

*encontro*

***pld***

**ccee**

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

18/03/2026



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

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

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



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

## NEWAVE



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

## DECOMP



- ☐ Versão 32.0.1 em uso oficial

## GEVAZP



- ☐ Versão 10 em uso oficial
- ☐ Entrada oficial da versão 11 do GEVAZP no PMO de abril/2026.

## DESSEM



- ☐ Versão 22 em uso desde o PMO de março de 2026 ([DSP ANEEL 204/2026](#)).
- ☐ Processo de validação expedita da versão 22.0.2

### CONTATO

[ctpmopld@ccee.org.br](mailto:ctpmopld@ccee.org.br)

[ctpmopld@ons.org.br](mailto:ctpmopld@ons.org.br)

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

Modelo DESSEM versão 22 – identificada a necessidade de alterações de dimensões e correção de um erro no modelo:

- **Alteração na dimensão de carga especial** (registros DE), com aumento do limite máximo de entidades de cargas especiais de 10 para 50;
- **Alteração na dimensão do ZBRAf**, com aumento do limite máximo de barras adicionadas em uma restrição elétrica (registros DREF/RESP) de 80 para 200;
- **Alteração na dimensão do número de níveis de tensão** (Bloco DGBT), com aumento do limite máximo de níveis de tensão de 70 para 80;
- **Correção na definição de uma variável** em uma condição específica do processamento. A partir de um caso encaminhado por um agente, o Cepel identificou e **corrigiu uma condição específica do processamento do modelo que, de forma intermitente, poderia ocasionar falha na execução**. A ocorrência estava associada ao uso de uma variável que, em uma condição específica do processamento, poderia não estar previamente definida. **Essa correção não altera resultados.**

### Cepel gerou a versão 22.0.2

Por se tratar de ajustes de dimensão e correção de erro, as alterações se enquadram no Art. 27, § 1º, II, da Resolução Normativa nº 1032/22. Os testes foram realizados pela coordenação do Grupo Permanente de Validação – DESSEM.

Foi disponibilizado no portal do CT PMO/PLD, os **relatórios dos testes e de validação da versão 22.0.2 do modelo DESSEM**. Aguardaremos contribuições até o dia **19/03/2026**. ([ctpmopld@ccee.org.br](mailto:ctpmopld@ccee.org.br) ; [ctpmopld@ons.org.br](mailto:ctpmopld@ons.org.br))

Após esse processo, **será encaminhada documentação à comissão gestora do CT-PMO/PLD para aprovação do uso da versão 22.0.2 nos processos de Programação Diária da Operação pelo ONS e cálculo do Preço de Liquidação das Diferenças pela CCEE.**

Site do CT PMO/PLD: <https://ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/ft-dessem>

**Atividade:**

Avaliação e proposição de melhorias na previsão de geração eólica considerando os **cortes de geração, do horizonte do dia seguinte ao primeiro mês operativo.**

<https://www.ctpmold.org.br/group/ct-pmo-pld/gt-aprimoramentos-da-previs%C3%A3o-de-gera%C3%A7%C3%A3o-e%C3%B3lica>

| DOCUMENTOS               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
|--------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <input type="checkbox"/> | <div><div></div><div><b>Agente_AAAA-MM_TítuloCurto_vX.docx</b><br/>Rodrigo Azambuja, modificado 4 dias atrás.<br/>Início &gt; GT Aprimoramentos da Previsão de Geração Eólica &gt; Documentos<br/>Documento básico<br/><b>APROVADO</b></div></div>    |
| <input type="checkbox"/> | <div><div></div><div><b>Descrição das atividades do grupo.pdf</b><br/>Rodrigo Azambuja, modificado 4 dias atrás.<br/>Início &gt; GT Aprimoramentos da Previsão de Geração Eólica &gt; Documentos<br/>Documento básico<br/><b>APROVADO</b></div></div> |

Formulário para contribuições

Descrição das atividade

Consulta Externa nº 001/2026 - Calibração CVaR



Formulário para contribuição na **Consulta Externa 001/2026** do CT PMO/PLD.

**Objetivo do formulário:**

Obter subsídios para a escolha dos parâmetros dos mecanismos de aversão ao risco nos modelos computacionais.

**Orientações para preenchimento e prazo:**

As contribuições serão feitas por tema, com espaço para contribuições adicionais ao final do formulário.

**Período para o envio das contribuições:** 24/02/2026 a 10/04/2026.

**Dúvidas ou mais informações:**

Em caso de dúvidas, entre em contato com o CT PMO/PLD

- [ctpmopld@ons.org.br](mailto:ctpmopld@ons.org.br)
- [ctpmopld@ccee.org.br](mailto:ctpmopld@ccee.org.br)

As contribuições devem ser encaminhadas para o formulário digital do CT PMO/PLD disponível em:

<https://onsra.questionpro.com/ce001-2026-ct-pmo-pld>

Consulta Externa nº 002/2026 - Número Mínimo de Iterações



Formulário para contribuição na **Consulta Externa 002/2026** do CT PMO/PLD.

**Objetivo do formulário:**

Obter subsídios para a aprovação da alteração do número mínimo de iterações no modelo NEWAVE.

**Orientações para preenchimento e prazo:**

As contribuições serão feitas por tema, com espaço para contribuições adicionais no formulário.

**Período para o envio das contribuições:** 24/02/2026 a 26/03/2026.

**Dúvidas ou mais informações:**

Em caso de dúvidas, entre em contato com o CT PMO/PLD

- [ctpmopld@ons.org.br](mailto:ctpmopld@ons.org.br)
- [ctpmopld@ccee.org.br](mailto:ctpmopld@ccee.org.br)

As contribuições devem ser encaminhadas para o formulário digital do CT PMO/PLD disponível em:

<https://onsra.questionpro.com/ce002-2026-ct-pmo-pld>

## Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

[PRT MME 3.060/2026](#) (DOU: 12/02), alterada pela [PRT MME 3.067/2026](#) (DOU: 13/03): Fica divulgada, para Consulta Pública, minuta do Plano Decenal de Expansão de Energia 2035 - PDE 2035. → [CP MME 214](#)

**Período de contribuição: até 14/03/2026 (prorrogada até 29/03/2026)**

[PRT MME 3.061/2026](#) (DOU: 12/02), alterada pela [PRT MME 3.068/2026](#) (DOU: 13/03): Fica divulgada, para Consulta Pública, a minuta do Relatório Síntese do Plano Nacional de Energia 2055 - PNE 2055. → [CP MME 215](#)

**Período de contribuição: até 14/03/2026 (prorrogada até 29/03/2026)**

[PRT MME 900/2026](#) (DOU: 02/03): Fica divulgada, para Consulta Pública, documentação com proposta de diretrizes para a adoção da contabilização dupla no Mercado de Curto Prazo - MCP e para a transição para ofertas de quantidade de energia elétrica a serem consideradas nos processos de otimização energética e formação do preço de curto prazo. → [CP MME 218](#)

**Período de contribuição: até 15/04/2026**

[PRT MME 901/2026](#) (DOU: 02/03): Fica divulgada, para Consulta Pública, proposta de Portaria Normativa que estabelece diretrizes para as Temporadas de Acesso da Política Nacional de Acesso ao Sistema de Transmissão - PNAST, e a respectiva Análise de Impacto Regulatório - AIR, em atendimento ao disposto no Decreto nº 12.772, de 5 de dezembro de 2025.

**Período de contribuição: até 31/03/2026**

### Consultas Externas CT PMO/PLD:

- Consulta Externa nº 001/2026 - Calibração CVaR: até 10/04
- Consulta Externa nº 002/2026 - Número Mínimo de Iterações: até 26/03

### **Operação Comercial / Operação em Teste:**

[DSP ANEEL 757/2026](#) (DOU: 10/03): Decide prorrogar por tempo determinado, **a partir de 8 de março de 2026 até 28 de fevereiro de 2027**, a operação comercial da **UTE Uruguaiana**, com capacidade instalada de 639.900,00 kW.

[DSP ANEEL 794/2026](#) (DOU: 11/02): suspensão da OC da UTE Barra Bonita I a partir da data de publicação do referido DSP.



Leilões – Garantia Física:

**[PRT MME 3.065/2026](#) (DOU: 03/03):** Definir os montantes de garantia física de energia das Usinas Hidrelétricas, na forma do Anexo a presente Portaria, com vistas à participação no Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e UHEs, denominado - LRCAP de 2026, de que trata a Portaria Normativa nº 118/GM/MME, de 23 outubro de 2025.

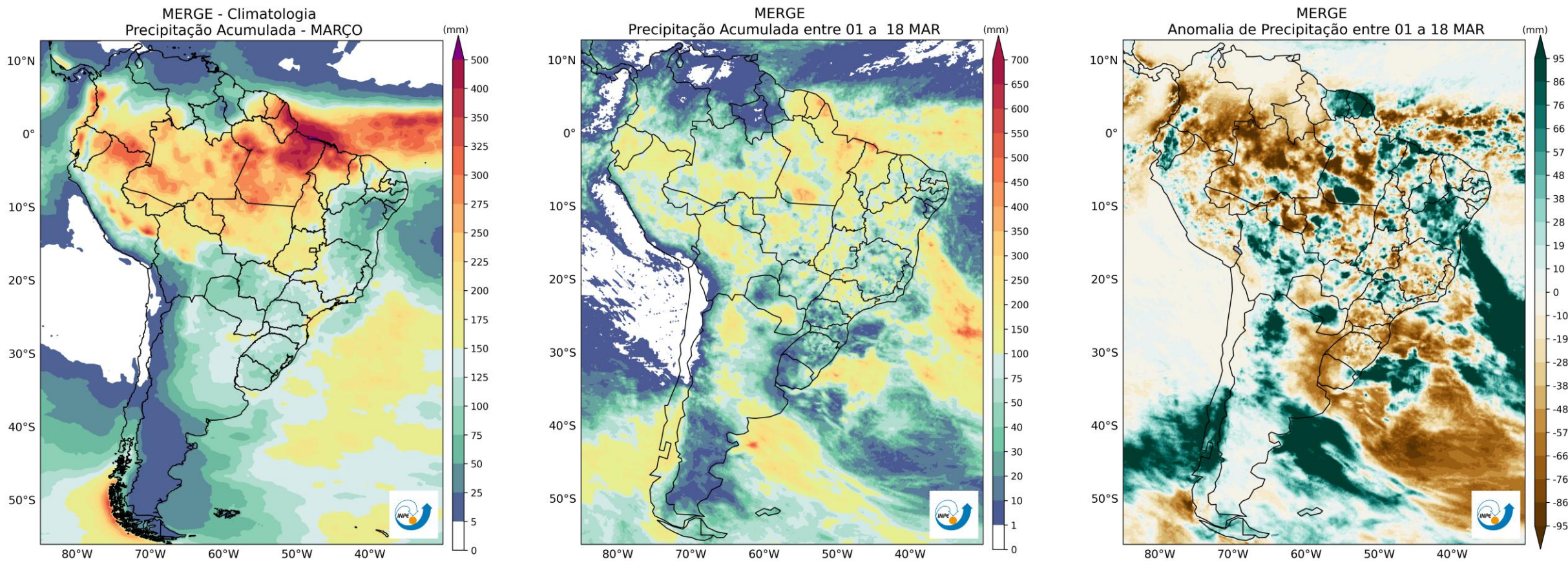
Tabela 1 — Garantias Físicas de Energia – LRCAP de 2026

| Empreendimento                 | CEG                   | Nº UGs Atual | Nº UGs com Ampliação | Garantia Física Atual (MWmed) | Garantia Física Ampliação (MWmed) | Garantia Física Total (MWmed) |
|--------------------------------|-----------------------|--------------|----------------------|-------------------------------|-----------------------------------|-------------------------------|
| Coaracy Nunes                  | UHE.PH.AP.000783-8.01 | 3            | 5                    | 62,2                          | 91,8                              | 154,0                         |
| Fontes Nova                    | UHE.PH.RJ.000973-3.01 | 3            | 6                    | 93,9                          | 9,1                               | 103,0                         |
| G. B. Munhoz (Foz do Areia)    | UHE.PH.PR.000984-9.01 | 4            | 6                    | 567,6                         | 20,6                              | 588,2                         |
| Luiz Gonzaga (Itaparica)       | UHE.PH.PE.001174-6.01 | 6            | 8                    | 727,0                         | 20,4                              | 747,4                         |
| Itapebi                        | UHE.PH.BA.001175-4.01 | 3            | 5                    | 202,1                         | 24,5                              | 226,6                         |
| Jaguara                        | UHE.PH.SP.001225-4.01 | 4            | 6                    | 324,0                         | 26,3                              | 350,3                         |
| Salto Santiago                 | UHE.PH.PR.002672-7.01 | 4            | 6                    | 702,2                         | 11,3                              | 713,5                         |
| São Simão                      | UHE.PH.GO.002704-9.01 | 6            | 7                    | 1151,5                        | 6,0                               | 1.157,5                       |
| Governador Ney Braga (Segredo) | UHE.PH.PR.002715-4.01 | 4            | 7                    | 552,8                         | 56,3                              | 609,1                         |
| Três Marias                    | UHE.PH.MG.027113-6.01 | 6            | 8                    | 227,1                         | 17,7                              | 244,8                         |
| Total                          |                       |              |                      | 4.610,4                       | 284,0                             | 4.894,4                       |

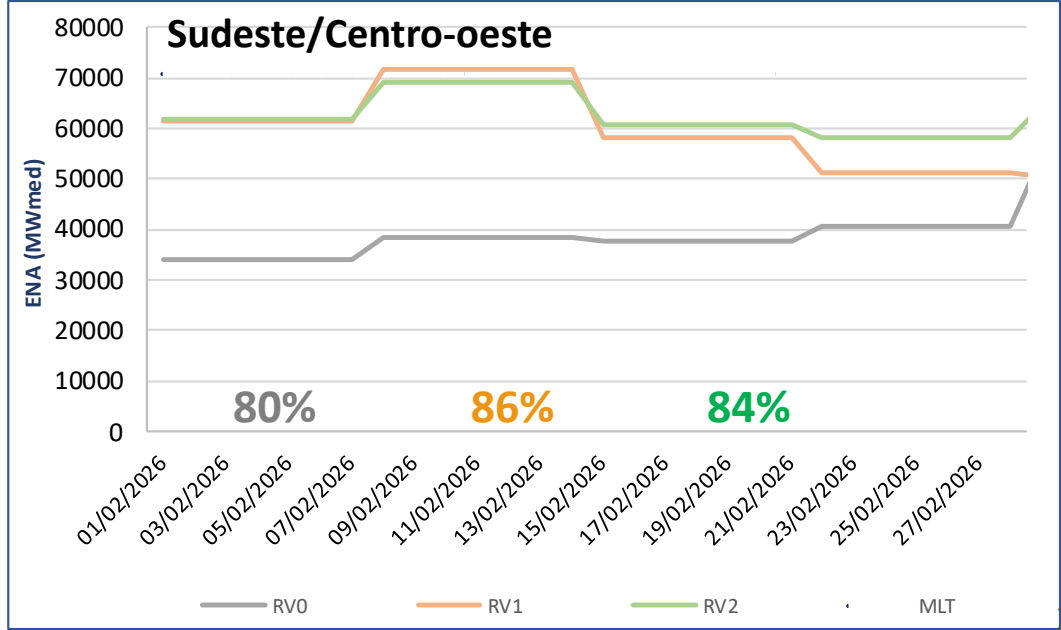
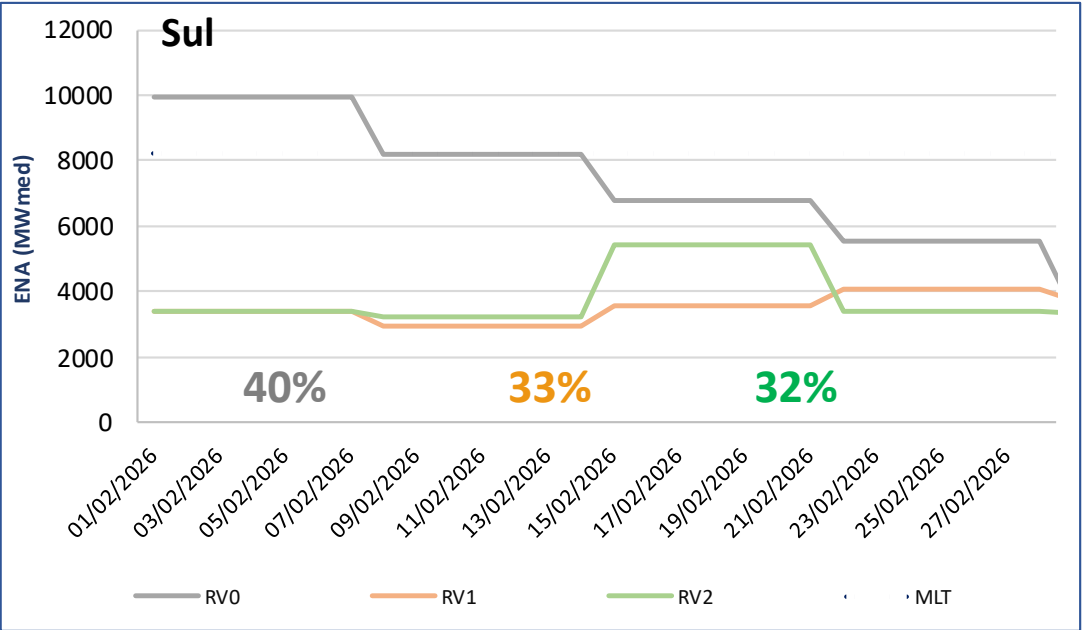
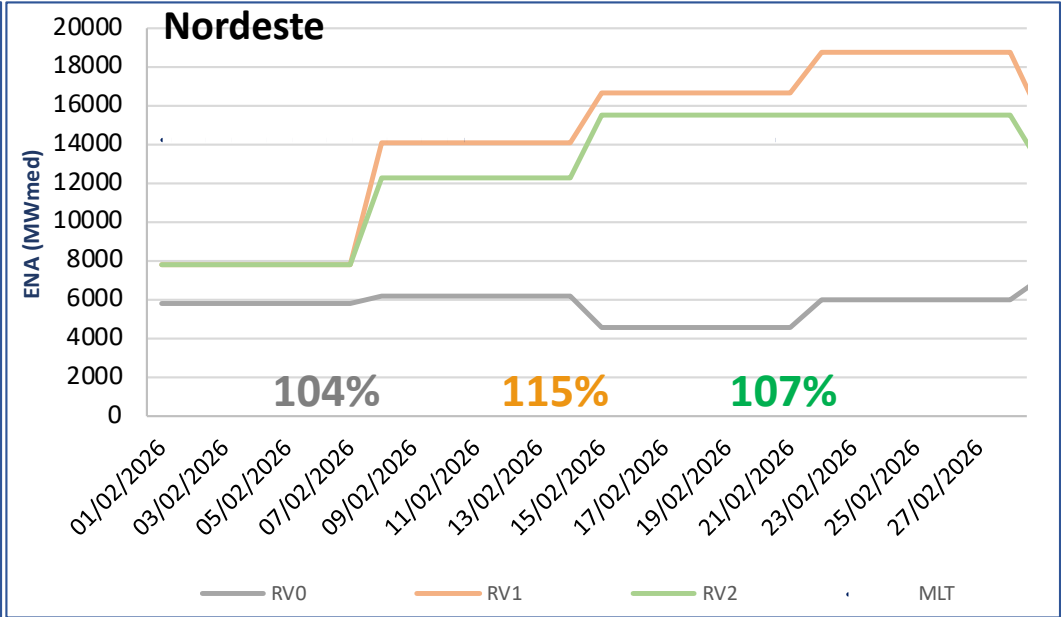
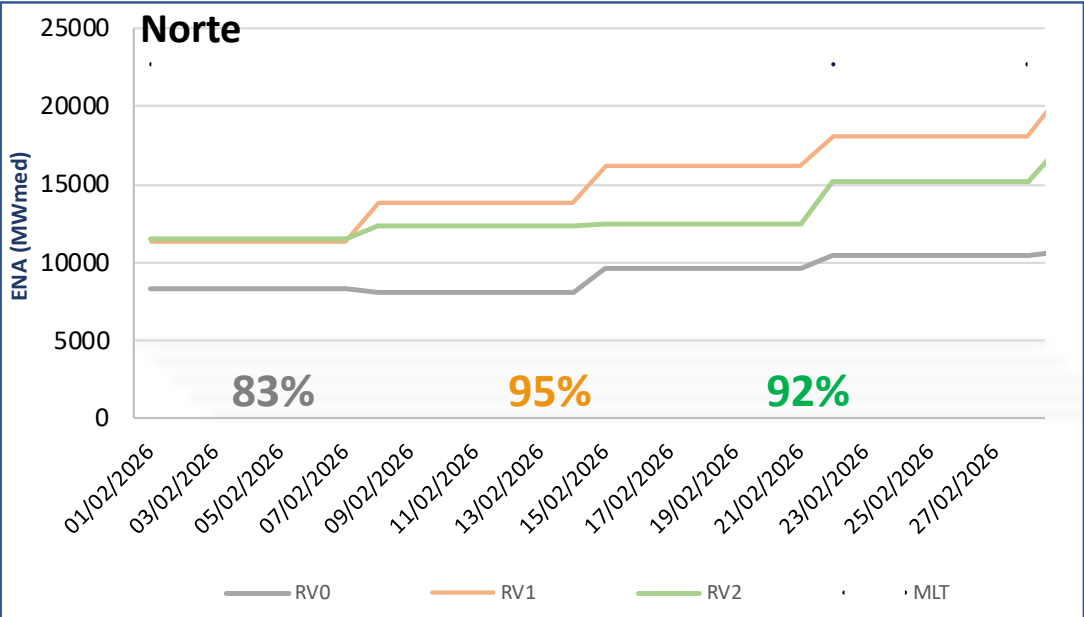
Tabela 2 — Garantia Física Adicional no Período de Motorização da Ampliação

| Empreendimento | 1 UG (MWmed) | 2 UG (MWmed) | 3 UGs (MWmed) |
|----------------|--------------|--------------|---------------|
| Coaracy Nunes  | 55,3         | 36,5         | -             |
| Fontes Nova    | 8,0          | 0,6          | 0,5           |
| Foz do Areia   | 12,5         | 8,1          | -             |
| Itaparica      | 10,6         | 9,8          | -             |
| Itapebi        | 7,4          | 17,1         | -             |
| Jaguara        | 19,5         | 6,8          | -             |
| Salto Santiago | 5,4          | 5,9          | -             |
| São Simão      | 6,0          | -            | -             |
| Segredo        | 37,5         | 13,7         | 5,1           |
| Três Marias    | 10,0         | 7,7          | -             |
| Total          | 172,2        | 106,2        | 5,6           |

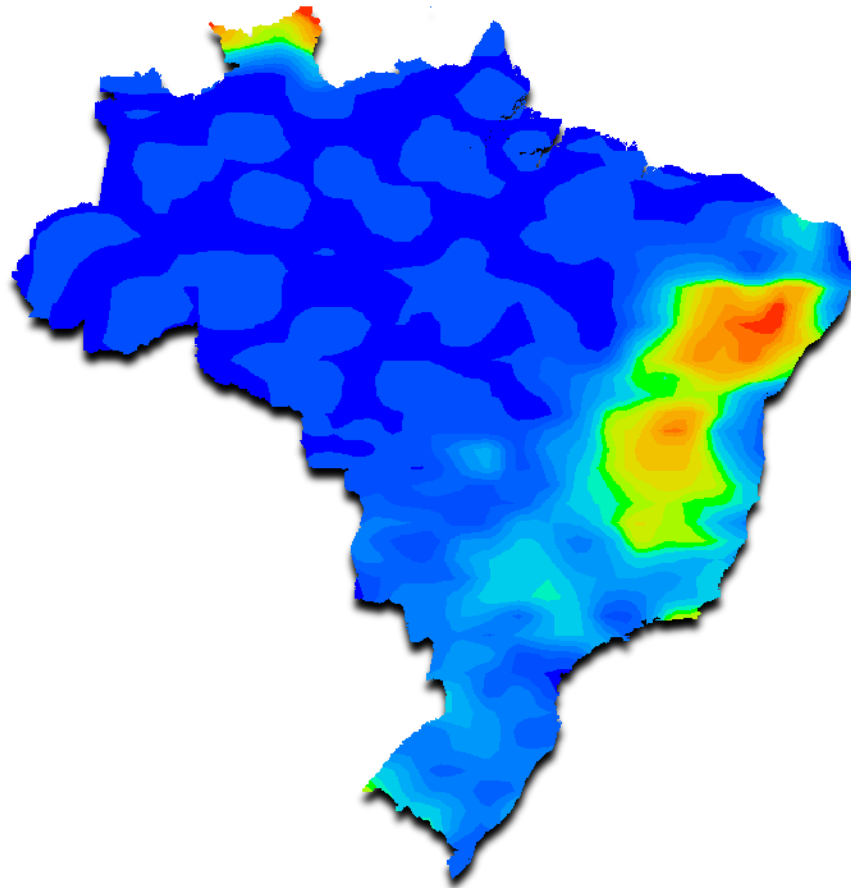
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de março de 2026**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
  - comportamento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



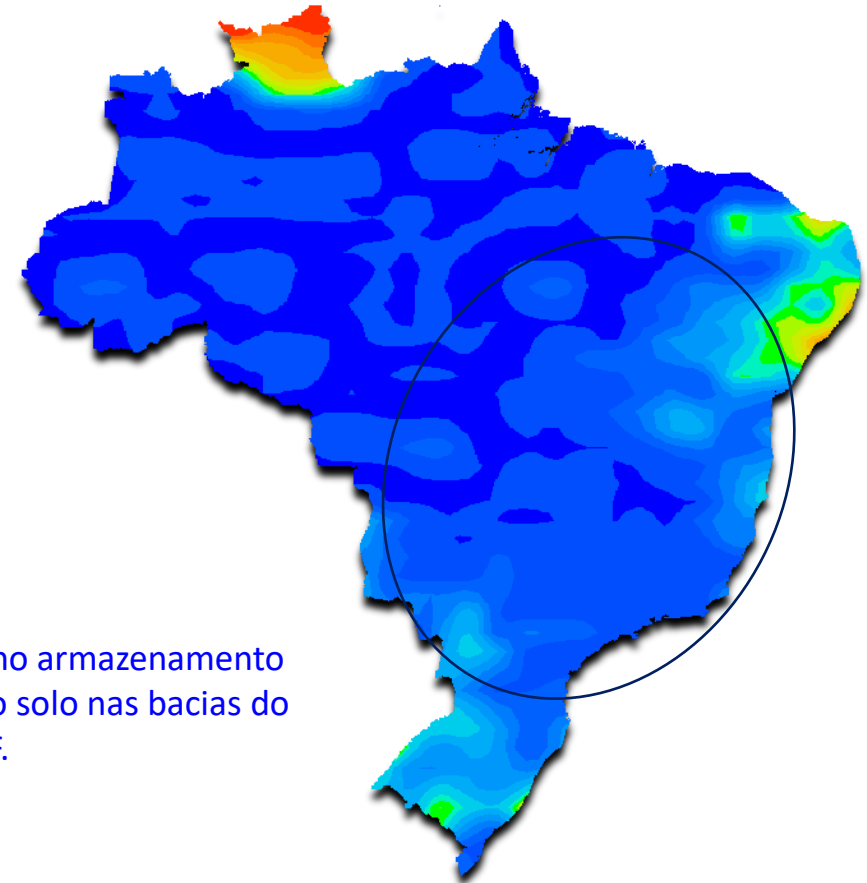
**Figura** – Precipitação acumulada em março: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.



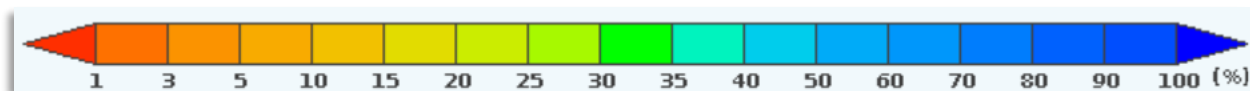
17/03/2025



17/03/2026



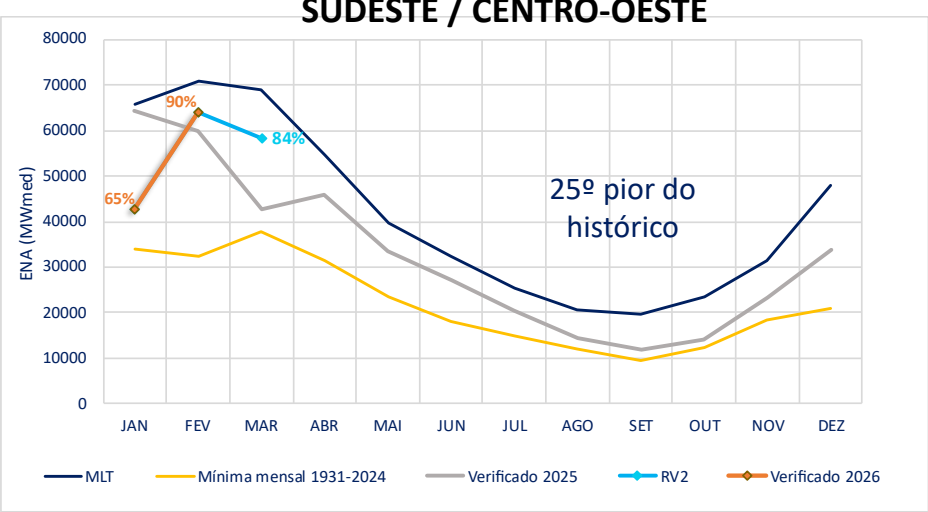
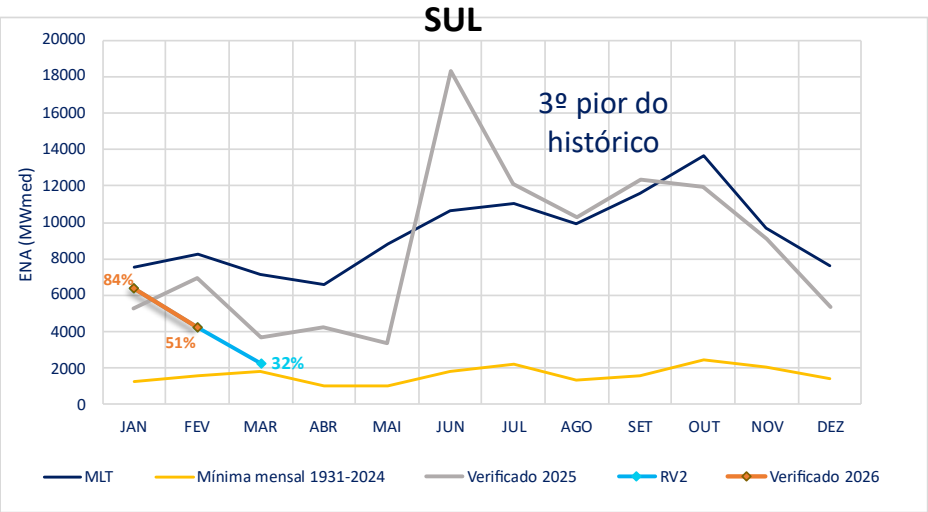
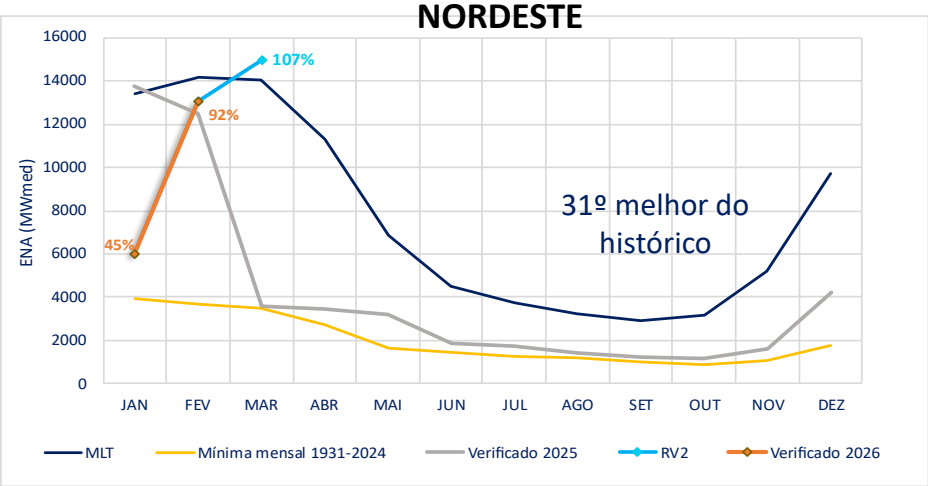
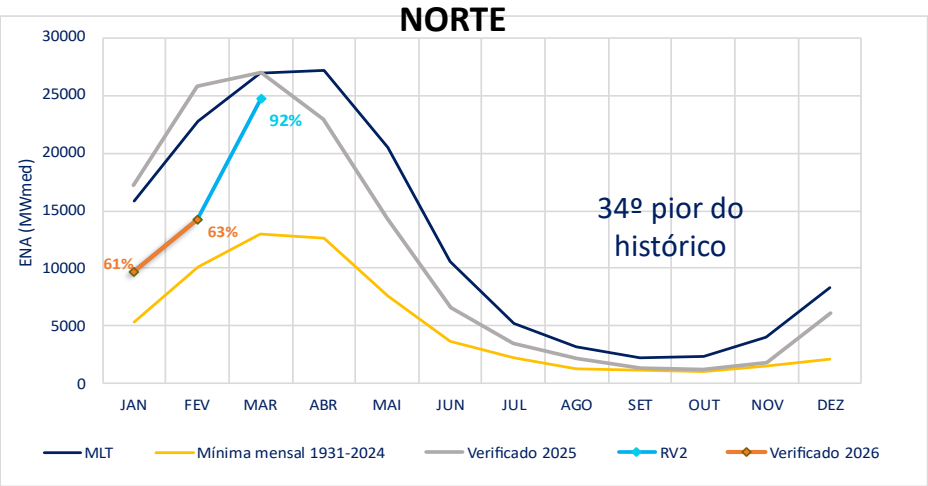
Aumento no armazenamento  
de água no solo nas bacias do  
SE/CO e SF.



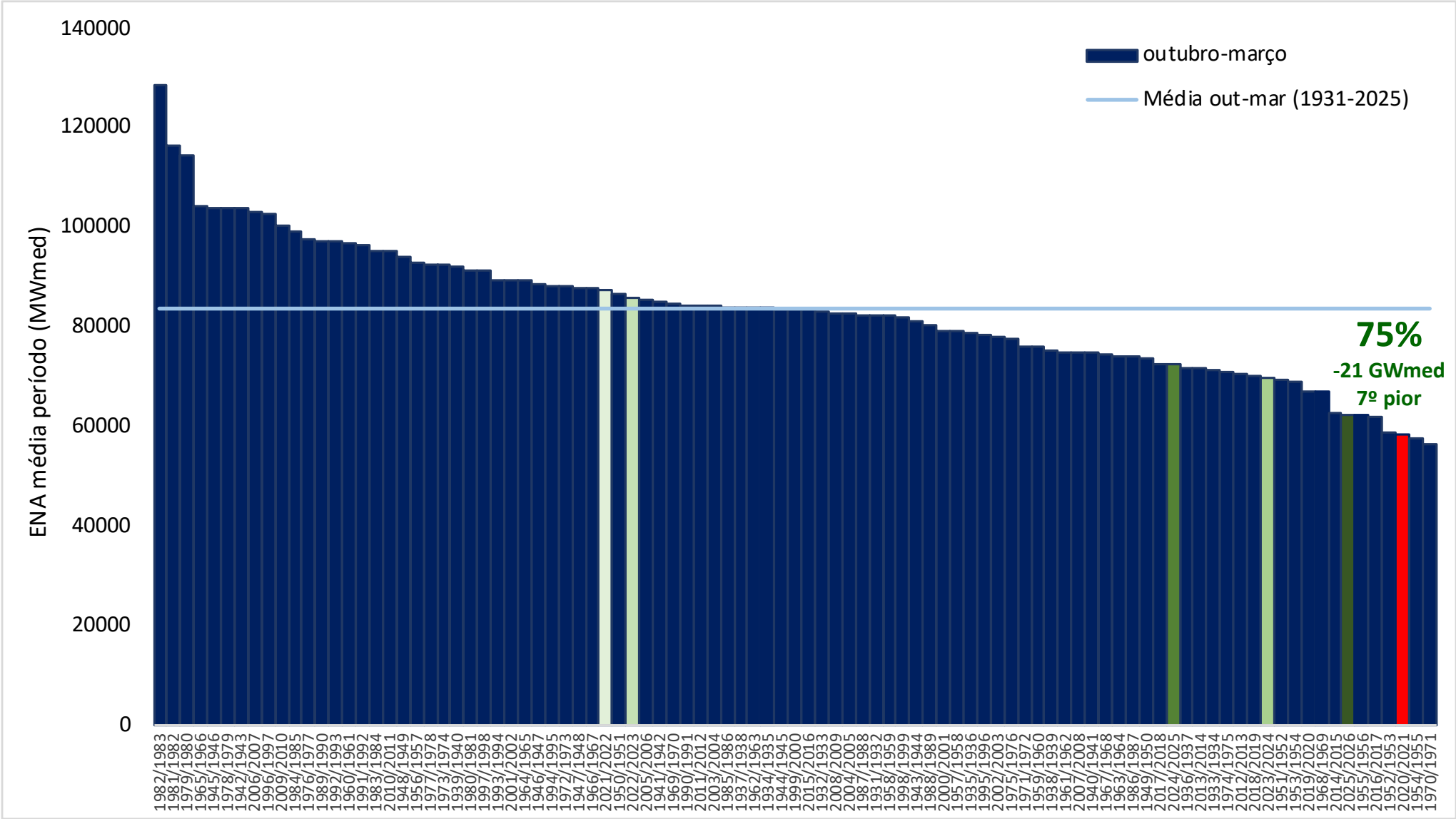


energia natural e afluyente por submercado  
revisão 2 – março/2026

**SIN**  
100.359 MWmed  
(86% da MLT)  
24º pior do hist.

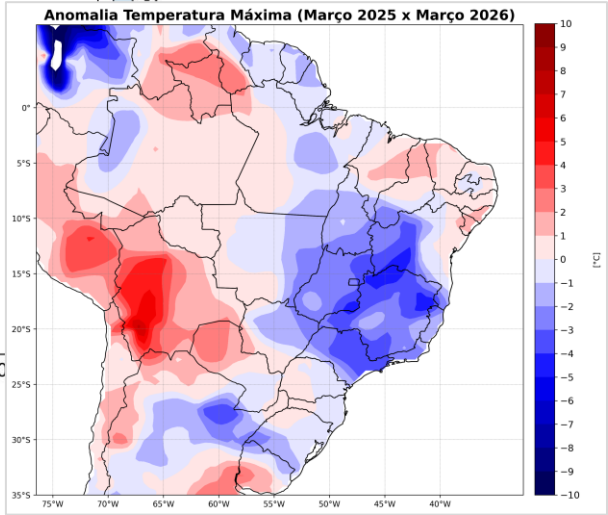
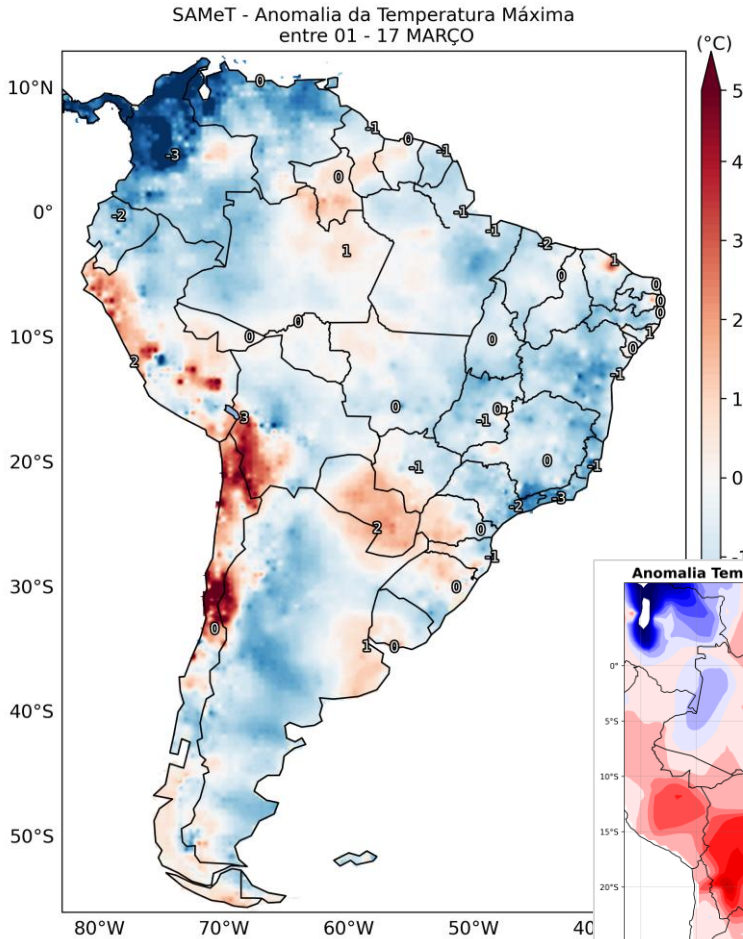
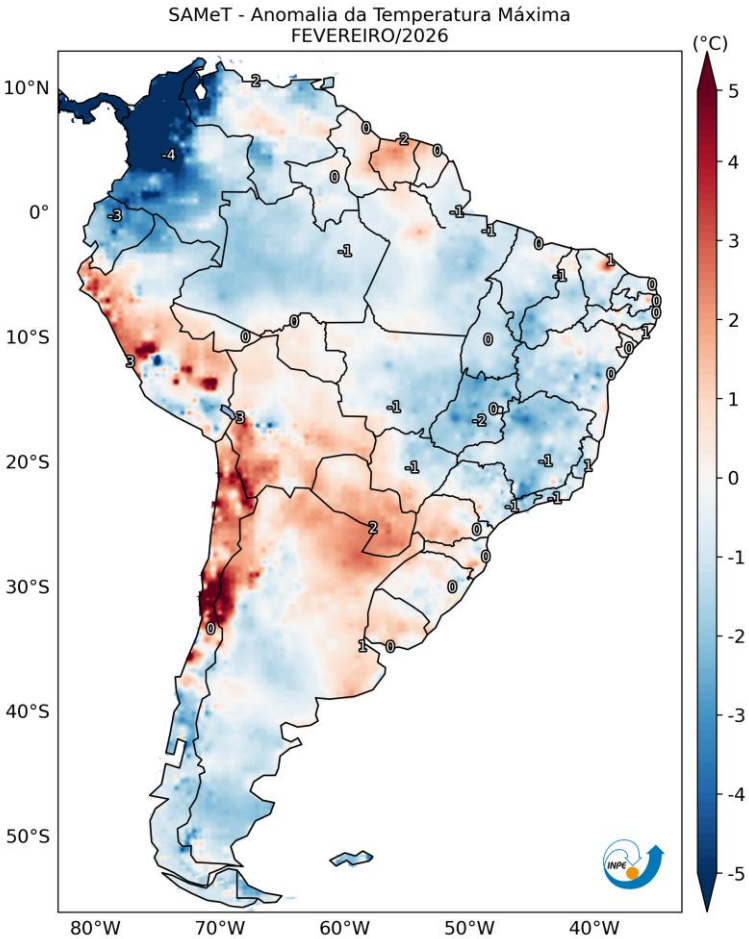


energia natural afluyente  
SIN – outubro a março\*



\*RV2 de março de 2026

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em fevereiro e março (até o dia 17/03) de 2026





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



## INDICADORES DE PREÇOS

### IGP-M

Queda de **-0,19%** na primeira prévia de março, ante -0,49% no mês anterior. O IPA-M caiu -0,36%, enquanto o IPC-M e o INCC-M desaceleraram para +0,10% e +0,36%, respectivamente.

### IPCA

Alta de **+0,70%** em fevereiro, ante +0,33% no mês anterior. O grupo **Educação** destacou-se com variação de +5,21% e **maior impacto** no índice (+0,31 p.p.), impulsionado pelo aumento de 6,20% nos cursos regulares. Nos últimos doze meses, o IPCA acumulou alta de +3,81%, abaixo dos +4,44% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em fevereiro de 2025, a taxa foi de +1,31%.



## MERCADO DE TRABALHO

### PNAD Contínua

A **taxa de desocupação** foi de **5,4%** no trimestre encerrado em janeiro, estabilidade em relação ao trimestre encerrado em outubro de 2025 e queda de 1,1% em comparação ao mesmo período de 2025. O **nível de ocupação** foi de **58,7%**, estável no trimestre. O **rendimento real habitual** de todos os trabalhos, que foi de **R\$ 3.652**, cresceu 2,8% no trimestre e 5,4% no ano. A **massa de rendimento real habitual**, totalizando **R\$ 370,3 bilhões** aumentou 2,9% (equivalente a mais de R\$ 10,5 bilhões) no trimestre e 7,3% (mais de R\$ 25,1 bilhões) no comparativo anual.

### Novo Caged

Criação de **+112,3 mil** postos formais em janeiro de 2026, ante fechamento de 629,8 mil em dezembro de 2025, considerando ajustes. As admissões subiram 44,1% e os desligamentos caíram 3,1%, em comparação com a divulgação anterior (com ajustes). **Comércio** foi o único Grande Grupamento de Atividades que registrou saldo negativo, com **-56,8 mil**. A **Indústria** apresentou o maior crescimento de vagas entre as atividades, com **54,9 mil** vagas.



## INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

### Comércio

Alta de **+0,4 m/m** no **varejo restrito** e avanço de **+0,9% m/m** no **varejo ampliado** em janeiro. Na comparação anual, o volume de vendas avançou +2,8% no varejo restrito e +1,1% no varejo ampliado. Em termos de variação mensal, 6 dos 8 setores do varejo restrito registraram taxas positivas em relação de janeiro de 2025.

### Serviços

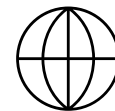
Alta de **+0,3% m/m** no volume de serviços em janeiro, na série com ajuste sazonal. Em relação a janeiro de 2025, o volume de serviços cresceu +3,3%. A alta do mês foi impulsionada por três das cinco atividades investigadas: Outros Serviços (+3,7%), Informação e Comunicação (+1,0%) e Transportes (+0,4%).

### Produção industrial

Avanço de **+1,8% m/m** em janeiro, recuperando parte da queda de 2,5% acumulada de setembro a dezembro de 2025. A alta registrada em janeiro foi puxada pelo crescimento de 6,2% dos setores de produtos químicos.

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

Alta de **+0,8% m/m** em janeiro na série dessazonalizada e **+1,0% a/a**, considerando a série sem ajuste. No mês, a agropecuária apresentou variação de **-1,5%**, a indústria de **0,4%** e os serviços de **0,8%**. Nos últimos 12 meses, o indicador avançou 2,3%.



## EXTERIOR

### Balança Comercial

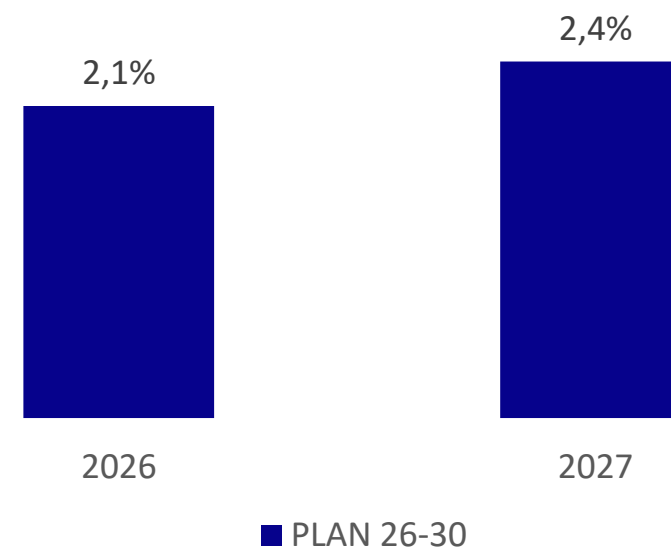
**Superávit** de **US\$ 3,9 bilhões** até a segunda semana de março, com exportações totalizando US\$ 14,7 bilhões (-2,7% a/a) e importações US\$ 10,8 bilhões (-1,9% a/a). No acumulado ano, as exportações somaram US\$ 65,6 bilhões (+6,3% a/a) e as importações totalizaram US\$ 53,7 bilhões (-0,6% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 11,9 bilhões** (+54,1% a/a).

**Mercado aumenta a projeção do IPCA e reduz dólar para 2026**

|                                                                                   |                           | 2026    | 2027    |
|-----------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|---------|---------|
|  | <b>PIB</b><br>%           | ▲ 1,83  | = 1,80  |
|  | <b>Câmbio</b><br>R\$/US\$ | ▼ 5,40  | ▼ 5,47  |
|  | <b>Selic</b><br>%         | ▲ 12,25 | = 10,50 |
|  | <b>IPCA</b><br>%          | ▲ 4,10  | = 3,80  |

Fonte: Boletim Focus 13/03/2026

**PIB**

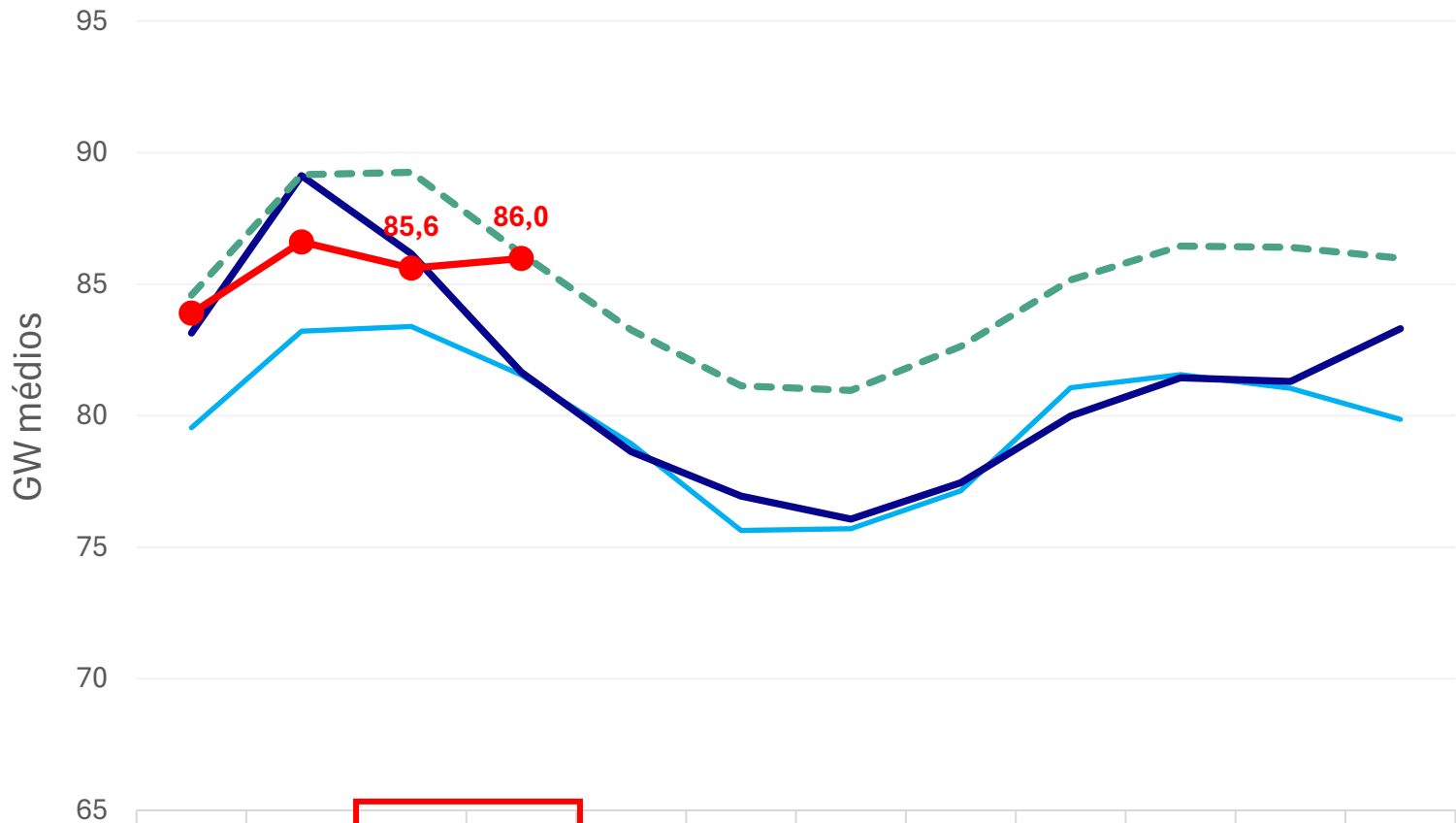


# Carga Mar/26

Revisão 2 de Março de 2026

ccee





Δ ante 2025

2026: +4,0%

Mar/26: -0,6%

Δ ante PLAN 26-30

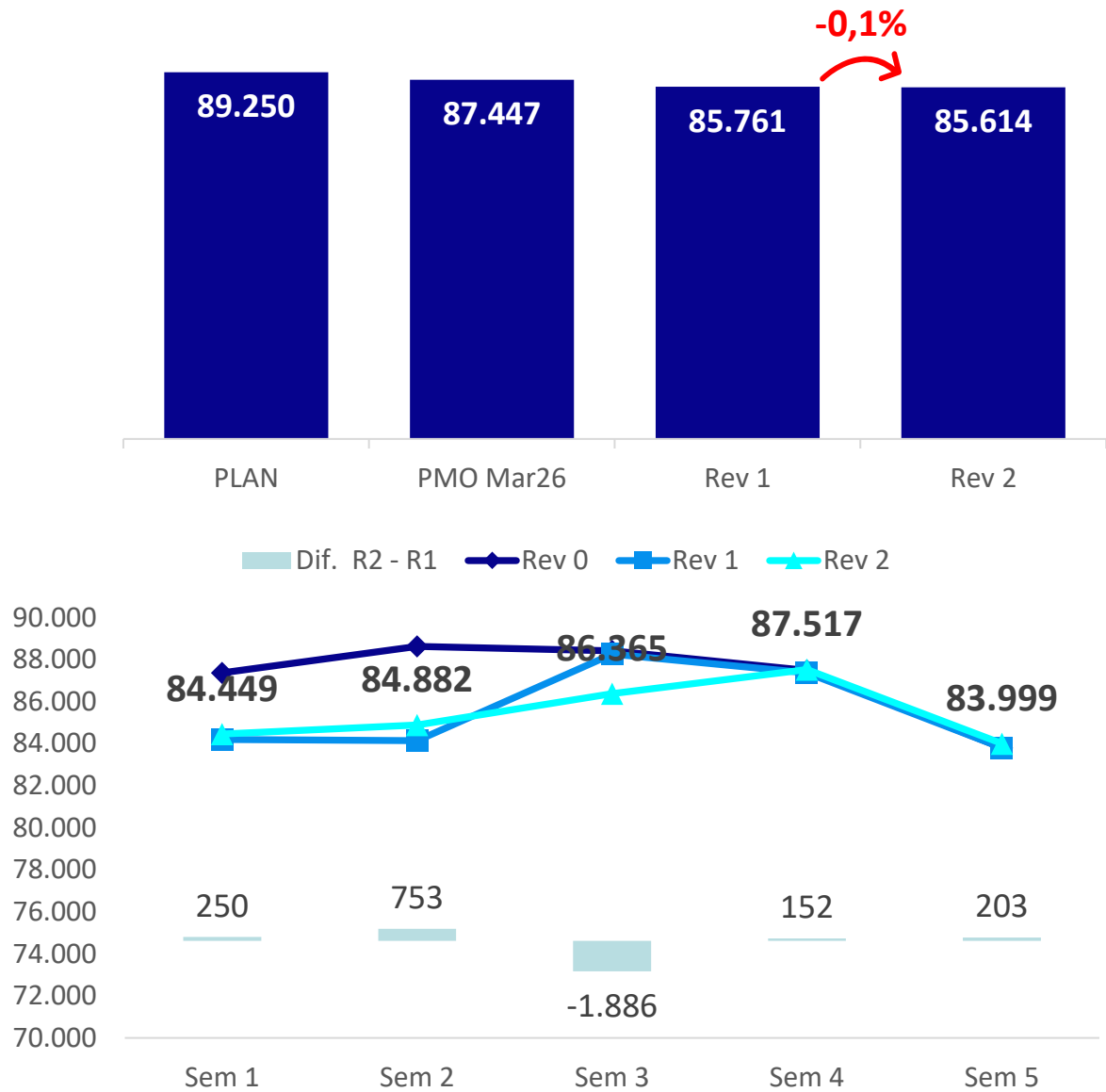
Mar/26: -4,1%

Δ ante PMO

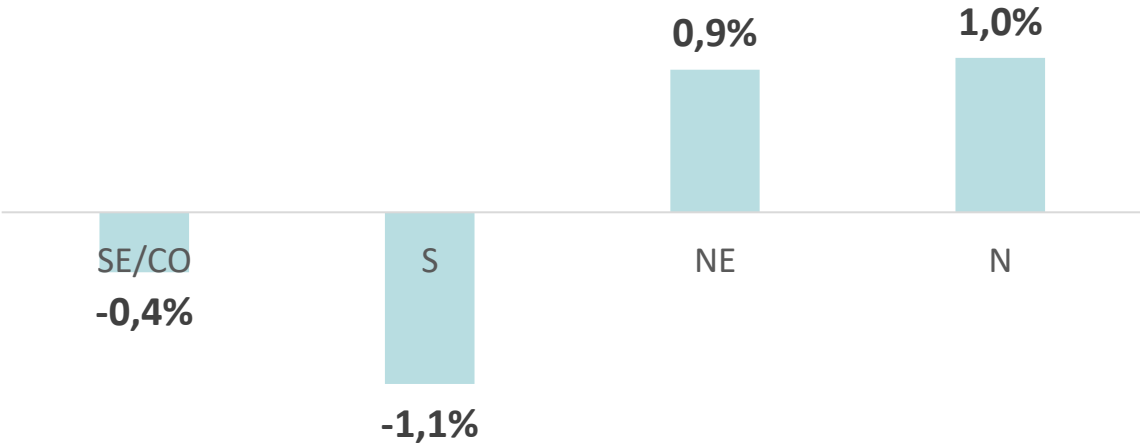
Mar/26: -2,1%

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

carga mensal e semanal do SIN - MWm



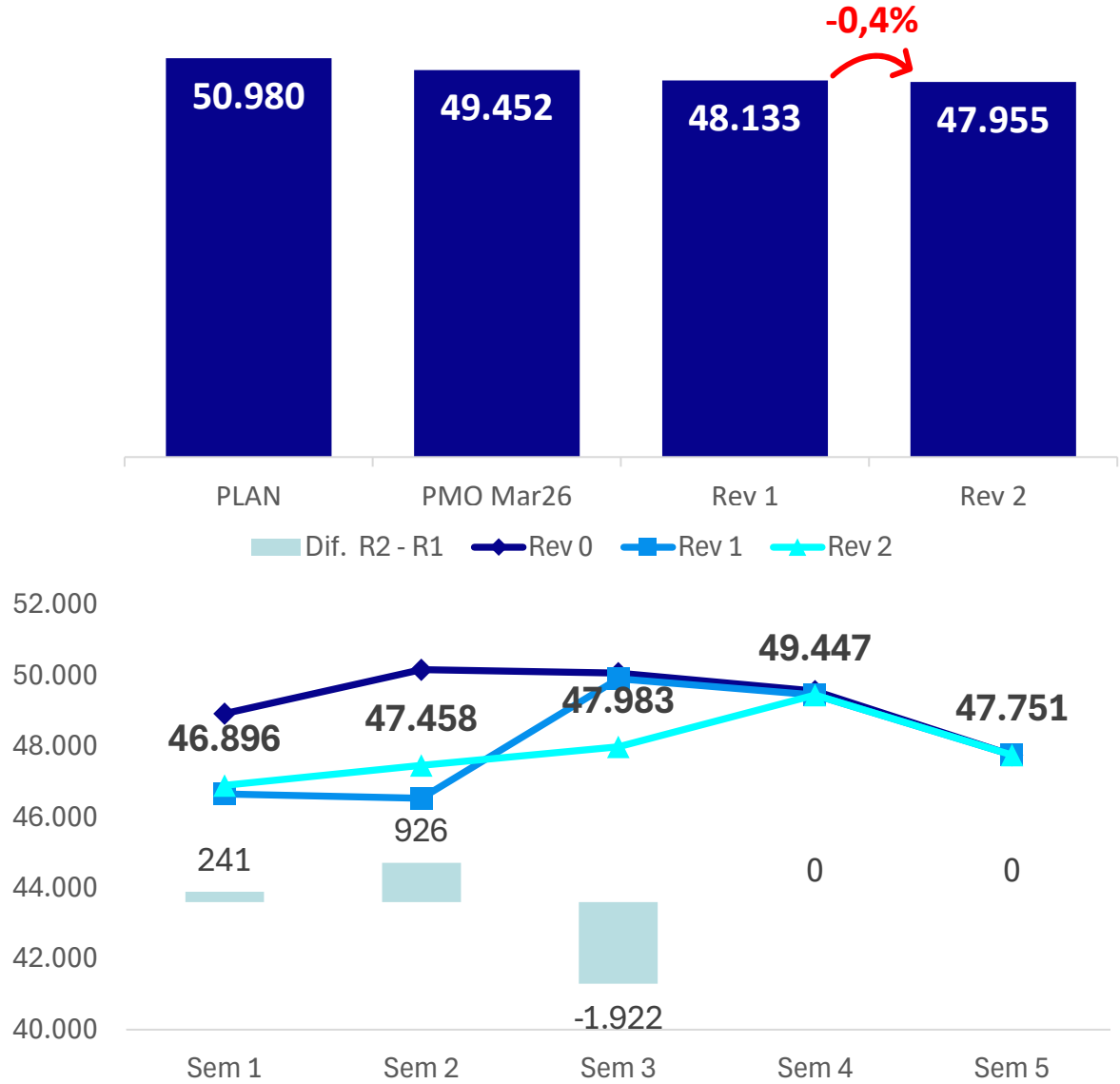
variação entre as revisões



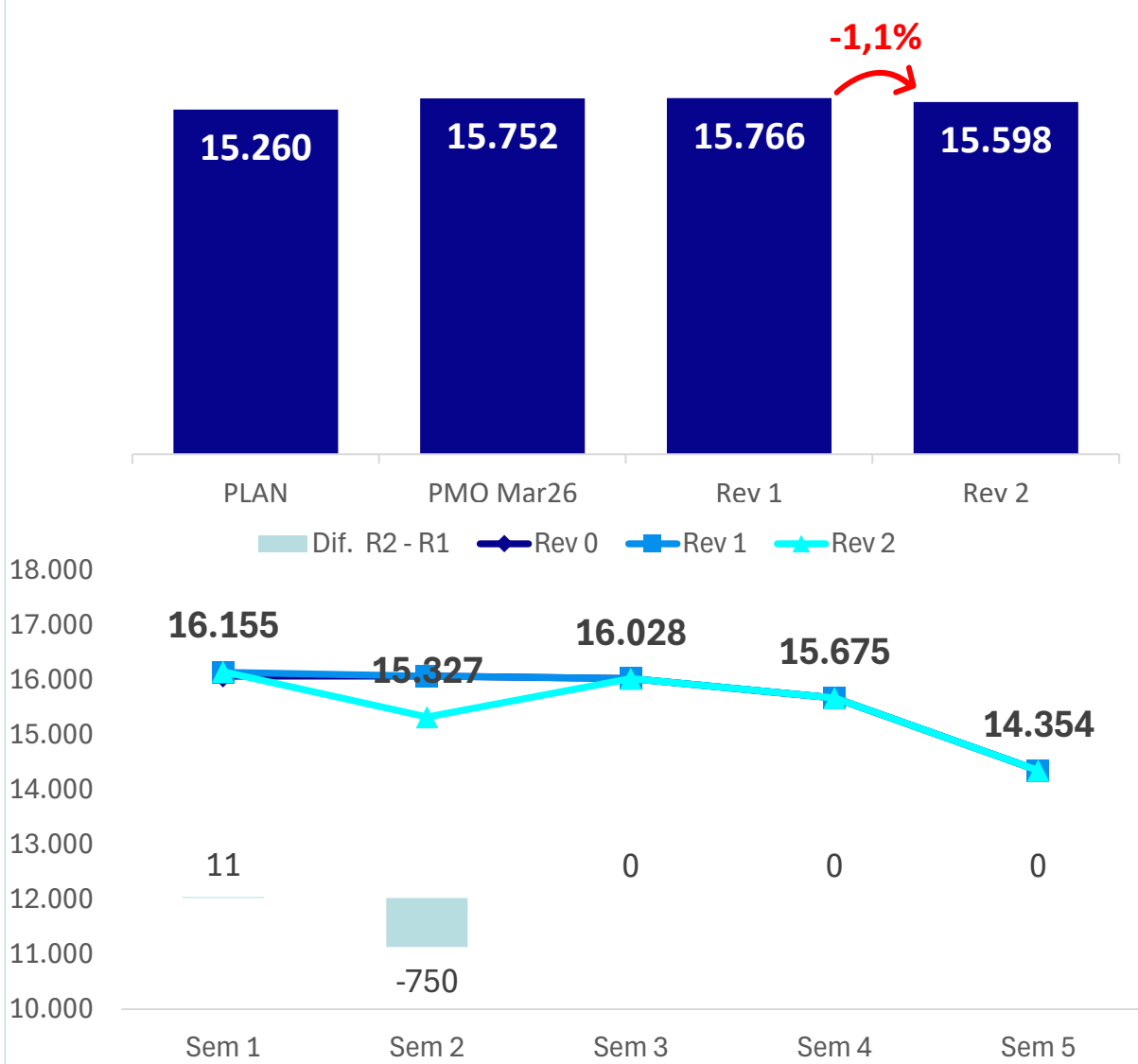
| Submercado | Variação, em MW médios (%)<br>ante |                |
|------------|------------------------------------|----------------|
|            | mar/25                             | PLAN           |
| SE/CO      | -1.348 (-2,7%)                     | -3.025 (-5,9%) |
| S          | +27 (+0,2%)                        | +338 (+2,2%)   |
| NE         | +342 (+2,5%)                       | -619 (-4,3%)   |
| N          | +436 (+5,5%)                       | -330 (-3,8%)   |
| SIN        | -543 (-0,6%)                       | -3.636 (-4,1%) |



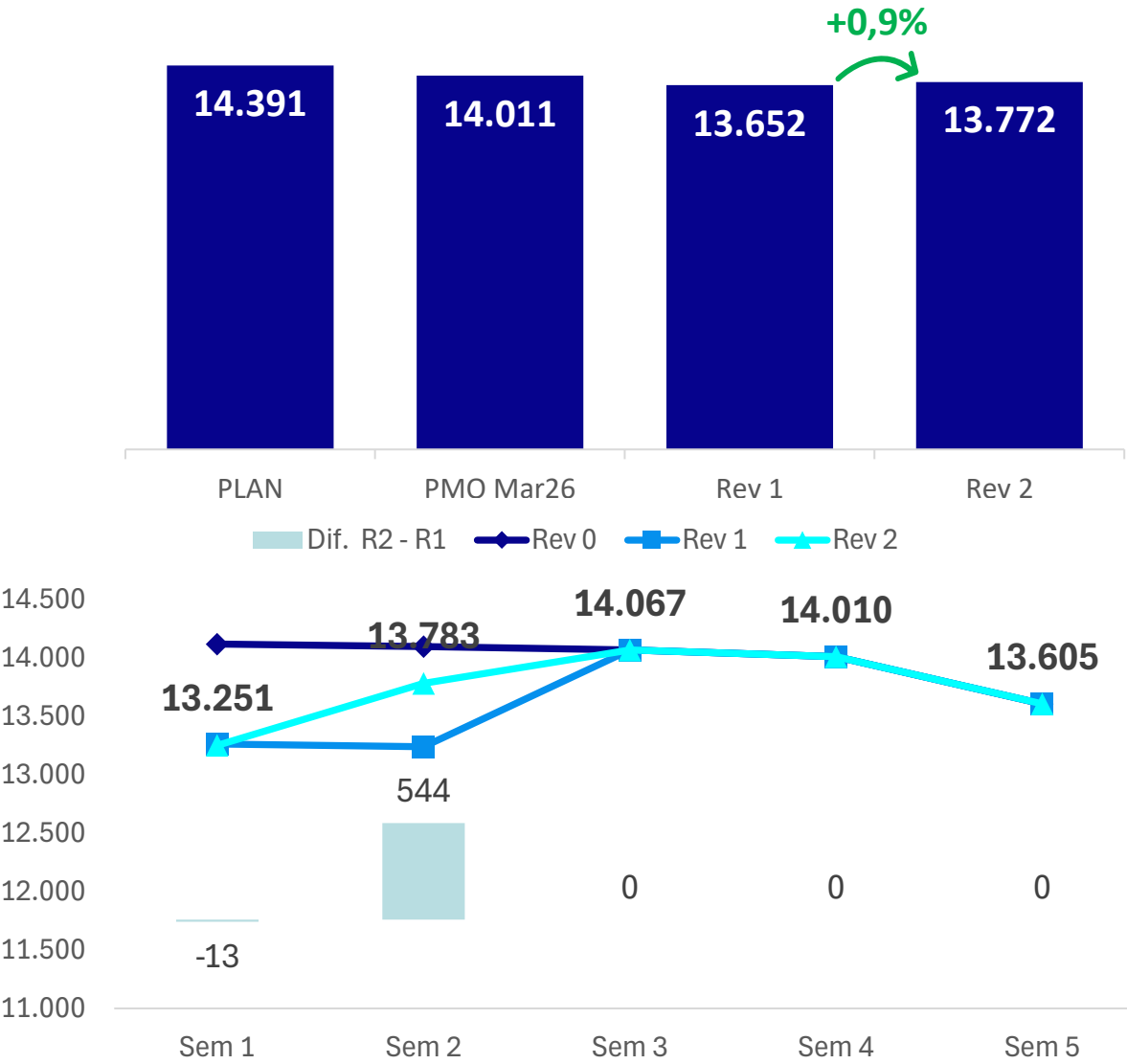
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



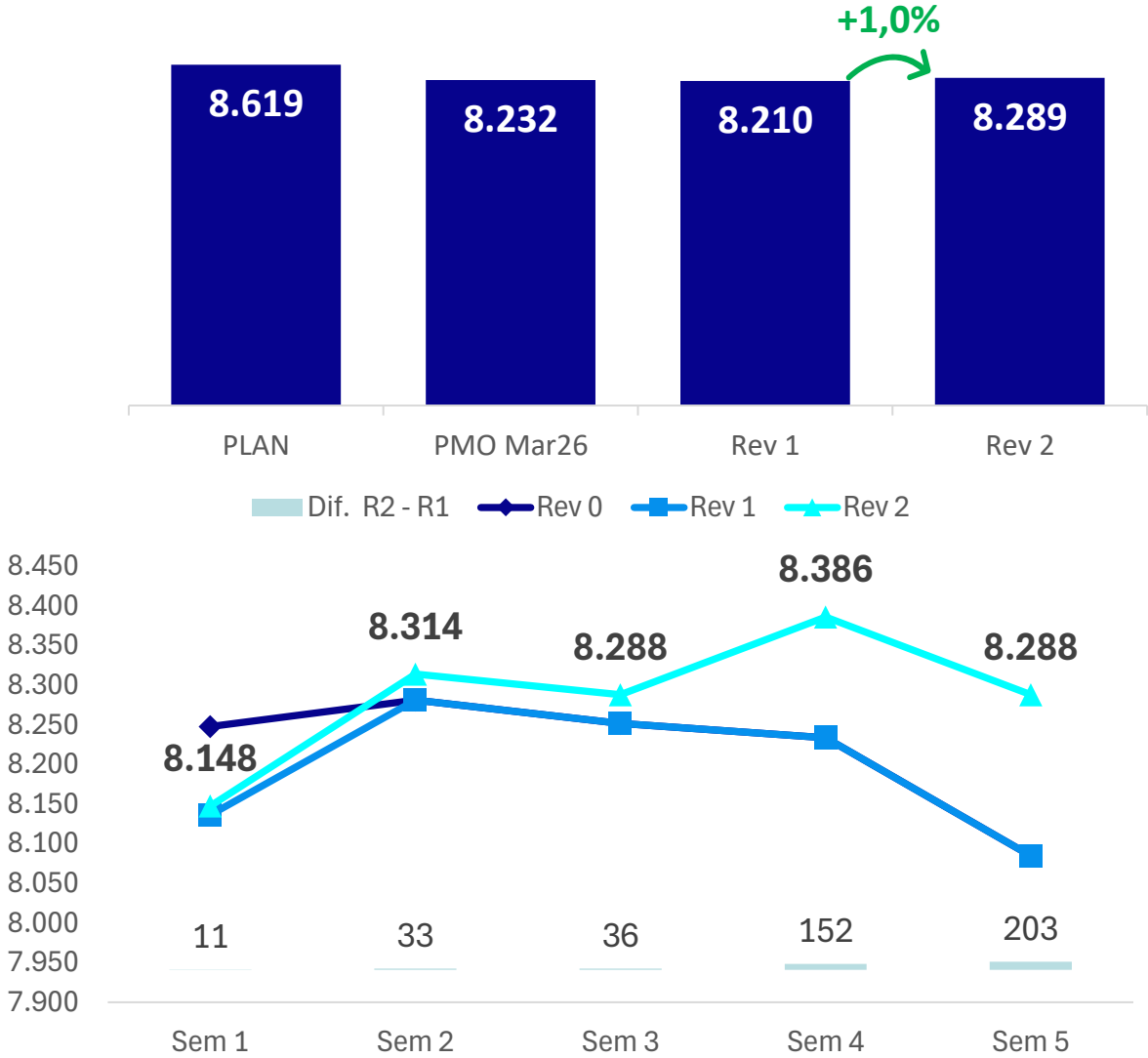
carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



carga mensal e semanal do N - MWm



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

**Resolução CNPE nº 01/2024**

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

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

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

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

Restrição de Defluência Mínima e Turbinamentos mínimo e máximo da UHE Colíder:

- FSARH 9.631, de 24/02/2026, aceita em 25/02/2026: restrição de vazão defluente mínima de 684,57 m³/s no período de 24/02/2026 a 22/03/2026:
  - “A defluência mínima da UHE Colíder no período de enchimento do reservatório foi estabelecida pelo órgão ambiental SEMA/MT por meio da Autorização 4426/2026 (informação anexa), como condicionante operacional à jusante, correspondente ao valor de cerca de 60% da afluência verificada no período.”
- FSARHs 9.664/65/72/73/74/75 e 9717/18/45/46/54/56/77/78/98/99, de 27/02/2026 a 17/03/2026: restrições de turbinamentos máximo e mínimo variando entre 933 a 1.180 m³/s, entre o período de 28/02/2026 a 18/03/2026:
  - “Diante das condicionantes ambientais vigentes, dos riscos socioambientais identificados e da necessidade de garantir a segurança operacional, não devem ser praticadas variações de geração/turbinamento na UHE Colíder durante o período de reenchimento do reservatório, preservando os limites definidos na Autorização SEMA/MT 4426/2026[...]
- Autorização SEMA 4426/2026 – Secretaria de Estado de Meio Ambiente - MT (20/02/2026):
  - Objeto: Elevação do nível do reservatório da UHE Colíder, com acréscimo diário de nível de no máximo 0,25 metros por dia progressivo da cota 266 metros para cota 271 metros, com prazo estimado de 28 dias.
- Parecer Técnico 196767/CEE/SUIMIS/2026 - Análise de Autorização para Enchimento – Reenchimento do Reservatório da UHE Colíder.
  - “O presente Parecer Técnico manifesta-se favoravelmente ao início do processo de reenchimento do reservatório, condicionando sua execução à implantação imediata e integral de todos os programas de monitoramento, controle e mitigação ambiental previstos nos estudos e nas respectivas condicionantes estabelecidas.”
  - “L. Garantir que durante o enchimento será retido no máximo 40% da vazão afluente com vazão remanescente a 60% [...];
  - M. Fica estabelecido como condicionante operacional que a vazão defluente a jusante do barramento não poderá ser inferior a 684,57 m³/s, valor correspondente a, no mínimo, 60% da vazão afluente verificada no período.”
- Não será considerada na formação do PLD devido a vigência da restrição.

| Usina Hidrelétrica | Modelagem                     | Restrição de defluência mínima (m³/s) |
|--------------------|-------------------------------|---------------------------------------|
| Colíder            | PMO Fevereiro e Março de 2026 | Não consideração da restrição         |

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

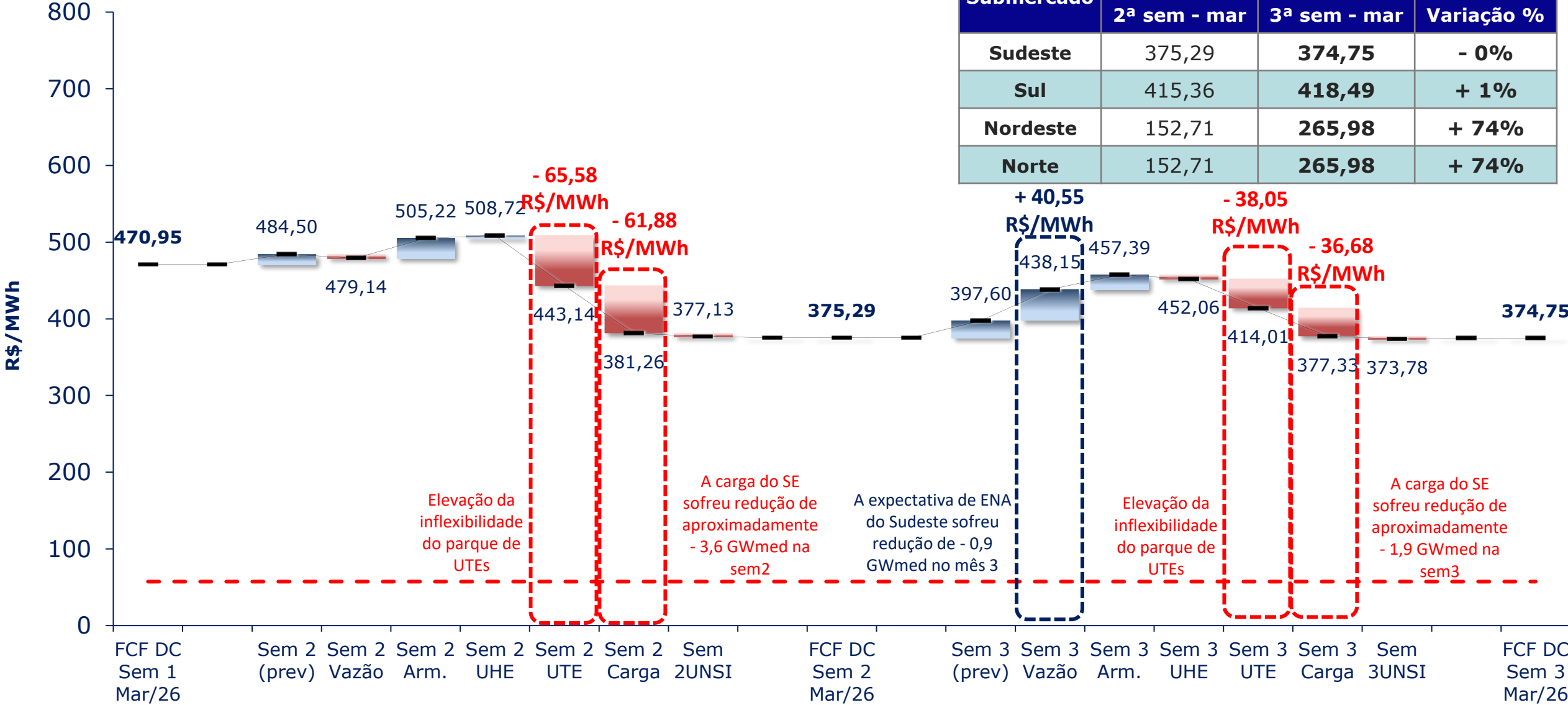
Seguindo a representação do ONS

PMO  
Fev/2026  
Mar/2026

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

decomposição do CMO - Sudeste

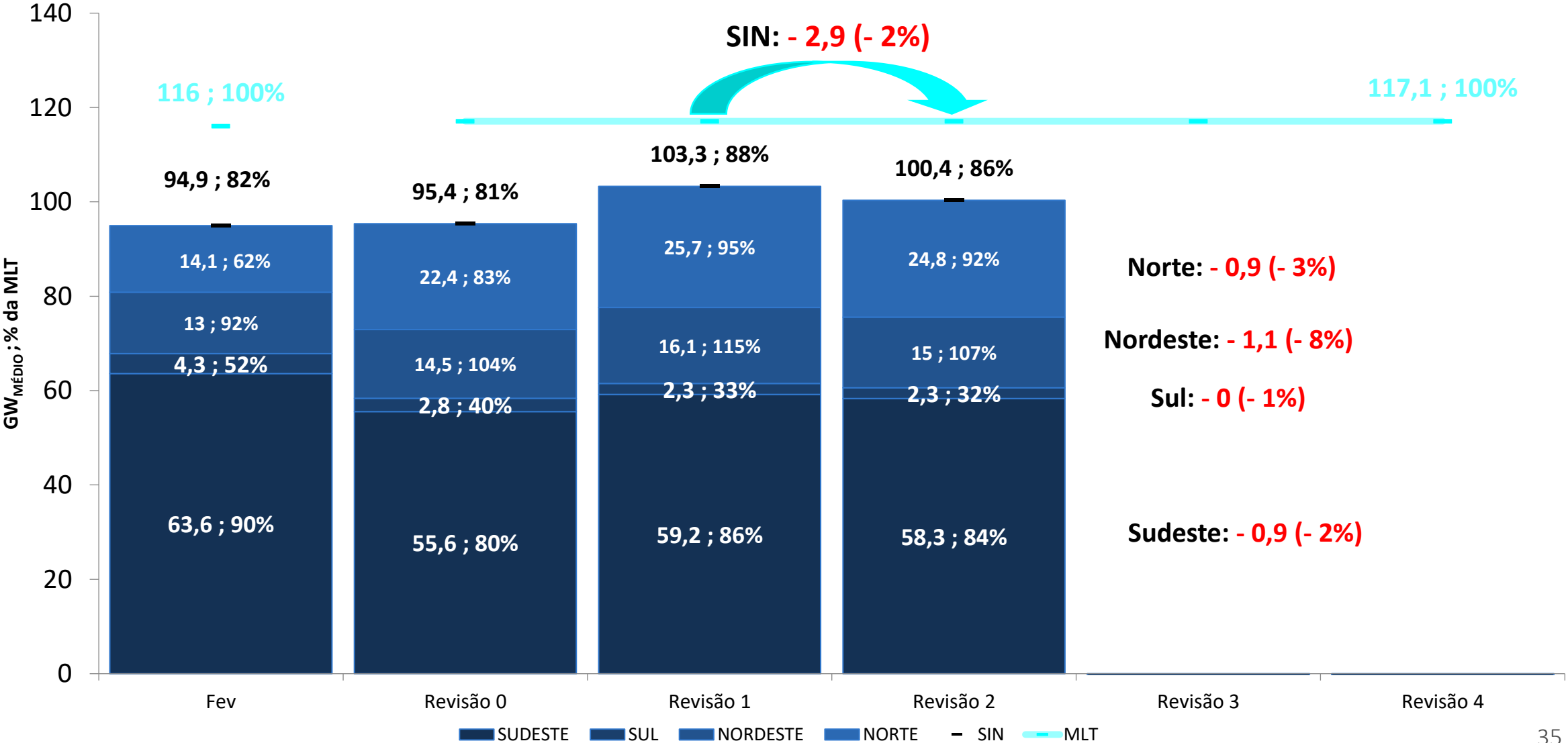
| Submercado | Média FCF do DECOMP (R\$/MWh) |              |            |
|------------|-------------------------------|--------------|------------|
|            | 2ª sem - mar                  | 3ª sem - mar | Variação % |
| Sudeste    | 375,29                        | 374,75       | - 0%       |
| Sul        | 415,36                        | 418,49       | + 1%       |
| Nordeste   | 152,71                        | 265,98       | + 74%      |
| Norte      | 152,71                        | 265,98       | + 74%      |



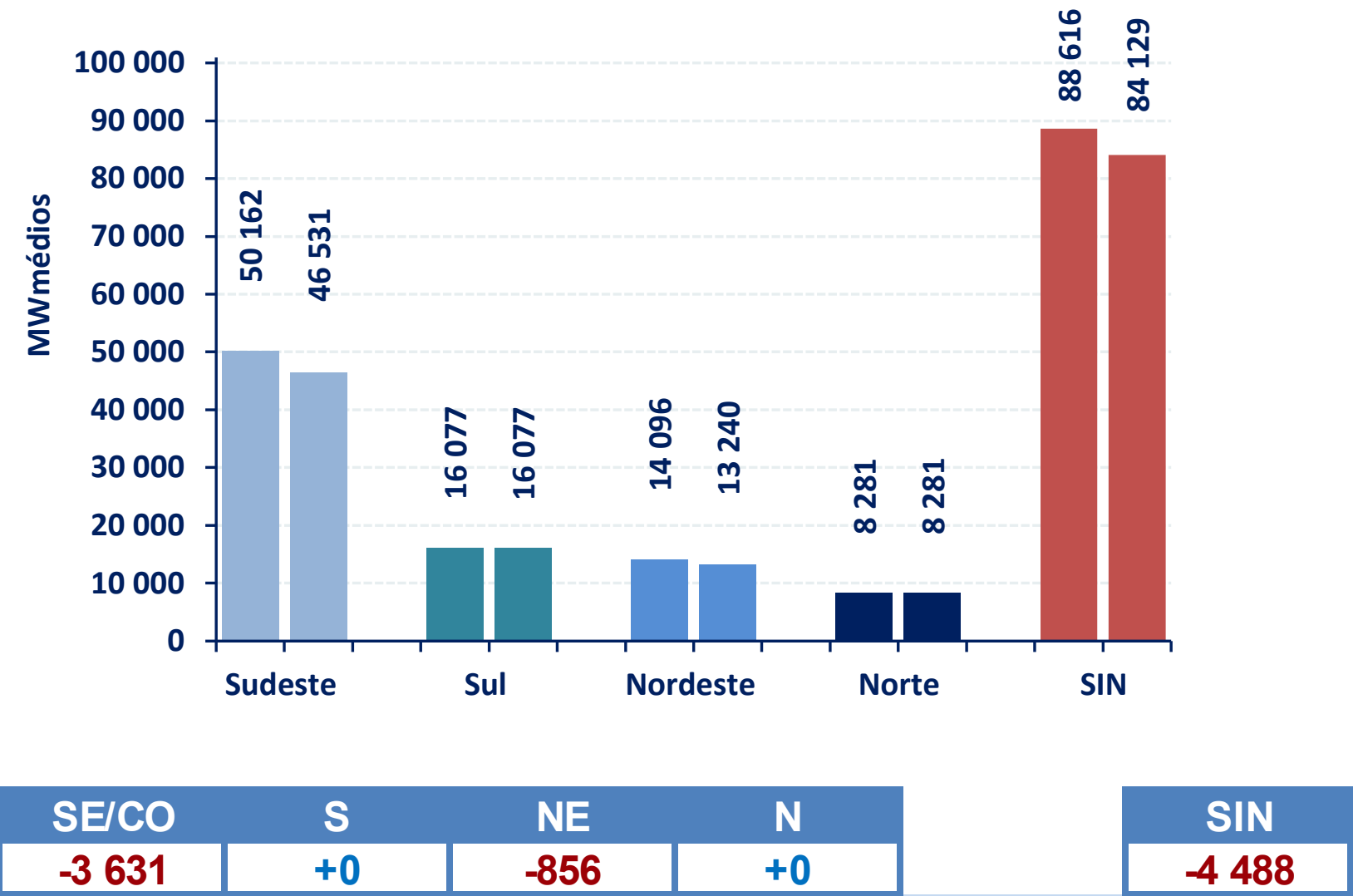


ENA março de 2026

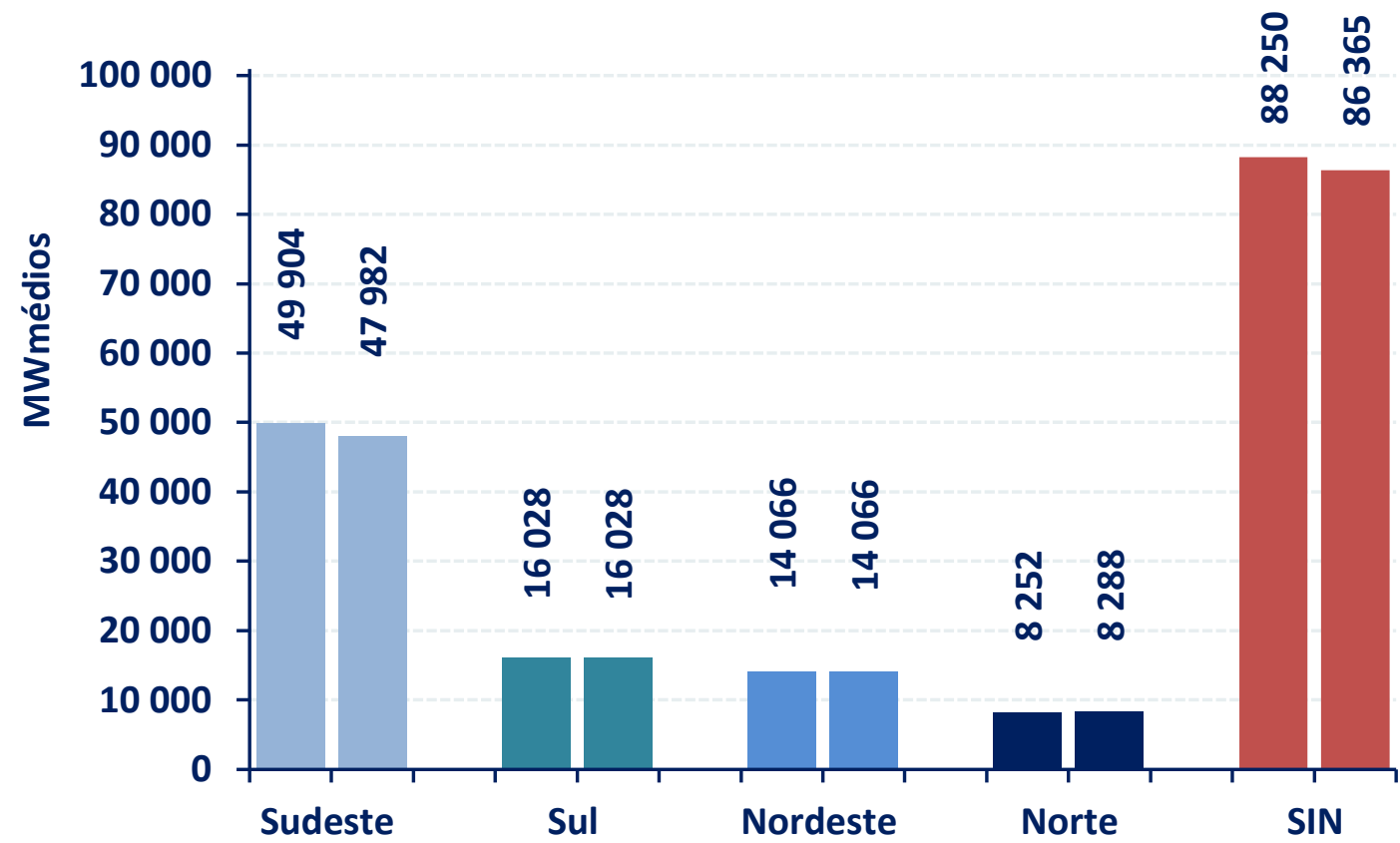
ENA Mensal - Março/26 (Variação por Revisão)



revisão da carga



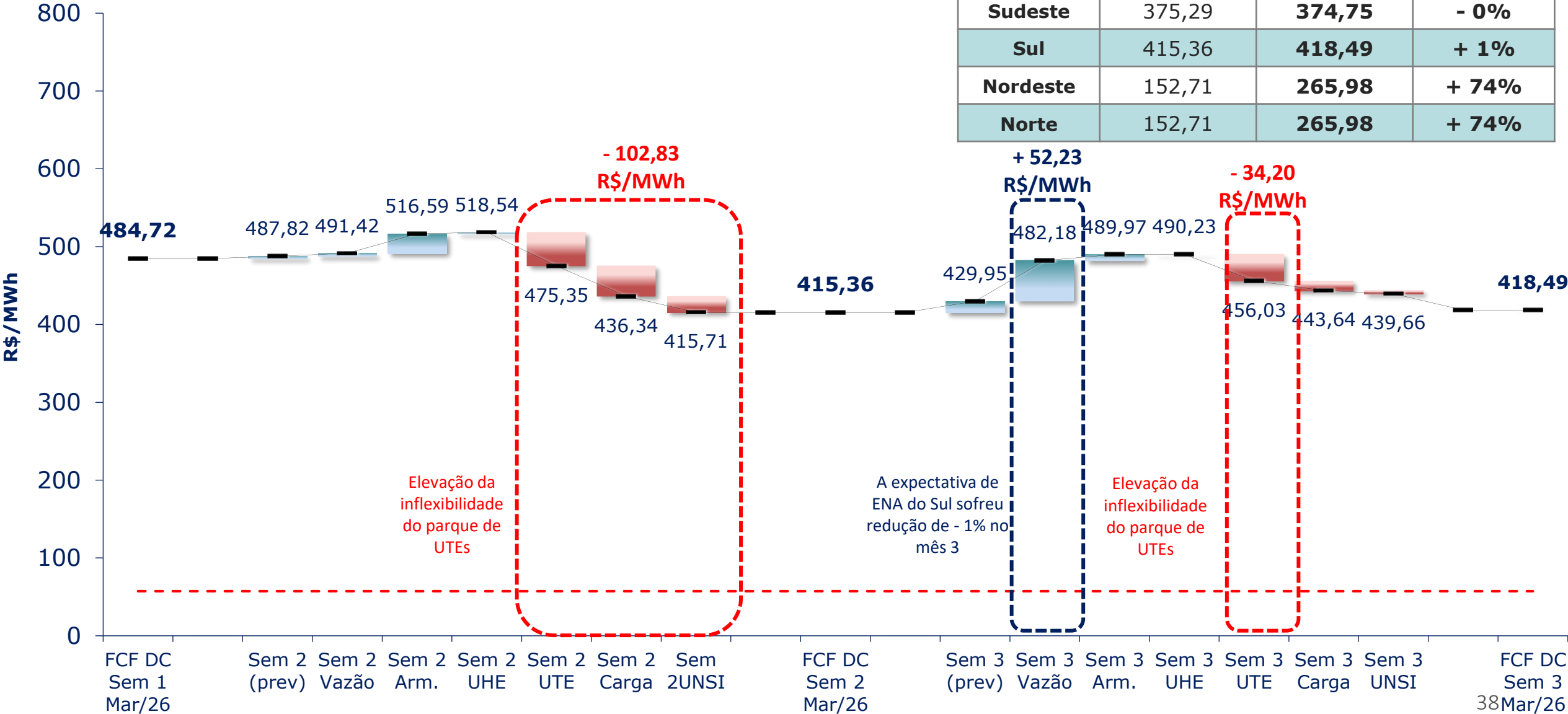
revisão da carga



| SE/CO  | S  | NE | N   | SIN    |
|--------|----|----|-----|--------|
| -1 922 | +0 | +0 | +36 | -1 886 |

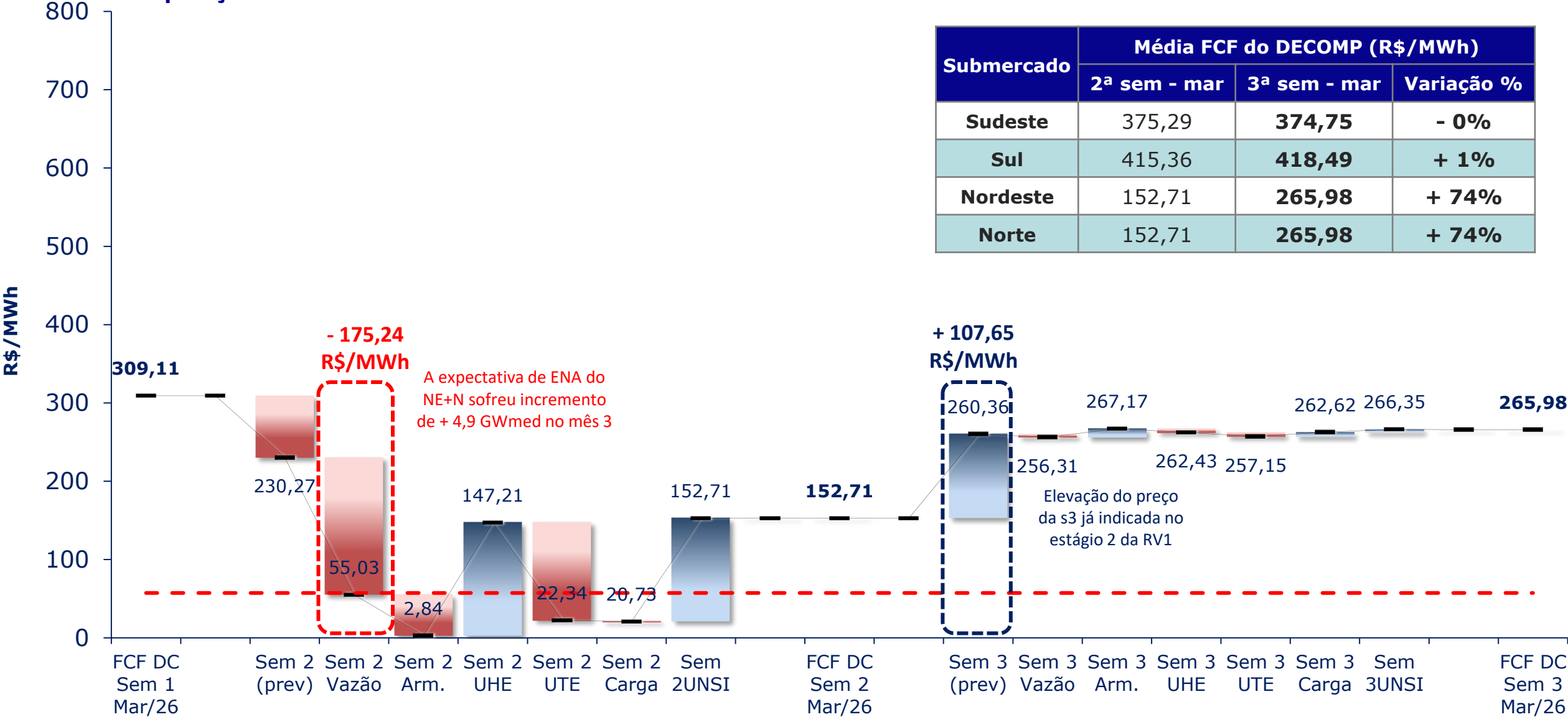
decomposição do CMO - Sul

| Submercado | Média FCF do DECOMP (R\$/MWh) |              |            |
|------------|-------------------------------|--------------|------------|
|            | 2ª sem - mar                  | 3ª sem - mar | Variação % |
| Sudeste    | 375,29                        | 374,75       | - 0%       |
| Sul        | 415,36                        | 418,49       | + 1%       |
| Nordeste   | 152,71                        | 265,98       | + 74%      |
| Norte      | 152,71                        | 265,98       | + 74%      |



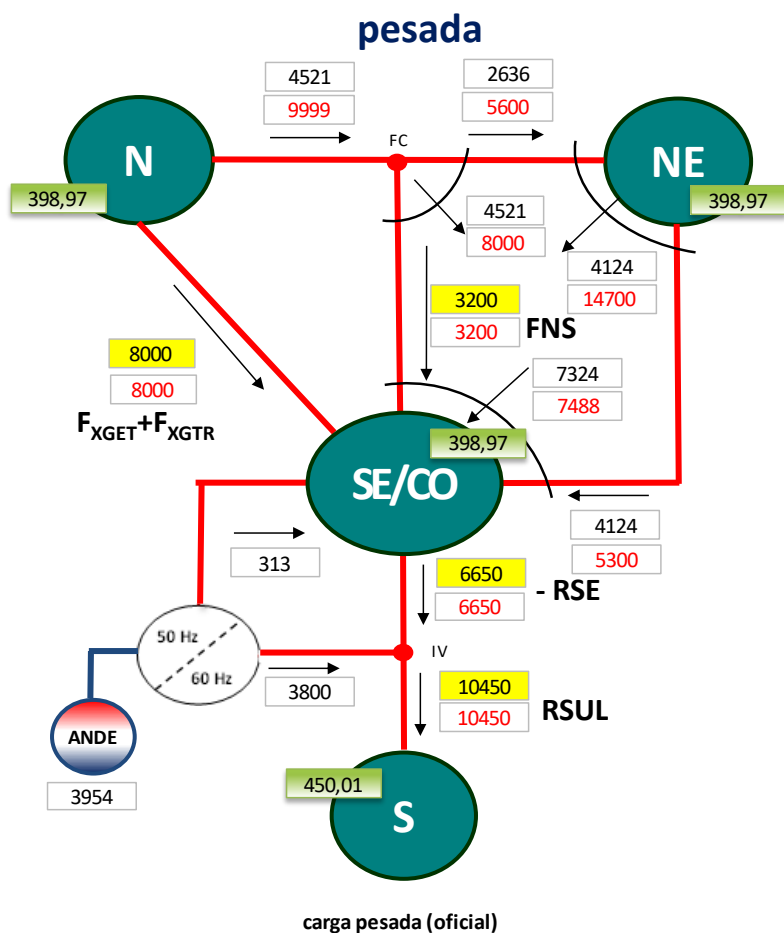
decomposição do CMO – Nordeste e Norte

| Submercado | Média FCF do DECOMP (R\$/MWh) |              |            |
|------------|-------------------------------|--------------|------------|
|            | 2ª sem - mar                  | 3ª sem - mar | Variação % |
| Sudeste    | 375,29                        | 374,75       | - 0%       |
| Sul        | 415,36                        | 418,49       | + 1%       |
| Nordeste   | 152,71                        | 265,98       | + 74%      |
| Norte      | 152,71                        | 265,98       | + 74%      |

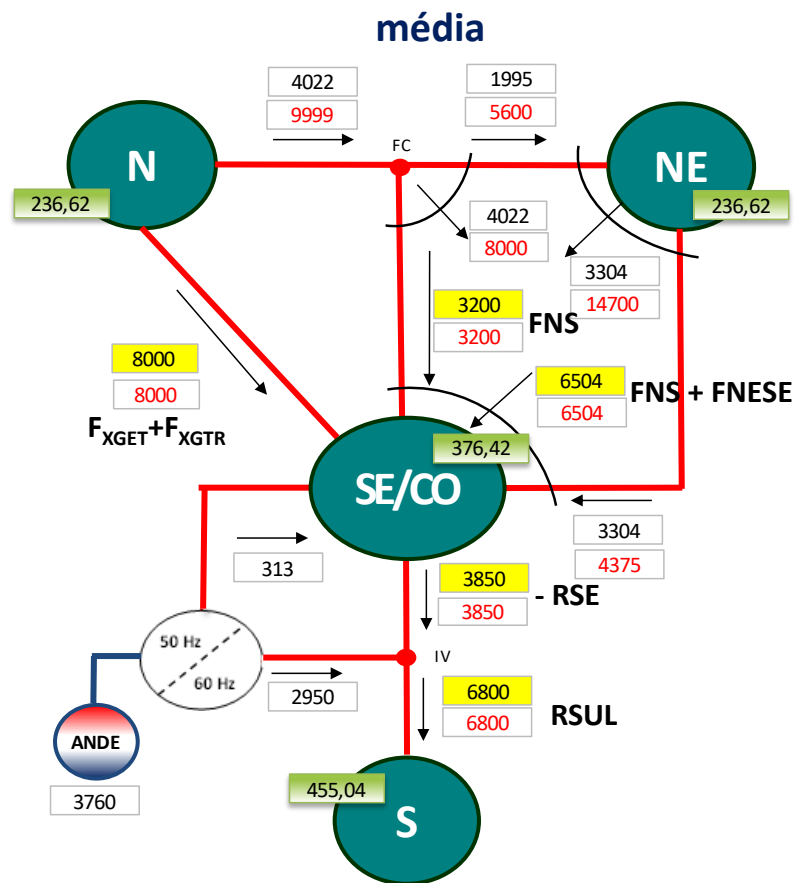
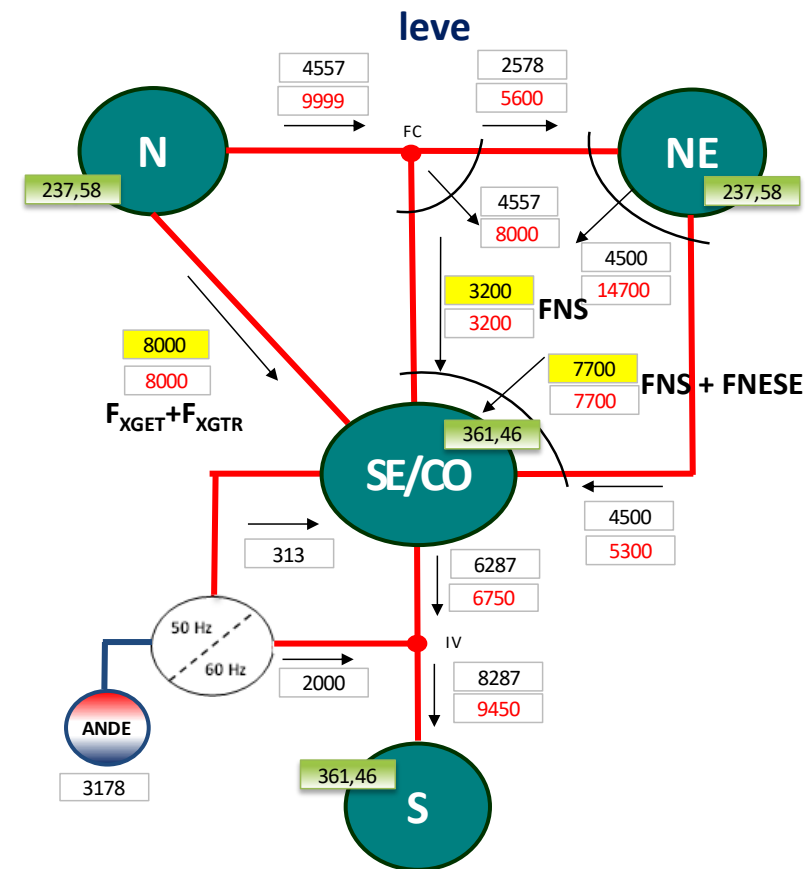


## fluxo de intercâmbio

- os limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomp desacoplaram para os blocos NE + N, SE e S.



**carga pesada (oficial)**

**carga média (oficial)**

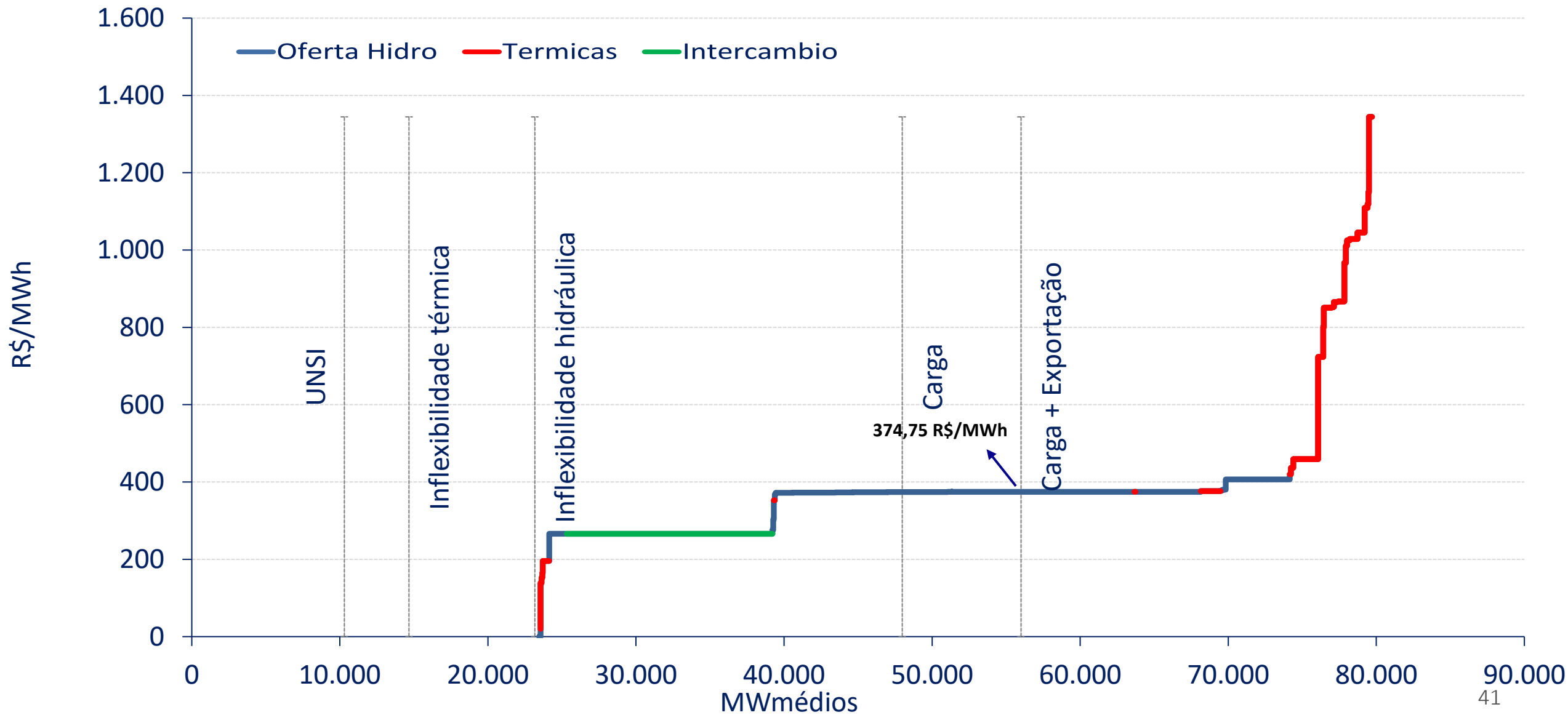
**carga leve (oficial)**

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

|        |                                                         |
|--------|---------------------------------------------------------|
| 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)                         | 40 |
| XXXX   | limite de intercâmbio (MWmédios)                        |    |

curva oferta vs demanda - Sudeste/Centro-Oeste

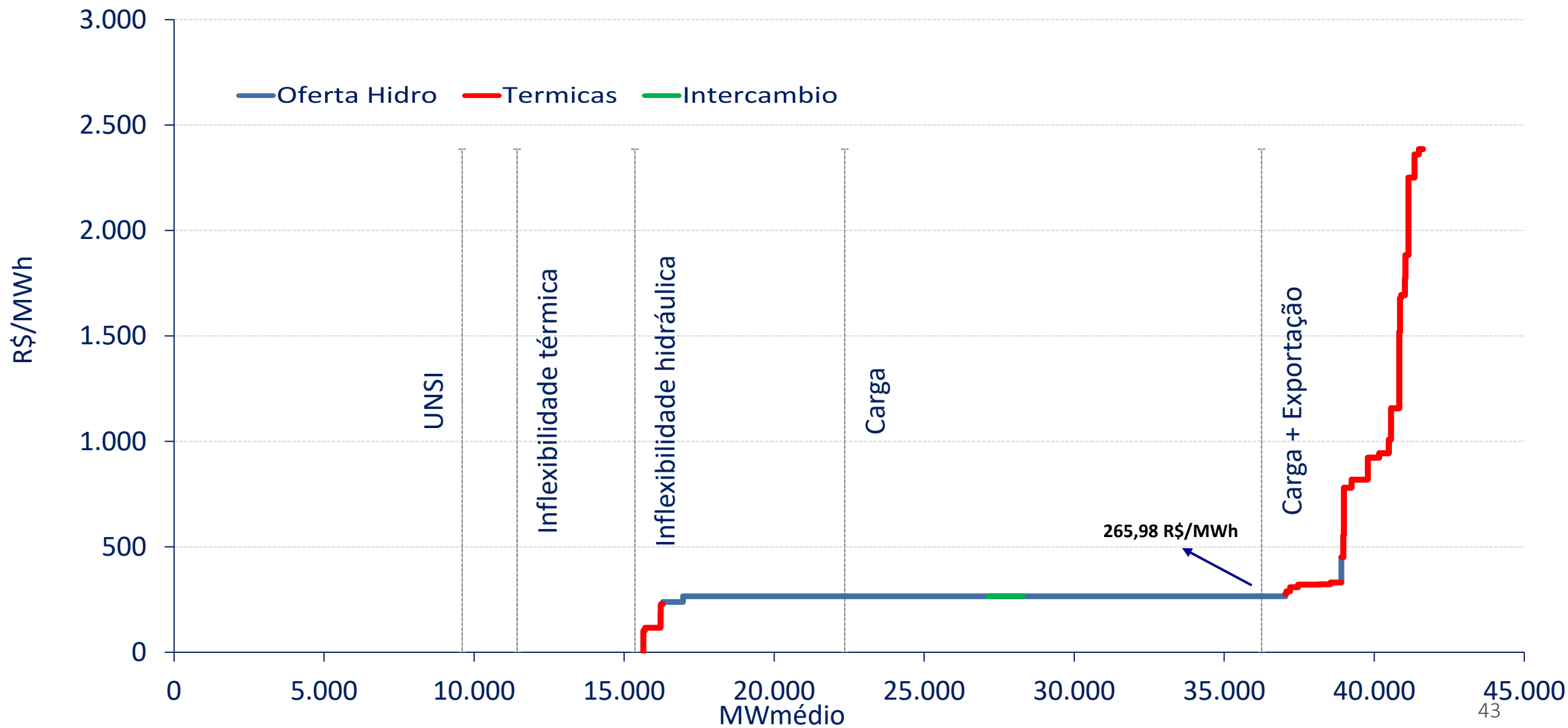


O gráfico ilustra a curva de oferta de energia elétrica em função da potência média (MW médios). A curva é composta por três segmentos principais: Oferta Hidro (azul), Termicas (vermelha) e Intercambio (verde). A carga demandada (Carga) é representada por uma linha vertical tracejada em 16.000 MW médios. O preço de mercado é indicado como 418,49 R\$/MWh.

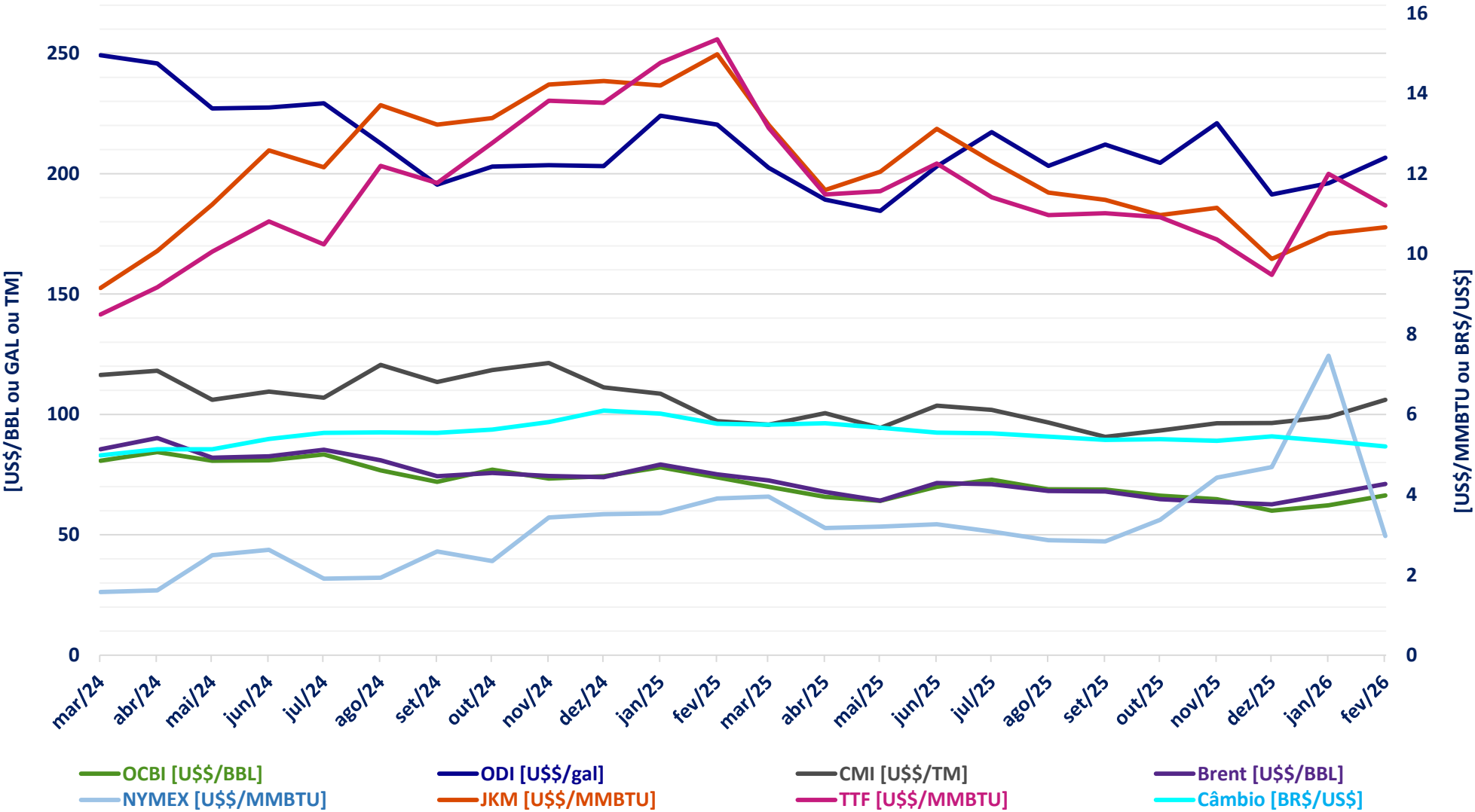
| Fonte        | Intervalo de Potência (MW médios) | Preço (R\$/MWh) |
|--------------|-----------------------------------|-----------------|
| Oferta Hidro | 0 - 5.000                         | 0               |
| Oferta Hidro | 5.000 - 6.000                     | 100             |
| Oferta Hidro | 6.000 - 14.000                    | 380             |
| Oferta Hidro | 14.000 - 15.000                   | 400             |
| Oferta Hidro | 15.000 - 16.000                   | 418,49          |
| Oferta Hidro | 16.000 - 17.000                   | 420             |
| Oferta Hidro | 17.000 - 18.000                   | 430             |
| Oferta Hidro | 18.000 - 19.000                   | 440             |
| Oferta Hidro | 19.000 - 20.000                   | 450             |
| Oferta Hidro | 20.000 - 21.000                   | 460             |
| Oferta Hidro | 21.000 - 22.000                   | 520             |
| Oferta Hidro | 22.000 - 23.000                   | 1.300           |
| Oferta Hidro | 23.000 - 24.000                   | 1.380           |
| Termicas     | 0 - 5.000                         | 0               |
| Termicas     | 5.000 - 6.000                     | 100             |
| Termicas     | 6.000 - 14.000                    | 380             |
| Termicas     | 14.000 - 15.000                   | 400             |
| Termicas     | 15.000 - 16.000                   | 418,49          |
| Termicas     | 16.000 - 17.000                   | 420             |
| Termicas     | 17.000 - 18.000                   | 430             |
| Termicas     | 18.000 - 19.000                   | 440             |
| Termicas     | 19.000 - 20.000                   | 450             |
| Termicas     | 20.000 - 21.000                   | 460             |
| Termicas     | 21.000 - 22.000                   | 520             |
| Termicas     | 22.000 - 23.000                   | 1.300           |
| Termicas     | 23.000 - 24.000                   | 1.380           |
| Intercambio  | 0 - 5.000                         | 0               |
| Intercambio  | 5.000 - 6.000                     | 100             |
| Intercambio  | 6.000 - 14.000                    | 380             |
| Intercambio  | 14.000 - 15.000                   | 400             |
| Intercambio  | 15.000 - 16.000                   | 418,49          |
| Intercambio  | 16.000 - 17.000                   | 420             |
| Intercambio  | 17.000 - 18.000                   | 430             |
| Intercambio  | 18.000 - 19.000                   | 440             |
| Intercambio  | 19.000 - 20.000                   | 450             |
| Intercambio  | 20.000 - 21.000                   | 460             |
| Intercambio  | 21.000 - 22.000                   | 520             |
| Intercambio  | 22.000 - 23.000                   | 1.300           |
| Intercambio  | 23.000 - 24.000                   | 1.380           |



curva oferta vs demanda - Nordeste e Norte



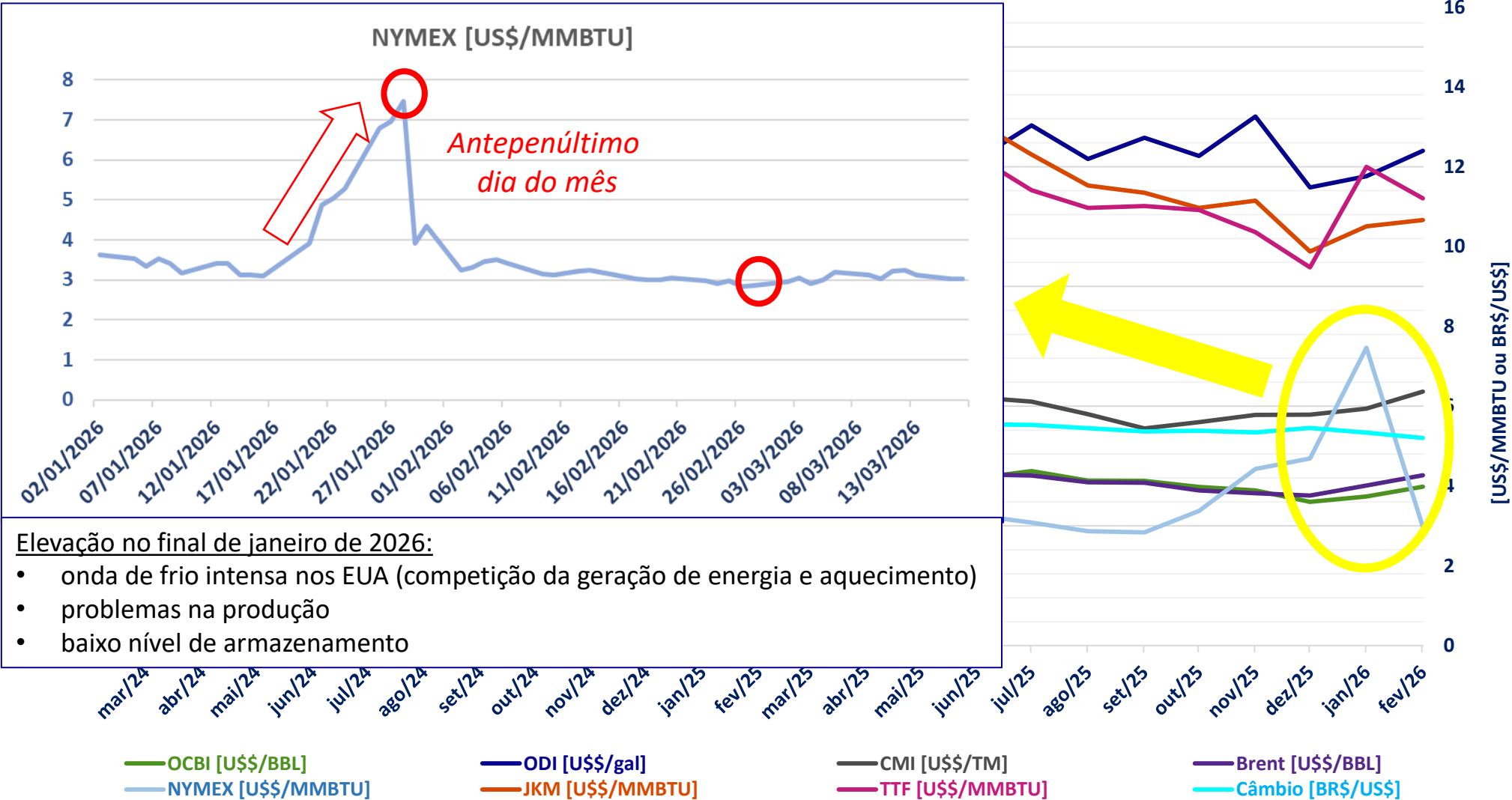
| Mês      | OCBI [US\$/BBL] | ODI [US\$/gal] | CMI [US\$/TM] | Brent [US\$/BBL] | NYMEX [US\$/MMBTU] | JKM [US\$/MMBTU] | TTF [US\$/MMBTU] | Câmbio [BR\$/US\$] |
|----------|-----------------|----------------|---------------|------------------|--------------------|------------------|------------------|--------------------|
| Variação | 6,5%            | 5,4%           | 7,2%          | 6,5%             | -60,2%             | 1,5%             | -6,6%            | -2,6%              |

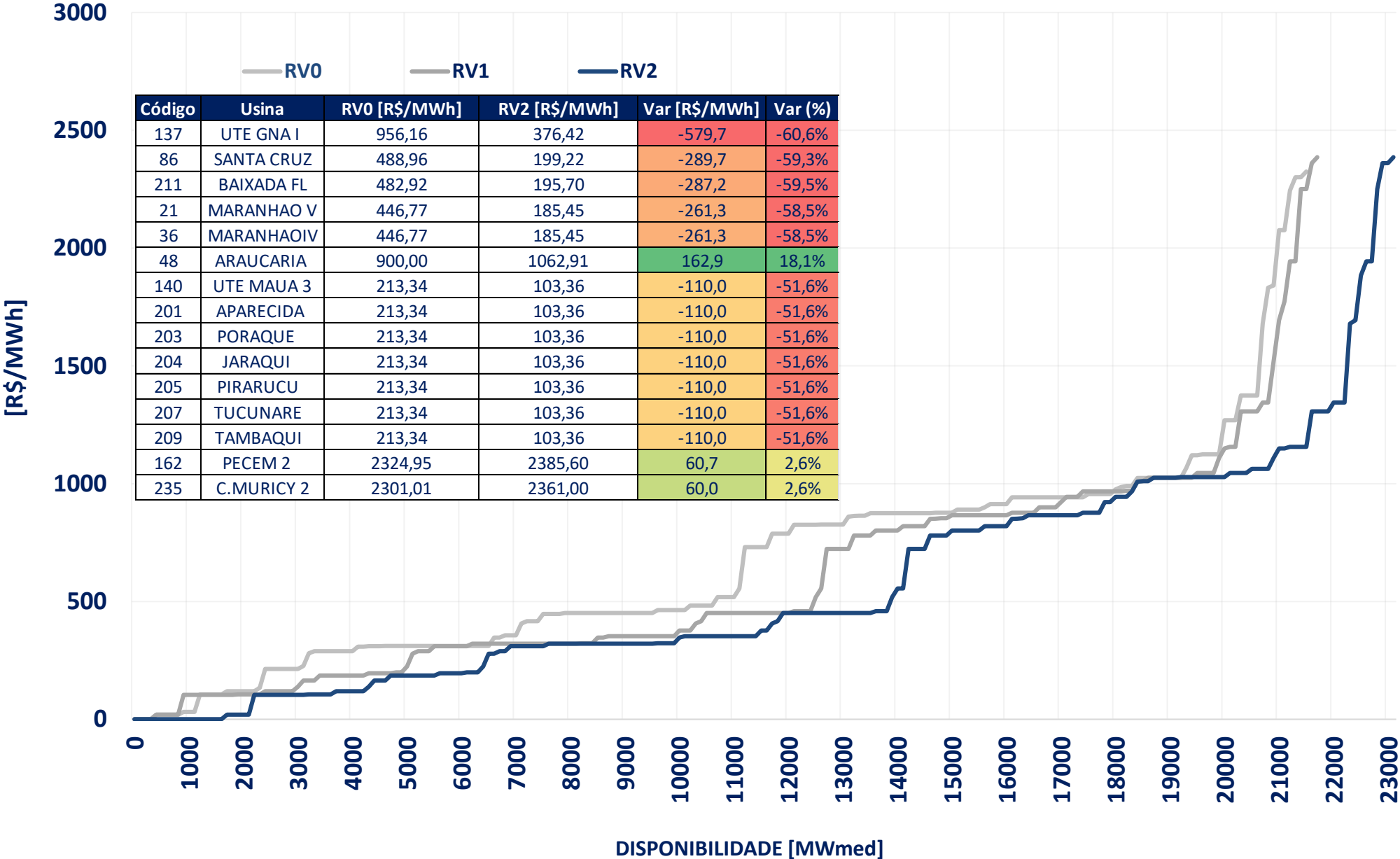


Comparativo entre dados de janeiro e fevereiro, obtidos em 28/02/2026, com impacto no reajuste do mês março, publicado no 4º d.u

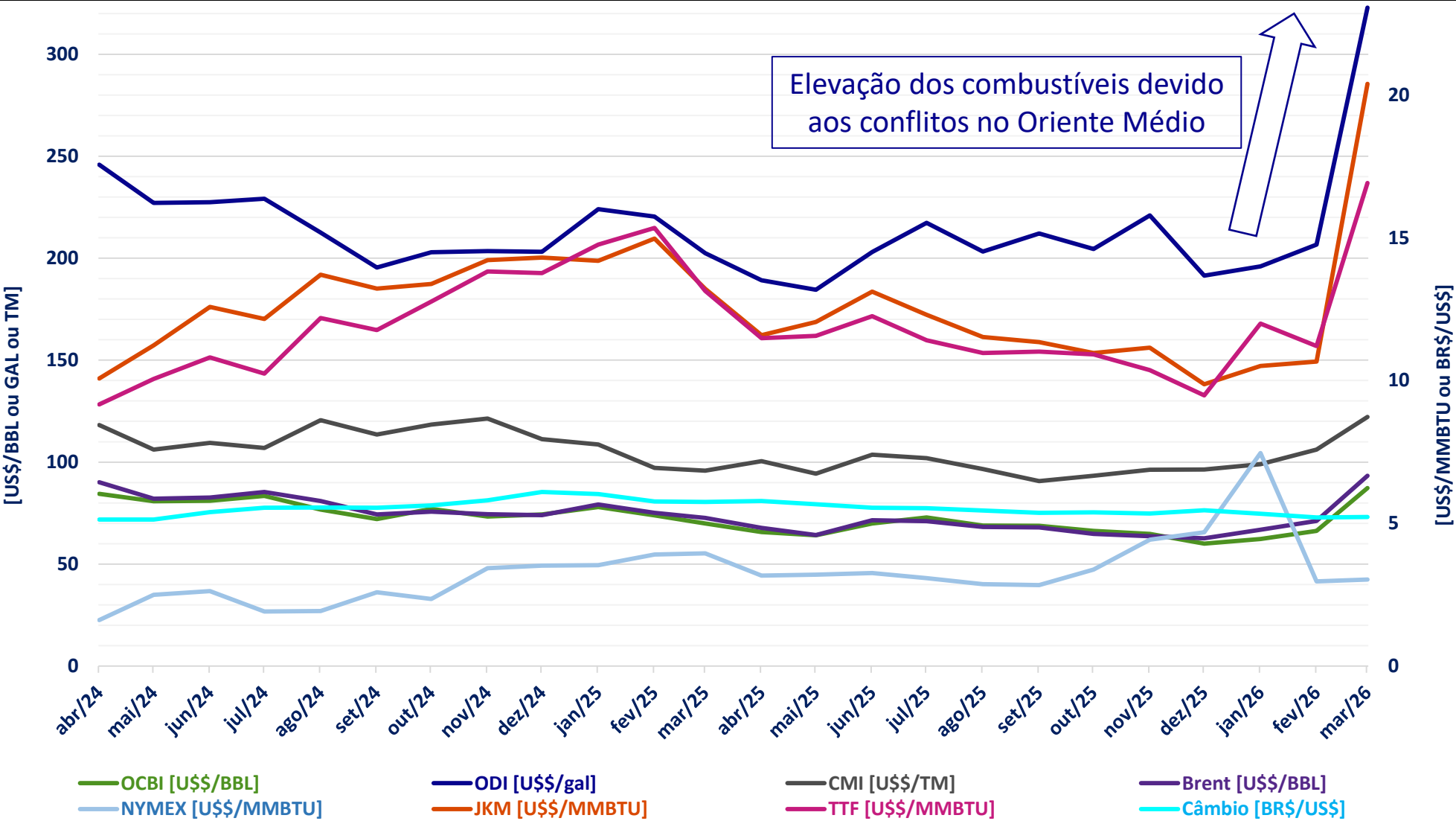
Fontes: S&P Platts

| Mês     | OCBI [U\$\$/BBL] | ODI [U\$\$/gal] | CMI [U\$\$/TM] | Brent [U\$\$/BBL] | NYMEX [U\$\$/MMBTU] | JKM [U\$\$/MMBTU] | TTF [U\$\$/MMBTU] | Câmbio [BR\$/U\$] |
|---------|------------------|-----------------|----------------|-------------------|---------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Varição | 6,5%             | 5,4%            | 7,2%           | 6,5%              | -60,2%              | 1,5%              | -6,6%             | -2,6%             |





| Mês      | OCBI [U\$\$/BBL] | ODI [U\$\$/gal] | CMI [U\$\$/TM] | Brent [U\$\$/BBL] | NYMEX [U\$\$/MMBTU] | JKM [U\$\$/MMBTU] | TTF [U\$\$/MMBTU] | Câmbio [BR\$/US\$] |
|----------|------------------|-----------------|----------------|-------------------|---------------------|-------------------|-------------------|--------------------|
| Variação | 31,6%            | 56,2%           | 15,1%          | 31,1%             | 2,2%                | 91,2%             | 50,9%             | 0,5%               |



Comparativo entre dados de fevereiro e março, obtidos em 18/03/2026, com impacto no reajuste do mês abril, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

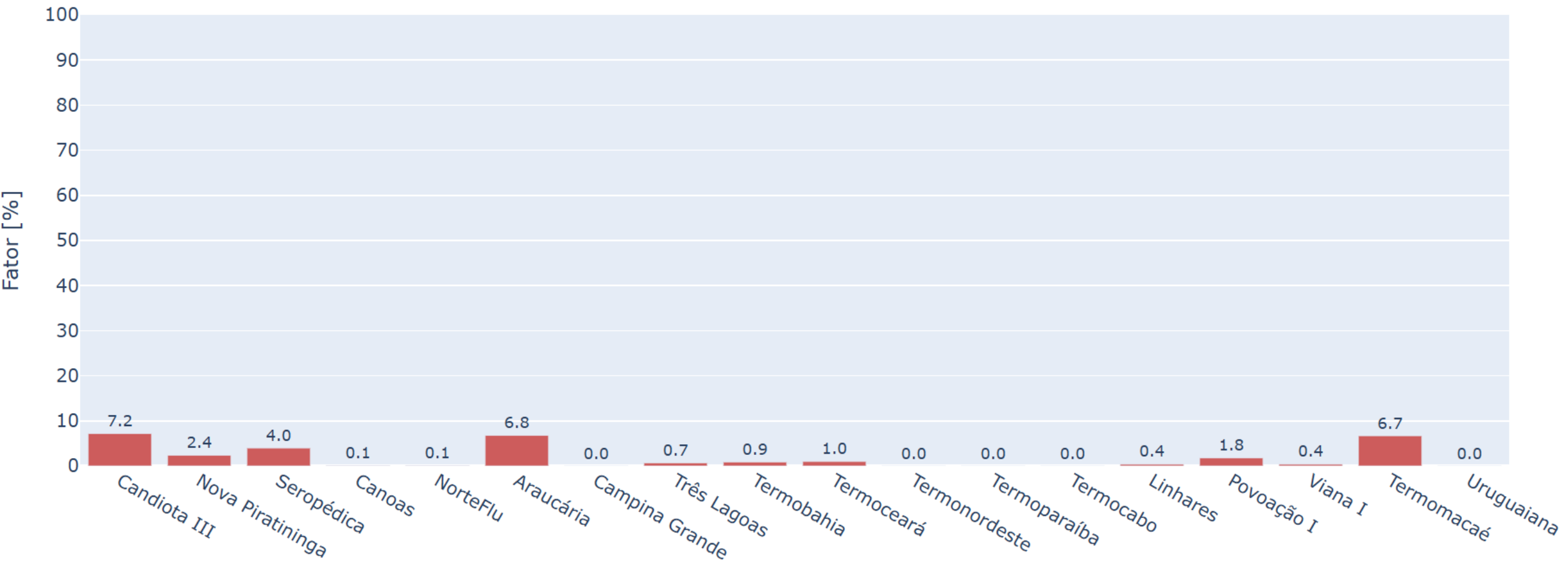
| Código | Empreendimento   | Combustível                                                             | Despacho   | CVU SCF [R\$/MWh] | CVU CF [R\$/MWh] | Origem da cotação | Mês de referência da cotação | Data Inicio | Data Fim   |
|--------|------------------|-------------------------------------------------------------------------|------------|-------------------|------------------|-------------------|------------------------------|-------------|------------|
| 43     | Termobahia       | Gás natural não PPT                                                     | 2.144/2025 | 574,52            | 1.008,29         | Platts            | fev/26                       | 17/07/2025  | 17/07/2026 |
| 54     | Juiz de Fora     | Gás natural não PPT                                                     | 1.974/2025 | 966,88            | 1.118,96         | Platts            | fev/26                       | 02/07/2025  | 02/07/2026 |
| 64     | Canoas           | Óleo Diesel                                                             | 1.972/2025 | 1.250,68          | 1.379,03         | ANP               | jan/26                       | 02/07/2025  | 02/07/2026 |
| 110    | Nova Piratininga | Gás natural não PPT                                                     | 1.973/2025 | 1.139,64          | 1.344,53         | Platts            | fev/26                       | 01/07/2025  | 01/07/2026 |
| 68     | Três Lagoas      | Gás natural não PPT                                                     | 2.043/2025 | 790,85            | 801,30           | Platts            | fev/26                       | 09/07/2025  | 09/07/2026 |
| 62     | Seropédica       | Gás natural não PPT                                                     | 1.983/2025 | 1.015,49          | 1.108,96         | Platts            | fev/26                       | 01/07/2025  | 01/07/2026 |
| 48     | Araucária        | Gás natural não PPT                                                     | 238/2026   | 925,93            | 1.062,91         | Platts            | fev/26                       | 02/07/2025  | 02/07/2026 |
| 60     | Norte Fluminense | Gás natural não PPT                                                     | 1.977/2025 | 889,44            | 1.028,51         | Platts            | fev/26                       | 02/07/2025  | 02/07/2026 |
| 58     | Termoceaná       | Óleo Diesel                                                             | 2.154/2025 | 1.944,48          | 2.250,81         | ANP               | jan/26                       | 18/07/2025  | 18/07/2026 |
| 156    | Candiota III     | Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1 | 1.632/2025 | 422,24            | 518,84           | ANP               | jan/26                       | 05/06/2025  | 05/06/2026 |
| 52     | Campina Grande   | Óleo Combustível A1                                                     | 2.050/2025 | 973,09            | 1.943,48         | ANP               | jan/26                       | 08/07/2025  | 08/07/2026 |
| 67     | Termonordeste    | Óleo Combustível A1                                                     | 2.523/2025 | 1.016,33          | 1.693,50         | ANP               | jan/26                       | 25/08/2025  | 25/08/2026 |
| 69     | Termoparaíba     | Óleo Combustível A1                                                     | 2.524/2025 | 1.016,33          | 1.693,50         | ANP               | jan/26                       | 25/08/2025  | 25/08/2026 |
| 152    | Termocabo        | Óleo Combustível B1                                                     | 3.372/2025 | 1.094,92          | 1.519,44         | ANP               | jan/26                       | 09/09/2025  | 09/09/2026 |
| 15     | Linhares         | Gás natural não PPT                                                     | 3.773/2025 | 759,11            | 967,04           | Platts            | fev/26                       | 11/01/2026  | 11/01/2027 |
| 251    | Povoação I       | Gás natural não PPT                                                     | 3.770/2025 | 776,95            | 1.010,89         | Platts            | fev/26                       | 11/01/2026  | 11/01/2027 |
| 253    | Viana I          | Gás natural não PPT                                                     | 3.769/2025 | 840,24            | 1.149,72         | Platts            | fev/26                       | 01/01/2026  | 01/01/2027 |
| 90     | Termomacaé       | Gás natural não PPT                                                     | 3.787/2025 | 964,77            | 1.045,61         | Platts            | fev/26                       | 01/01/2026  | 01/01/2027 |
| 35     | Uruguaiana       | Gás natural não PPT                                                     | 414/2026   | 1.232,86          | 1.307,12         | Platts            | fev/26                       | 10/02/2026  | 10/02/2027 |

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

acompanhamento da recuperação dos custos fixos com base na Portaria MME nº 108/2025 (01/05/25-30/04/26)

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant

Fator de Recuperação do Custo Fixo das UTEs Merchant



Dados de geração consolidados até 28/02e preliminares até 15/03

| USINA              | PRODUTO | COMBUSTÍVEL |                    |                                    | PARCELA FIXA | FCONV     | PARÂMETROS - GÁS |   |   |      |   | OFERTA DE PREÇO ORIGINAL | DESCONTO DA RECEITA FIXA | OFERTA DE PREÇO FINAL |
|--------------------|---------|-------------|--------------------|------------------------------------|--------------|-----------|------------------|---|---|------|---|--------------------------|--------------------------|-----------------------|
|                    |         | Opção       | Produto (OD ou OC) | Região/Estado/Município (OD ou OC) |              |           | NATURAL          |   |   |      |   |                          |                          |                       |
|                    |         |             |                    |                                    |              |           | a                | b | c | d    | e |                          |                          |                       |
| Porto do Pecém I   | P1      | CMI         |                    |                                    | 224,2        | 46,622607 |                  |   |   |      |   | 1183,82                  | 182,03                   | 1001,79               |
| MC2 Nova Venécia 2 | P1 e P2 | Gás Natural |                    |                                    | 152,00       | 305,88    |                  |   |   | 0,90 |   | 721,83                   | 129,86                   | 591,97                |
| Maranhão IV        | P1 e P2 | Gás Natural |                    |                                    | 152,00       | 305,88    |                  |   |   | 0,90 |   | 721,83                   | 144,07                   | 577,76                |
| Maranhão V         | P1 e P2 | Gás Natural |                    |                                    | 152,00       | 305,88    |                  |   |   | 0,90 |   | 721,83                   | 144,07                   | 577,76                |
| Canoas - Opção 1   | P1 e P2 |             | OD S500            | Canoas / RS                        | 105,00       | 286,369   |                  |   |   |      |   | 1579,23                  | 0,00                     | 1579,23               |
| Norte Fluminense   | P1 e P2 | Gás Natural |                    |                                    | 747,077      | 513,5111  |                  |   |   | 1,05 |   | 1863,15                  | 0,00                     | 1863,15               |

[PRT MME 117/2025](#) (DOU: 22/09): Altera a [PRT MME 88/2024](#), que estabelece Diretrizes para operação em condição diferenciada de usinas termoeletricas para atendimento de potência no Sistema Interligado Nacional.

**Art. 1º** A Portaria Normativa MME nº 88, de 31 de outubro de 2024, passa a vigorar com as seguintes alterações:

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

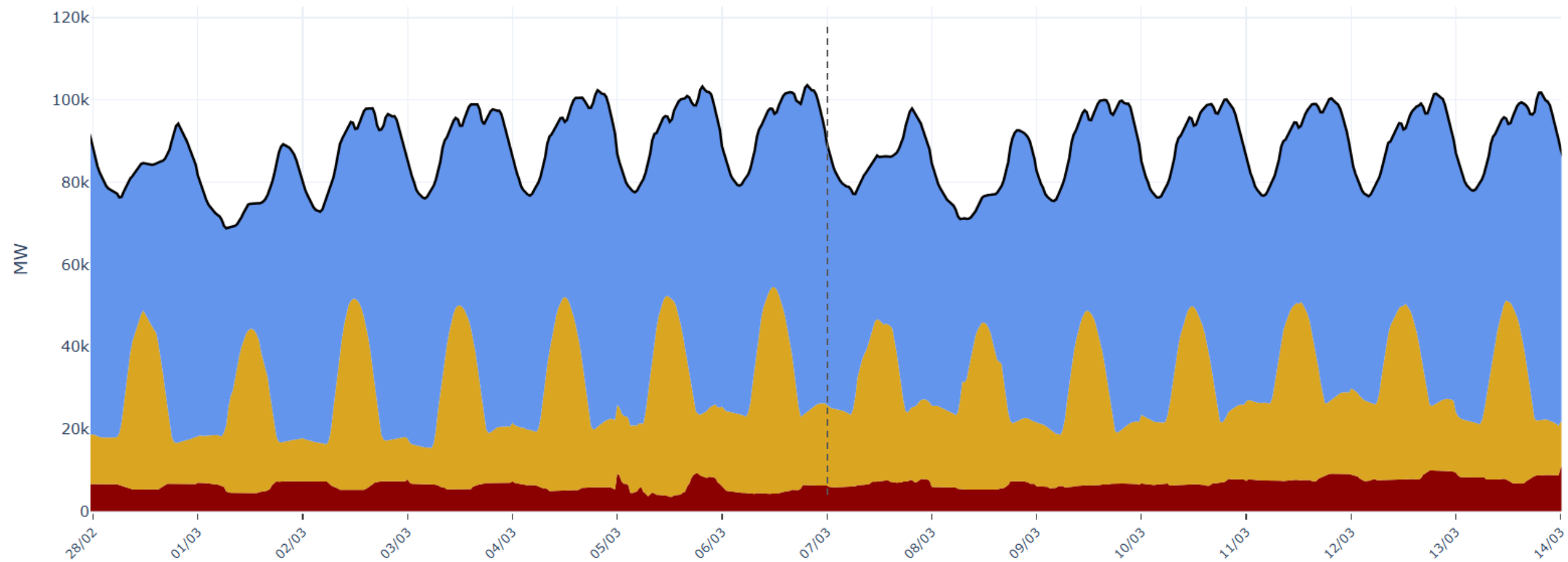
Art. 9º As usinas termoeletricas contratadas e que façam jus ao recebimento de **receita fixa** pelos consumidores de energia elétrica brasileiros deverão arcar com pagamento de montante financeiro, cujo valor será proporcional e limitado à sua receita fixa, caso haja, proporcional ao tempo de geração em atendimento ao despacho na modalidade desta Portaria Normativa, conforme metodologia estabelecida pela CCEE.

**"Art. 14.** As Diretrizes desta Portaria Normativa terão **validade até 30 de abril de 2026.**" (NR)



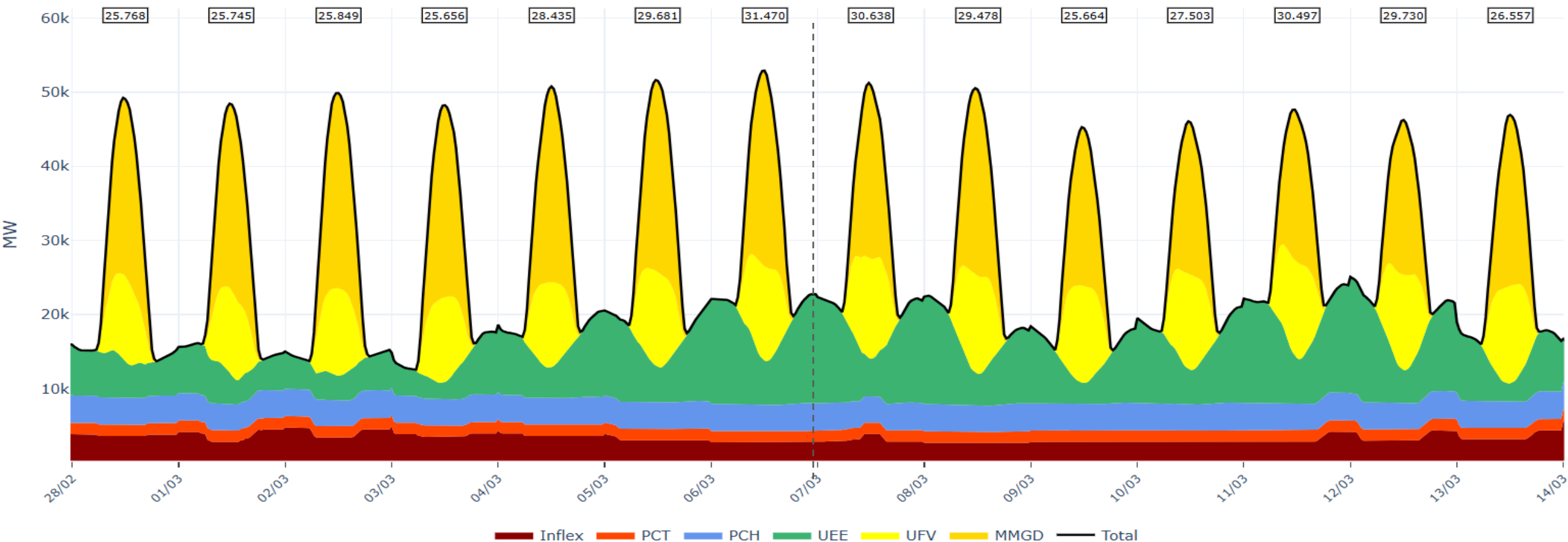
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de março de 2026**
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
  -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

balanço energético do SIN



| Balanço Energético do SIN [MWmed] |        |         |       |                    |        | DECOMP             |        |
|-----------------------------------|--------|---------|-------|--------------------|--------|--------------------|--------|
| SEMANA                            | GH     | GT      |       | UNSI (com<br>MMGD) | Carga  | UNSI (com<br>MMGD) | Carga  |
|                                   |        | Inflex. | Total |                    |        |                    |        |
| 28/02 a 06/03                     | 58.585 | 3.535   | 5.918 | 23.652             | 88.155 | 26.290             | 90.984 |
|                                   | 66%    | 4%      | 7%    | 27%                | 100%   |                    |        |
| 07/03 a 13/03                     | 56.638 | 3.080   | 7.152 | 24.790             | 88.579 | 26.961             | 87.737 |
|                                   | 64%    | 3%      | 8%    | 28%                | 100%   |                    |        |

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

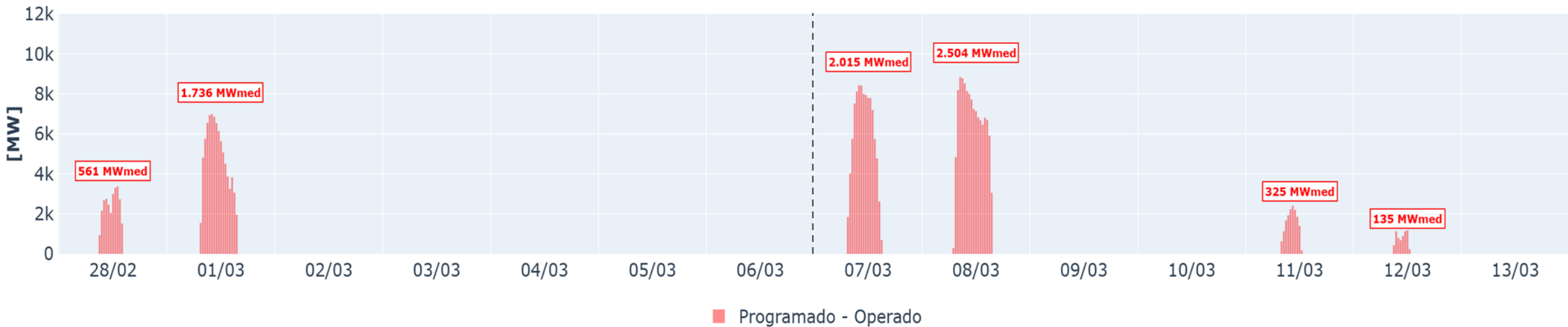


| SEMANA        | Geração de UNSI + MMGD [MWmed] |       |       |       |       |            | Total  |
|---------------|--------------------------------|-------|-------|-------|-------|------------|--------|
|               | PCH                            | PCT   | UFV   | UEE   | MMGD  | INFLEX UTE |        |
| 28/02 a 06/03 | 3.646                          | 1.538 | 4.146 | 6.706 | 7.944 | 3.535      | 27.515 |
|               | 13%                            | 6%    | 15%   | 24%   | 29%   | 13%        |        |
| 07/03 a 13/03 | 3.642                          | 1.528 | 4.737 | 8.972 | 6.623 | 3.080      | 28.582 |
|               | 13%                            | 5%    | 17%   | 31%   | 23%   | 11%        |        |

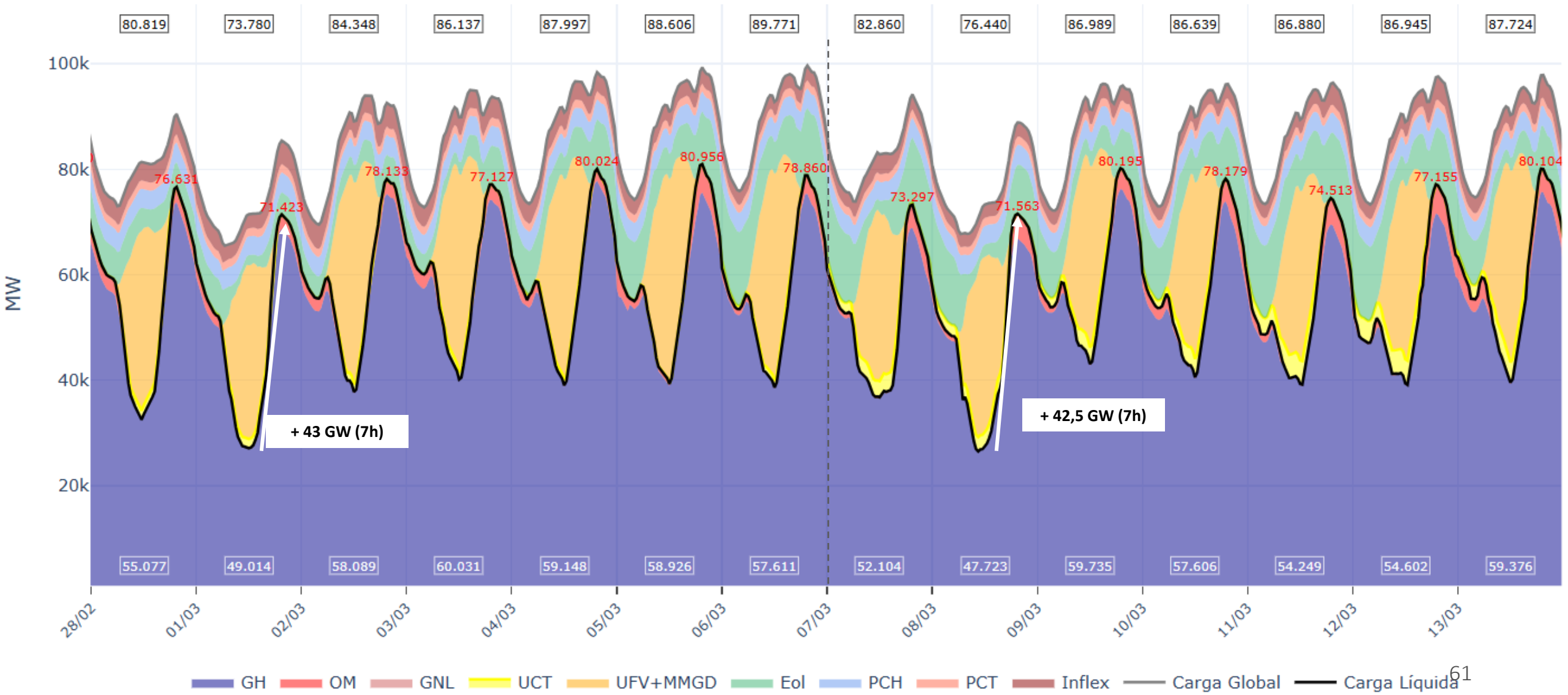
UNSI - Programado x Operado



UNSI - Diferença



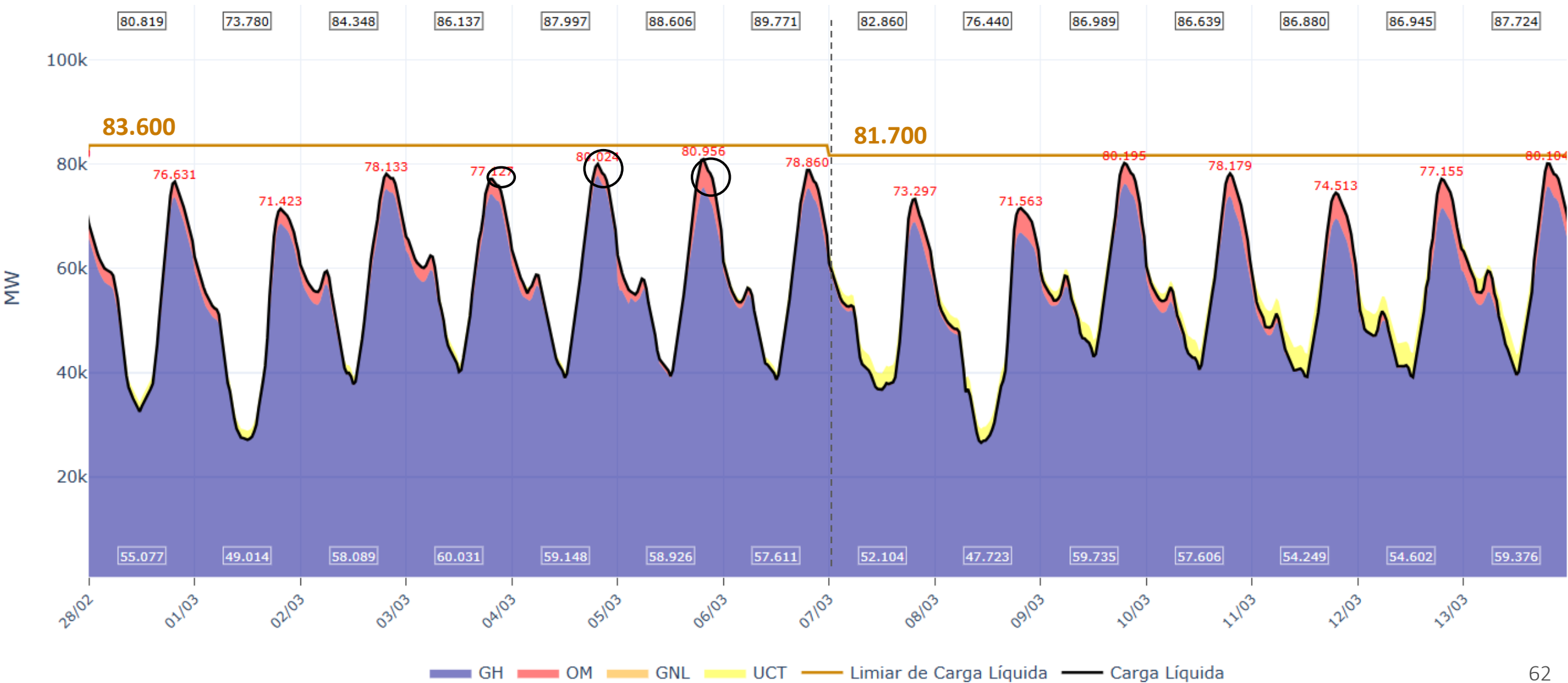
carga líquida SIN



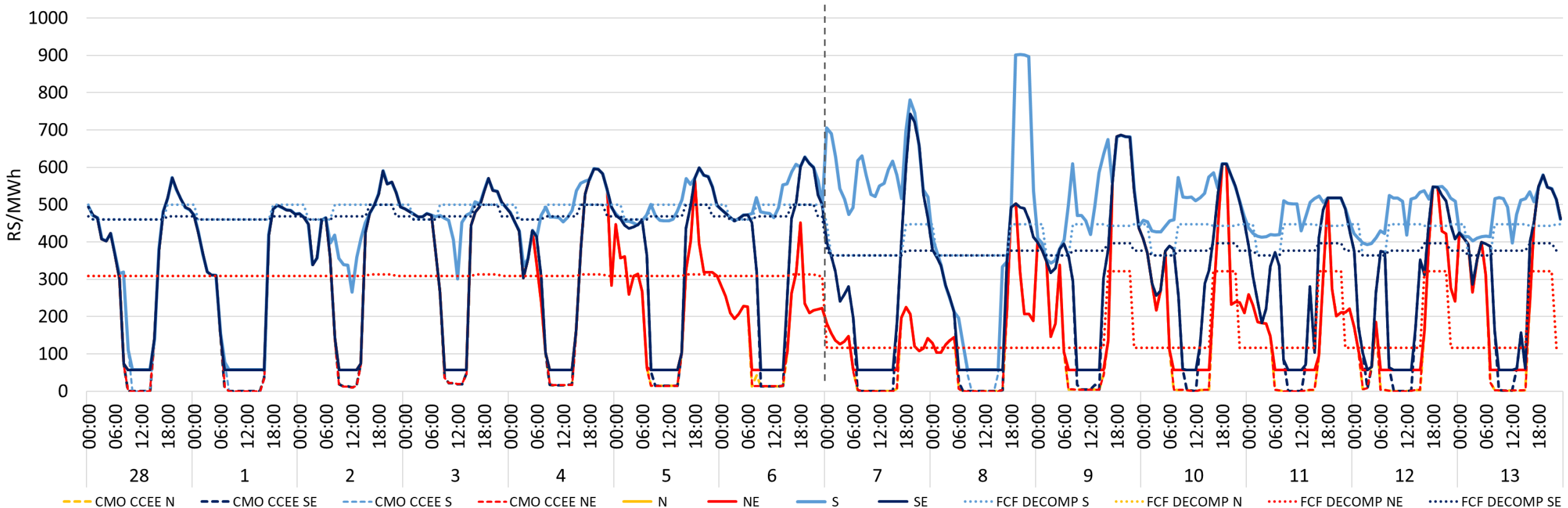
carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :

- Fev semana 2: 81,6 GW (folga: 5 GW)
- Fev semana 3: 76,4 GW (folga: 0 GW)
- Fev semana 4: 79,9 GW (folga: 0 GW)
- Mar semana 1: 83,6 GW (folga: 5,5 GW)
- Mar semana 2: 81,7 GW (folga: 5,5 GW)



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



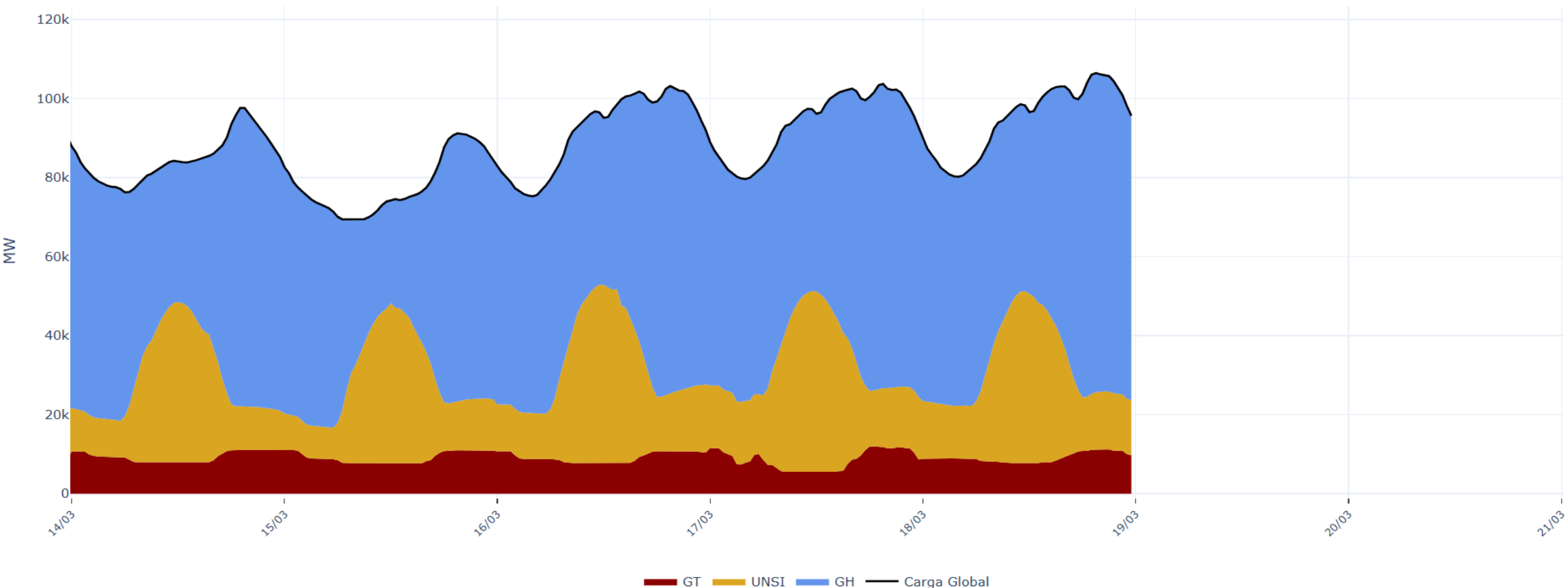
**05/03:** Acionado o 2º nível de contingência do caso ONS, PLD calculado desabilitando o algoritmo Crossover e UCT

**08/03:** Acionado o 1º nível de contingência do caso ONS, PLD calculado desabilitando o algoritmo Crossover

| SE/CO | FCF DECOMP | CMO CCEE | Variação do PLD [R\$/MWh] |        |        |
|-------|------------|----------|---------------------------|--------|--------|
|       |            |          | Média                     | Máximo | Mínimo |
| S     | 423,12     | 307,05   | 320,12                    | 743,76 | 57,31  |
| NE    | 450,04     | 454,66   | 458,03                    | 901,84 | 57,31  |
| SE    | 230,91     | 228,62   | 246,35                    | 685,93 | 57,31  |
| N     | 230,91     | 228,70   | 246,34                    | 685,92 | 57,31  |



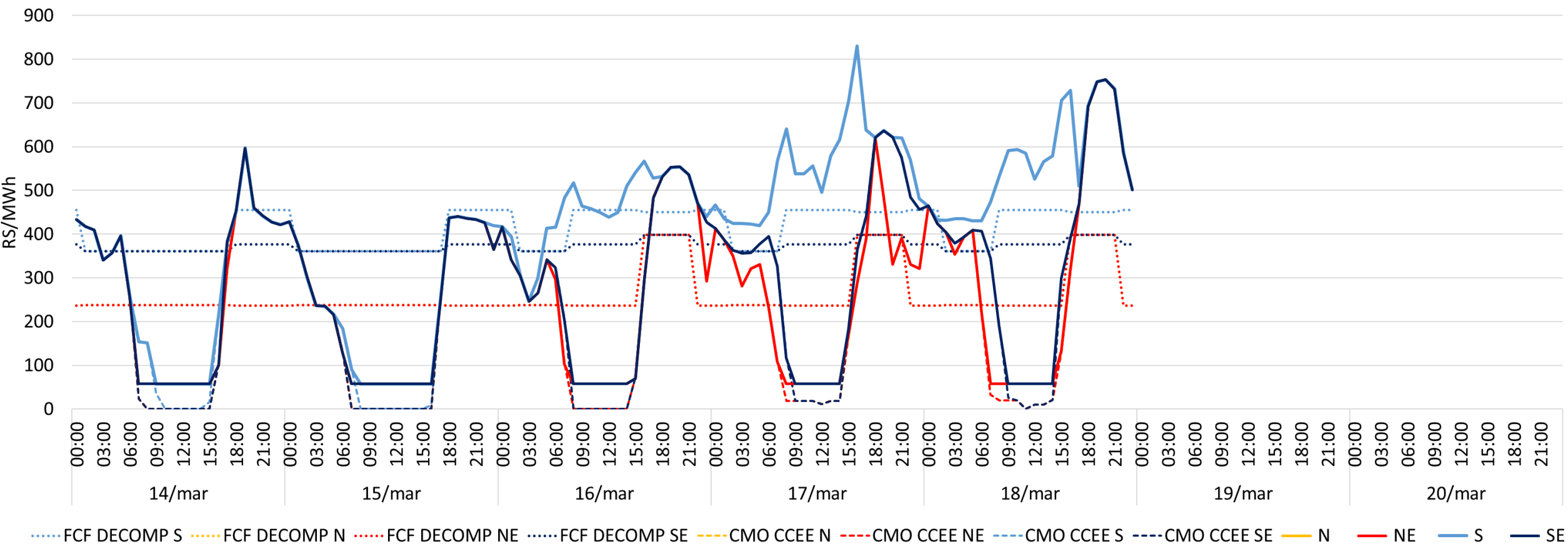
balanço energético do SIN



| Balanço Energético do SIN [MWmed] |        |         |       |                 |        | DECOMP          |        |
|-----------------------------------|--------|---------|-------|-----------------|--------|-----------------|--------|
| SEMANA                            | GH     | GT      |       | UNSI (com MMGD) | Carga  | UNSI (com MMGD) | Carga  |
|                                   |        | Inflex. | Total |                 |        |                 |        |
| 14/03 a 20/03                     | 57.163 | 4.826   | 9.078 | 22.388          | 88.629 | 23.497          | 89.979 |
|                                   | 64%    | 5%      | 10%   | 25%             | 100%   |                 |        |

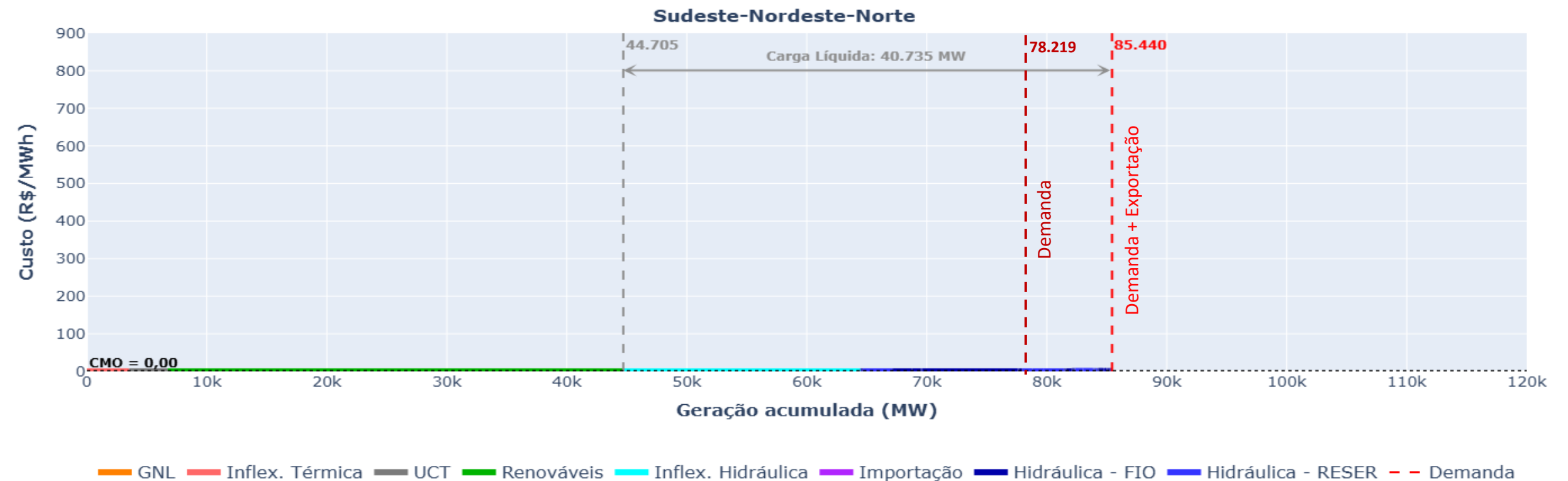


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



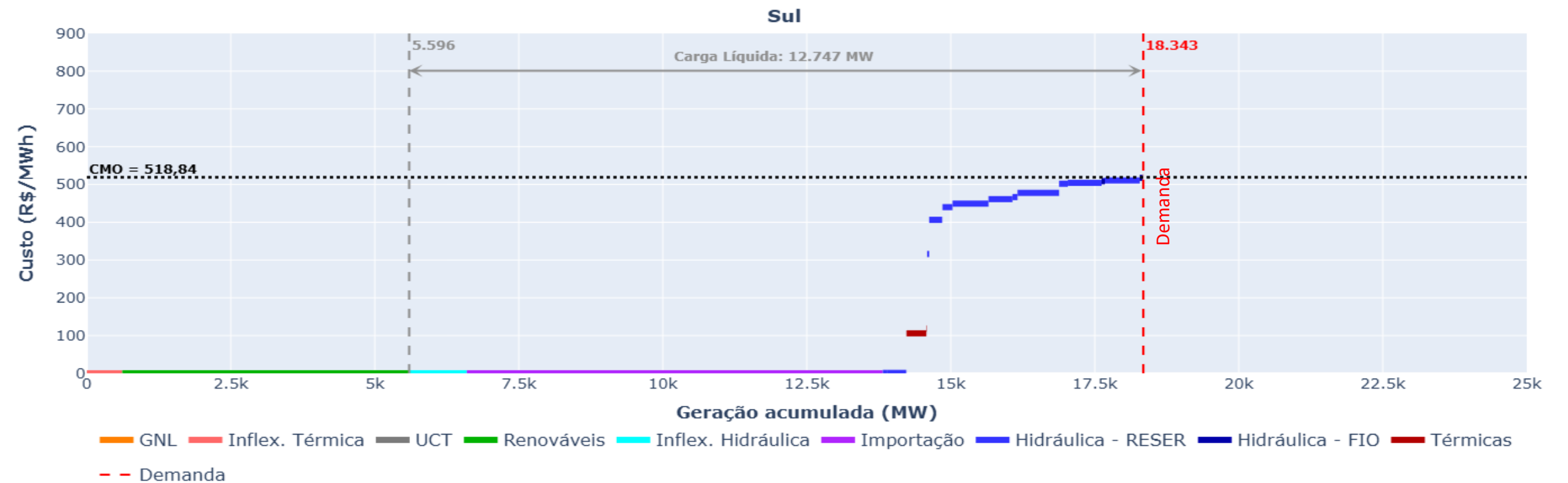
**17/03:** Acionado o 2º nível de contingência do caso ONS, PLD calculado desabilitando o algoritmo Crossover e UCT

|       | FCF DECOMP | CMO CCEE | Variação do PLD [R\$/MWh] |        |        |
|-------|------------|----------|---------------------------|--------|--------|
|       |            |          | Média                     | Máximo | Mínimo |
| SE/CO | 373,32     | 277,16   | 293,50                    | 753,30 | 57,31  |
| S     | 413,73     | 408,59   | 415,73                    | 830,22 | 57,31  |
| NE    | 261,39     | 252,36   | 269,58                    | 753,29 | 57,31  |
| N     | 261,39     | 252,35   | 269,58                    | 753,28 | 57,31  |



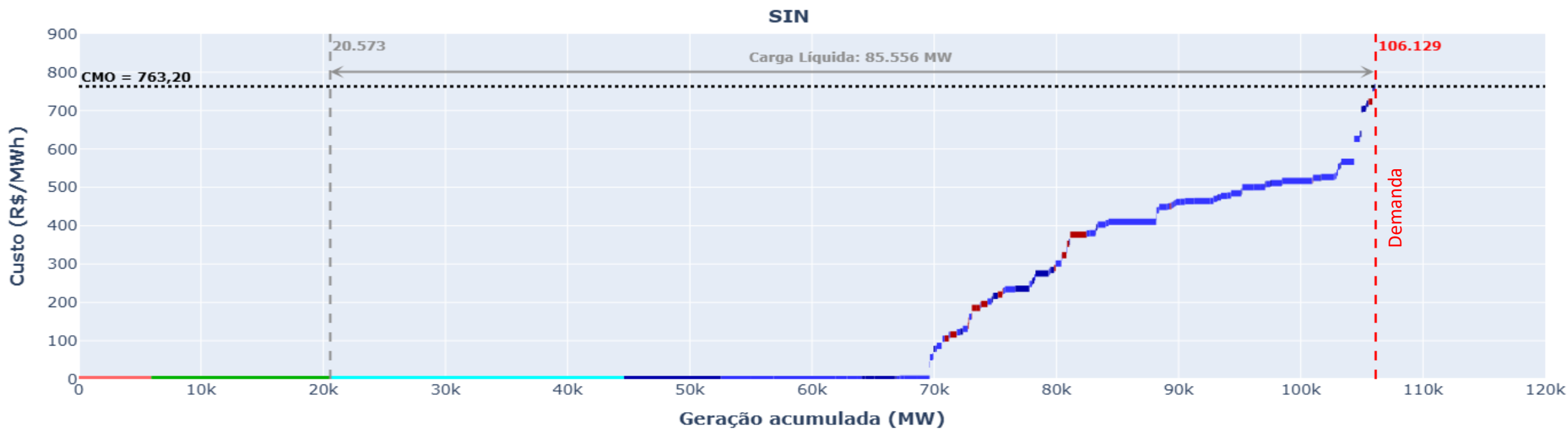
**Sudeste-Nordeste-Norte (MW)**

| Inflex. Térmica | UCT   | Renováveis | Inflex. Hidráulica | Hidráulica - FIO | Hidráulica - RESER |
|-----------------|-------|------------|--------------------|------------------|--------------------|
| 3.538           | 3.205 | 37.962     | 19.764             | 13.305           | 7.665              |
| 4,1%            | 3,8%  | 44,4%      | 23,1%              | 15,6%            | 9,0%               |



Sul (MW)

| Inflex. Térmica | Renováveis | Inflex. Hidráulica | Importação | Térmicas | Hidráulica - FIO | Hidráulica - RESER |
|-----------------|------------|--------------------|------------|----------|------------------|--------------------|
| 615             | 4.981      | 1.002              | 7.221      | 361      | 126              | 4.036              |
| 3,4%            | 27,2%      | 5,5%               | 39,4%      | 2,0%     | 0,7%             | 22,0%              |

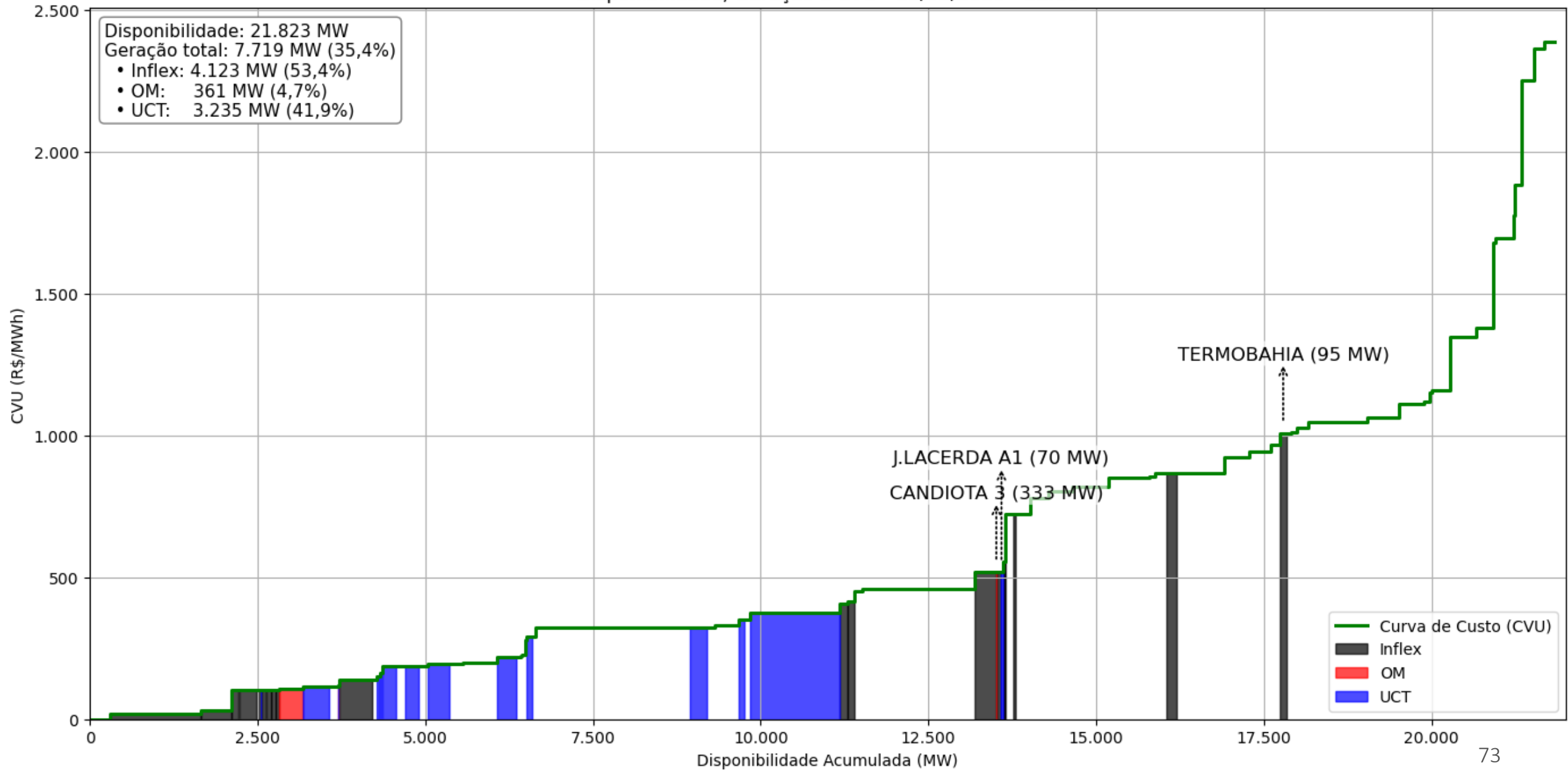


GNL Inflex. Térmica UCT Renováveis Inflex. Hidráulica Hidráulica - FIO Hidráulica - RESER Térmicas Demanda

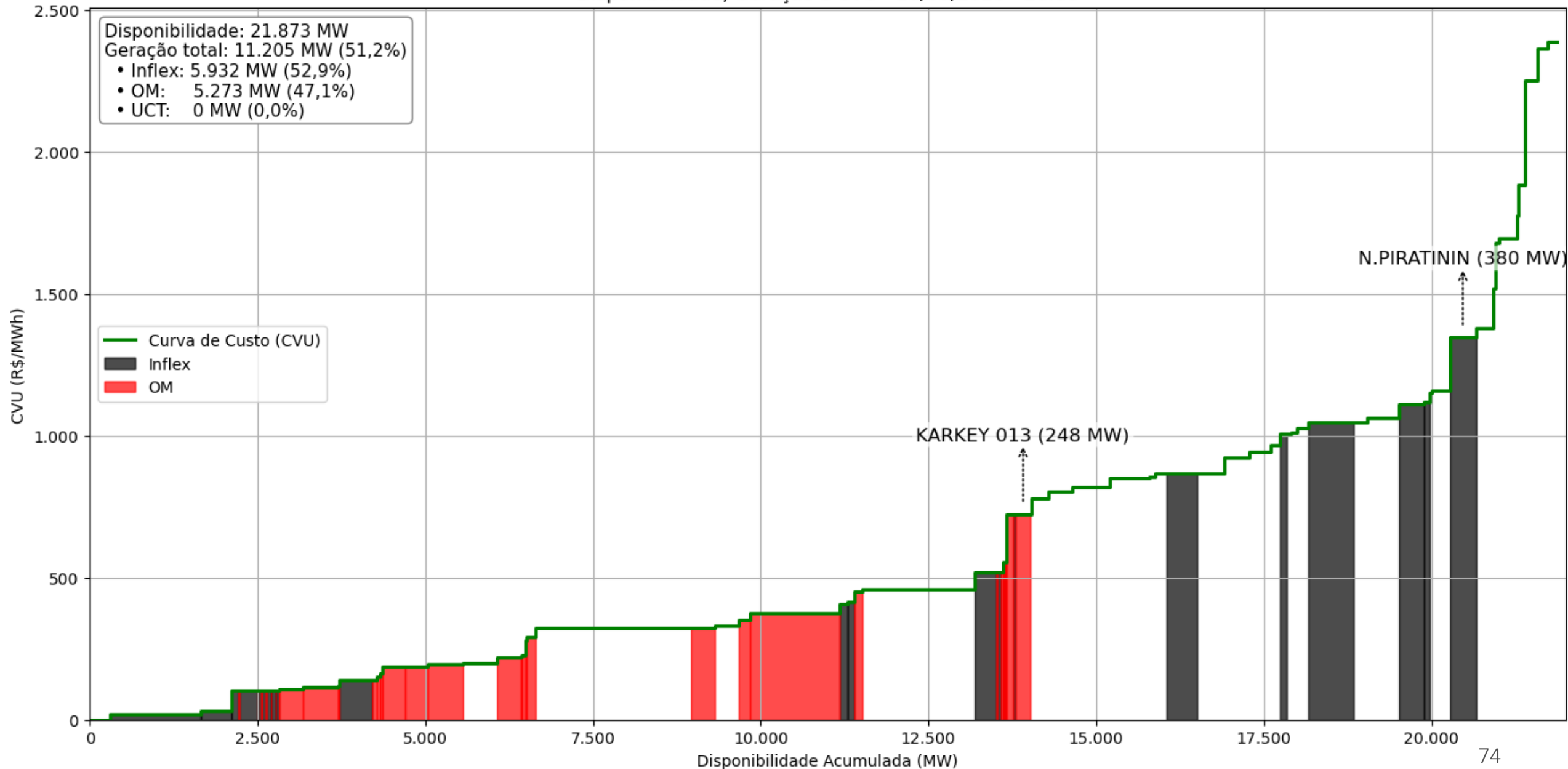
**SIN (MW)**

| Inflex. Térmica | Renováveis | Inflex. Hidráulica | Térmicas | Hidráulica - FIO | Hidráulica - RESER |
|-----------------|------------|--------------------|----------|------------------|--------------------|
| 5.932           | 14.641     | 24.041             | 5.273    | 16.290           | 39.951             |
| 5,6%            | 13,8%      | 22,7%              | 5,0%     | 15,3%            | 37,6%              |

Disponibilidade, Geração e CVU - 18/03/2026 - 12:00

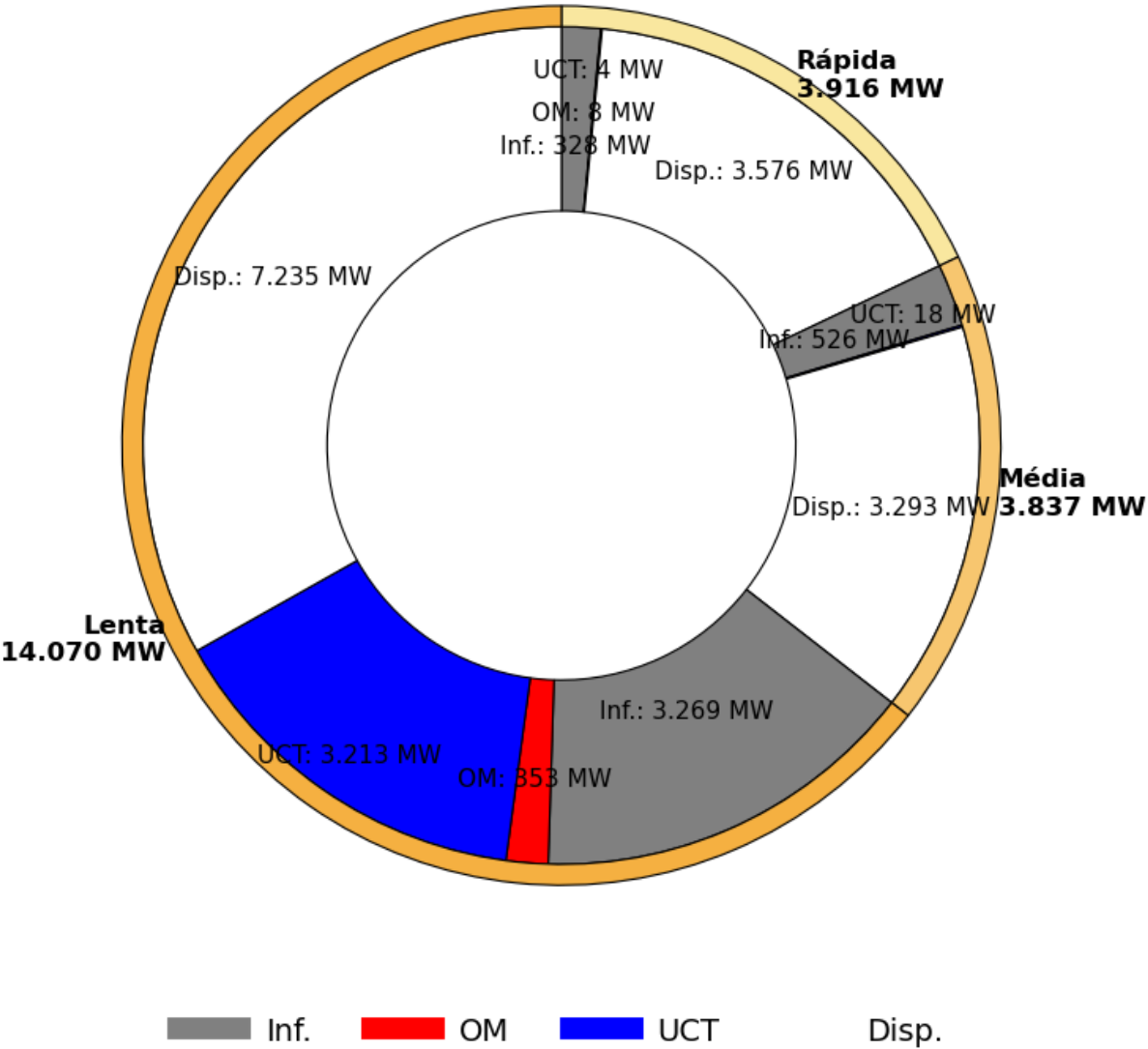


Disponibilidade, Geração e CVU - 18/03/2026 - 20:00



Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 18/03/2026 — Horário: 12:00:00  
Total de disponibilidade considerada: 21.823 MW

- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



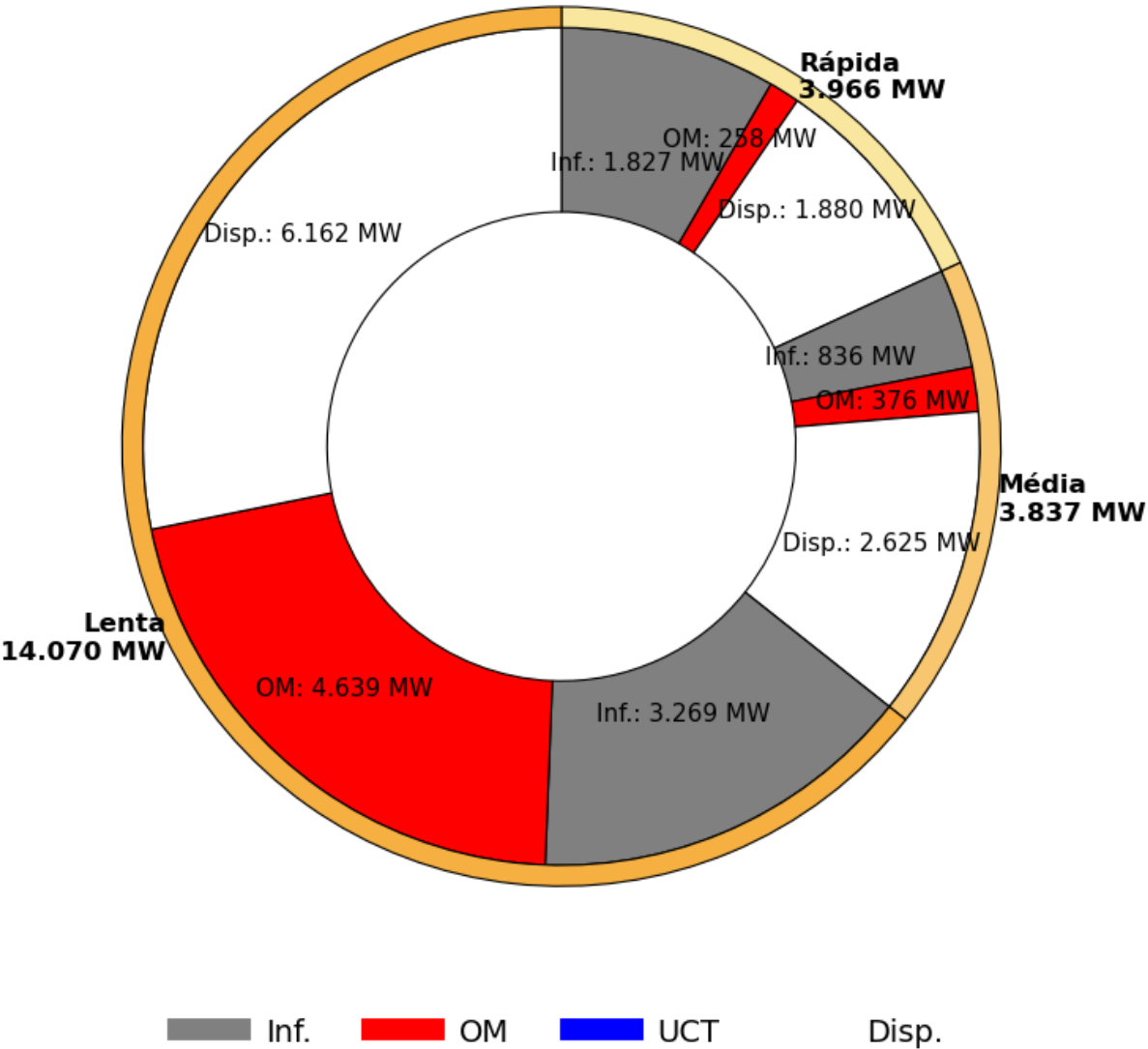
18/03/2026 — Horário: 12:00:00

| CVU Médio (R\$/MWh) |               |                 |                             |
|---------------------|---------------|-----------------|-----------------------------|
| Categoria           | Total geração | Ordem de Mérito | Disponibilidade sem geração |
| Rápida              | 103,89        | 118,84          | 1.198,91                    |
| Média               | 279,32        | -               | 973,41                      |
| Lenta               | 214,57        | 115,11          | 446,52                      |

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

Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 18/03/2026 — Horário: 20:00:00  
Total de disponibilidade considerada: 21.873 MW

- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



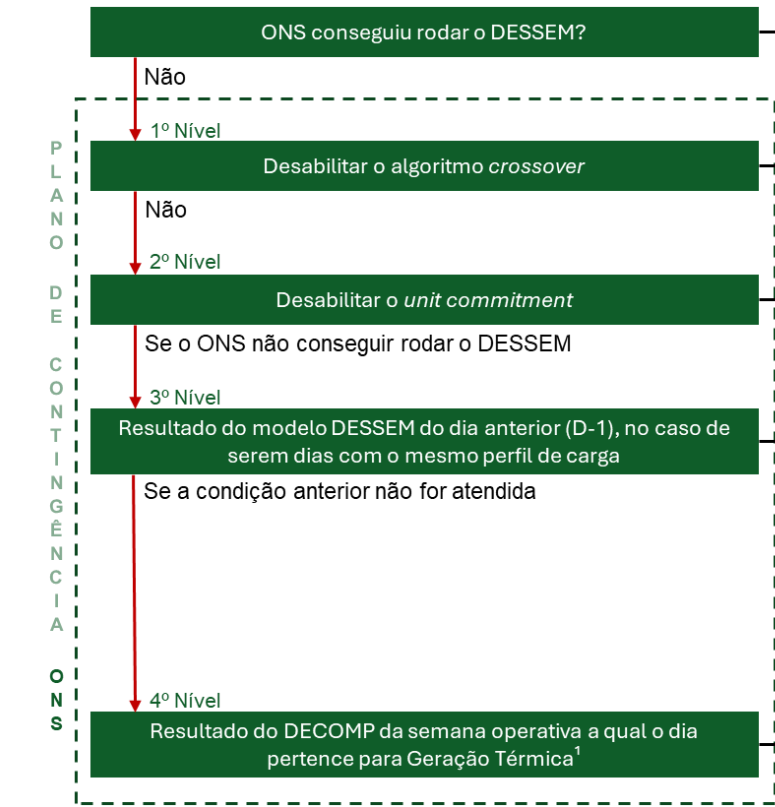
18/03/2026 — Horário: 20:00:00

| CVU Médio (R\$/MWh) |               |                 |                             |
|---------------------|---------------|-----------------|-----------------------------|
| Categoria           | Total geração | Ordem de Mérito | Disponibilidade sem geração |
| Rápida              | 872,91        | 296,17          | 1.370,55                    |
| Média               | 545,58        | 647,55          | 1.027,06                    |
| Lenta               | 216,07        | 255,31          | 485,00                      |

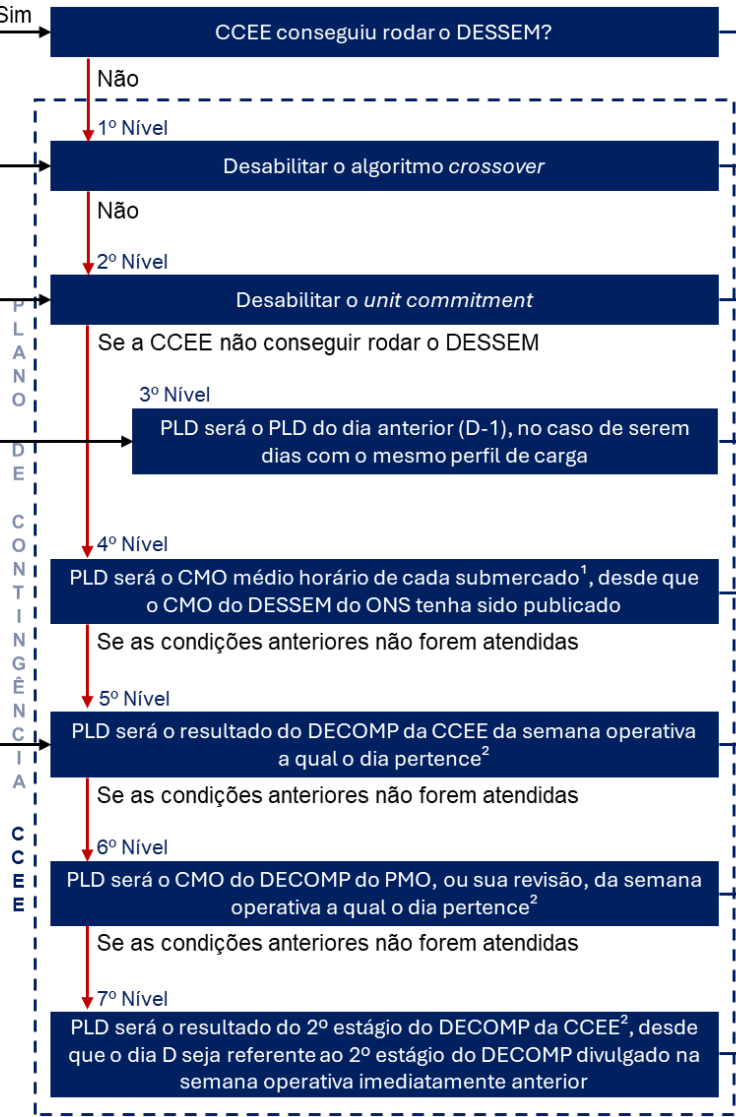
Rápidas: TON ≤ 8 Horas / Intermediárias: 8 < TON ≤ 24 horas / Lentas: TON >24 Horas



| Contingência | ONS      | CCEE     |
|--------------|----------|----------|
| 18/mar       | -        | -        |
| 17/mar       | 2º Nível | 2º Nível |
| 16/mar       | -        | -        |
| 15/mar       | -        | -        |
| 14/mar       | -        | -        |
| 13/mar       | -        | -        |
| 12/mar       | -        | -        |
| 11/mar       | -        | -        |
| 10/mar       | -        | -        |
| 09/mar       | -        | -        |
| 08/mar       | 1º Nível | 1º Nível |
| 07/mar       | -        | -        |
| 06/mar       | -        | -        |
| 05/mar       | 2º Nível | 2º Nível |
| 04/mar       | -        | -        |
| 03/mar       | -        | -        |
| 02/mar       | -        | -        |
| 01/mar       | -        | -        |
| 28/fev       | -        | -        |
| 27/fev       | -        | -        |
| 26/fev       | -        | -        |
| 25/fev       | -        | -        |
| 24/fev       | -        | -        |
| 23/fev       | 1º Nível | 1º Nível |
| 22/fev       | -        | -        |
| 21/fev       | -        | -        |
| 20/fev       | -        | -        |
| 19/fev       | -        | -        |
| 18/fev       | -        | -        |
| 17/fev       | -        | -        |
| 16/fev       | -        | -        |



CCEE segue a contingência adotada pelo ONS



DIVULGAÇÃO DO PLD

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

**OPERUH.DAT**

- Vazão defluente mínima da UHE Colíder (não considerado)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    09631  L      RHQ
&OPERUH ELEM    09631 228  COLIDER          6    1.0
&OPERUH LIM     09631  I      F            684.57
```

- Vazão Turbinada máxima e mínima da UHE Colíder (não considerado)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    09787  L      RHQ
&OPERUH ELEM    09787 228  COLIDER          3    1.0
&OPERUH LIM     09787  I      19 00 0      980.00
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST    09788  L      RHQ
&OPERUH ELEM    09788 228  COLIDER          3    1.0
&OPERUH LIM     09788  I      19 00 0      980.00
```

Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

- Os FSARHs 9531-2026 e 9532-2026, de caráter temporário, estabelecem as vazões turbinadas mínima e máxima para a UHE Água Vermelha, respectivamente. Inicialmente, essas restrições eram válidas até às 22h do dia 28/02/2026, contemplando todo o horizonte de estudo da semana operativa compreendida entre 21/02/2026 e 27/02/2026.
- No entanto, após a publicação do deck do dia 21/02/2026, a data de encerramento dessas restrições foi alterada para 22/02/2026. Todavia, no deck do dia 22/02/2026, essas restrições foram, de forma equivocada, consideradas para todos os dias do horizonte de estudo no arquivo OPERUH.DAT.
- Além disso, destaca-se que o FSARH 9531-2026 substituíra, de maneira temporária, o FSARH 9330-2026 (este de vigência permanente) e que, portanto, deveria ter sido considerado no deck do dia 22/02/2026.

**OFICIAL – 22/02**

- Consideração das restrições 9531 e 9532 ao longo de toda semana operativa (restrição diária)

**REVISADO – 22/02**

- Consideração das restrições 9531 e 9532 até o dia 22/02
- Consideração da restrição 9330 após vigência da restrição 9531 (defluência mínima)

➤ **Impacto no PLD**

| R\$/MWh | Diferença entre as Médias do PLD (sens-oficial) |       |       |       |
|---------|-------------------------------------------------|-------|-------|-------|
|         | SE                                              | S     | NE    | N     |
| 02/fev  | -0,77                                           | -0,77 | -0,77 | -0,77 |

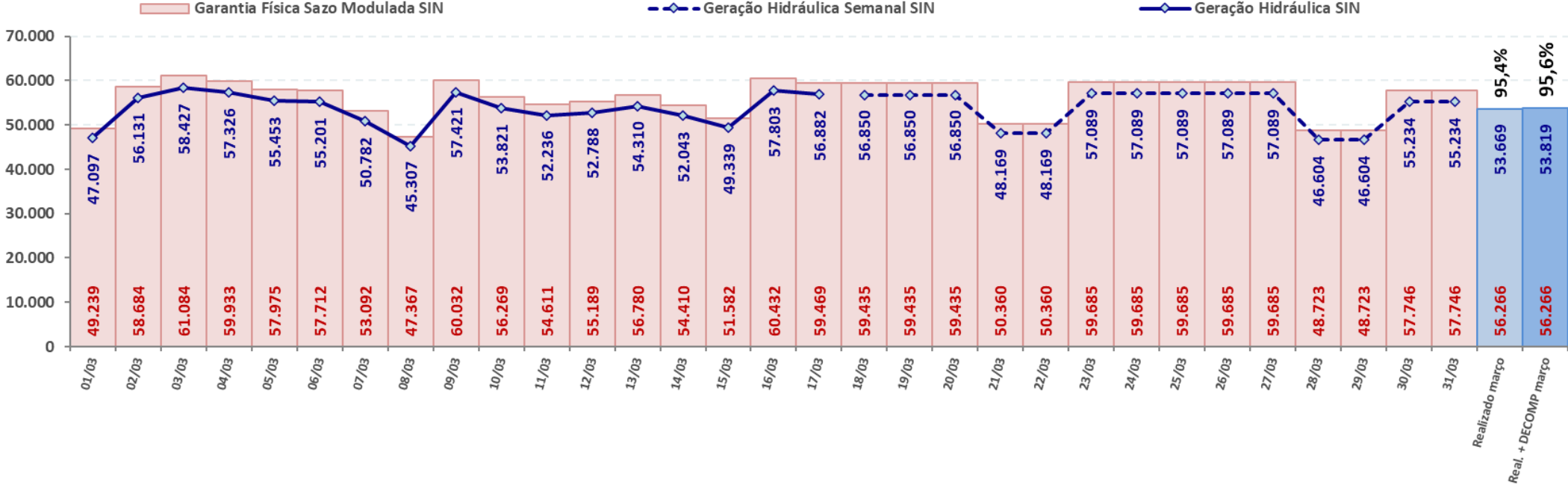
| R\$/MWh | Maior Diferença Absoluta do PLD (sens-oficial) |       |       |       |
|---------|------------------------------------------------|-------|-------|-------|
|         | SE                                             | S     | NE    | N     |
| 02/fev  | -5,85                                          | -5,85 | -5,85 | -5,85 |

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

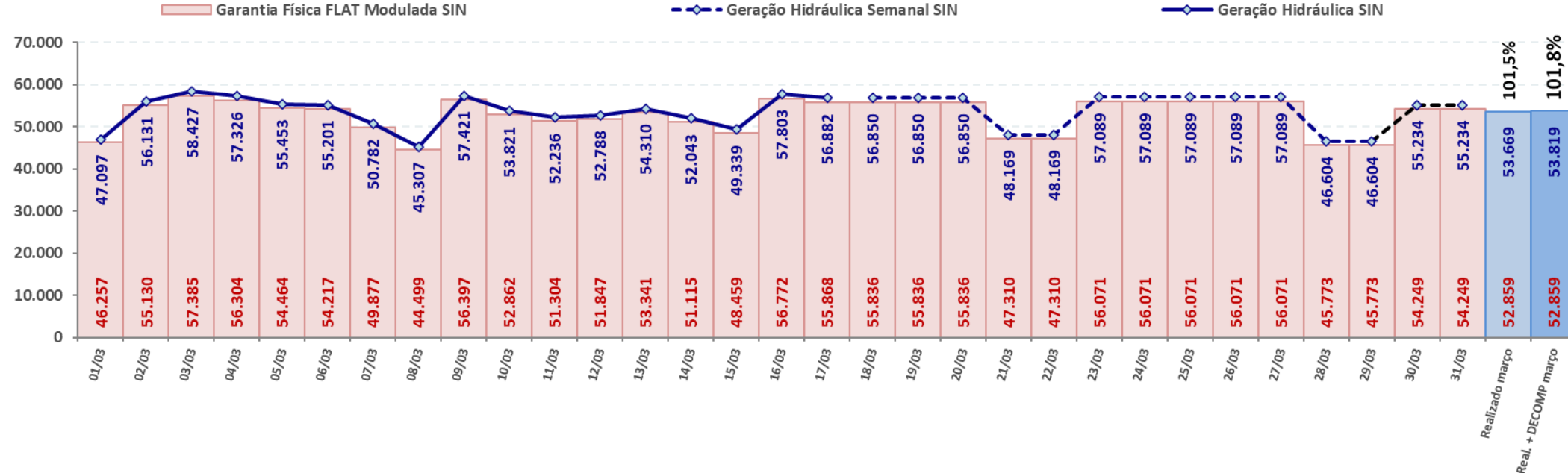
acompanhamento do fator de ajuste do MRE

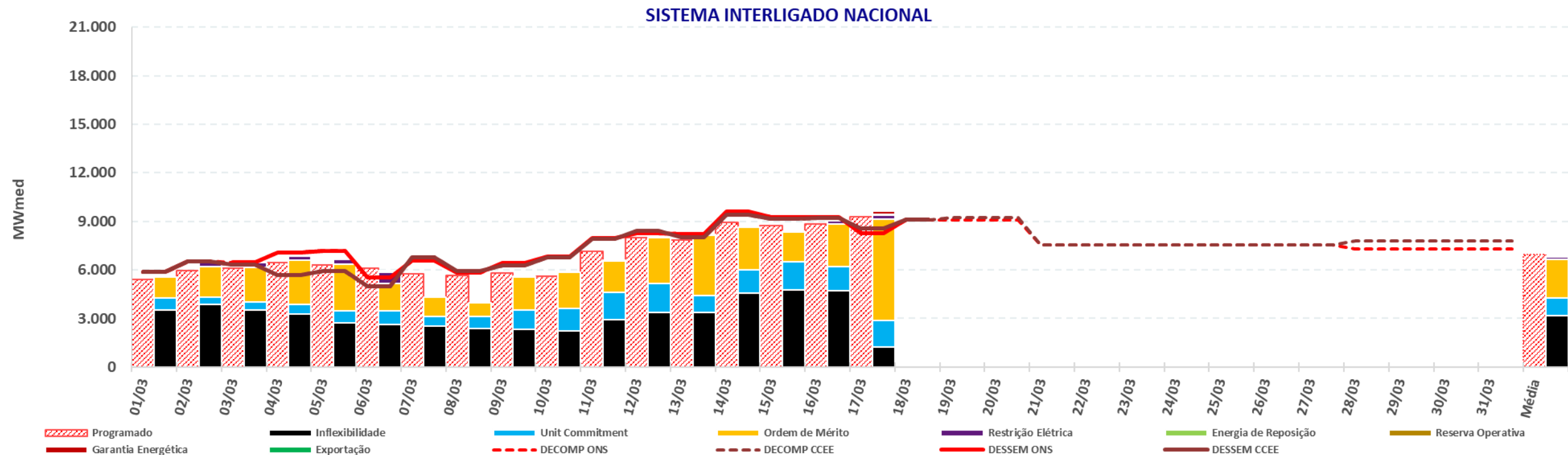


Fator de Ajuste do MRE



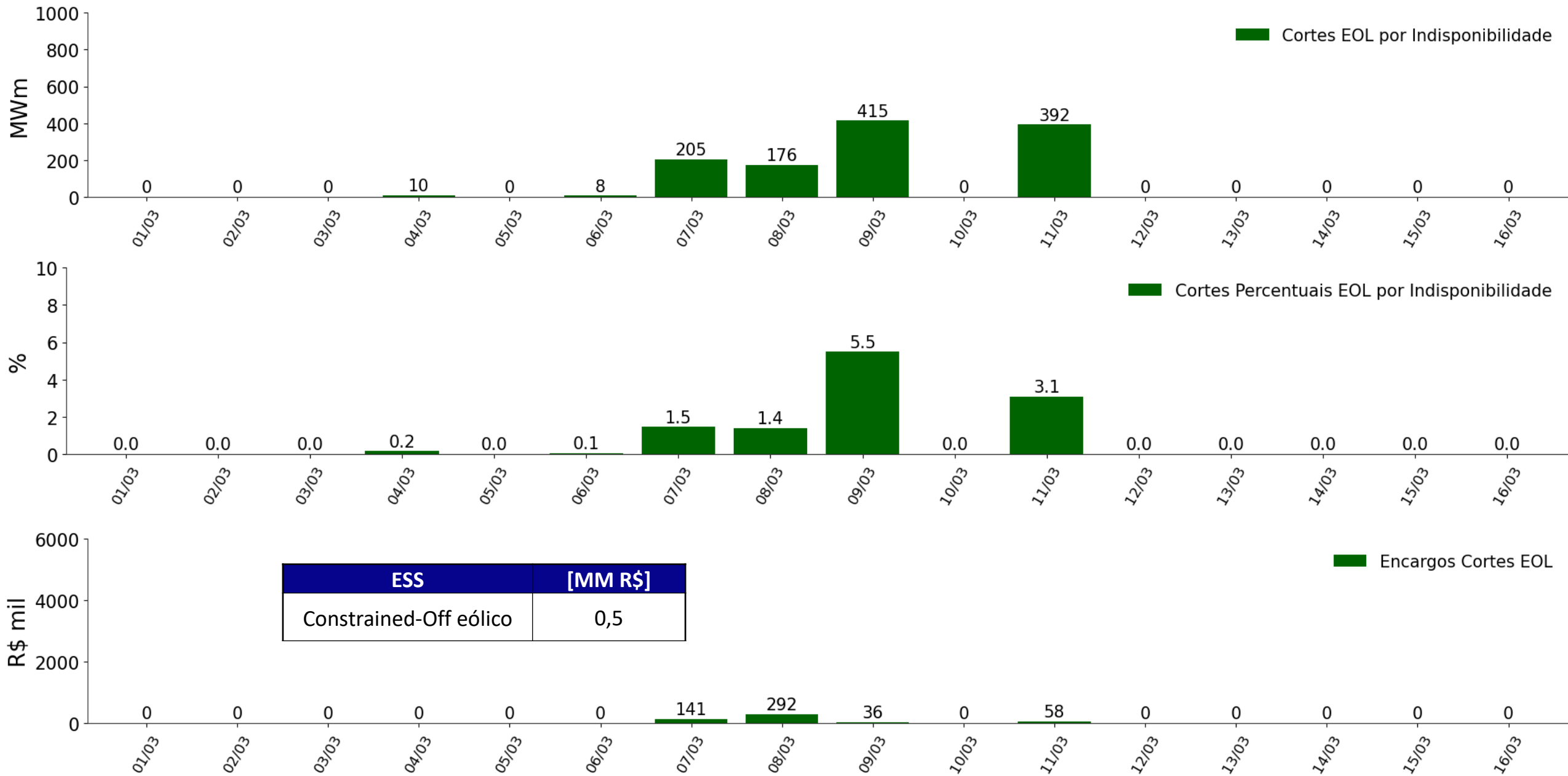
Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação



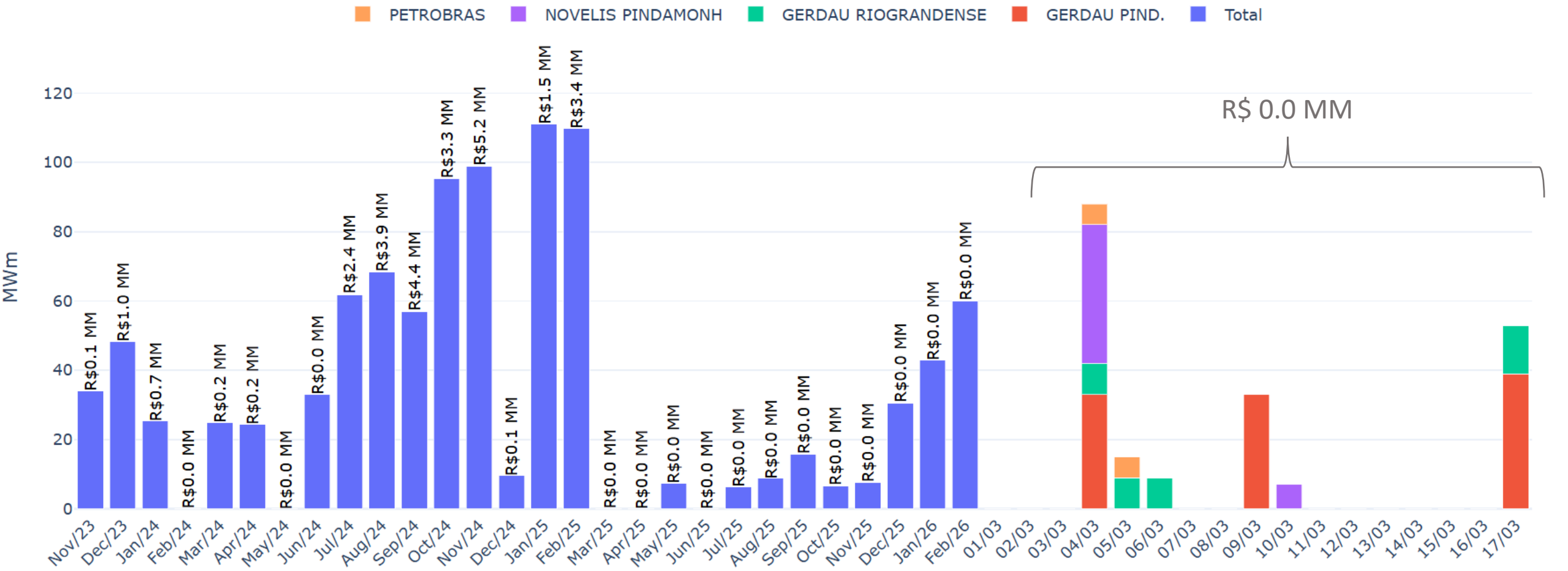


| Modalidade                                   | [MM R\$] |
|----------------------------------------------|----------|
| Restrição Elétrica ( <i>Constrained-on</i> ) | 32,1     |
| Reserva Operativa                            | 0,0      |
| Segurança Energética                         | 0,5      |
| Unit Commitment                              | 62,5     |
| Resposta da Demanda                          | 0,0      |
| Constrained-off                              | 21,3     |
| Importação                                   | 1,9      |
| Total                                        | 118,3    |
| Custo de Descolamento entre CMO e PLD        | 17,3     |

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



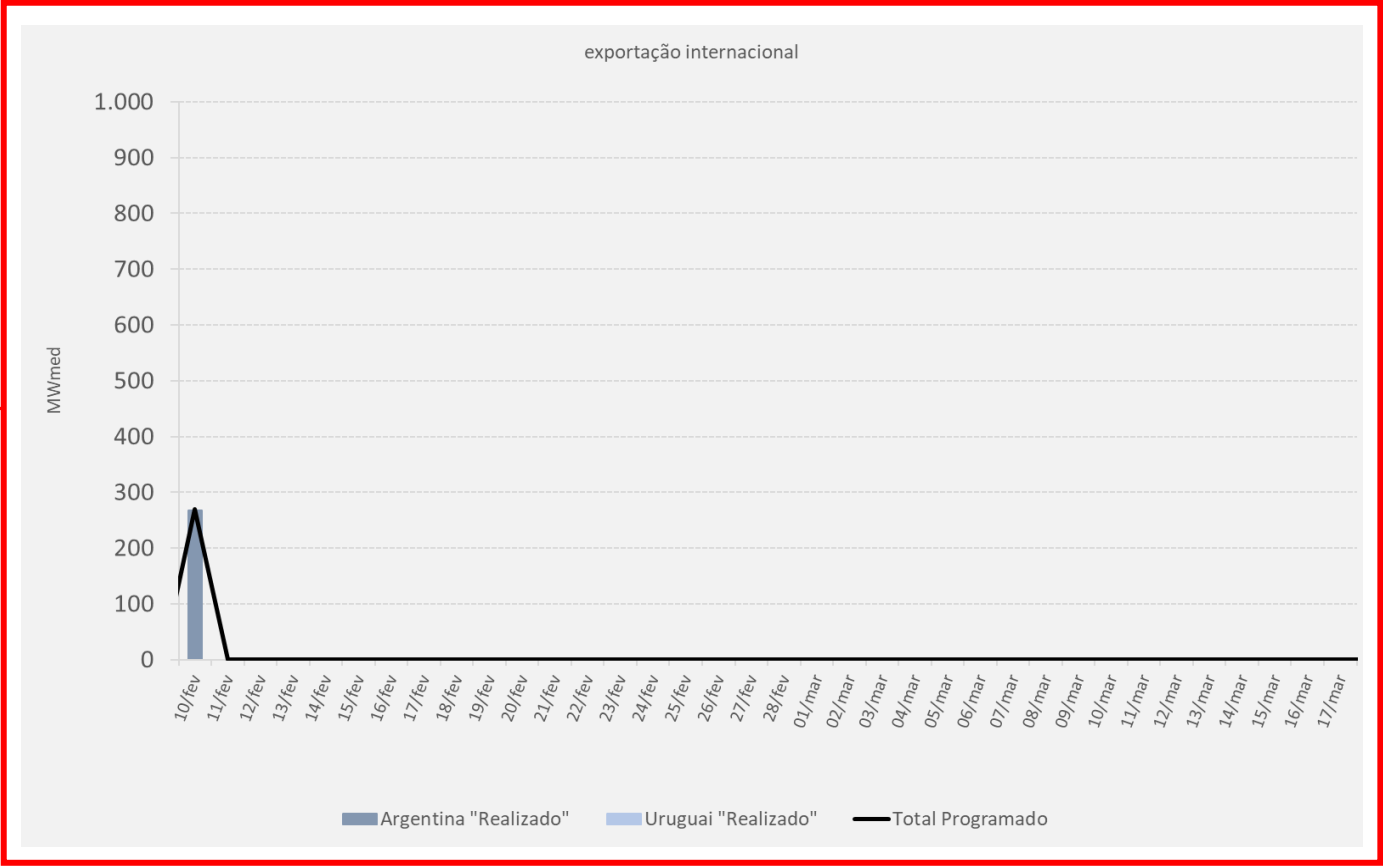
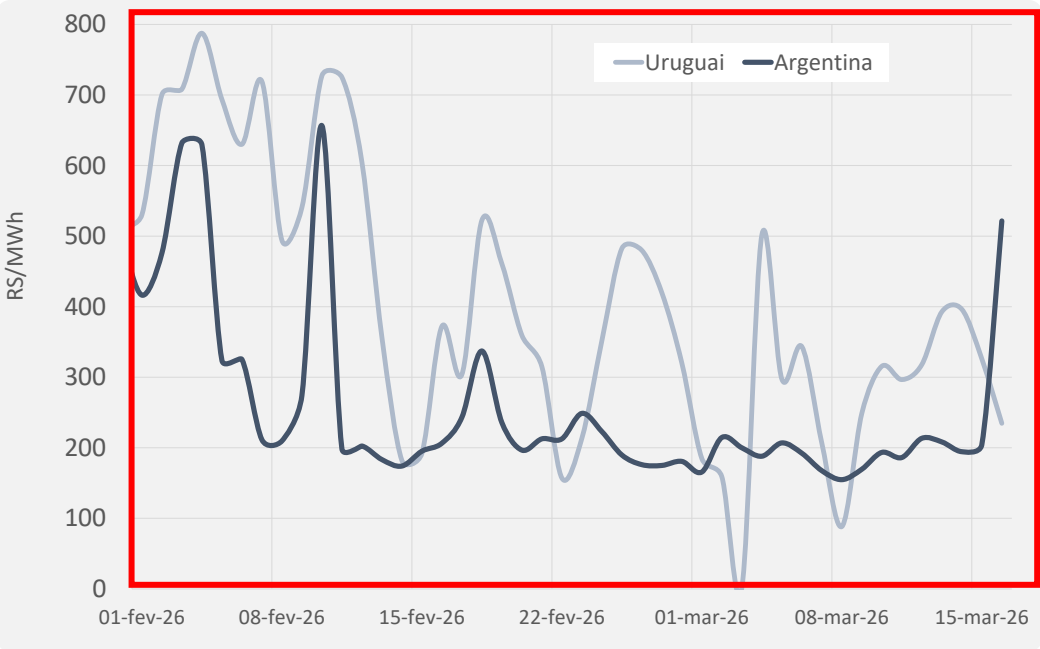
| Período | Volume Médio [MWm] | ESS [R\$ MM] | Preço Médio [R\$/MWh] | Nº Horas | Nº de Agentes | Faixa de Potência [MW] | Faixa de Preço [R\$/MWh] |
|---------|--------------------|--------------|-----------------------|----------|---------------|------------------------|--------------------------|
| Fev/26  | 60                 | 0.0          | 600                   | 4        | 2             | 60                     | 600                      |
| Mar/26  | 27,1               | 0.0          | 572,07                | 32       | 4             | 6 a 40                 | 420 a 700                |



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



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



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

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

Fonte:  
■ IPDO (ONS)

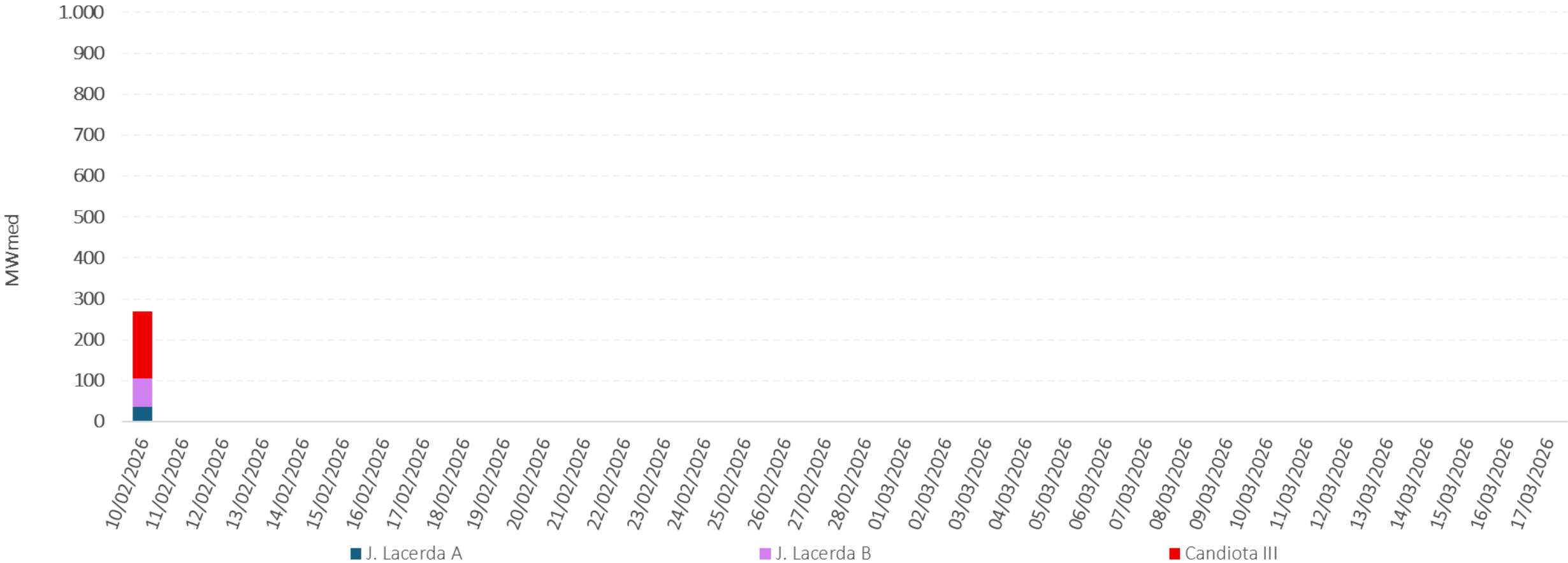


Fonte:  
■ IPDO (ONS)

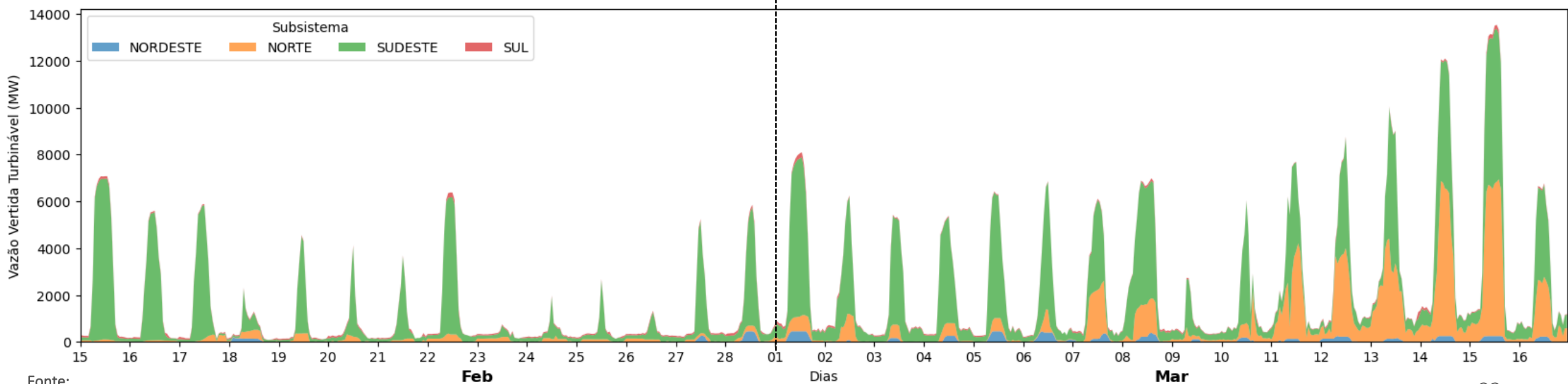
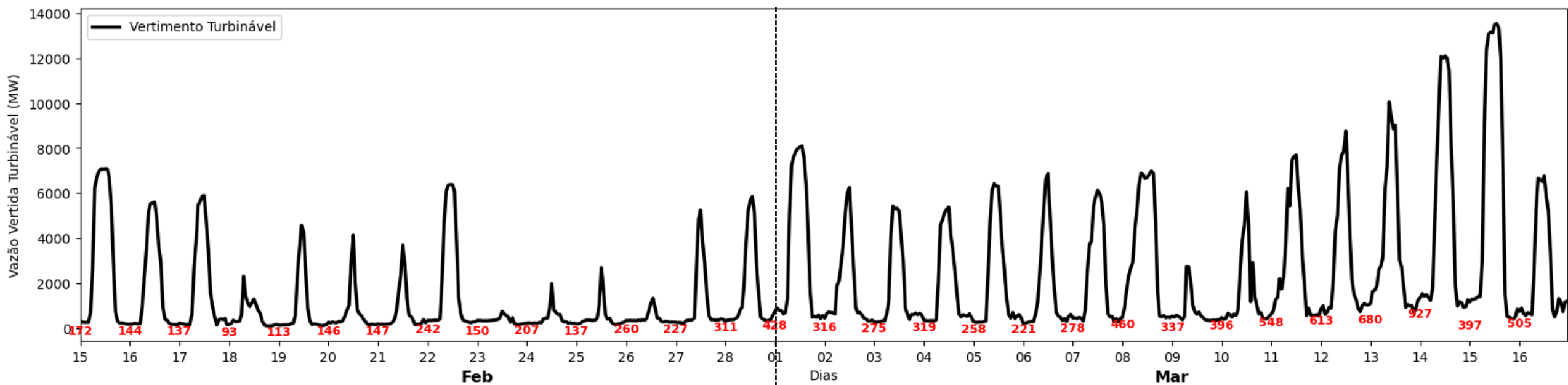
Exportação térmica de fevereiro a março de 2026, para as seguintes usinas:

- Jorge Lacerda A: (R\$ 416,40/MWh)
- Jorge Lacerda B: (R\$ 406,71/MWh)
- Candiota III: (R\$ 519,71/MWh)

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

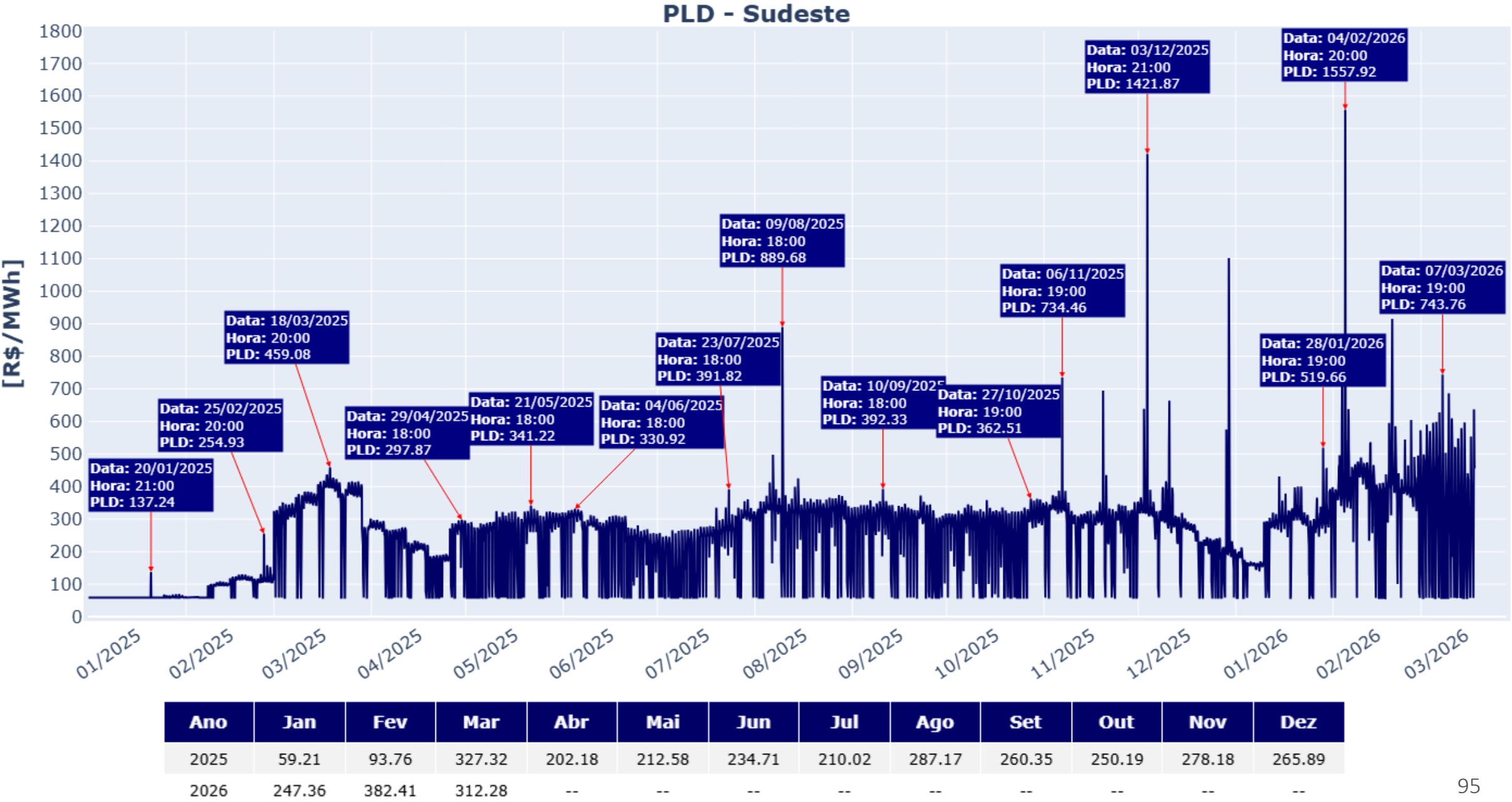


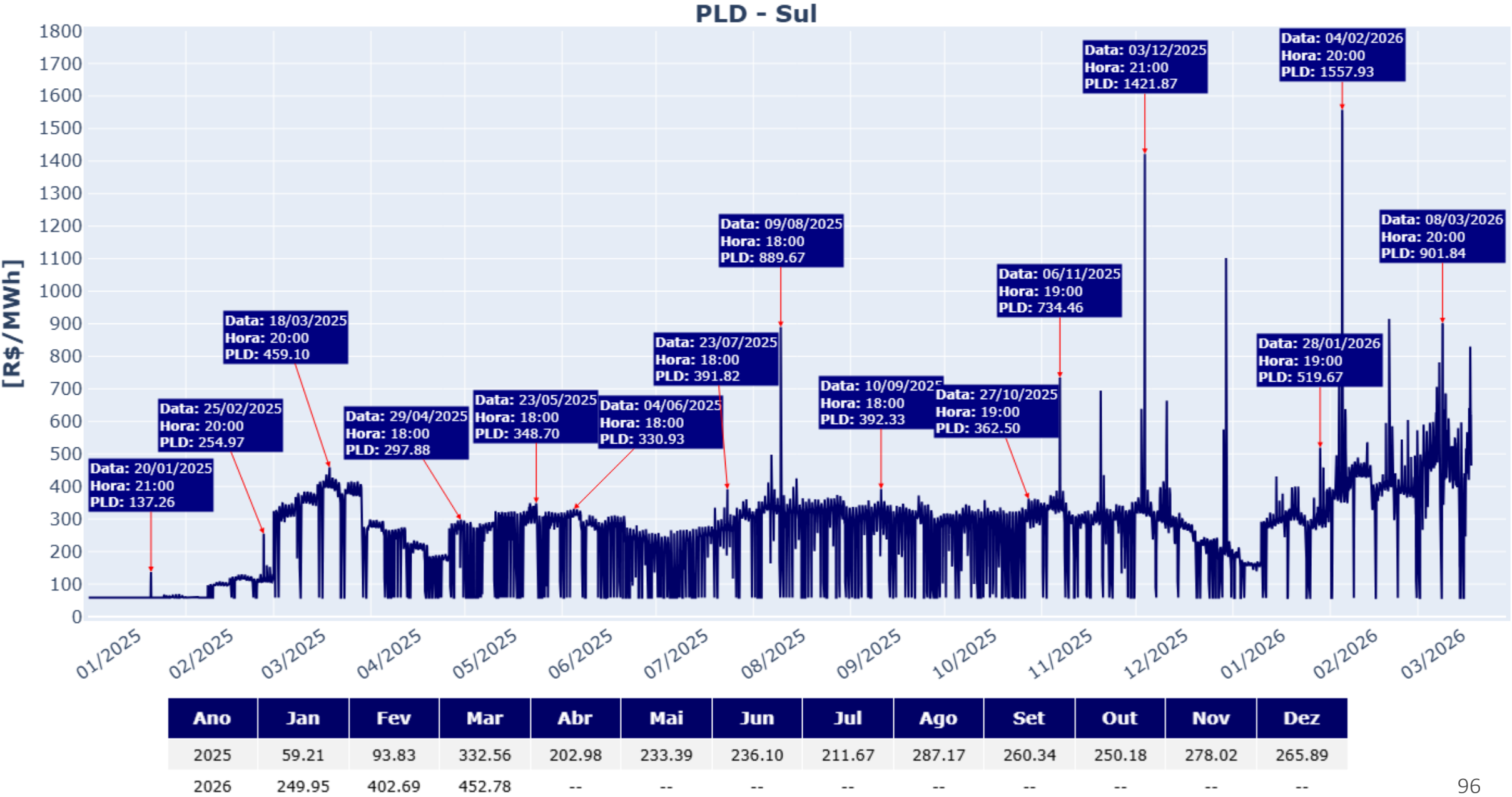
Fonte:  
▪ IPDO/BDO (ONS) e Porta de Dados Abertos do ONS

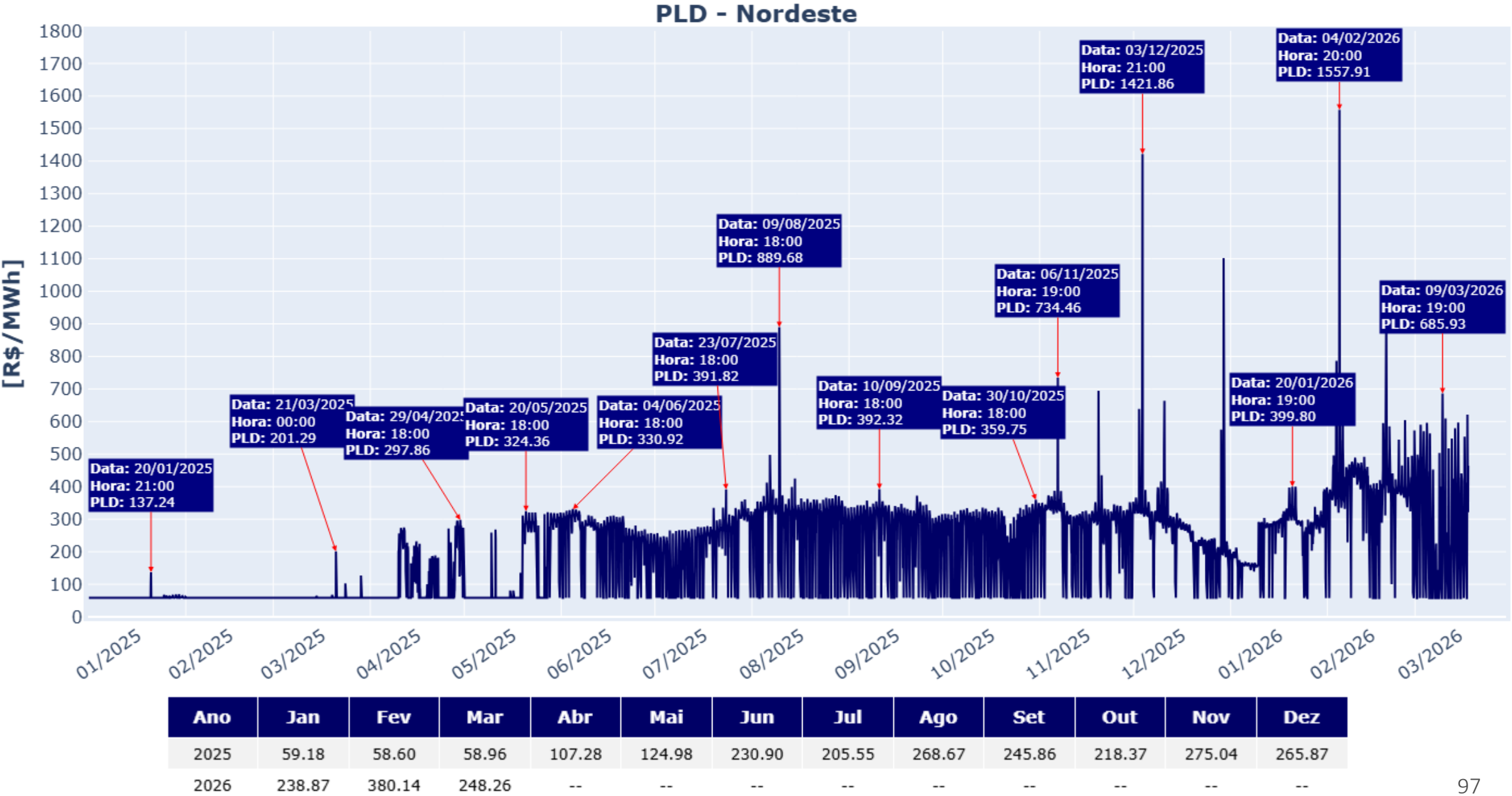


Fonte:  
■ Porta de Dados Abertos do ONS

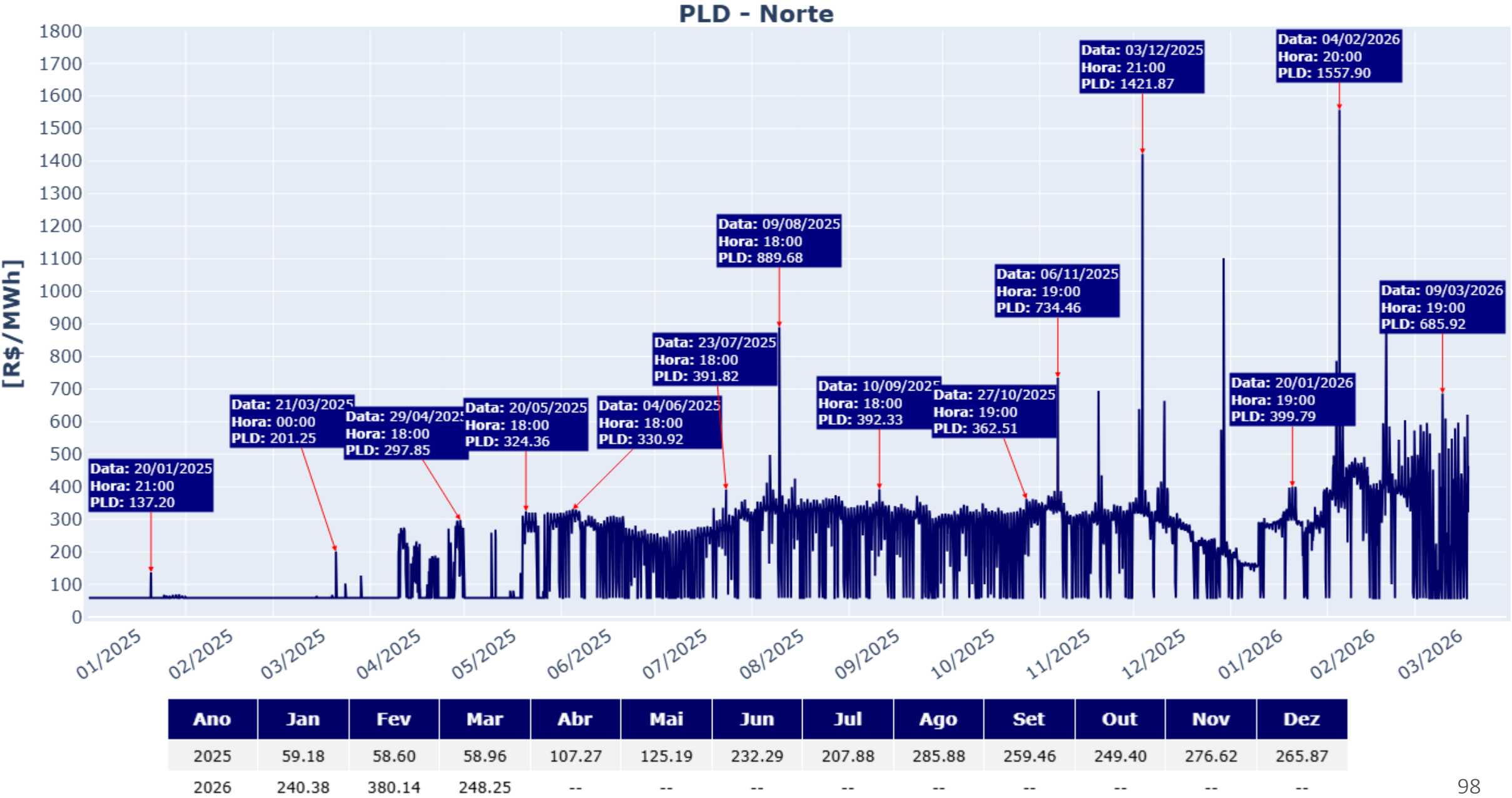
- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de março de 2026
  - cenário hidrometeorológico
  - análise e acompanhamento da carga
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - decomp
  - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
  - comportamento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











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

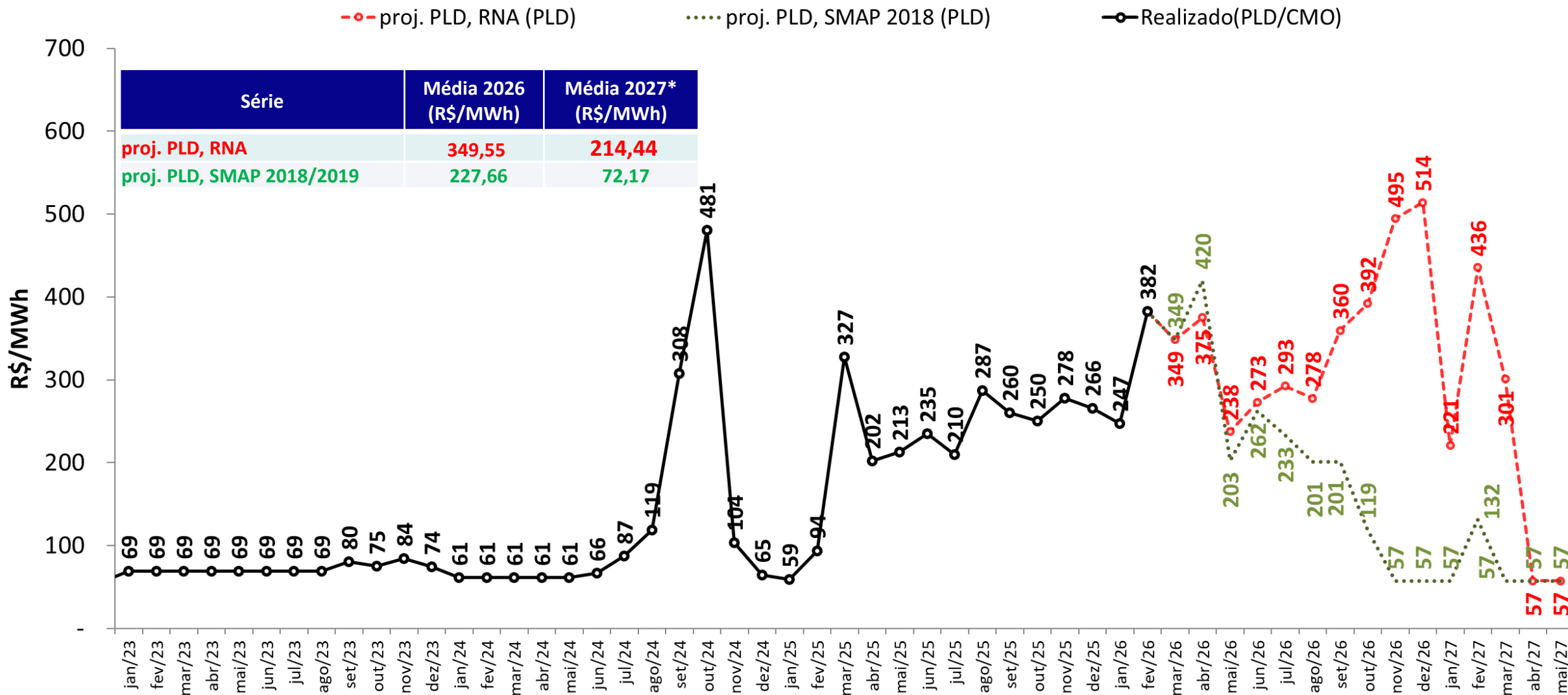
A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos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

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

- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2023 a maio de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a maio de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março 2026 até setembro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março até setembro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
  - simulação encadeada Newave e Decomp
  - despacho térmico por ordem de mérito
  - método de representação de diretrizes operativas
  - Uso da versão 31\_centos a partir de abril de 2026
  - Considerada a UHE Canastra a partir de abril de 2026

# projeção do PLD – SE/CO

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



- Foram considerados:

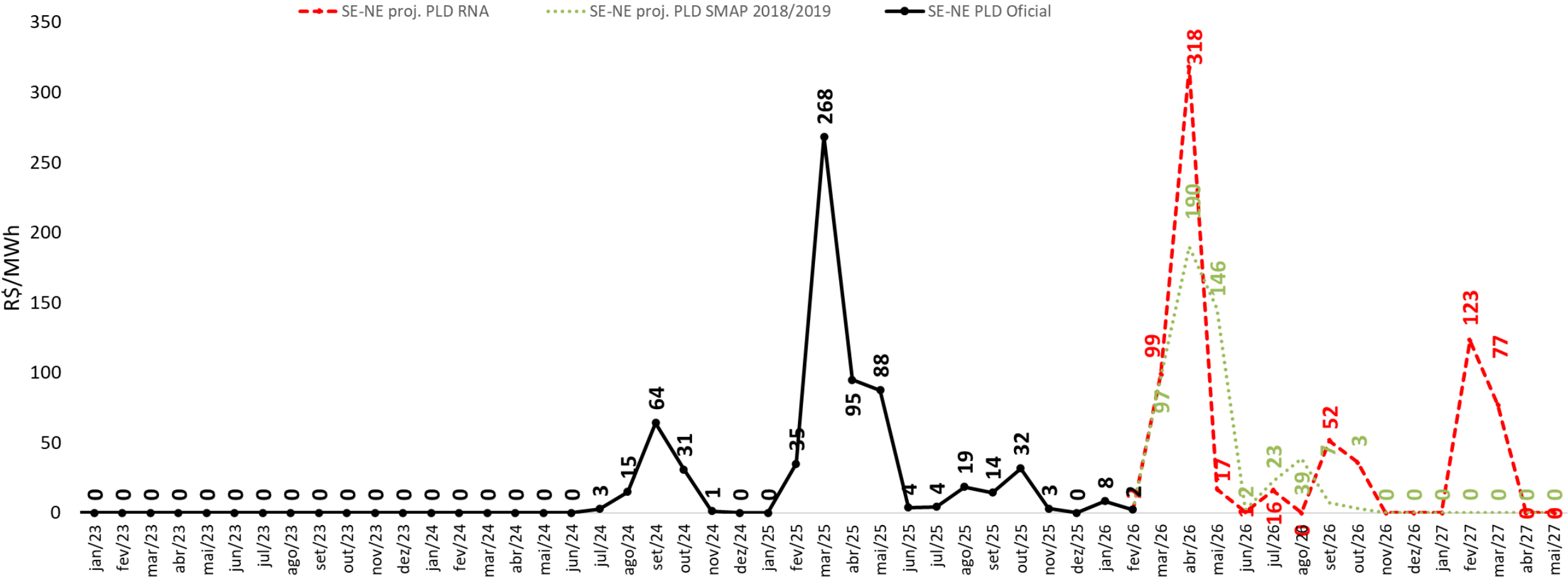
- 2026 e 2027:  $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

\* Média 2027: Média dos meses de janeiro a maio de 2027

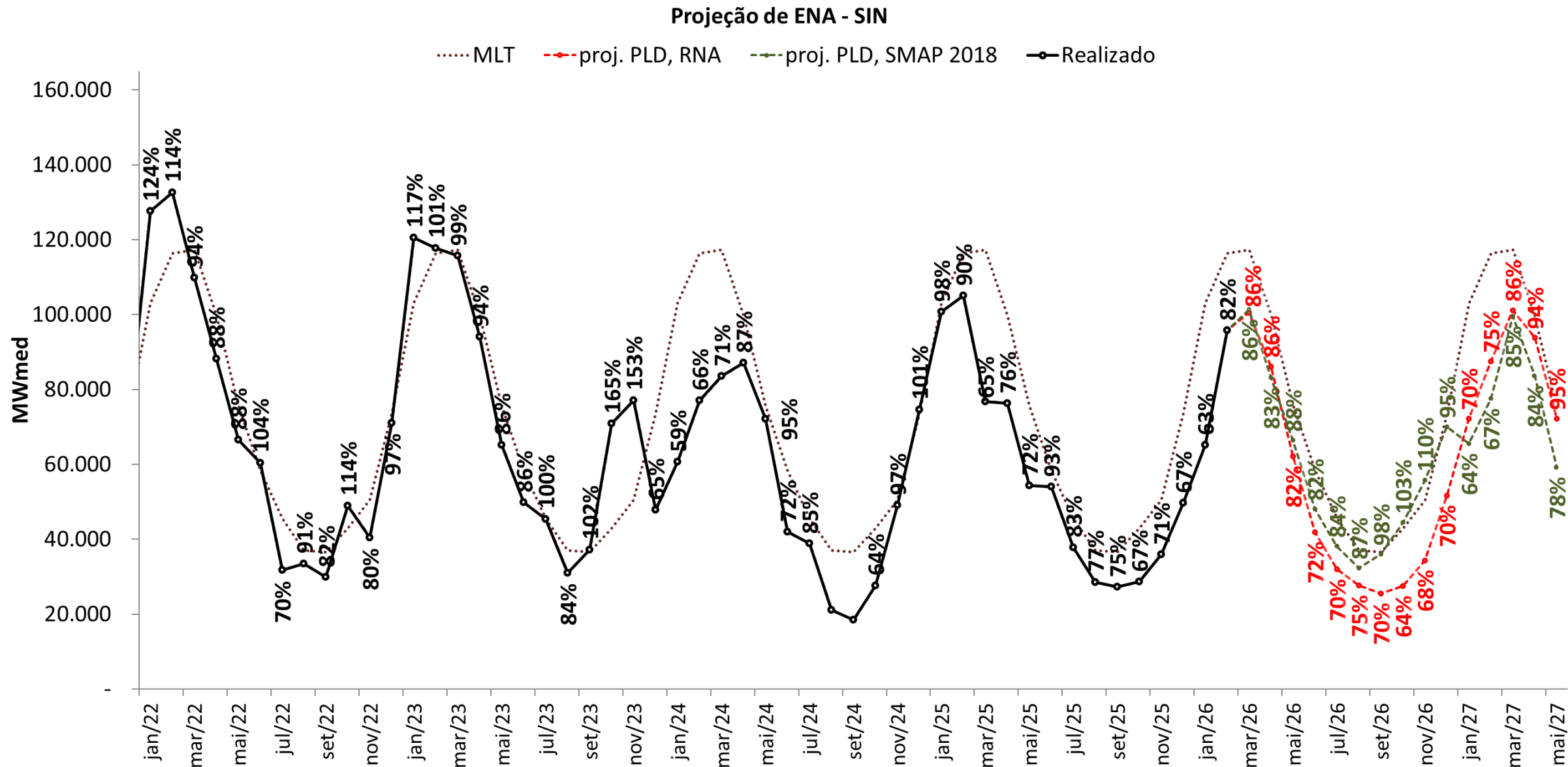
projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE  
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



| Série                             | Média 2026 (R\$/MWh) | Média 2027* (R\$/MWh) |
|-----------------------------------|----------------------|-----------------------|
| proj. PLD RNA – ΔSE-NE            | 45,73                | 40,05                 |
| proj. PLD SMAP 2018/2019 - ΔSE-NE | 43,11                | 0,00                  |



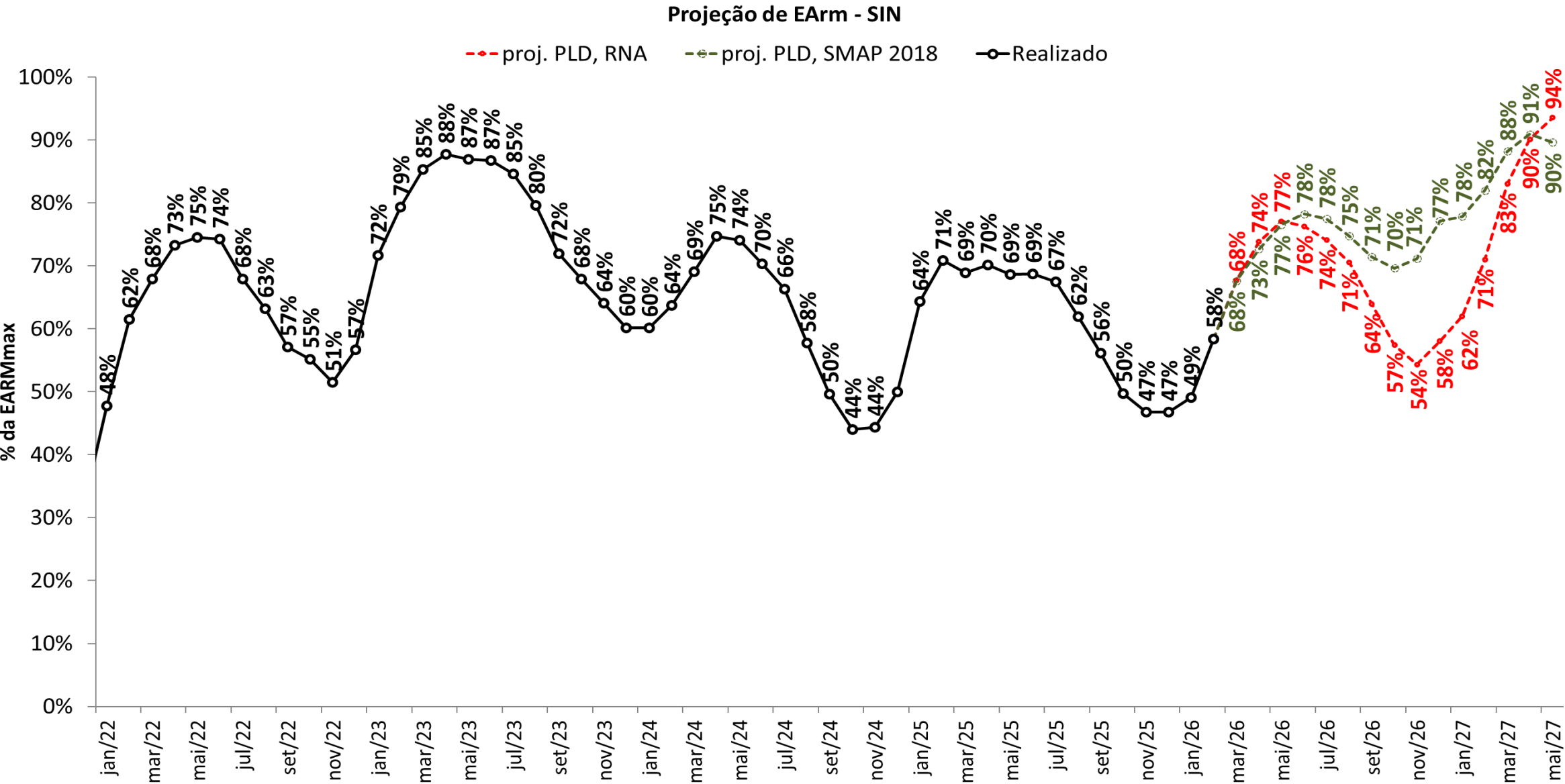
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027:  $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$   
\* Média 2027: Média dos meses de janeiro a maio de 2027





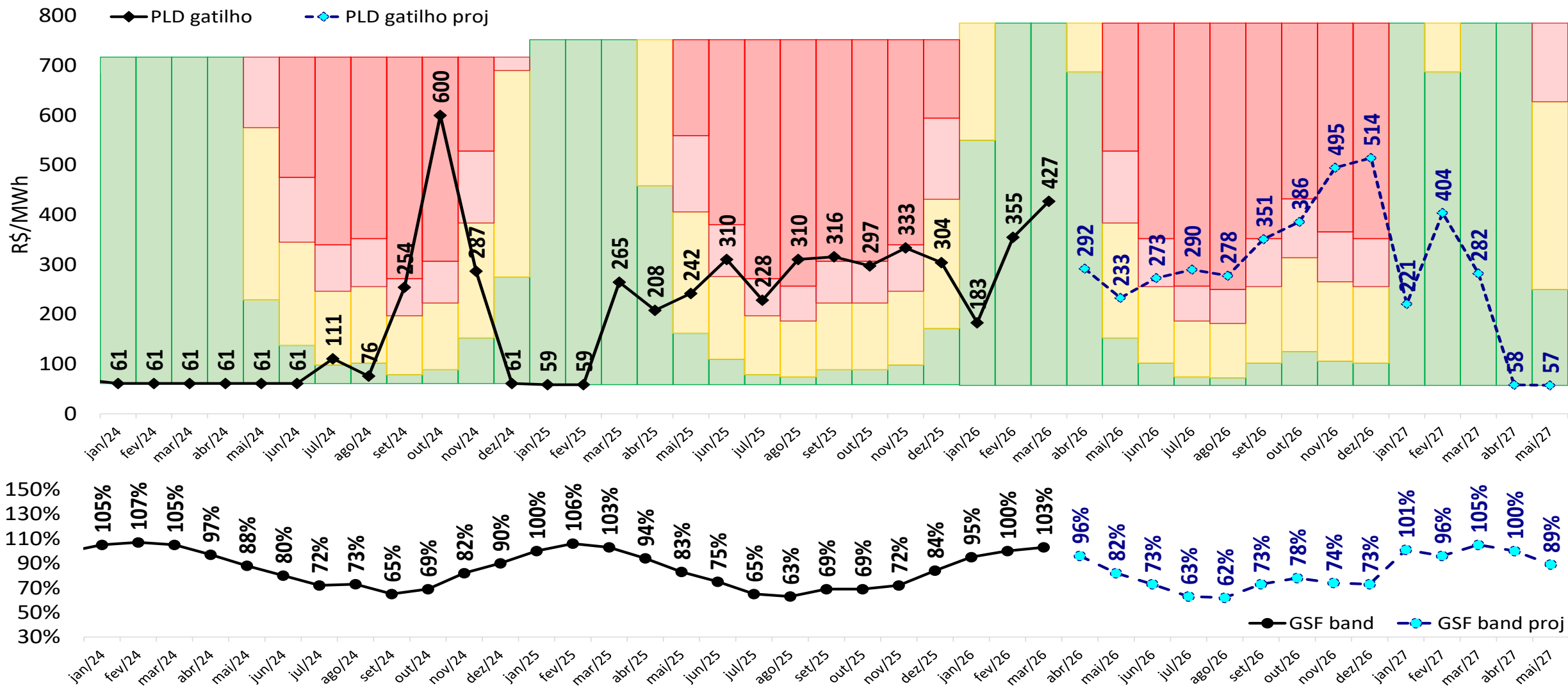
projeção de energia armazenada

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



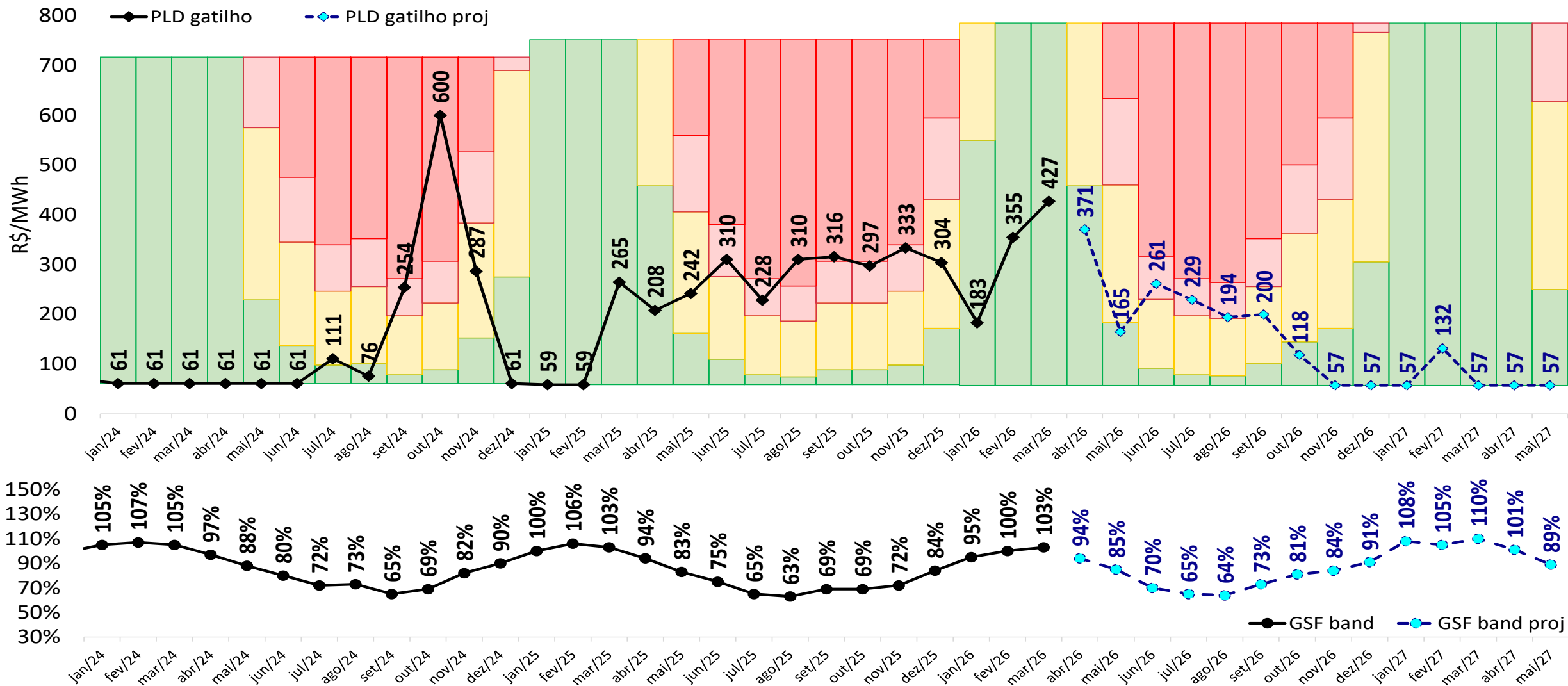
# projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD - RNA

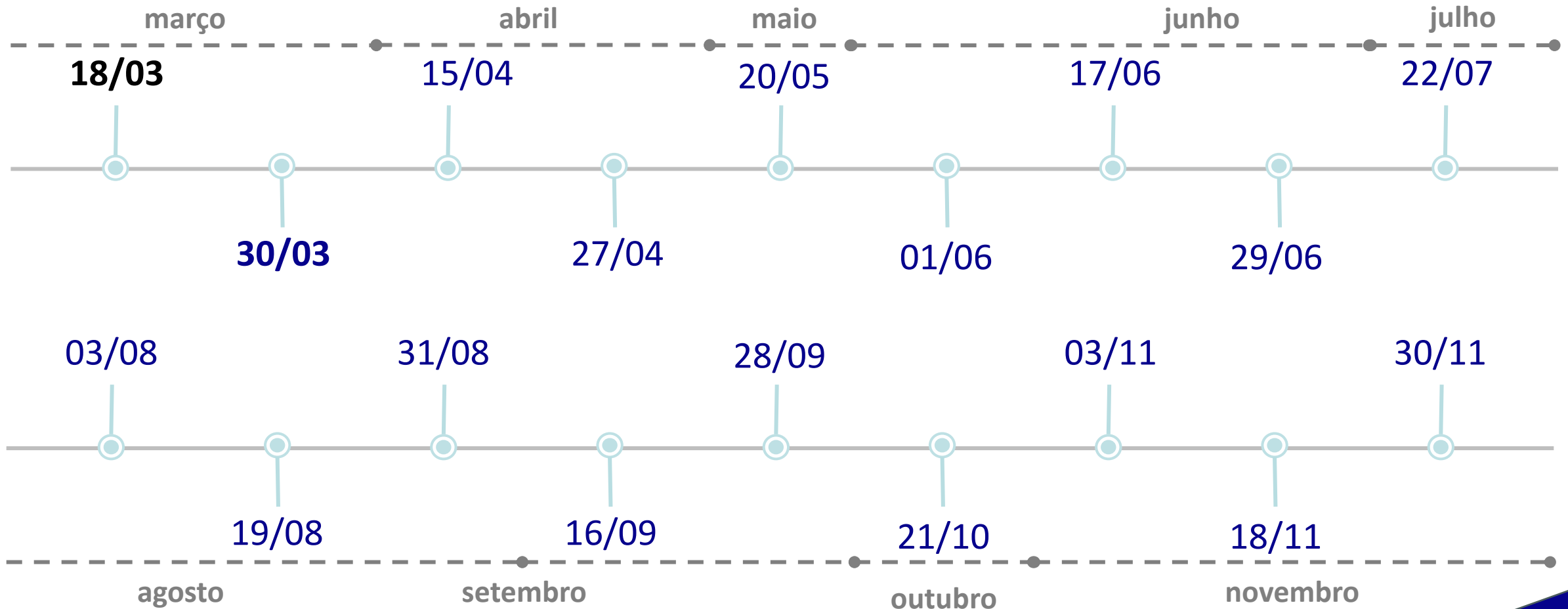


# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018/2019



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



# obrigado

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos  
18/03/2026



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



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



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



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



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



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



**ccee**

ANEXOS

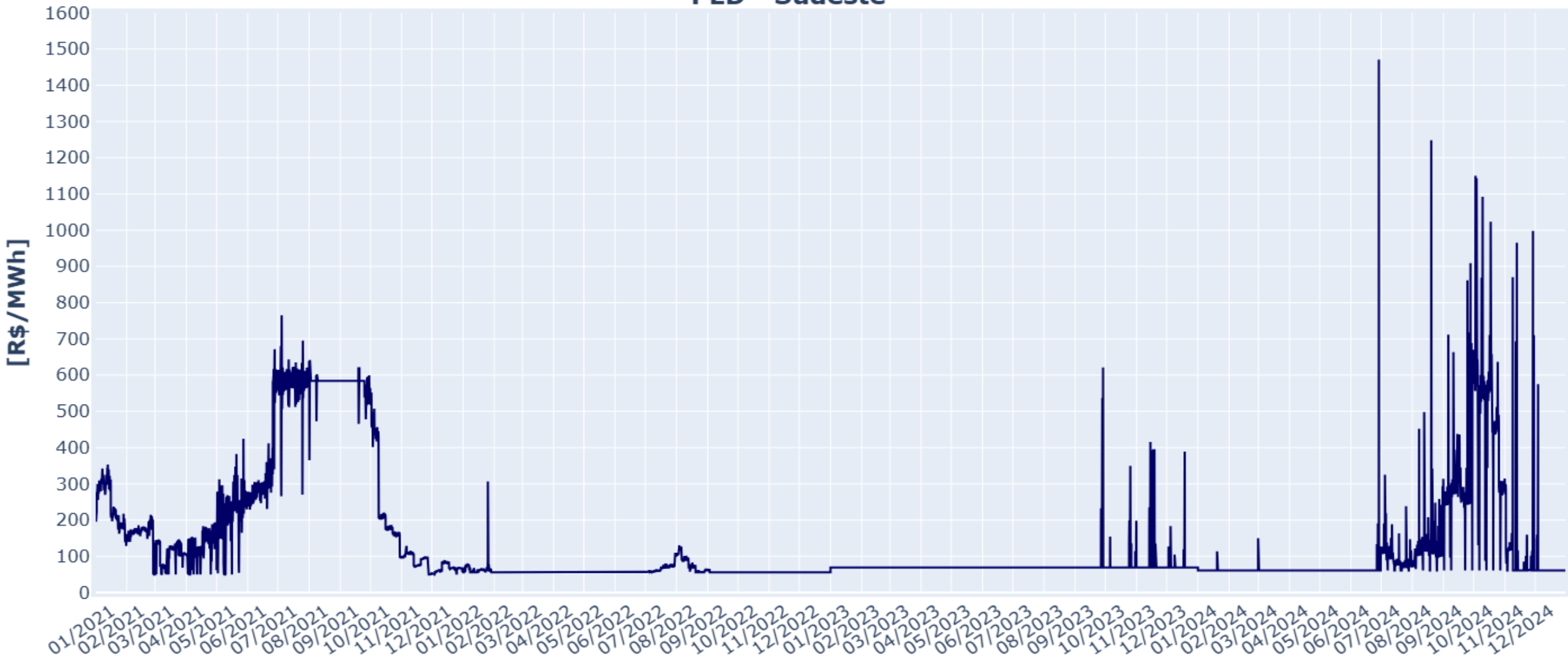
# HISTÓRICO DO PLD

## Comportamento do PLD



histórico do PLD horário

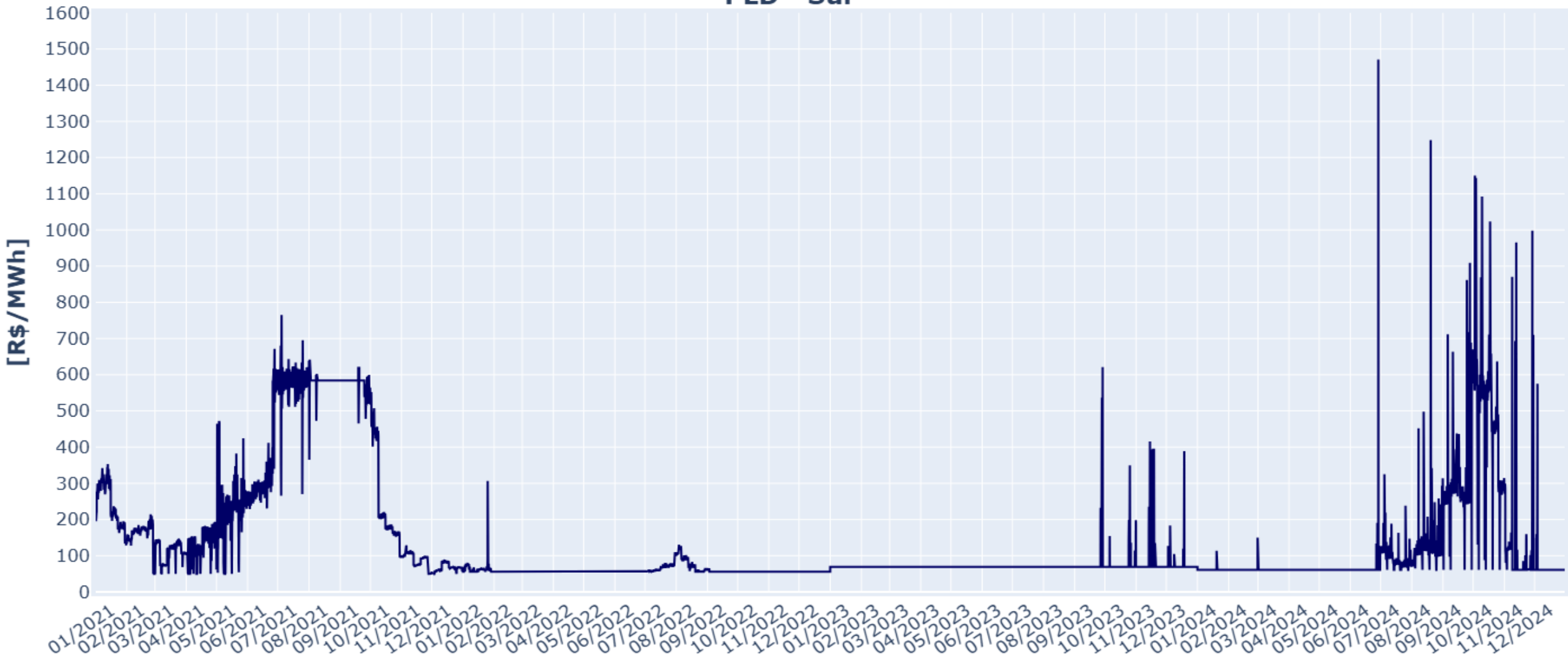
PLD - Sudeste



| PLD Médio Mensal [R\$/MWh]<br>Sudeste/Centro-Oeste | MÊS  |       | JAN    | FEV    | MAR    | ABR    | MAI    | JUN    | JUL    | AGO    | SET    | OUT    | NOV   | DEZ   |
|----------------------------------------------------|------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|
|                                                    | ANO  |       |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |       |       |
|                                                    |      | 2021  | 242,72 | 165,98 | 109,02 | 132,63 | 218,70 | 336,99 | 583,88 | 583,88 | 577,37 | 249,36 | 88,10 | 66,67 |
|                                                    |      | 2022  | 62,91  | 55,70  | 55,70  | 55,70  | 55,70  | 55,71  | 66,32  | 76,90  | 56,08  | 55,70  | 55,70 | 55,70 |
|                                                    |      | 2023  | 69,04  | 69,04  | 69,04  | 69,04  | 69,04  | 69,04  | 69,04  | 69,04  | 80,37  | 74,84  | 84,40 | 74,09 |
|                                                    | 2024 | 61,14 | 61,20  | 61,07  | 61,07  | 61,07  | 66,41  | 87,07  | 118,79 | 307,59 | 480,78 | 103,51 | 64,80 |       |

histórico do PLD horário

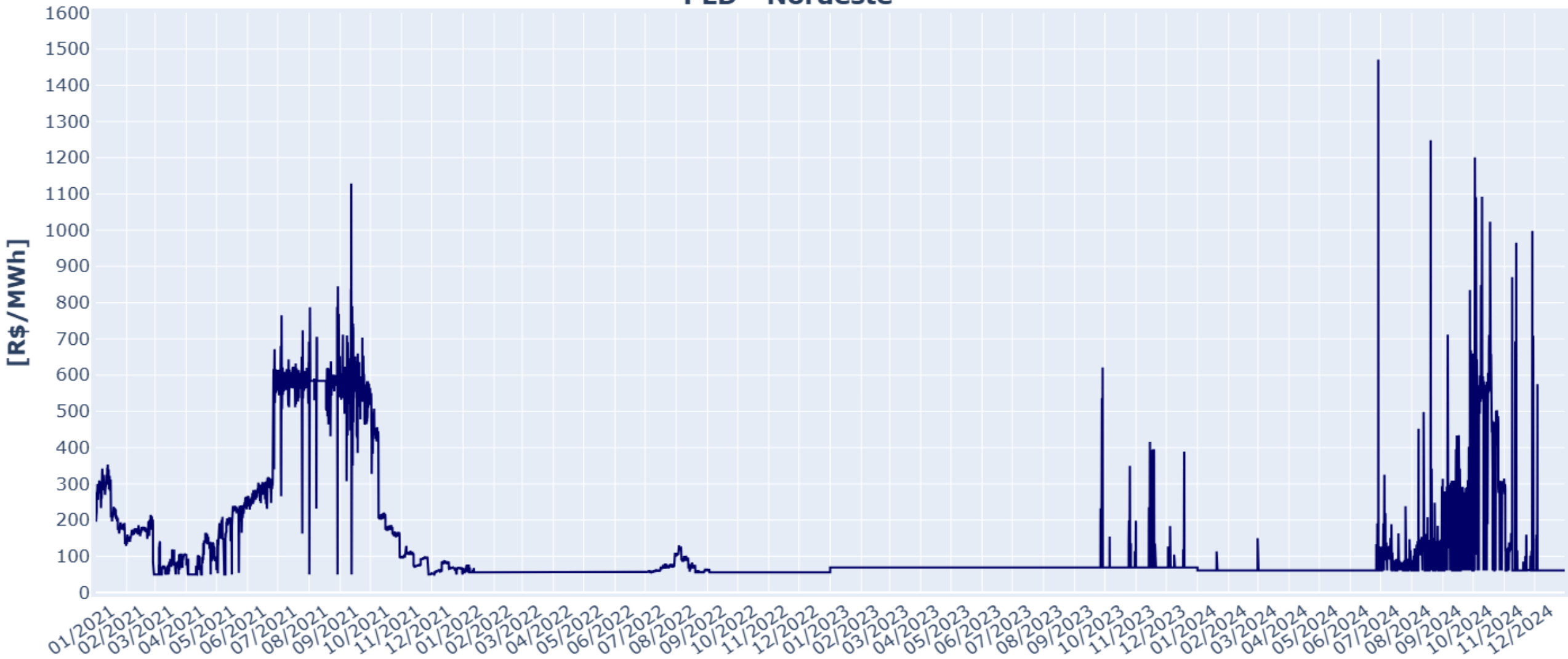
PLD - Sul



| PLD Médio Mensal [R\$/MWh]<br>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 |
|                                   | 2024      | 61,14  | 61,20  | 61,07  | 61,07  | 61,07  | 66,40  | 87,05  | 118,79 | 307,78 | 480,76 | 103,51 | 64,80 |

histórico do PLD horário

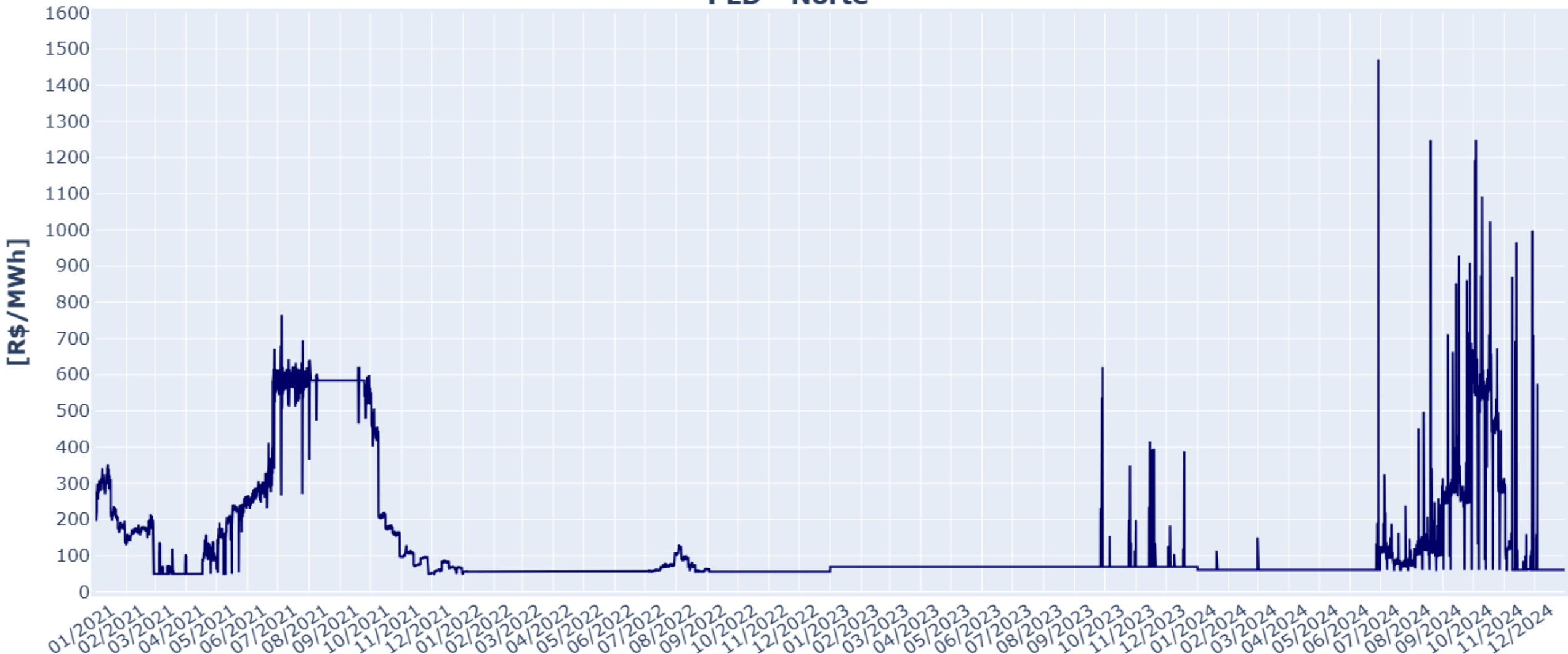
PLD - Nordeste



| PLD Médio Mensal [R\$/MWh]<br>Nordeste | MÊS  | JAN    | FEV    | MAR   | ABR   | MAI    | JUN    | JUL    | AGO    | SET    | OUT    | NOV    | DEZ   |
|----------------------------------------|------|--------|--------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|
|                                        | ANO  |        |        |       |       |        |        |        |        |        |        |        |       |
|                                        | 2021 | 239,02 | 162,68 | 78,02 | 88,55 | 189,32 | 328,76 | 583,88 | 583,88 | 570,39 | 248,97 | 88,08  | 66,46 |
|                                        | 2022 | 57,22  | 55,70  | 55,70 | 55,70 | 55,70  | 55,71  | 66,30  | 76,90  | 56,08  | 55,70  | 55,70  | 55,70 |
|                                        | 2023 | 69,04  | 69,04  | 69,04 | 69,04 | 69,04  | 69,04  | 69,04  | 69,04  | 80,37  | 74,84  | 84,40  | 74,09 |
|                                        | 2024 | 61,14  | 61,20  | 61,07 | 61,07 | 61,07  | 66,40  | 84,28  | 103,82 | 243,30 | 449,83 | 102,14 | 64,80 |

histórico do PLD horário

PLD - Norte



| PLD Médio Mensal [R\$/MWh]<br>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 |
|                                     | 2024      | 61,14  | 61,20  | 61,07 | 61,07 | 61,07  | 66,41  | 87,08  | 118,80 | 316,41 | 482,54 | 103,66 | 64,80 |

# PROJEÇÃO DO PLD

## Metodologia

**metodologia de projeção de ENA:**

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

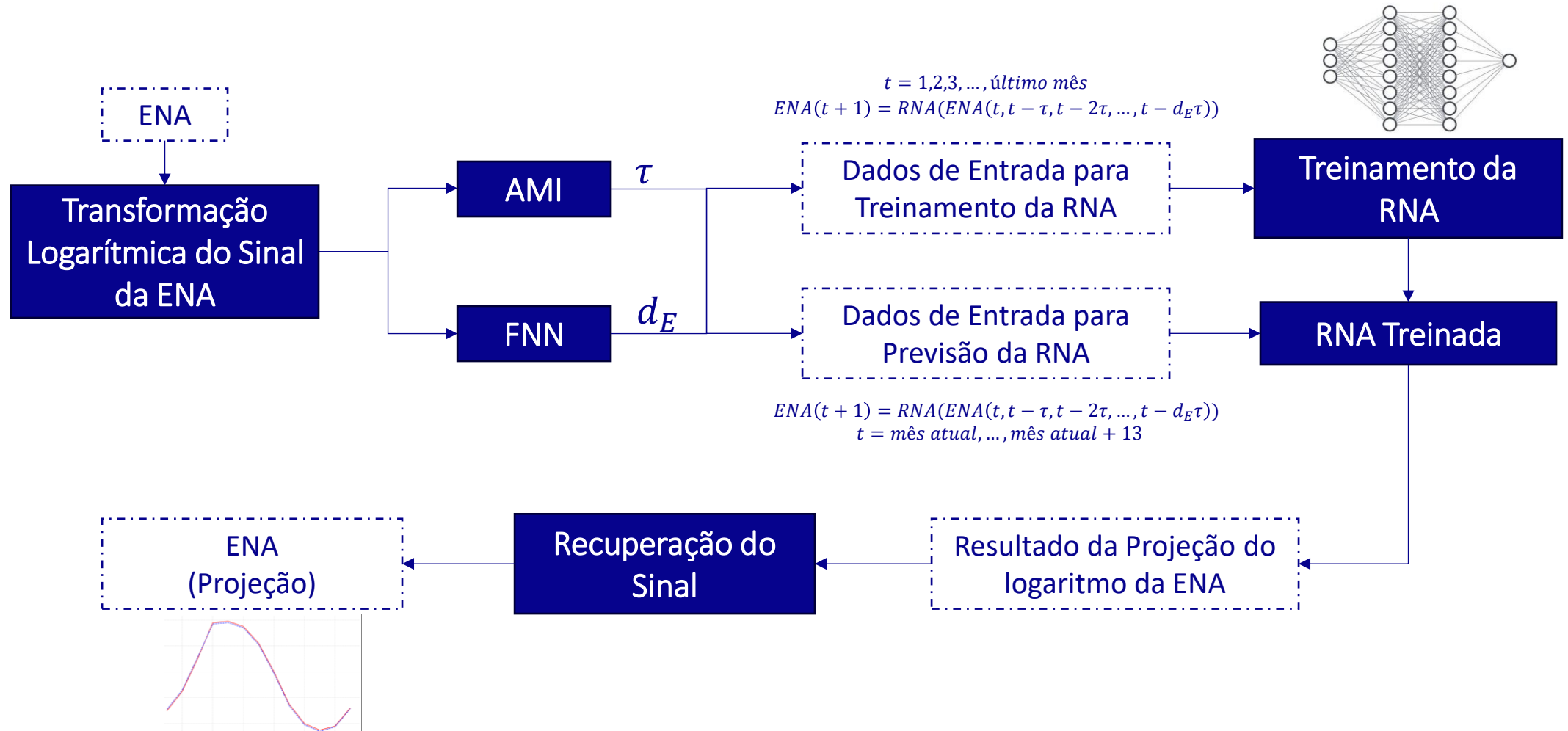
**metodologias de previsão de vazões:**

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

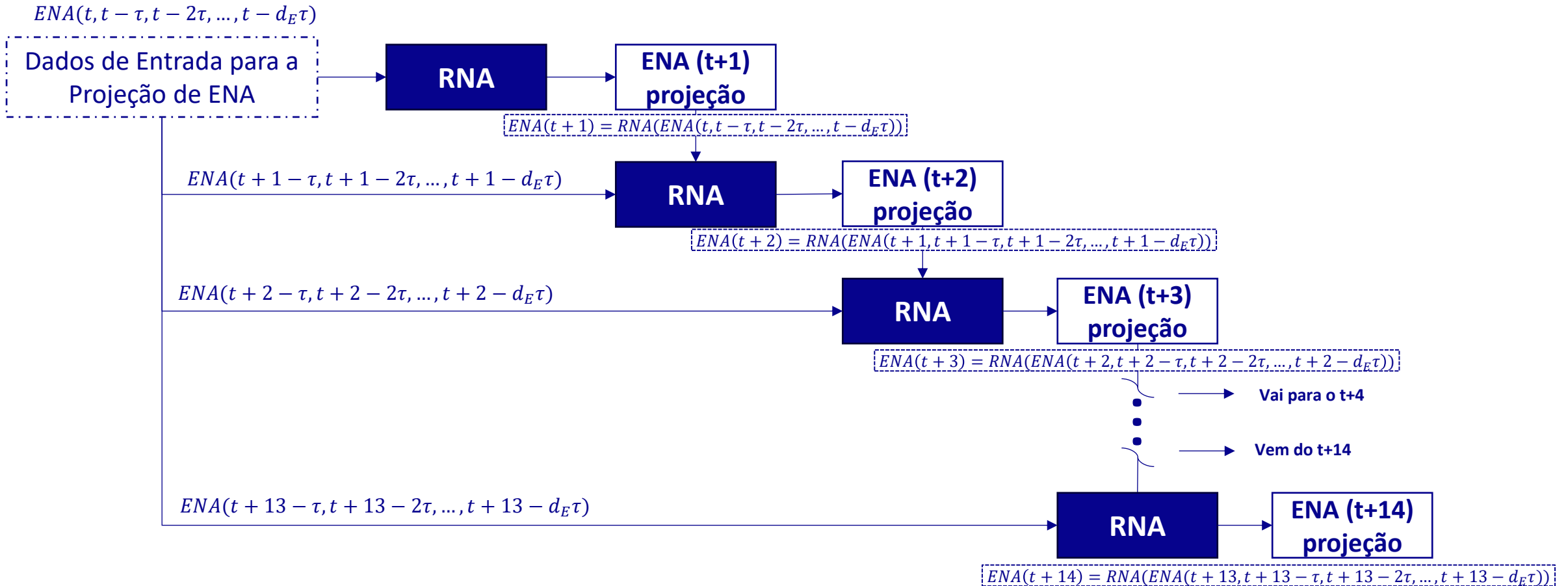
**metodologia de simulação:**

- simulação encadeada Newave e Decomp

## treinamento e aplicação da RNA



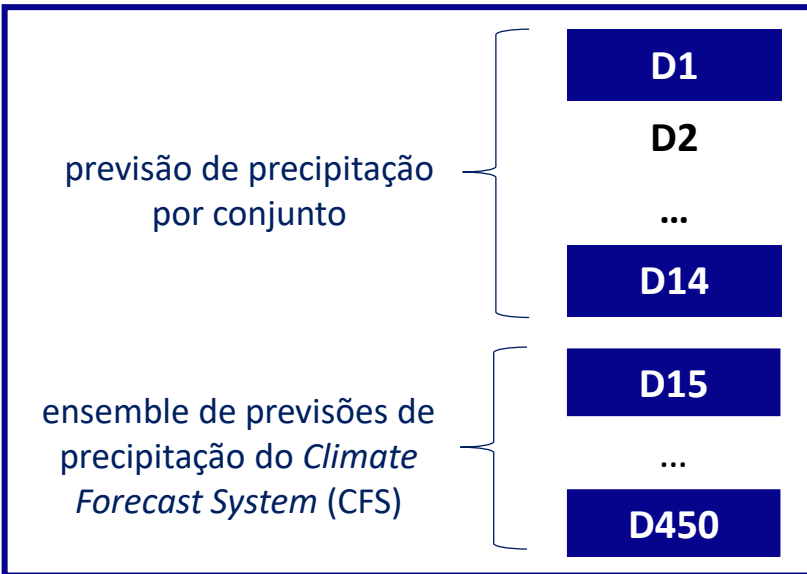
## encadeamento da rede neural artificial



**Processo de encadeamento:** para cada reservatório equivalente de energia, uma RNA especializada estima sequencialmente a ENA de cada mês do horizonte de previsão. A cada etapa, a rede é alimentada com dados históricos recentes e com a projeção feita para o mês anterior, gerando a estimativa para o mês seguinte, conforme mostra o diagrama.



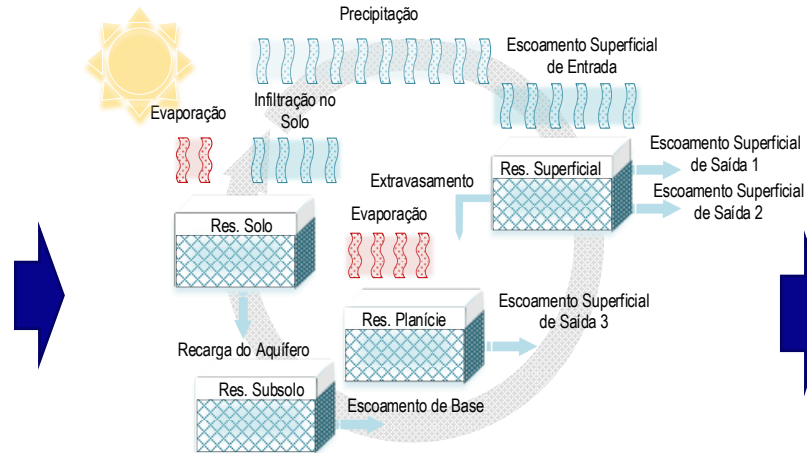
## cenarização da precipitação



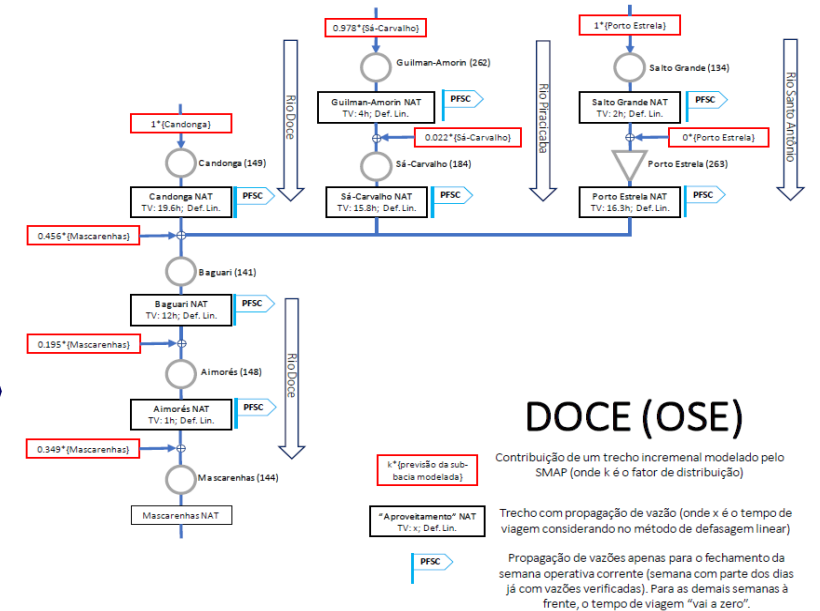
OU



## previsão de vazões via SMAP



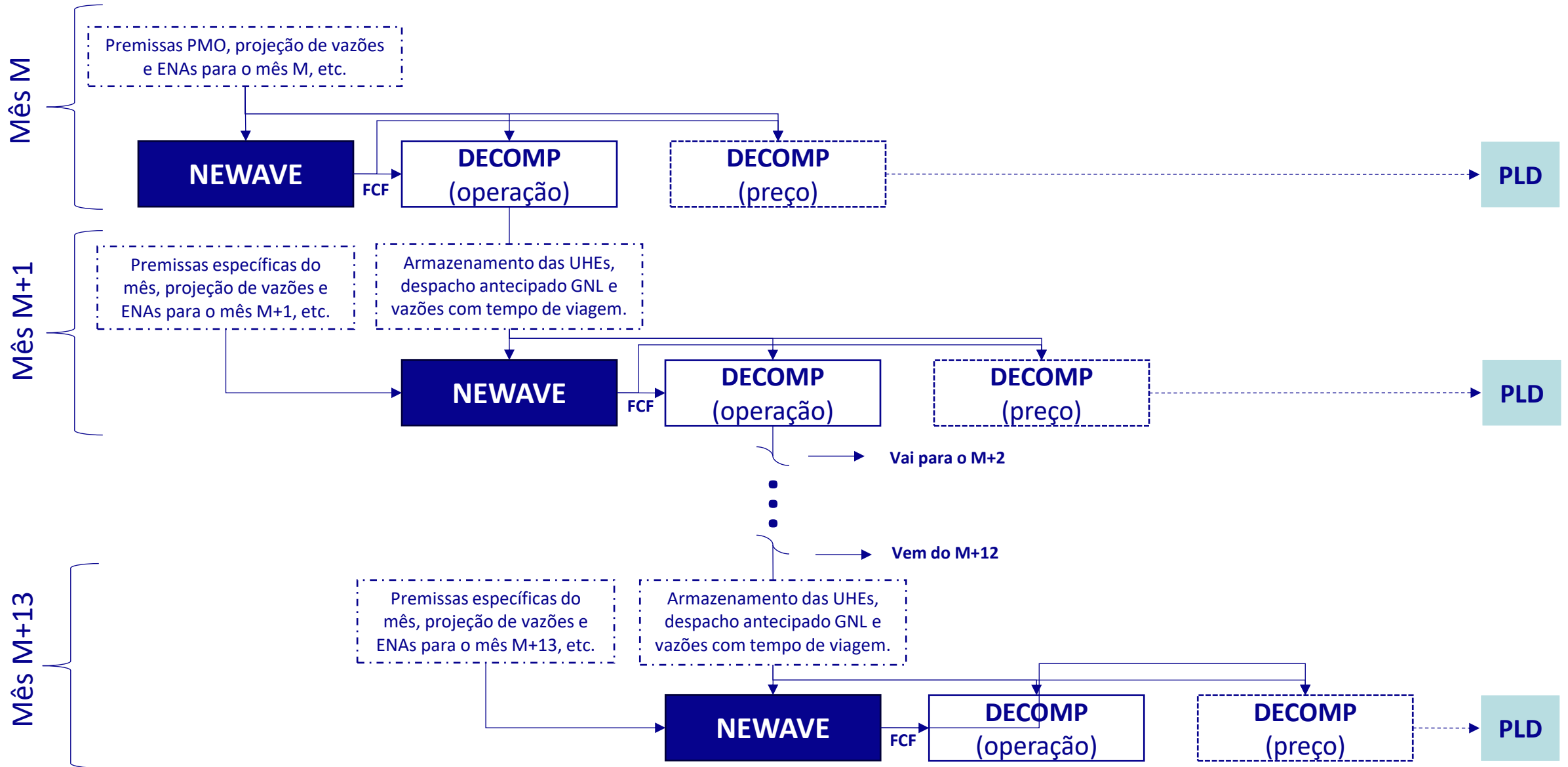
## propagação via MPV



**Cenarização da precipitação:** a precipitação sazonal considerada no estudo de Projeção do PLD é proveniente de dois conjuntos de dados: (i) séries históricas do CPC, a partir das quais são selecionados anos específicos com base na similaridade climática em relação às condições verificadas nos últimos meses e às expectativas para o futuro (analisando os índices Niño 1+2 e AMO); e (ii) previsões de precipitação geradas pelo modelo CFS. No caso do CFS, utilizam-se os últimos oito cenários de chuva para execuções individualizadas do chuva-vazão SMAP. Em seguida, são gerados dois cenários finais de afluência: a média das previsões (CFS\_VE) e o cenário mais pessimista do ponto de vista energético (CFS\_LI).

**Previsão de vazões:** as vazões afluentes aos trechos incrementais de rios são estimadas por meio do modelo chuva-vazão SMAP, que representa os principais processos hidrológicos internos de uma bacia hidrográfica, permitindo a conversão da precipitação em vazão.

**Propagação de vazões:** no processo de propagação de vazões, essencial para o cálculo das vazões naturais aos aproveitamentos do SIN a partir das previsões feitas pelo SMAP, utiliza-se o software MPV — que incorpora as quatro metodologias oficialmente adotadas: *Simples Defasagem*, *Muskingum*, *Todini* e *SSARR*.

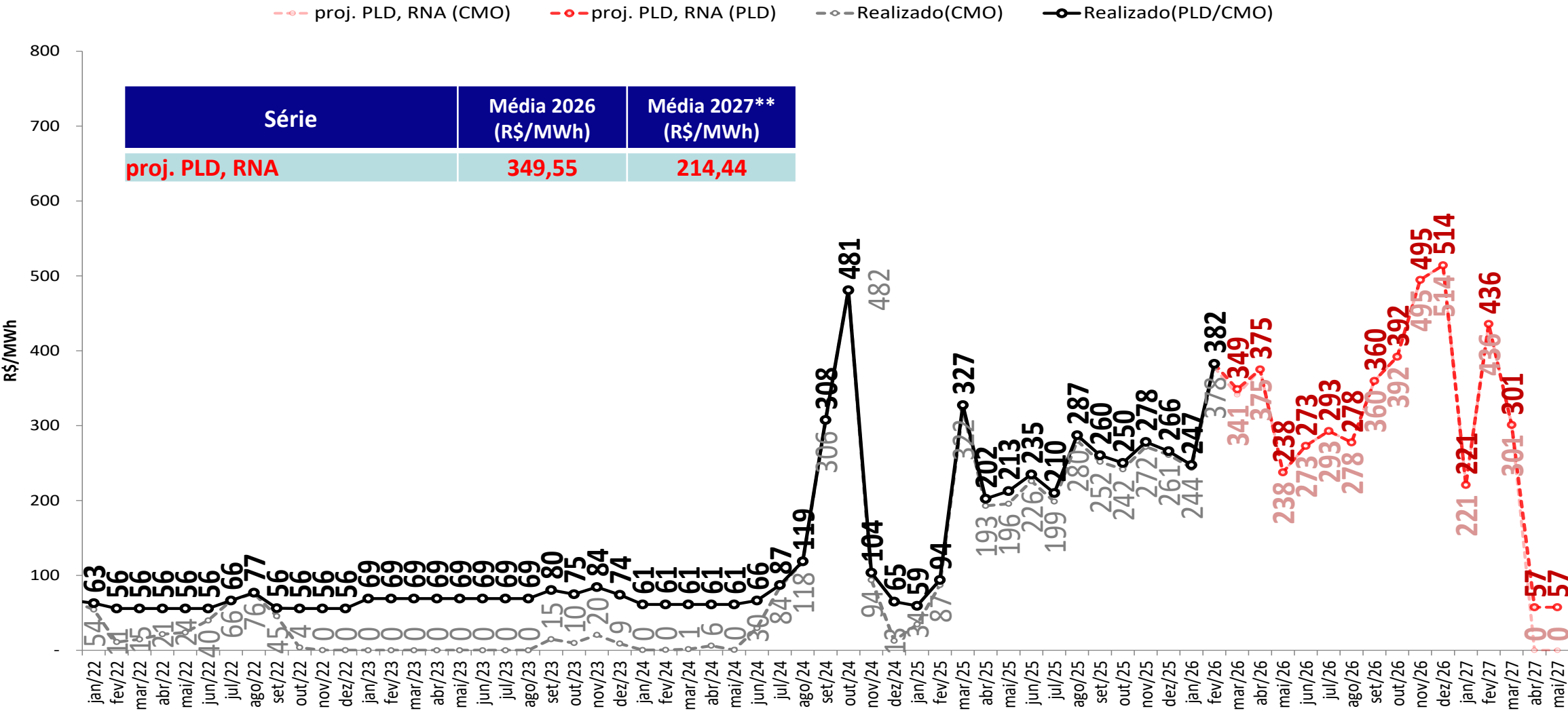


**Processo de encadeamento:** para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projeção.

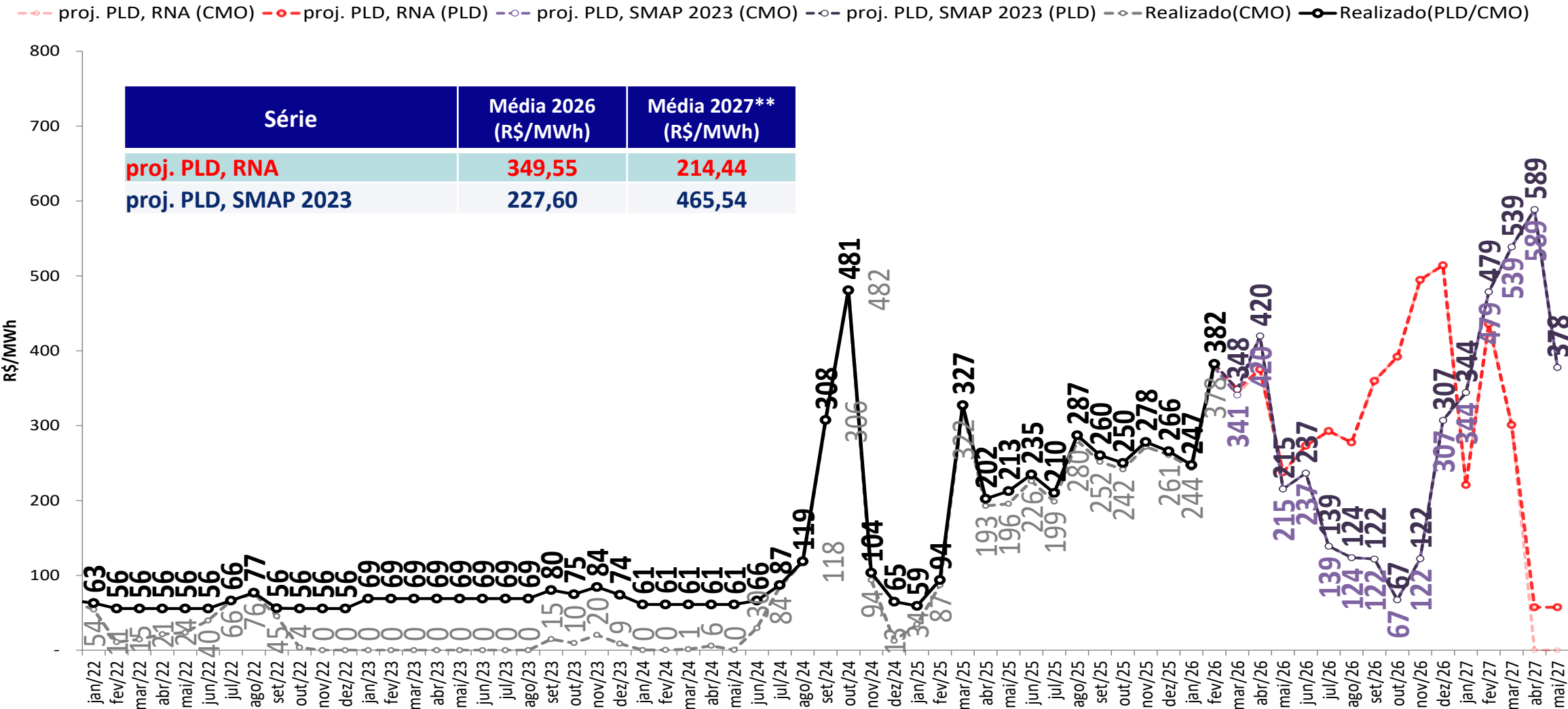
# PROJEÇÃO DO PLD

## Resultados

- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2023 a maio de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a maio de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março 2026 até setembro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março até setembro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
  - simulação encadeada Newave e Decomp
  - despacho térmico por ordem de mérito
  - método de representação de diretrizes operativas
  - Uso da versão 31\_centos a partir de abril de 2026
  - Considerada a UHE Canastra a partir de abril de 2026



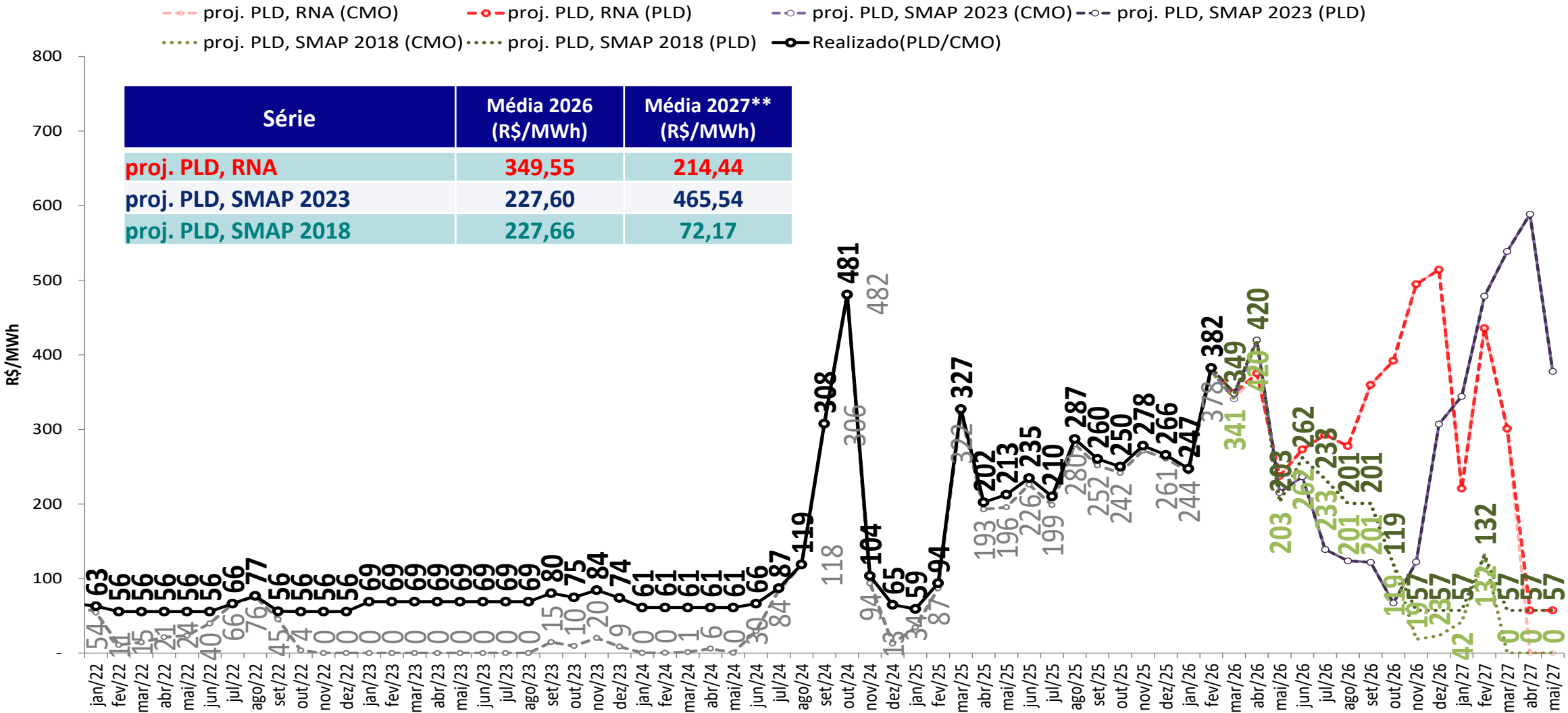
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



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

projeção do PLD – SE/CO

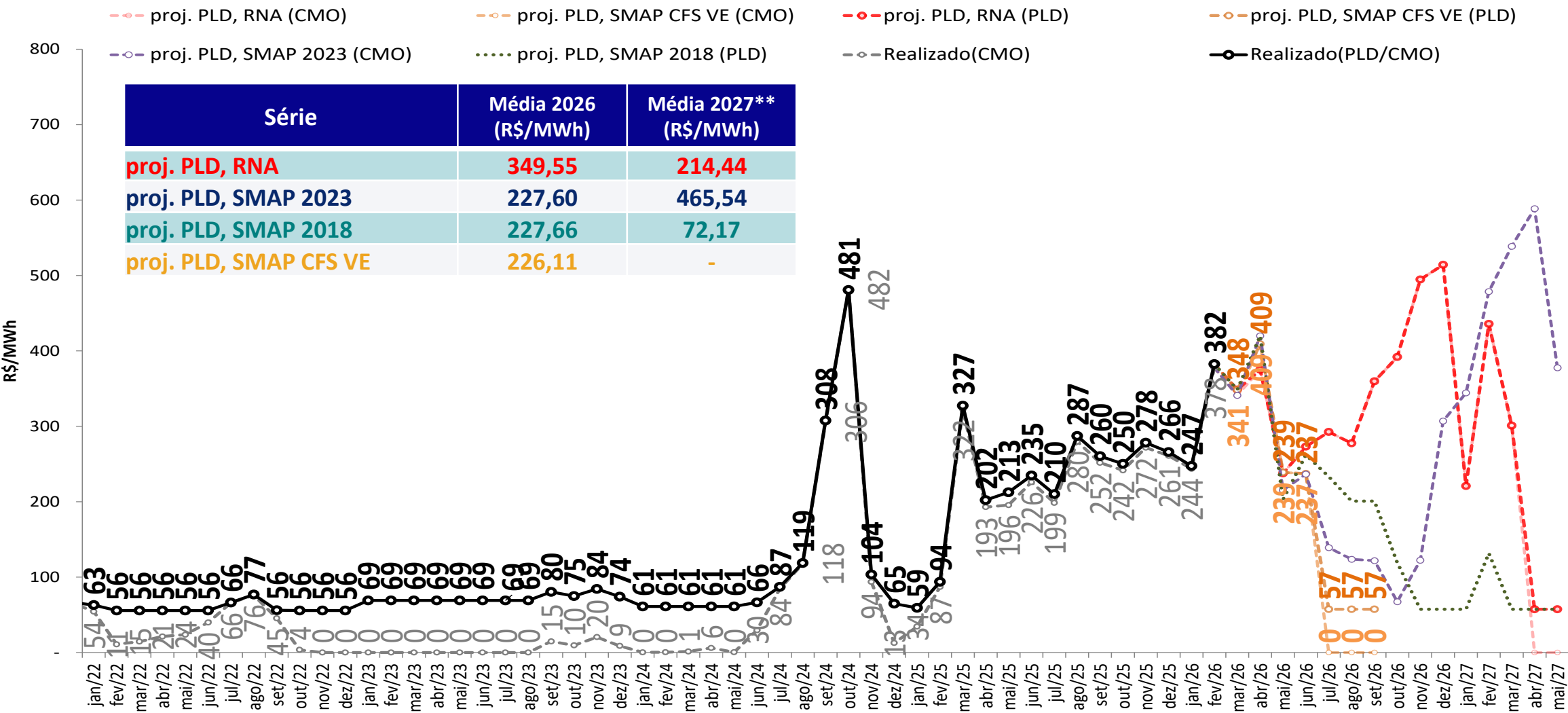
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



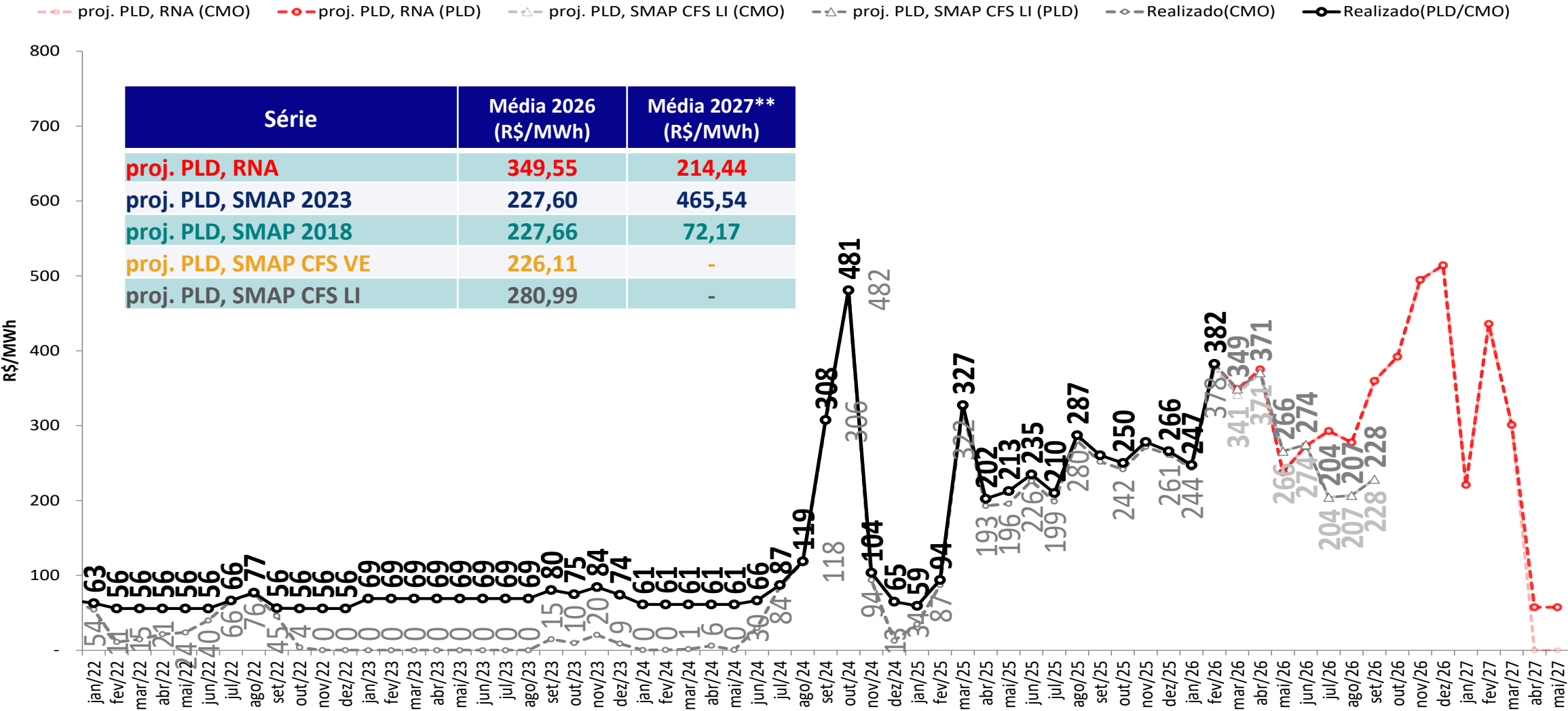
• Foram considerados:

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

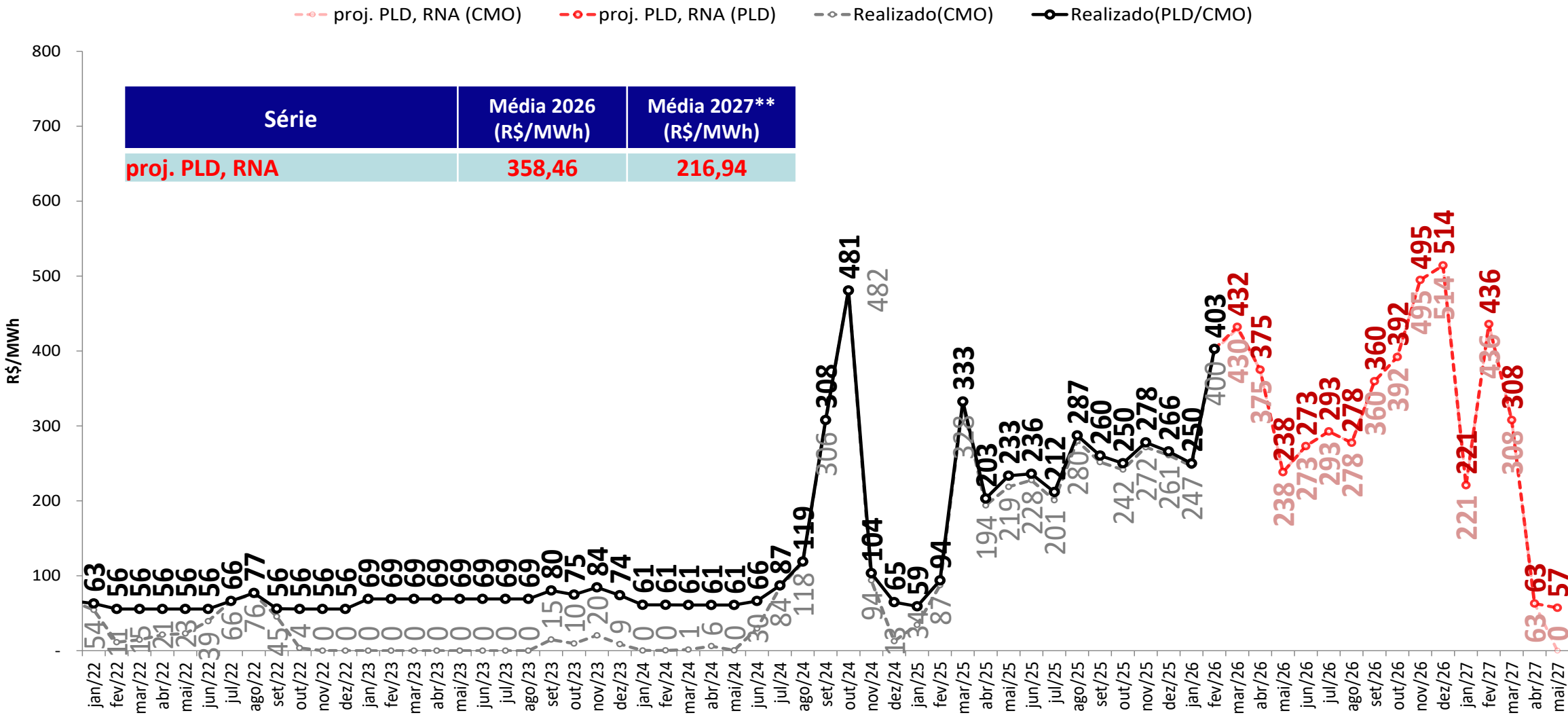
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



projeção do PLD – SE/CO  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

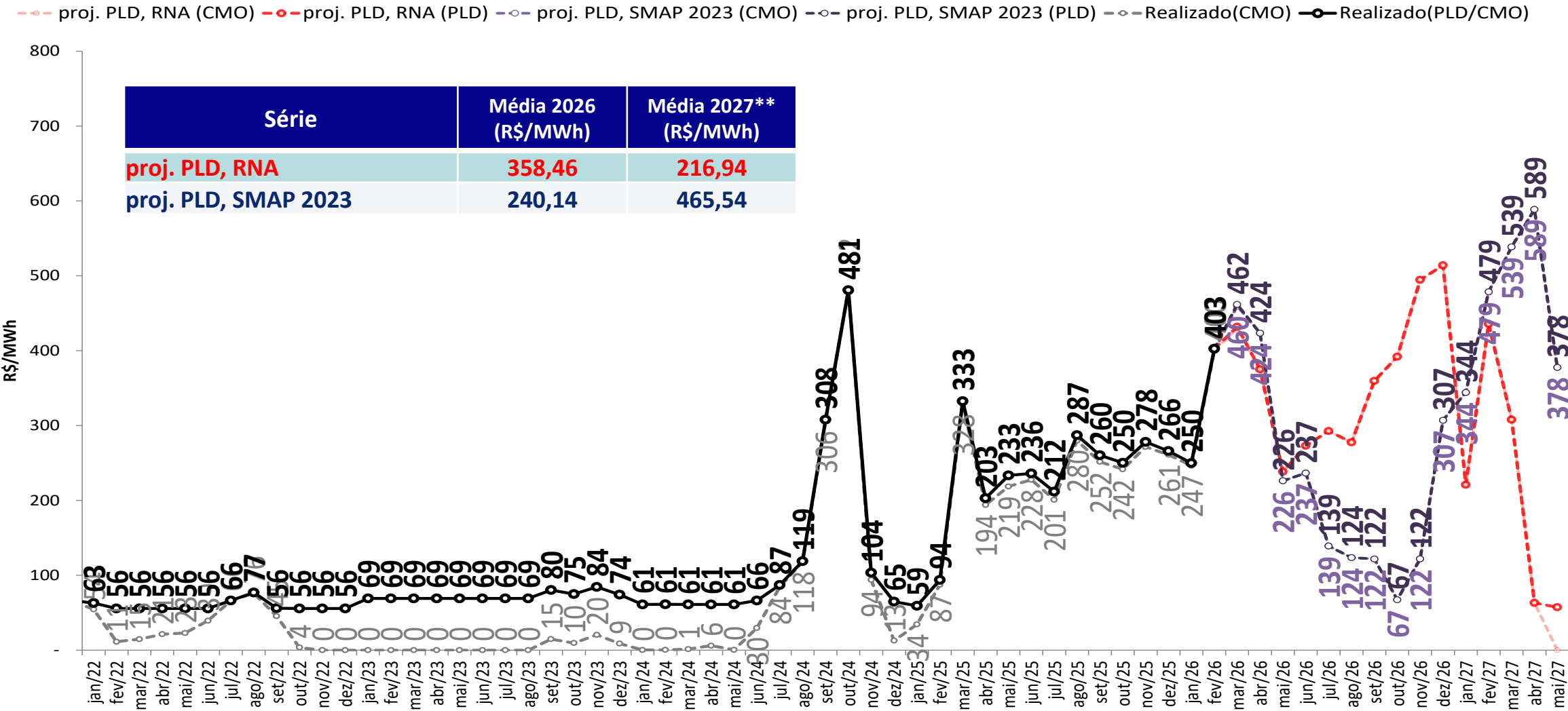


• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



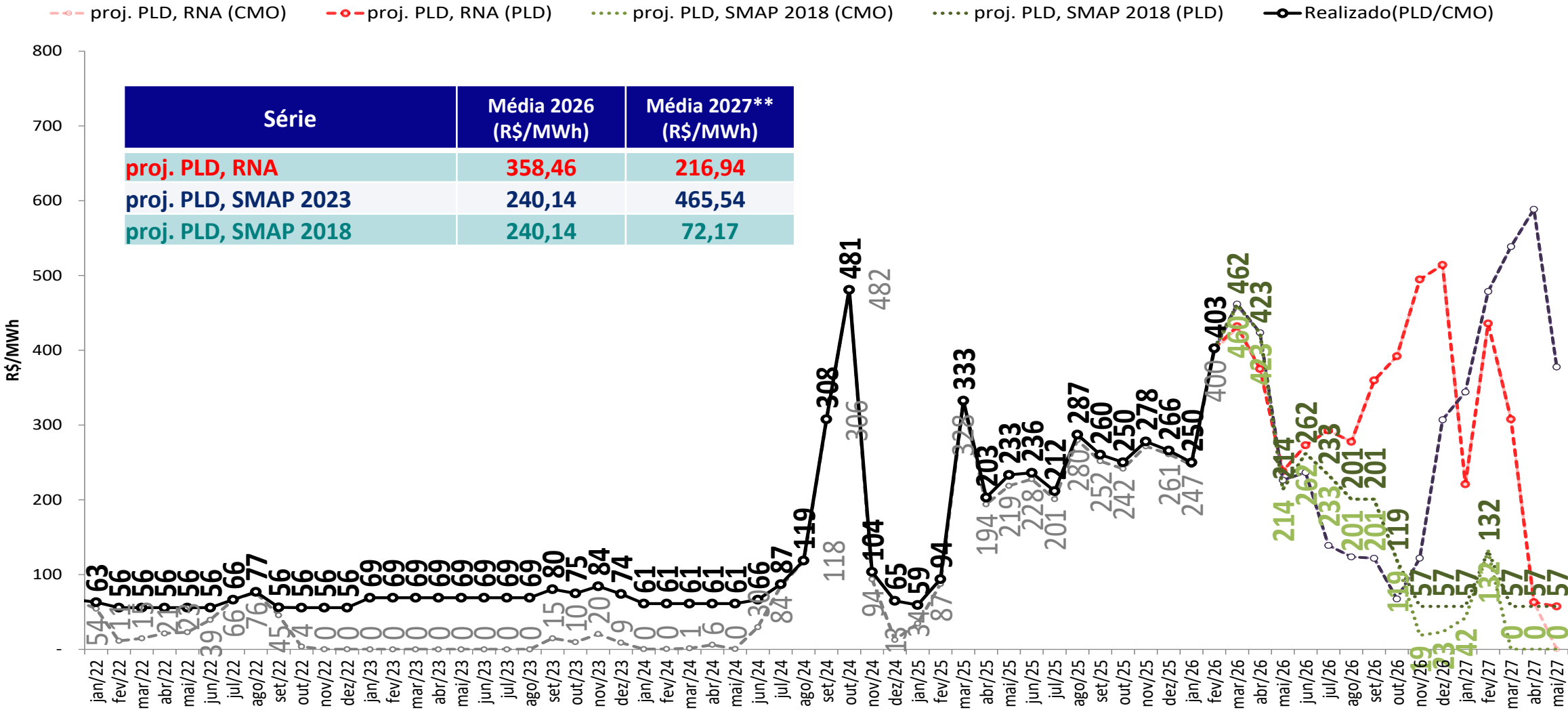
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



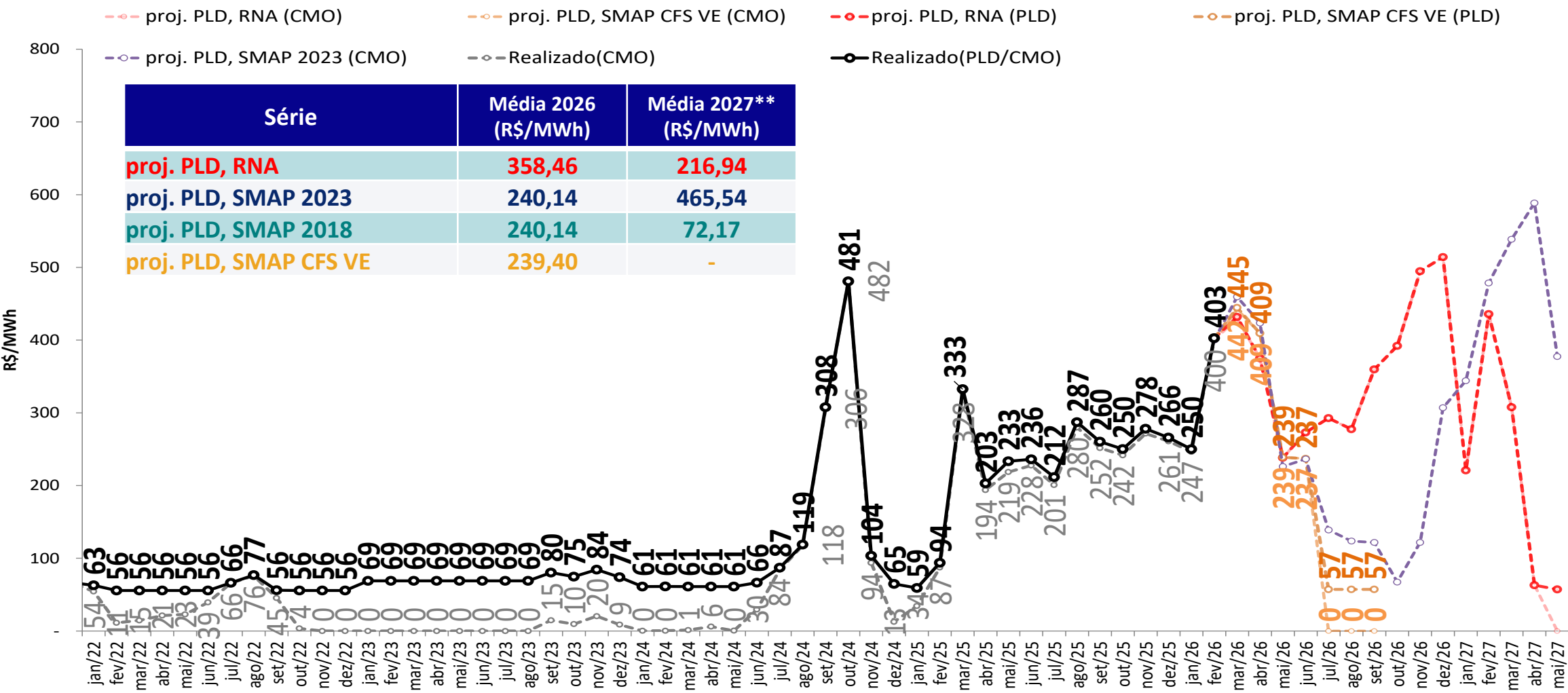
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



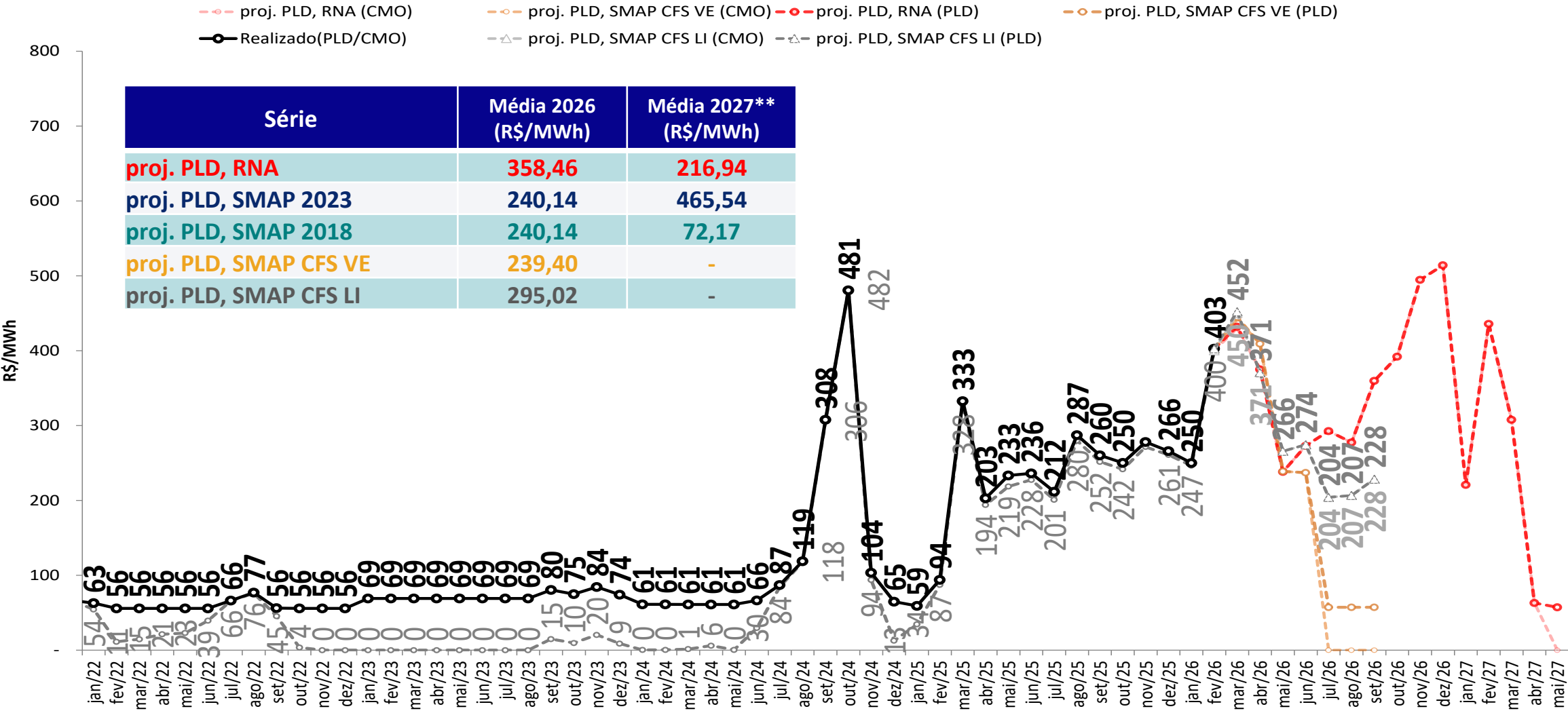
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



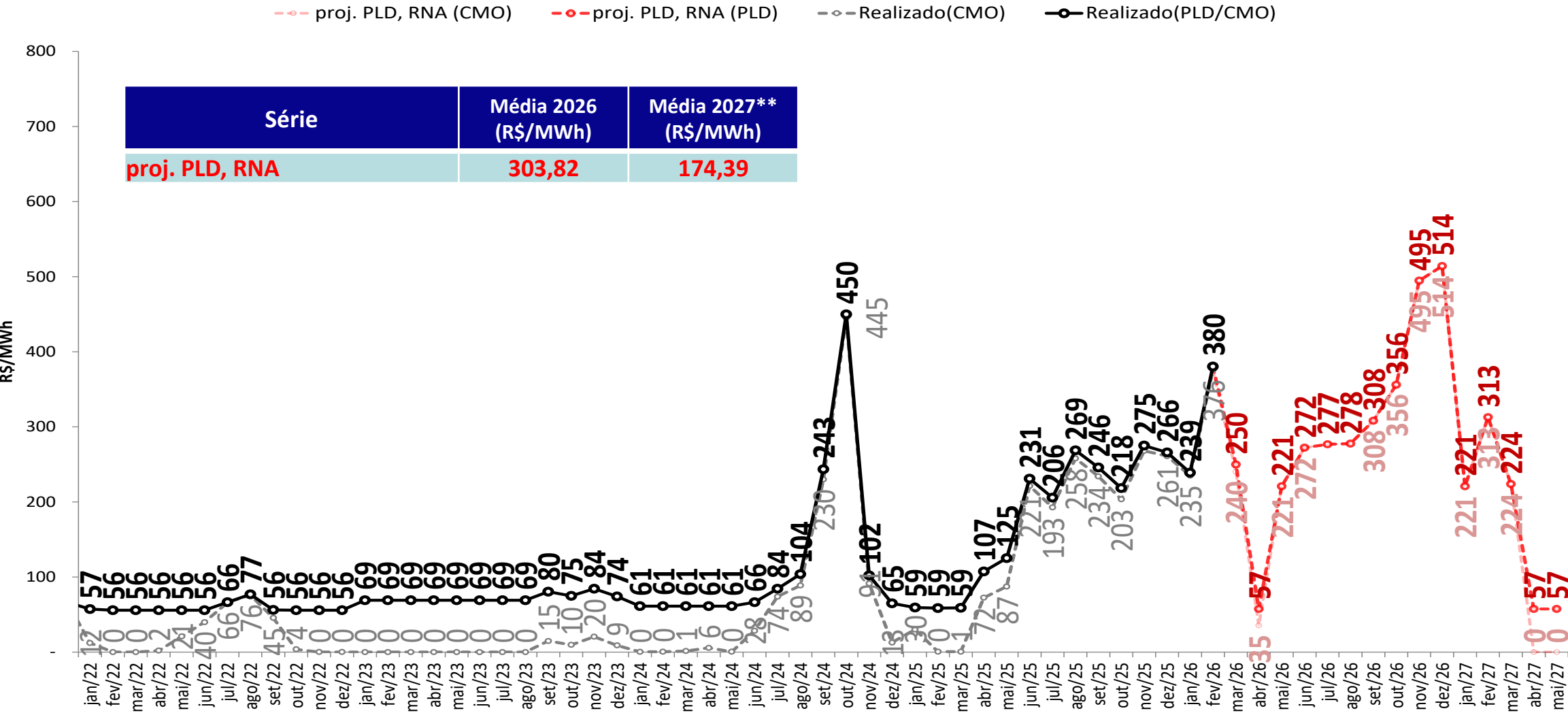
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



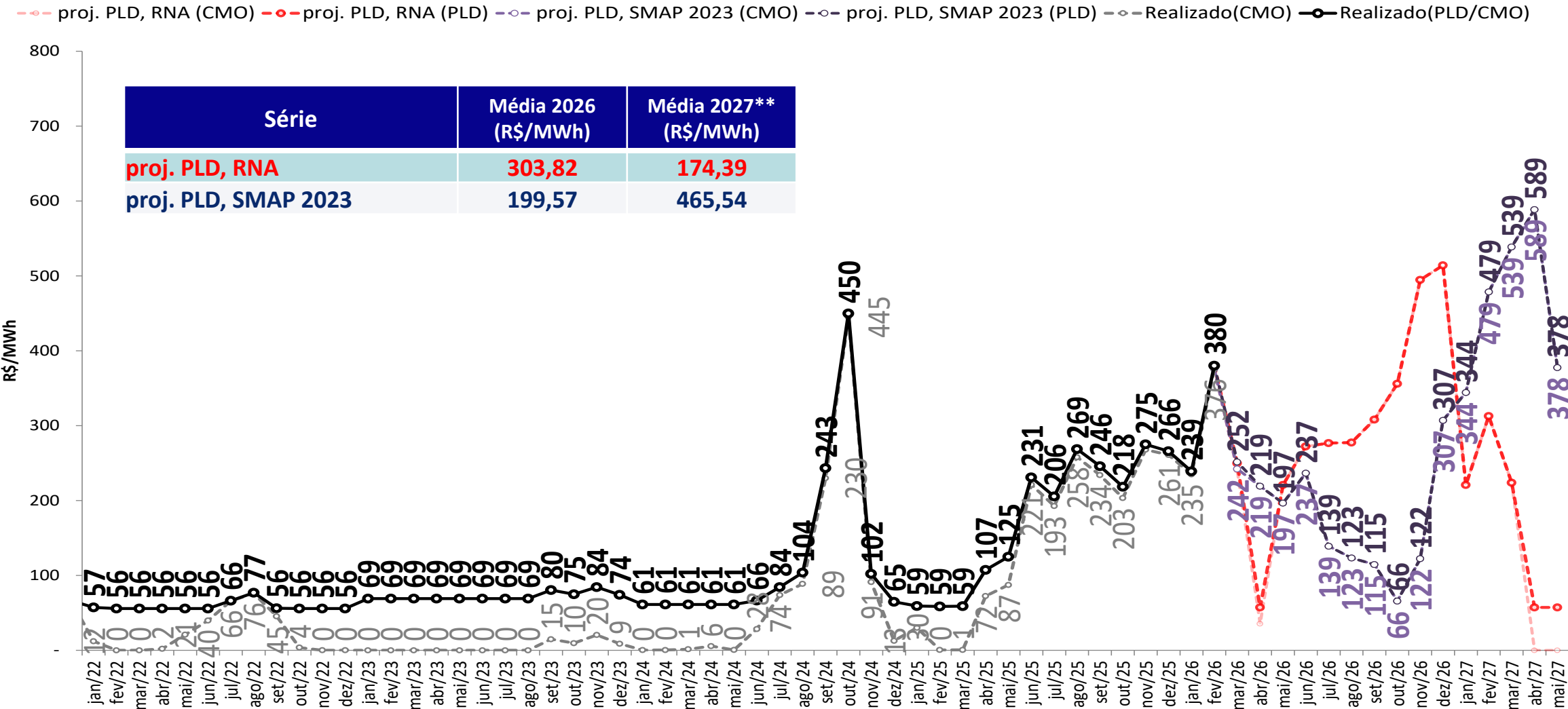
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste  
proj. PLD RNA



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

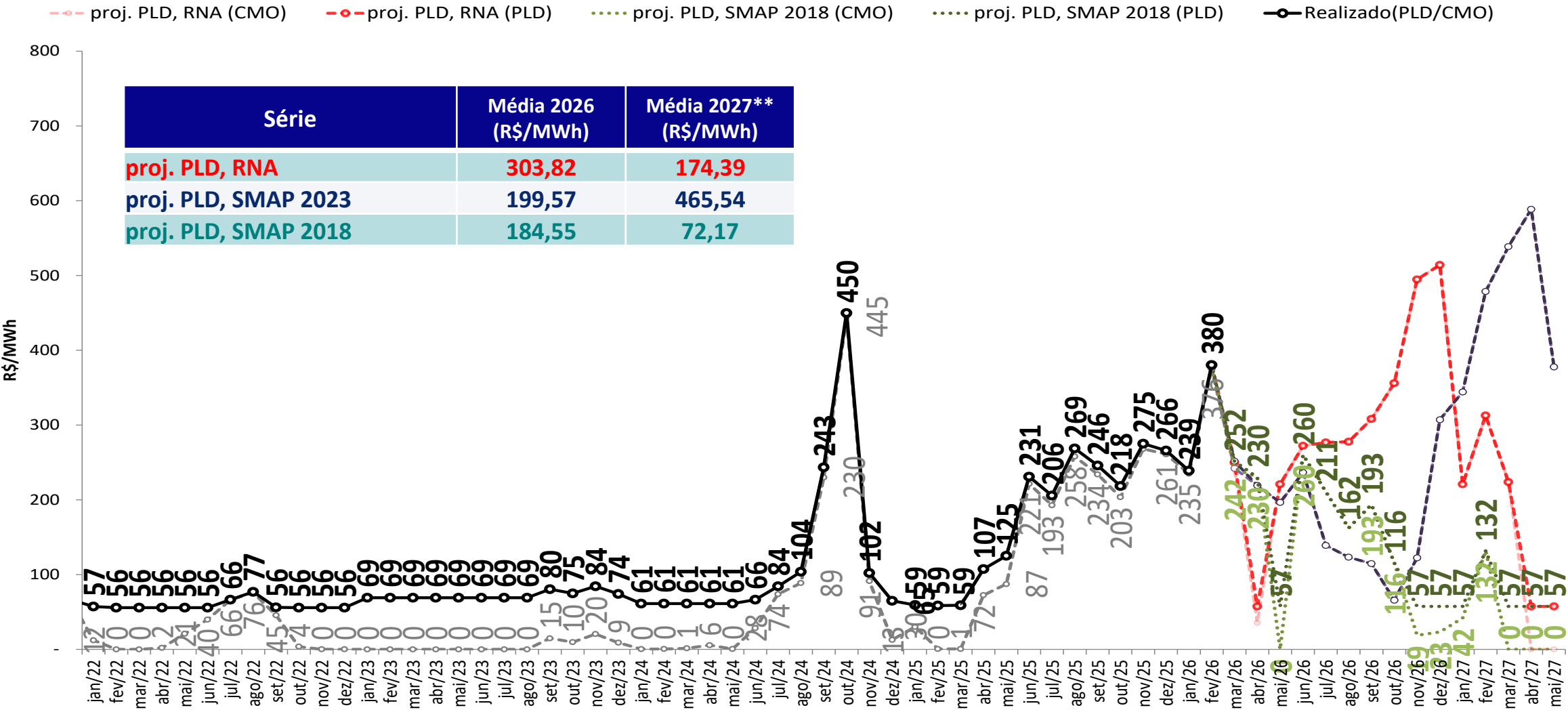
projeção do PLD – Nordeste  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

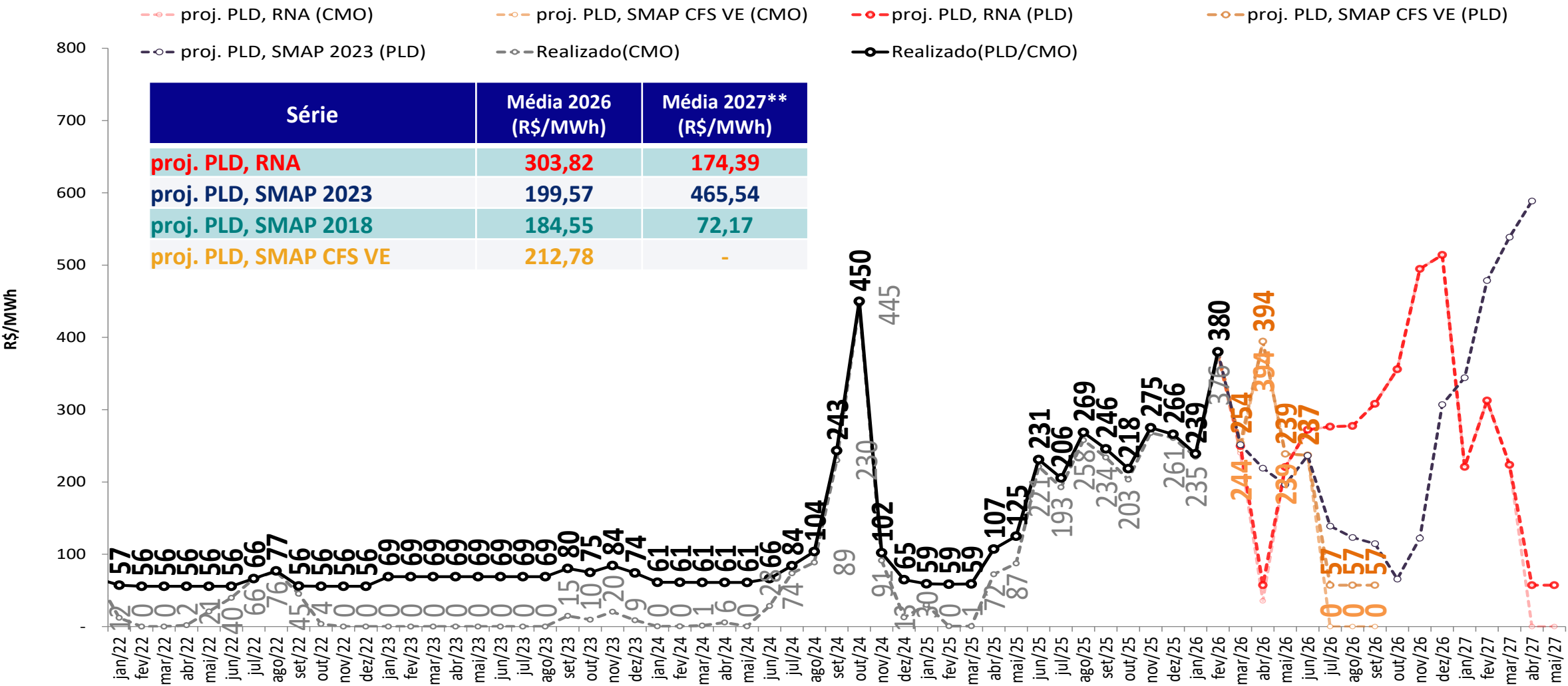


projeção do PLD – Nordeste  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



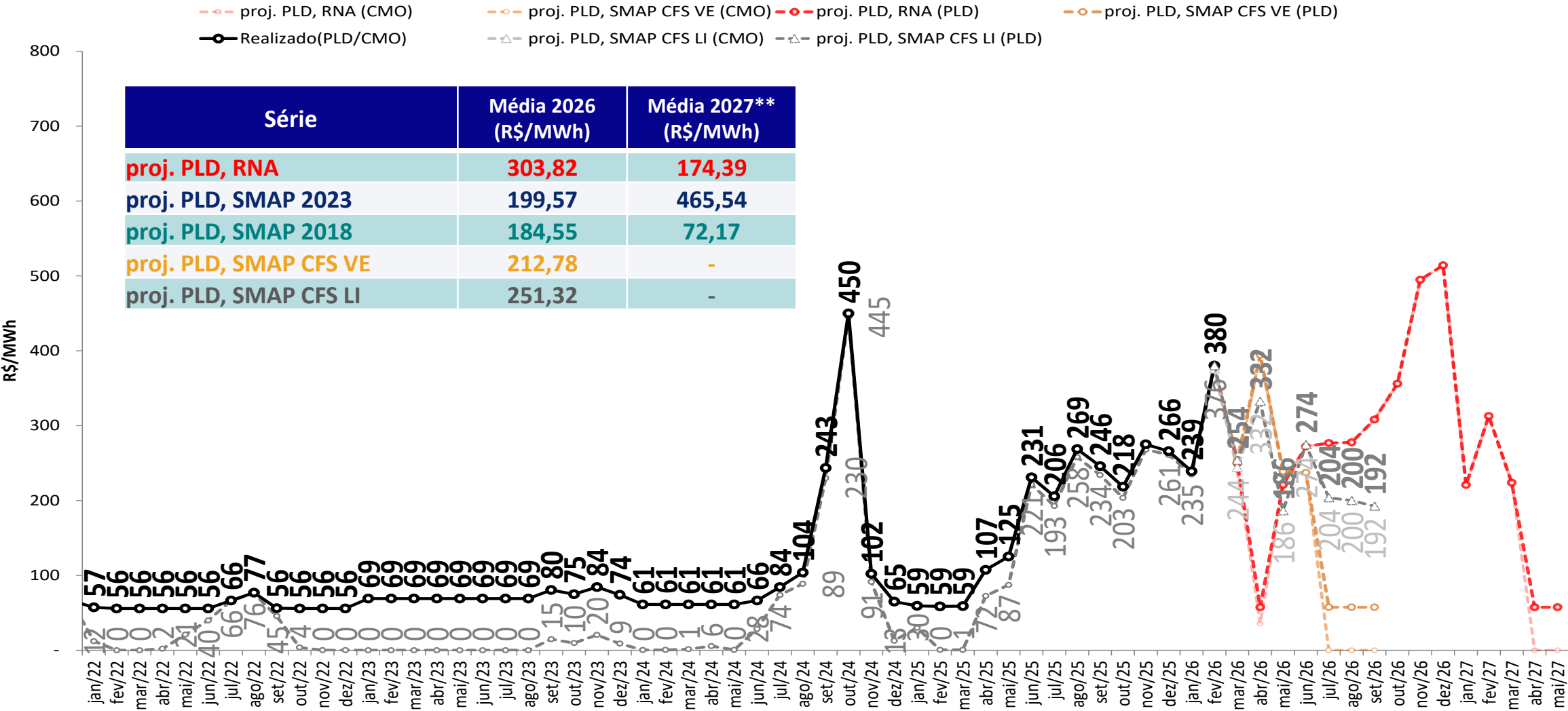
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



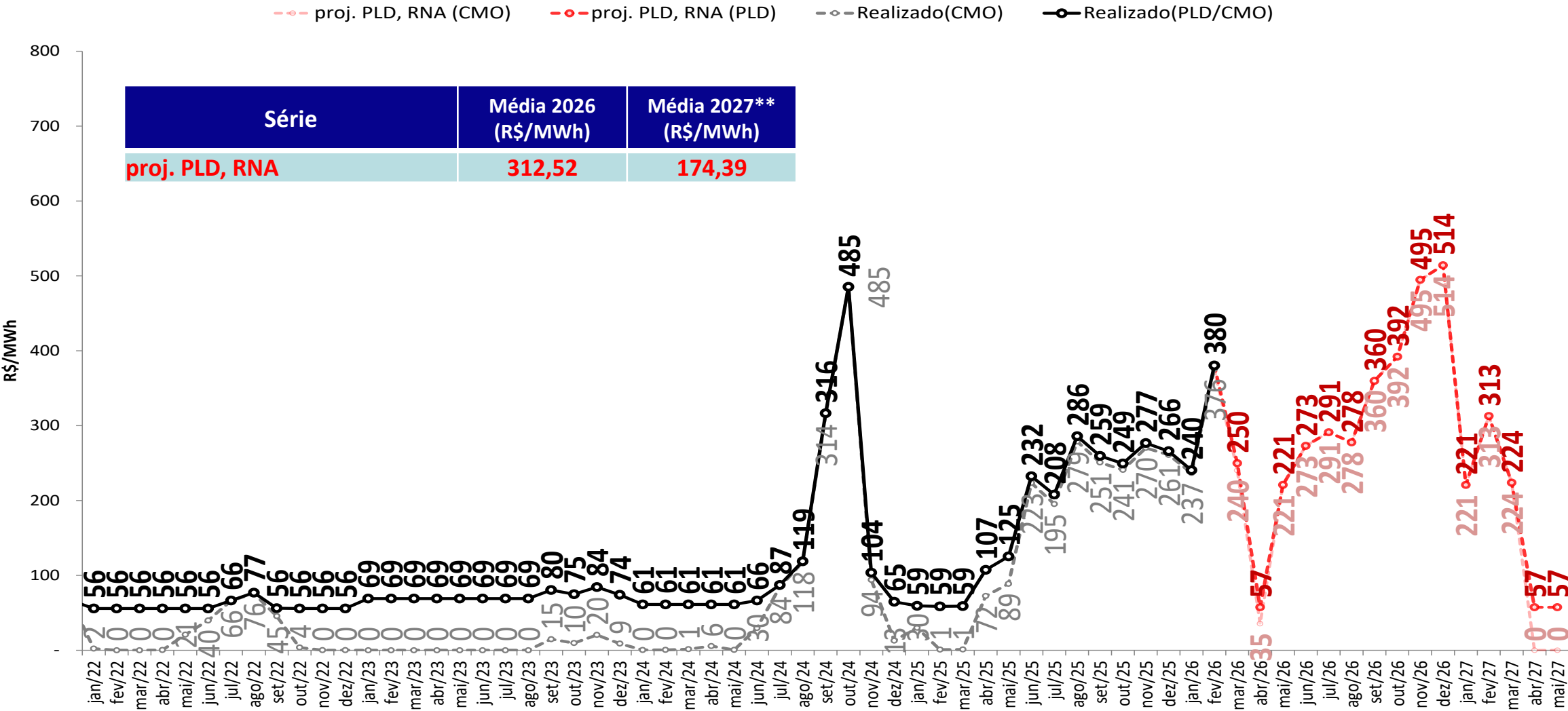
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



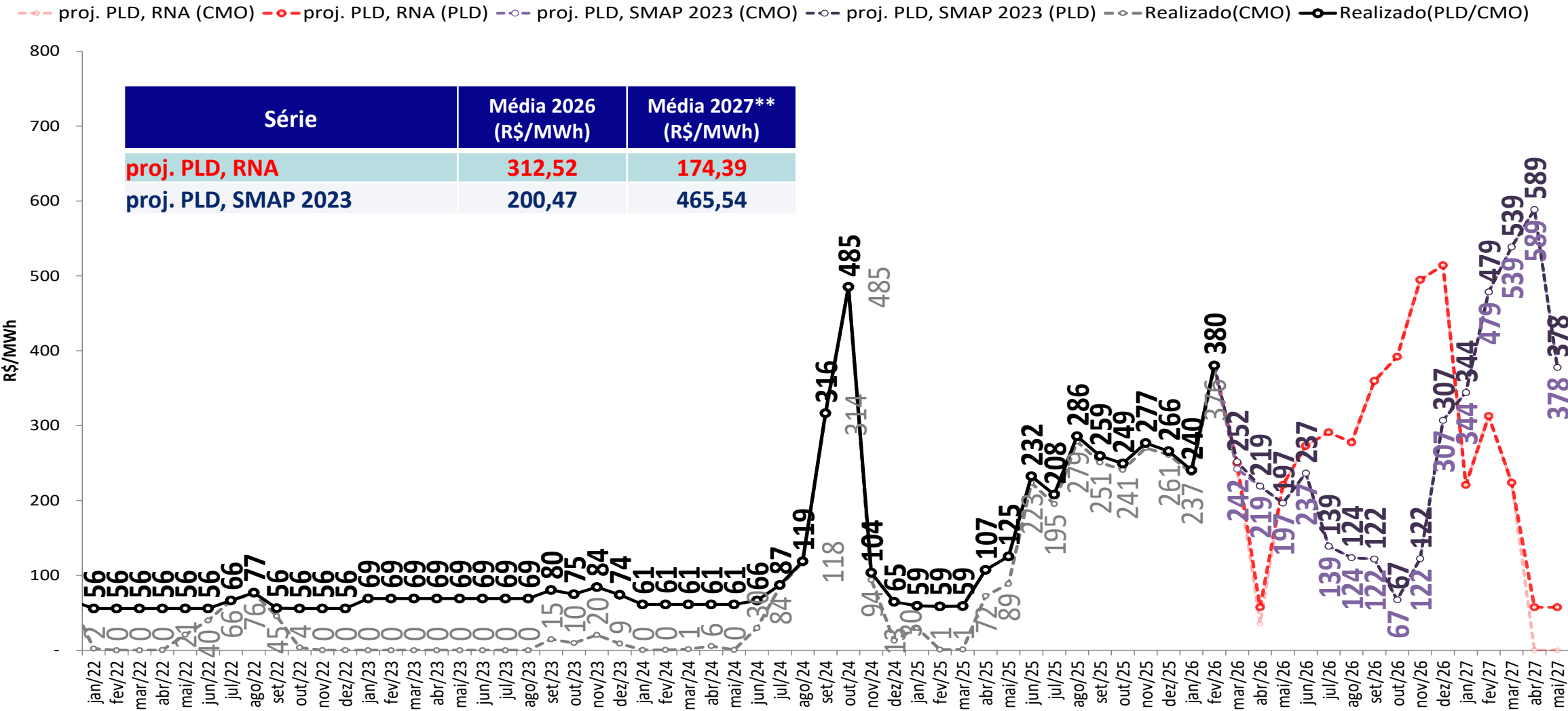
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte  
proj. PLD RNA



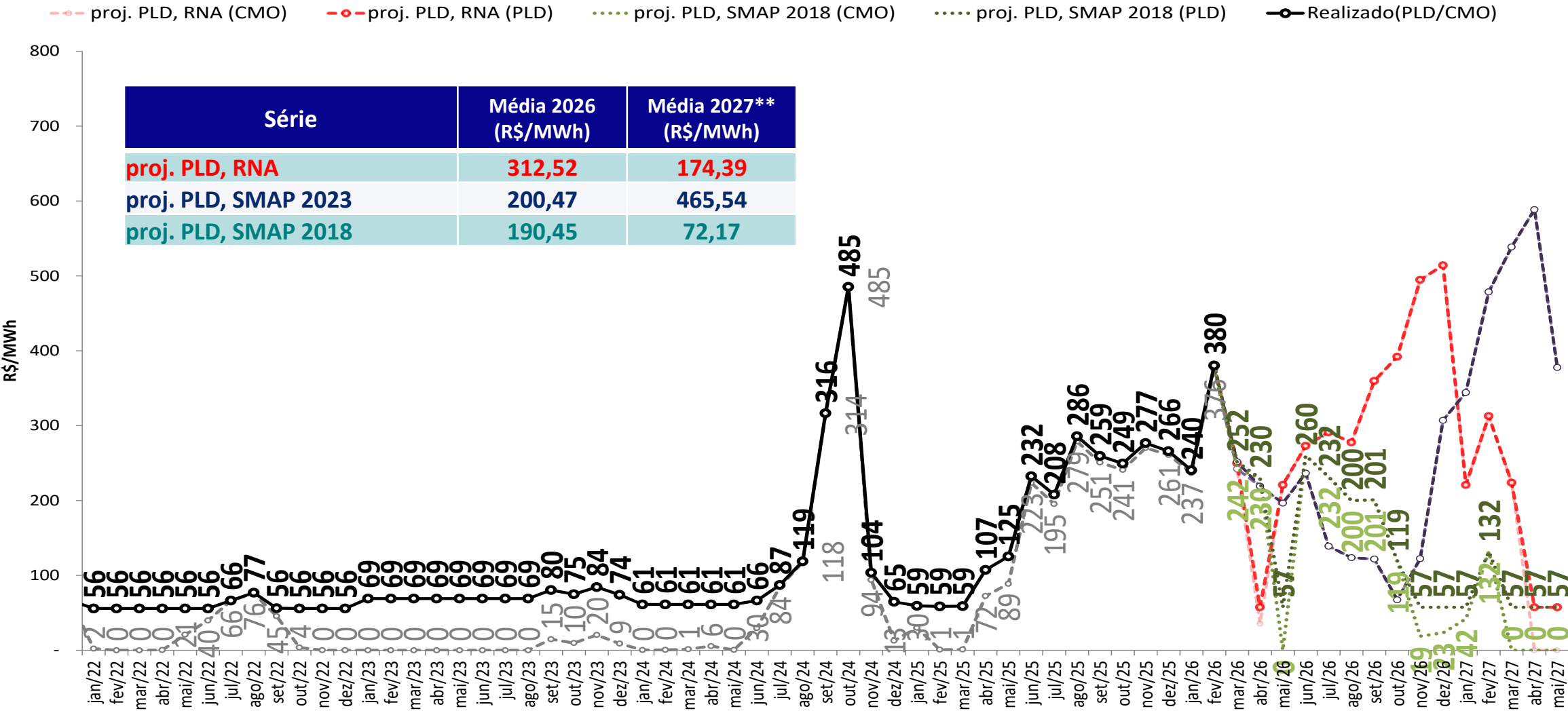
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



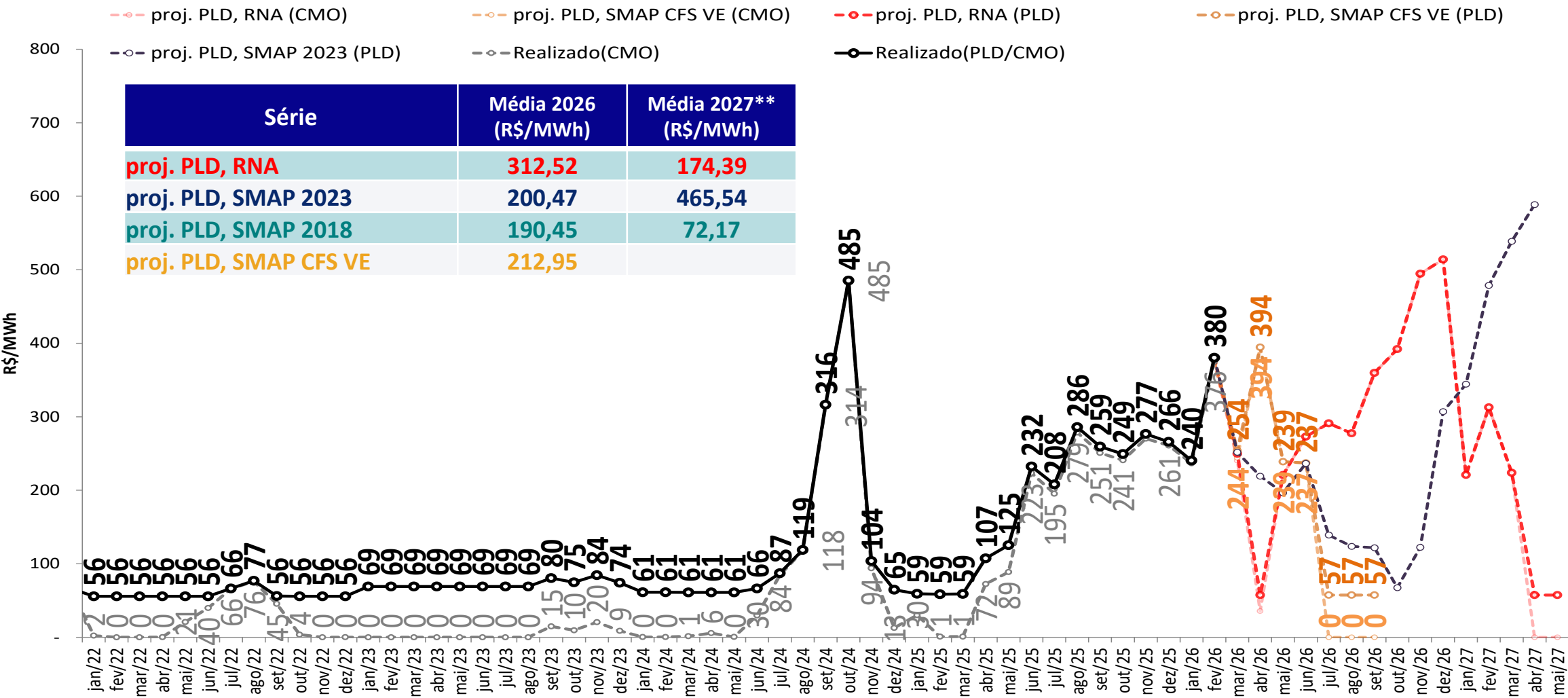
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



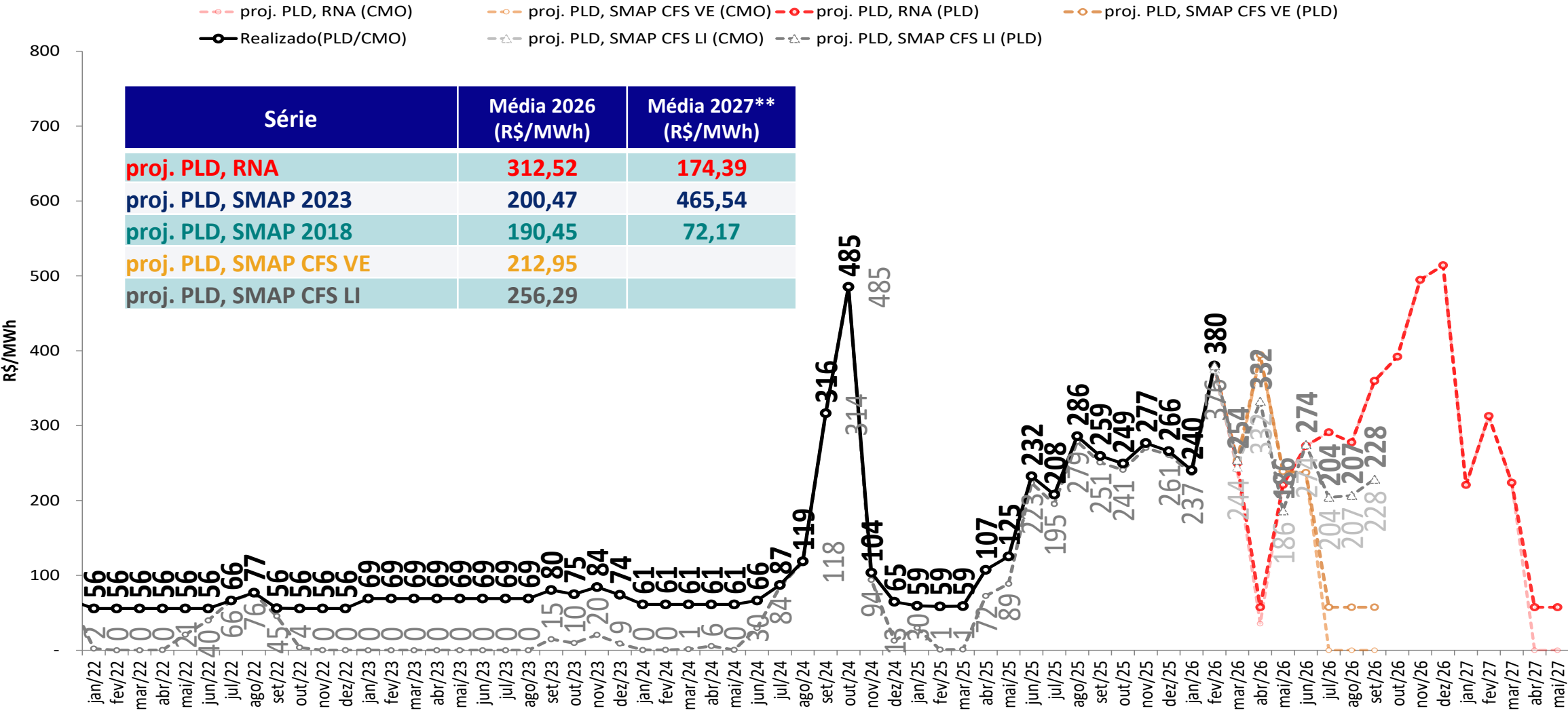
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

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



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



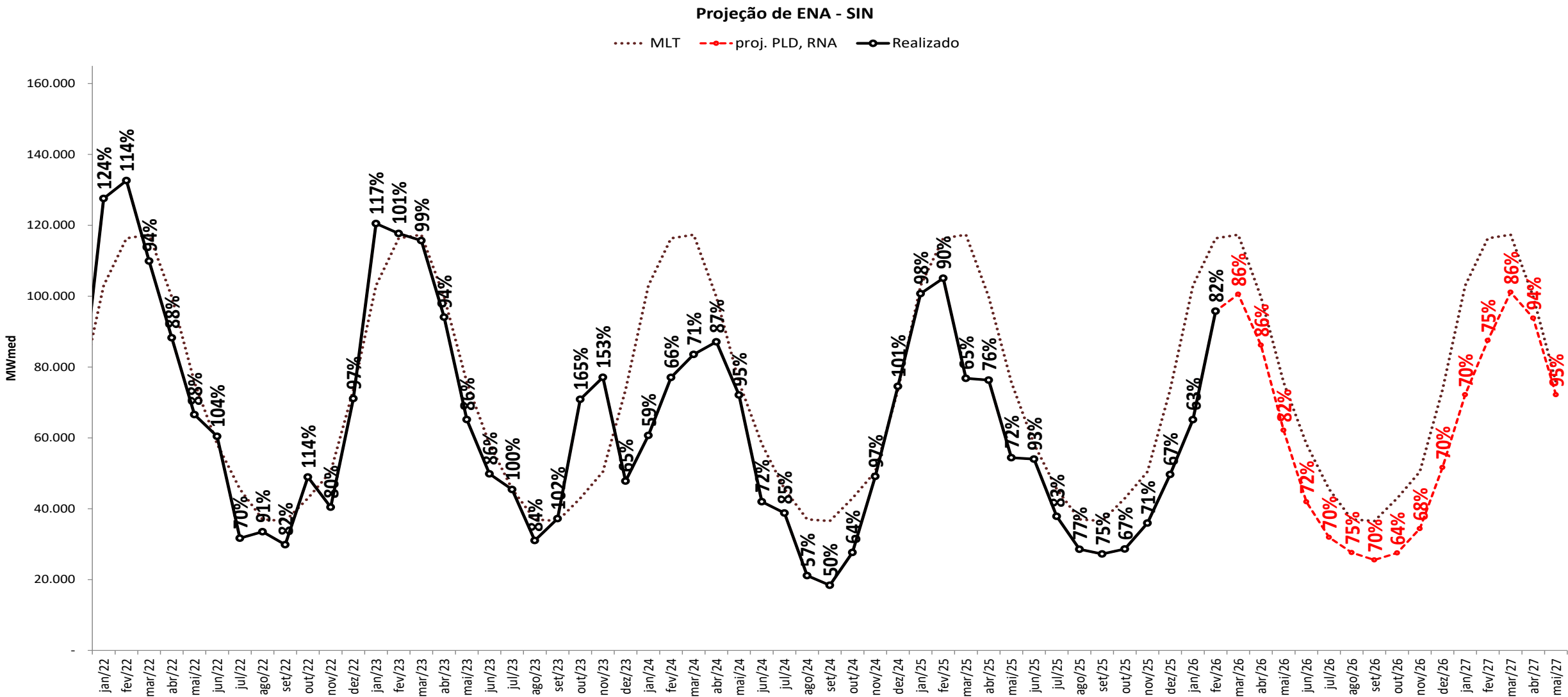
# tabela resumo da projeção do PLD

| SE/CO                  | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 349    | 375    | 238    | 273    | 293    | 278    | 360    | 392    | 495    | 514    | 221    | 436    | 301    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 348    | 420    | 215    | 237    | 139    | 124    | 122    | 67     | 122    | 307    | 344    | 479    | 539    | 589    | 378    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 349    | 420    | 203    | 262    | 233    | 201    | 201    | 119    | 57     | 57     | 57     | 132    | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 348    | 409    | 239    | 237    | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 349    | 371    | 266    | 274    | 204    | 207    | 228    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| S                      | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 |
| proj. PLD, RNA         | 432    | 375    | 238    | 273    | 293    | 278    | 360    | 392    | 495    | 514    | 221    | 436    | 308    | 63     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 462    | 424    | 226    | 237    | 139    | 124    | 122    | 67     | 122    | 307    | 344    | 479    | 539    | 589    | 378    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 462    | 423    | 214    | 262    | 233    | 201    | 201    | 119    | 57     | 57     | 57     | 132    | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 445    | 409    | 239    | 237    | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 452    | 371    | 266    | 274    | 204    | 207    | 228    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

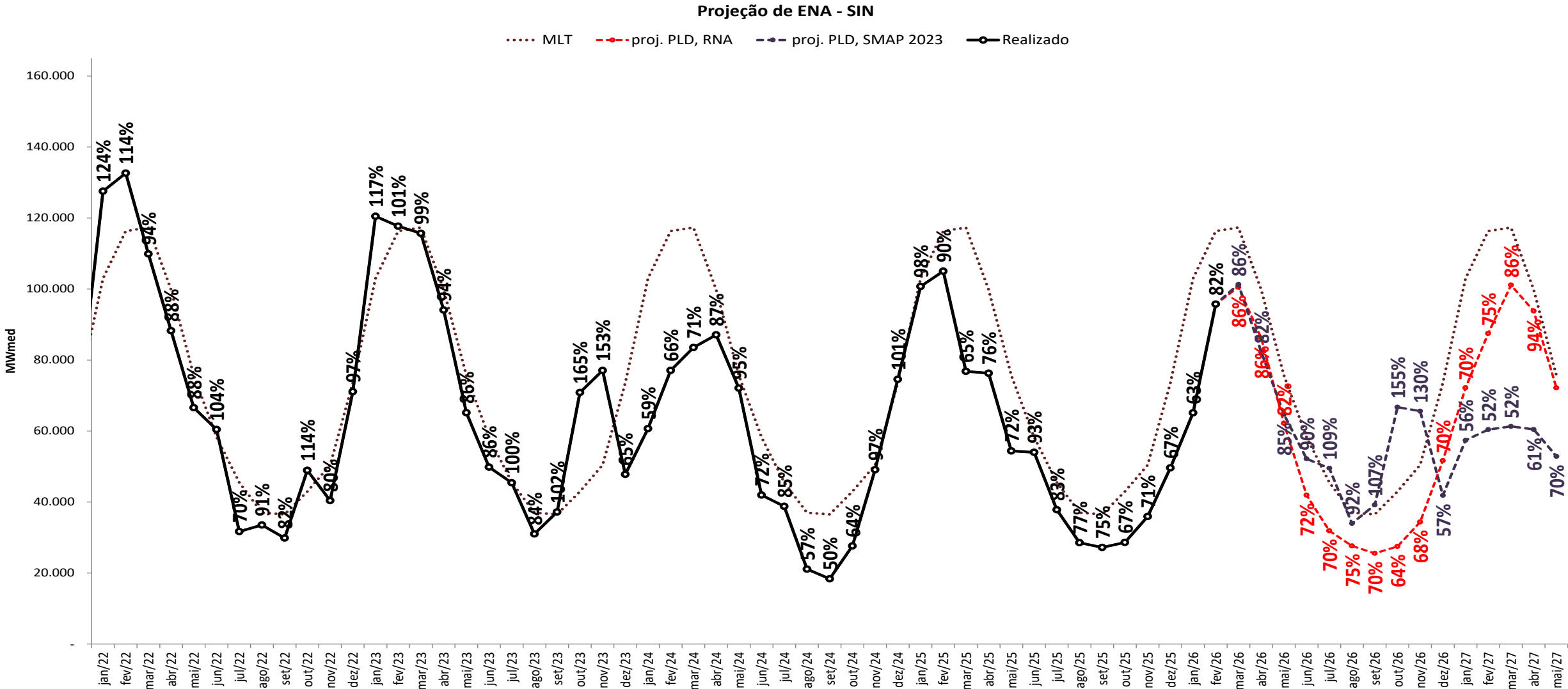
| NE                     | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 250    | 57     | 221    | 272    | 277    | 278    | 308    | 356    | 495    | 514    | 221    | 313    | 224    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 252    | 219    | 197    | 237    | 139    | 123    | 115    | 66     | 122    | 307    | 344    | 479    | 539    | 589    | 378    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 252    | 230    | 57     | 260    | 211    | 162    | 193    | 116    | 57     | 57     | 57     | 132    | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 254    | 394    | 239    | 237    | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 254    | 332    | 186    | 274    | 204    | 200    | 192    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| N                      | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 250    | 57     | 221    | 273    | 291    | 278    | 360    | 392    | 495    | 514    | 221    | 313    | 224    | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 252    | 219    | 197    | 237    | 139    | 124    | 122    | 67     | 122    | 307    | 344    | 479    | 539    | 589    | 378    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 252    | 230    | 57     | 260    | 232    | 200    | 201    | 119    | 57     | 57     | 57     | 132    | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 254    | 394    | 239    | 237    | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 254    | 332    | 186    | 274    | 204    | 207    | 228    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

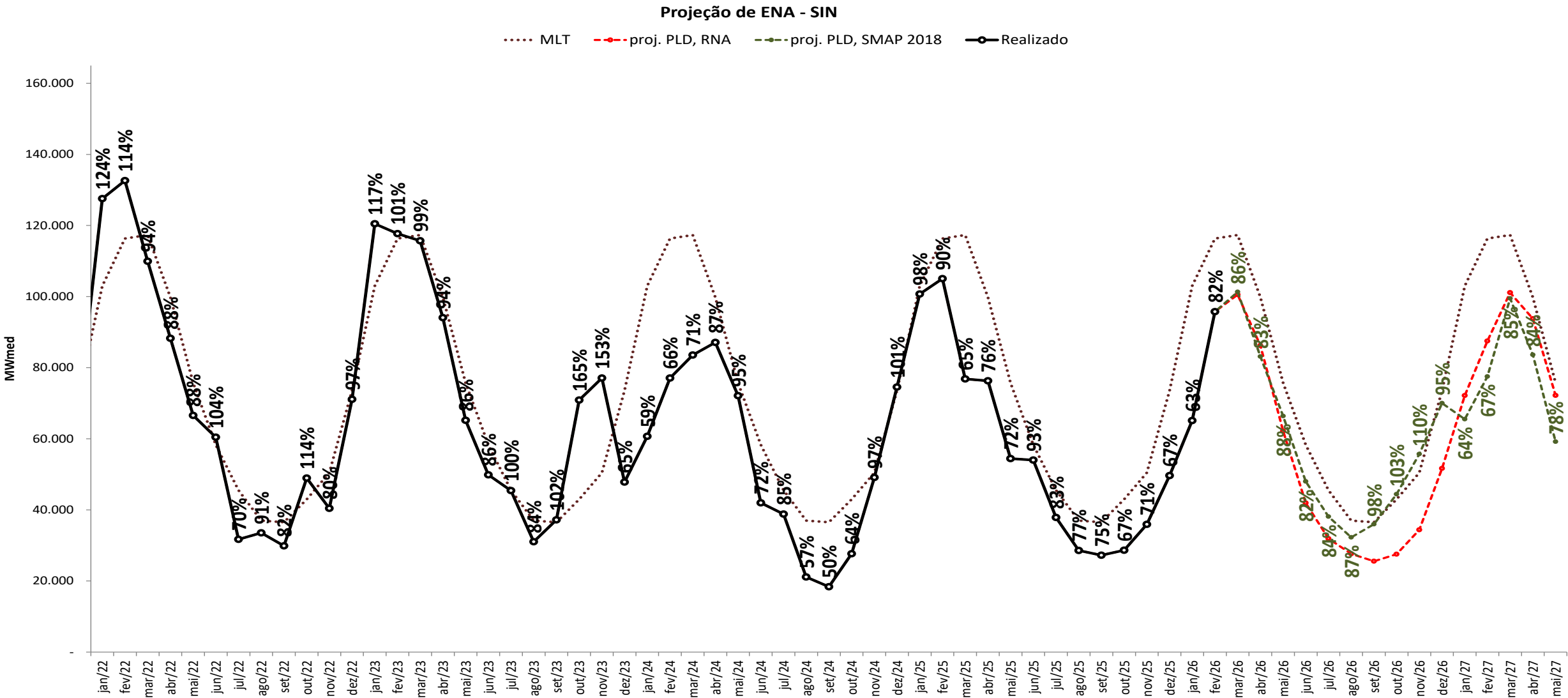
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh



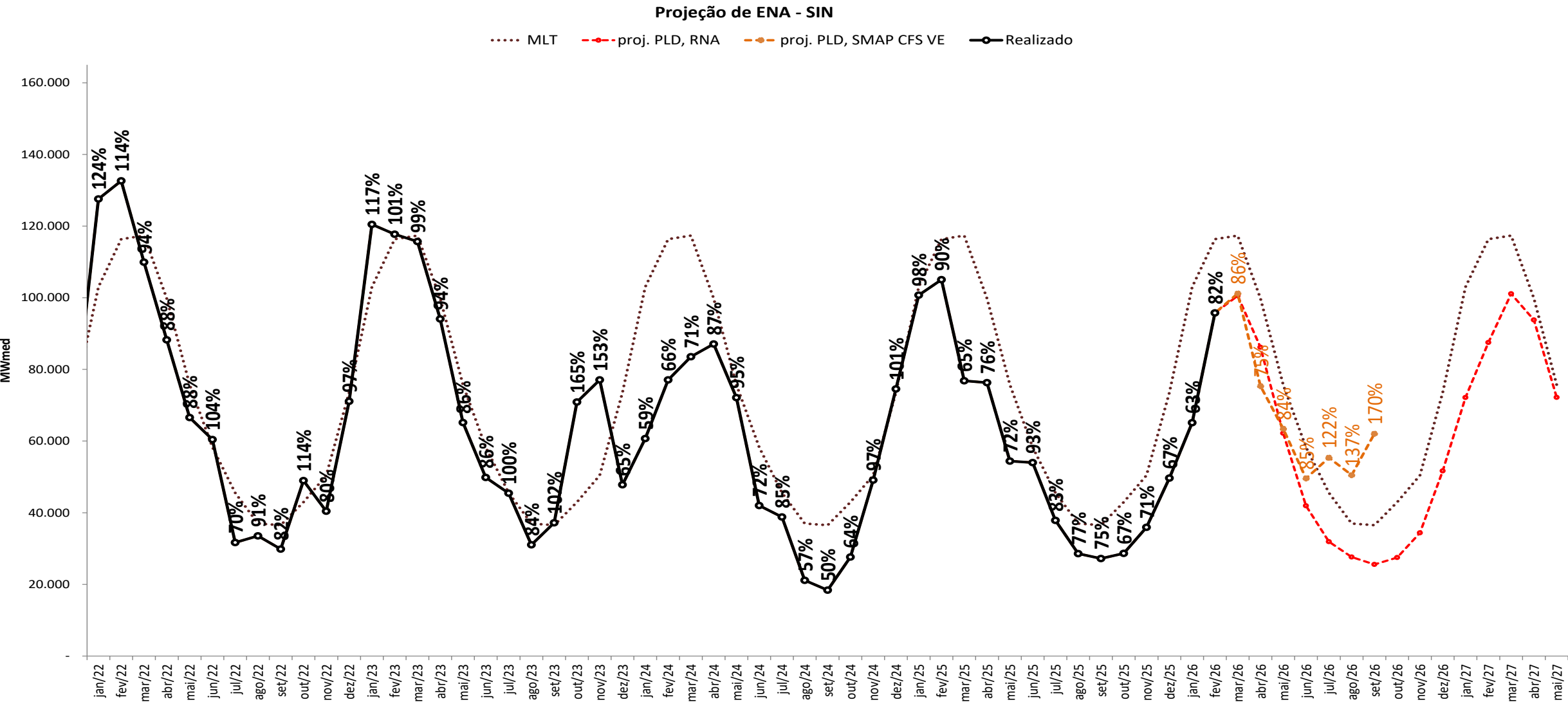
projeção de energia natural afluente  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

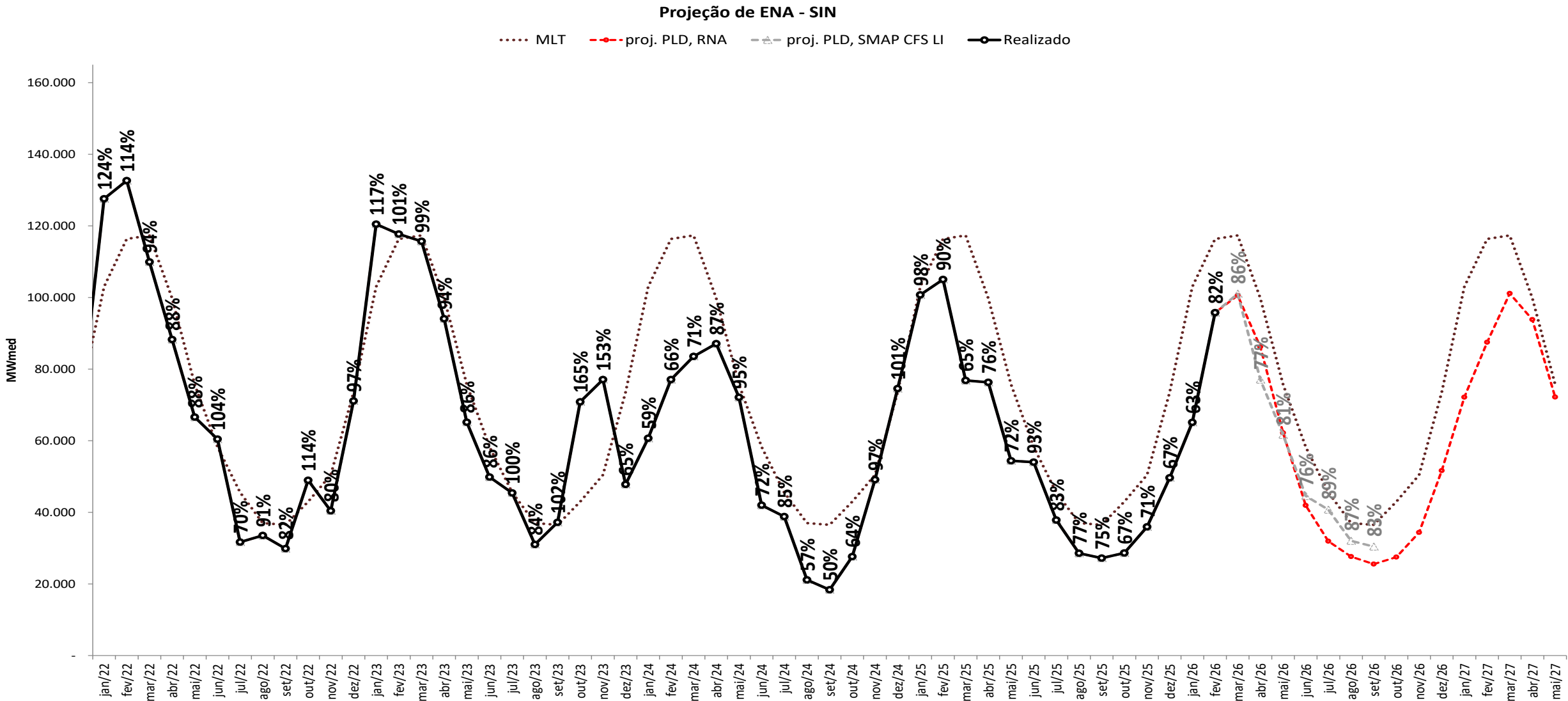


projeção de energia natural afluente  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

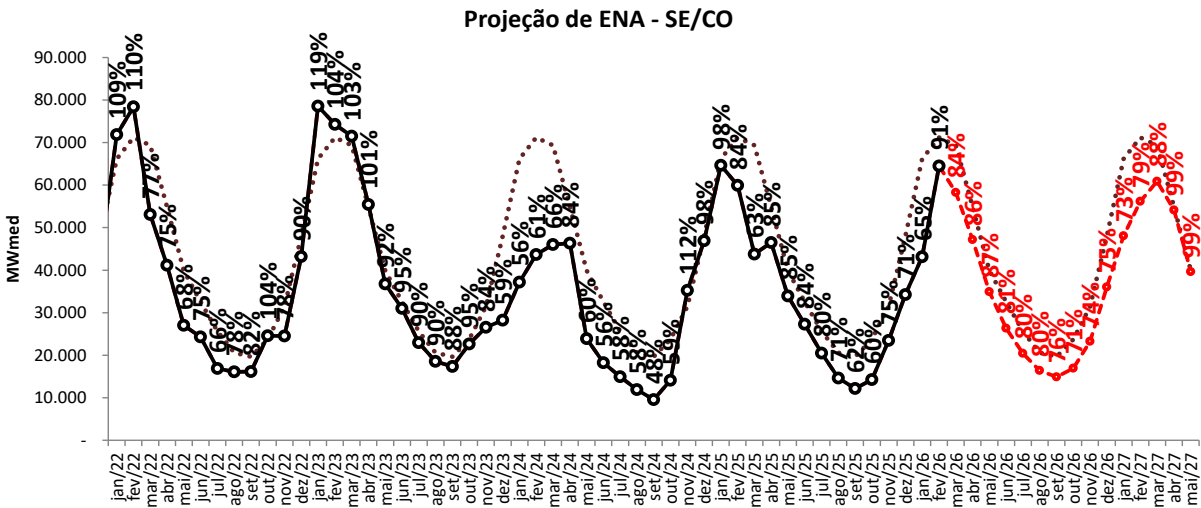
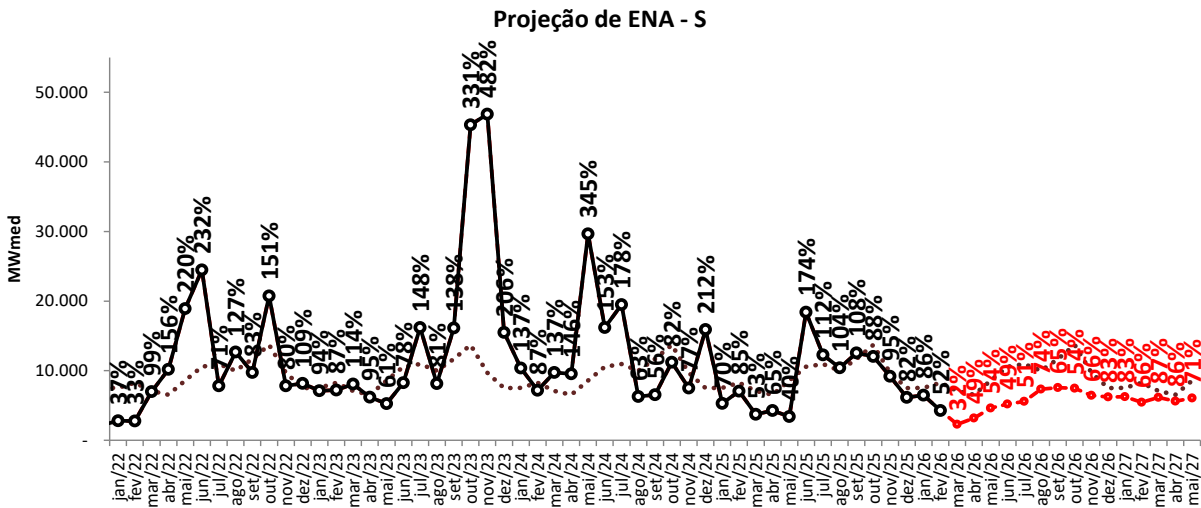
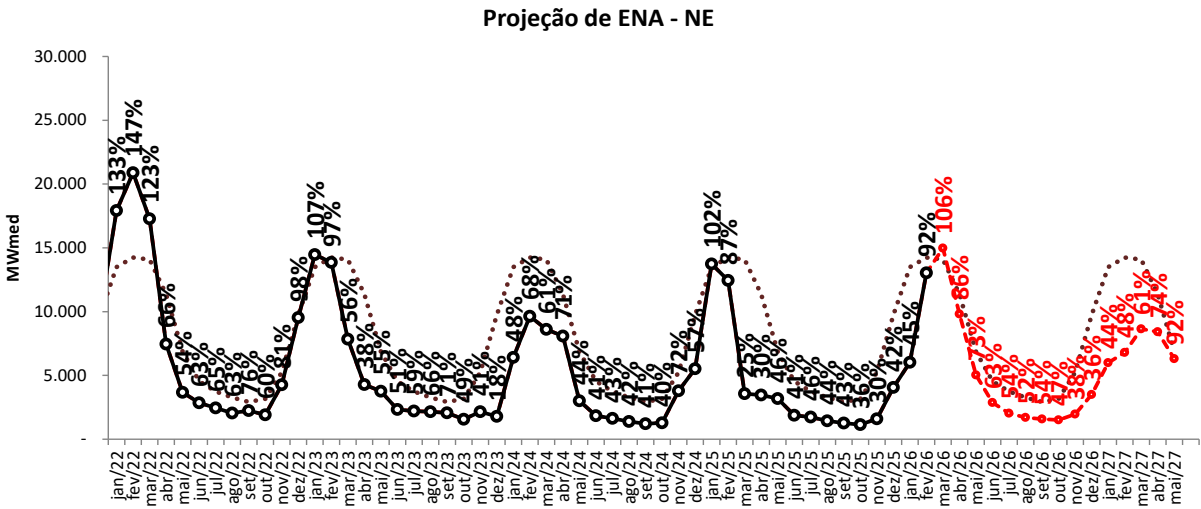
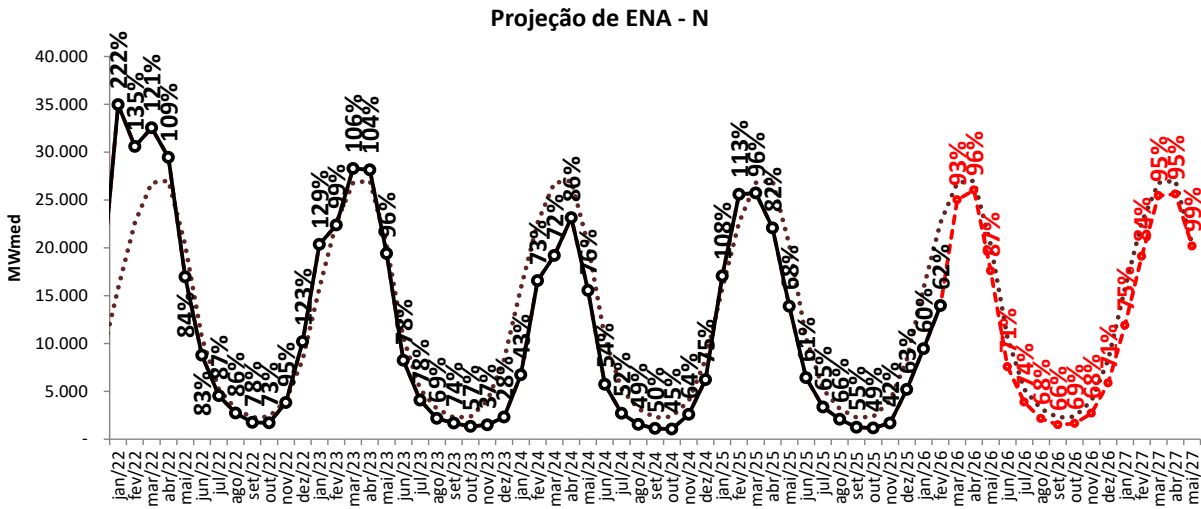


projeção de energia natural afluyente  
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE





projeção de energia natural afluente  
proj. PLD RNA



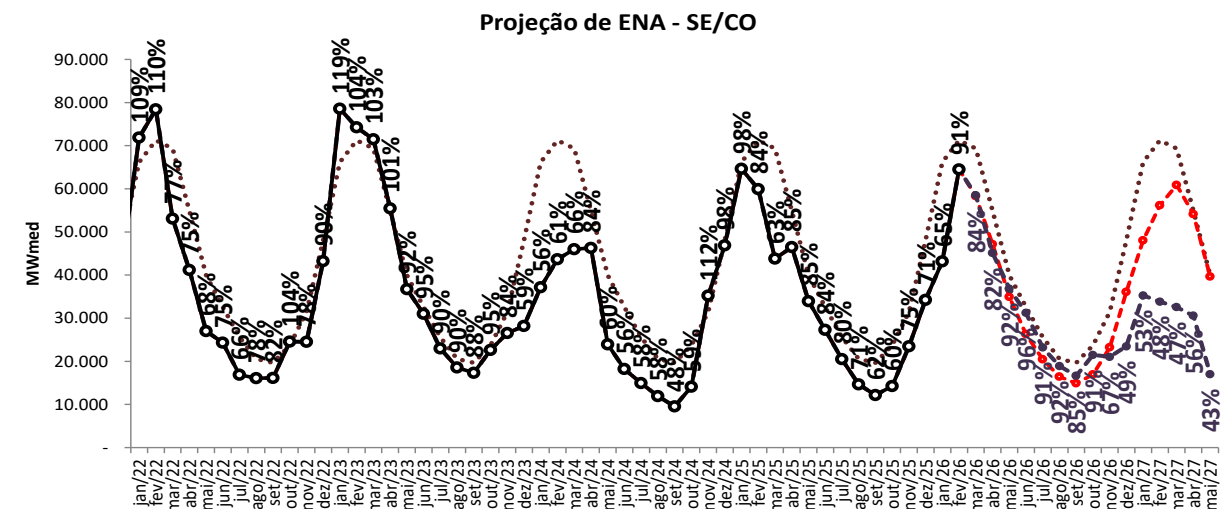
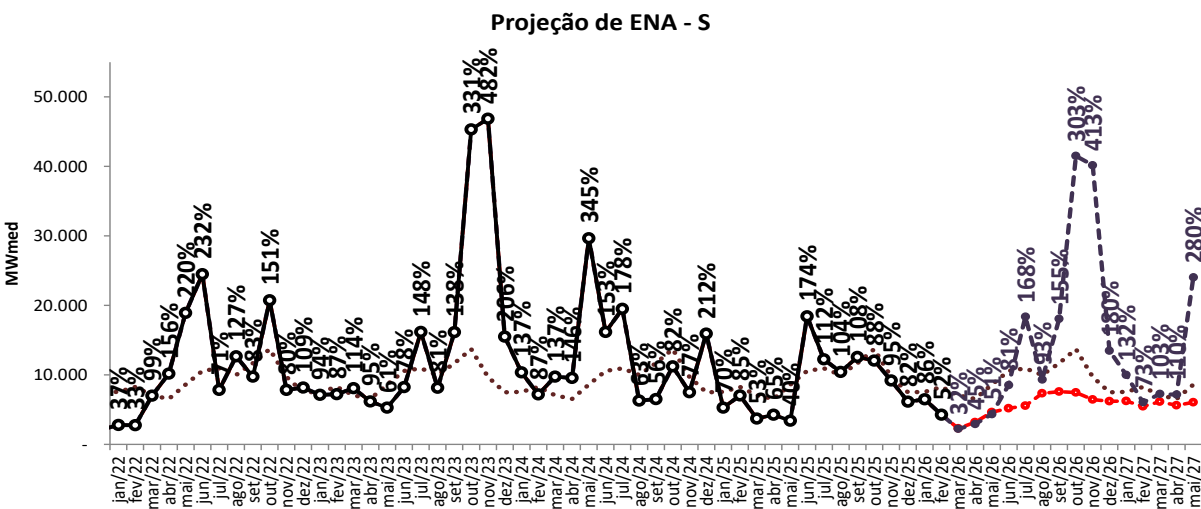
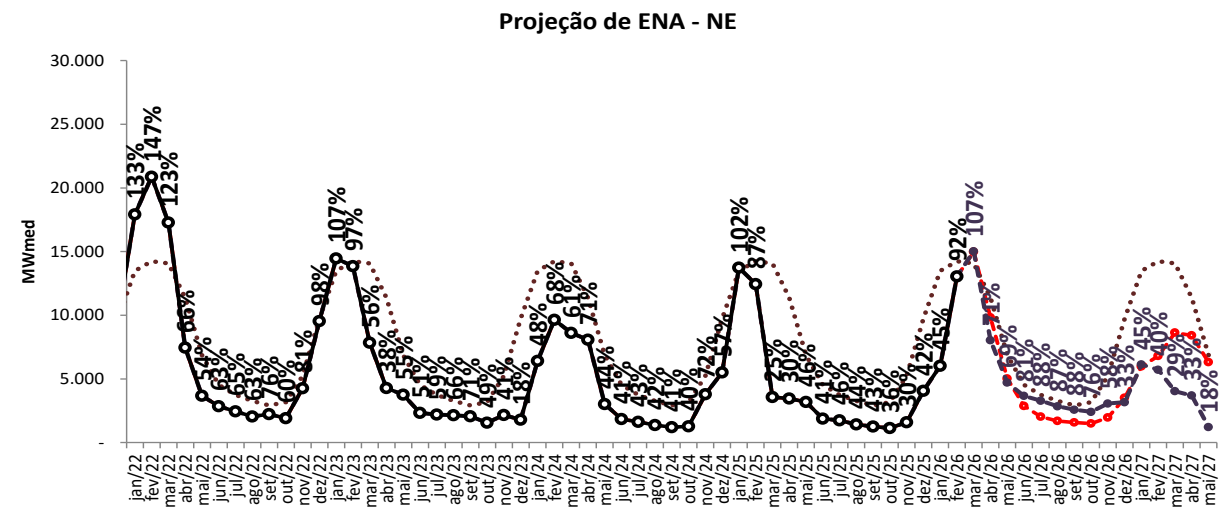
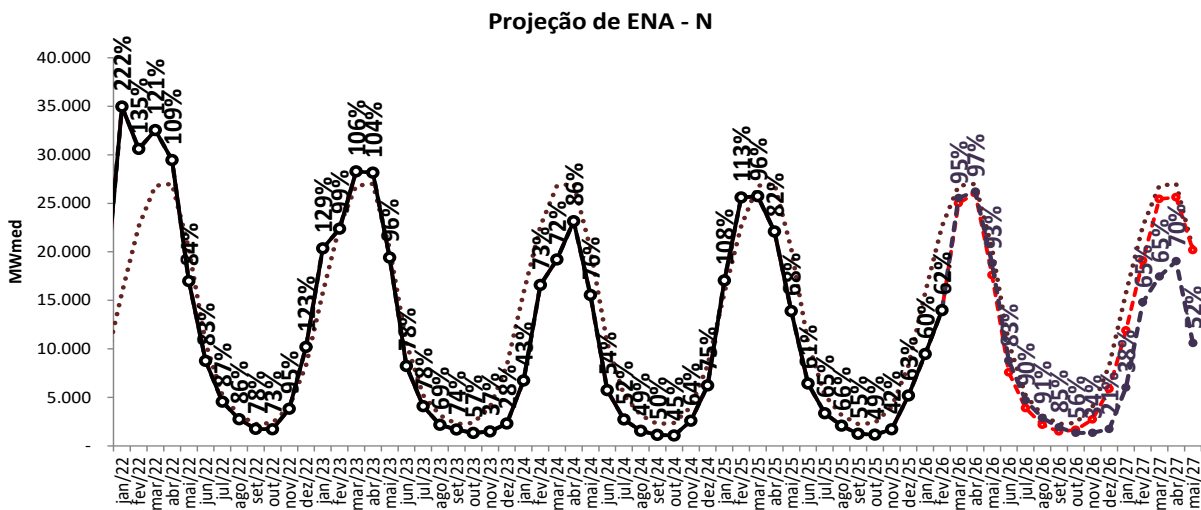
..... MLT

—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

—○— Realizado

---●--- ENA RNA

---●--- proj. PLD, SMAP 2023

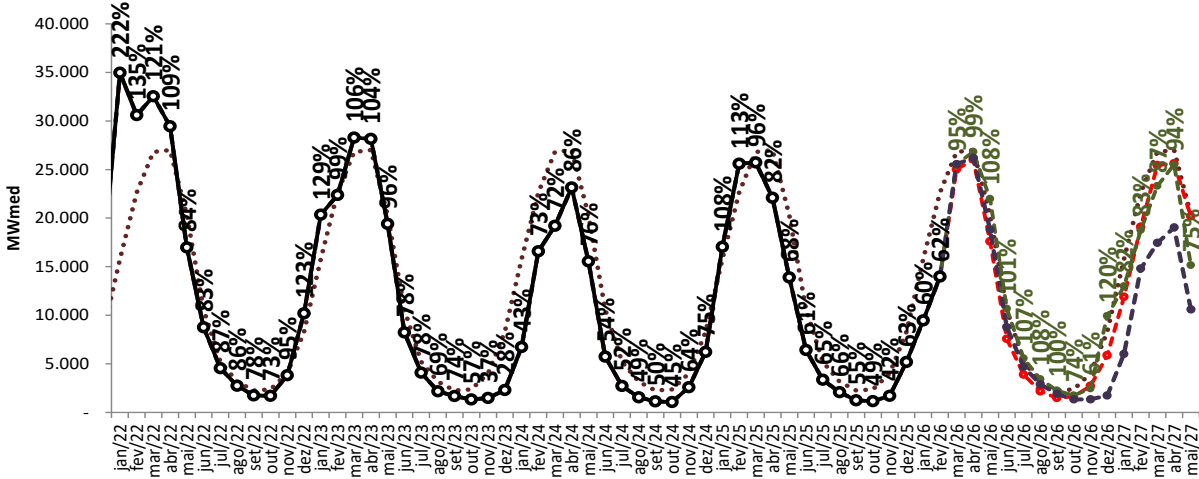


projeção de energia natural afluente

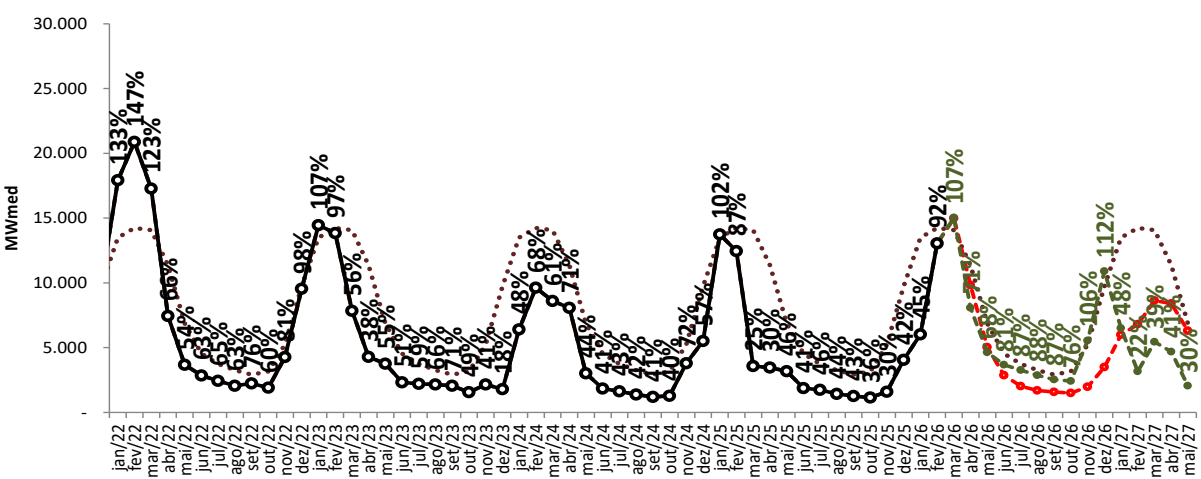
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



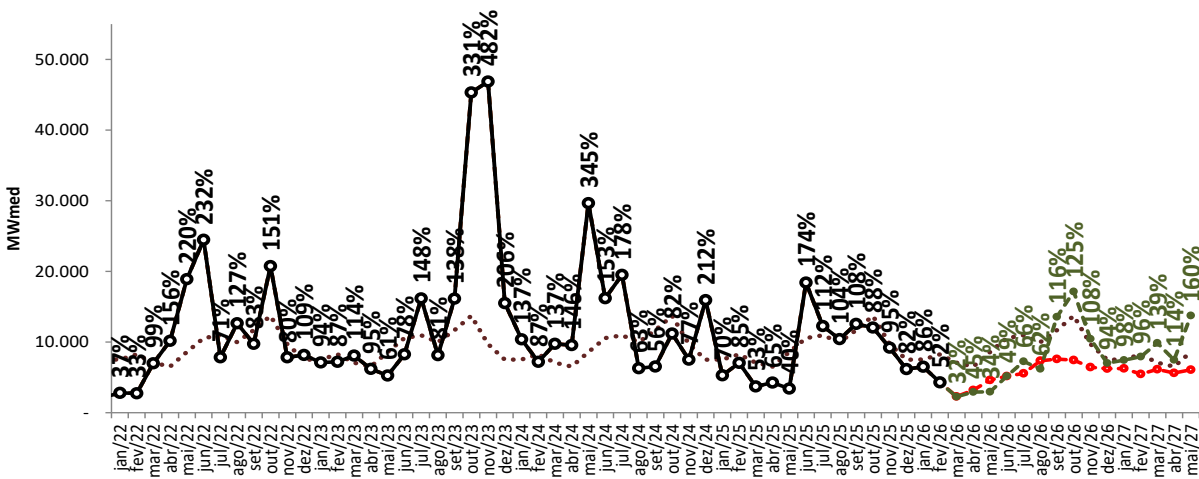
Projeção de ENA - N



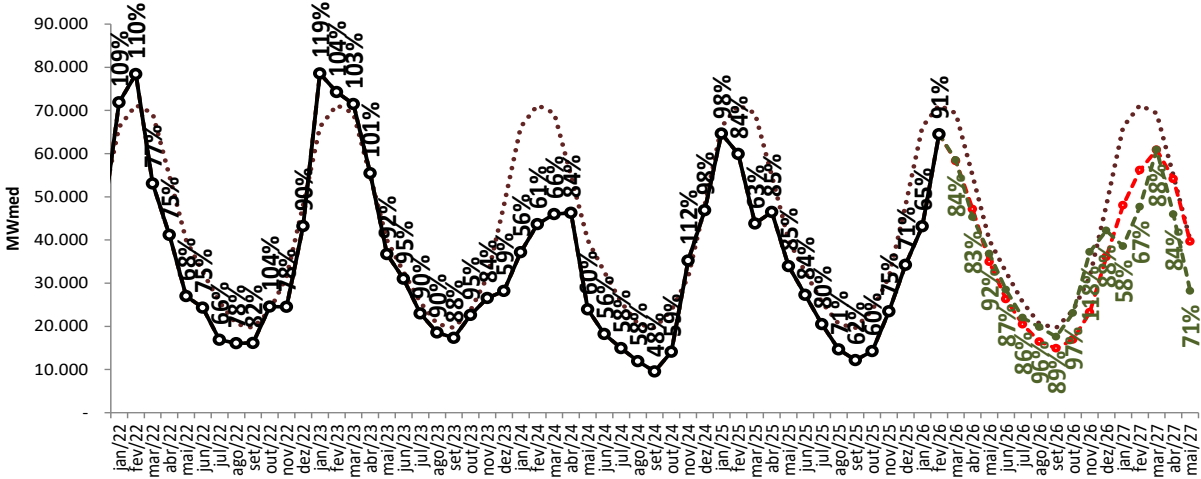
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

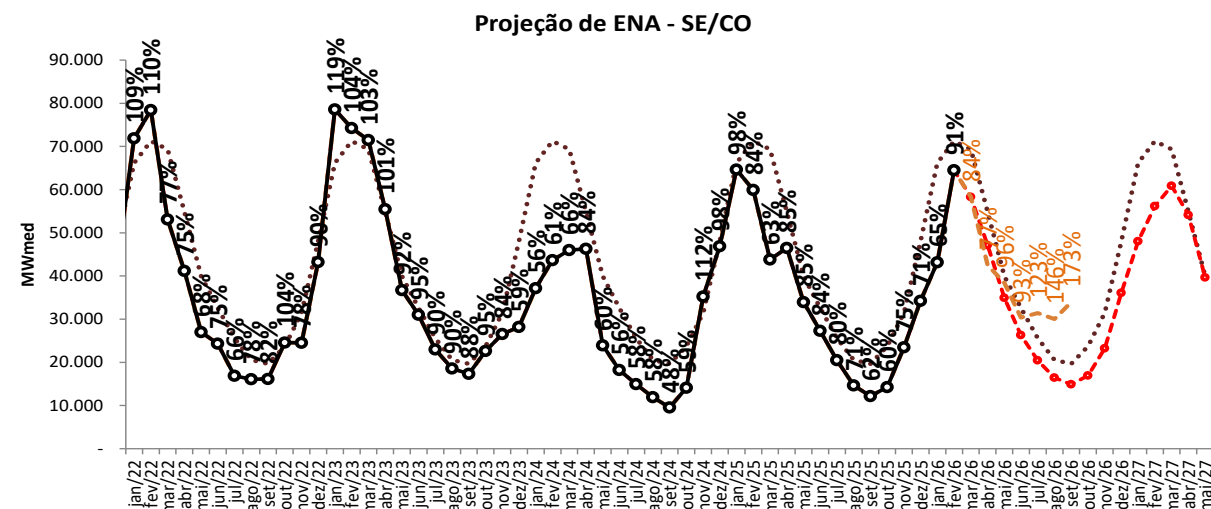
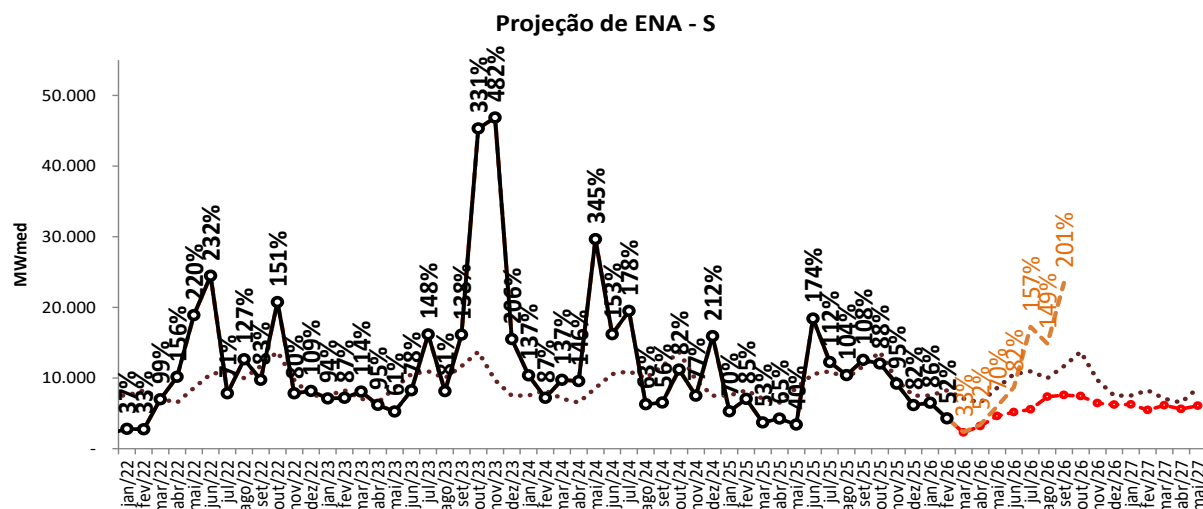
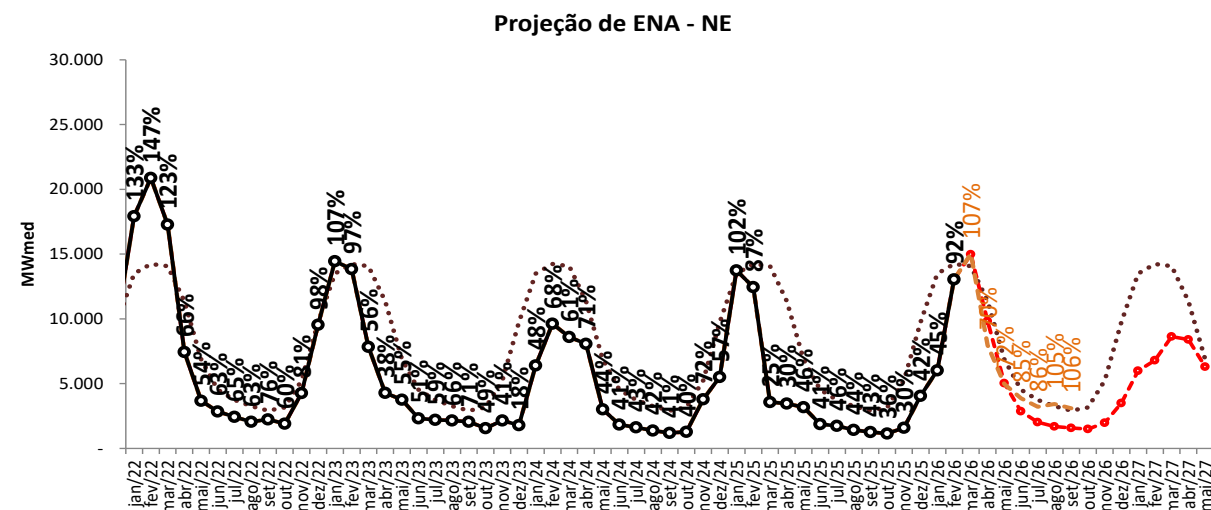
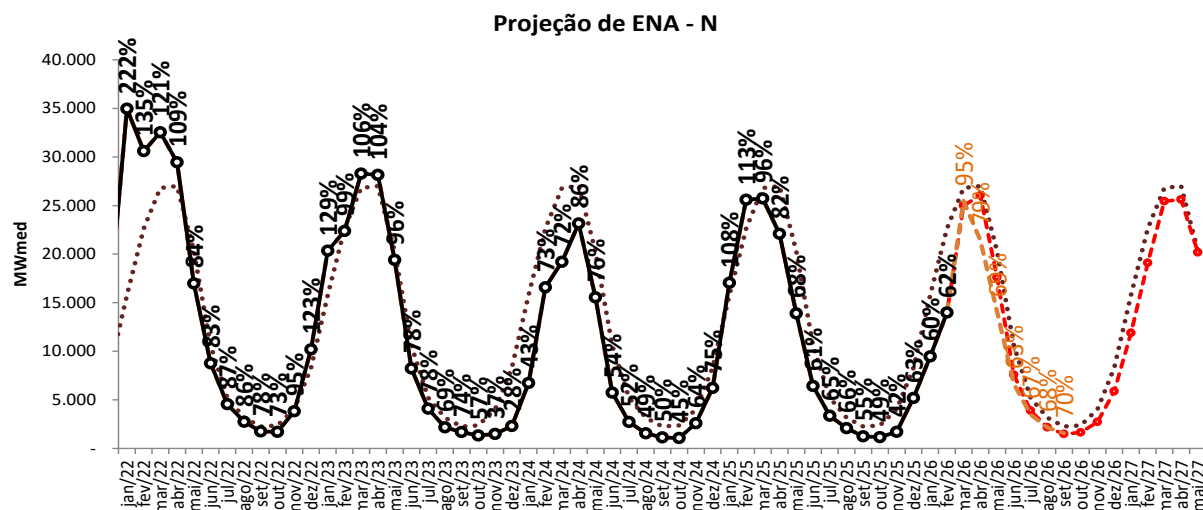
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

ccee



... MLT

—○— Realizado

● ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

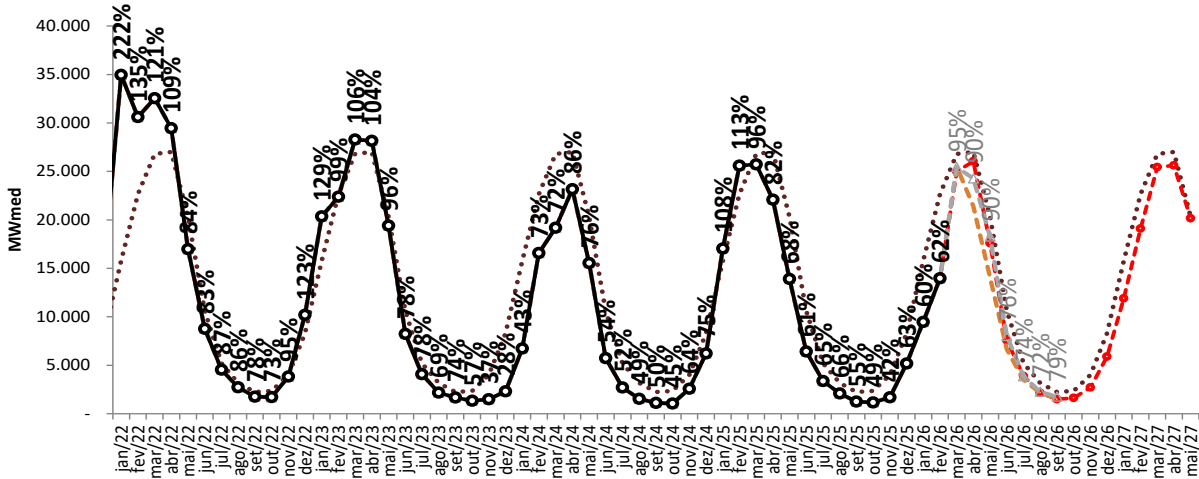
- proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2018

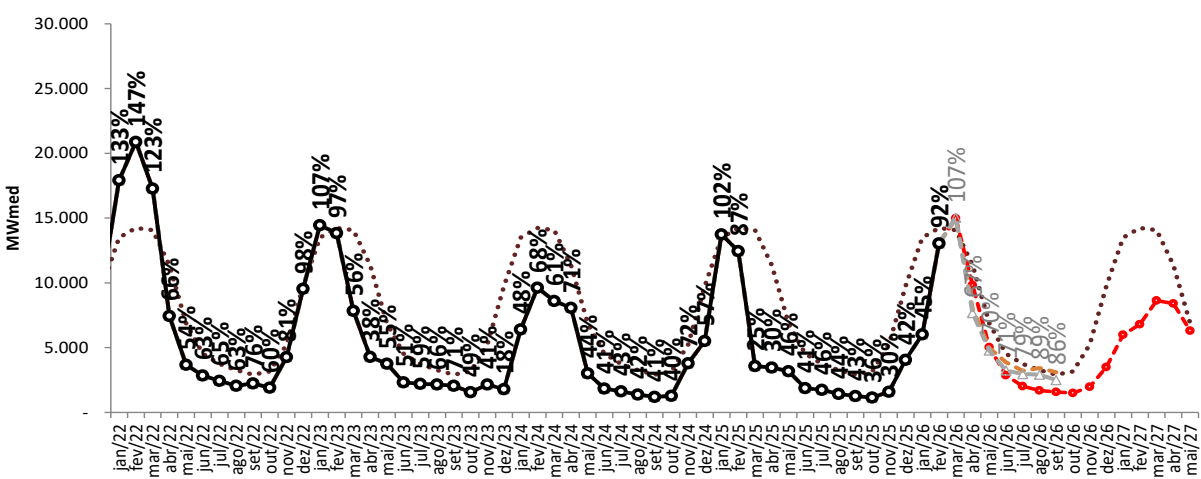
projeção de energia natural afluyente  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



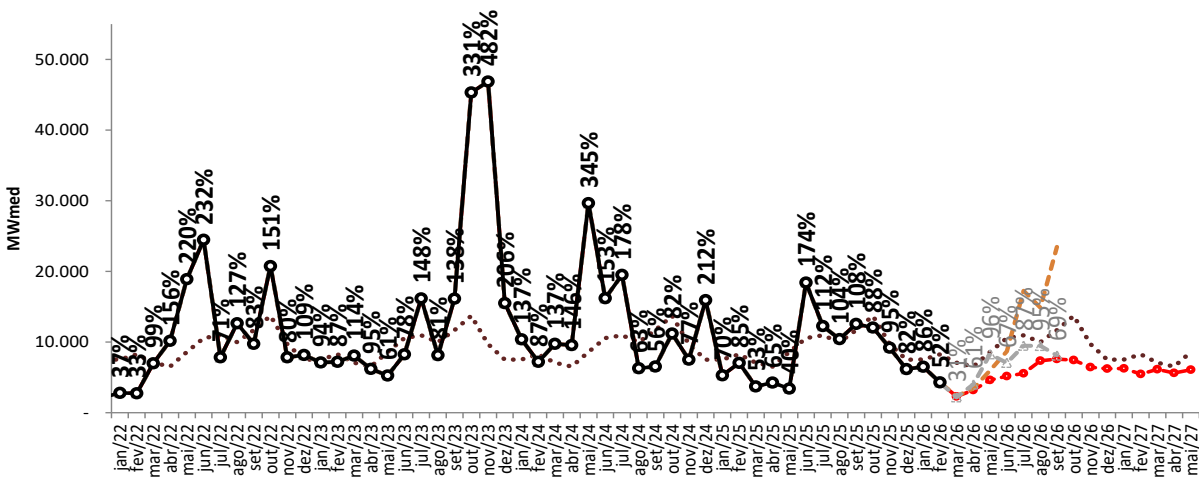
Projeção de ENA - N



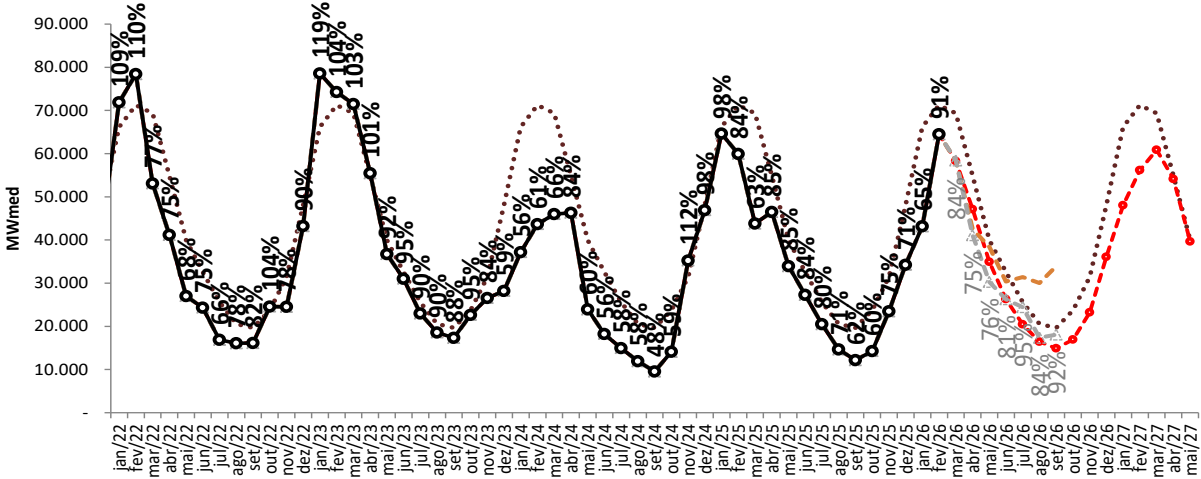
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

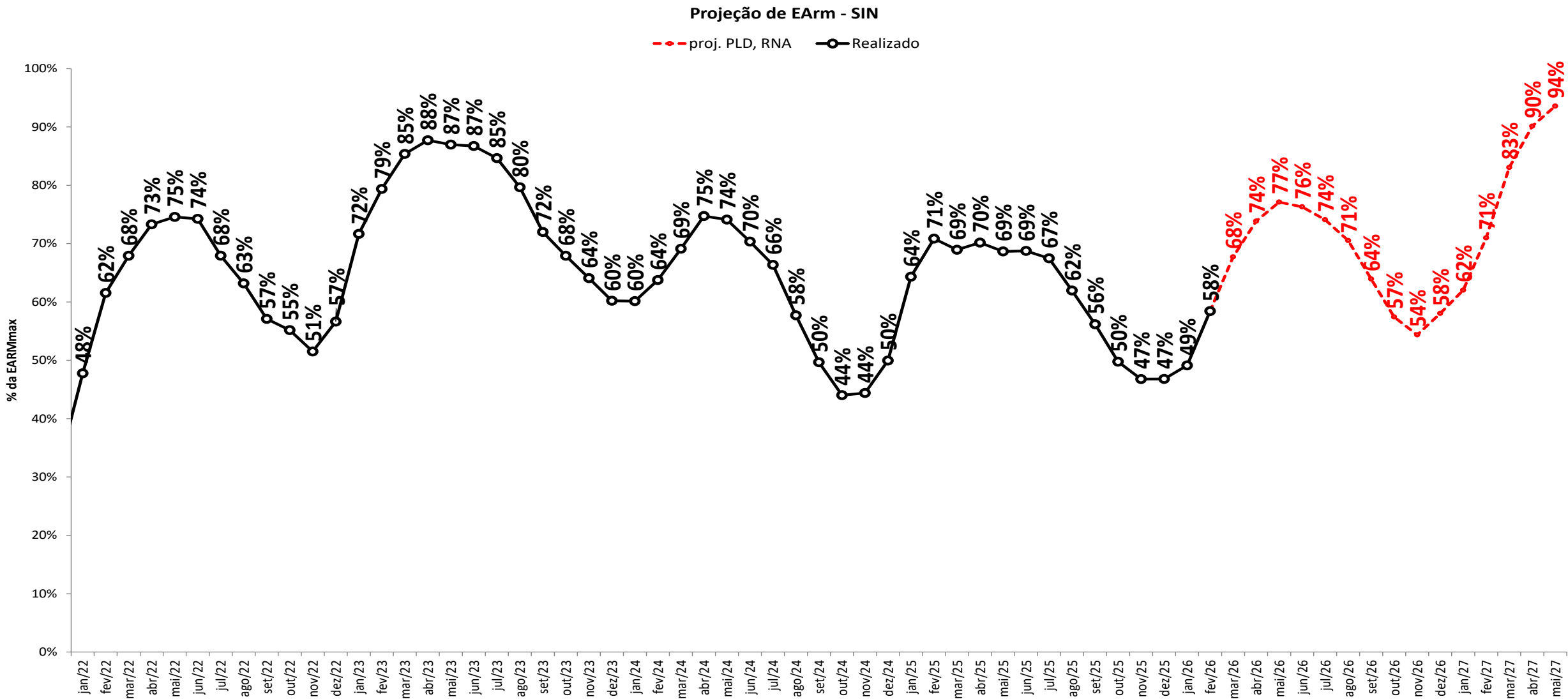
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

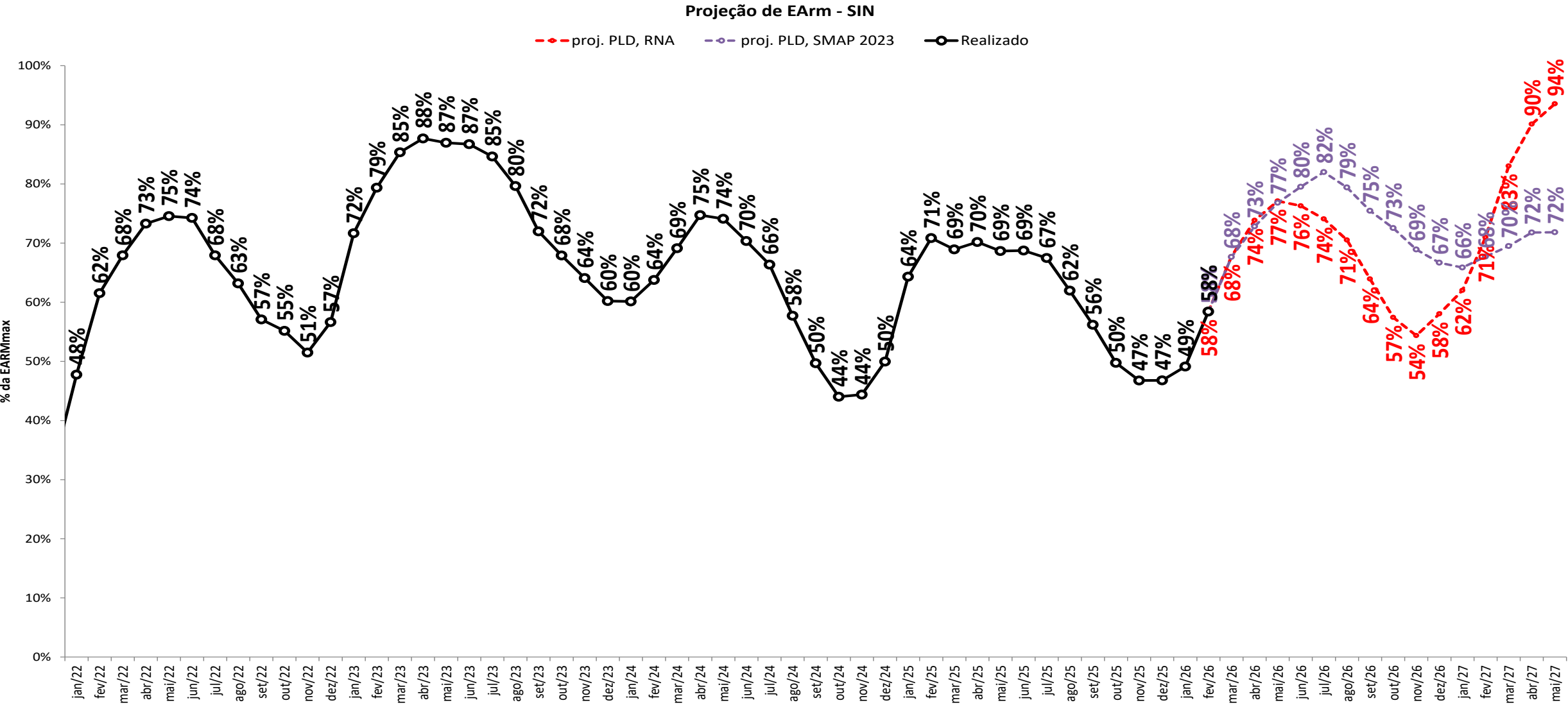
—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

projeção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

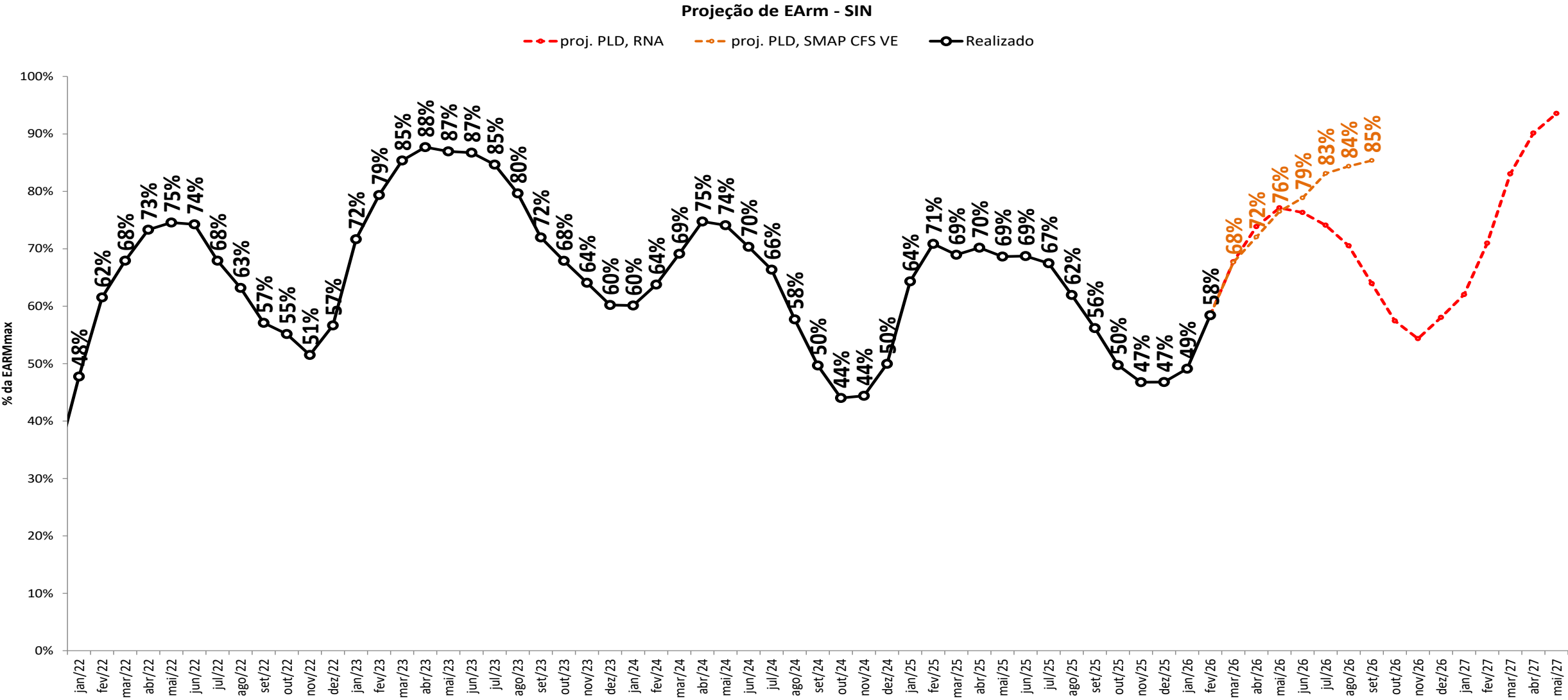
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





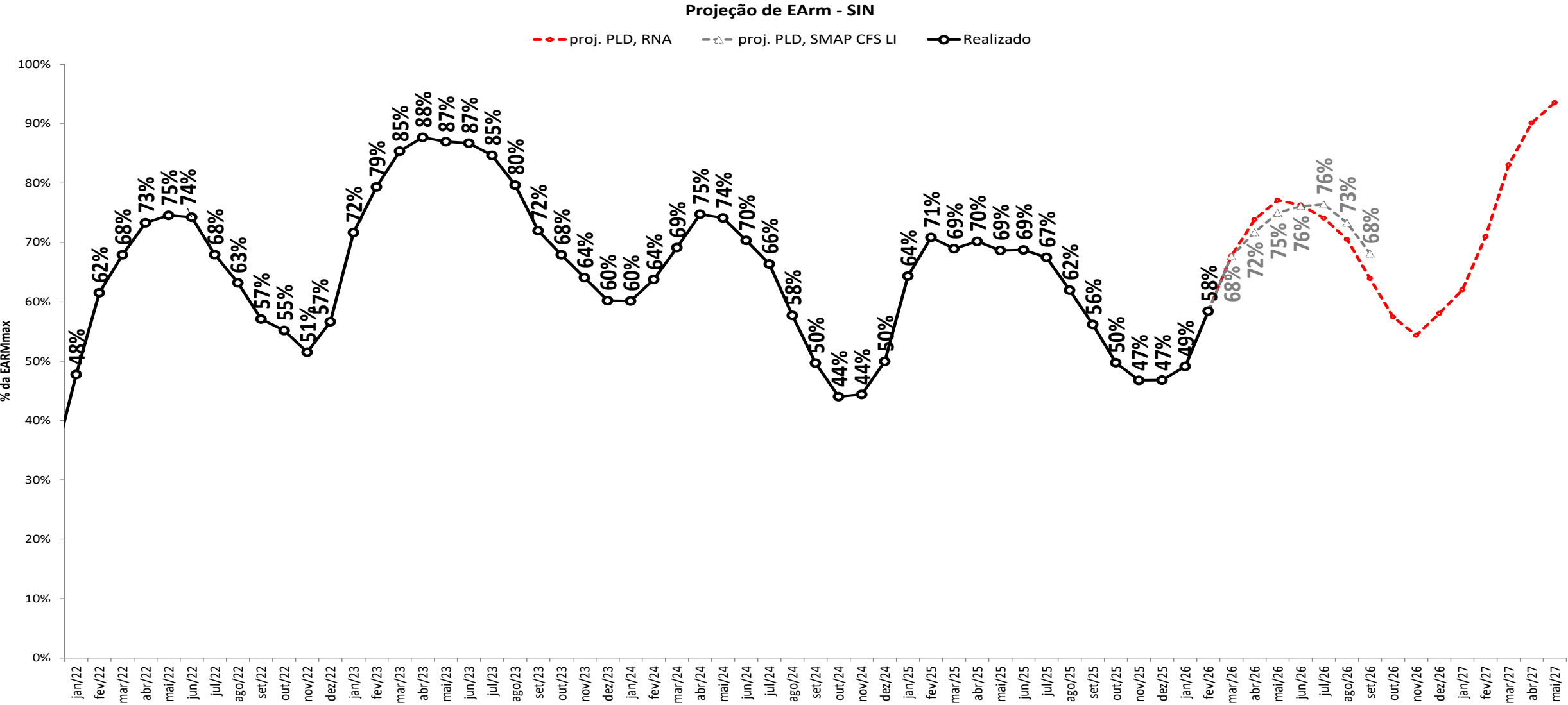
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



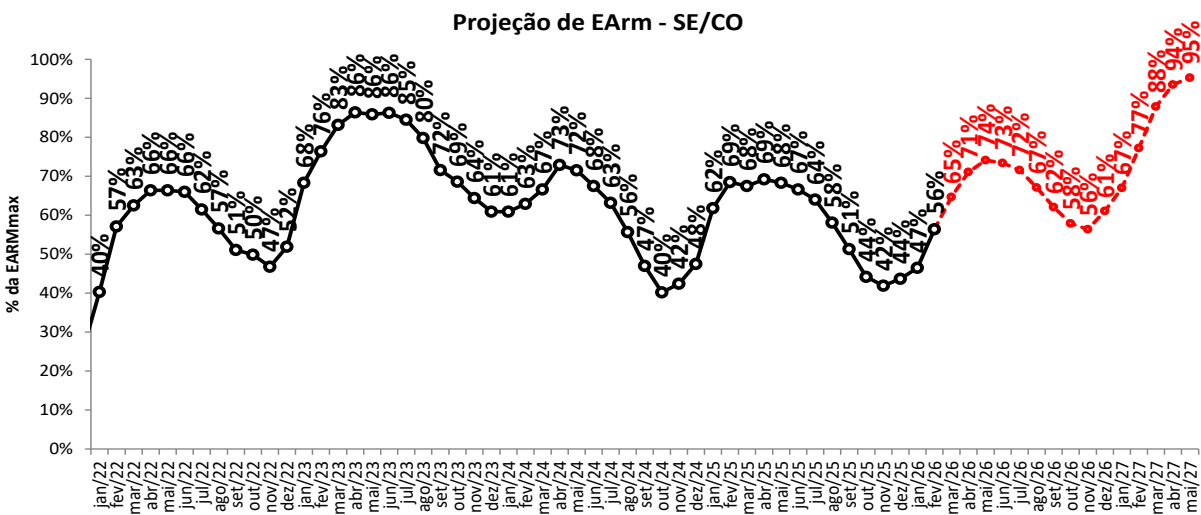
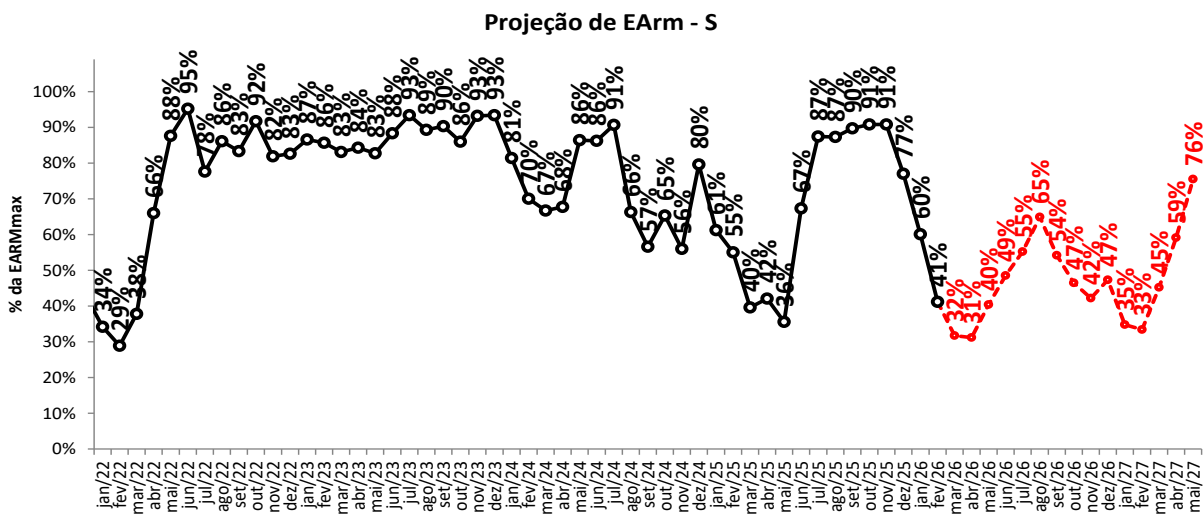
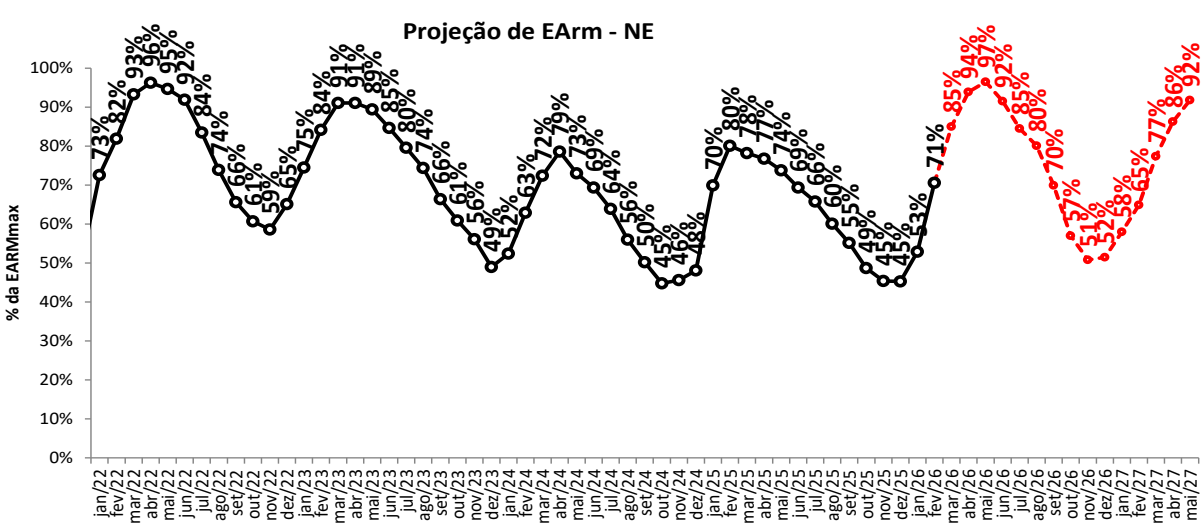
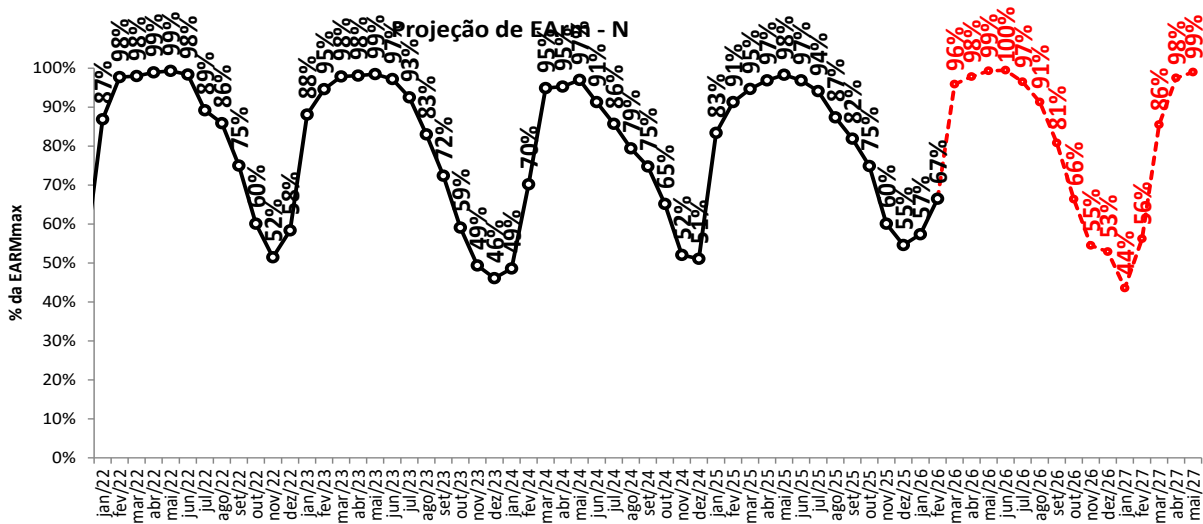
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





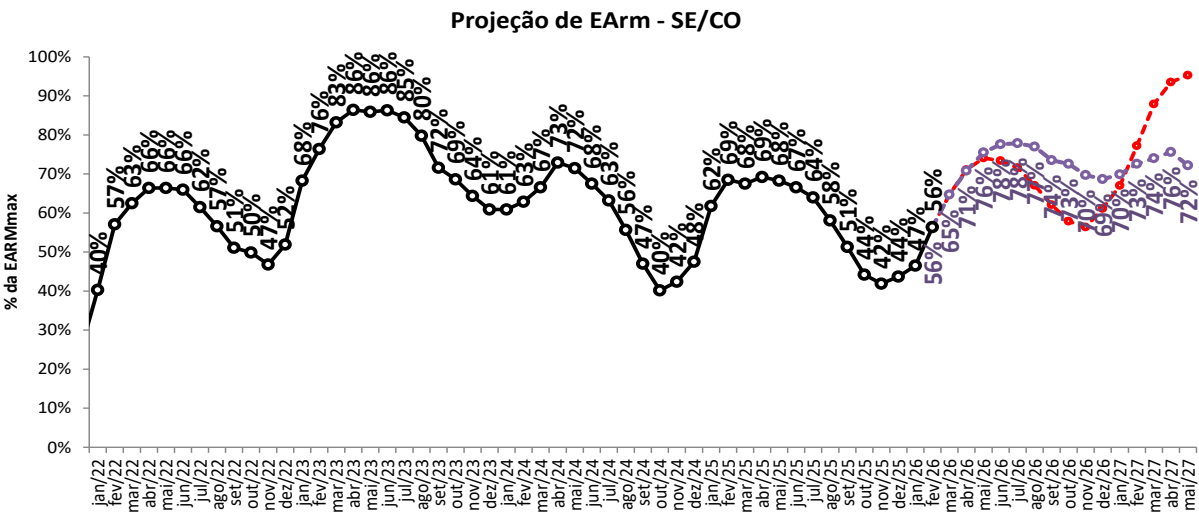
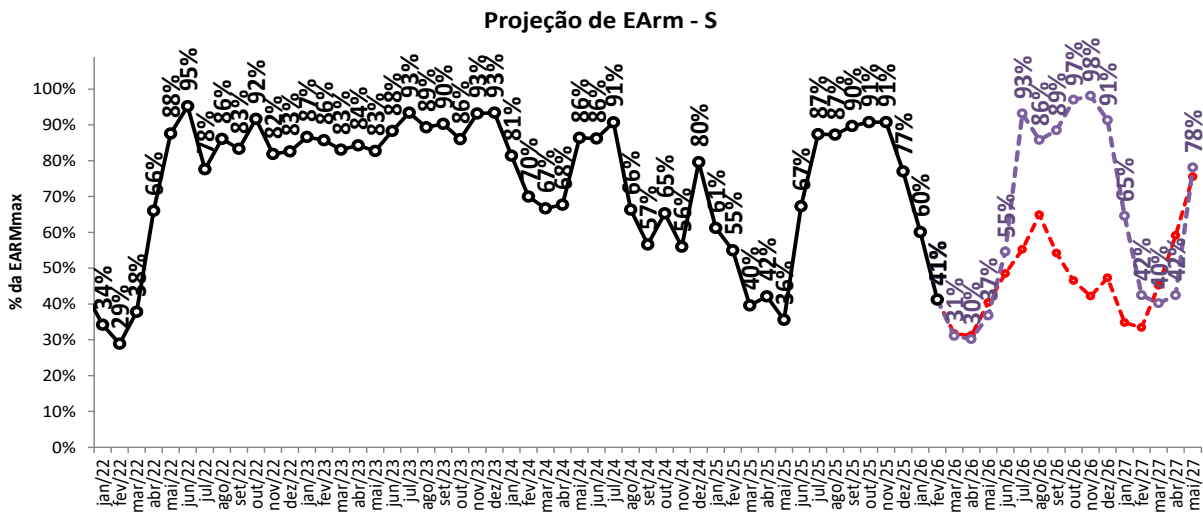
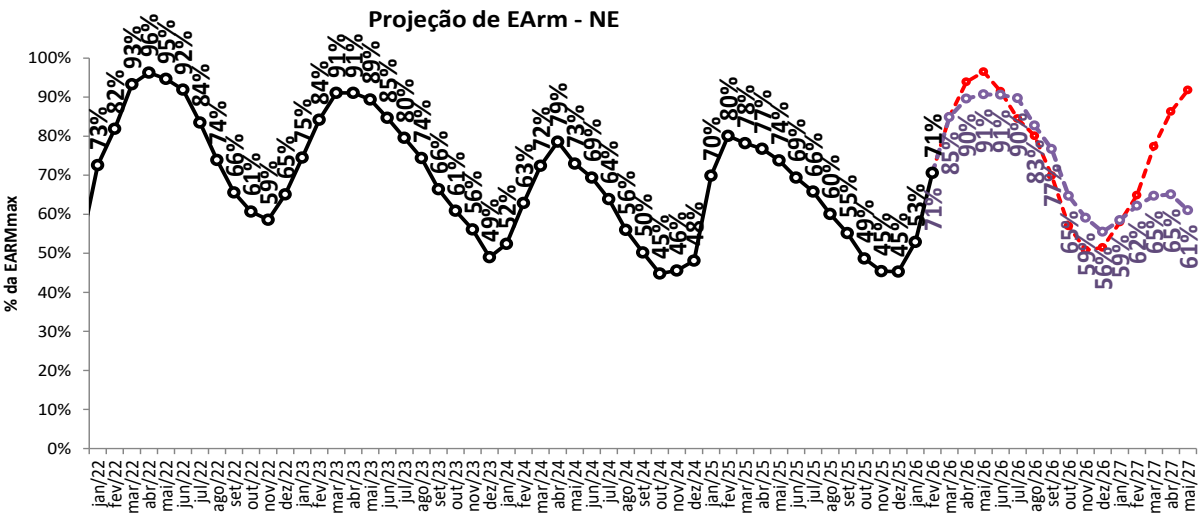
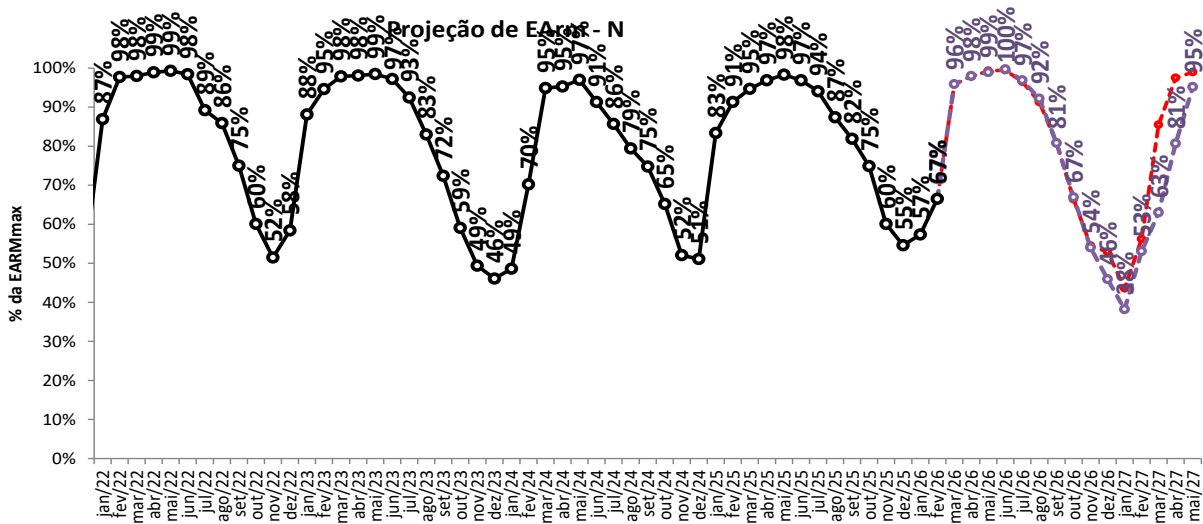
projeção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

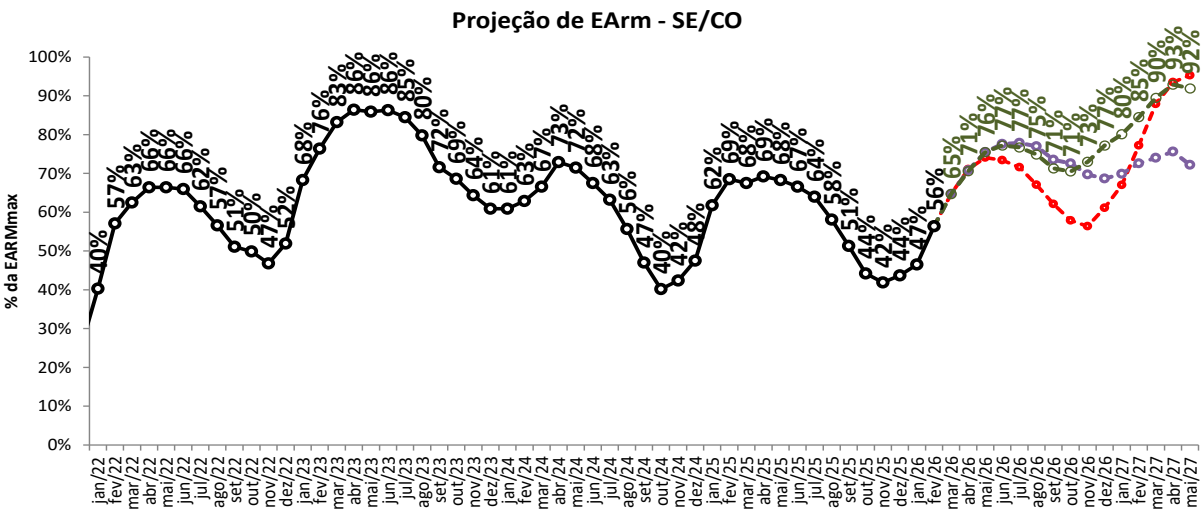
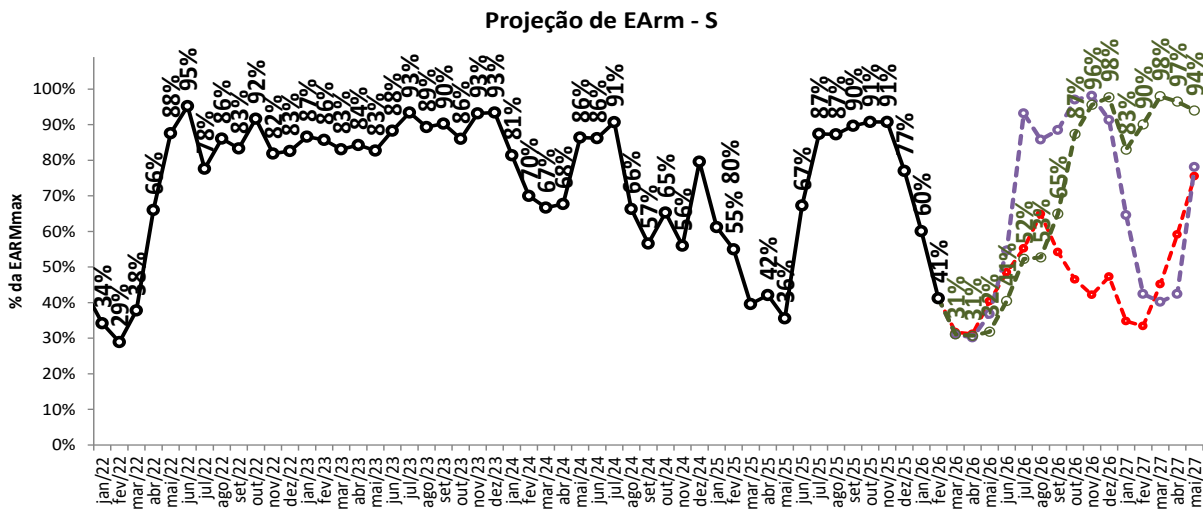
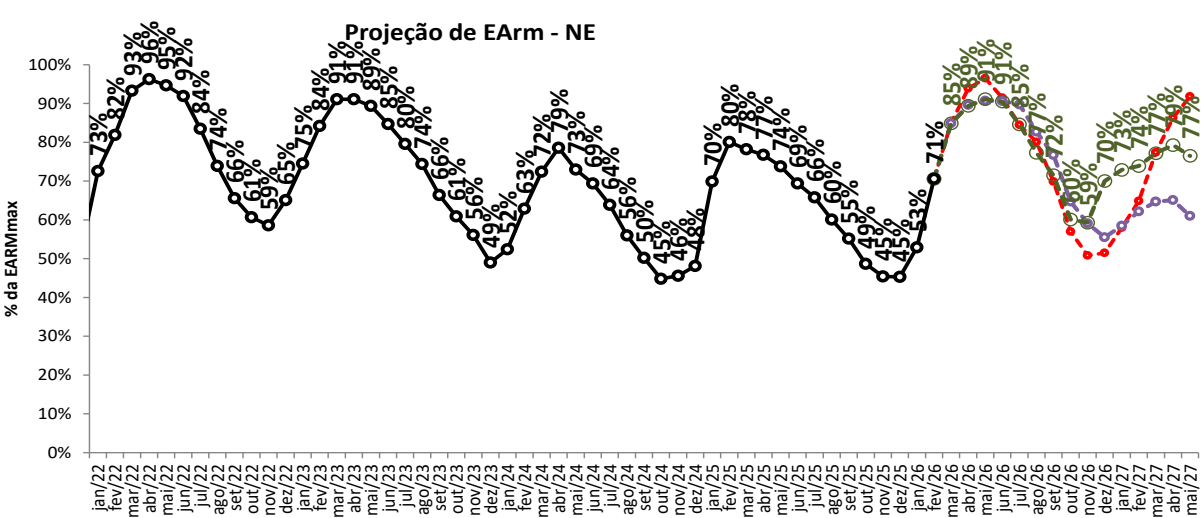
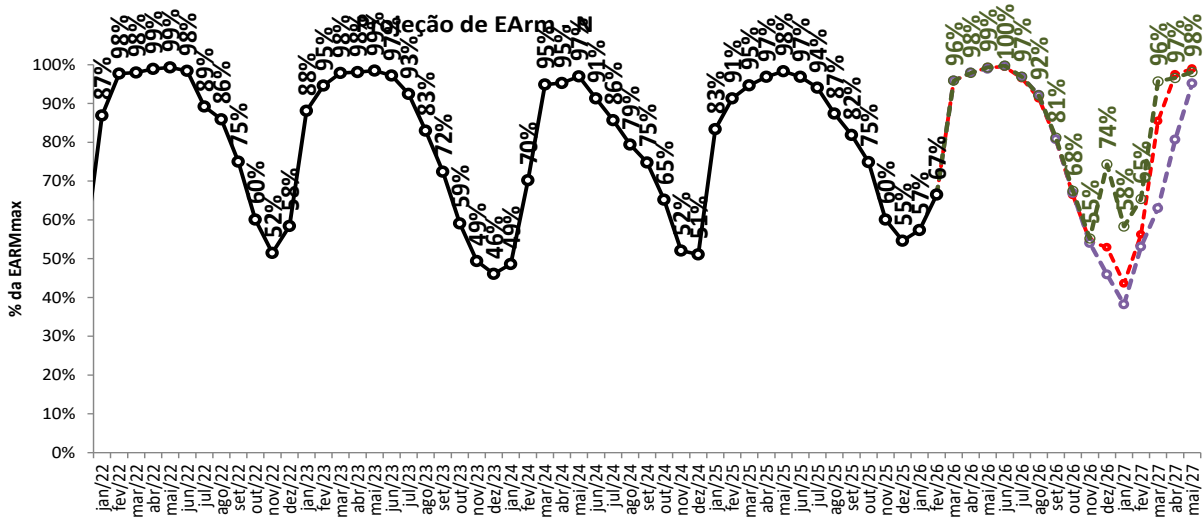
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2023

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



--- proj. PLD, RNA

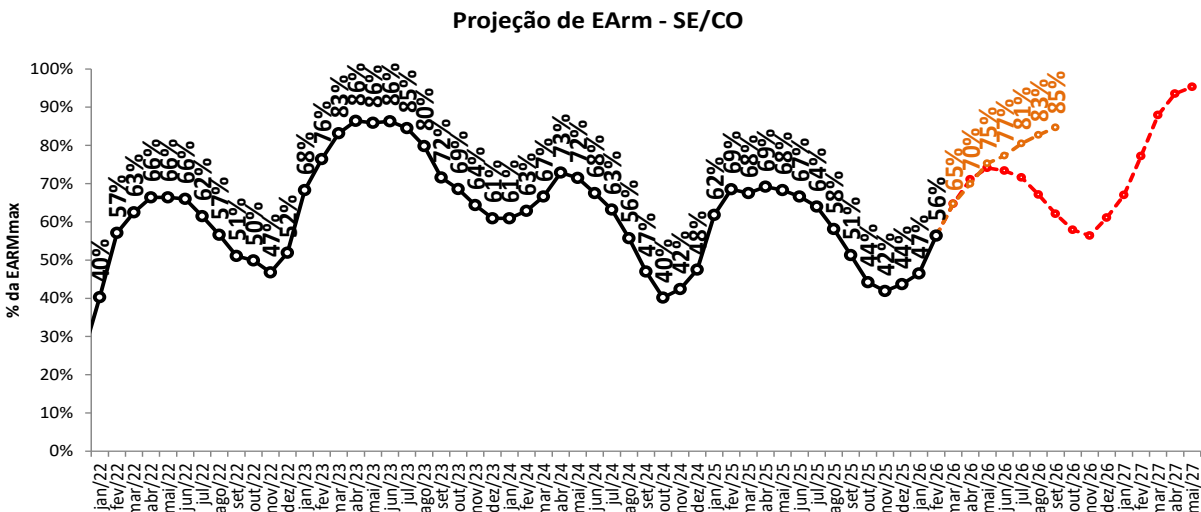
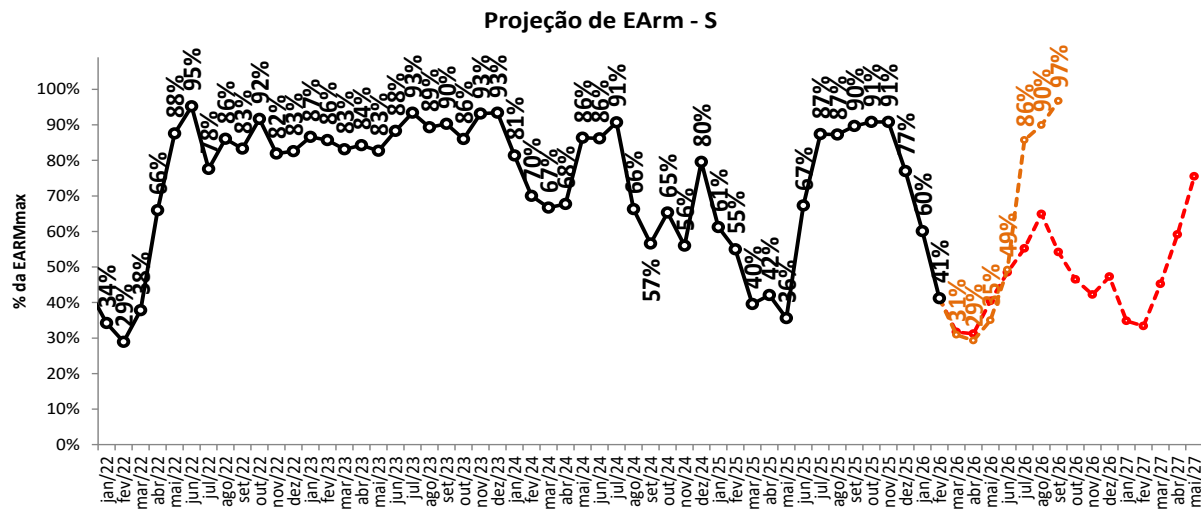
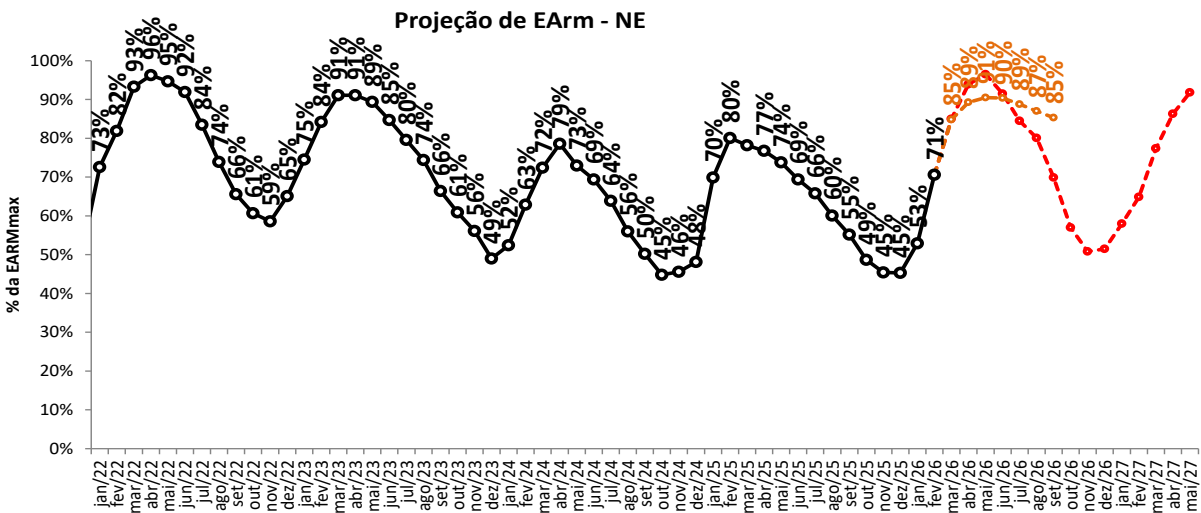
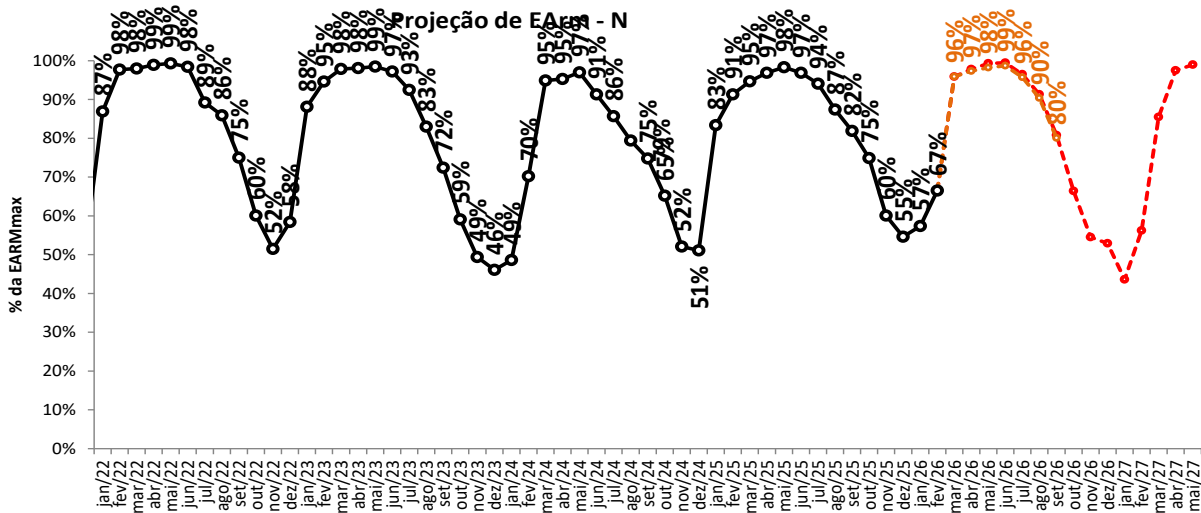
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



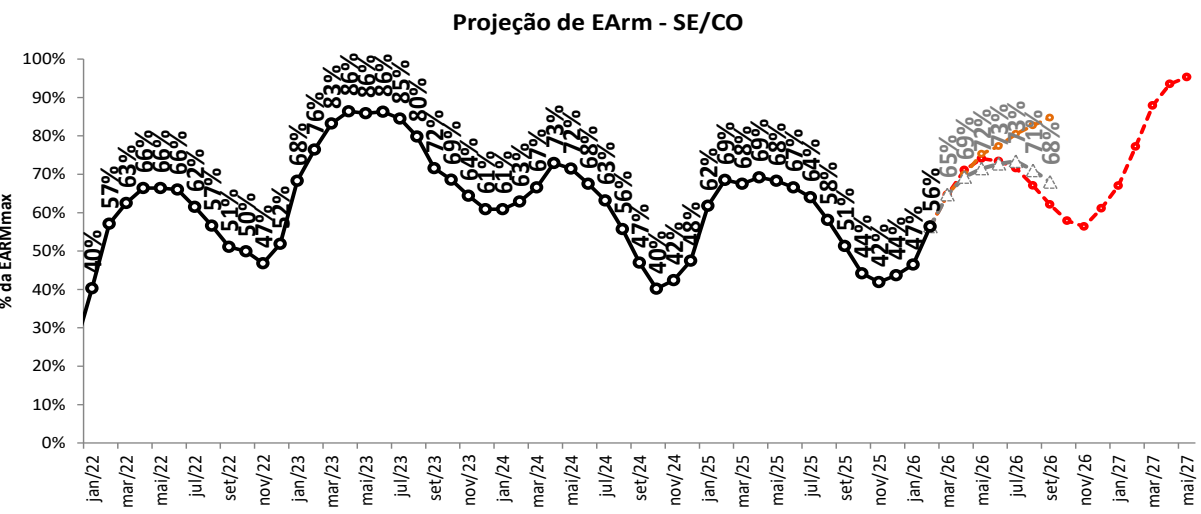
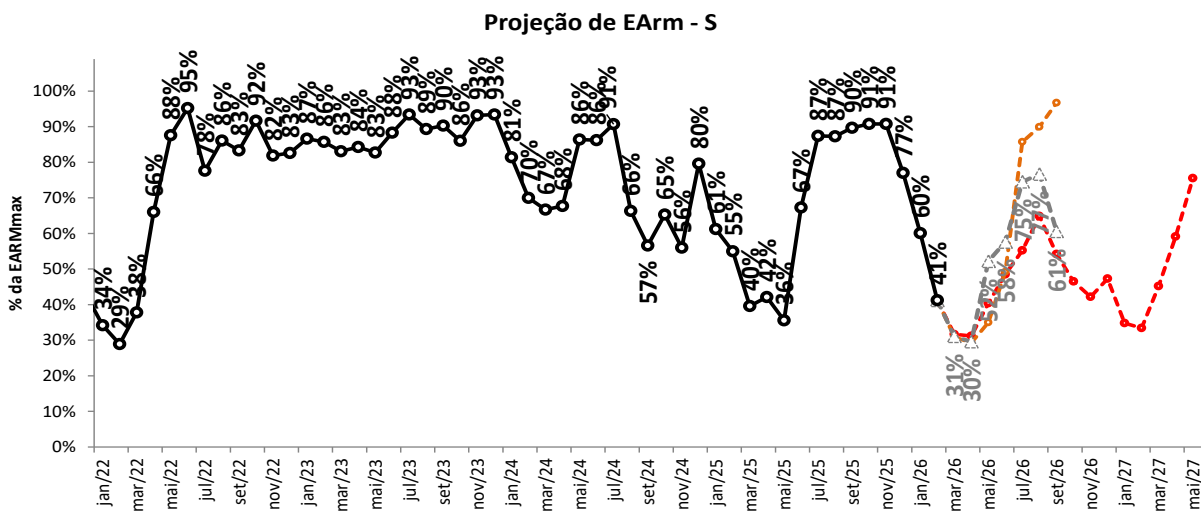
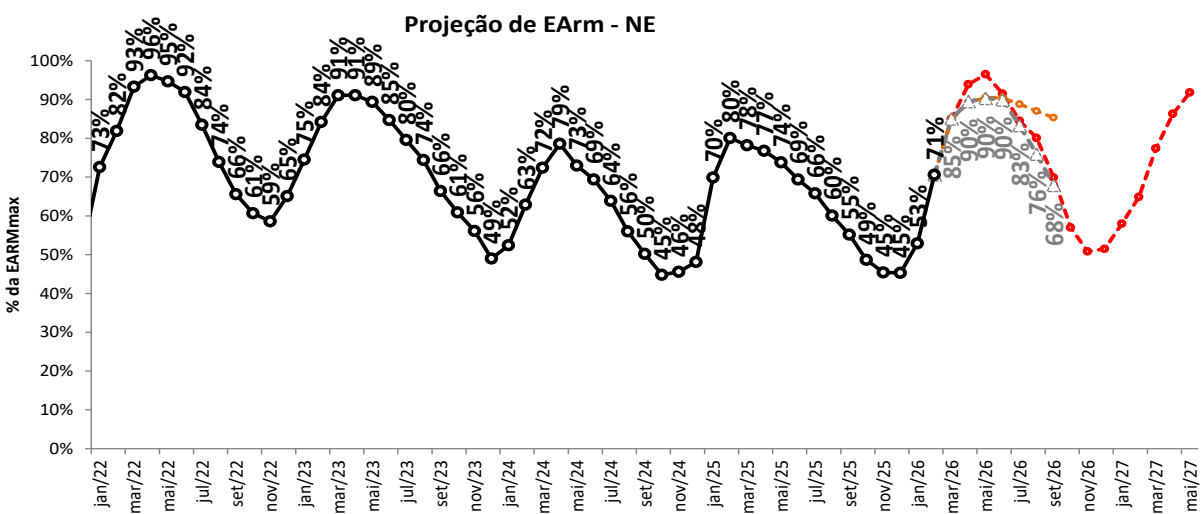
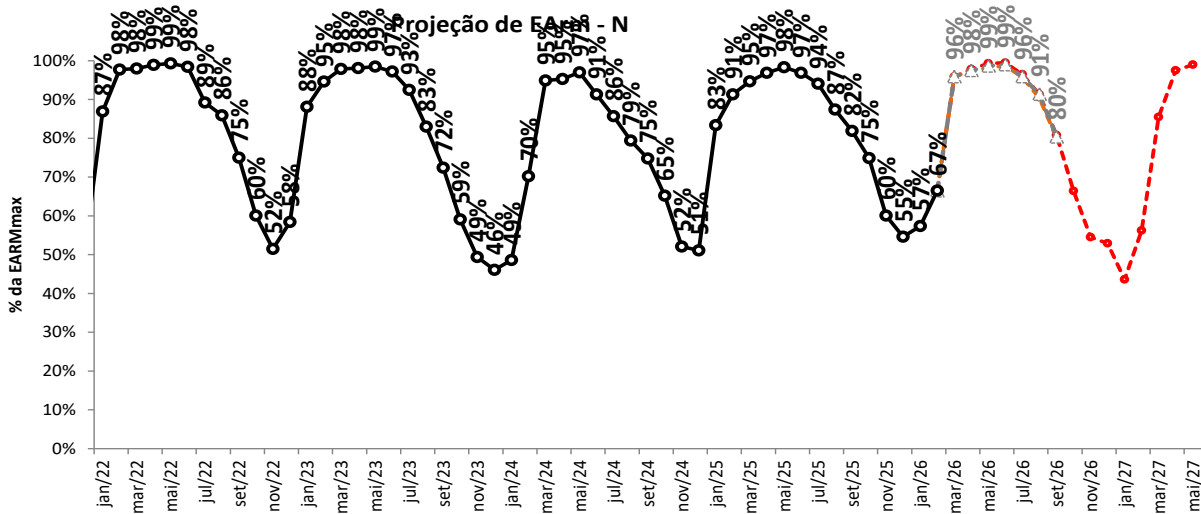
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



| SE/CO                  | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 65     | 71     | 74     | 73     | 72     | 67     | 62     | 58     | 56     | 61     | 67     | 77     | 94     | 95     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 65     | 71     | 76     | 78     | 78     | 77     | 74     | 73     | 70     | 69     | 70     | 73     | 76     | 72     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 65     | 71     | 76     | 77     | 77     | 75     | 71     | 71     | 73     | 77     | 80     | 85     | 93     | 92     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 65     | 70     | 75     | 77     | 81     | 83     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 65     | 69     | 72     | 73     | 73     | 71     |        |        |        |        |        |        |        |        |

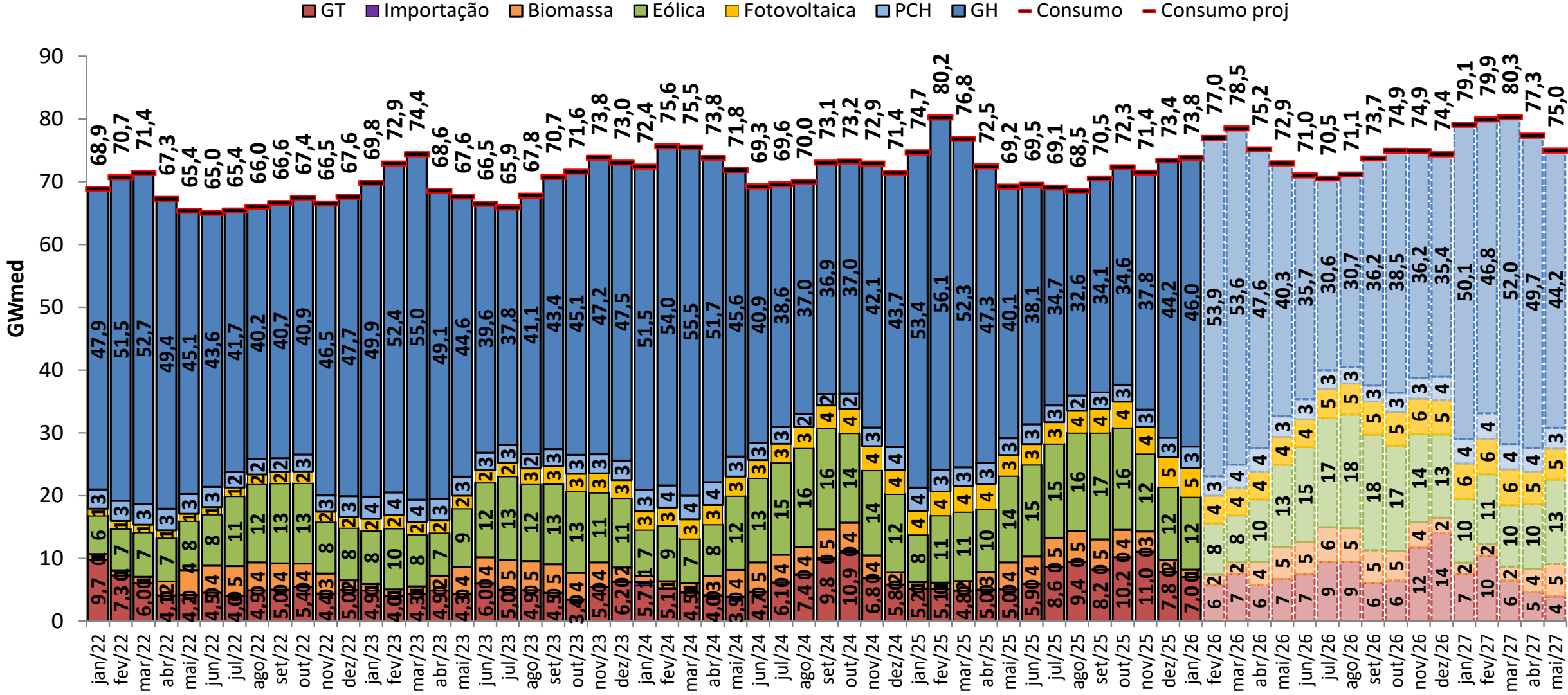
| S                      | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 32     | 31     | 40     | 49     | 55     | 65     | 54     | 47     | 42     | 47     | 35     | 33     | 59     | 76     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 31     | 30     | 37     | 55     | 93     | 86     | 89     | 97     | 98     | 91     | 65     | 42     | 42     | 78     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 31     | 31     | 32     | 41     | 52     | 53     | 65     | 87     | 96     | 98     | 83     | 90     | 97     | 94     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 31     | 29     | 35     | 49     | 86     | 90     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 31     | 30     | 52     | 58     | 75     | 77     |        |        |        |        |        |        |        |        |

| NE                     | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 85     | 94     | 97     | 92     | 85     | 80     | 70     | 57     | 51     | 52     | 58     | 65     | 86     | 92     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 85     | 90     | 91     | 91     | 90     | 83     | 77     | 65     | 59     | 56     | 59     | 62     | 65     | 61     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 85     | 89     | 91     | 91     | 85     | 77     | 72     | 60     | 59     | 70     | 73     | 74     | 79     | 77     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 85     | 89     | 91     | 90     | 89     | 87     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 85     | 90     | 90     | 90     | 83     | 76     |        |        |        |        |        |        |        |        |

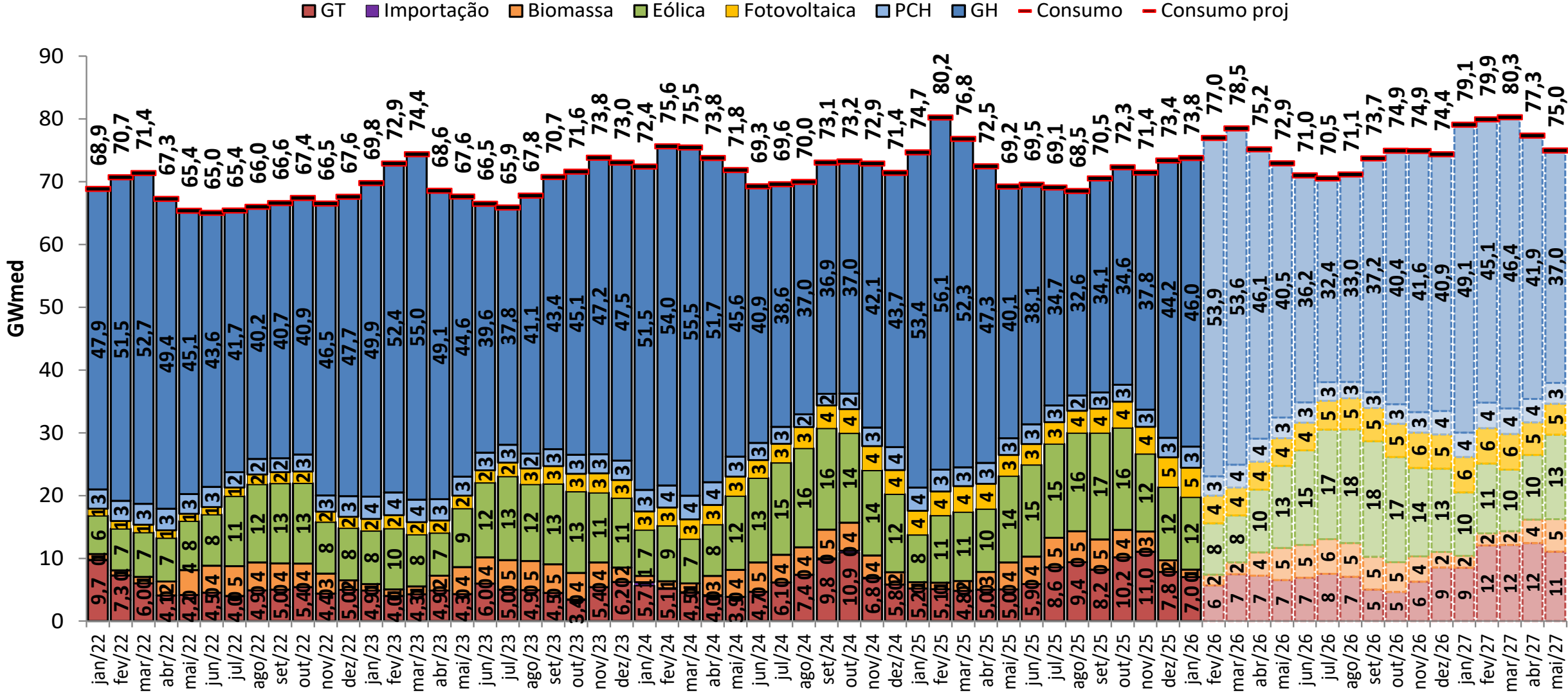
| N                      | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 96     | 98     | 99     | 100    | 97     | 91     | 81     | 66     | 55     | 53     | 44     | 56     | 98     | 99     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 96     | 98     | 99     | 100    | 97     | 92     | 81     | 67     | 54     | 46     | 38     | 53     | 81     | 95     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 96     | 98     | 99     | 100    | 97     | 92     | 81     | 68     | 55     | 74     | 58     | 65     | 97     | 98     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 96     | 97     | 98     | 99     | 96     | 90     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 96     | 98     | 99     | 99     | 96     | 91     |        |        |        |        |        |        |        |        |

| SIN                    | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | abr/27 | mai/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 68     | 74     | 77     | 76     | 74     | 71     | 64     | 57     | 54     | 58     | 62     | 71     | 90     | 94     |
| proj. PLD, SMAP 2023   | 68     | 73     | 77     | 80     | 82     | 79     | 75     | 73     | 69     | 67     | 66     | 68     | 72     | 72     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 68     | 73     | 77     | 78     | 78     | 75     | 71     | 70     | 71     | 77     | 78     | 82     | 91     | 90     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 68     | 72     | 76     | 79     | 83     | 84     |        |        |        |        |        |        |        |        |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 68     | 72     | 75     | 76     | 76     | 73     |        |        |        |        |        |        |        |        |

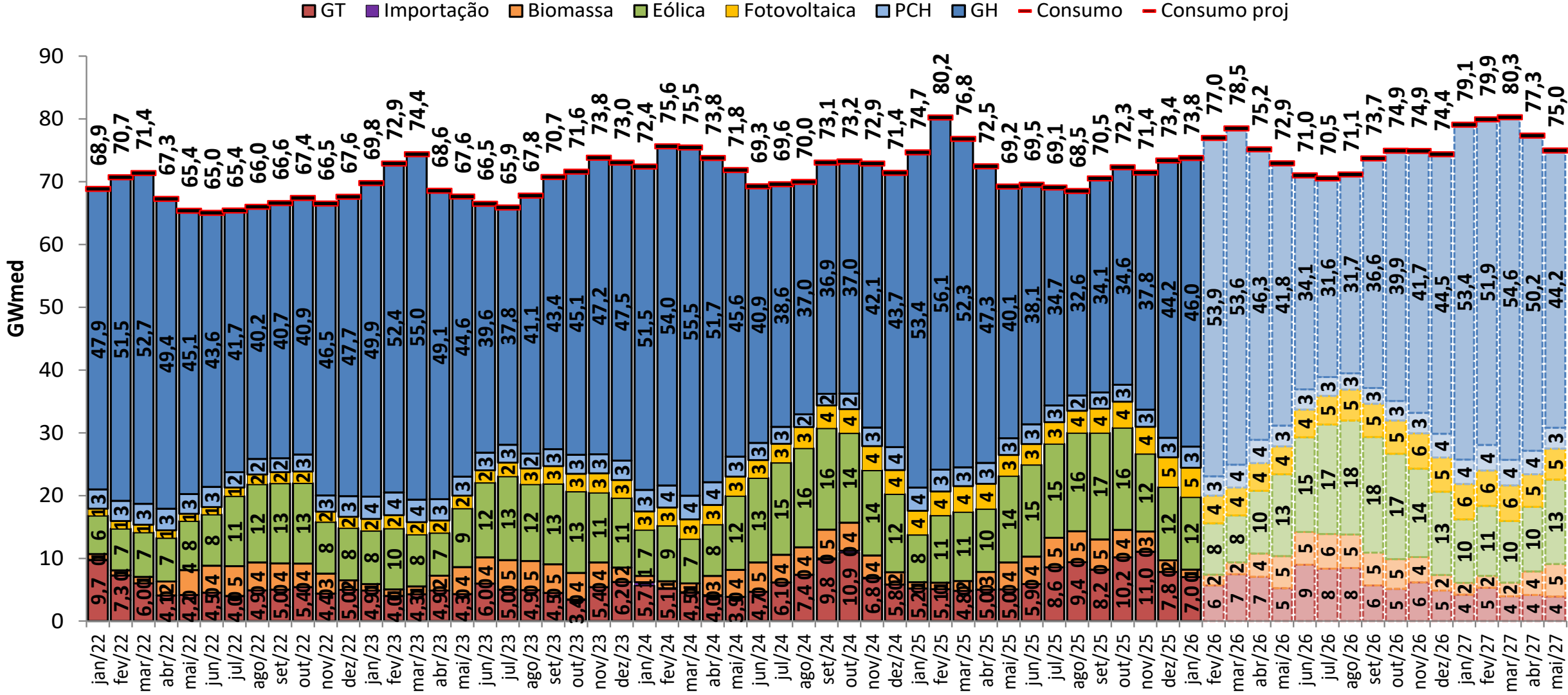
balanço operativo  
proj. PLD RNA

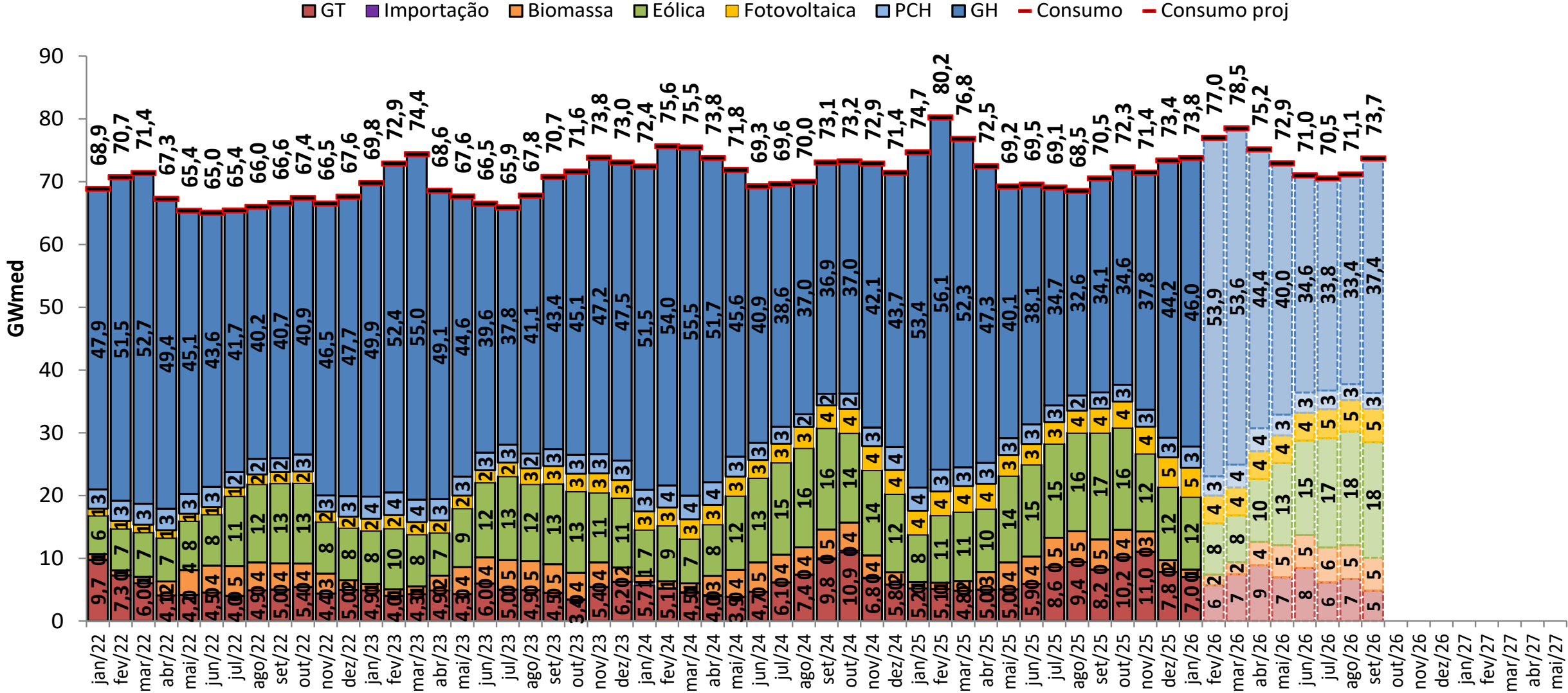


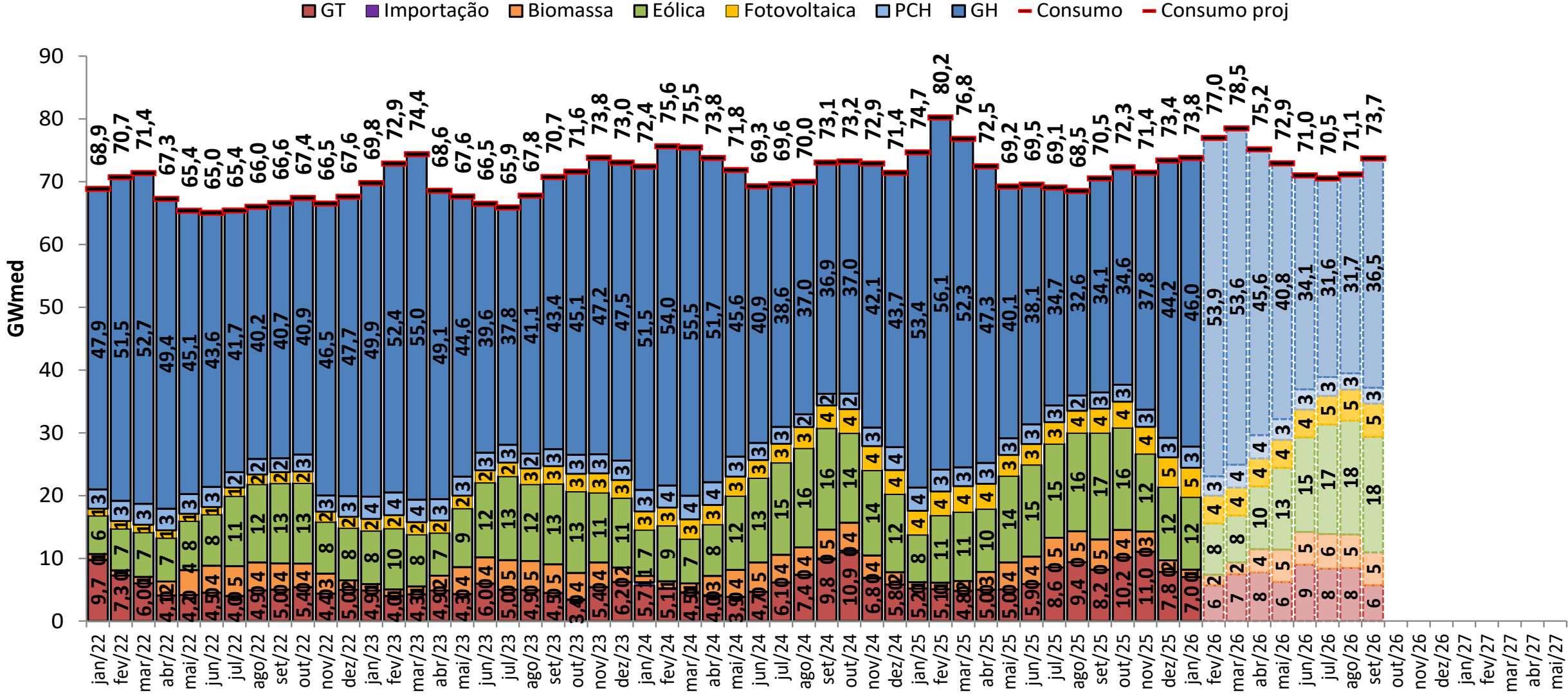






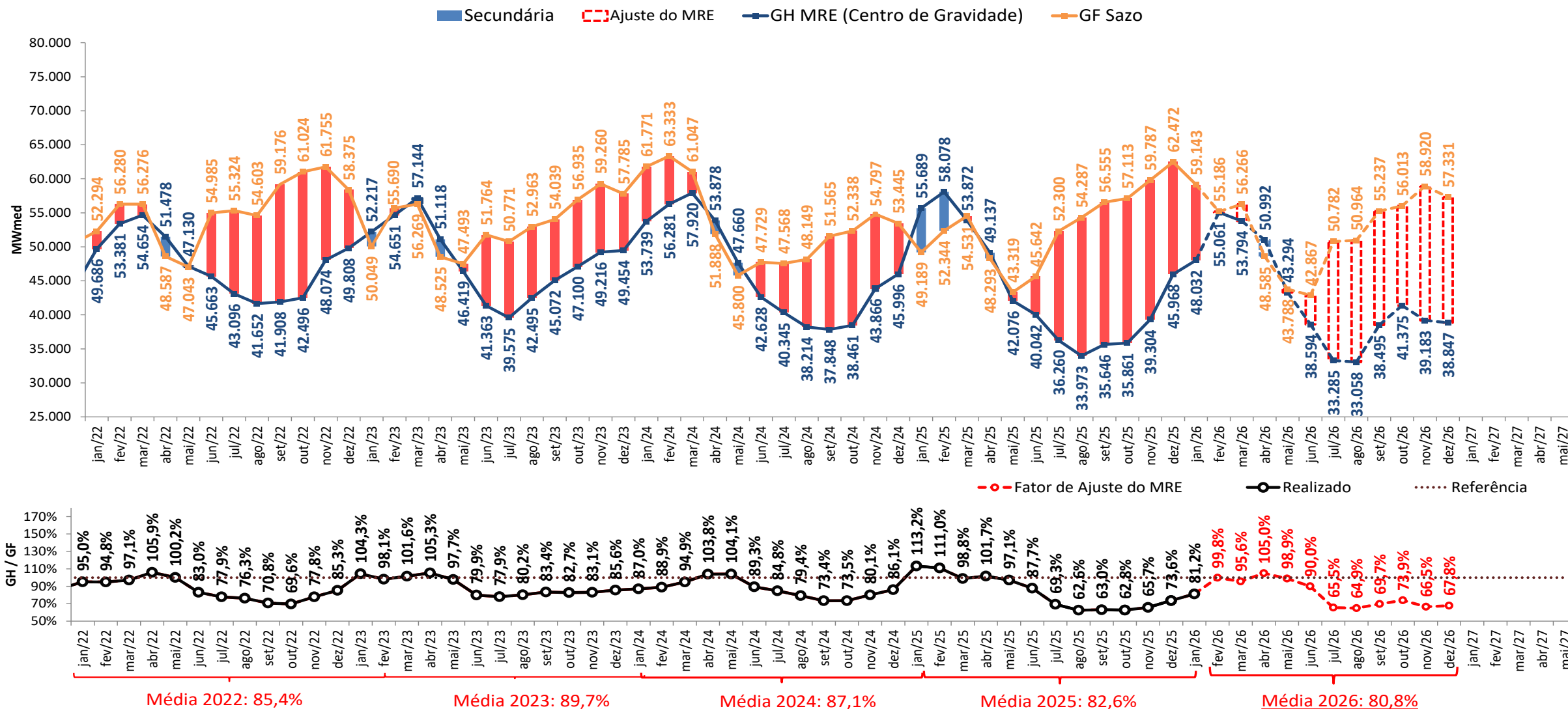






# projeção do MRE

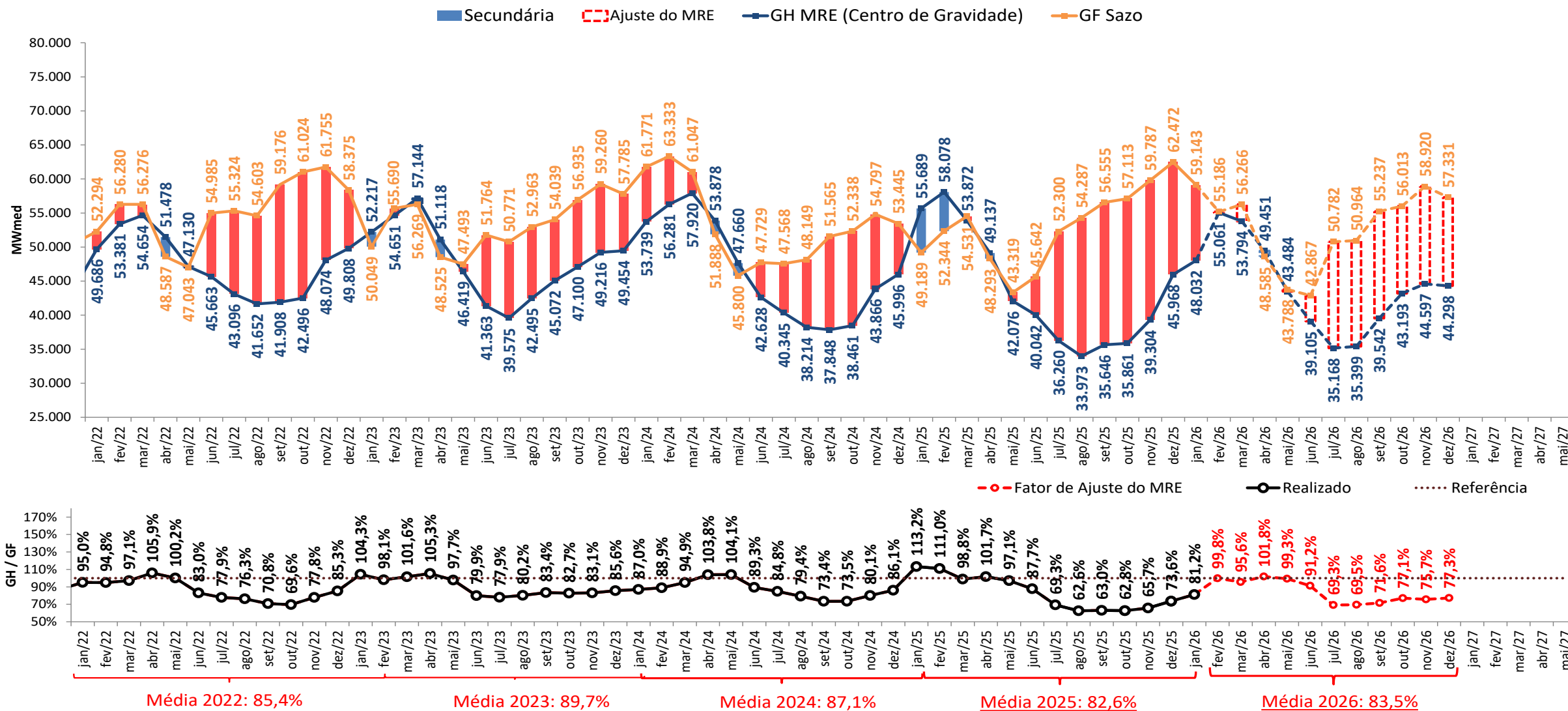
## proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

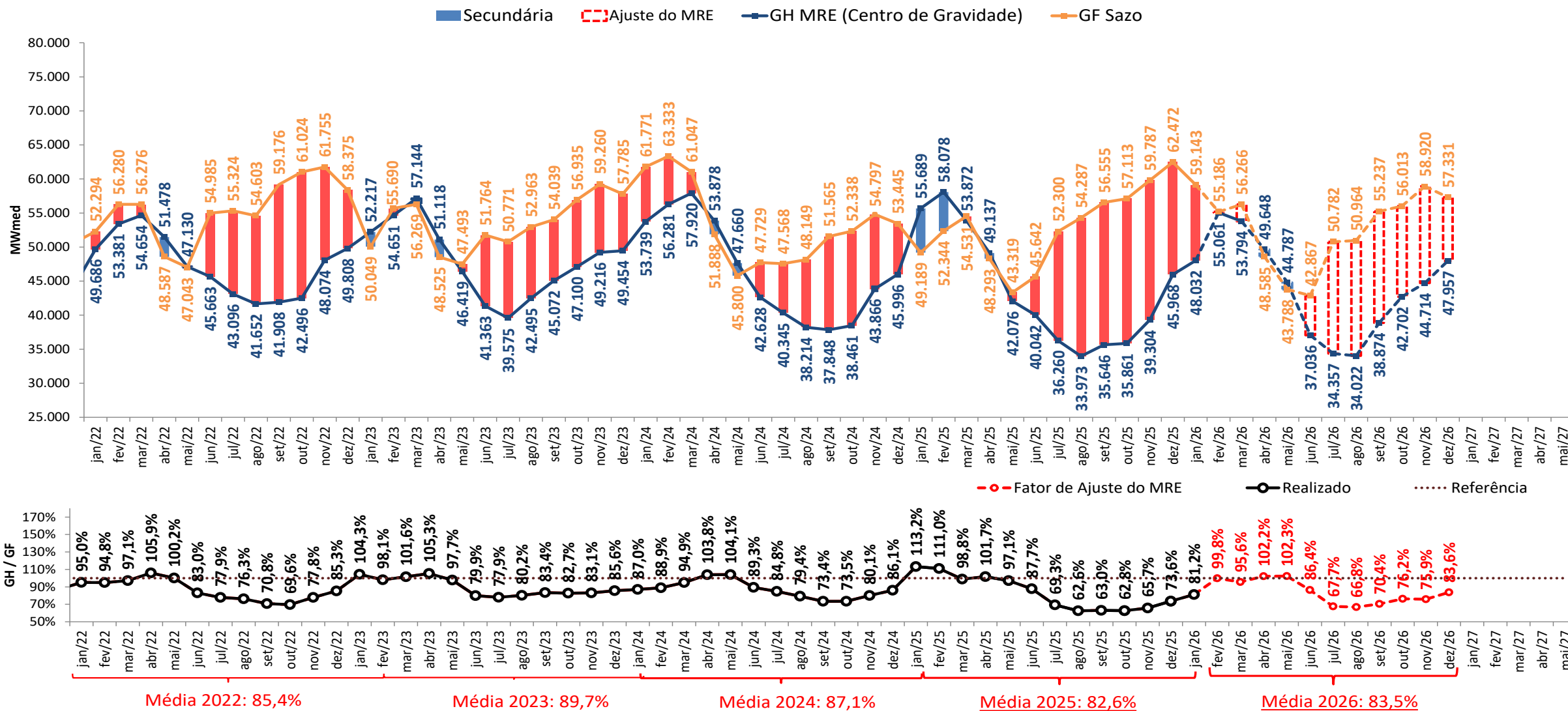
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

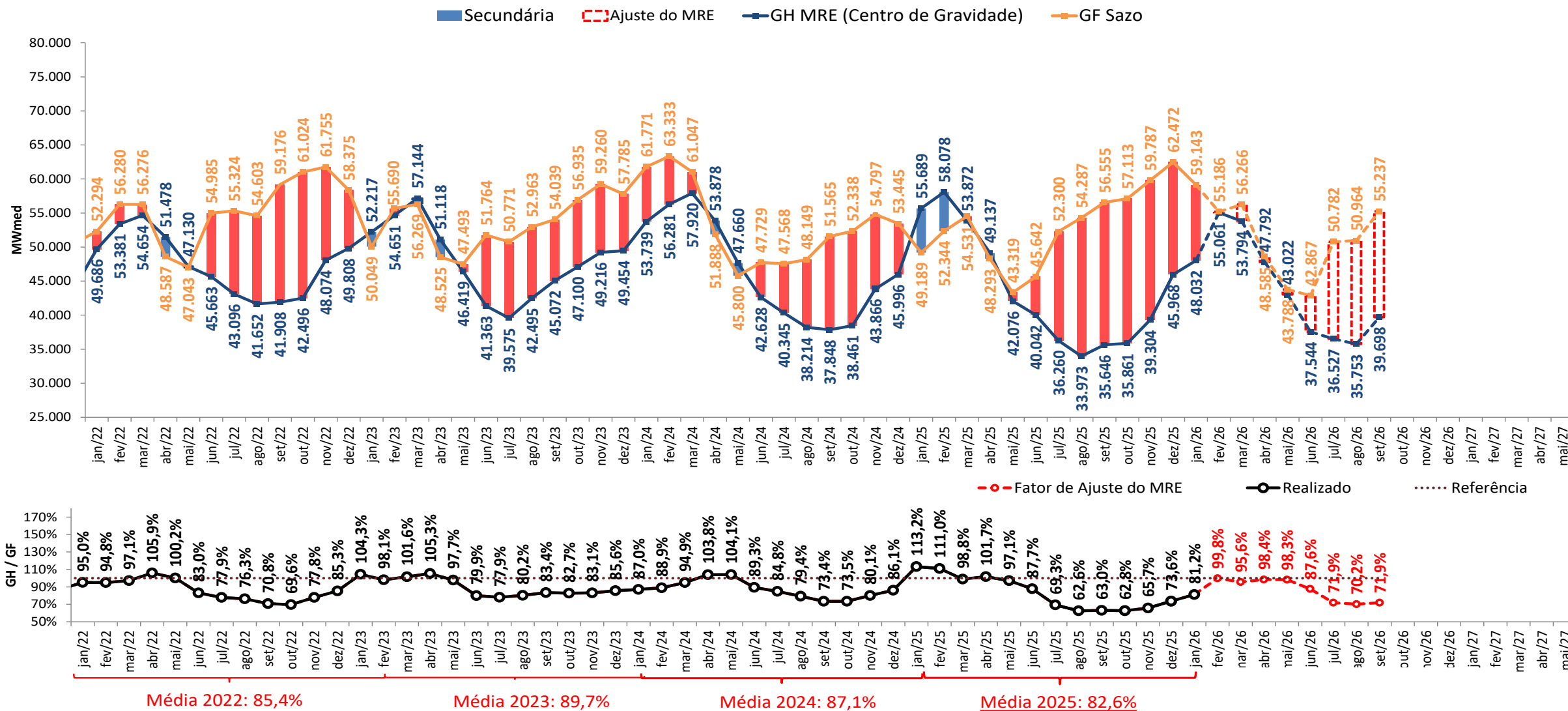


- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção do MRE

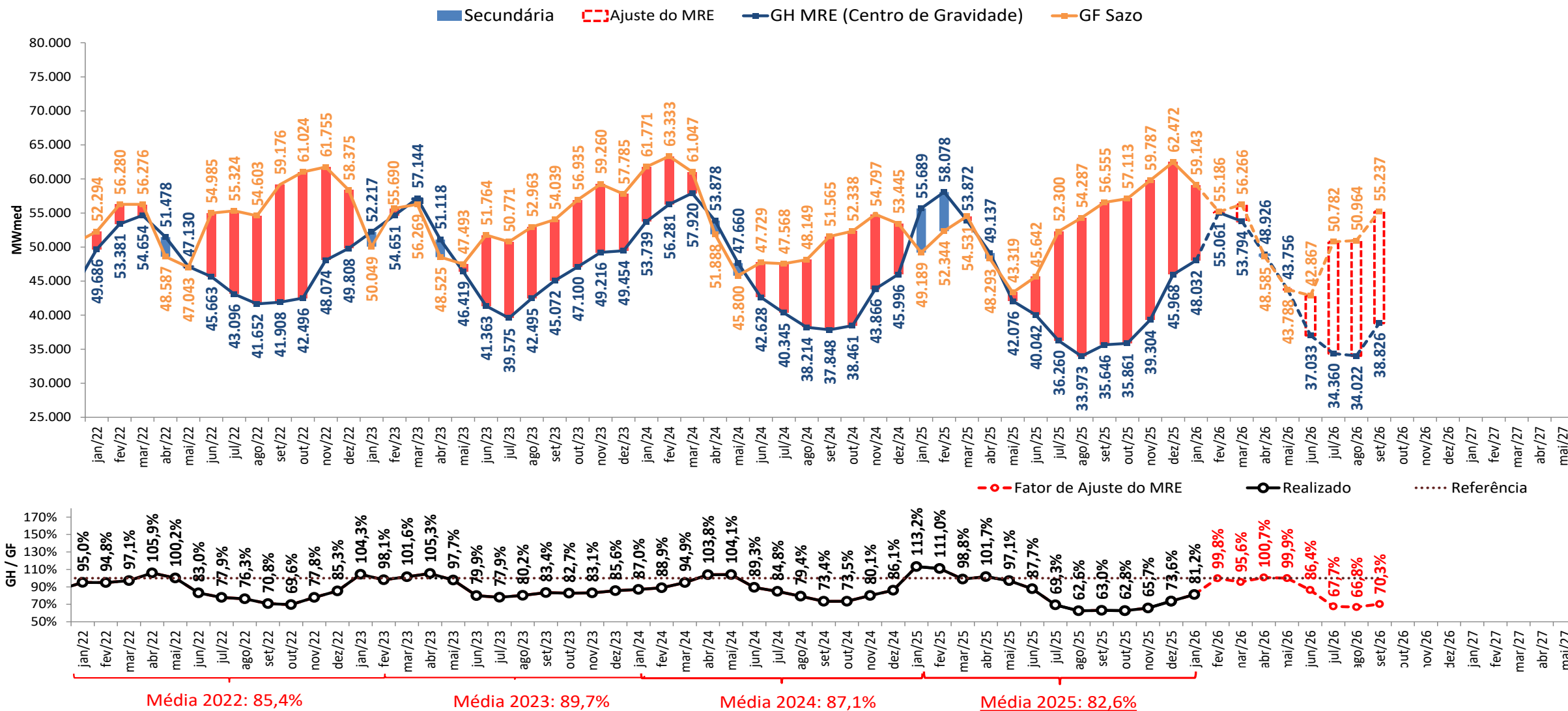
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

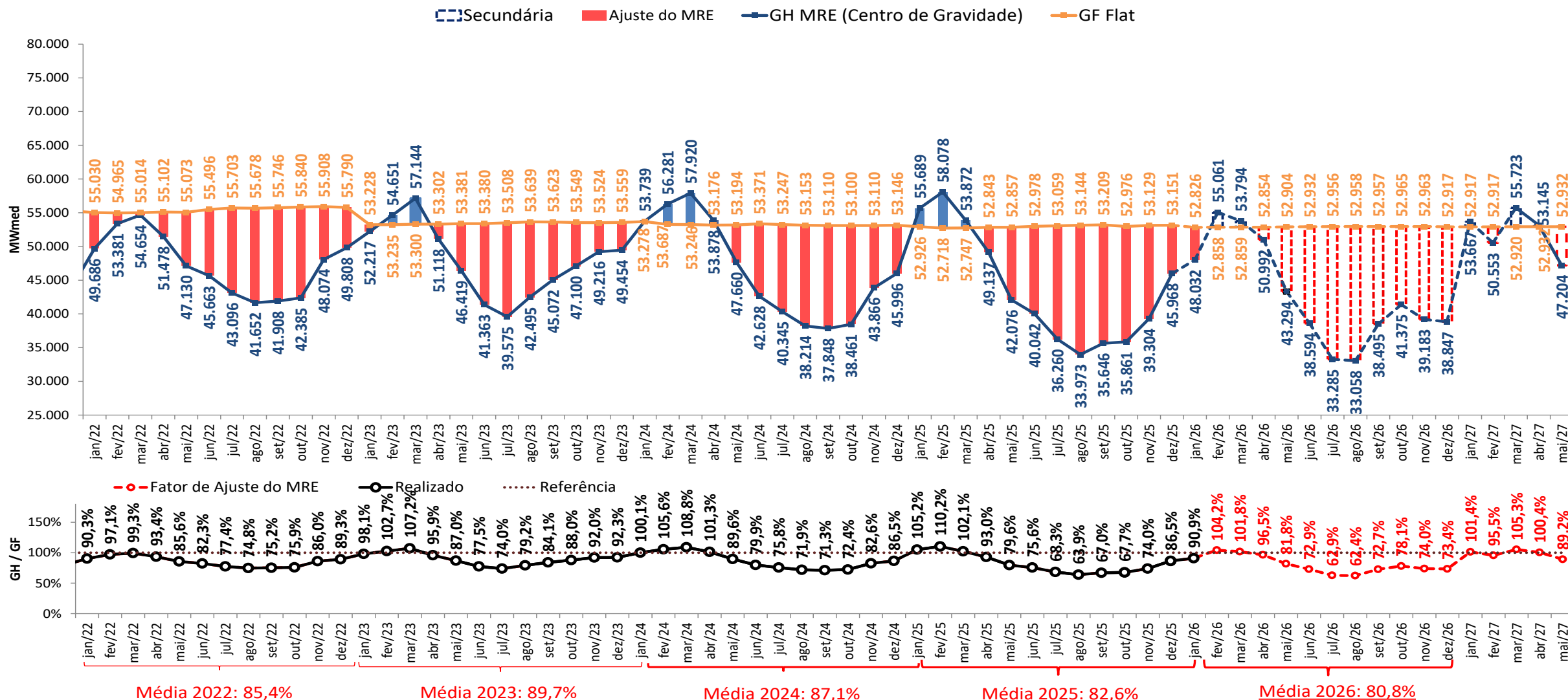


- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

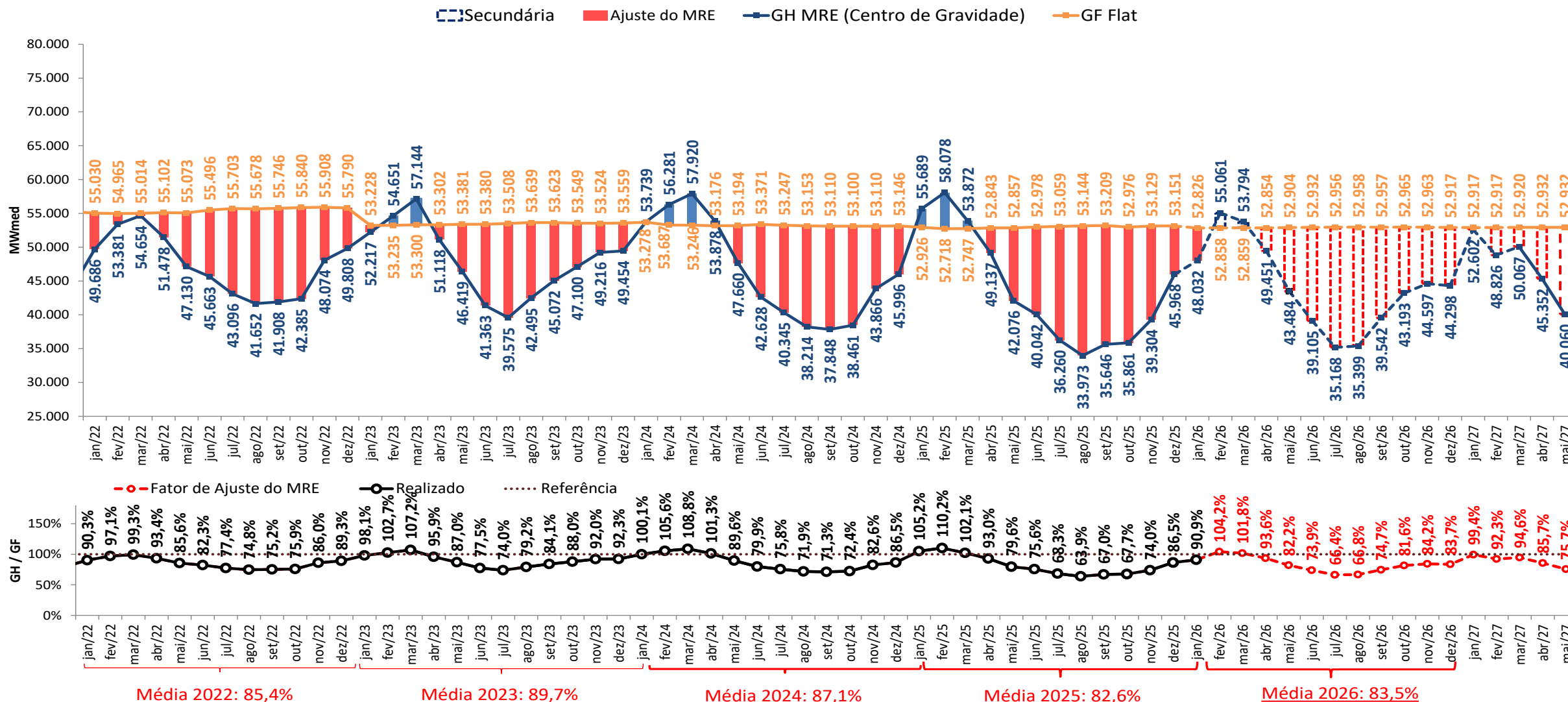
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

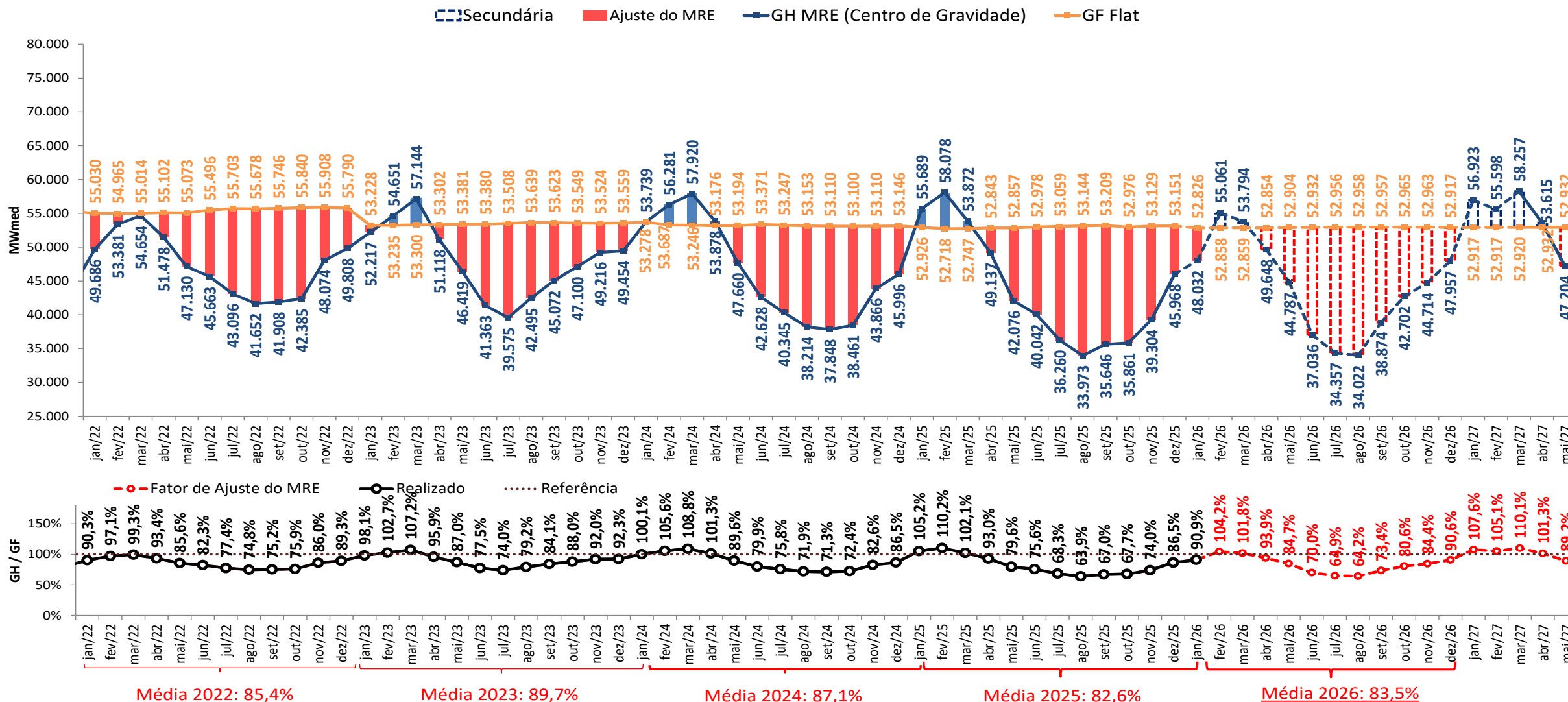
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

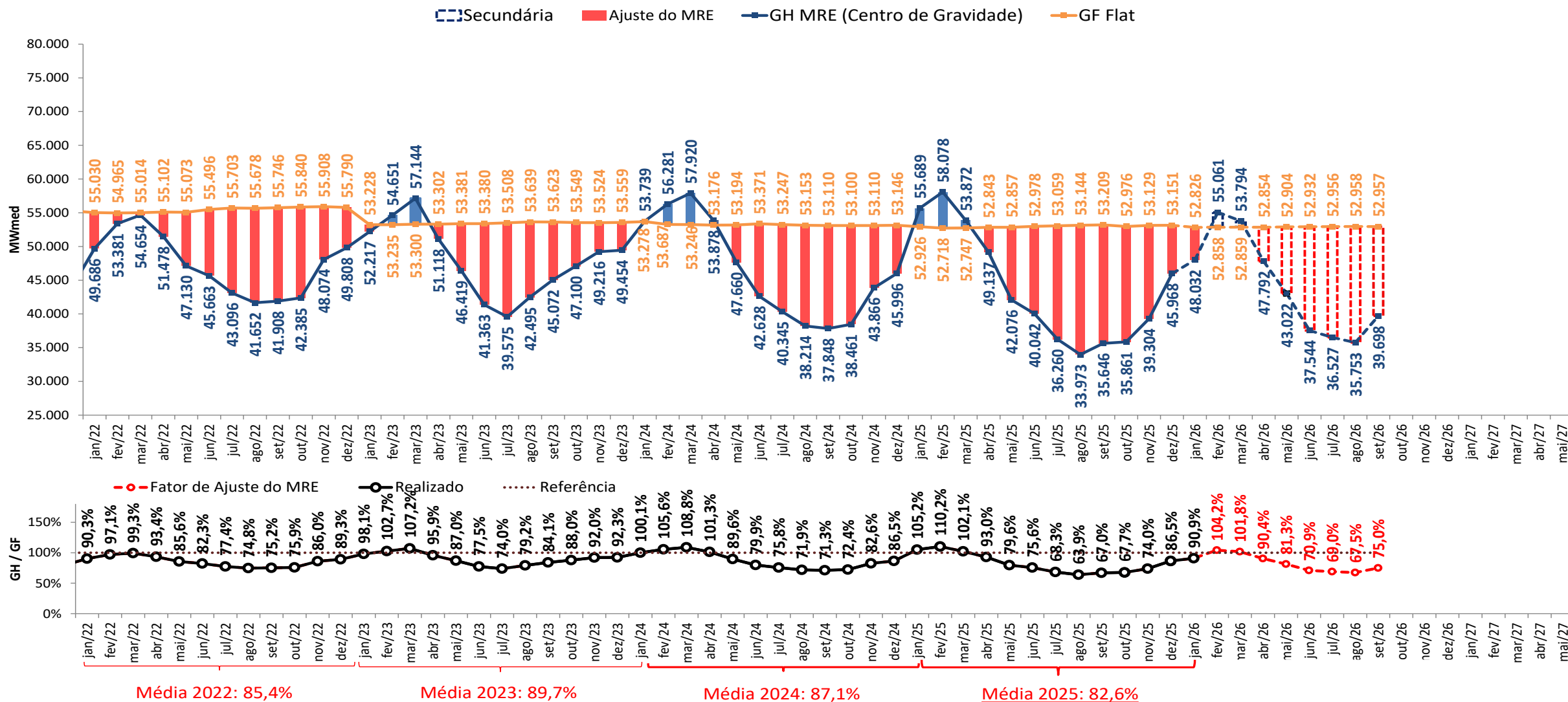
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

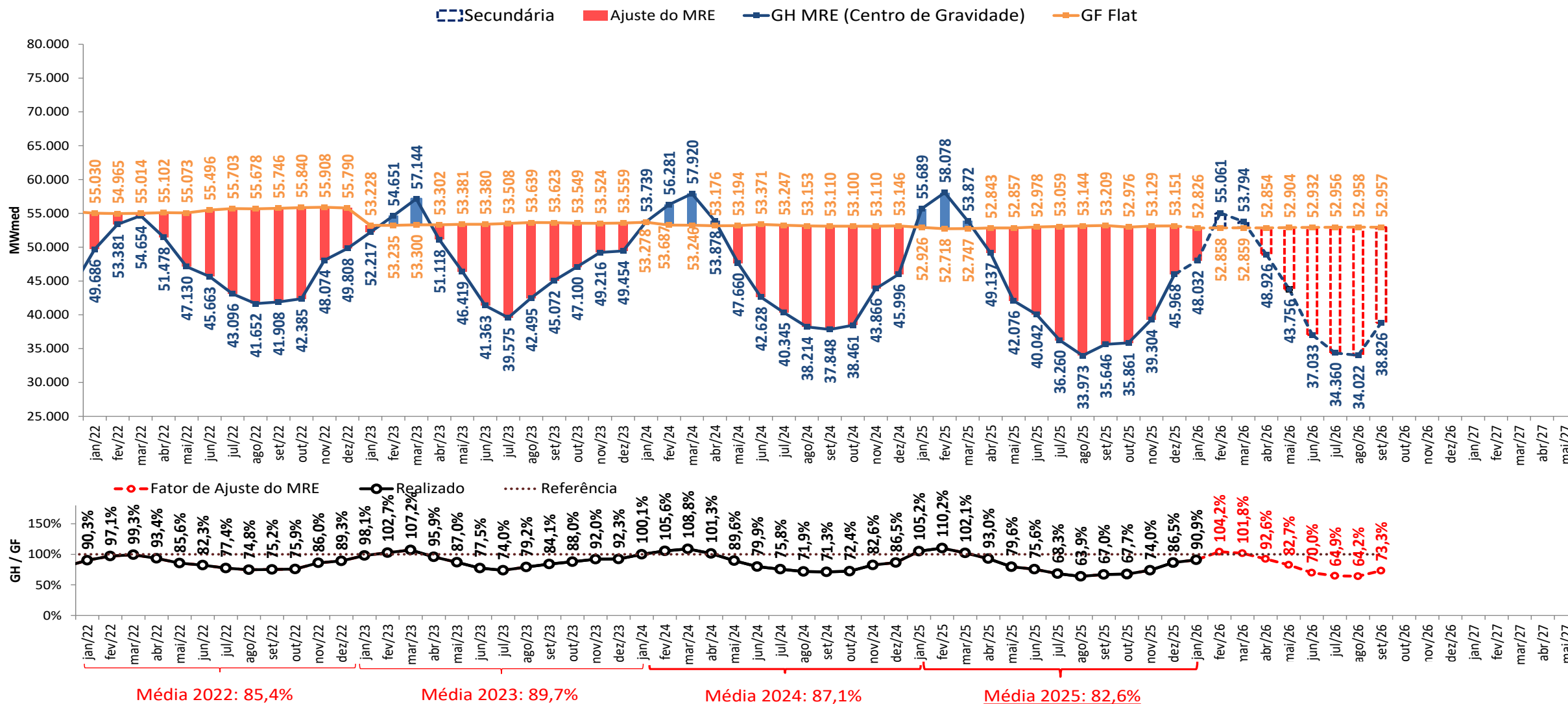
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

|                              | GF Sazo<br>- perdas (≈4,289%)<br>(MWmédio)         | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|------------------------------|----------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
|                              | Sudeste                                            | 34.516 | 32.777 | 33.370 | 28.560 | 25.706 | 24.901 | 29.269 | 29.516 | 31.993 | 32.568 | 34.126 | 33.464 |
|                              | Sul                                                | 8.652  | 8.084  | 8.582  | 7.195  | 6.542  | 6.348  | 7.294  | 7.390  | 7.975  | 8.066  | 8.468  | 8.024  |
|                              | Nordeste                                           | 5.357  | 5.007  | 5.104  | 4.410  | 3.970  | 3.894  | 4.606  | 4.620  | 5.008  | 5.076  | 5.342  | 5.205  |
|                              | Norte                                              | 10.618 | 9.319  | 9.210  | 8.418  | 7.548  | 7.698  | 9.568  | 9.392  | 10.213 | 10.243 | 10.922 | 10.578 |
|                              | SIN                                                | 59.143 | 55.186 | 56.266 | 48.584 | 43.767 | 42.841 | 50.737 | 50.918 | 55.188 | 55.953 | 58.857 | 57.270 |
| UHEs - Expansão<br>(MWmédio) | Submercado                                         | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
| Pacotão (PCH)                | Sudeste                                            |        |        |        | 1,8    | 3,8    | 9,8    | 19,3   | 19,3   | 21,0   | 21,3   | 22,4   | 21,8   |
| Pacotão (PCH)                | Sul                                                |        |        |        |        | 18,0   | 17,7   | 27,8   | 27,9   | 30,3   | 41,2   | 43,4   | 42,2   |
|                              | Perfil MRE                                         | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|                              | SIN                                                | 112%   | 104%   | 106%   | 92%    | 83%    | 81%    | 96%    | 96%    | 104%   | 106%   | 111%   | 108%   |
|                              | Expansão UHEs -<br>perdas (≈4,289%)<br>(MWmédio)   | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|                              | SIN                                                | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    |
|                              | Expansão PCH<br>part. MRE e<br>perdas<br>(MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|                              | Sudeste                                            | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 1,8    | 3,7    | 9,3    | 18,4   | 18,5   | 20,1   | 20,3   | 21,4   | 20,8   |
|                              | Sul                                                | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 17,3   | 16,9   | 26,6   | 26,7   | 29,0   | 39,5   | 41,5   | 40,4   |
|                              | SIN                                                | 0,0    | 0,0    | 0,0    | 1,8    | 21,0   | 26,3   | 45,1   | 45,2   | 49,0   | 59,8   | 62,9   | 61,3   |
|                              | GF Sazo<br>Total (MWmédio)                         | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|                              | Sudeste                                            | 34.516 | 32.777 | 33.370 | 28.562 | 25.710 | 24.911 | 29.287 | 29.535 | 32.013 | 32.588 | 34.147 | 33.485 |
|                              | Sul                                                | 8.652  | 8.084  | 8.582  | 7.195  | 6.560  | 6.365  | 7.321  | 7.417  | 8.004  | 8.105  | 8.510  | 8.064  |
|                              | Nordeste                                           | 5.357  | 5.007  | 5.104  | 4.410  | 3.970  | 3.894  | 4.606  | 4.620  | 5.008  | 5.076  | 5.342  | 5.205  |
| Norte                        | 10.618                                             | 9.319  | 9.210  | 8.418  | 7.548  | 7.698  | 9.568  | 9.392  | 10.213 | 10.243 | 10.922 | 10.578 |        |
| SIN                          | 59.143                                             | 55.186 | 56.266 | 48.585 | 43.788 | 42.867 | 50.782 | 50.964 | 55.237 | 56.013 | 58.920 | 57.331 |        |

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

# estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

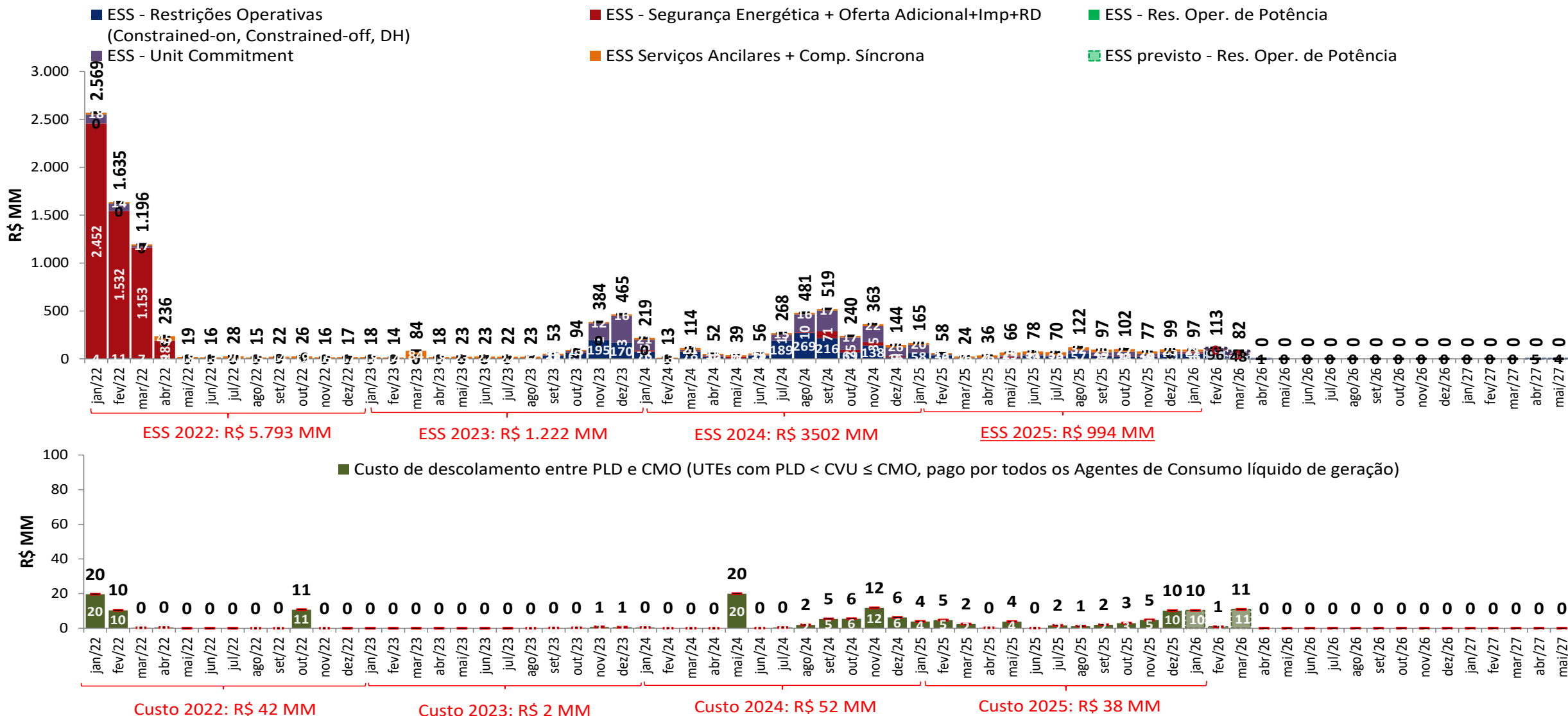
| GF FLAT Proj.PLD<br>- perdas (≈4,289%)<br>(MWmédio) |            | jan/26        | fev/26        | mar/26        | abr/26        | mai/26        | jun/26        | jul/26        | ago/26        | set/26        | out/26        | nov/26        | dez/26        |
|-----------------------------------------------------|------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Sudeste                                             |            | 30.830        | 31.394        | 31.349        | 31.070        | 31.063        | 30.754        | 30.531        | 30.681        | 30.682        | 30.807        | 30.686        | 30.898        |
| Sul                                                 |            | 7.728         | 7.743         | 8.063         | 7.827         | 7.906         | 7.840         | 7.609         | 7.682         | 7.648         | 7.630         | 7.615         | 7.409         |
| Nordeste                                            |            | 4.784         | 4.795         | 4.795         | 4.798         | 4.797         | 4.809         | 4.805         | 4.802         | 4.802         | 4.801         | 4.803         | 4.806         |
| Norte                                               |            | 9.484         | 8.925         | 8.653         | 9.158         | 9.121         | 9.508         | 9.981         | 9.762         | 9.794         | 9.689         | 9.821         | 9.767         |
| <b>SIN</b>                                          |            | <b>52.826</b> | <b>52.858</b> | <b>52.859</b> | <b>52.852</b> | <b>52.888</b> | <b>52.911</b> | <b>52.926</b> | <b>52.928</b> | <b>52.927</b> | <b>52.927</b> | <b>52.925</b> | <b>52.879</b> |
| UHEs - Expansão<br>(MWmédio)                        | Submercado | jan/26        | fev/26        | mar/26        | abr/26        | mai/26        | jun/26        | jul/26        | ago/26        | set/26        | out/26        | nov/26        | dez/26        |
| Pacotão (PCH)                                       | Sudeste    |               |               |               | 1,94          | 4,55          | 11,99         | 20,32         | 20,32         | 20,32         | 20,32         | 20,32         | 20,32         |
| Pacotão (PCH)                                       | Sul        |               |               |               |               | 21,41         | 21,41         | 28,89         | 28,89         | 28,89         | 39,69         | 39,69         | 39,69         |
| Expansão - perdas<br>(≈4,289%)<br>(MWmédio)         |            | jan/26        | fev/26        | mar/26        | abr/26        | mai/26        | jun/26        | jul/26        | ago/26        | set/26        | out/26        | nov/26        | dez/26        |
| <b>SIN</b>                                          |            | <b>0,0</b>    | <b>0,0</b>    | <b>0,0</b>    | <b>0,0</b>    | <b>0,0</b>    | <b>0,0</b>    | <b>0,0</b>    | <b>0,0</b>    | <b>0,0</b>    | <b>0,0</b>    | <b>0,0</b>    | <b>0,0</b>    |
| Expansão PCH<br>part. MRE e<br>perdas<br>(MWmédio)  |            | jan/26        | fev/26        | mar/26        | abr/26        | mai/26        | jun/26        | jul/26        | ago/26        | set/26        | out/26        | nov/26        | dez/26        |
| Sudeste                                             |            | 0,0           | 0,0           | 0,0           | 1,2           | 2,8           | 7,5           | 12,7          | 12,7          | 12,7          | 12,7          | 12,7          | 12,7          |
| Sul                                                 |            | 0,0           | 0,0           | 0,0           | 0,0           | 13,4          | 13,4          | 18,0          | 18,0          | 18,0          | 24,8          | 24,8          | 24,8          |
| <b>SIN</b>                                          |            | <b>0,0</b>    | <b>0,0</b>    | <b>0,0</b>    | <b>1,2</b>    | <b>16,2</b>   | <b>20,8</b>   | <b>30,7</b>   | <b>30,7</b>   | <b>30,7</b>   | <b>37,4</b>   | <b>37,4</b>   | <b>37,4</b>   |
| GF FLAT<br>Total (MWmédio)                          |            | jan/26        | fev/26        | mar/26        | abr/26        | mai/26        | jun/26        | jul/26        | ago/26        | set/26        | out/26        | nov/26        | dez/26        |
| Sudeste                                             |            | 30.830        | 31.394        | 31.349        | 31.071        | 31.066        | 30.762        | 30.544        | 30.694        | 30.695        | 30.819        | 30.699        | 30.911        |
| Sul                                                 |            | 7.728         | 7.743         | 8.063         | 7.827         | 7.919         | 7.853         | 7.627         | 7.700         | 7.666         | 7.654         | 7.640         | 7.433         |
| Nordeste                                            |            | 4.784         | 4.795         | 4.795         | 4.798         | 4.797         | 4.809         | 4.805         | 4.802         | 4.802         | 4.801         | 4.803         | 4.806         |
| Norte                                               |            | 9.484         | 8.925         | 8.653         | 9.158         | 9.121         | 9.508         | 9.981         | 9.762         | 9.794         | 9.689         | 9.821         | 9.767         |
| <b>SIN</b>                                          |            | <b>52.826</b> | <b>52.858</b> | <b>52.859</b> | <b>52.854</b> | <b>52.904</b> | <b>52.932</b> | <b>52.956</b> | <b>52.958</b> | <b>52.957</b> | <b>52.965</b> | <b>52.963</b> | <b>52.917</b> |

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



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

## projeção do PLD

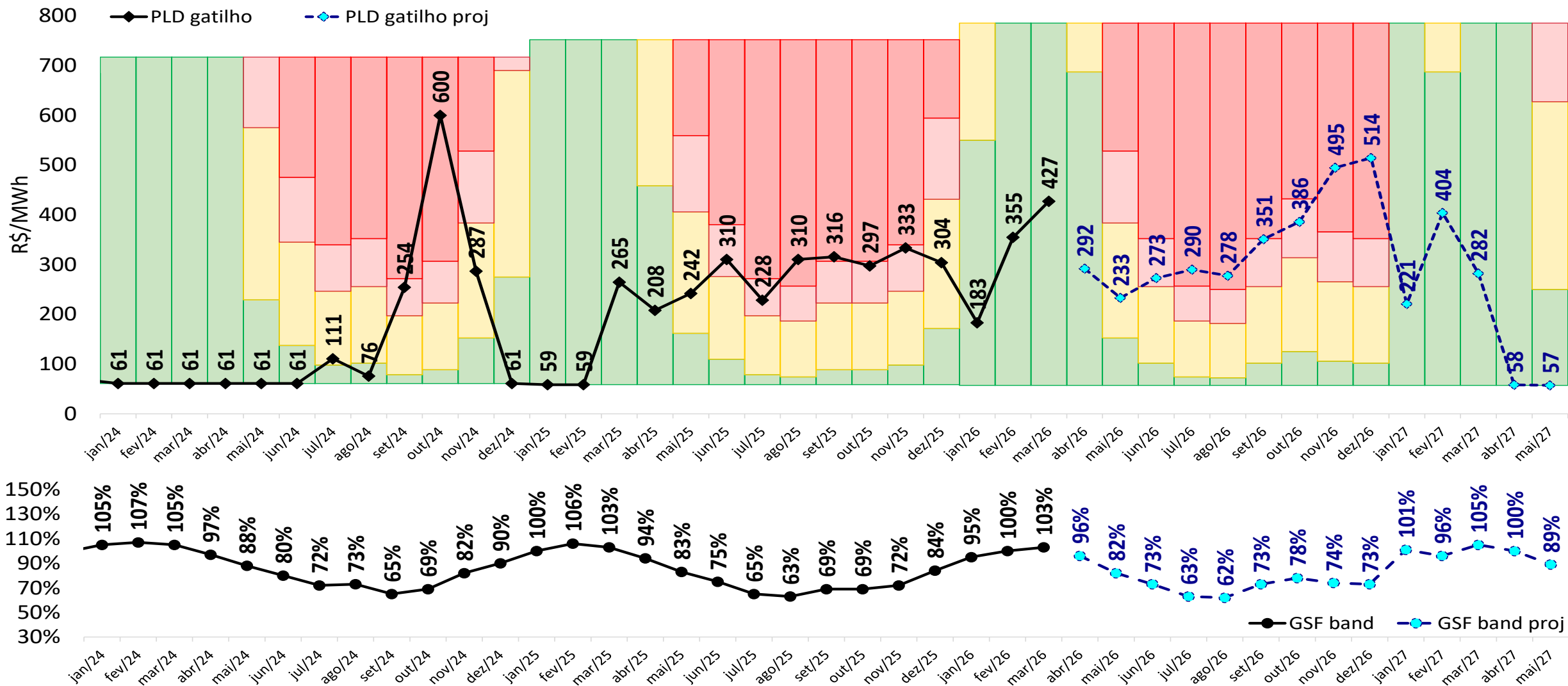


- A estimativa de ESS para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



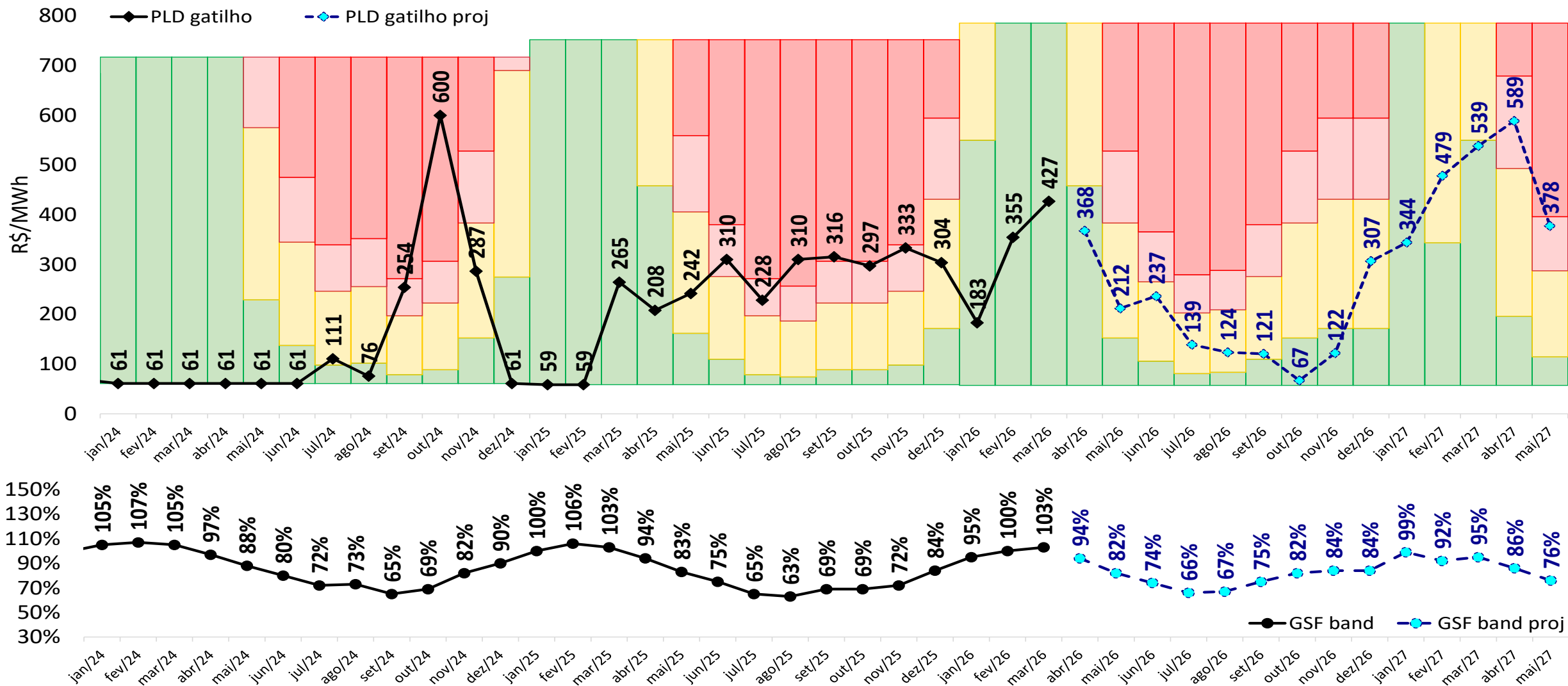
# projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



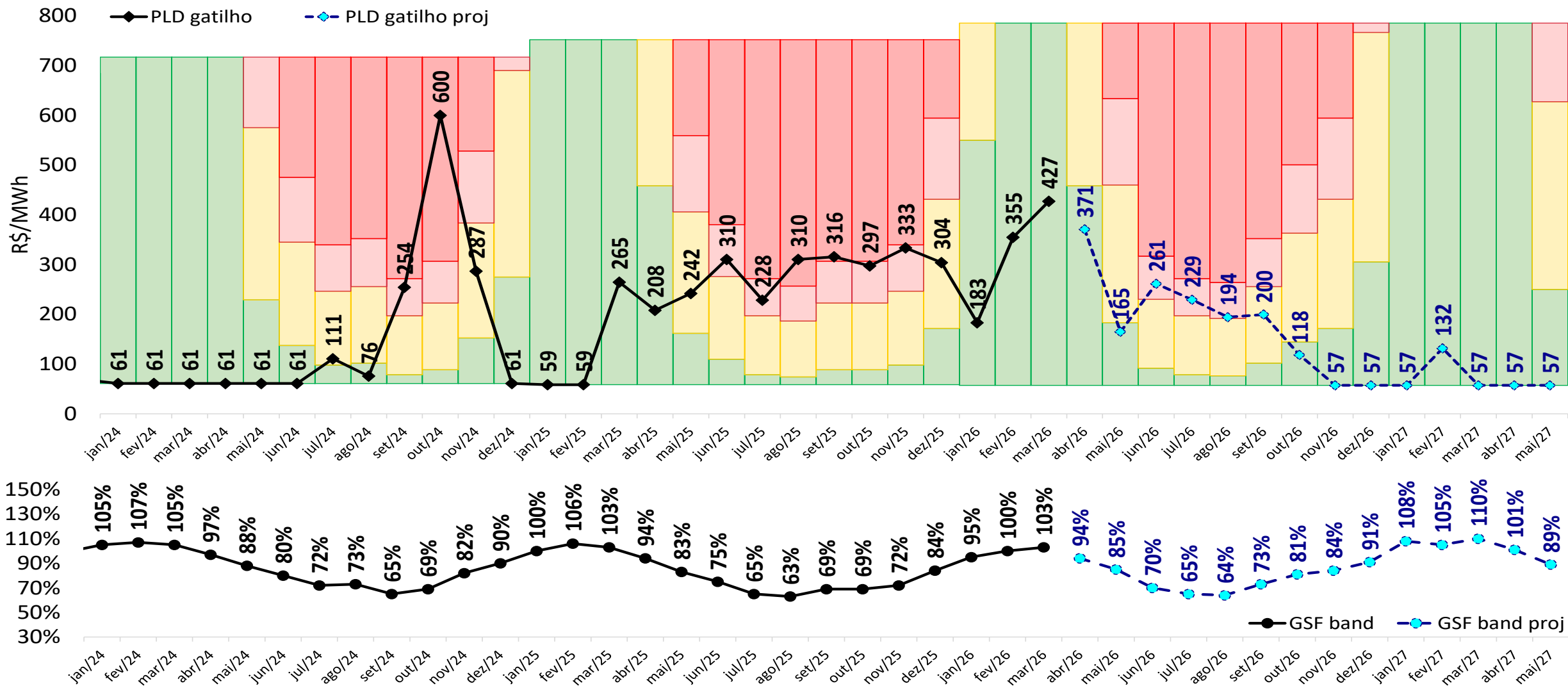
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



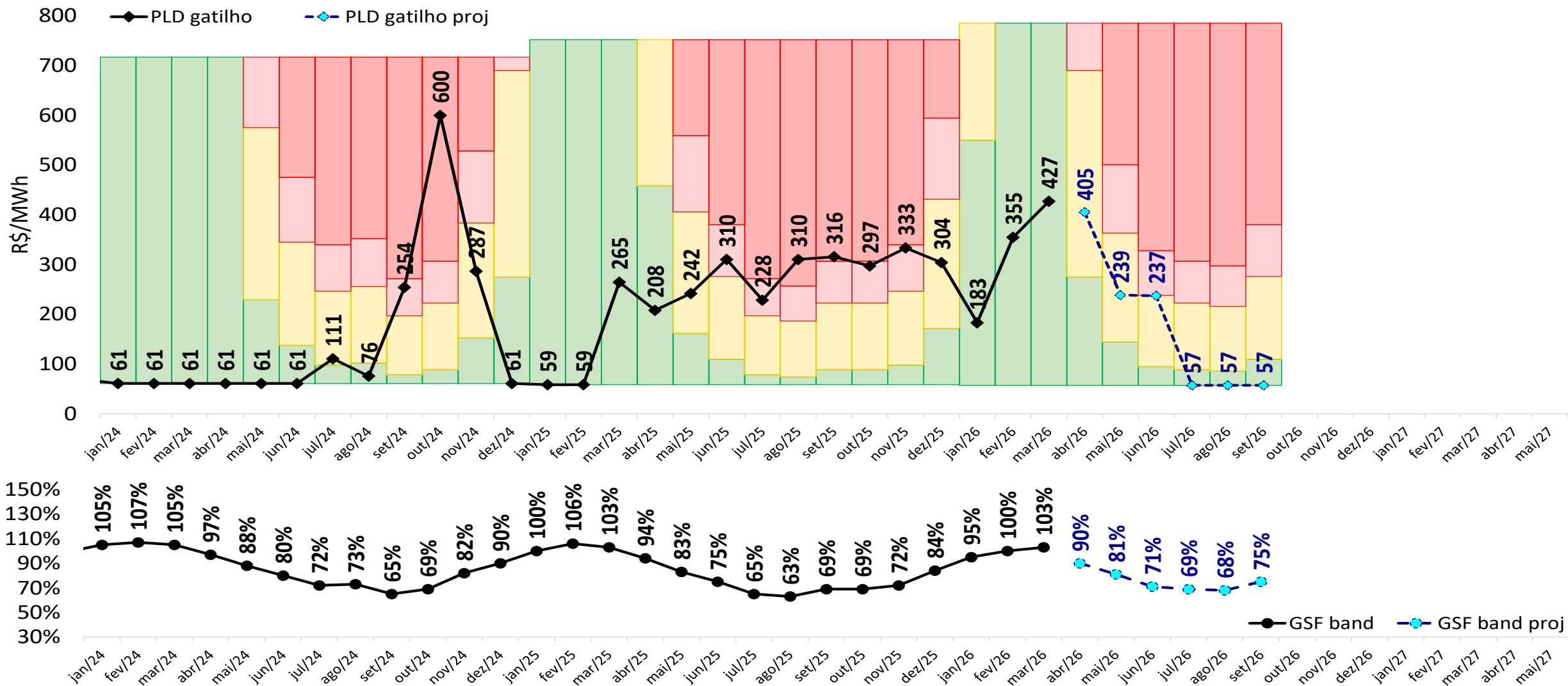
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

