

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

17/06/2026



- 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 junho de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de julho de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

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

NEWAVE



- ☐ Versão 31 em uso oficial desde o PMO de Abril
- ☐ Versão 31.2.3 em validação

DECOMP



- ☐ Versão 32.0.1 em uso oficial
- ☐ Versão 32.13 em validação

GEVAZP



- ☐ Versão 11 em uso oficial desde o PMO de Abril

DESSEM



- ☐ Versão 22.0.2 em uso oficial desde a publicação do PLD do dia 24/03/2026
- ☐ Versão 22.3.0 em validação

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

Deliberação ocorrida na 319ª Reunião Ordinária do CMSE realizada em 10/06/2026:

Detalhes técnicos da deliberação do CMSE:

Atualização do VMinOp:

- Para o Norte: de 28,0% para 27,8%; e
- Para o Nordeste: de 23,3% para 23,1%.

Manutenção do VMinOp:

- 20% para Sudeste, Paraná e Paranapanema; e
- 30% para Sul e Iguaçu.

Manutenção dos parâmetros de CVaR:

- CVaR (15,40) para os modelos de operação e formação de preços – Newave Híbrido; e
- CVaR (25,35) para os processos de planejamento da expansão e cálculo da garantia física – Newave REE.

As alterações passam a valer a partir da 1ª semana operativa de janeiro de 2027 para os processos de programação da operação e formação de preço

Estão disponíveis no portal do CT PMO/PLD:

- o relatório técnico com a compilação das contribuições da CE 001/2026 sobre a avaliação da aversão ao risco nos modelos computacionais em complemento do estudo adicional de sensibilidade com as usinas vencedoras do LRCap (disponível na área de Consulta Externa); e
- os decks utilizados nos estudos e os arquivos com os resultados planilhados (disponíveis na área do GT Calibração CVaR)

Workshop do CT PMO/PLD

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) convidam agentes do setor e demais interessados para participarem do **Workshop de lançamento do novo portal** e da nova identidade visual do Comitê Técnico do PMO/PLD, que será realizado no dia **22 de junho, das 13h30 às 17h**, em formato híbrido, com transmissão online.

O **workshop apresentará o novo portal**, agora mais moderno, intuitivo e acessível, reunindo informações institucionais, notícias e conteúdos técnicos relevantes. A plataforma também amplia a transparência ao permitir o acesso direto às Consultas Externas realizadas no âmbito da evolução dos modelos de preços, reforçando a participação pública no processo decisório. Outro destaque do evento será o lançamento da nova identidade visual do Comitê PMO/PLD, que reflete sua evolução institucional, com uma comunicação mais atual, alinhada ao seu papel estratégico e à transformação do setor.

A **programação inclui ainda apresentações dos Grupos de Trabalho**, que trarão os principais avanços dos estudos em curso, **além de discussões sobre os temas de aprimoramentos a serem priorizados**.

[Clique aqui](#) e faça sua inscrição para participação presencial.

Para assistir à transmissão ao vivo, não é necessário realizar inscrição. O link será disponibilizado nos canais oficiais da CCEE.



The poster for the 'Workshop PMO/PLD' features a light blue background with a faint image of a group of people. In the top right corner, a dark blue box contains the date and time: '22/06' and '14h às 17h'. The main title 'workshop PMO/PLD' is centered, with 'PMO/PLD' in a large, bold, green and blue font. Below the title, the text 'apresentação do novo portal e os principais avanços dos estudos do CT PMO/PLD' is written in a smaller font. To the left of the location information, there is an icon of a person at a computer and the text 'Formato híbrido'. To the right, there is a location pin icon and the text 'Auditório Center 3, Avenida Paulista, 2064'. A dark blue horizontal bar with the word 'programação' in white is positioned above the schedule. The schedule itself is a list of events with their corresponding times: '13h30 - Credenciamento', '14h - Abertura institucional', '14h20 - Lançamento do novo portal', '15h - Apresentação dos grupos do CT PMO/PLD', '16h - Intervalo', '16h20 - Apresentação dos grupos do CT PMO/PLD', '16h30 - Consulta Externa – Temas de Aprimoramentos', and '17h - Encerramento'.

workshop
PMO/PLD

22/06
14h às 17h

apresentação do novo portal e os principais avanços dos estudos do CT PMO/PLD

 **Formato híbrido**  **Auditório Center 3**
Avenida Paulista, 2064

programação

- 13h30** - Credenciamento
- 14h** - Abertura institucional
- 14h20** - Lançamento do novo portal
- 15h** - Apresentação dos grupos do CT PMO/PLD
- 16h** - Intervalo
- 16h20** - Apresentação dos grupos do CT PMO/PLD
- 16h30** - Consulta Externa – Temas de Aprimoramentos
- 17h** - Encerramento

Agendamento das reuniões com as Comissões Gestora e Deliberativa

<https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/agenda>

- Agendamento das reuniões na agenda do portal do CT PMO/PLD
- Divulgação da pauta **até dois dias de antecedência** da reunião
 - **Visualizar detalhes**
- Ata publicada até 2 dias após as reuniões:
 - [Comissão Deliberativa](#)
 - [Comissão Gestora](#)

Próxima reunião da
Comissão Gestora
no dia 19 de junho.
Reuniões fixas bimestrais

junho de 2026						
dom	seg	ter	qua	qui	sex	sáb
5	6	7	8	9	10	11
31	1 15:00 Encontro	2	3	4	5	6
7	8 14:00 1ª Reuni	9	10	11	12	13
14	15	16 16:00 [Comiss]	17 15:00 Encontro	18	19 08:30 [Comiss]	20
21	22	23	24	25 14:00 PMO de	26 09:00 PMO de	27
28	29 15:00 Encontro	30	1	2	3	4

Leilões:

[PRT MME 135/2026](#) (DOU: 01/06): Estabelece as Diretrizes para a realização dos **Leilões** de Compra de Energia Elétrica Proveniente de Empreendimentos de Geração Existentes de 2026.

[PRT MME 136/2026](#) (DOU: 03/06): Estabelece as Diretrizes e a Sistemática para a realização dos **Leilões** para Contratação de Potência Elétrica, a partir de novos sistemas de armazenamento de energia em baterias, denominados "Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência, por meio de novos sistemas de armazenamento de energia em baterias com conteúdo nacional, de 2026 - **LRCAP de 2026 - Armazenamento Nacional**" e "Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência, por meio de novos sistemas de armazenamento de energia em baterias, de 2026 - **LRCAP de 2026 - Armazenamento**".

Aviso de Homologação e Adjudicação – LRCAP 2026:

[Leilão nº 2/2026-ANEEL](#) (LRCAP 2026 - UTEs a Gás Natural, Carvão Mineral e Hidrelétricas - **DOU: 12/06**): Produtos Termelétricos 2027 a 2030; e Produtos Hidrelétricos 2030 e 2031.

[Leilão nº 3/2026-ANEEL](#) (LRCAP 2026 - UTEs a Óleo e Biodiesel - **DOU: 12/06**): Produtos Termelétricos 2027 e 2030.

Alteração de características técnicas:

REA ANEEL 16.689/2026 (DOU: 10/06): Altera as características técnicas da **UTE Azulão II**.

- **Unificação** das outorgas das **UTES Azulão II e Azulão IV** em um **único empreendimento**
- **Ampliação da potência instalada** de **590,858 MW** (Azulão II e IV) para **602,485 MW** (Azulão II após a unificação com Azulão IV), sendo constituída por duas UGs, uma com 361 MW e outra com 242 MW



REA ANEEL 16.690/2026 (DOU: 10/06): Revoga a Portaria nº 2.606/SNTEP/MME/2023, que autorizou a **exploração da UTE Azulão IV**.

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 2.116/2026](#) (DOU: 12/06): Restabelecimento da OC da **UG4 (80 MW)** da **UHE Porto Colômbia** a partir da data de publicação do referido DSP.

- *Suspensão da OC mediante [DSP ANEEL 94/2026](#): Indisponibilidade Prolongada Programada decorrente de uma modernização e, posteriormente, de um curto circuito no estator durante os testes de comissionamento
- **Restabelecimento da OC em função da conclusão integral dos reparos necessários, com a disponibilidade da UG devidamente retomada e teste de comprovação de disponibilidade aprovado (realizado em: 22h15 de 02/06/2026 e 2h15 de 03/06/2026).

Unidades geradoras com operação comercial suspensa

Dispositivo Regulatório	Subsistema	Equip.	Usina
2.360/25	N	UG18 (390 MW)	UHE Tucuruí
3.925/25	NE	UG5 (70 MW)	UHE P. Afonso II
1.039/26	N	UG7 (611 MW)	UHE B. Monte

[DSP ANEEL 2.120/2026](#) (DOU: 15/06): Liberação para operação em teste da UG2 (57,393 MW) da UTE Manaus I a partir de 12/06/2026.

[DSP ANEEL 2.149/2026](#) (DOU: 16/06): Liberação para operação em teste da UG1 (57,393 MW) da UTE Manaus I a partir de 16/06/2026. Usina do LRCAP de 2022.

- *Período de suprimento: 31/12/2026 a 30/12/2041.
- *Potência instalada (e habilitada): 162,905 MW (9 UGs)

Características Técnicas:

[DSP ANEEL 2.145/2026](#) (DOU: 17/06): registro das UGs de contingência da UTE Trombudo.

Apresentação de Informações - Mercado de Energia:

[PRT MME 138/2026](#) (DOU: 16/06 - edição extra): Estabelece procedimentos para a apresentação de informações, pelos agentes do setor elétrico, referentes aos respectivos mercados ou cargas, e institui a Comissão Permanente de Análise e Acompanhamento do Mercado de Energia Elétrica - COPAM.

Pesquisa de Satisfação dos Serviços – CCEE

- A **Centralidade no Cliente** é um dos nossos **objetivos estratégicos** e leva em consideração o nosso compromisso com a evolução contínua em processos, serviços e decisões.
 - Evolução no modelo de Pesquisa de Satisfação dos Serviços para um modelo mais robusto, refletindo o escopo de cada serviço e também evidenciando lacunas em etapas específicas.
 - Três métricas:
 - NPS – Net Promoter Score: reputação do serviço
 - CSAT – Customer Satisfaction Score: nível de satisfação em pontos específicos da jornada
 - CES – Customer Effort Score: esforço necessário para o cliente utilizar o serviço ou concluir determinada etapa
 - Assertividade nas avaliações acerca das dores e necessidades dos clientes, bem como na elaboração dos planos de ação.



Sua opinião melhora nossos serviços – participe!

NS

nao.resposta@ccee.org.br via SurveyMonkey <member@surveymonkeyuser.com>

Para: ☺ Nao Responda

😊 Responder ↩ Responder a todos

Avaliação dos serviços prestados pela CCEE

Sua opinião pode fazer a diferença!

Queremos entender como podemos melhorar os serviços que você utiliza no seu dia a dia. Para isso, preparamos uma pesquisa rápida e objetiva, na qual você pode avaliar apenas os serviços que desejar.

Sua participação nos ajuda a evoluir e aprimorar nossos serviços para atender melhor às suas necessidades.

★ Prazo para participar: até 26/06 às 18h (horário de Brasília).

Atenção: este link é exclusivo para sua conta. Não encaminhe este e-mail.

Agradecemos sua colaboração!

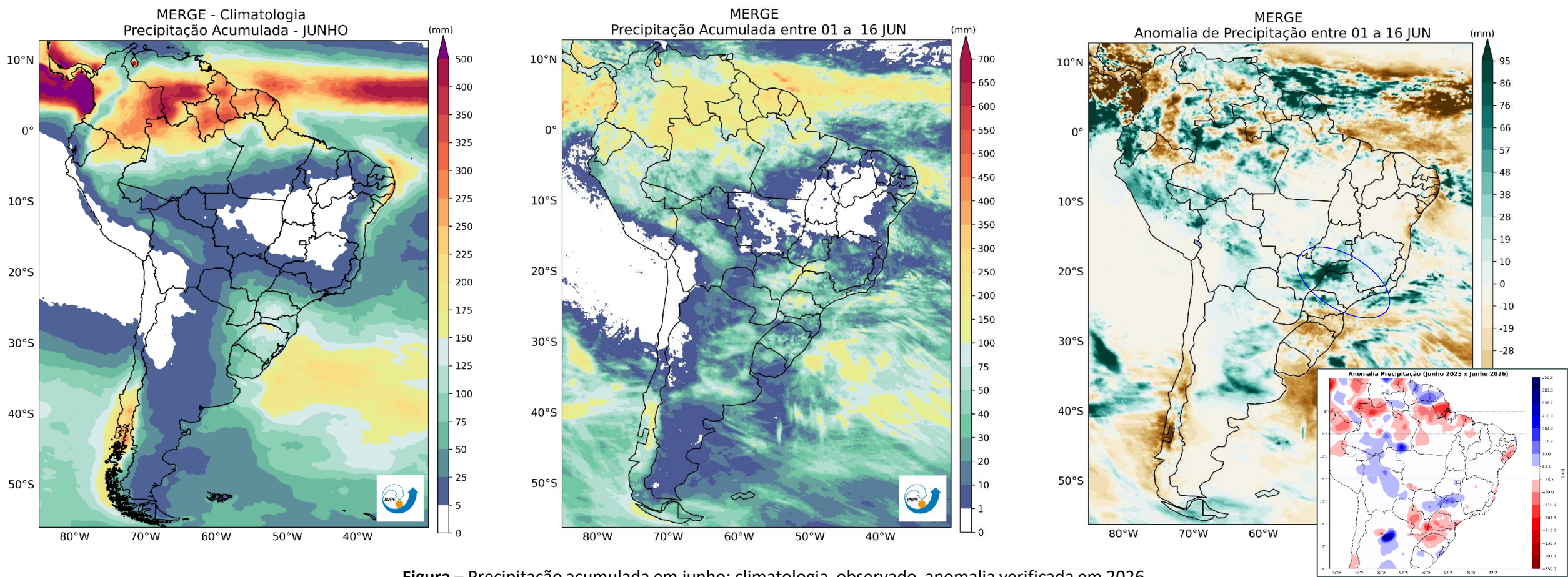
Atenciosamente,
Gerência de Relacionamento com o Cliente

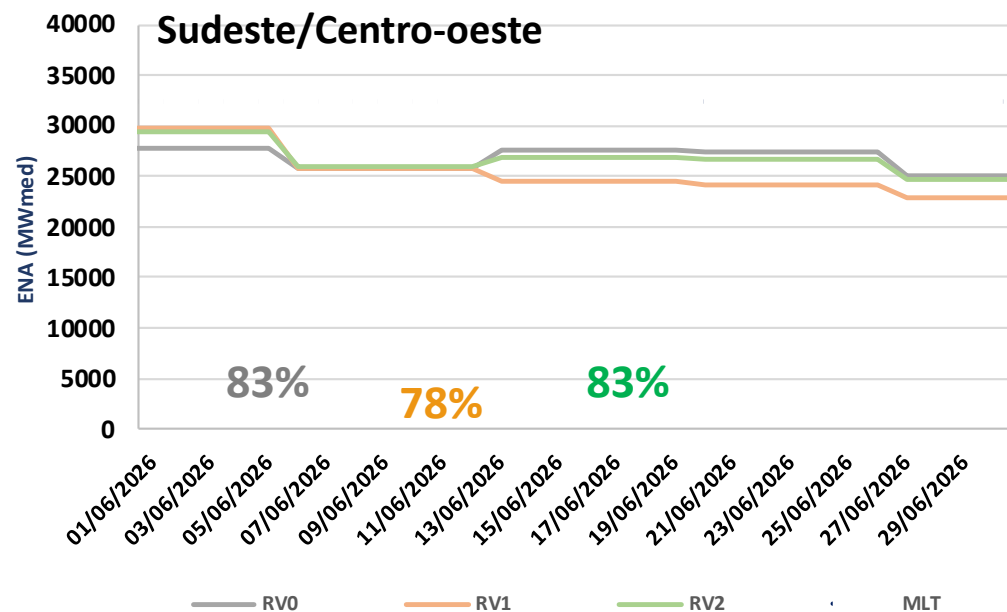
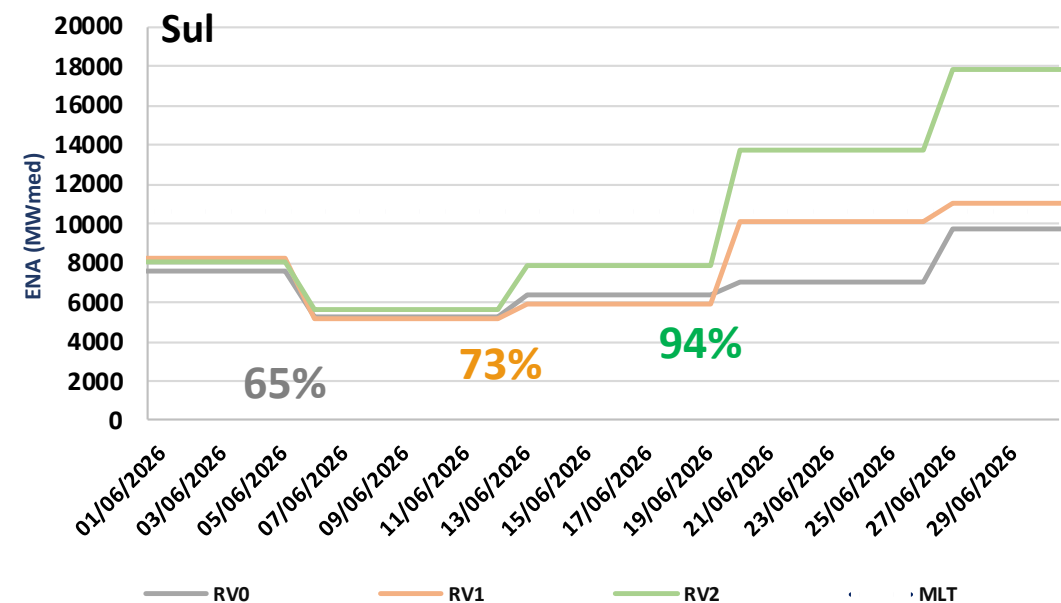
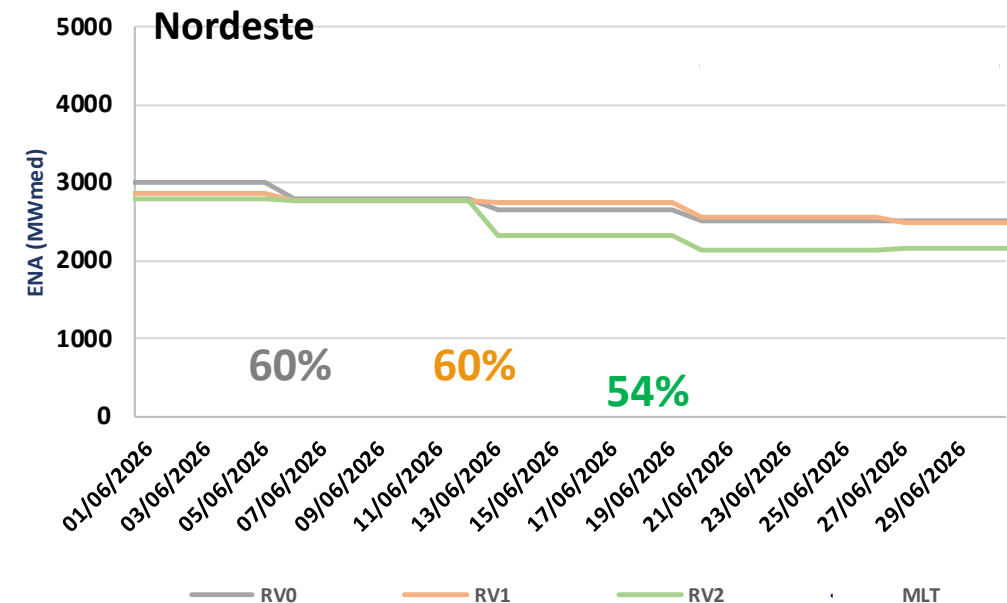
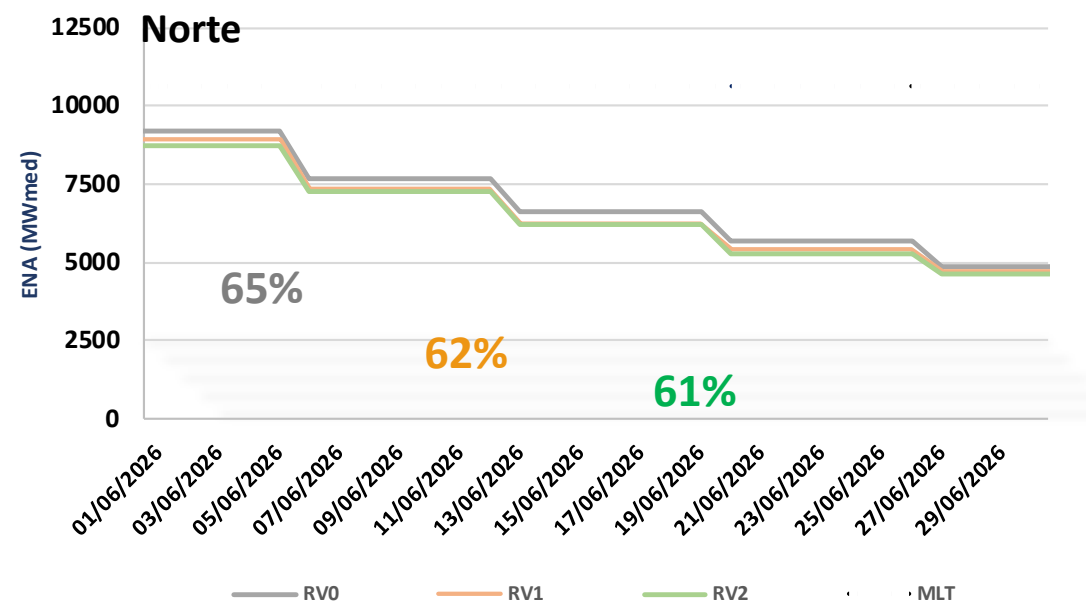
Serviços:

Cálculo e Publicação do PLD | Encontro do PLD | Boletins (infoPLD e InfoBandeira Tarifária)

Período de resposta: 22/06/2026 a 26/06/2026

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

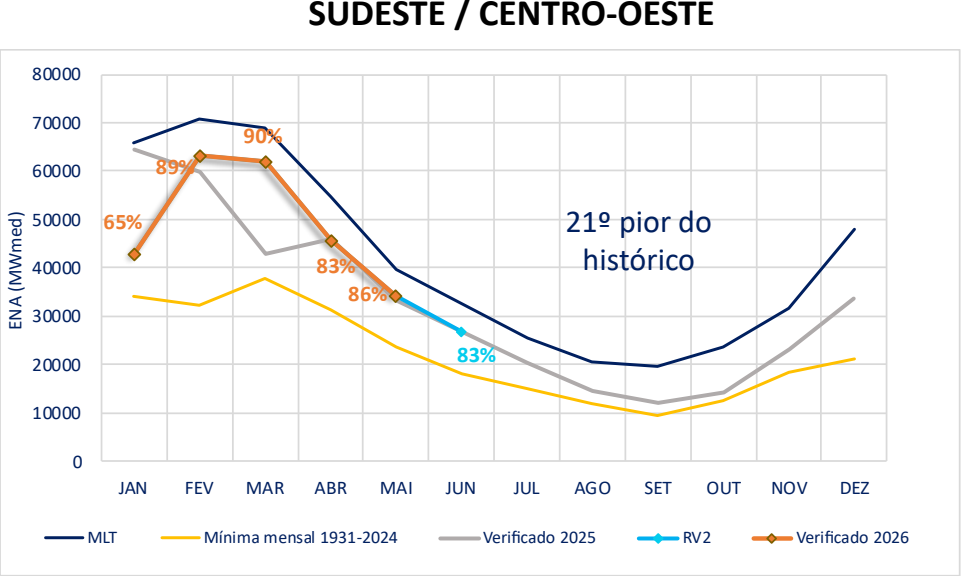
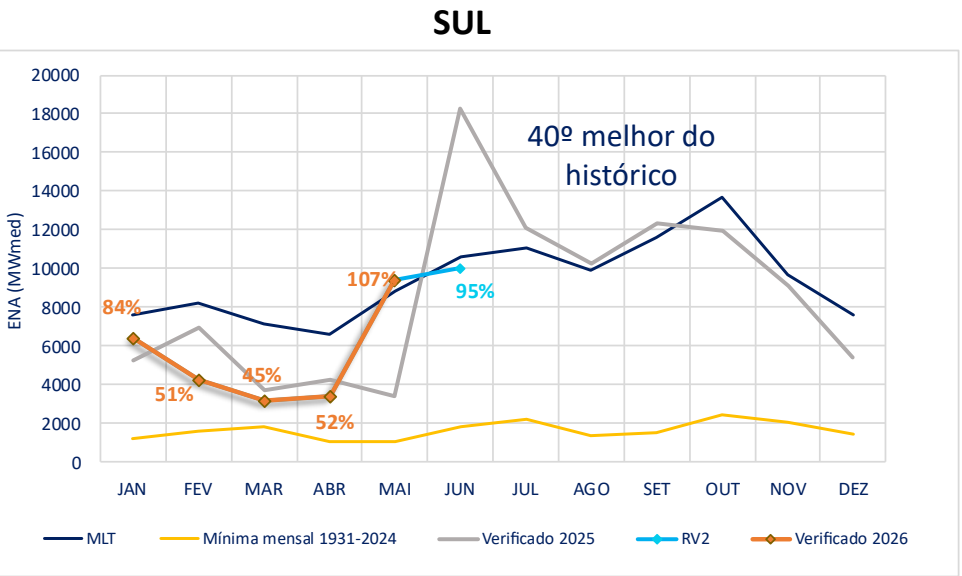
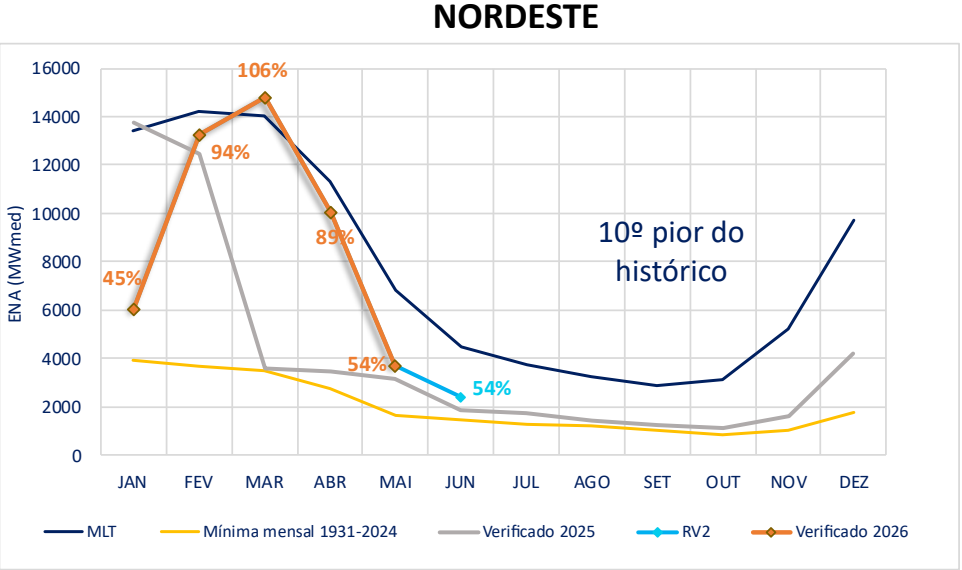
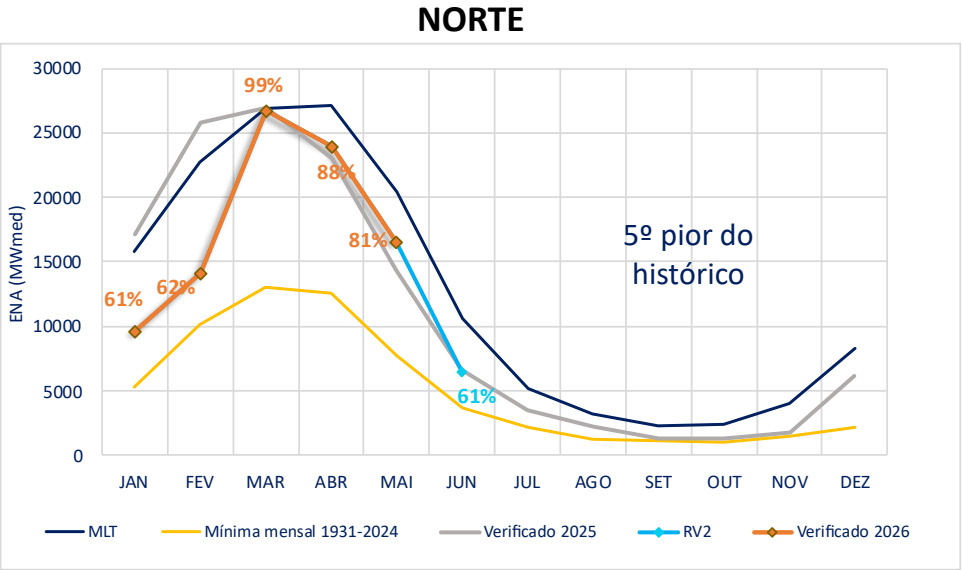




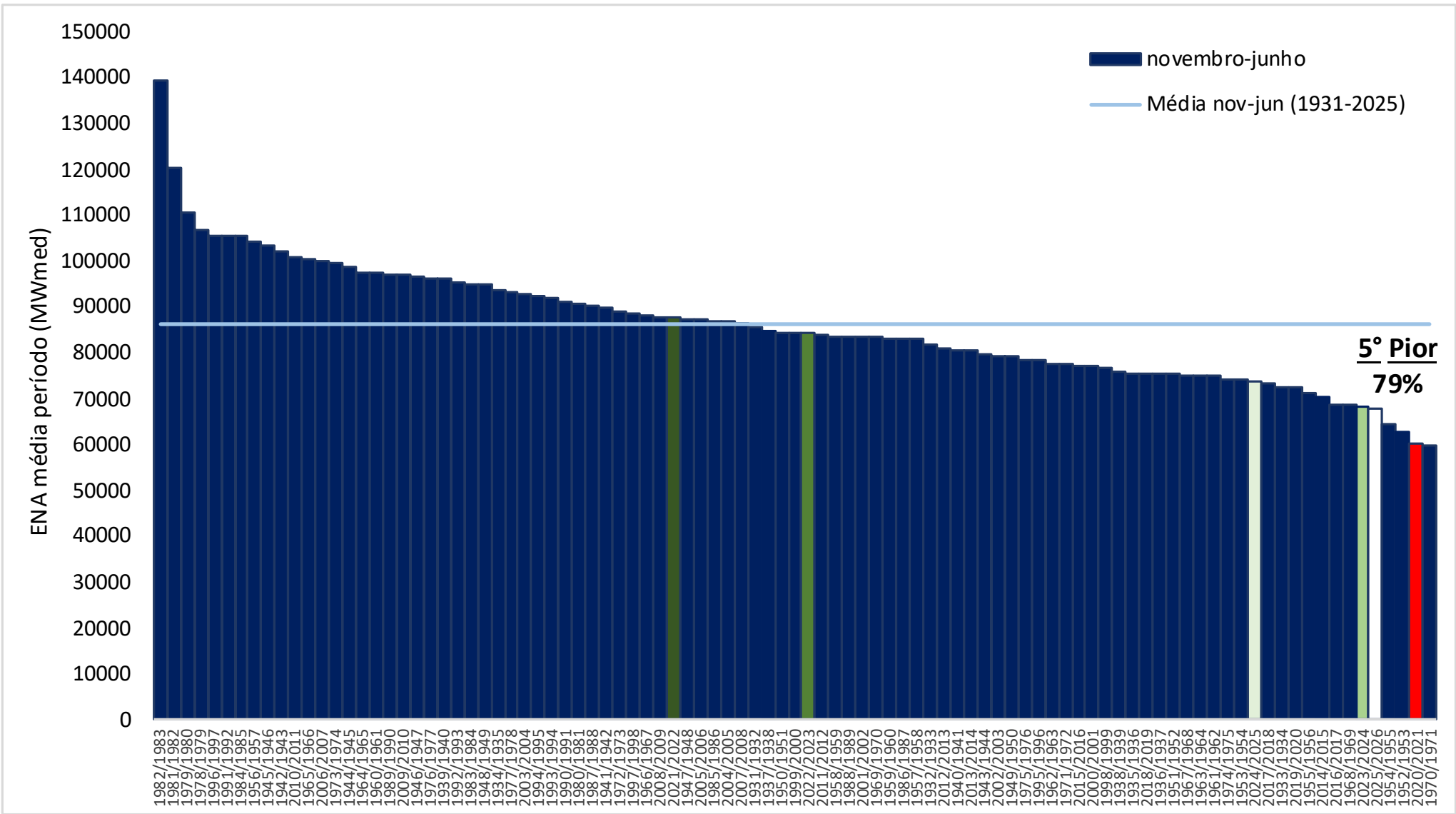
energia natural e afluyente por submercado
revisão 2 – junho/2026

SIN

45.722 MWmed
(79% da MLT)
12º pior do hist.



energia natural afluente
SIN – novembro a junho*



*RV2 de junho de 2026

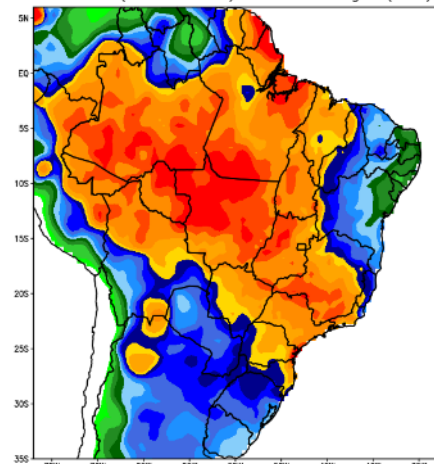
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

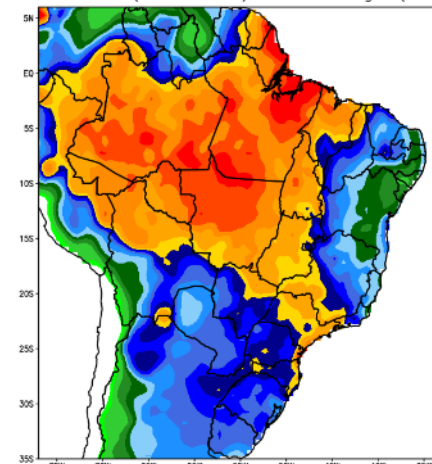
1º semestre

Janeiro a Junho

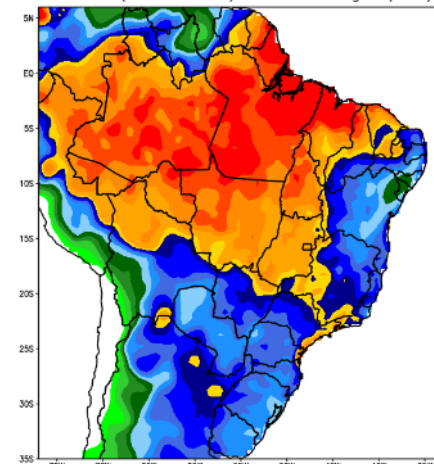
Janeiro (1981–2010) – Climatologia (mm)



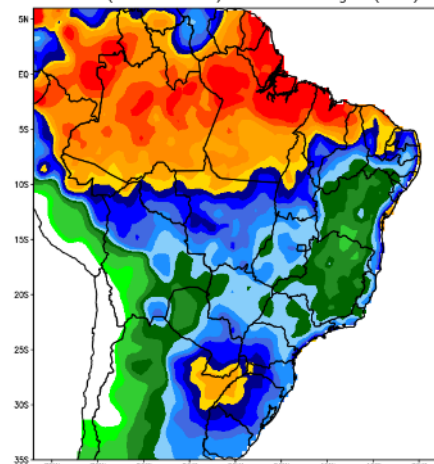
Fevereiro (1981–2010) – Climatologia (mm)



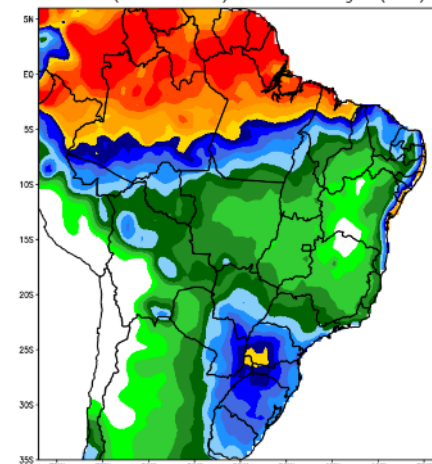
Março (1981–2010) – Climatologia (mm)



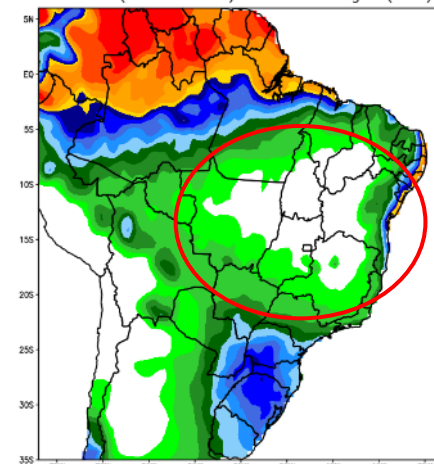
Abril (1981–2010) – Climatologia (mm)



Maió (1981–2010) – Climatologia (mm)



Junho (1981–2010) – Climatologia (mm)



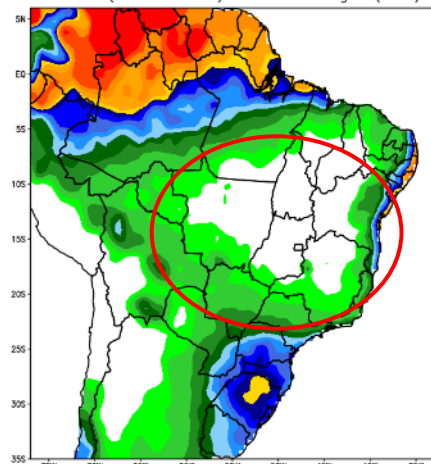
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

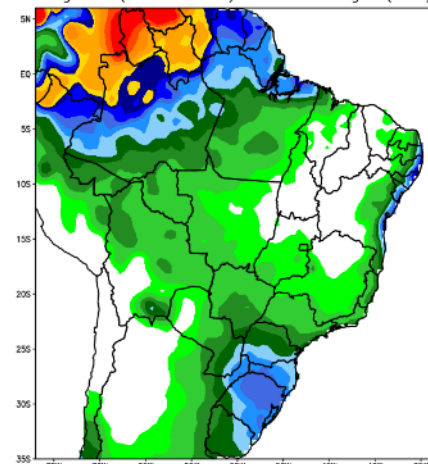
2º semestre

Julho a Dezembro

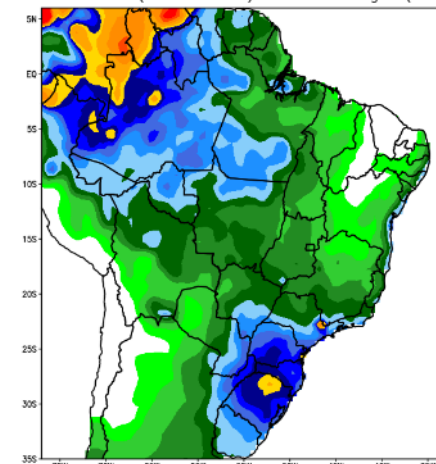
Julho (1981–2010) – Climatologia (mm)



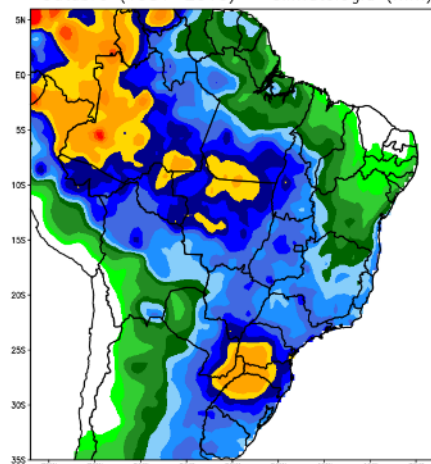
Agosto (1981–2010) – Climatologia (mm)



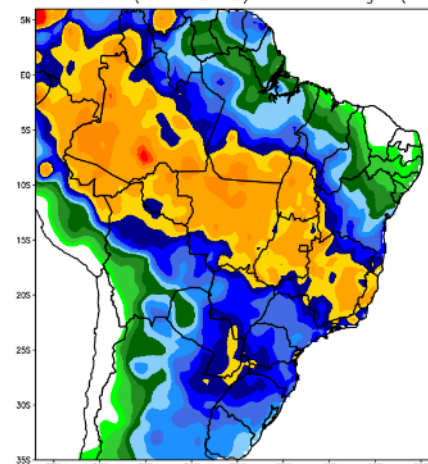
Setembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



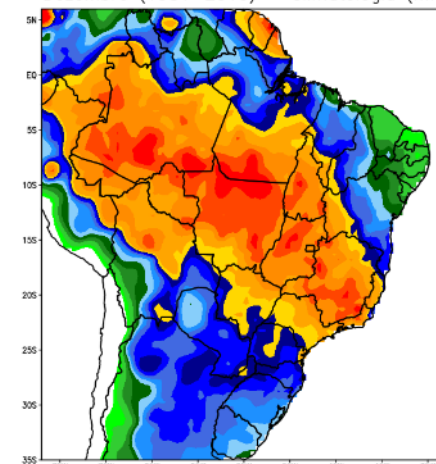
Outubro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Novembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Dezembro (1981–2010) – Climatologia (mm)

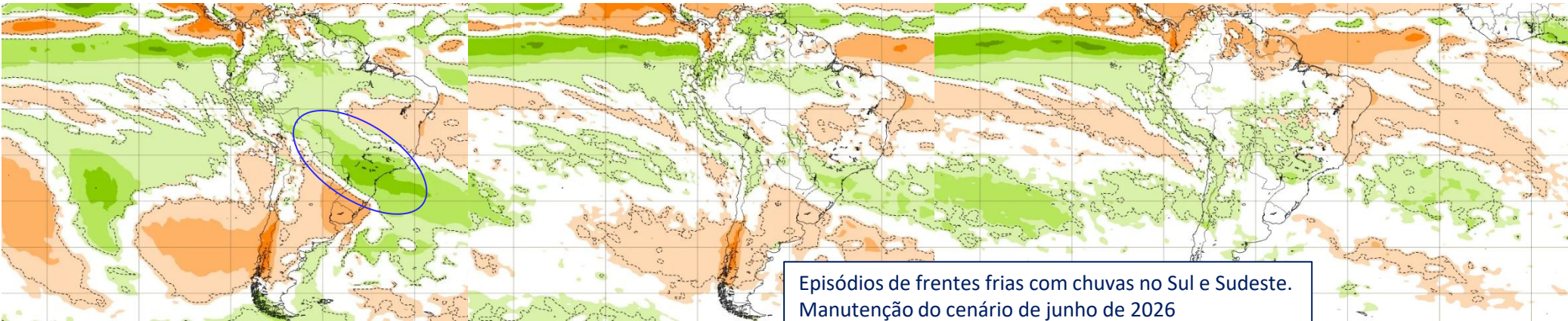


ECMWF
20260616

22 a 29/jun

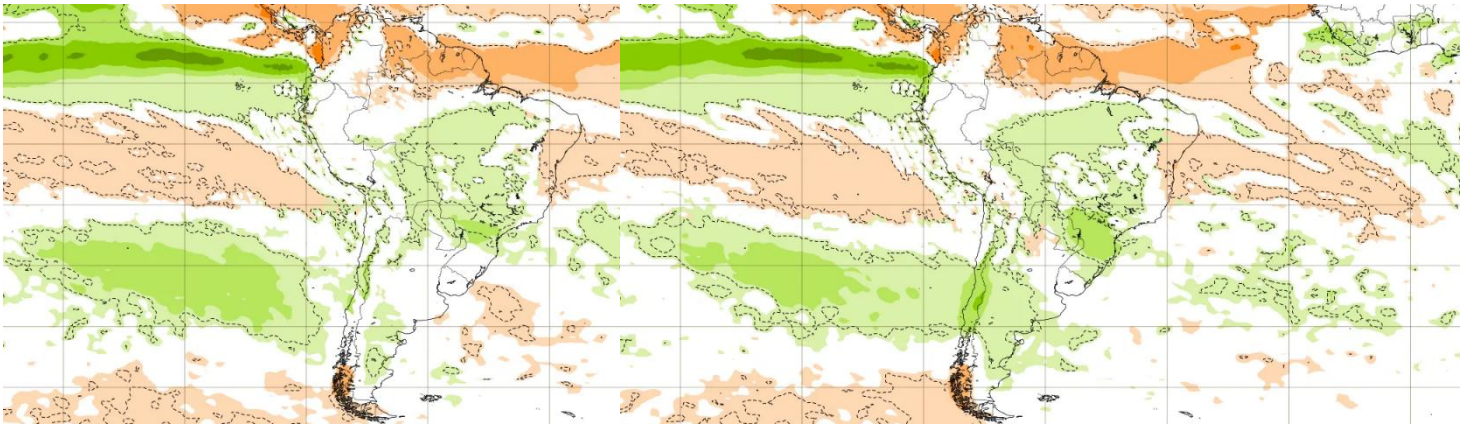
29 a 06/jul

06 a 13/jul



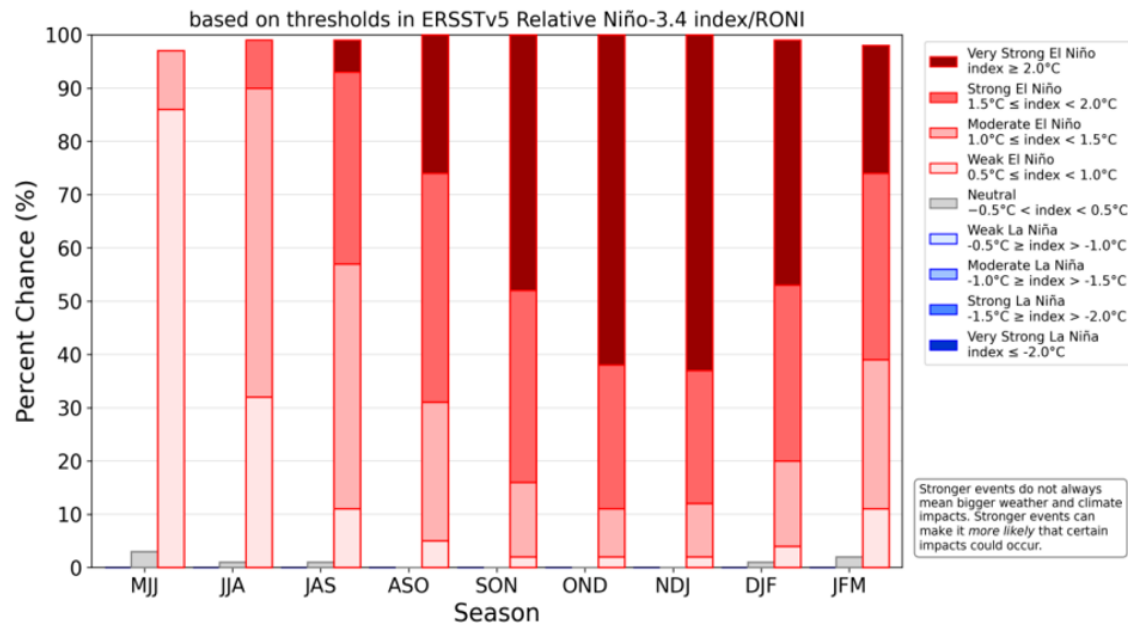
13 a 20/jul

20 a 27/jul



Outubro/Novembro/Dezembro

NOAA CPC ENSO Strength Probabilities (issued June 2026)



- Entre novembro de 2026 e janeiro de 2027, há 63% de chance de um El Niño muito forte.

ECMWF Seasonal Forecast

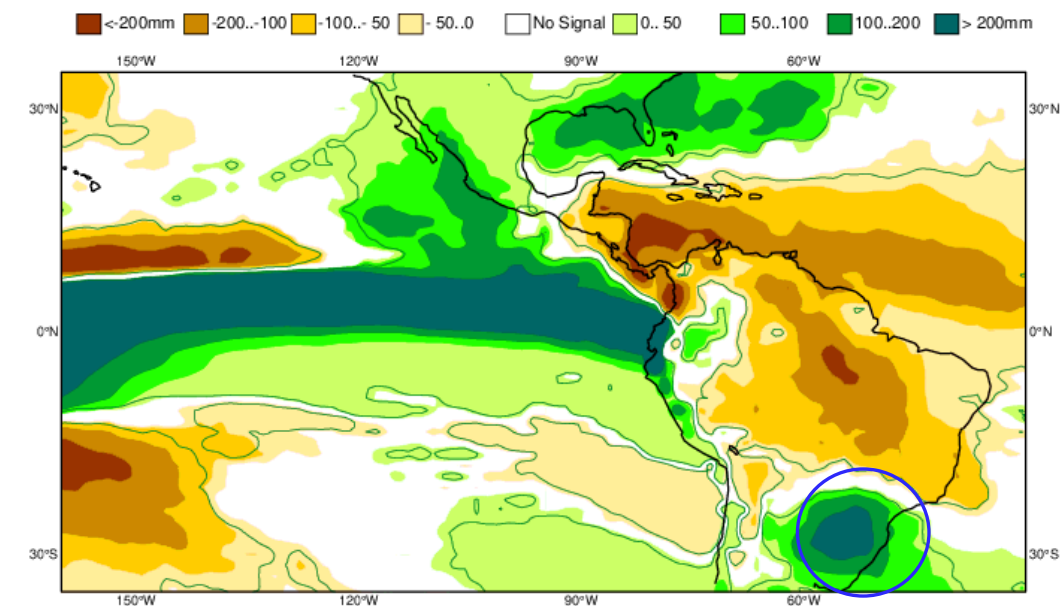
Mean precipitation anomaly

Forecast start is 01/06/26, climate period is 1993-2016
Ensemble size = 51, climate size = 600

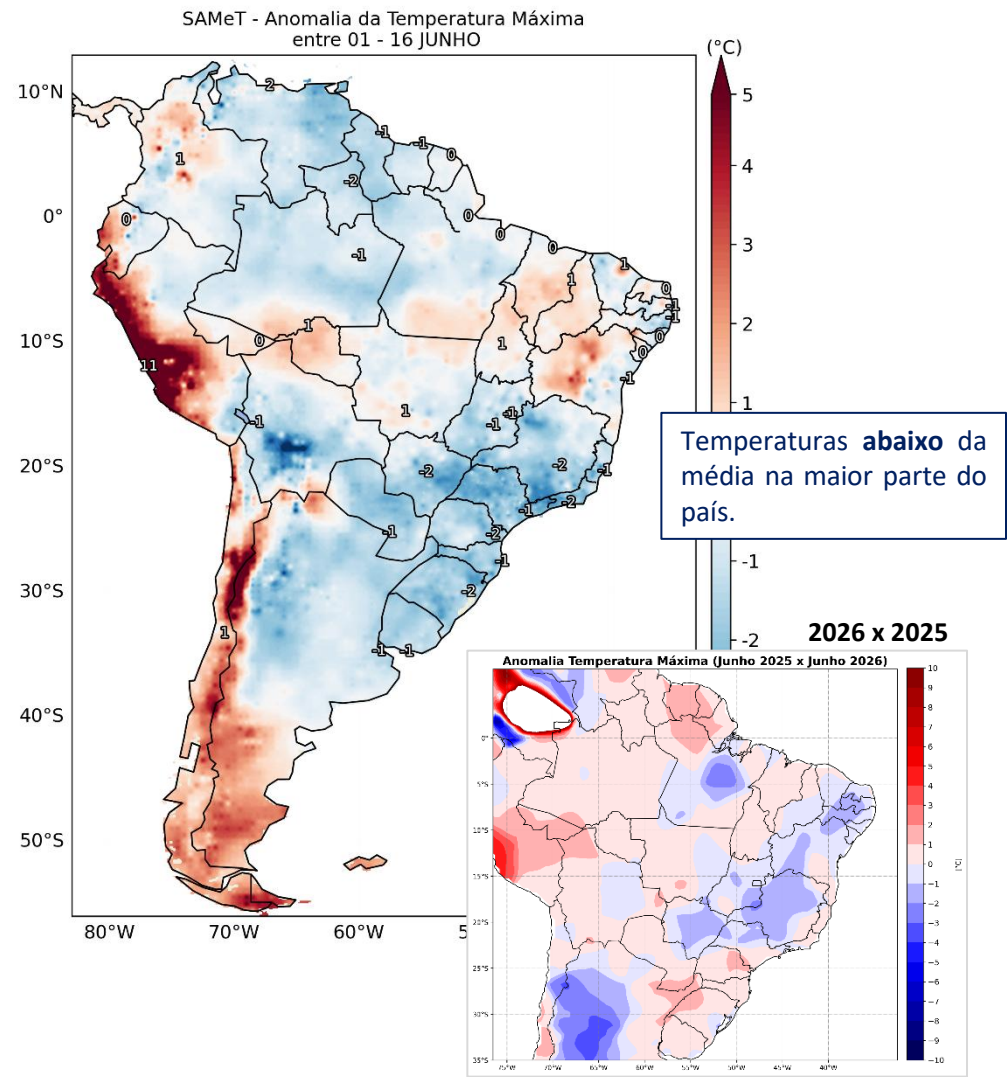
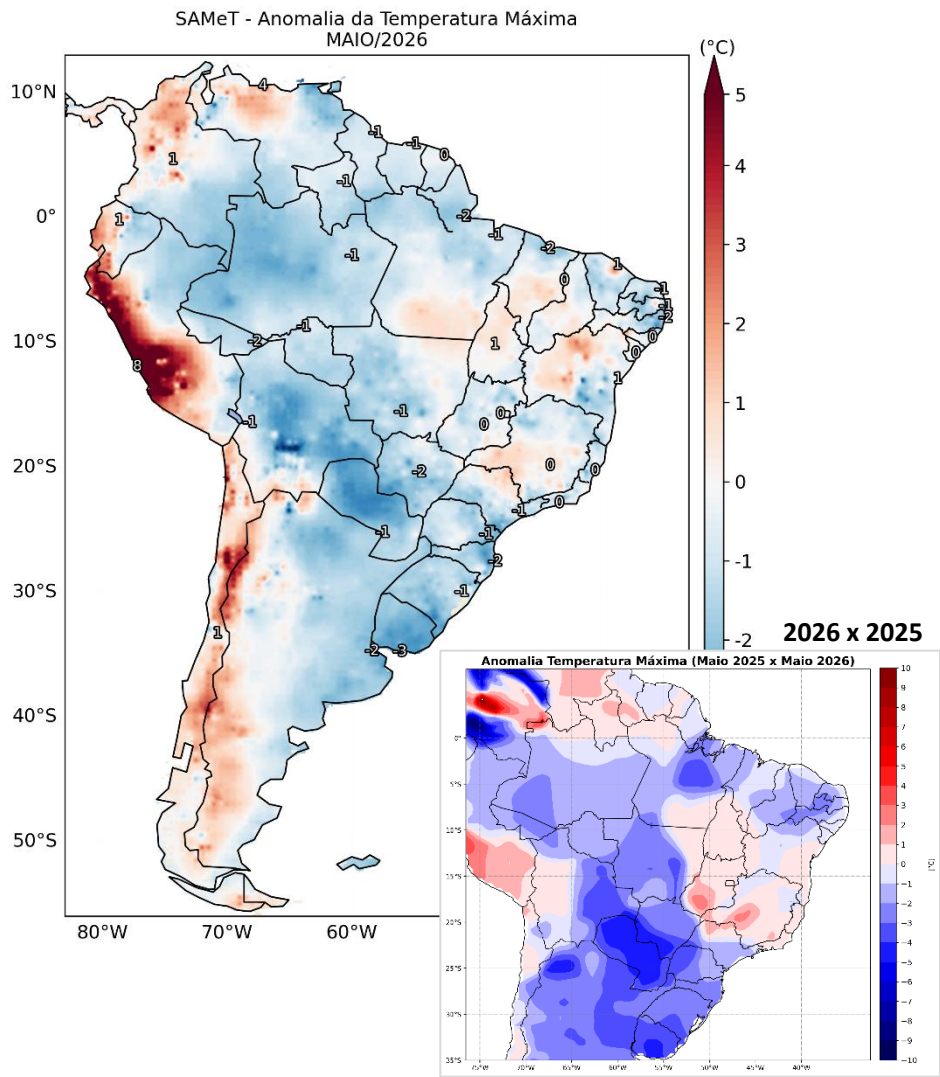
System 5

OND 2026

Shaded areas significant at 10% level
Solid contour at 1% level



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em maio e junho de 2026



Temperaturas **abaixo** da média na maior parte do país.

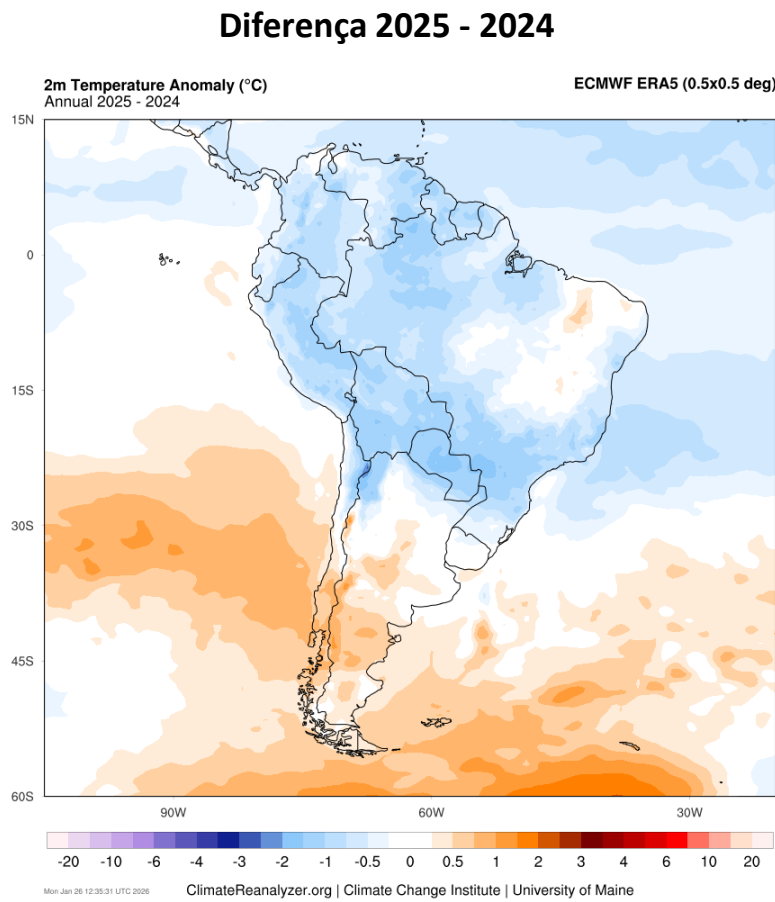
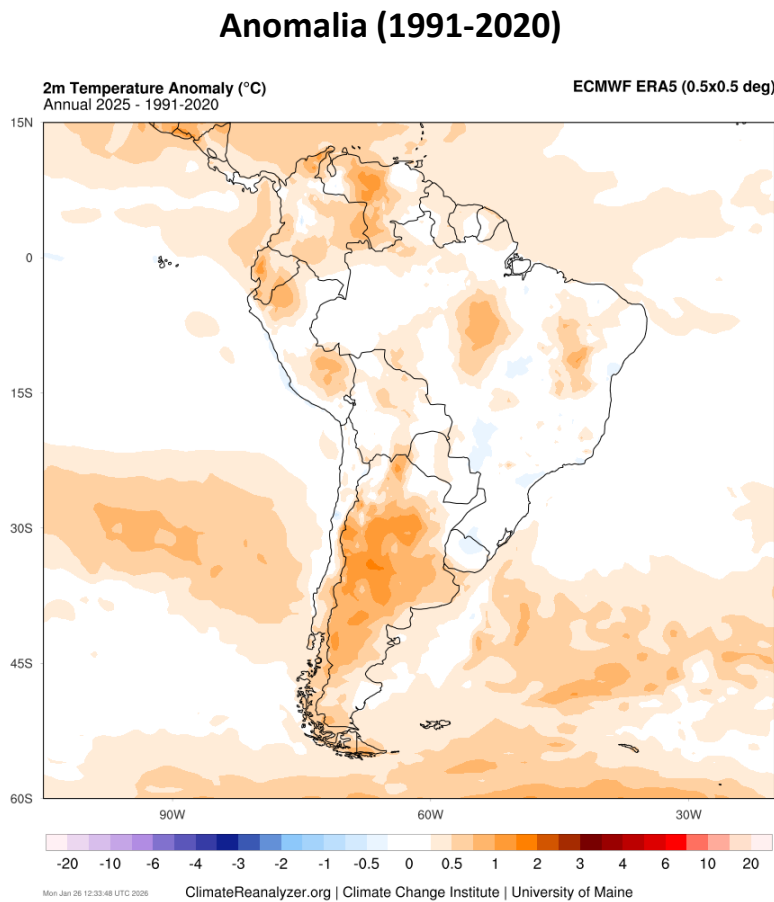
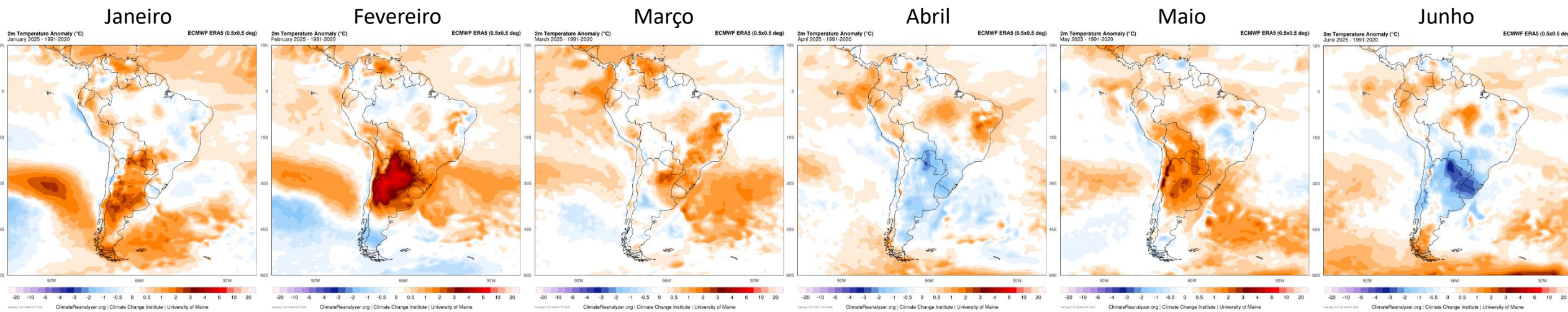


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

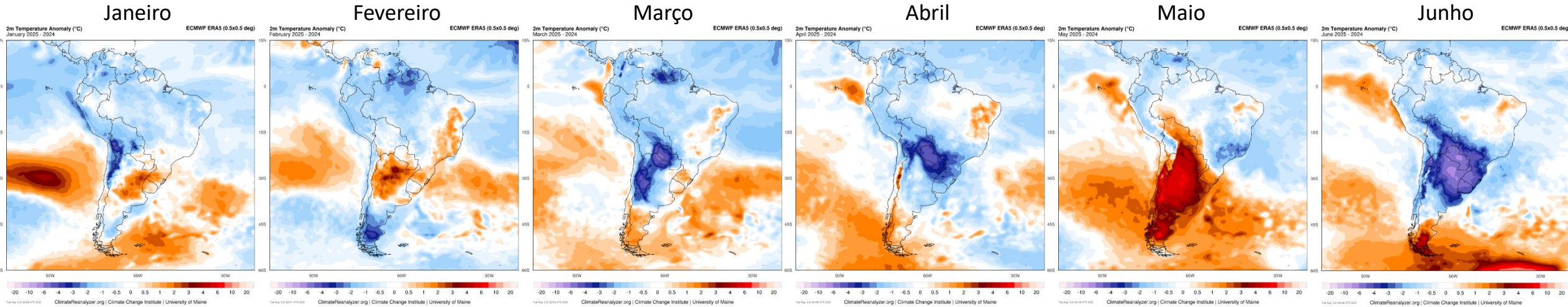
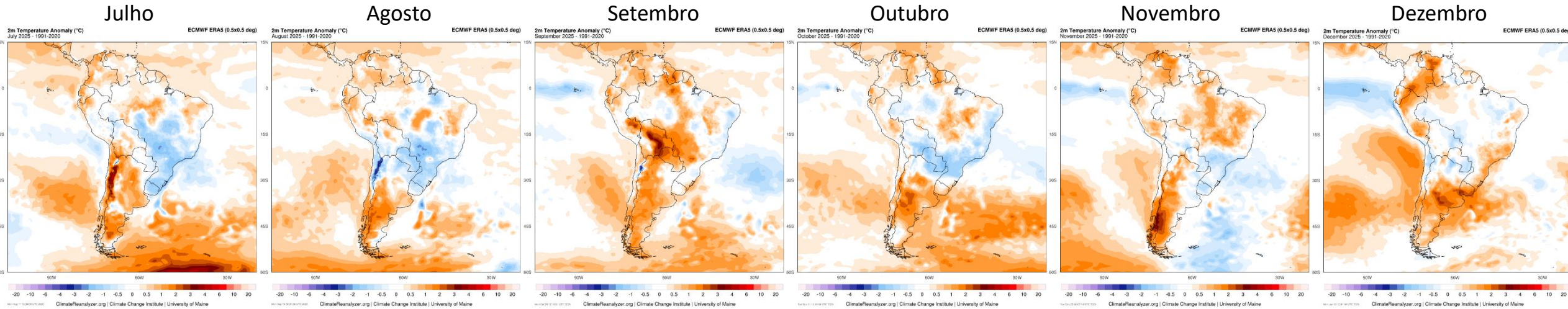


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2025 - 2024

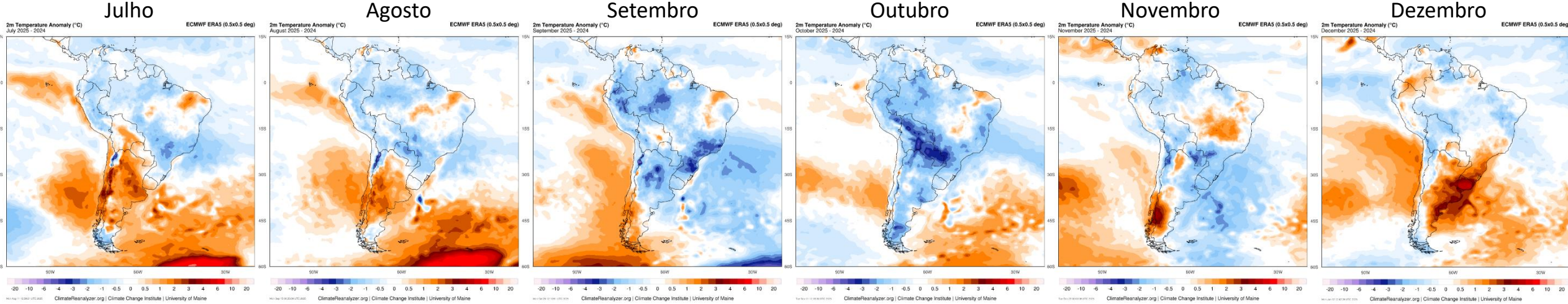
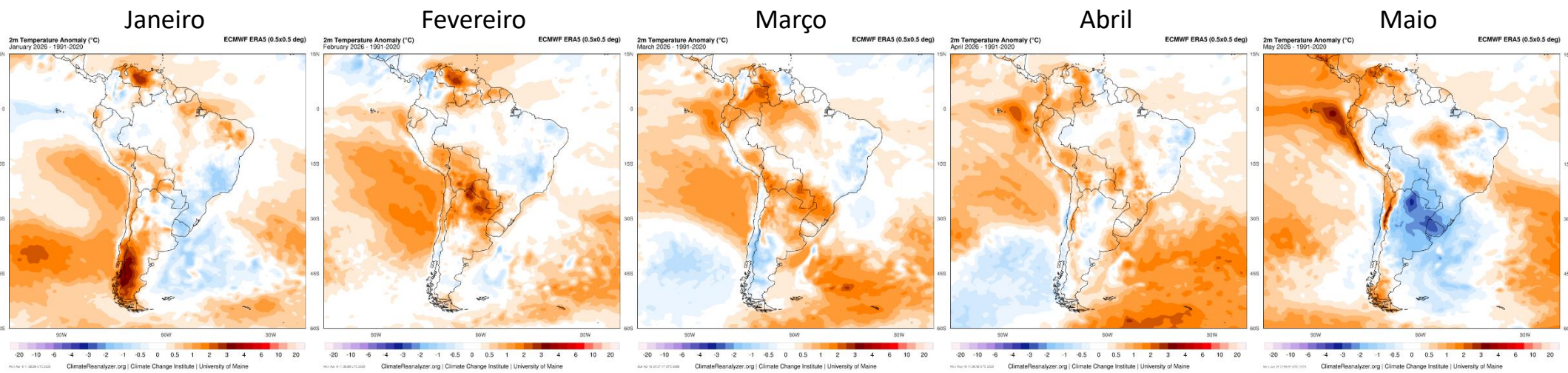


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

Anomalia (1991-2020)



Diferença 2026 - 2025

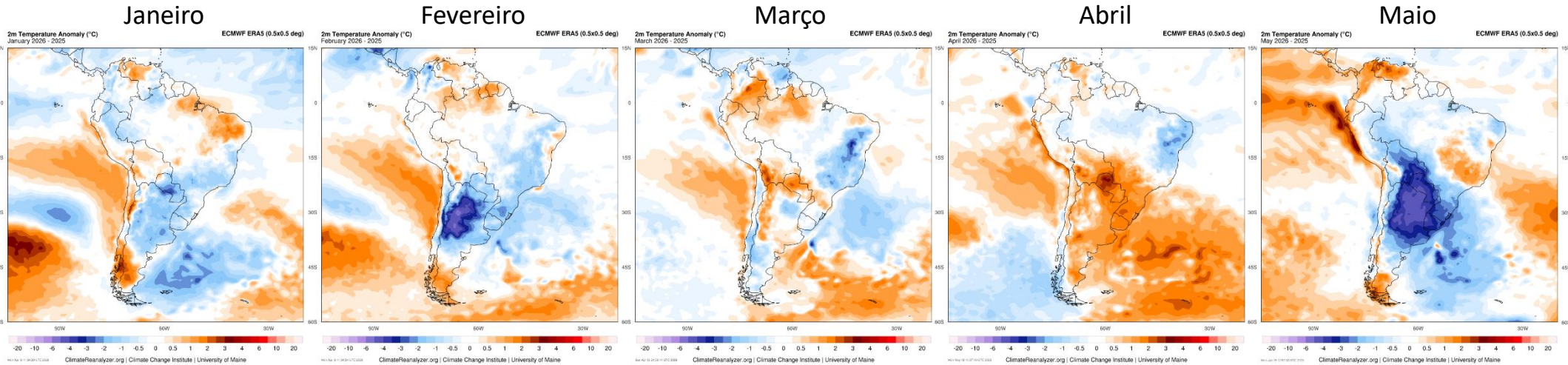


Figura – Anomalia das temperatura média observada.

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



INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Alta de **+0,58%** em maio, ante +0,67% no mês anterior. O grupo **Alimentação e bebidas** destacou-se com **maior impacto** (+0,29 p.p.) e variação (+1,33%). Nos últimos 12 meses, o IPCA acumula alta de 4,72%, acima dos 4,39% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em maio de 2025, a taxa foi de +0,26%.

IGP-M

Alta de **+0,21%** na primeira prévia de junho, ante +0,27% no mesmo período do mês anterior. Todos os seus componentes apresentaram alta: o IPA-M desacelerou para +0,09%, impulsionado principalmente pelo subcomponente **produtos industriais (-0,14%)**, o IPC-M desacelerou para +0,32% e o INCC-M acelerou para +0,77%.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Comércio

Queda de **-1,5% m/m** no **varejo restrito** e **-0,7% m/m** no **varejo ampliado** em abril. Na comparação anual, o volume de vendas avançou +1,0% no varejo restrito e +1,4% no varejo ampliado. Em termos de variação mensal, o comércio varejista teve predominância de taxas negativas, atingindo 6 das 8 atividades, destacando-se Combustíveis e lubrificantes (-6,2%).

Serviços

Alta de **+1,2% m/m** no volume de serviços em abril, puxada principalmente pelas atividades de **Transportes** (+0,9%). Na comparação anual, alta de +1,9%, impulsionado por serviços de Informação e Comunicação (+6,3%).

Produção industrial

Avanço de **+0,7% m/m** em abril, quarta taxa positiva consecutiva. Na comparação anual, expansão de 2,7%, após alta de +4,4% no mês anterior. A alta registrada em abril atingiu duas das quatro grandes categorias econômicas, e 14 dos 25 ramos pesquisados.

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

Alta de **+0,5% m/m** em abril na série dessazonalizada, com estabilidade na agropecuária, e crescimento de +0,4% na indústria e +0,3% em serviços. Nos últimos 12 meses, o índice teve alta de +1,6%.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Incerteza da Economia (IIE-Br)

+110,9 pontos em maio, queda de 6,3 pontos. Em médias móveis trimestrais, o indicador avançou 1,7 ponto, para 114,4 pontos. Esse resultado foi influenciado pela queda do componente de Mídia, que foi impactado pelo **cessar-fogo temporário na guerra do Irã, Estados Unidos e Israel**, segundo a FGV.



EXTERIOR

Balança Comercial

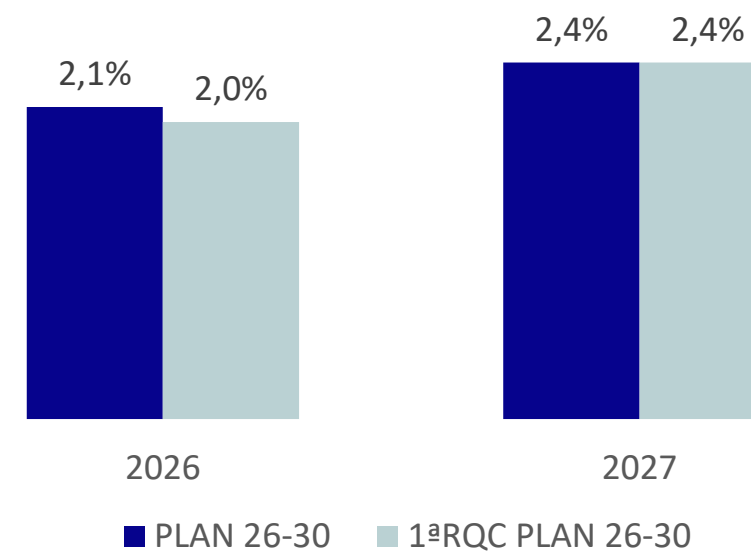
Superávit de US\$ 4,6 bilhões até a segunda semana de junho, com exportações totalizando US\$ 16,4 bilhões (+25,3% a/a) e importações US\$ 11,7 bilhões (+12,3% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 164,9 bilhões (+10,4% a/a) e as importações totalizaram US\$ 127,6 bilhões (+4,4% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 37,3 bilhões** (+37,1% a/a).

Mercado eleva as projeções de inflação e juros

		2026	2027
	PIB %	▲ 1,96	= 1,70
	Câmbio R\$/US\$	▲ 5,20	▲ 5,25
	Selic %	▲ 13,75	▲ 12,00
	IPCA %	▲ 5,30	▲ 4,10

Fonte: Boletim Focus 12/06/2026

PIB

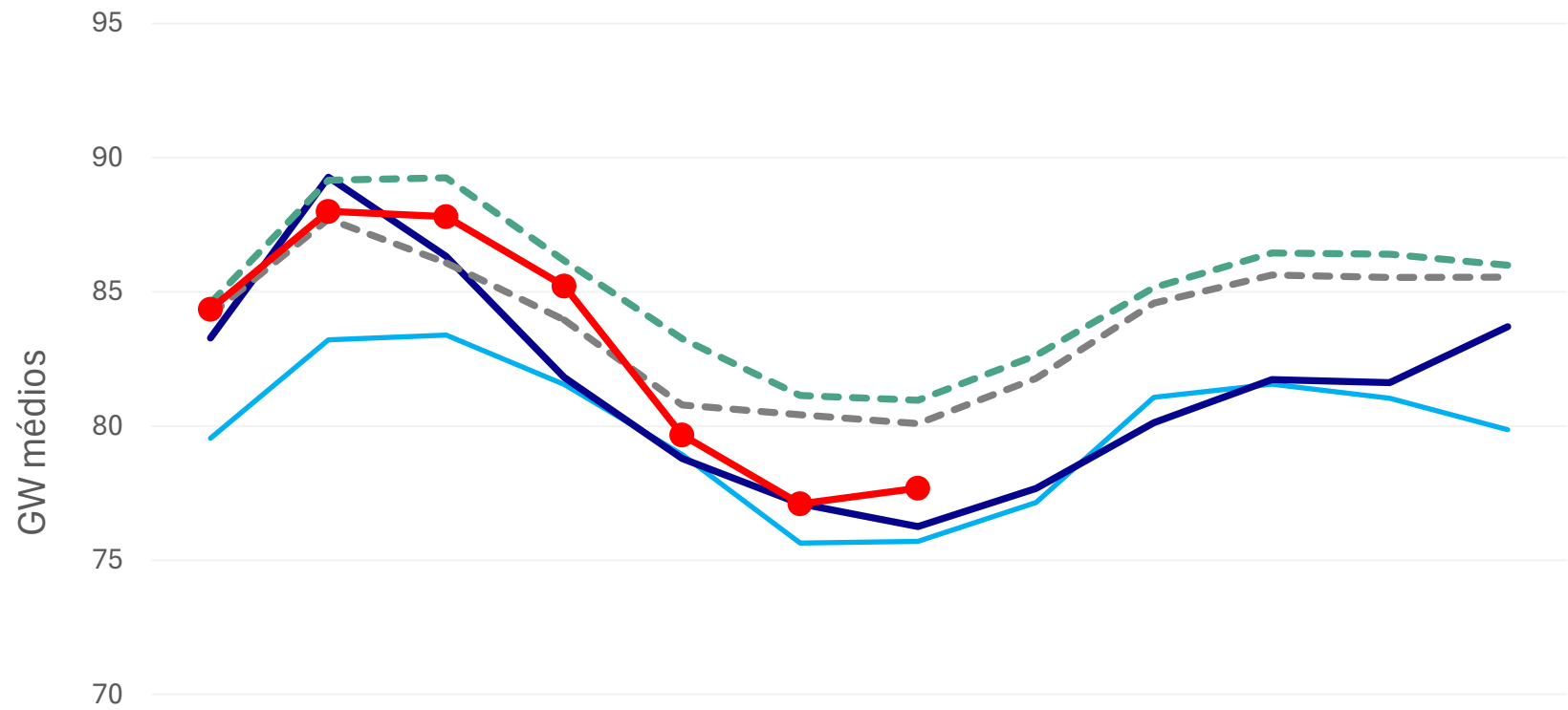


Carga Junho/26

Revisão 2 de Junho de 2026

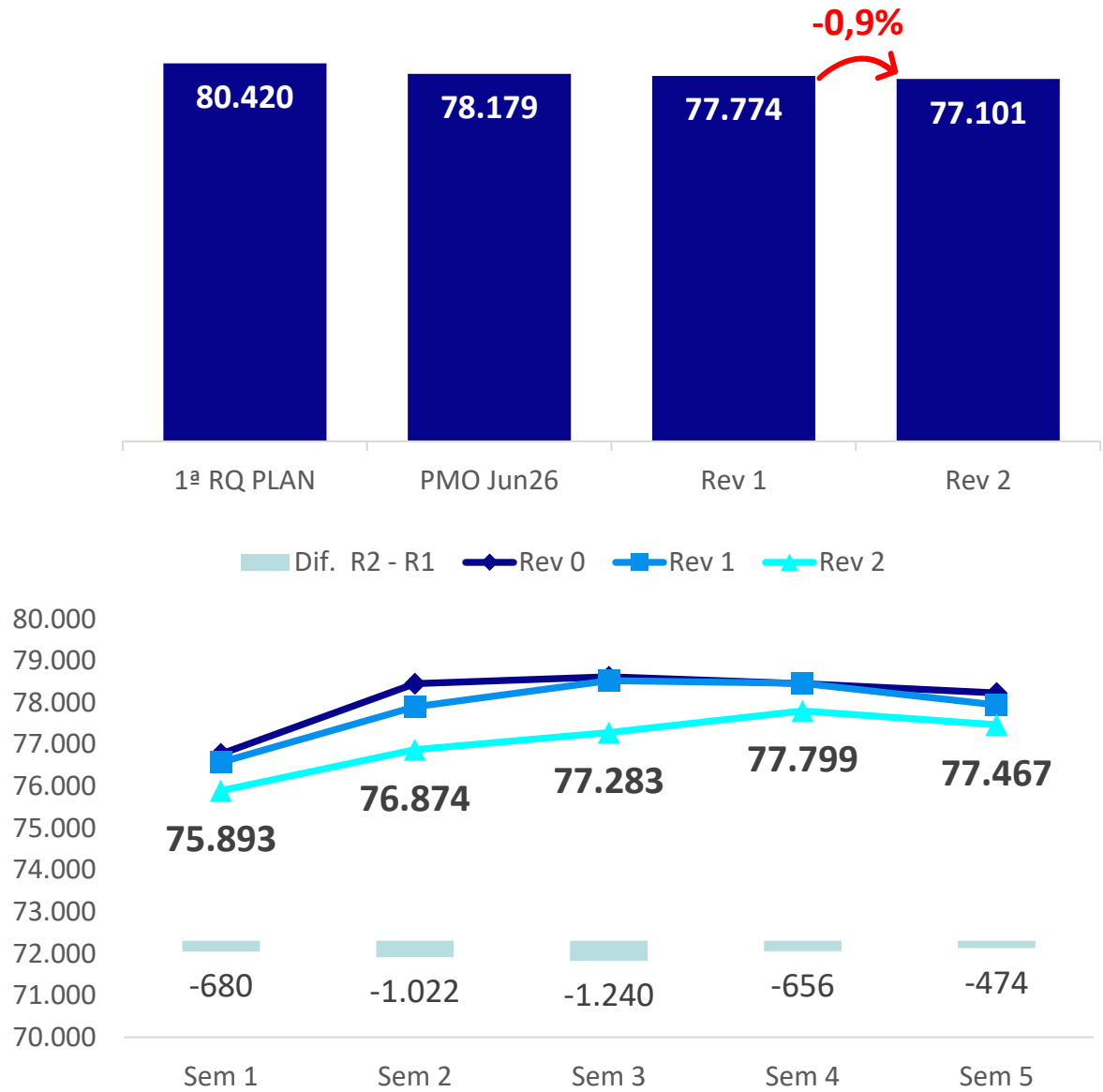
ccee



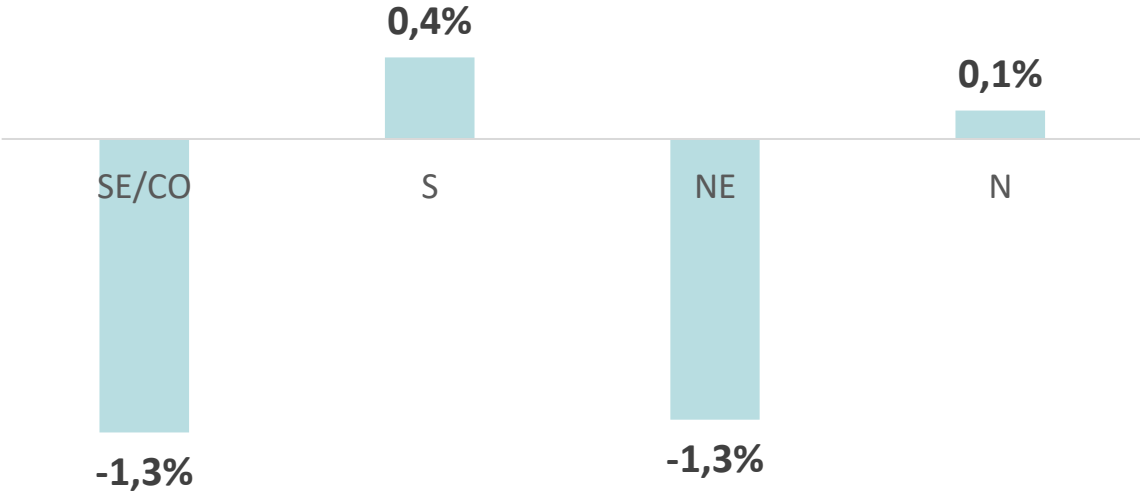


	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	76,3	77,7	80,1	81,7	81,6	83,7
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
PMO Jun/26(rev2)	84,4	88,0	87,8	85,2	79,7	77,1	77,7					
Dif. PMO rev2 - 1ªRQC	0,2	0,3	1,7	1,3	-1,1	-3,3	-2,4					

carga mensal e semanal do SIN - MWm

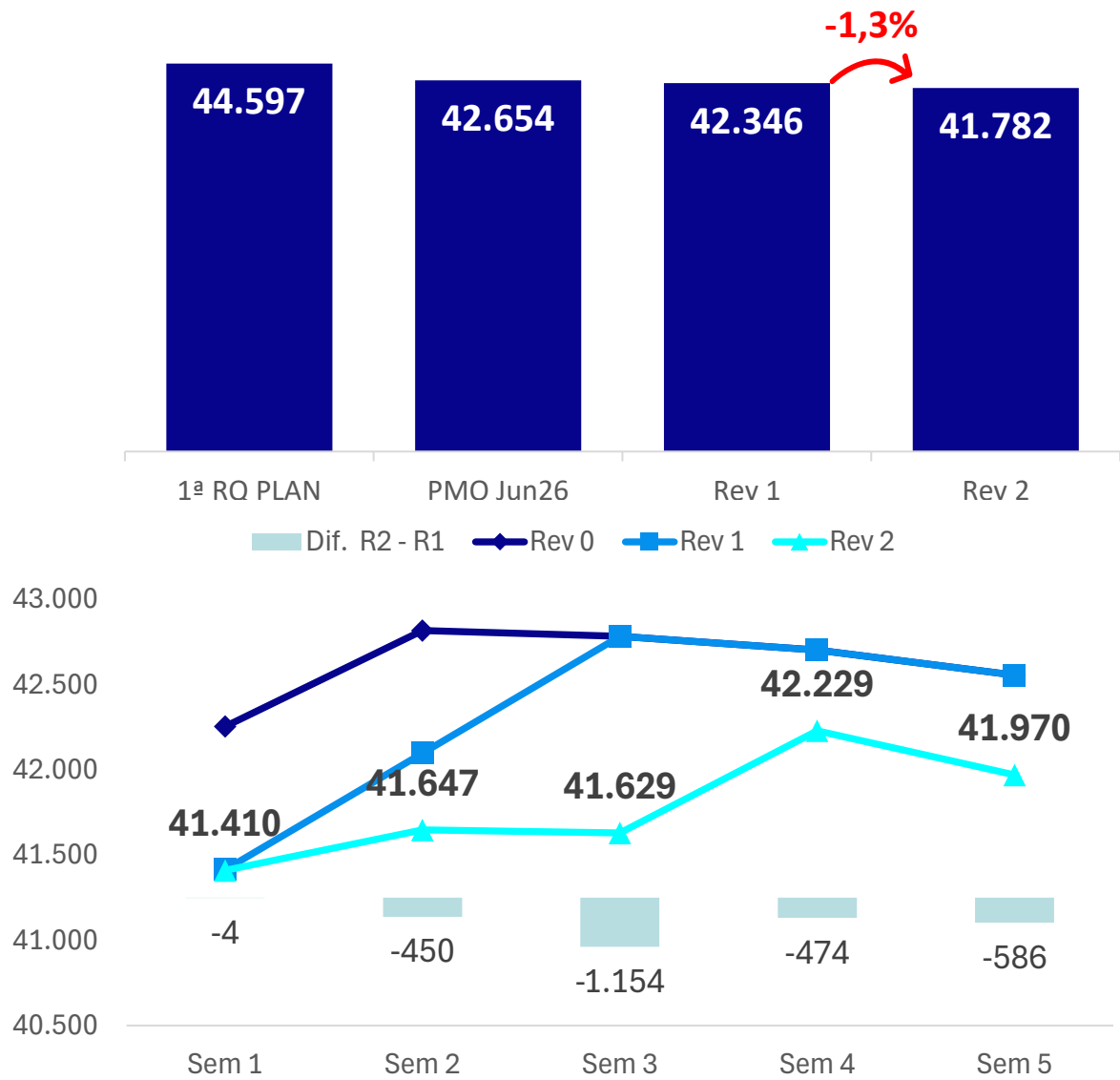


variação entre as revisões

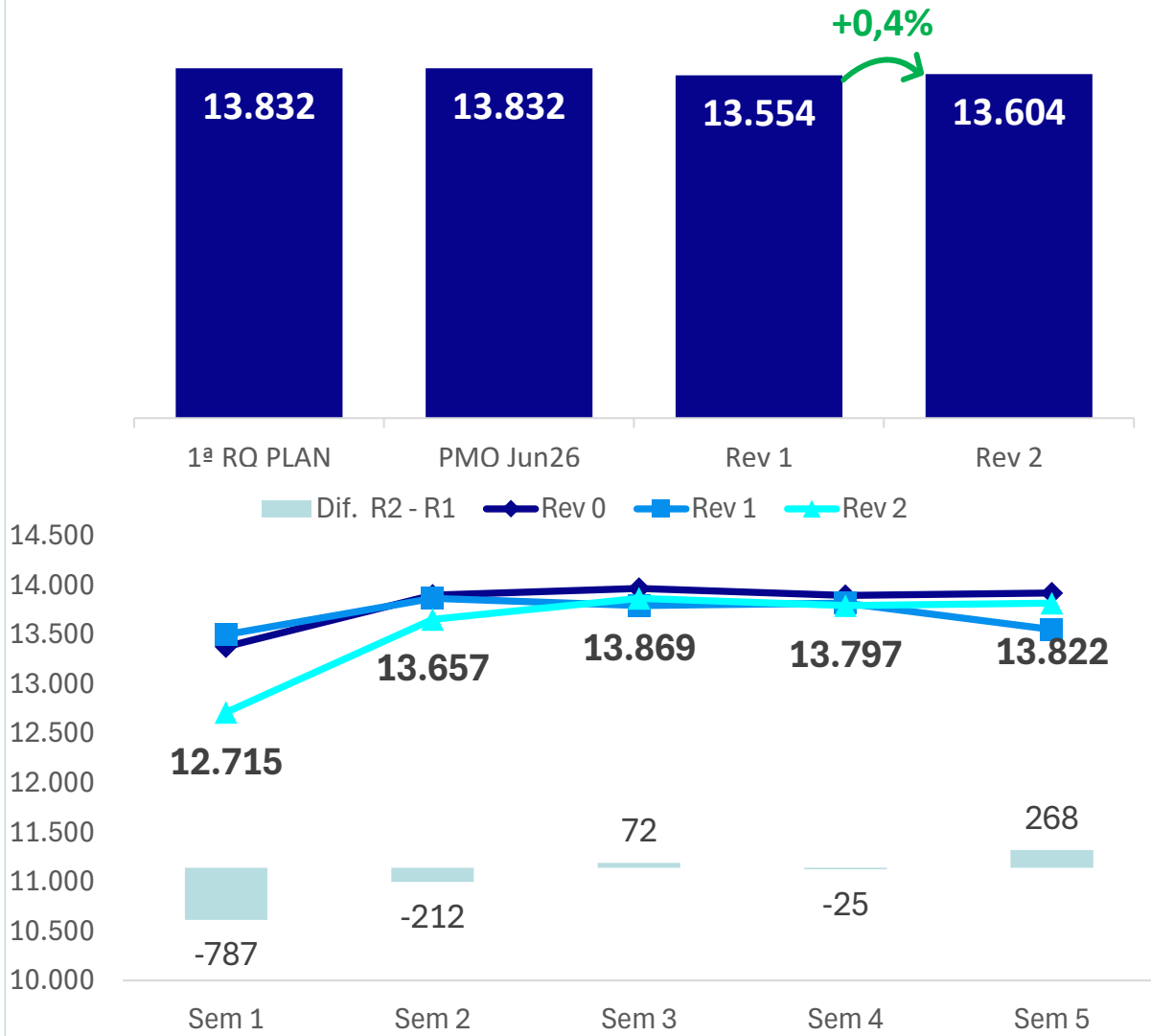


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	Jun/25	1ª RQ PLAN
SE/CO	-894 (-2,1%)	-2.815 (-6,3%)
S	+20 (+0,1%)	-228 (-1,6%)
NE	+494 (+3,9%)	-178 (-1,3%)
N	+373 (+4,6%)	-97 (-1,1%)
SIN	-7 (-0,0%)	-3.319 (-4,1%)

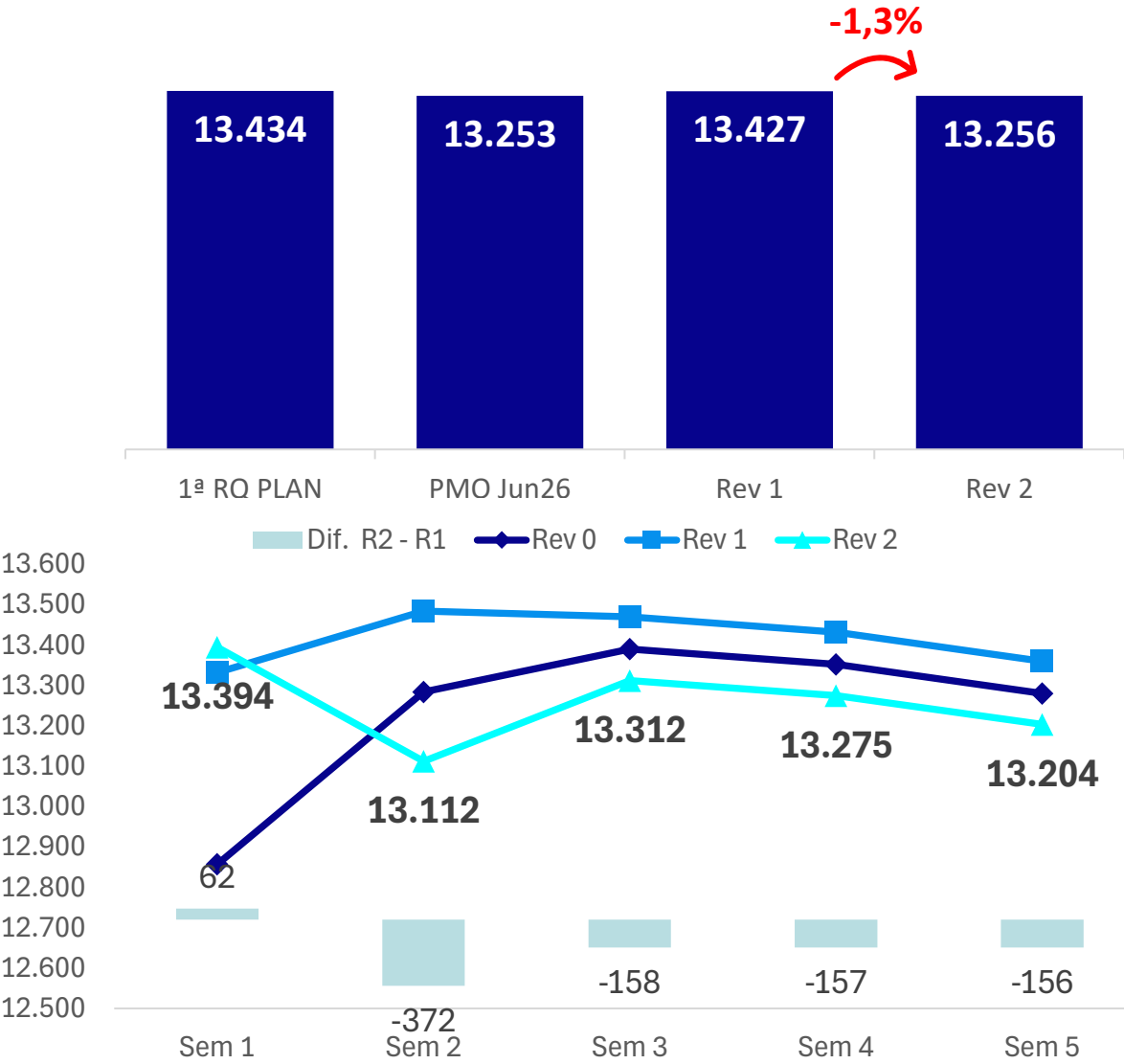
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



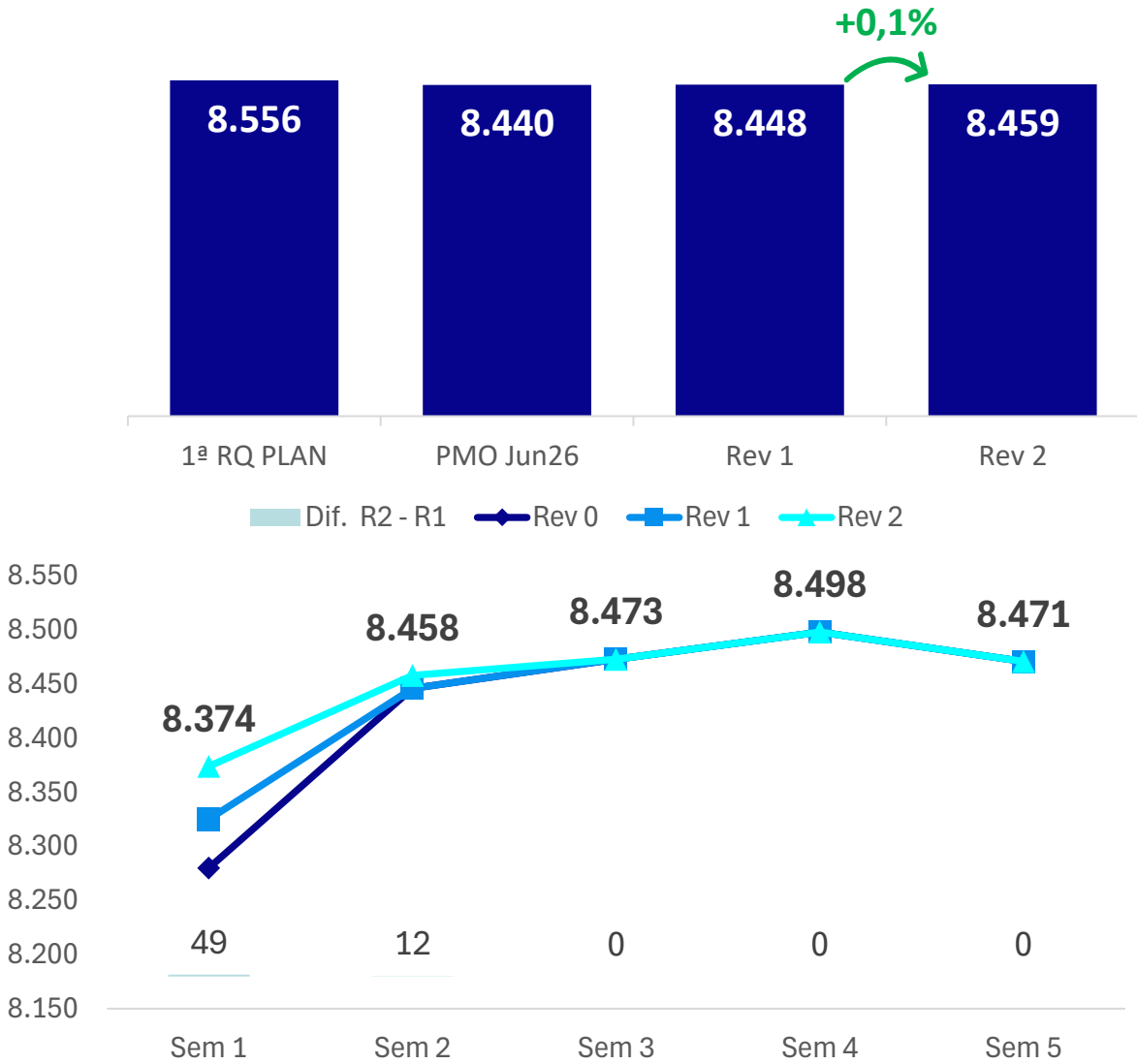
carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



carga mensal e semanal do N - MWm



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de junho de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - **restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD**
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de julho 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
Junho/2026	24/04/2026
Julho/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

Restrições de Defluência Mínima da UHE Machadinho:

- **FSARH 10.048**, de 29/04/2026: restrição de defluência mínima da UHE Machadinho em 90 m³/s de 30/04 a 30/06/2026.
 - “Por meio da correspondência CTA ONS DOP 0382/2026, o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) solicita a adoção de medidas excepcionais para flexibilização da vazão defluente mínima das usinas hidrelétricas, com o objetivo de preservar os volumes armazenados nos reservatórios do Subsistema Sul, considerando o cenário adverso.
 - [...] o ONS solicitou que a flexibilização da vazão defluente mínima da UHE Machadinho seja considerada até 30 de junho de 2026. Ressalta-se que, caso as condições hidrológicas se tornem favoráveis antes desse prazo, as condições excepcionais poderão ser encerradas antecipadamente, com o consequente restabelecimento das vazões mínimas vigentes. [...]”
- **CTA-ONS DOP 0382/2026 (13/03/2026)**: “[...] solicitamos o apoio dos agentes de geração hidráulica no sentido de promover as articulações necessárias para viabilizar a prática das reduções das defluências mínimas dessas usinas, ação esta que está em linha com a deliberação dada pelo CMSE na reunião do dia 04/03/2026.”
- **CE-EBE-OPE-0006_2026-V.1**: Solicitação da Engie para ANA para redução das vazões.
- **DESPACHO CONJUNTO nº 7/2026/SRE/SOE (10/04/2026)**: Em atenção à Carta CE-EBE-OPE-0006_2026-V.1 (Sei 0176319), informamos que não há óbice da ANA à operação excepcional e temporária do reservatório da UHE Machadinho pretendida no prazo solicitado, considerando o deplecionamento acentuado do reservatório da UHE Machadinho [...];
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de julho de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Machadinho	Maio e Junho de 2026	358	Defluência Mínima	120
	Julho de 2026 (27 a 30/06)	10.048	Defluência Mínima	90

PMO
Mai/2026
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima da UHE Itá:

- **FSARH 10.049**, de 29/04/2026: restrição de defluência mínima da UHE Itá em 100 m³/s de 30/04 a 30/06/2026.
 - “Por meio da correspondência CTA ONS DOP 0382/2026, o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS) solicita a adoção de medidas excepcionais para flexibilização da vazão defluente mínima das usinas hidrelétricas, com o objetivo de preservar os volumes armazenados nos reservatórios do Subsistema Sul, considerando o cenário adverso.
 - [...] o ONS solicitou que a flexibilização da vazão defluente mínima da UHE Itá seja considerada até 30 de junho de 2026. Ressalta-se que, caso as condições hidrológicas se tornem favoráveis antes desse prazo, as condições excepcionais poderão ser encerradas antecipadamente, com o consequente restabelecimento das vazões mínimas vigentes. [...]”
- **CTA-ONS DOP 0382/2026 (13/03/2026)**: “[...] solicitamos o apoio dos agentes de geração hidráulica no sentido de promover as articulações necessárias para viabilizar a prática das reduções das defluências mínimas dessas usinas, ação esta que está em linha com a deliberação dada pelo CMSE na reunião do dia 04/03/2026.”
- **CE-EBE-OPE-0005_2026-V.1**: Solicitação da Engie para ANA para redução das vazões.
- **DESPACHO CONJUNTO nº 6/2026/SRE/SOE (10/04/2026)**: “Em atenção à Carta CE-EBE-OPE-0005_2026-V.1 (Sei 0176305), informamos que não há óbice da ANA à operação excepcional e temporária do reservatório da UHE Itá pretendida no prazo solicitado, considerando o deplecionamento acentuado do reservatório da UHE Machadinho em 2026, a dependência hidráulica de Itá em relação a Machadinho, [...]”;
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de julho de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Itá	Maio e Junho de 2026	950	Defluência Mínima	150
	Julho de 2026 (27 a 30/06)	10.049	Defluência Mínima	100

PMO
Mai/2026
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima da UHE Salto Osório:

- **FSARH 10.061**, de 29/04/2026: restrição de defluência mínima da UHE Salto Osório em 60 m³/s de 01/05 a 30/06/2026.
 - “Em março de 2026, considerando as condições hidrometeorológicas e os níveis de armazenamento dos reservatórios das bacias hidrográficas da Região Sul do país, o ONS, por meio da carta CTA-ONS DOP 0382/2026, de 13 de março de 2026, solicitou à Engie a flexibilização da vazão defluente mínima da UHE Salto Osório (UHSO). Esta solicitação foi atendida por meio da submissão, pela ENGIE, e devido aceite pelo ONS, do F-SARH 9814-2026, o qual declara reduzida, em caráter temporário, a vazão defluente mínima da UHSO para 60 m³/s, no período de 20/03/2026 a 30/04/2026.”
- **CTA-ONS DOP 0382/2026 (13/03/2026)** – Solicitação de medidas para a preservação de recursos armazenados em reservatórios do Subistema Sul
 - “[...] solicitamos o apoio dos agentes de geração hidráulica no sentido de promover as articulações necessárias para viabilizar a prática das reduções das defluências mínimas dessas usinas, ação esta que está em linha com a deliberação dada pelo CMSE na reunião do dia 04/03/2026.”
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de julho de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Salto Osório	Maio e Junho de 2026	747	Defluência Mínima	200
	Julho de 2026 (27 a 30/06)	10.061	Defluência Mínima	60

PMO
Mai/2026
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrições do Período de Praias – UHE Estreito:

FSARH 10.242 e 10.243, de 27 de maio de 2026 – restrição de taxa de variação máxima de redução e aumento de defluência de 2,5 m³/s/h no período de 15 a 30/06/2026.

Resolução ANA 70/2021: Dispõe sobre as condições para a operação do Sistema Hídrico do Rio Tocantins, composto pelos reservatórios de Serra da Mesa, Cana Brava, São Salvador, Peixe Angical, Lajeado (Luís Eduardo Magalhães), Estreito e Tucuruí.

“Art. 7º O período de **operação especial** do reservatório de **Estreito**, durante a Temporada de Praias no rio Tocantins nos Estados do Maranhão e do Tocantins, **ocorrerá anualmente de 1º de julho até o segundo domingo de setembro.**”

CTA-ONS DOP 0671/2026 (08/05/2026): dispõe sobre as condições de operação dos aproveitamentos hidrelétricos de Serra da Mesa, Peixe Angical, Lajeado e Estreito durante a Temporada de Praias de 2026.

- **UHE Estreito**: solicitação de **antecipação do início da operação especial para o dia 15/06/2026** por parte da Secretaria Municipal de Desenvolvimento Local da Indústria, do Comércio e Serviços da Prefeitura de Estreito/MA (**Ofício nº 16/2026**).
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de julho de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição de Defluência	Taxa de Variação (m³/s/h)
UHE Estreito	Junho de 2026 (15 a 26/06)	-	-	-
	Julho de 2026 (27 a 30/06)	10.242 10.243	Taxa de Variação Máxima de Redução Taxa de Variação Máxima de Aumento	2,5

PMO Jun/2026

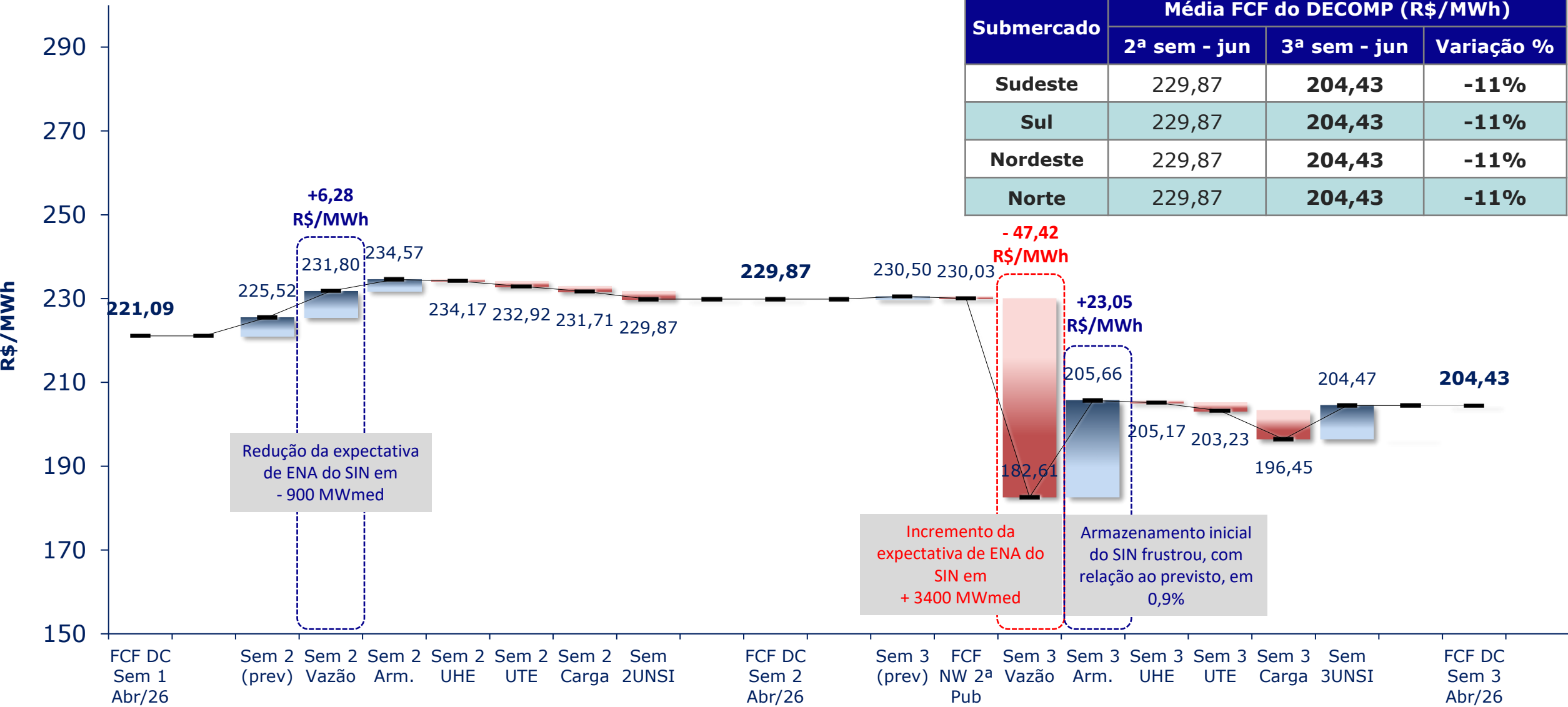
PMO Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

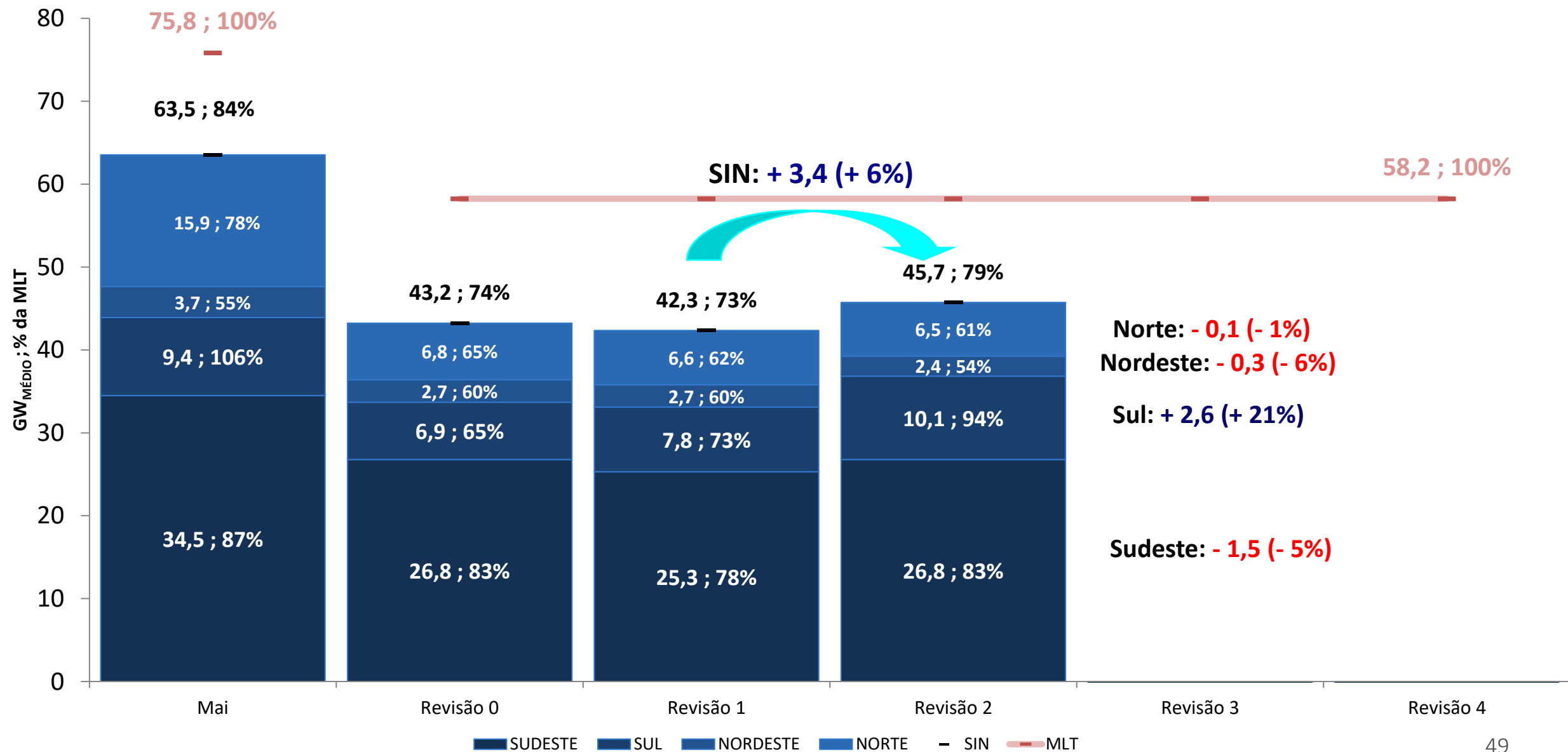
- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

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

decomposição do CMO - Sudeste/Centro-Oeste

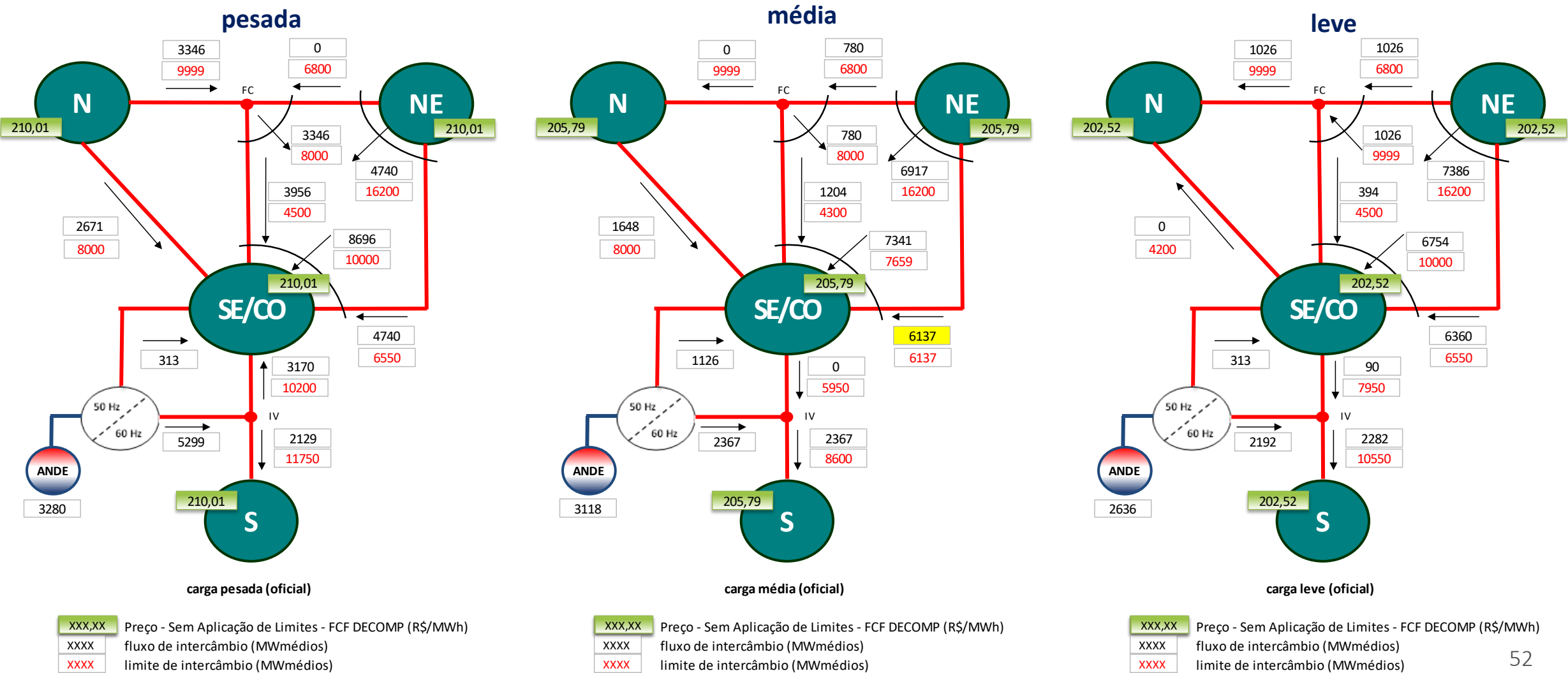


ENA Mensal - Junho/26 (Variação por Revisão)

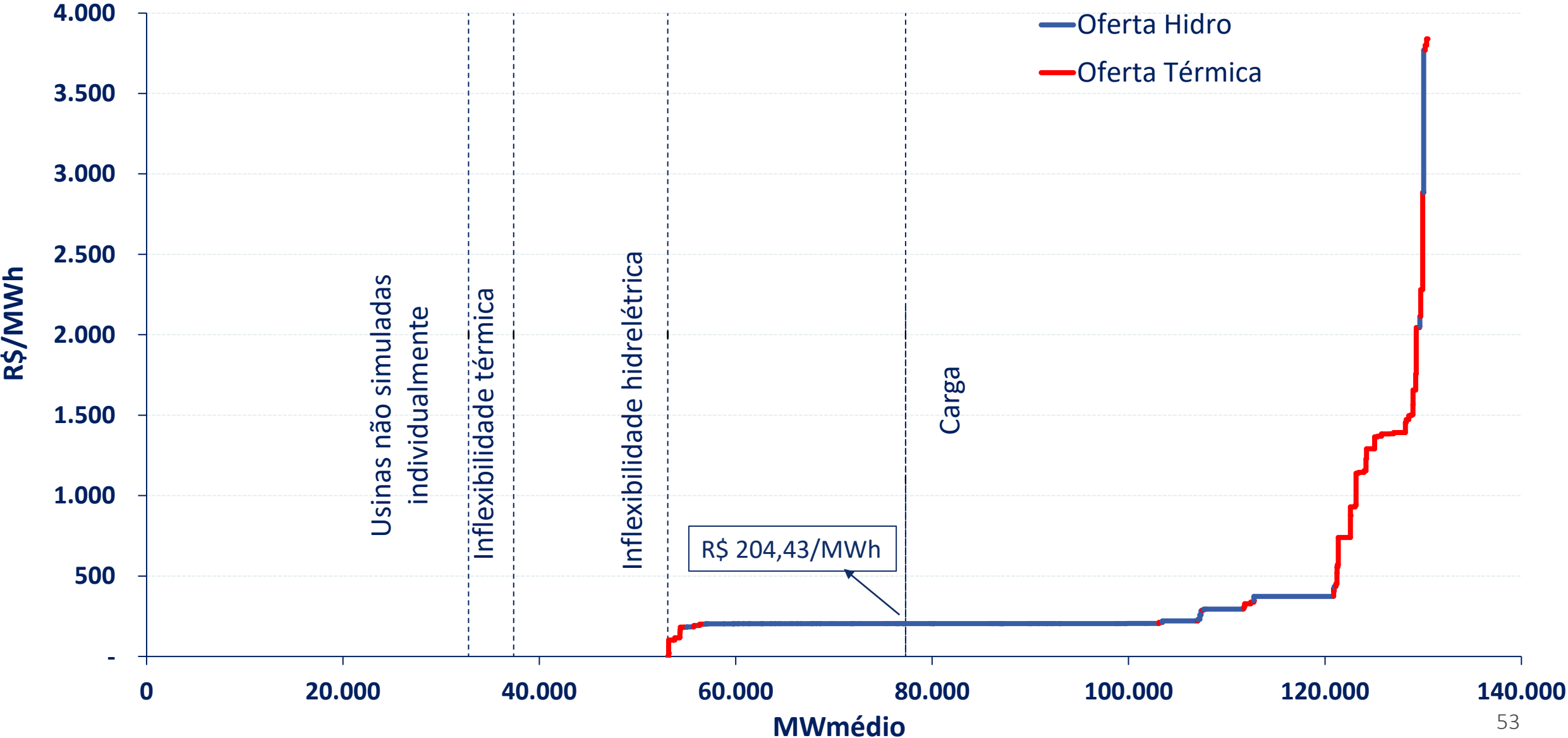


fluxo de intercâmbio

- limites de exportação não foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram



curva oferta vs demanda - SIN



Restrição de Defluência Mínima da UHE Salto Osório:

- FSARH 10.061, de 29/04/2026: restrição de defluência mínima da UHE Salto Osório em 60 m³/s de 01/05 a 30/06/2026.

&-78- SALTO OSORIO									
& Vazao defluente minima de 200 m3/s, de acordo com o FSARH 747, aceito em 23/07/2019									
& Vazao defluente minima de 60 m3/s de acordo com o FSARH 10061, aceito em 29/04/2026, valido ate 30/06/2026									
&									
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
&									
HQ	190	1	4						
LQ	190	1		200.00		200.00		200.00	
&LQ	190	1		60.00		60.00		60.00	
&LQ	190	3		144.00		125.63		111.92	
&LQ	190	4		200.00		200.00		200.00	
CQ	190	1	78		1.0	QDEF			
&									

PMO
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Restrição de Defluência Mínima da UHE Machadinho:

- FSARH 10.048, de 29/04/2026: restrição de defluência mínima da UHE Machadinho em 90 m³/s de 30/04 a 30/06/2026.

&-91- MACHADINHO									
& Vazao defluente minima de 120 m3/s, de acordo com o FSARH 358, aceito em 12/03/2020									
& Vazao defluente minima de 90 m3/s de acordo com o FSARH 10048, aceito em 29/04/2026, valido ate 30/06/2026									
&									
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
&									
HQ	191	1	4						
LQ	191	1		120.00		120.00		120.00	
&LQ	191	1		90.00		90.00		90.00	
&LQ	191	3		108.00		104.07		101.13	
&LQ	191	4		120.00		120.00		120.00	
CQ	191	1	91		1.0	QDEF			
&									

PMO
Jun/2026

PMO
Jul/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrição de Defluência Mínima da UHE Itá:

- **FSARH 10.049**, de 30/04/2026: restrição de defluência mínima da UHE Itá em 100 m³/s de 30/04 a 30/06/2026.

&-92- ITA									
& Vazao defluente minima de 150 m3/s, de acordo com o FSARH 950, aceito em 24/04/2020									
& Vazao defluente minima de 100 m3/s de acordo com o FSARH 10049, aceito em 30/04/2026, valido ate 30/06/2026									
&									
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
&									
HQ	199	1	4						
LQ	199	1		150.00		150.00		150.00	
&LQ	199	1		100.00		100.00		100.00	
&LQ	199	3		130.00		123.44		118.54	
&LQ	199	4		150.00		150.00		150.00	
CQ	199	1	92		1.0	QDEF			
&									

PMO
Jun/2026

PMO
Jul/2026

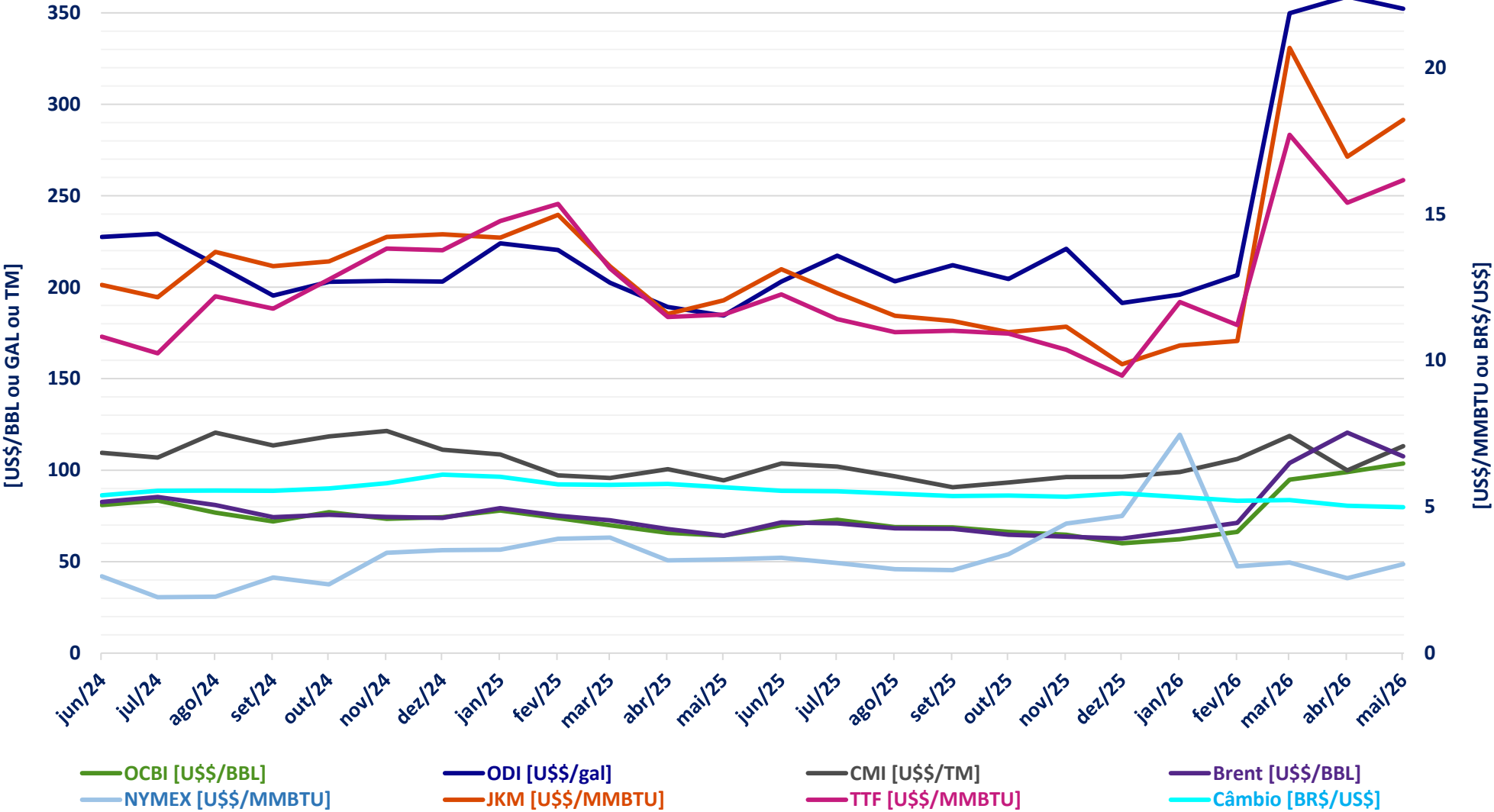
Legenda (com base nas informações até o momento):

-  Representação distinta ao ONS
-  Seguindo a representação do ONS

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - abril/maio

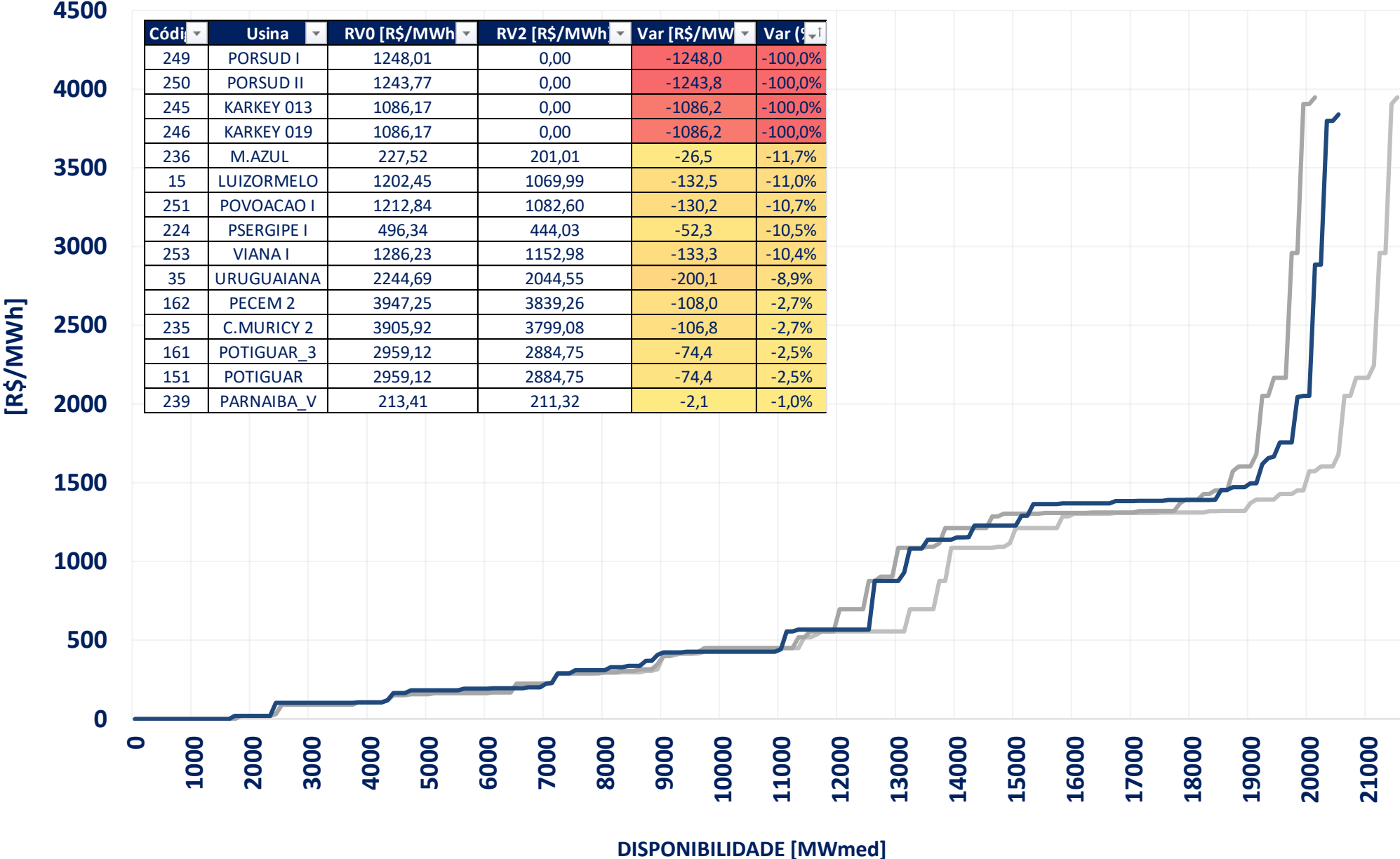


Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	4,6%	-1,8%	13,2%	-10,8%	18,8%	7,4%	5,0%	-1,0%



Comparativo entre dados de abril e maio, obtidos em 31/05/2026, com impacto no reajuste do mês junho, publicado no 4º d.u

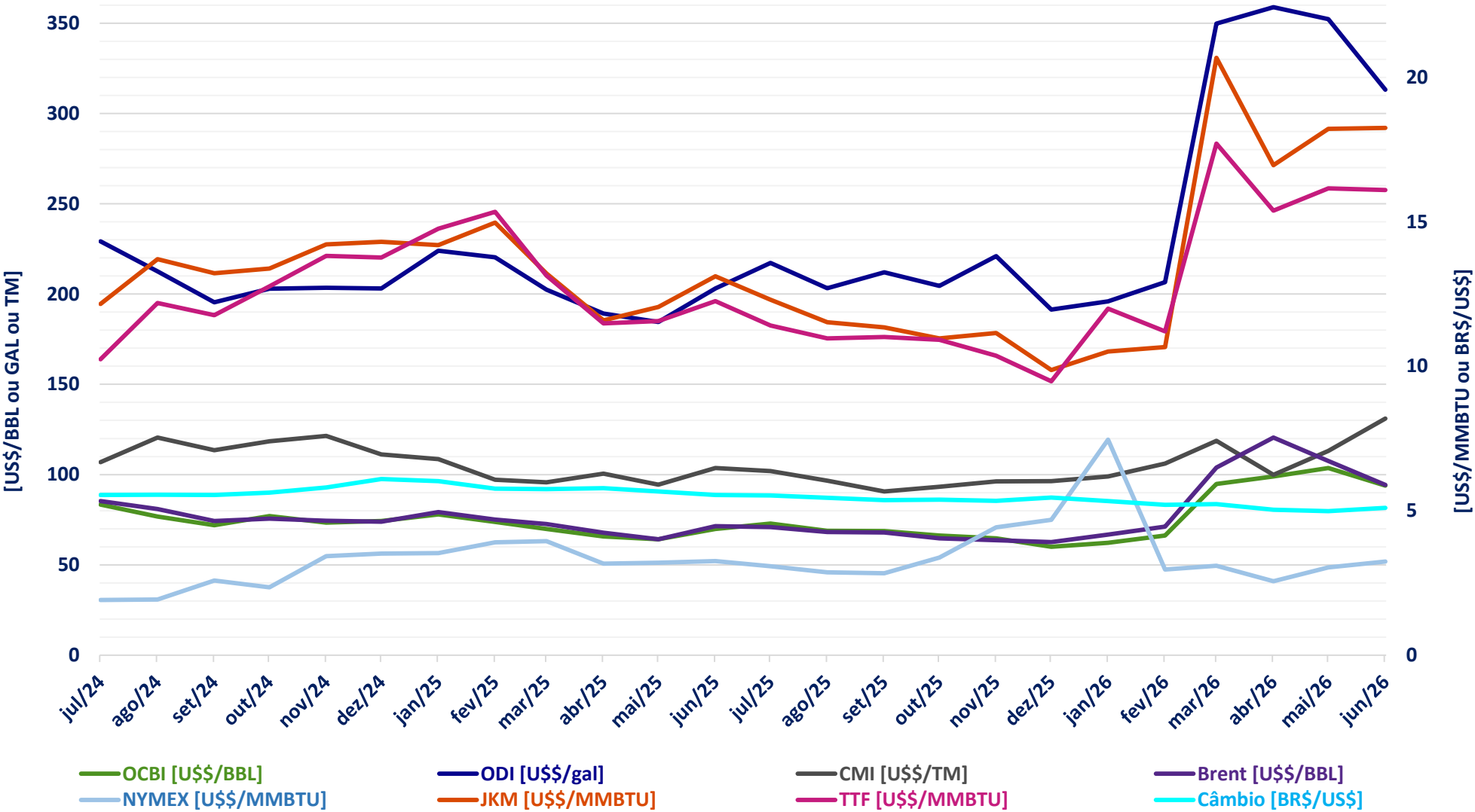
Fontes: S&P Platts



acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - maio/junho



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	-9,3%	-11,1%	15,8%	-12,3%	6,5%	0,2%	-0,3%	2,3%



Comparativo entre dados de maio e junho, obtidos em 17/06/2026, com impacto no reajuste do mês julho, 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 Início	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	1.762/2026	809,53	939,66	Platts	mai/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.759/2026	1.372,02	1.454,98	Platts	mai/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
64	Canoas	Óleo Diesel	1.752/2026	1.426,64	1.496,64	ANP	abr/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.755/2026	1.644,63	1.756,39	Platts	mai/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	1.138,94	-	Platts	mai/26	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.761/2026	1.421,88	1.472,87	Platts	mai/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
48	Araucária	Gás natural não PPT	238/2026	1.360,36	1.755,34	Platts	mai/26	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	1.291,10	-	Platts	mai/26	02/07/2025	02/07/2026
58	Termo Ceará	Óleo Diesel	2.154/2025	2.280,51	-	ANP	abr/26	18/07/2025	18/07/2026
52	Campina Grande ¹	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.599,27	-	ANP	abr/26	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.666,56	-	ANP	abr/26	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.666,56	-	ANP	abr/26	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo ¹	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.618,72	-	ANP	abr/26	09/09/2025	09/09/2026
15	Linhares ¹	Gás natural não PPT	3.773/2025	1.069,99	-	Platts	mai/26	11/01/2026	11/01/2027
251	Povoação I ¹	Gás natural não PPT	3.770/2025	1.082,60	-	Platts	mai/26	11/01/2026	11/01/2027
253	Viana I ¹	Gás natural não PPT	3.769/2025	1.152,98	-	Platts	mai/26	01/01/2026	01/01/2027
90	Termomacaé	Gás natural não PPT	3.787/2025	1.383,39	-	Platts	mai/26	01/01/2026	01/01/2027
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	414/2026	1.702,60	2.044,55	Platts	mai/26	10/02/2026	10/02/2027

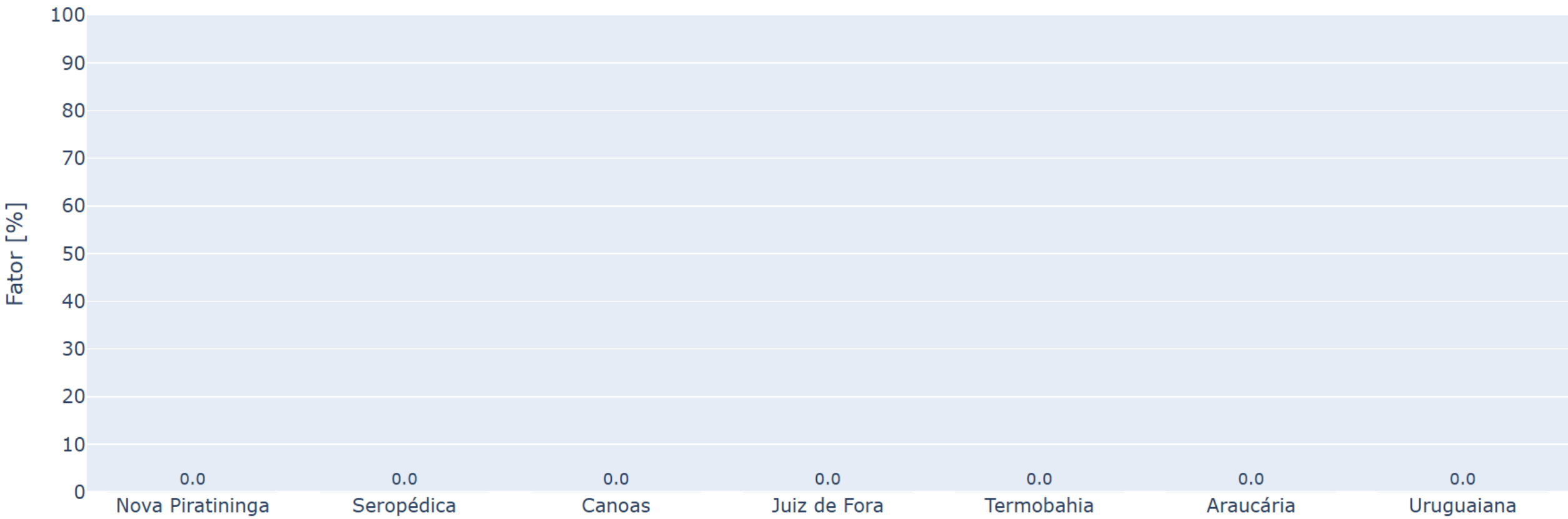
¹ Usinas *merchant* com OC suspensa.

² Vigência de 12 meses a partir da data de publicação do referido DSP no DOU, ou até o início de suprimento do LRCAP 2026 (agosto/2026), o que ocorrer primeiro.

“[...] (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 130/2026 (01/05/25-30/04/26)

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



Dados de geração consolidados até 30/04 preliminares até 15/06

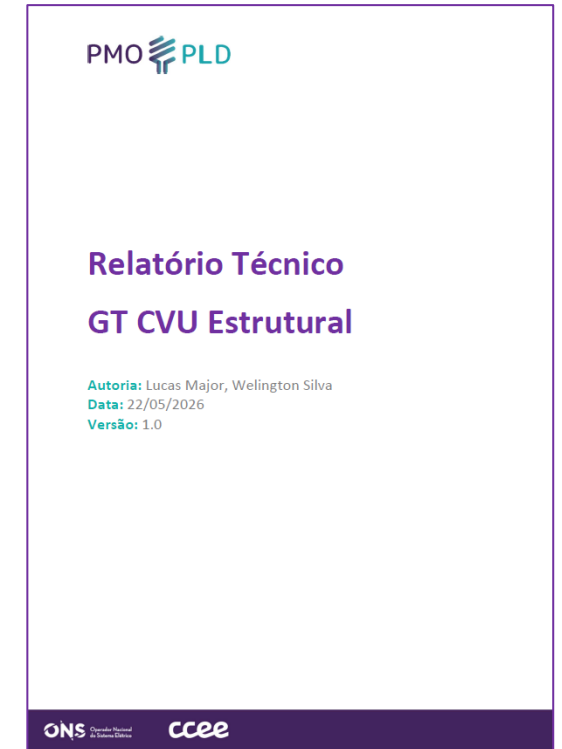
- Em **janeiro de 2025**, foi publicada a **Portaria MME nº 98/2025**, responsável por disciplinar o cálculo do CVU, atualizando os indexadores para o cálculo do preço do combustível
- No que tange a atualização da Portaria:
 - Para as usinas a gás natural, substitui-se o indexador NBP (*UK National Balancing Point*) pelo TTF (*Dutch Title Transfer Facility*)
 - Inclusão dos biocombustíveis biodiesel e etanol
- Já em **2026**, foram realizados o **4º e o 5º Leilão de Reserva de Capacidade – LRC, habilitados com cálculo do CVU nos termos da Portaria 98/2025**
- Em abril, em razão da atualização promovida pela Portaria e outras questões pendentes, foi reaberto o GT CVU Estrutural
- Foi observado que ambas as alterações promovidas pela Portaria para o 4º e 5º LRC eram passíveis de enquadramento na metodologia vigente
- Logo, visto que o cálculo do CVU Estrutural das usinas dos referidos LRC não consistem alteração metodológica, mas sim adequação a Portaria MME nº 98/2025, esse item apresentado no GT possui caráter informativo e, como não houve óbice dos agentes no escopo do GT, está sendo operacionalizado para o PMO de julho de 2026:
 - Conforme adjudicação das usinas existentes e adjudicação e monitoramento do DPME para as usinas novas, seus CVUs serão devidamente publicados pela CCEE, juntamente com os demais CVUs
 - Dentre os empreendimentos negociados nos LRCs, apenas 4 são impactados com a atualização da Portaria MME 98/2025:
 - 2 usinas com indexação ao TTF (ambas negociadas no produto 2028)
 - 2 usinas com indexação ao biodiesel (ambas negociadas no produto 2030)
 - Reforçamos que **a proposta metodológica para contratos não padronizados** também discutido no âmbito do GT, **apresentam aprimoramentos na representação do CVU Estrutural e constitui item deliberativo**, com rito de aprovação na Comissão Gestora, prevista para junho, e **entrada prevista no PMO de agosto**.

item informativo a respeito do reajuste do CVU Estrutural para o PMO de julho

- **Links úteis:**
- Página do GT CVU Estrutural ([link](#))

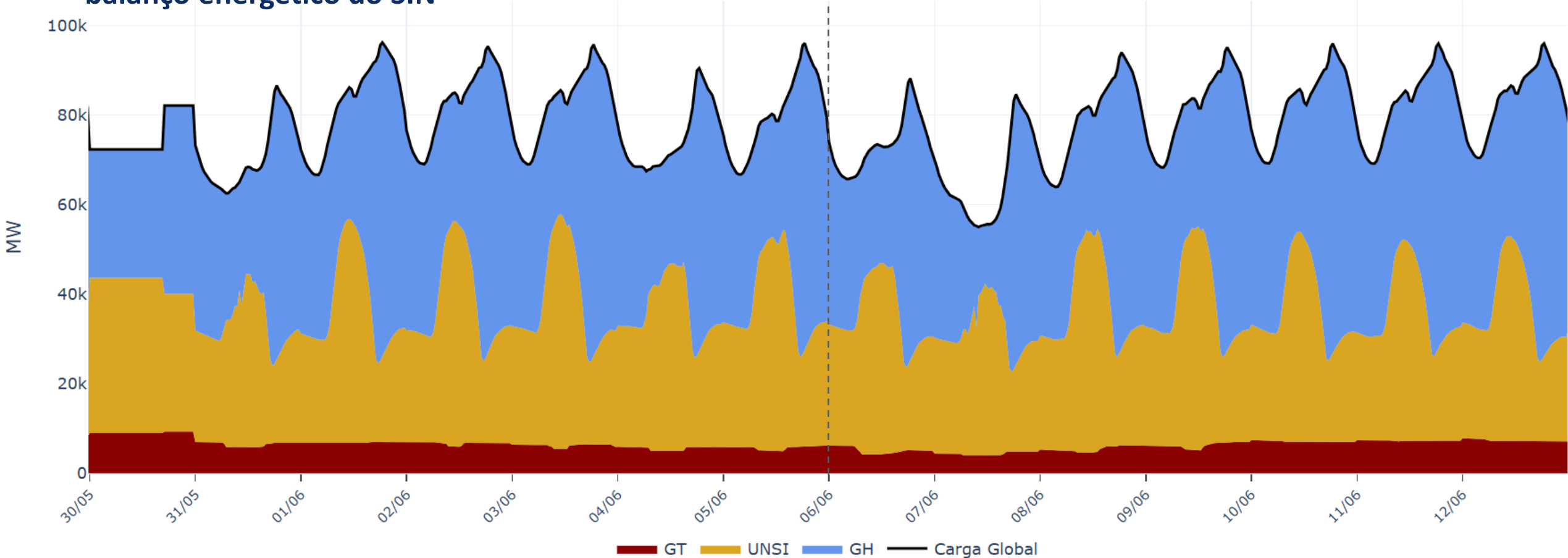


- Relatório Técnico ([link](#))
- Apresentação da Reunião com os Agentes ([link](#))



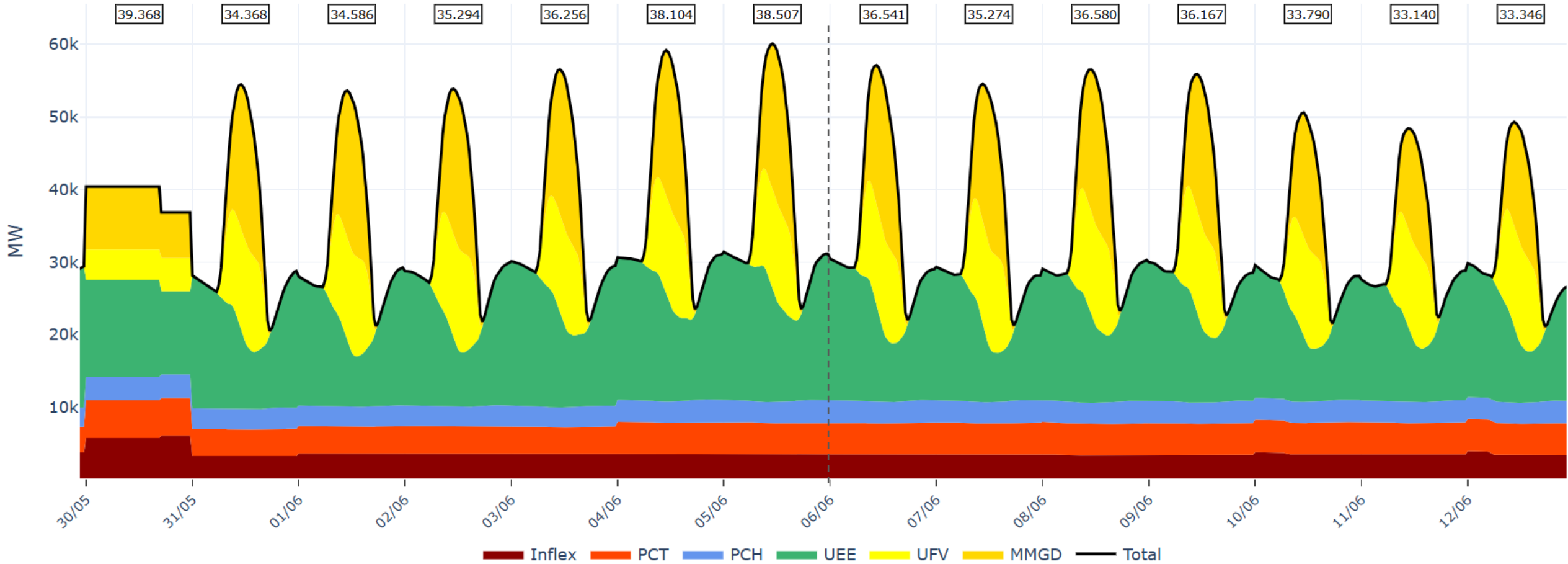
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de junho de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- **projeção do PLD**
 - resultados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

balanço energético do SIN



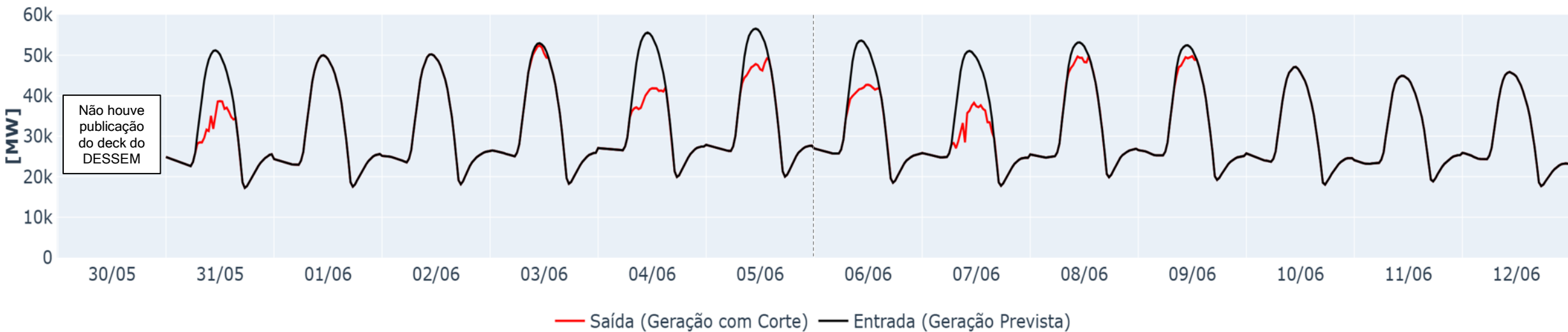
Semana	Balanço Energético do SIN [MWmed]					Decomp	
	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
30/05 a 05/06	40.332	3.867	6.671	31.436	78.429	32.191	76.812
	51%	9%		40%	100%		
06/06 a 12/06	41.974	3.492	6.148	30.383	78.505	32.649	77.586
	53%	8%		39%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

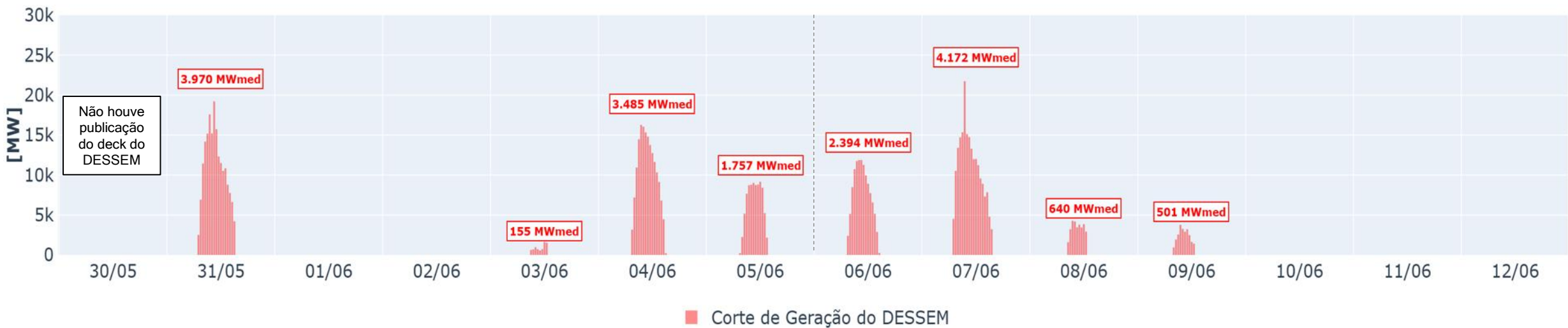


Semana	Balanço Energético do SIN [MWmed] Decomp						
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	Inflex	Total
30/05 a 05/06	2.941	4.107	4.935	14.674	6.118	3.867	36640
	8%	11%	13%	40%	17%	11%	
06/06 a 12/06	2.997	4.366	5.044	13.888	5.189	3.492	34.977
	9%	12%	14%	40%	15%	10%	

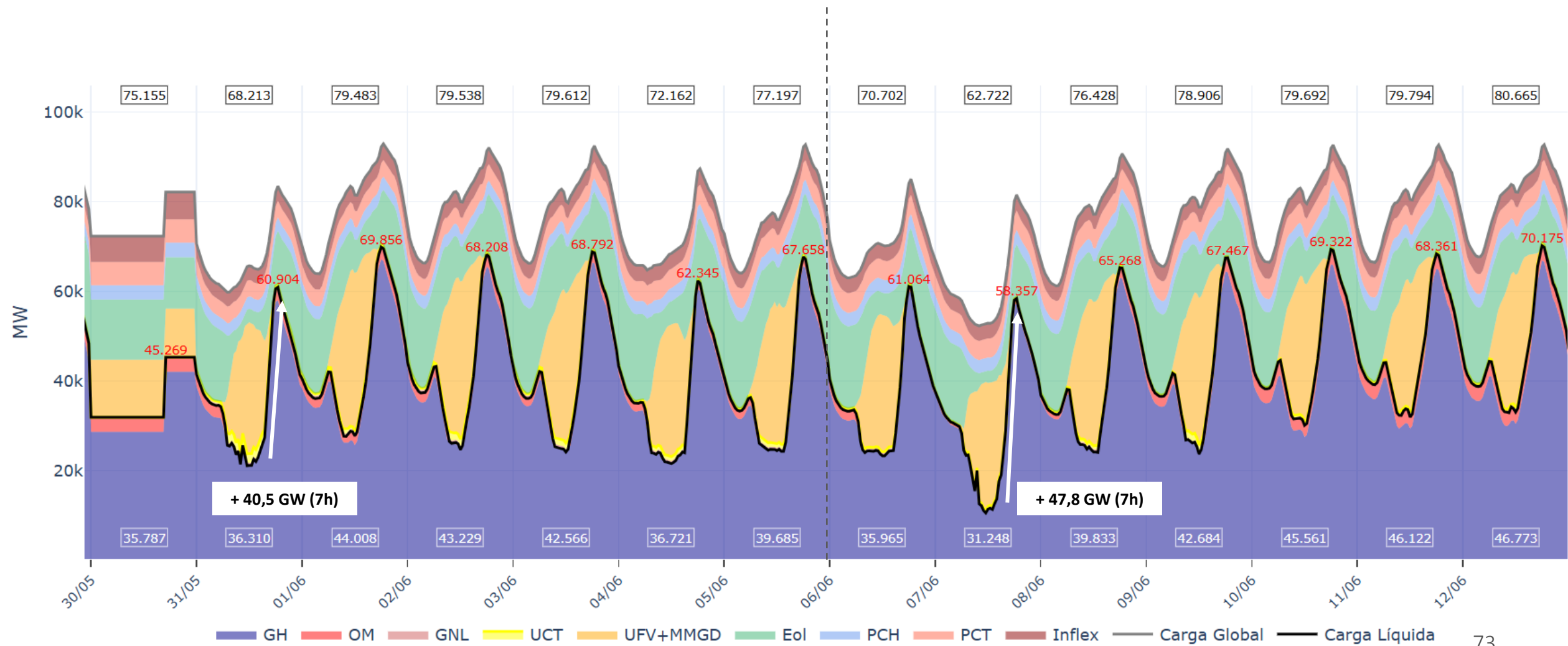
UNSI - Entrada (Geração Prevista) x Saída (Geração com Corte)



UNSI - Corte de Geração do DESSEM

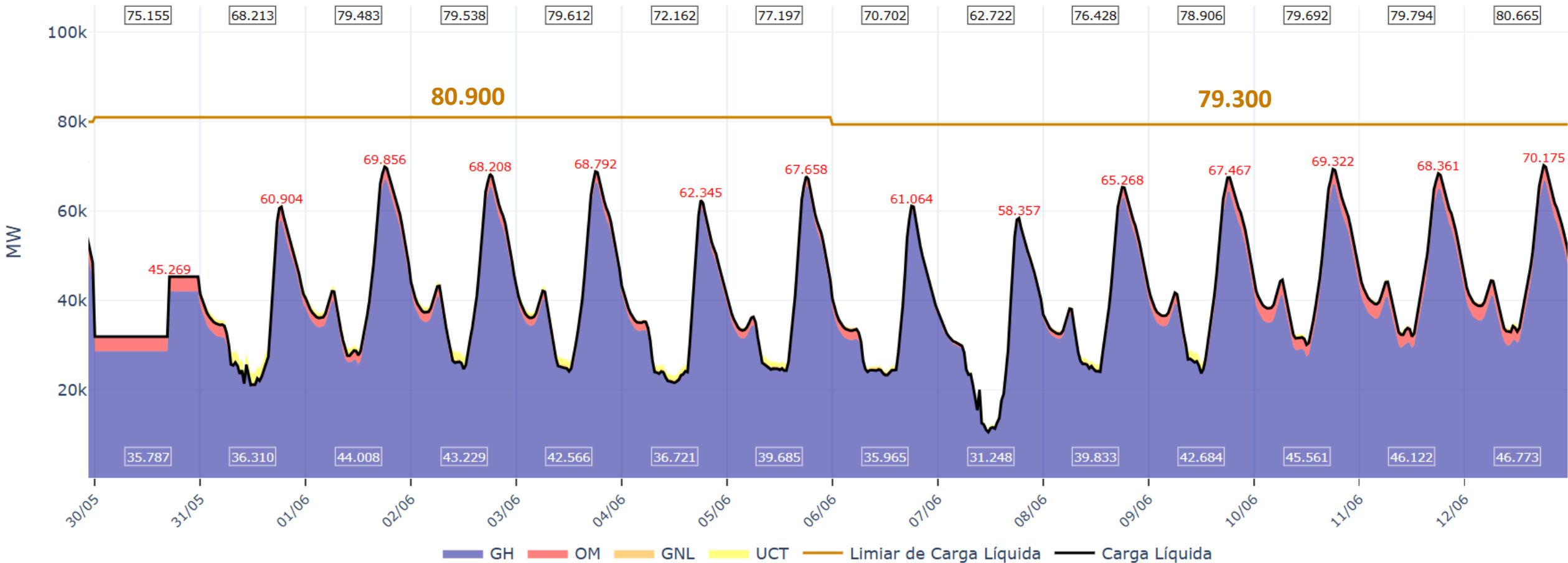


carga líquida SIN

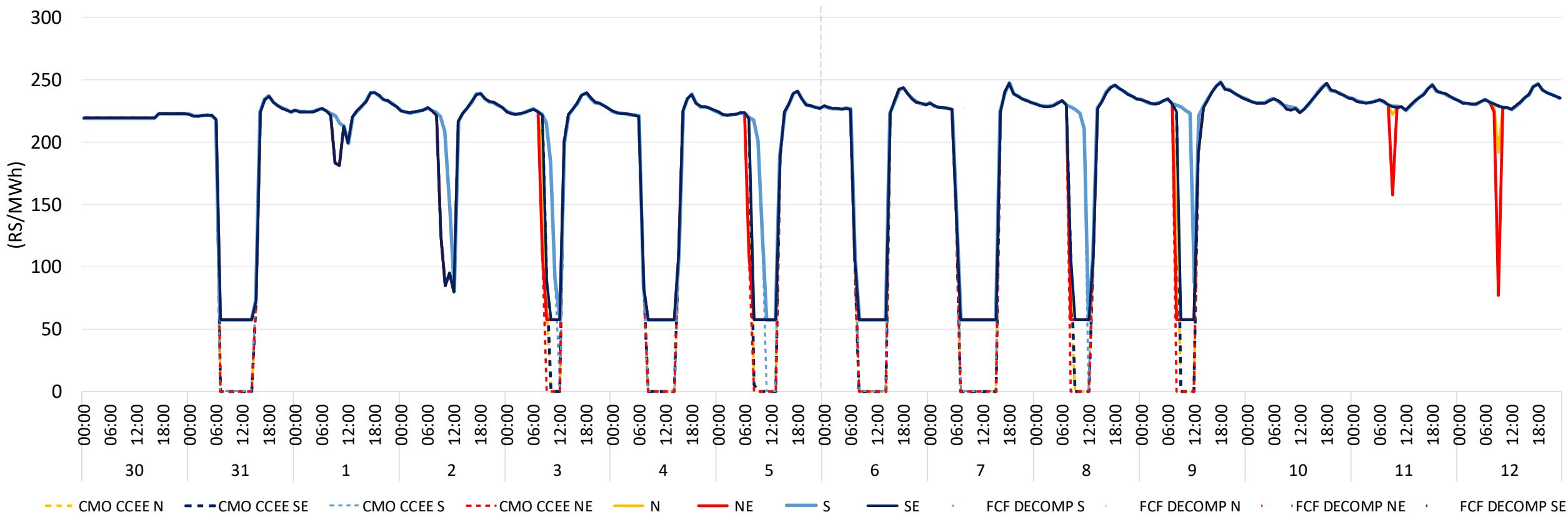


carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :
Jun semana 1: 80,9 GW (folga 11 GW)
Jun semana 2: 79,3 GW (folga 9,1 GW)



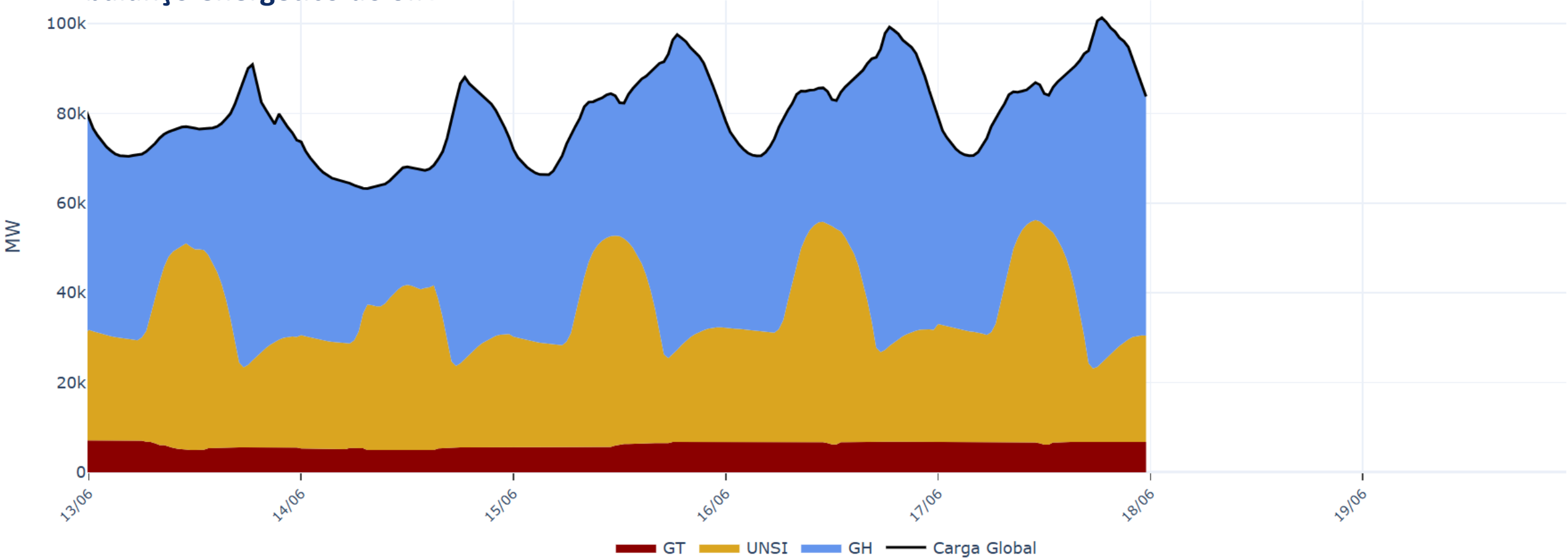
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



30/05: caso publicado em contingência (nível 5).
Resultado do DECOMP da CCEE da semana
operativa a qual o dia pertence.

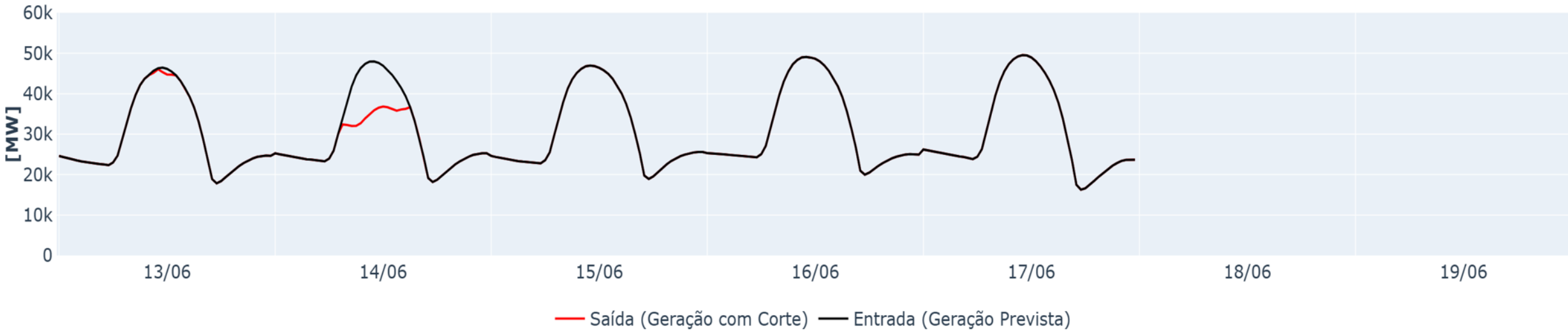
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	225,48	191,87	200,04	248,18	57,31
S	225,48	200,43	206,57	248,18	57,31
NE	225,48	189,25	197,95	248,18	57,31
N	225,48	191,27	199,44	248,18	57,31

balanço energético do SIN

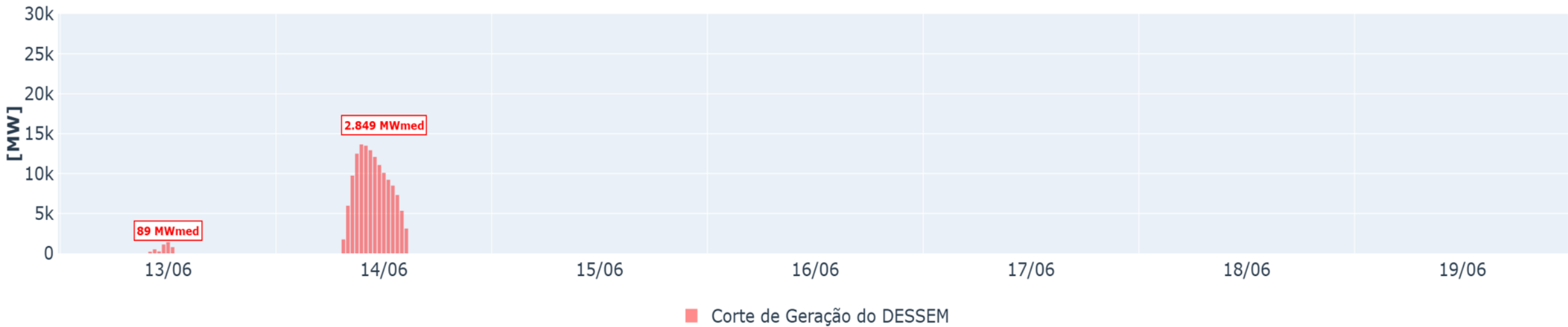


Semana	Balanço Energético do SIN [MWmed]					Decomp	
	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
13/05 a 19/06	43.841	3.383	6.180	29.998	80.019	32.791	77.329
	55%	8%		37%	100%		

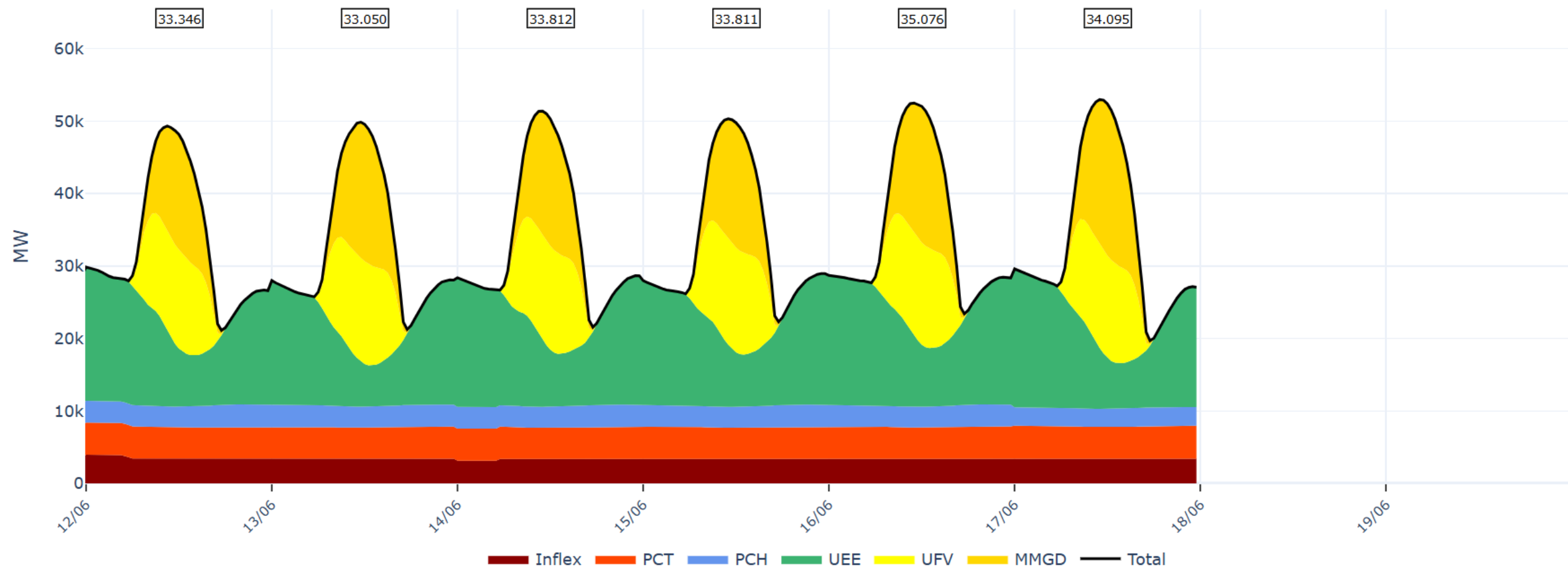
UNSI - Entrada (Geração Prevista) x Saída (Geração com Corte)



UNSI - Corte de Geração do DESSEM

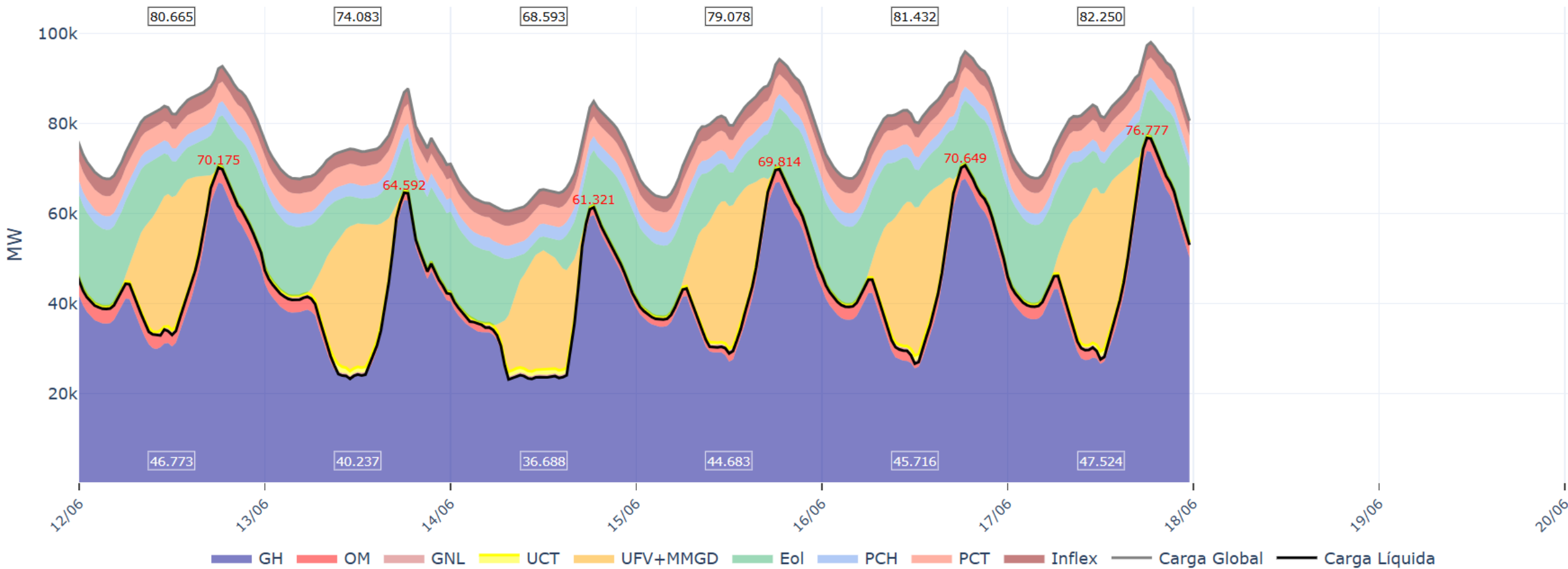


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



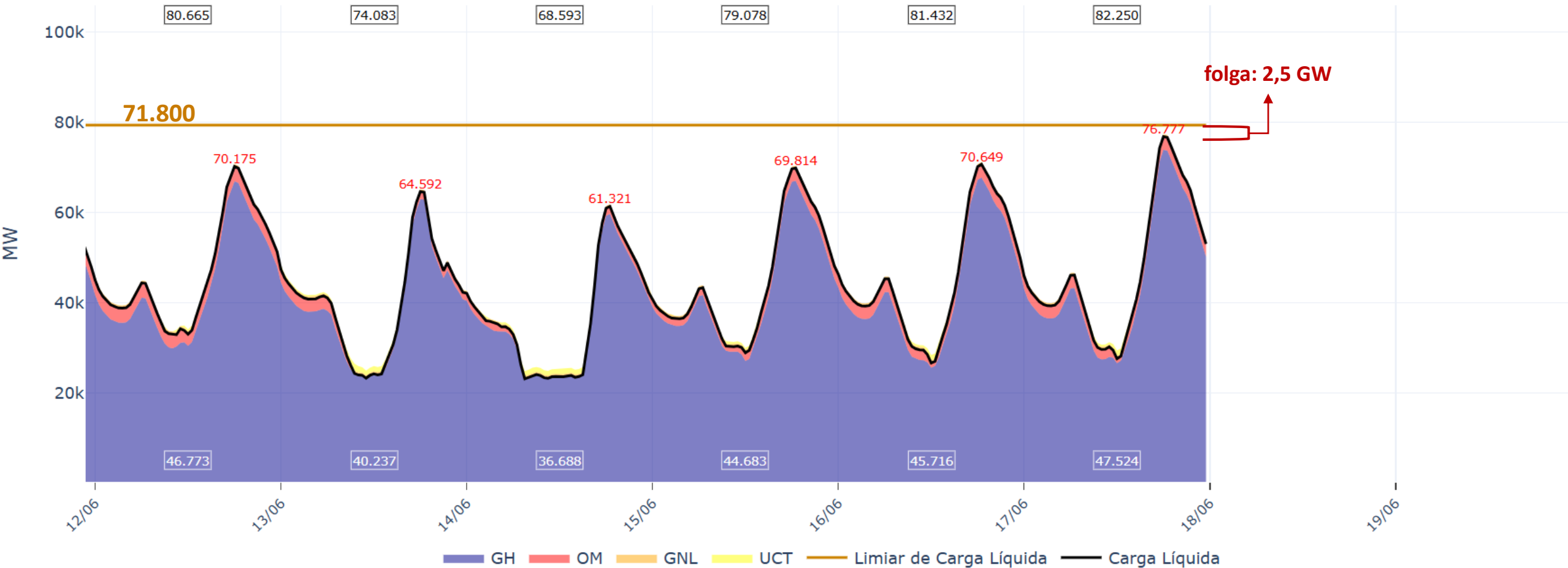
Semana	Balanco Energético do SIN [MWmed] Decomp						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	Inflex	
06/06 a 12/06	2.889	4.400	5.178	12.943	5.176	3.383	33.969
	9%	13%	15%	38%	15%	10%	

carga líquida SIN

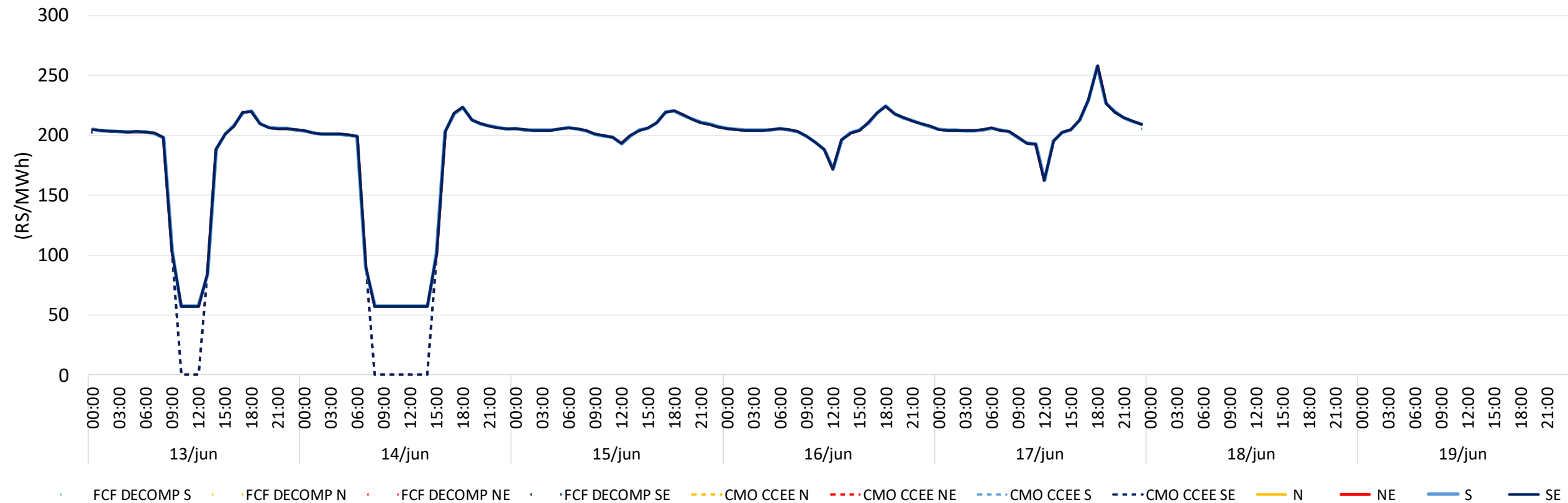


carga líquida do SIN

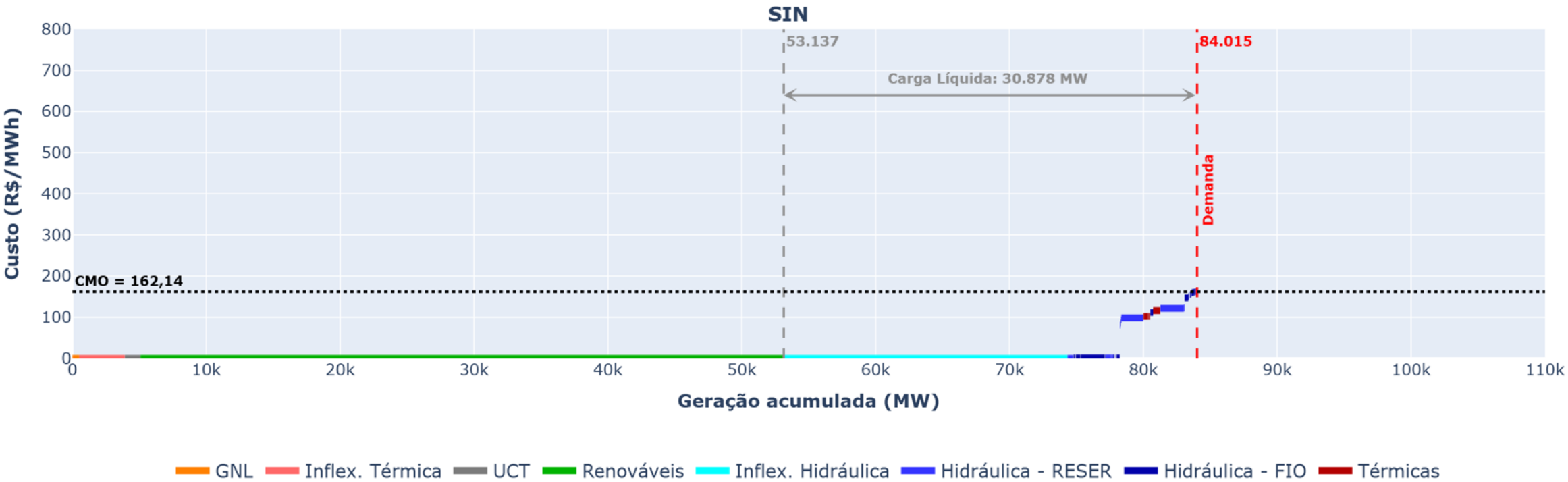
Histórico limiar de carga líquida :
Jun semana 1: 80,9 GW (folga 11 GW)
Jun semana 2: 79,3 GW (folga 9,1 GW)
Jun semana 3: 79,3 GW (folga 2,5 GW)



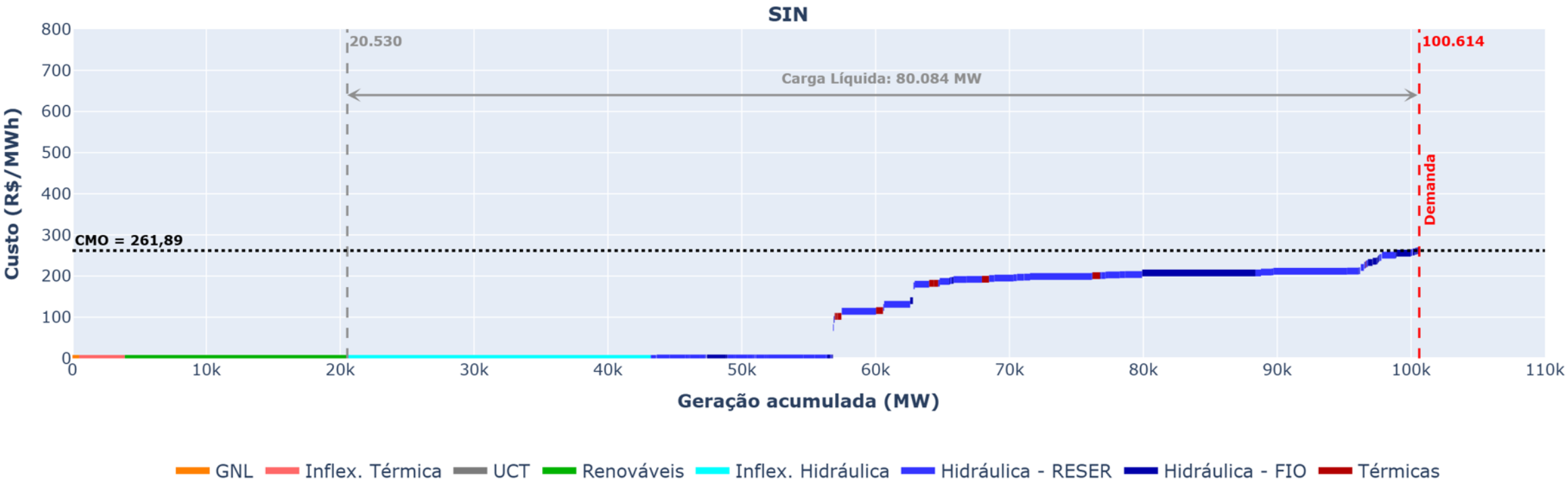
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	204,28	185,08	189,86	258,08	57,31
S	204,28	185,09	189,86	258,08	57,31
NE	204,28	185,08	189,85	258,08	57,31
N	204,28	185,09	189,86	258,07	57,31

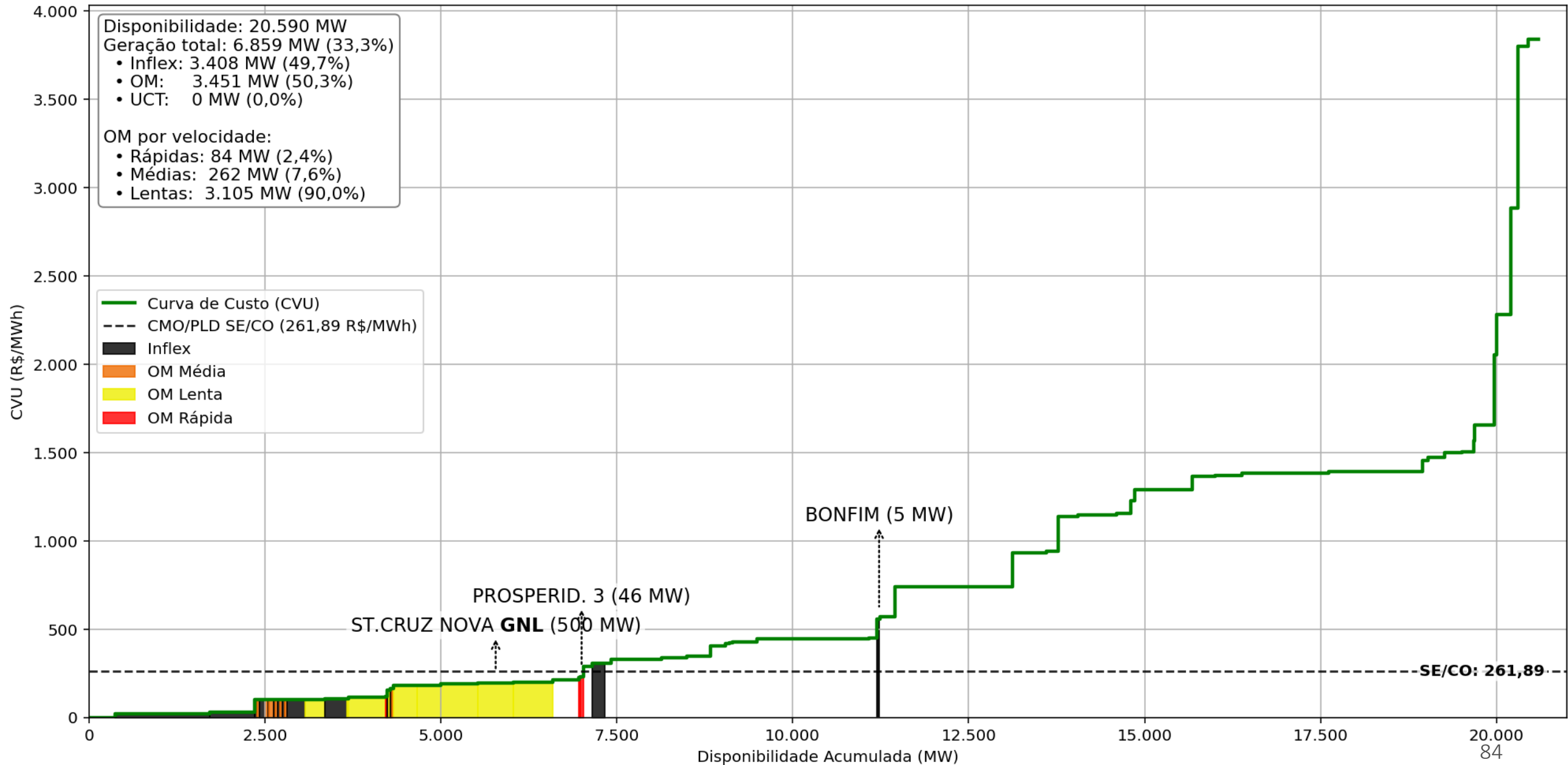


GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
500	3.408	1.174	48.055	21.204	1.081	4.028	4.565
0,6%	4,1%	1,4%	57,2%	25,2%	1,3%	4,8%	5,4%

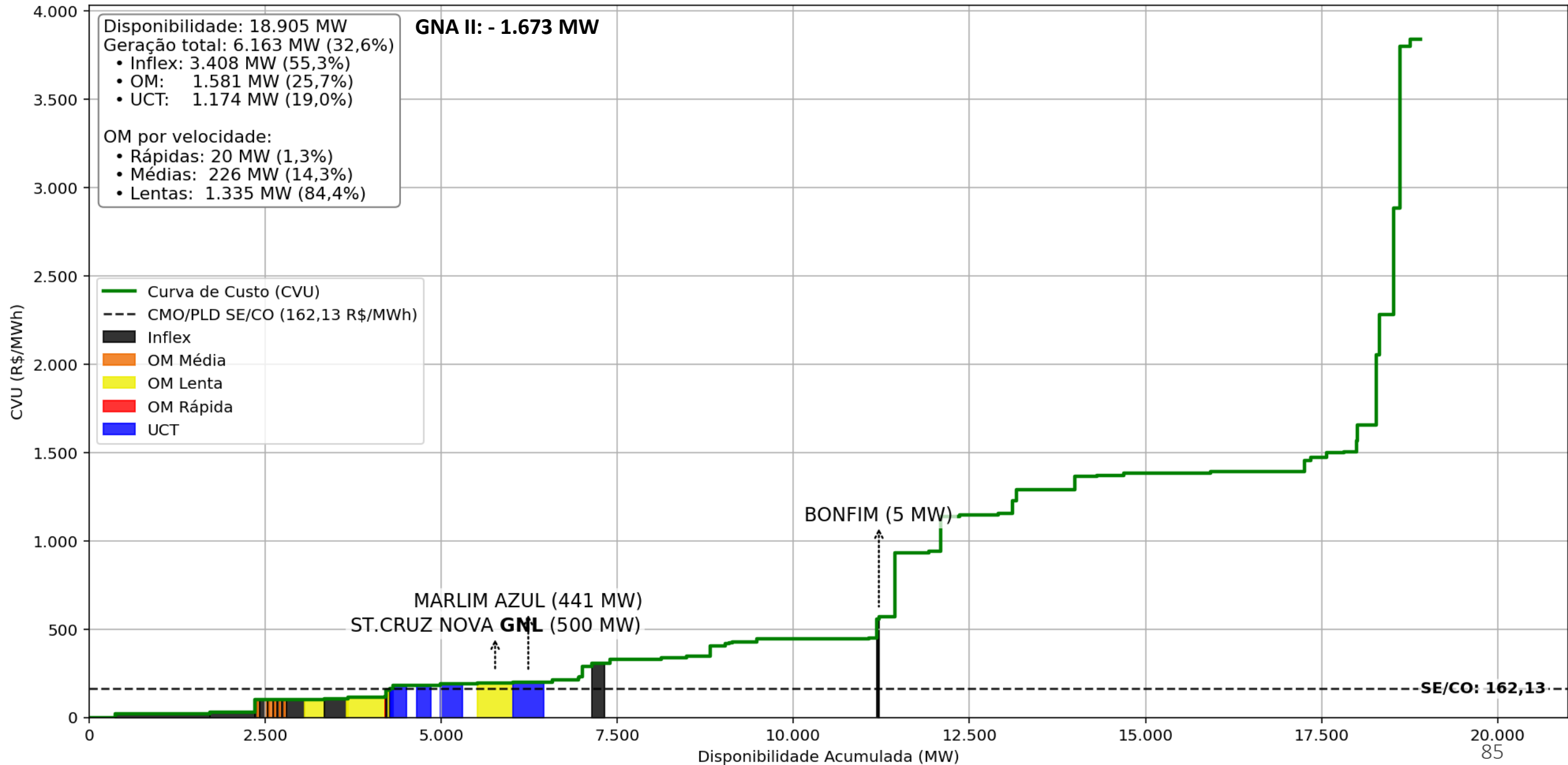


GNL	Inflex. Térmica	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
500	3.408	16.622	22.675	2.951	13.509	40.949
0,5%	3,4%	16,5%	22,5%	2,9%	13,4%	40,7%

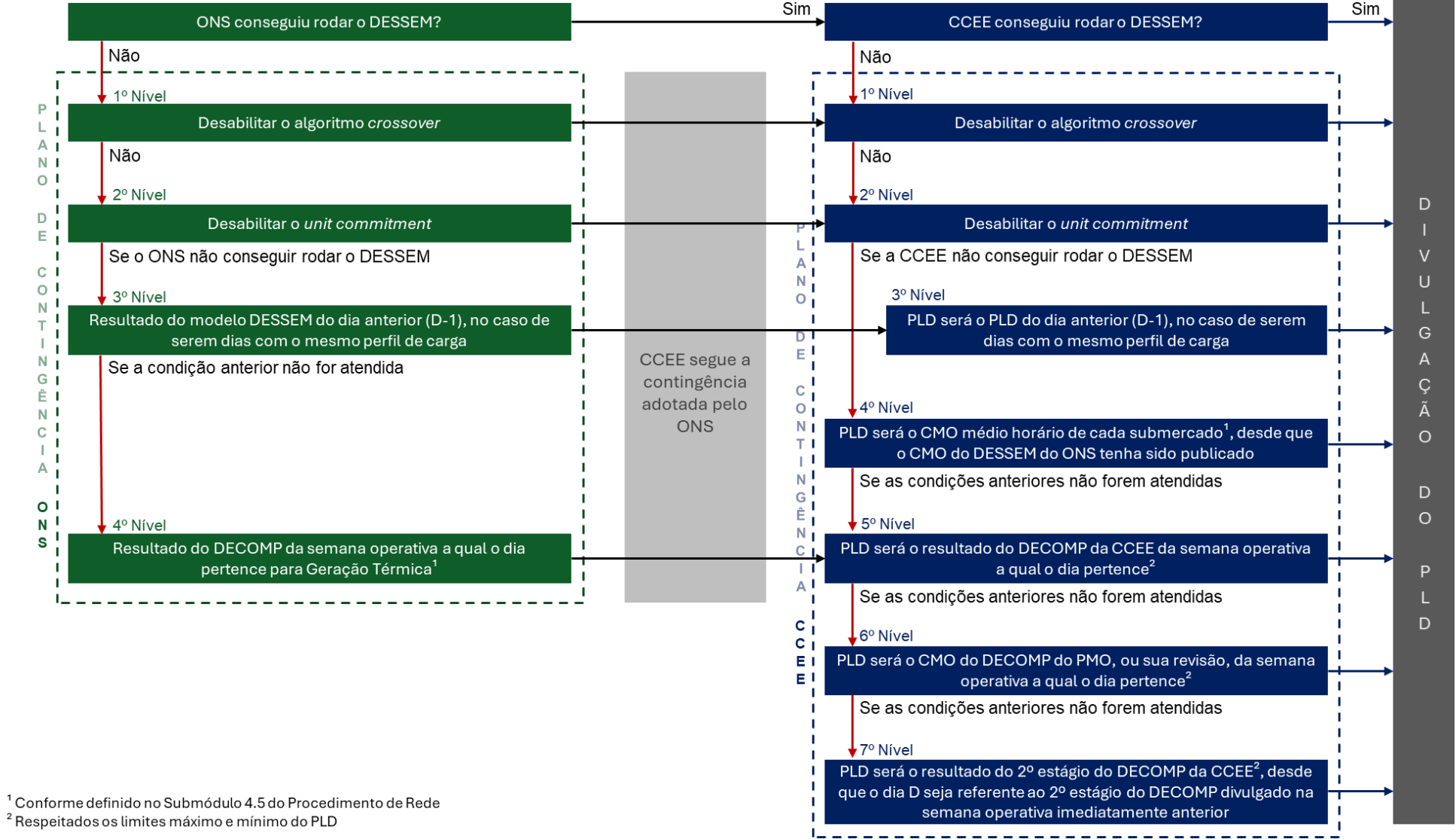
Disponibilidade, Geração e CVU - 17/06/2026 - 18:00



Disponibilidade, Geração e CVU - 17/06/2026 - 12:30



Contingência	ONS	CCEE
17/jun	-	-
16/jun	-	-
15/jun	-	-
14/jun	-	-
13/jun	-	-
12/jun	-	-
11/jun	-	-
10/jun	-	-
09/jun	-	-
08/jun	-	-
07/jun	-	-
06/jun	-	-
05/jun	-	-
04/jun	-	-
03/jun	-	-
02/jun	-	-
01/jun	-	-
31/mai	-	-
30/mai	4º Nível	5º Nível
29/mai	-	-
28/mai	-	-
27/mai	-	-
26/mai	-	-
25/mai	-	-
24/mai	-	-
23/mai	-	-
22/mai	-	-
21/mai	-	-
20/mai	-	-
19/mai	-	-
18/mai	-	-



operuh.dat

- **Vazão defluente mínima da UHE Machadinho. Considerada vazão mínima de 120 m³/s (FSAR-H 358-2018)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST    10048  L      RHQ
OPERUH ELEM     10048  91    MACHADINHO      6    1.0
&OPERUH LIM     10048  I      F              90.00
OPERUH LIM     10048  I      F              120.0
```

- **Vazão defluente mínima da UHE Itá. Considerada vazão mínima de 150 m³/s (FSAR-H 950-2020)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST    10049  L      RHQ
OPERUH ELEM     10049  92    ITA              6    1.0
&OPERUH LIM     10049  I      F             100.00
OPERUH LIM     10049  I      F             150.0
```

- **Vazão defluente mínima da UHE Salto Osório. Considerada vazão mínima de 200 m³/s (FSAR-H 747-2019)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST    10061  L      RHQ
OPERUH ELEM     10061  78    S.OSORIO        6    1.0
&OPERUH LIM     10061  I      F             60.00
OPERUH LIM     10061  I      F             200.0
```

operuh.dat

- **Taxa de variação máxima de redução e aumento em 2,5 m³/s/h (não considerada)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024.  
& OPERUH.REST...10242..V.....RHQ.....1503.00  
& OPERUH.ELEM...10242.267..ESTREITO.....6...1.0  
& OPERUH.VAR...10242.I.....F.....2.50.....
```

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024.  
& OPERUH.REST...10243..V.....RHQ.....1503.00  
& OPERUH.ELEM...10243.267..ESTREITO.....6...1.0  
& OPERUH.VAR...10243.I.....F.....2.50
```

Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

operuh.dat

- O FSARH 60-2018 estabelece, entre 12h de sexta-feira e 12h de domingo, o valor de vazão defluente máxima para a UHE Foz do Chapecó de 1.000 m³/s, sendo condicionado à previsão de afluência média à usina, inferior a 1.000 m³/s.
- Entretanto, no deck do modelo DESSEM do dia 22/05/2026 a referida restrição foi considerada, equivocadamente, ao longo de toda a sexta-feira no arquivo OPERUH.DAT.

OFICIAL – 22/05
Considerando ao longo de toda a sexta-feira

OPERUH.REST	...	00060	...	L	...	RHQ	...	
OPERUH.ELEM	...	00060	...	103	...	F.CHAPECO	...	6 1.0
OPERUH.LIM	...	00060	...	I	...	F	...	1000.00

REVISADO – 22/05

OPERUH.REST	...	00060	...	L	...	RHQ	...	
OPERUH.ELEM	...	00060	...	103	...	F.CHAPECO	...	6 1.0
OPERUH.LIM	...	00060	...	22.12.0	...	F	...	1000.00

- Impacto no PLD:

R\$/MWh	Diferença entre Médias do PLD (Sens. - Oficial)			
	SE/CO	Sul	NE	Norte
22/mai	0,00	0,00	0,00	0,00

R\$/MWh	Maior Diferença do PLD (Sens. - Oficial)			
	SE/CO	Sul	NE	Norte
22/mai	0,00	0,00	0,00	0,01

rstlpp.dat

- No relatório “Restrições Elétricas para Representação no Processo de Otimização da Programação Diária da Operação”, revisão 13, o **limite definido para o fluxo Norte-Sudeste em função dos Bipolos Xingu - Estreito e Xingu - Terminal Rio, após a entrada em operação das LTs 500 kV Janaúba 6 – Capelinha 3 – Governador Valadares 6 C1 e C2 e da LT 500 kV Medeiros Neto II – João Neiva 2 C1, foi condicionado**, de forma equivocada, à **MMGD do SIN, em vez da MMGD do SE/CO**. Em decorrência disso, a **modelagem no DESSEM, representada no arquivo RSTLPP.DAT, reproduziu a representação conforme descrito no relatório, mantendo esse condicionamento nos decks de 08/05/2026 a 09/06/2026.**
- A revisão 14 do relatório foi publicada em 09/06/2026 para corrigir a representação da condição associada ao limite. **A partir do deck do dia 10/06/2026, a modelagem do DESSEM foi ajustada para refletir corretamente o condicionamento à MMGD do SE/CO.**

OFICIAL – 09/06
Considerando a MMGD do SIN

```
% Fluxo Norte-Sudeste (FNS) - N° 101
% Em função do FXGET + FXGTR
%
%MNEM CHA1 NUM DREF CHAVE IDENT DESCRICAO
%XXXXX XXXXXX XXXX XXXX XXXX XXXXXXXXXXXXXXX
RSTSEG FNS 1011 907 RELE 942 FXGTR + FXGET
%
%XXXX XXXX XXXX XXXX
PARAM 101 RELE 862
%
%XXXX XXXX XX XXXXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXX
VPARM 101 1 0 3000
VPARM 101 2 3000 99999
%
%mnem num p i coefangula coeflin
%XXXX XXXX x x XXXXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXX
RESLPP 101 1 1 0.000 5400
RESLPP 101 1 2 -0.293 6728
%
RESLPP 101 2 1 0.000 5400
RESLPP 101 2 2 -0.214 5937
```

REVISADO – 09/06
Considerando a MMGD do SE/CO

```
% Fluxo Norte-Sudeste (FNS) - N° 101
% Em função do FXGET + FXGTR
%
%MNEM CHA1 NUM DREF CHAVE IDENT DESCRICAO
%XXXXX XXXXXX XXXX XXXX XXXX XXXXXXXXXXXXXXX
RSTSEG FNS 1011 907 RELE 942 FXGTR + FXGET
%
%XXXX XXXX XXXX XXXX
PARAM 101 RELE 861
%
%XXXX XXXX XX XXXXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXX
VPARM 101 1 0 3000
VPARM 101 2 3000 99999
%
%mnem num p i coefangula coeflin
%XXXX XXXX x x XXXXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXX
RESLPP 101 1 1 0.000 5400
RESLPP 101 1 2 -0.293 6728
%
RESLPP 101 2 1 0.000 5400
RESLPP 101 2 2 -0.214 5937
```

- Impacto no PLD:

R\$/MWh	Diferença entre as Médias do PLD (Sens. - Oficial)			
	SE/CO	Sul	NE	Norte
09/jun	-0,02	-0,01	-0,02	-0,02

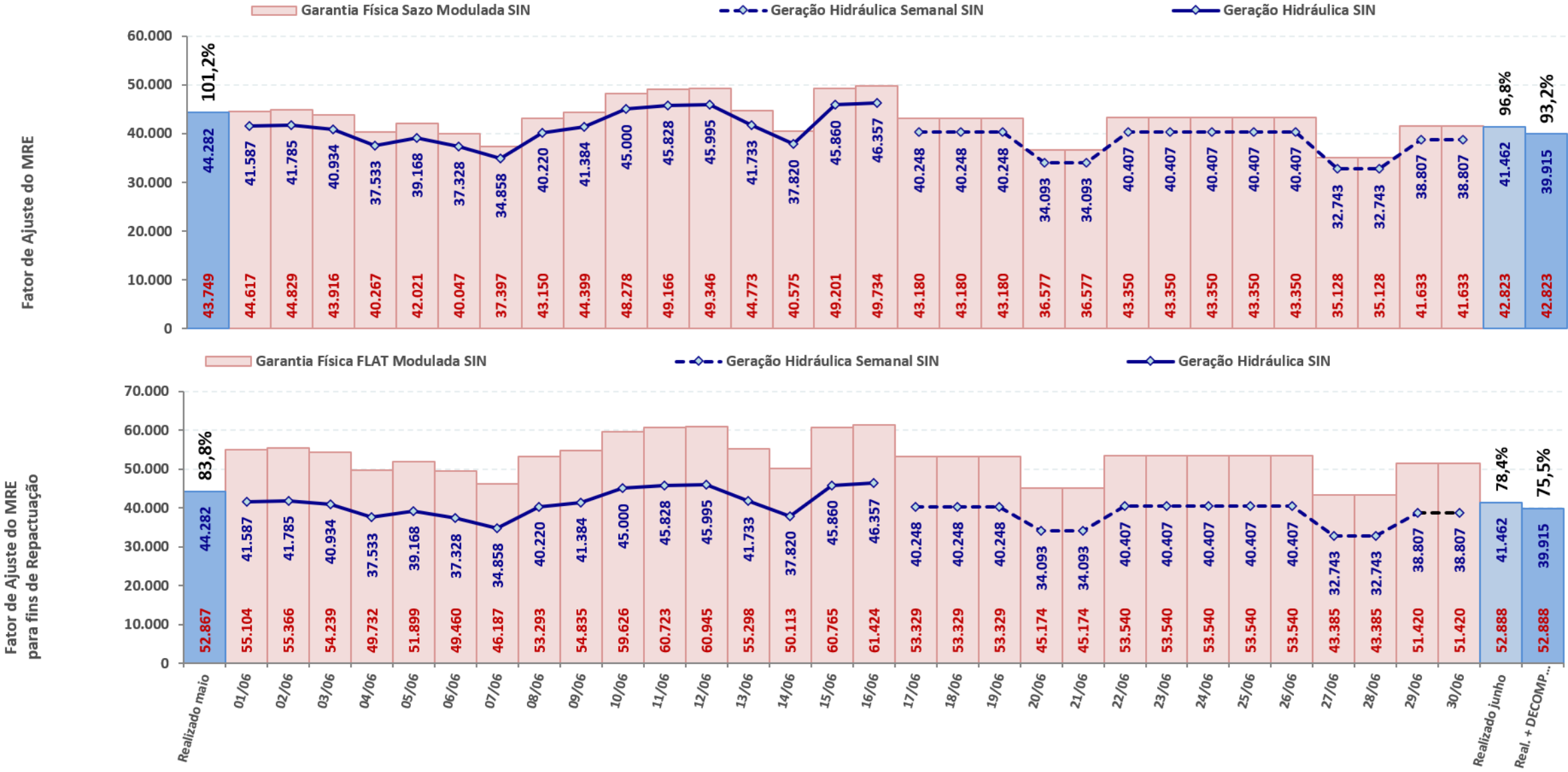
R\$/MWh	Maior Diferença do PLD (Sens. - Oficial)			
	SE/CO	Sul	NE	Norte
09/jun	-0,41	-0,13	-0,41	-0,41

renovaveis.dat

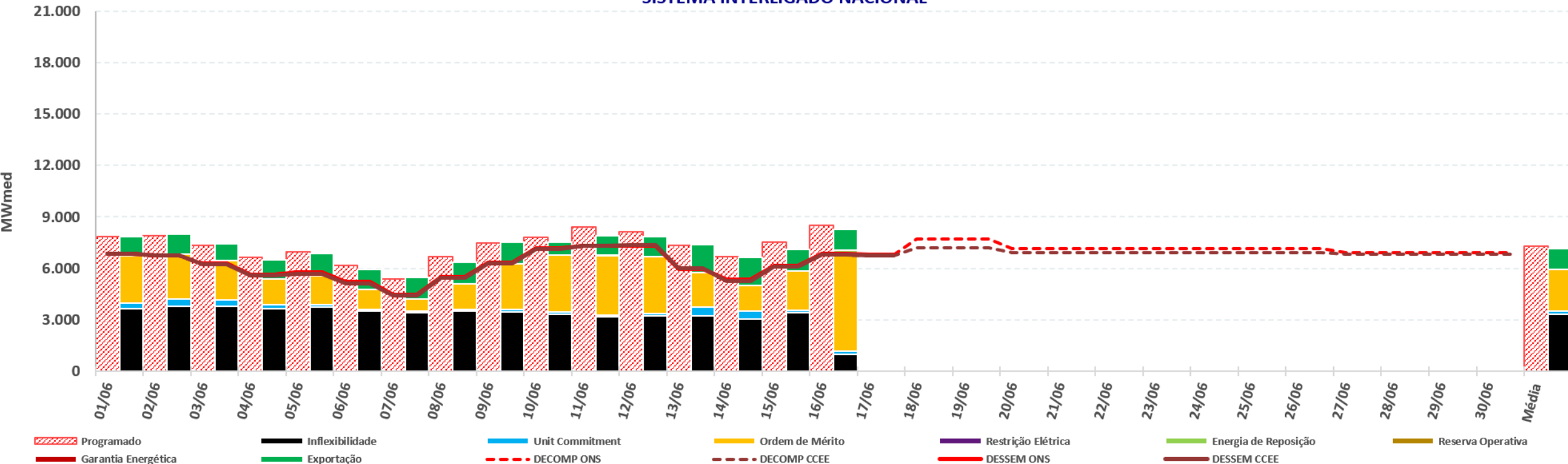
- No arquivo RENOVAVEIS.DAT são informados os dados previstos e estimados de geração eólica, fotovoltaica, pequenas centrais hidrelétricas (PCHs), pequenas centrais térmicas (PCTs) e micro e minigeração distribuída (MMGD) para todo o horizonte de estudo do modelo DESSEM. Os dados de geração estimadas possuem atualização semanal. Contudo, **foi identificado que, nos decks de 04/03/2026 a 04/05/2026, os valores de PCHs e PCTs permaneceram sem atualização**, resultando na utilização de informações equivocadas de estimativa nesse período.

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

acompanhamento do fator de ajuste do MRE

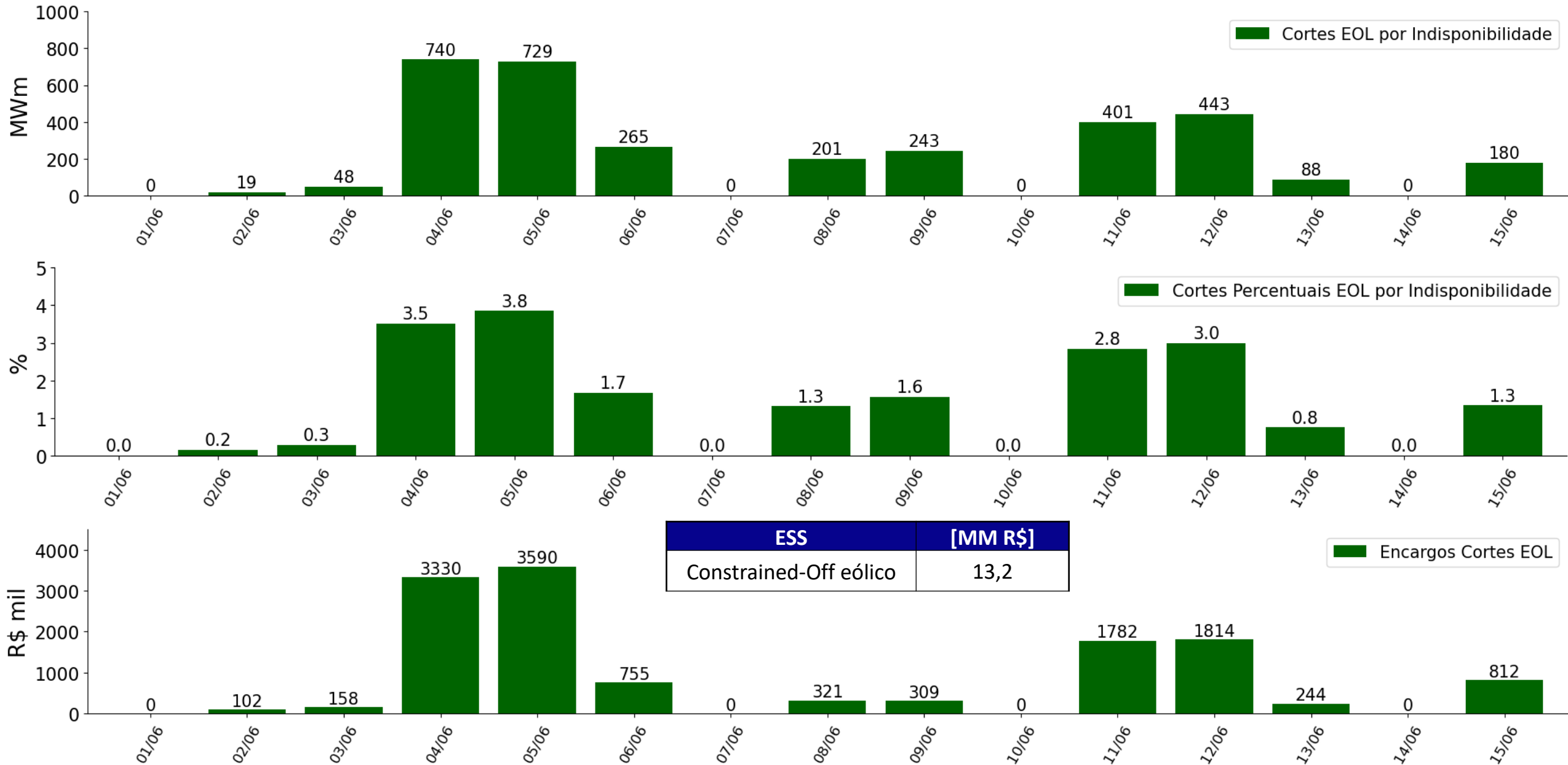


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

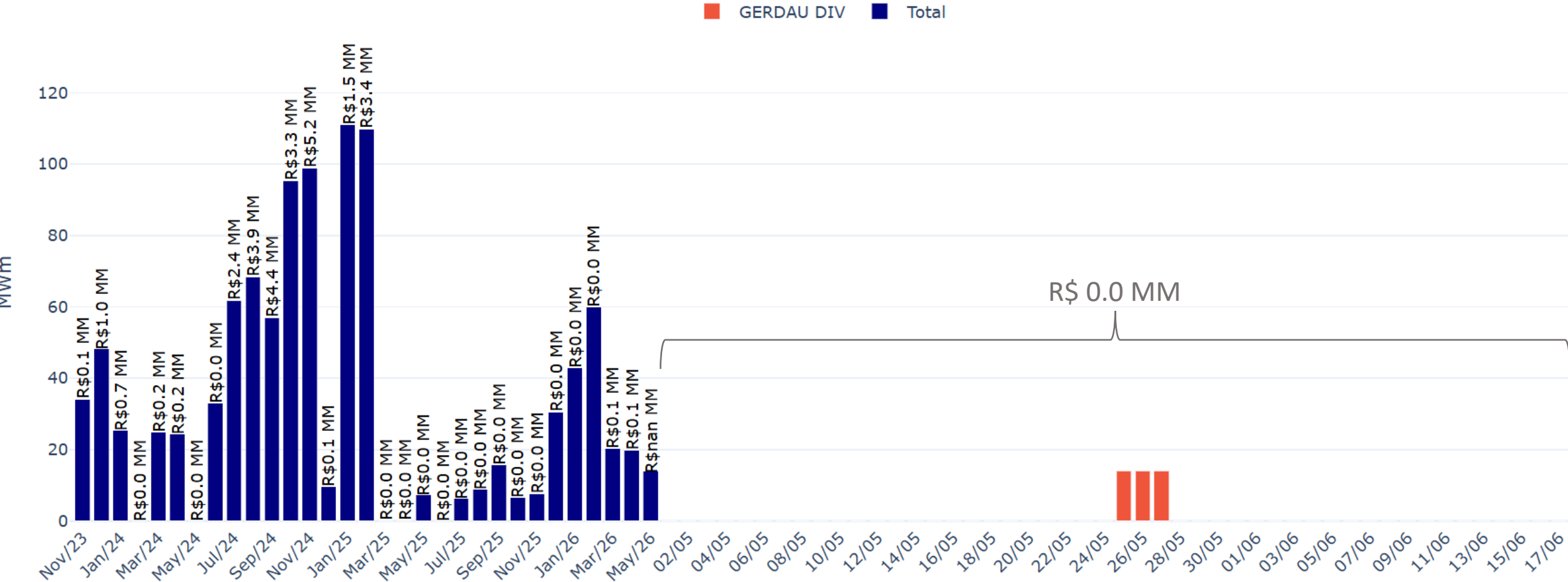


Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	0,6
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	3,9
Resposta da Demanda	0,0
Constrained-off	19,3
Importação	0,0
Total	23,8
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	2,5

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas

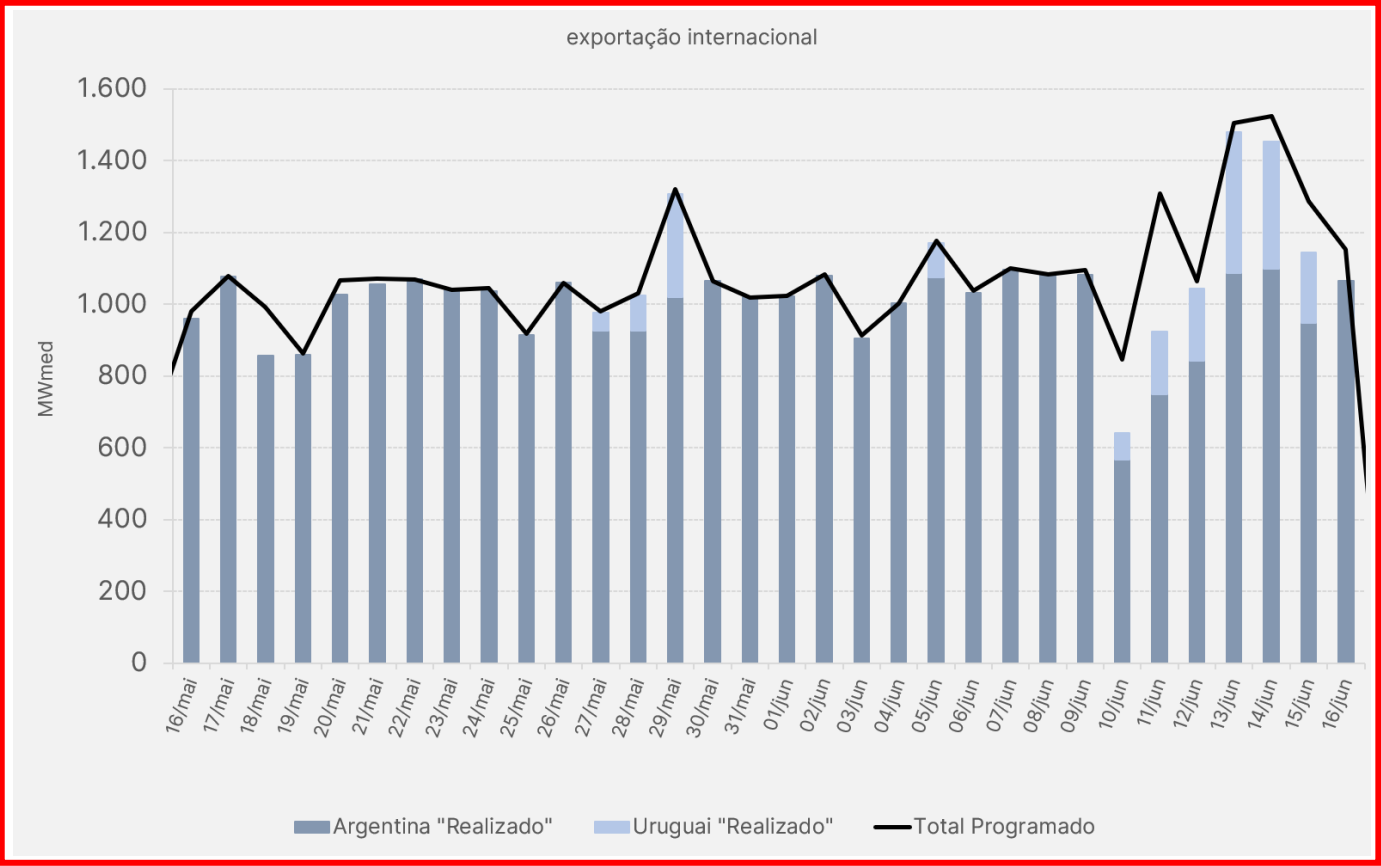
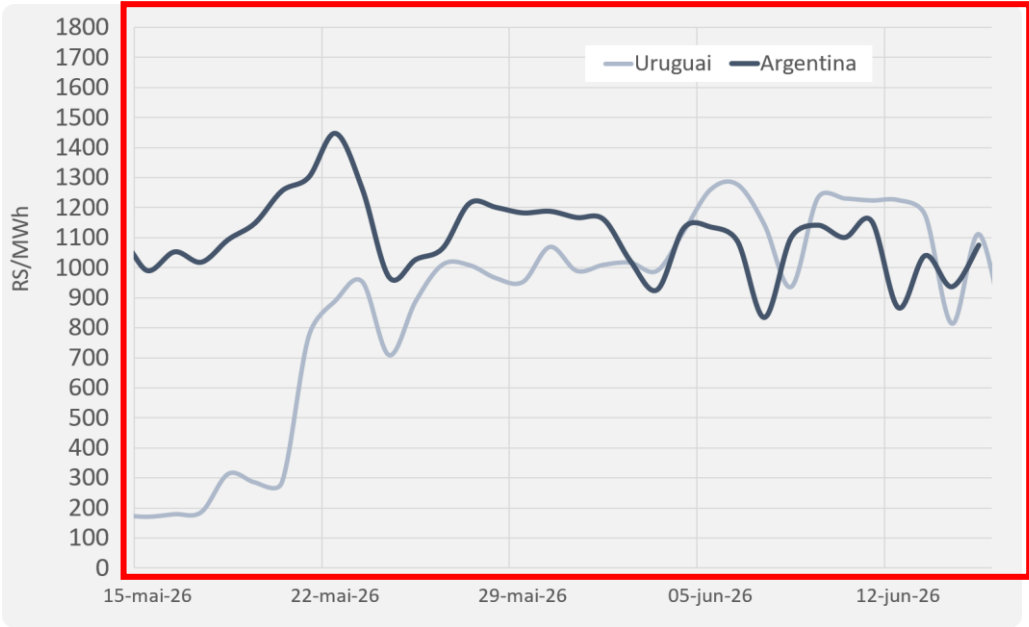


Período	Volume Médio [MWm]	ESS [R\$ MM]	Preço Médio [R\$/MWh]	Nº Horas	Nº de Agentes	Faixa de Potência [MW]	Faixa de Preço [R\$/MWh]
Mai/26	14	0	250	18	1	14 a 14	250 a 250
Jun/26	-	0	-	-	-	-	-



*Dados até mar/26 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

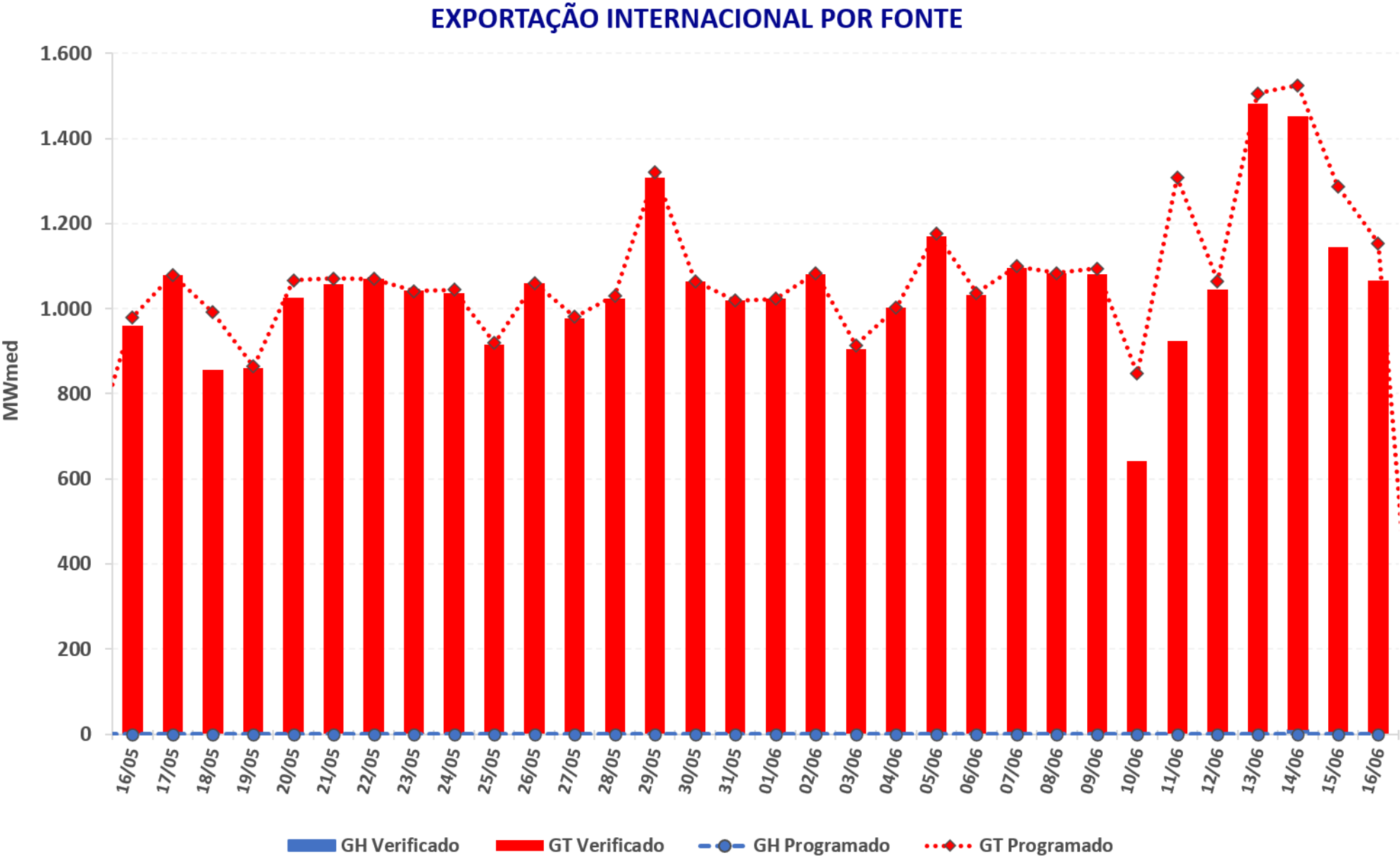
Uruguai - Média maio/junho: R\$ 745,37/MWh
Argentina - Média maio/junho: R\$ 1000,84/MWh



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)

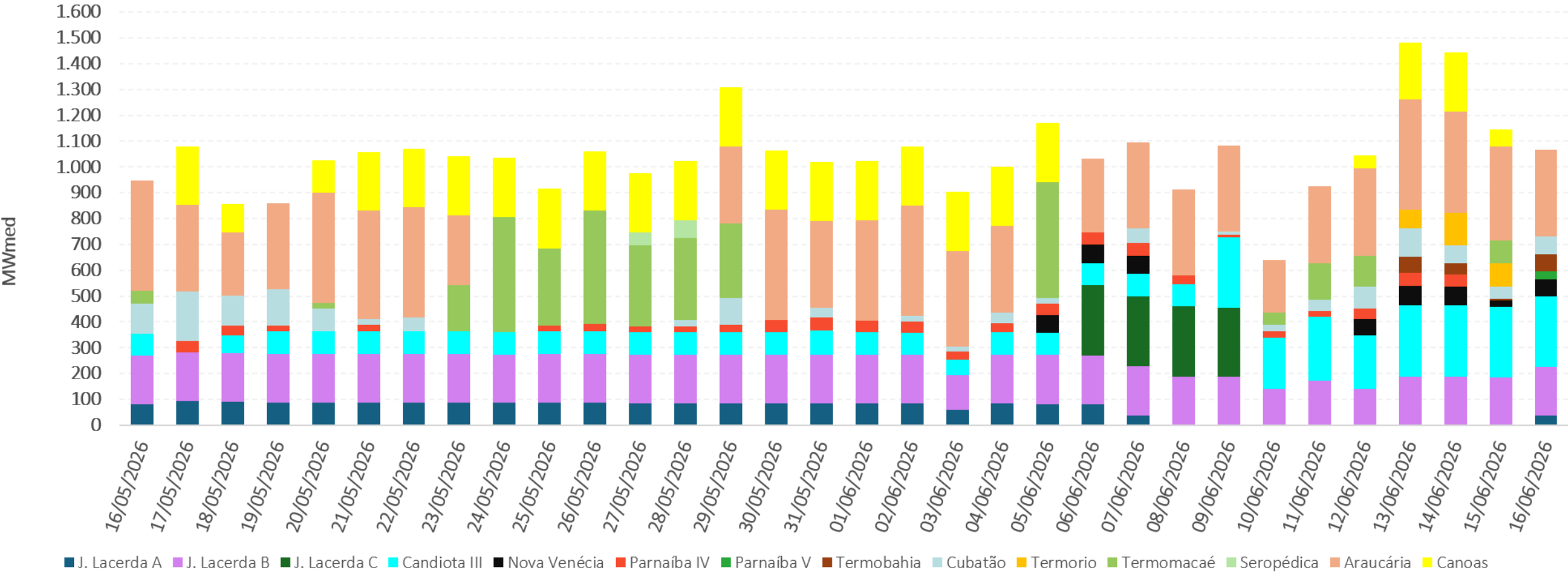


Fonte:
■ IPDO (ONS)

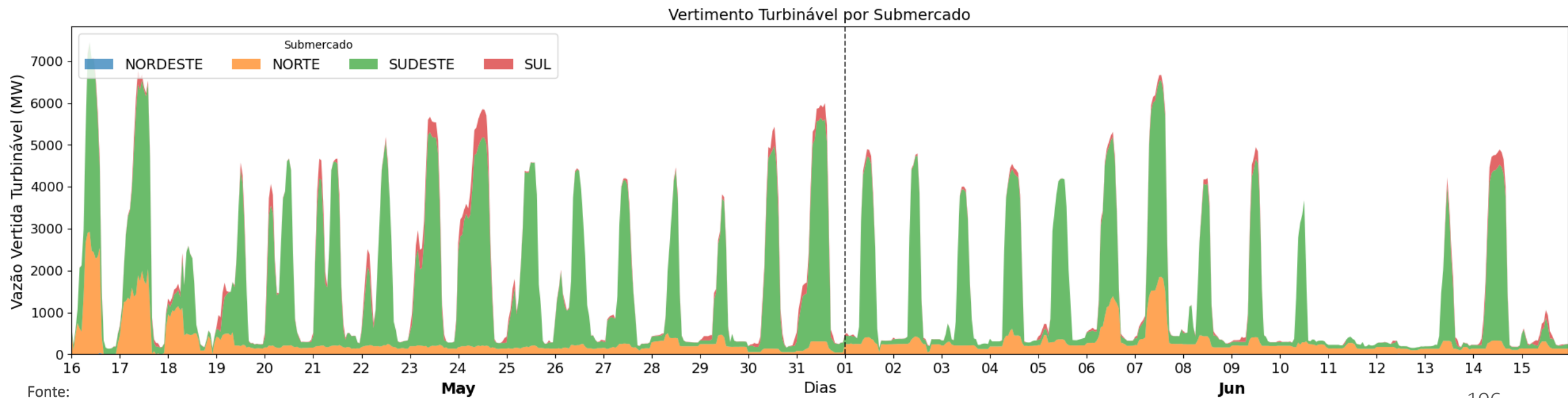
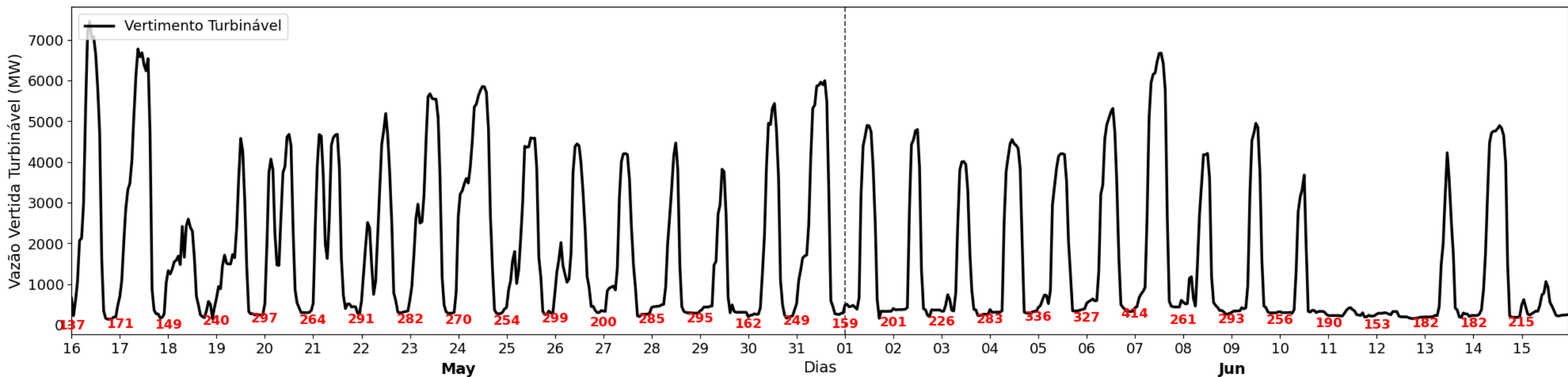
Exportação térmica de maio e junho de 2026 para as seguintes usinas:

- Parnaíba V: (R\$ 427,95/MWh)
 - Nova Venécia: (R\$ 347,20/MWh)
 - J. Lacerda-C: (R\$ 347,20/MWh)
 - J. Lacerda-B : (R\$ 406,71 /MWh)
 - J. Lacerda-A: (R\$ 416,39/MWh)
- Candiota III: (R\$ 427,95/MWh)
 - Cubatão: (R\$ 535,12/MWh)*
 - Araucária: (R\$ 850,00/MWh)
 - Termobahia: (R\$ 939,66/MWh)
 - Parnaíba IV: (R\$ 1159,28/MWh)
- Canoas: (R\$ 1383,07/MWh)
 - Termorio: (R\$ 1392,04/MWh)
 - Seropédica: (R\$ 1411,80/MWh)
 - Termomacaé: (R\$ 1639,58/MWh)

* Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 3,09 MM (maio/26)
R\$ 1,01 MM (junho/26)



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



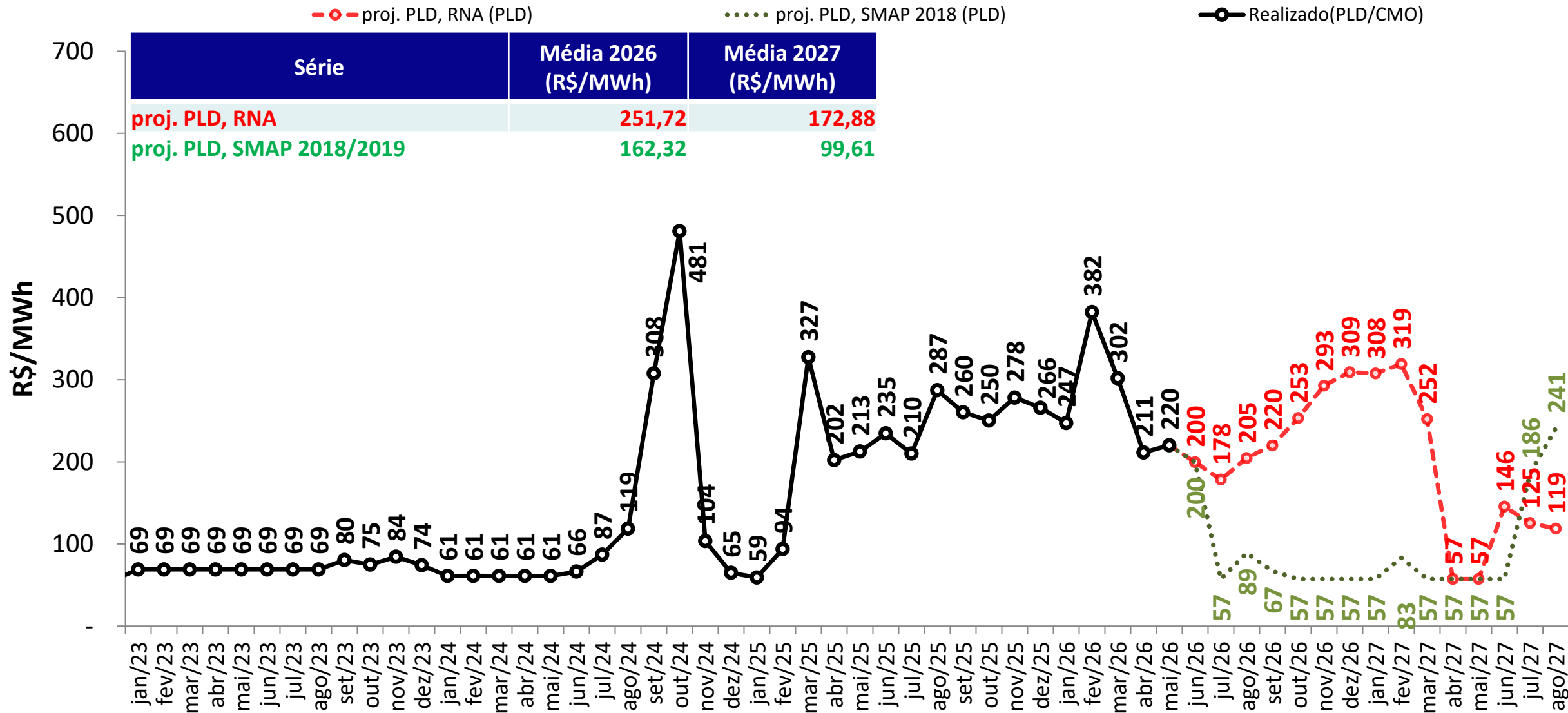
- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de junho de 2026
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção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

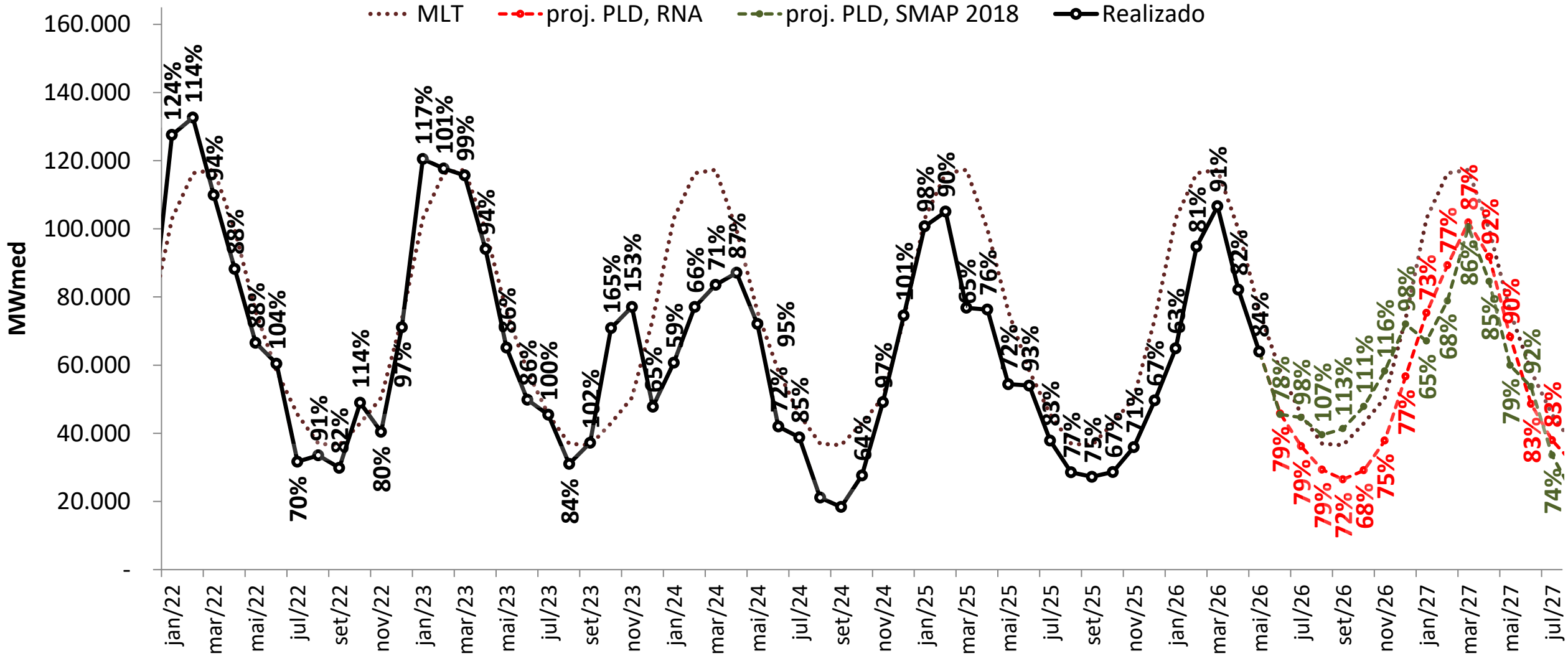
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2023 a agosto de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2018 a agosto de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho 2026 até dezembro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho até dezembro 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
 - entrada das usinas do LRCAP 2026 dos produtos 2027 em diante

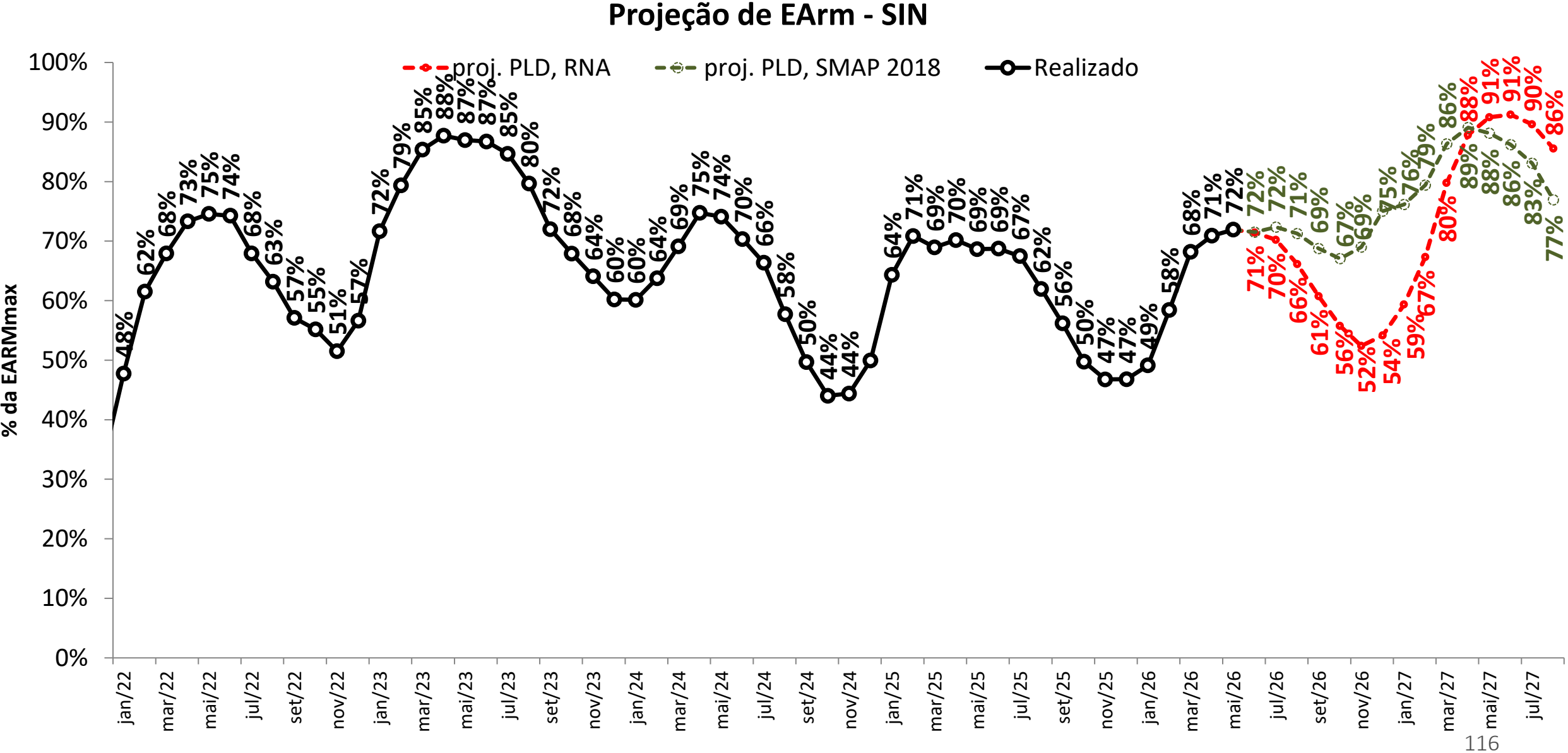
projeção do PLD – SE/CO (com LRCap)
projeção do PLD: RNA



• *Foram considerados:*
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
* Média 2027: média de janeiro a agosto de 2027

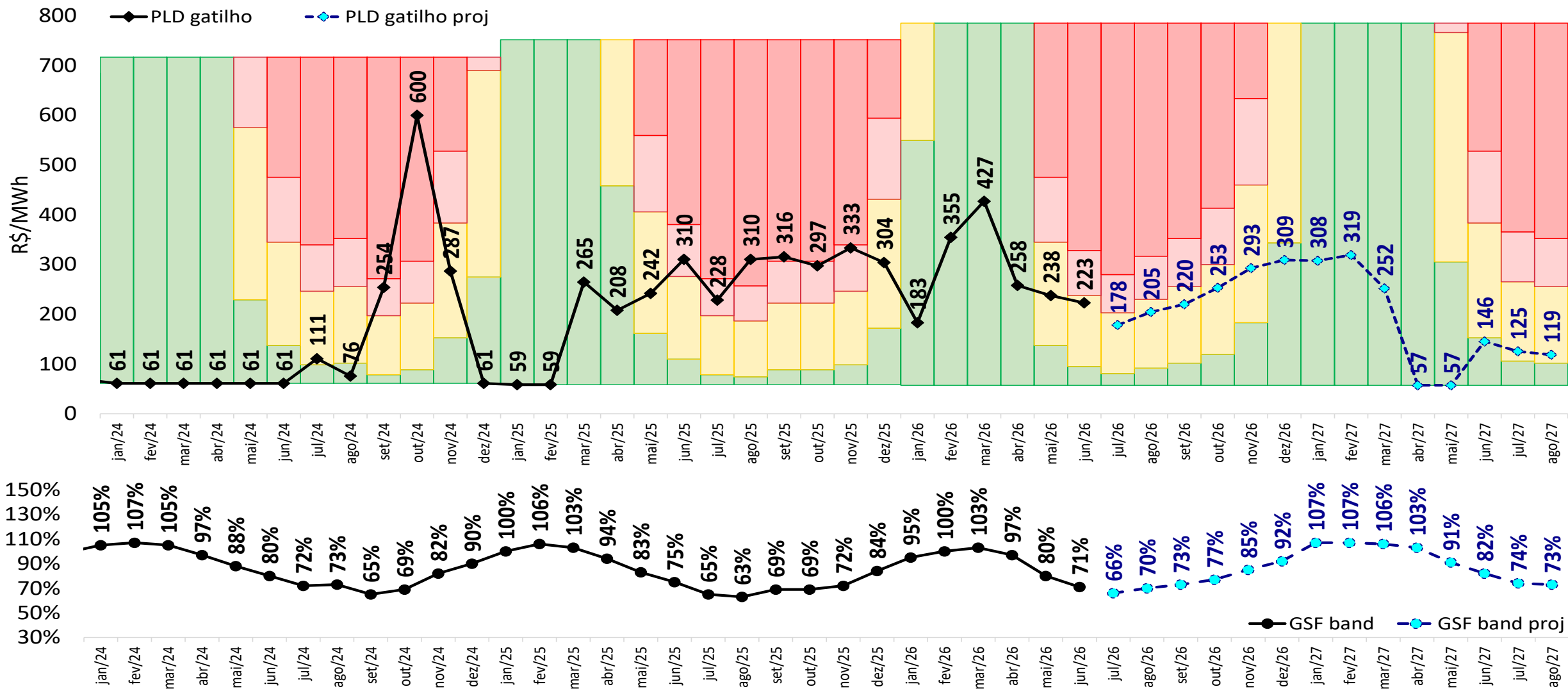
Projeção de ENA - SIN





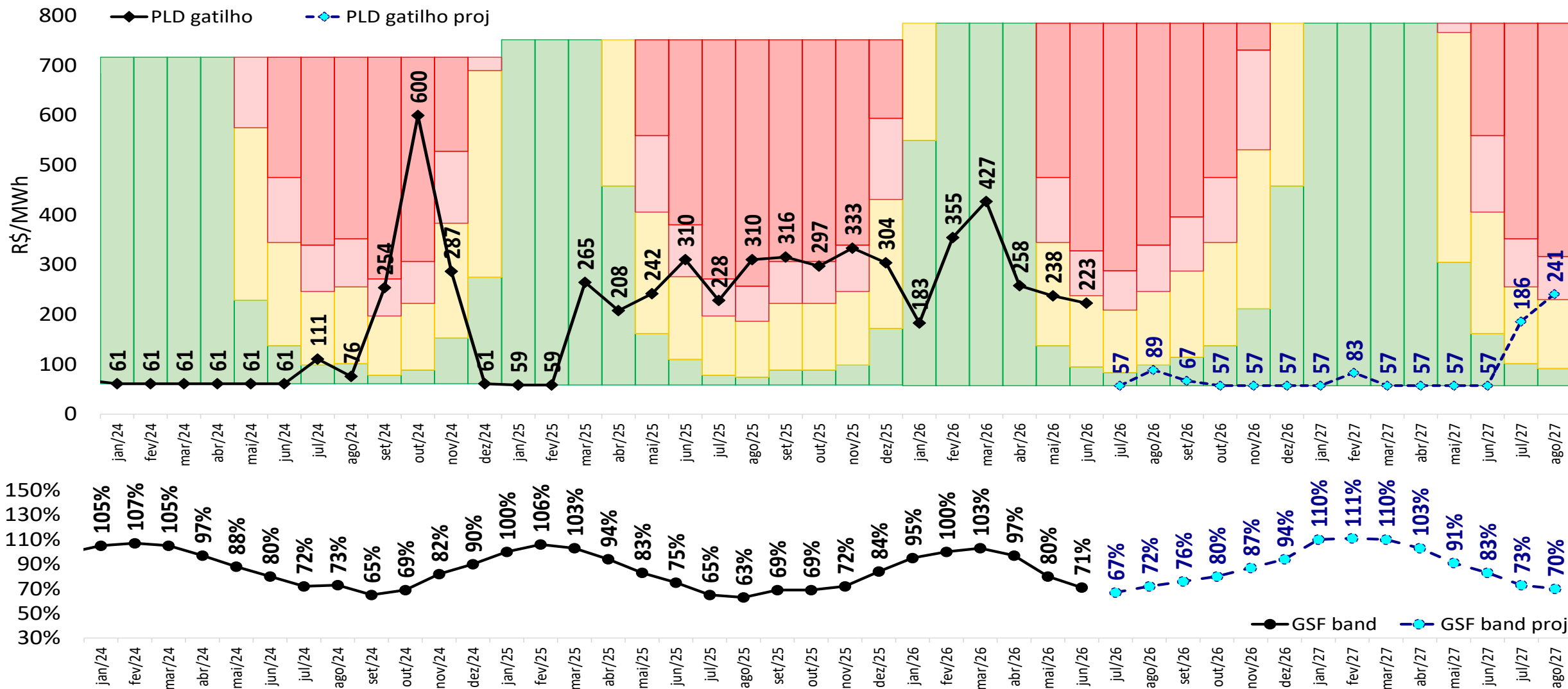
projeção da bandeira tarifária (com LRCap)

projeção do PLD



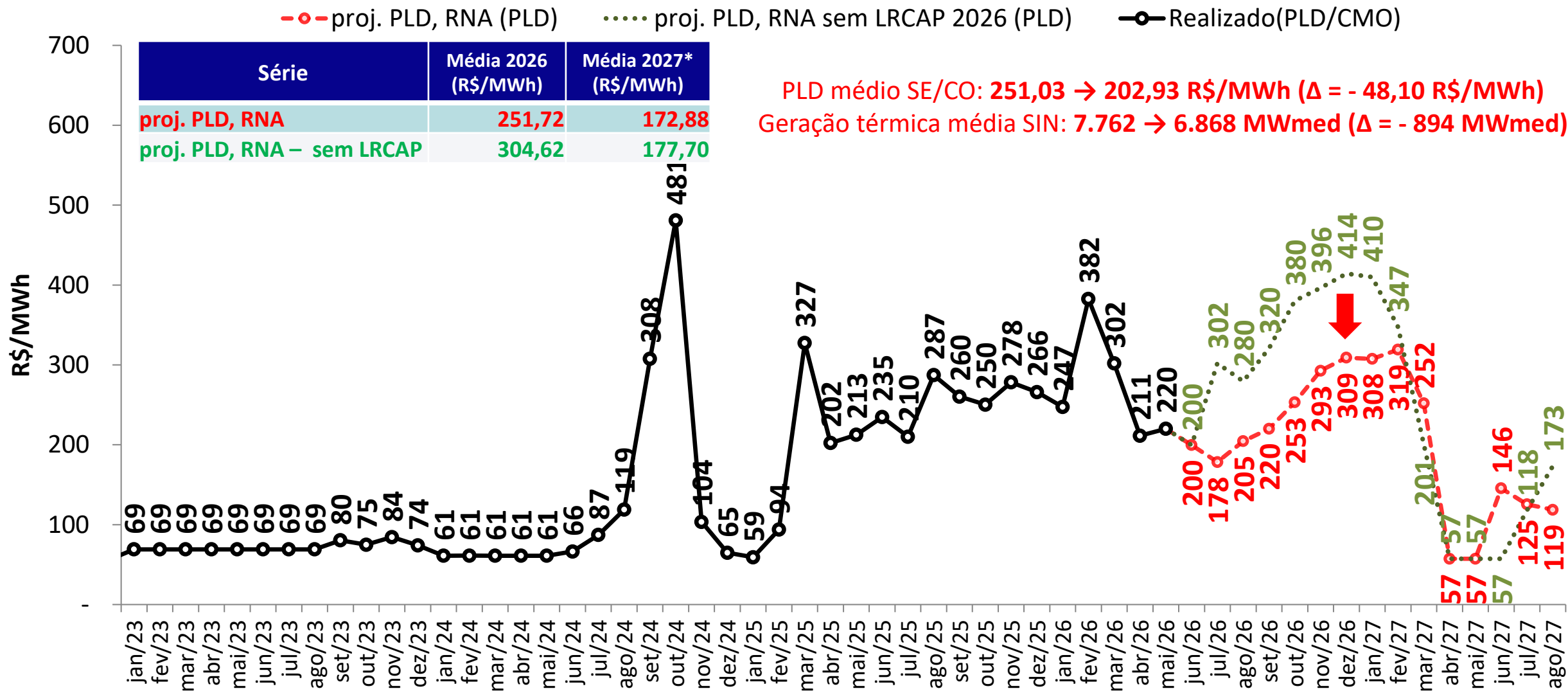
projeção da bandeira tarifária (com LRCap)

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD: RNA - Sensibilidade sem LRCAP 2026**



- Foram considerados:

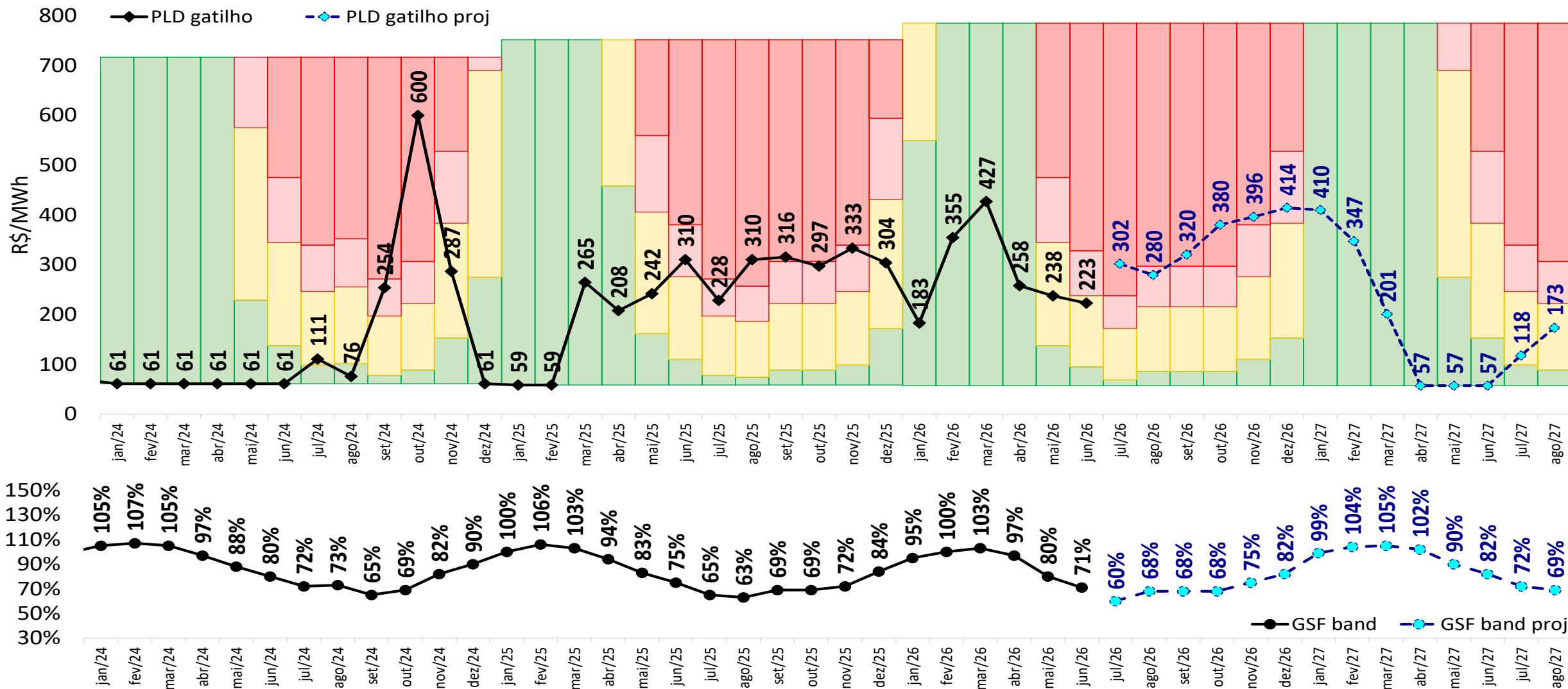
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

* Média 2027: média de janeiro a ago de 2027

**Desconsidera a entrada das termelétricas e hidrelétricas do LRCap 2026 referente aos produtos 2027 em diante

projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD – sem LRCAP 2026



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

Pesquisa de Satisfação dos Serviços – CCEE

- A **Centralidade no Cliente** é um dos nossos **objetivos estratégicos** e leva em consideração o nosso compromisso com a evolução contínua em processos, serviços e decisões.
- Evolução no modelo de Pesquisa de Satisfação dos Serviços para um modelo mais robusto, refletindo o escopo de cada serviço e também evidenciando lacunas em etapas específicas.
- Três métricas:
 - NPS – Net Promoter Score: reputação do serviço
 - CSAT – Customer Satisfaction Score: nível de satisfação em pontos específicos da jornada
 - CES – Customer Effort Score: esforço necessário para o cliente utilizar o serviço ou concluir determinada etapa
- Assertividade nas avaliações acerca das dores e necessidades dos clientes, bem como na elaboração dos planos de ação.



Sua opinião melhora nossos serviços – participe!

NS

nao.resposta@ccee.org.br via SurveyMonkey <member@surveymonkeyuser.com>

Para: ☹ Nao Responda

😊 Responder ↩ Responder a todos

Avaliação dos serviços prestados pela CCEE

Sua opinião pode fazer a diferença!

Queremos entender como podemos melhorar os serviços que você utiliza no seu dia a dia. Para isso, preparamos uma pesquisa rápida e objetiva, na qual você pode avaliar apenas os serviços que desejar.

Sua participação nos ajuda a evoluir e aprimorar nossos serviços para atender melhor às suas necessidades.

★ Prazo para participar: até 26/06 às 18h (horário de Brasília).

Atenção: este link é exclusivo para sua conta. Não encaminhe este e-mail.

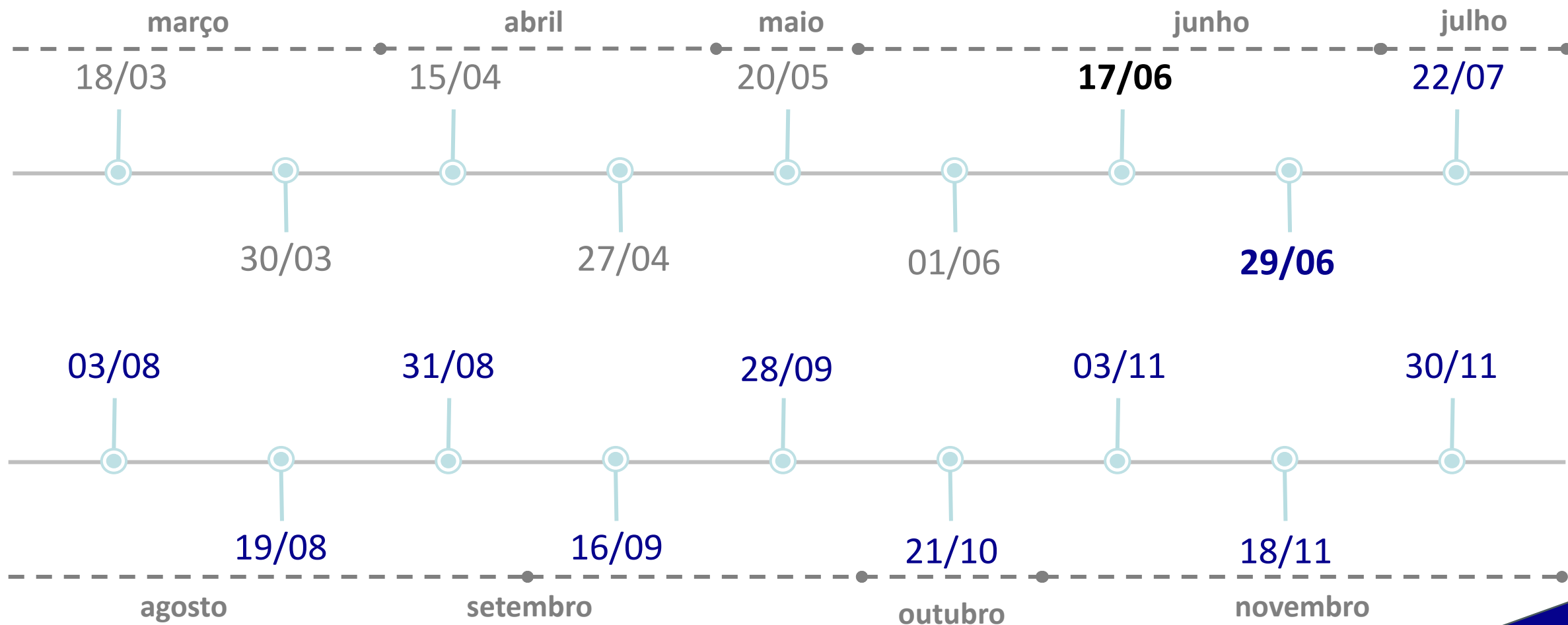
Agradecemos sua colaboração!

Atenciosamente,
Gerência de Relacionamento com o Cliente

Serviços:

Cálculo e Publicação do PLD | Encontro do PLD | Boletins (infoPLD e InfoBandeira Tarifária)

Período de resposta: 22/06/2026 a 26/06/2026



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
17/06/2026



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

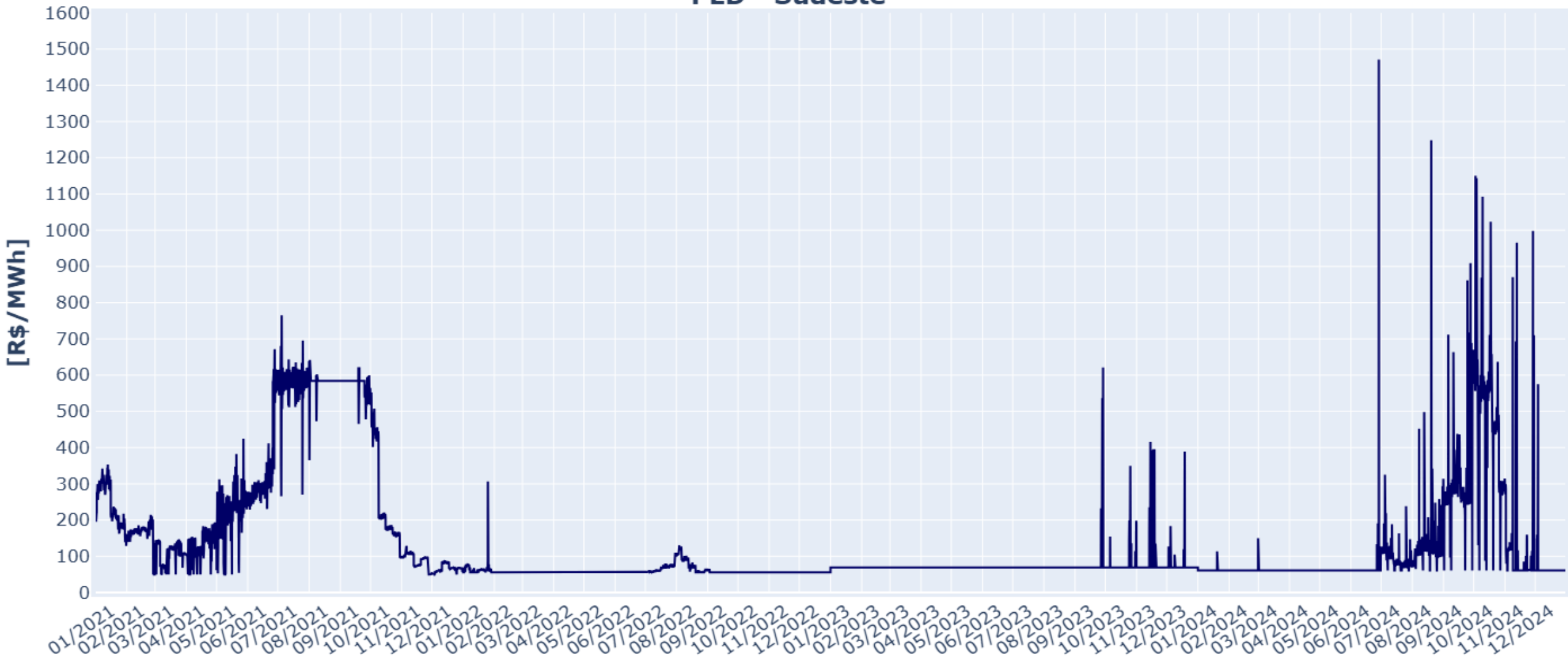
ANDS

HISTÓRICO DO PLD

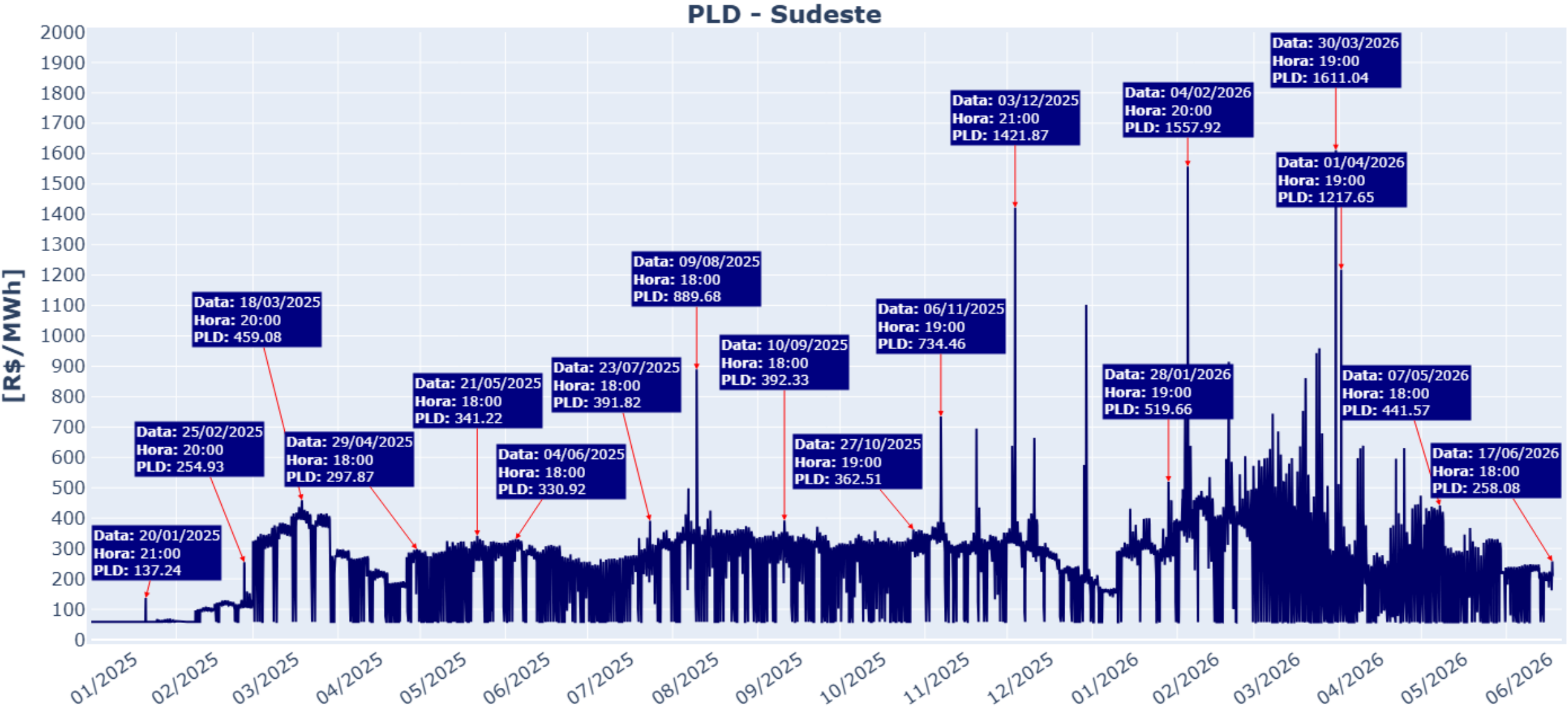
Comportamento do PLD

histórico do PLD horário

PLD - Sudeste



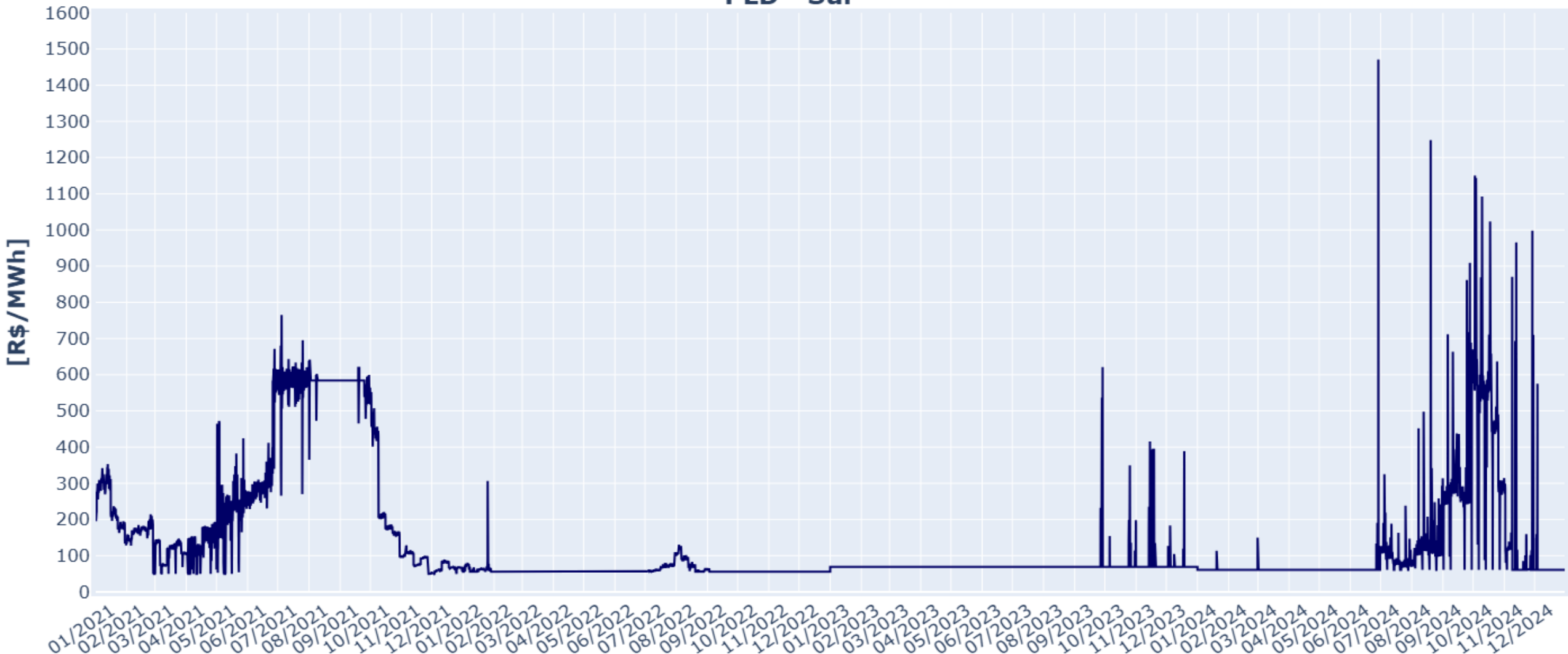
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2021	242,72	165,98	109,02	132,63	218,70	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
		2022	62,91	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
		2023	69,04	69,04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



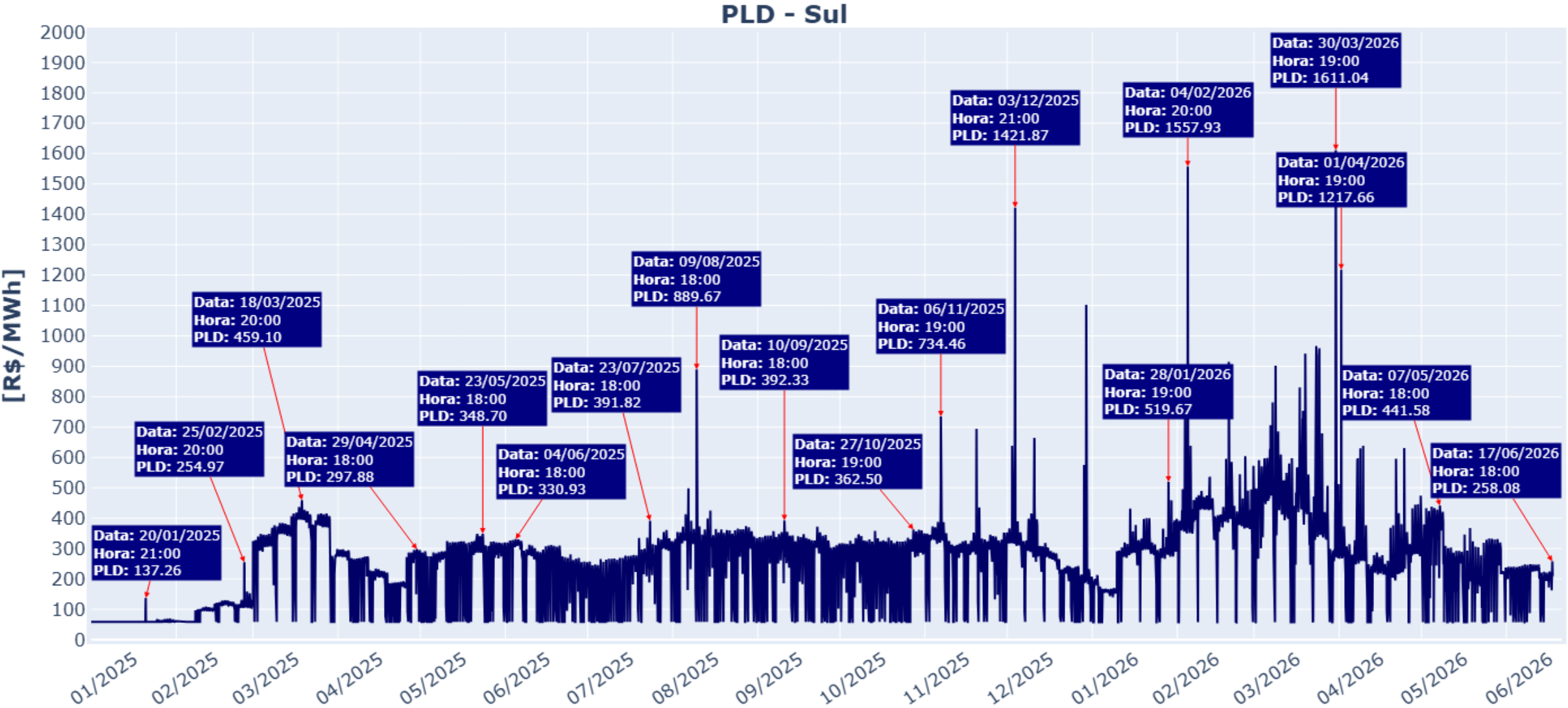
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.76	327.32	202.18	212.58	234.71	210.02	287.17	260.35	250.19	278.18	265.89
2026	247.36	382.41	301.85	211.38	220.05	--	--	--	--	--	--	--

histórico do PLD horário

PLD - Sul



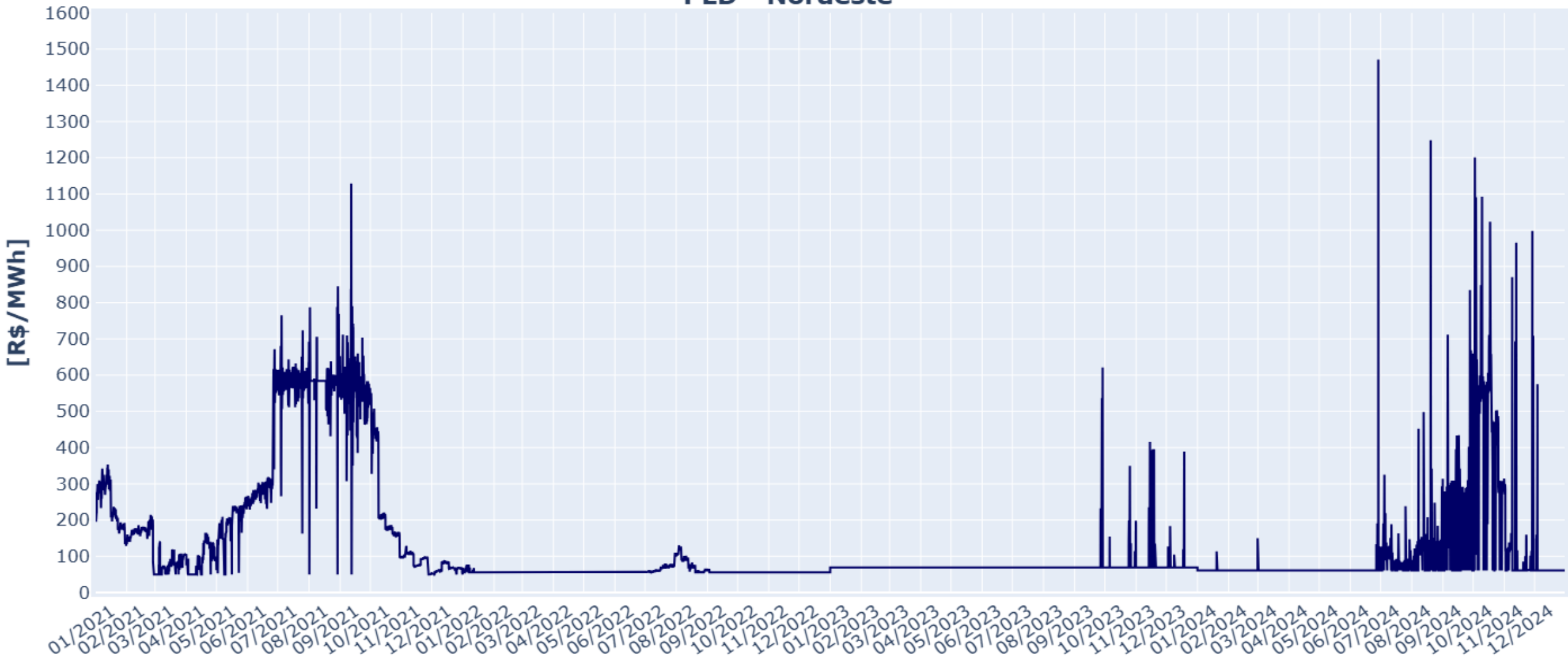
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	240,37	164,40	110,28	136,92	226,16	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
	2022	62,92	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
	2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04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



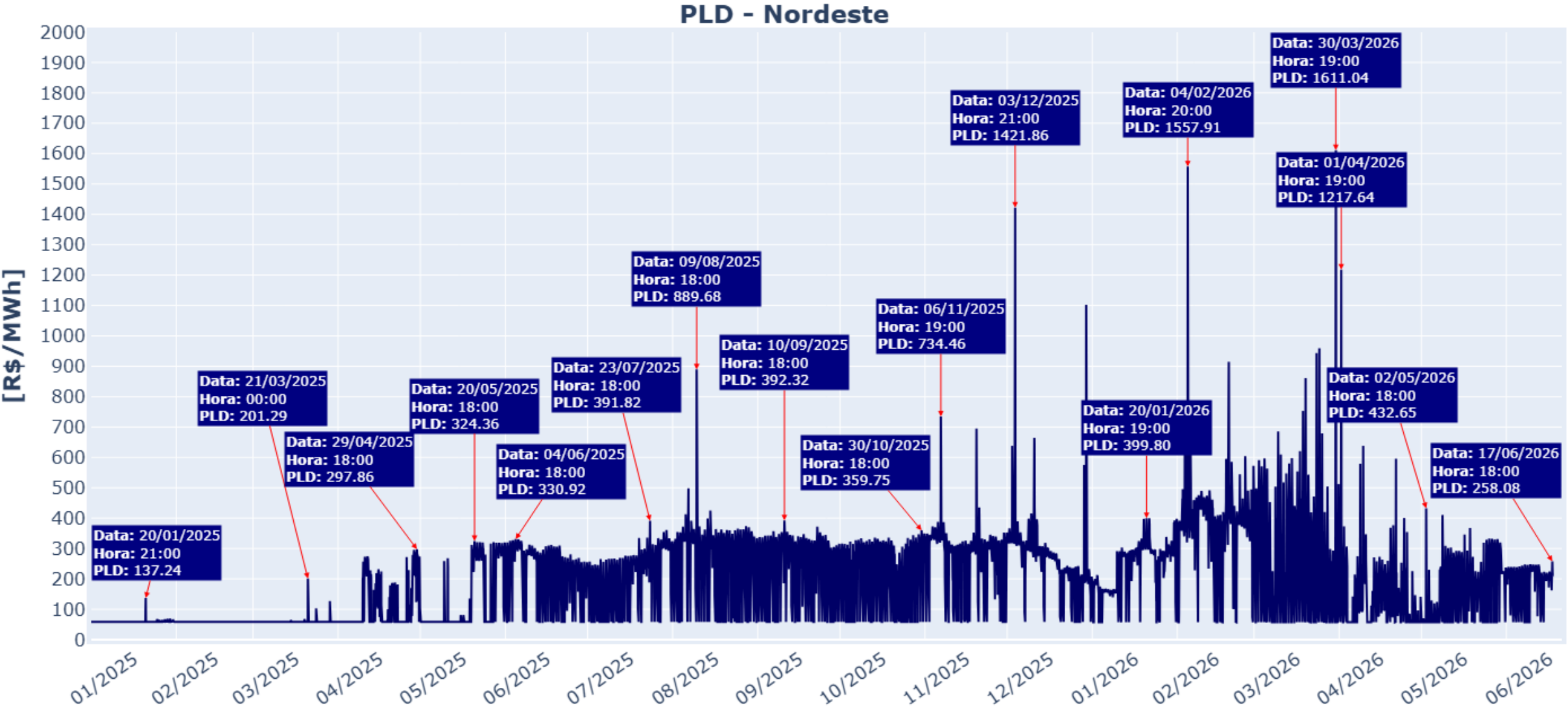
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.83	332.56	202.98	233.39	236.10	211.67	287.17	260.34	250.18	278.02	265.89
2026	249.95	402.69	425.57	254.03	244.33	--	--	--	--	--	--	--

histórico do PLD horário

PLD - Nordeste



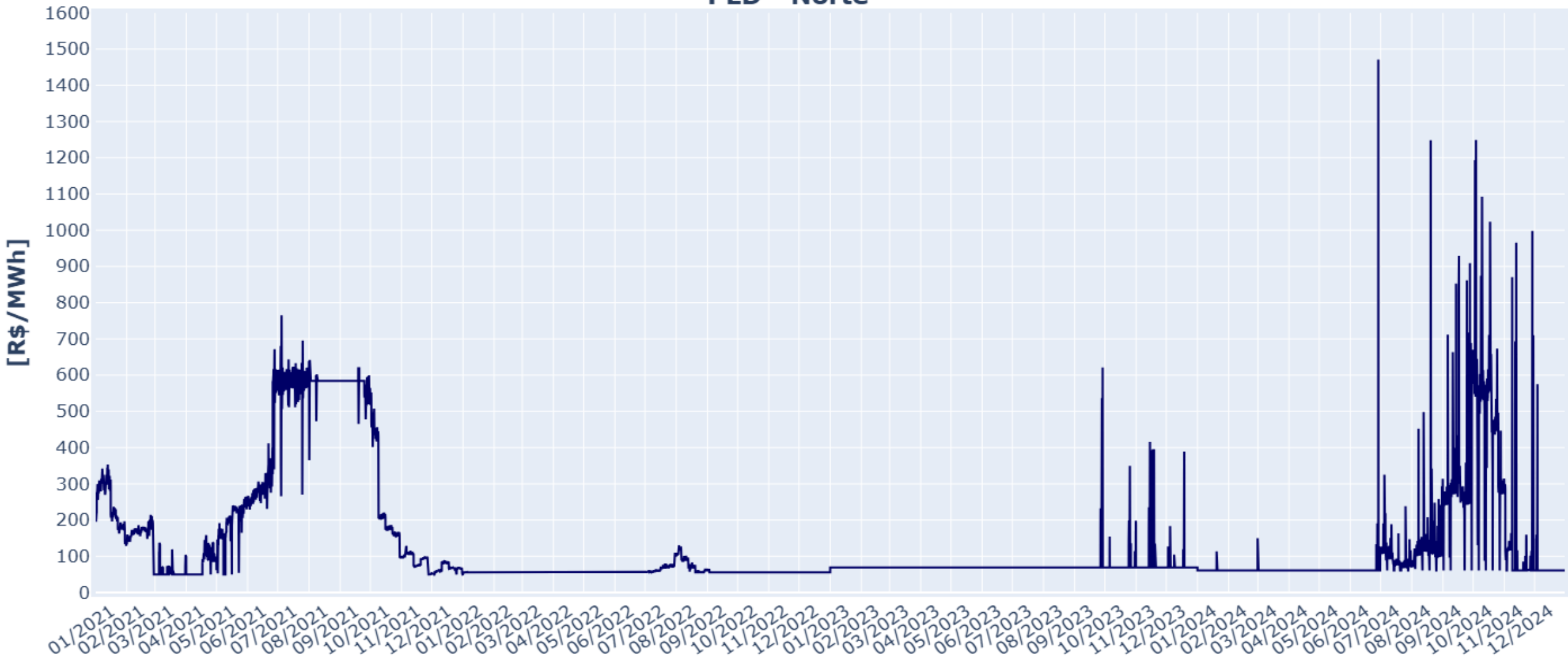
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO												
	2021	239,02	162,68	78,02	88,55	189,32	328,76	583,88	583,88	570,39	248,97	88,08	66,46
	2022	57,22	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,30	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
	2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04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



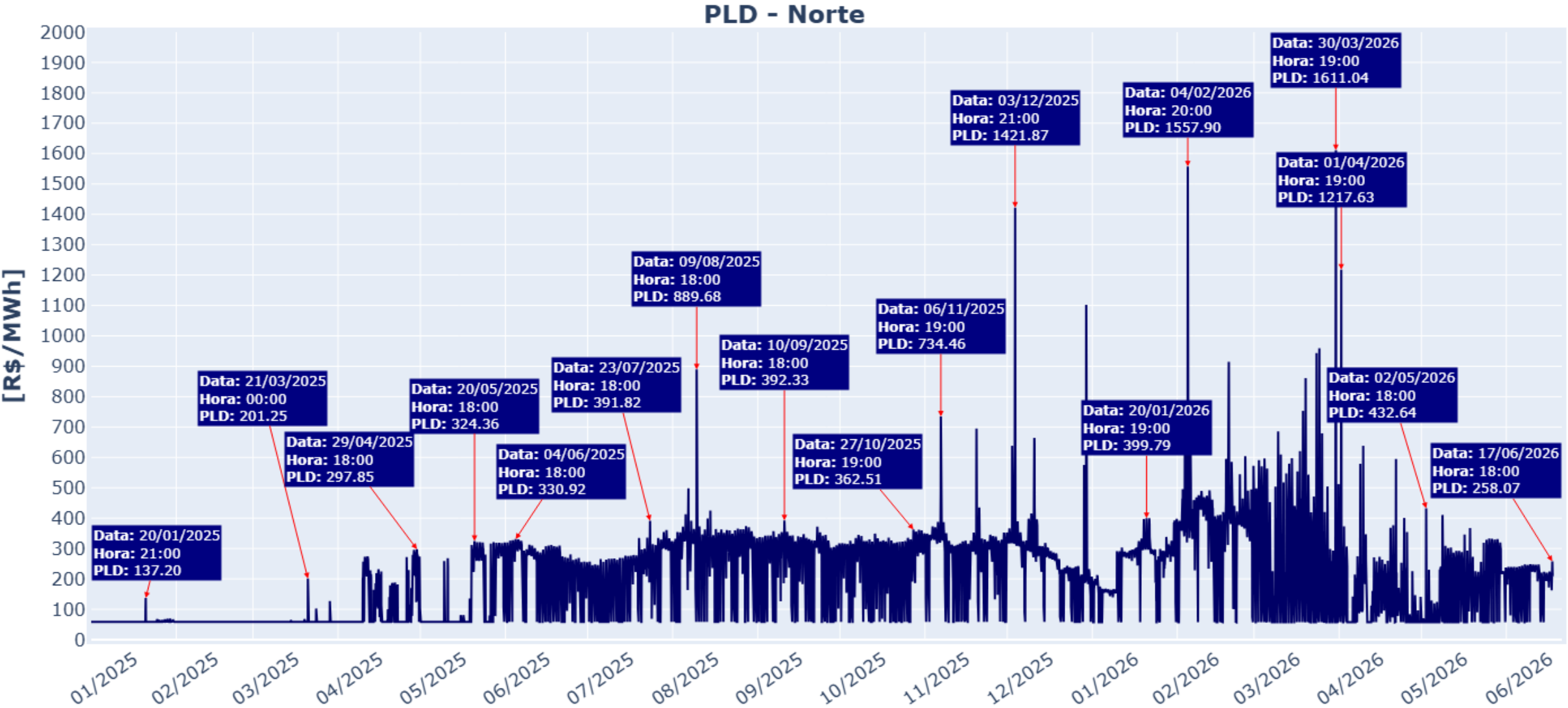
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.18	58.60	58.96	107.28	124.98	230.90	205.55	268.67	245.86	218.37	275.04	265.87
2026	238.87	380.14	250.39	139.28	166.69	--	--	--	--	--	--	--

histórico do PLD horário

PLD - Norte



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



Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
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
2026	240.38	380.14	250.39	139.58	169.13	--	--	--	--	--	--	--

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

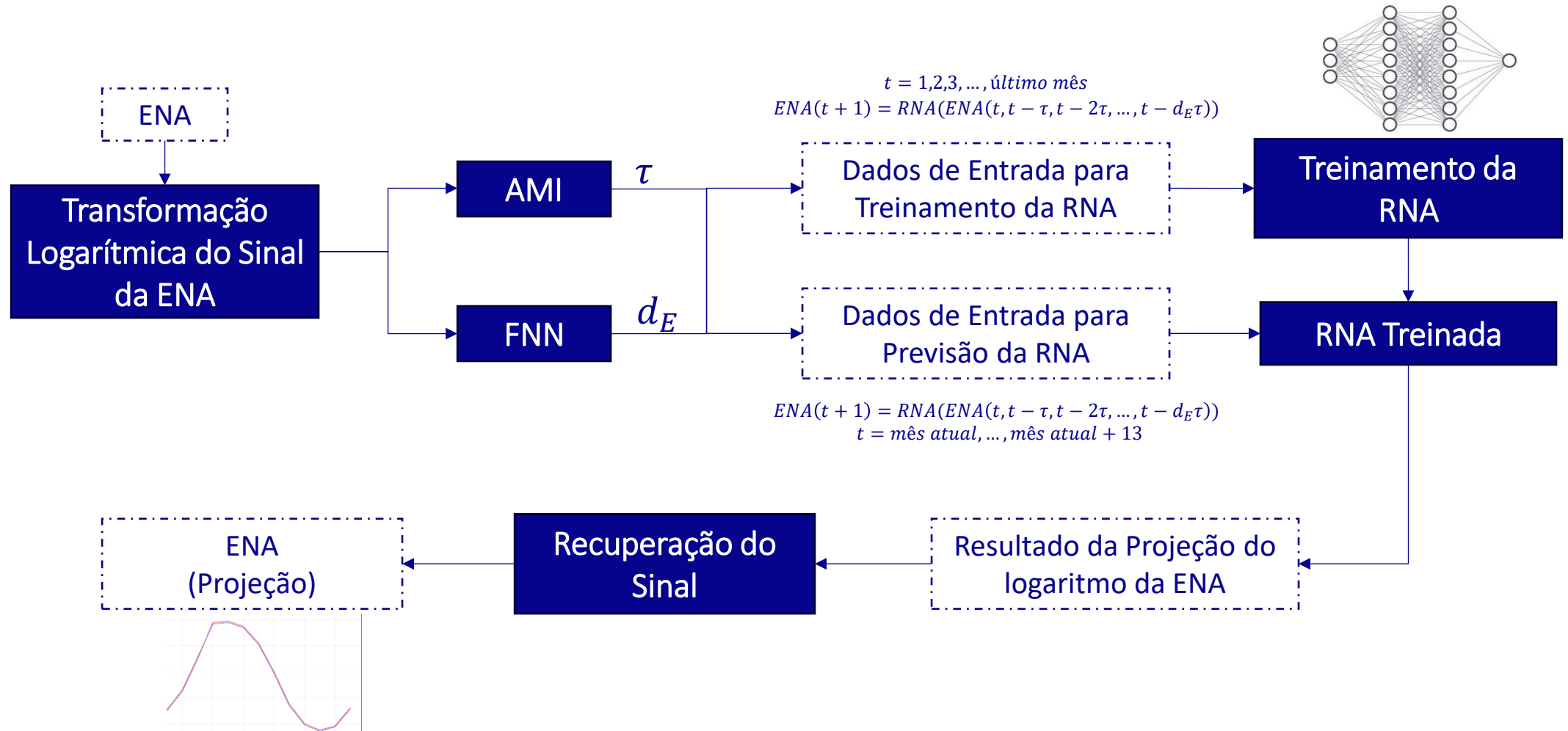
metodologias de previsão de vazões:

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

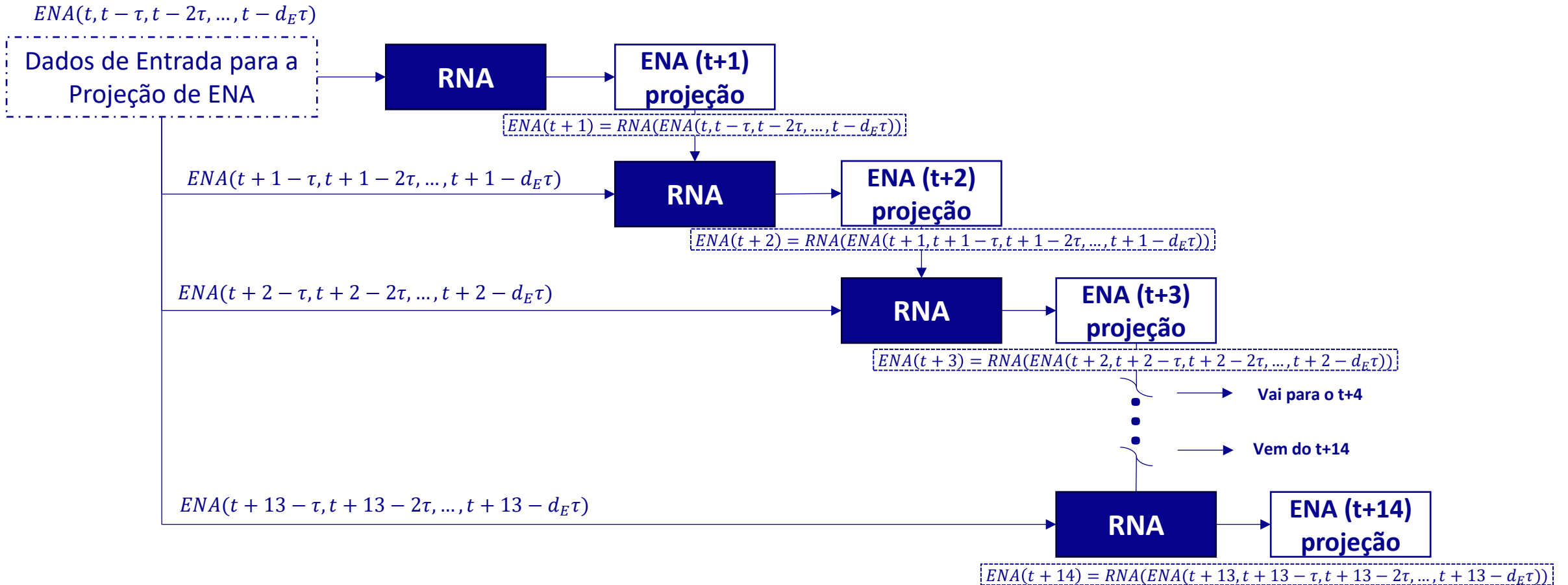
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

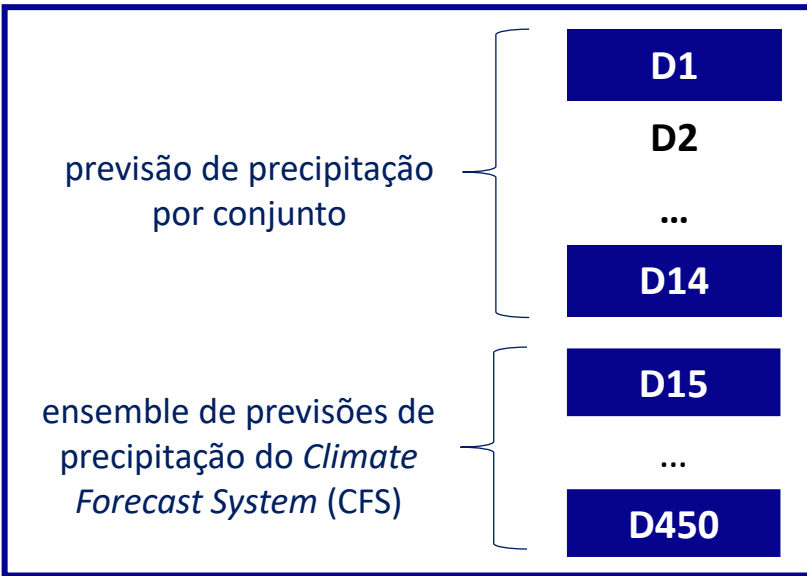


encadeamento da rede neural artificial



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.

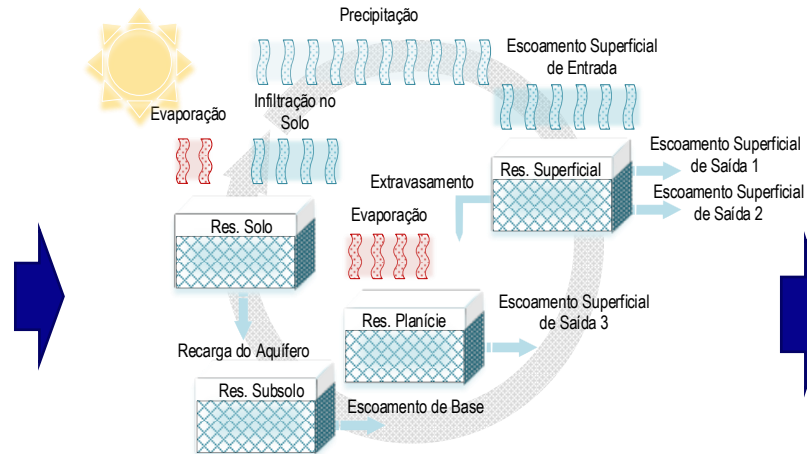
cenarização da precipitação



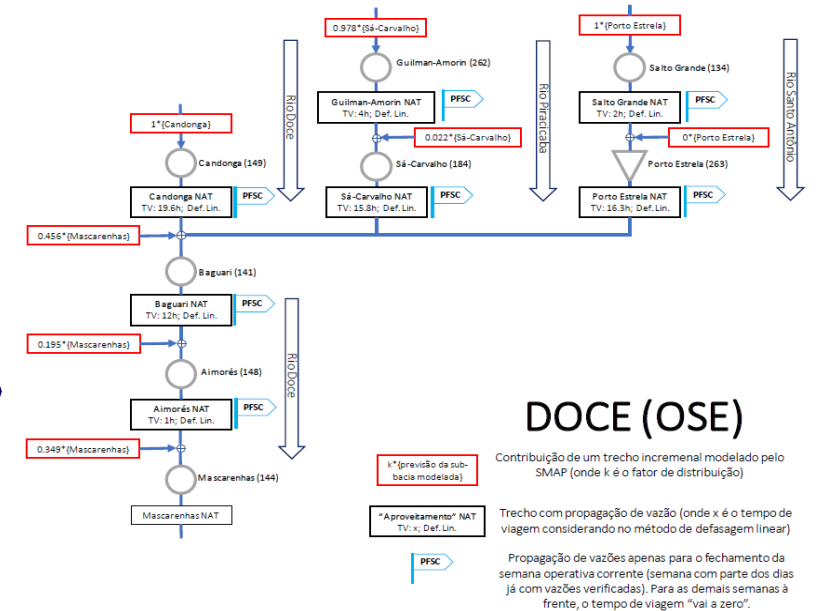
OU



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV

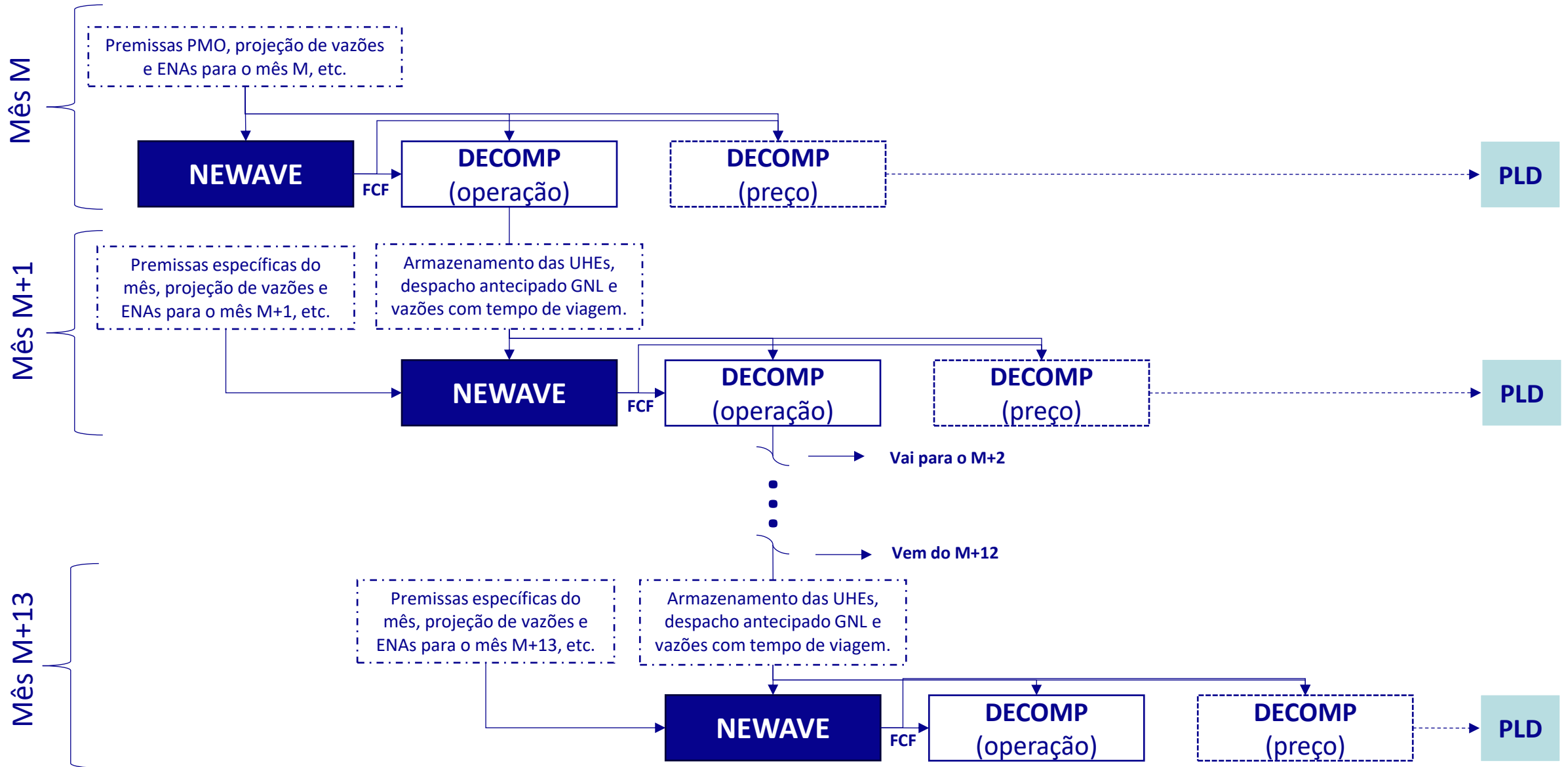


Cenarização da precipitação: a precipitação sazonal considerada no estudo de Projeção do PLD é proveniente de dois conjuntos de dados: (i) séries históricas do CPC, a partir das quais são selecionados anos específicos com base na similaridade climática em relação às condições verificadas nos últimos 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*.

projeção do PLD - simulação encadeada newave e decomp



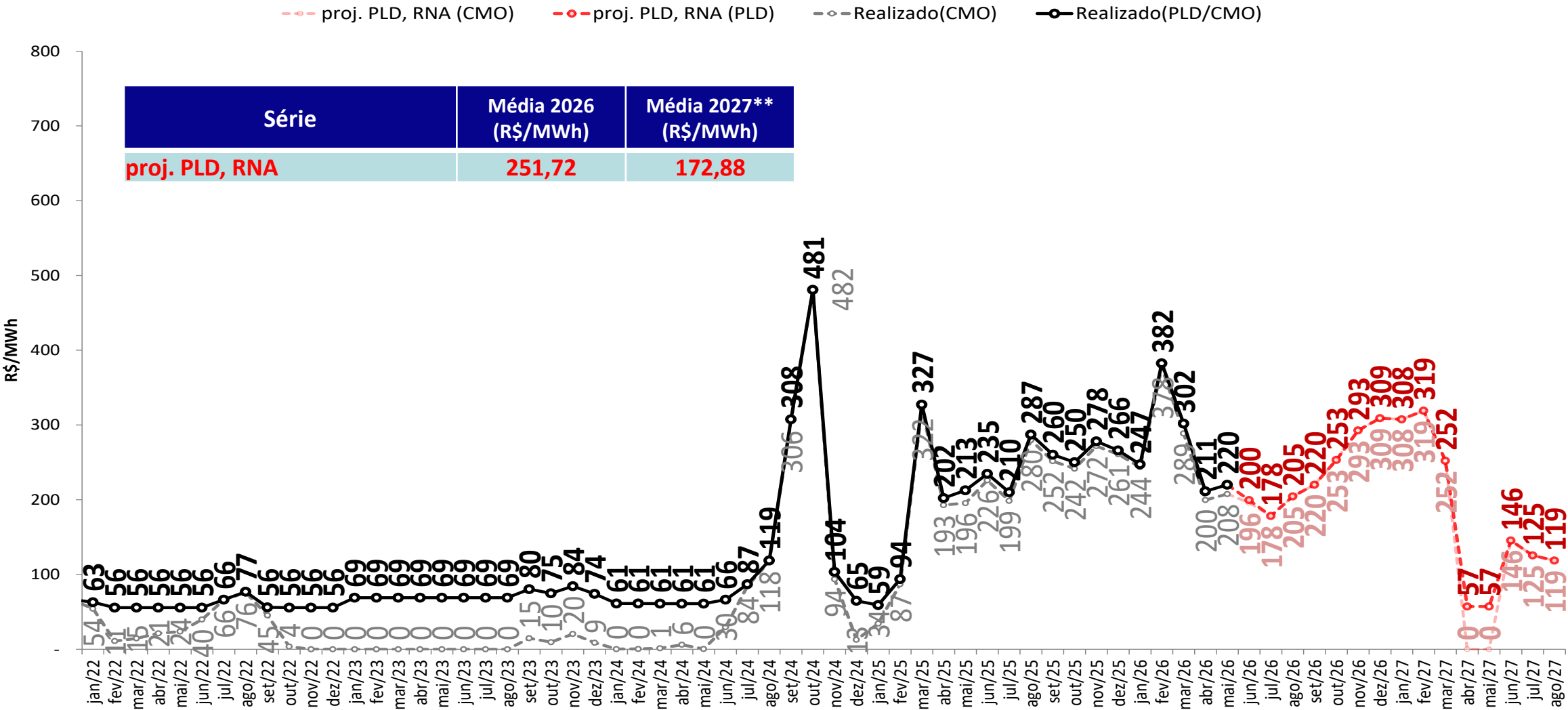
Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projeção.

PROJEÇÃO DO PLD

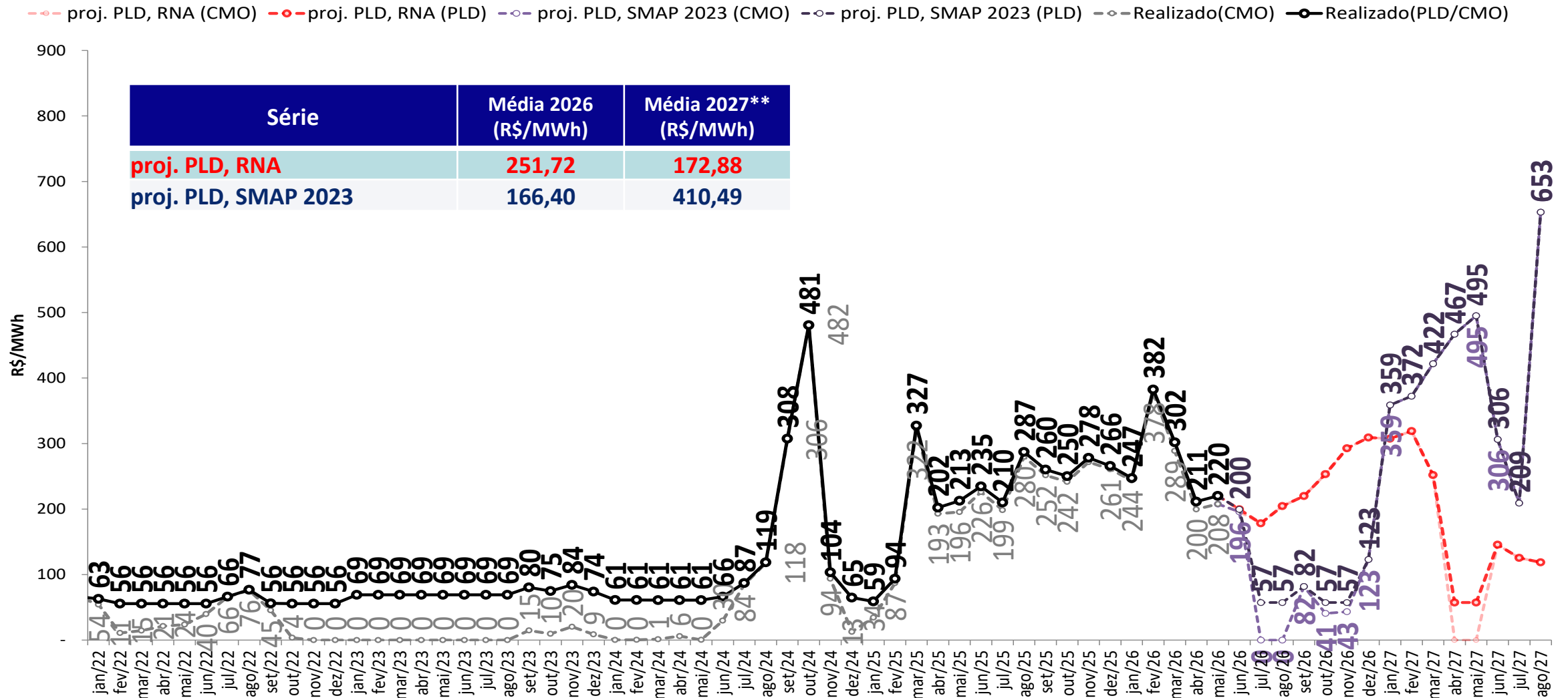
Resultados

- 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.

- Projeção do PLD: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Valor Esperado da realização da ENA de Junho:
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito
- Sensibilidade 1: SMAP 2023/2024:
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito
- Sensibilidade 2: SMAP 20218/2019:
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito
- Sensibilidade 3: SMAP CFS VE:
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito
- Sensibilidade 4: SMAP CFS LI:
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito



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

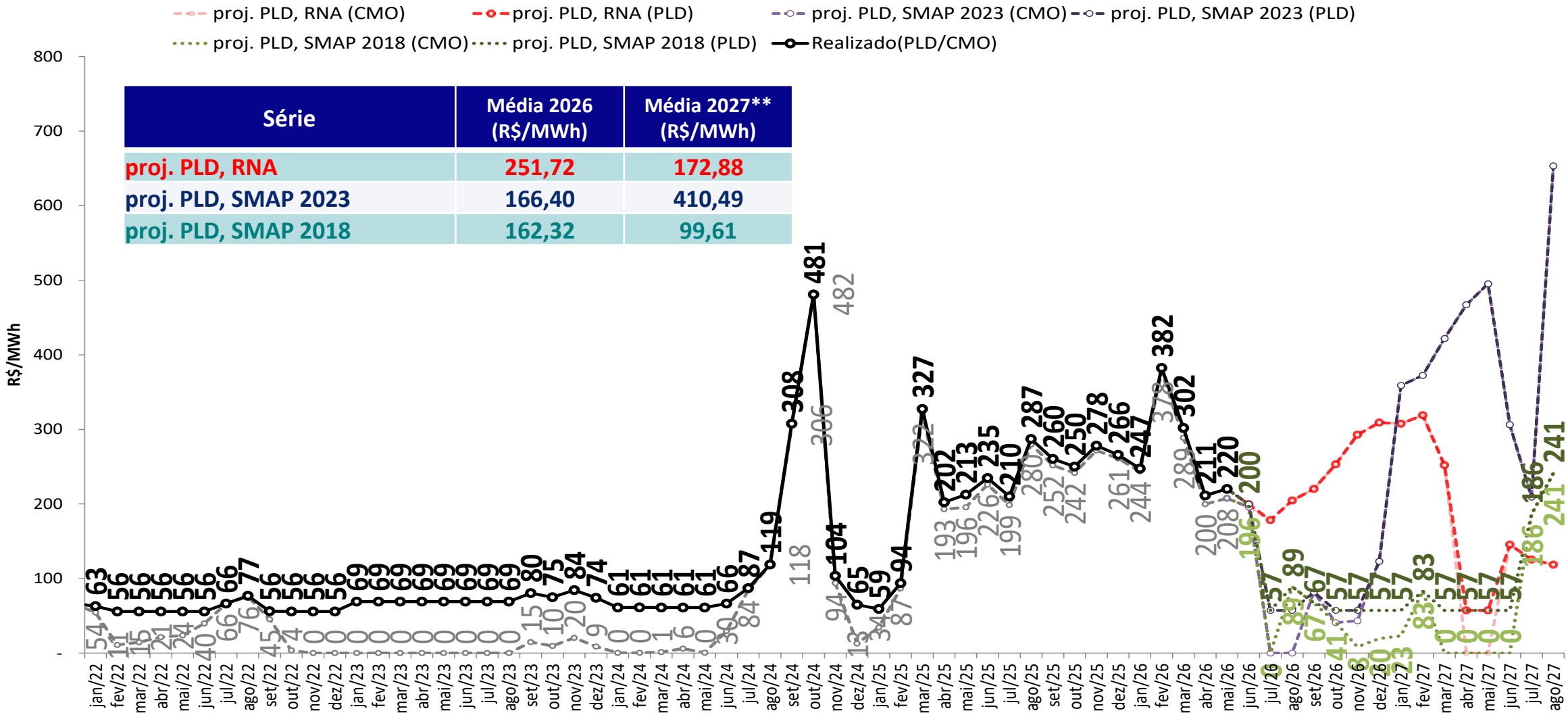


- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO

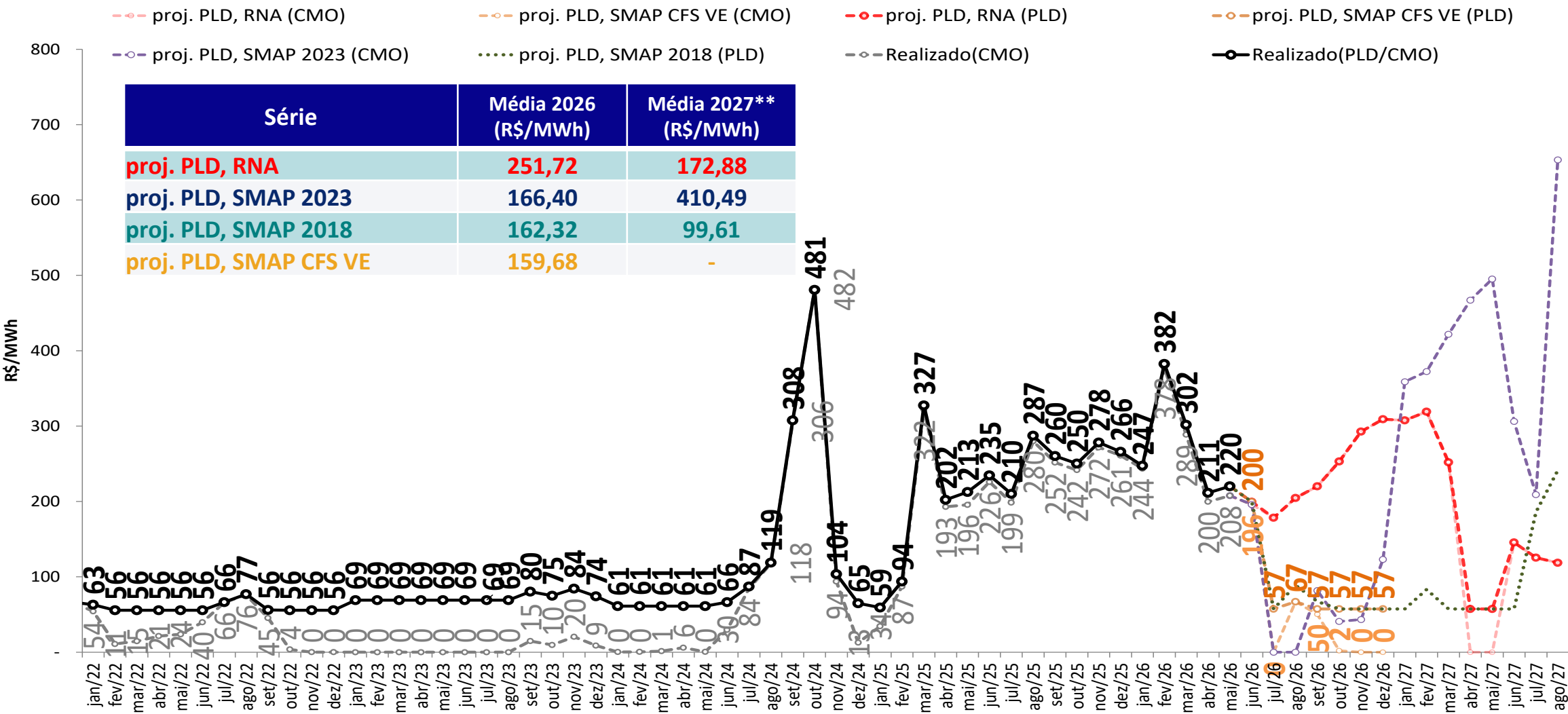
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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



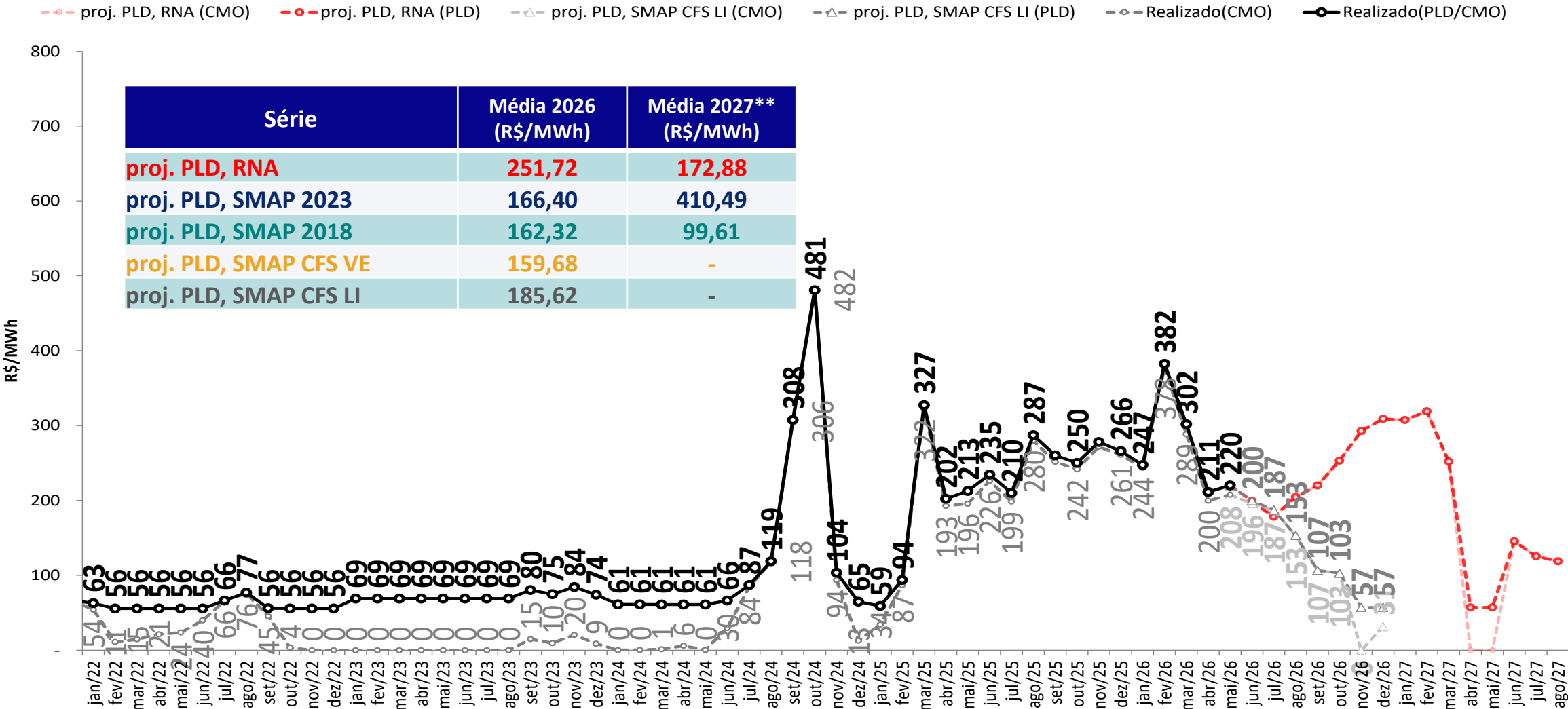
• Foram considerados:

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

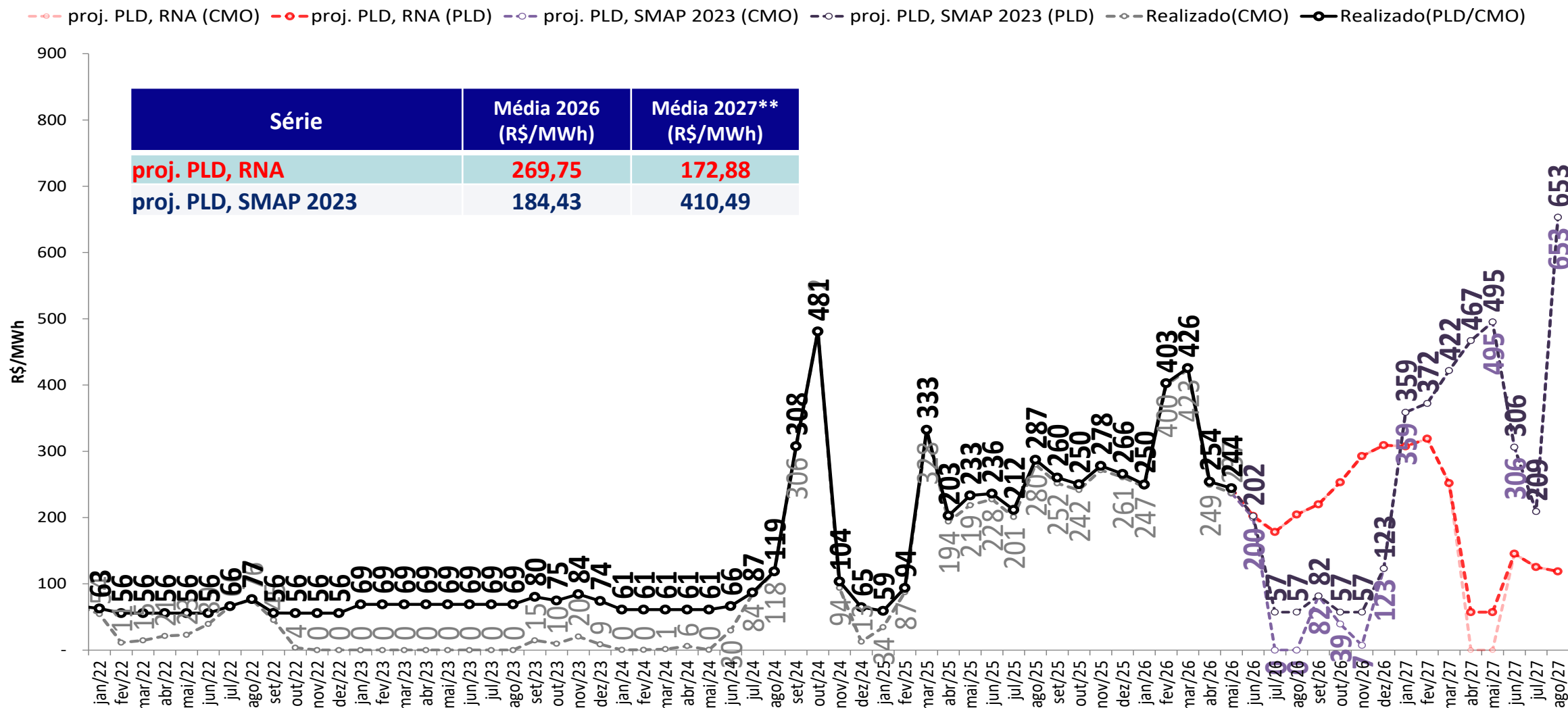
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



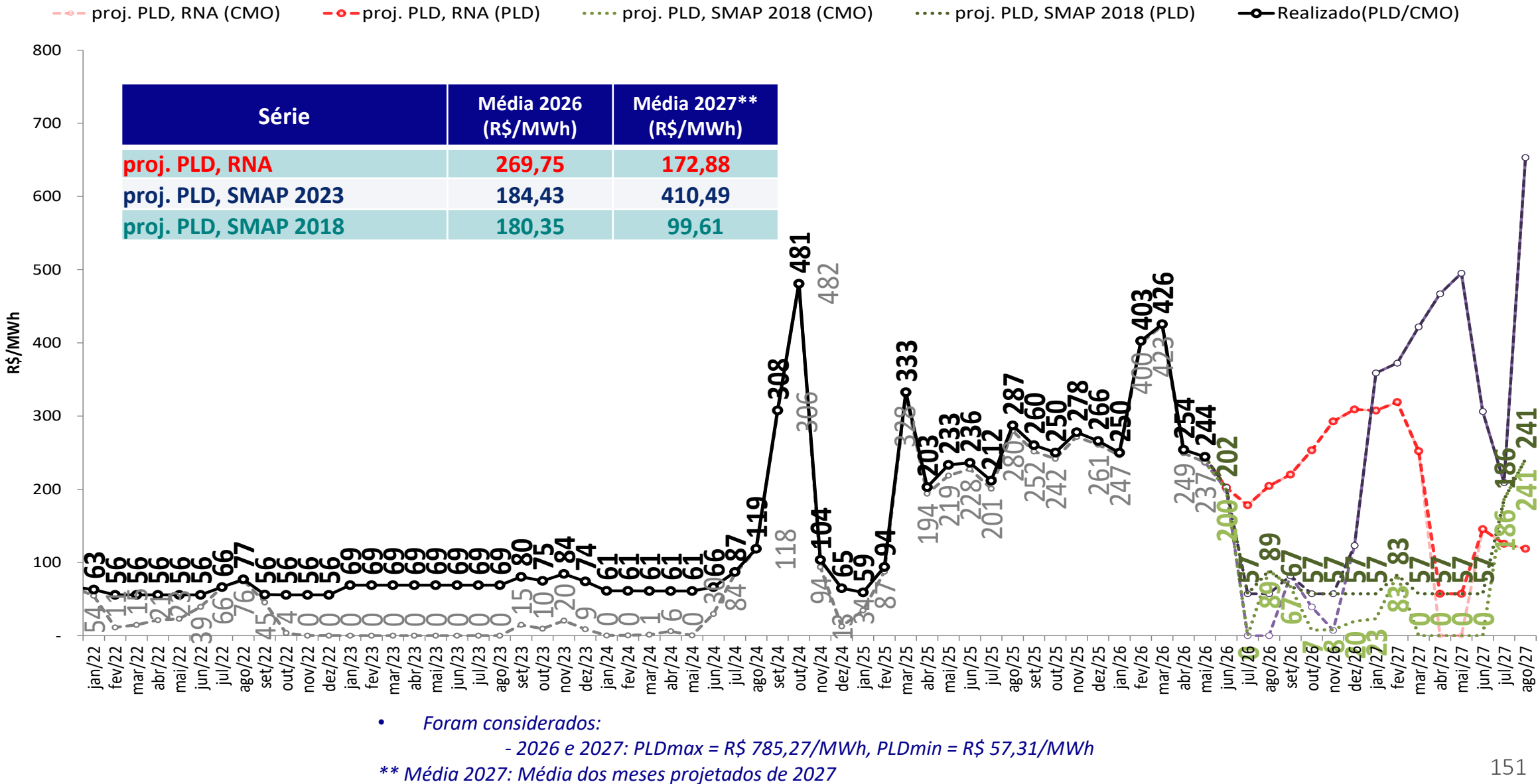
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

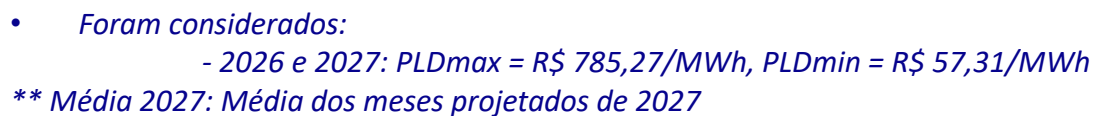


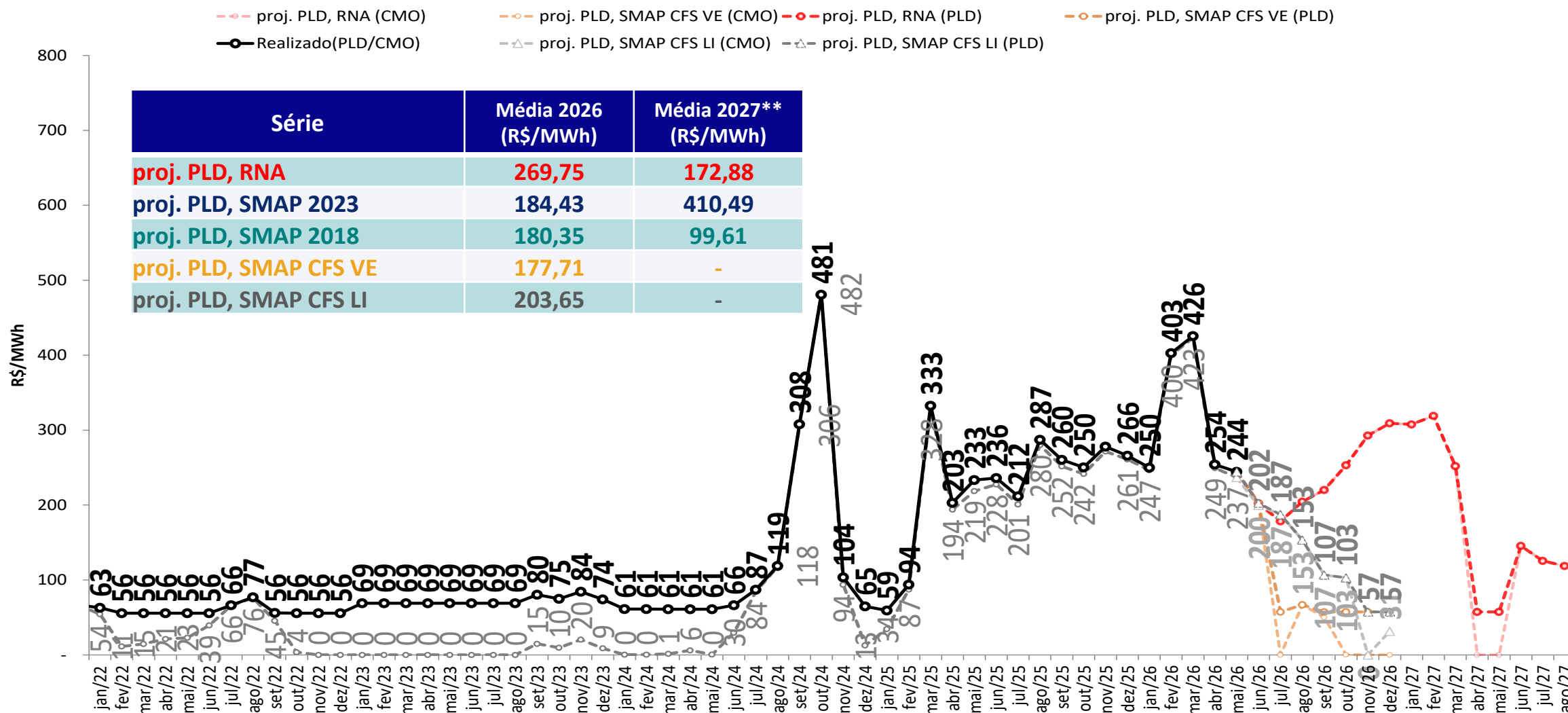
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$

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

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



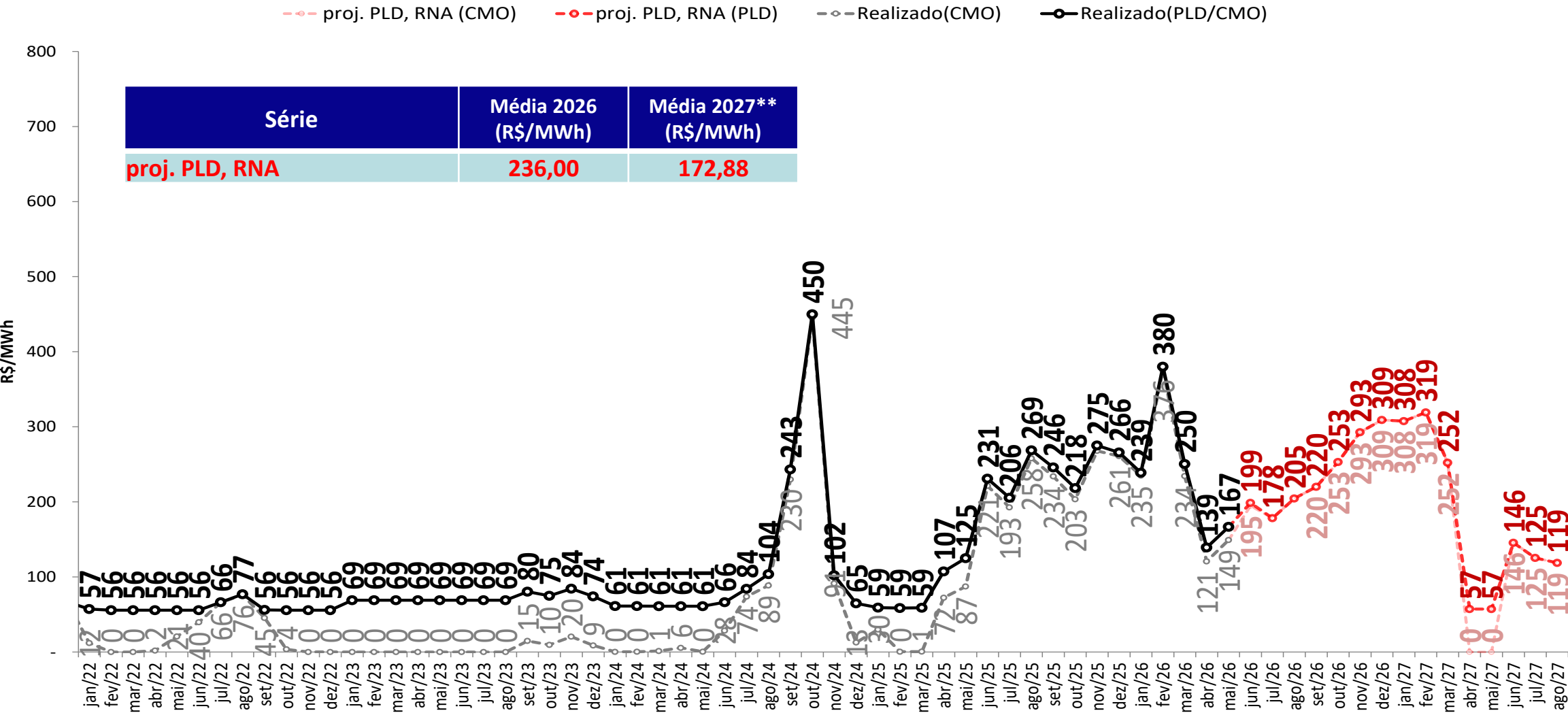




- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$

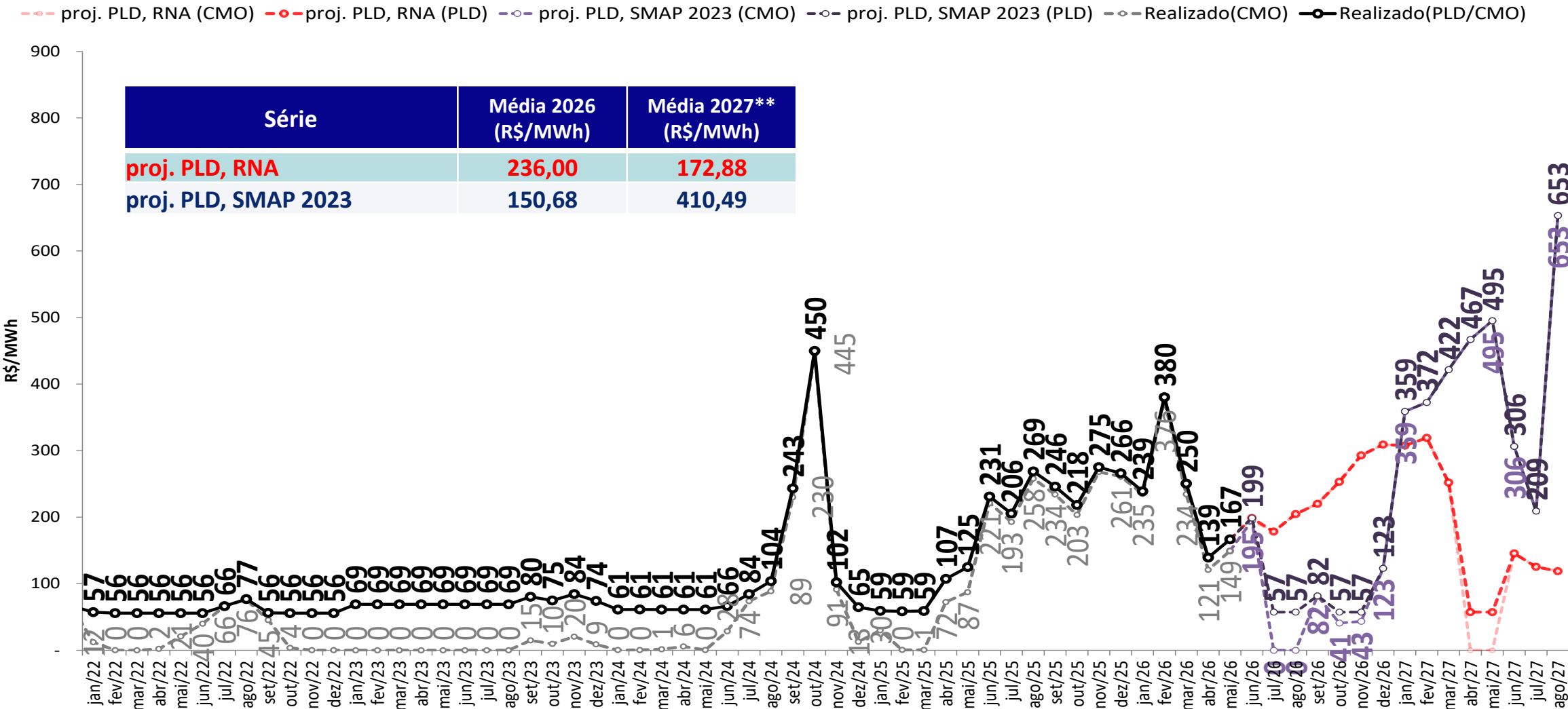
**** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027**

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA

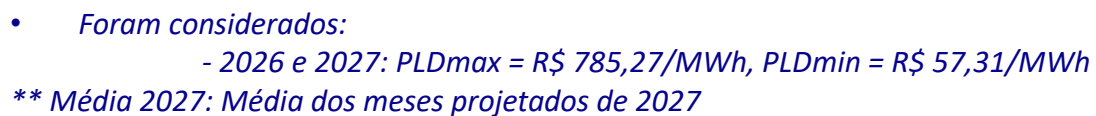


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

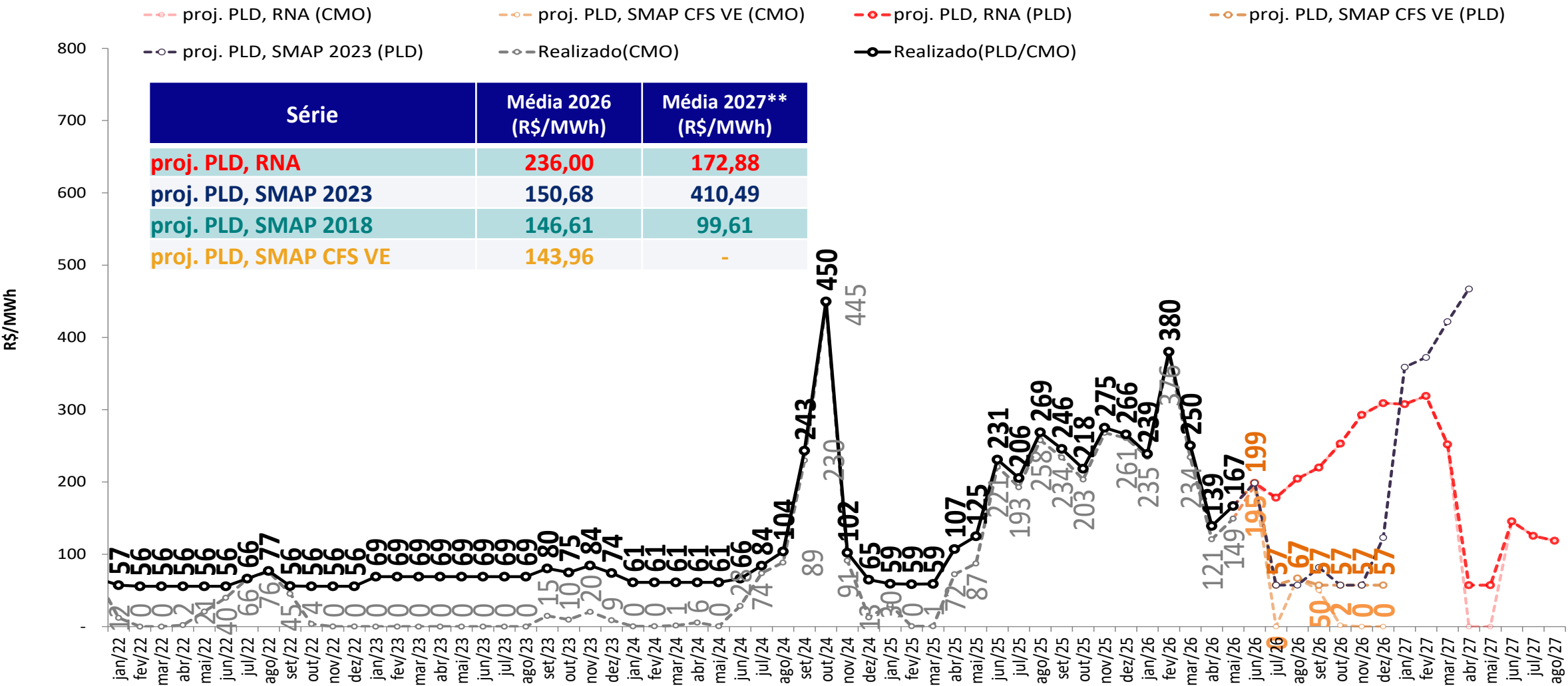
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

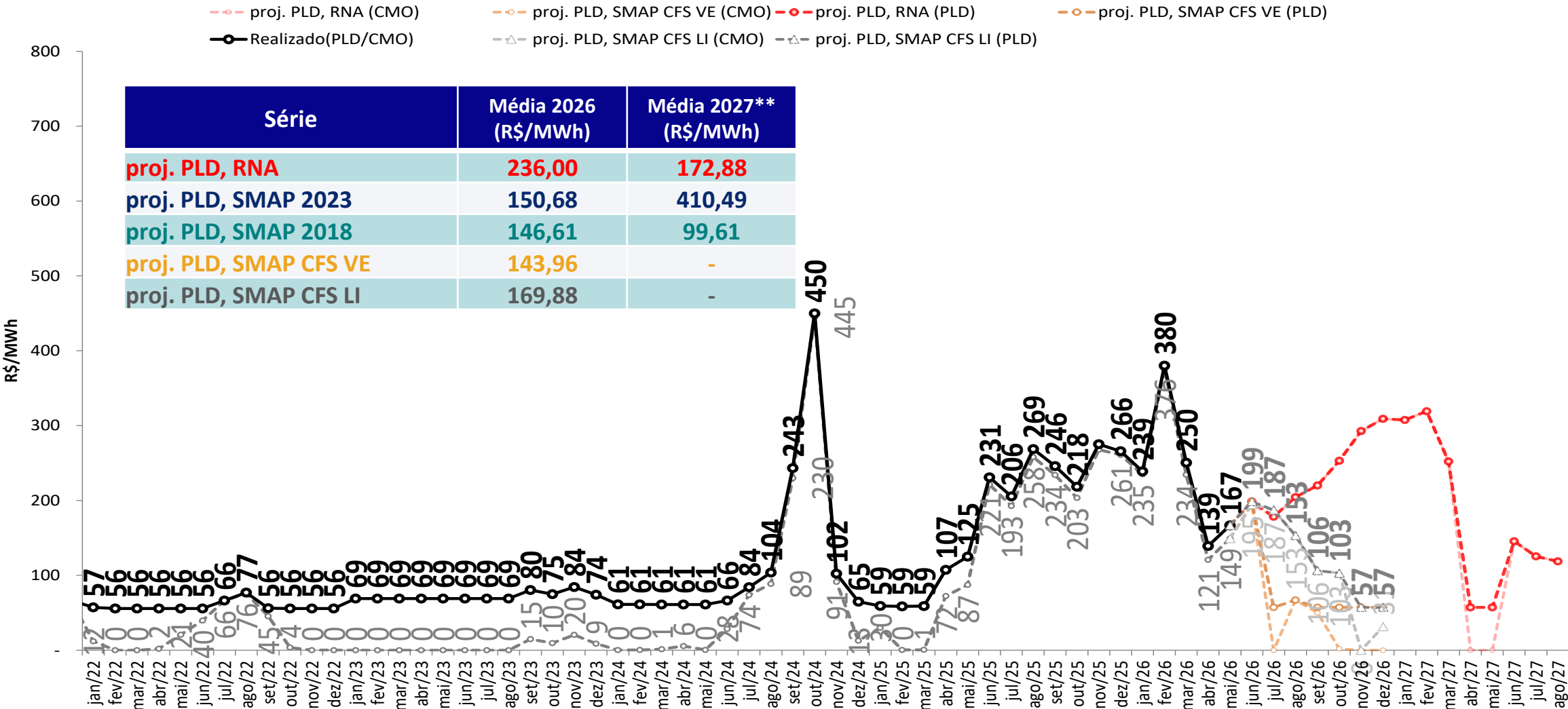


projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



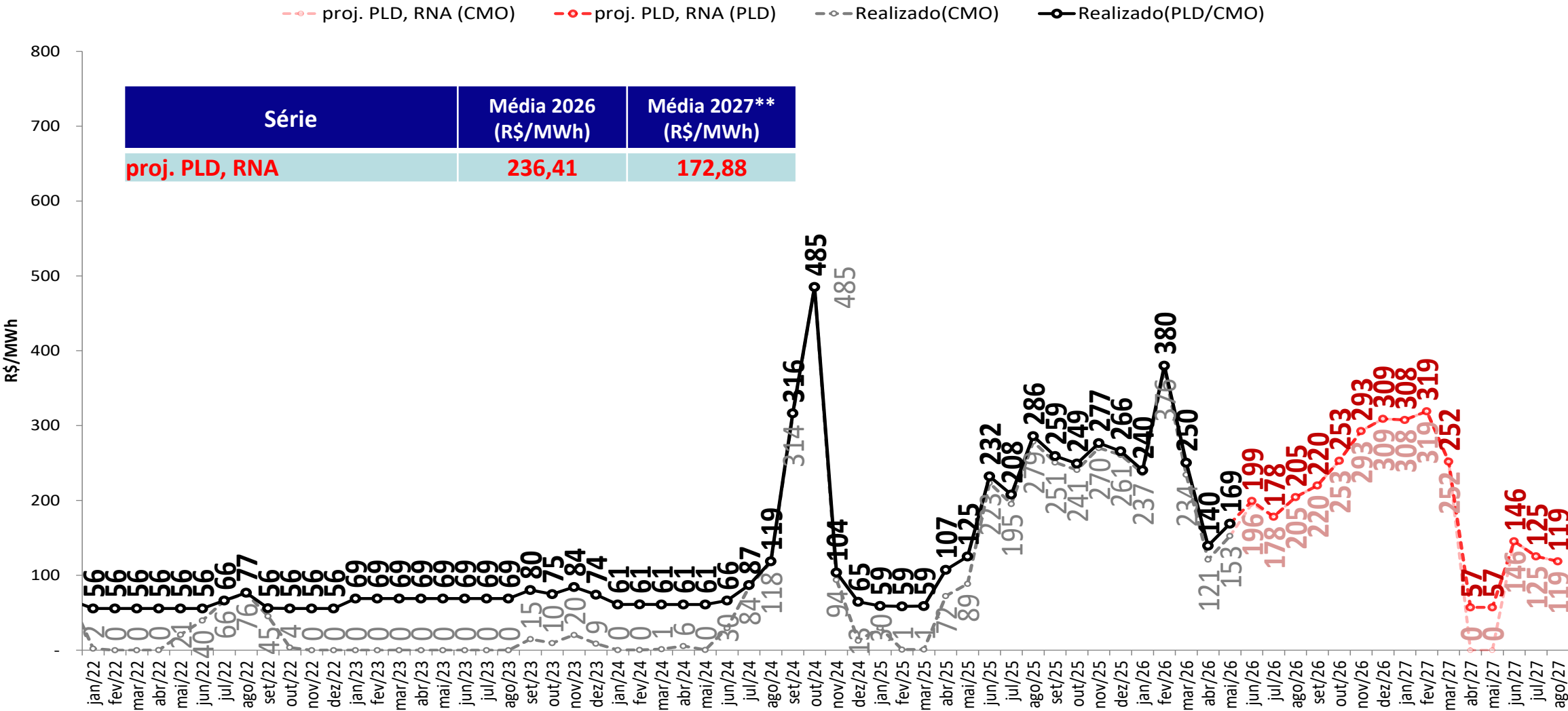
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



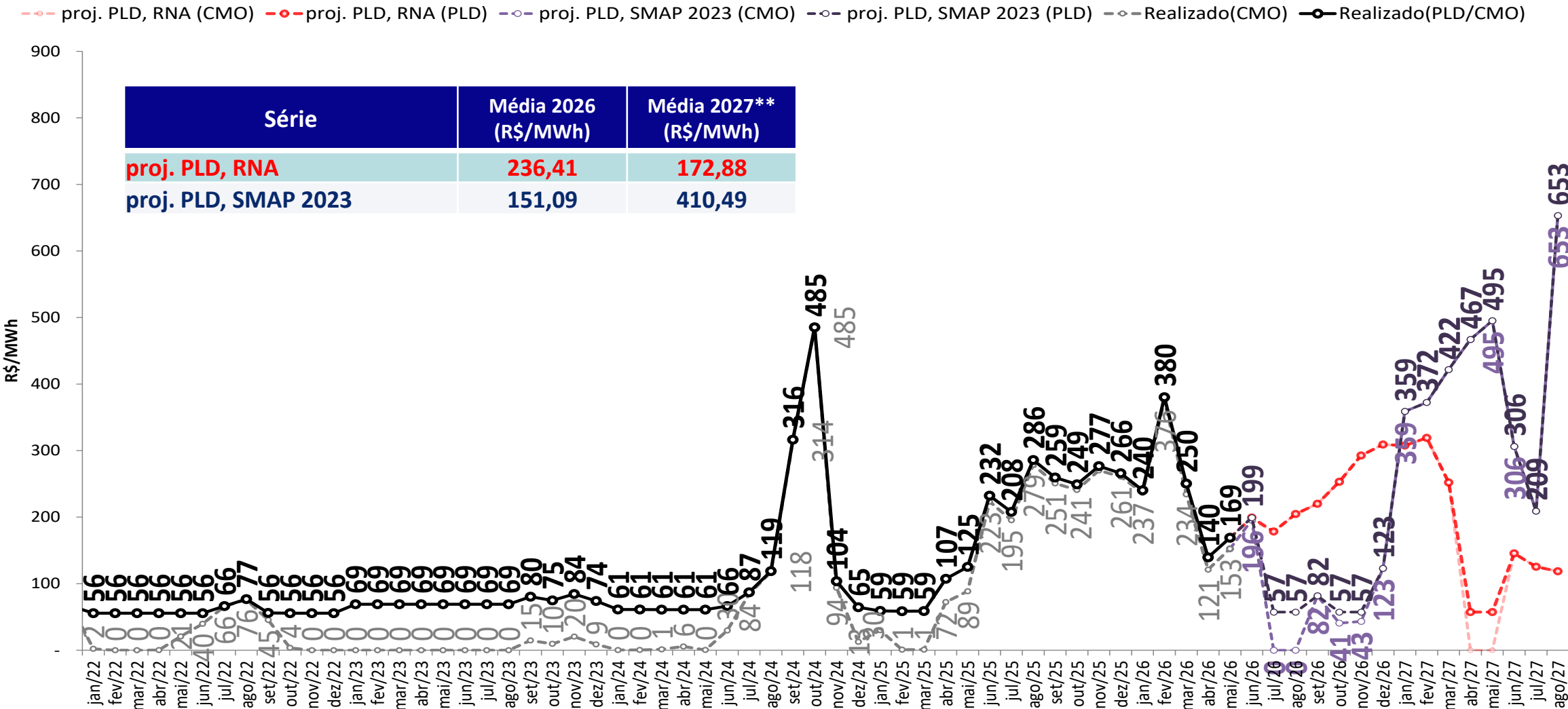
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



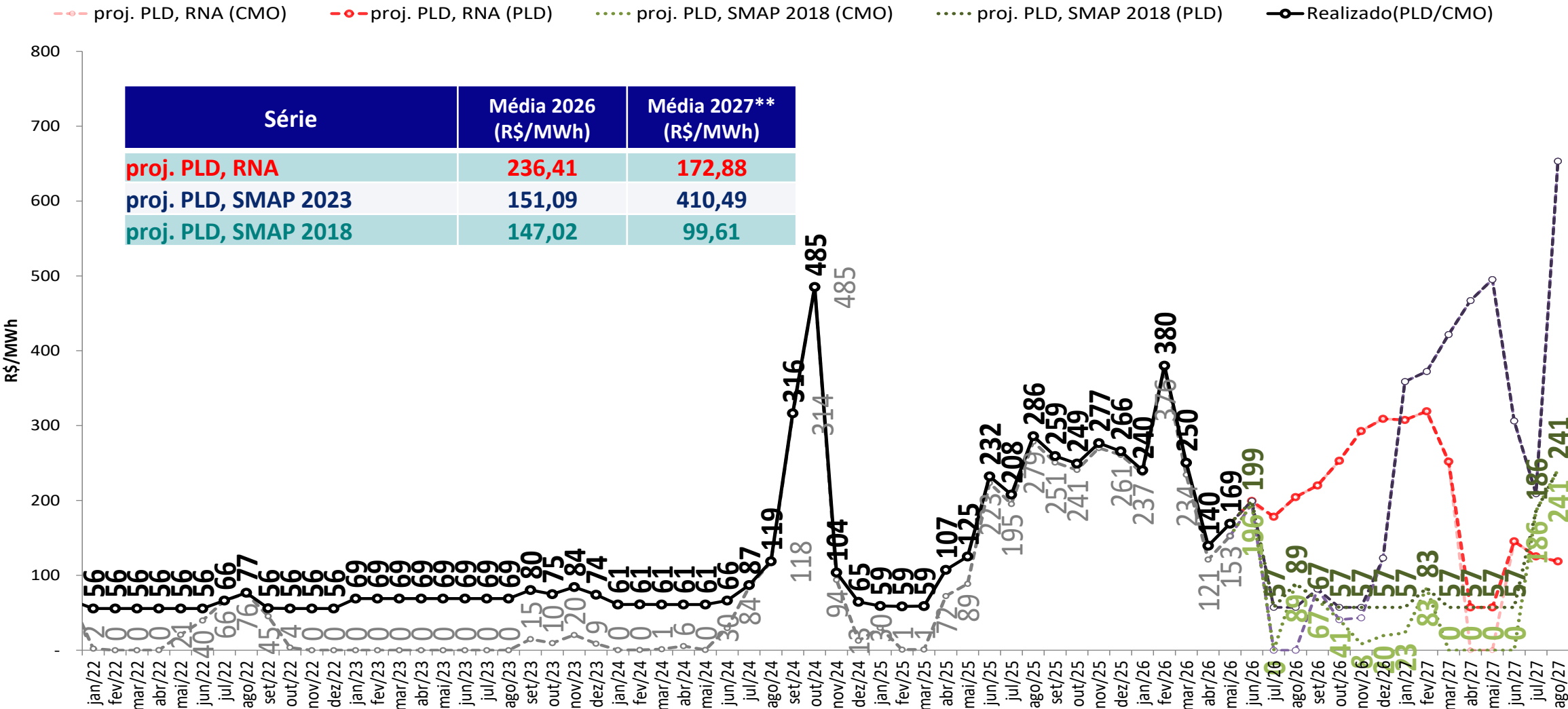
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



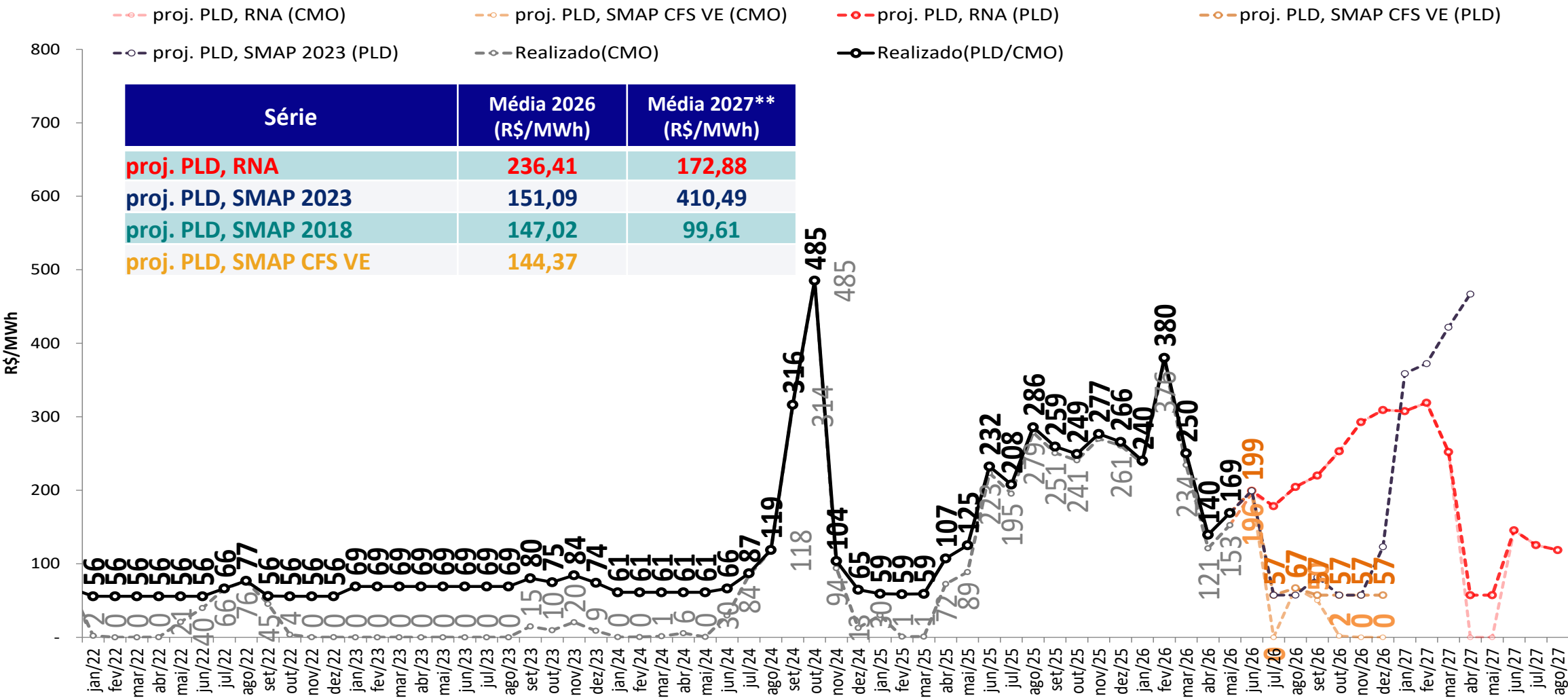
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



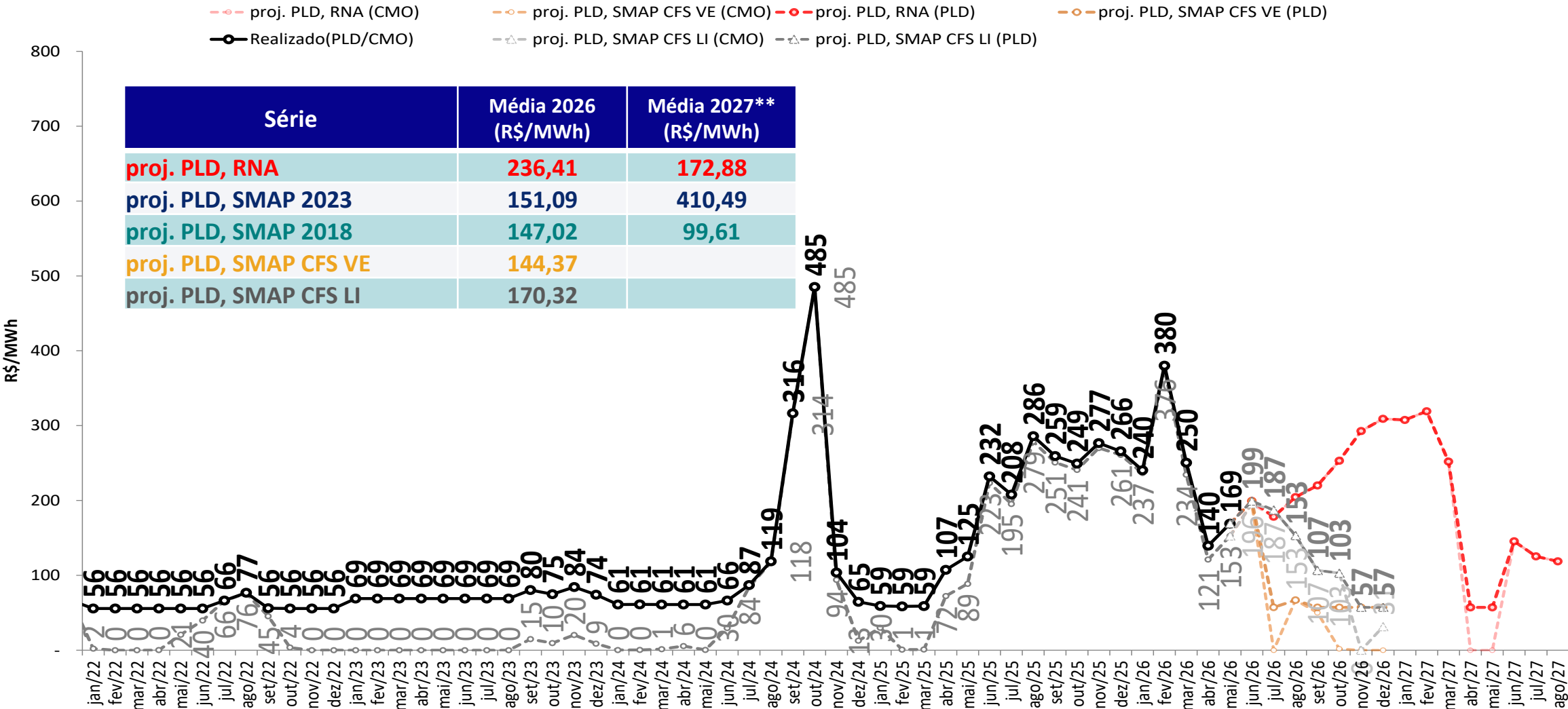
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



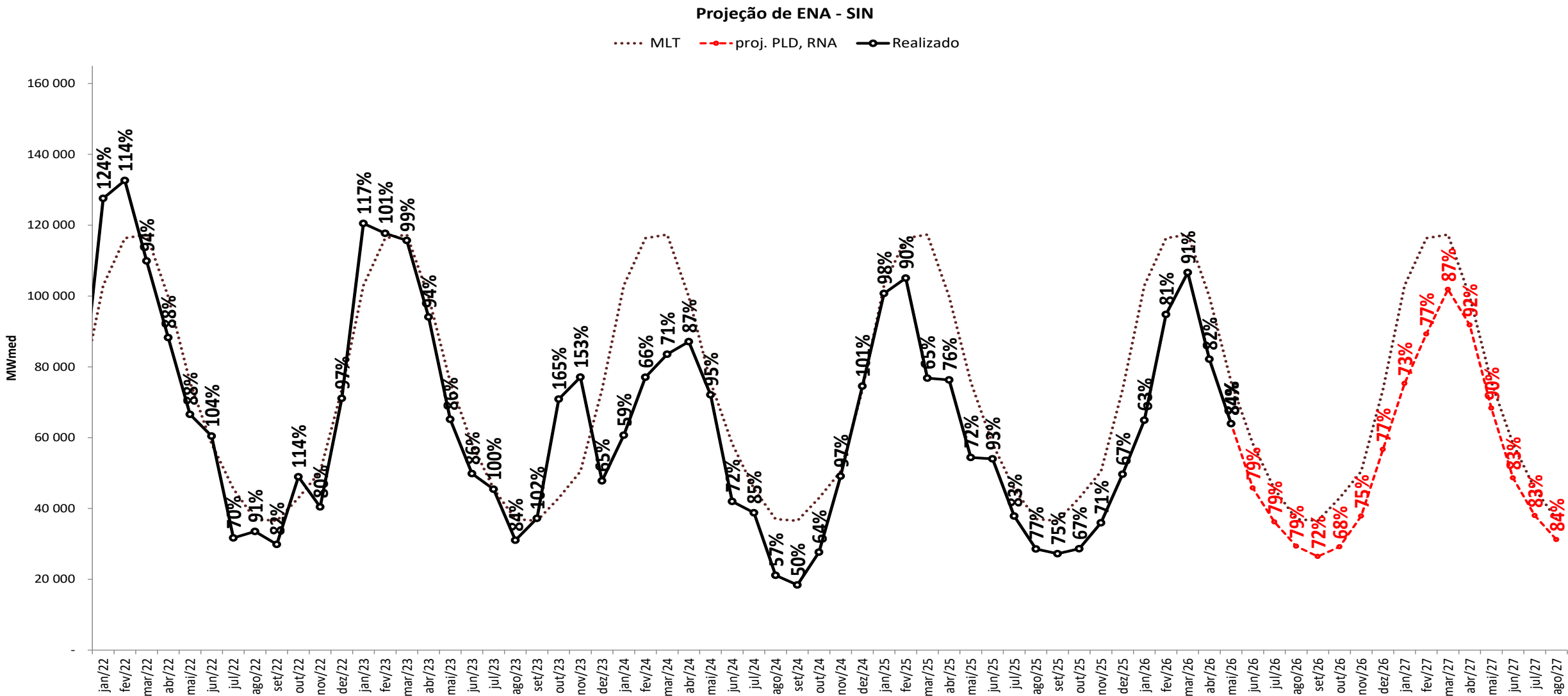
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

tabela resumo da projeção do PLD

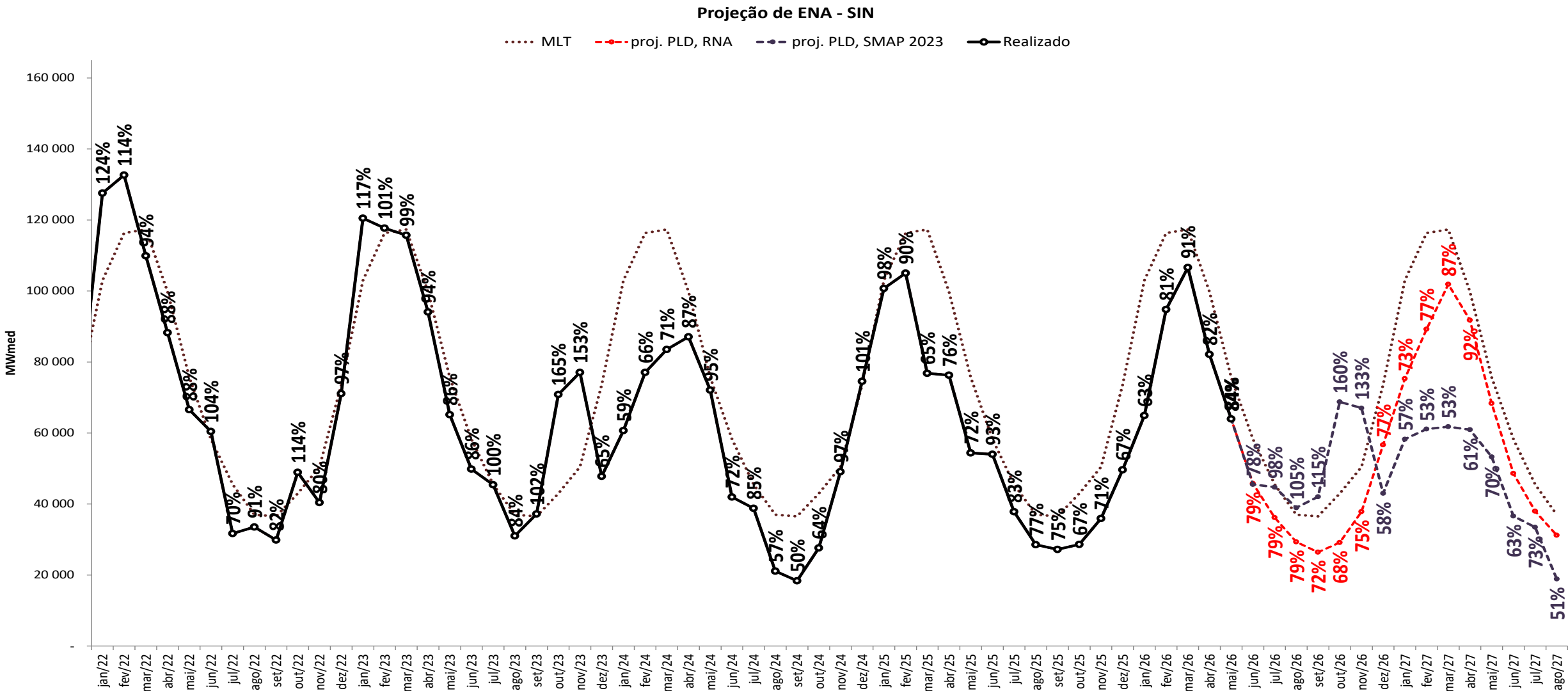


SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	178	205	220	253	293	309	308	319	252	57	57	146	125	119
proj. PLD, SMAP 2023	57	57	82	57	57	123	359	372	422	467	495	306	209	653
proj. PLD, SMAP 2018	57	89	67	57	57	57	57	83	57	57	57	57	186	241
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	67	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	187	153	107	103	57	57								
S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	178	205	220	253	293	309	308	319	252	57	57	146	125	119
proj. PLD, SMAP 2023	57	57	82	57	57	123	359	372	422	467	495	306	209	653
proj. PLD, SMAP 2018	57	89	67	57	57	57	57	83	57	57	57	57	186	241
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	67	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	187	153	107	103	57	57								
NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	178	205	220	253	293	309	308	319	252	57	57	146	125	119
proj. PLD, SMAP 2023	57	57	82	57	57	123	359	372	422	467	495	306	209	653
proj. PLD, SMAP 2018	57	89	67	57	57	57	57	83	57	57	57	57	186	241
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	67	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	187	153	106	103	57	57								
N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	178	205	220	253	293	309	308	319	252	57	57	146	125	119
proj. PLD, SMAP 2023	57	57	82	57	57	123	359	372	422	467	495	306	209	653
proj. PLD, SMAP 2018	57	89	67	57	57	57	57	83	57	57	57	57	186	241
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	67	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	187	153	107	103	57	57								

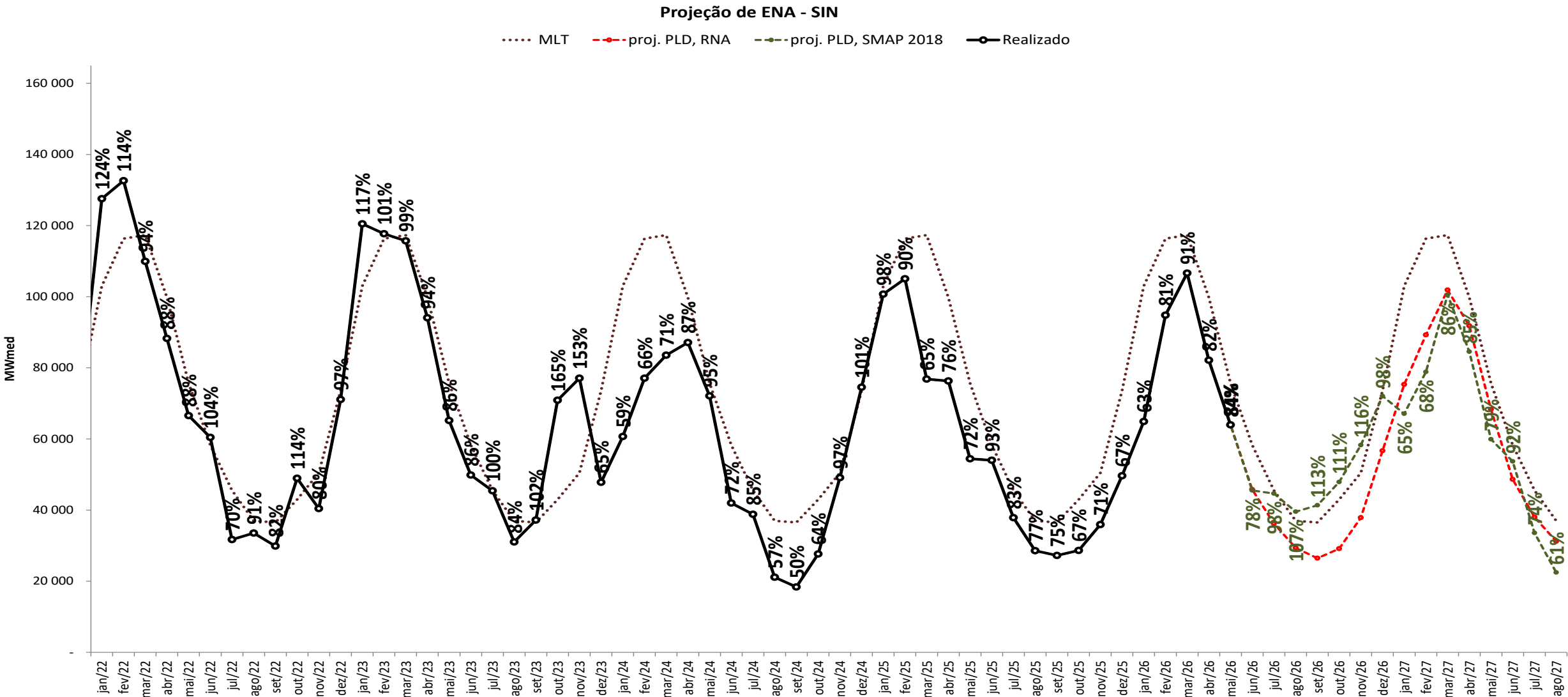
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

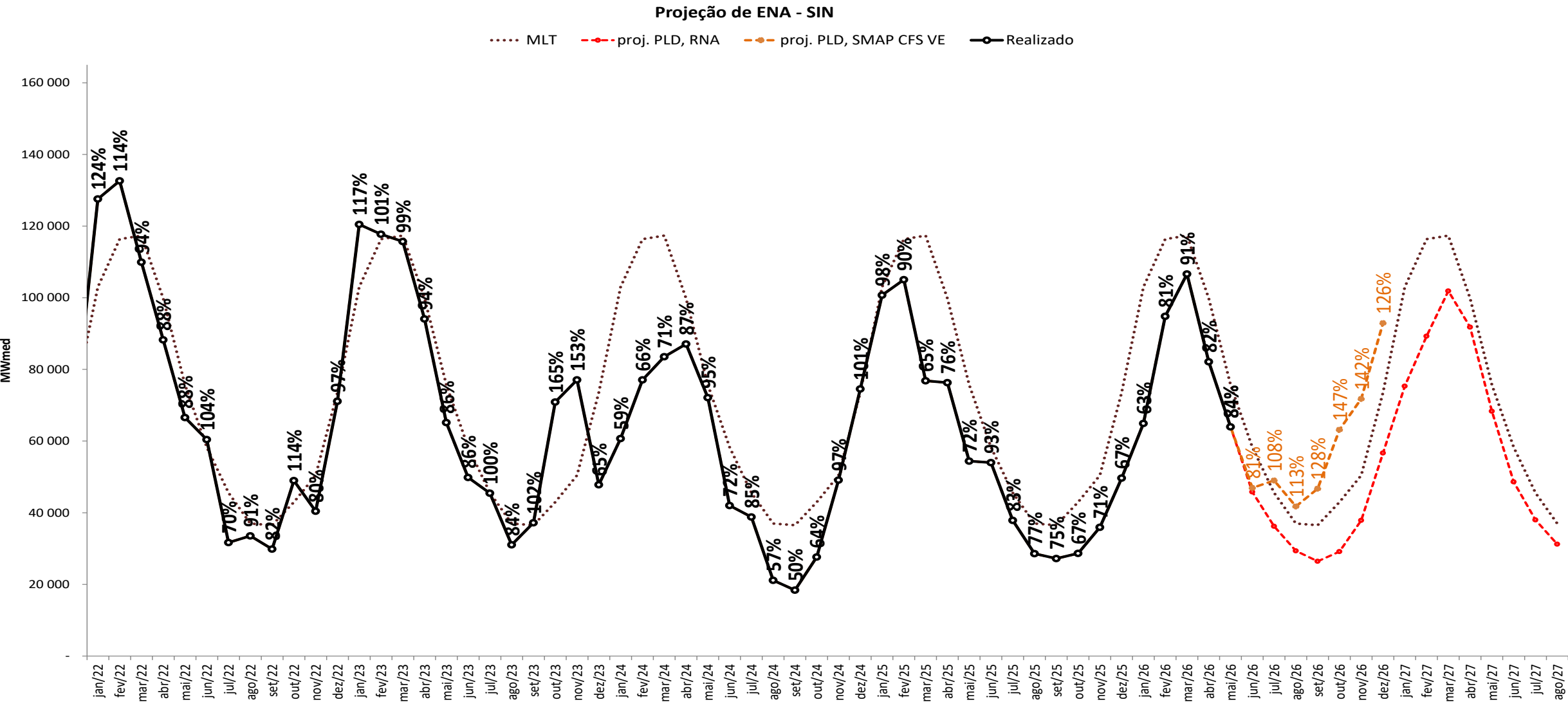


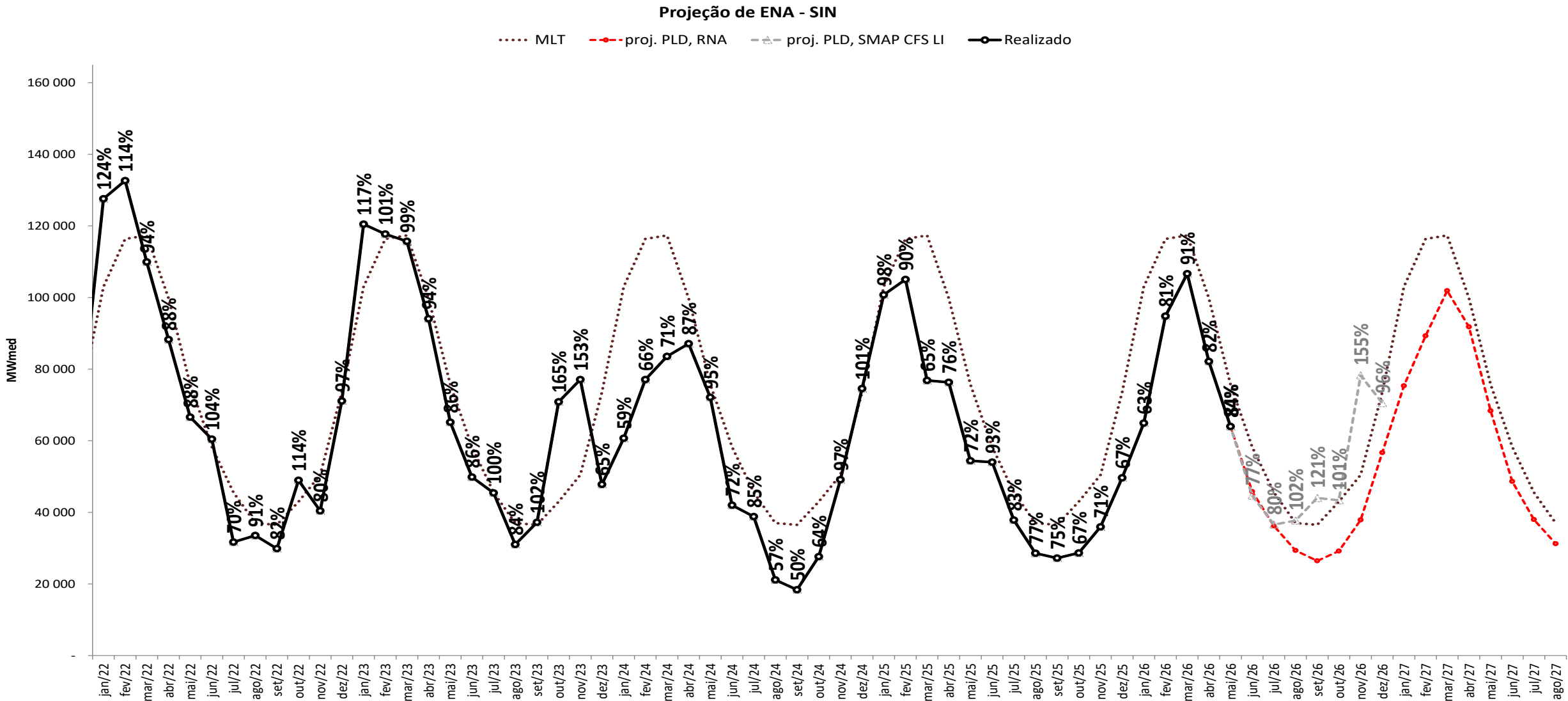
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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



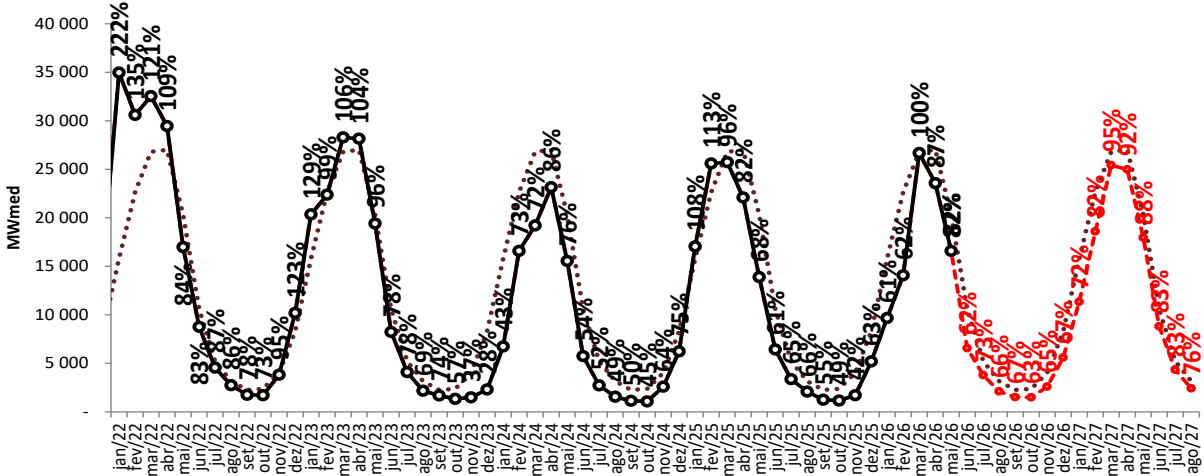




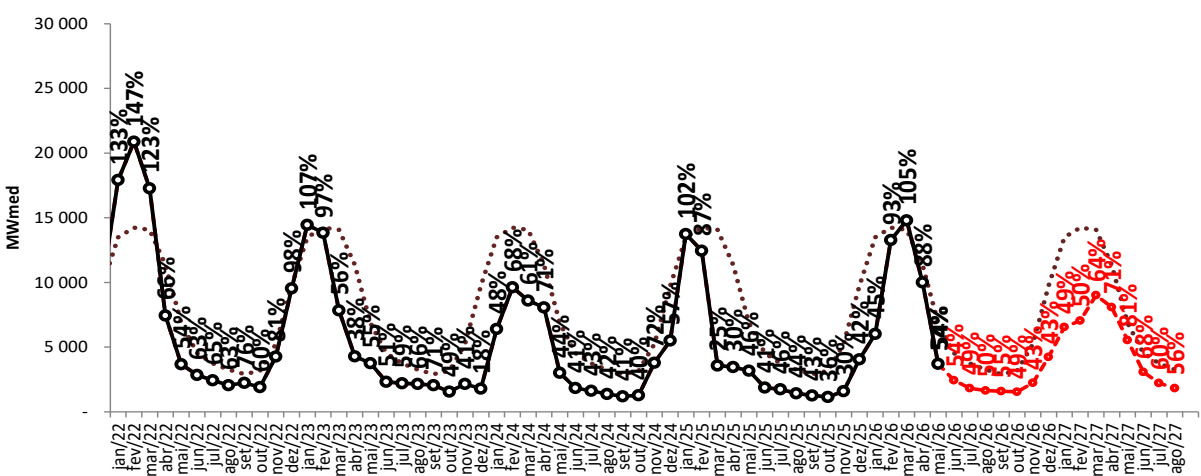
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



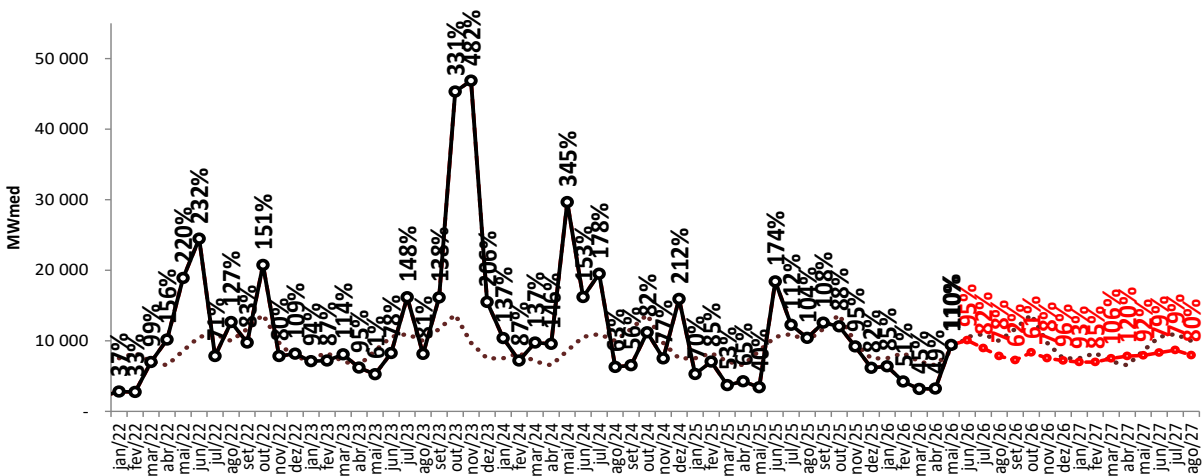
Projeção de ENA - N



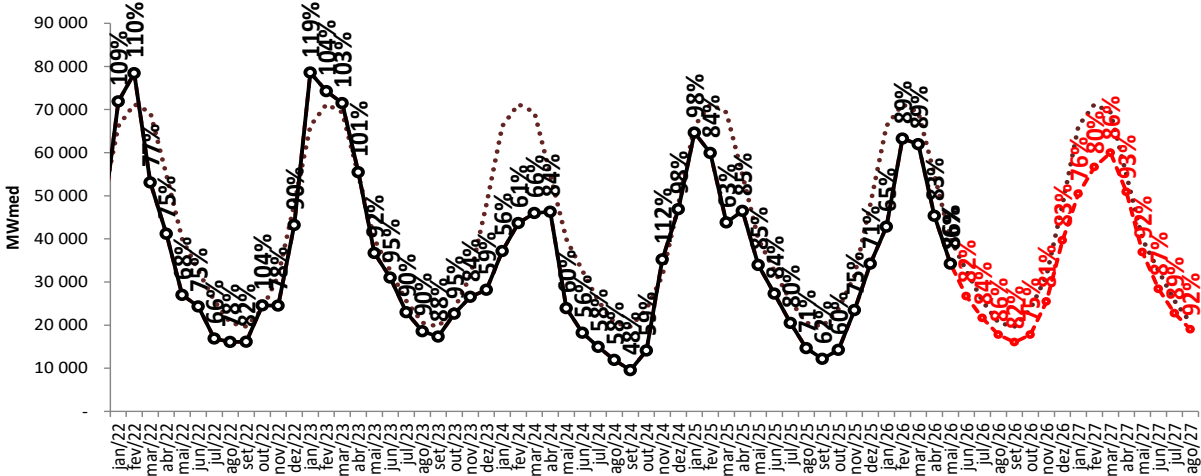
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



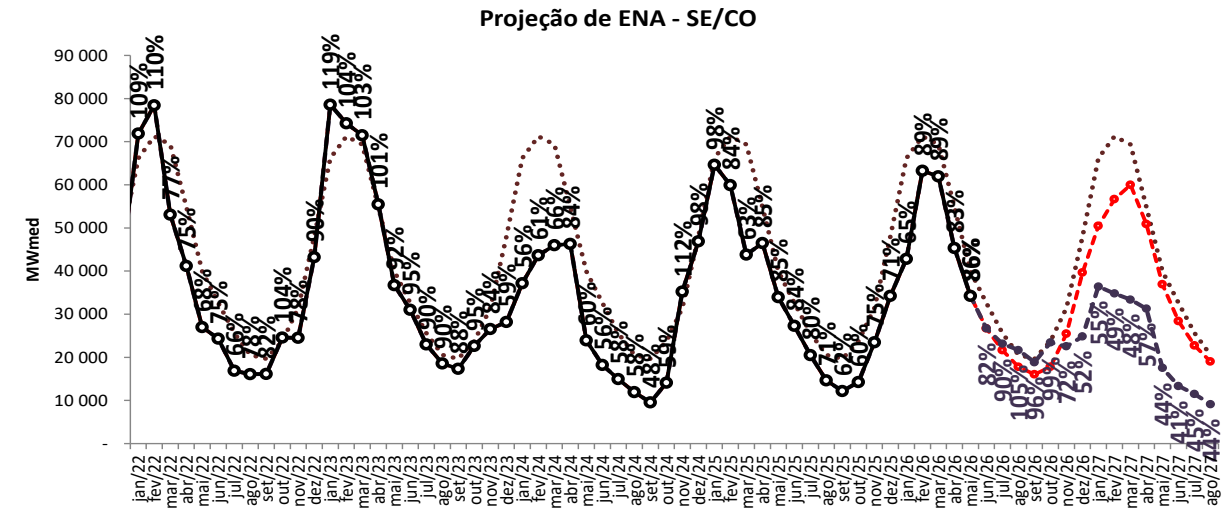
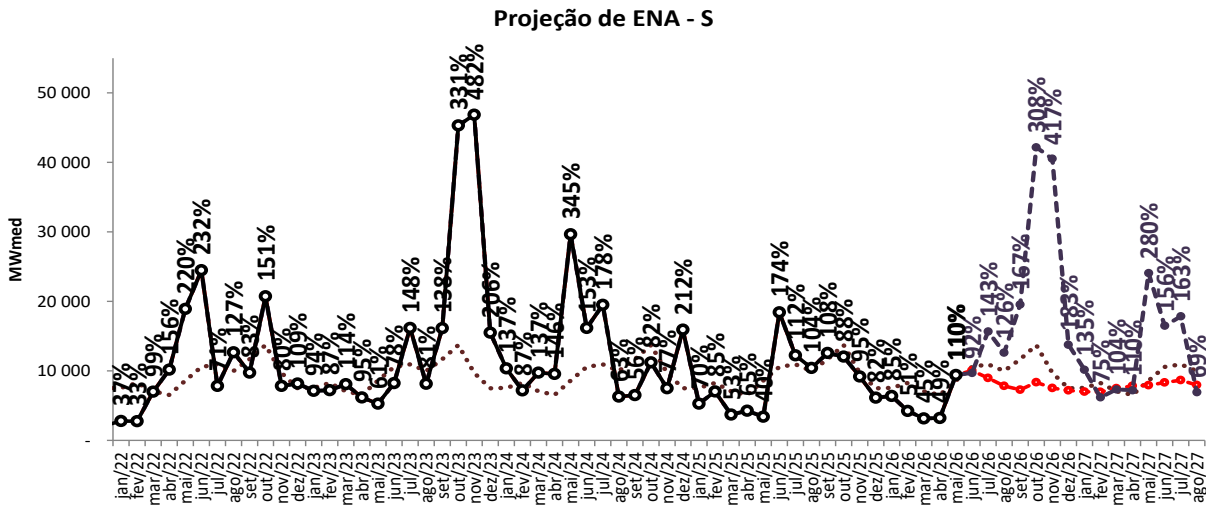
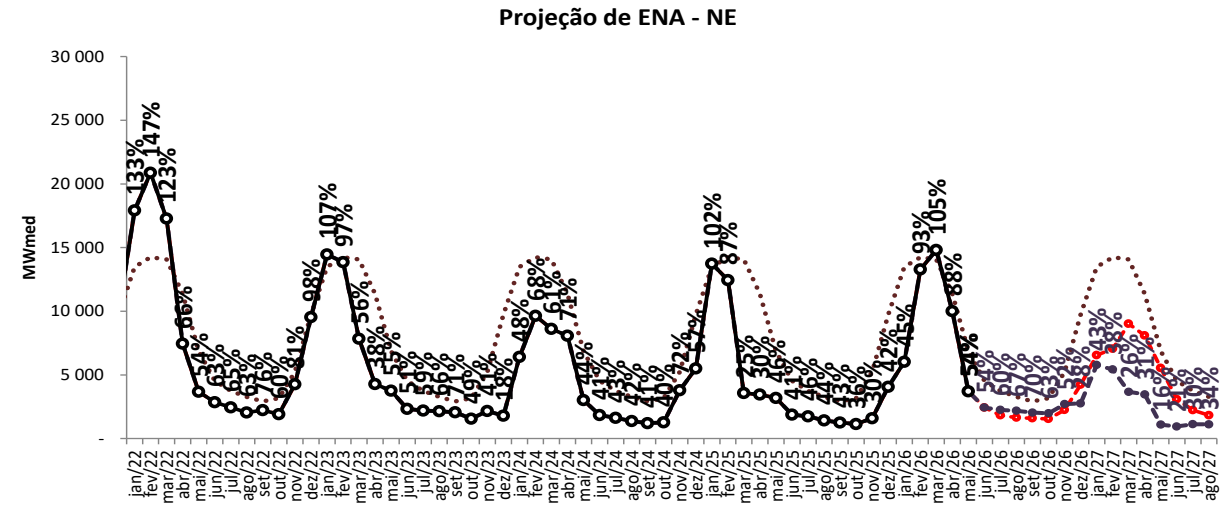
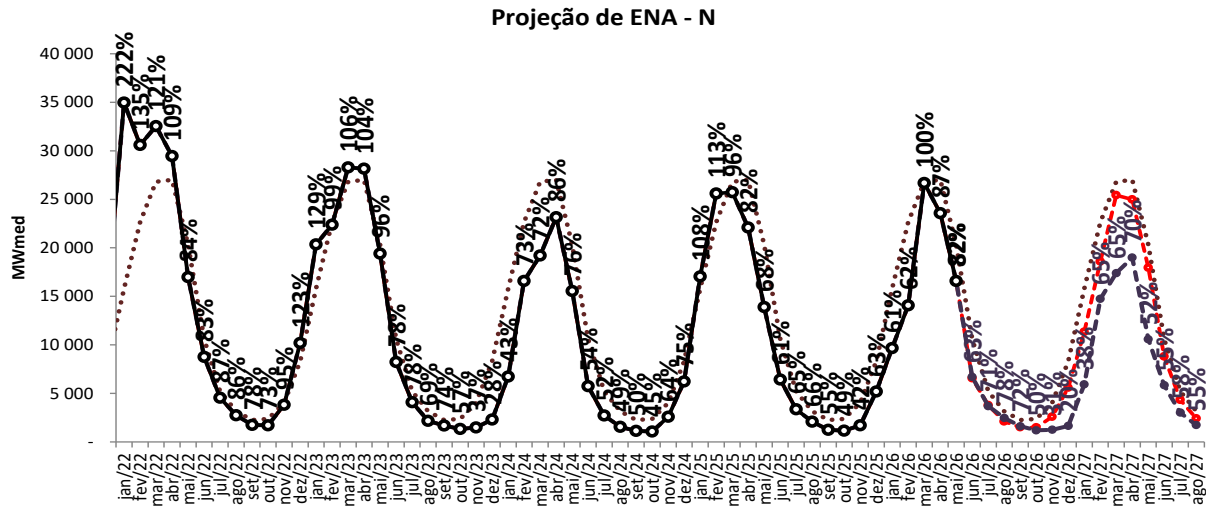
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

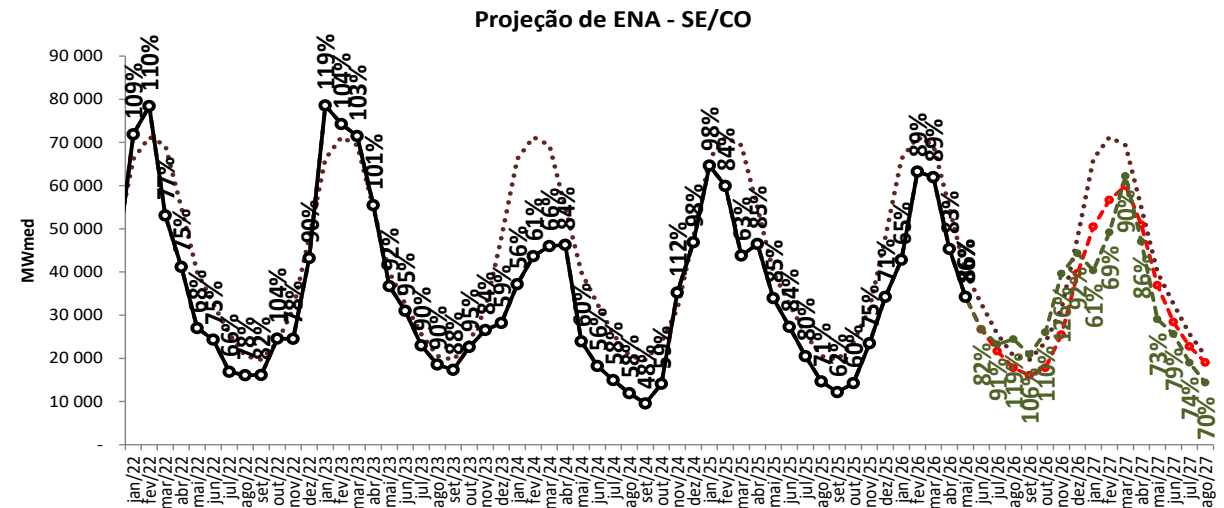
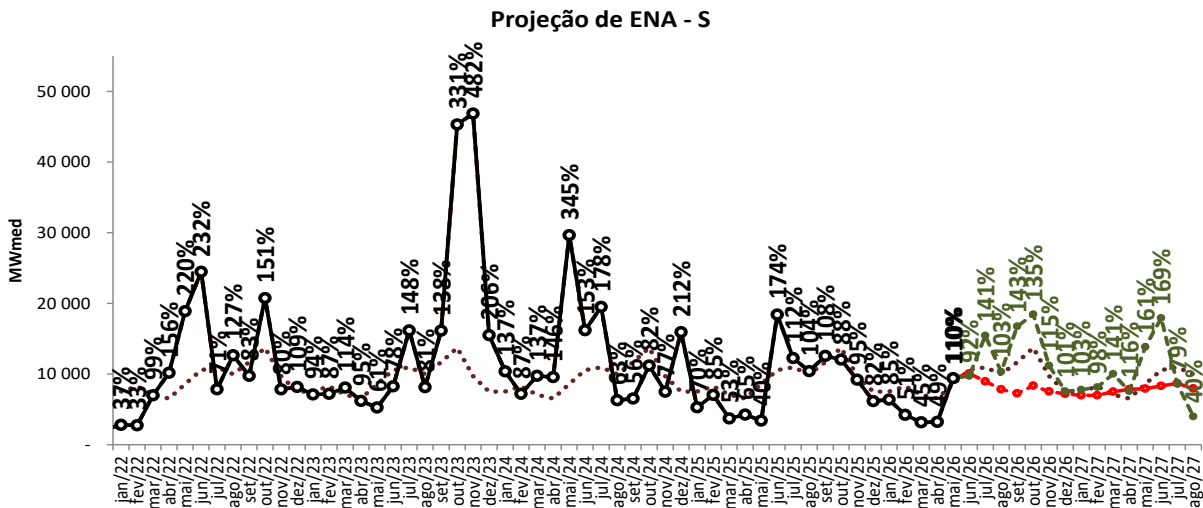
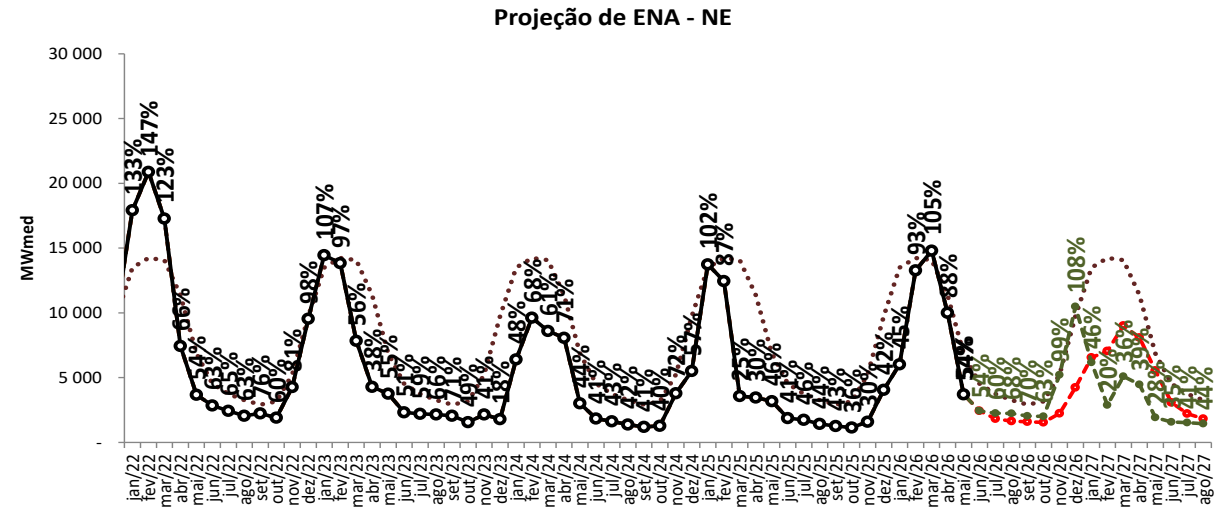
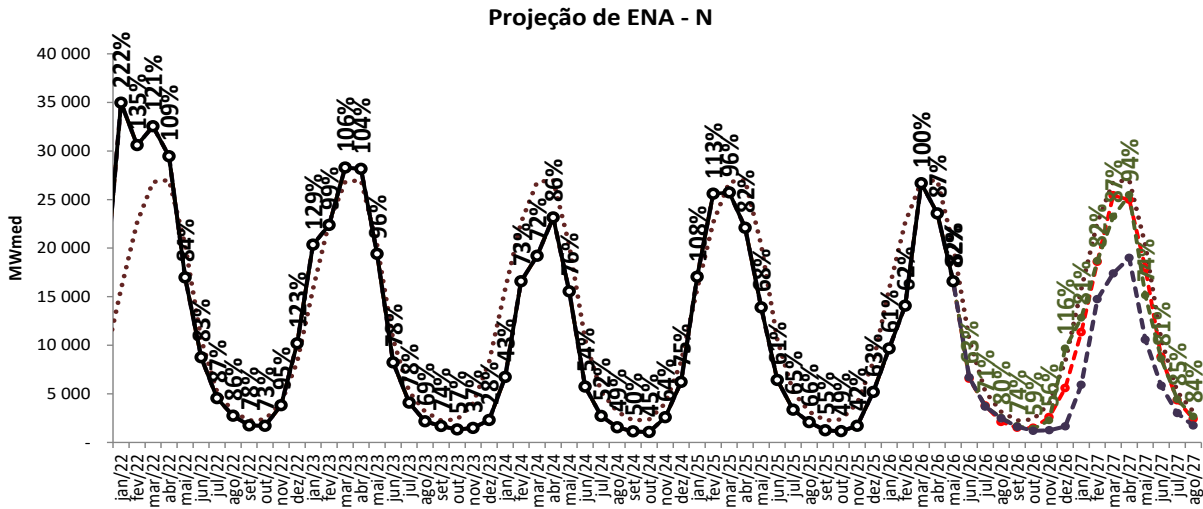
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

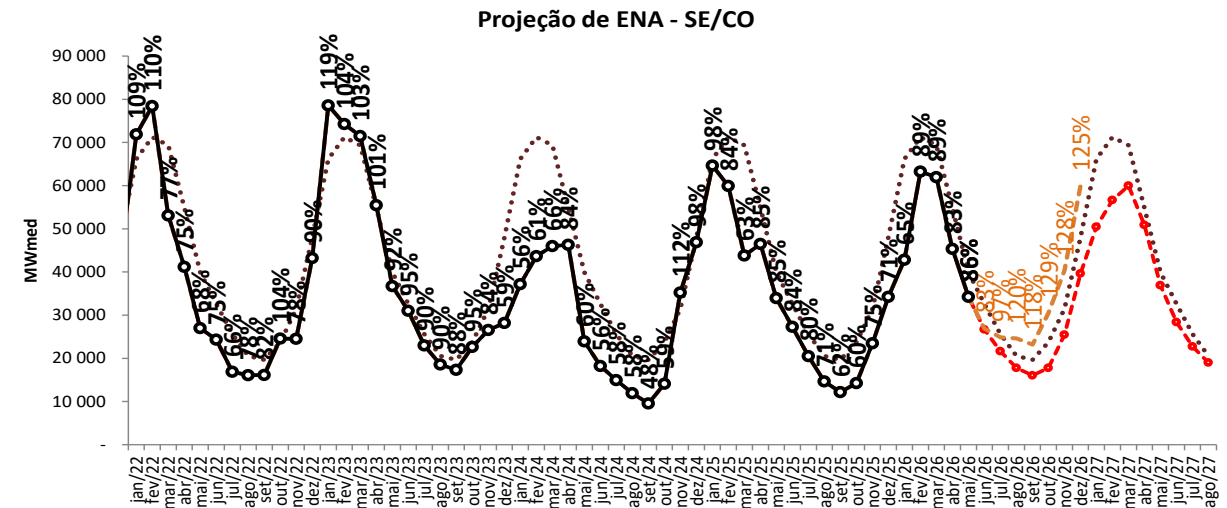
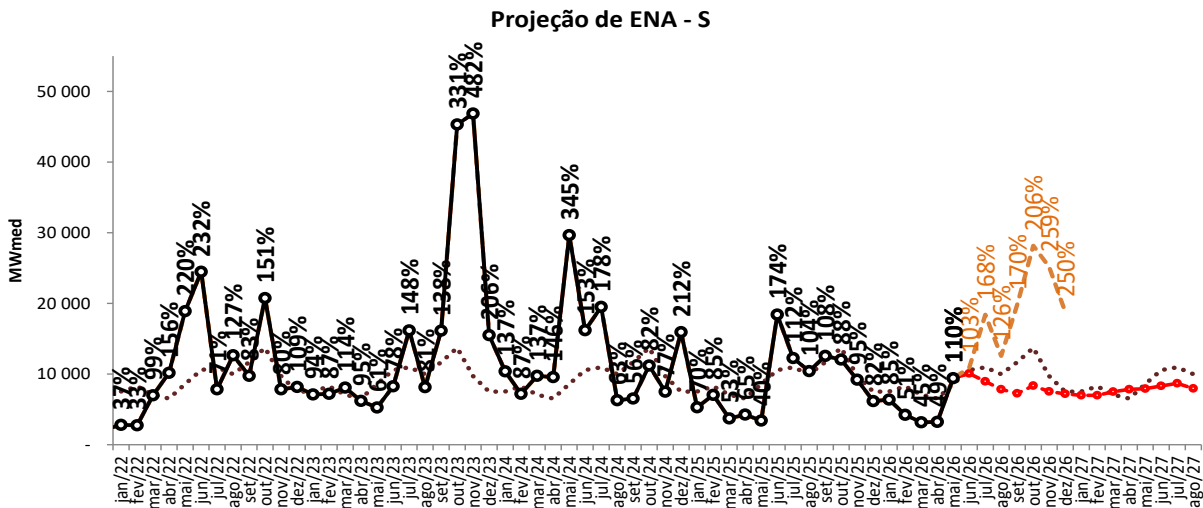
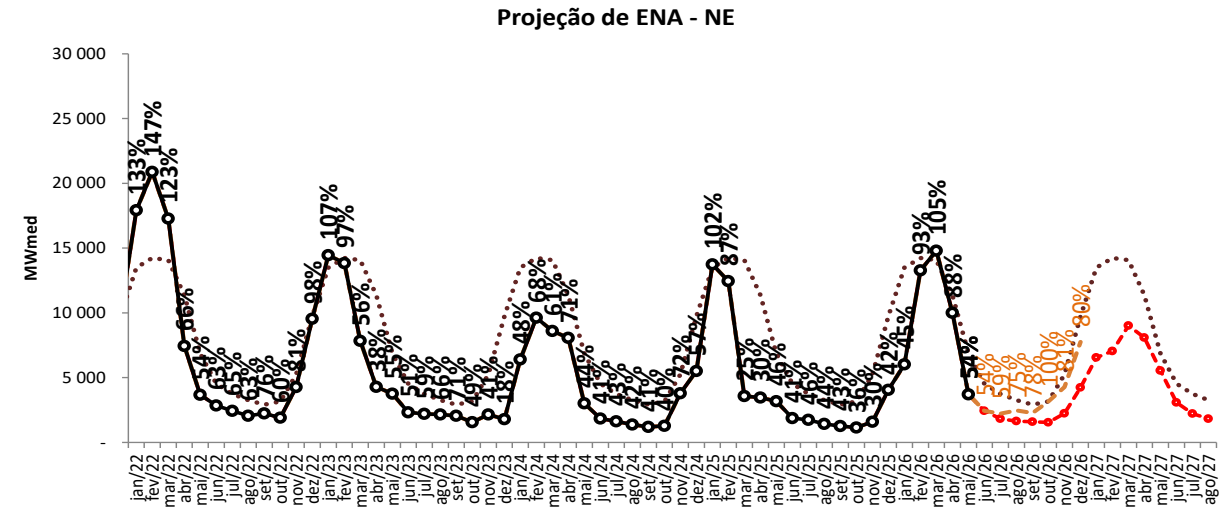
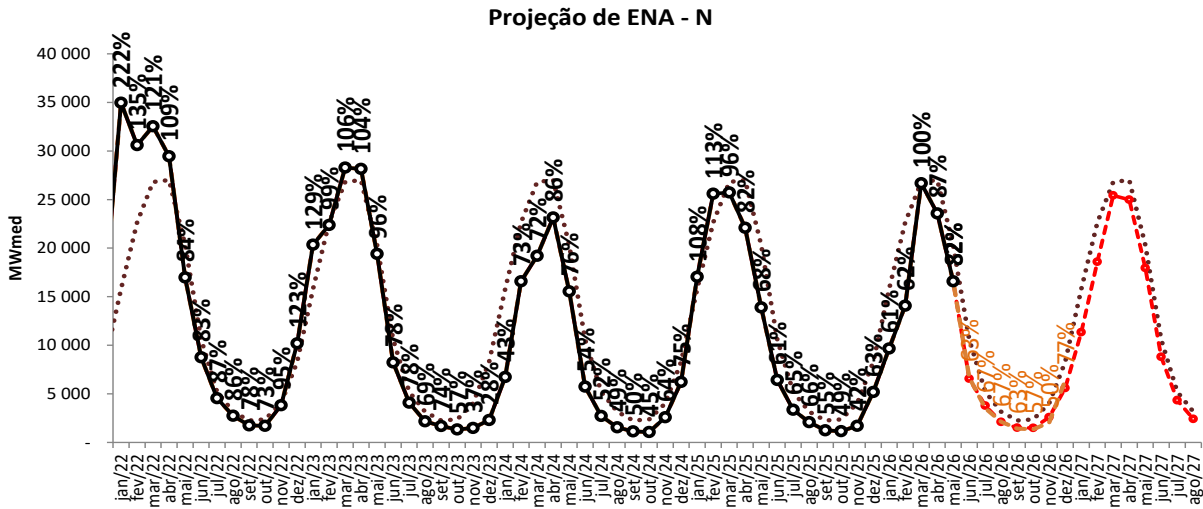
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2023

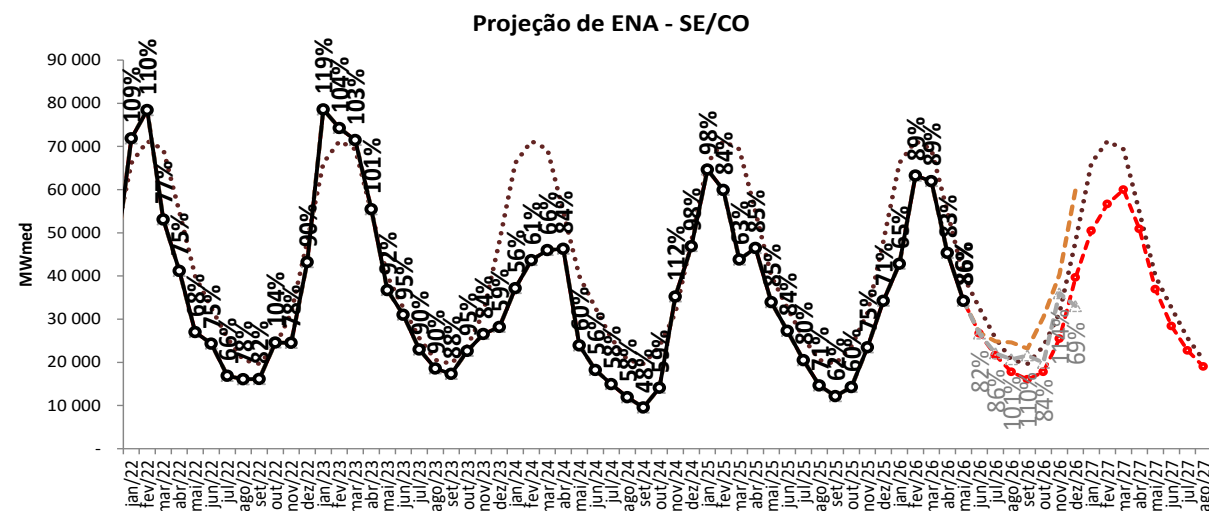
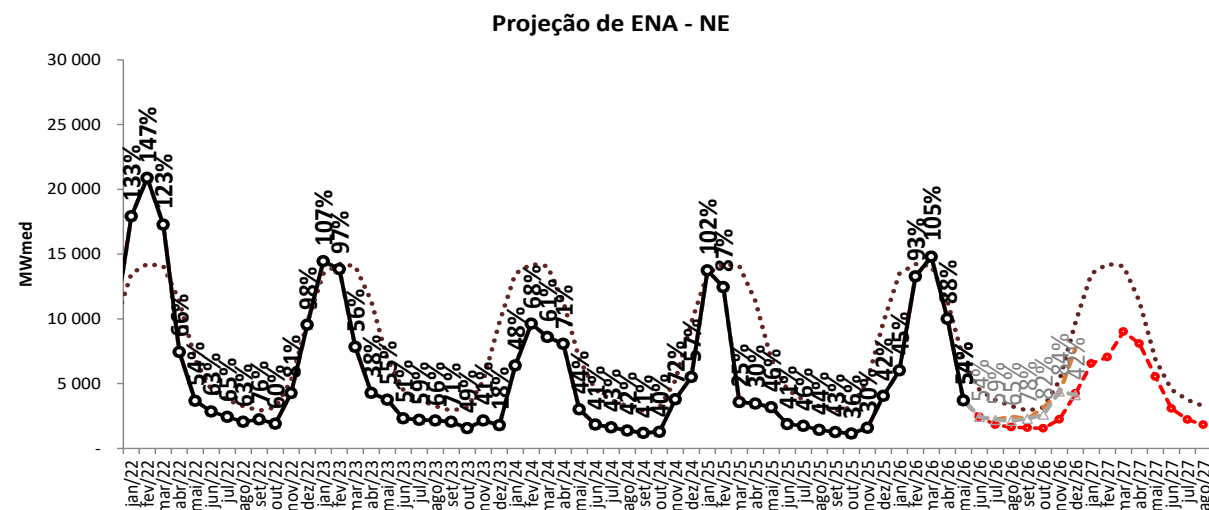
- - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



.... MLT —○— Realizado - - - ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2023 - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - proj. PLD, SMAP 2018



-  proj. PLD, SMAP CFS LI

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



SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	84	86	82	75	81	83	76	80	86	93	92	87	89	92
proj. PLD, SMAP 2023	90	105	96	99	72	52	55	49	48	57	44	41	45	44
proj. PLD, SMAP 2018	91	119	106	110	126	92	61	69	90	86	73	79	74	70
proj. PLD, SMAP CFS VE	97	120	118	129	128	125	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	101	110	84	114	69	-	-	-	-	-	-	-	-

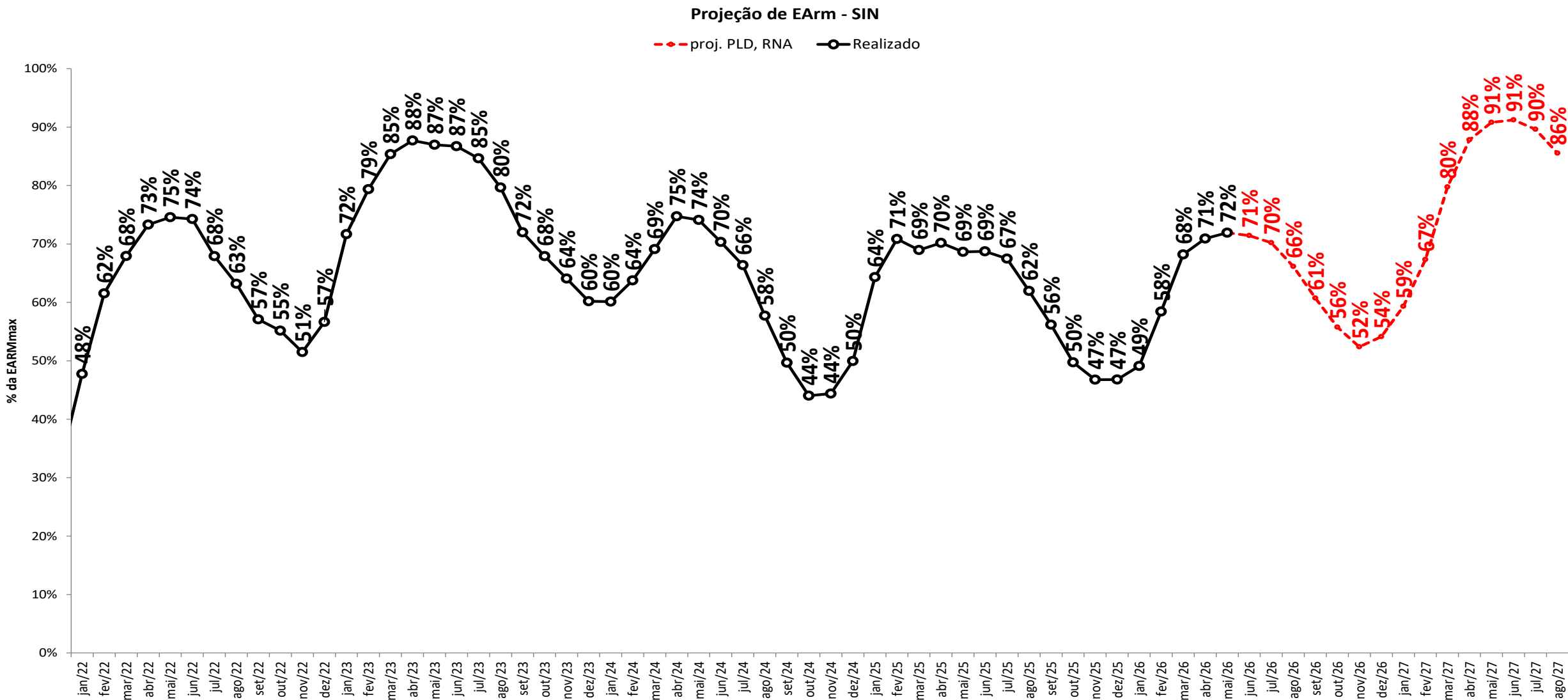
S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	82	78	62	61	78	96	93	85	106	120	92	79	79	80
proj. PLD, SMAP 2023	143	126	167	308	417	183	135	75	104	110	280	156	163	69
proj. PLD, SMAP 2018	141	103	143	135	115	101	103	98	141	116	161	169	79	40
proj. PLD, SMAP CFS VE	168	126	170	206	259	250	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	80	128	160	145	362	369	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	49	50	55	49	43	43	49	50	64	71	81	68	60	56
proj. PLD, SMAP 2023	60	67	70	63	52	28	43	38	26	31	16	21	30	34
proj. PLD, SMAP 2018	60	68	70	63	99	108	46	20	36	39	28	35	41	44
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	75	78	100	81	80	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	65	78	82	84	42	-	-	-	-	-	-	-	-

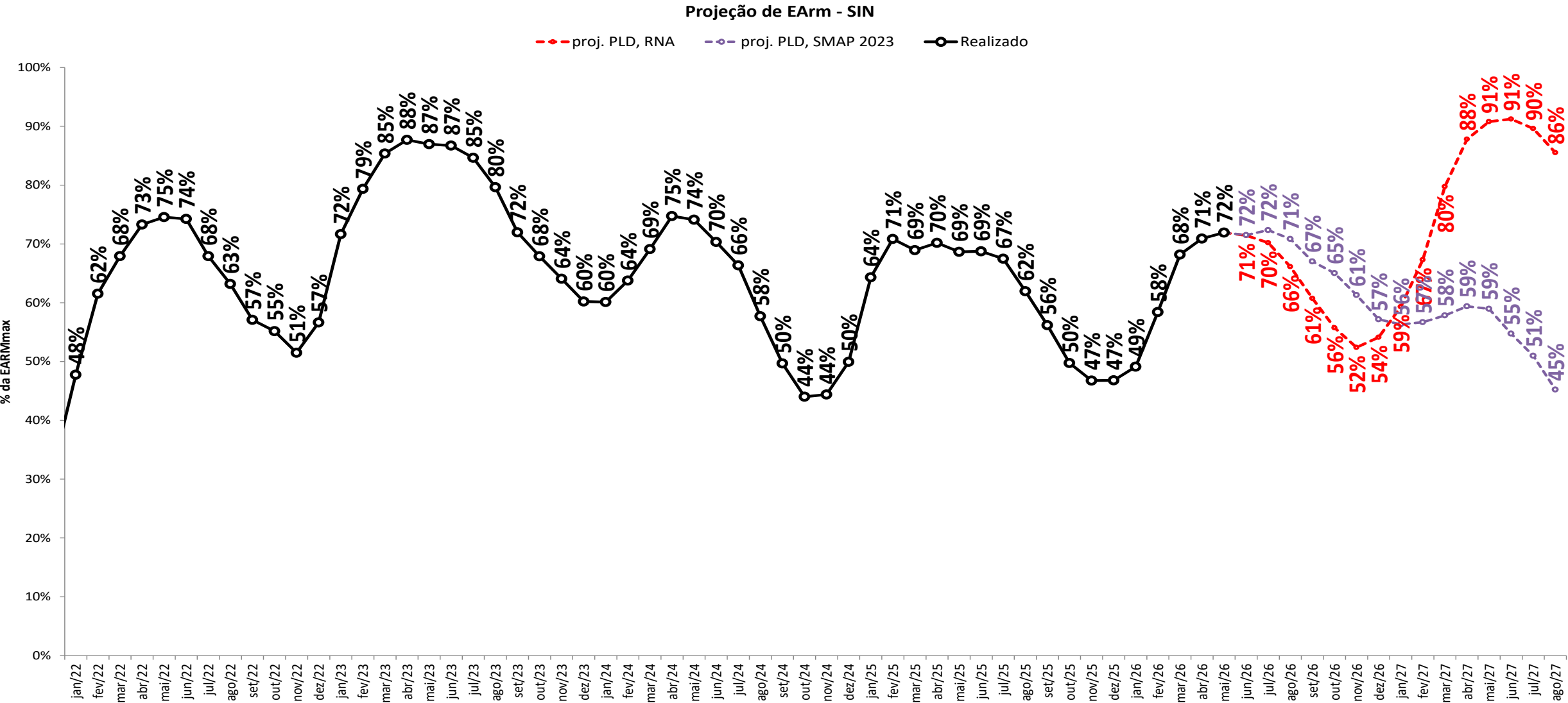
N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	73	66	67	63	65	67	72	82	95	92	88	83	83	76
proj. PLD, SMAP 2023	71	78	72	50	31	20	38	65	65	70	52	55	58	55
proj. PLD, SMAP 2018	71	80	74	59	56	116	81	82	87	94	74	81	85	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	67	63	57	50	77	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	67	65	43	67	69	-	-	-	-	-	-	-	-

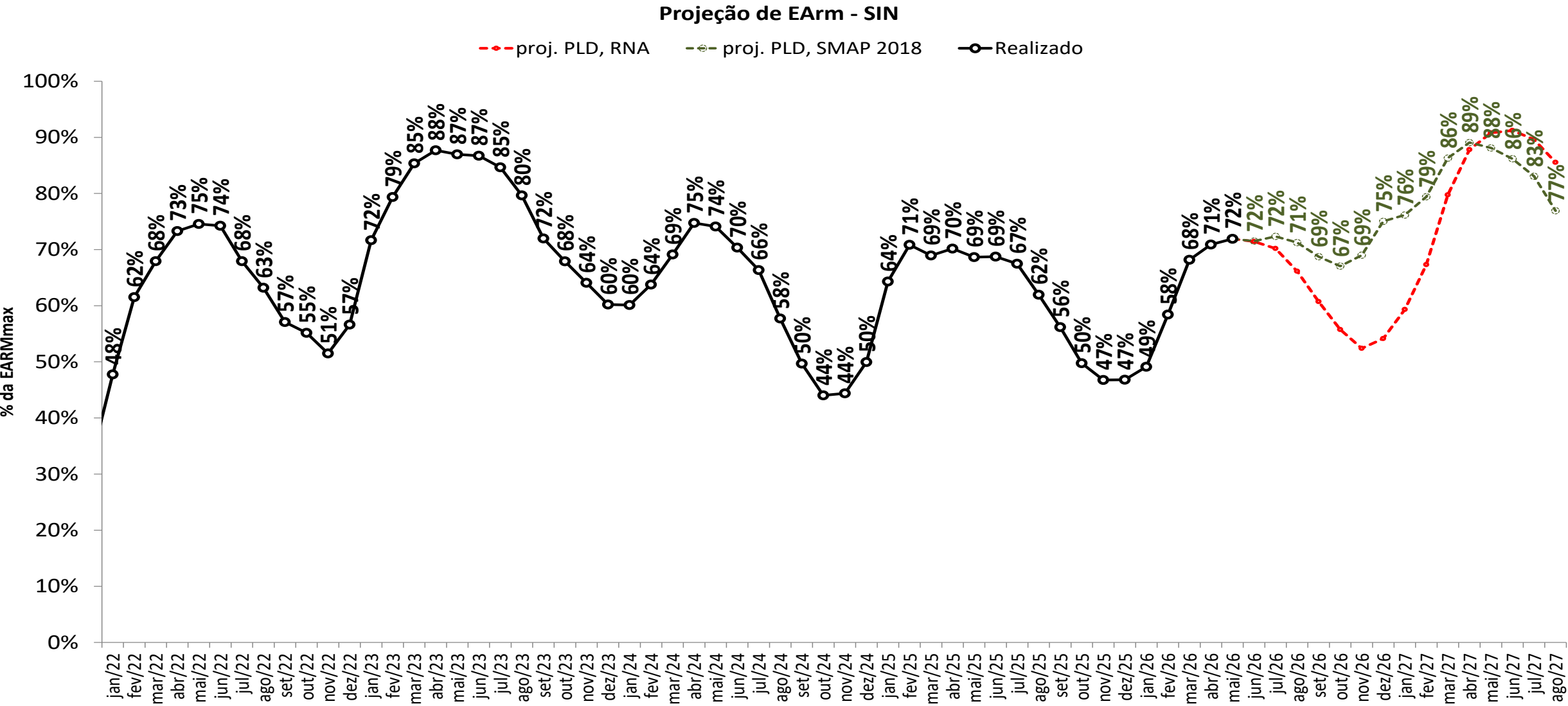
SIN	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	79	79	72	68	75	77	73	77	87	92	90	83	83	84
proj. PLD, SMAP 2023	98	105	115	160	133	58	57	53	53	61	70	63	73	51
proj. PLD, SMAP 2018	98	107	113	111	116	98	65	68	86	85	79	92	74	61
proj. PLD, SMAP CFS VE	108	113	128	147	142	126	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	80	102	121	101	155	96	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



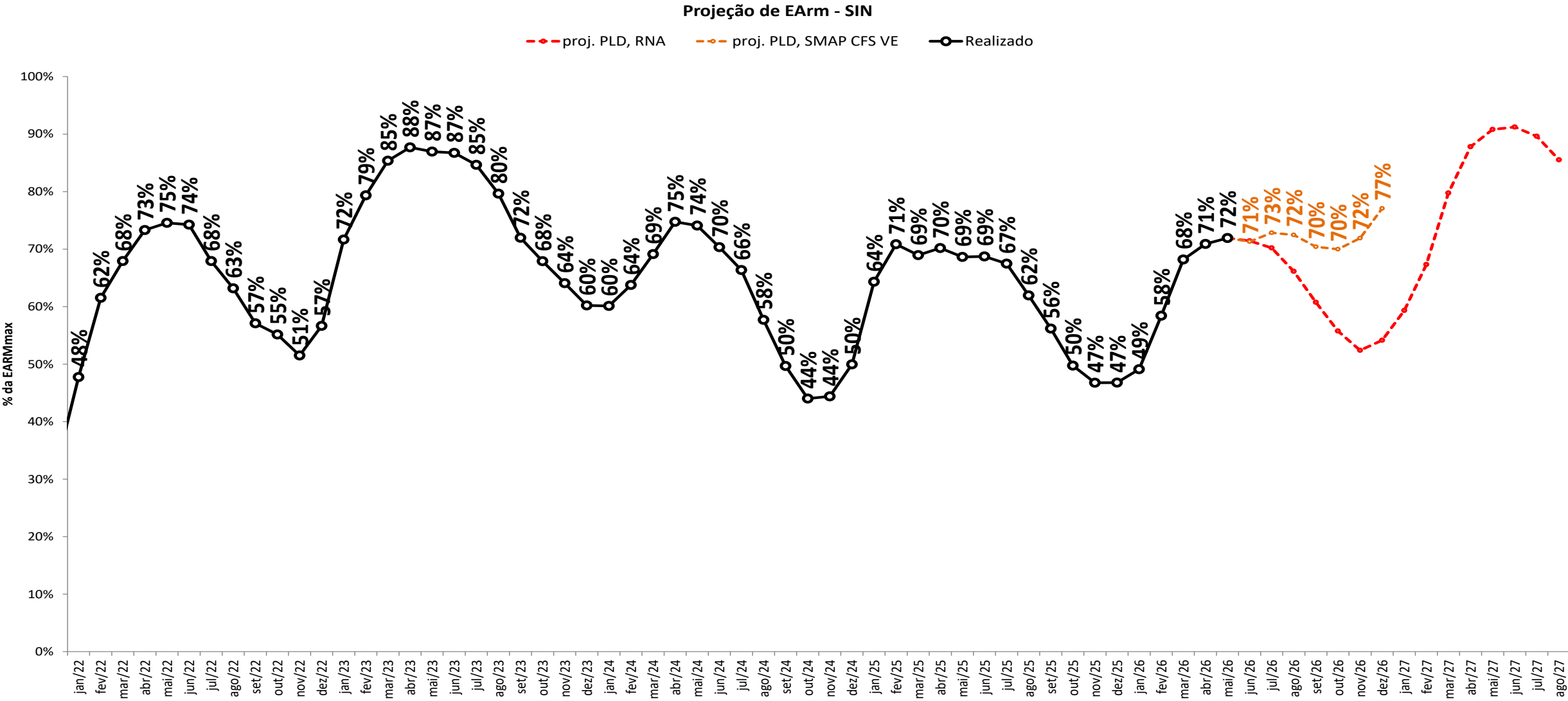
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





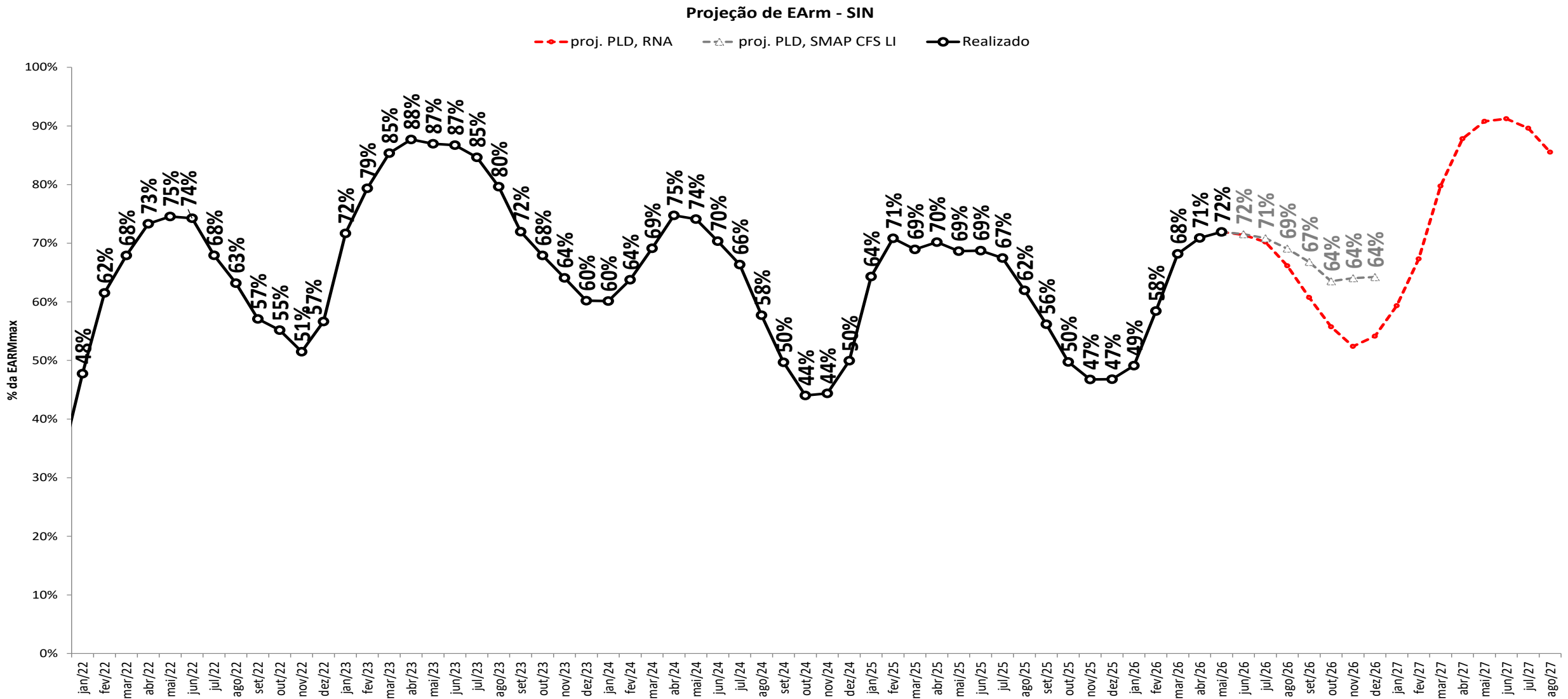
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

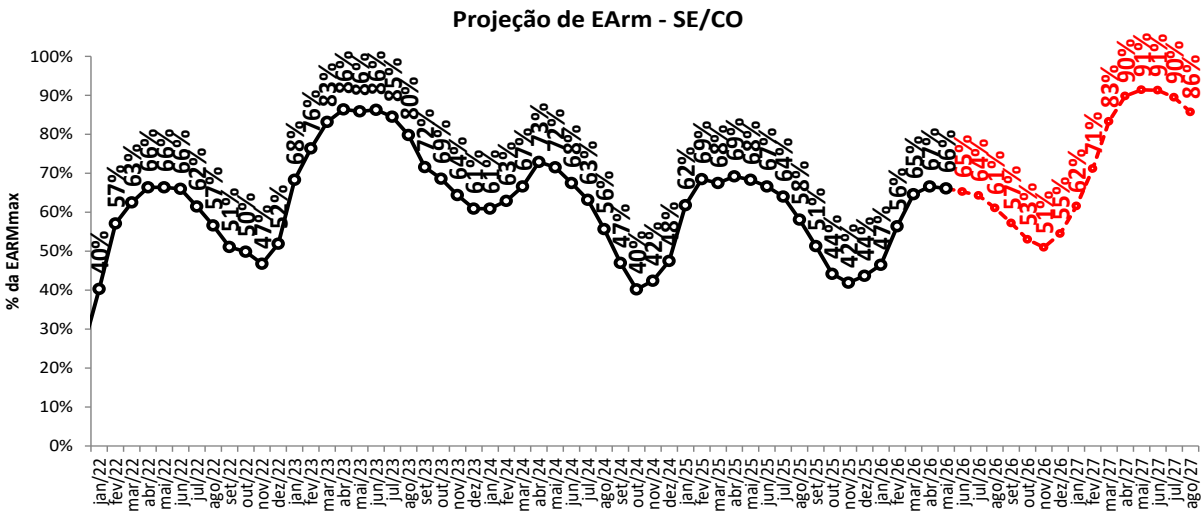
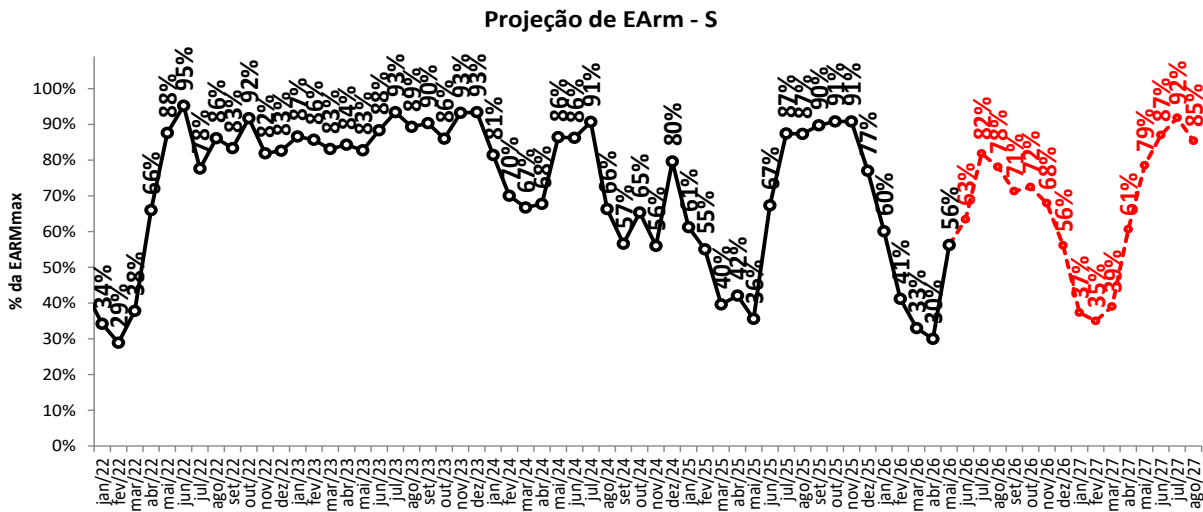
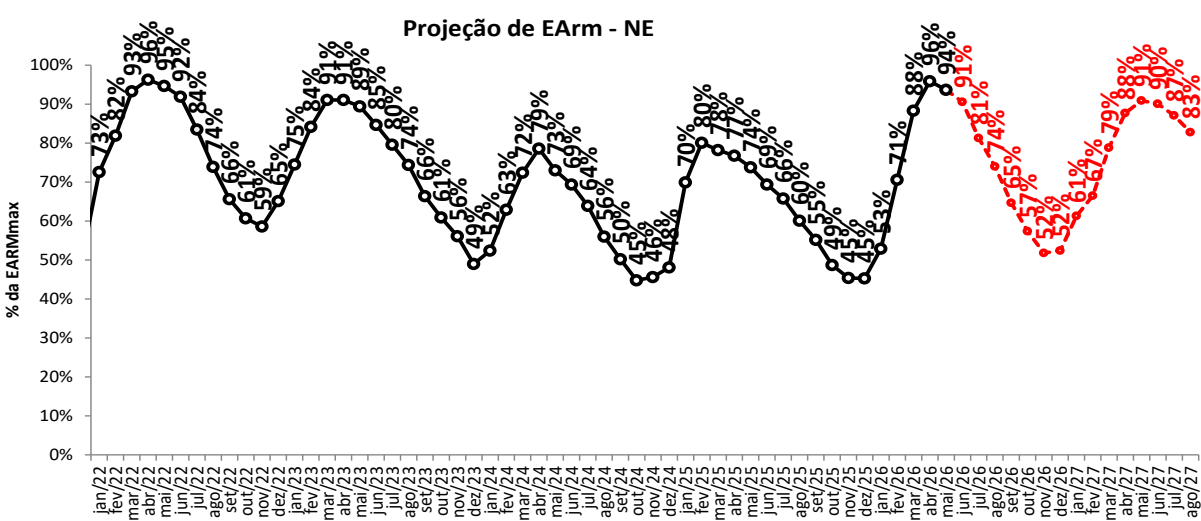
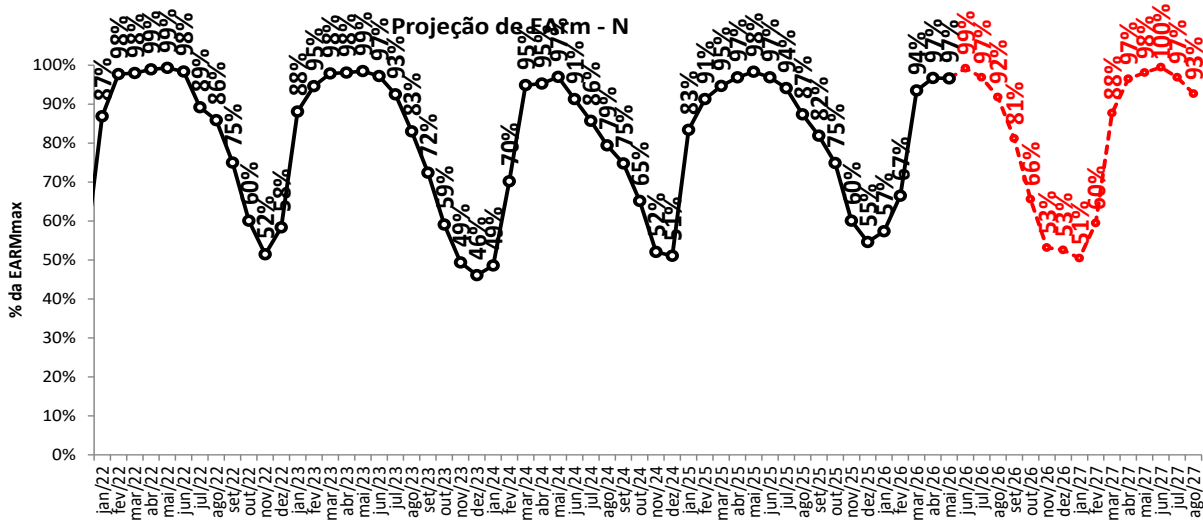


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



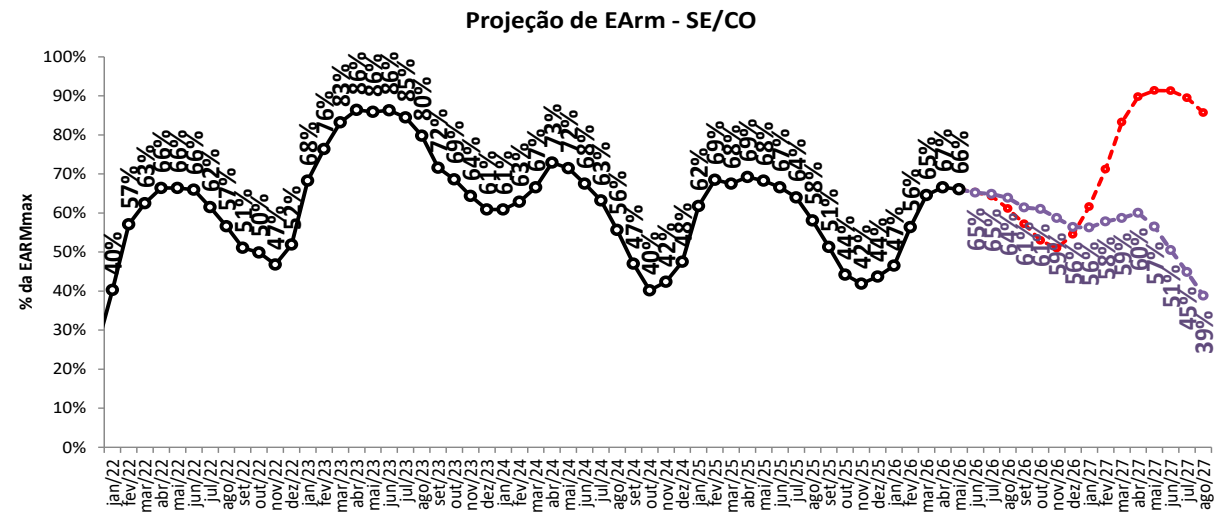
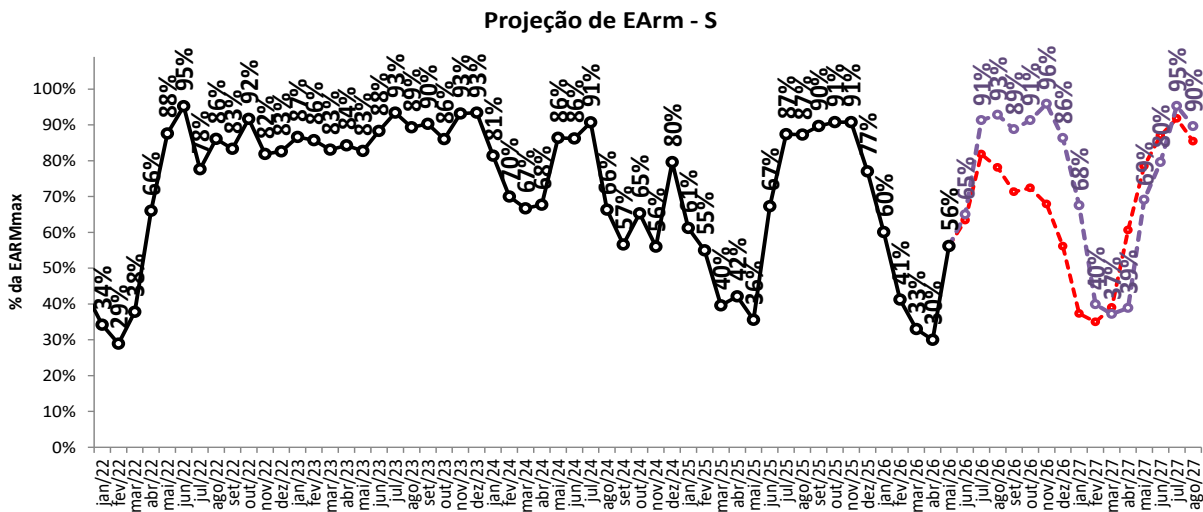
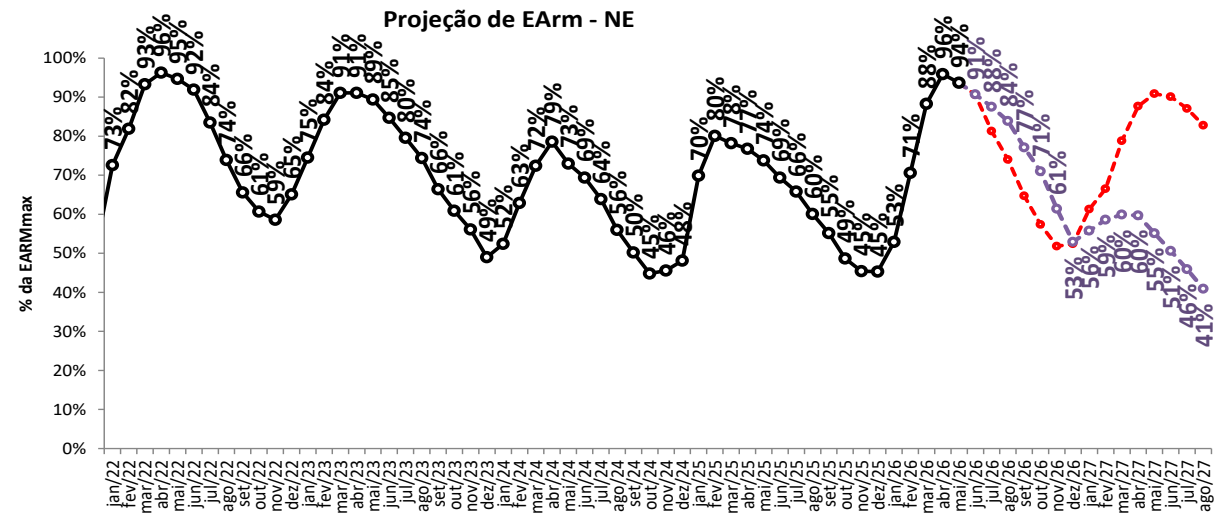
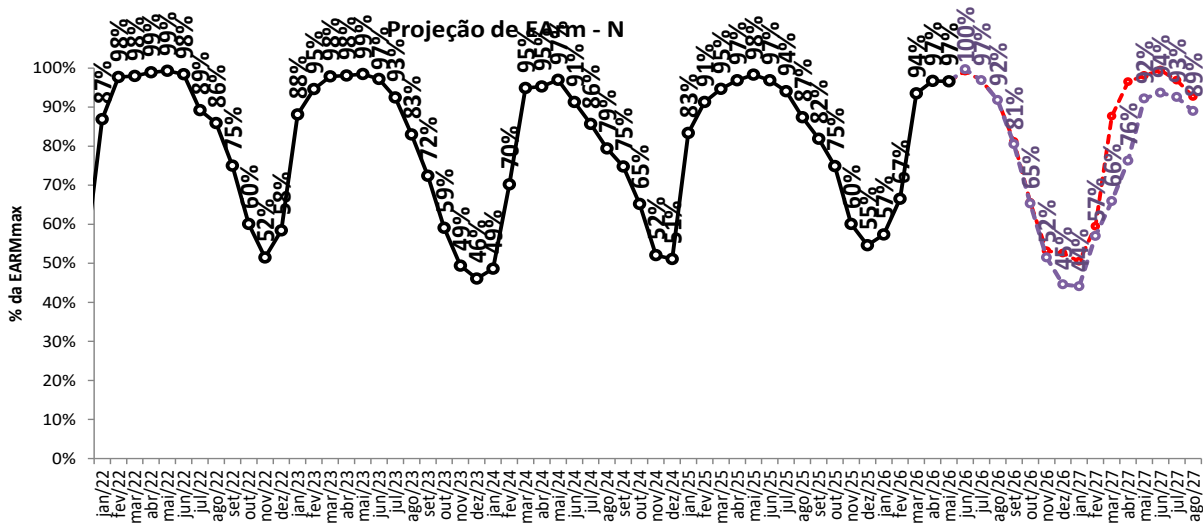
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

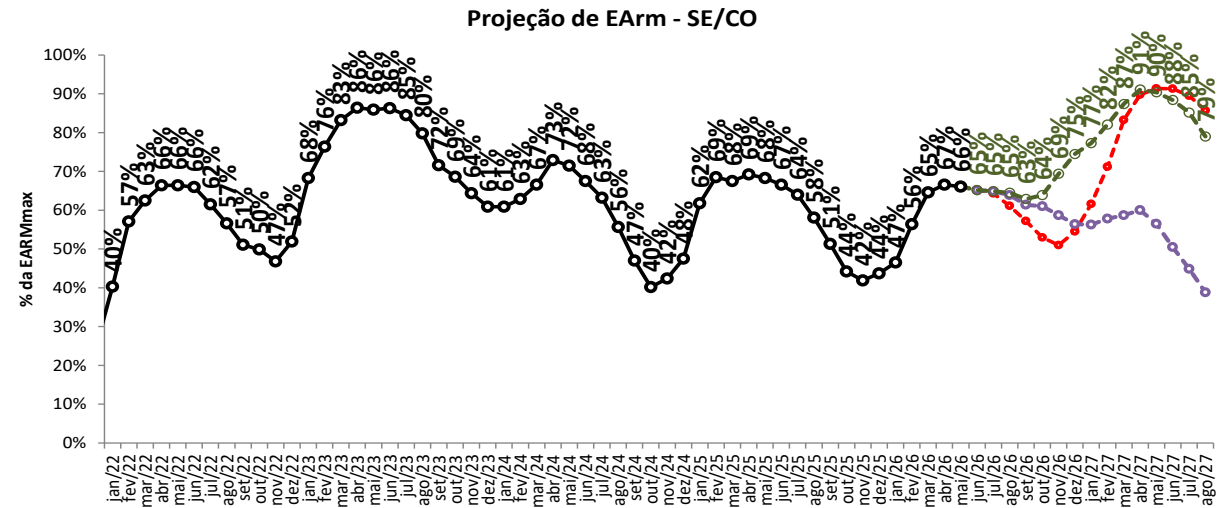
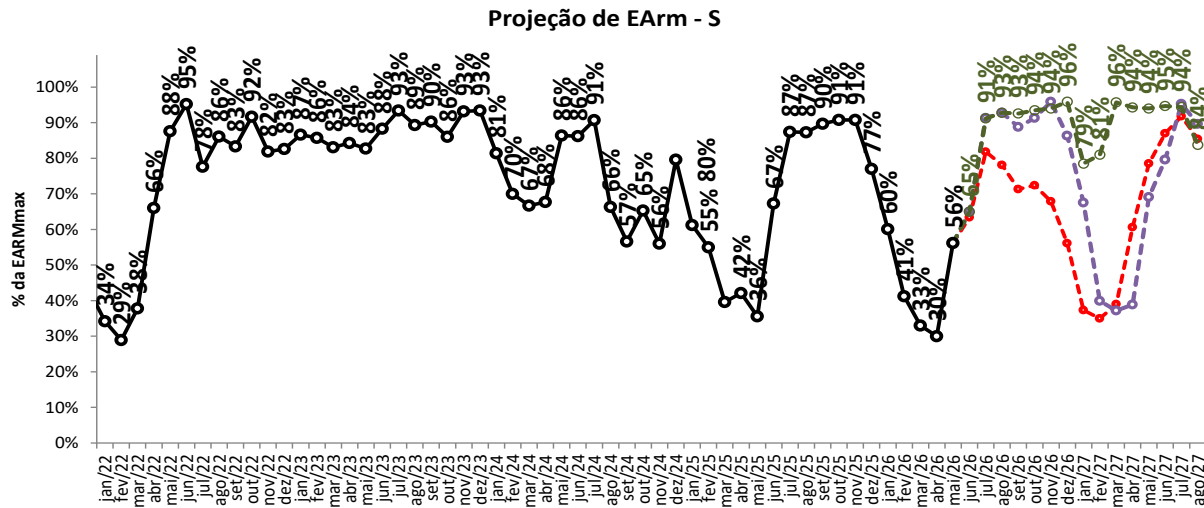
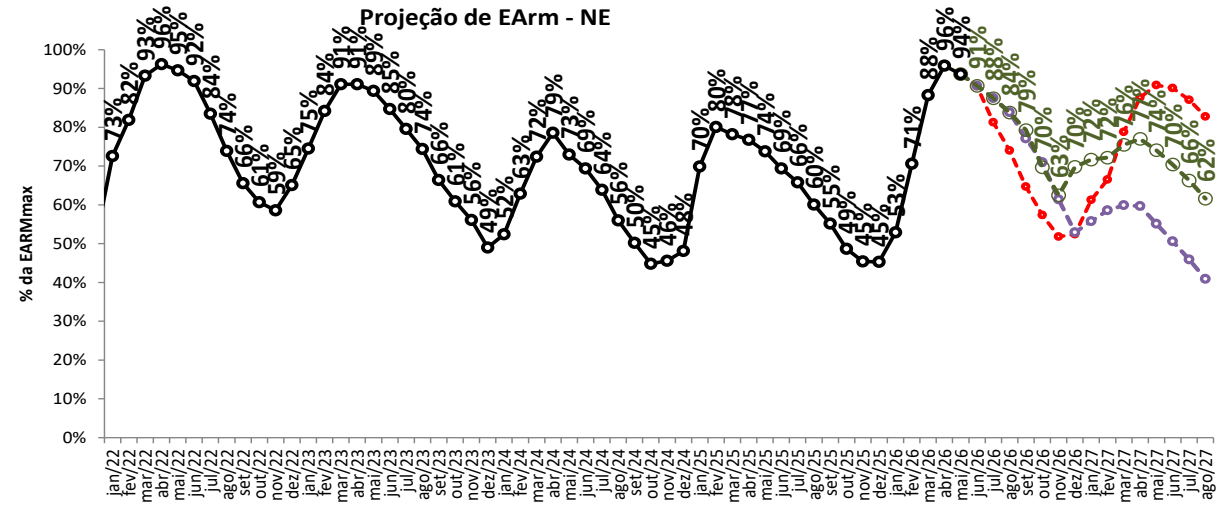
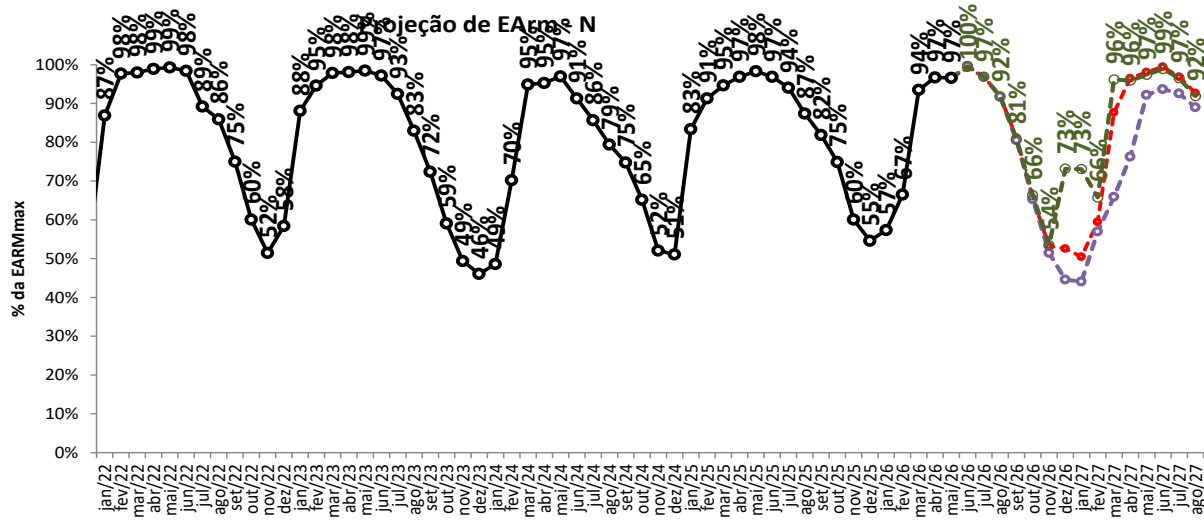
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

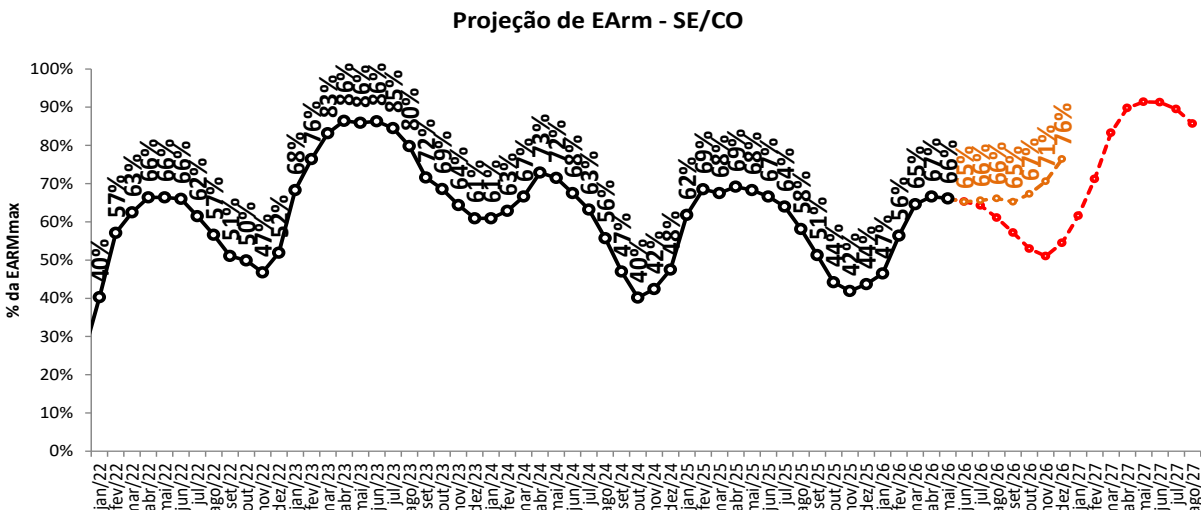
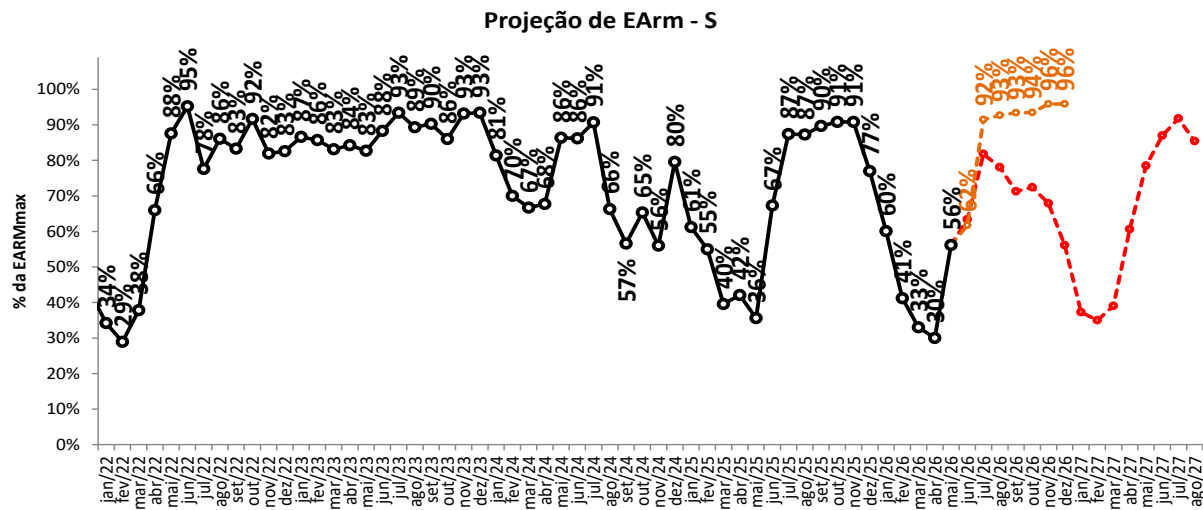
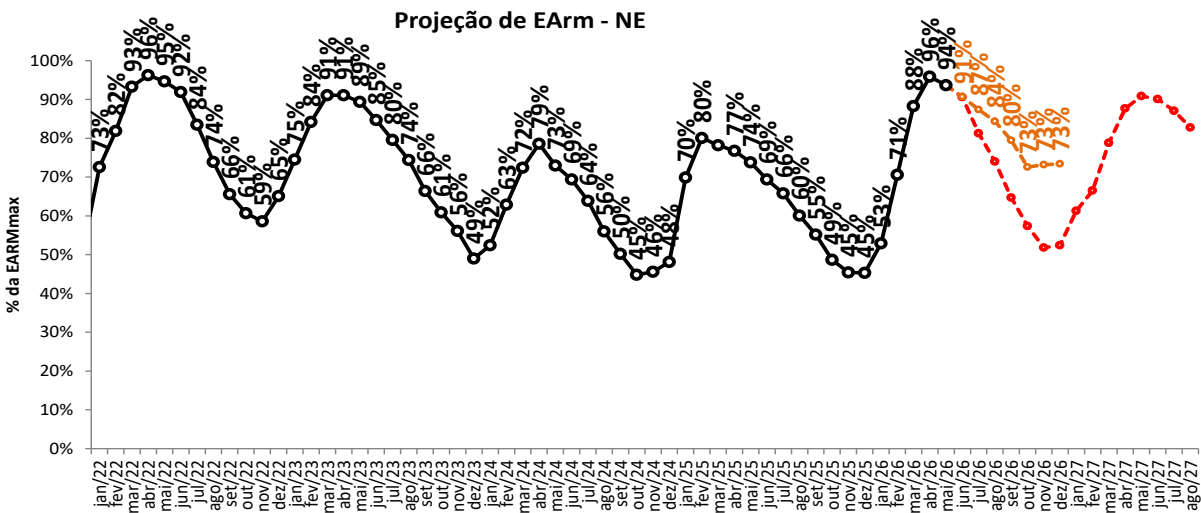
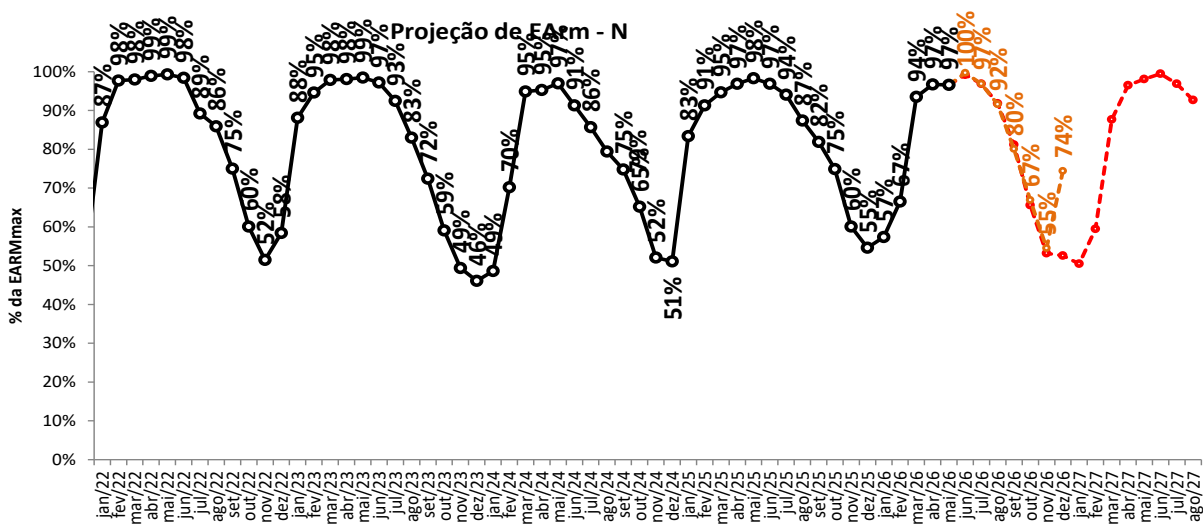
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



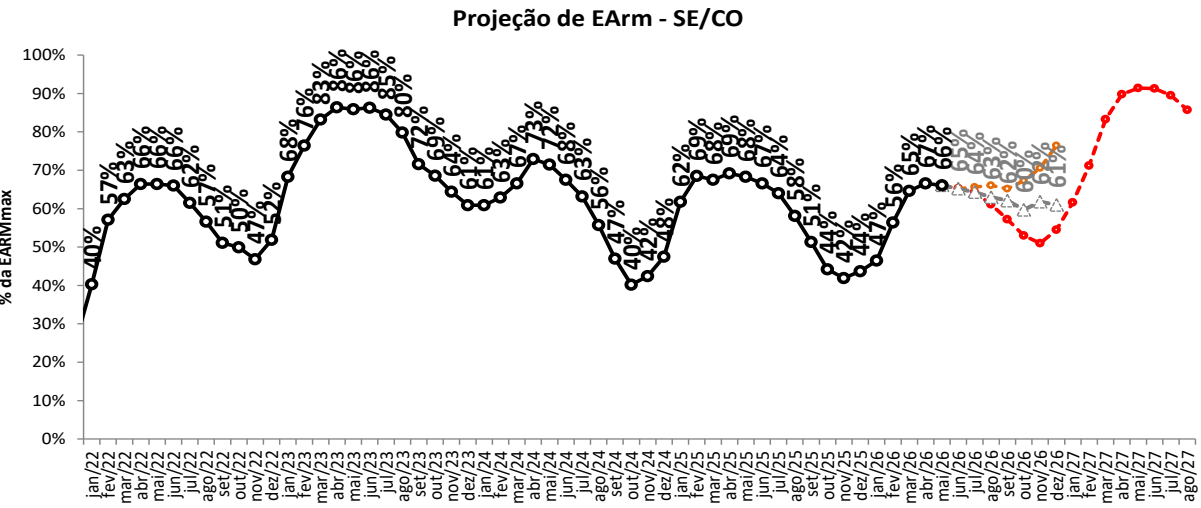
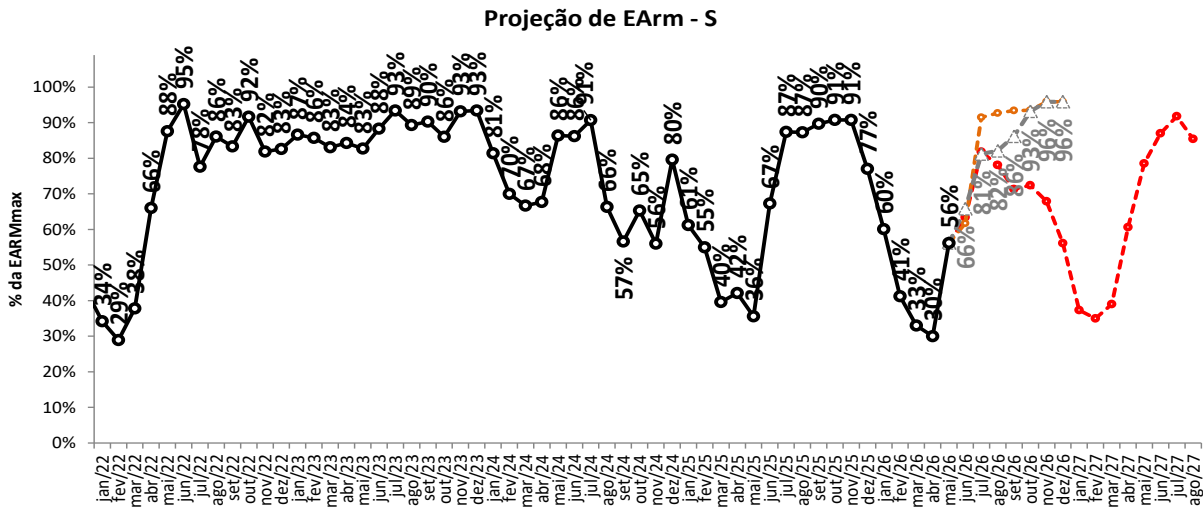
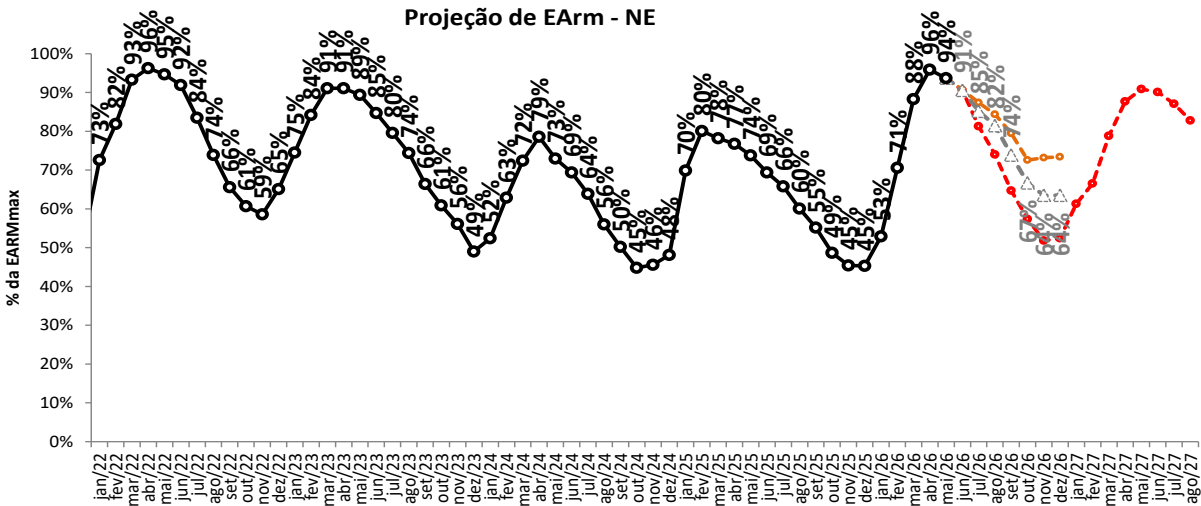
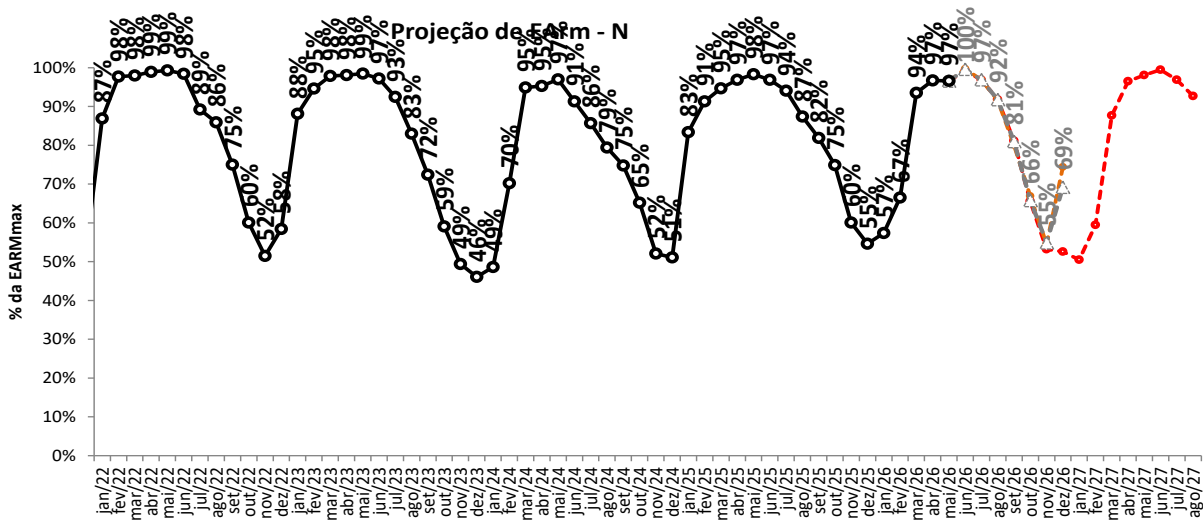
proj. PLD, RNA

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	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	64	61	57	53	51	55	62	71	83	90	91	91	90	86
proj. PLD, SMAP 2023	65	64	61	61	59	56	56	58	59	60	57	51	45	39
proj. PLD, SMAP 2018	65	65	63	64	69	75	77	82	87	91	90	88	85	79
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	66	65	67	71	76	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	64	63	62	60	62	61	-	-	-	-	-	-	-	-

S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	82	78	71	72	68	56	37	35	39	61	79	87	92	85
proj. PLD, SMAP 2023	91	93	89	91	96	86	68	40	37	39	69	80	95	90
proj. PLD, SMAP 2018	91	93	93	94	94	96	79	81	96	94	94	95	94	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	93	93	94	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	81	82	86	93	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	81	74	65	57	52	52	61	67	79	88	91	90	87	83
proj. PLD, SMAP 2023	88	84	77	71	61	53	56	59	60	60	55	51	46	41
proj. PLD, SMAP 2018	88	84	79	70	63	70	72	72	76	77	74	70	66	62
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	84	80	73	73	73	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	82	74	67	64	64	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	97	92	81	66	53	53	51	60	88	97	98	100	97	93
proj. PLD, SMAP 2023	97	92	81	65	52	45	44	57	66	76	92	94	93	89
proj. PLD, SMAP 2018	97	92	81	66	54	73	73	66	96	96	97	99	97	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	97	92	80	67	55	74	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	92	81	66	55	69	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	70	66	61	56	52	54	59	67	80	88	91	91	90	86
proj. PLD, SMAP 2023	72	71	67	65	61	57	56	57	58	59	59	55	51	45
proj. PLD, SMAP 2018	72	71	69	67	69	75	76	79	86	89	88	86	83	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	73	72	70	70	72	77	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	71	69	67	64	64	64	-	-	-	-	-	-	-	-

GF Sazo - perdas (≈4,279%) (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	34 505	32 656	33 213	28 444	25 670	24 866	29 225	29 472	31 944	32 518	34 073	33 413
Sul	8 659	8 072	8 578	7 196	6 560	6 364	7 314	7 410	7 996	8 087	8 491	8 046
Nordeste	5 358	4 996	5 088	4 399	3 970	3 894	4 606	4 620	5 008	5 076	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 182	8 397	7 549	7 699	9 569	9 393	10 214	10 244	10 923	10 579
SIN	59 143	55 023	56 060	48 435	43 749	42 823	50 714	50 896	55 162	55 927	58 829	57 243

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								2,4	12,6	20,0	21,0	20,5
Pacotão (PCH)	Sul								18,3	26,0	26,4	27,8	27,0
		-	-	-	-	-	-	-	20,7	38,6	46,4	48,8	47,5
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 (≈4,279%) (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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	12,0	19,1	20,1	19,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	24,9	25,3	26,6	25,9
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	36,9	44,4	46,7	45,5

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	34 505	32 656	33 213	28 444	25 670	24 866	29 225	29 475	31 956	32 538	34 093	33 433
Sul	8 659	8 072	8 578	7 196	6 560	6 364	7 314	7 427	8 021	8 113	8 518	8 072
Nordeste	5 358	4 996	5 088	4 399	3 970	3 894	4 606	4 620	5 008	5 076	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 182	8 397	7 549	7 699	9 569	9 393	10 214	10 244	10 923	10 579
SIN	59 143	55 023	56 060	48 435	43 749	42 823	50 714	50 915	55 199	55 971	58 876	57 288

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,279%) (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	30 819	31 298	31 222	30 966	31 019	30 710	30 486	30 635	30 635	30 760	30 639	30 851
Sul	7 734	7 736	8 064	7 834	7 927	7 860	7 629	7 702	7 668	7 650	7 635	7 429
Nordeste	4 786	4 788	4 783	4 789	4 798	4 810	4 805	4 803	4 803	4 802	4 804	4 806
Norte	9 487	8 912	8 631	9 141	9 122	9 509	9 982	9 764	9 795	9 690	9 822	9 768
SIN	52 826	52 735	52 700	52 730	52 867	52 888	52 902	52 904	52 902	52 902	52 900	52 854

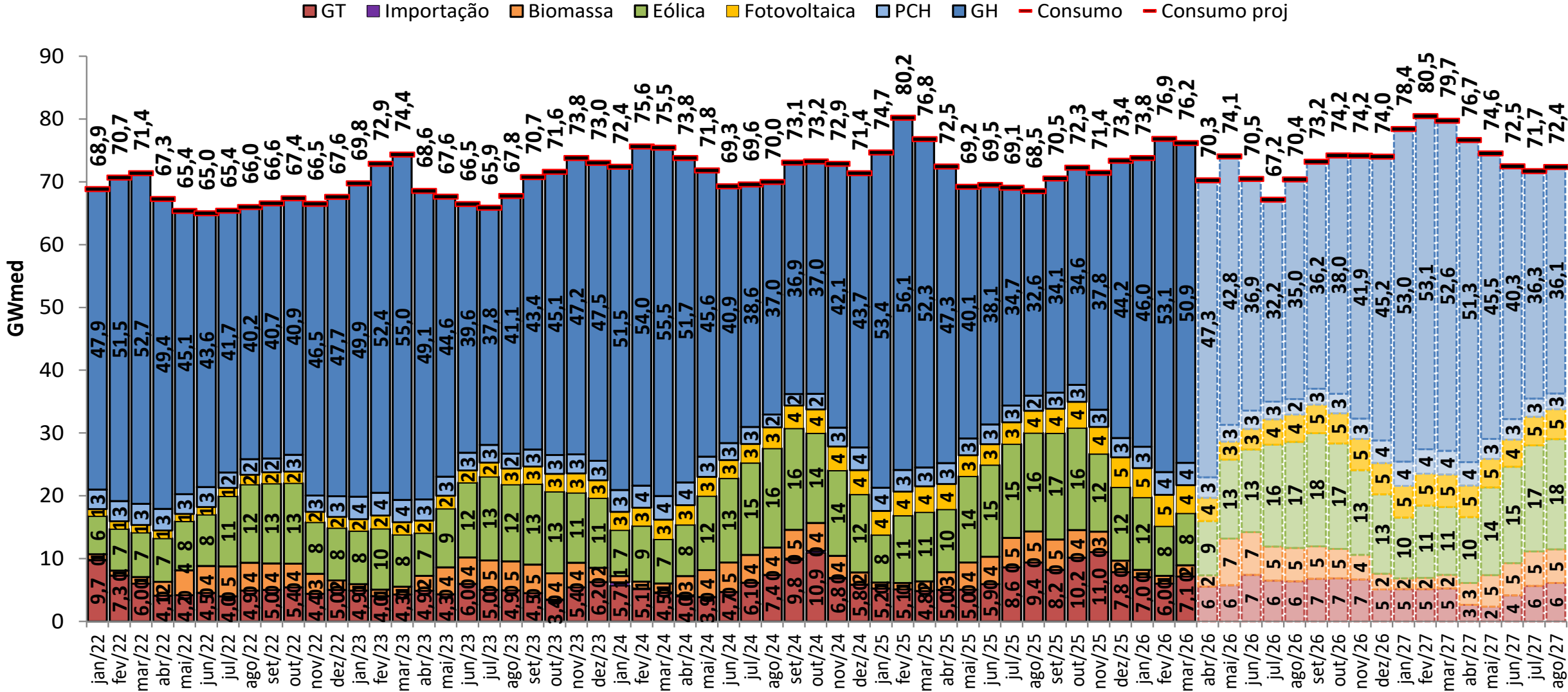
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste								2,6	12,9	20,3	20,3	20,3
Pacotão (PCH)	Sul								20,0	26,4	26,4	26,4	26,4

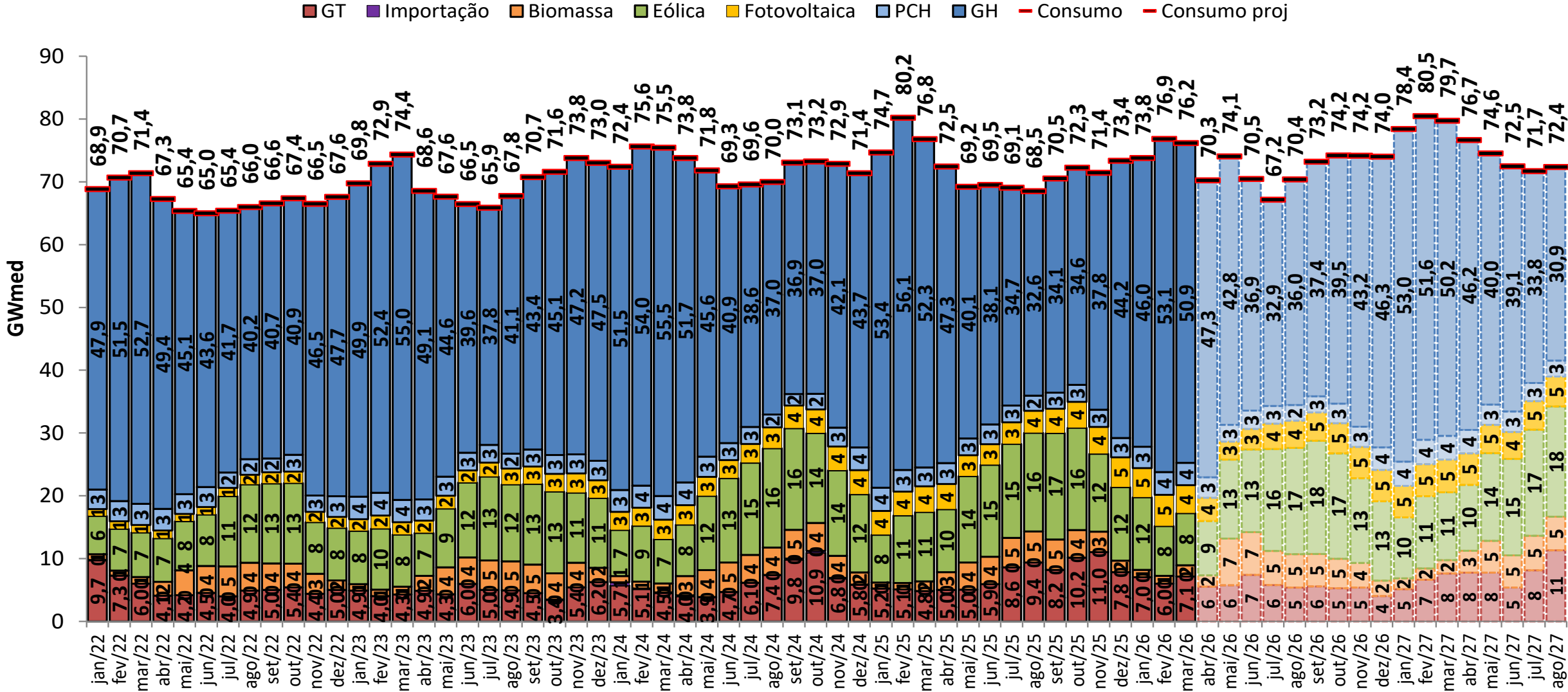
Expansão - perdas (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	8,0	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	16,5	16,5	16,5	16,5
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	24,5	29,1	29,1	29,1

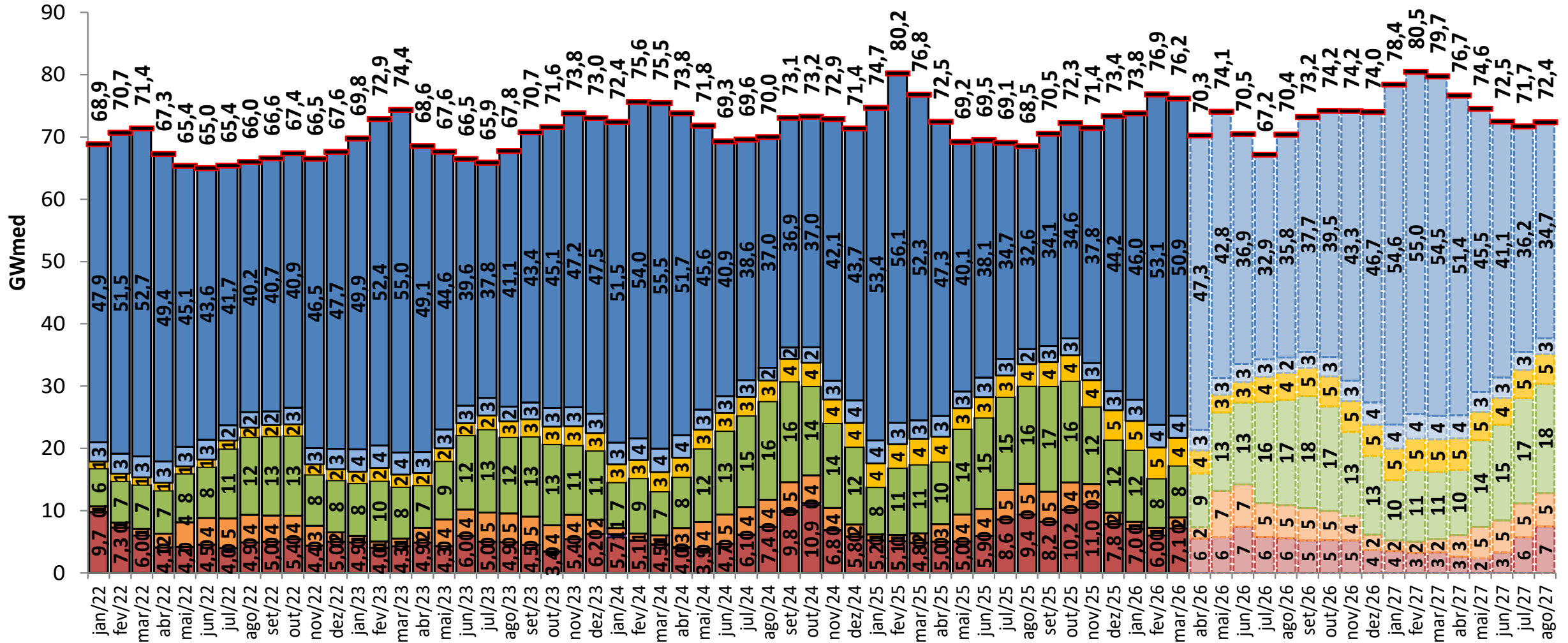
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 819	31 298	31 222	30 966	31 019	30 710	30 486	30 637	30 643	30 773	30 652	30 864
Sul	7 734	7 736	8 064	7 834	7 927	7 860	7 629	7 715	7 685	7 666	7 652	7 445
Nordeste	4 786	4 788	4 783	4 789	4 798	4 810	4 805	4 803	4 803	4 802	4 804	4 806
Norte	9 487	8 912	8 631	9 141	9 122	9 509	9 982	9 764	9 795	9 690	9 822	9 768
SIN	52 826	52 735	52 700	52 730	52 867	52 888	52 902	52 918	52 926	52 932	52 929	52 883

- 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

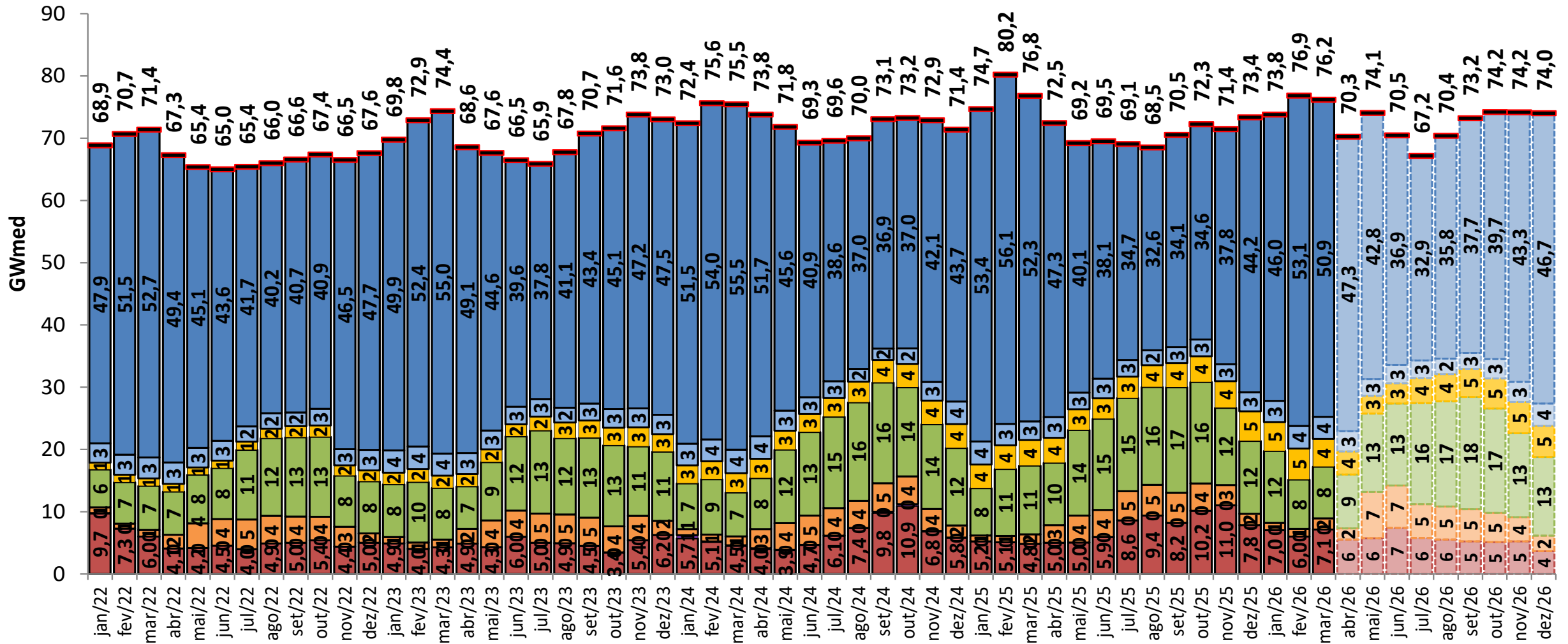


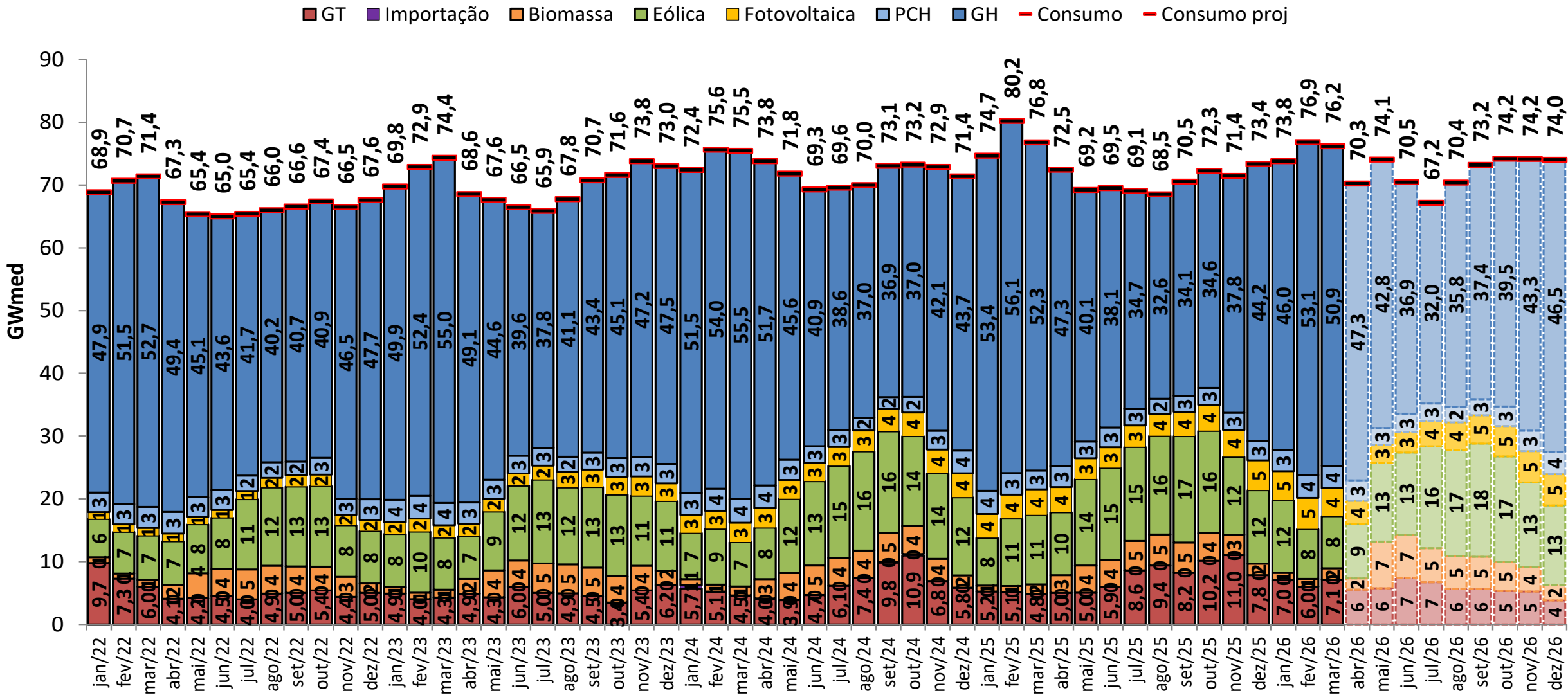


GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj



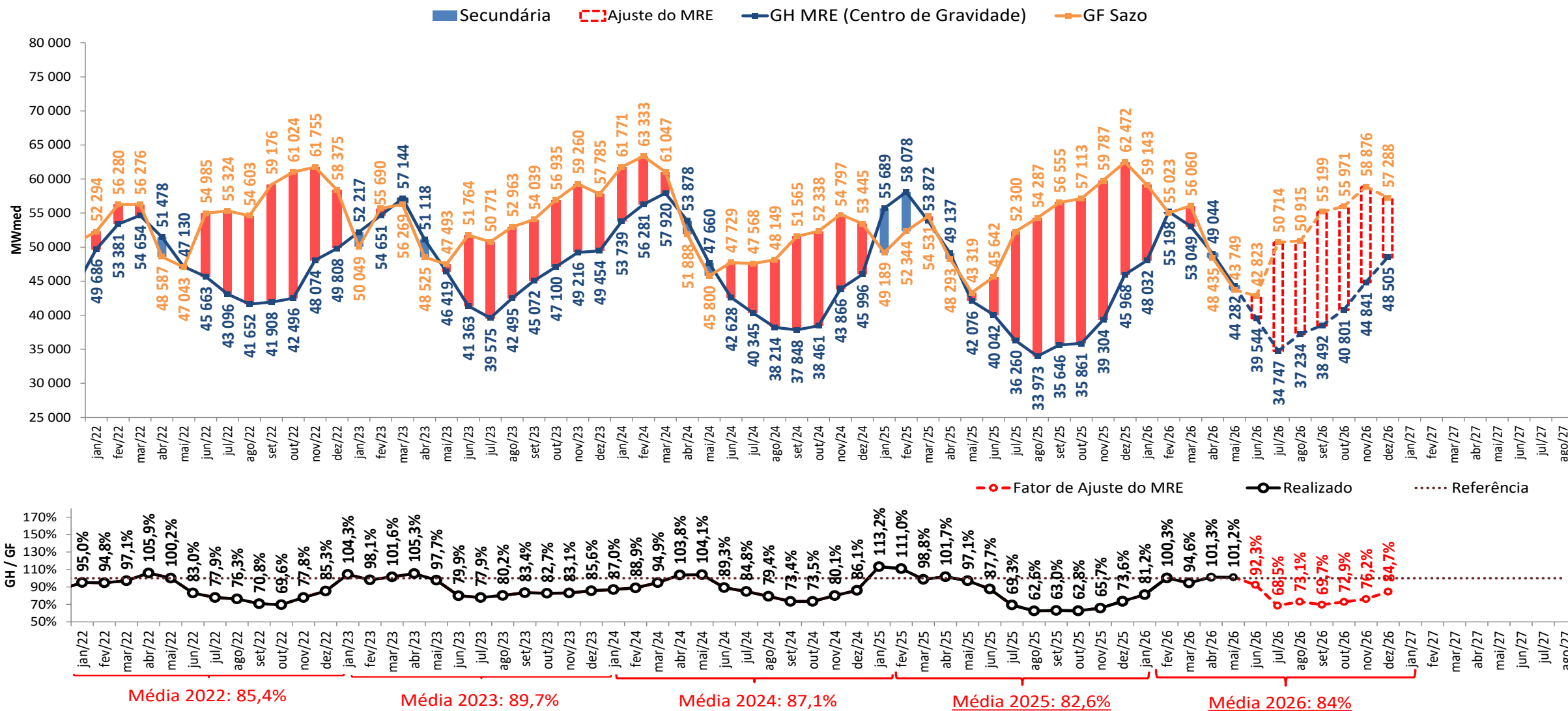
GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj





projeção do MRE

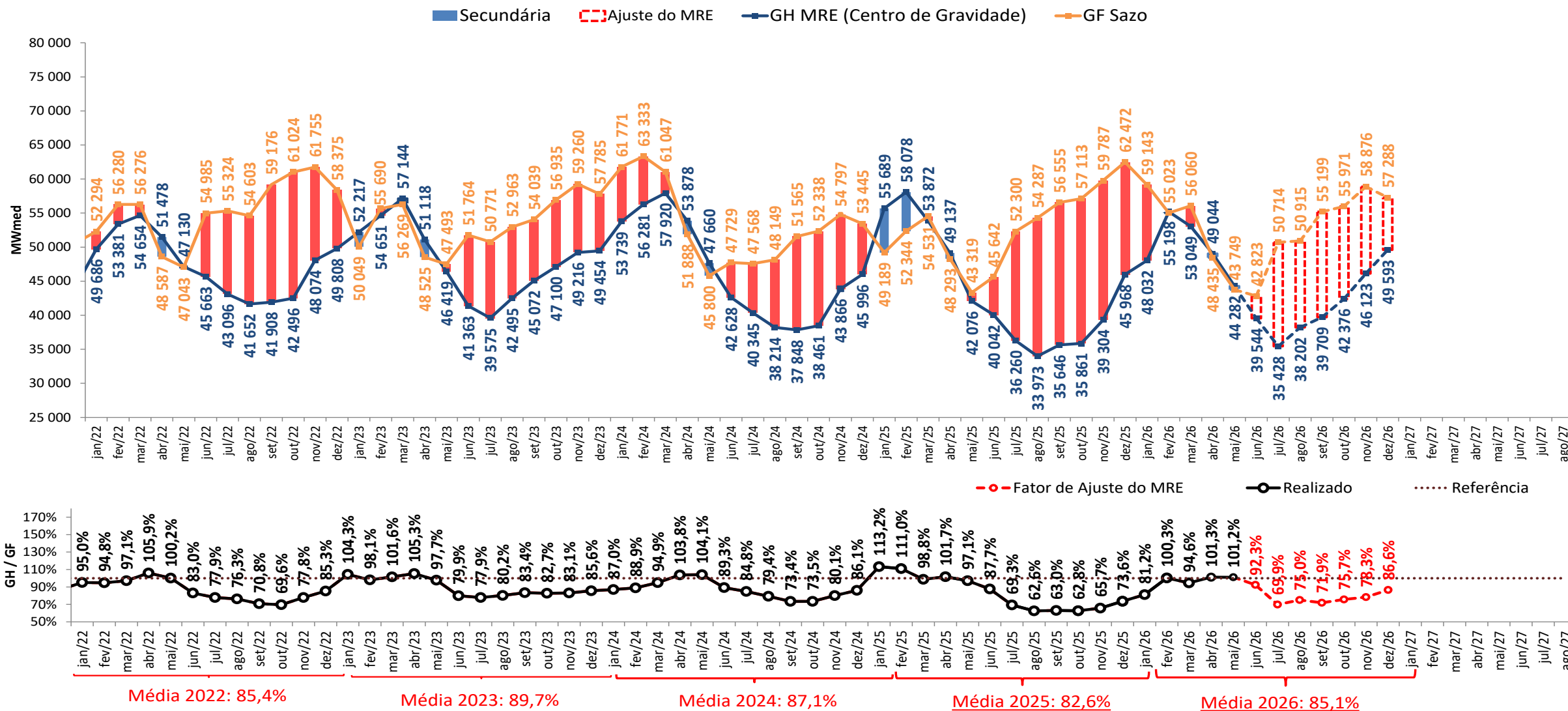
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

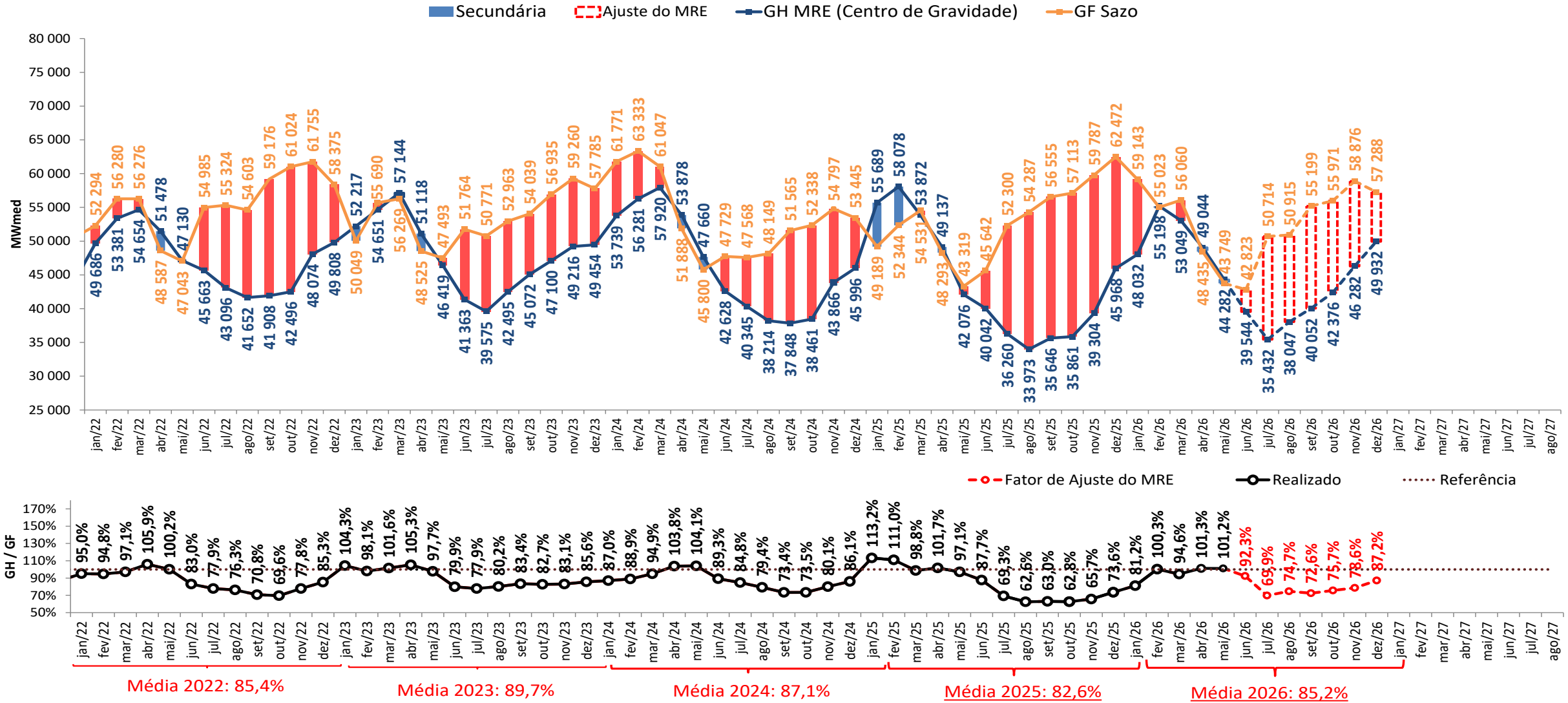
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

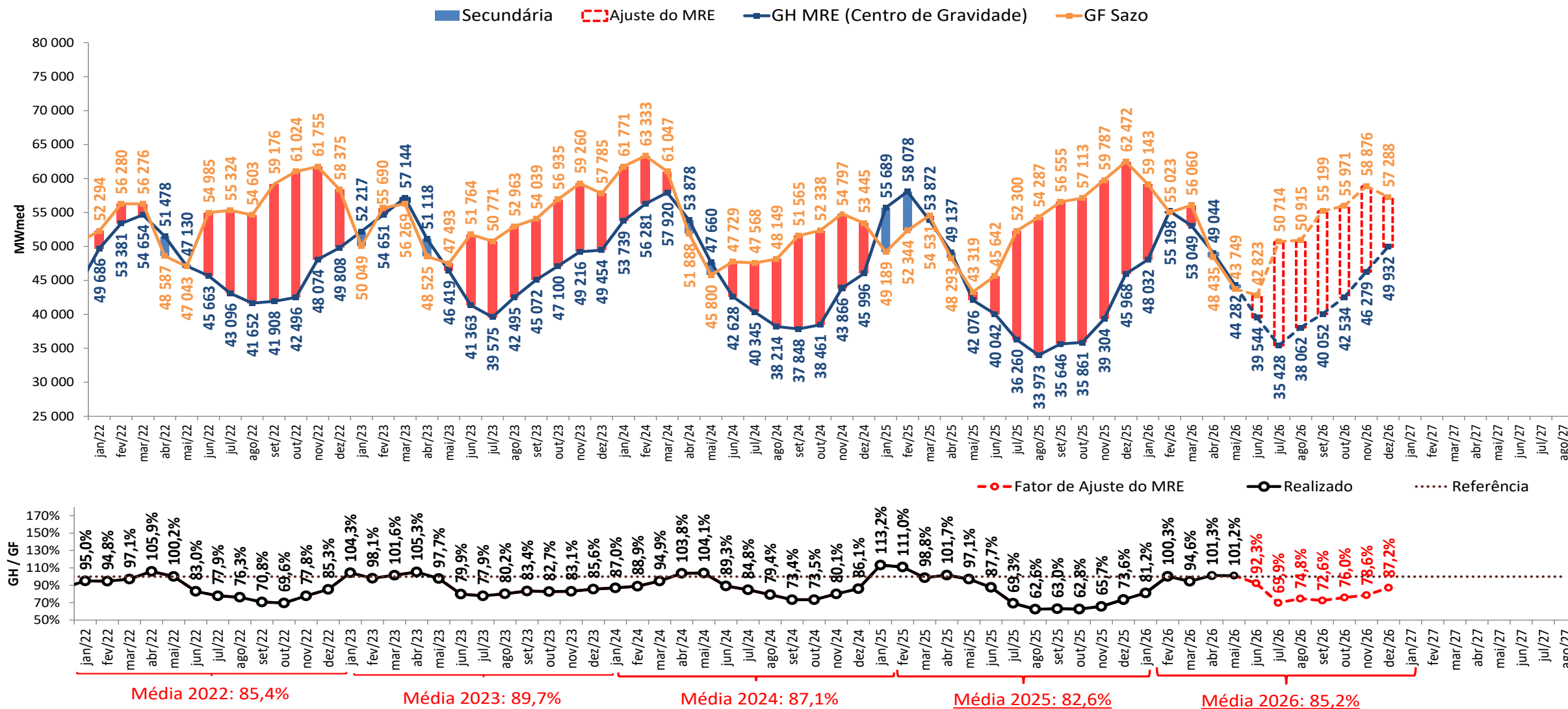
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

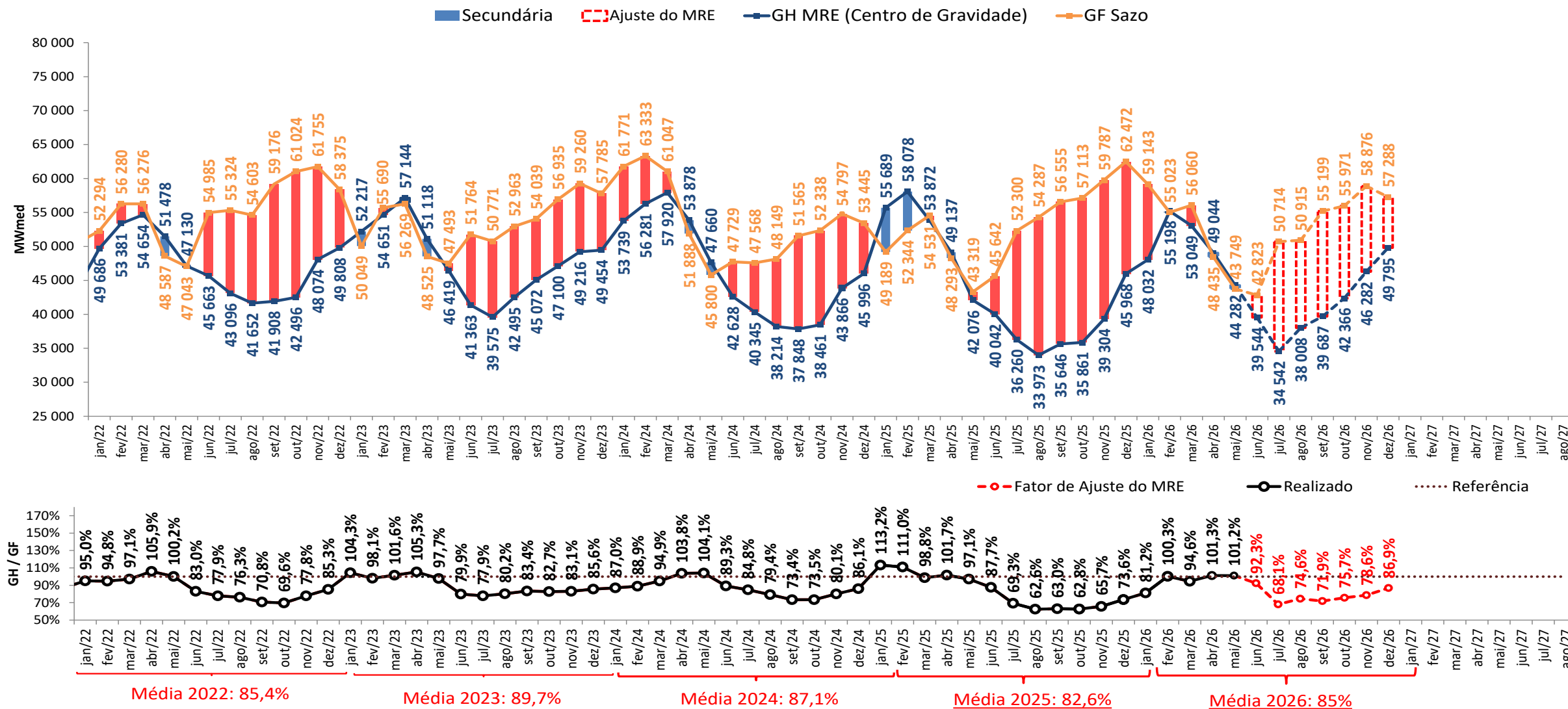
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

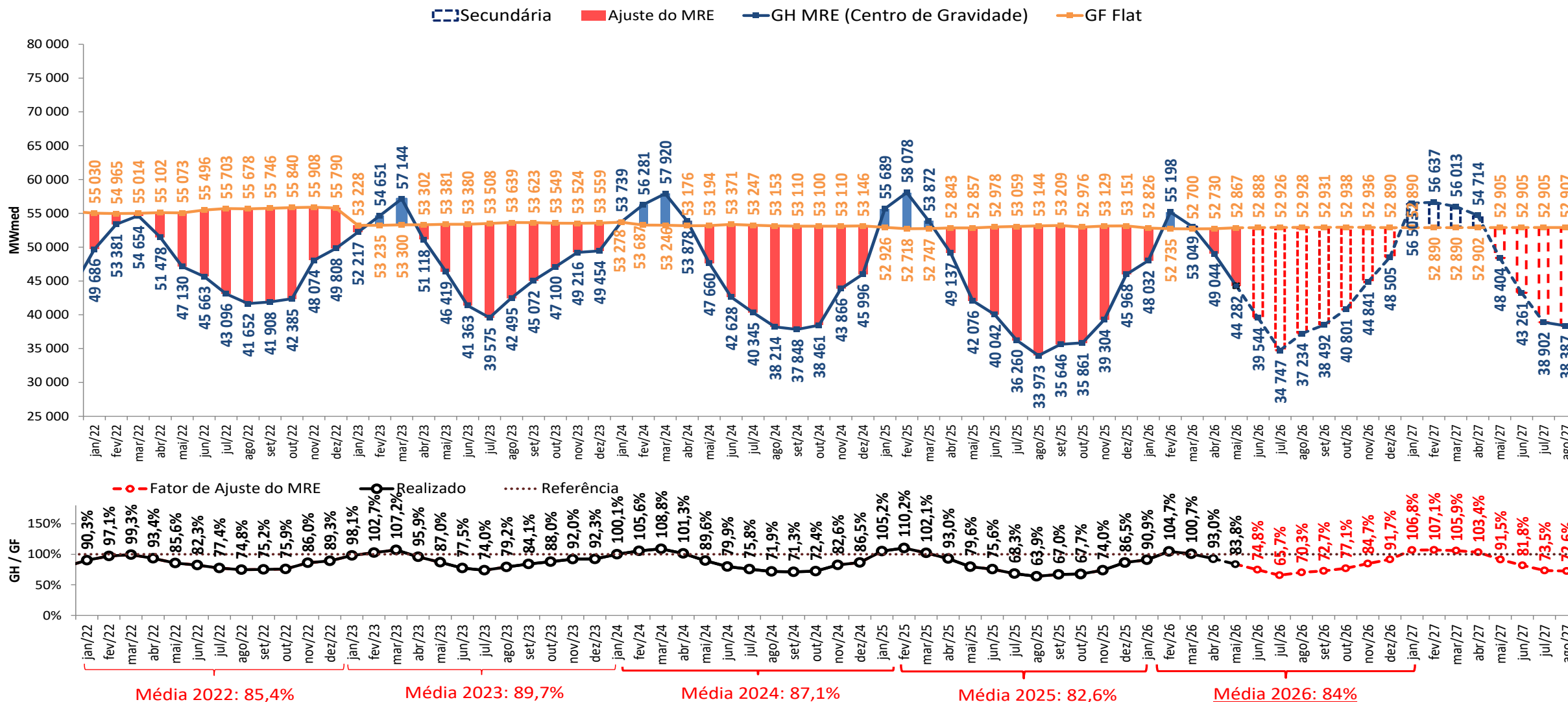
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

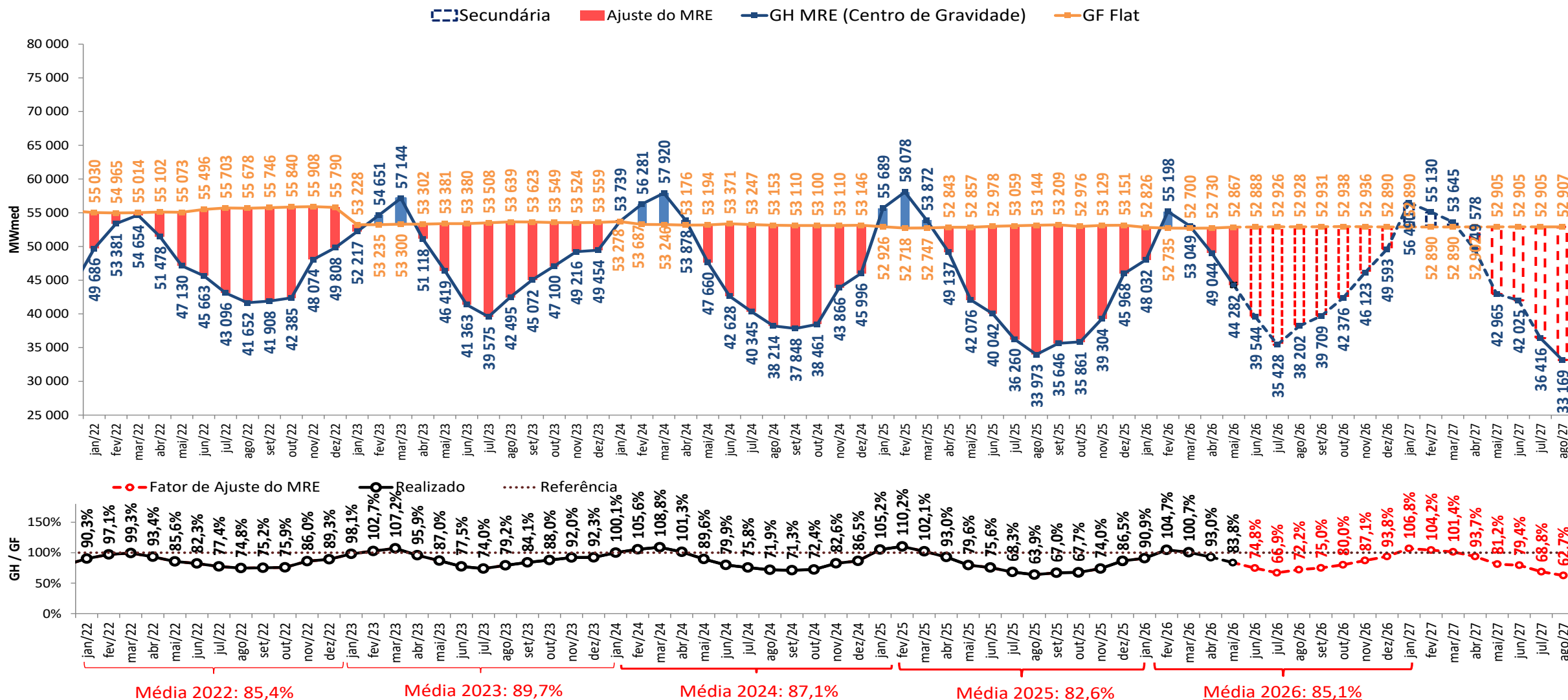
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

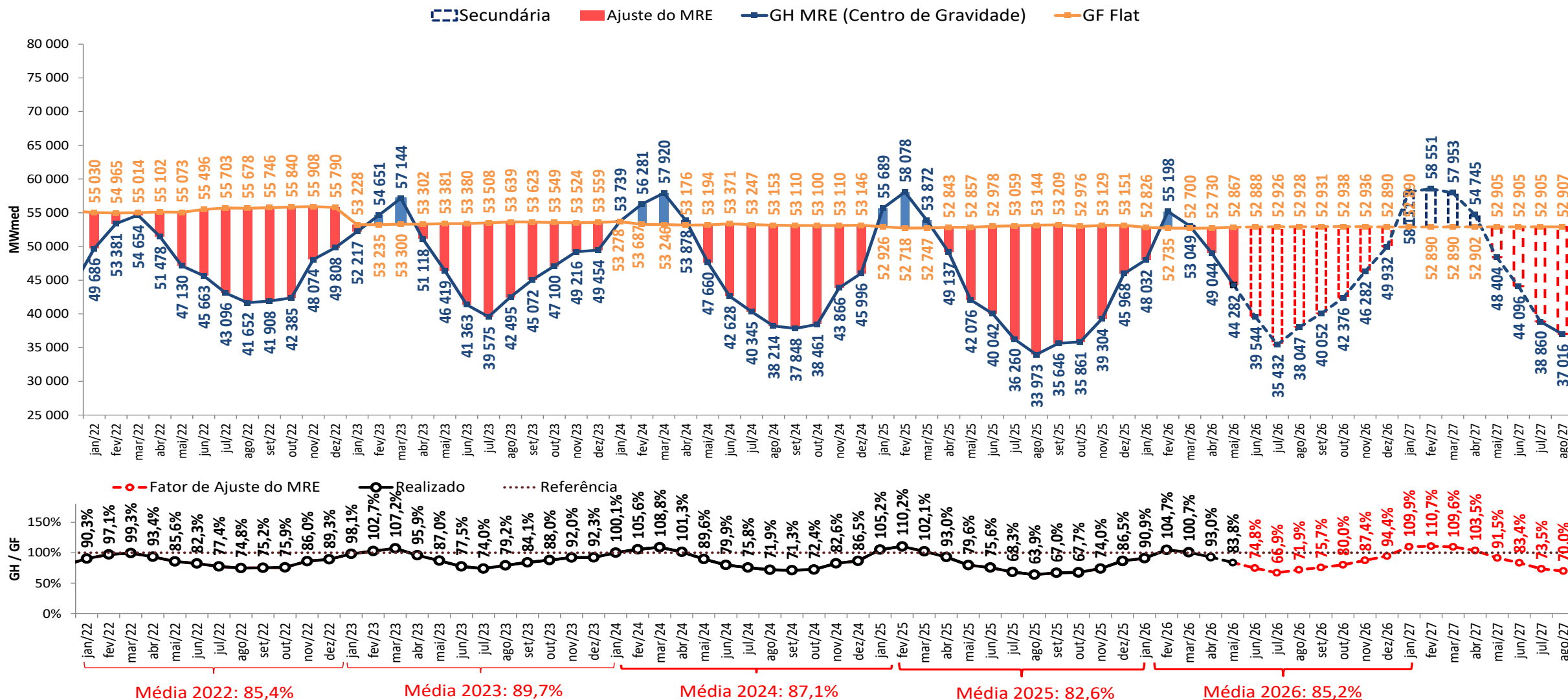
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

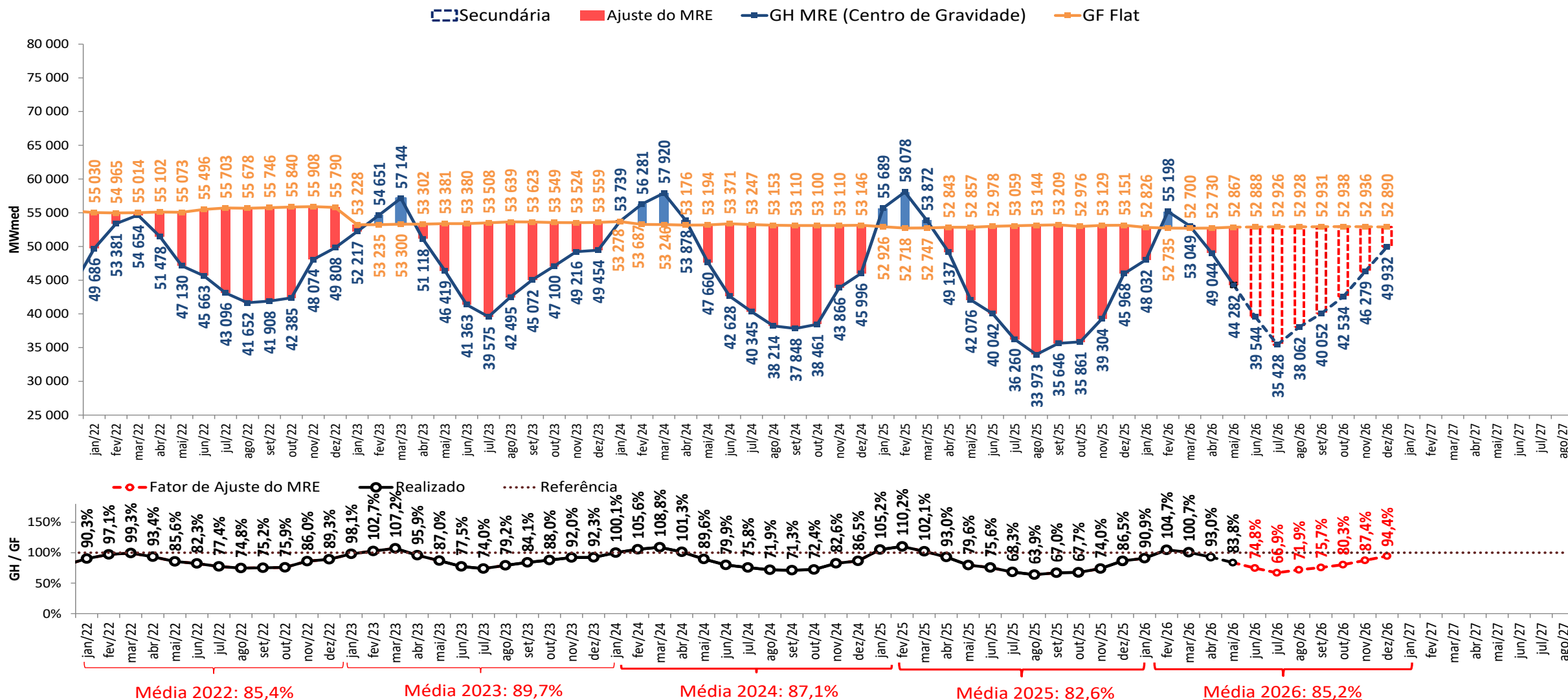
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

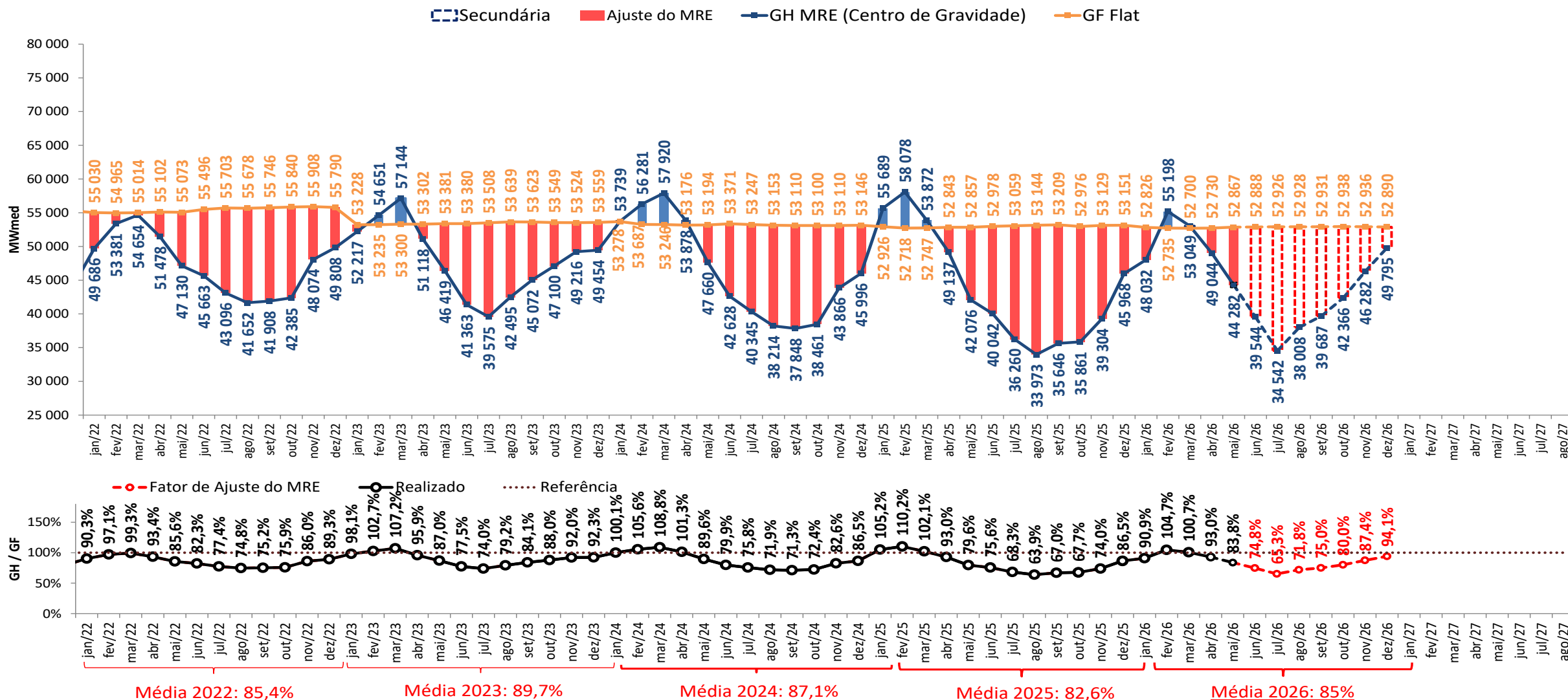
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

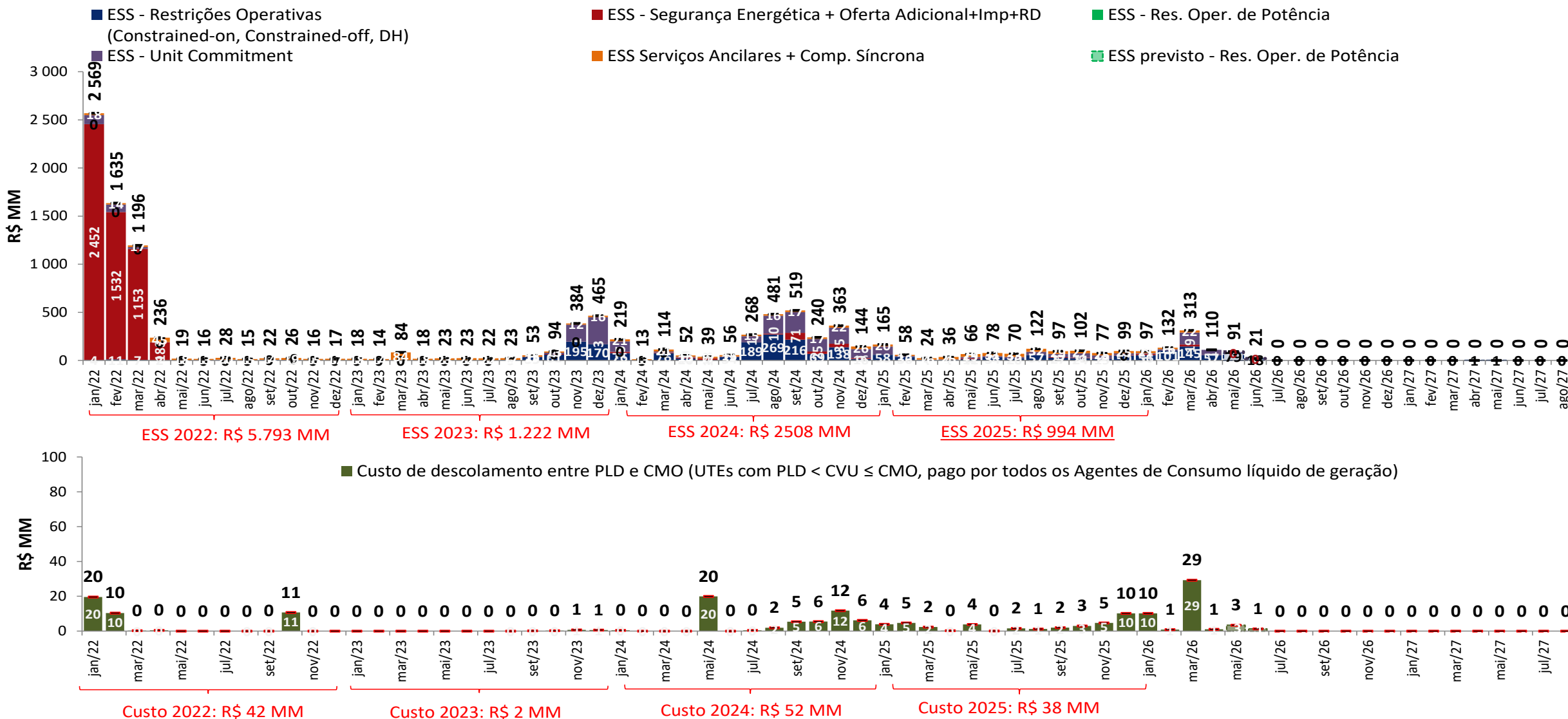
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

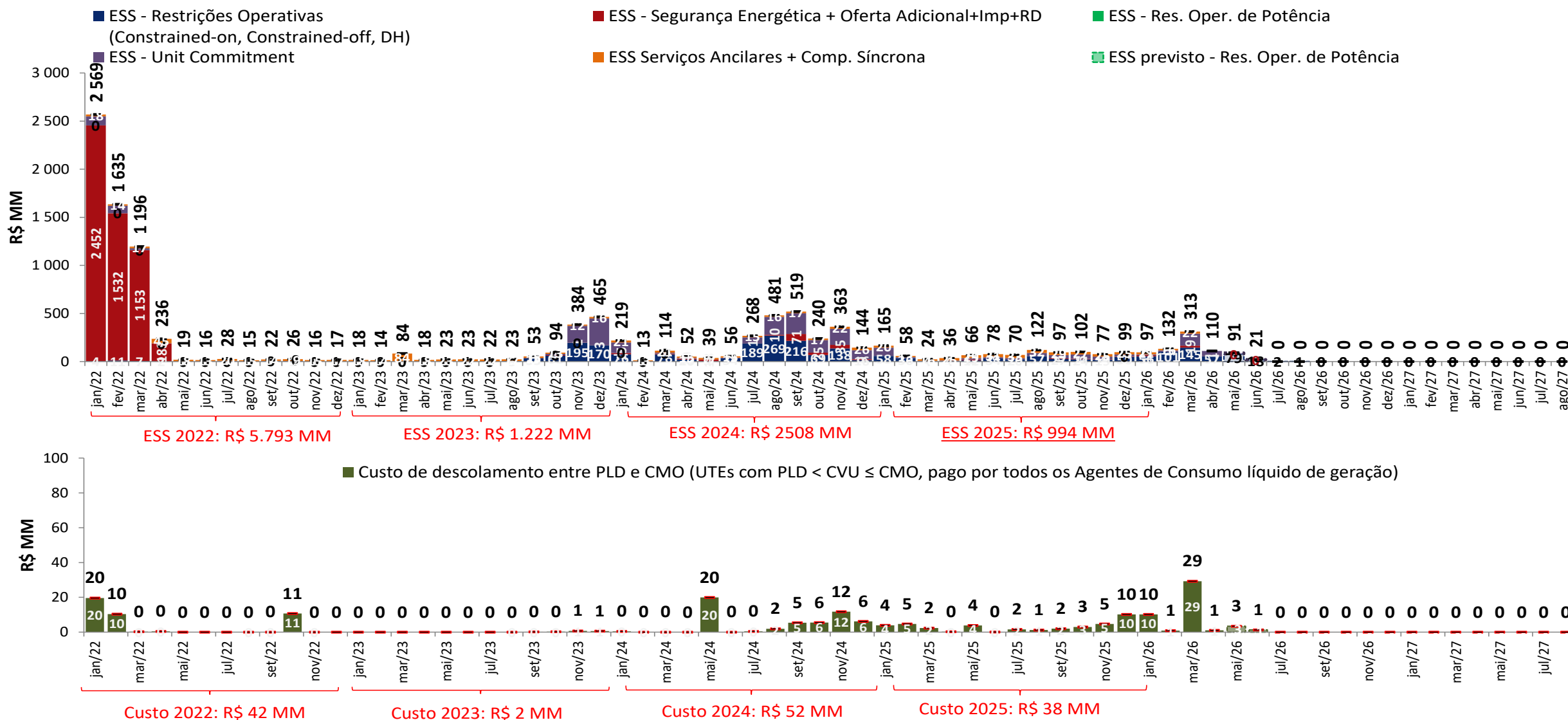
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

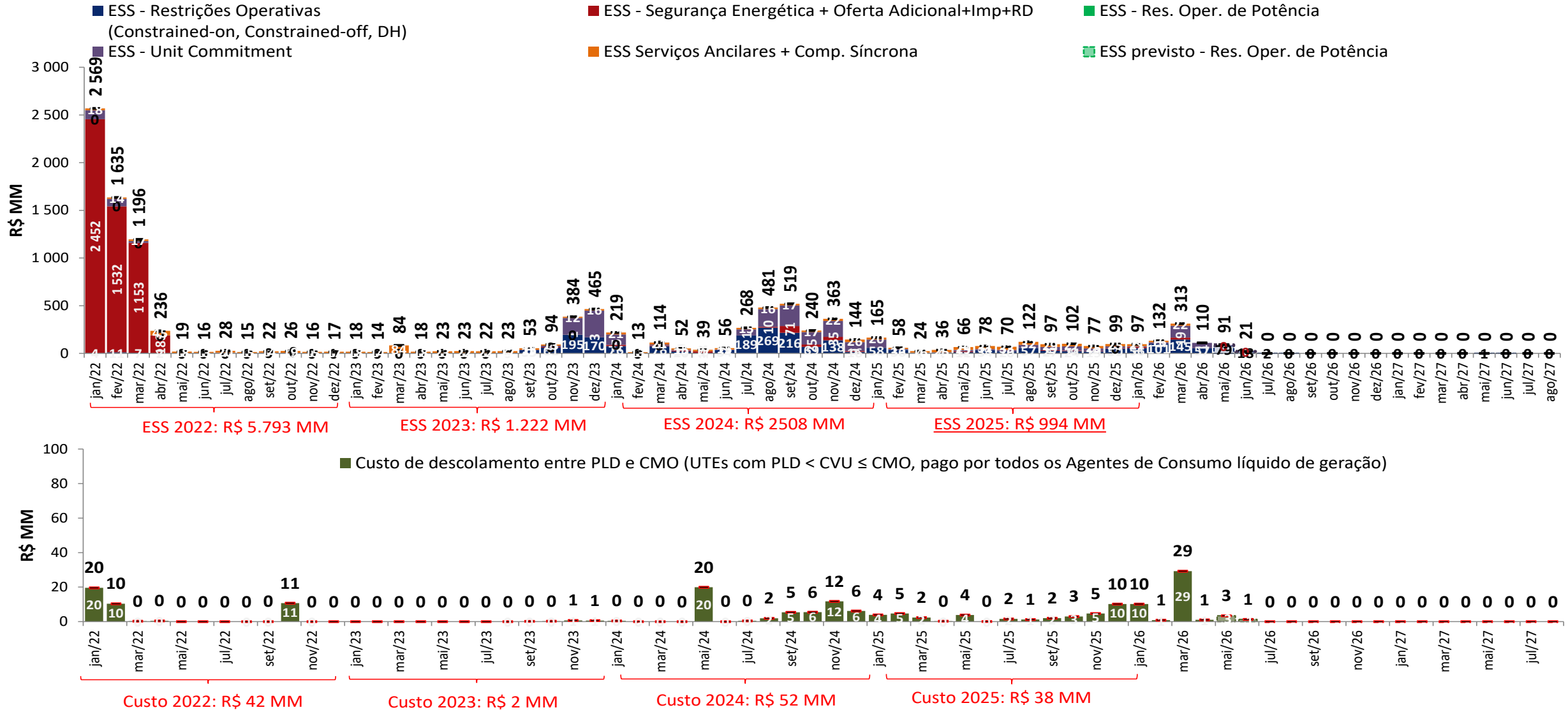
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

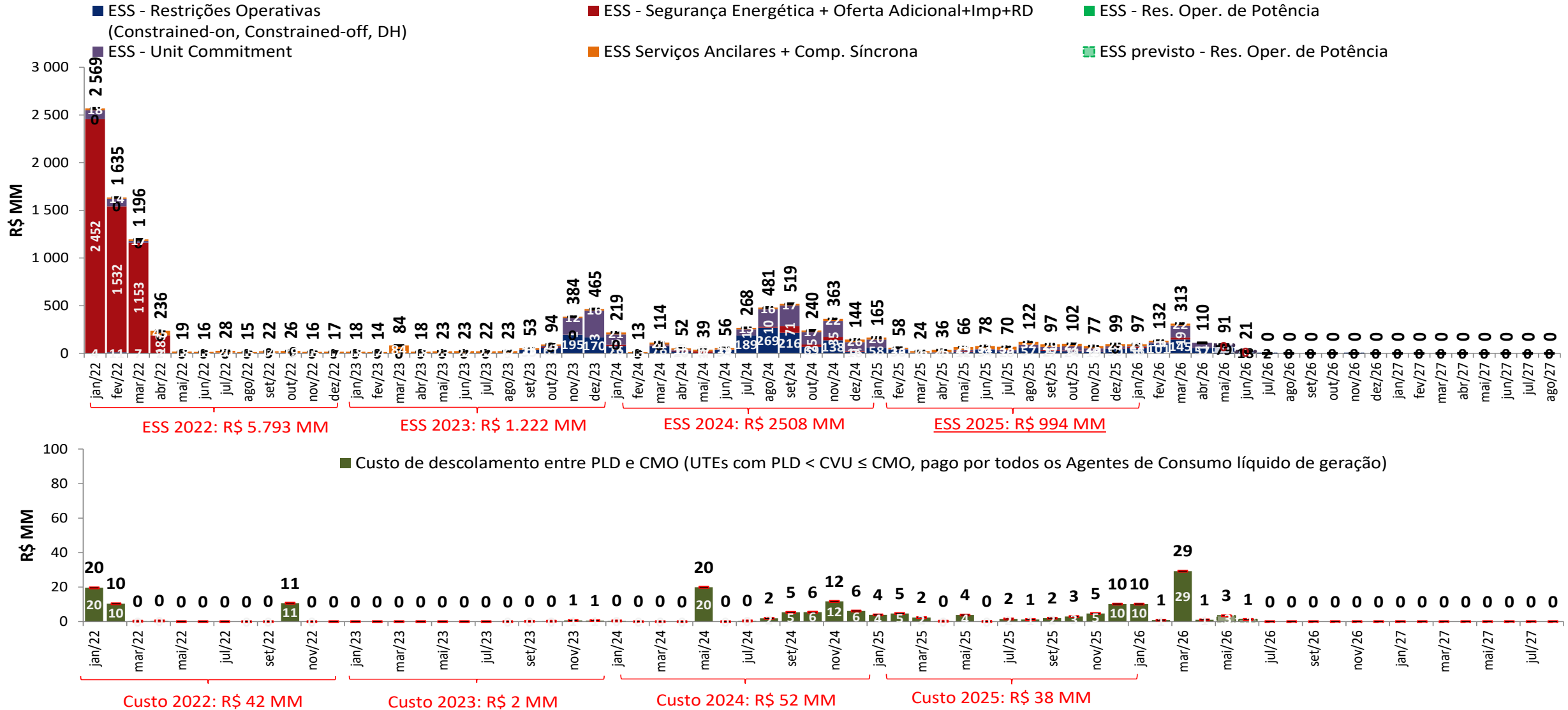
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

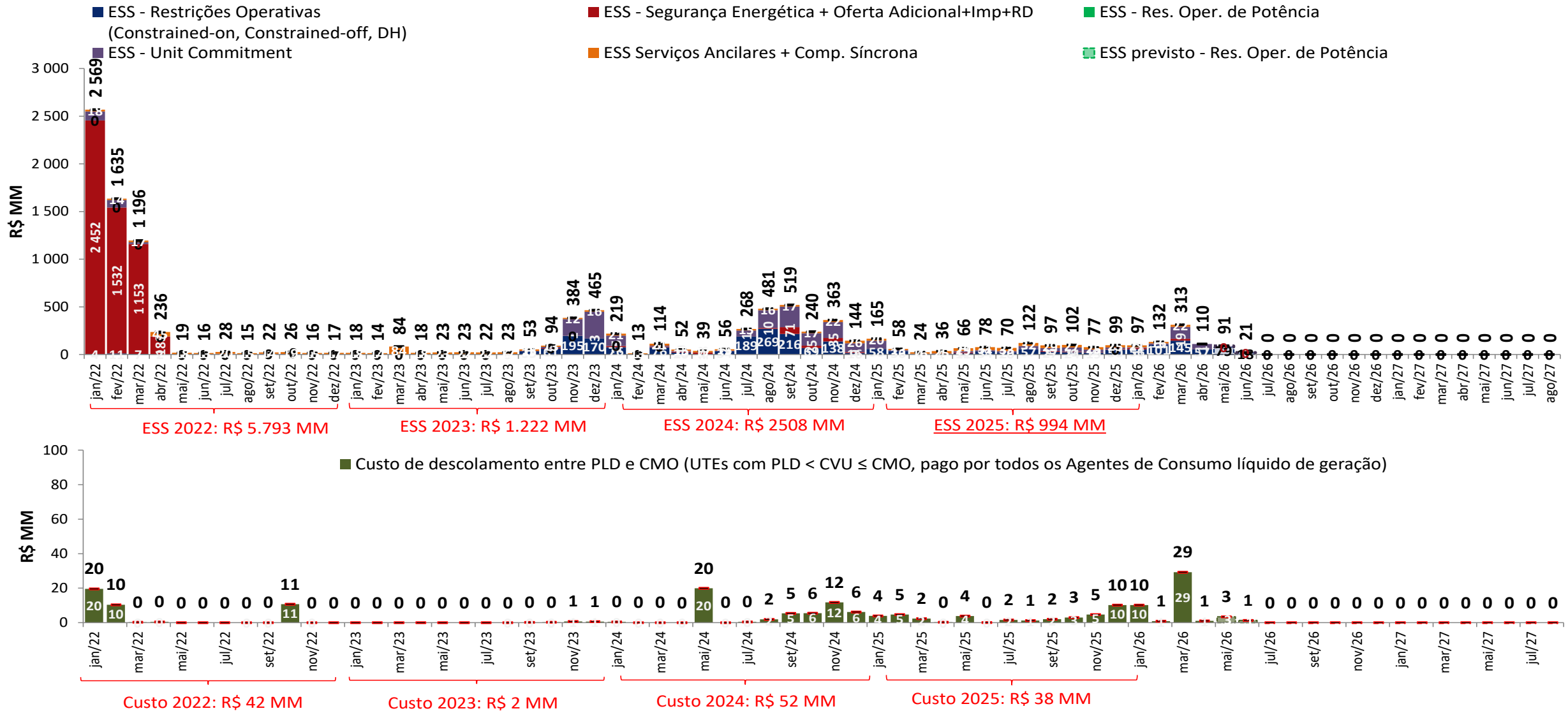
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

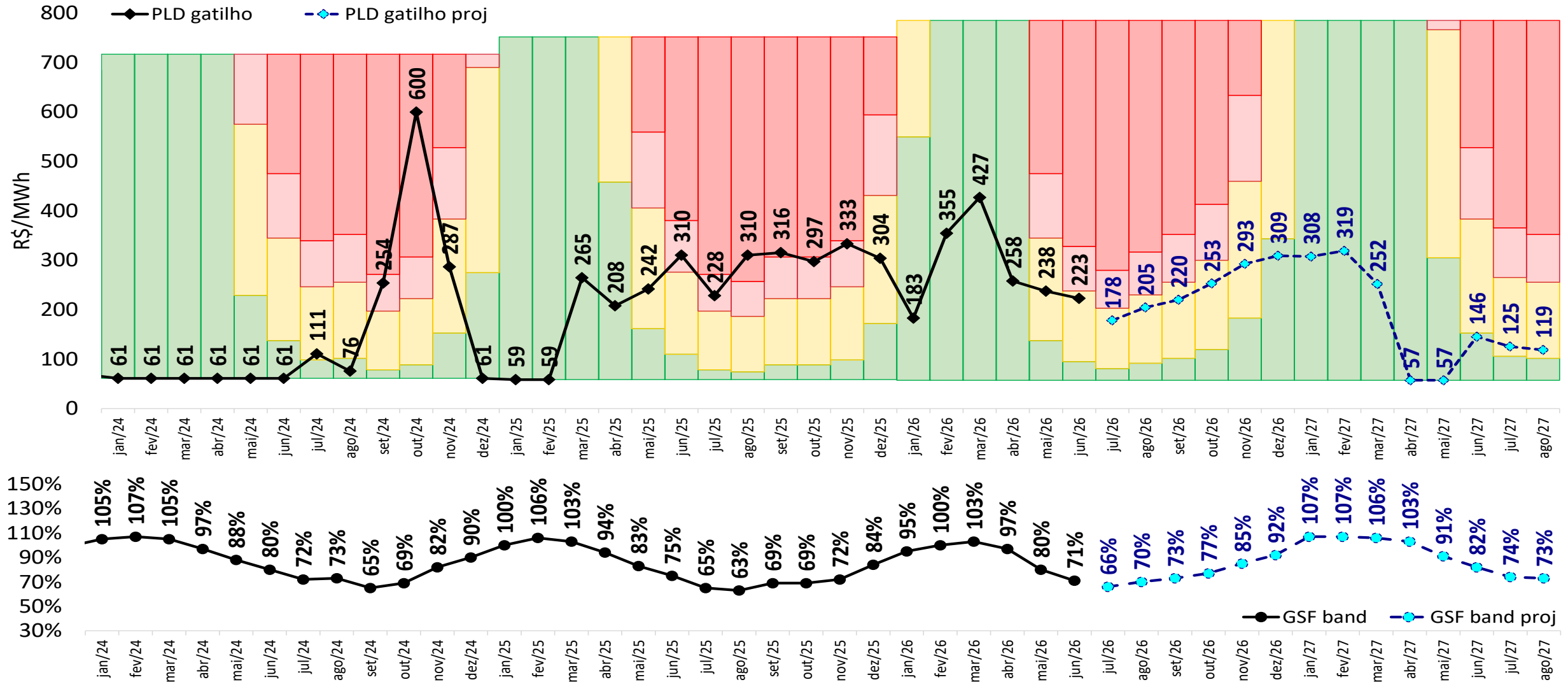
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

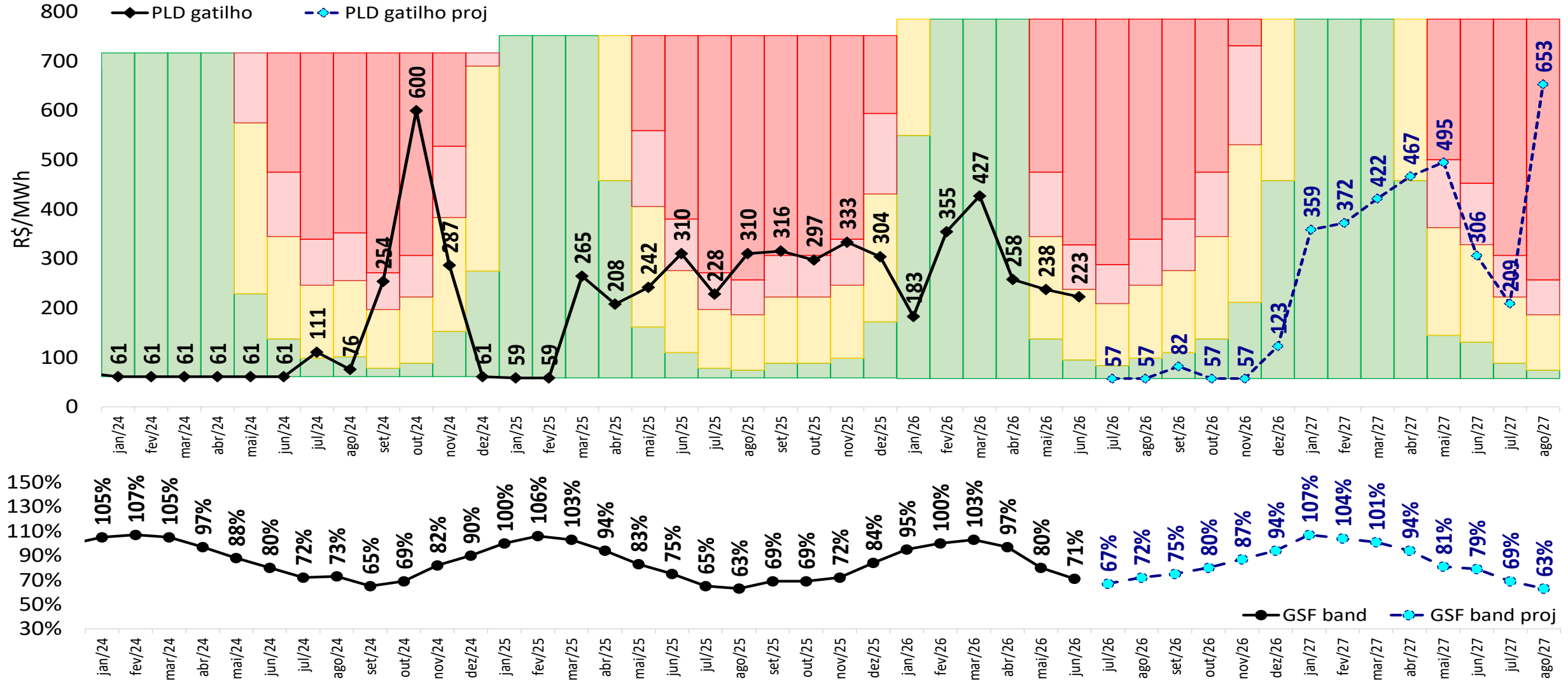
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



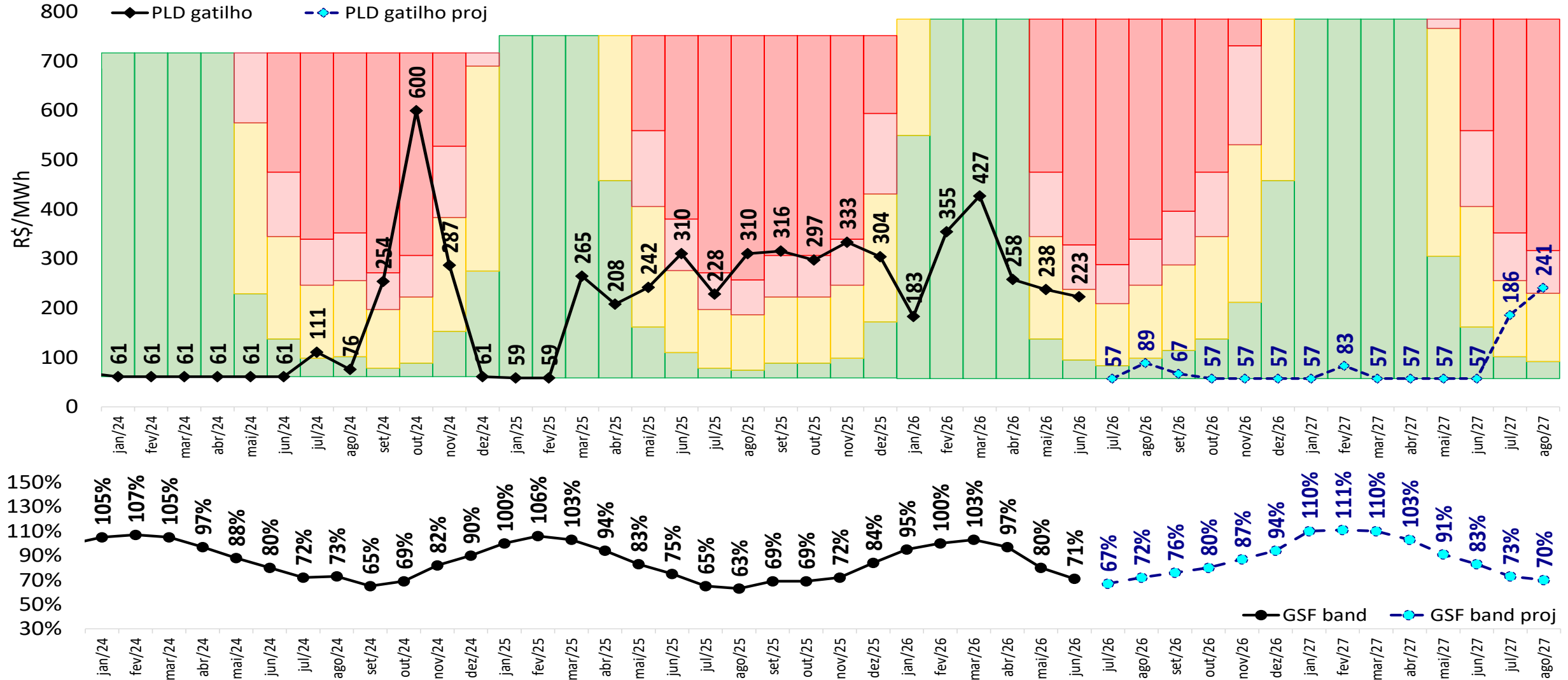
- A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

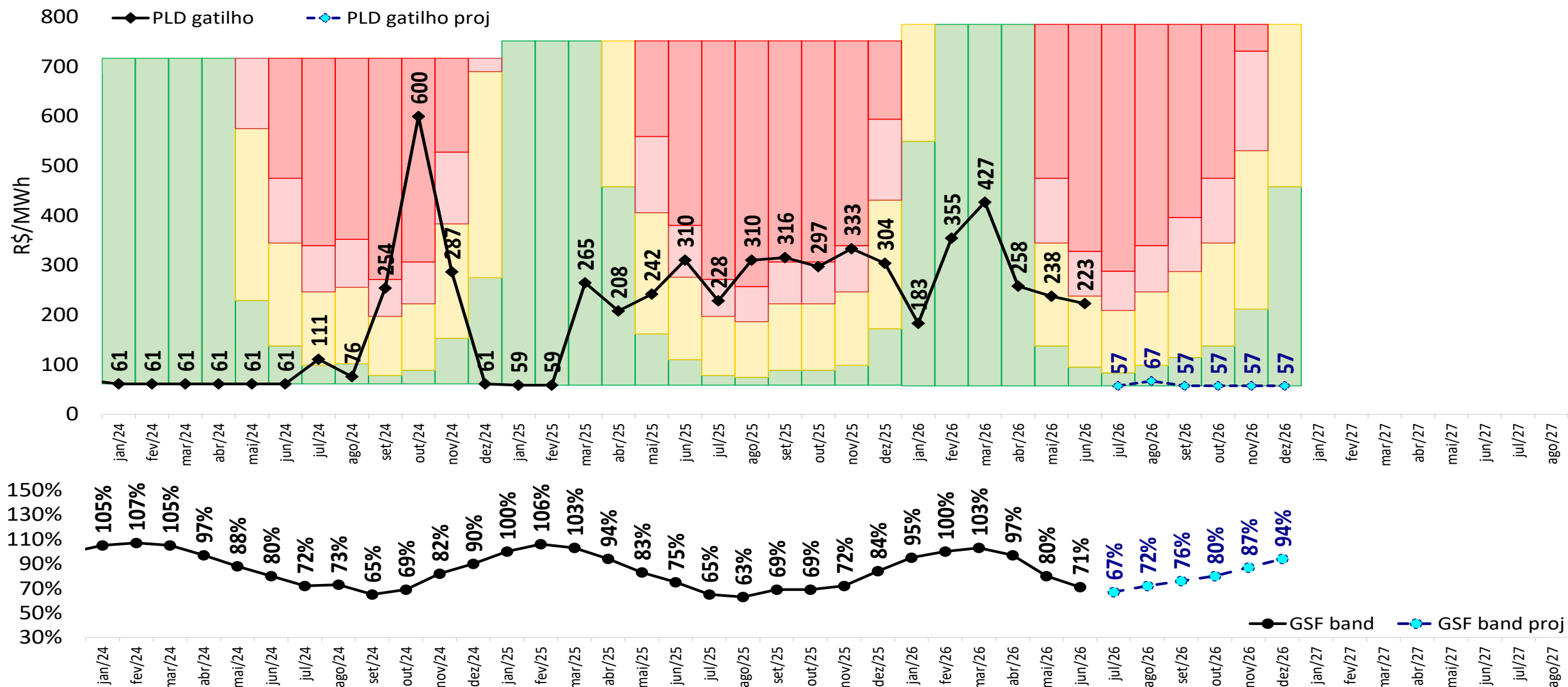
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

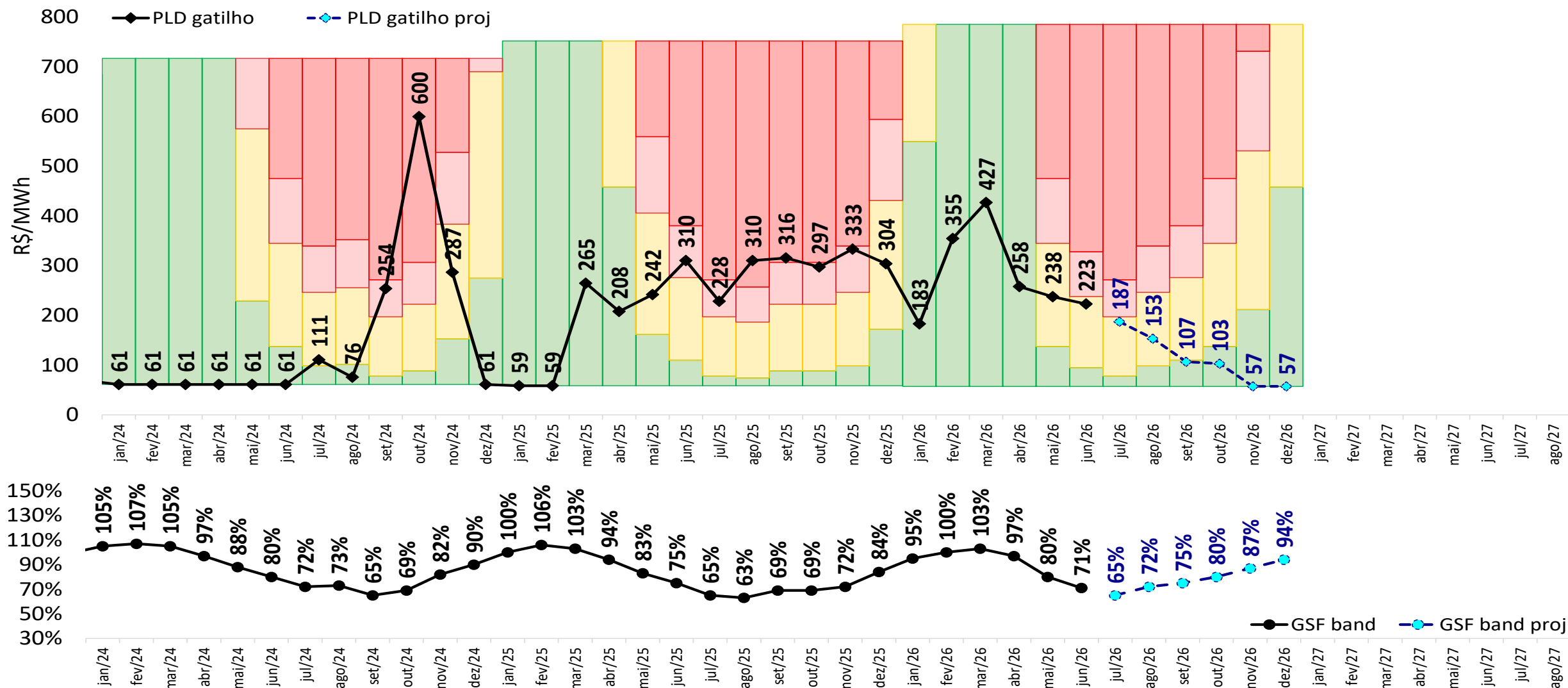
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)