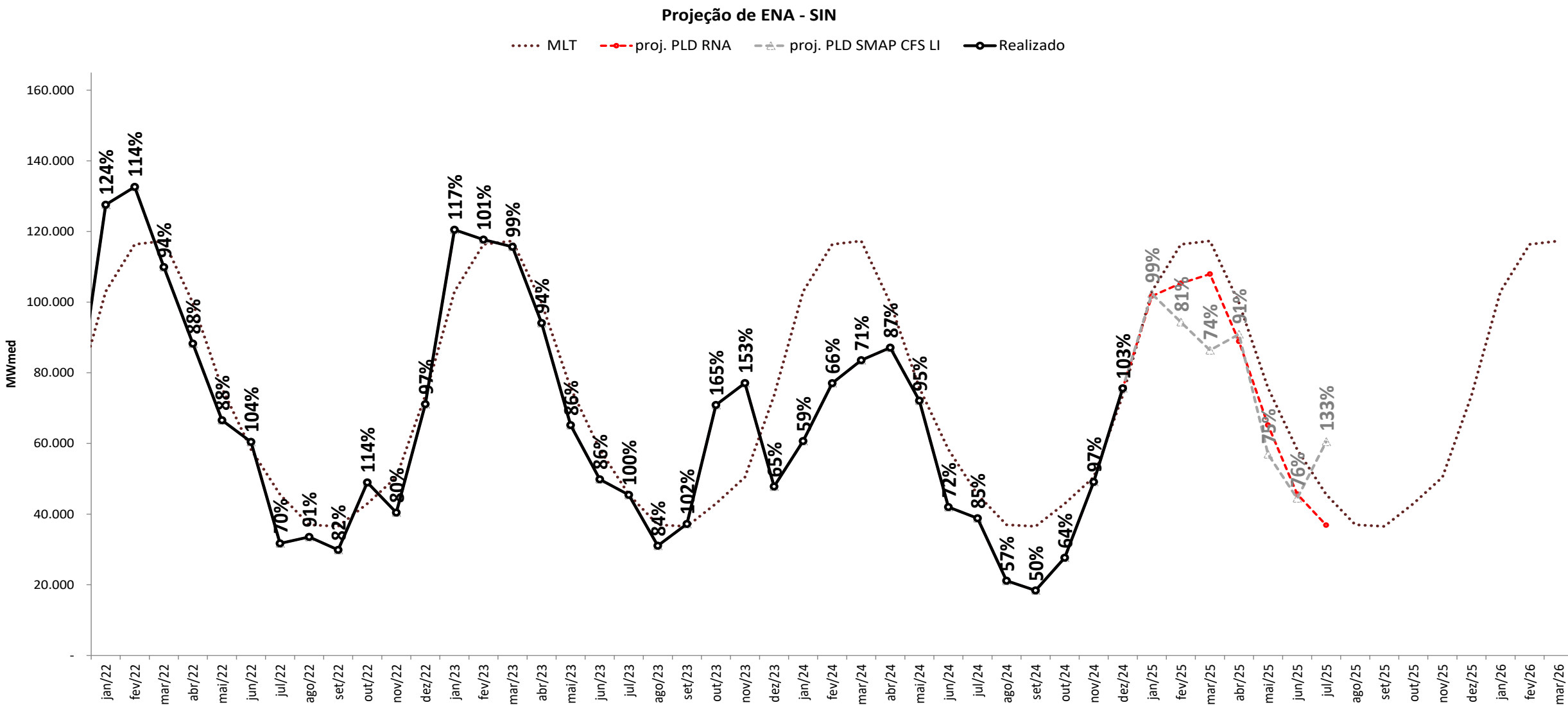


projeção de energia natural afluyente  
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção de energia natural afluyente

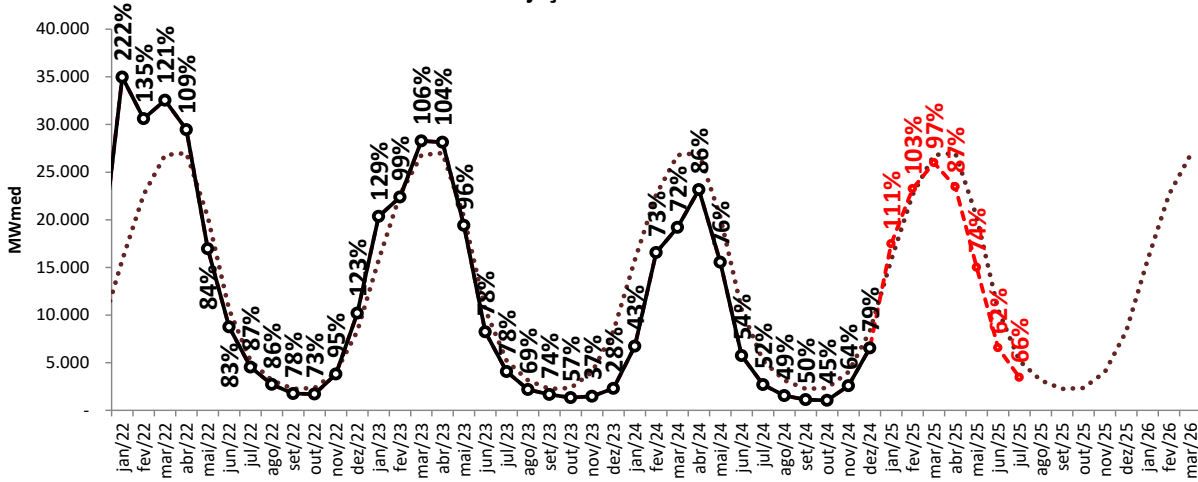
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



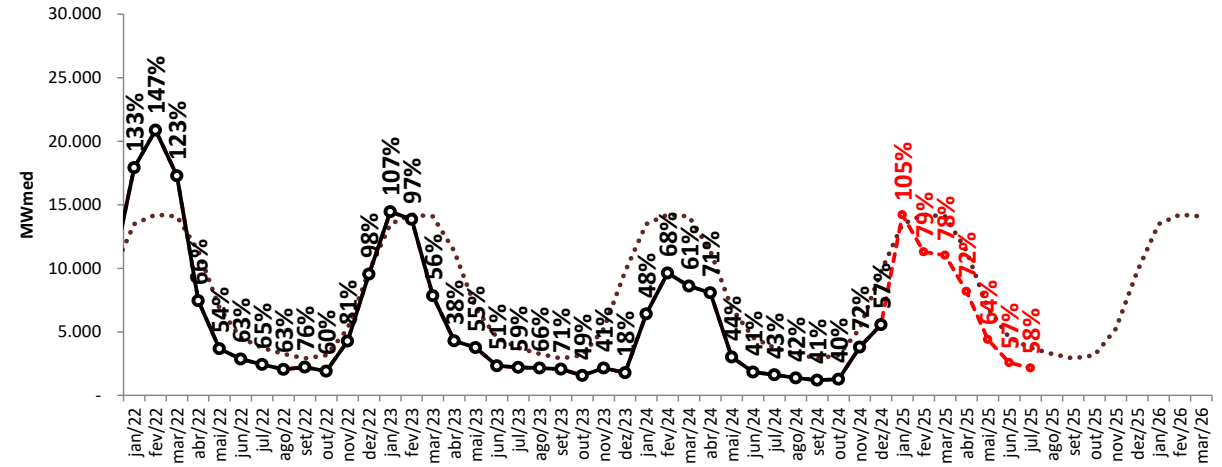
# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA

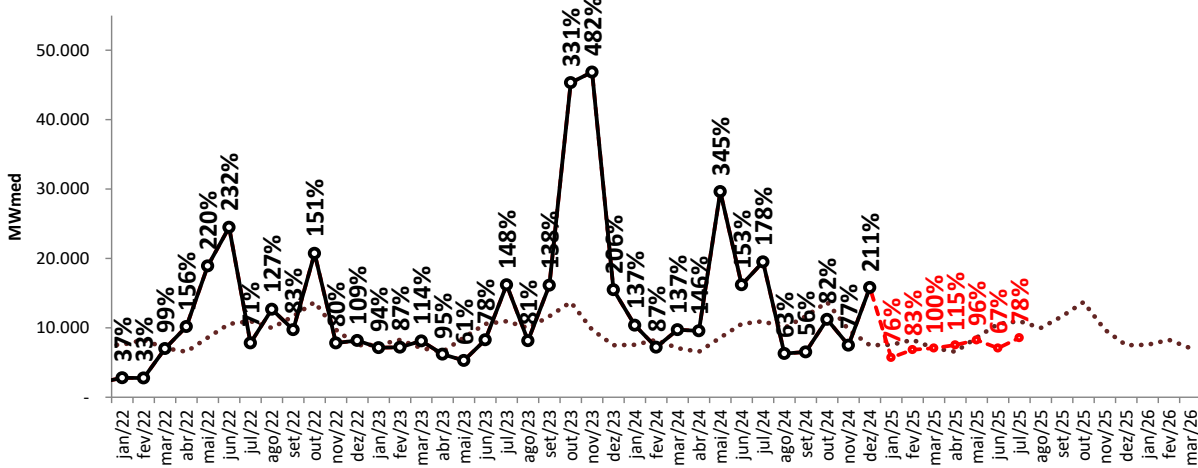
### Projeção de ENA - N



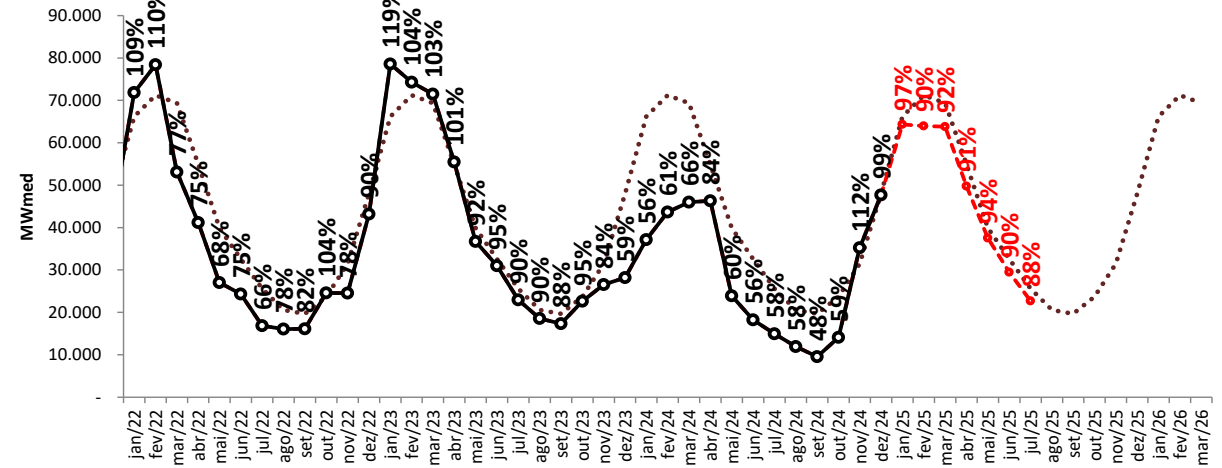
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

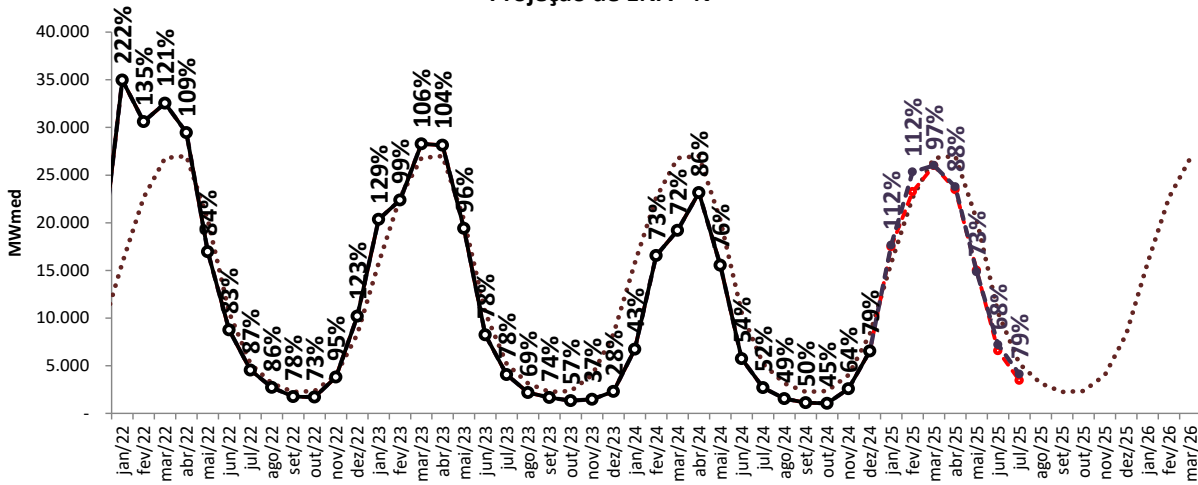
—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

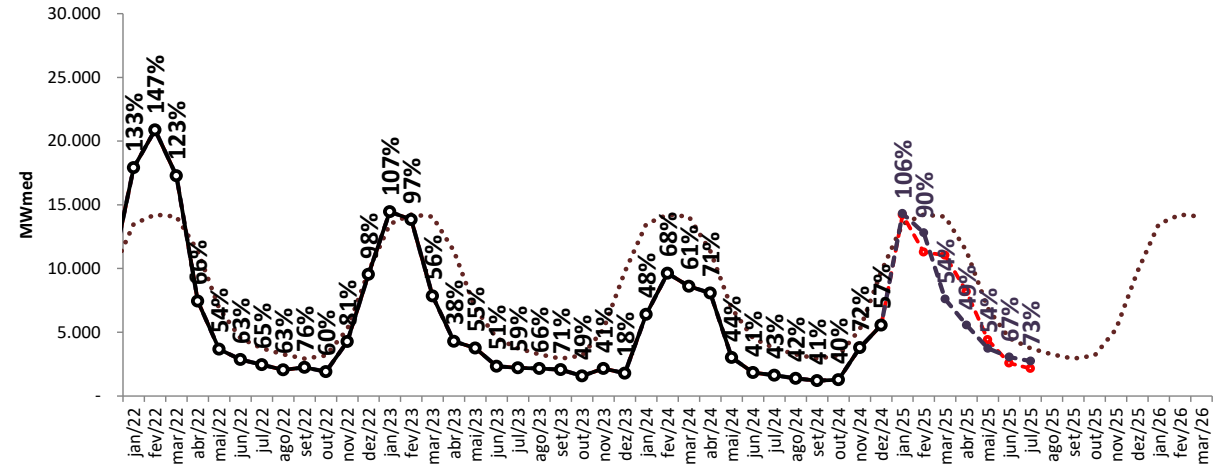
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

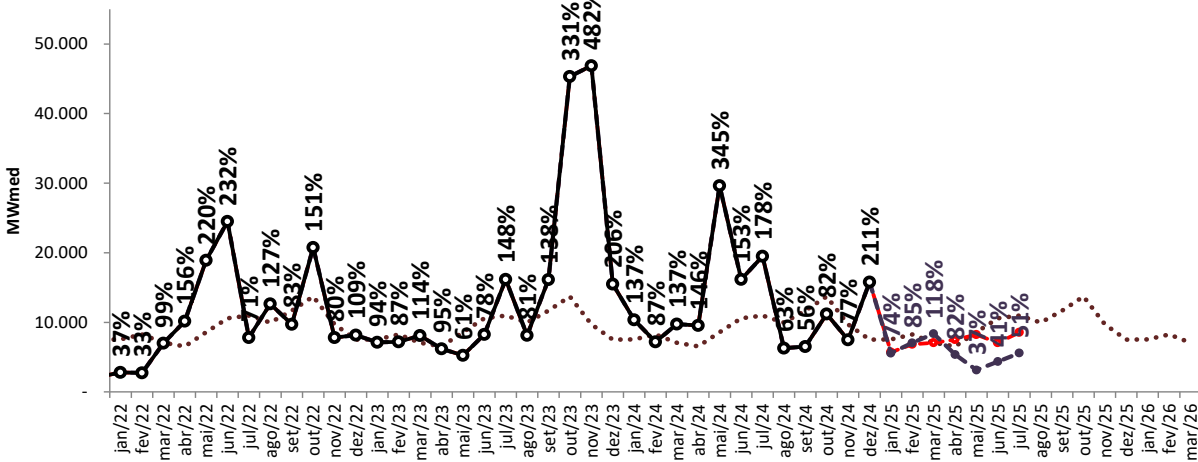
### Projeção de ENA - N



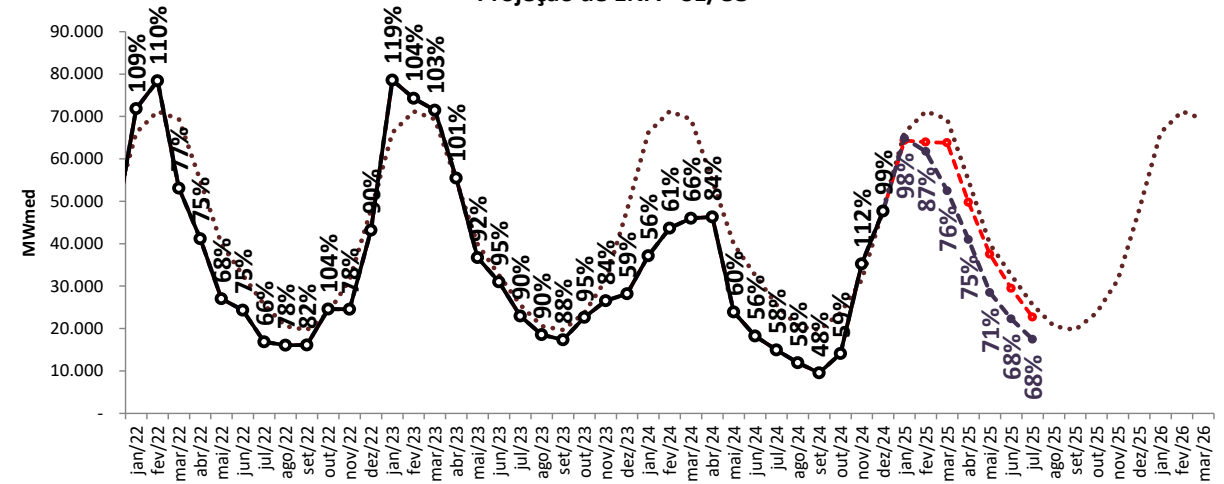
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

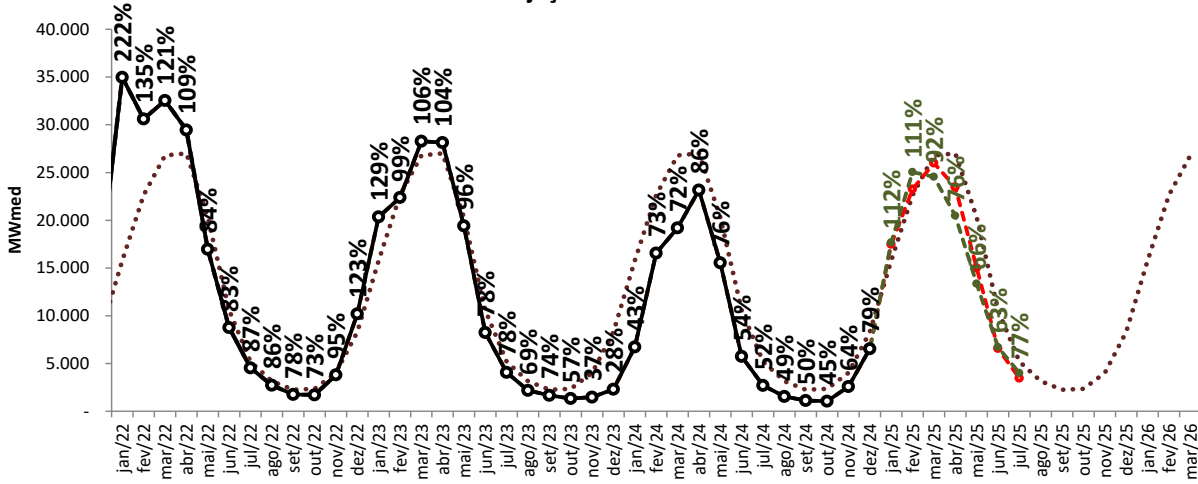
—●— proj. PLD SMAP 2018

# projeção de energia natural afluente

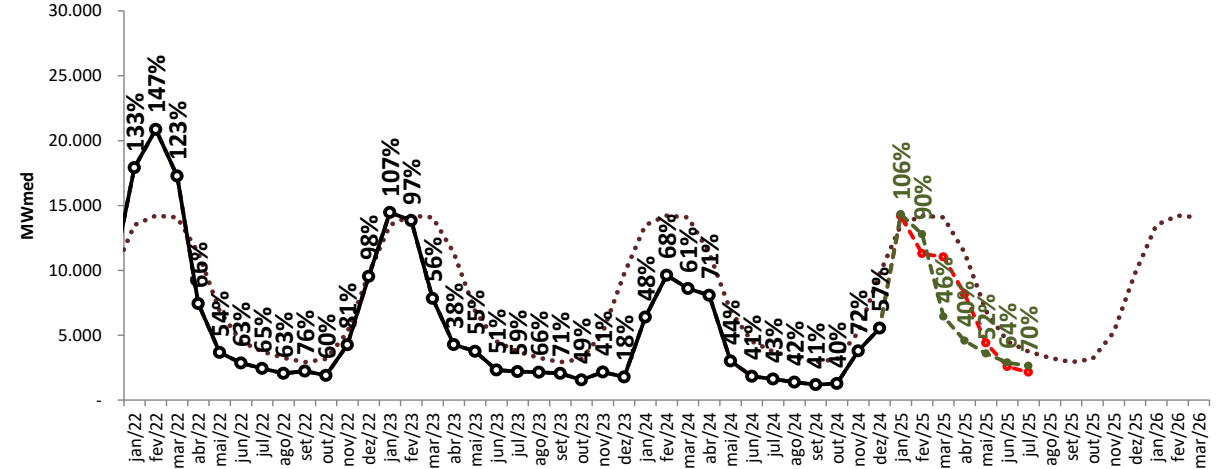
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



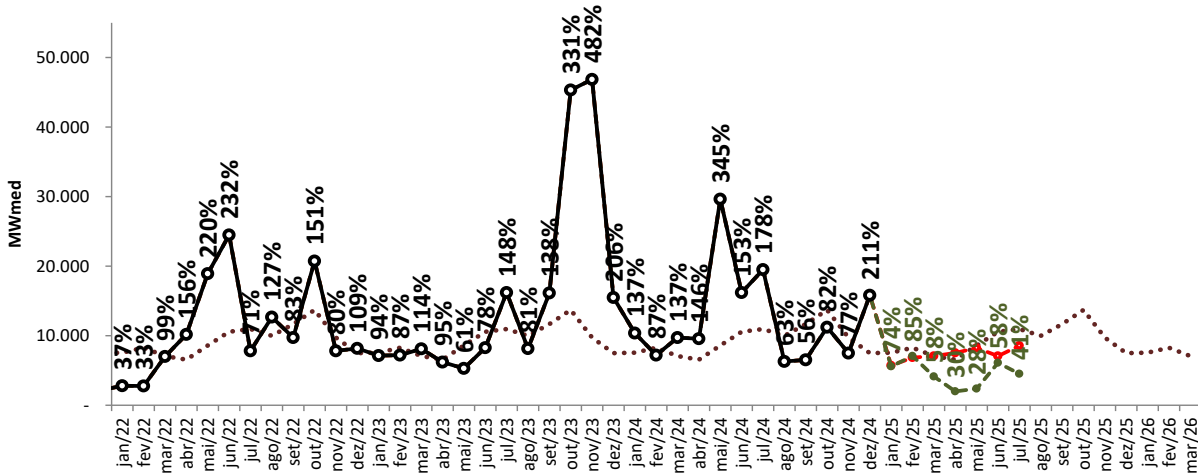
Projeção de ENA - N



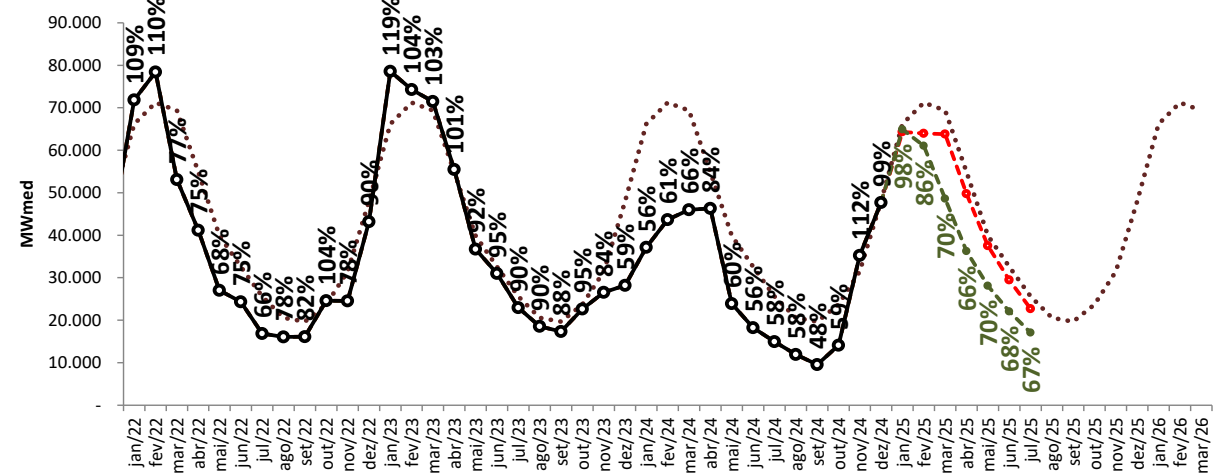
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD SMAP 2018

—●— proj. PLD SMAP 2021

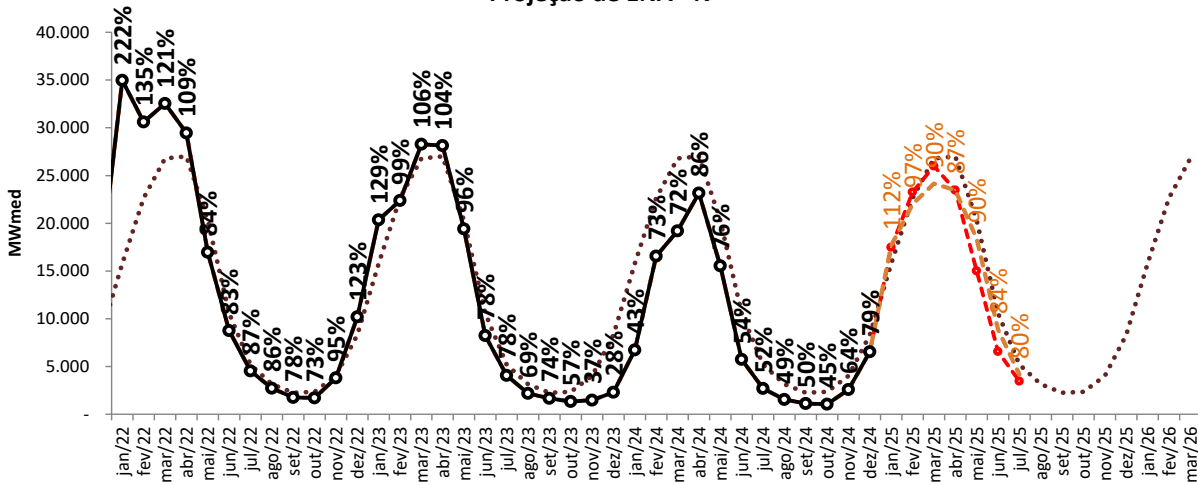


# projeção de energia natural afluyente

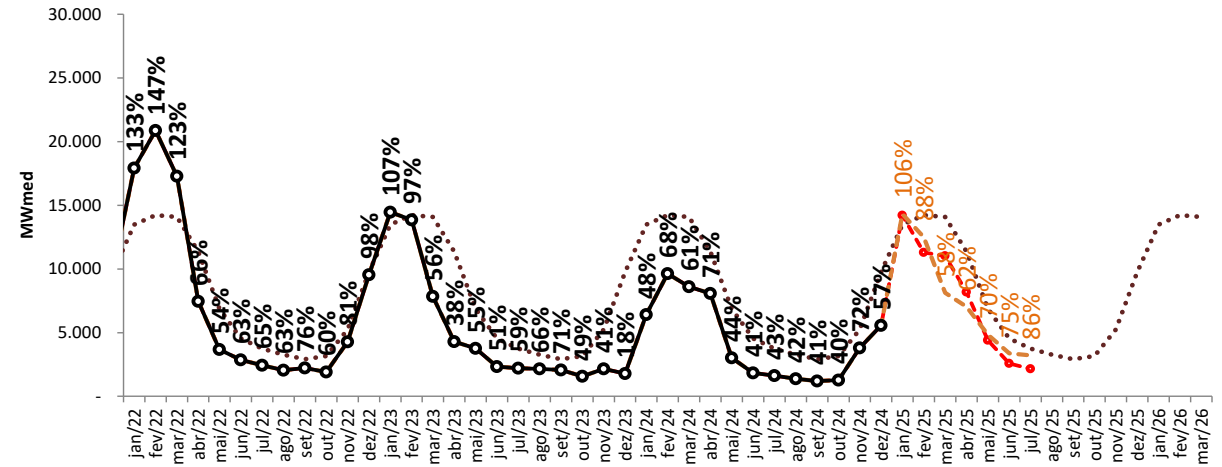
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



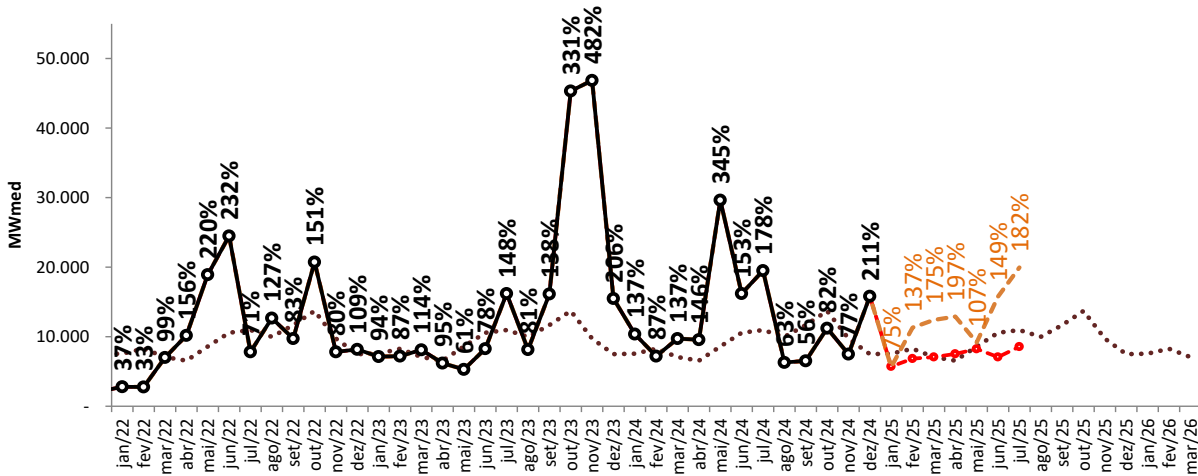
Projeção de ENA - N



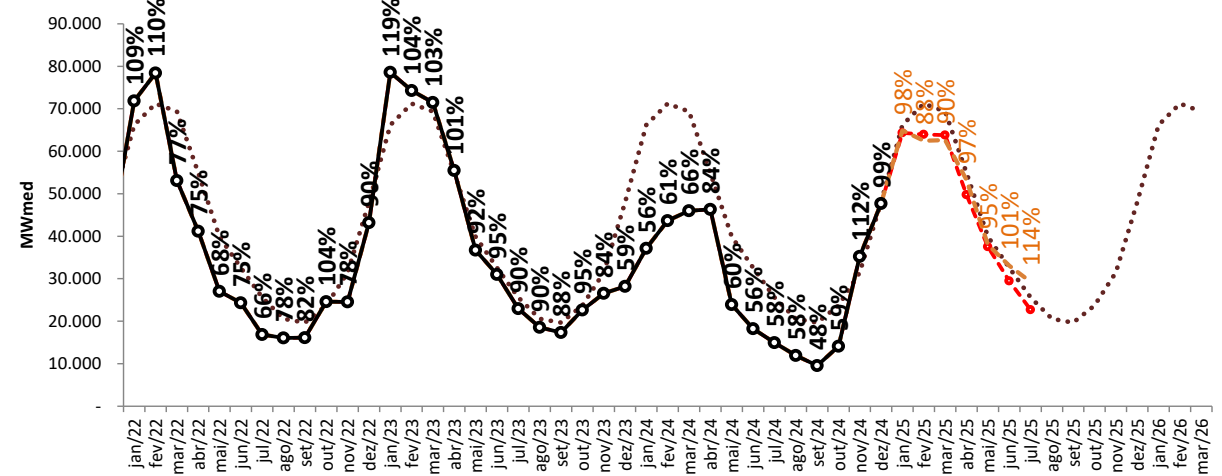
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



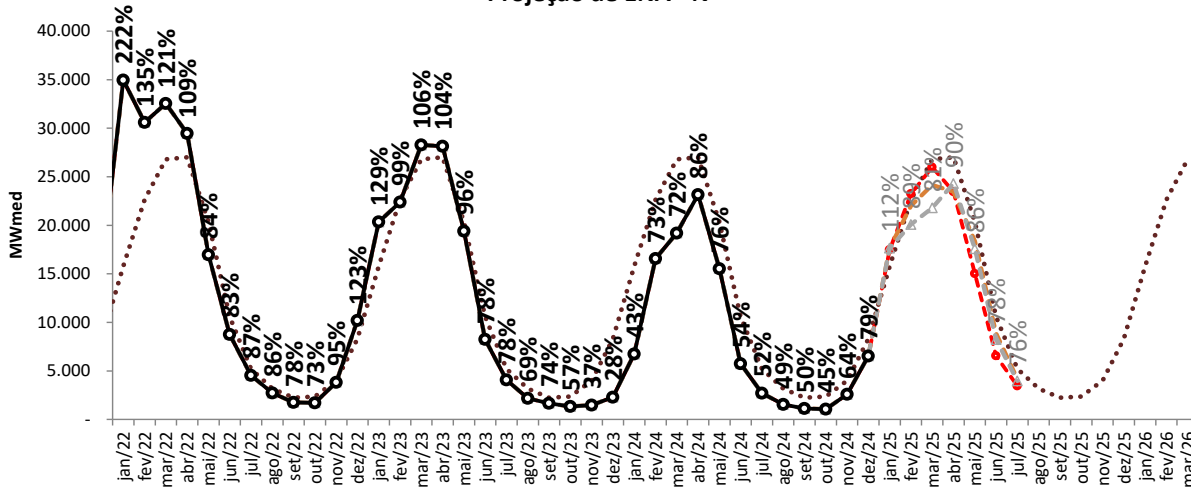
..... MLT      ○ Realizado      -●- ENA RNA      -●- proj. PLD SMAP 2018      -●- proj. PLD SMAP CFS VE      -●- proj. PLD SMAP 2021

# projeção de energia natural afluyente

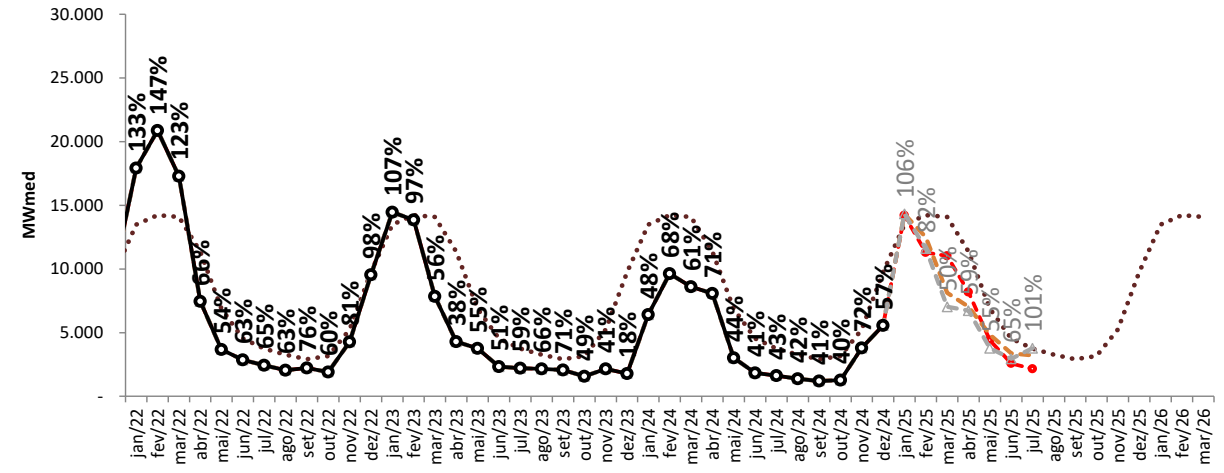
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



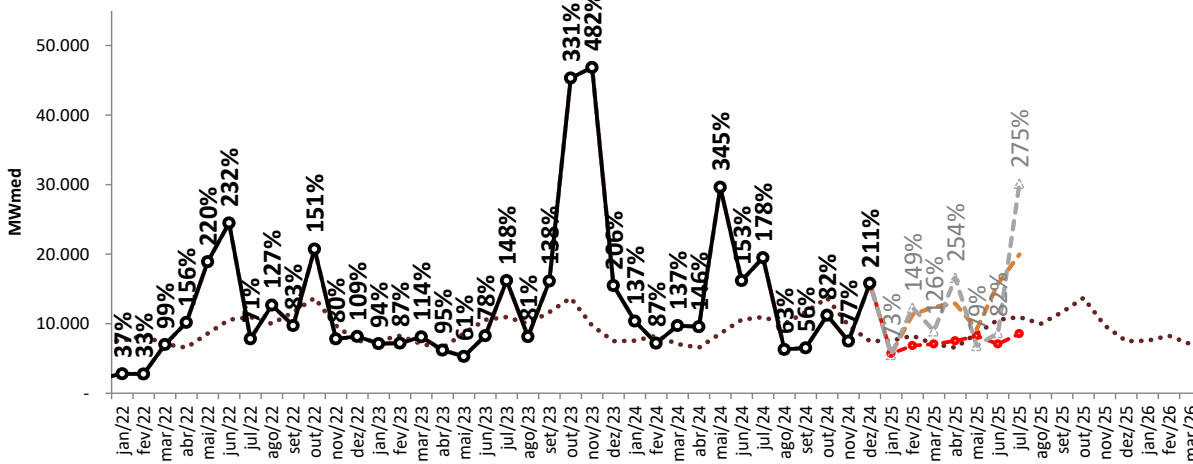
Projeção de ENA - N



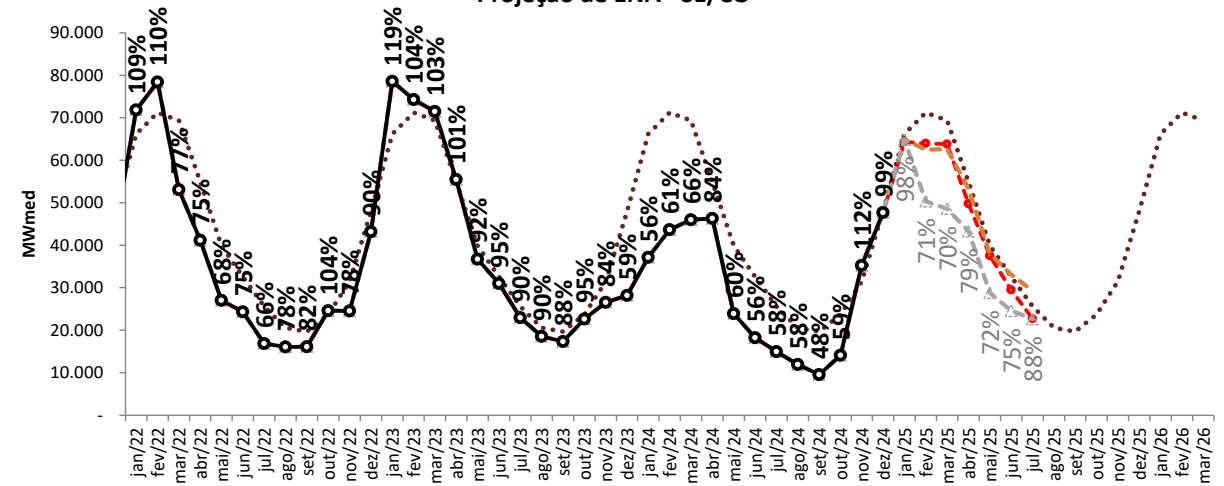
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

○ Realizado

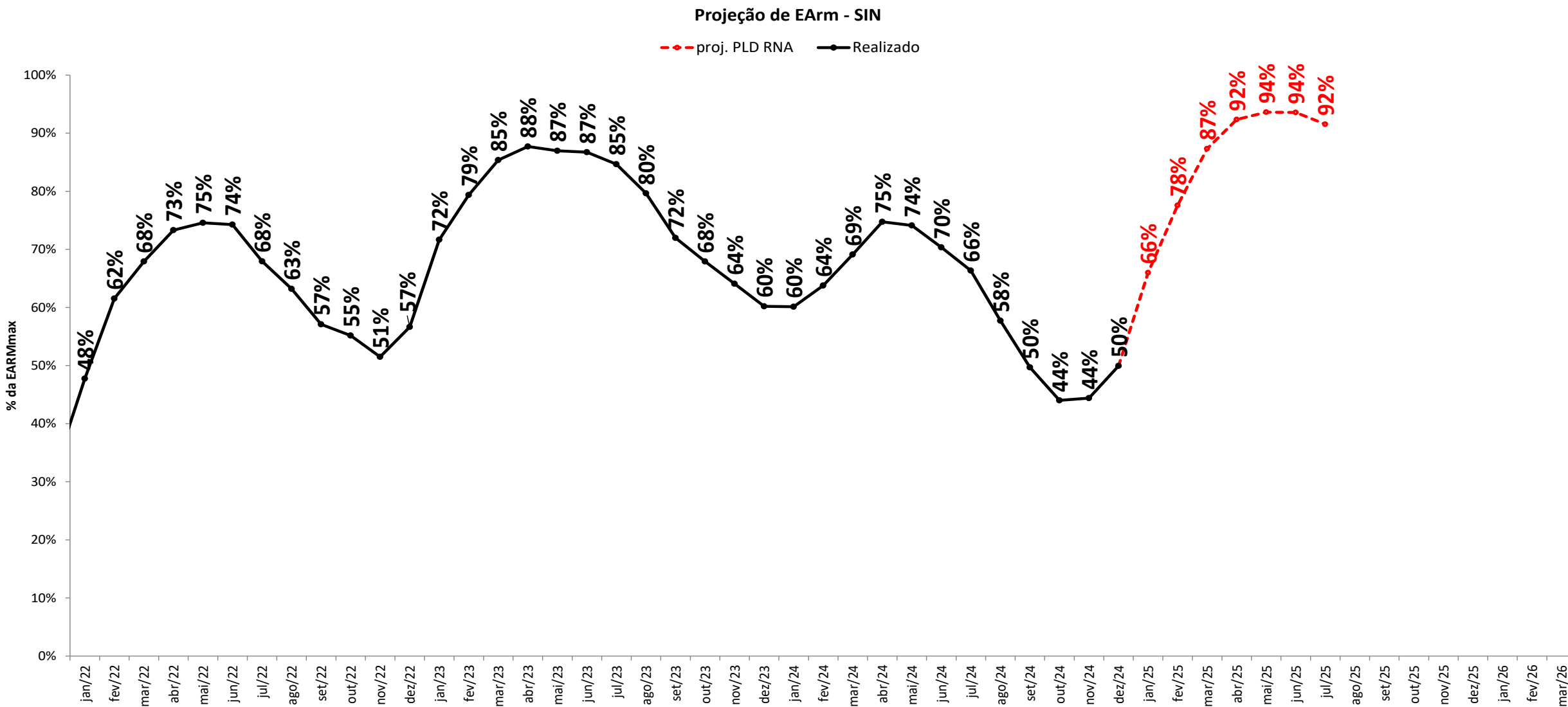
● ENA RNA

● proj. PLD SMAP CFS VE

--- proj. PLD SMAP CFS LI

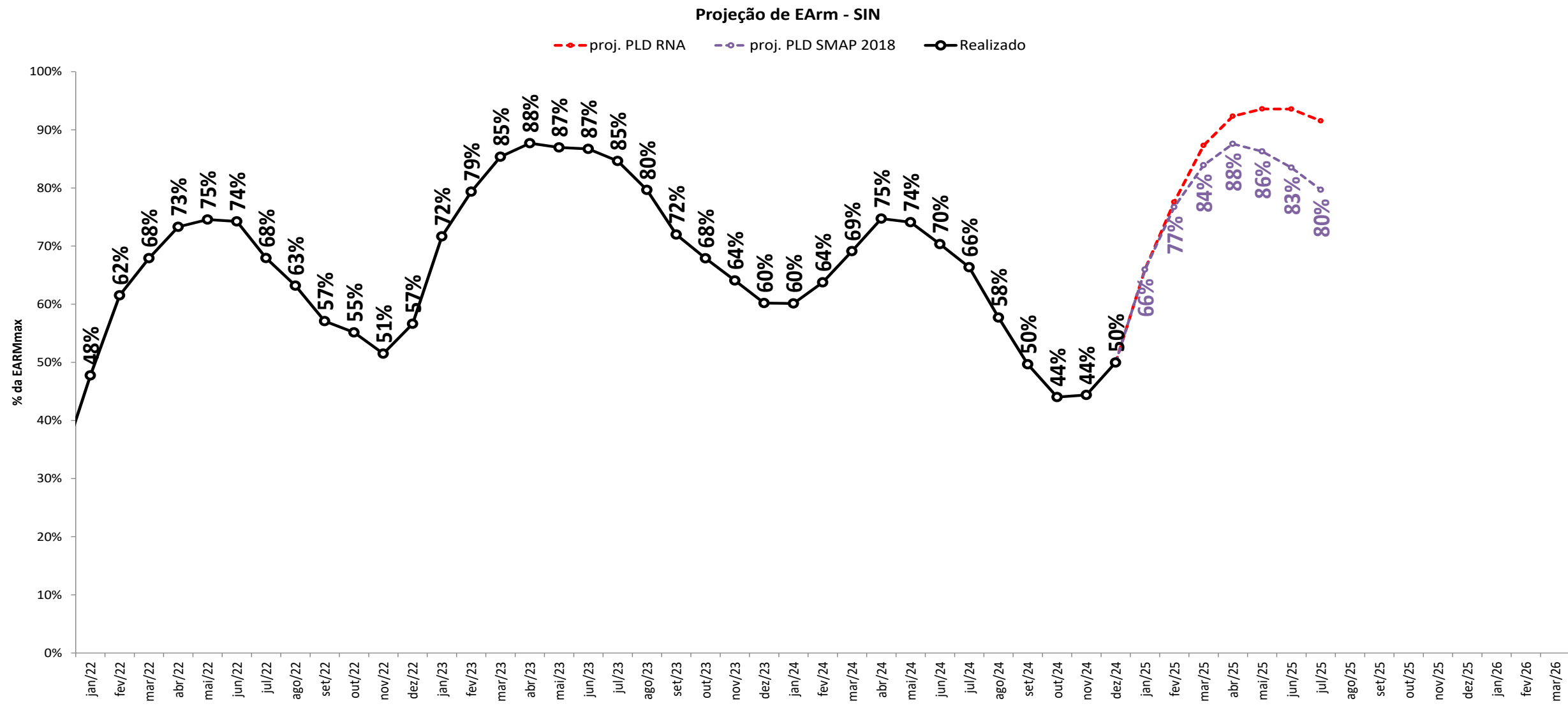
# projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



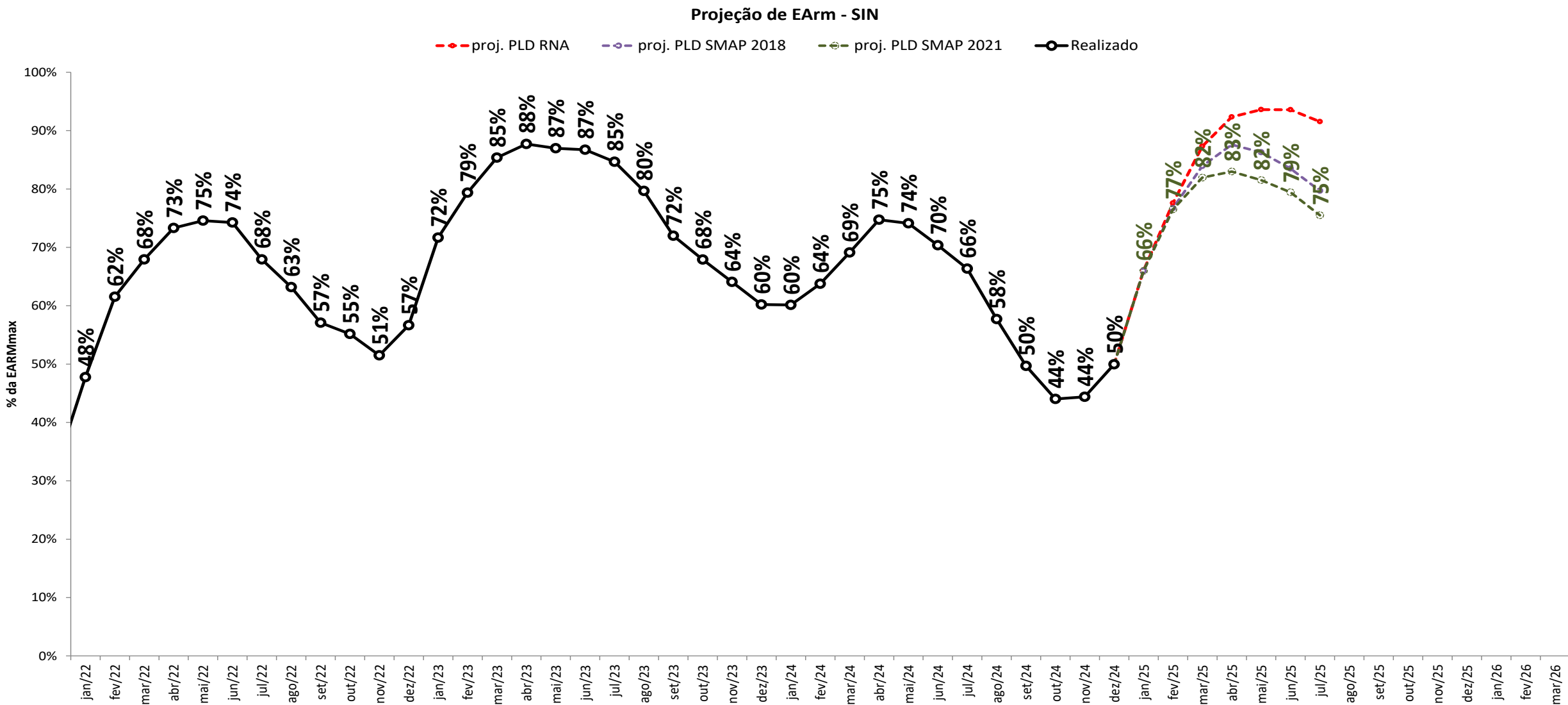
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

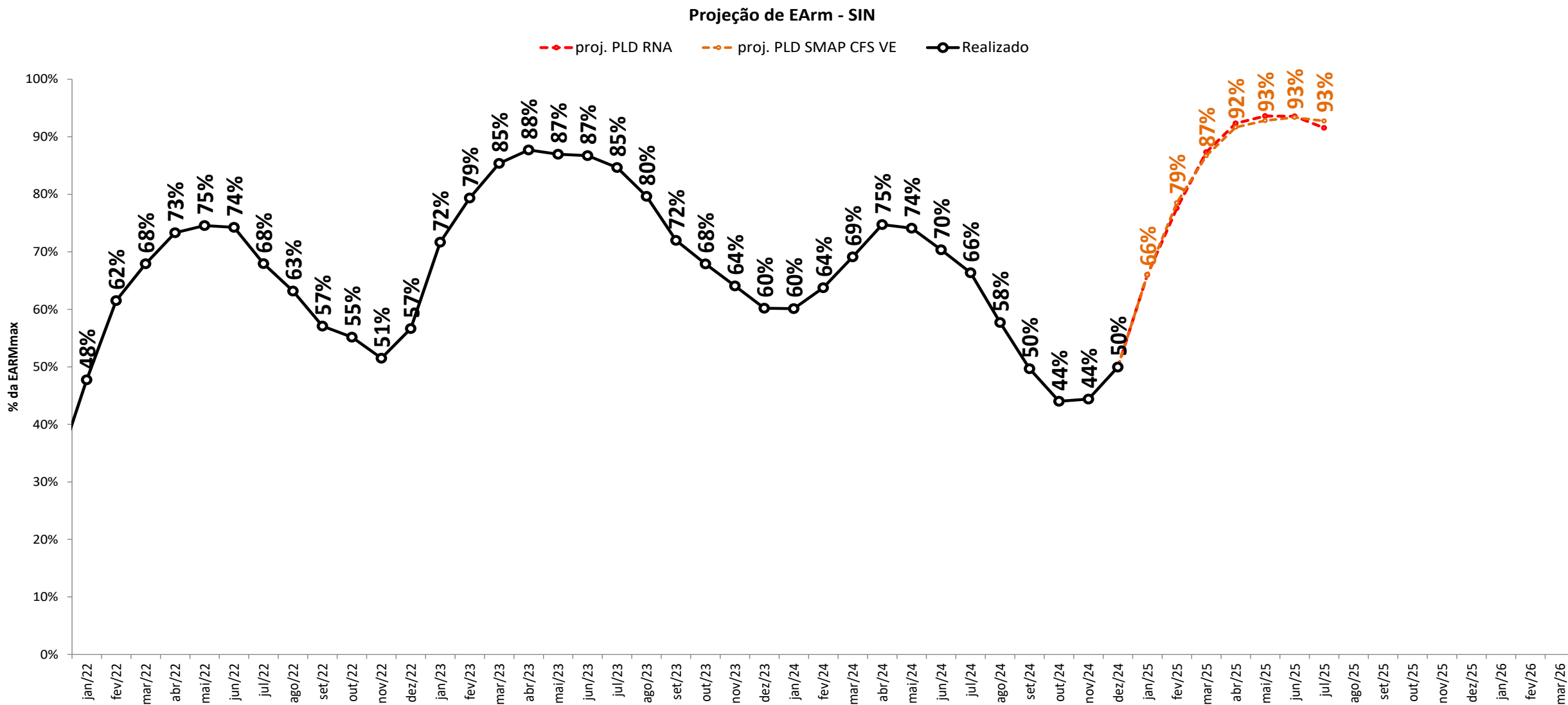


# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

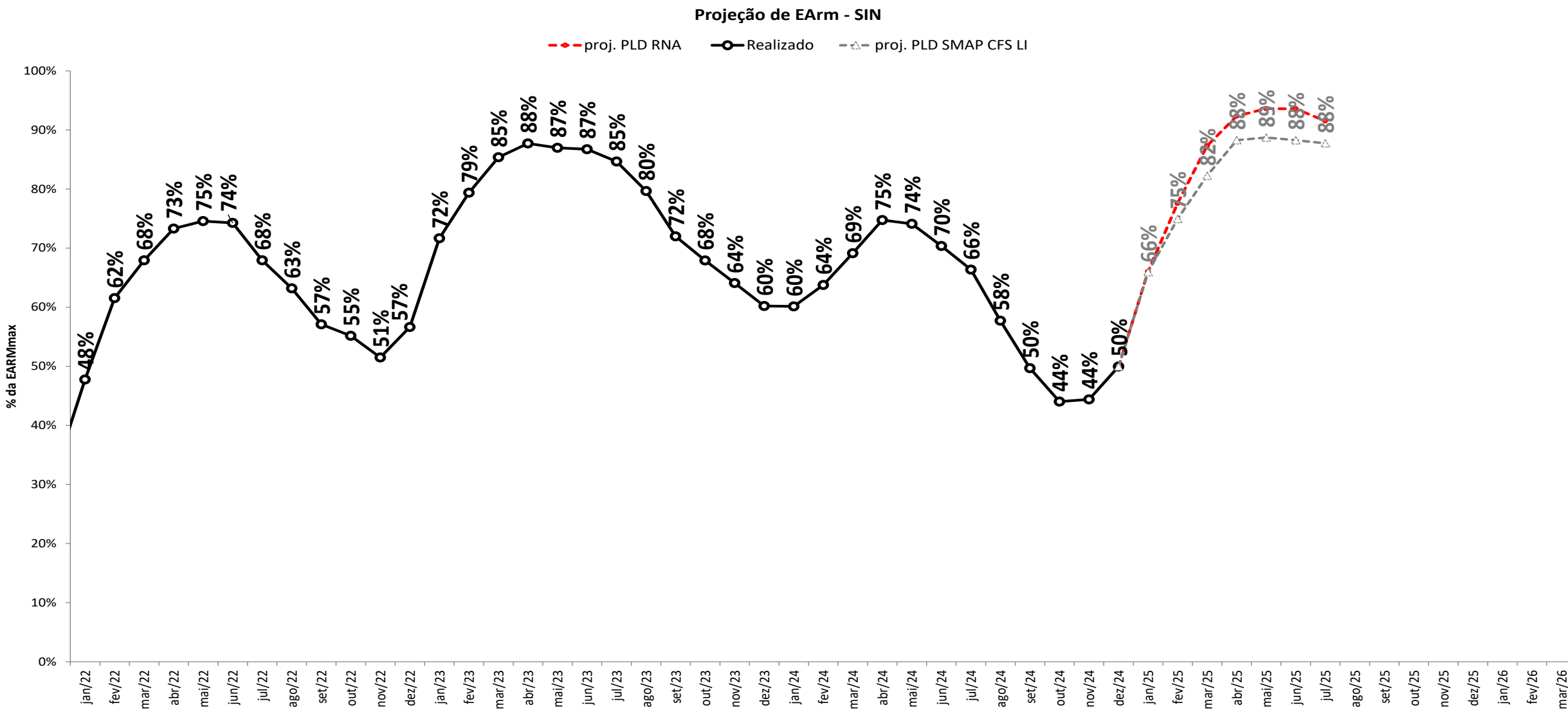


projeção de energia armazenada  
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



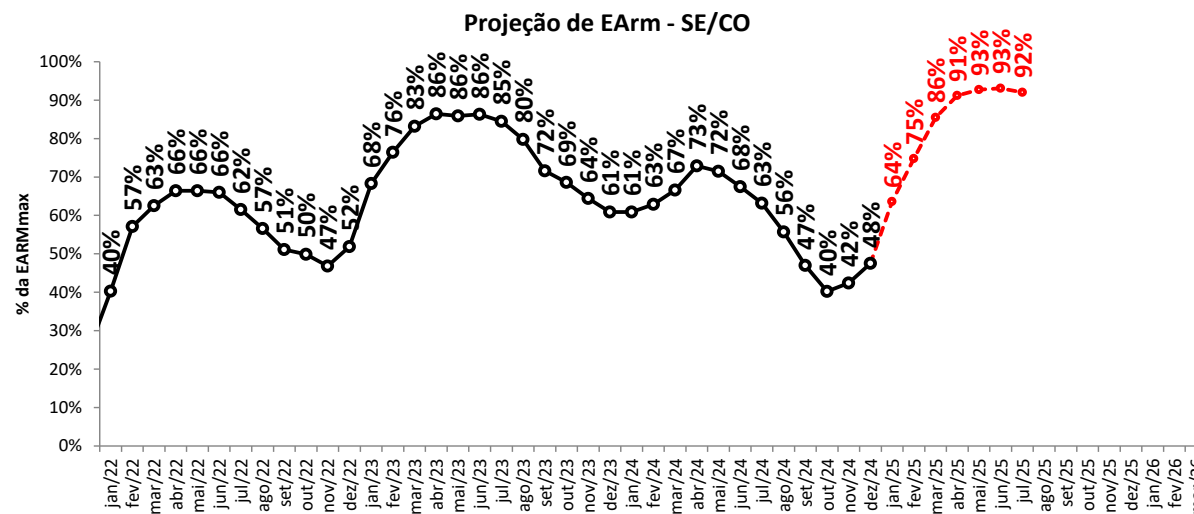
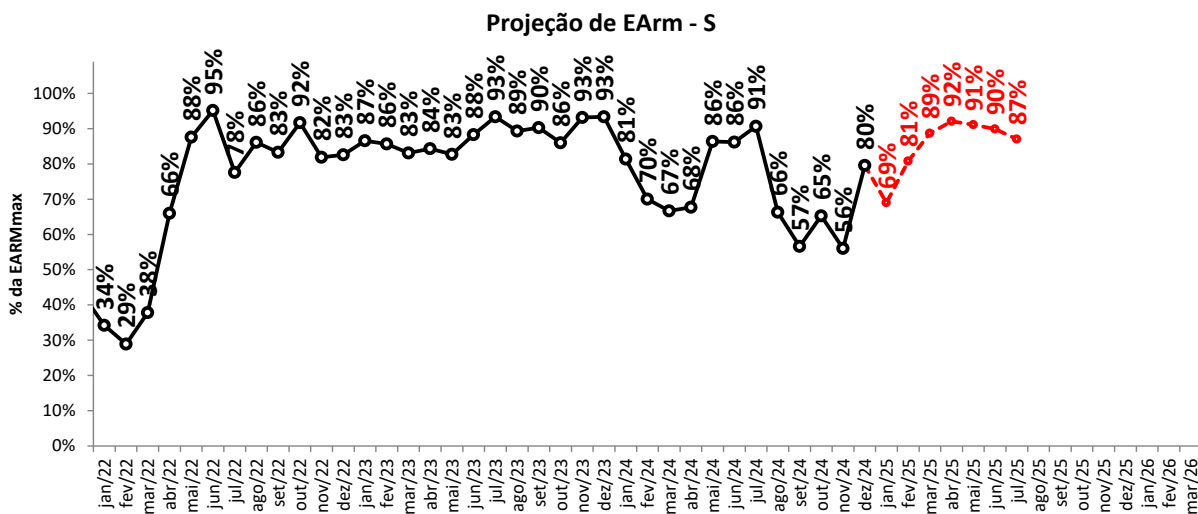
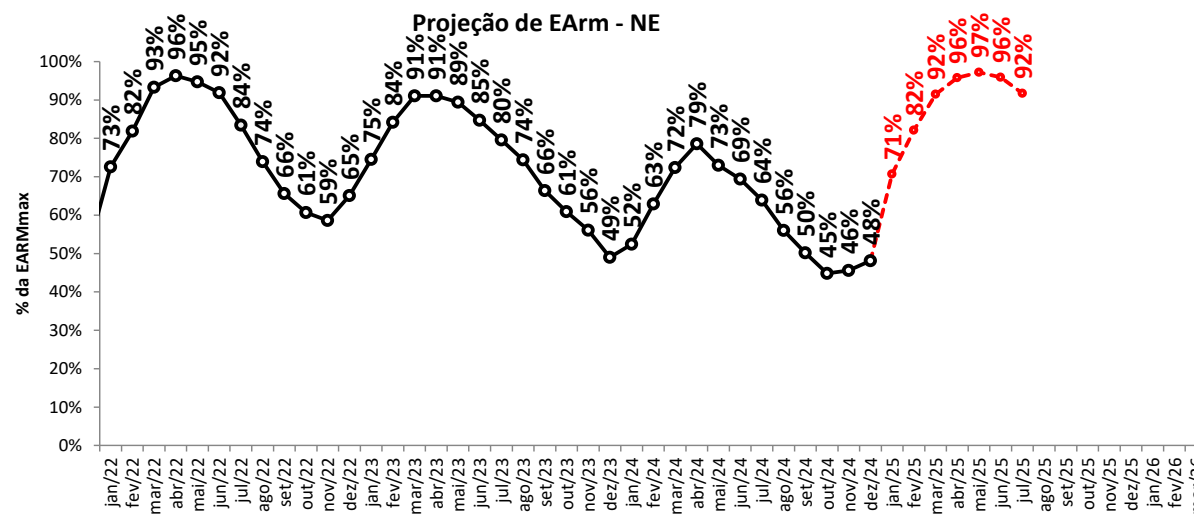
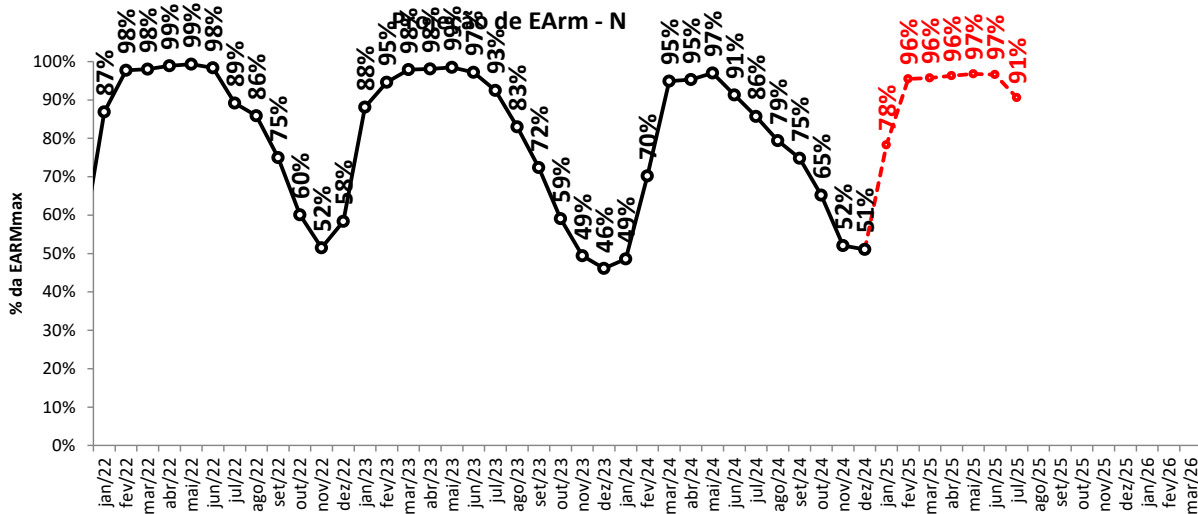
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA

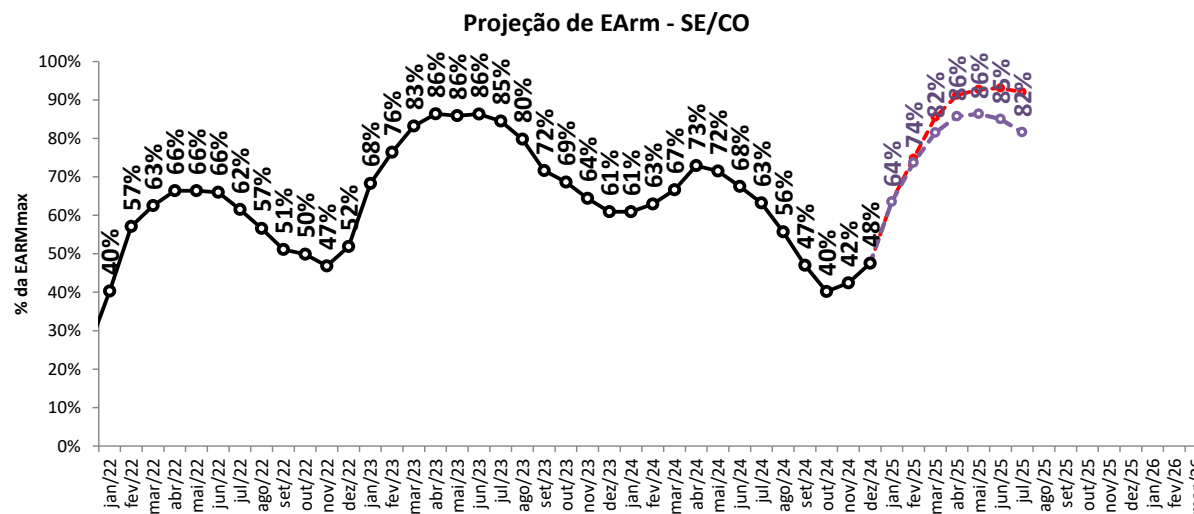
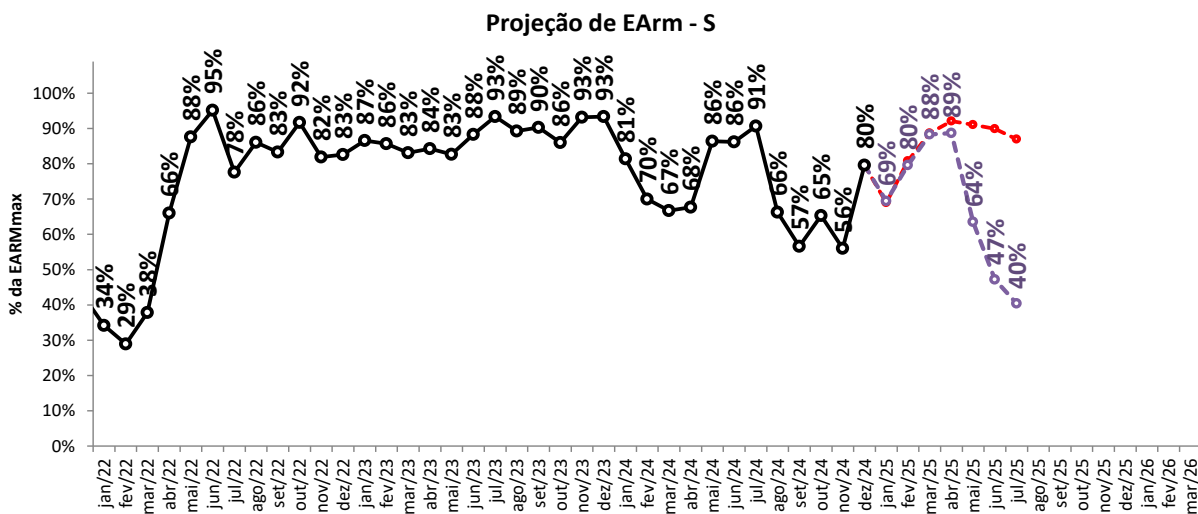
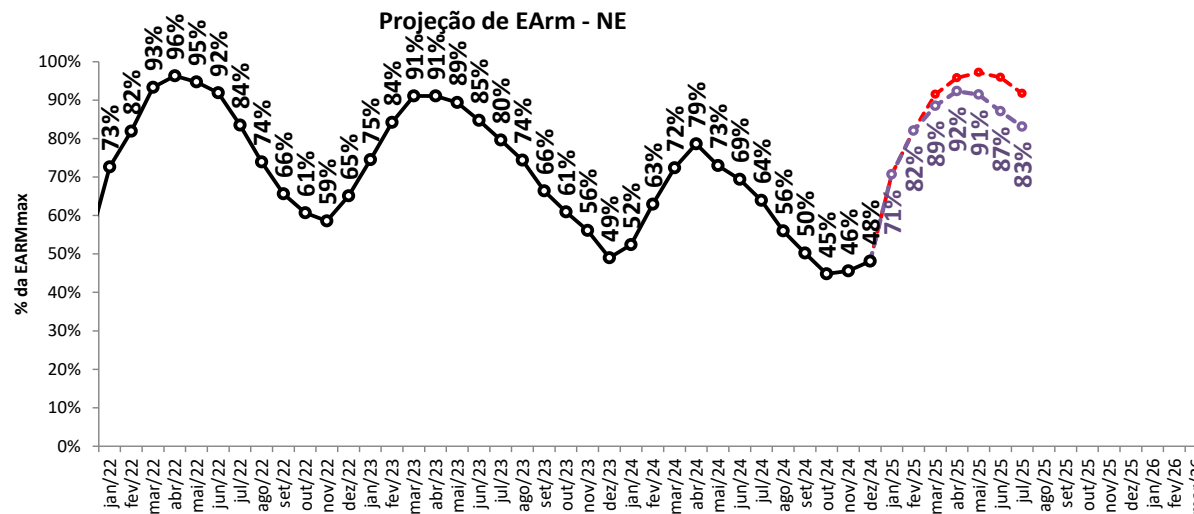
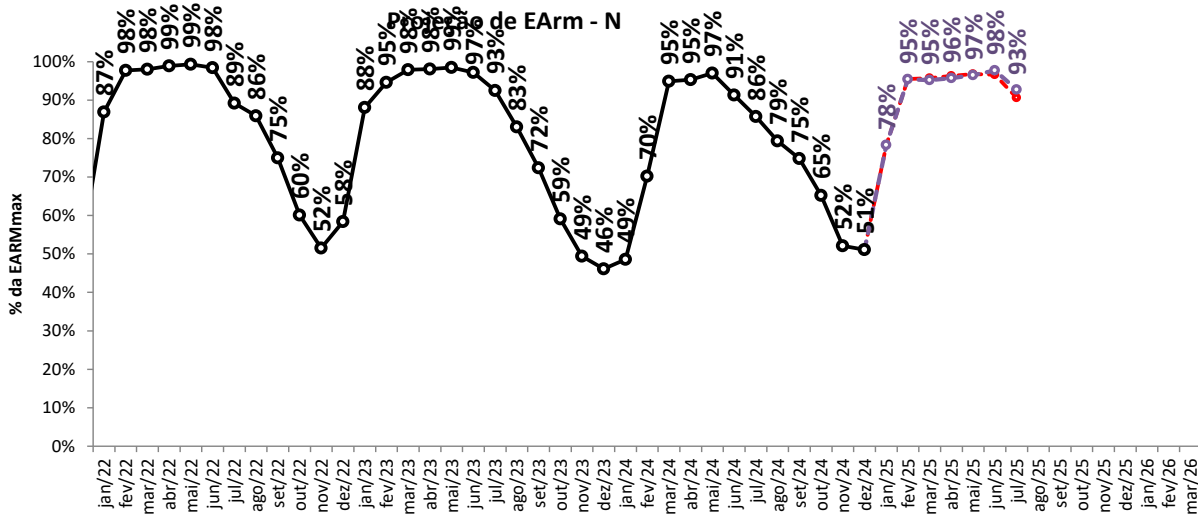


○ - proj. PLD RNA



# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

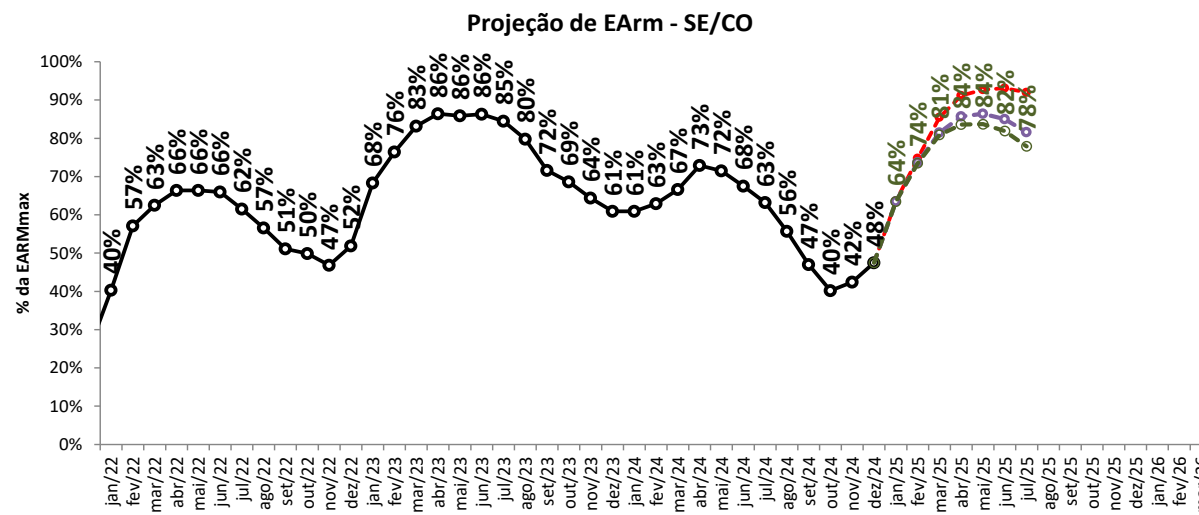
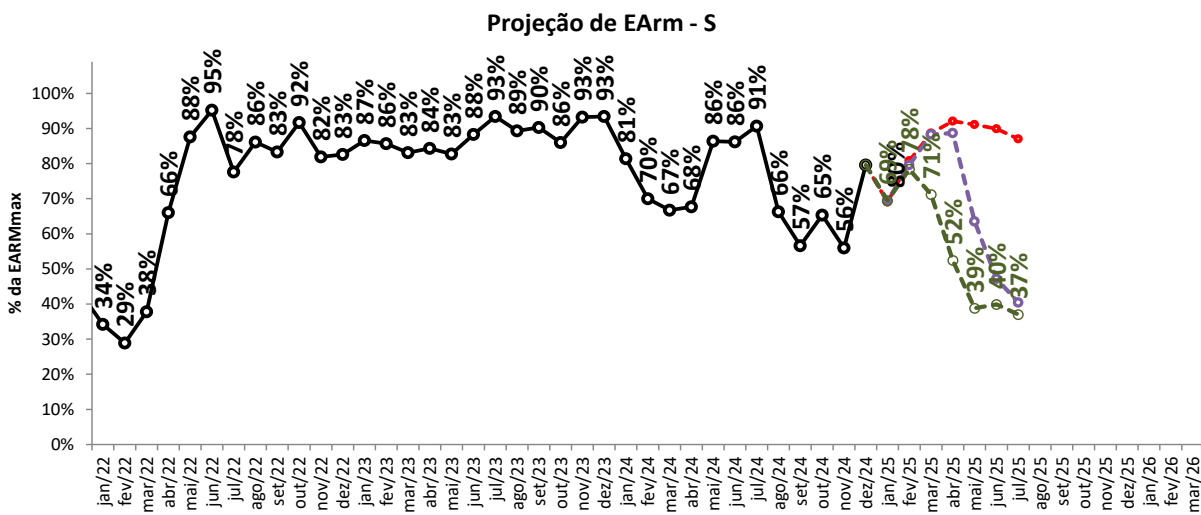
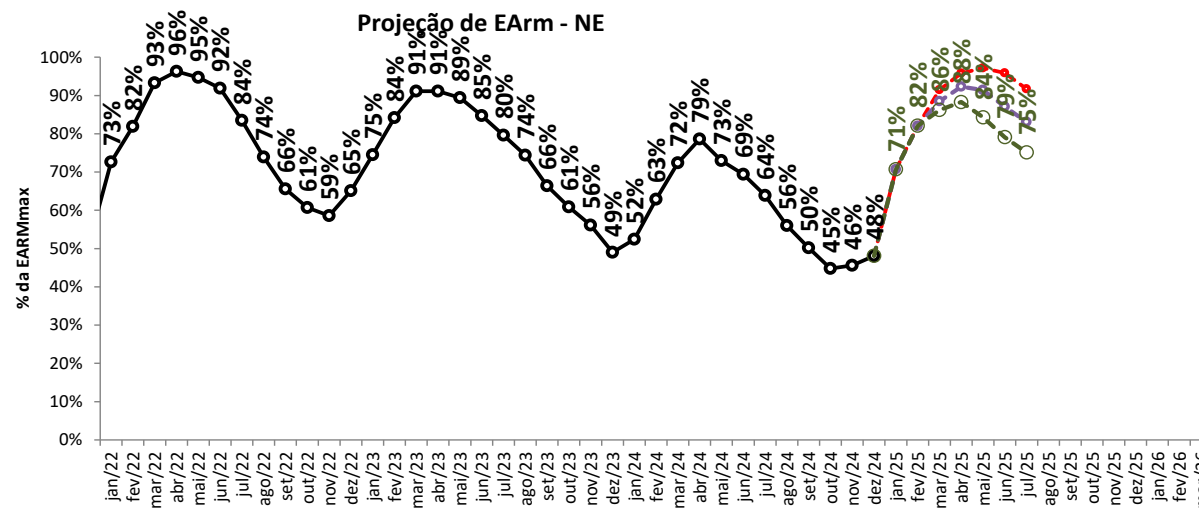
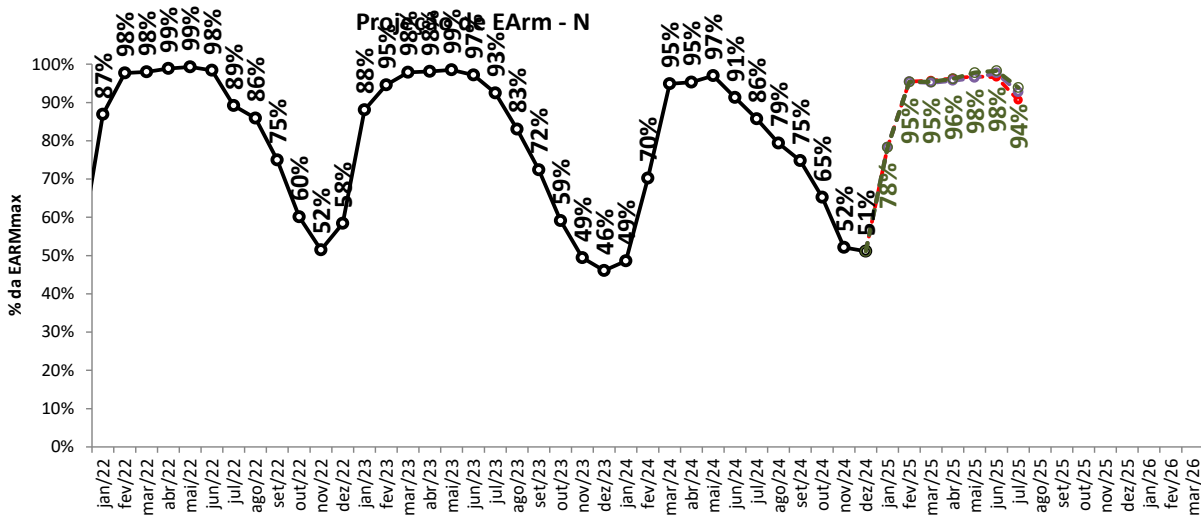


—○— proj. PLD RNA

—○— proj. PLD SMAP 2018

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



proj. PLD RNA

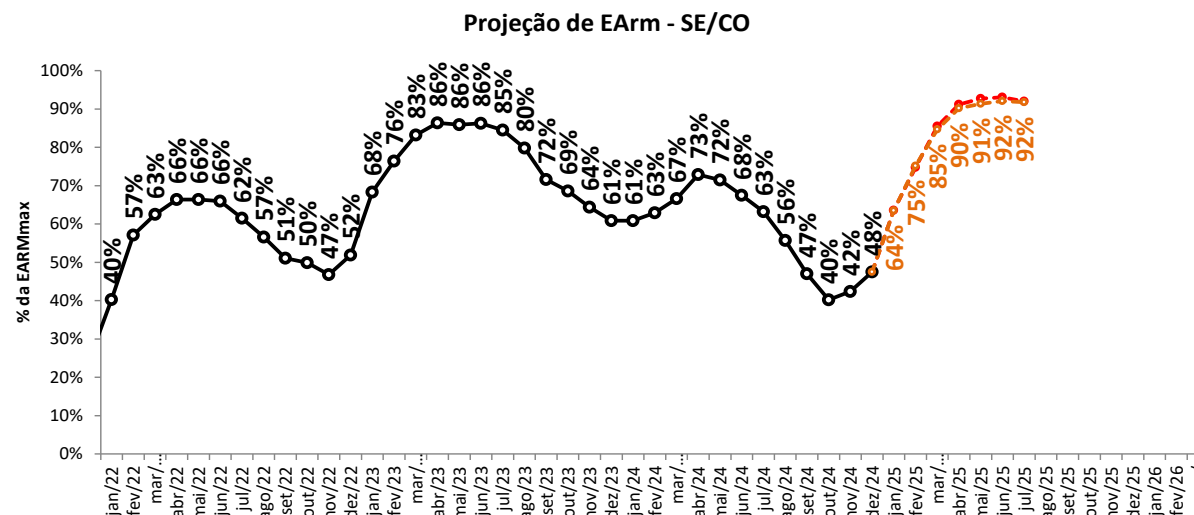
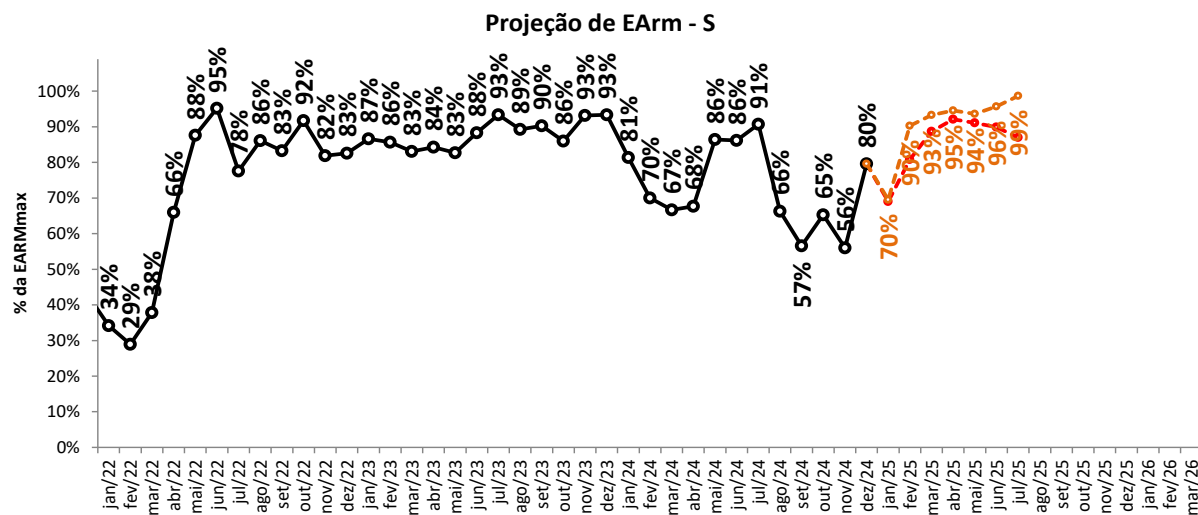
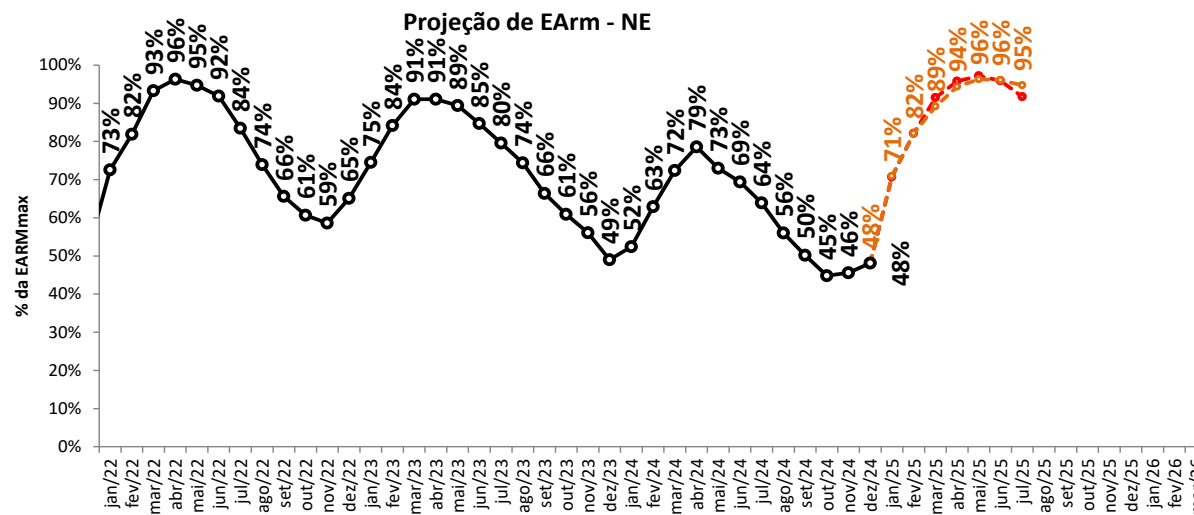
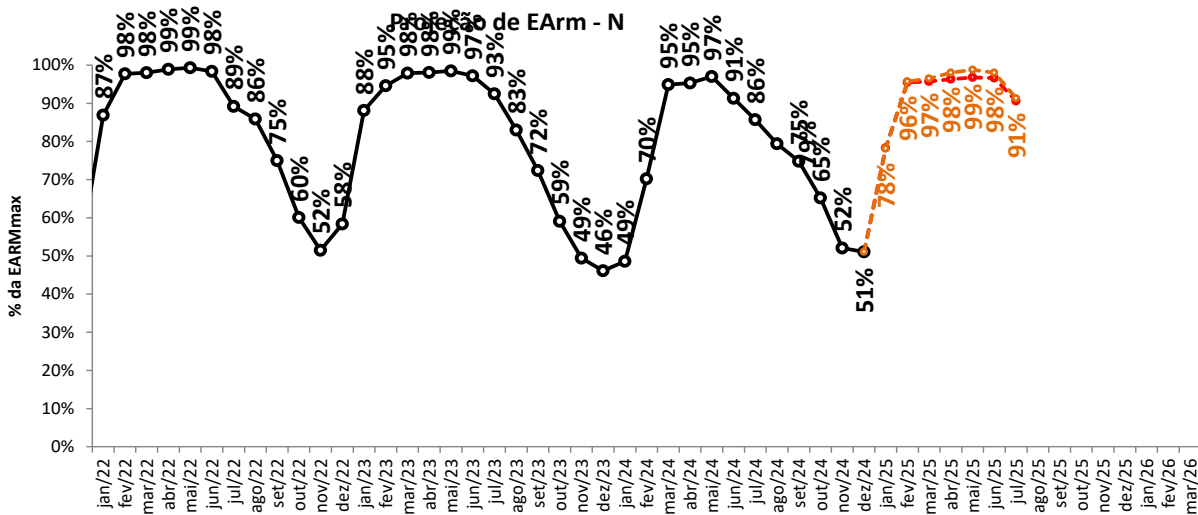
proj. PLD SMAP 2018

proj. PLD SMAP 2021

Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



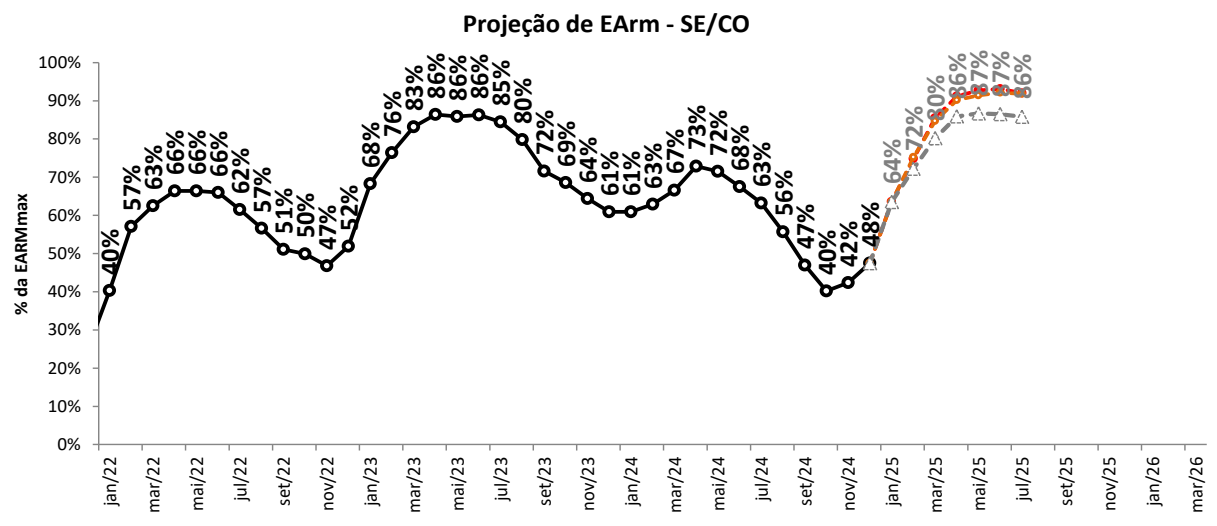
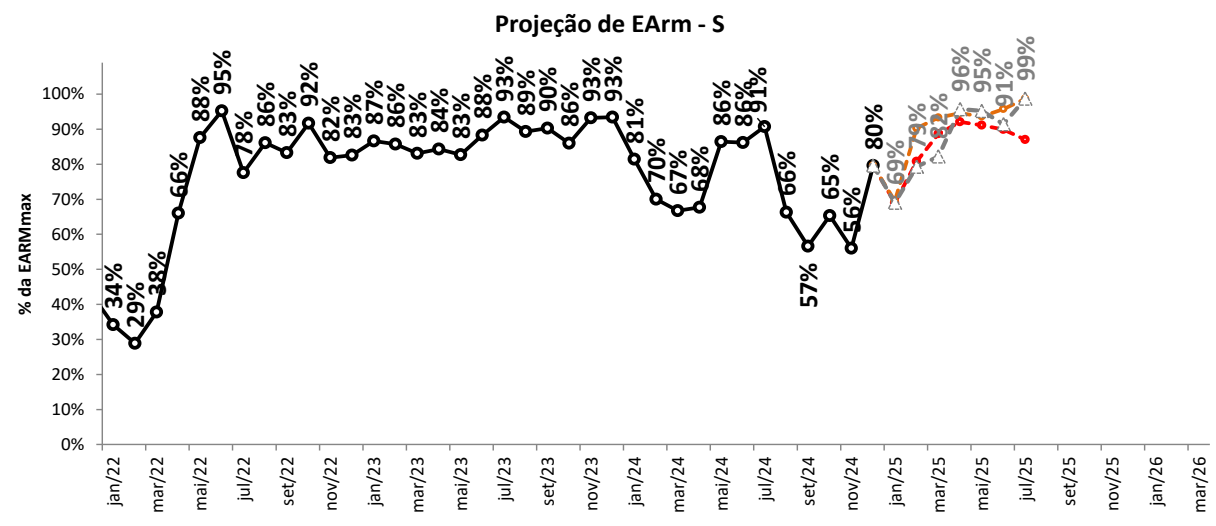
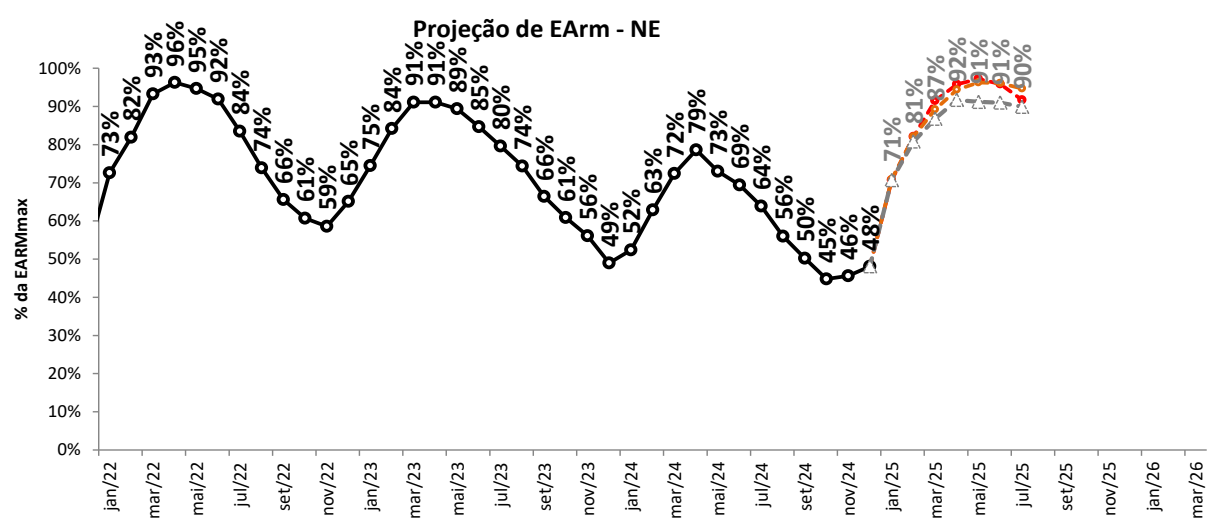
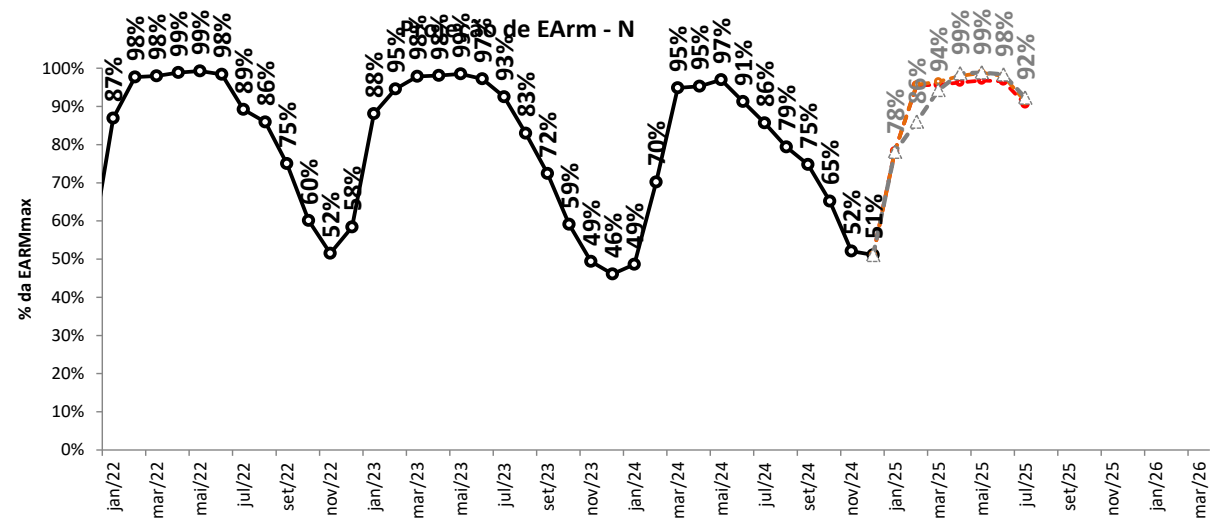
proj. PLD RNA

proj. PLD SMAP CFS VE

Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

SE/CO	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
proj. PLD RNA	75	86	91	93	93	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2018	74	82	86	86	85	82	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2021	74	81	84	84	82	78	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS VE	75	85	90	91	92	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	72	80	86	87	87	86	-	-	-	-	-	-	-

S	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
proj. PLD RNA	81	89	92	91	90	87	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2018	80	88	89	64	47	40	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2021	78	71	52	39	40	37	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS VE	90	93	95	94	96	99	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	79	82	96	95	91	99	-	-	-	-	-	-	-

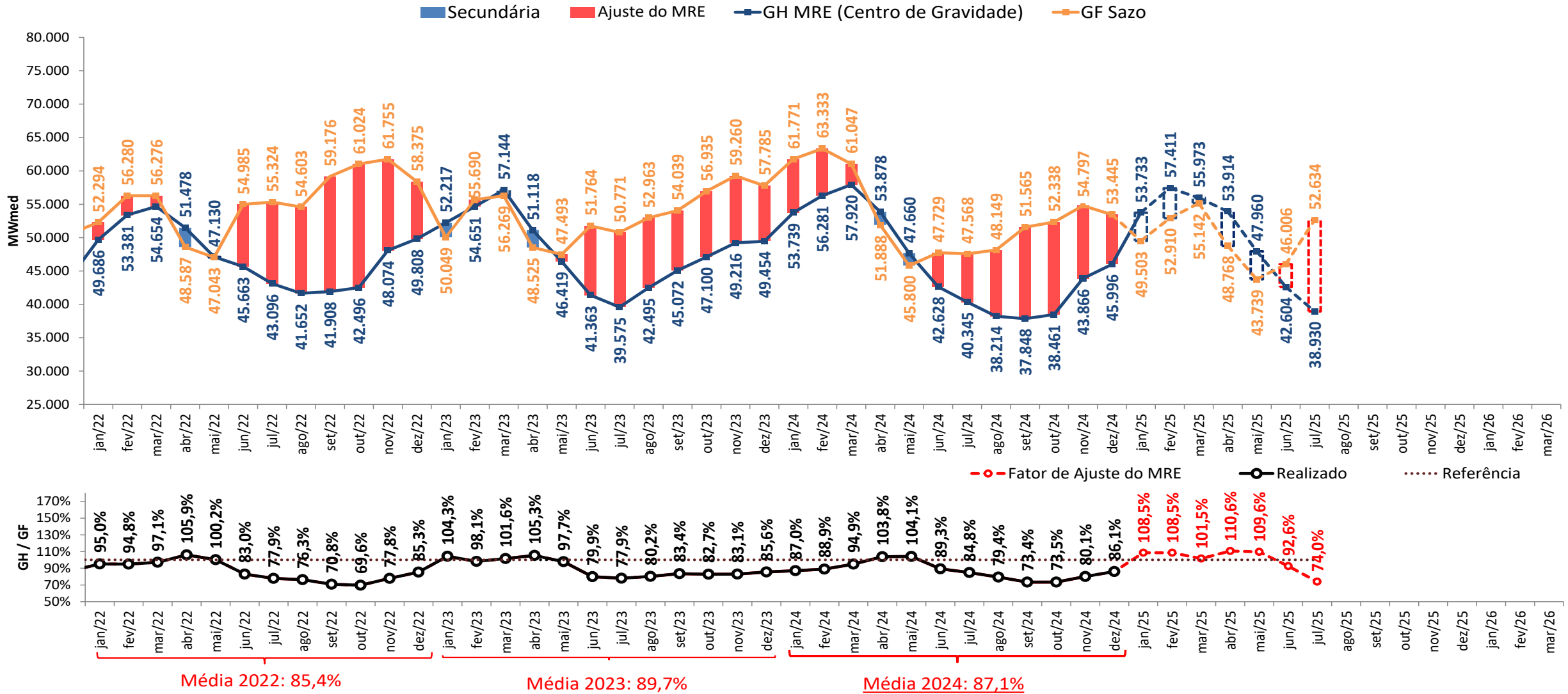
NE	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
proj. PLD RNA	82	92	96	97	96	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2018	82	89	92	91	87	83	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2021	82	86	88	84	79	75	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS VE	82	89	94	96	96	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	81	87	92	91	91	90	-	-	-	-	-	-	-

N	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
proj. PLD RNA	96	96	96	97	97	91	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2018	95	95	96	97	98	93	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2021	95	95	96	98	98	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS VE	96	97	98	99	98	91	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	86	94	99	99	98	92	-	-	-	-	-	-	-

SIN	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
proj. PLD RNA	78	87	92	94	94	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2018	77	84	88	86	83	80	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP 2021	77	82	83	82	79	75	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS VE	79	87	92	93	93	93	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD SMAP CFS LI	75	82	88	89	88	88	-	-	-	-	-	-	-

# projeção do MRE

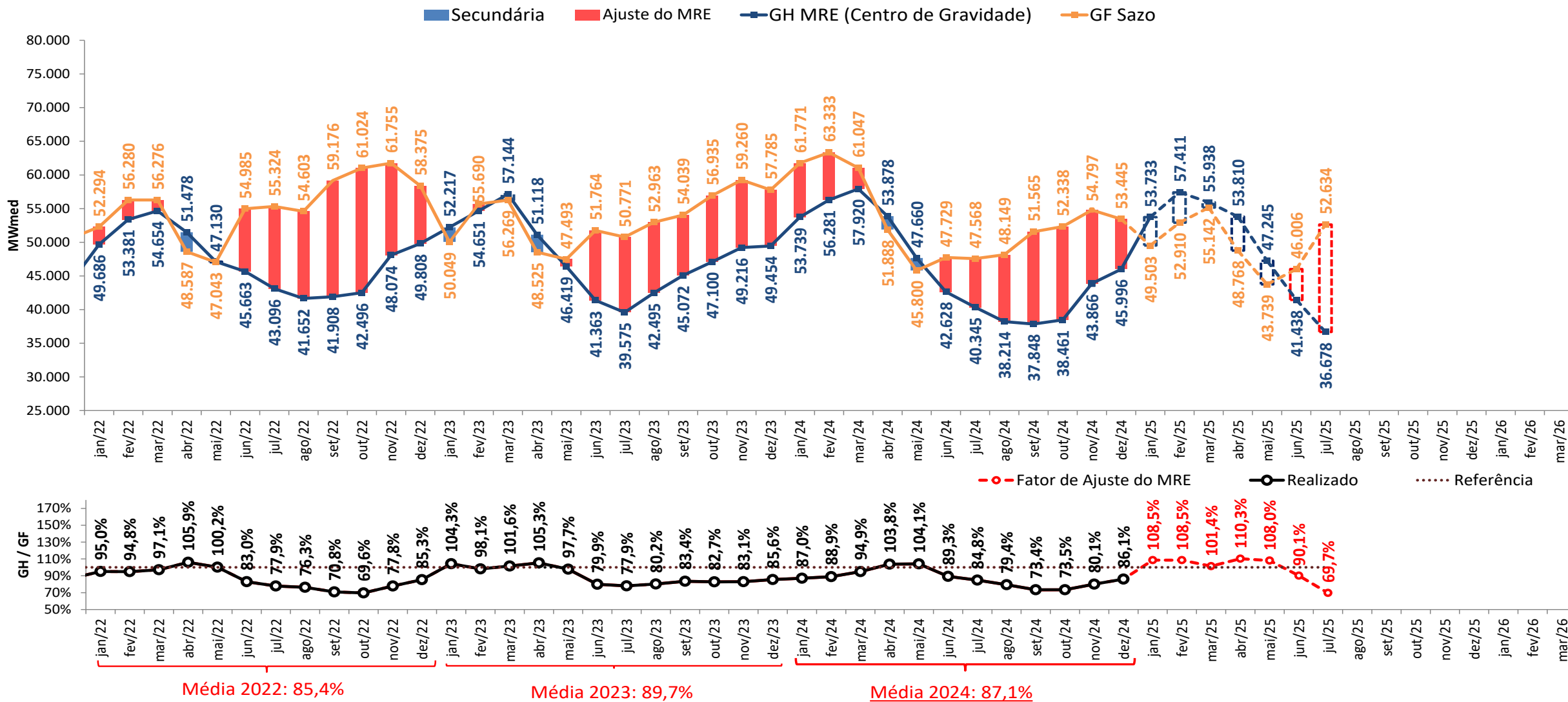
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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 2018

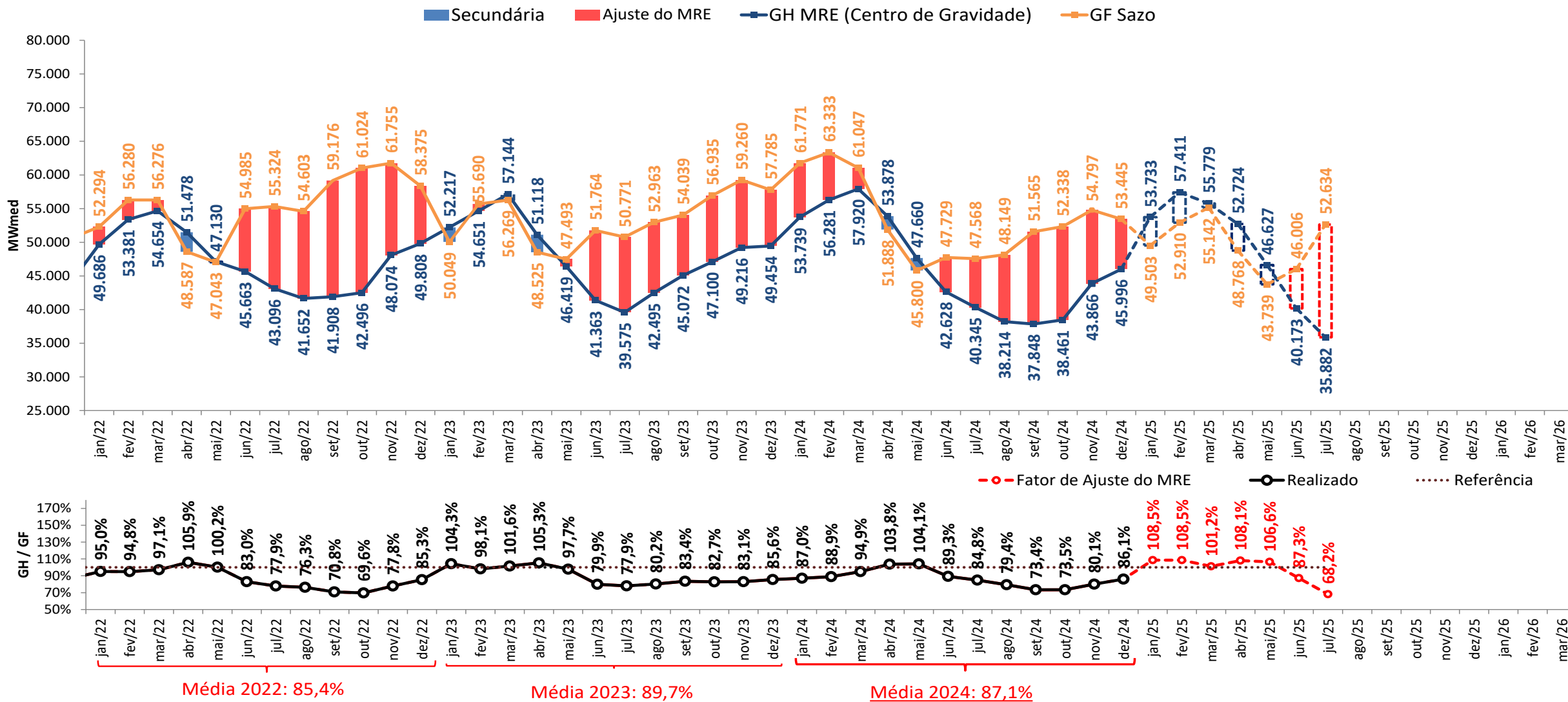


• A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção do MRE

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

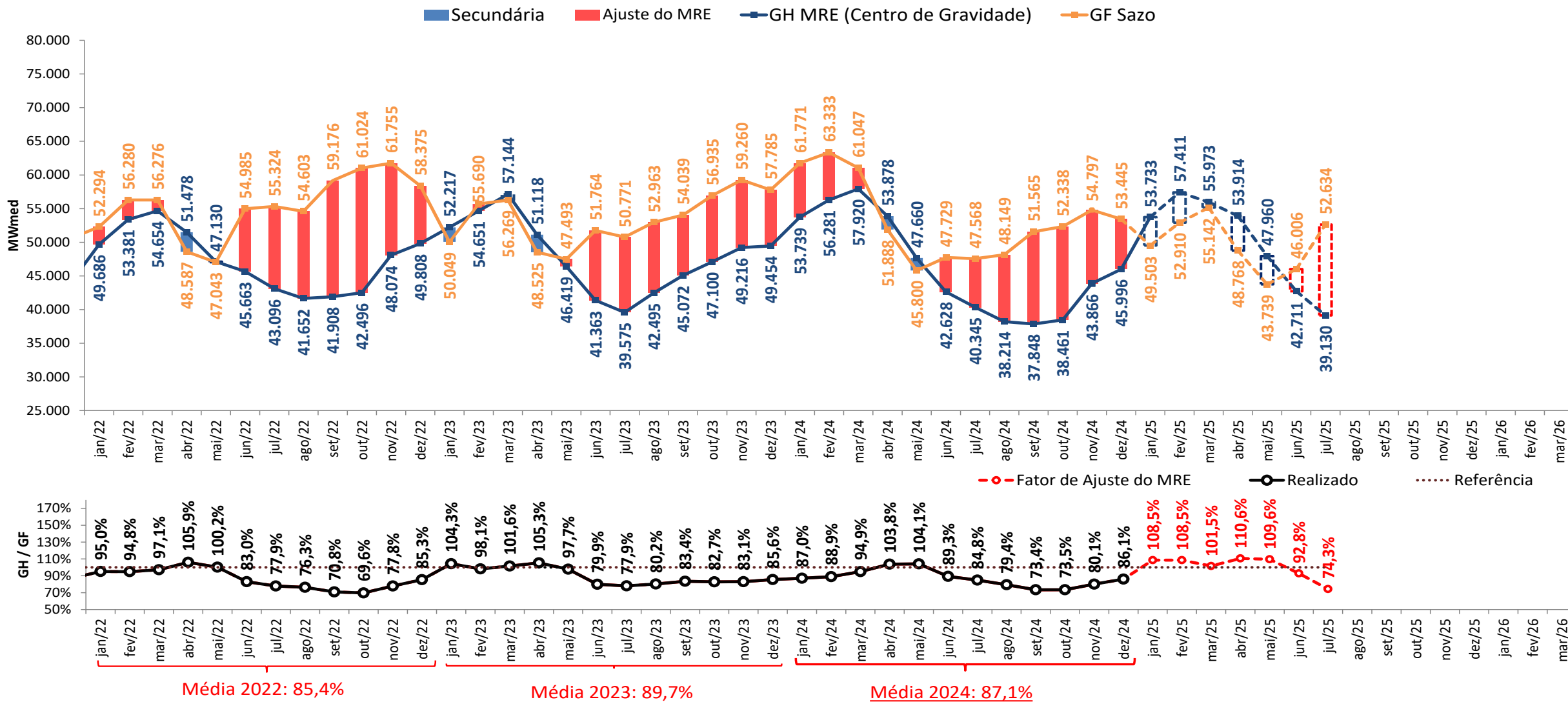


- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção do MRE

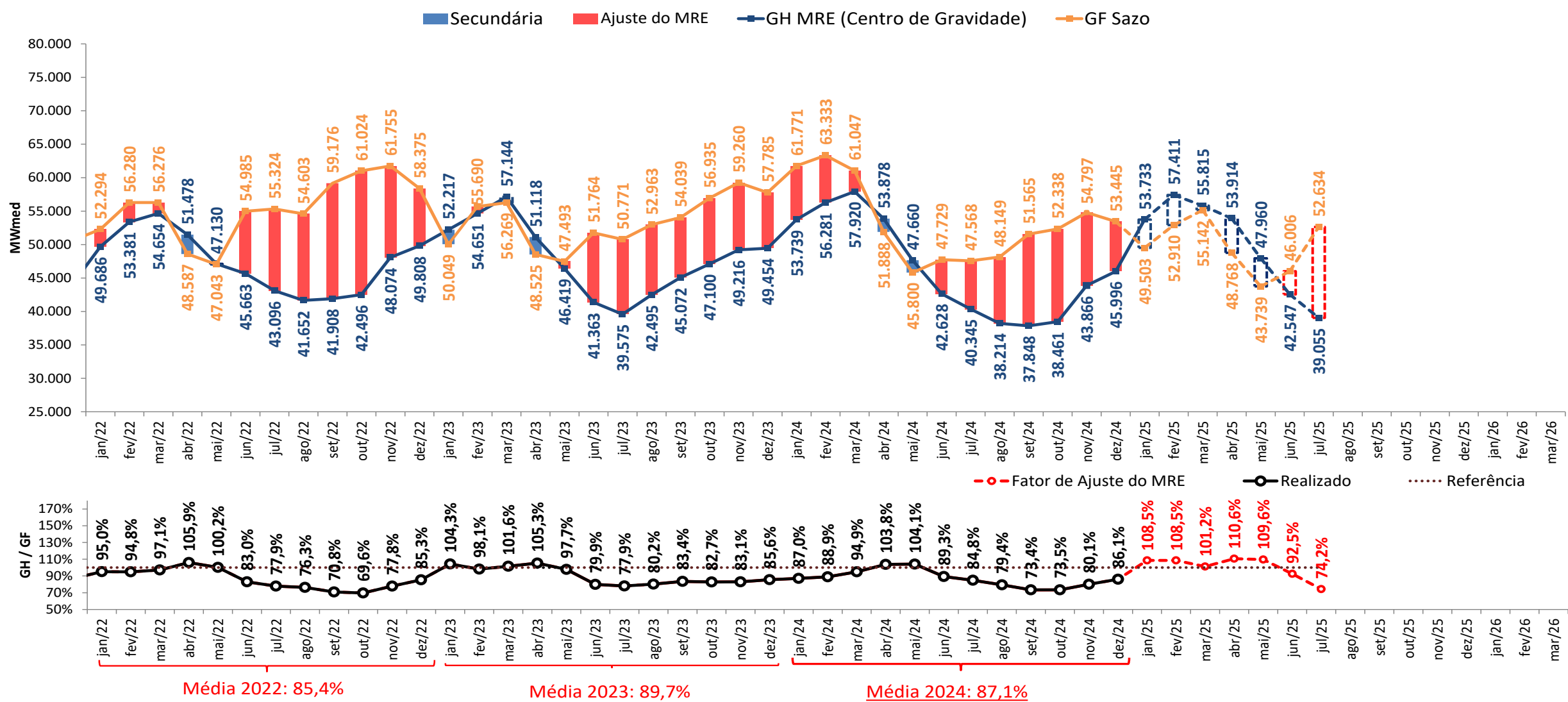
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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

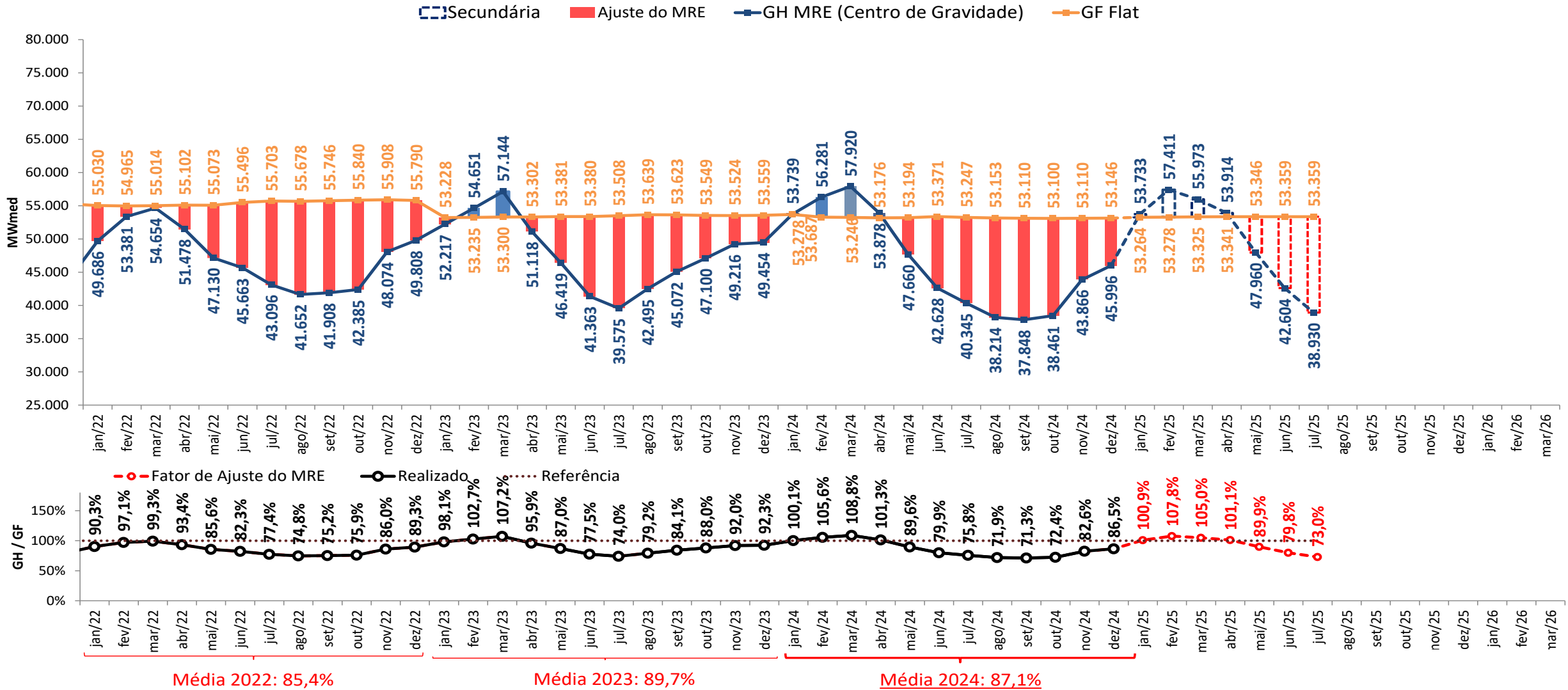
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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

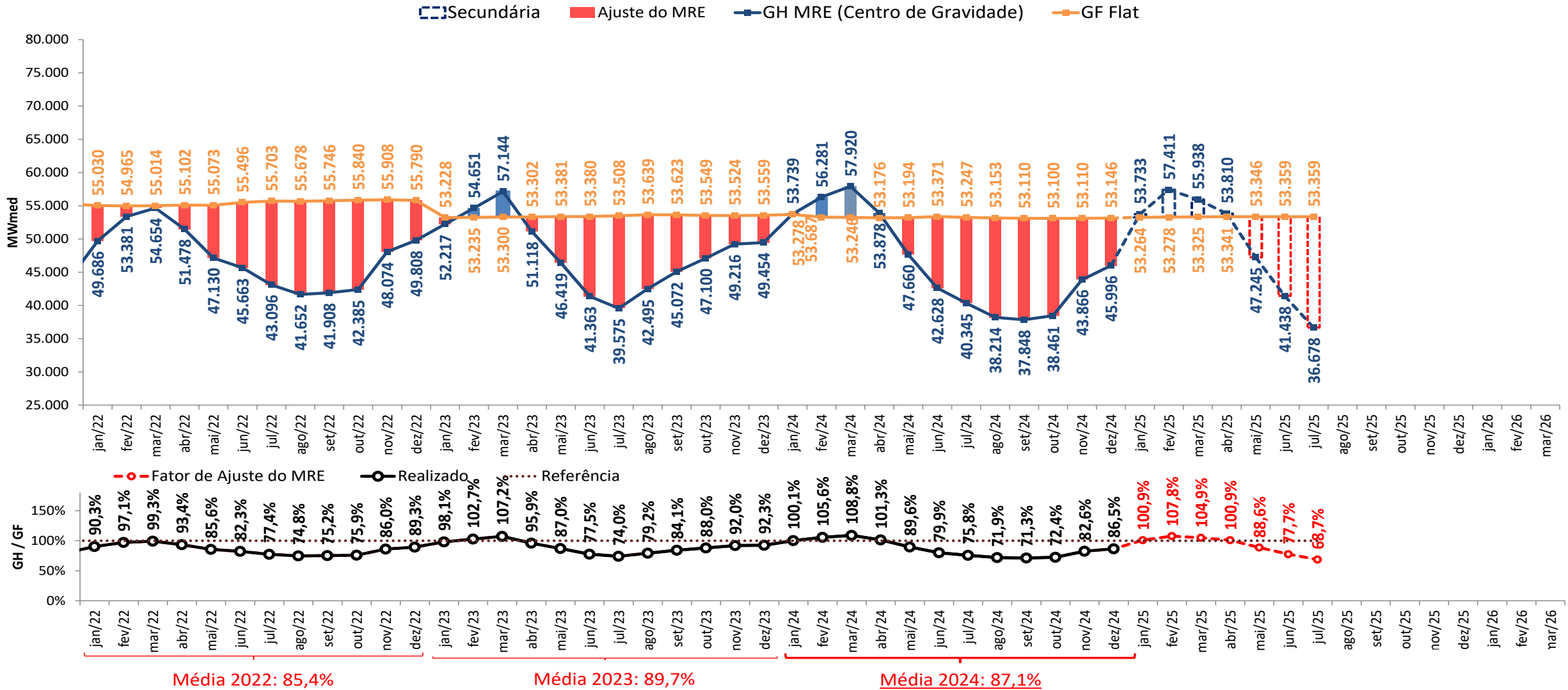
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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

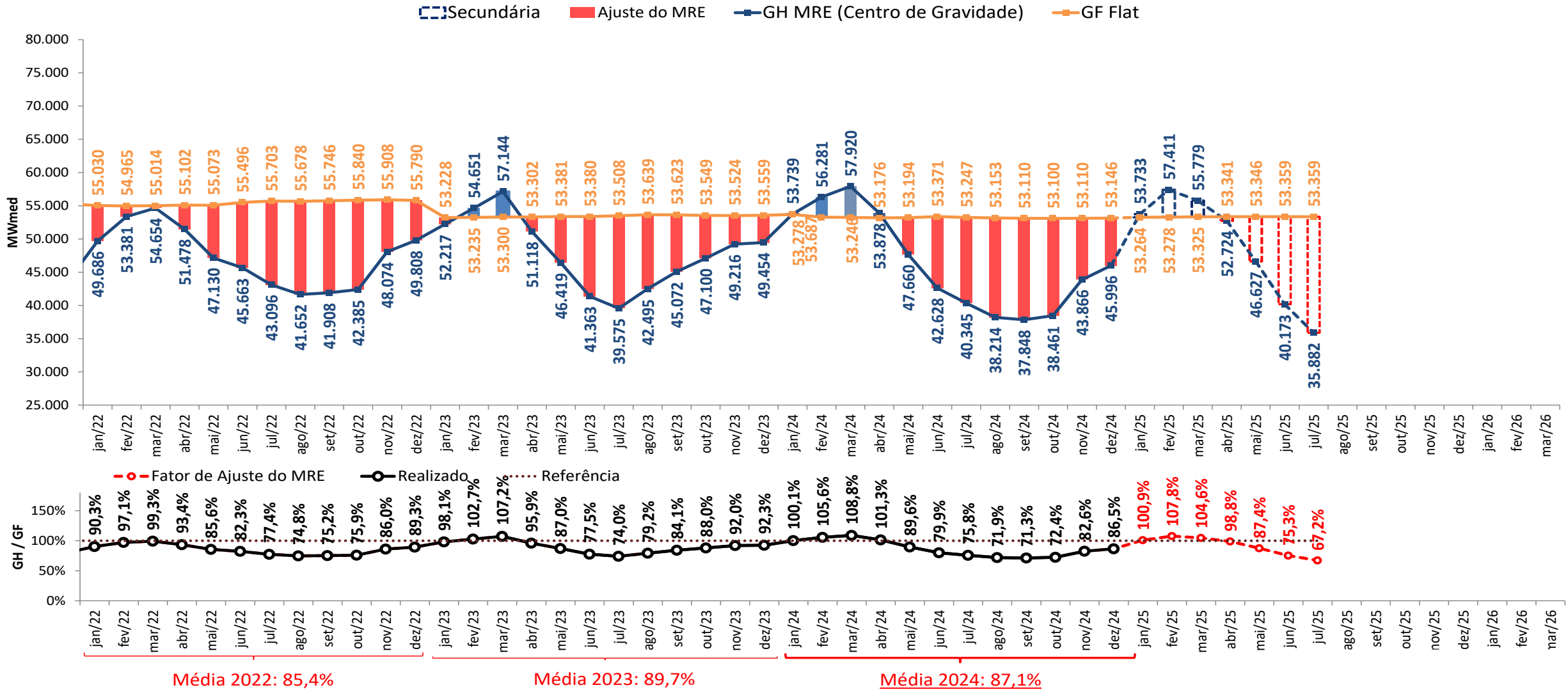
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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

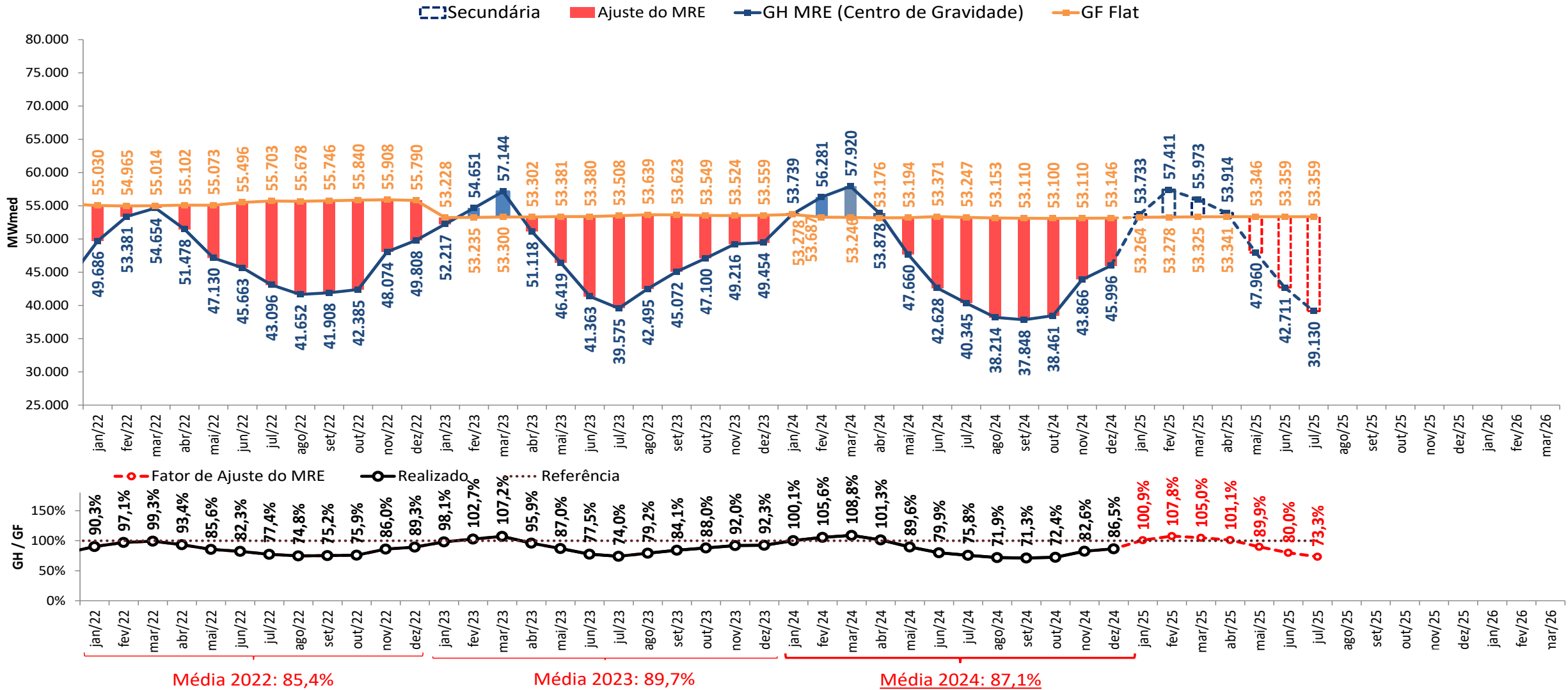
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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

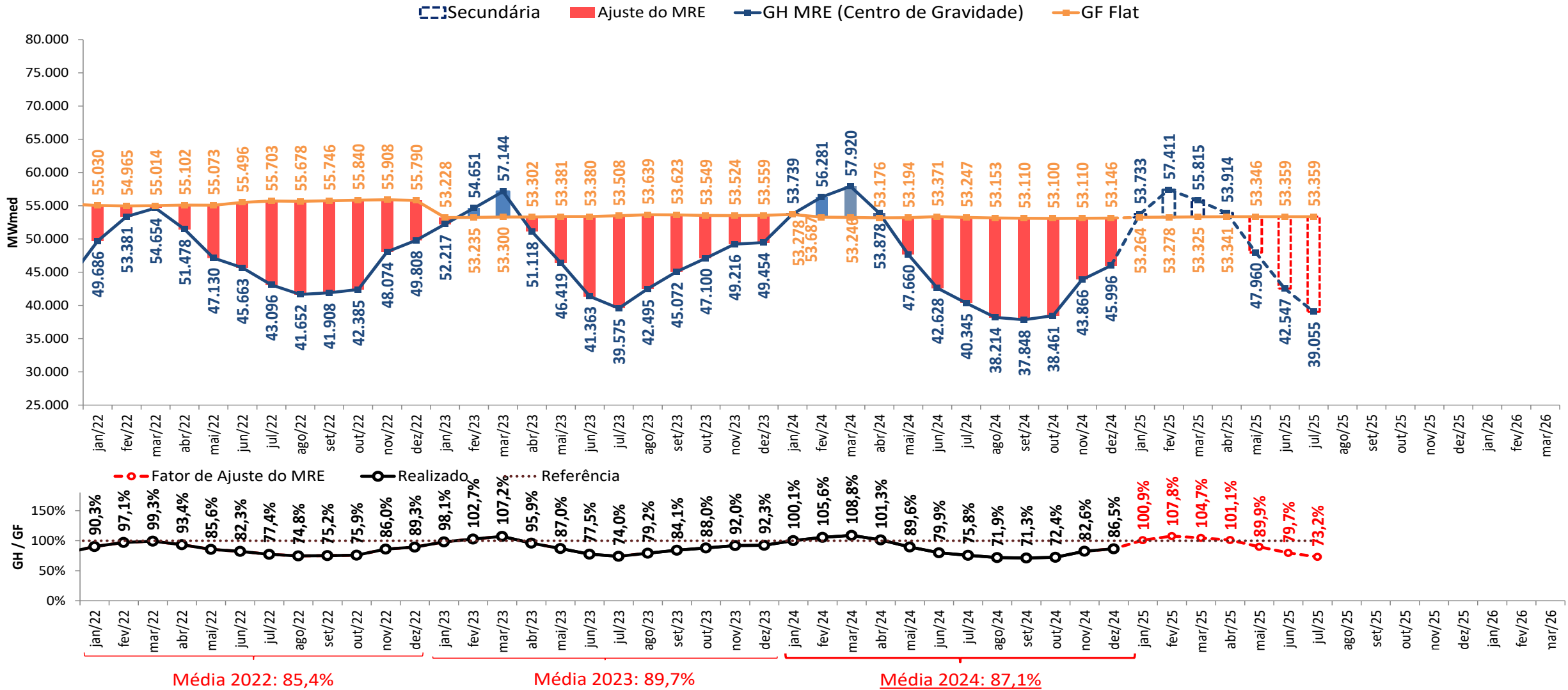
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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 janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 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 (≈4,019%) (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	29 157	31 150	32 434	28 671	25 711	27 034	30 929	32 052	33 350	33 827	35 284	36 860
Sul	7 341	7 843	8 166	7 219	6 473	6 807	7 787	8 070	8 397	8 517	8 884	9 281
Nordeste	4 651	4 969	5 173	4 573	4 101	4 312	4 933	5 112	5 320	5 396	5 628	5 879
Norte	8 355	8 927	9 294	8 216	7 368	7 747	8 863	9 185	9 557	9 694	10 111	10 563
<b>SIN</b>	<b>49 503</b>	<b>52 888</b>	<b>55 068</b>	<b>48 679</b>	<b>43 653</b>	<b>45 900</b>	<b>52 513</b>	<b>54 419</b>	<b>56 623</b>	<b>57 433</b>	<b>59 907</b>	<b>62 583</b>

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			40,8	36,1	32,4	34,0	38,9	40,3	42,0	42,6	44,4	46,4
Pacotão (PCH)	Sudeste			13,2	11,7	12,0	19,5	22,3	23,1	24,1	24,4	25,5	26,6
Pacotão (PCH)	Sul		22,1	23,7	45,1	45,3	57,0	65,2	75,8	78,9	80,0	84,8	88,6

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 (≈4,019%) (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
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>39,2</b>	<b>34,6</b>	<b>31,1</b>	<b>32,7</b>	<b>37,4</b>	<b>38,7</b>	<b>40,3</b>	<b>40,9</b>	<b>42,6</b>	<b>44,5</b>

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	12,7	11,2	11,5	18,7	21,4	22,2	23,1	23,4	24,4	25,5
Sul	0,0	21,2	22,7	43,3	43,5	54,7	62,6	72,8	75,7	76,8	81,4	85,0
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>21,2</b>	<b>35,4</b>	<b>54,5</b>	<b>55,1</b>	<b>73,4</b>	<b>84,0</b>	<b>95,0</b>	<b>98,8</b>	<b>100,3</b>	<b>105,8</b>	<b>110,5</b>

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	29 157	31 150	32 486	28 717	25 753	27 085	30 988	32 113	33 414	33 891	35 351	36 930
Sul	7 341	7 864	8 189	7 262	6 517	6 861	7 850	8 143	8 473	8 594	8 965	9 366
Nordeste	4 651	4 969	5 173	4 573	4 101	4 312	4 933	5 112	5 320	5 396	5 628	5 879
Norte	8 355	8 927	9 294	8 216	7 368	7 747	8 863	9 185	9 557	9 694	10 111	10 563
<b>SIN</b>	<b>49 503</b>	<b>52 910</b>	<b>55 142</b>	<b>48 768</b>	<b>43 739</b>	<b>46 006</b>	<b>52 634</b>	<b>54 553</b>	<b>56 763</b>	<b>57 574</b>	<b>60 056</b>	<b>62 738</b>

- **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 (≈4,019%) (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	31 372	31 372	31 372	31 372	31 372	31 372	31 372	31 372	31 372	31 372	31 372	31 372
Sul	7 899	7 899	7 899	7 899	7 899	7 899	7 899	7 899	7 899	7 899	7 899	7 899
Nordeste	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004
Norte	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990
<b>SIN</b>	<b>53 264</b>	<b>53 264</b>	<b>53 264</b>	<b>53 264</b>	<b>53 264</b>	<b>53 264</b>	<b>53 264</b>	<b>53 264</b>	<b>53 264</b>	<b>53 264</b>	<b>53 264</b>	<b>53 264</b>

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	39,8	39,8
Pacotão (PCH)	Sudeste			12,9	12,9	14,8	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Pacotão (PCH)	Sul		22,4	23,1	49,7	55,7	67,0	67,0	75,8	75,8	75,8	77,2	77,2

Expansão - perdas (≈4,019%) (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
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>

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	8,0	8,0	9,2	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Sul	0,0	14,0	14,4	31,0	34,7	41,8	41,8	47,3	47,3	47,3	48,1	48,1
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>14,0</b>	<b>22,4</b>	<b>39,0</b>	<b>44,0</b>	<b>56,2</b>	<b>56,2</b>	<b>61,7</b>	<b>61,7</b>	<b>61,7</b>	<b>62,6</b>	<b>62,6</b>

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	31 372	31 372	31 418	31 418	31 419	31 424	31 424	31 424	31 424	31 424	31 424	31 424
Sul	7 899	7 913	7 913	7 930	7 933	7 940	7 940	7 946	7 946	7 946	7 947	7 947
Nordeste	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004	5 004
Norte	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990	8 990
<b>SIN</b>	<b>53 264</b>	<b>53 278</b>	<b>53 325</b>	<b>53 341</b>	<b>53 346</b>	<b>53 359</b>	<b>53 359</b>	<b>53 364</b>	<b>53 364</b>	<b>53 364</b>	<b>53 365</b>	<b>53 365</b>

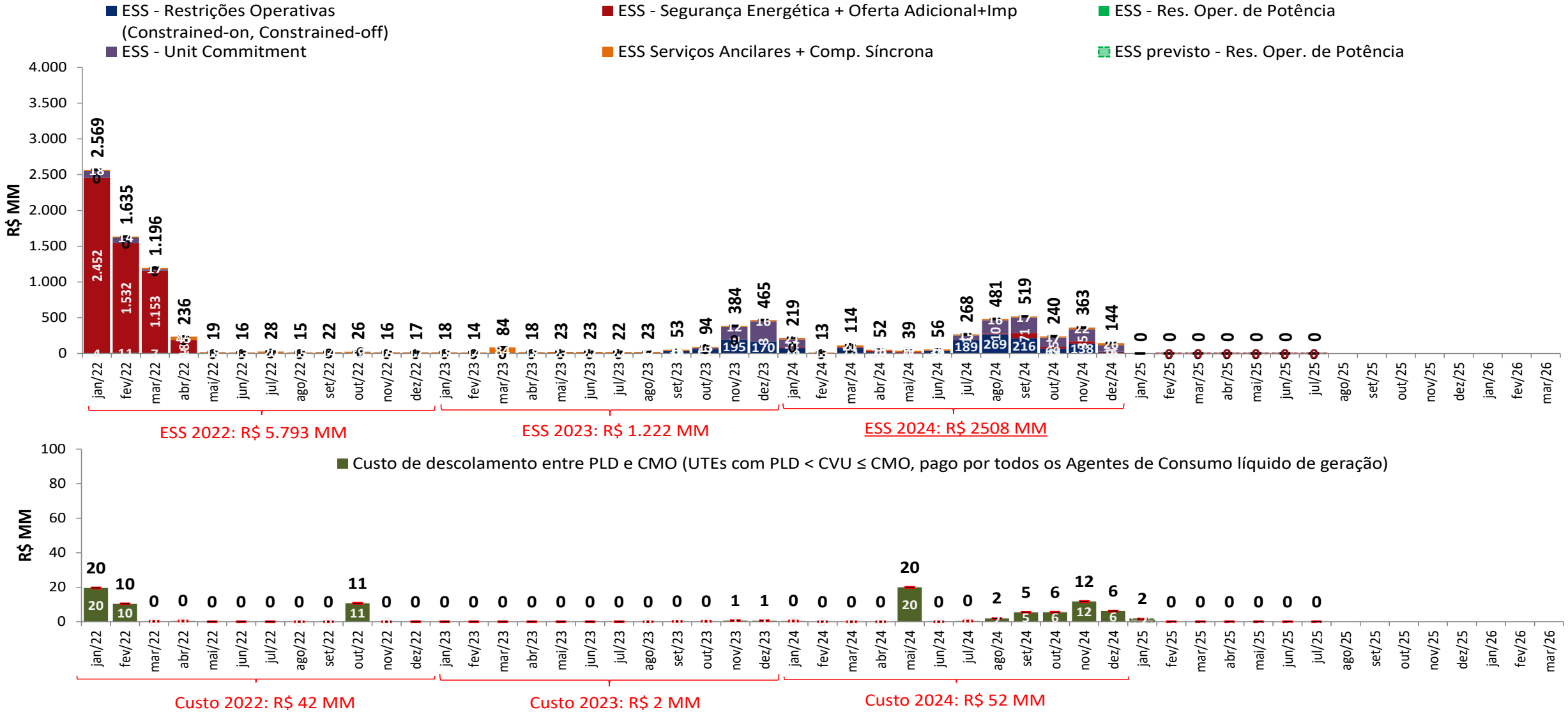
- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).

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

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



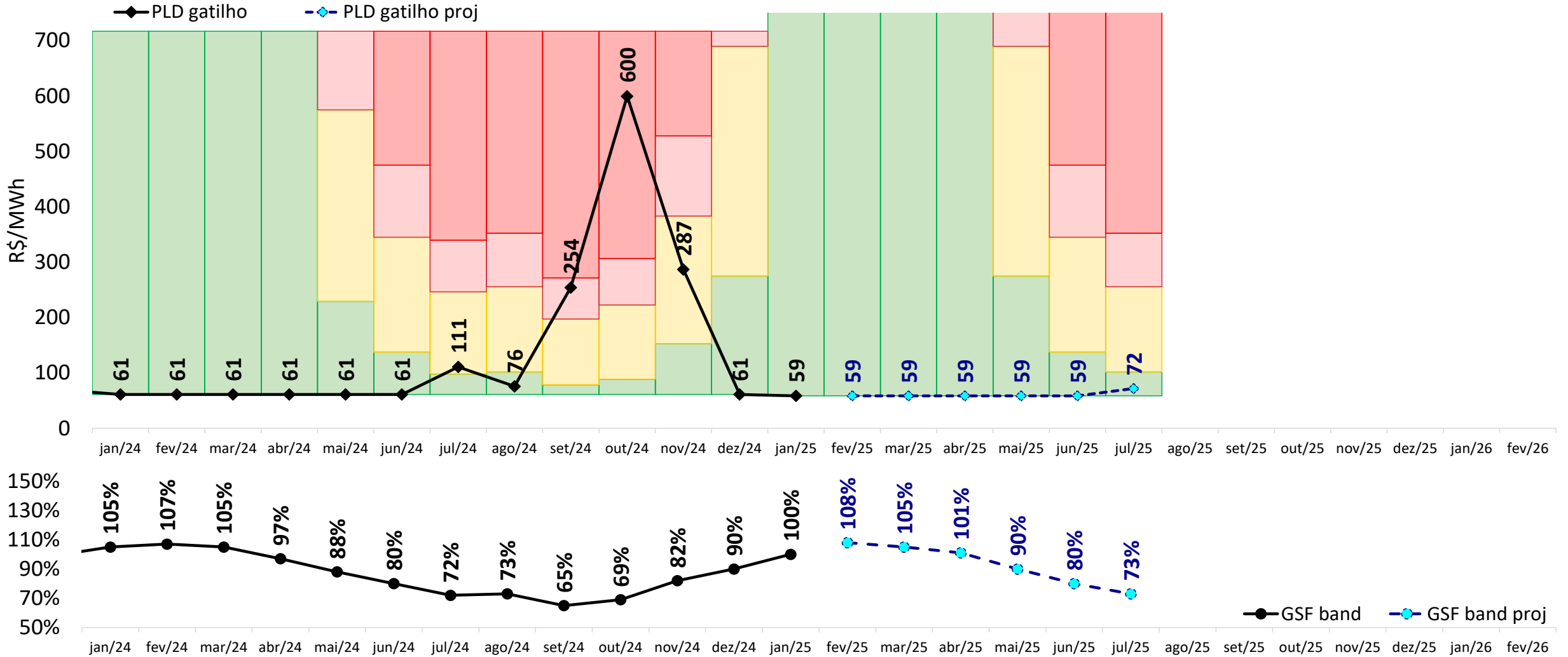
## projeção do PLD



- A estimativa de ESS para janeiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 17/01/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

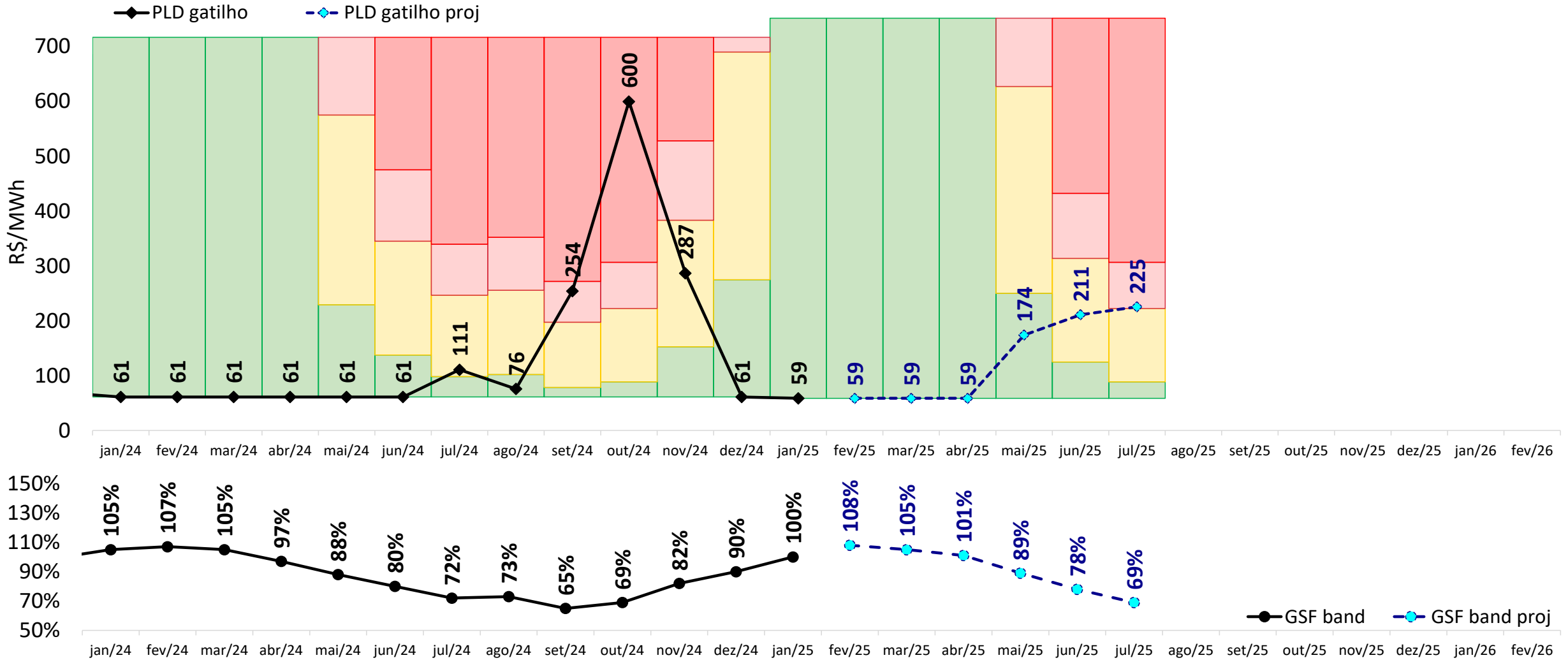
# projeção da bandeira tarifária

## projeção do PLD



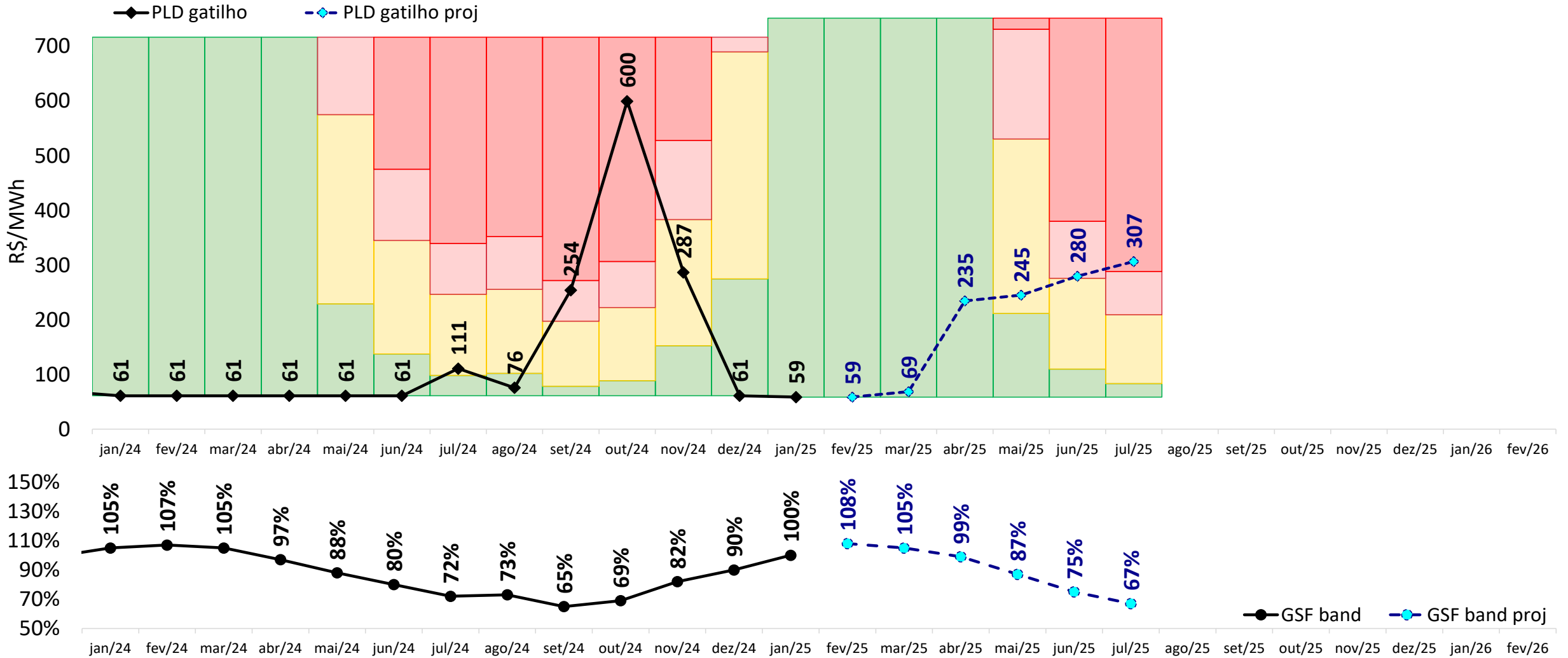
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



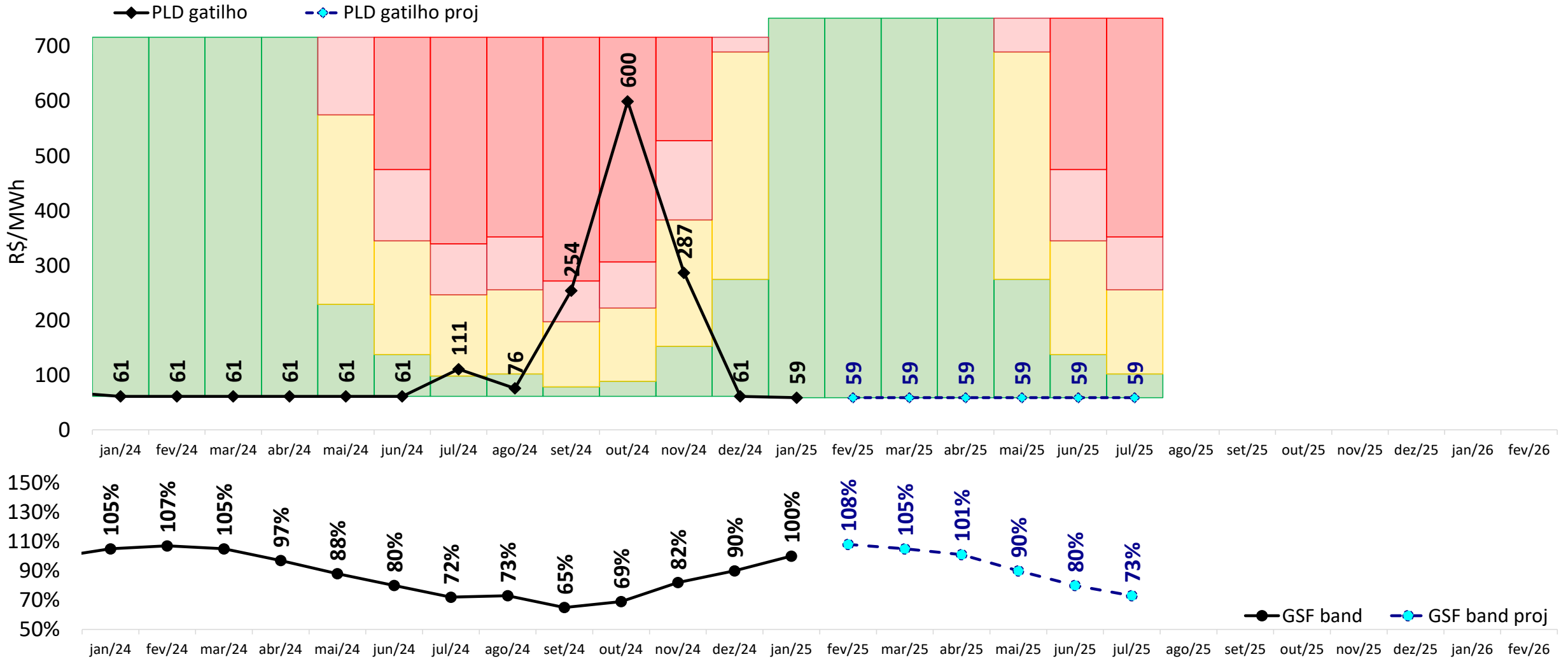
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



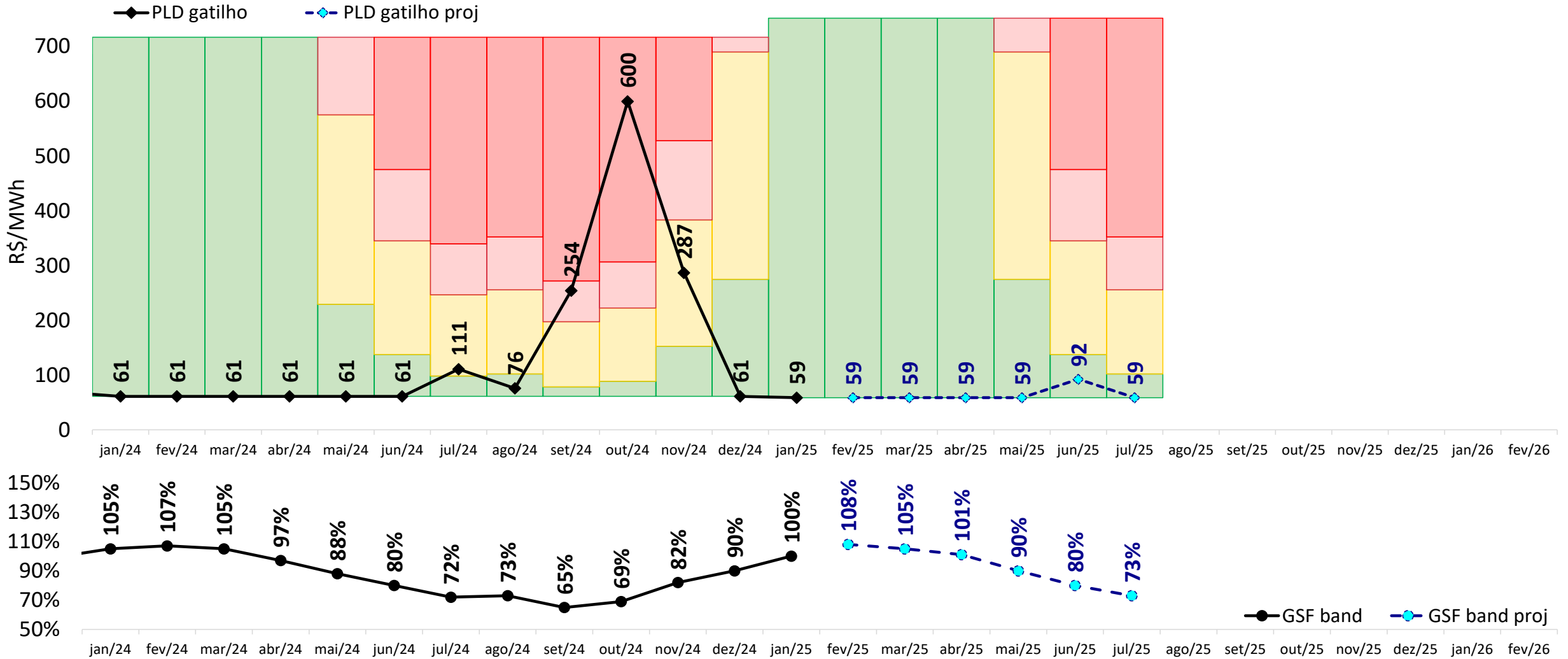
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



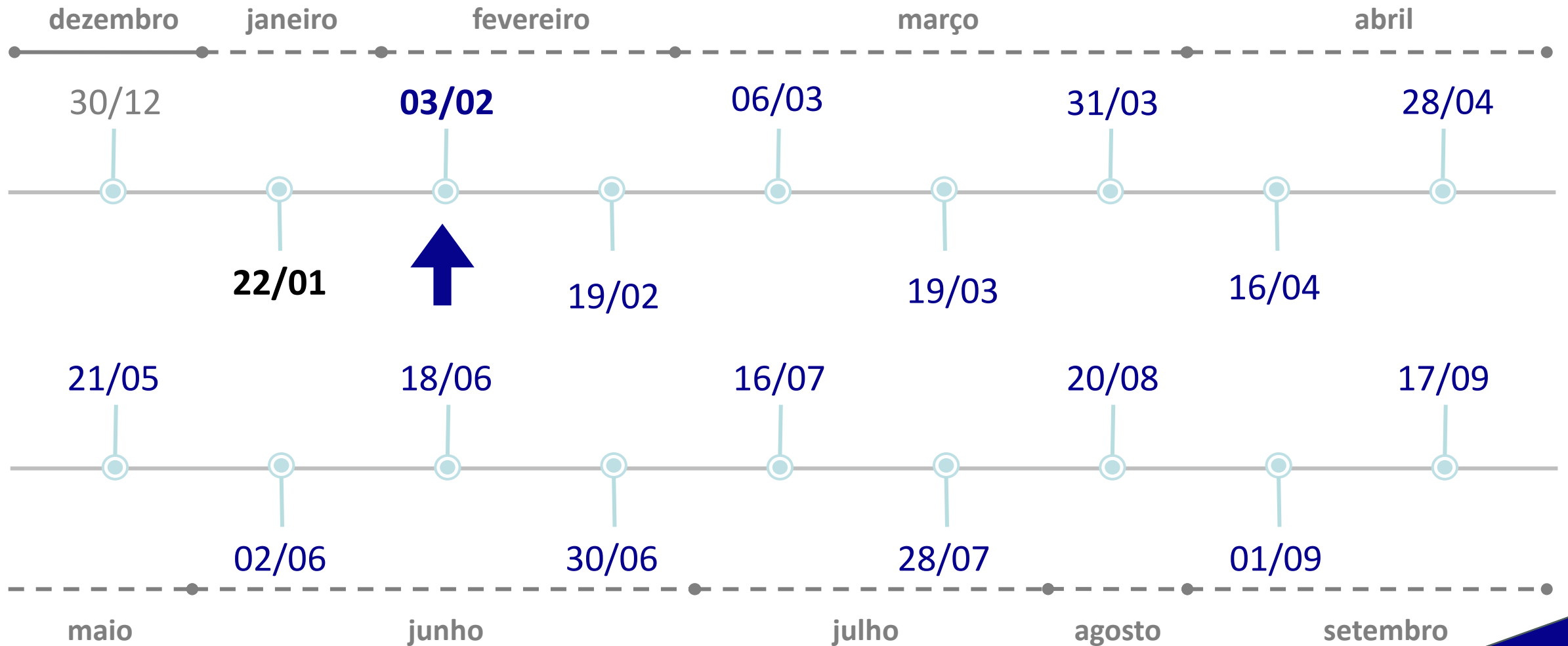
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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





# obrigado

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos  
22/01/2025



[ccee.org.br](https://ccee.org.br)



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



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



[ccee\\_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)



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



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



**ccee**