

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

20/08/2025



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

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

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

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

FT-NEWAVE



☐ Versão 30.0.4 em uso oficial

☐ Mailing list:
ft-newave@ons.org.br

FT-DECOMP



☐ Versão 32.0.1 em uso oficial

☐ Mailing list:
ft-decomp@ons.org.br

FT-GEVAZP



☐ Versão 10 em uso oficial

☐ Mailing list:
ft-gevazp@ons.org.br

FT-DESSEM



☐ Versão 21 em uso desde o
PMO de Abril de 2025

☐ Mailing list:
ft-dessem@ons.org.br

Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

[TS ANEEL 11/2025](#) (DOU: 21/07): obter subsídios para a elaboração da Agenda Regulatória 2026/2027 da ANEEL.

Período de contribuição: 21/07/2025 a 20/08/2025.

[PRT MME 856/2025](#) (DOU: 14/08): reabre o prazo para contribuições à consulta pública de que trata a Portaria MME nº 851/GM/MME, de 11 de julho de 2025, que versa sobre a proposta de Metodologia de Seleção de Áreas para Oferta nos procedimentos de cessão de uso, visando o desenvolvimento de projetos eólicos offshore no espaço marinho do Brasil.

A Consulta Pública em questão é a **CP MME 191/2025**.

Período de contribuição: 20 dias contados da data de publicação desta PRT (ou seja, 01/09/2025).

[CP MME 192/2025](#): regulamentação das responsabilidades e obrigações das partes envolvidas no uso de Área de Preservação Permanente e de borda de reservatórios de geração de energia hidrelétrica para fins de aquicultura.

Período de contribuição: 08/08/2025 a 08/09/2025.

Antecipação do 1º Leilão de Reserva de Capacidade – 1º LRCAP:

[**DSP ANEEL 2.297/2025 \(DOU: 05/08\)**](#): UTE William Arjona - CRCAP 06/2021.

Faz referência ao CRCAP de W. Arjona, e considerando Ato de Outorga a Resolução Autorizativa nº 9.983, de 18/5/2021 ou a que vier a substituí-la, e considerando “Período de Antecipação” o período compreendido entre 1º/8/2025 (inclusive) e 30/6/2026 (inclusive):

- (i) que, **exclusivamente durante o Período de Antecipação**, a “Disponibilidade de Potência - DISPpot”, definida na subcláusula 5.4, deve ser calculada com base na soma dos valores definidos no Ato de Outorga para a potência das unidades geradoras que se encontrem em operação comercial (parâmetro “Pot”), mantendo-se para os parâmetros “IP” e “TEIF” os mesmos valores definidos no contrato, para todos os fins, inclusive para o cálculo da “Receita Fixa Unitária no mês ‘m’ – RFUm”;
- (ii) afastar, exclusivamente durante o Período de Antecipação, as subcláusulas 6.8, e o inciso “III” da subcláusula 11.1;
- (iii) que, **durante todo o período de vigência do contrato, incluindo o Período de Antecipação**, seja considerado para a potência das unidades geradoras o valor definido no Ato de Outorga;
- (iv) que **o disposto nos itens “i” e “ii” deve ser estendido a todos os contratos alcançados pelo Ofício nº 135/2025/SNTEP-MME**, de 21/5/2025.

Outorgas:

[PRT MME 854/2025](#) (DOU: 05/08): **prorrogação, pelo prazo de 20 anos, a contar de 08/07/2015, da outorga** para geração de energia elétrica da **UTE Santa Cruz**, com 500 MW de potência instalada, utilizando gás natural como combustível principal, bem como as respectivas instalações de transmissão de interesse restrito.

****Ressalta-se que a energia elétrica produzida pela Autorizada destina-se à comercialização na modalidade de PIE, mantendo-se vigentes e inalterados os CCEARs firmados decorrentes do Leilão de Compra de Energia Elétrica Proveniente de Novos Empreendimentos de Geração, denominado Leilão "A-5", de 2007, com término de suprimento até 31/12/2026.**

[REA ANEEL 16.348/2025](#) (DOU: 11/08): **prorrogação até 14/01/2063 da vigência da outorga** de autorização da **UTE Cuiabá**, cadastrada sob o CEG UTE.GN.MT.027003-2.01, mantidas inalteradas as demais condições estabelecidas na REA 009, de 13 de janeiro de 1998.

Operação comercial / Operação em teste:

[DSP ANEEL 2.360/2025](#) (DOU: 07/08): suspensão da OC da UG18 (390 MW) da UHE Tucuruí a partir da data de publicação do presente despacho.

[DSP ANEEL 2.412/2025](#) (DOU: 13/08): suspensão da OC da UG5 (32,696 MW) da UTE William Arjona a partir da data de publicação do referido despacho.

Transposição do São Francisco:

[RES ANA 252/2025](#) (DOU: 04/07): alteração os Anexos I e II da [RES ANA 246/2025](#), que aprova o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional – PISF.

	Resolução	Trecho	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
DE	RES ANA 246/2025	EBV1	5,66	5,66	5,70/ 4,4	0	8,27	6,94	7,45	0	0	8,53	8,53	7,46
		EBI1	8,95	8,95	8,95	8,95	8,95	9,48	9,98	10,15	10,13	10,12	10,13	9,96
		Total	14,61	14,61	14,65/ 13,35	8,95	17,22	16,42	17,43	10,15	10,13	18,65	18,66	17,42
PARA	RES ANA 252/2025	EBV1	5,65	5,65	6	0	10,43	10,26	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97	7,97
		EBI1	9,26	9,26	9,68	9,83	9,72	9,79	10,48	10,64	10,63	10,46	10,65	10,48
		Total	14,91	14,91	15,68	9,83	20,15	20,05	18,45	18,61	18,6	18,43	18,62	18,45

GT Premissas das UNSI na formação do PLD – Material disponibilizado em local temporário

A página referente ao **GT Premissas das UNSI na formação do PLD** está em desenvolvimento no portal do CT PMO/PLD. Temporariamente, os **materiais referentes a atividade estão sendo disponibilizado na área da comissão gestora:**

<https://ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/comissão-gestora>

PASTAS		
☐	GT Premissas das UNSI na formação do PLD (pasta temporária - site em construção) Vinicius Dyonisio, modificado 34 Segundos atrás. Início > comissao gestora	
☐	Atas de reuniões Test Test, modificado 8 Minutos atrás. Início > comissao gestora	

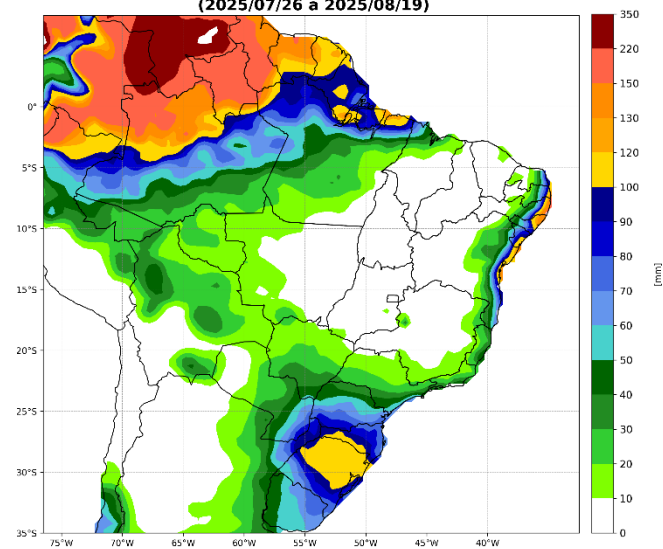
Material disponibilizado:

GT Premissas das UNSI na formação do PLD: **vídeo e apresentação da 1ª reunião** com agentes do GT realizada no dia 19/08/2025.

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

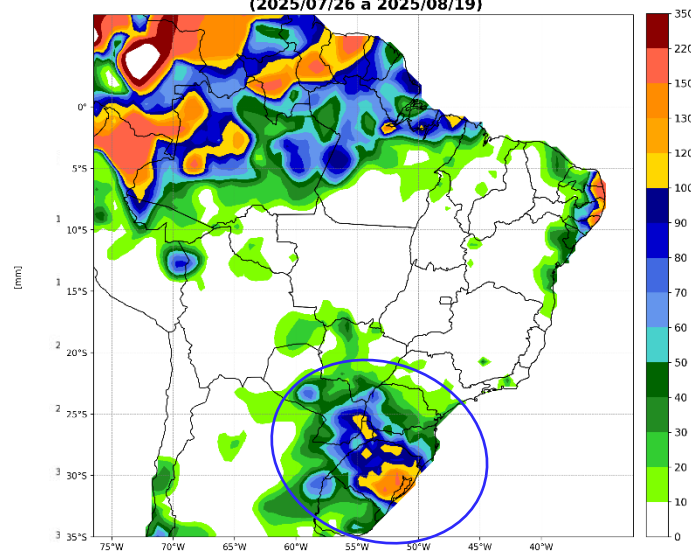
Climatologia

Climatologia de Precipitação Agosto (operativo) de 2025
(2025/07/26 a 2025/08/19)



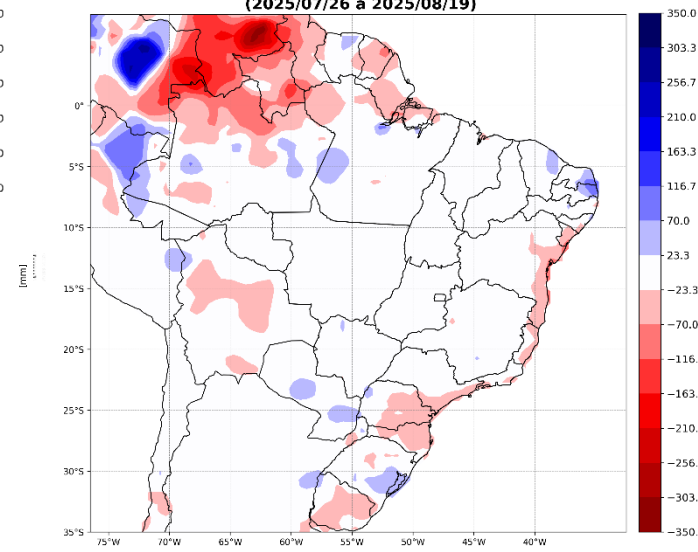
Observado

Precipitação Observada Agosto (operativo) de 2025
(2025/07/26 a 2025/08/19)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Agosto (operativo) de 2025
(2025/07/26 a 2025/08/19)



2025-2024

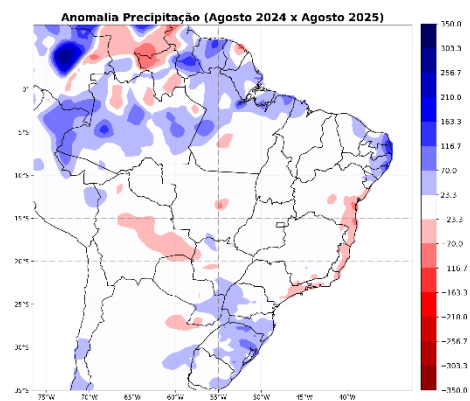
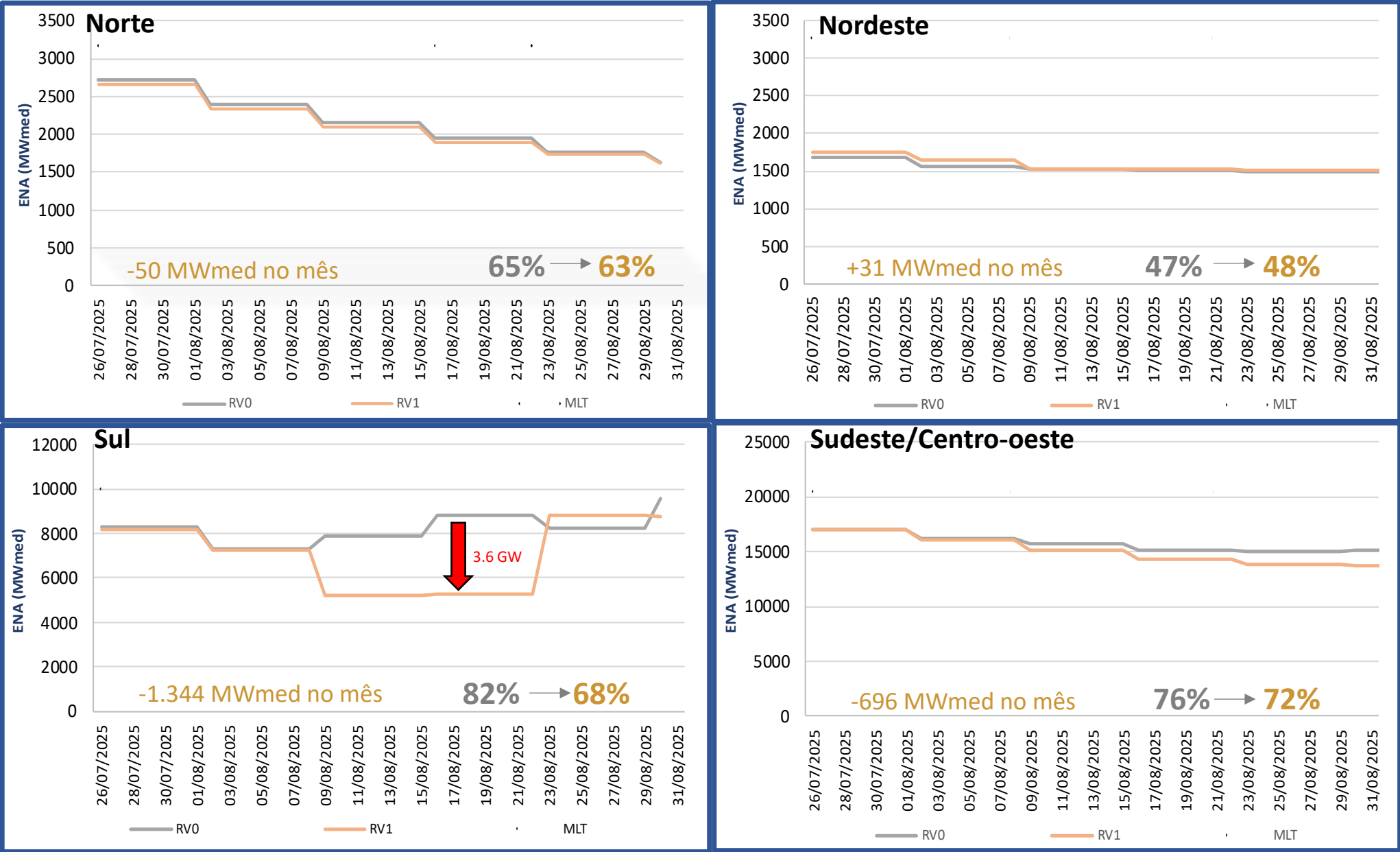


Figura – Precipitação acumulada em agosto: climatologia, observado, anomalia verificada em 2025 e comparativo com 2024.

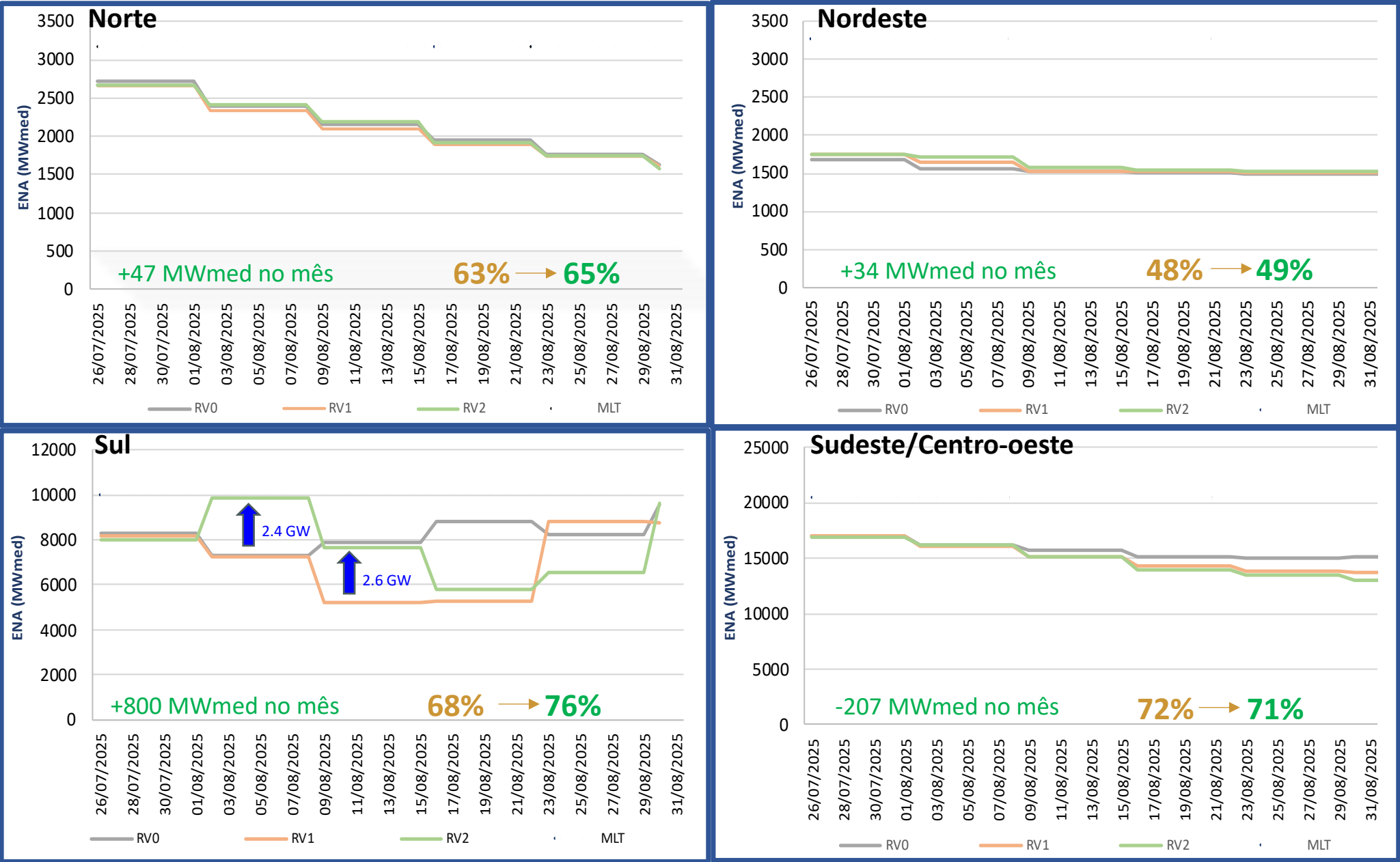
Chuvvas acima e/ou igual a 2024.

- Climatologia indica maiores volumes de chuvas no **Sul** e **Norte**.
- São esperadas precipitações reduzidas no **Sudeste** e **Nordeste**.
- Precipitações iguais e/ou acima da média nas bacias dos rios Uruguai e Jacuí.

Redução da ENA em todos os submercados, a exceção foi o ligeiro **aumento** no NORDESTE.

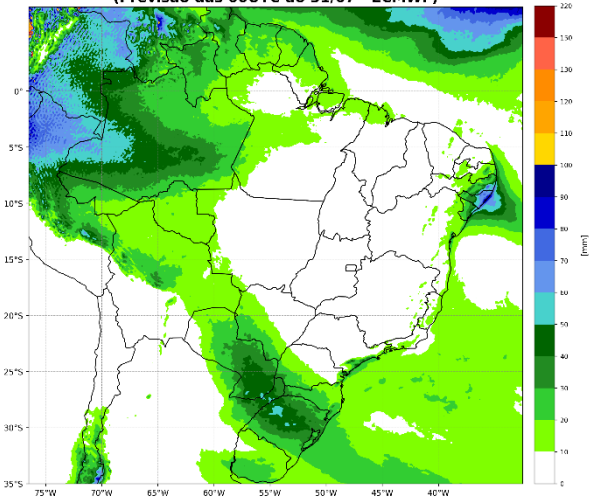


Aumento da ENA nos submercados NORTE, NORDESTE e SUL.



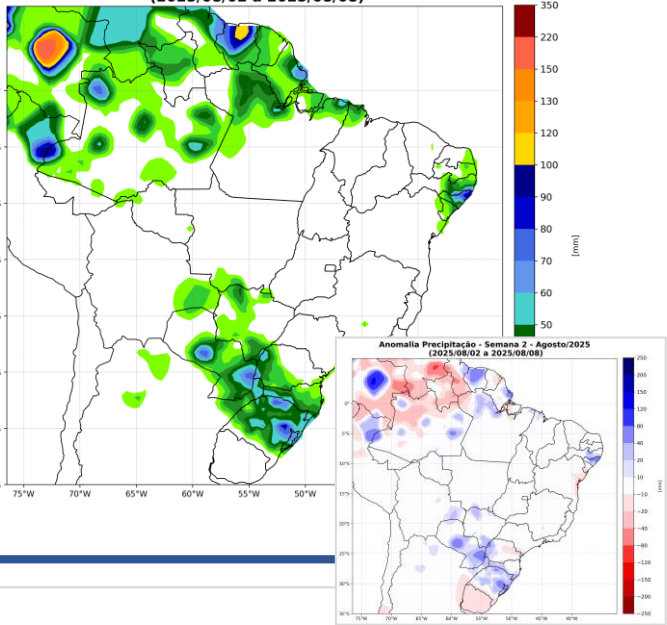
Previsto

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 02/08 e 08/08 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 31/07 - ECMWF)

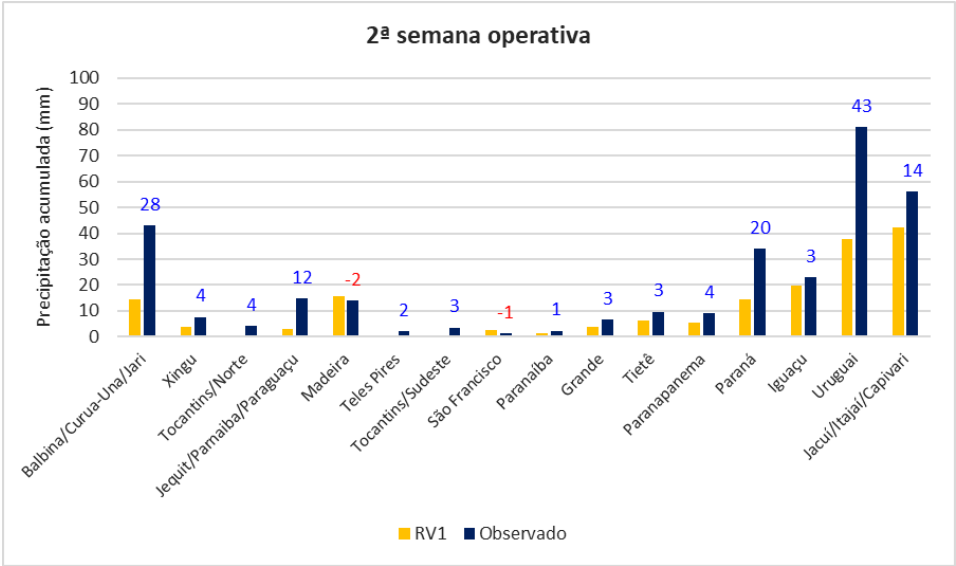
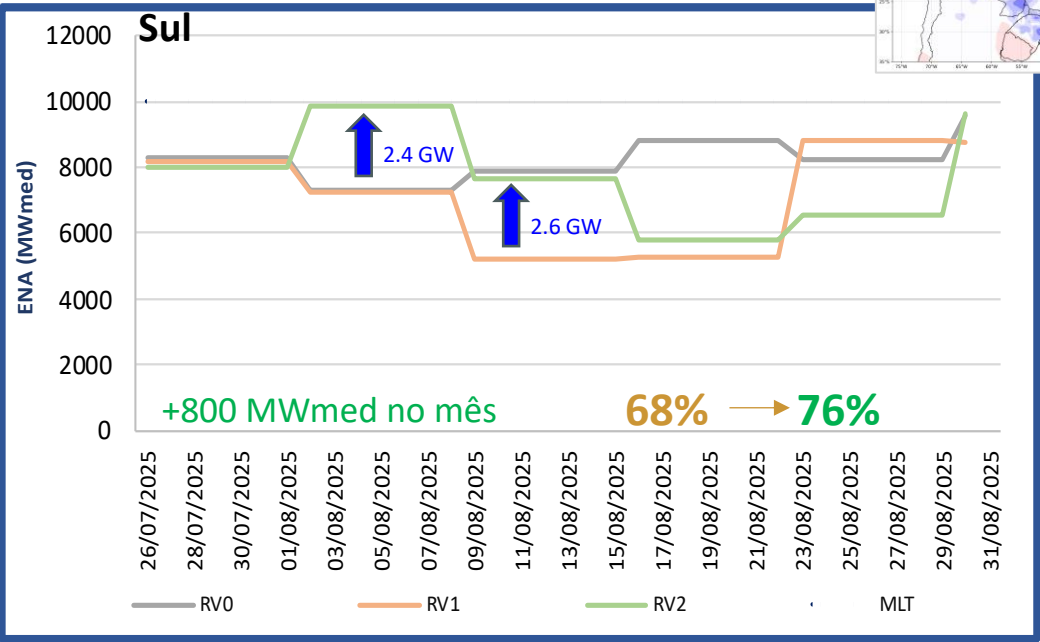


Observado

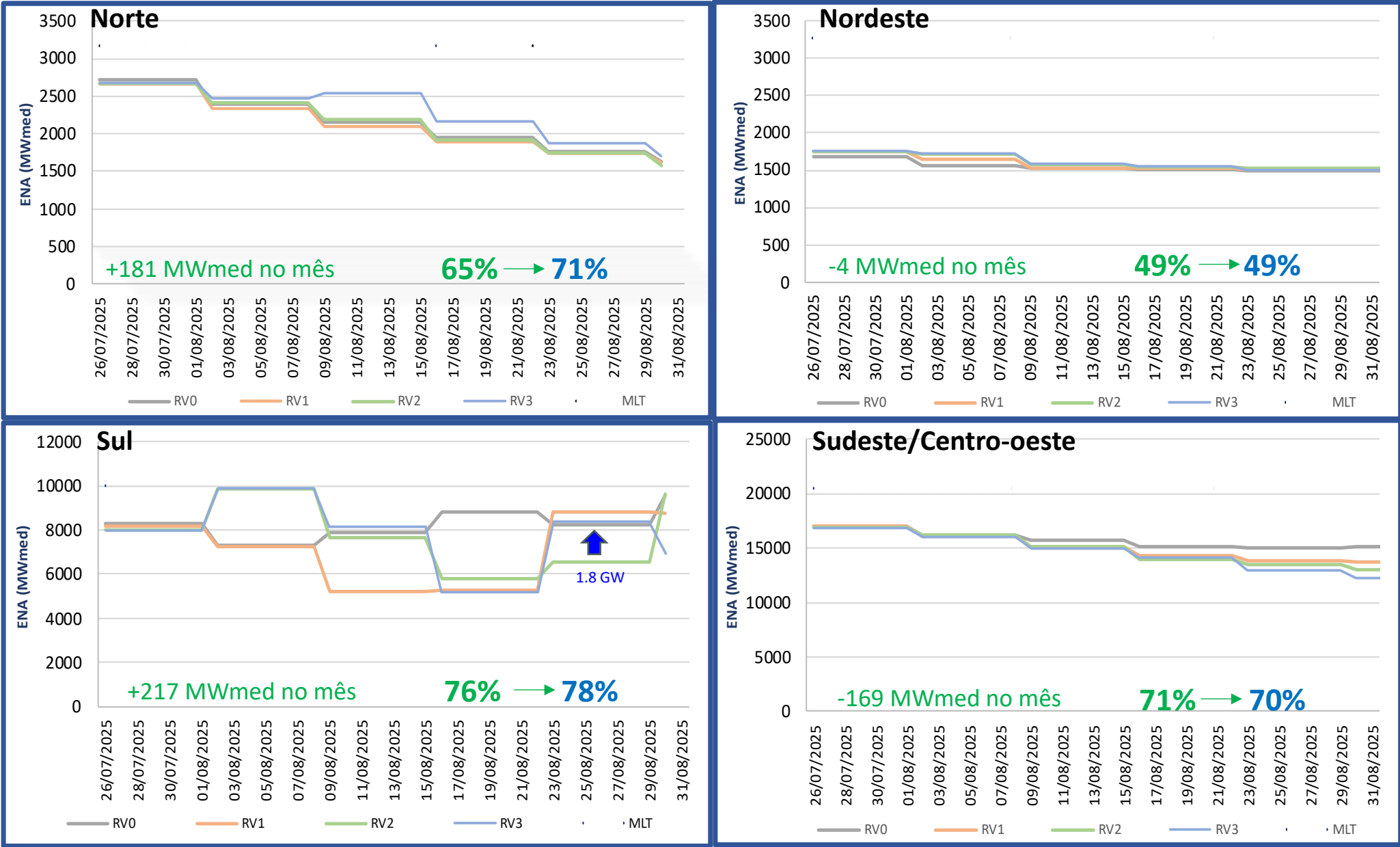
Precipitação (Observado) Semana 2 - Agosto/2025
(2025/08/02 a 2025/08/08)



Precipitação verificada
acima da previsão no
submercado Sul



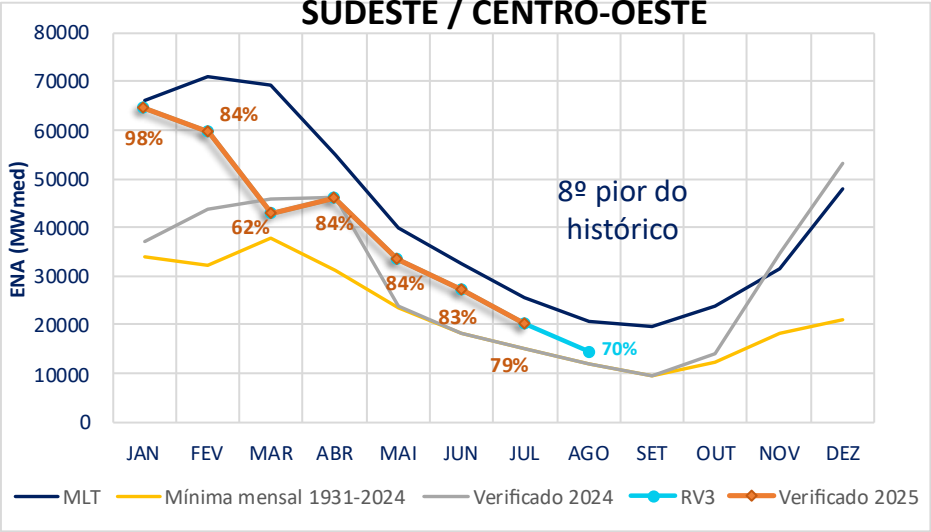
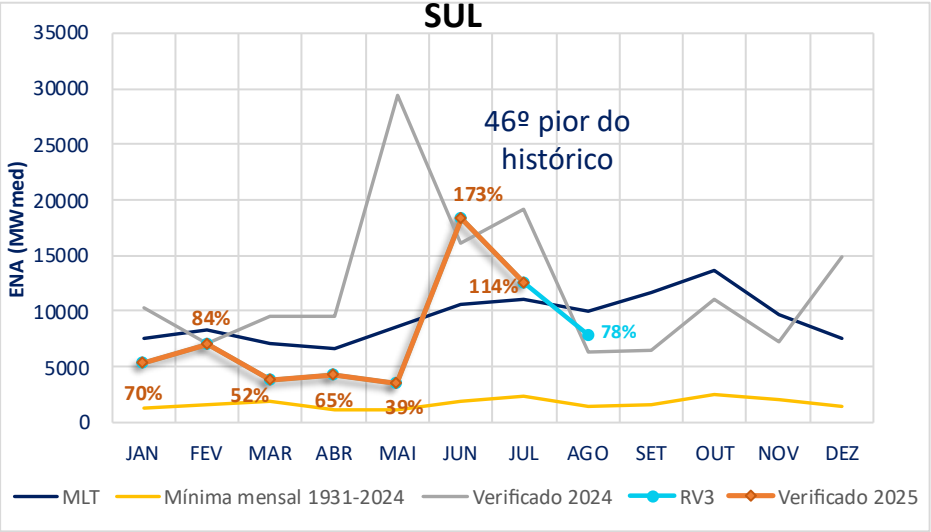
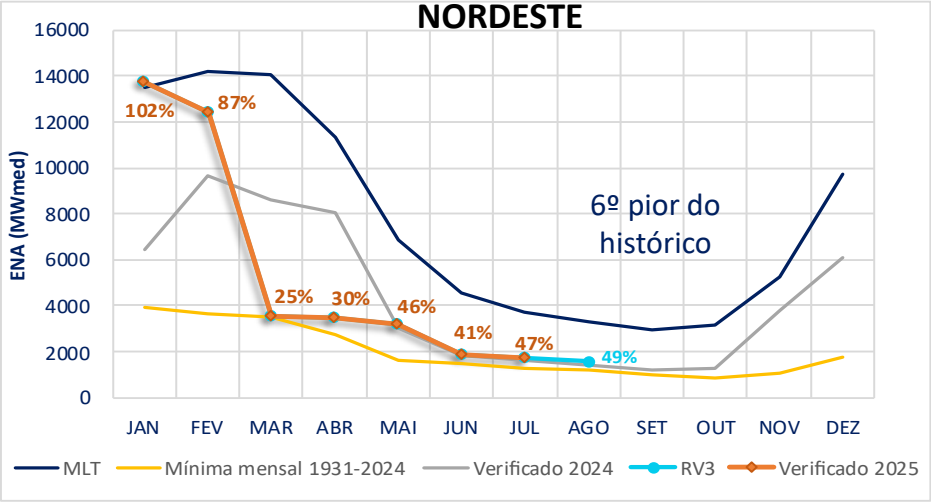
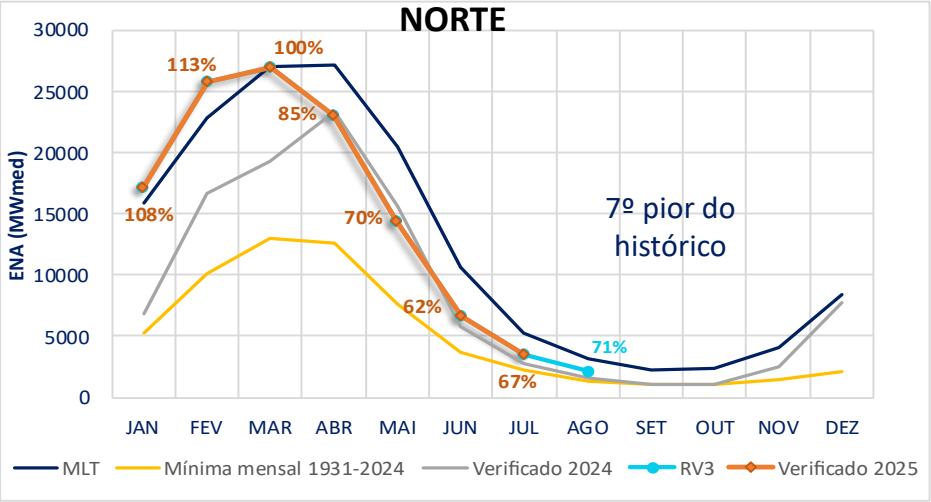
Aumento da ENA nos submercados NORTE e SUL.



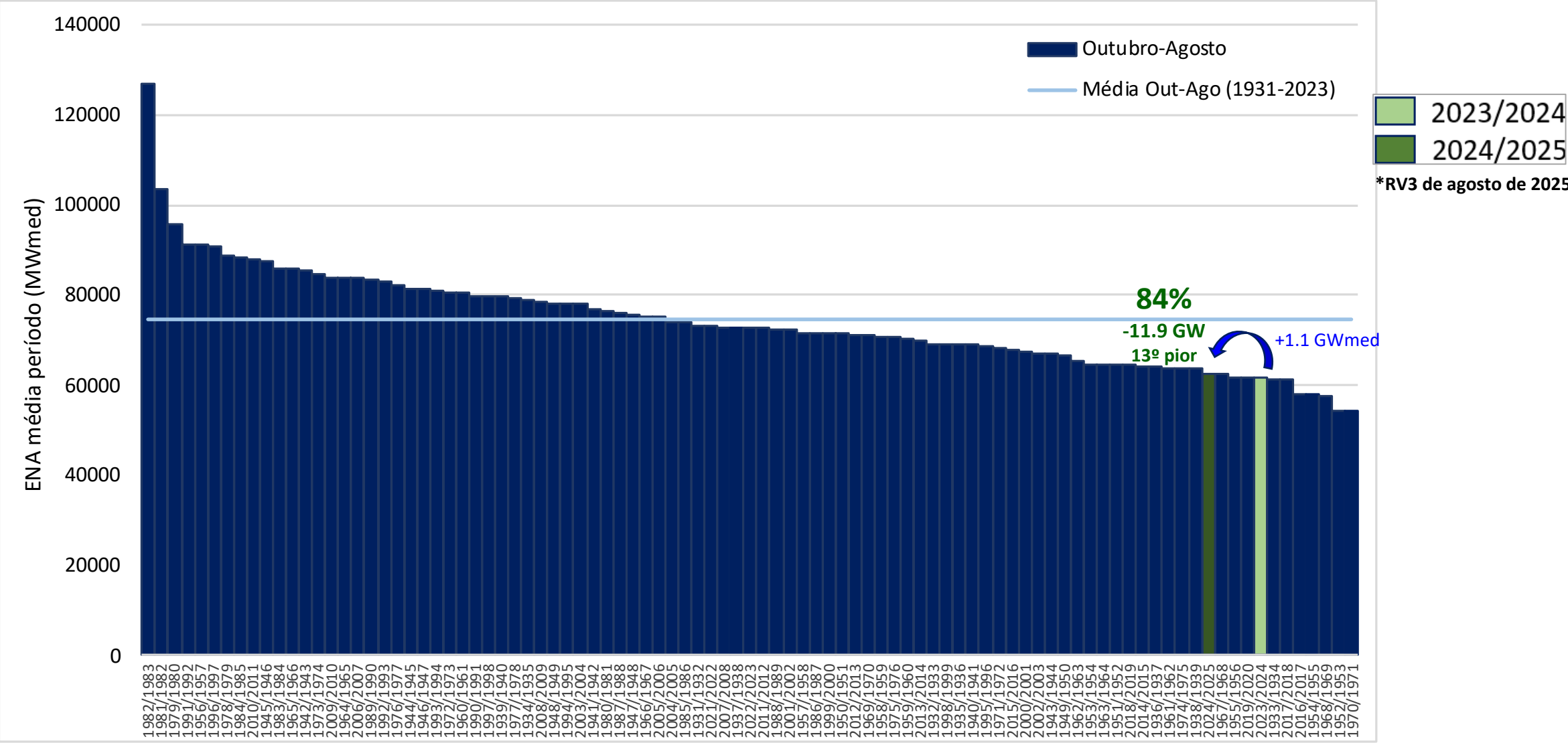
energia natural e afluyente por submercado
revisão 3 – agosto/2025



SIN
26.118 MWmed
(71% da MLT)
12º pior do hist.



energia natural afluyente
SIN – outubro a agosto*



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em agosto de 2025 (até o dia 19/08)

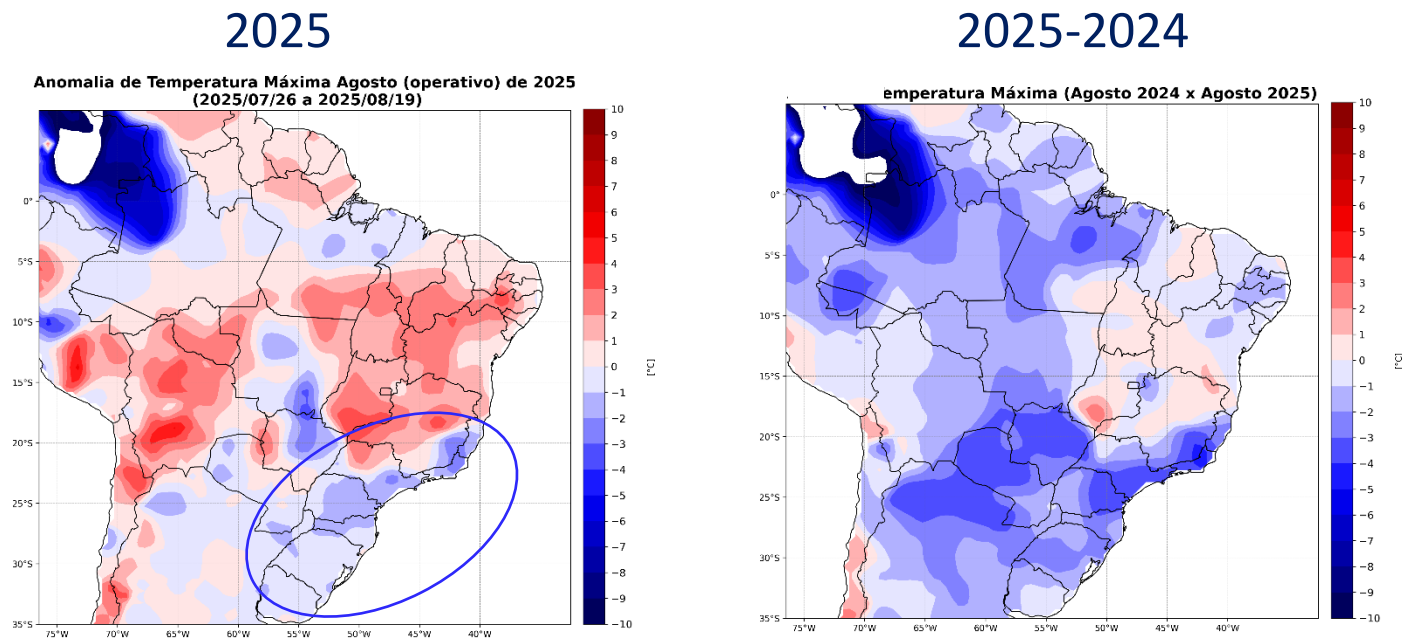


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em agosto de 2025.

Temperaturas máximas abaixo da climatologia no Sul e parte do Sudeste (SP e RJ).

Temperaturas máximas abaixo de 2024 na maior parte do país (destaque no Sudeste).

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



INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Alta de **+0,26%** em julho, ante +0,24% no mês anterior. O grupo **Habitação apresentou a maior variação** (+0,91%), impulsionado pela variação de +3,04% na energia elétrica residencial. No ano, apresentou alta de 3,26% e nos **últimos 12 meses, 5,23%** (ante 5,35% nos 12 meses imediatamente anteriores).

IGP-M

Queda de **-0,77%** em julho, ante -1,67% em junho. Essa desaceleração foi influenciada principalmente pelo IPA, que caiu 1,29%, ante retração de 2,53% no mês anterior, **pressionado pelas matérias-primas minerais e pelo petróleo**. O IPC avançou 0,27%, após alta de 0,22%, com destaque para os grupos **habitação e despesas diversas**. No ano, o IGP-M acumula queda de 1,70% e, nos **últimos 12 meses, alta de 2,96%**.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Serviços

Avanço de **+2,8% a/a** e **+0,3% m/m** na receita real do setor de serviços em junho. Esse foi o quinto resultado mensal positivo consecutivo, puxado por Transportes (+1,5% m/m e +3,0% a/a).

Comércio

Recuo de **-0,1% m/m** no varejo restrito e **-2,5% m/m** no varejo ampliado em junho, com destaque para as quedas em Veículos e motos, partes e peças (-1,8%) e em Materiais de construção (-2,6%). Na comparação anual, a receita do comércio varejista restrito avançou +0,3% e o varejo ampliado caiu -3,0%.

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

Alta de **+0,3%** no 2º trim, ante +1,5% no 1º trim. Esse resultado foi **puxado pelo setor de serviços** (+0,7%) e **indústria** (+0,1%). No mês, o índice caiu -0,1%, segunda queda consecutiva. Na comparação interanual, o IBC-Br cresceu 2,5% no segundo trimestre e 1,4% em junho.

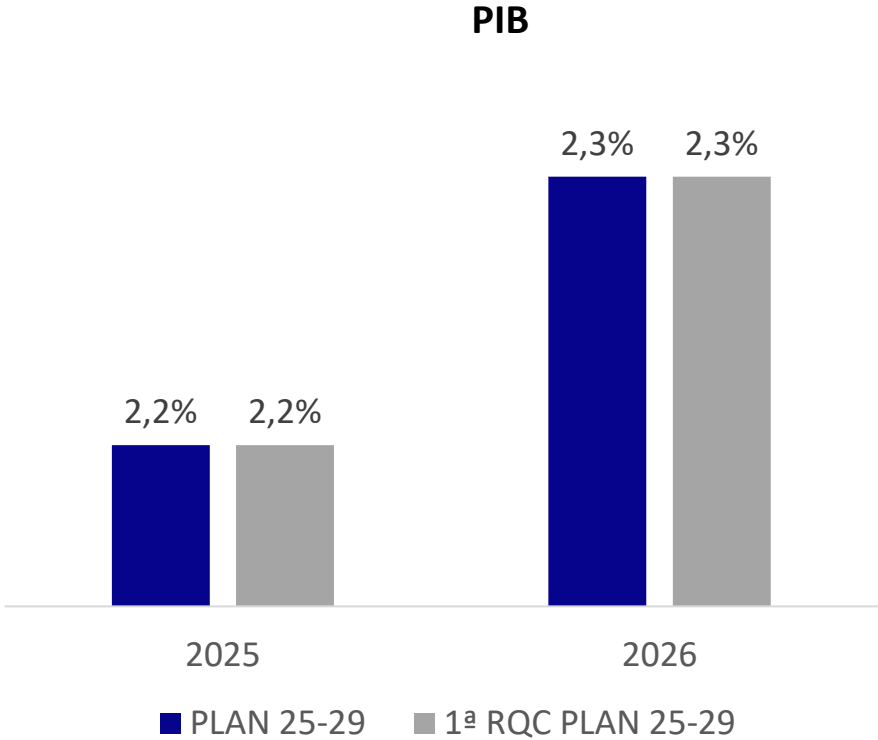
Monitor do PIB

Alta de **+0,5%** no 2º trim, ante +1,6% no 1º trim. Destacou-se no 2º trim, o **desempenho positivo dos serviços e da indústria**. No mês, o índice avançou 0,5%, enquanto na comparação interanual registrou alta de 2,4% no segundo trimestre e de 1,7% em junho.

Redução da inflação pela 12ª semana consecutiva

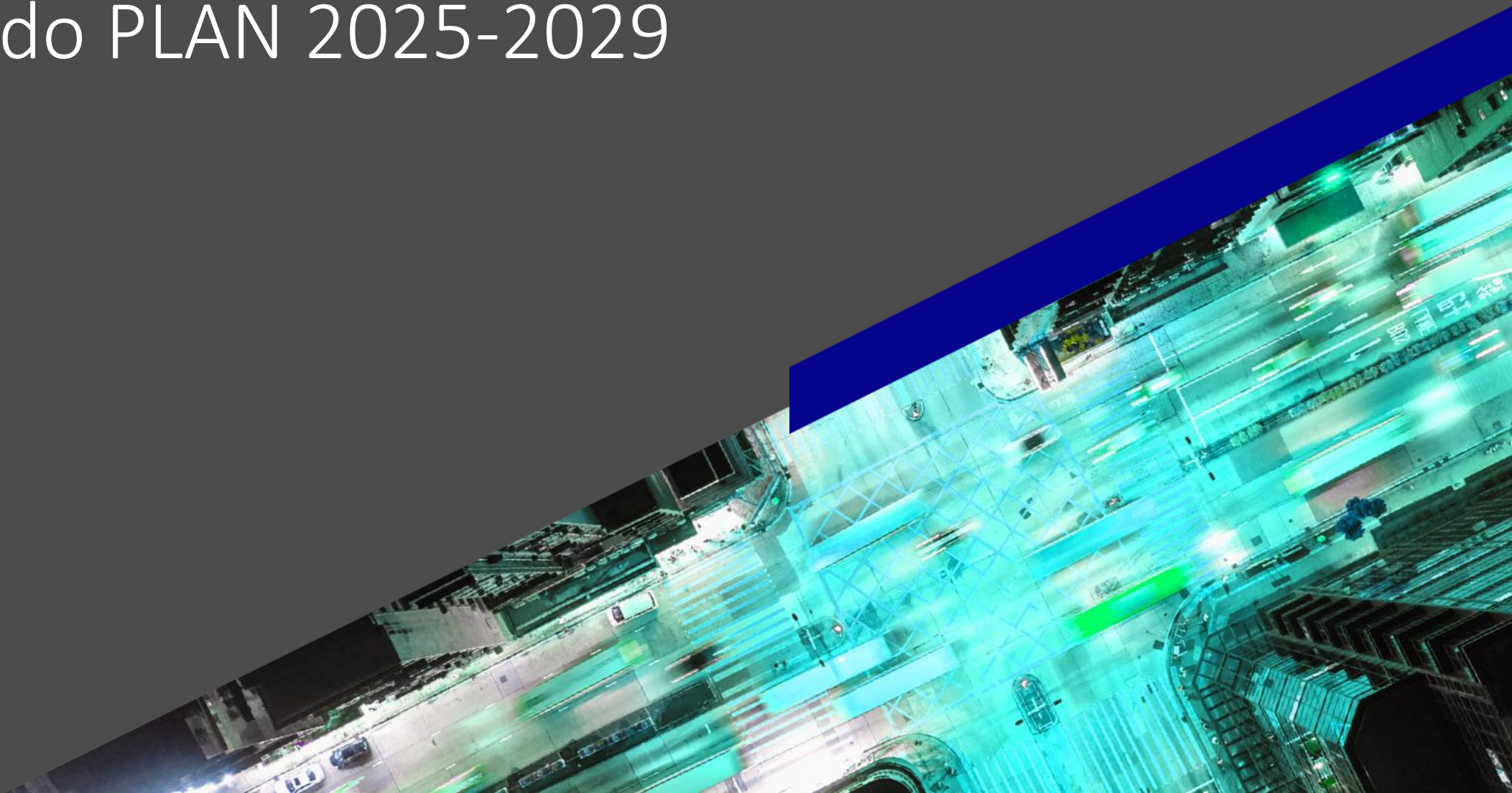
		2025	2026
	PIB %	= 2,21	= 1,87
	Câmbio R\$/US\$	= 5,60	= 5,70
	Selic %	= 15,00	= 12,50
	IPCA %	▼ 4,95	▼ 4,40

Fonte: Boletim Focus 18/08/2025



2ª Revisão Quadrimestral da Carga do PLAN 2025-2029

ccee





01 de agosto

Publicação dos resultados de projeção da 2ª RQ do PLAN 2025-2029



04 de agosto

Realização do Workshop de apresentação dos resultados



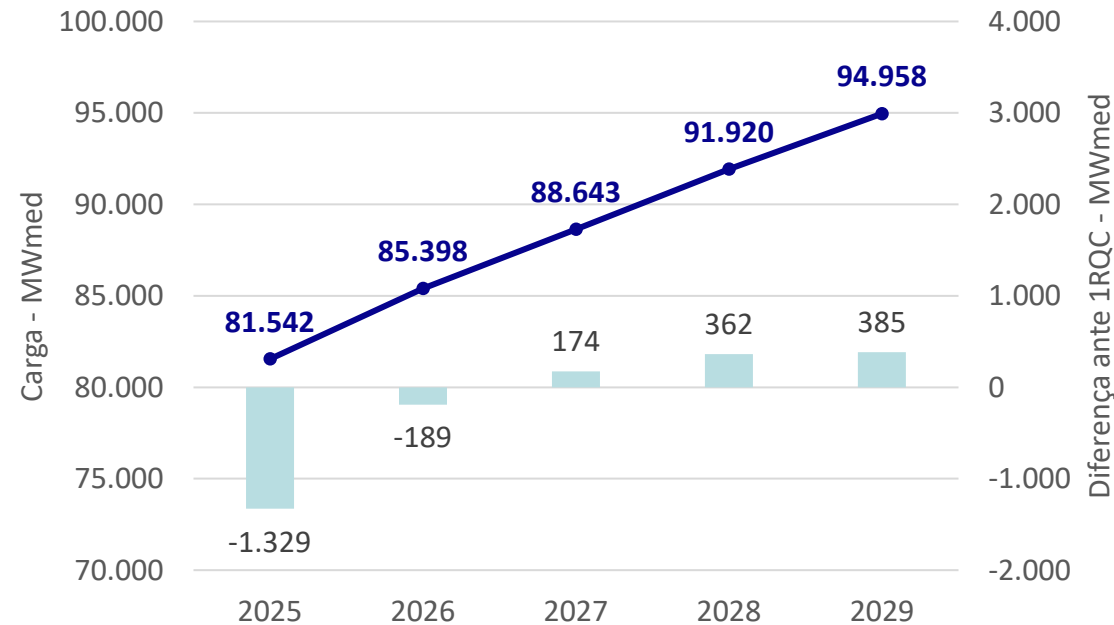
PMO de Setembro

Entrada em vigor

Taxa de Crescimento do PIB (% ao ano)

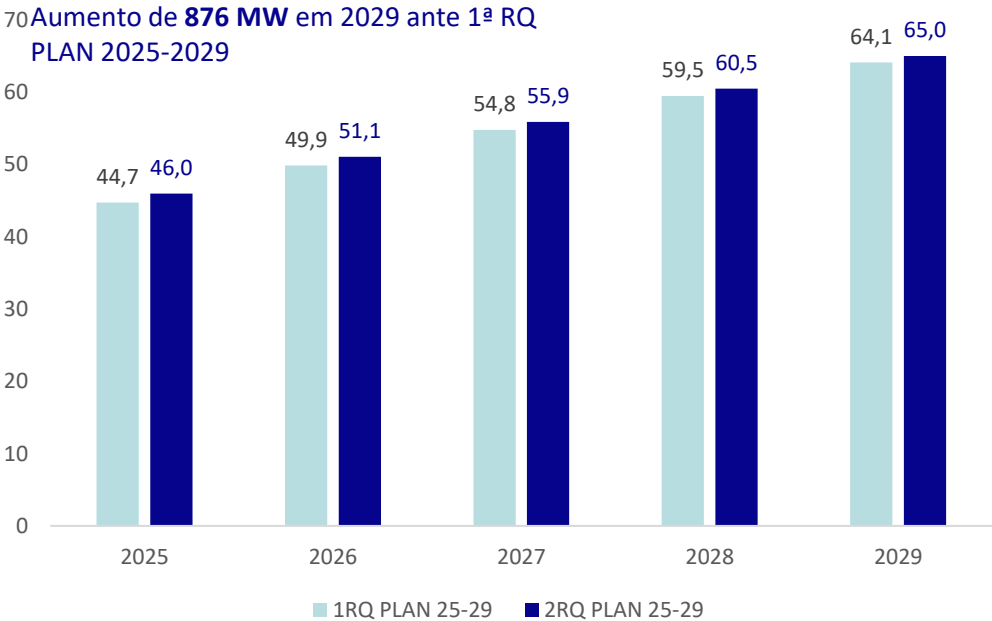
Projeção	2025	2026	2027	2028	2029
1ª RQC PLAN 2025-2029	2,2	2,3	2,5	2,6	2,6
2ª RQC PLAN 2025-2029	2,3	2,2	2,5	2,6	2,6

Carga da 2ª RQ – MW médios



Redução anual média de **119 MW médios** no horizonte de 2025 a 2029 em relação às projeções da 1ªRQ e crescimento médio anual de **+3,5%** (+0,1 p.p. ante 1ª RQ).

Capacidade Instalada Acumulada de MMGD - GW



MMGD - MWmed

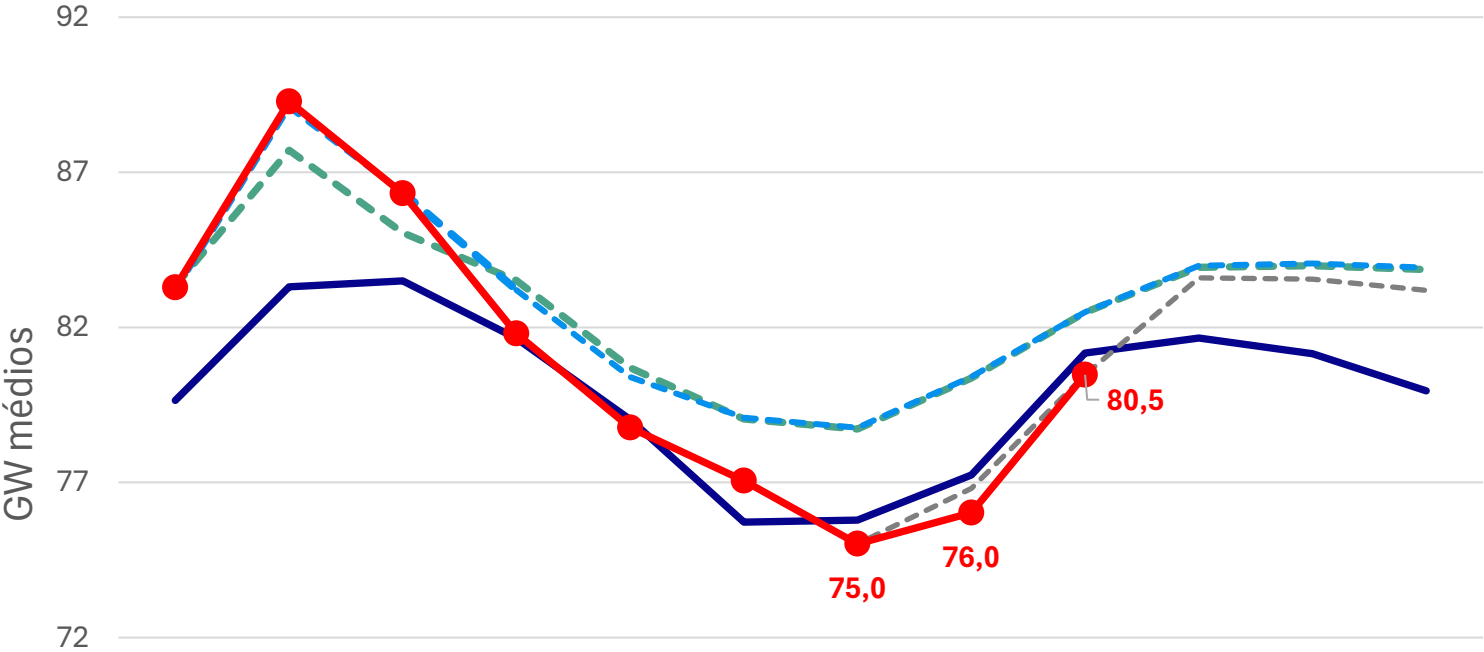
Total (Base + Expansão)	2025	2026	2027	2028	2029
Sudeste/Centro-Oeste	3.557	4.094	4.483	4.857	5.224
Sul	1.355	1.498	1.618	1.735	1.846
Nordeste	1.431	1.702	1.884	2.044	2.188
Norte	494	599	673	743	812
SIN	6.836	7.894	8.658	9.379	10.070

Carga Agosto/25

Revisão 3 de Agosto de 2025

ccee





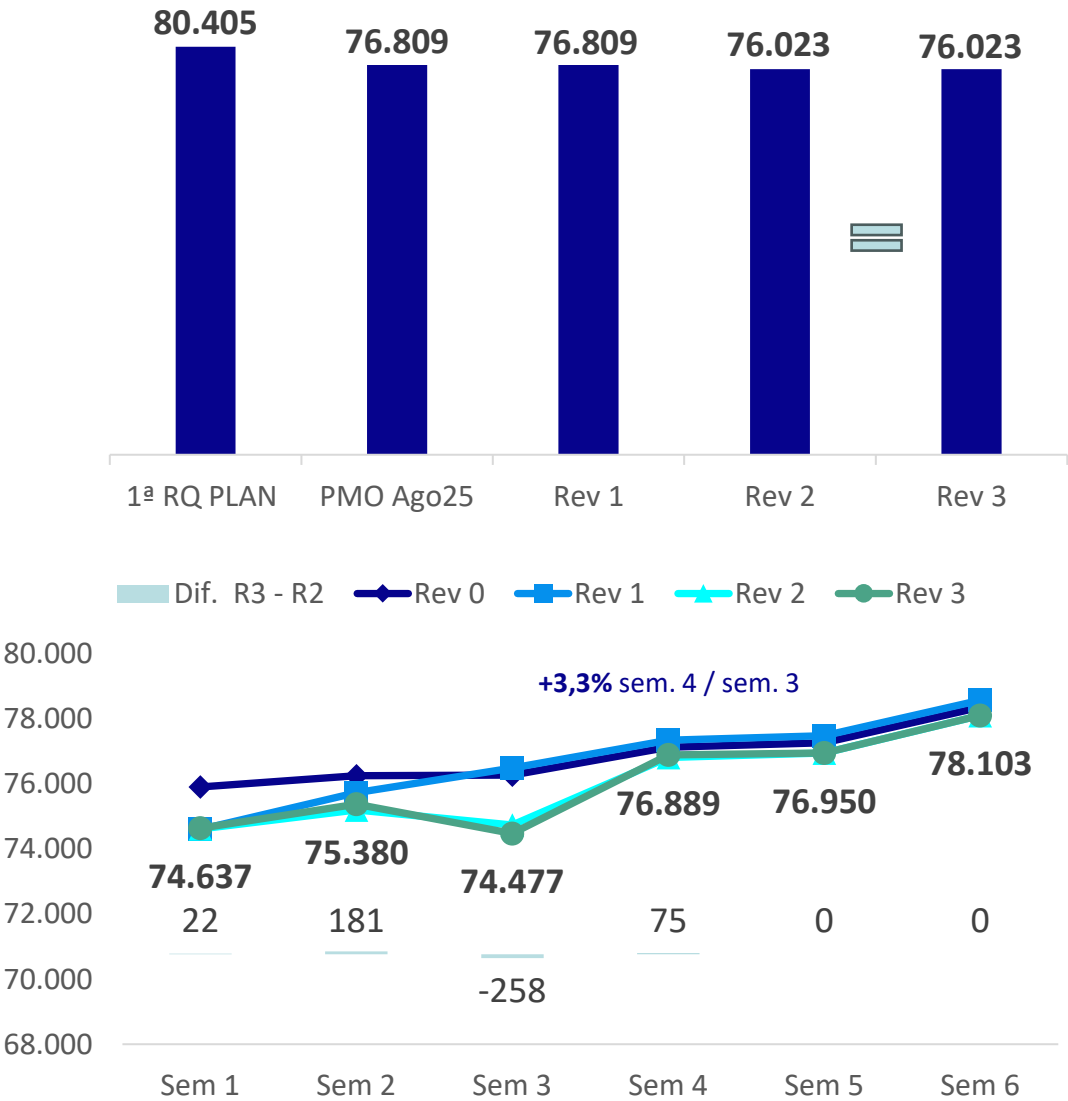
Δ ante 2024
Ago/25: -1,6%
Set/25: -0,9%

Δ ante 1ª RQ PLAN 25-29
Ago/25: -5,4%
Set/25: -2,4%

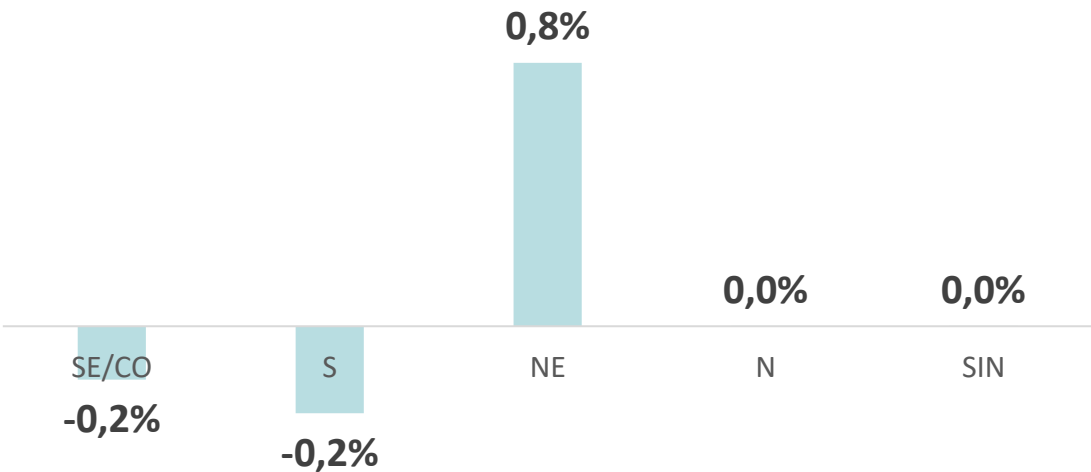
Δ ante PMO
Ago/25: -1,0%

	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,6	83,3	83,5	81,6	79,0	75,7	75,8	77,2	81,2	81,7	81,1	79,9
PLAN 25-29	83,3	87,7	85,1	83,5	80,7	79,0	78,7	80,4	82,5	83,9	84,0	83,9
1ª RQ PLAN 25-29	83,2	89,1	86,4	83,2	80,4	79,1	78,8	80,4	82,5	84,0	84,1	83,9
2ª RQ PLAN 25-29	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	75,0	76,8	80,5	83,6	83,6	83,2
Verif. 2025 + Rev PMO Ago/25	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	75,0	76,0	80,5			
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC	0,0	1,6	1,3	-1,7	-1,6	-2,0	-3,7	-4,4	0,0			

carga mensal e semanal do SIN – MWm

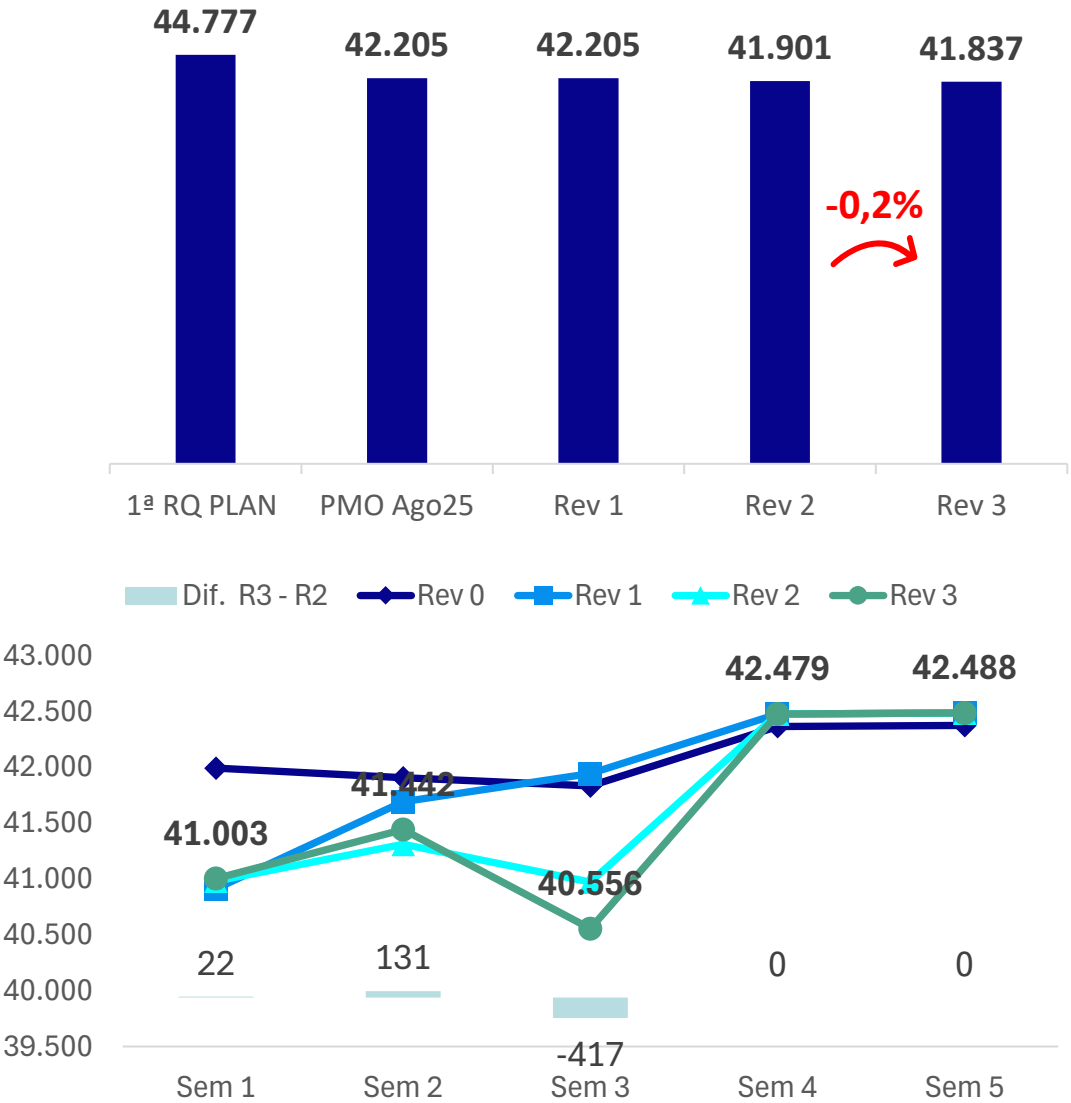


variação entre as revisões

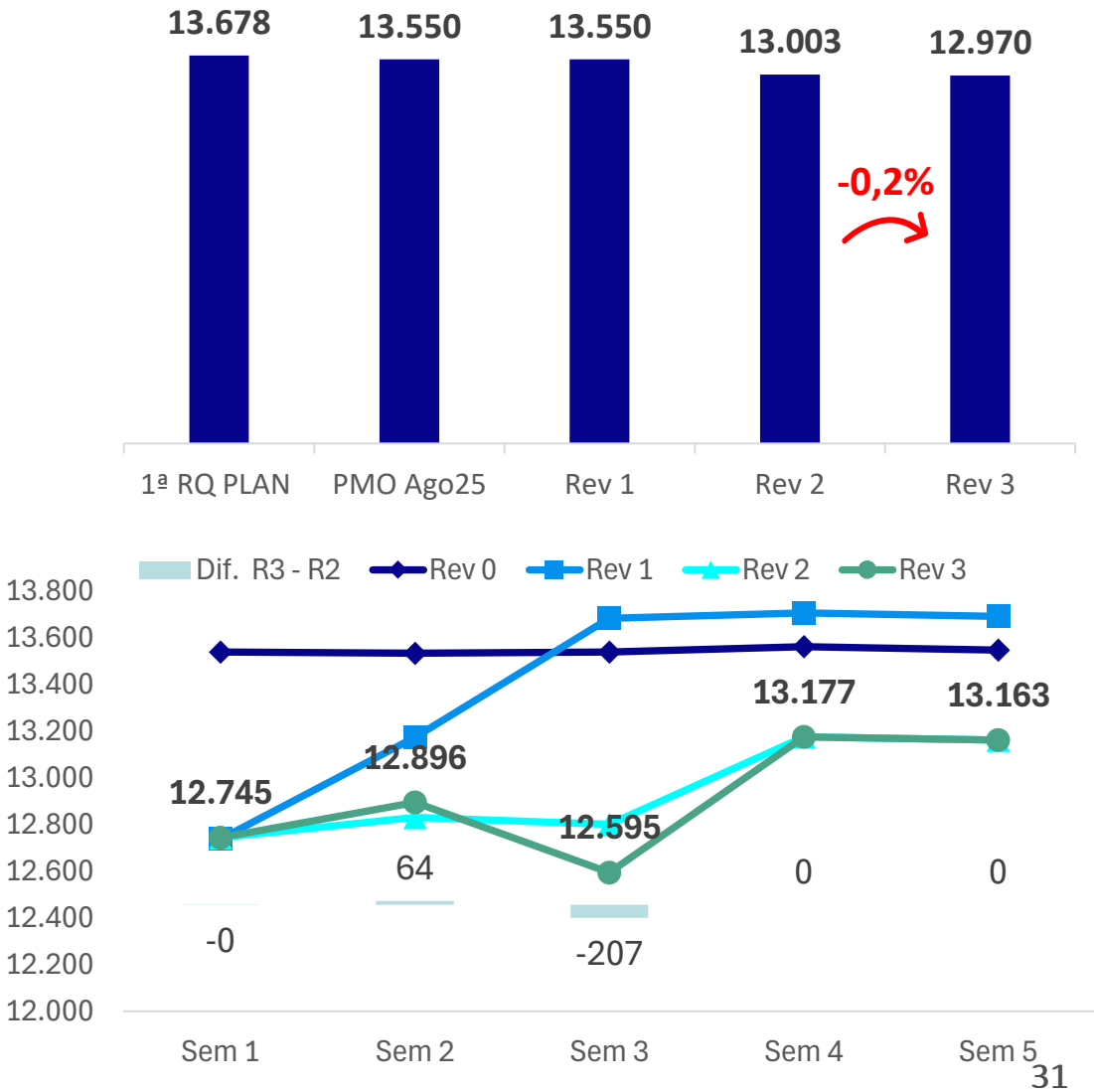


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	ago/24	1ª RQ PLAN
SE/CO	-1.537 (-3,5%)	-2.940 (-6,6%)
S	-122 (-0,9%)	-708 (-5,2%)
NE	+161 (+1,3%)	-451 (-3,4%)
N	+236 (+2,9%)	-284 (-3,3%)
SIN	-1.261 (-1,6%)	-4.382 (-5,4%)

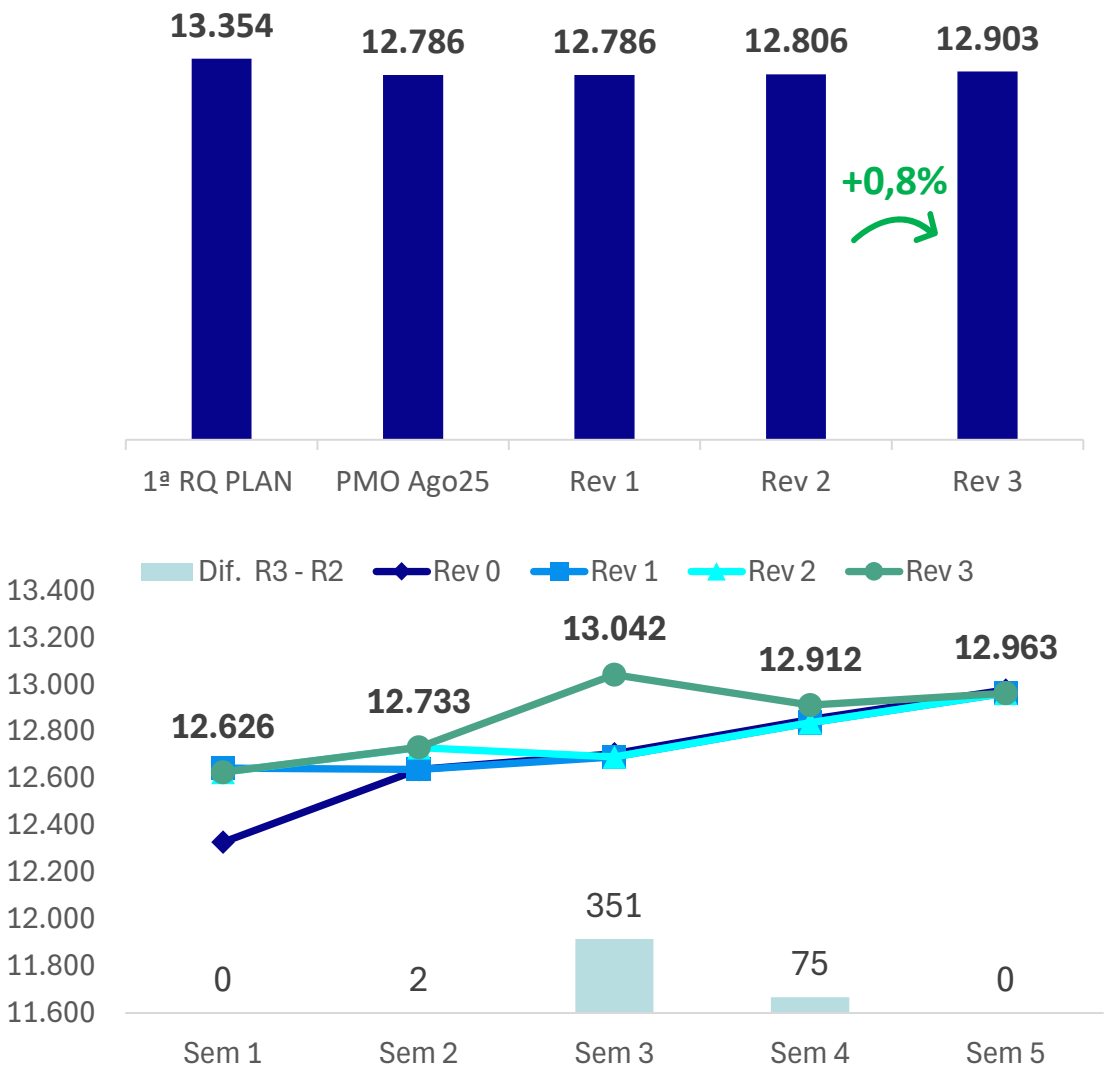
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



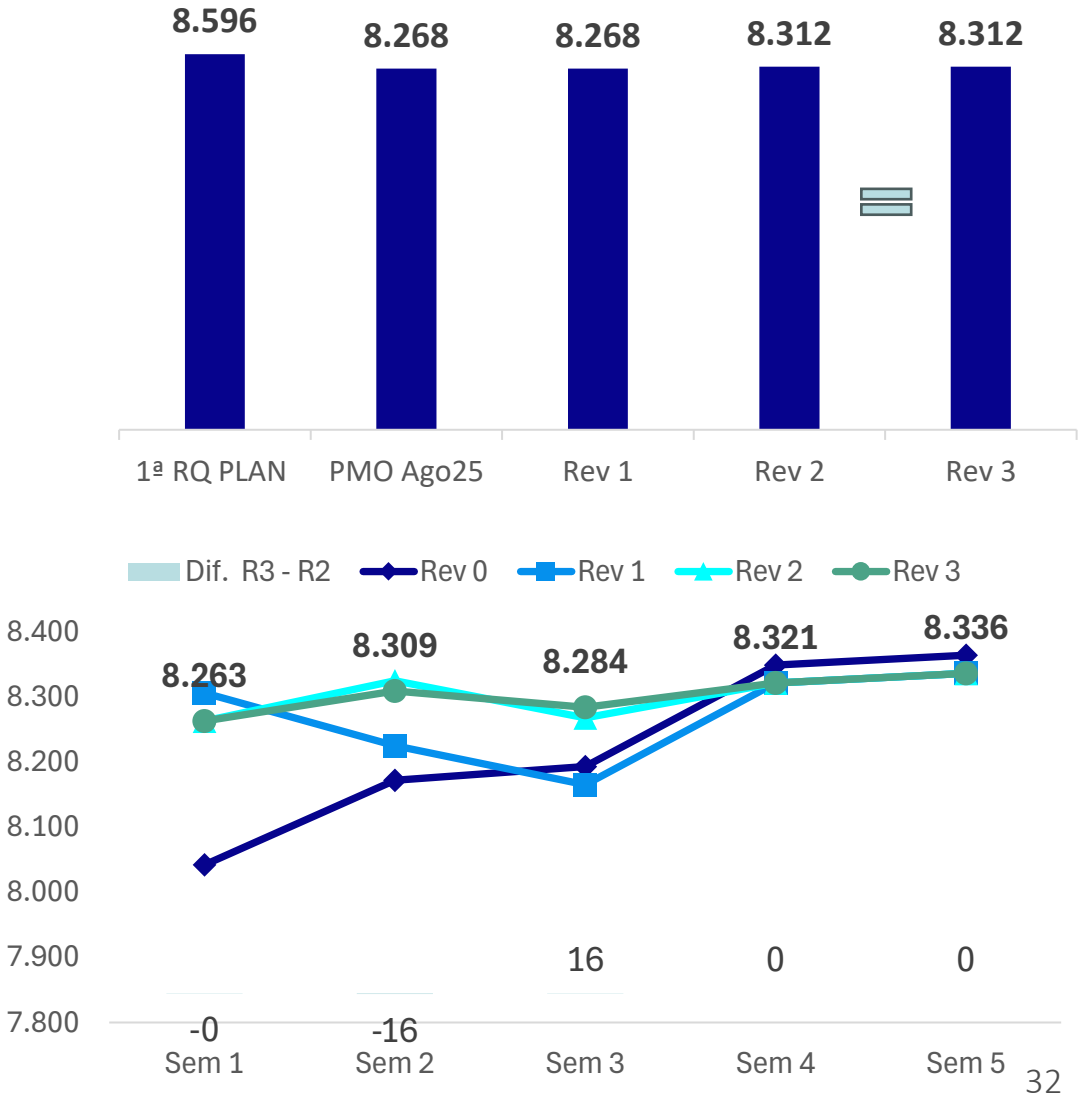
carga mensal e semanal do S – MWm



carga mensal e semanal do NE – MWm



carga mensal e semanal do N – MWm



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

Resolução CNPE nº 01/2024

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

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

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

PMO de Referência	 Data limite
Junho/2025	25/04/2025
Julho/2025	30/05/2025
Agosto/2025	27/06/2025
Setembro/2025	25/07/2025
Outubro/2025	29/08/2025
Novembro/2025	26/09/2025
Dezembro/2025	31/10/2025
Janeiro/2025	28/11/2025

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

- Resolução ANA nº 246, de 17 de março de 2025
 - Aprova o Plano de Gestão Anual – PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional – PISF.

Art. 7º As condições e padrões operacionais para o período de 2025 se darão conforme o Anexo II.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)												
	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	14,91	14,91	15,68	9,83	20,15	20,05	18,45	18,61	18,60	18,43	18,62	18,45	26,4

PMO
Set/2025

- Resolução ANA nº 252, de 2 de julho de 2025
 - Alteram os Anexos I e II da Resolução ANA nº 246, de 17 de março de 2025, que aprova o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional – PISF
- Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Outubro de 2025 (dia: 27/09/2025).

UHE	Vazão bombeada (m³/s)					
	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	10,15	10,13	18,65	18,66	17,42	26,4

PMO
Out/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Melhoria na modelagem do Elo de corrente contínua do Madeira e do back-to-back:

- A partir do deck DESSEM do ONS do dia 16/08/2025, o ONS incorporou o arquivo rmpflx.dat para a modelagem de restrições de rampa de fluxo no bipolo do Madeira e no *back-to-back*.
- Além disso, foi considerada a potência mínima de 40 MW a ser transmitida no *back-to-back*, que corresponde ao mínimo a ser transmitido na configuração monobloco, para não haver falha de comutação, conforme valores definidos na IO-ON.6MD.
- O detalhamento sobre a motivação e os valores adotados pode ser consultado no relatório RT-ONS DOP 0316/2025, disponível no site SINtegre.

Link: <https://sintegre.ons.org.br/sites/9/51/paginas/servicos/produtos-outros.aspx>

- Para o caso da CCEE, a representação será adotada apenas a partir do PMO de outubro de 2025, cabe destacar que a modelagem de restrição de rampa de fluxo do *back-to-back* é possível apenas no caso com rede, portanto, quando implementada no caso da CCEE, a restrição será modelada apenas na restrição elétrica associada ao bipolo do Madeira e para o primeiro dia do caso. Maiores detalhes da representação para o caso da CCEE serão apresentadas no Encontro do PLD, a ser realizado no dia 20/08/2025, às 15h.
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Outubro de 2025 (dia: 27/09/2025).**

PMO

Ago/2025

Set/2025

PMO

Out/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

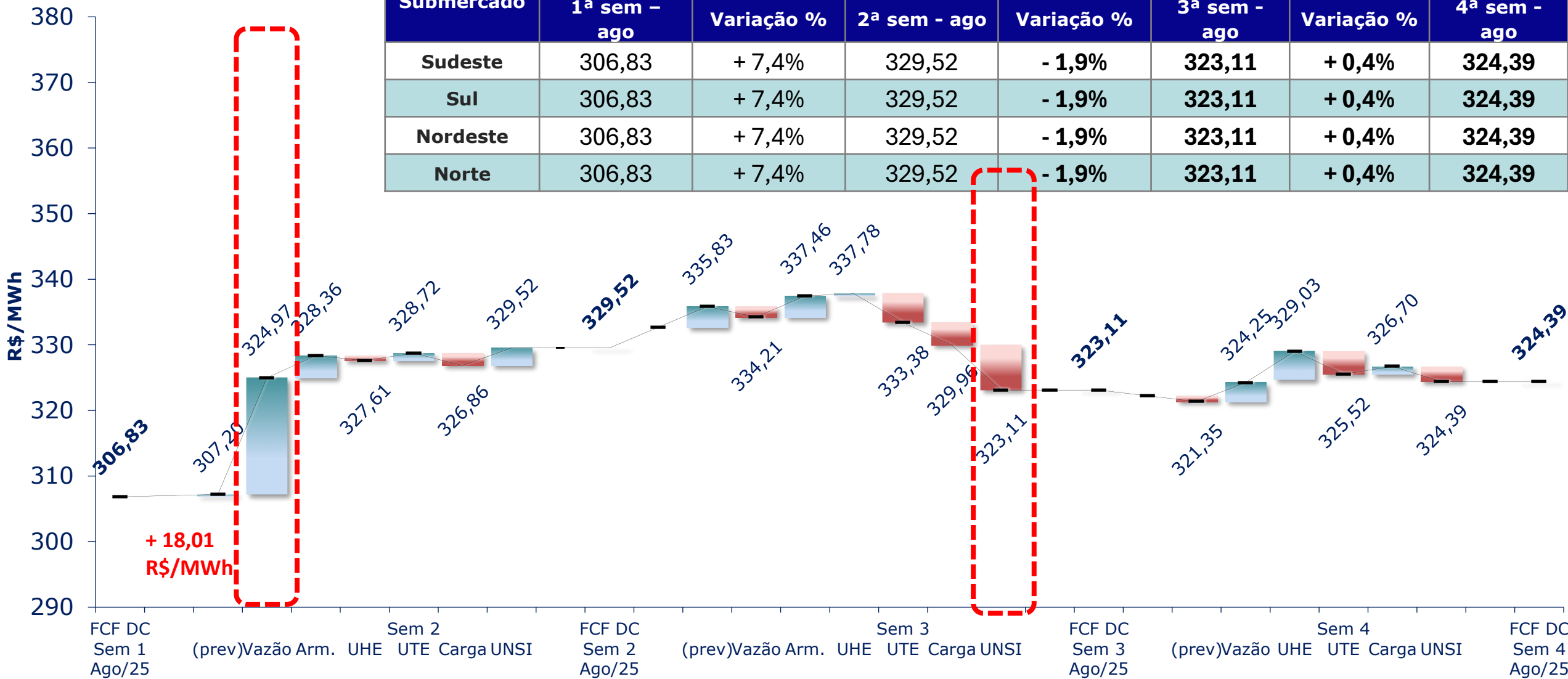
 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

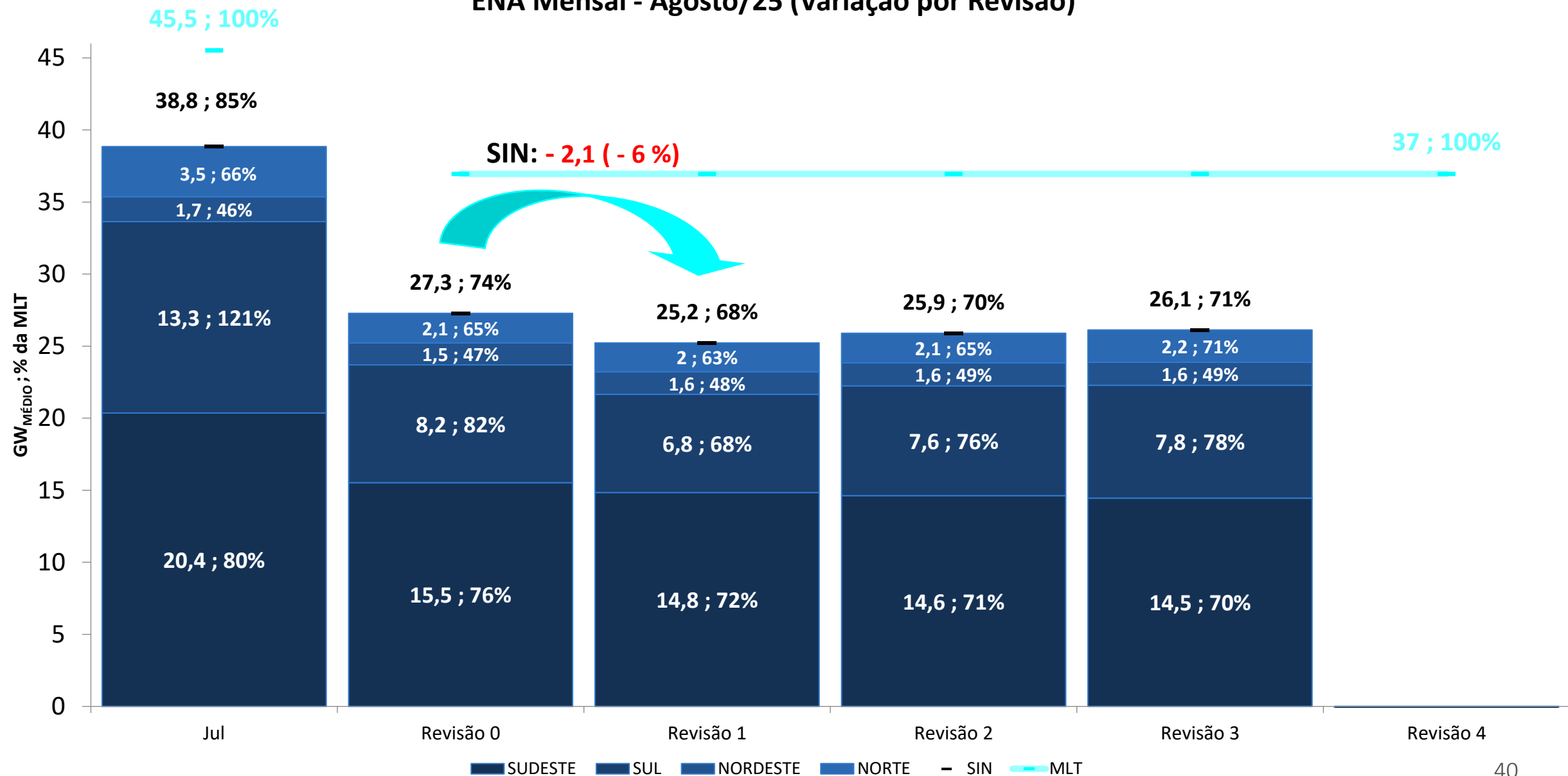
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de agosto de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **decomp**
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento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

decomposição do PLD – SIN

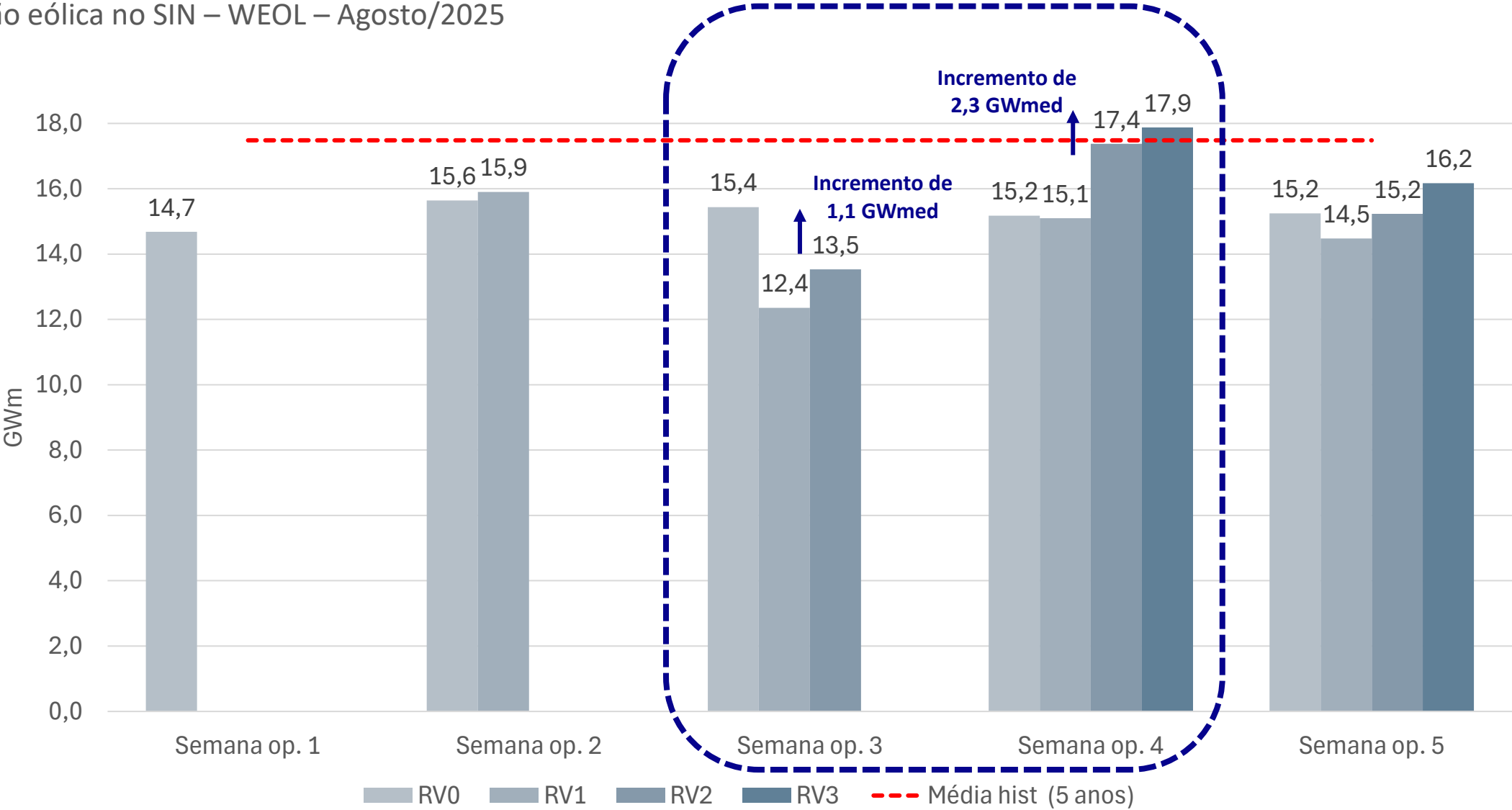
Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)						
	1ª sem – ago	Variação %	2ª sem - ago	Variação %	3ª sem - ago	Variação %	4ª sem - ago
Sudeste	306,83	+ 7,4%	329,52	- 1,9%	323,11	+ 0,4%	324,39
Sul	306,83	+ 7,4%	329,52	- 1,9%	323,11	+ 0,4%	324,39
Nordeste	306,83	+ 7,4%	329,52	- 1,9%	323,11	+ 0,4%	324,39
Norte	306,83	+ 7,4%	329,52	- 1,9%	323,11	+ 0,4%	324,39



ENA Mensal - Agosto/25 (Variação por Revisão)



Geração eólica no SIN – WEOL – Agosto/2025



Formulação do fator do Bloco MP:

Até o PMO de Agosto/2025

$$\text{Fator de Disponibilidade} = \frac{\text{Potência Instalada} - \text{Potência Indisponível}}{\text{Potência Instalada}}$$

Em que:

$$\text{Potência Instalada} = \sum_{\text{máquinas}} \text{Potência}_{\text{máquina}}$$

$$\text{Potência Indisponível} = \sum_{\text{máquinas}} \frac{\text{Tempo Indisponível}_{\text{máquina}}}{\text{Tempo total}} * \text{Potência}_{\text{máquina}}$$

Potência_{máquina}: Potência efetiva da unidade geradora

Tempo Indisponível_{máquina}: Tempo em dias que a unidade geradora ficou indisponível por conta das intervenções, ou seja, quantidade de dias fora de operação no estágio

Tempo total: Total de tempo do estágio em dias

Fator calculado em função da quantidade de dias de indisponibilidade, sendo necessário a aplicação de regras para a consideração, ou não, de alguma manutenções.
Ex: Desconsideração de manutenções que são de periodicidade diária e que ocorrem fora do “horário de ponta nortuno” (18h às 21h).

A partir do PMO de Setembro/2025

$$\text{Fator de Disponibilidade} = \frac{\text{Potência Instalada} - \text{Potência Indisponível}}{\text{Potência Instalada}}$$

Em que:

$$\text{Potência Instalada} = \sum_{\text{máquinas}} \text{Potência}_{\text{máquina}}$$

$$\text{Potência Indisponível} = \sum_{\text{máquinas}} \frac{\text{Tempo Indisponível}_{\text{máquina}}}{\text{Tempo total}} * \text{Potência}_{\text{máquina}}$$

Potência_{máquina}: Potência efetiva da unidade geradora

Tempo Indisponível_{máquina}: Tempo (em horas e minutos) que a unidade geradora ficou indisponível por conta das intervenções, ou seja, tempo decorrido fora de operação no estágio

Tempo total: Total de tempo do estágio (em horas e minutos)

Fator calculado em função do tempo total de indisponibilidade (horas e minutos), sem a necessidade de aplicação de regras para o cálculo do fator.

Alteração nos arquivos do produto do SINtegre Dados Semanais dos Agentes de Geração para o PMO.

&MP	3					
&CdUS	T	Nome da Usina	Conj. & Maq.	Pot Nom	Dt. Ini.	Dt. Fim
37	H	BARRA BONITA	Conj. 1 - Maq. 2	35	01/03/2025	16/03/2025

&MP	9-----								
&CdUS	T	Nome da Usina	Conj. & Maq.	Pot	Nom	Dt. Ini.	HrIni	Dt. Fim	HrFim
37	H	BARRA BONITA	Conj. 1 - Maq. 2	35	01/03/2025	00:00	17/03/2025	17:00	
37	H	BARRA BONITA	Conj. 1 - Maq. 3	35	22/03/2025	08:00	22/03/2025	17:00	
37	H	BARRA BONITA	Conj. 1 - Maq. 3	35	25/03/2025	08:00	25/03/2025	17:00	
37	H	BARRA BONITA	Conj. 1 - Maq. 4	35	23/03/2025	08:00	23/03/2025	17:00	

Mudança será realizada no PMO de Setembro

Hora de início da manutenção

Hora de fim da manutenção

906	10/04/2025	13:40:19	01/04/2025	12/04/2025	2	4	AES TIETÊ		
&MP	5								
&CdUS	T	Nome da Usina	Conj. & Maq.	Pot Nom	Dt. Ini.	HrIni	Dt. Fim	HrFim	Descrição
15	H	E.CUNHA	Conj. 1 - Maq. 3	27.2	01/05/2025	08:00	02/05/2025	17:00	
15	H	E.CUNHA	Conj. 1 - Maq. 4	27.2	29/04/2025	09:00	30/04/2025	16:30	
16	H	LIMOEIRO	Conj. 1 - Maq. 1	16	22/04/2025	09:00	23/04/2025	16:30	
37	H	BARRA BONITA	Conj. 1 - Maq. 1	35	22/04/2025	08:00	27/04/2025	17:00	
42	H	N.AVANHANDAVA	Conj. 1 - Maq. 2	115.8	06/05/2025	08:00	11/05/2025	17:00	
&MP									



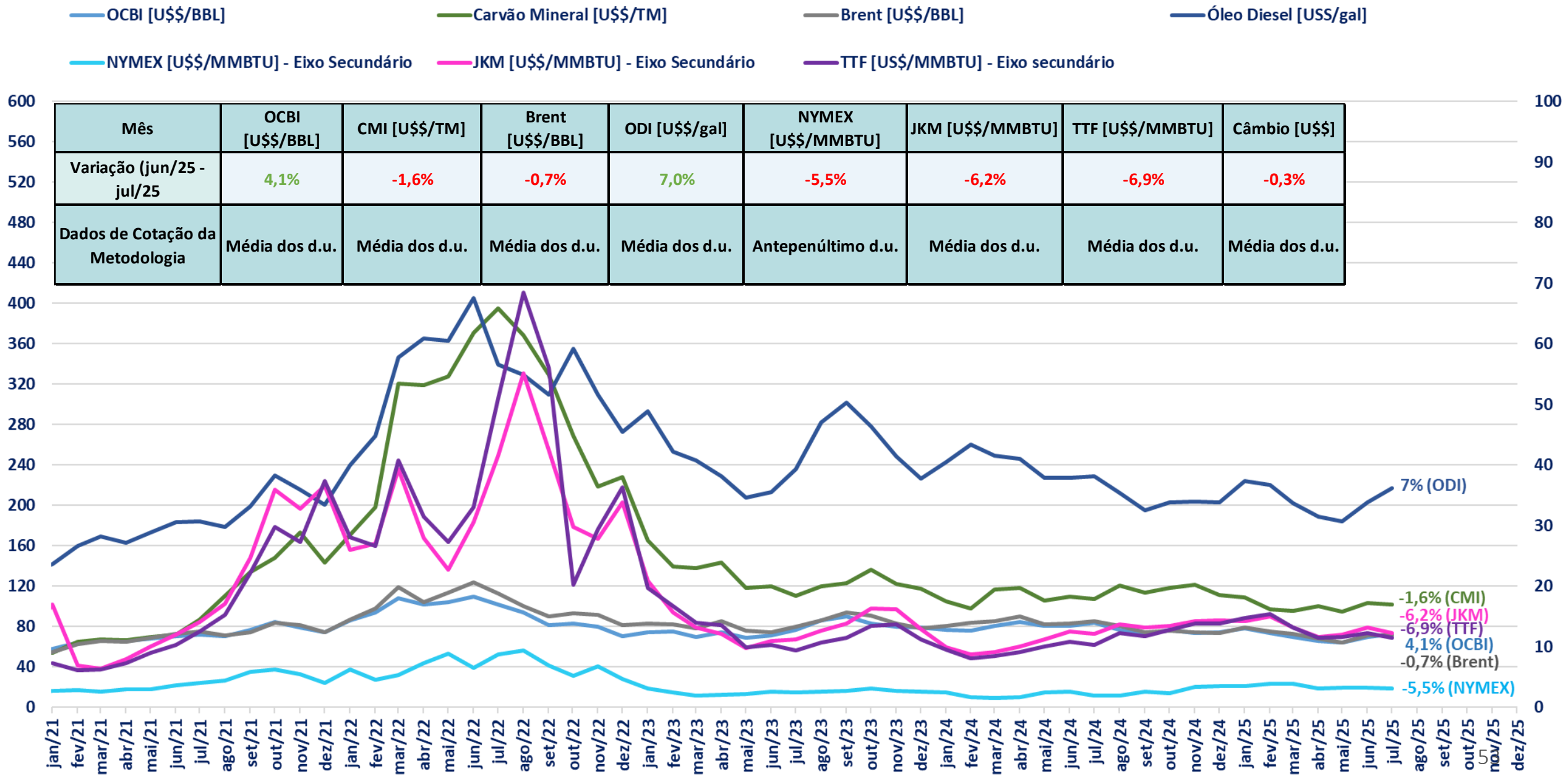
*Inclusão dos campos de horário de início (col 71-75) e fim (col 88-92) da manutenção

**Alteração das colunas referente a data de término da manutenção (col 77-86)

***Alteração das colunas referente a justificativa da manutenção (col 94-331)

[Dados Semanais dos Agentes de Geração para o PMO](#)
(disponibilizado pelo ONS)

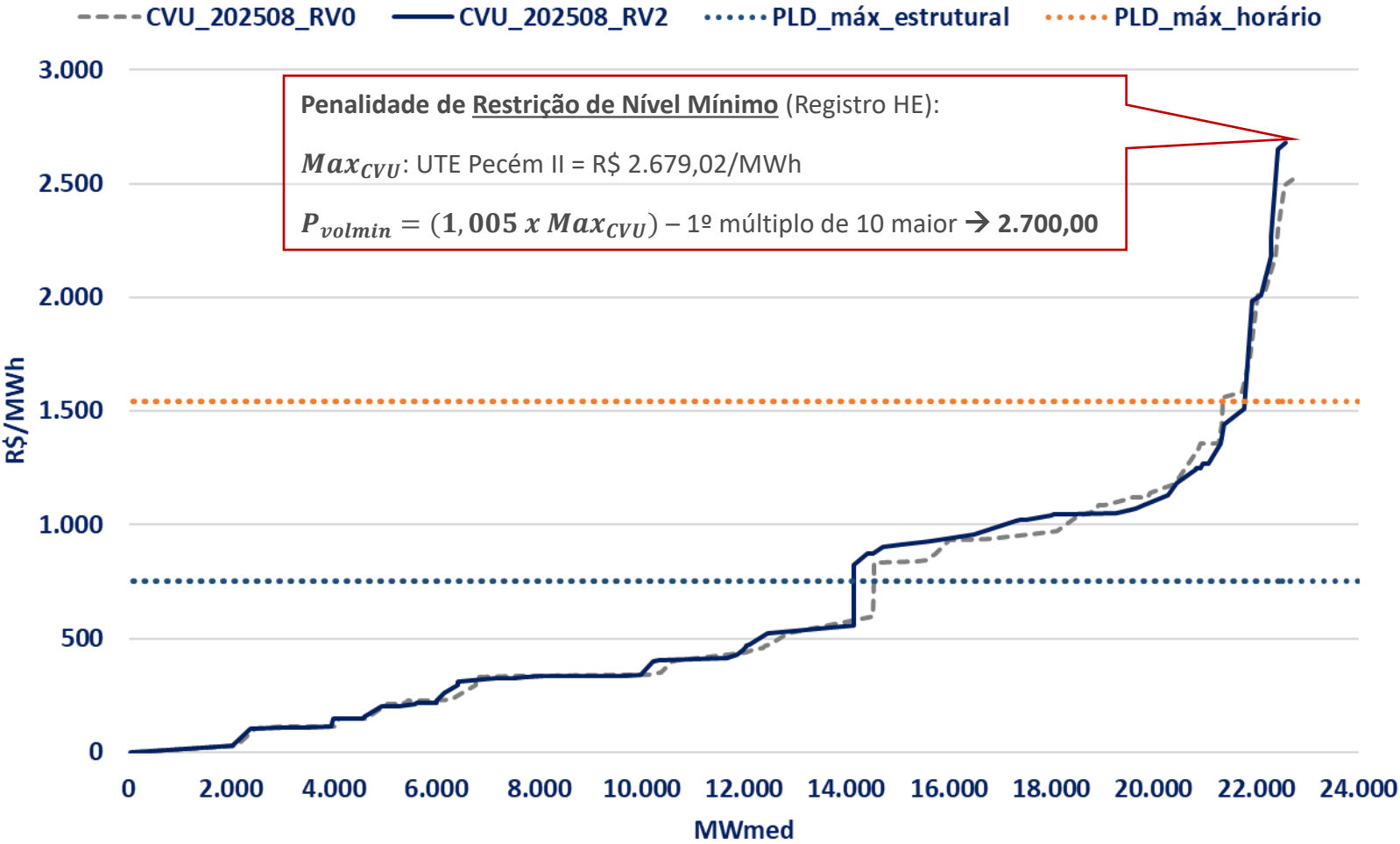
variação das cotações dos combustíveis: jun/25 – jul/25



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Ago/25 RV0 (R\$/MWh)	Ago/25 RV2 (R\$/MWh)	Diferença
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1560,51	1047,1	-49,03%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	1060,2	914,65	-15,91%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1115,58	1042,35	-7,03%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1358,19	1269,04	-7,02%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1358,19	1269,04	-7,02%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1358,19	1269,04	-7,02%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	457,66	428,49	-6,81%
238	UTE GNA II	SE/CO	Gas	595,77	557,81	-6,81%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1122,2	1051,19	-6,76%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1330,08	1246,17	-6,73%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	1117,69	1047,48	-6,70%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	931,12	873,1	-6,65%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	931,12	873,1	-6,65%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1087,05	1022,73	-6,29%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1085,75	1022,22	-6,21%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	347,91	327,91	-6,10%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	438,97	413,87	-6,06%
241	PROSP_II	NE	Gas	346,55	326,98	-5,99%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	226,28	213,84	-5,82%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	229,99	217,45	-5,77%
21	MARANHAO V	N	Gas	212,94	201,63	-5,61%
36	MARANHAOIV	N	Gas	212,94	201,63	-5,61%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1586,02	1508,95	-5,11%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1303,31	1241,29	-5,00%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1312,72	1250,88	-4,94%
96	TERMOPE	NE	Gas	971,11	926,55	-4,81%
48	ARAUCARIA	S	Gas	1181,5	1128,39	-4,71%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	113,8	109,03	-4,37%
201	APARECIDA	N	Gas	113,8	109,03	-4,37%
203	C. ROCHA	N	Gas	113,8	109,03	-4,37%
204	JARAQUI	N	Gas	113,8	109,03	-4,37%
205	MANAUARA	N	Gas	113,8	109,03	-4,37%
207	PONTA NEGR	N	Gas	113,8	109,03	-4,37%
209	TAMBAQUI	N	Gas	113,8	109,03	-4,37%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1120,6700	1084,81	-3,31%
167	P.PECM1	NE	Carvao	333,1	326,87	-1,91%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	333,36	327,49	-1,79%
163	P.PECM2	NE	Carvao	341,2900	335,39	-1,76%
70	GERAMAR2	N	Oleo	2007,32	1985,61	-1,1%
73	GERAMAR1	N	Oleo	2032,63	2010,92	-1,1%
52	CAMPINA_GR	NE	Oleo	2296,46	2272,16	-1,07%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	148,65	147,17	-1,01%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	338,64	335,71	-0,87%
35	URUGUAIANA	S	Gas	831,68	824,7	-0,85%
116	PARNAIB_IV	N	Gas	468,61	465,01	-0,77%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	228,59	227,82	-0,34%
64	CANOAS	S	Diesel	1359,32	1356,06	-0,24%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1142,23	1183,29	3,47%
98	PERNambu_3	NE	Oleo	872,9	905,08	3,56%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1033,69	1072,13	3,59%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2491,48	2651,3	6,03%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2517,48	2679,02	6,03%
60	NORTEFLU	SE/CO	Gas	840,1	1016,4	17,35%

- Divulgado no site da CCEE: 06/08/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RV2 (a partir de 09/08/2025)

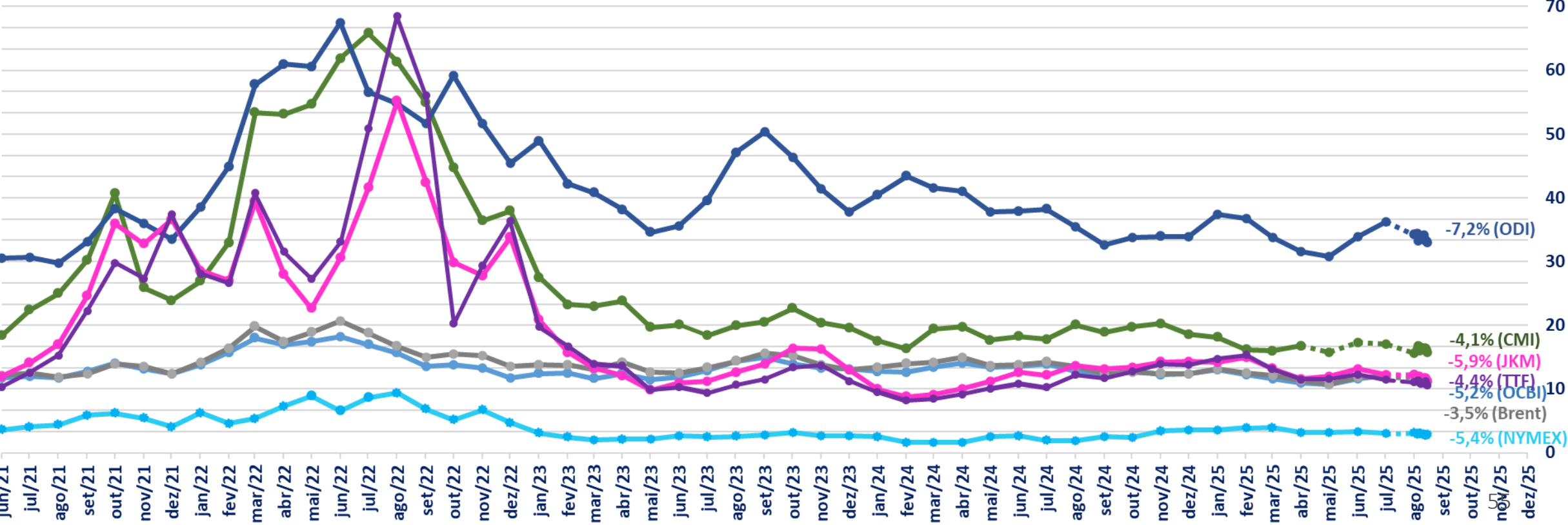
PILHA TÉRMICA



variação das cotações dos combustíveis: jul/25 – ago/25

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

Mês	OCBI [U\$/BBL]	CMI [U\$/TM]	Brent [U\$]	ODI [U\$/gal]	NYMEX [U\$/MMBTU]	JKM [U\$/MMBTU]	TTF [U\$/MMBTU]	Câmbio [U\$]
Variação (jul/25 -ago/25*)	-5,2%	-4,1%	-3,5%	-7,2%	-5,4%	-5,9%	-4,4%	-1,4%
Dados de Cotação da Metodologia	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Antepenúltimo d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.



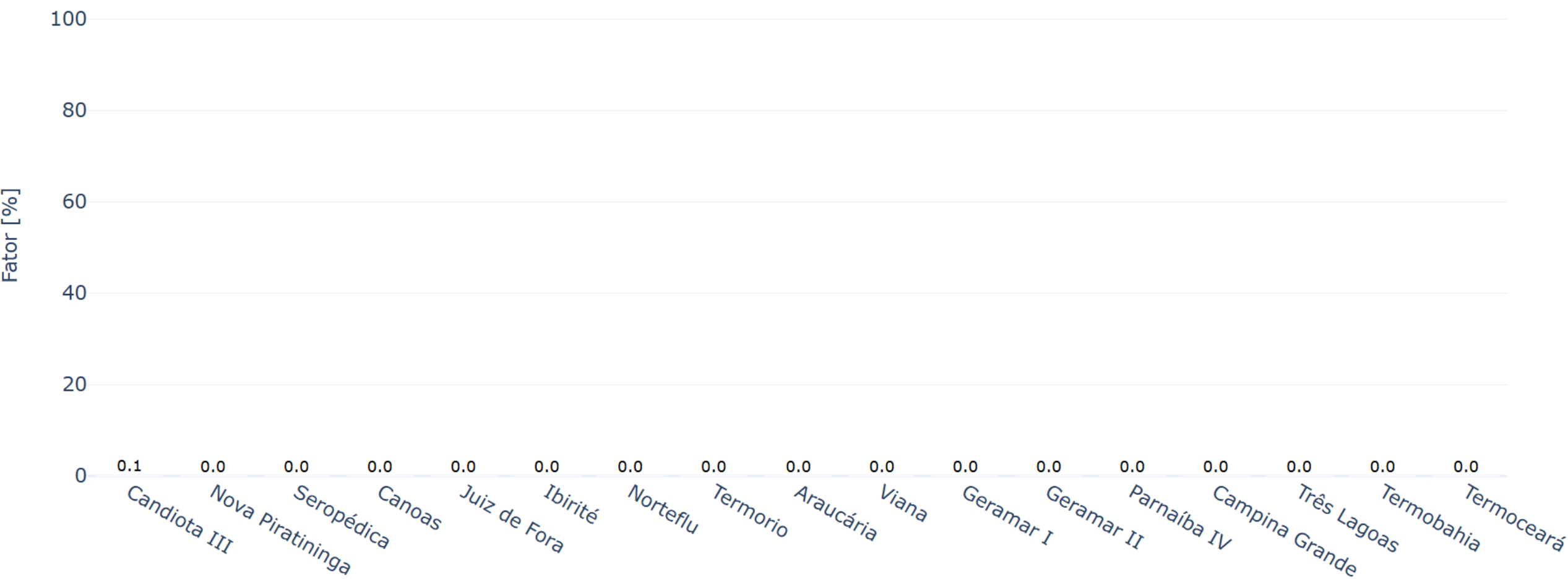
Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.144/2025	651,04	1.084,81	Platts	jul/25	17/07/2025	17/07/2026
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	1.098,80	1.250,88	Platts	jul/25	02/07/2025	02/07/2026
464	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	857,81	-	Platts	jul/25	13/09/2024	13/09/2025
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.227,71	1.356,06	ANP	jun/25	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.304,06	1.508,95	Platts	jul/25	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	904,20	914,65	Platts	jul/25	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	1.147,82	1.241,29	Platts	jul/25	01/07/2025	01/07/2026
116	Parnaíba IV ¹	Gás natural não PPT	1.787/2025	430,14	465,01	Platts	jul/25	16/06/2025	16/06/2026
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	824,70	-	Platts	jul/25	06/11/2024	06/11/2025
48	Araucária	Gás natural não PPT	1.985/2025	991,41	1.128,39	Platts	jul/25	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	1.032,15	1.171,22	Platts	jul/25	02/07/2025	02/07/2026
58	Termoeará	Óleo Diesel	2.154/2025	1.875,14	2.181,47	ANP	jun/25	18/07/2025	18/07/2026
73	Geramar I ¹	Óleo Combustível A1	1.788/2025	1.174,86	2.010,92	ANP	jun/25	16/06/2025	16/06/2026
70	Geramar II ¹	Óleo Combustível A1	1.792/2025	1.174,86	1.985,61	ANP	jun/25	16/06/2025	16/06/2026
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	426,95	523,55	ANP	jun/25	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.301,77	2.272,16	ANP	jun/25	08/07/2025	08/07/2026

¹ Vigência do CVU *merchant* condicionado ao início do suprimento do CRCAP decorrente do LRC 2021, conforme Ofício nº 135/2025/SNTEP-MME, de 21/05/2025.

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

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

% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



*Dados de geração consolidados até 30/06/25 e preliminares até o dia 13/07/25

****Deliberação do CMSE em sua 307ª Reunião Ordinária, realizada em 16/07/2025**

- (ii) o CVU definido deverá ser atualizado mensalmente pela CCEE para despacho nos meses de setembro a dezembro de 2025;
- (iii) o CVU atualizado conforme item “ii” deverá ser; e aplicado nos meses de setembro a dezembro de 2025, exclusivamente para fins de despacho para atendimento à ponta de carga e caso o acionamento da usina pelo ONS ocorra sem a antecedência prevista no art. 11 da REN ANEEL 1.032/2022
- (iv) possibilitar que a Eneva S.A. redeclare, excepcionalmente para os meses de setembro a dezembro de 2025, para fins de aprovação pelo ONS, os valores dos parâmetros de Unit Commitment Térmico (UC).

[**DSP ANEEL 2.237/2025**](#) (DOU: 28/07): UTE Porto Sergipe I.
[**DSP ANEEL 2.241/2025**](#) (DOU: 28/07): UTE Luiz Oscar Rodrigues de Melo.

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação
15	Luiz OR Melo	Gás natural não PPT	2.241/2025	1.173,03	Platts	jul/25
224	Porto de Sergipe I	Gás natural não PPT	2.237/2025	911,98	Platts	jul/25

USINA	PRODUTO	COMBUSTÍVEL			PARCELA FIXA	FCONV	PARÂMETROS - GÁS NATURAL					OFERTA DE PREÇO
		Opção	Produto (OD ou OC)	Região/Estado/Município (OD ou OC)			a	b	c	d	e	
Porto do Pecém I	P1	CMI			224,2	46,622607						1203,96
Termonordeste "TERMONE"	P1		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1060,96
Termonordeste "TERMONE"	P2		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1060,96
Termonordeste "TERMONE"	P3		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1060,96
Termonordeste "TERMONE"	P4		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1060,96
Termoparaíba "TERMOPB"	P1		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1060,96
Termoparaíba "TERMOPB"	P2		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1060,96
Termoparaíba "TERMOPB"	P3		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1060,96
Termoparaíba "TERMOPB"	P4		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1060,96
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		850,30
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		850,30
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		850,30
Parnaíba IV	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		850,30
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			527,11	503,1683				1,12		1956,59
Araucaria	P1	Gás Natural			310,63	382,279				1,14		1416,06
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105	286,369						1551,61

De acordo com o relatório “[Dadas de Tendência da Transmissão](#)”, apresentado na [6ª Reunião Mensal de Monitoramento da Expansão da Transmissão](#) de 2025, realizada em 18/06/2025, está prevista para o final de [setembro/2025](#) a [interligação do Sistema Isolado Boa Vista ao Sistema Interligado Nacional - SIN](#), através da entrada em operação comercial da LT 500 kV Eng. Lechuga - Equador - Boa Vista, SE Equador e SE Boa Vista.

Em 17/07/2025, foi enviada à ANEEL a [CT- CCEE23642/2025](#), cujo conteúdo teve como objetivo consultar a Agência Reguladora sobre as providências e adequações atinentes à interligação desse sistema isolado ao SIN, bem como sobre as ações a serem tomadas pela ANEEL para viabilizá-las. Como forma de contribuição com o processo de integração do Sistema Isolado Boa Vista ao SIN, fizemos questionamentos sobre o cálculo do reajuste de CVU das usinas que se sagraram vencedoras no 1º Leilão do Sistema Isolado, de 2021.

Porém, enquanto aguardamos um melhor direcionamento da Agência Reguladora sobre o procedimento de reajuste do CVU e, tendo conhecimento da data prevista de interligação para final de setembro/2025, foi disponibilizado dos valores de [CVU conjuntural dessas usinas já para o PMO de setembro](#) conforme indicado abaixo.

METODOLOGIA ADOTADA ATÉ POSSÍVEL NOVO DIRECIONAMENTO:

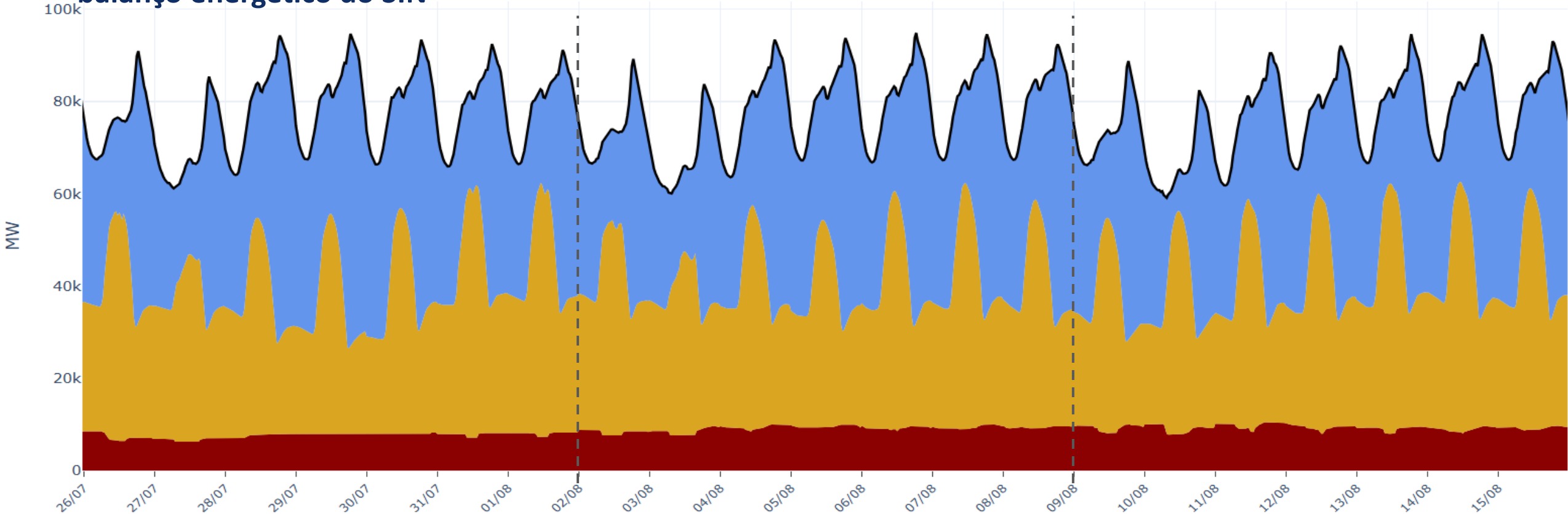
- 1) Cálculo do reajuste CVU conforme metodologia definida em contrato CCESI;
- 2) Em decorrência da data de divulgação das cotações dos combustíveis, o valor de CVU permanecerá constante ao longo de todo o PMO de referência. (Ex.: para o PMO de setembro – 30/08 a 26/09 -, ficarão vigentes os valores de CVU apresentados na tabela abaixo, havendo troca apenas no PMO de outubro).

USINA	TIPO_COMBUSTIVEL	LEILAO	PRODUTO	CUSTO_COMBUSTIVEL	CVU_CONJUNTURAL	TERMINO_SUPRIMENTO	INICIO_SUPRIMENTO
BBF BALIZA	Gás Natural	1º Leilão do Sistema Isolado	2021-15	822,96	876,44	27/06/2036	28/06/2021
BONFIM	Gás Natural	1º Leilão do Sistema Isolado	2021-15	138,45	555,69	27/06/2036	28/06/2021
CANTA	Gás Natural	1º Leilão do Sistema Isolado	2021-15	138,45	555,69	27/06/2036	28/06/2021
JAGUATIRI II	Gás Natural	1º Leilão do Sistema Isolado	2021-15	171,18	276,32	26/01/2037	28/06/2021
MONTE CRISTO SUCUBA	Diesel	1º Leilão do Sistema Isolado	2021-07	1515,62	1672,62	27/06/2028	28/06/2021
PALMAPLAN 2	Gás Natural	1º Leilão do Sistema Isolado	2021-15	1696,94	1730,72	27/06/2036	28/06/2021
PAU RAINHA	Gás Natural	1º Leilão do Sistema Isolado	2021-15	138,45	555,69	27/06/2036	28/06/2021
SANTA LUZ	Gás Natural	1º Leilão do Sistema Isolado	2021-15	138,45	555,69	27/06/2036	28/06/2021

*UTE Híbrido Forte São Joaquim também se sagrou vencedora nesse Leilão, porém ainda sem previsão de Operação Comercial. Por essa razão, não está contemplada na tabela.

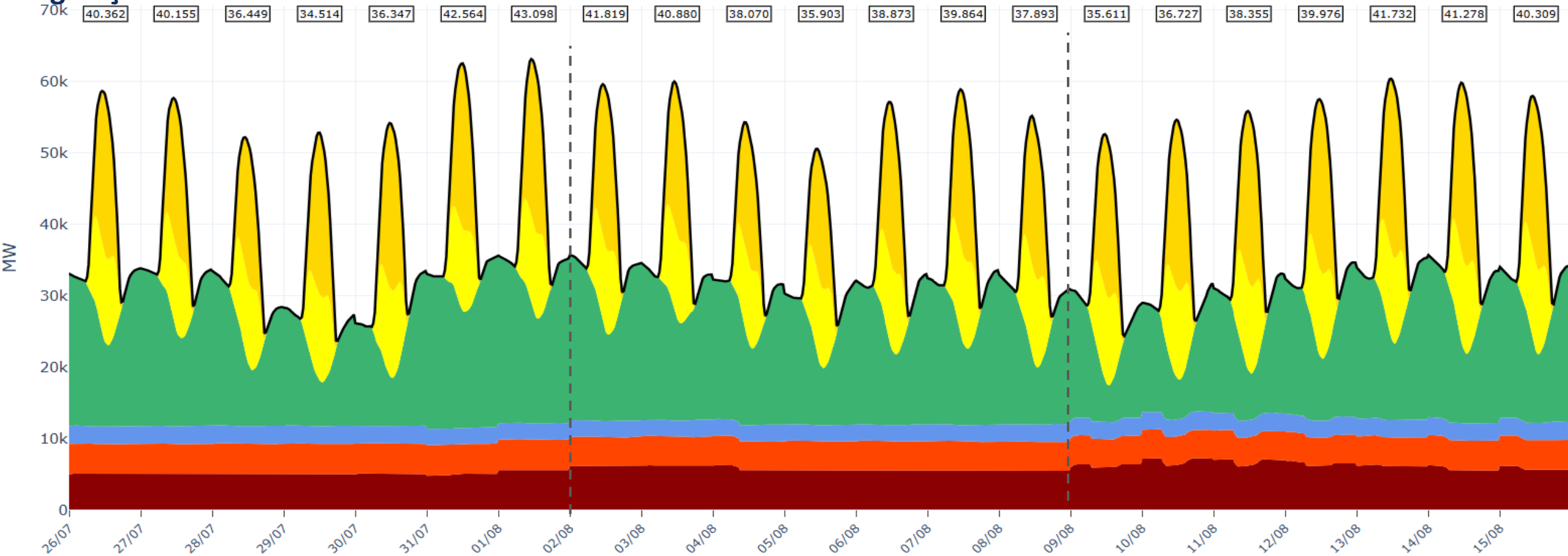
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de agosto de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento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

balanço energético do SIN



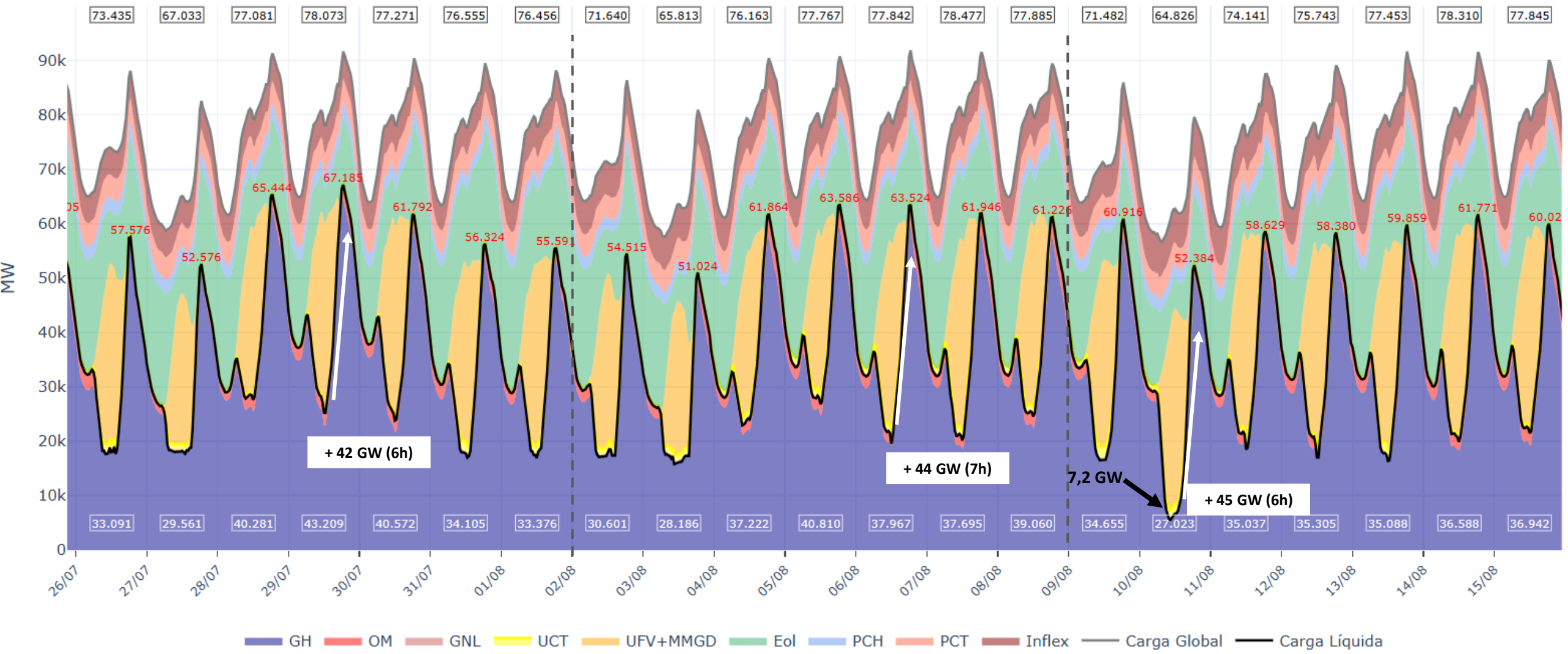
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
26/07 a 01/08	36.985	5.089	7.624	33.201	77.810	33.940	78.576
	48%	7%	10%	43%	100%		
02 a 08/08	36.151	5.725	9.110	32.506	77.767	35.154	78.398
	46%	7%	12%	42%	100%		
09 a 15/08	34.794	6.265	9.269	32.876	76.939	32.787	77.405
	45%	8%	12%	43%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



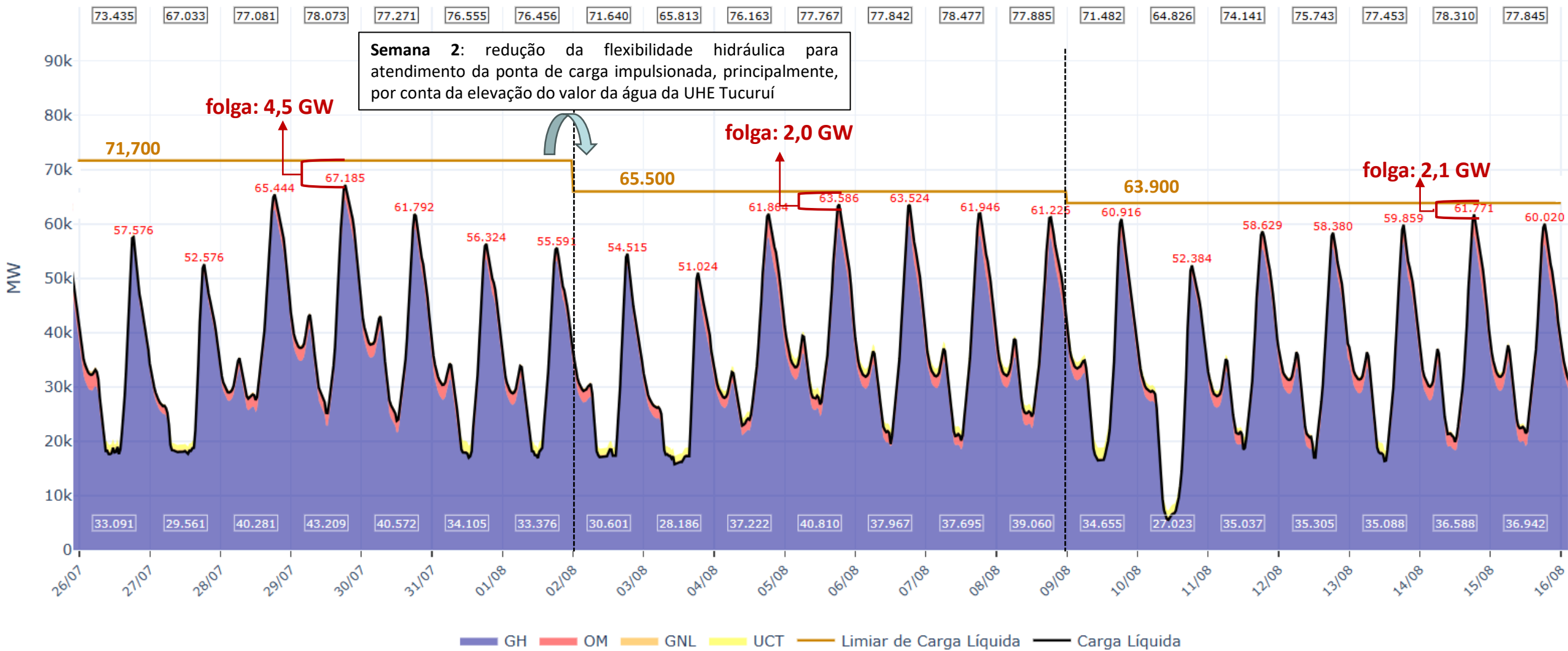
SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
26/07 a 01/08	2.449	4.215	4.451	16.679	6.187	5.089	39.070
	6%	11%	11%	43%	16%	13%	
02 a 08/08	2.333	4.073	4.399	16.685	5.829	5.725	39.044
	6%	10%	11%	43%	15%	15%	
09 a 15/08	2.474	4.062	4.622	14.984	6.734	6.265	39.141
	6%	10%	12%	38%	17%	16%	

carga líquida SIN

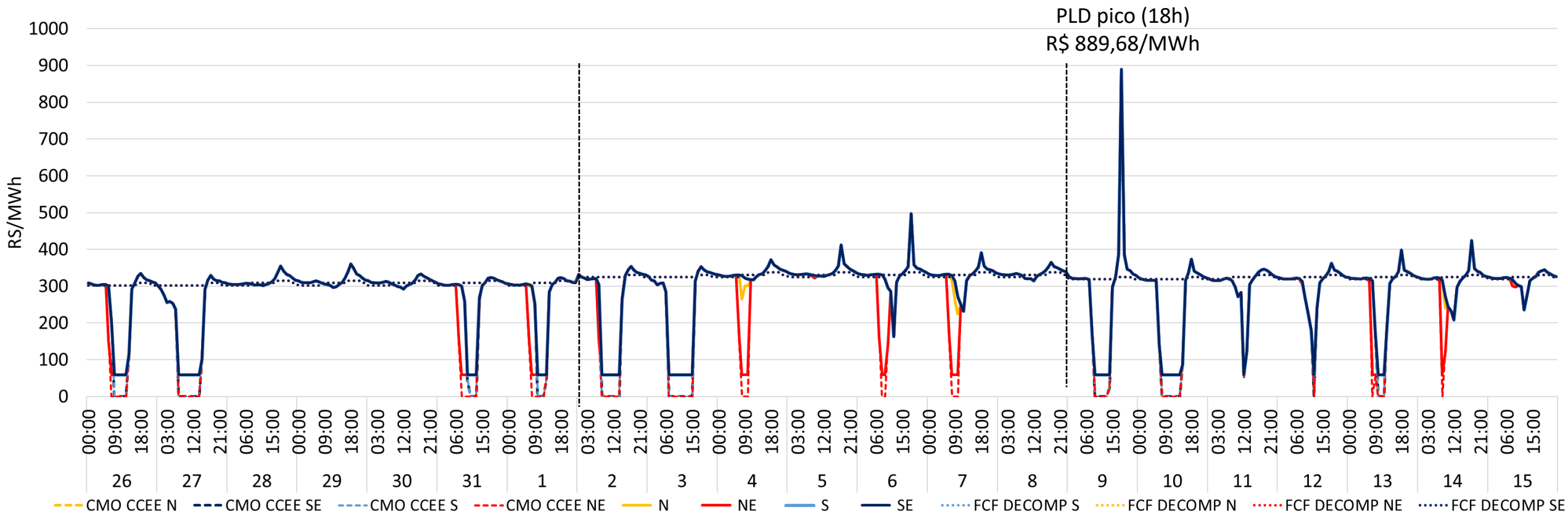


carga líquida SIN

Histórico limiar de carga líquida :	
Jul semana 3:	68,3 GW (folga: + 7,0 GW)
Jul semana 4:	70,0 GW (folga: + 5,1 GW)
Ago semana 1:	71,7 GW (folga: + 4,5 GW)
Ago semana 2:	65,5 GW (folga: + 2,0 GW)
Ago semana 3:	63,9 GW (folga: + 2,1 GW)



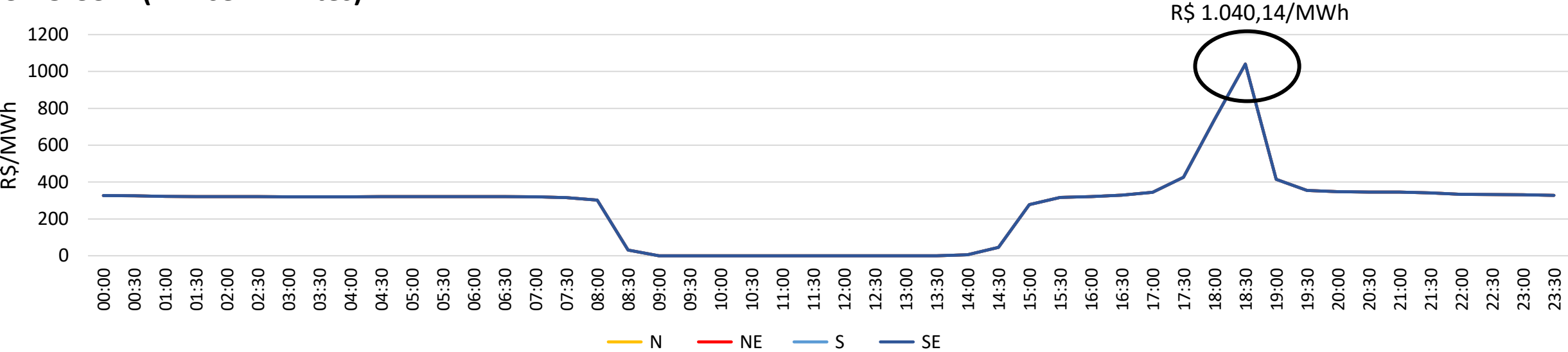
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	319,82	283,82	289,87	889,68	58,60
S	319,82	283,82	289,87	889,67	58,60
NE	319,82	271,63	279,53	889,68	58,60
N	319,82	283,19	289,24	889,68	58,60

Análise do DESSEM do dia 09/08

CMO CCEE (PLD sem limites)



- Observa-se elevação significativa do CMO às 18h30 (pico de carga líquida). Houve a necessidade de uso de termelétricas mais caras em ordem de mérito e hidrelétricas com valores da água mais elevados

Elevação de geração térmica para atendimento de ponta (09/08)

UTE	CVU (R\$/MWh)	Geração OM (MW)
KARKEY 013	873,10	10,3
B. BONITA I	778,35	9
J.LACERDA A1	475,13	40
CUBATAO	428,49	6
J.LACERDA B	397,24	110
TOTAL		175,3

Análise do DESSEM do dia 09/08

Acoplamento com o DECOMP

Arquivo PDO_OPERACAO.DAT (ESTÁGIO 38)

10 - CORTES ATIVOS:

ITERACAO	MULTIPLICADOR
1	0.99783042
2	0.00000000
3	0.00000000
4	0.00000000
5	0.00000000
6	0.00000000
7	0.00000000
8	0.00000000
9	0.00000000
10	0.00000000

Acoplamento no último corte do DECOMP (a leitura do DESSEM é realizada de trás para a frente)

Valor da água para a UHE Tucuruí no modelo DESSEM

Arquivo PDO_ECO_FCFCORTES_AJUSTES.DAT

ICUT	TP.ENT	ID.ENT	NomeEntid	TP.COEF	ILAG	IPAT	Val.Coe	Unid
1	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-172,203620	(1000\$/hm3)
2	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-172,586065	(1000\$/hm3)
3	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-171,874225	(1000\$/hm3)
4	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-171,447233	(1000\$/hm3)
5	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-171,275315	(1000\$/hm3)
6	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-259,759737	(1000\$/hm3)
7	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-343,535164	(1000\$/hm3)
8	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-54,960108	(1000\$/hm3)
9	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-389,760032	(1000\$/hm3)
10	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-50,243147	(1000\$/hm3)

Nota-se valor em linha com o modelo DECOMP no corte de acoplamento do DESSEM

Os primeiros cortes do DECOMP não apresentam coeficientes em linha com os últimos (mais caros ou mais baratos)

Cortes do DECOMP

Arquivo custos.rv2 – trecho em ordem crescente (ESTÁGIO 2)

Aproveitamento	Bal.Hidr. Pih (\$/hm3)	Restricao FPEAC_patamar (\$/MWh)		
X-----	X-----	X-----		
MIRANDA	-984431	-1599,22	-1599,22	-1599,22
TUCURUI	-171607	-1043,86	-1043,86	-1043,86
TAQUARUCU	-139246	-389,24	-389,24	-389,24
SAMUEL	-26614,4	-356,12	-356,12	-356,12
P.AFONSO 123	-176795	-335,87	-335,87	-335,87
ITUTINGA	-861729	-333,47	-324,24	-315,05
SA CARVALHO	-140341	-333,47	-324,24	-324,24
IGARAPAVA	-620015	-333,47	-324,24	-315,05
FUNIL-GRANDE	-840067	-333,47	-324,24	-315,05
AIMORES	-40534,9	-333,47	-324,24	-315,05
NAVANHANDAVA	-505689	-333,47	-324,24	-315,05
E. DA CUNHA	-652253	-333,47	-324,24	-315,05
A.S.OLIVEIRA	-585260	-333,47	-324,24	-315,05

- Observa-se valor da água elevado para a UHE Tucuruí

Análise do DESSEM do dia 09/08

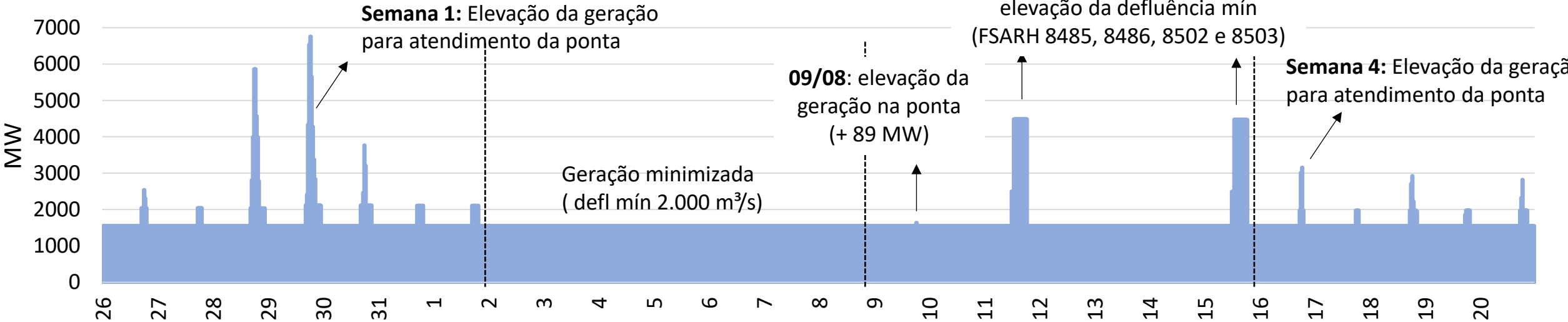
- Observação:** esse comportamento de valor da água elevado na UHE Tucuruí no DECOMP teve início na RV1 do PMO de Agosto/25. Na RV3 do PMO de Agosto/25, ele volta a reduzir

Cortes do DECOMP (ESTAGIO 2)

Semana	Aproveitamento	Bal.Hidr. Pih (\$/hm3)	Restricao FPEAC_patamar (\$/MWh)		
	X-----	X-----	X-----		
rv0	TUCURUI	-53353,67	-324,83	-324,83	-324,83
rv1	TUCURUI	-159913,55	-975,93	-975,93	-975,93
rv2	TUCURUI	-171606,86	-1043,86	-1043,86	-1043,86
rv3	TUCURUI	-57000,47	-346,65	-346,65	-346,65

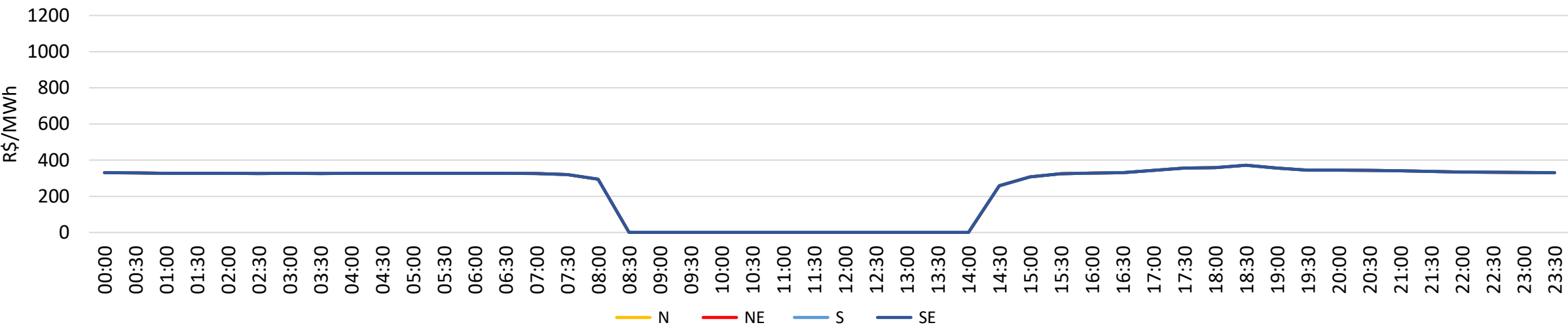
A depender do corte de acoplamento do modelo DESSEM (quanto mais próximo do último corte, mais o sinal tende a ser próximo ao do DECOMP), a UHE Tucuruí precisa manter sua geração minimizada nas semanas 2 e 3. Caso haja necessidade de elevação na ponta de carga, ocorre elevação do CMO.

Geração da UHE Tucuruí – Modelo DESSEM



Análise do DESSEM do dia 09/08

CMO ONS



Acoplamento com o DECOMP
Arquivo PDO_OPERACAO.DAT (ESTÁGIO 38)

10 - CORTES ATIVOS:

ITERACAO	MULTIPLICADOR
1	0.00000000
2	0.00000000
3	0.00680713
4	0.00000000
5	0.00000000
6	0.00000000
7	0.00000000
8	0.00000000
9	0.00000000
10	0.00000000
11	0.00000000
12	0.00000000
13	0.00000000
14	0.99102329

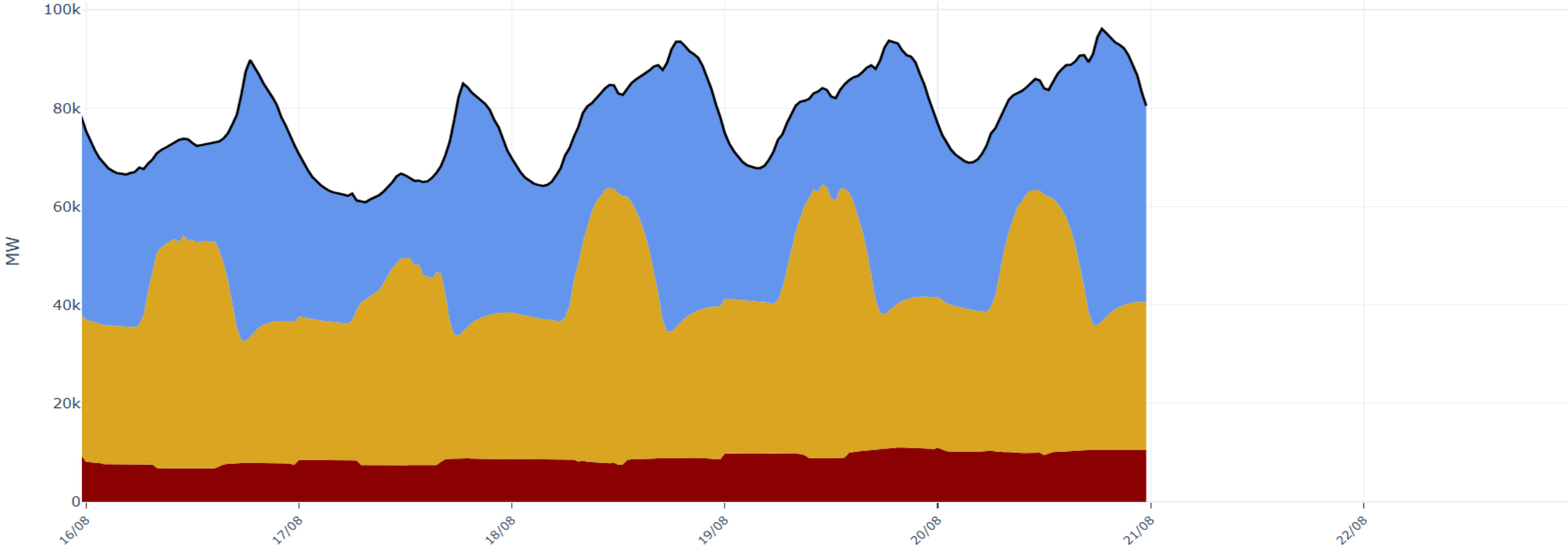
Nota-se valor da água mais baixo em relação aos últimos cortes do DECOMP, fazendo com que o modelo DESSEM possa elevar a geração de da UHE Tucuruí para atendimento de ponta, sem elevação do CMO.
Tendo valor semelhante ao observado no DECOMP para a 1ª e 4ª semanas operativas de agosto

Valor da água para a UHE Tucuruí no modelo DESSEM
Arquivo PDO_ECO_FCFCORTES_AJUSTES.DAT

ICUT	TP.ENTID	ID.ENT	NomeEnti	TP.COEF	ILAG	IPAT	Val.Coef	Unid
-	-	-	-	-	-	-	-	-
1	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-170,094698	(1000\$/hm3)
2	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-168,748293	(1000\$/hm3)
3	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-167,914316	(1000\$/hm3)
4	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-169,368975	(1000\$/hm3)
5	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-168,907045	(1000\$/hm3)
6	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-168,617255	(1000\$/hm3)
7	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-169,470924	(1000\$/hm3)
8	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-171,132213	(1000\$/hm3)
9	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-171,931406	(1000\$/hm3)
10	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-172,287393	(1000\$/hm3)
11	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-167,992631	(1000\$/hm3)
12	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-264,240222	(1000\$/hm3)
13	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-385,124414	(1000\$/hm3)
14	USIH	275	TUCURUI	VARM	0	0	-51,0481811	(1000\$/hm3)

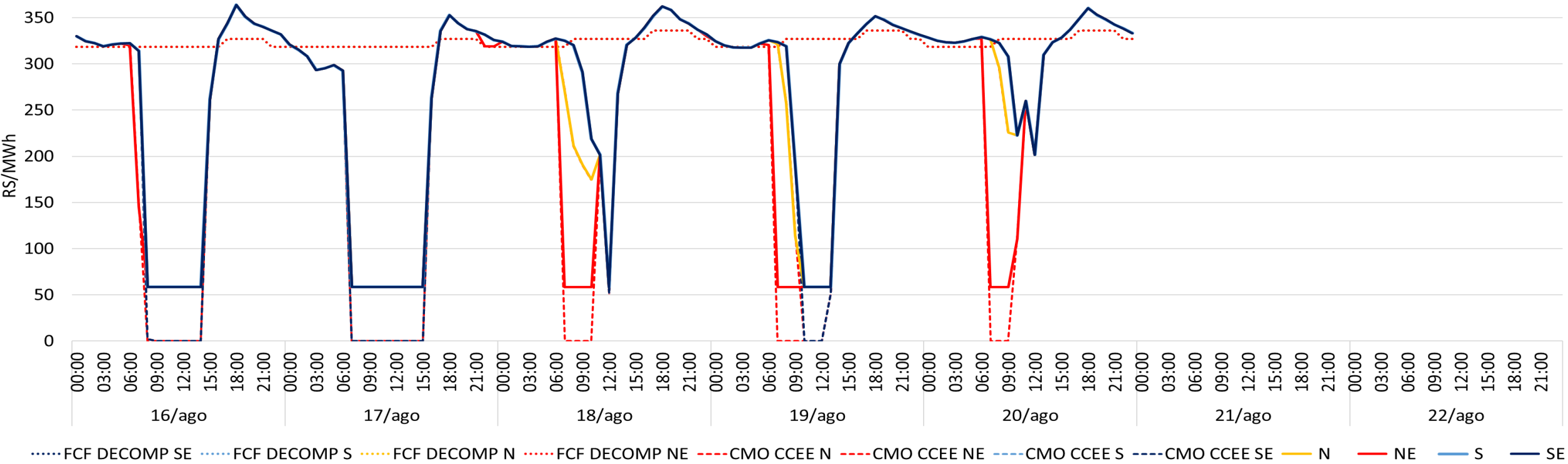
Acoplamento no primeiro corte do DECOMP

balanço energético do SIN



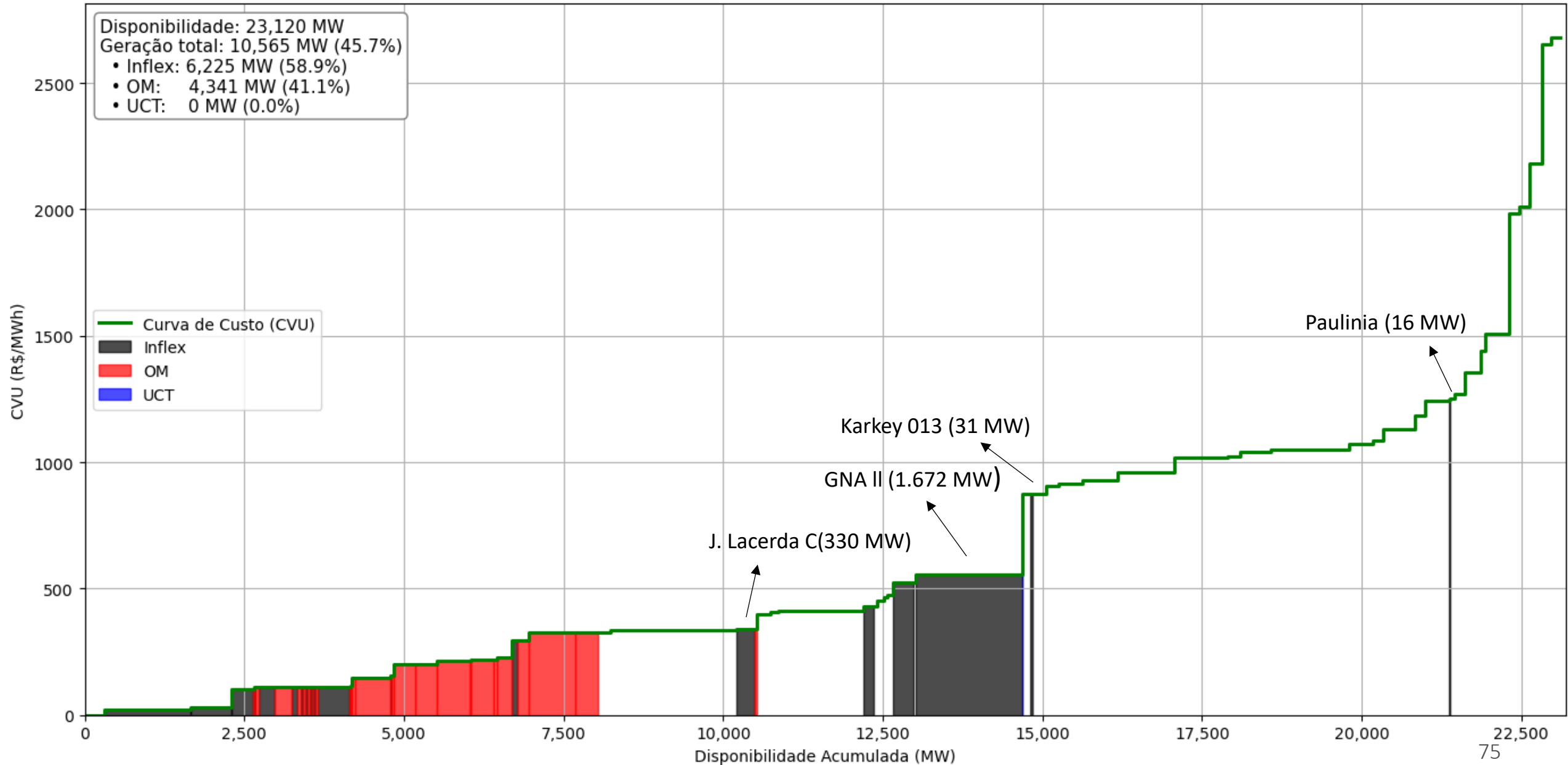
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
16/08 a 22/08	32.834	5.535	8.924	35.738	77.496	37.131	79.555
	42%	7%	12%	46%	100%		

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

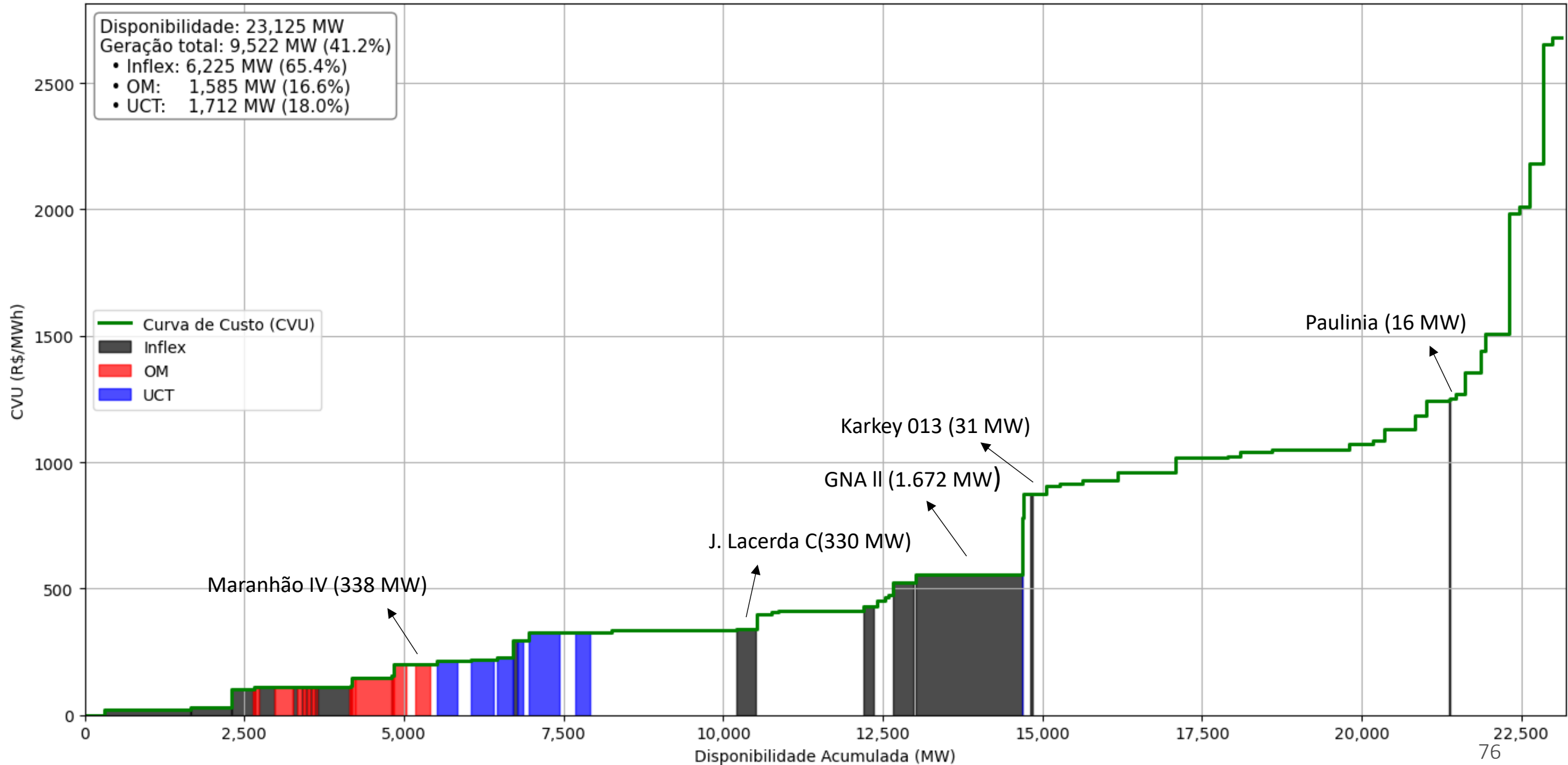


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	323,72	264,99	274,37	364,06	58,60
S	323,72	264,99	274,37	364,06	58,60
NE	323,72	237,83	252,11	364,05	58,60
N	323,72	260,35	269,73	364,06	58,60

Disponibilidade, Geração e CVU - 20/08/2025 - 18:30



Disponibilidade, Geração e CVU - 20/08/2025 - 12:00



- A partir do deck DESSEM do ONS do dia 16/08/2025, foi incorporado o arquivo rmpflx.dat para a modelagem de restrições de rampa de fluxo no bipolo do Madeira e no back-to-back.
- Para o caso da CCEE, a representação será adotada apenas a partir do PMO de outubro de 2025, cabe destacar que a modelagem de restrição de rampa de fluxo do back-to-back é possível apenas no caso com rede, portanto, quando implementada no caso da CCEE, a restrição será modelada apenas na restrição elétrica associada ao bipolo do Madeira e para o primeiro dia do caso
- Alteração no deck considerando restrição (oficial a partir do PMO de Outubro)

DECK DO ONS (16/08)

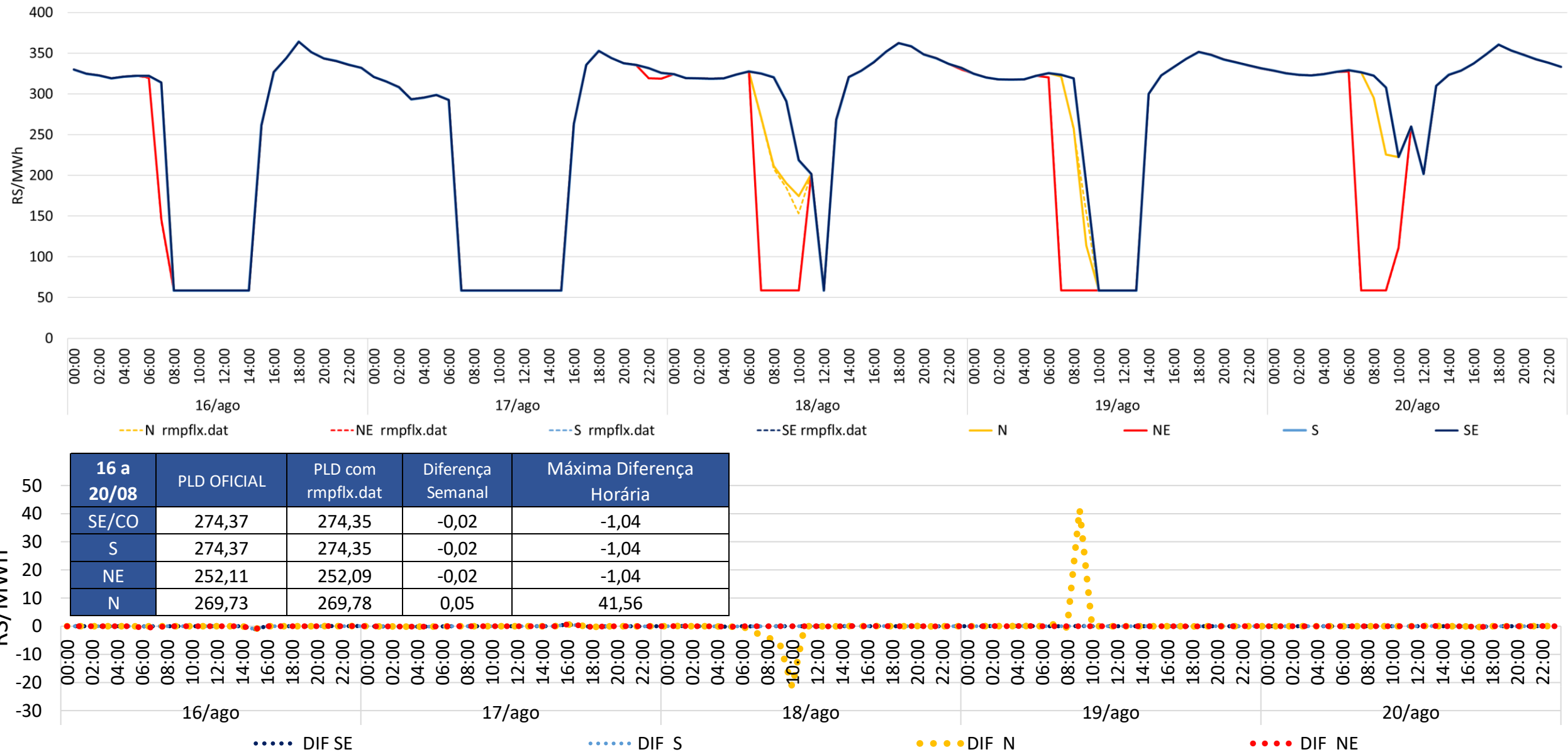
```
& == Condicoes iniciais ==
&
&Mnem REST DREF Valor
&xxxxxx xxxx xxxx xxxxxxxxxxxxxx
RMPFLX REST 9003          241
&
& == Limites ==
&
&Mnem LIM di hi m df hf m DREF rampa desc rampa sub
&xxxxxx xxxx xx xx x xx xx x xxxx xxxxxxxxxxxxxx xxxxxxxxxxxxxx
RMPFLX LIM I          F          9003          100          100
&
&Mnem REST DREF Valor
&xxxxxx xxxx xxxx xxxxxxxxxxxxxx
RMPFLX REST 9058          1524
&
& == Limites ==
&
&Mnem LIM di hi m df hf m DREF rampa desc rampa sub
&xxxxxx xxxx xx xx x xx xx x xxxx xxxxxxxxxxxxxx xxxxxxxxxxxxxx
RMPFLX LIM I          F          9058          2400          2400
```

DECK DE EXEMPLO DA CCEE CONSIDERANDO RESTRIÇÃO (16/08)

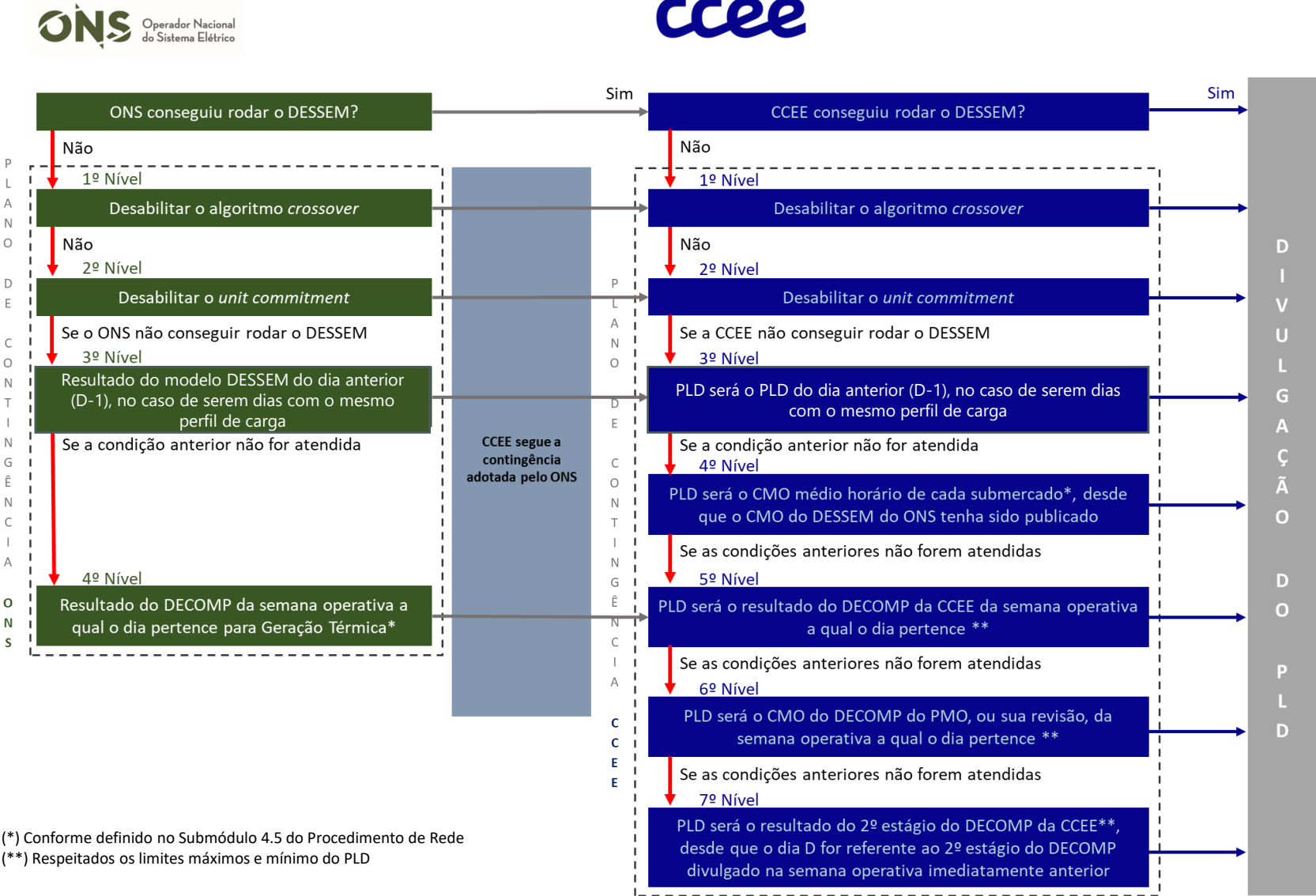
```
& == Condicoes iniciais ==
&
&Mnem REST DREF Valor
&xxxxxx xxxx xxxx xxxxxxxxxxxxxx
&RMPFLX REST 9003          241
&
& == Limites ==
&
&Mnem LIM di hi m df hf m DREF rampa desc rampa sub
&xxxxxx xxxx xx xx x xx xx x xxxx xxxxxxxxxxxxxx xxxxxxxxxxxxxx
&RMPFLX LIM I          F          9003          100          100
&
&Mnem REST DREF Valor
&xxxxxx xxxx xxxx xxxxxxxxxxxxxx
&RMPFLX REST 9058          1524
& Tratamento realizado pela CCEE
RMPFLX REST 958          1524 1
&
& == Limites ==
&
&Mnem LIM di hi m df hf m DREF rampa desc rampa sub
&xxxxxx xxxx xx xx x xx xx x xxxx xxxxxxxxxxxxxx xxxxxxxxxxxxxx
&RMPFLX LIM I          F          9058          2400          2400
& Tratamento realizado pela CCEE
RMPFLX LIM 16 00 0 17 00 0 958          2400          2400 1
```

COMENTAÇÃO:
BKTBK

➤ Impacto no PLD (RV3 Agosto/2025)

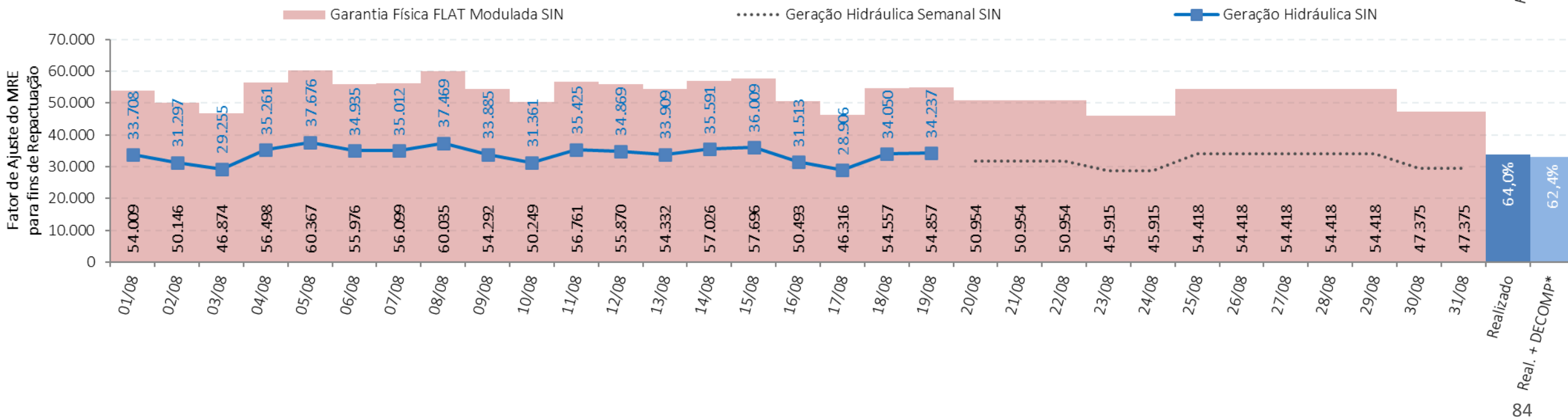


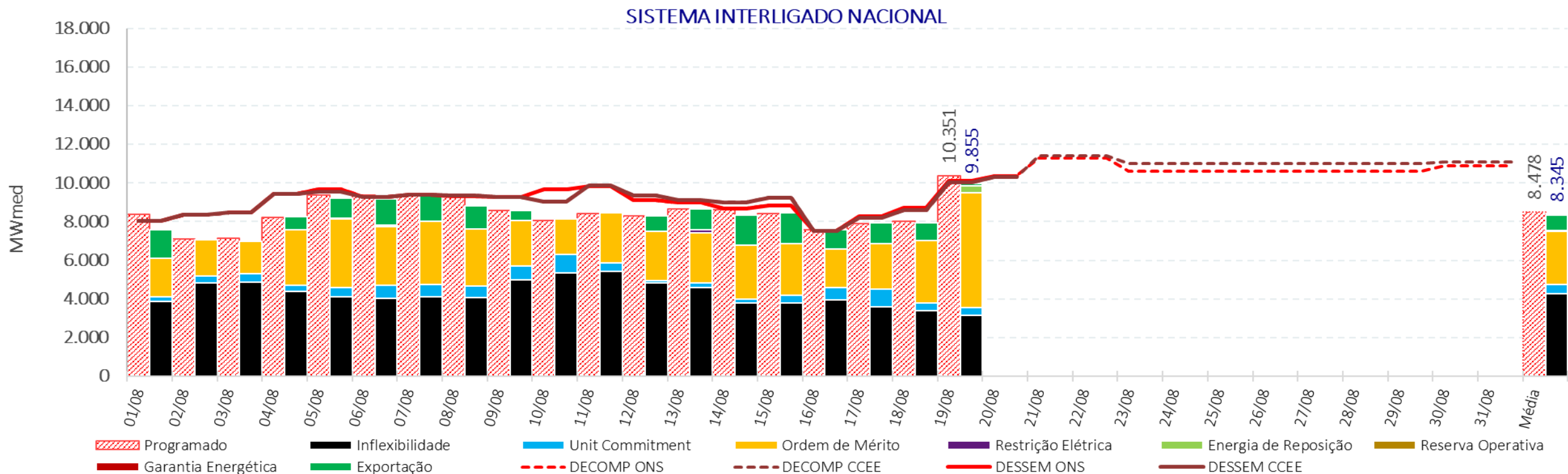
Contingência	ONS	CCEE
21/jul	-	-
22/jul	-	-
23/jul	-	-
24/jul	-	-
25/jul	-	-
26/jul	-	-
27/jul	-	-
28/jul	-	-
29/jul	-	-
30/jul	-	-
31/jul	-	-
01/ago	-	-
02/ago	-	-
03/ago	-	-
04/ago	-	-
05/ago	-	-
06/ago	-	-
07/ago	-	-
08/ago	-	-
09/ago	-	-
10/ago	-	-
11/ago	-	-
12/ago	-	-
13/ago	-	-
14/ago	-	-
15/ago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



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

ccee

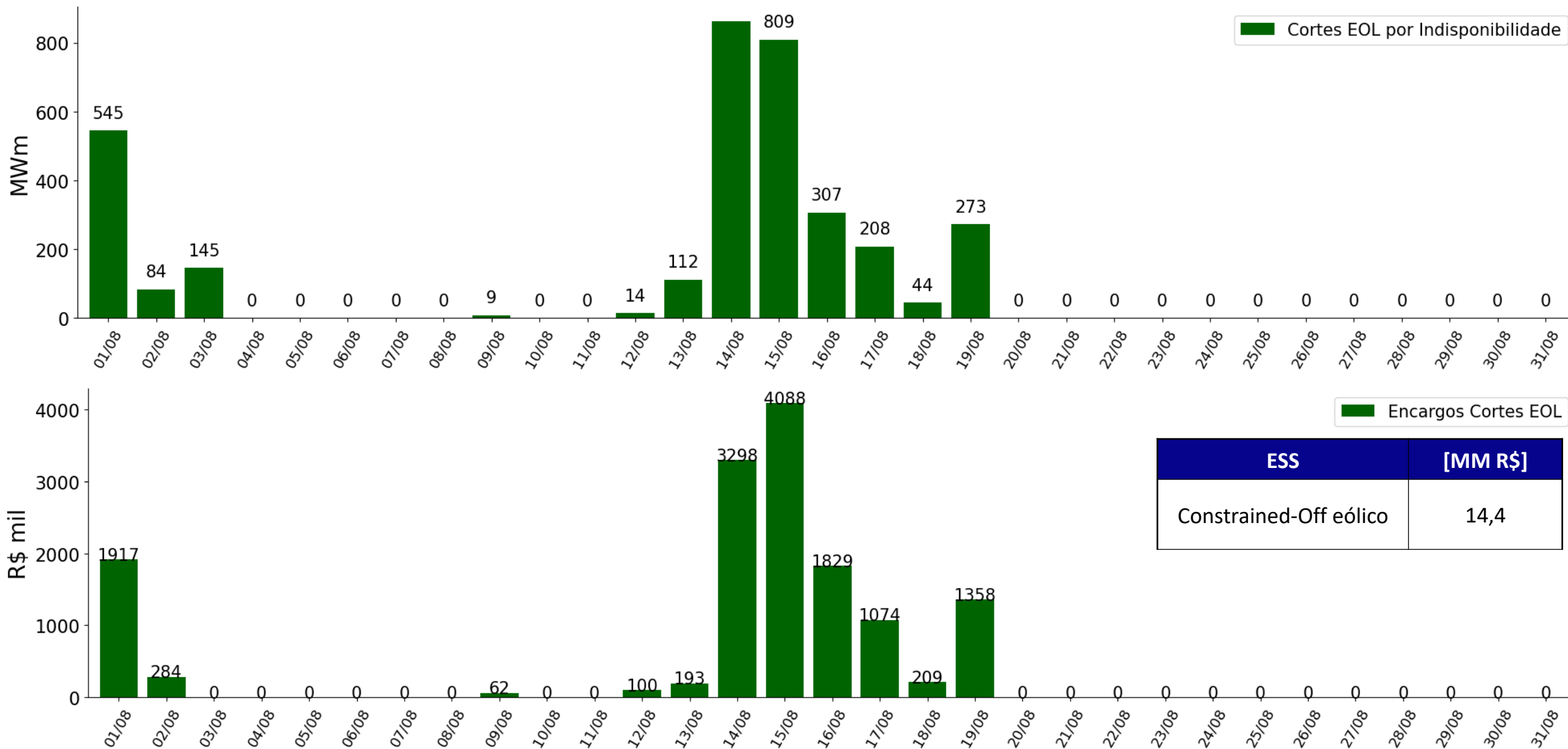




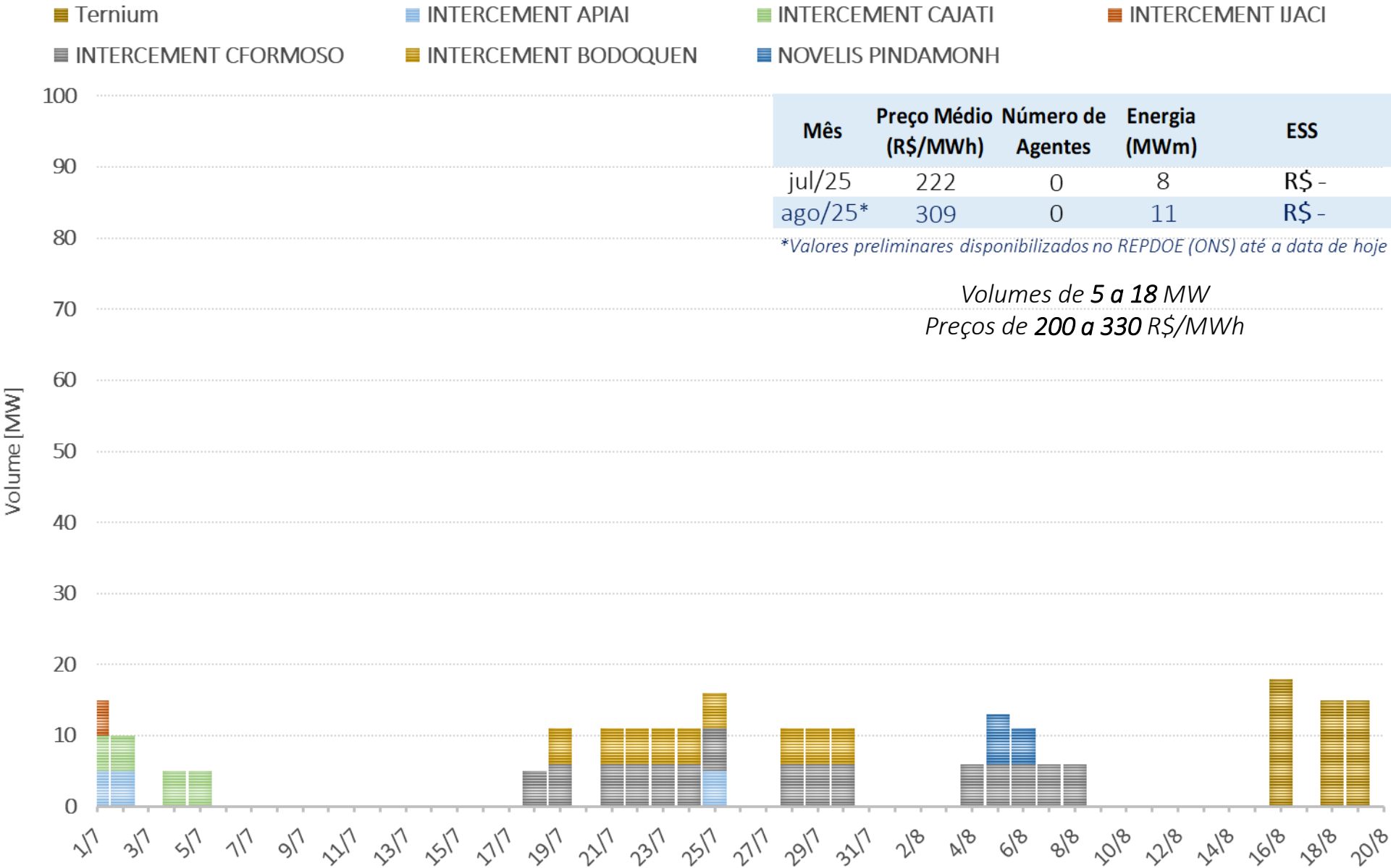
Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (<i>Constrained-on</i>)	5,0
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	15,8
Resposta da Demanda	0,0
<i>Constrained-off</i> Térmico	3,9
Importação	0,0
Total	24,7
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	0,8

Fonte:
▪ Portal de Dados Abertos do ONS (dados até 17/08)
▪ Boletim Diário da Operação – BDO (18/08)

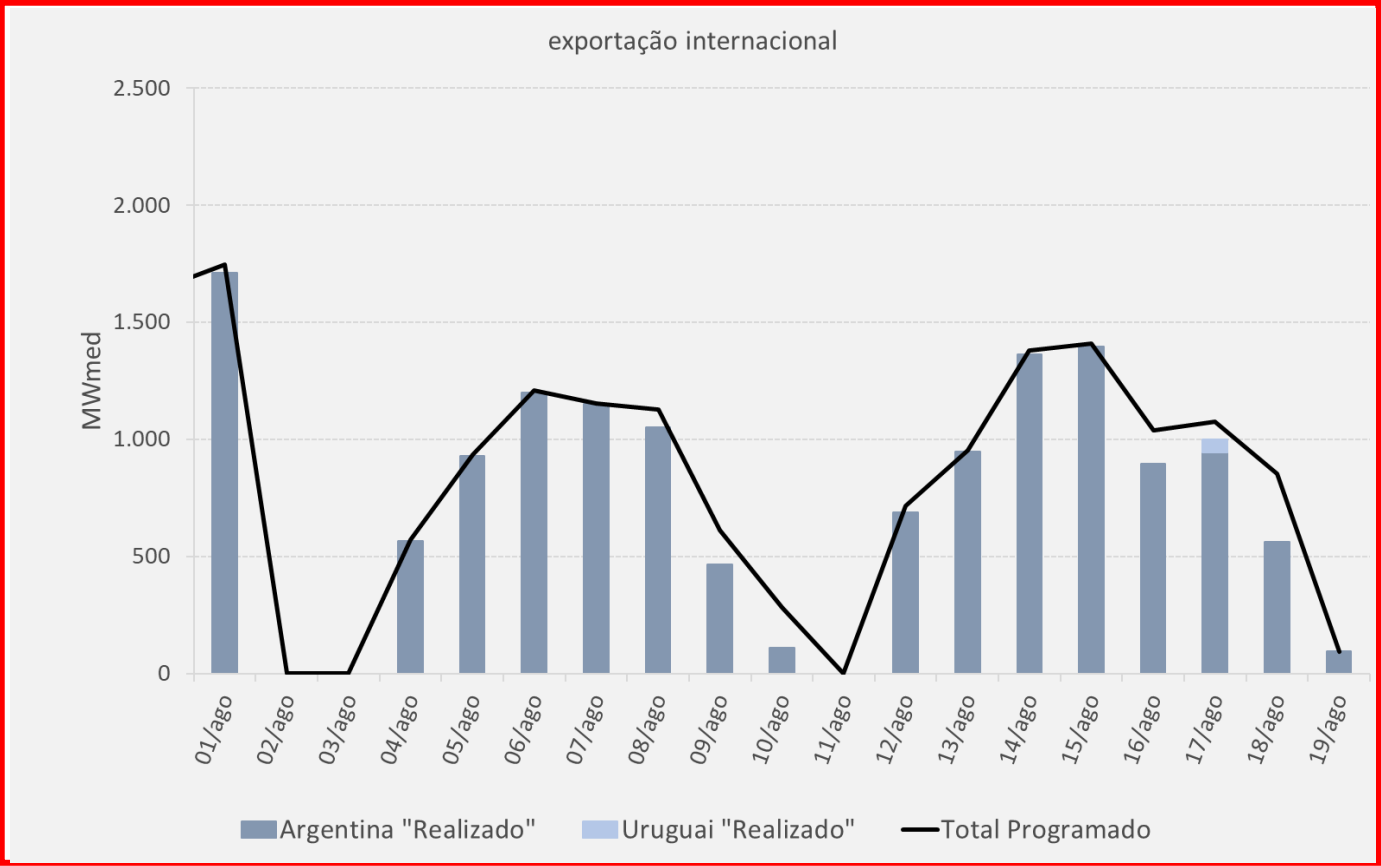
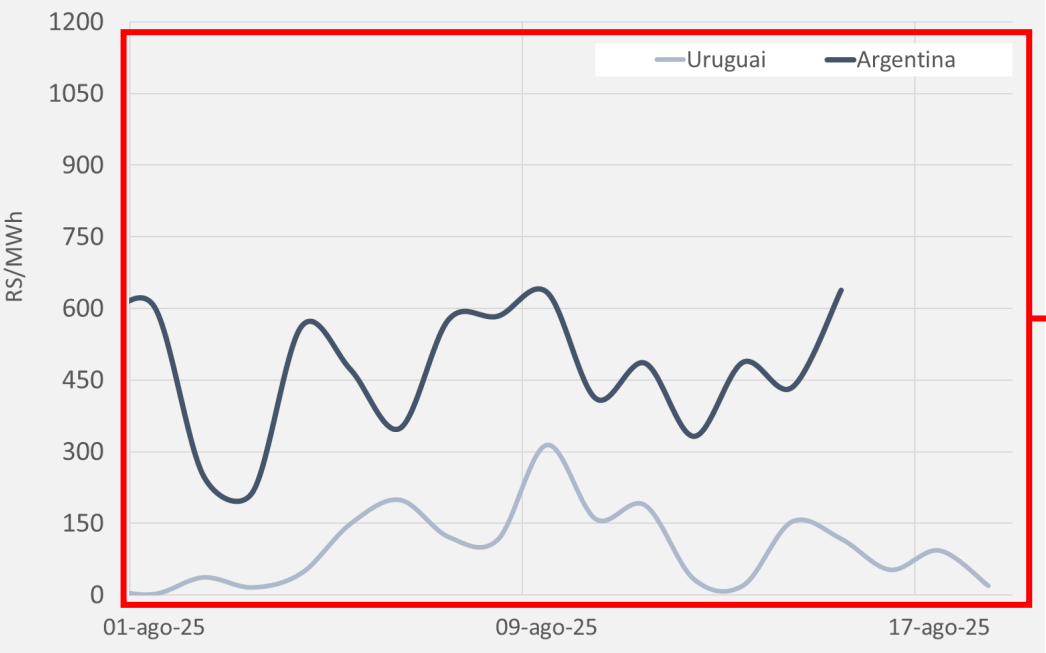
estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



Fonte do corte de geração: Dados Abertos ONS



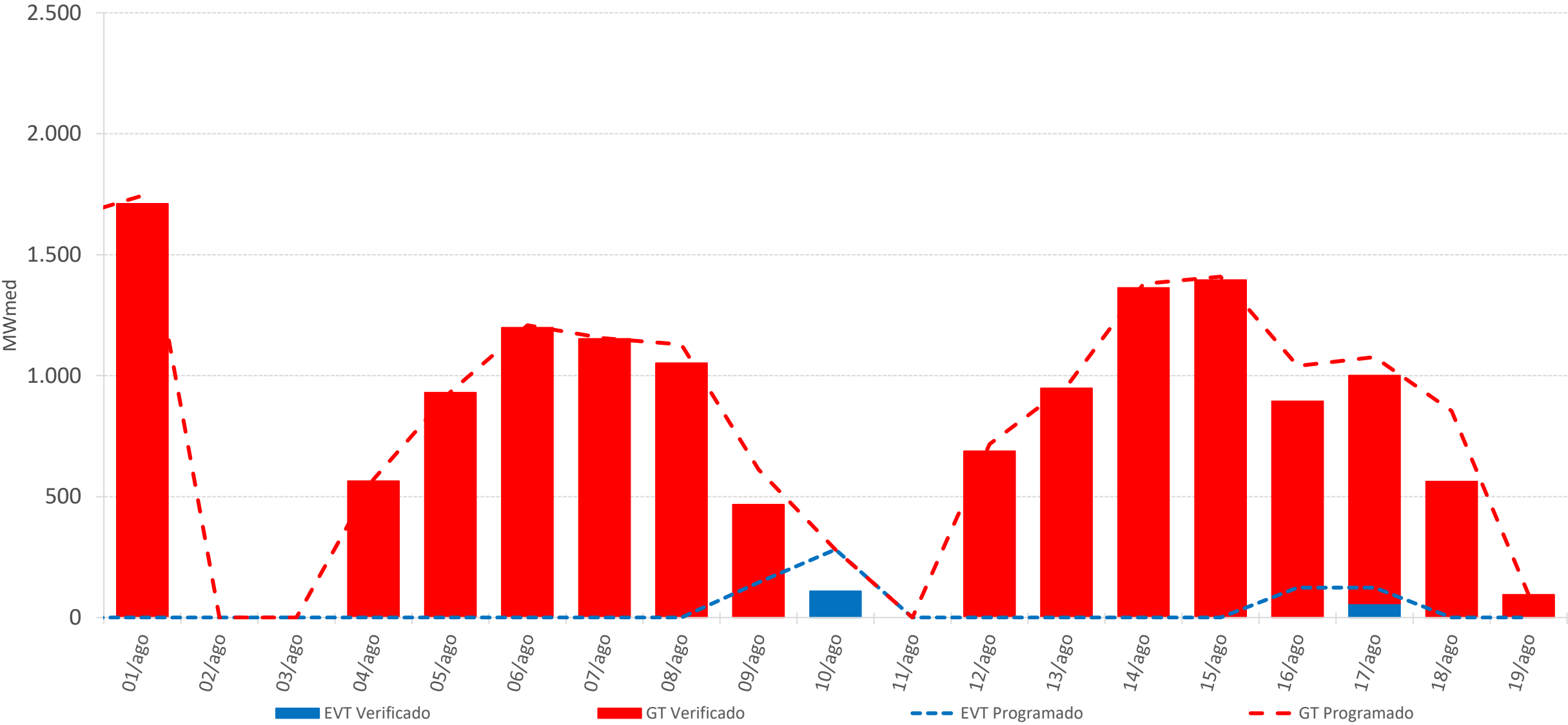
Uruguai - Média ago: R\$ 102/MWh
Argentina - Média ago: R\$ 469/MWh



Fonte: IPDO (ONS)

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>



exportação de térmica



exportação térmica de agosto de 2025 para as seguintes usinas:

- N. Venécia*: (R\$294,56/MWh)

➤ J. Lacerda-C: (R\$ 341,04/MWh)

➤ J. Lacerda-B: (R\$ 397,24/MWh)

➤ Parnaíba IV: (R\$ 405,04 /MWh)
- J. Lacerda-A: (R\$ 406,63 /MWh)

➤ Cubatão*: (R\$ 430,27 /MWh)

➤ Candiota 3: (R\$ 524,78 /MWh)

➤ Araucária: (R\$ 707,74 /MWh)
- Três Lagoas: (R\$ 914,65 /MWh)

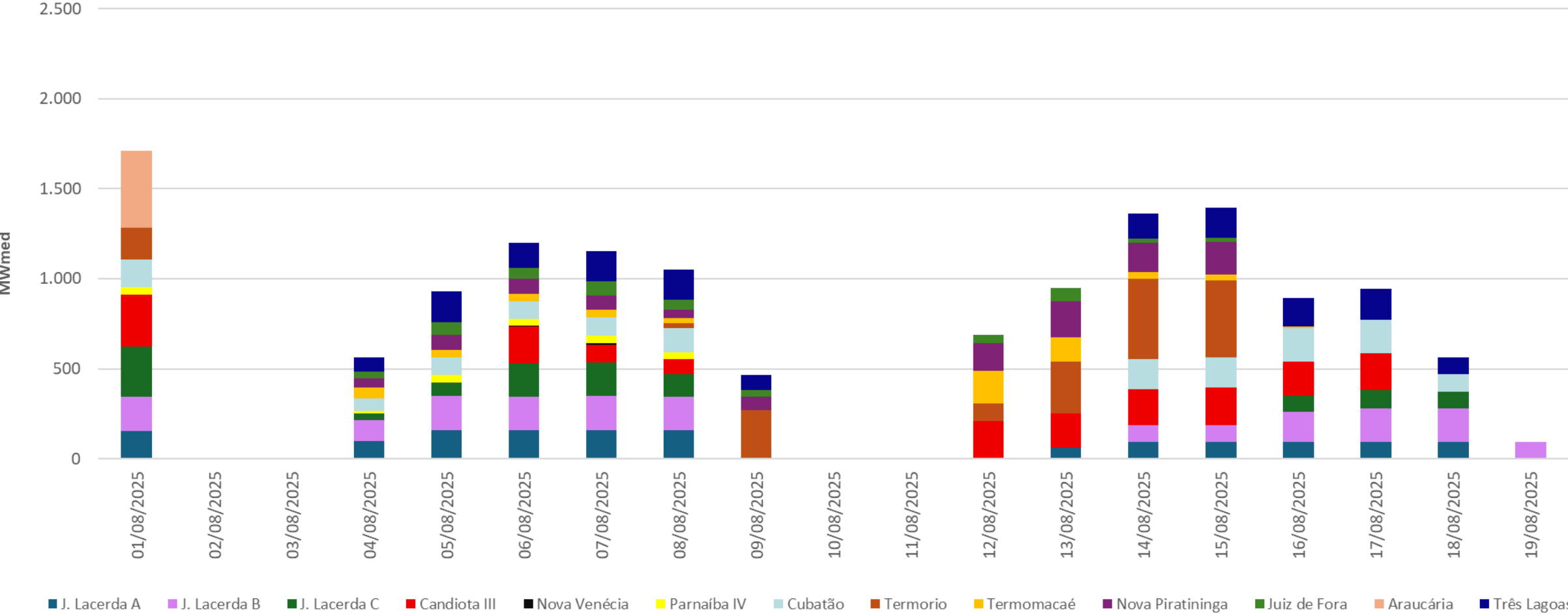
➤ Termorio: (R\$ 944,72 /MWh)

➤ Termomacaé*: (R\$ 956,68 /MWh)

➤ Juiz de Fora: (R\$ 1105,44/MWh)

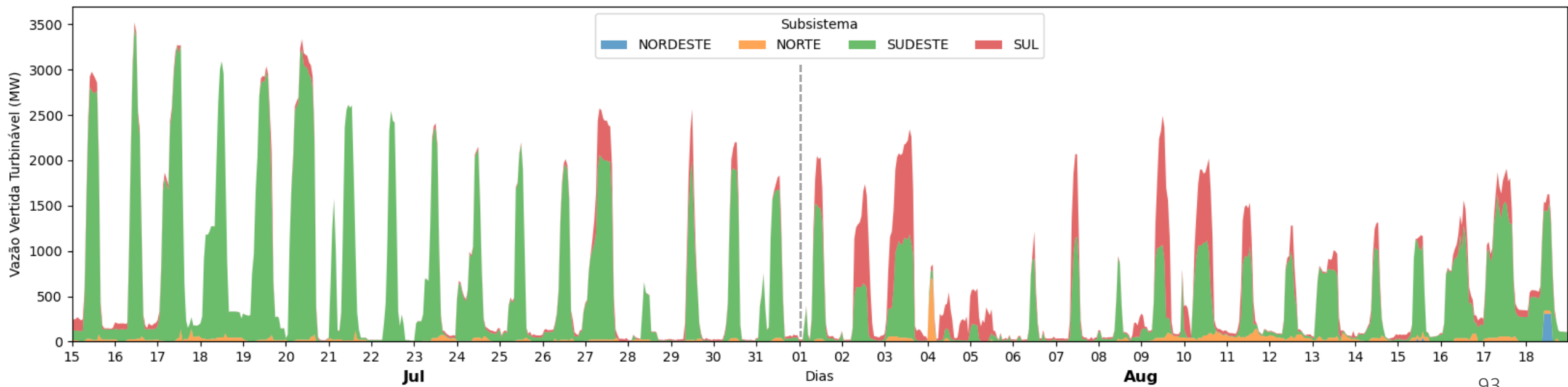
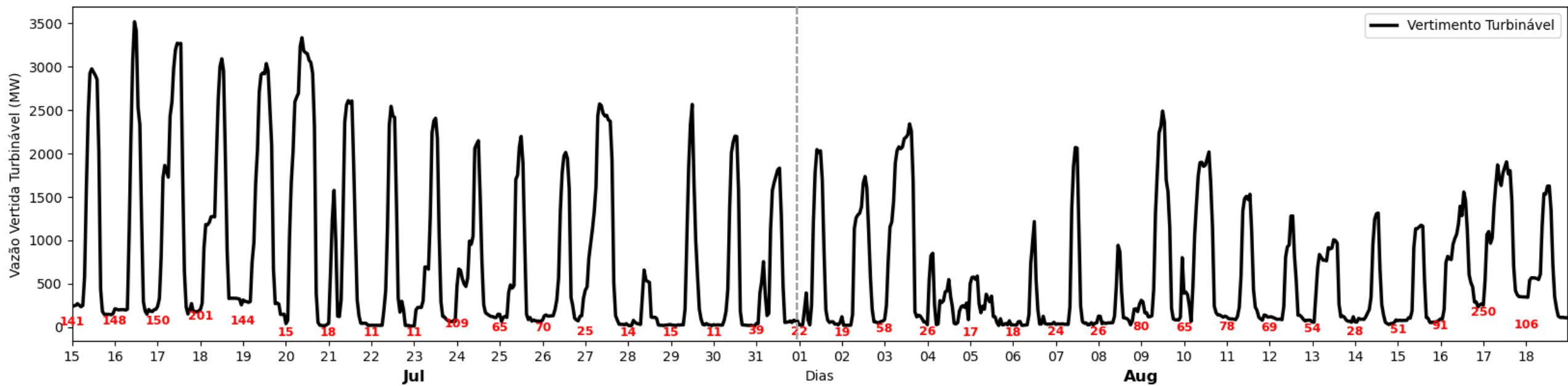
➤ N. Piratininga: (R\$ 1318,22/MWh)

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 1,77 MM (1º a 17/agosto)

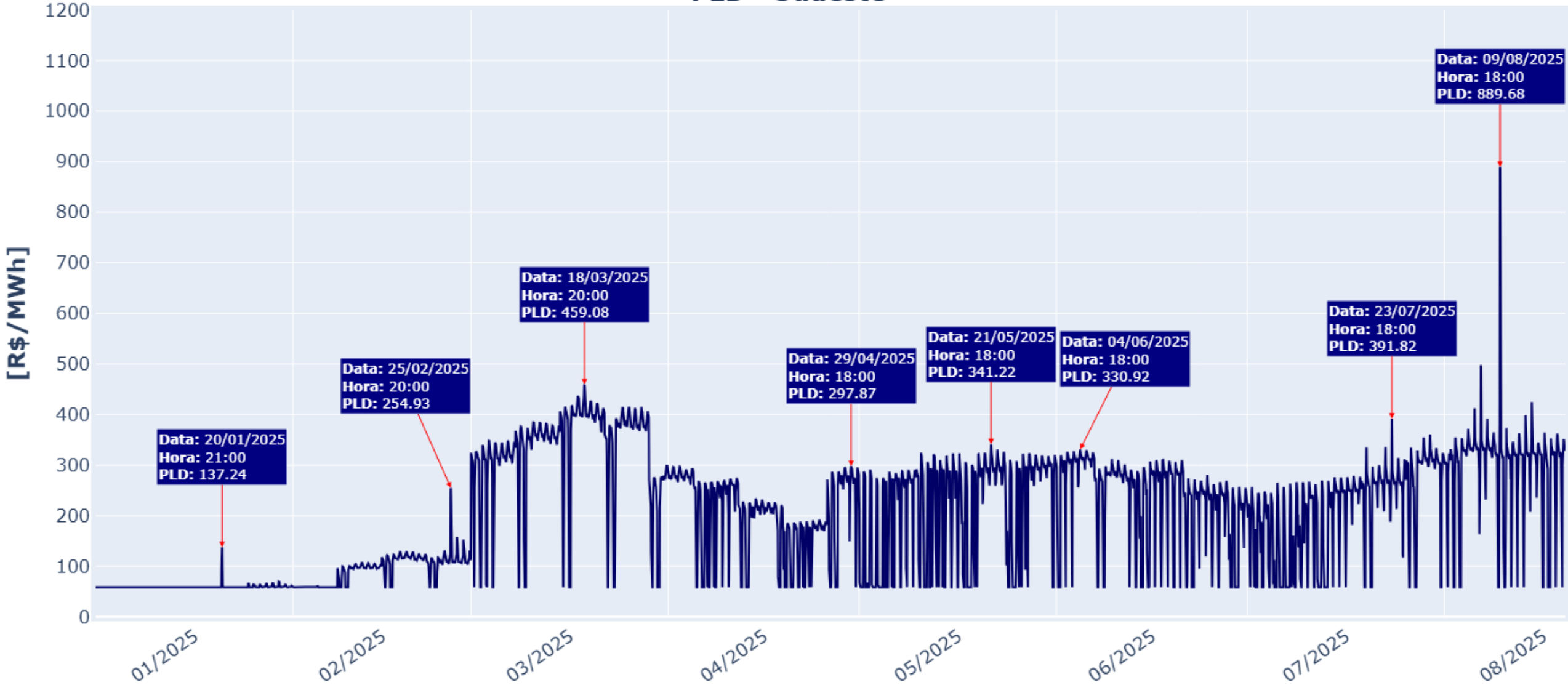


* Usina de leilão

Acompanhamento da ocorrência de vertimento turbinável – julho e agosto/25



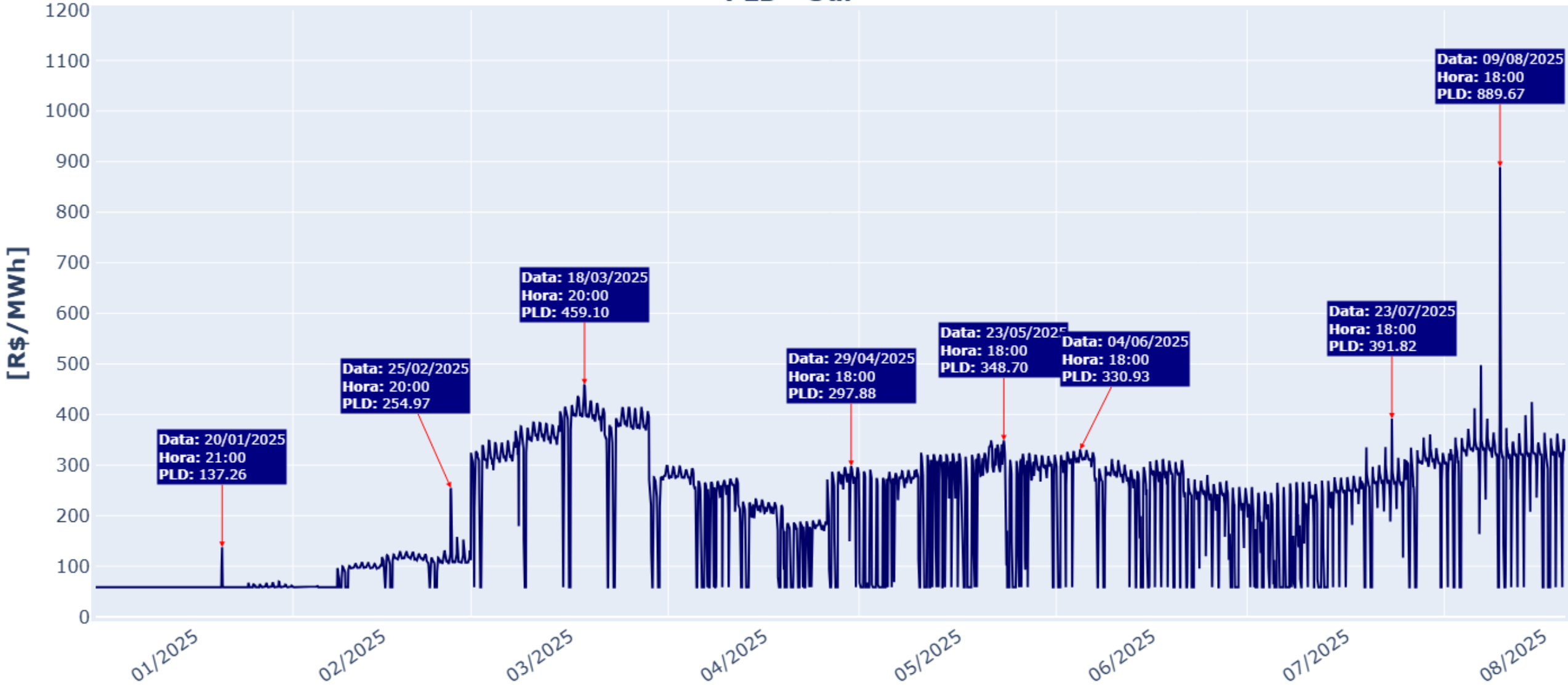
- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de agosto de 2025
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento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



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

histórico do PLD horário

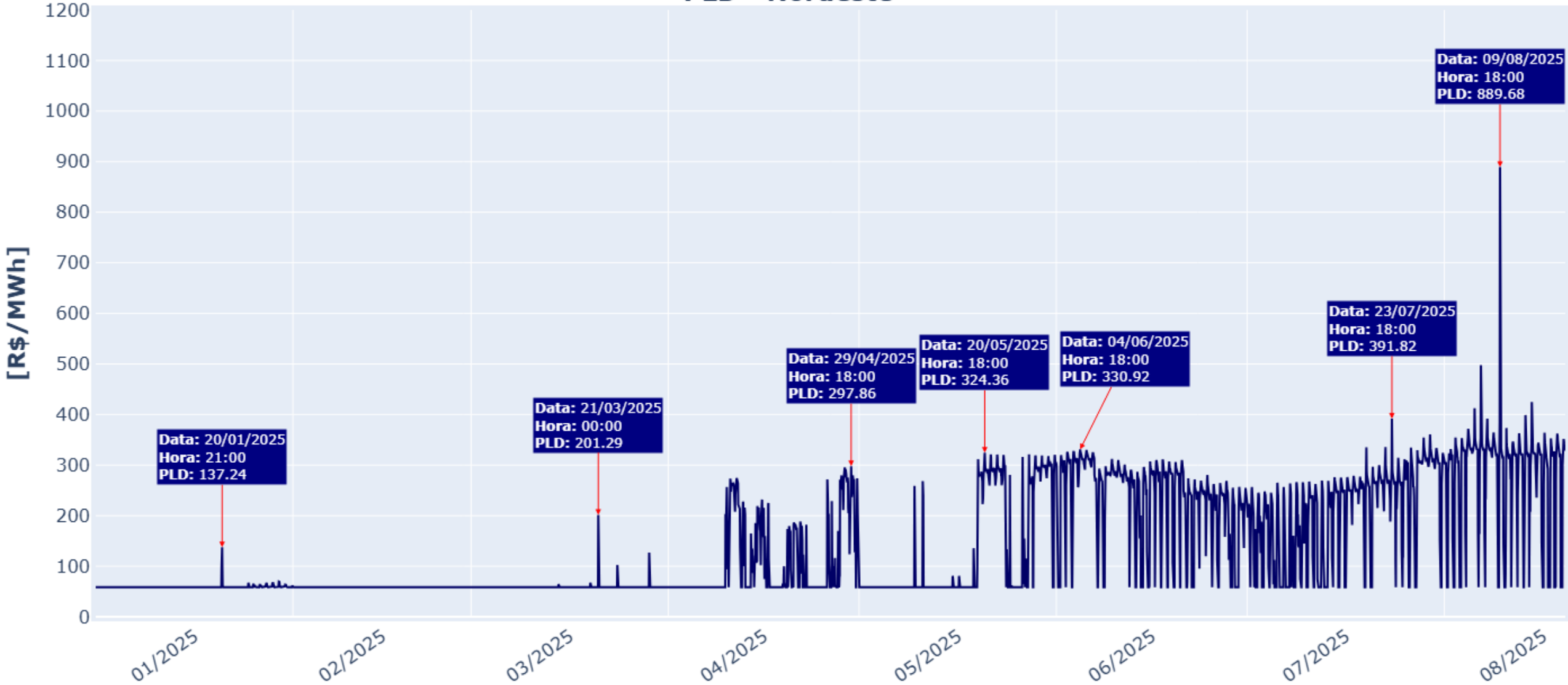
PLD - Sul



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

histórico do PLD horário

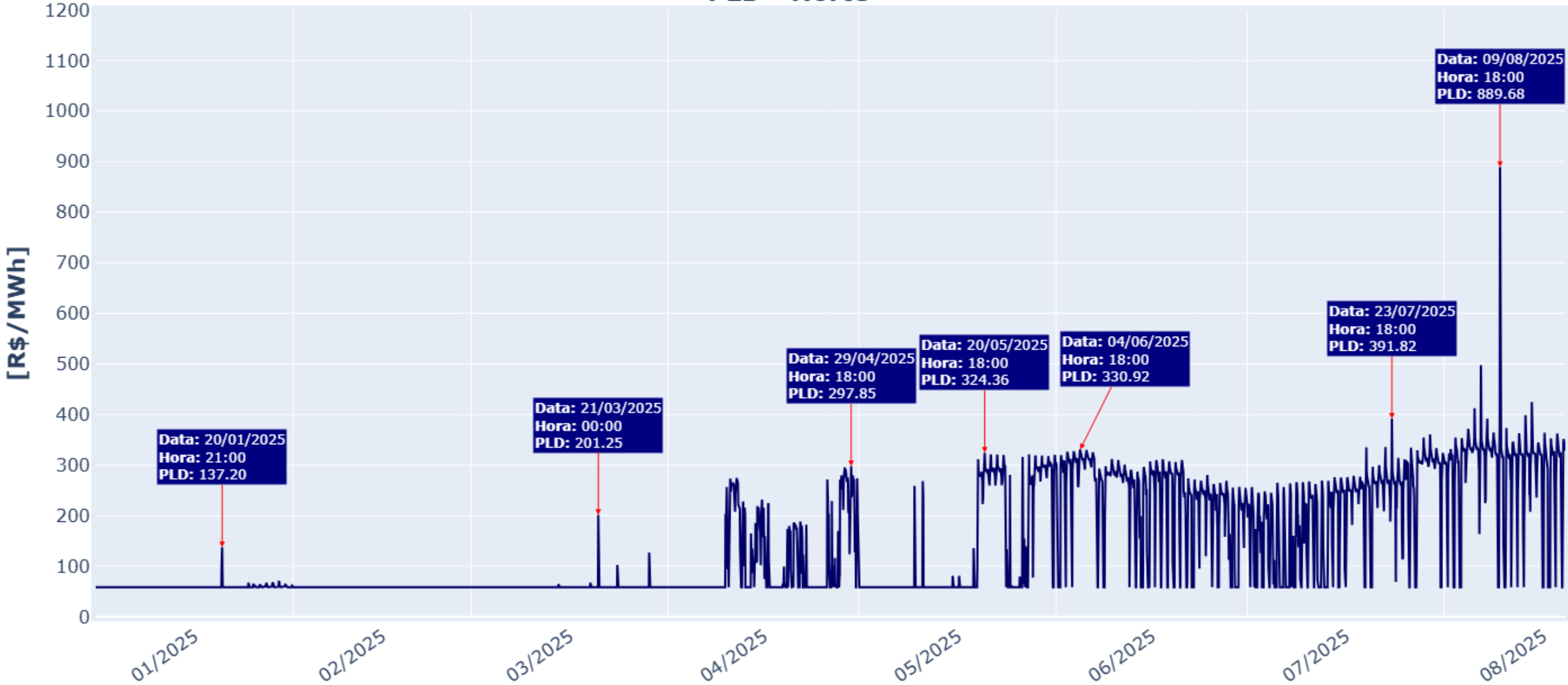
PLD - Nordeste



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

histórico do PLD horário

PLD - Norte



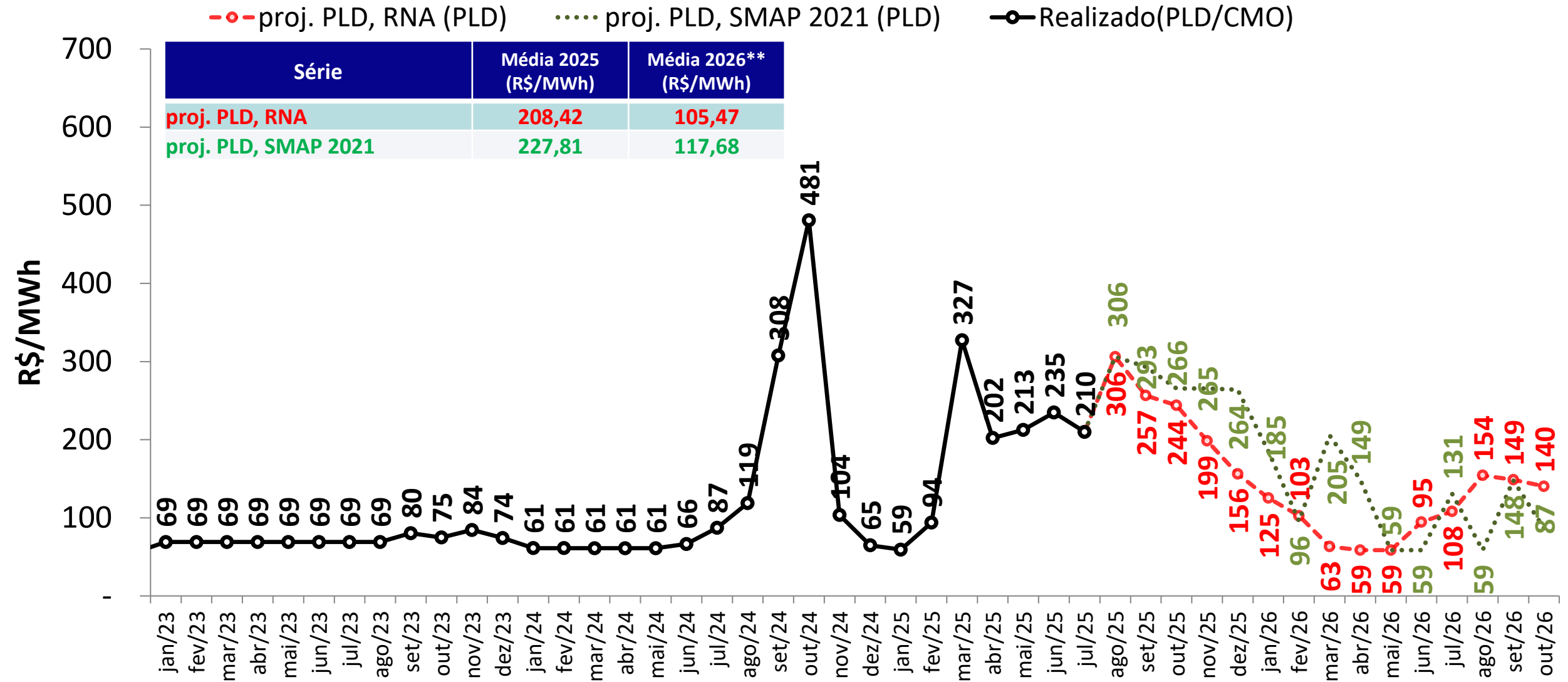
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
	2025	59,18	58,60	58,96	107,27	125,19	232,29	207,88						

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de agosto de 2025
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de setembro de 2025
- 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 agosto de 2025
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- histórico do PLD
 - comportamento do PLD
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de setembro de 2025
- 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 setembro de 2017 a setembro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2021 a setembro de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro até janeiro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro até janeiro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas
 - 2ª revisão quadrimestral da carga
- **Os resultados para os 5 cenários acima são apresentados detalhadamente no ANEXO da apresentação.**

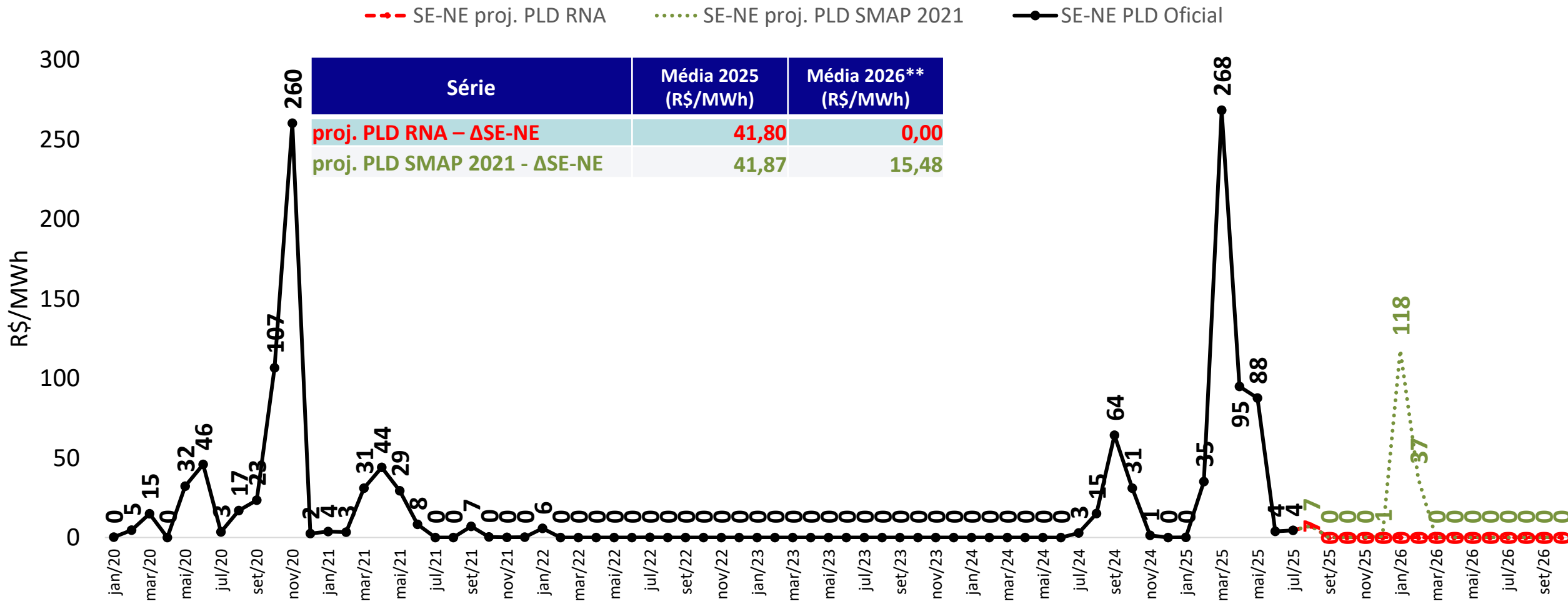


• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

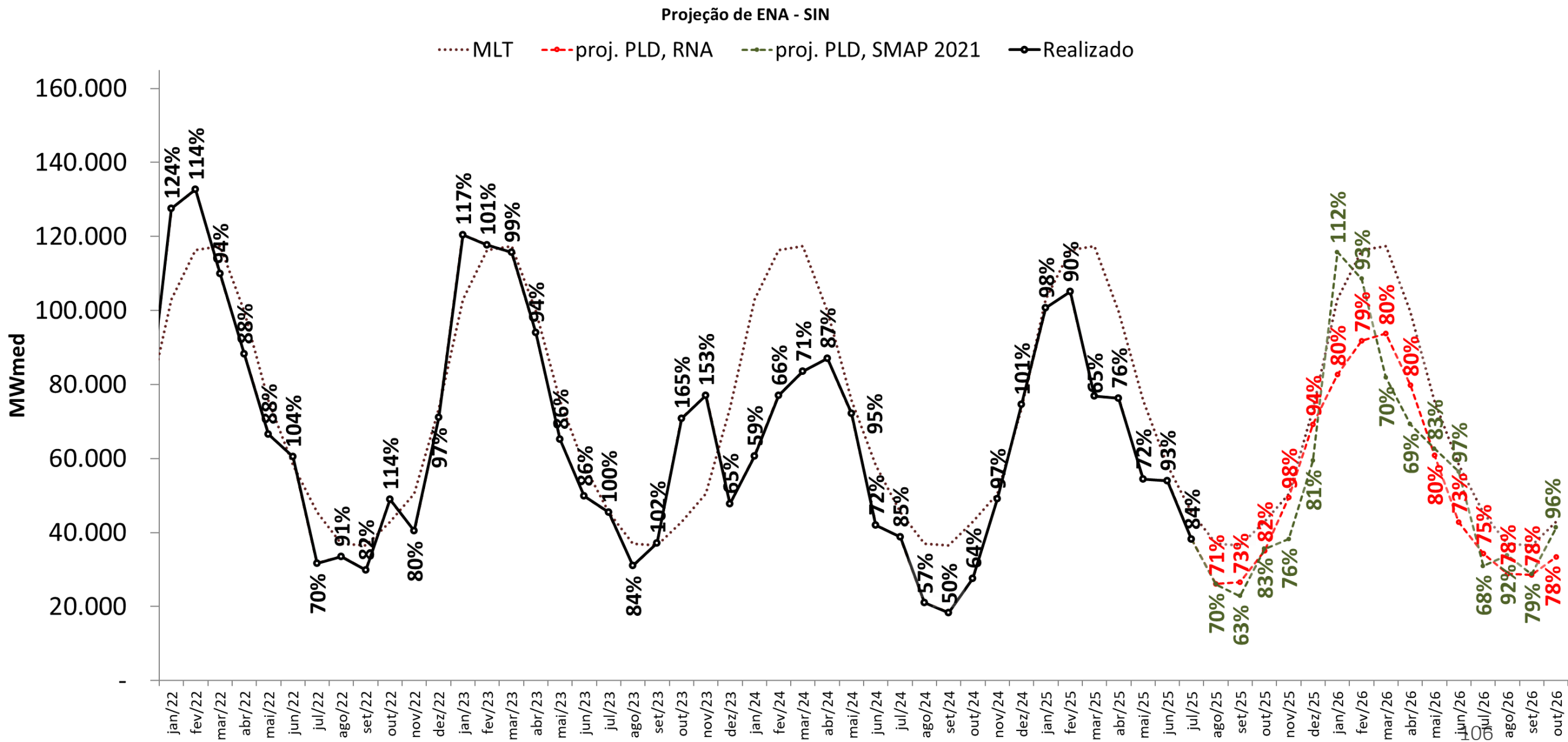
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

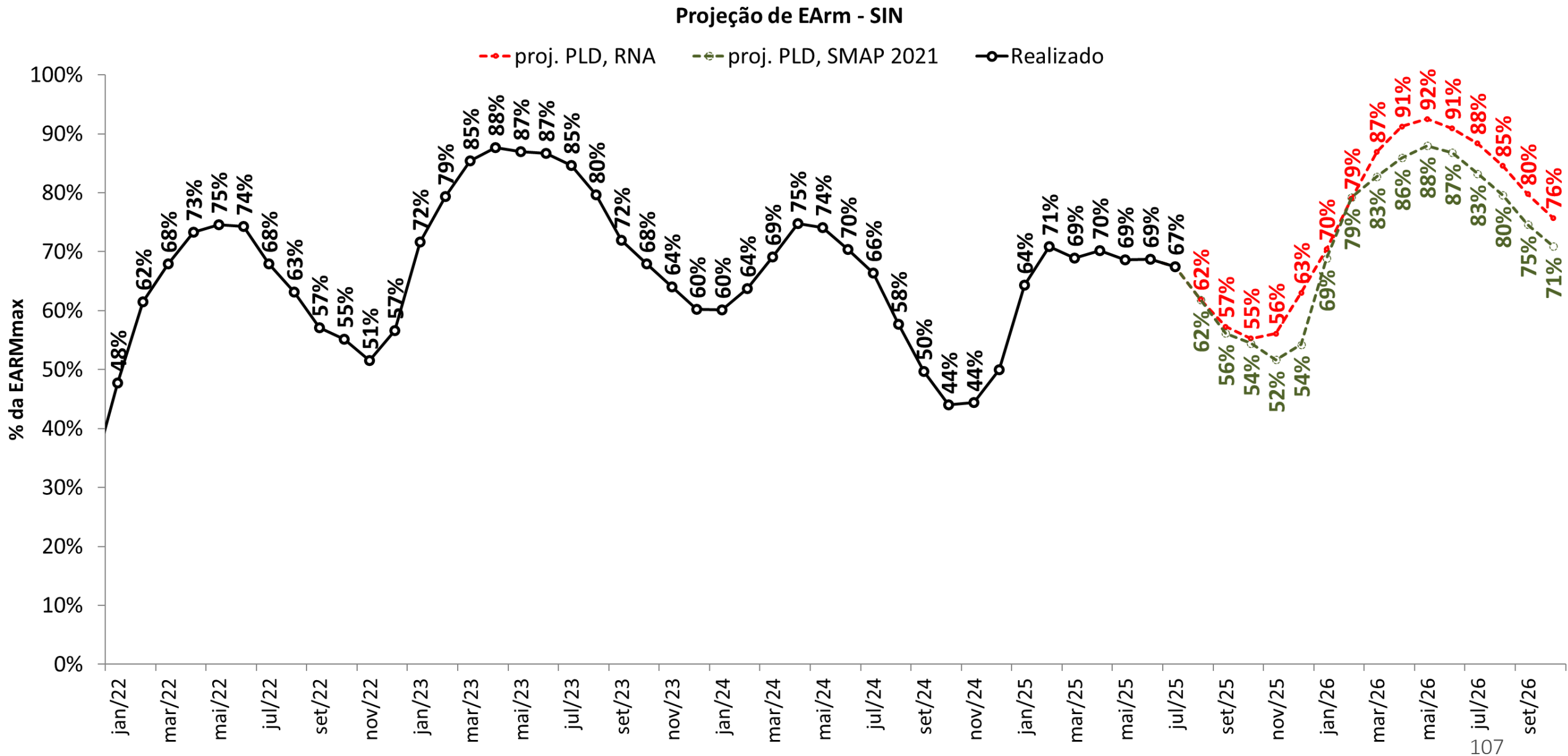
projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2021



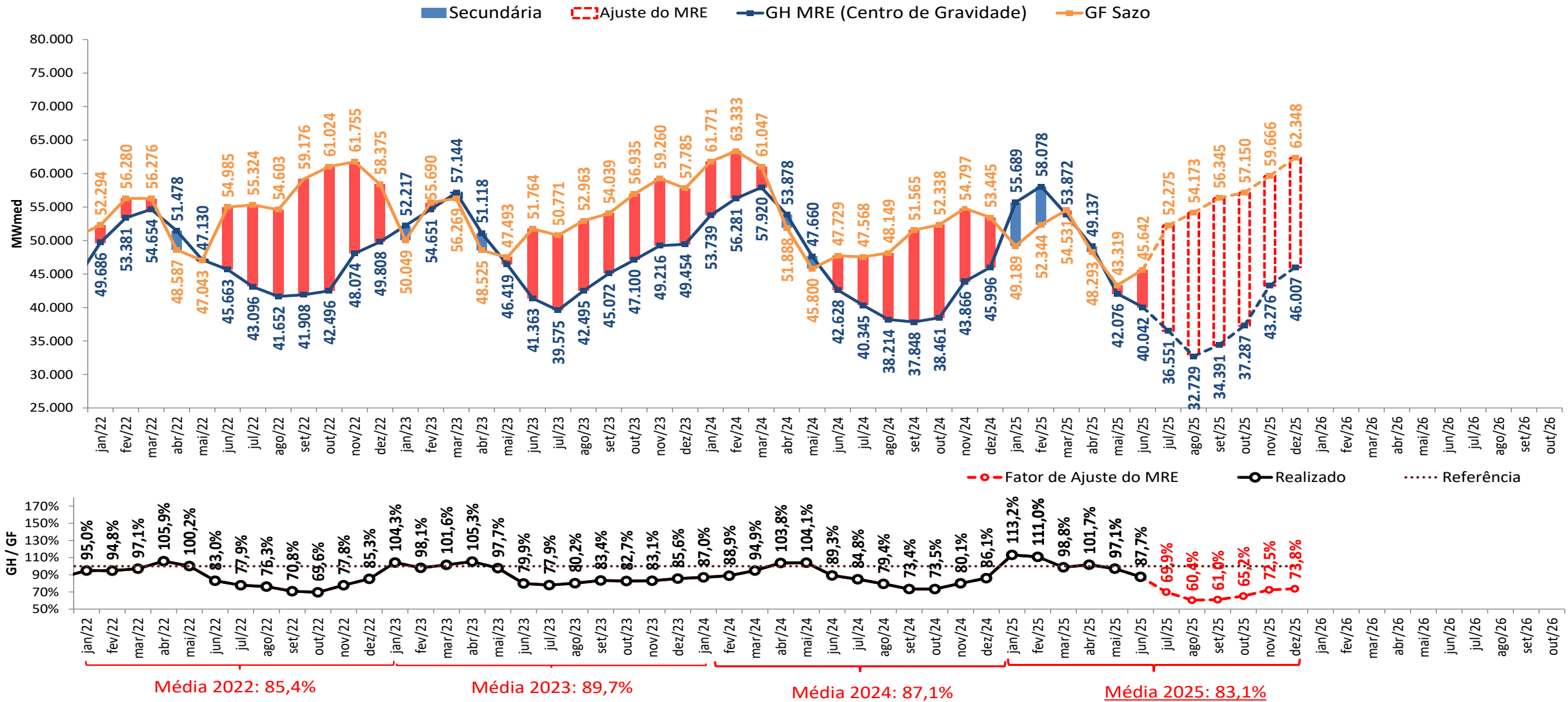
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção de energia natural afluyente
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2021





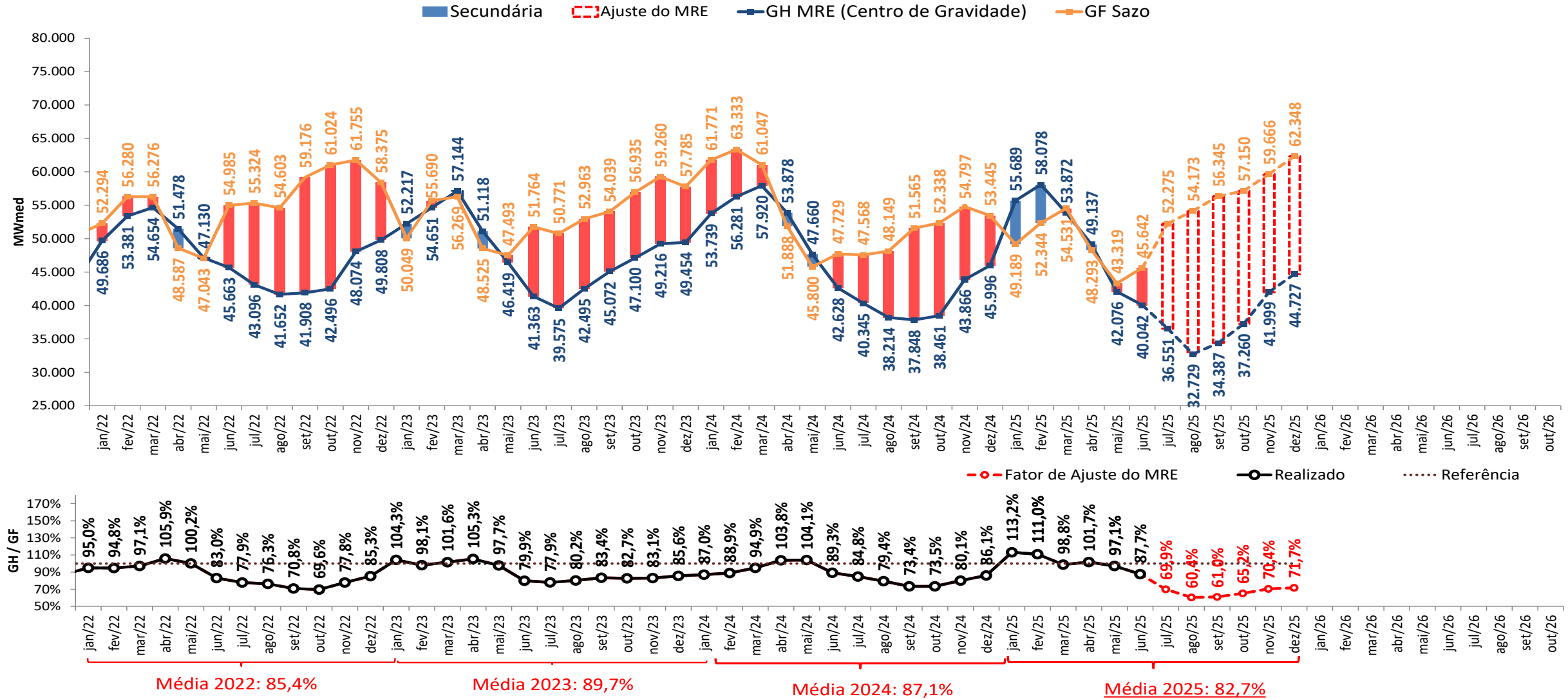
projeção do MRE
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/08/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

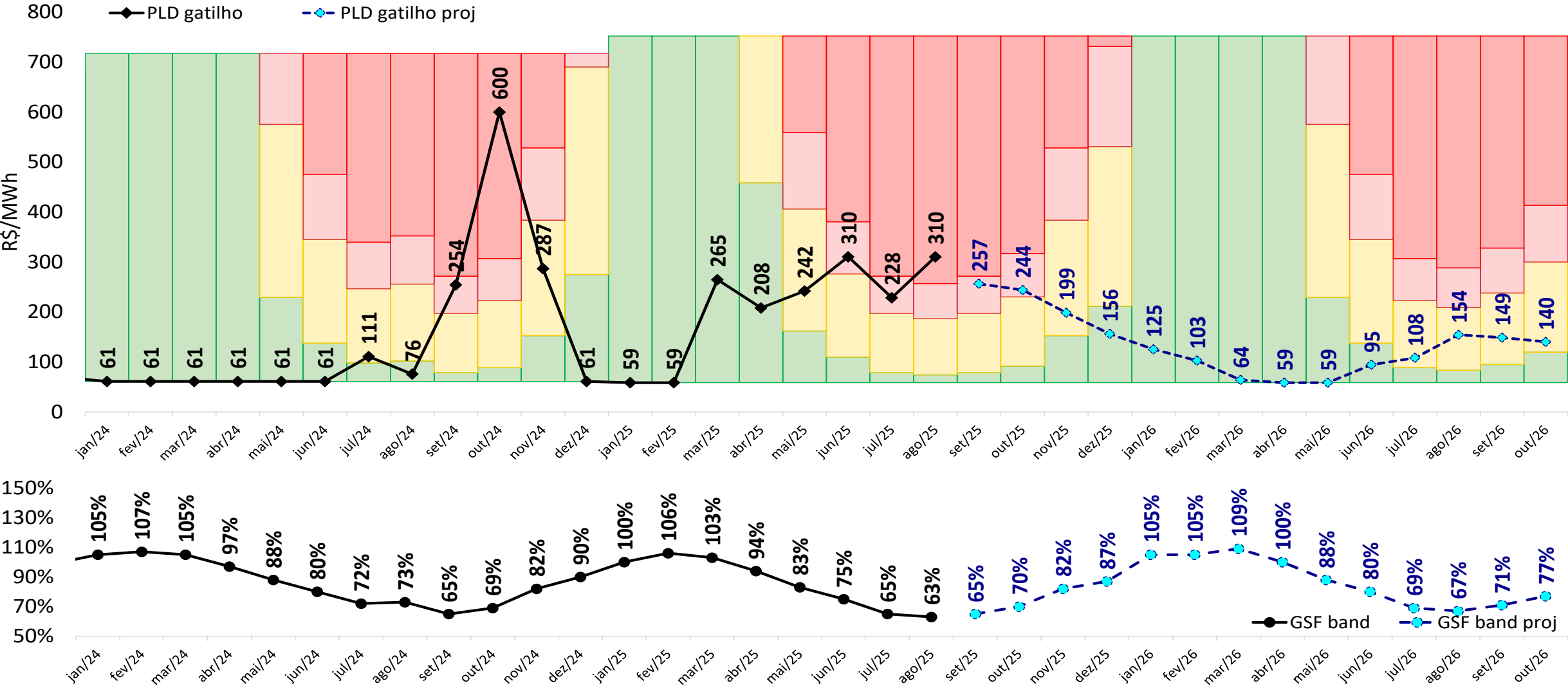
projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



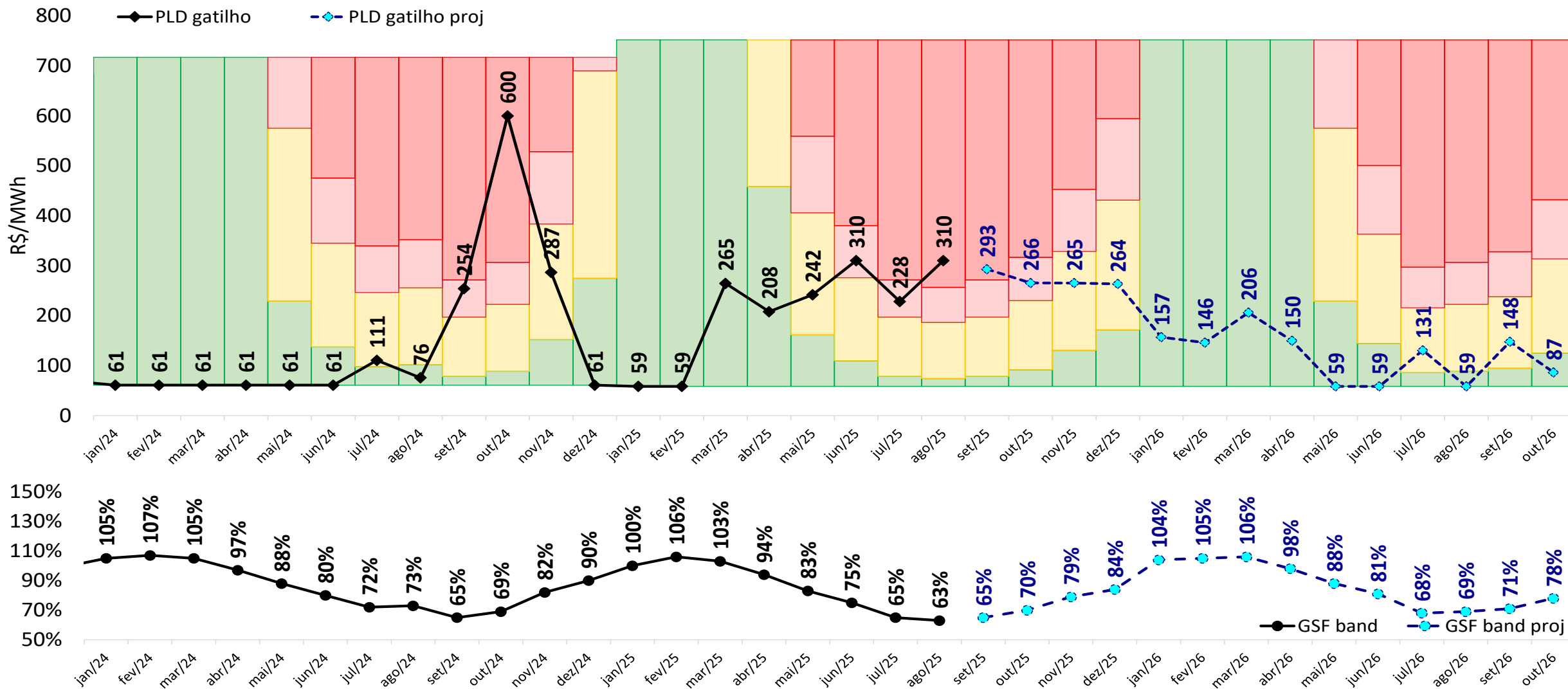
- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/08/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD, RNA

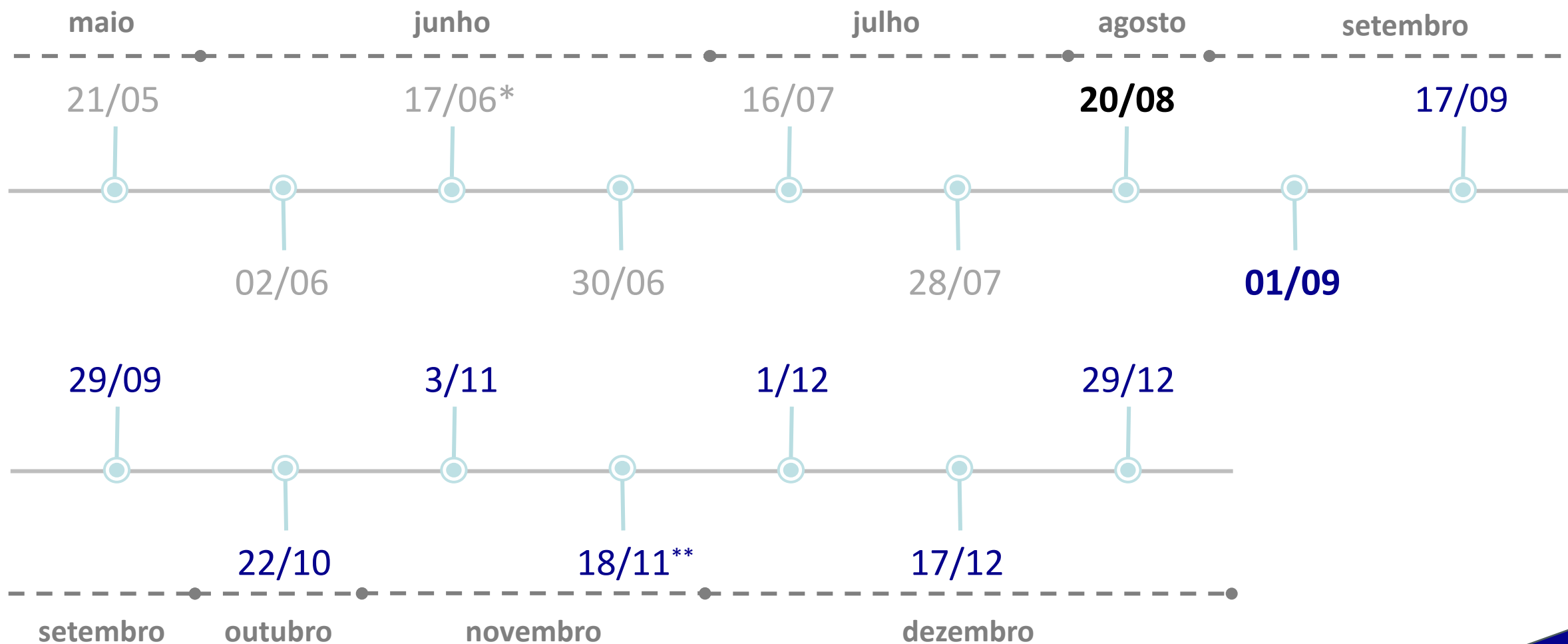


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
20/08/2025



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee

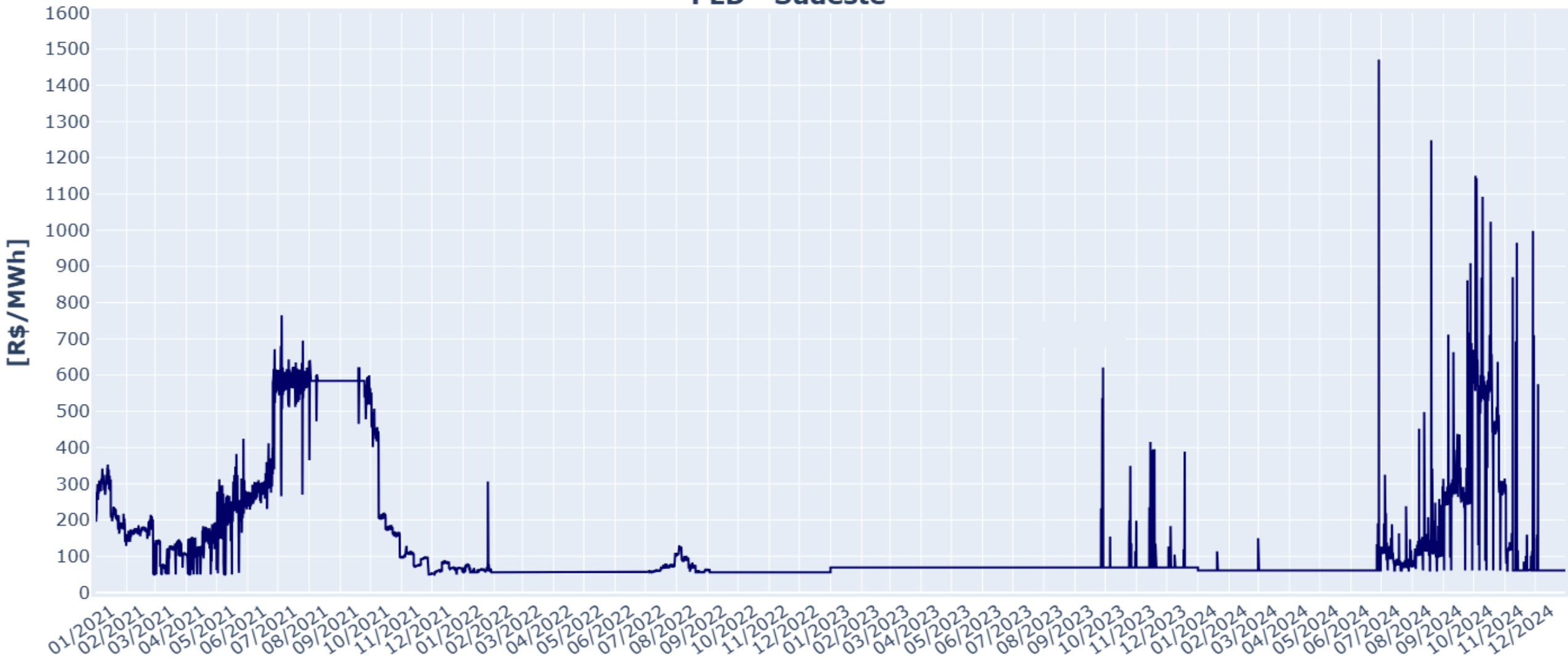
ANEXOS

HISTÓRICO DO PLD

Comportamento do PLD

histórico do PLD horário

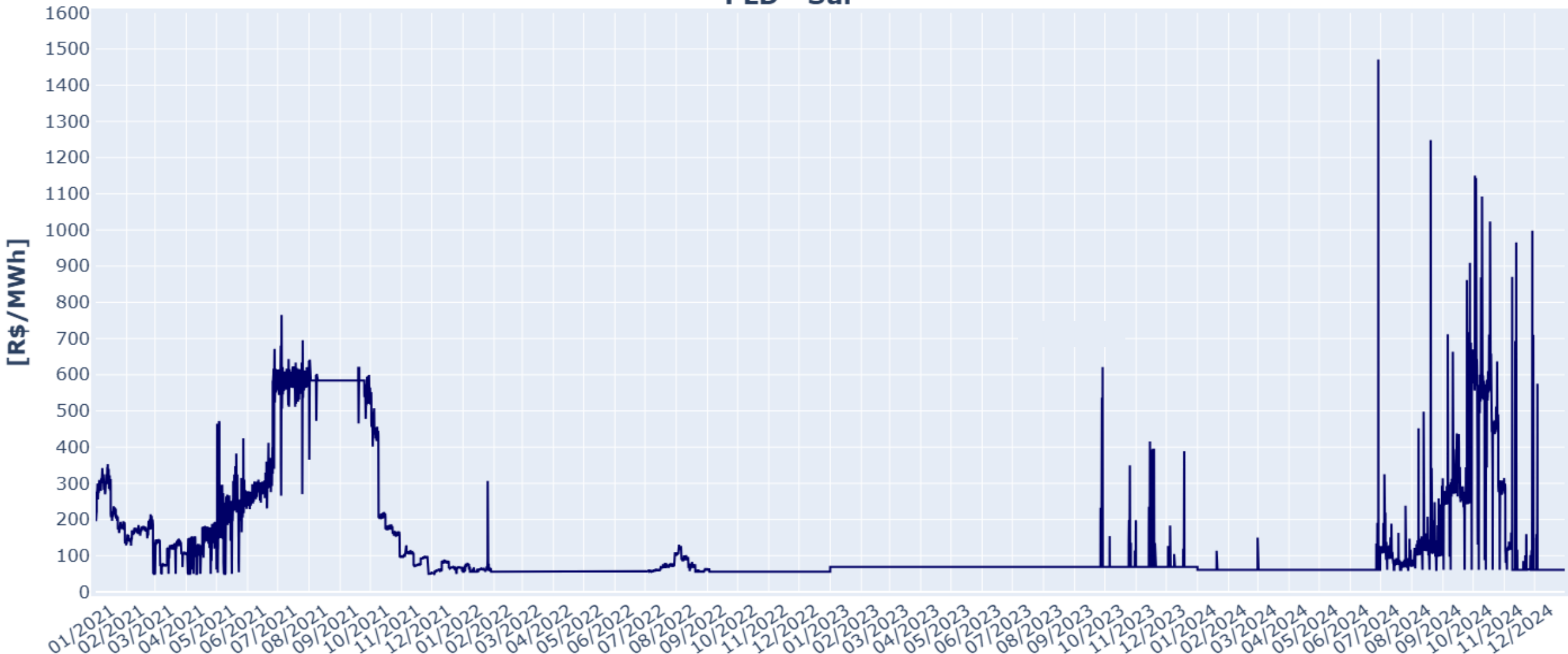
PLD - Sudeste



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

histórico do PLD horário

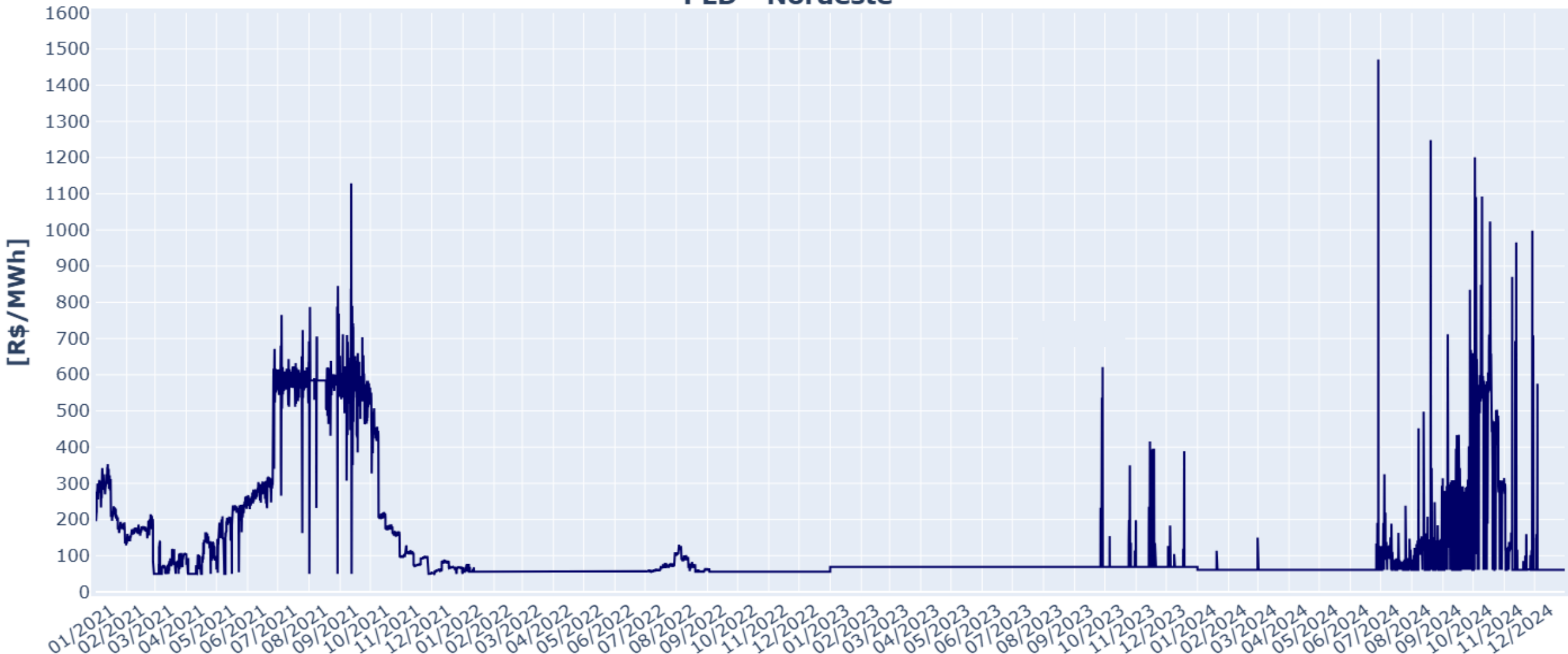
PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	240,37	164,40	110,28	136,92	226,16	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
	2022	62,92	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
	2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09
	2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,40	87,05	118,79	307,78	480,76	103,51	64,80

histórico do PLD horário

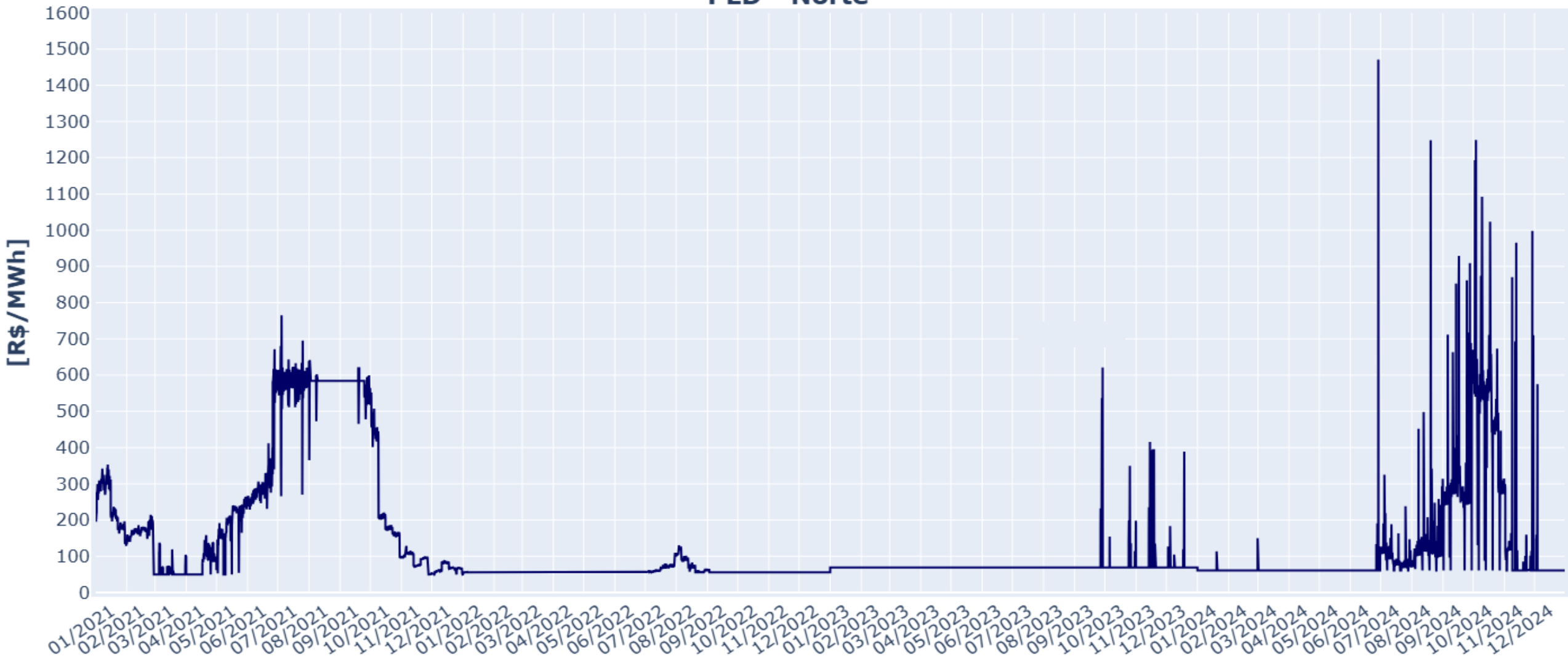
PLD - Nordeste



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

histórico do PLD horário

PLD - Norte



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

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

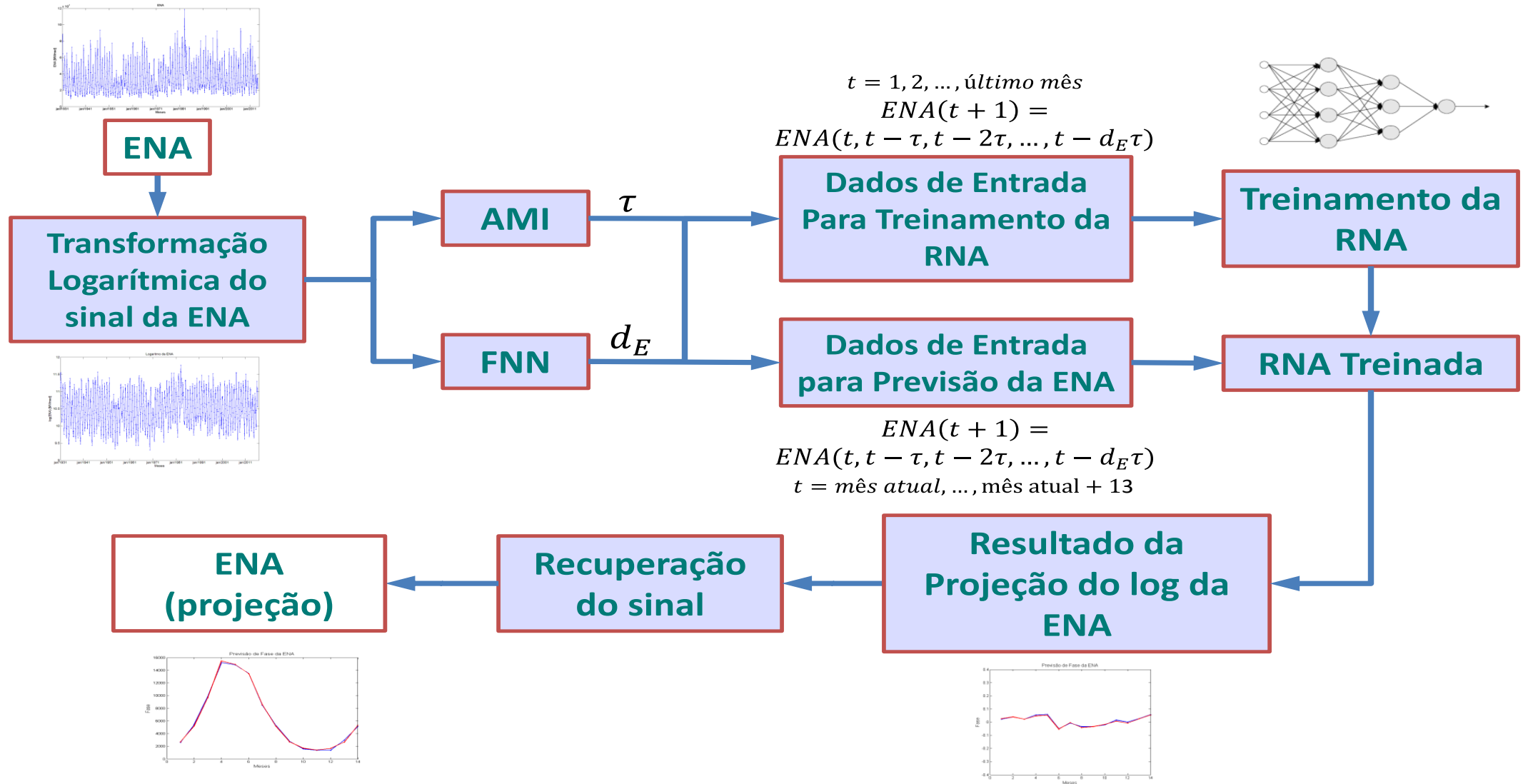
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

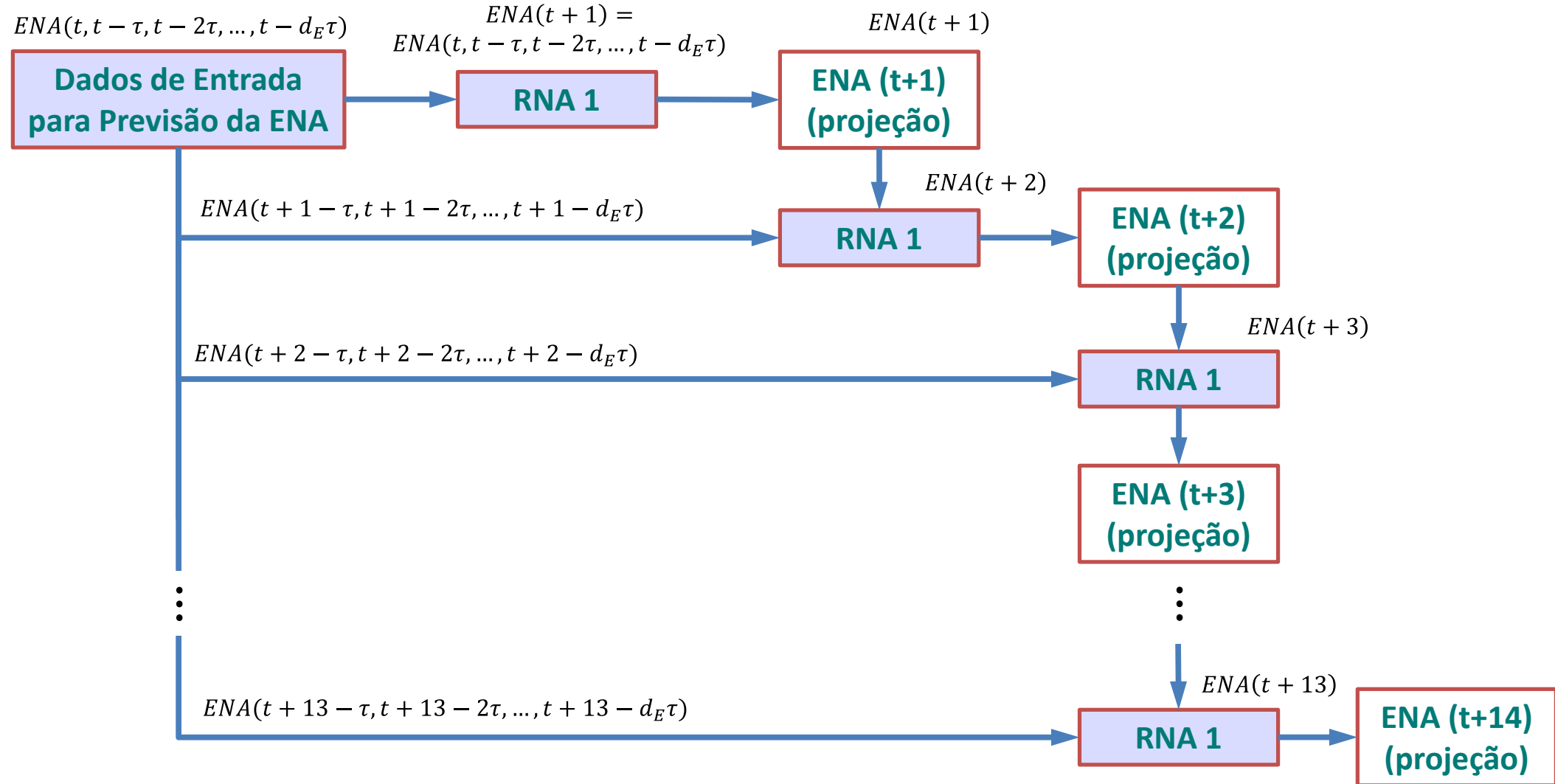
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

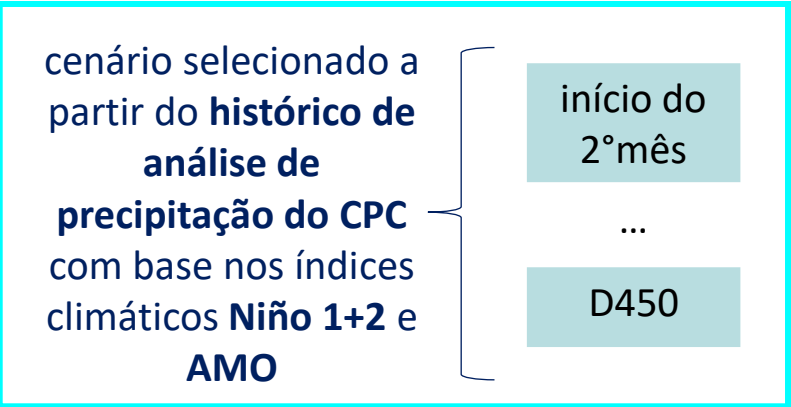
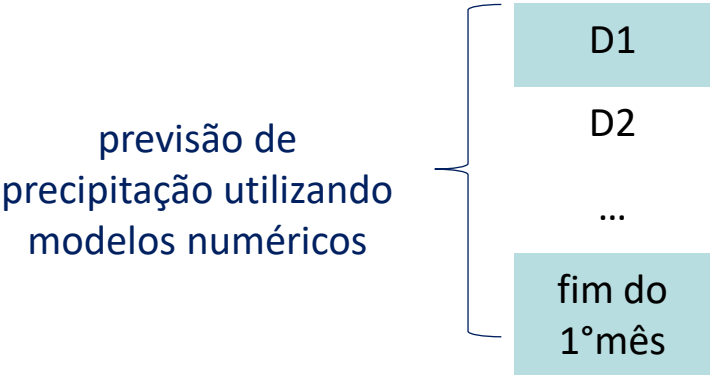
transformação logarítmica



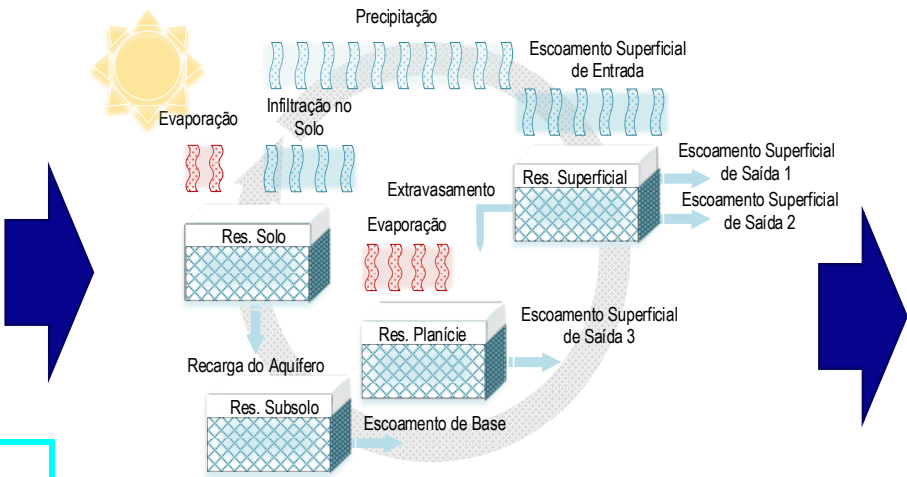
encadeamento da rede neural artificial



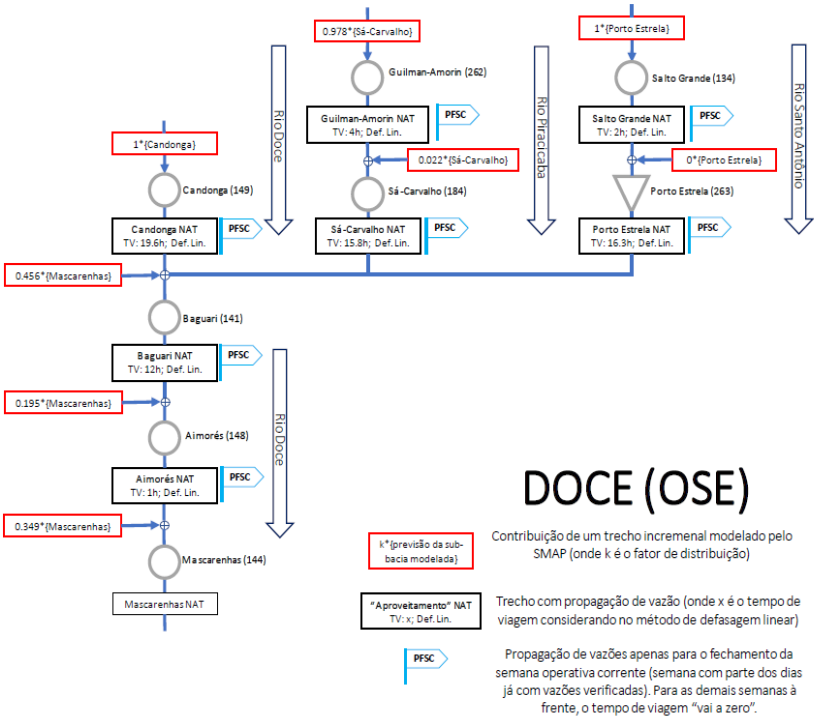
cenarização da precipitação



previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



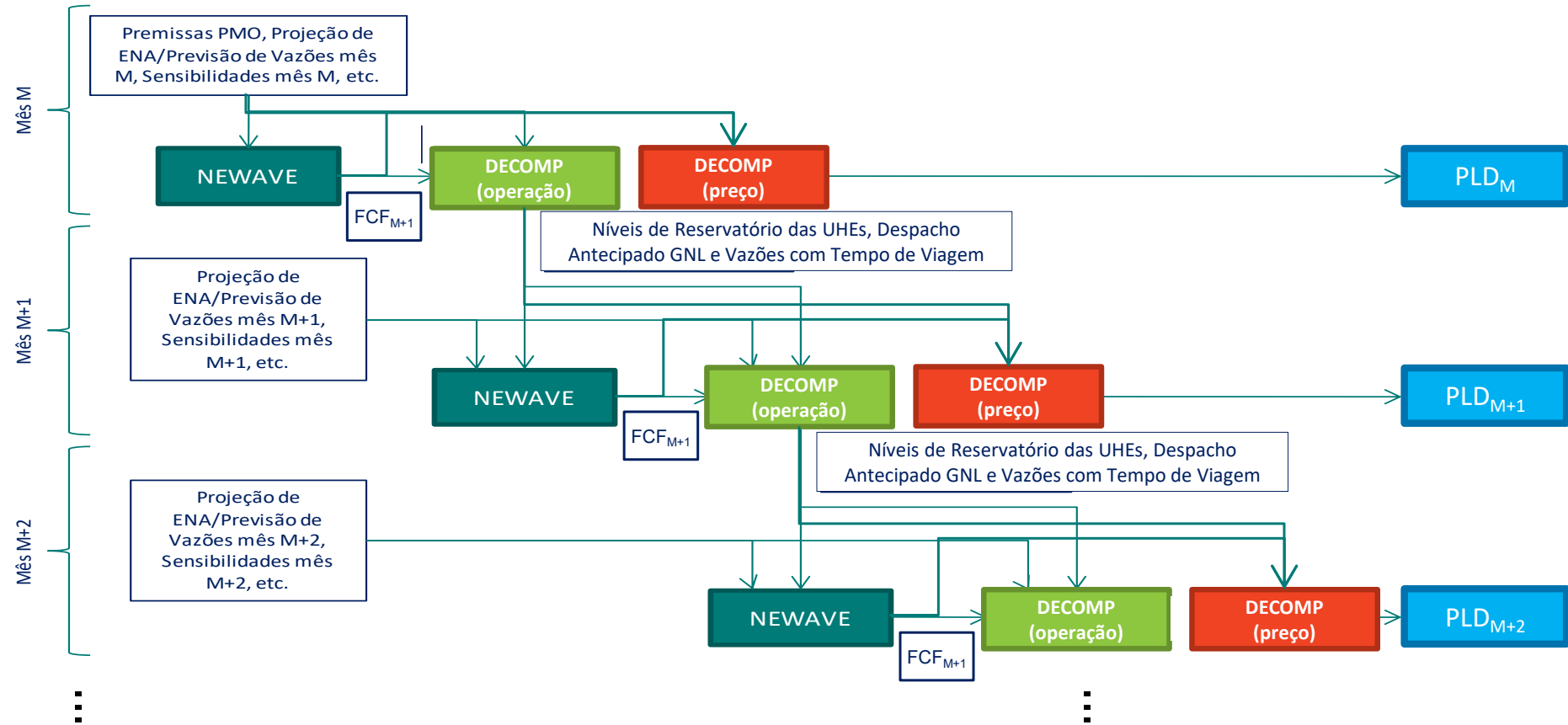
DOCE (OSE)

Contribuição de um trecho incremental modelado pelo SMAP (onde k é o fator de distribuição)

Trecho com propagação de vazão (onde x é o tempo de viagem considerando no método de defasagem linear)

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

- descrição: com o objetivo de melhor emular o procedimento de cálculo do PLD, para cada mês que se deseja projetar o PLD são processados um Newave e dois Decomps (um de operação, com premissas de geração térmica por segurança energética, e um de preço) de forma sequencial, encadeando o processo para todo o horizonte de projeção.

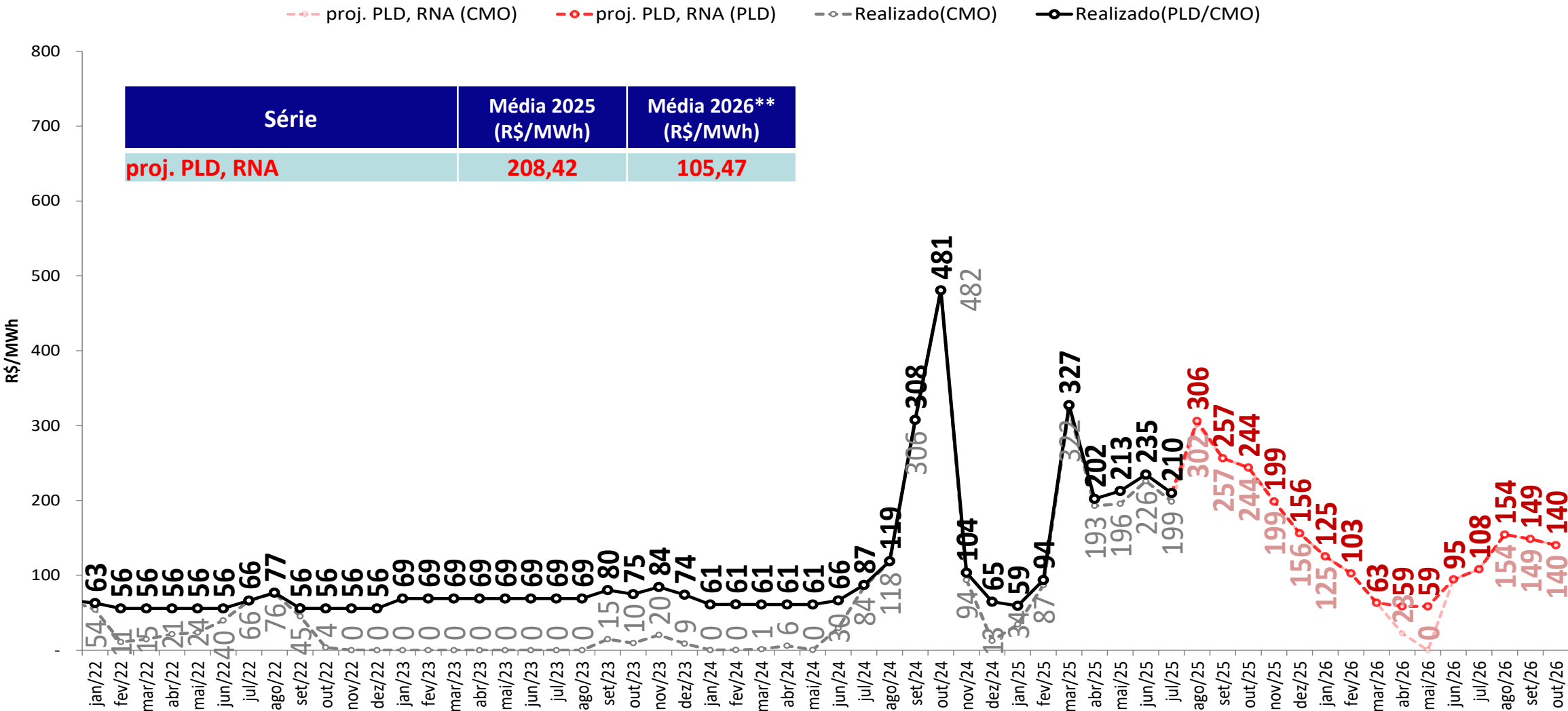


são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

PROJEÇÃO DO PLD

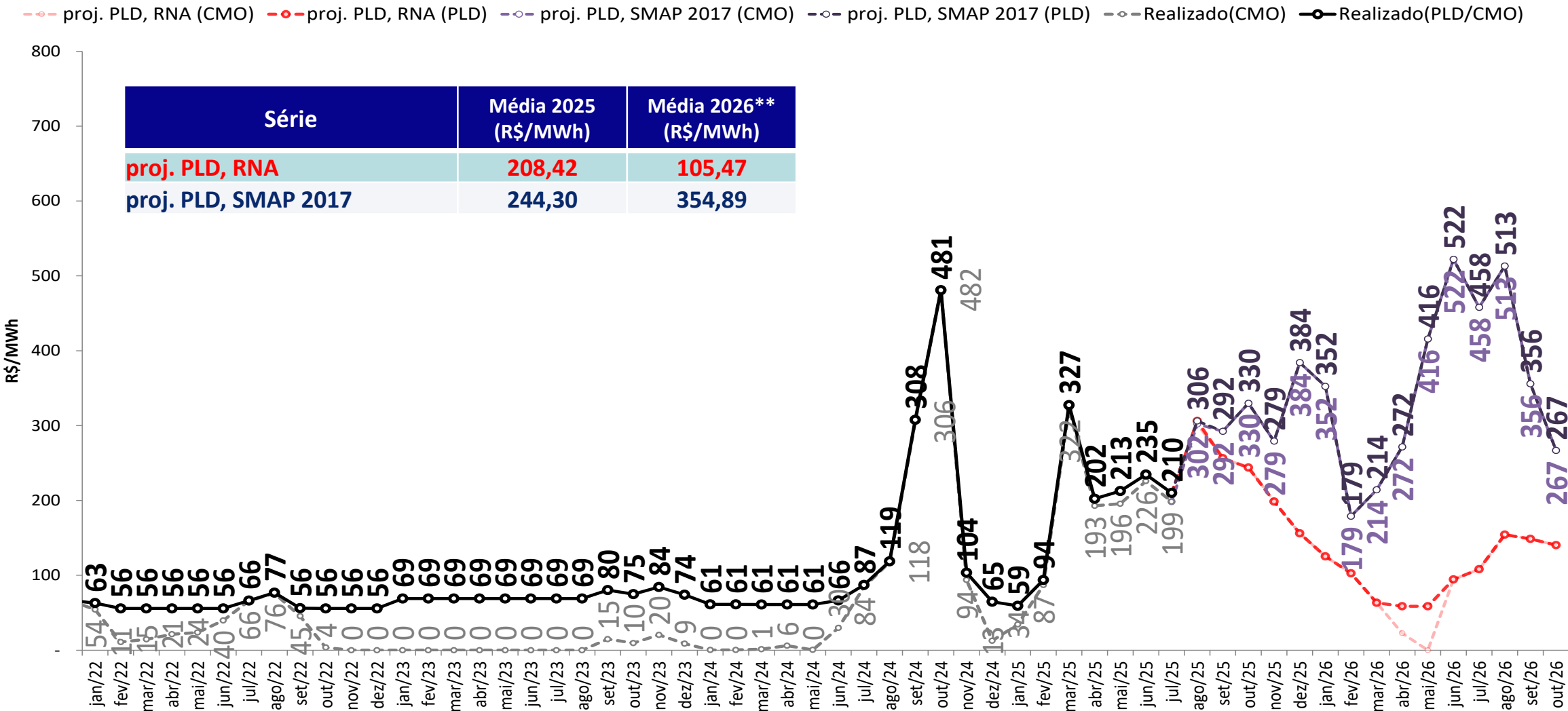
Resultados

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2017 a outubro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2021 a outubro de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2025 até fevereiro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2025 até fevereiro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas
 - 2ª revisão quadrimestral da carga



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

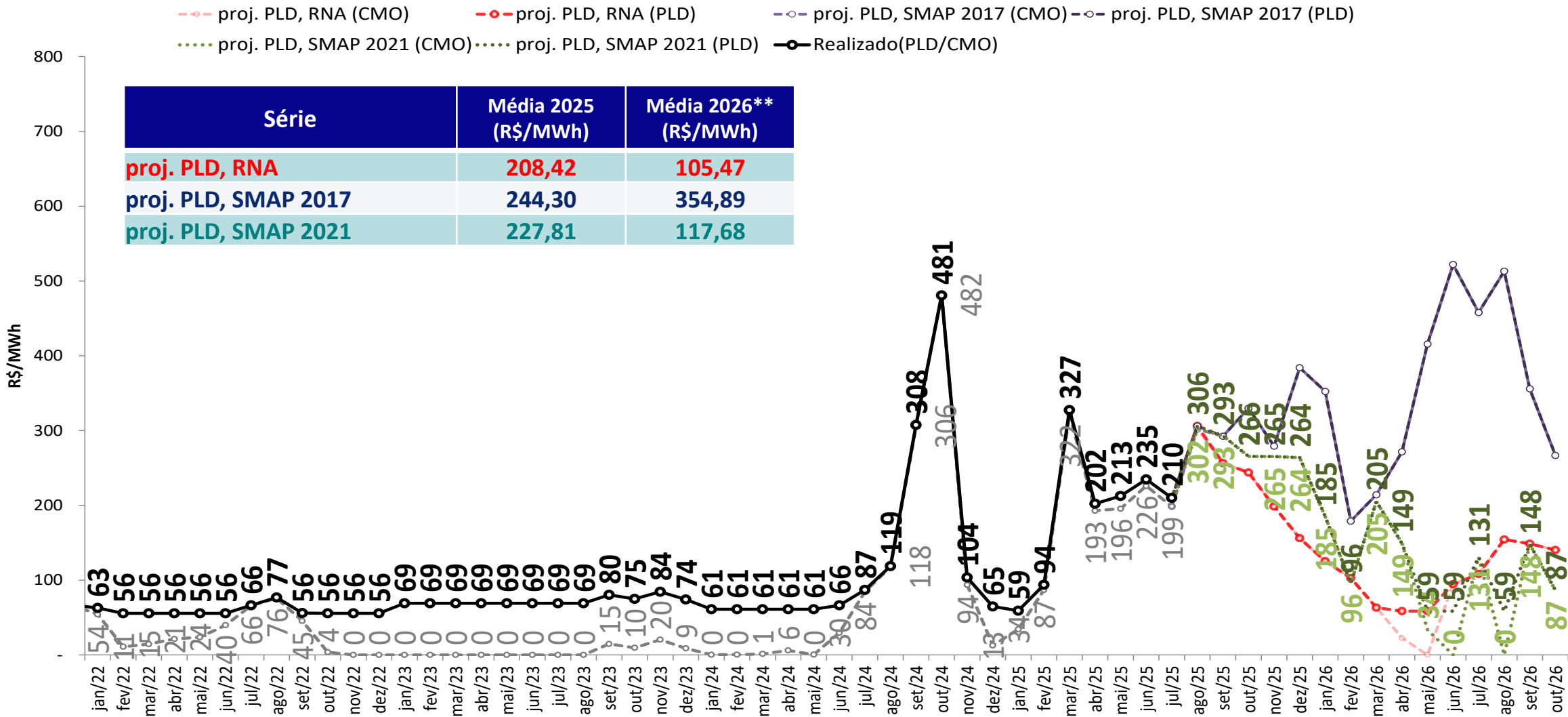
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



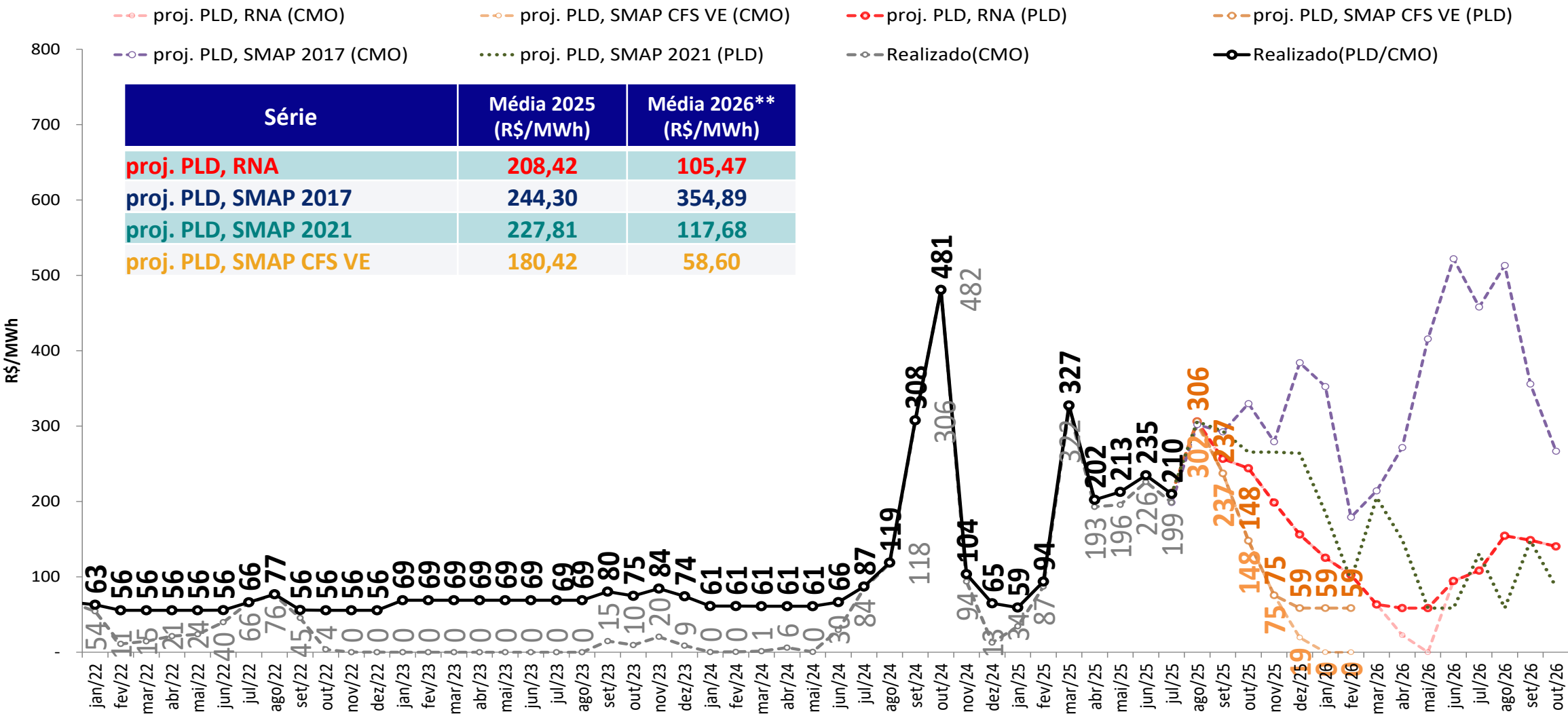
• *Foram considerados:*

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



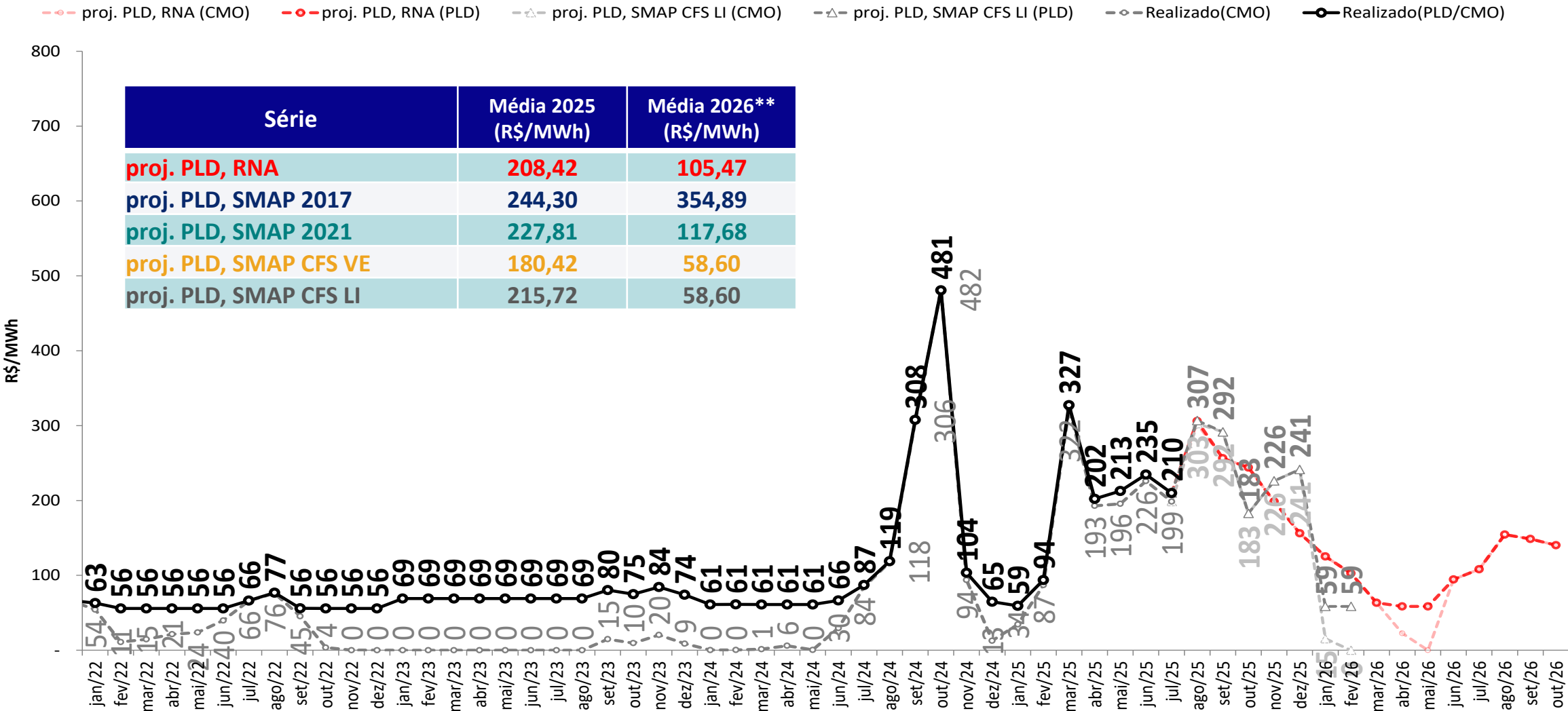
• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

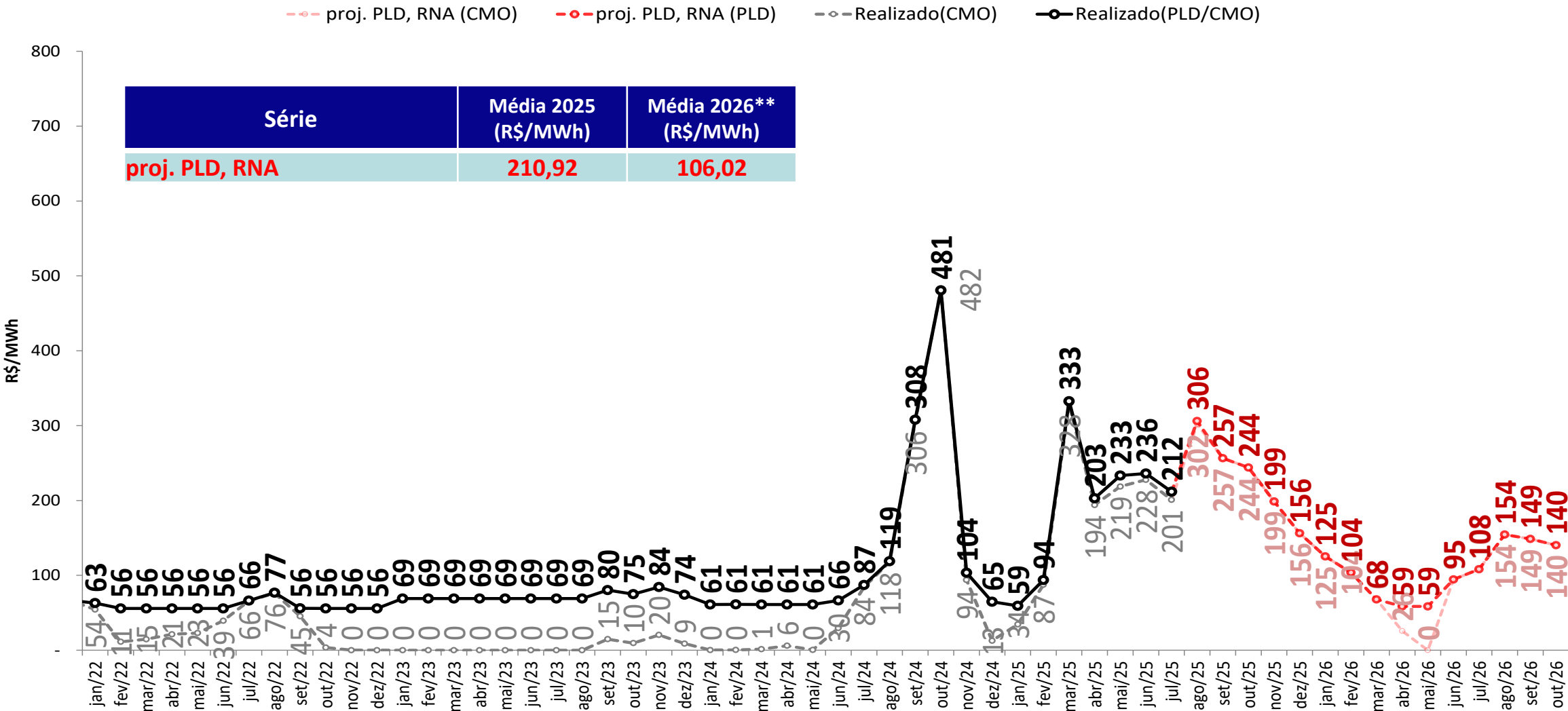
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



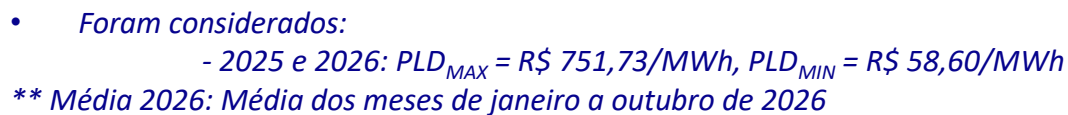
Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

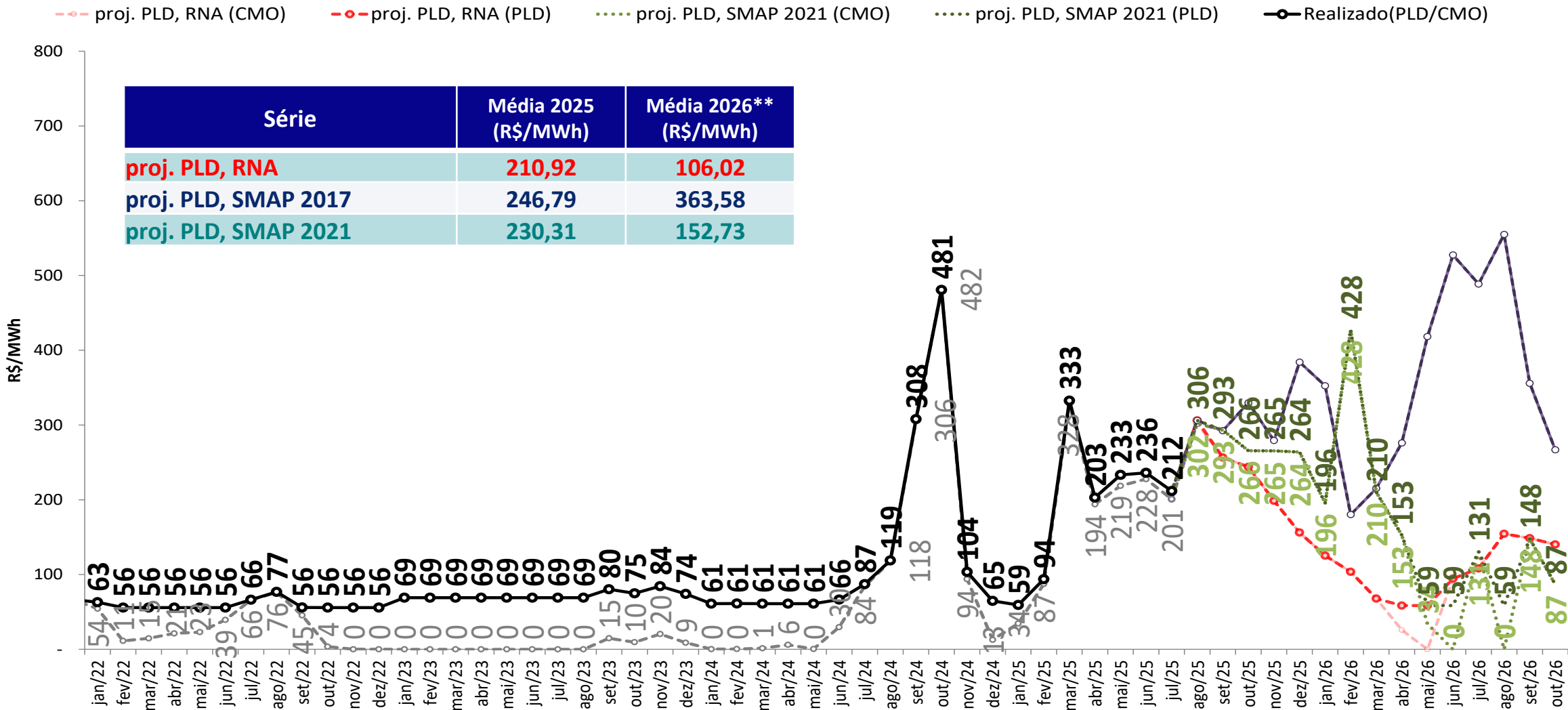
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

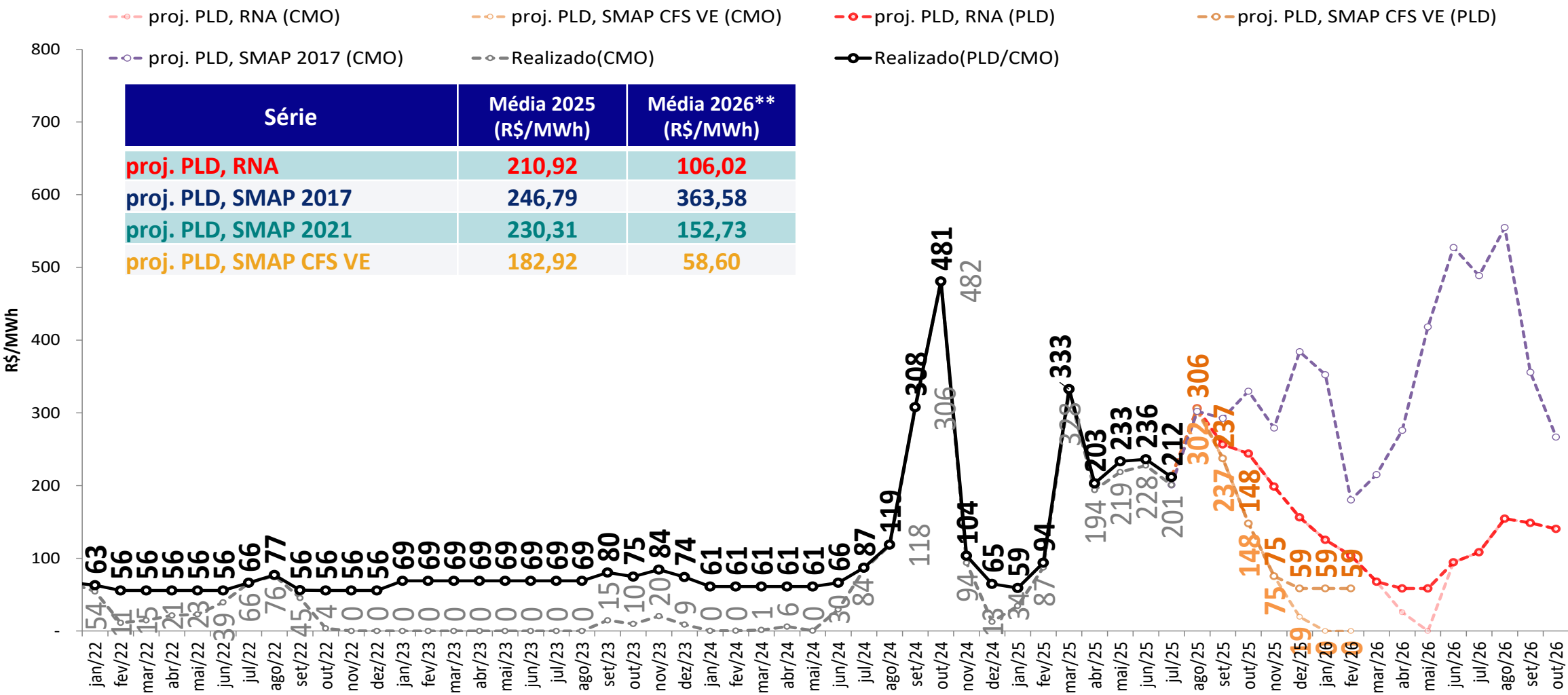


projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

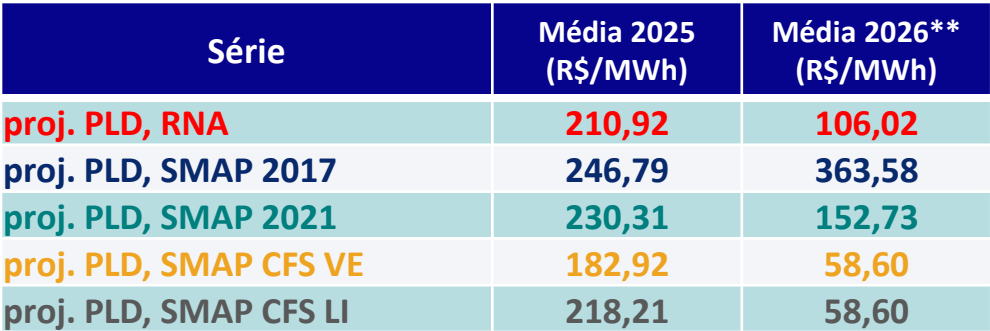


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

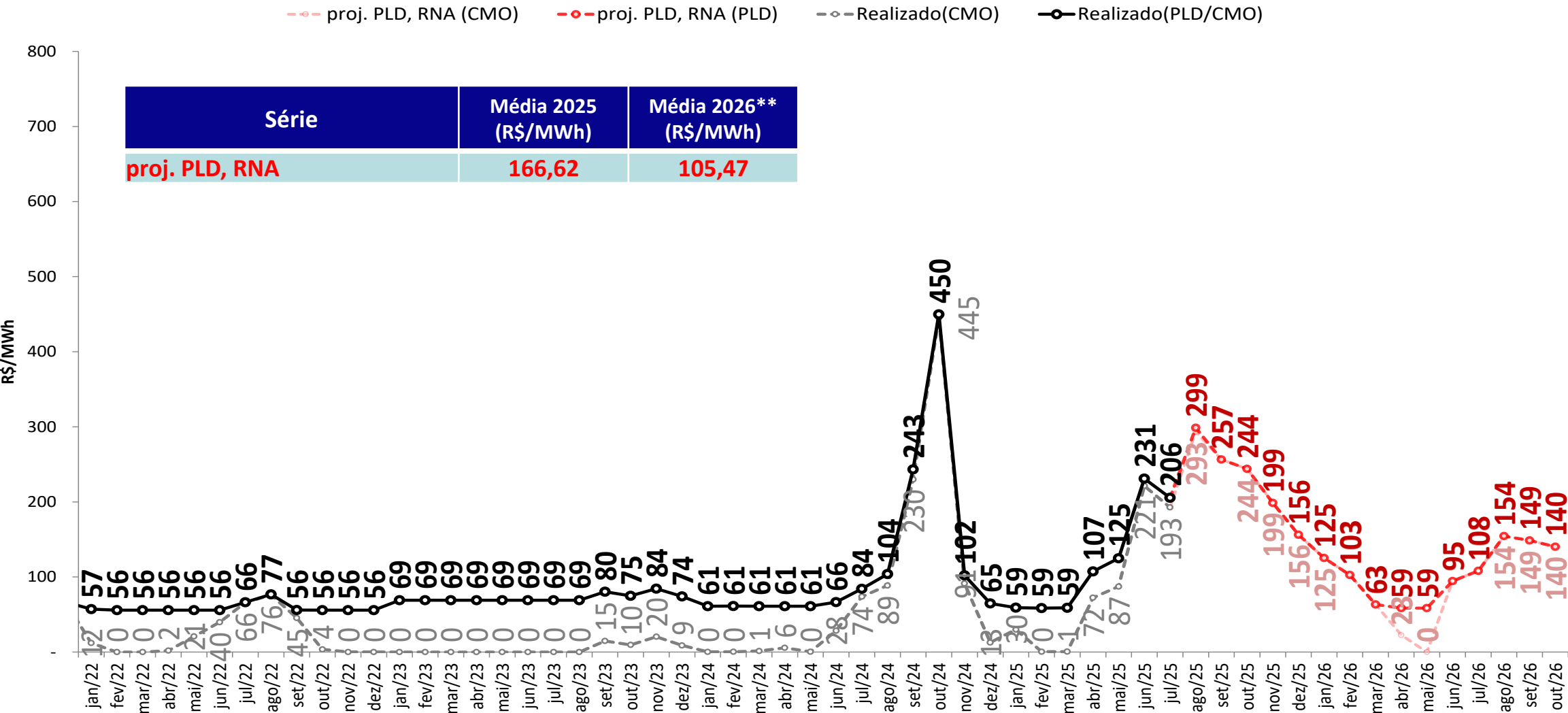


- *Foram considerados:*

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

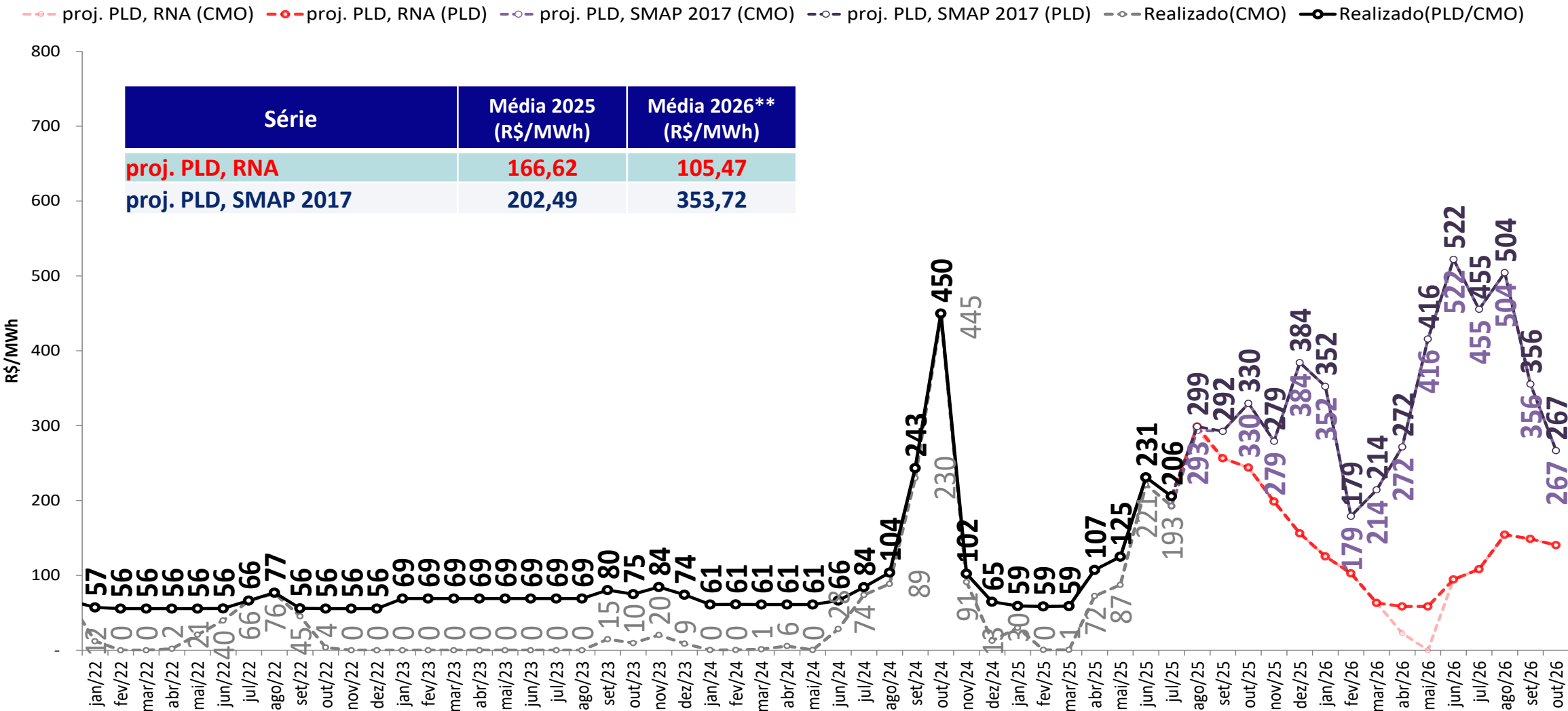
**** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026**

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA

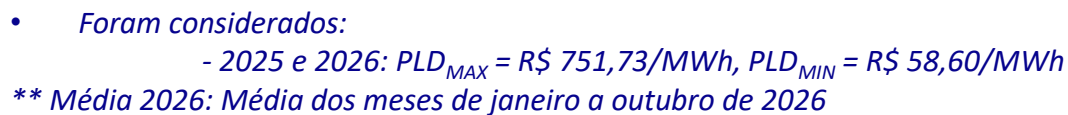


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

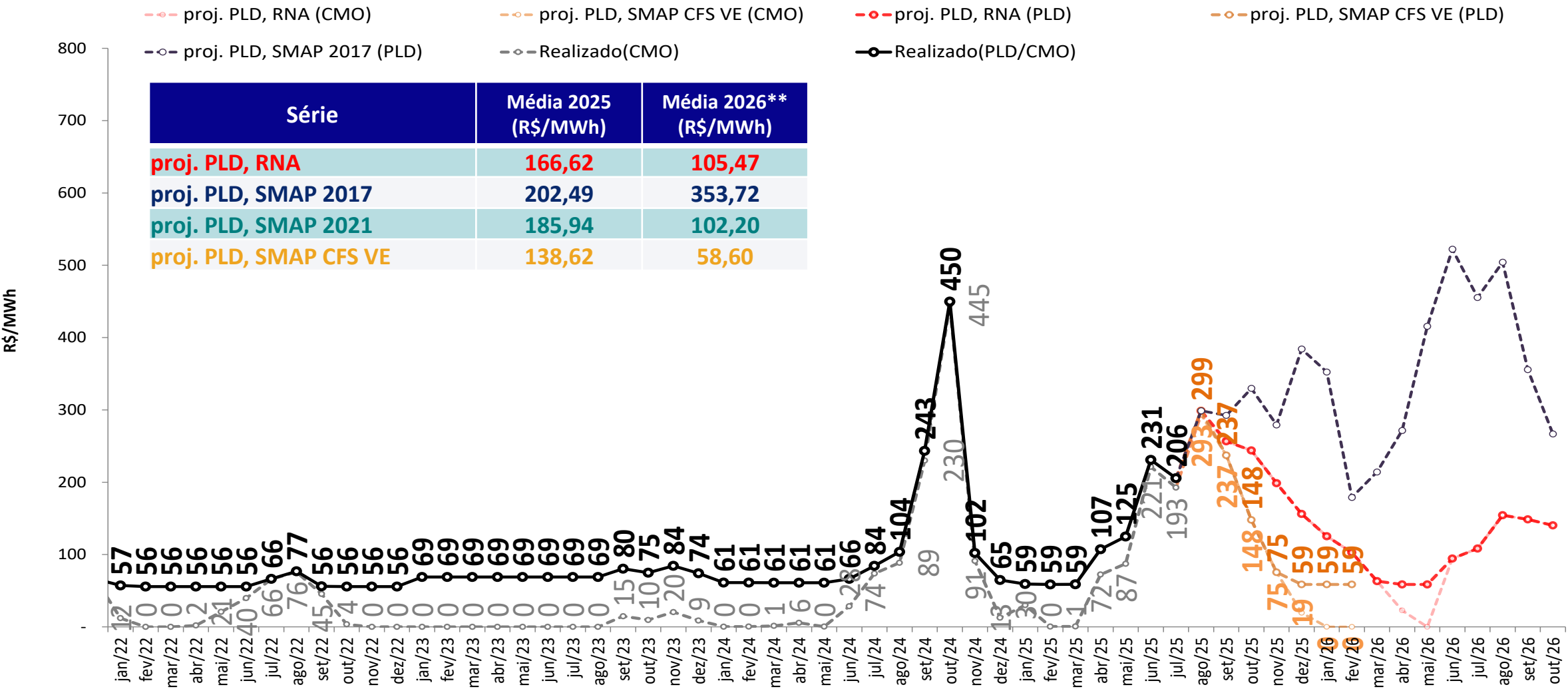
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

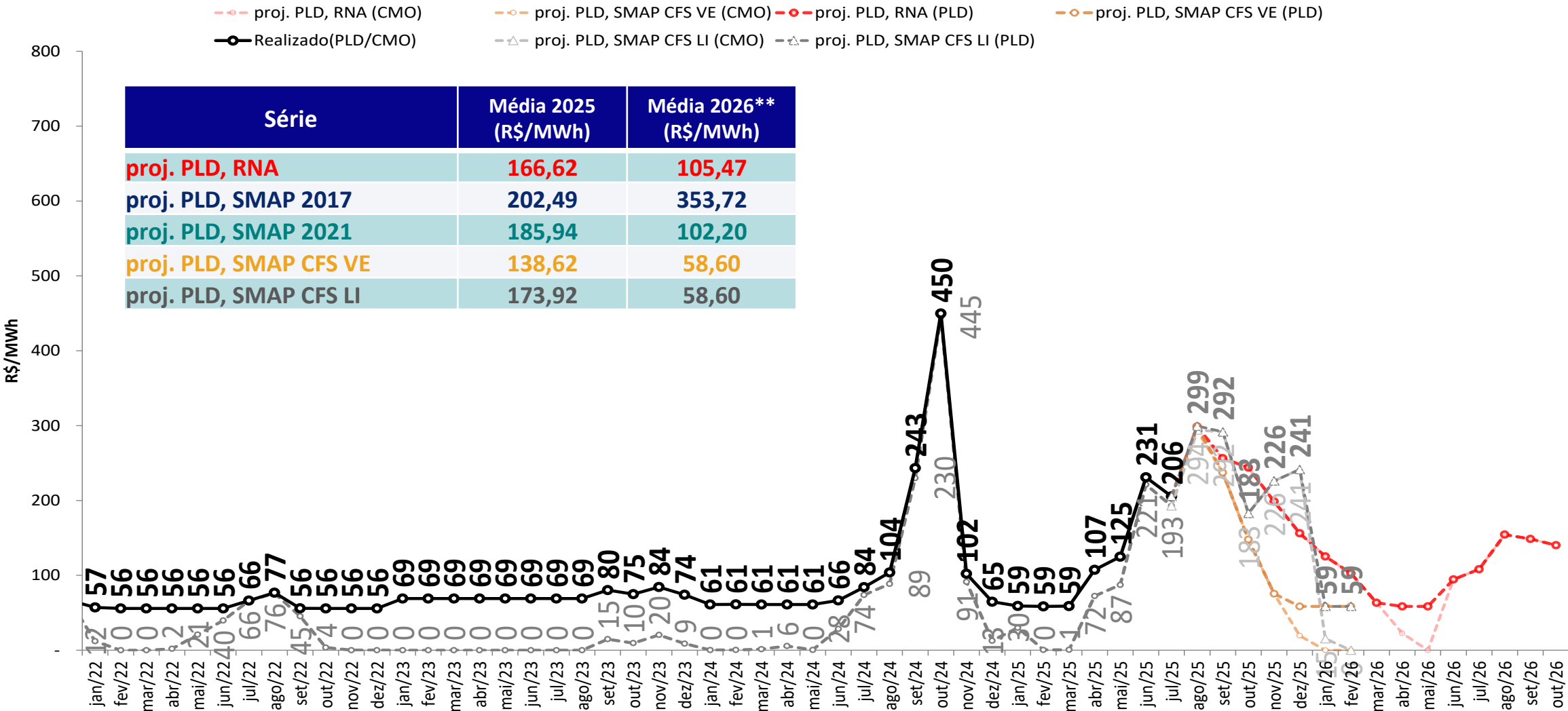


projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



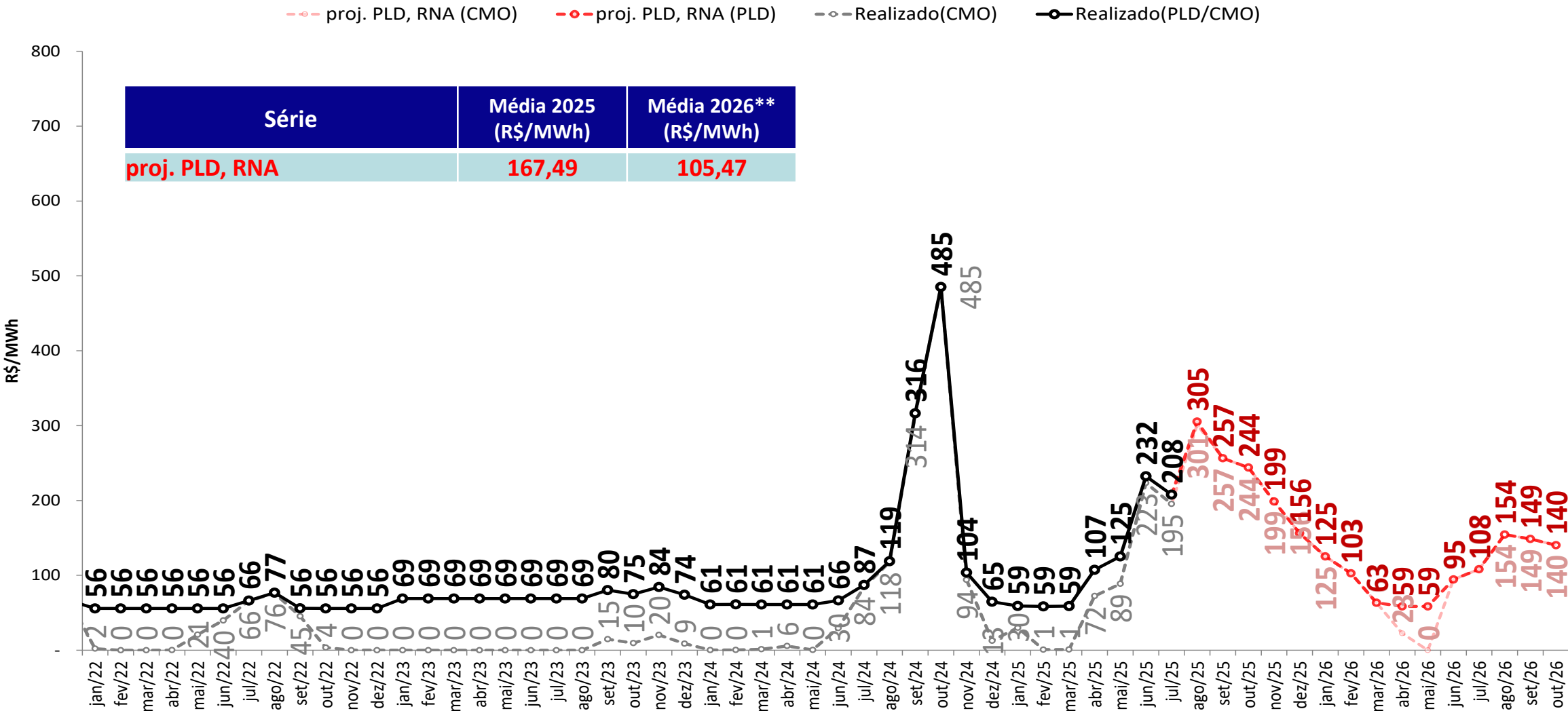
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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

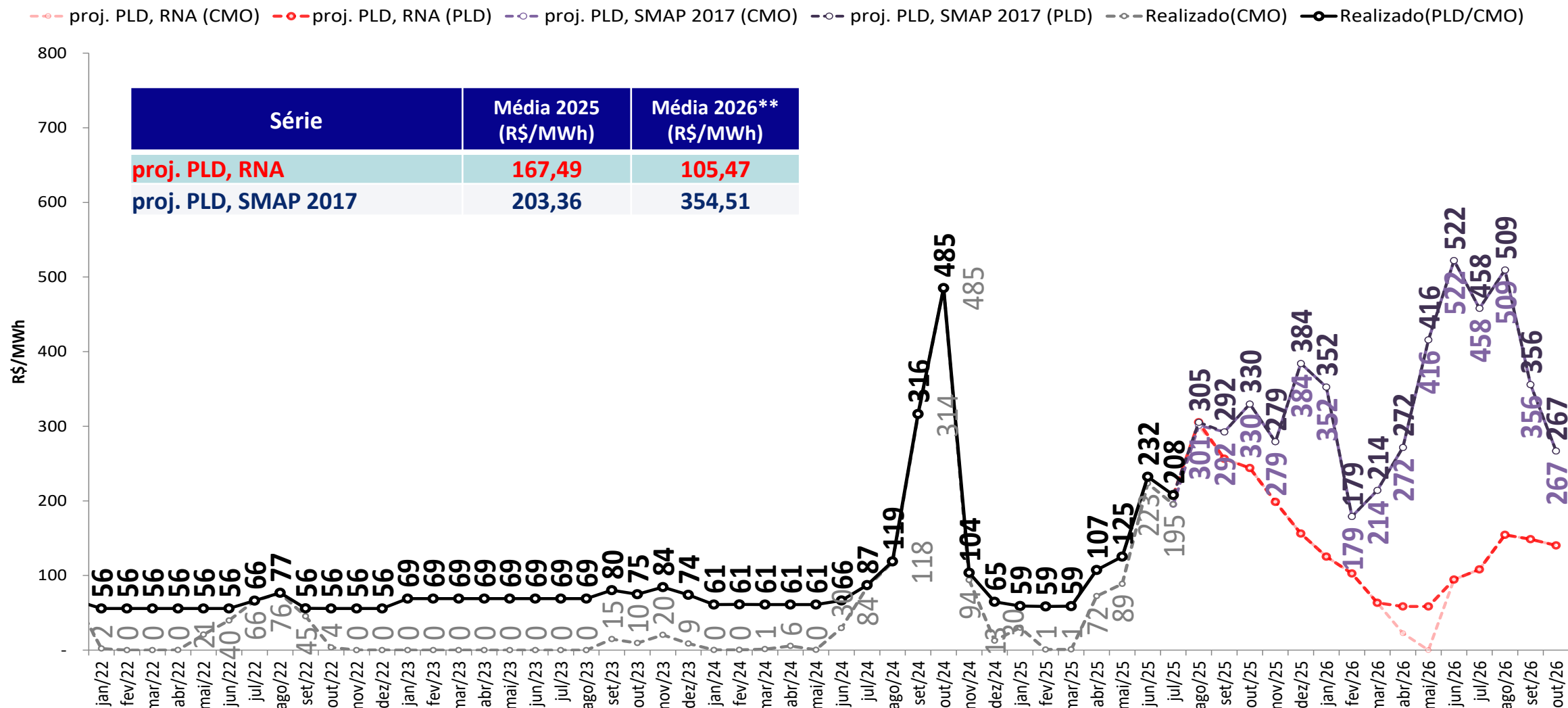


Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



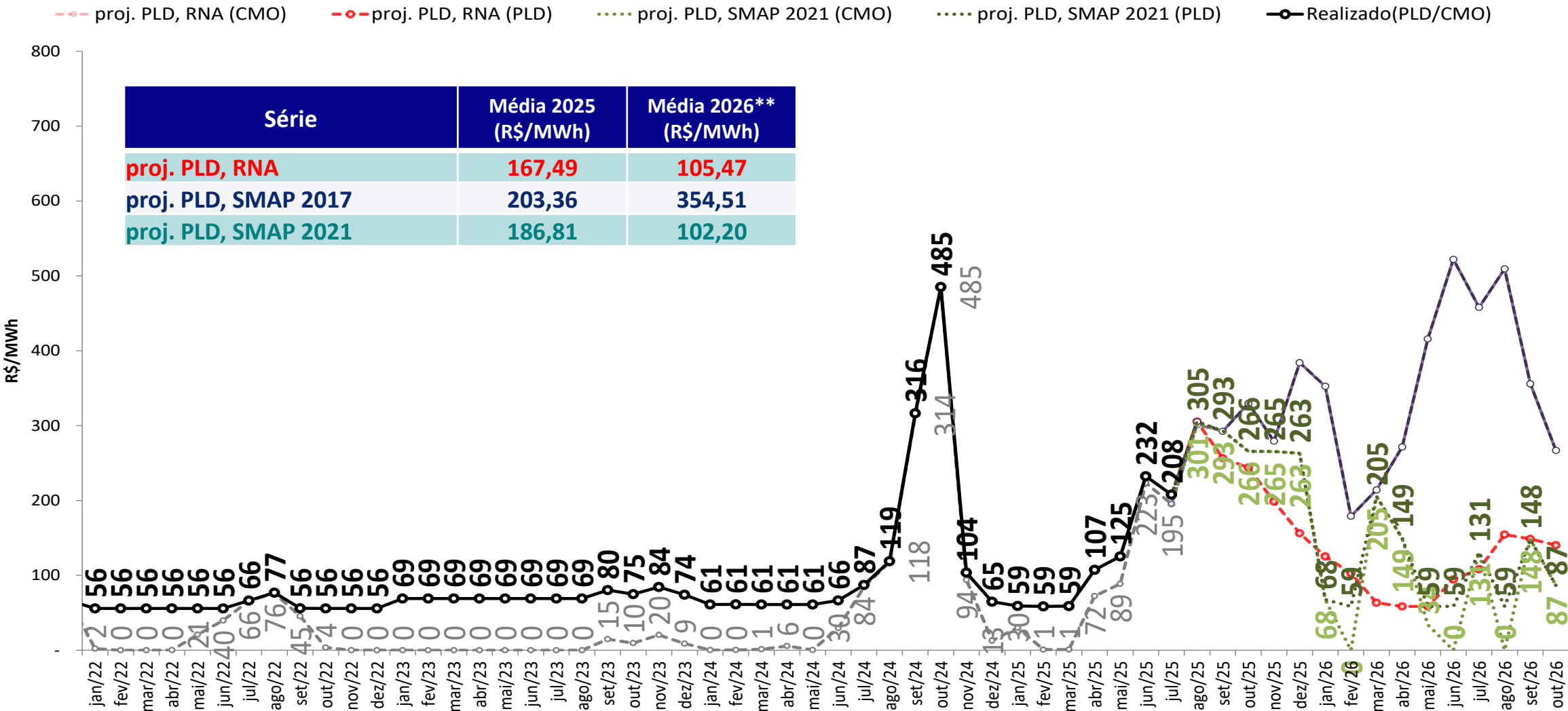
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026



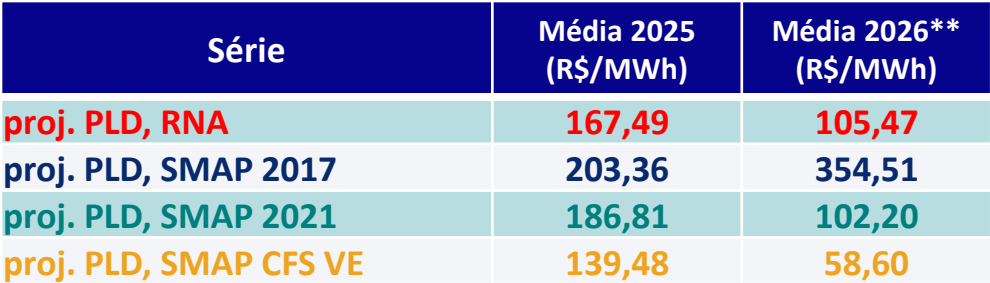
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

**** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026**

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

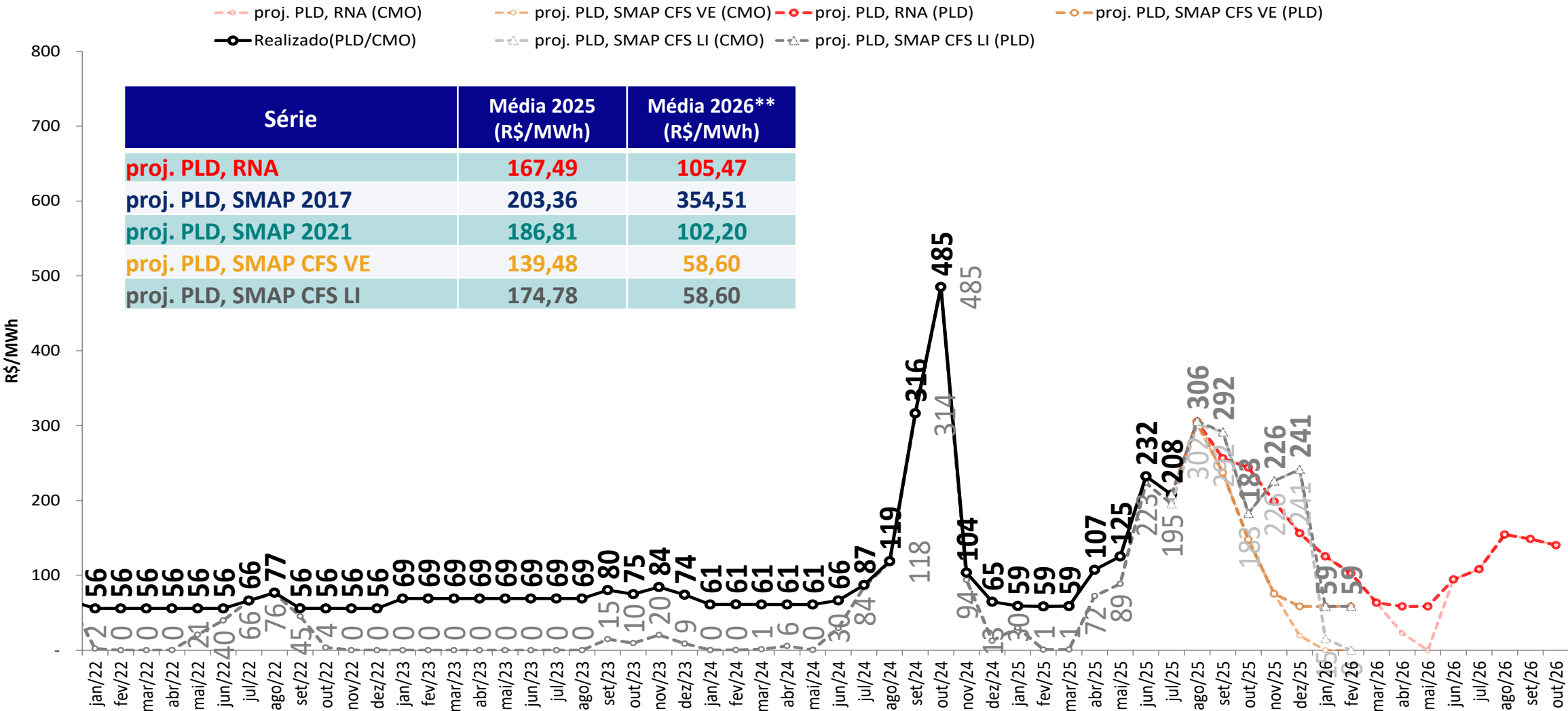


Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026



- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026**

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



Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	306	257	244	199	156	125	103	63	59	59	95	108	154	149
proj. PLD, SMAP 2017	306	292	330	279	384	352	179	214	272	416	522	458	513	356
proj. PLD, SMAP 2021	306	293	266	265	264	185	96	205	149	59	59	131	59	148
proj. PLD, SMAP CFS VE	306	237	148	75	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	307	292	183	226	241	59	59	-	-	-	-	-	-	-

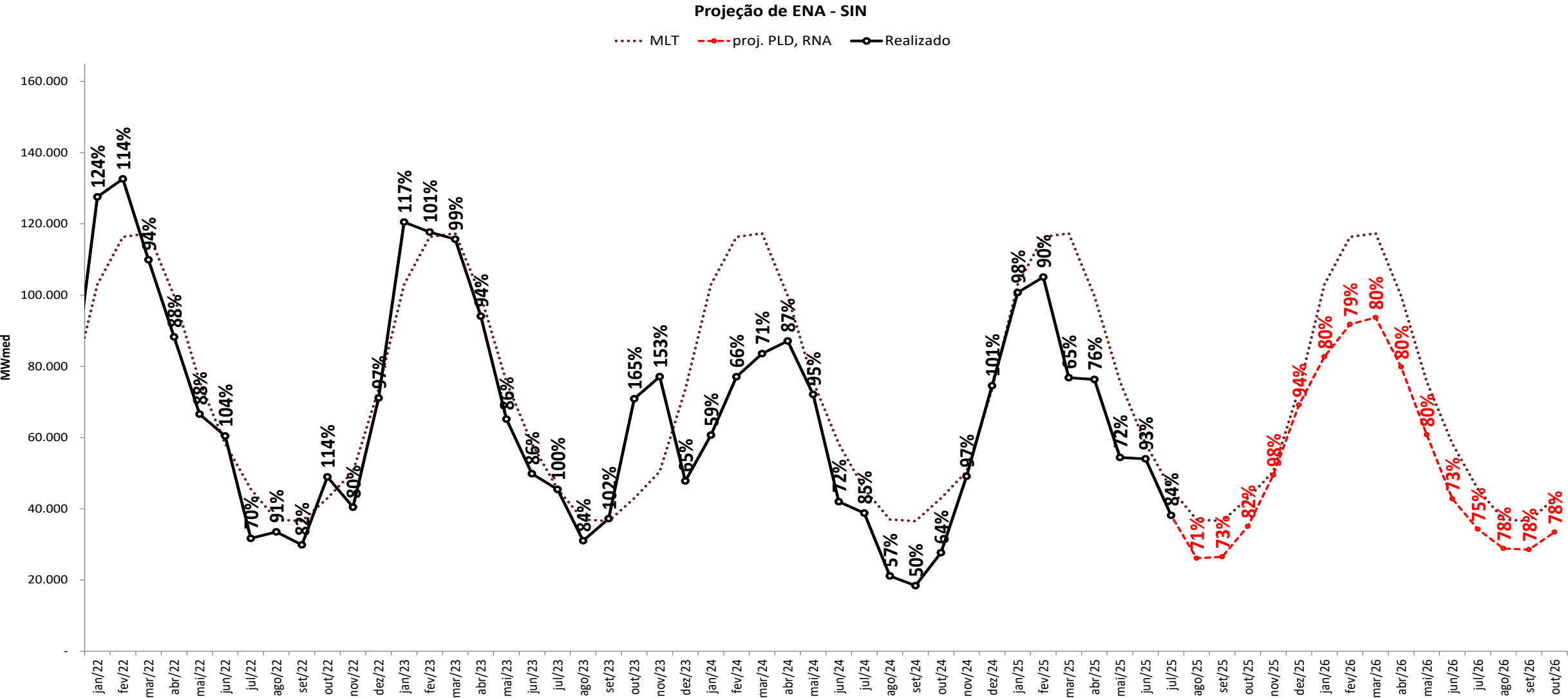
S	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	306	257	244	199	156	125	104	68	59	59	95	108	154	149
proj. PLD, SMAP 2017	306	292	330	279	384	352	180	215	276	418	527	489	555	356
proj. PLD, SMAP 2021	306	293	266	265	264	196	428	210	153	59	59	131	59	148
proj. PLD, SMAP CFS VE	306	237	148	75	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	307	292	183	226	241	59	59	-	-	-	-	-	-	-

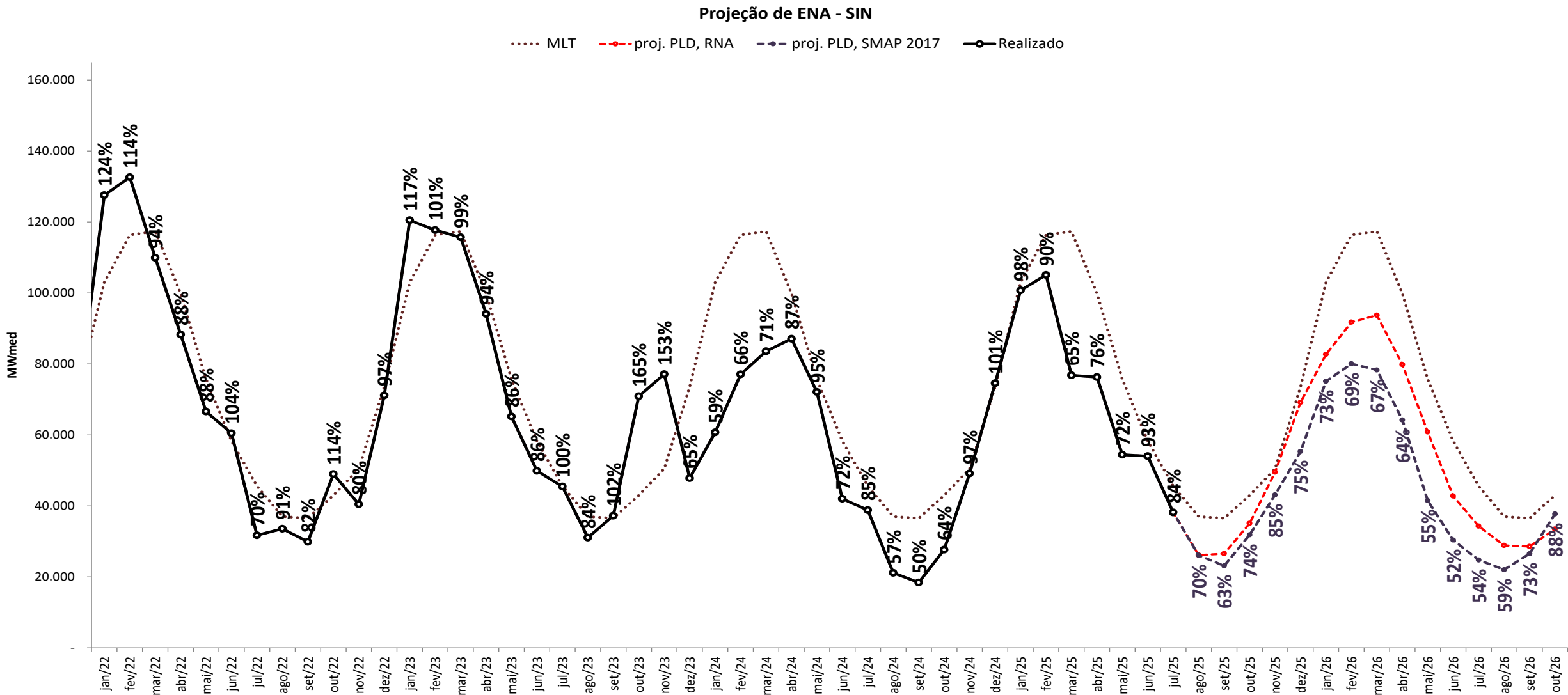
NE	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	299	257	244	199	156	125	103	63	59	59	95	108	154	149
proj. PLD, SMAP 2017	299	292	330	279	384	352	179	214	272	416	522	455	504	356
proj. PLD, SMAP 2021	299	293	266	265	263	68	59	205	149	59	59	131	59	148
proj. PLD, SMAP CFS VE	299	237	148	75	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	299	292	183	226	241	59	59	-	-	-	-	-	-	-

N	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	305	257	244	199	156	125	103	63	59	59	95	108	154	149
proj. PLD, SMAP 2017	305	292	330	279	384	352	179	214	272	416	522	458	509	356
proj. PLD, SMAP 2021	305	293	266	265	263	68	59	205	149	59	59	131	59	148
proj. PLD, SMAP CFS VE	305	237	148	75	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-

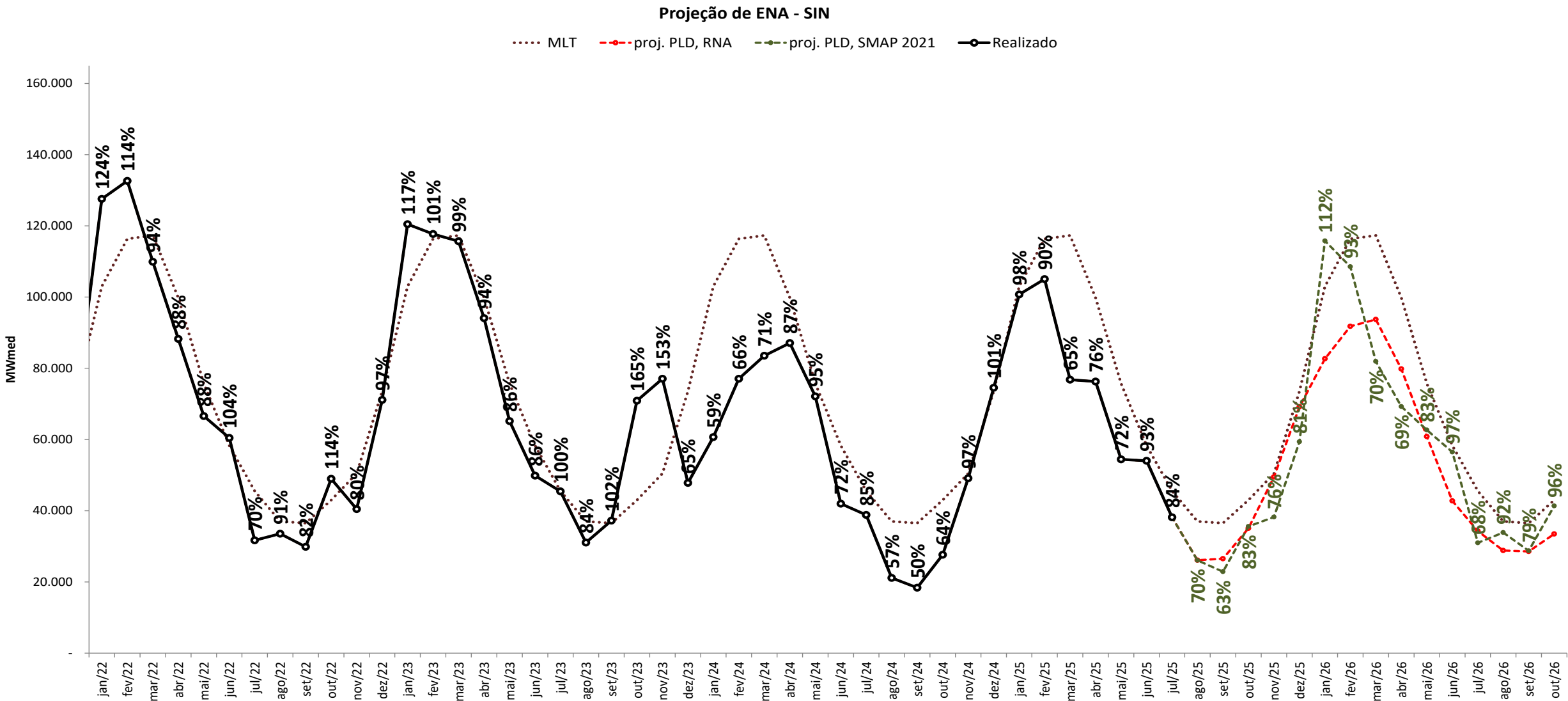
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

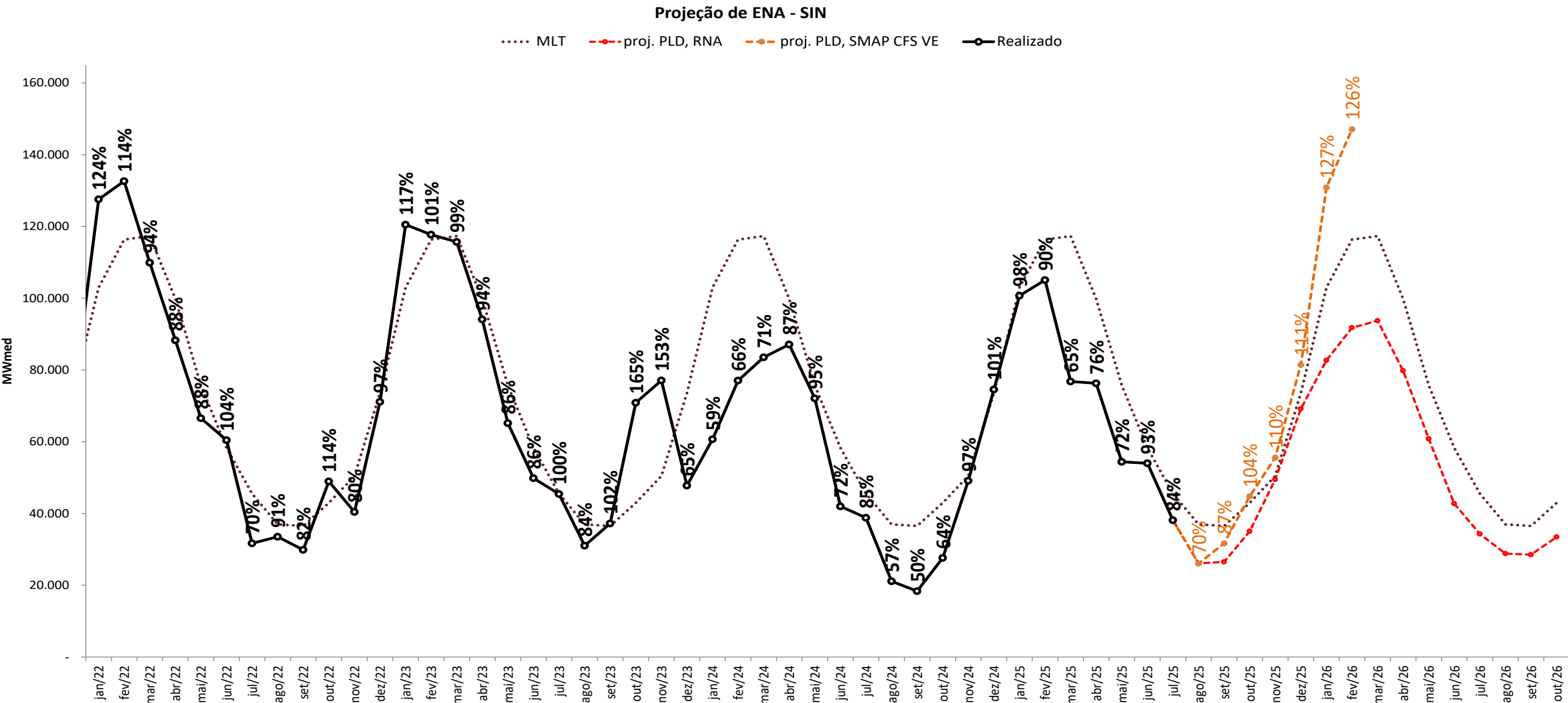
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



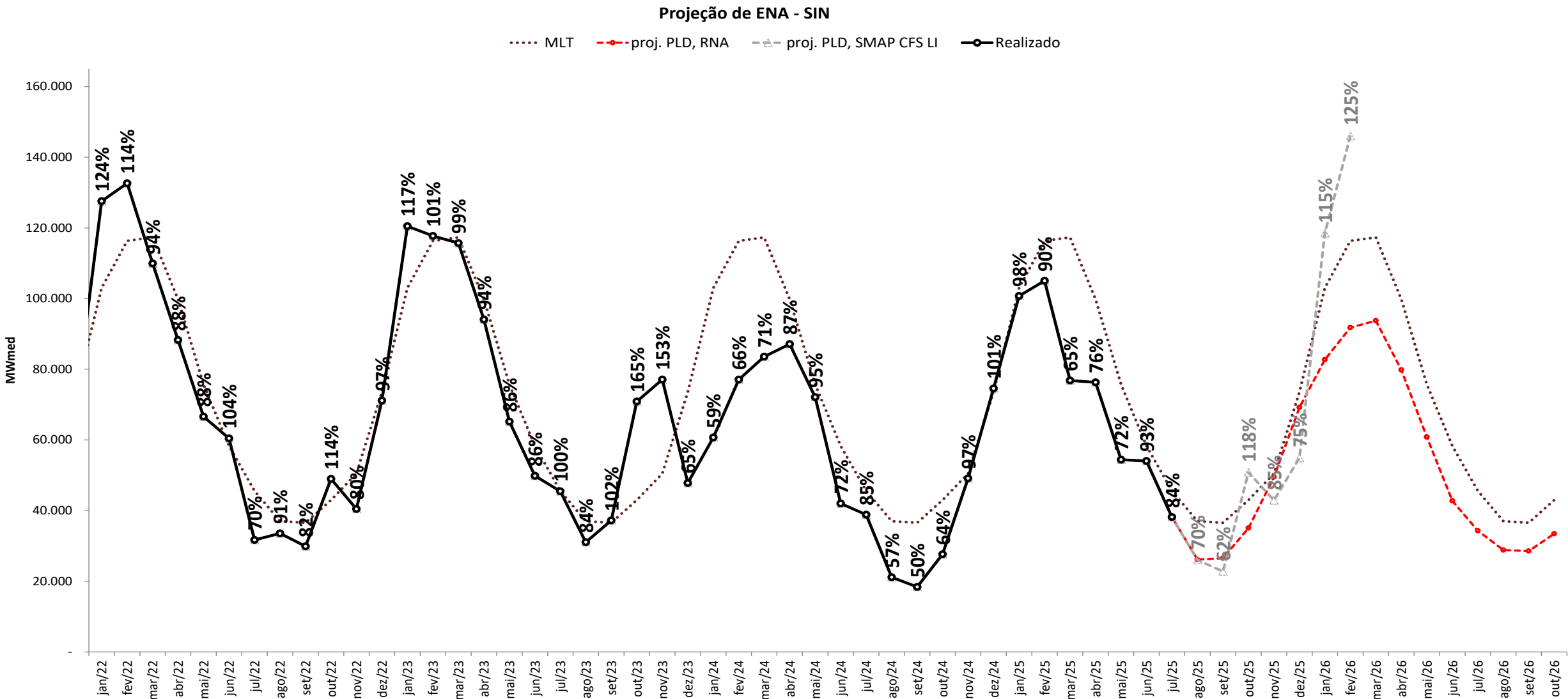


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

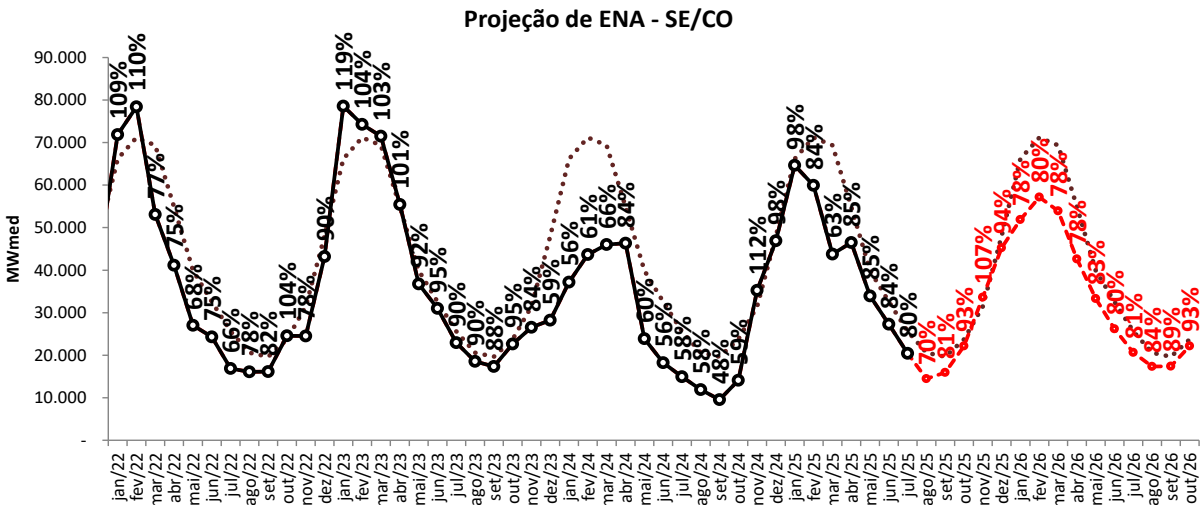
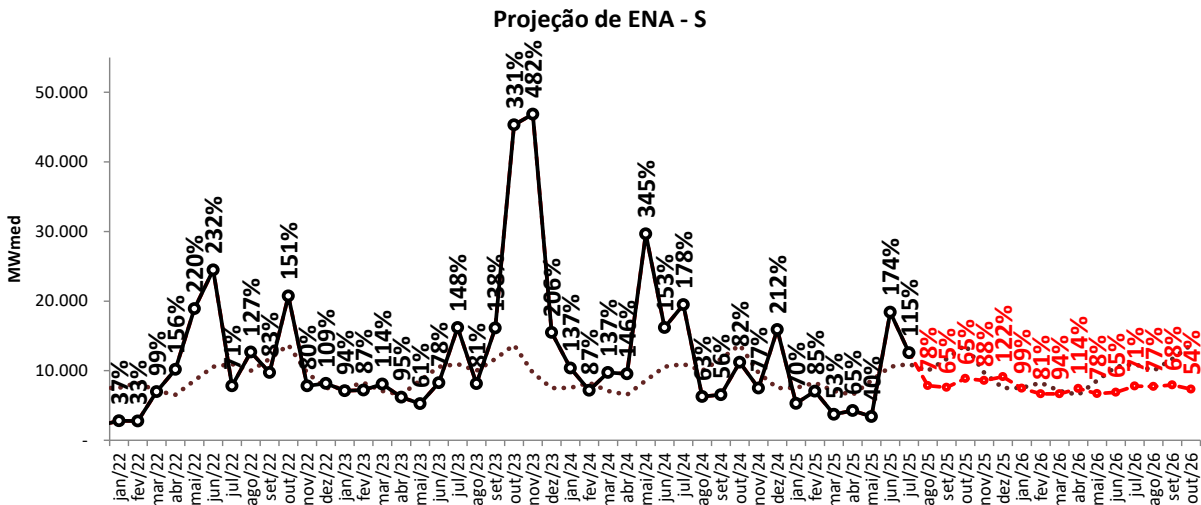
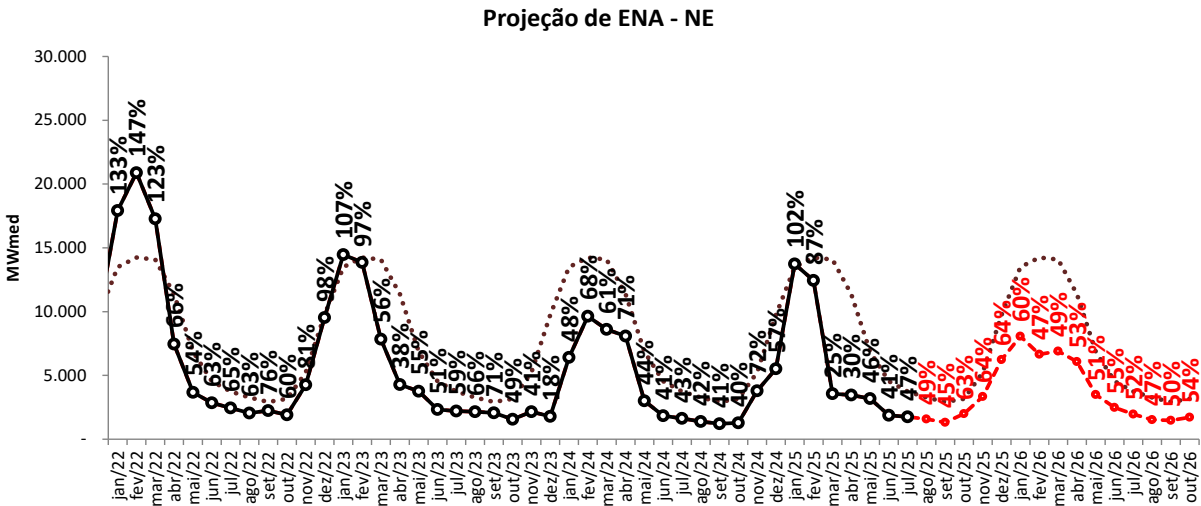
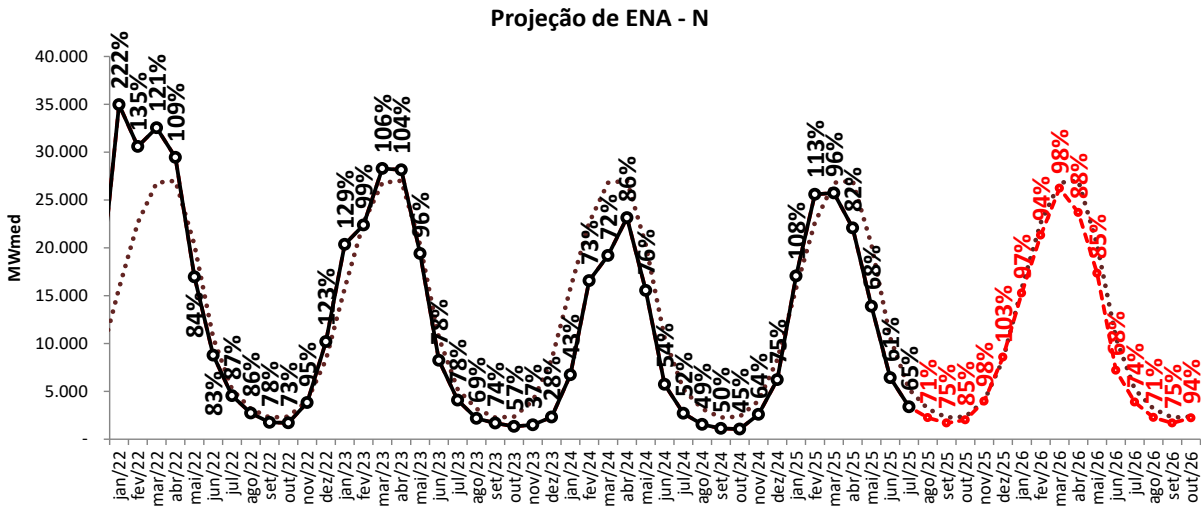




projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



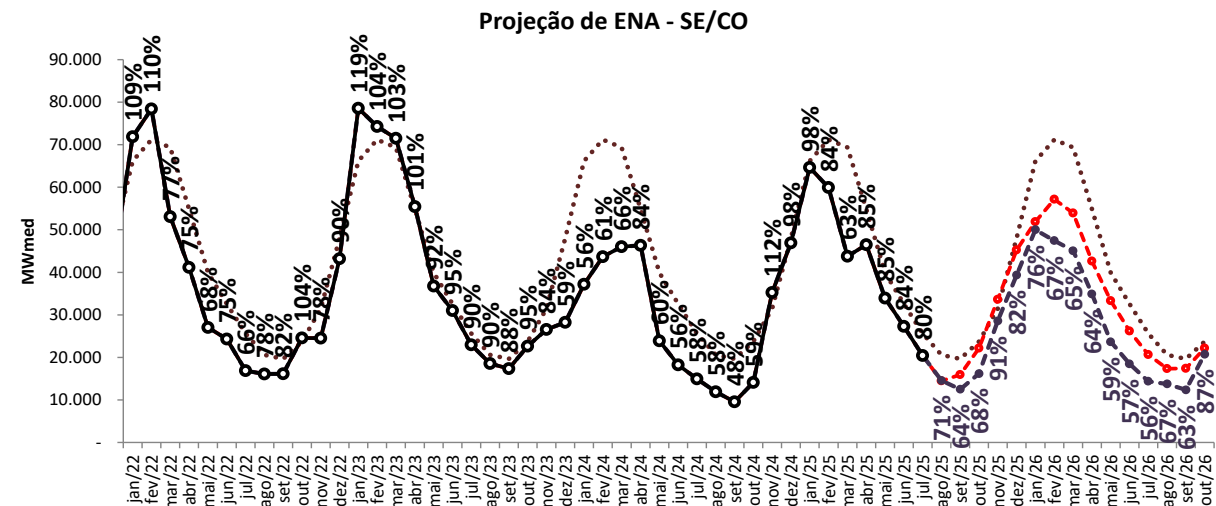
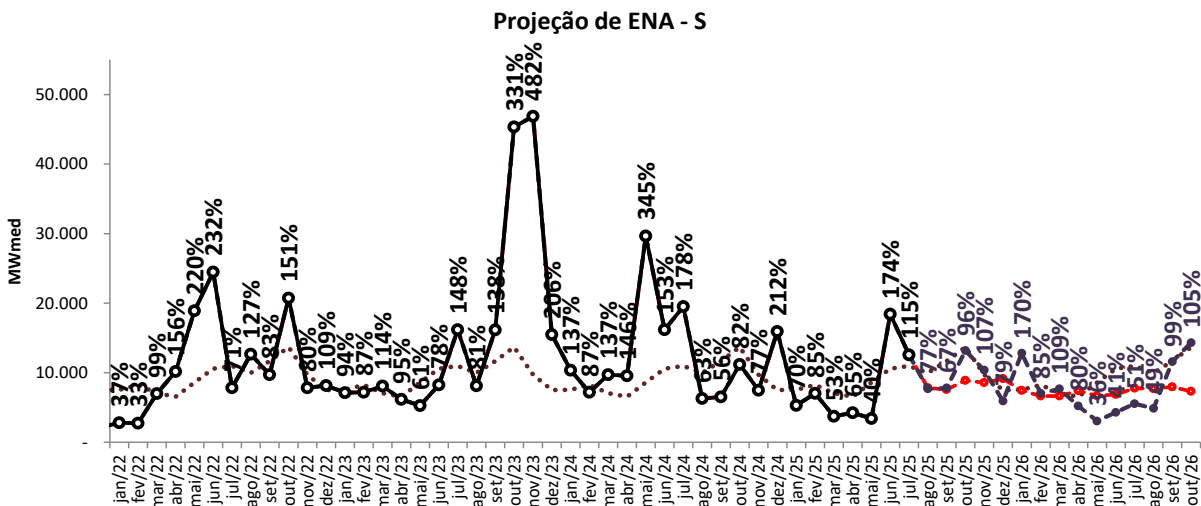
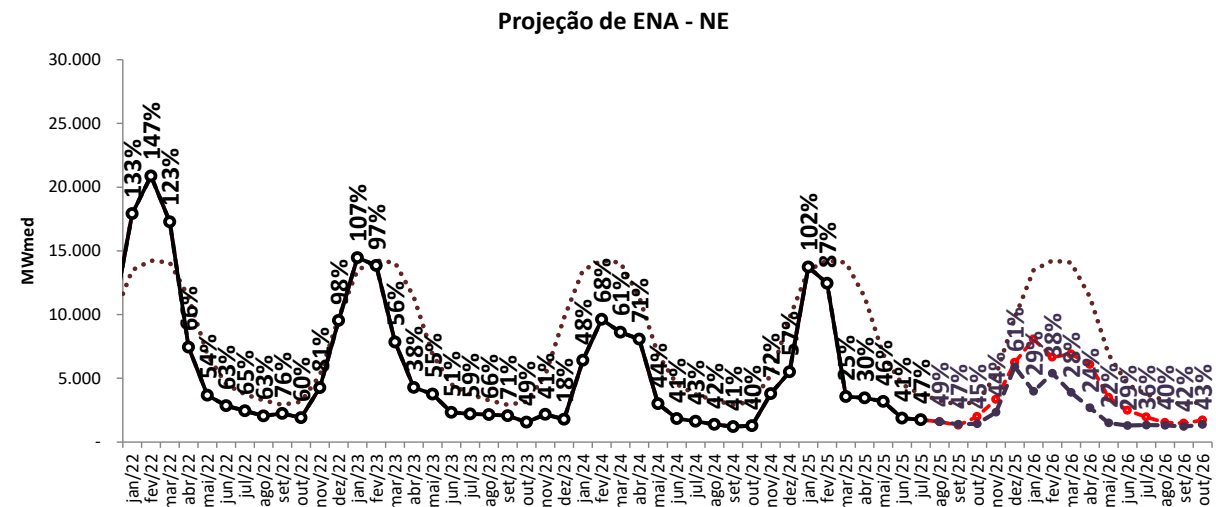
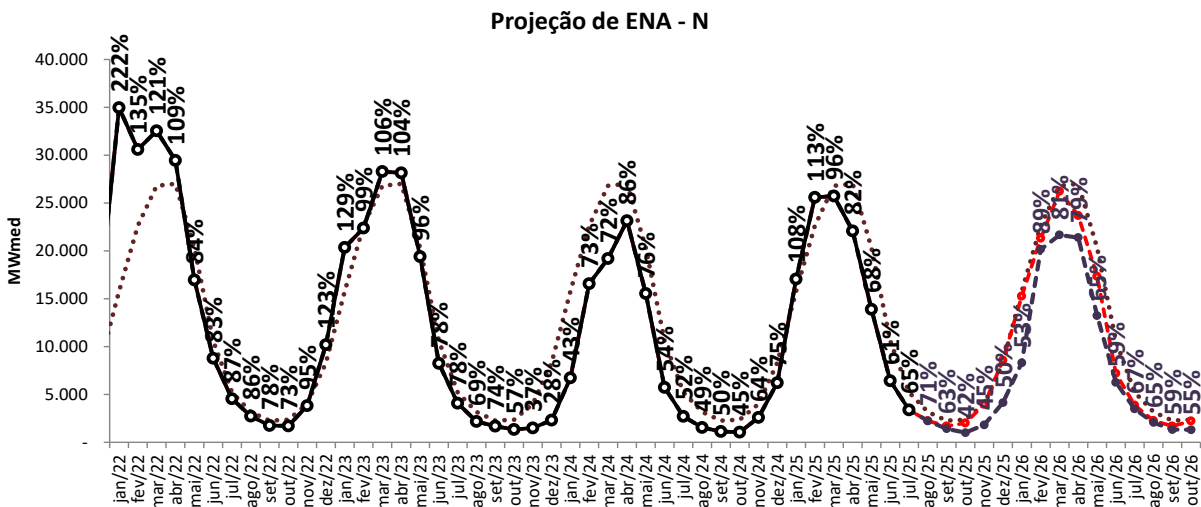
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



..... MLT

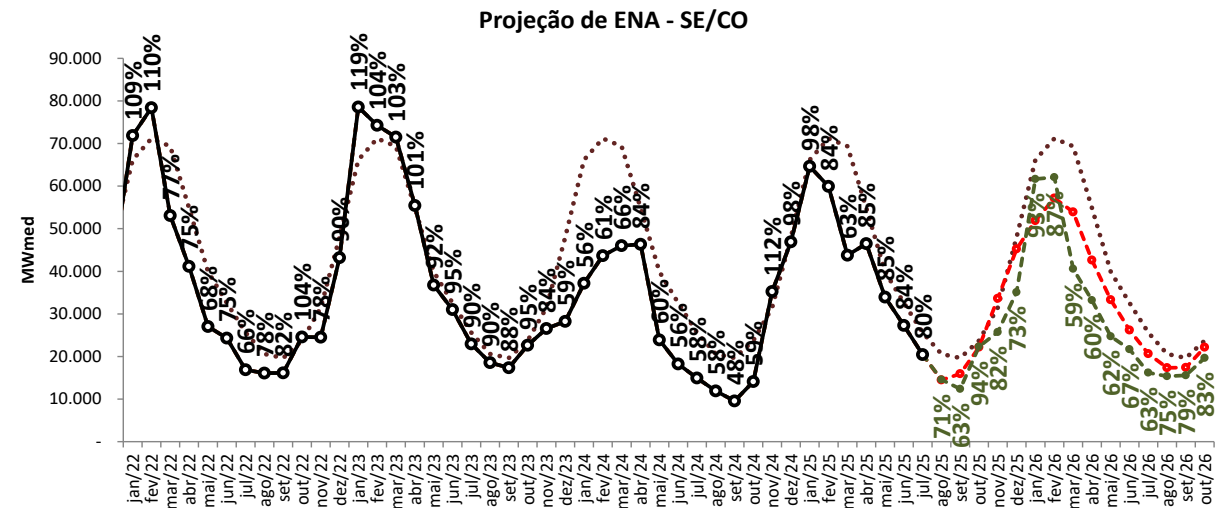
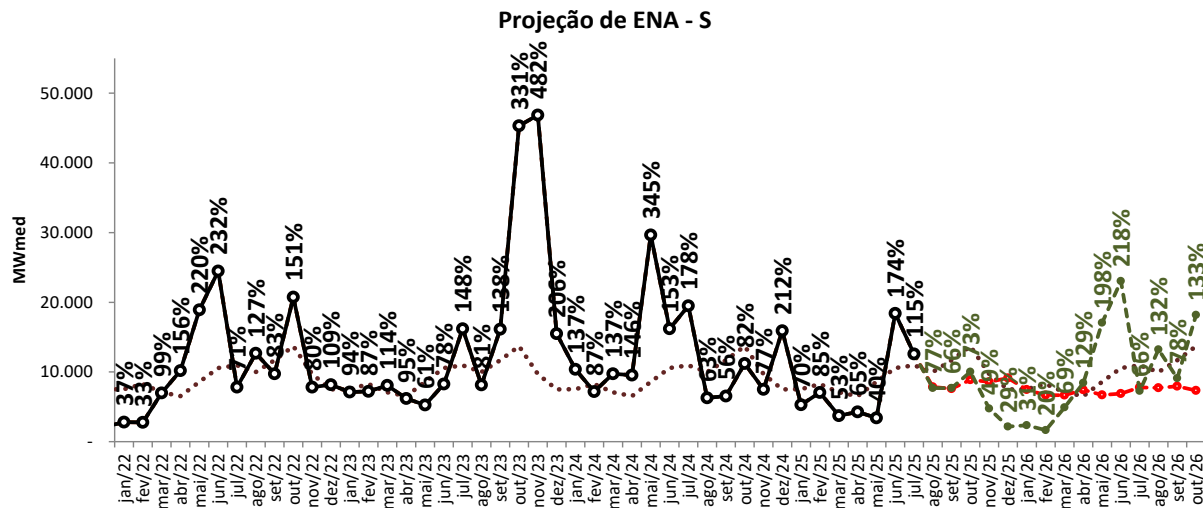
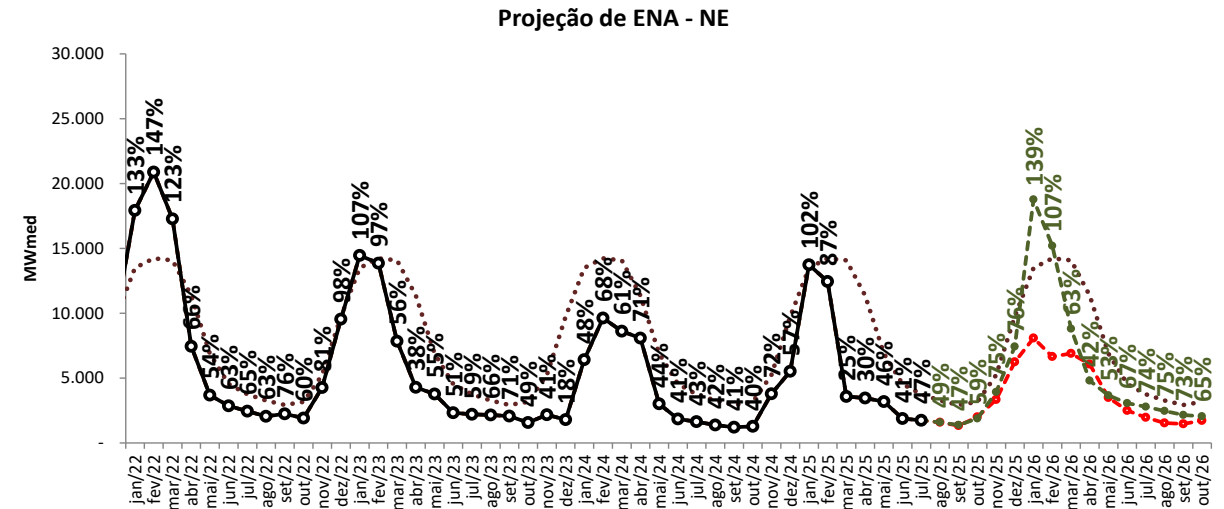
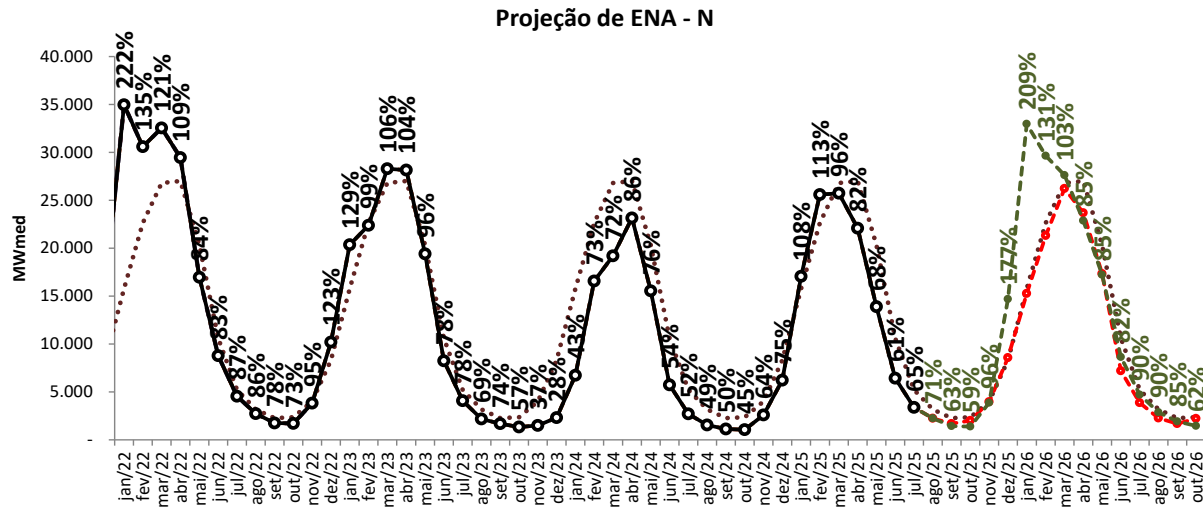
—○— Realizado

---○--- ENA RNA

---○--- proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



.... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

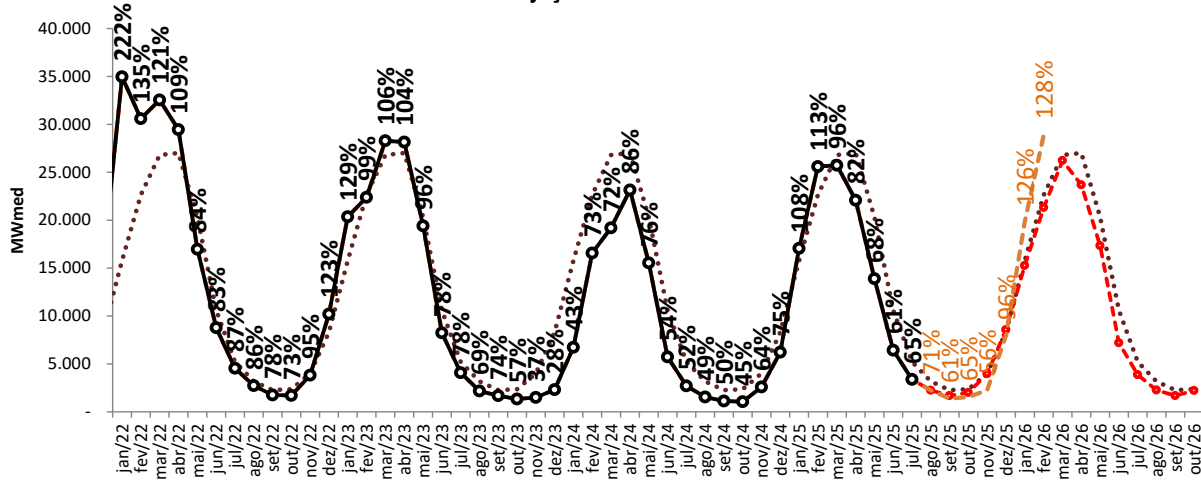
—●— proj. PLD, SMAP 2017

—●— proj. PLD, SMAP 2021

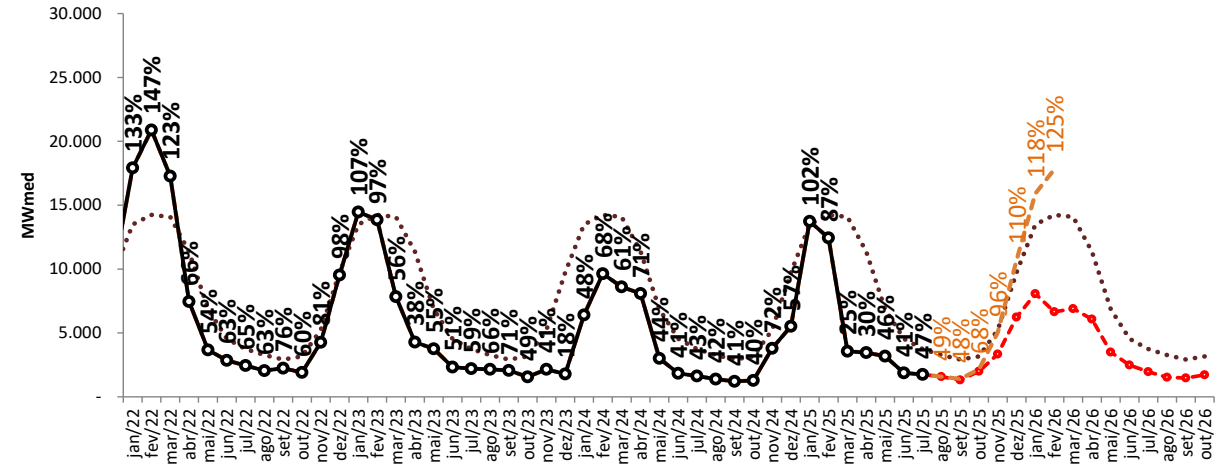
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

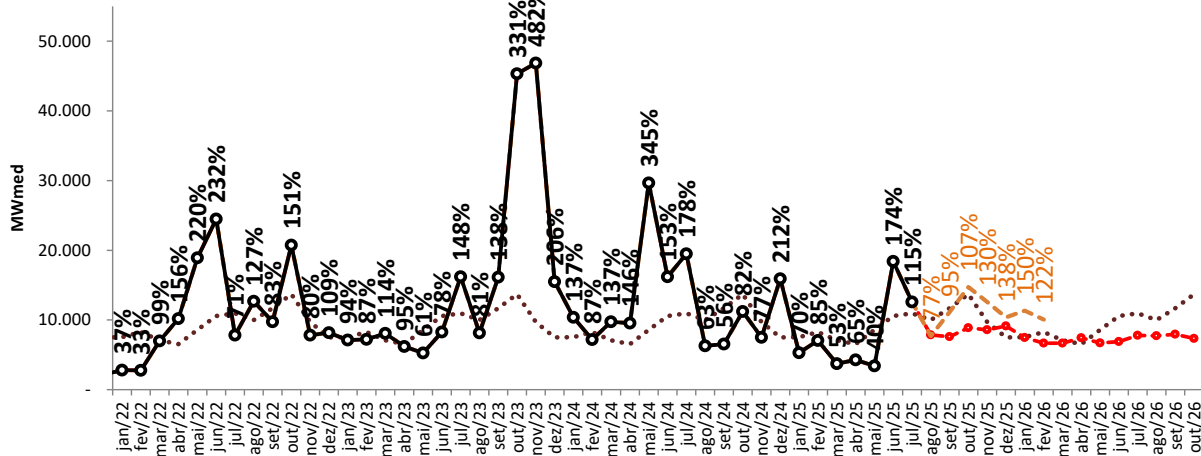
Projeção de ENA - N



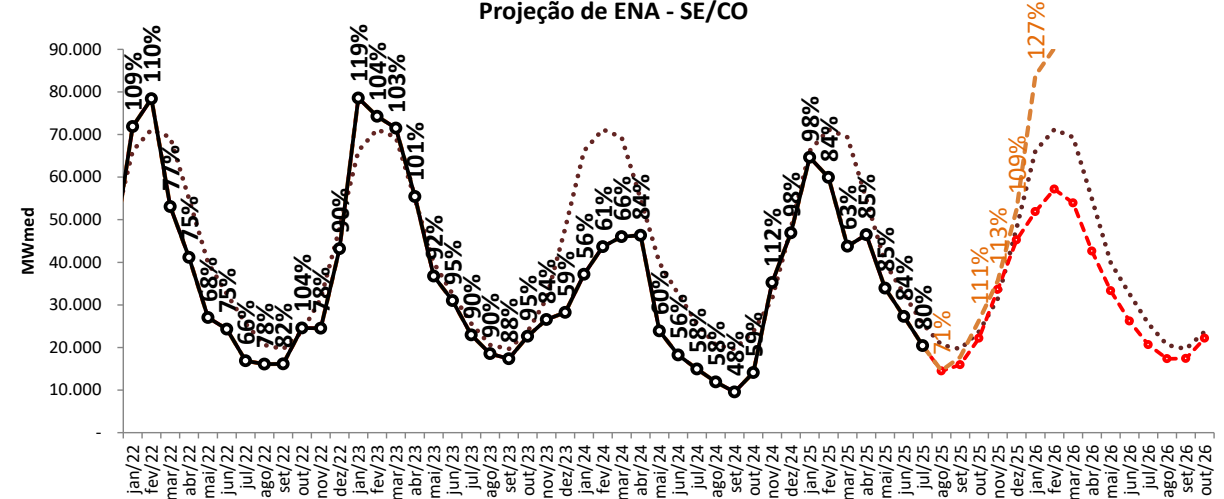
Projeção de ENA - NE



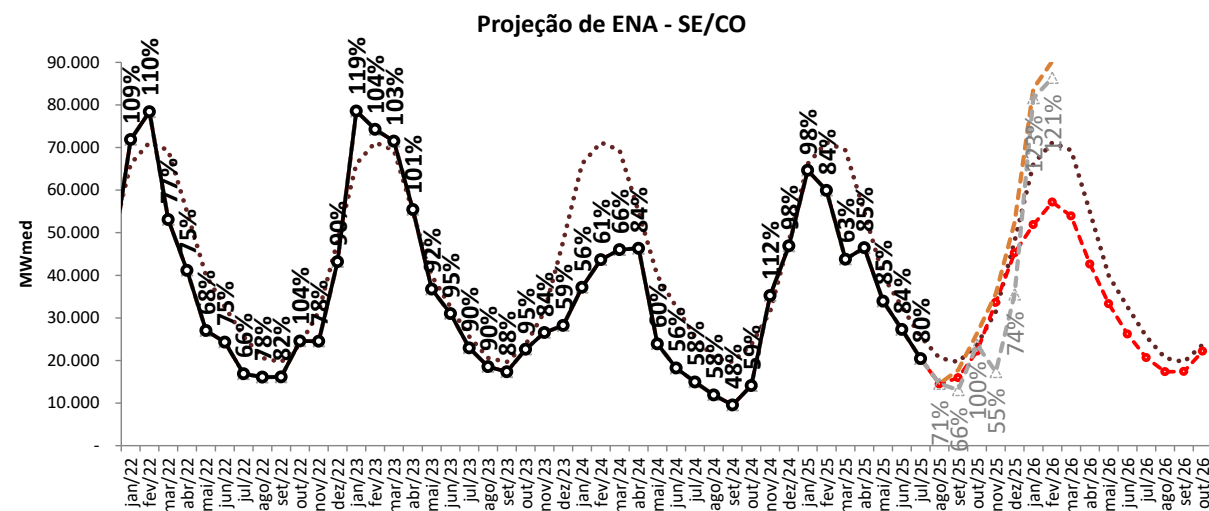
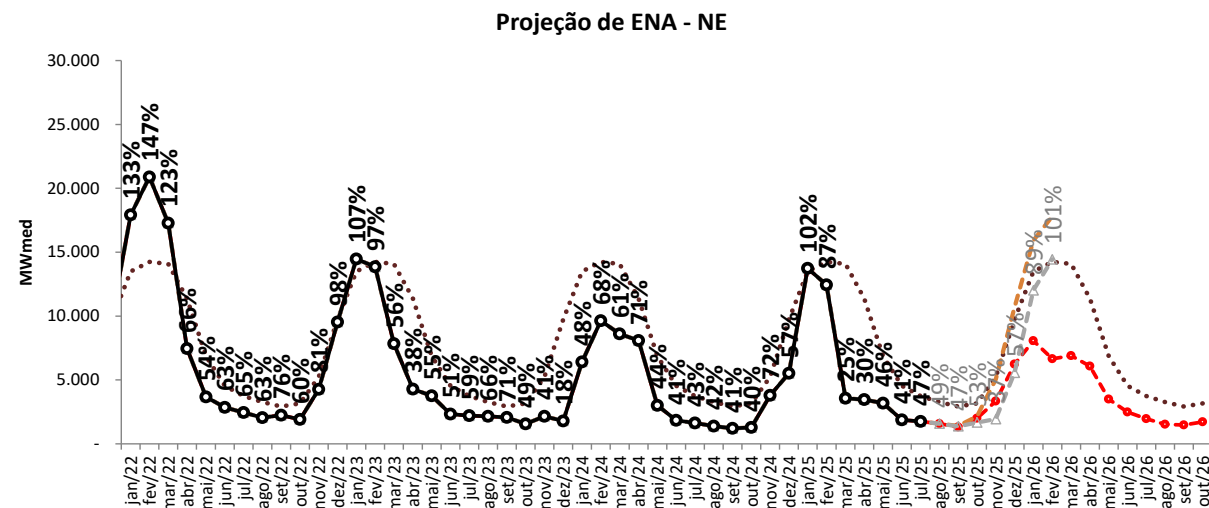
Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

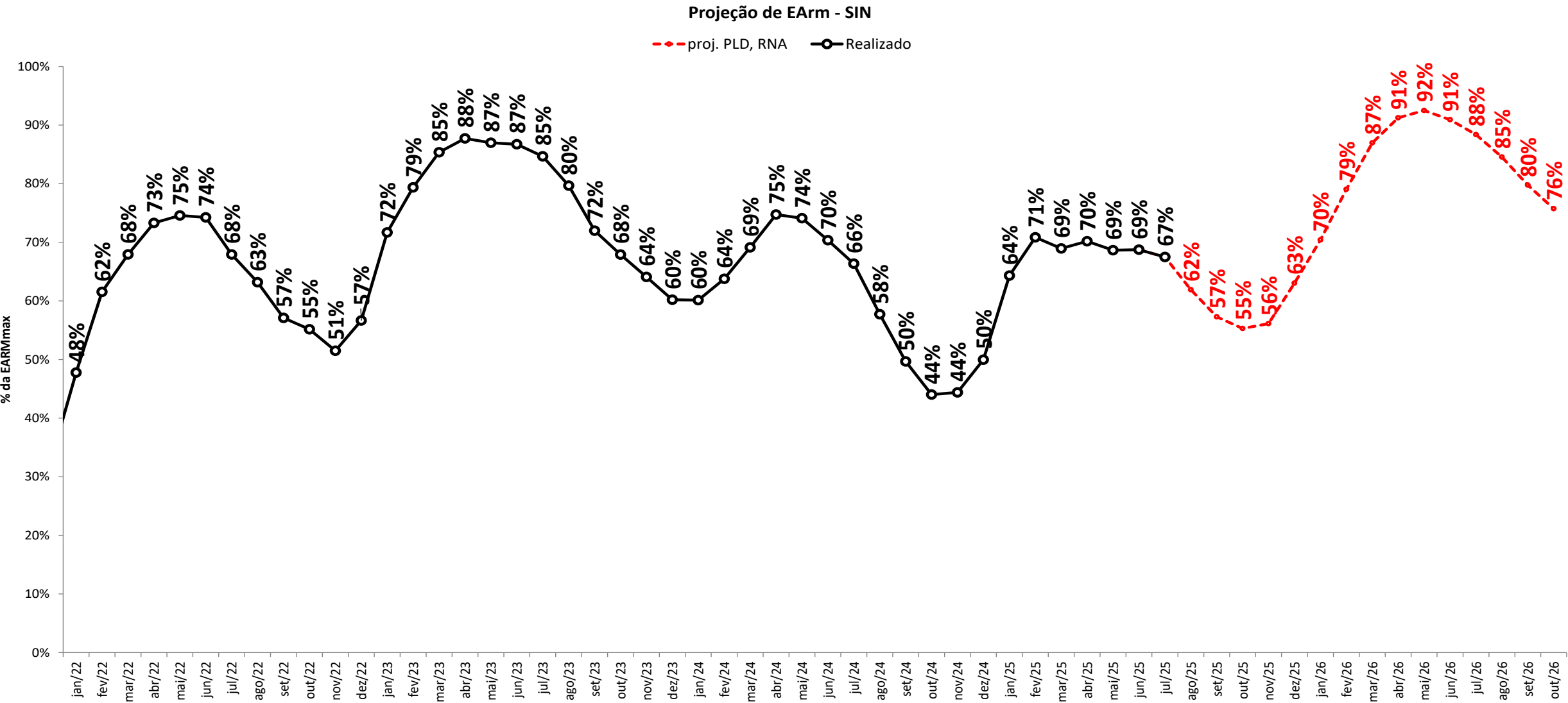


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2017 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2021



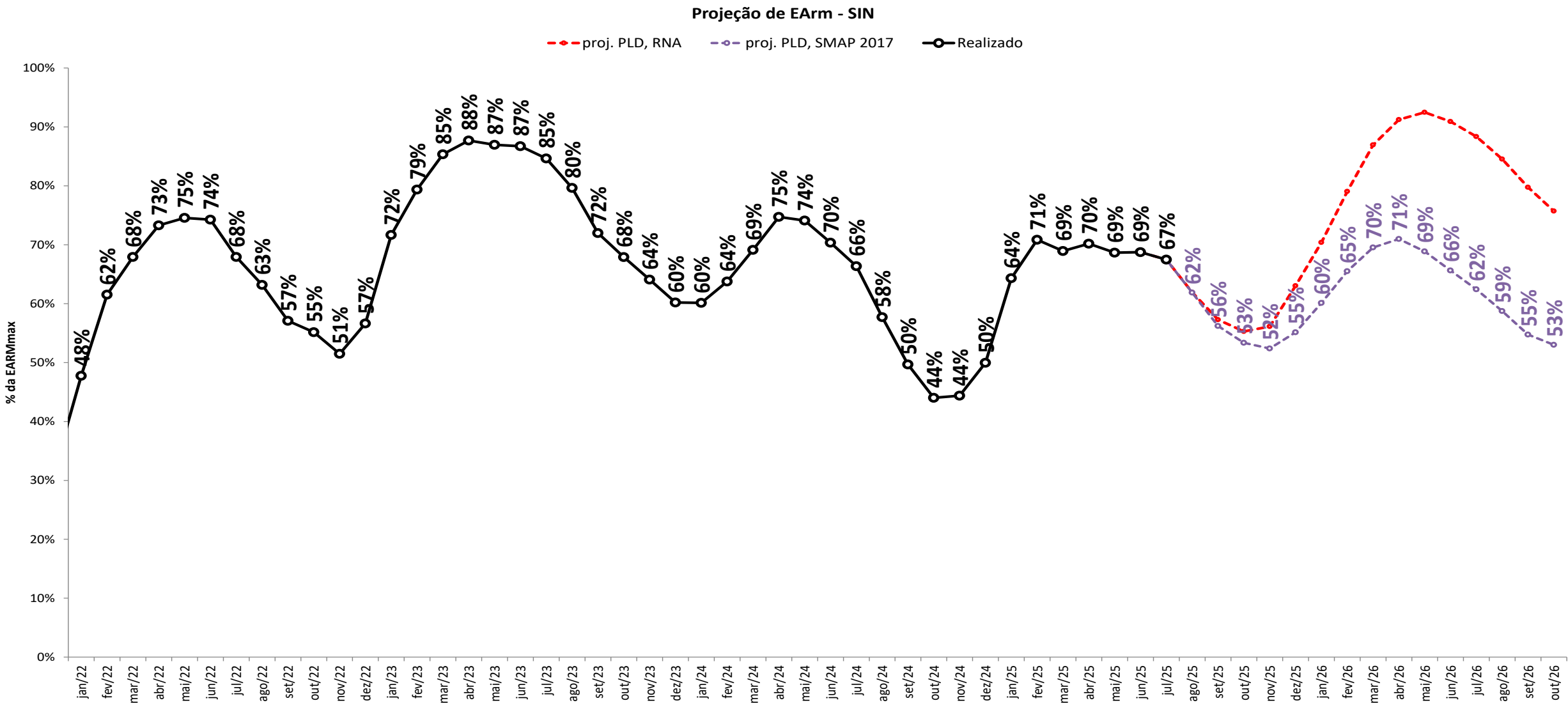
-  proj. PLD, SMAP CFS LI

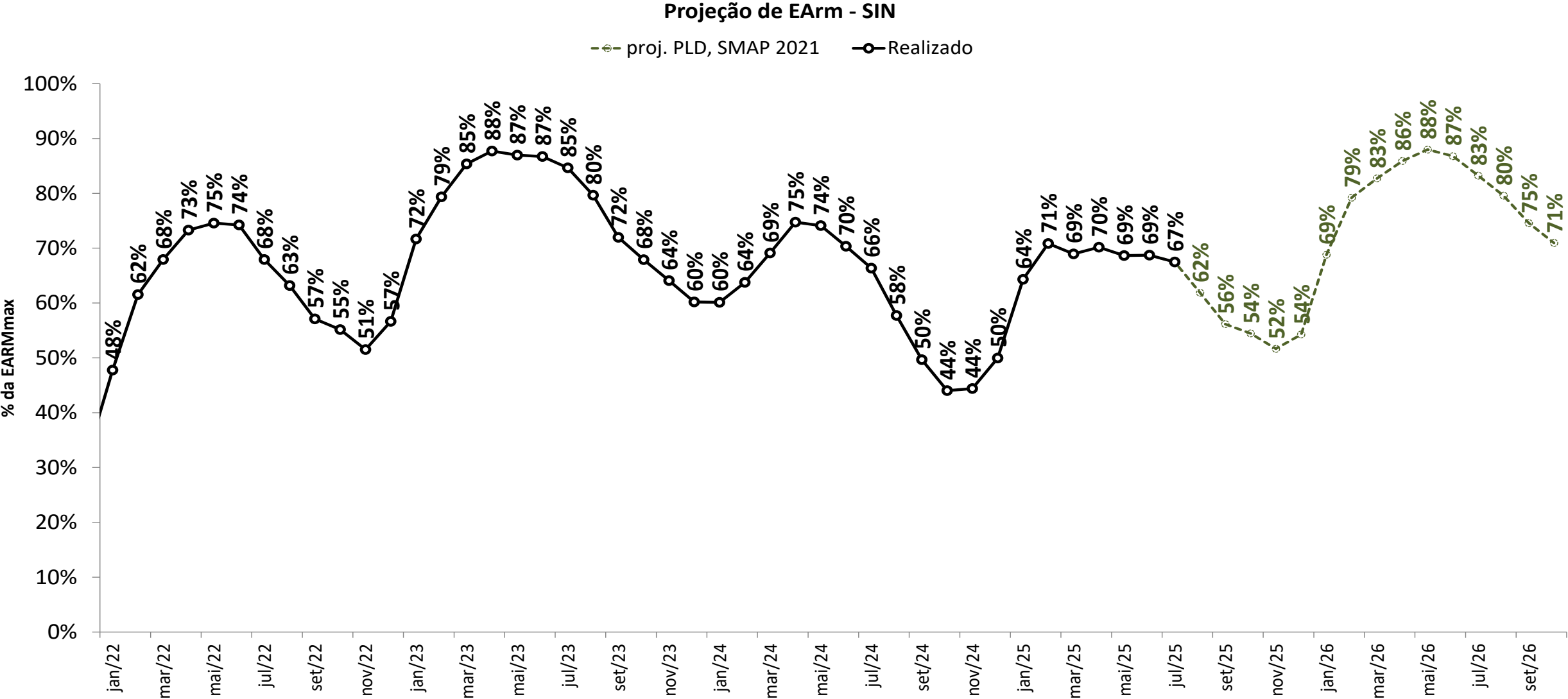
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

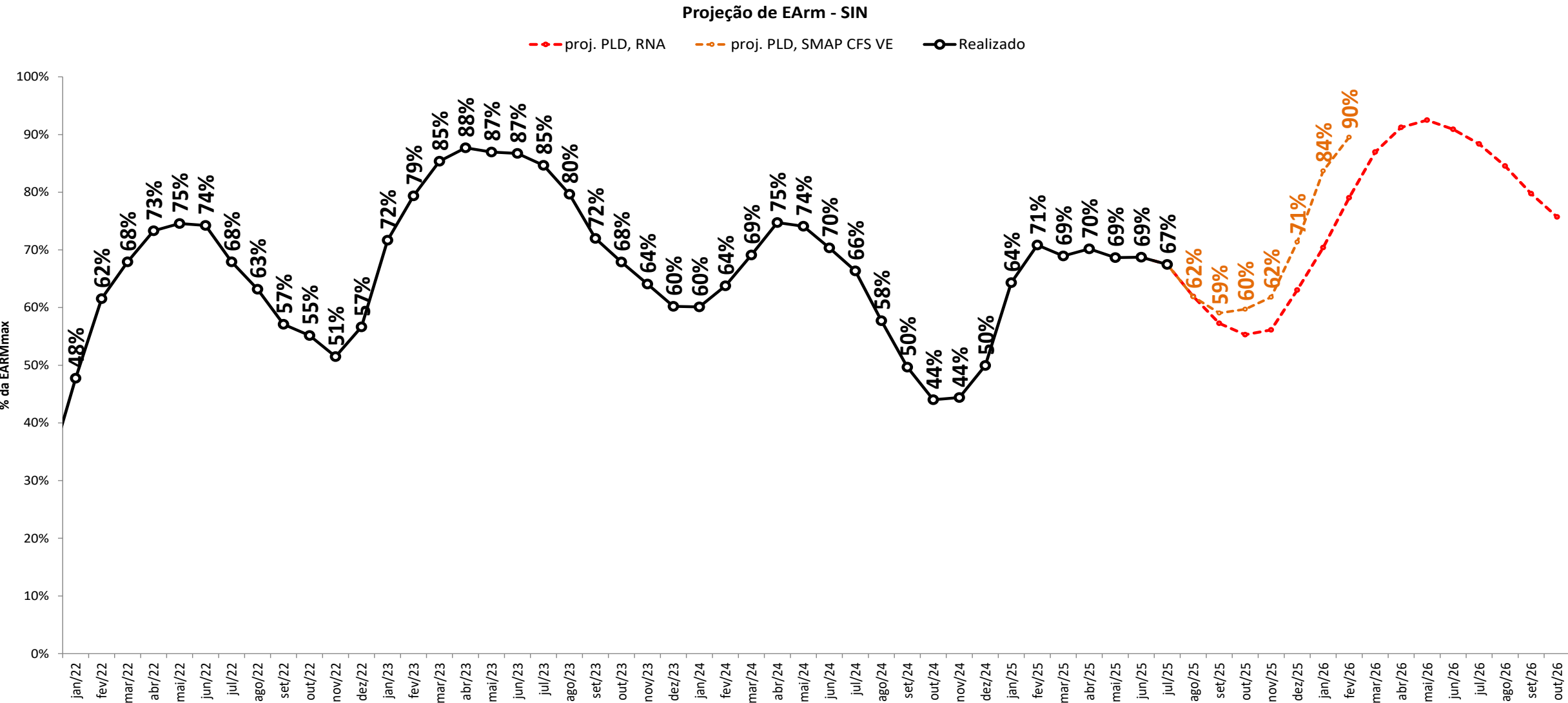
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017





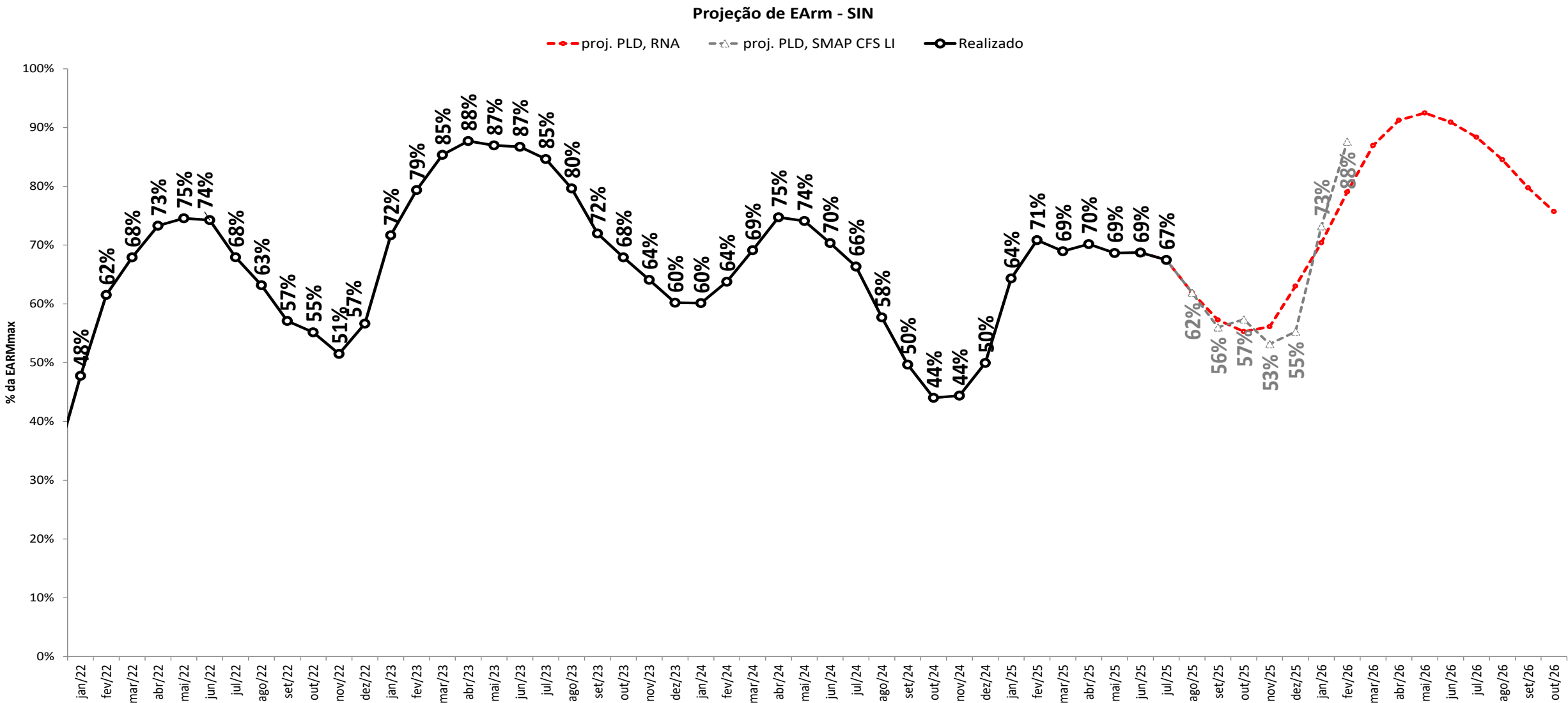
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

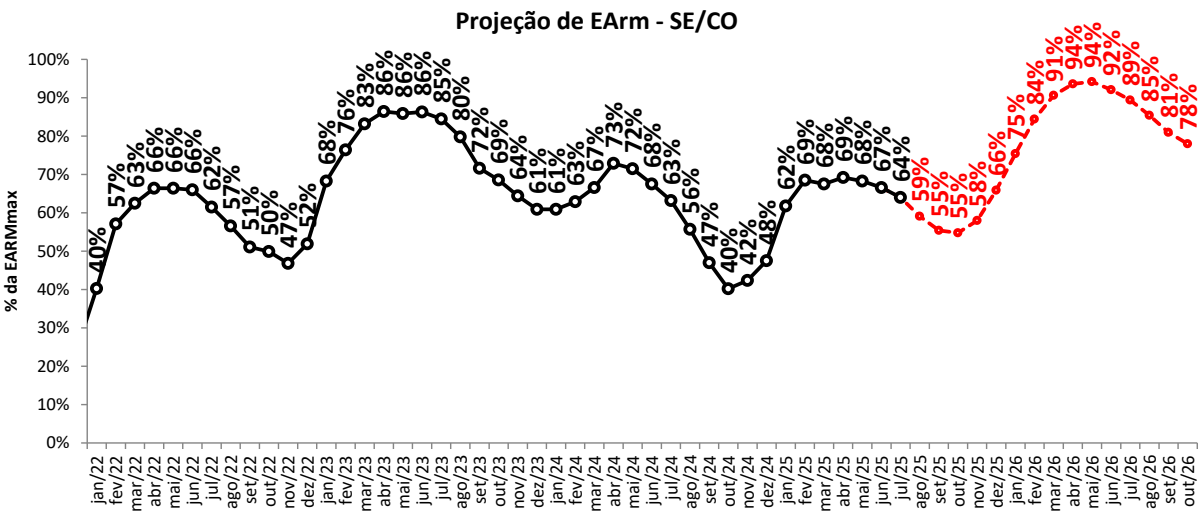
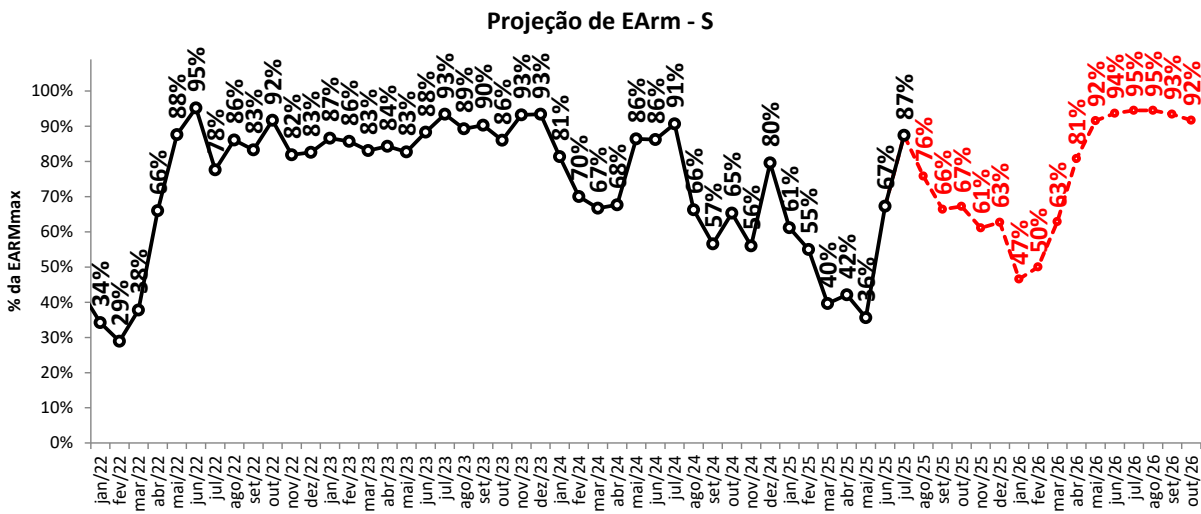
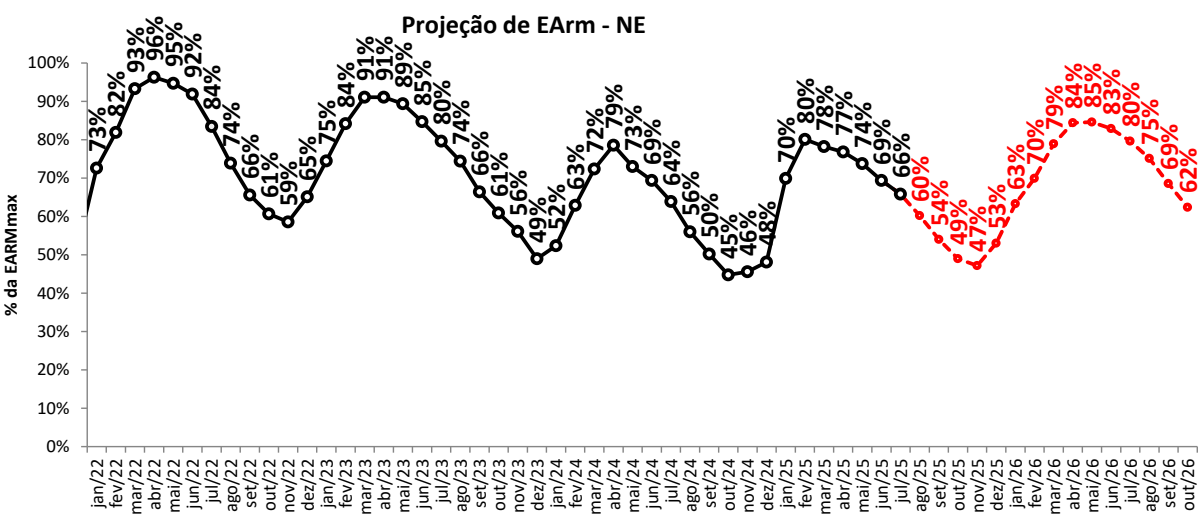
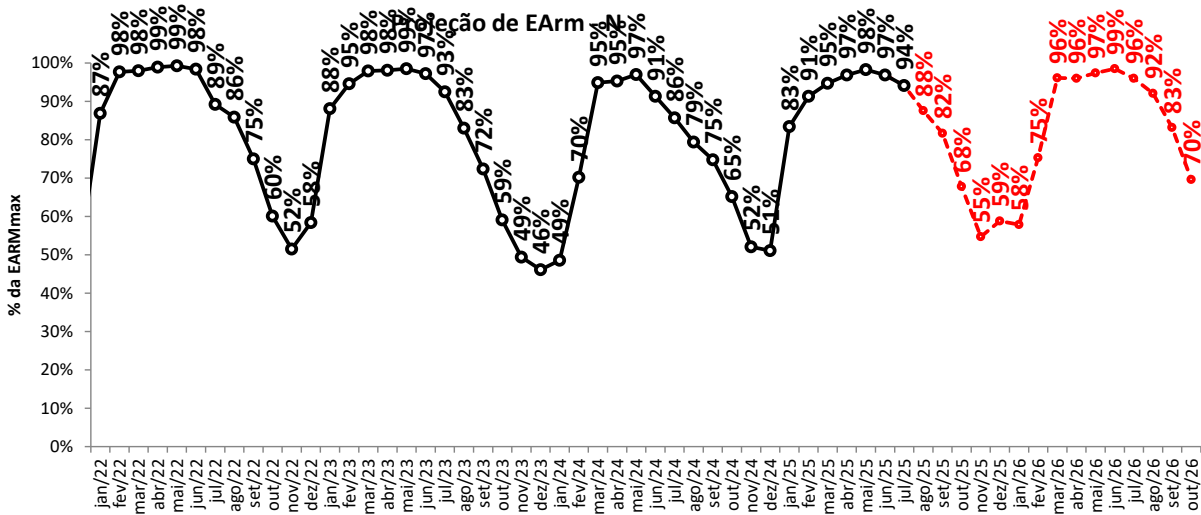


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



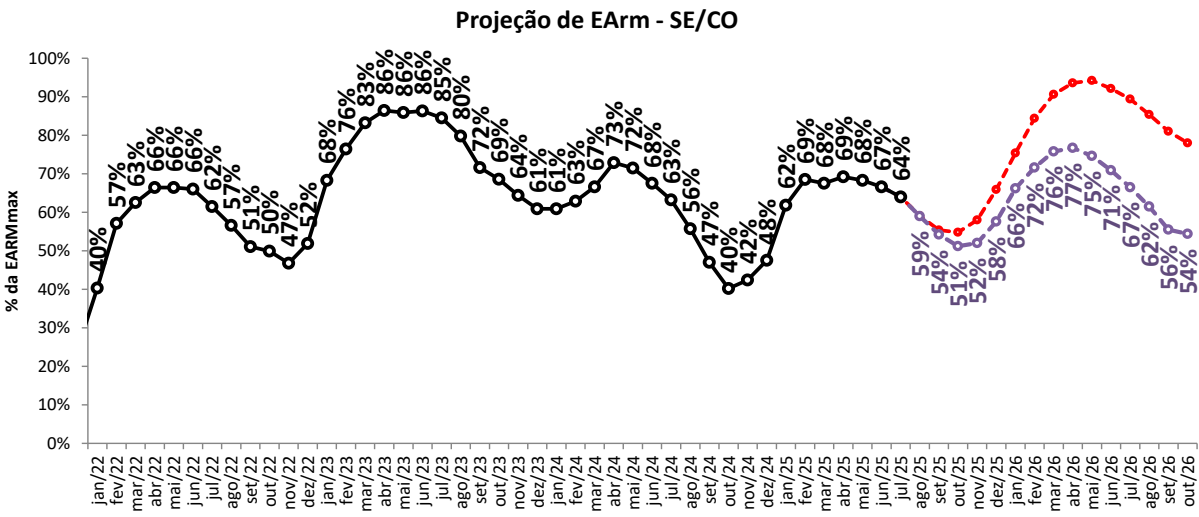
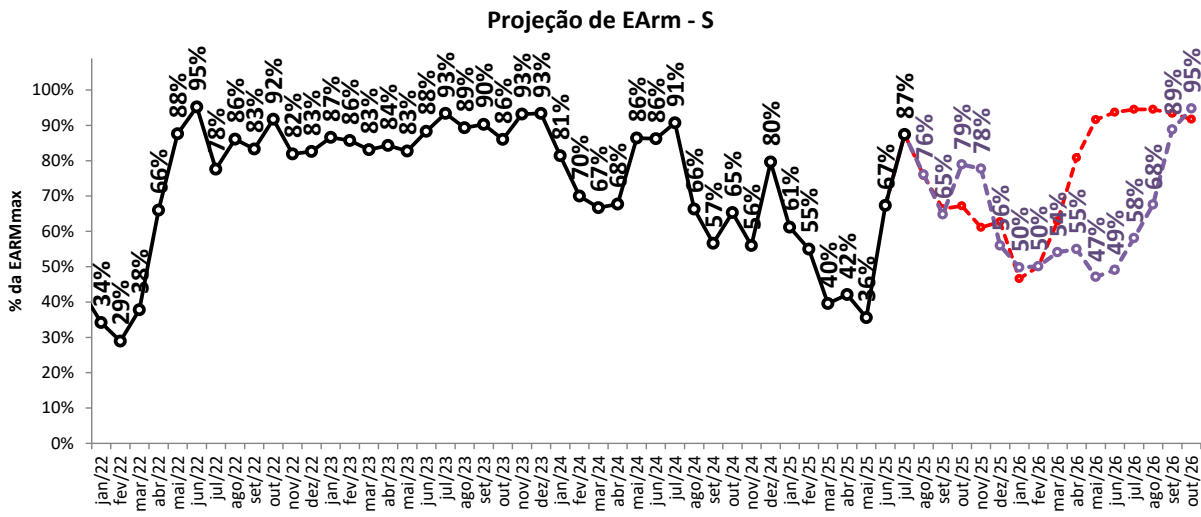
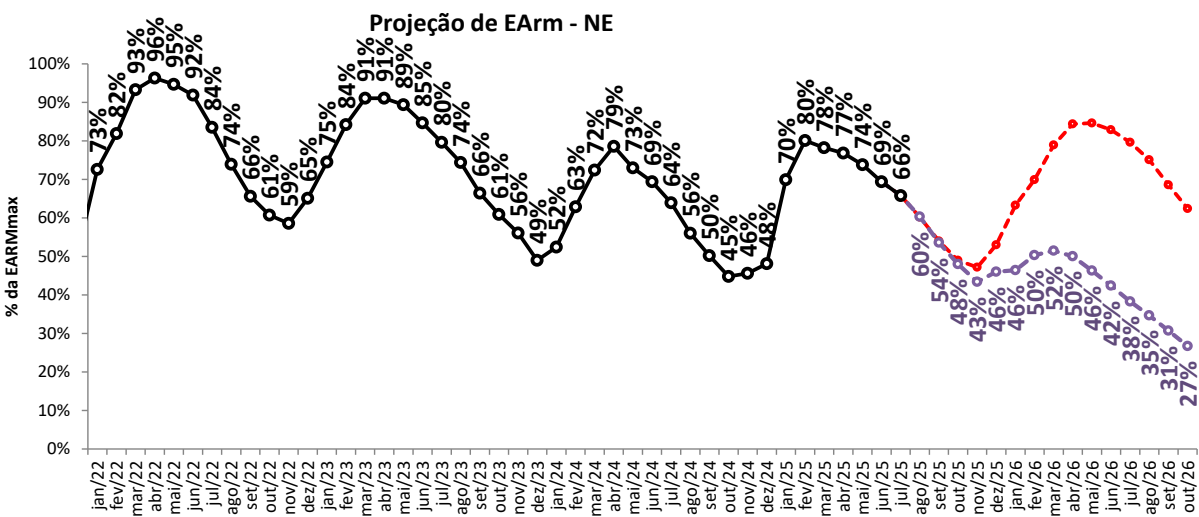
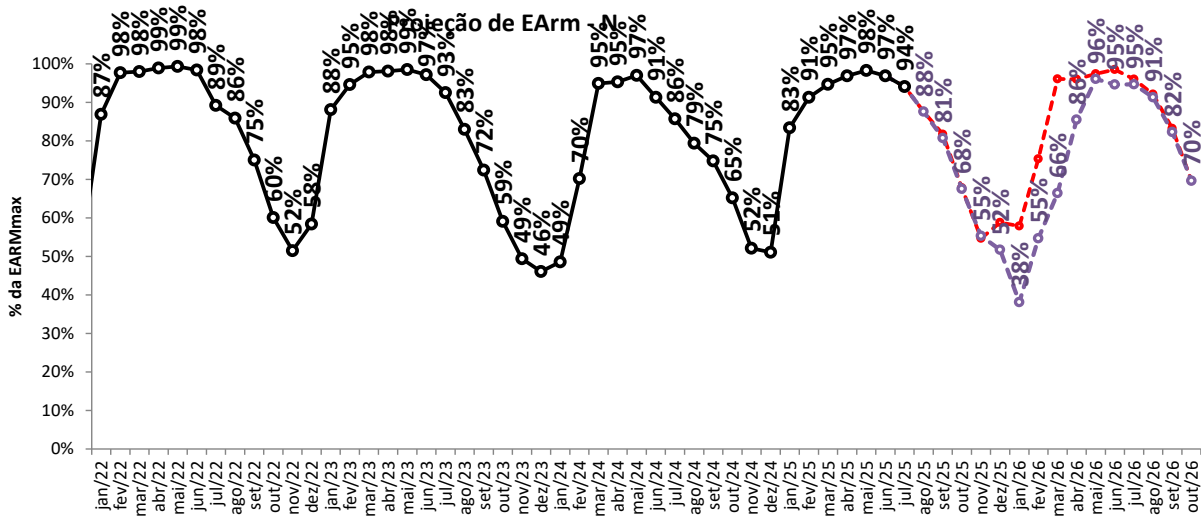
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

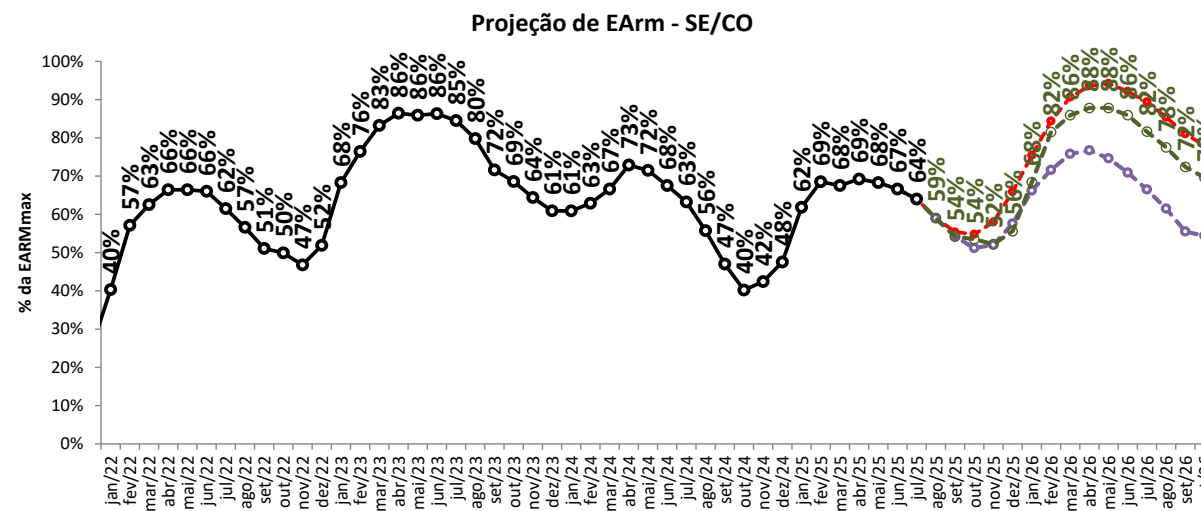
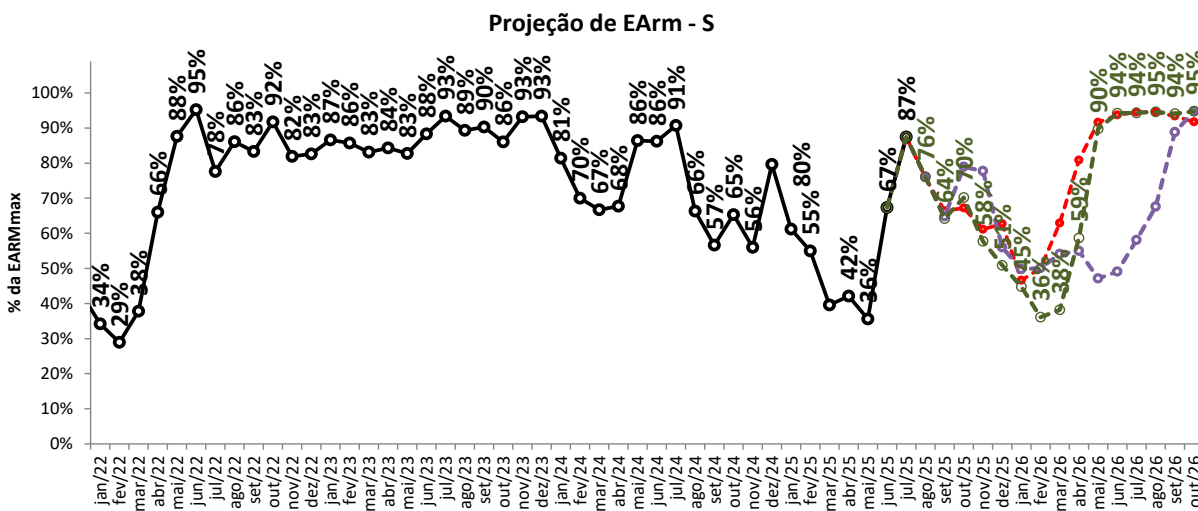
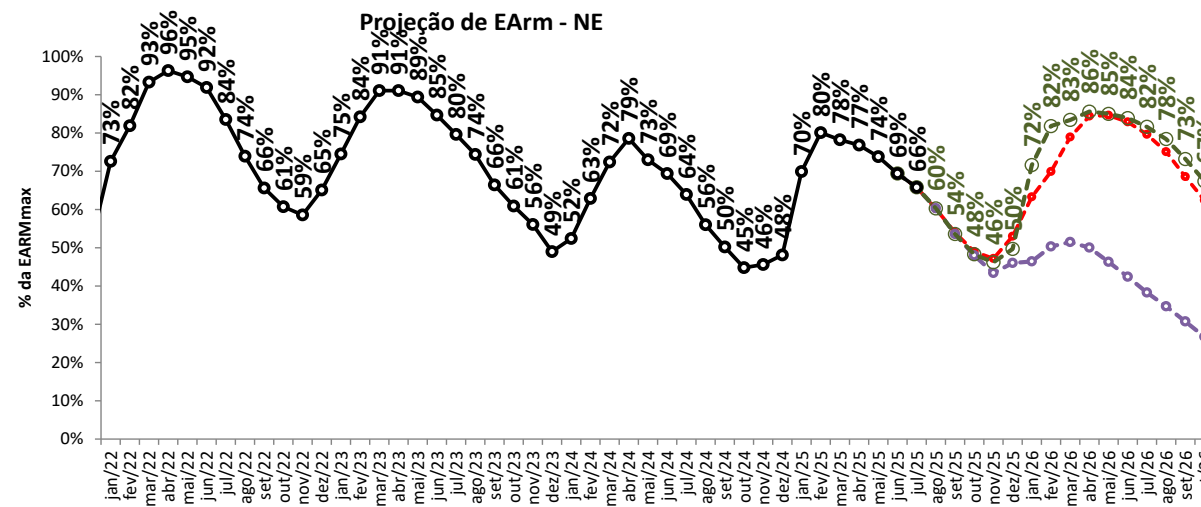
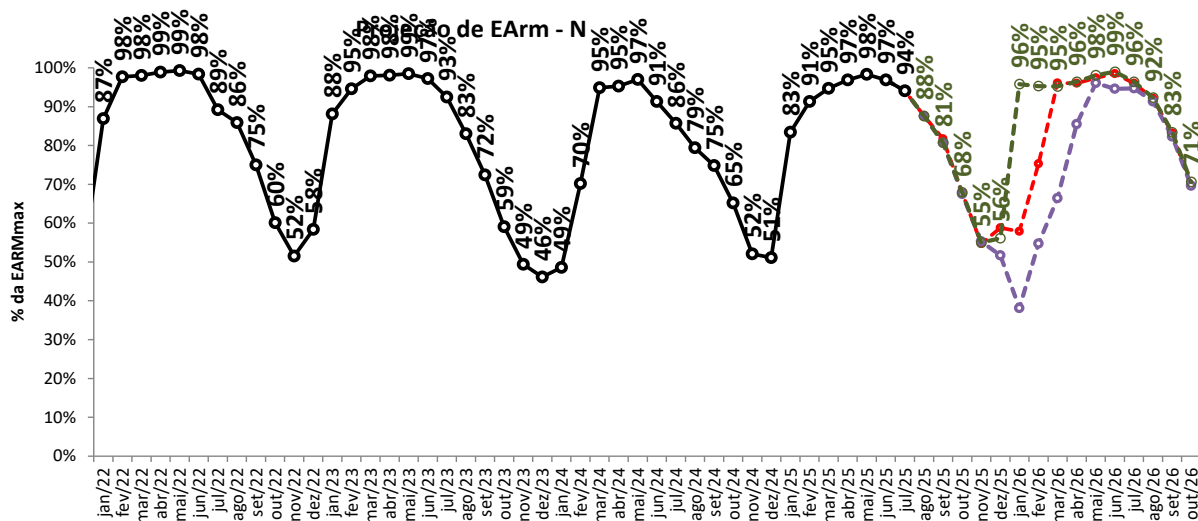


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



proj. PLD, RNA

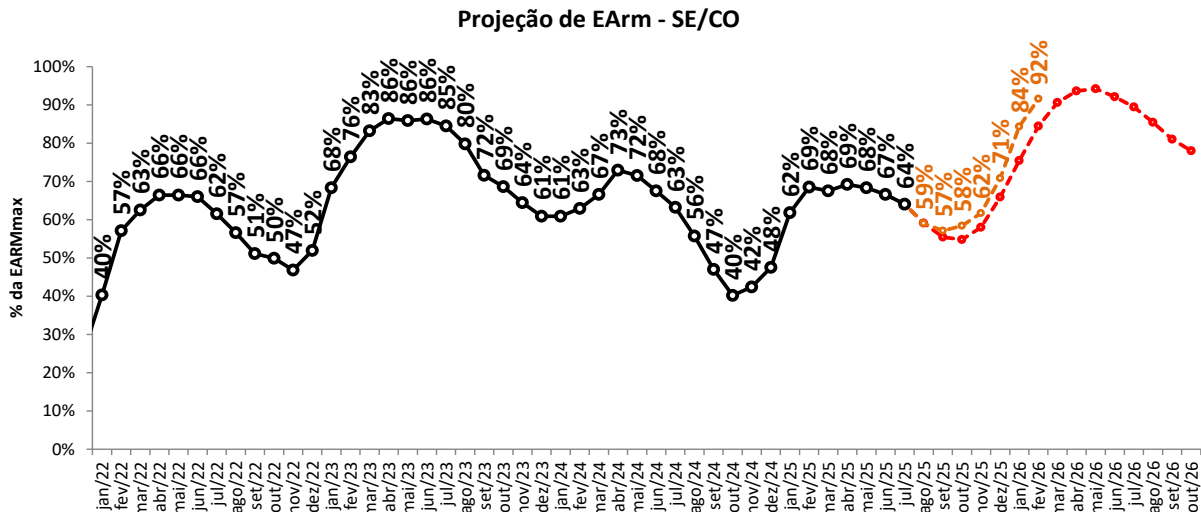
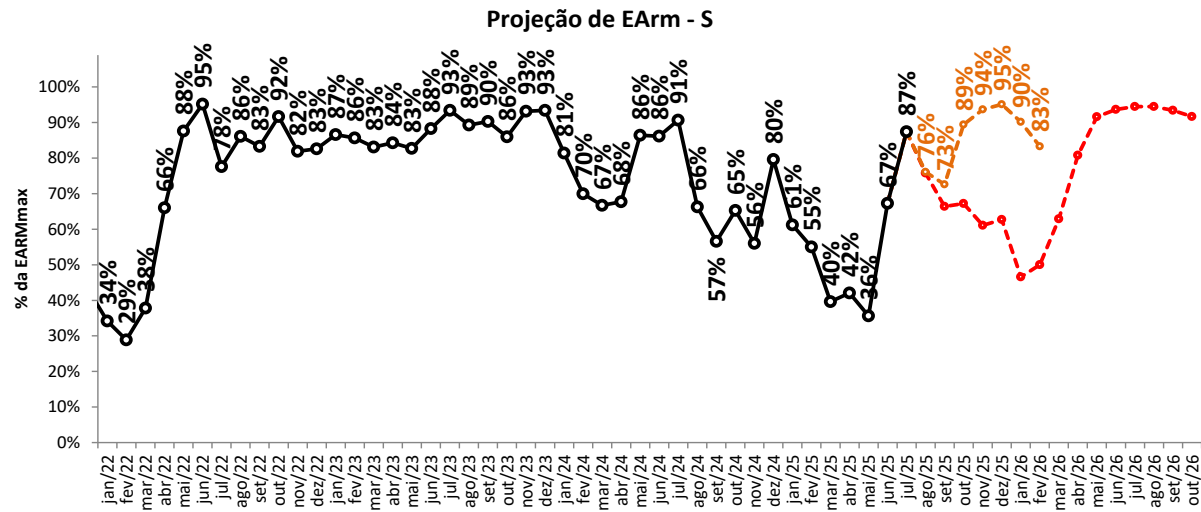
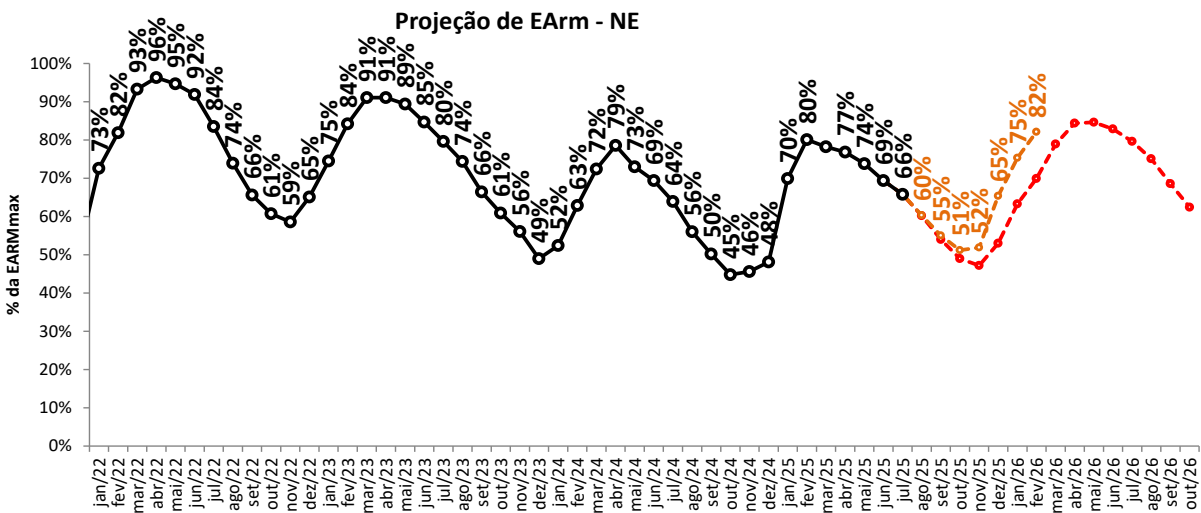
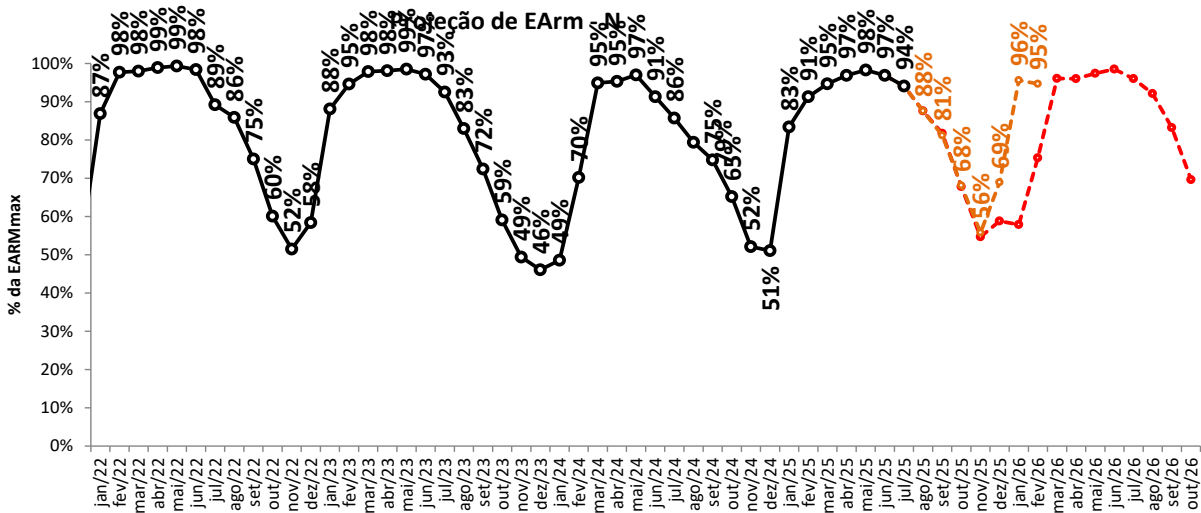
proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP 2021

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



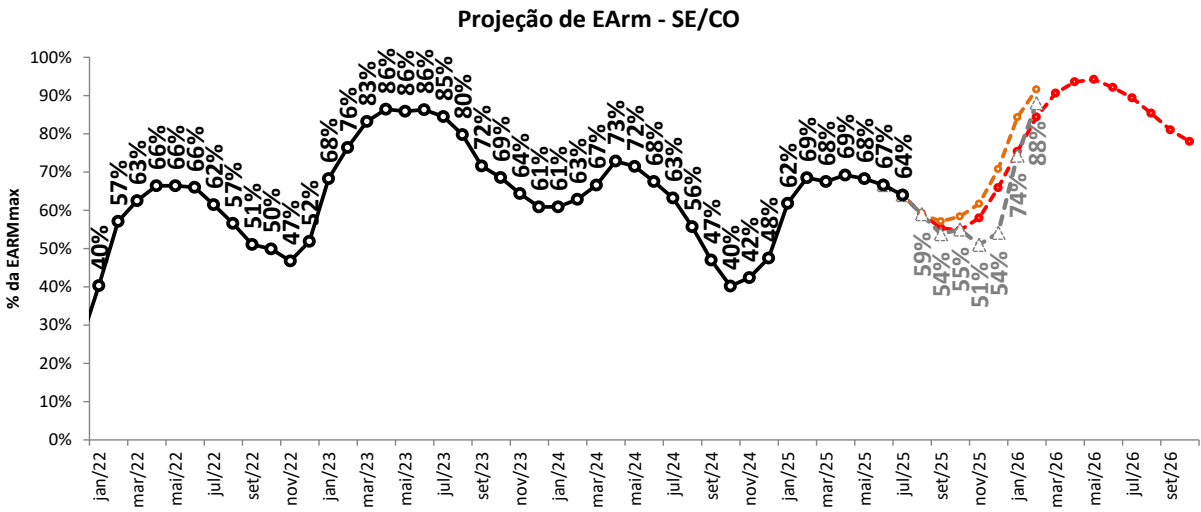
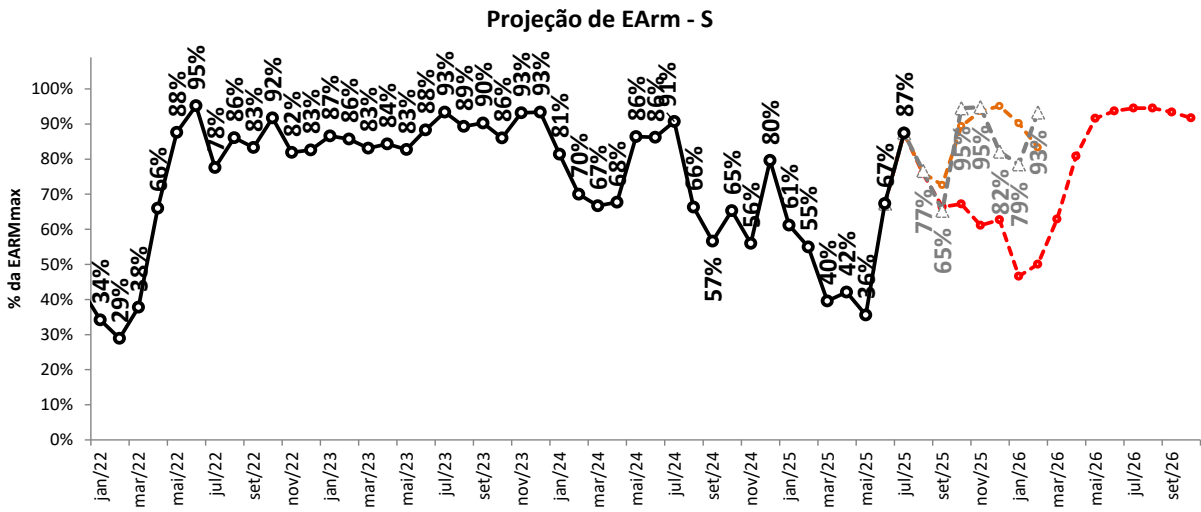
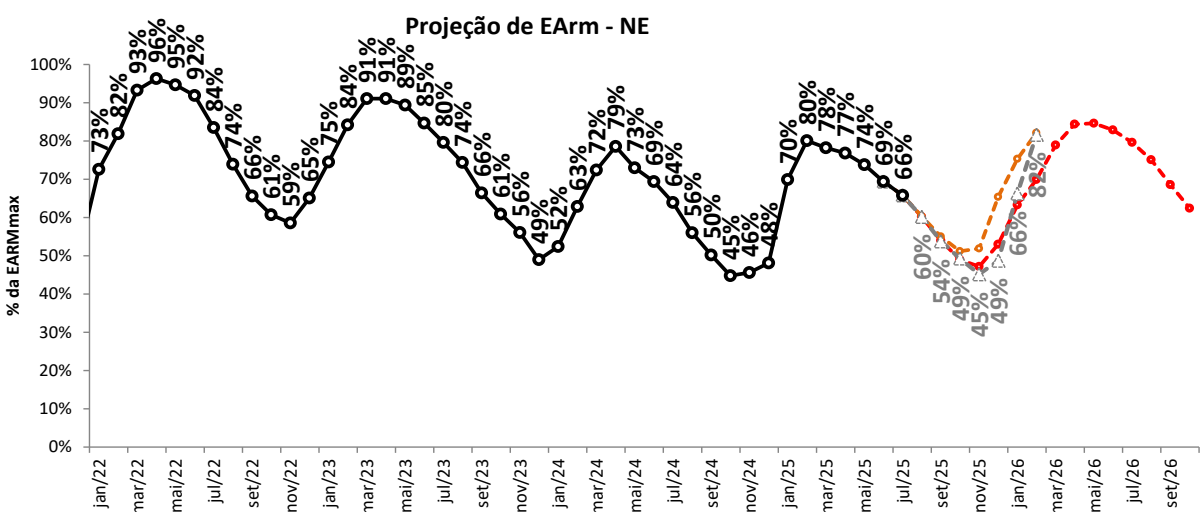
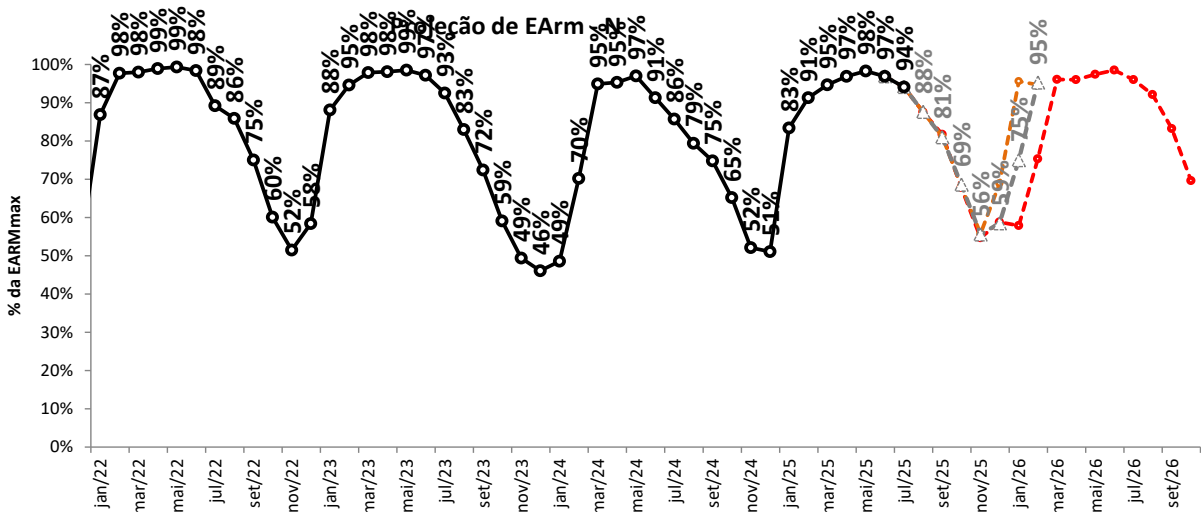
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2021

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

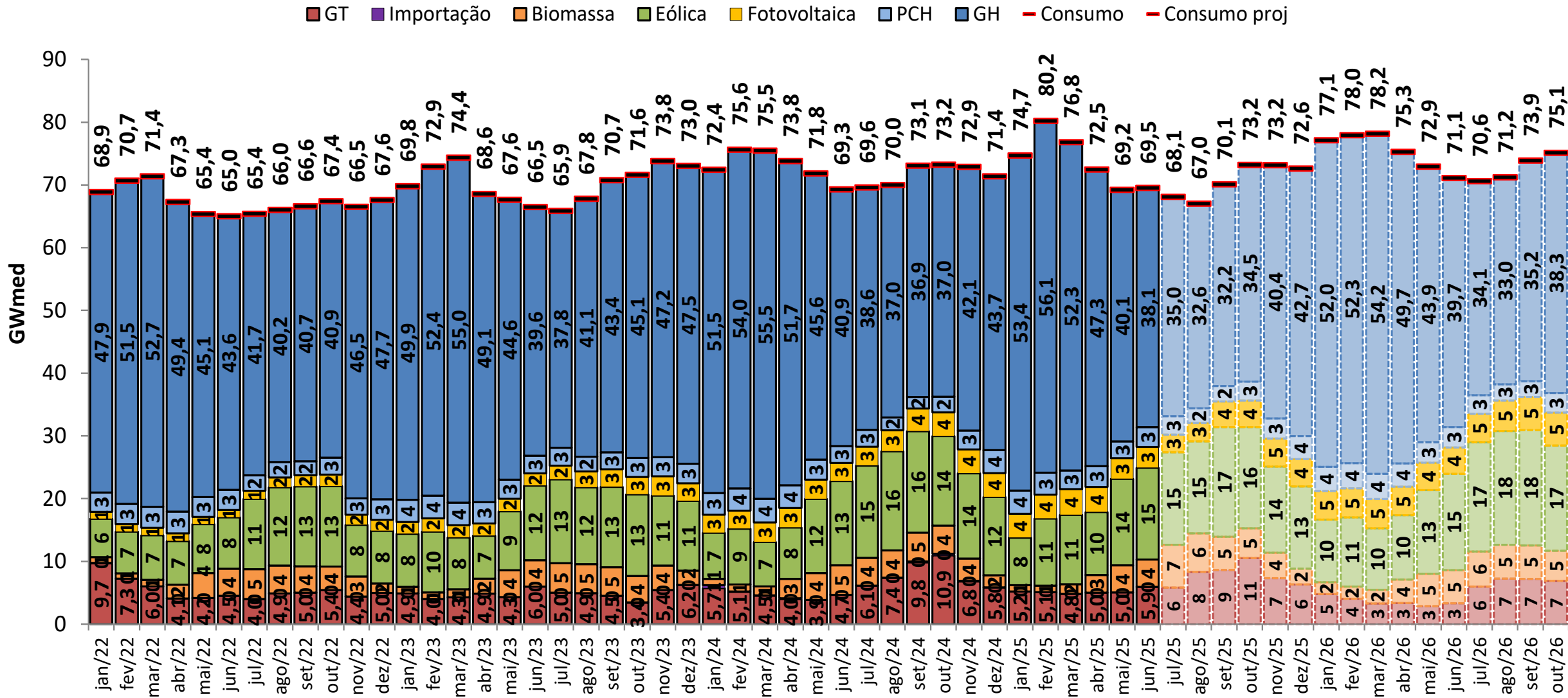
SE/CO	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	59	55	55	58	66	75	84	91	94	94	92	89	85	81
proj. PLD, SMAP 2017	59	54	51	52	58	66	72	76	77	75	71	67	62	56
proj. PLD, SMAP 2021	59	54	54	52	56	68	82	86	88	88	86	82	78	72
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	57	58	62	71	84	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	54	55	51	54	74	88	-	-	-	-	-	-	-

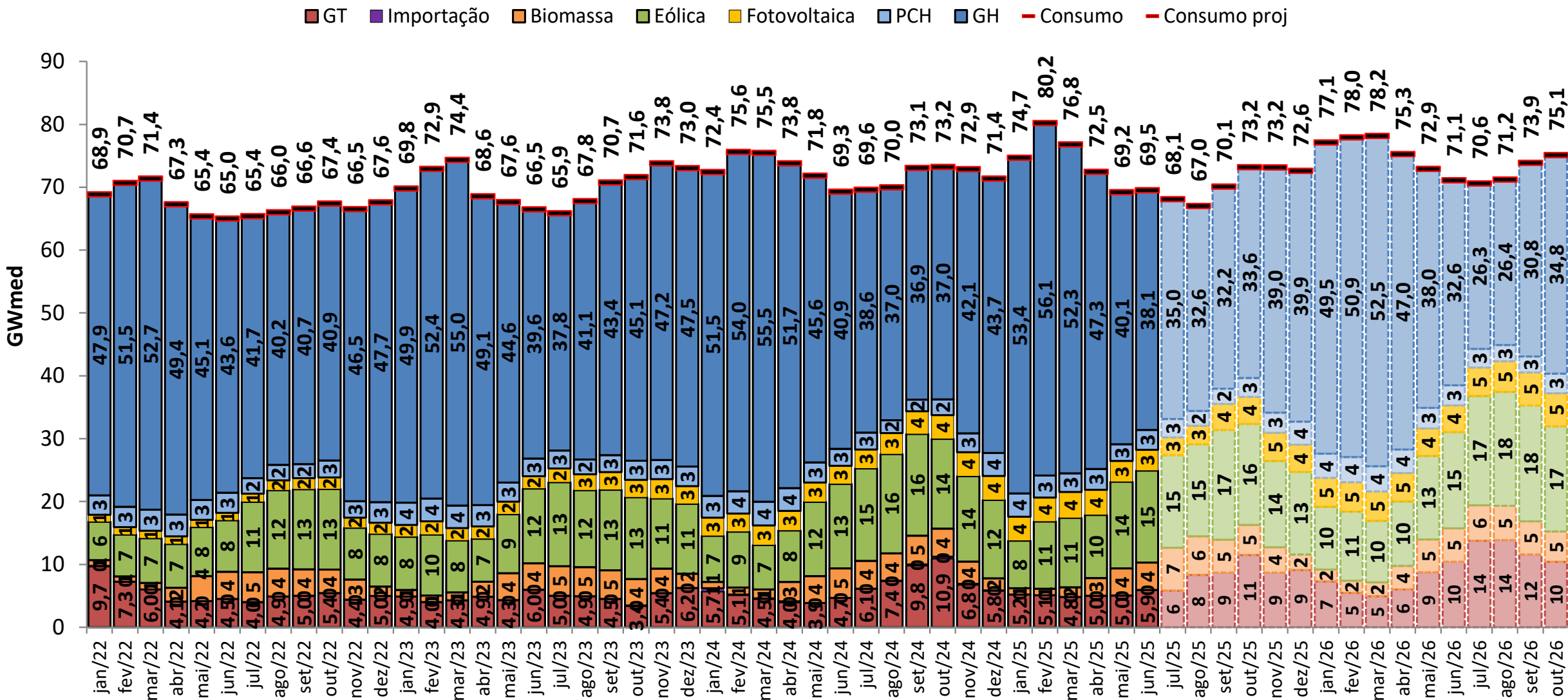
S	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	76	66	67	61	63	47	50	63	81	92	94	95	95	93
proj. PLD, SMAP 2017	76	65	79	78	56	50	50	54	55	47	49	58	68	89
proj. PLD, SMAP 2021	76	64	70	58	51	45	36	38	59	90	94	94	95	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	76	73	89	94	95	90	83	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	77	65	95	95	82	79	93	-	-	-	-	-	-	-

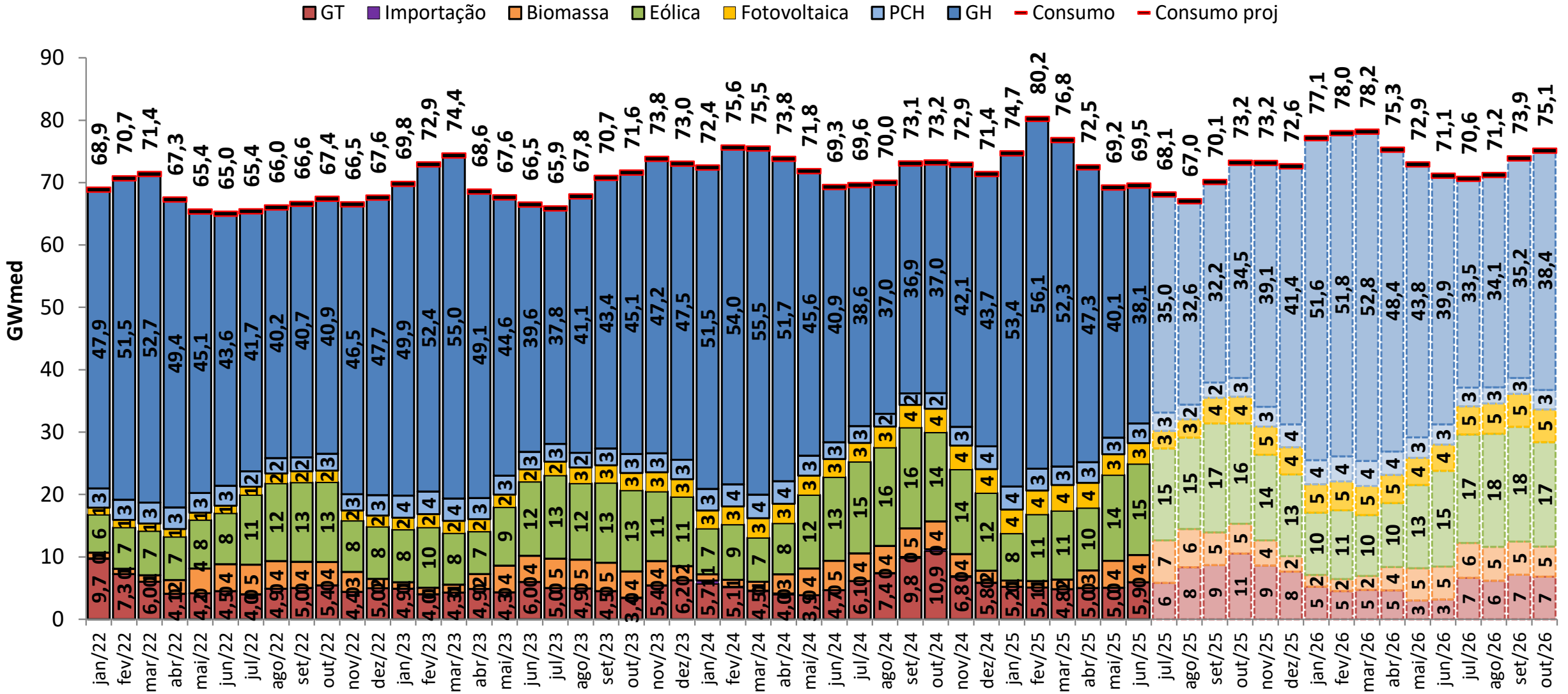
NE	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	60	54	49	47	53	63	70	79	84	85	83	80	75	69
proj. PLD, SMAP 2017	60	54	48	43	46	46	50	52	50	46	42	38	35	31
proj. PLD, SMAP 2021	60	54	48	46	50	72	82	83	86	85	84	82	78	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	55	51	52	65	75	82	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	54	49	45	49	66	82	-	-	-	-	-	-	-

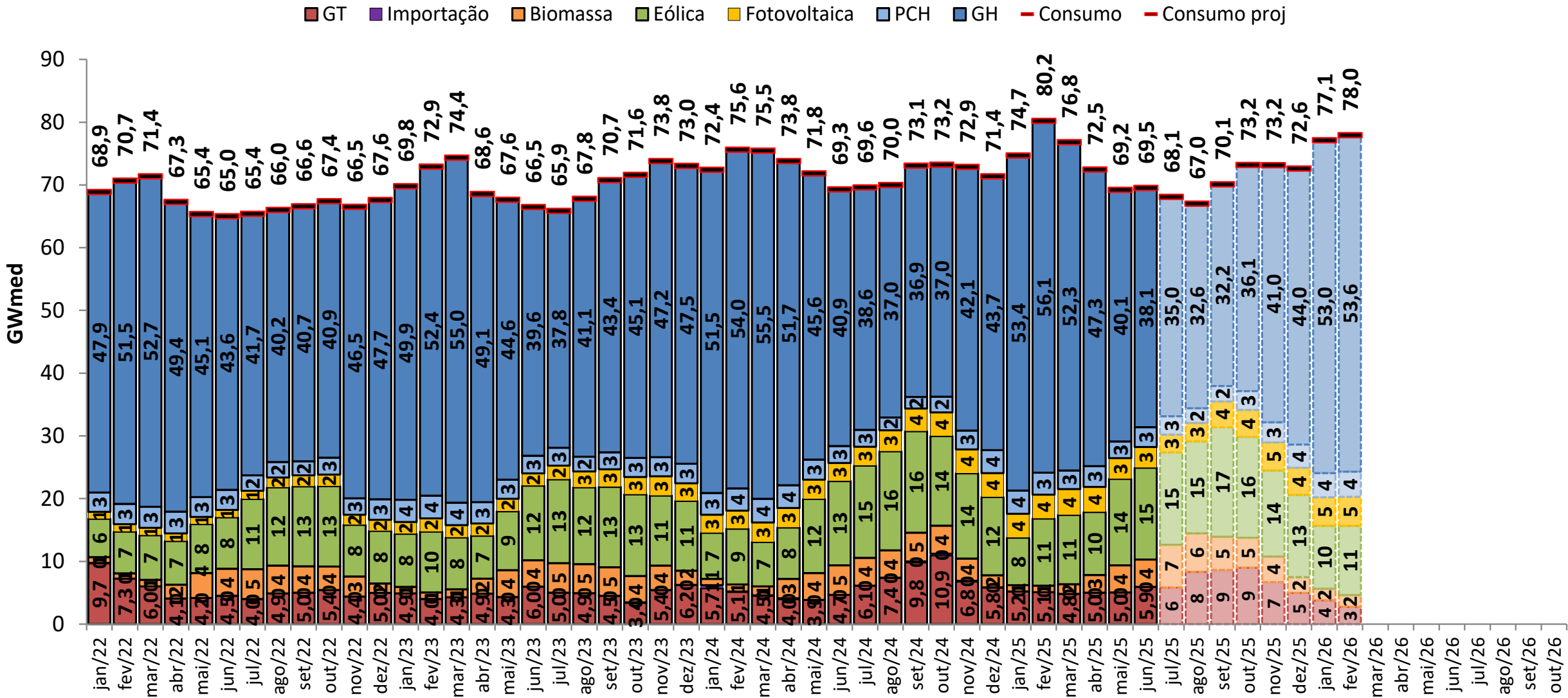
N	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	88	82	68	55	59	58	75	96	96	97	99	96	92	83
proj. PLD, SMAP 2017	88	81	68	55	52	38	55	66	86	96	95	95	91	82
proj. PLD, SMAP 2021	88	81	68	55	56	96	95	95	96	98	99	96	92	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	88	81	68	56	69	96	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	88	81	69	56	59	75	95	-	-	-	-	-	-	-

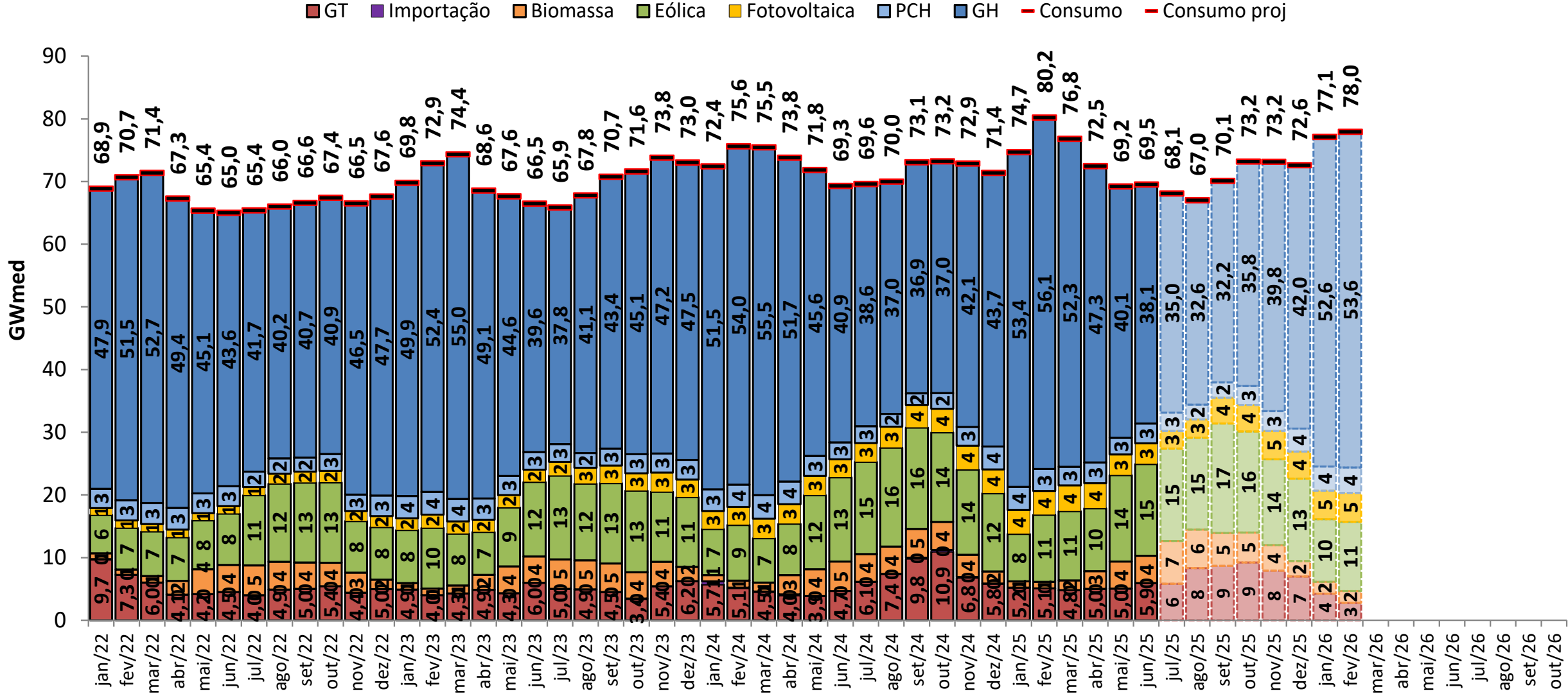
SIN	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	62	57	55	56	63	70	79	87	91	92	91	88	85	80
proj. PLD, SMAP 2017	62	56	53	52	55	60	65	70	71	69	66	62	59	55
proj. PLD, SMAP 2021	62	56	54	52	54	69	79	83	86	88	87	83	80	75
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	59	60	62	71	84	90	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	56	57	53	55	73	88	-	-	-	-	-	-	-



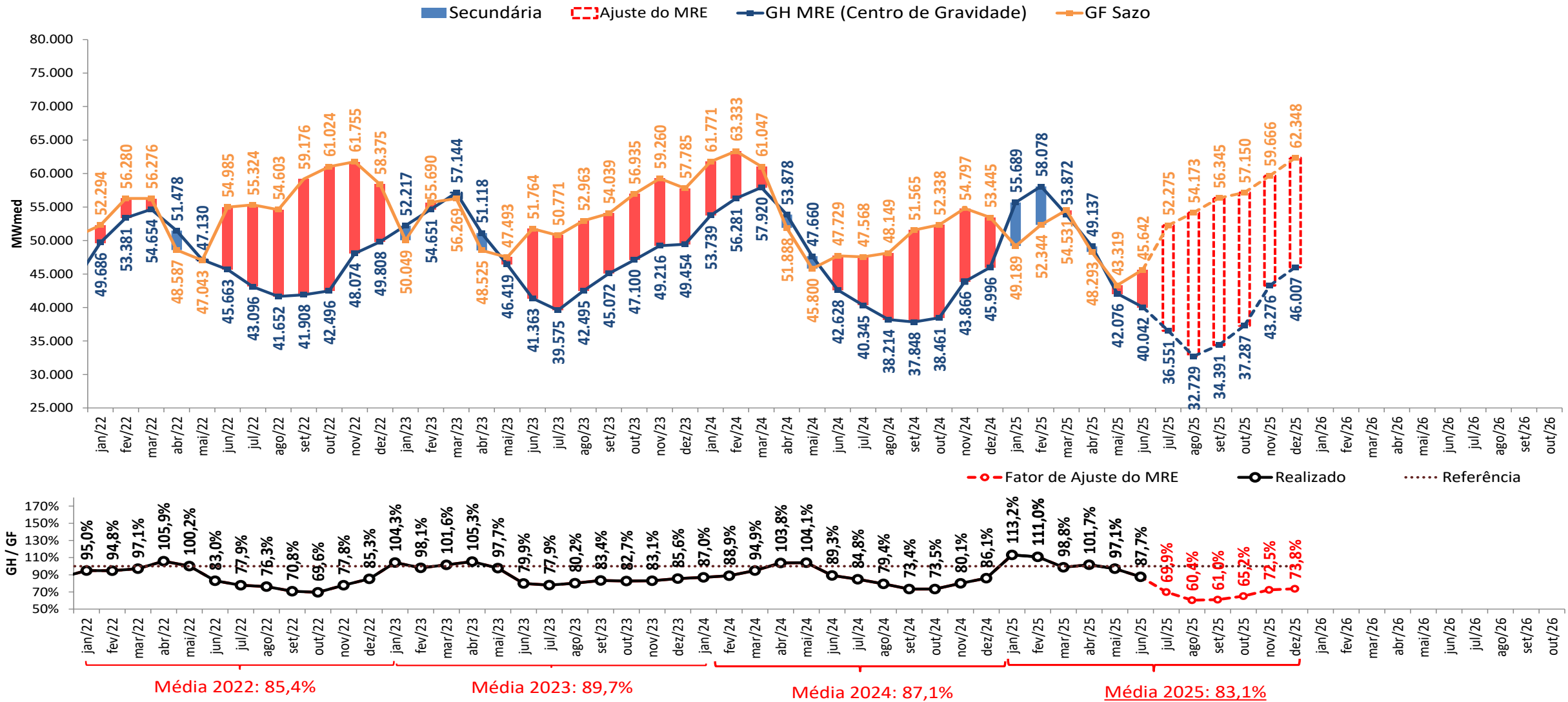








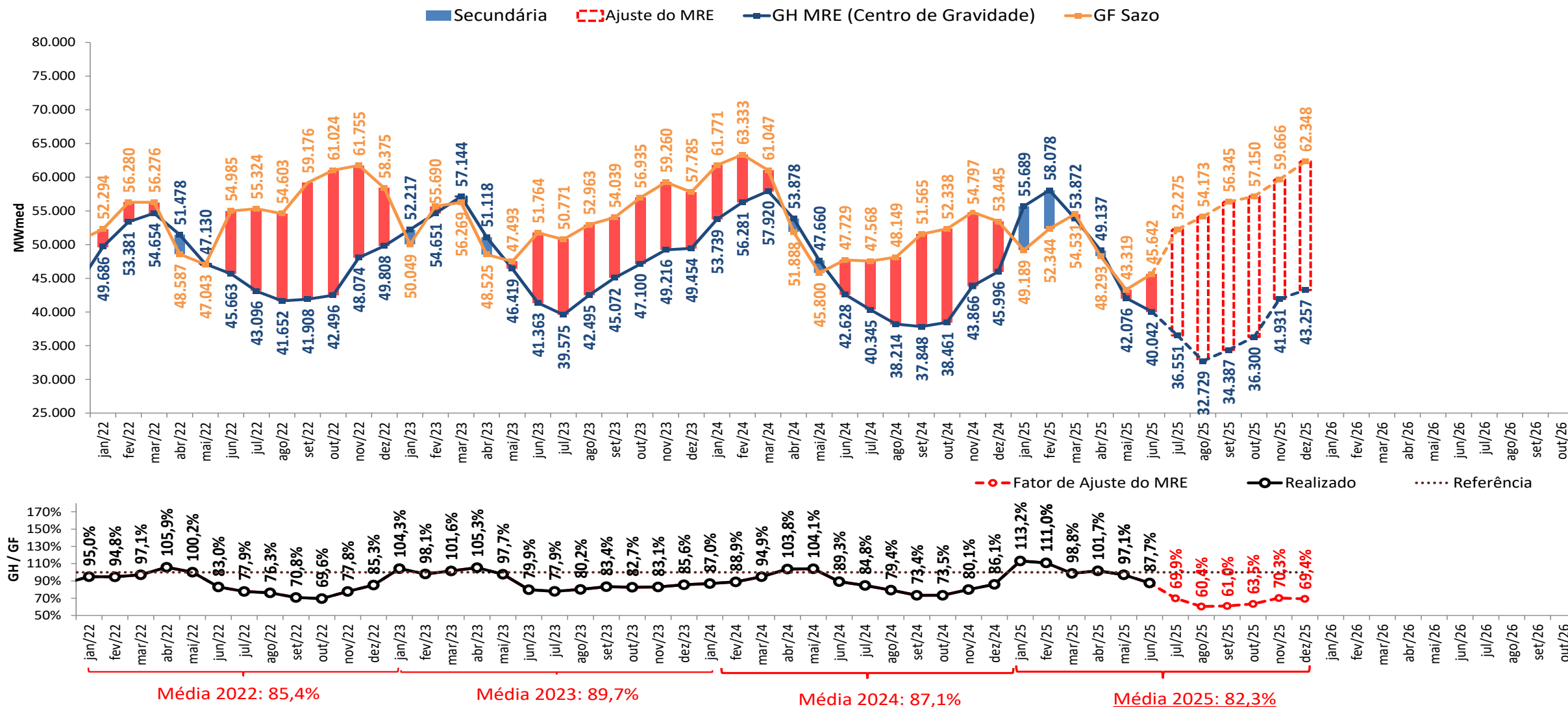
projeção do MRE
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/08/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

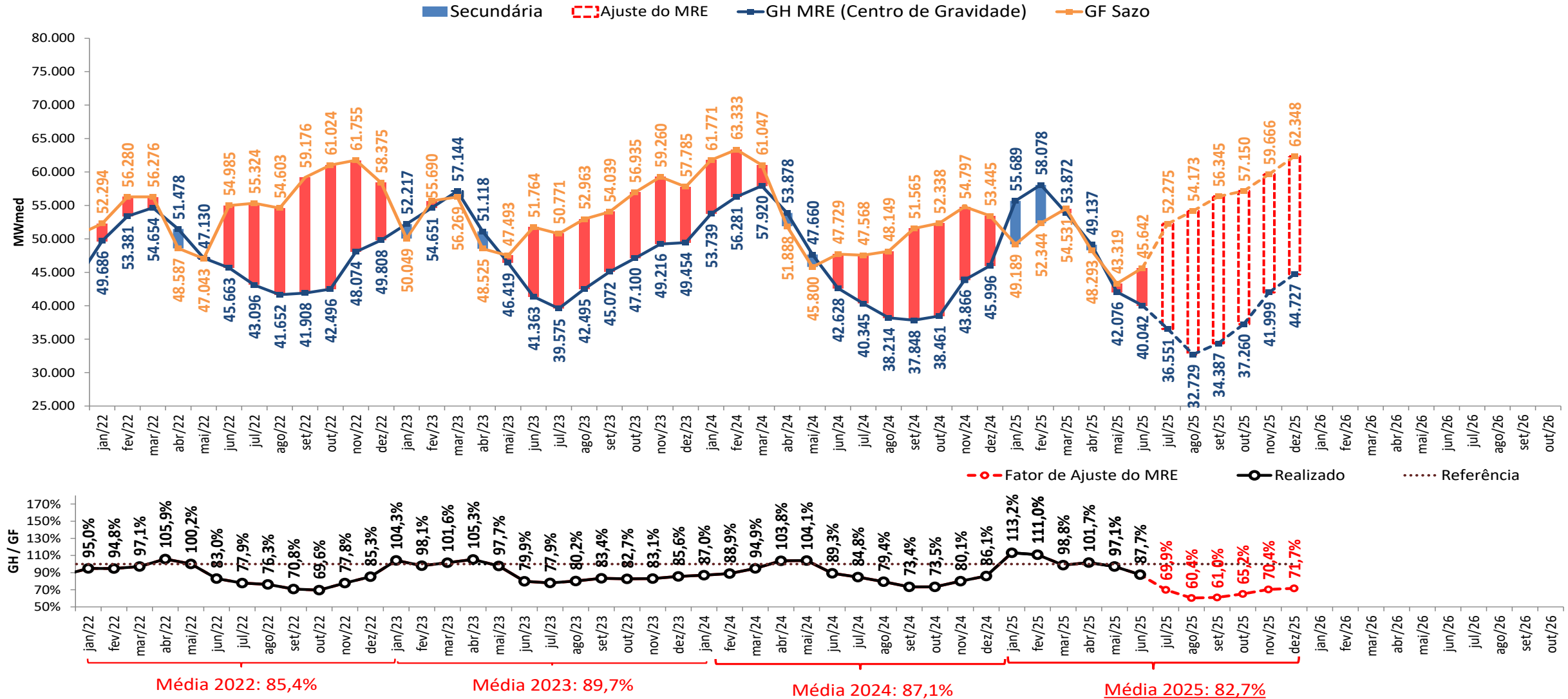
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/08/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

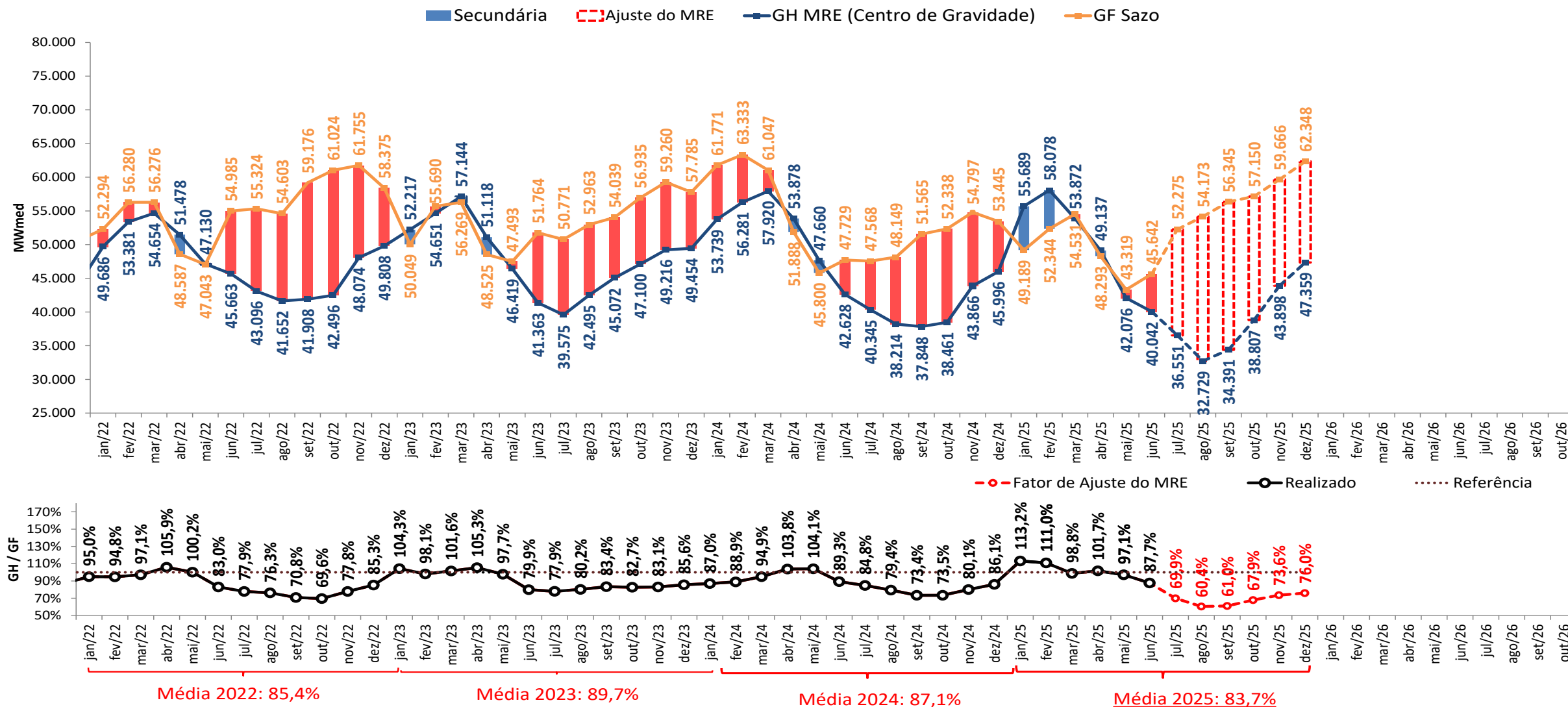
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/08/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

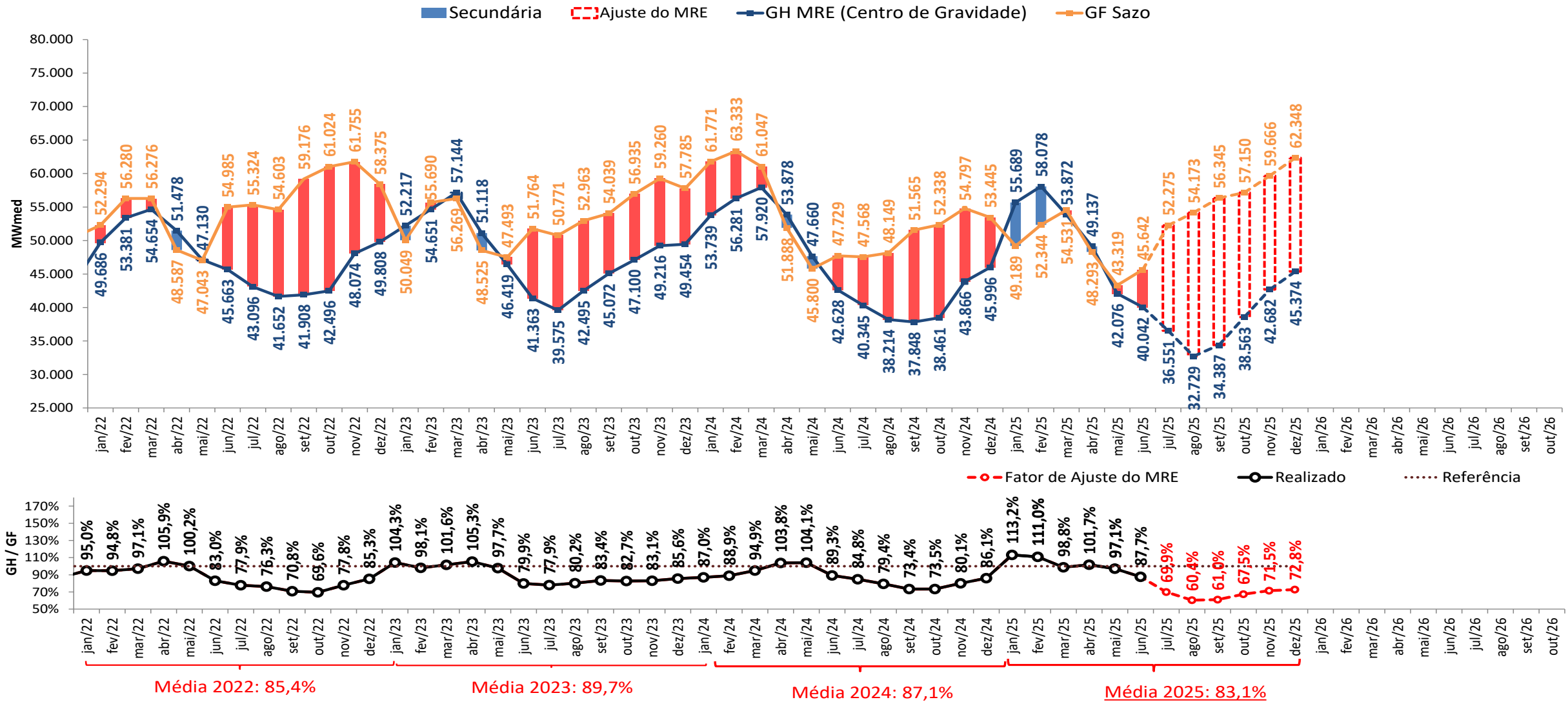
projeção do MRE

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/08/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

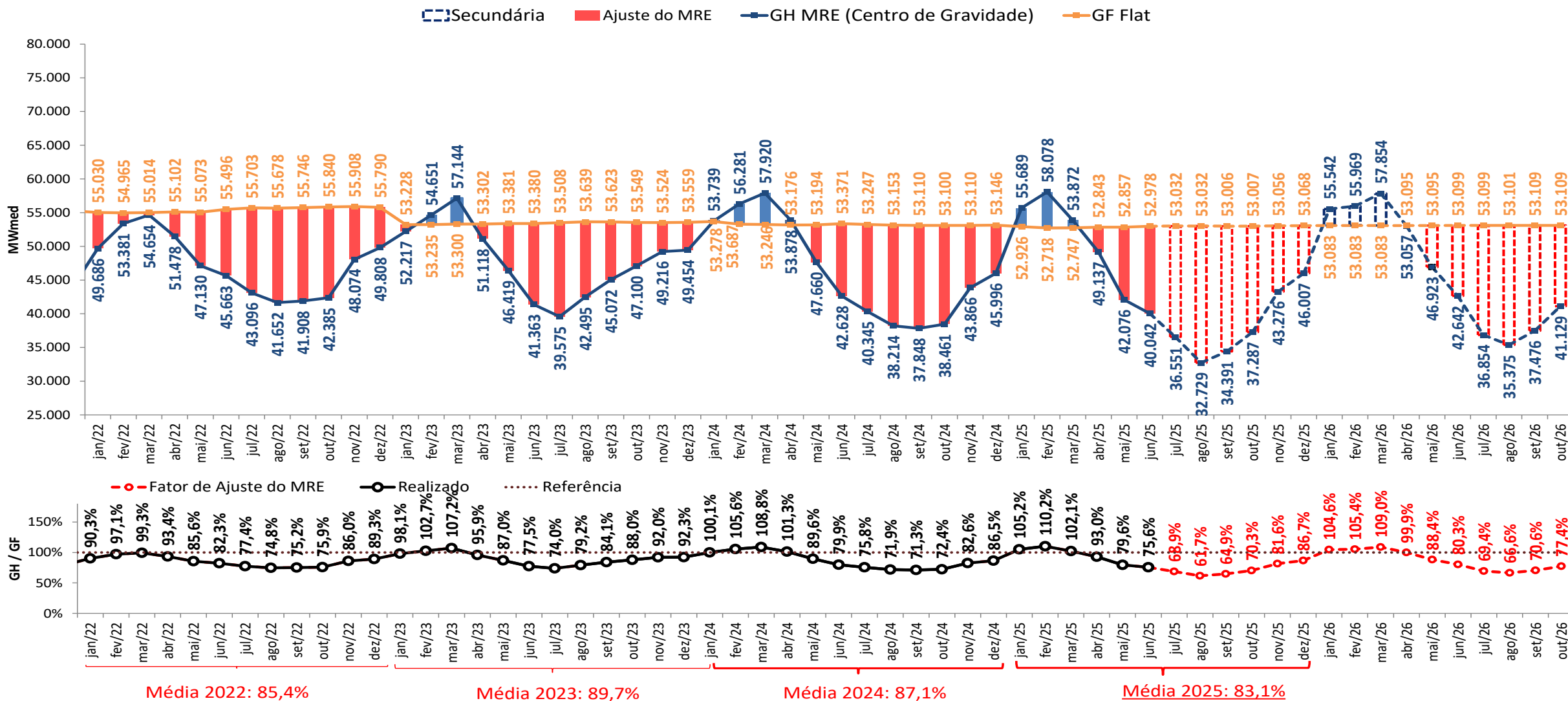
projeção do MRE
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/08/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

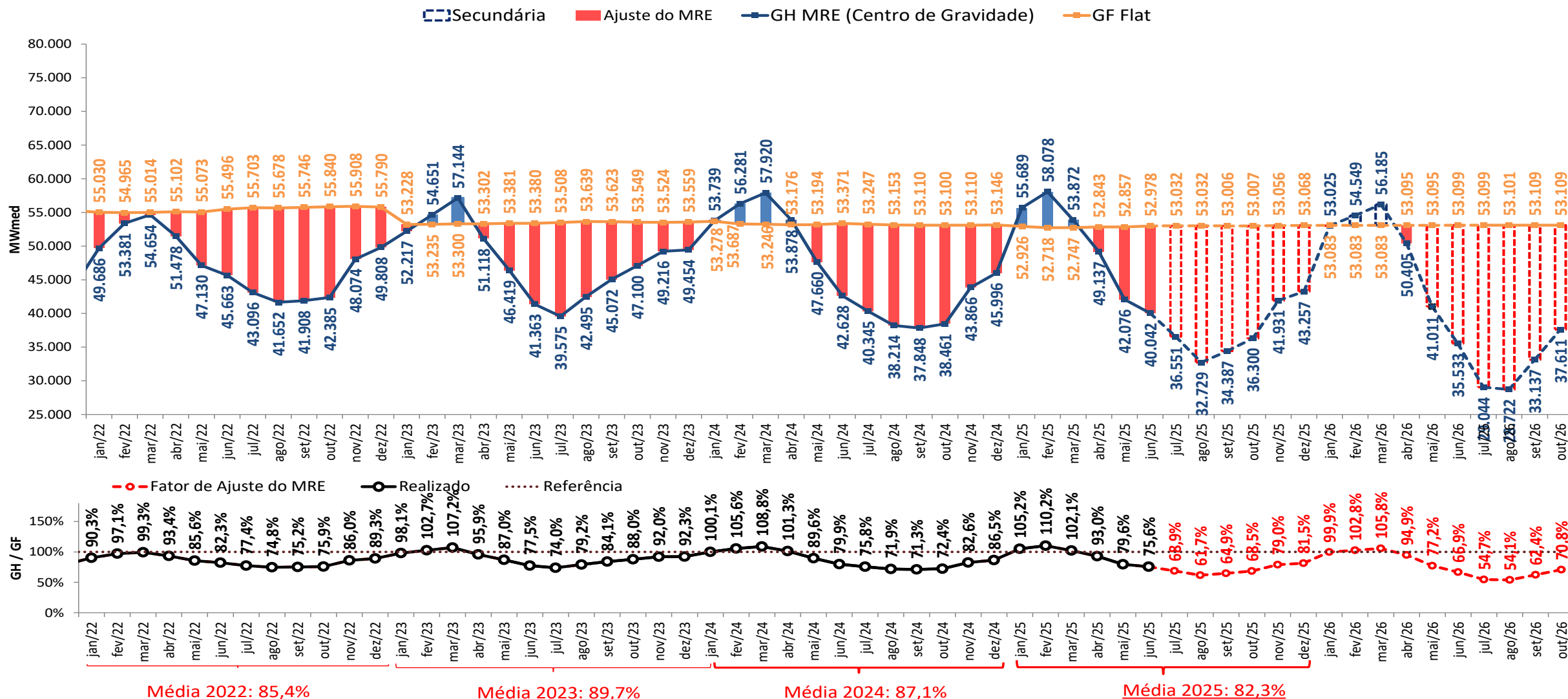
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/08/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

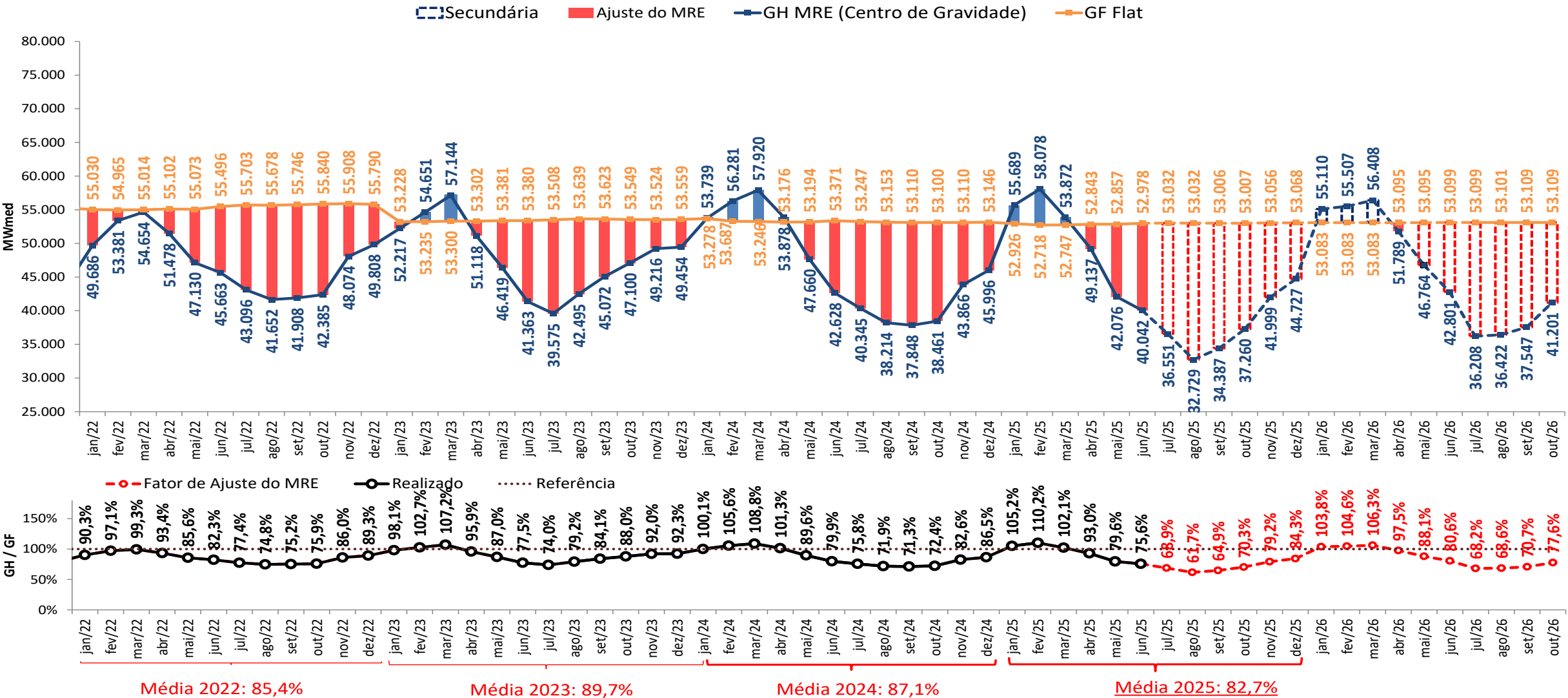
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/08/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

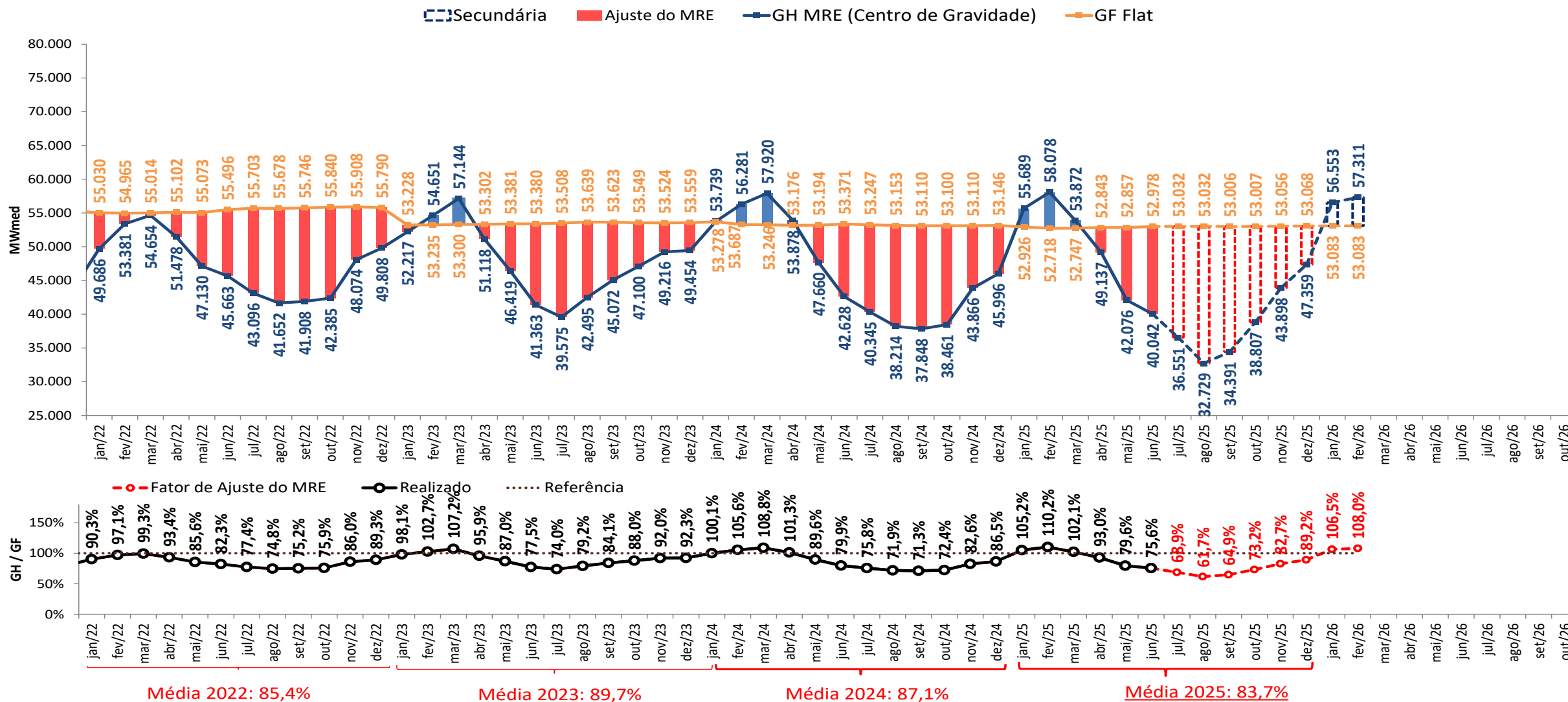
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/08/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

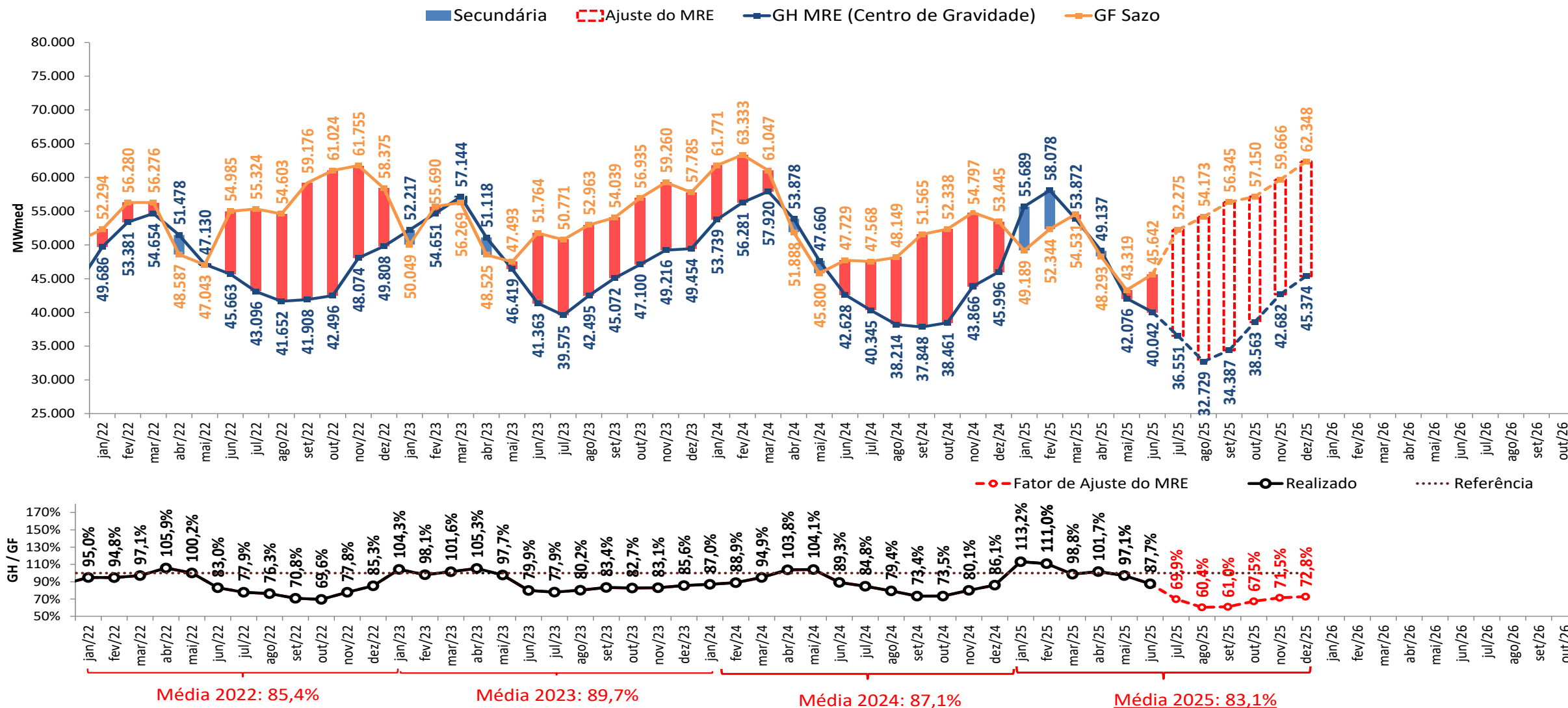
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/08/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/08/2025 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 (≈4,315%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.475	31.630	32.878	33.391	34.837	36.410
Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.480	7.918	8.232	8.329	8.650	8.942
Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.675	4.843	5.039	5.111	5.331	5.568
Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.609	9.745	10.180	10.303	10.777	11.338
SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.239	54.137	56.329	57.134	59.596	62.258

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste											38,9	40,7
Pacotão (PCH)	Sudeste												17,6
Pacotão (PCH)	Sul								16,2	16,5	34,7	36,3	

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

Expansão UHEs - perdas (≈4,315%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	38,9
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	38,9

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	15,7	33,2	34,7
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	15,7	33,2	51,5

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.475	31.630	32.878	33.391	34.874	36.466
Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.480	7.918	8.248	8.345	8.683	8.976
Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.675	4.843	5.039	5.111	5.331	5.568
Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.609	9.745	10.180	10.303	10.777	11.338
SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.239	54.137	56.345	57.150	59.666	62.348

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2025)



GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,315%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.916	30.964	30.932	30.973	30.979	30.994
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.589	7.751	7.745	7.726	7.692	7.612
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.742	4.741	4.741	4.741	4.741	4.740
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.748	9.540	9.578	9.557	9.584	9.652
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	52.995	52.996	52.996	52.996	52.996	52.997

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste											39,8	39,8
Pacotão (PCH)	Sudeste												17,6
Pacotão (PCH)	Sul								16,9		16,9	34,9	34,9

Expansão - perdas (≈4,315%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	38,1
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	38,1

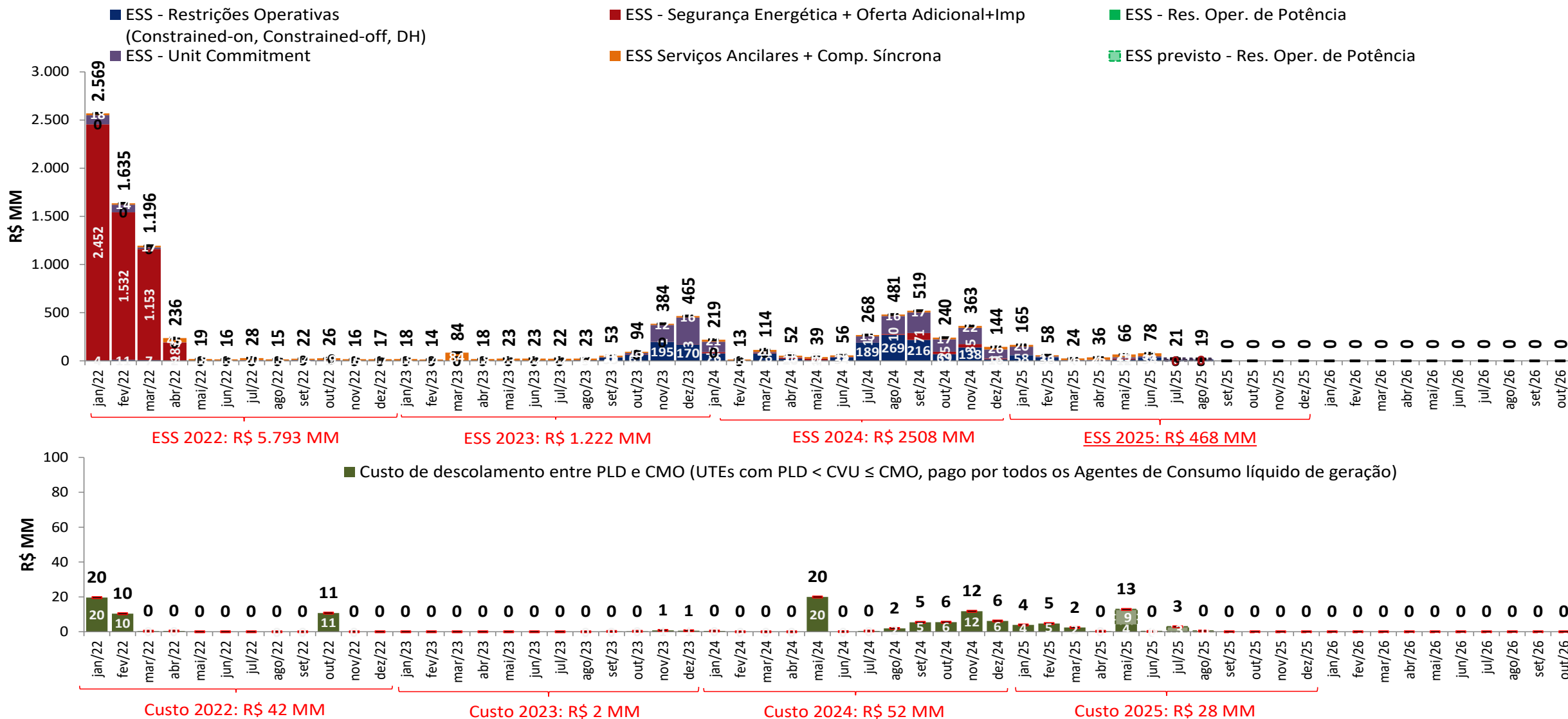
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,6	21,8	21,8
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,6	21,8	32,7

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.916	30.964	30.932	30.973	31.017	31.043
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.589	7.751	7.756	7.736	7.714	7.633
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.742	4.741	4.741	4.741	4.741	4.740
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.748	9.540	9.578	9.557	9.584	9.652
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	52.995	52.996	53.006	53.007	53.056	53.068

- 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

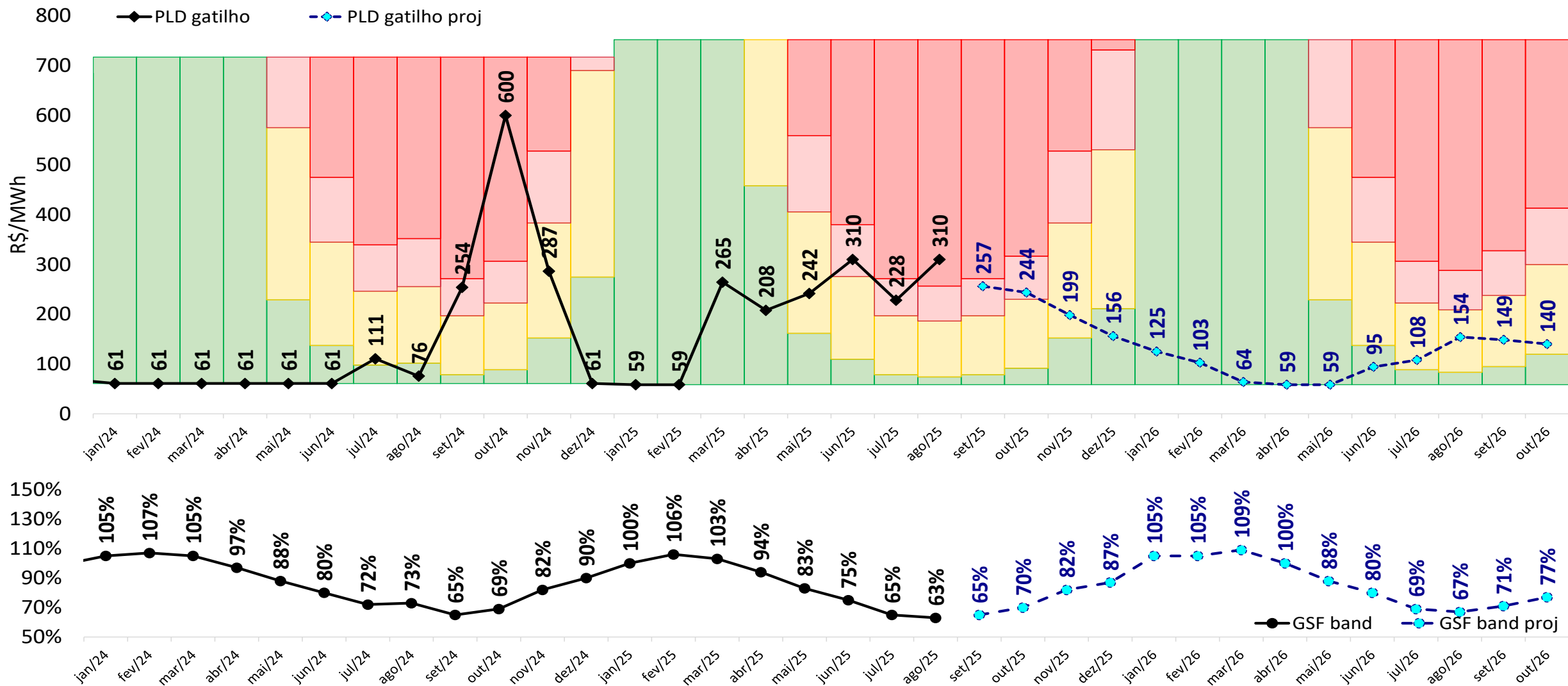
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2025 apresentada foi elaborada no dia 15/08/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

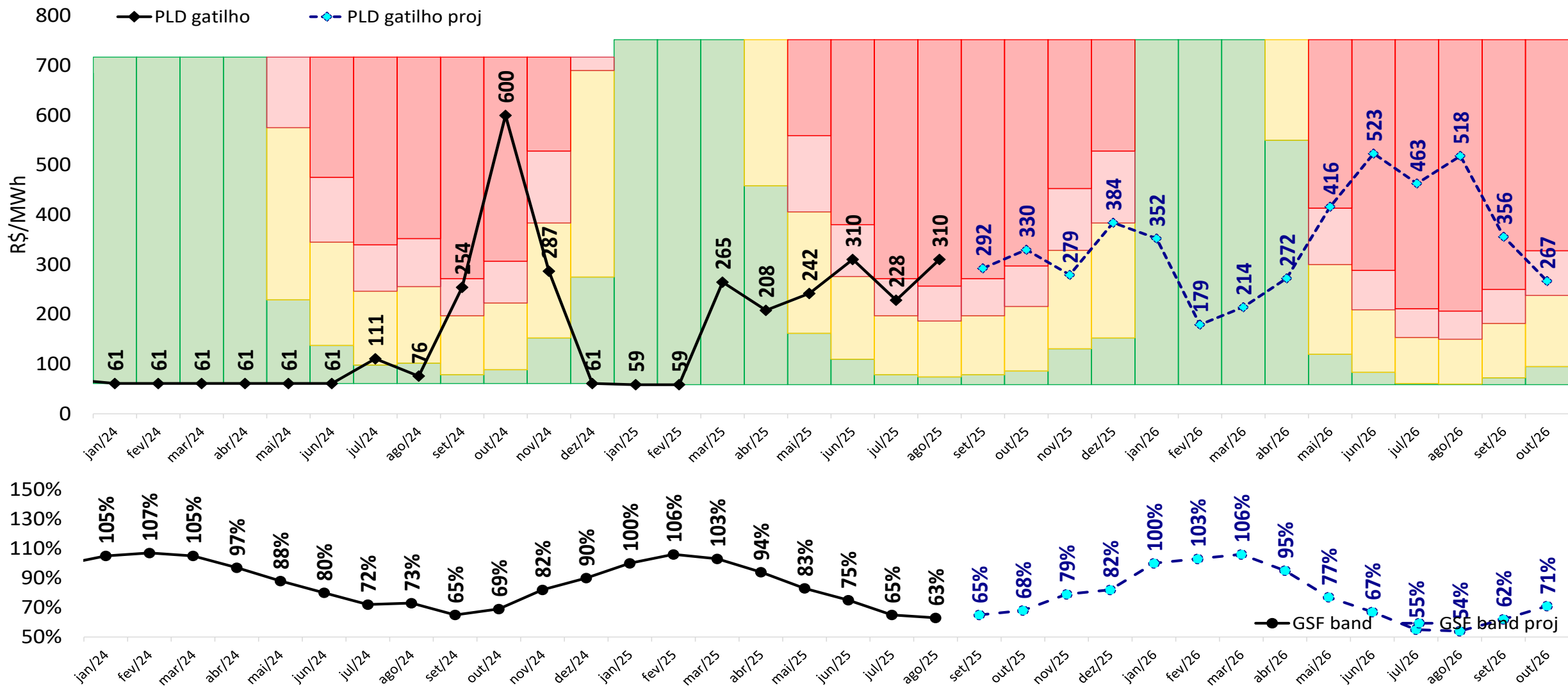
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



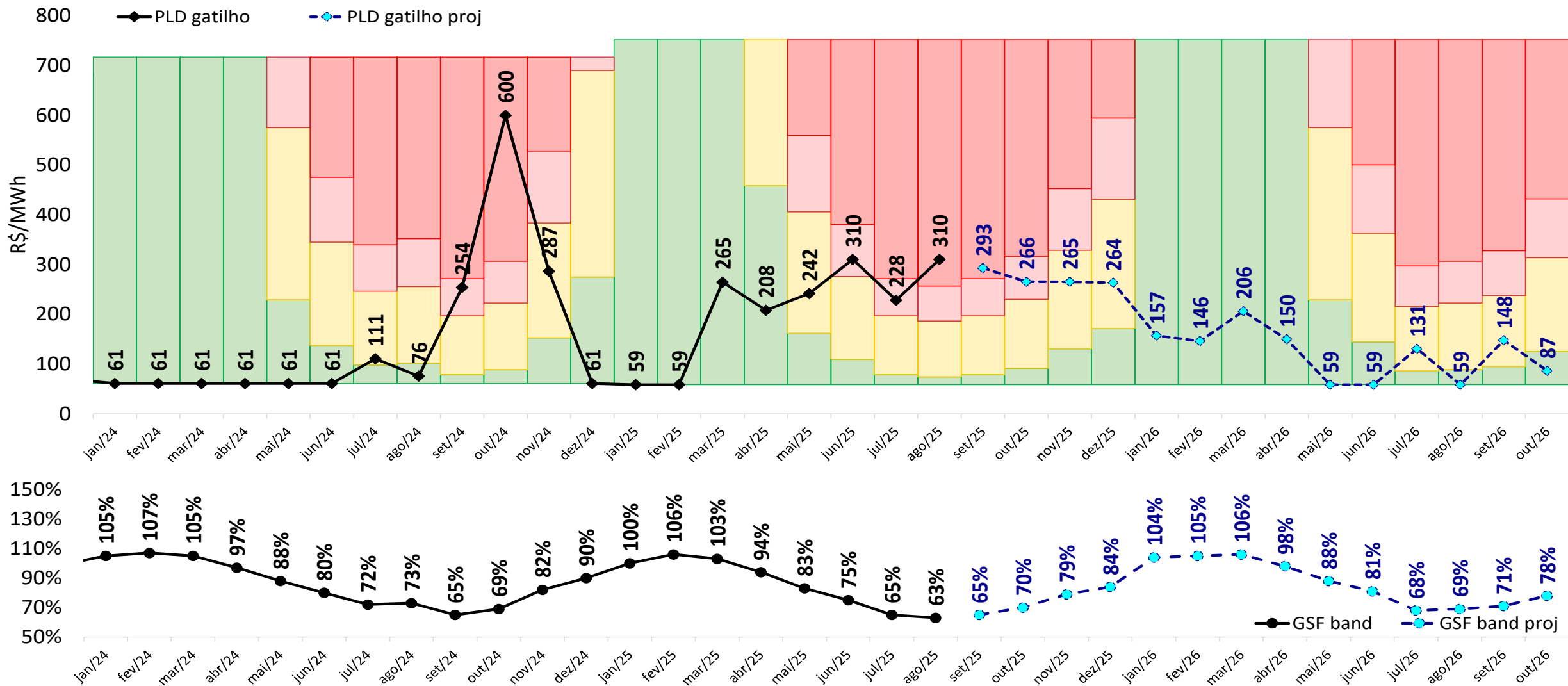
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

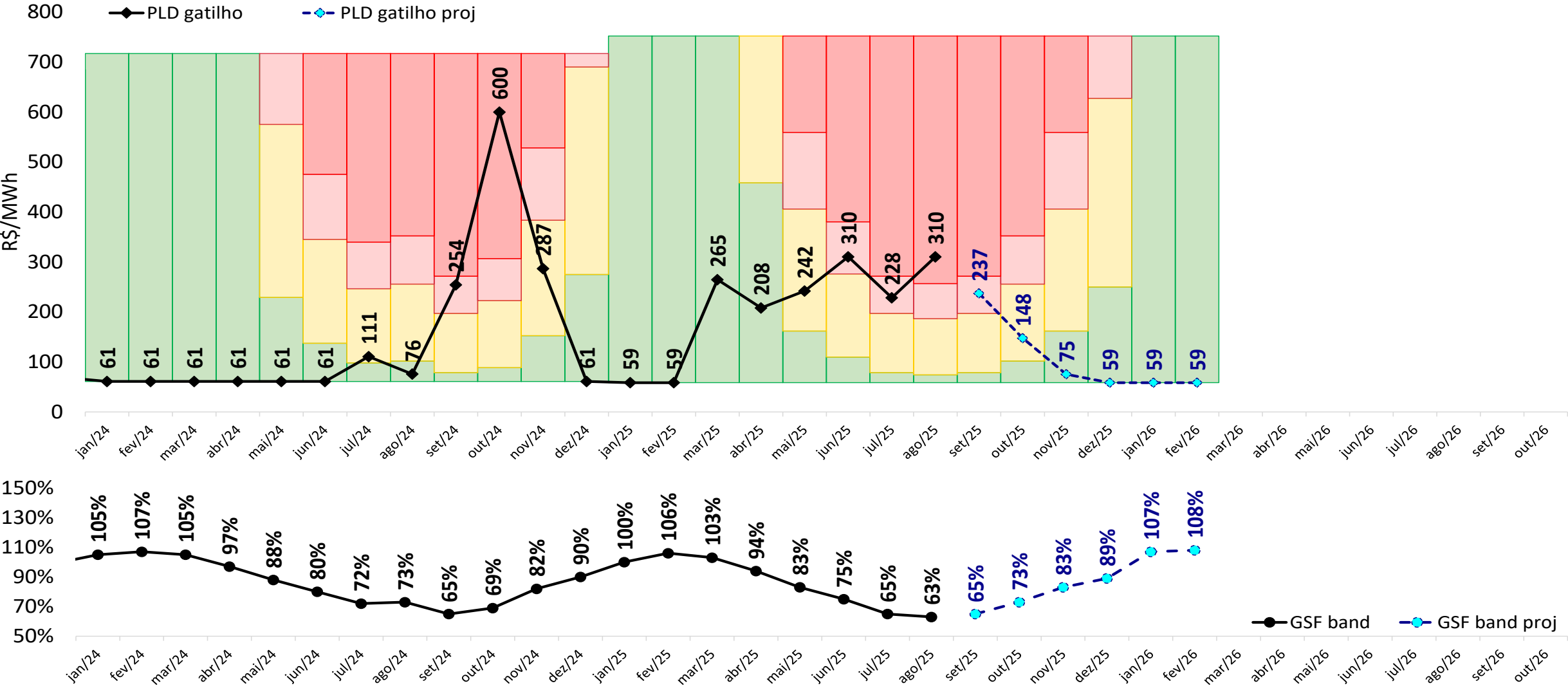


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

