

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

21/01/2026



- 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 janeiro 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 fevereiro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de janeiro 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 fevereiro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

Workshop com os Agentes sobre Nova Governança do CT PMO/PLD e o Procedimento de Calibração dos Parâmetros do CVaR

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE e o Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS realizam no dia **28 de janeiro de 2026, das 9h às 11h**, um workshop on-line voltado aos agentes do setor elétrico. O evento abordará a **Nova Governança do CT PMO/PLD e os aprimoramentos no procedimento de calibração dos parâmetros do CVaR, que serão adotados no Ciclo 2025/2026.**

Na programação, o primeiro bloco será dedicado à nova governança, com destaque para sua estrutura e as atribuições das Comissões e dos Grupos Técnicos. Na sequência, serão apresentados os aprimoramentos na calibração dos parâmetros do CVaR, que incorporam contribuições da Consulta Pública nº 186/2025 do Ministério de Minas e Energia - MME e contou com o apoio da Empresa de Pesquisa Energética - EPE, visando aumentar a transparência, previsibilidade e considerar os excessos de geração térmica em relação à Curva de Referência (CRef).

O encontro tem como objetivo apresentar a nova estrutura do Comitê Técnico do PMO e do PLD, instituída pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL em 9 de dezembro de 2025, bem como detalhar as mudanças aprovadas pelo Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico - CMSE em 3 de dezembro de 2025 no procedimento de calibração do CVaR.

- **Data:** 28/01/2026, das 9h às 11h
- **Link:** <https://ons.webex.com/ons-pt/j.php?MTID=m51ec934bd3ed8b6ee141529739861663>

NEWAVE



- ☐ Versão 30.0.4 em uso oficial
- ☐ [Tomada de subsídio 22/2025](#) da versão 31 do NEWAVE encerrada. Expectativa de entrada oficial no PMO de abril/2026.

DECOMP



- ☐ Versão 32.0.1 em uso oficial

GEVAZP



- ☐ Versão 10 em uso oficial
- ☐ Em validação da versão 11 do GEVAZP visando a entrada oficial no PMO de abril/2026

DESSEM



- ☐ Versão 21 em uso desde o PMO de Abril de 2025
- ☐ [Tomada de subsídio 21/2025](#) da versão 22 do DESSEM encerrada. Expectativa de entrada oficial no PMO de março/2026.

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

- Iniciamos hoje (21/01), a disponibilização dos decks dos modelos NEWAVE, DECOMP e DESSEM, referentes ao estudo apresentado no **119º Encontro do PLD**, intitulado “**Estudo do PLD e Contabilização com NEWAVE REE vs. Híbrido**”.
- Os decks poderão ser acessados no acervo CCEE, no endereço: <https://www.ccee.org.br/acervo-ccee>



Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

TS ANA 007/2025: Colher subsídios para as Diretrizes para Elaboração do Relatório Anual e Consistência de Dados Hidrológicos, no âmbito da Resolução Conjunta ANA ANEEL nº 127, de 26 de junho de 2022.

Período de contribuição: 05/01/2026 até 06/03/2026

Consulta Procedimentos de Rede – ONS:

Modalidade de Operação – **Revisão do Processo**: Esse processo tem o objetivo de adequar os Procedimentos de Rede à revisão das modalidades de operação de usinas. A proposta visa atender a nova dinâmica operativa do SIN, em que a geração é cada vez mais renovável e descentralizada.

Período de contribuição: até 30/01/2026

Revisão do Submódulo 2.10 – **Requisitos Técnicos Mínimos para a Conexão às Instalações de Transmissão**: Revisão estrutural do Submódulo 2.10.

Período de contribuição: até 13/02/2026

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 3.916/2025](#) (DOU: 31/12): suspensão da OC das UG1 a UG 12 da UTE Paulínia Verde a partir de 01/01/2026.

[DSP ANEEL 3.925/2025](#) (DOU: 31/12): suspensão da OC da UG05 (70 MW) da UHE Paulo Afonso II a partir da data de publicação do presente DSP.

[DSP ANEEL 3.930/2025](#) (DOU: 02/01/26): prorrogação da OC da UTE Uruguaiana (capacidade instalada de 639.900 MW) por prazo determinado, até 26/02/2026.

[DSP ANEEL 94/2026](#) (DOU: 21/01): suspensão da OC da UG4 (80 MW) da UHE Porto Colômbia a partir da data de publicação do presente DSP.

Outorgas:

[PRT MME 3.042/2026](#) (DOU: 14/01): Prorroga, pelo prazo de quinze anos, a contar de 01/01/2026, a outorga de autorização para geração de energia elétrica do Complexo Termelétrico Jorge Lacerda, constituído pelas seguintes usinas: UTE Jorge Lacerda I (80 MW), UTE Jorge Lacerda II (110 MW), UTE Jorge Lacerda III (220 MW) e UTE Jorge Lacerda IV (330 MW), , utilizando carvão mineral como combustível principal.

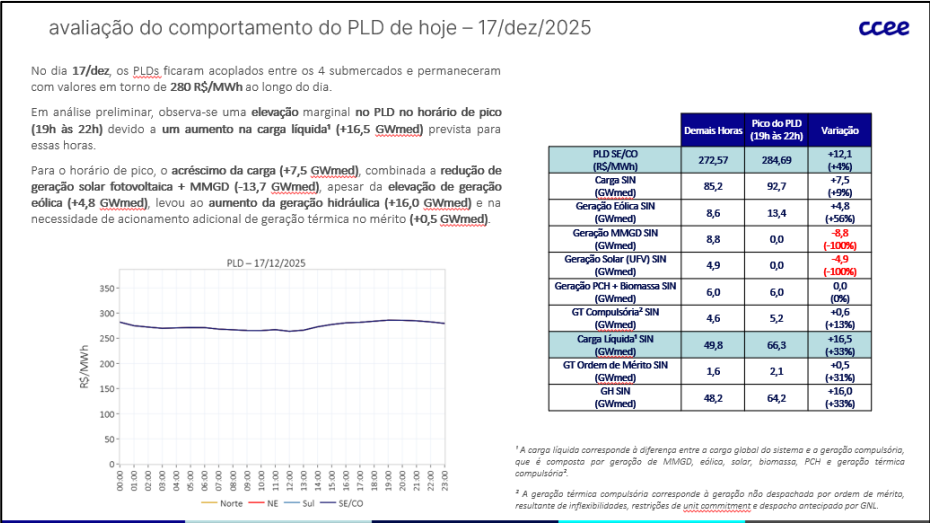
Estatuto Social da CCEE:

[REH ANEEL 3.566/2026](#) (DOU: 21/01): Homologa o Estatuto Social da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, aprovado em sua 75ª Assembleia Geral Extraordinária de 2024.

Buscando aprimorar as análises das variáveis que impactam o PLD, a CCEE informa a publicação do novo boletim InfoPLD Diário

O boletim InfoPLD Diário unifica os acompanhamentos e as análises realizadas nos boletins InformaCCEE e InfoPLD, e traz novas variáveis antes não apresentadas, simplificando o acompanhamento das variáveis e as análises do PLD

Publicado diariamente no site da CCEE : <https://www.ccee.org.br/web/guest/dados-e-analises/dados-pld>



Os boletins InformaCCEE e InfoPLD foram publicados durante o mês de dezembro, e descontinuados a partir de 2026

Buscando aprimorar as análises das variáveis que impactam o PLD, a CCEE informa a publicação de um novo boletim da família InfoPLD, InfoPLD Mensal: avaliação do sinal econômico.

O novo boletim apresenta análises comparativas dos resultados do modelo DESSEM, com os resultados da operação do Sistema Interligado Nacional – SIN, trazendo de forma quantitativa os desvios das principais variáveis da operação com os resultados obtidos ainda na etapa de formação de preço

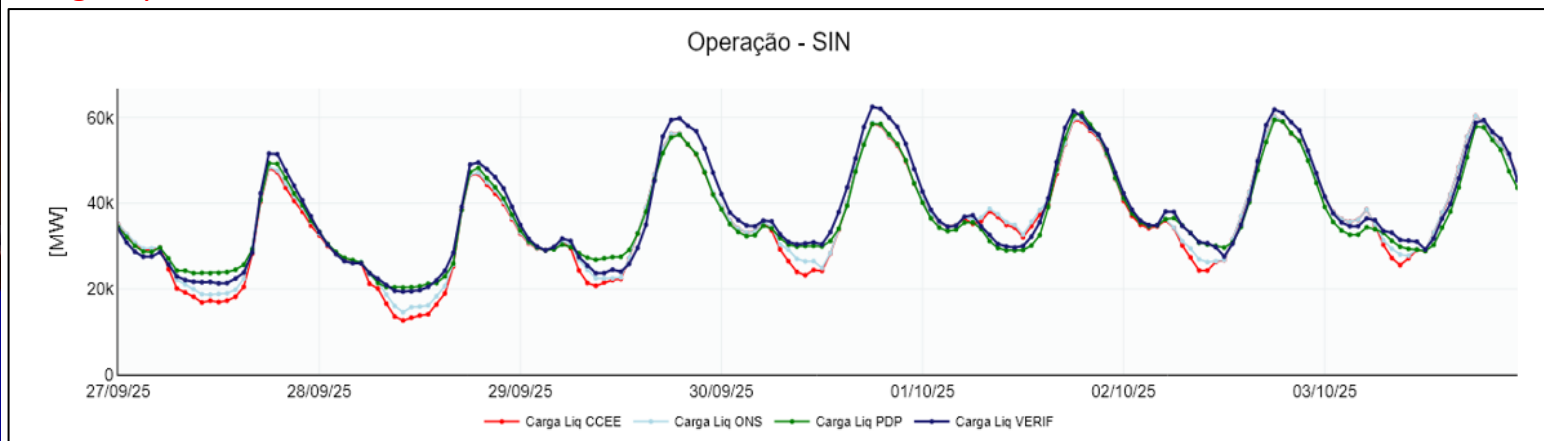
Publicado ao fim da primeira quinzena do mês no site da CCEE :

<https://www.ccee.org.br/acervo-ccee?especie=39005&assunto=39789&keyword=infopld%20mensal&periodo=365>

Publicadas as edições de novembro e dezembro de 2025.



Carga líquida - SIN



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de janeiro 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 fevereiro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

precipitação observada
janeiro de 2026 (até o dia 20/01)

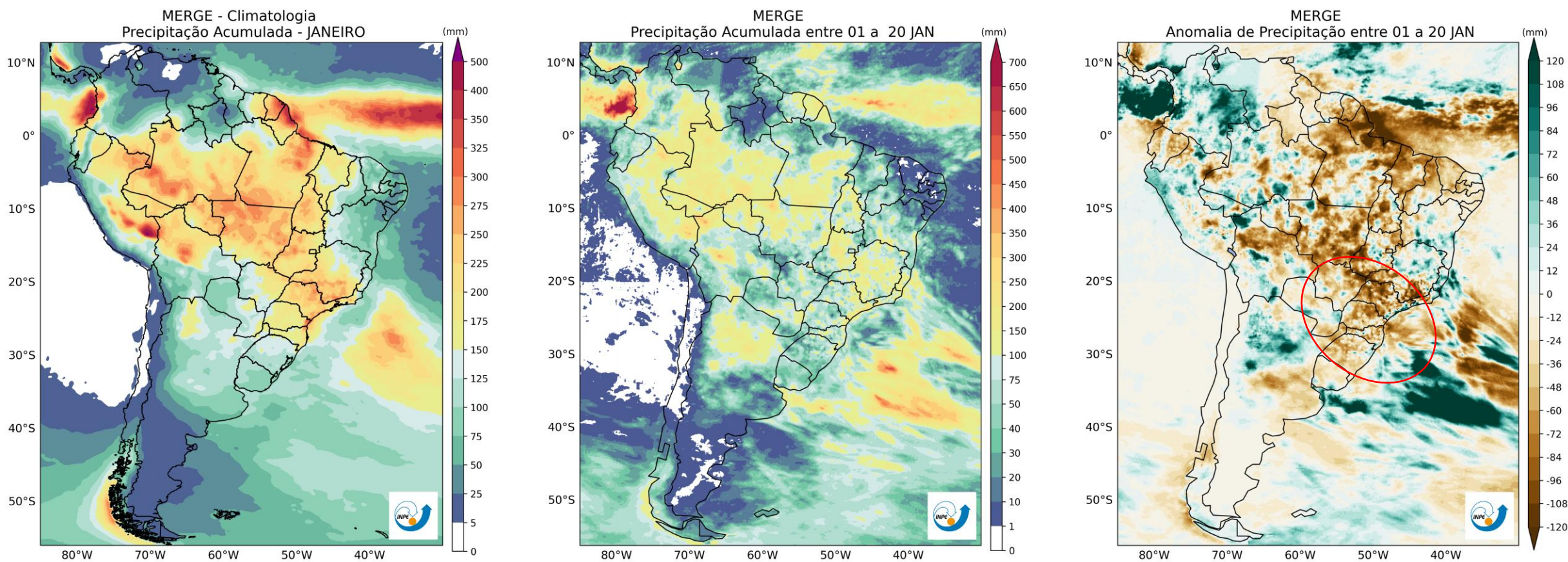
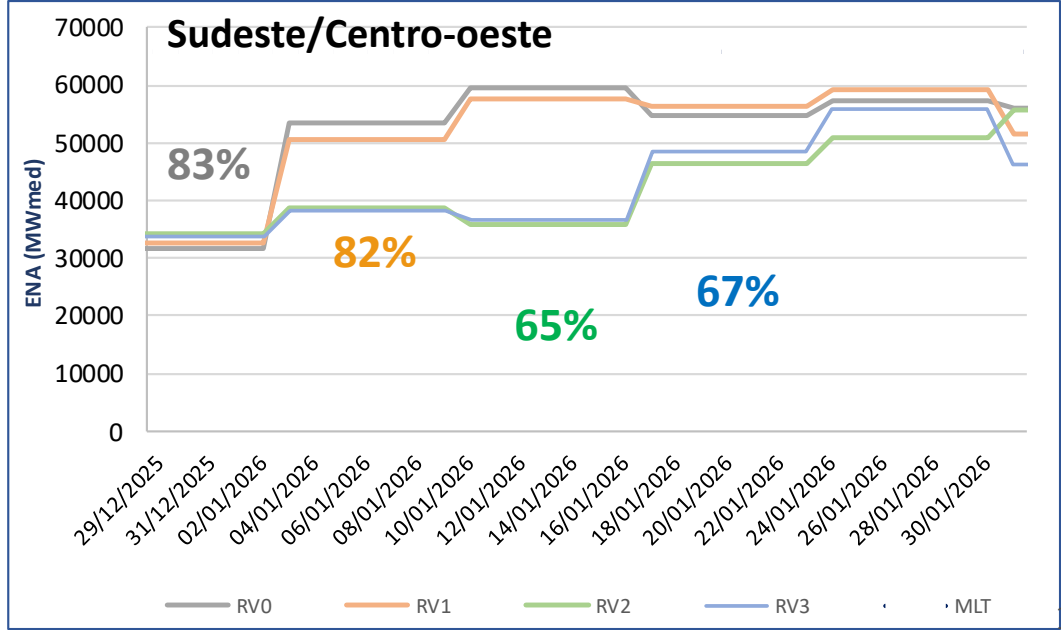
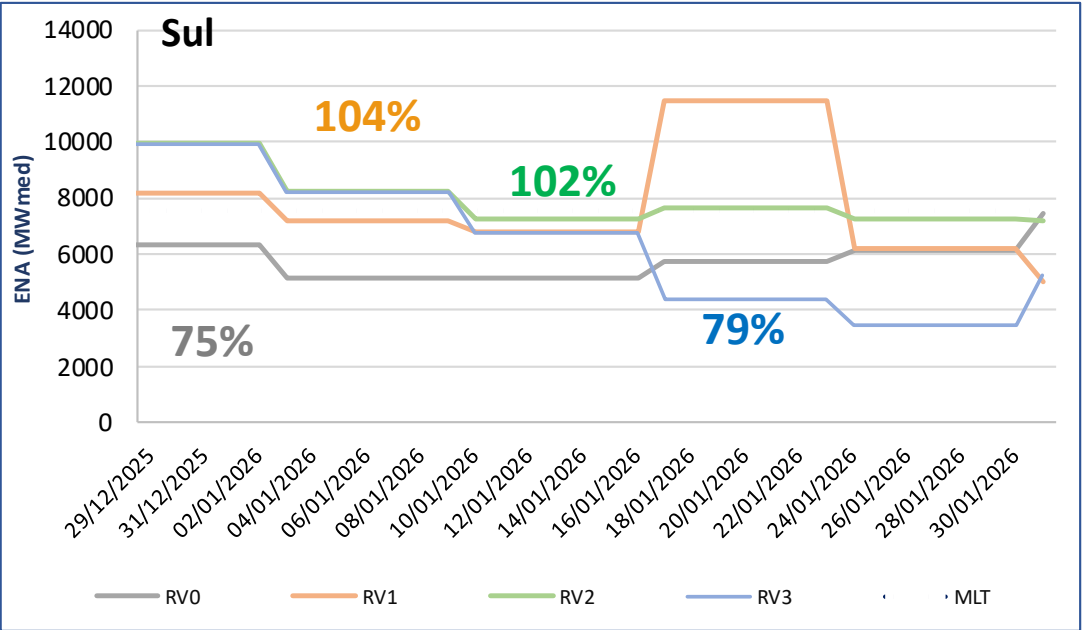
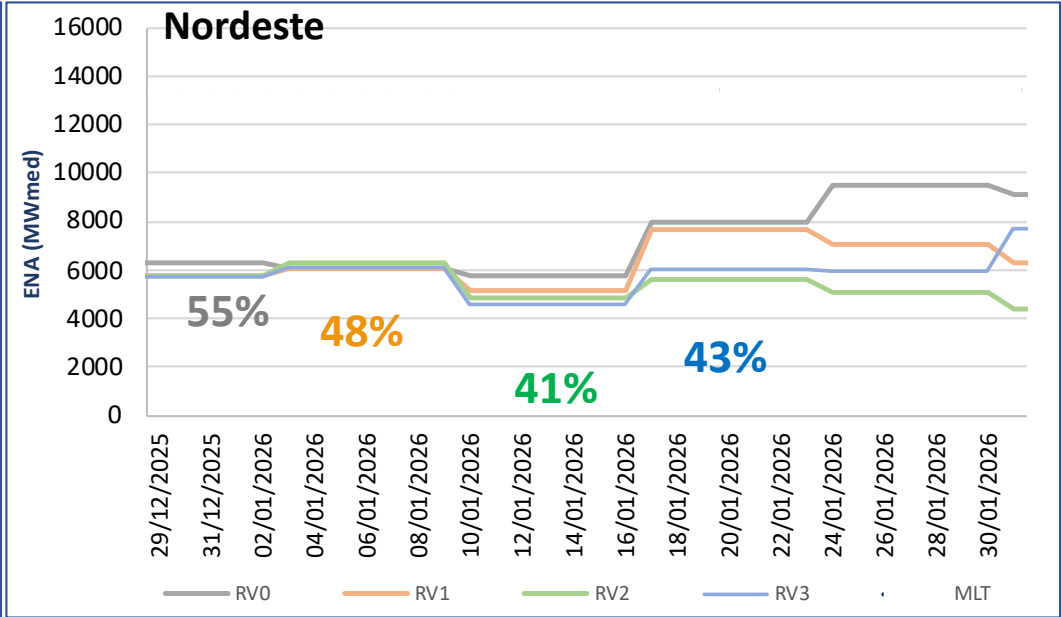
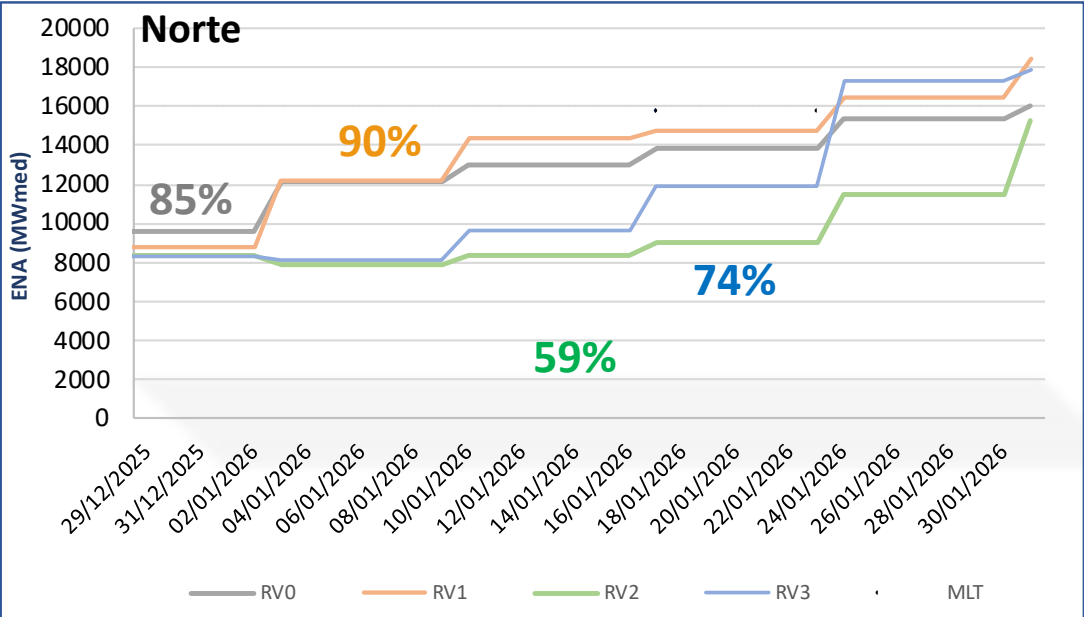
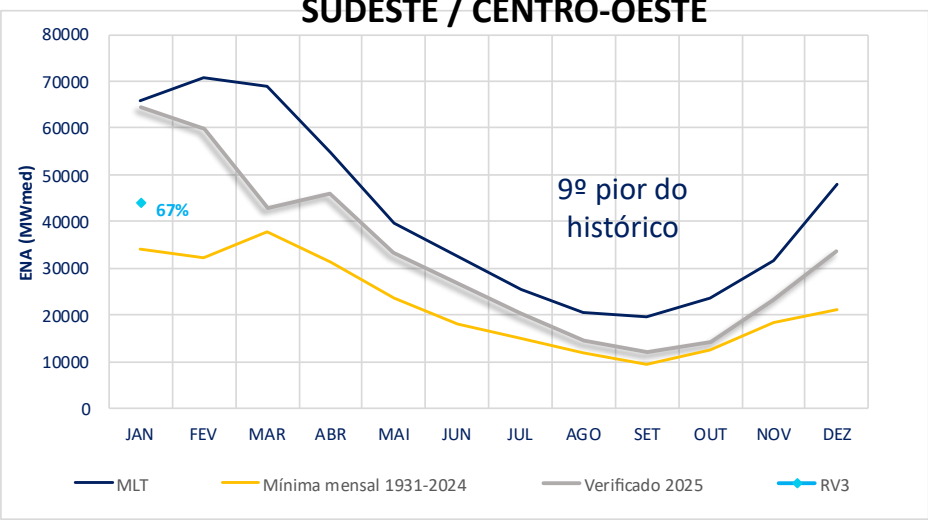
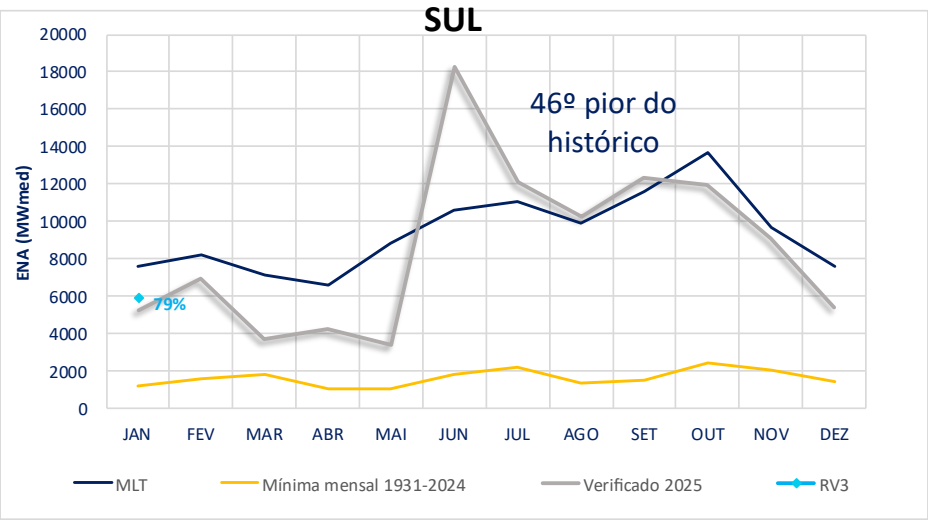
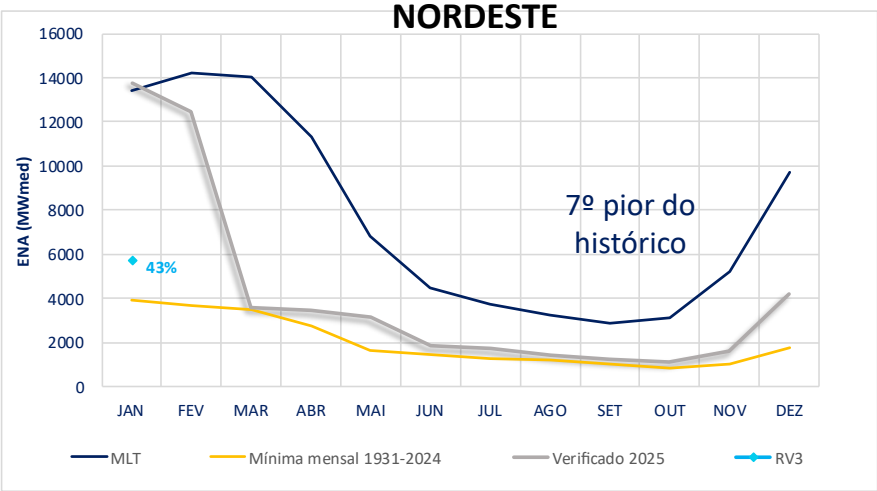
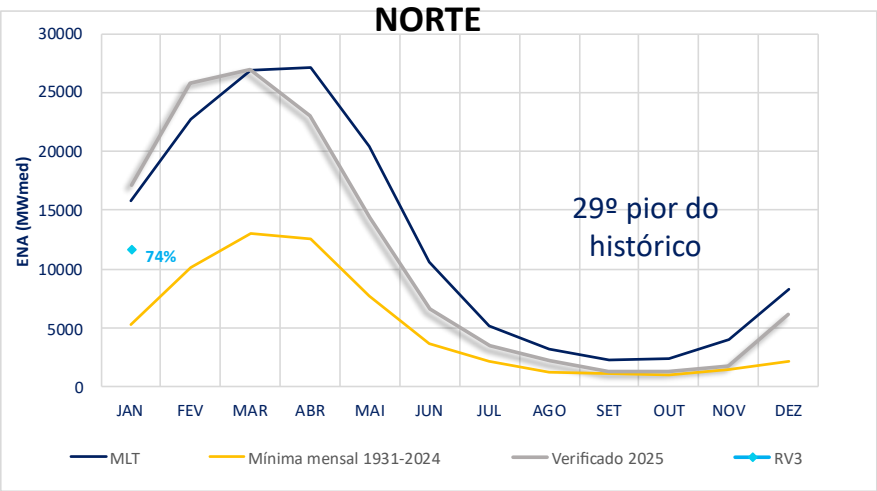


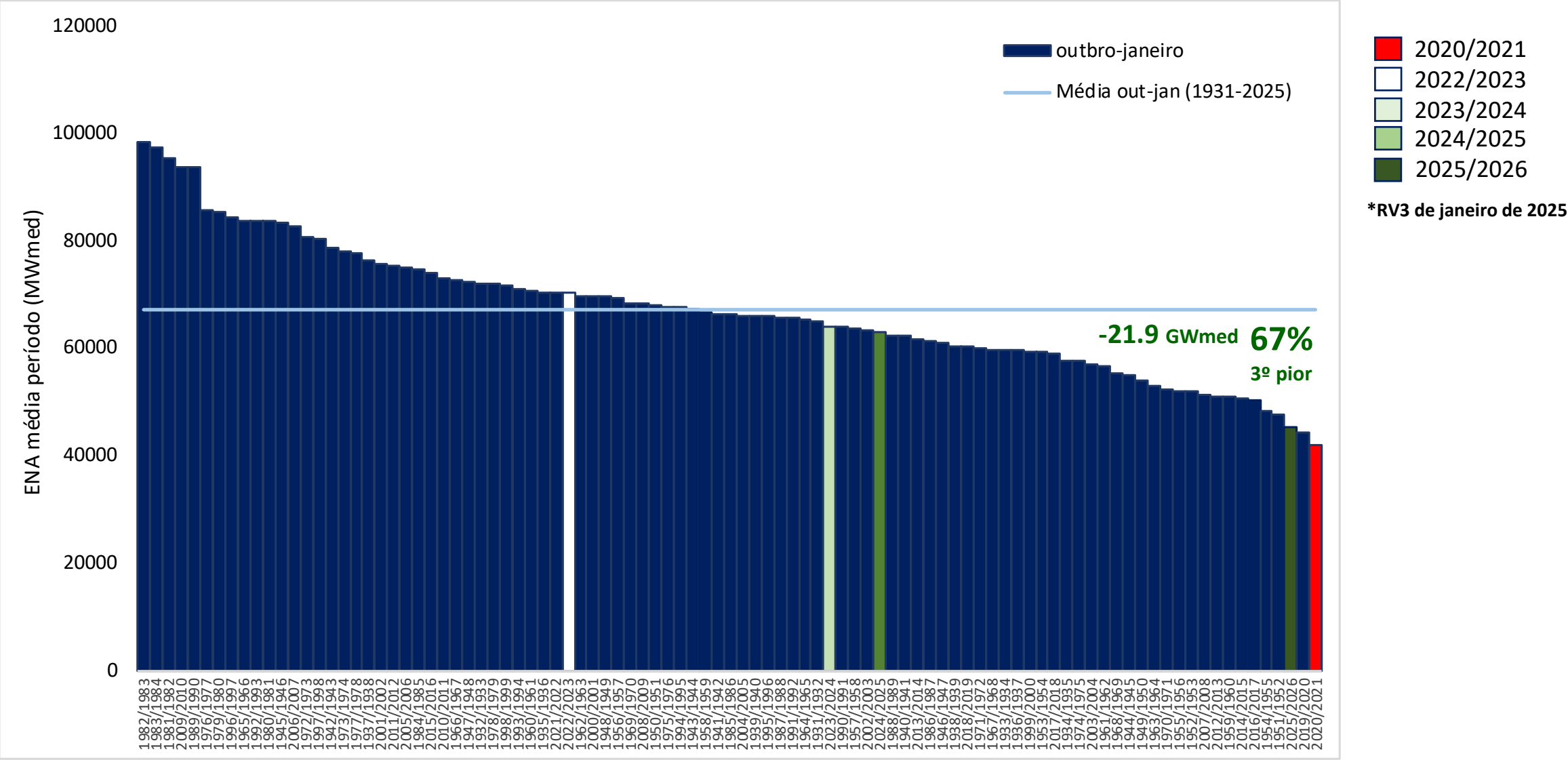
Figura – Precipitação acumulada em janeiro: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.



energia natural e afluyente por submercado
revisão 3 – janeiro/2026

SIN
67.540 MWmed
(66% da MLT)
5º pior do hist.





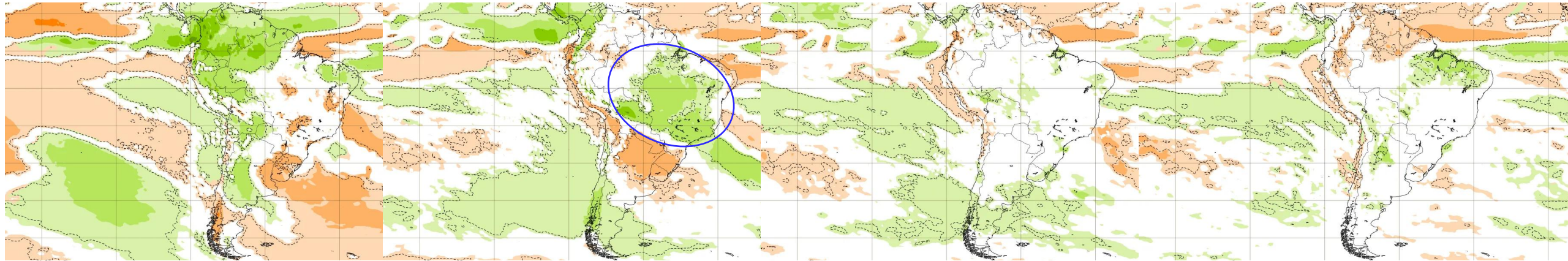
ECMWF
20260120

26/jan a 02/fev

02 a 09/fev

09 a 16/fev

16 a 23/fev



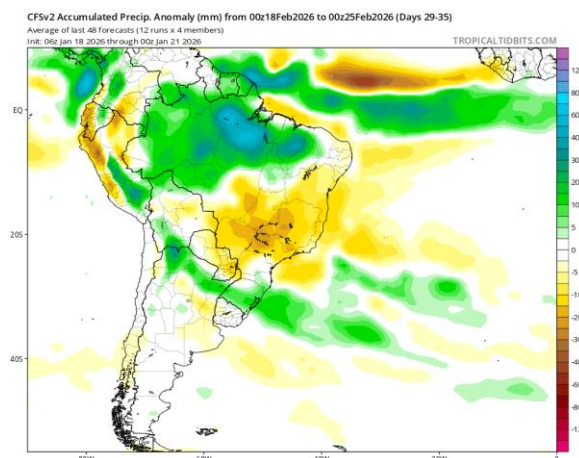
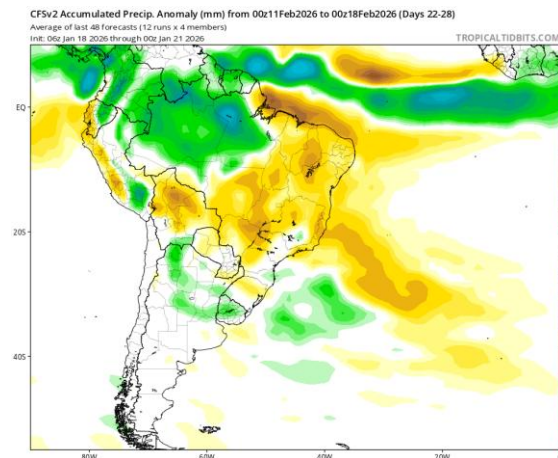
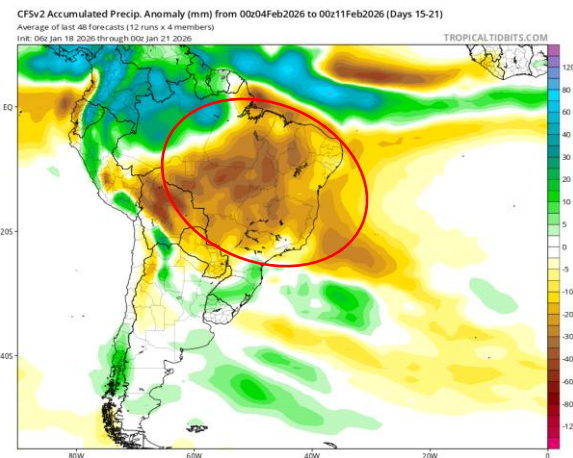
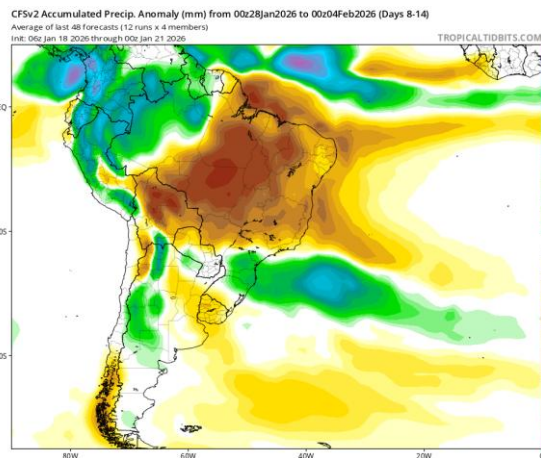
CFS
20260121

28/jan a 04/fev

04 a 11/fev

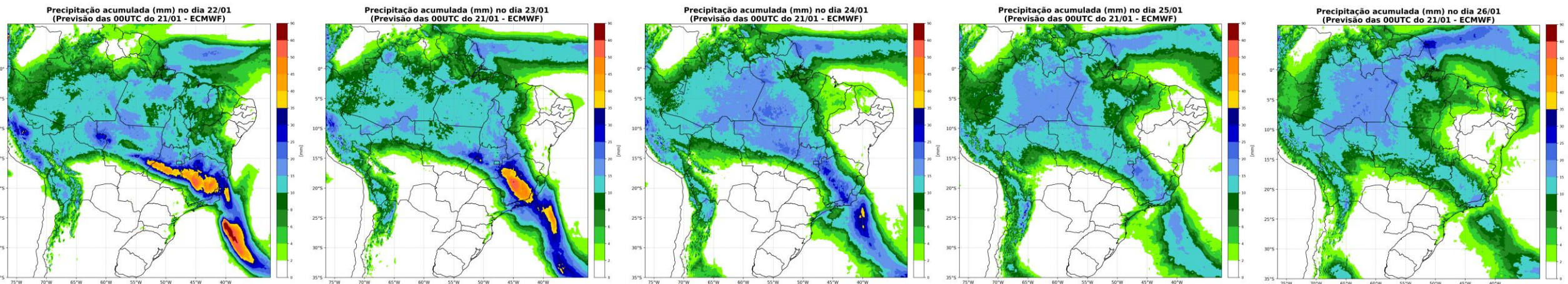
11 a 18/fev

18 a 25/fev

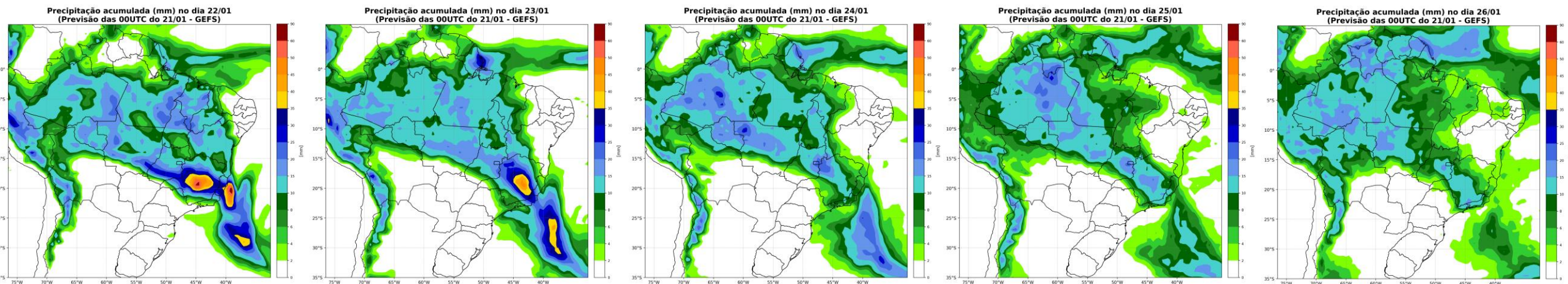


precipitação prevista
acumulado diário

ECMWF

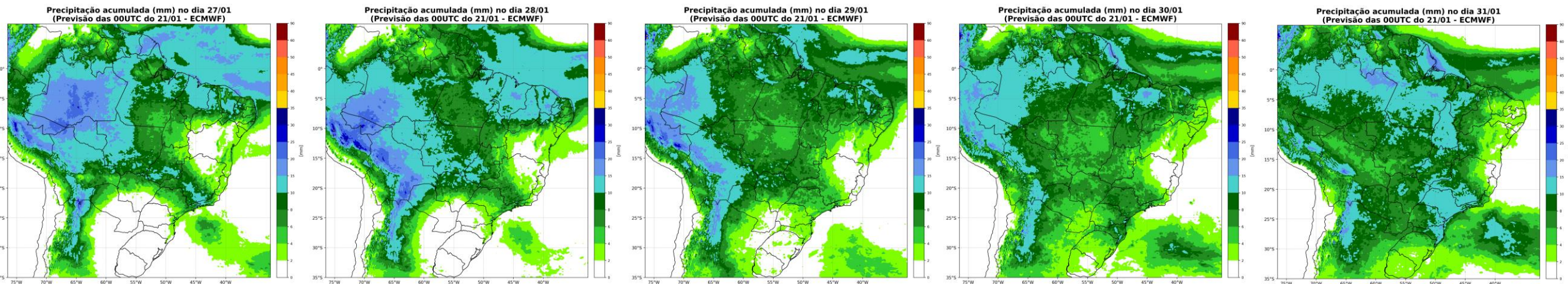


GEFS

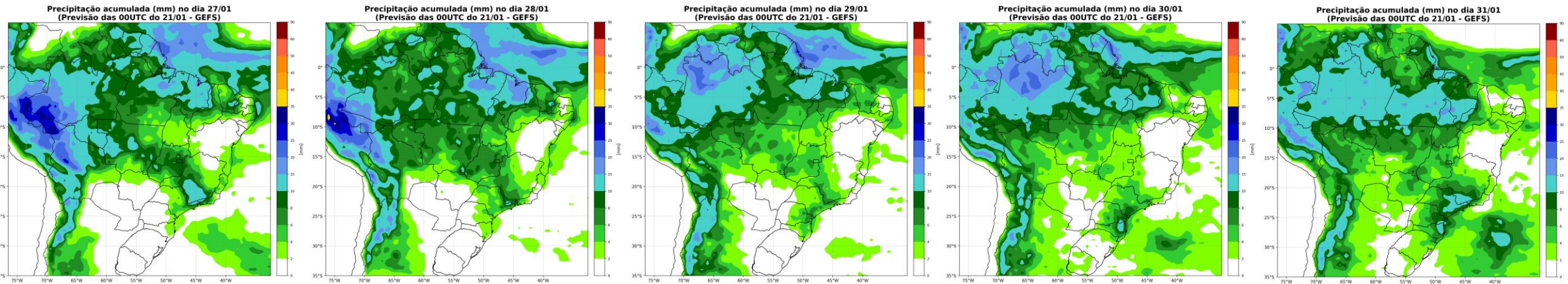


precipitação prevista
acumulado diário

ECMWF

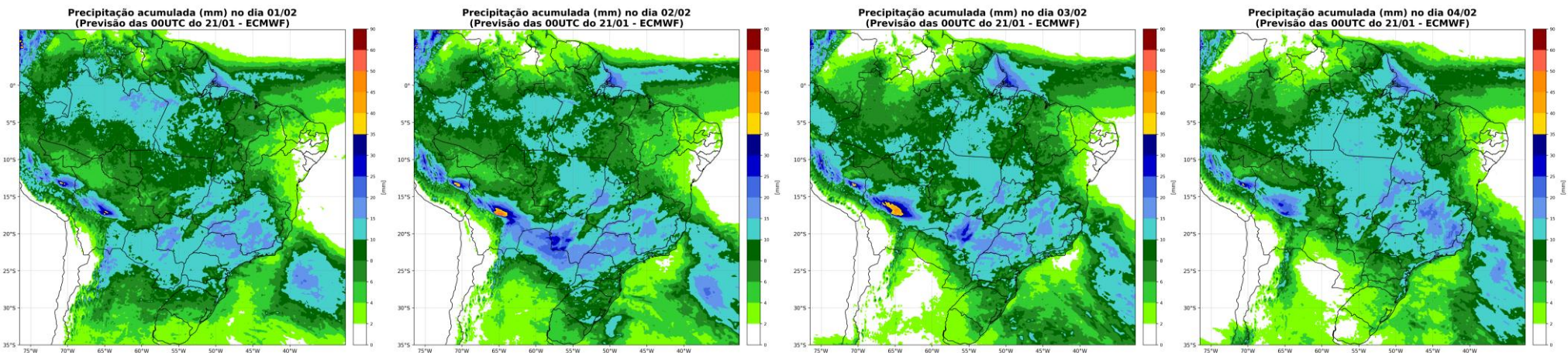


GEFS

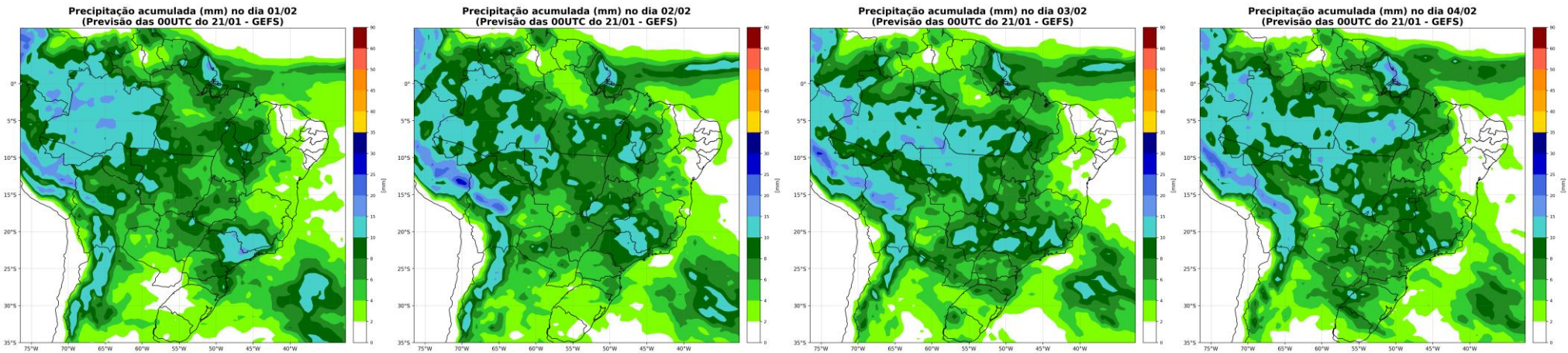


precipitação prevista
acumulado diário

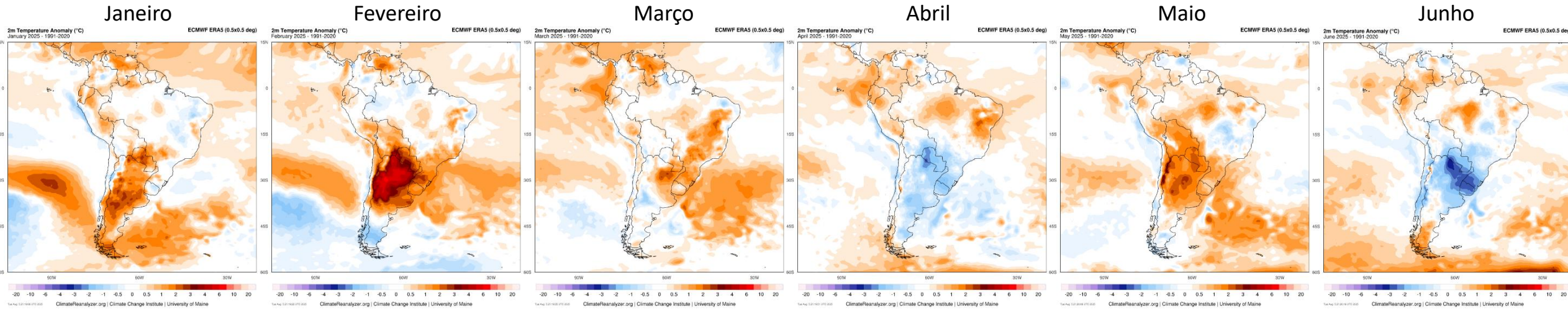
ECMWF



GEFS



Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

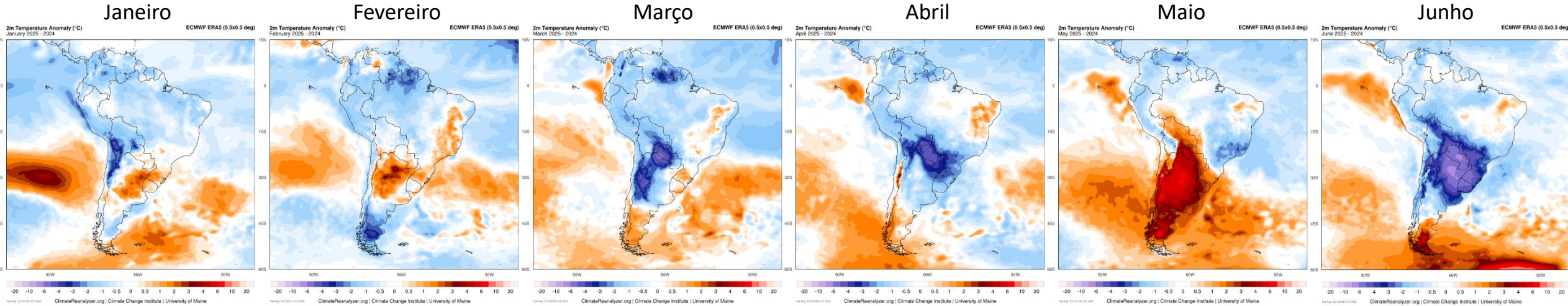
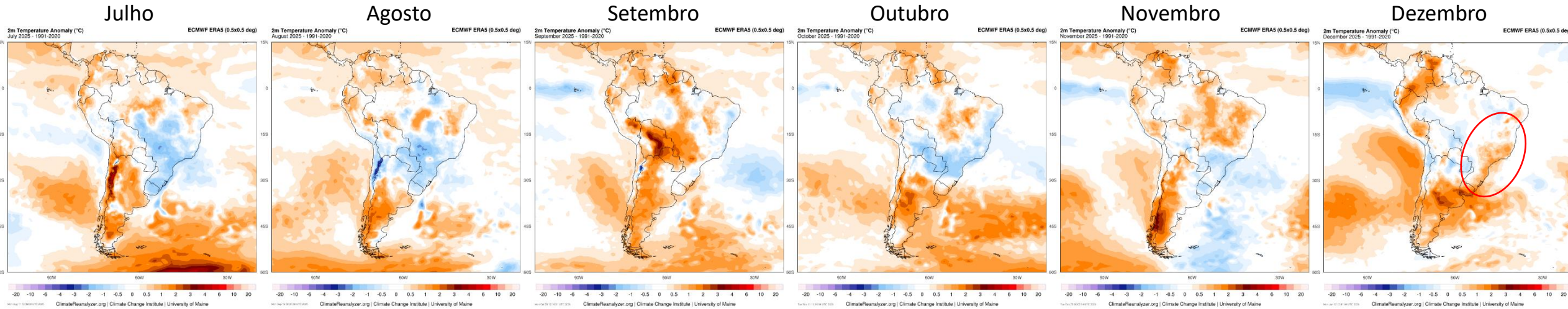


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

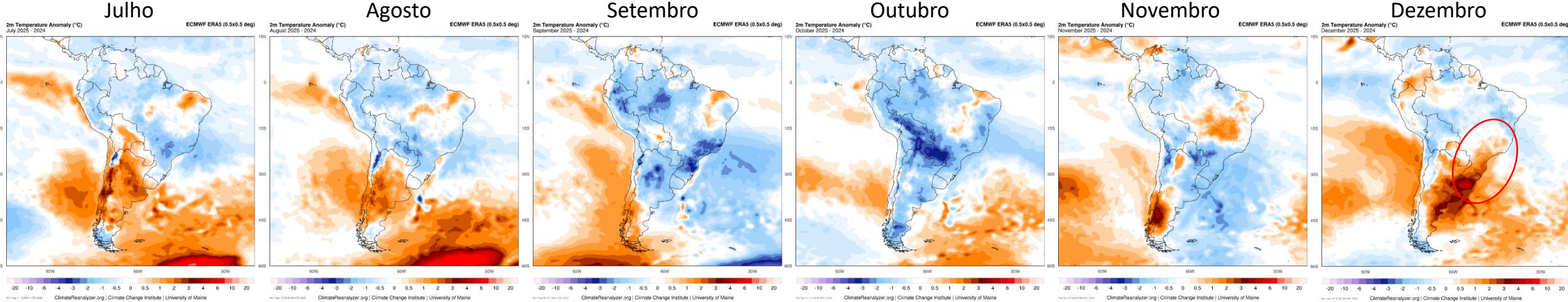


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

Anomalia das temperaturas máximas verificadas em janeiro de 2026 (até o dia 20/01)

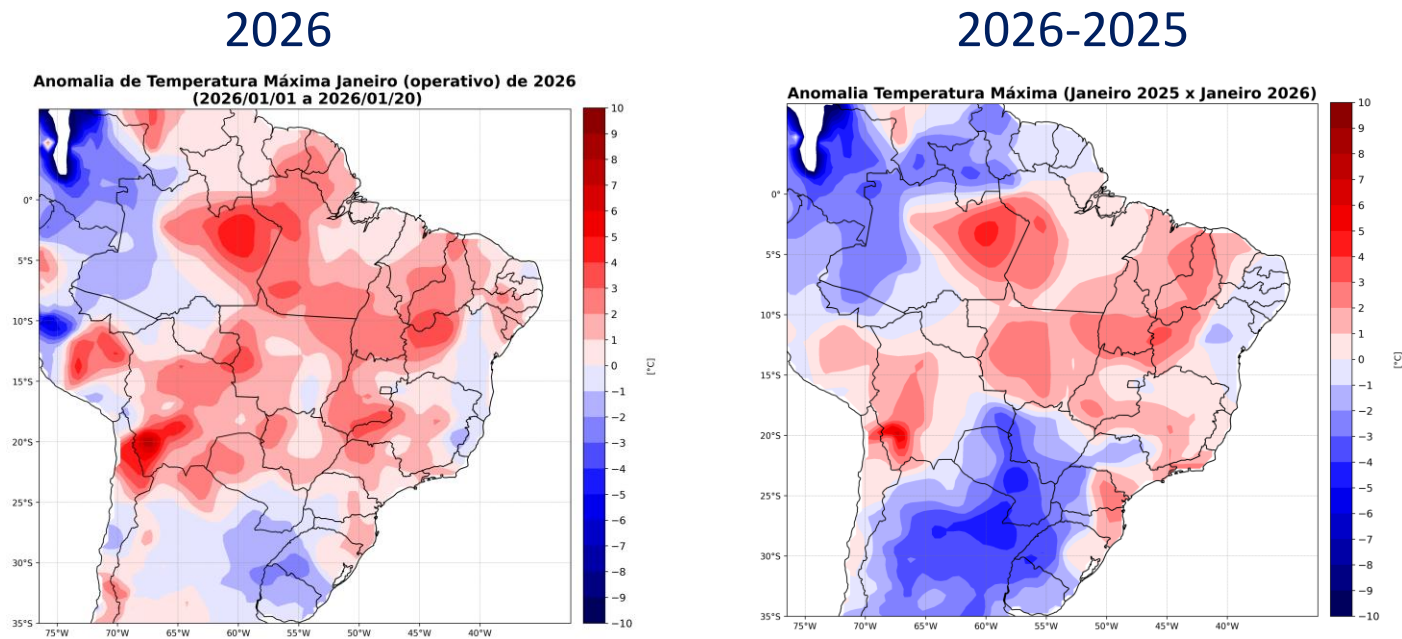


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em janeiro de 2026.

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de janeiro 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 fevereiro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Alta de **+0,33%** em dezembro, ante 0,18% em novembro. O grupo Transporte apresentou a maior variação, com +0,74% e maior impacto no índice (+0,15%). No acumulado do ano, o IPCA foi de **4,26%**, 0,57 p.p. abaixo de 2024 e inferior ao teto da meta de 4,5%. O grupo Habitação registrou o maior impacto nesse resultado com uma alta de 6,79% no acumulado do ano.

IGP-M

Queda de **-0,01%** em dezembro, ante +0,27% em novembro. No acumulado do ano, o IGP-M registrou queda de **-1,05%**, após ter apresentado alta de 6,54% em 2024. O resultado de 2025 foi puxado pelos preços ao produtor.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Comércio (ICOM)

+90,1 pontos, alta de +0,2 ponto em dezembro, quarta alta consecutiva, sustentada pela **alta das expectativas para os próximos meses**. Segundo a FGV, essa alta pode ser associada à expectativa de alívio da política monetária e aos efeitos da ampliação da faixa de isenção do Imposto de Renda nesse ano. Em médias trimestrais, o índice encerrou o 4T25 com um avanço de **+3,8 pontos**, revertendo a queda de -3,5 no 3T25.

Índice de Confiança do Serviço (ICS)

+90,6 pontos, alta de +0,5 ponto em dezembro. Esse resultado reflete exclusivamente a melhora à percepção sobre o momento atual: o ISA-S subiu 1,9 ponto, para 95,0 pontos. O ICS apresentou queda nos três primeiros trimestres do ano e se recuperou no último trimestre, avançando **+1,3 pontos**. No entanto, segundo a FGV, ainda é cedo para saber se o empresário de serviços está otimista para 2026.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

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

Alta de **+0,7% m/m** em novembro, na série dessazonalizada, com queda de 0,3% na Agropecuária e altas de 0,8% na Indústria e de 0,6% em Serviços. No acumulado em 12 meses, o índice avançou +2,4%, puxado pela Agropecuária (+13,2%).



EXTERIOR

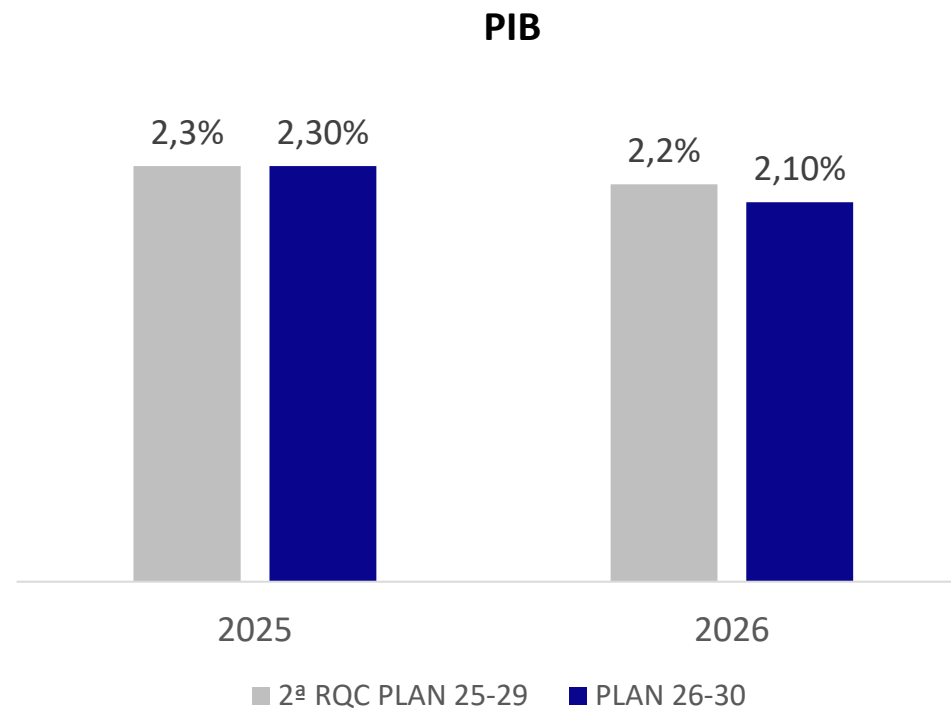
Balança Comercial

Superávit de **US\$ 3,7 bilhões** (+222,1% a/a) até a terceira semana de janeiro, com exportações totalizando US\$ 14,9 bilhões (+18%) e importações US\$ 11,2 bilhões (-2,6%).

Mercado reduz a projeção de inflação de 2026

		2026	2027
	PIB %	= 1,80	= 1,80
	Câmbio R\$/US\$	= 5,50	= 5,50
	Selic %	= 12,25	= 10,50
	IPCA %	▼ 4,02	= 3,80

Fonte: Boletim Focus 16/01/2026

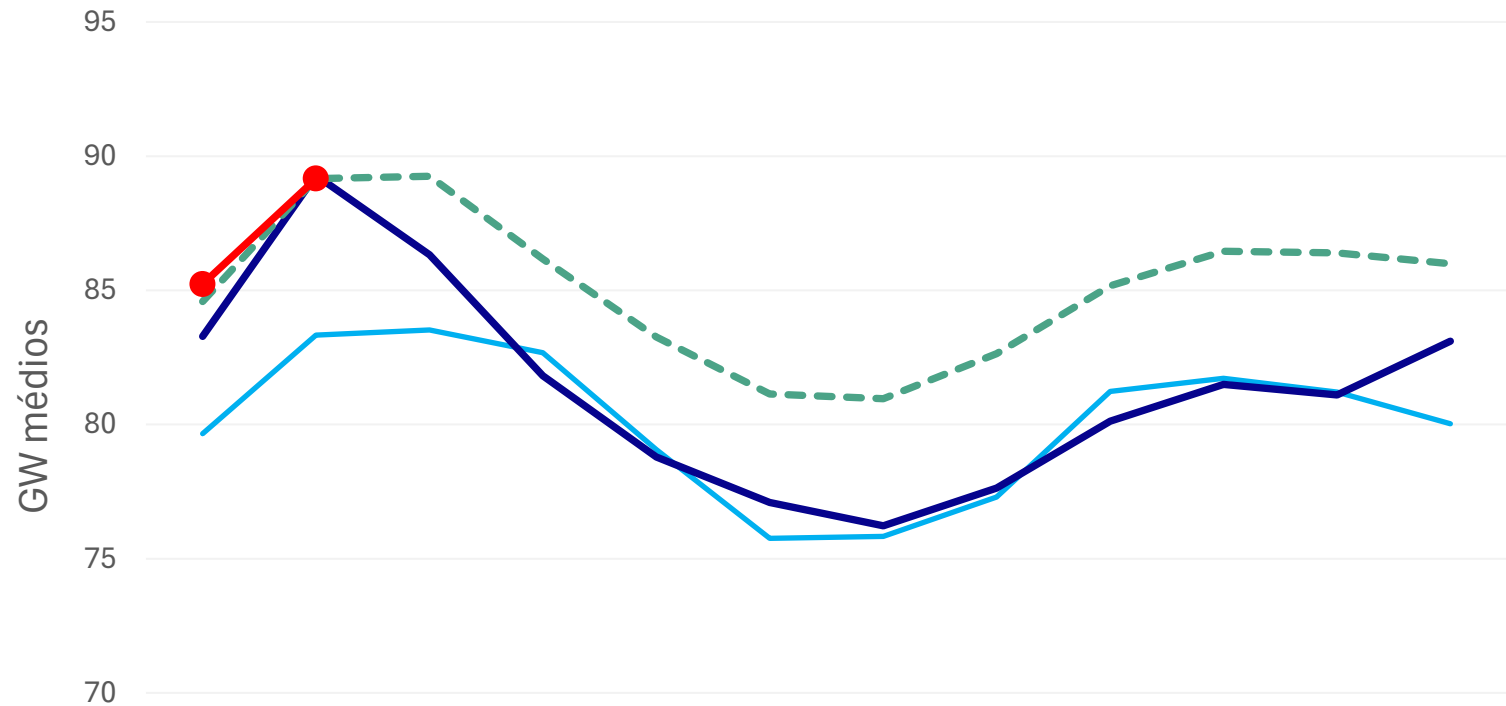


Carga Jan/26

Revisão 3 de Janeiro de 2026

ccee





Δ ante 2025

Jan/26: +2,3%

Fev/26: -0,1%

2026: +4,7%

Δ ante PLAN 26-30

Jan/26: +0,8%

Δ ante PMO

Jan/26: +0,8%

	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,7	83,3	83,5	82,7	79,1	75,8	75,8	77,3	81,2	81,7	81,2	80,0
2025	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	76,2	77,6	80,1	81,5	81,1	83,1
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 Jan/26	85,2	89,2										
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC	0,7	0,0										

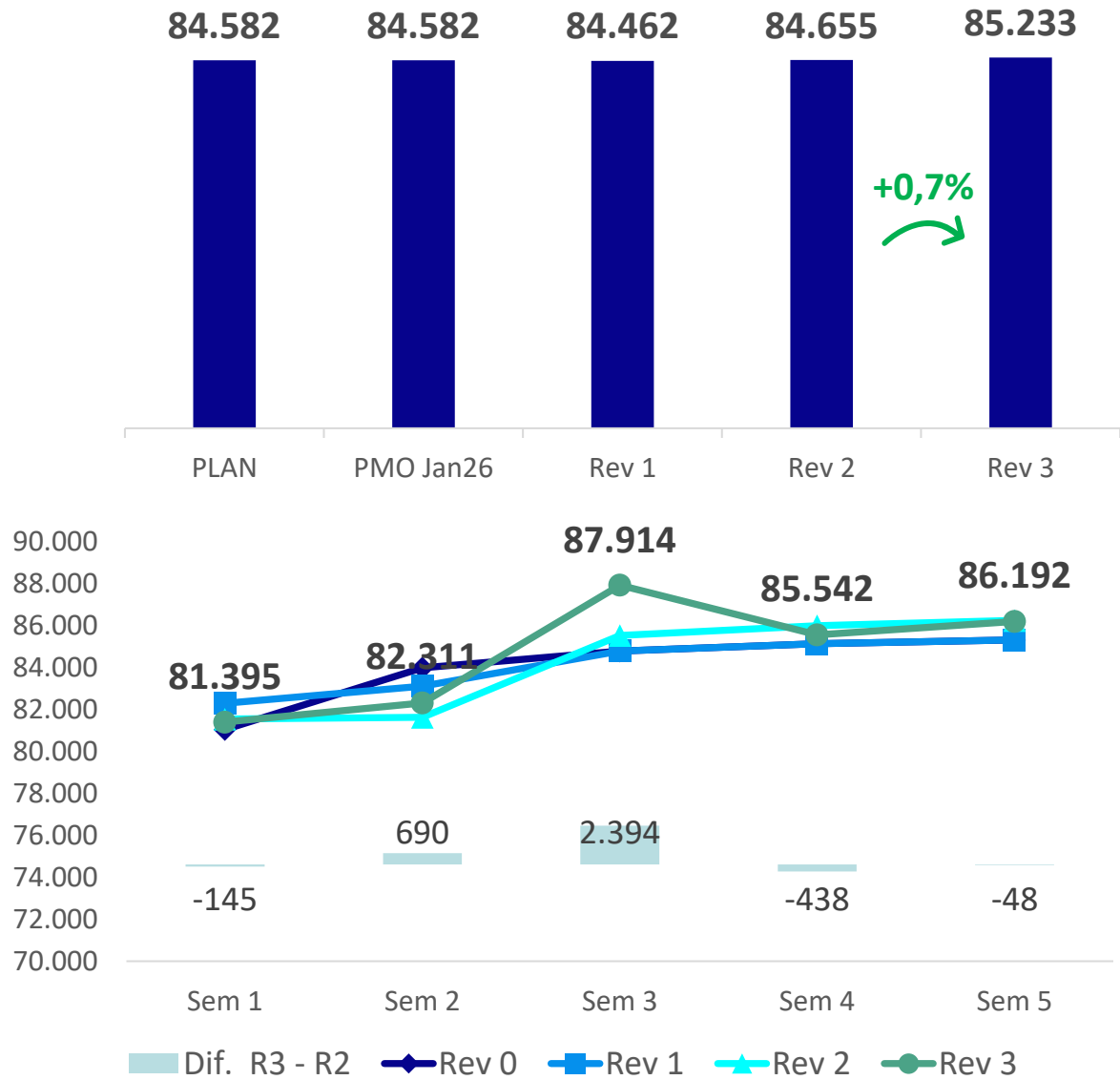
Ante revisão anterior

Rev. 2/Jan: 84,6 GWmed

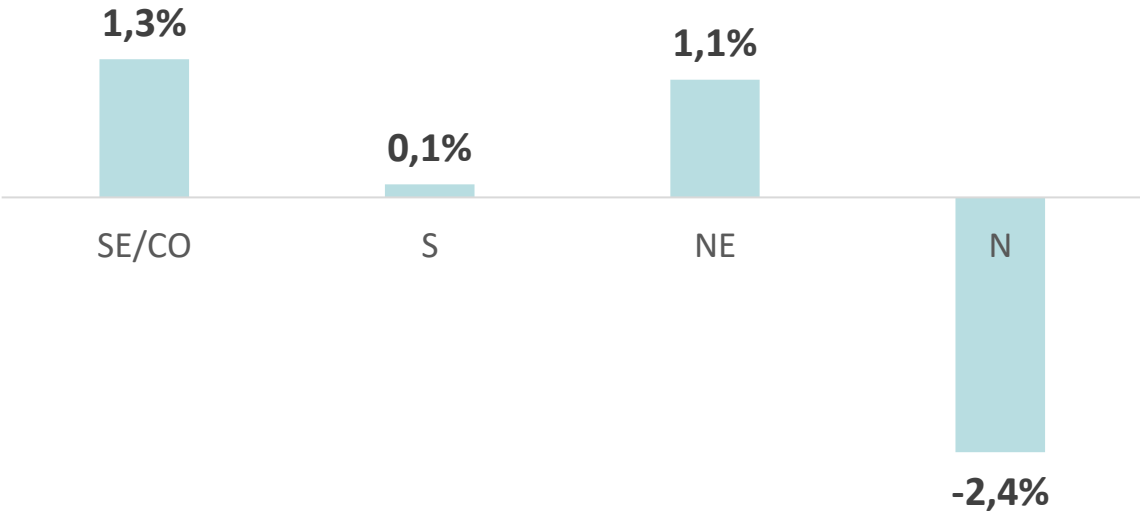
Rev. 3/Jan: 85,2 GWmed

+0,7% SIN

carga mensal e semanal do SIN - MWm

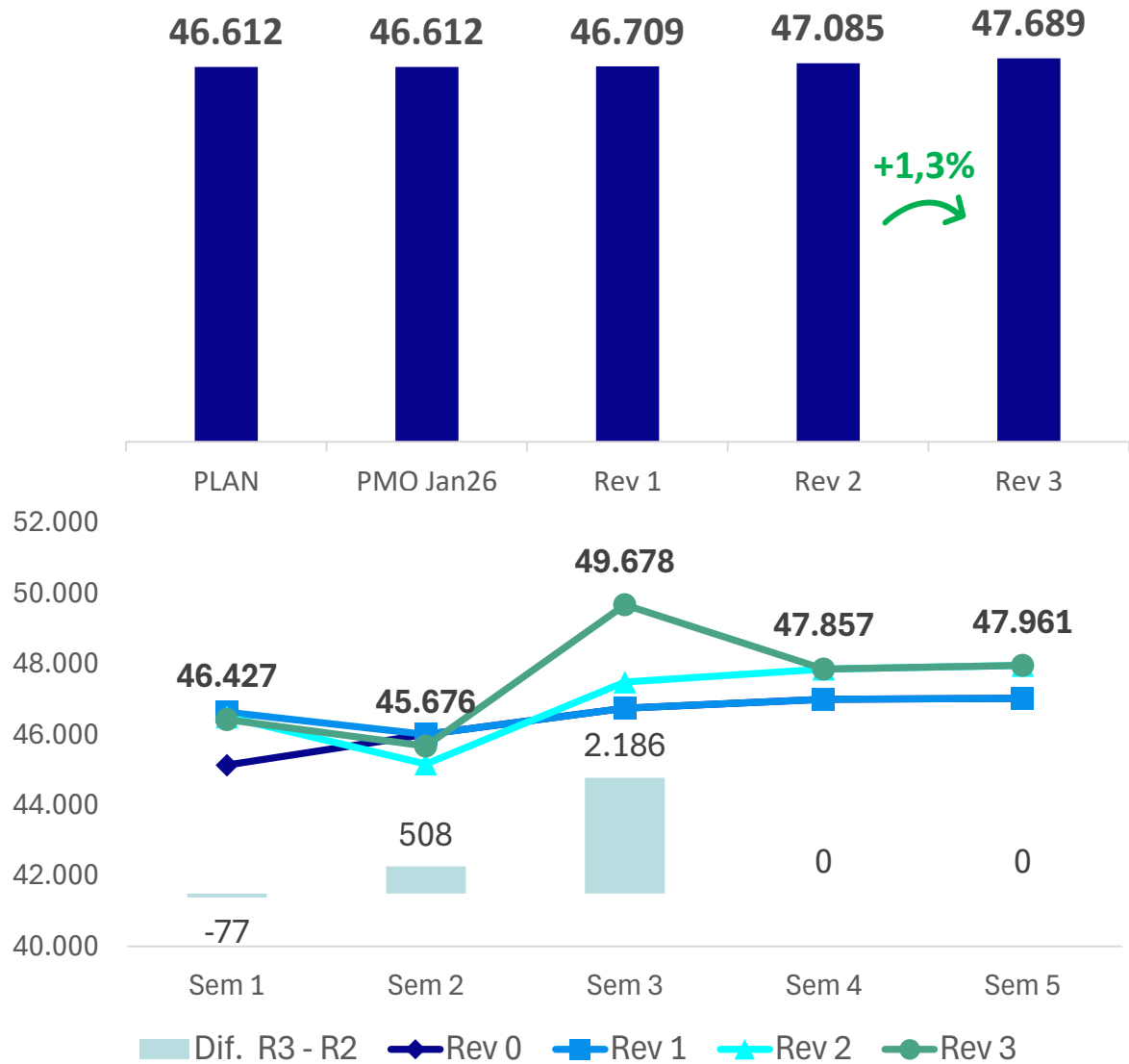


variação entre as revisões

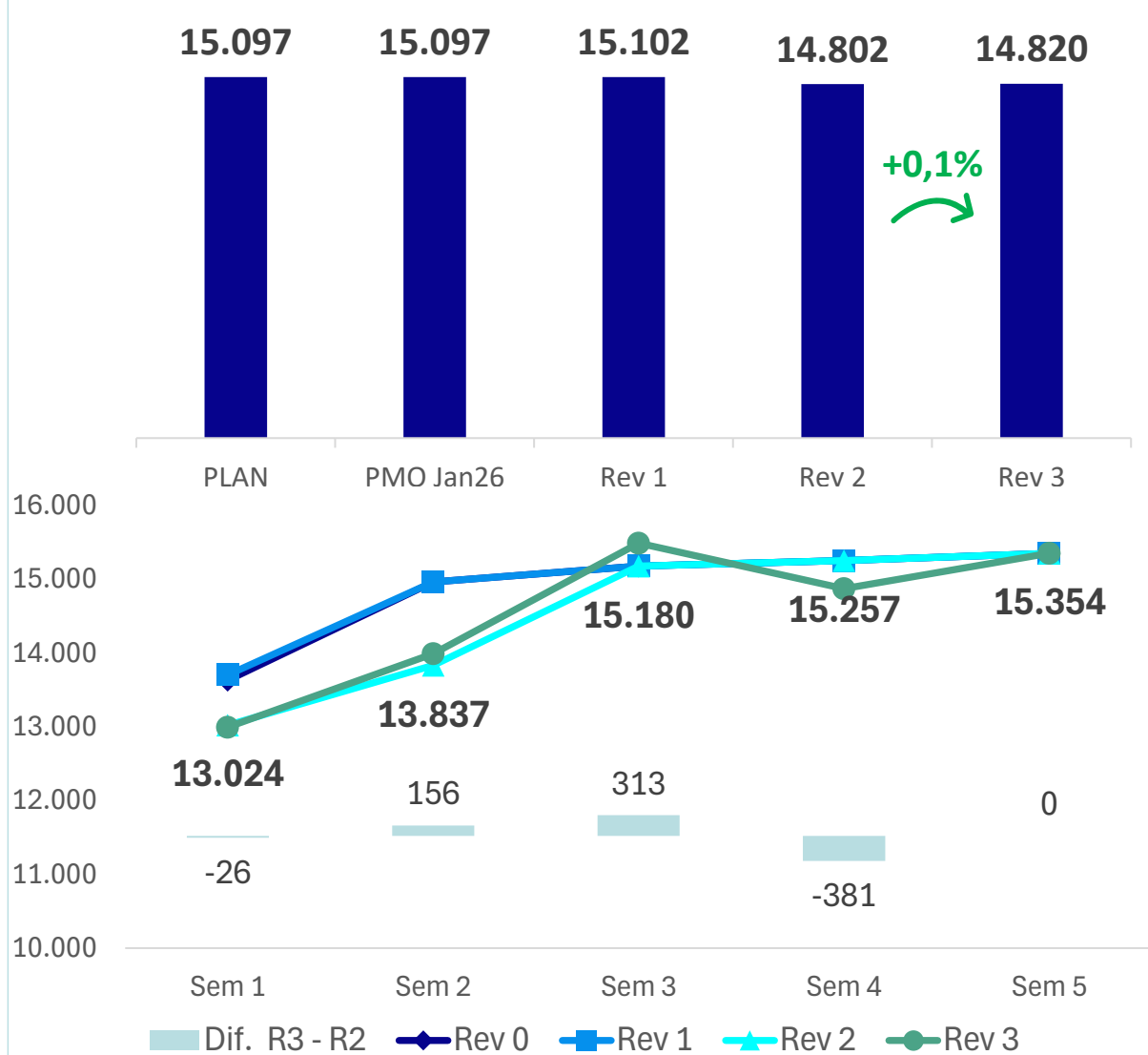


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	jan/25	PLAN
SE/CO	+567 (+1,2%)	+1.077 (+2,3%)
S	-293 (-1,9%)	-277 (-1,8%)
NE	+1.076 (+8,0%)	+134 (+0,9%)
N	+593 (+7,8%)	-284 (-3,3%)
SIN	+1.944 (+2,3%)	+651 (+0,8%)

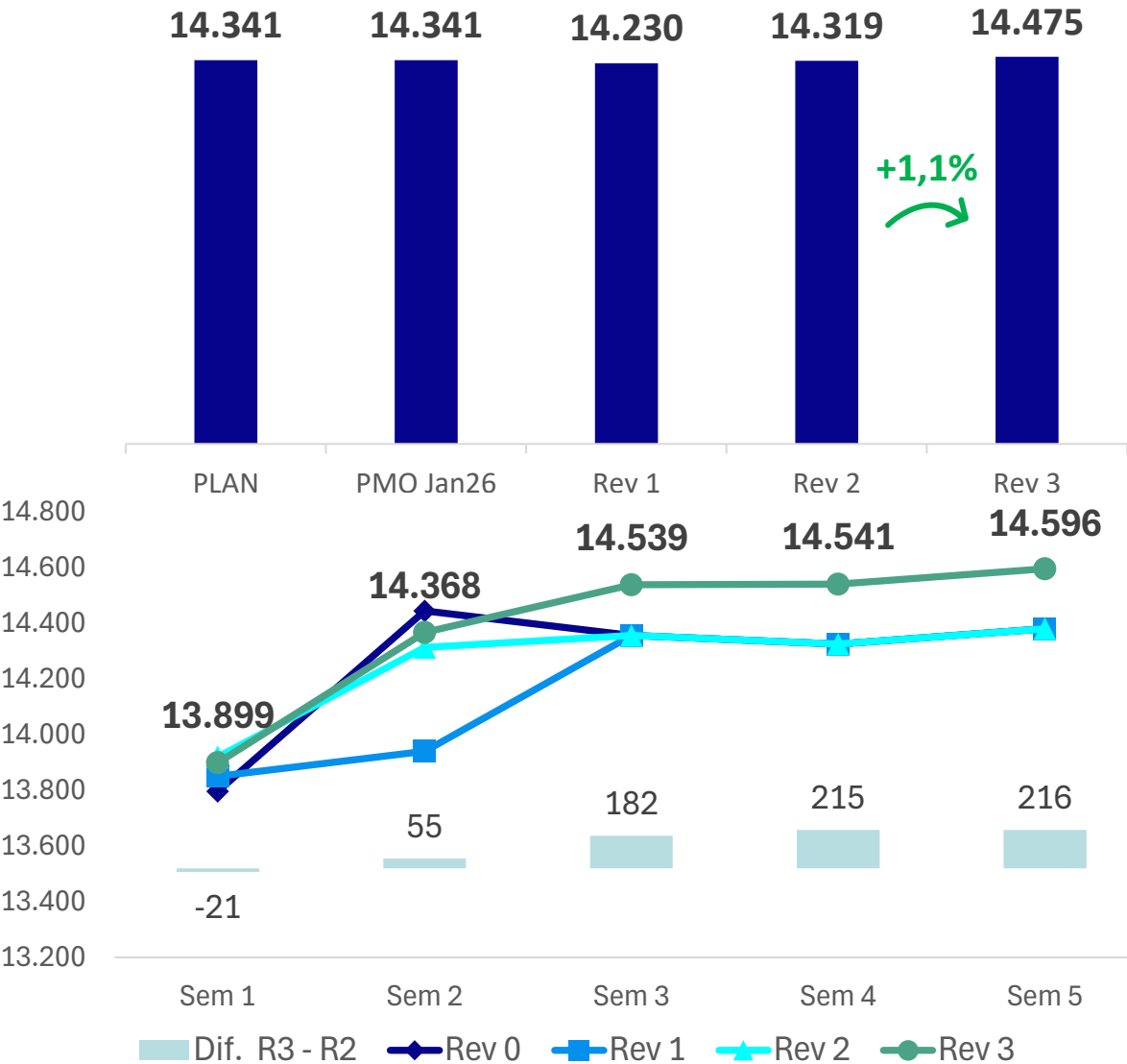
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



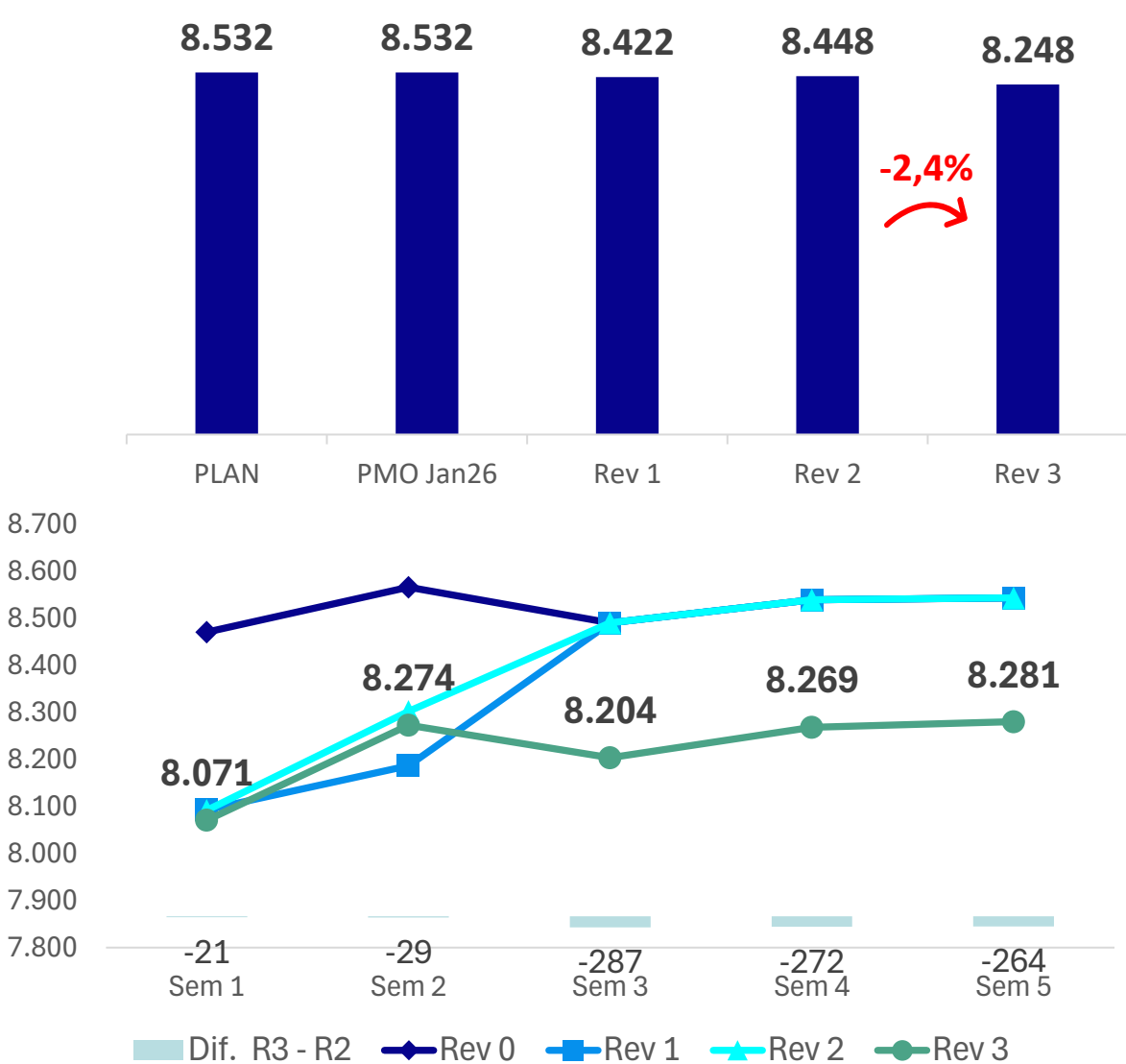
carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



carga mensal e semanal do N - MWm



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de janeiro 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 fevereiro 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
Janeiro/2026	28/11/2025
Fevereiro/2026	26/12/2025
Março/2026	30/01/2026
Abril/2026	27/02/2026
Maió/2026	27/03/2026
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

Representação das Restrições de Geração Mínima das Usinas Hidrelétricas do Rio São Francisco

- Atualmente, o processo de cálculo do PLD contempla restrições de geração das usinas hidrelétricas associadas a necessidades operativas das unidades e a premissas de operação das máquinas, à exceção das restrições de geração mínima das usinas hidrelétricas da bacia do rio São Francisco. Nesse contexto, o **GT Premissas de Cálculo do PLD – Representação das Restrições de Geração Mínima das Usinas Hidrelétricas do Rio São Francisco na Formação do PLD** procedeu à análise do histórico e dos fundamentos técnicos relacionados à declaração dessas restrições e à sua não consideração na formação do PLD. A partir dessa avaliação, reexaminou-se a motivação das restrições, passando a interpretá-las como restrições declaradas pelos agentes, de natureza operacional e essenciais à operação da cascata e das usinas, em consonância com as declarações efetuadas pelos demais agentes hidrelétricos. Diante do exposto, o grupo recomendou que a CCEE passe a incorporar tais restrições na formação do PLD, com vistas a aproximar o sinal de preço das condições reais de operação do SIN e a promover maior coerência entre CMO e PLD.
- Criação do Grupo de Trabalho (GT) Premissas de Cálculo do PLD – Representação das Restrições de Geração Mínima das Usinas Hidrelétricas do Rio São Francisco na Formação do PLD.
 - Realização de duas reuniões com os agentes: 13/11/2025 (1ª) e 26/11/2025 (2ª)
 - Aprovação da Comissão Gestora em 11/12/2025
- Aprovada pela comissão gestora para implementação no PMO de fevereiro de 2026 (31/01/2026).

PMO
Jan/2026

PMO
Fev/2026

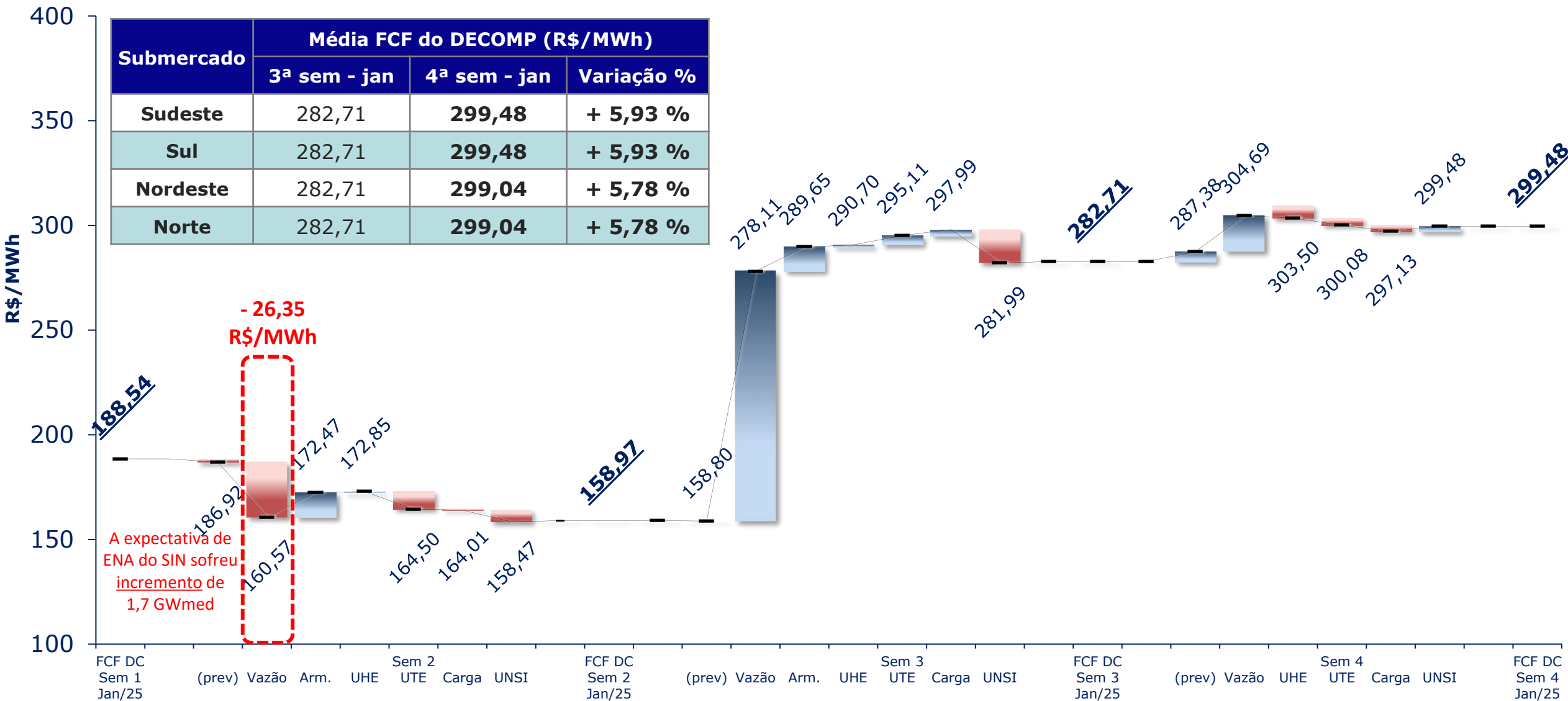
Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS⁴⁰

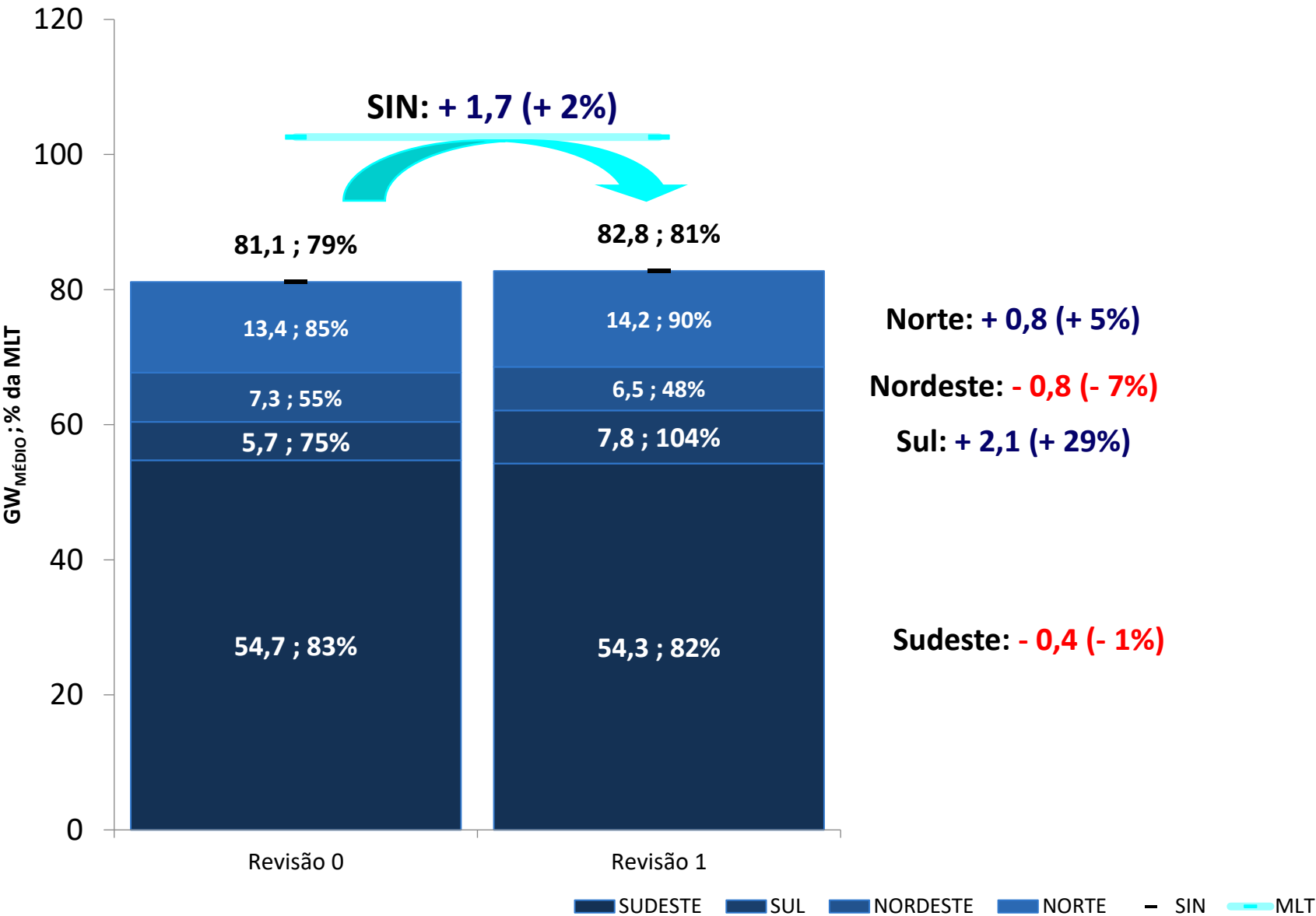
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de janeiro de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **decomp**
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento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

decomposição do CMO - Sudeste

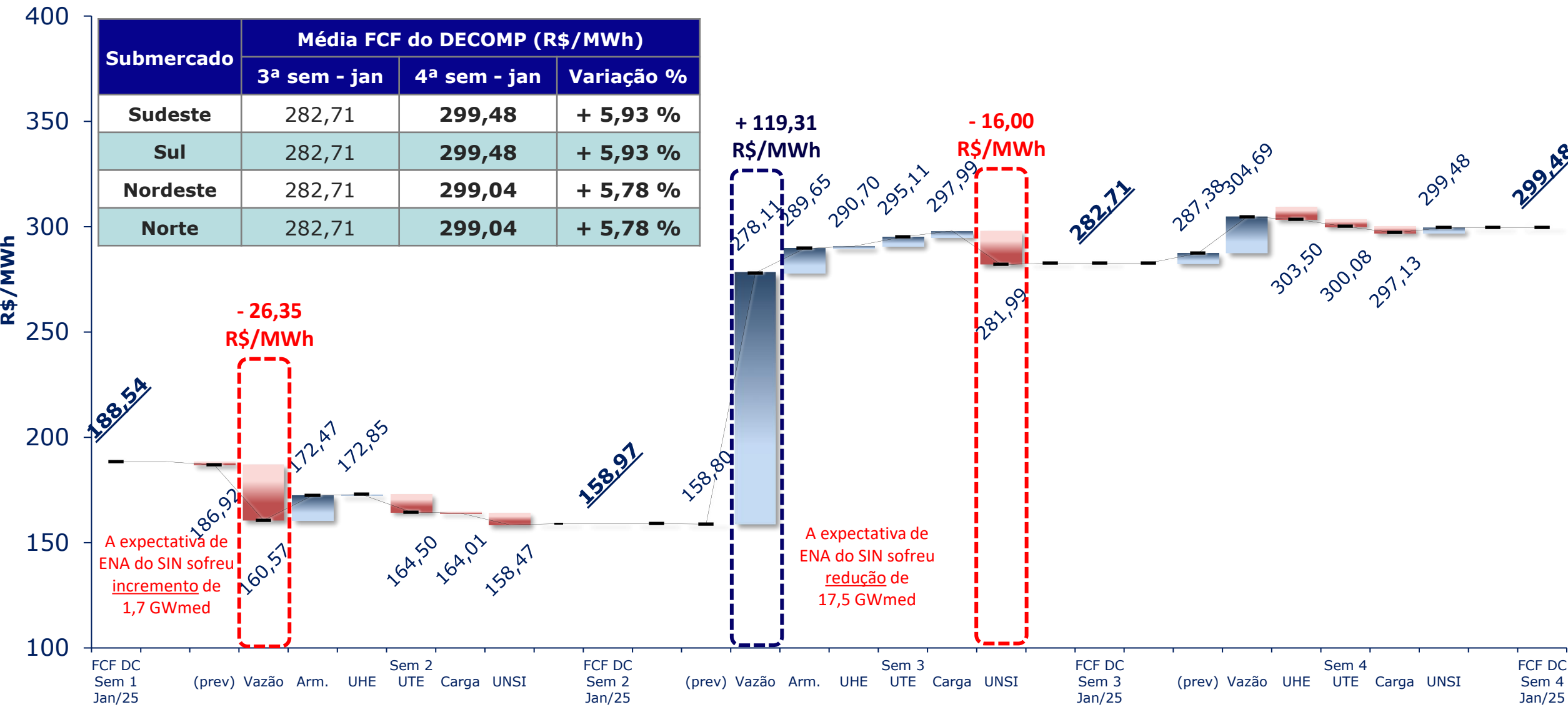


ENA Janeiro de 2026

ENA Mensal - Janeiro/26 (Variação por Revisão)

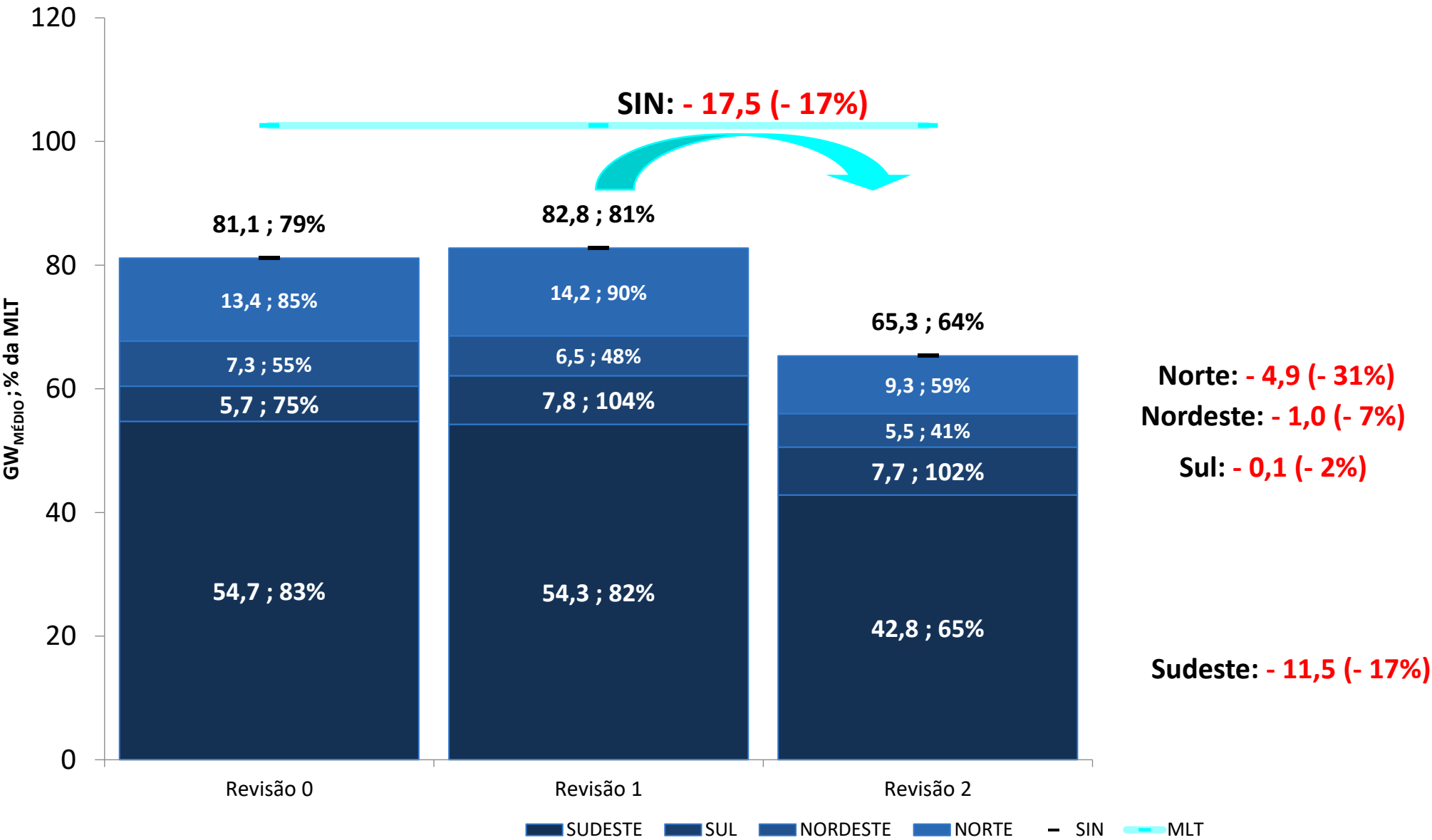


decomposição do CMO - Sudeste

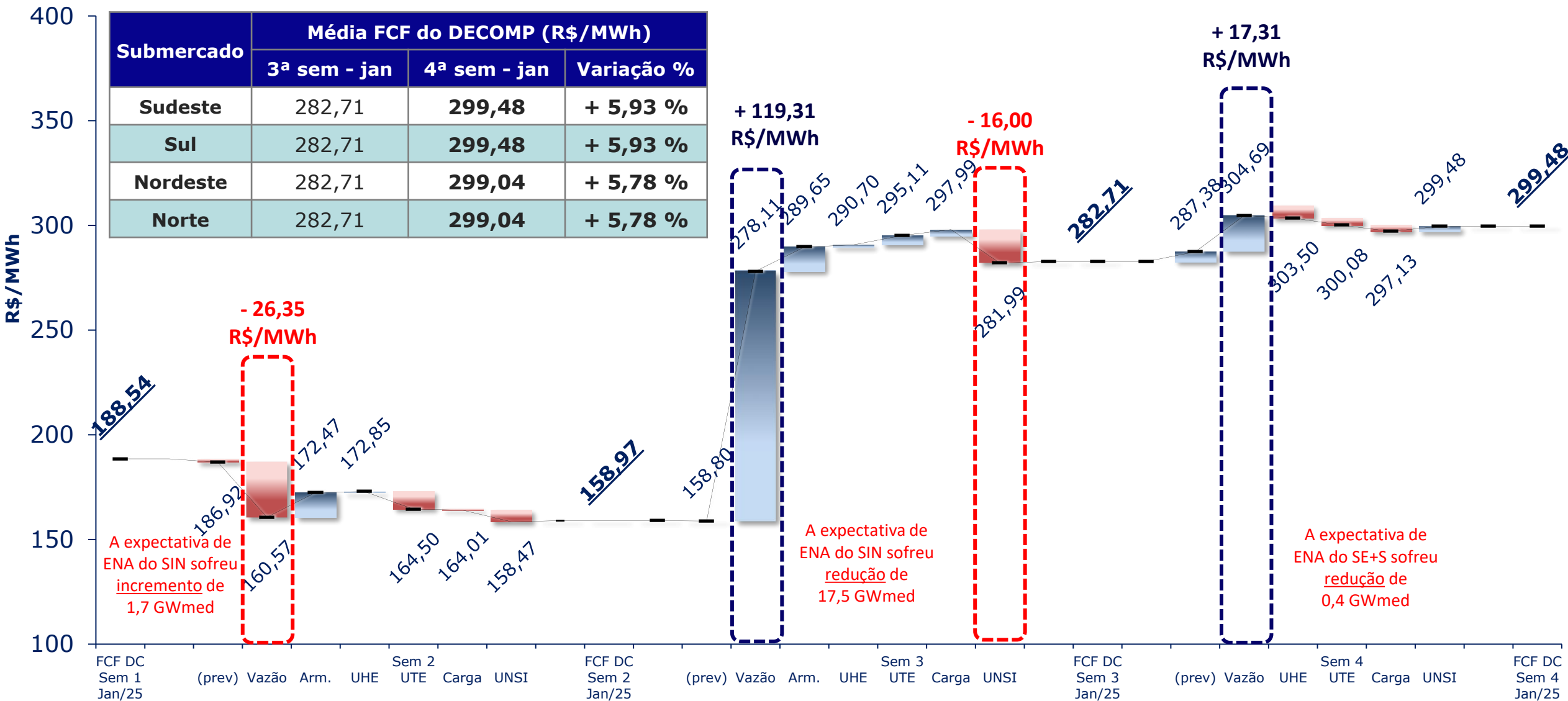


ENA Janeiro de 2026

ENA Mensal - Janeiro/26 (Variação por Revisão)

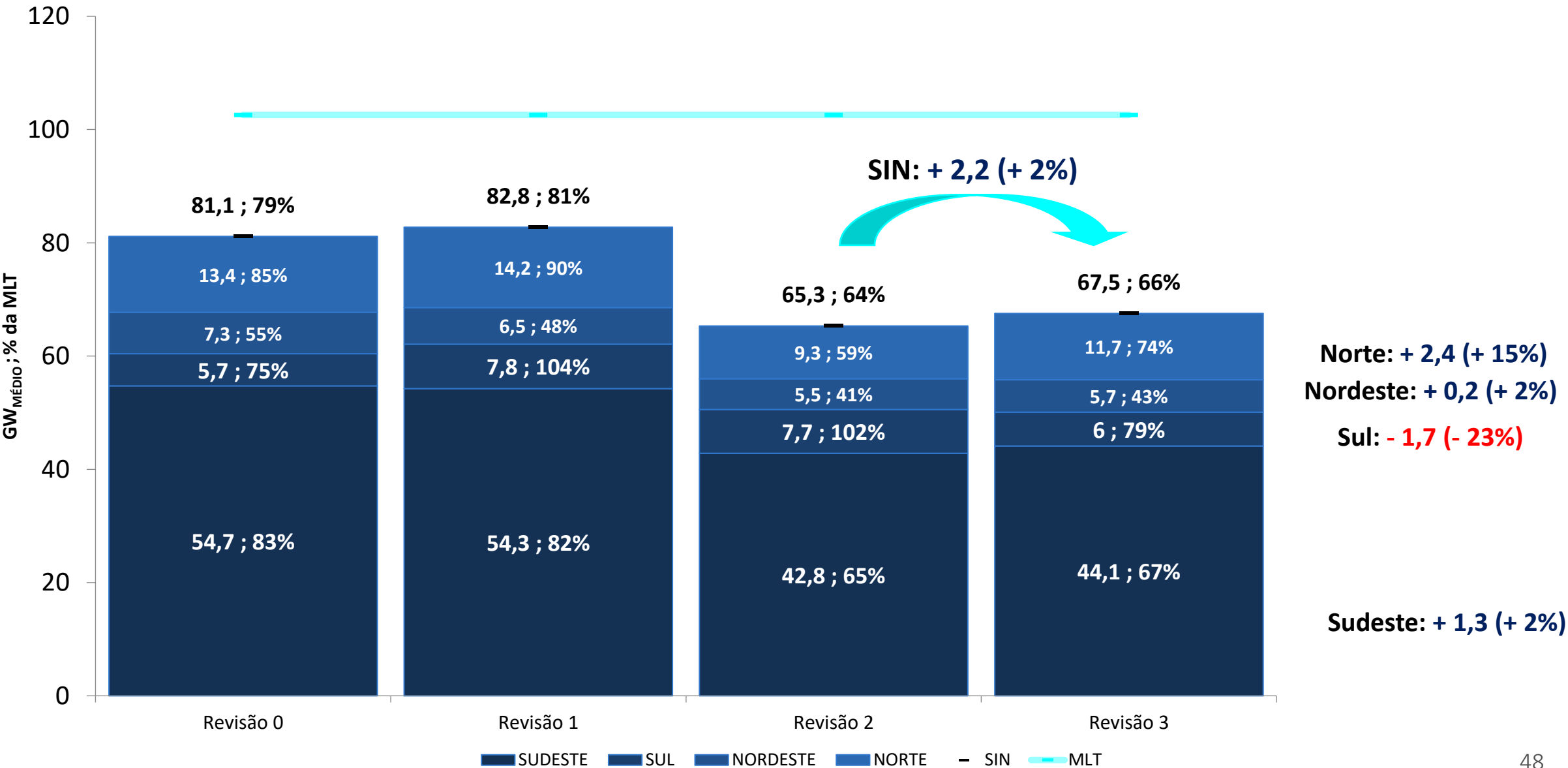


decomposição do CMO - Sudeste



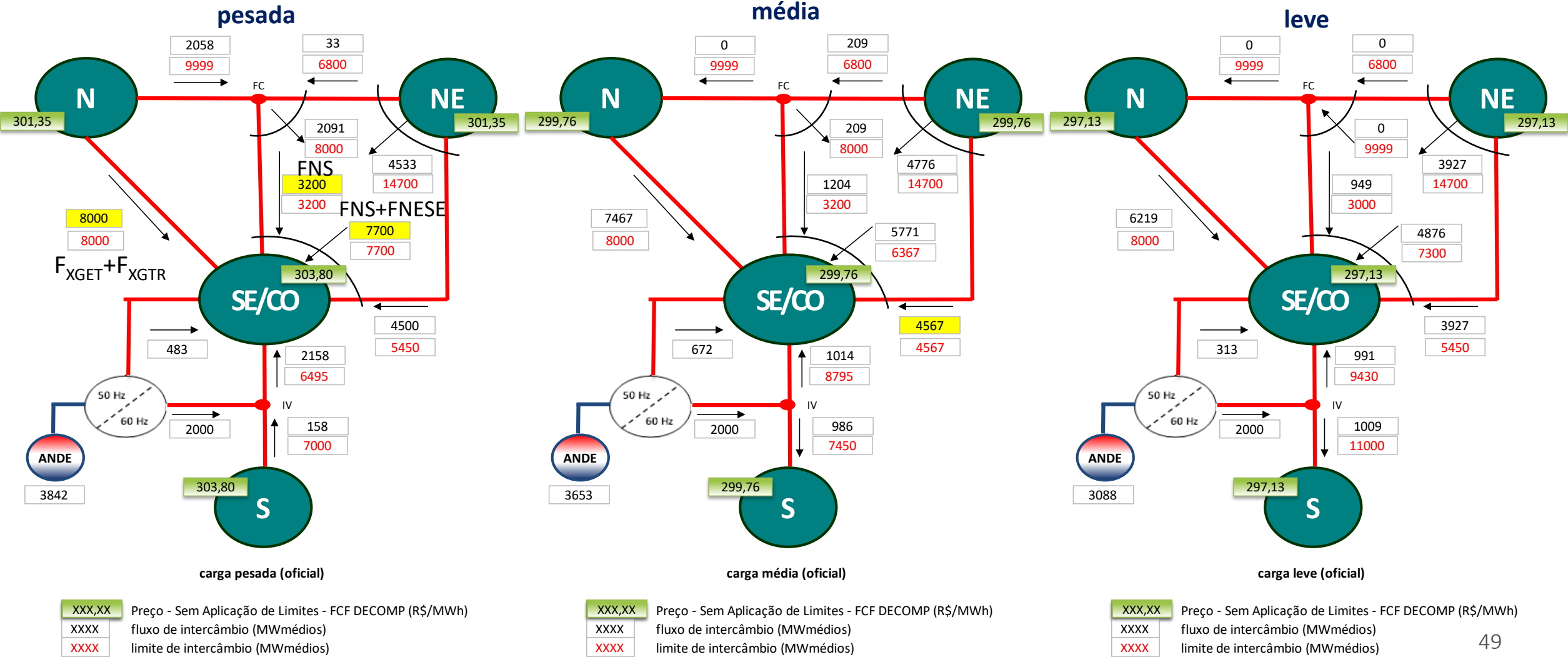
ENA Janeiro de 2026

ENA Mensal - Janeiro/26 (Variação por Revisão)

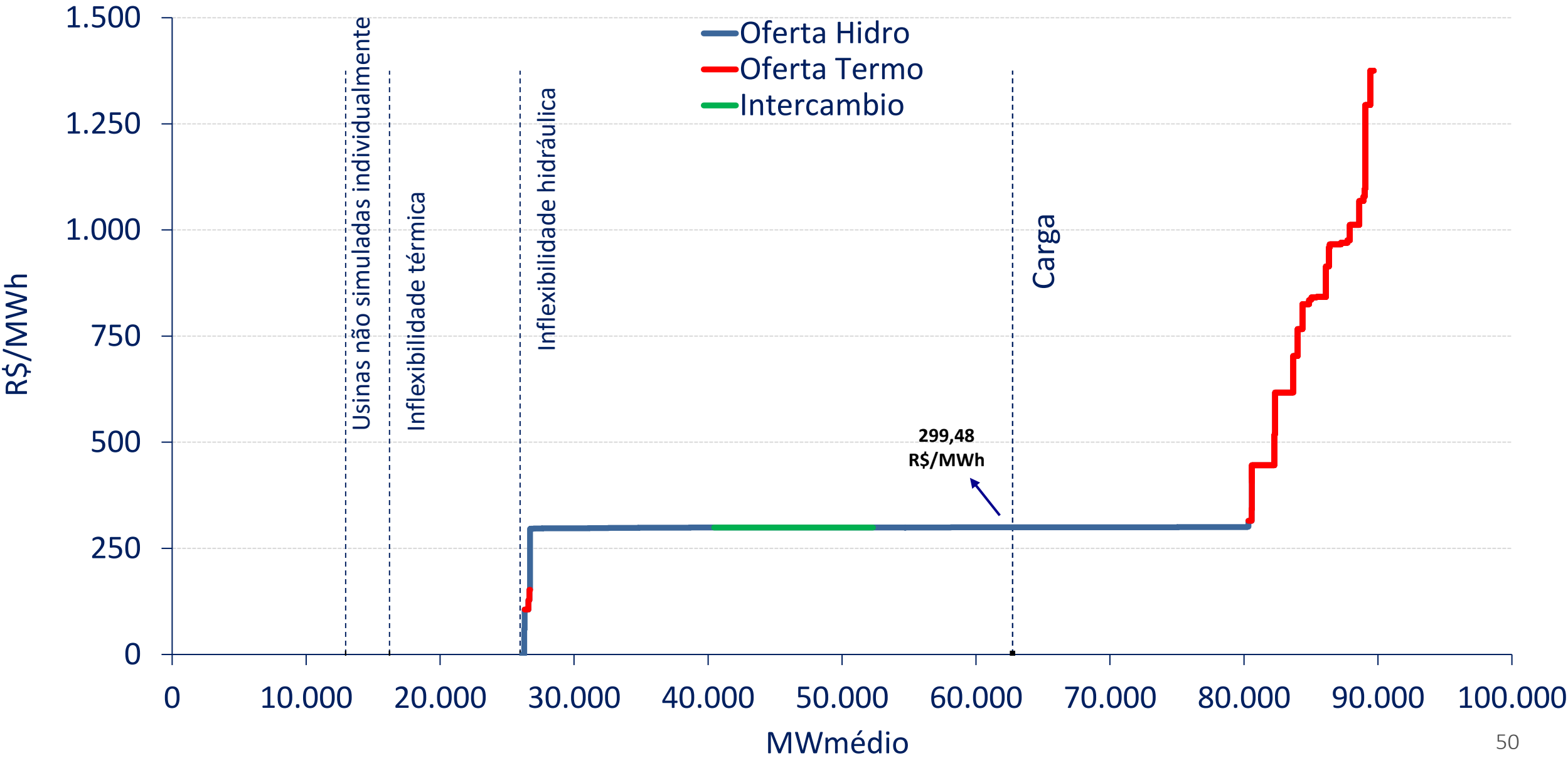


fluxo de intercâmbio

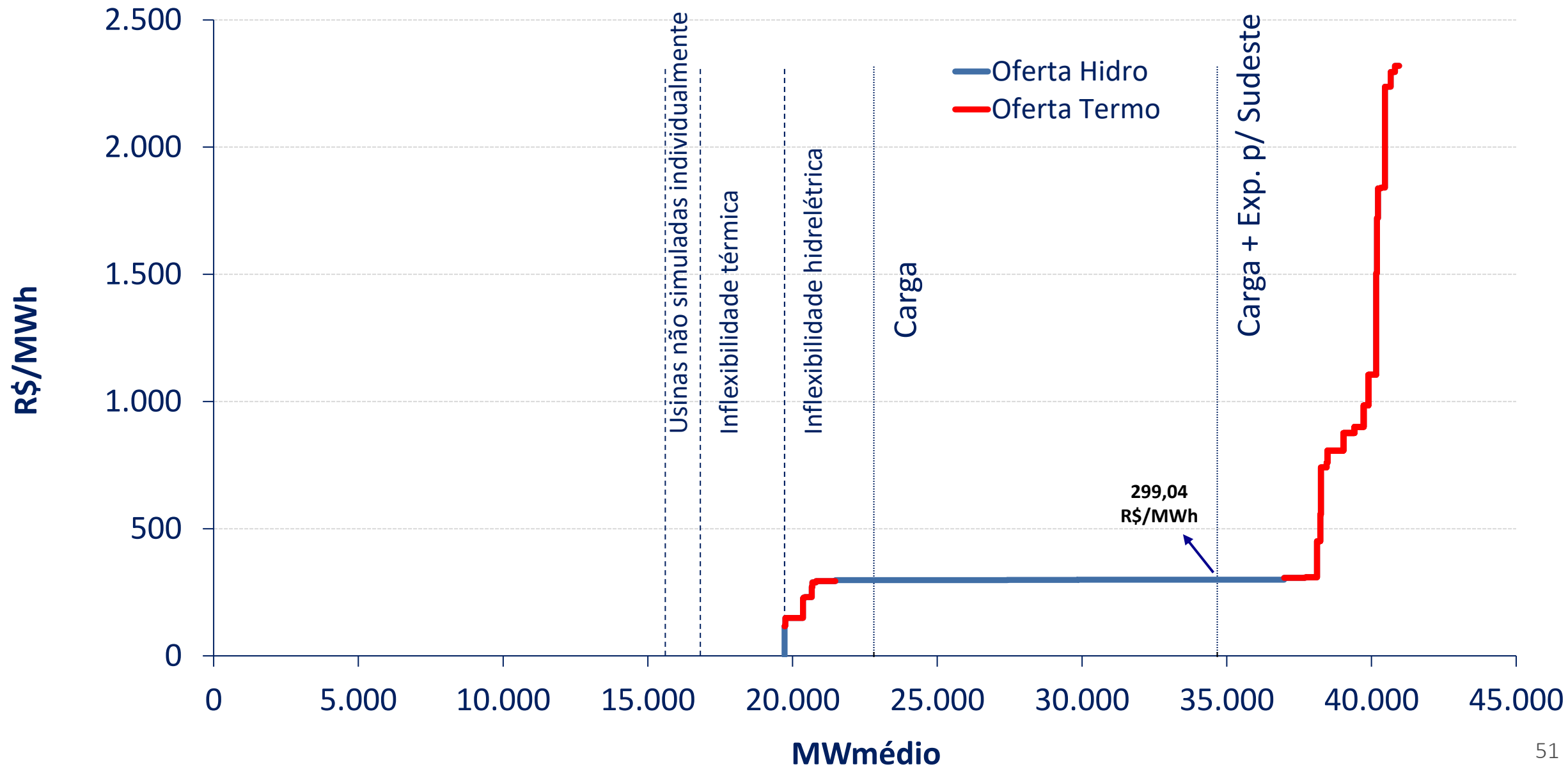
- limites de exportação foram atingidos no patamar de carga pesada e os valores da FCF do Decom para os submercados Nordeste e Norte desacoplaram do Sudeste/Centro-Oeste e Sul apenas nesse patamar



curva oferta vs demanda - Sudeste/Centro-Oeste + Sul



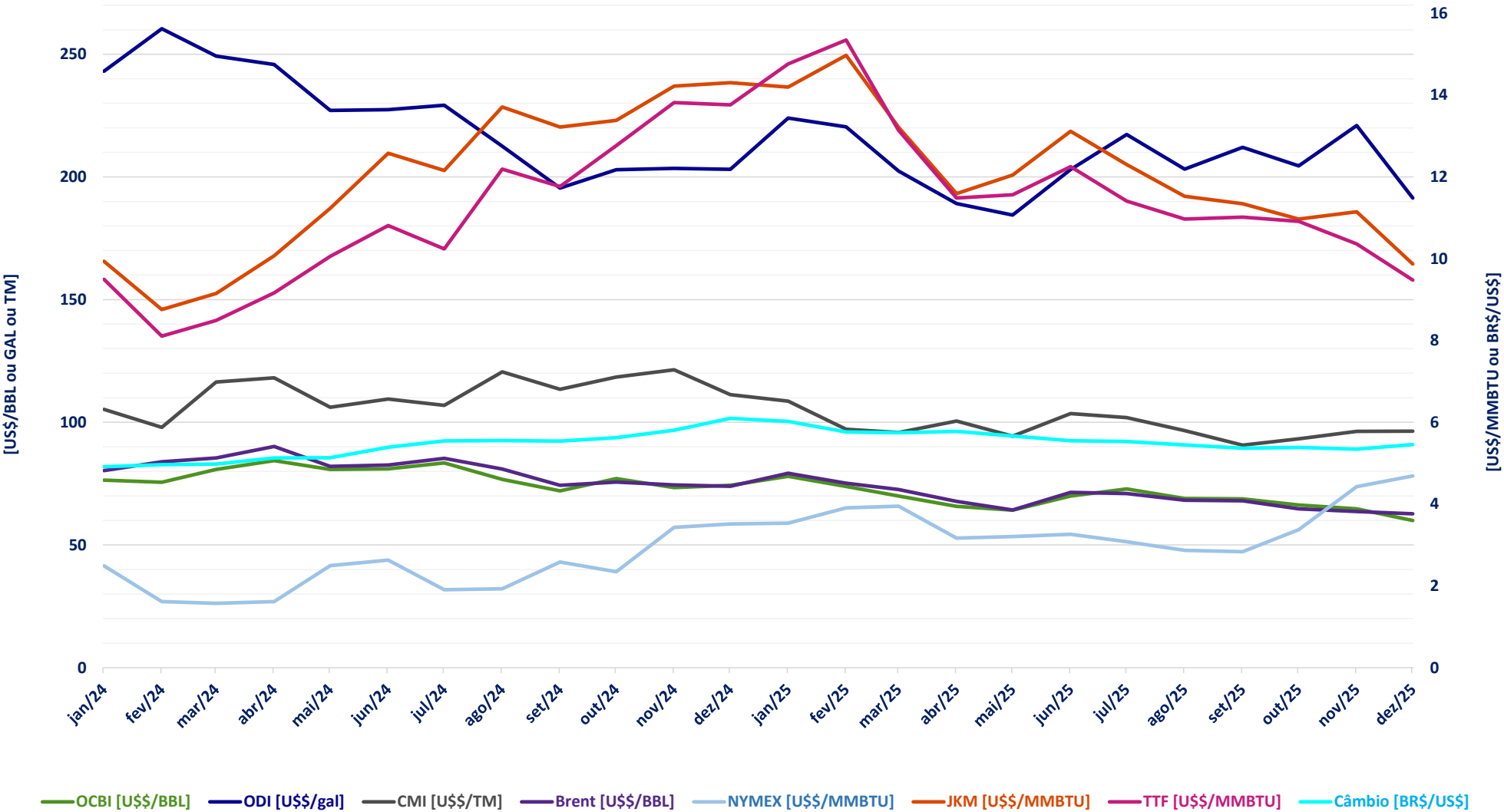
curva oferta vs demanda – Norte + Nordeste



acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - novembro/dezembro

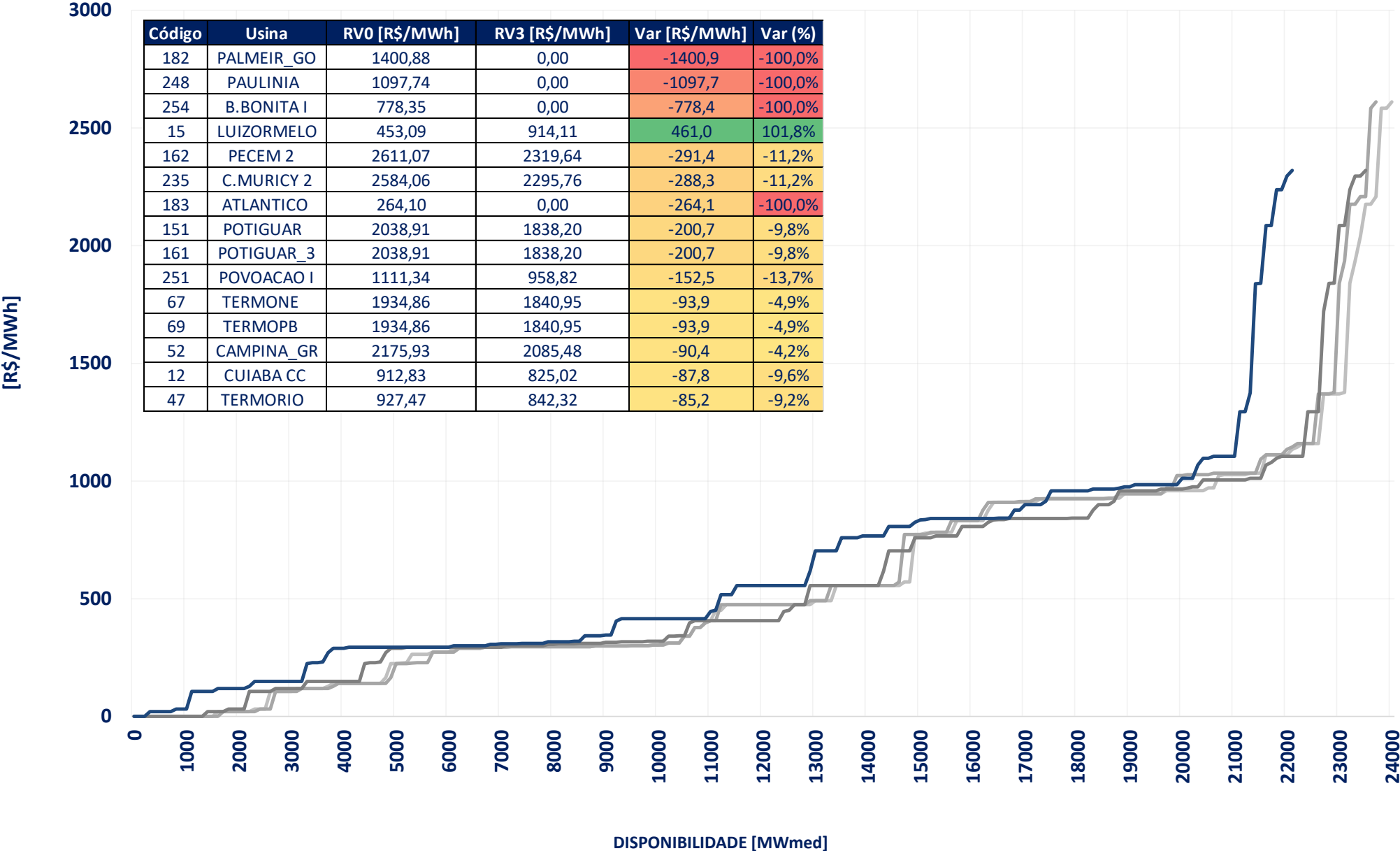


Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	-7,4%	-13,4%	0,1%	-1,5%	5,9%	-11,4%	-8,5%	2,1%



Comparativo entre dados de novembro e dezembro, obtidos em 31/12/2025, com impacto no reajuste do mês janeiro, publicado no 4º d.u

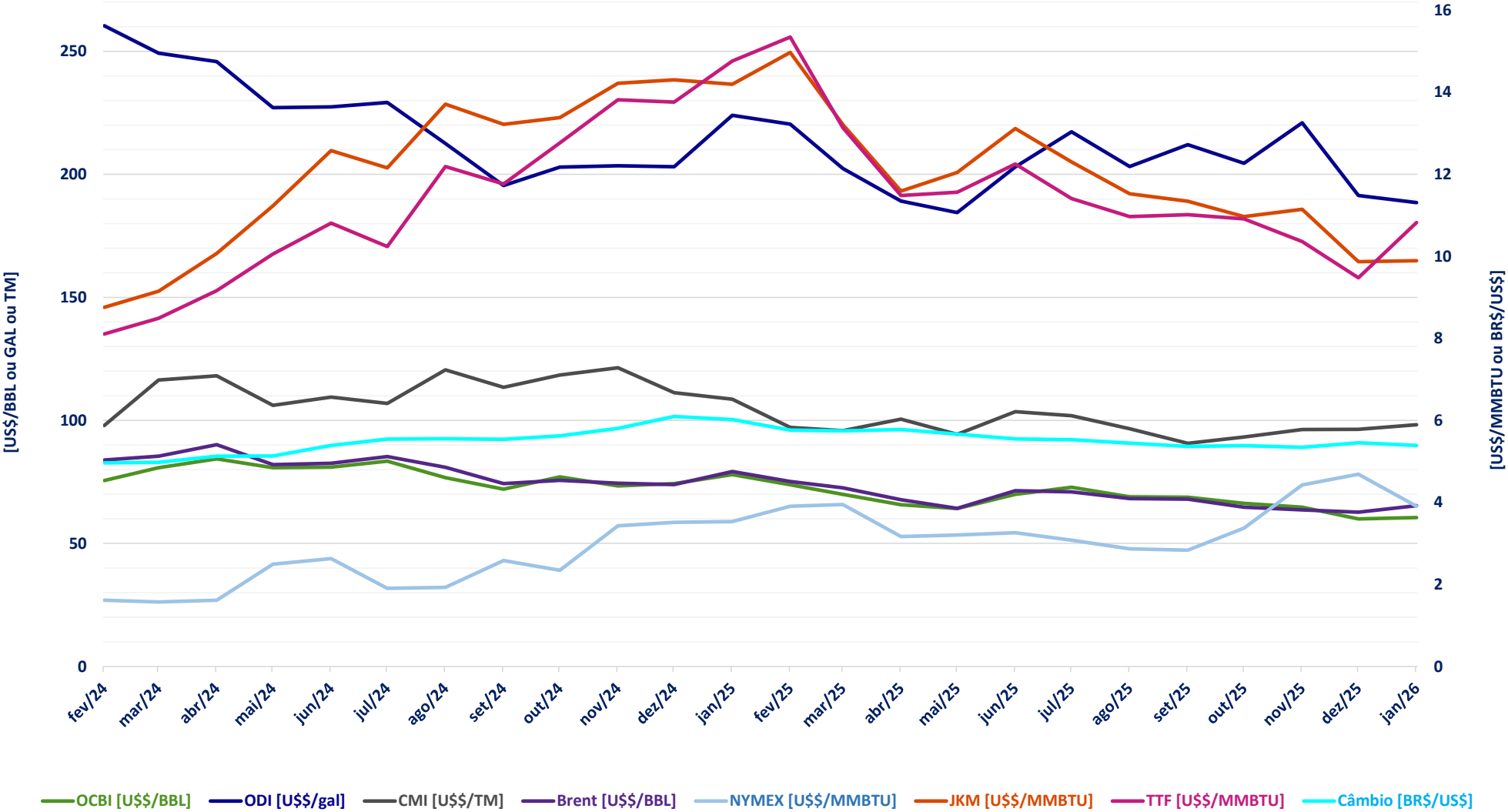
Fontes: S&P Platts



acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - dezembro/janeiro



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	0,9%	-1,5%	1,9%	4,2%	-16,6%	0,2%	14,2%	-1,2%



Comparativo entre dados de dezembro e janeiro, obtidos em 21/01/2026, ou seja, dados preliminares para janeiro/26 com impacto no reajuste do mês fevereiro/26, publicado no 4º d.u

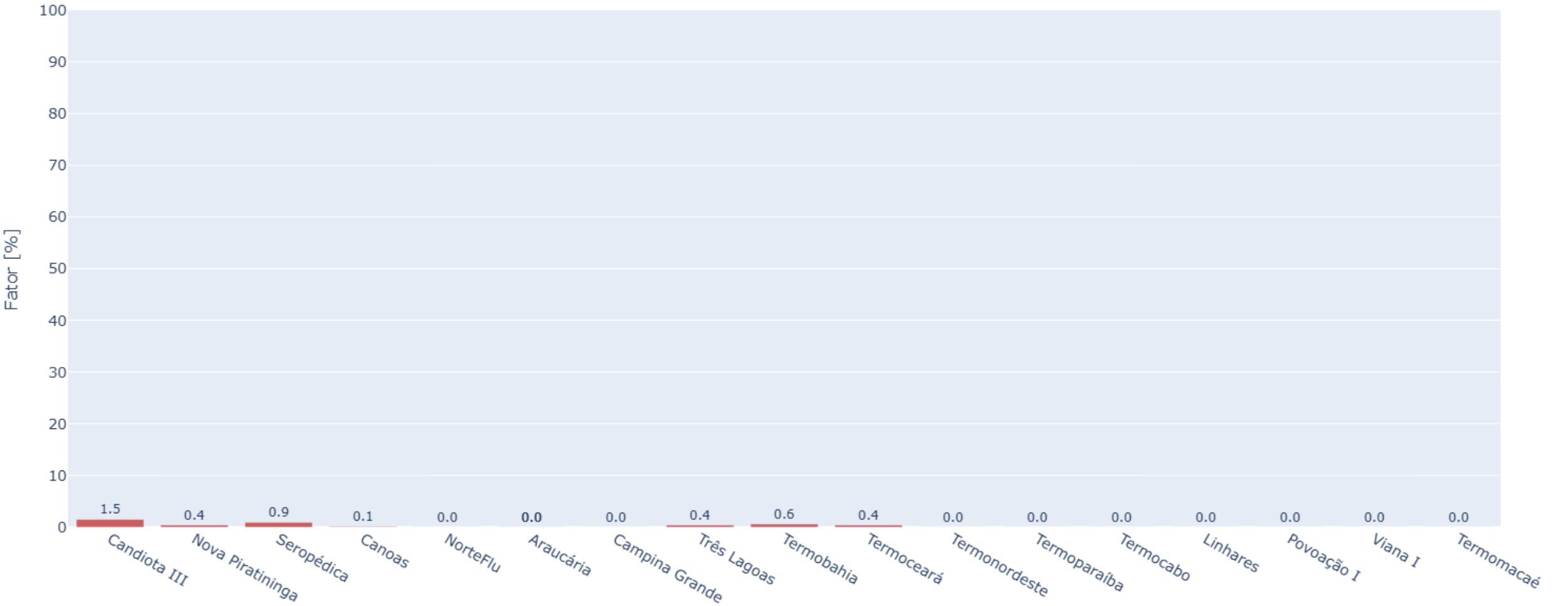
Fontes: S&P Platts

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	551,12	984,89	Platts	dez/25	17/07/2025	17/07/2026
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	926,55	1.078,63	Platts	dez/25	02/07/2025	02/07/2026
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.246,85	1.375,20	ANP	nov/25	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.089,36	1.294,25	Platts	dez/25	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	756,19	766,64	Platts	dez/25	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	975,04	1.068,51	Platts	dez/25	01/07/2025	01/07/2026
48	Araucária	Gás natural não PPT	1.985/2025	832,70	969,68	Platts	dez/25	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	870,89	1.009,96	Platts	dez/25	02/07/2025	02/07/2026
58	Termo Ceará	Óleo Diesel	2.154/2025	1.931,39	2.237,72	ANP	nov/25	18/07/2025	18/07/2026
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	423,11	519,71	ANP	nov/25	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.115,09	2.085,48	ANP	nov/25	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.163,78	1.840,95	ANP	nov/25	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.163,78	1.840,95	ANP	nov/25	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.079,75	1.504,27	ANP	nov/25	09/09/2025	09/09/2026
15	Linhares	Gás natural não PPT	3.773/2025	706,18	914,11	Platts	dez/25	11/01/2026	11/01/2027
251	Povoação I	Gás natural não PPT	3.770/2025	724,88	958,82	Platts	dez/25	11/01/2026	11/01/2027
253	Viana I	Gás natural não PPT	3.769/2025	786,98	1.096,46	Platts	dez/25	01/01/2026	01/01/2027
90	Termomacacé	Gás natural não PPT	3.787/2025	931,11	1.011,95	Platts	dez/25	01/01/2026	01/01/2027

“[...] (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



Dados de geração consolidados até 31/12 e preliminares até 21/01

USINA	PRODUTO	COMBUSTÍVEL			PARCELA FIXA	FCONV	PARÂMETROS - GÁS NATURAL					OFERTA DE PREÇO ORIGINAL	DESCONTO DA RECEITA FIXA	OFERTA DE PREÇO FINAL
		Opção	Produto (OD ou OC)	Região/Estado/Município (OD ou OC)			a	b	c	d	e			
Porto do Pecém I	P1	CMI			224,2	46,622607						1138,00	188,10	949,90
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9	0	704,38	134,18	570,20
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9	0	704,38	148,87	555,51
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,9	0	704,38	148,87	555,51
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105,00	286,369						1574,63	0,00	1574,63
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			747,077	513,5111				1,0	5	1828,98	0,00	1828,98

[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:

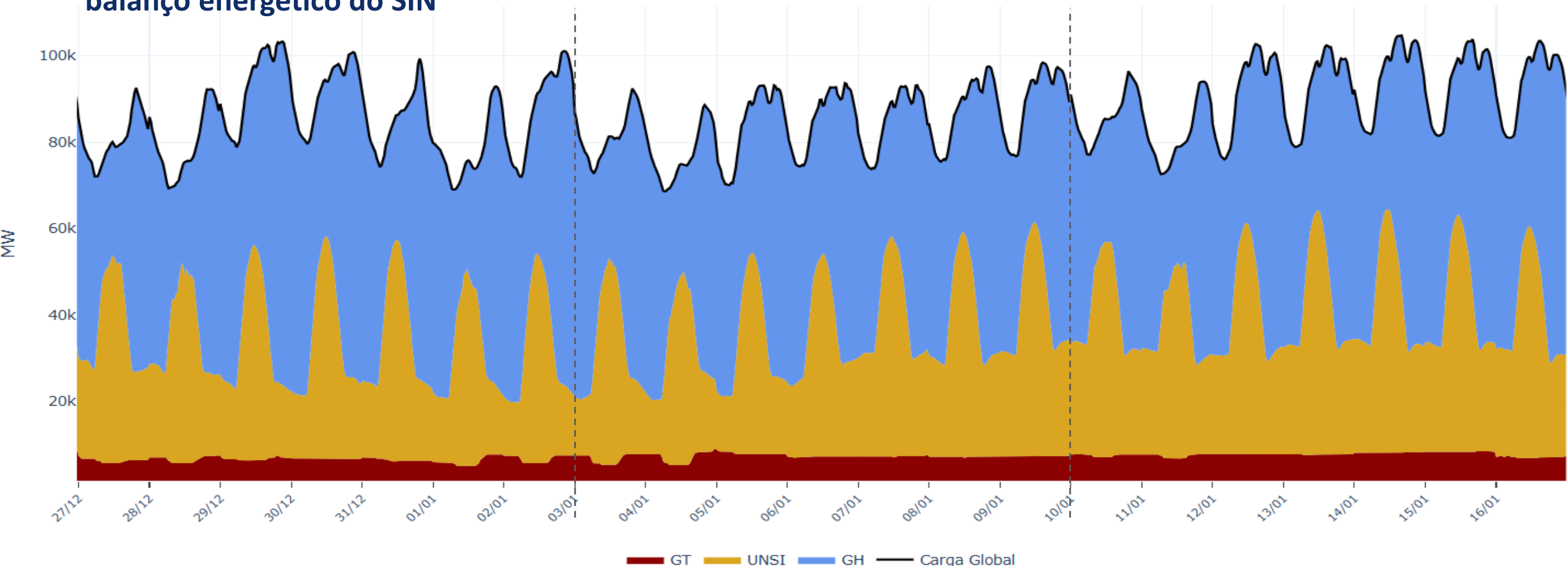
"Art. 4º § 3º As ofertas deverão ser comparadas **deduzindo** eventual estimativa de pagamento de que trata o art. 9º, a partir de dados disponíveis na CCEE no momento da oferta." (NR)

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)

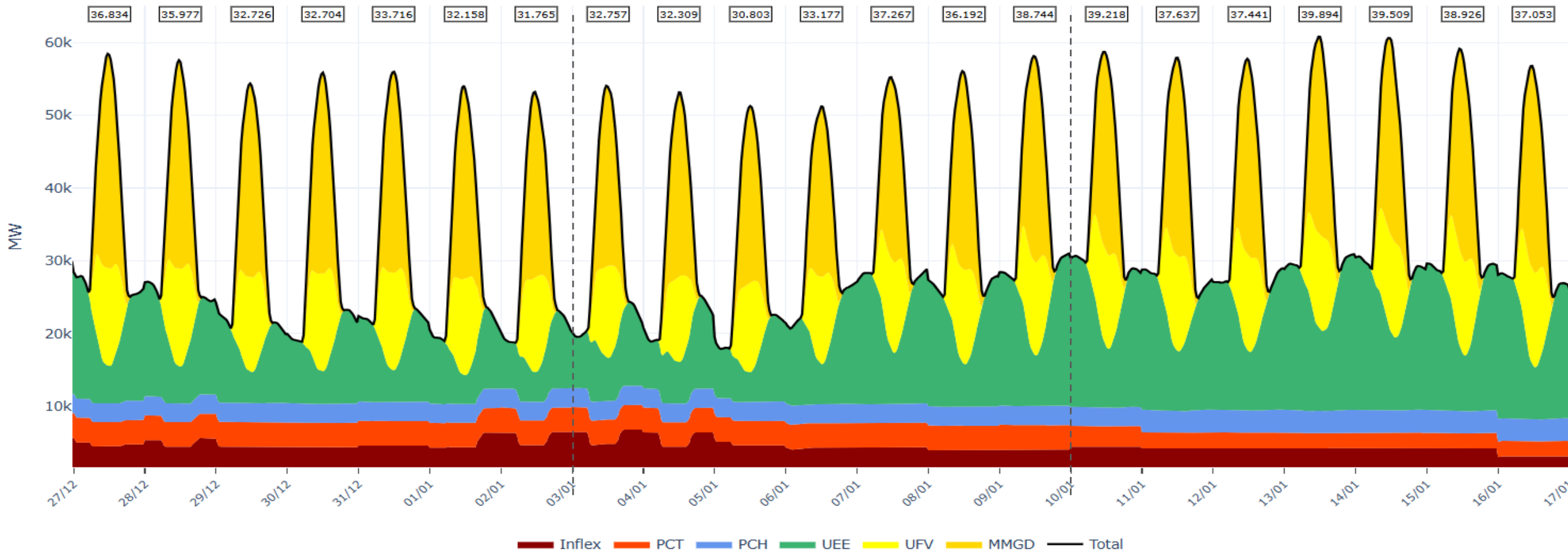
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de janeiro de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento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

balanço energético do SIN



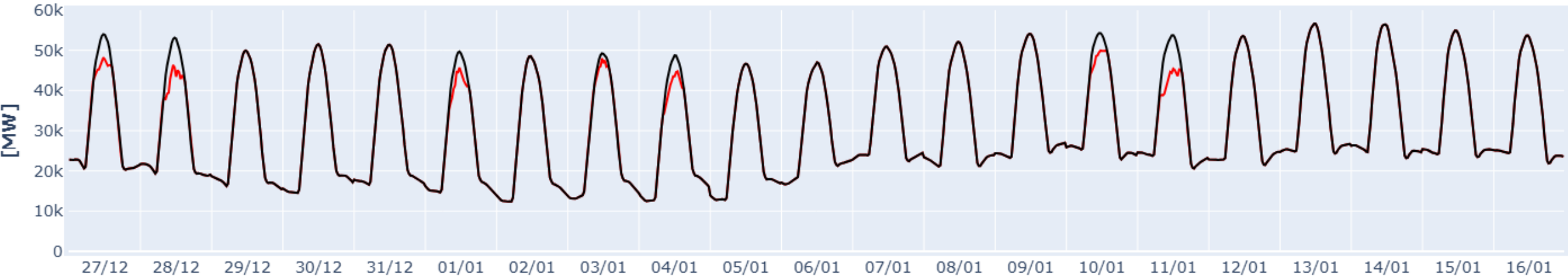
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
27/12 a 02/01	50.591	4.833	6.554	28.270	85.415	28.404	84.527
	59%	6%	8%	33%	100%		
03/01 a 09/01	47.657	4.684	7.282	29.570	84.509	29.049	86.638
	56%	6%	9%	35%	100%		
10/01 a 16/01	49.146	4.083	7.769	33.987	90.902	33.805	89.045
	54%	4%	9%	37%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

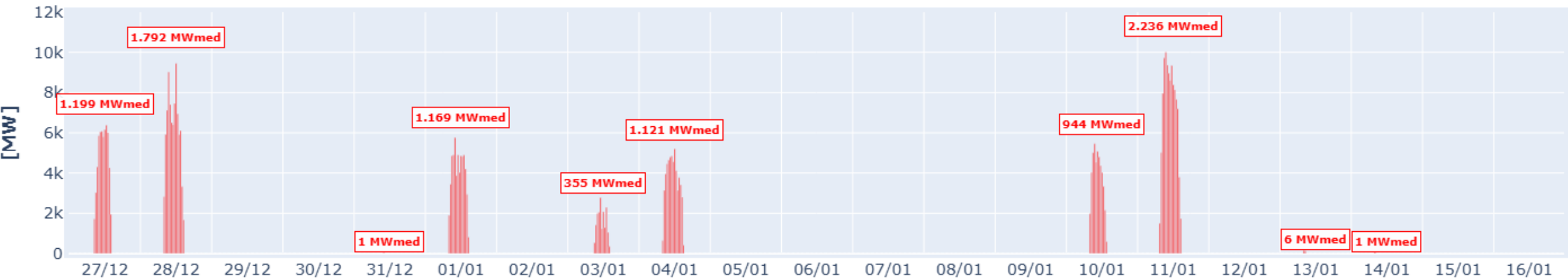


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
27/12 a 02/01	2.620	3.370	5.050	9.183	8.642	4.833	33.698
	8%	10%	15%	27%	26%	14%	
03/01 a 09/01	2.620	3.370	4.571	11.045	8.174	4.684	34.464
	8%	10%	13%	32%	24%	14%	
10/01 a 16/01	3.024	2.237	5.059	15.525	8.598	4.083	38.526
	8%	6%	13%	40%	22%	11%	

UNSI

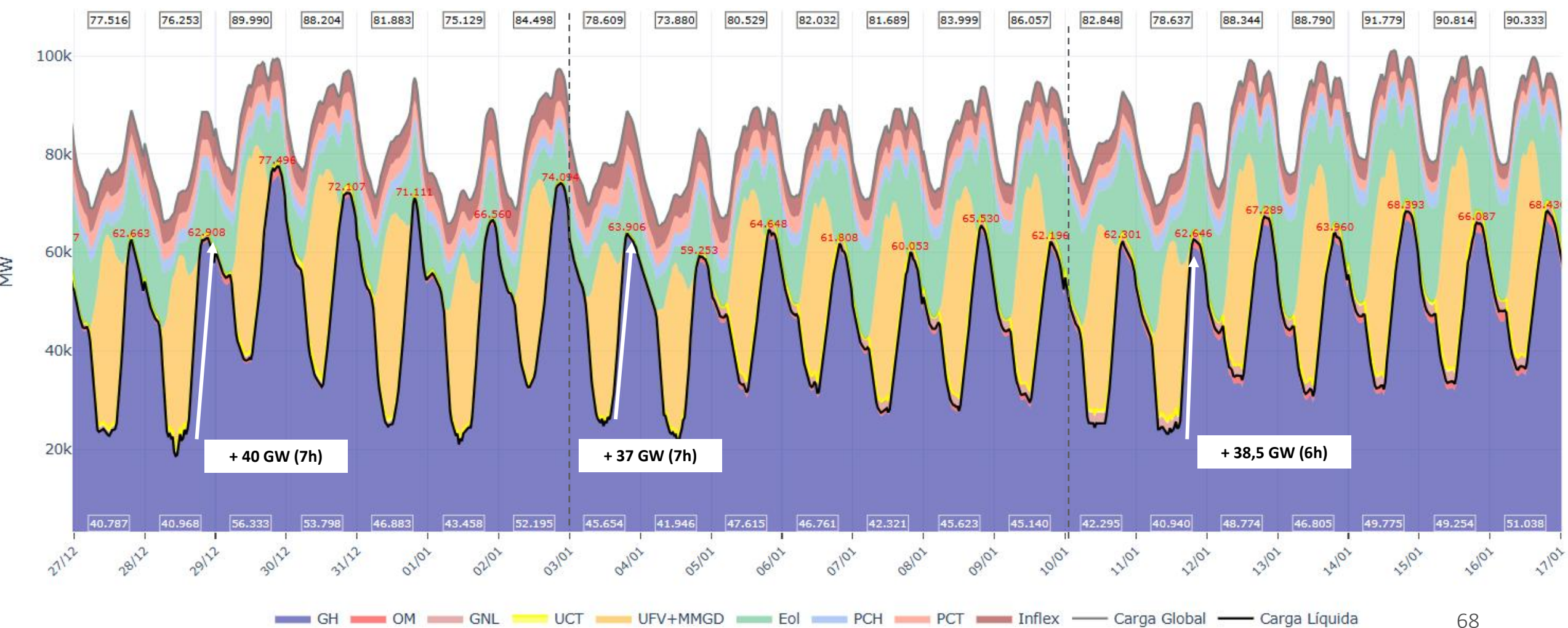


— Operado — Programado



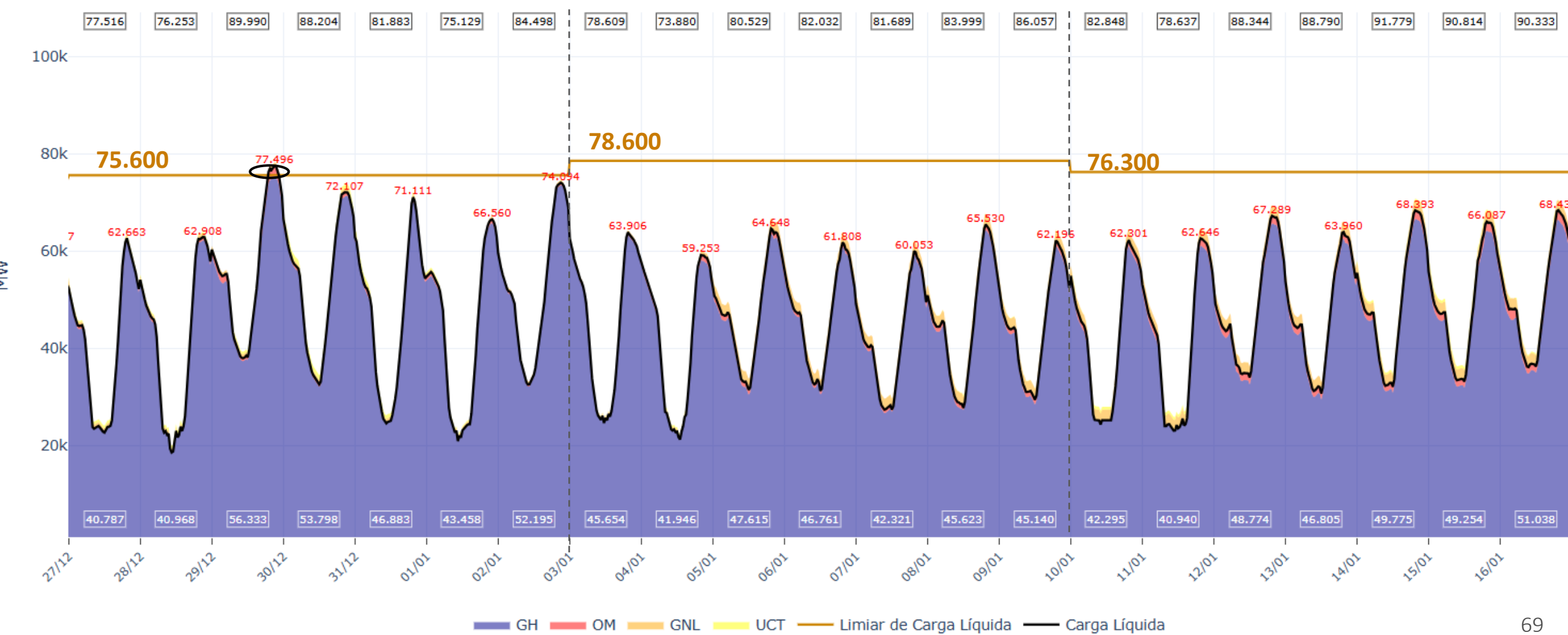
■ Programado - Operado

carga líquida SIN

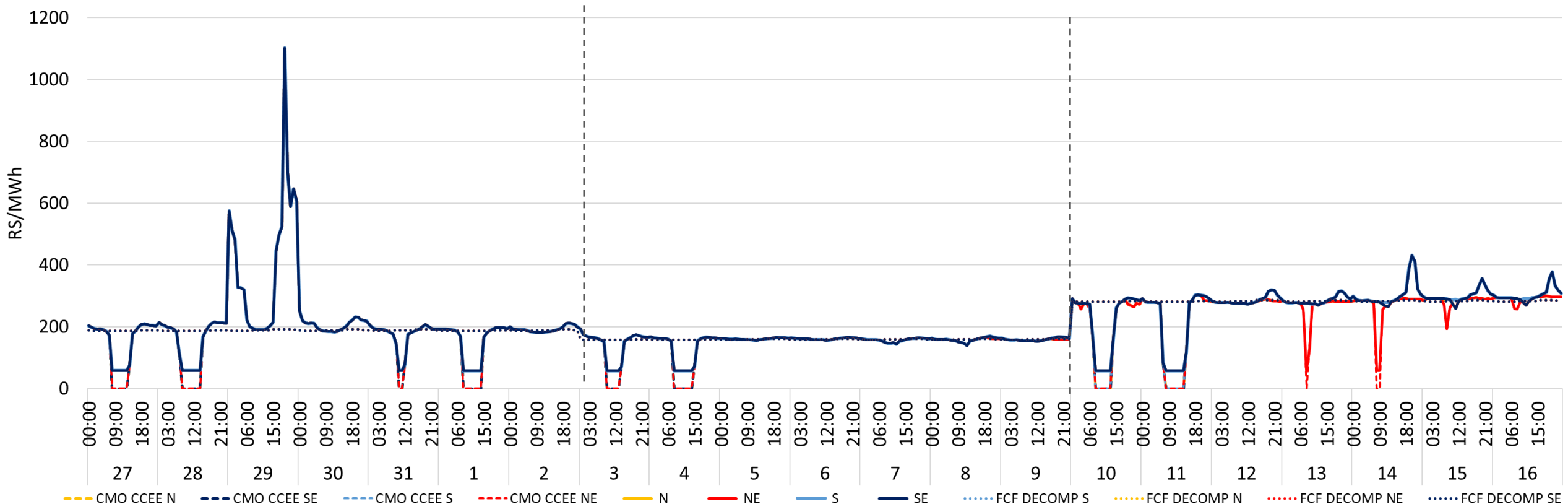


carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :
Dez semana 3: 74,5 GW (folga: 6,0 GW)
Dez semana 4: 74,7 GW (folga: 10,0 GW)
Jan semana 1: 75,6 GW (folga: 0 GW)
Jan semana 2: 78,6 GW (folga: 13,1 GW)
Jan semana 3: 76,3 GW (folga: 9 GW)

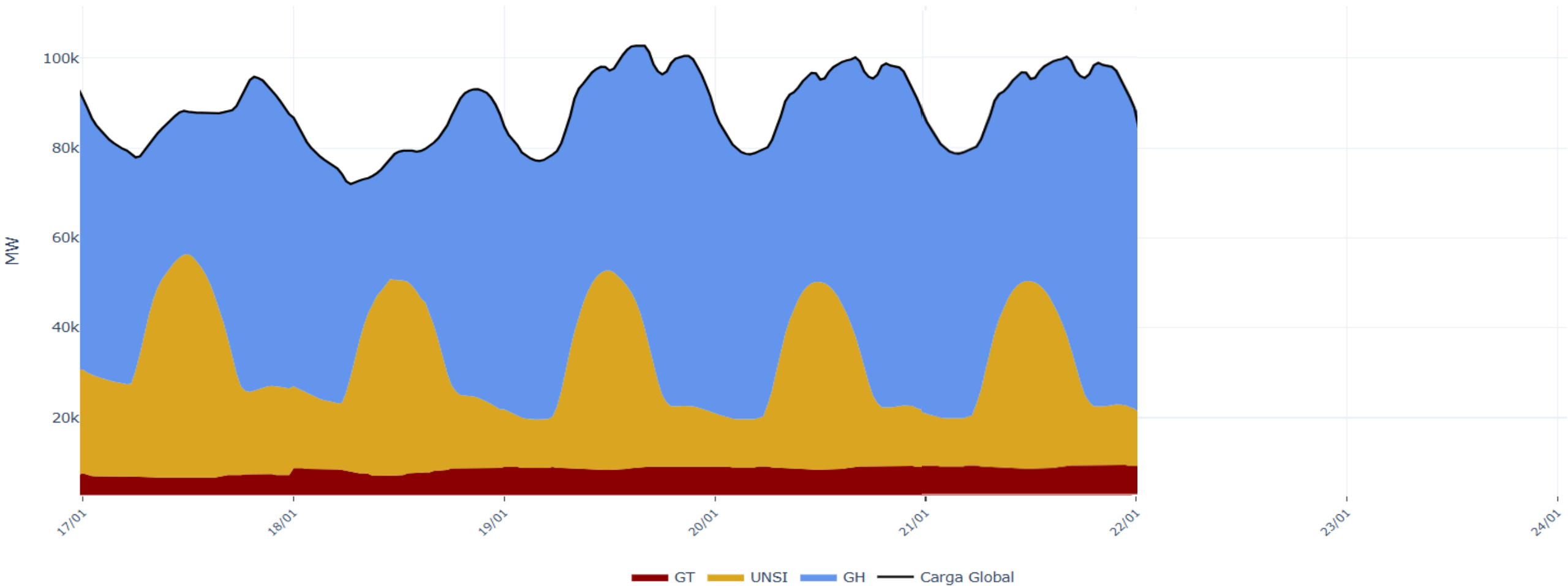


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte

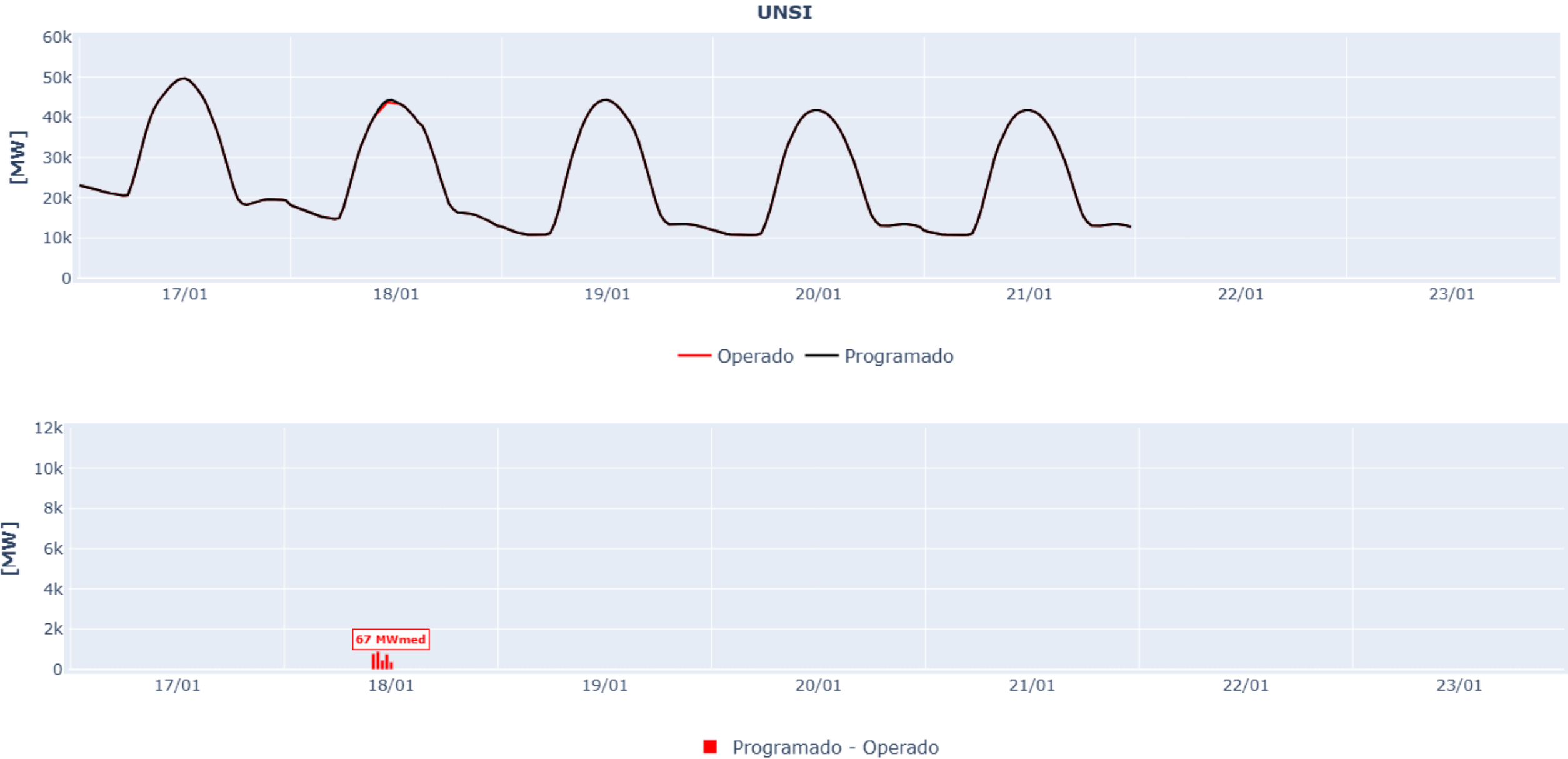


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	210,09	204,17	209,56	1.102,02	57,31
S	210,09	204,42	209,80	1.102,02	57,31
NE	210,09	198,71	204,43	1.102,02	57,31
N	210,09	201,18	206,57	1.102,02	57,31

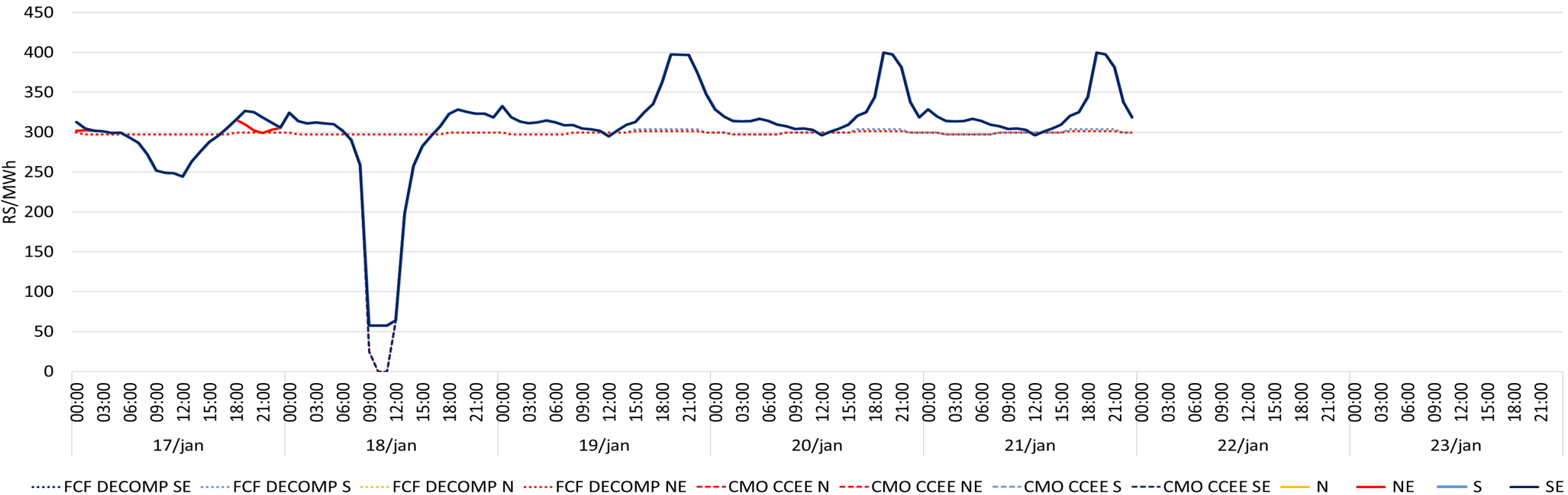
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
17/01 a 23/01	55.566	2.884	8.355	24.707	91.512	28.556	89.077
	61%	3%	9%	27%	100%		

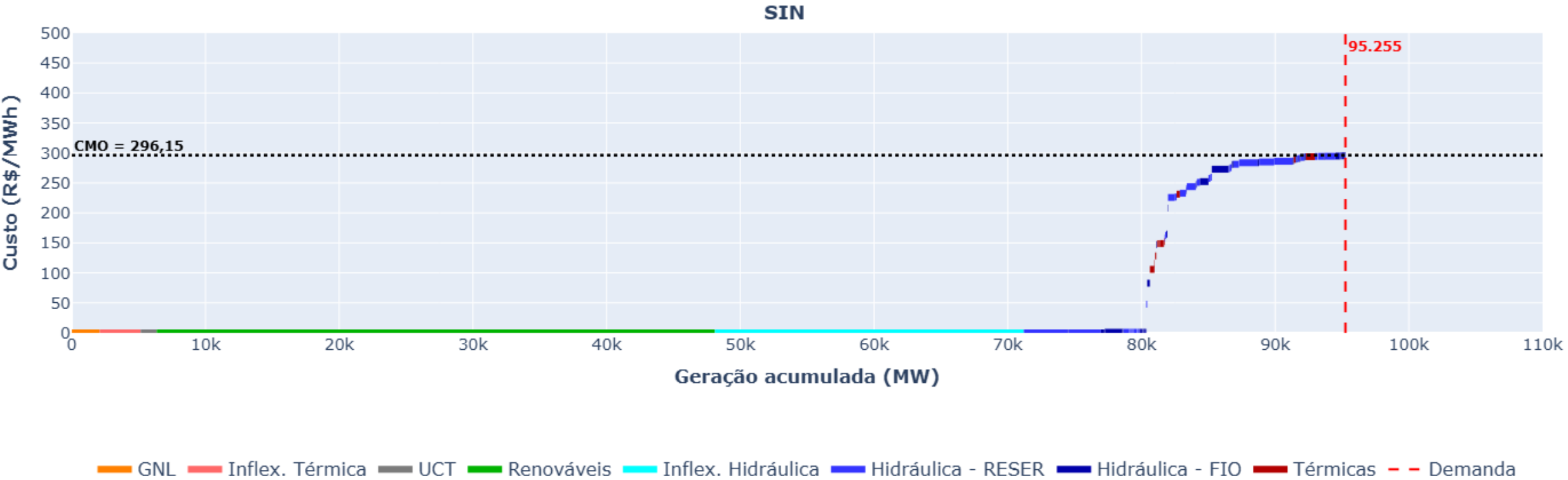


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



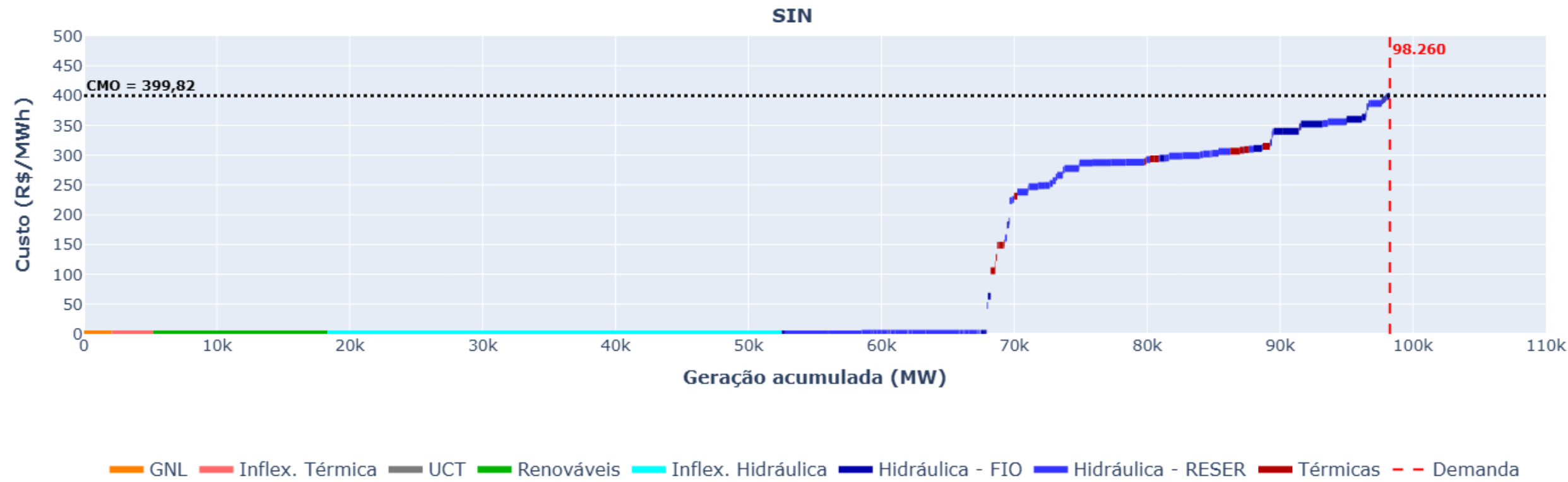
21/01: Acionado o 3º nível de contingência do caso ONS, PLD calculado com base no resultado do DESSEM do dia anterior (20/01)

	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	299,27	304,69	305,92	399,80	57,31
S	299,27	304,68	305,91	399,79	57,31
NE	298,86	304,01	305,23	399,80	57,31
N	298,86	304,01	305,23	399,79	57,31



SIN (MW)

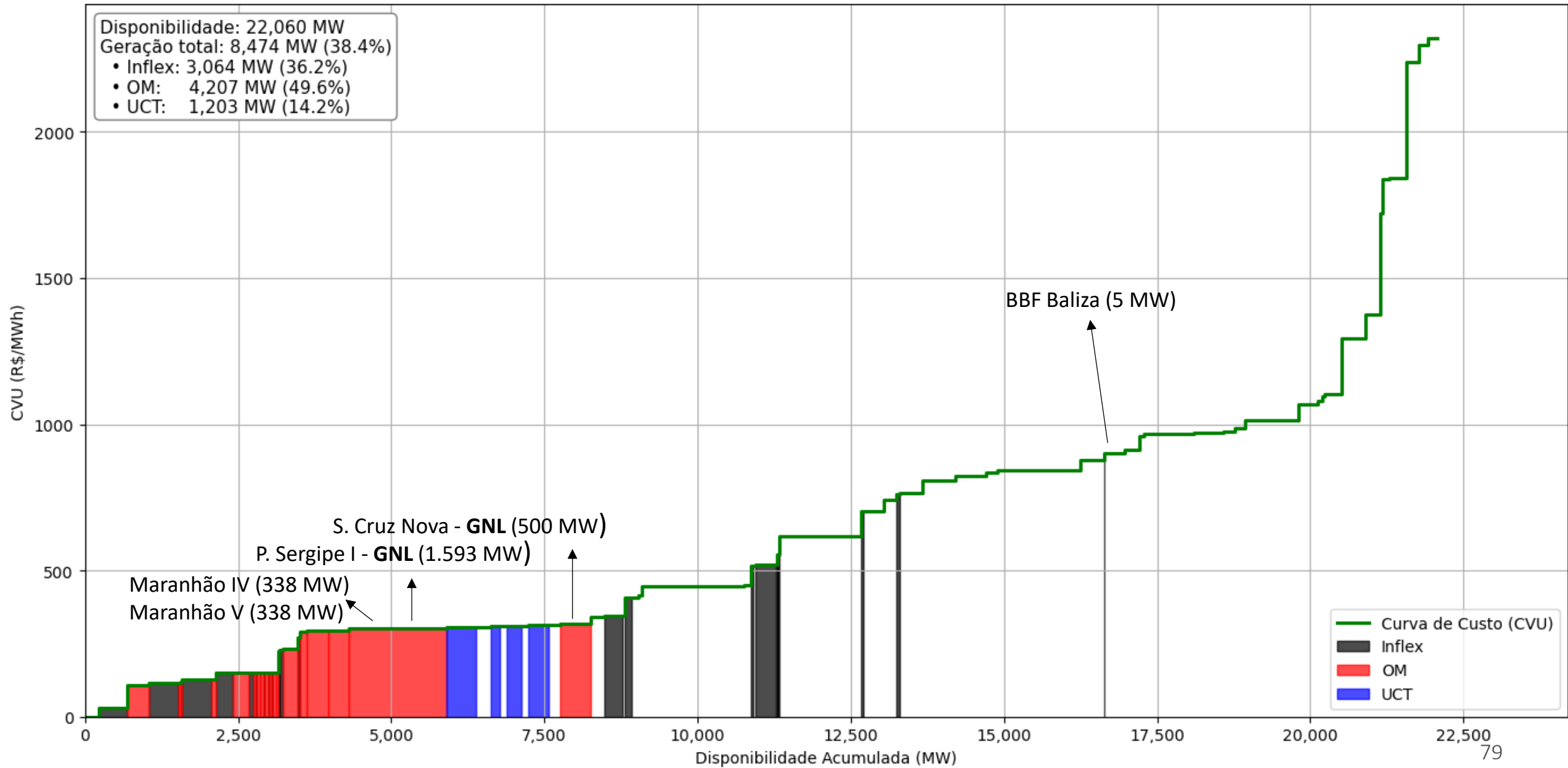
GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
2.093	3.061	1.203	41.745	23.104	2.102	6.054	15.893
2,2%	3,2%	1,3%	43,8%	24,3%	2,2%	6,4%	16,7%



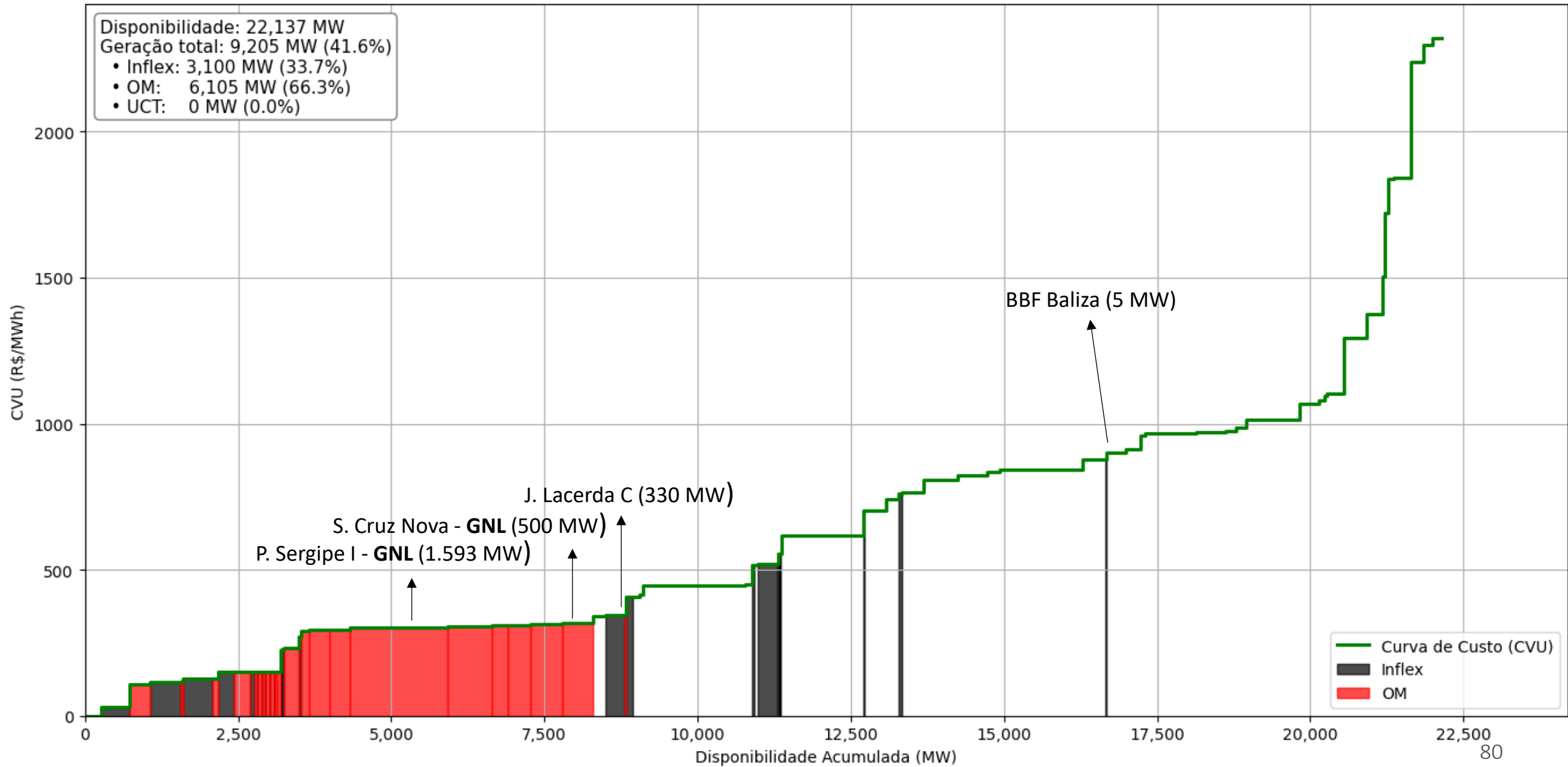
SIN (MW)

GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
2.093	3.112	0	13.116	34.179	4.000	8.703	33.058
2,1%	3,2%	0,0%	13,3%	34,8%	4,1%	8,9%	33,6%

Disponibilidade, Geração e CVU - 21/01/2026 - 12:30

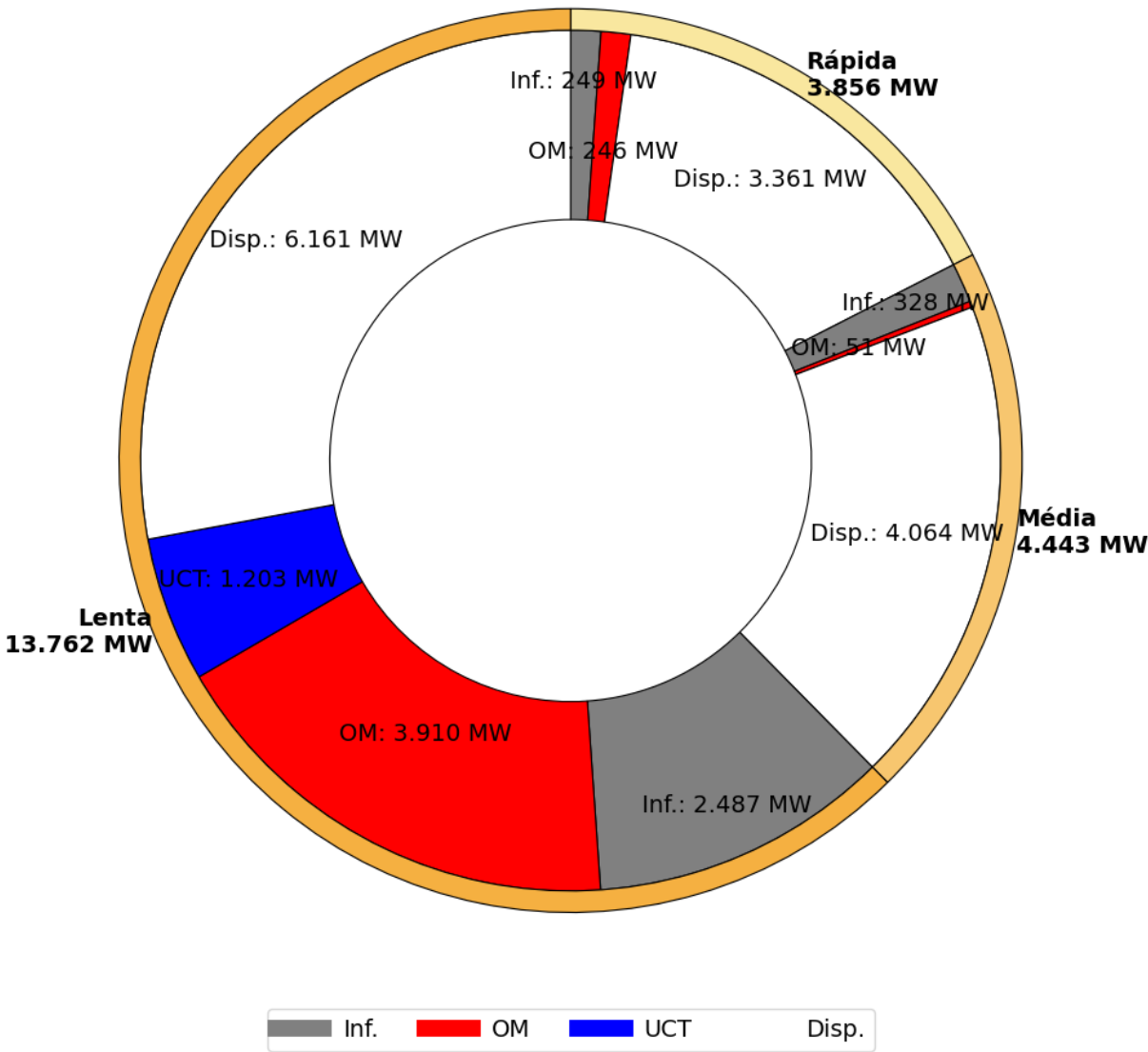


Disponibilidade, Geração e CVU - 21/01/2026 - 19:00



Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 21/01/2026 — Horário: 12:30:00
Total de disponibilidade considerada: 22.060 MW

- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



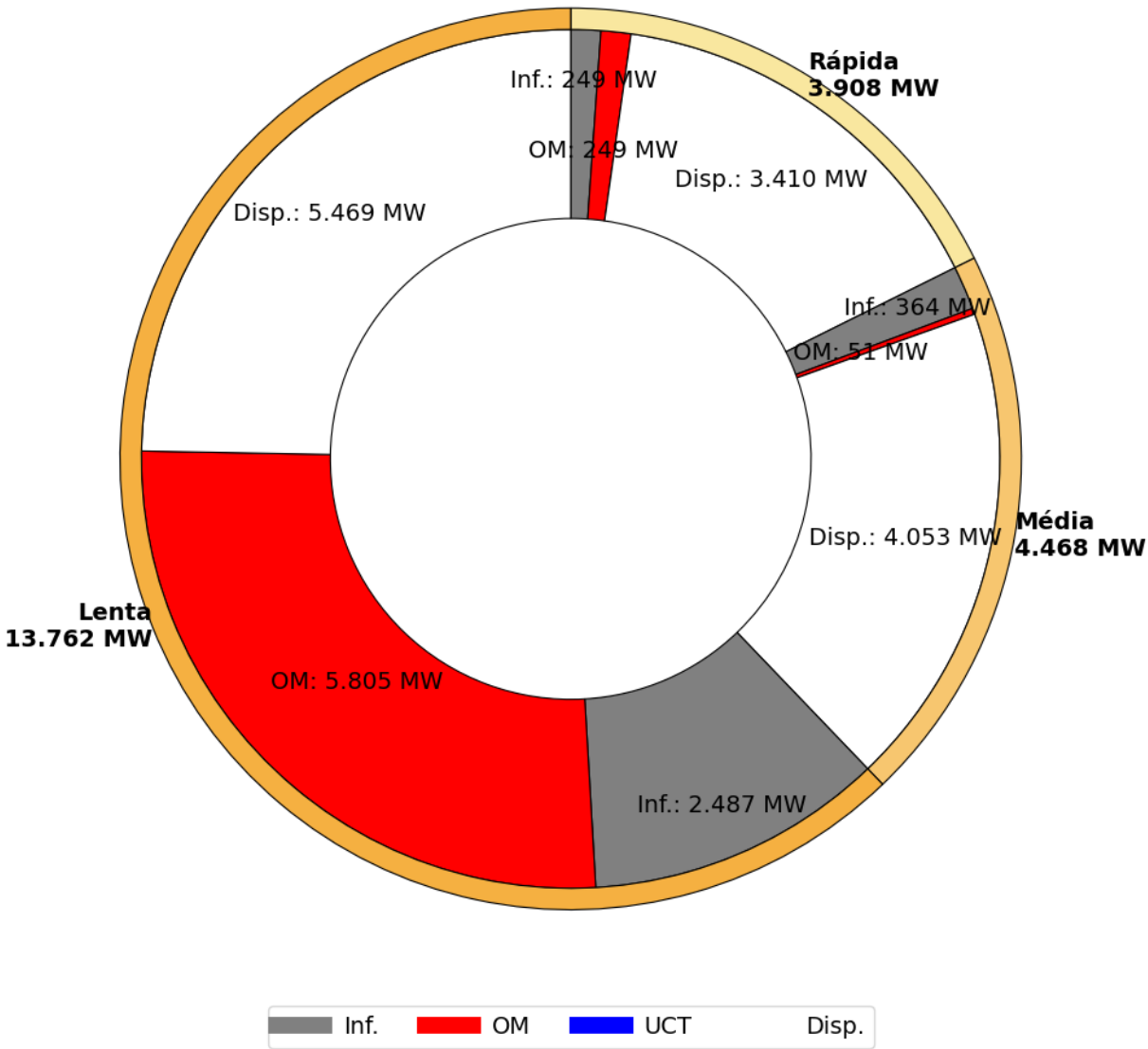
21/01/2026 — Horário: 12:30:00

Categoria	CVU Médio (R\$/MWh)		
	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	174,51	146,55	1.206,69
Média	174,39	149,00	946,41
Lenta	252,64	262,57	625,13

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

Distribuição da geração térmica e disponibilidade — 21/01/2026 — Horário: 19:00:00
Total de disponibilidade considerada: 22.137 MW

- Dados de UCT de usinas térmicas no modelo DESSEM



21/01/2026 — Horário: 19:00:00

Categoria	CVU Médio (R\$/MWh)		
	Total geração	Ordem de Mérito	Disponibilidade sem geração
Rápida	174,36	146,58	1.210,97
Média	179,39	149,00	946,92
Lenta	257,55	278,14	664,79

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

- Os FSARHs 636-2019 e 7714-2025 estabelecem, a partir de 01/01, os níveis máximos de armazenamento permitidos para as UHEs Samuel e Tucuruí, respectivamente. O FSARH 636-2019 é válido até 30/06 e o FSARH 7714-2025 até 31/05, ambos com temporalidade sazonal e vigentes anualmente nesses períodos.
- Entretanto, essas restrições, de forma equivocada, não foram consideradas nos decks do modelo DESSEM dos dias 27/12/2025 a 30/12/2025, no arquivo OPERUH.DAT.

OFICIAL – 30/12

Não considerado

REVISADO – 30/12 (trecho)

OPERUH	REST	00636	L	RHV			
OPERUH	ELEM	00636	279	SAMUEL	1	1.0	
OPERUH	LIM	00636	1	F			87.20
OPERUH	REST	07714	L	RHV			
OPERUH	ELEM	07714	275	TUCURUI	1	1.0	
OPERUH	LIM	07714	1	F			73.80

➤ Impacto o PLD

R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
30/dez	0,00	0,00	0,00	0,00

R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
30/dez	0,01	0,01	0,01	0,01

- O FSARH 9.348, de 25/12/2025, trata da solicitação da SABESP à ANA para o estabelecimento de vazão defluente mínima de 60 m³/s, no período de 25/12/2025 a 10/01/2026, na UHE Santa Branca, após alinhamento com o ONS e a Light Energia. De acordo com o art. 6º, § 2º, da Resolução CNPE nº 01/2024, e com o art. 20, § 1º, inciso II, da Resolução ANEEL nº 1.032/2022, a CCEE deve assegurar previsibilidade no cálculo do PLD, com publicidade aos agentes com antecedência não inferior a um mês operativo do PMO.
- Conforme esperado, a referida restrição não foi considerada no deck do DESSEM. Entretanto, de forma equivocada, não foi considerada a vazão defluente mínima de 30 m³/s, prevista no FSARH permanente 465/2018, nos decks de DESSEM dos dias 27/12/2025 a 05/01/2026.

OFICIAL – 05/01

Não considerado

&OPERUH REST	09348	L	RHQ		
&OPERUH ELEM	09348	122	S.BRANCA	6	1.0
&OPERUH LIM	09348	I	F		60.00

REVISADO – 05/01 (trecho)

OPERUH REST	09348	L	RHQ		
OPERUH ELEM	09348	122	S.BRANCA	6	1.0
&OPERUH LIM	09348	I	F		60.00
OPERUH LIM	09348	I	F		30.00

➤ Impacto o PLD

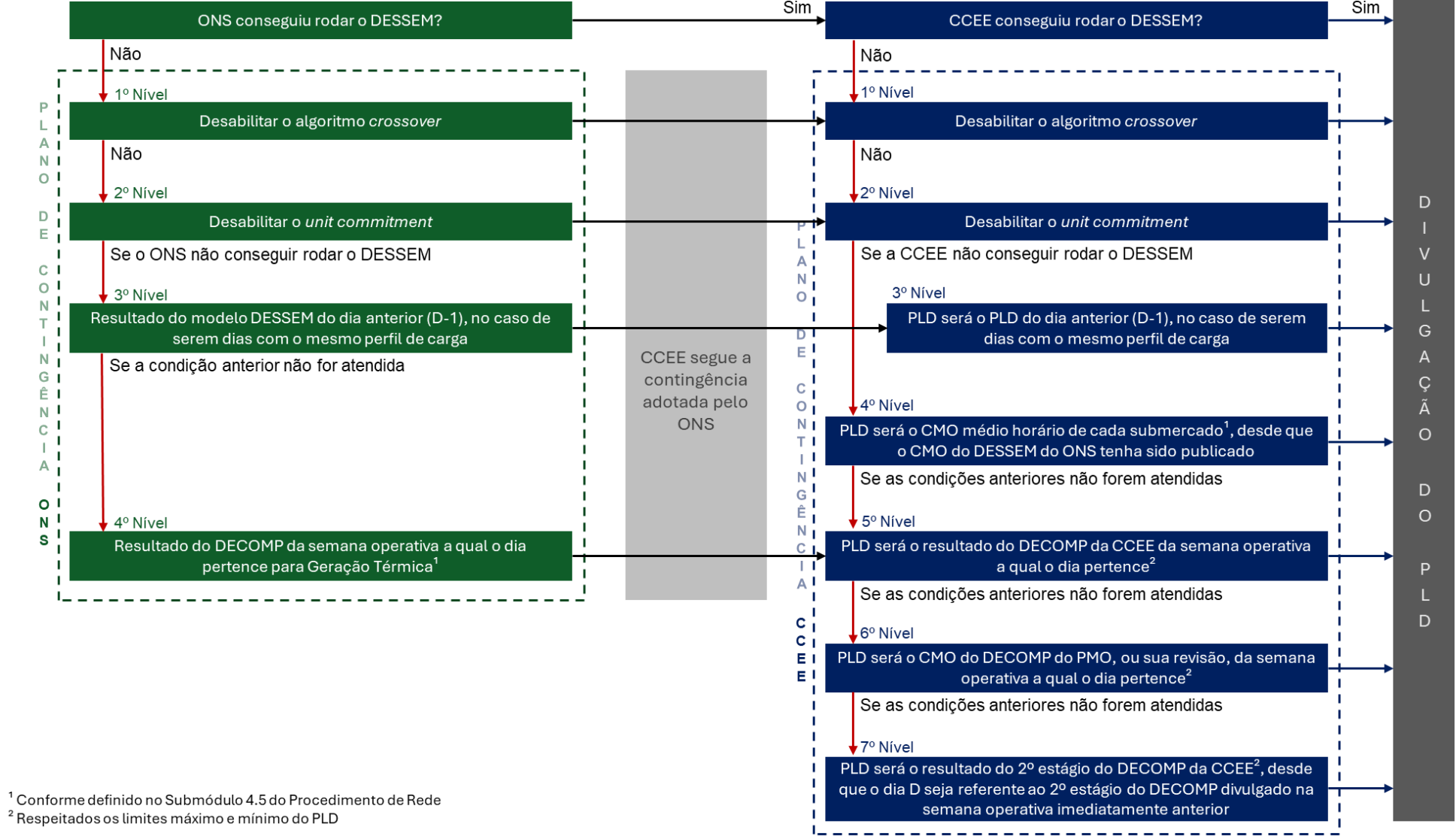
R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
05/jan	-0,01	-0,02	-0,02	-0,02

R\$/MWh	Maior Diferença Absoluta do PLD (sens-oficial)			
	SE	S	NE	N
05/jan	-0,12	-0,12	-0,12	-0,12

análise do preço horário – acompanhamento de contingências



Contingência	ONS	CCEE
21/jan	3º Nível	3º Nível
20/jan	-	-
19/jan	-	-
18/jan	-	-
17/jan	-	-
16/jan	-	-
15/jan	-	-
14/jan	-	-
13/jan	-	-
12/jan	-	-
11/jan	-	-
10/jan	-	-
09/jan	-	-
08/jan	-	-
07/jan	-	-
06/jan	-	-
05/jan	-	-
04/jan	-	-
03/jan	-	-
02/jan	-	-
01/jan	-	-
31/dez	-	-
30/dez	-	-
29/dez	-	-
28/dez	-	-
27/dez	-	-
26/dez	-	-
25/dez	-	-
24/dez	-	-
23/dez	-	-
22/dez	-	-
21/dez	-	-
20/dez	-	-



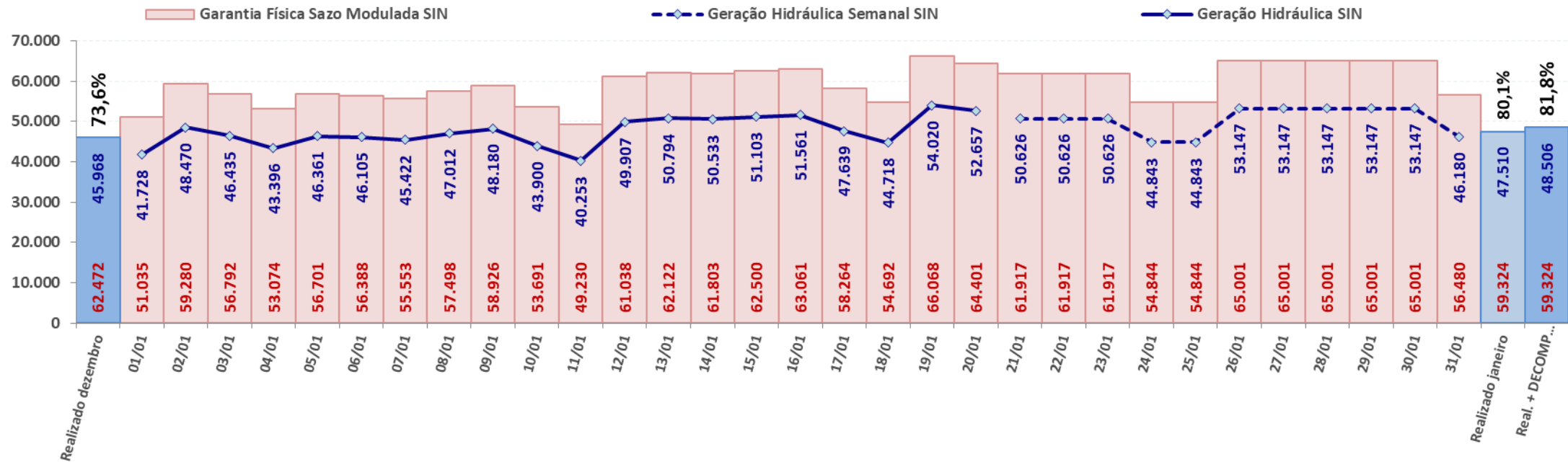
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de janeiro 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 fevereiro de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

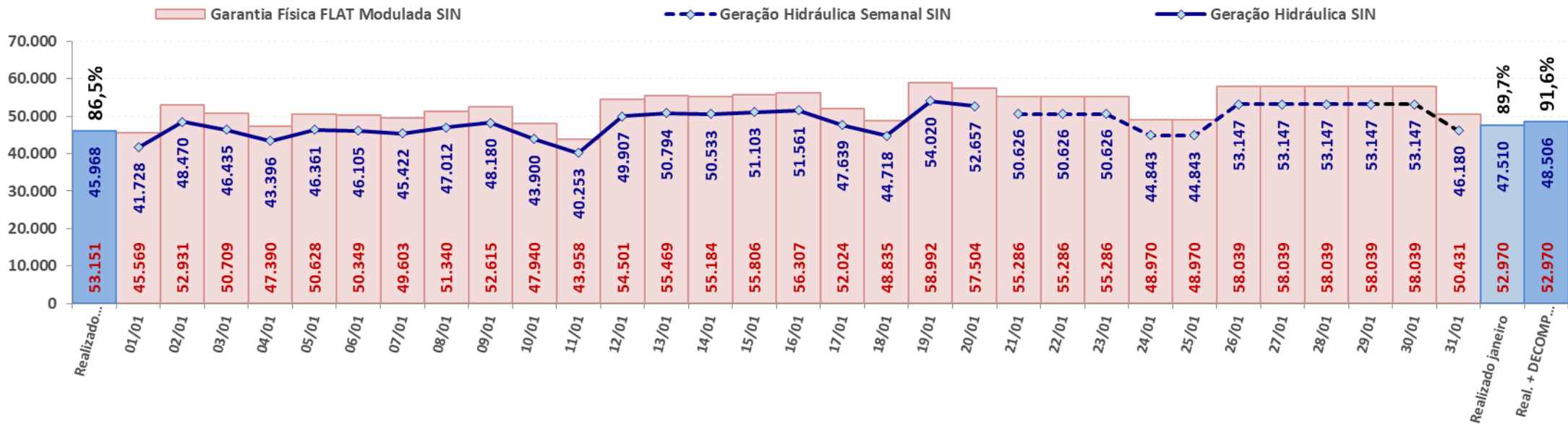
acompanhamento do fator de ajuste do MRE

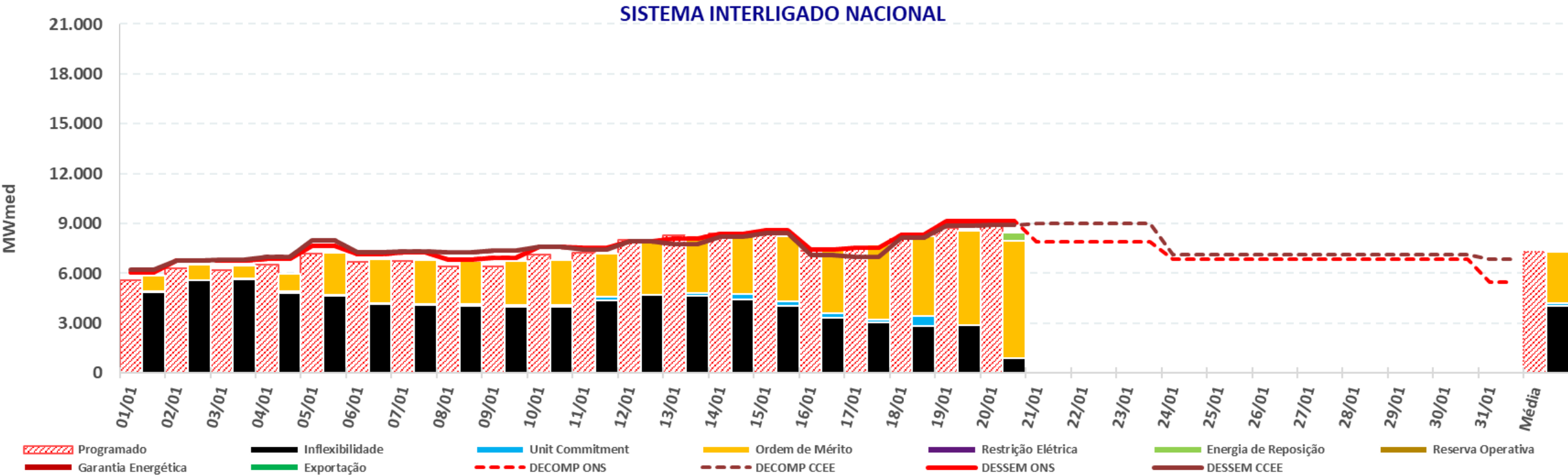


Fator de Ajuste do MRE



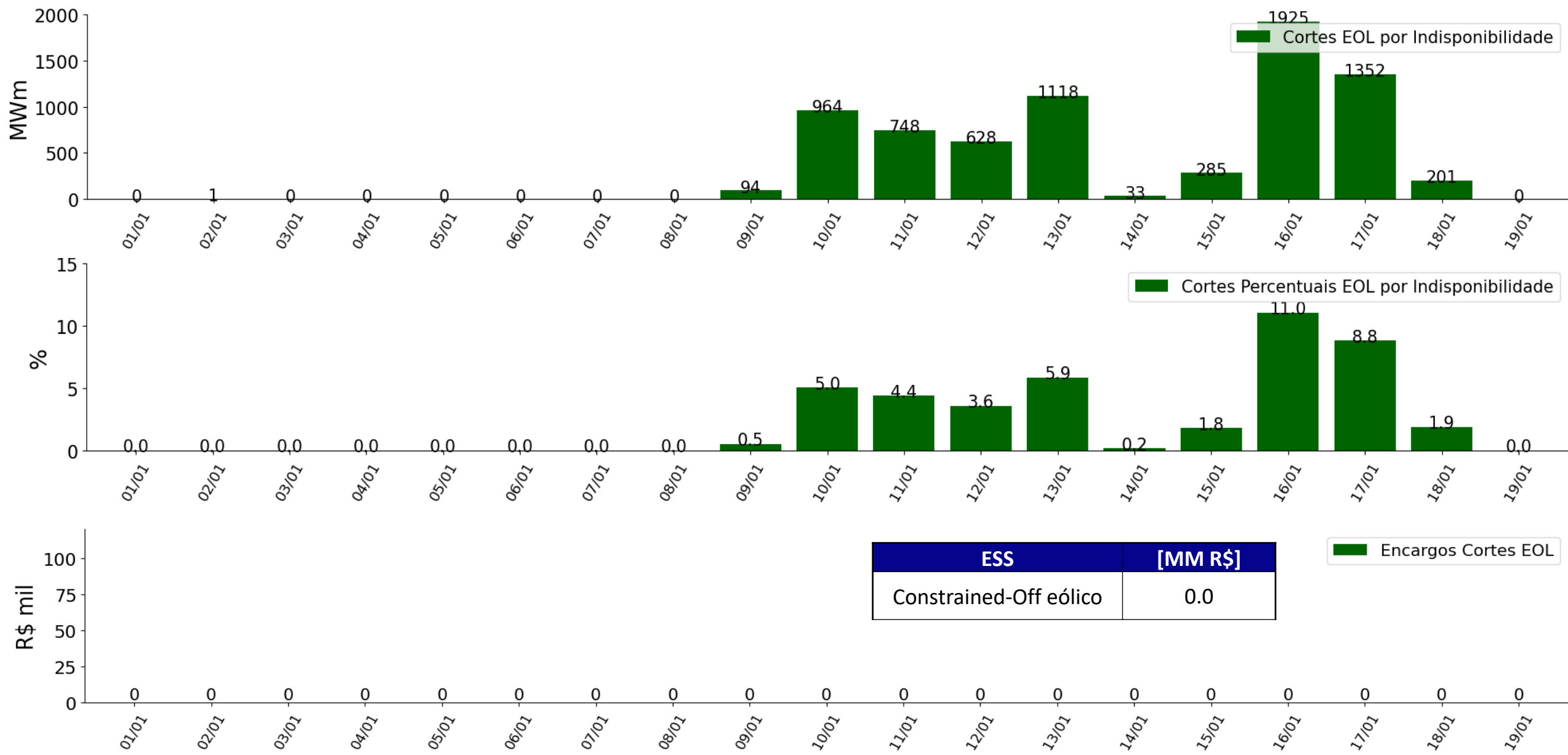
Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação





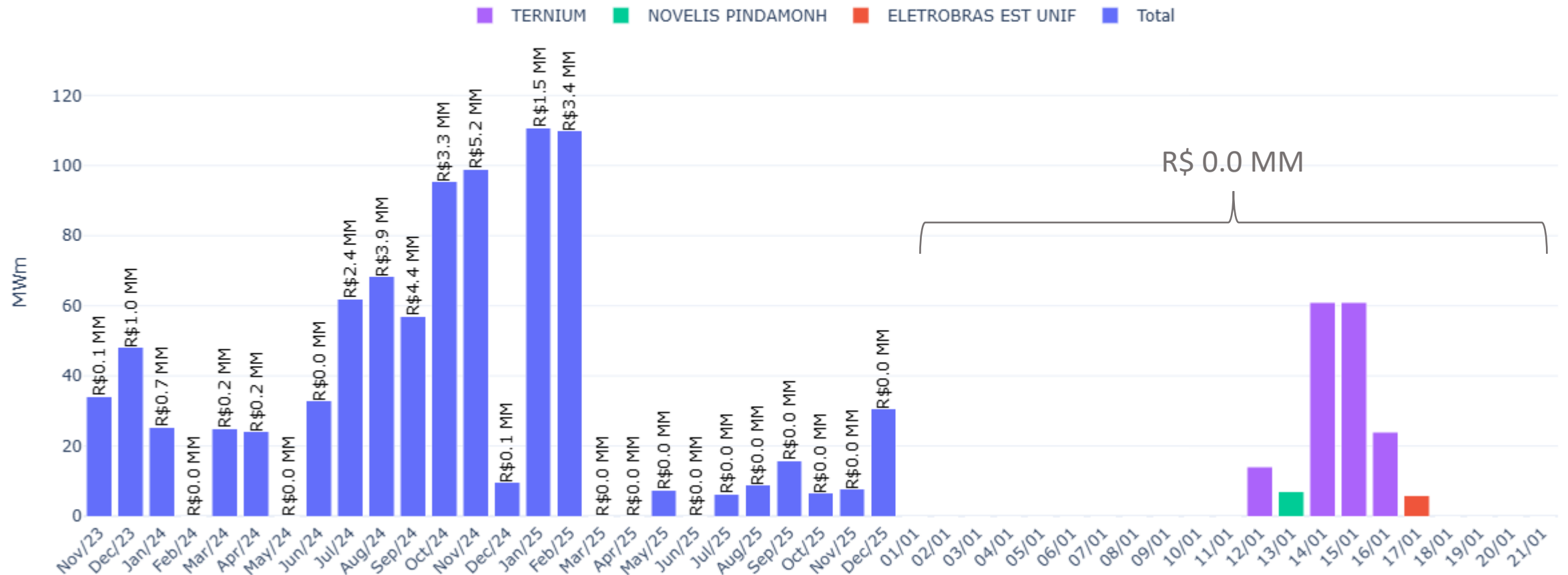
Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (<i>Constrained-on</i>)	0,0
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	2,8
Resposta da Demanda	6,3
Constrained-off	0,4
Importação	0,0
Total	9,5
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	7,5

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



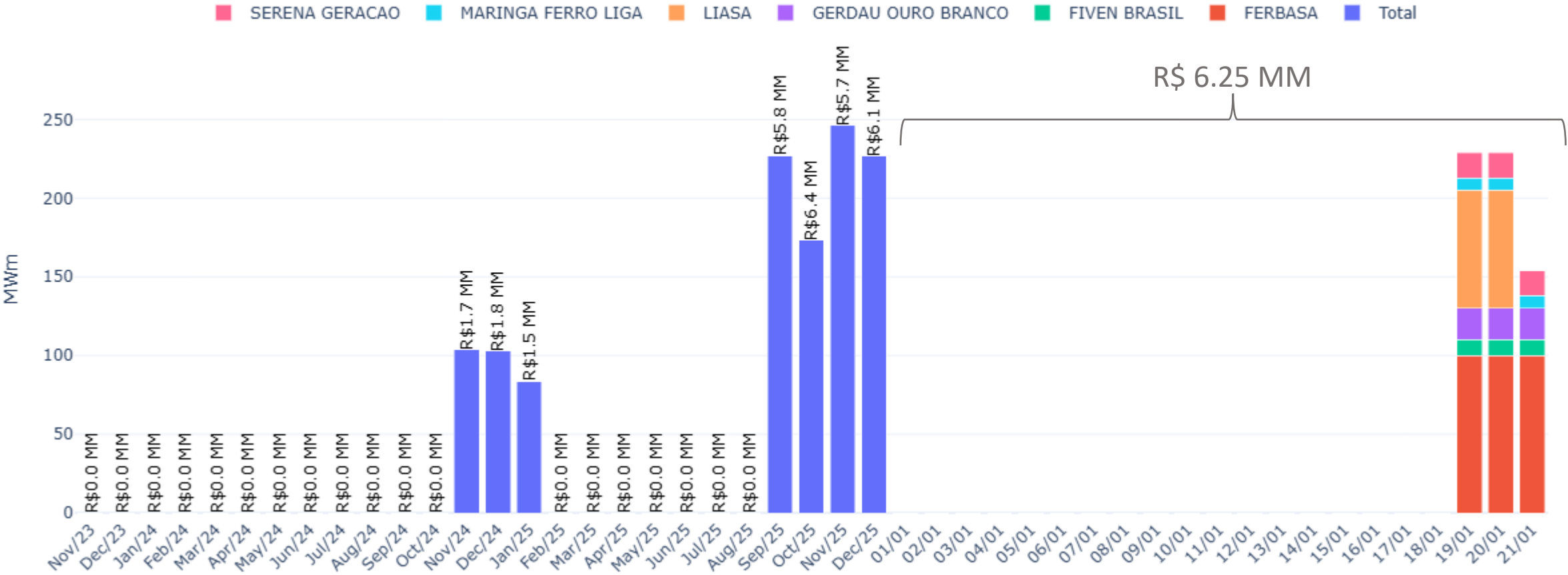
Fonte: Dados Abertos ONS

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]
Dez/25	30,63	0	411,85	25	5	7 a 44	300 a 600
Jan/25	33,30	0	203,90	40	3	6 a 61	200 a 300



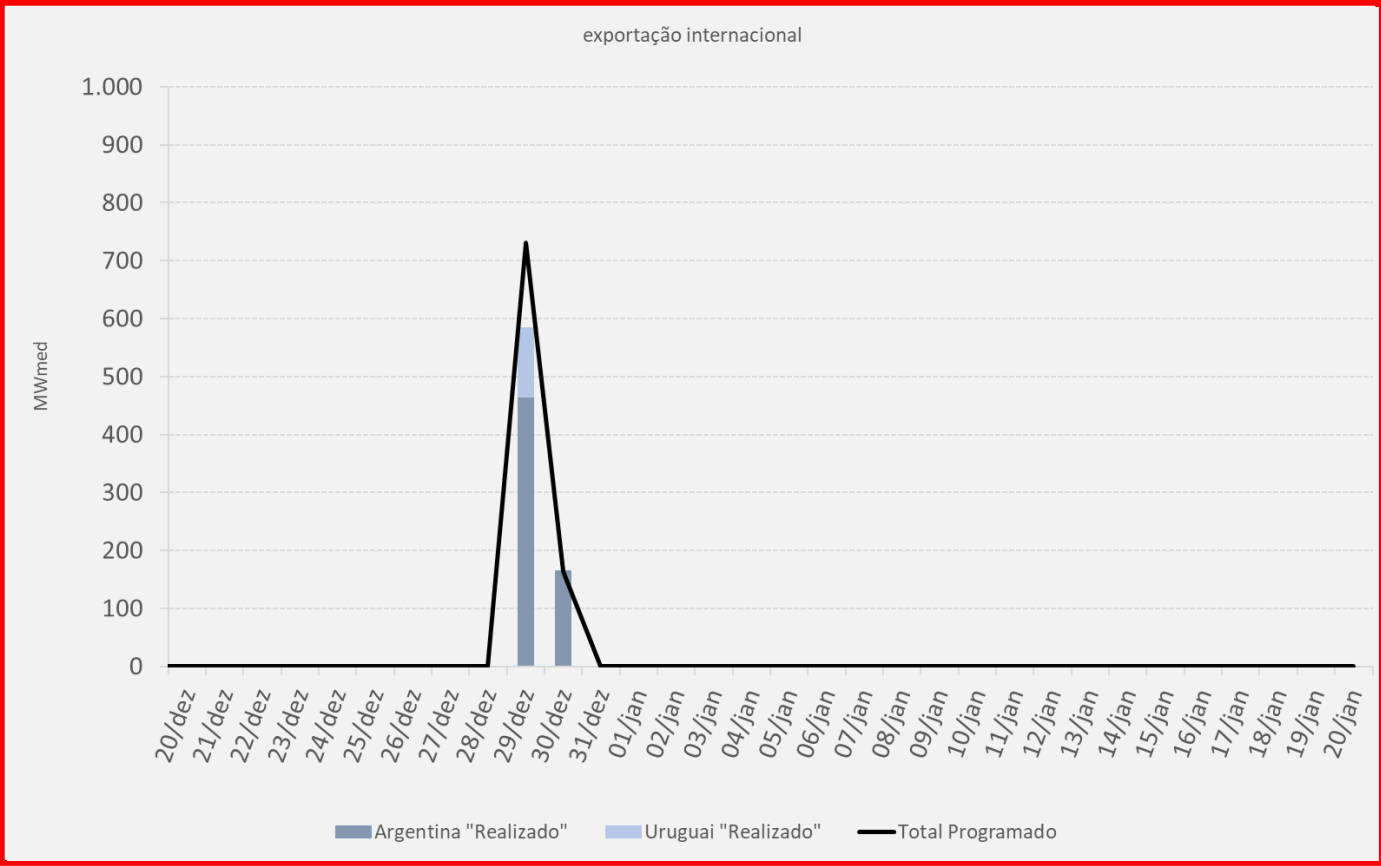
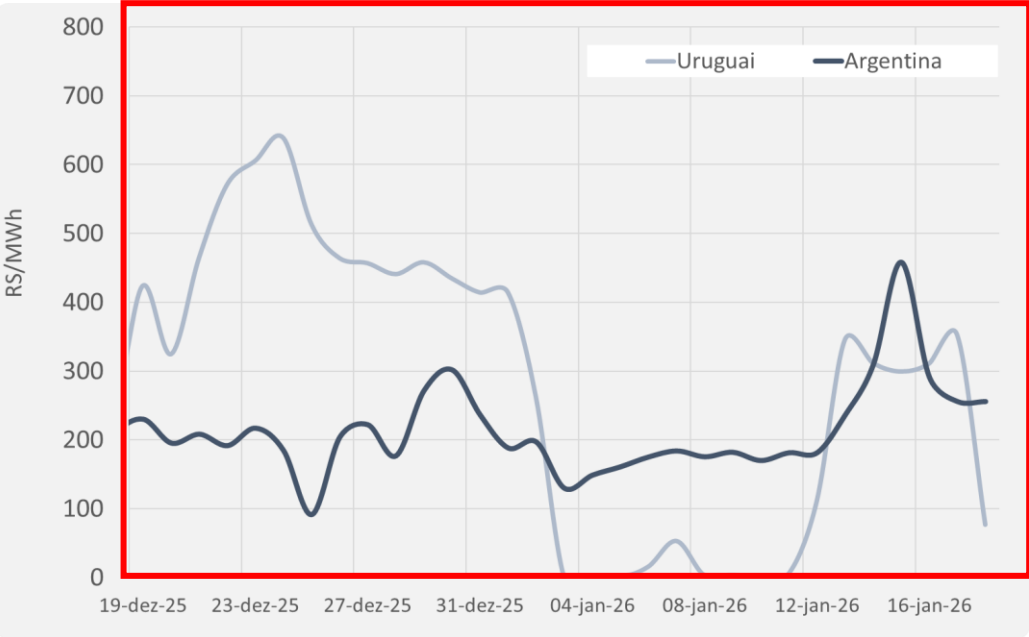
*Dados até Nov/25 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

Período	Volume Médio [MWm]	Nº Horas	Nº de Agentes	ESS [R\$ MM]	Acionamentos Mensais
Dez/25	226,8	24	6	6,10	6/6
Jan/25	204	12	6	6,25	3/6



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

Uruguai - Média dez/jan: R\$ 337,33/MWh
Argentina - Média dez/jan: R\$ 219,32/MWh

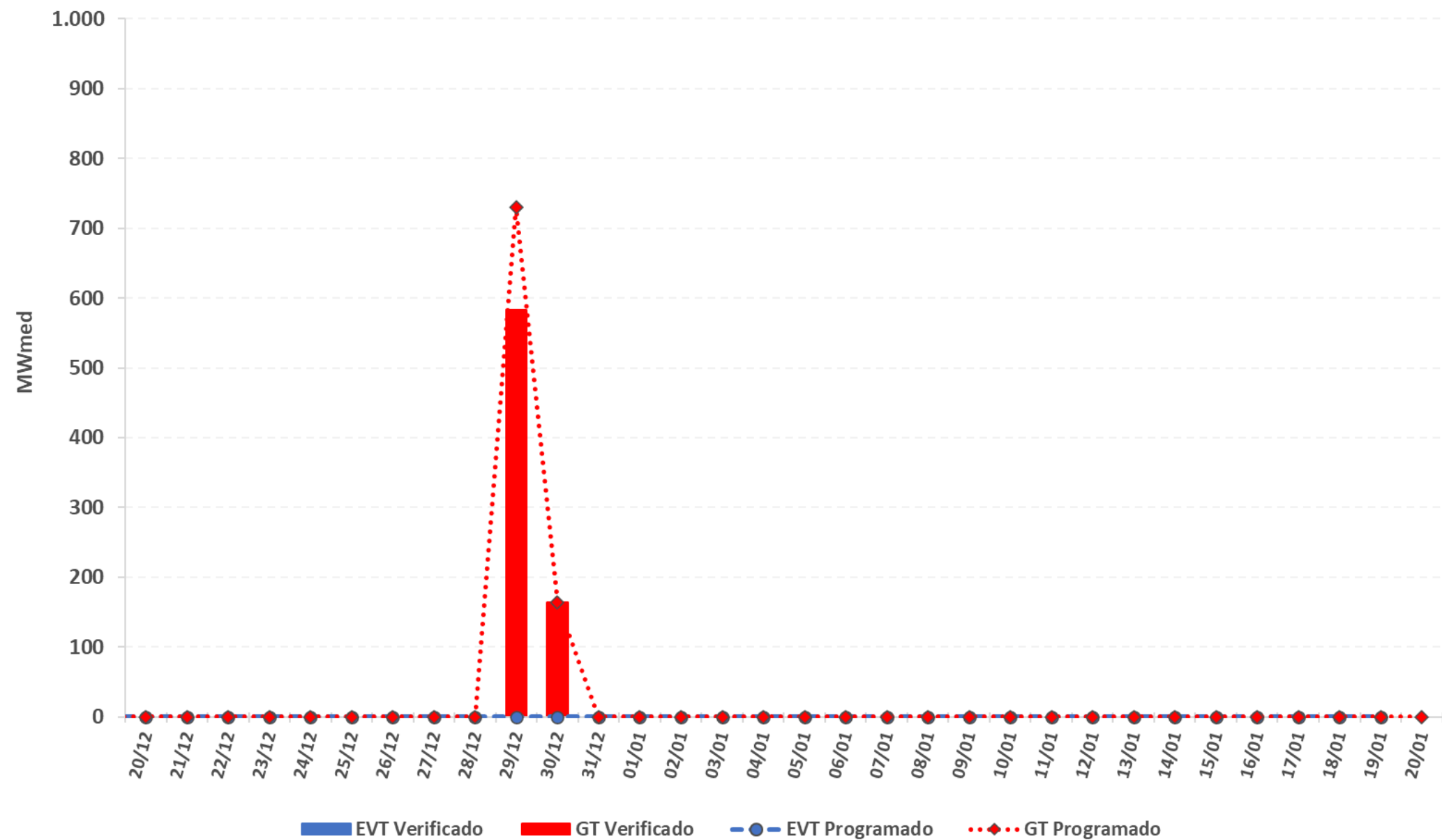


Administración del Mercado Eléctrico, Uruguay, 2025.
<https://www.adme.com.uy/>

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

Fonte:
▪ IPDO (ONS)

EXPORTAÇÃO INTERNACIONAL POR FONTE



Fonte:
■ IPDO (ONS)

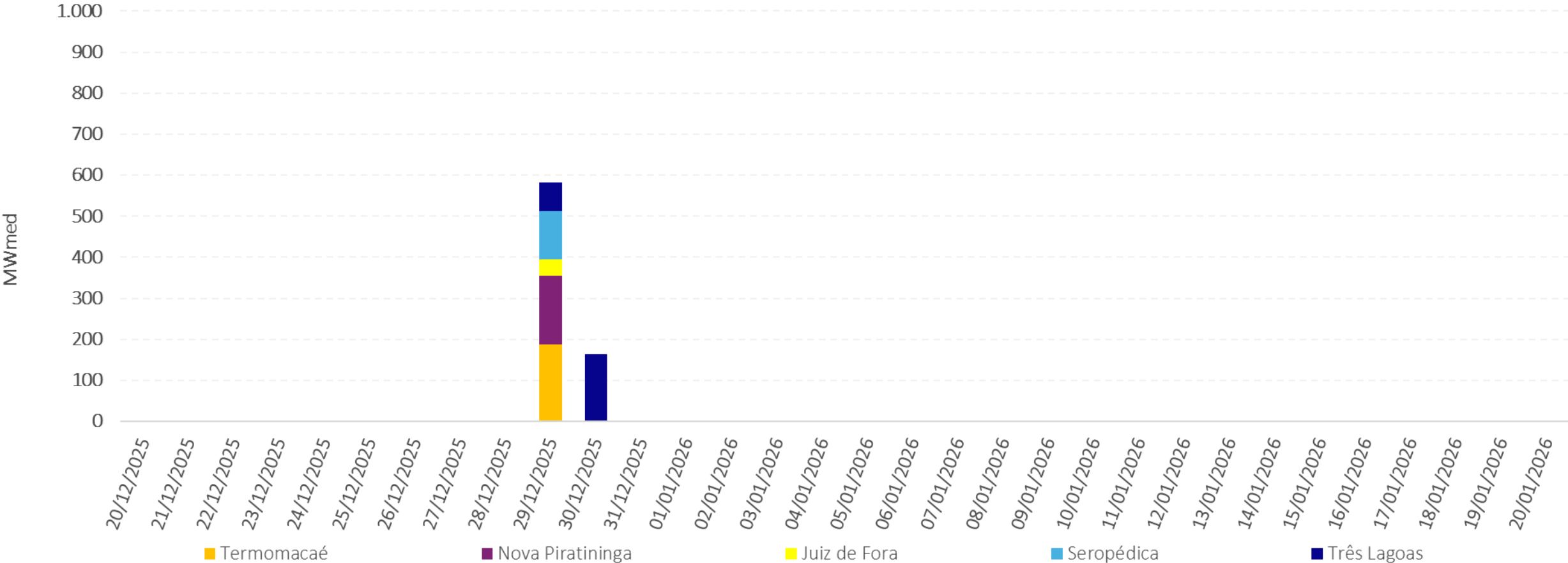
acompanhamento da exportação internacional – exportação de térmica



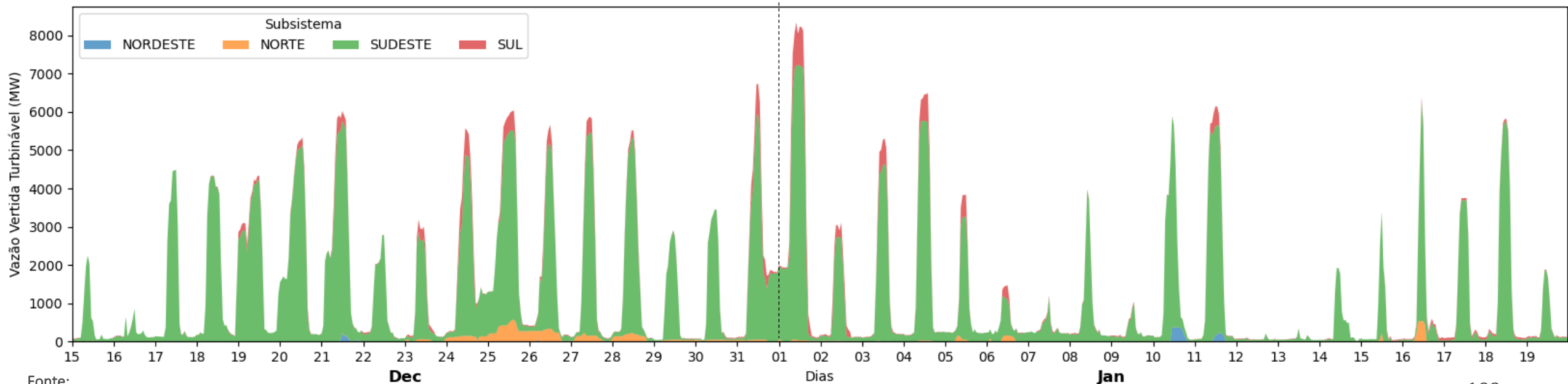
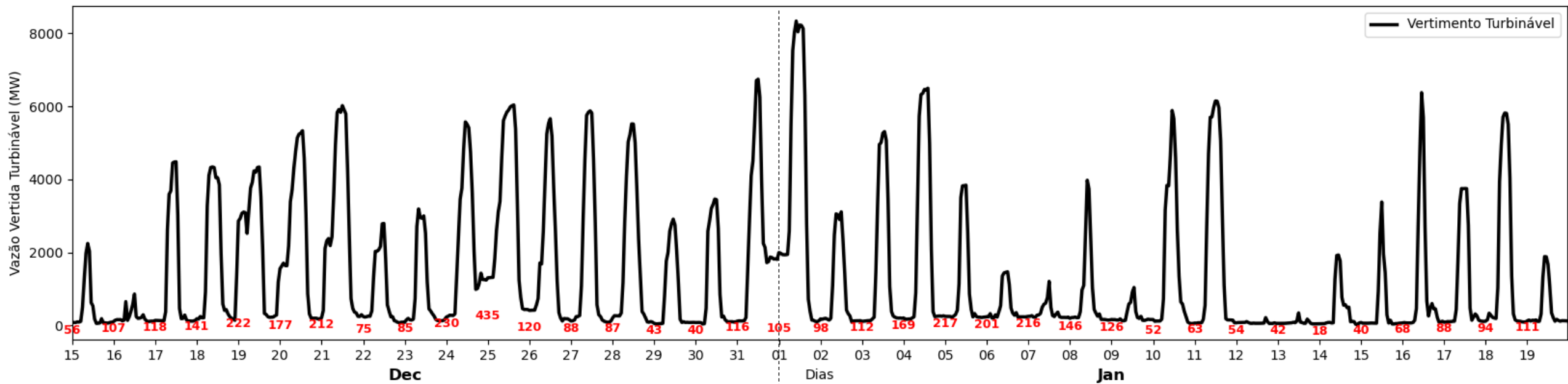
Exportação térmica de dezembro de 2025 e janeiro de 2026, para as seguintes usinas:

- Três Lagoas: (R\$ 823,09 /MWh)
- Termomacaé: (R\$ 957,27/MWh)
- Seropédica: (R\$ 1134,40/MWh)
- Juiz de Fora: (R\$ 1144,32/MWh)
- N. Piratininga: (R\$ 1376,12 /MWh)

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 0,18 MM

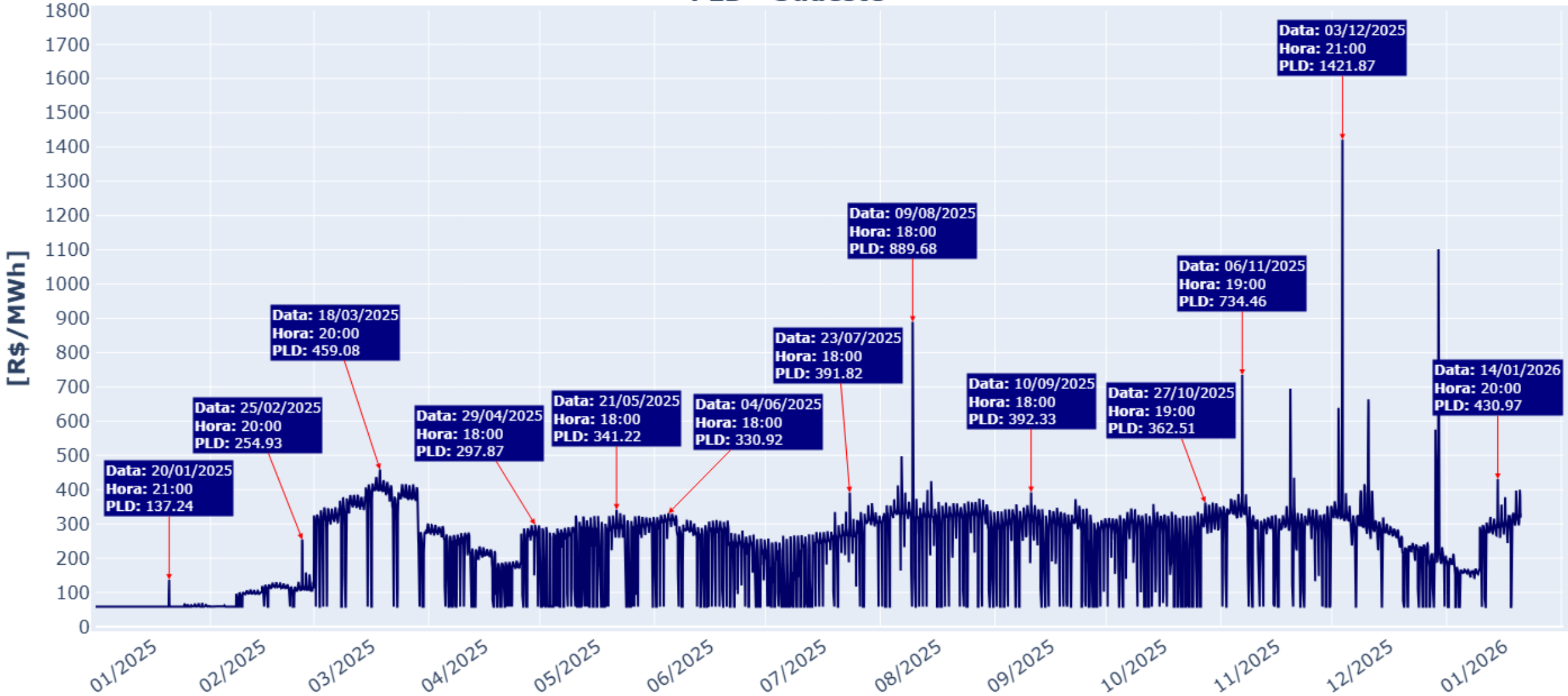


Fonte:
IPDO/BDO (ONS) e Porta de Dados Abertos do ONS



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de janeiro 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 fevereiro de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

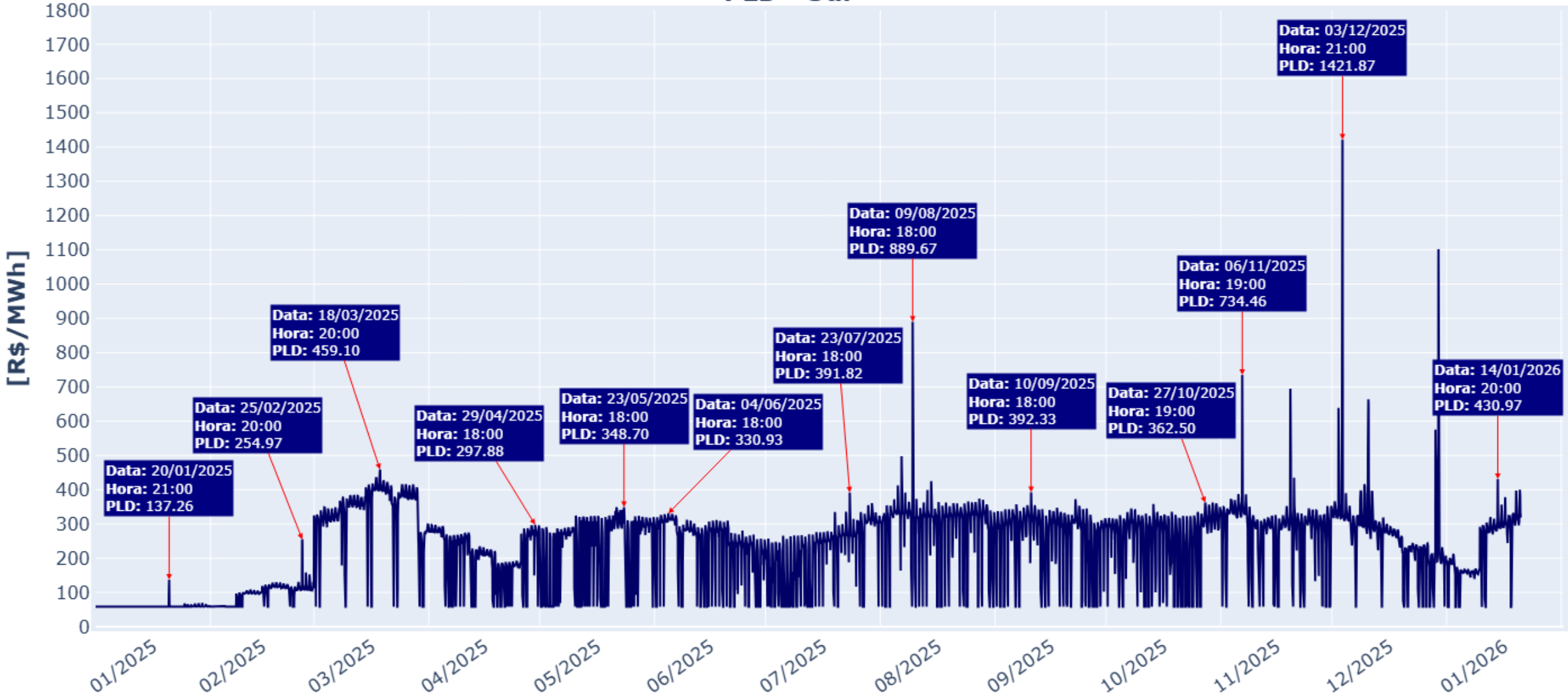
PLD - Sudeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2025	59,21	93,76	327,32	202,18	212,58	234,71	210,02	287,17	260,35	250,19	278,18	265,89

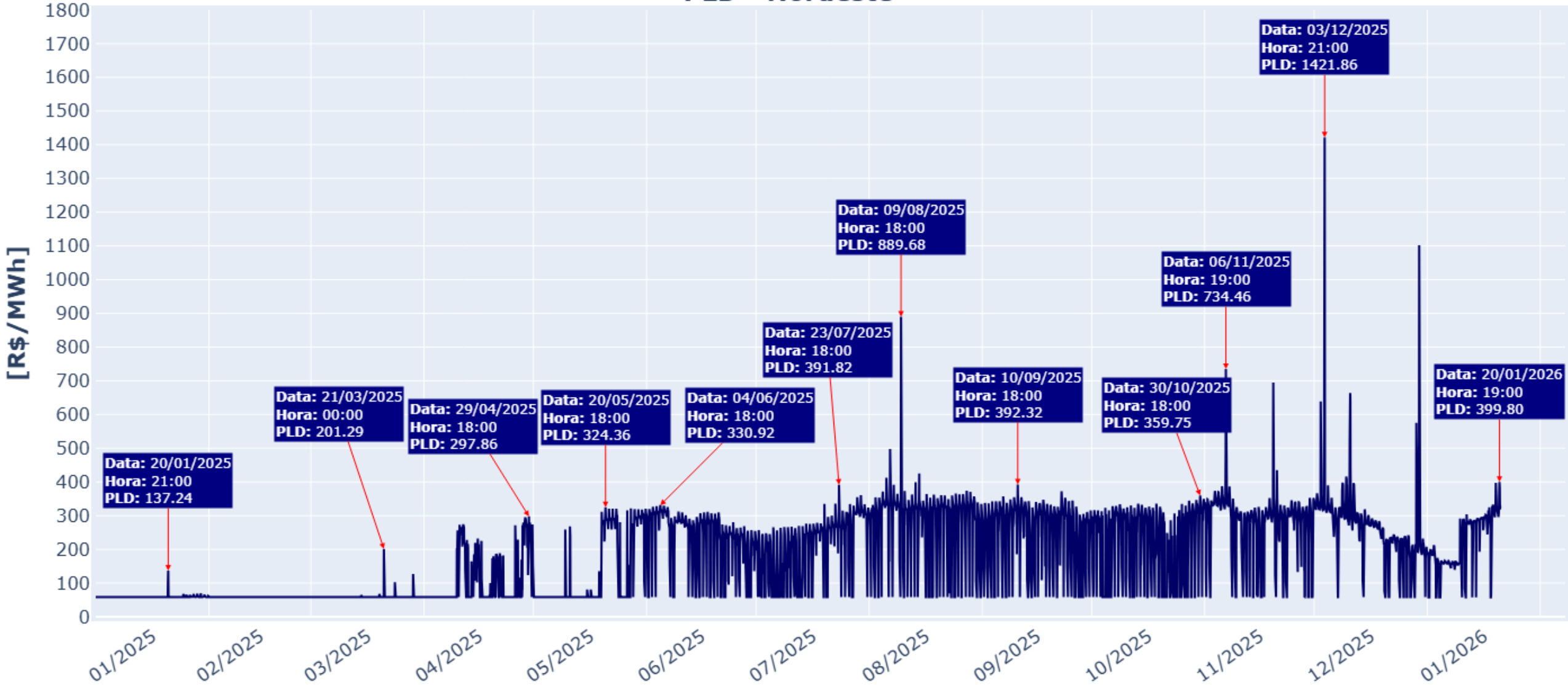
histórico do PLD horário

PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2025	59,21	93,83	332,56	202,98	233,39	236,10	211,67	287,17	260,34	250,18	278,02	265,89

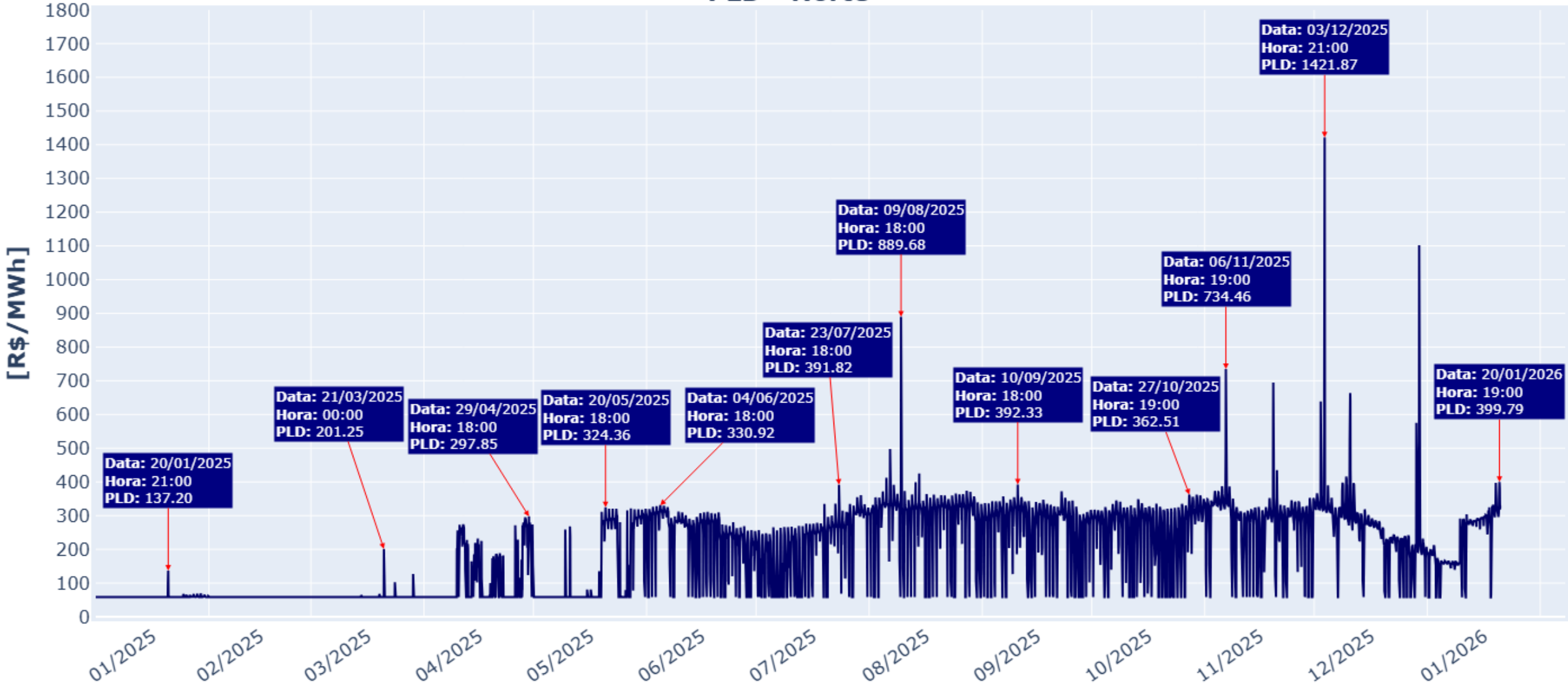
PLD - Nordeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2025	59,18	58,60	58,96	107,28	124,98	230,90	205,55	268,67	245,86	218,37	275,04	265,87

histórico do PLD horário

PLD - Norte



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2025	59,18	58,60	58,96	107,27	125,19	232,29	207,88	285,88	259,46	249,40	276,62	265,87

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de janeiro 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 fevereiro de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

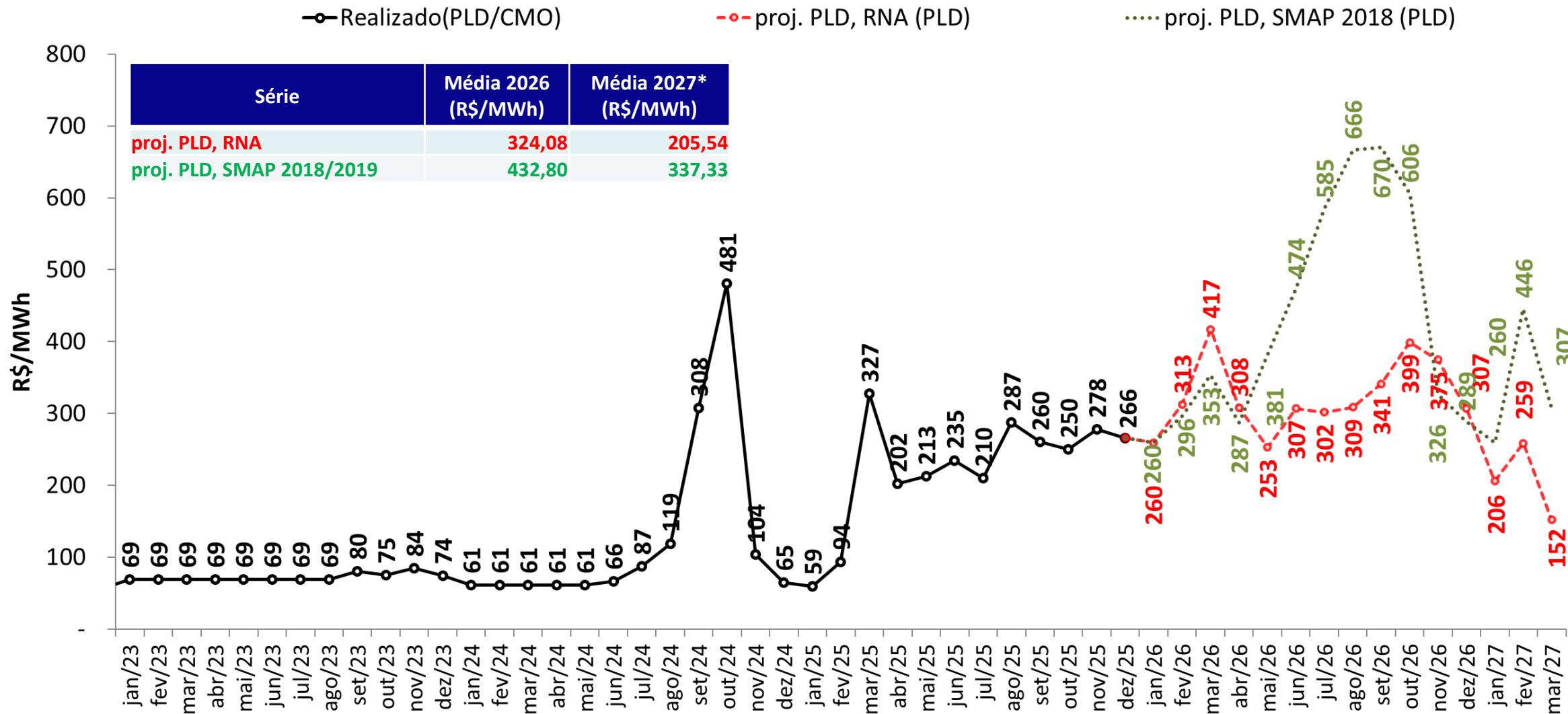
A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos 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 janeiro 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 fevereiro 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 fevereiro de 2017 a março de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - **projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de fevereiro de 2018 a março de 2019 (similaridade climatológica)**
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro 2026 até julho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro até julho 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

projeção do PLD – SE/CO

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

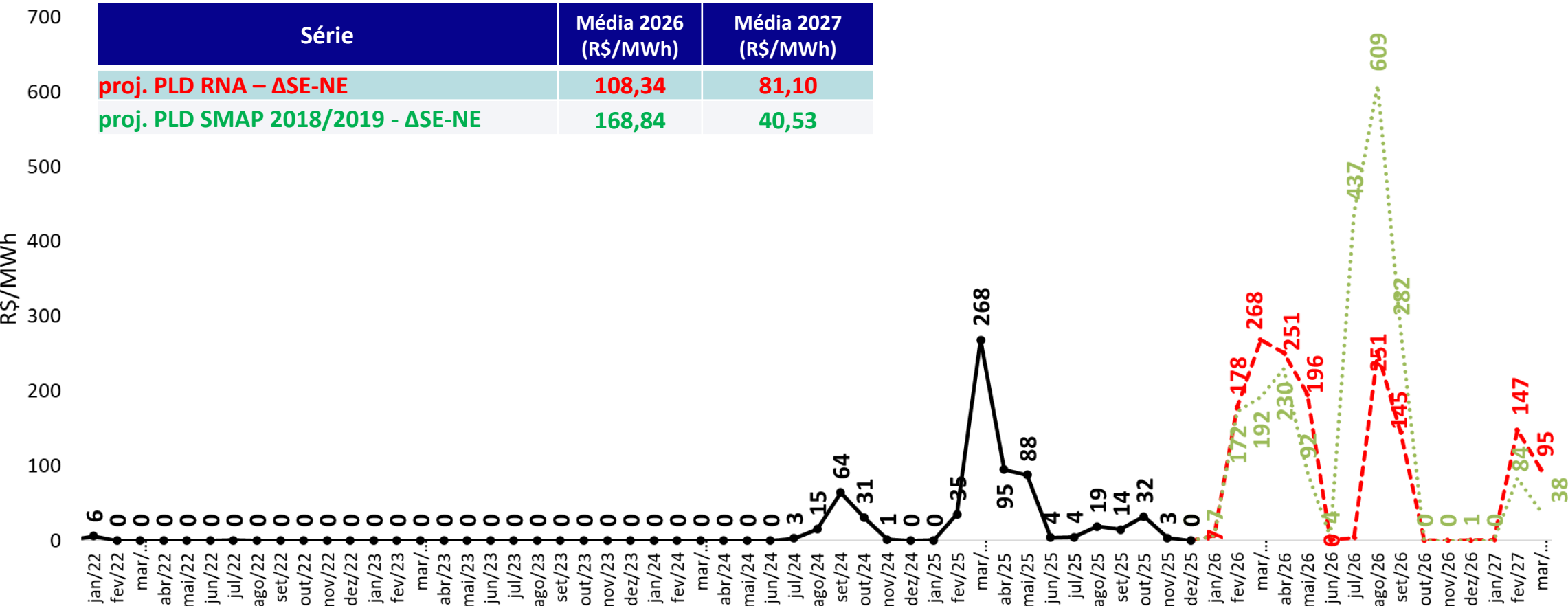


• Foram considerados:

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

* Média 2027: Média dos meses de janeiro a março de 2027

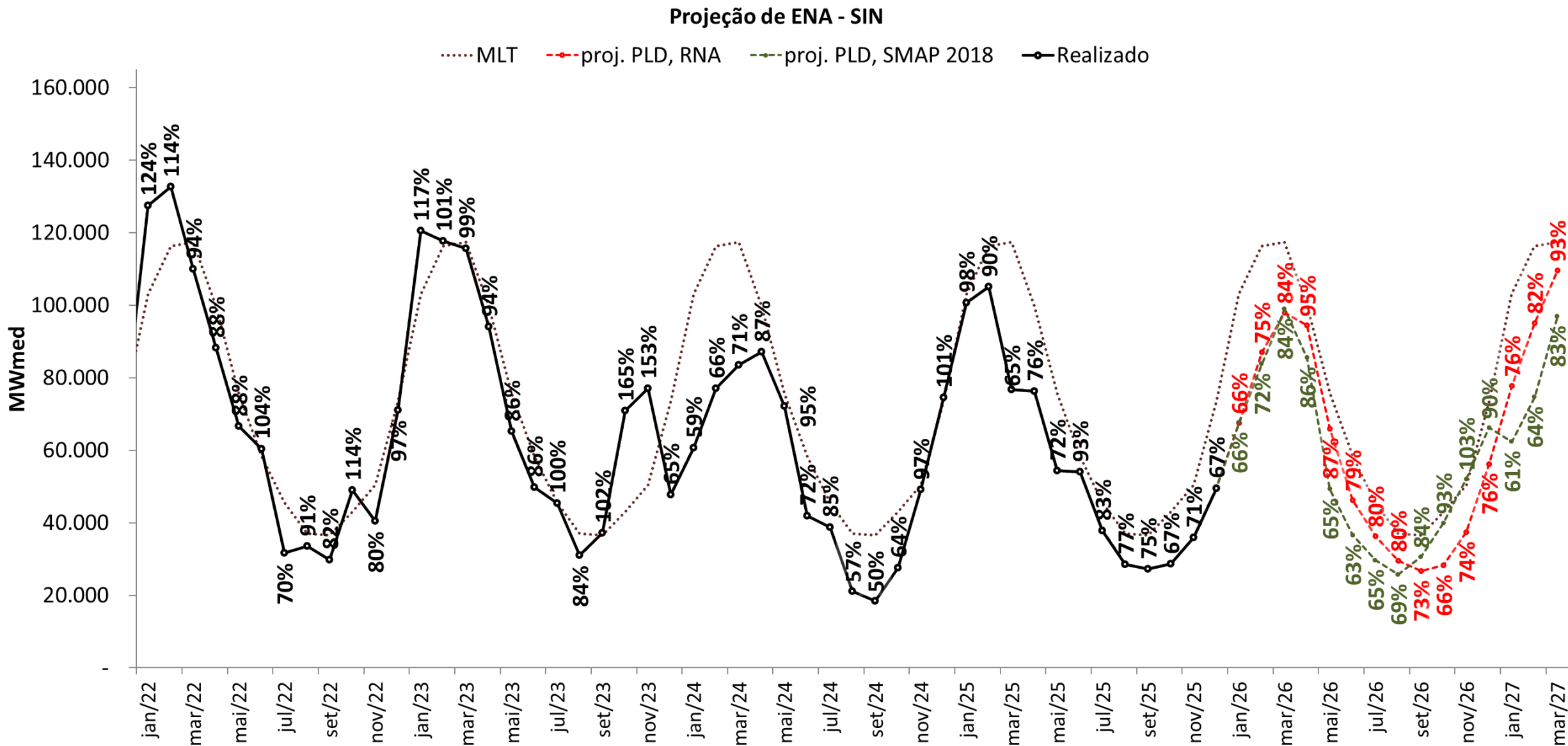
projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



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

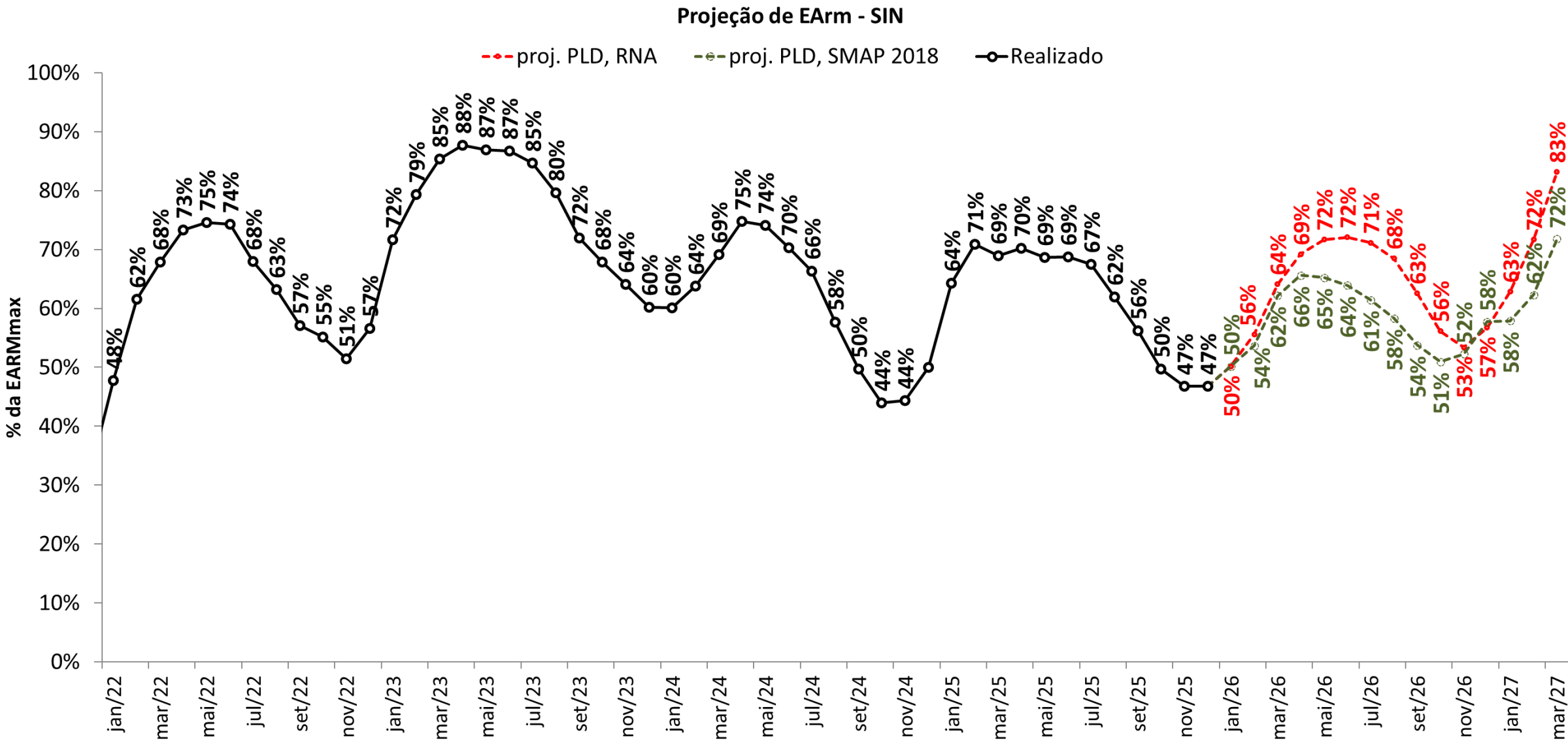
projeção de energia natural afluente

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

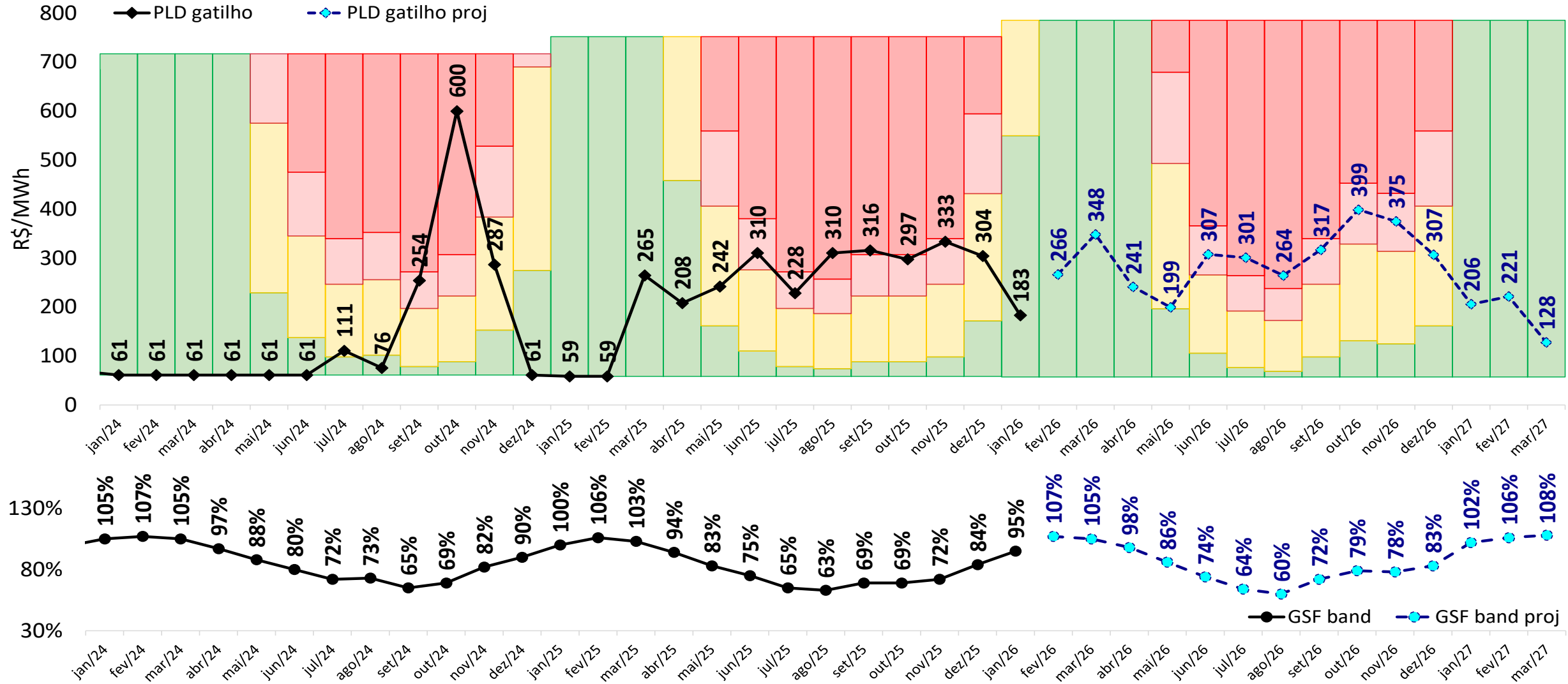


projeção de energia armazenada

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

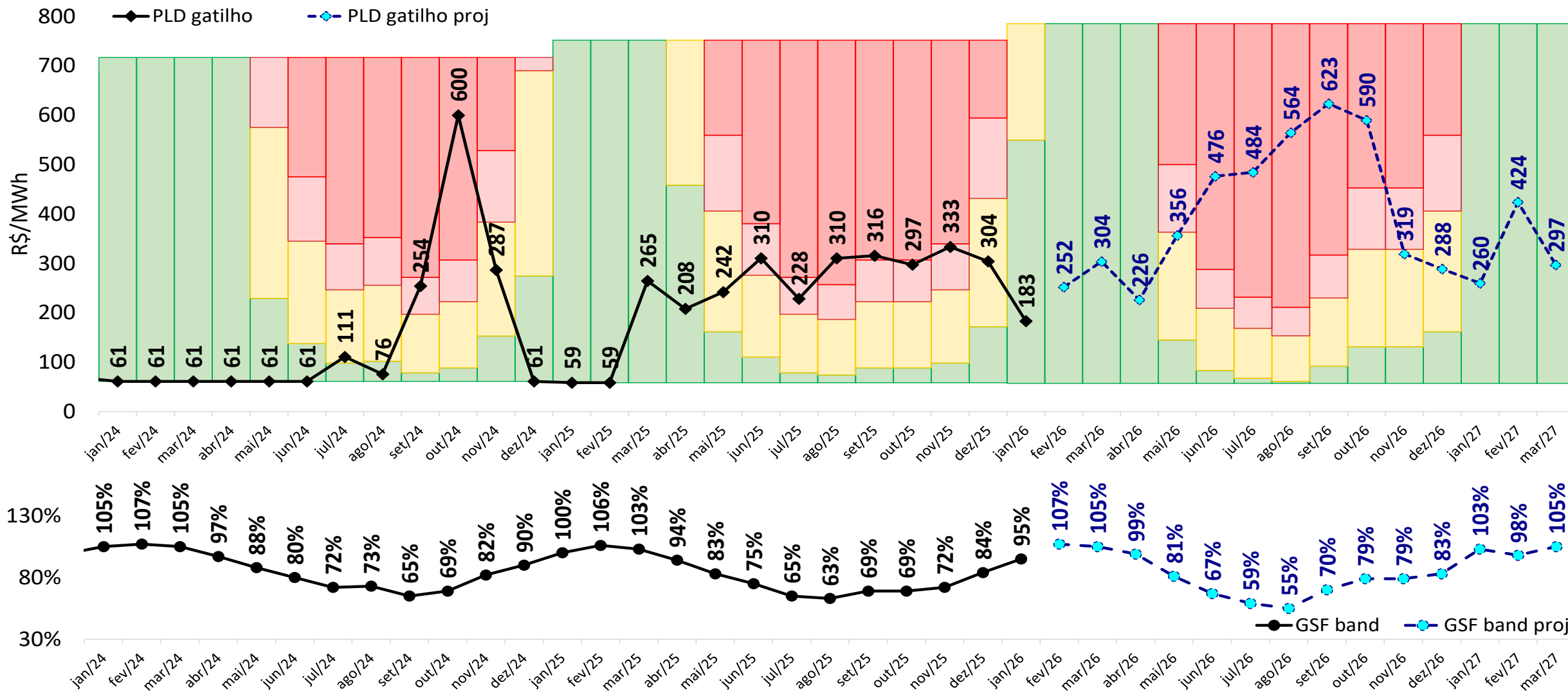


projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

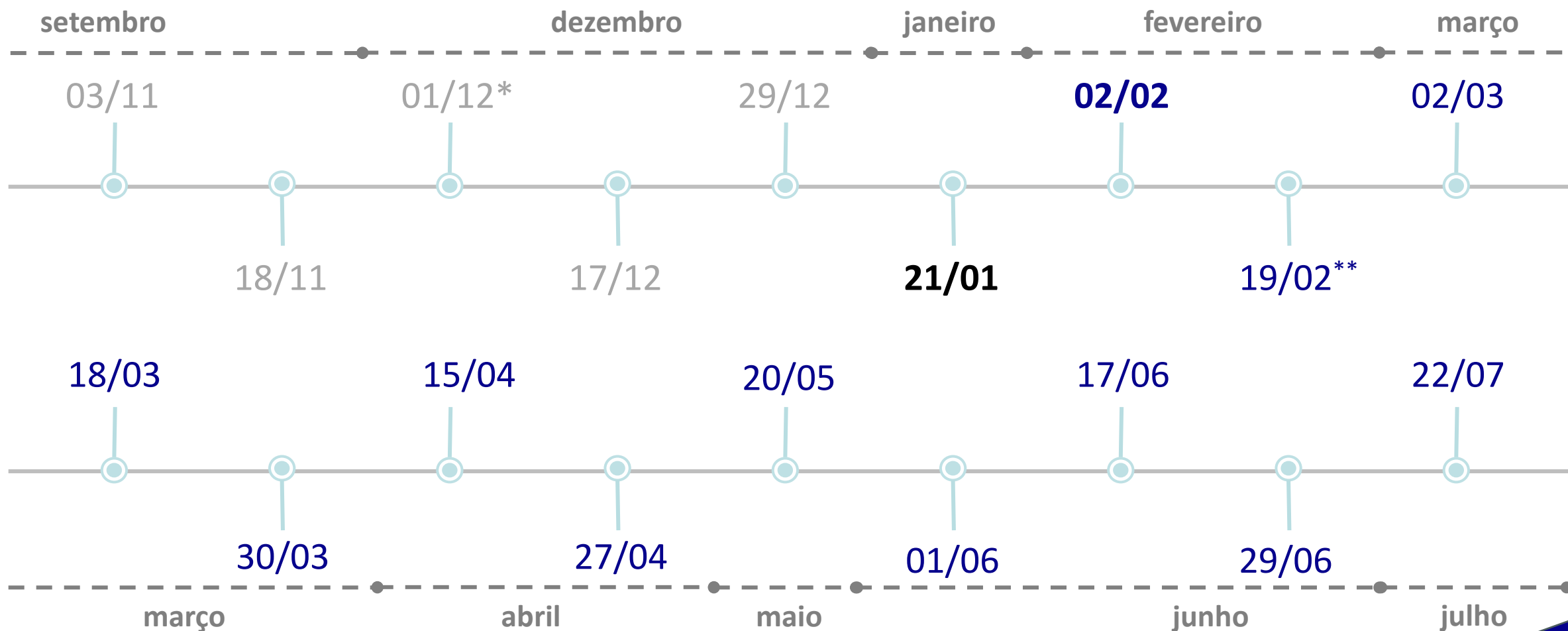


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de janeiro 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 fevereiro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
21/01/2026



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

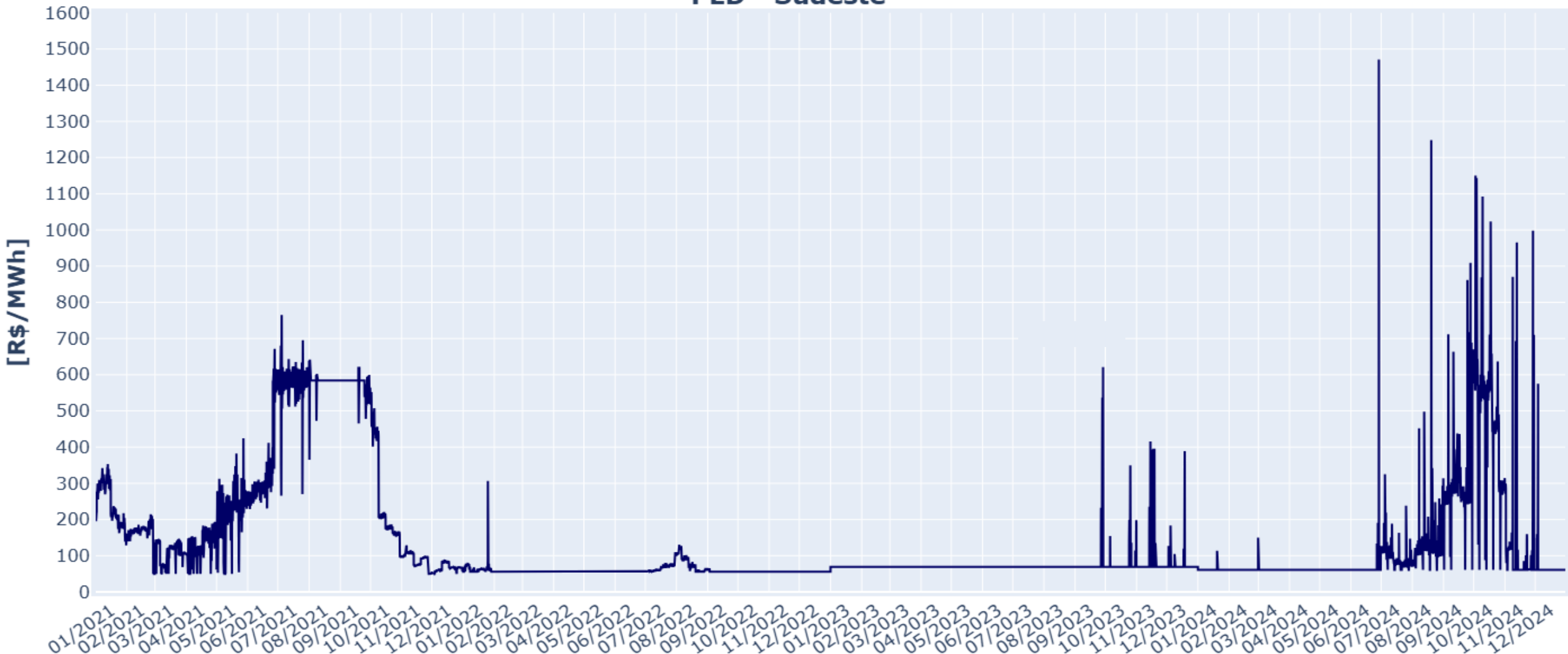
ANEXOS

HISTÓRICO DO PLD

Comportamento do PLD

histórico do PLD horário

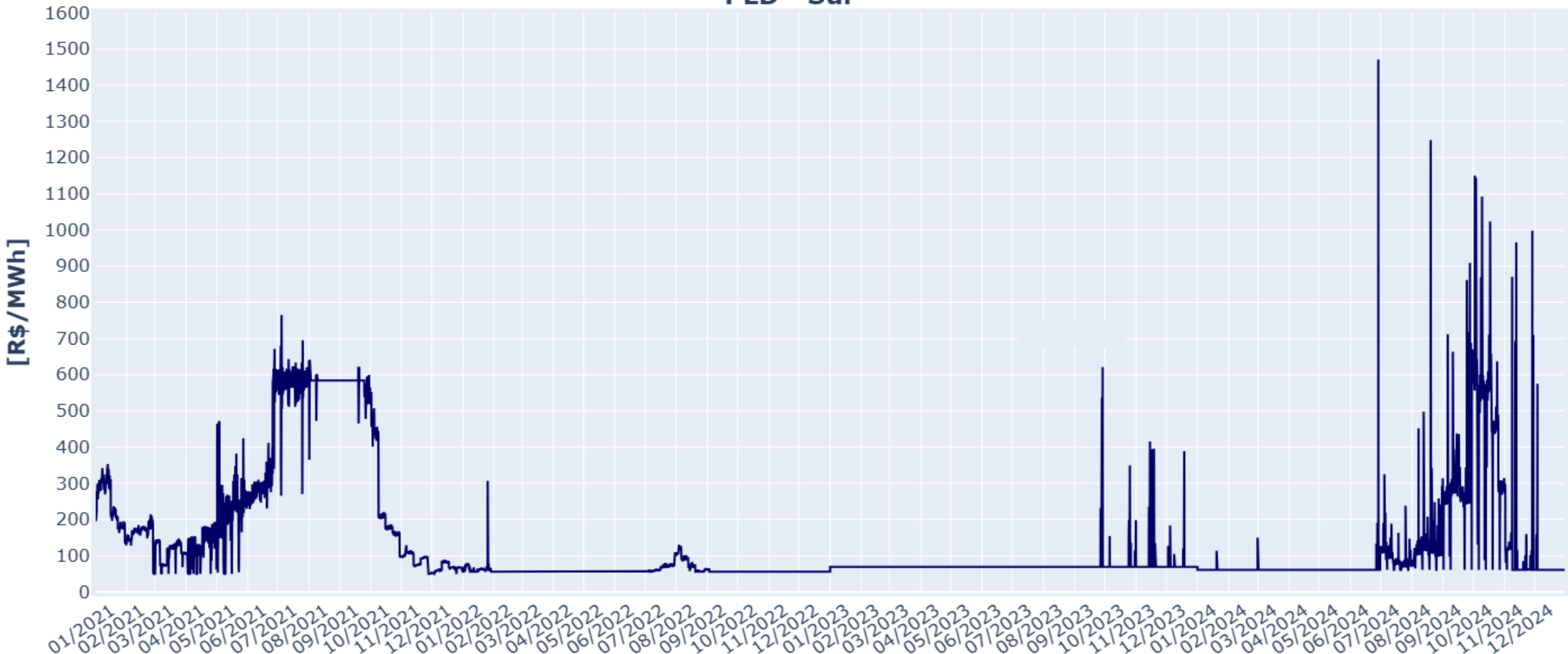
PLD - Sudeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] 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

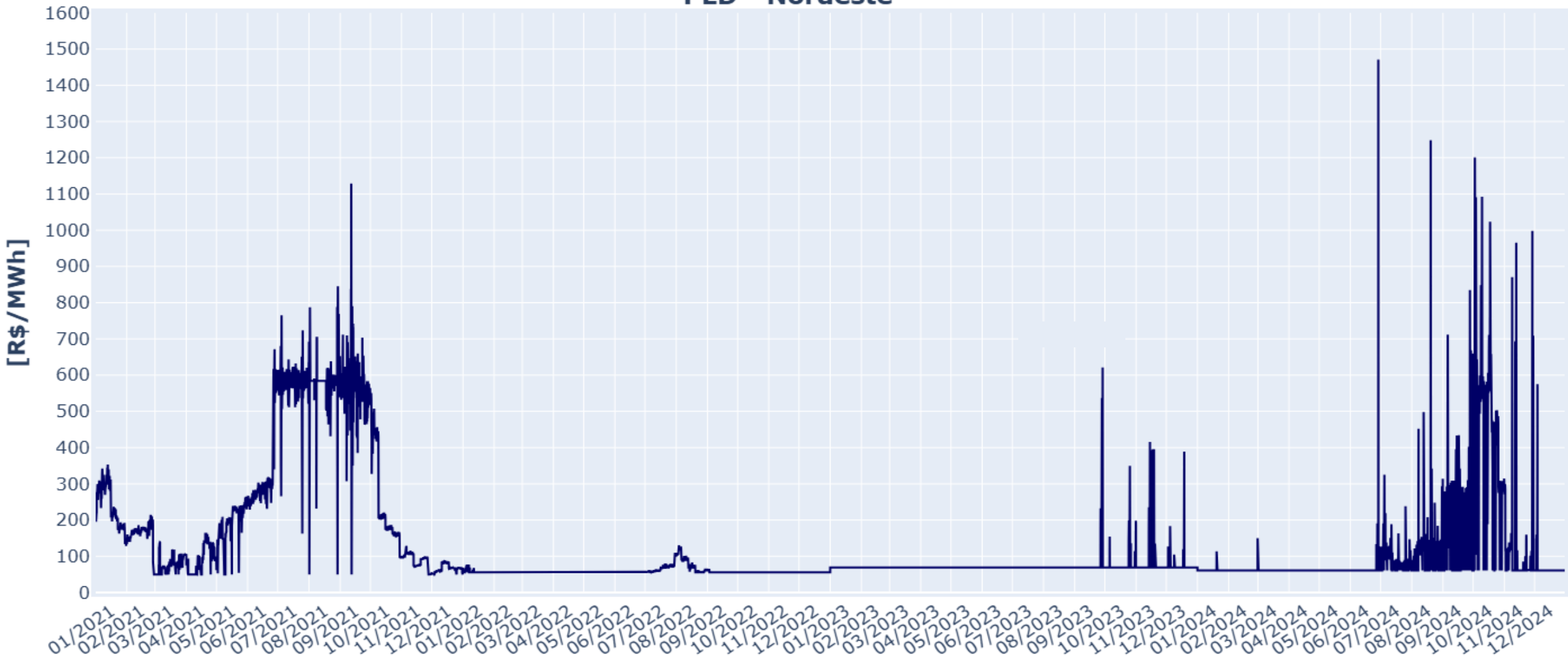
PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] 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

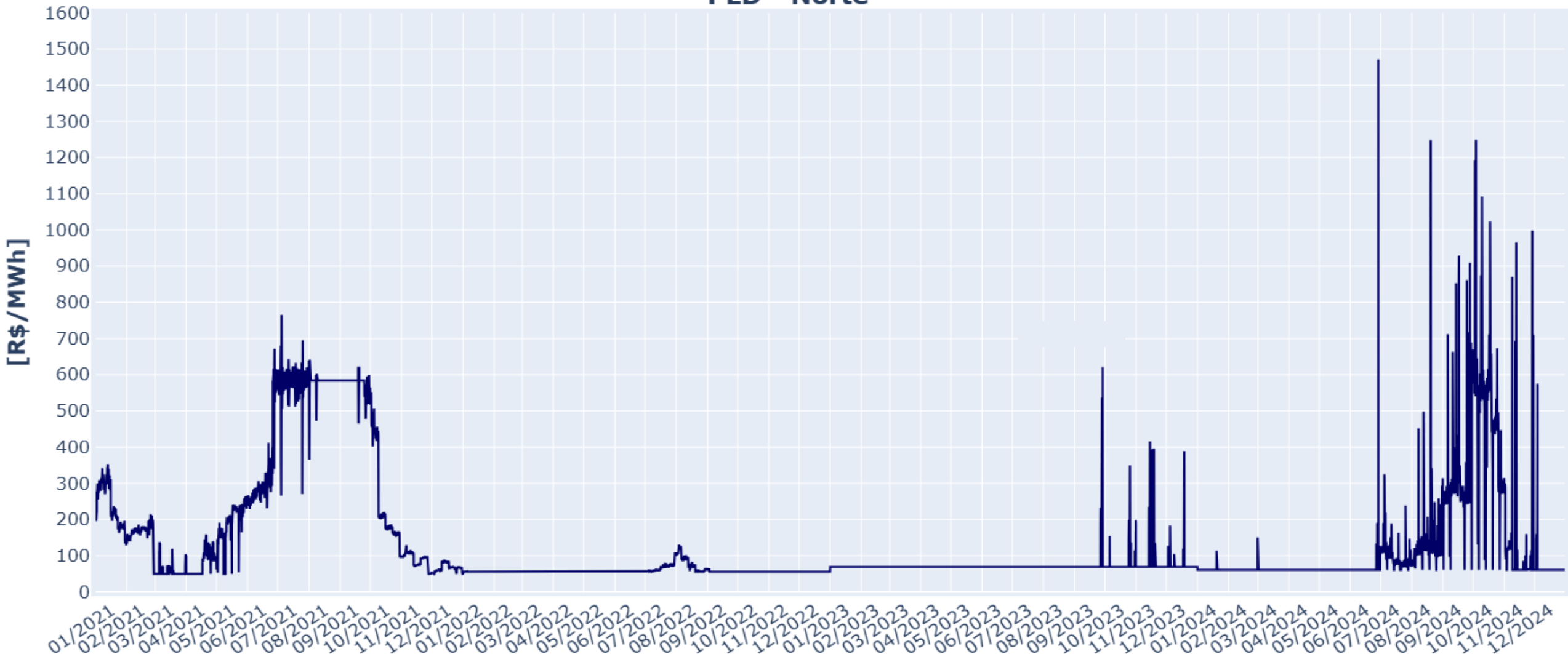
PLD - Nordeste



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

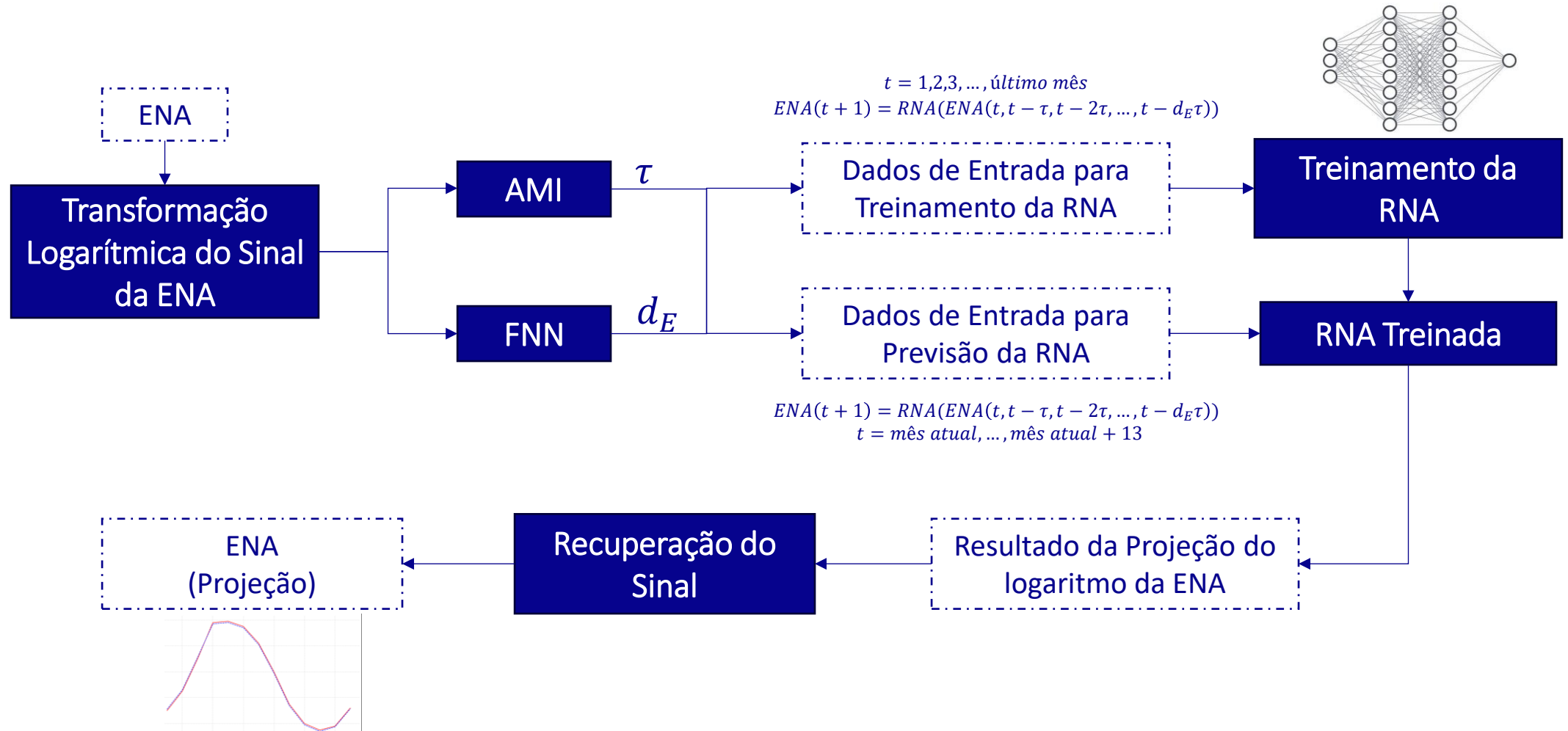
metodologias de previsão de vazões:

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

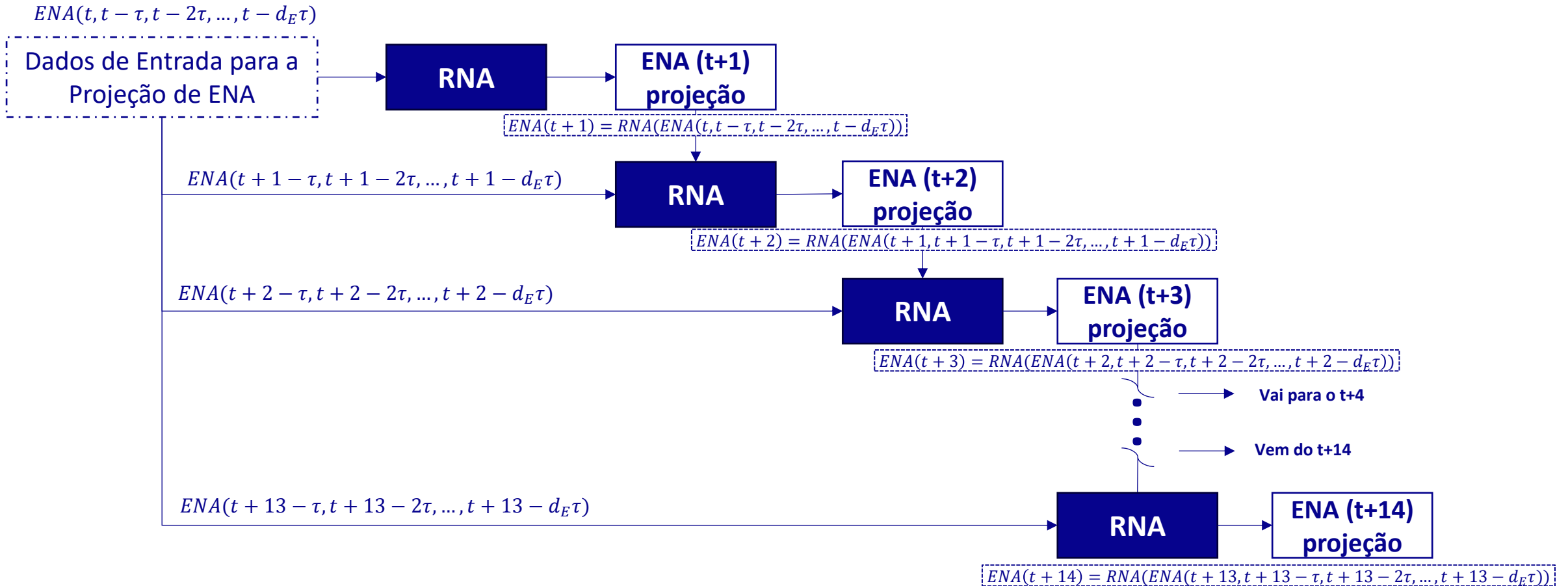
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

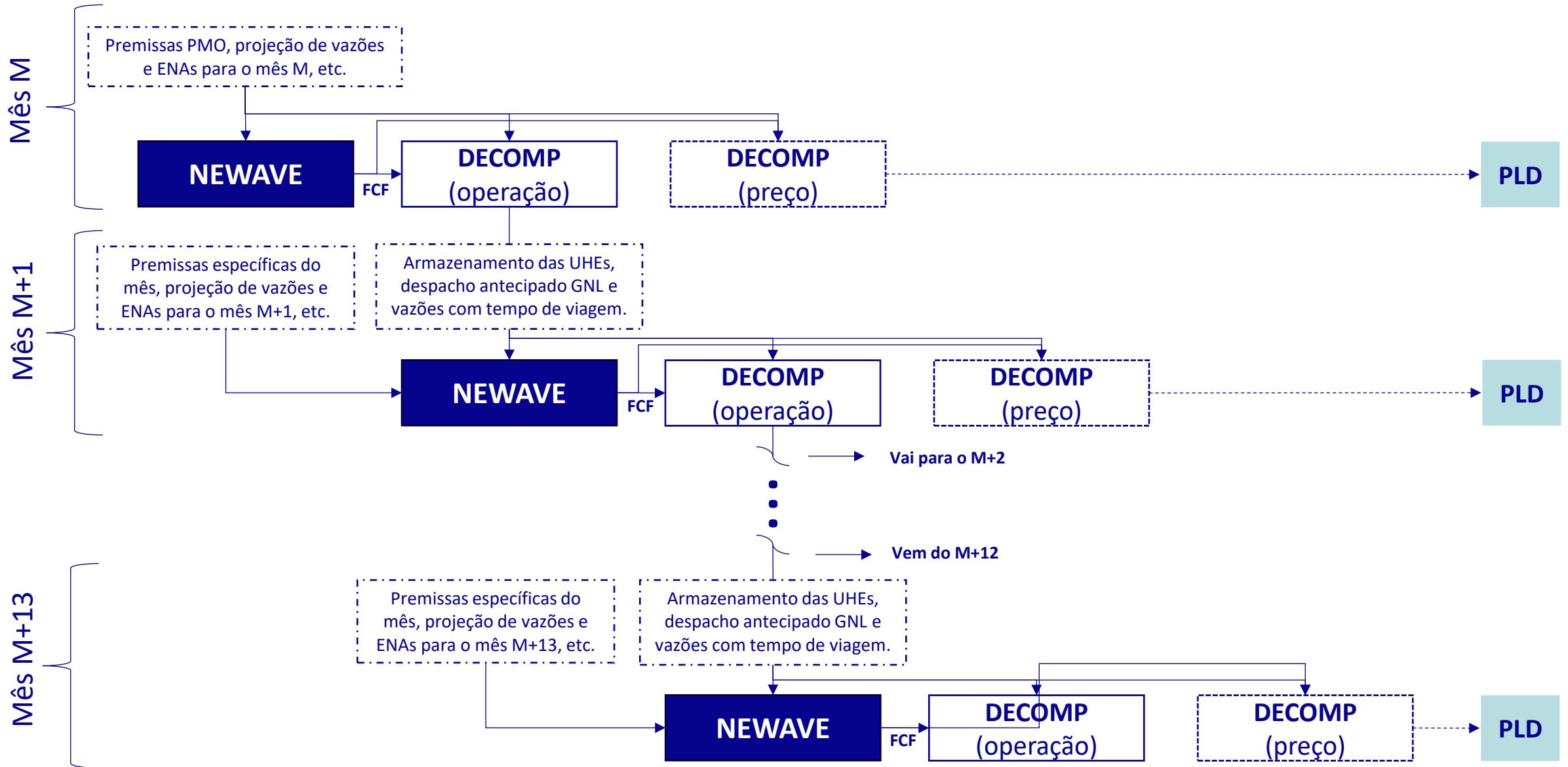
treinamento e aplicação da RNA



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.

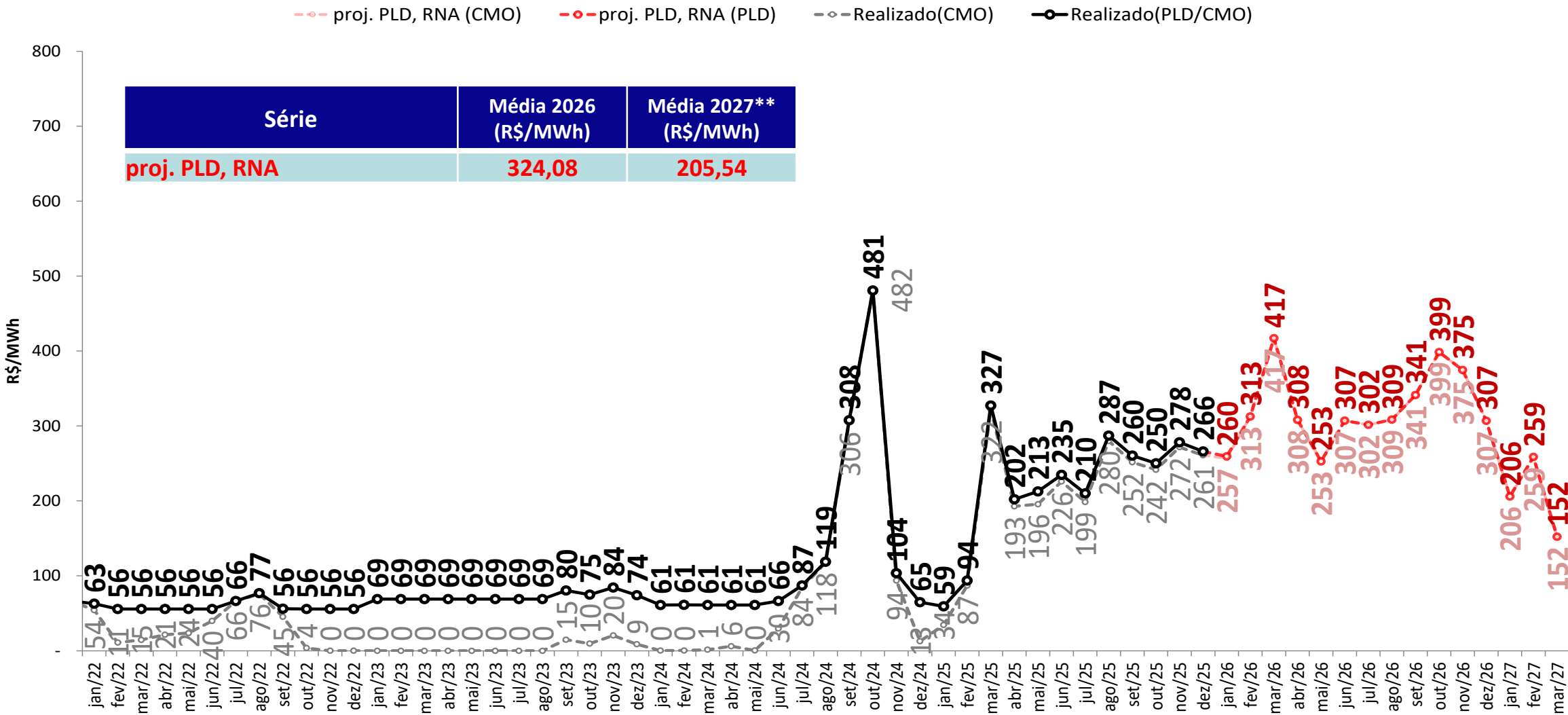


Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projeção.

PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

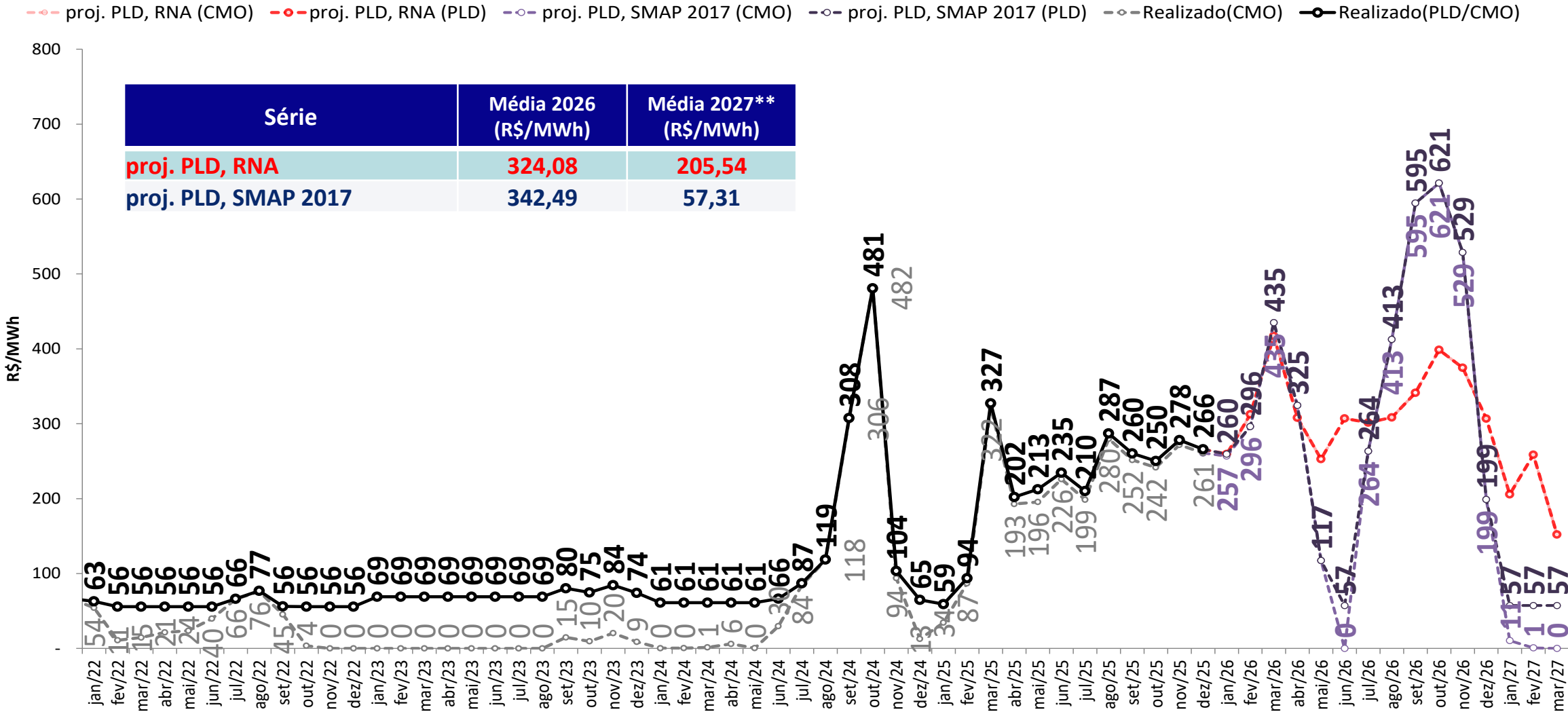
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de fevereiro de 2017 a março de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de fevereiro de 2018 a março de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro 2026 até julho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro até julho 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



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

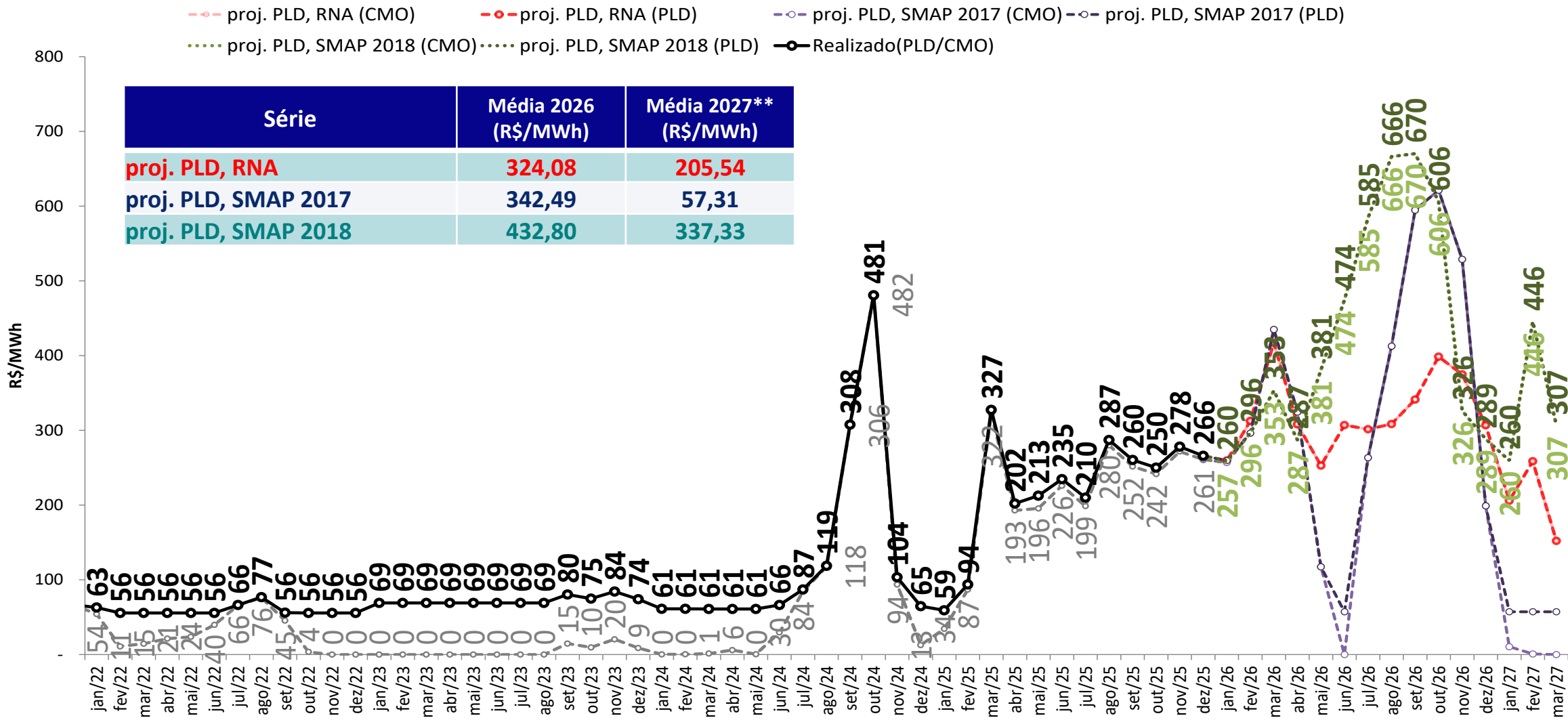
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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

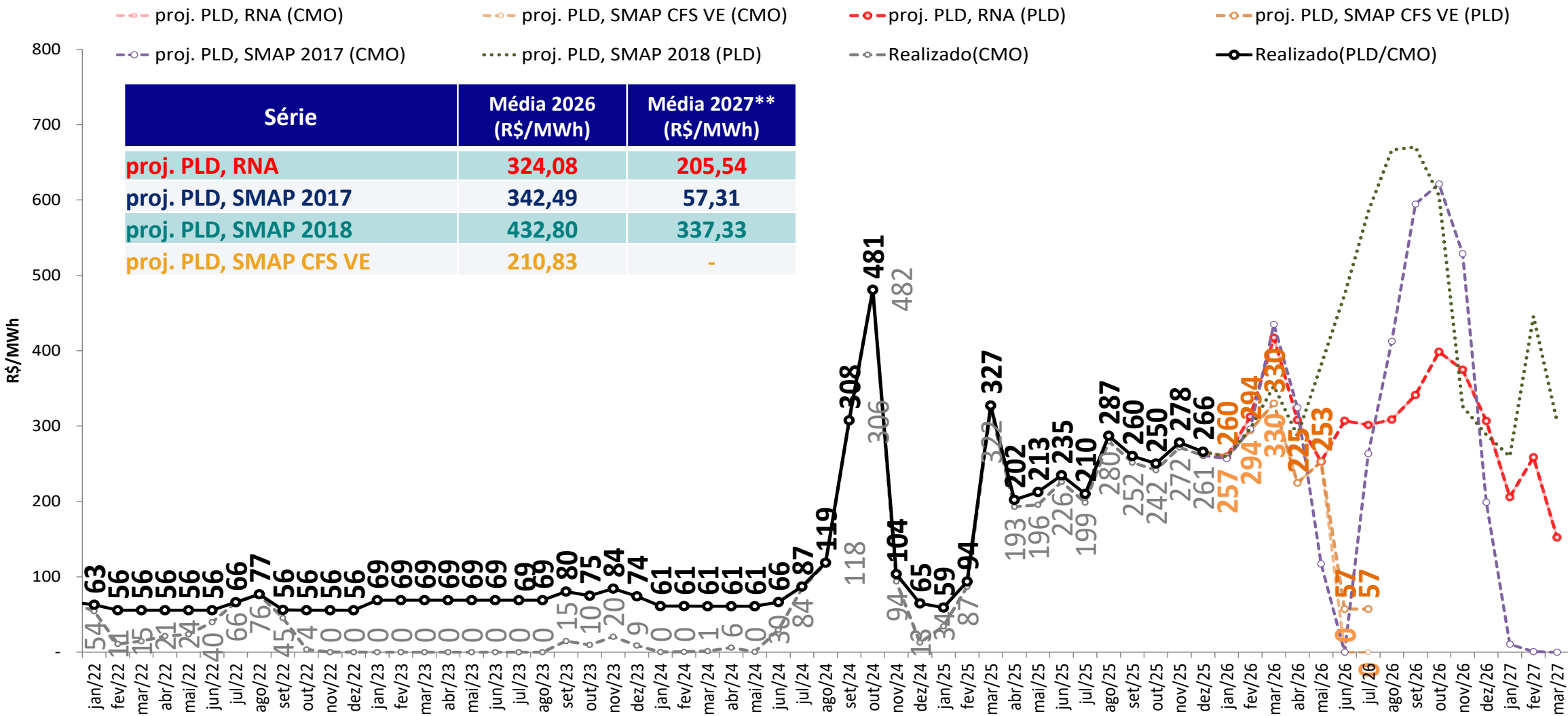
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• *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



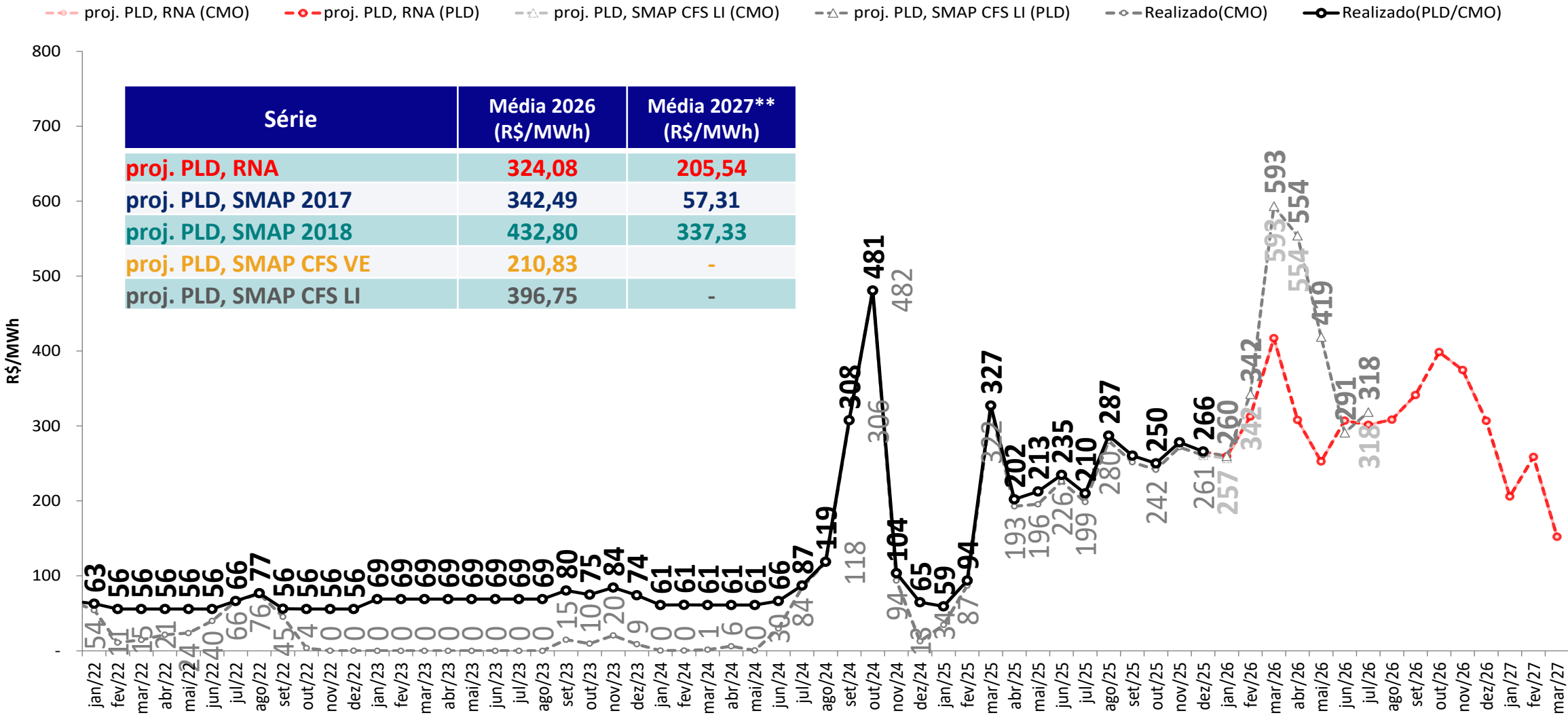
• Foram considerados:

- 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

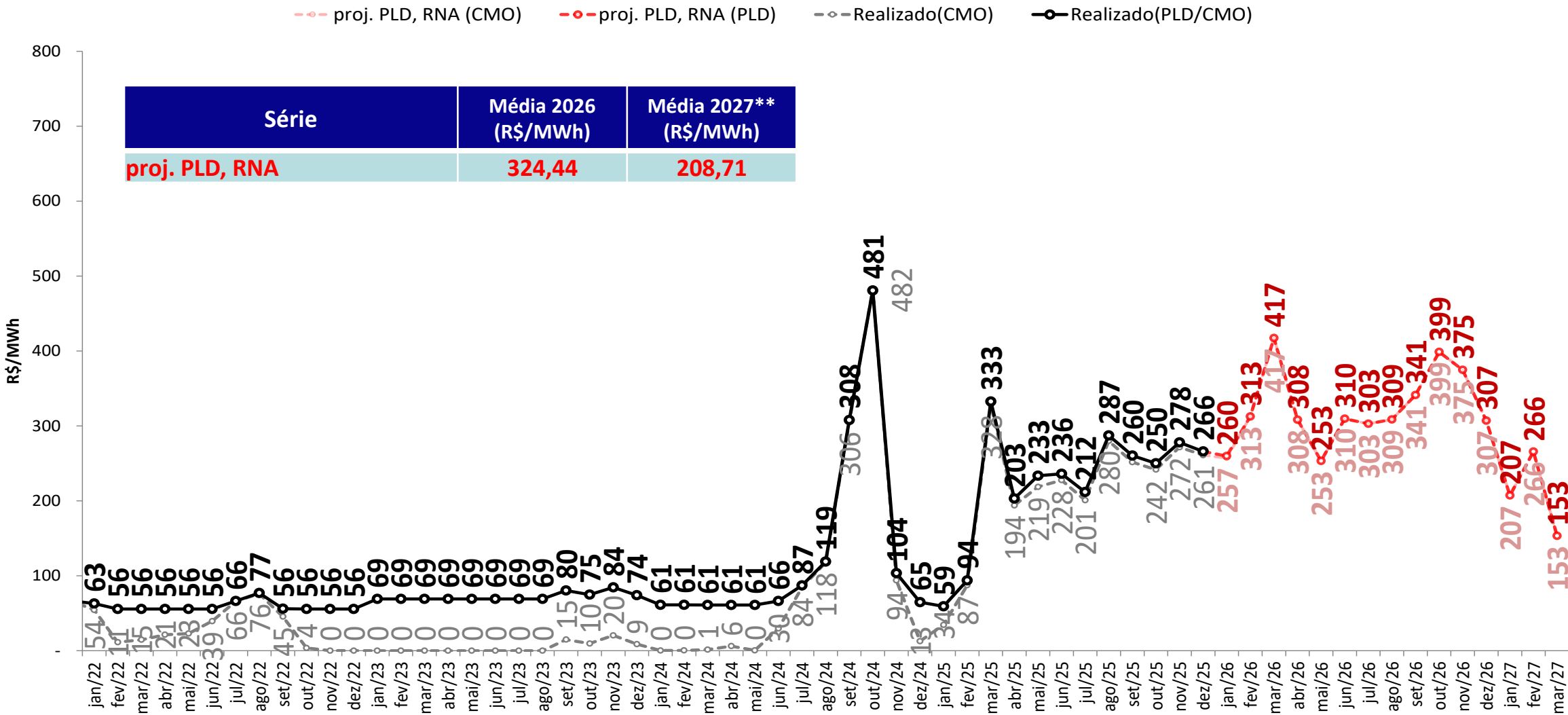


• Foram considerados:

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

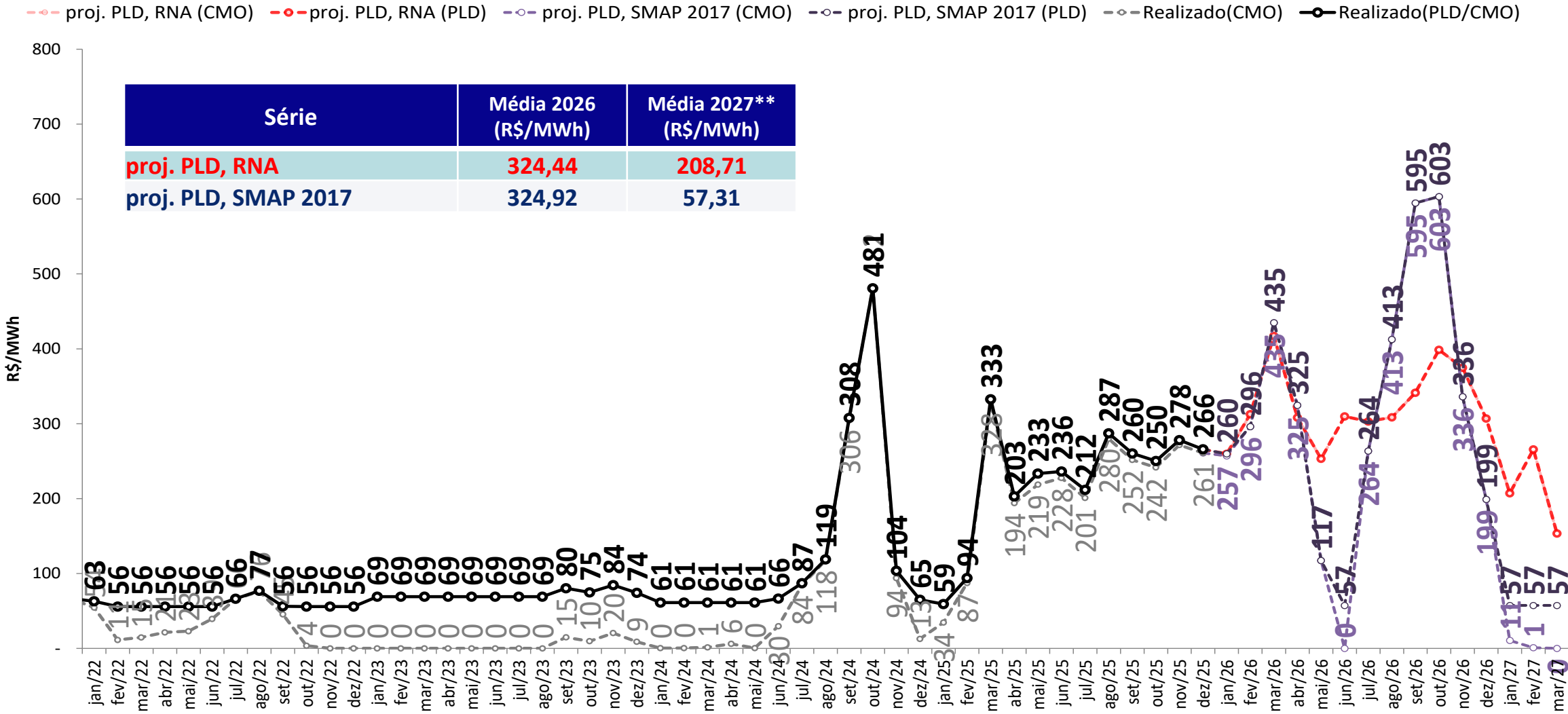
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



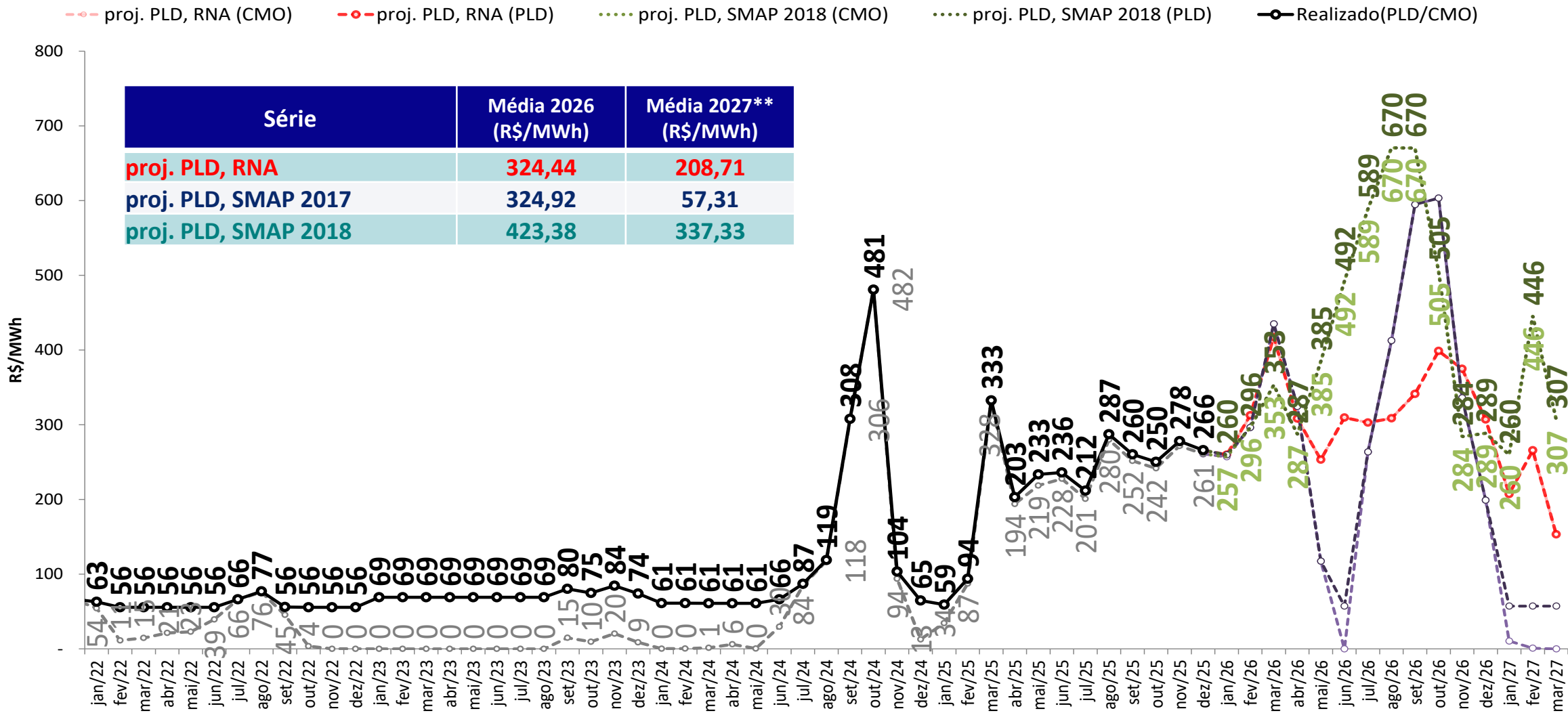
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



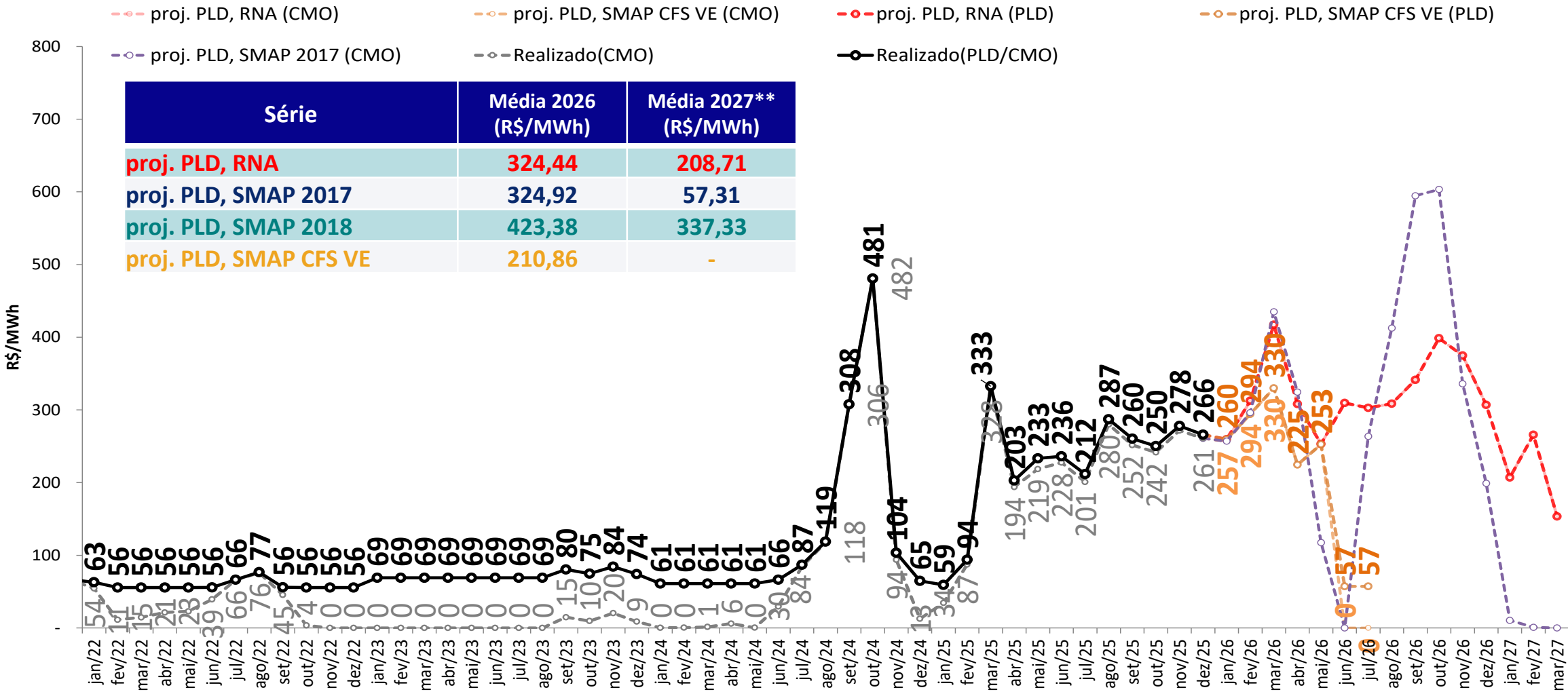
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



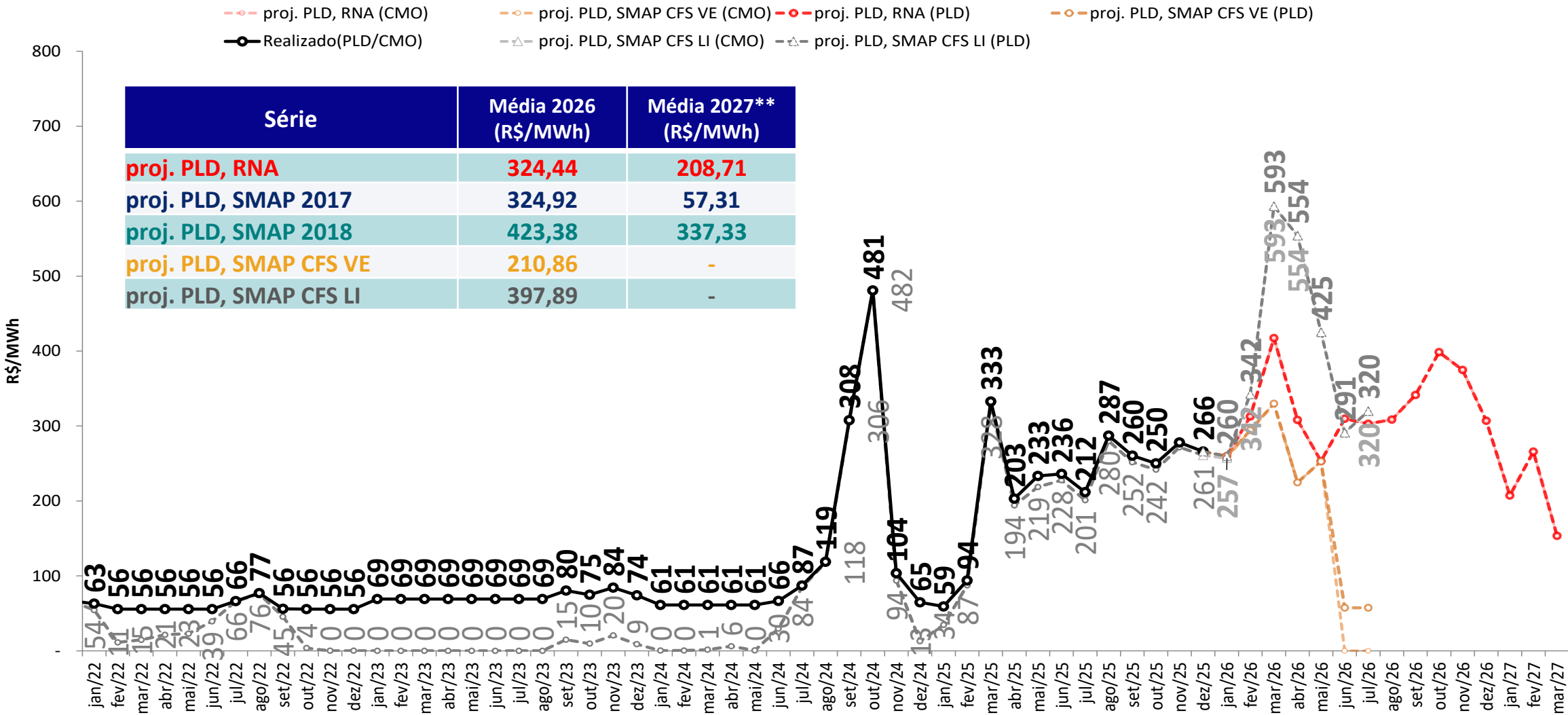
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



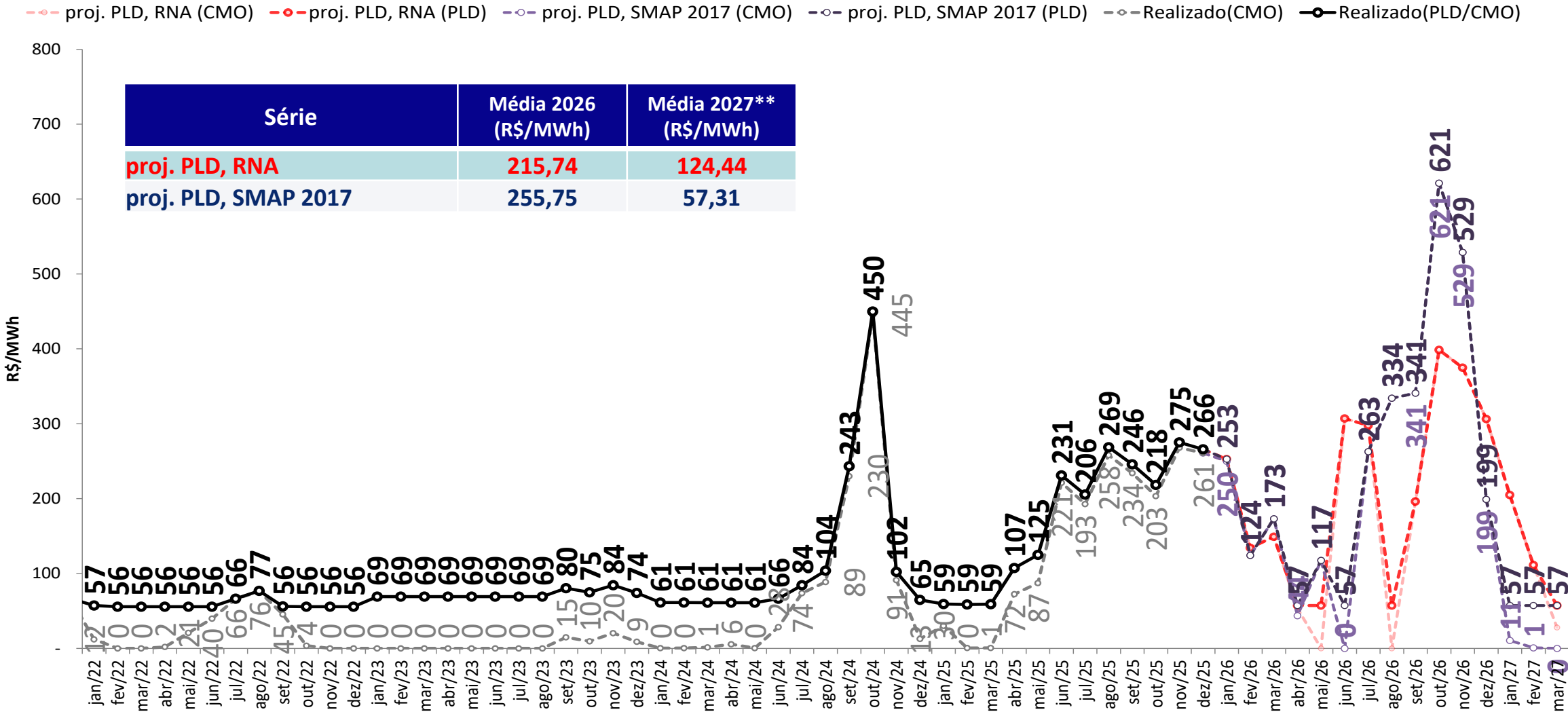
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



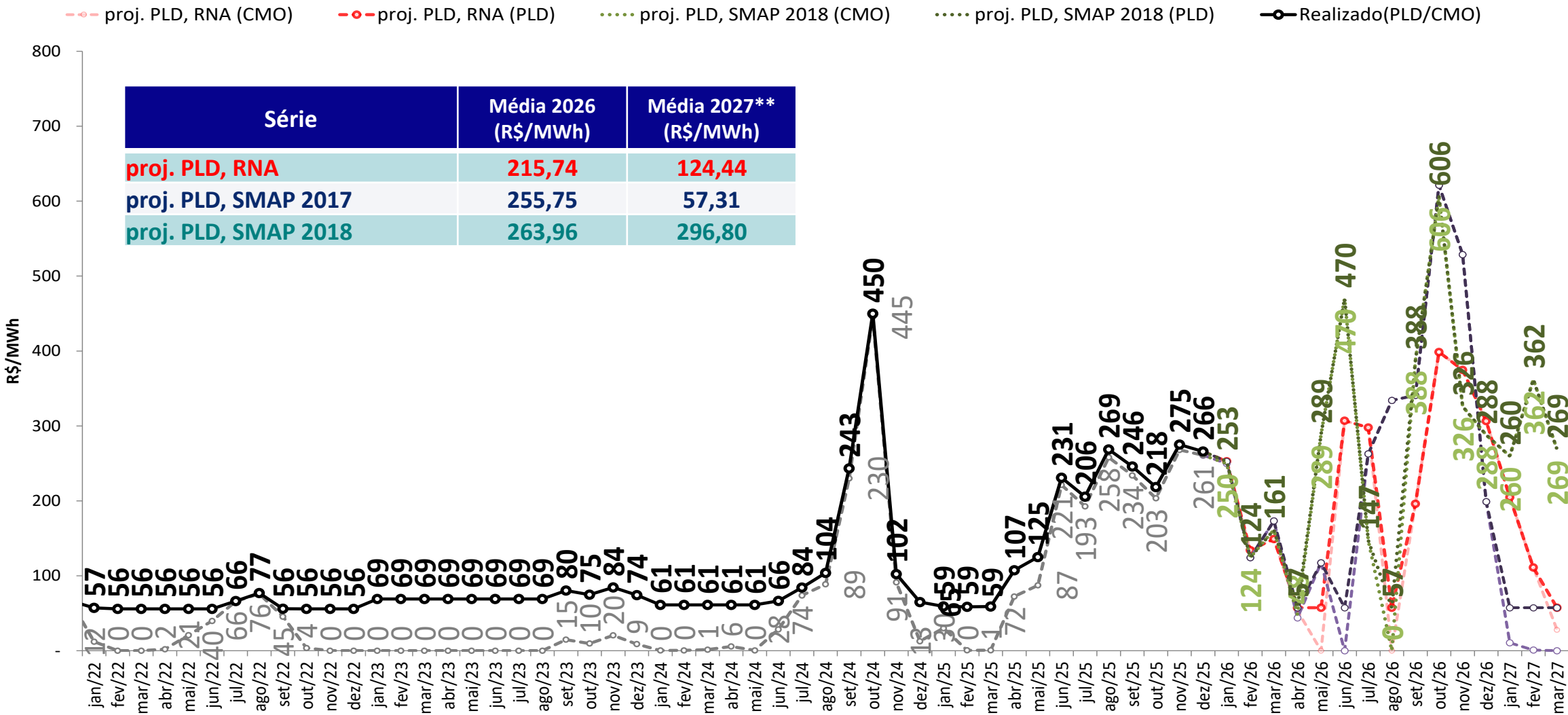
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



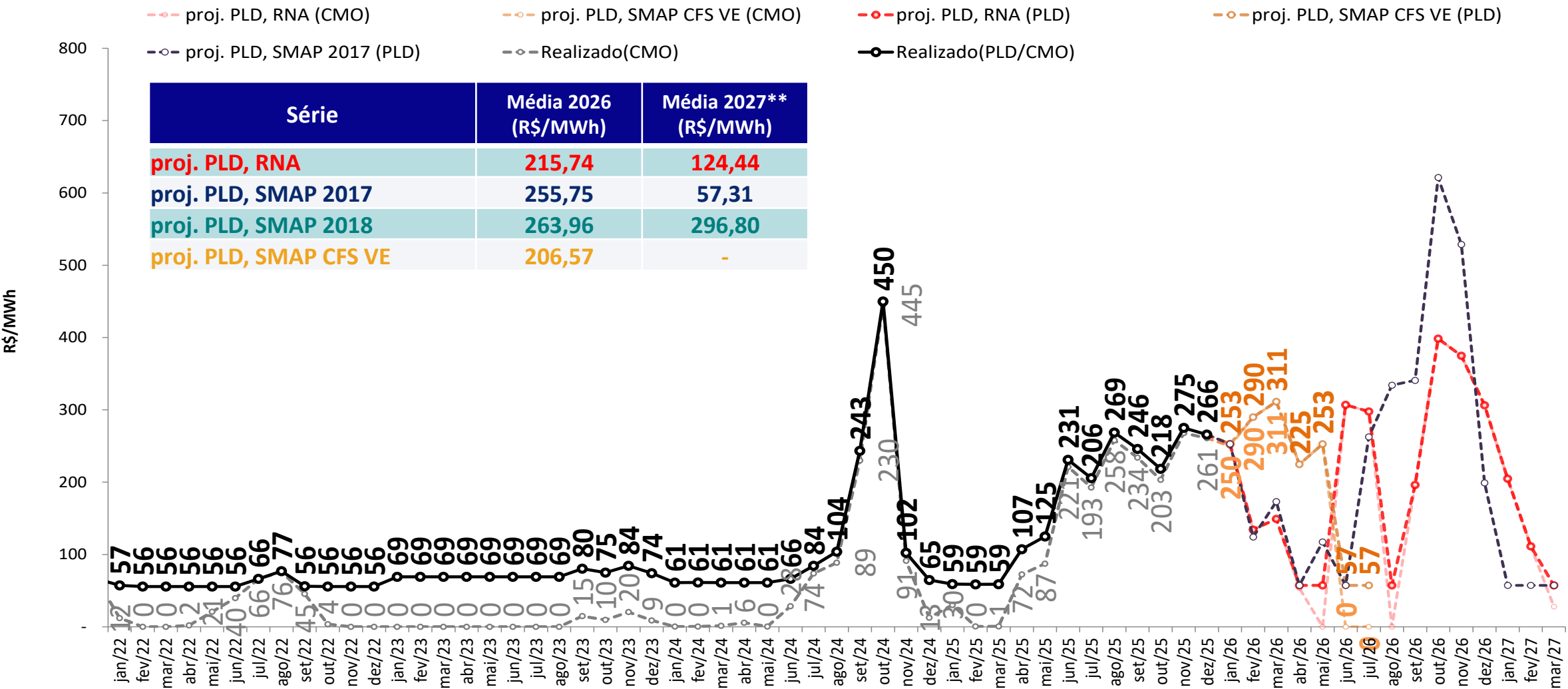
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



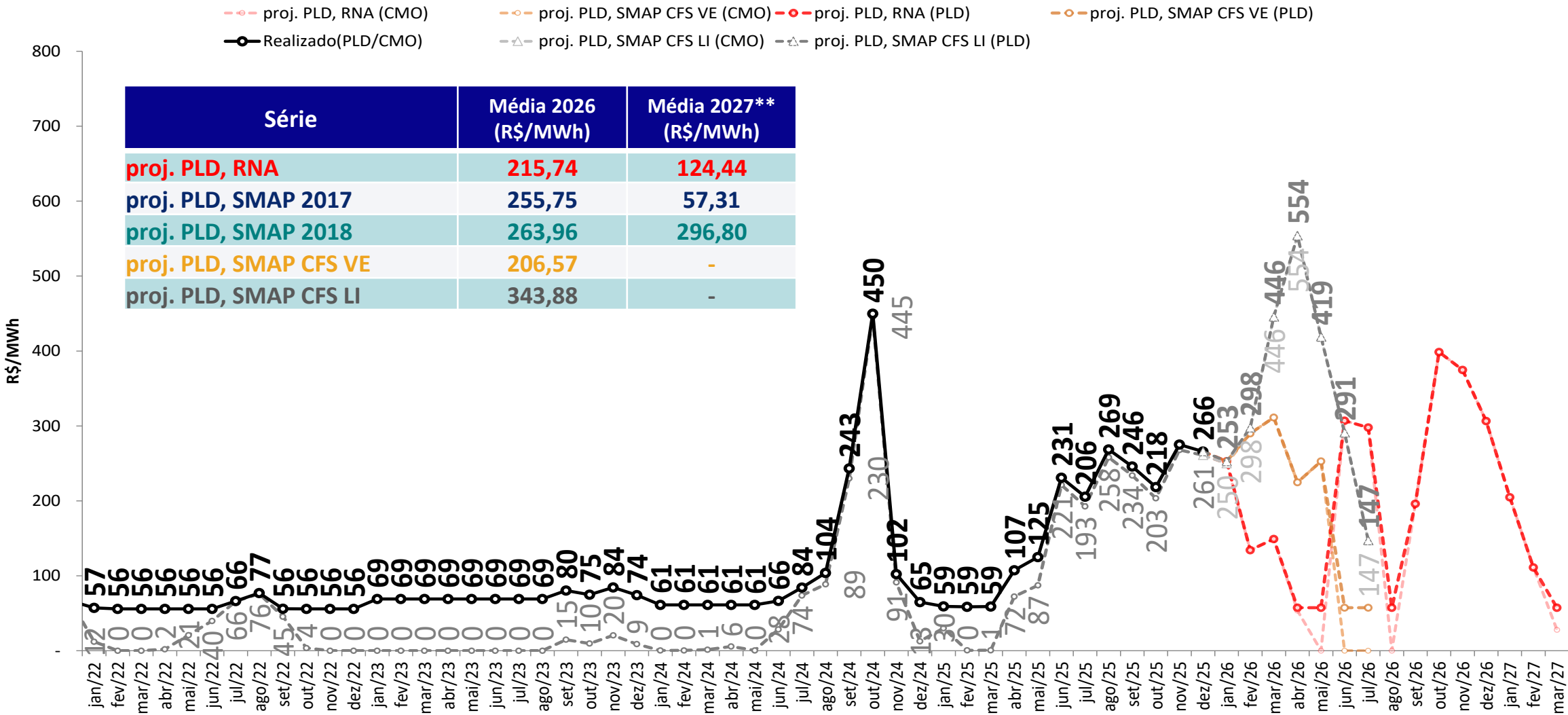
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



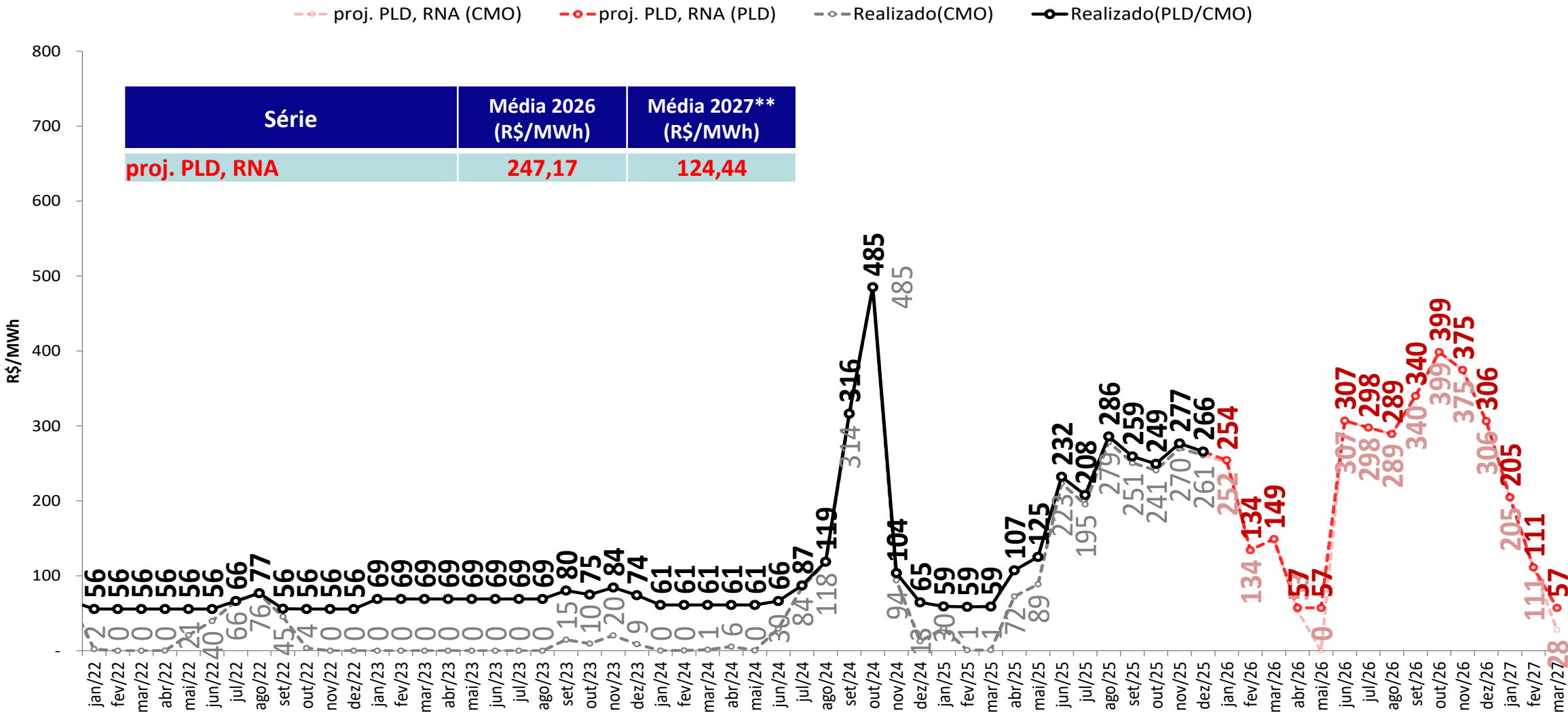
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

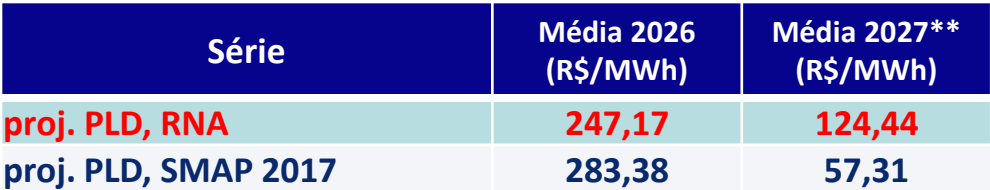


Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA

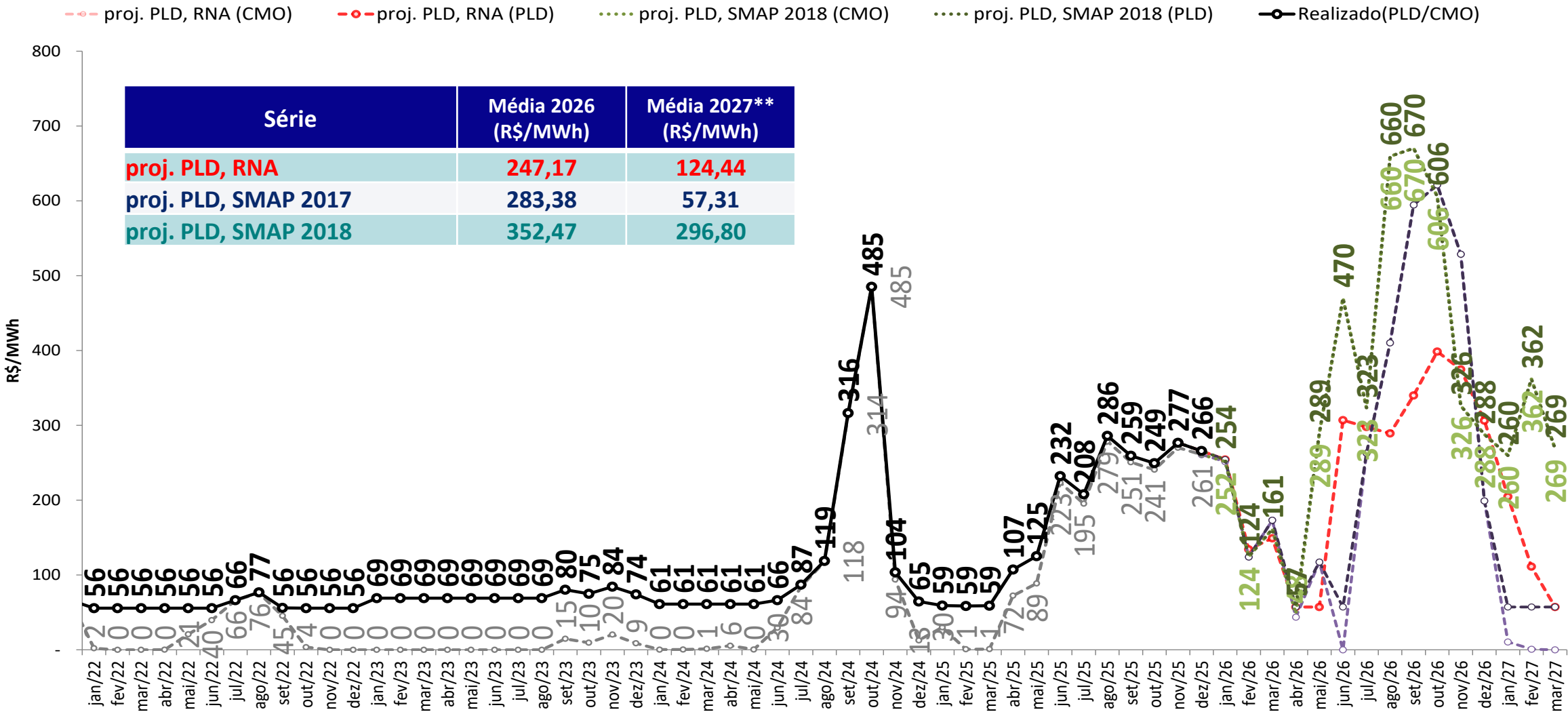


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

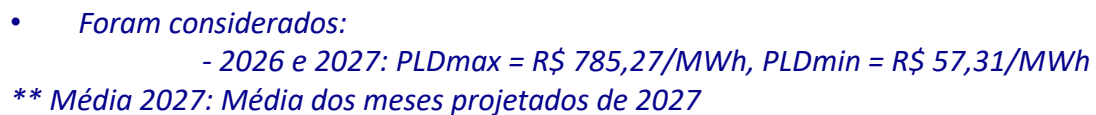


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

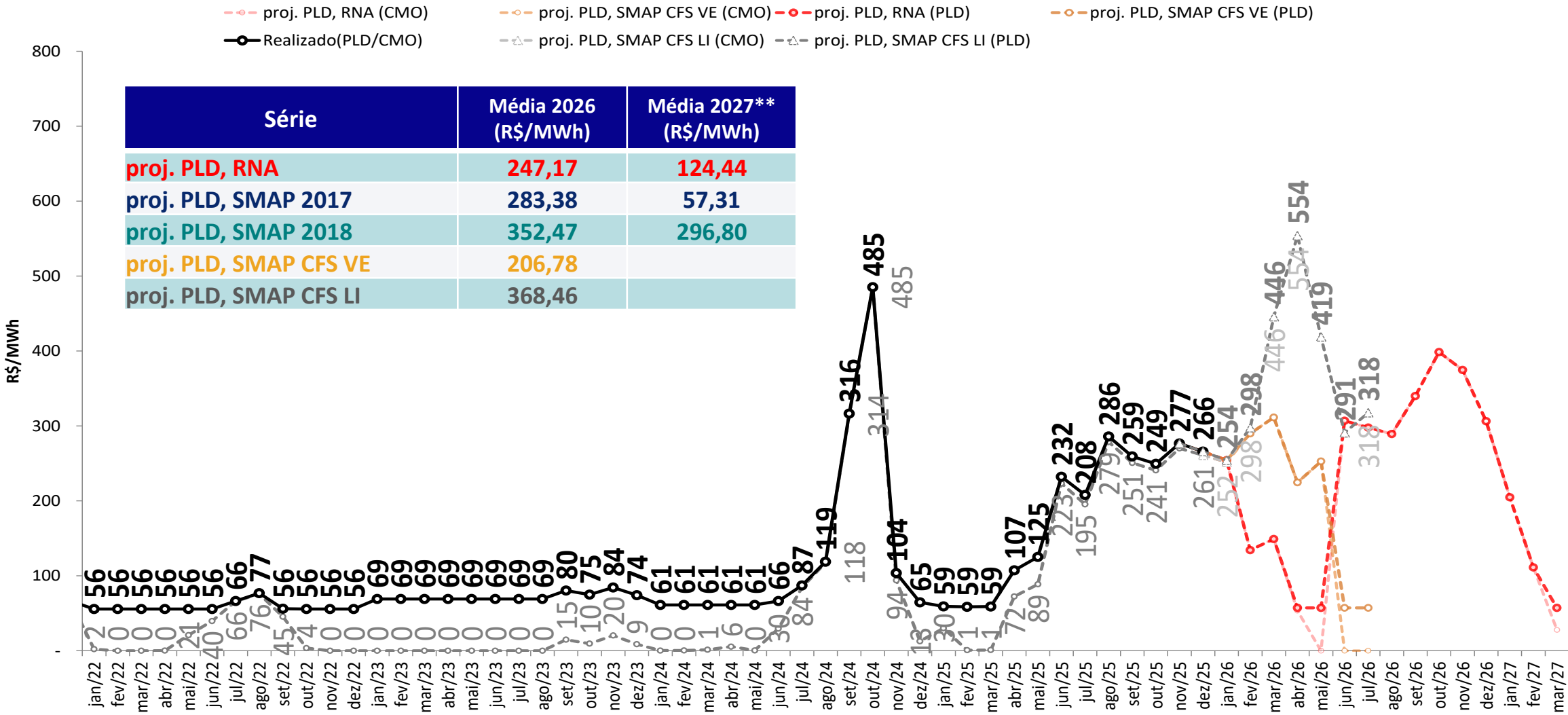
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• 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 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	fev/26	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
proj. PLD, RNA	313	417	308	253	307	302	309	341	399	375	307	206	259	152
proj. PLD, SMAP 2017	296	435	325	117	57	264	413	595	621	529	199	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	296	353	287	381	474	585	666	670	606	326	289	260	446	307
proj. PLD, SMAP CFS VE	294	330	225	253	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	342	593	554	419	291	318	-	-	-	-	-	-	-	-
S	fev/26	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
proj. PLD, RNA	313	417	308	253	310	303	309	341	399	375	307	207	266	153
proj. PLD, SMAP 2017	296	435	325	117	57	264	413	595	603	336	199	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	296	353	287	385	492	589	670	670	505	284	289	260	446	307
proj. PLD, SMAP CFS VE	294	330	225	253	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	342	593	554	425	291	320	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/26	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
proj. PLD, RNA	134	149	57	57	307	298	57	196	399	375	306	205	111	57
proj. PLD, SMAP 2017	124	173	57	117	57	263	334	341	621	529	199	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	124	161	57	289	470	147	57	388	606	326	288	260	362	269
proj. PLD, SMAP CFS VE	290	311	225	253	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	298	446	554	419	291	147	-	-	-	-	-	-	-	-

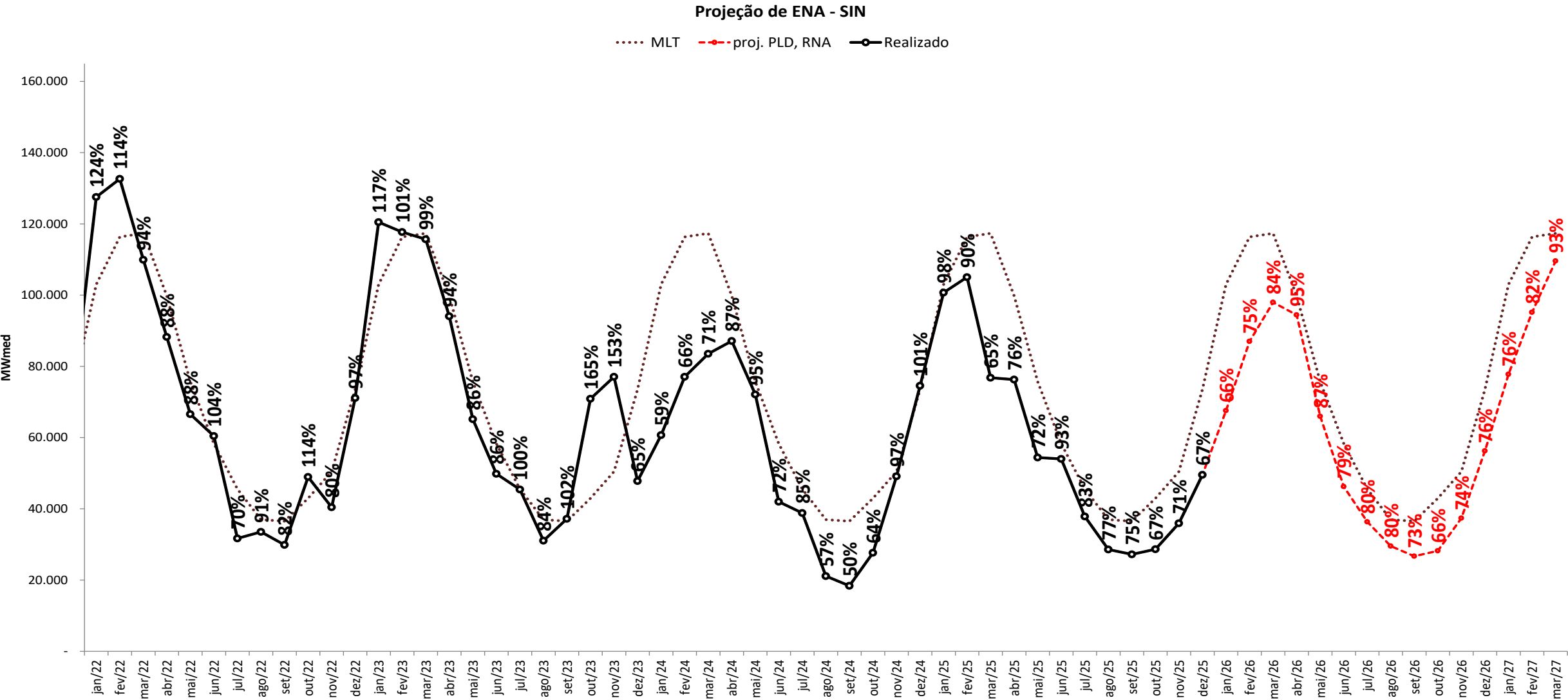
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	134	149	57	57	307	298	289	340	399	375	306	205	111	57
proj. PLD, SMAP 2017	124	173	57	117	57	263	410	595	621	529	199	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	124	161	57	289	470	323	660	670	606	326	288	260	362	269
proj. PLD, SMAP CFS VE	290	311	225	253	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	298	446	554	419	291	318	-	-	-	-	-	-	-	-

- Foram considerados:

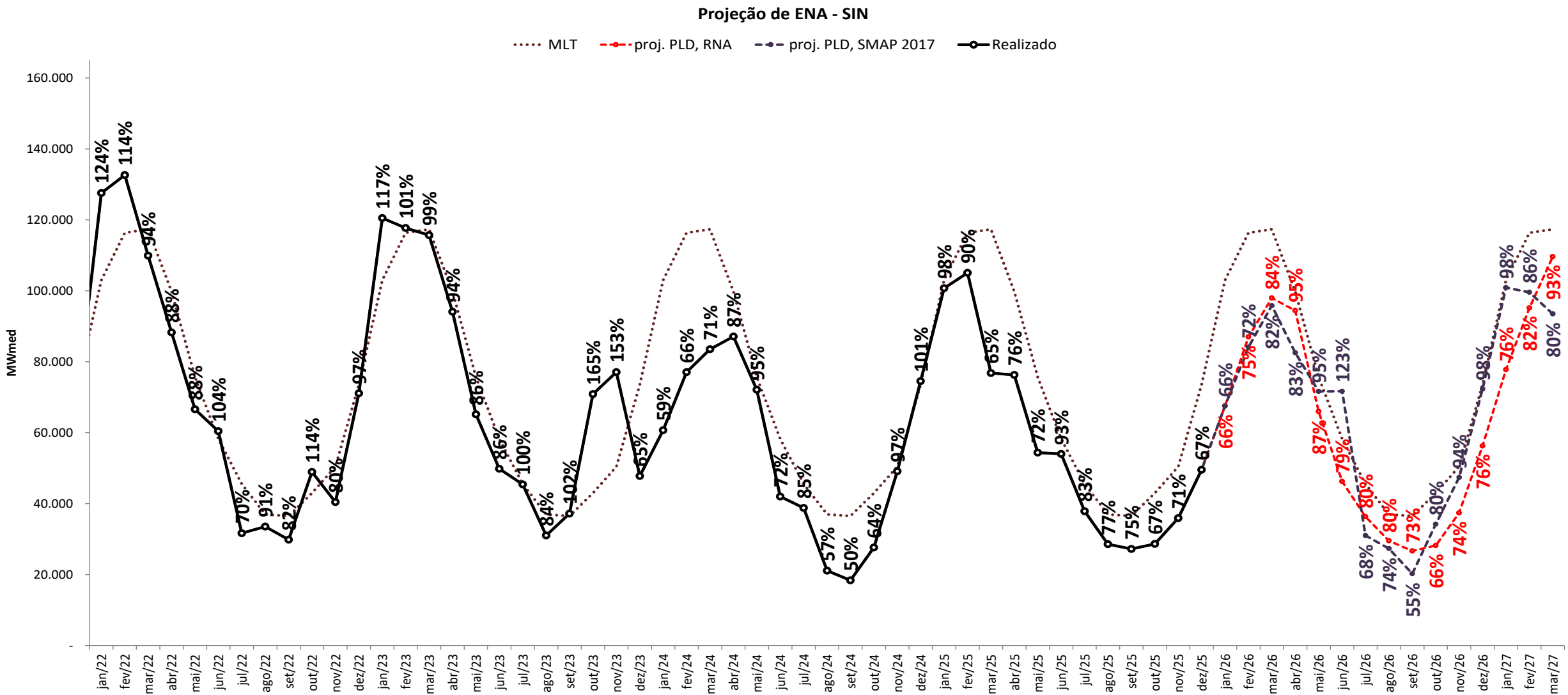
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Atualizado em 20/01/2026

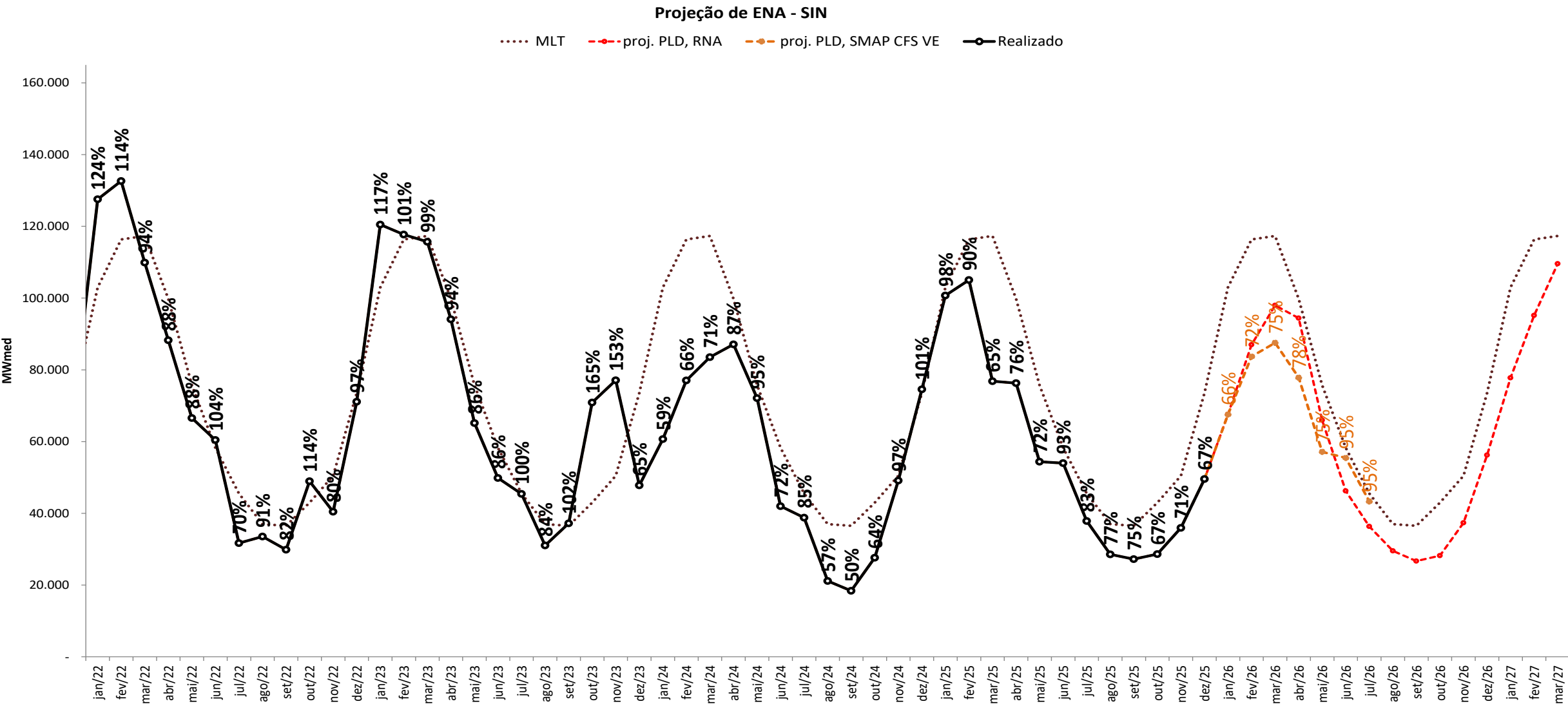
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA

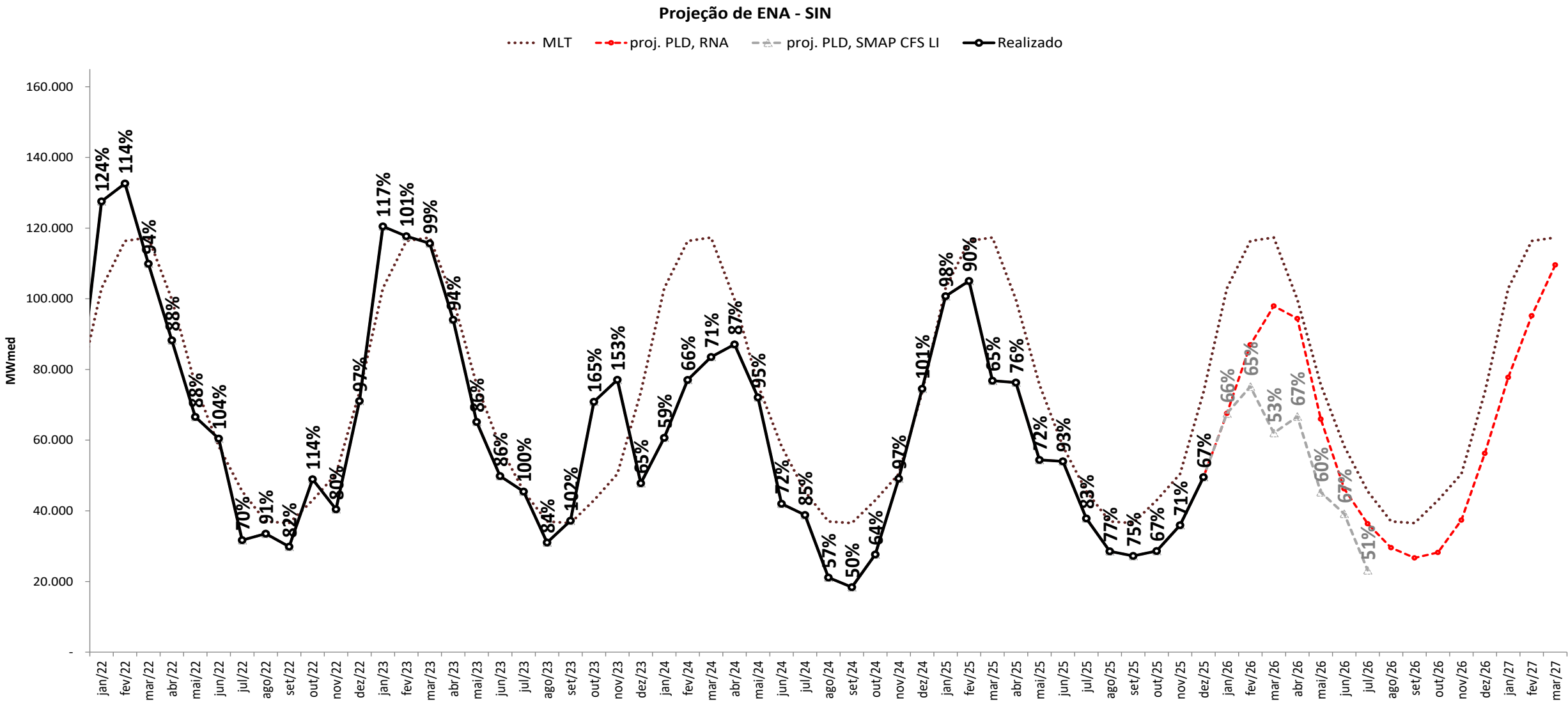


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

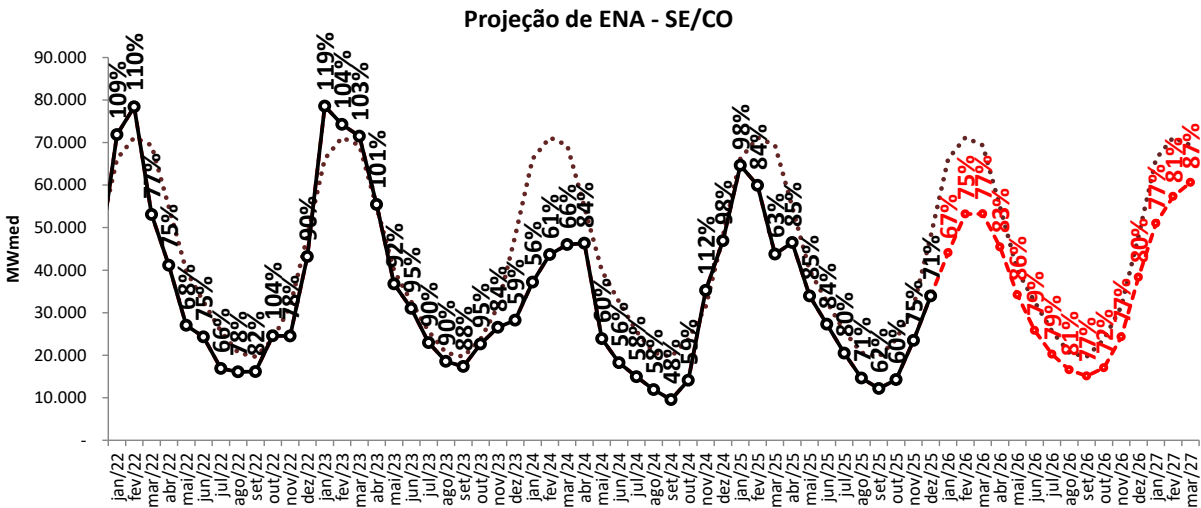
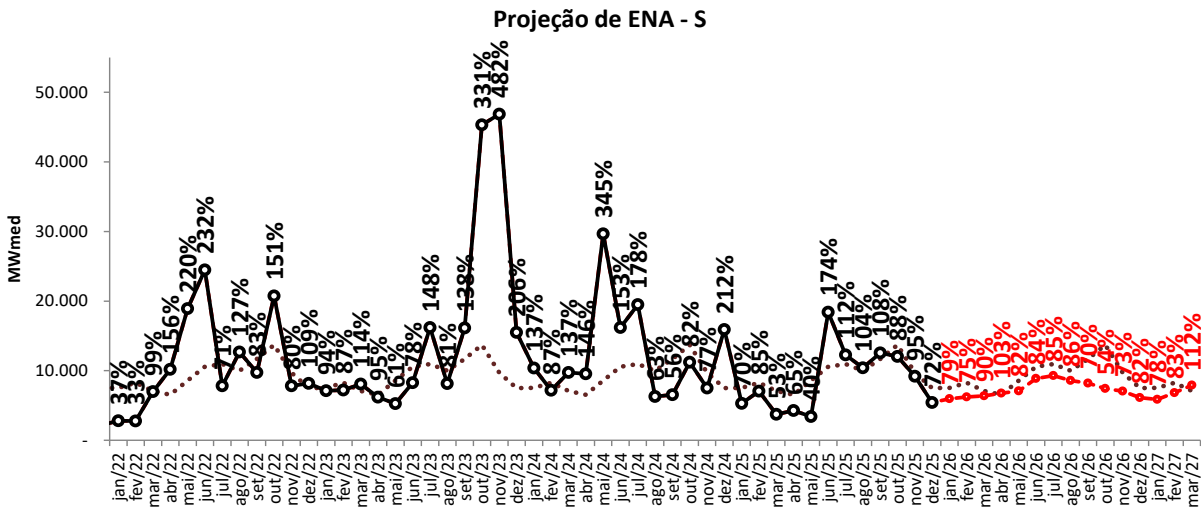
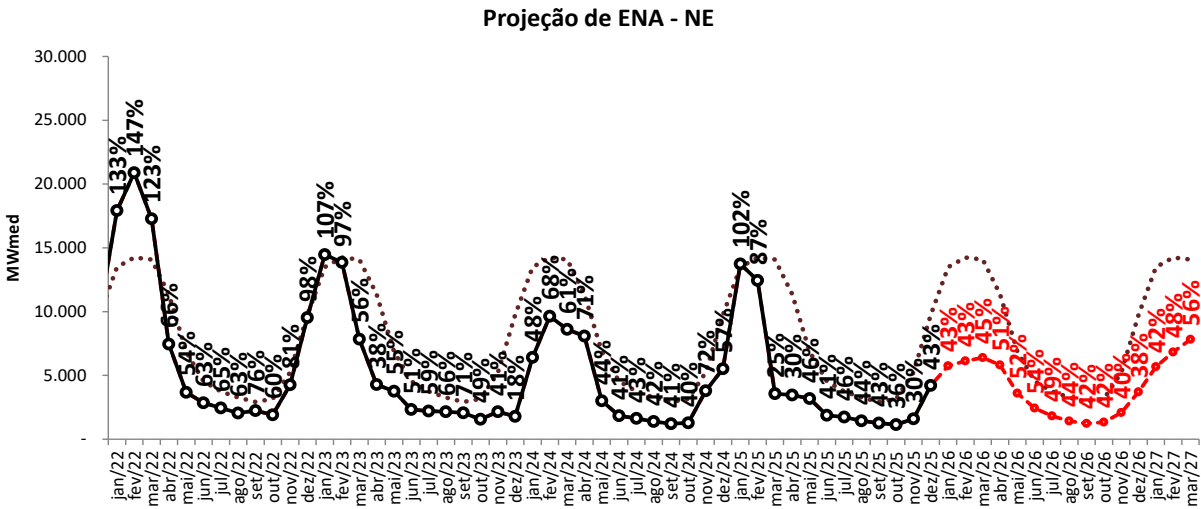
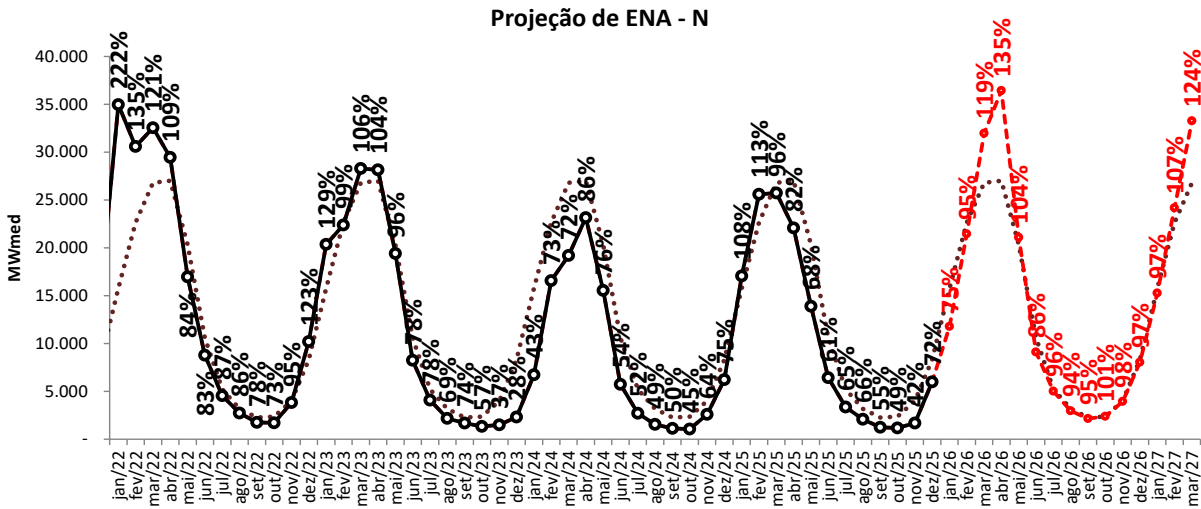








projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



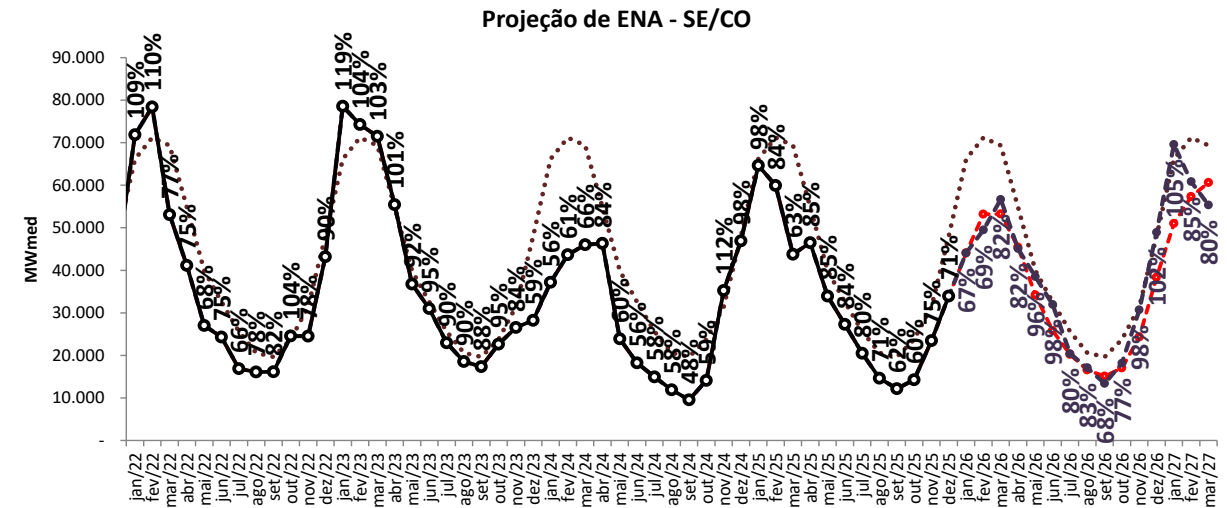
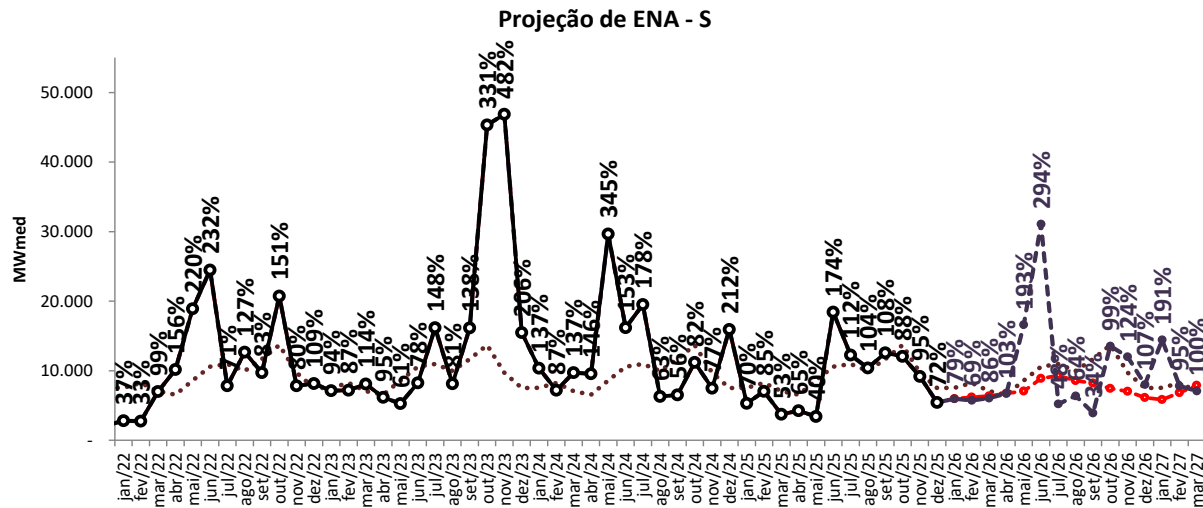
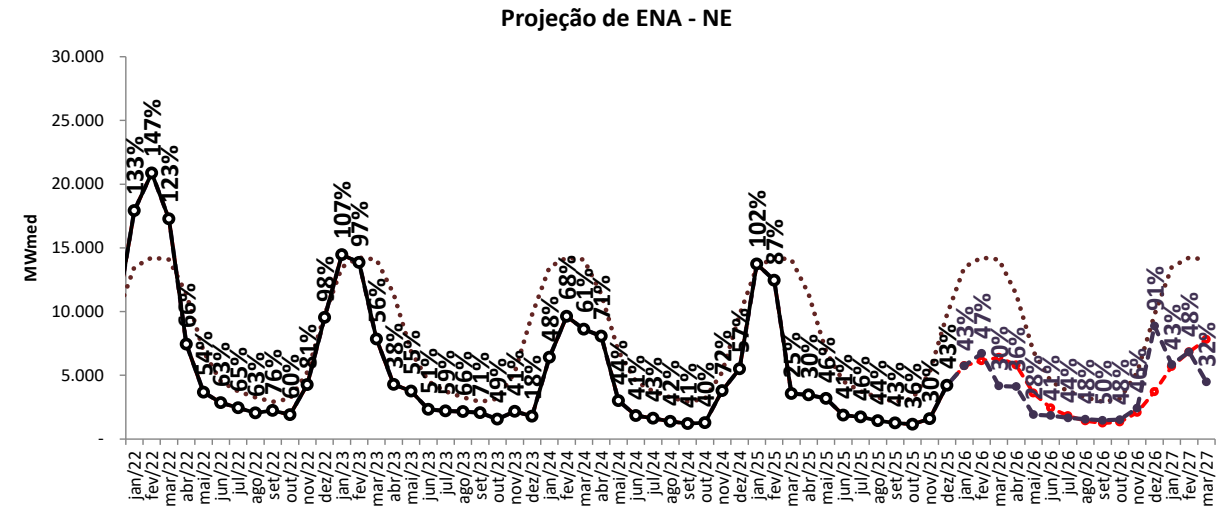
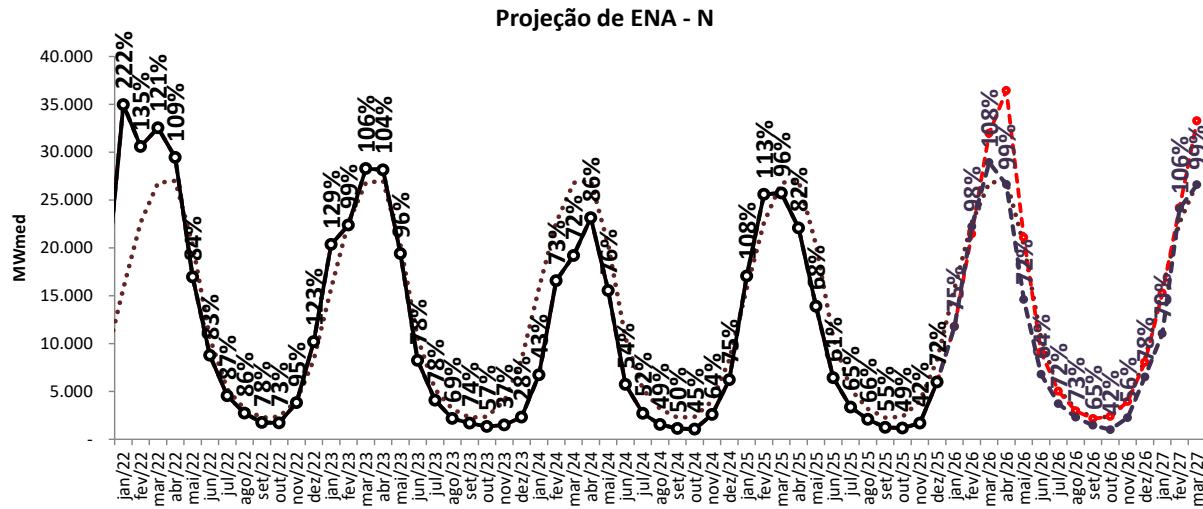
..... MLT

—●— Realizado

---●--- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



..... MLT

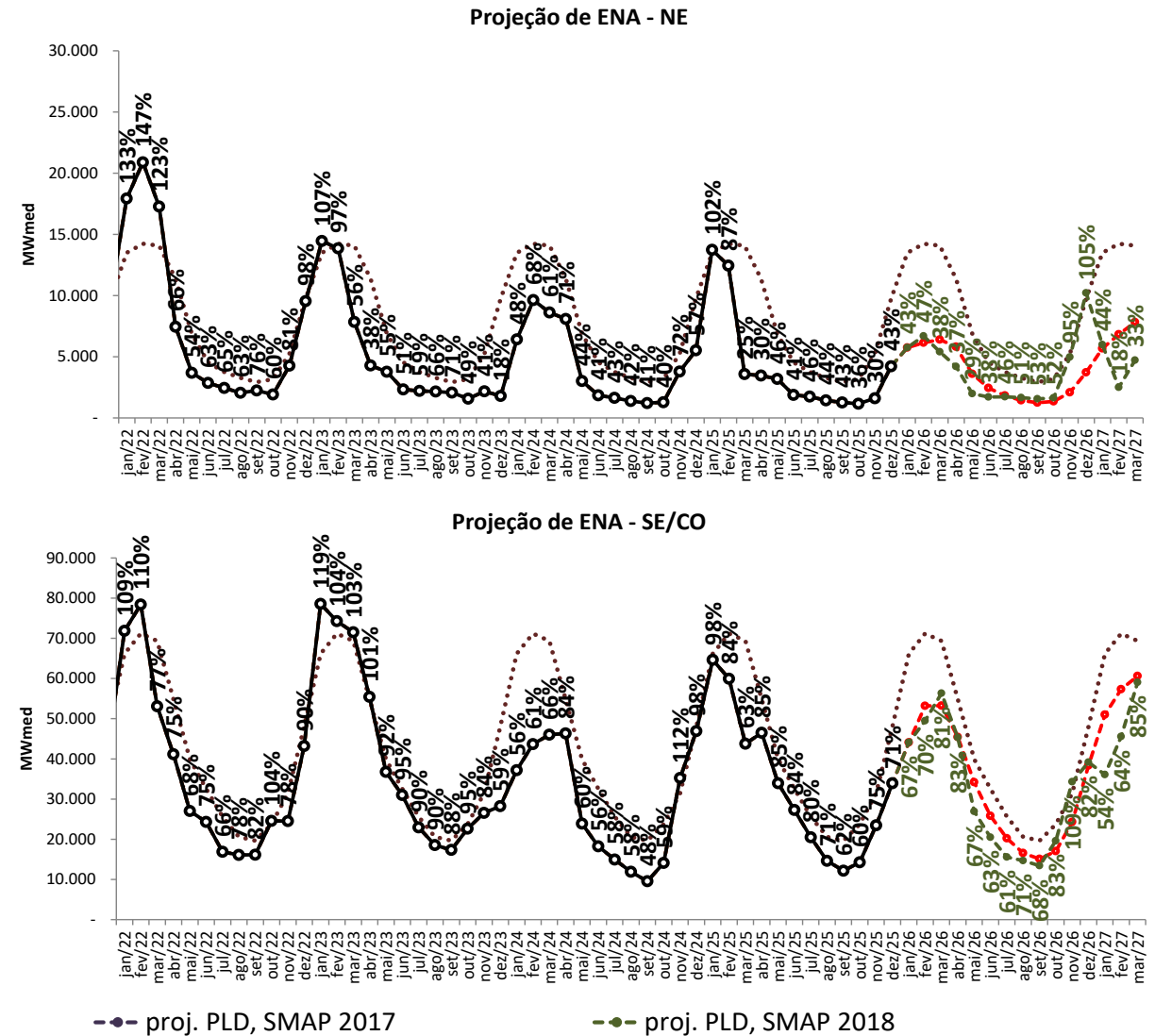
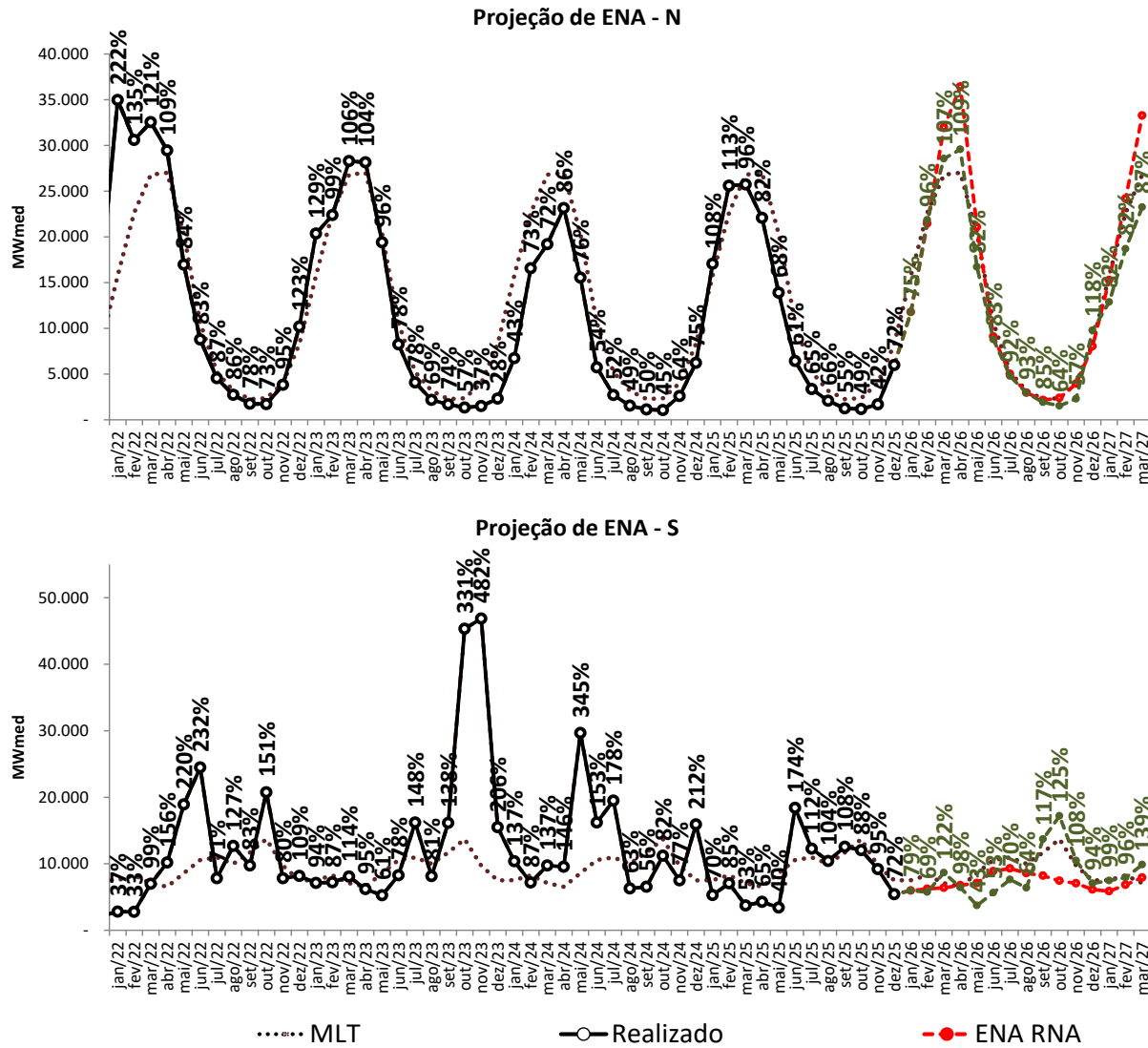
—○— Realizado

- - - - - ENA RNA

- - - - - proj. PLD, SMAP 2017

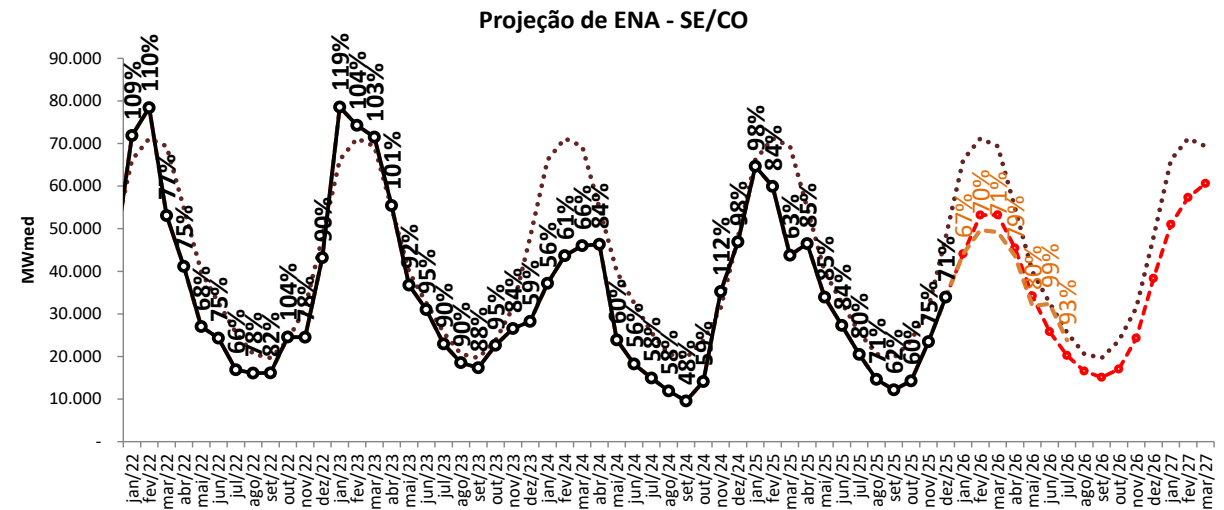
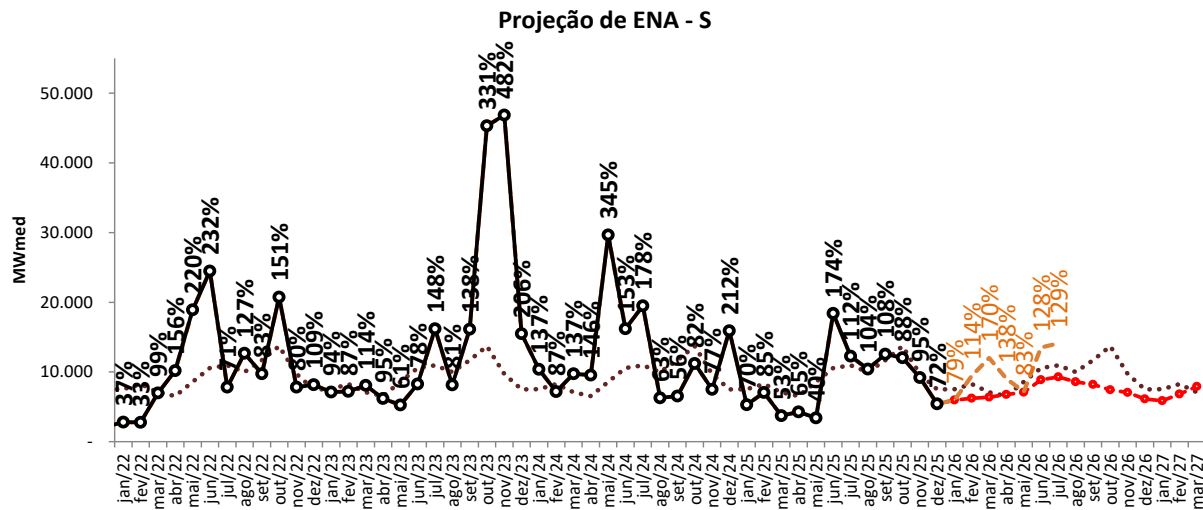
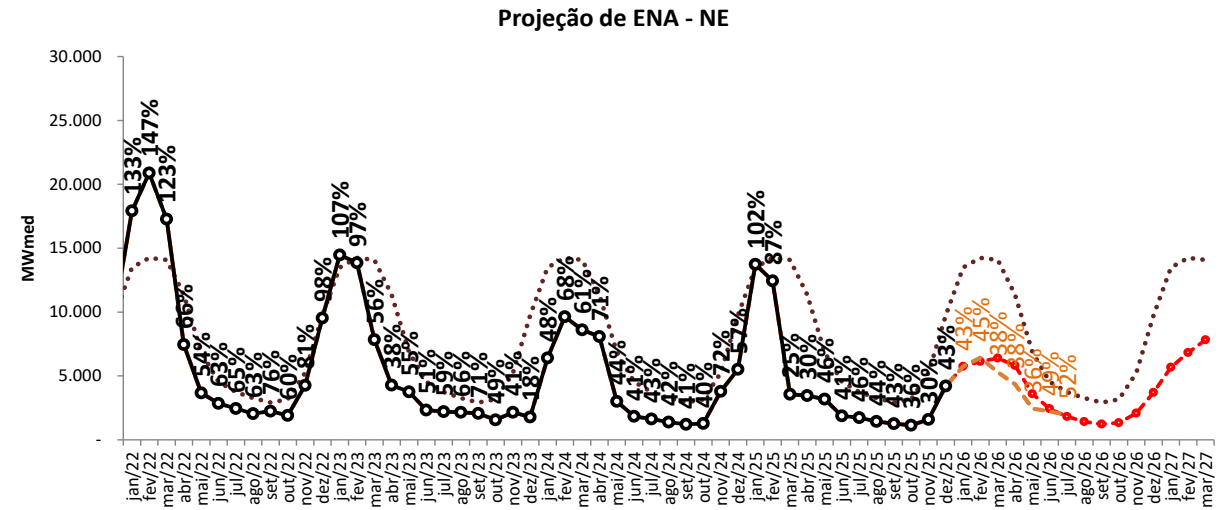
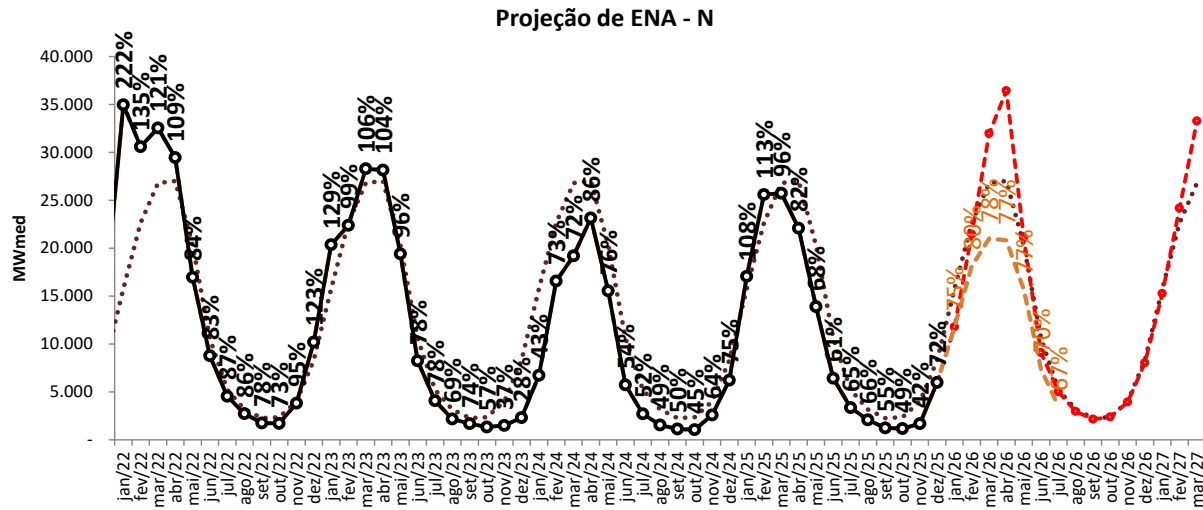
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

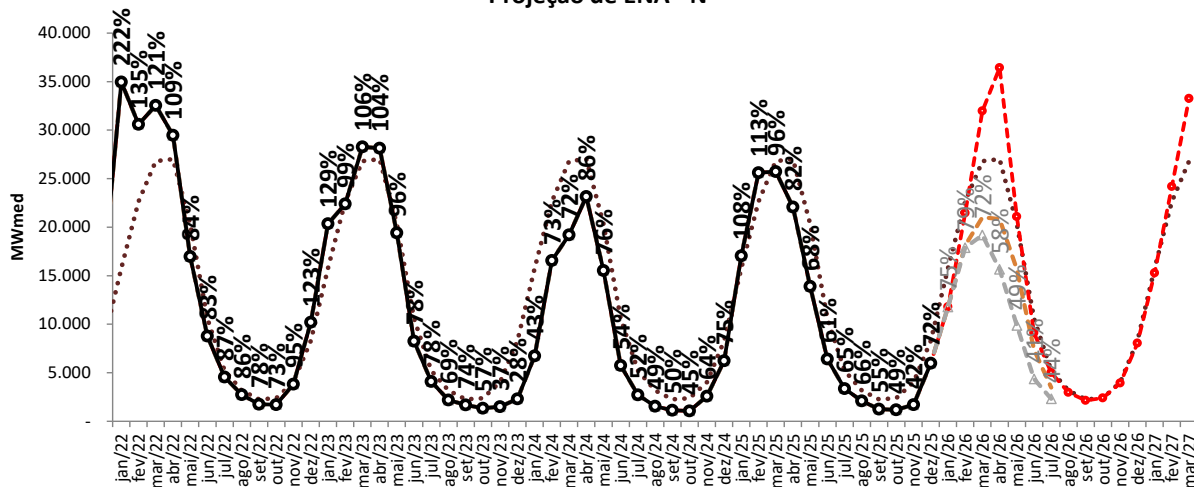


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2017 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2018

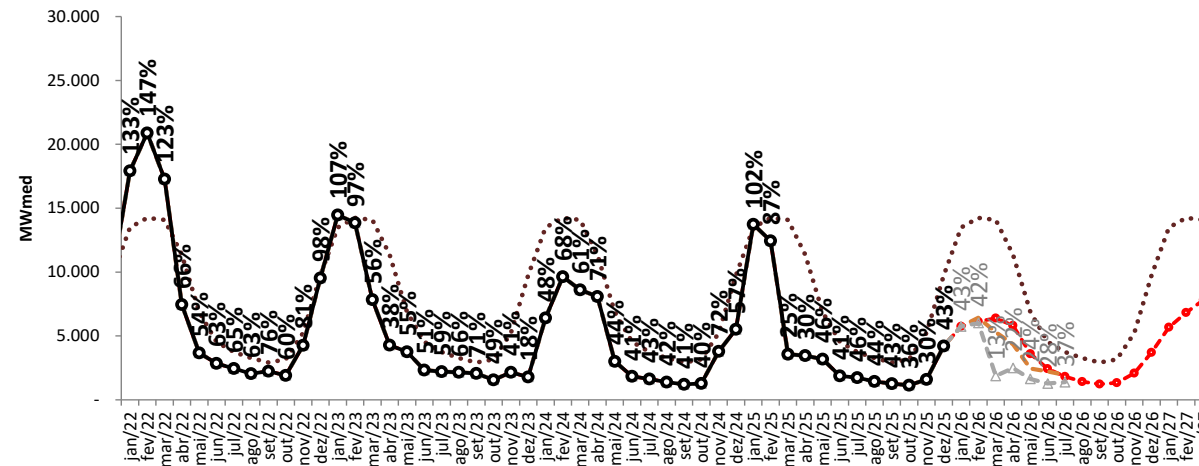
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

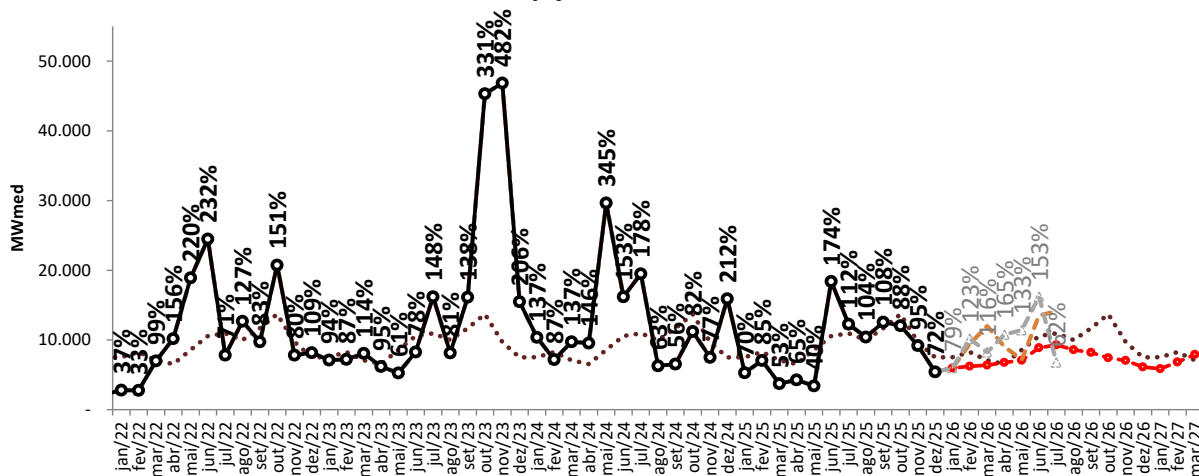
Projeção de ENA - N



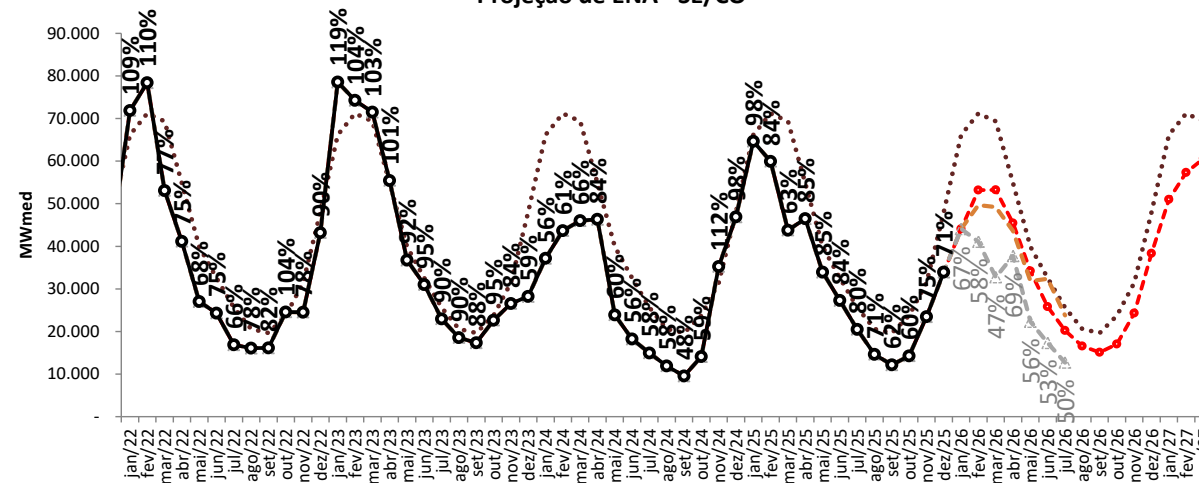
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

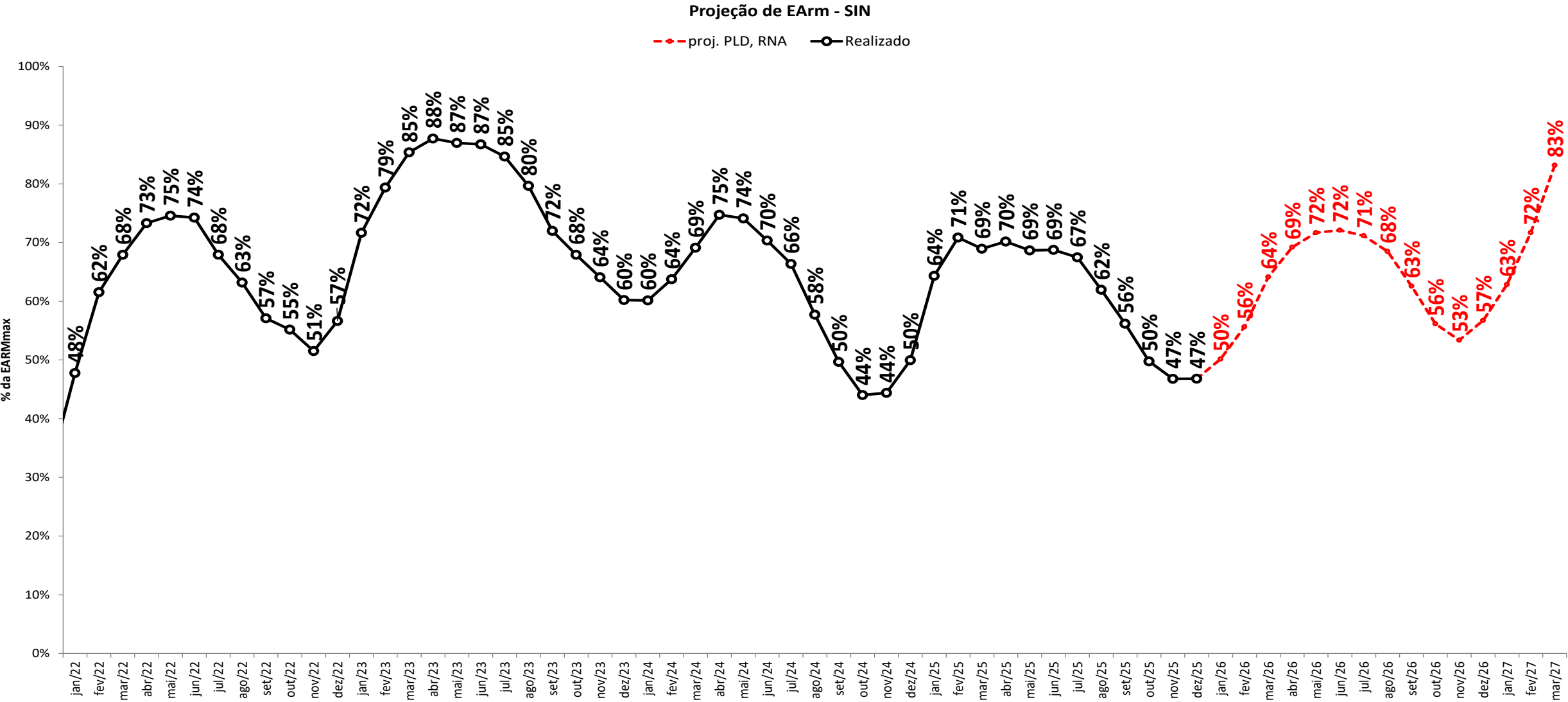
—○— Realizado

—●— ENA RNA

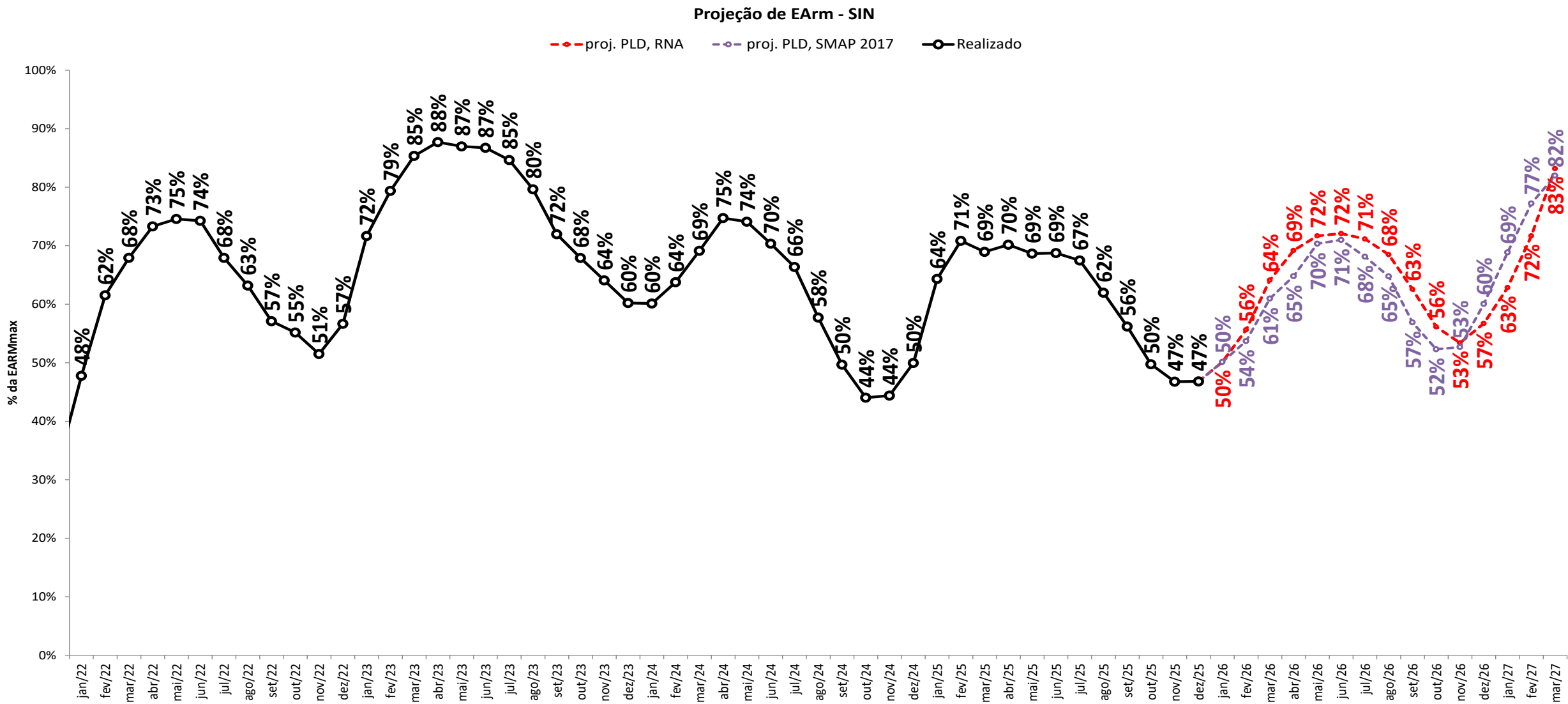
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

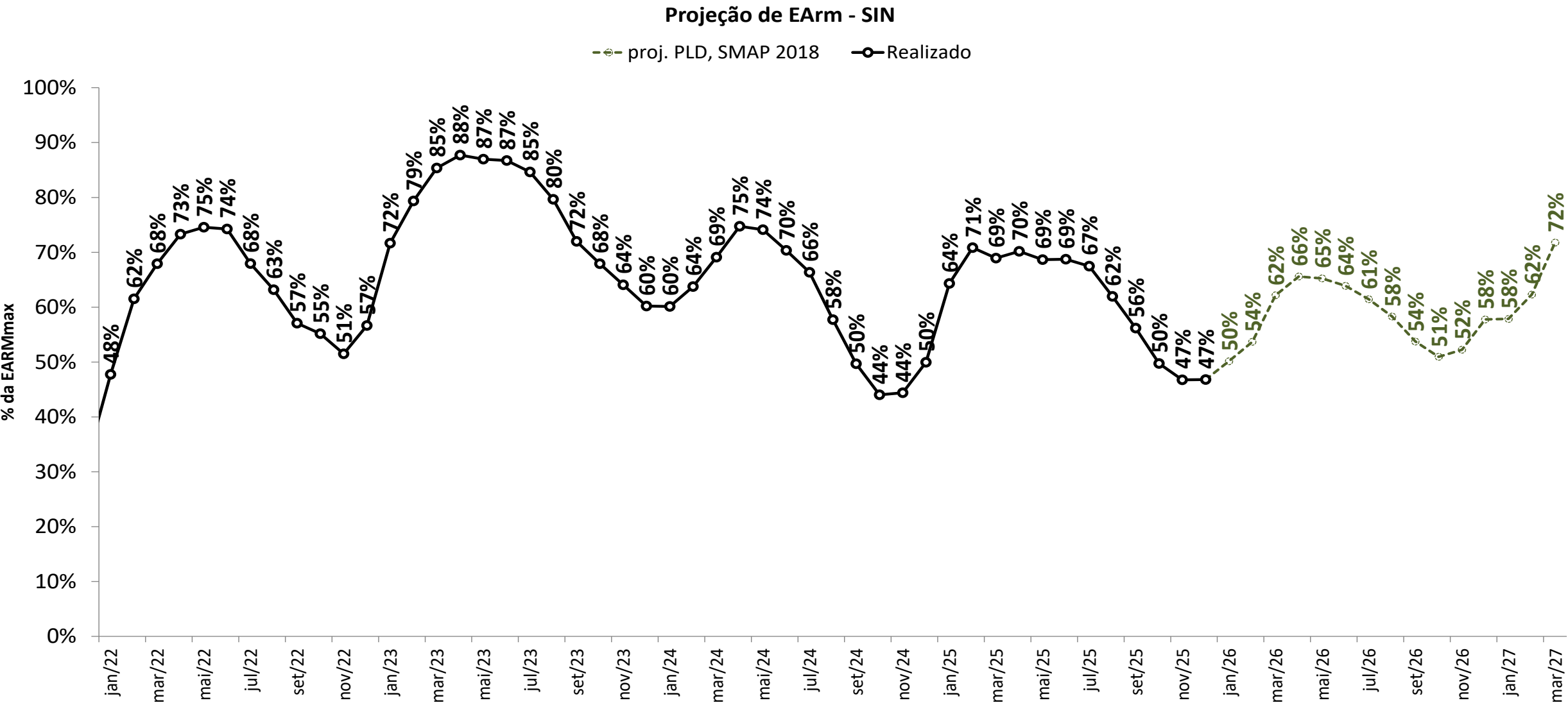
—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



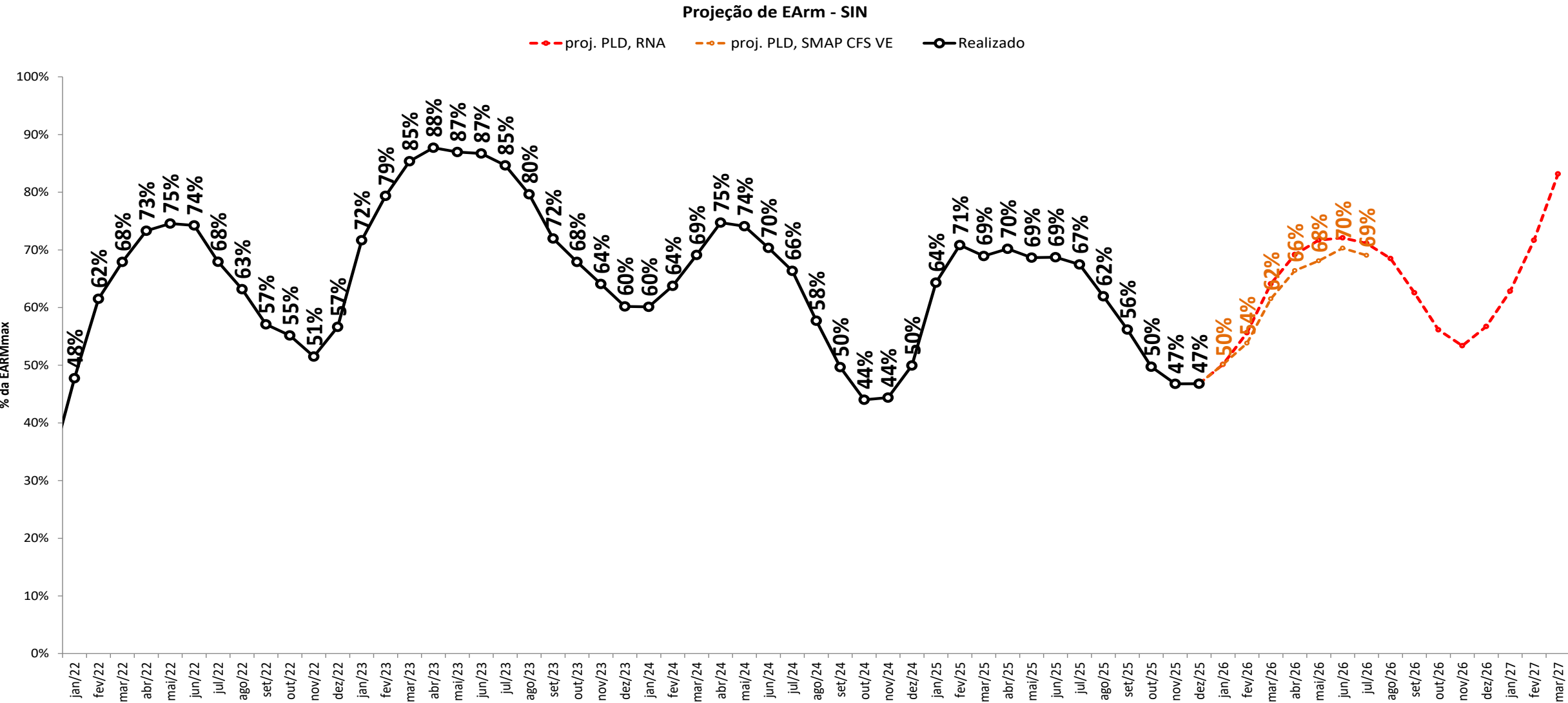
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017





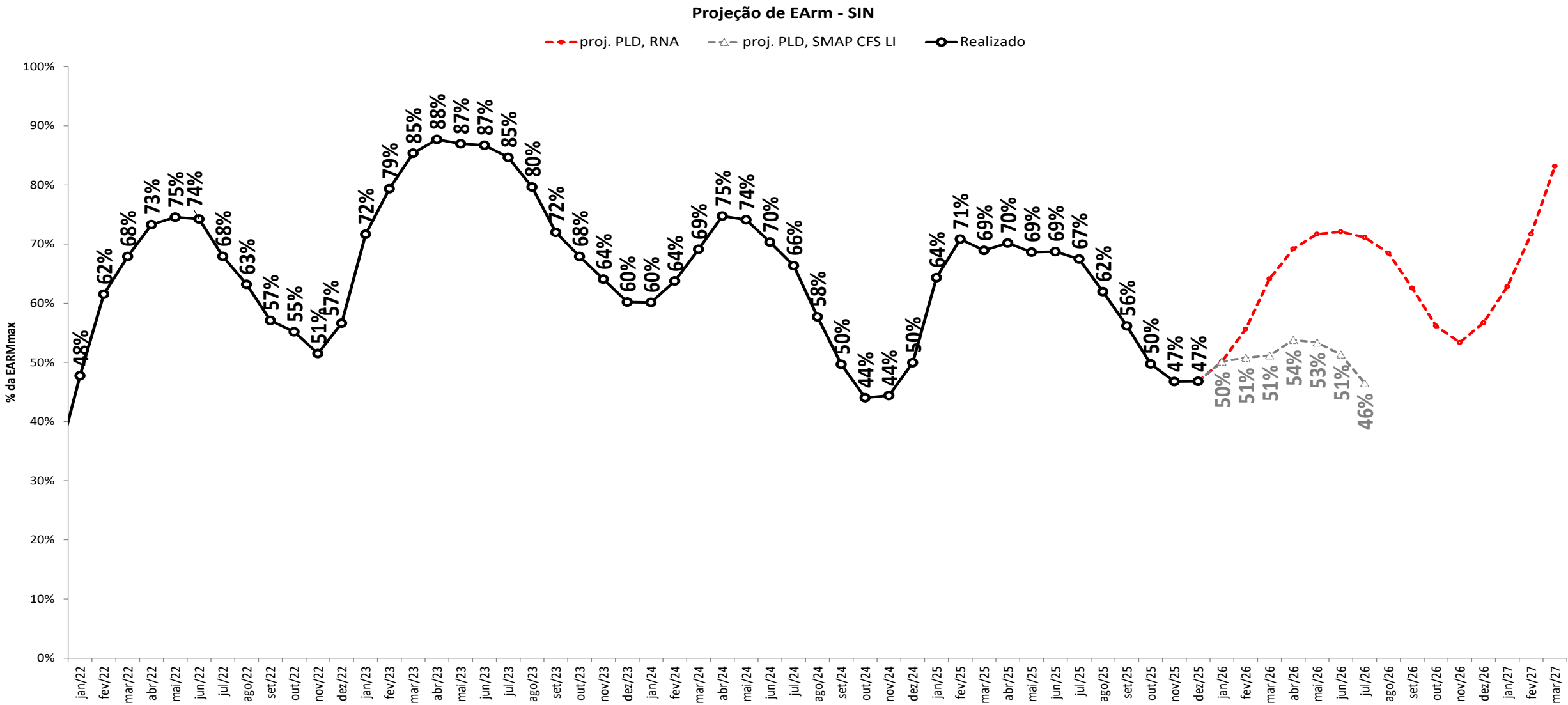
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

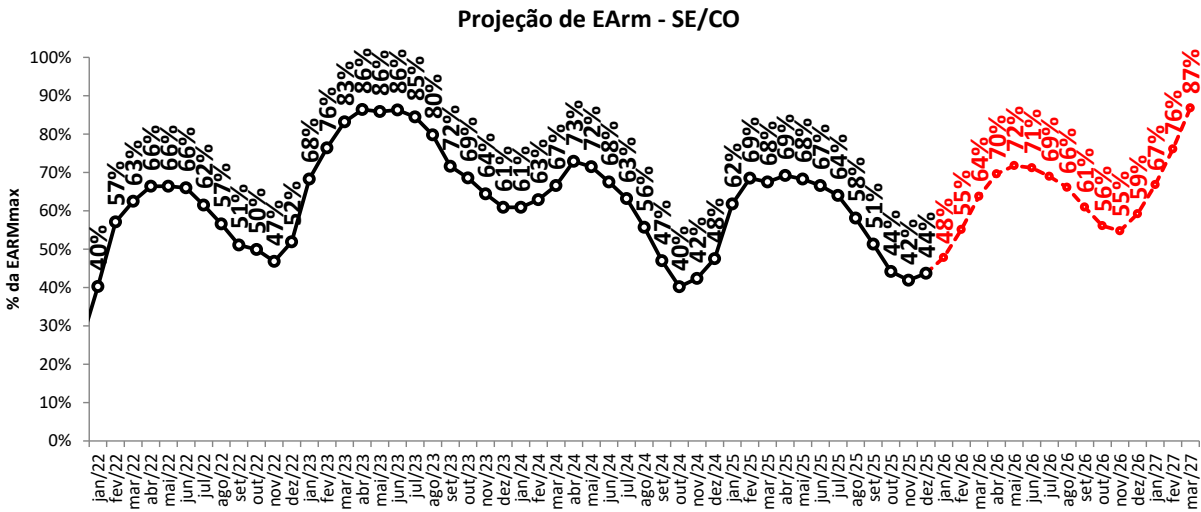
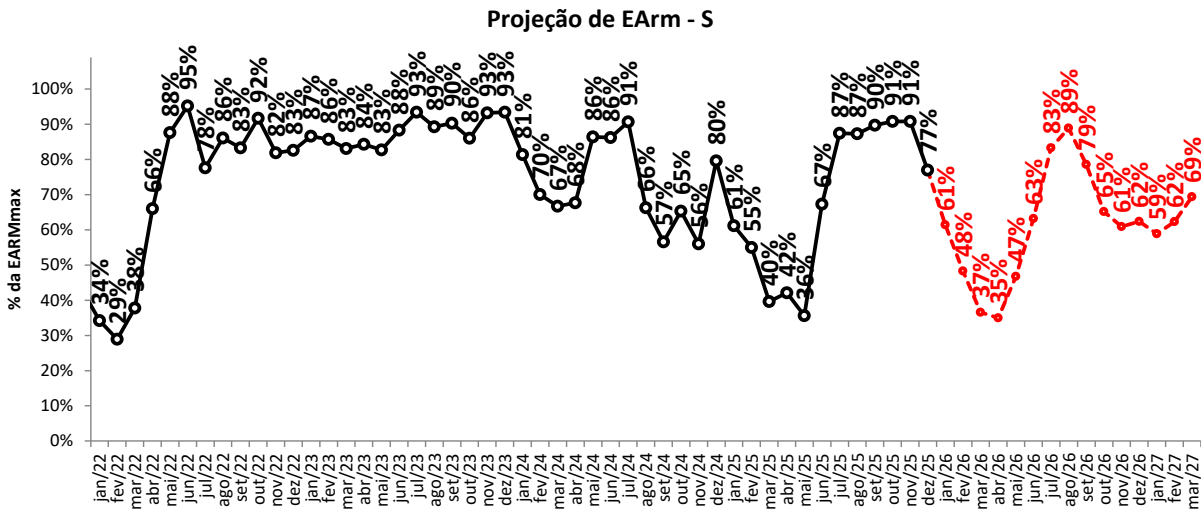
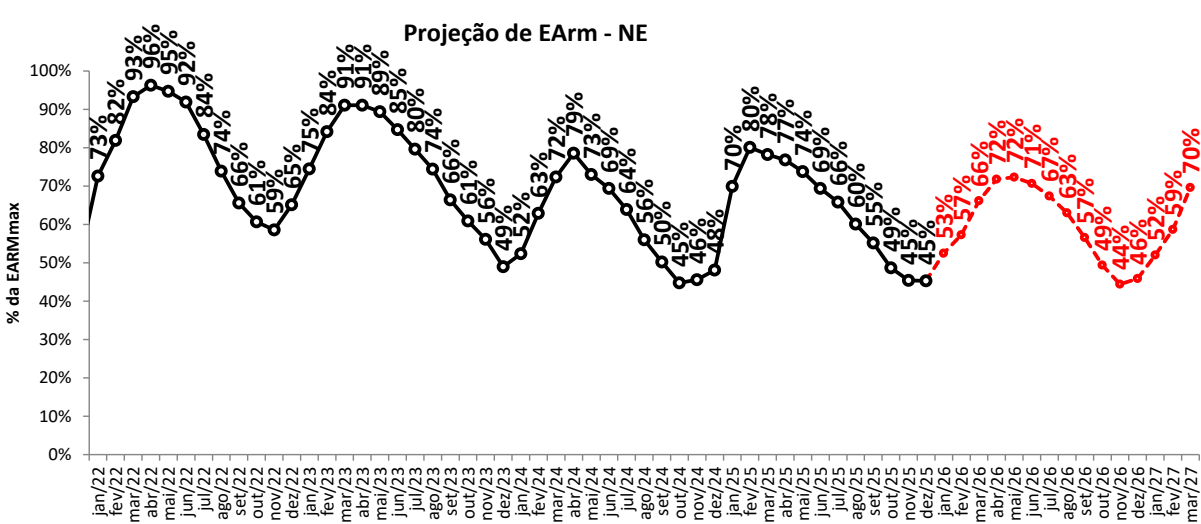
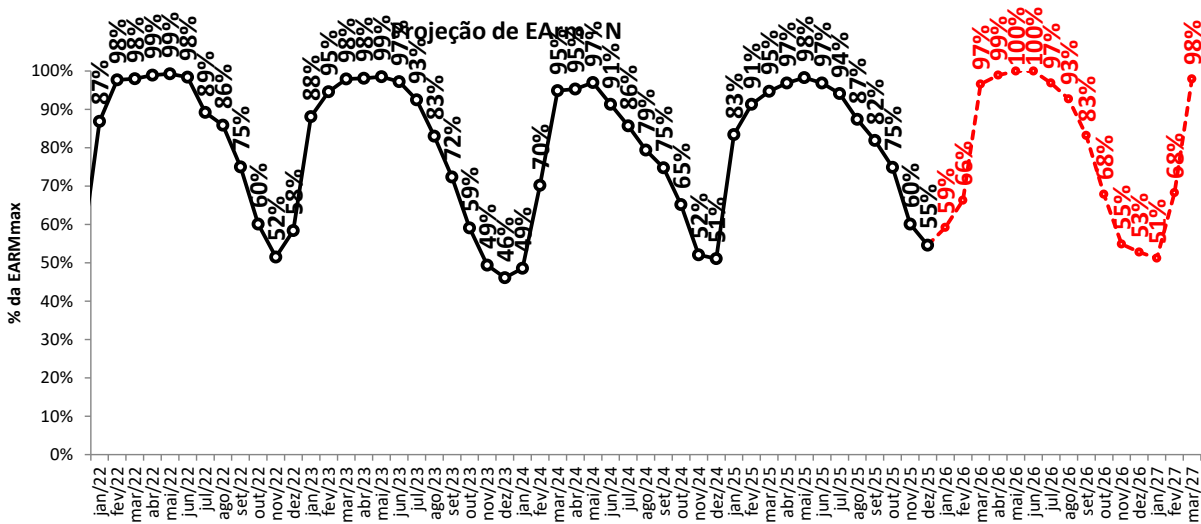


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



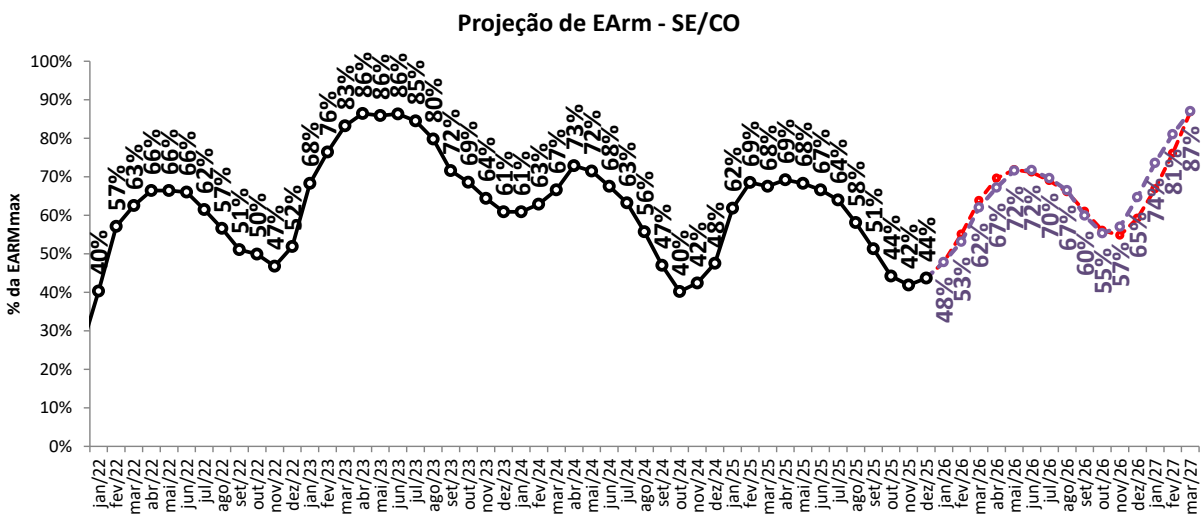
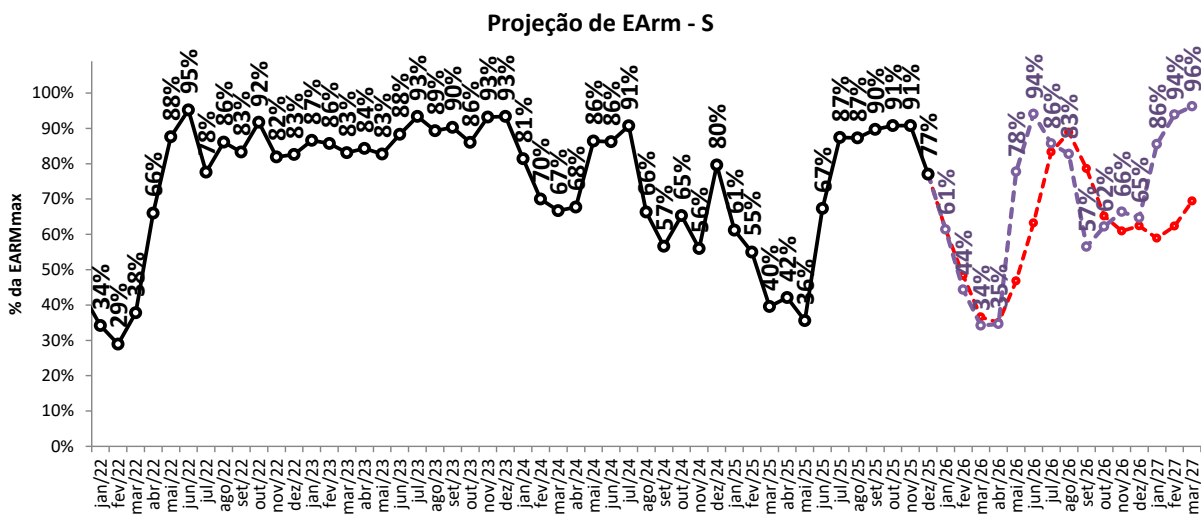
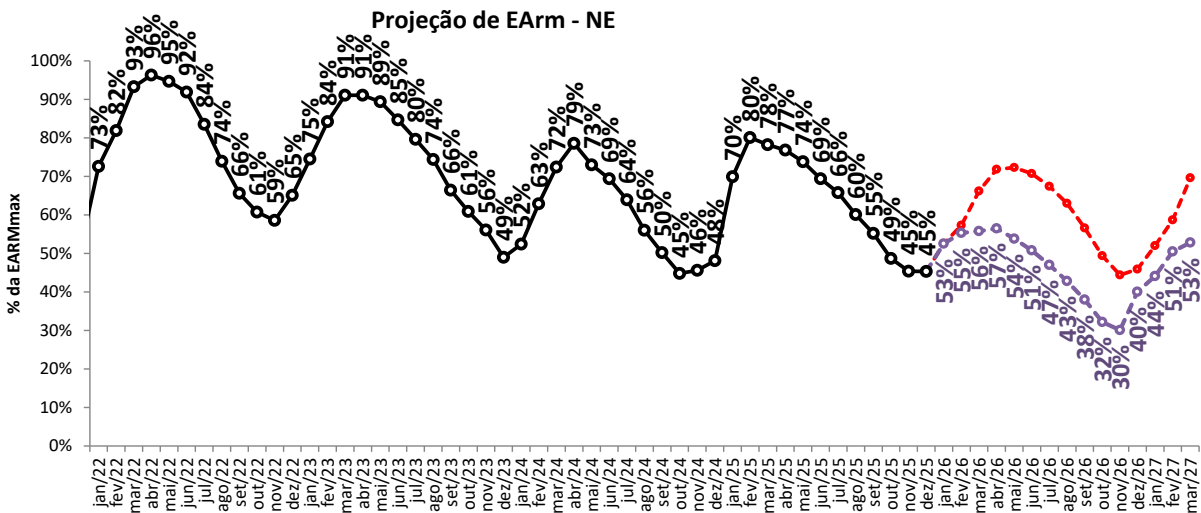
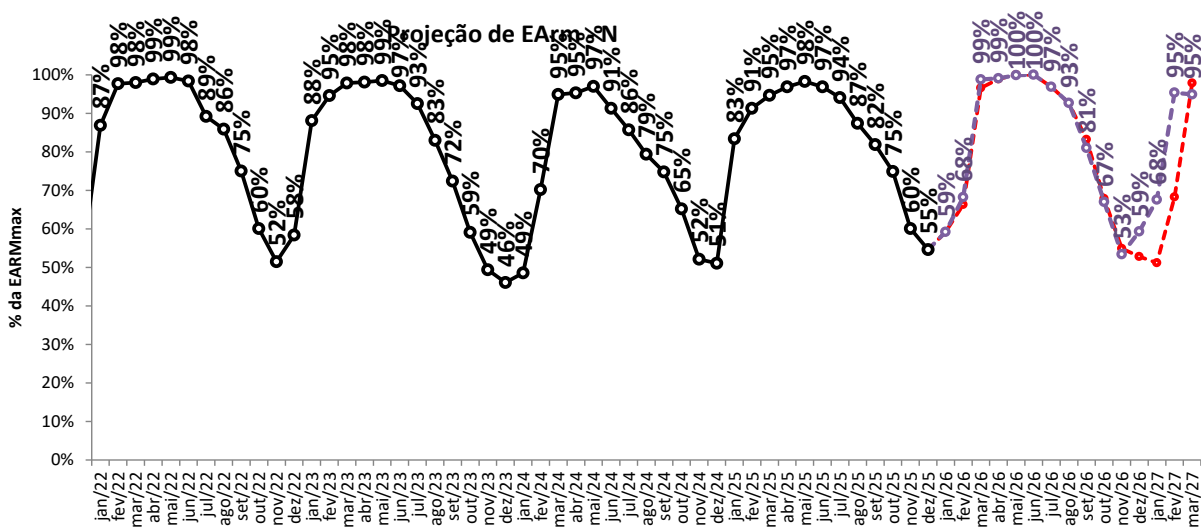
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



- - - proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

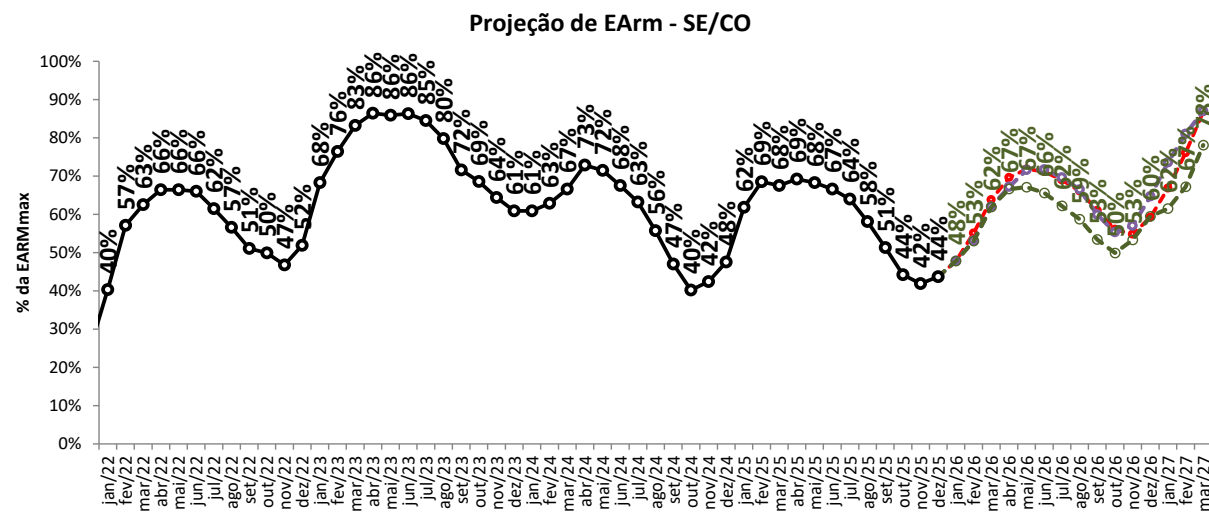
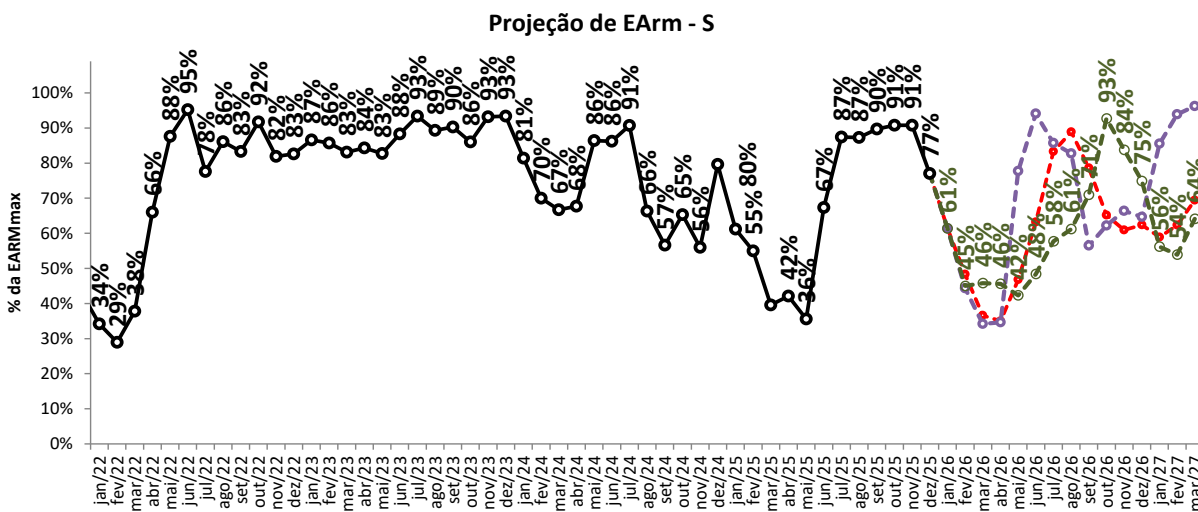
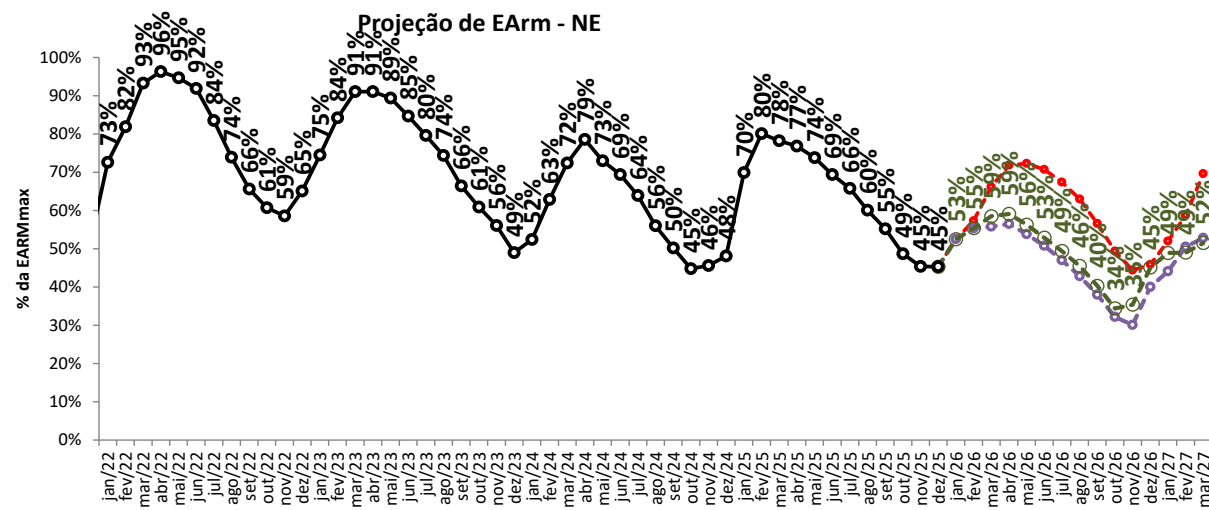
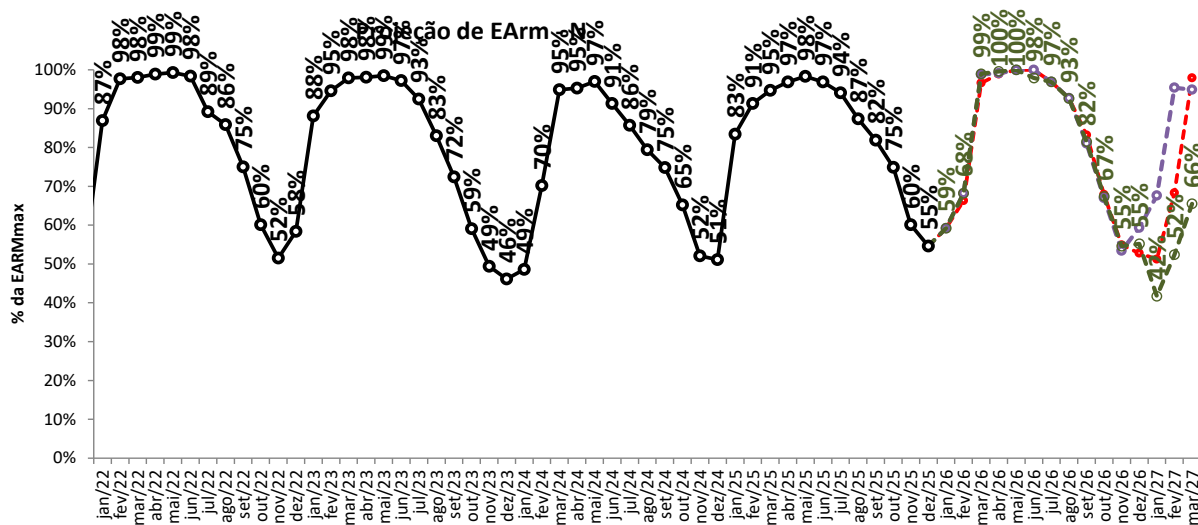


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

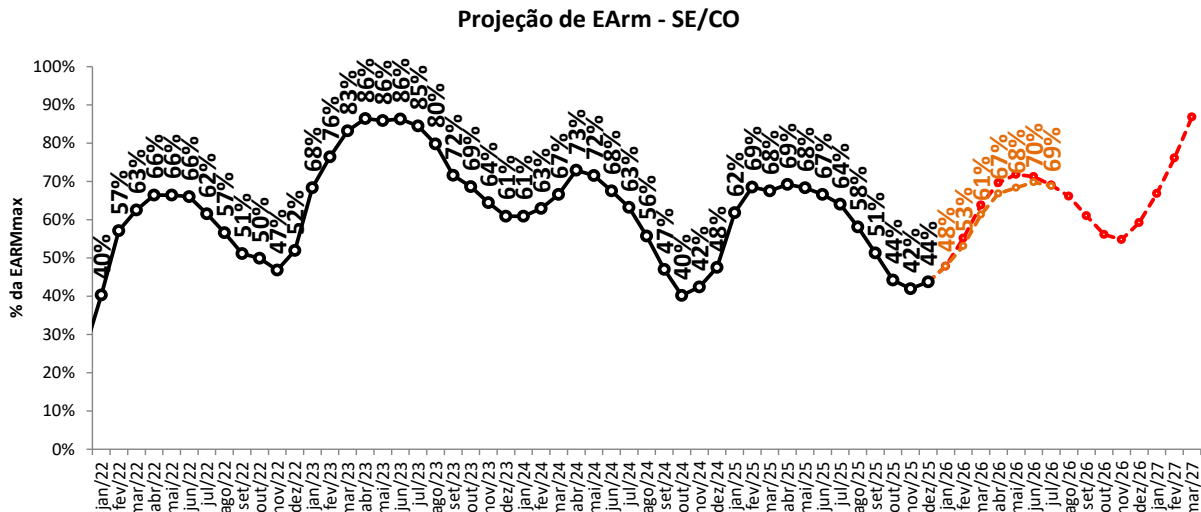
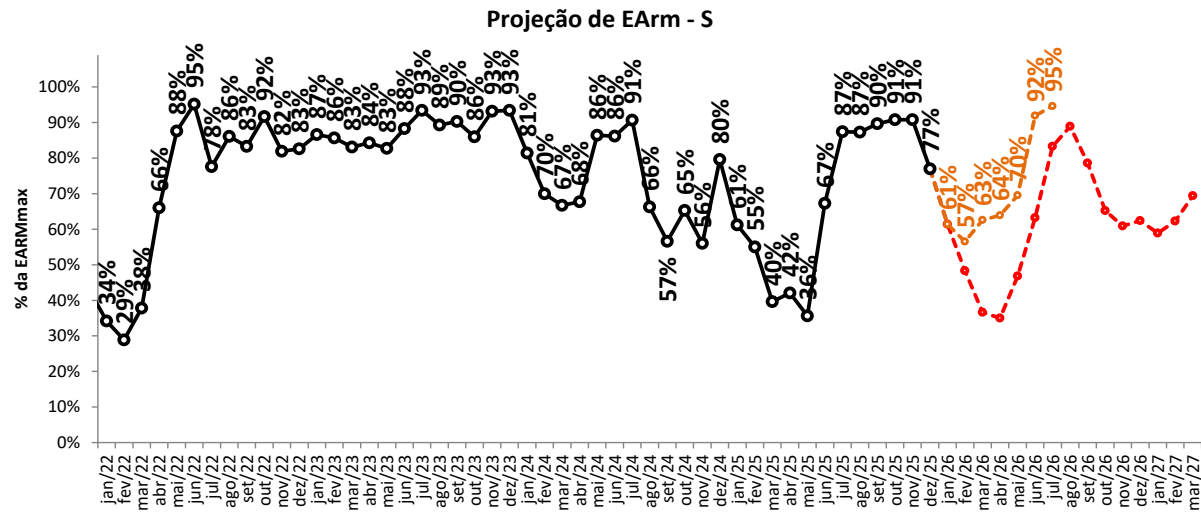
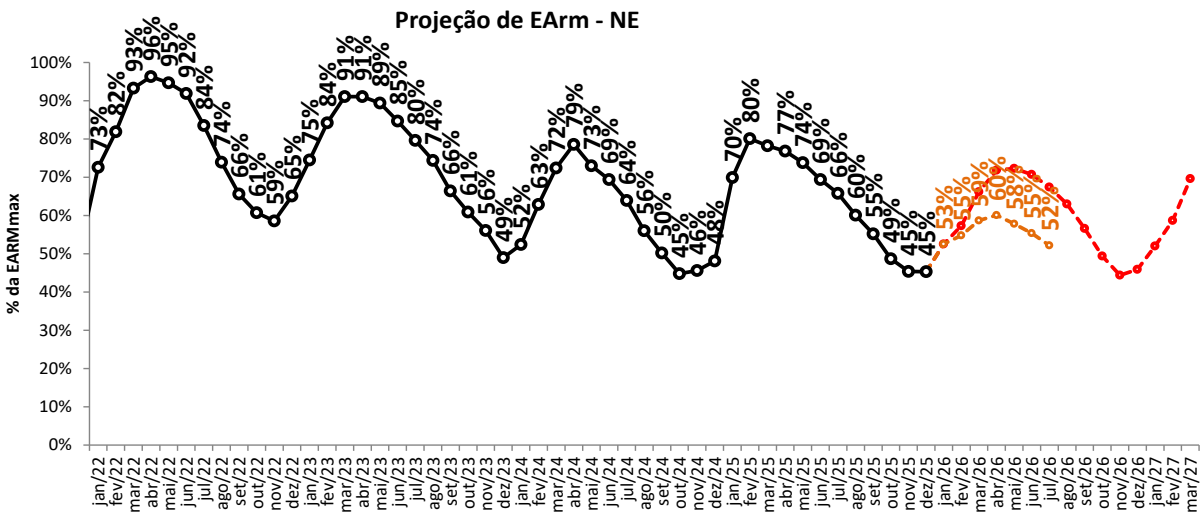
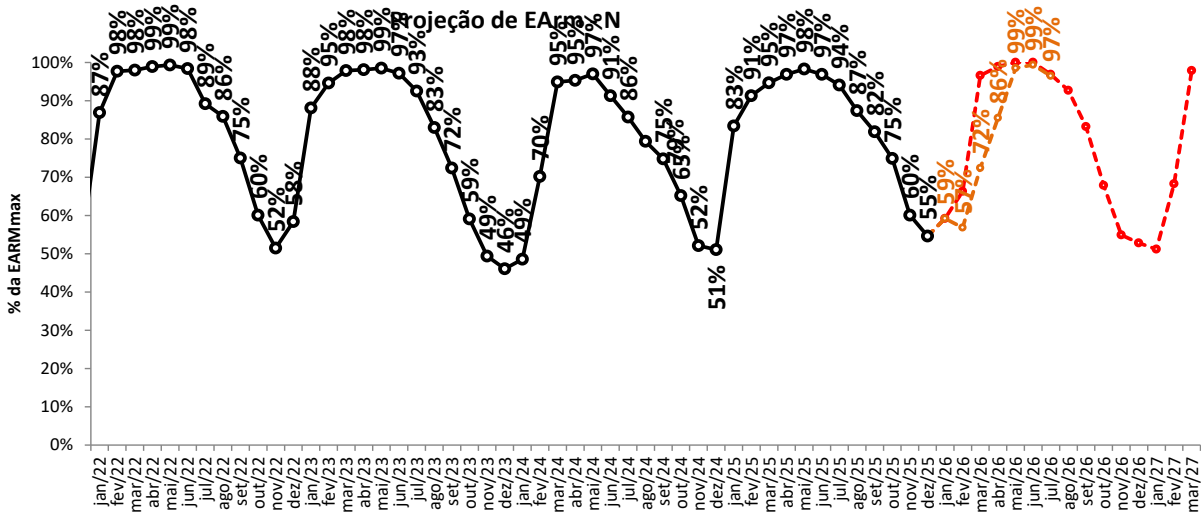
--- proj. PLD, SMAP 2017

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



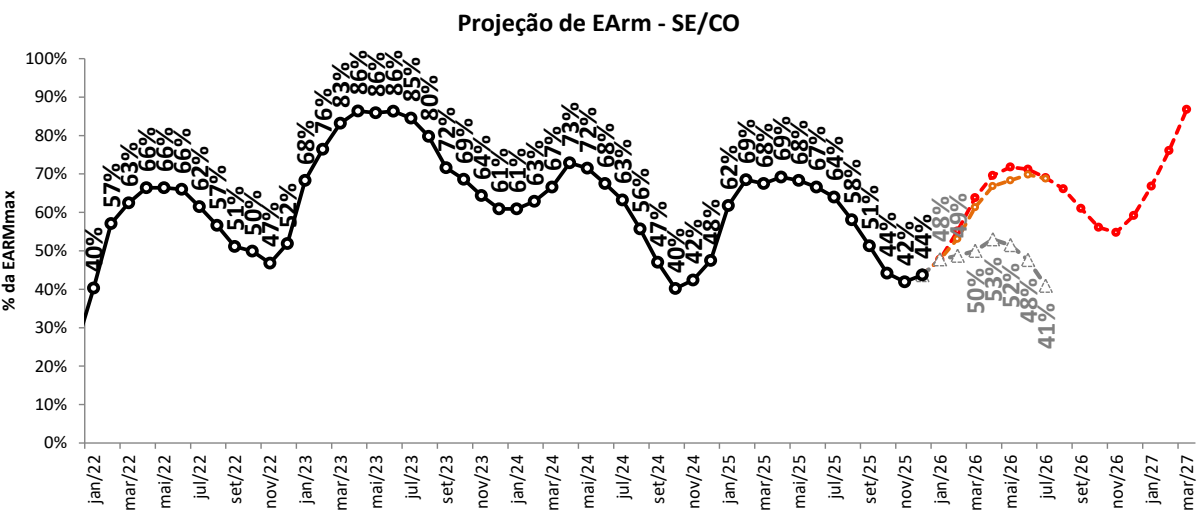
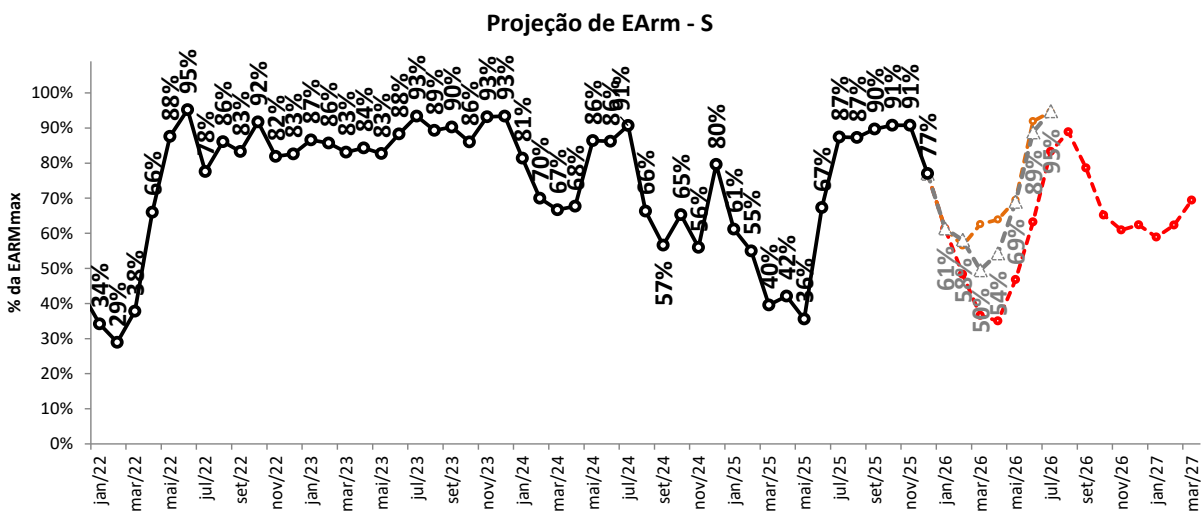
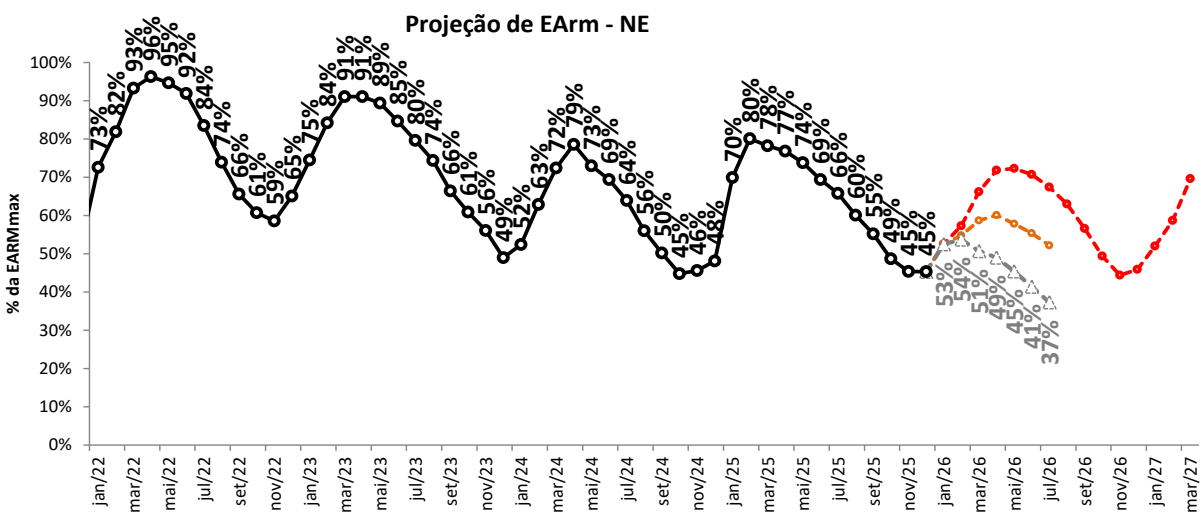
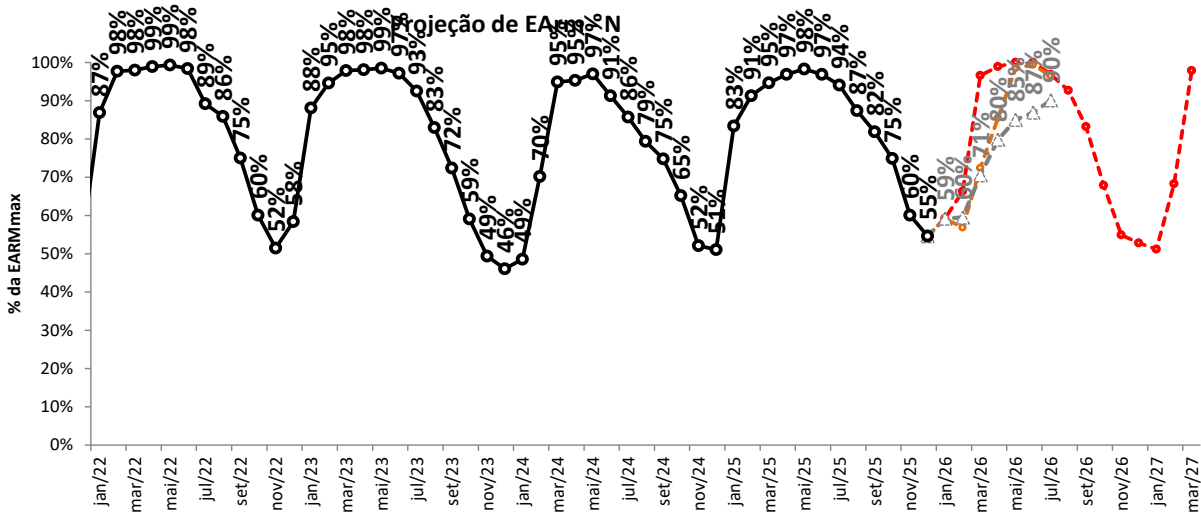
proj. PLD, RNA

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)



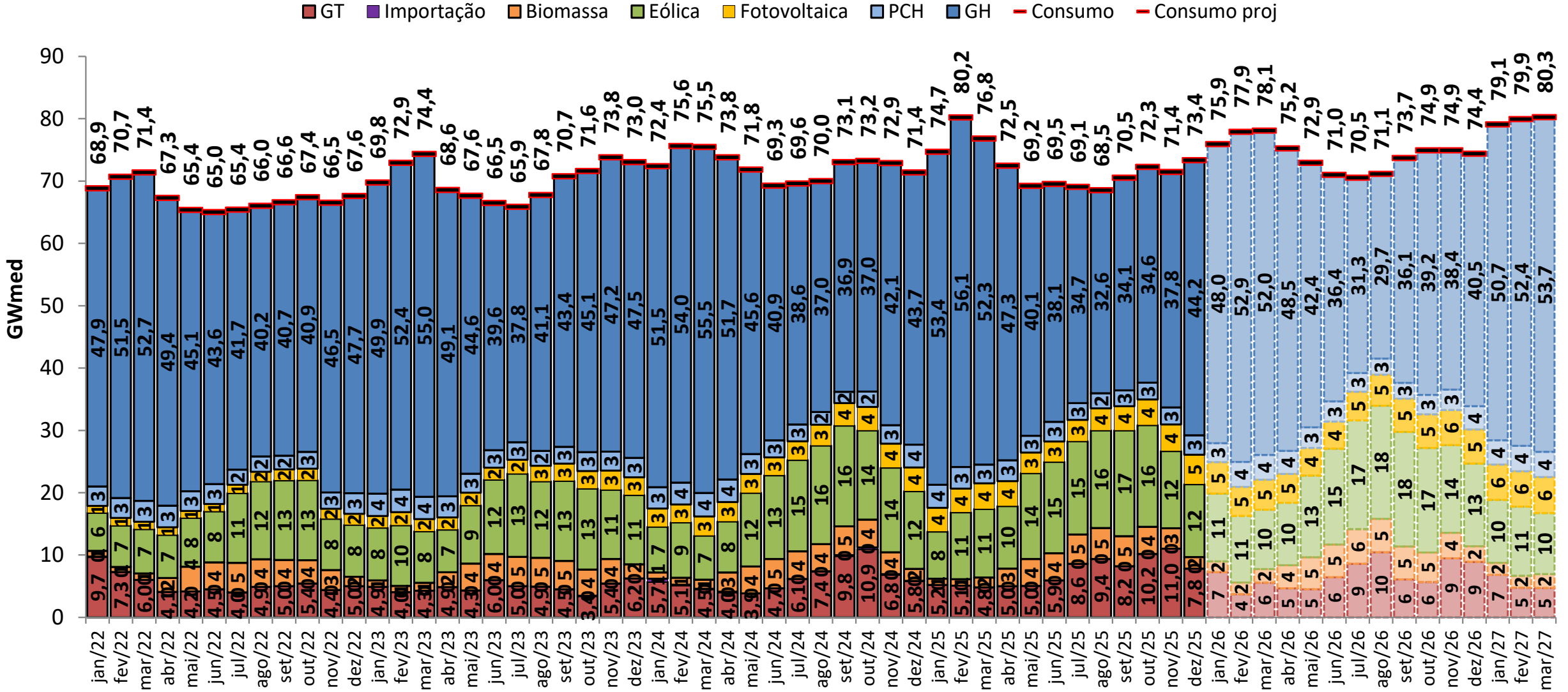
SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	55	64	70	72	71	69	66	61	56	55	59	67	76	87
proj. PLD, SMAP 2017	53	62	67	72	72	70	67	60	55	57	65	74	81	87
proj. PLD, SMAP 2018	53	62	67	67	66	62	59	53	50	53	60	62	67	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	53	61	67	68	70	69	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	49	50	53	52	48	41	-	-	-	-	-	-	-	-

S	fev/26	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
proj. PLD, RNA	48	37	35	47	63	83	89	79	65	61	62	59	62	69
proj. PLD, SMAP 2017	44	34	35	78	94	86	83	57	62	66	65	86	94	96
proj. PLD, SMAP 2018	45	46	46	42	48	58	61	71	93	84	75	56	54	64
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	63	64	70	92	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	58	50	54	69	89	95	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/26	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
proj. PLD, RNA	57	66	72	72	71	67	63	57	49	44	46	52	59	70
proj. PLD, SMAP 2017	55	56	57	54	51	47	43	38	32	30	40	44	51	53
proj. PLD, SMAP 2018	55	59	59	56	53	49	46	40	34	35	45	49	49	52
proj. PLD, SMAP CFS VE	55	59	60	58	55	52	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	54	51	49	45	41	37	-	-	-	-	-	-	-	-

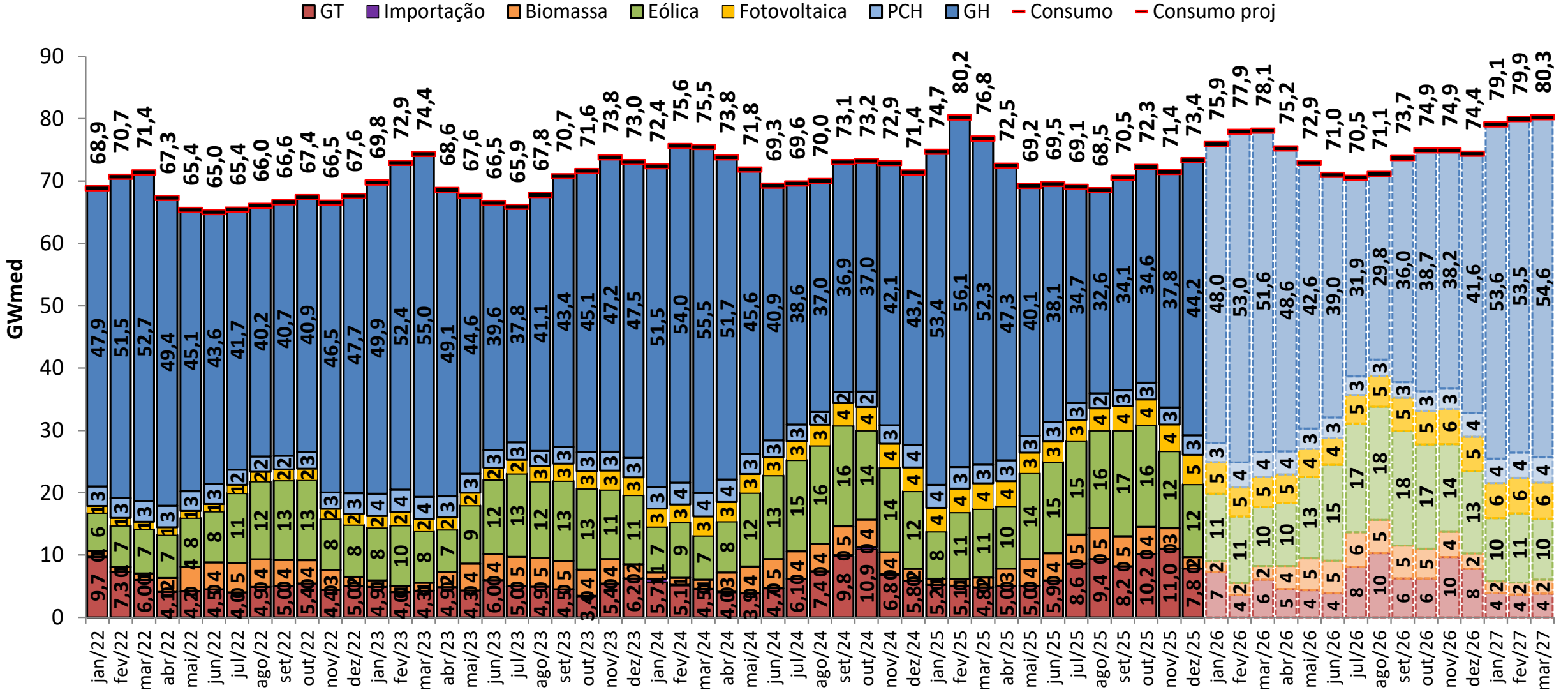
N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	66	97	99	100	100	97	93	83	68	55	53	51	68	98
proj. PLD, SMAP 2017	68	99	99	100	100	97	93	81	67	53	59	68	95	95
proj. PLD, SMAP 2018	68	99	100	100	98	97	93	82	67	55	55	42	52	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	72	86	99	99	97	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	71	80	85	87	90	-	-	-	-	-	-	-	-

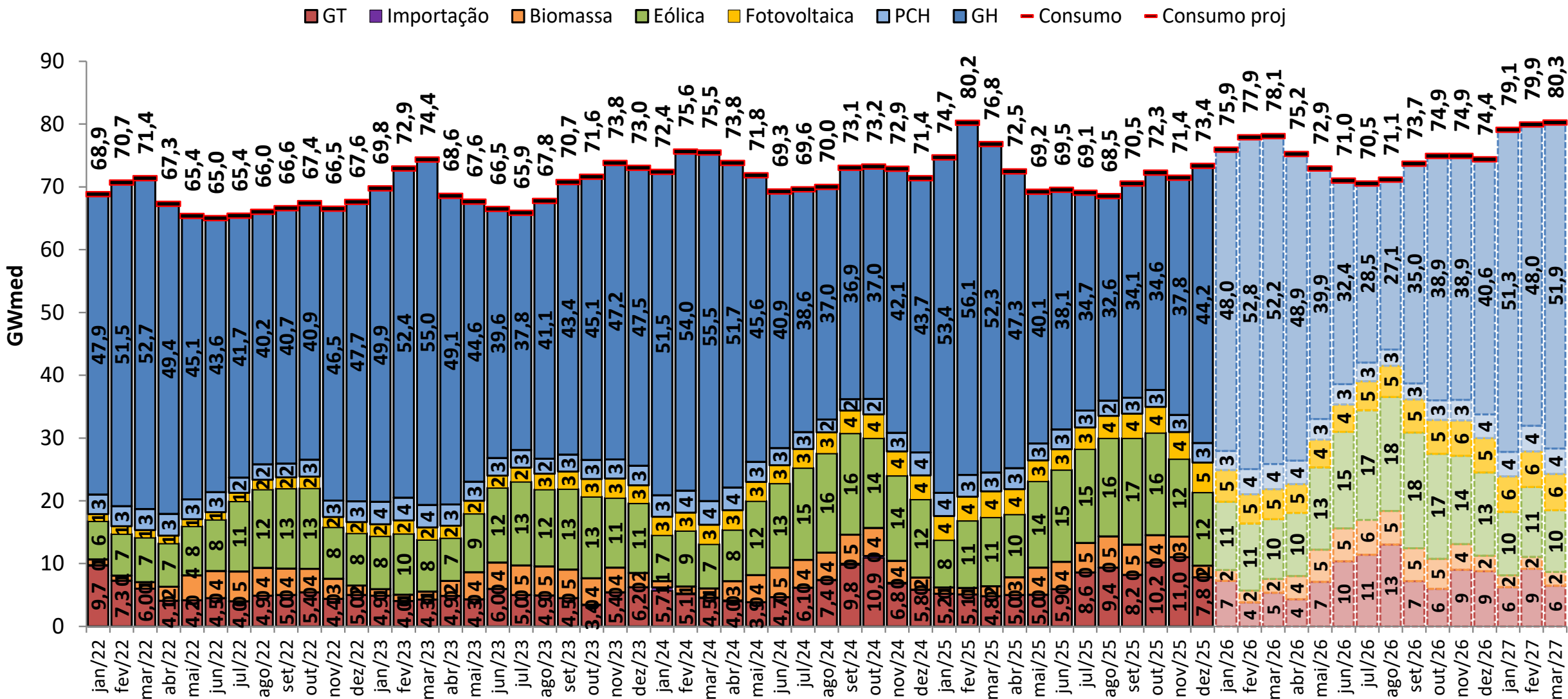
SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	56	64	69	72	72	71	68	63	56	53	57	63	72	83
proj. PLD, SMAP 2017	54	61	65	70	71	68	65	57	52	53	60	69	77	82
proj. PLD, SMAP 2018	54	62	66	65	64	61	58	54	51	52	58	58	62	72
proj. PLD, SMAP CFS VE	54	62	66	68	70	69	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	51	51	54	53	51	46	-	-	-	-	-	-	-	-

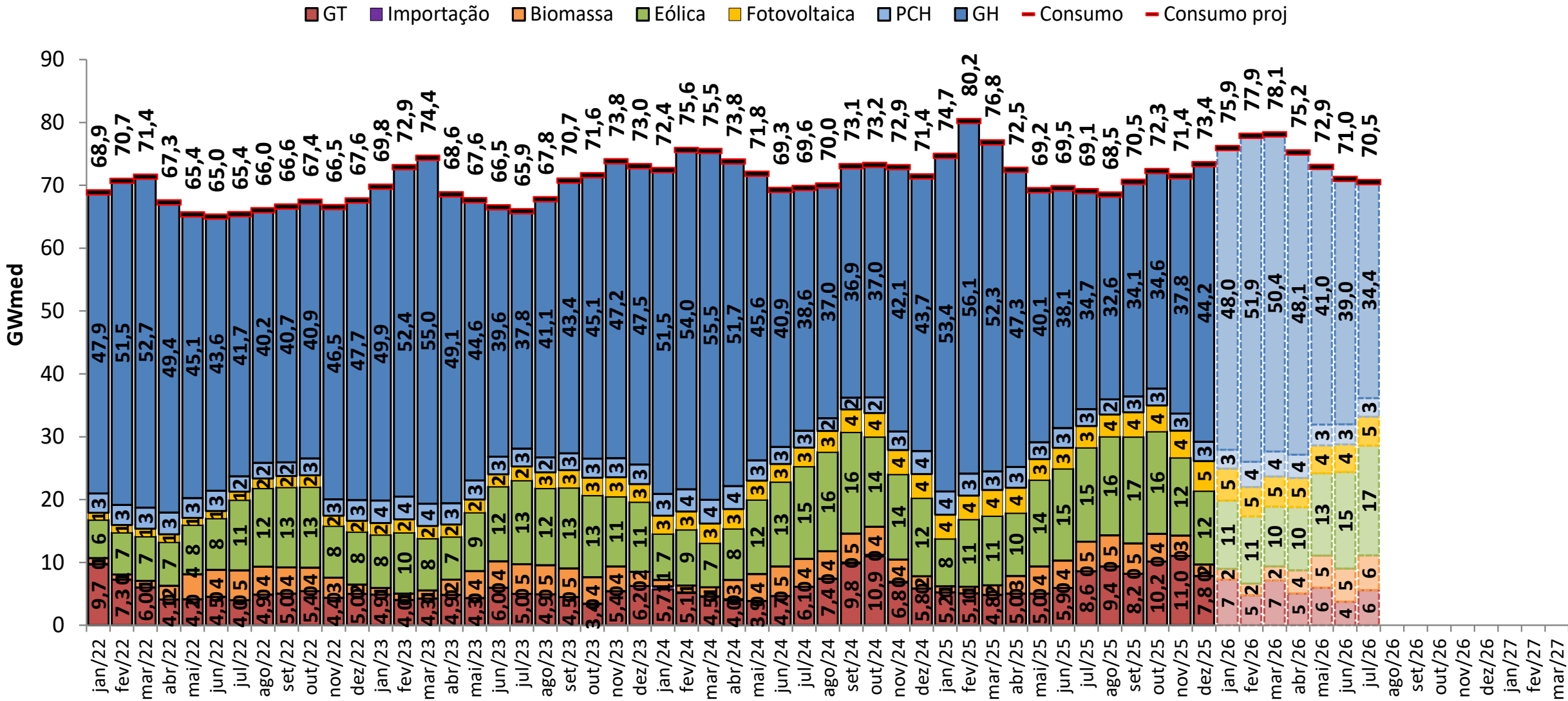


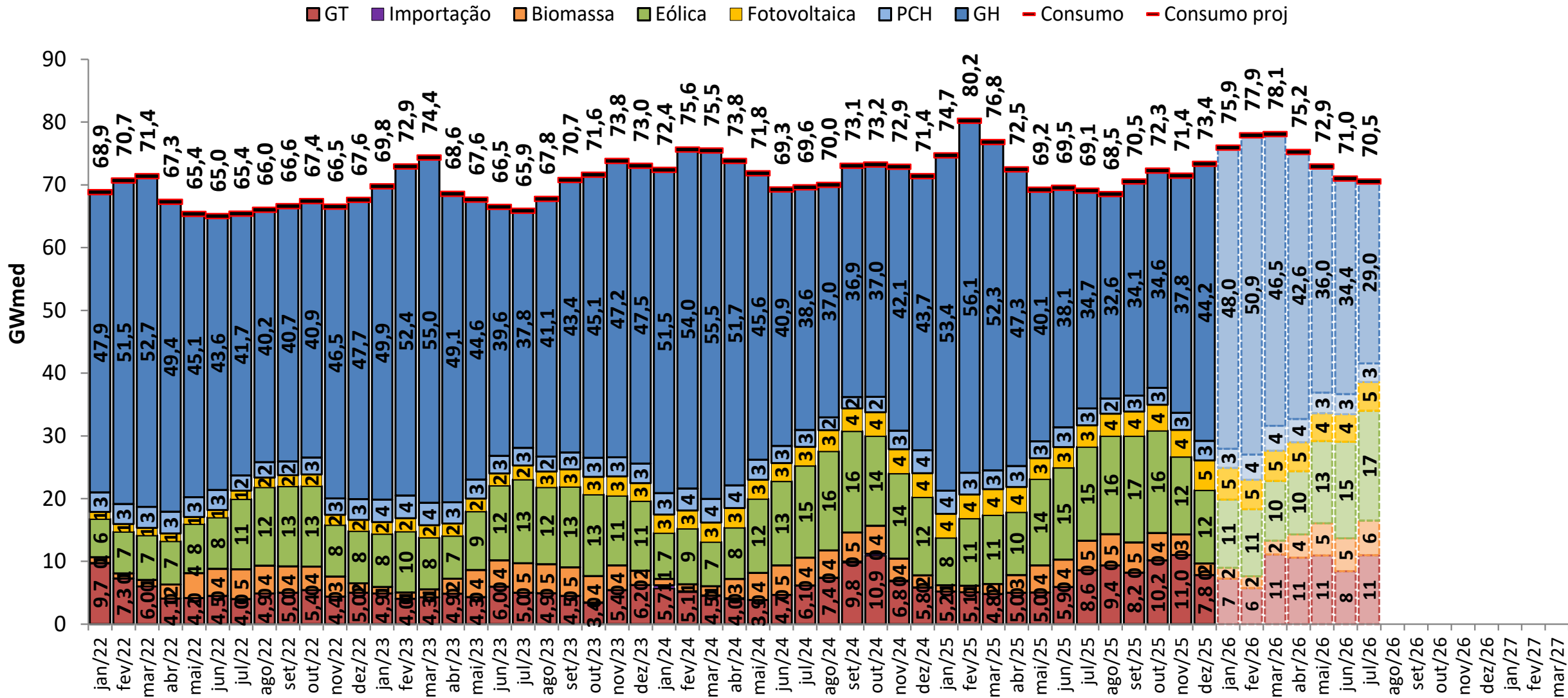
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



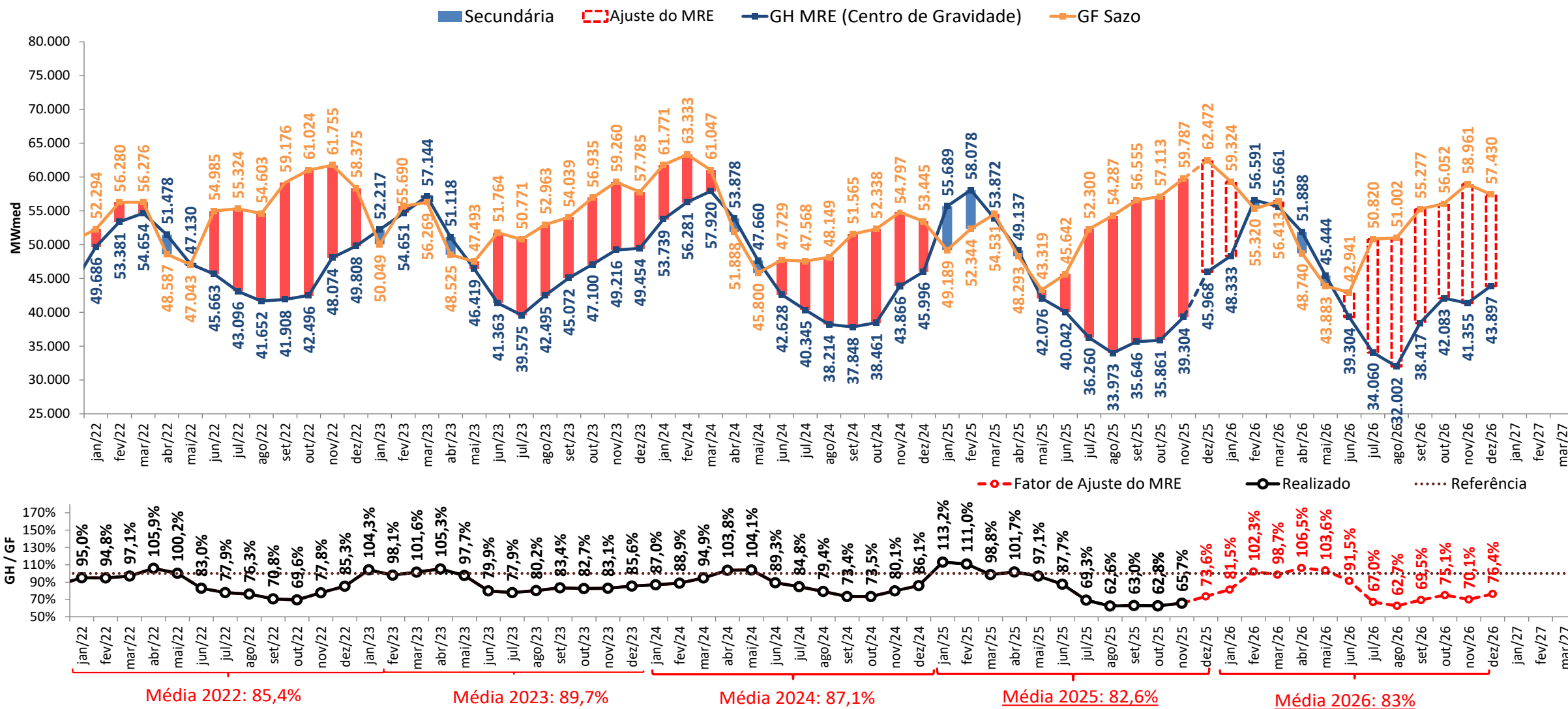






projeção do MRE

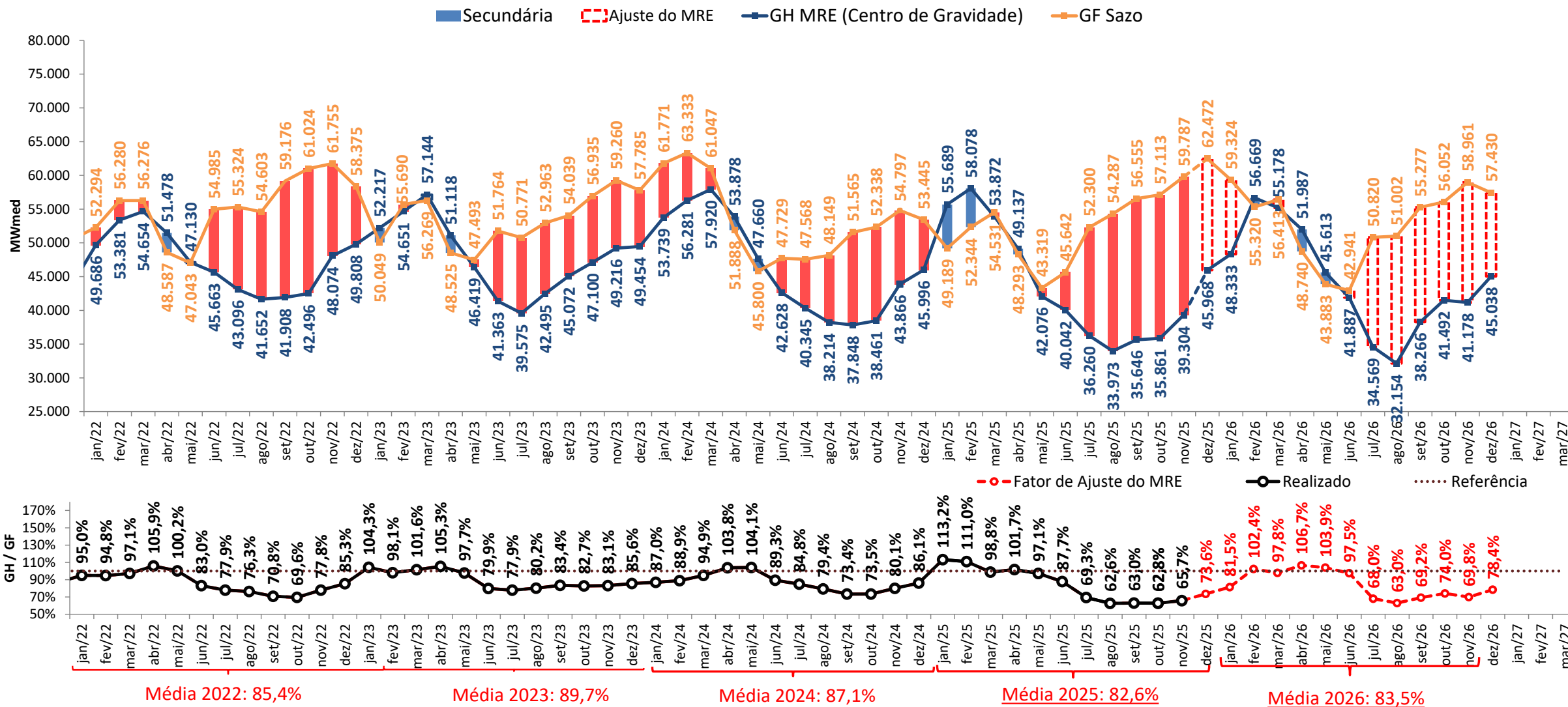
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

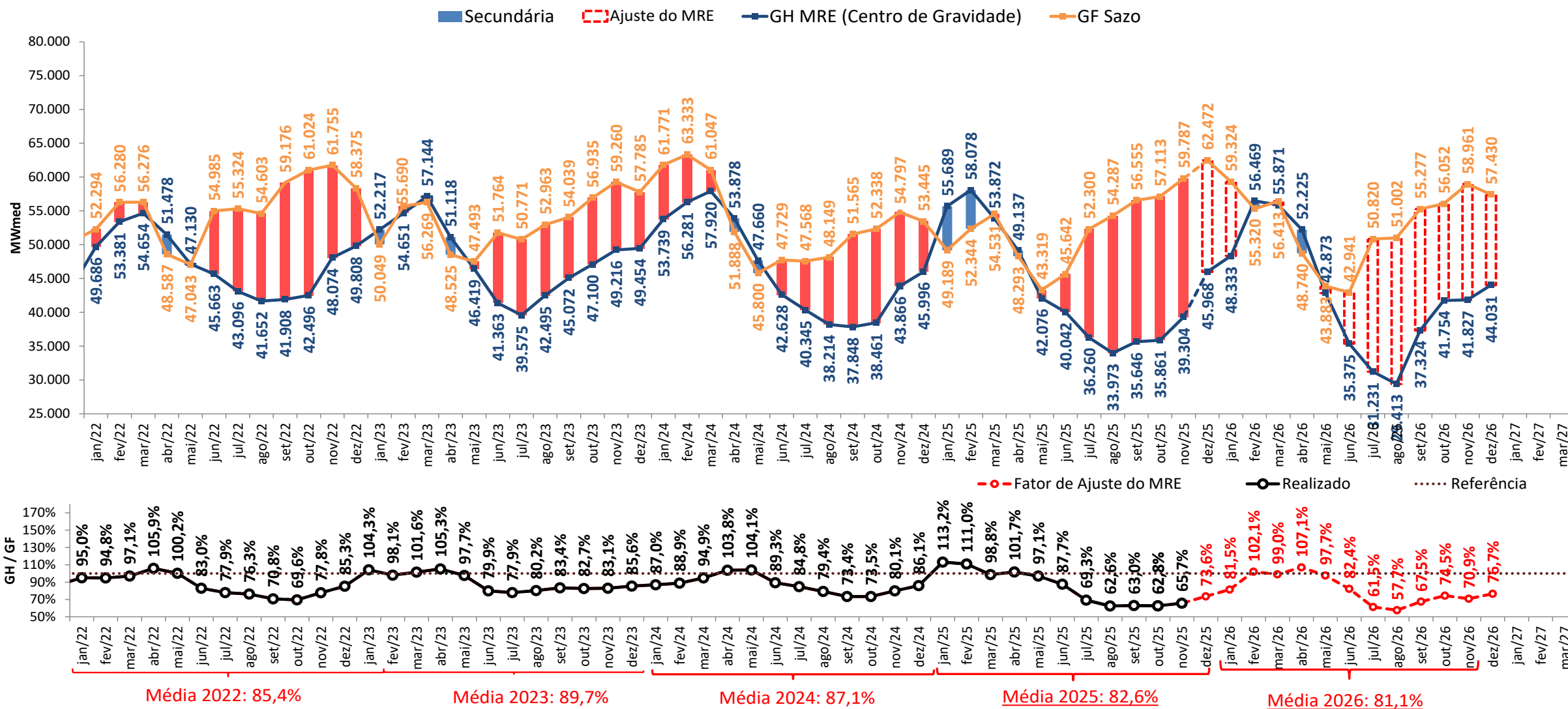
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

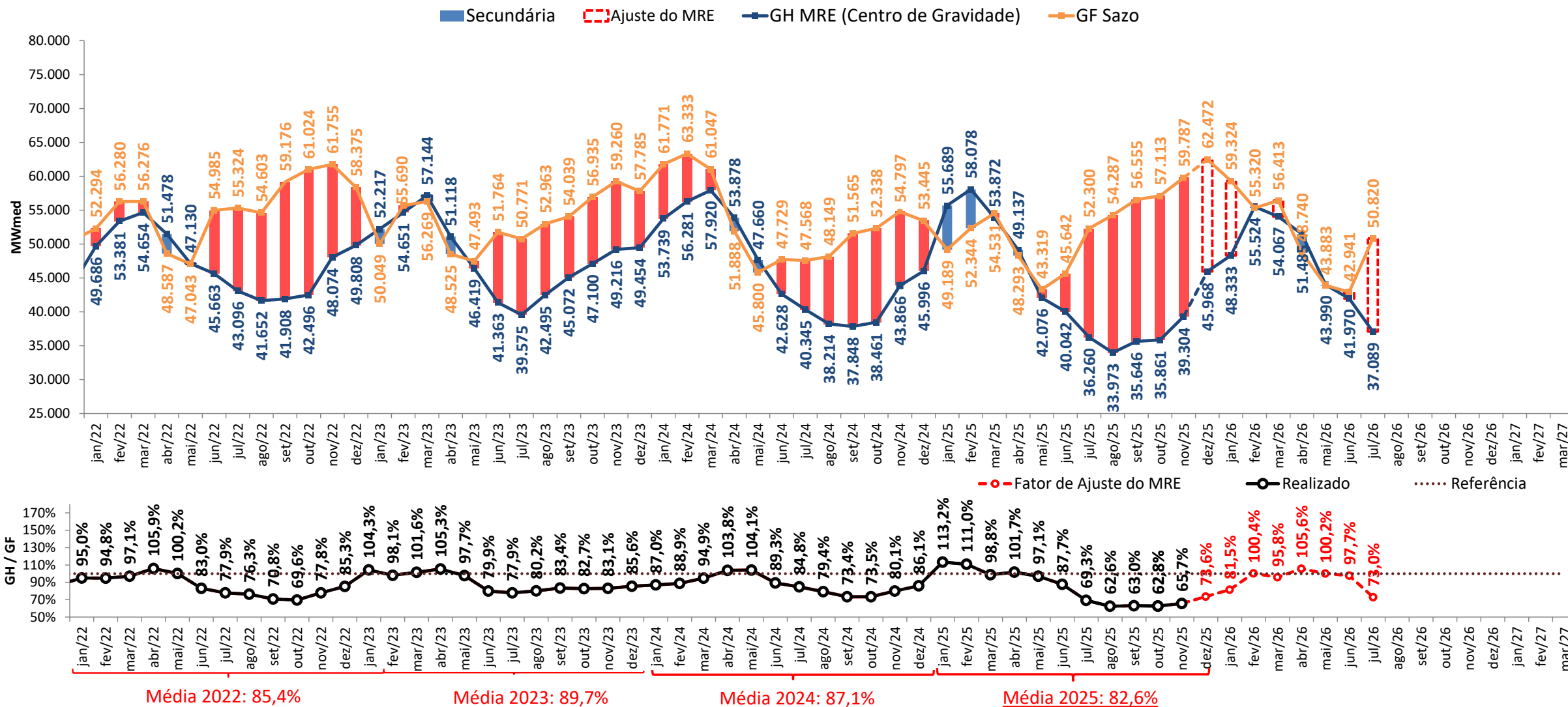
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

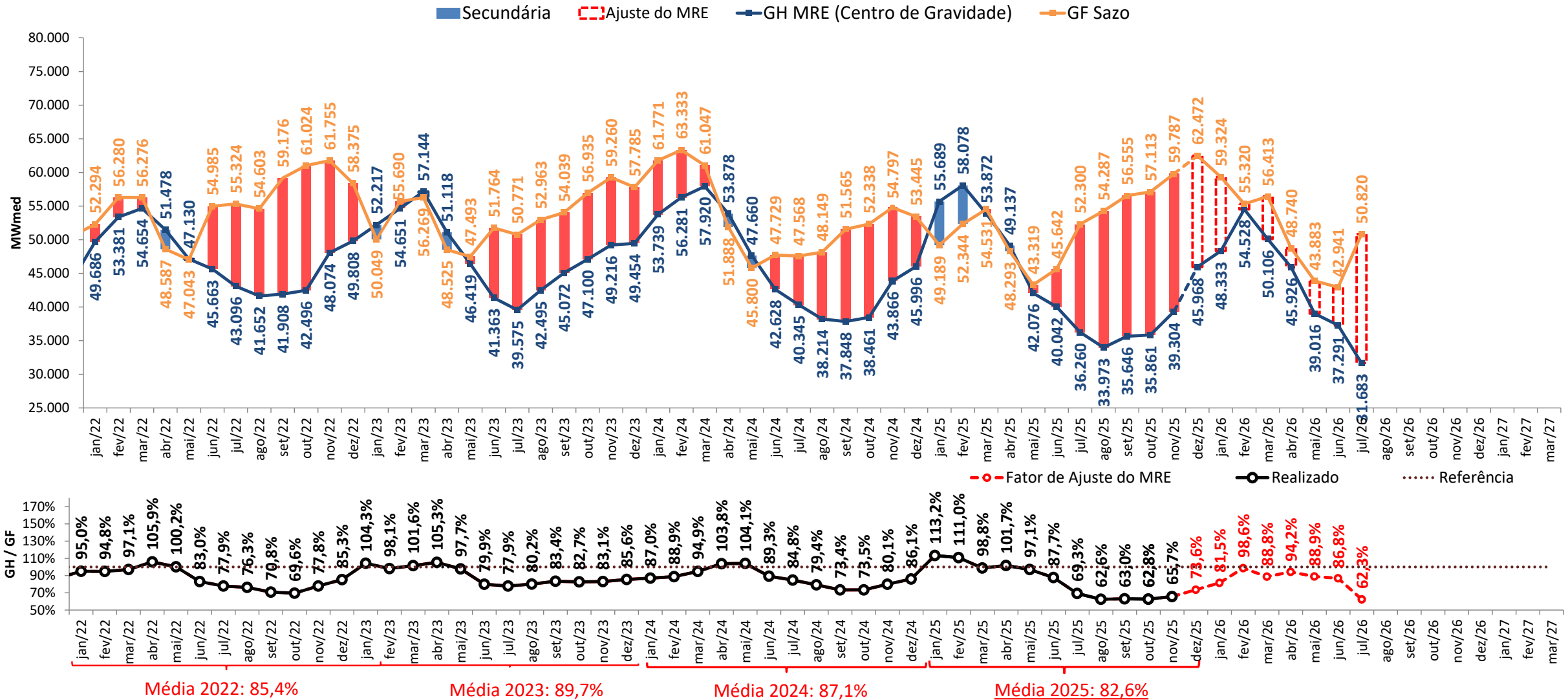
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

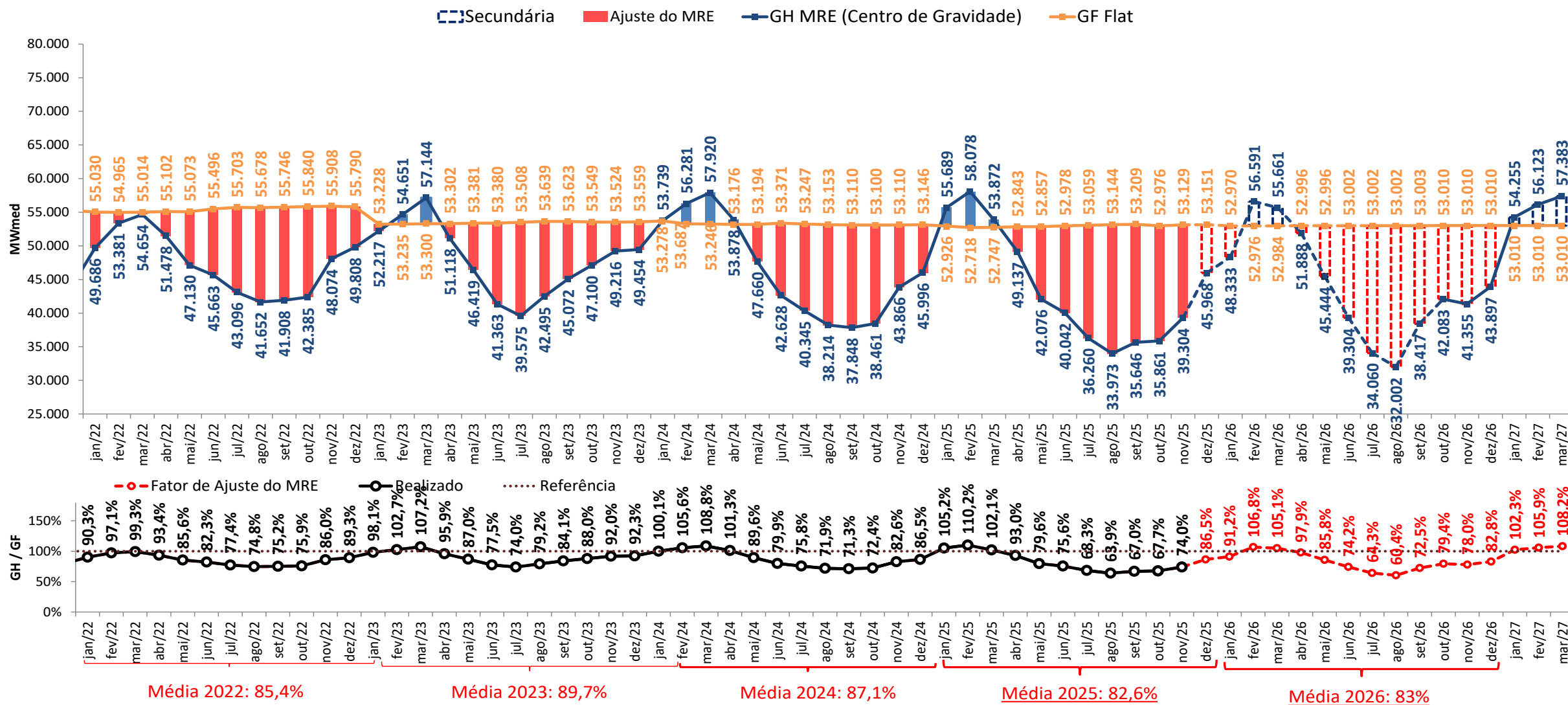
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

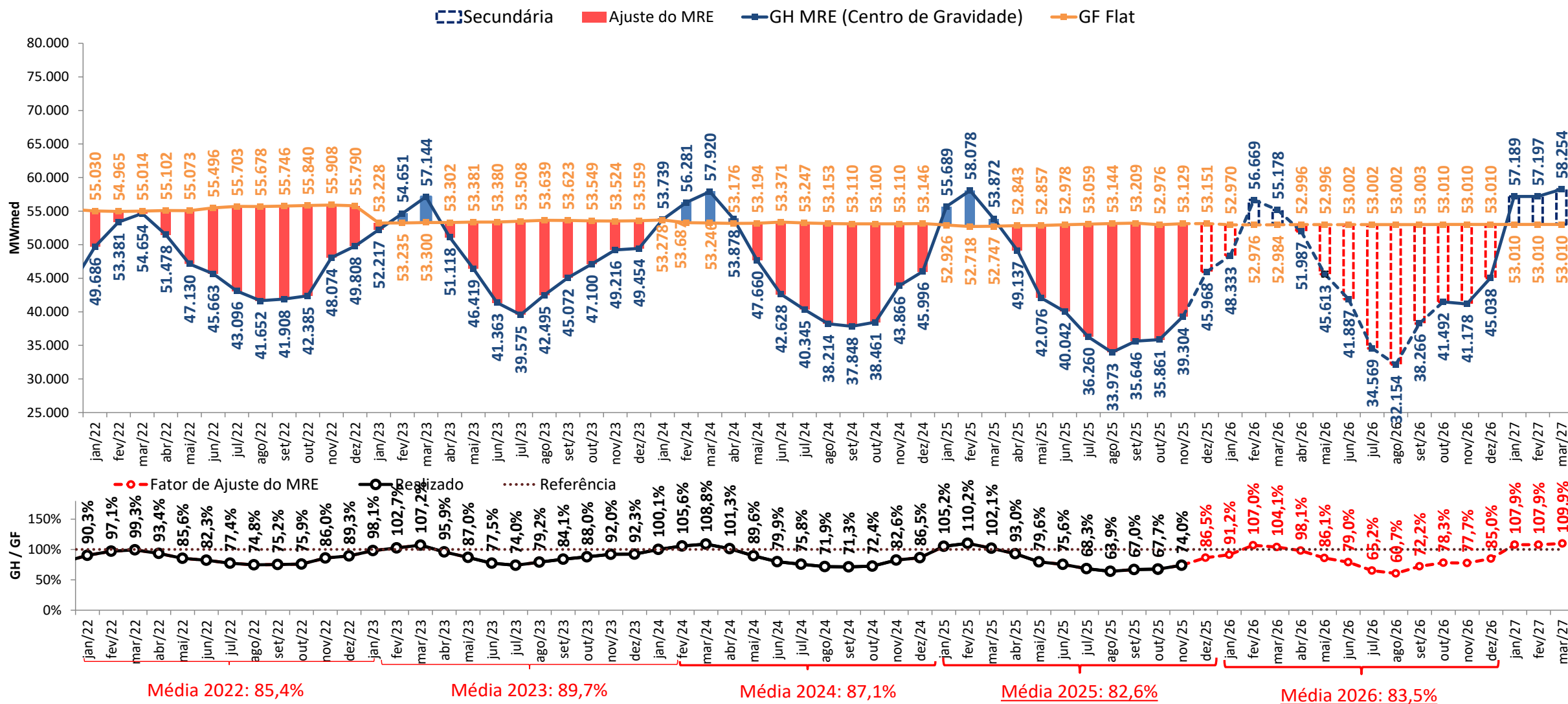
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

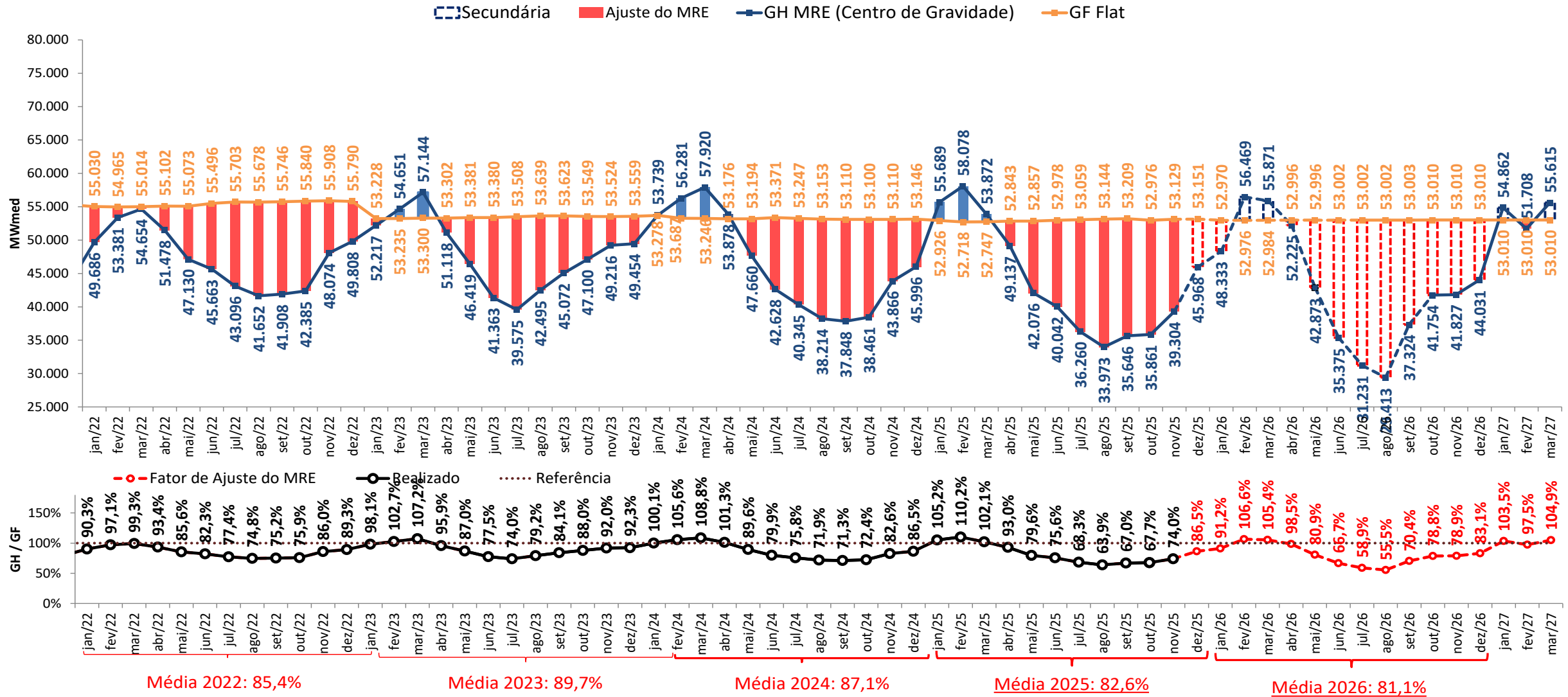
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

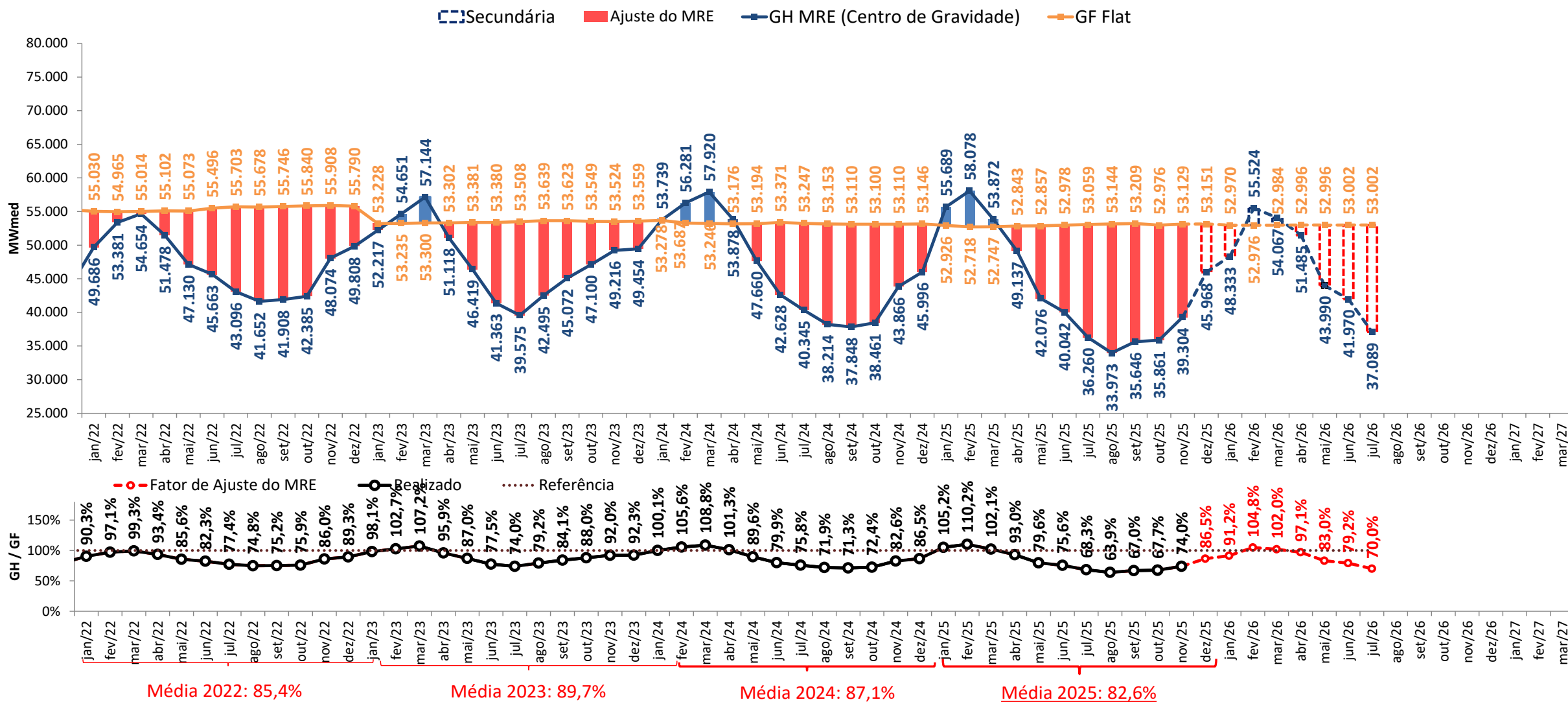
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

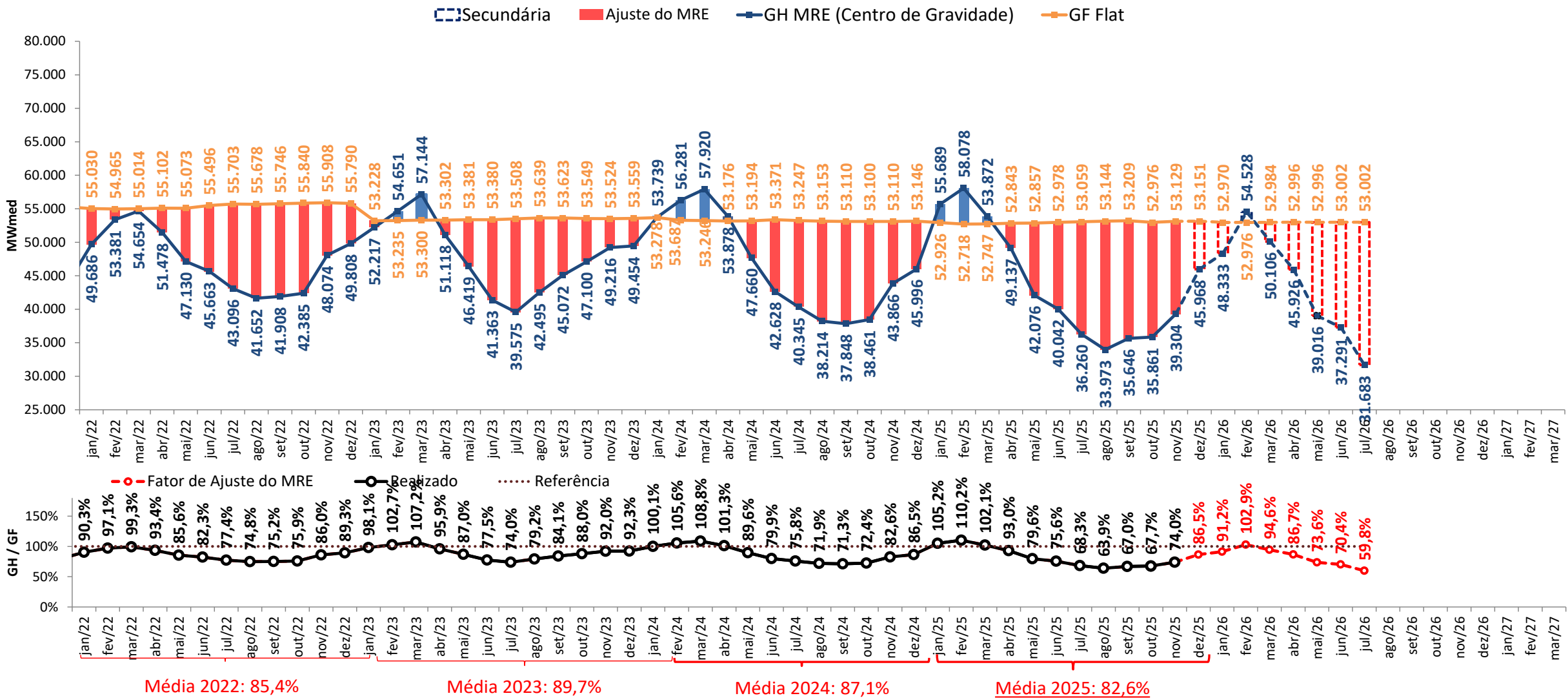
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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 janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

GF Sazo - perdas (≈4,287%) (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		34.701	32.353	32.985	28.489	25.649	25.093	29.698	29.804	32.302	32.749	34.449	33.552
Sul		8.483	7.909	8.064	6.964	6.270	6.134	7.260	7.286	7.897	8.006	8.421	8.202
Nordeste		5.320	4.960	5.057	4.368	3.932	3.847	4.553	4.569	4.952	5.021	5.282	5.144
Norte		10.812	10.081	10.277	8.876	7.992	7.818	9.253	9.286	10.064	10.204	10.734	10.454
SIN		59.316	55.303	56.383	48.697	43.844	42.893	50.765	50.945	55.215	55.979	58.885	57.352
UHEs - Expansão (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	7,7	8,3	18,2	16,1	14,5	15,2	17,4	18,0	21,2	21,6	22,5	23,5
Pacotão (PCH)	Sul		8,8	12,9	29,2	26,2	34,8	39,8	41,3	43,0	53,9	56,2	58,7
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 - perdas (≈4,287%) (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 part. MRE e perdas (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		7,4	7,9	17,5	15,4	13,8	14,5	16,6	17,2	20,3	20,6	21,5	22,5
Sul		0,0	8,4	12,3	27,9	25,0	33,3	38,1	39,5	41,1	51,6	53,8	56,2
SIN		7,4	16,4	29,8	43,3	38,9	47,9	54,8	56,8	61,4	72,2	75,3	78,7
GF Sazo 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		34.709	32.361	33.003	28.504	25.663	25.108	29.715	29.821	32.322	32.770	34.471	33.574
Sul		8.483	7.918	8.076	6.992	6.295	6.168	7.298	7.325	7.938	8.057	8.475	8.258
Nordeste		5.320	4.960	5.057	4.368	3.932	3.847	4.553	4.569	4.952	5.021	5.282	5.144
Norte		10.812	10.081	10.277	8.876	7.992	7.818	9.253	9.286	10.064	10.204	10.734	10.454
SIN		59.324	55.320	56.413	48.740	43.883	42.941	50.820	51.002	55.277	56.052	58.961	57.430

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

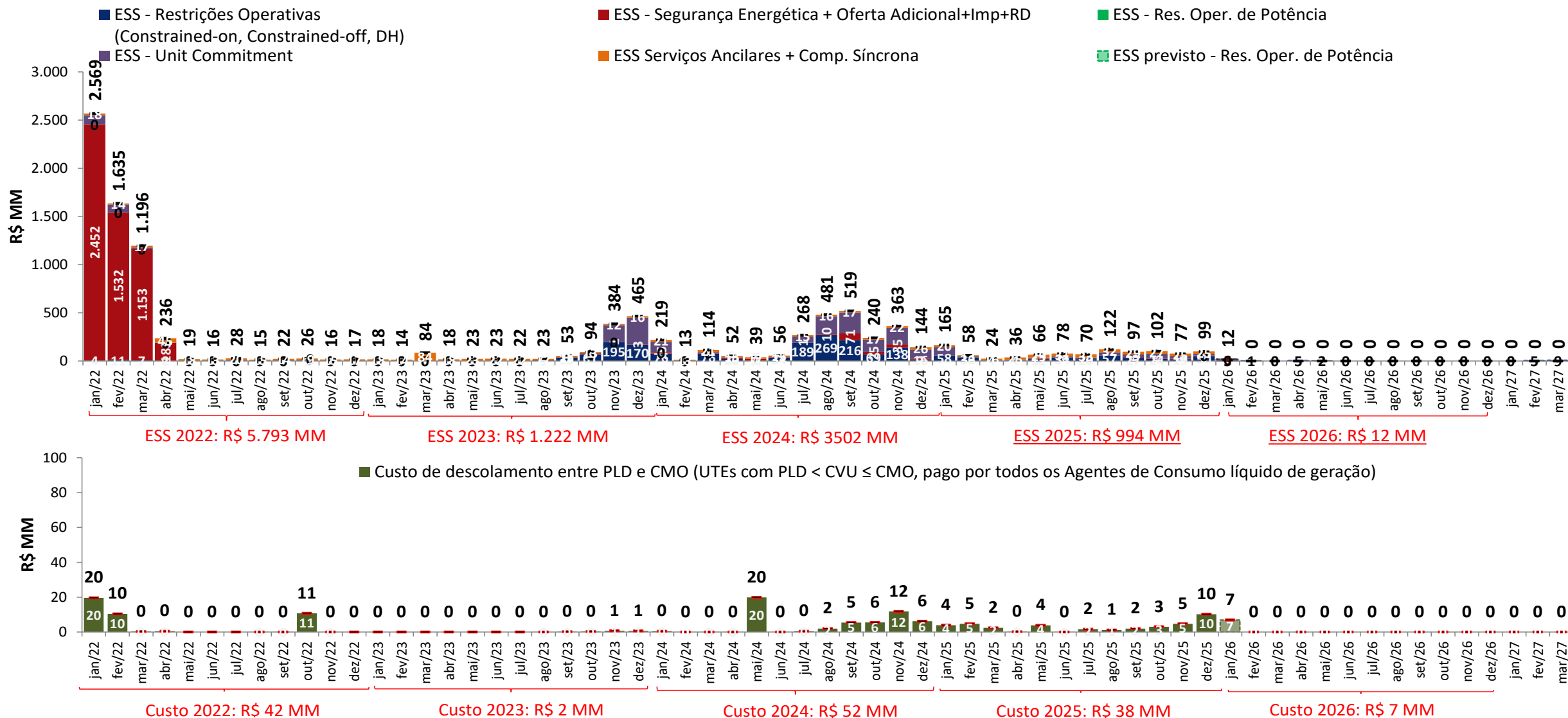
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,287%) (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		30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985
Sul		7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575
Nordeste		4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751
Norte		9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654
SIN		52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965
UHEs - Expansão (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	8,33	8,33	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	20,32	20,32	20,32	20,32
Pacotão (PCH)	Sul		8,94	12,54	32,09	32,09	40,96	40,96	40,96	40,96	51,76	51,76	51,76
Expansão - perdas (≈4,287%) (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 part. MRE e perdas (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		5,2	5,2	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul		0,0	5,6	7,8	20,0	20,0	25,6	25,6	25,6	25,6	32,3	32,3	32,3
SIN		5,2	10,8	18,9	31,1	31,1	36,6	36,6	36,6	38,2	45,0	45,0	45,0
GF FLAT 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		30.991	30.991	30.996	30.996	30.996	30.996	30.996	30.996	30.998	30.998	30.998	30.998
Sul		7.575	7.580	7.583	7.595	7.595	7.600	7.600	7.600	7.600	7.607	7.607	7.607
Nordeste		4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751
Norte		9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654
SIN		52.970	52.976	52.984	52.996	52.996	53.002	53.002	53.002	53.003	53.010	53.010	53.010

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

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

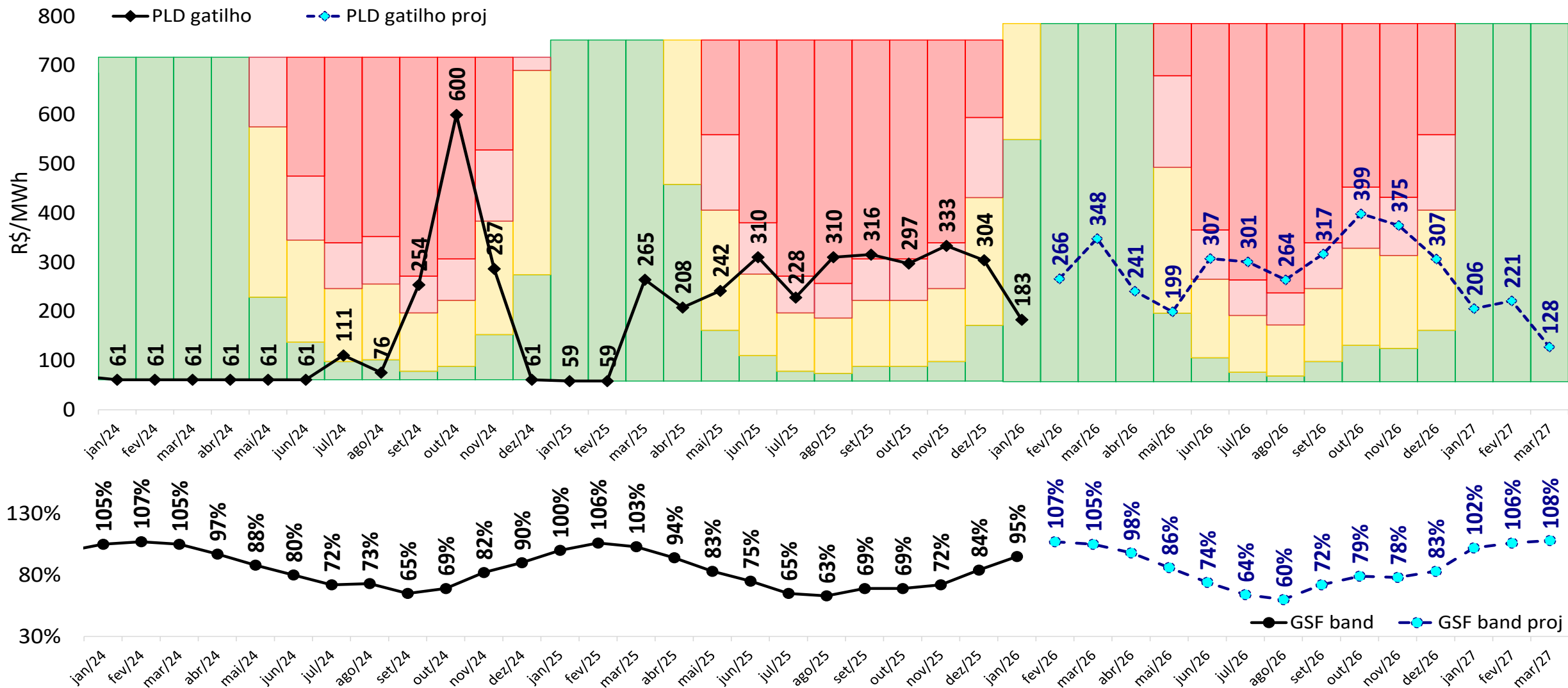
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

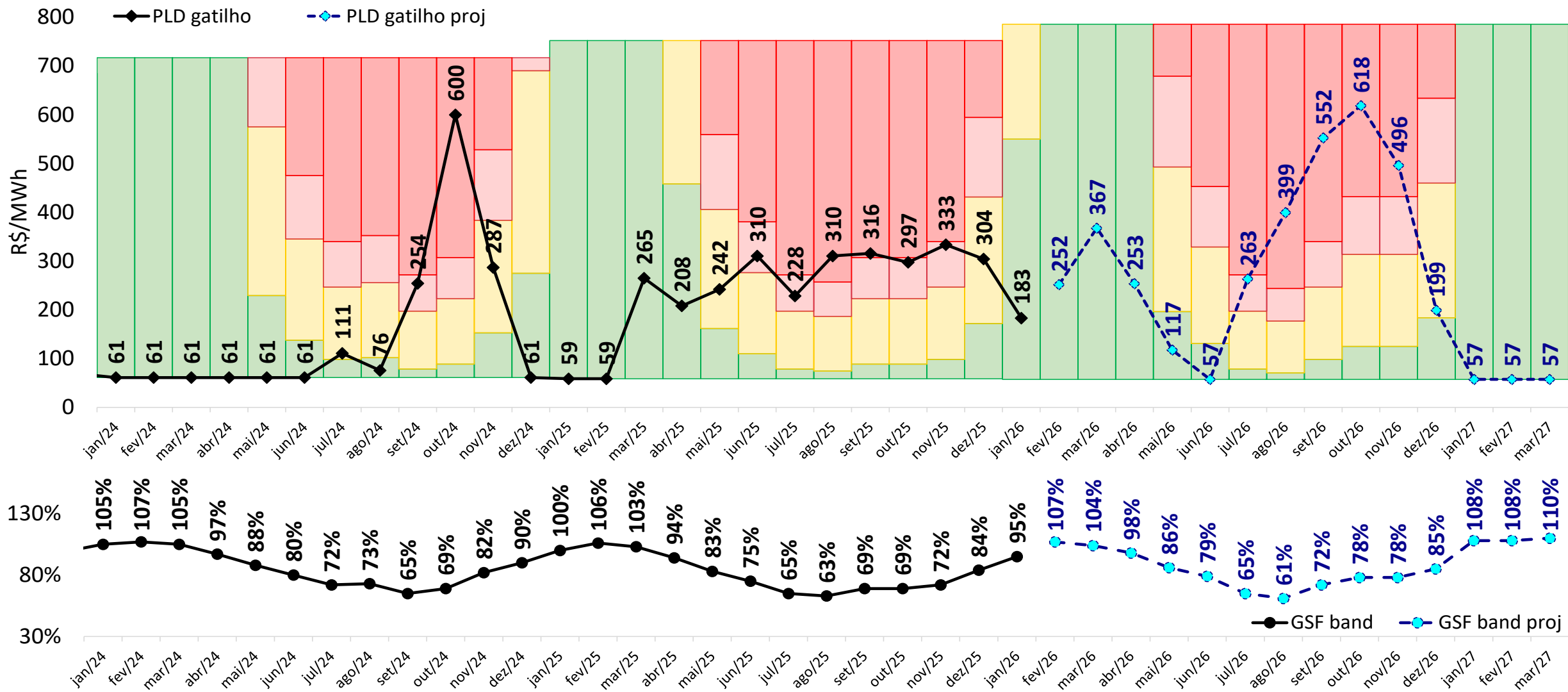
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



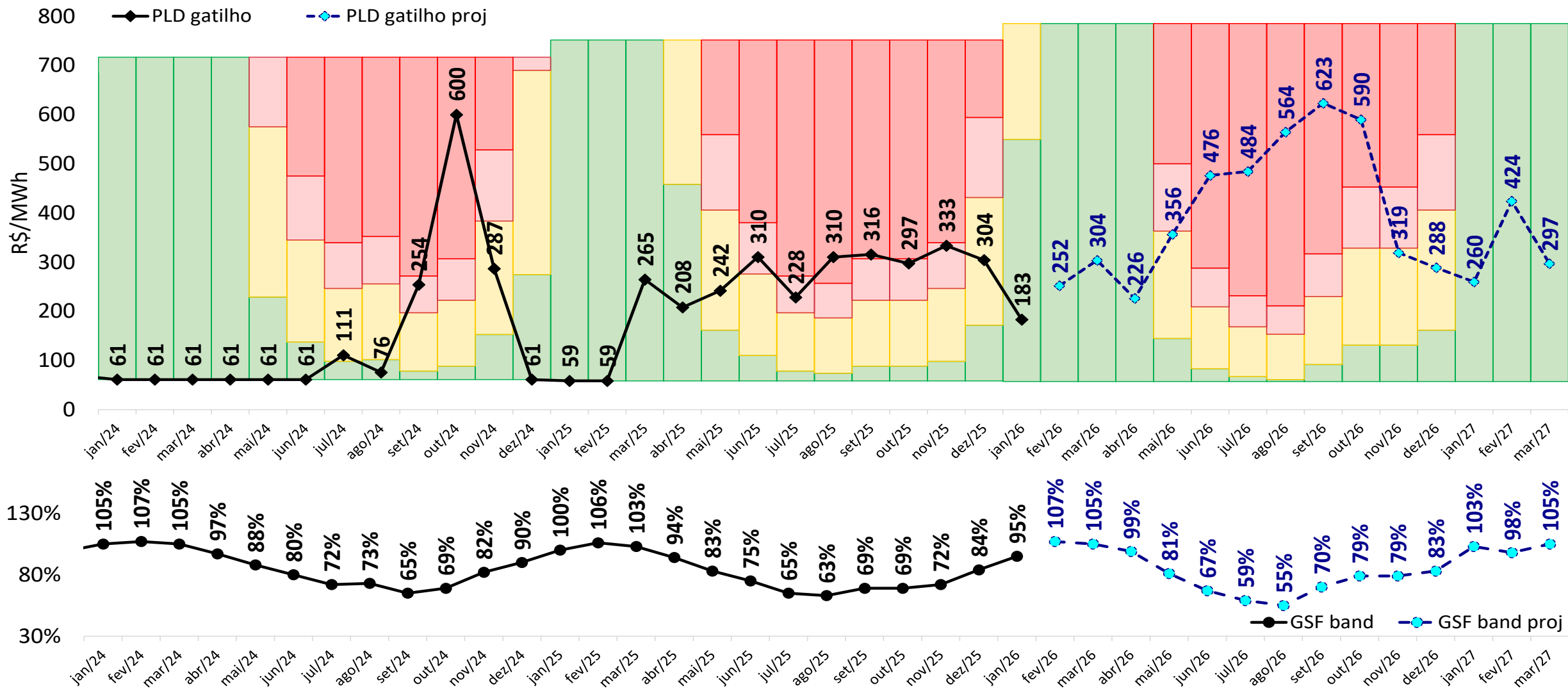
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

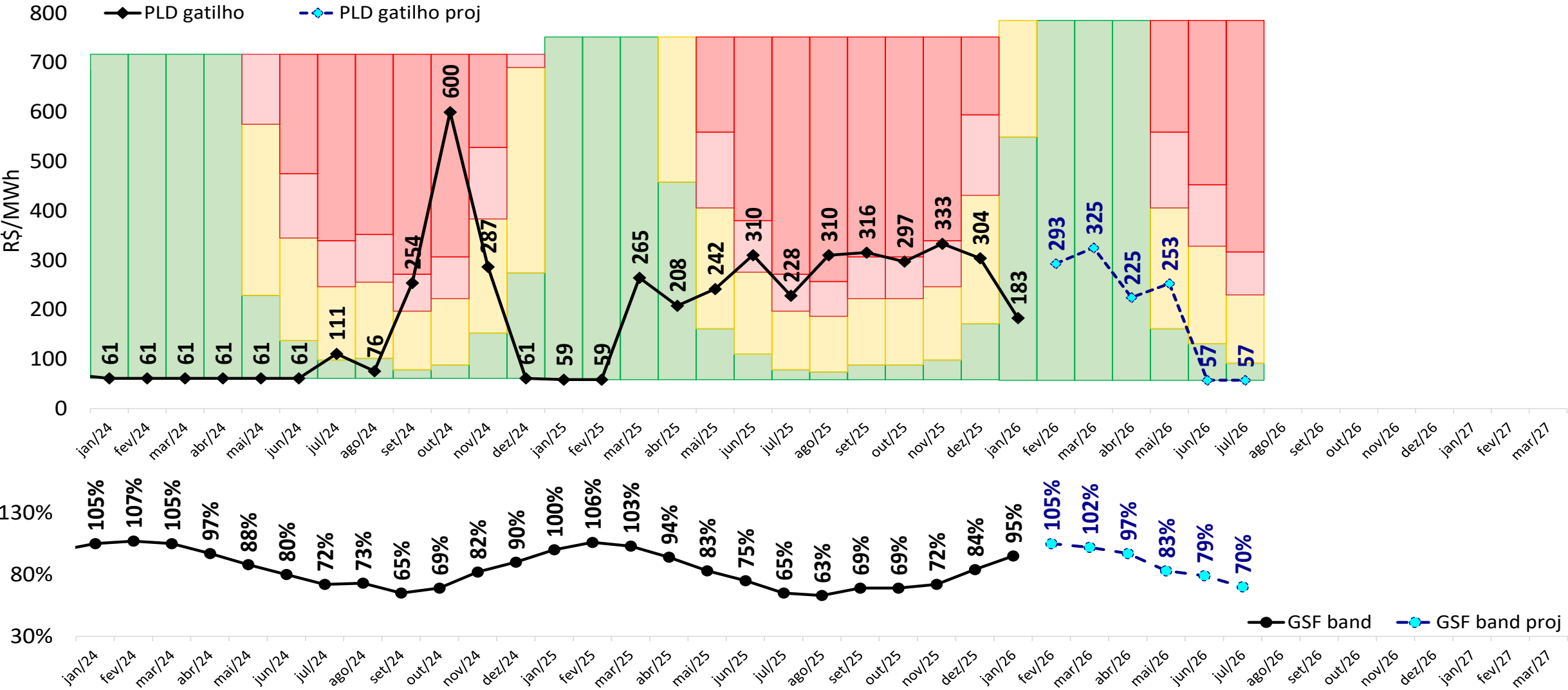


projeção da bandeira tarifária

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

