

*encontro*

***pld***

*ccee*

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

19/02/2025



- 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 fevereiro 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 março de 2025
- **próximos encontros do PLD**

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

Os fatores aplicados pela CCEE têm como objetivo representar os valores da geração hidráulica encaminhados pelo ONS no Centro de Gravidade do Sistema Interligado Nacional (SIN), bem como considerar a participação das pequenas centrais hidrelétricas e centrais geradoras hidrelétricas (CGH) participantes do MRE. A metodologia de aplicação desses fatores, assim como a periodicidade de sua atualização, foi validada pela ANEEL por meio do Ofício nº 068/2018 – SRG/ANEEL.

- Fatores aplicados pela CCEE nos valores da geração hidráulica
  - **Geração Hidráulica (Bruta para Conexão):** considera a perda entre o ponto de medição bruta e o ponto de conexão com a rede de transmissão.
  - **Geração Hidráulica (Conexão para Centro de Gravidade):** aplica fatores de perda da rede básica sobre a geração das usinas hidrelétricas.
  - **Participação de PCH e CGH no MRE:** considera a parcela da geração dessas usinas que participam do MRE.
  - **PCH e CGH (Conexão para Centro de Gravidade):** aplica fatores de perda da rede básica para essas usinas participantes do rateio das perdas.
  
- Fatores a serem aplicados a partir do cálculo dos parâmetros da bandeira de março de 2025:

Fatores Aplicados à Geração Com Base na Média de 2024	
Perda de Geração Hidráulica (Bruta p/ Conexão)	1,335%
Perda de Geração Hidráulica (Conexão p/ Centro de Gravidade)	2,151%
Participação de PCH e CGH no MRE	64,973%
Perda de PCH e CGH (Conexão p/ Centro de Gravidade)	0,076%

- Fatores 2024 Vs 2025:

Fatores Aplicados à Geração Com Base na Média	2023	2024	Δ
Perda de Geração Hidráulica (Bruta p/ Conexão)	1,391%	1,335%	-0,056%
Perda de Geração Hidráulica (Conexão p/ Centro de Gravidade)	2,342%	2,151%	-0,191%
Participação de PCH e CGH no MRE	64,795%	64,973%	0,178%
Perda de PCH e CGH (Conexão p/ Centro de Gravidade)	0,082%	0,076%	-0,006%

## Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

**[Aviso de 3ª fase de CP ANEEL 45/2019](#) (DOU: 11/12):** obter subsídios para aprimoramento da proposta de regulamentação contida na Nota Técnica nº 240/2024, emitida pela Superintendência de Regulação dos Serviços de Geração e do Mercado de Energia Elétrica - SGM, juntamente com a proposta de minuta de Resolução Normativa anexa ao mesmo documento.

\*Trata do estabelecimento dos critérios operativos para redução ou limitação de geração.

**Período de contribuição: 11/12/2024 a 08/02/2025 (prazo prorrogado até dia 25/02, conforme Aviso de prorrogação publicado em 05/02)**

**[Aviso de CP ANEEL 1/2025](#) (DOU: 22/01):** obter subsídios ao aprimoramento das Regras e Procedimentos de Comercialização em atendimento à REN ANEEL 1.085/2024, no que se refere à participação de empreendimento hidrelétrico não despachado centralizadamente no MRE.

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

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

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

**[Aviso de prorrogação - TS ANEEL 8/2024](#) (DOU: 23/01):** Obtenção de subsídios para debater a validação da versão 20.5.3 do modelo DESSEM (doravante versão 21), para o uso no âmbito do Planejamento e Programação da Operação e da formação do PLD, a partir do PMO de abril de 2025.

**Período de contribuição: 17/12/2024 a 30/01/2025 (prorrogado até 12/03).**

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

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

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





**CVU:**

**[DSP ANEEL 379/2025](#) (DOU: 12/02): CVU do Complexo Termelétrico Jorge Lacerda**

<b>Usina</b>	<b><a href="#">DSP ANEEL 739/2024</a> (DE)</b>	<b><a href="#">DSP ANEEL 379/2025</a> (PARA)</b>
Jorge Lacerda A1	453,14	475,13
Jorge Lacerda A2	387,75	406,63
Jorge Lacerda B	378,90	397,24
Jorge Lacerda C	325,27	341,04

**[DSP ANEEL 394/2025](#) (DOU: 18/02): CVU *merchant* da UTE Viana**

Potência: 174,60 MW

CVU: 1.432,61 R\$/MWh

**[DSP ANEEL 424/2025](#) (DOU: 19/02): CVU *merchant* da UTE Geramar I**

Potência: 165,87 MW

CVU: 3.332,39 R\$/MWh

**Autorização para implantação e exploração de usina:**

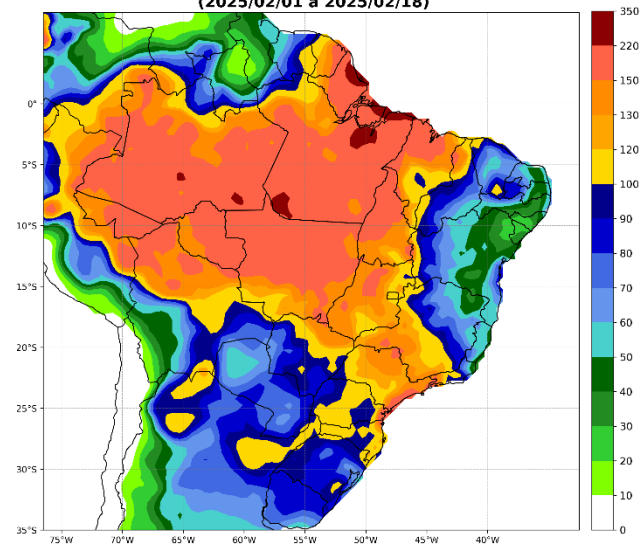
**[DSP ANEEL 417/2025](#) (DOU: 14/02):** autorização para a GNPW Participações S.A. implantar e explorar a UTE Goiânia II (110 UGs, com potência instalada de 142,136 MW) na modalidade PIE.

\*O prazo limite é de 54 meses, contados da data de publicação deste DSP, para a entrada em OC de todas as UGs do empreendimento.

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março de 2025
- próximos encontros do PLD

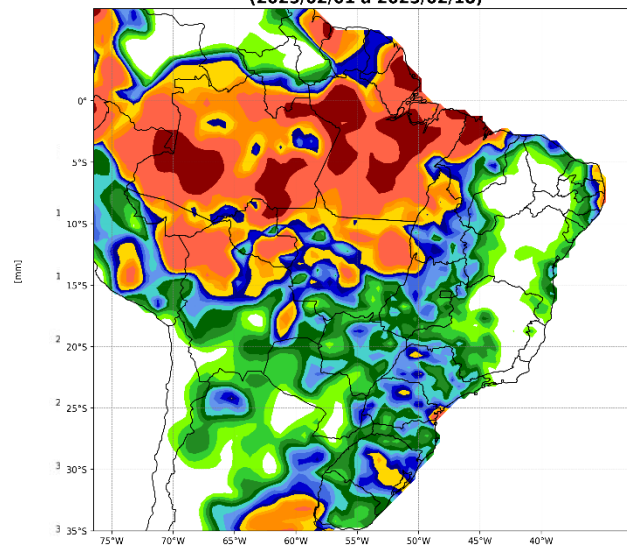
### Climatologia

Climatologia de Precipitação Fevereiro (operativo) de 2025  
(2025/02/01 a 2025/02/18)



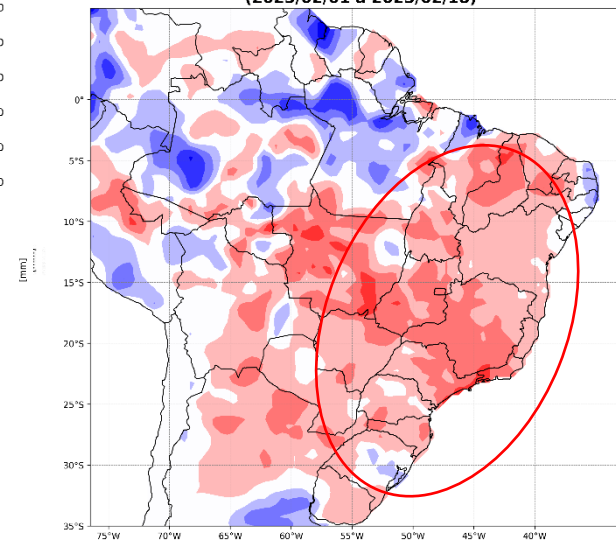
### Observado

Precipitação Observada Fevereiro (operativo) de 2025  
(2025/02/01 a 2025/02/18)



### Anomalia

Anomalia de Precipitação Fevereiro (operativo) de 2025  
(2025/02/01 a 2025/02/18)



### 2025-2024

Precipitação (Fevereiro 2024 x Fevereiro 2025)

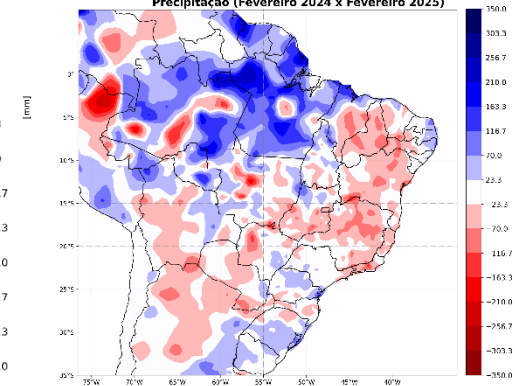
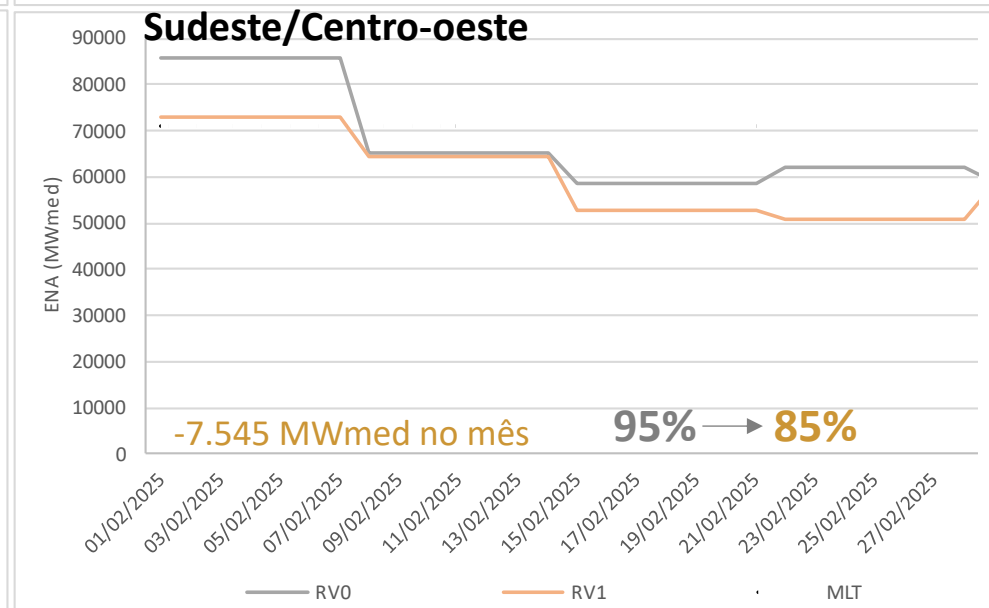
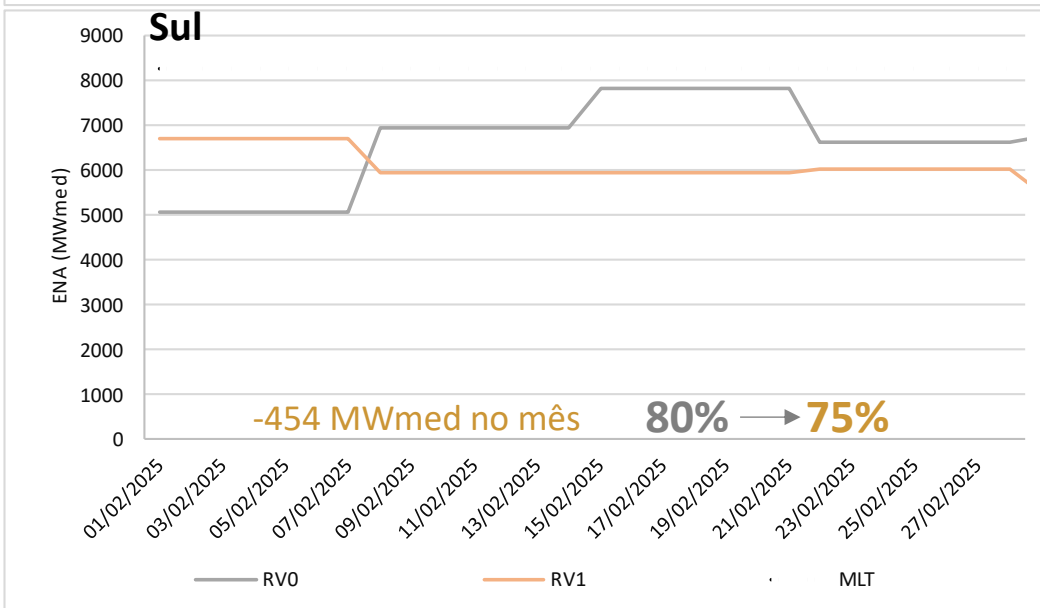
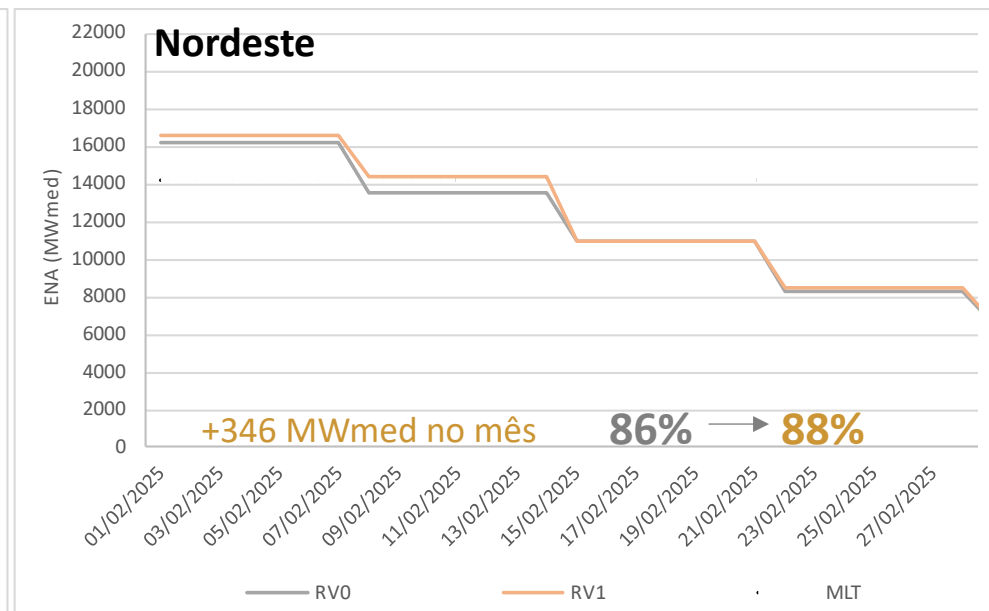
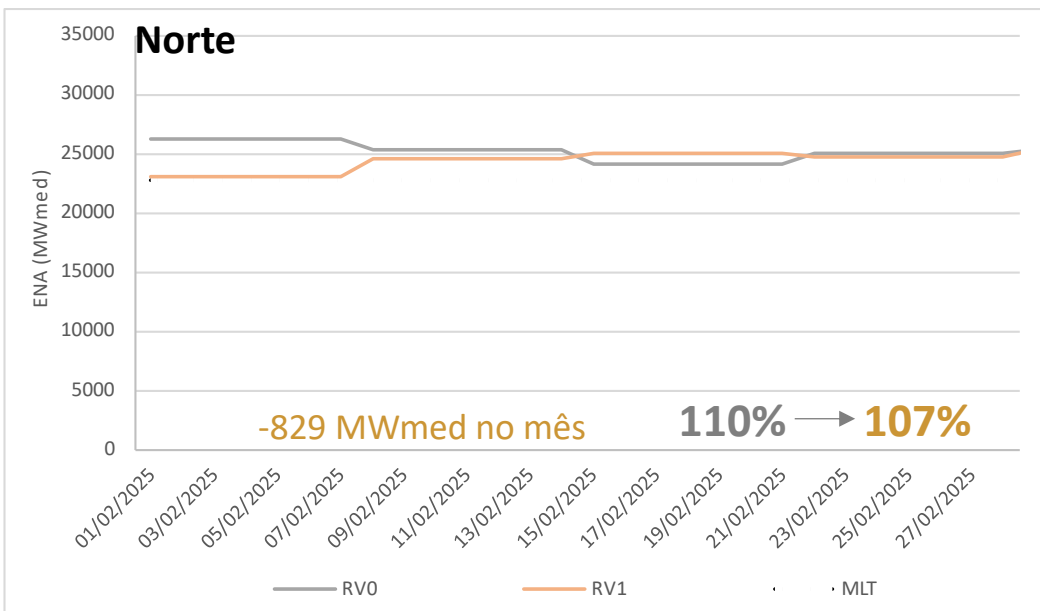


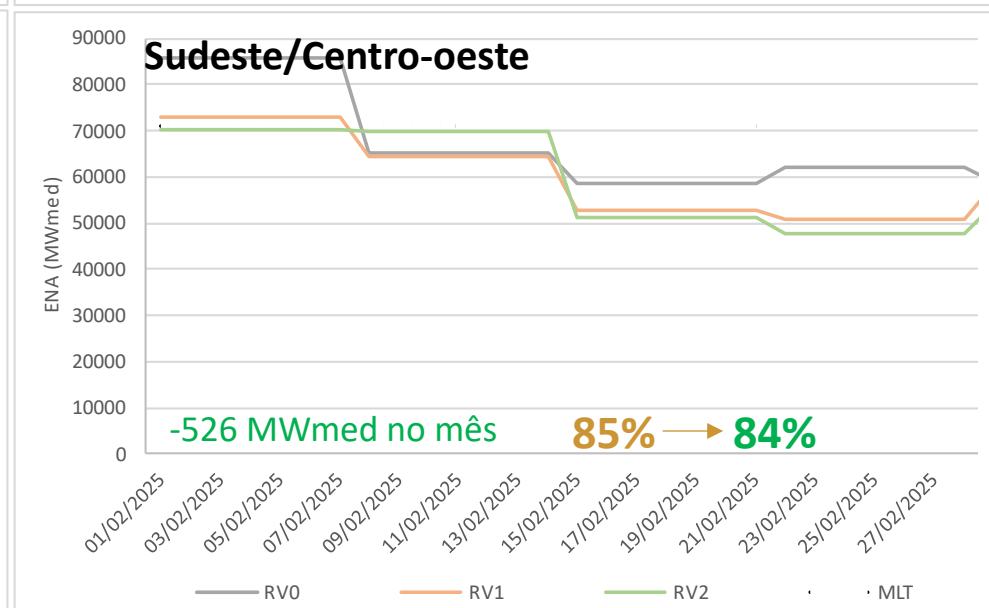
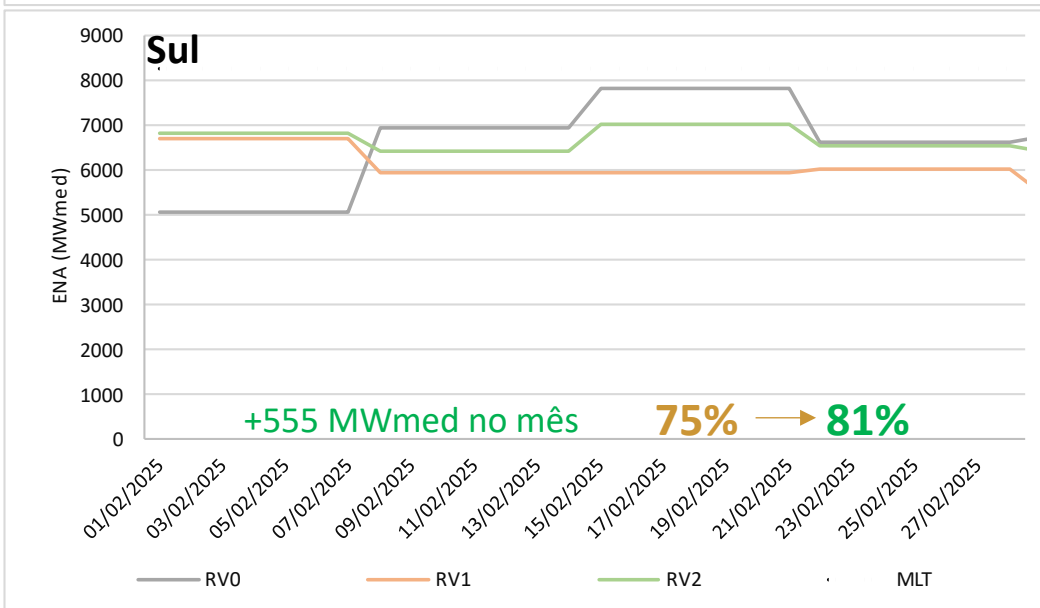
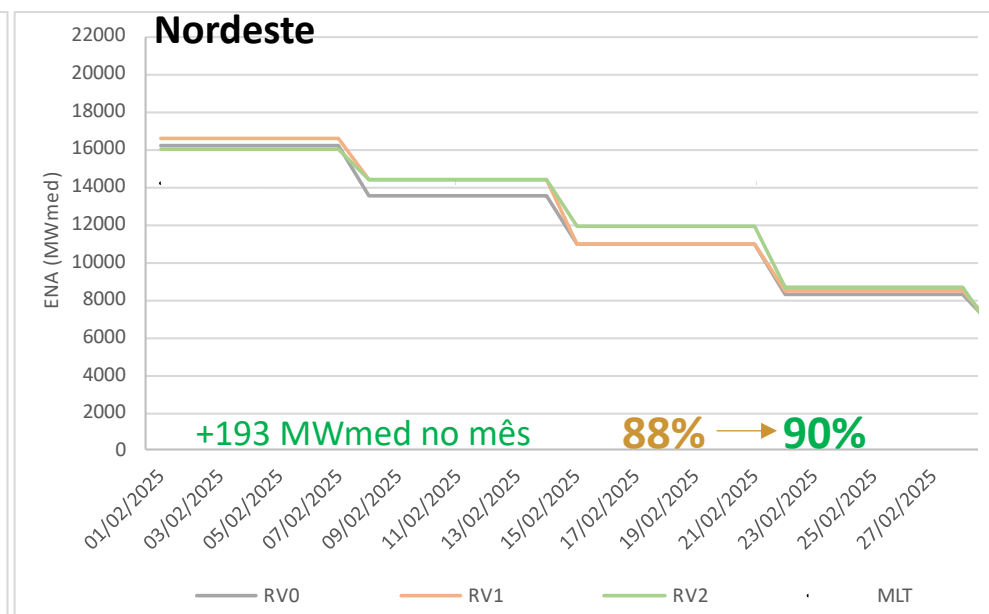
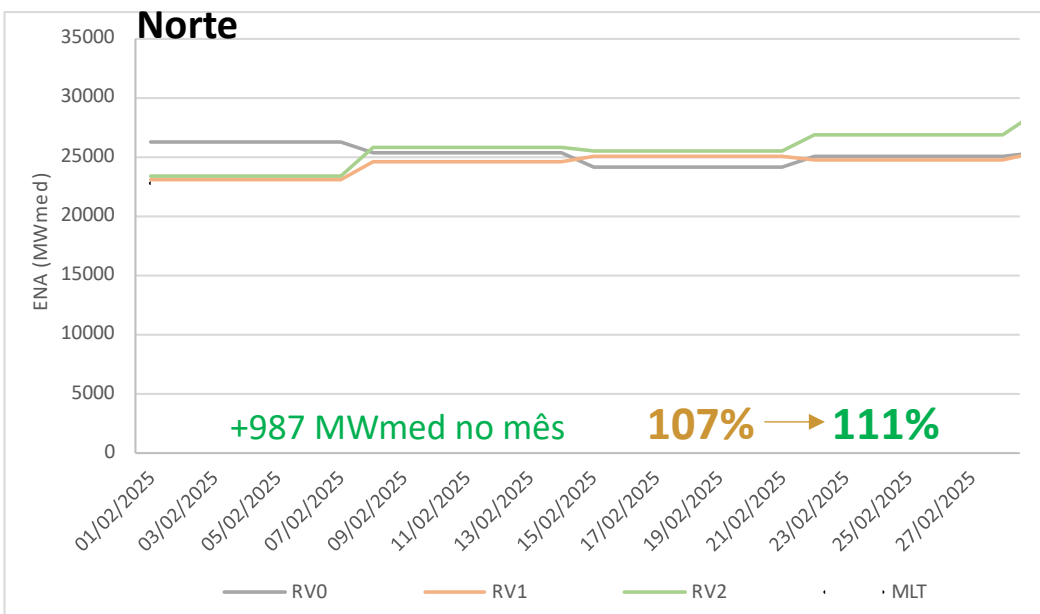
Figura – Precipitação acumulada em fevereiro: climatologia, observado e anomalia verificada em 2025.

- Ausência de episódios de zona de convergência de umidade.
- Precipitações deficitárias no Sul, Sudeste e Nordeste, com destaque negativo para as anomalias nas bacias dos rios Grande e Paranaíba.
- Chuvas iguais e/ou acima de 2024 na maior parte do país, a exceção são as bacias do IG, URU, PNB e SF.

**Redução** da ENA em todos os submercados, com exceção de um ligeiro aumento no submercado **Nordeste**.



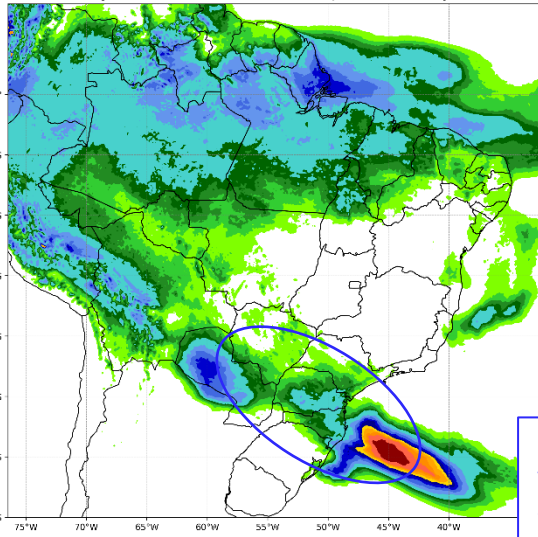
**Aumento** da ENA em todos os submercados, com exceção de uma  
ligeira redução no submercado **Sudeste/Centro-Oeste**.



# previsão de precipitação diária

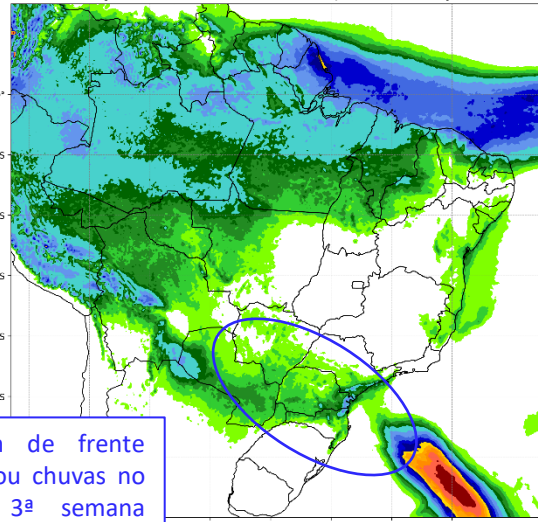
20/fev

Precipitação acumulada (mm) no dia 20/02  
(Previsão das 00UTC do 19/02 - ECMWF)



21/fev

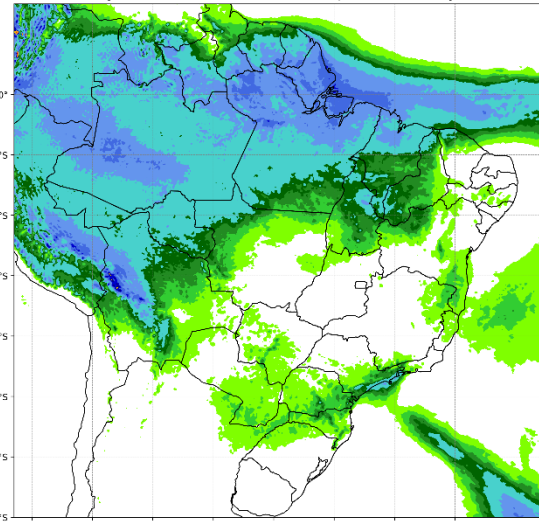
Precipitação acumulada (mm) no dia 21/02  
(Previsão das 00UTC do 19/02 - ECMWF)



Passagem de frente  
fria causou chuvas no  
Sul na 3ª semana  
operativa

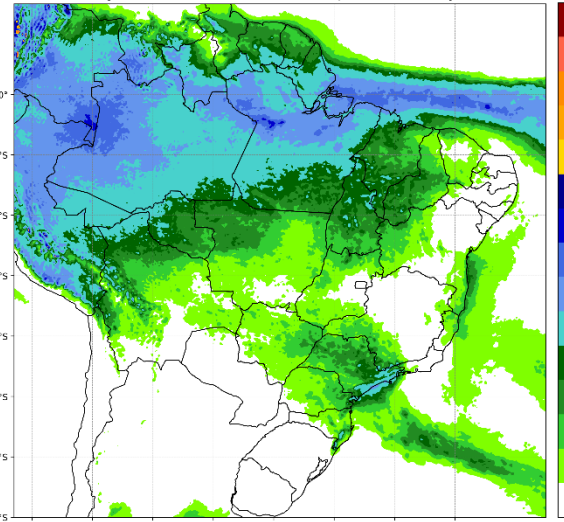
22/fev

Precipitação acumulada (mm) no dia 22/02  
(Previsão das 00UTC do 19/02 - ECMWF)



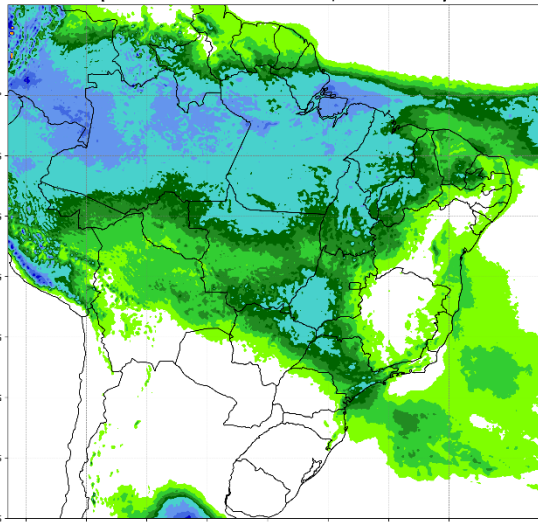
23/fev

Precipitação acumulada (mm) no dia 23/02  
(Previsão das 00UTC do 19/02 - ECMWF)



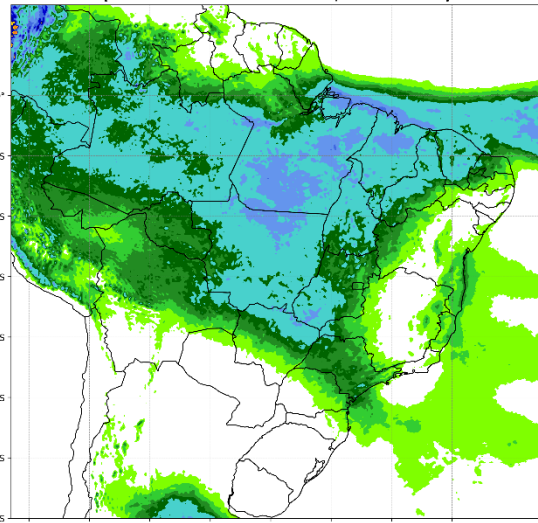
24/fev

Precipitação acumulada (mm) no dia 24/02  
(Previsão das 00UTC do 19/02 - ECMWF)



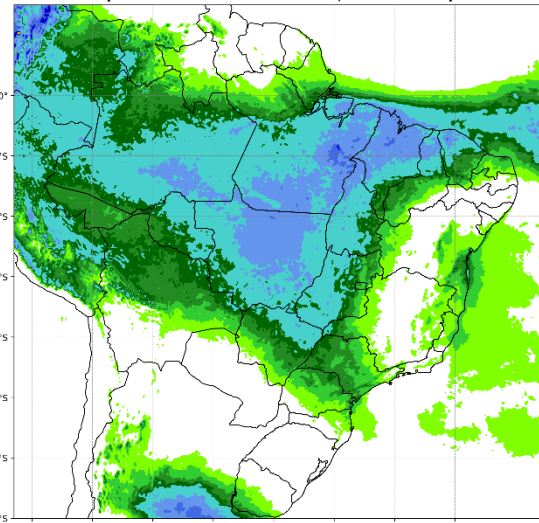
25/fev

Precipitação acumulada (mm) no dia 25/02  
(Previsão das 00UTC do 19/02 - ECMWF)



26/fev

Precipitação acumulada (mm) no dia 26/02  
(Previsão das 00UTC do 19/02 - ECMWF)



27/fev

Precipitação acumulada (mm) no dia 27/02  
(Previsão das 00UTC do 19/02 - ECMWF)

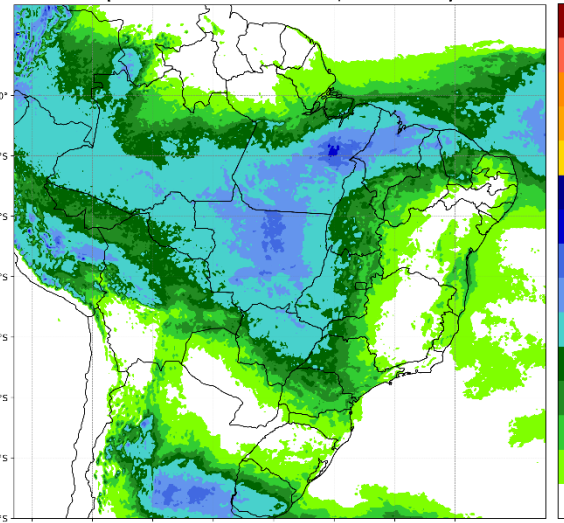
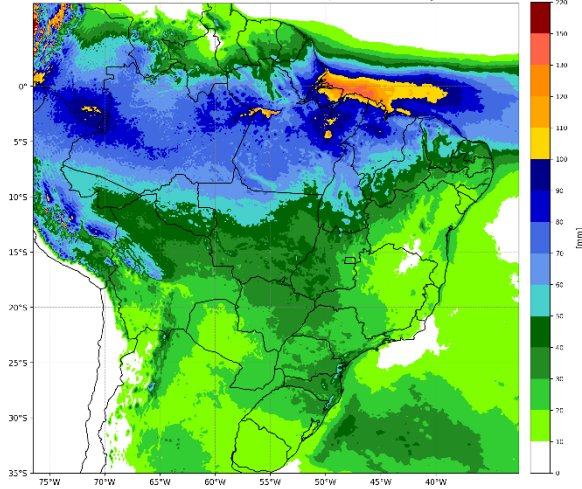


Figura – Precipitação diária prevista: análise 20250219 – 00UTC

# precipitação prevista próxima semana operativa (semana 4)

## RV2

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 22/02 e 28/02 (semana 4)  
(Previsão das 00UTC do 13/02 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 22/02 e 28/02 (semana 4)  
(Previsão das 00UTC do 13/02 - GEFS)

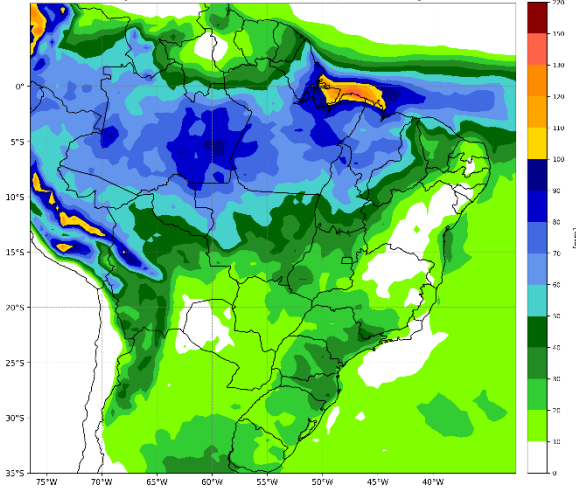
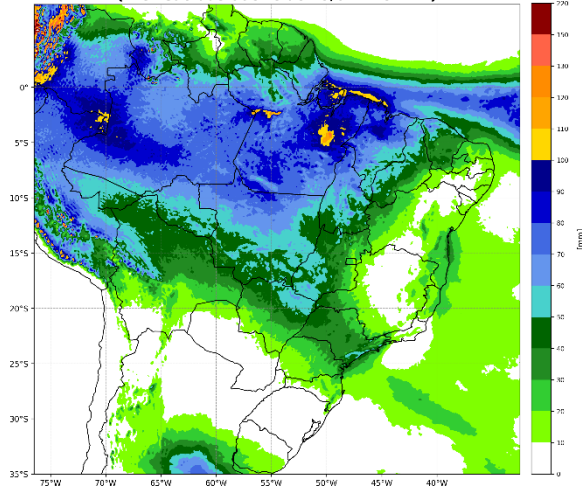


Figura – Precipitação acumulada prevista na 4ª semana operativa: análise 20250213 – 00UTC

## Previsão atualizada (19/02)

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 22/02 e 28/02 (semana 4)  
(Previsão das 00UTC do 19/02 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 22/02 e 28/02 (semana 4)  
(Previsão das 00UTC do 19/02 - GEFS)

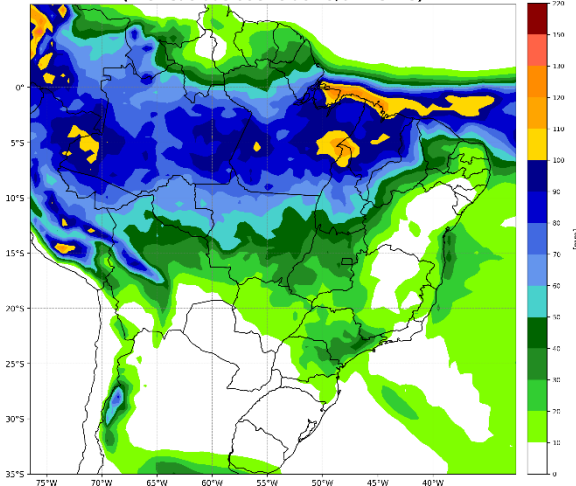
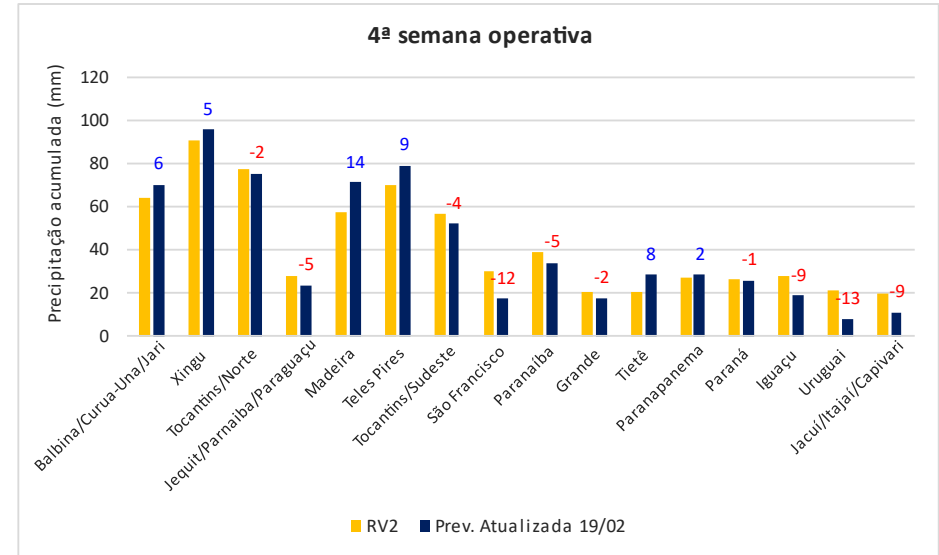


Figura – Precipitação acumulada prevista na 4ª semana operativa: análise 20250219 – 00UTC



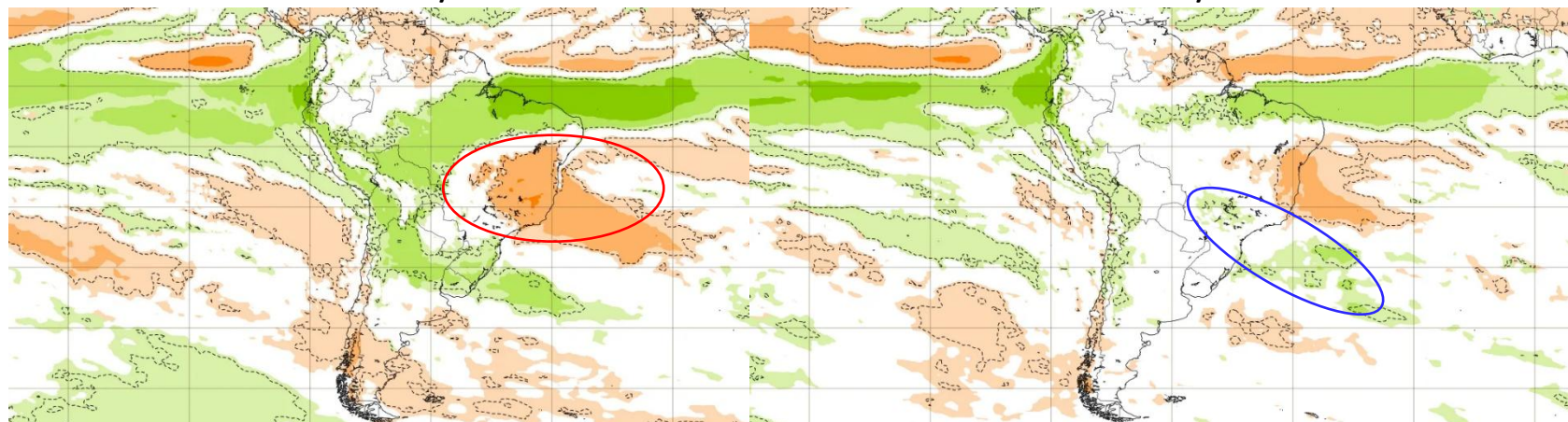
- Ausência de chuvas expressivas nas regiões **Sul** e **Sudeste**. Maiores volumes de chuvas na região **Norte**.
- Previsão atualizada indica um redução das chuvas previstas no **Sul** e um aumento em **Teles Pires** e **Madeira**, beneficiando o submercado Sudeste.



ECMWF  
20250218

03 a 10/mar

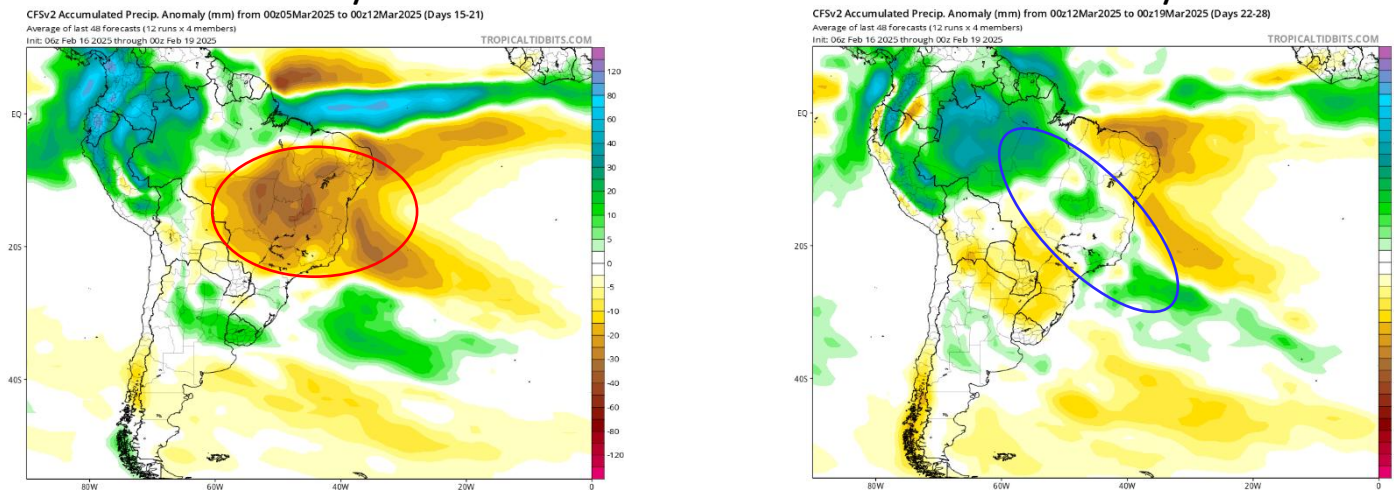
10 a 17/mar



CFSv2  
20250219

05 a 12/mar

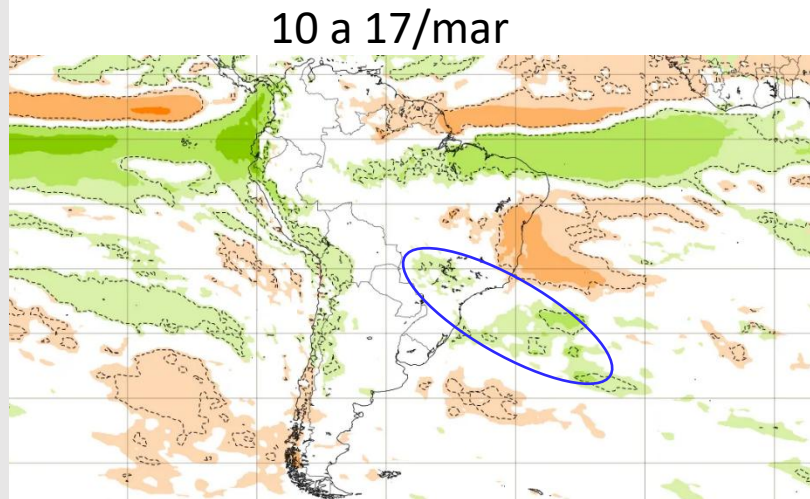
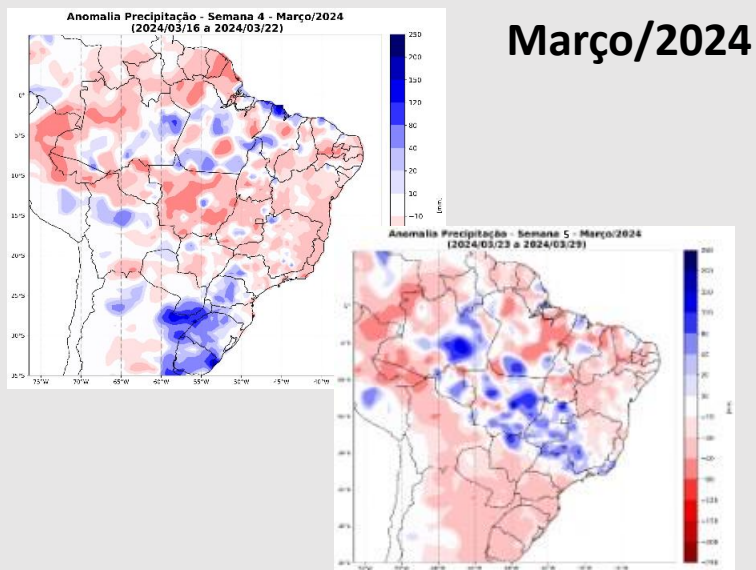
12 a 19/mar



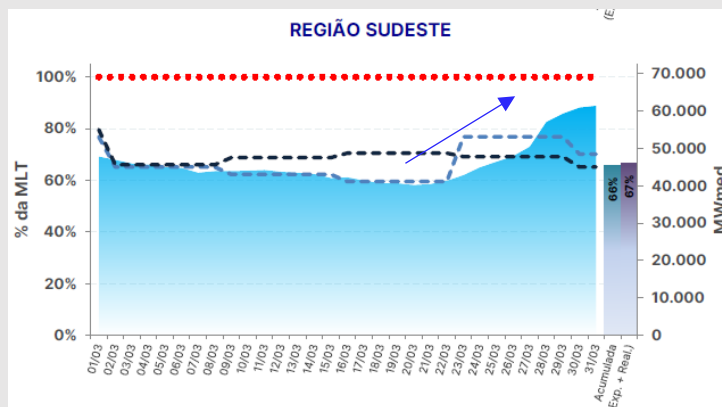
Precipitações seguem deficitárias na **região Sudeste na primeira metade de março**. Os maiores acumulados de chuvas devem se manter no **Sul e Norte**.

**Incerteza na 2ª metade do mês**, mas podemos ter o retorno de chuvas organizadas no Sudeste e região central do país.

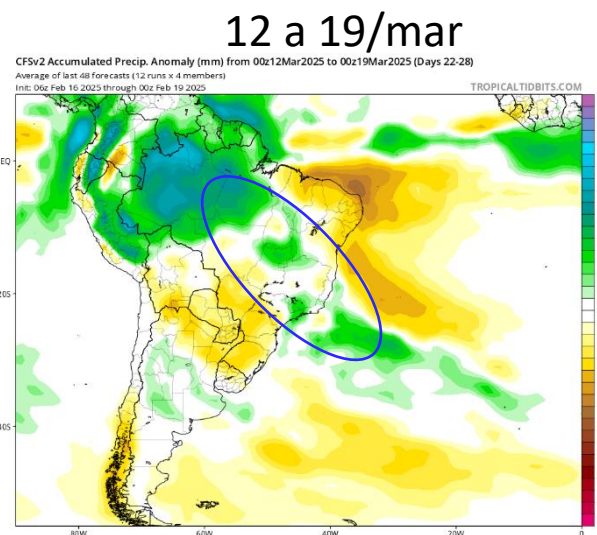
ECMWF  
20250218



CFSv2  
20250219



Aumento da ENA no Sudeste ocorreu no final do mês de março em 2024.



Precipitações seguem deficitárias na **região Sudeste** na **primeira metade de março**. Os maiores acumulados de chuvas devem se manter no **Sul e Norte**.

**Incerteza na 2ª metade do mês**, mas podemos ter o retorno de chuvas organizadas no Sudeste e região central do país.

## Anomalia das temperaturas máximas verificadas em fevereiro de 2025 (até o dia 18/02)

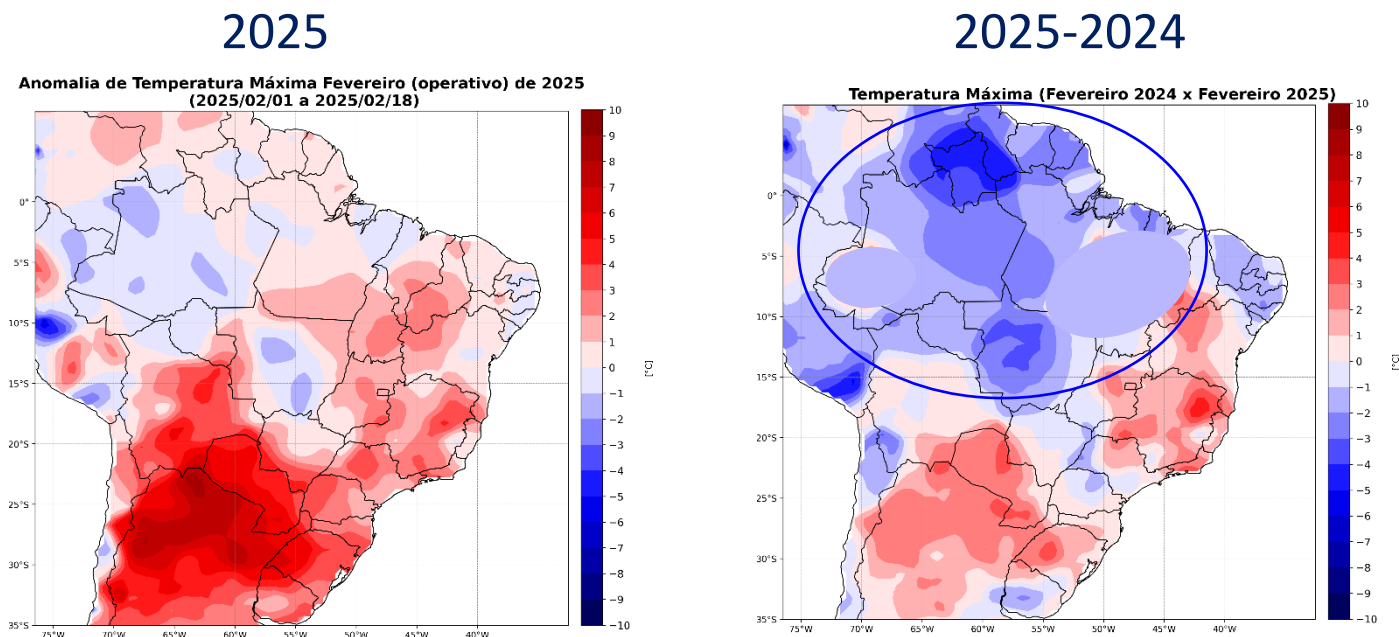


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em fevereiro de 2025.

Temperaturas máximas **acima da climatologia na maior parte do país.**

Abaixo da média em **parte da região Norte.**

Temperaturas máximas **abaixo de 2024 no norte e em parte do Sul e NE.**

Anomalia às 15h (hora de Brasília)

20/fev

21/fev

22/fev

23/fev

24/fev

25/fev

26/fev

27/fev

28/fev

01/mar

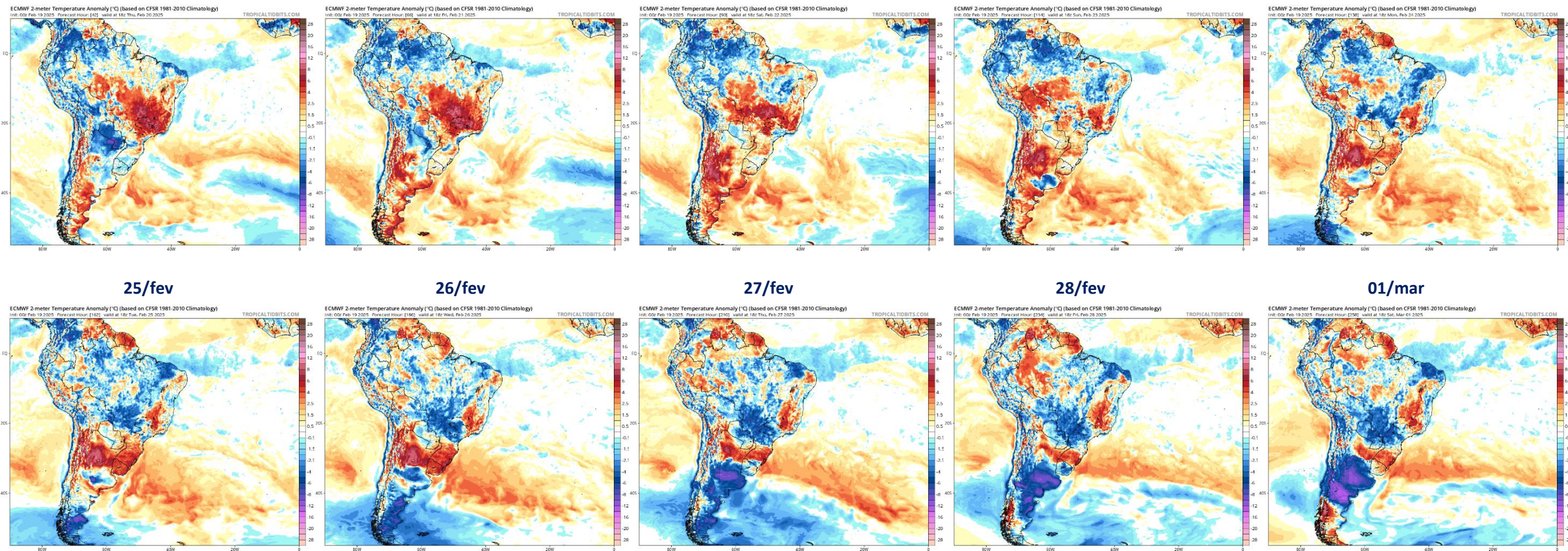
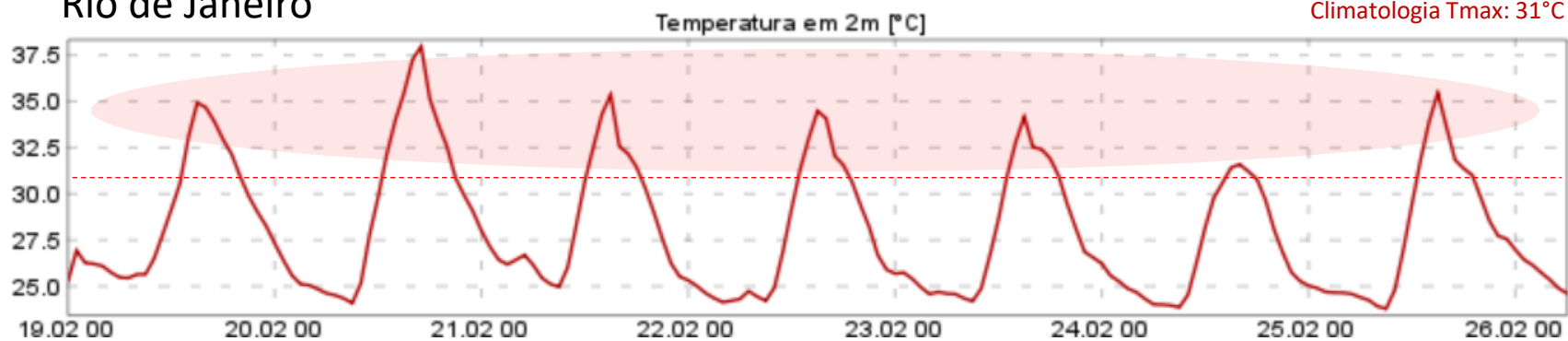


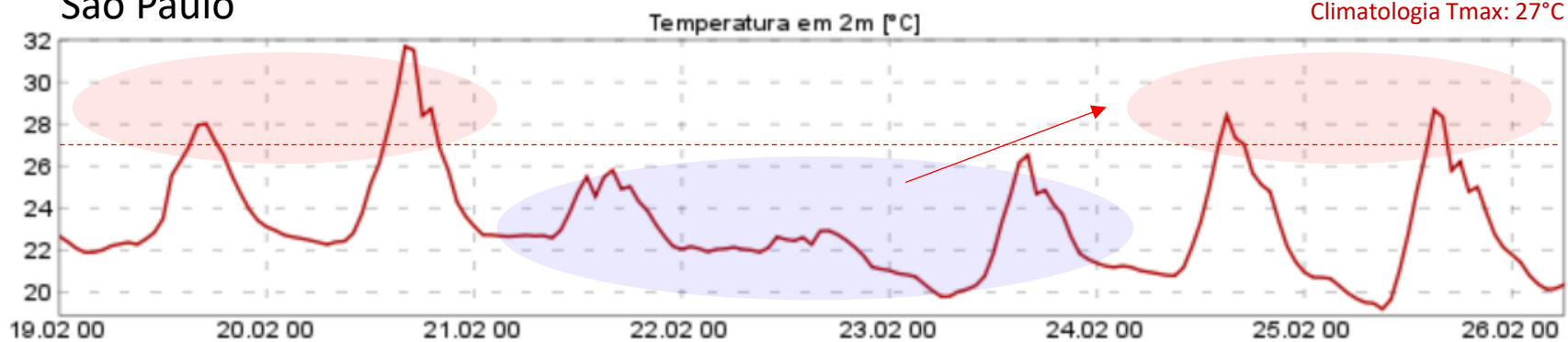
Figura – Anomalia de temperatura em 2m prevista para as 18 UTC: análise: 19/02/2025 – 00UTC do modelo ECMWF.

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

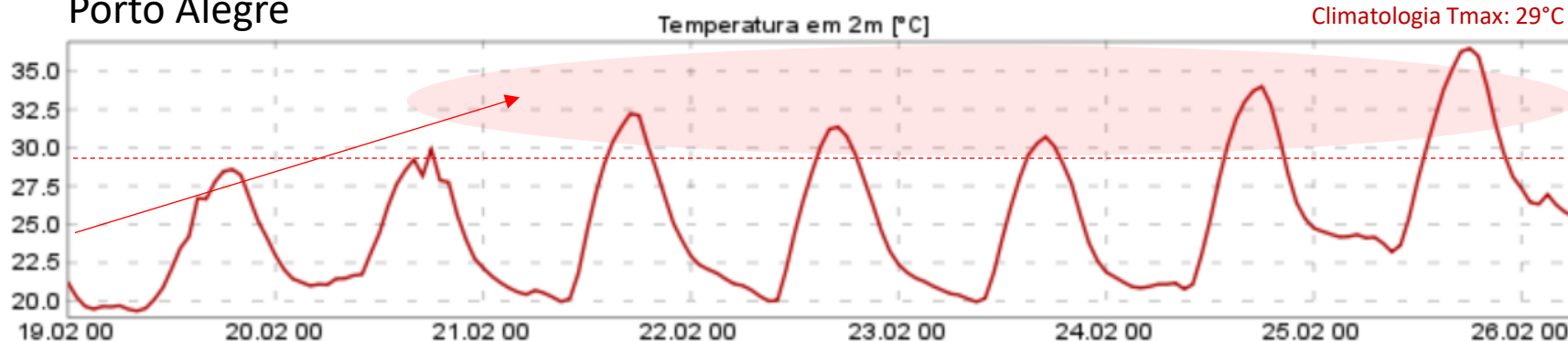
### Rio de Janeiro



### São Paulo



### Porto Alegre



Previsão: 19/02 – 00UTC

INMET

Fonte:

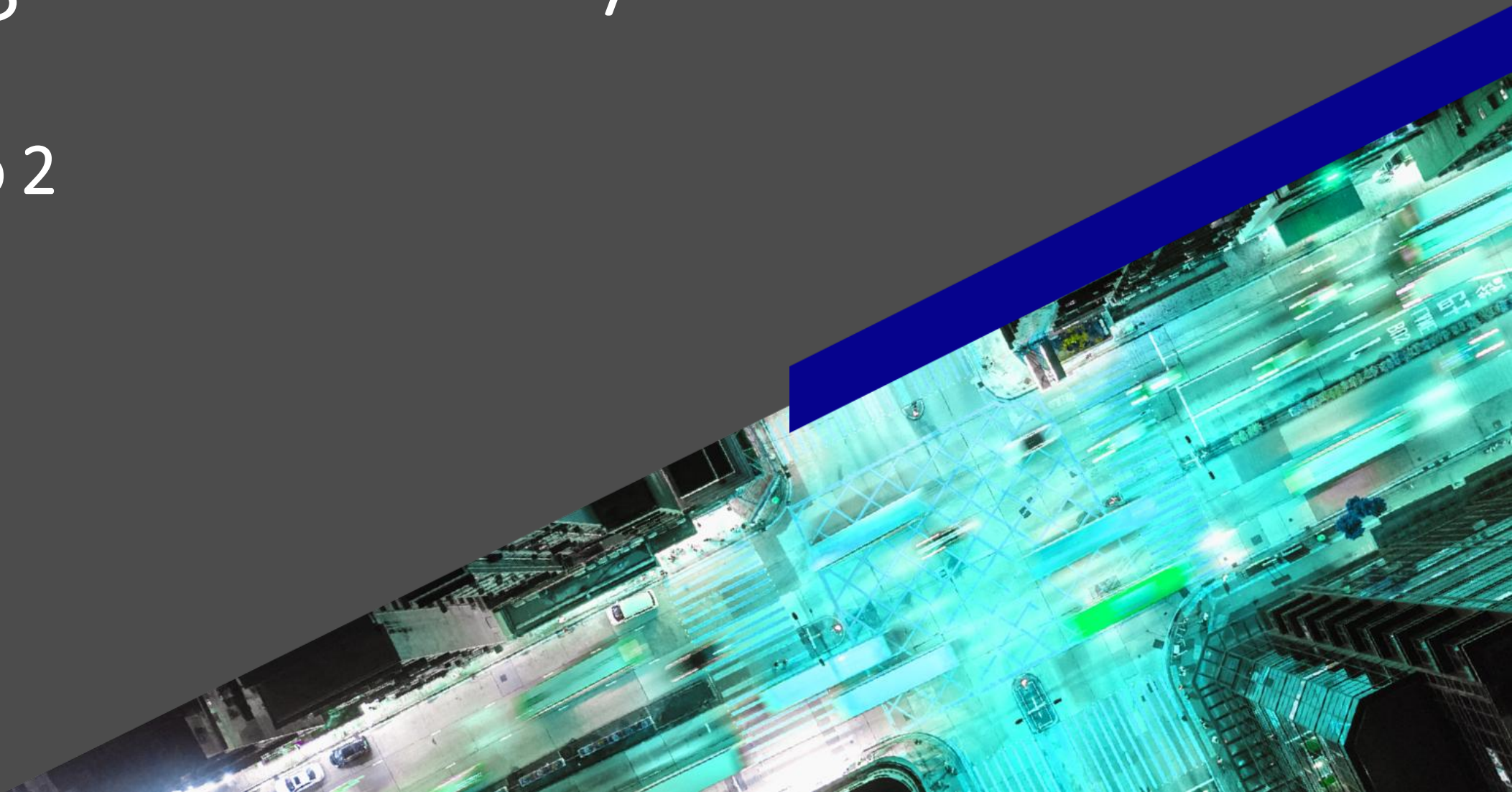
<https://meteograma.inmet.gov.br/>

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março de 2025
- próximos encontros do PLD

# Carga Fevereiro/25

Revisão 2

ccee





## MERCADO DE TRABALHO

### Indicador Antecedente de Emprego (IAEmp)

**+76,1 pontos** em janeiro, recuo -2,2 pontos, menor nível desde novembro de 2023 (+75,0 pontos). Na média móvel trimestral, redução de -1,9 ponto, terceira queda consecutiva.



## INDICADORES DE PREÇOS

### IGP-M

Alta de **+0,92%** na segunda prévia de fevereiro, ante +0,17% no mês anterior, impulsionado pela aceleração do IPA-M, que passou de +0,10% em janeiro para 1,03%, especialmente devido à variação de +1,36% dos produtos industriais.

### IPCA

Alta de **+0,16%** em janeiro, ante +0,52% em dezembro (+0,42% em jan/24). Habitação apresentou a maior queda, com -3,08%, sendo a energia elétrica residencial o subitem com o maior impacto negativo no índice (-0,55 p.p.), ao recuar -14,21% em janeiro. Contudo, no acumulado dos últimos 12 meses, o índice está em +4,56%.



## INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

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

**+47,6 pontos** em janeiro, queda de -4 pontos, sinalização de uma retração. Nível mais baixo desde abril de 2021.

### Produção industrial

Queda de **-0,3%** em dez/24 e -0,4% na média móvel trimestral. No acumulado de 2024, alta de **+3,1%**, impulsionada pela indústria de transformação (+3,7%).

### Serviços

Queda de **-0,5%** em dez/24, segunda redução consecutiva. No acumulado de 2024, alta de **+3,1%**. Os setores que mais cresceram foram serviços de informação e comunicação (+6,2%) e profissionais, administrativos e complementares (+6,2%).

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

Queda de **-0,72%** em dez/24. No acumulado de 12 meses, o IBC-Br apresentou alta de **+3,8%** e atingiu novo patamar máximo.







## EXTERIOR

### Índice de Commodities do Banco Central (IC-Br)

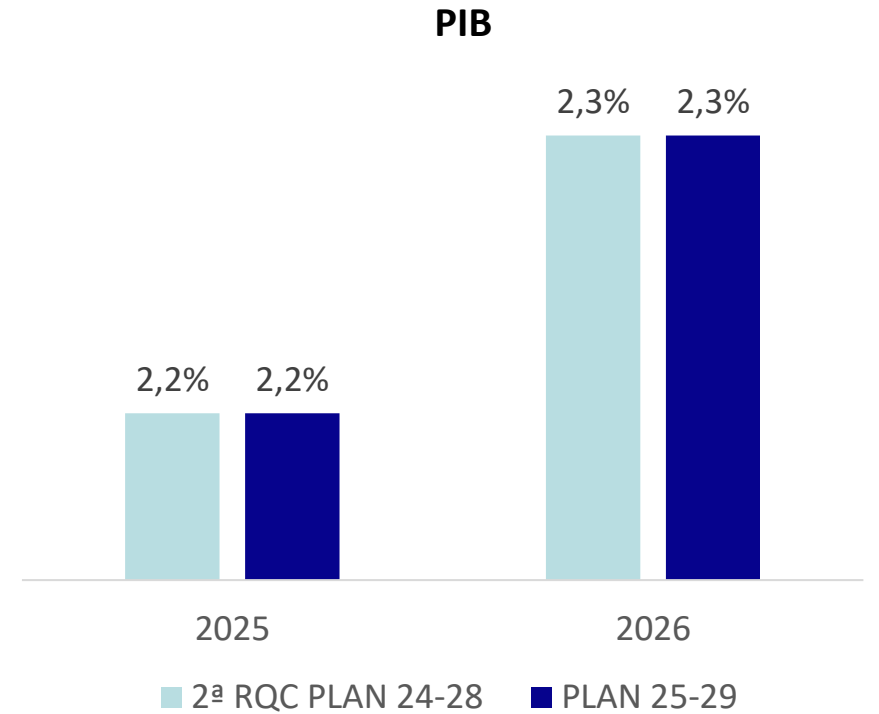
Alta de **+1,14%** em janeiro, com destaque para Energia que apresentou alta de +3,33%, seguida pela Agropecuária com +1,15%. Por outro lado, Metal caiu -1,08% na passagem de dezembro para janeiro.



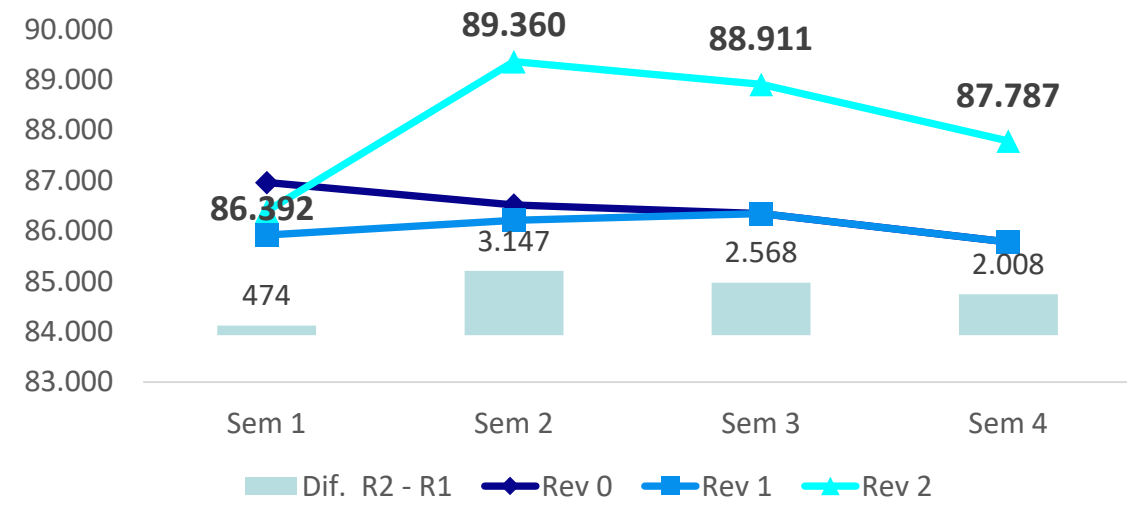
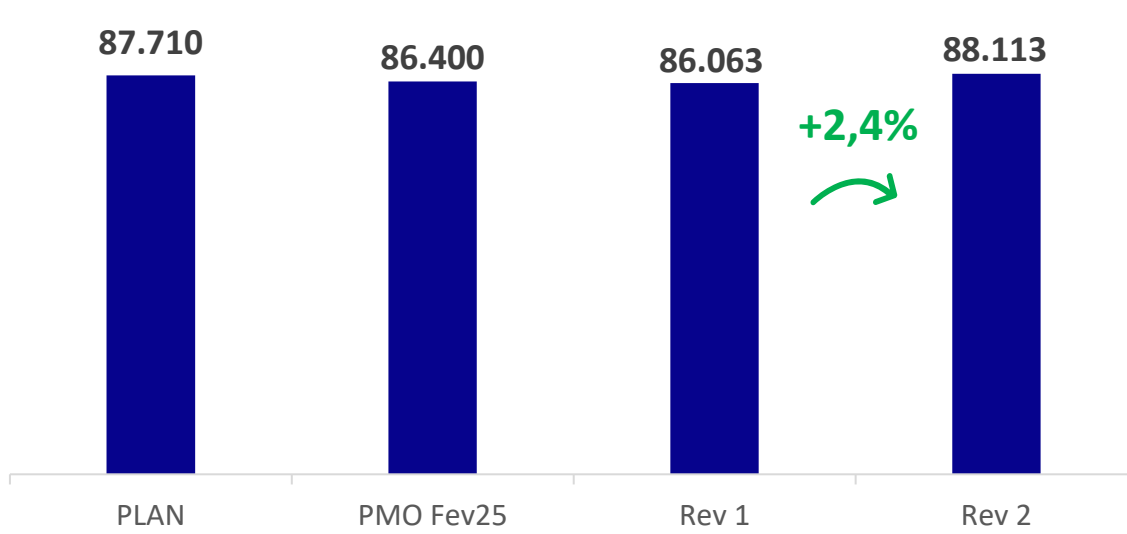
**Projeções do IPCA avançam novamente**

		2025	2026
	<b>PIB</b> %	▼ <b>2,01</b>	≡ <b>1,70</b>
	<b>Câmbio</b> R\$/US\$	≡ <b>6,00</b>	≡ <b>6,00</b>
	<b>Selic</b> %	≡ <b>15,00</b>	▲ <b>12,50</b>
	<b>IPCA</b> %	▲ <b>5,60</b>	▲ <b>4,35</b>

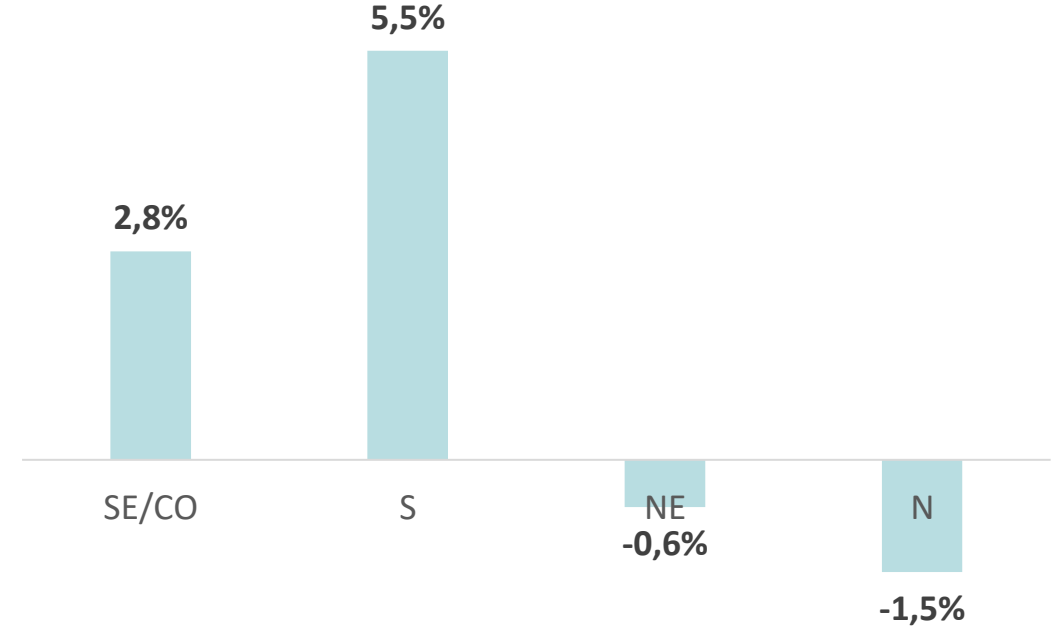
Fonte: Boletim Focus



### carga mensal e semanal – MWm

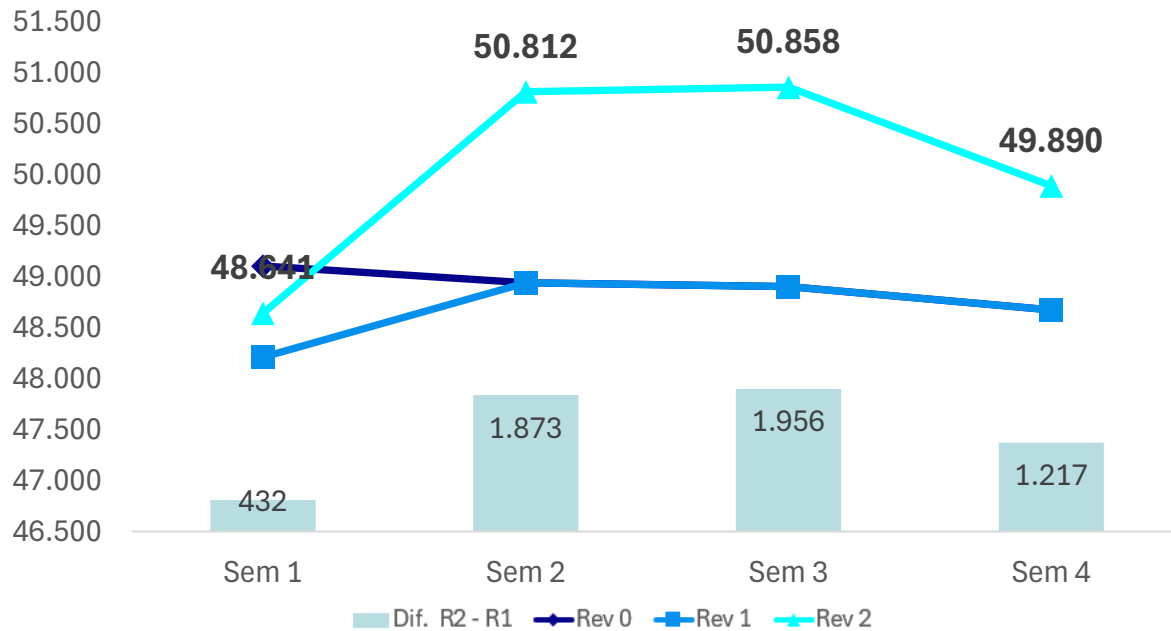
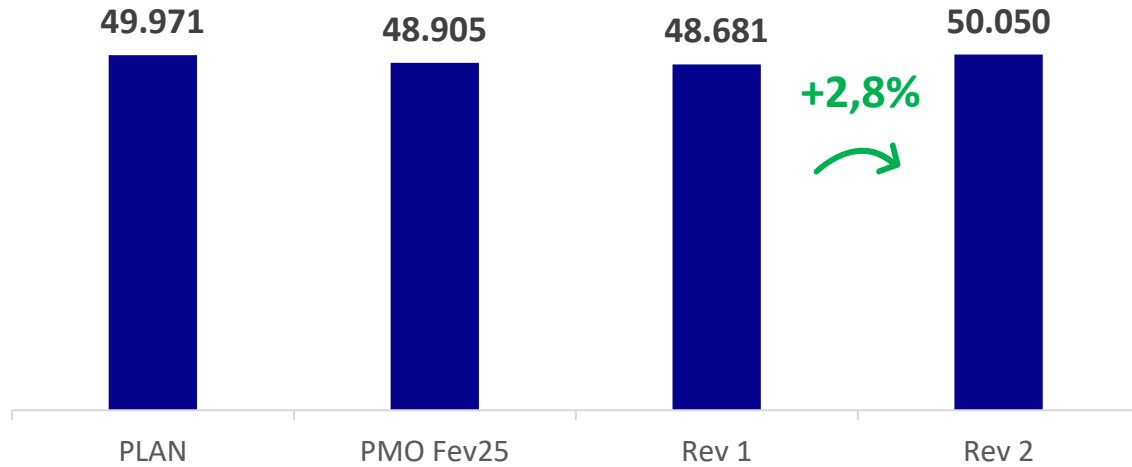


### variação da carga da 2ª Rev. versus 1ª Rev.

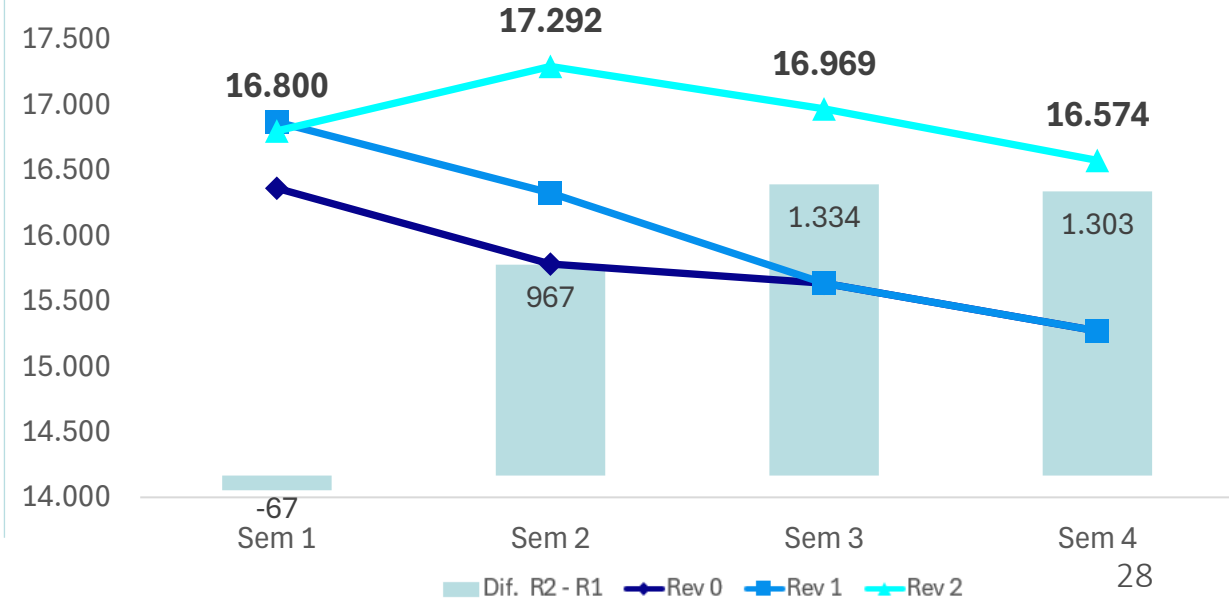
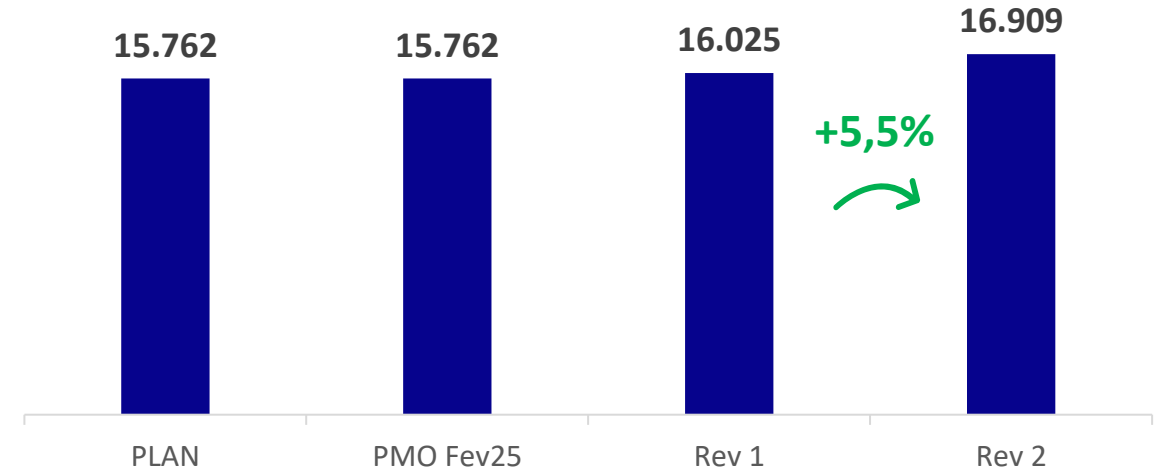


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	fev/24	PLAN
SE/CO	+2.993 (+6,4%)	+79 (+0,2%)
S	+1.341 (+8,6%)	+1.146 (+7,3%)
NE	+198 (+1,5%)	-350 (-2,5%)
N	+292 (+4,0%)	-474 (-5,8%)
SIN	+4.824 (+5,8%)	+402 (+0,5%)

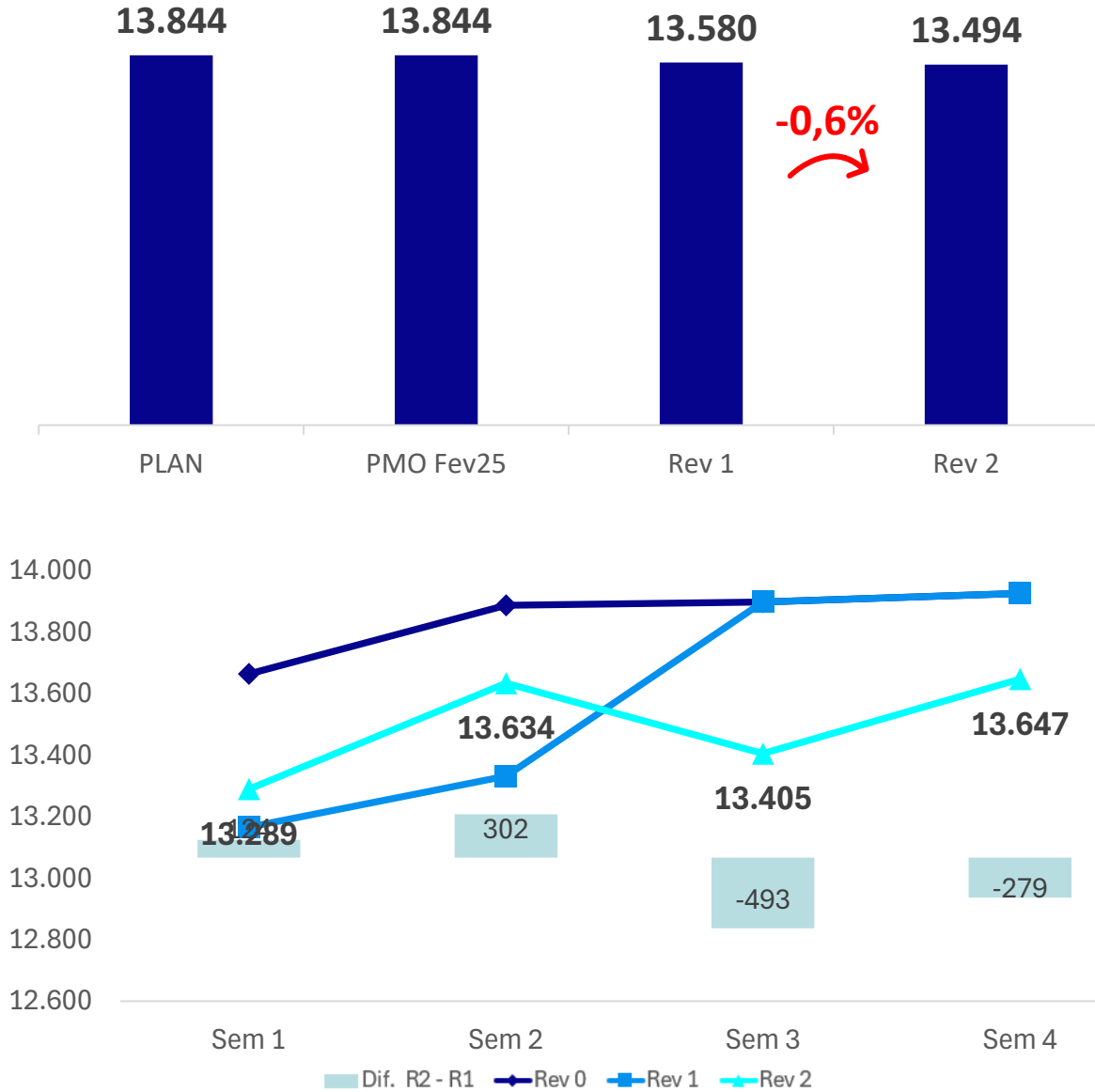
### carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



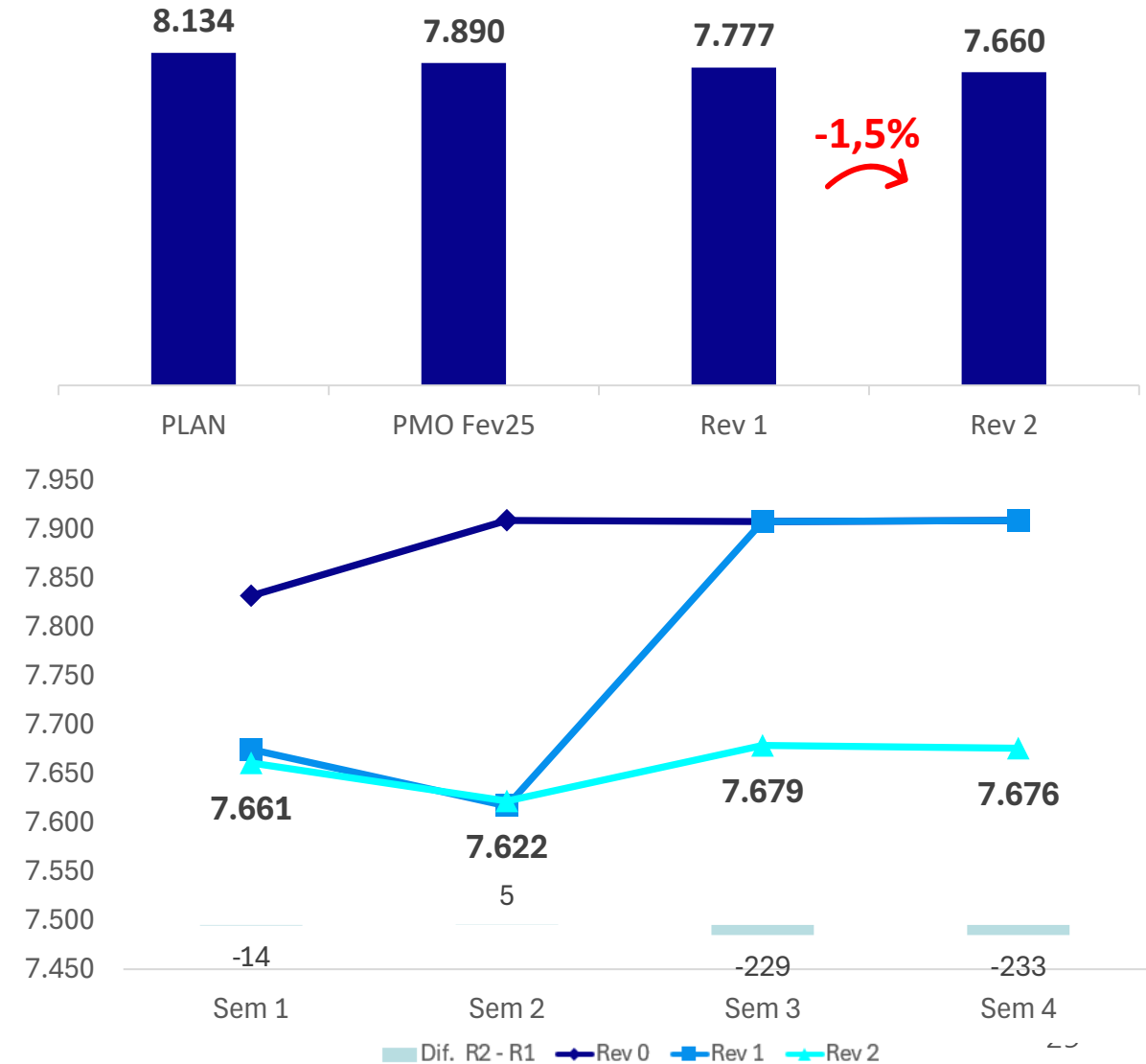
### carga mensal e semanal do S – MWm



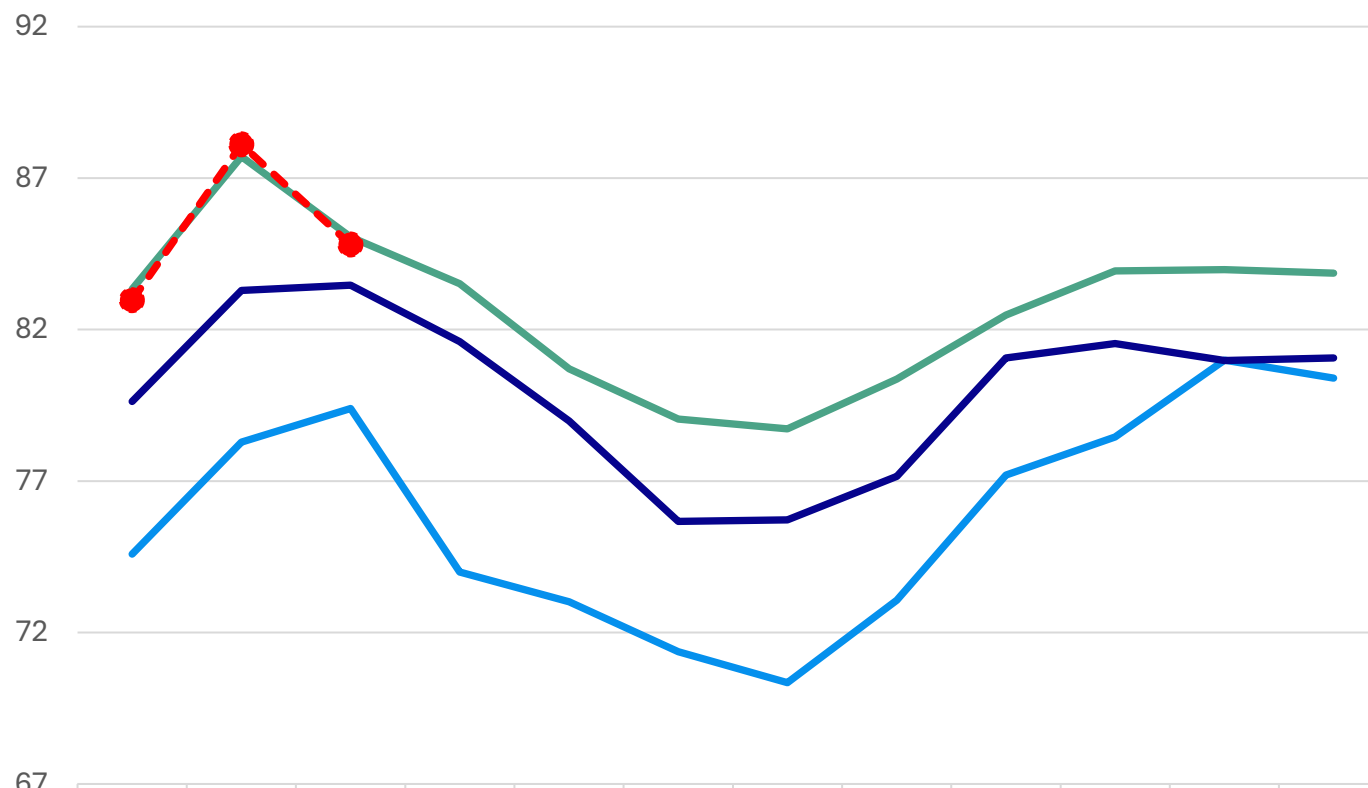
### carga mensal e semanal do NE – MWm



### carga mensal e semanal do N – MWm



GW médios



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

Jan/25: +4,2%

**Fev/25: +5,8%**

**Mar/25: +1,6%**

**Δ ante PLAN 25-29**

Jan/25: -0,5%

**Fev/25: +0,5%**

**Mar/25: -0,3%**

**Ante semana anterior**

Rev. 1/Fev: 86,1 GWmed

Rev. 2/Fev: 88,1 GWmed

**+2,4% 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 Fev/25	83,0	88,1	84,8									
Dif. PMO - PLAN	-0,4	0,4	-0,2									

Impacto Submercado	
SE/CO	1,6%
S	1,0%
NE	-0,1%
N	-0,1%

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março 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 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**.
- **Serão consideradas para o PMO de abril de 2025**, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, **divulgadas até o dia 28/02/2025**.

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



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

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

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



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

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrições de Taxa de Variação Máxima de Redução de Defluência da UHE Pimental:

- **FSARH 7.497**, de 16/02/2025: taxa de variação máxima de redução de defluência igual a 0 m<sup>3</sup>/s/h, de 16/02 a 15/03/2025.
  - “Segundo ofício 44/2025 COHID/CGTEF/DILIC IBAMA de 14/02 de 2025, ficou determinado a manutenção do nível d'água a jusante de Pimental durante o período de defeso, para tanto não se pode reduzir a vazão a jusante de Pimental”
  - **Ofício 44/2025 COHID/CGTEF/DILIC IBAMA de 14/02 de 2025:** “[...] Considerando a retomada de transmissão de energia elétrica com a solução do problema da referida linha de transmissão (13/02/2025), apontamos que a descida abrupta do nível da água e o rebaixamento do nível durante o período do defeso, que se estende de 15/11/2024 a 15/03/2025, pode ocasionar novos eventos de perda de desovas e alevinos nas piracemas localizadas no TVR, gerando um efeito deletério na reprodução de peixes da região, com consequências socioambientais relacionadas à pesca e segurança alimentar das populações que ali habitam.
  - Desta forma, determino que a Norte Energia mantenha o nível da água atual no TVR até o final do período de defeso e, além disso, evite o rebaixamento abrupto da vazão após esse período de forma a impedir novos danos socioambientais. Conforme previsto, essa ação deverá ser acompanhada por equipes de resgate de ictiofauna, bem como deve ser ampliado o esforço de comunicação das ações para a população da região da Volta Grande do Xingu.
- **Não será considerada no cálculo do PLD, devido a duração da restrição.**

PMO  
Fev/2025  
Mar/2025

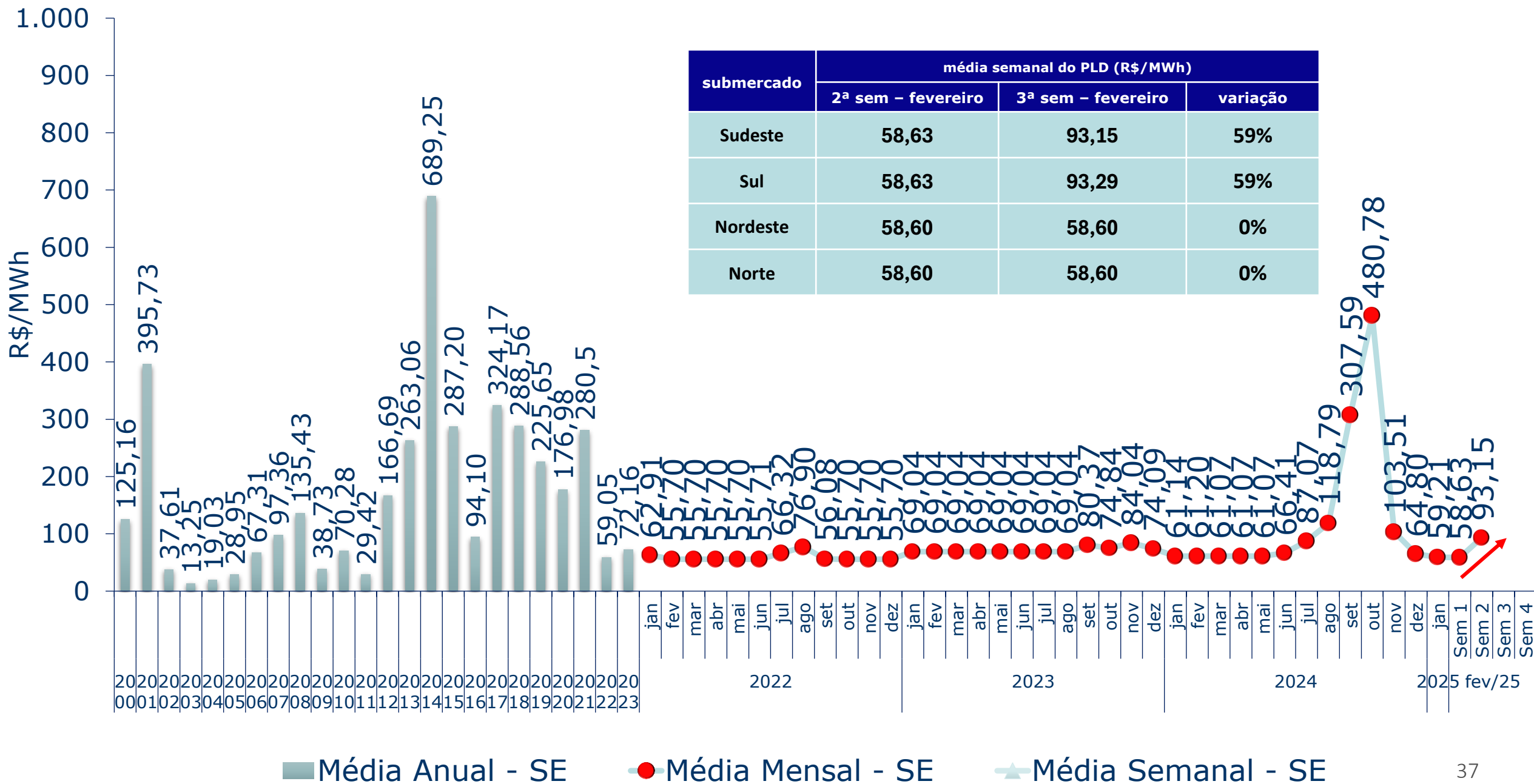
Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

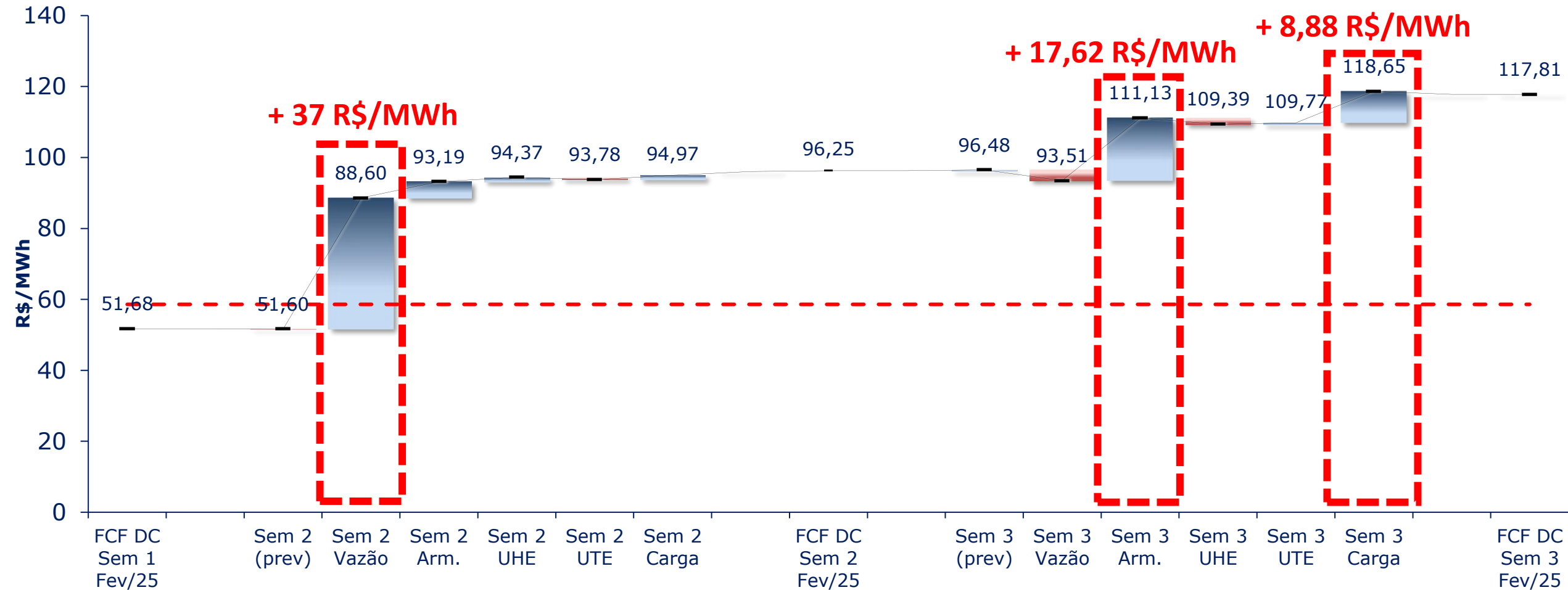
- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de fevereiro de 2025**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - **decomp**
  - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do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

# comportamento do preço SE/CO – fevereiro de 2025

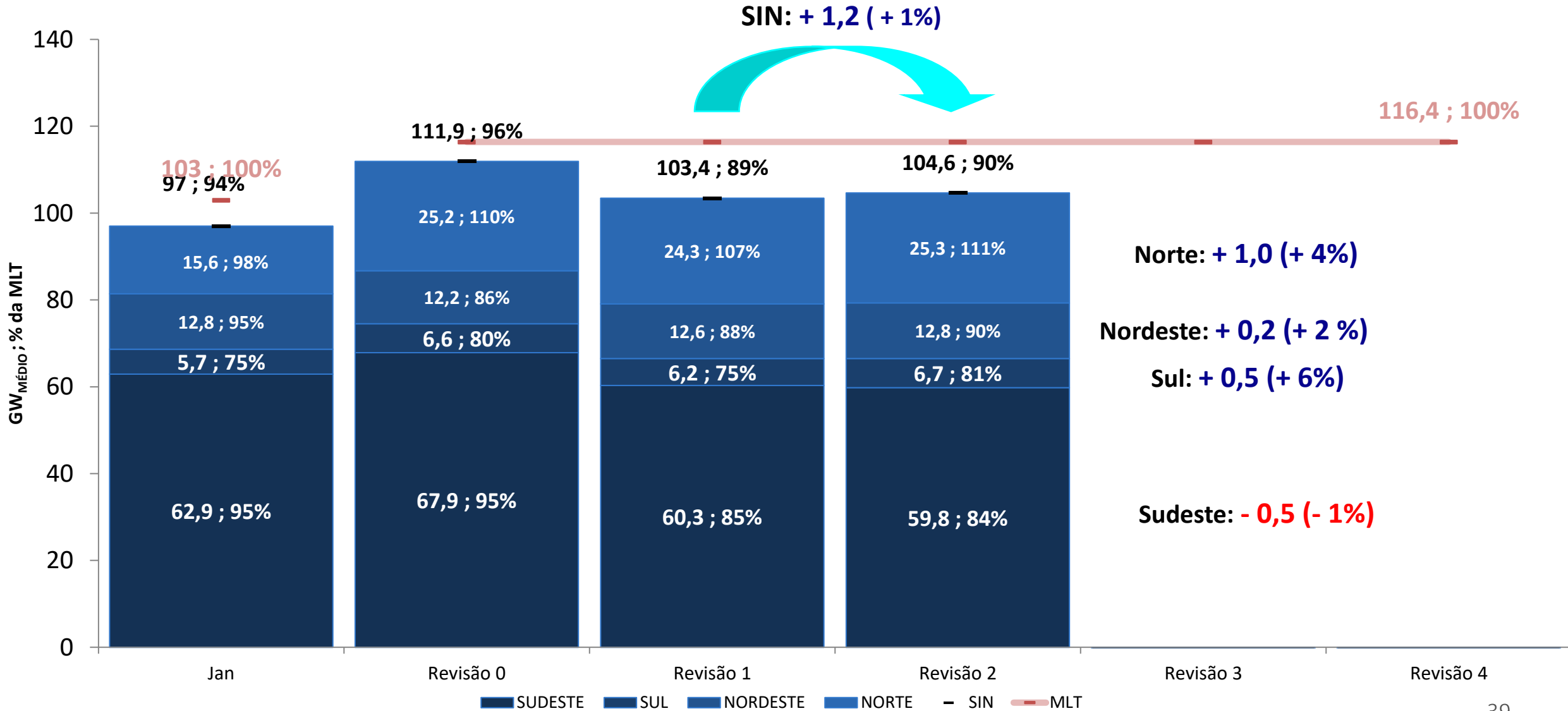


### decomposição da FCF do Decomp – Sudeste/Centro-Oeste

submercado	média FCF do Decomp (R\$/MWh)		
	2ª sem - fev	3ª sem - fev	variação
sudeste	96,25	117,81	22%
sul	96,25	117,81	22%
nordeste	0,00	0,00	0%
norte	0,00	0,00	0%

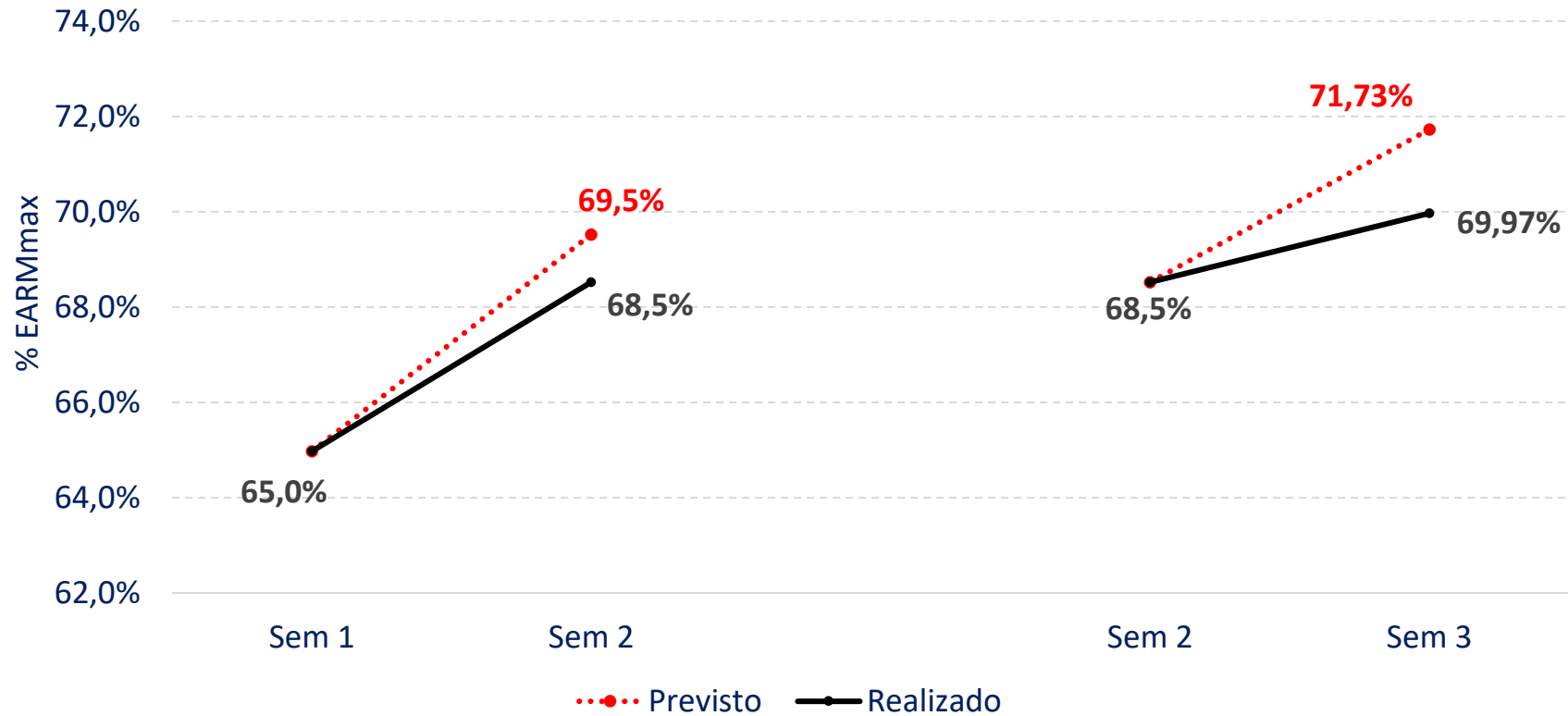


### ENA fevereiro de 2025



### armazenamento esperado x verificado

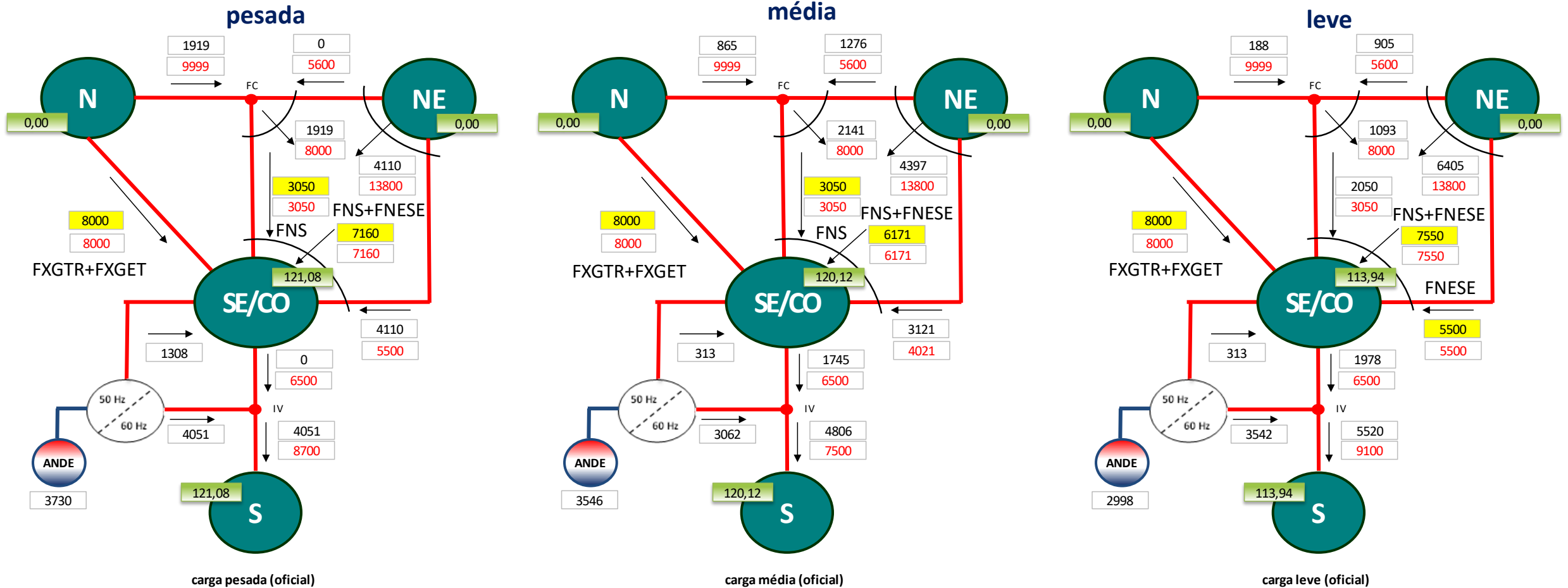
- armazenamento no SIN ficou acima da expectativa, com exceção da semana 3.



Semana	Submercado (MWmês)				
	SE	S	NE	N	SIN
2ª	-1.645	-286	-51	-946	-2.928
3ª	-3.906	-654	52	-662	-5.170

## fluxo de intercâmbio

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



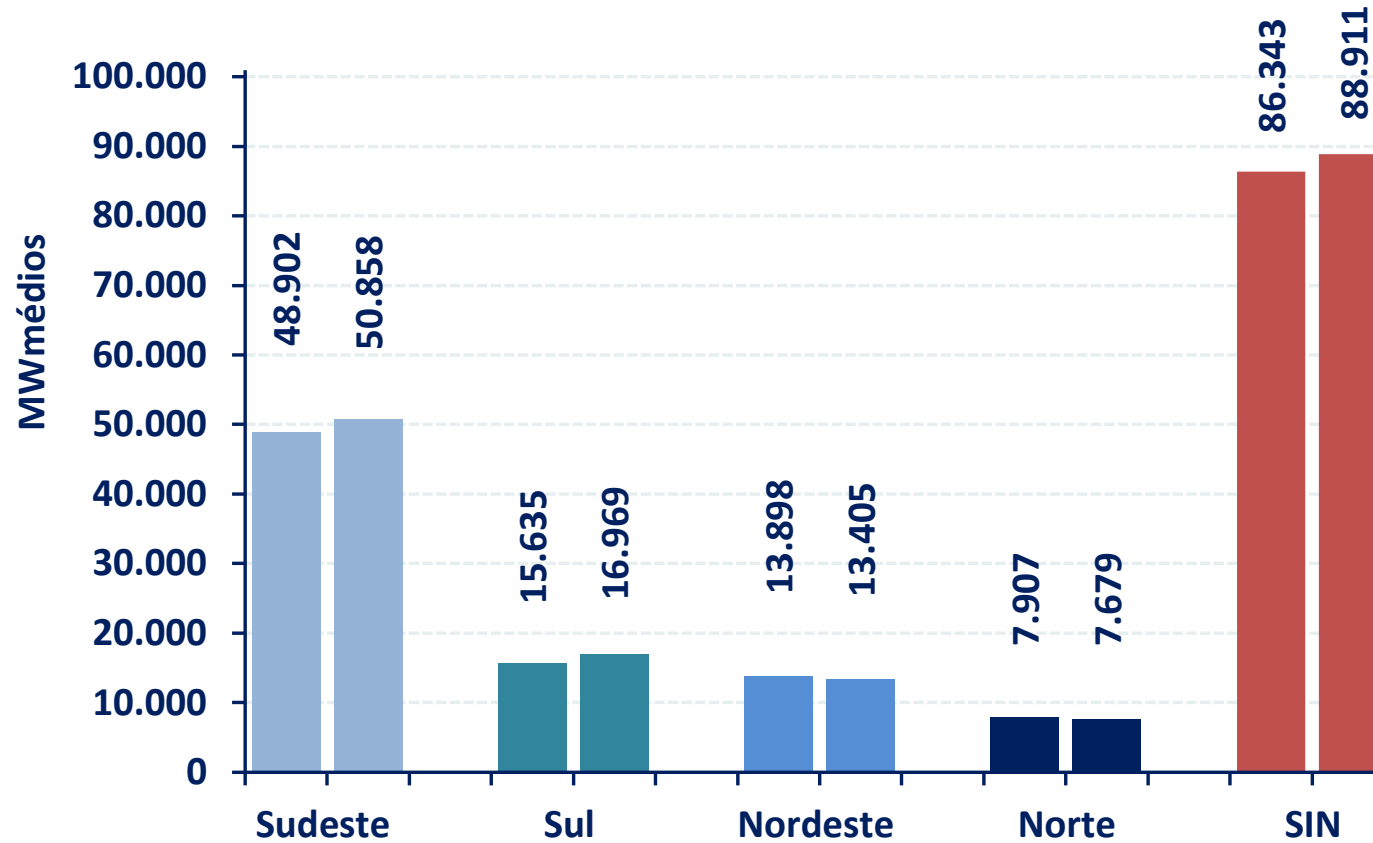
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)  
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

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



revisão da carga



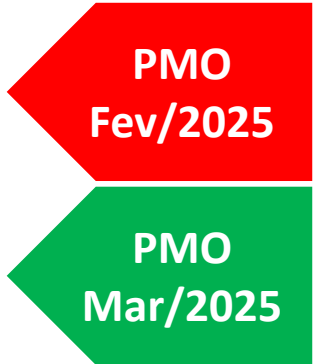
SE/CO	S	NE	N	SIN
+1.956	+1.334	-493	-229	+2.568

CO 088/25: Representação do canal de fuga médio da UHEs Santo Antônio e Jirau para o processo de cálculo do PLD a partir da primeira semana operativa de março de 2025

- A partir da primeira semana operativa de março de 2025 (início em 01/03/2025), a CCEE deixará de representar no DECOMP **o canal de fuga médio das UHEs Santo Antônio e Jirau**.
- Essa mudança alinha-se à representação já adotada pelo ONS no PMO de fevereiro de 2025.
- O ONS implementou a representação no modelo DECOMP em decorrência da adoção do modelo NEWAVE Híbrido, buscando aprimorar a modelagem dessas usinas.
- Como se trata de um aprimoramento nos dados de entrada (e não de um erro), a CCEE manterá, durante o mês de fevereiro, a representação anterior por meio do mnemônico JUSMED.

```

& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
& Alteracao do JUSMED para compatibilizacao com as energias do Newave
& JIRAU
AC 285 JUSMED 74.51 FEV 1 2025
AC 285 JUSMED 74.51 FEV 2 2025
AC 285 JUSMED 75.40 MAR 1 2025
& SANTO ANTONIO
AC 287 JUSMED 58.35 FEV 1 2025
AC 287 JUSMED 58.35 FEV 2 2025
AC 287 JUSMED 60.05 MAR 1 2025
    
```



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

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

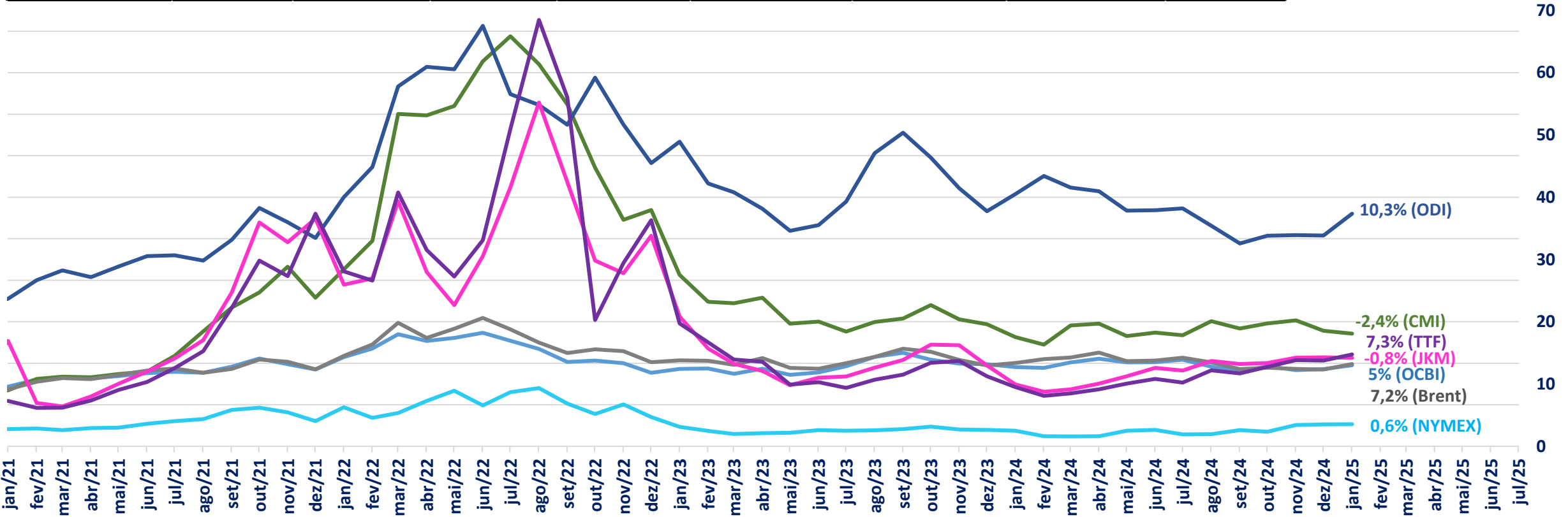
# variação das cotações dos combustíveis: dez/24 – jan/25



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

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

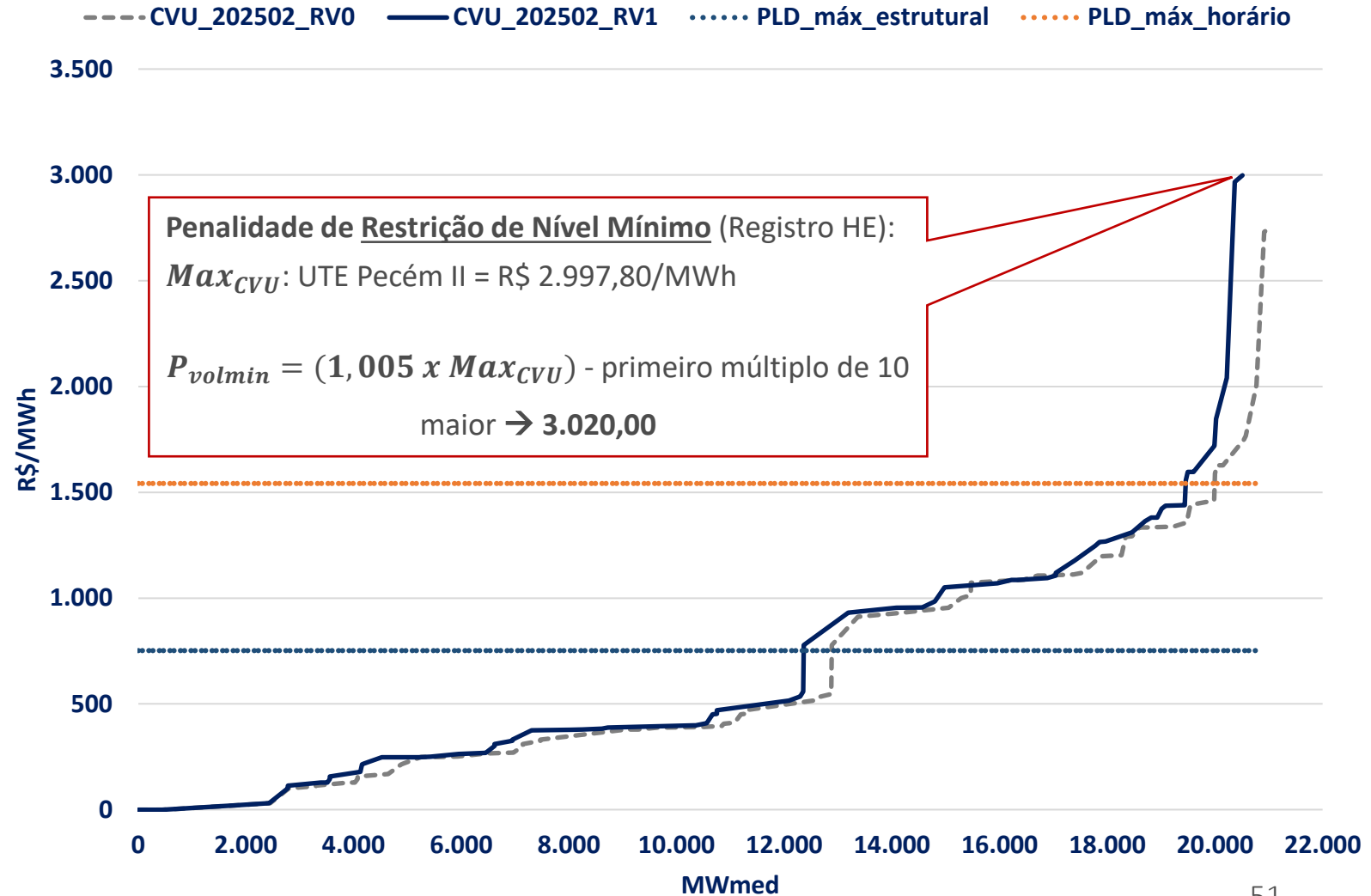
Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [U\$\$]
<b>Varição (dez/24 - jan/25)</b>	5,0%	-2,4%	7,2%	10,3%	0,6%	-0,8%	7,3%	-1,2%
<b>Dados de Cotação da Metodologia</b>	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Antepenúltimo d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.



# variação da pilha térmica: atualização do CVU

- Divulgado no site da CCEE: 05/02/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RV1 (a partir de 08/02/2025)

## PILHA TÉRMICA



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Fev/25 RV0 (R\$/MWh)	Fev/25 RV01 (R\$/MWh)	Diferença
167	P.PECÉM1	NE	Carvão	390,62	377,23	-3,5%
176	P. ITAQUI	N	Carvão	387,54	374,93	-3,4%
163	P.PECÉM2	NE	Carvão	395,74	383,07	-3,3%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1628,25	1595,79	-2,0%
251	POVOAÇÃO I	SE/CO	Gas	1628,25	1595,79	-2,0%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1628,25	1595,79	-2,0%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1337,4	1310,74	-2,0%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1589,12	1557,89	-2,0%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	546,03	535,4	-2,0%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1291,96	1267,14	-2,0%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1289,26	1264,6	-2,0%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	1106,88	1085,76	-1,9%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	1106,88	1085,76	-1,9%
241	PROSP_II	NE	Gas	405,85	398,72	-1,8%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1087,56	1069,98	-1,6%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	1197,13	1177,96	-1,6%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1748,16	1720,29	-1,6%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	999,82	984,23	-1,6%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1444,63	1422,31	-1,6%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1461,4	1439,02	-1,6%
96	TERMOPE	NE	Gas	1111,74	1094,73	-1,6%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	251,25	248,15	-1,2%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1119	1106,03	-1,2%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	411,11	408,5	-0,6%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	518,29	515,01	-0,6%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	265,58	263,95	-0,6%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	269,64	268	-0,6%
21	MARANHAO V	N	Gas	248,7	247,22	-0,6%
36	MARANHAOIV	N	Gas	248,7	247,22	-0,6%
201	APARECIDA	N	Gas	128,85	128,22	-0,5%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	128,84	128,22	-0,5%
64	CANOAS	S	Diesel	1357,64	1364,49	0,5%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	2007,59	2040,21	1,6%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1334,63	1380,95	3,4%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1334,63	1380,95	3,4%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	1014,81	1051,26	3,5%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1203,23	1246,77	3,5%
35	URUGUAIANA	S	Gas	1073,34	1119,76	4,1%
116	PARNAIBA_IV	N	Gas	534,28	558,26	4,3%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1767,19	1847,46	4,3%
48	ARAUCARIA	S	Gas	912,28	956,04	4,6%
224	PSENGIPE I	NE	GNL	378,89	398,34	4,9%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	169,06	178,92	5,5%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2730,71	2966,67	8,0%
162	PECÉM 2	NE	Diesel	2759,29	2997,8	8,0%
183	ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	208,7	250,89	16,8%

[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 Ibitaré

[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

[DSP ANEEL 394/2025](#) (DOU: 18/02): UTE Viana

[DSP ANEEL 2.863/2024](#) (DOU: 24/09): UTE Três Lagoas

[DSP ANEEL 3.386/2024](#) (DOU: 06/11): UTE Araucária

[DSP ANEEL 424/2025](#) (DOU: 19/02): UTE Geramar I

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	792,60	1.106,03	Platts	jan/25
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	2.743/2024	1.327,49	1422,31	Platts	jan/25
63	Ibitaré	Gás natural não PPT	2.760/2024	922,49	984,23	Platts	jan/25
64	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	1.038,51	1122,79	Platts	jan/25
64	Canoas	Óleo Diesel	2.752/2024	1.280,21	1364,49	ANP	dez/24
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	2.762/2024	1.595,56	1720,29	Platts	jan/25
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.863/2024	1.100,57	1.177,96	Platts	jan/25
62	Seropédica	Gás natural não PPT	2.763/2024	1.378,16	1439,02	Platts	jan/25
116	Parnaíba IV	Gás natural não PPT	2.880/2024	508,33	558,26	Platts	jan/25
334	W. Arjona	Gás natural não PPT	3.254/2024	1.806,79	1.847,46	Platts	jan/25
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	974,17	1.119,76	Platts	jan/25
48	Araucária	Gás natural não PPT	3.386/2024	895,98	956,04	Platts	jan/25
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	3.572/2024	1.233,15	1.355,36	Platts	jan/25
47	Termorio	Gás natural não PPT	3.896/2024	1.041,82	1.069,98	Platts	jan/25
58	Termoceará	Óleo Diesel	3.897/2024	1.985,97	2.040,21	ANP	dez/24
49	Viana	Óleo Combustível A1	394/2025	1.395,55	1.432,56	ANP	jan/25
73	Geramar I	Óleo Combustível A1	424/2025	1.454,71	3.332,39	ANP	jan/25

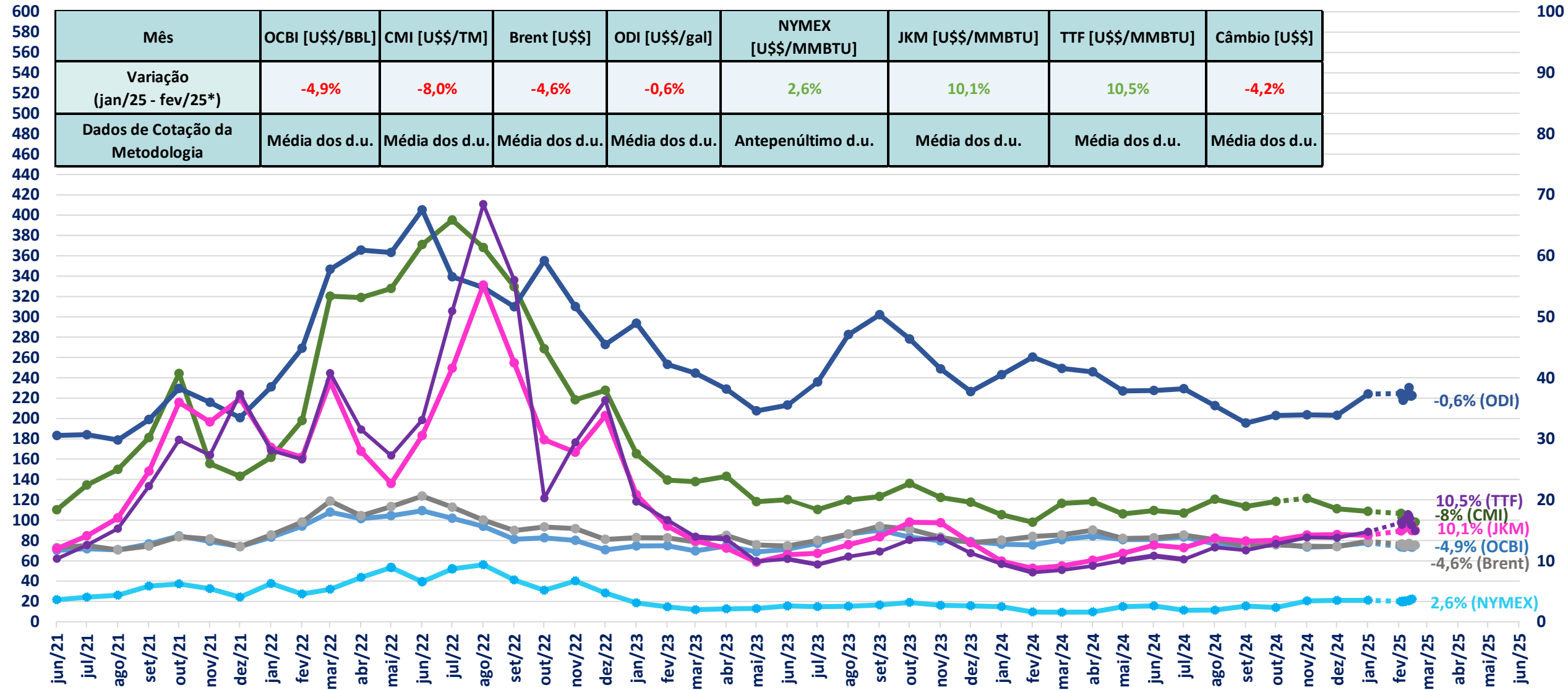
“[...] (iii) informar que o CVU acrescido de custos fixos da usina corresponde à soma do CVU mensal com a PCF e que sua adoção deverá observar a vigência e as condições definidas na Portaria Normativa nº 76/GM/MME, de 21 de maio de 2024, do Ministério de Minas e Energia; e (iv) determinar que o CVU e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

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



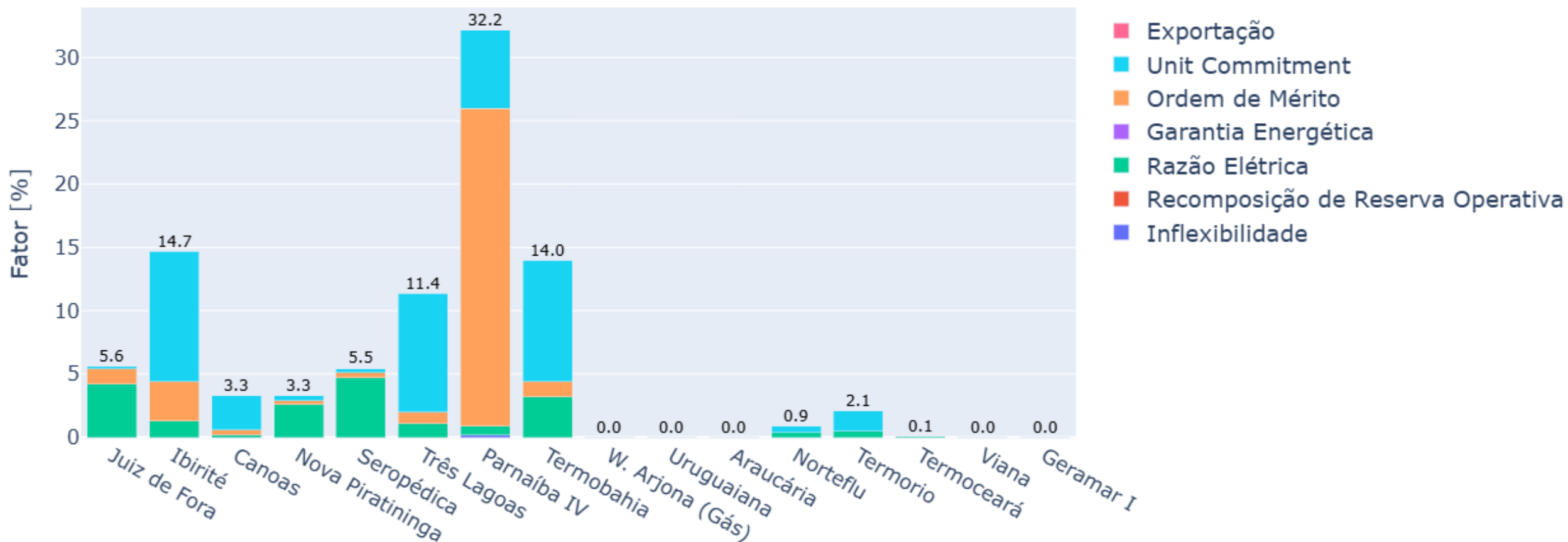
- OCBI [U\$/BBL]
- Carvão Mineral [U\$/TM]
- Brent [U\$/BBL]
- Óleo Diesel [US\$/gal]
- NYMEX [U\$/MMBTU] - Eixo Secundario
- JKM [U\$/MMBTU] - Eixo Secundario
- TTF [U\$/MMBTU] - Eixo Secundário

Mês	OCBI [U\$/BBL]	CMI [U\$/TM]	Brent [U\$]	ODI [U\$/gal]	NYMEX [U\$/MMBTU]	JKM [U\$/MMBTU]	TTF [U\$/MMBTU]	Câmbio [U\$]
<b>Variação (jan/25 - fev/25*)</b>	<b>-4,9%</b>	<b>-8,0%</b>	<b>-4,6%</b>	<b>-0,6%</b>	<b>2,6%</b>	<b>10,1%</b>	<b>10,5%</b>	<b>-4,2%</b>
<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

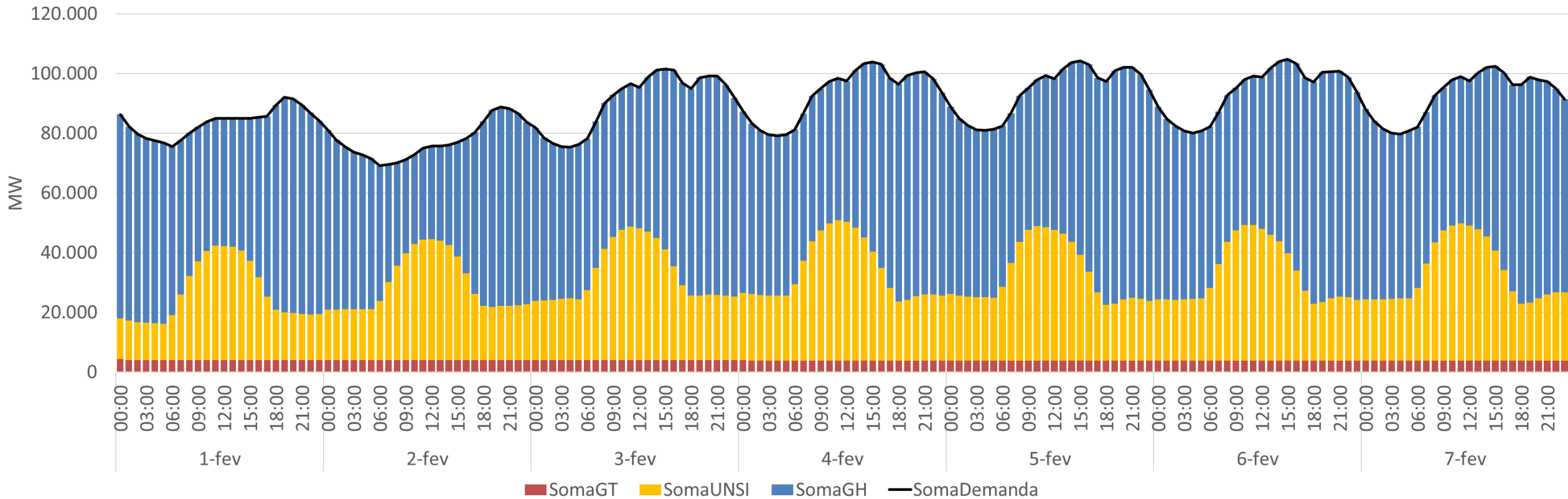


\*Dados de geração consolidados até 31/01/25 e preliminares disponibilizados pelo ONS até o dia 17/02/25

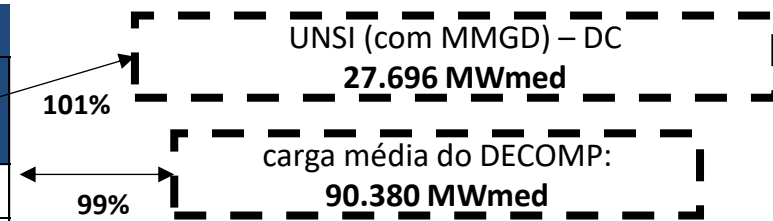
- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de fevereiro de 2025**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - **dessem**
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do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



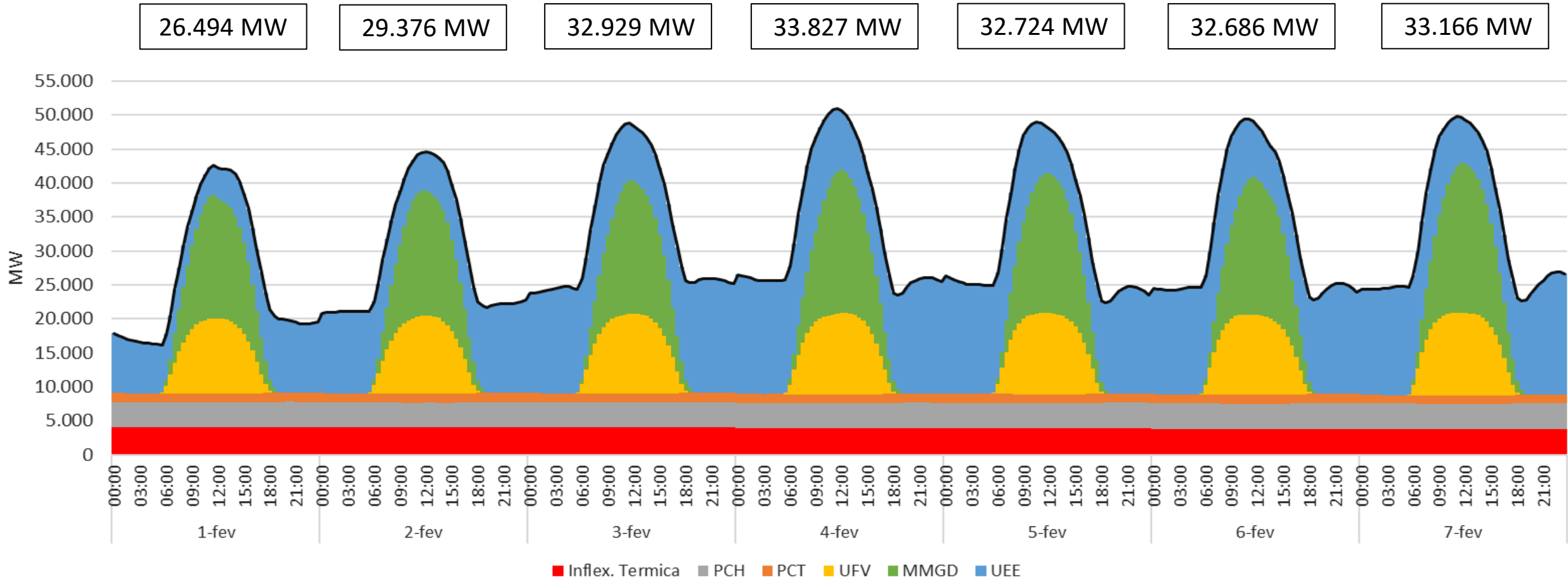
## balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
57.805	3.905	3.905	27.696	89.410
65%	4%		31%	100%

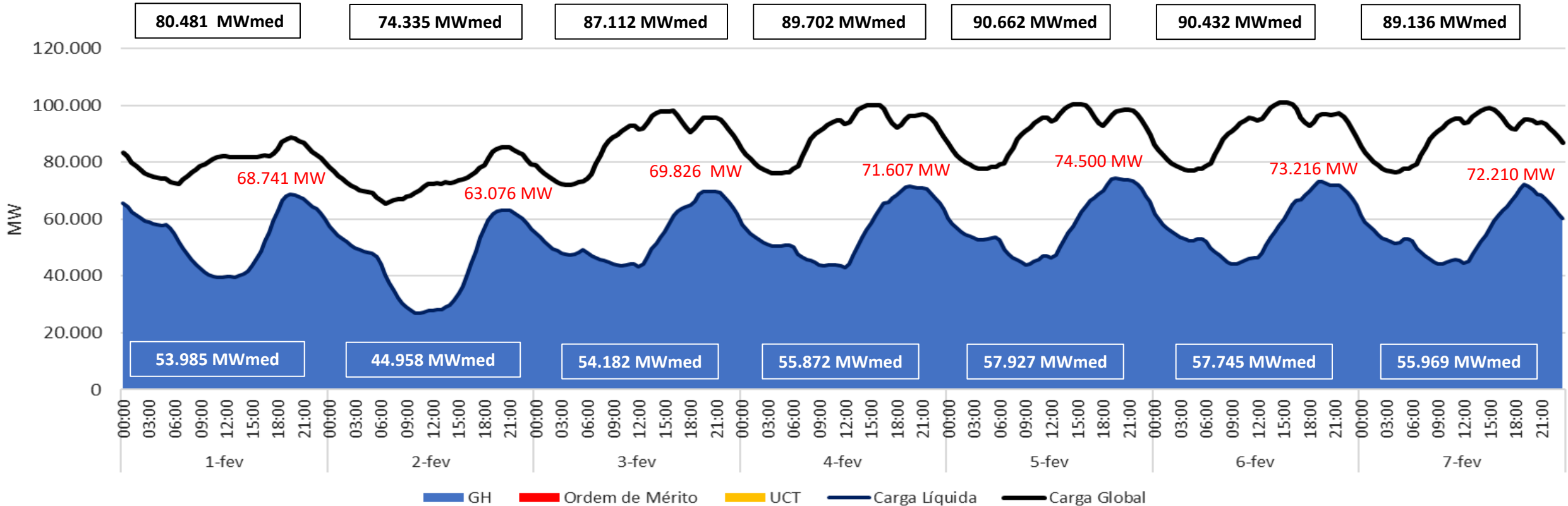


### geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

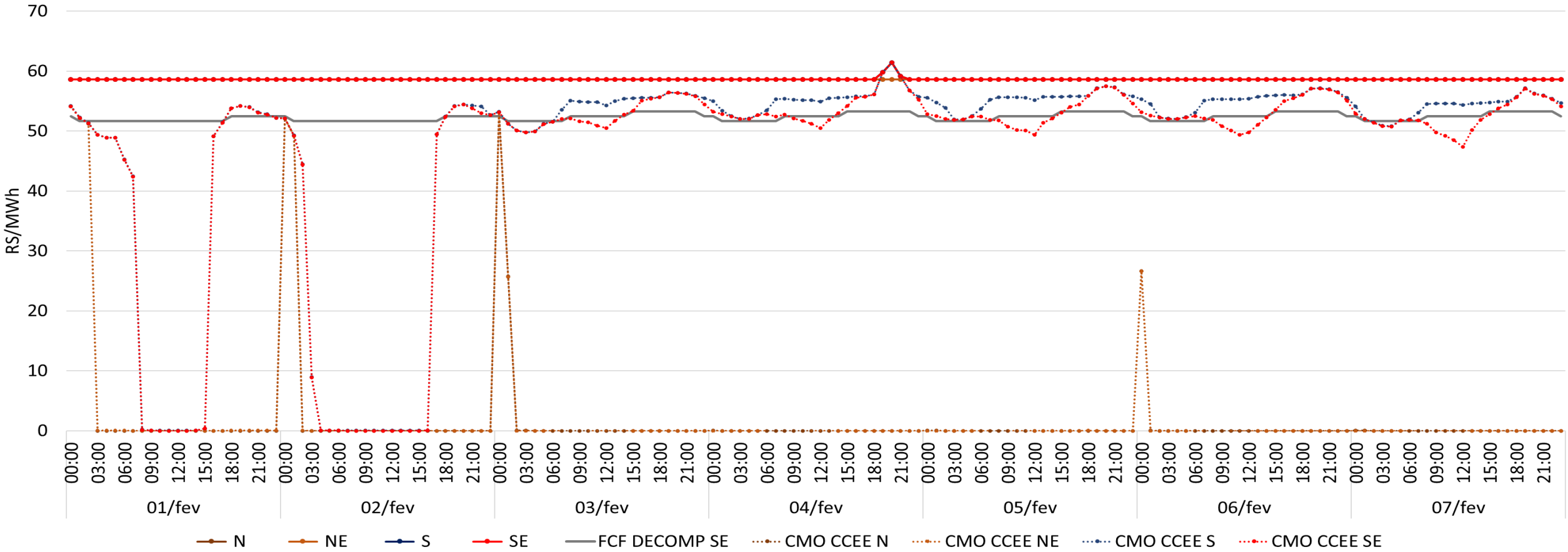


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.725	1.321	4.339	12.016	6.296	3.905	31.602
12%	4%	14%	38%	20%	12%	

## carga líquida SIN

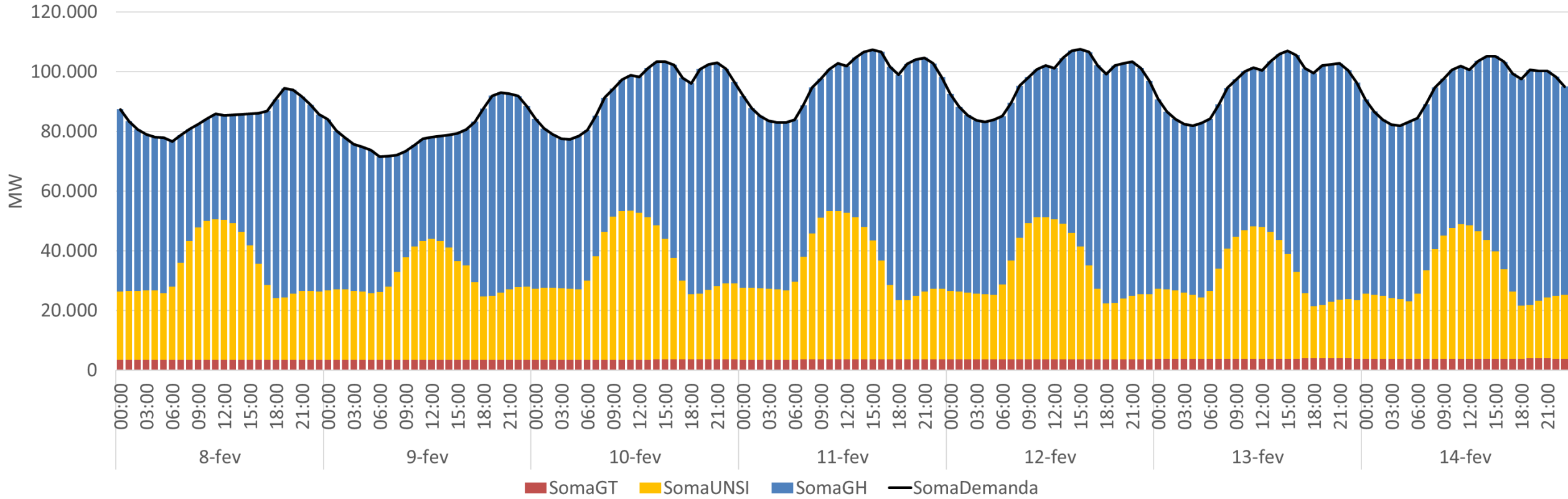


### PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte

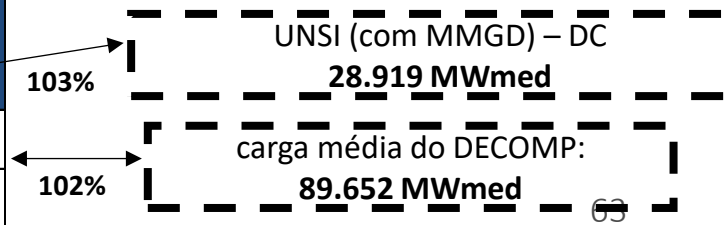


SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE	51,68	45,88	58,63	61,39	58,60
S	53,15	47,09	58,63	61,43	58,60
NE	0,00	1,93	58,60	58,60	58,60
N	0,00	2,17	58,60	58,60	58,60

## balanço energético do SIN

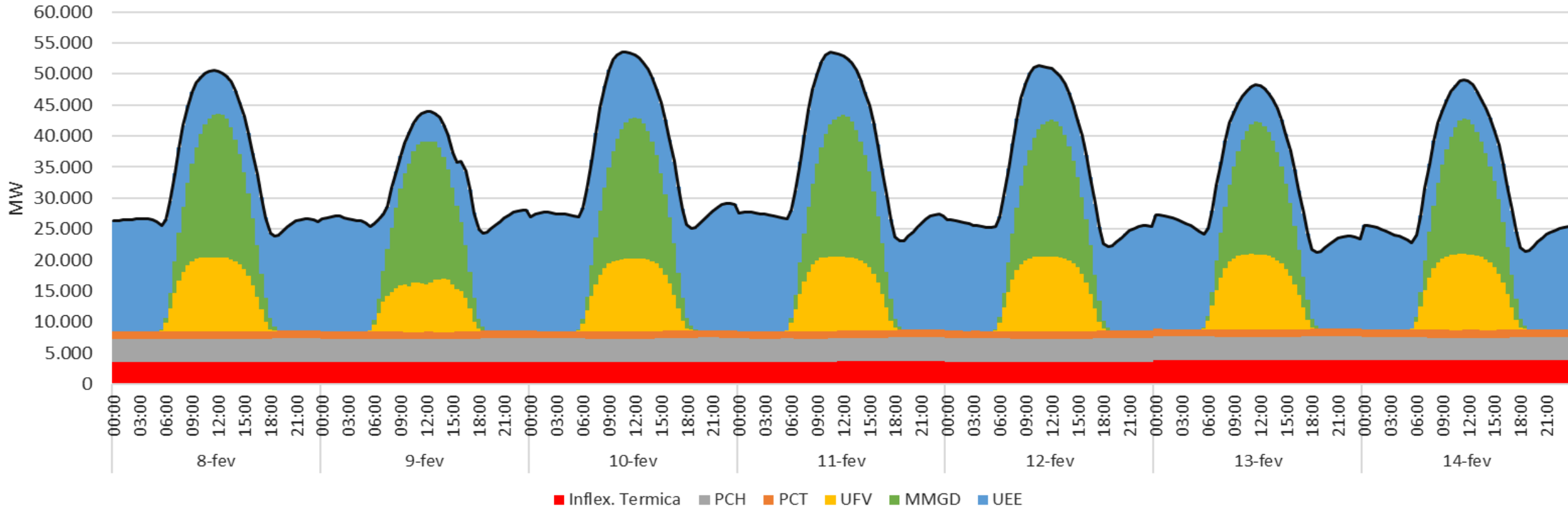


Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
58.278	3.640	3.647	29.917	91.842
63%	4%		33%	100%



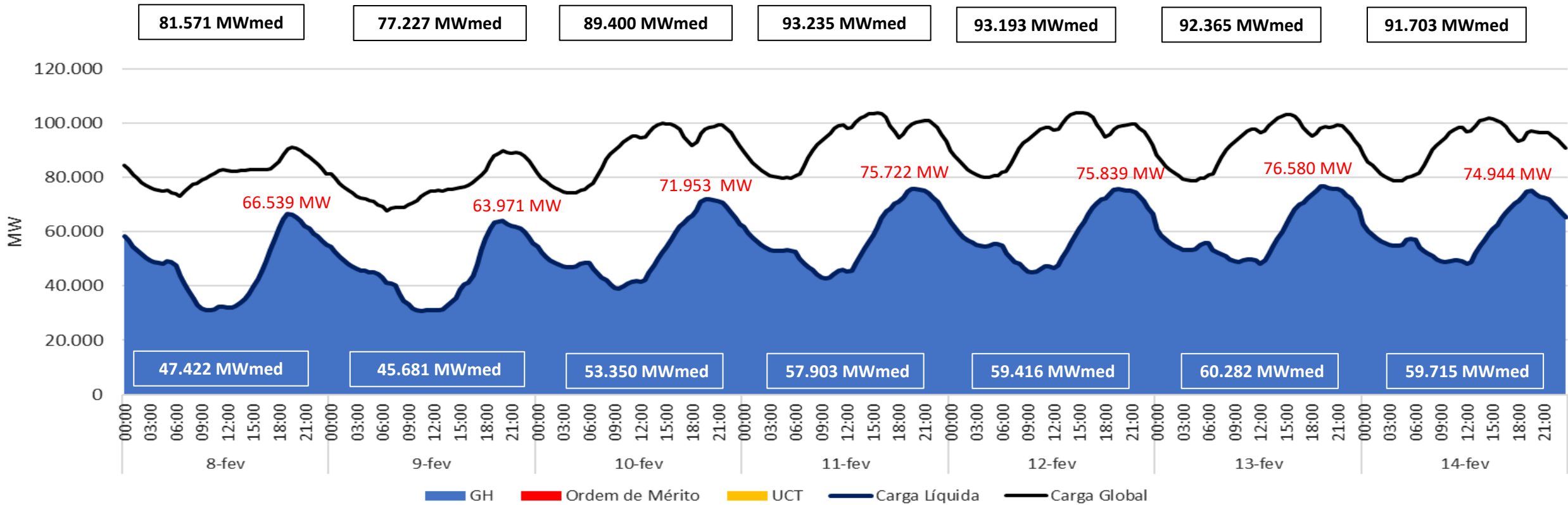
### geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

34.140 MW    31.536 MW    36.048 MW    35.331 MW    33.777 MW    32.083 MW    31.986 MW

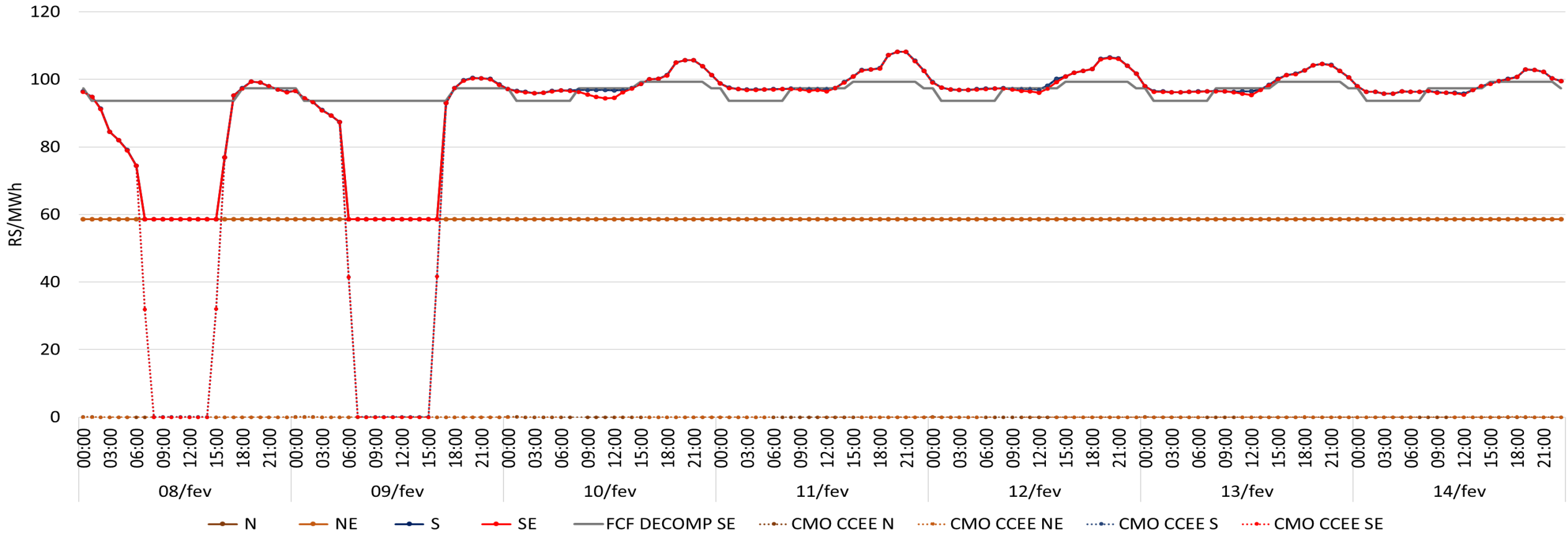


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.775	1.220	4.362	13.592	6.969	3.640	33.557
11%	4%	13%	41%	21%	11%	

## carga líquida SIN



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

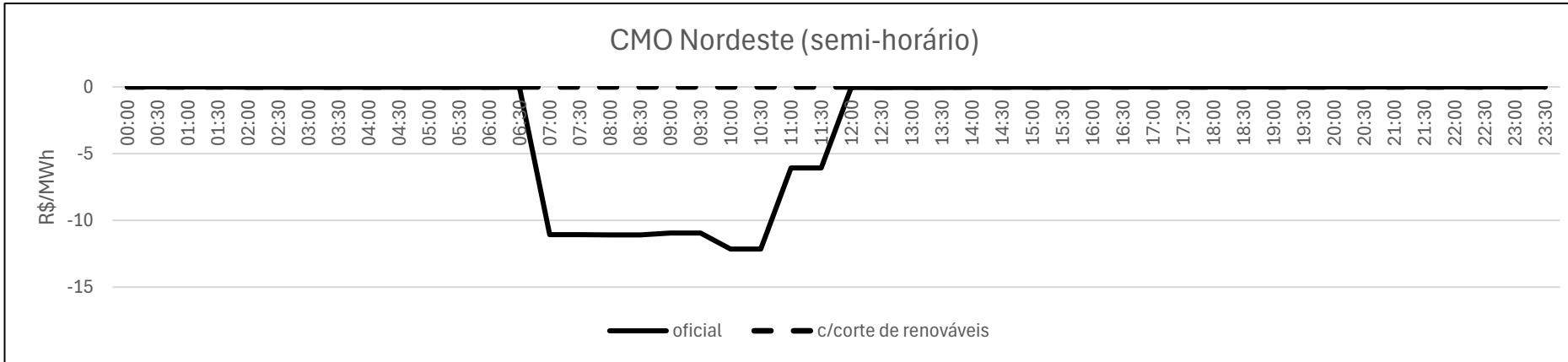


SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE	96,25	87,05	93,15	108,13	58,60
S	96,25	87,19	93,29	108,17	58,60
NE	0,00	-0,70	58,60	58,60	58,60
N	0,00	0,00	58,60	58,60	58,60



## Análise do PLD do dia 10/02/2024 – submercado Nordeste

Ao longo dos últimos dias, tem sido observado CMO negativo do submercado Nordeste



CMO negativo indica excesso de geração ou falta de demanda

### RSTLPP.DAT (número 113)

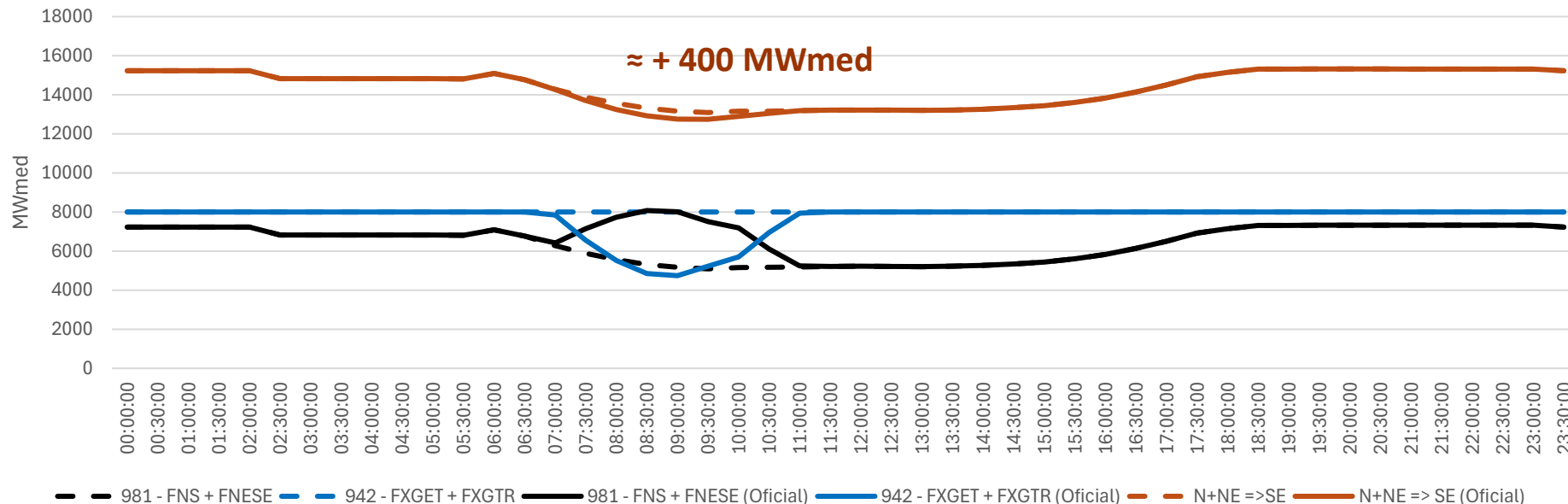
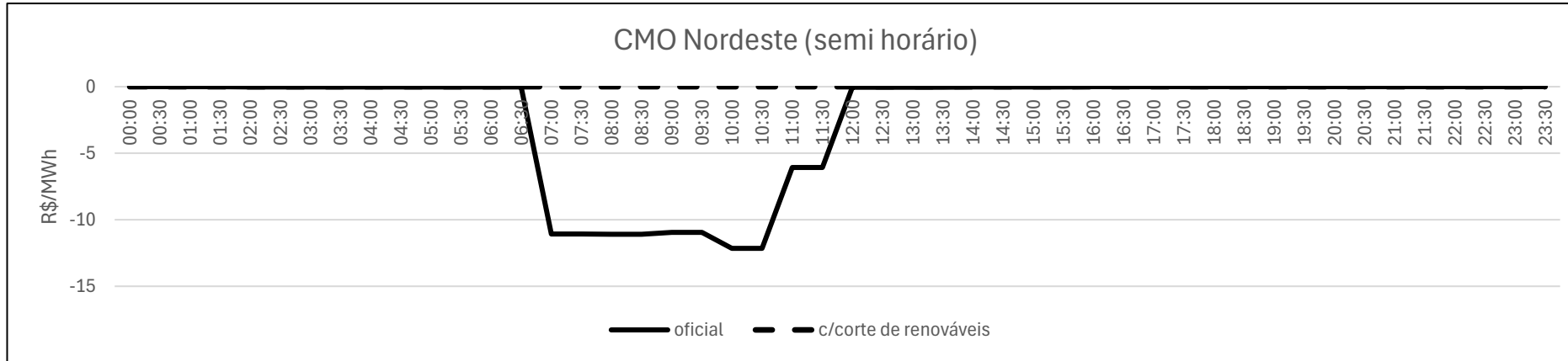
```

&
=====
& Fluxo Norte Sudeste + Fluxo Nordeste Sudeste (FNS + FNESE) N° 113
& Em função do FXGET + FXGTR e UHE Serra da Mesa
&
&Ajuste conforme SGI 27.744-24 e 75.982-24
&
&MNEM  CHAL  NUM  DREF  CHAVE  IDENT  DESCRICAO
&XXXXX  xxxxxxxx  XXXX  XXXX  xxxxxx  xxxxxx  XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
RSTSEG  FNSNESE  1131  981  RELE    942  FXGET + FXGTR
ADICRS  FNSNESE  1131  981  RELE    936  UHE S. MESA
ADICRS  FNSNESE  1131  981  RELE    997  FATOR NORTE
ADICRS  FNSNESE  1131  981  RELE    969  UFVs MG
ADICRS  FNSNESE  1131  981  RELE    905  EXP NORTE
    
```

Comportamento semelhante foi observado no dia 21/04/2024, no qual foi indicado que esse comportamento estava associada a RSTLPP 113, no qual o modelo vislumbra a possibilidade de maior utilização do fluxo N+NE->SE

## Análise do PLD do dia 10/02/2024 – submercado Nordeste

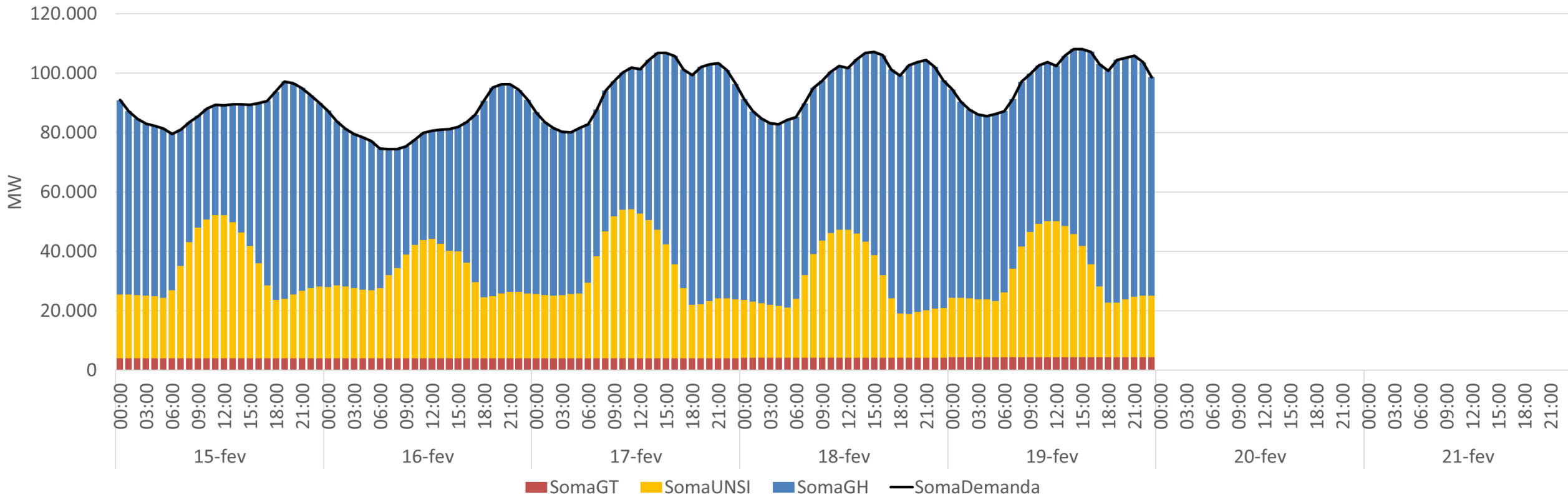
Ao longo dos últimos dias, tem sido observado CMO negativo do submercado Nordeste



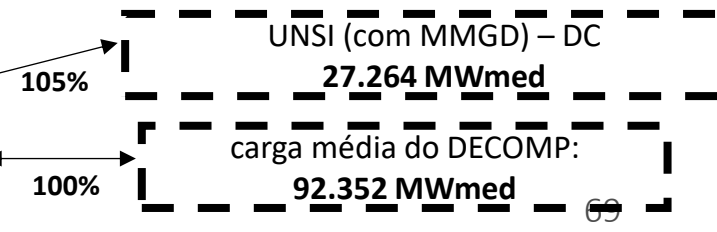
Pode-se observar que, ao aplicar o corte de geração renovável no submercado Nordeste, conforme indicado pelo CEPEL, o modelo consegue ajustar as gerações dos submercados NE (renováveis) e Norte (hidrelétricas) de modo a aumentar o envio de energia para o submercado SE/CO

O caso foi enviado para o CEPEL para análises adicionais.

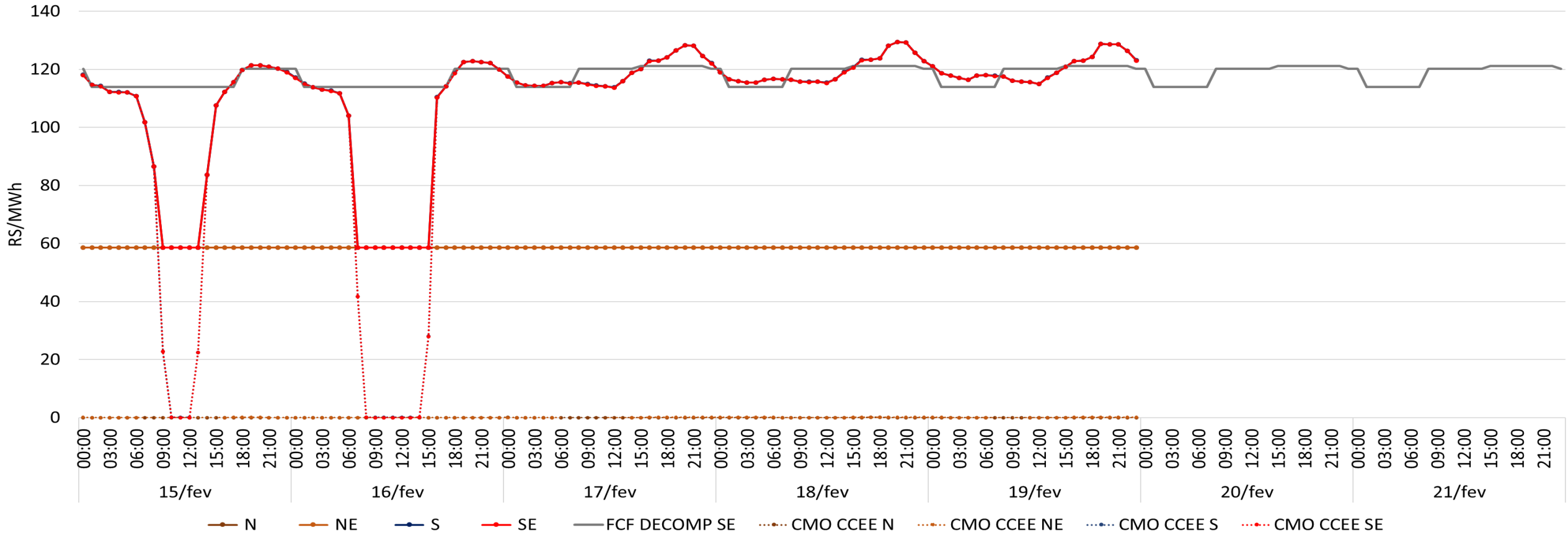
## balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
59.858	4.006	4.076	28.532	92.466
65%	4%		31%	100%



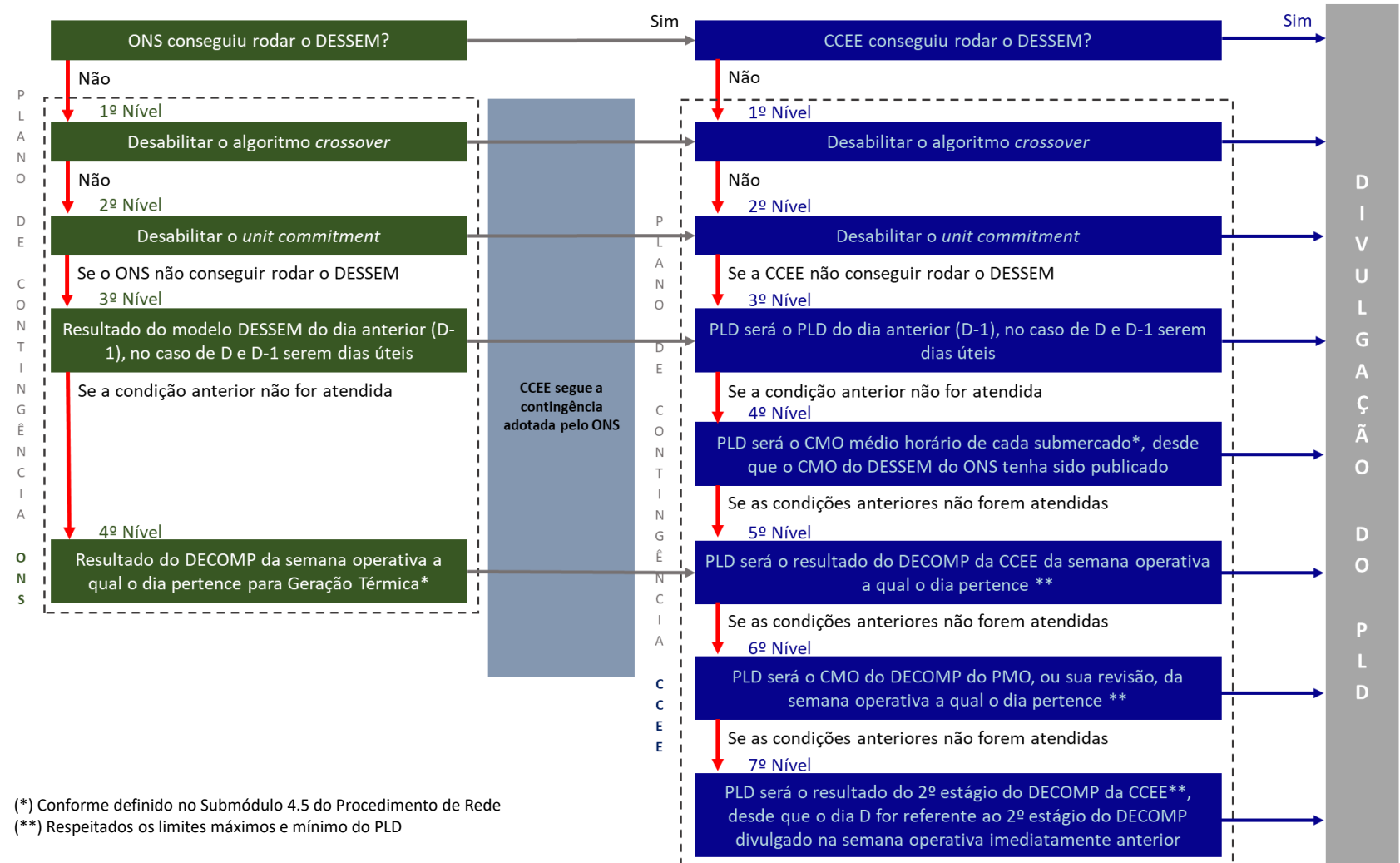
### PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	117,81	104,88	110,76	129,39	58,60
S	117,81	104,91	110,79	129,41	58,60
NE	0,00	-0,40	58,60	58,60	58,60
N	0,00	0,00	58,60	58,60	58,60

# análise do preço horário – acompanhamento de contingências

Contingência	ONS	CCEE
25/jan	-	-
26/jan	-	-
27/jan	-	-
28/jan	-	-
29/jan	-	-
30/jan	-	-
31/jan	-	-
01/fev	-	-
02/fev	-	-
03/fev	-	-
04/fev	-	-
05/fev	-	-
06/fev	-	-
07/fev	-	-
08/fev	-	-
09/fev	-	-
10/fev	-	-
11/fev	-	-
12/fev	-	-
13/fev	-	-
14/fev	-	-
15/fev	-	-
16/fev	-	-
17/fev	-	-
18/fev	-	-
19/fev	-	-



**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
&OPERUH LIM 07390 I F 660.00
OPERUH LIM 07390 I F 639.0
```

- Taxa de variação máxima de redução de defluência da UHE Pimental – não considerada

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 07497 V RHQ 8700.
&OPERUH ELEM 07497 314 PIMENTAL 6 1.0
&OPERUH VAR 07497 I F 0.00
```

- Conforme Submódulo 4.5 dos Procedimentos de Rede – Programação Diária da Operação, os dados de inflexibilidade das usinas termoelétricas são declarados diariamente pelos agentes geradores.
- Em conformidade com o determinado no despacho ANEEL 3.572/2019, o ONS verifica se a soma dos valores de inflexibilidade declarados pelos agentes para o processamento do modelo de curtíssimo prazo – DESSEM – não ultrapassa o valor semanal considerado no modelo de curto prazo – DECOMP. Se a inflexibilidade declarada exceder o limite semanal do DECOMP, a inflexibilidade não é considerada no DESSEM, sendo contabilizada após a execução do modelo de curtíssimo prazo.
- Nos decks para os dias 22, 27 e 28/01/2025, apesar do agente responsável pela UTE Nova Venécia declarar inflexibilidade para o horizonte do DESSEM e estes valores não terem excedido o valor semanal declarado para o DECOMP, eles foram, equivocadamente, desconsiderados nos referidos decks do modelo DESSEM

**OFICIAL – 28/01**

&	No	Nome	ss	F	di	hi	midf	hf	mf	F	Gmin	Gmax
&X	XXX	XXXXXXXXXXXXXX	XX	X	XX	XX	X	XX	XX	X	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	
UT	46	N VENECIA	4	2	28	0	0	F			0.0	178.0

**REVISADO – 28/01 (trecho)**

&	No	Nome	ss	F	di	hi	midf	hf	mf	F	Gmin	Gmax
&X	XXX	XXXXXXXXXXXXXX	XX	X	XX	XX	X	XX	XX	X	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX	
UT	46	N VENECIA	4	2	28	0	0	F			160.0	178.0

➤ **Impacto no PLD**

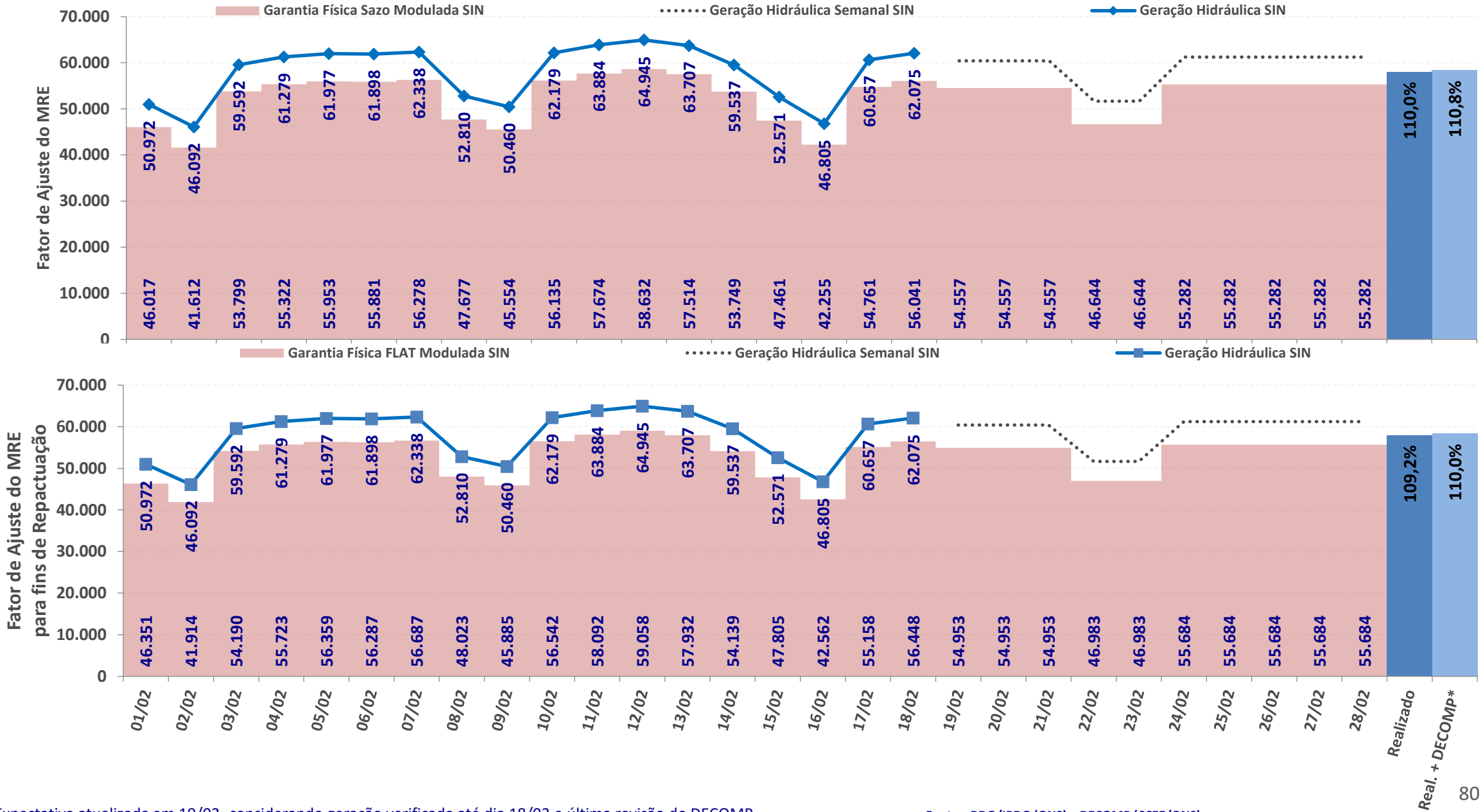
R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (oficial-sens)			
	SE	S	NE	N
28/jan	0,10	0,10	0,14	0,14

R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (oficial-sens)			
	SE	S	NE	N
28/jan	0,54	0,54	1,23	1,23

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março de 2025
- **próximos encontros do PLD**

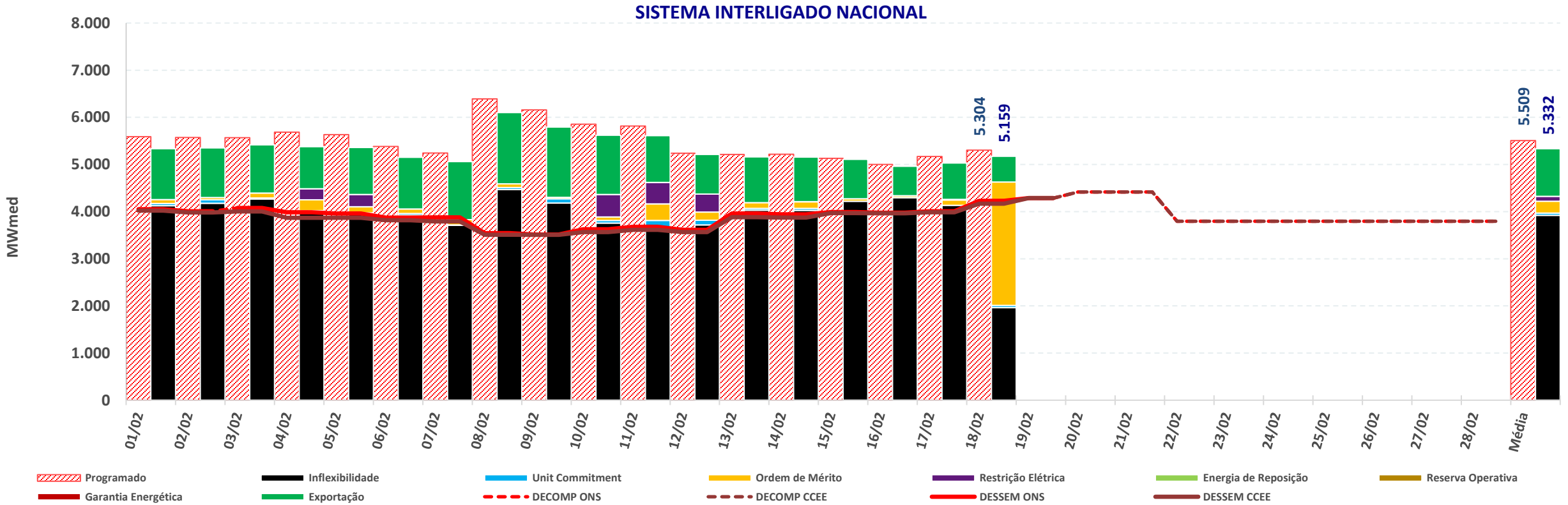


# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



\* Expectativa atualizada em 19/02, considerando geração verificada até dia 18/02 e última revisão do DECOMP

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

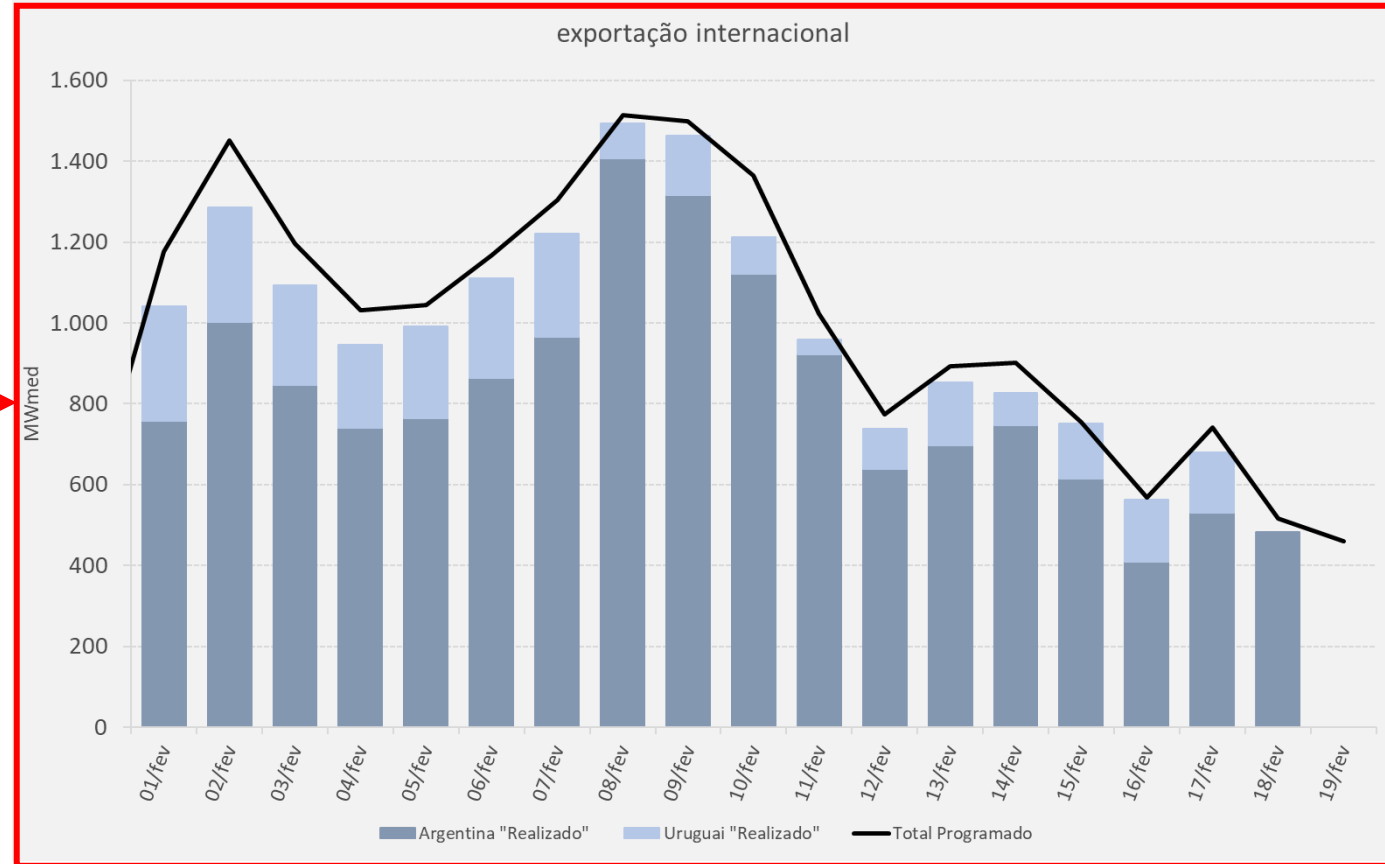
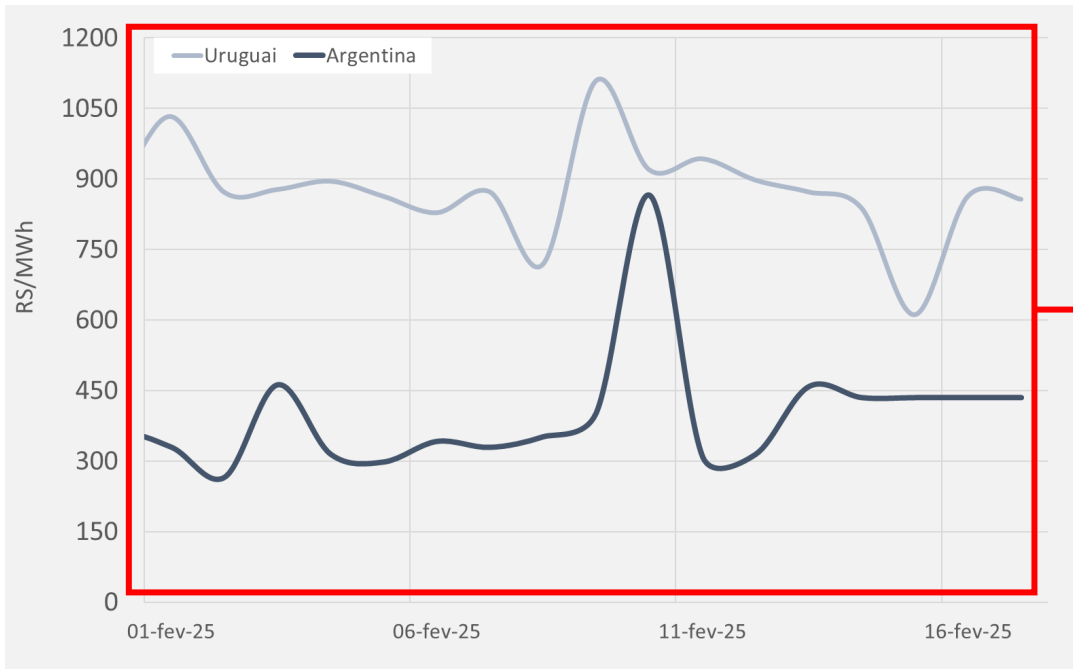


Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	32,2
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	5,6
Resposta da Demanda	4,4
Constrained-off	0,0
Importação	0,0
<b>Total</b>	<b>42,2</b>
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	2,9

\* Expectativa atualizada em 19/02, considerando geração verificada até dia 17/02 e última revisão do DECOMP

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

Uruguai - Média fev: R\$ 875/MWh  
 Argentina - Média fev: R\$ 391/MWh



Fonte: IPDO (ONS)

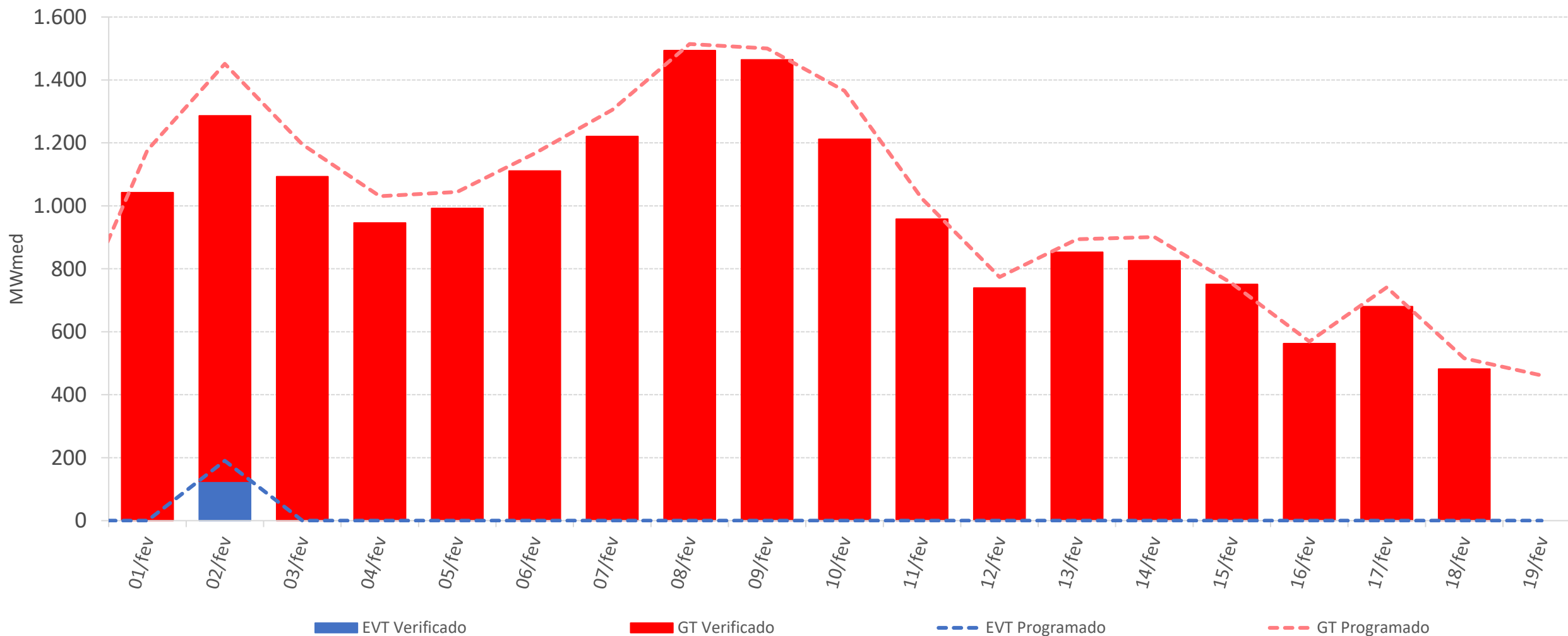
Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2023.  
<https://www.adme.com.uy/>

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

**REPDOE – 9/fev/2025:** Houve EVT não transmissível das bacias do Sudeste das 7h30 às 16h30

**REPDOE – 15/fev/2025:** Houve EVT não transmissível no SE/CO entre 8:00 e 14:30

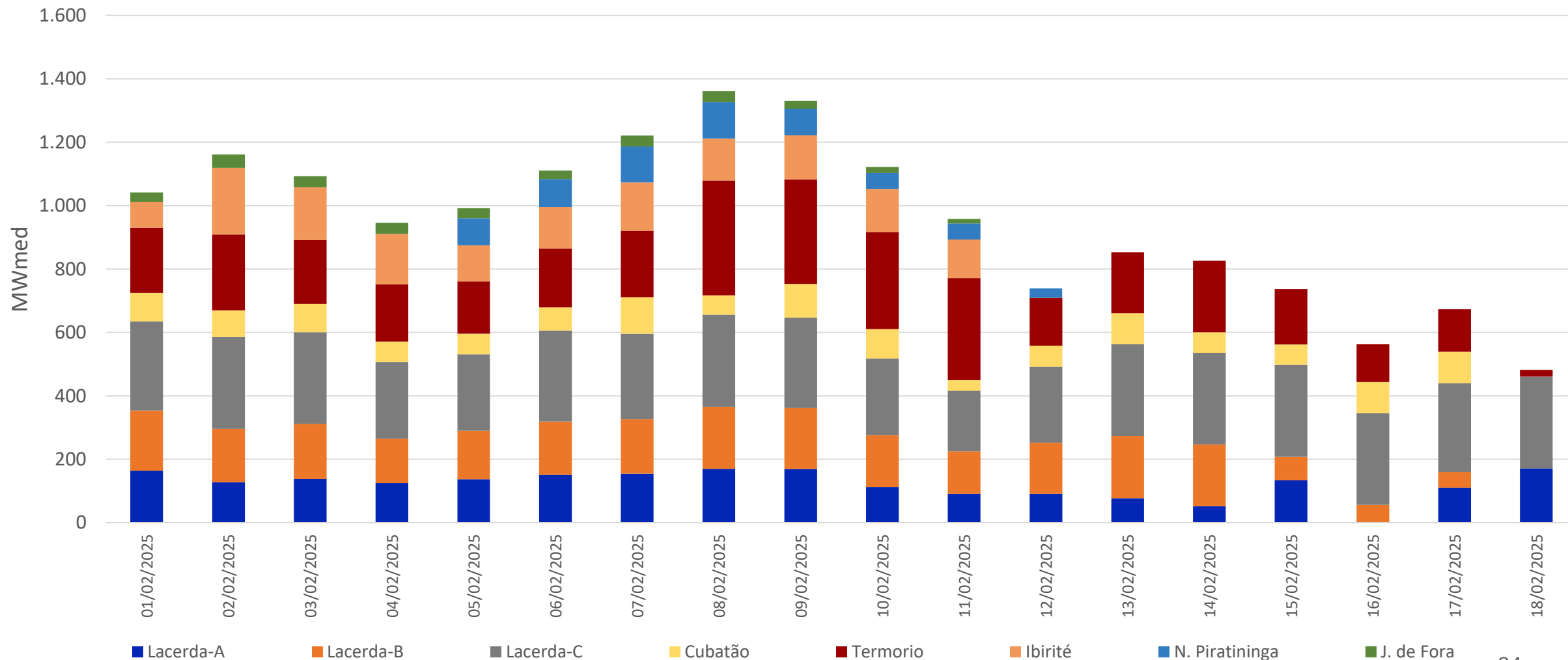
**REPDOE – 16/fev/2025:** Houve EVT não transmissível nas usinas dos rios Madeira e Teles Pires no período das 8h às 16h30.



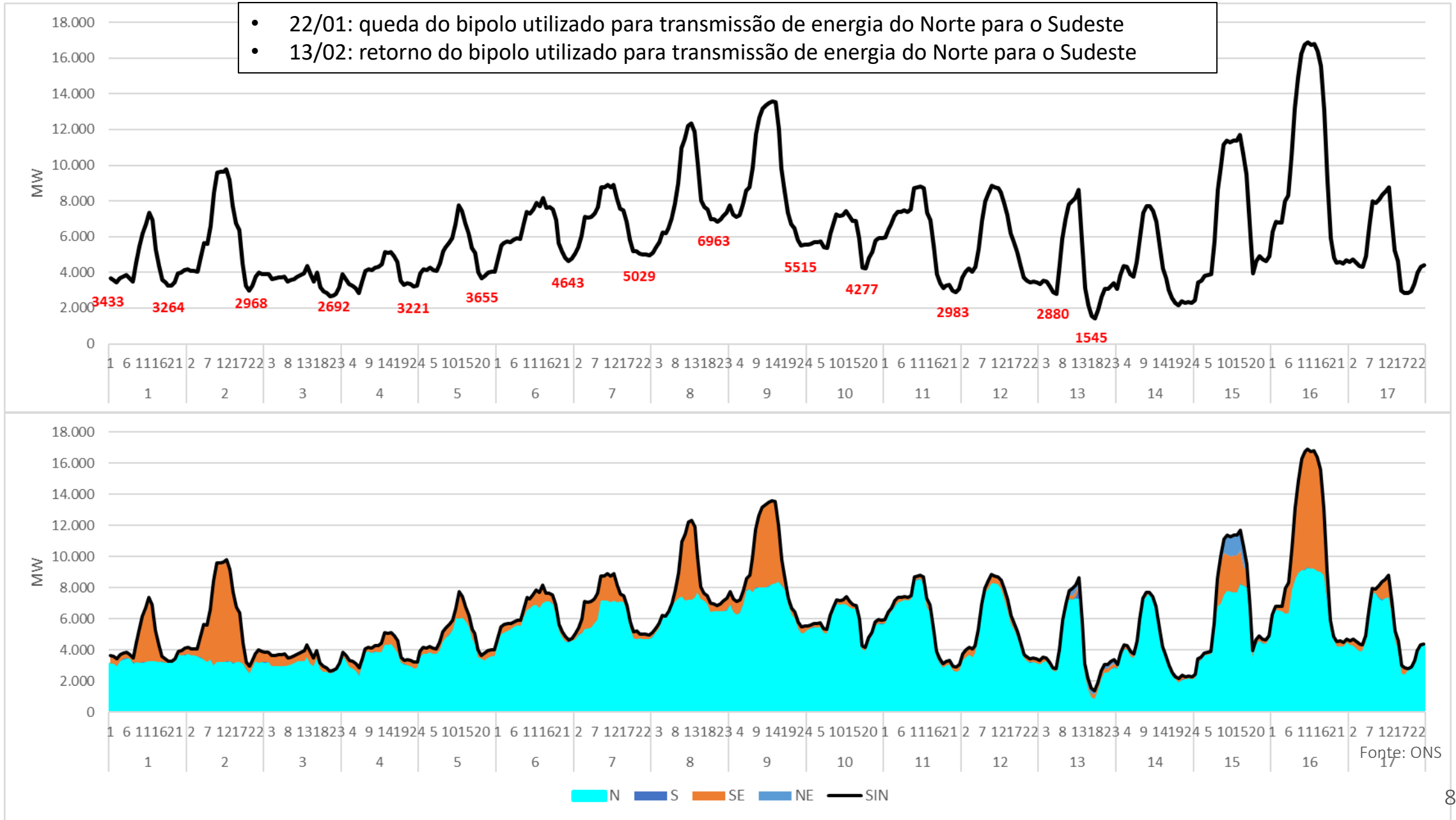
# exportação de térmica

exportação térmica para fevereiro de 2025 para as seguintes usinas:

- Termorio: (R\$ 1.069,68/MWh)
- Cubatão\*: (R\$ 535,40/MWh)
- J Lacerda-A: (R\$ 406,63/MWh)
- J Lacerda-B: (R\$ 397,24/MWh)
- J Lacerda-C: (R\$ 341,04/MWh)
- J. Fora: (R\$ 1.422,31/MWh)
- Ibitité: (R\$ 984,23/MWh)
- N. Piratininga: (R\$ 1.720,29/MWh)



# Acompanhamento da ocorrência de vertimento turbinável – fevereiro/25



Submercado	Fevereiro	Março
	Sem. 4	
<b>Sudeste</b>	12	16
<b>Sul</b>	3	2
<b>Nordeste</b>	3	1
<b>Norte</b>	2.399	734
<b>SIN</b>	<b>2.416</b>	<b>753</b>

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

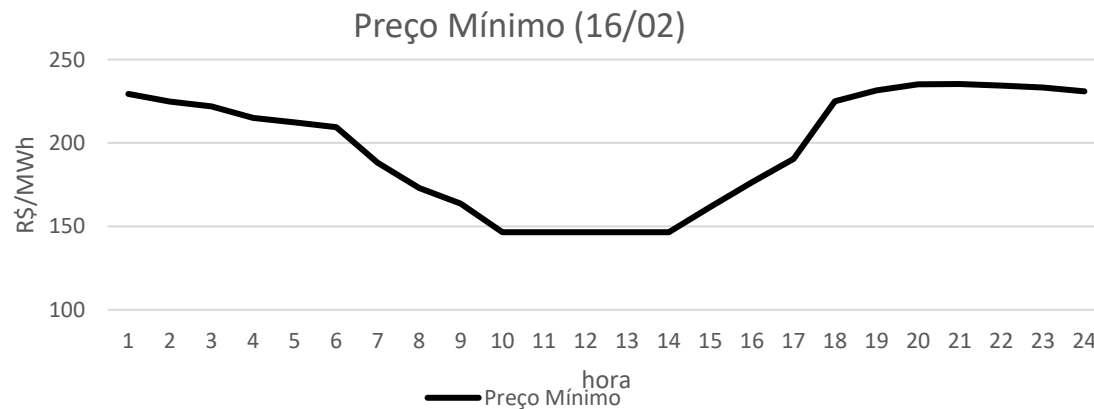
Usina	Submercado	Fevereiro	Março
		Sem. 4	
<b>CACH.CALDEIR</b>	Norte	210	140
<b>ESTREITO TOC</b>	Norte	844	367
<b>TUCURUI</b>	Norte	571	0
<b>COARACY NUNE</b>	Norte	70	54
<b>FERREIRA GOM</b>	Norte	222	153
<b>STO ANT JARI</b>	Norte	256	0
<b>PIMENTAL</b>	Norte	201	0

**FIQUE ATENTO**

## CO - Revisão do Fator de Ganho Mínimo aplicado ao Preço Mínimo de Exportação do Vertimento Turbinável a partir do dia 15 de fevereiro de 2025

113/25 - PUBLICADO EM: 11/02/25 19:00 HS | ATUALIZADO EM 11/02/25 19:06 HS

Considerando o acompanhamento dos resultados do Processo Competitivo de Exportação de Vertimento Turbinável (EVT), a recorrência da EVT observada aos finais de semana e as condições do preço de curto prazo da energia elétrica nos mercados dos países vizinhos, a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) informa que o Fator de Ganho Mínimo (FGM) utilizado na definição do Preço Mínimo do Processo Competitivo será ajustado para **150% a partir do próximo sábado, 15 de fevereiro de 2025**, nos termos da Nota Técnica (NT) CCEE 9.644/2022, de 13 de outubro de 2022, e em conformidade com a Portaria MME 49/2022.



### REPDOE 16/02 (domingo)

#### 14. USINAS QUE INDICARAM RISCO DE VERTIMENTO

"- Houve EVT não transmissível nas usinas dos rios Tocantins e Xingu no período das 0h às 24h.

- Houve EVT não transmissível nas usinas dos rios Madeira e Teles Pires no período das 8h às 16h30."

DATA INICIAL	DATA FINAL	FGM	Preço Mínimo* (R\$/MWh)
05/10/2022	05/10/2022	0%	55,7
06/10/2022	31/12/2022	10%	61,27
01/01/2023	26/02/2023	10%	75,94
27/02/2023	01/03/2023	100%	138,08
02/03/2023	05/03/2023	150%	172,6
06/03/2023	08/03/2023	200%	207,12
09/03/2023	12/03/2023	225%	224,38
13/03/2023	22/03/2023	250%	241,64
23/03/2023	04/04/2023	200%	207,12
05/04/2023	17/09/2023	255%	245,09
18/09/2023	12/11/2023	175%	189,86
13/11/2023	20/11/2023	60%	110,46
21/11/2023	31/12/2023	30%	89,75
01/01/2024	31/12/2024	30%	79,39
01/01/2025	14/02/2025	30%	76,18
15/02/2025	ATUAL	150%	146,50

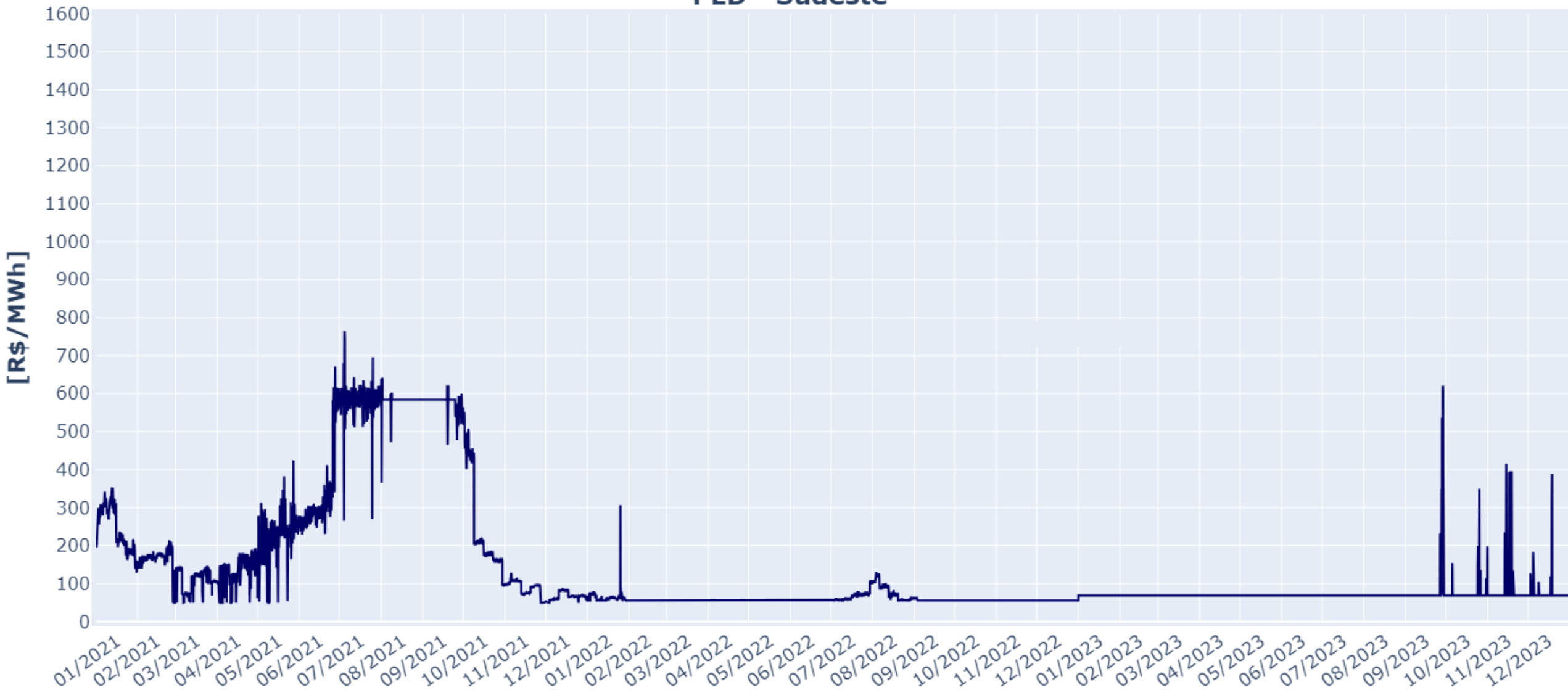
\* Considerando PLD mínimo



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março de 2025
- próximos encontros do PLD

# histórico do PLD horário

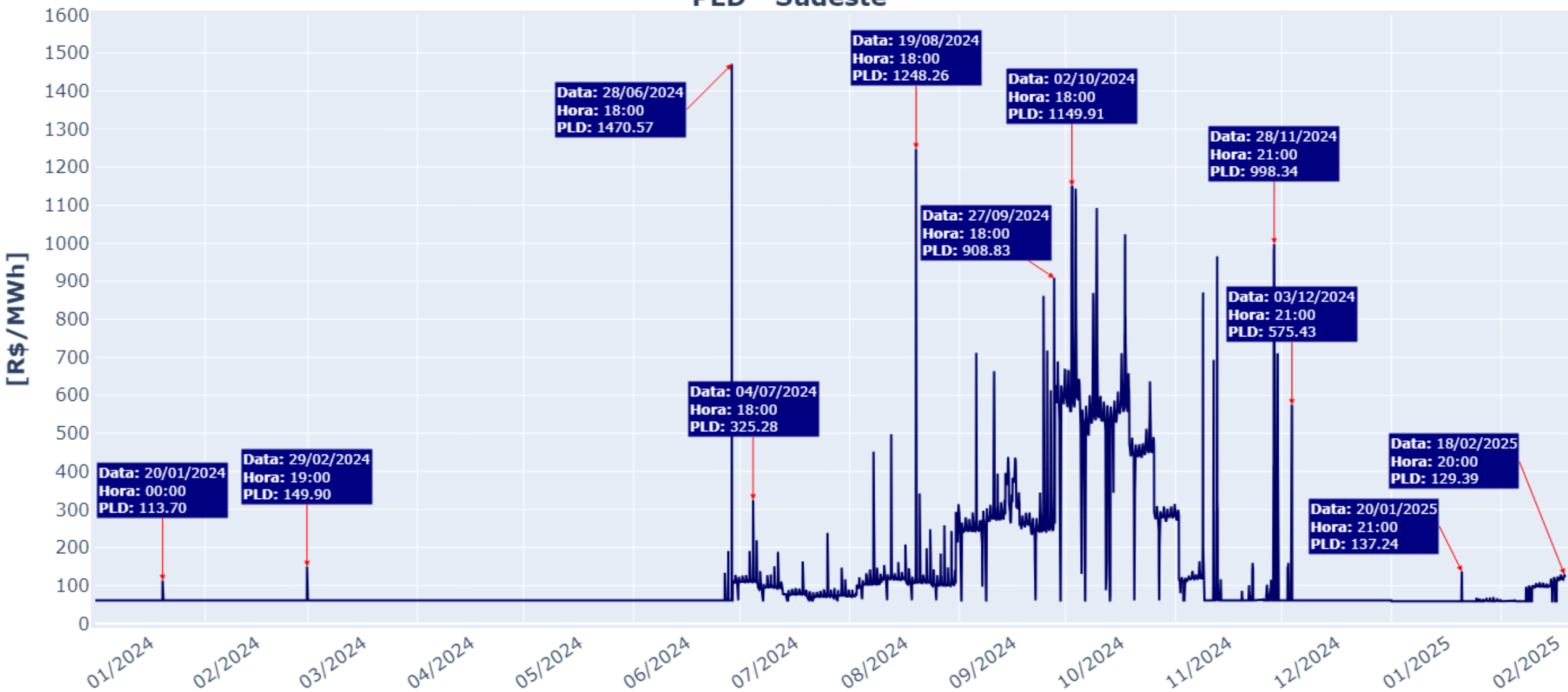
## PLD - Sudeste



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

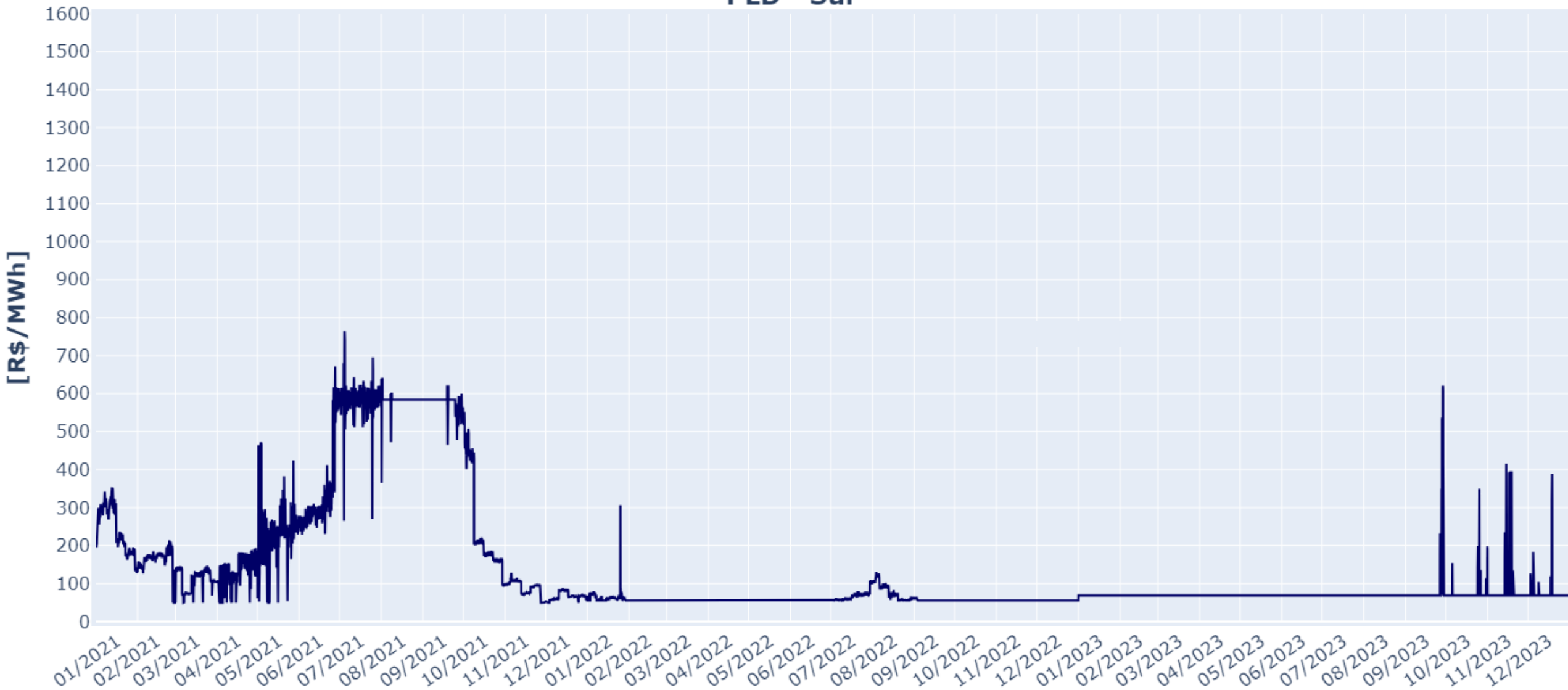
## PLD - Sudeste



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	
2025	59,21												

# histórico do PLD horário

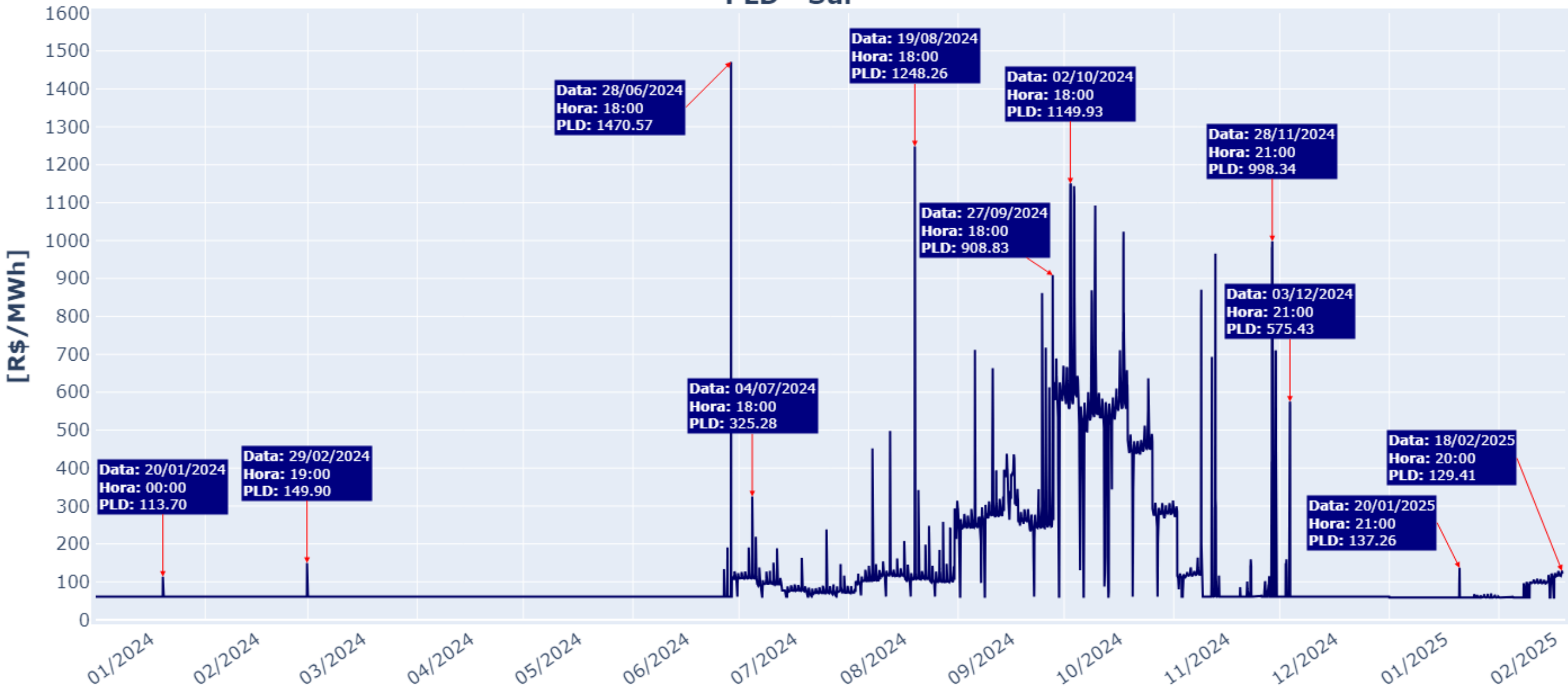
## PLD - Sul



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

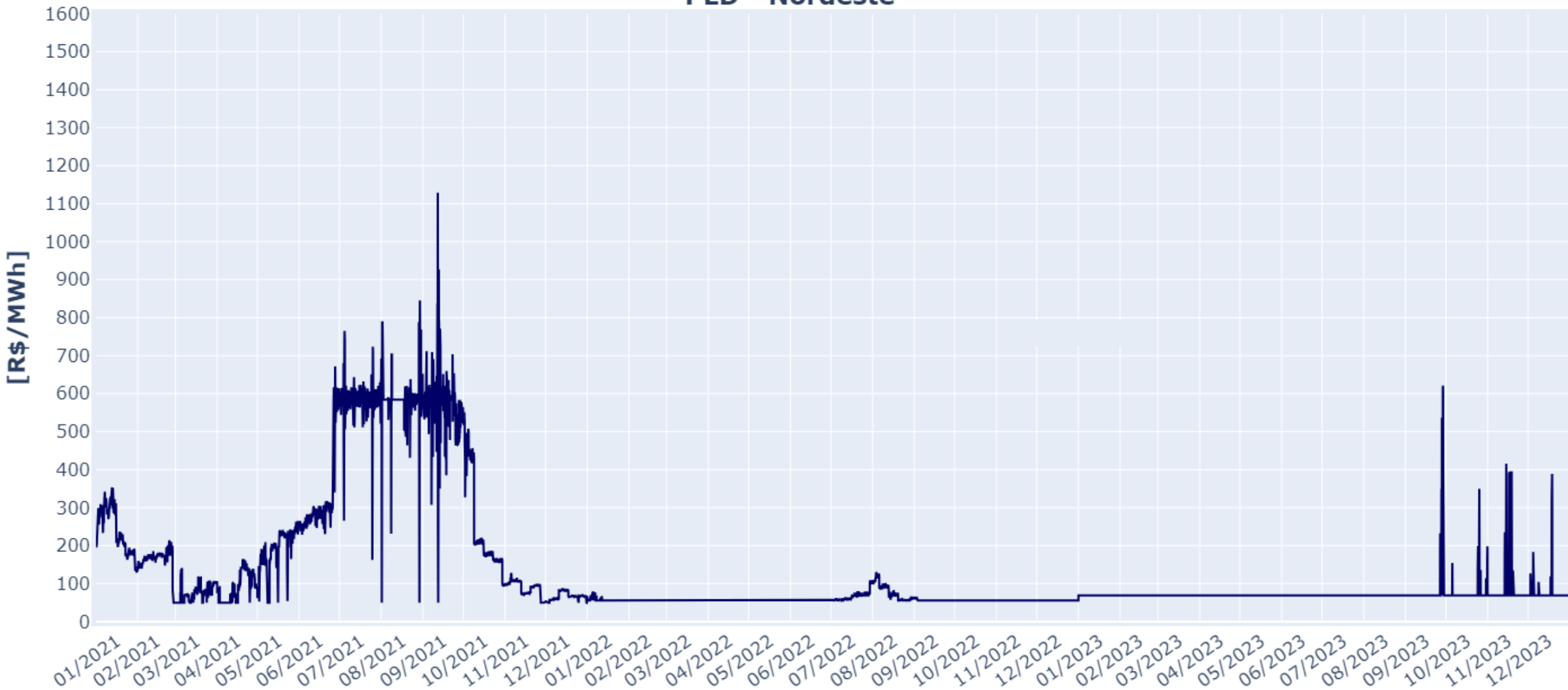
## PLD - Sul



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
2025		59,21											

# histórico do PLD horário

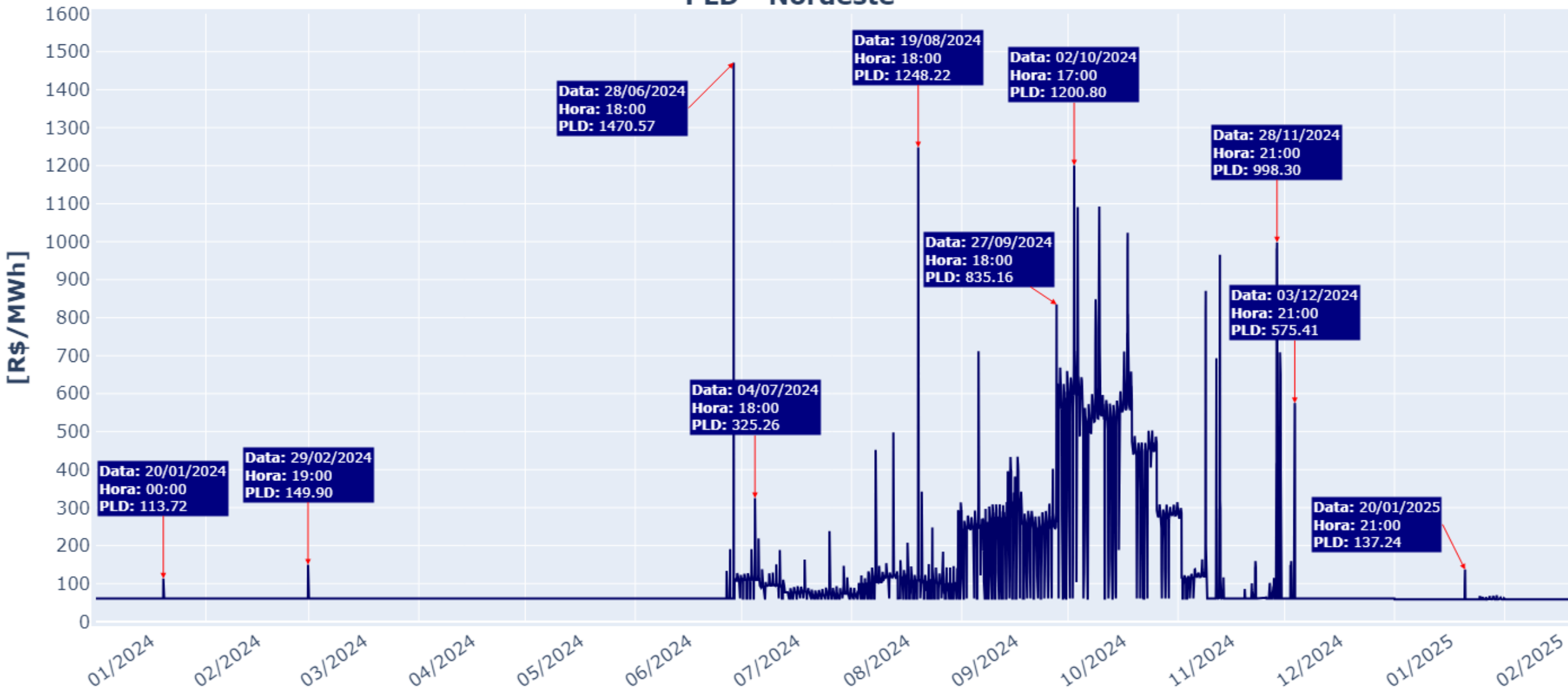
## PLD - Nordeste



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

# histórico do PLD horário

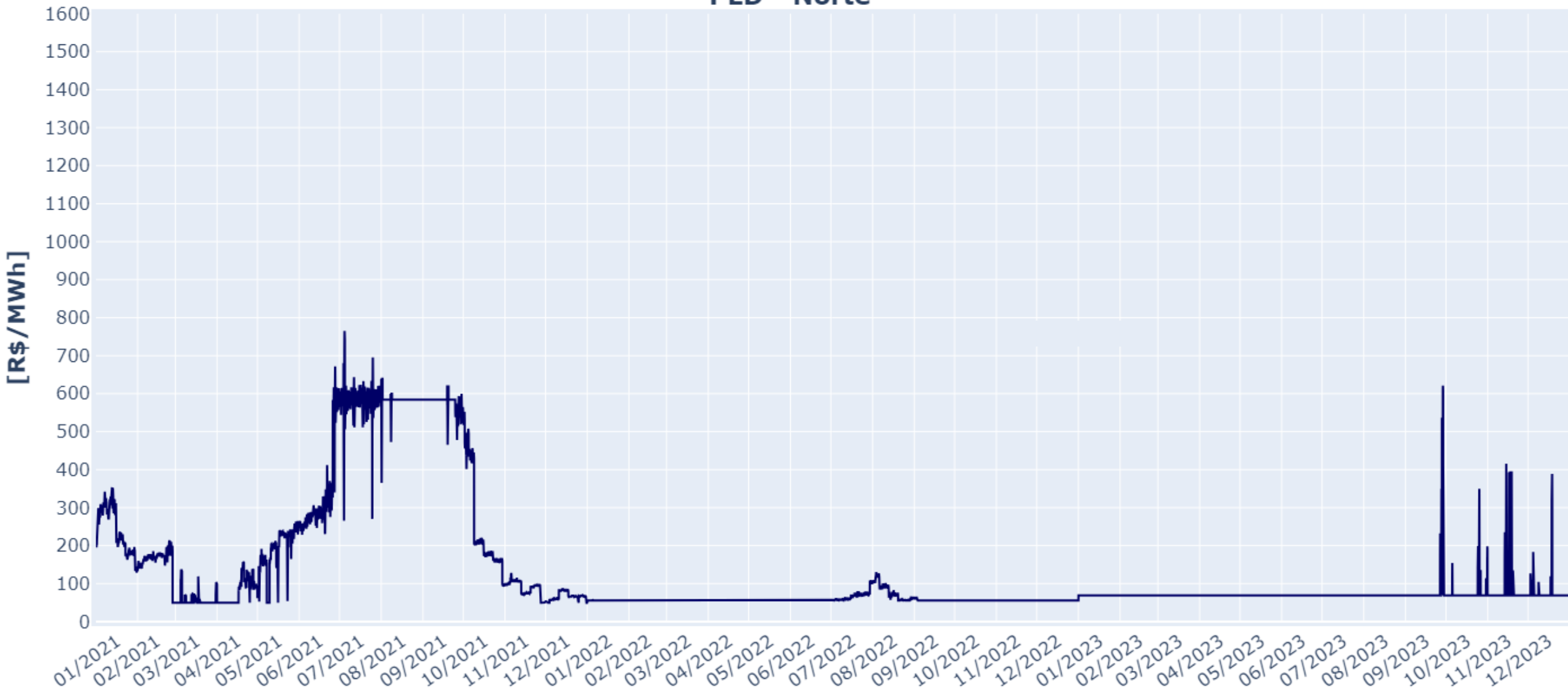
## PLD - Nordeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS													
	ANO	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ	
	2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,40	84,28	103,82	243,30	449,83	102,14	64,80	
2025	59,18													

# histórico do PLD horário

## PLD - Norte

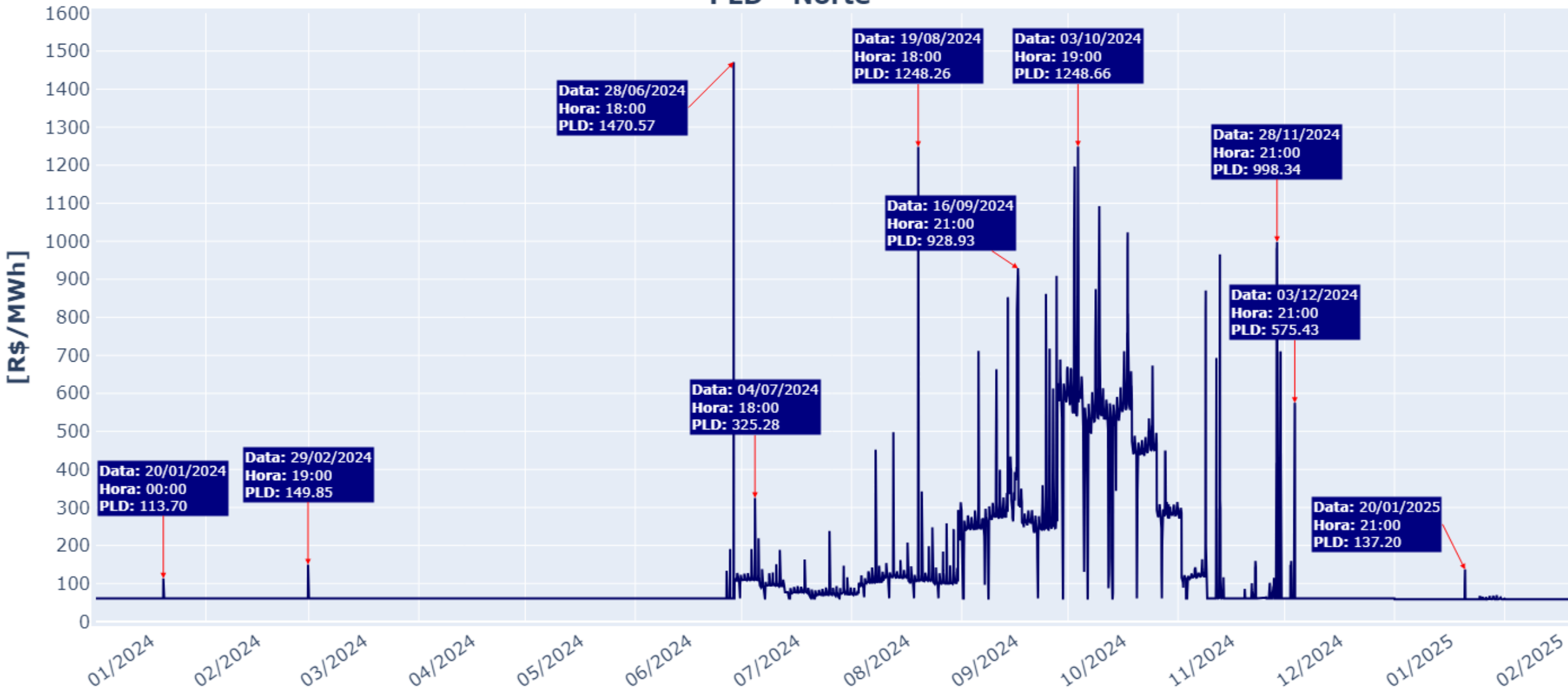


PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	240,40	162,50	55,57	77,27	189,12	335,72	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,31
2022	55,71	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70	
2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04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



# histórico do PLD horário

## PLD - Norte



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS												
	ANO	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
2024		61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,41	87,08	118,80	316,41	482,54	103,66	64,80
2024		59,18											

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

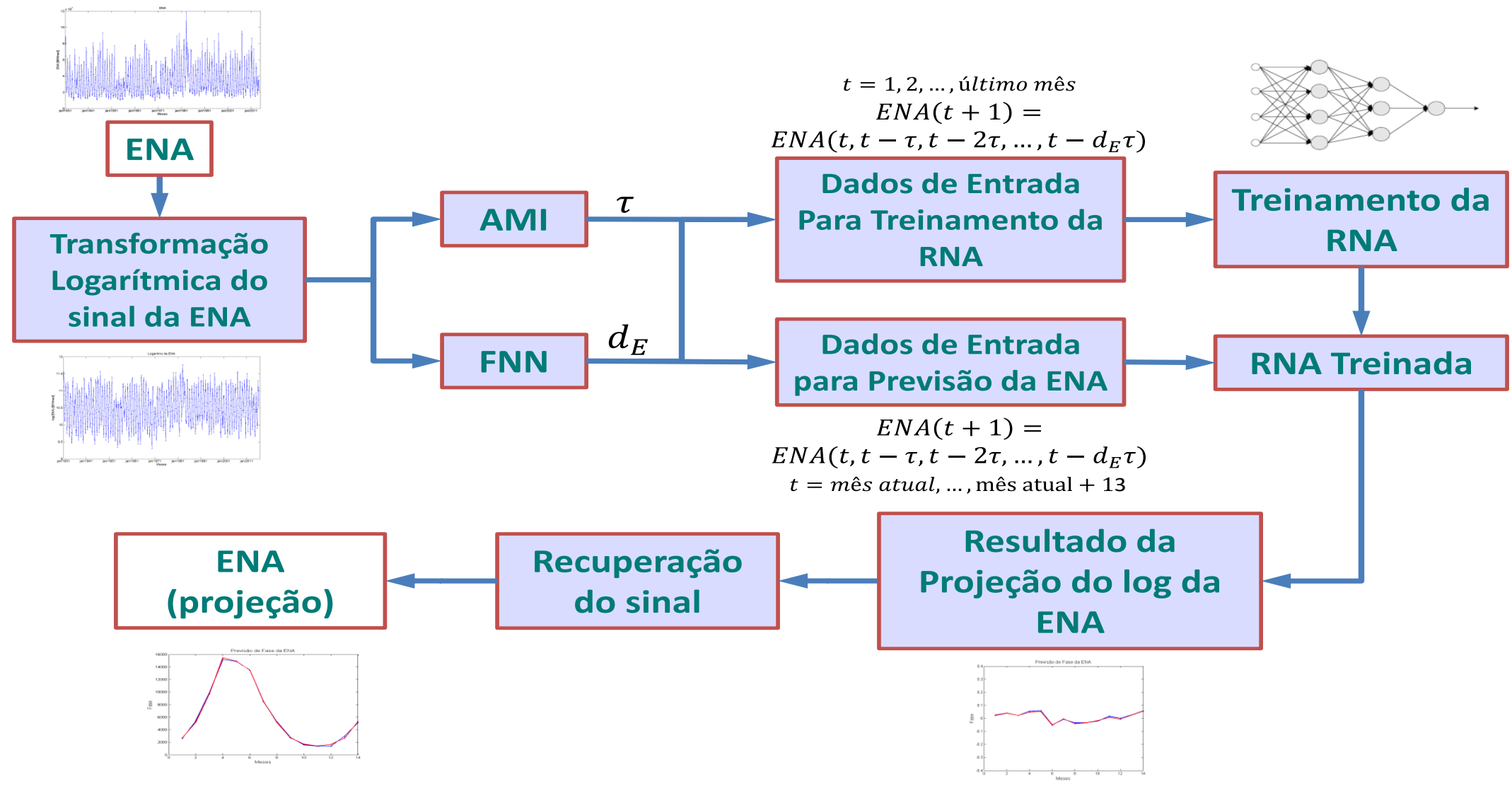
**metodologias de previsão de vazões:**

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

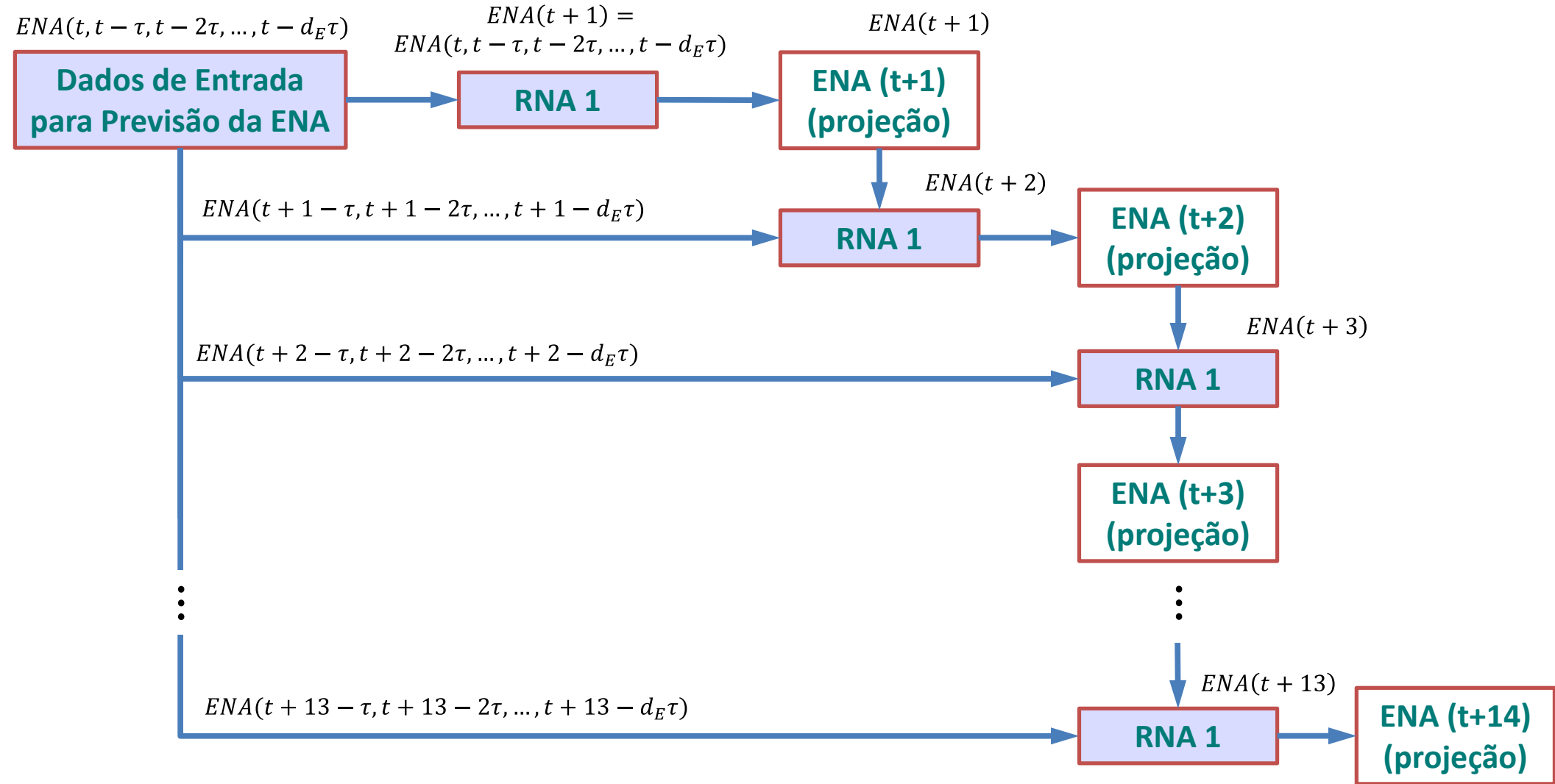
**metodologia de simulação:**

- simulação encadeada Newave e Decomp

### transformação logarítmica

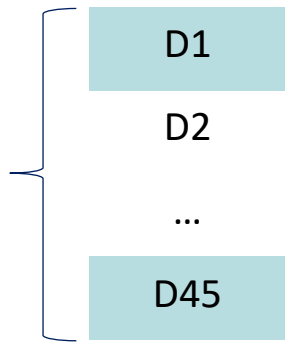


### encadeamento da rede neural artificial

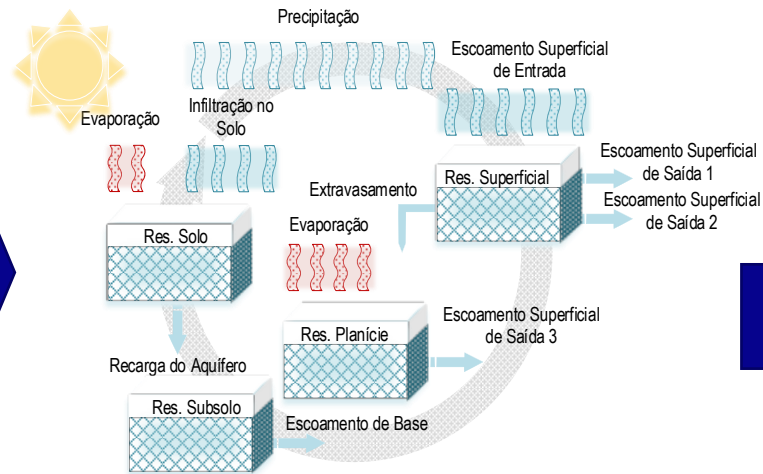


### cenarização da precipitação

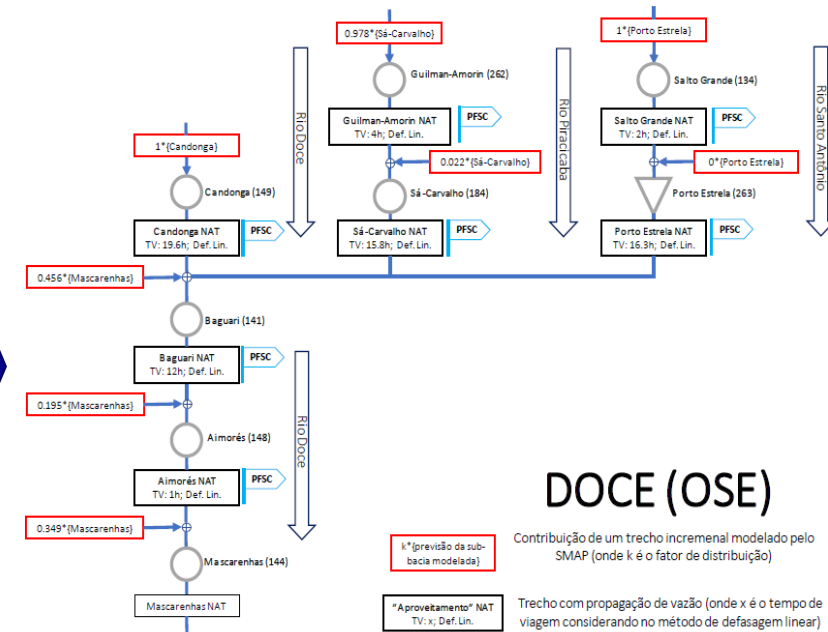
previsão de precipitação utilizando modelos numéricos



### previsão de vazões via SMAP



### propagação via MPV



### DOCE (OSE)

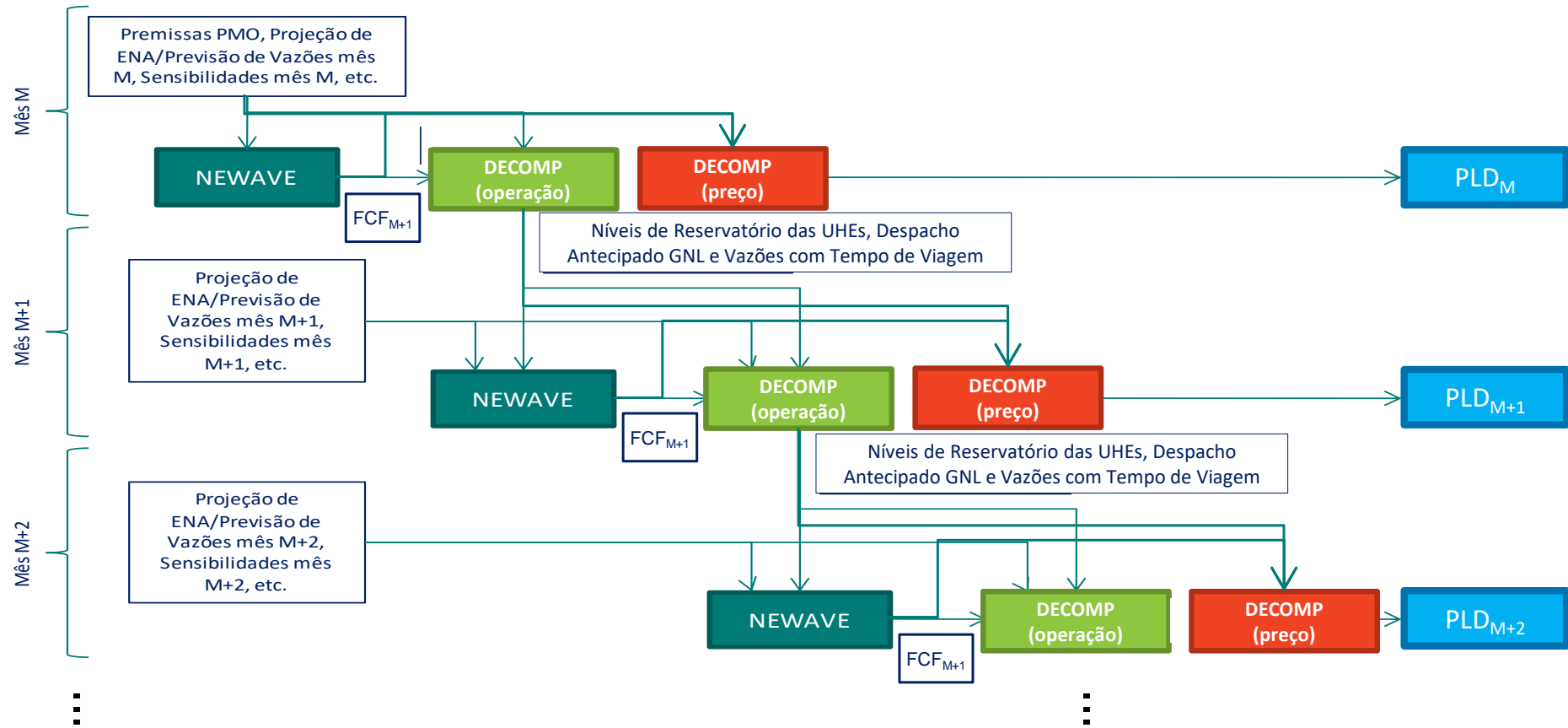
**k\*** [previsão da sub-bacia modelada] Contribuição de um trecho incremental modelado pelo SMAP (onde k é o fator de distribuição)

**"Aproveitamento" NAT** TV: x; Def. Lin. Trecho com propagação de vazão (onde x é o tempo de viagem considerando no método de defasagem linear)

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

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!

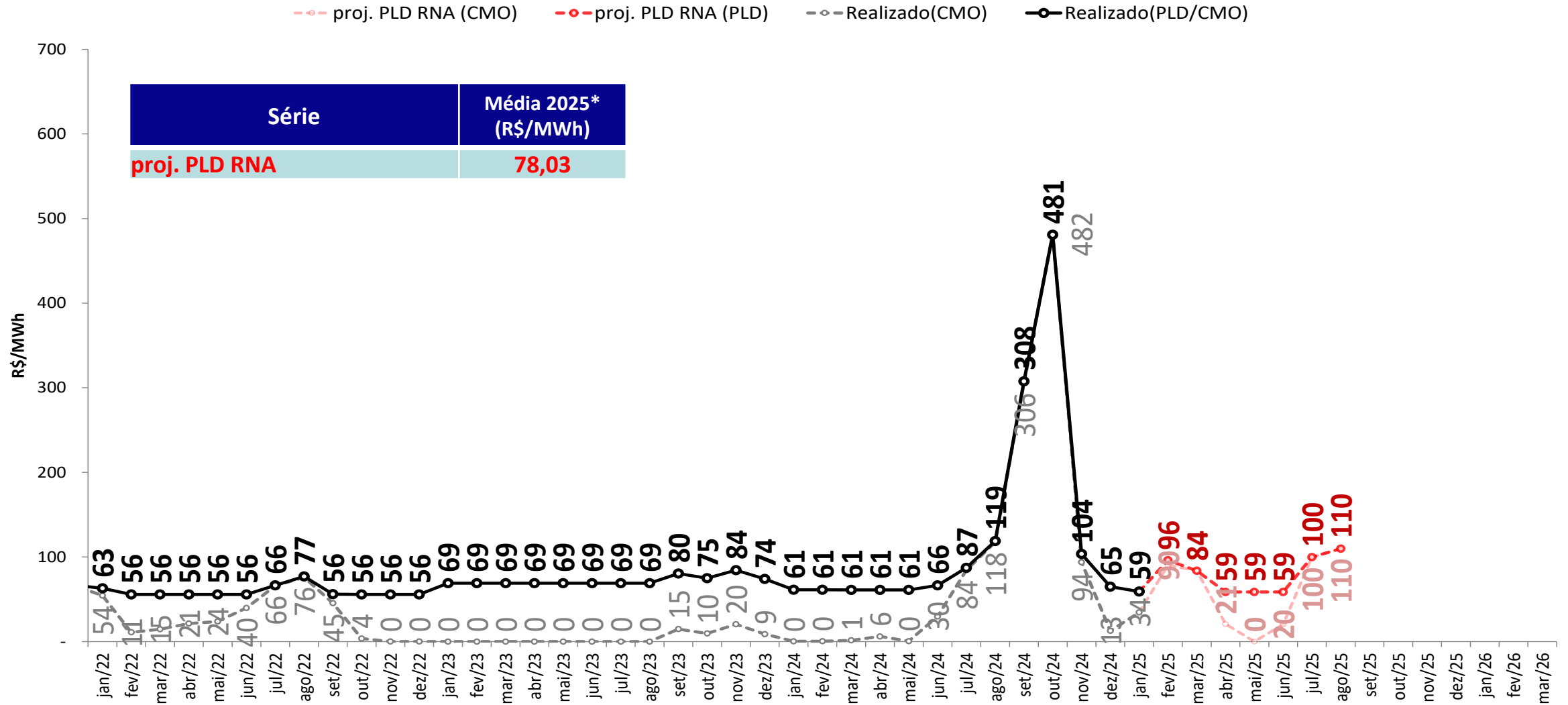


- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de fevereiro de 2025**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **histórico do PLD**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

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

# projeção do PLD – SE/CO

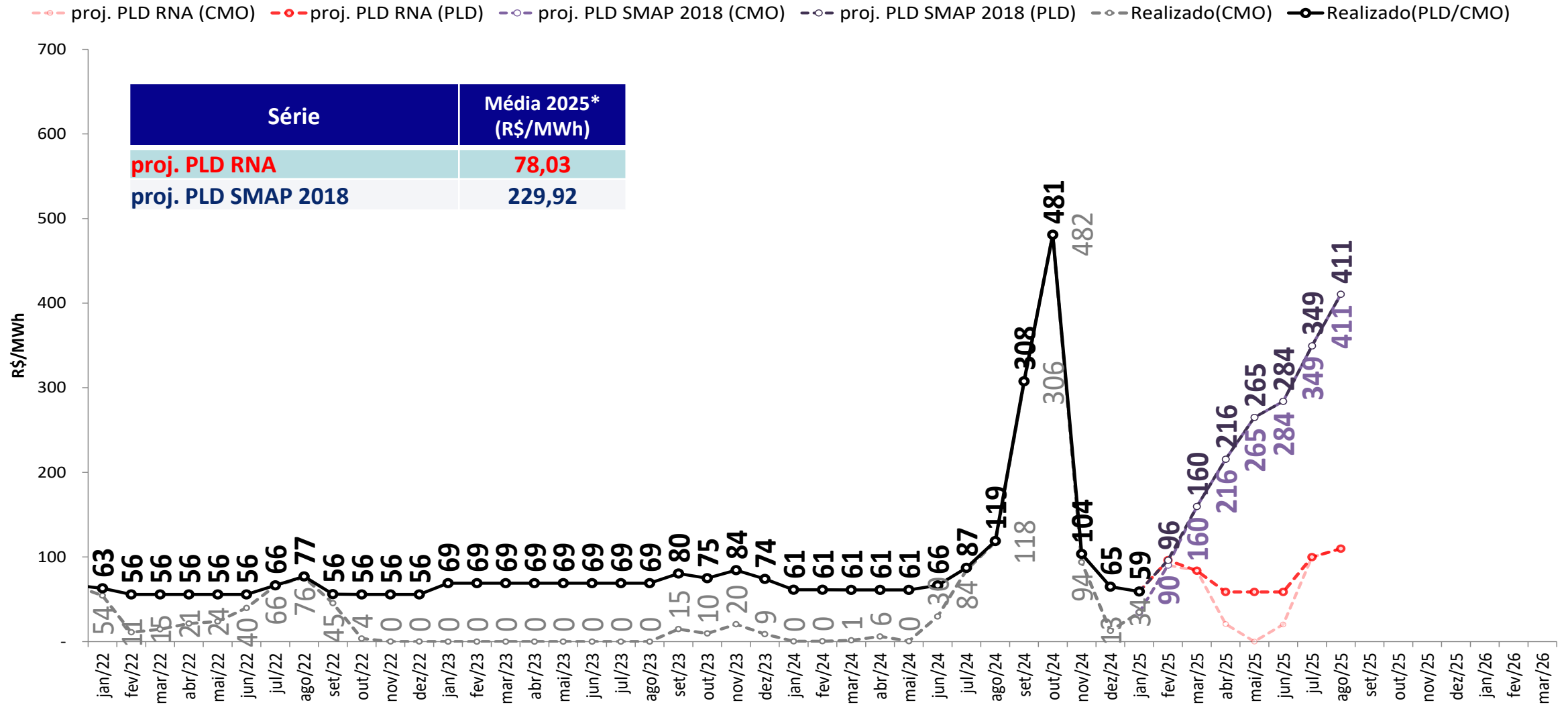
proj. PLD RNA



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

# projeção do PLD – SE/CO

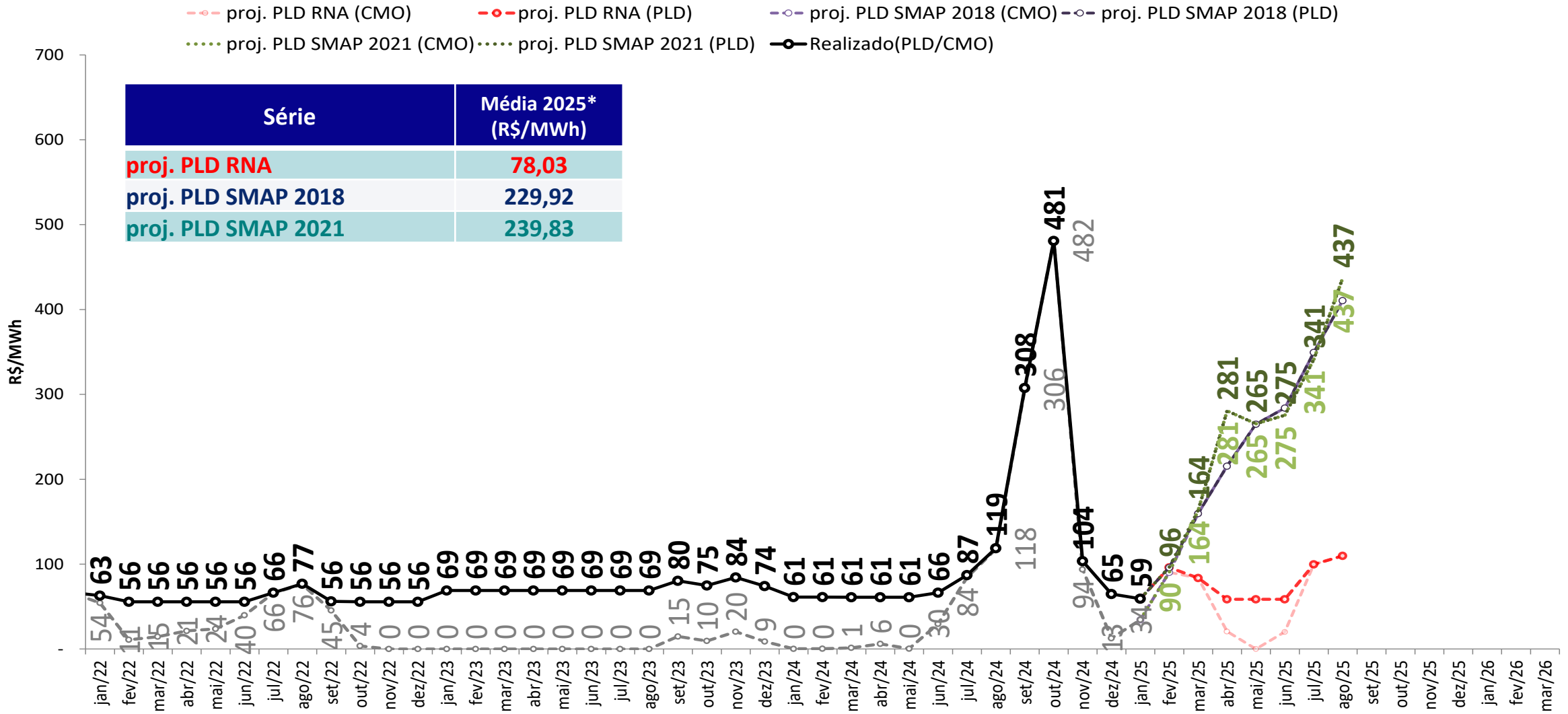
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



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

# projeção do PLD – SE/CO

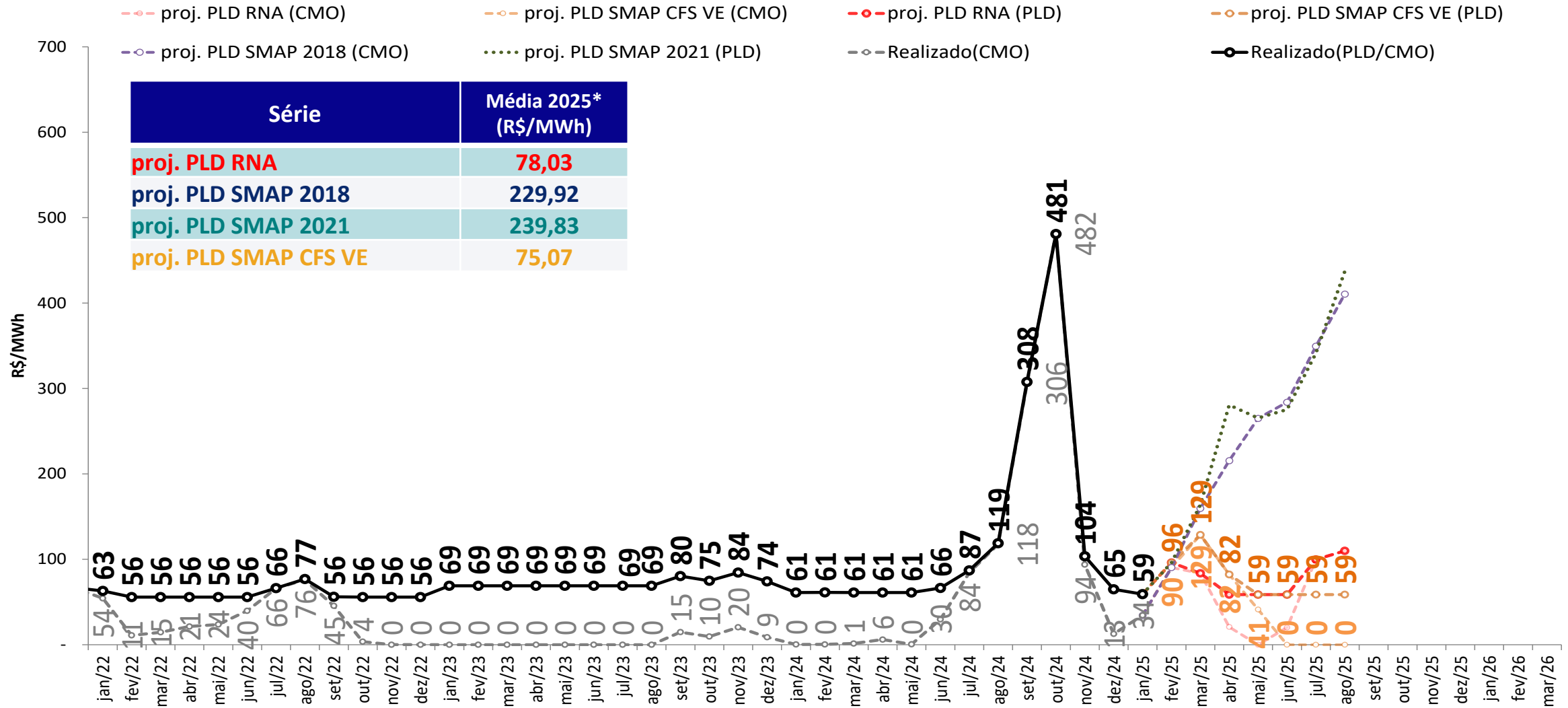
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

# projeção do PLD – SE/CO

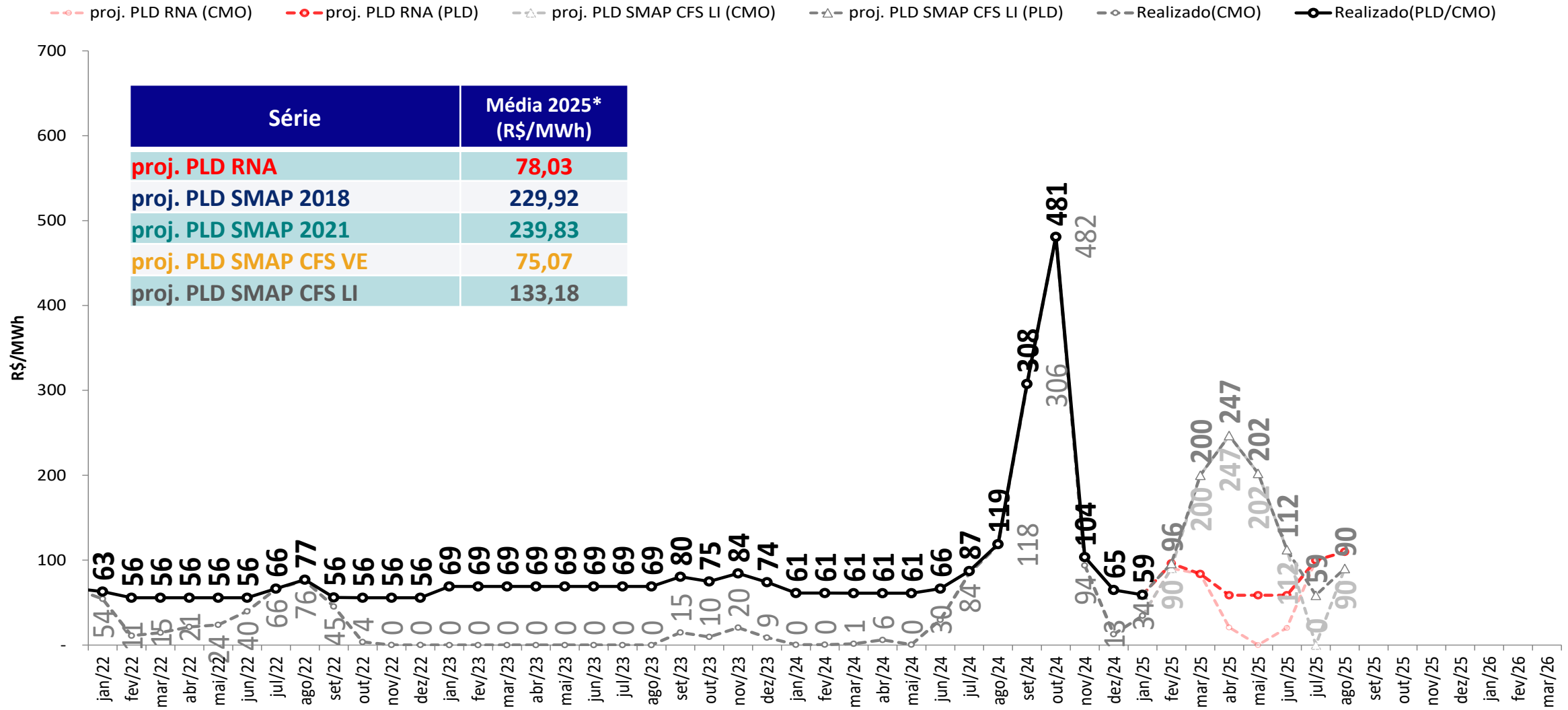
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do PLD – SE/CO

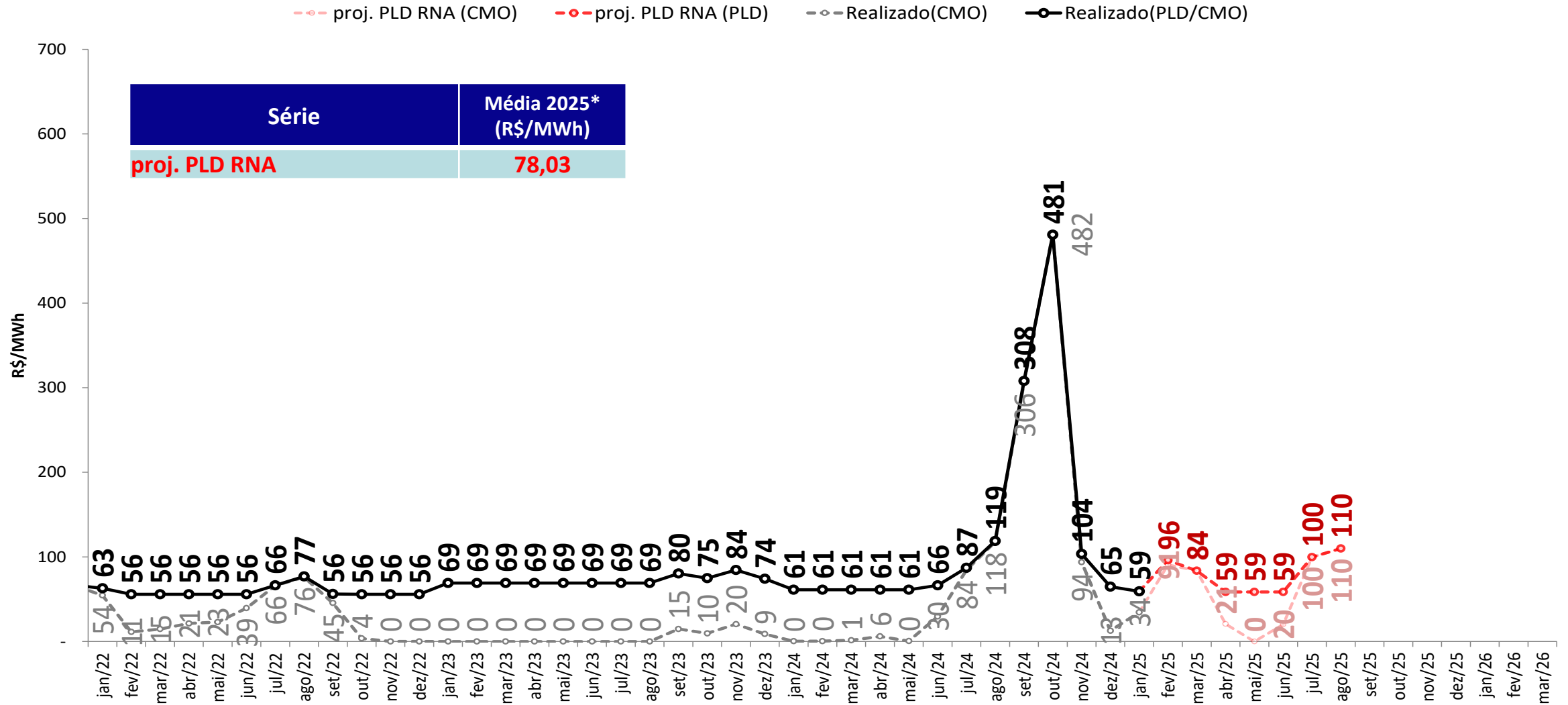
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

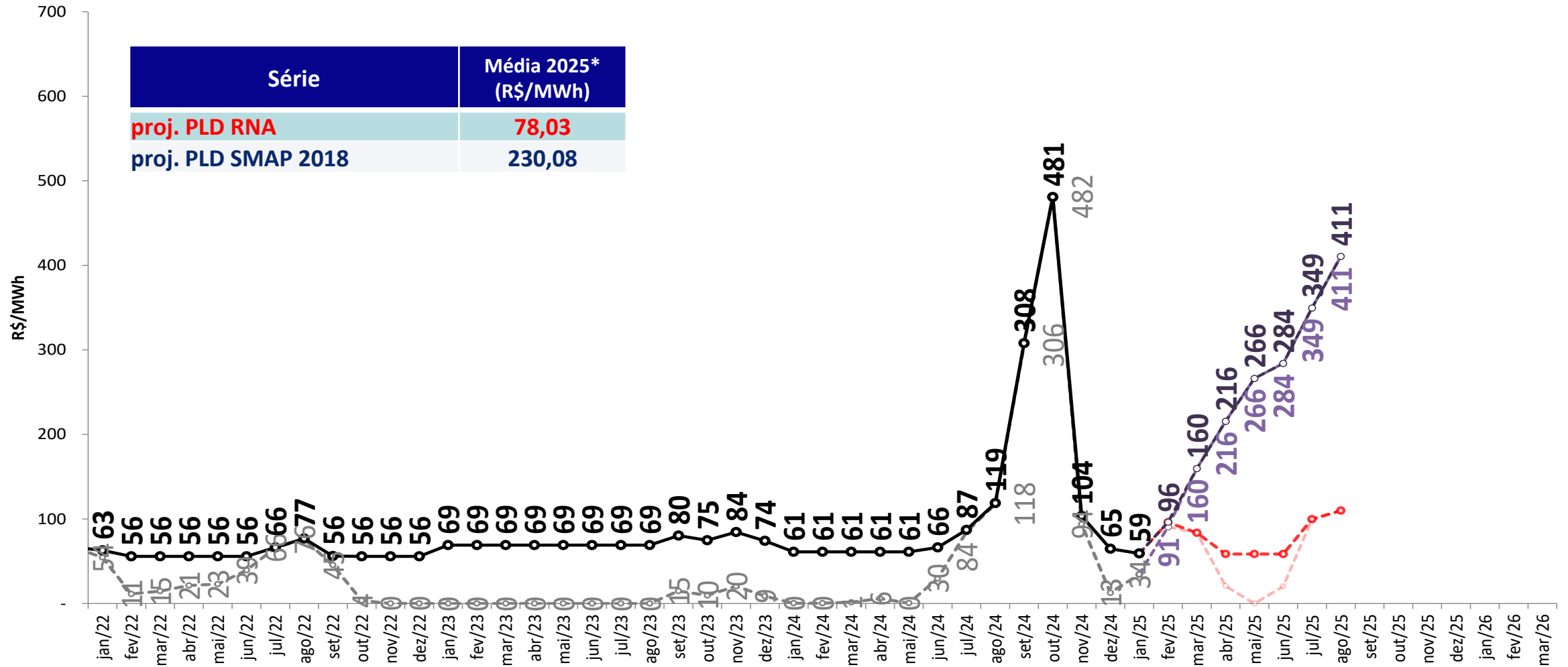


# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



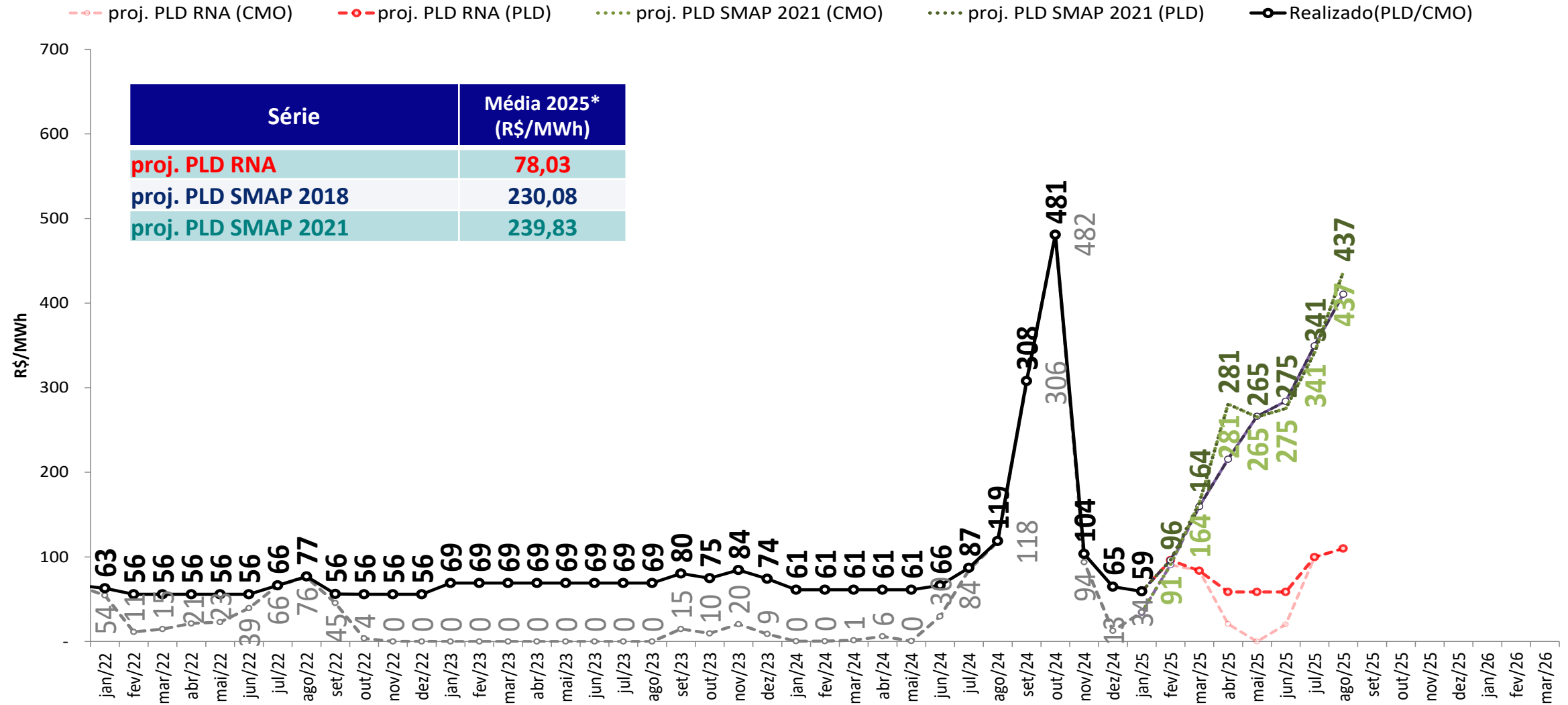
proj. PLD RNA (CMO)    proj. PLD RNA (PLD)    proj. PLD SMAP 2018 (CMO)    proj. PLD SMAP 2018 (PLD)    Realizado(CMO)    Realizado(PLD/CMO)



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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

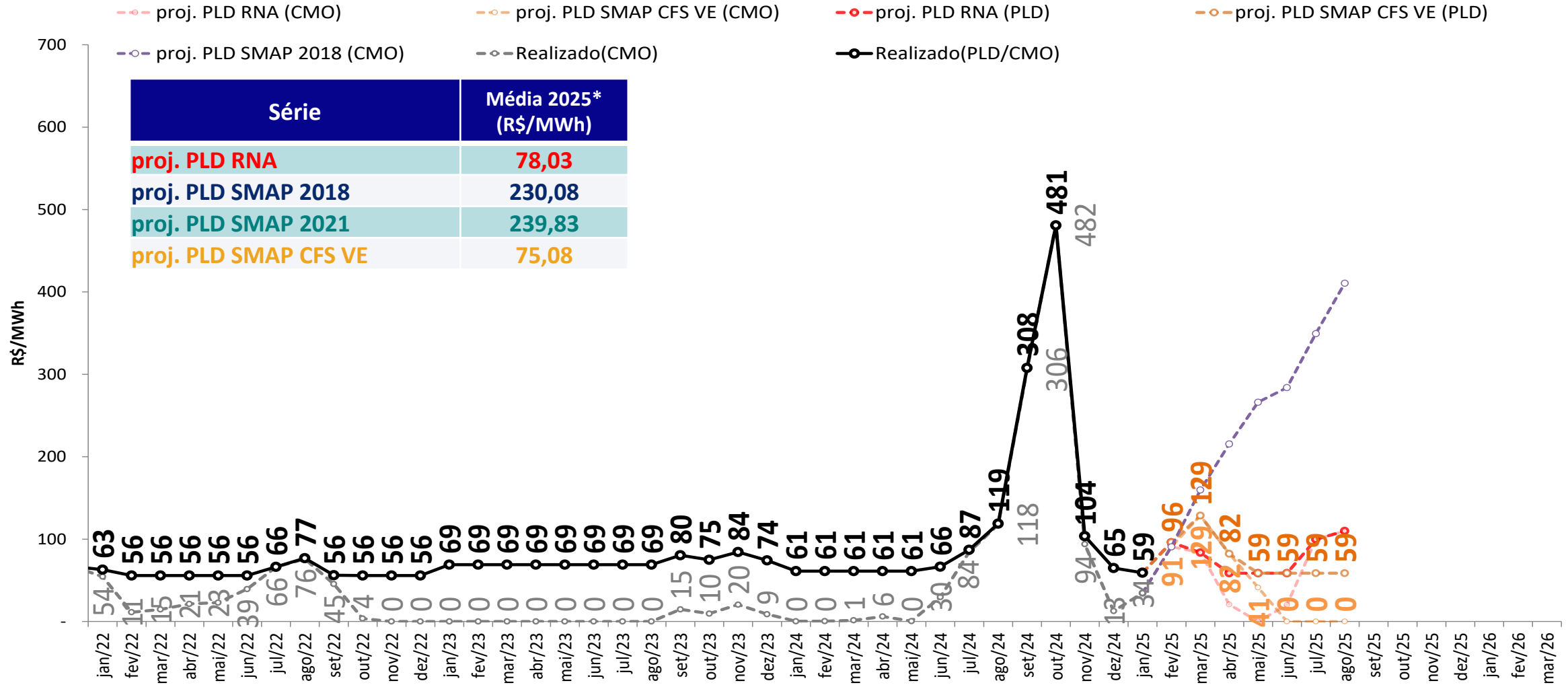


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

# projeção do PLD – Sul

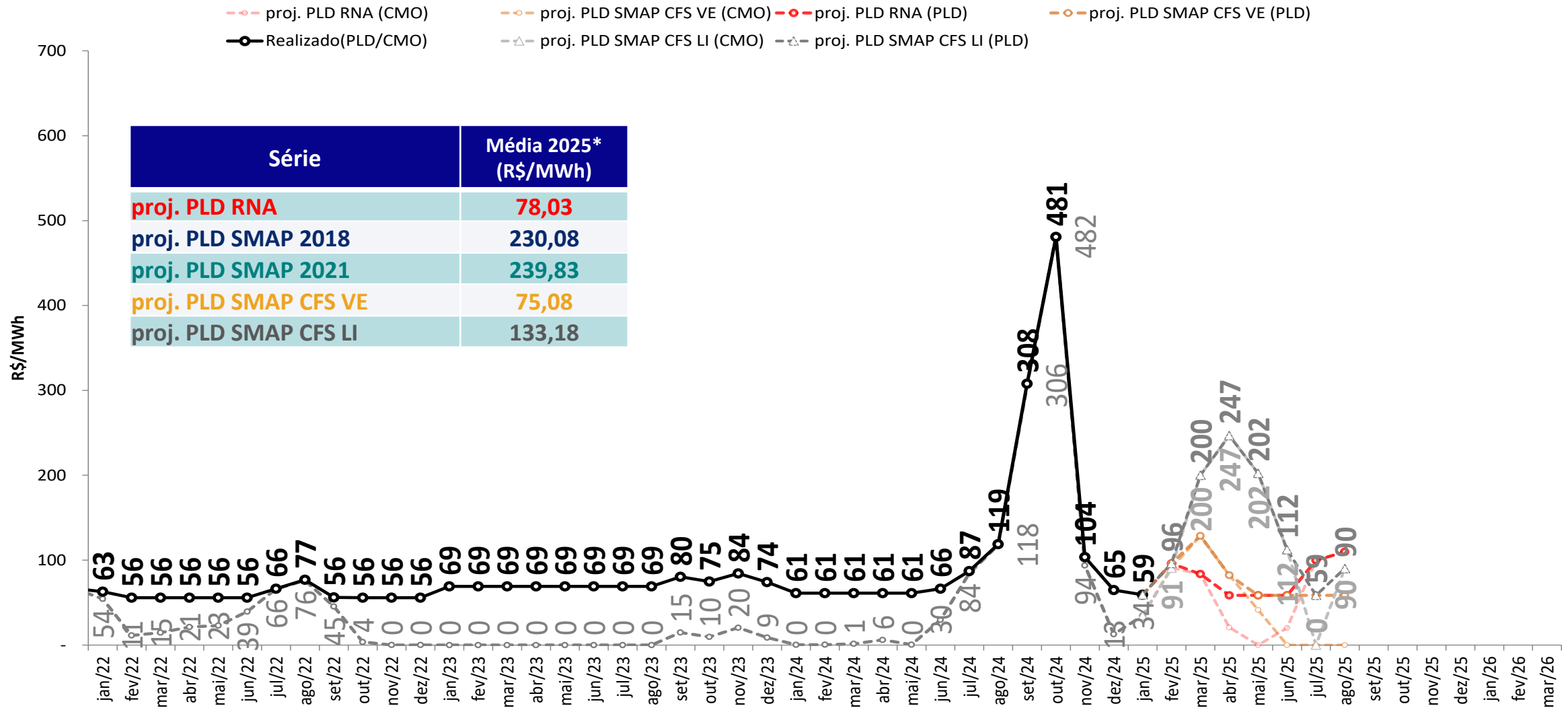
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do PLD – Sul

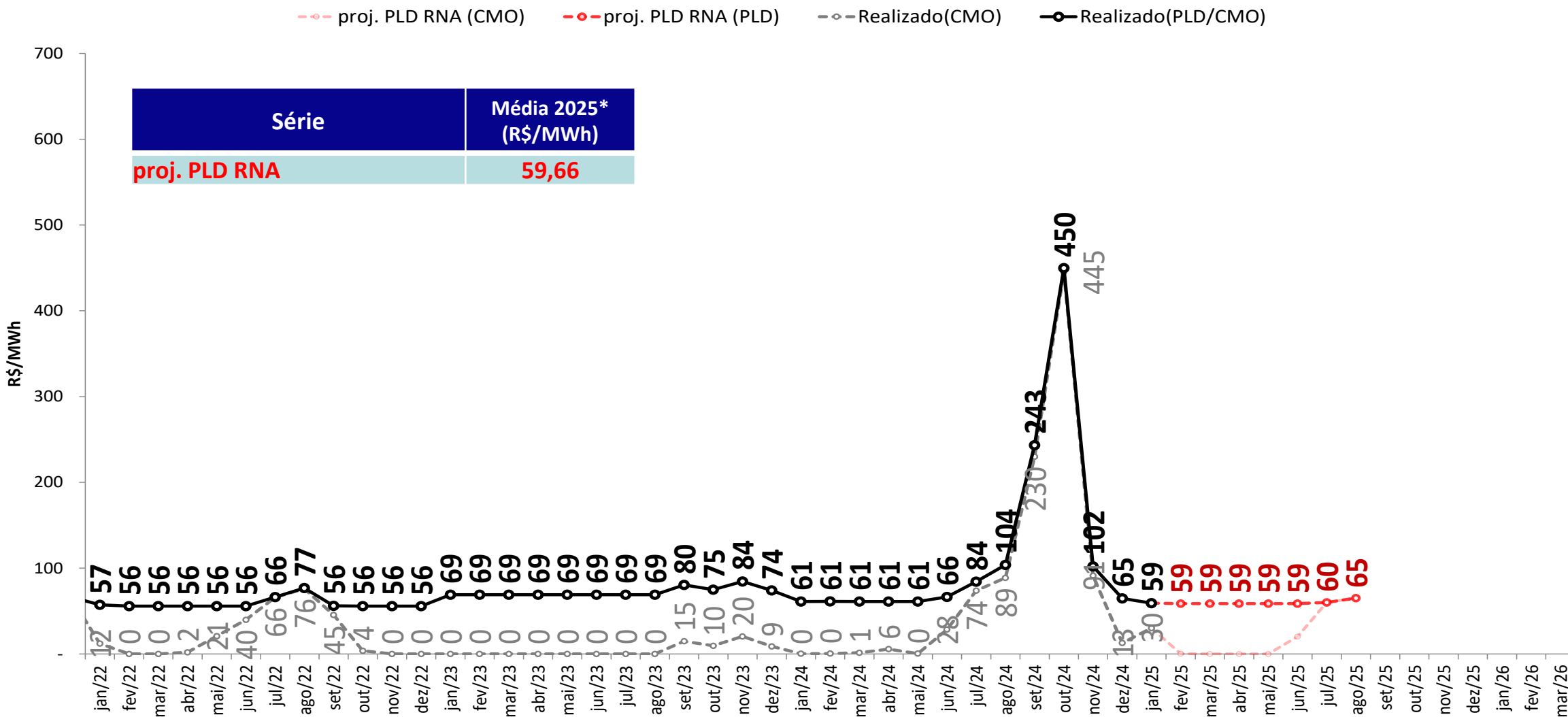
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# projeção do PLD – Nordeste

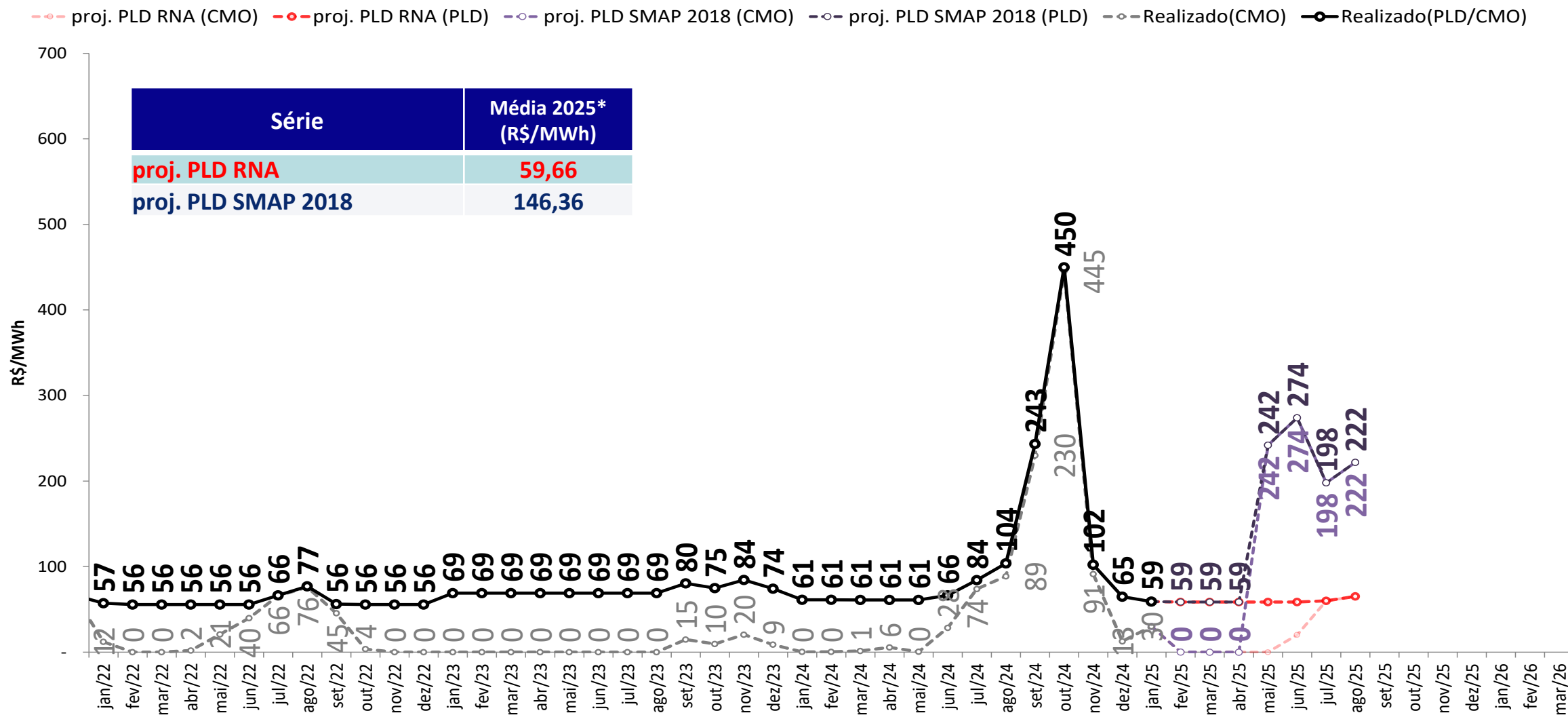
proj. PLD RNA



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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

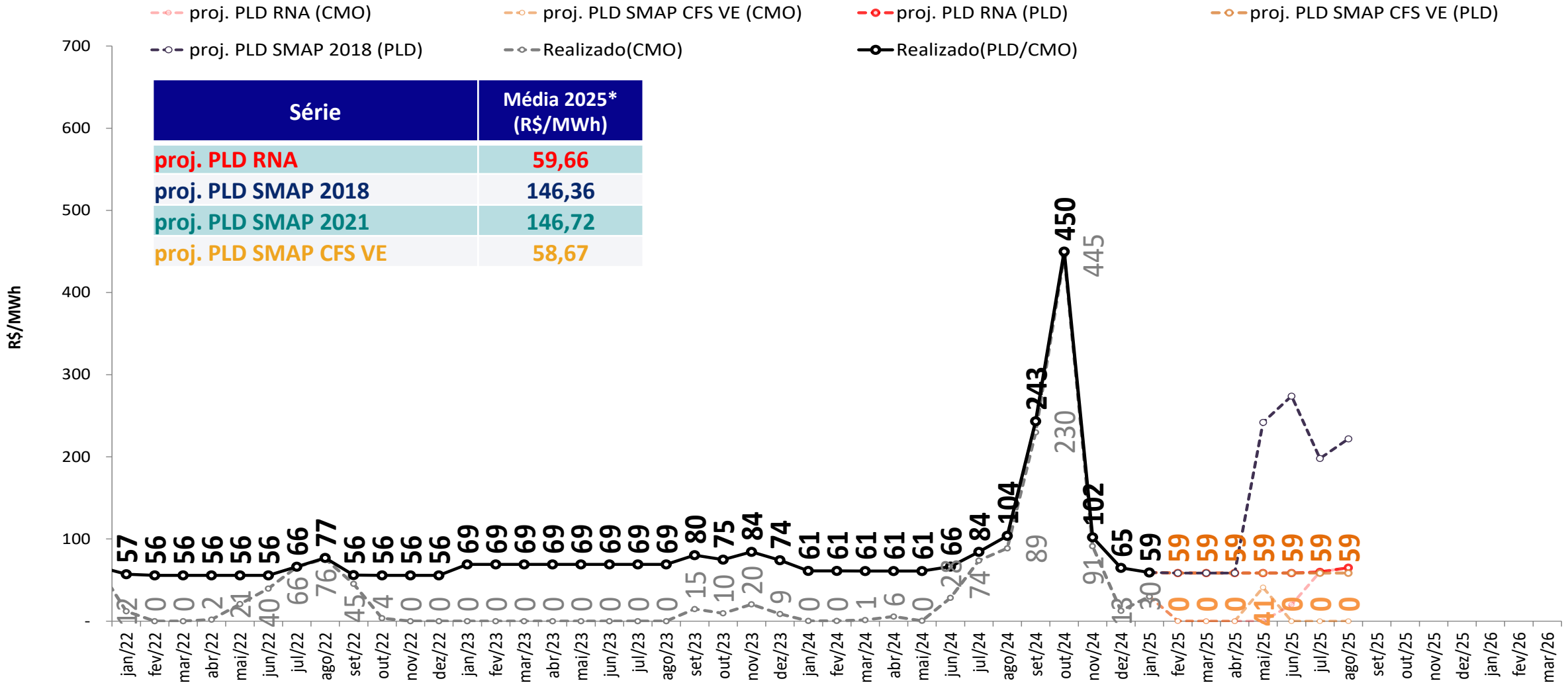


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025



# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

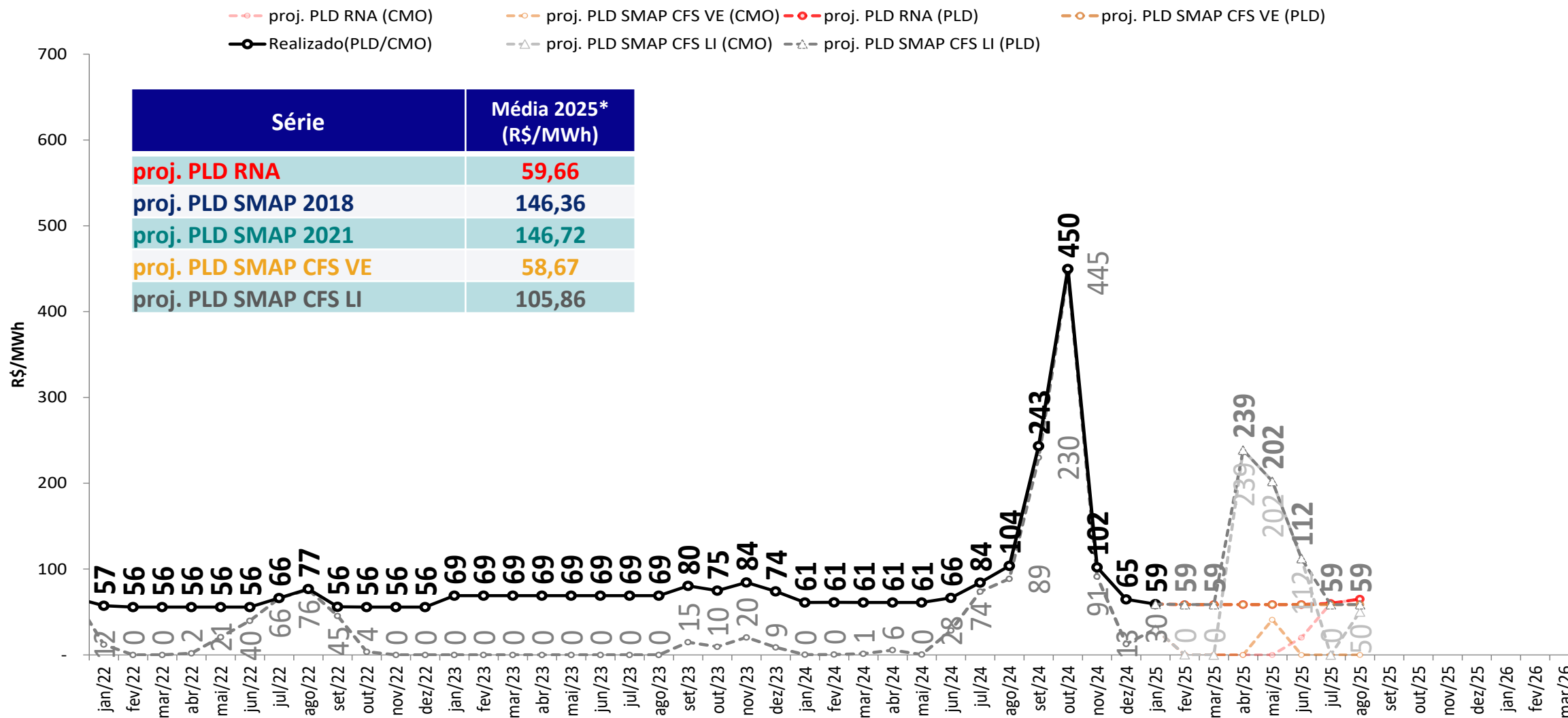


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025



# projeção do PLD – Nordeste

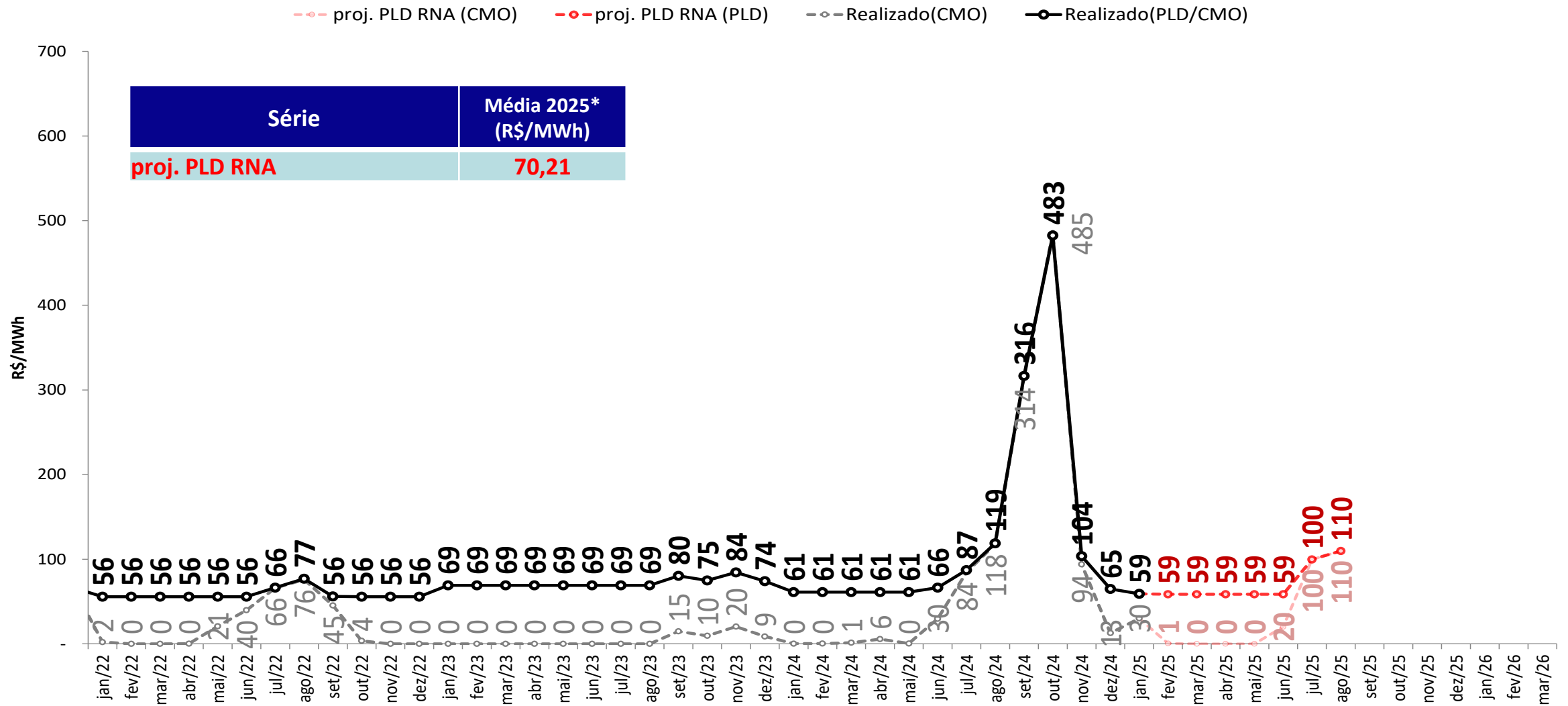
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# projeção do PLD – Norte

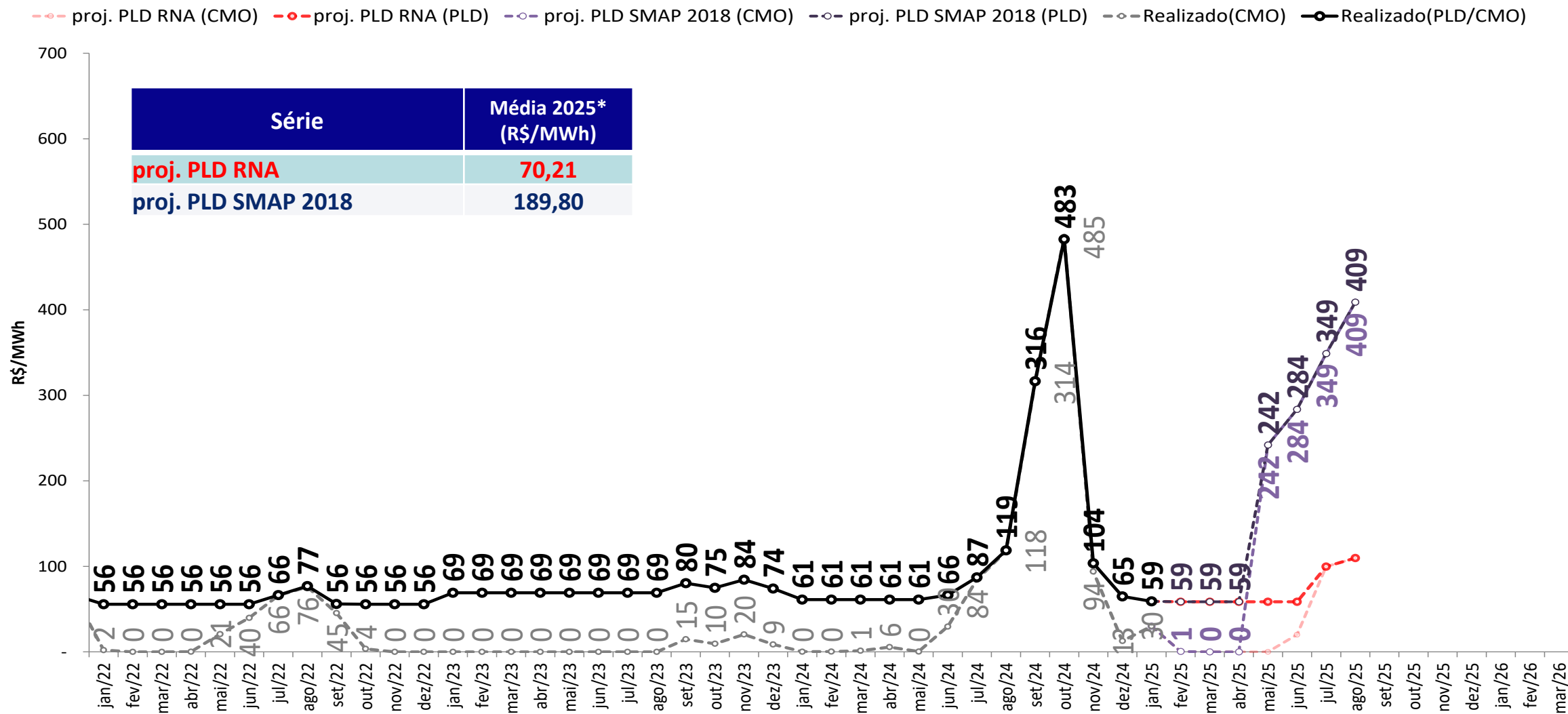
proj. PLD RNA



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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



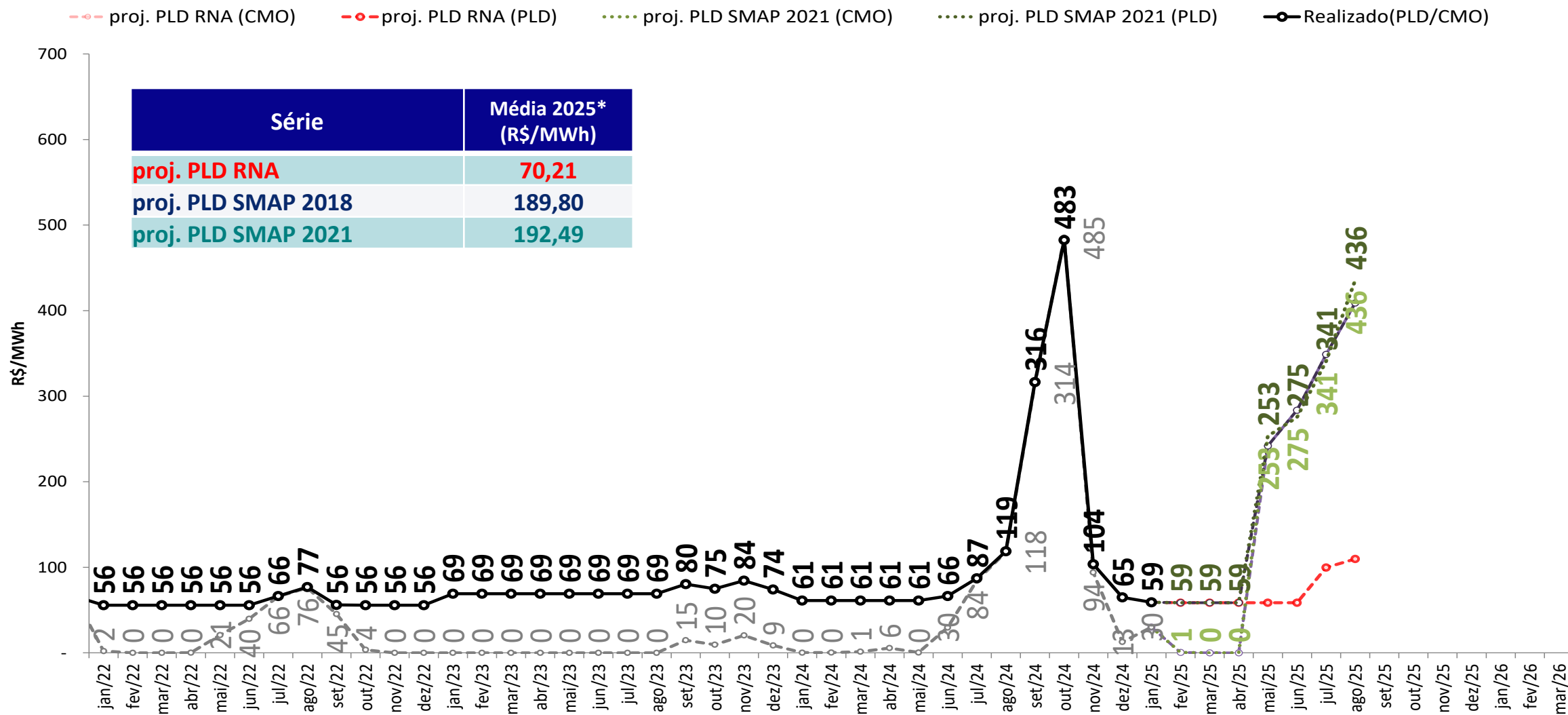
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

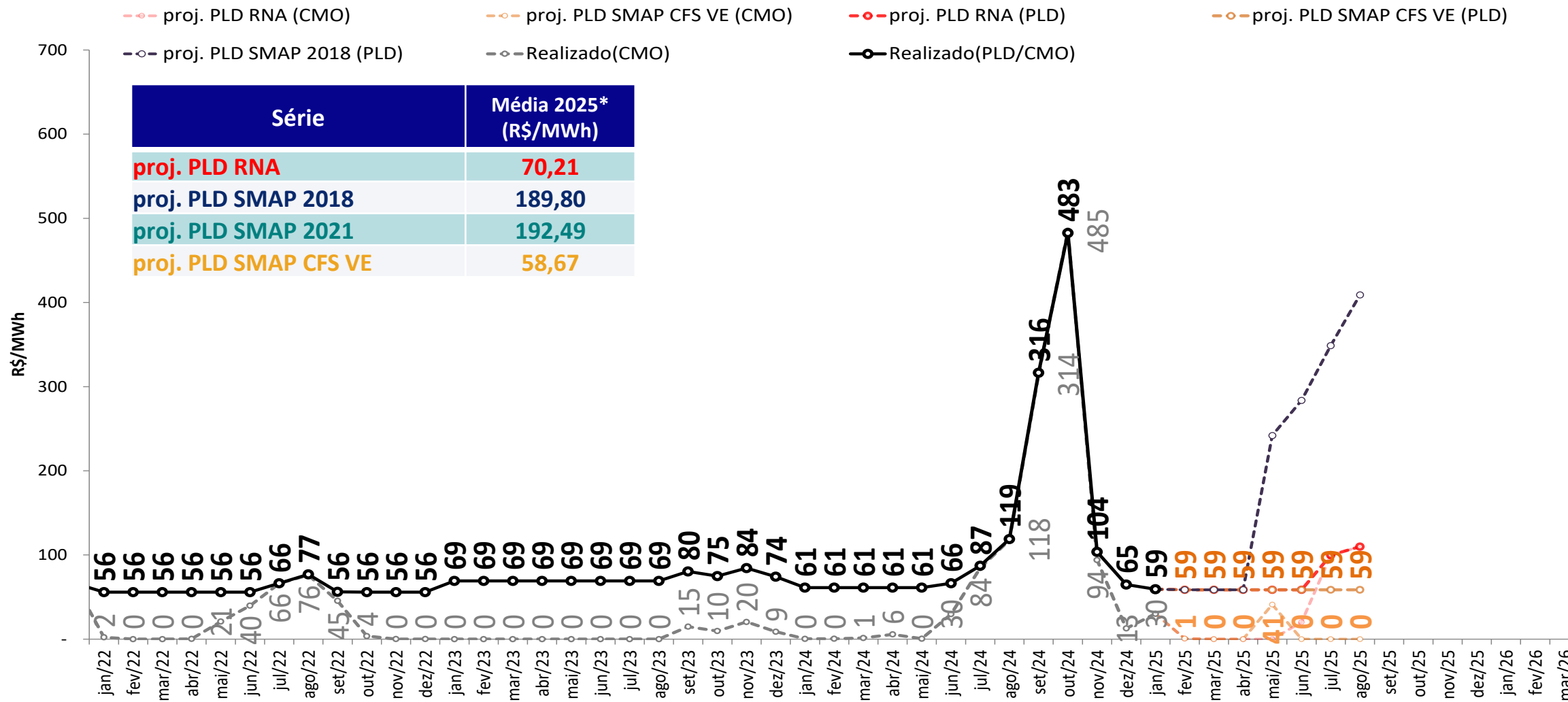
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

# projeção do PLD – Norte

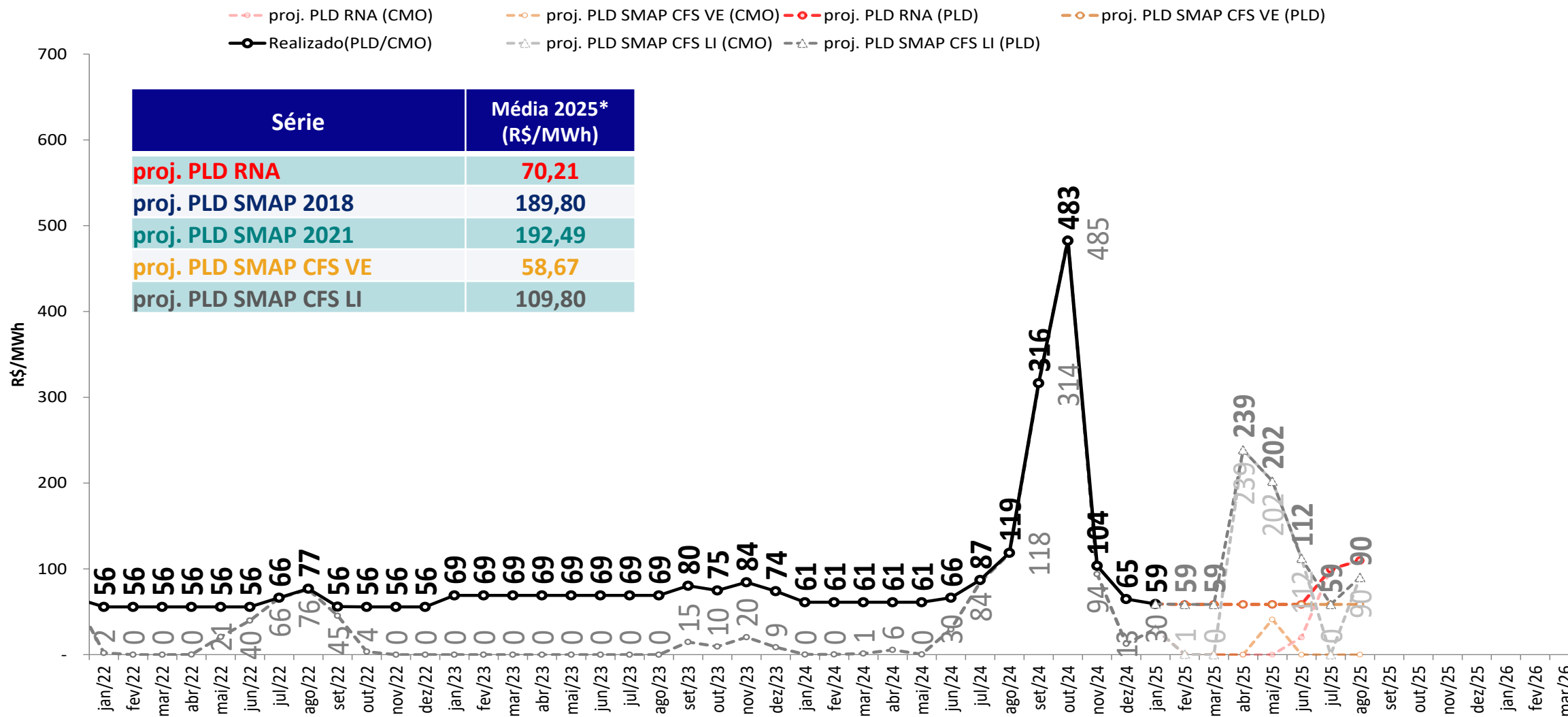
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

SE/CO	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	96	84	59	59	59	100	110
proj. PLD SMAP 2018	96	160	216	265	284	349	411
proj. PLD SMAP 2021	96	164	281	265	275	341	437
proj. PLD SMAP CFS VE	96	129	82	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	96	200	247	202	112	59	90

S	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	96	84	59	59	59	100	110
proj. PLD SMAP 2018	96	160	216	266	284	349	411
proj. PLD SMAP 2021	96	164	281	265	275	341	437
proj. PLD SMAP CFS VE	96	129	82	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	96	200	247	202	112	59	90

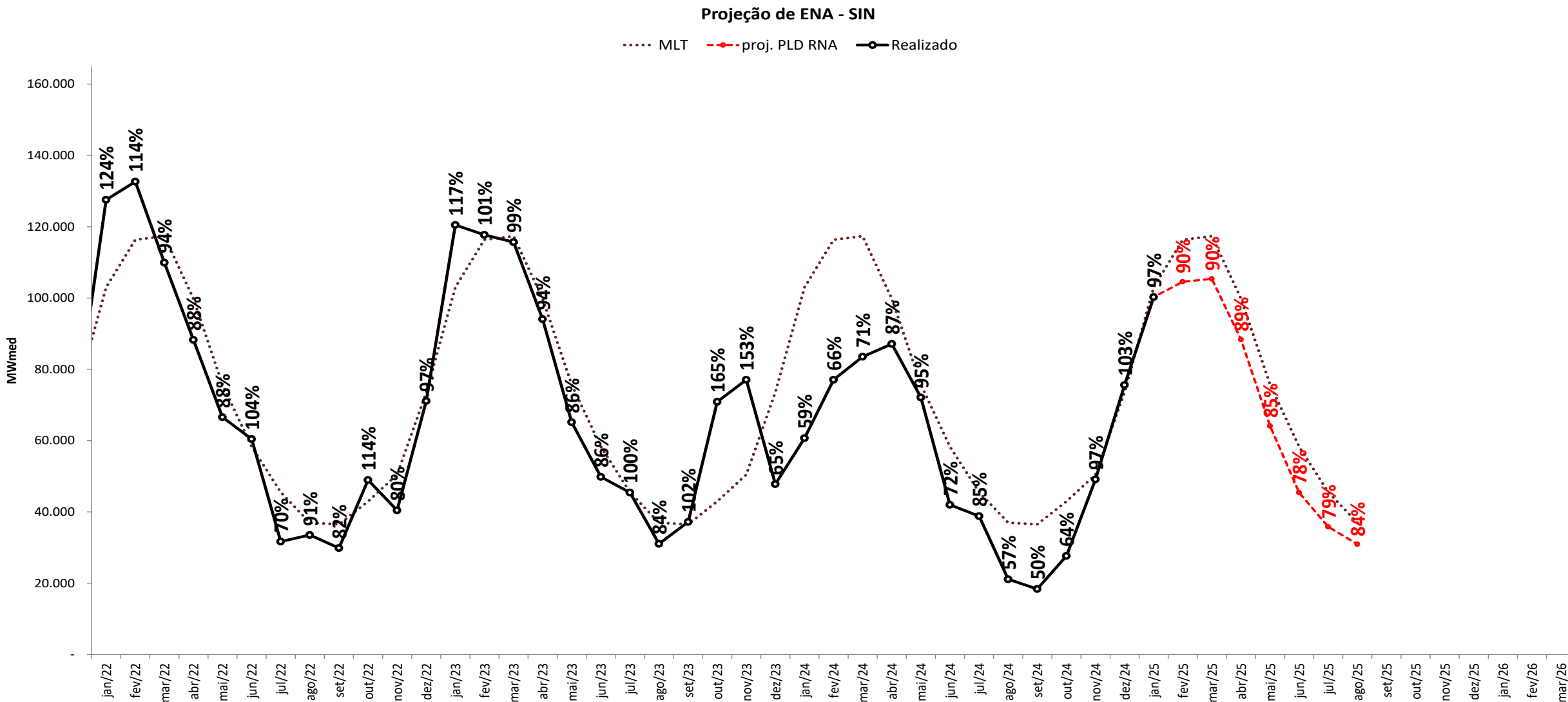
NE	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	60	65
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	242	274	198	222
proj. PLD SMAP 2021	59	59	59	253	274	188	223
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	239	202	112	59	59

N	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	100	110
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	242	284	349	409
proj. PLD SMAP 2021	59	59	59	253	275	341	436
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	239	202	112	59	90

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

# projeção de energia natural afluente

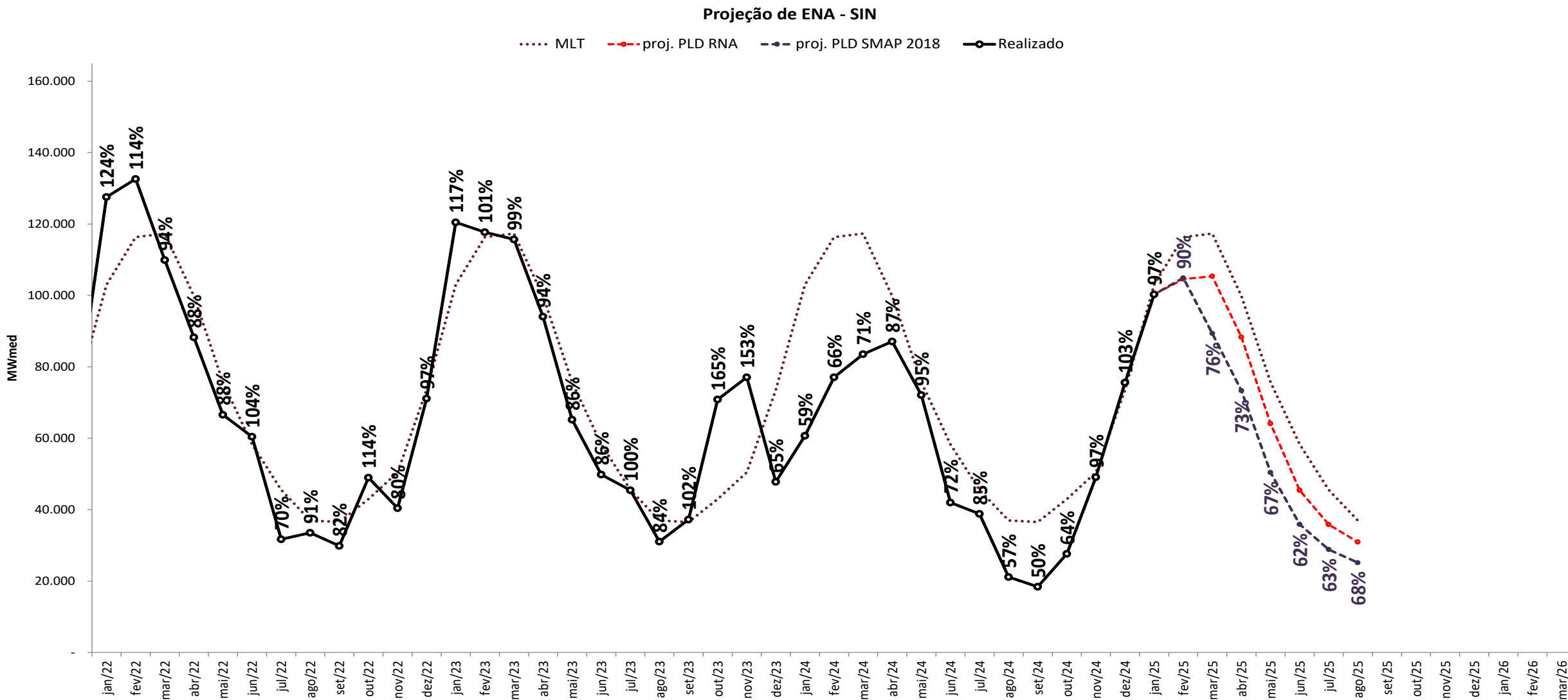
proj. PLD RNA



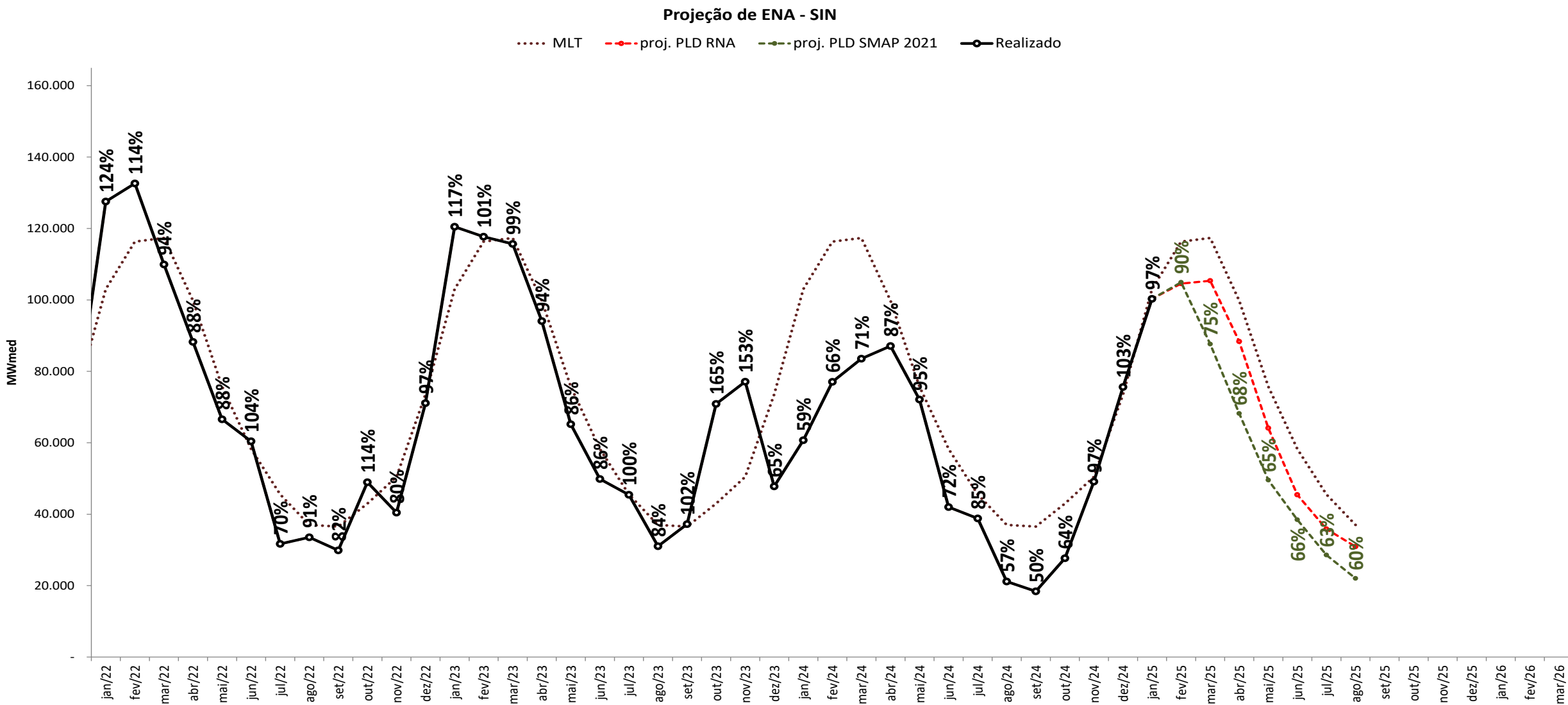


# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

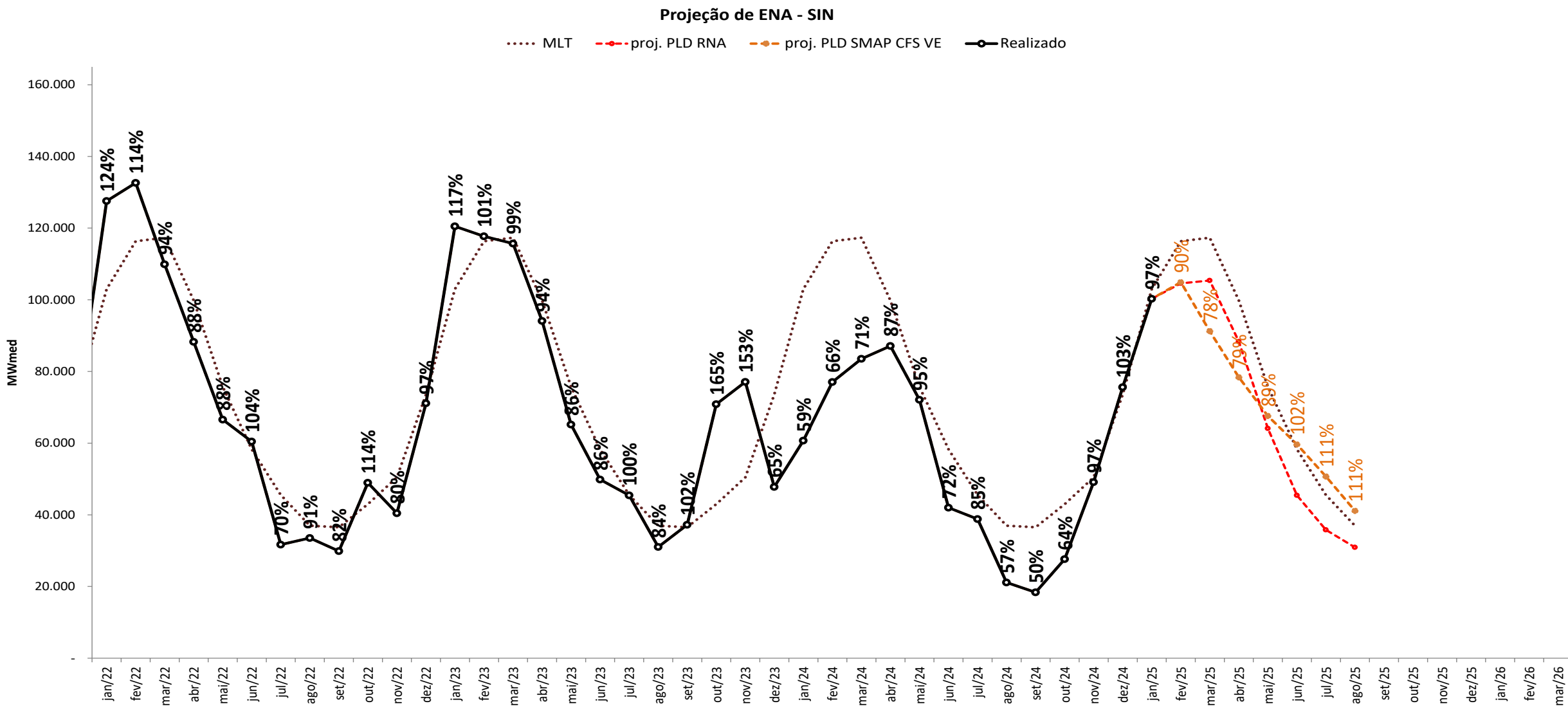


projeção de energia natural afluyente  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

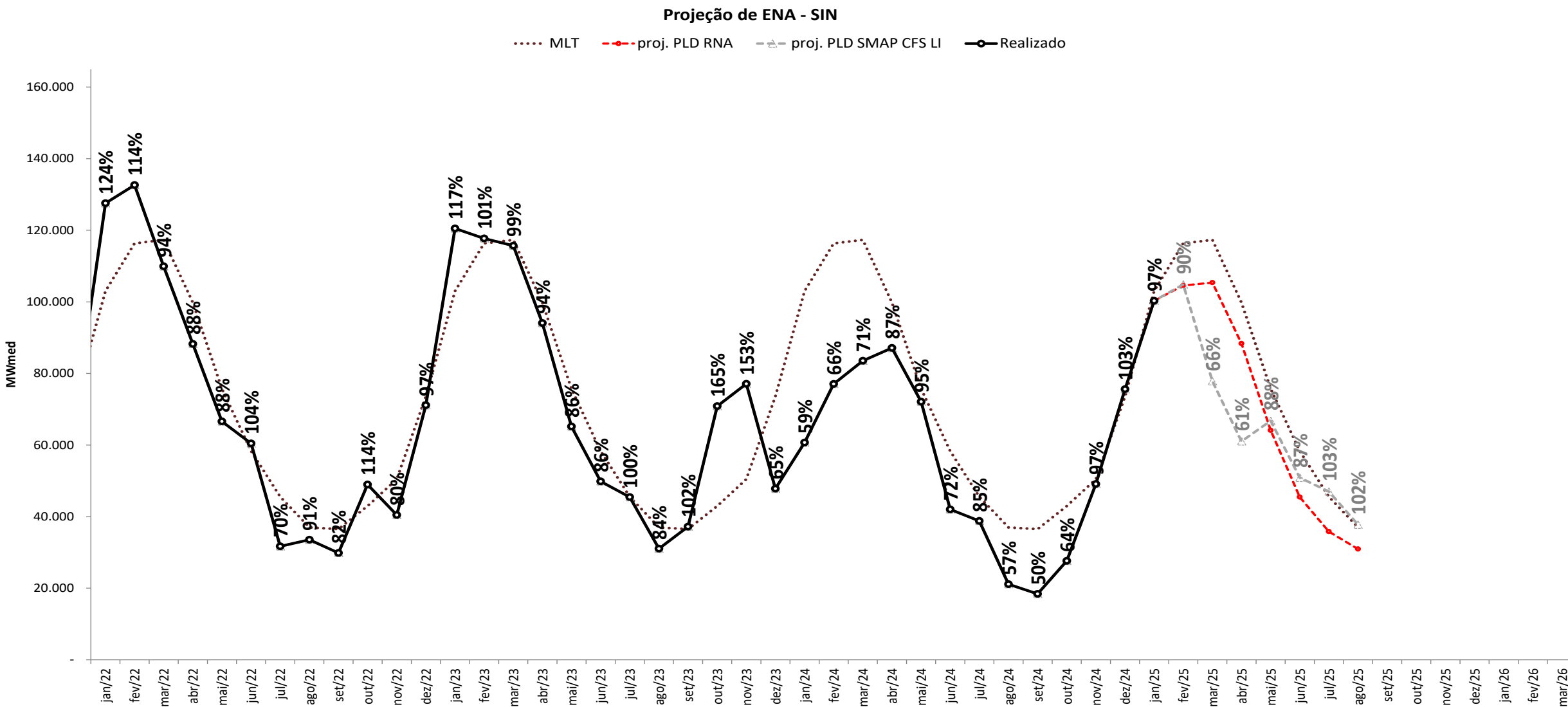


# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

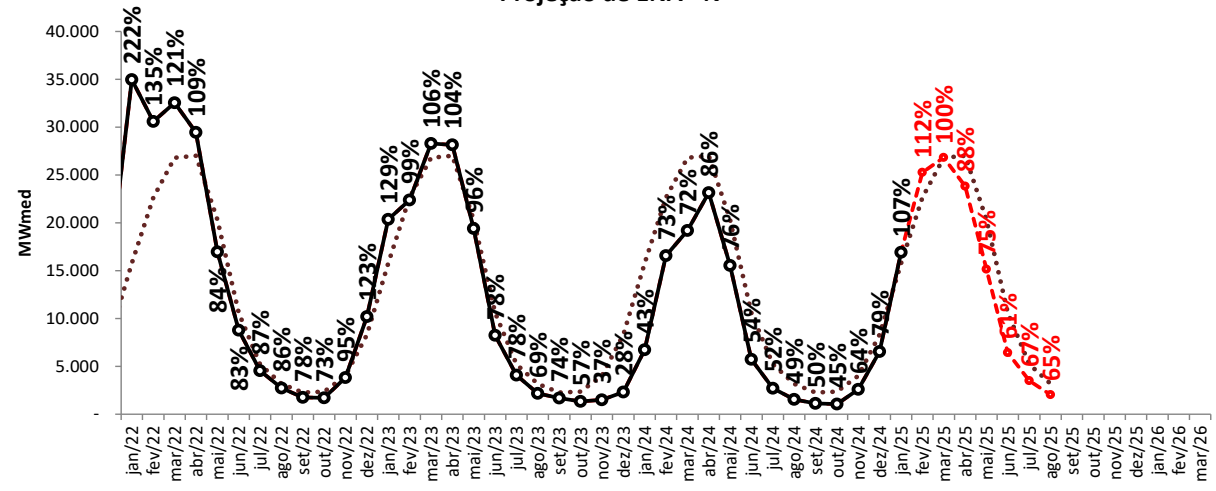


# projeção de energia natural afluyente

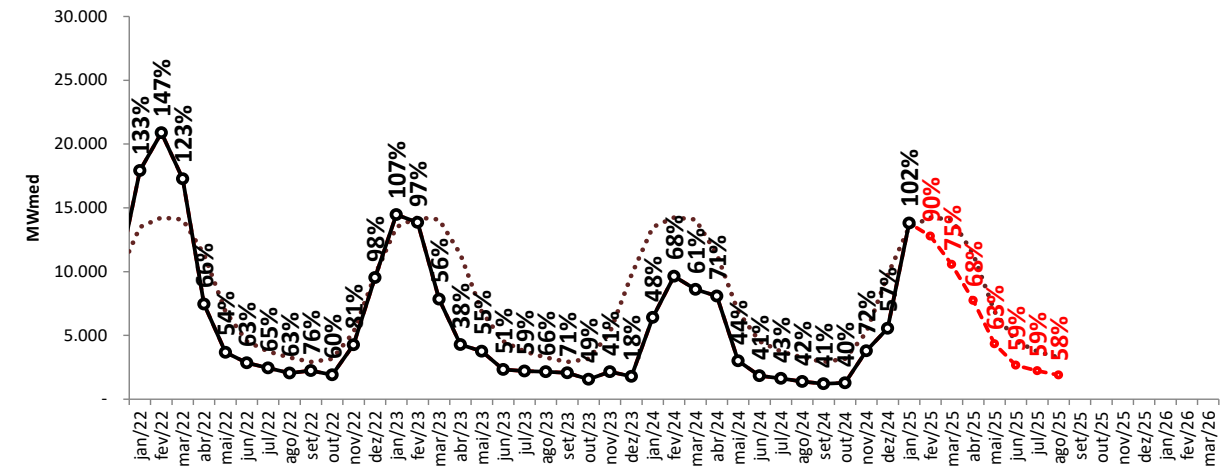
## proj. PLD RNA



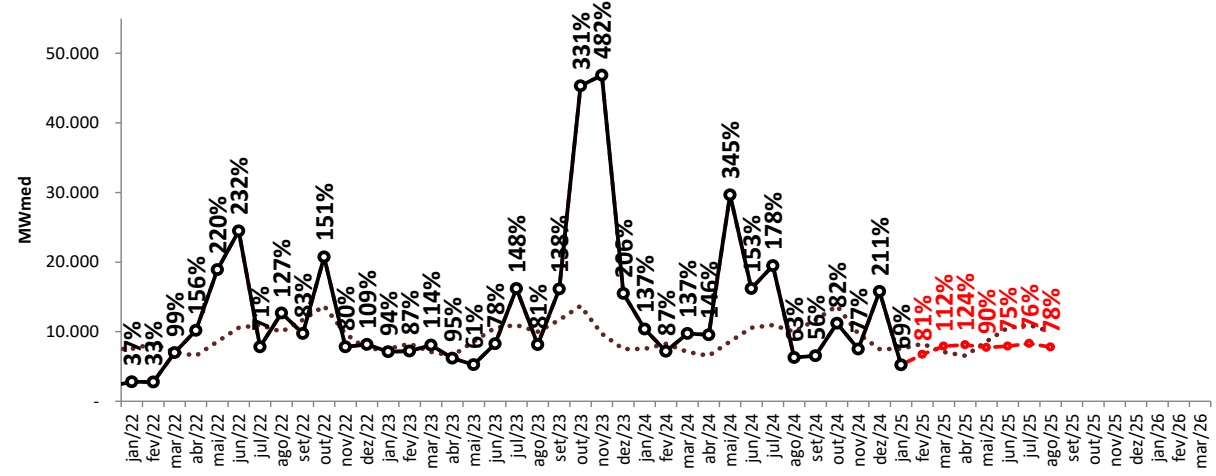
### Projeção de ENA - N



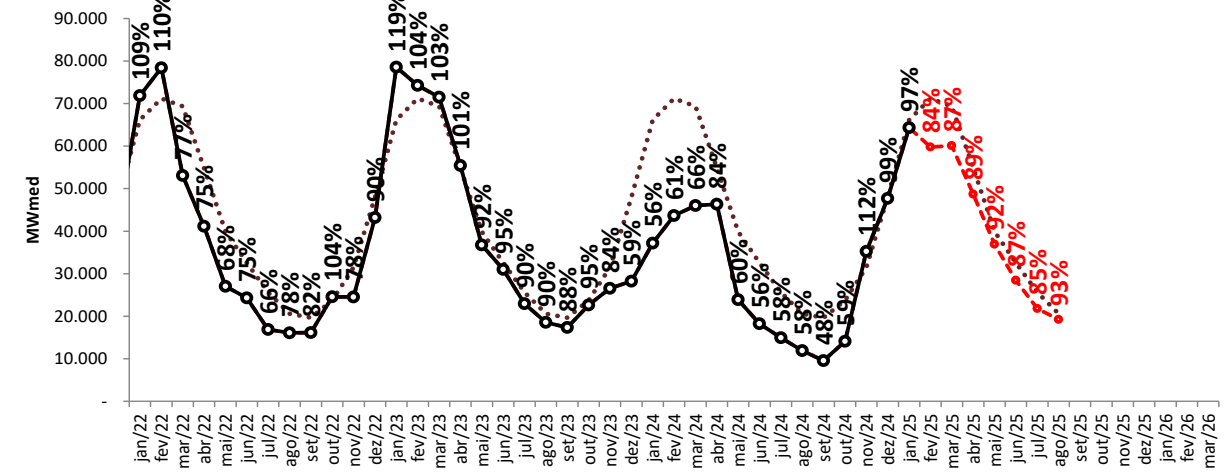
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

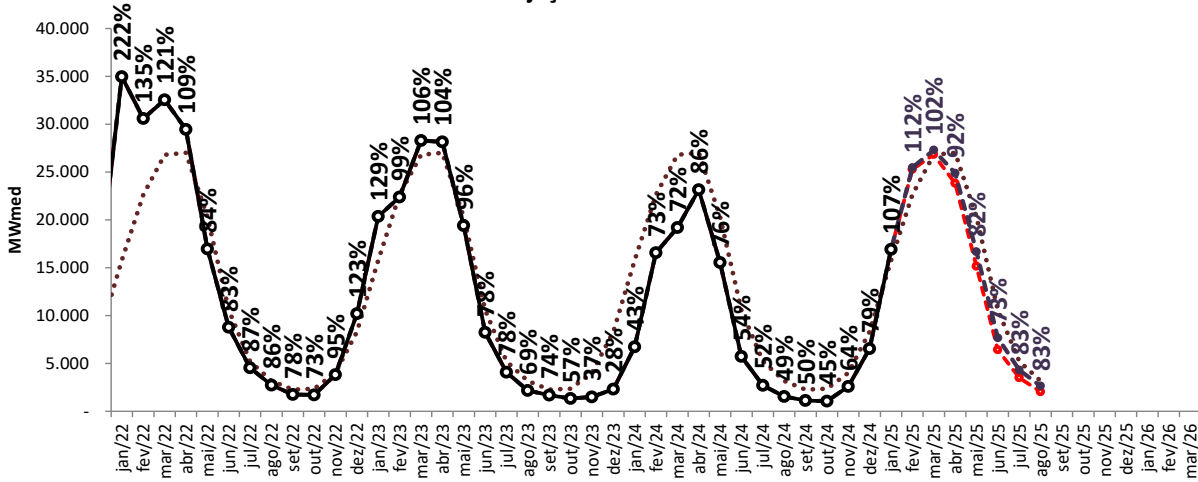
—○— Realizado

—●— ENA RNA

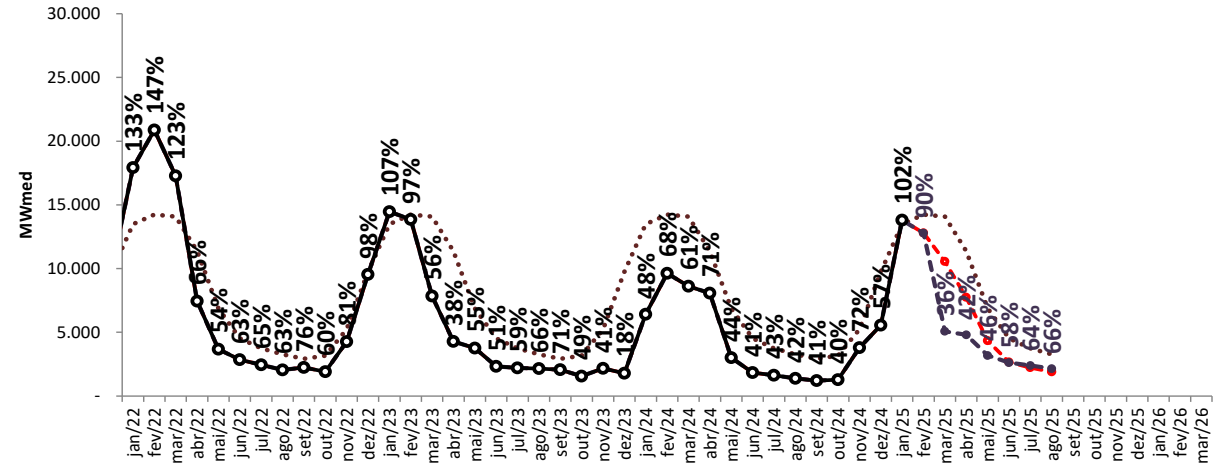
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

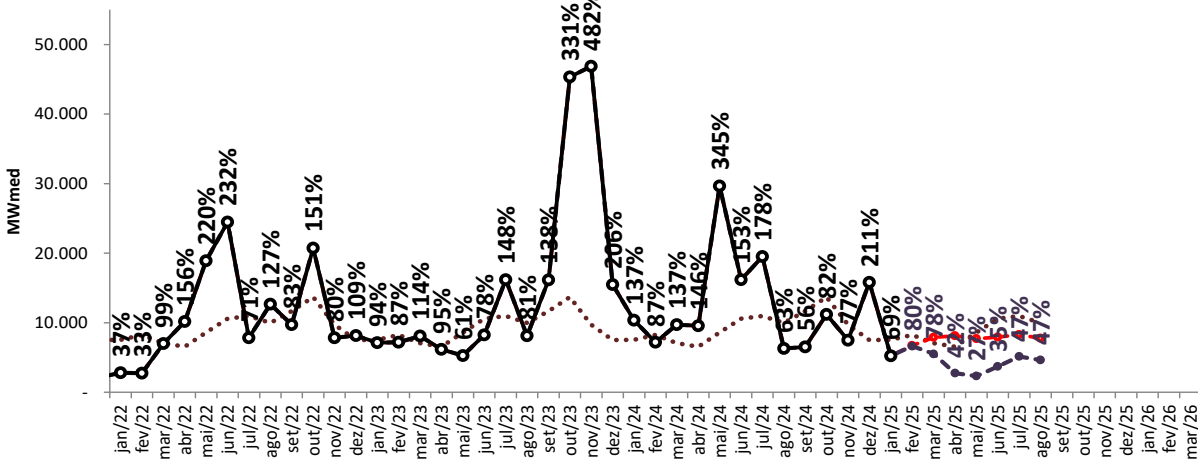
### Projeção de ENA - N



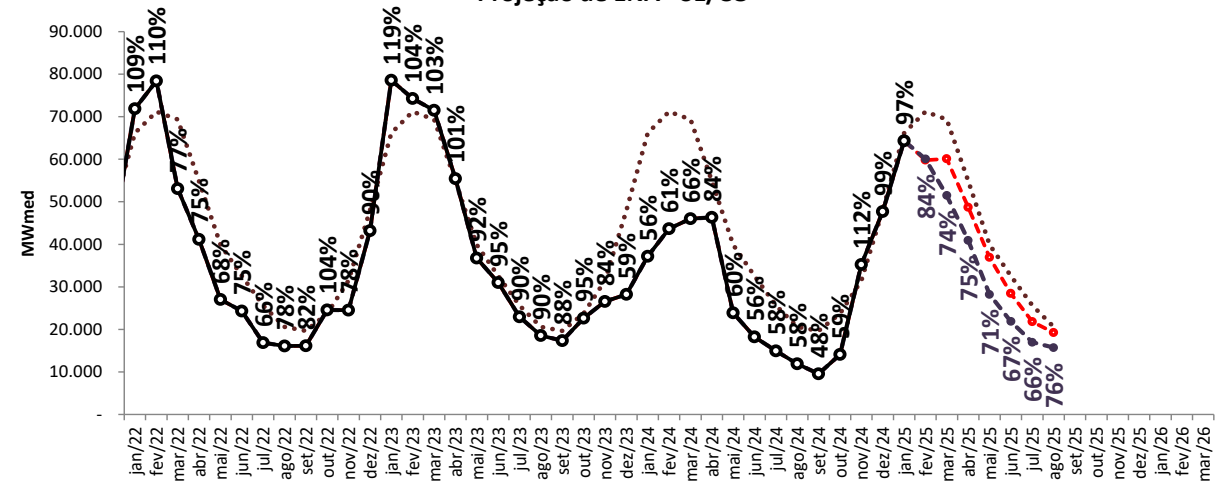
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

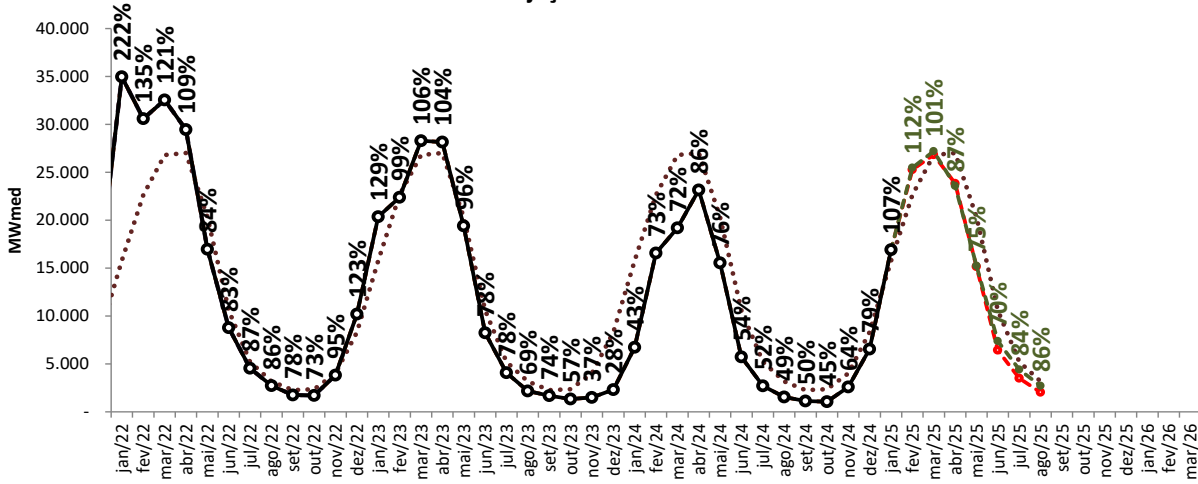
—●— proj. PLD SMAP 2018

# projeção de energia natural afluyente

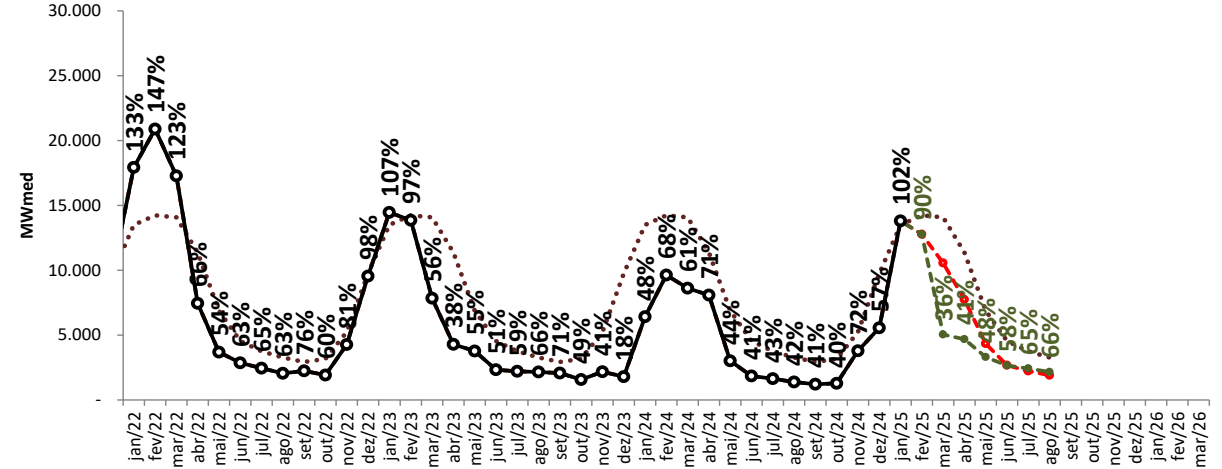
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



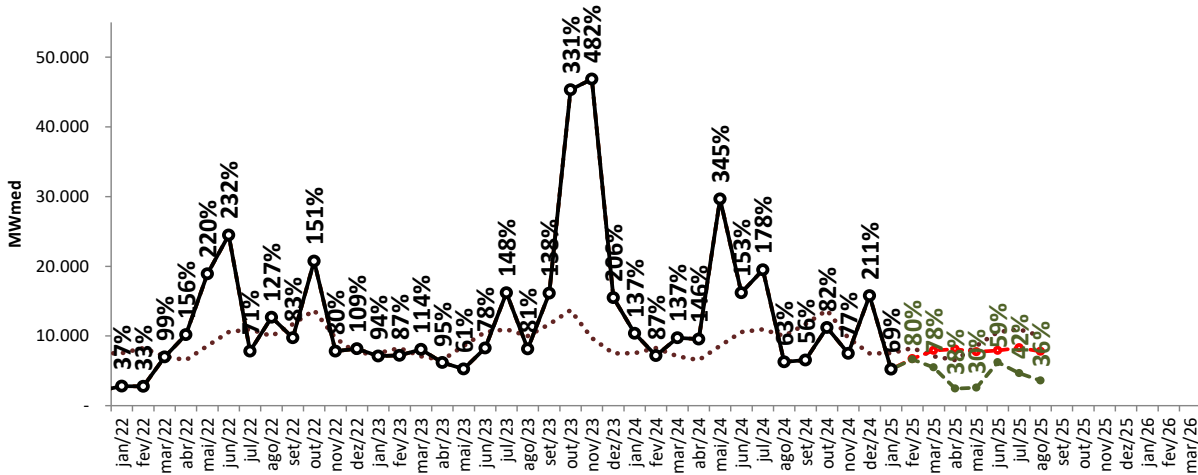
Projeção de ENA - N



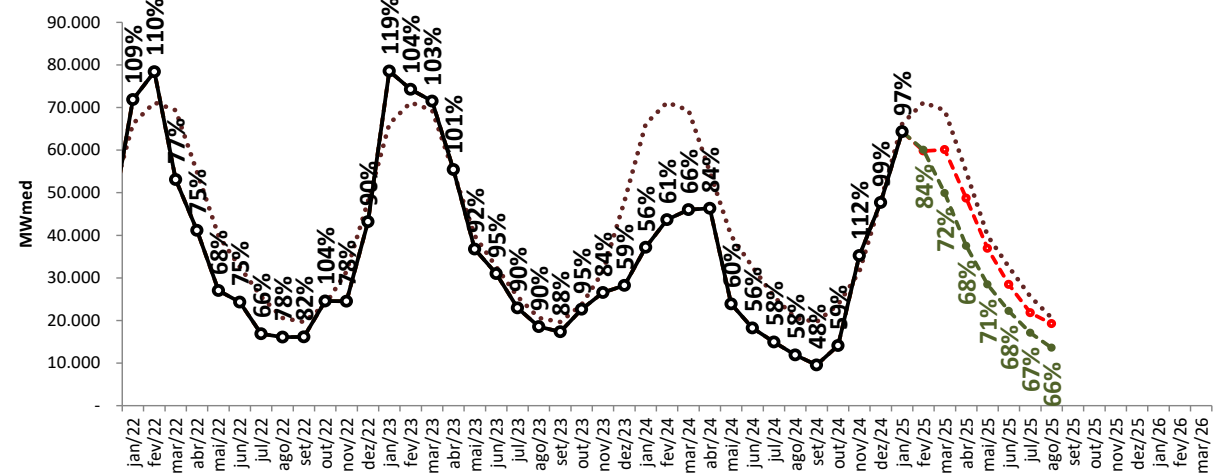
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

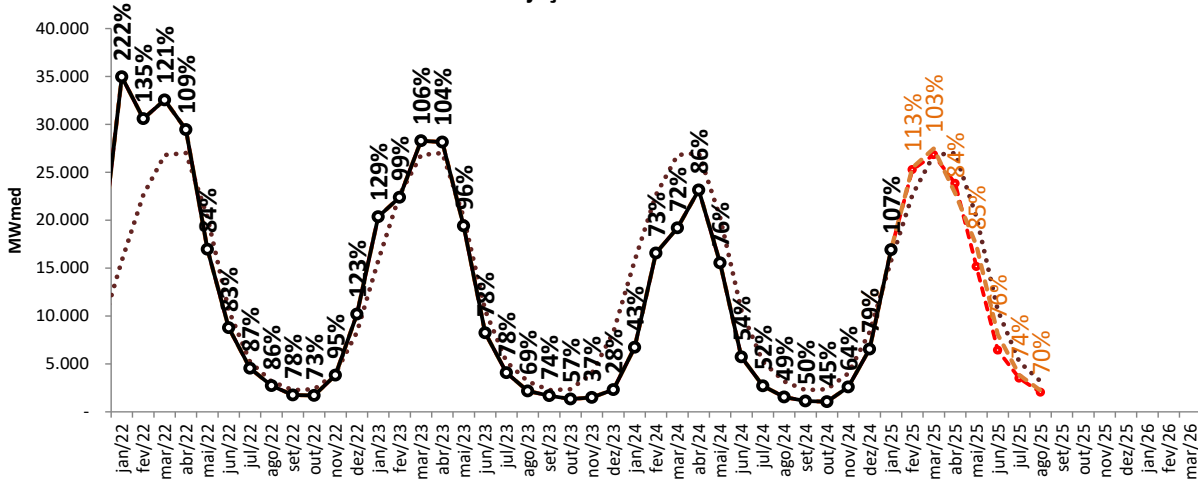
-■- proj. PLD SMAP 2018

-▲- proj. PLD SMAP 2021

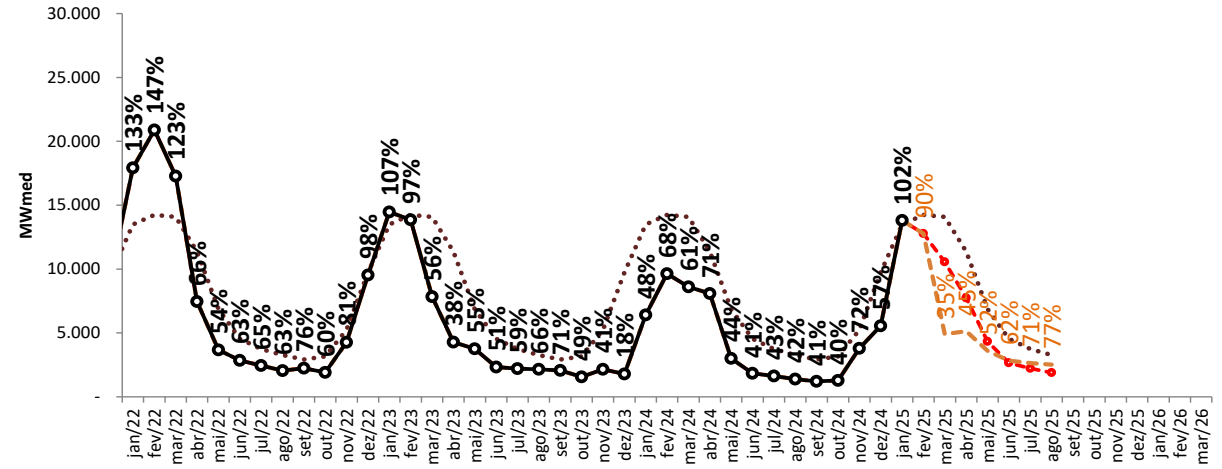
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

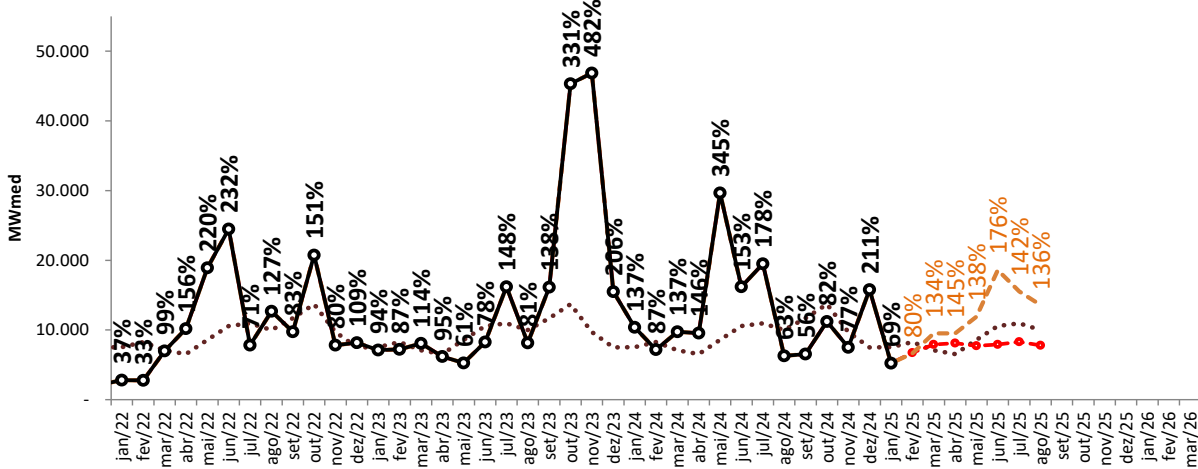
### Projeção de ENA - N



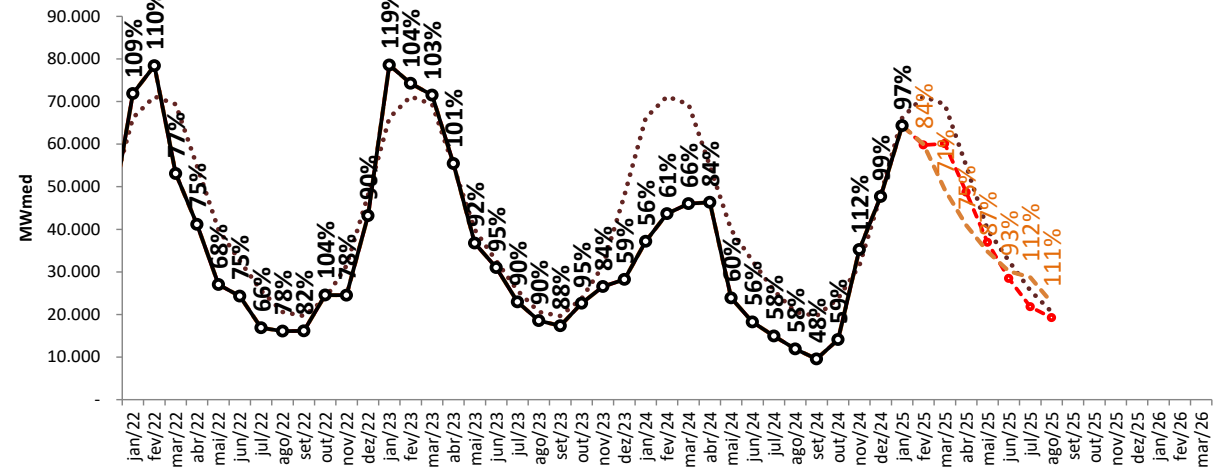
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



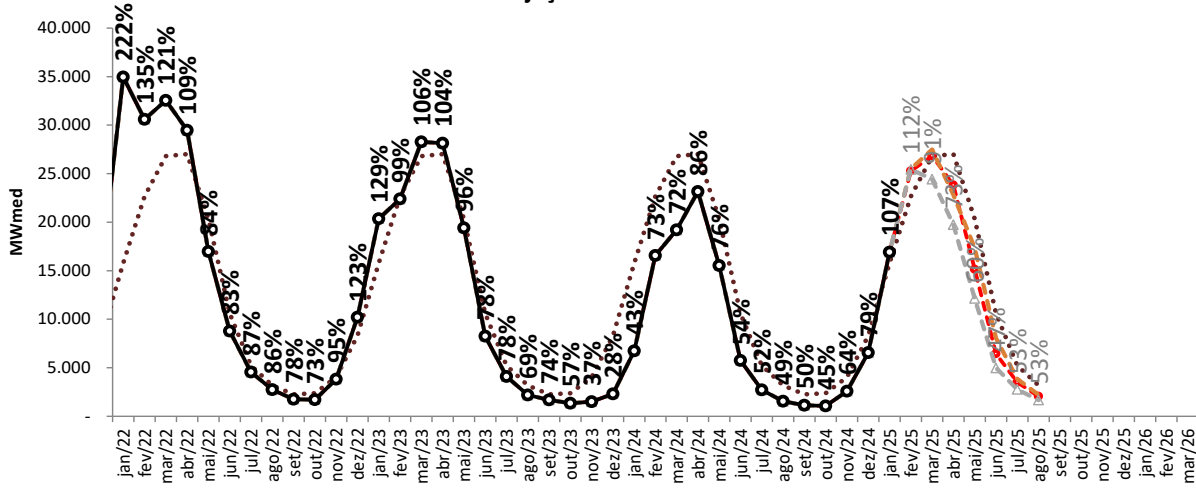
..... MLT     
 —○— Realizado     
 - - - ● - - - EN A RNA     
 —●— proj. PLD SMAP 2018     
 - - - ● - - - proj. PLD SMAP CFS VE     
 - - - ● - - - proj. PLD SMAP 2021



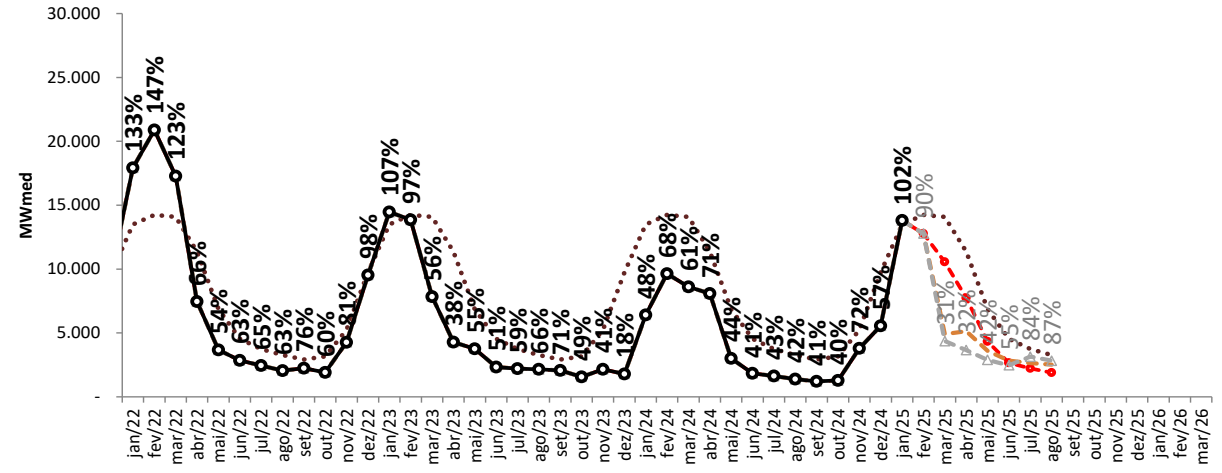
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

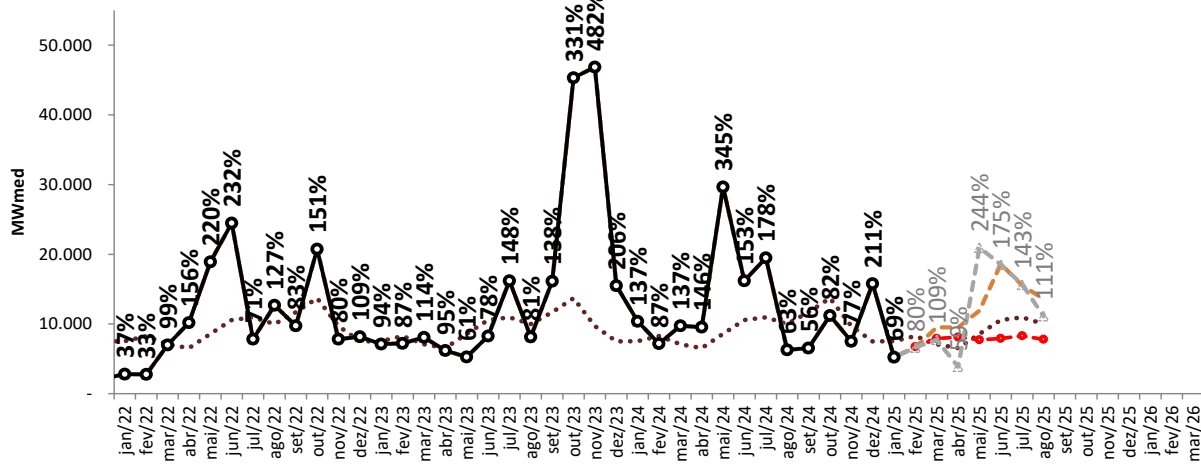
### Projeção de ENA - N



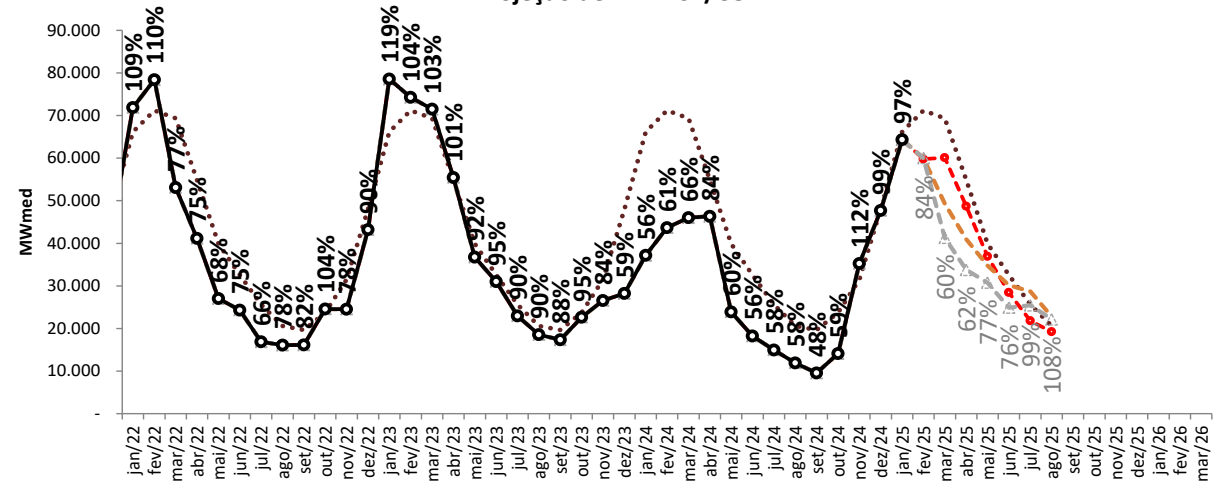
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

○— Realizado

●— ENA RNA

—●— proj. PLD SMAP CFS VE

—●— proj. PLD SMAP CFS LI

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

SE/CO	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	84	87	89	92	87	85	93
proj. PLD SMAP 2018	84	74	75	71	67	66	76
proj. PLD SMAP 2021	84	72	68	71	68	67	66
proj. PLD SMAP CFS VE	84	71	75	87	93	112	111
proj. PLD SMAP CFS LI	84	60	62	77	76	99	108

S	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	81	112	124	90	75	76	78
proj. PLD SMAP 2018	80	78	42	27	35	47	47
proj. PLD SMAP 2021	80	78	38	30	59	42	36
proj. PLD SMAP CFS VE	80	134	145	138	176	142	136
proj. PLD SMAP CFS LI	80	109	59	244	175	143	111

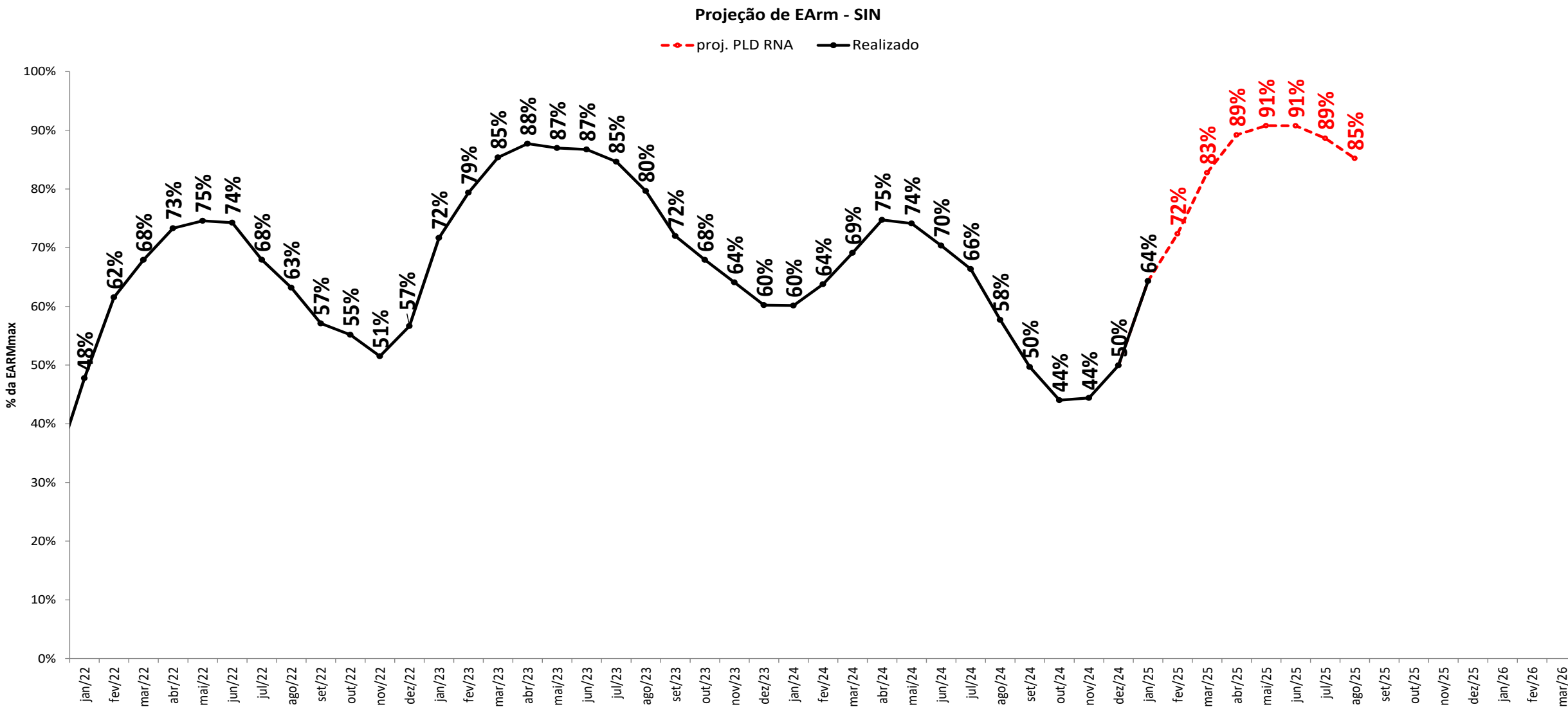
NE	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	90	75	68	63	59	59	58
proj. PLD SMAP 2018	90	36	42	46	58	64	66
proj. PLD SMAP 2021	90	36	41	48	58	65	66
proj. PLD SMAP CFS VE	90	35	45	52	62	71	77
proj. PLD SMAP CFS LI	90	31	32	42	55	84	87

N	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	112	100	88	75	61	67	65
proj. PLD SMAP 2018	112	102	92	82	73	83	83
proj. PLD SMAP 2021	112	101	87	75	70	84	86
proj. PLD SMAP CFS VE	113	103	84	85	76	74	70
proj. PLD SMAP CFS LI	112	91	73	60	47	53	53

SIN	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	90	90	89	85	78	79	84
proj. PLD SMAP 2018	90	76	73	67	62	63	68
proj. PLD SMAP 2021	90	75	68	65	66	63	60
proj. PLD SMAP CFS VE	90	78	79	89	102	111	111
proj. PLD SMAP CFS LI	90	66	61	88	87	103	102

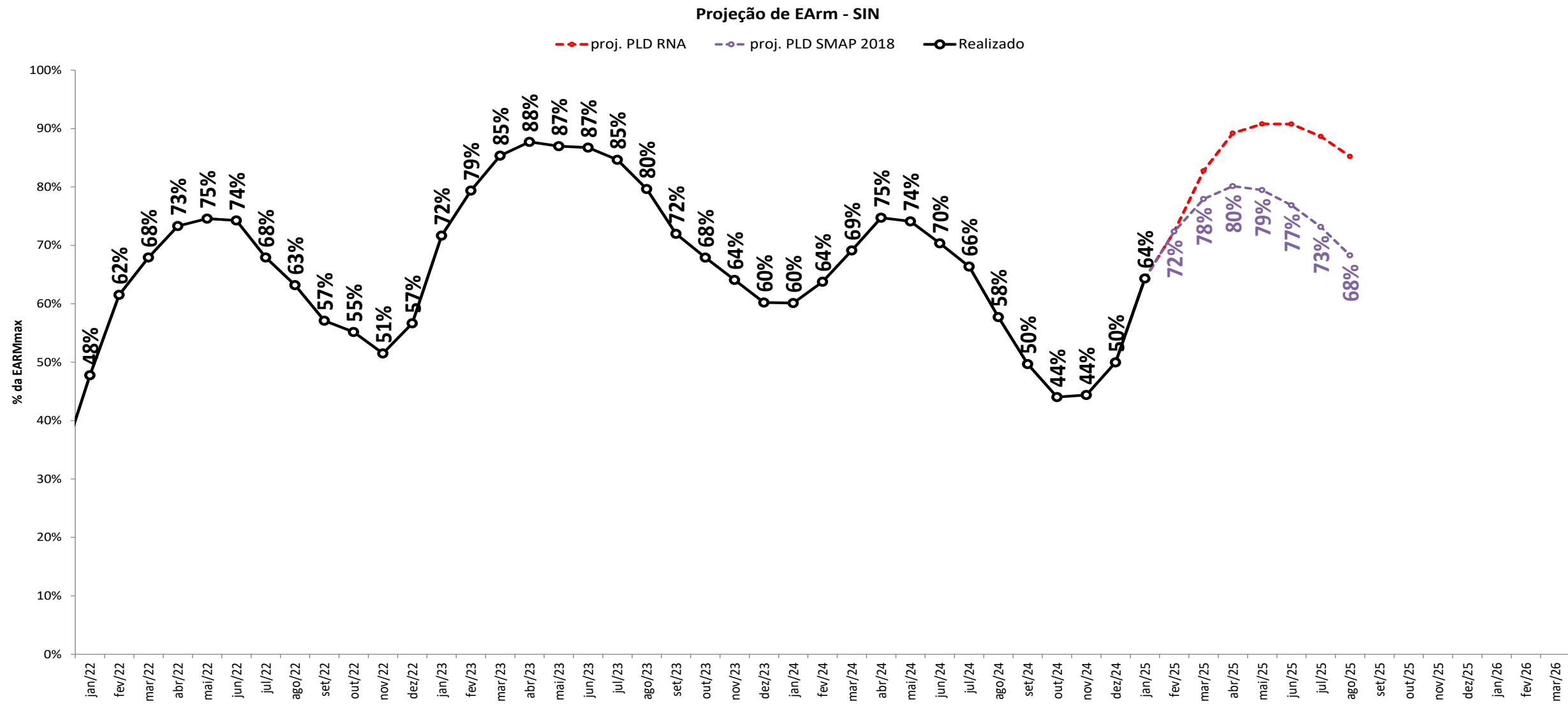
# projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



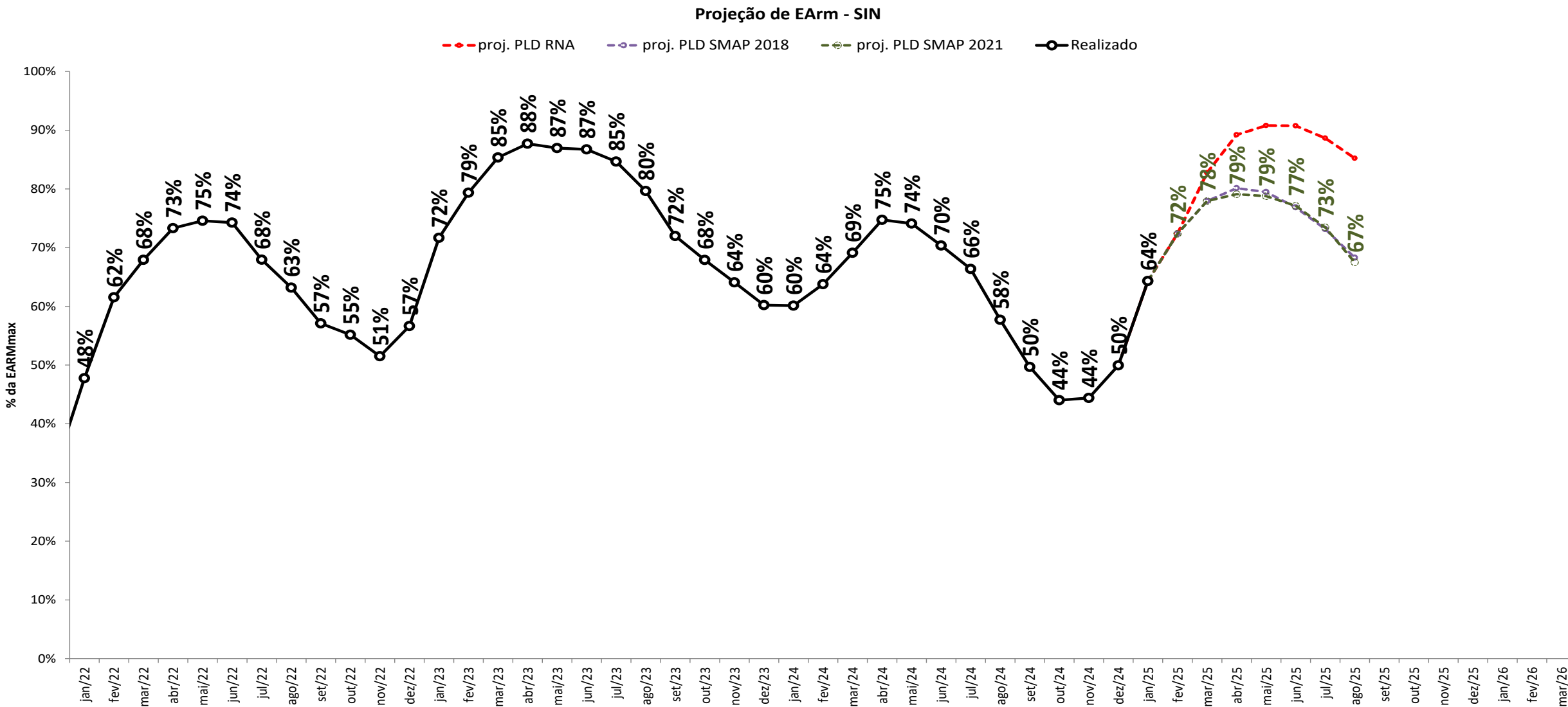
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

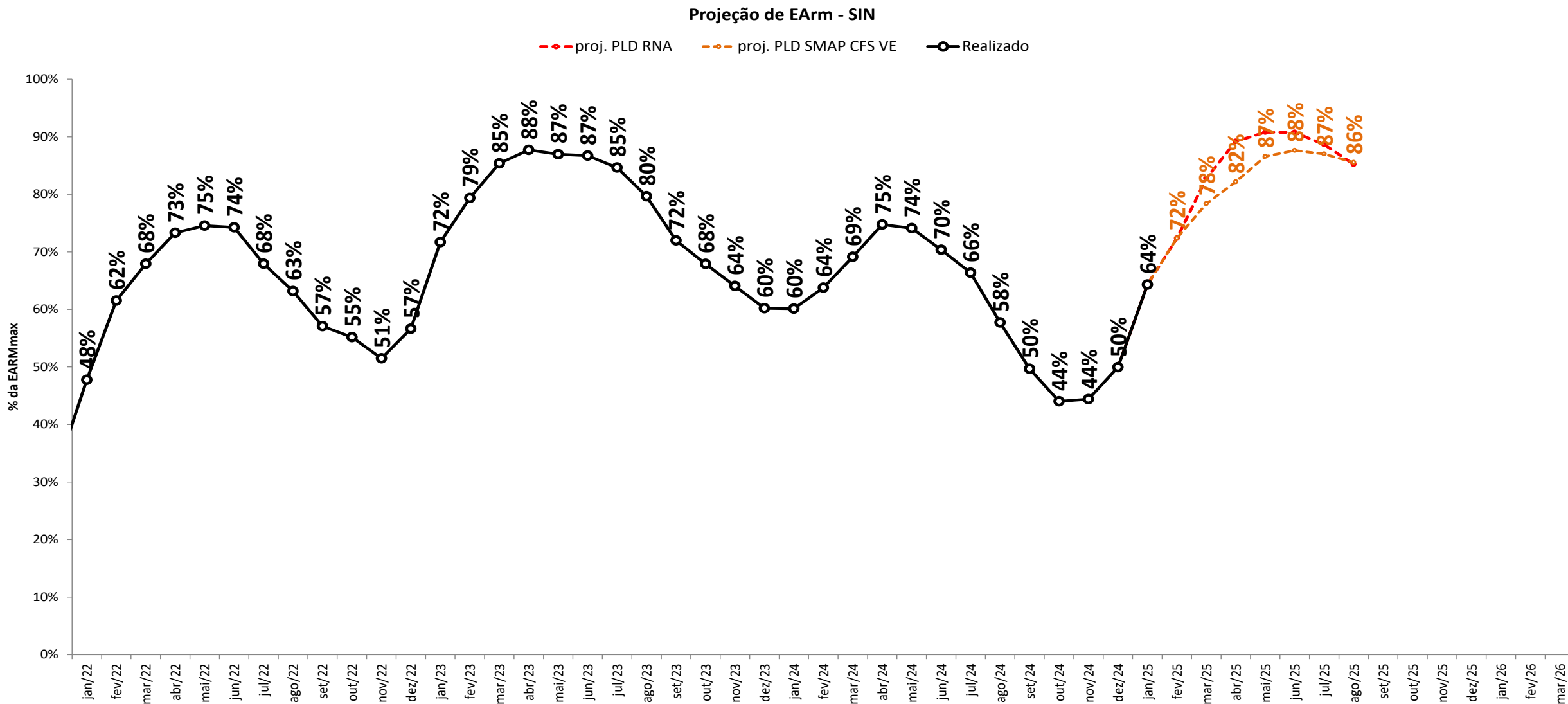


# projeção de energia armazenada

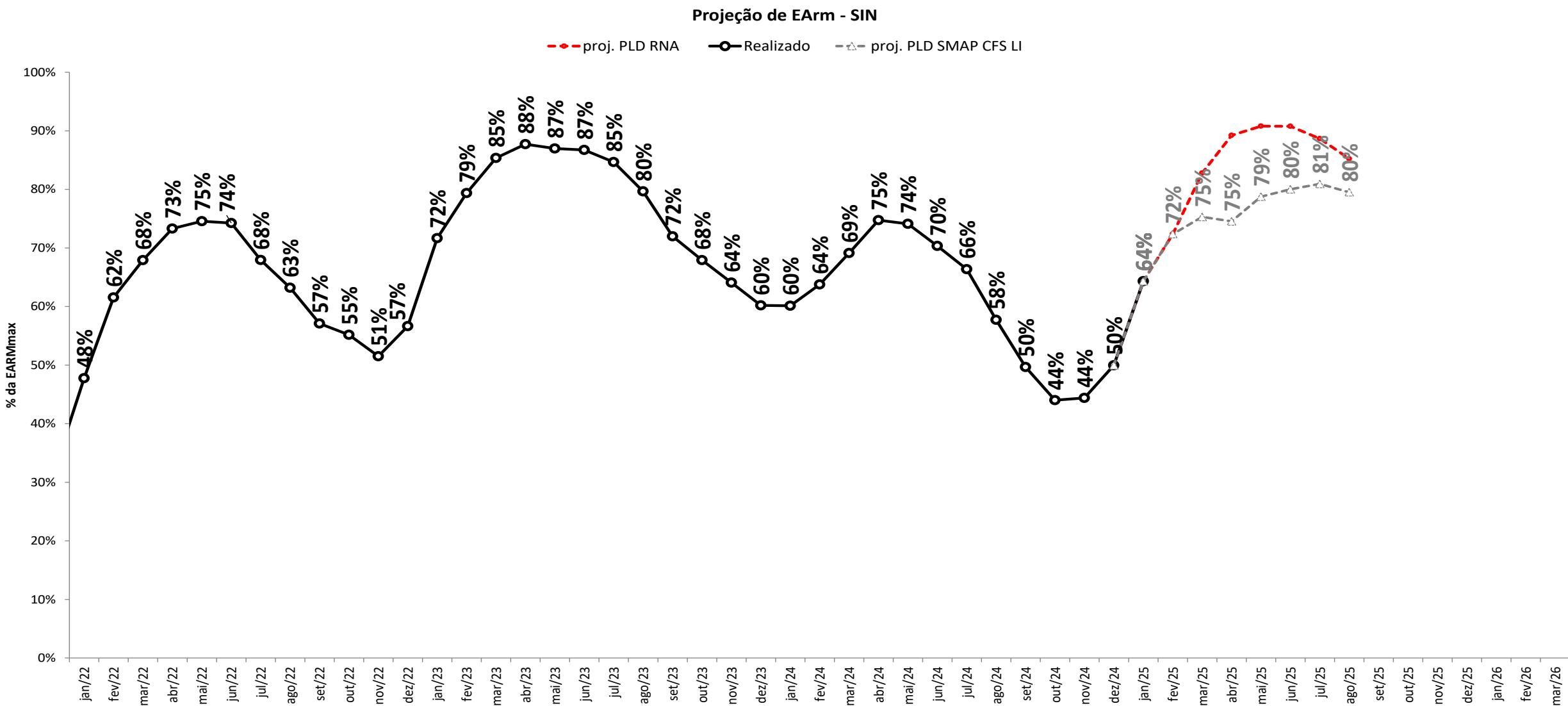
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

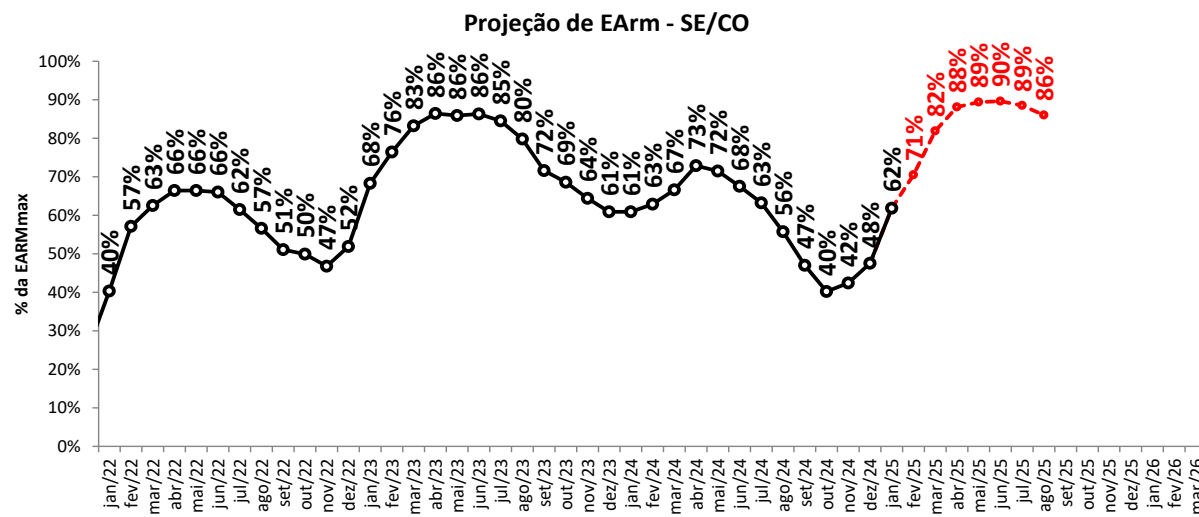
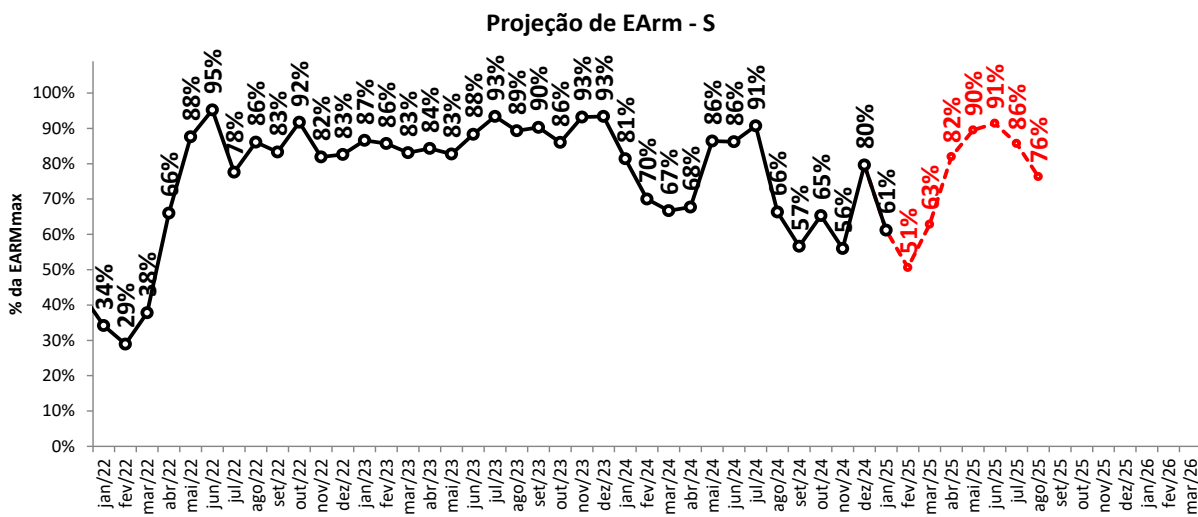
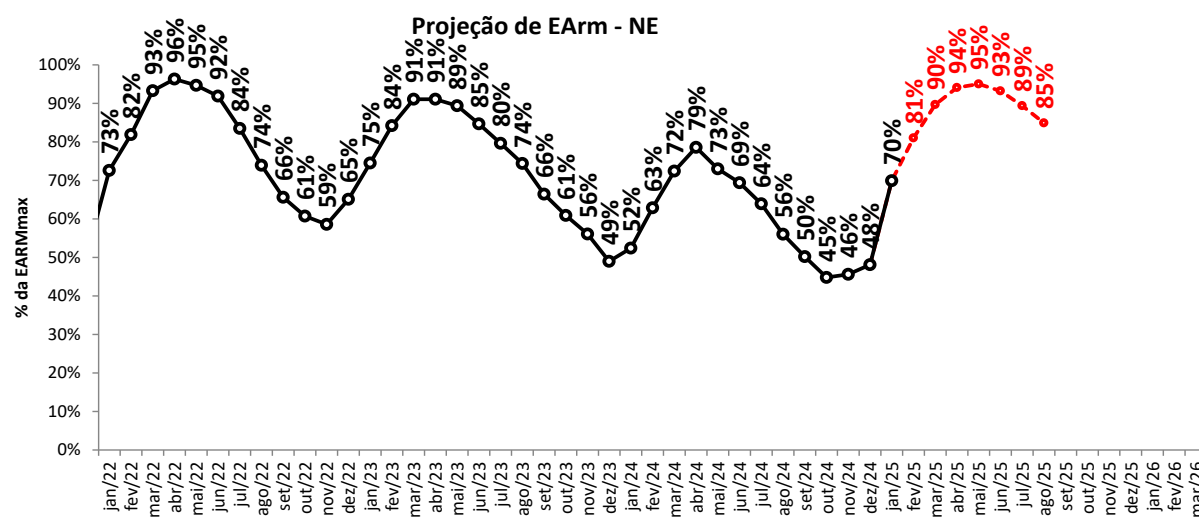
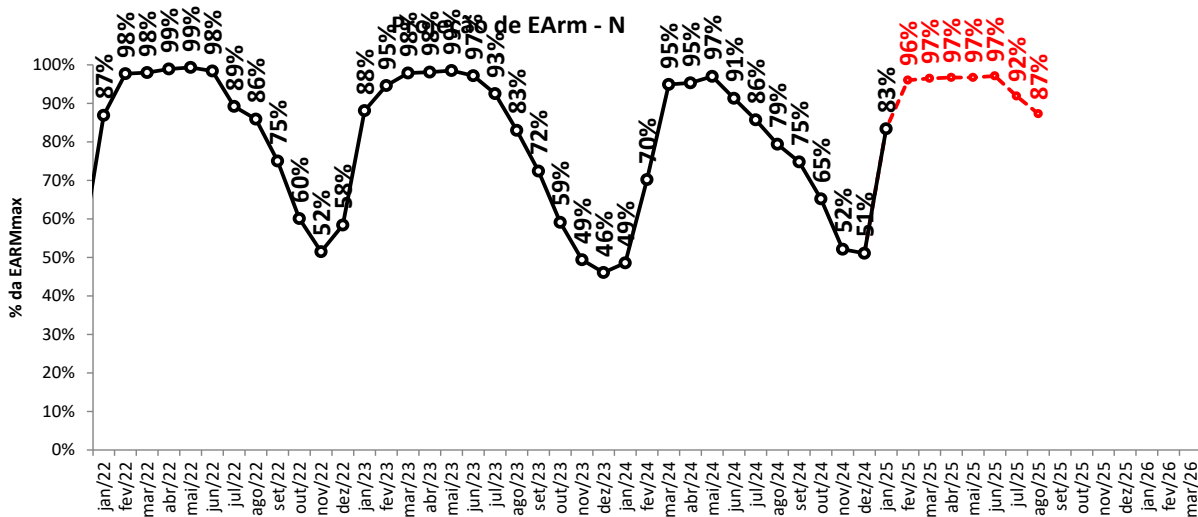


projeção de energia armazenada  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA

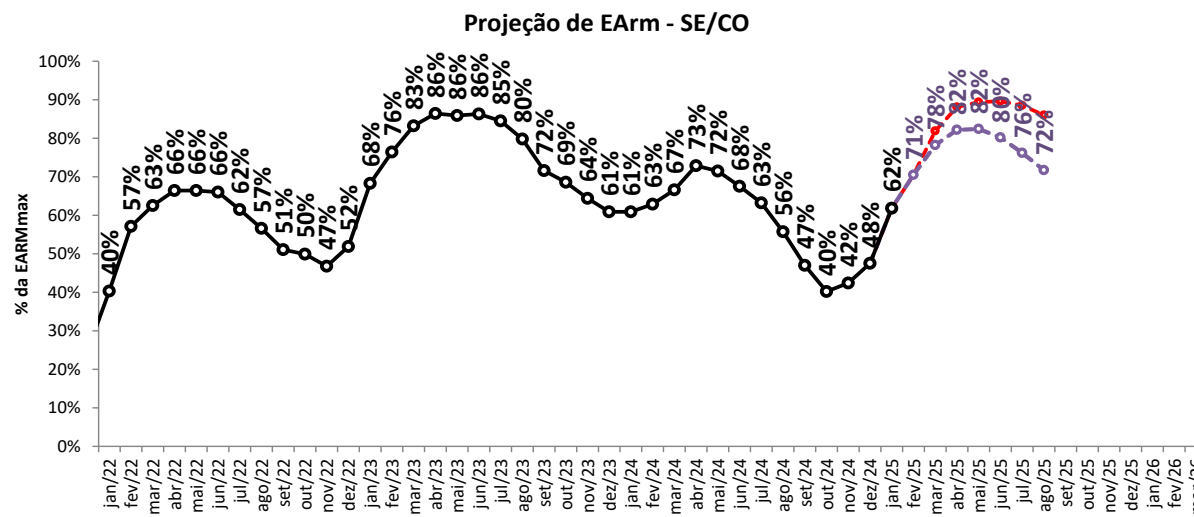
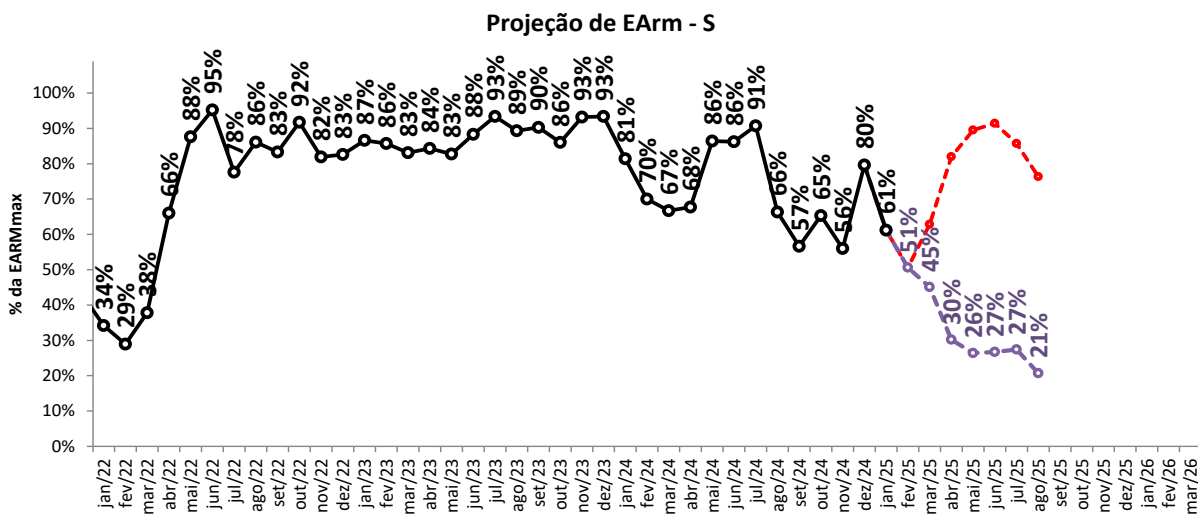
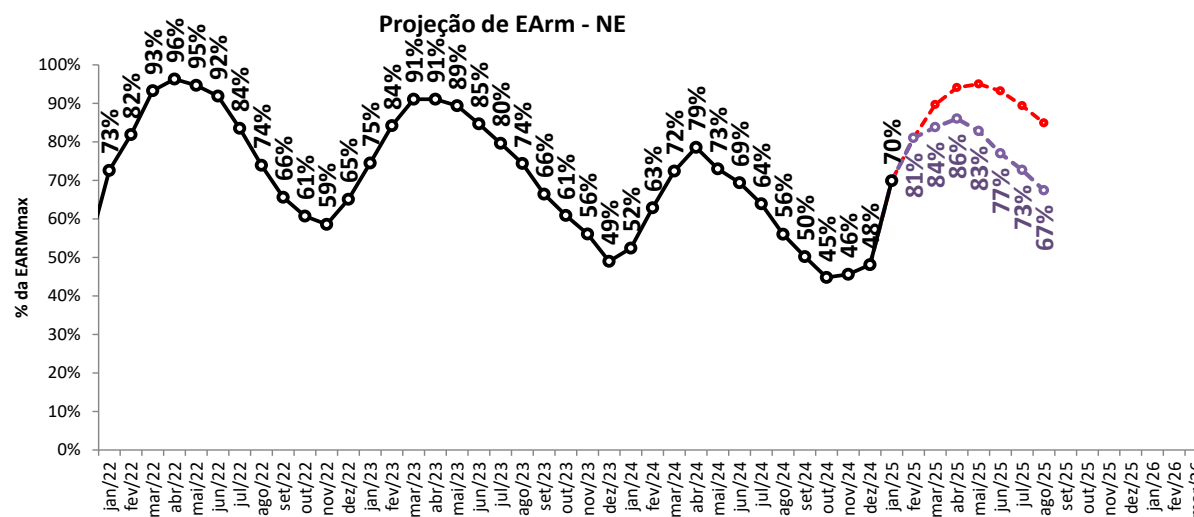
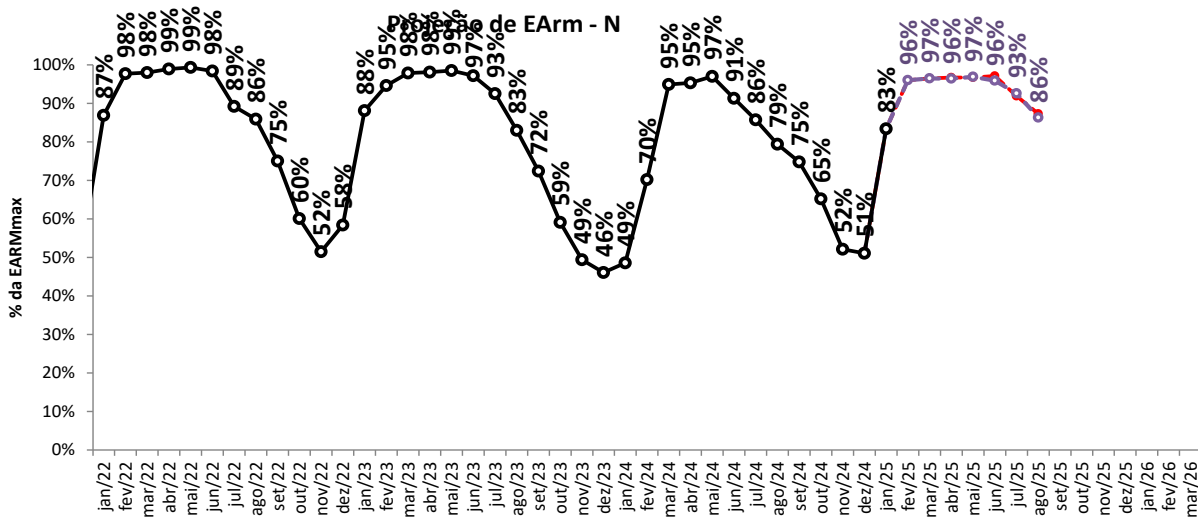


○ - proj. PLD RNA



# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

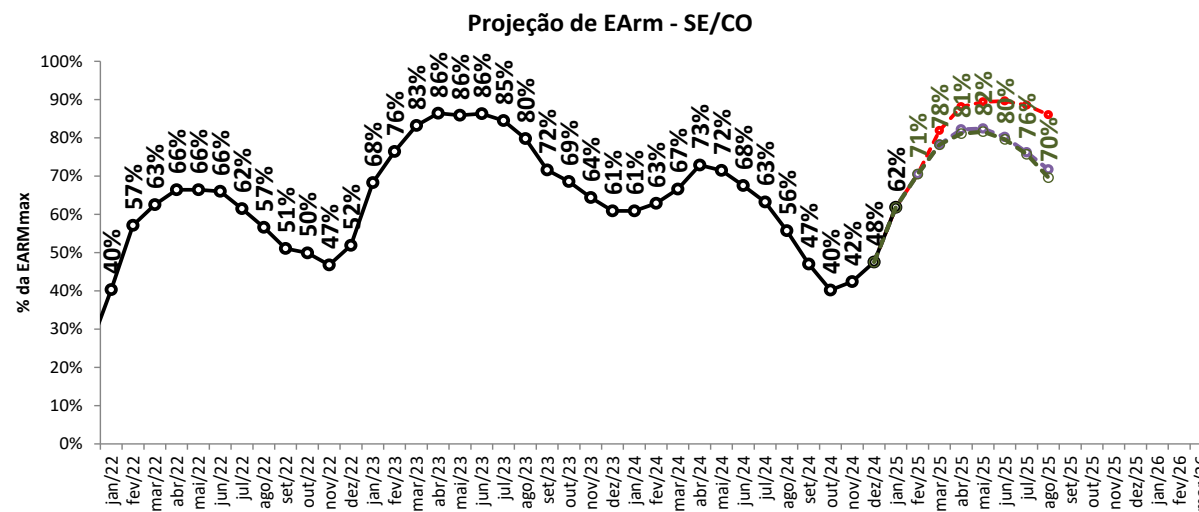
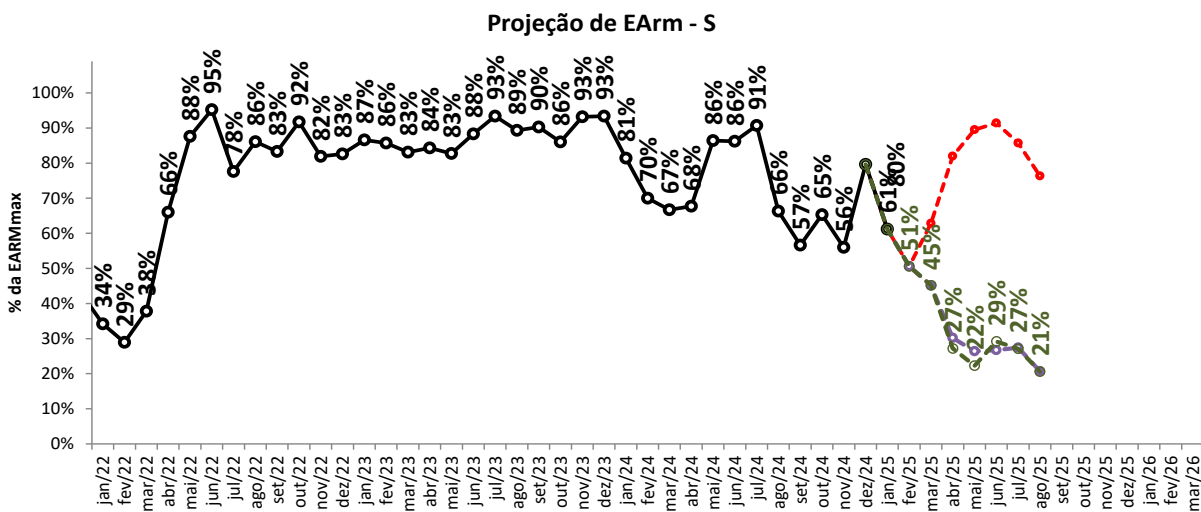
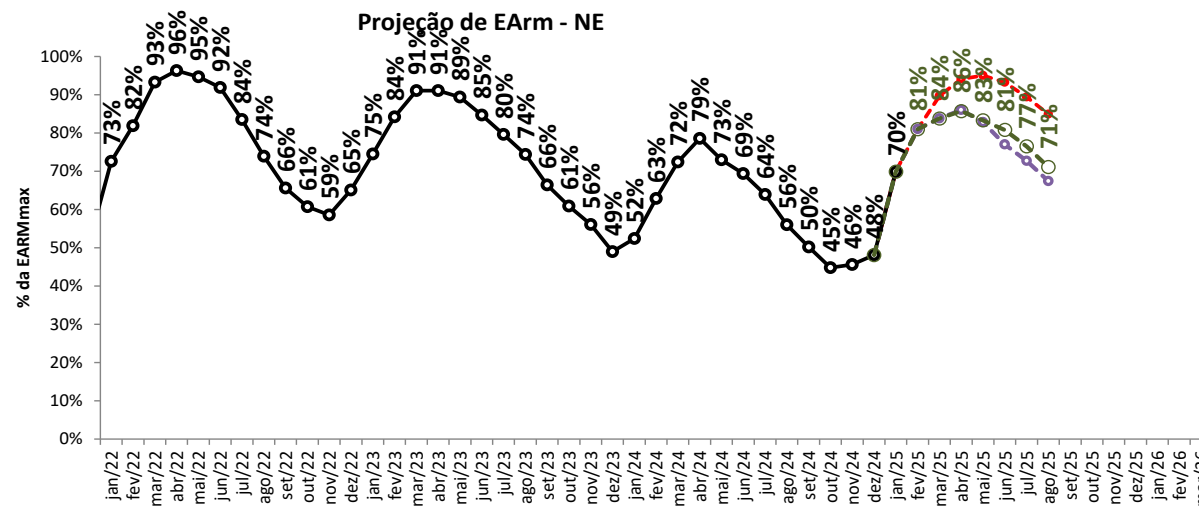
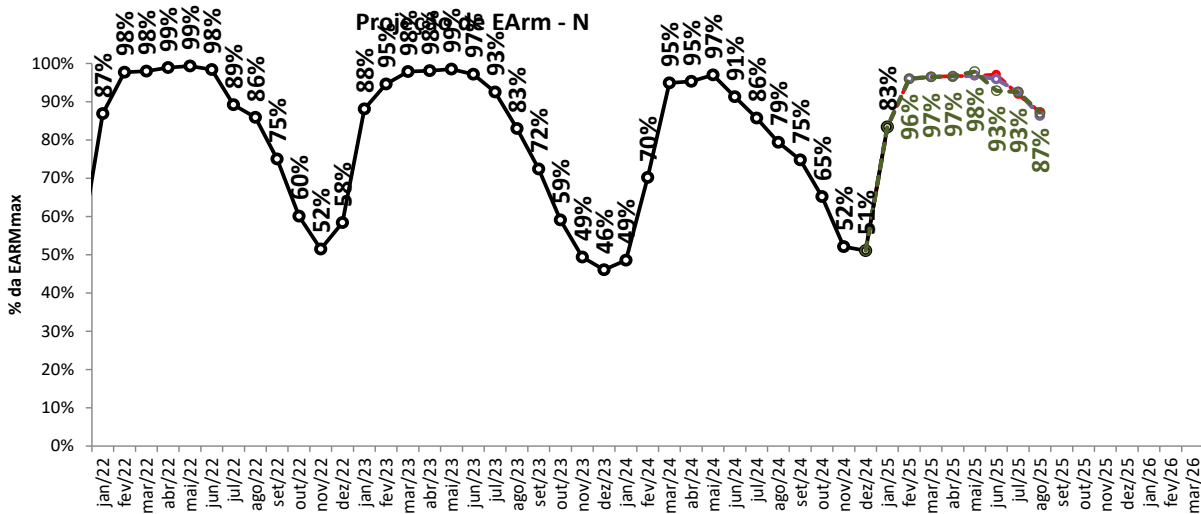


—○— proj. PLD RNA

—○— proj. PLD SMAP 2018

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



--- proj. PLD RNA

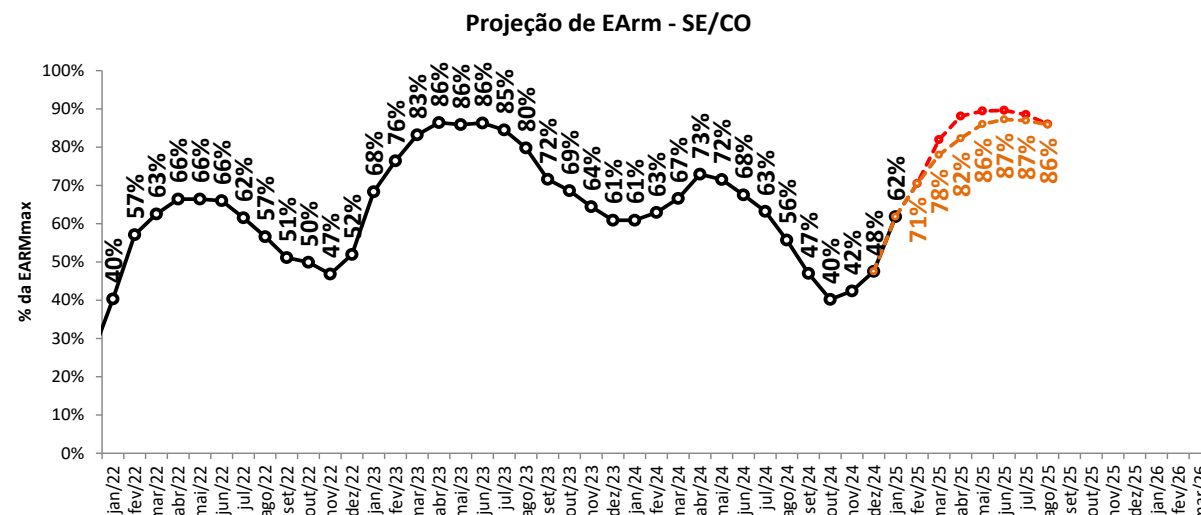
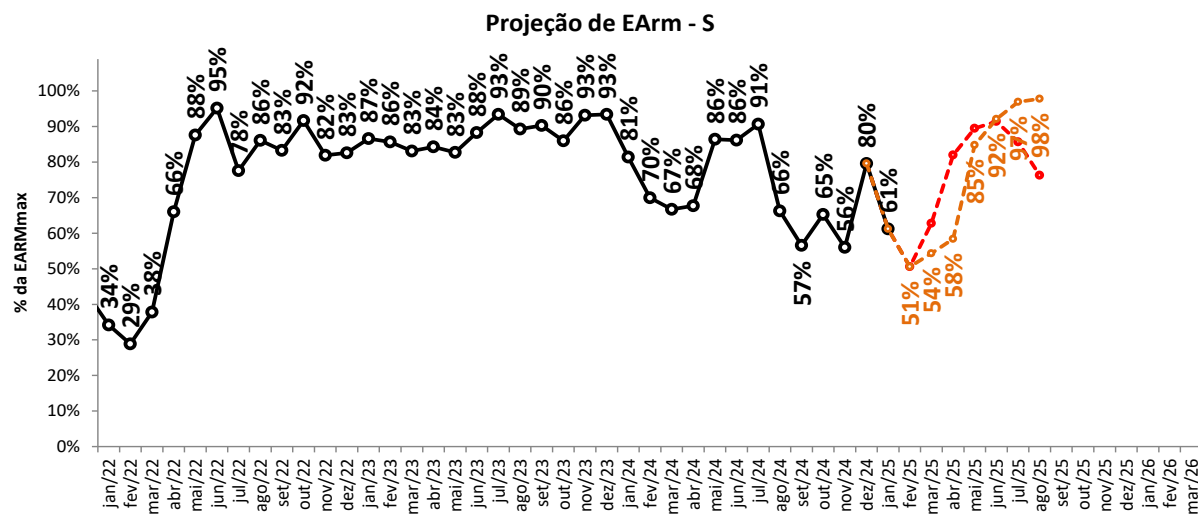
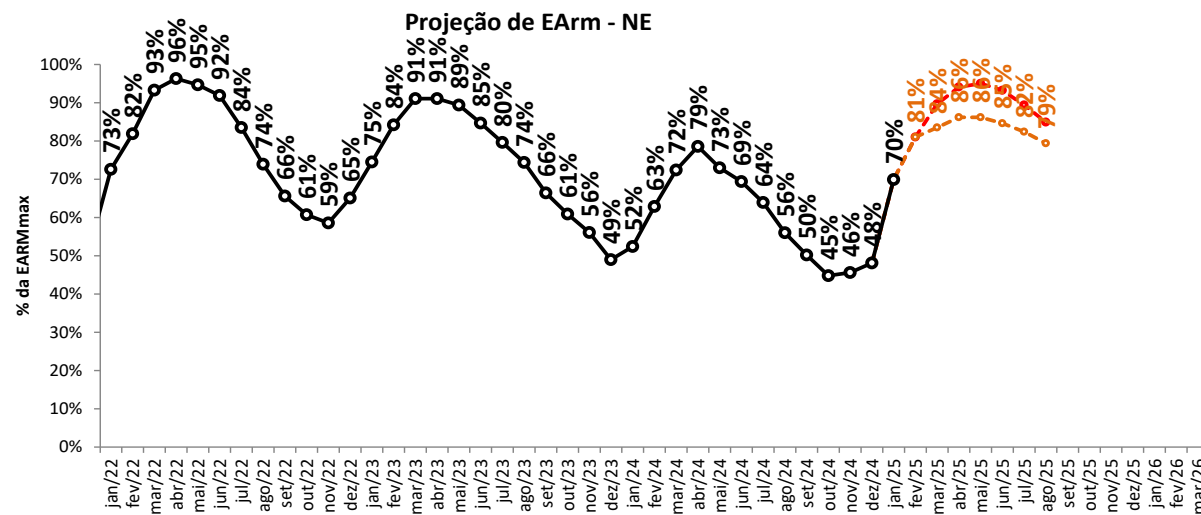
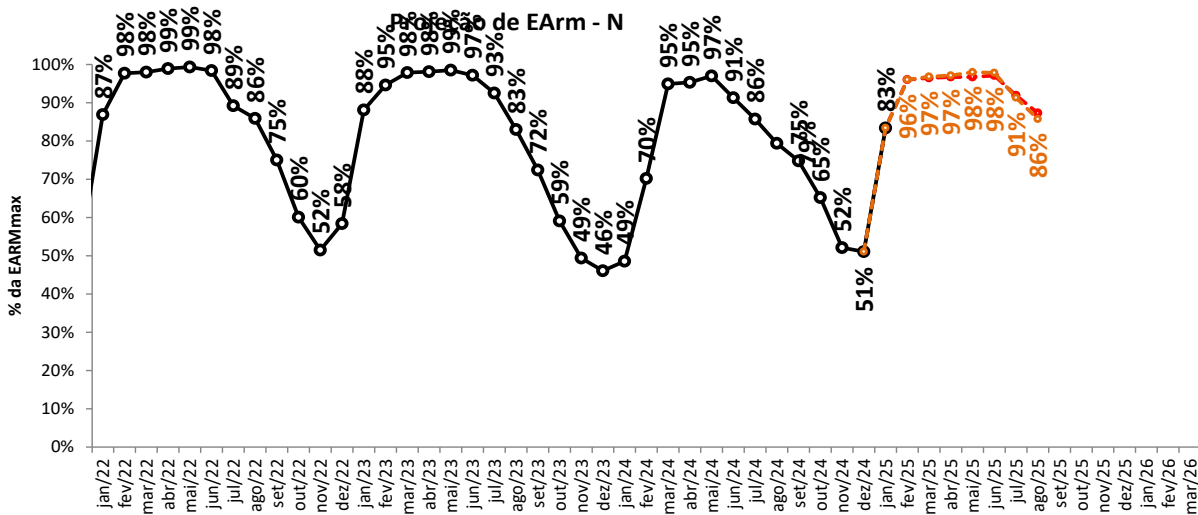
--- proj. PLD SMAP 2018

--- proj. PLD SMAP 2021

— Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



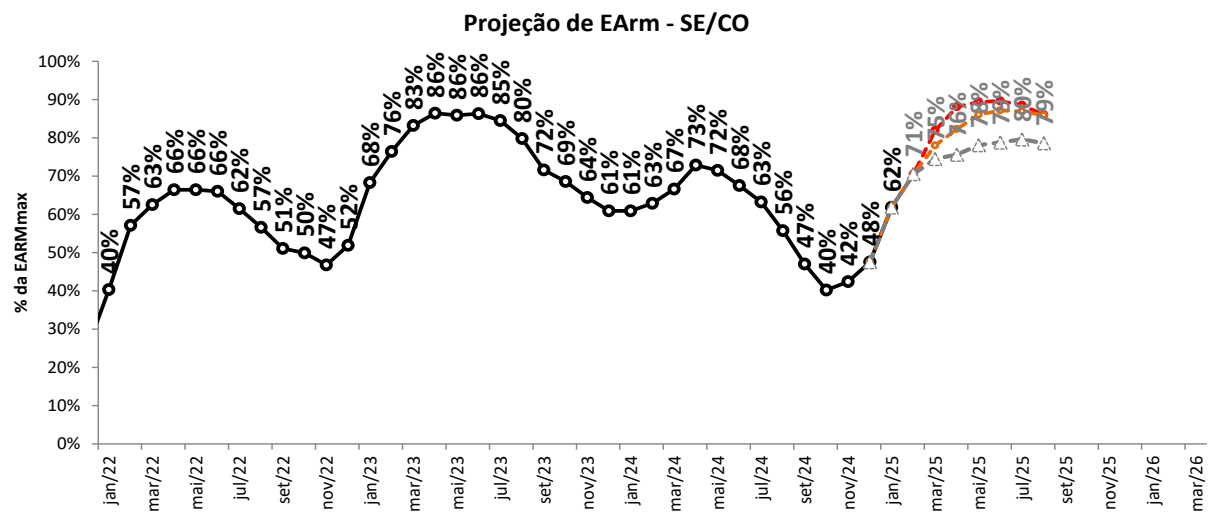
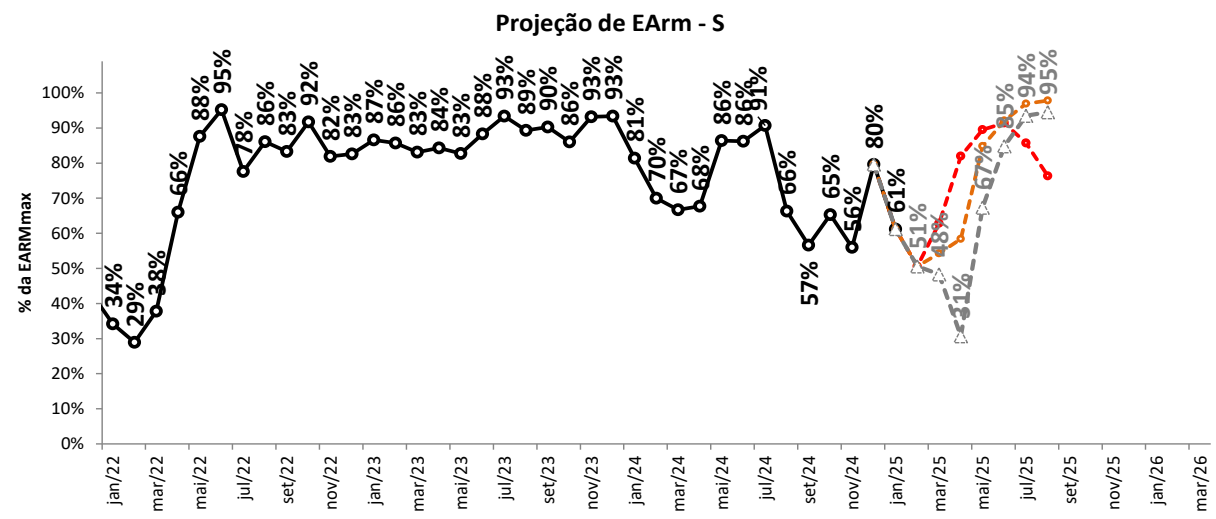
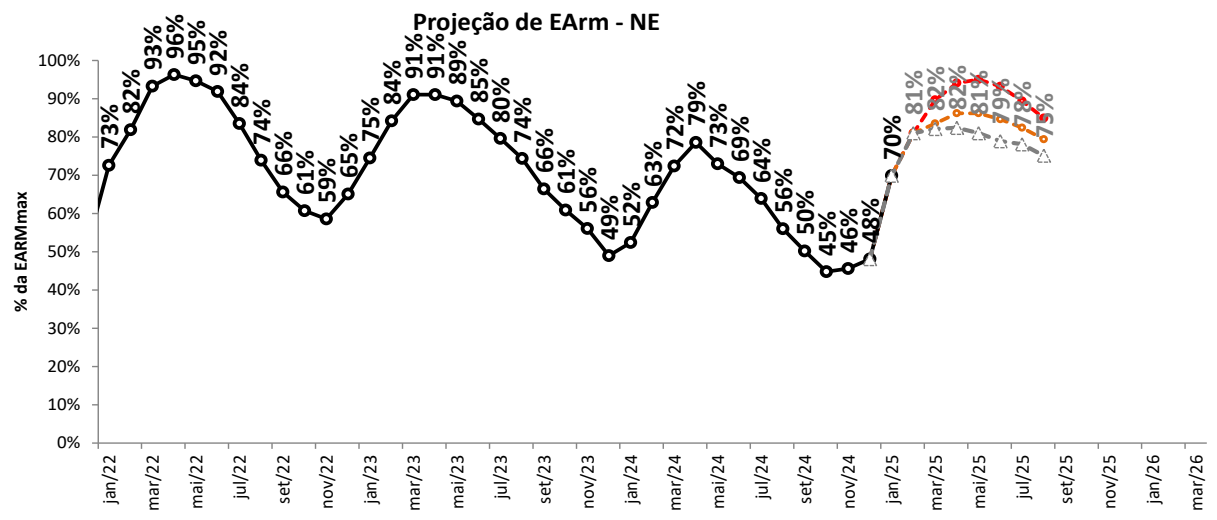
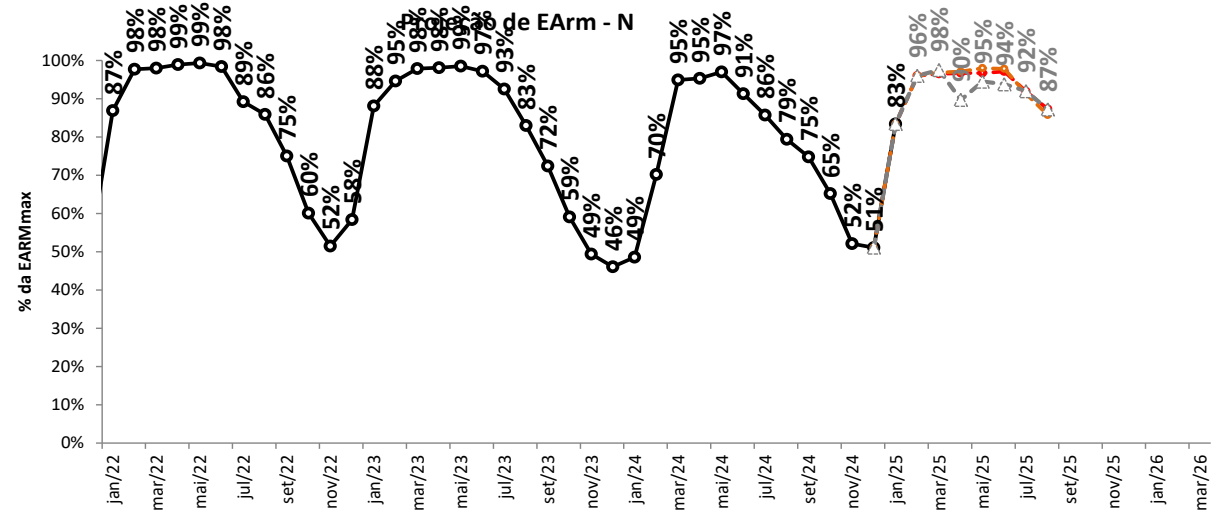
proj. PLD RNA

proj. PLD SMAP CFS VE

Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- - - proj. PLD RNA     
 - - - proj. PLD SMAP 2021     
 - - - proj. PLD SMAP CFS LI     
 —●— Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

<i>SE/CO</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>71</b>	<b>82</b>	<b>88</b>	<b>89</b>	<b>90</b>	<b>89</b>	<b>86</b>
proj. PLD SMAP 2018	71	78	82	82	80	76	72
proj. PLD SMAP 2021	71	78	81	82	80	76	70
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>71</b>	<b>78</b>	<b>82</b>	<b>86</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>86</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	71	75	76	78	79	80	79

<i>S</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>51</b>	<b>63</b>	<b>82</b>	<b>90</b>	<b>91</b>	<b>86</b>	<b>76</b>
proj. PLD SMAP 2018	51	45	30	26	27	27	21
proj. PLD SMAP 2021	51	45	27	22	29	27	21
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>51</b>	<b>54</b>	<b>58</b>	<b>85</b>	<b>92</b>	<b>97</b>	<b>98</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	51	48	31	67	85	94	95

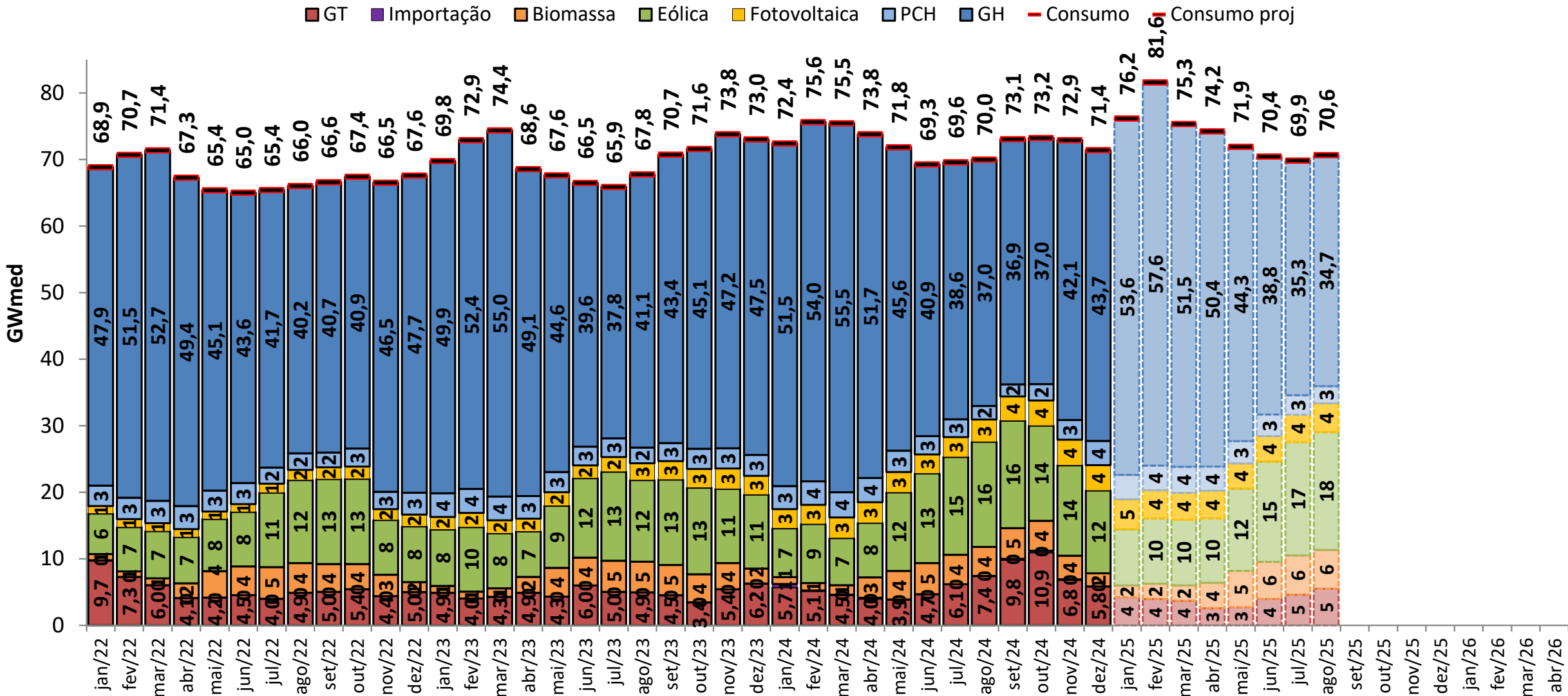
<i>NE</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>81</b>	<b>90</b>	<b>94</b>	<b>95</b>	<b>93</b>	<b>89</b>	<b>85</b>
proj. PLD SMAP 2018	81	84	86	83	77	73	67
proj. PLD SMAP 2021	81	84	86	83	81	77	71
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>81</b>	<b>84</b>	<b>86</b>	<b>86</b>	<b>85</b>	<b>82</b>	<b>79</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	81	82	82	81	79	78	75

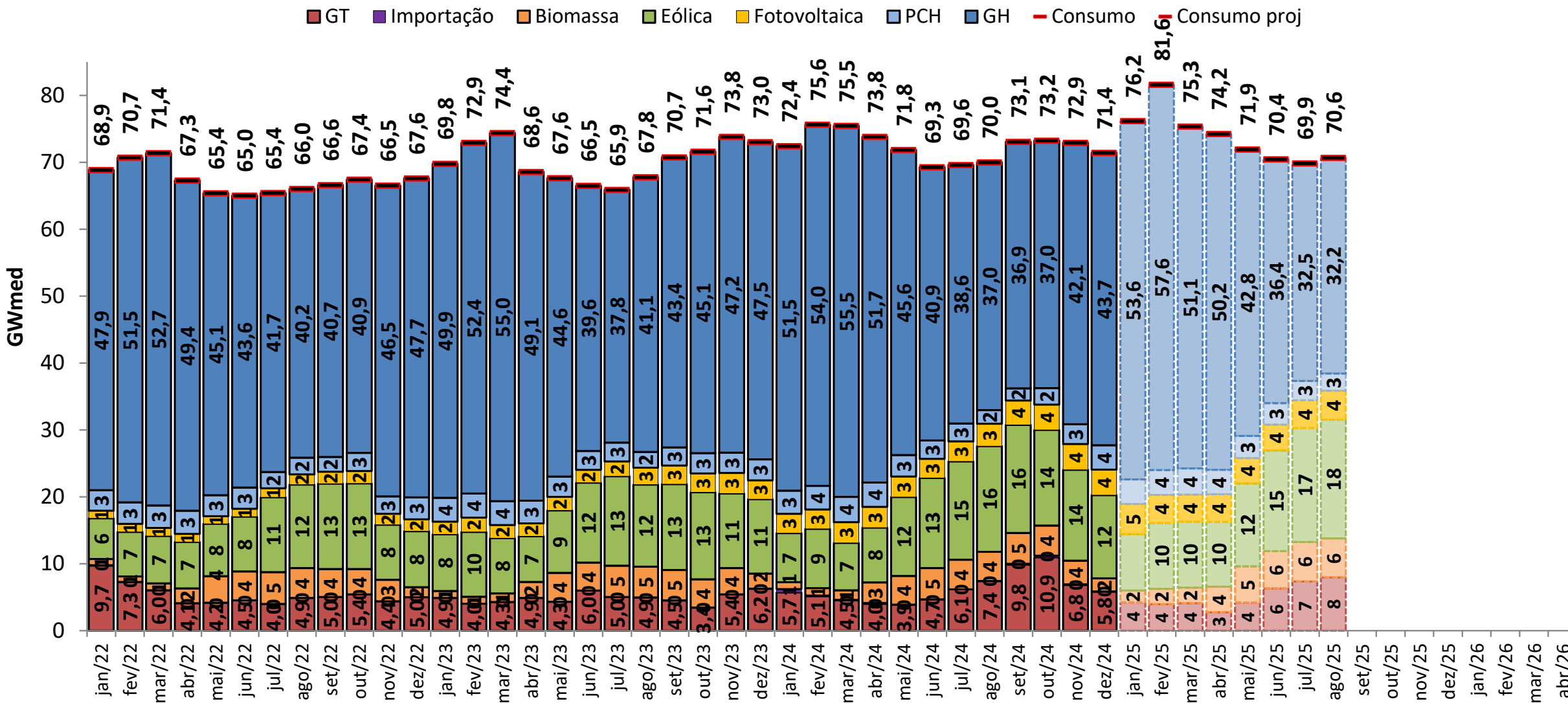
<i>N</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>96</b>	<b>97</b>	<b>97</b>	<b>97</b>	<b>97</b>	<b>92</b>	<b>87</b>
proj. PLD SMAP 2018	96	97	96	97	96	93	86
proj. PLD SMAP 2021	96	97	97	98	93	93	87
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>96</b>	<b>97</b>	<b>97</b>	<b>98</b>	<b>98</b>	<b>91</b>	<b>86</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	96	98	90	95	94	92	87

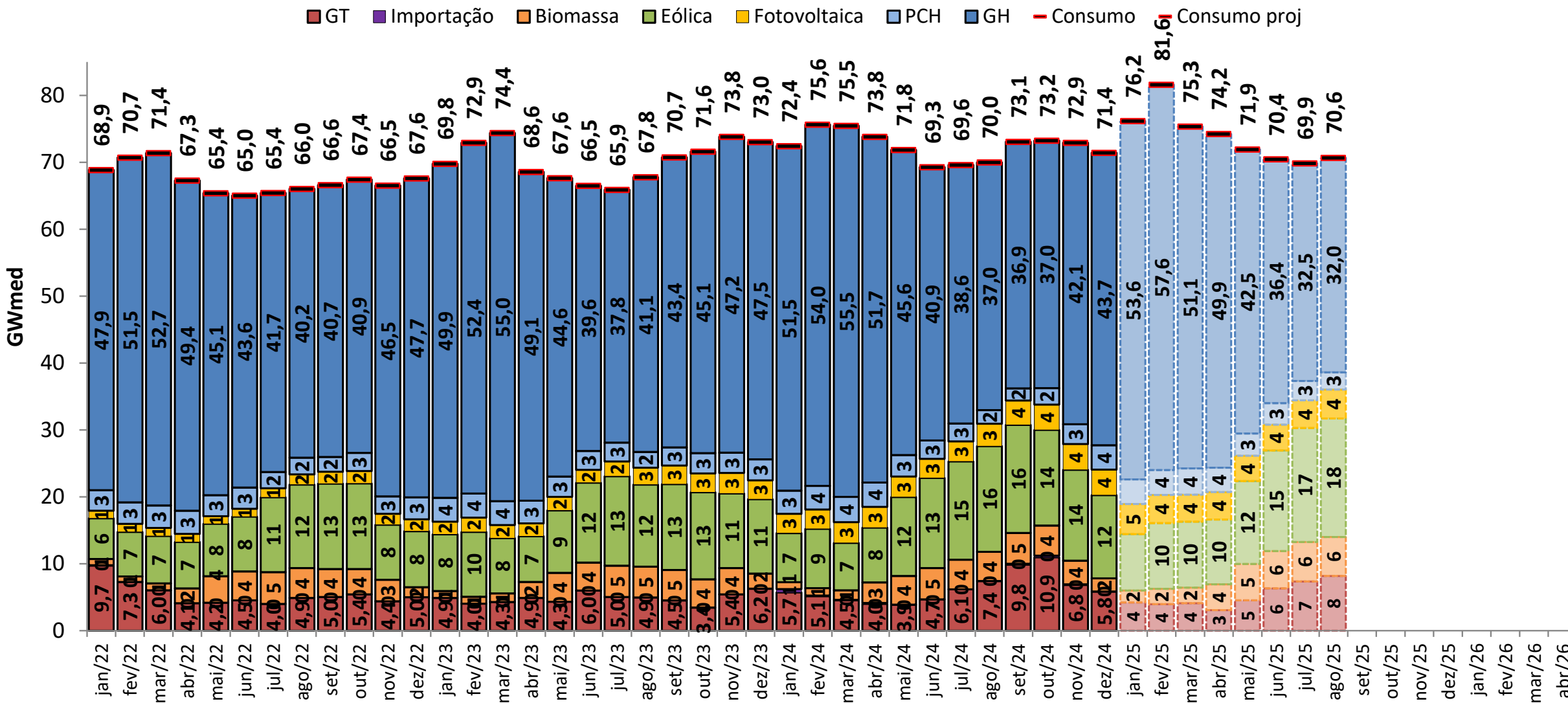
<i>SIN</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>72</b>	<b>83</b>	<b>89</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>89</b>	<b>85</b>
proj. PLD SMAP 2018	72	78	80	79	77	73	68
proj. PLD SMAP 2021	72	78	79	79	77	73	67
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>72</b>	<b>78</b>	<b>82</b>	<b>87</b>	<b>88</b>	<b>87</b>	<b>86</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	72	75	75	79	80	81	80

# balanço operativo

proj. PLD RNA



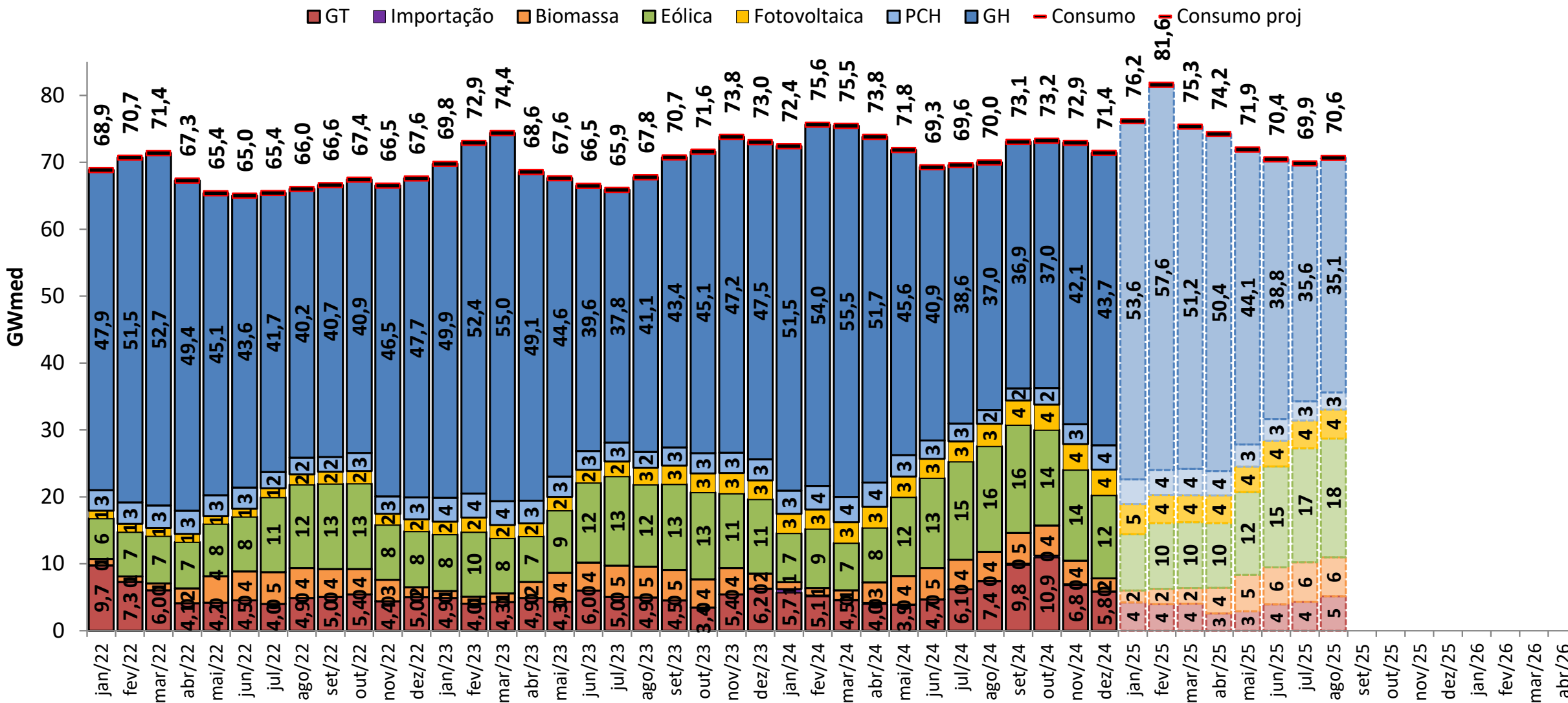


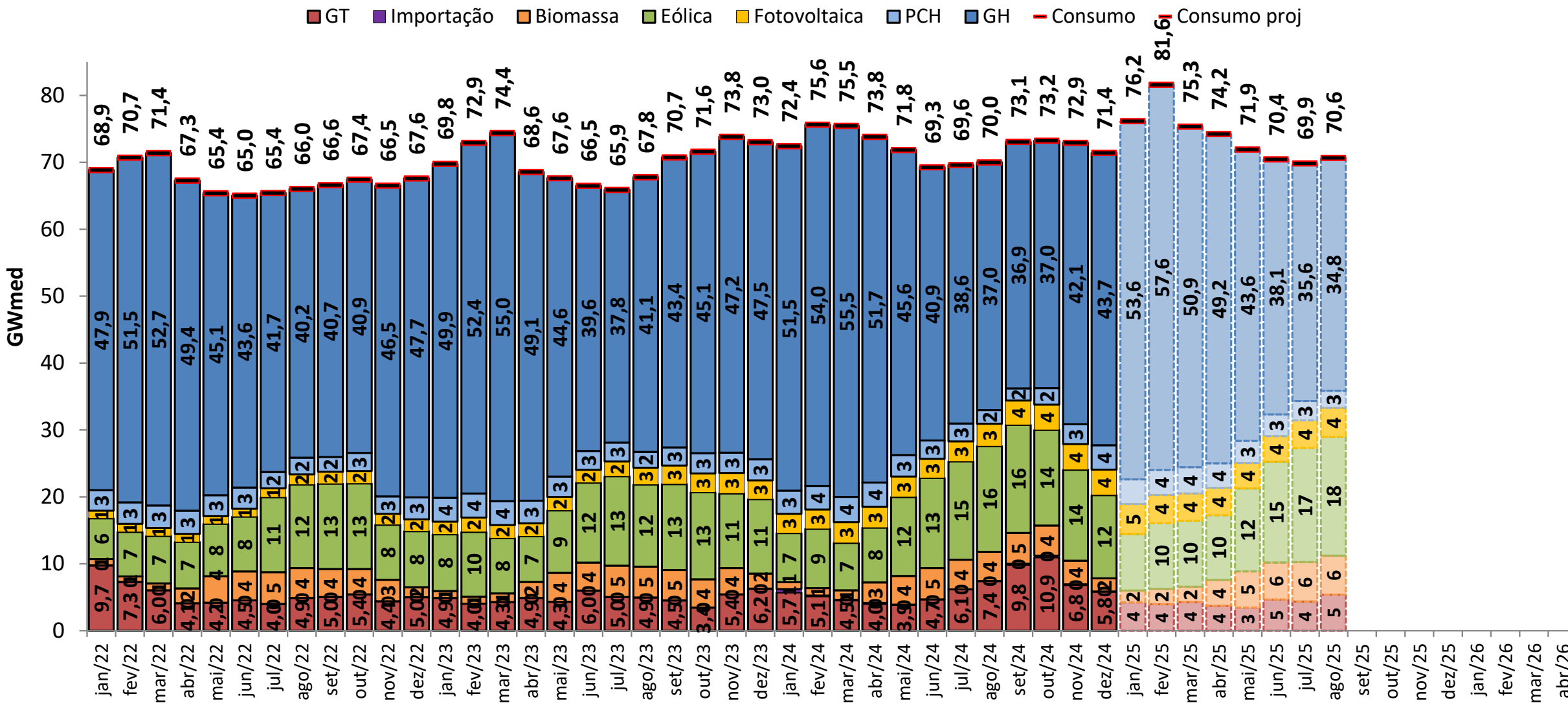




# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE





# estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2025)



GF Sazo - perdas (≈4,045%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		28.971	30.858	32.062	28.283	25.365	26.561	30.490	31.645	32.893	33.407	34.853	36.426
Sul		7.339	7.899	8.342	7.279	6.580	6.814	7.515	7.953	8.269	8.366	8.688	8.981
Nordeste		4.418	4.720	4.914	4.347	3.898	4.097	4.688	4.857	5.054	5.126	5.346	5.584
Norte		8.603	9.226	9.555	8.599	7.658	8.268	9.636	9.773	10.209	10.332	10.808	11.370
<b>SIN</b>		<b>49.331</b>	<b>52.703</b>	<b>54.873</b>	<b>48.508</b>	<b>43.500</b>	<b>45.739</b>	<b>52.328</b>	<b>54.228</b>	<b>56.424</b>	<b>57.230</b>	<b>59.696</b>	<b>62.361</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				36,2	32,5	34,1	39,0	40,5	42,1	42,7	44,5	46,5
Pacotão (PCH)	Sudeste				11,7	10,5	17,9	22,3	23,1	24,0	24,3	25,4	26,5
Pacotão (PCH)	Sul				21,0	44,0	55,6	63,6	74,2	77,2	78,3	83,0	86,7

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

Expansão UHEs - perdas (≈4,045%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>34,7</b>	<b>31,1</b>	<b>32,8</b>	<b>37,5</b>	<b>38,8</b>	<b>40,4</b>	<b>41,0</b>	<b>42,7</b>	<b>44,7</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	0,0	11,2	10,1	17,2	21,4	22,1	23,0	23,4	24,4	25,5
Sul	0,0	0,0	0,0	20,1	42,2	53,4	61,0	71,2	74,1	75,1	79,6	83,2
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>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>31,3</b>	<b>52,3</b>	<b>70,5</b>	<b>82,4</b>	<b>93,3</b>	<b>97,1</b>	<b>98,5</b>	<b>104,0</b>	<b>108,6</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	28.971	30.858	32.062	28.329	25.406	26.611	30.548	31.706	32.956	33.471	34.921	36.497
Sul	7.339	7.899	8.342	7.299	6.622	6.867	7.576	8.024	8.343	8.441	8.768	9.064
Nordeste	4.418	4.720	4.914	4.347	3.898	4.097	4.688	4.857	5.054	5.126	5.346	5.584
Norte	8.603	9.226	9.555	8.599	7.658	8.268	9.636	9.773	10.209	10.332	10.808	11.370
<b>SIN</b>	<b>49.331</b>	<b>52.703</b>	<b>54.873</b>	<b>48.574</b>	<b>43.583</b>	<b>45.843</b>	<b>52.448</b>	<b>54.360</b>	<b>56.562</b>	<b>57.370</b>	<b>59.843</b>	<b>62.515</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 (≈4,045%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		31.176	31.082	31.017	30.952	30.954	30.827	30.931	30.979	30.946	30.987	30.994	31.008
Sul		7.897	7.956	8.070	7.966	8.029	7.908	7.624	7.785	7.779	7.760	7.726	7.645
Nordeste		4.755	4.755	4.754	4.757	4.757	4.755	4.756	4.754	4.755	4.755	4.754	4.753
Norte		9.258	9.293	9.243	9.411	9.345	9.596	9.776	9.567	9.605	9.584	9.611	9.679
<b>SIN</b>		<b>53.086</b>	<b>53.086</b>	<b>53.085</b>	<b>53.085</b>	<b>53.085</b>	<b>53.086</b>	<b>53.085</b>	<b>53.085</b>	<b>53.085</b>	<b>53.085</b>	<b>53.085</b>	<b>53.085</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
Pacotão (PCH)	Sudeste				12,9	12,9	21,2	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Pacotão (PCH)	Sul				23,1	54,3	65,6	65,6	74,5	74,5	74,5	75,8	75,8

Expansão - perdas (≈4,045%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
<b>SIN</b>	<b>0,0</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>

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	8,0	8,0	13,2	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Sul	0,0	0,0	0,0	14,4	33,9	40,9	40,9	46,5	46,5	46,5	47,3	47,3
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>22,4</b>	<b>41,9</b>	<b>54,2</b>	<b>55,4</b>	<b>60,9</b>	<b>60,9</b>	<b>60,9</b>	<b>61,7</b>	<b>61,7</b>

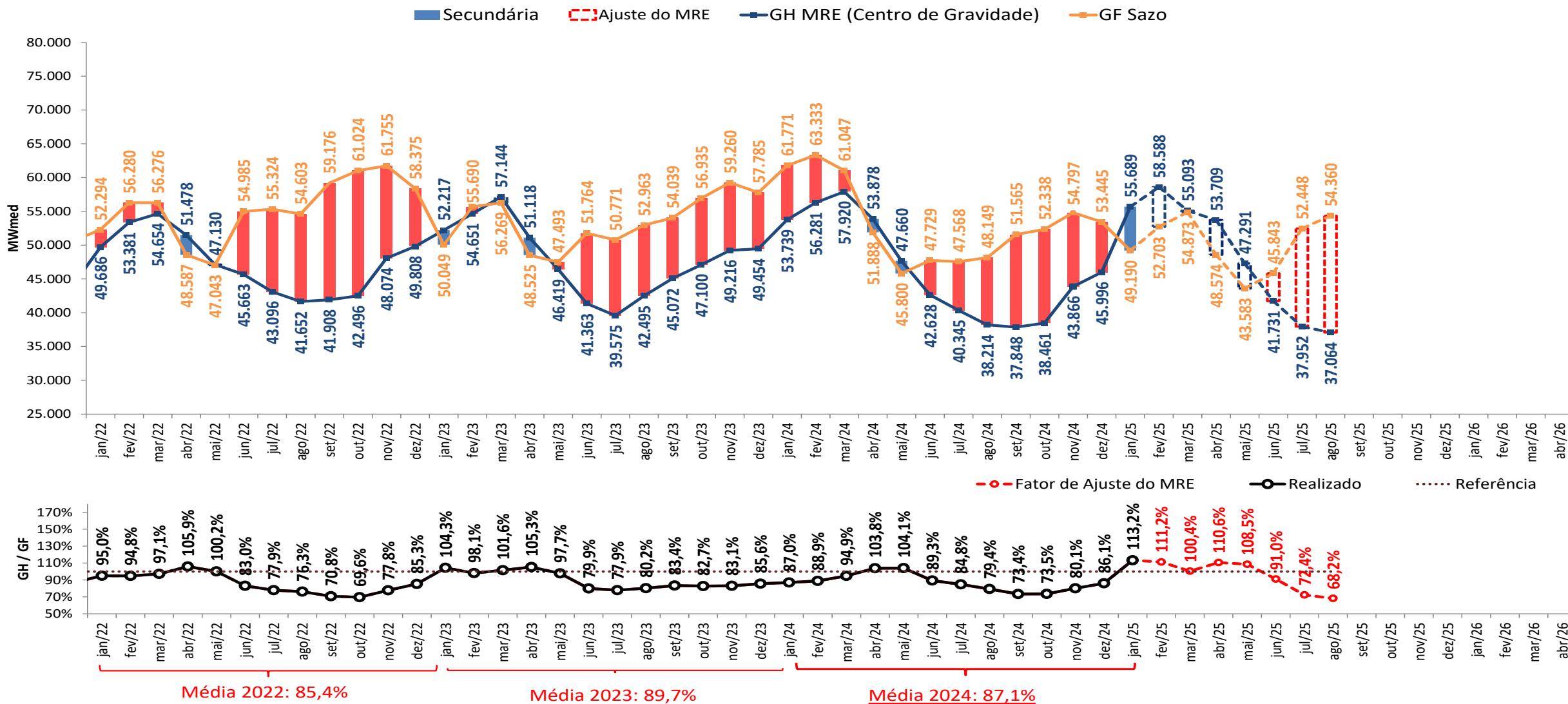
  

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.176	31.082	31.017	30.998	31.000	30.879	30.983	31.031	30.999	31.040	31.046	31.061
Sul	7.897	7.956	8.070	7.980	8.063	7.949	7.664	7.832	7.826	7.806	7.773	7.692
Nordeste	4.755	4.755	4.754	4.757	4.757	4.755	4.756	4.754	4.755	4.755	4.754	4.753
Norte	9.258	9.293	9.243	9.411	9.345	9.596	9.776	9.567	9.605	9.584	9.611	9.679
<b>SIN</b>	<b>53.086</b>	<b>53.086</b>	<b>53.085</b>	<b>53.146</b>	<b>53.166</b>	<b>53.178</b>	<b>53.179</b>	<b>53.184</b>	<b>53.184</b>	<b>53.184</b>	<b>53.185</b>	<b>53.185</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 do MRE

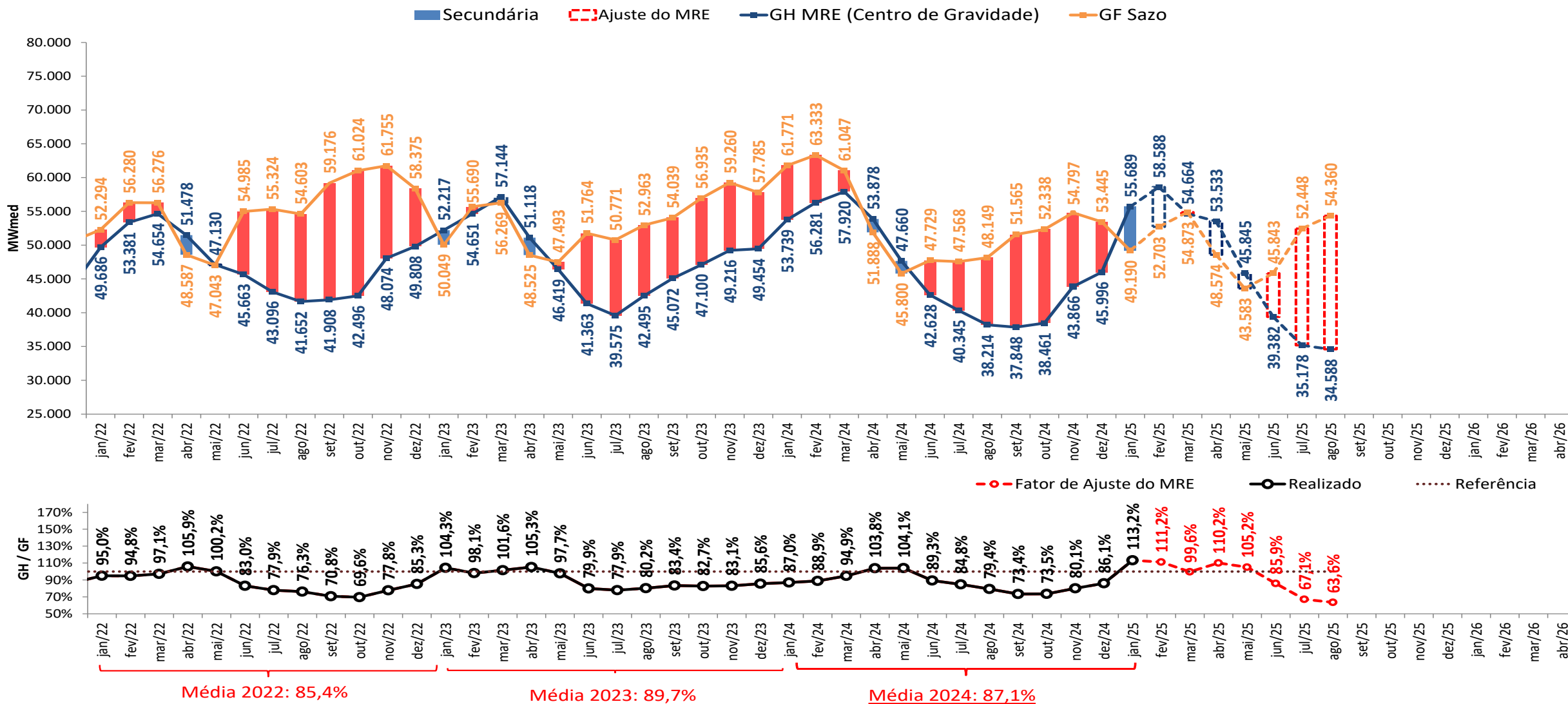
## proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 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

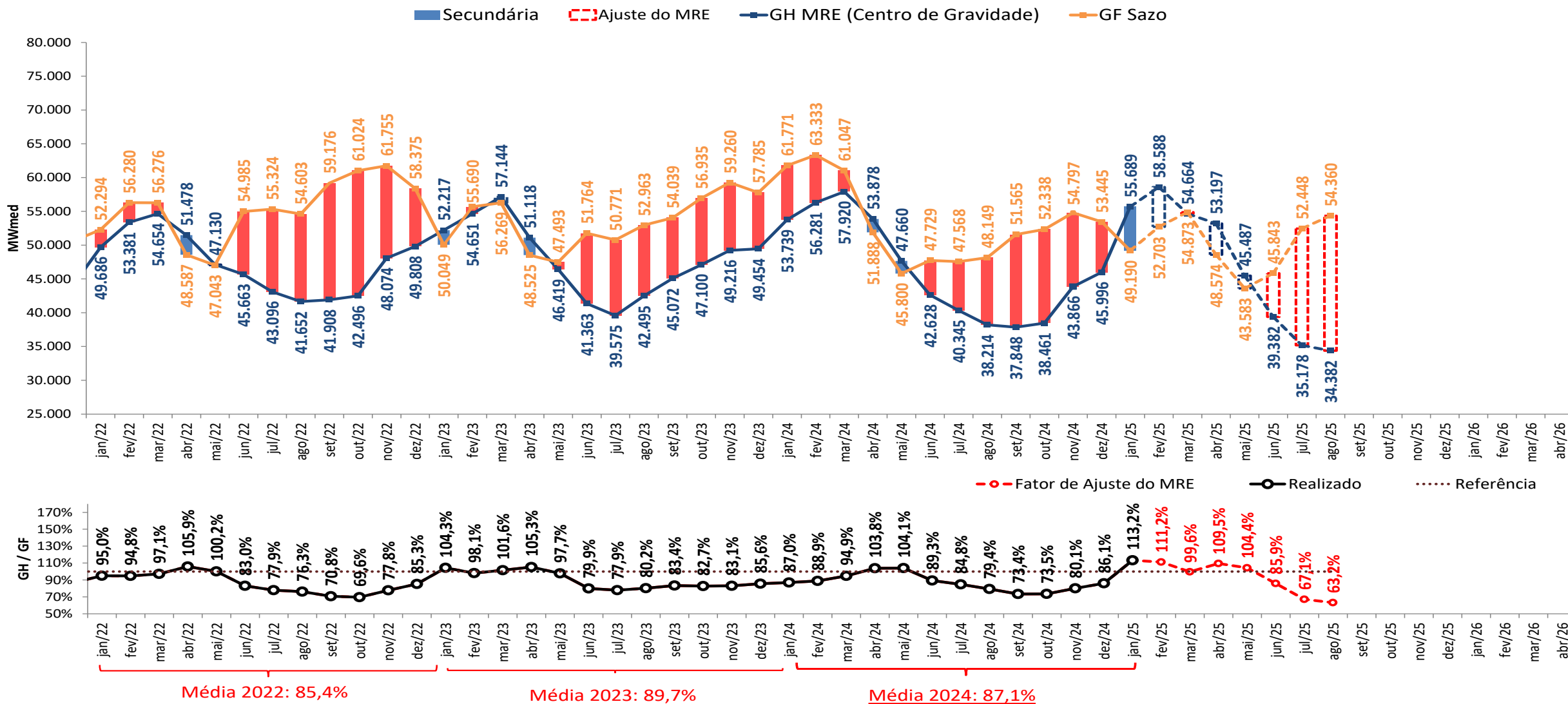
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# projeção do MRE

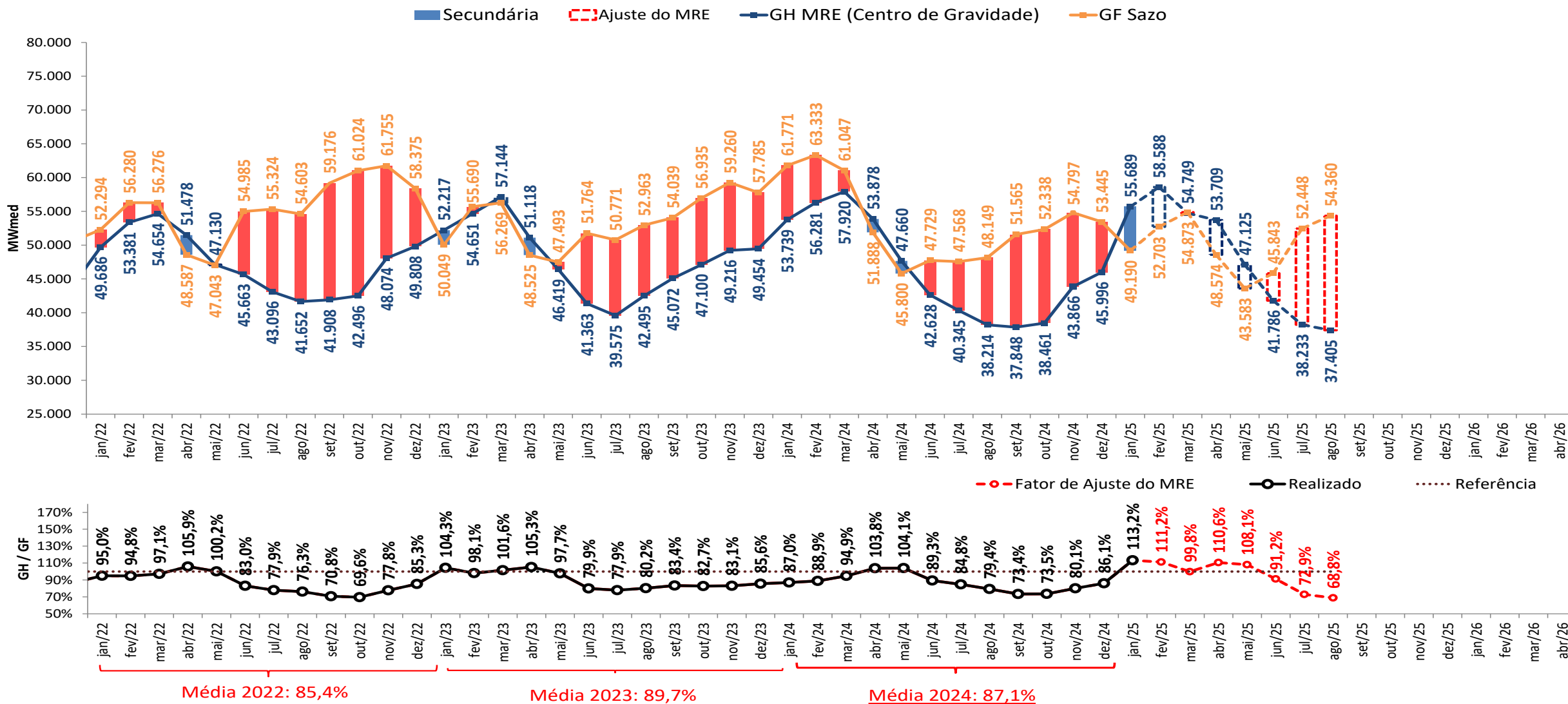
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

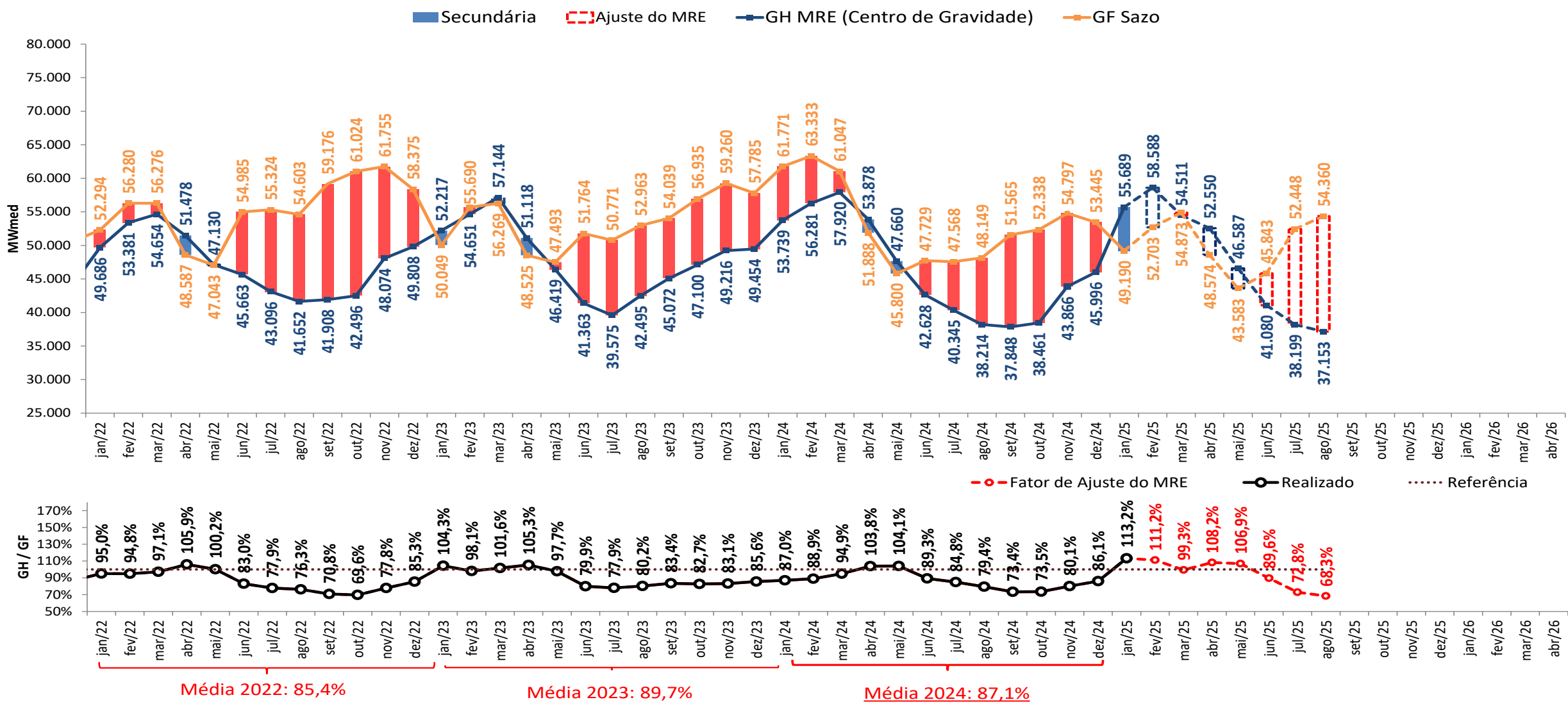


• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção do MRE

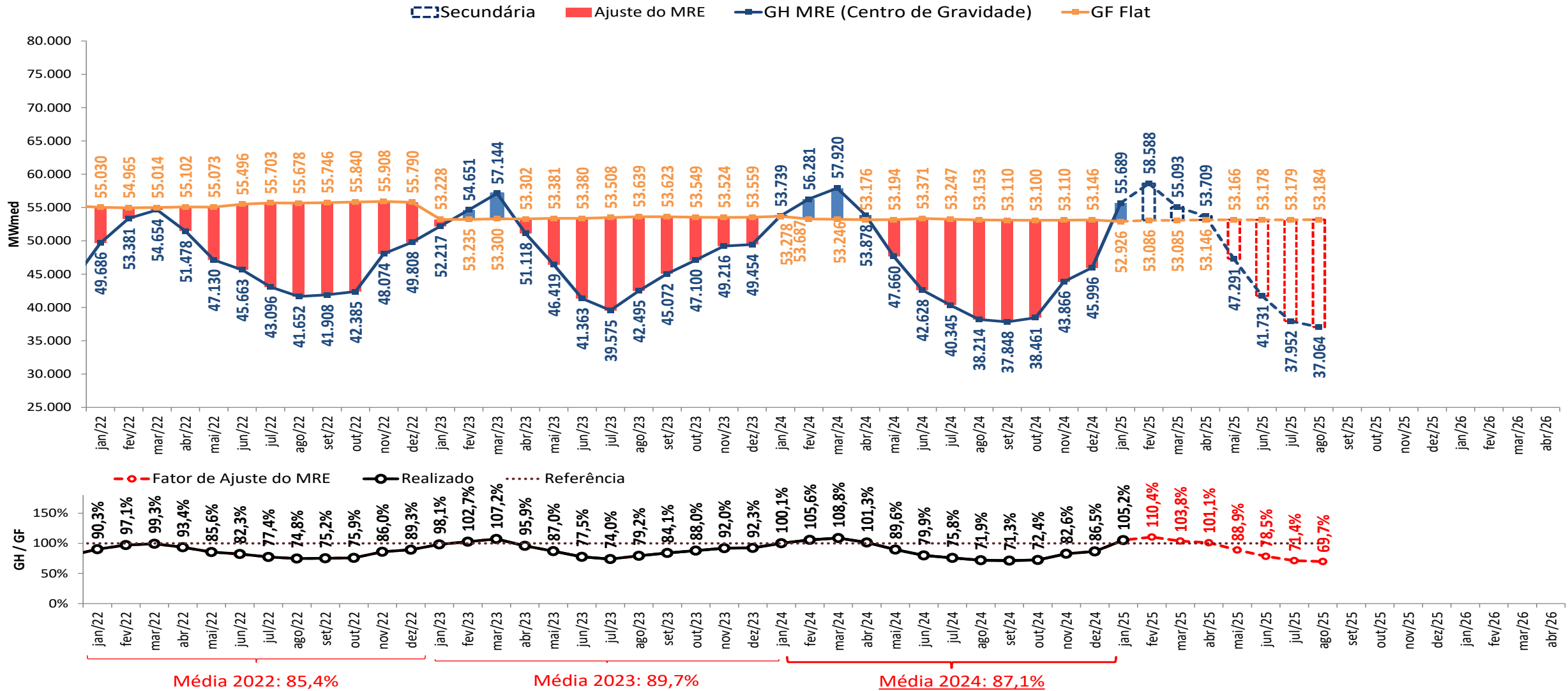
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

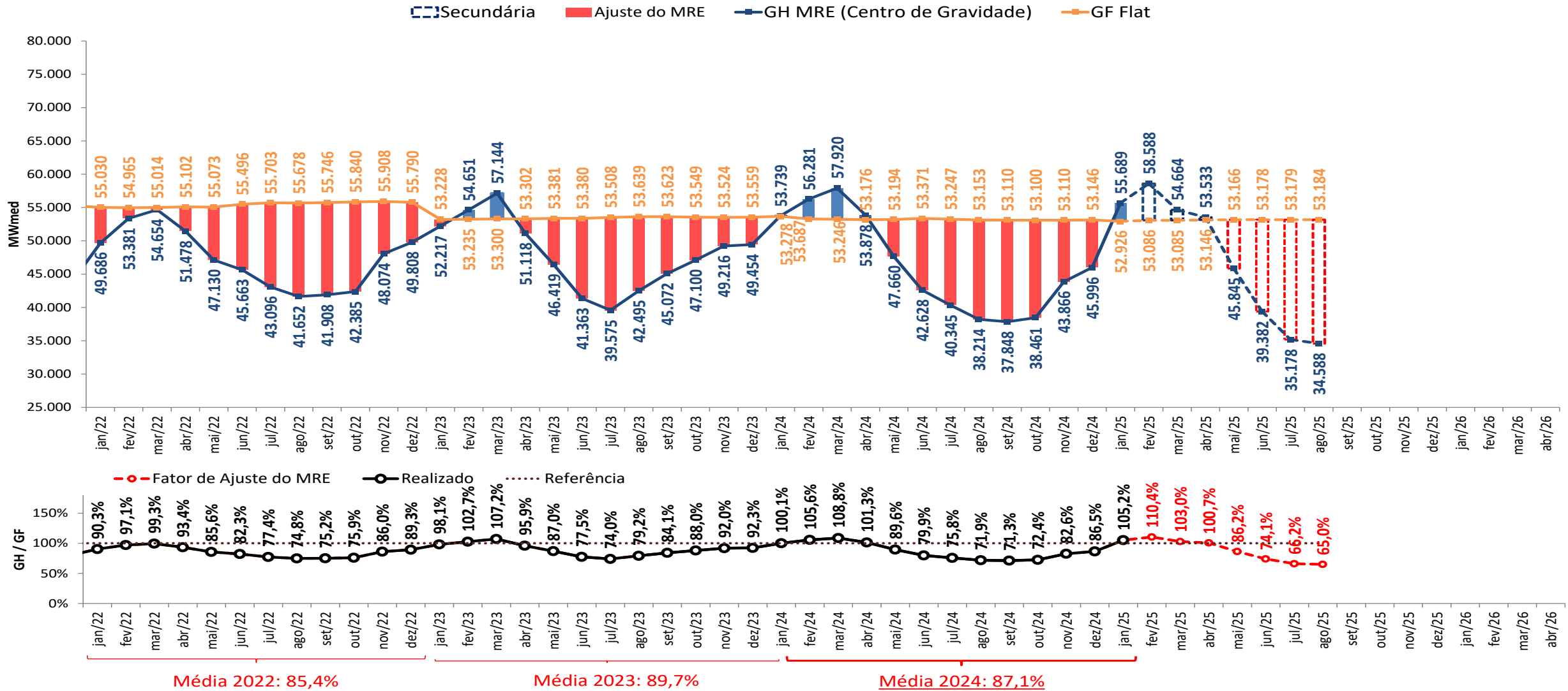
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 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

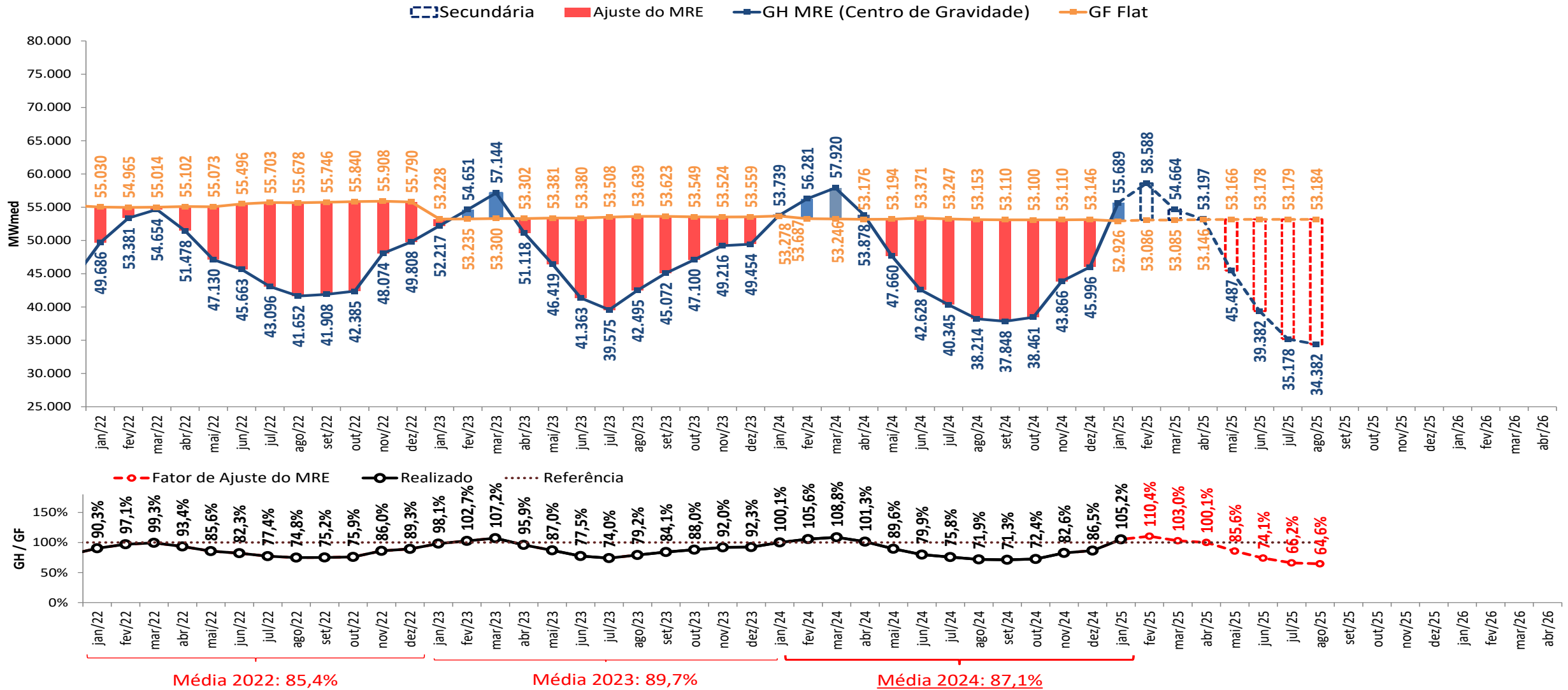
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

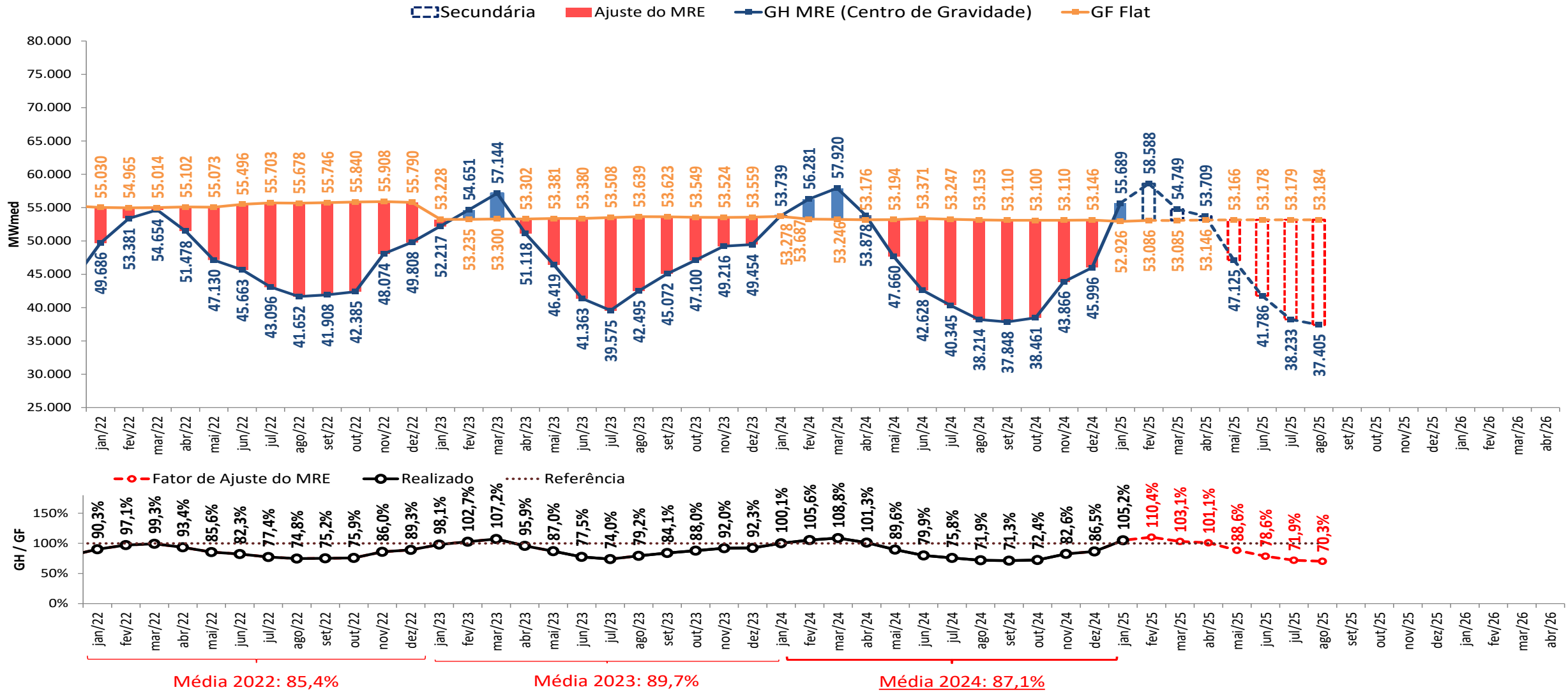
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

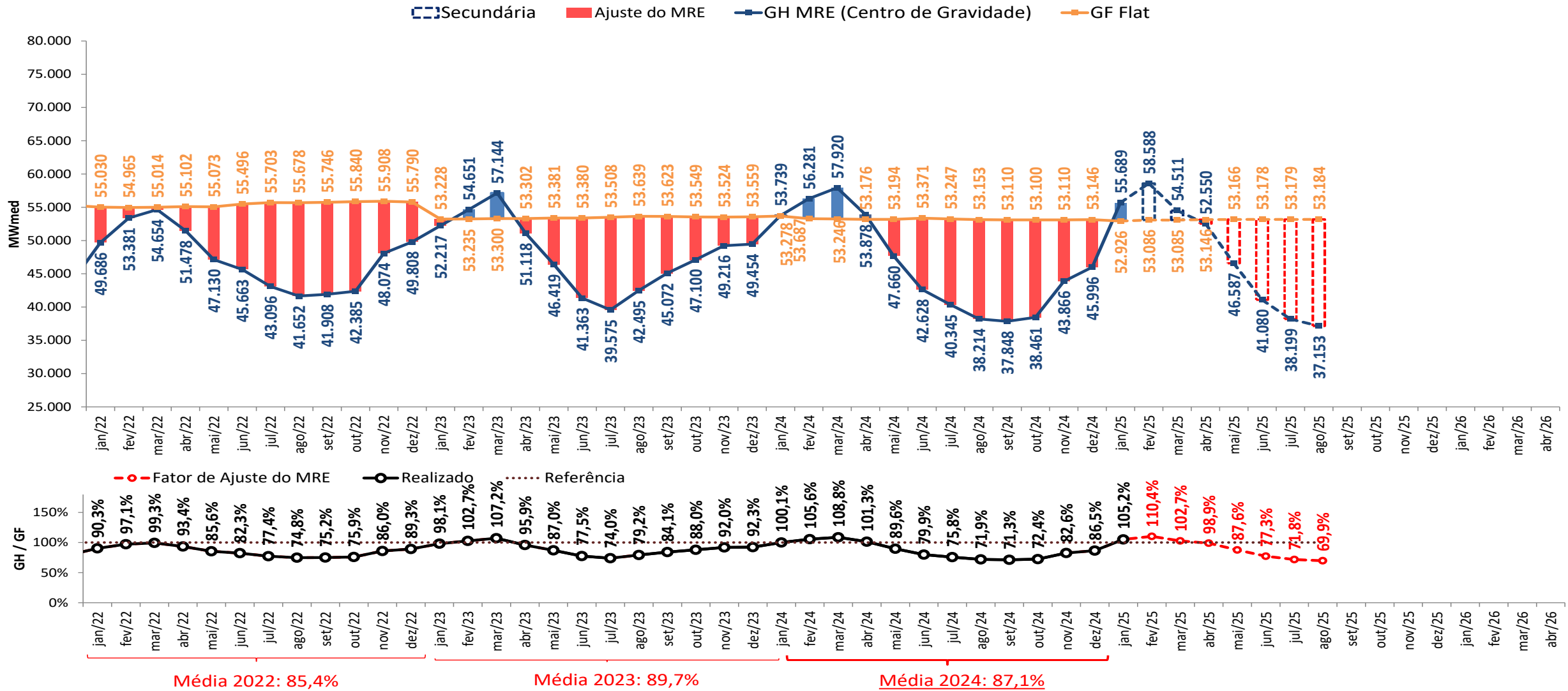
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

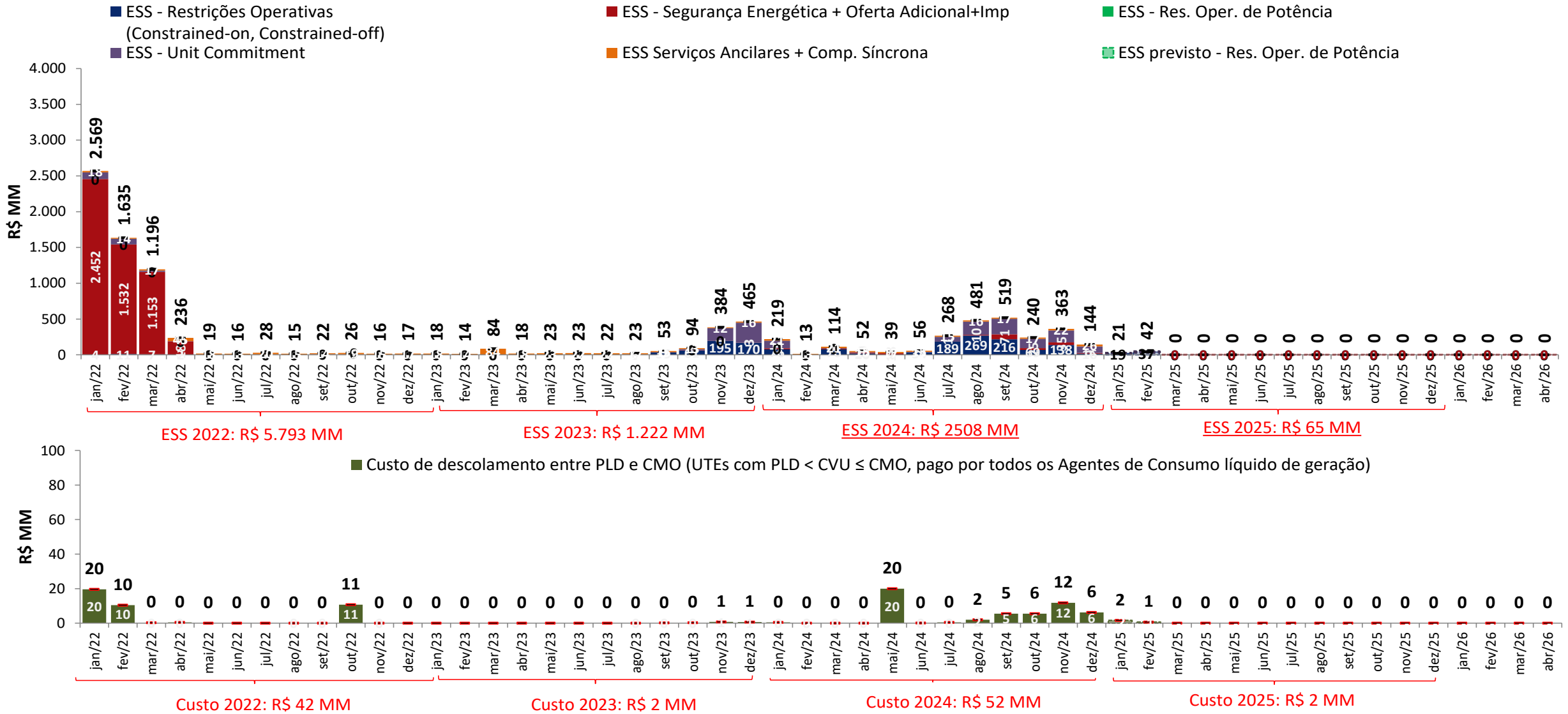
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

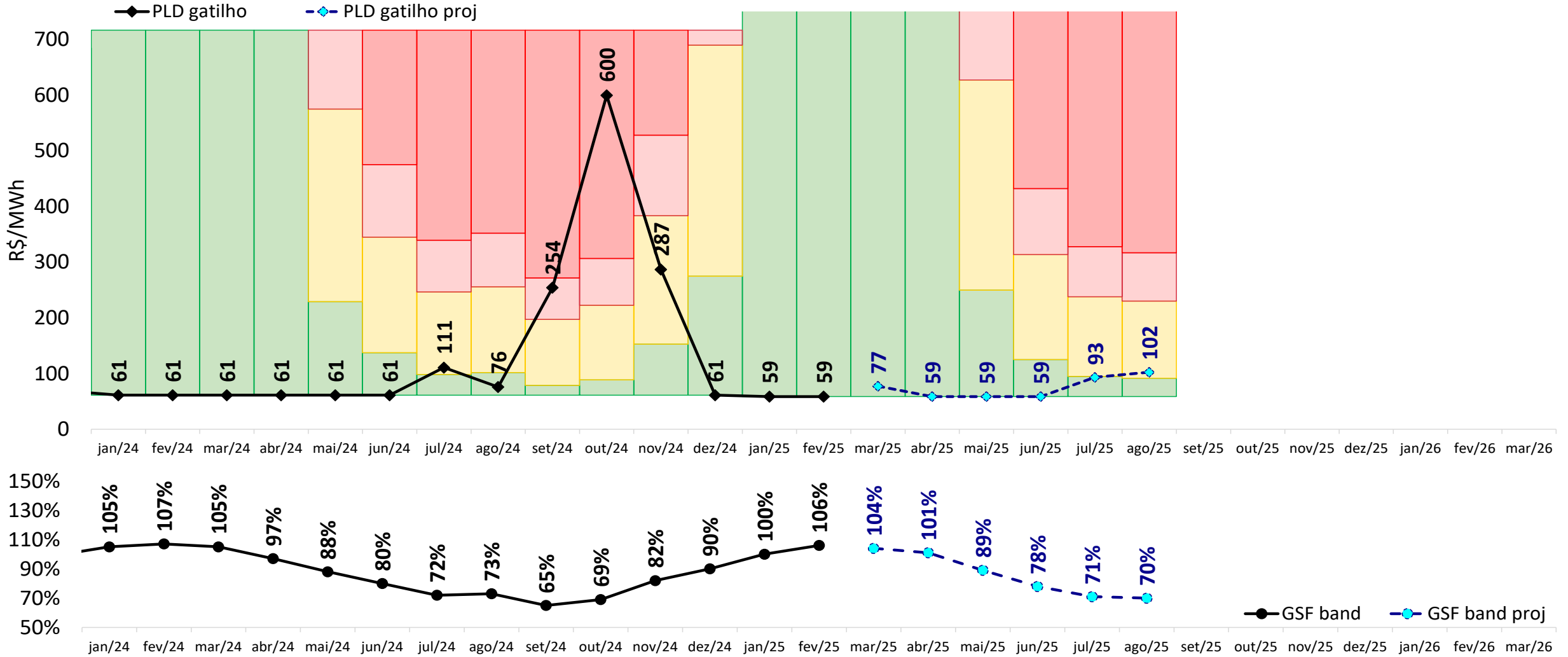
## projeção do PLD



• A estimativa de ESS para janeiro e fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/02/2025 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

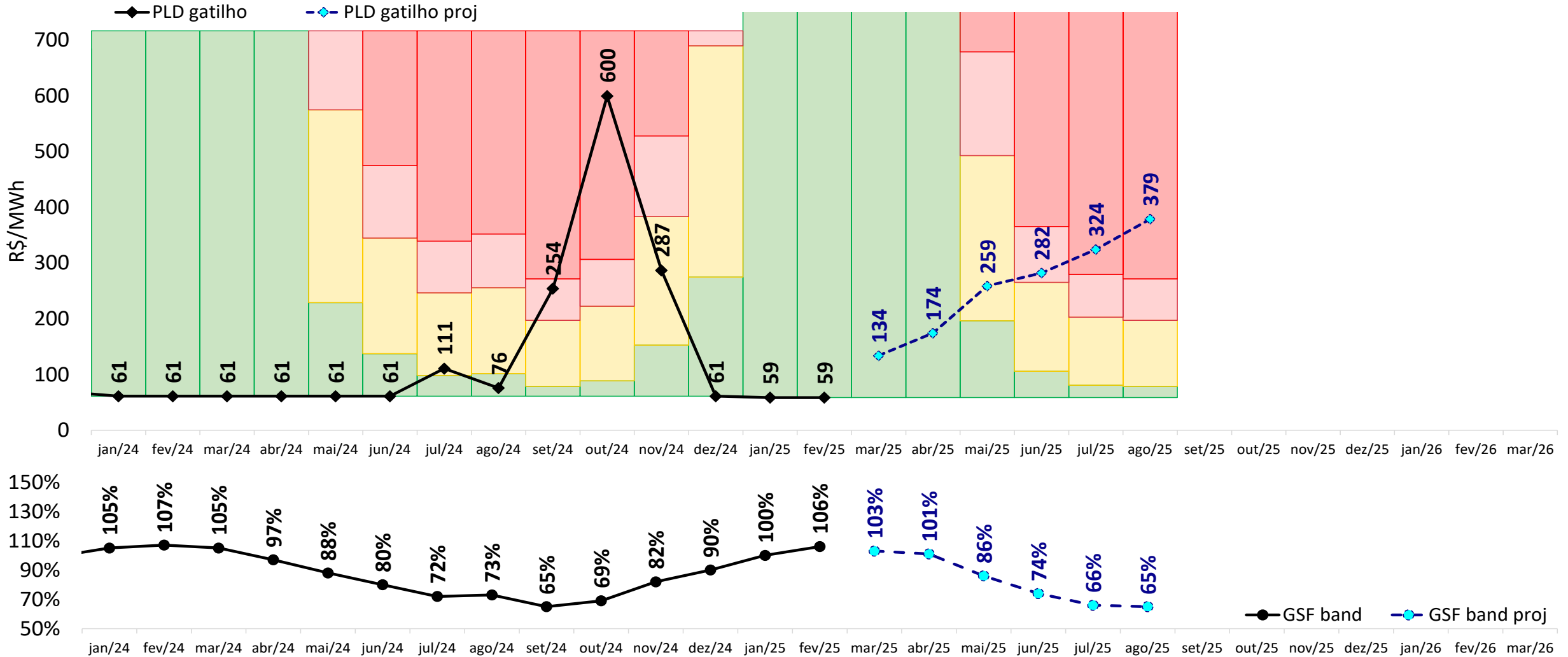
## projeção do PLD





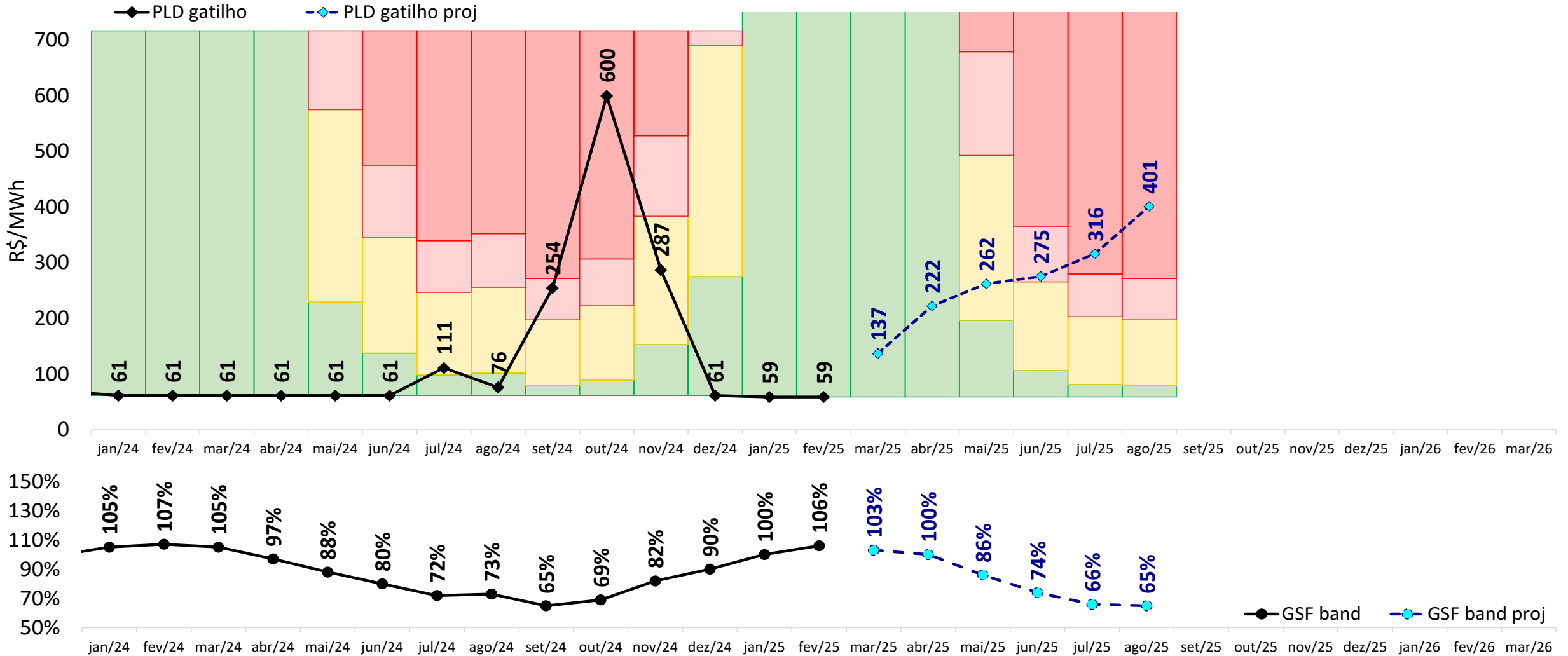
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



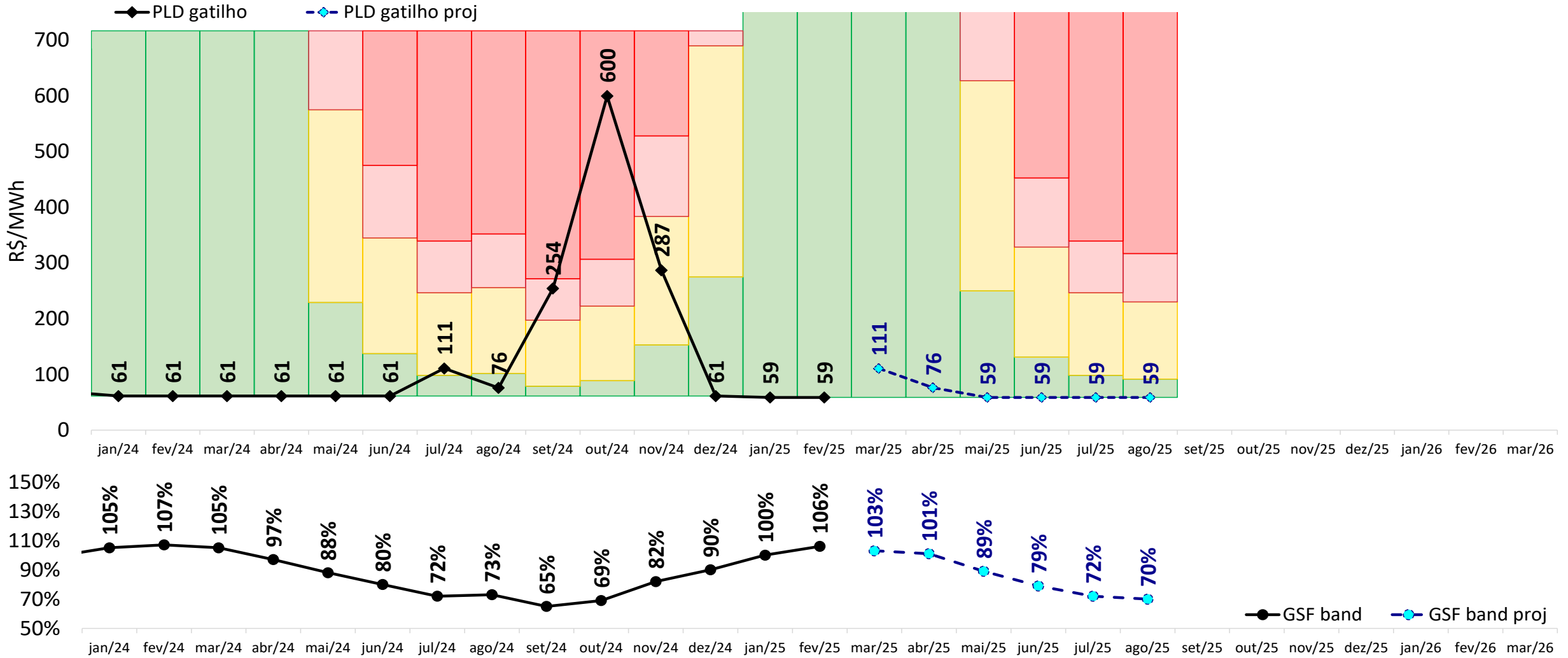
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



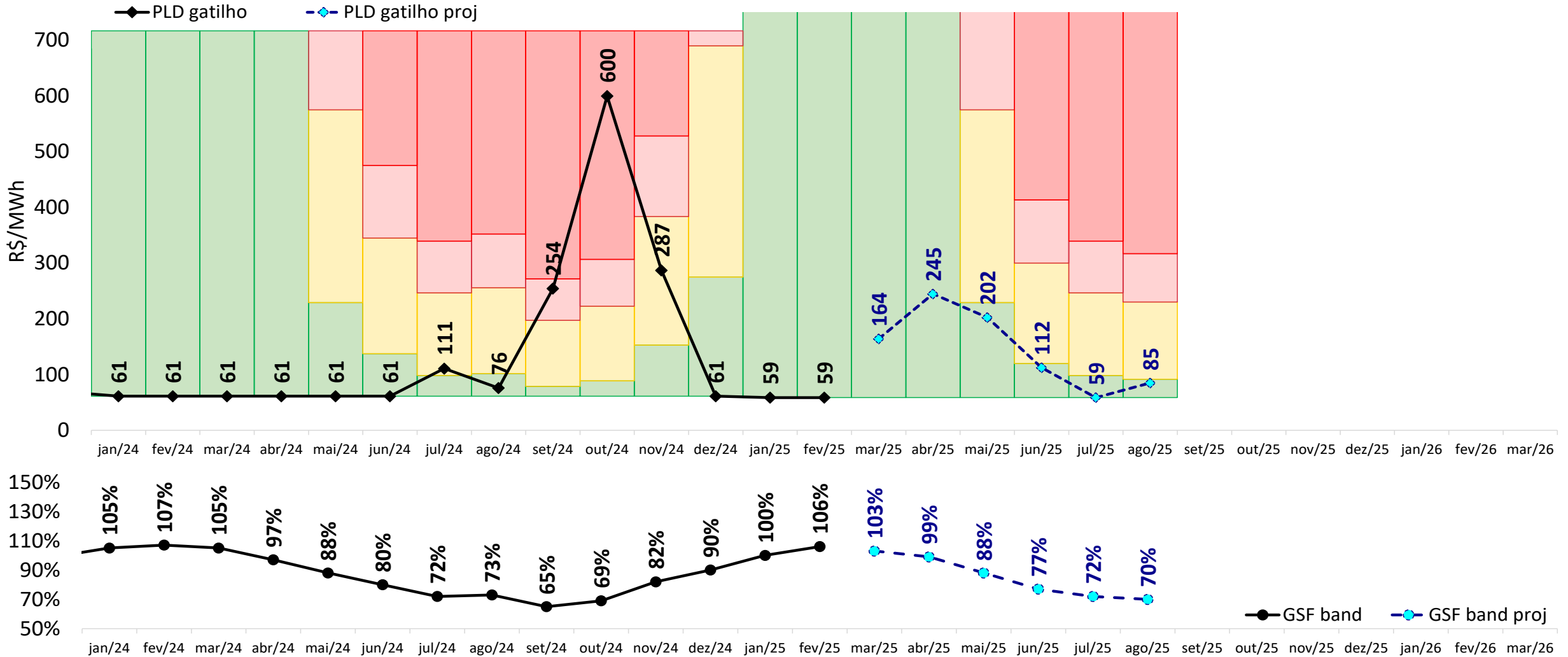
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

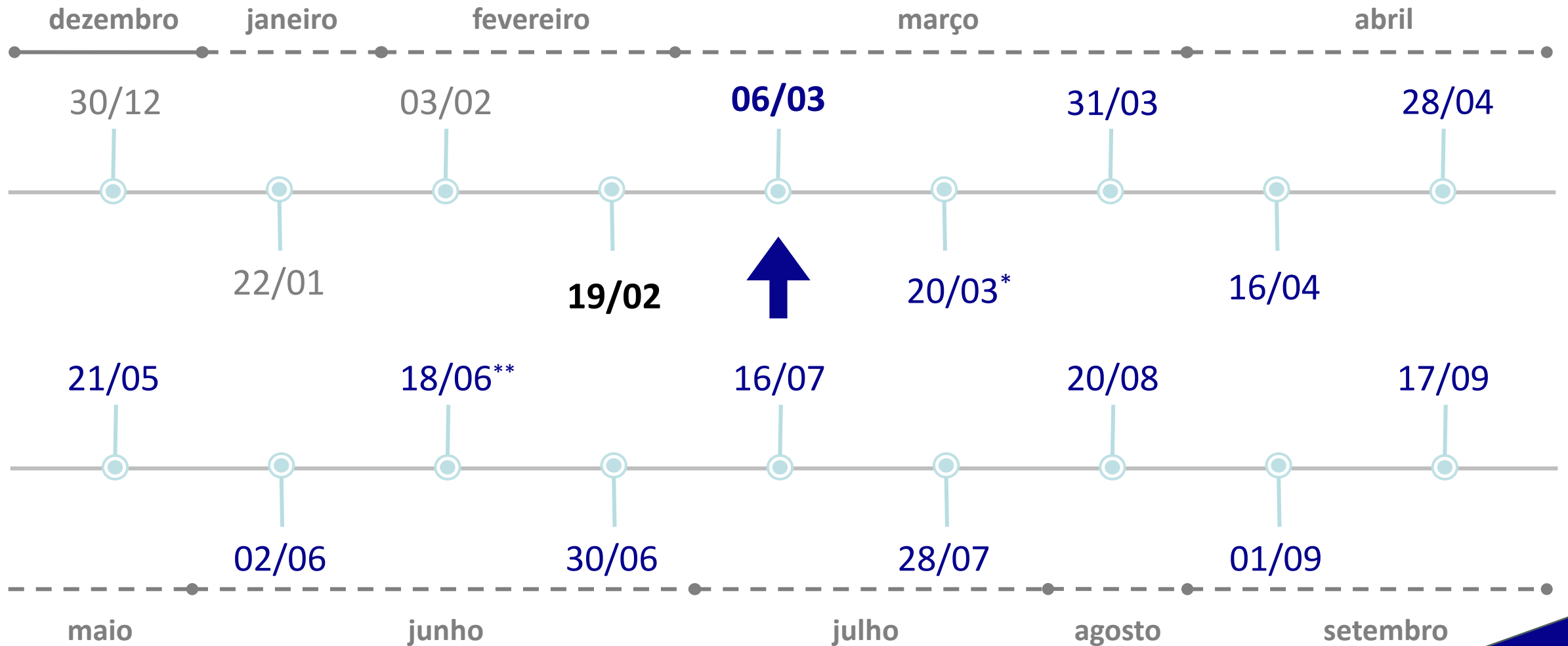


# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de fevereiro 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 março de 2025
- **próximos encontros do PLD**



# obrigado

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos  
19/02/2025



[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://www.twitter.com/ccee_oficial)



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



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



**ccee**