

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

22/07/2026



- 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 julho 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 agosto de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de julho 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 agosto de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

NEWAVE



- ☐ Versão 31 em uso oficial desde o PMO de Abril
- ☐ Versão 31.2.3 em validação
- ☐ Versão 31.0.2 a partir do PMO de Agosto

DECOMP



- ☐ Versão 32.0.1 em uso oficial
- ☐ Versão 32.15.1 em validação
- ☐ Versão 32.0.4 a partir do PMO de Agosto

GEVAZP



- ☐ Versão 11 em uso oficial desde o PMO de Abril
- ☐ Versão 11.0.2 a partir do PMO de Agosto

DESSEM



- ☐ Versão 22.0.2 em uso oficial desde a publicação do PLD do dia 24/03/2026
- ☐ Versão 22.3.0 em validação
- ☐ Versão 22.0.4 a partir do PMO de Agosto

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

Novas versões dos modelos computacionais NEWAVE, DECOMP, DESSEM e GEVAZP

[Ata de Aprovação da Comissão Gestora do dia 02.07.2026](#)

- A aprovação da Comissão Gestora refere-se à adoção das novas versões dos modelos computacionais, que passam a suportar tantos arquivos hydr.dat em precisão simples (Real4) quanto em precisão dupla (Real8), **sem tornar obrigatória a utilização dos novos dados cadastrais a partir do PMO de agosto de 2026;**
- As novas versões dos modelos serão utilizadas a partir do PMO de agosto de 2026, enquanto a utilização oficial dos novos dados aprovados no âmbito do **GT Atualização dos Dados Cadastrais e Séries de Vazões Naturais (novos Polinômios Cota-Área (PCA), Polinômios Cota-Volume (PCV), cadastro hidrelétrico, séries de vazões naturais e demais atualizações associadas)** será a partir **do PMO de setembro de 2026**, conforme o cronograma aprovado.
- A atualização se enquadra no rito expedito previsto no **art. 27 da Resolução Normativa Aneel nº 1.032/2022** e no **Regimento Interno do CT PMO/PLD**, por se tratar de ajuste relacionado à **formatação de dados de entrada e à dimensão numérica de variáveis;**
- Comissão Gestora aprovou a atualização das versões dos modelos **NEWAVE (31.0.2), GEVAZP (11.0.2), DECOMP (32.0.4) e DESSEM (22.0.4)**, para utilização nos processos do ONS e da CCEE **a partir do PMO de agosto de 2026.**

Consulta Pública / Tomada de Subsídios:

[Aviso de CP ANEEL 19/2026](#) (DOU: 09/07): obter subsídios para aprimoramento da minuta do Edital e respectivos Anexos dos Leilões nº 7/2026-ANEEL , nº 8/2026-ANEEL e nº 9/2026-ANEEL, denominados, respectivamente, **Leilões de Energia Existente "A-1", "A-2" e "A-3"**, de 2026, os quais se destinam à compra de energia elétrica proveniente de empreendimentos de geração existentes.

Período de contribuição: 09/07/2026 a 24/08/2026.

[Aviso de Prorrogação da CP ANEEL 17/2026](#) (DOU: 17/07): obter subsídios para estabelecer o processo sancionador da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE.

Período para envio: O prazo final para envio de contribuições foi **prorrogado até o dia 24/08/2026**.

Compensação do *curtailment* de eólicas e solares fotovoltaicas::

[PRT MME 140/2026](#) (DOU: 21/07 - edição extra): Estabelece as diretrizes para a operacionalização da compensação dos custos decorrentes de cortes de geração de usinas eólicas e solares fotovoltaicas de que trata o 1º-B da Lei nº 10.848, de 15 de março de 2004.

Série de vazões naturais:

[DSP ANEEL 2.322/2026](#) (DOU: 30/06): Homologar as novas séries de vazões naturais diárias e mensais apresentadas pelo ONS, constantes do Anexo SEI nº 0391369, para fins de utilização nos processos de planejamento, nos modelos computacionais NEWAVE, DECOMP e DESSEM, na programação da operação do SIN e nas revisões ordinárias de garantia física.

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 2.333/2026](#) (DOU: 01/07): suspensão da OC da UG01 (95 MW) da UHE Volta Grande a partir de 22/10/2025.

[DSP ANEEL 2.479/2026](#) (DOU: 10/07): suspensão da OC da UG13 (611,11 MW) da UHE Belo Monte a partir de 20/10/2025.

Unidades geradoras com operação comercial suspensa

Dispositivo Regulatório	Subsistema	Equip.	Potência (MW)	Usina
2.360/25	N	UG18	390,00	UHE Tucuruí
3.925/25	NE	UG5	70,00	UHE P. Afonso II
1.039/26	N	UG7	611,00	UHE B. Monte
2.333/26	SE/CO	UG1	95,00	UHE V. Grande
2.479/26	N	UG13	611,11	UHE B. Monte

CVU merchant:

Empreendimento	Dispositivo Regulatório	CVU_SCF (R\$/MWh)	CVU_CF (R\$/MWh)	Data fim
UTE Termomacaé	2.444/2026 (DOU: 08/07)	1.347,06	1.436,88	01/01/2027
UTE Termoceará	2.445/2026 (DOU: 08/07)	2.279,18	2.451,29	08/07/2027

Alteração de características técnicas:

Empreendimento	Dispositivo Regulatório	Pot. Instalada ANTES (MW)	Pot. Instalada DEPOIS (MW)
UTE Termobahia	2.342/2026 (DOU: 06/07)	185,891	173,000
UTE Paulínia Verde	2.348/2026 (DOU: 06/07)	20,195	23,338

**Alteração conforme dados apresentados à EPE no ato de habilitação técnica do Leilão nº 2/2026-ANEEL*

Termo de Compromisso - ANP:

[DSP ANP 1.073/2026](#) (DOU: 17/07 - edição extra): Foram comprovados junto à ANP, nos termos dos itens 15.7 e 15.7.1 do Edital do Leilão nº 2/2026-ANEEL, os Termos de Compromisso referentes aos seguintes empreendimentos:

Empreendimento	Empresa Compromitente	Transportadora	Termo de Compromisso
UTE Termomacaé	Petróleo Brasileiro S.A.	NTS	SEI nº 6078834
UTE Araucária	UEG Araucária S.A.	TBG	SEI nº 6133610
UTEUruguaiana I	J&F S.A.	TSB	SEI nº 6123933
UTE Vale do Açu	Petróleo Brasileiro S.A.	TAG	SEI nº 6089548

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de julho 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 agosto de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

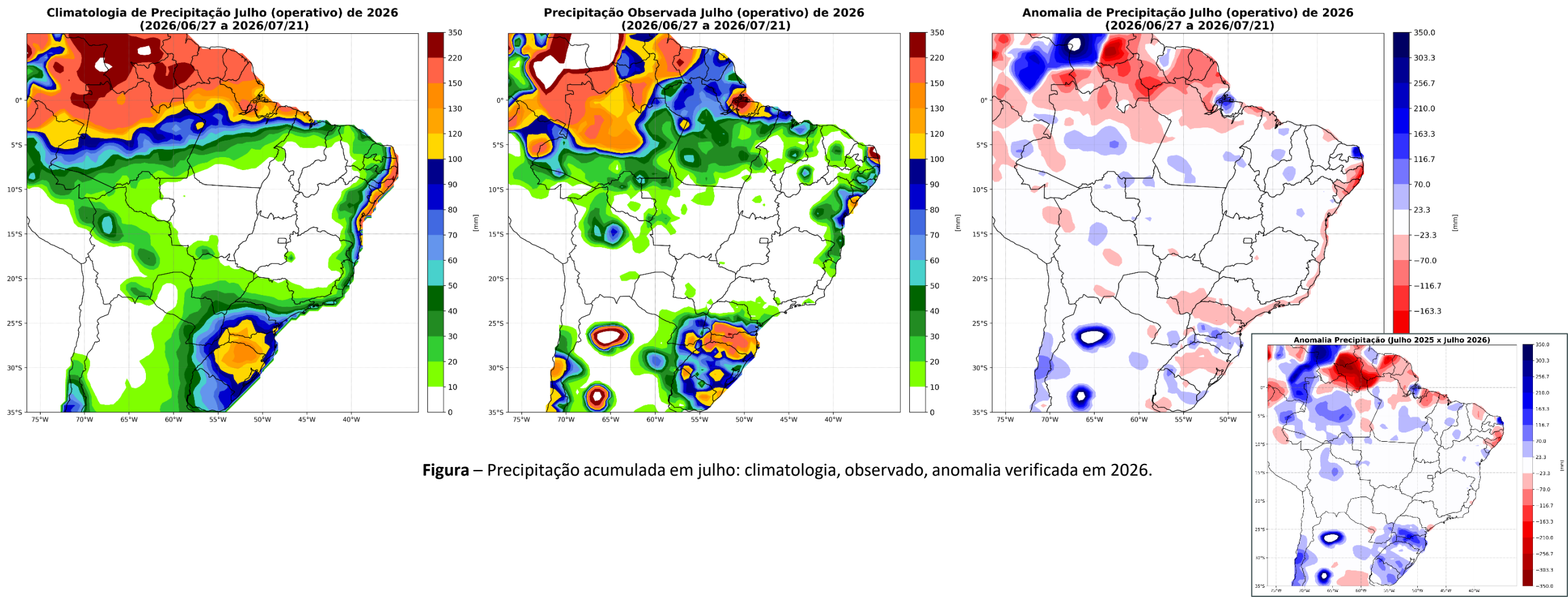
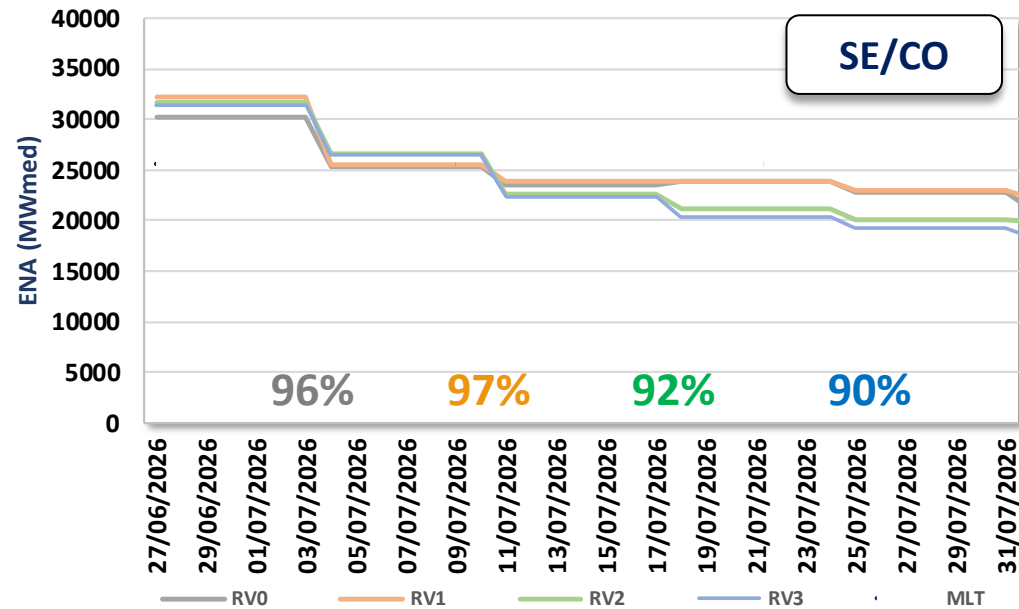
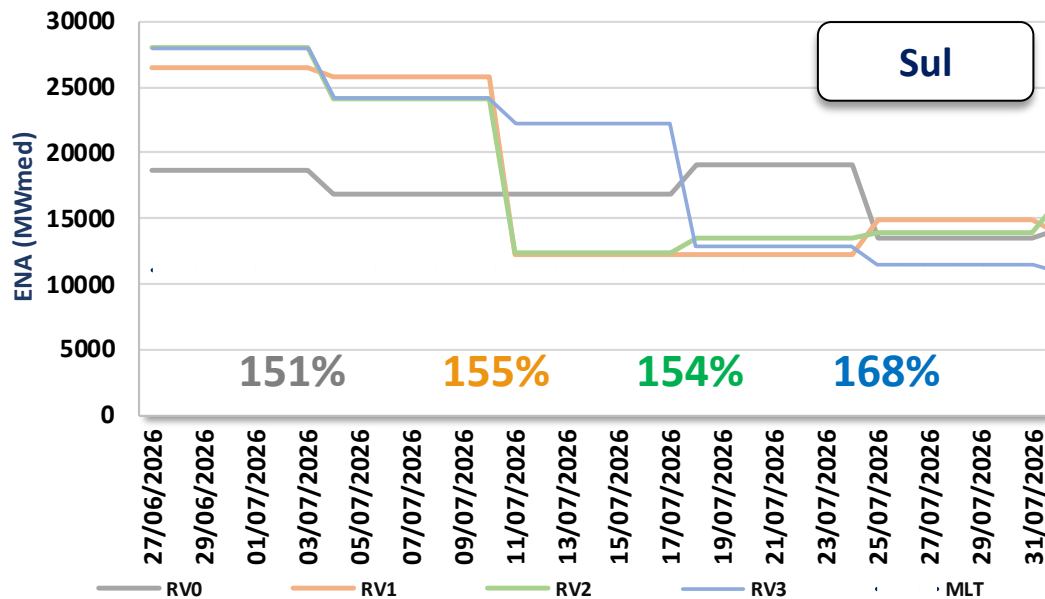
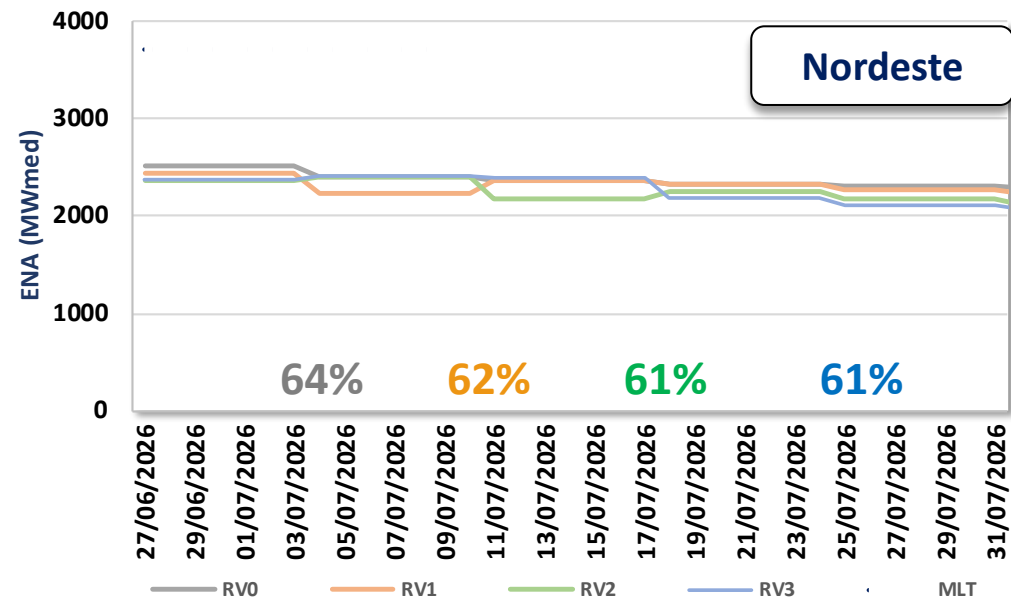
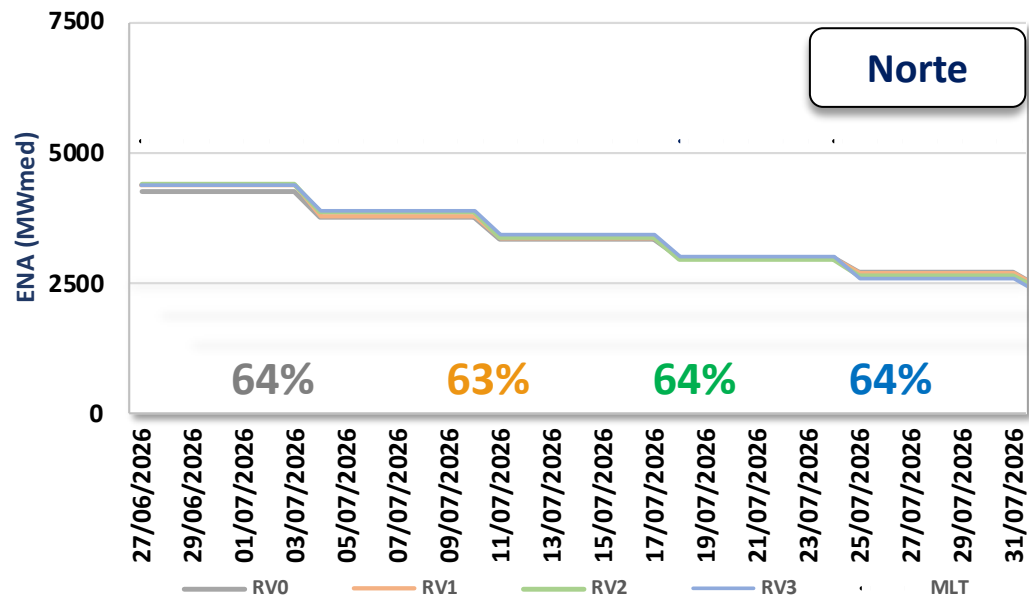
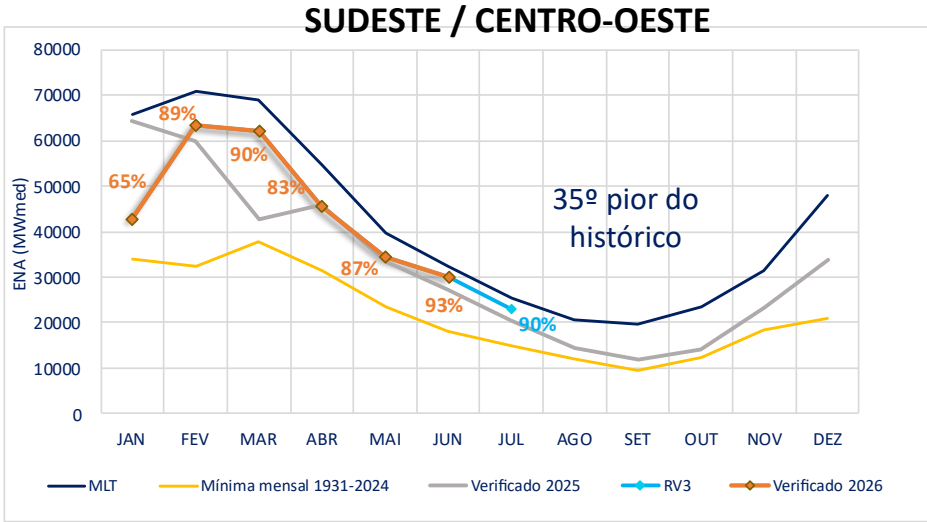
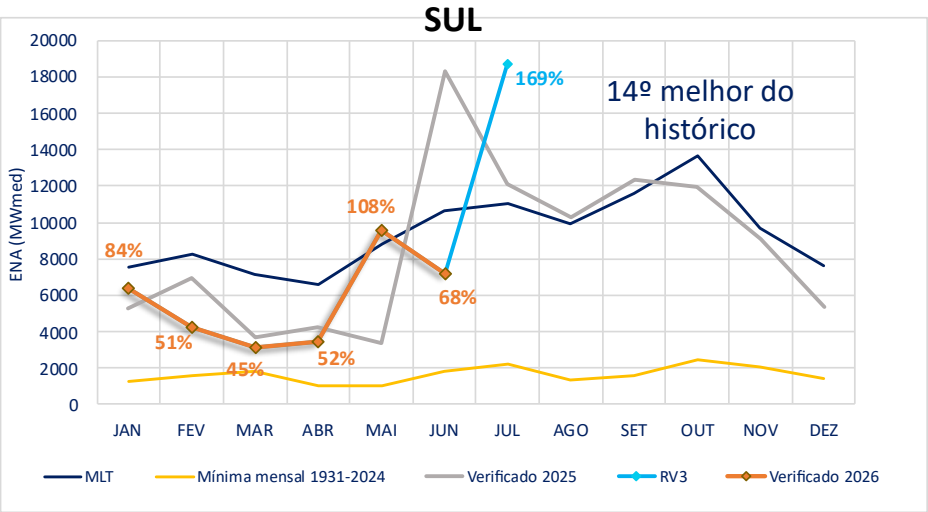
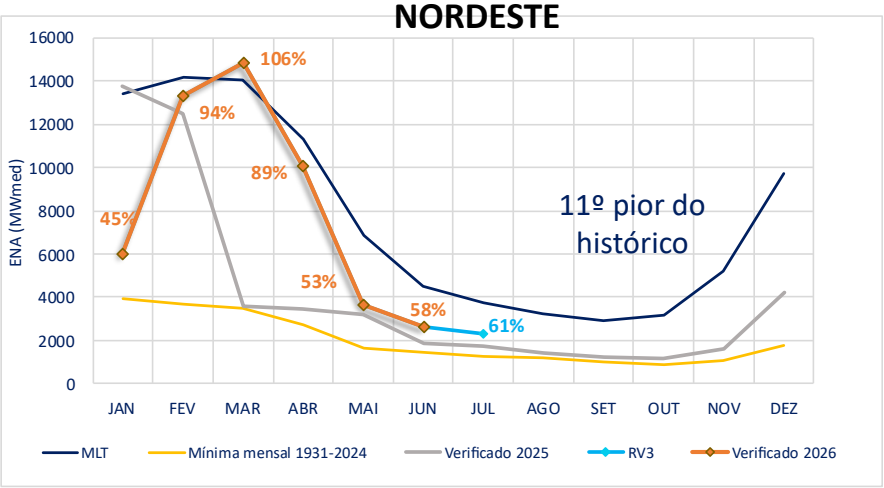
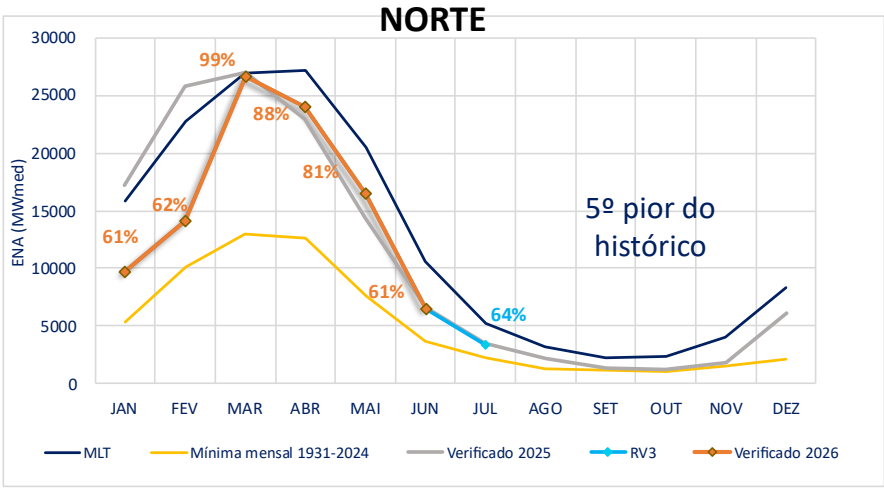


Figura – Precipitação acumulada em julho: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.

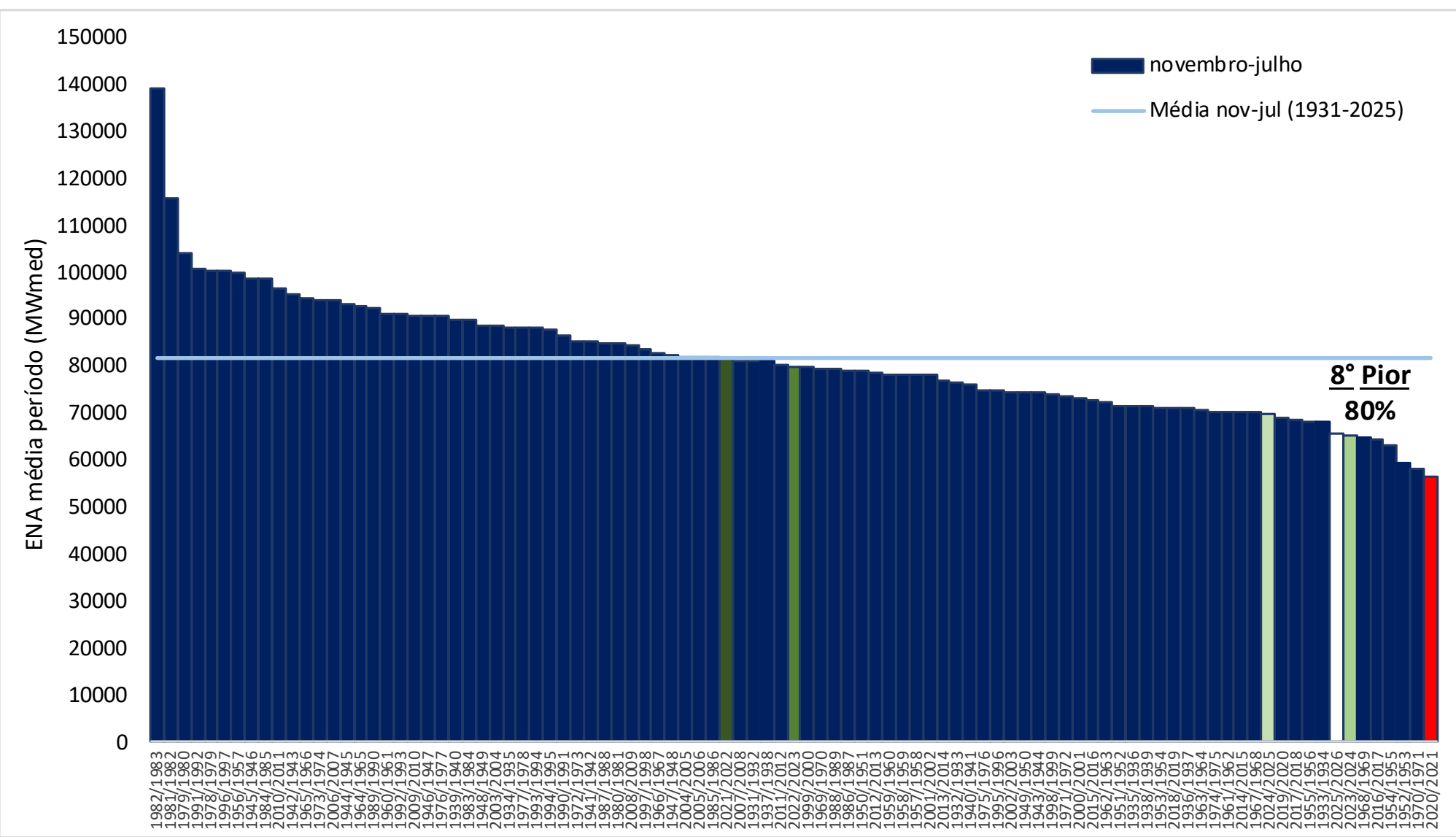


energia natural e afluyente por submercado
revisão 3 – julho/2026

SIN
47.336 MWmed
(104% da MLT)
35º melhor do hist.



energia natural afluyente
SIN – novembro a julho*



- 2020/2021
- 2021/2022
- 2022/2023
- 2023/2024
- 2024/2025
- 2025/2026

*RV3 de julho de 2026

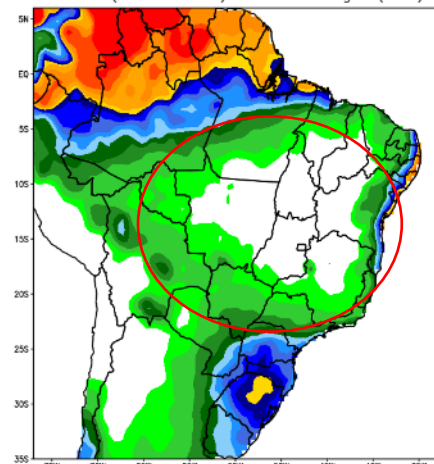
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

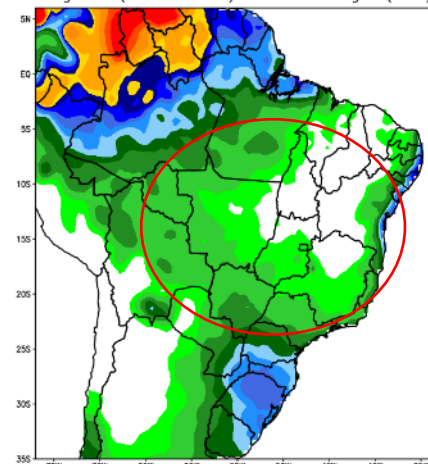
2º semestre

Julho a Dezembro

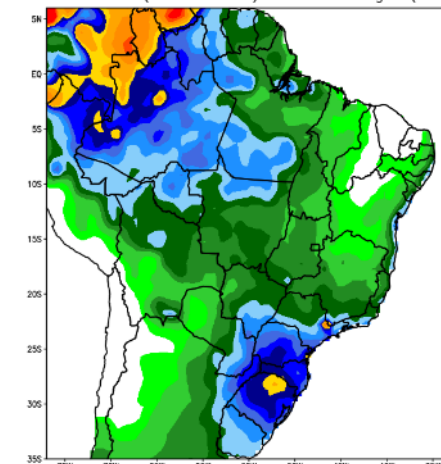
Julho (1981–2010) – Climatologia (mm)



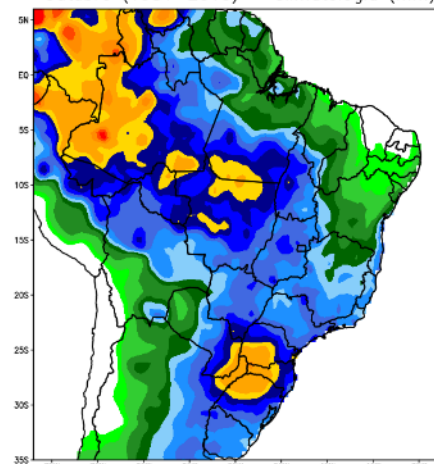
Agosto (1981–2010) – Climatologia (mm)



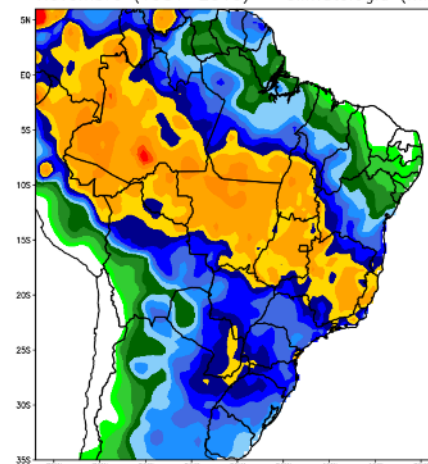
Setembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



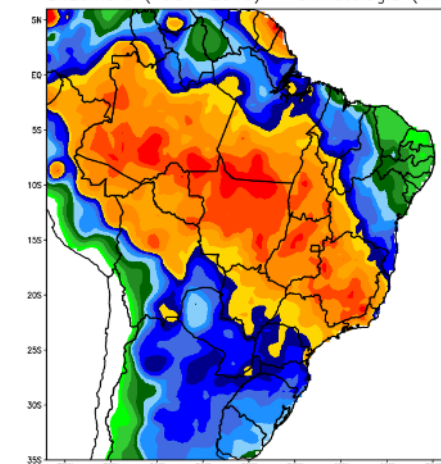
Outubro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Novembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Dezembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



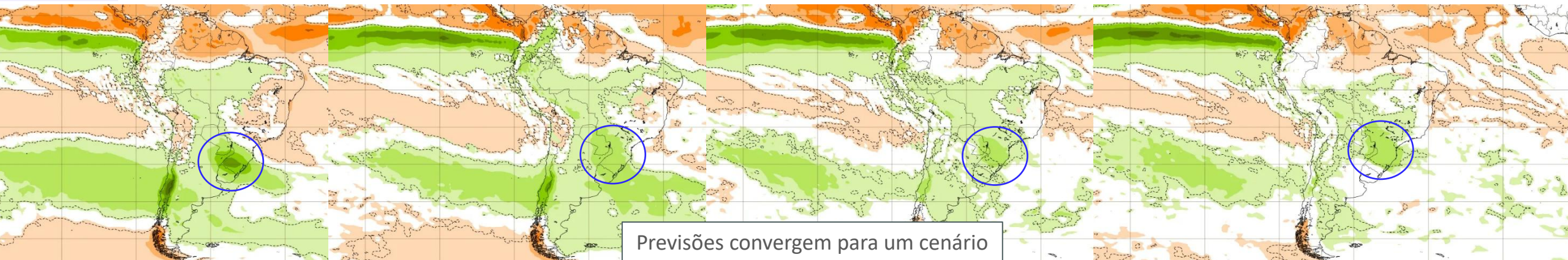
ECMWF
20260721

27/jul a 03/ago

03 a 10/ago

10 a 17/ago

17 a 24/ago



Previsões convergem para um cenário de precipitação acima da média no Sul

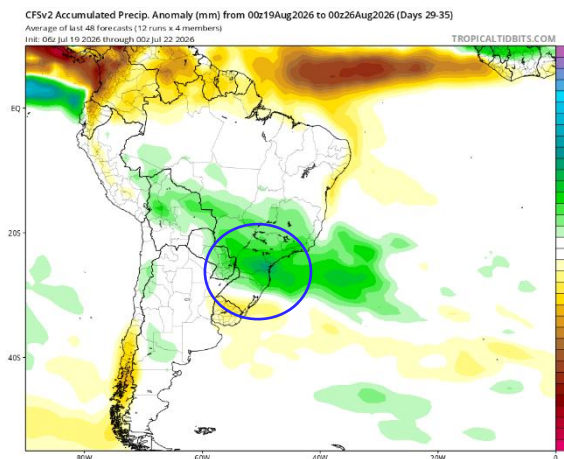
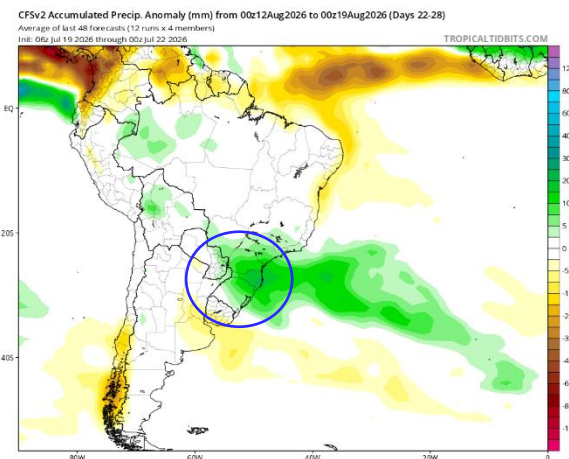
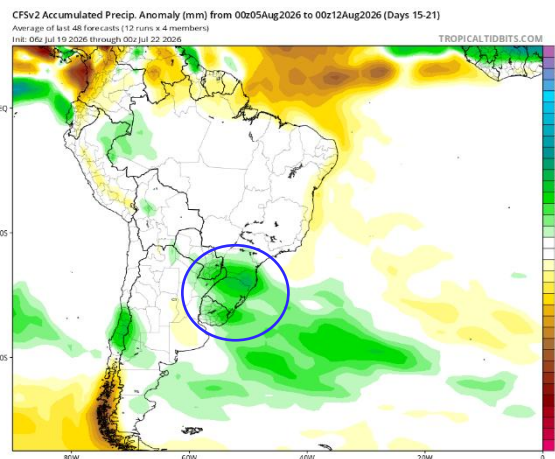
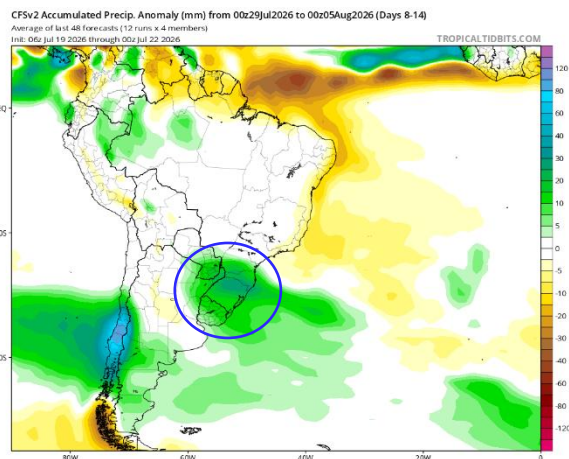
CFSv2
20260722

29/jul a 05/ago

05 a 12/ago

12 a 19/ago

19 a 26/ago



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de julho 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 agosto de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos



INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Alta de **+0,16%** em junho, ante +0,58% no mês anterior. O grupo **Habitação** destacou-se com o **maior impacto** (+0,10 p.p.) e variação (+0,63%). Nos últimos 12 meses, o IPCA acumula alta de 4,64%, abaixo dos 4,72% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em junho de 2025, a taxa foi de +0,24%.

IGP-M

Queda de **-1,11%** na segunda prévia de julho, ante -0,42% no mesmo período do mês anterior. O IPA-M caiu -1,72%, impulsionado principalmente pelo subcomponente produtos industriais (-2,13%), o IPC-M e o INCC-M desaceleraram para +0,12% e +0,66%, respectivamente.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Comércio

Alta de **+0,1% m/m** no **varejo restrito** e queda de **-0,2% m/m** no **varejo ampliado** em maio. Na comparação anual, o volume de vendas avançou +0,4% no varejo restrito e caiu -0,6% no varejo ampliado. Em termos de variação mensal, o comércio varejista teve predominância de taxas positivas, atingindo 5 das 8 atividades, destacando-se *Livros, jornais, revistas e papelaria* (+15,2%).

Serviços

Queda de **-0,4% m/m** no volume de serviços em maio, puxada principalmente pelas atividades de **Transportes** (-1,0%) e **Outros serviços** (-1,9%). Na comparação anual, alta de +0,4%, impulsionado por *Serviços de Informação e Comunicação* (+5,2%).

Produção industrial

Queda de **-0,2% m/m** em maio, após quatro altas consecutivas. Na comparação anual, expansão de +0,2%, após alta de +2,7% no mês anterior. A queda registrada em maio atingiu três das quatro grandes categorias econômicas, e 8 dos 25 ramos pesquisados.

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

Alta de **+0,1% m/m** em maio na série dessazonalizada, com queda de -1,0% na Agropecuária, crescimento de +0,4% na Indústria e +0,1% em Serviços. Nos últimos 12 meses, o índice teve alta de +1,4%.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Incerteza da Economia (IIE-Br)

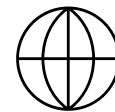
+111,3 pontos em junho, alta de +0,4 ponto. Em médias móveis trimestrais, o indicador recuou -1,2 ponto, para +113,1 pontos. Essa alta foi motivada pelo componente de Expectativa, reflexo **das tensões geopolíticas globais e do fenômeno El Niño**, deixando o índice em nível que reflete uma incerteza moderadamente elevada, segundo a FGV.



MERCADO DE TRABALHO

Novo Caged

Criação de **+73,0 mil** postos formais em maio, ante criação de +79,5 mil no mês anterior, considerando ajustes. As admissões e os desligamentos caíram -3,7% e -3,5%, respectivamente, em comparação com a divulgação anterior. Todos os Grandes Grupamentos de Atividades apresentaram saldo positivo, com destaque para Serviços, com **45,6 mil**.



EXTERIOR

Balança Comercial

Superávit de US\$ 4,9 bilhões até a terceira semana de julho, com exportações totalizando US\$ 19,4 bilhões (+6,7% a/a) e importações US\$ 14,4 bilhões (+1,6% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 204,2 bilhões (+10,8% a/a) e as importações totalizaram US\$ 156,8 bilhões (+4,9% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 47,3 bilhões** (+36,7% a/a).

Índice de Commodities do Banco Central (IC-Br)

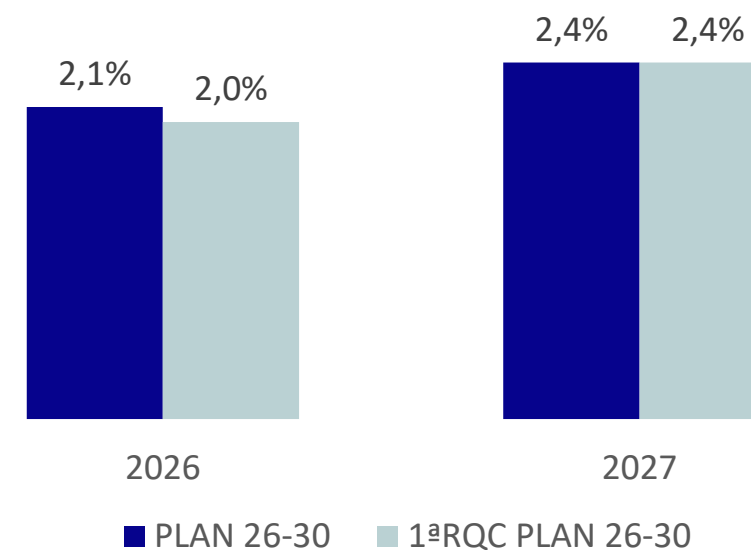
Queda de **-2,21%** em junho, puxado por todos os seus componentes: Agropecuária (-0,03%), Metal (-2,51%) e Energia (-9,76%). No ano, o índice apresenta alta de +2,56%.

Mercado reduz projeção de inflação para 2026

		2026	2027
	PIB %	= 1,99	= 1,65
	Câmbio R\$/US\$	= 5,20	= 5,28
	Selic %	= 14,00	= 12,00
	IPCA %	▼ 5,15	= 4,20

Fonte: Boletim Focus 17/07/2026

PIB

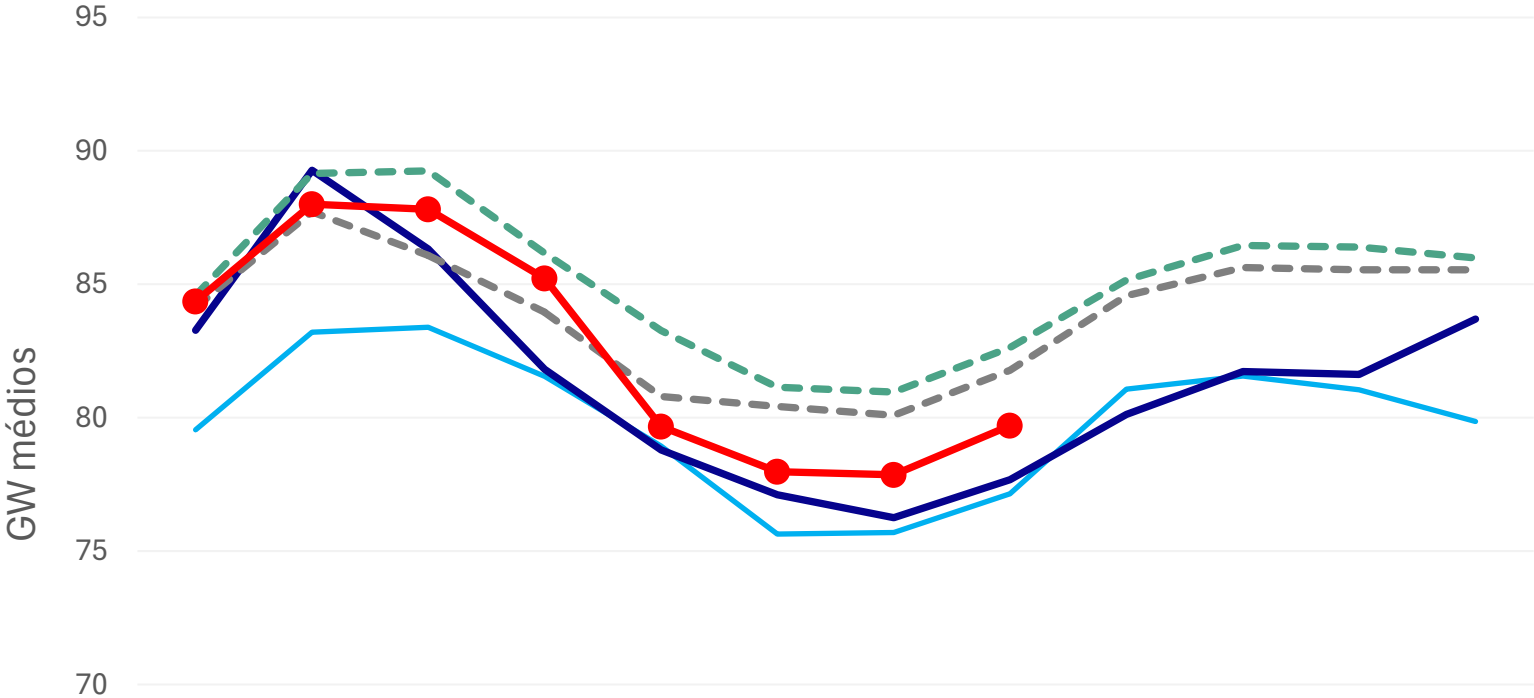


Carga Julho/26

Revisão 3 de Julho de 2026

ccee





Δ ante 2025

Jul/26: +2,1%

Ago/26: +2,6%

Δ ante 1RQC

Jul/26: -2,8%

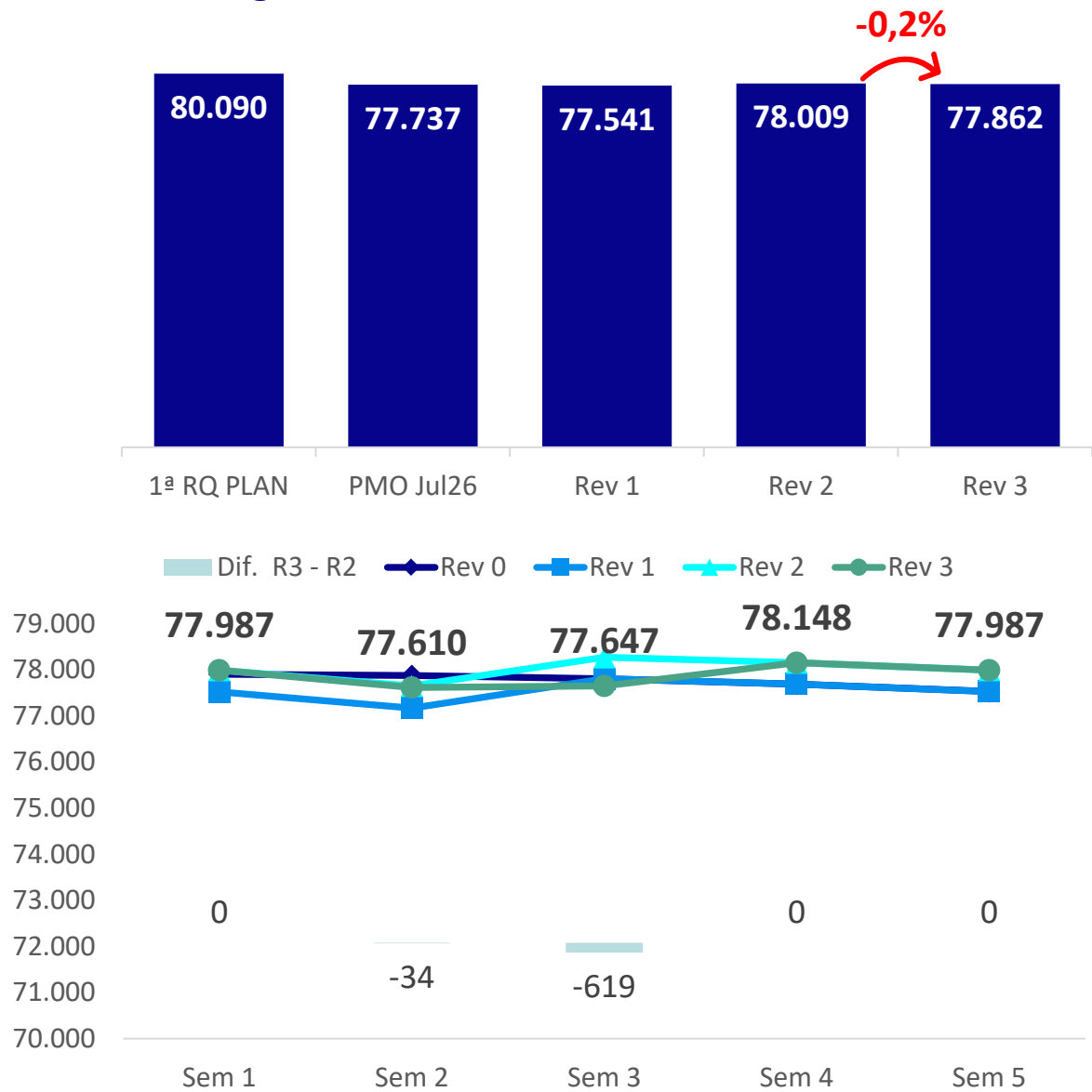
Ago/26: -2,5%

Δ ante PMO

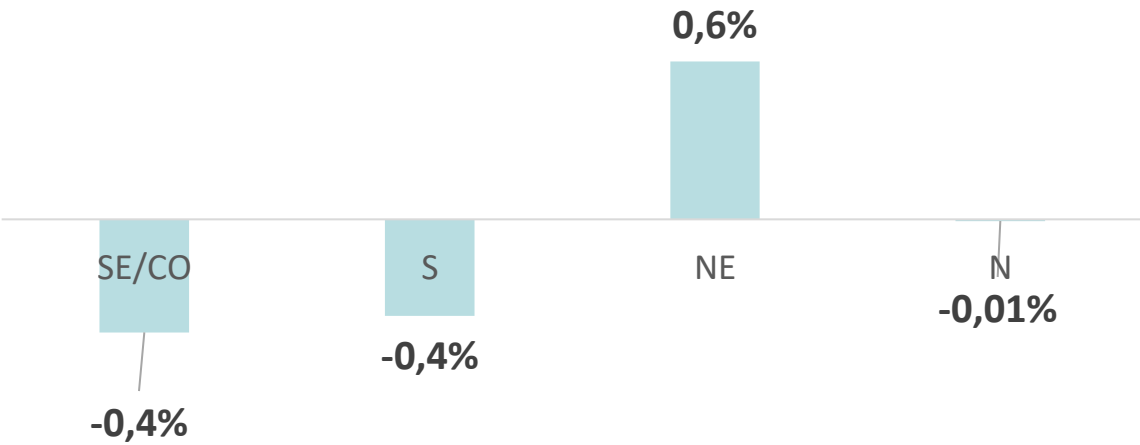
Jul/26: +0,2%

	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 Jul/26(rev3)	84,4	88,0	87,8	85,2	79,7	78,0	77,9	79,7				
Dif. PMO - 1RQC	0,2	0,3	1,7	1,3	-1,1	-2,4	-2,2	-2,1				

carga mensal e semanal do SIN - MWm

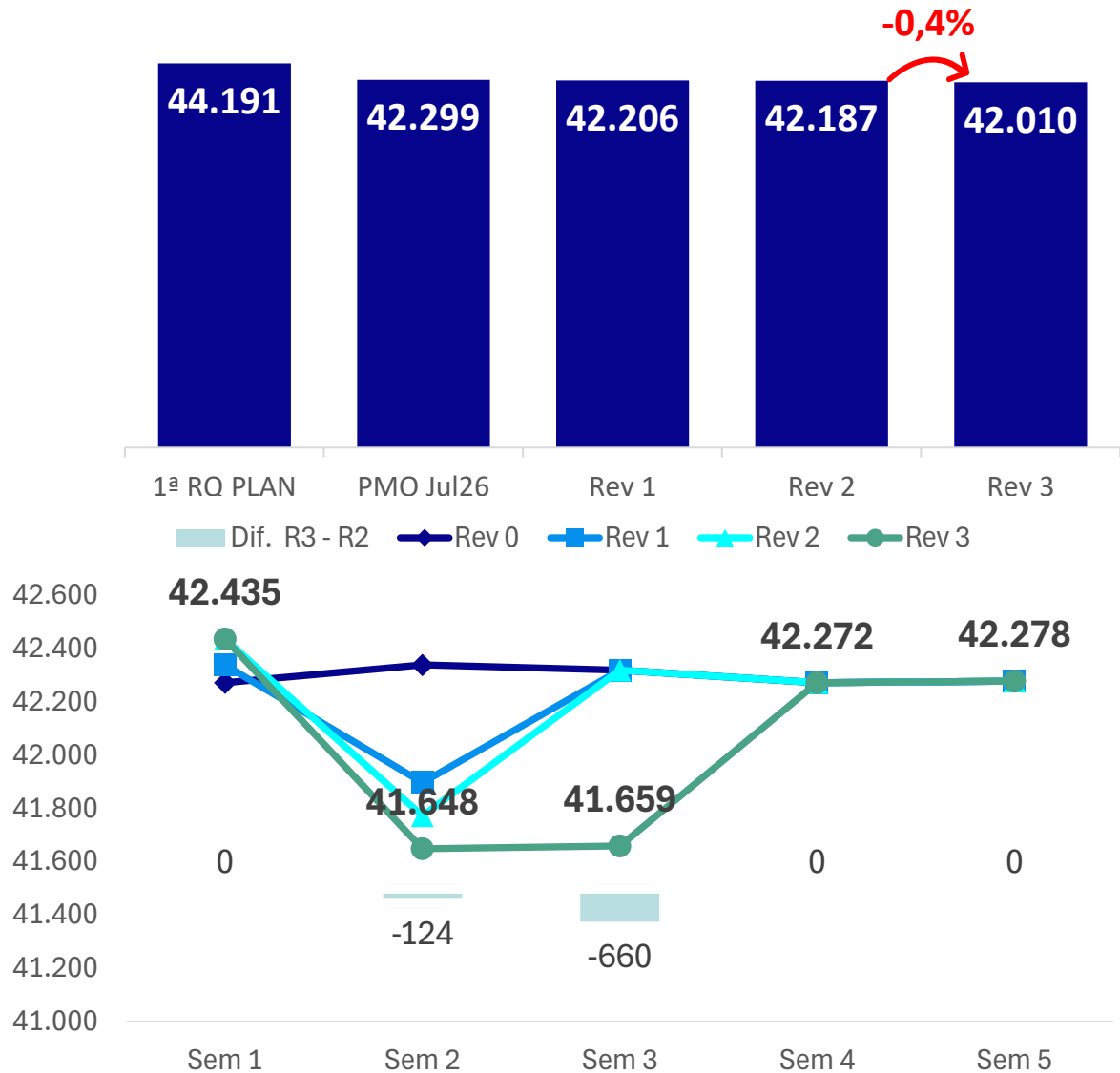


variação entre as revisões

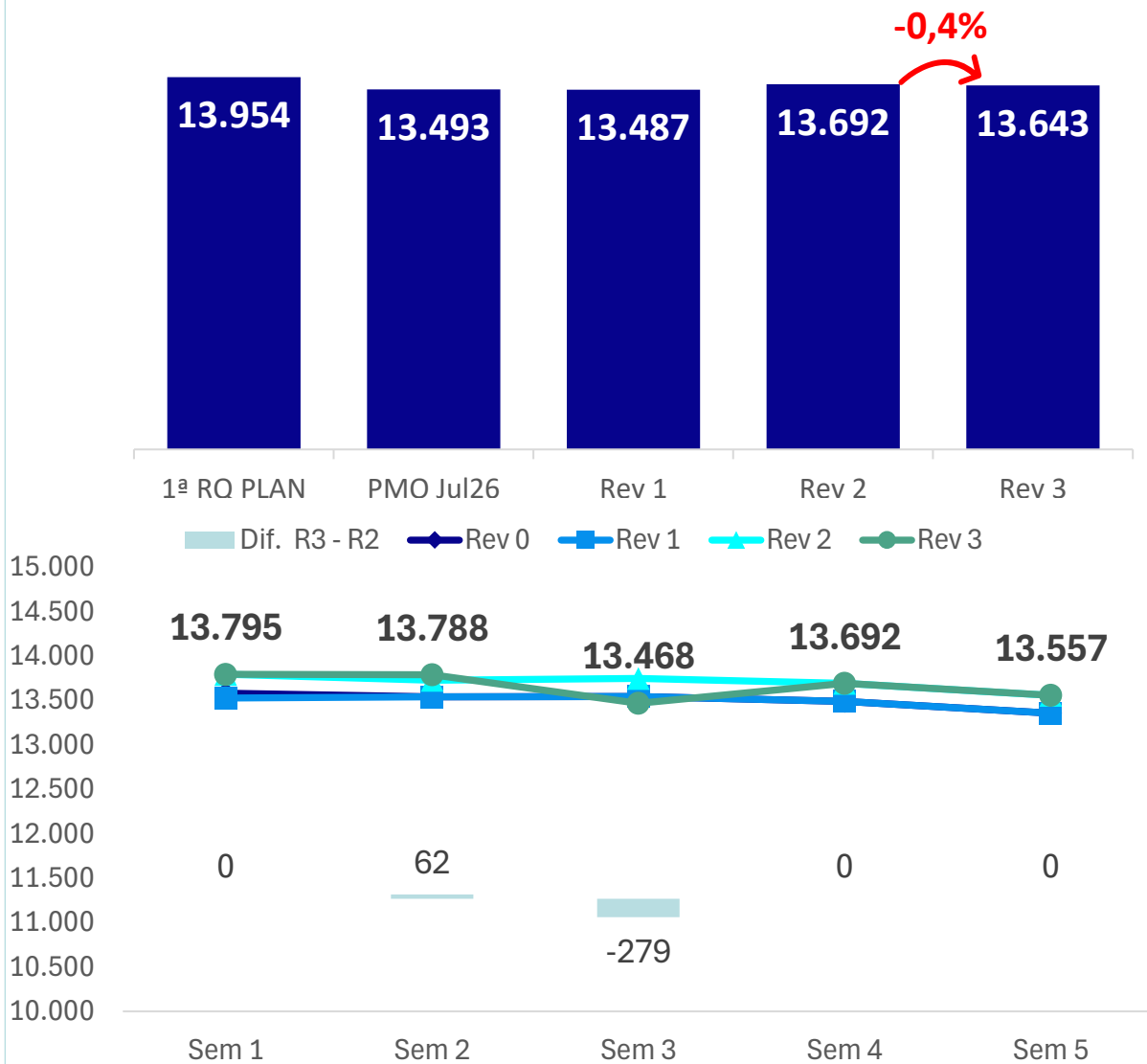


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	Jul/25	1ª RQ PLAN
SE/CO	-92 (-0,2%)	-2.181 (-4,9%)
S	-4 (-0,0%)	-311 (-2,2%)
NE	+1.095 (+8,8%)	+164 (+1,2%)
N	+609 (+7,6%)	+99 (+1,2%)
SIN	+1.608 (+2,1%)	-2.228 (-2,8%)

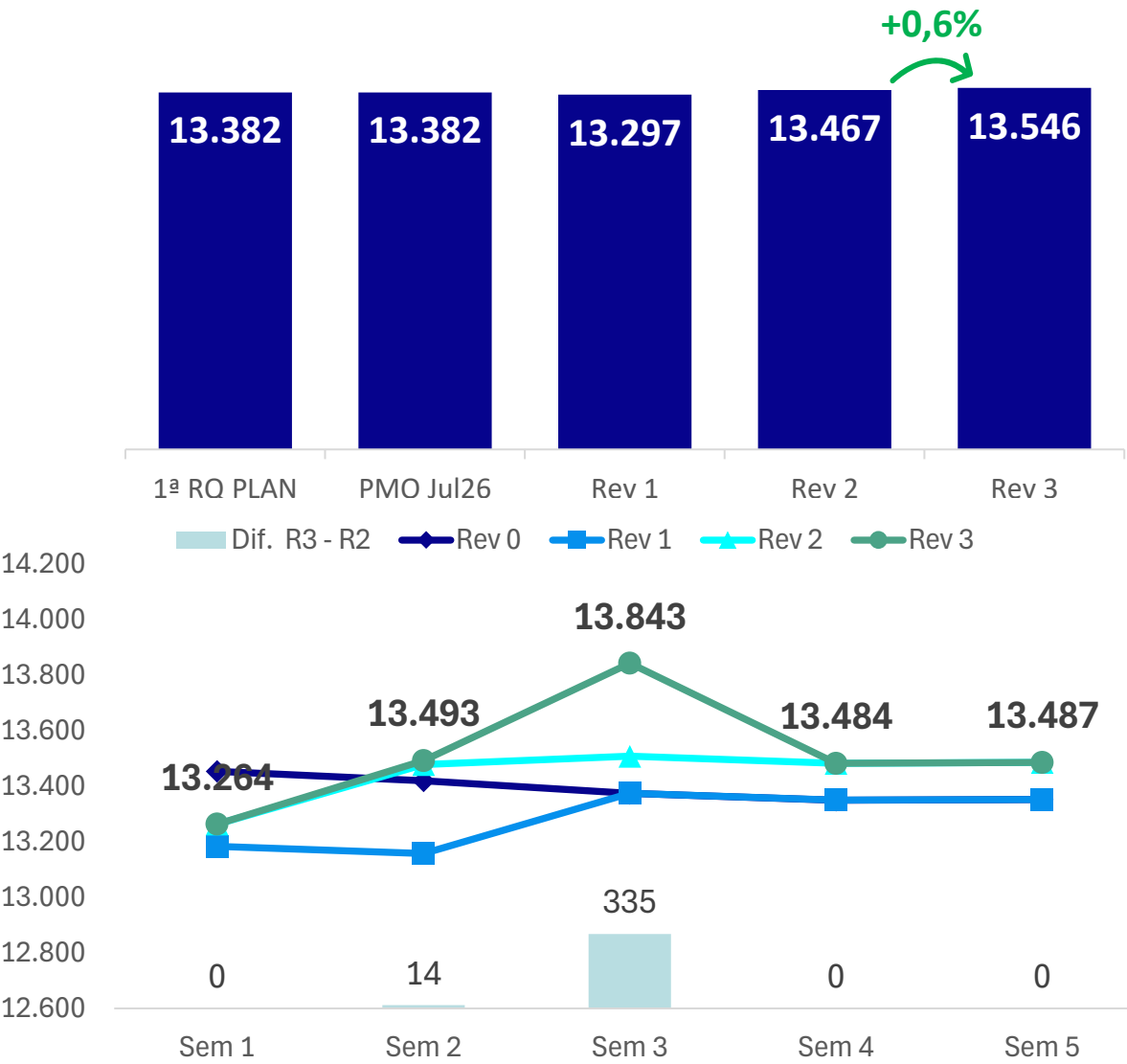
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



carga mensal e semanal do N - MWm



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de julho 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 agosto 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
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 Captação Suplementar da UHE Jaguari:

- **Comunicado Conjunto ANA, SP Águas, IGAM, INEA**, de 22/06/2026 (recebido pelo ONS após a RVO de julho):
 - “I. Fica aprovada, em caráter excepcional e temporário, até 31 de dezembro de 2026, a solicitação da Sabesp de captação suplementar do reservatório da UHE Jaguari para o reservatório Atibainha, desde que observadas as seguintes condições:
 - a. Em 2026, o volume anual total máximo a ser transposto no sentido UHE Jaguari – Reservatório do Atibainha será de até 268,28 hm³, respeitada a vazão máxima de captação no reservatório da UHE Jaguari de 8,5 m³/s.
 - b. O suplemento do volume a ser captado em 2026 de 106,28 hm³ do reservatório da UHE Jaguari será suspenso quando o Sistema Cantareira estiver operando acima de 60% do seu volume útil ou caso a Sabesp passe a utilizar a vazão média mensal de retirada de forma não restrita.”
 - “III. Fica autorizada a revisão temporária, até 1º de dezembro de 2027, dos limites mínimos percentuais de volume útil do 3º estágio de deplecionamento dos reservatórios de Funil, de 30% para 20%, de Santa Branca, de 10% para 0%, e de Paraibuna, de 5% para 0%.”
 - O Grupo de Assessoramento à Operação do Sistema Hidráulico Paraíba do Sul (GAOPS) será responsável por estabelecer gatilhos e definir medidas operativas adicionais em caso de aproximação ou ultrapassagem da curva de segurança de armazenamento.
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de setembro de 2026.**

UHE	PMO	Restrição	Vazão (m ³ /s)
Jaguari	Julho e Agosto de 2026	Desvio d'água/Taxa de Irrigação	5,13
	Setembro de 2026	Desvio d'água/Taxa de Irrigação	8,5

PMO
Jul/2026
Ago/2026

PMO
Set/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

Restrições de Nível Mínimo da UHE Taquaruçu:

- **FSARH 10.321**, de 09/06/2026, aceito em 06/07/2026: restrição de nível mínimo de 283 m a partir de 10/06/2026.
 - Embora o nível mínimo outorgado para a UHE Taquaruçu seja de 282,00 m, a operação tem sido mantida entre 283,00 m e 284,00 m para preservar o sítio arqueológico da Redução Jesuítica de Santo Inácio. A manutenção da cota mínima em 283,00 m decorre de obrigações estabelecidas em Termo de Ajuste de Conduta com o Ministério Público, que exige o monitoramento e a mitigação de processos erosivos. Níveis inferiores podem intensificar a erosão, expor o sítio arqueológico e gerar descumprimento das medidas de preservação previstas no TAC.
- **TERMO DE ACORDO JUDICIAL**
 - “a formação do reservatório da UHE Taquaruçu teve impacto, conforme identificado em seu Estudo de Impacto Ambiental e respectivo Relatório de Impacto Ambiental (EIA/RIMA), sobre o sítio arqueológico denominado Redução Jesuítica de Santo Inácio do Ipaumbuçu”
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de setembro de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Nível (m)
Taquaruçu	Julho e Agosto de 2026	-	Dado de Cadastro de Nível Mínimo	282,00
	Setembro de 2026	10.321	Nível Mínimo	283,00

PMO
Jul/2026
Ago/2026

PMO
Set/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

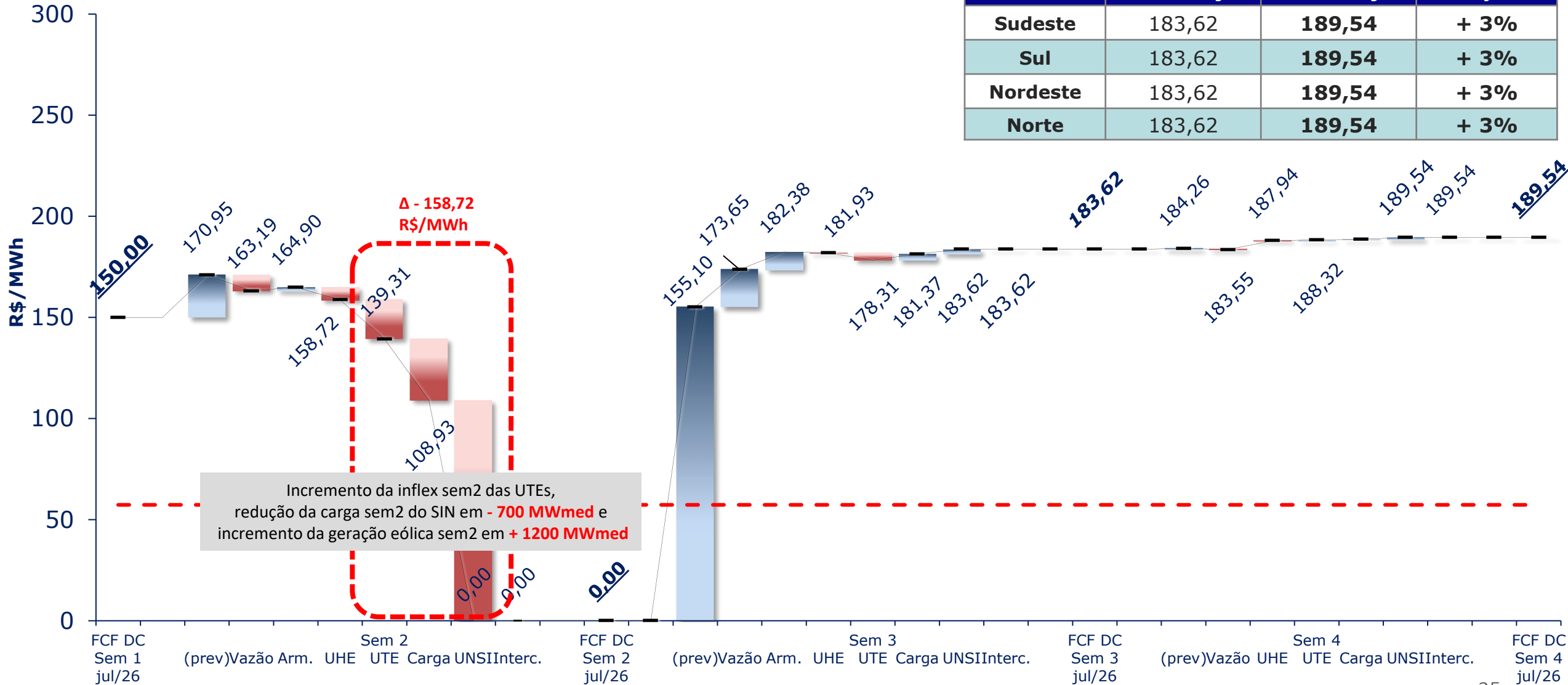
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de julho de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **decomp**
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **projeção do PLD**
 - resultados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

[CO 524/26](#) de 06/07/26 - Novas Funções de Custo Futuro dos modelos NEWAVE e DECOMP para o cálculo do PLD a partir de 08/07/2026:

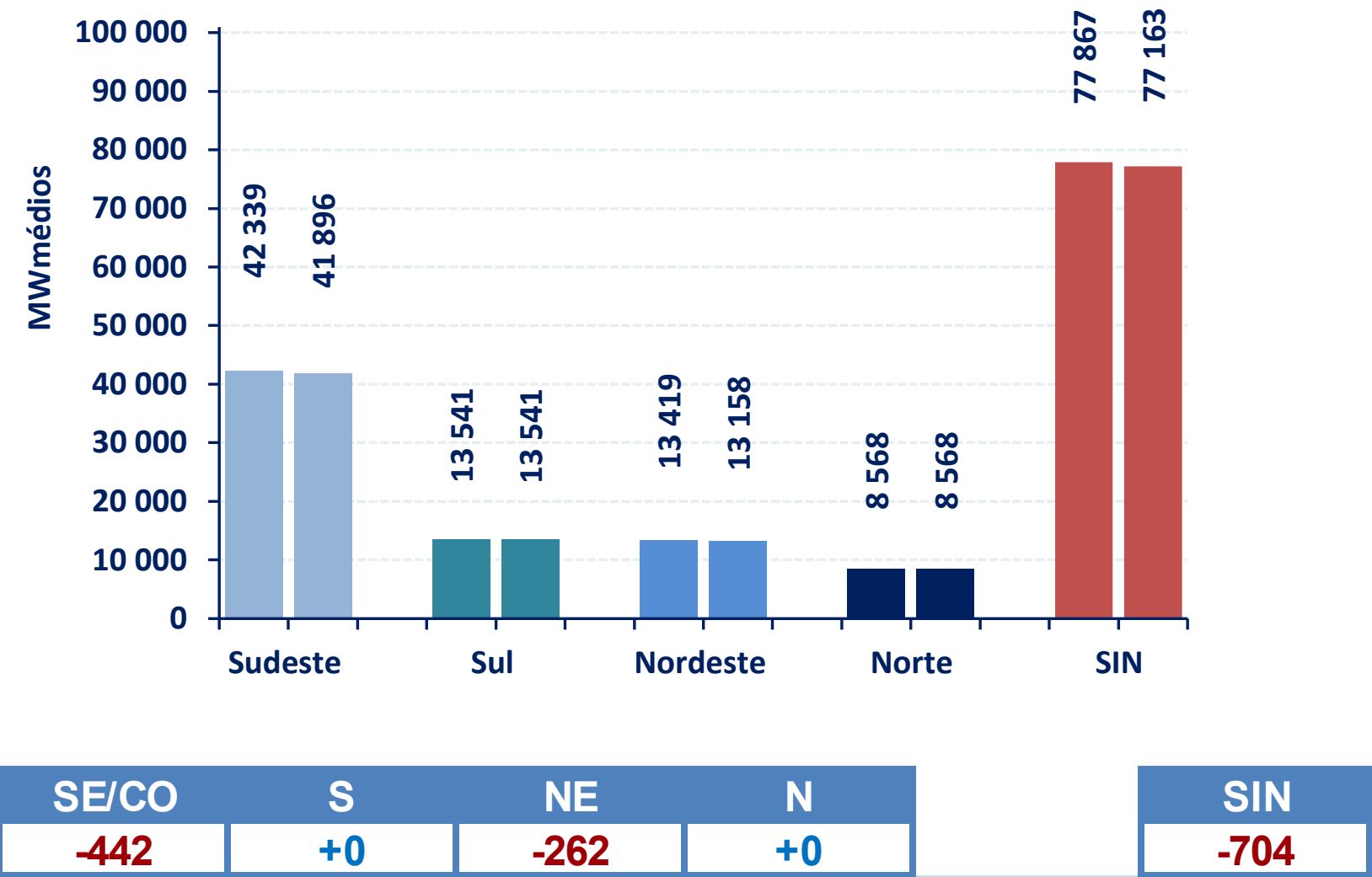
- CCEE e ONS passaram a utilizar novas Funções de Custo Futuro (FCFs) do NEWAVE e DECOMP no cálculo do PLD **a partir de 08/07/2026**
- A atualização foi necessária devido à identificação de **inconsistências nos limites elétricos utilizados no PMO de julho de 2026**, que afetaram os dados de entrada dos dois modelos
- Limites corrigidos para o primeiro mês:
 - **Fluxo Norte–Xingu (FNXG):** 4.500 MW nos patamares de carga média e leve
 - **Fluxo Nordeste–Sudeste/Centro-Oeste (FNESE):** 8.200 MW no patamar de carga leve
- As correções constam no relatório **“RT-ONS DPL 0246-2026_Limites PMO Julho 2026 – Revisão 01”**
- A atualização visa cumprir a determinação da Resolução Normativa ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, que dispõe, em seu Art. 27: “Na hipótese de identificação de erro no processo de formação do CMO e PLD, o ONS e a CCEE deverão corrigi-lo em todos os modelos de otimização eletroenergética impactados, produzindo-se efeito no dia subsequente à identificação”
- Os novos arquivos de entrada e saída do NEWAVE e DECOMP foram disponibilizados no site da CCEE, em Preços > Deck de preços

decomposição do CMO - Sudeste/Centro-Oeste

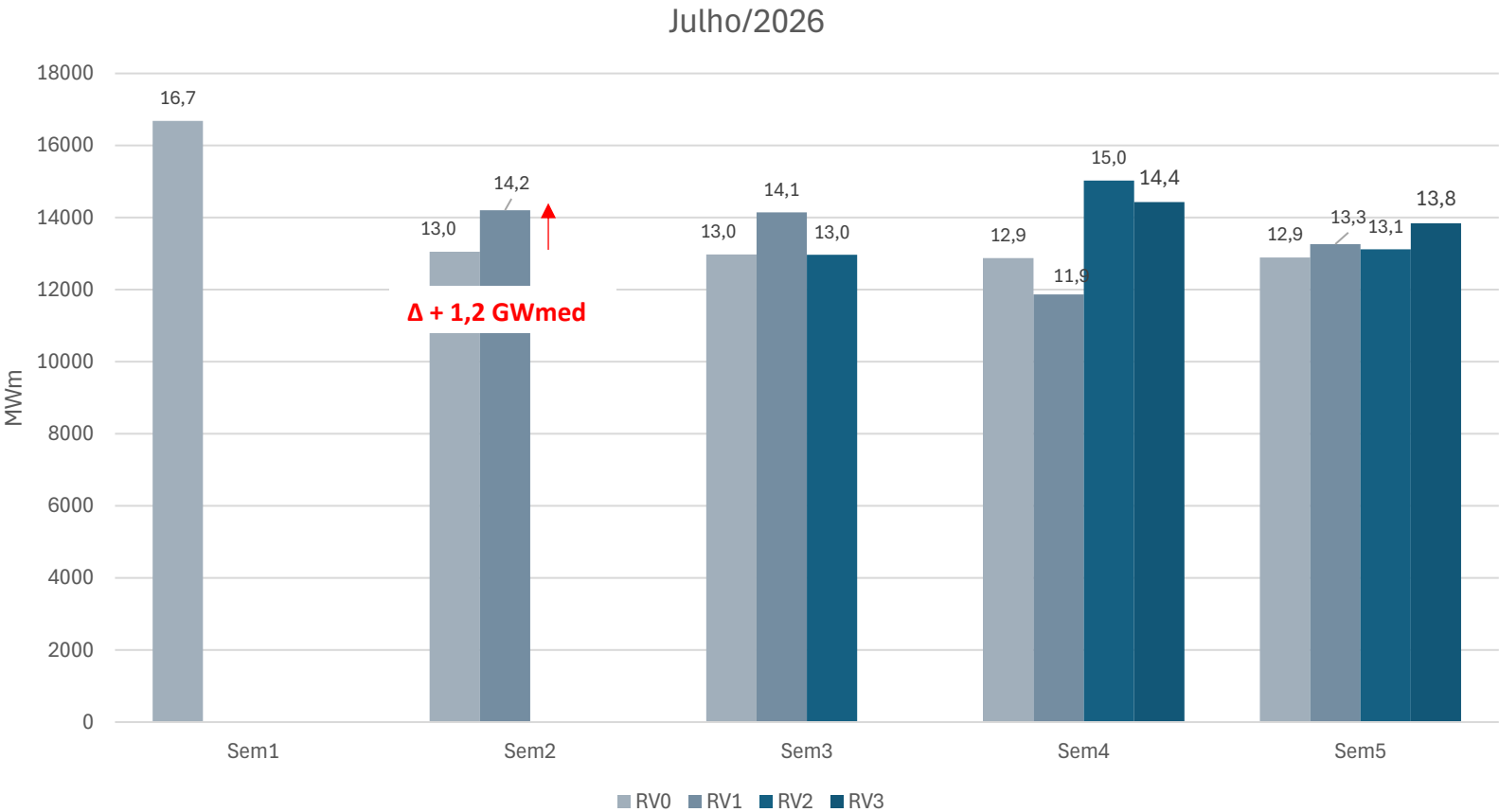
Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	3ª sem - jul	4ª sem - jul	Variação %
Sudeste	183,62	189,54	+ 3%
Sul	183,62	189,54	+ 3%
Nordeste	183,62	189,54	+ 3%
Norte	183,62	189,54	+ 3%



revisão da carga

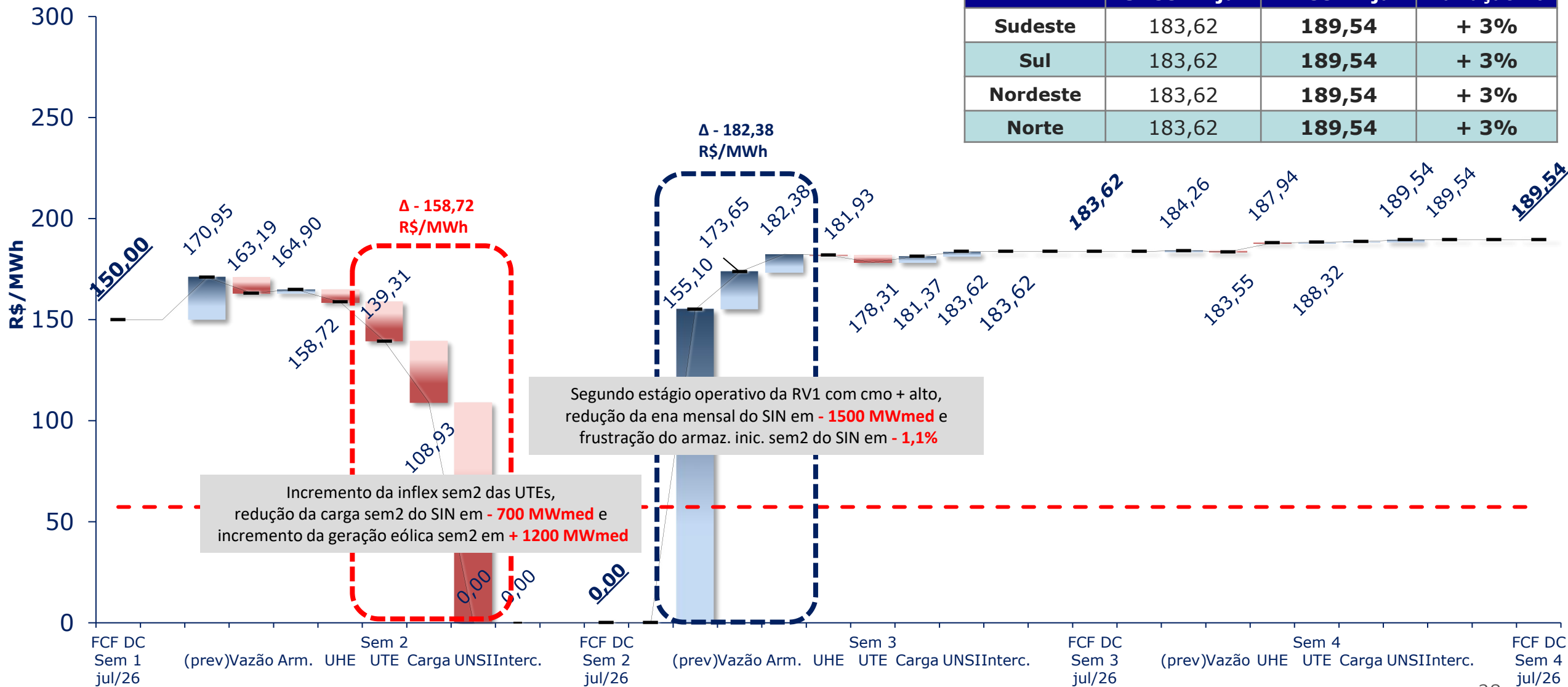


revisão da carga

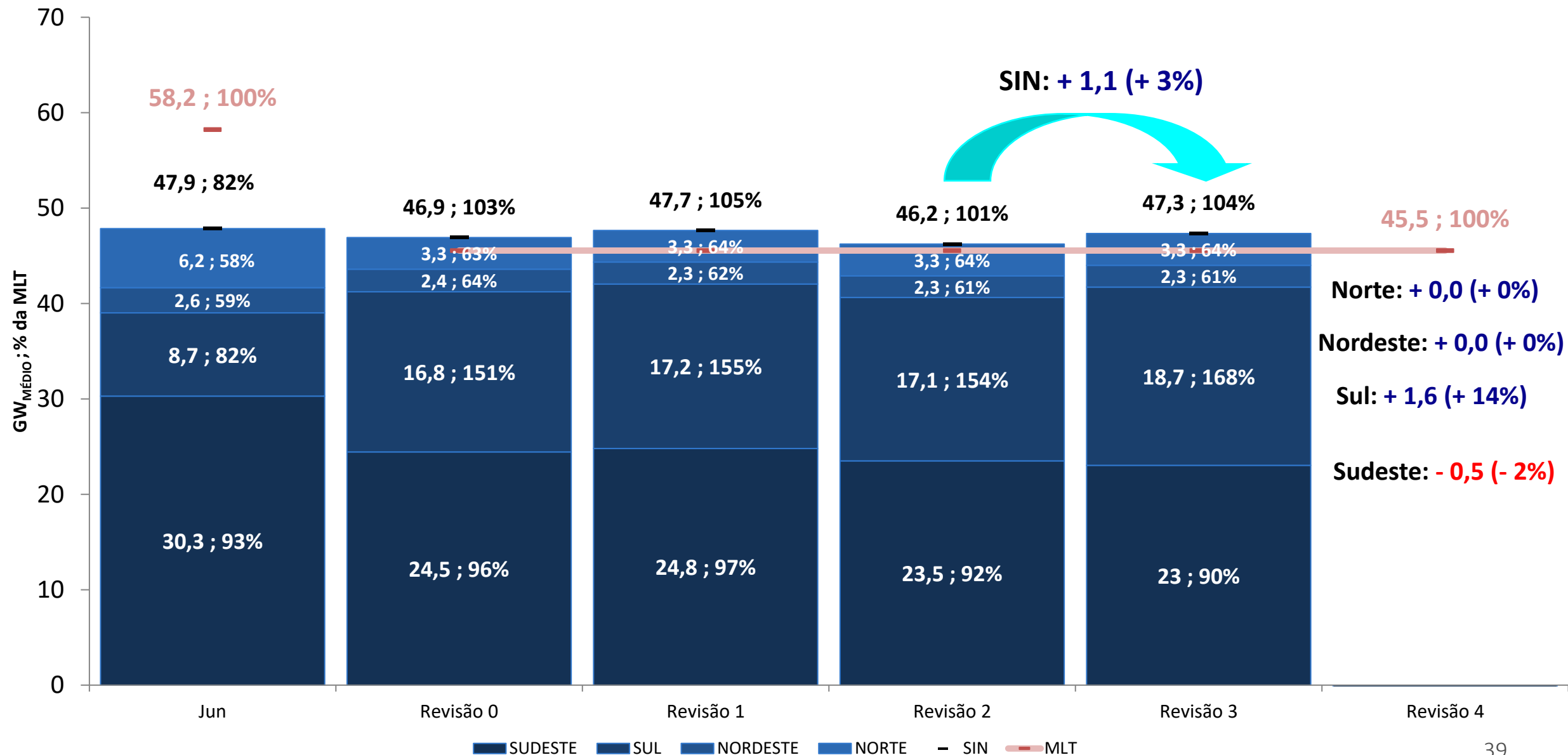


decomposição do CMO - Sudeste/Centro-Oeste

Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	3ª sem - jul	4ª sem - jul	Variação %
Sudeste	183,62	189,54	+ 3%
Sul	183,62	189,54	+ 3%
Nordeste	183,62	189,54	+ 3%
Norte	183,62	189,54	+ 3%

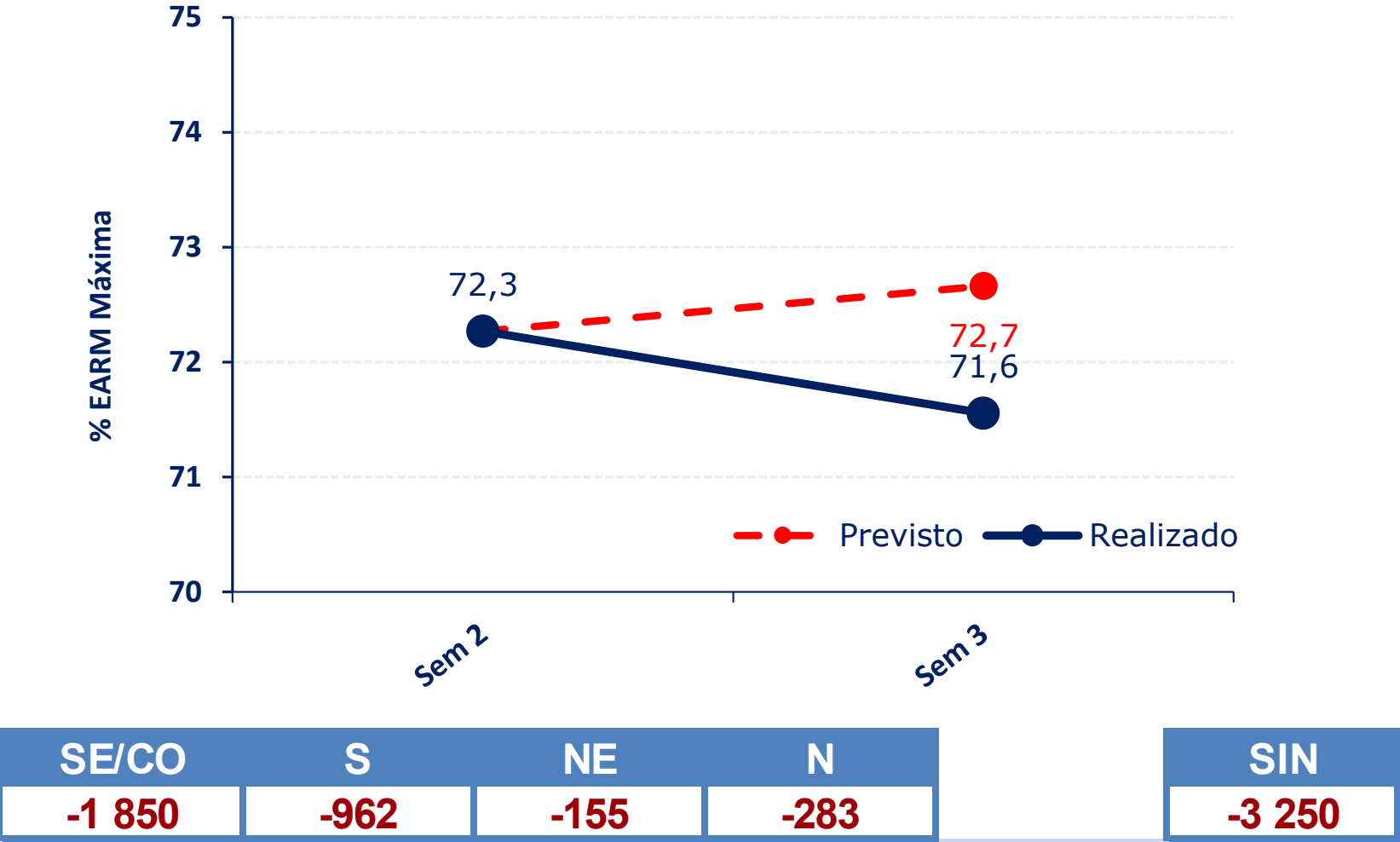


ENA Mensal - Julho/26 (Variação por Revisão)



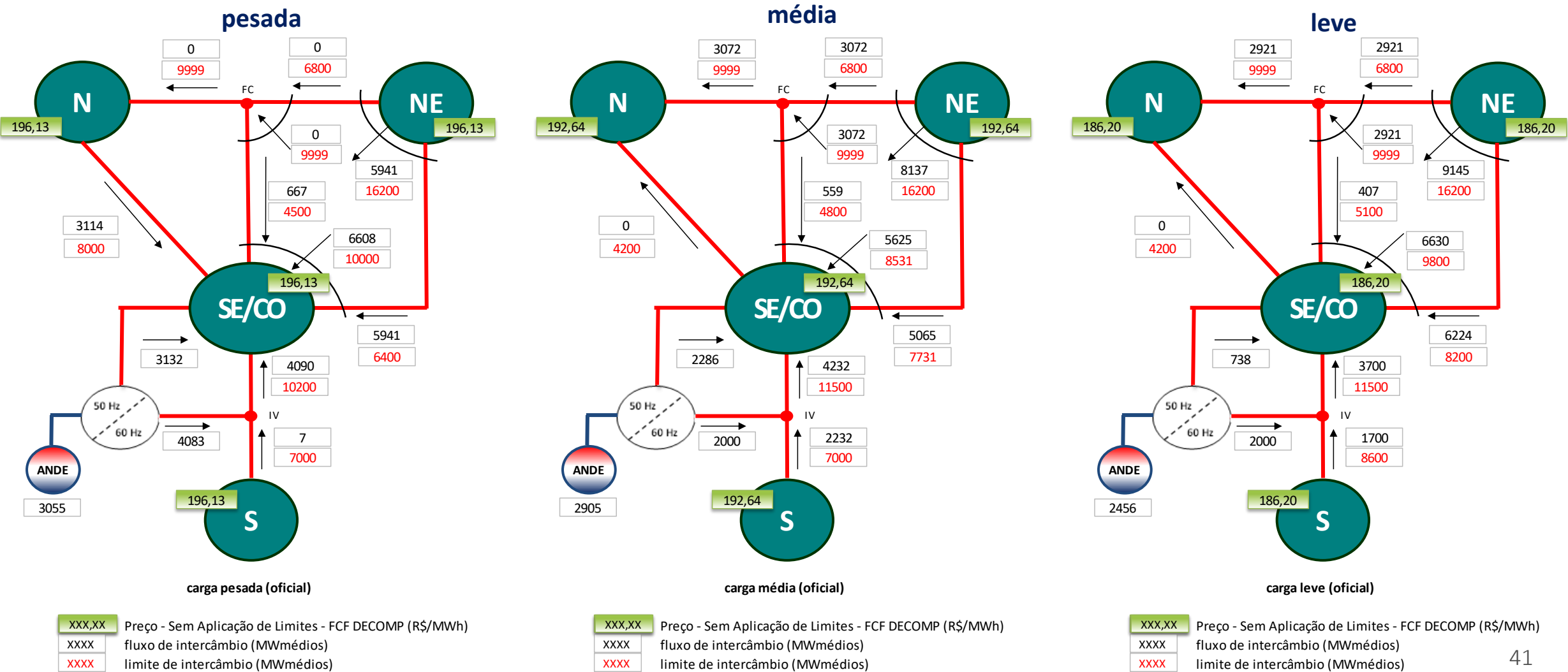
armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no sin ficou abaixo da expectativa, com redução em todos os submercados.

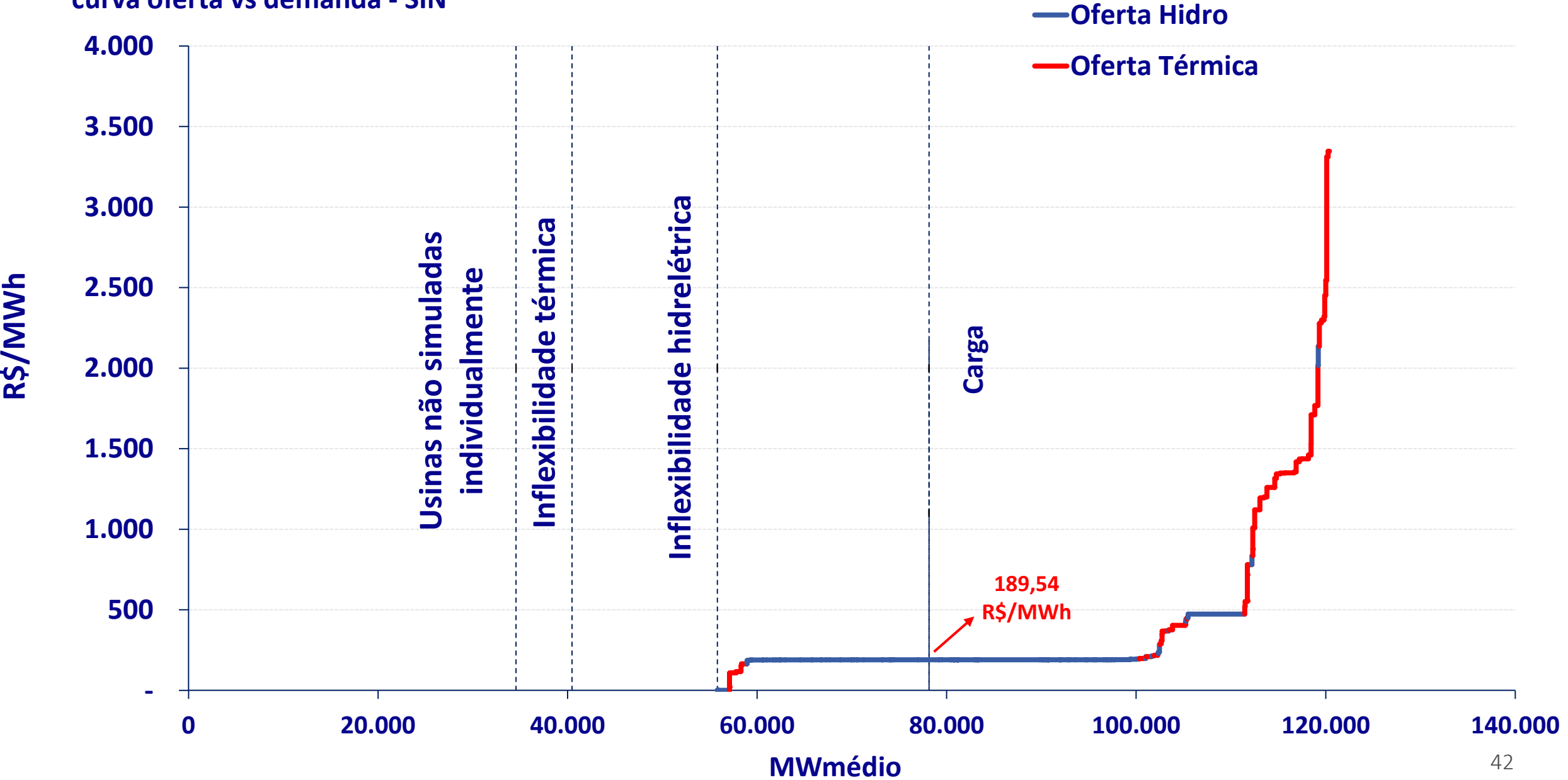


fluxo de intercâmbio

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



curva oferta vs demanda - SIN



Limite de geração mínima em 50 Hz de Itaipu:

- Intervenção **36.721-26**, de 26/06/26 até 31/03/27 (inicialmente era até 03/07/26): manutenção corretiva devido a sobrecarga harmônica no banco de filtros ZRC. **ELO CC de Furnas bloqueado = 0 MW**.
- Nos termos dos §§ 2º e 3º do art. 20 da REN 1.032/2022, devem ser representadas na formação do PLD as restrições elétricas internas que impactem a capacidade de intercâmbio entre submercados quando sua eliminação depender de solução de planejamento ou **quando a previsão de recomposição for superior a um mês**. Nesse último caso, **a alteração deve ocorrer sempre na elaboração do PMO**.
- Limite Mínimo da Geração em 50 Hz
 - Mínimo = Carga ANDE + Consumo Interno + **Min(FFZIN)**
 - Min(FFZIN) = 4*78.3 = **313,2 MW**, considerando-se 4 conversoras no mínimo
 - Nos decks DECOMP CCEE de Julho de 2026 o Min(FFZIN) de 313,2MW é considerado no cálculo da geração mínima em 50Hz de Itaipu (MIN50)**
 - Somente a partir do PMO de Agosto a intervenção 36.721-26 terá efeito sobre o DECOMP CCEE**

&-----																		
& BLOCO 10 *** RESTRICAO ITAIPU ***																		
& (REGISTRO RI)																		
&-----																		
& -----PAT 1----- -----PAT 2----- -----PAT 3-----																		
&	UHE	EST	S	MIN60	MAX60	MIN50	MAX50	ANDE	MIN60	MAX60	MIN50	MAX50	ANDE	MIN60	MAX60	MIN50	MAX50	ANDE
&	XXX	x	X	xxxxxxx	xxxxxxxx	xxxxxxxx	xxxxxxxx	xxxxxxxx	xxxxxxxx	xxxxxxxx	xxxxxxxx	xxxxxxxx	xxxxxxxx	xxxxxxxx	xxxxxxxx	xxxxxxxx	xxxxxxxx	xxxxxxxx
&RI																		
& Ajuste para compatibilizacao com a intervencao conjuntural conforme o SGI 36.721-26																		
& Tratamento realizado pela CCEE, com base no Art. 20, paragrafo 2º item II da REN ANEEL no 1032/2022																		
RI	66	1	1	2000.0	7000.0	3368.2	7000.0	3055.0	2000.0	7000.0	3218.2	7000.0	2905.0	2000.0	7000.0	2769.7	7000.0	2456.5
RI	66	3	1	2000.0	7000.0	3480.2	7000.0	3167.0	2000.0	7000.0	3325.2	7000.0	3012.0	2000.0	7000.0	2859.7	7000.0	2546.5
&RI	66	1	1	2000.0	7000.0	3055.0	7000.0	3055.0	2000.0	7000.0	2905.0	7000.0	2905.0	2000.0	7000.0	2456.5	7000.0	2456.5
&RI	66	2	1	2000.0	7000.0	3368.2	7000.0	3055.0	2000.0	7000.0	3218.2	7000.0	2905.0	2000.0	7000.0	2769.7	7000.0	2456.5
&RI	66	3	1	2000.0	7000.0	3480.2	7000.0	3167.0	2000.0	7000.0	3325.2	7000.0	3012.0	2000.0	7000.0	2859.7	7000.0	2546.5

Transposição de água da Represa do Jaguari:

- **Comunicado Conjunto ANA, SP Águas, IGAM, INEA**, de 22/06/2026: Capitação suplementar do reservatório da UHE Jaguari para o reservatório Atibainha, com valor máximo de 8,5m³/s.
 - TI 120 **ONS**: 8,5 m³/s (transposição nova) + 0,1 m³/s (irrigação) = 8,6 m³/s
 - TI 120 **CCEE**: 5,12 m³/s (transposição REN ANA 1931/2017) + 0,1 m³/s (irrigação) = 5,22 m³/s

```
& Transposicao de agua da Represa Jaguari
& Resolucao ANA 1931/2017: 5.13 m3/s
& Comunicado conjunto ANA, SP Aguas, IGAM e INEA: 8.50 m3/s
& Taxa de irrigacao da UHE Jaguari: jul -> 0.1 m3/s ago -> 0.1 m3/s
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
& TI 120      8.6  8.6  8.6
TI 120      5.2  5.2  5.2
```

PMO
Jul-Ago/2026

PMO
Set/2026

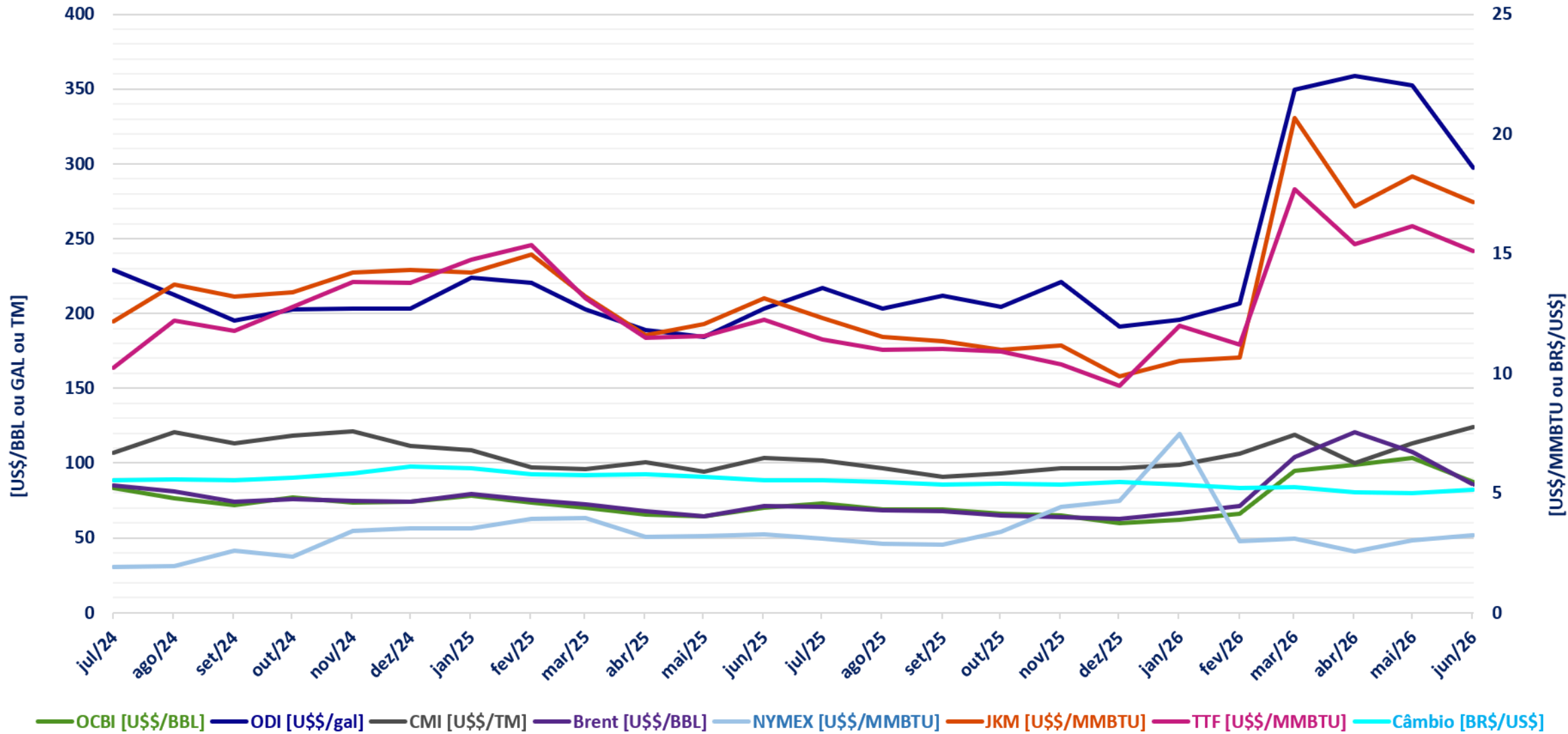
Legenda (com base nas informações até o momento):

-  Representação distinta ao ONS
-  Seguindo a representação do ONS

acompanhamento do comportamento das cotações dos combustíveis – maio/junho

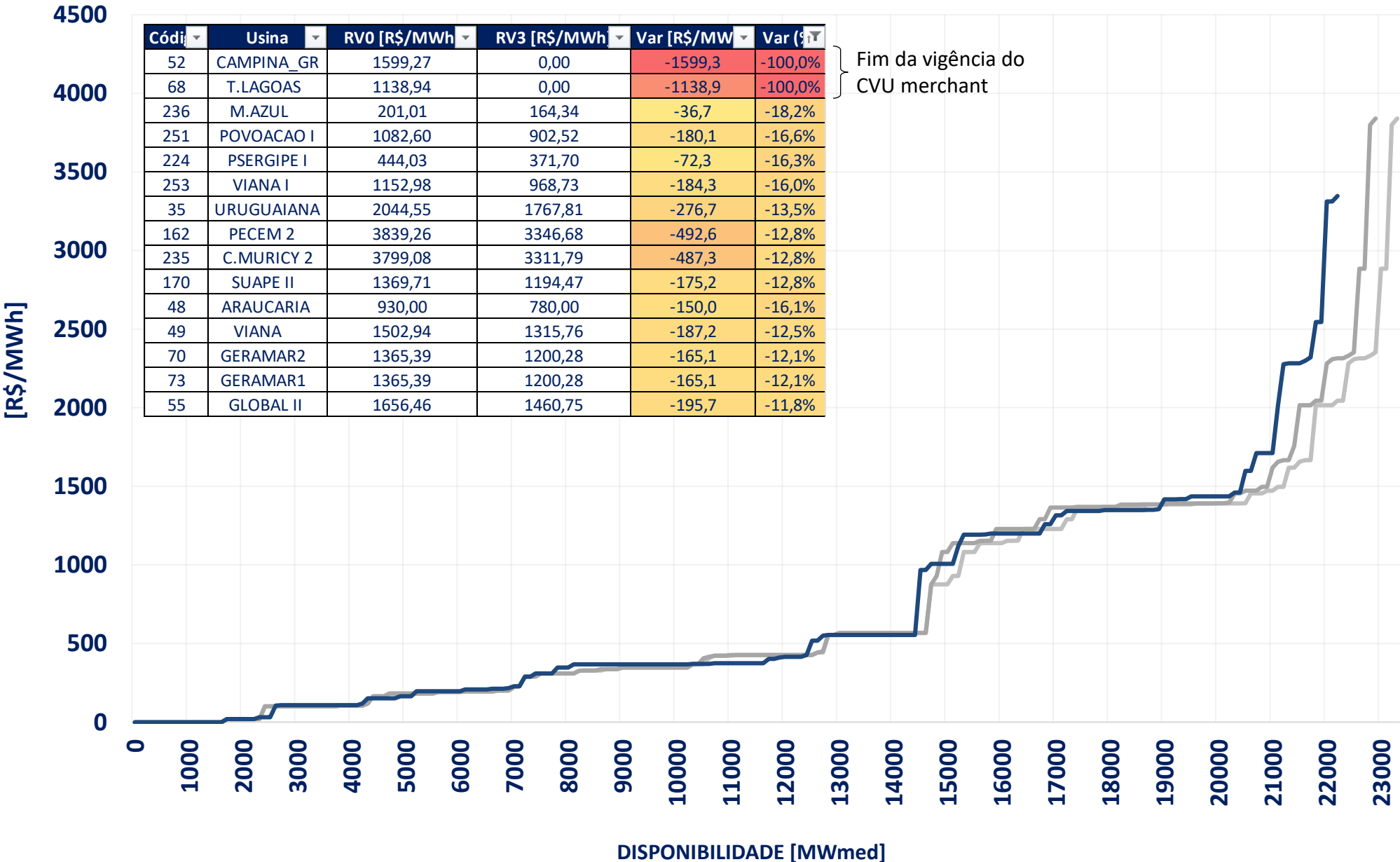


Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	-15,4%	-15,6%	9,8%	-20,5%	6,3%	-5,8%	-6,5%	2,9%



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

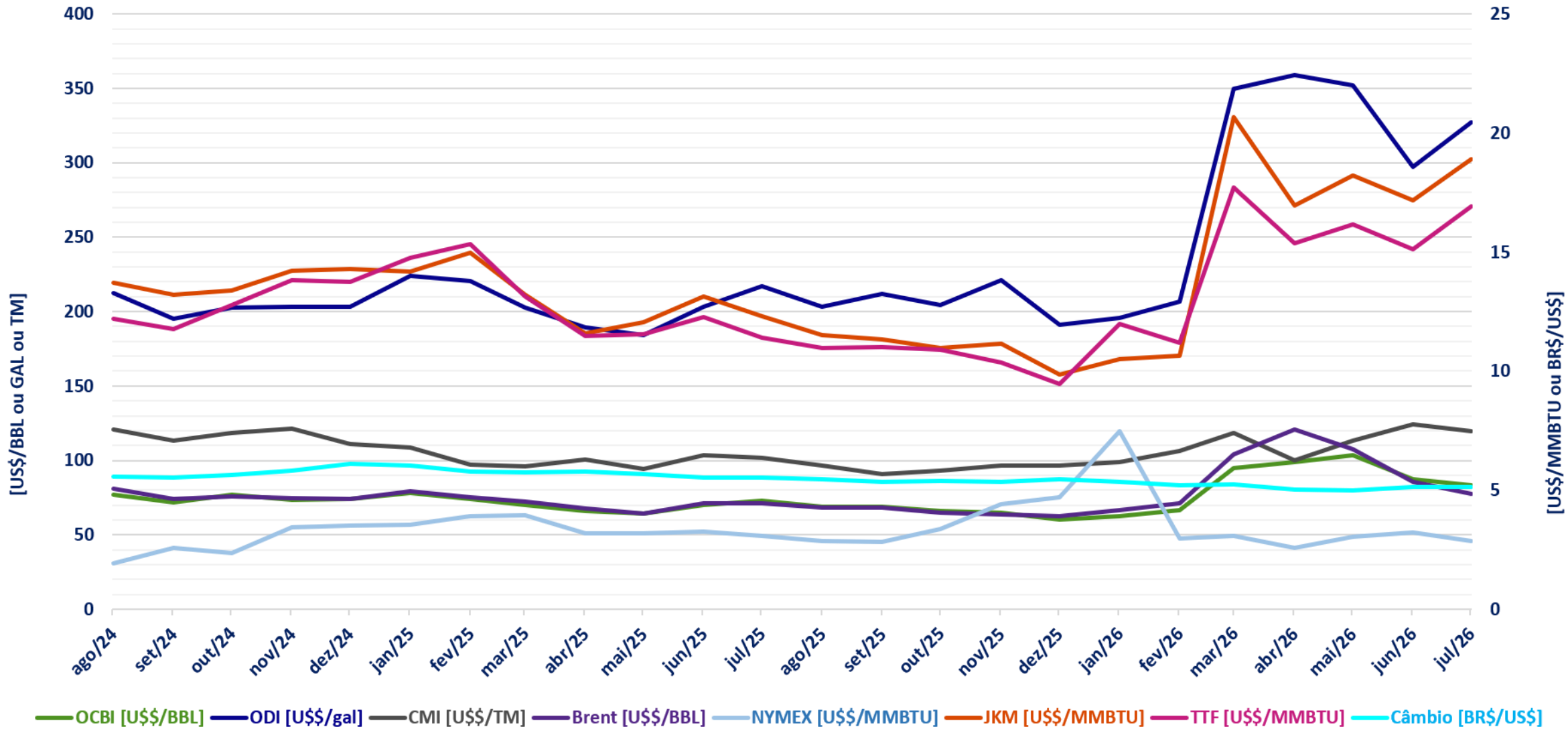
Fontes: S&P Platts



acompanhamento do comportamento das cotações dos combustíveis – junho/julho



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	-4,8%	10,1%	-3,9%	-9,1%	-11,3%	10,1%	12,1%	0,0%



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 Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	1.762/2026	788,10	918,23	Platts	jun/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.759/2026	1.335,07	1.418,03	Platts	jun/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
64	Canoas	Óleo Diesel	1.752/2026	1.349,04	1.419,04	ANP	mai/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.755/2026	1.598,56	1.710,32	Platts	jun/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.761/2026	1.384,81	1.435,80	Platts	jun/26	19/05/2026	19/05/2027 ²
48	Araucária	Gás natural não PPT	2.272/2026	1.326,05	1.721,03	Platts	jun/26	24/06/2026	31/12/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	2.275/2025	1.259,37	-	Platts	jun/26	24/06/2026	24/06/2027
58	Termo Ceará	Óleo Diesel	2.445/2026	2.279,18	2.451,29	ANP	mai/26	08/07/2026	08/07/2027
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.598,66	-	ANP	mai/26	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.598,66	-	ANP	mai/26	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo ¹	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.711,00	-	ANP	mai/26	09/09/2025	09/09/2026
251	Povoação I ¹	Gás natural não PPT	3.770/2025	902,52	-	Platts	jun/26	11/01/2026	11/01/2027
253	Viana I ¹	Gás natural não PPT	3.769/2025	968,73	-	Platts	jun/26	01/01/2026	01/01/2027
90	Termomacaé	Gás natural não PPT	3.787/2025	1.347,06	1.436,88	Platts	jun/26	01/01/2026	01/01/2027
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	1.909/2026	1.425,86	1.767,81	Platts	jun/26	10/02/2026	10/02/2027
246	Karkey 019	Gás natural não PPT	2.236/2026	1.082,67	2.276,93	Platts	jun/26	22/06/2026	22/06/2027
245	Karkey 013	Gás natural não PPT	2.237/2026	1.089,54	2.298,74	Platts	jun/26	22/06/2026	22/06/2027
249	Porsud I	Gás natural não PPT	2.238/2026	1.098,45	2.282,70	Platts	jun/26	22/06/2026	22/06/2027
250	Porsud II	Gás natural não PPT	2.239/2026	1.096,23	2.320,09	Platts	jun/26	22/06/2026	22/06/2027

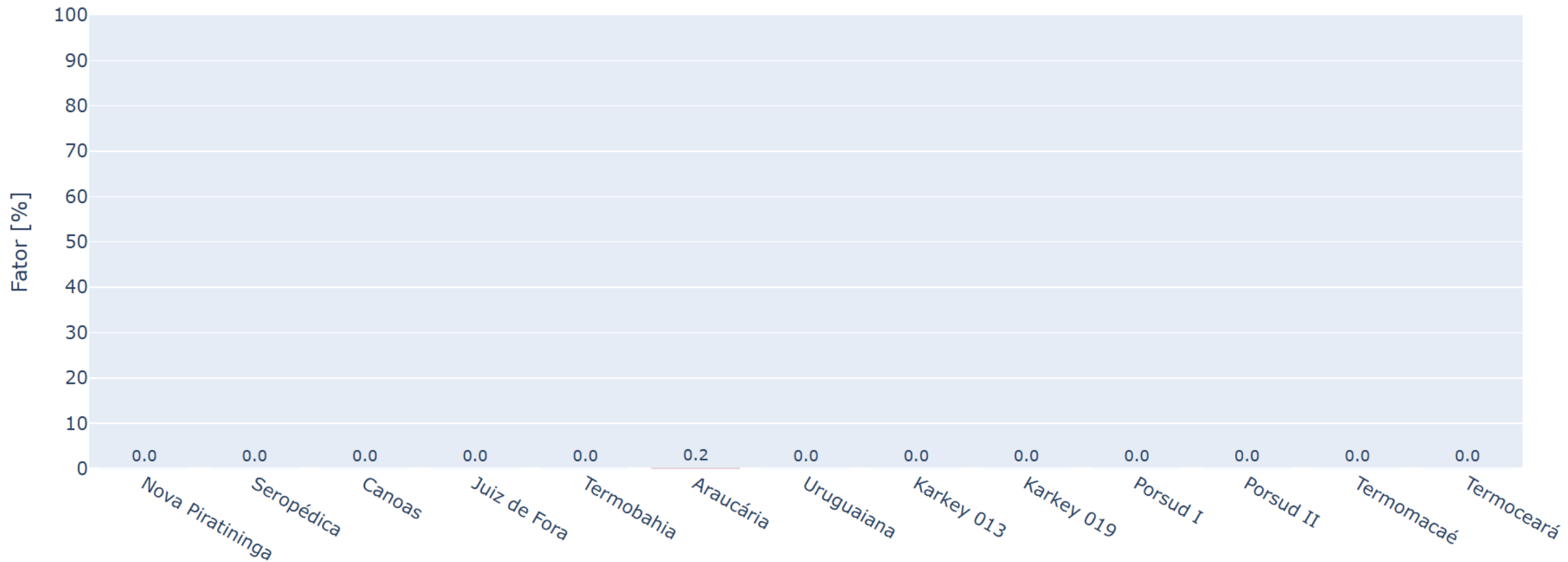
¹ Usinas *merchant* com OC suspensa.

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 30/06 preliminares até 20/07

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

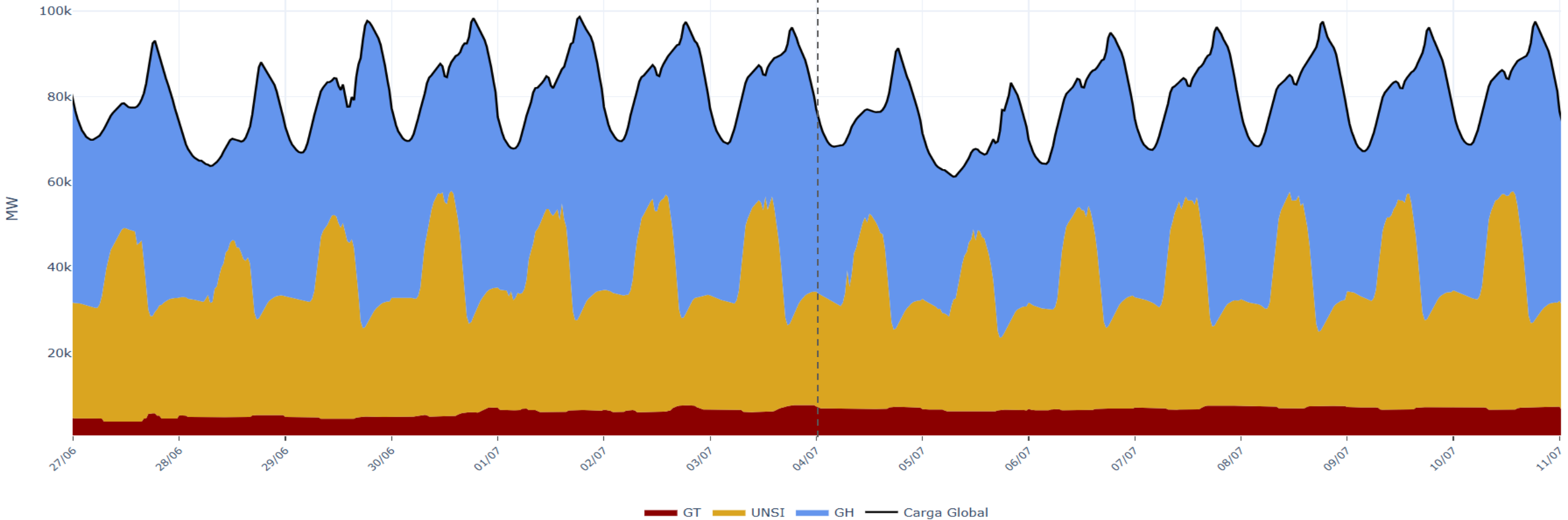


- No âmbito do Comitê Técnico PMO/PLD, no GT CVU Estrutural, foram apresentados **aprimoramentos na representação do CVU Estrutural para contratos não padronizados, com caráter deliberativo**, para aprovação na Comissão Gestora. Cuja aprovação ocorreu em junho de 2026 e **entrada oficial no PMO de agosto de 2026**.
 - Representação aprovada: CVU Estrutural = CVU Conjuntural (contratos não padronizados)

NOME	COMBUSTIVEL	LEILAO	DISP.	PERIODICIDADE DE ATUALIZAÇÃO	DATA DE ATUALIZAÇÃO	CVU CONJUNTURAL [R\$/MWh]	CVU ESTRUTURAL ANTIGO [R\$/MWh]	CVU ESTRUTURAL NOVO [R\$/MWh]	DIFERENÇA (%)
BBF BALIZA	Gás Natural	1º Leilão do Sistema Isolado	8 MW	Anual	Julho	917,12	882,76	917,12	R\$ 34,36/MWh (3,9%)
BONFIM	Gás Natural		10 MW	Anual	Julho	581,48	559,70	581,48	R\$ 21,78/MWh (3,9%)
CANTA	Gás Natural		10 MW	Anual	Julho	581,48	559,70	581,48	R\$ 21,78/MWh (3,9%)
PAU RAINHA	Gás Natural		10 MW	Anual	Julho	581,48	559,70	581,48	R\$ 21,78/MWh (3,9%)
SANTA LUZ	Gás Natural		10 MW	Anual	Julho	581,48	559,70	581,48	R\$ 21,78/MWh (3,9%)
JAGUATIRI II	Gás Natural		126 MW	Anual	Novembro	289,25	289,25	289,25	R\$ 0,00/MWh (0,0%)
M. C. SUCUBA	Diesel		38 MW	Mensal	Janeiro	2.033,72	1.059,07	2.033,72	R\$ 974,65/MWh (92,0%)
PALMAPLAN 2	Gás Natural		11 MW	Mensal	Julho	1.567,98	911,73	1.567,98	R\$ 656,25/MWh (72,0%)
J.LACERDA A1	Carvão	Portaria MME nº 844/2025	80 MW	Anual	Janeiro	518,90	519,05	518,90	R\$ -0,15/MWh (0,0%)
J.LACERDA A2	Carvão		110 MW	Anual	Janeiro	416,39	416,59	416,39	R\$ -0,20/MWh (0,0%)
J.LACERDA B	Carvão		220 MW	Anual	Janeiro	406,71	406,76	406,71	R\$ -0,05/MWh (0,0%)
J.LACERDA C	Carvão		330 MW	Anual	Janeiro	347,20	347,26	347,20	R\$ -0,06/MWh (0,0%)
CANDIOTA 3	Carvão	Portaria MME nº 913/2026	350 MW	Anual	Janeiro	428,00	428,00	428,00	R\$ 0,00/MWh (0,0%)

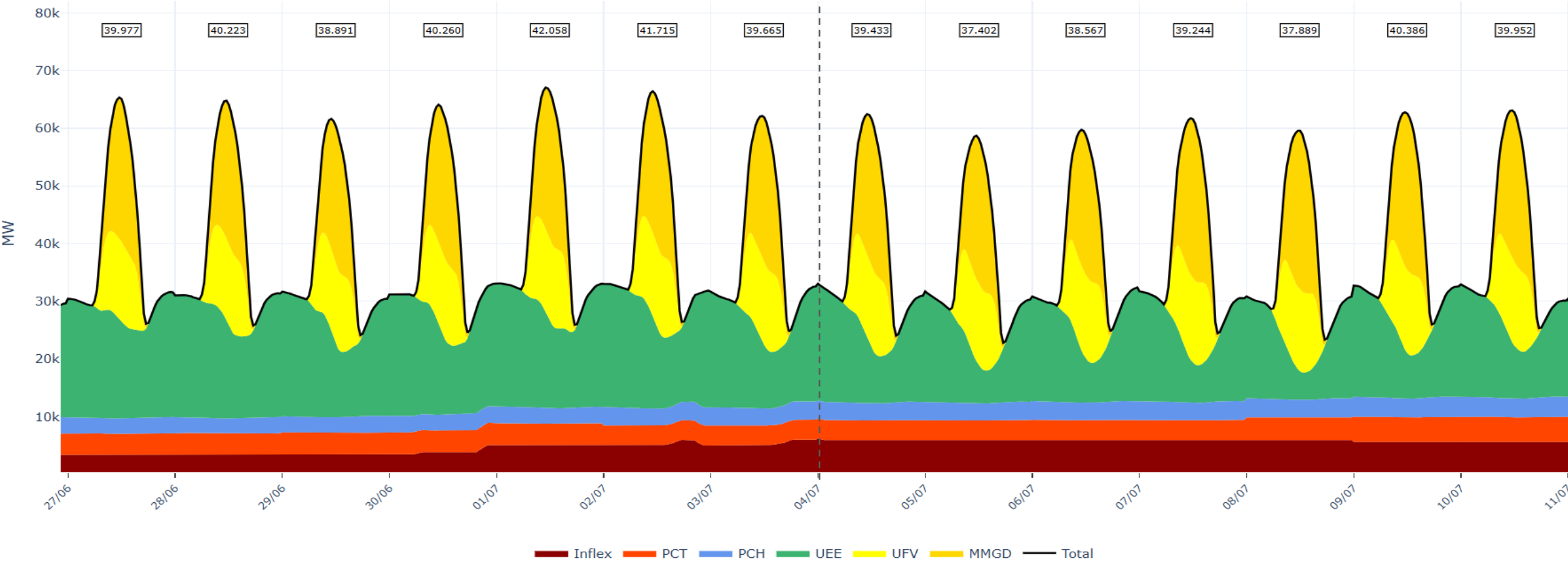
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de julho de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- **projeção do PLD**
 - resultados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

balanço energético do SIN



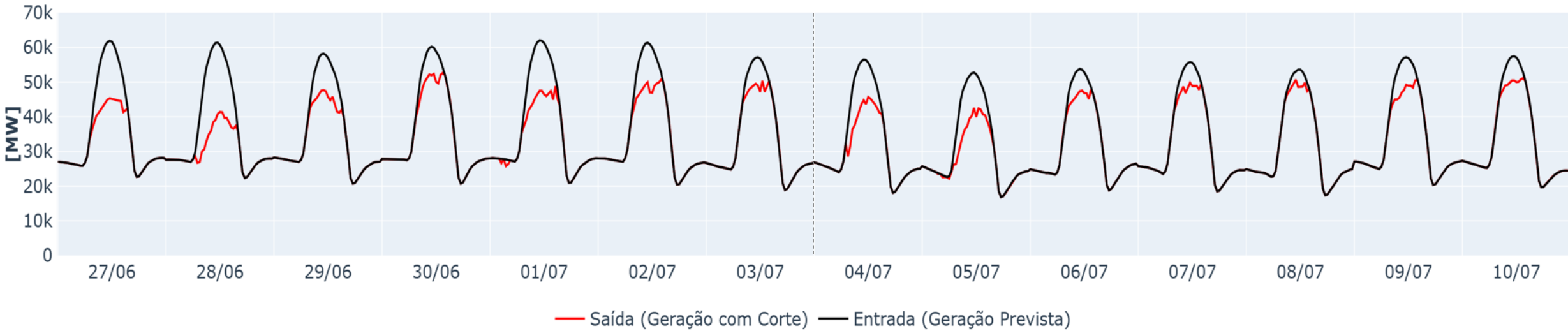
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
27/06 a 03/07	42.100	4.226	5.736	32.996	80.832	36.796	80.625
	52%	5%	7%	41%	100%		
04 a 10/07	40.865	5.850	7.013	31.313	79.191	34.320	79.858
	52%	7%	9%	40%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

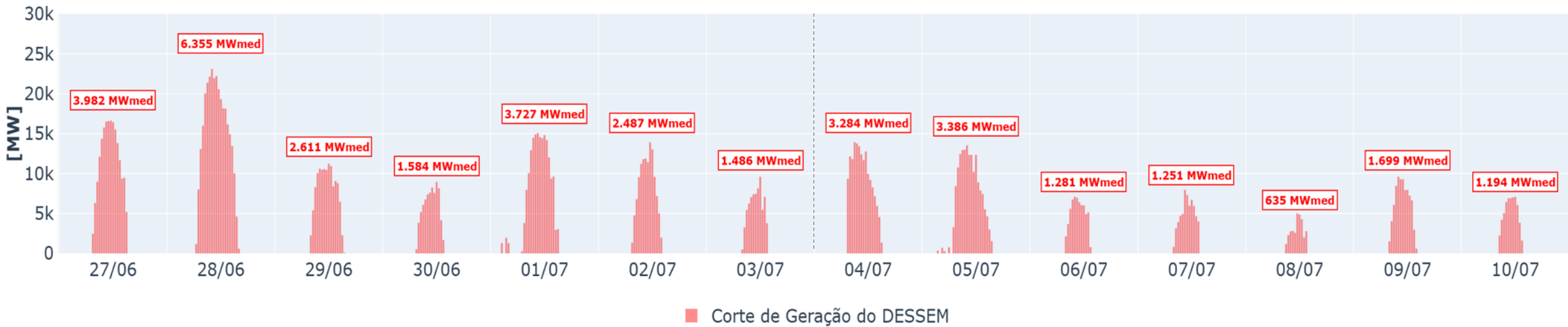


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
27/06 a 03/07	2.871	3.676	5.161	17.600	6.865	4.226	40.399
	7%	9%	13%	44%	17%	10%	
04 a 10/07	3.229	3.757	5.327	13.574	7.246	5.850	38.983
	8%	10%	14%	35%	19%	15%	

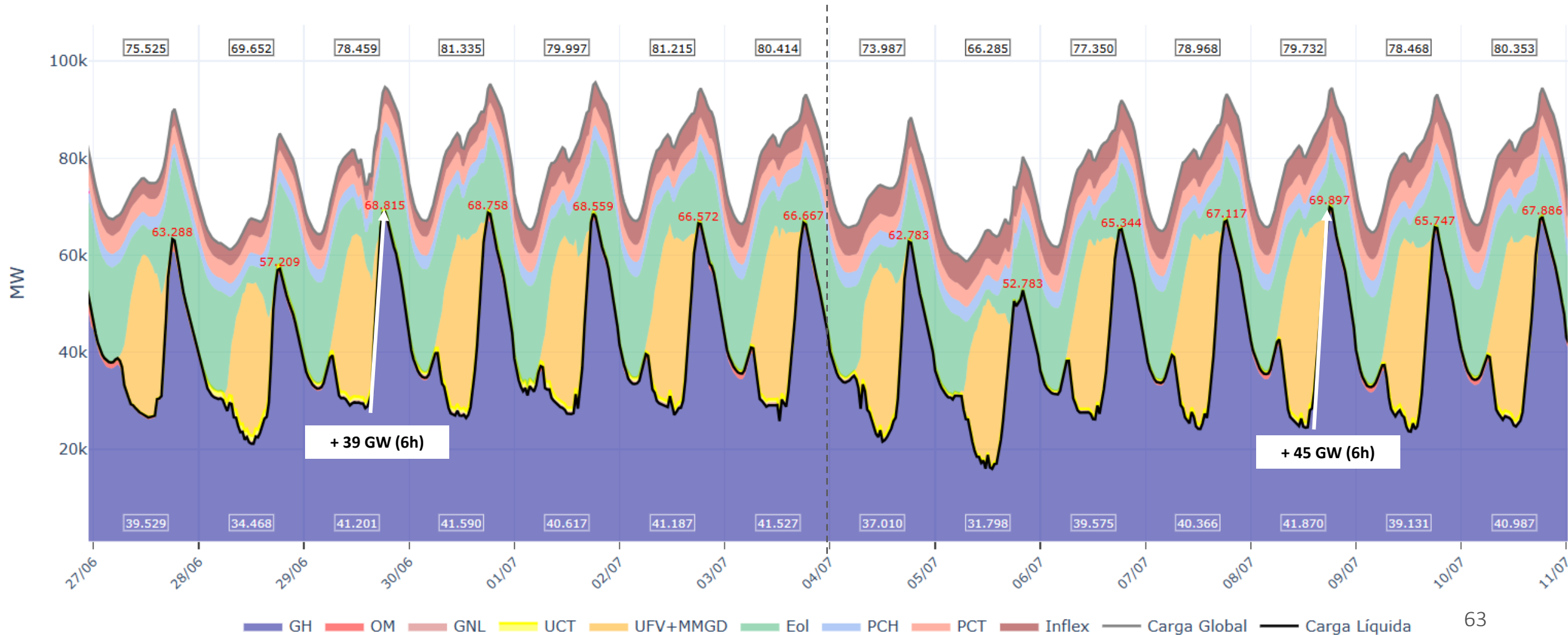
UNSI - Entrada (Geração Prevista) x Saída (Geração com Corte)



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)

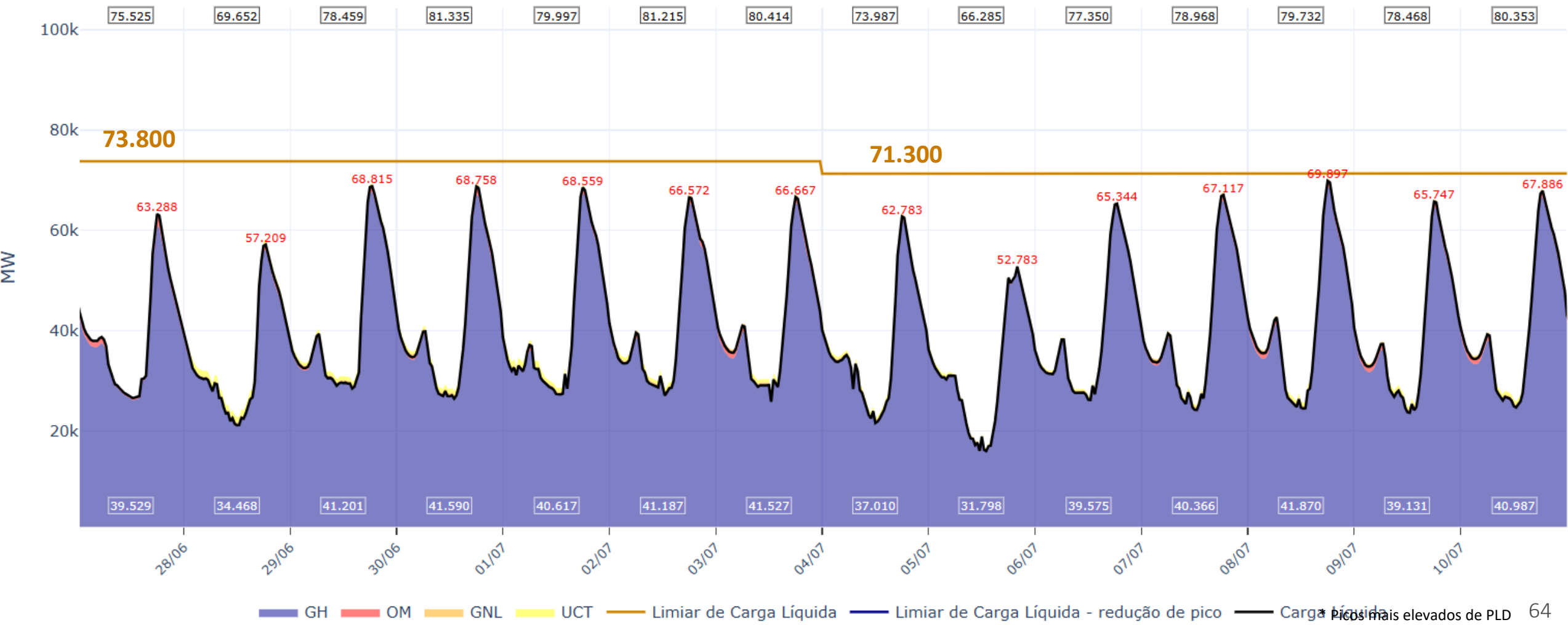
Jun semana 2: 79,3 GW (folga 9,1 GW)

Jun semana 3: 79,3 GW (folga 2,5 GW)

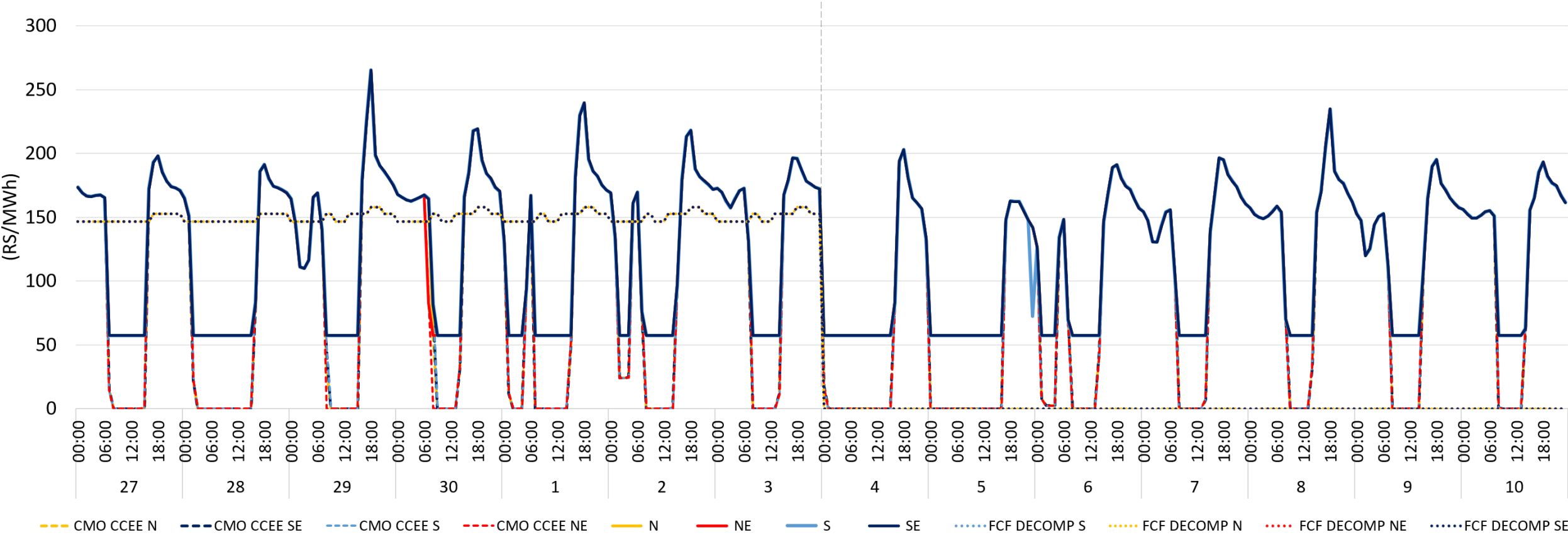
Jun semana 4: 78,6 GW (folga 7 GW)

Jul semana 1: 73,8 GW (folga 5 GW)

Jul semana 2: 71,3 GW (folga 1,4 GW)

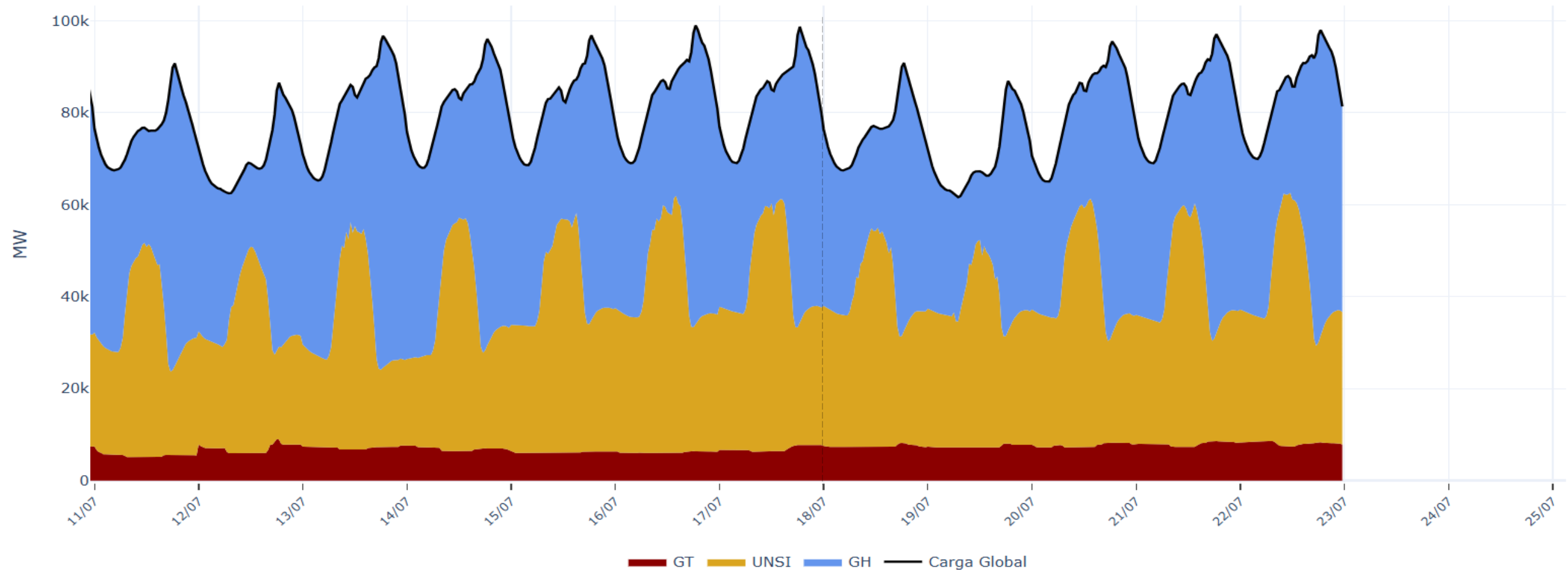


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



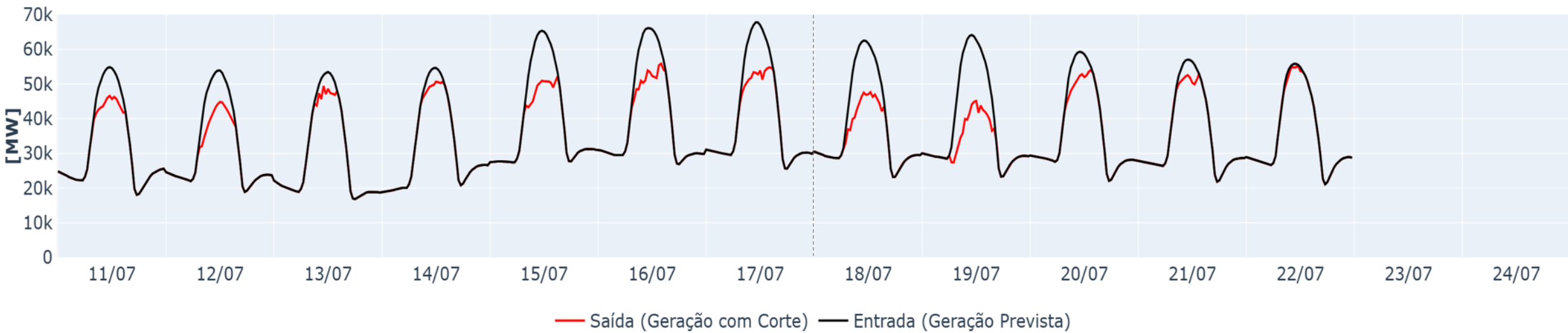
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	75,00	98,46	120,69	265,39	57,31
S	75,00	98,25	120,48	265,39	57,31
NE	75,00	97,82	120,37	265,39	57,31
N	75,00	98,35	120,62	265,39	57,31

balanço energético do SIN

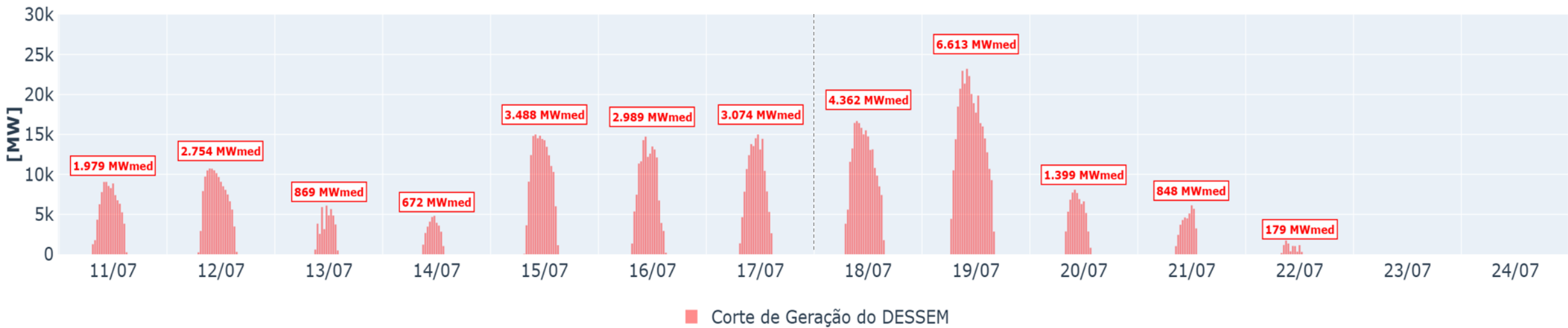


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
11 a 17/07	40.321	5.290	6.532	33.167	80.019	33.083	80.994
	50%	7%	8%	41%	100%		
18 a 14/07	36.848	5.484	7.711	34.614	79.172	34.547	80.877
	47%	7%	10%	44%	100%		

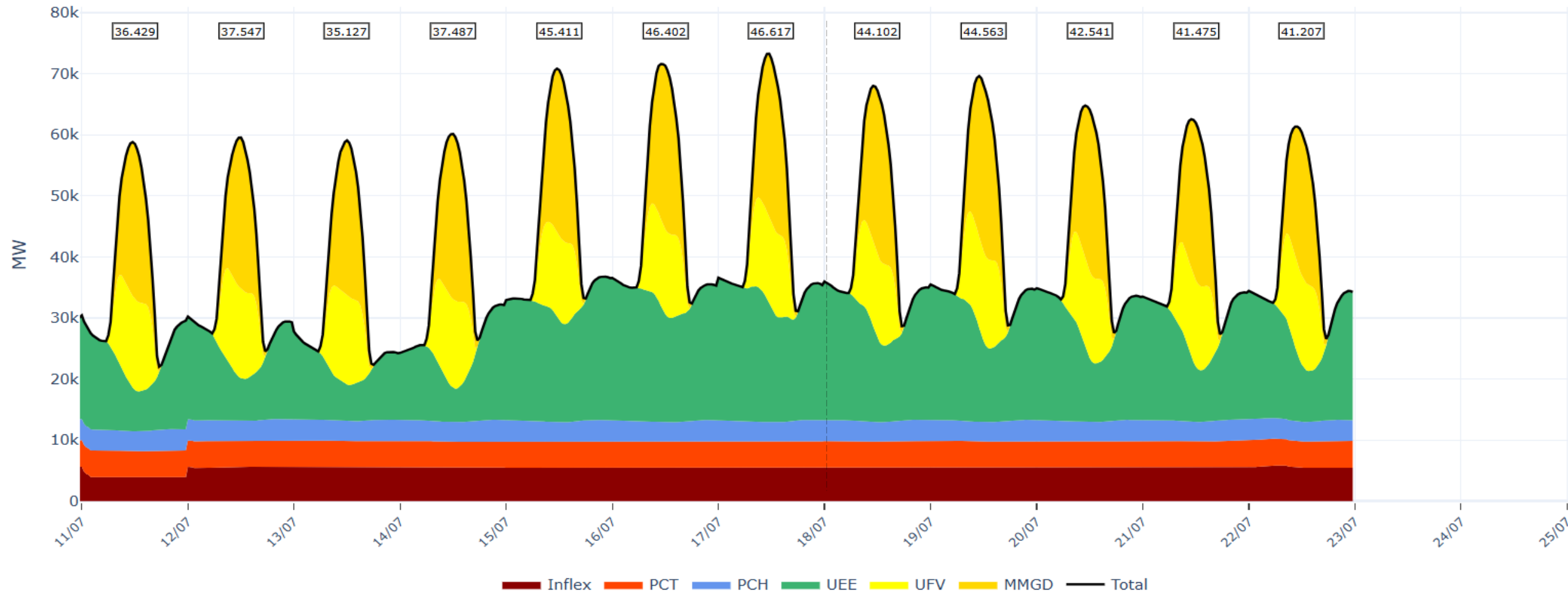
UNSI - Entrada (Geração Prevista) x Saída (Geração com Corte)



UNSI - Corte de Geração do DESSEM

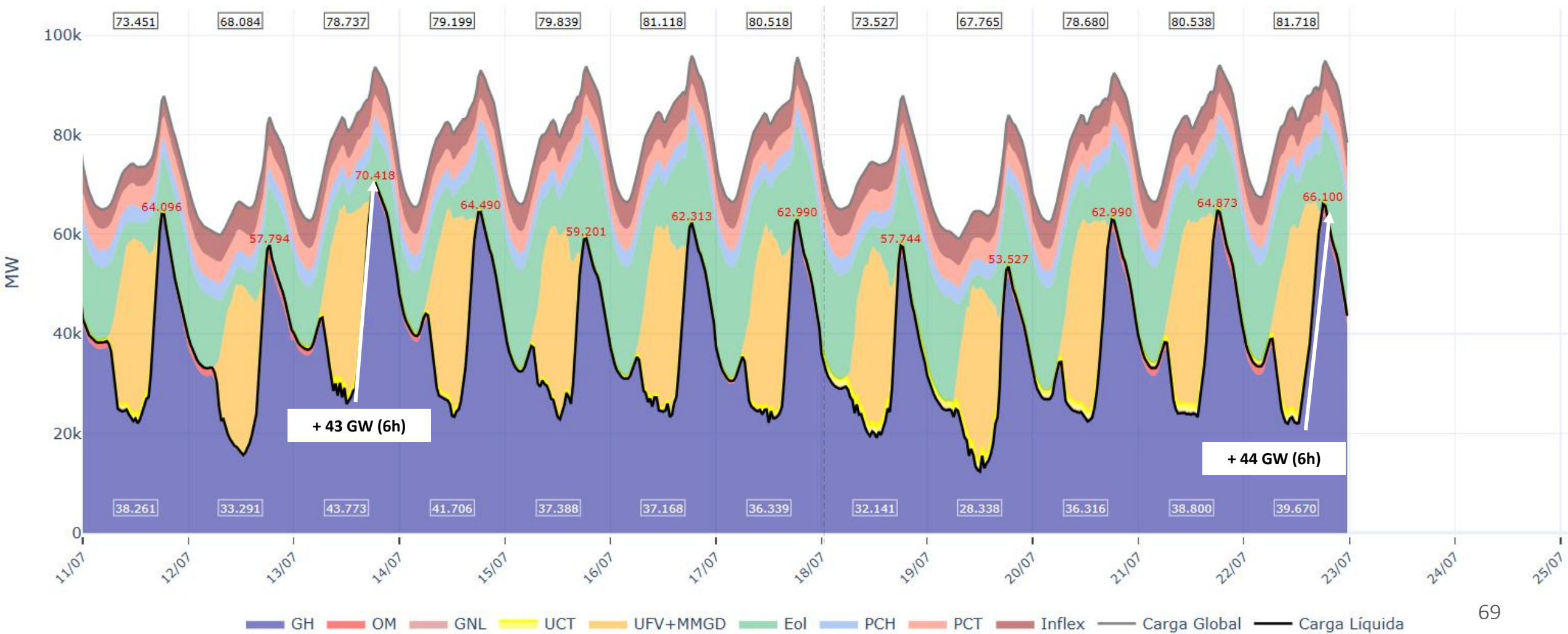


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
11 a 17/07	3.395	4.288	5.319	15.119	7.307	5.290	40.718
	8%	11%	13%	37%	18%	13%	
18 a 23/07	3.362	4.351	5.370	16.894	7.316	5.484	42.777
	8%	10%	13%	39%	17%	13%	

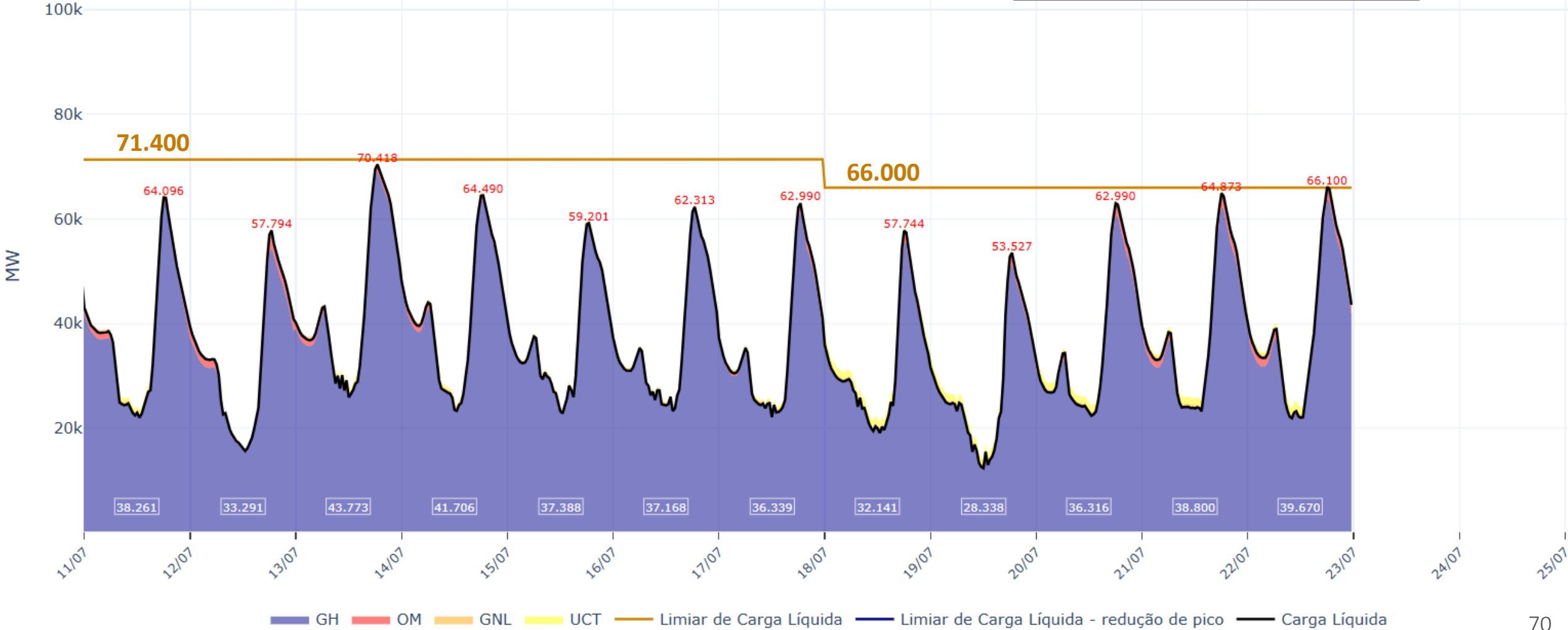
carga líquida SIN



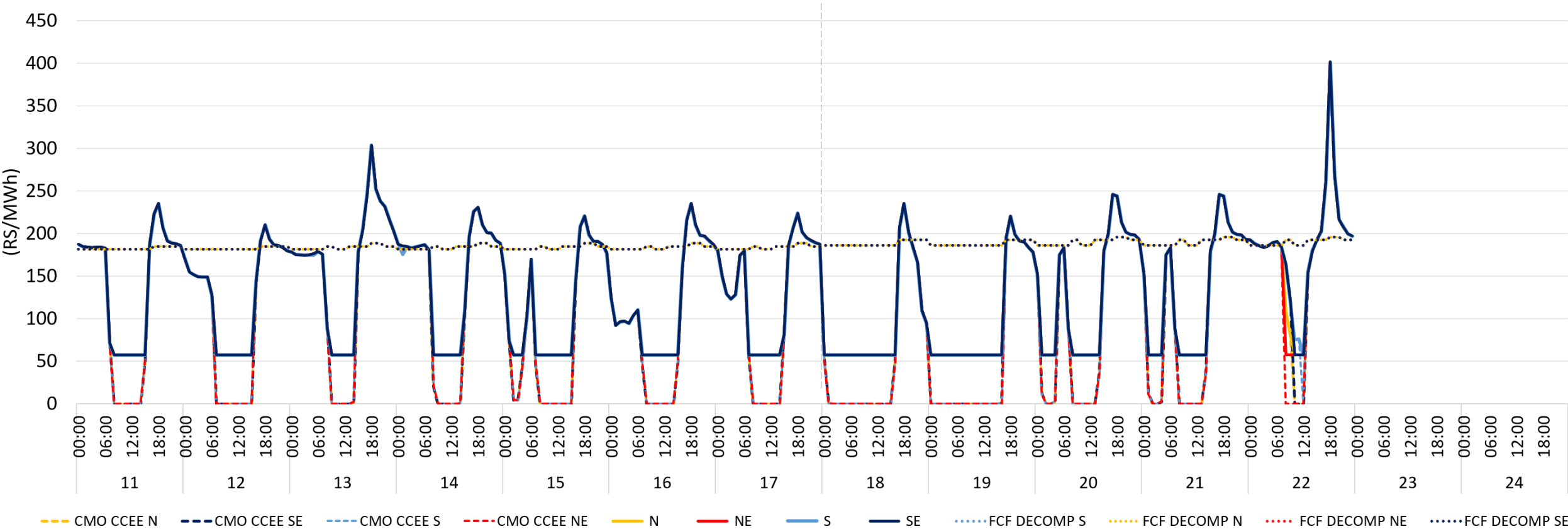
carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :

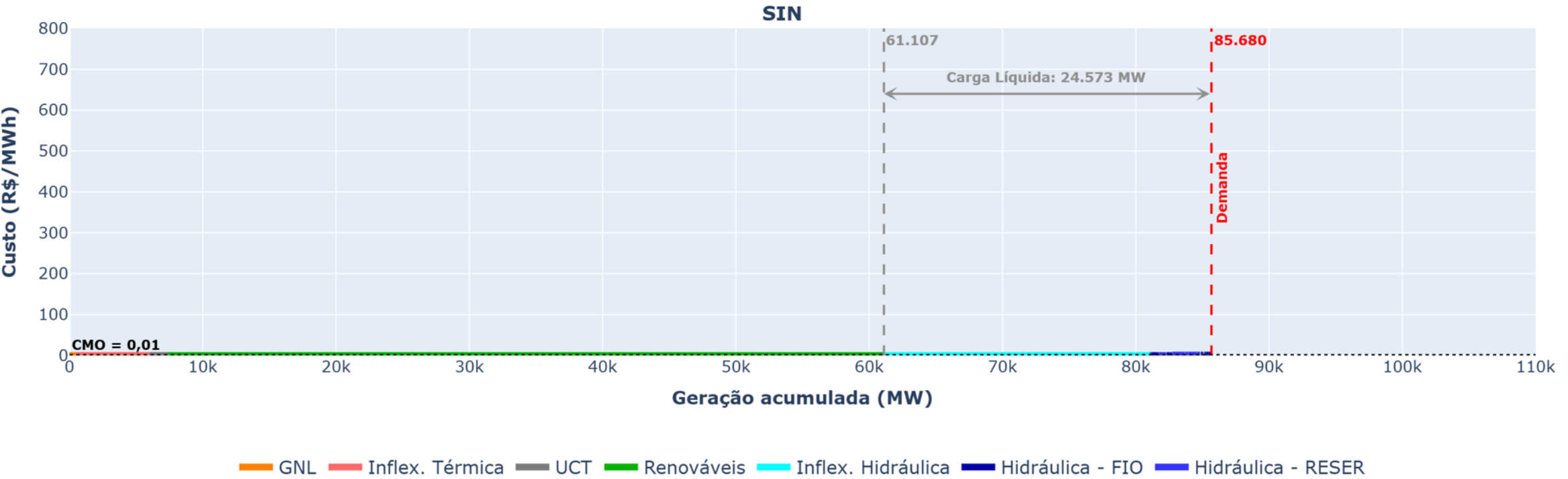
- Jun semana 3: 79,3 GW (folga 2,5 GW)
- Jun semana 4: 78,6 GW (folga 7 GW)
- Jul semana 1: 73,8 GW (folga 5 GW)
- Jul semana 2: 71,3 GW (folga 1,4 GW)
- Jul semana 3: 71,4 GW (folga 1 GW)
- Jul semana 4: 66,0 GW (folga 0 GW)



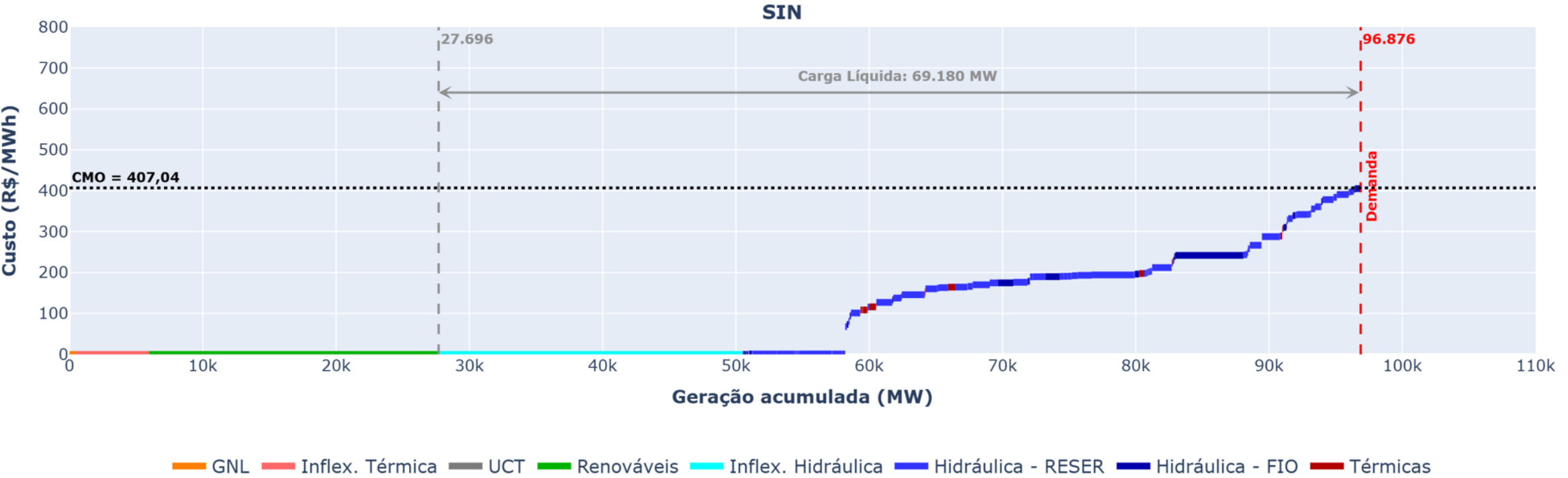
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



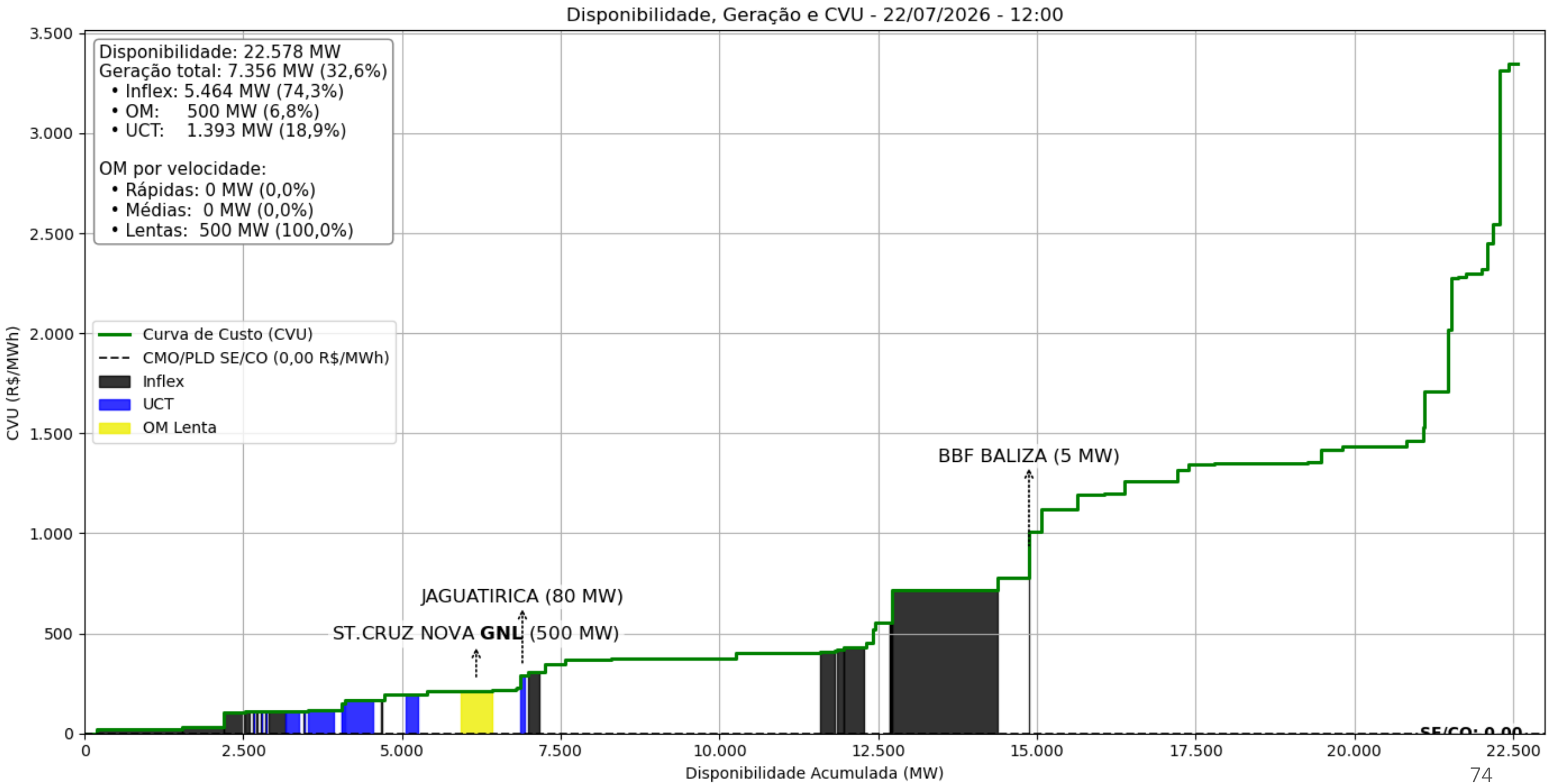
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	185,99	109,95	131,58	401,74	57,31
S	185,99	110,43	131,66	401,74	57,31
NE	185,99	108,96	130,99	401,73	57,31
N	185,99	109,62	131,25	401,74	57,31

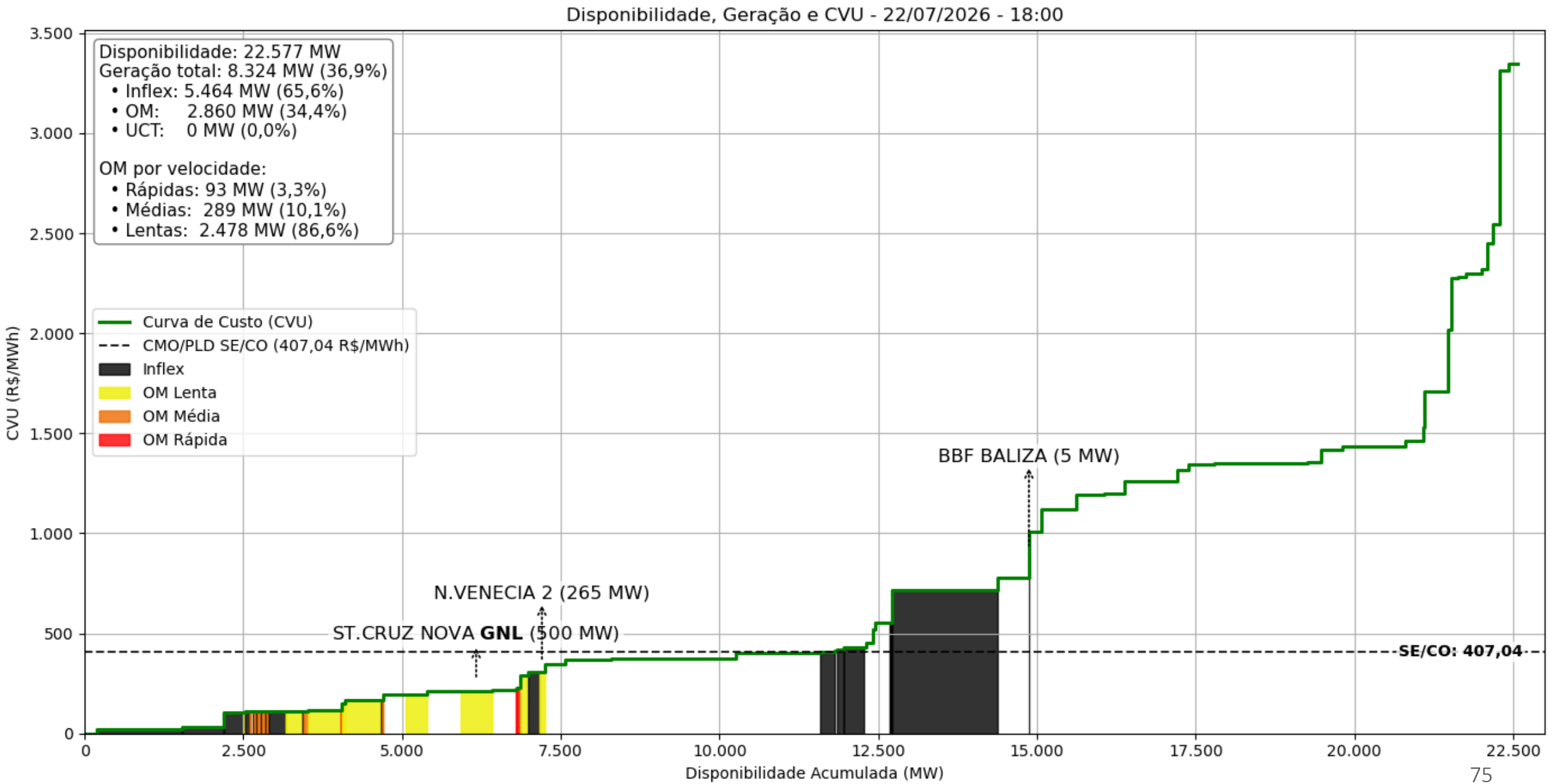


GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
500	5.481	1.375	53.751	19.954	2.059	2.560
0,6%	6,4%	1,6%	62,7%	23,3%	2,4%	3,0%



GNL	Inflex. Térmica	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
500	5.464	21.732	22.818	2.360	10.147	33.855
0,5%	5,6%	22,4%	23,6%	2,4%	10,5%	34,9%

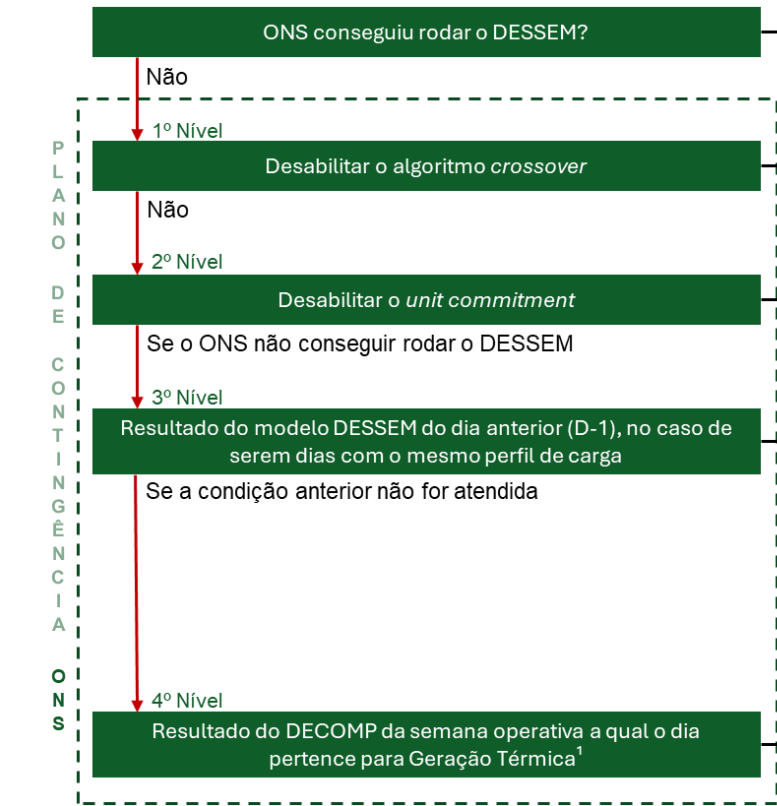




Contingência	ONS	CCEE
22/jul	-	-
21/jul	-	-
20/jul	-	-
19/jul	-	-
18/jul	-	-
17/jul	-	-
16/jul	-	-
15/jul	-	-
14/jul	-	-
13/jul	-	-
12/jul	2º Nível	2º Nível
11/jul	-	-
10/jul	-	-
09/jul	-	-
08/jul	-	-
07/jul	-	-
06/jul	-	-
05/jul	-	-
04/jul	-	-
03/jul	-	-
02/jul	-	-
01/jul	-	-
30/jun	-	-
29/jun	-	-
28/jun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



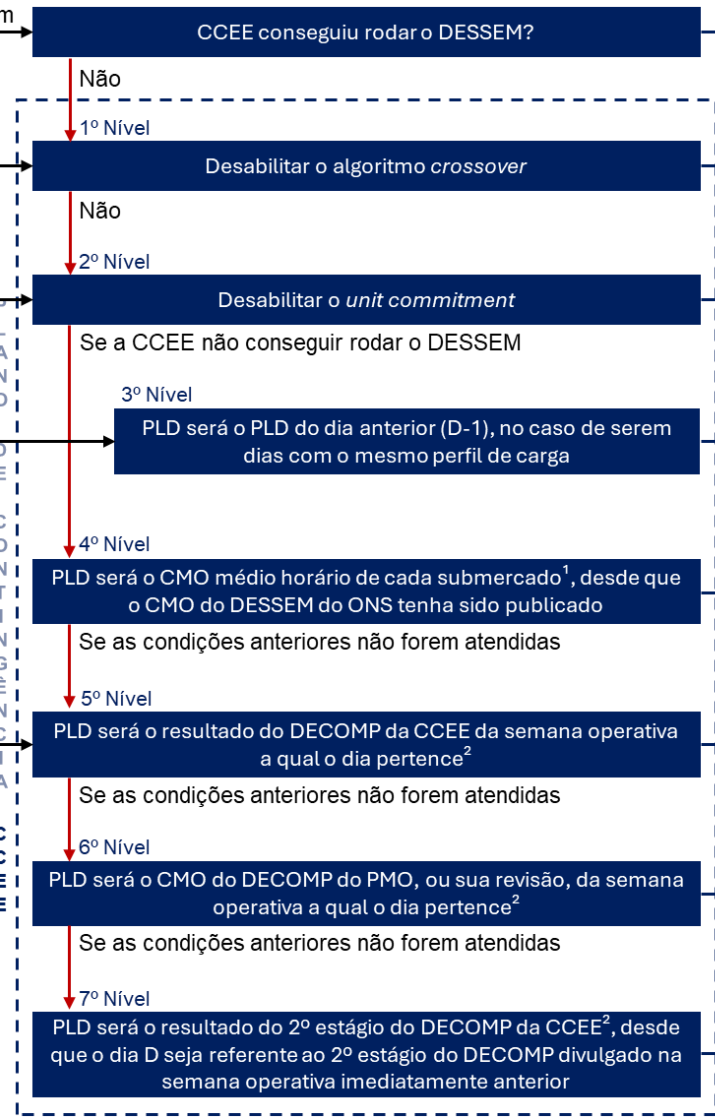
ONS
Operador Nacional
do Sistema Elétrico



CCEE segue a contingência adotada pelo ONS



ccee



DIVULGAÇÃO DO PLD

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

entdados.dat

- Desvio de água da UHE Jaguari

```
&Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&DA 120 18      F      8.6
DA 120 I      F      5.2
```

operuh.dat

- Nível mínimo da UHE Taquaruçu: não considerado

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 10321 L      RHV
&OPERUH ELEM 10321 62 TAQUARUCU      1      1.0
&OPERUH LIM 10321 I      F      283.00
```

Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

Entdados.dat (registro MH)

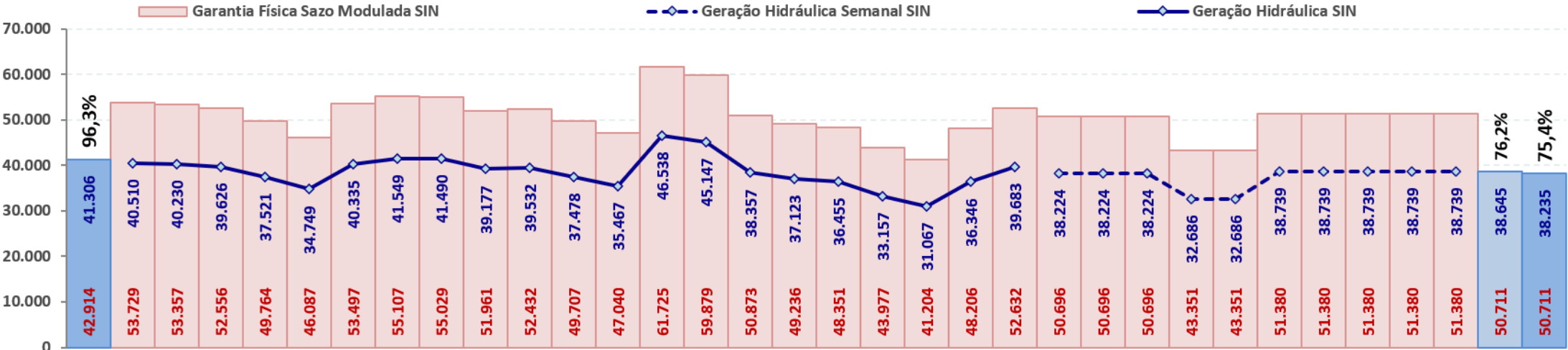
- O cadastro utilizado para a associação das unidades geradoras aos respectivos conjuntos de máquinas das UHEs Itutinga, Sá Carvalho e Santo Antônio (leito do rio e margem esquerda) encontrava-se inconsistente, resultando na representação inadequada de manutenções de algumas unidades geradoras dessas usinas nos decks do modelo DESSEM. O cadastro foi revisado e corrigido a partir da publicação do deck de 16/07/2026.

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de julho 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 agosto de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

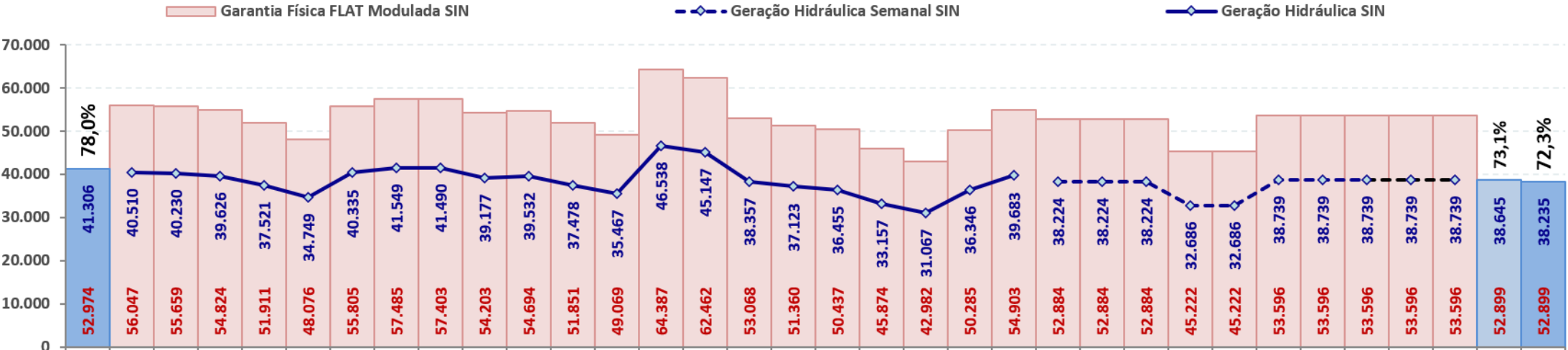
acompanhamento do fator de ajuste do MRE

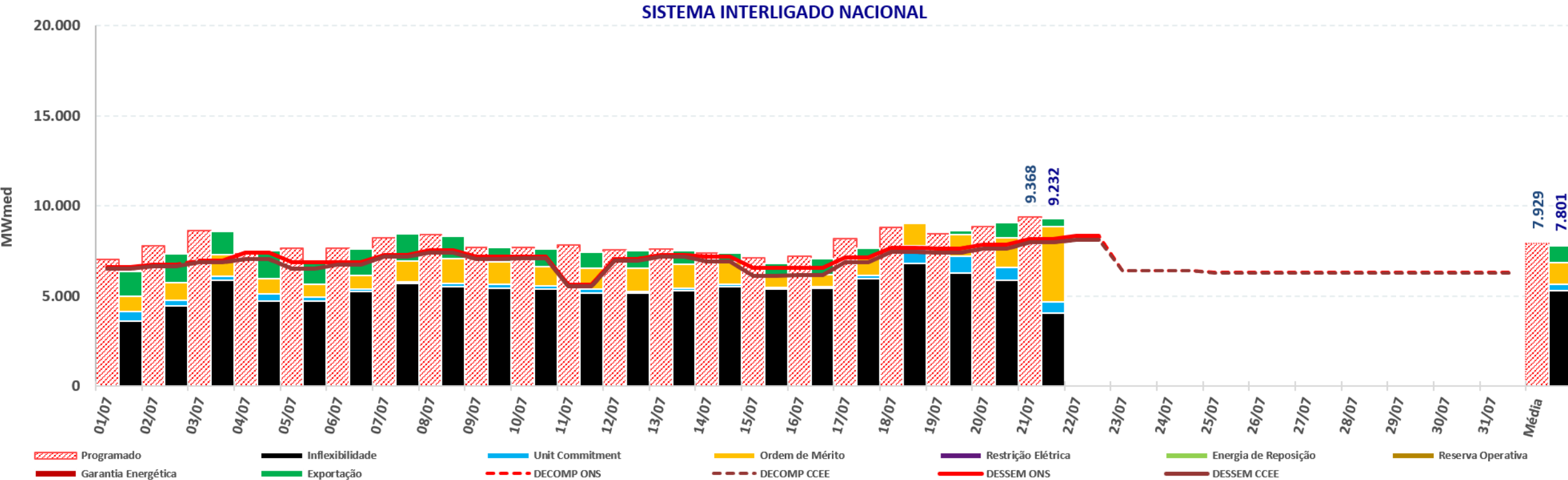


Fator de Ajuste do MRE



Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação

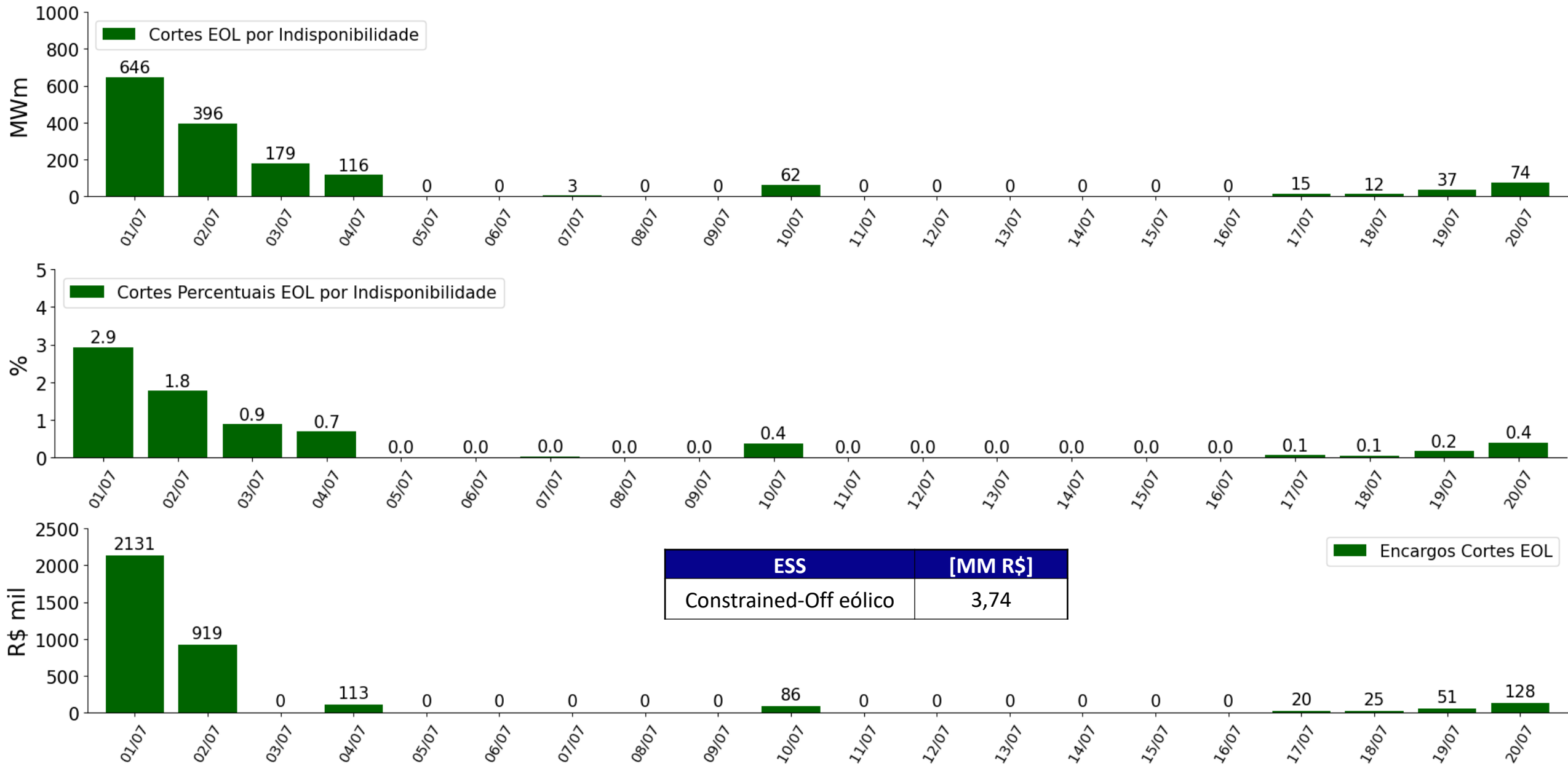




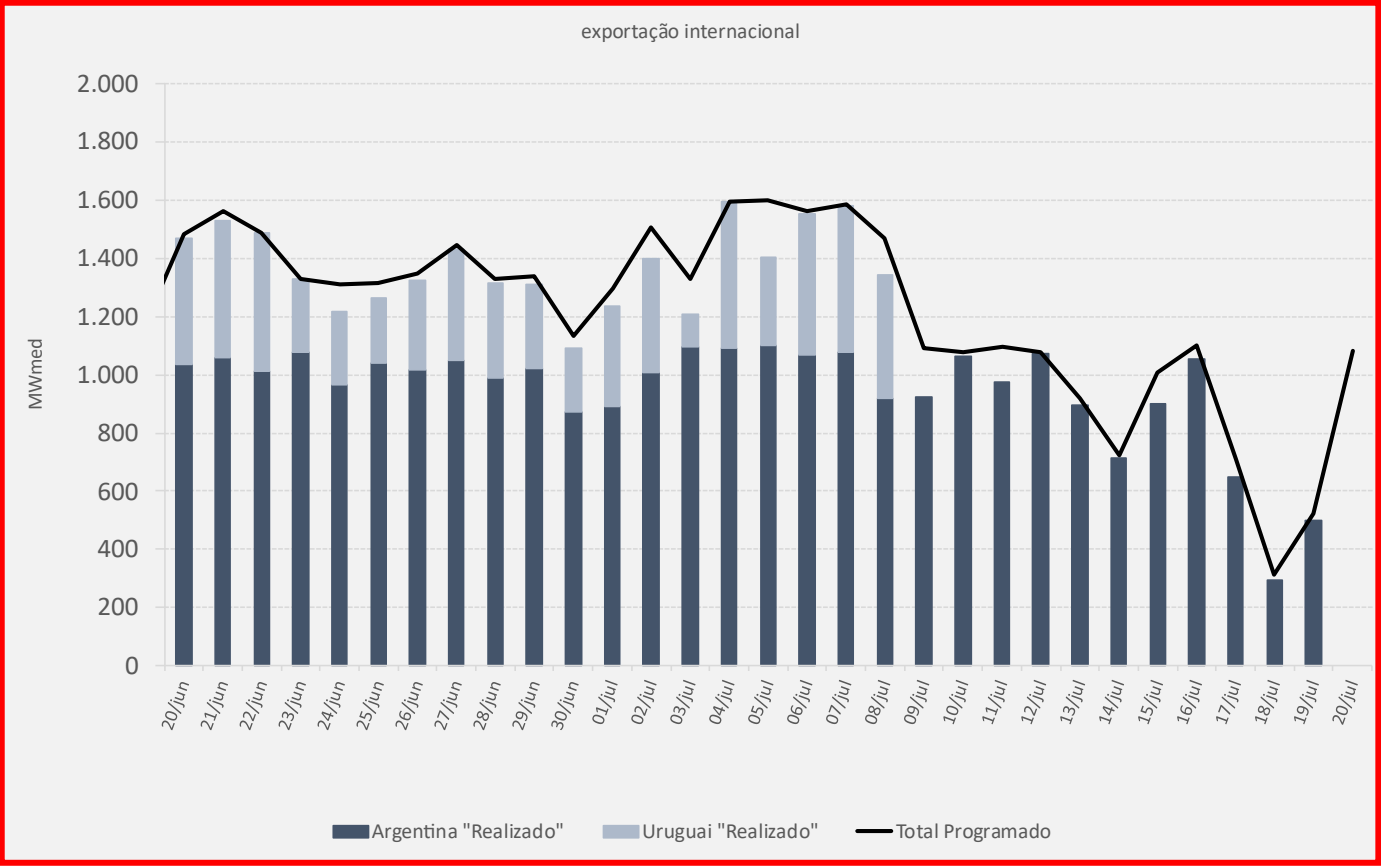
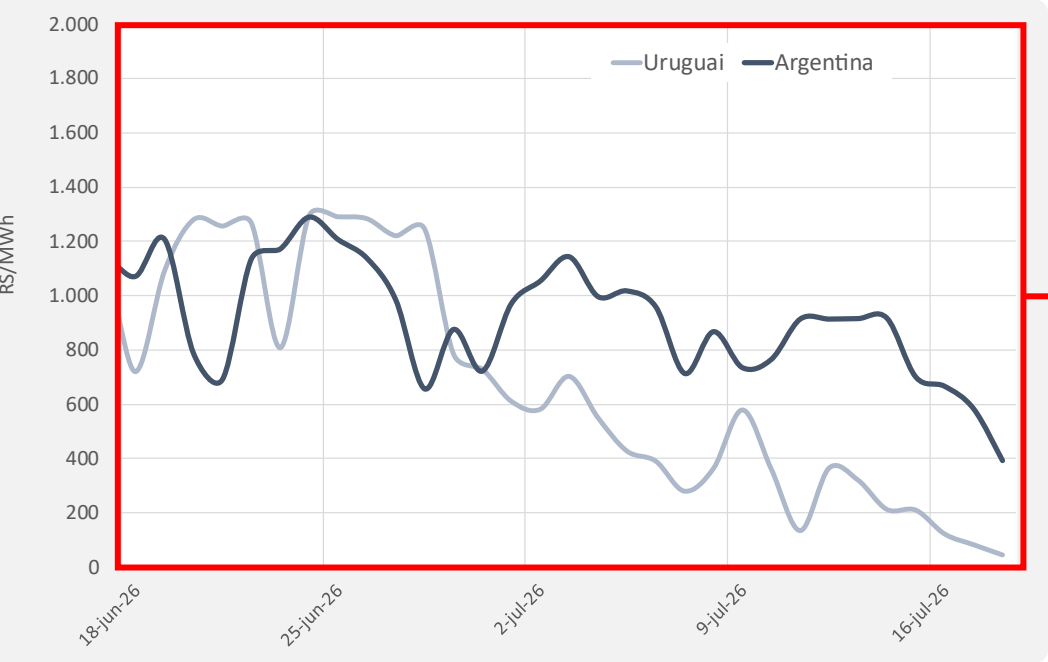
Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (<i>Constrained-on</i>)	1,0
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	11,6
Resposta da Demanda	0,0
<i>Constrained-off Térmico</i>	6,6
Importação	0,0
Total	19,2
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	9,2

Fonte:
Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 21/07)

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



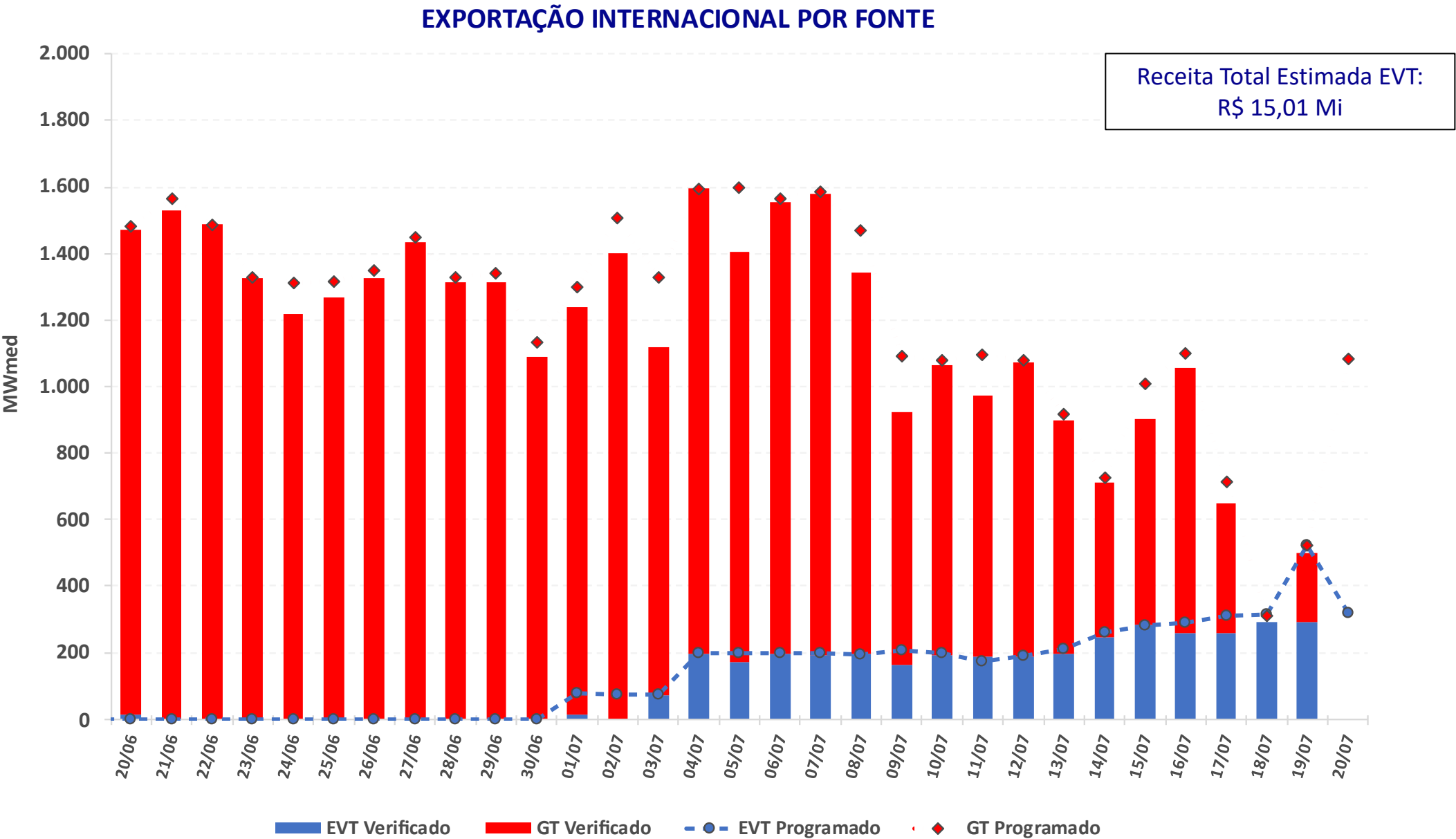
Argentina - Média jul/26: R\$ 845,74/MWh
Uruguai - Média jul/26: R\$ 351,89/MWh



Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 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:
■ REPDOE/IPDO (ONS) – dados divulgados até 19/07



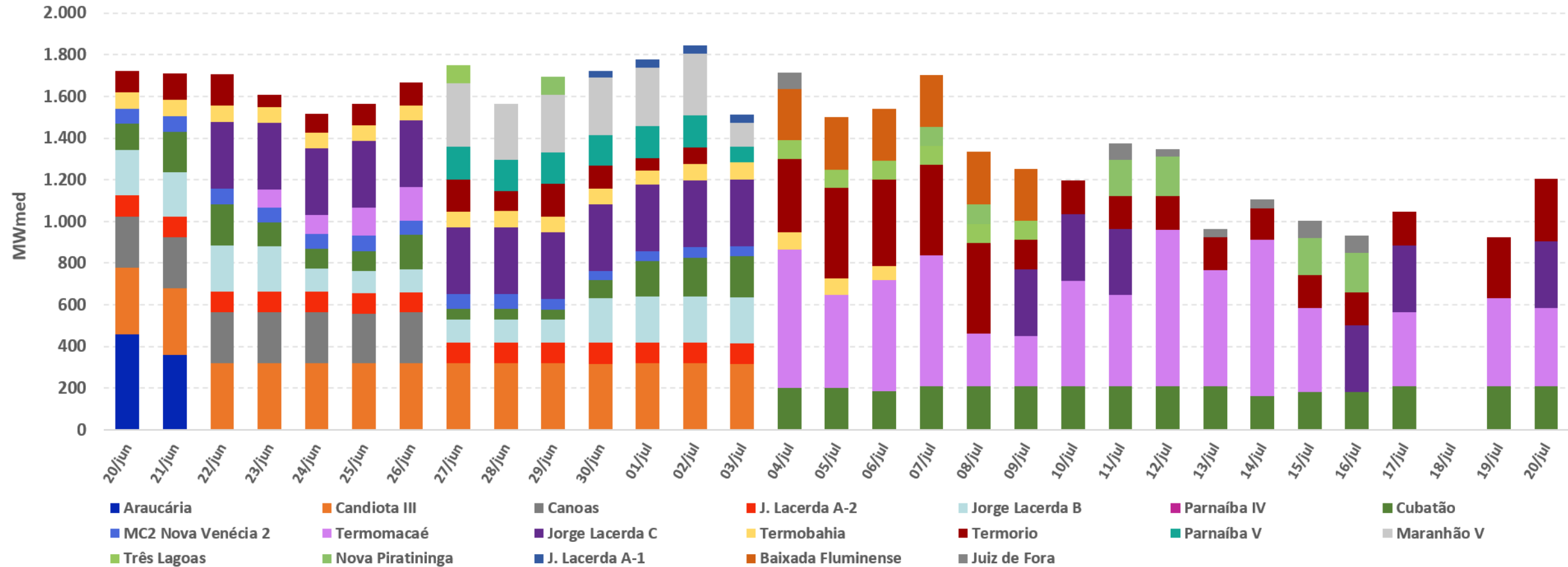
Fonte:
■ REPDOE/IPDO (ONS) – dados divulgados até 20/07

acompanhamento da exportação internacional – exportação de térmica – junho/26

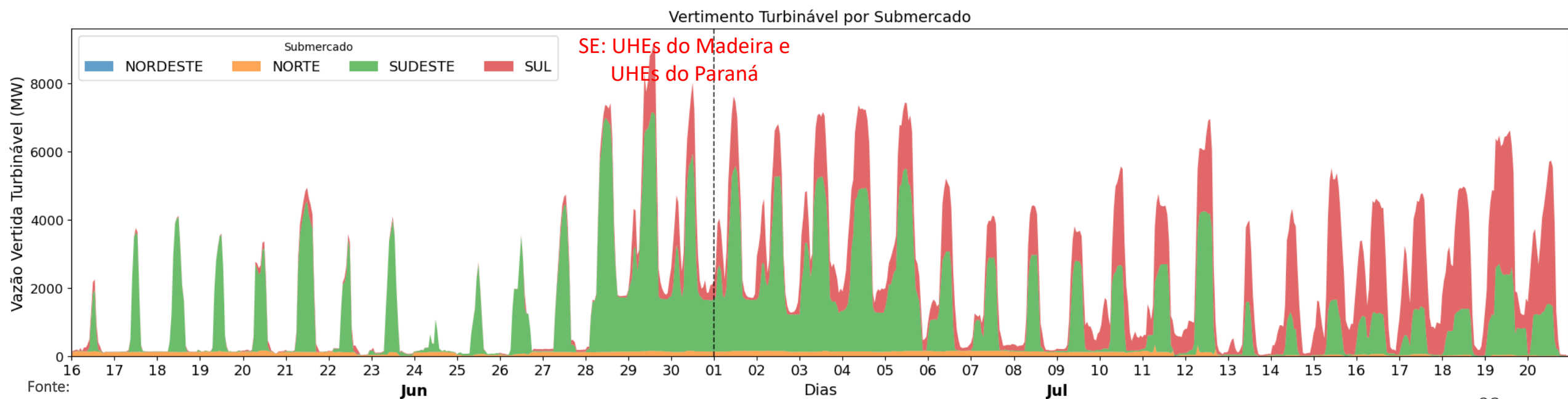
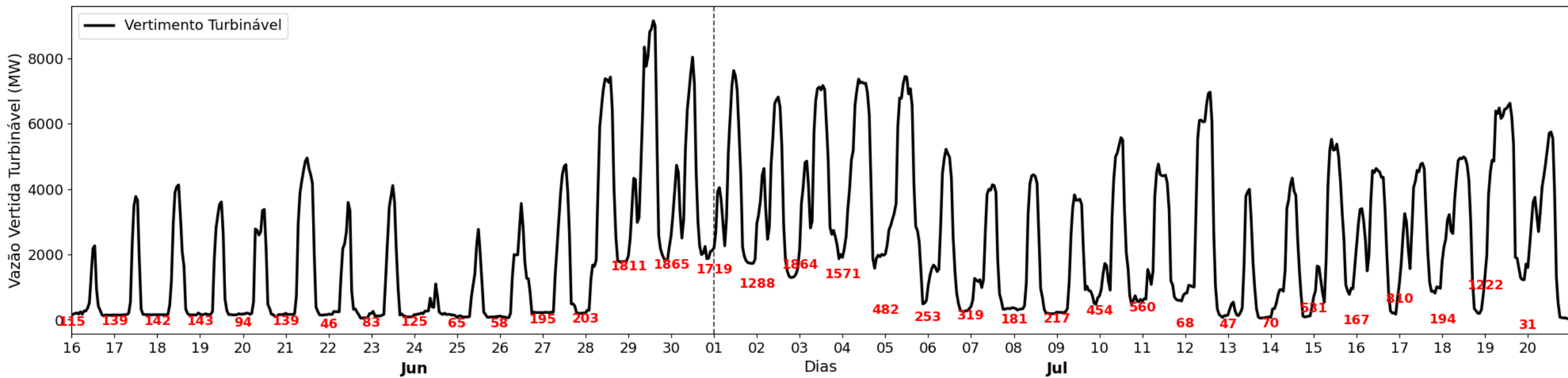


- Araucária: R\$ 930/MWh
 - Candiota III: R\$ 427,95/MWh
 - Canoas: R\$ 1.496,64/MWh
 - J. Lacerda A-2: R\$ 416,39/MWh
 - Jorge Lacerda B: R\$ 406,71/MWh
 - Cubatão: R\$ 568,35/MWh
 - N. Venécia 2: R\$ 308,35/MWh
- Termomacaé: R\$ 1.383,39/MWh
 - Jorge Lacerda C: R\$ 347,2/MWh
 - Termobahia: R\$ 939,66/MWh
 - Termorio: R\$ 1.392,04/MWh
 - Parnaíba V: R\$ 213,41/MWh
 - Maranhão V: R\$ 182,34/MWh
- Três Lagoas: R\$ 1.138,94/MWh
 - Nova Piratininga: R\$ 1.756,39/MWh
 - J. Lacerda A-1: R\$ 518,91/MWh
 - Baixada Fluminense: R\$ 192,28/MWh
 - Juiz de Fora: R\$ 1.454,98/MWh
 - Seropédica: R\$ 1.472,87/MWh

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 9,4 MM (jun/26)
R\$ 8,4 MM (1 a 20/jul/26)



Fonte:
▪ Portal de Dados Abertos do ONS e BDO/IPDO (ONS) disponível até 20/07



Fonte:
■ Portal de Dados Abertos do ONS

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de julho 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 agosto de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

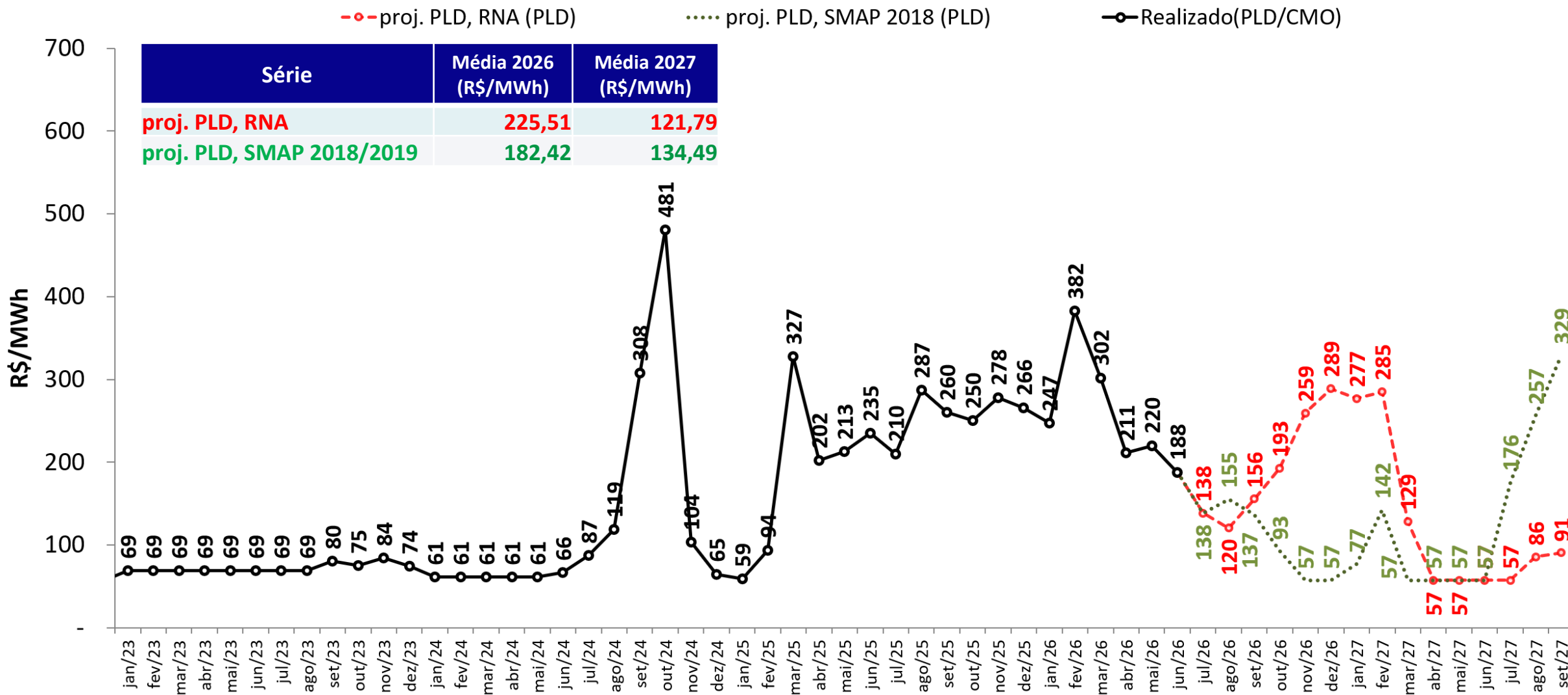
A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos 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 julho 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 agosto 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 agosto de 2023 a setembro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2018 a setembro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto 2026 até janeiro de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto até janeiro de 2027 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO

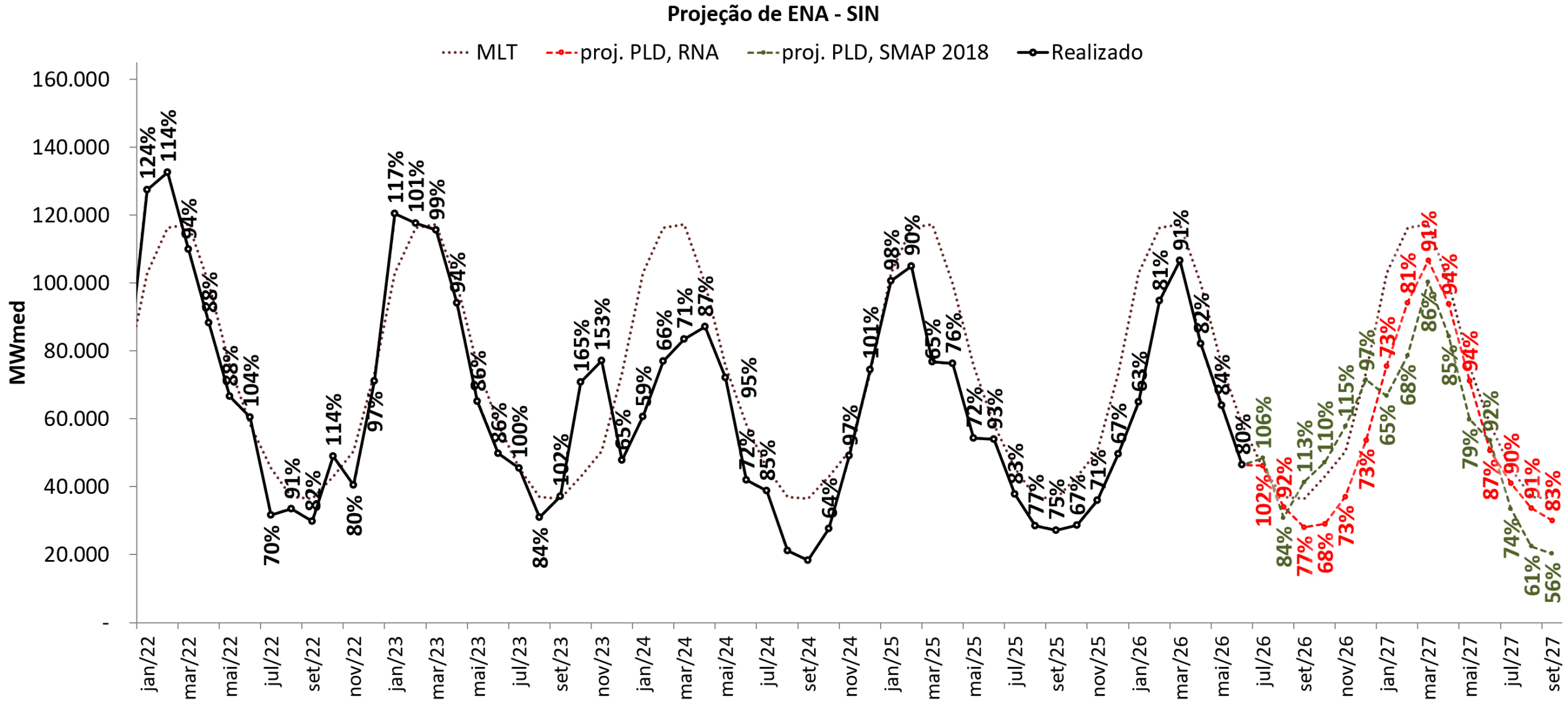
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



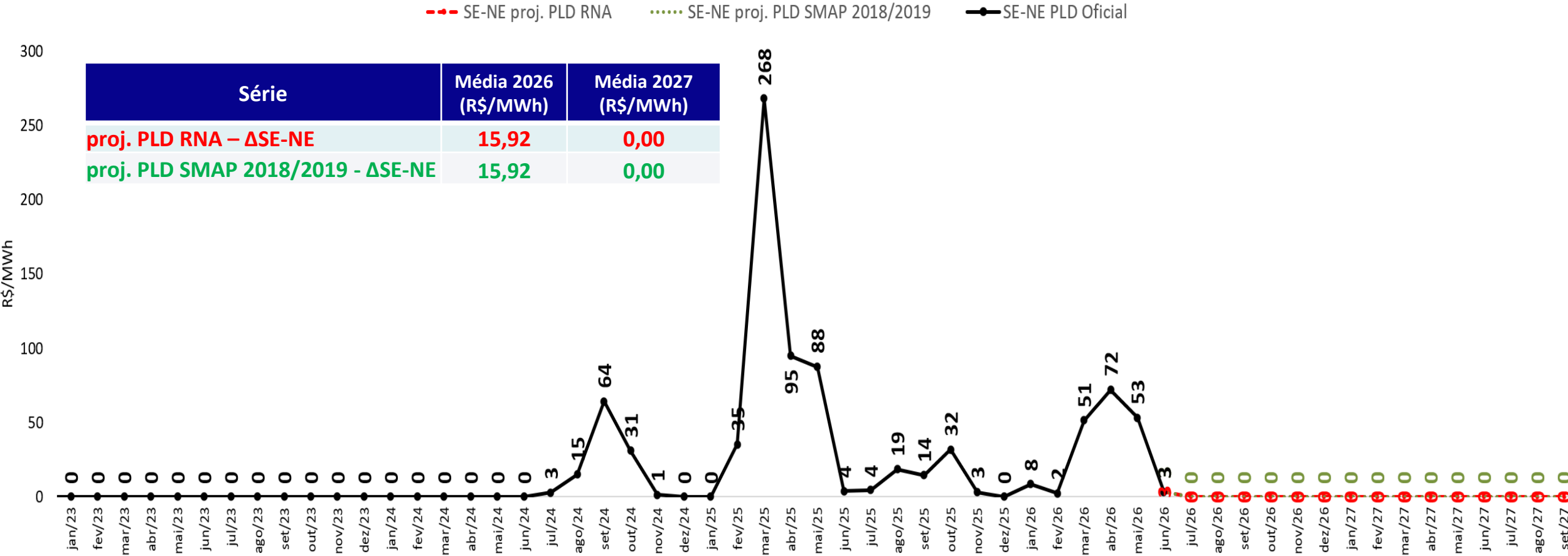
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média de janeiro a setembro de 2027



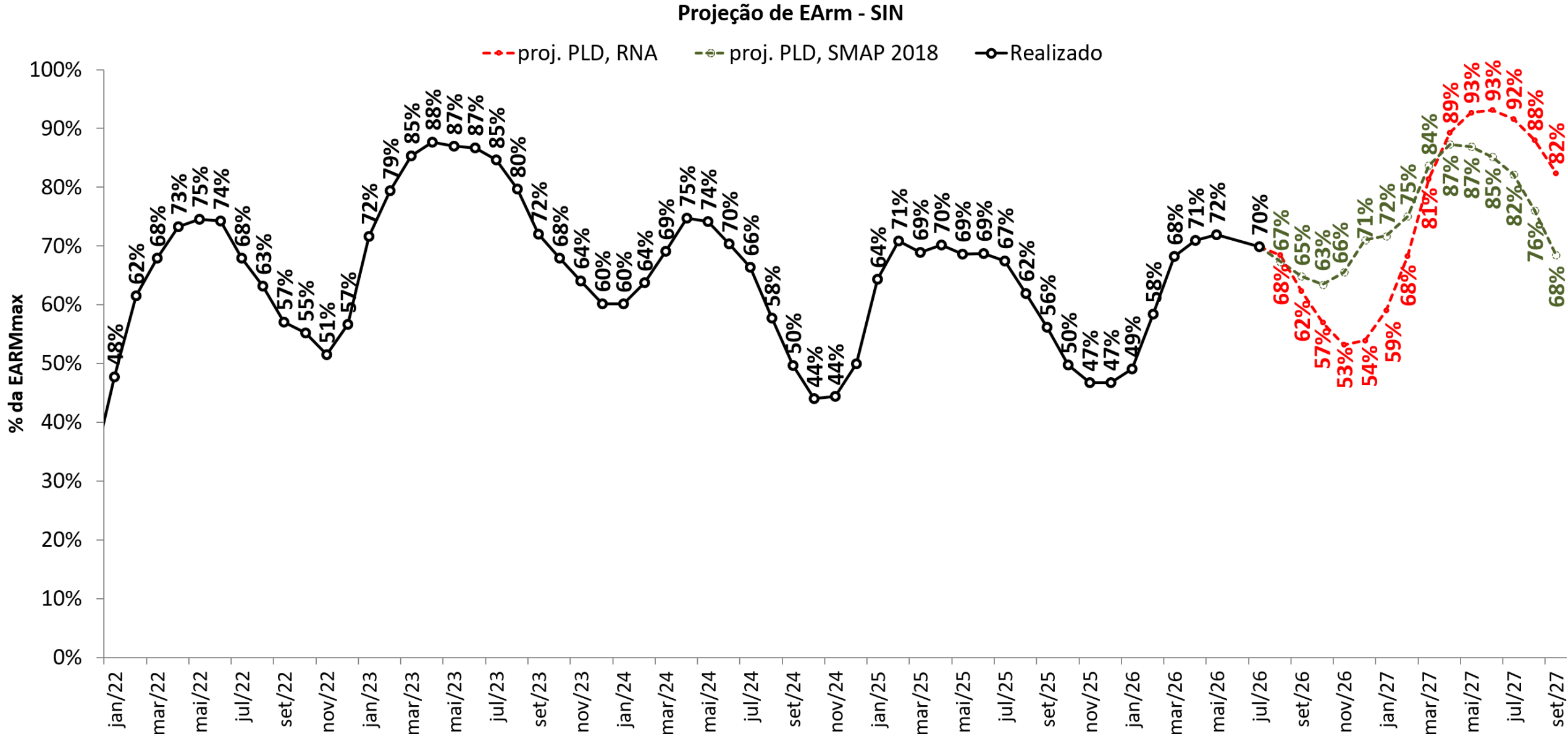
projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



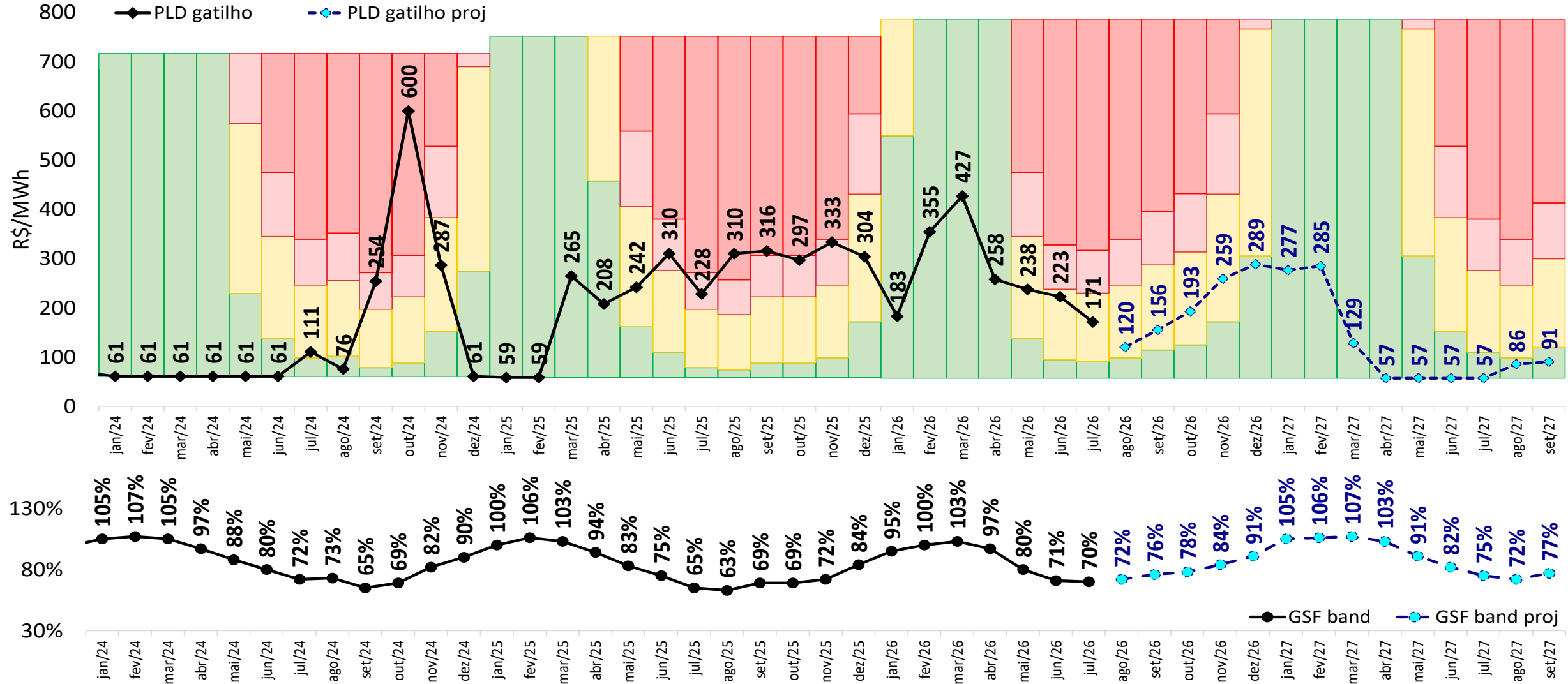
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a setembro de 2027

projeção de energia armazenada

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

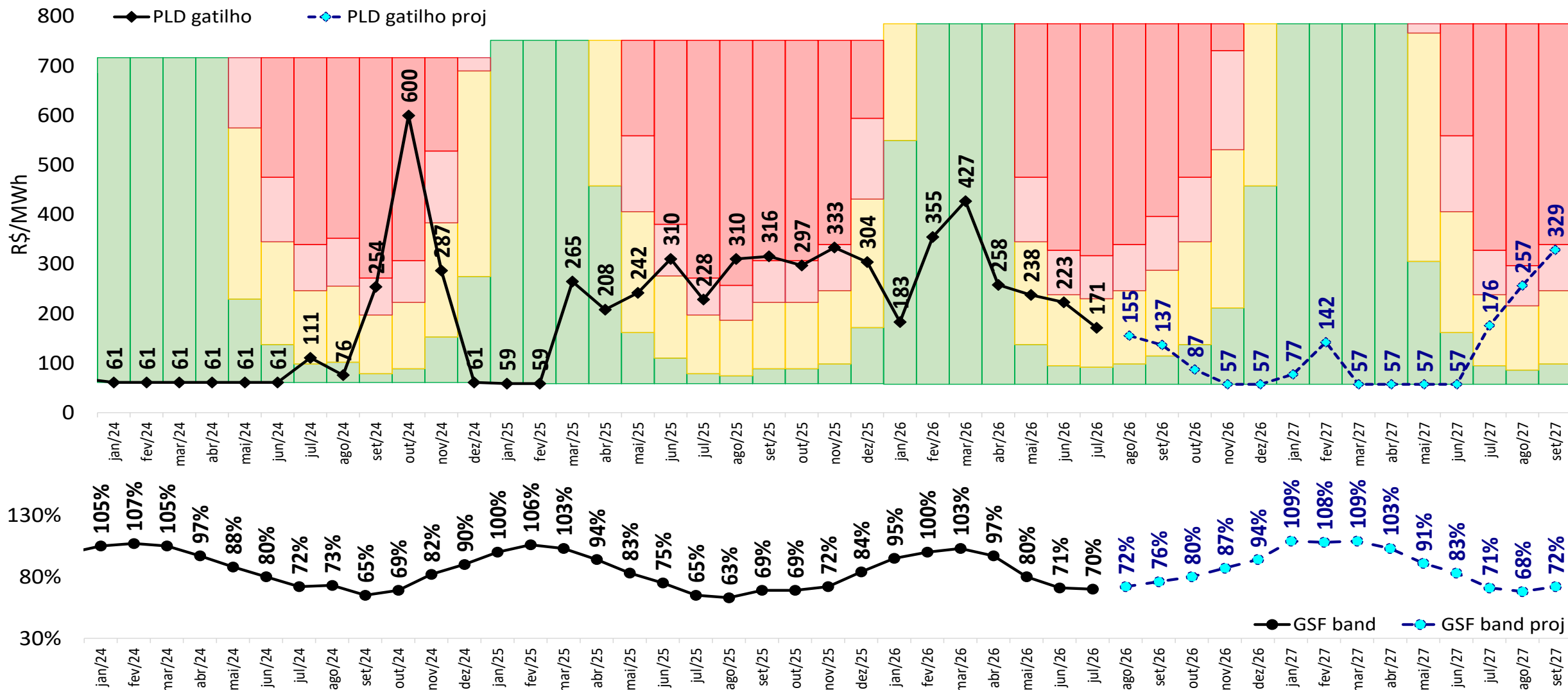


projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

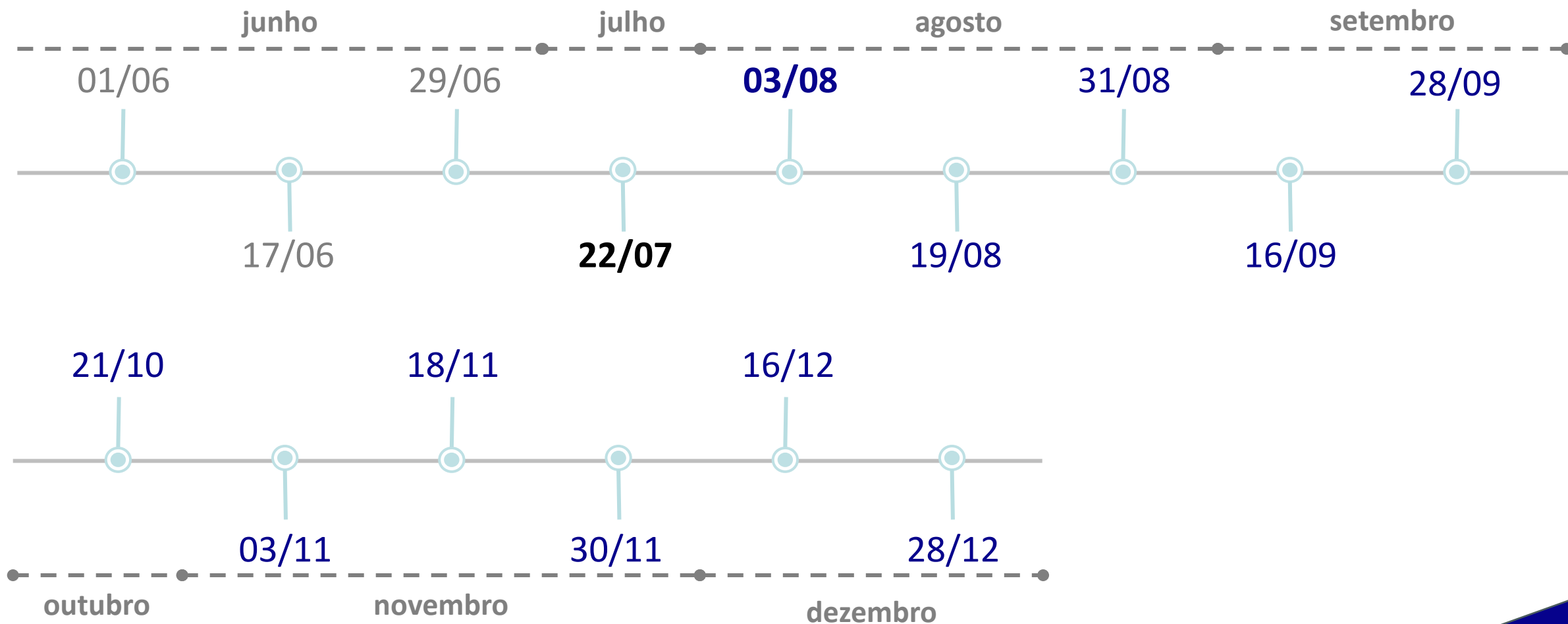


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de julho 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 agosto de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
22/07/2026



ccee.org.br



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



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



[ccee_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)



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



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



ccee

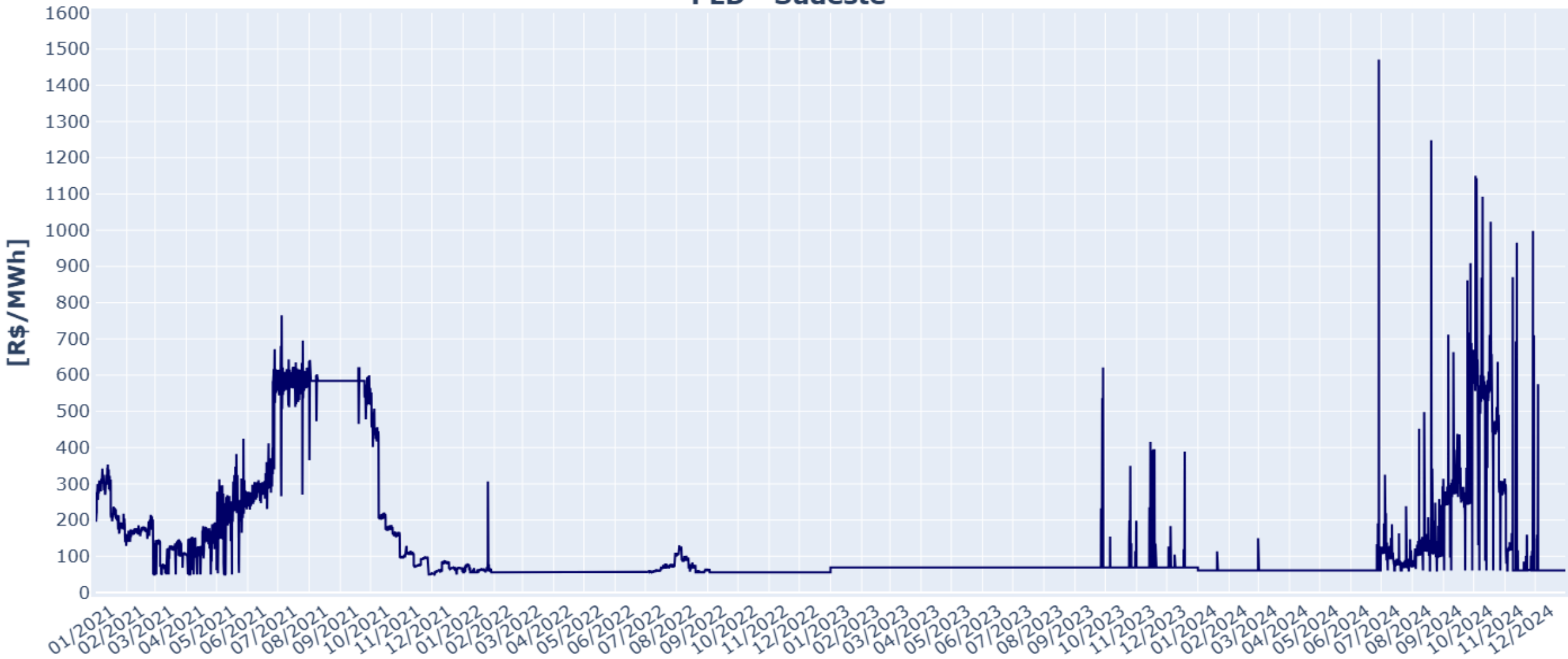
ANEXOS

HISTÓRICO DO PLD

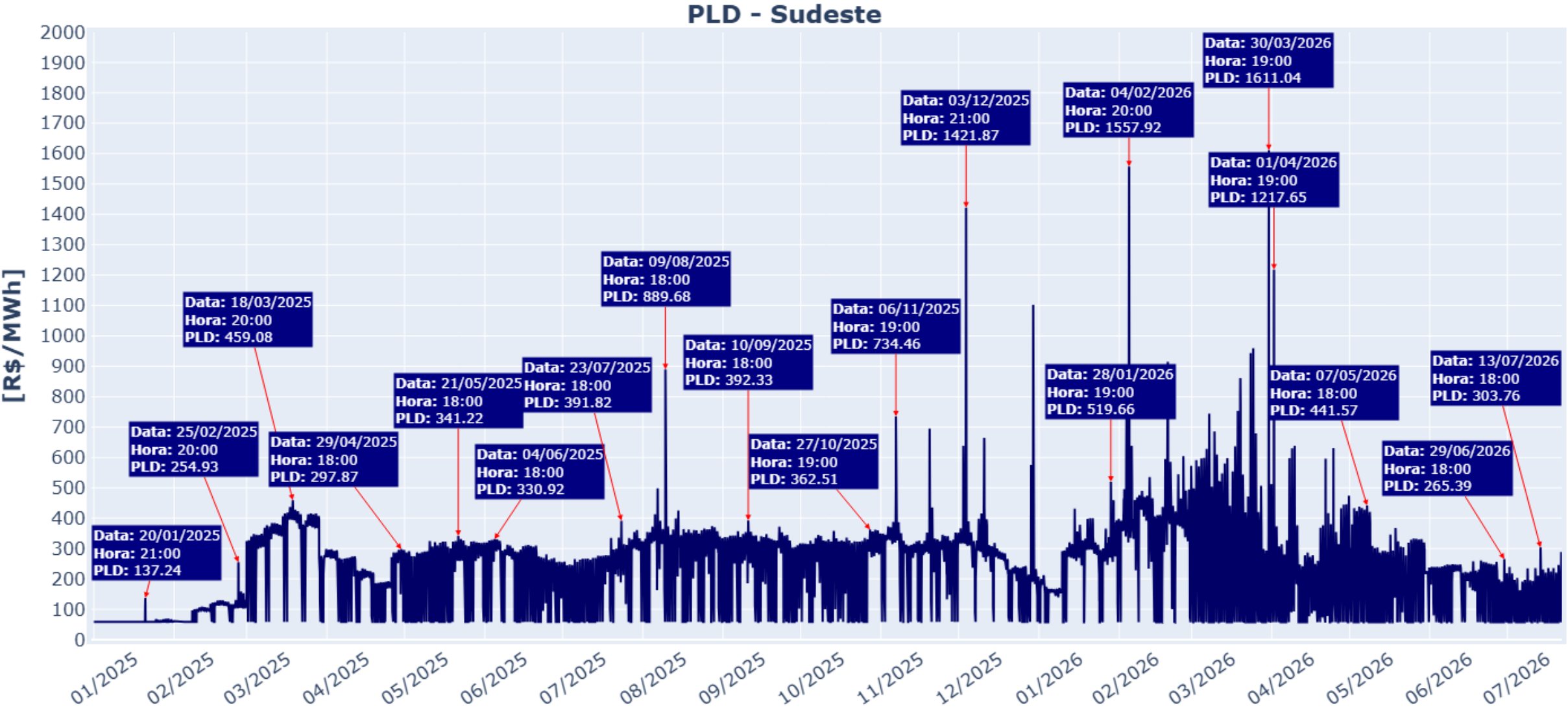
Comportamento do PLD

histórico do PLD horário

PLD - Sudeste



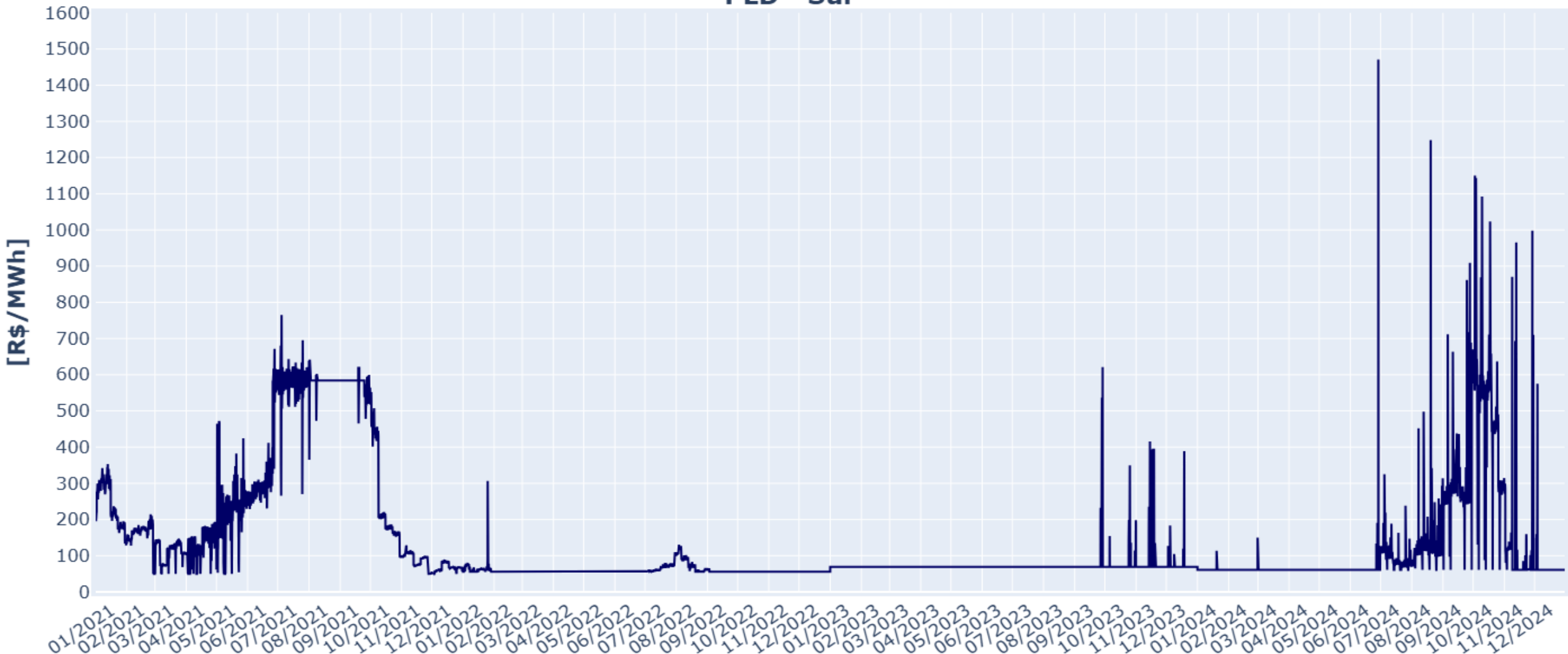
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2021	242,72	165,98	109,02	132,63	218,70	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
		2022	62,91	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
		2023	69,04	69,04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



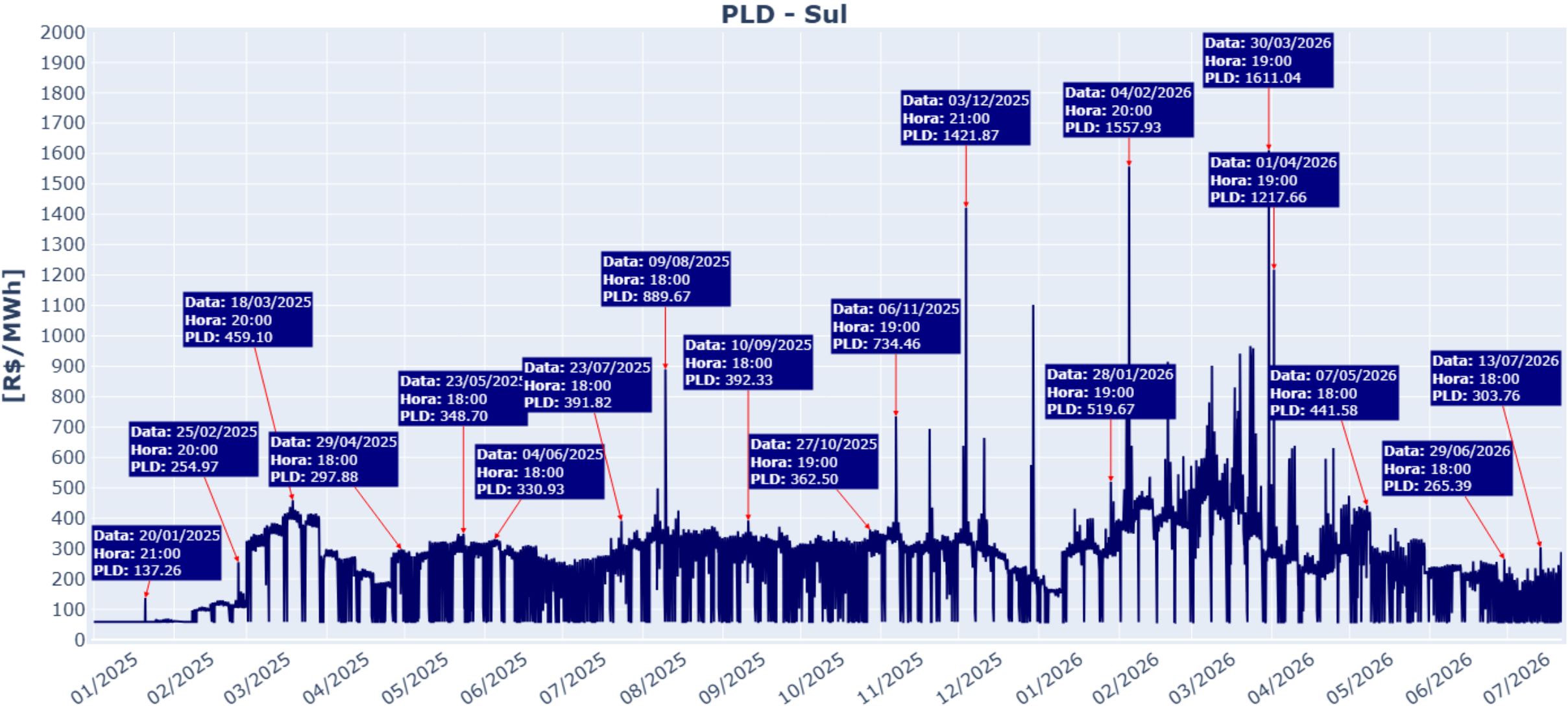
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.76	327.32	202.18	212.58	234.71	210.02	287.17	260.35	250.19	278.18	265.89
2026	247.36	382.41	301.85	211.38	220.05	187.83	--	--	--	--	--	--

histórico do PLD horário

PLD - Sul



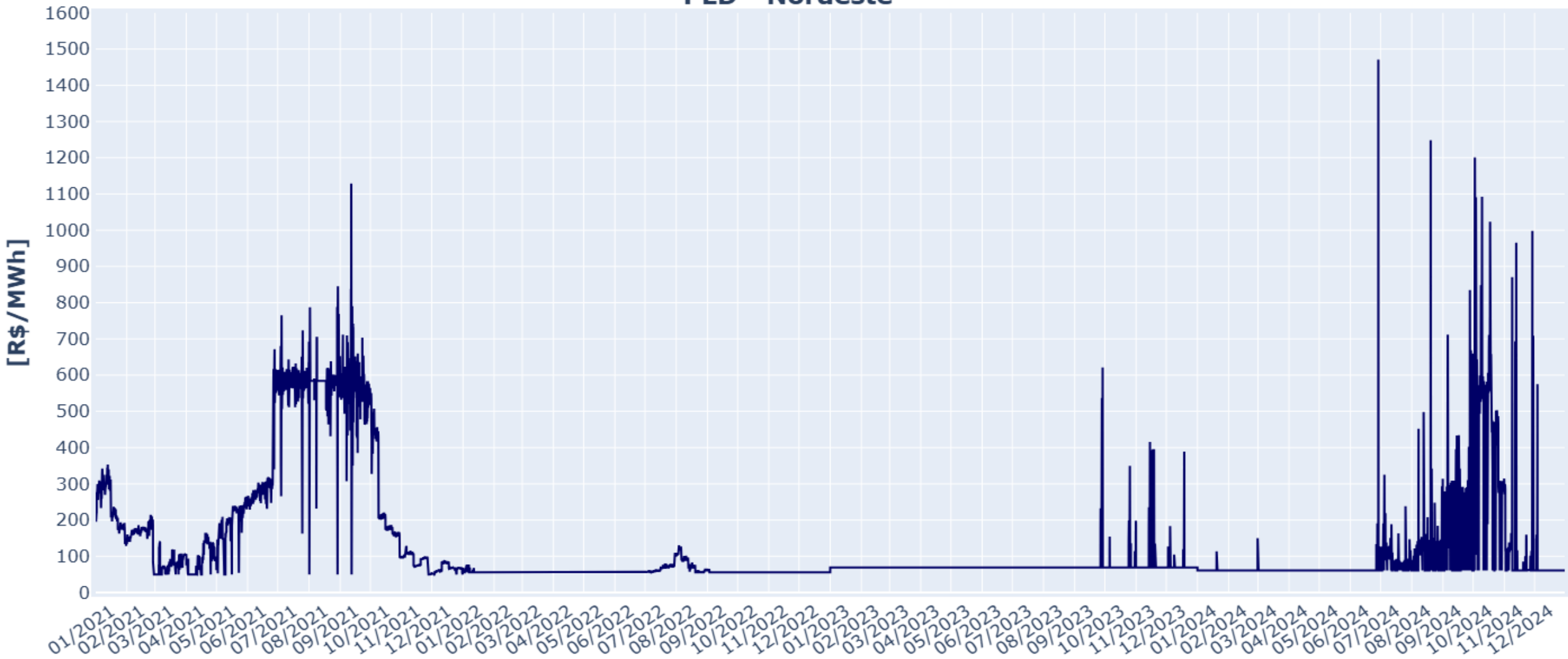
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	240,37	164,40	110,28	136,92	226,16	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
	2022	62,92	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
	2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04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



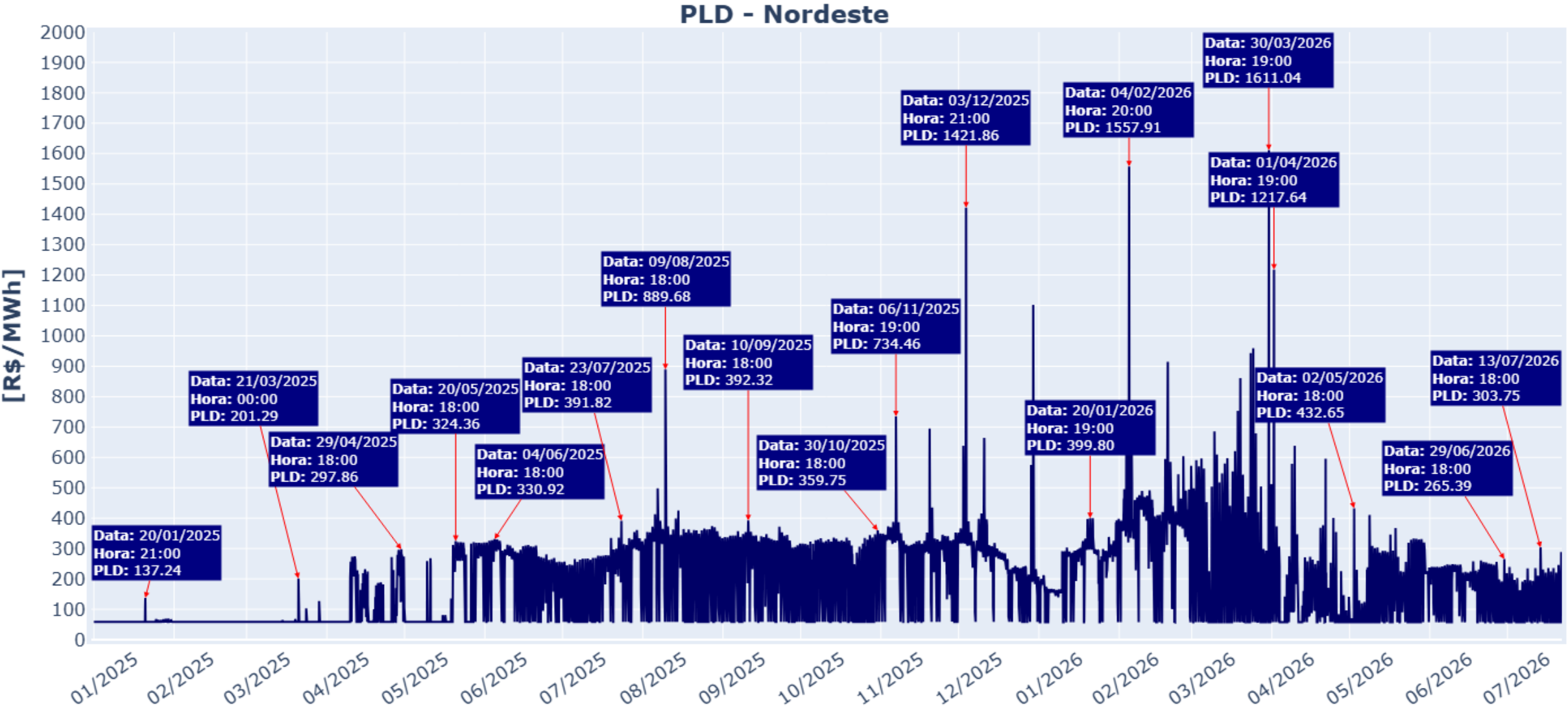
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.83	332.56	202.98	233.39	236.10	211.67	287.17	260.34	250.18	278.02	265.89
2026	249.95	402.69	425.57	254.03	244.33	193.64	--	--	--	--	--	--

histórico do PLD horário

PLD - Nordeste



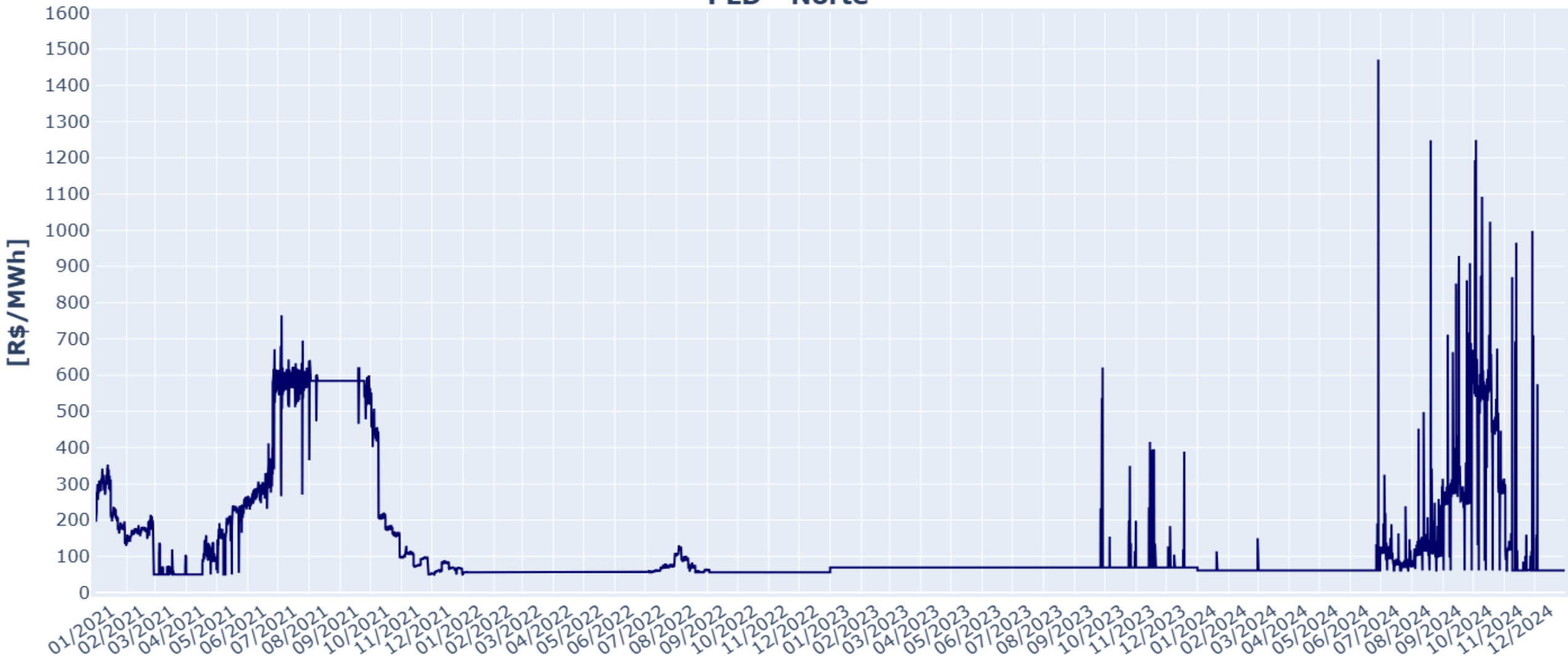
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO												
	2021	239,02	162,68	78,02	88,55	189,32	328,76	583,88	583,88	570,39	248,97	88,08	66,46
	2022	57,22	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,30	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
	2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04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



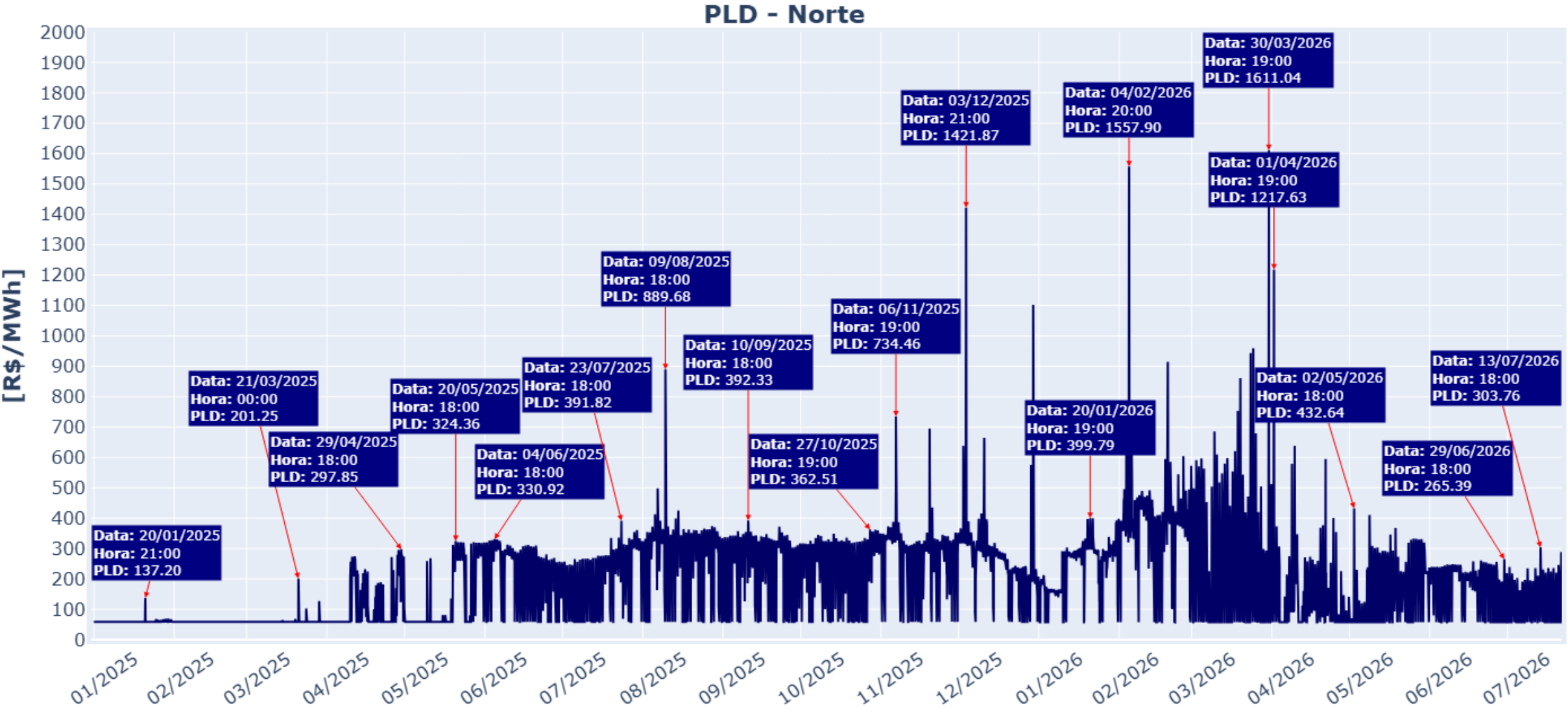
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.18	58.60	58.96	107.28	124.98	230.90	205.55	268.67	245.86	218.37	275.04	265.87
2026	238.87	380.14	250.39	139.28	166.69	184.42	--	--	--	--	--	--

histórico do PLD horário

PLD - Norte



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO												
	2021	240,40	162,50	55,57	77,27	189,12	335,72	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,31
	2022	55,71	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
	2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09
	2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,41	87,08	118,80	316,41	482,54	103,66	64,80



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	186.69	--	--	--	--	--	--

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

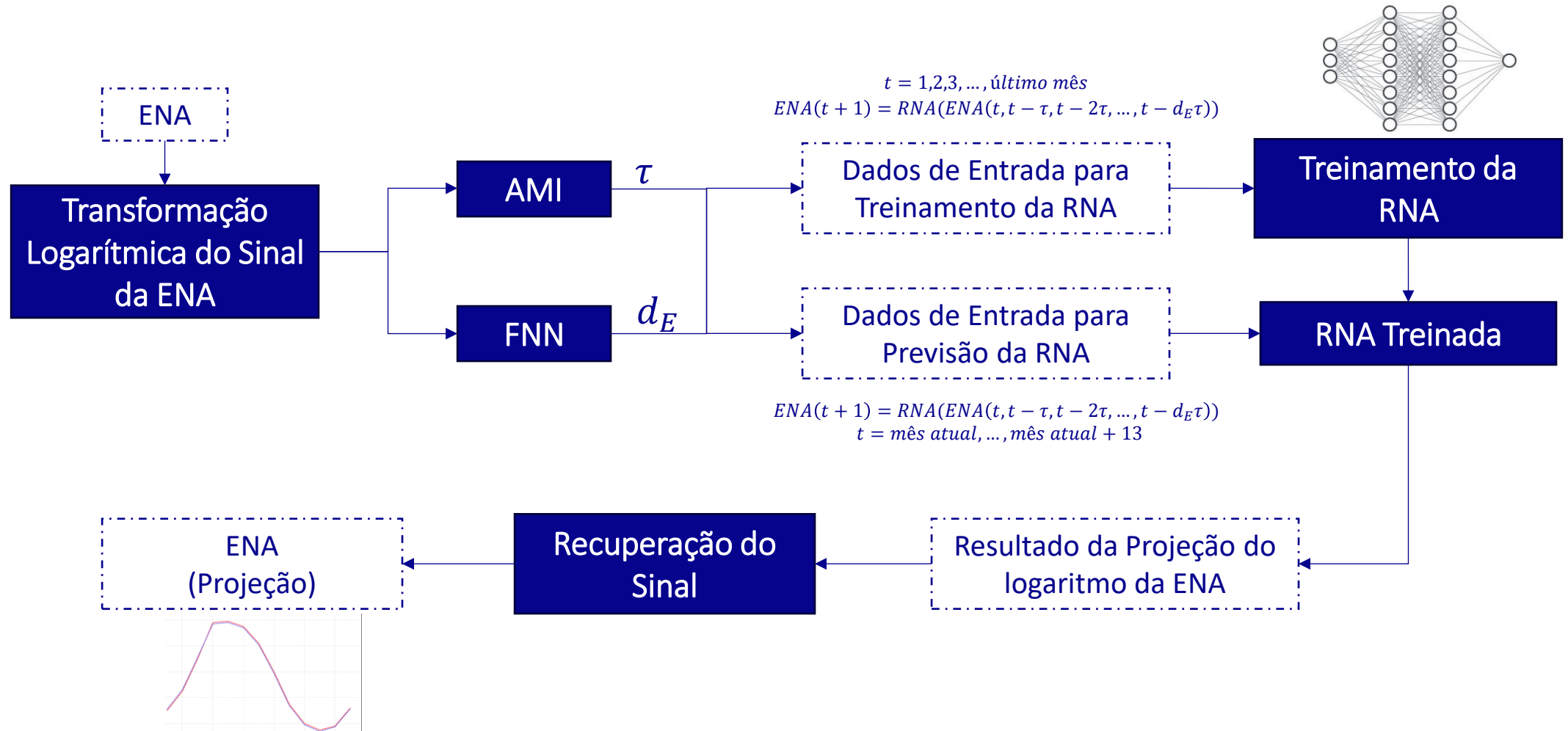
metodologias de previsão de vazões:

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

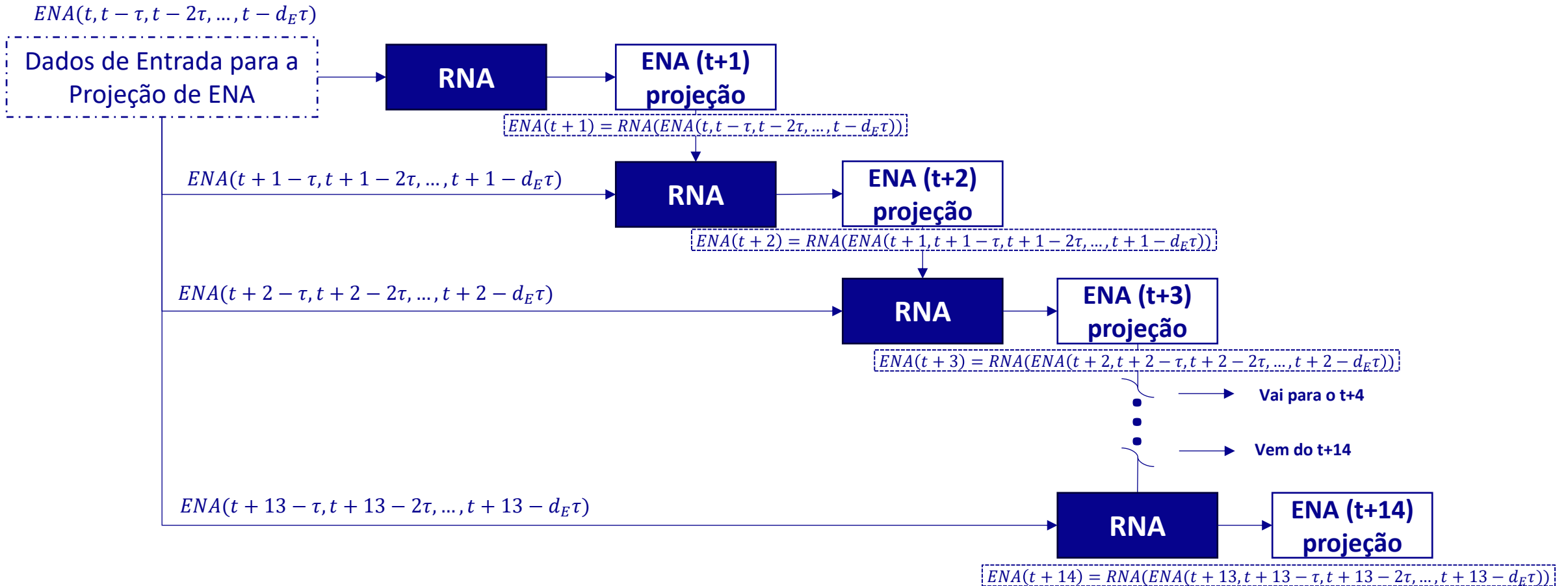
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

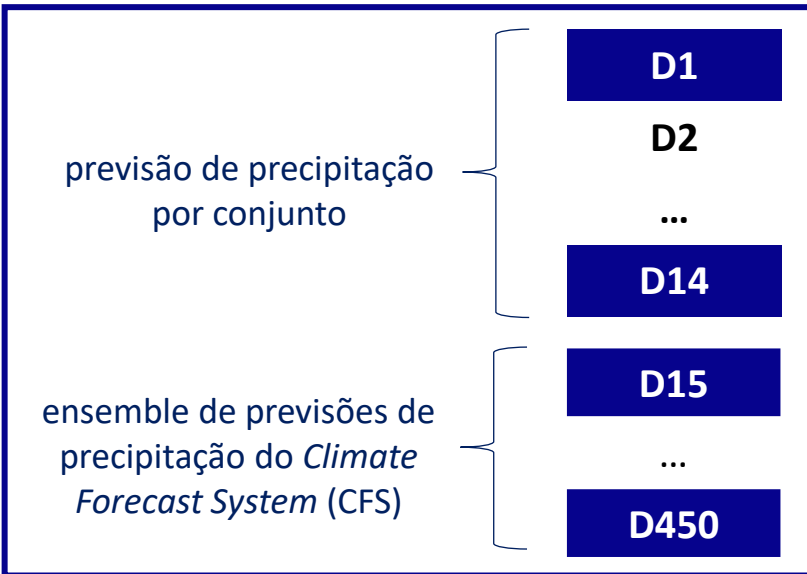


encadeamento da rede neural artificial



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

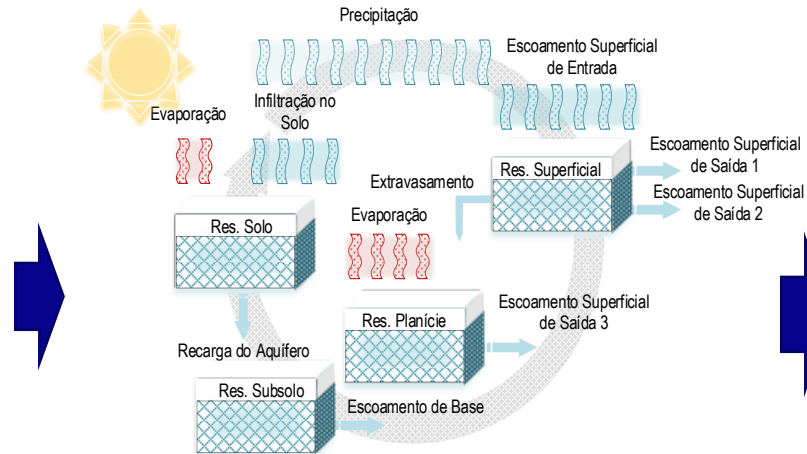
cenarização da precipitação



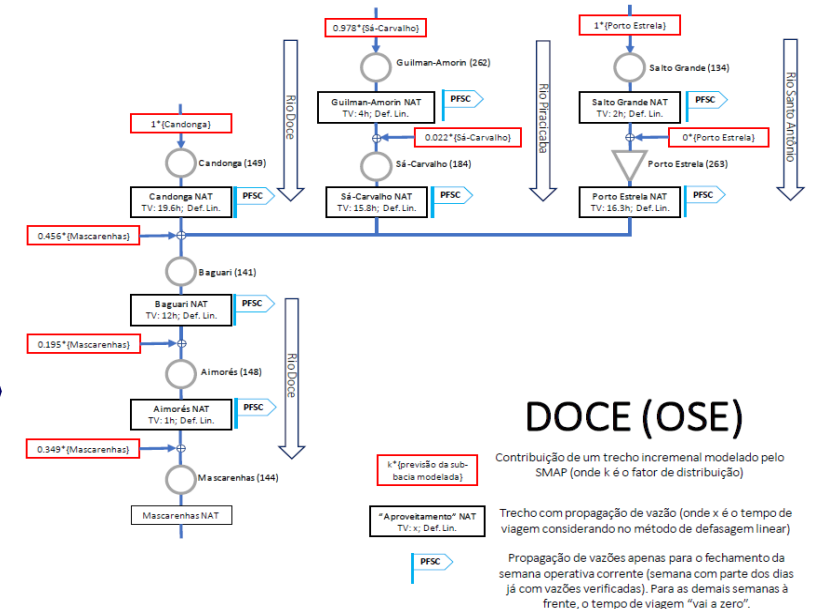
OU



previsão de vazões via SMAP



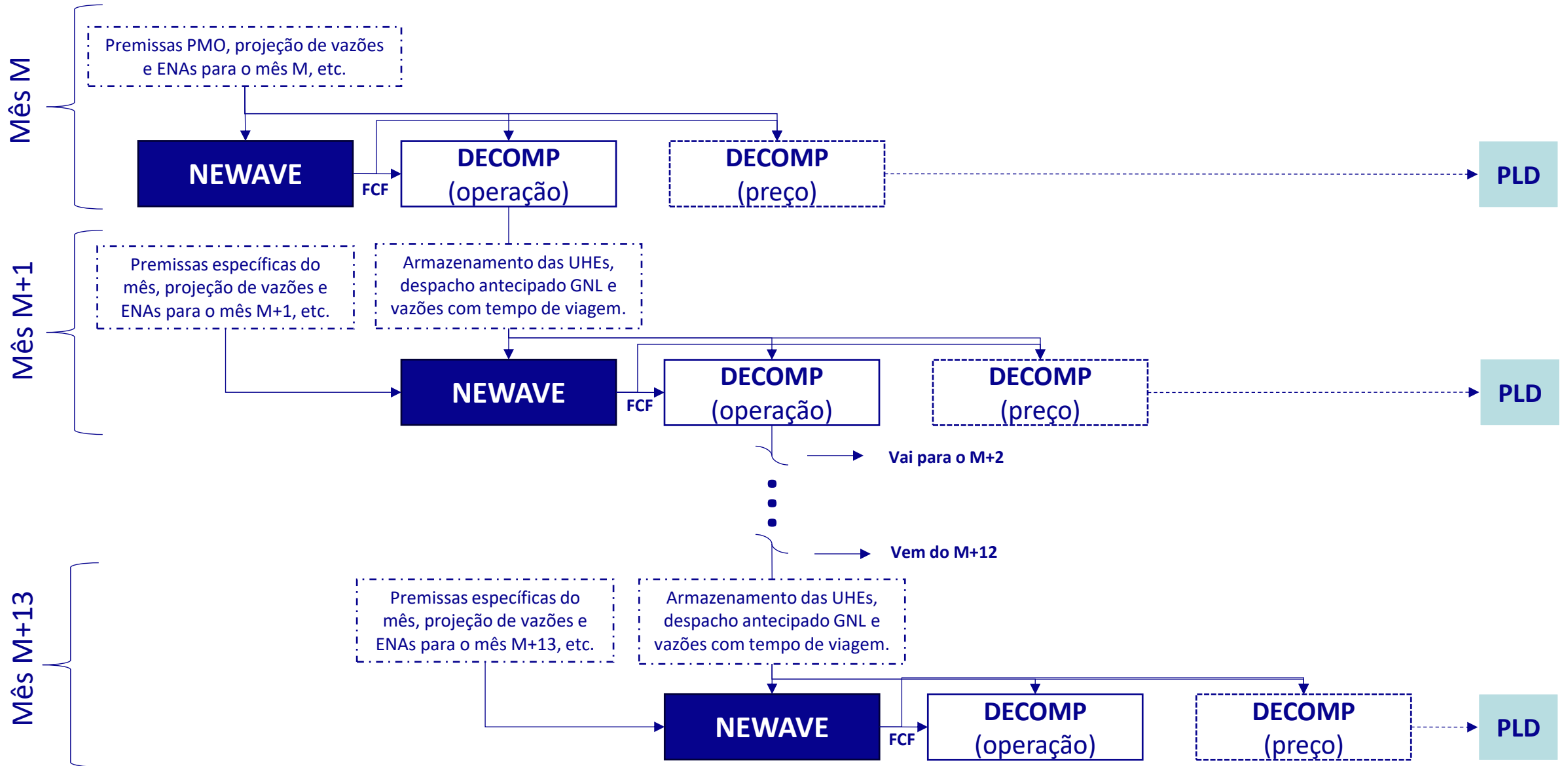
propagação via MPV



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

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

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



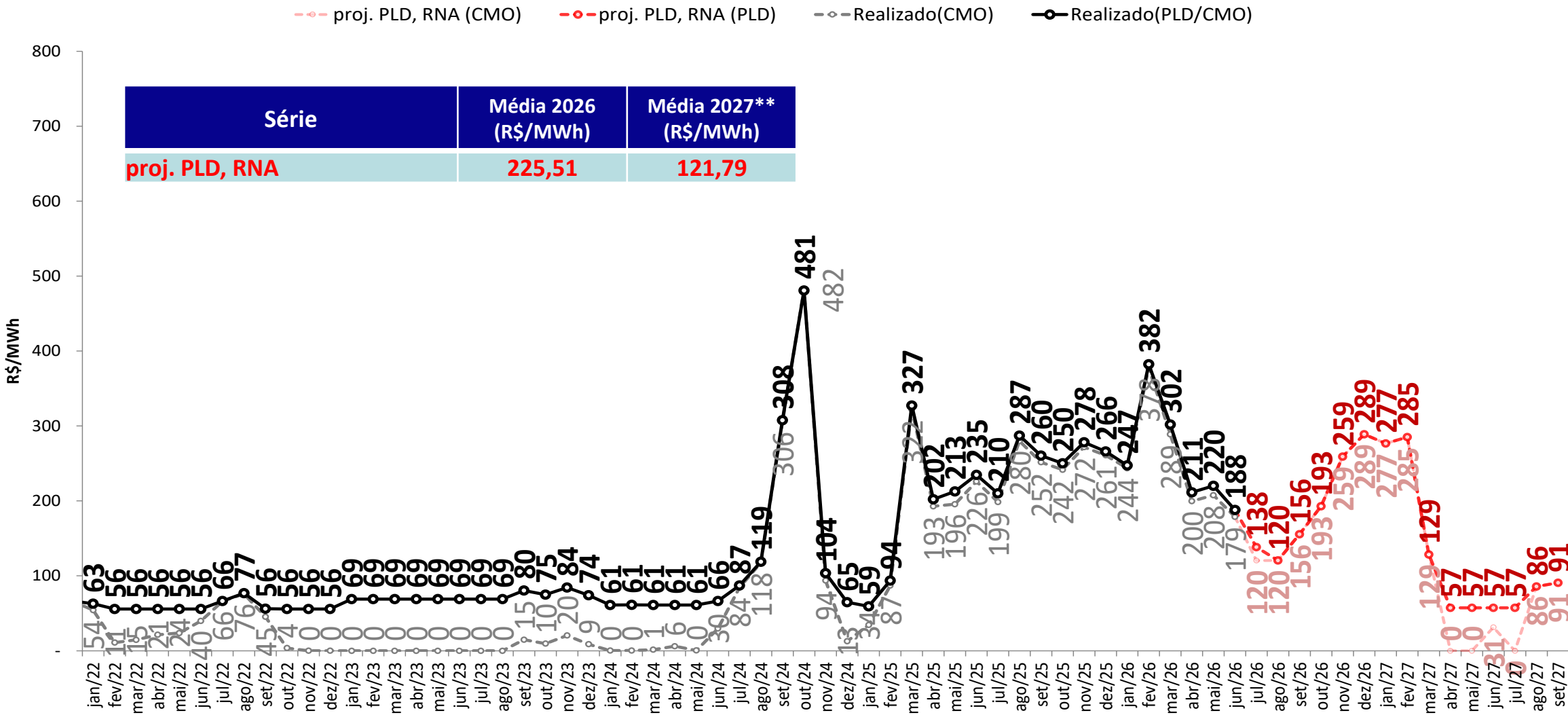
Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projeção.

PROJEÇÃO DO PLD

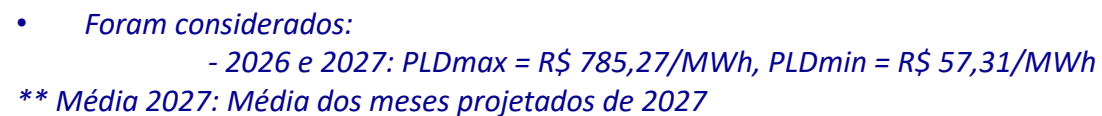
Resultados

- 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

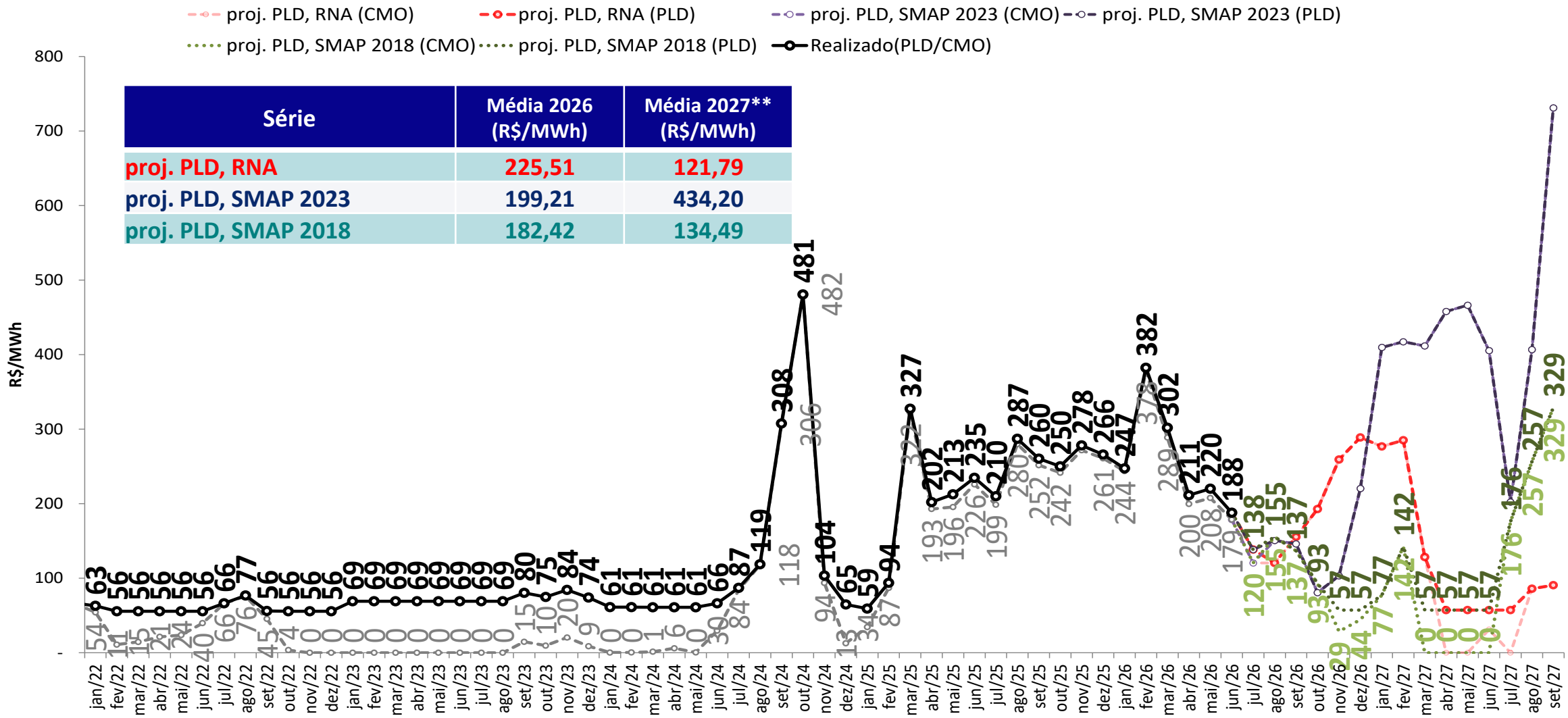


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



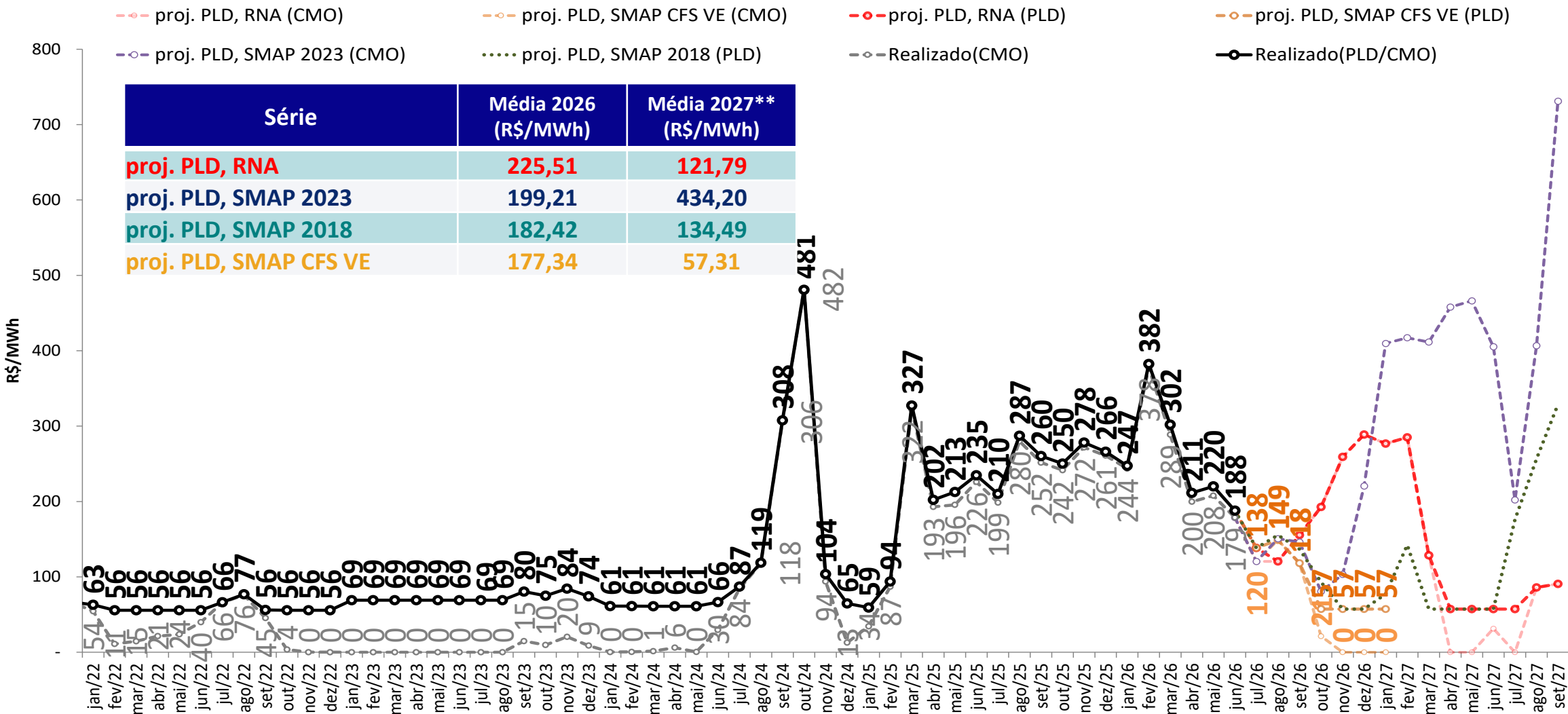
• Foram considerados:

- 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

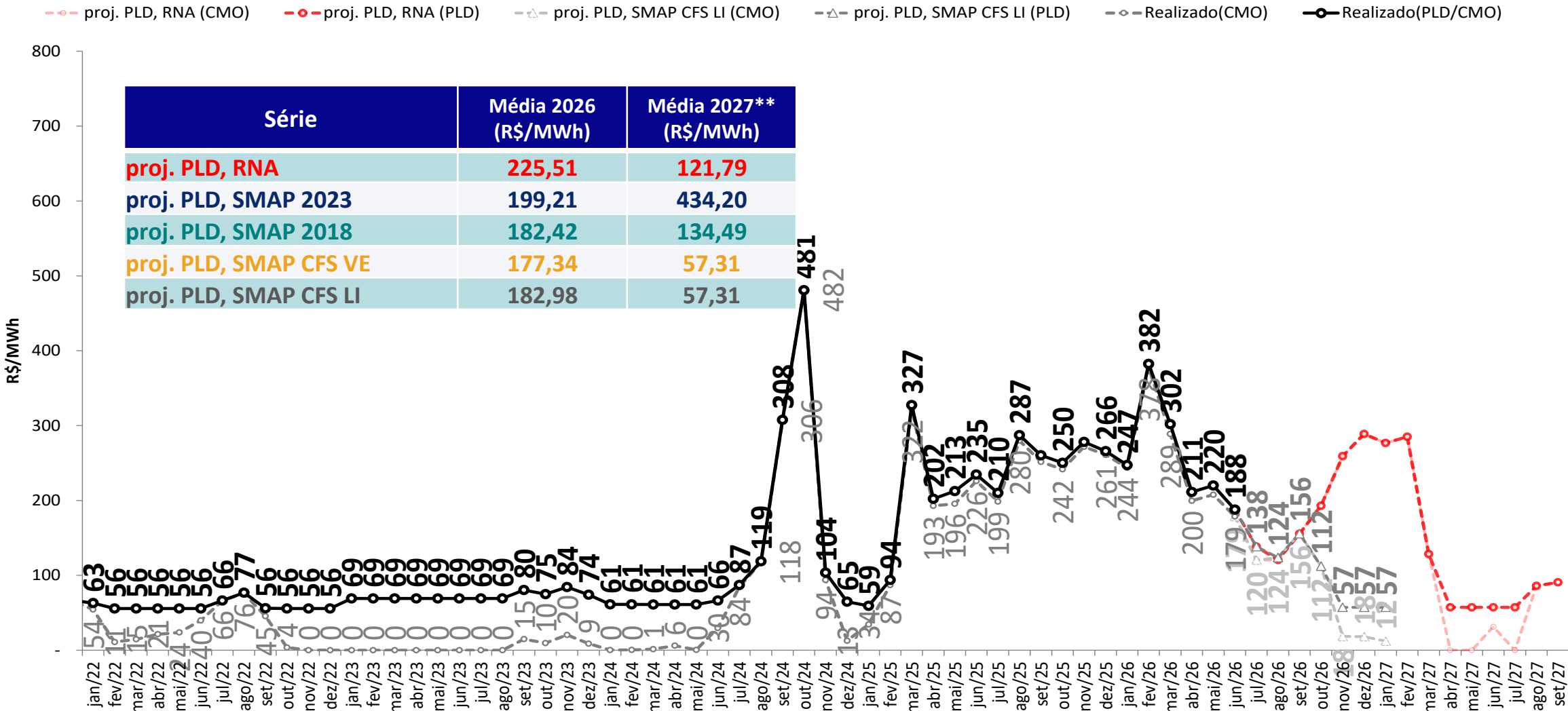
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



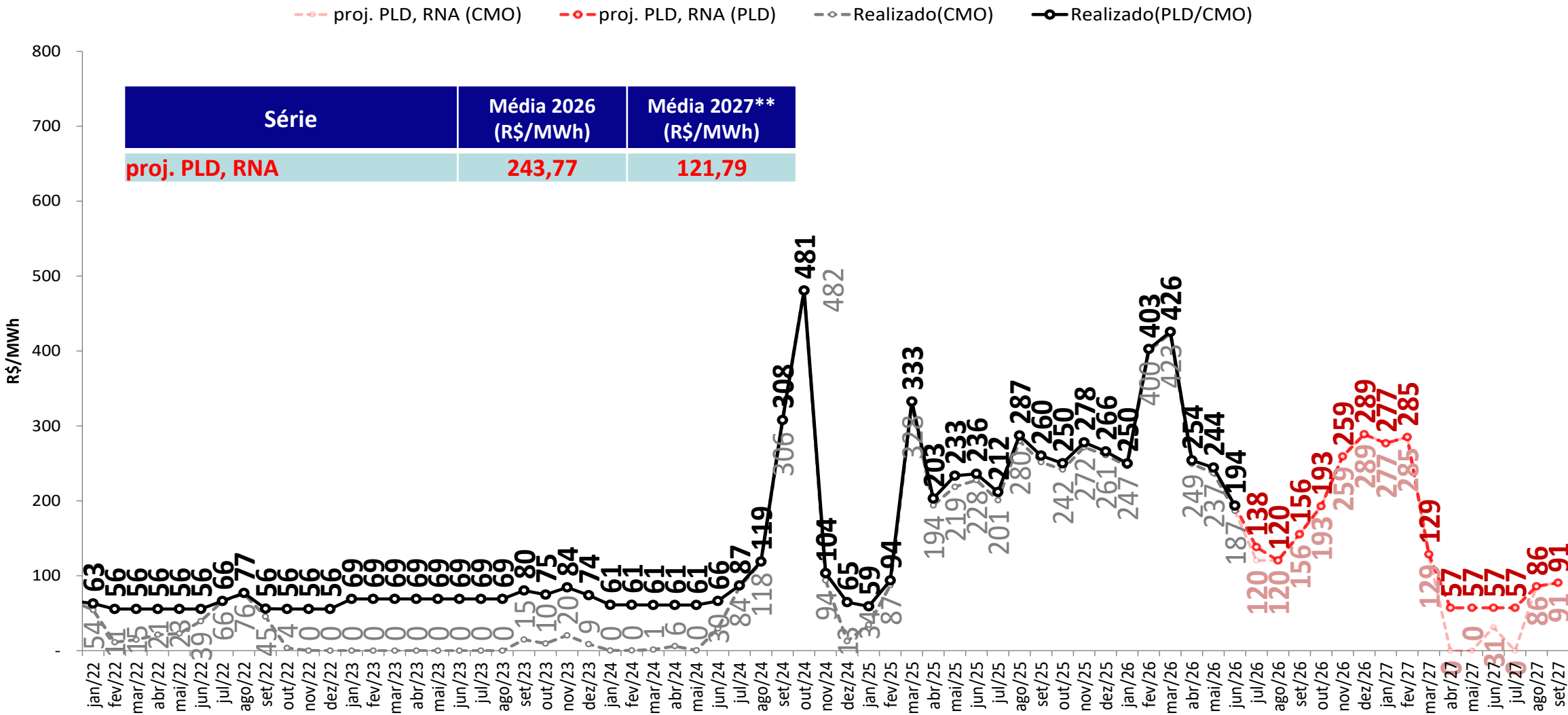
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

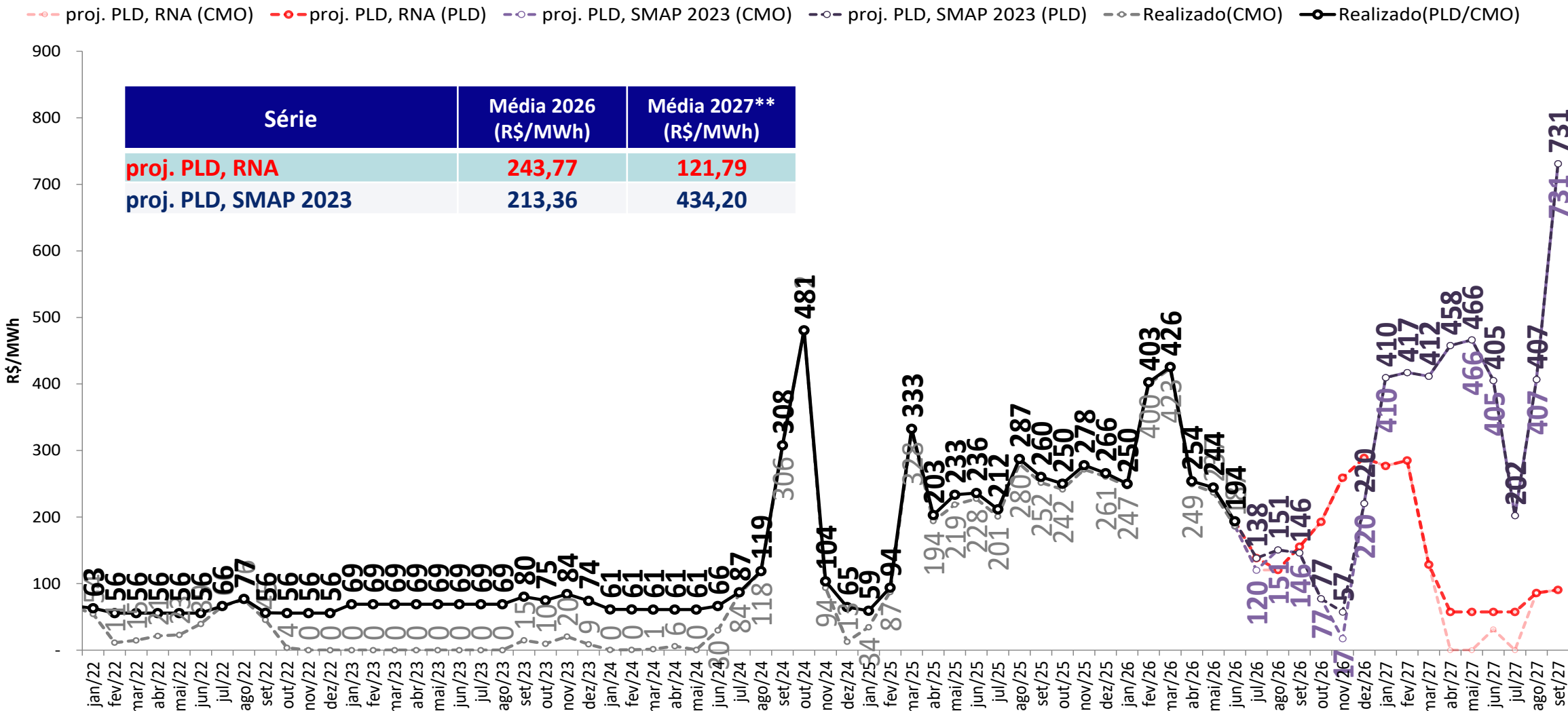


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



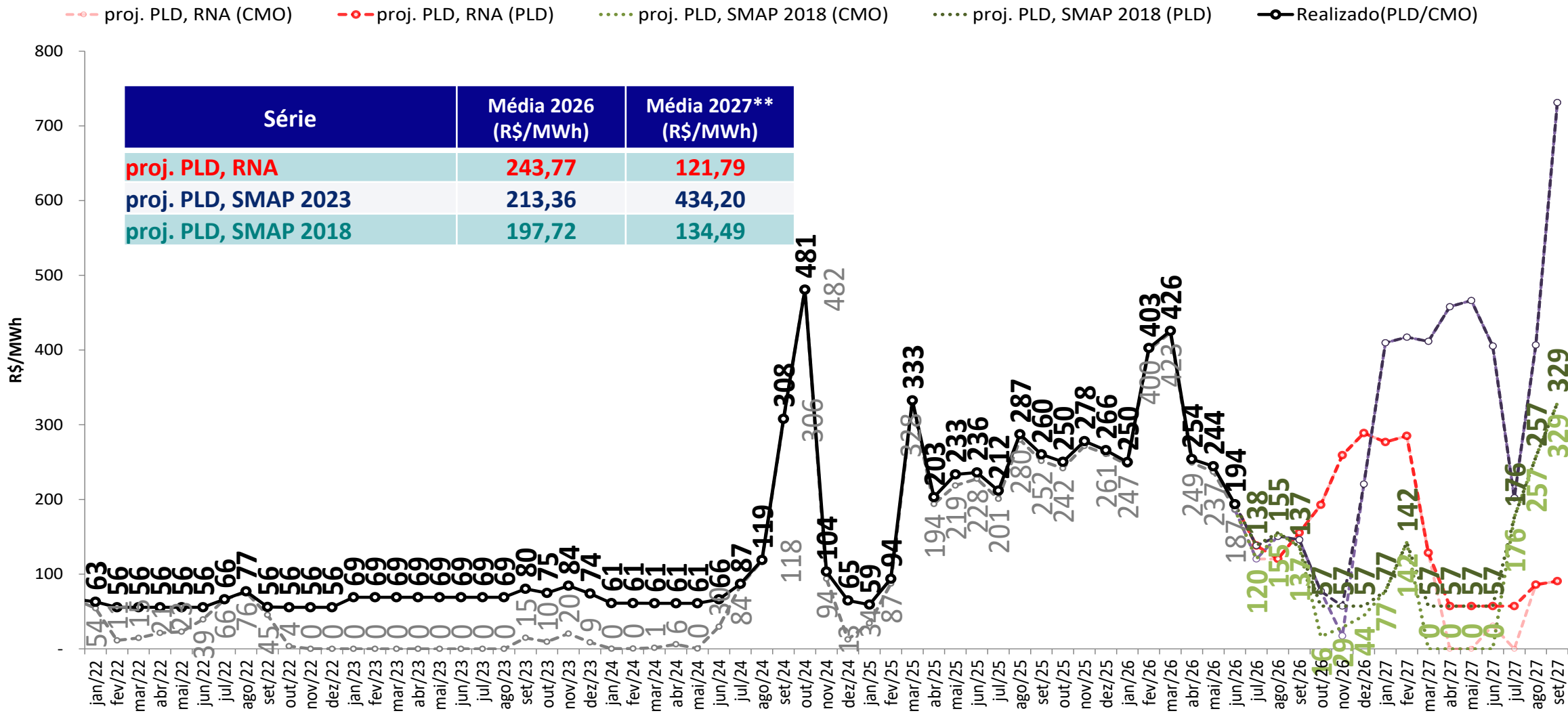
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



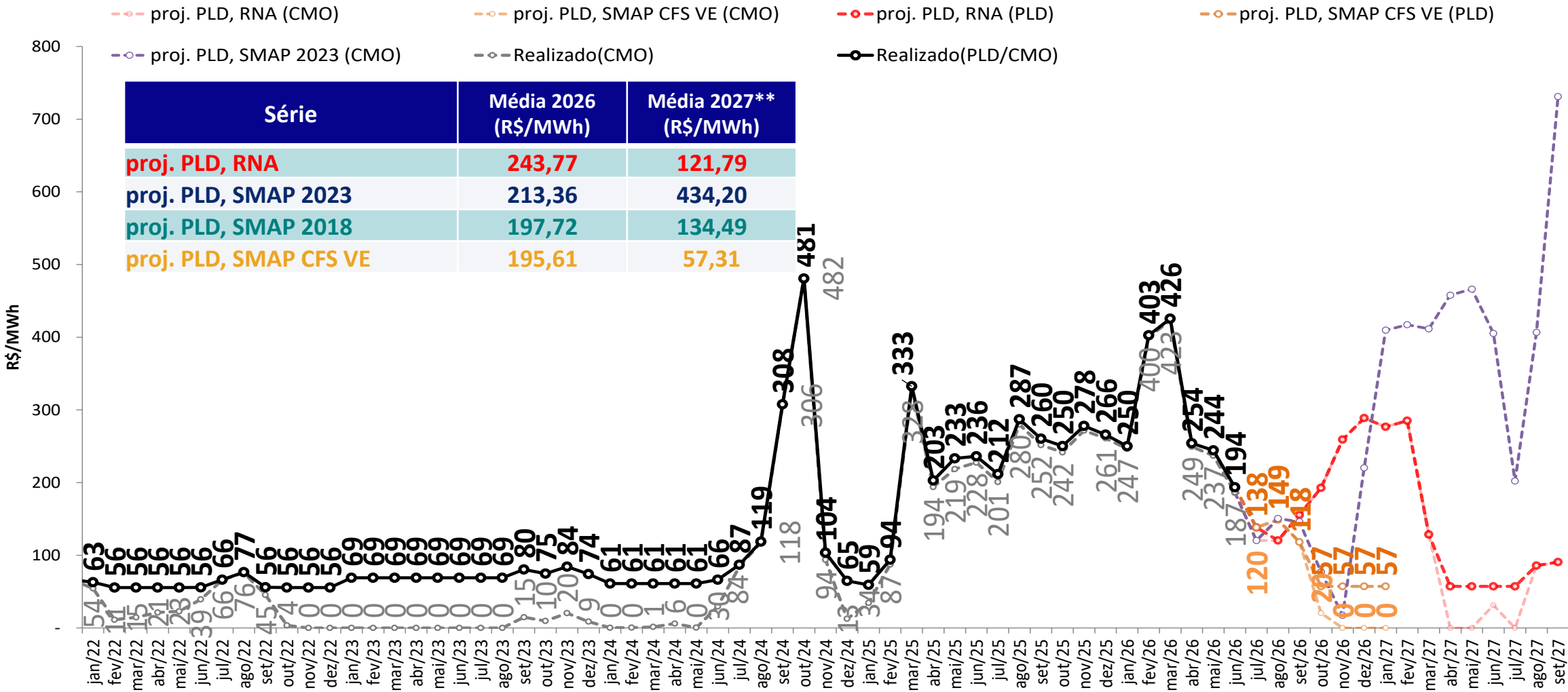
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

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



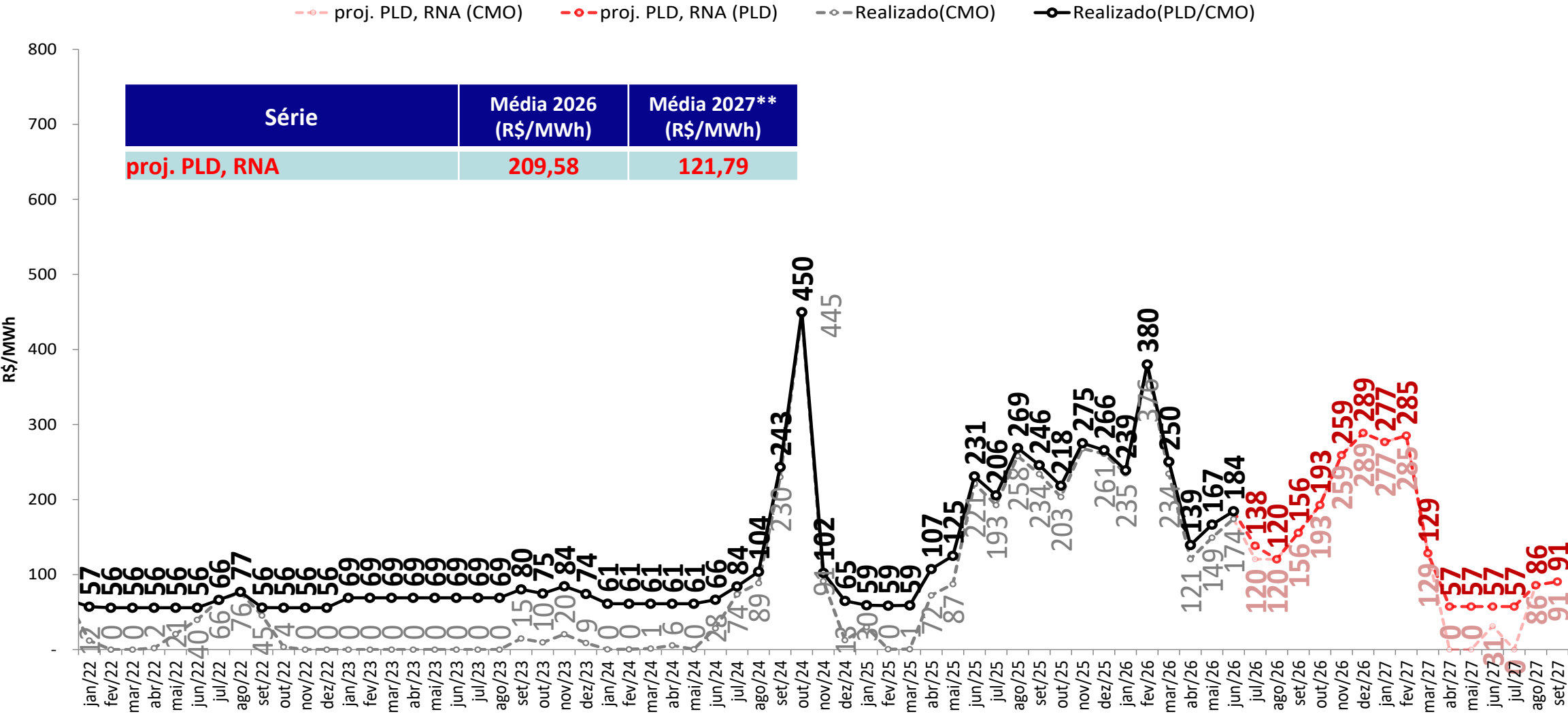
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



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

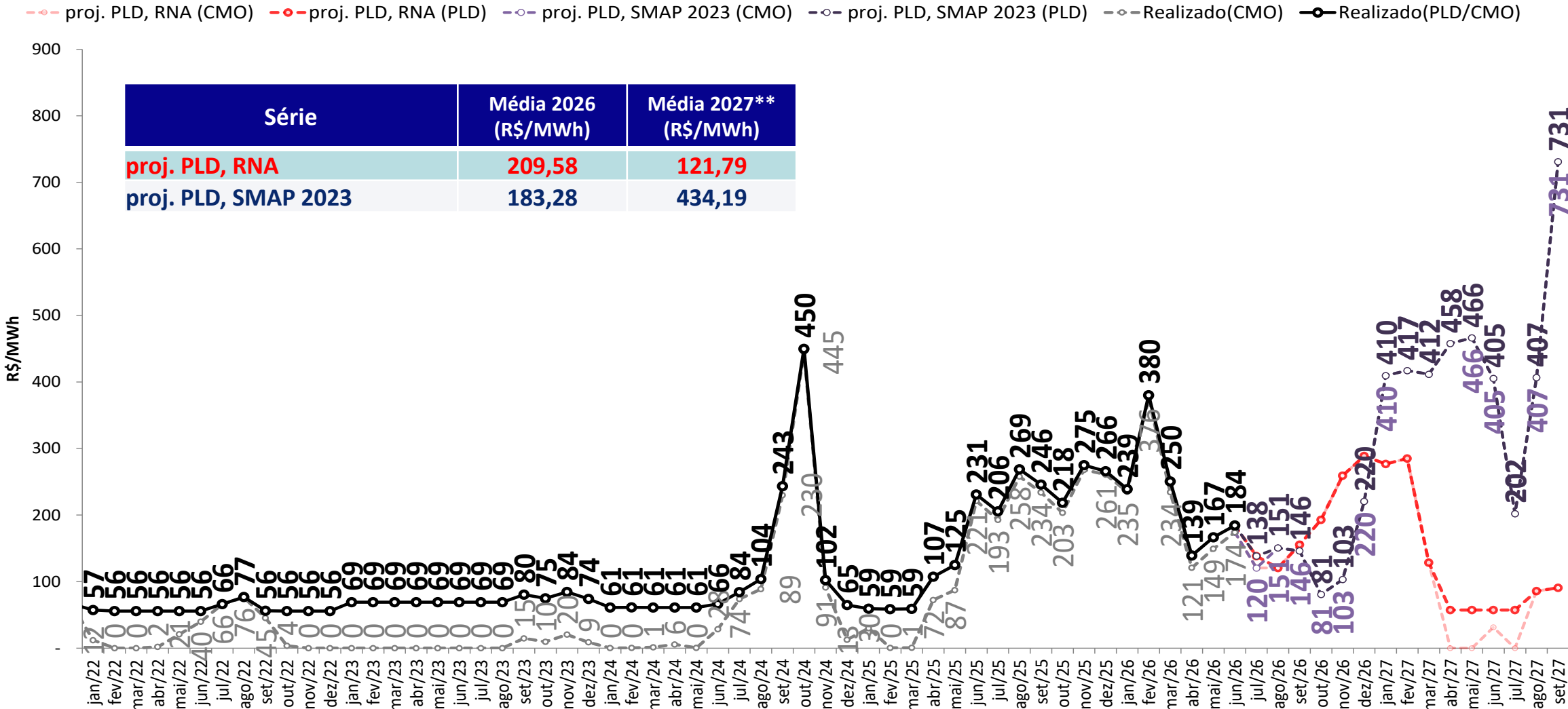
**** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027**

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



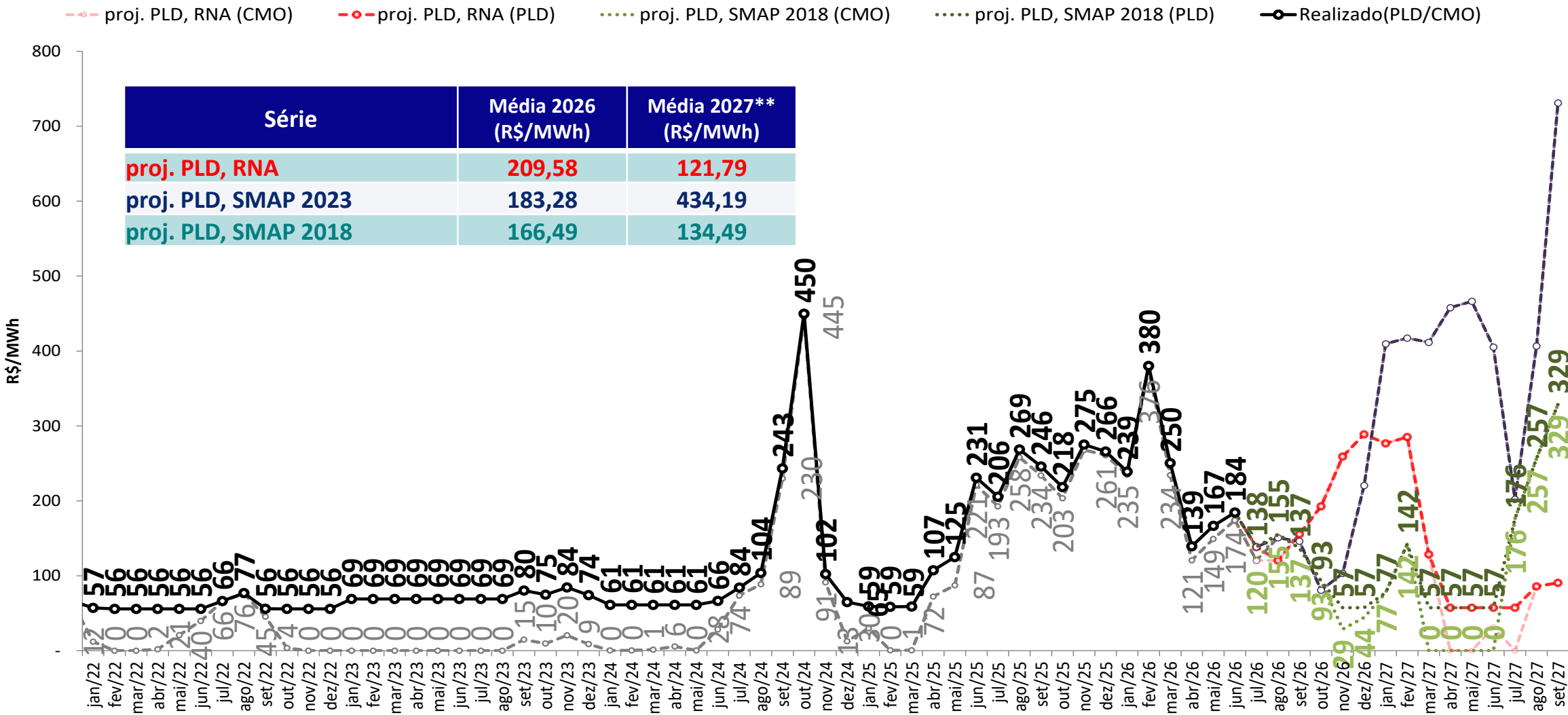
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



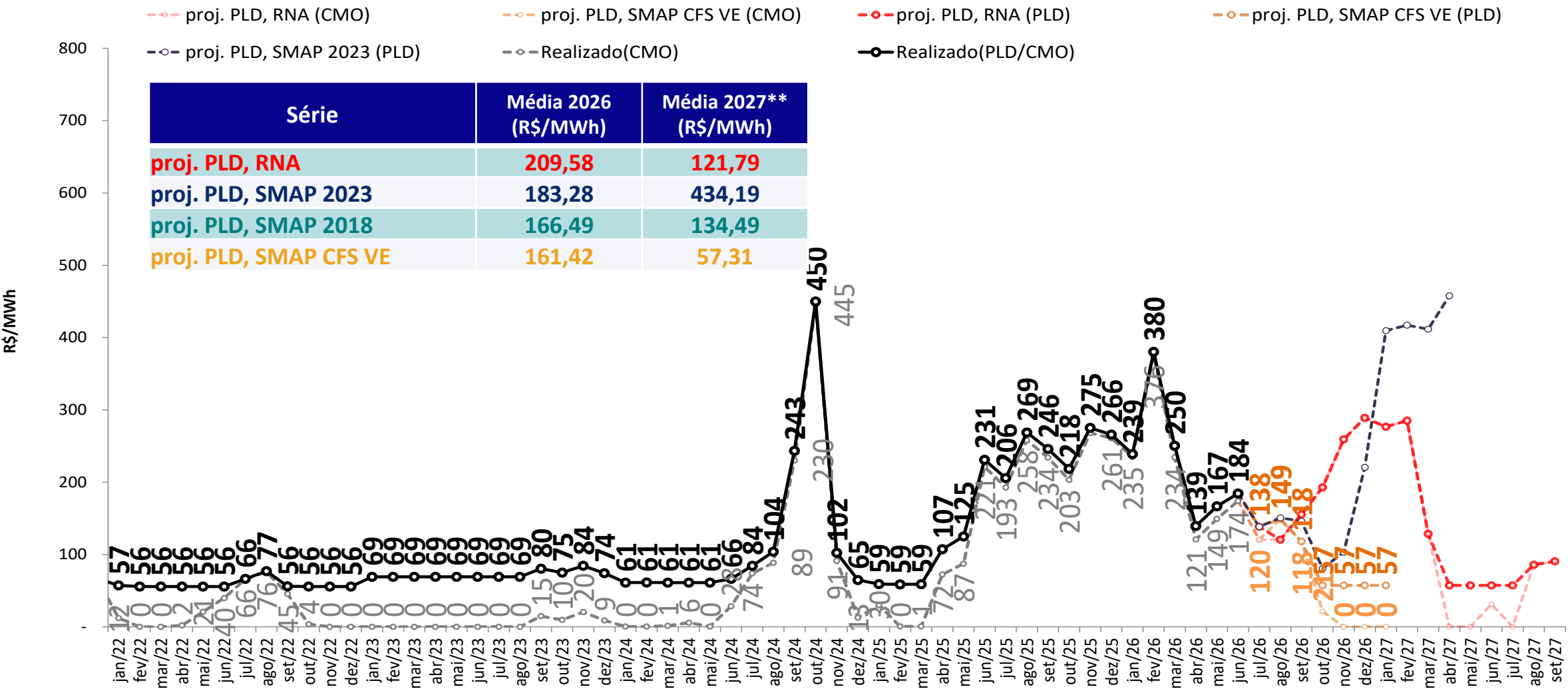
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



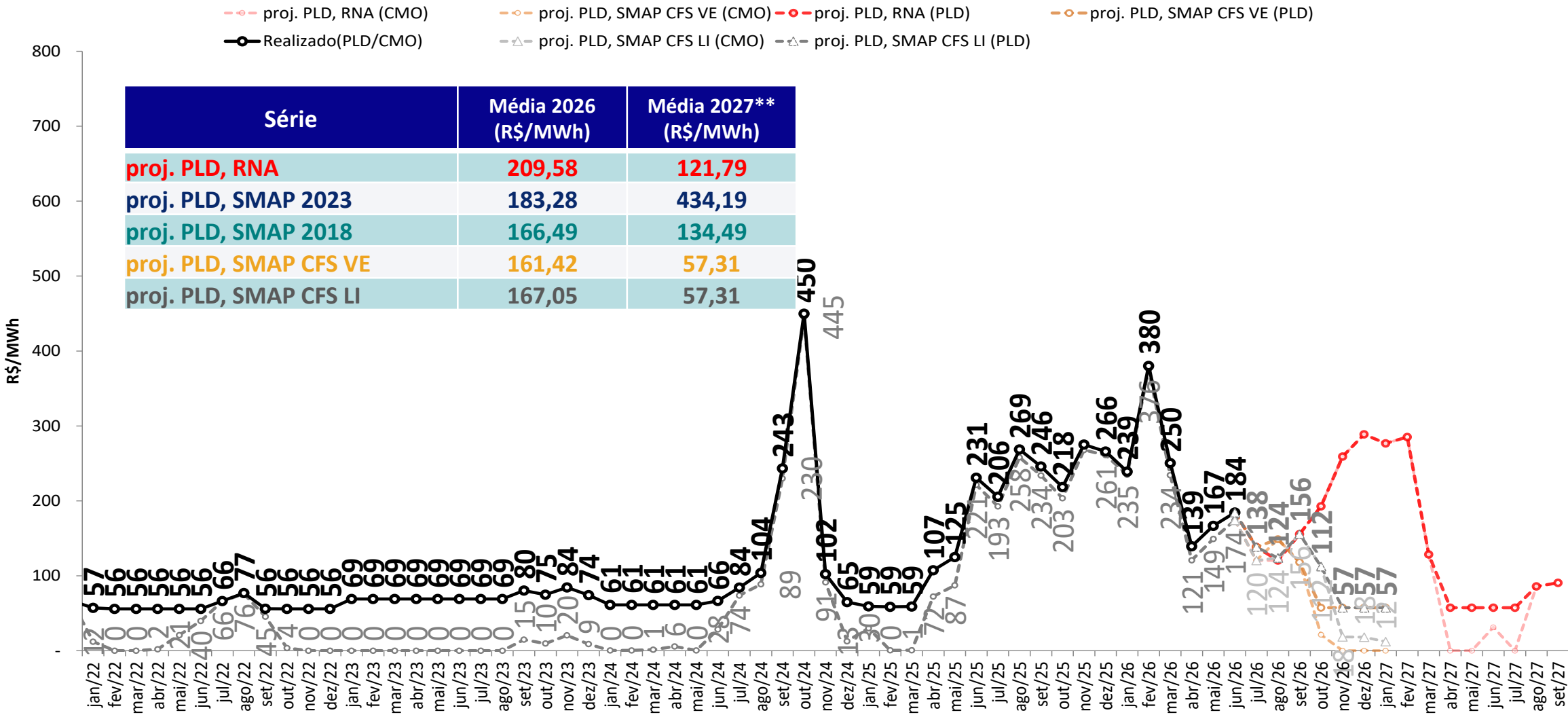
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



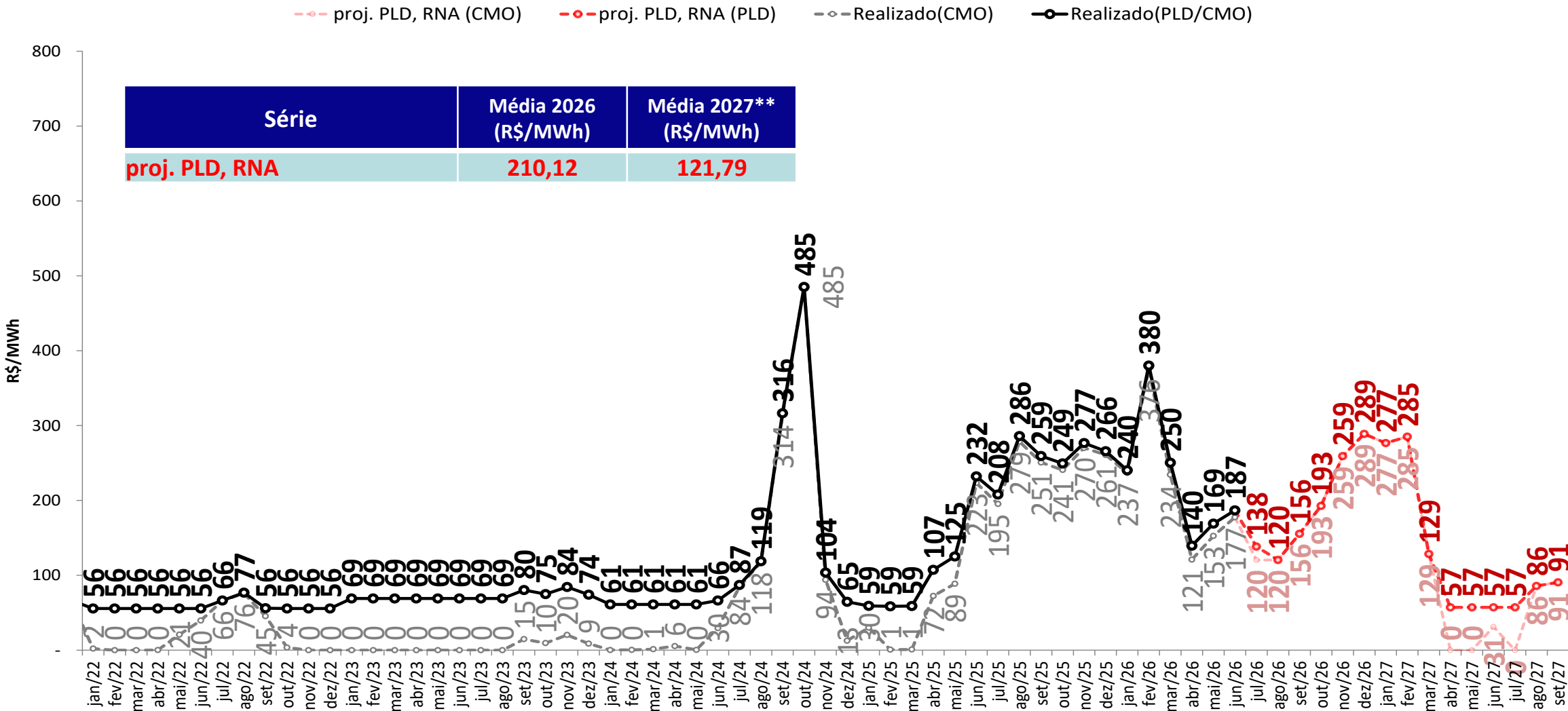
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



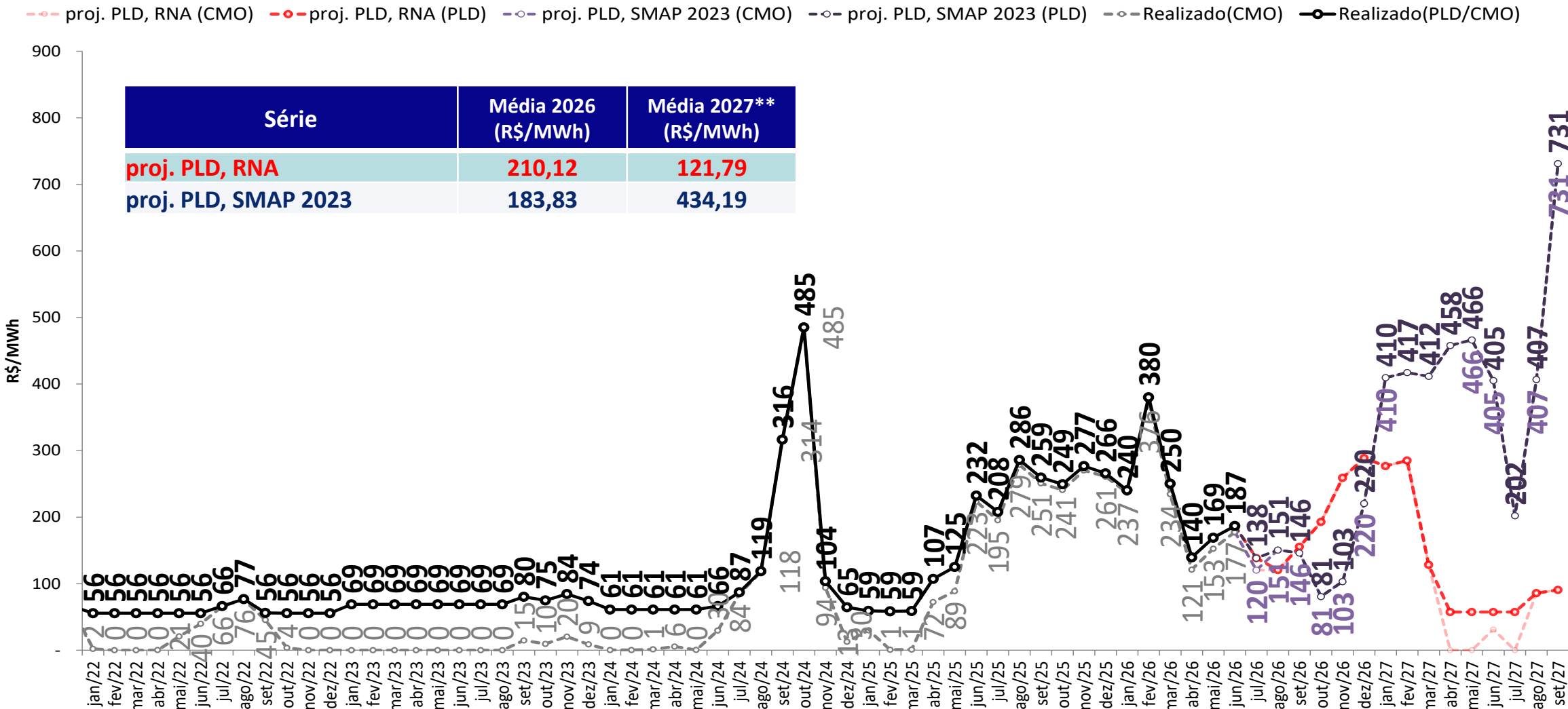
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



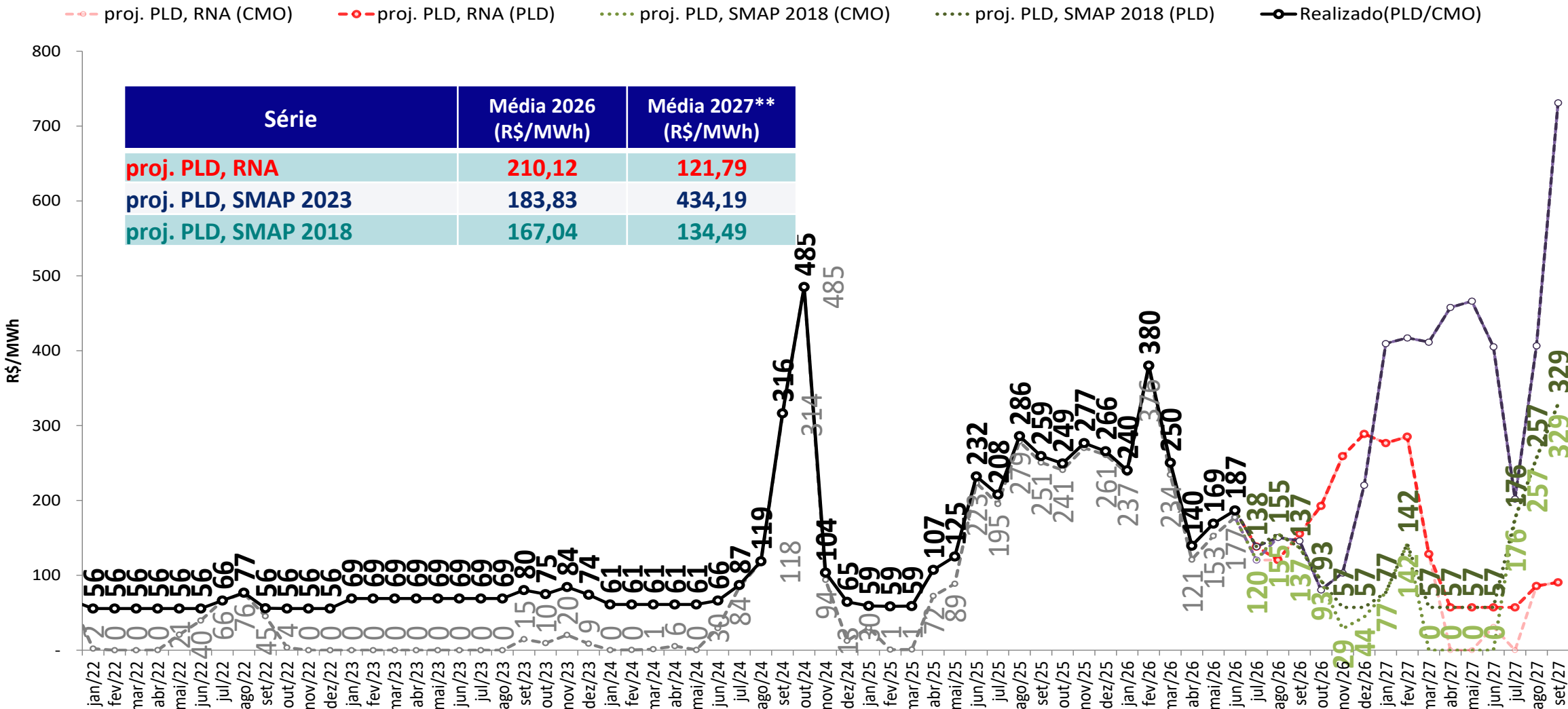
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

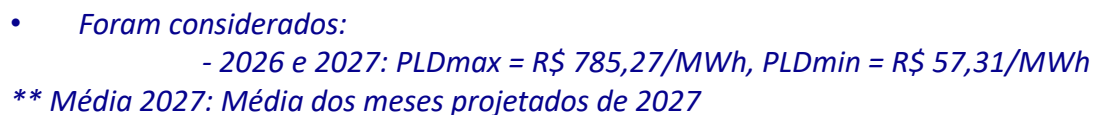


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

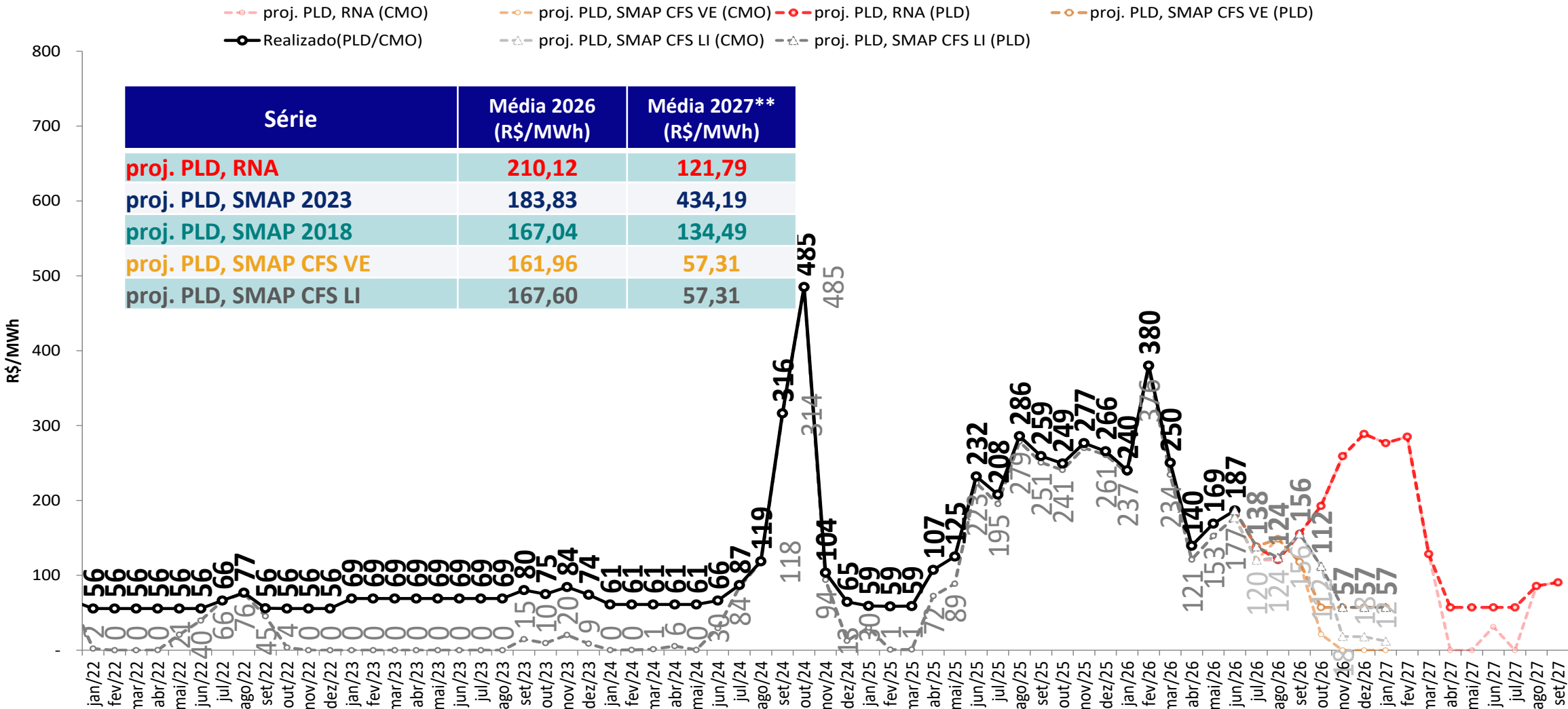
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• 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 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



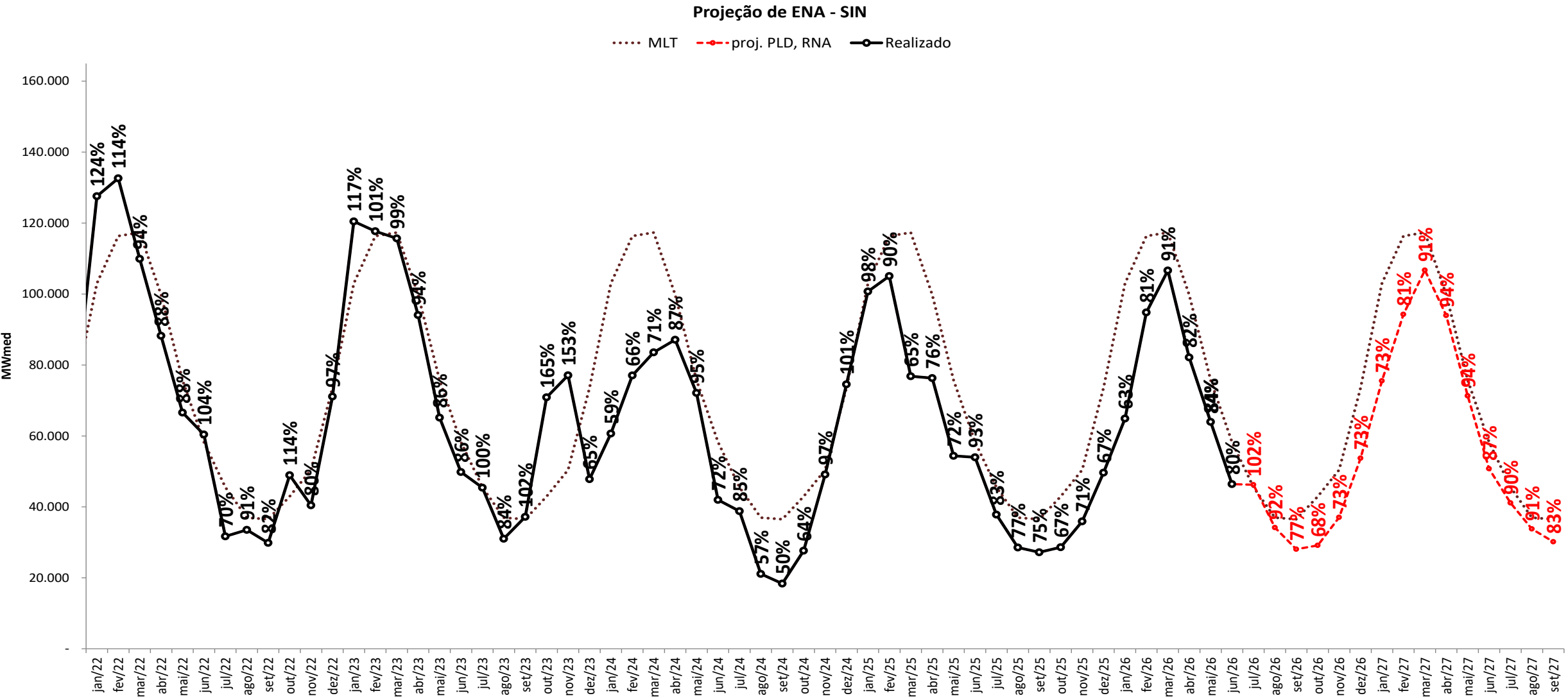
SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	set/27
proj. PLD, RNA	138	120	156	193	259	289	277	285	129	57	57	57	57	91
proj. PLD, SMAP 2023	138	151	146	81	103	220	410	417	412	458	466	405	202	731
proj. PLD, SMAP 2018	138	155	137	93	57	57	77	142	57	57	57	57	176	329
proj. PLD, SMAP CFS VE	138	149	118	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	138	124	156	112	57	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	set/27
proj. PLD, RNA	138	120	156	193	259	289	277	285	129	57	57	57	57	91
proj. PLD, SMAP 2023	138	151	146	77	57	220	410	417	412	458	466	405	202	731
proj. PLD, SMAP 2018	138	155	137	57	57	57	77	142	57	57	57	57	176	329
proj. PLD, SMAP CFS VE	138	149	118	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	138	124	156	112	57	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	set/27
proj. PLD, RNA	138	120	156	193	259	289	277	285	129	57	57	57	57	91
proj. PLD, SMAP 2023	138	151	146	81	103	220	410	417	412	458	466	405	202	731
proj. PLD, SMAP 2018	138	155	137	93	57	57	77	142	57	57	57	57	176	329
proj. PLD, SMAP CFS VE	138	149	118	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	138	124	156	112	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-

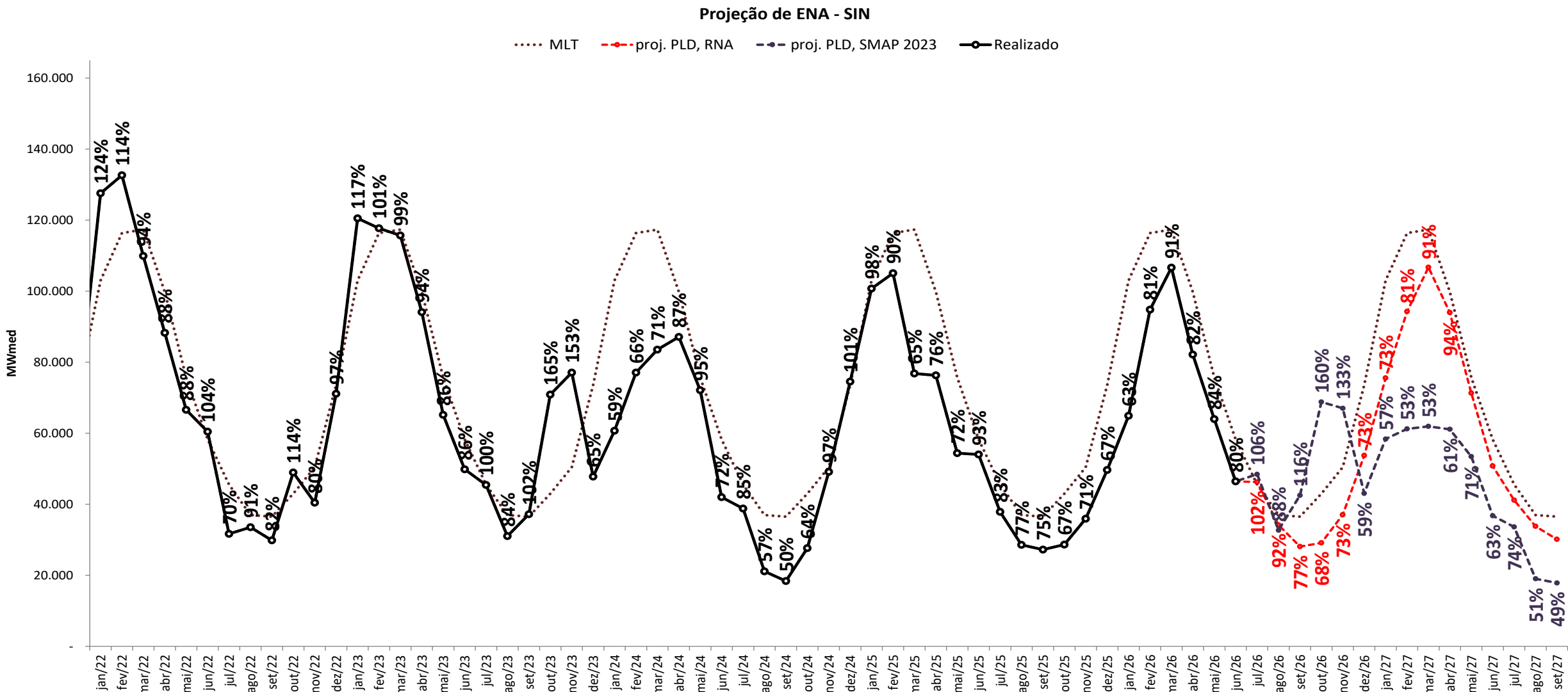
N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	set/27
proj. PLD, RNA	138	120	156	193	259	289	277	285	129	57	57	57	57	91
proj. PLD, SMAP 2023	138	151	146	81	103	220	410	417	412	458	466	405	202	731
proj. PLD, SMAP 2018	138	155	137	93	57	57	77	142	57	57	57	57	176	329
proj. PLD, SMAP CFS VE	138	149	118	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	138	124	156	112	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-

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

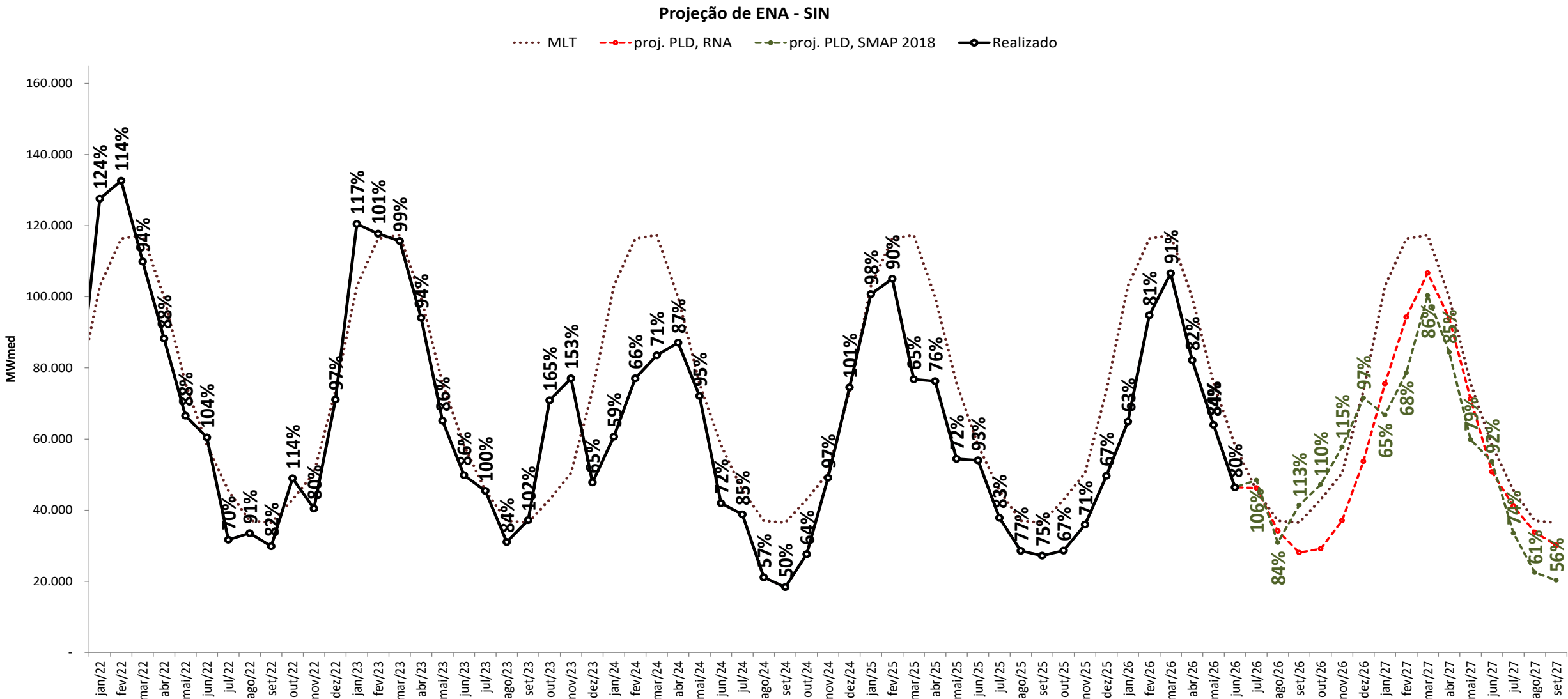
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA

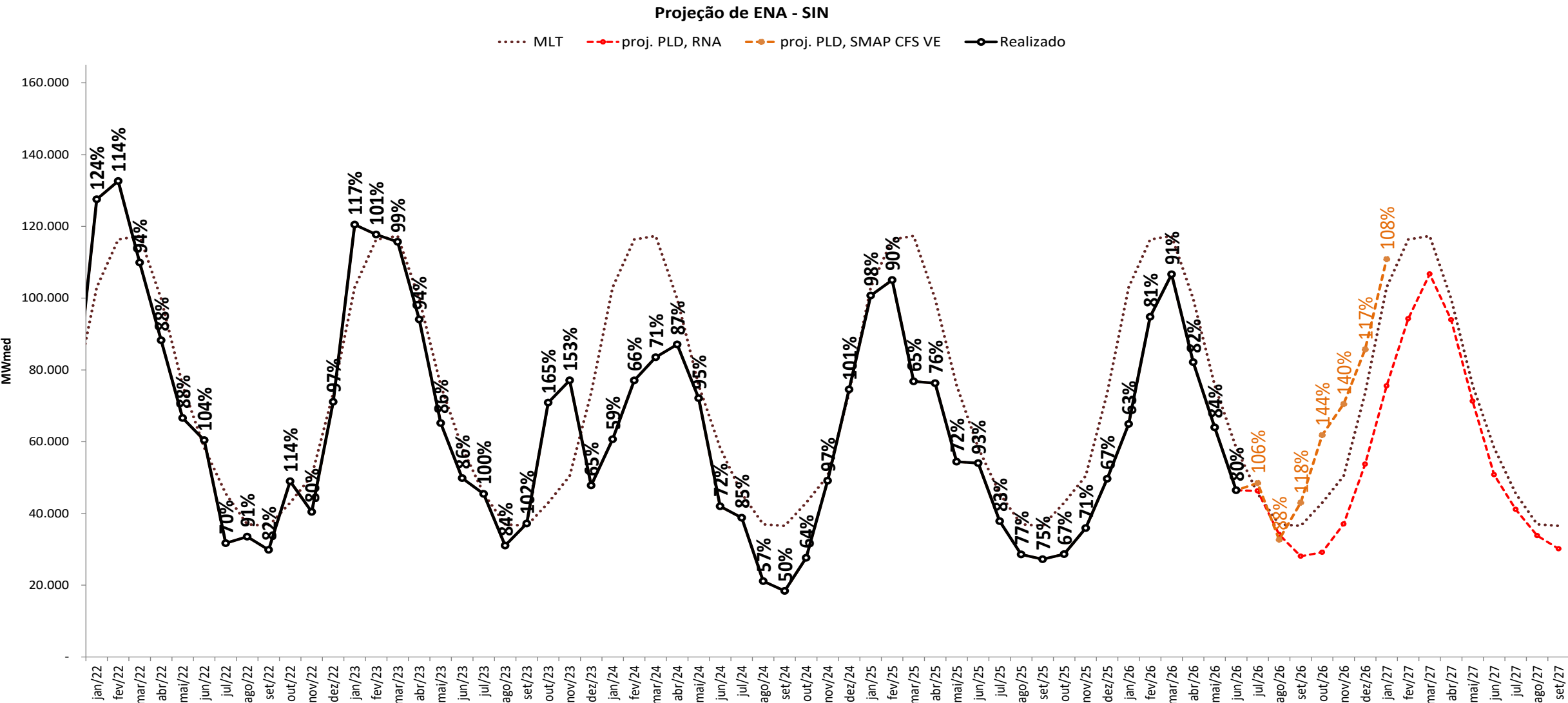


projeção de energia natural afluente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

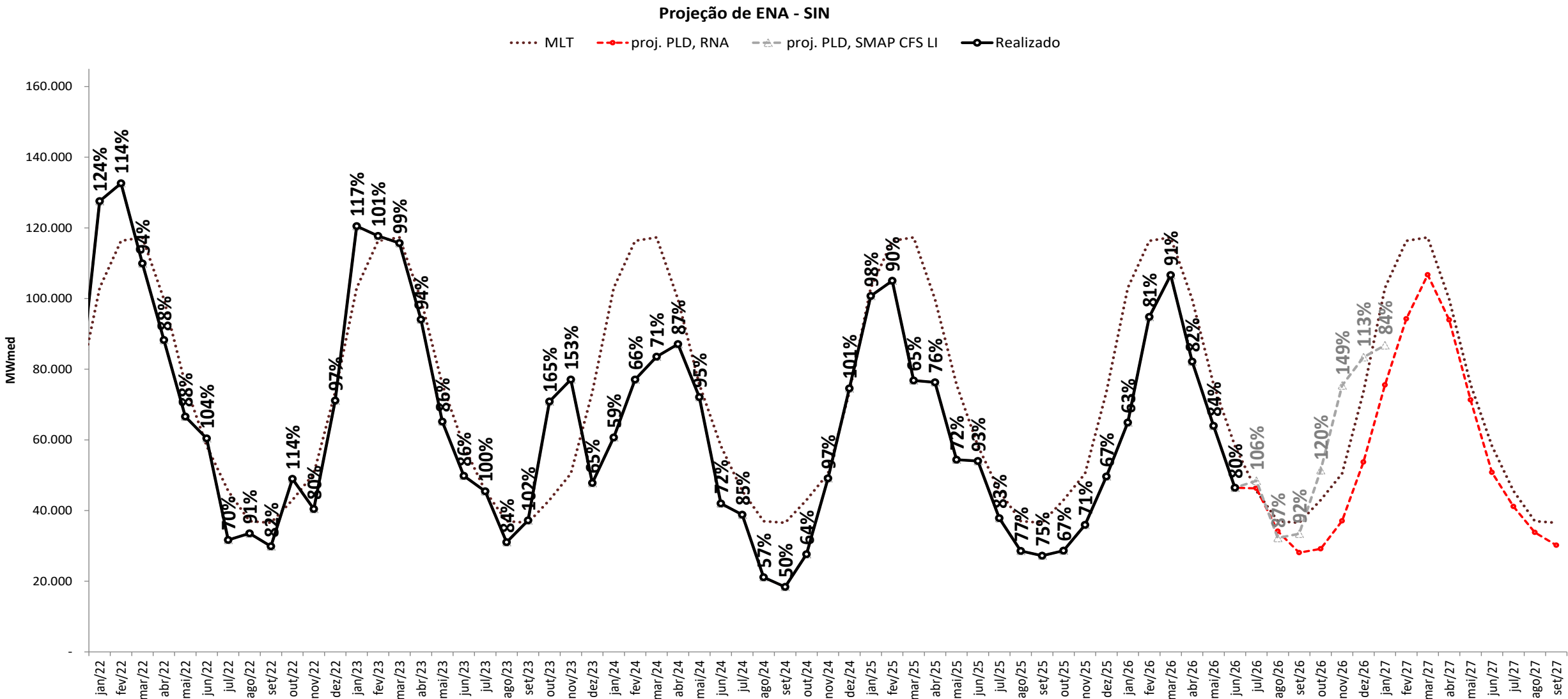


projeção de energia natural afluente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

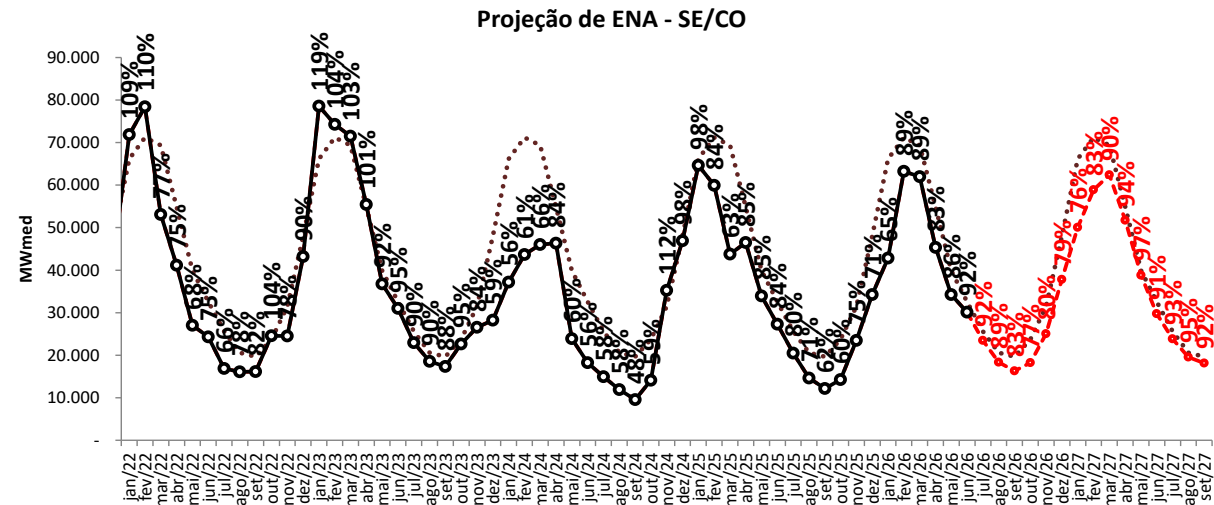
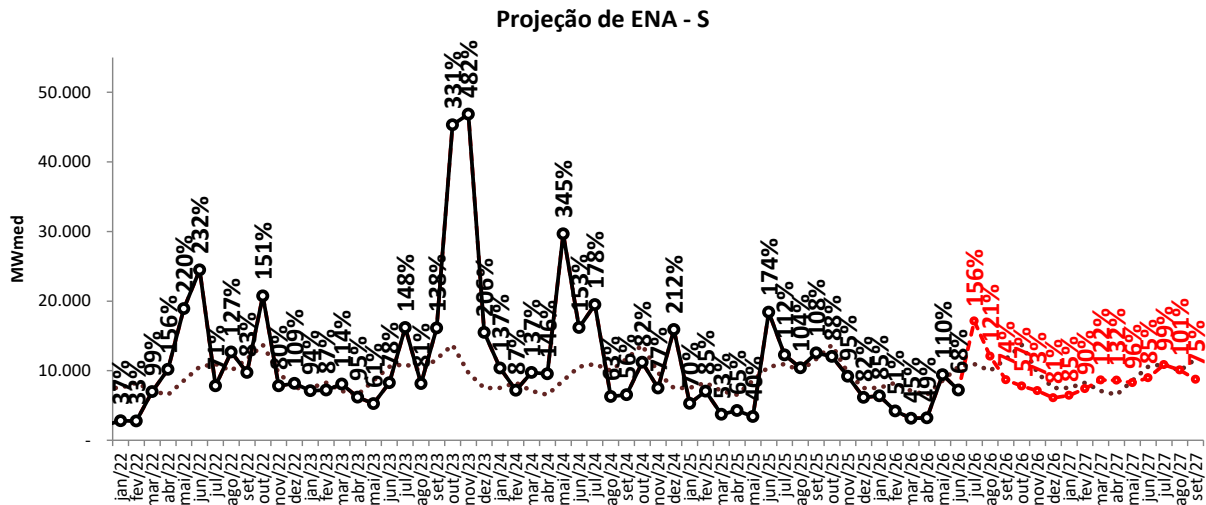
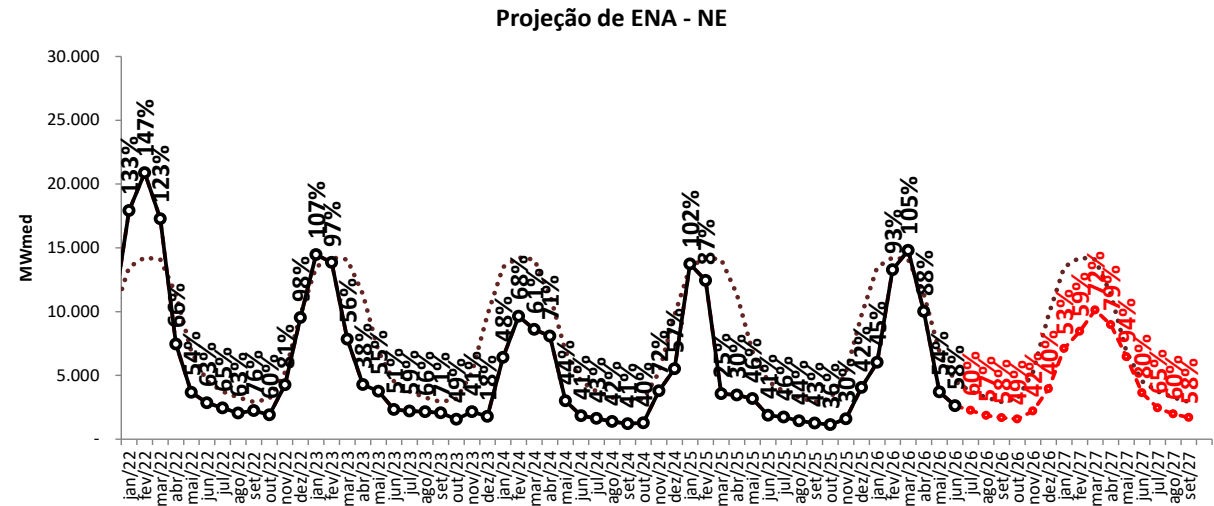
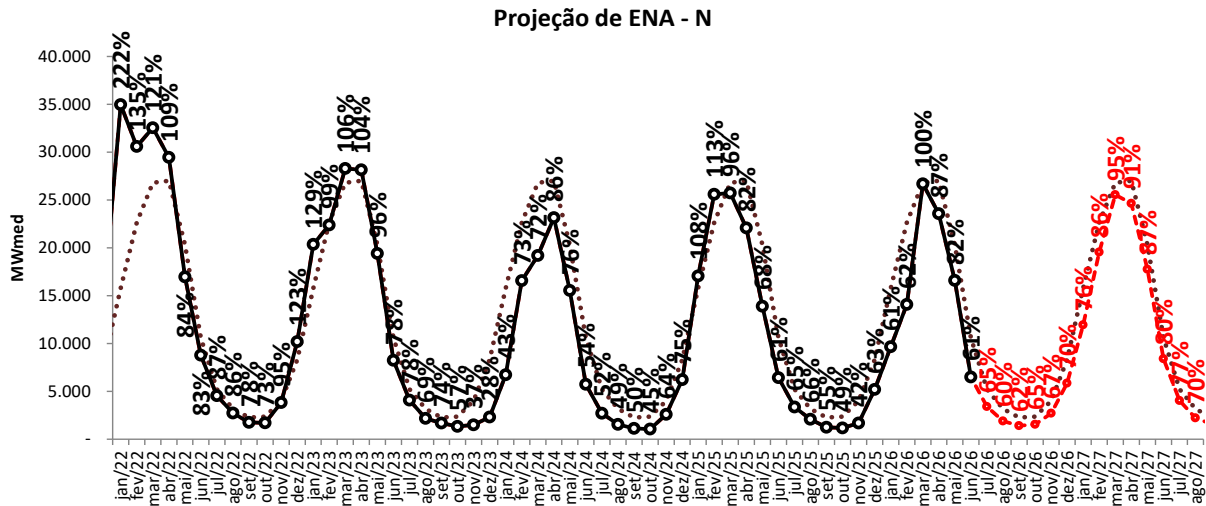




projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



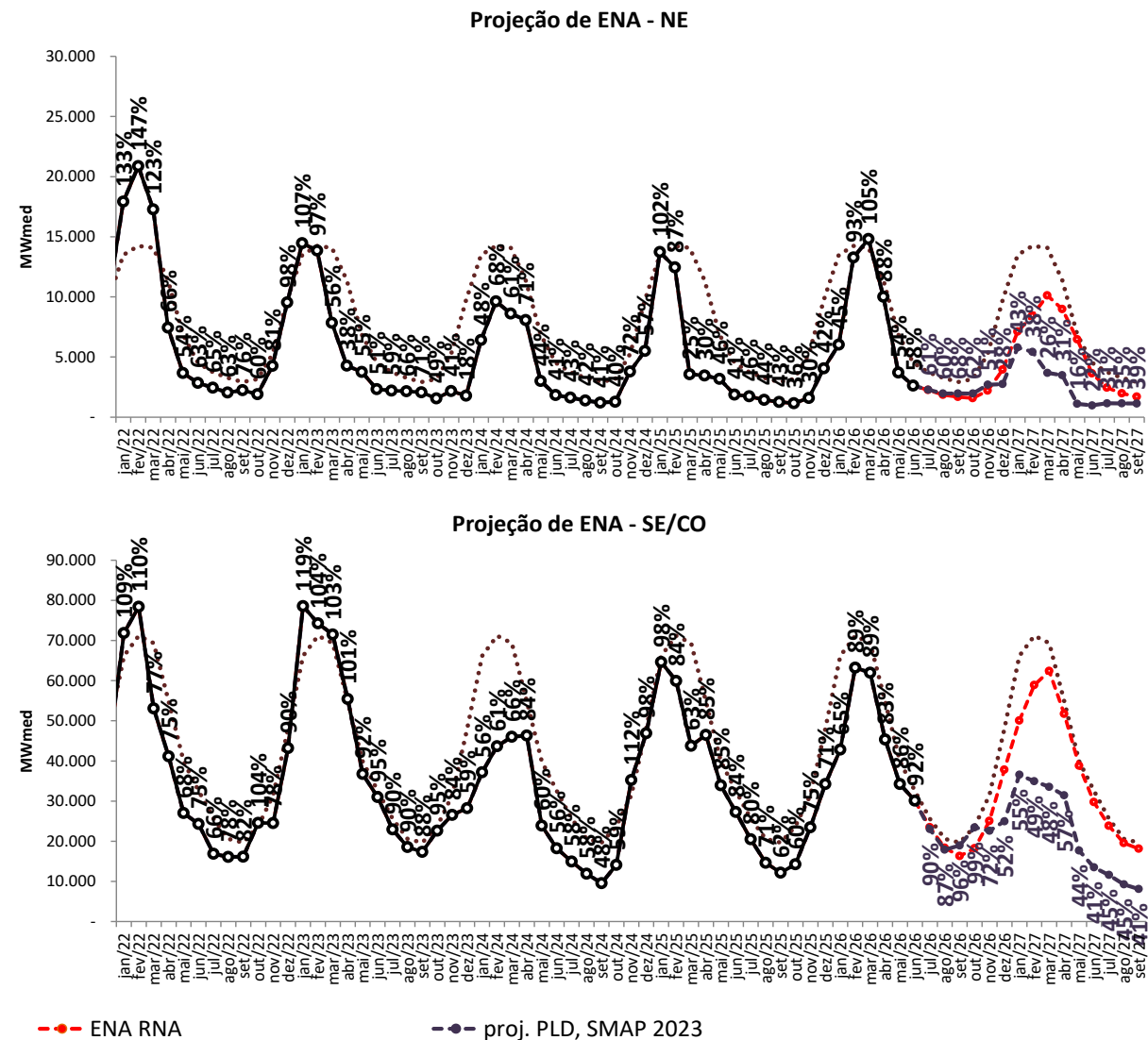
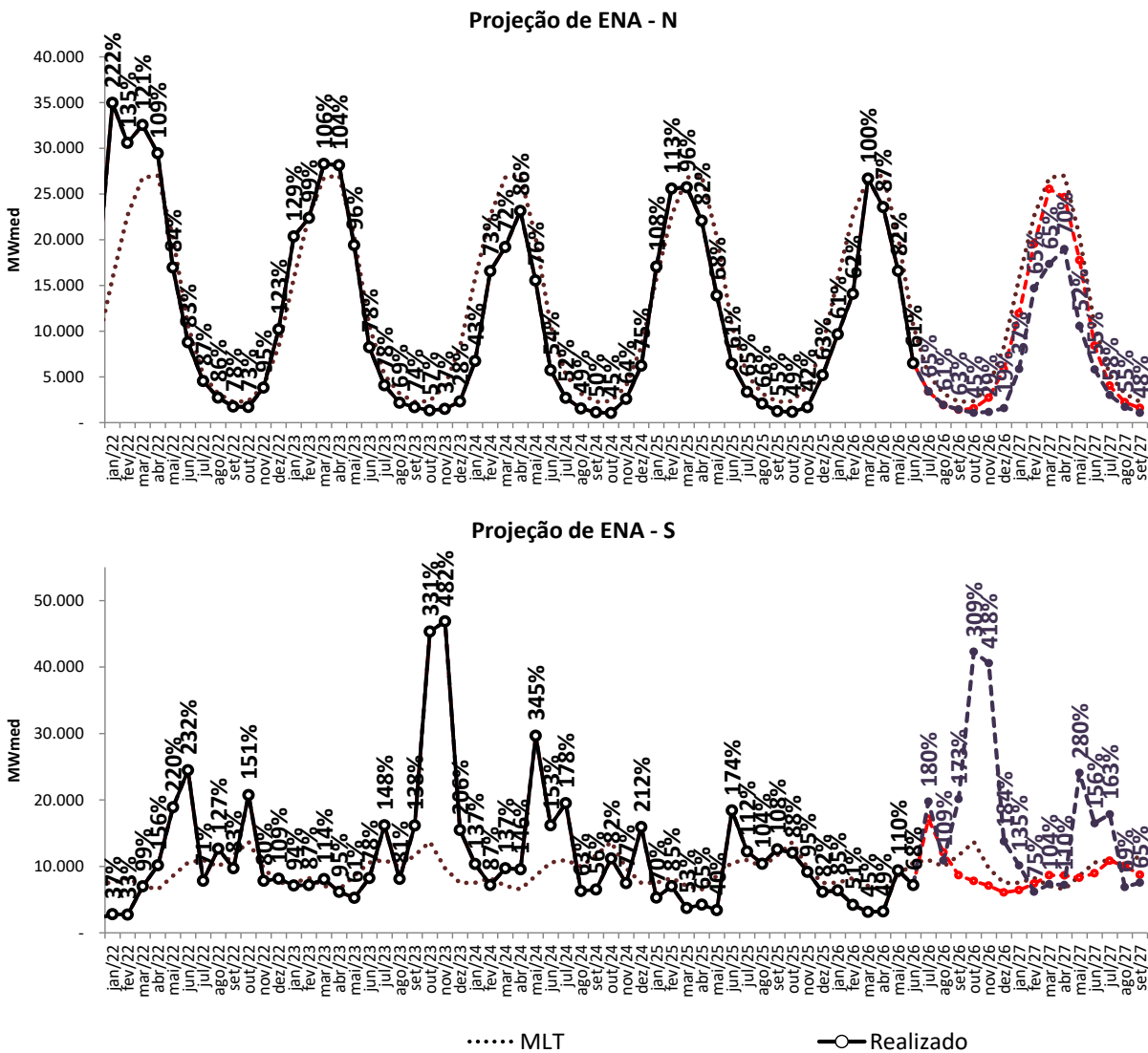
..... MLT

—●— Realizado

---●--- ENA RNA

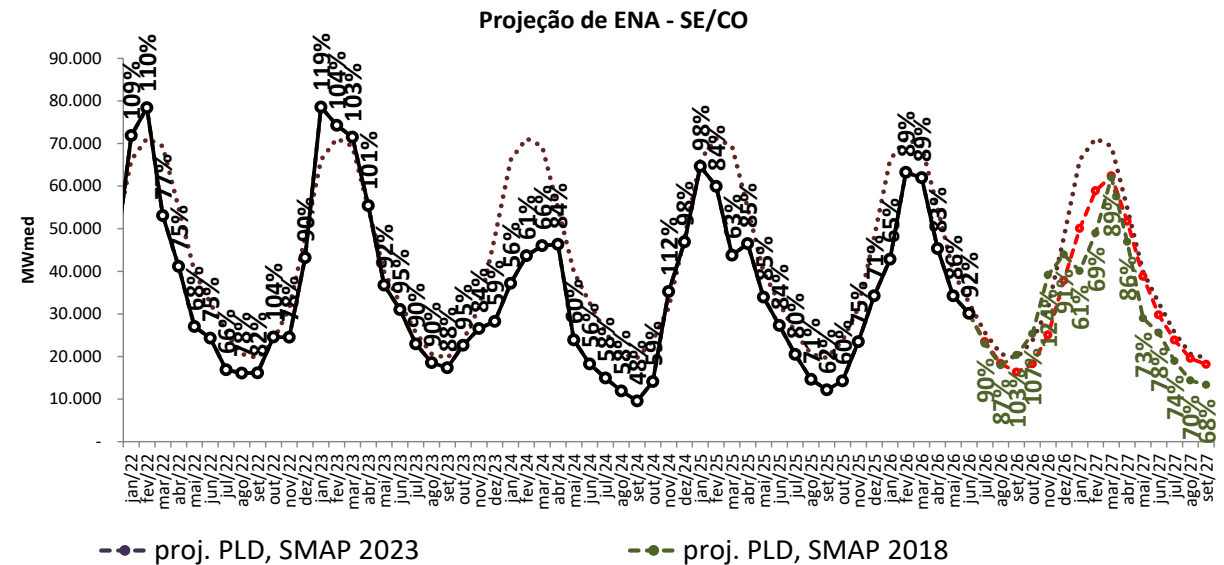
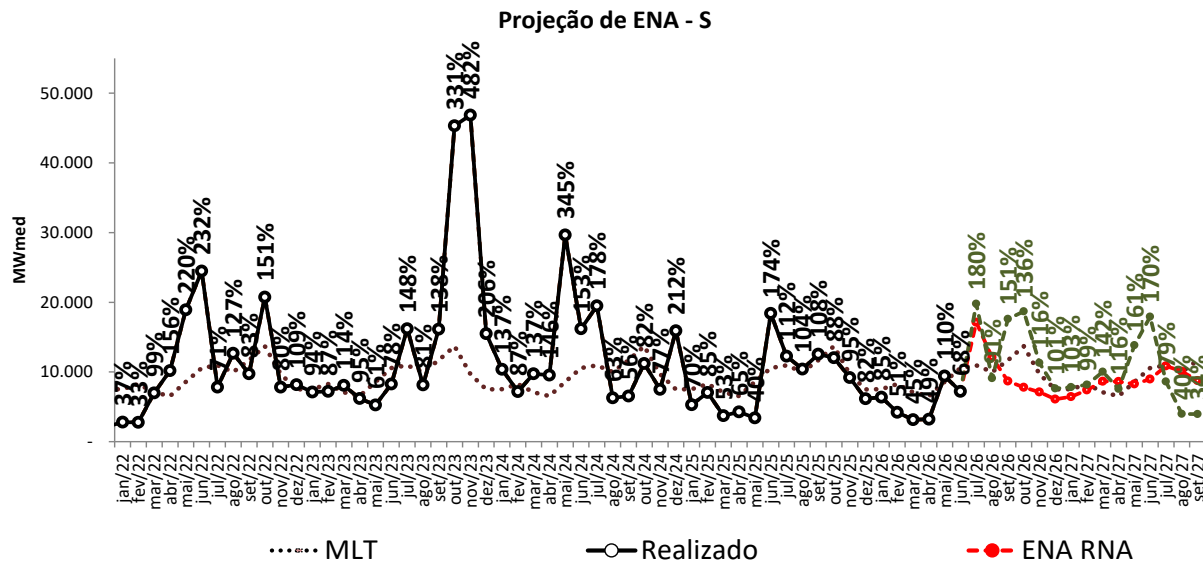
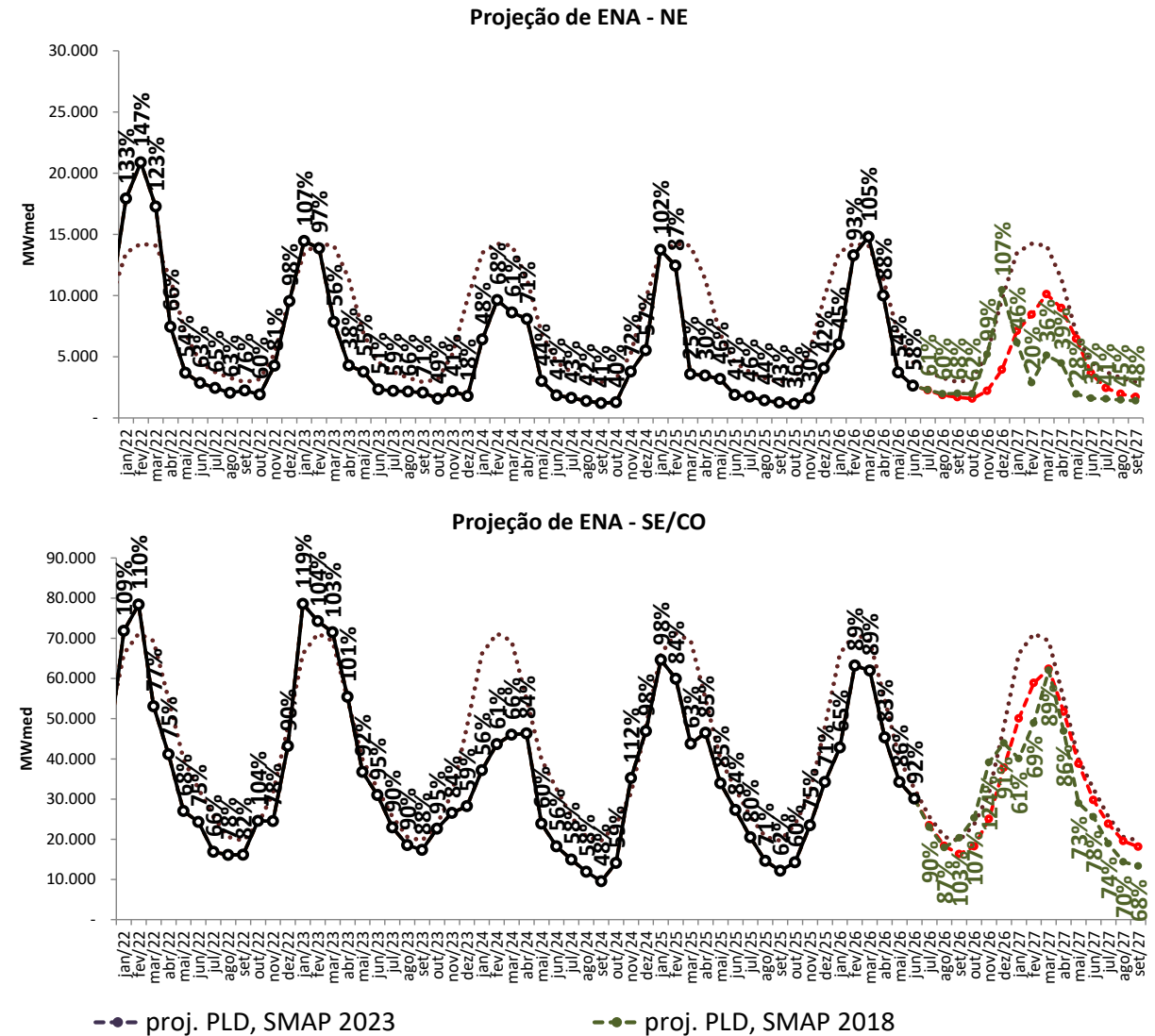
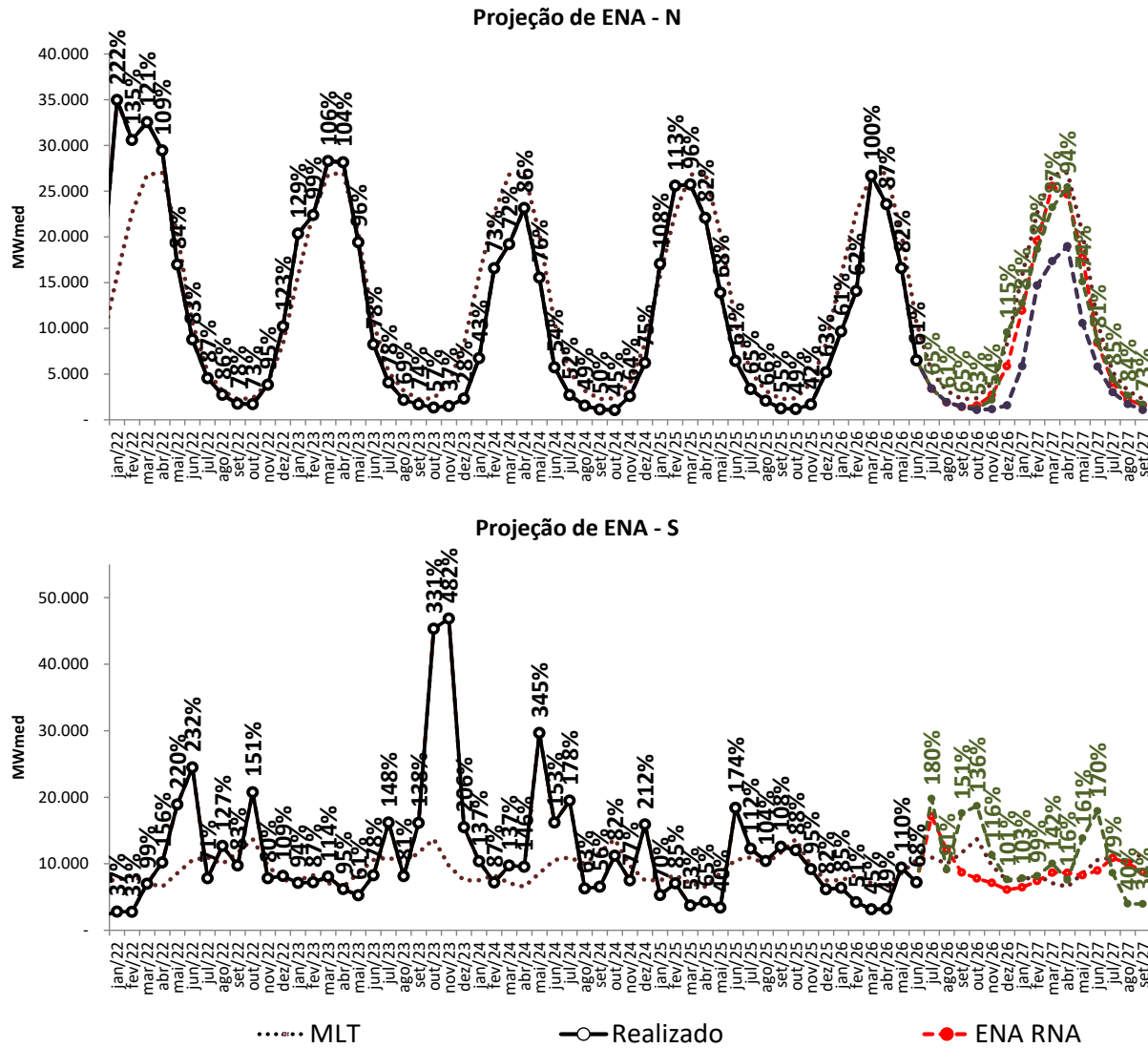
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



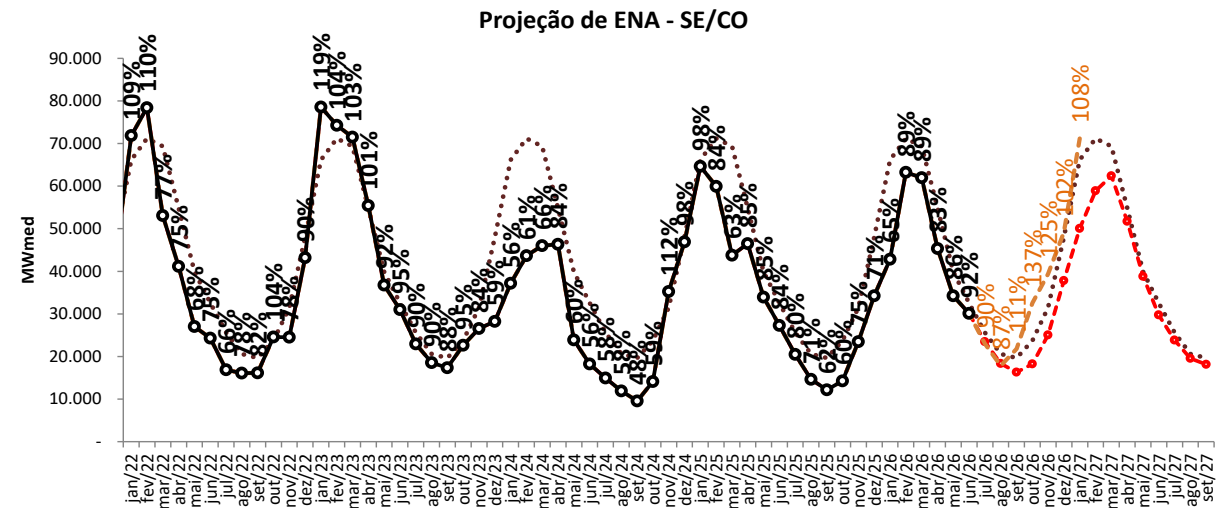
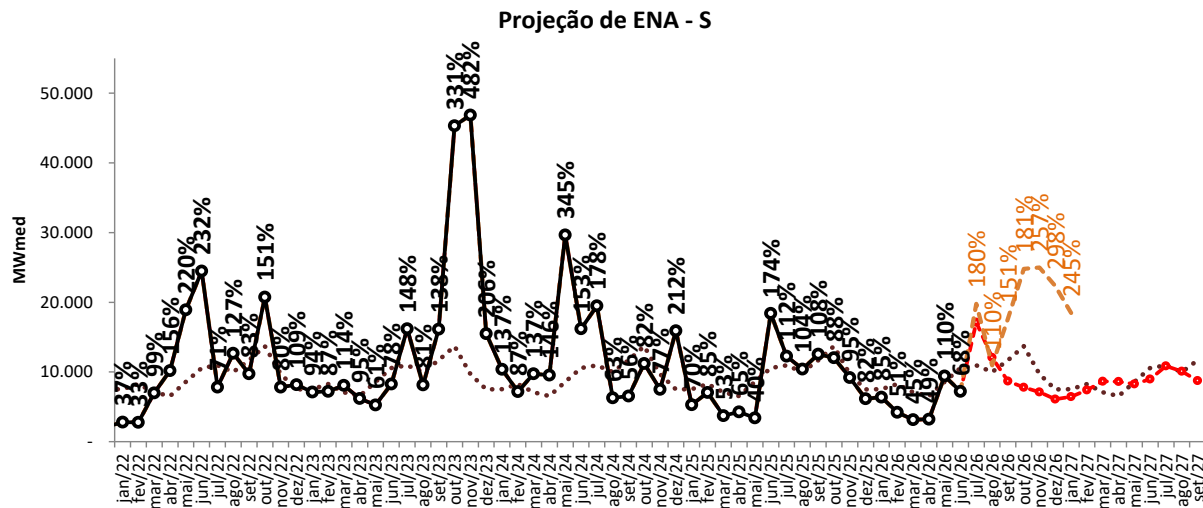
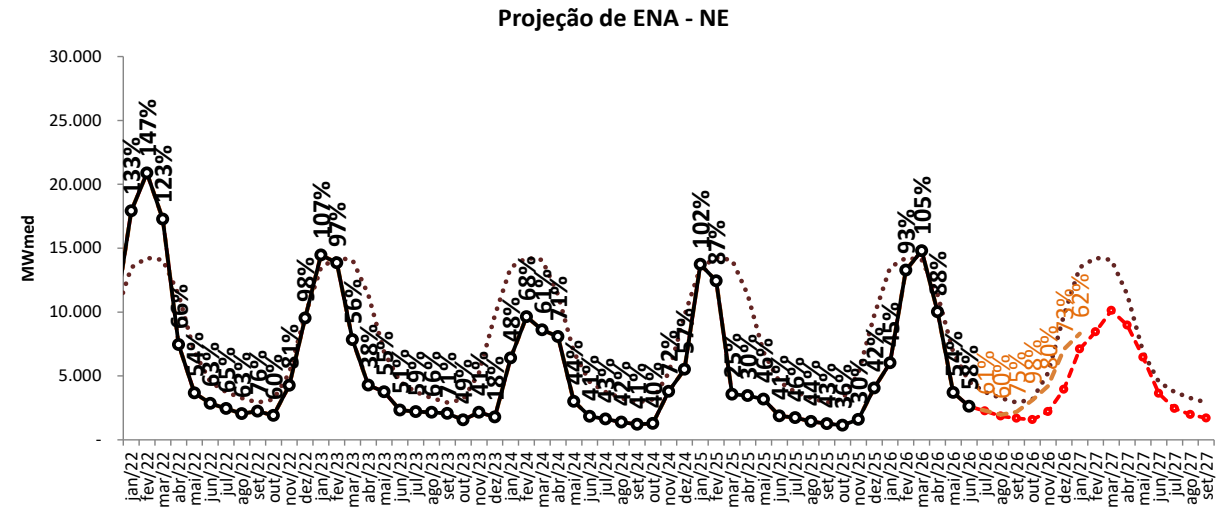
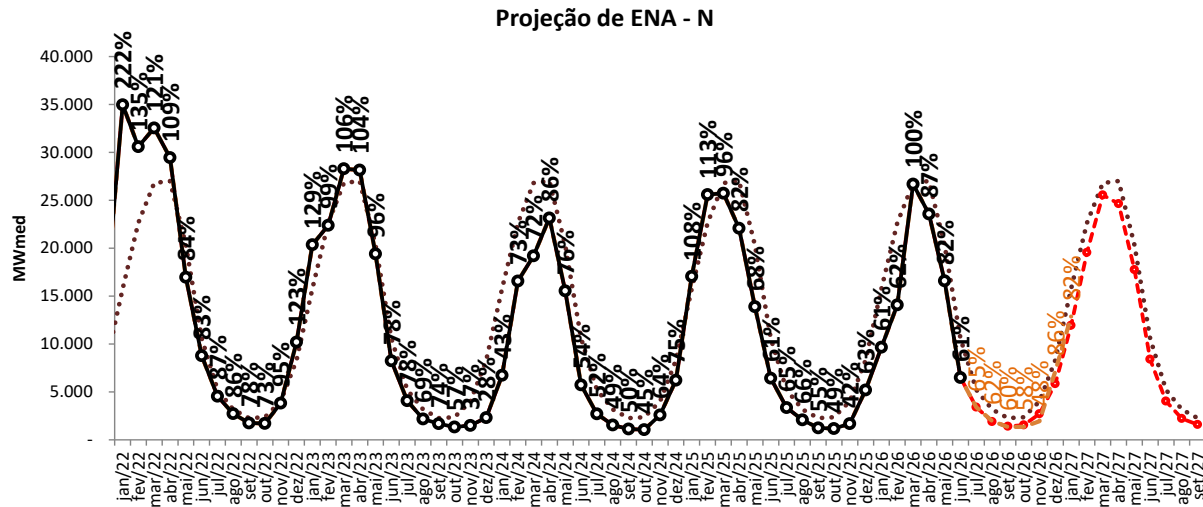
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

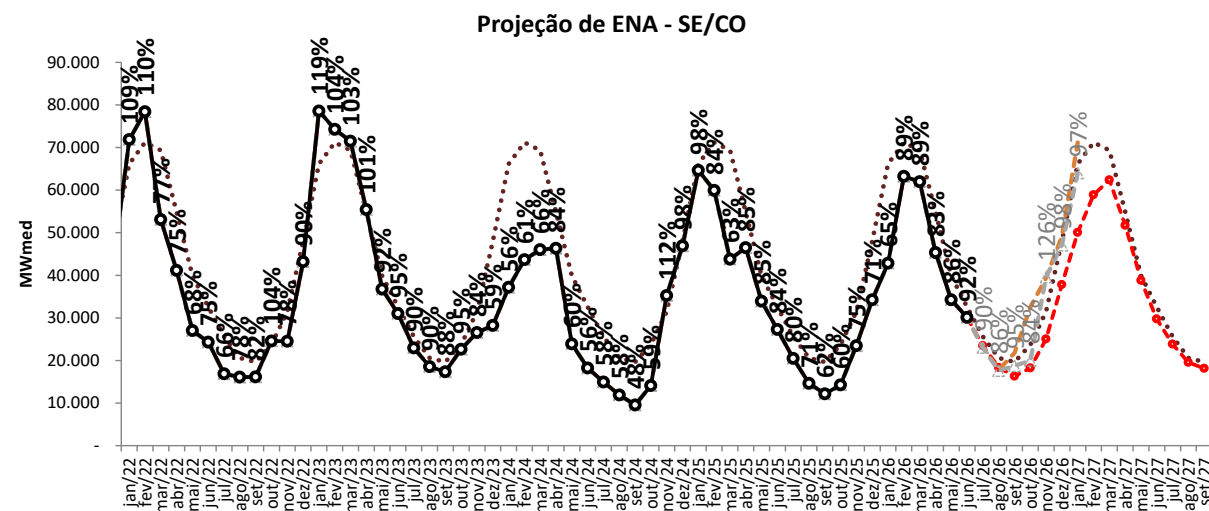
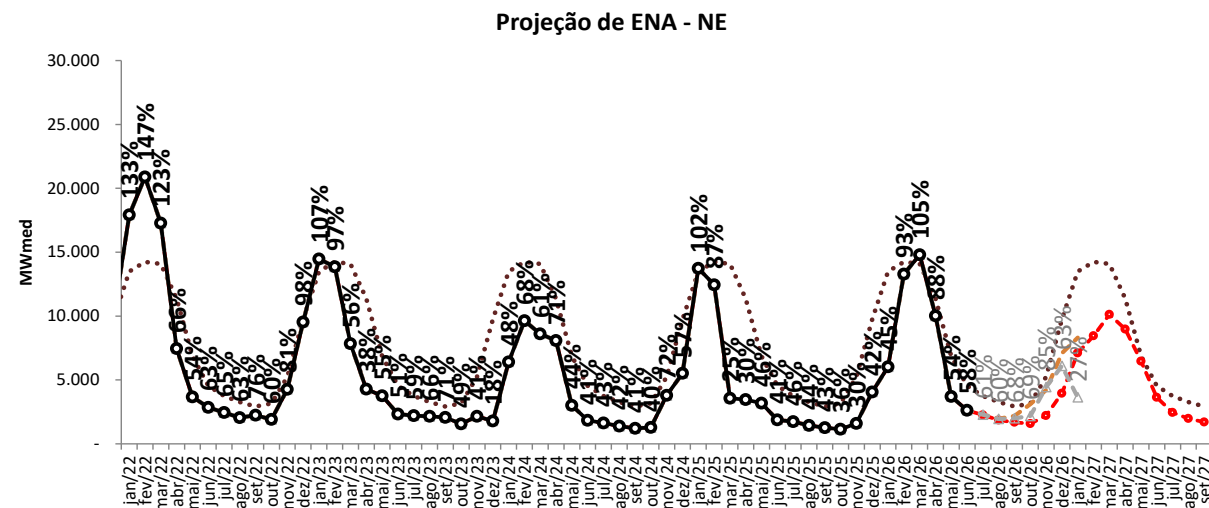


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

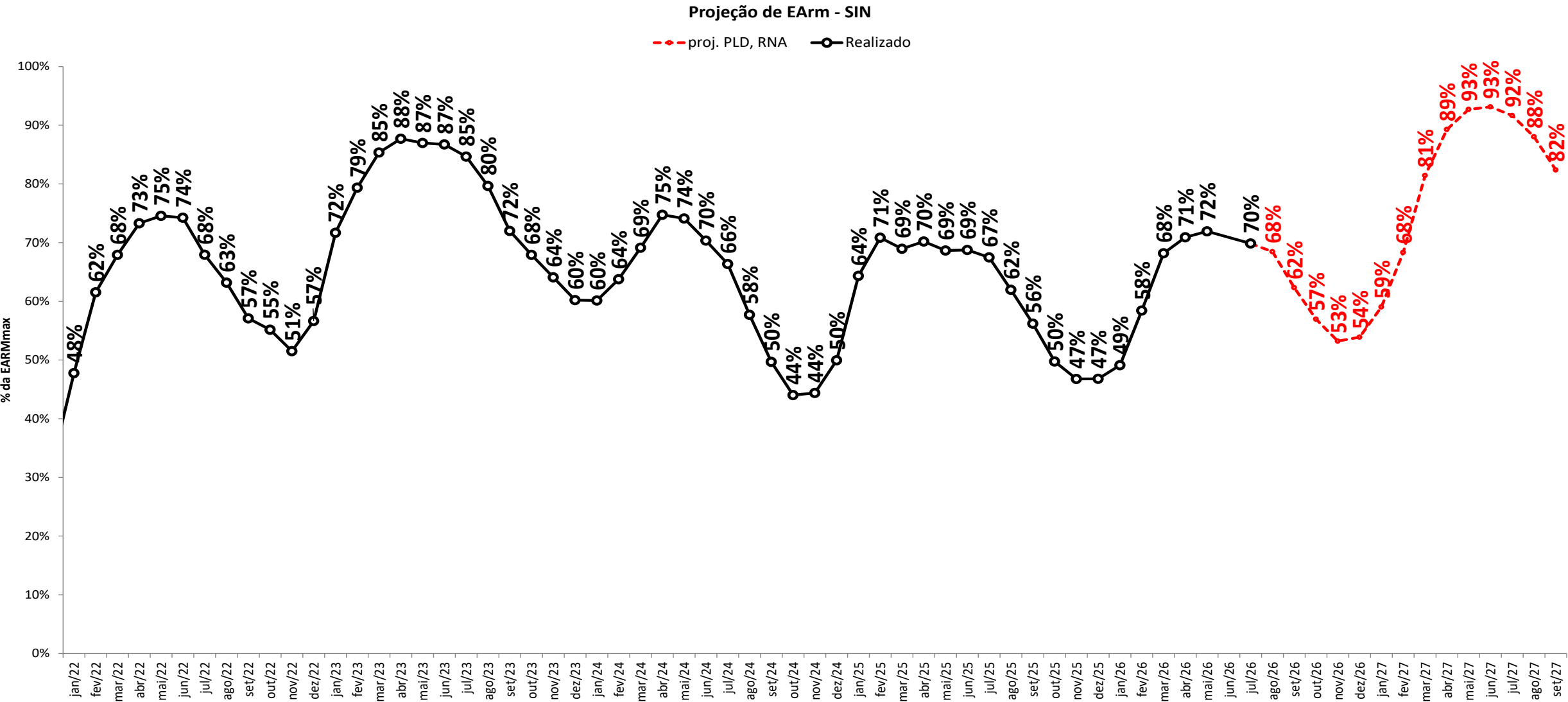


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2023 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2018

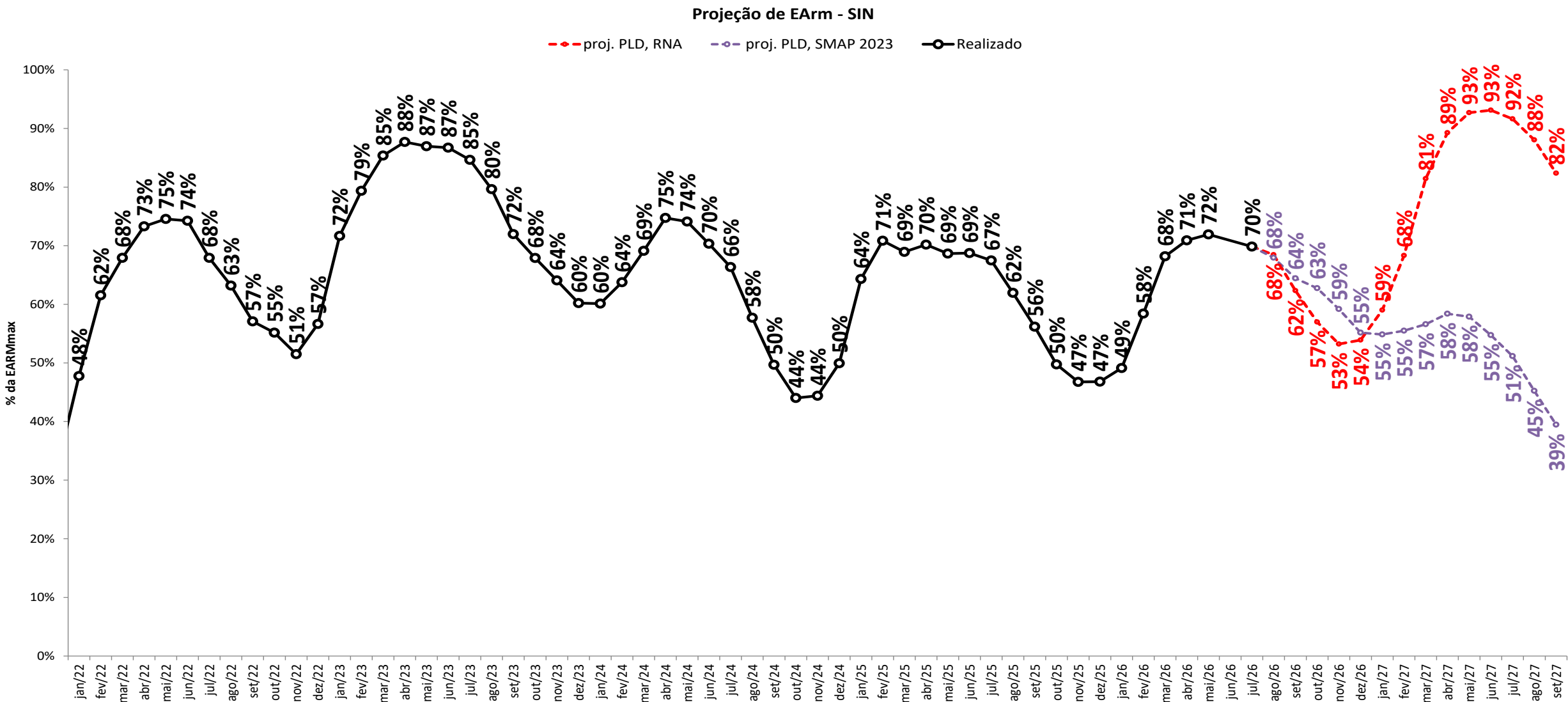


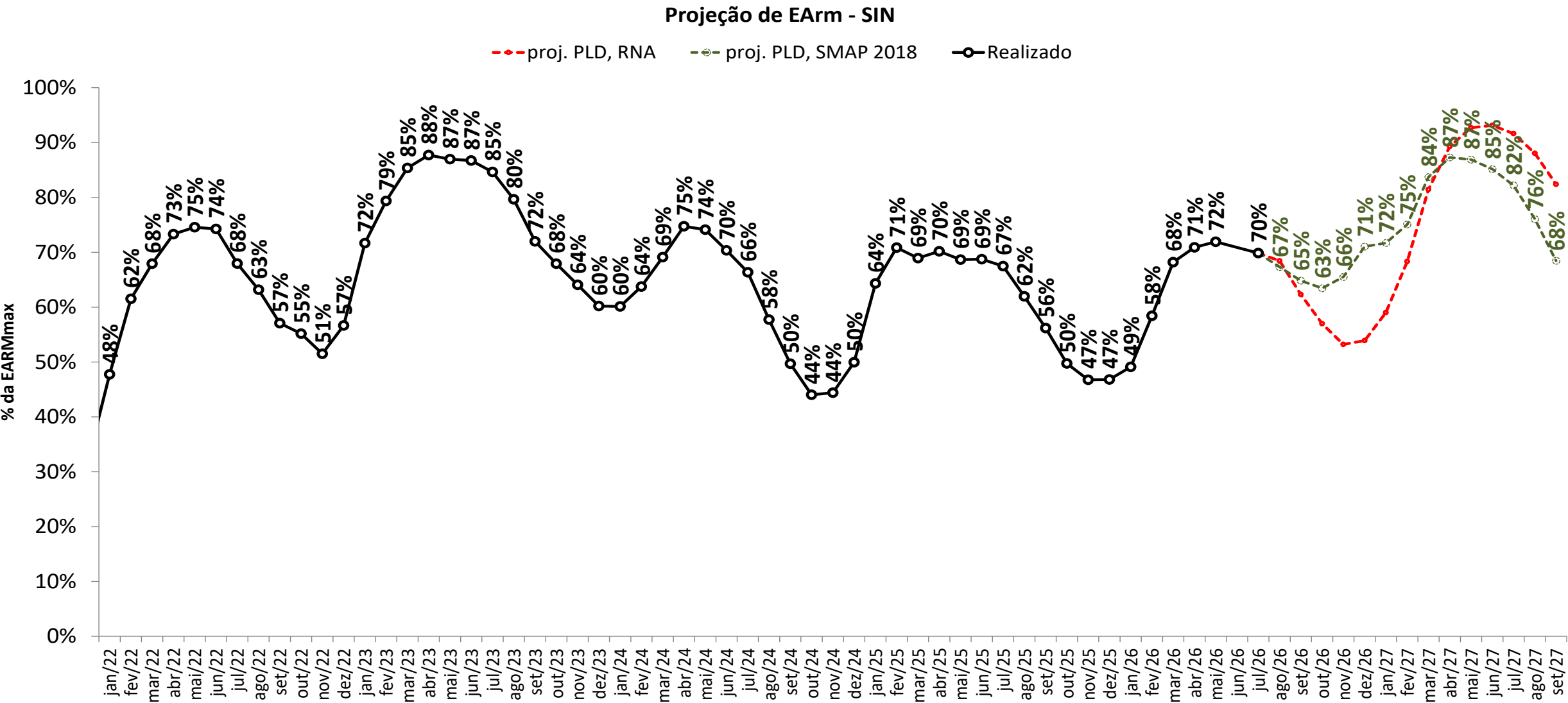
-  proj. PLD, SMAP CFS LI

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



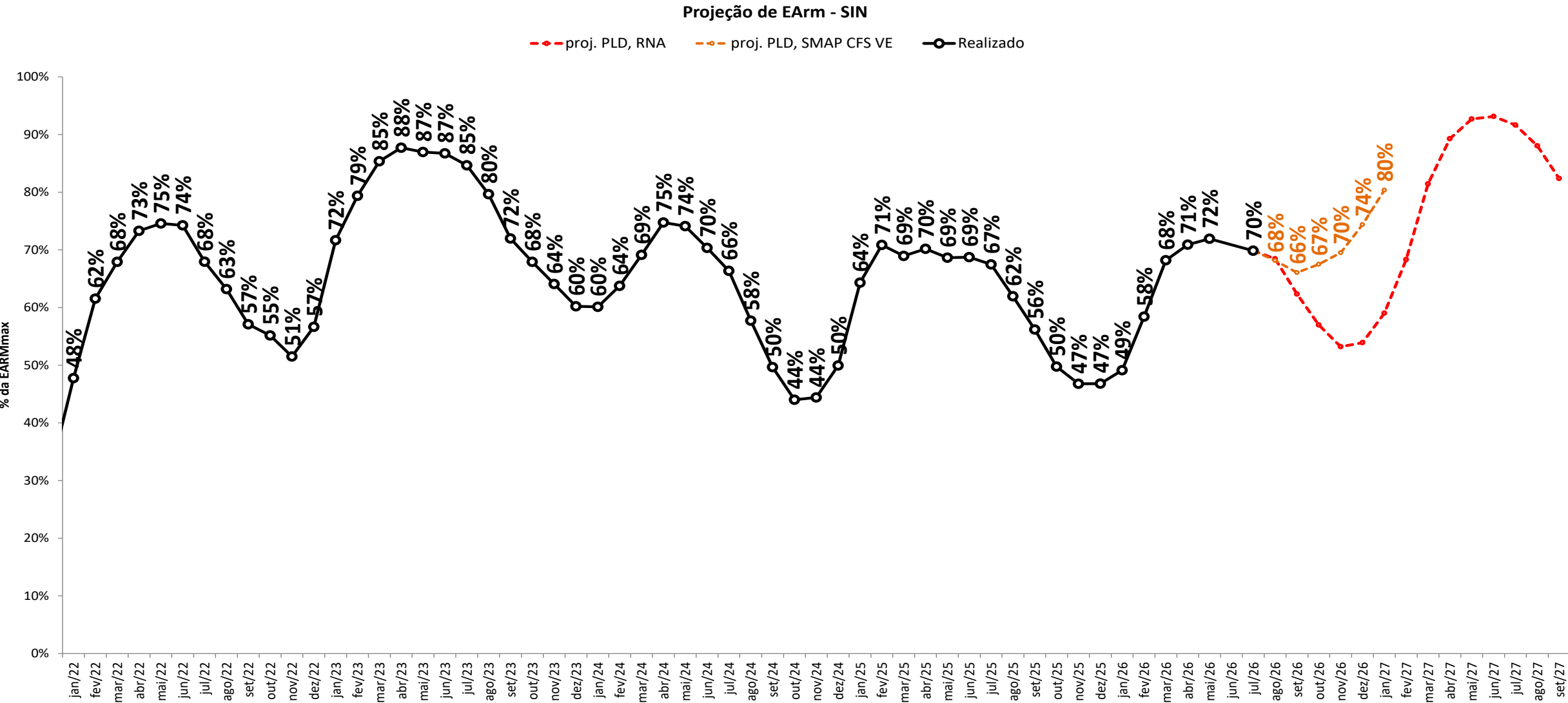
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



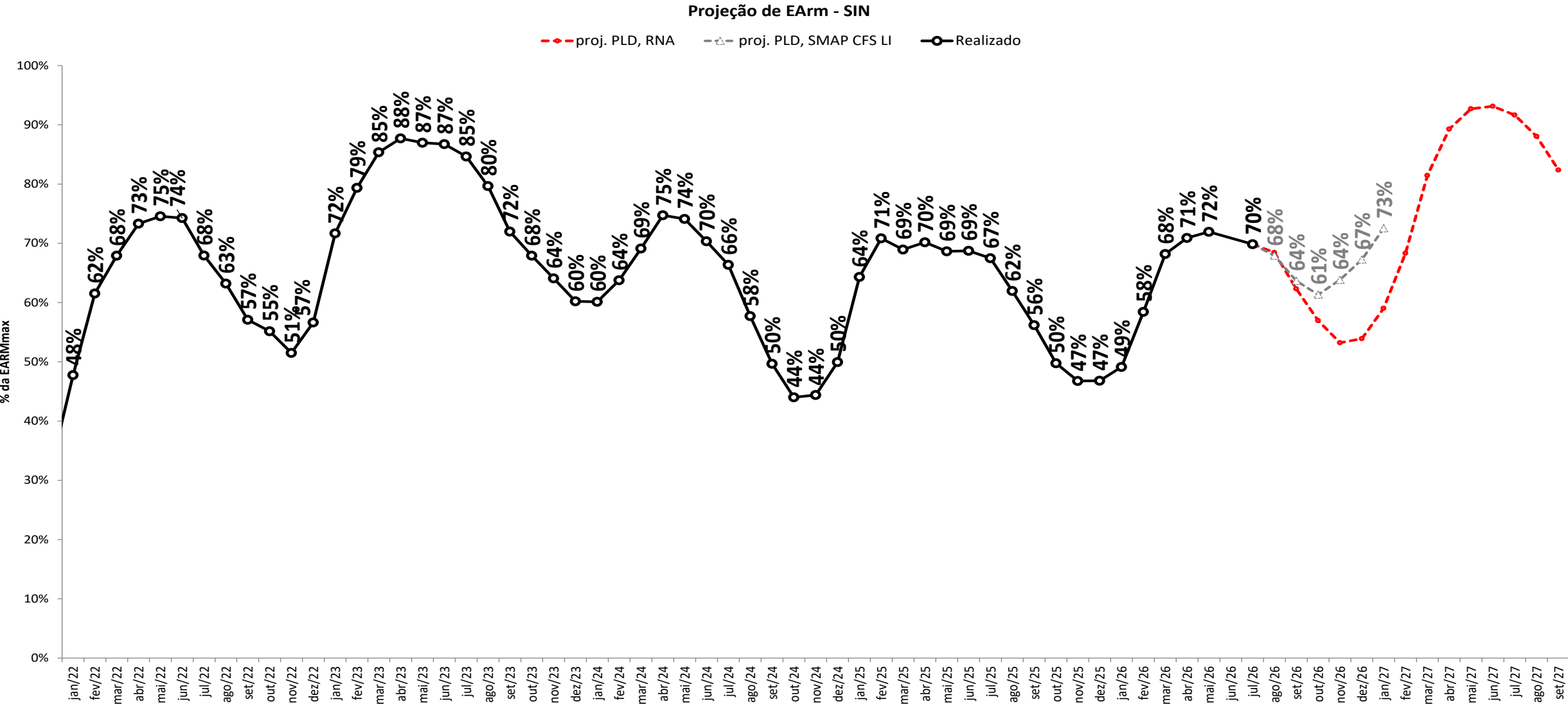


projeção de energia armazenada

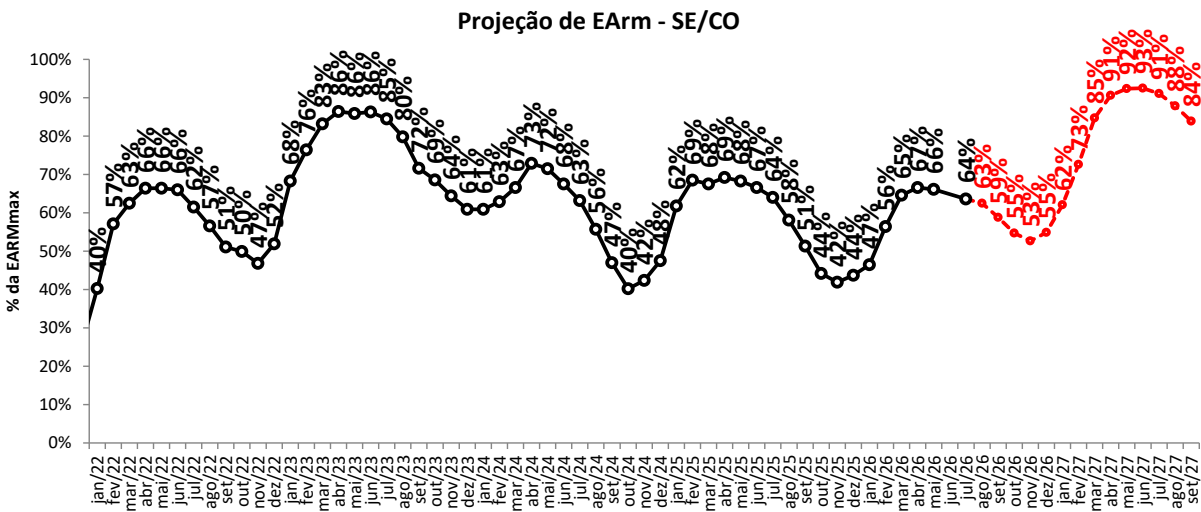
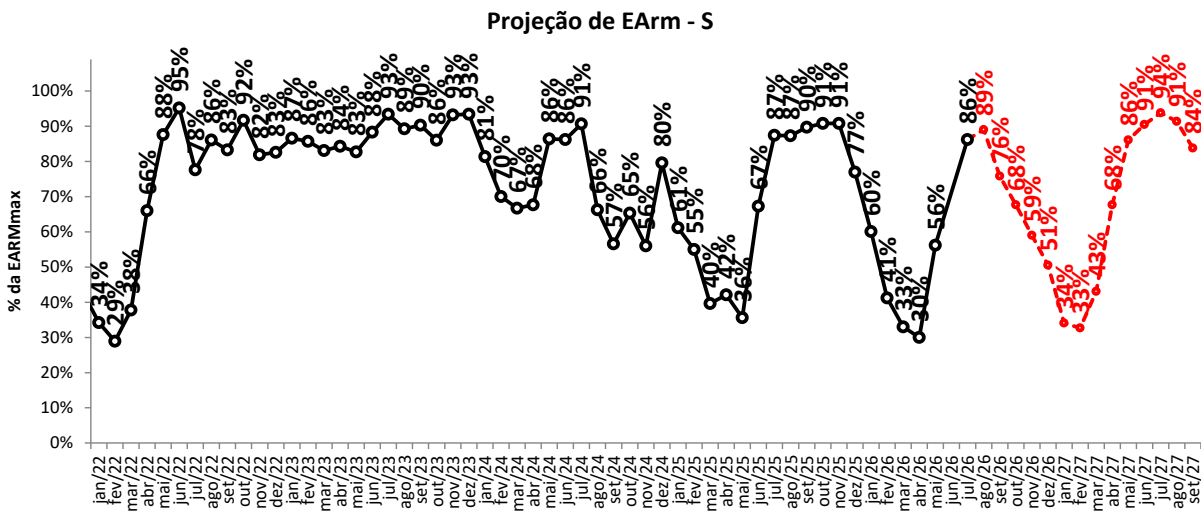
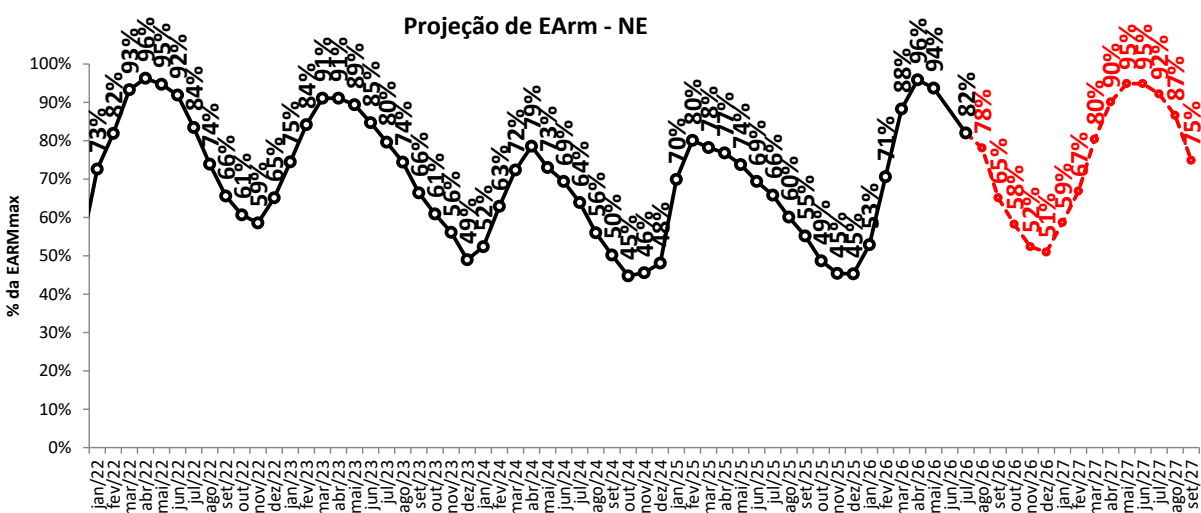
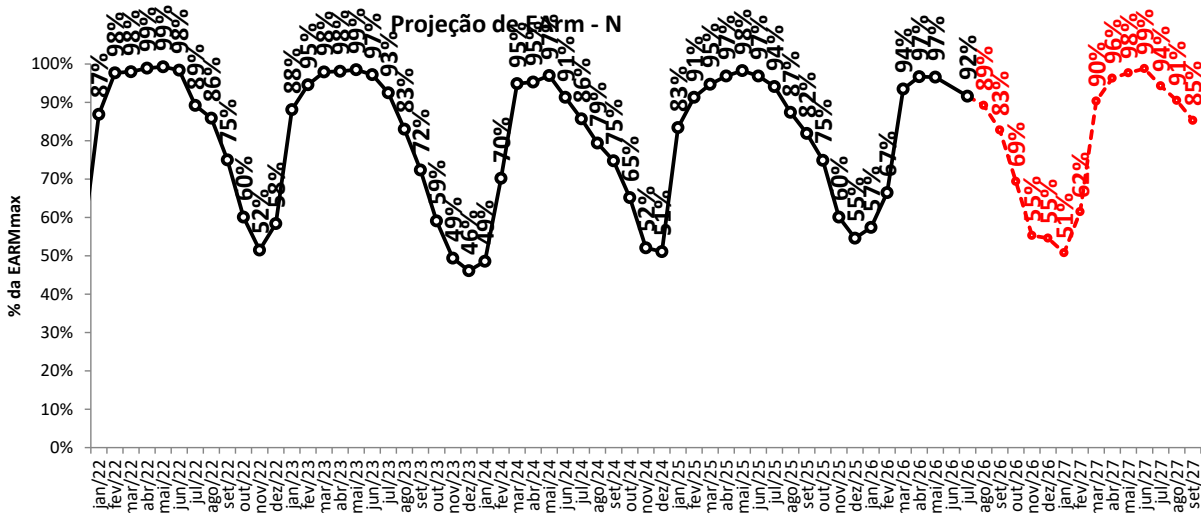
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



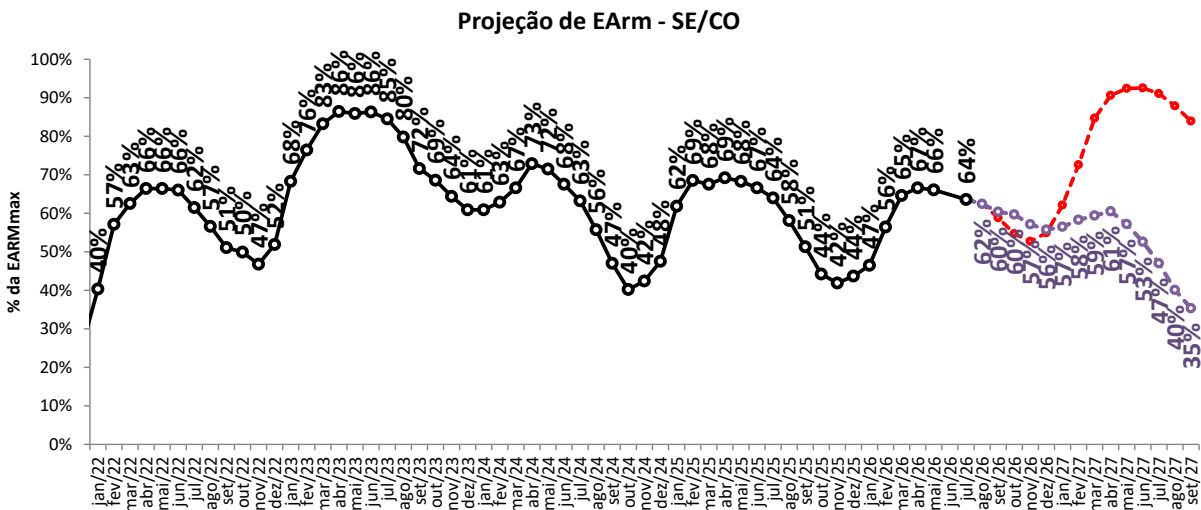
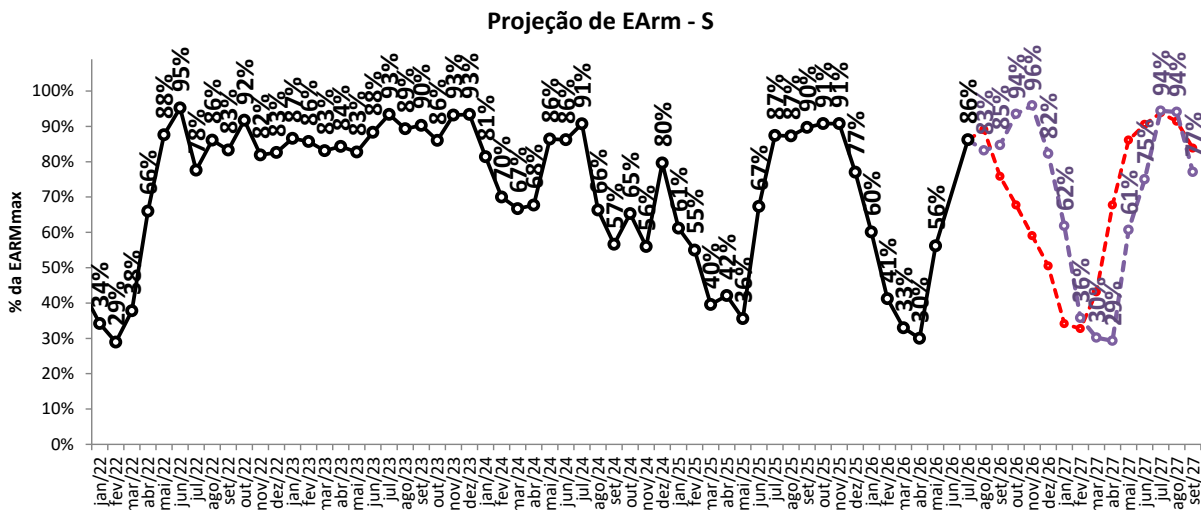
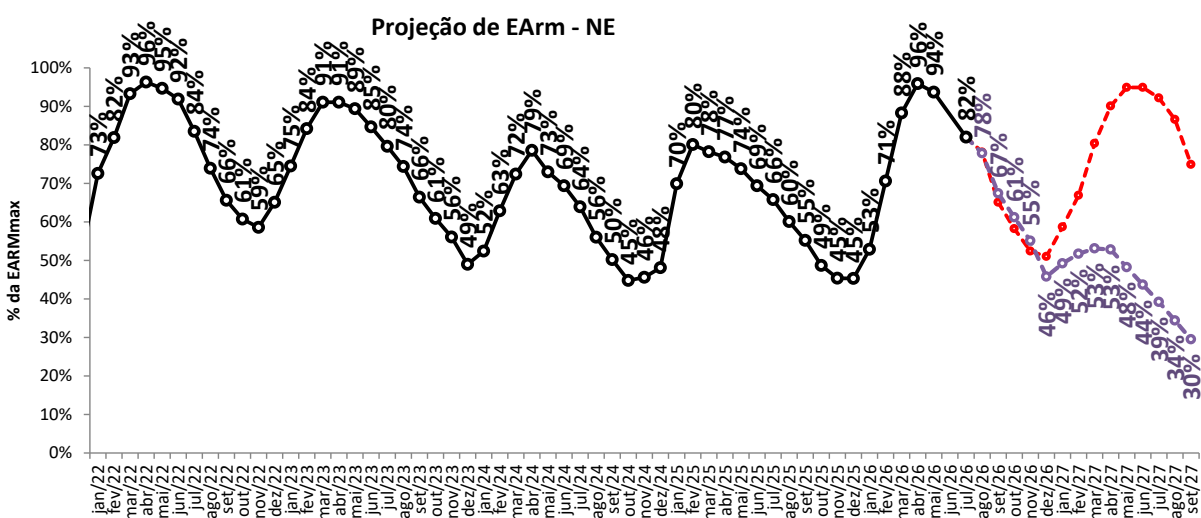
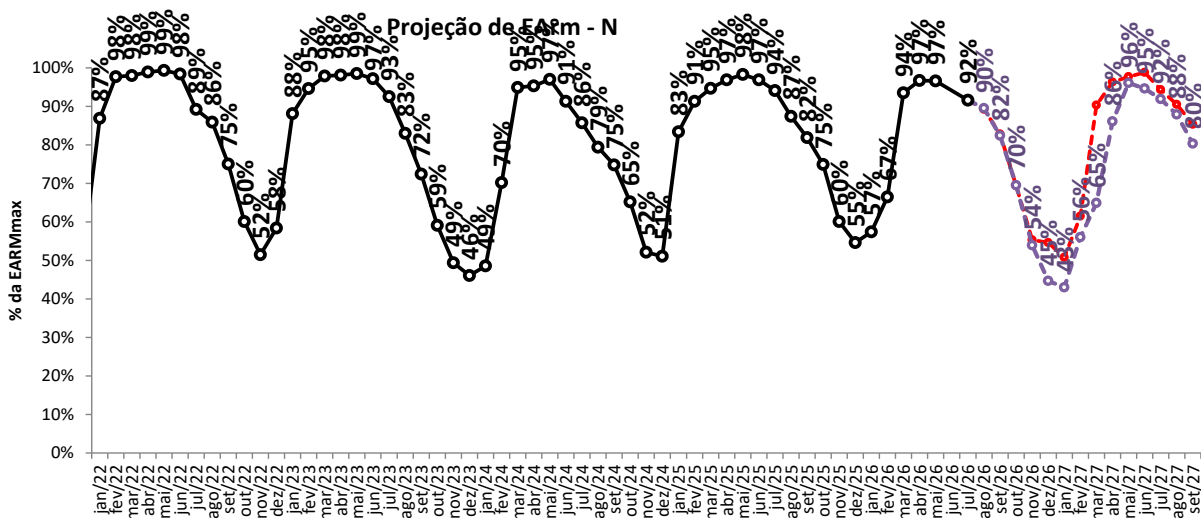
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



- - - proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

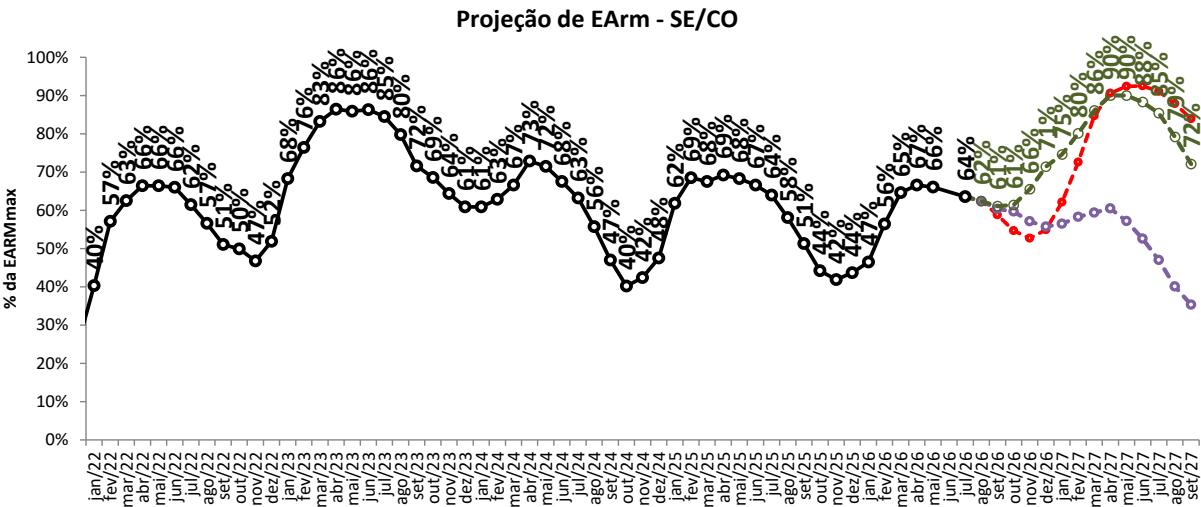
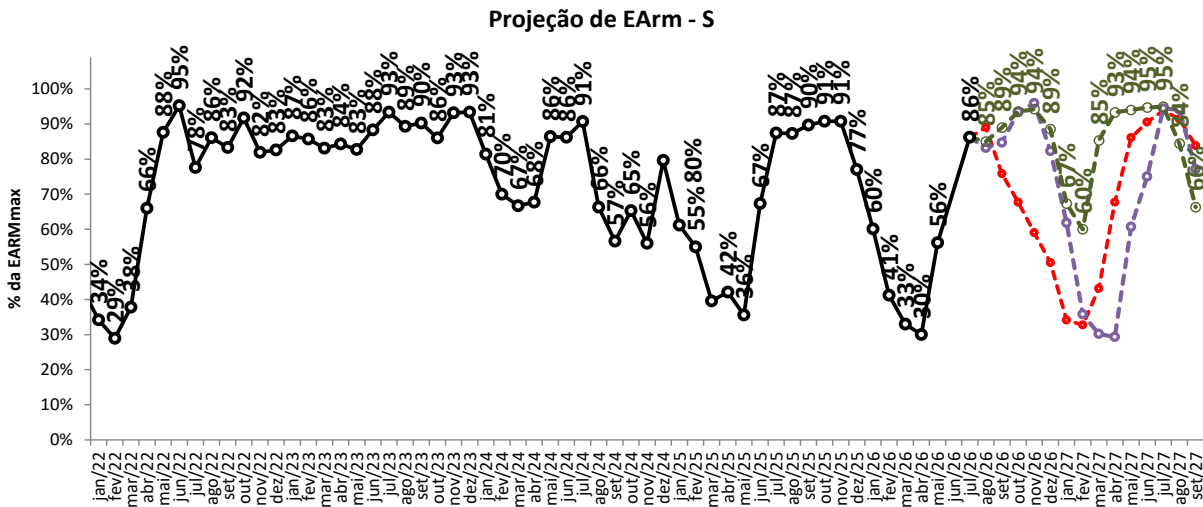
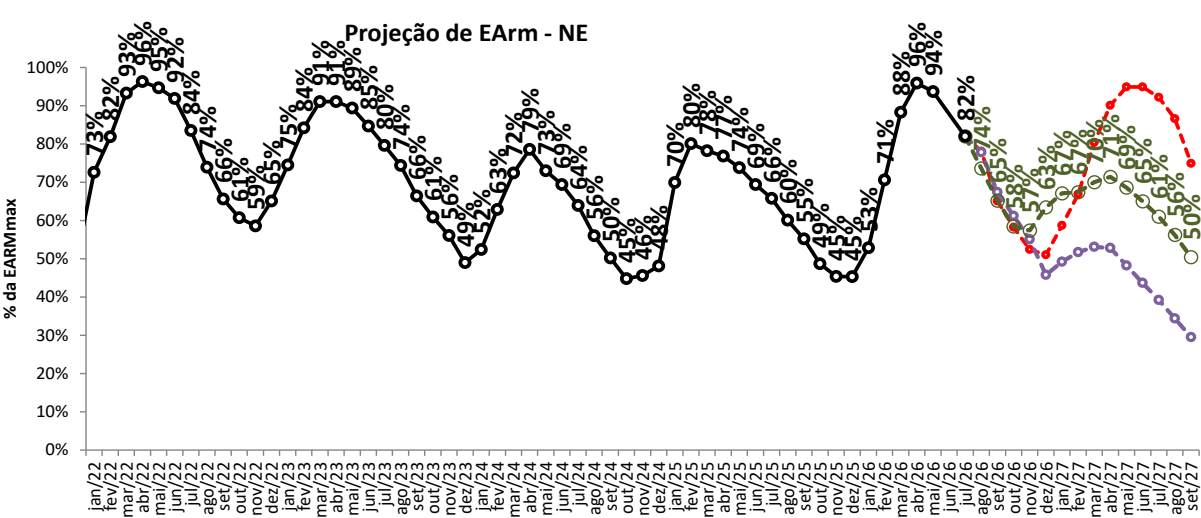
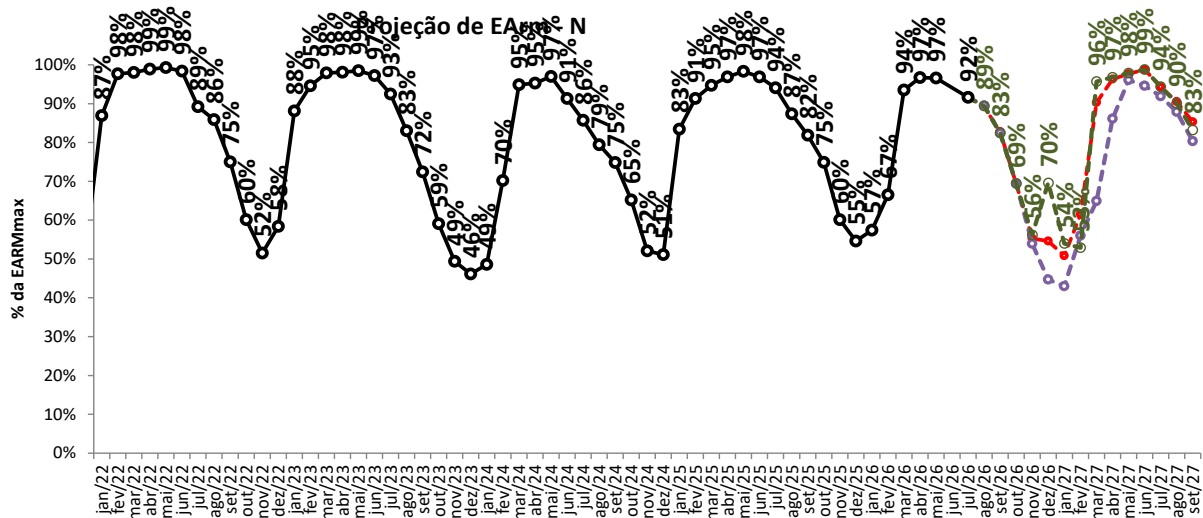
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

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



---proj. PLD, RNA

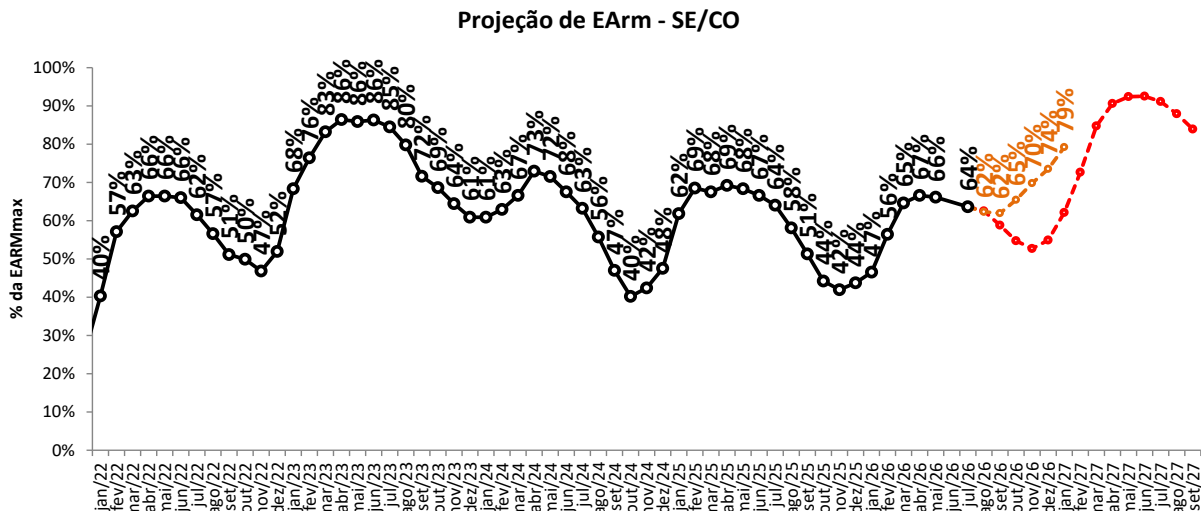
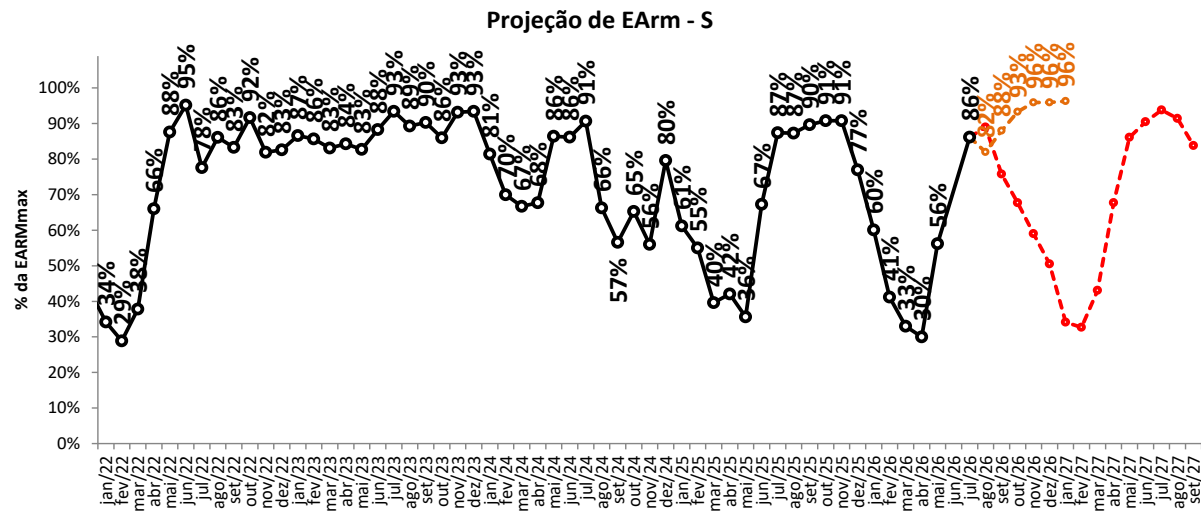
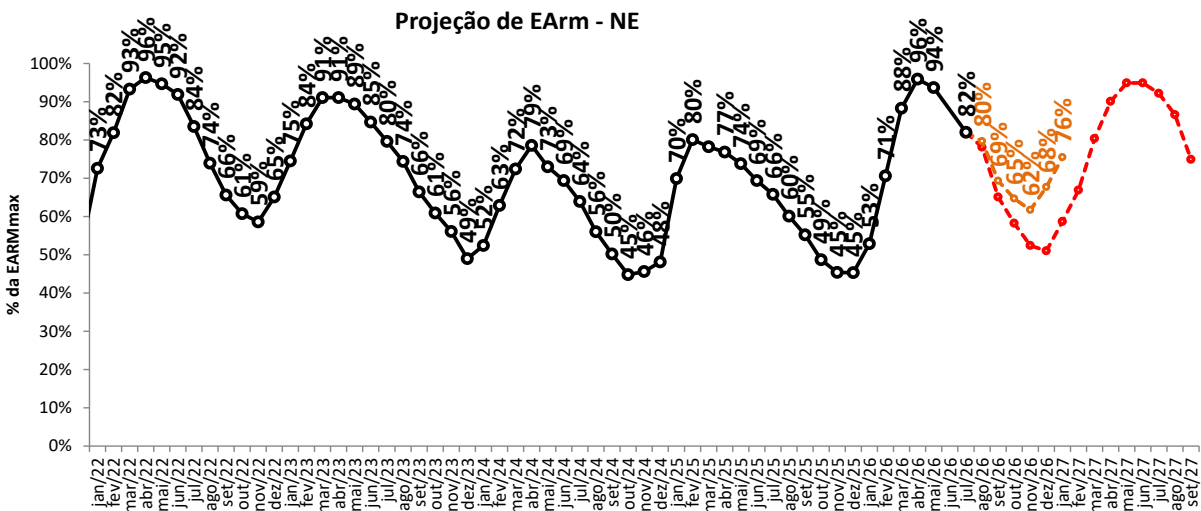
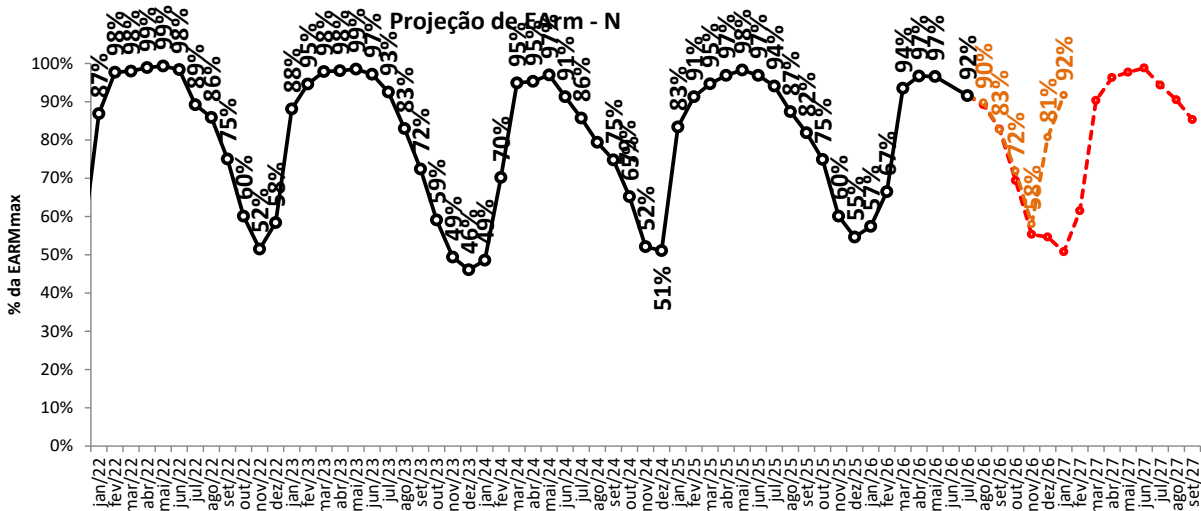
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



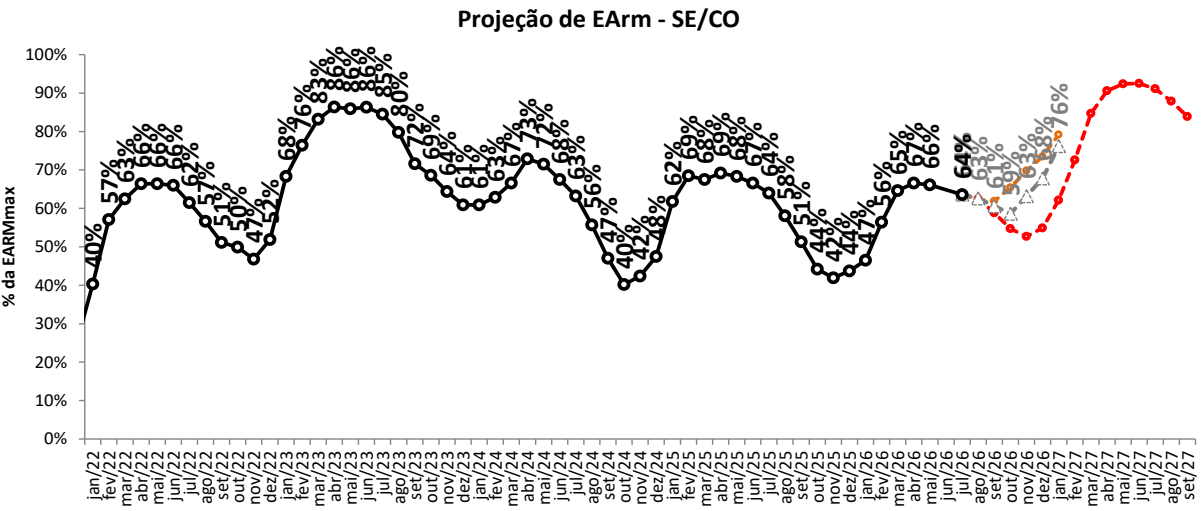
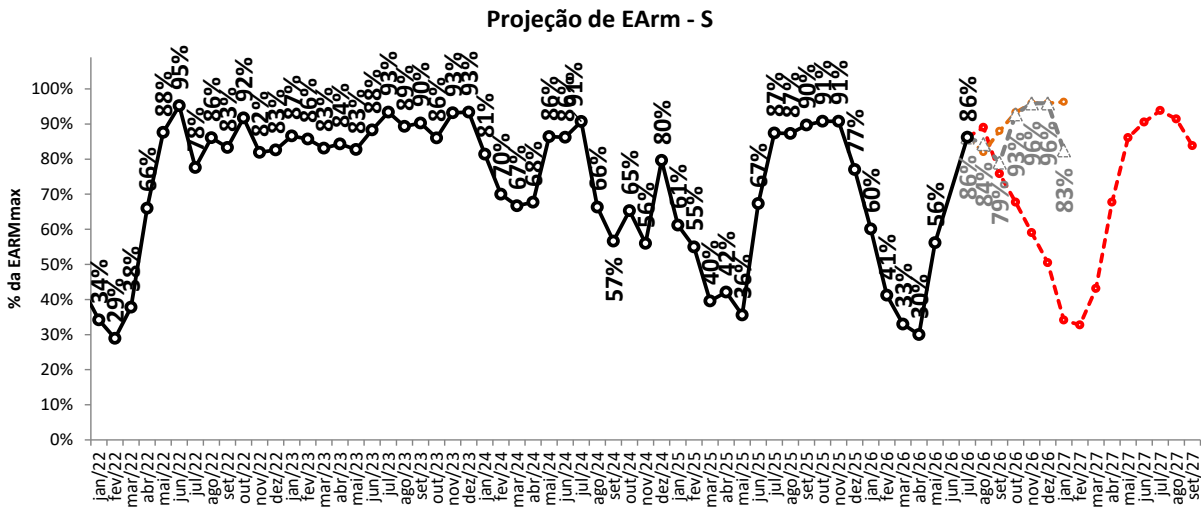
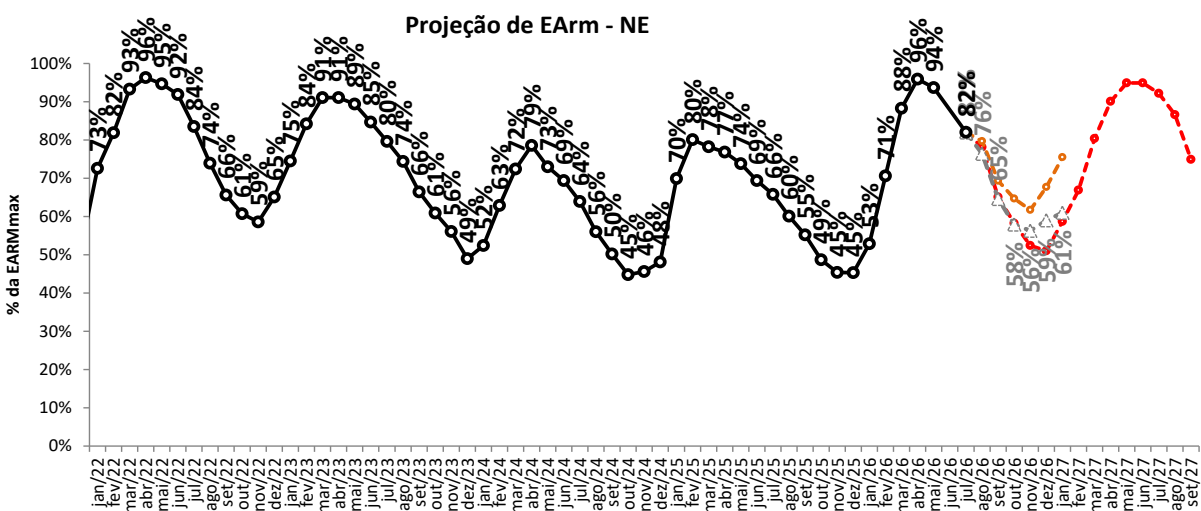
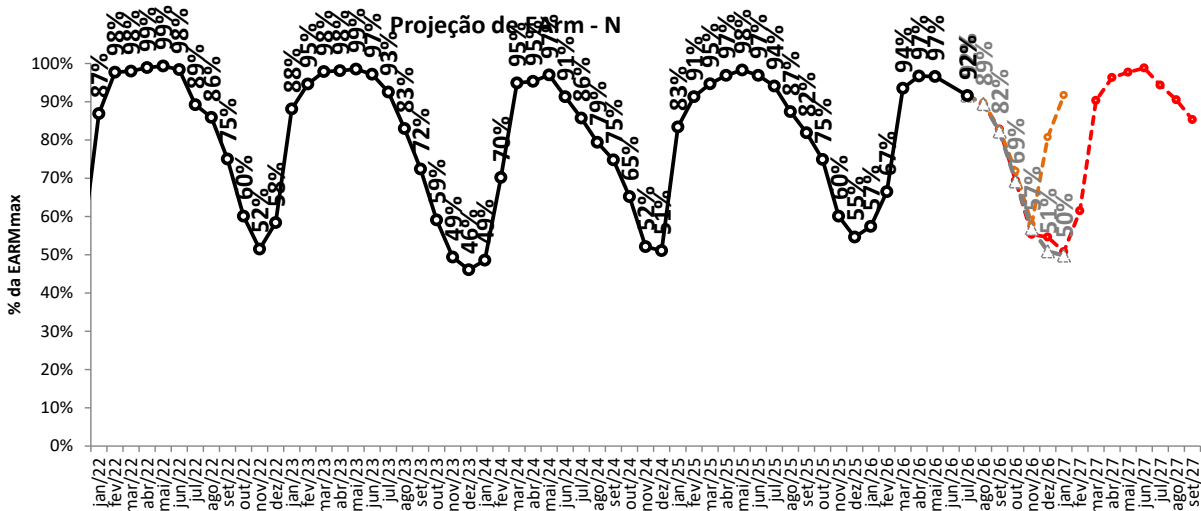
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

SE/CO	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	63	59	55	53	55	62	73	85	91	92	93	91	88
proj. PLD, SMAP 2023	64	62	60	60	57	56	57	58	59	61	57	53	47	40
proj. PLD, SMAP 2018	64	62	61	61	66	71	75	80	86	90	90	88	85	79
proj. PLD, SMAP CFS VE	64	62	62	65	70	74	79	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	64	63	61	59	63	68	76	-	-	-	-	-	-	-

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	86	89	76	68	59	51	34	33	43	68	86	91	94	91
proj. PLD, SMAP 2023	86	83	85	94	96	82	62	36	30	29	61	75	94	94
proj. PLD, SMAP 2018	86	85	89	94	94	89	67	60	85	93	94	95	95	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	82	88	93	96	96	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	84	79	93	96	96	83	-	-	-	-	-	-	-

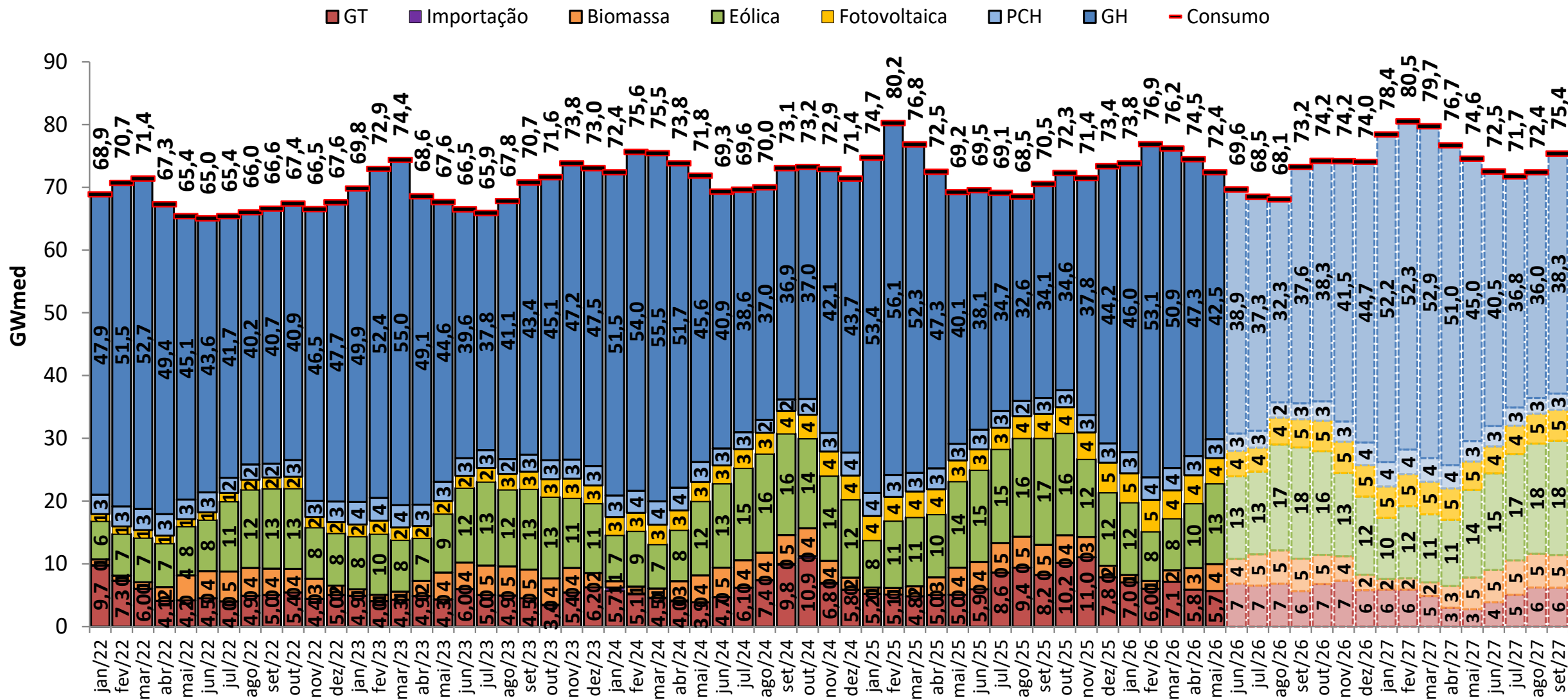
NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	82	78	65	58	52	51	59	67	80	90	95	95	92	87
proj. PLD, SMAP 2023	82	78	67	61	55	46	49	52	53	53	48	44	39	34
proj. PLD, SMAP 2018	82	74	65	58	57	63	67	67	70	71	69	65	61	56
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	80	69	65	62	68	76	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	76	65	58	56	59	61	-	-	-	-	-	-	-

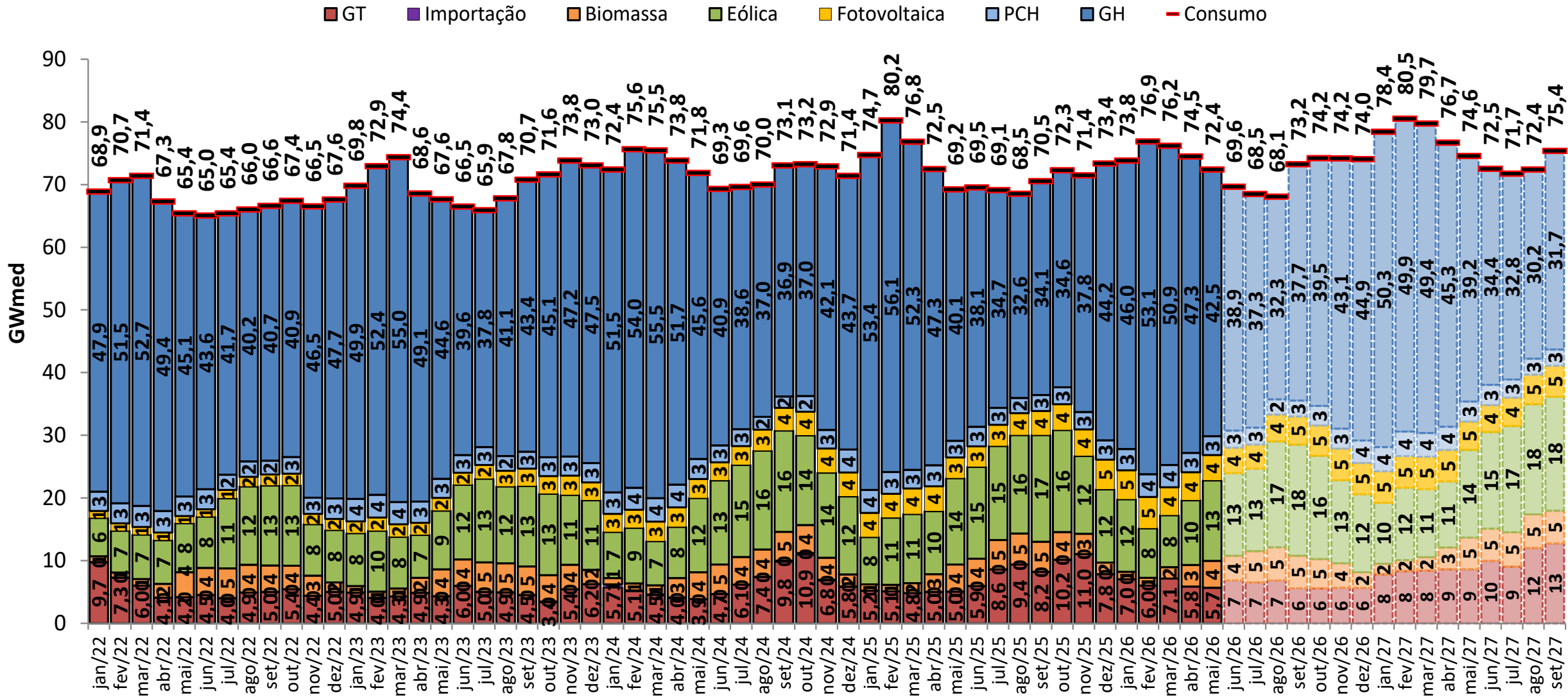
N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	92	89	83	69	55	55	51	62	90	96	98	99	94	91
proj. PLD, SMAP 2023	92	90	82	70	54	45	43	56	65	86	96	95	92	88
proj. PLD, SMAP 2018	92	89	83	69	56	70	54	53	96	97	98	99	94	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	90	83	72	58	81	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	92	89	82	69	57	51	50	-	-	-	-	-	-	-

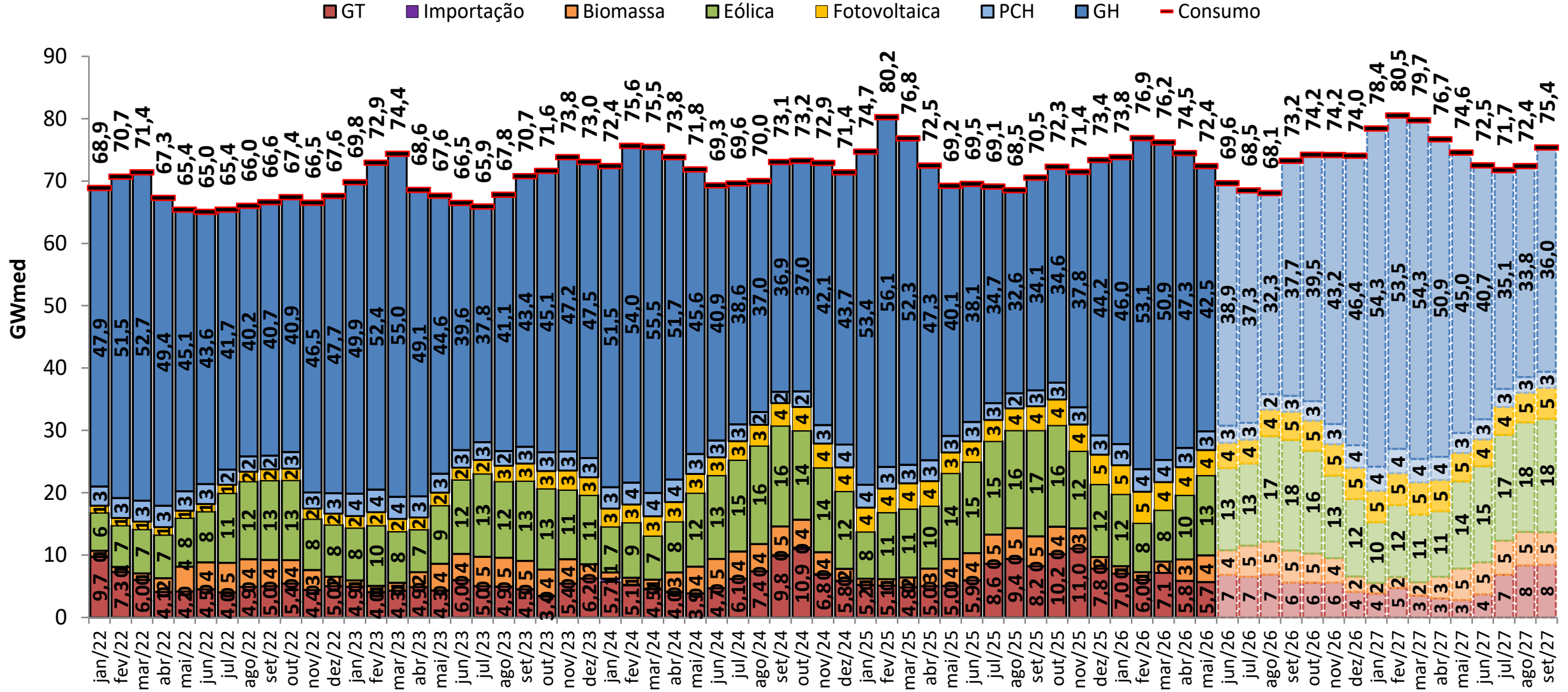
SIN	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	70	68	62	57	53	54	59	68	81	89	93	93	92	88
proj. PLD, SMAP 2023	70	68	64	63	59	55	55	55	57	58	58	55	51	45
proj. PLD, SMAP 2018	70	67	65	63	66	71	72	75	84	87	87	85	82	76
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	68	66	67	70	74	80	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	70	68	64	61	64	67	73	-	-	-	-	-	-	-

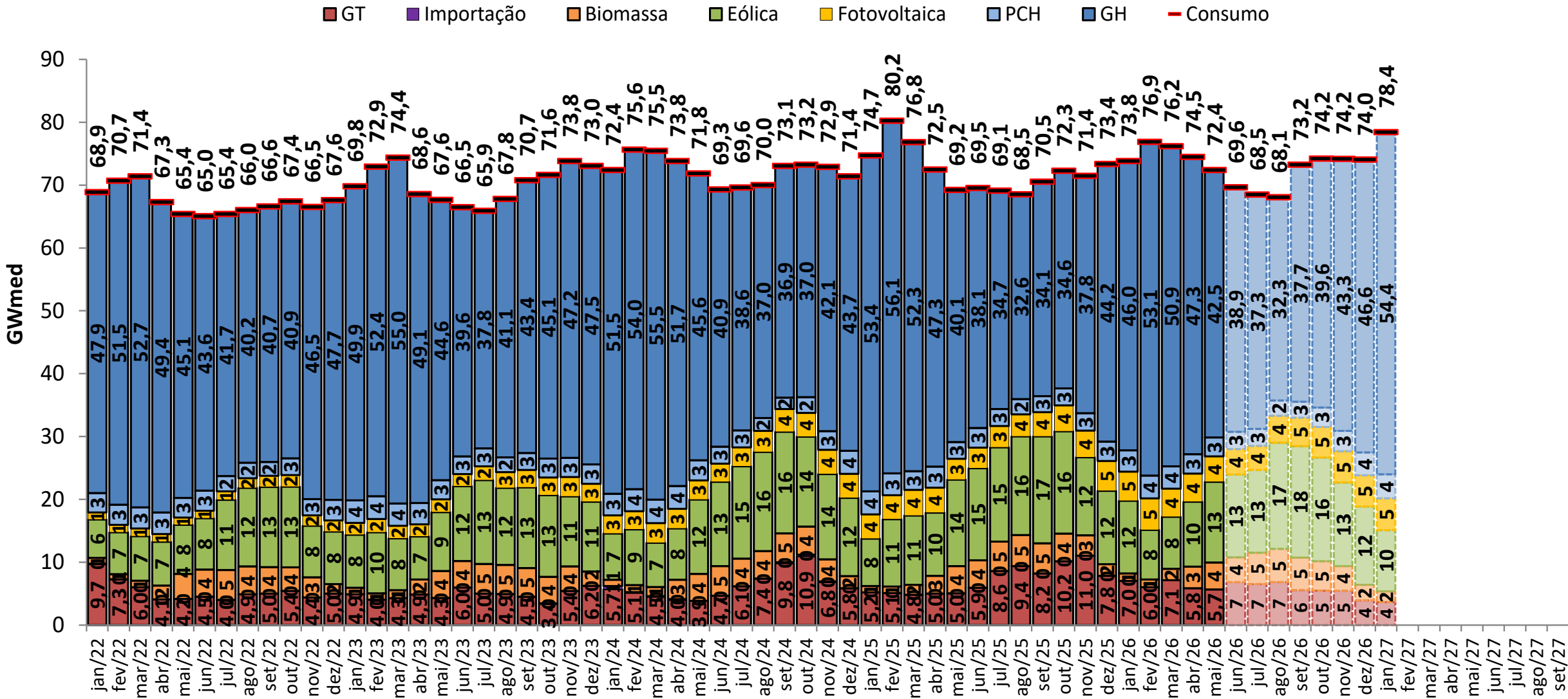
balanço operativo

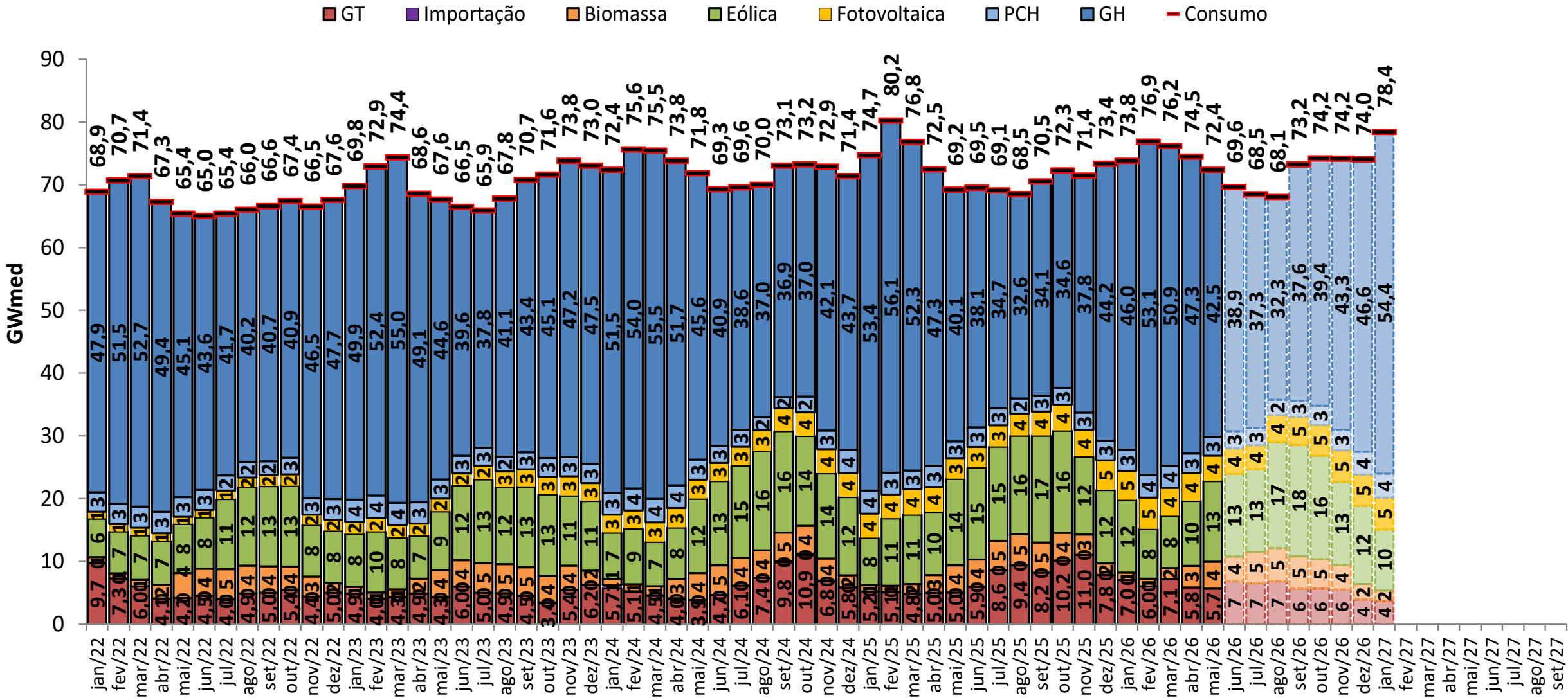
proj. PLD RNA





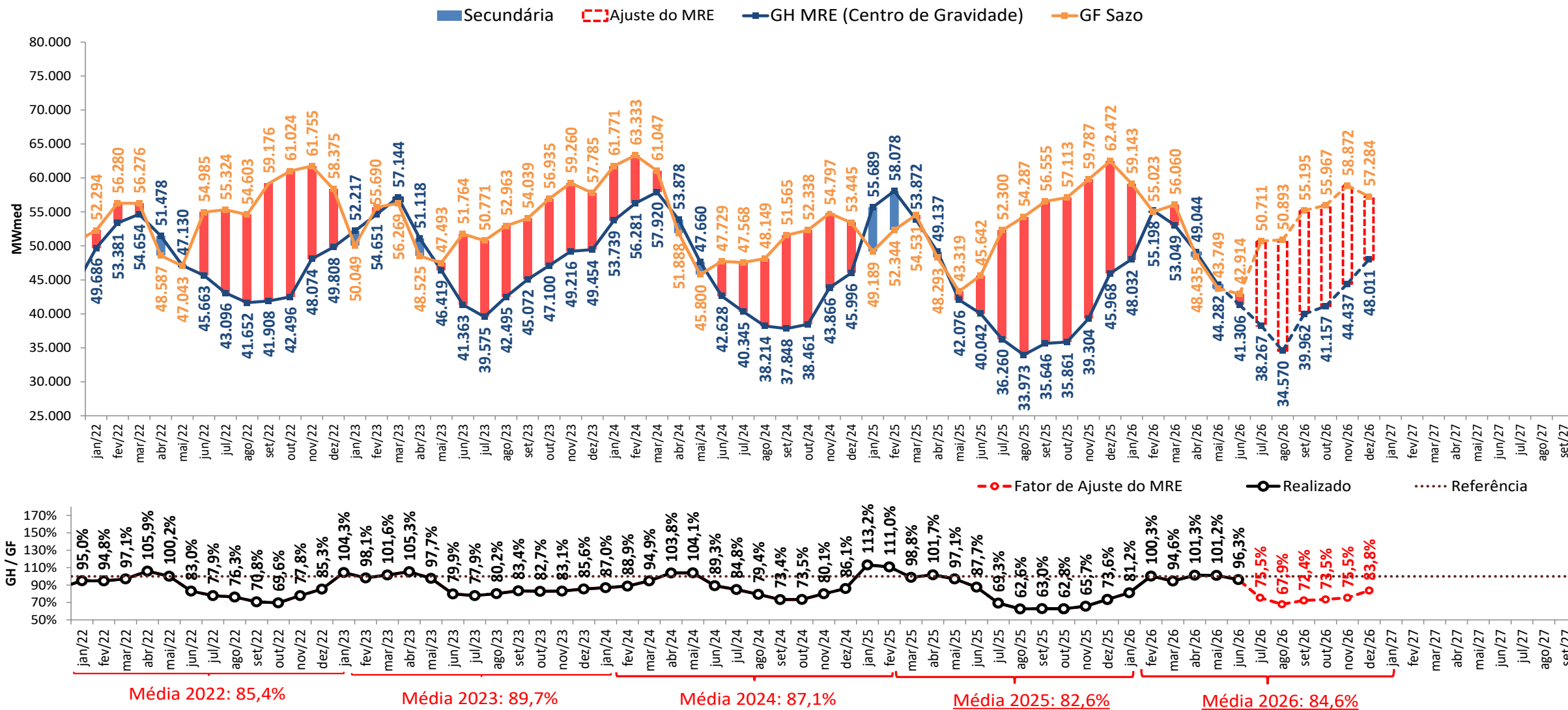






projeção do MRE

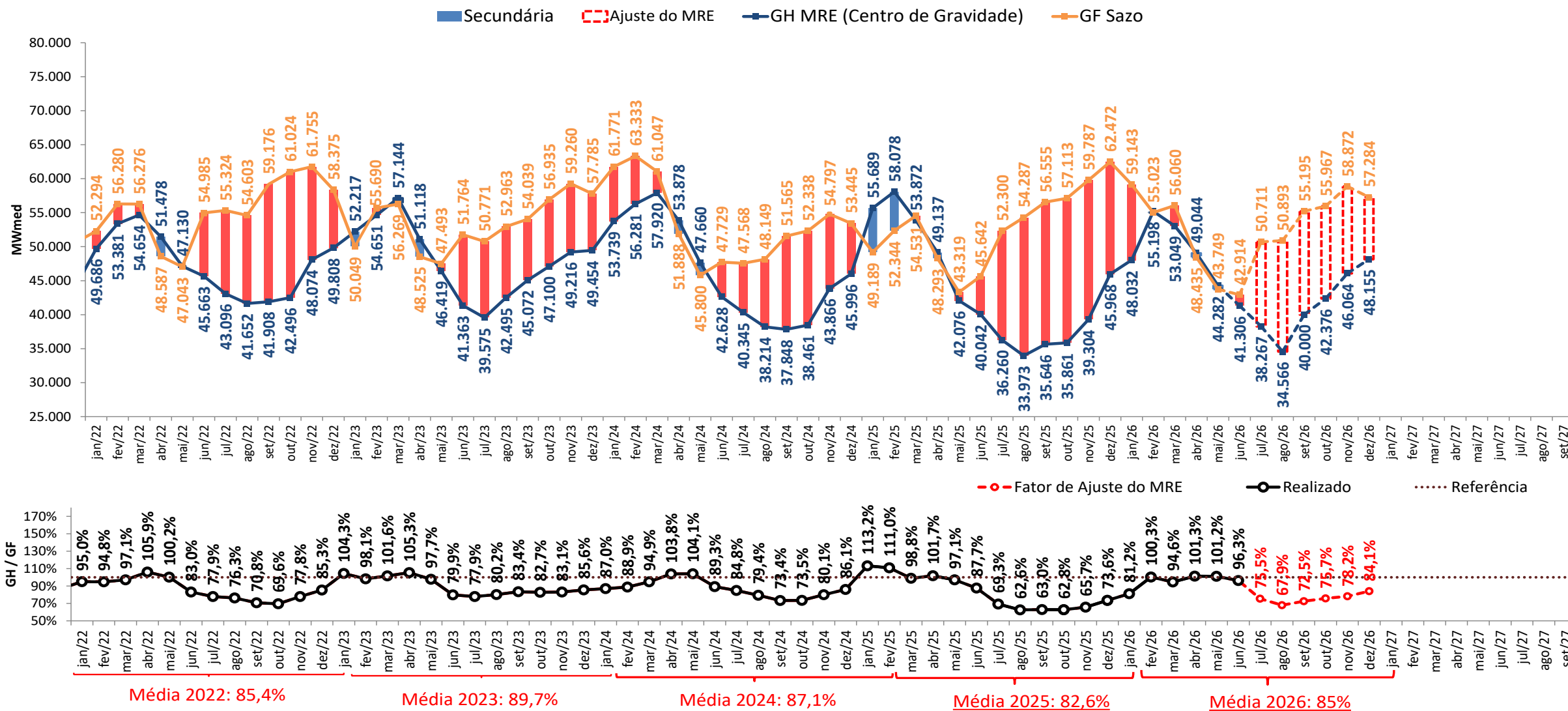
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 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

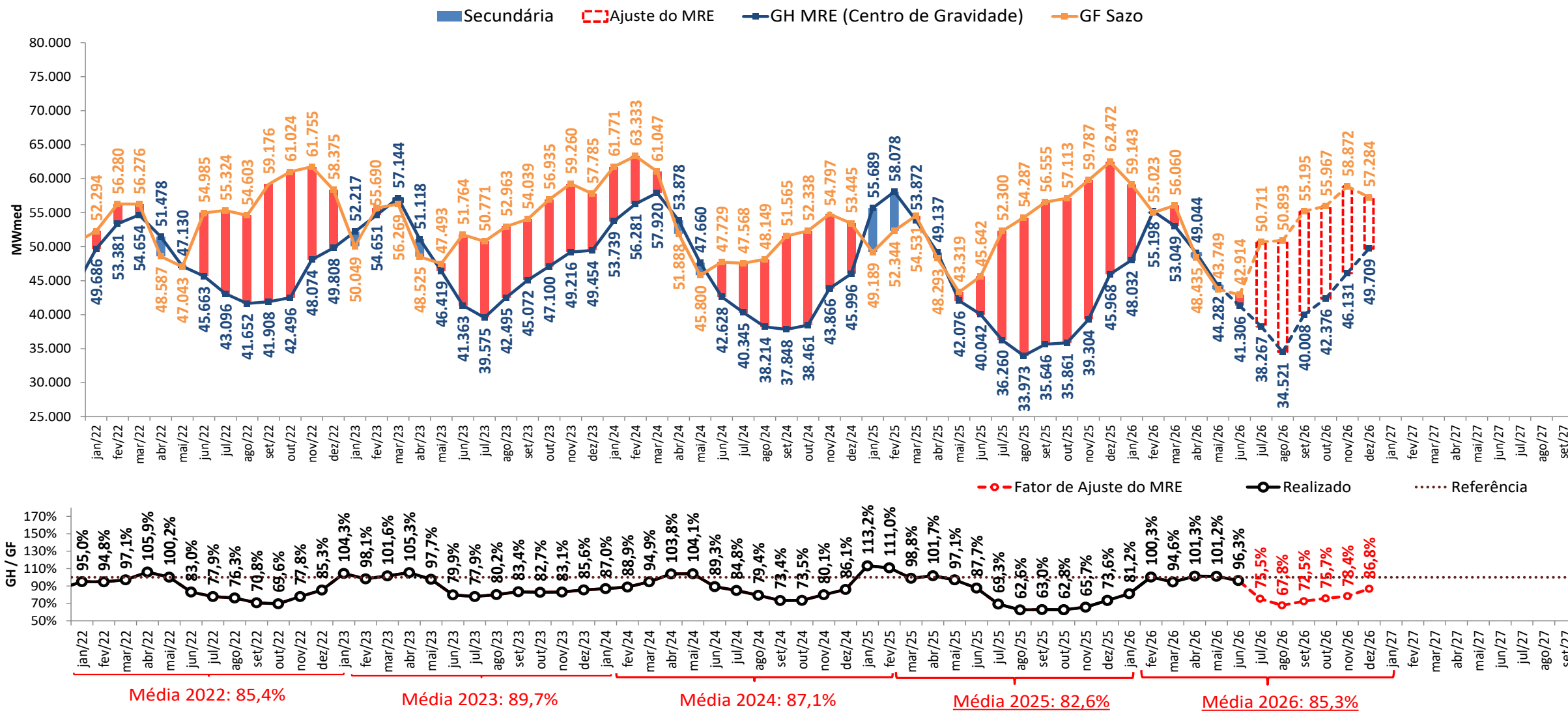
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 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

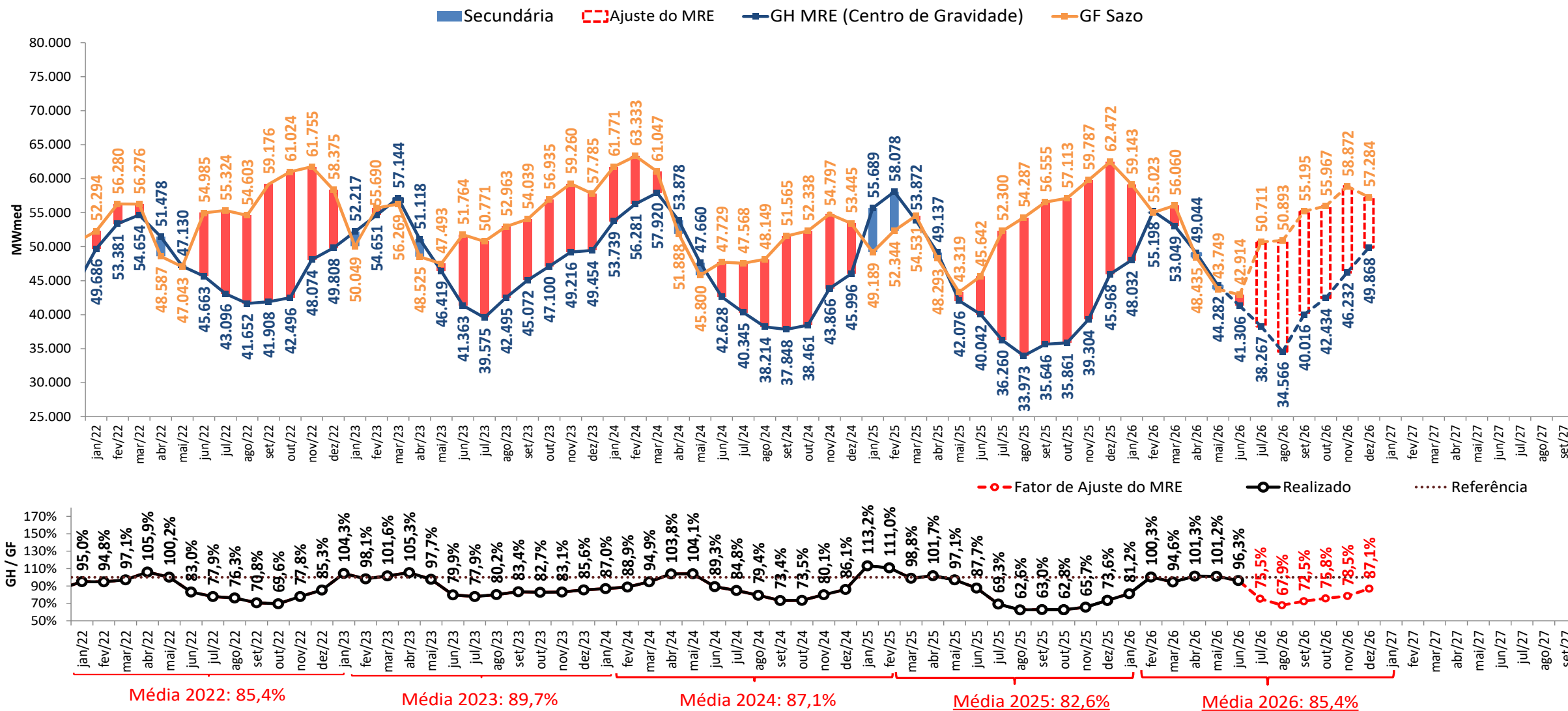
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 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

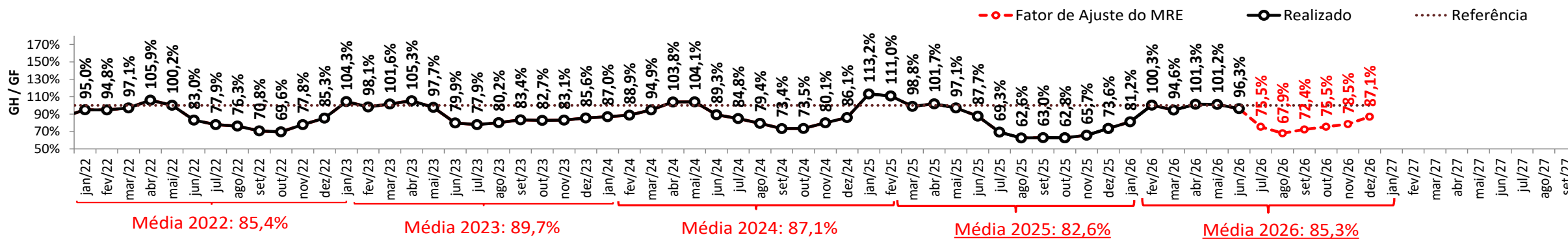
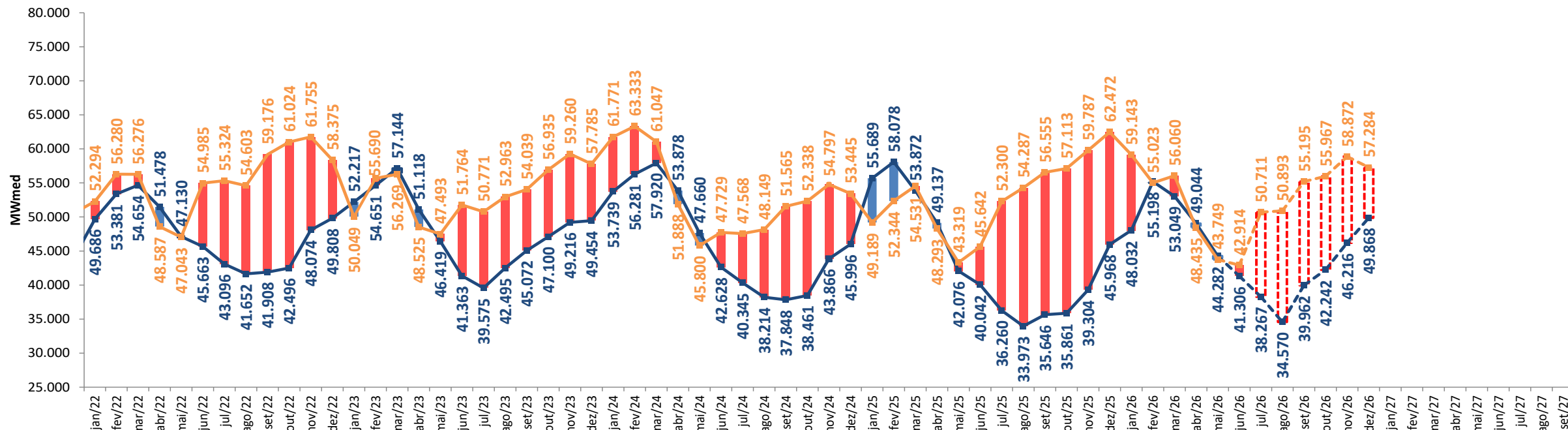


- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

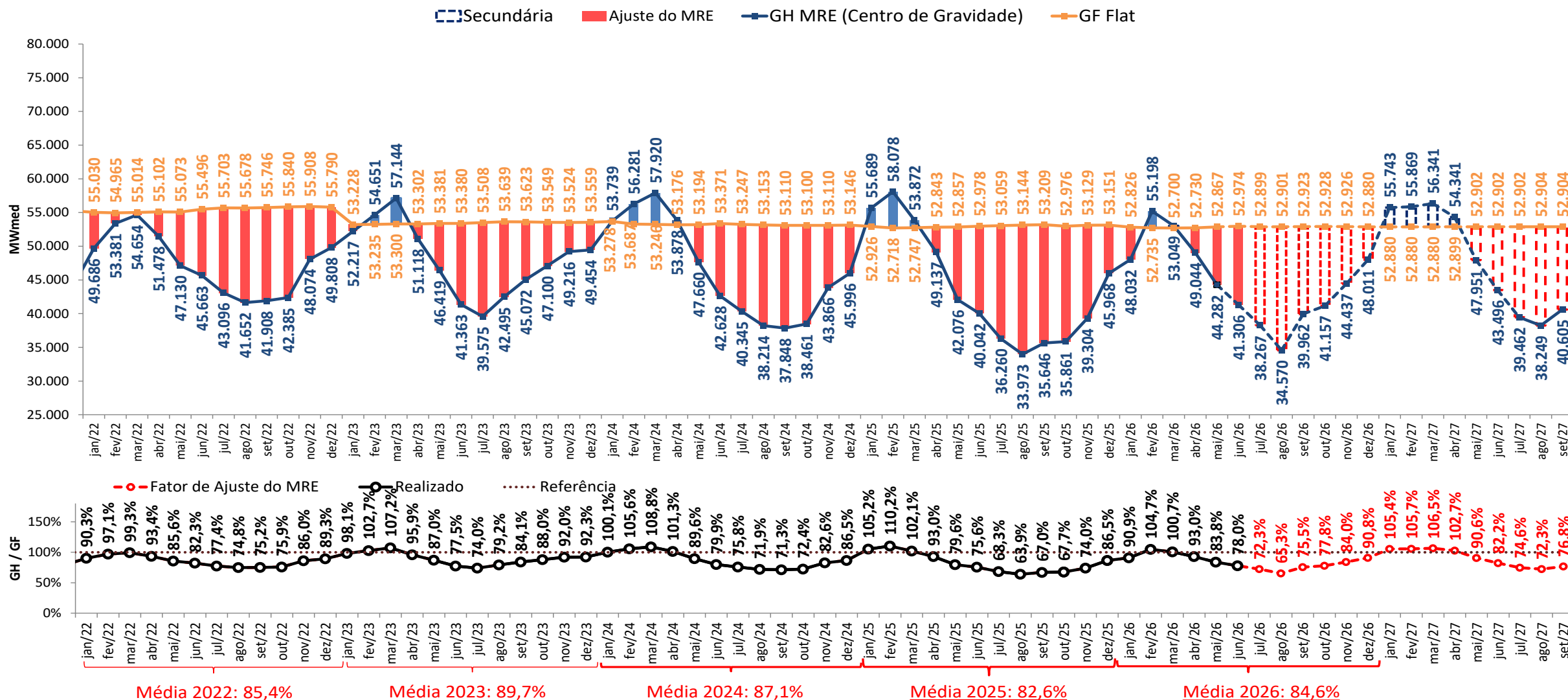
■ Secundária ■ Ajuste do MRE ■ GH MRE (Centro de Gravidade) ■ GF Sazo



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 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

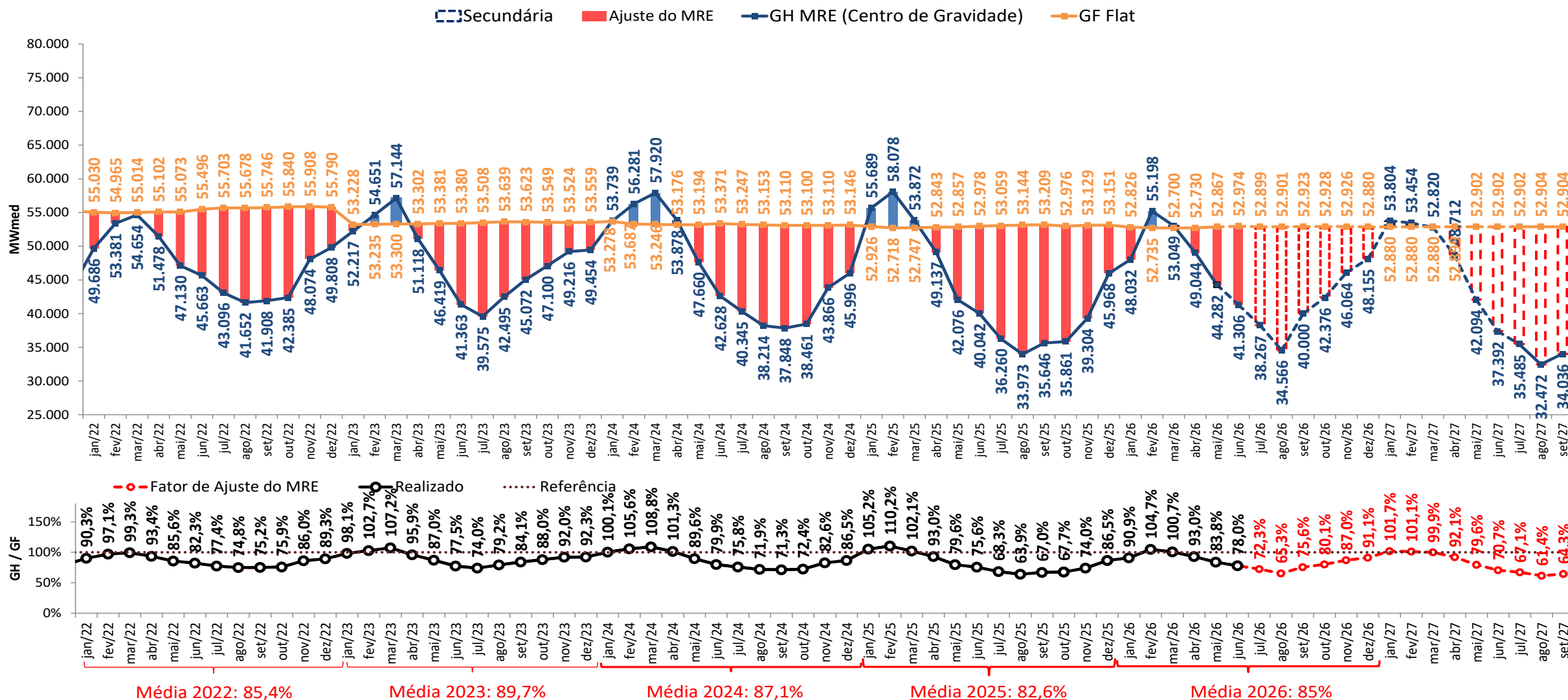
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 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

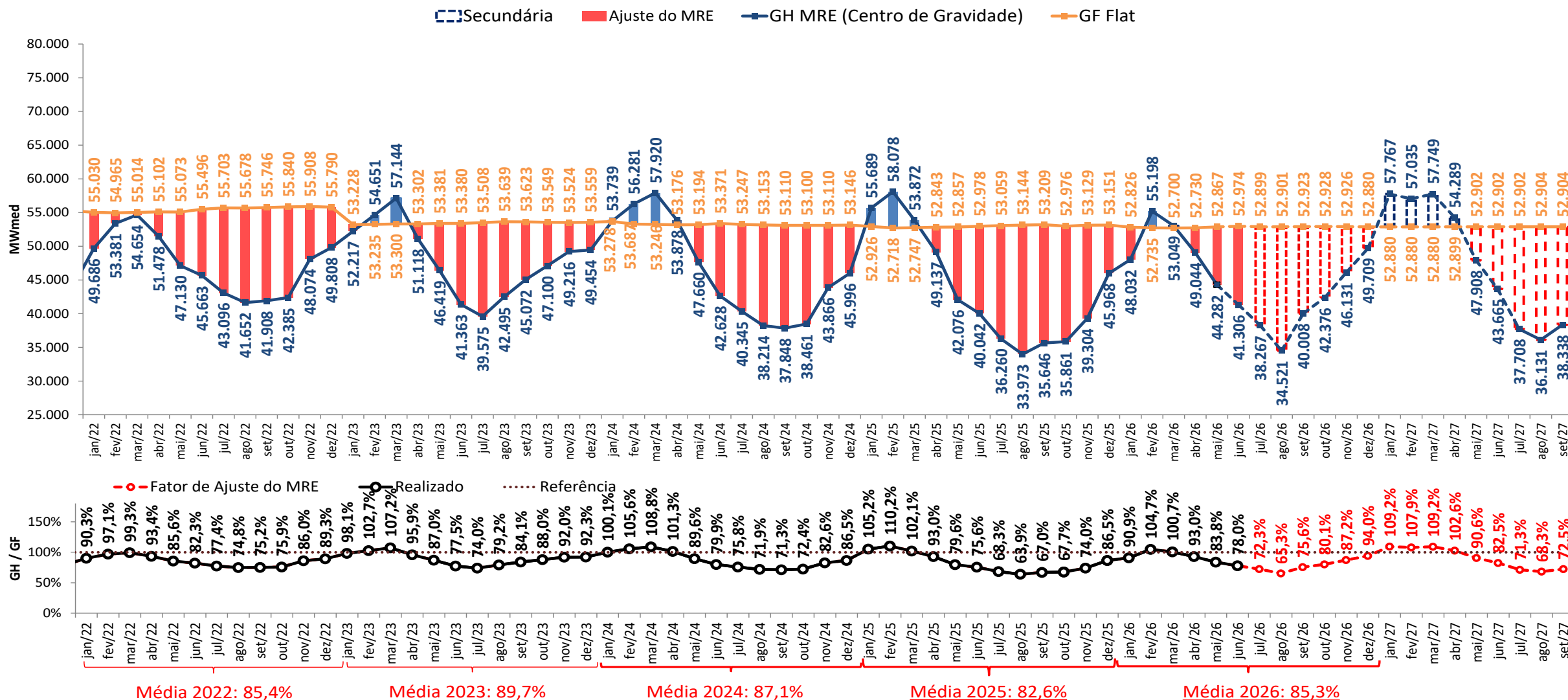
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 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

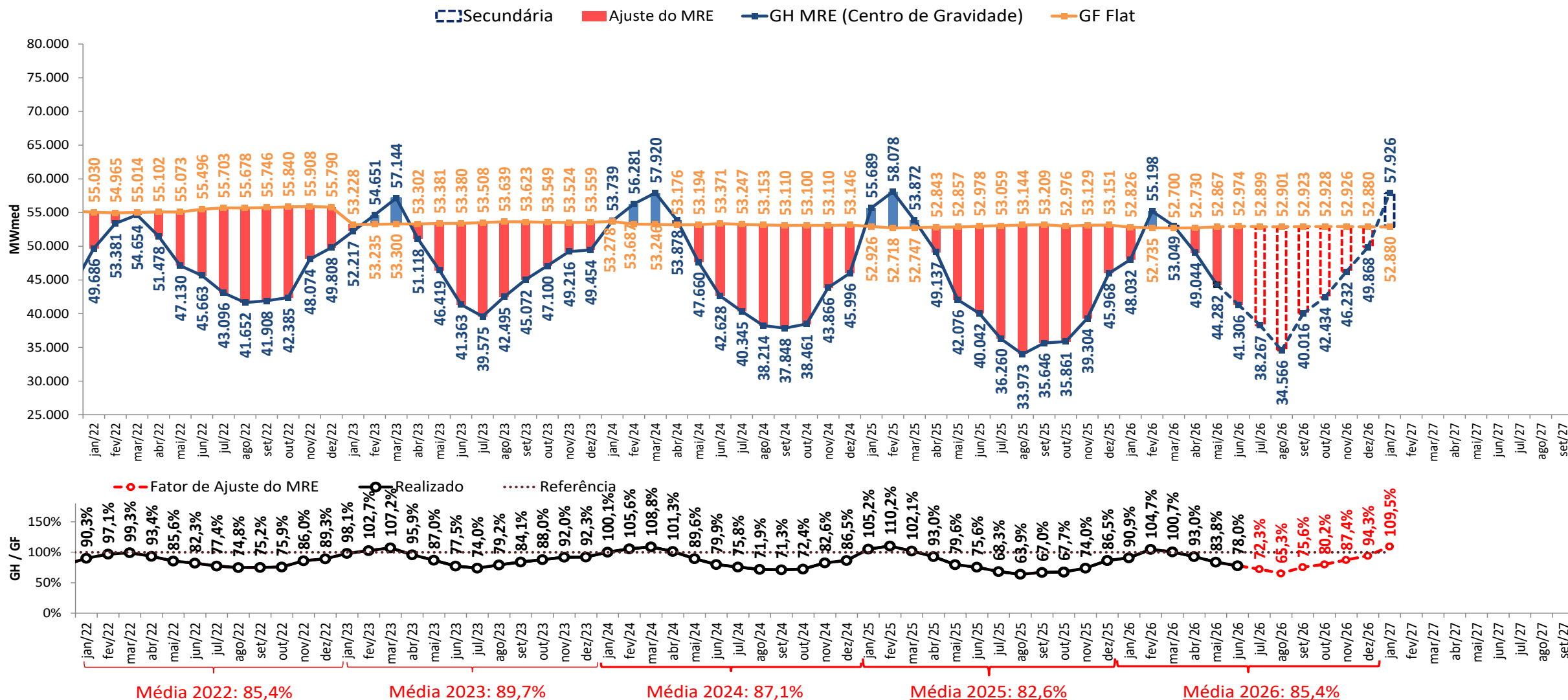
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 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

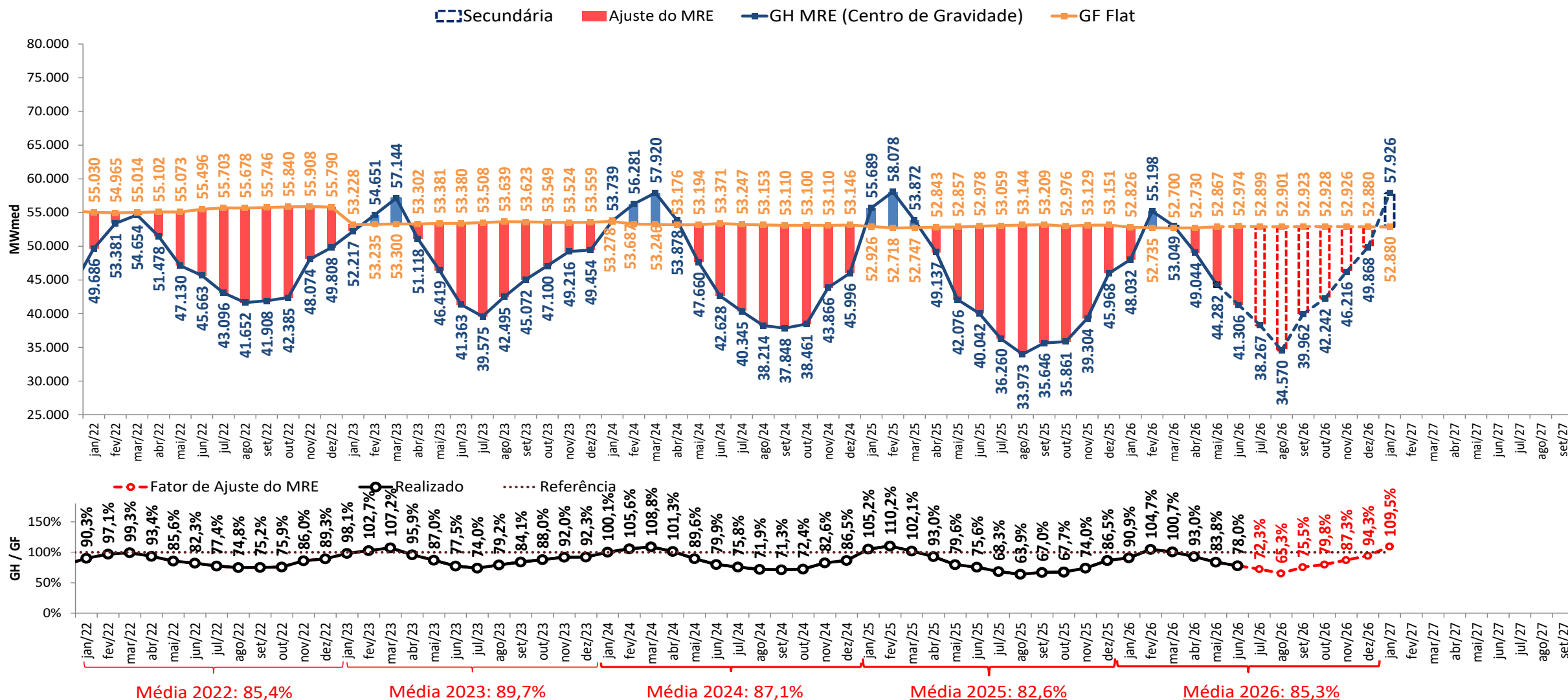
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 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 julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

	GF Sazo - perdas (≈4,285%) (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	33.209	28.444	25.662	24.864	29.223	29.471	31.943	32.517	34.071	33.411
	Sul	8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.363	7.313	7.409	7.995	8.087	8.490	8.045
	Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
	Norte	10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.699	9.569	9.392	10.213	10.244	10.922	10.578
	SIN	59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.820	50.711	50.893	55.159	55.923	58.826	57.239
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									10,0	17,4	18,3	17,8
Pacotão (PCH)	Sul									28,1	28,5	30,0	29,2
	Perfil MRE	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
	SIN	112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%
	Expansão UHEs - perdas (≈4,285%) (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	0,0	9,5	16,6	17,5	17,0
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	27,3	28,7	28,0
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,5	43,9	46,2	45,0
	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	33.209	28.444	25.662	24.864	29.223	29.471	31.952	32.533	34.089	33.428
	Sul	8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.363	7.313	7.409	8.022	8.114	8.519	8.073
	Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
	Norte	10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.699	9.569	9.392	10.213	10.244	10.922	10.578
	SIN	59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.820	50.711	50.893	55.195	55.967	58.872	57.284

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

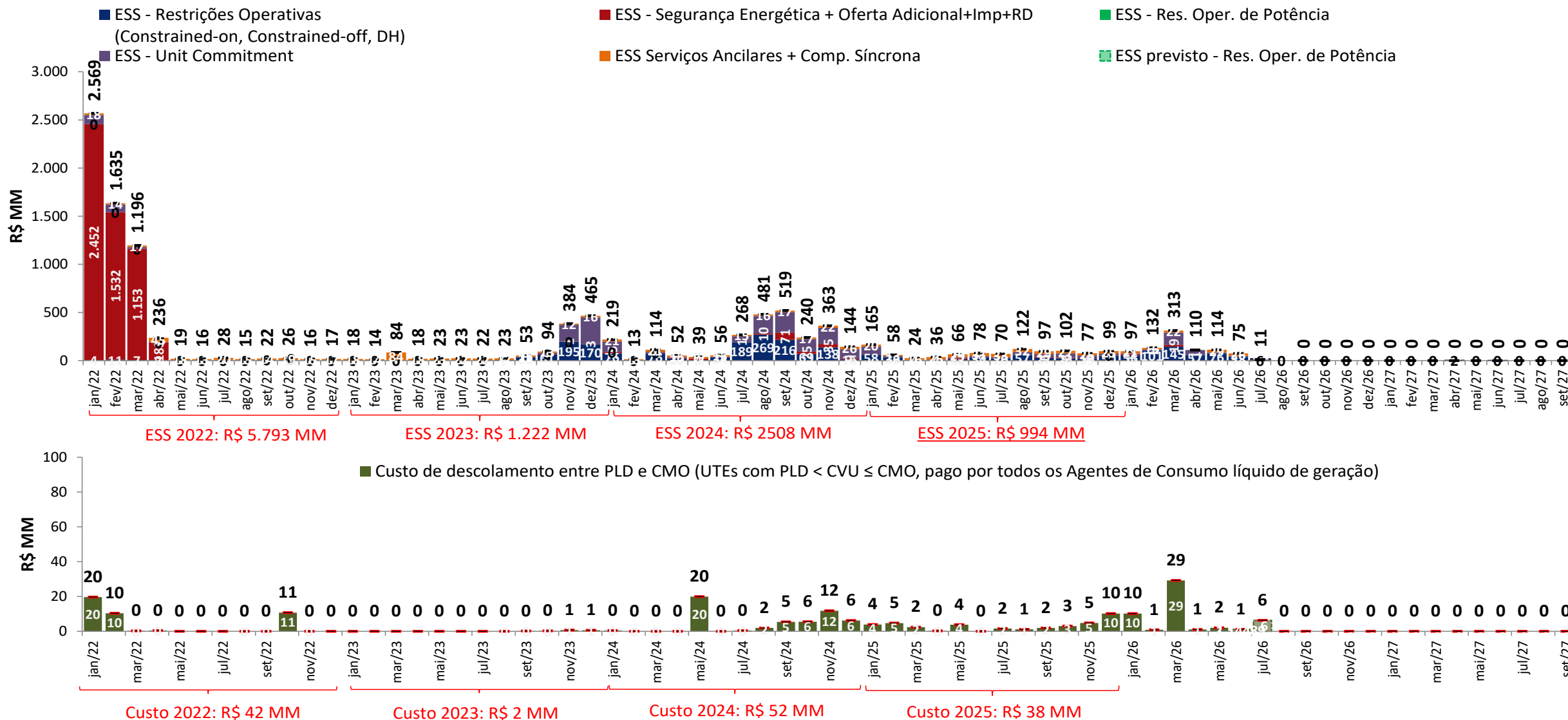
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,285%) (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	31.219	30.966	31.011	30.709	30.484	30.634	30.634	30.758	30.637	30.850
	Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.859	7.629	7.702	7.668	7.650	7.635	7.428
	Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.809	4.805	4.802	4.803	4.802	4.803	4.806
	Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.508	9.981	9.763	9.795	9.690	9.821	9.767
	SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.885	52.899	52.901	52.899	52.899	52.897	52.851
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									10,3	17,7	17,7	17,7
Pacotão (PCH)	Sul									29,0	29,0	29,0	29,0
	Expansão - perdas (≈4,285%) (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	0,0	6,4	11,0	11,0	11,0
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	18,1	18,1	18,1
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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	31.219	30.966	31.011	30.709	30.484	30.634	30.640	30.769	30.648	30.861
	Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.859	7.629	7.702	7.686	7.668	7.653	7.446
	Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.809	4.805	4.802	4.803	4.802	4.803	4.806
	Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.508	9.981	9.763	9.795	9.690	9.821	9.767
	SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.885	52.899	52.901	52.923	52.928	52.926	52.880

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

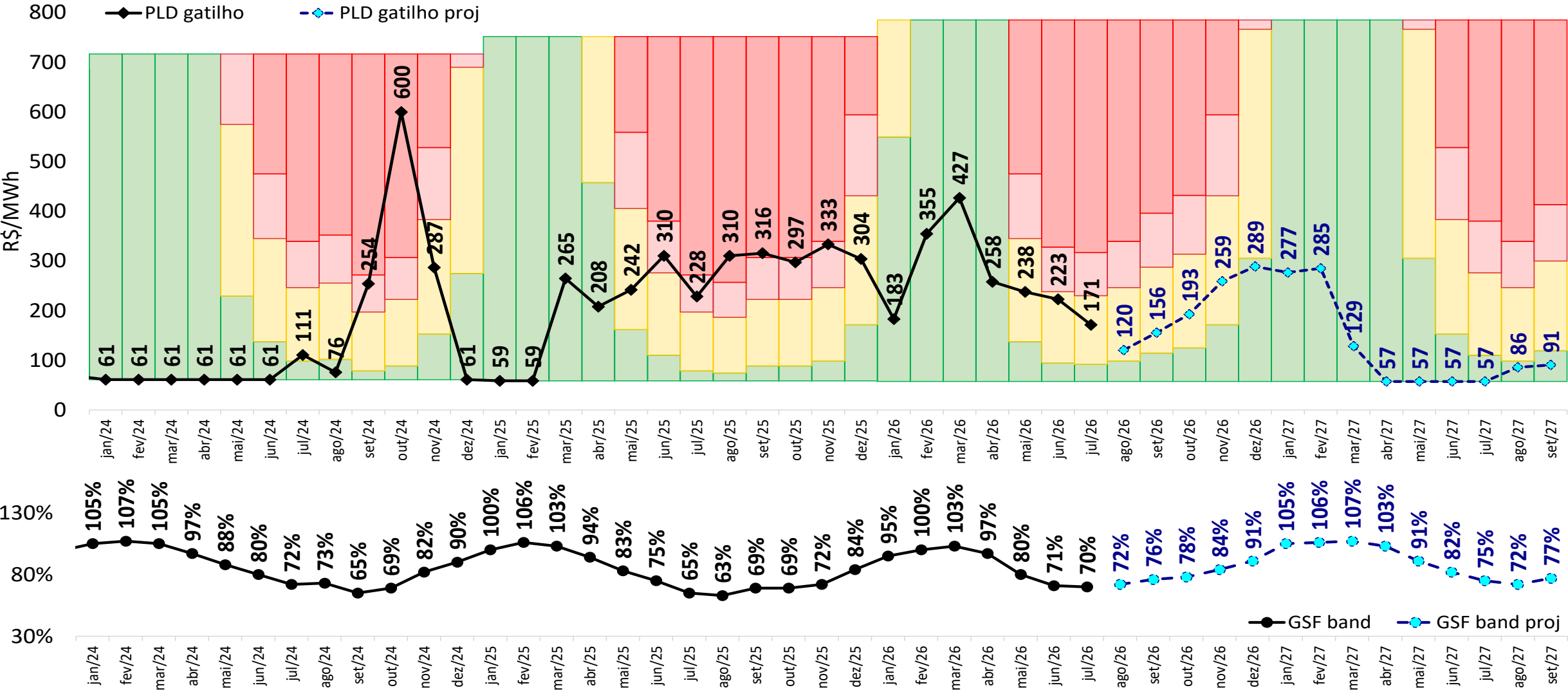
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

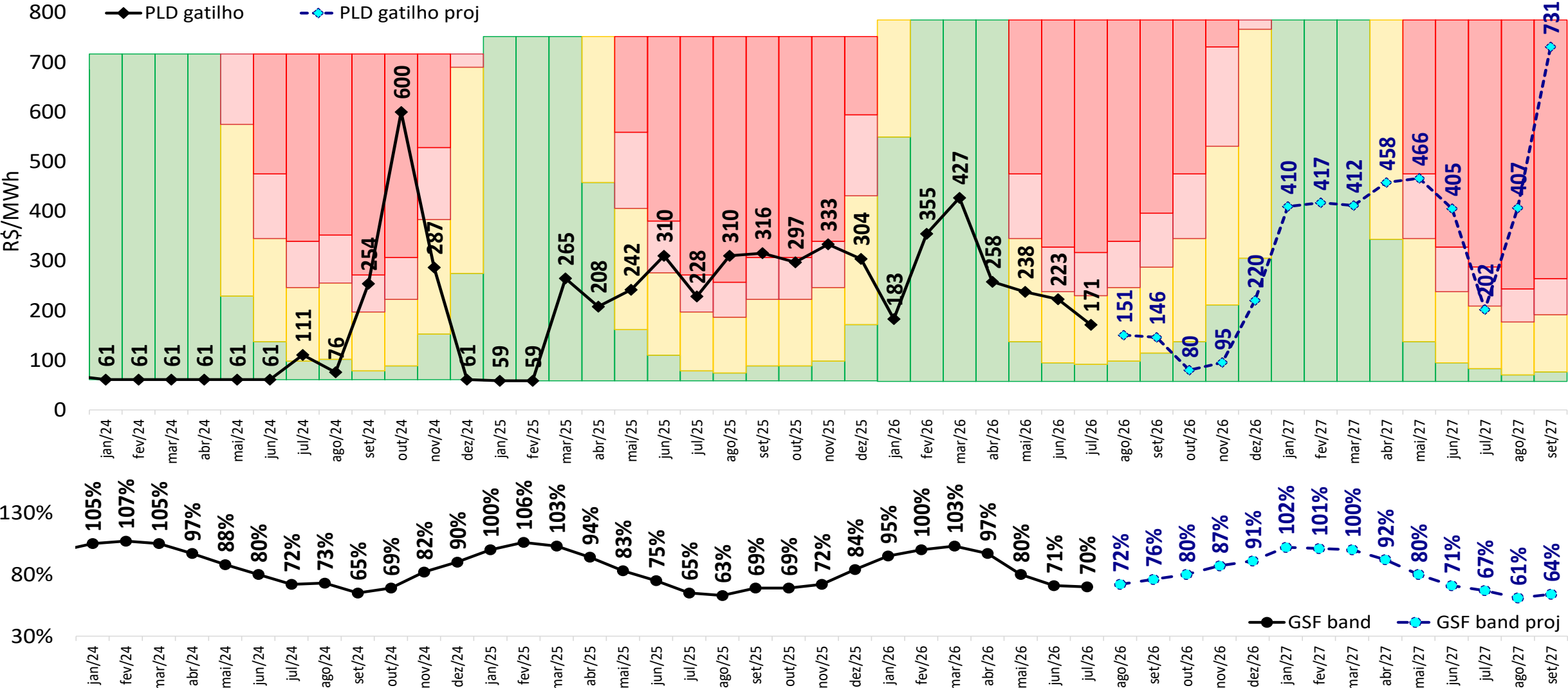


- A estimativa de ESS para julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 20/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

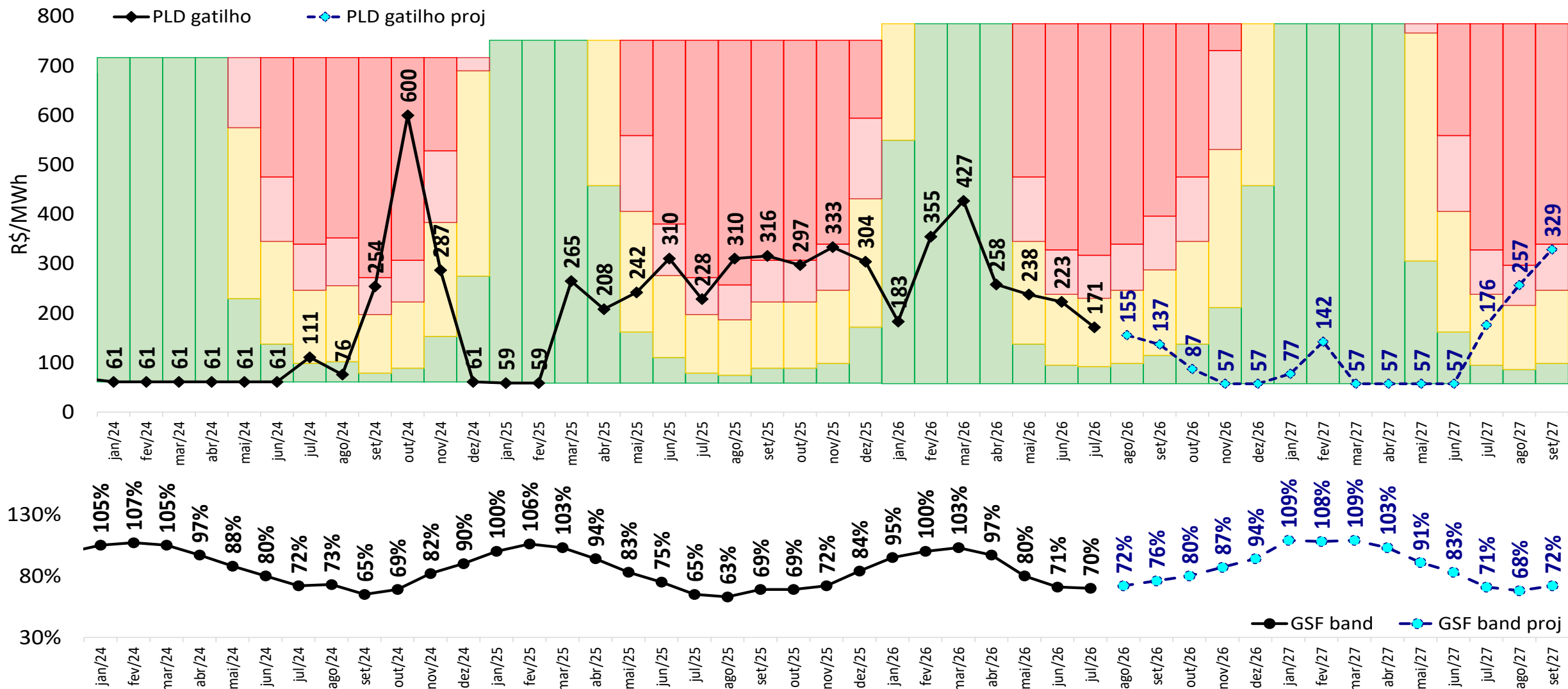


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



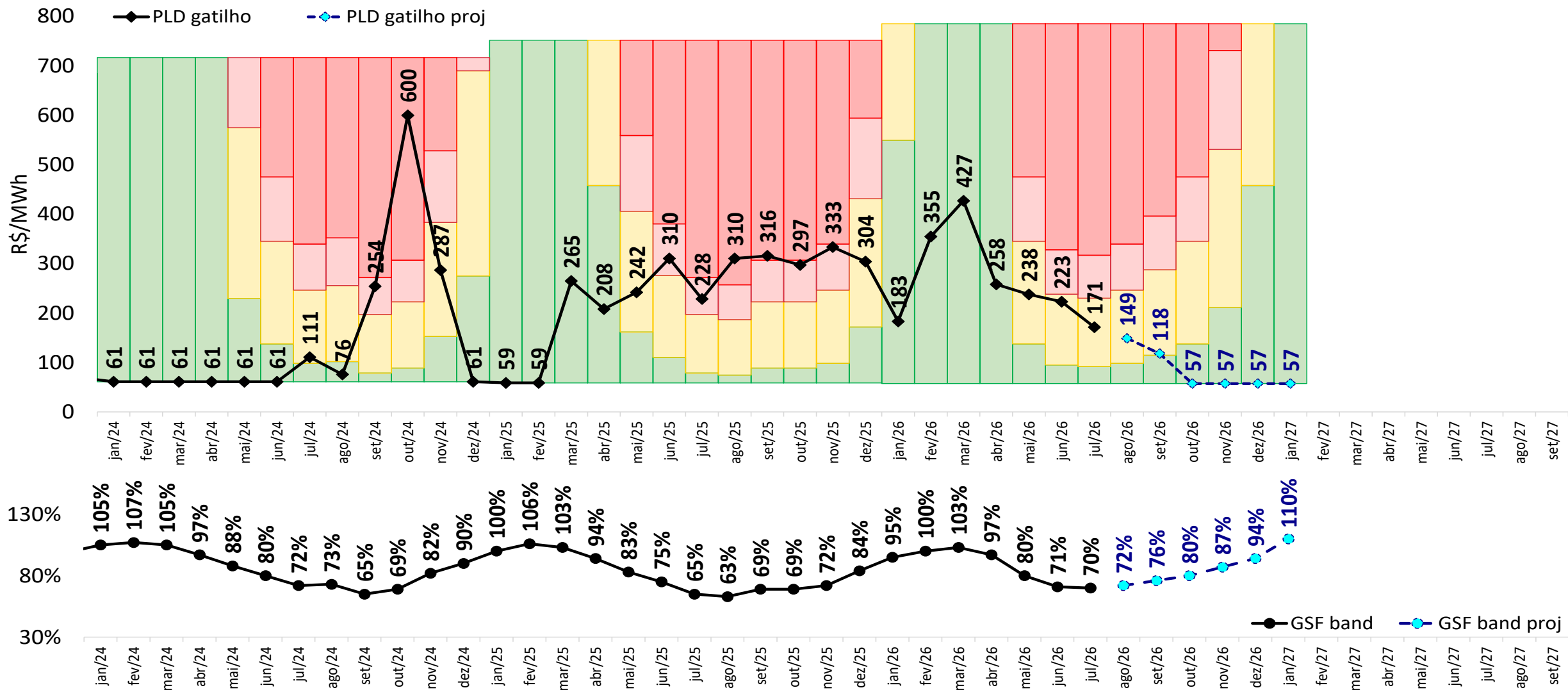
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

