

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

17/06/2025



- 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 junho 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 julho de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de junho 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 julho 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

[PRT MME 839/2025](#) (DOU: 03/06): Ficam divulgados, para **Consulta Pública**, os subsídios apresentados ao CMSE pela EPE, pelo ONS e pela CCEE, relativos ao **nível de aversão ao risco dos modelos computacionais do setor elétrico**, em atendimento ao art. 4º, § 2º, da Resolução CNPE nº 1/2024. → [CP MME 186/2025](#)

Período de contribuição: 03/06/2025 a 03/07/2025.

[TS ANEEL 008/2025](#) (DOU: 27/05): obter subsídios para o aprimoramento do Submódulo 2.3 – Premissas, critérios e metodologia para estudos elétricos (Critérios) e do Submódulo 2.3 – Premissas, critérios e metodologia para estudos elétricos (Metodologia) dos Procedimentos de Rede.

Período de contribuição: 27/05/2025 a 10/07/2025.

CVU merchant:

Usina	Despacho ANEEL	Potência (MW)	T_on (h)	T_off (h)	R_up (h)	R_down (h)	CVU (R\$/MWh)
Candiota 3	DSP ANEEL 1.632/2025 (DOU 05/06)	350,00	168	168	60	120	524,78
Parnaíba IV	DSP ANEEL 1.787/2025 (DOU 16/06)	56,30	120	48			439,07
Geramar I	DSP ANEEL 1.788/2025 (DOU 16/06)	159,16	12	4			2.032,63
Viana	DSP ANEEL 1.789/2025 (DOU 16/06)	174,60	12	4			2.007,32
Geramar II	DSP ANEEL 1.792/2025 (DOU 16/06)	159,08	12	4			1.734,64

Operação comercial / Operação em teste:

[DSP ANEEL 1.617/2025](#) (DOU: 02/06): liberação para OC das UG1, UG2, UG3 (366,733 MW cada) e UG4 (572,4 MW), totalizando 1.672,599 MW de capacidade instalada, da UTE GNA 2 a partir de 31/05/2025.

Pot.: 1.672,599 MW

T_on: 178 h

T_off: 24 h

CVU: 550,12 R\$/MWh

A CCEE informa que, de forma excepcional, antecipará a divulgação da **Função de Custo Futuro – FCF do modelo DECOMP** para o uso do modelo DESSEM para a **4ª semana operativa do PMO de Junho/2025**, referente ao período entre os dias 21/06 e 27/06, **nesta quarta-feira, 18/06**.

As antecipação se faz necessária devido ao feriado nacional de Corpus Christi, na quinta-feira, 19/06.

Reforçamos ainda que a publicação diária do PLD, considerando o modelo DESSEM, não será impactada.

Junho 2025						
Dom	Seg	Ter	Qua	Qui	Sex	Sáb
1	2	3	4	5	6	7
8	9	10	11	12	13	14
15	16	17	18	19	20	21
22	23	24	25	26	27	28
29	30					

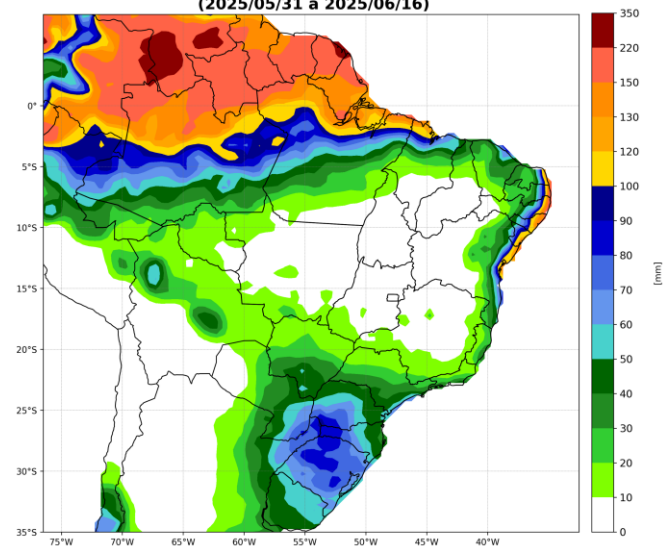
Legenda:

XX	Divulgação da FCF DECOMP
XX	Feriado

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de junho 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 julho de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

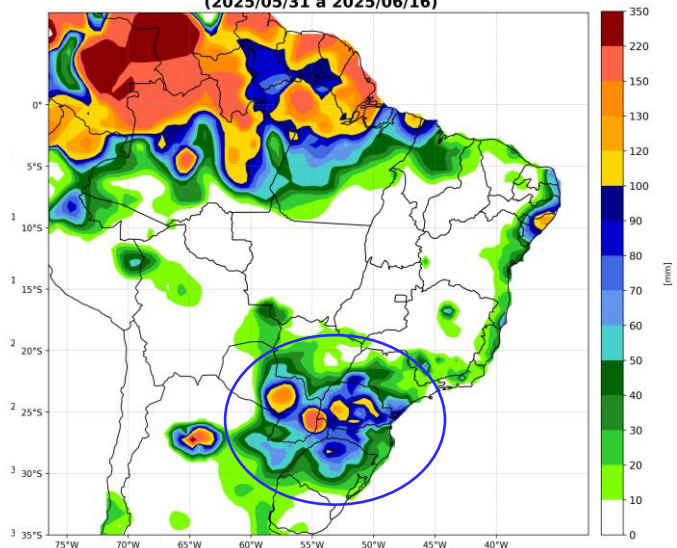
Climatologia

Climatologia de Precipitação Junho (operativo) de 2025
(2025/05/31 a 2025/06/16)



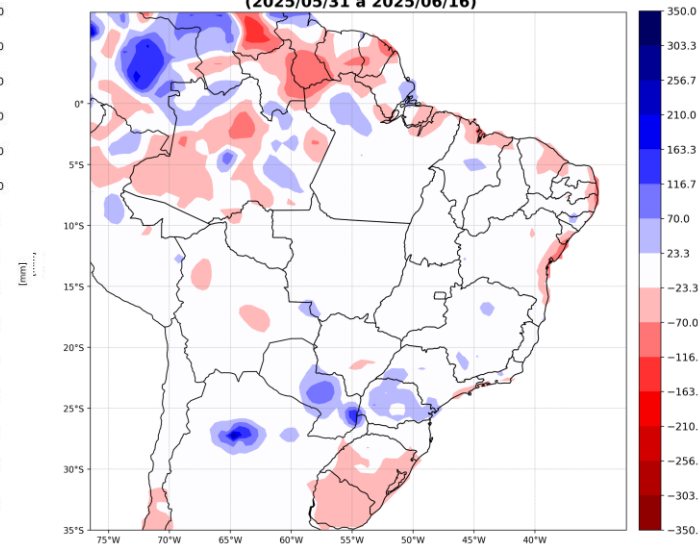
Observado

Precipitação Observada Junho (operativo) de 2025
(2025/05/31 a 2025/06/16)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Junho (operativo) de 2025
(2025/05/31 a 2025/06/16)



2025-2024

Precipitação (Junho 2024 x Junho 2025)

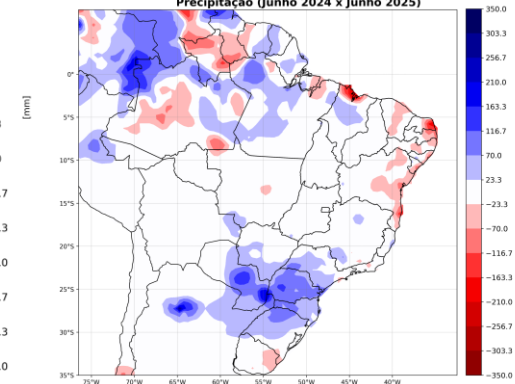
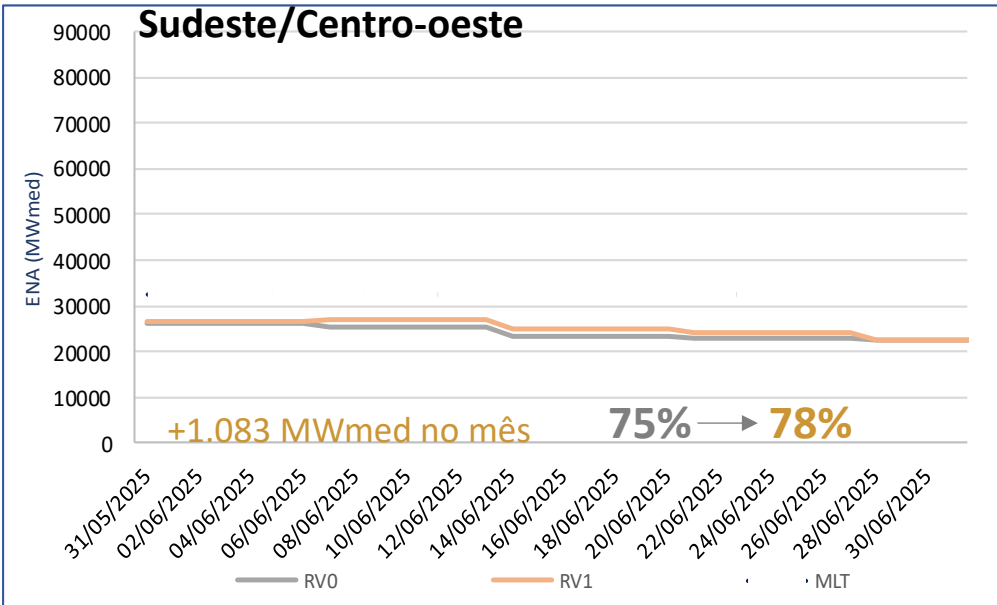
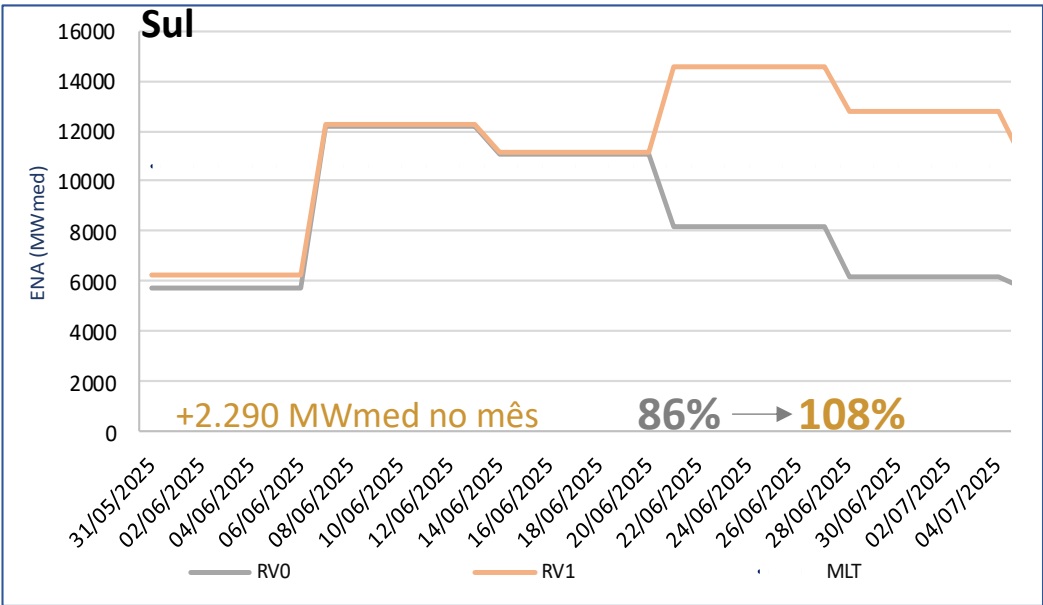
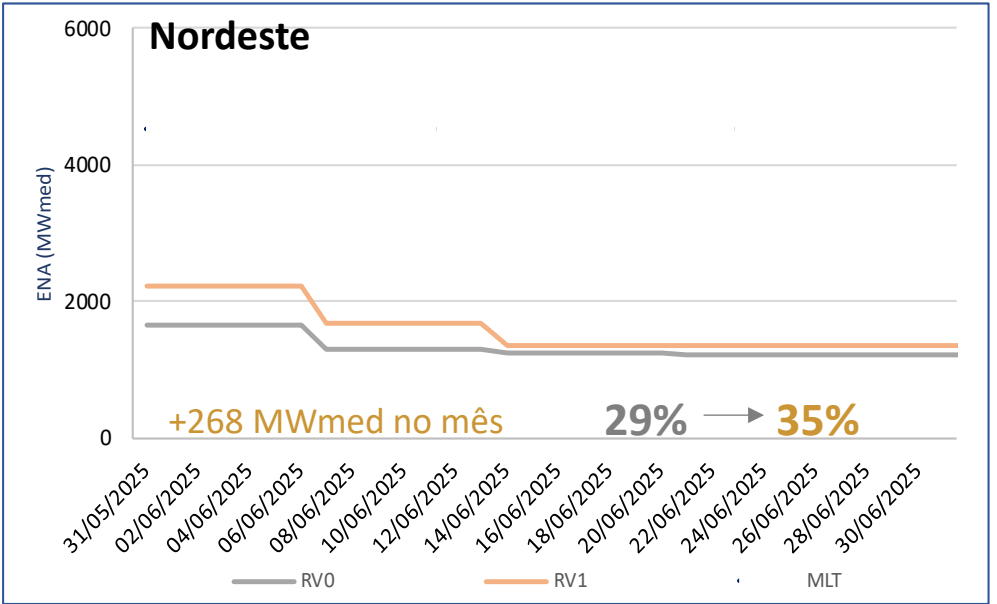
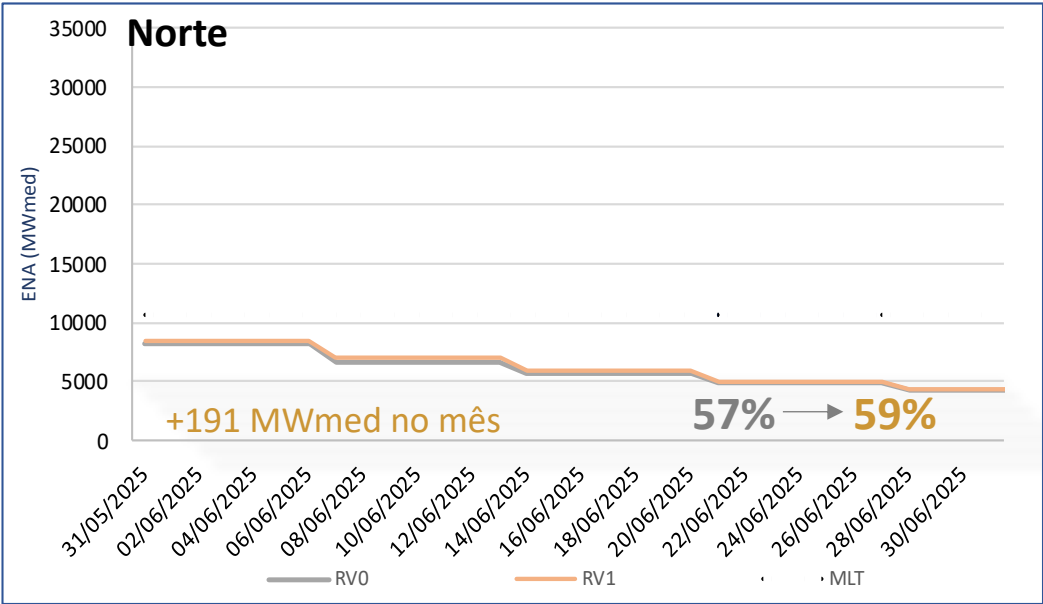


Figura – Precipitação acumulada em junho: climatologia, observado, anomalia verificada em 2025 e comparativo com 2024.

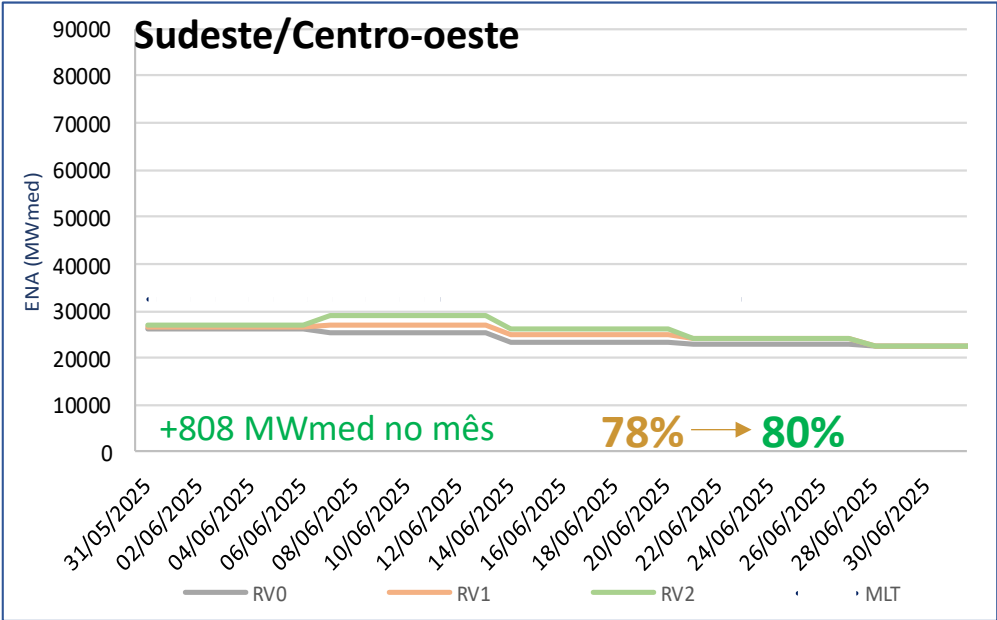
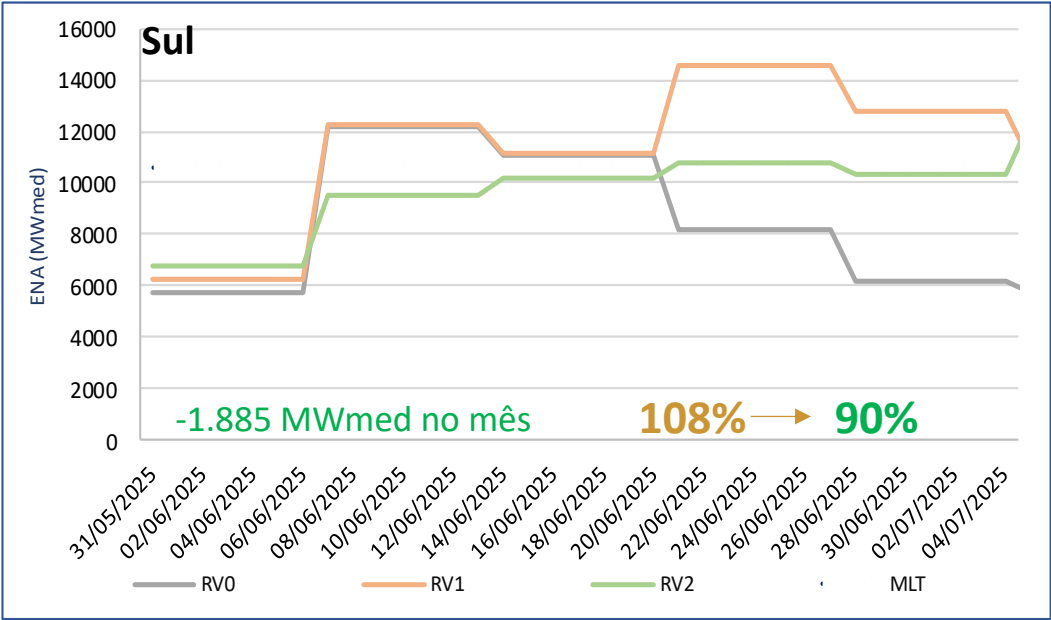
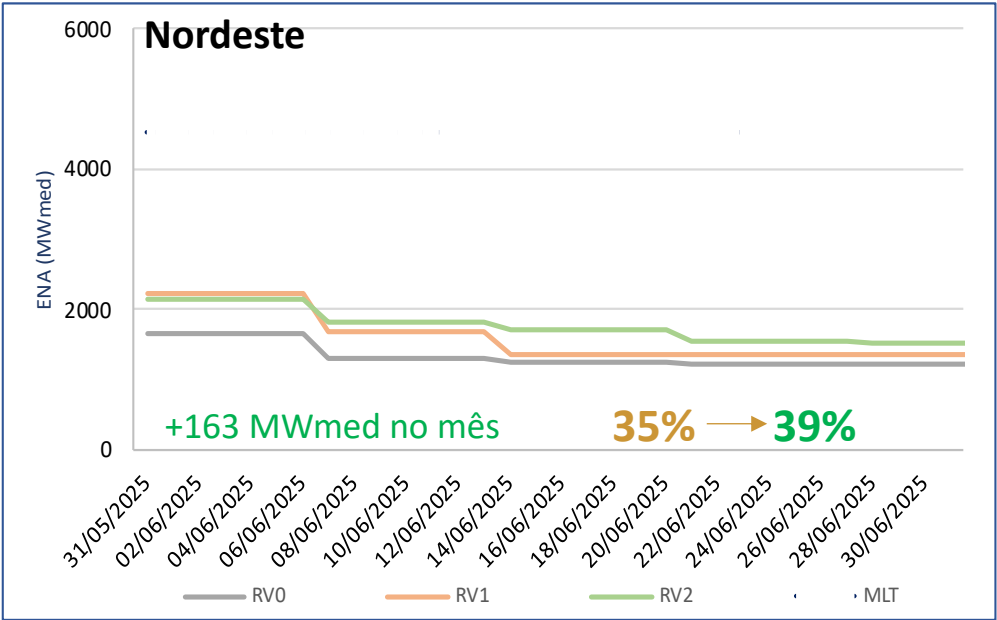
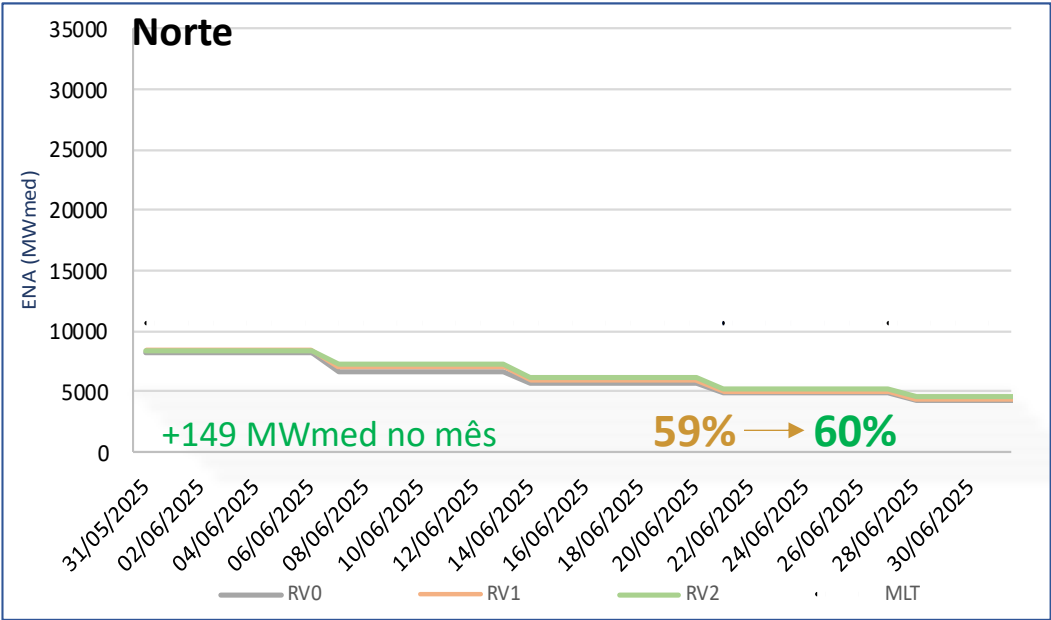
Chuvvas acima de 2024 no Sul.

- Climatologia indica maiores volumes de chuvas no **Sul** e **Norte**.
- São esperadas precipitações reduzidas no **Sudeste** e **Nordeste**.
- Precipitações igual e ou acima da média no Sul (Uruguai e Iguaçu) e parte do Sudeste (Paranapanema e Inc Itaipu).

Aumento da ENA em todos os submercados.

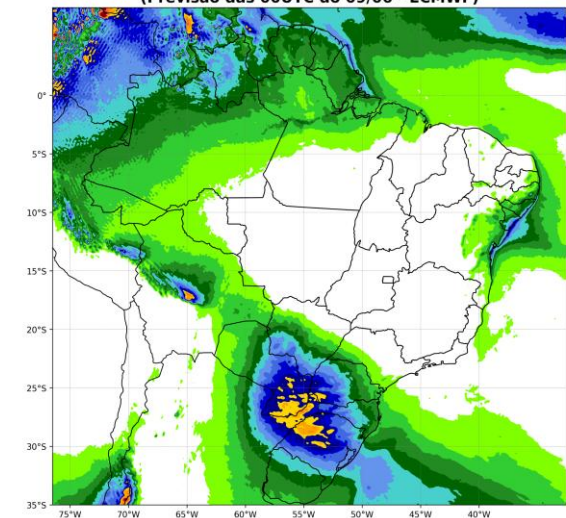


Redução da ENA apenas no submercado Sul.

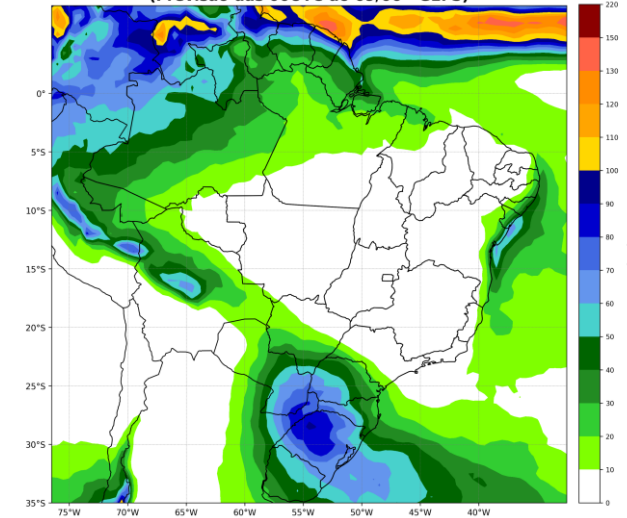


Preliminar RV2 – 09/06

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 14/06 e 20/06 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 09/06 - ECMWF)

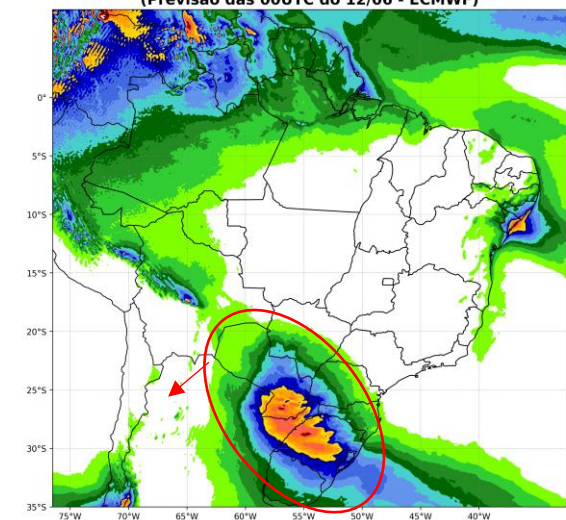


Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 14/06 e 20/06 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 09/06 - GEFS)

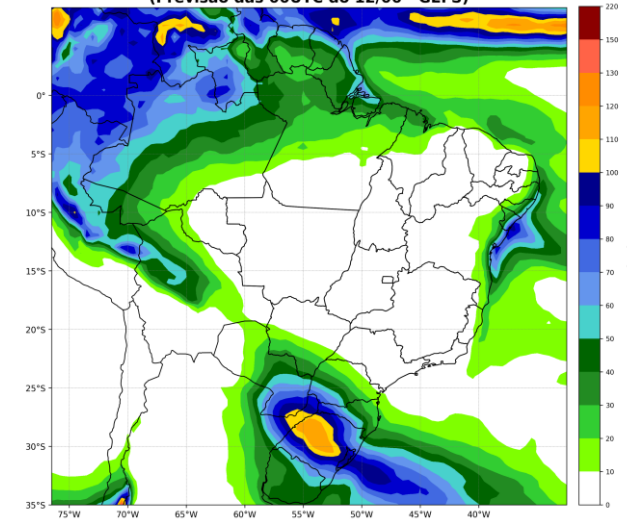


RV2 – 12/06

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 14/06 e 20/06 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 12/06 - ECMWF)

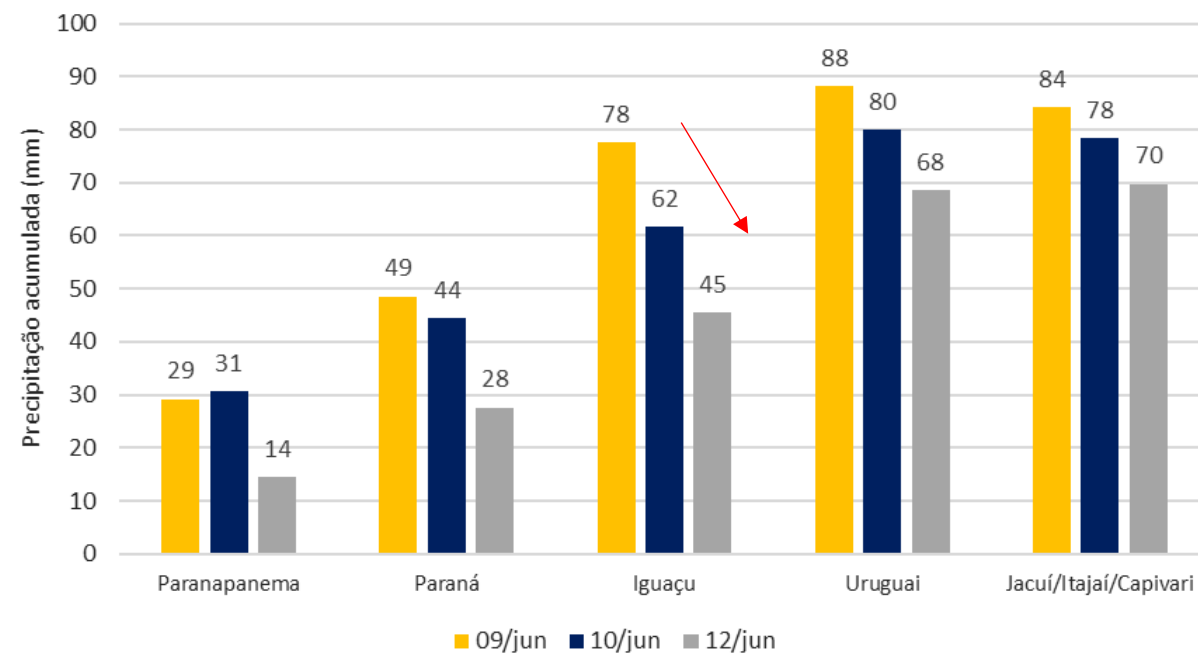


Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 14/06 e 20/06 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 12/06 - GEFS)



Precipitação prevista

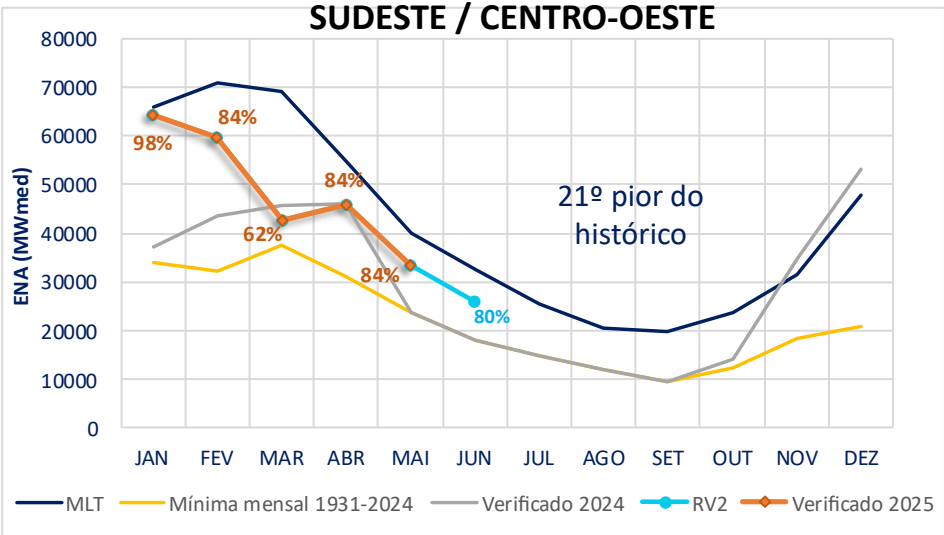
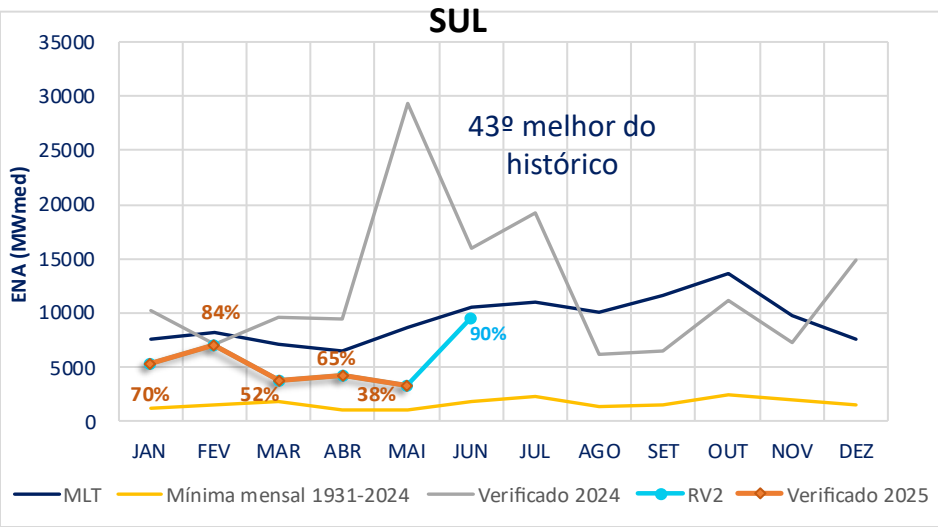
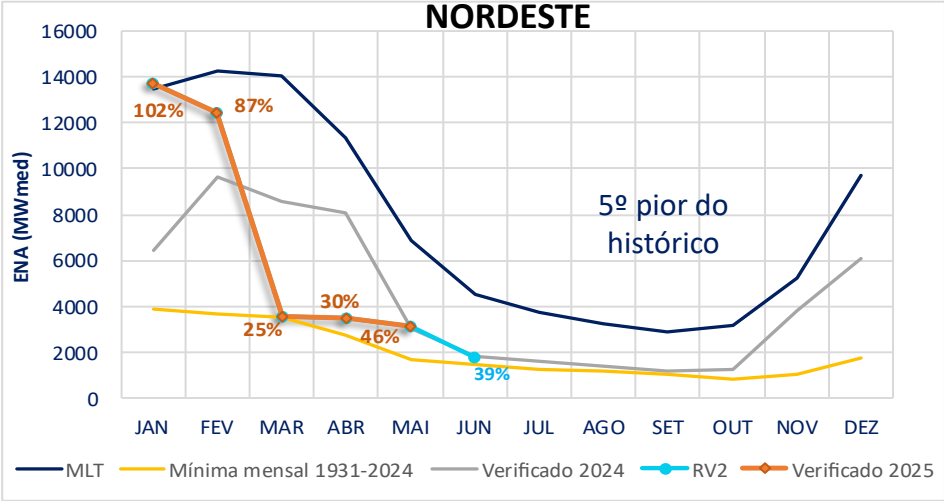
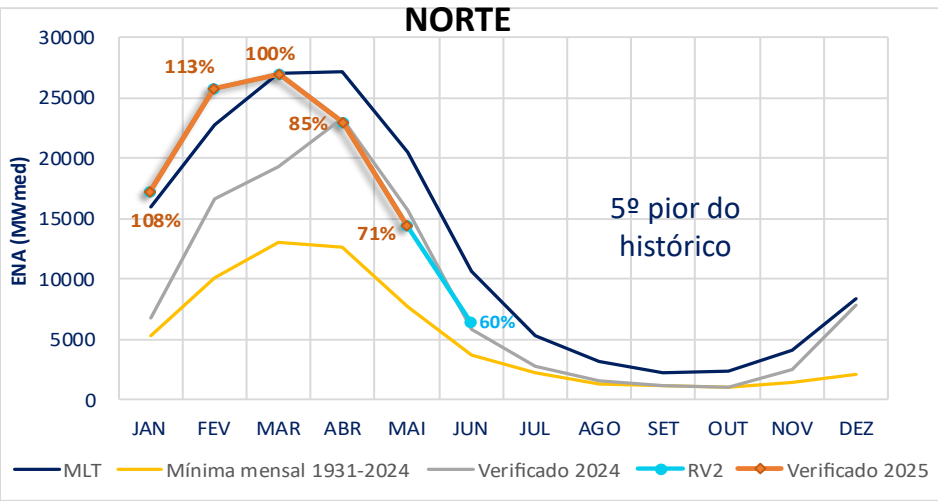
3ª semana operativa



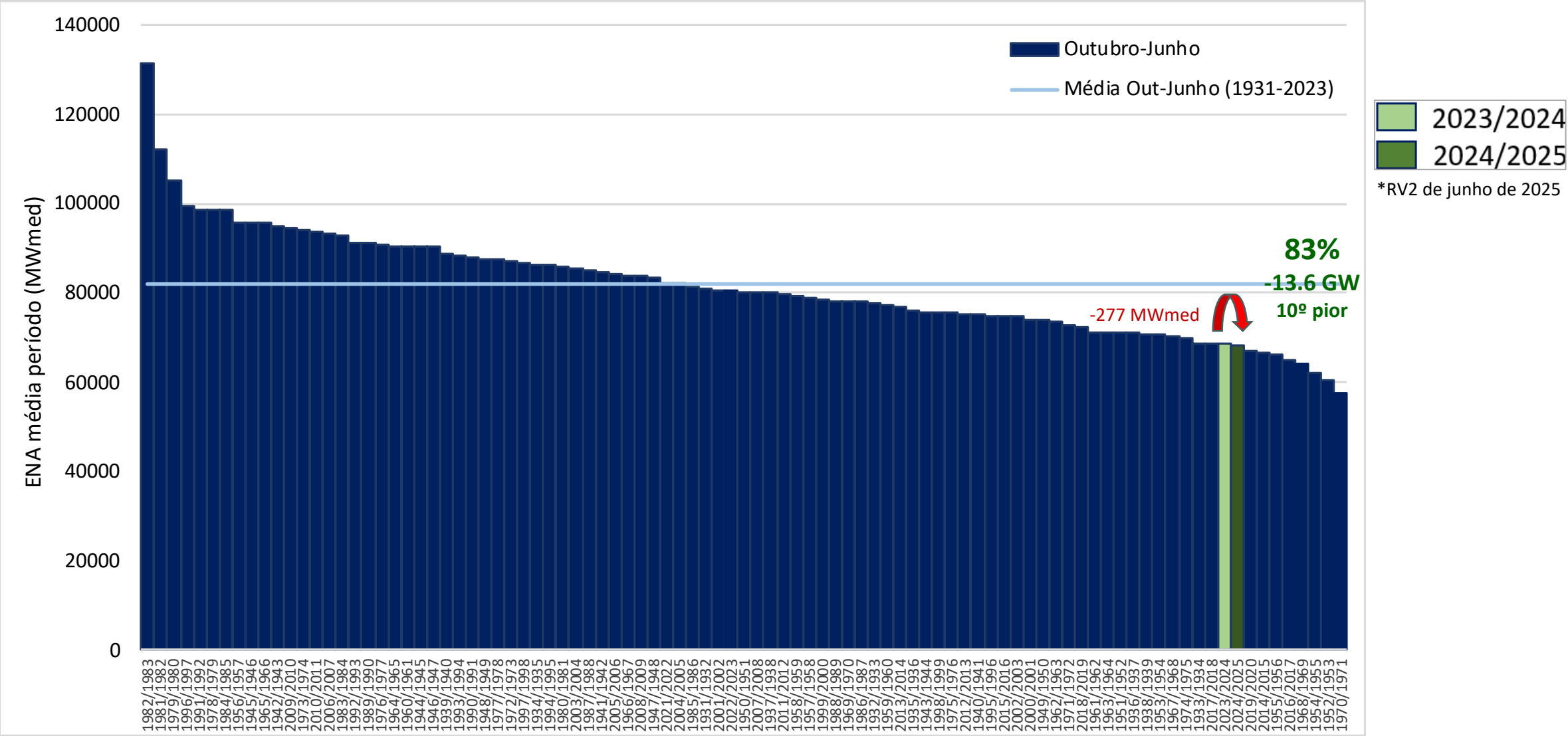
Ligeiro deslocamento do sistema convectivo reduziu as chuvas previstas no Sul e parte do sudeste.

energia natural e afluyente por submercado
revisão 2 – junho/2025

SIN
43.866 MWmed
(75% da MLT)
8º pior do hist.



energia natural afluyente
SIN – outubro a junho*



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em junho de 2025 (até o dia 16/06)

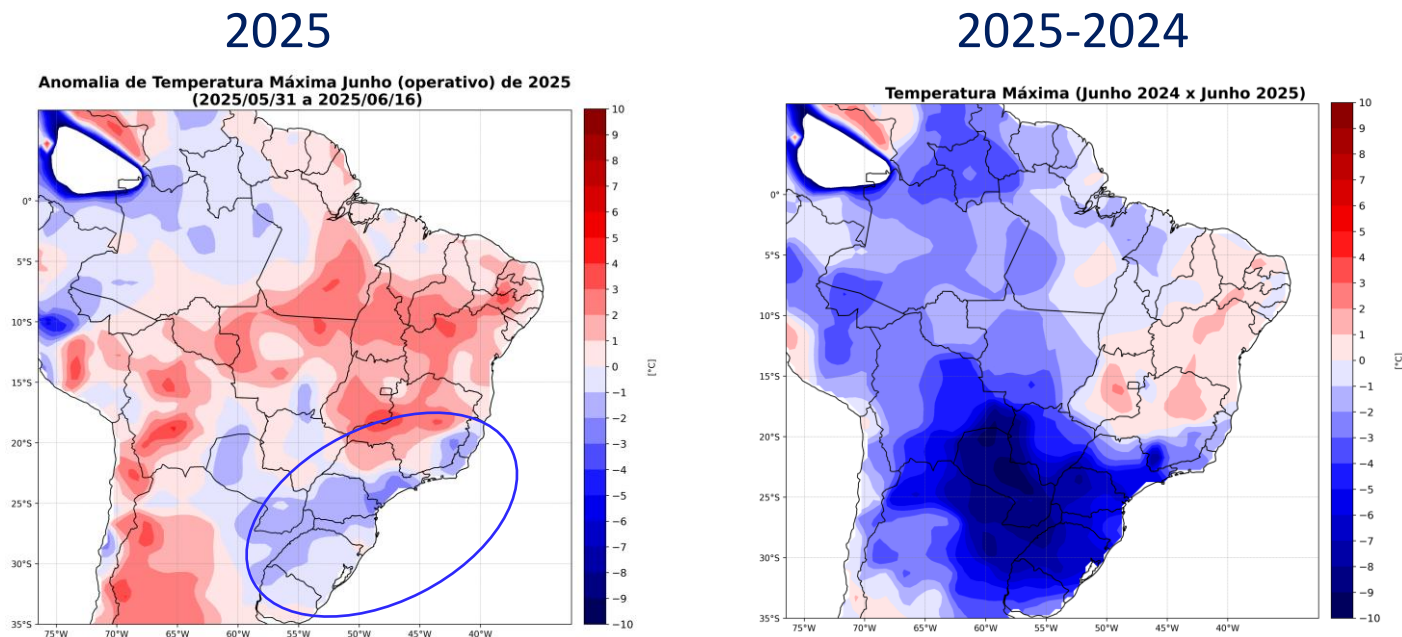


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em junho de 2025.

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), exceto no Nordeste.

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de junho 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 julho de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos



INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Alta de **+0,26%** em maio, ante 0,43% em abril. O grupo **Habitação** apresentou a maior variação, com 1,19% e maior impacto no índice (0,18 ponto percentual). No ano, o IPCA acumula alta de 2,75% e nos **últimos 12 meses**, 5,32%, abaixo dos 5,53% registrado no mês anterior.

IGP-M

Recuo de **-0,74%** na primeira prévia de junho, ante +0,18% em igual período do mês anterior. Essa queda foi motivada pelo recuo de -1,19% do **IPA-M**: com variação de -3,32% dos produtos agropecuários e -0,42% dos produtos industriais.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Comércio

Recuo de **-0,4% no varejo restrito** em abril, após três meses de alta, e retração de **-1,9% no varejo ampliado**. Já na comparação anual, a receita do comércio varejista restrito avançou +4,8%, enquanto o varejo ampliado subiu +0,8%. Destaca-se as maiores quedas mensais nas atividades **combustíveis e lubrificantes** (-1,7%), **equipamentos e material para escritório, informática e comunicação** (-1,3%), **hiper, supermercados, produtos alimentícios, bebidas e fumo** (-0,8%).

Serviços

Avanço de **+0,2%** na receita real em abril (ante +0,4% em março), motivado apenas pelo grupo Transportes, Serviços Auxiliares aos Transportes e Correio (+0,5% m/m), que registrou terceira alta consecutiva.

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

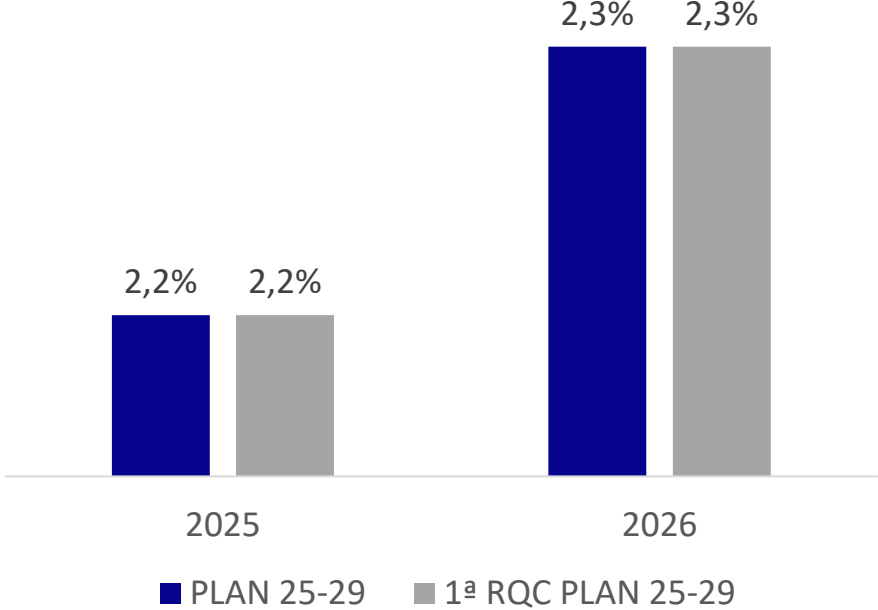
Alta de **+0,2%** m/m em abril e +2,5% a/a. Esse resultado é o quarto crescimento consecutivo, mas mostra enfraquecimento ante a alta de +0,8 m/m em março, impulsionado pelo setor de **serviços**.

Projeções de inflação seguem em baixa

		2025	2026
	PIB %	▲ 2,20	▲ 1,83
	Câmbio R\$/US\$	▼ 5,77	▼ 5,80
	Selic %	= 14,75	= 12,50
	IPCA %	▼ 5,25	= 4,50

Fonte: Boletim Focus 16/06/2025

PIB

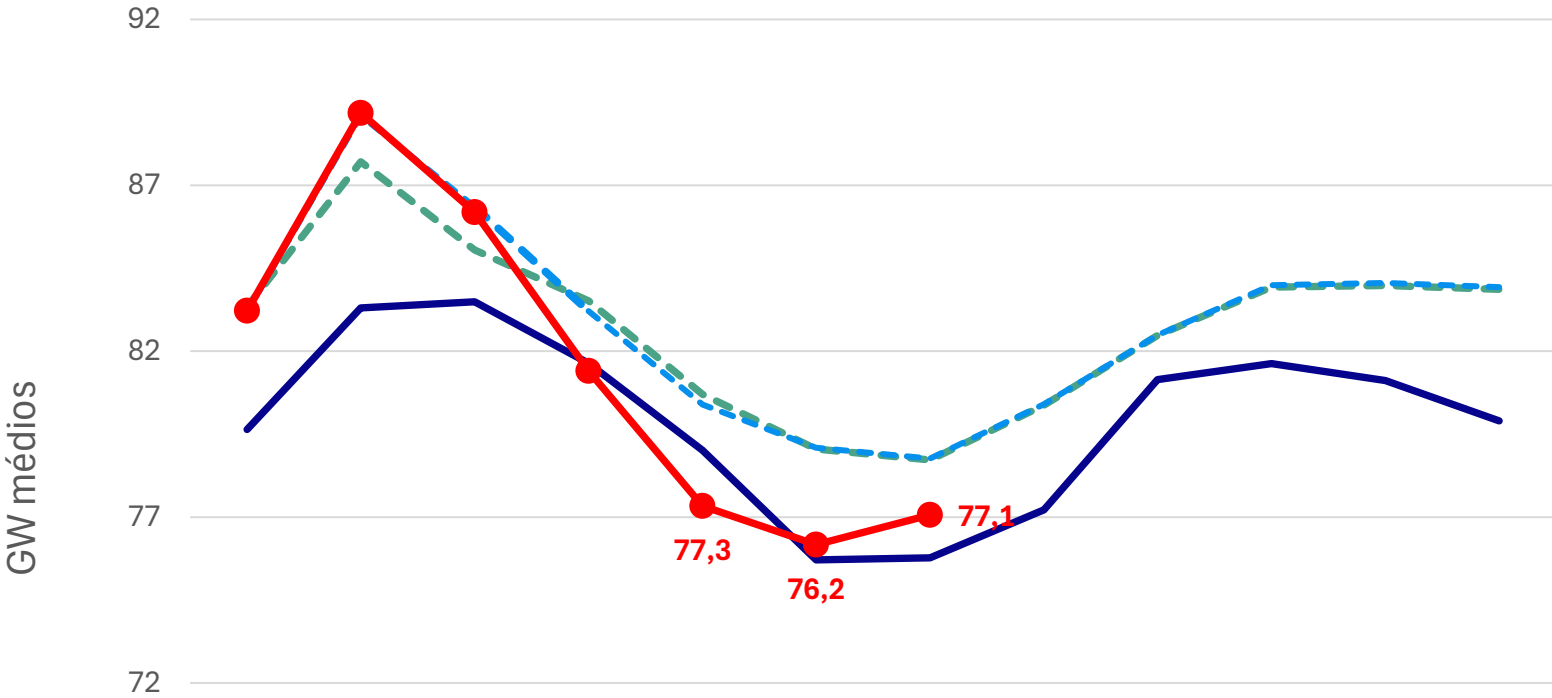


Carga Junho/25

Revisão 2 de Junho de 2025

ccee





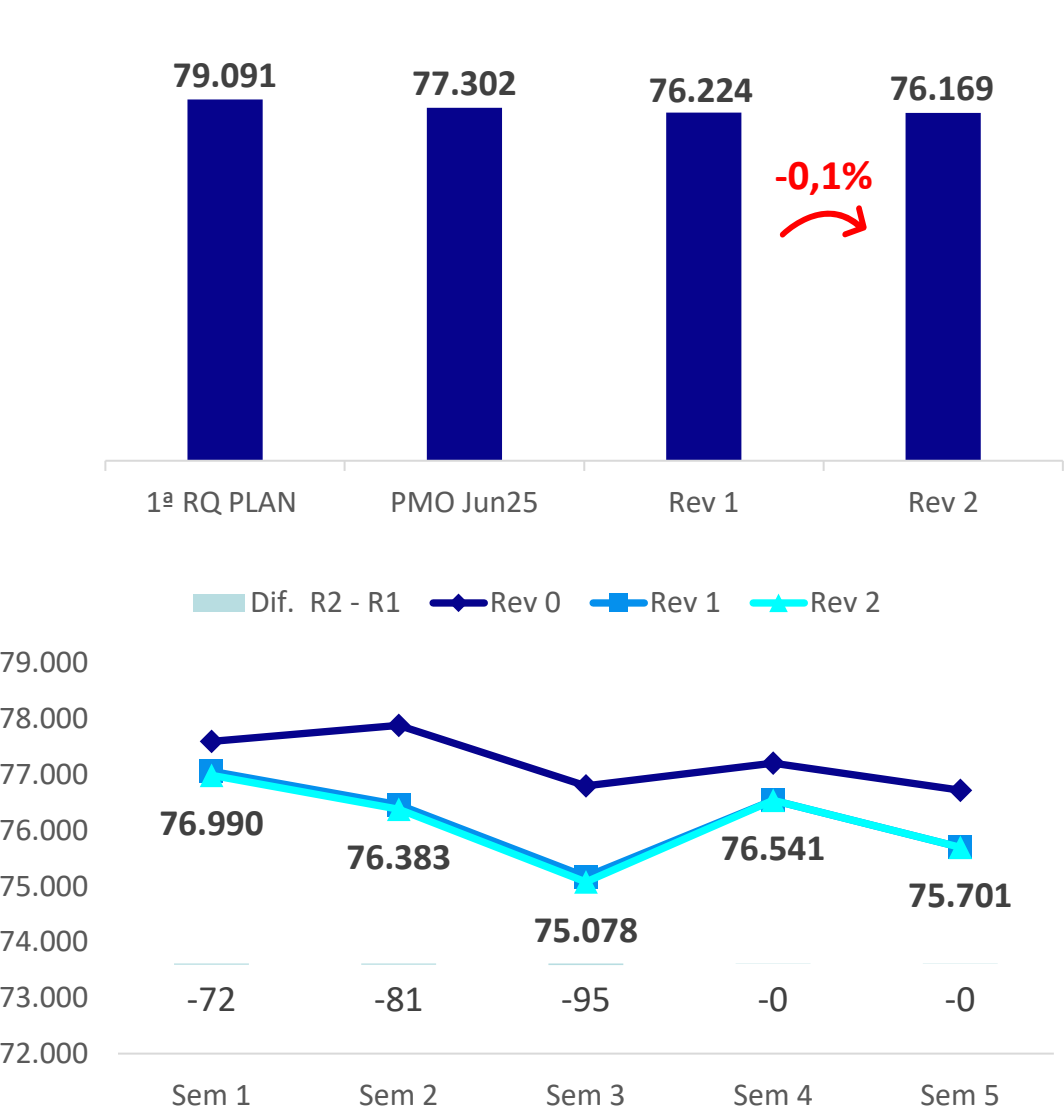
Δ ante 2024
Ano 2025 PLAN 25-29: +3,4%
Ano 2025 1ª RQ: +3,8%
Jun/25: +0,6%
Jul/25: +1,7%

Δ ante 1ª RQ PLAN 25-29
Jun/25: -3,7%
Jul/25: -2,2%

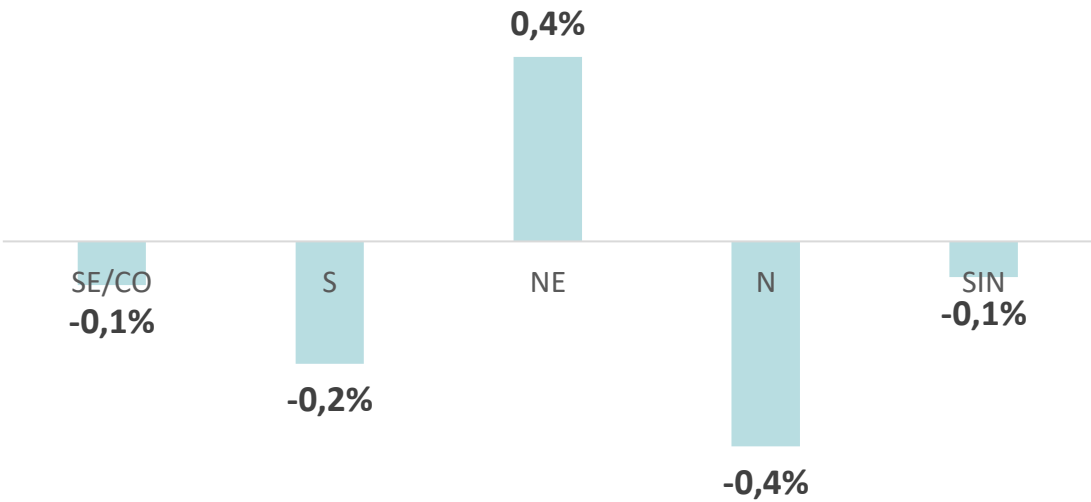
Δ ante PMO
Jun/25: -1,5%

	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	81,1	81,6	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
Verif. 2025 + Rev PMO Jun/25	83,2	89,2	86,2	81,4	77,3	76,2	77,1					
Dif. PMO - PLAN/1RQC	-0,1	1,5	1,1	-2,1	-3,1	-2,9	-1,7					

carga mensal e semanal do SIN – MWm

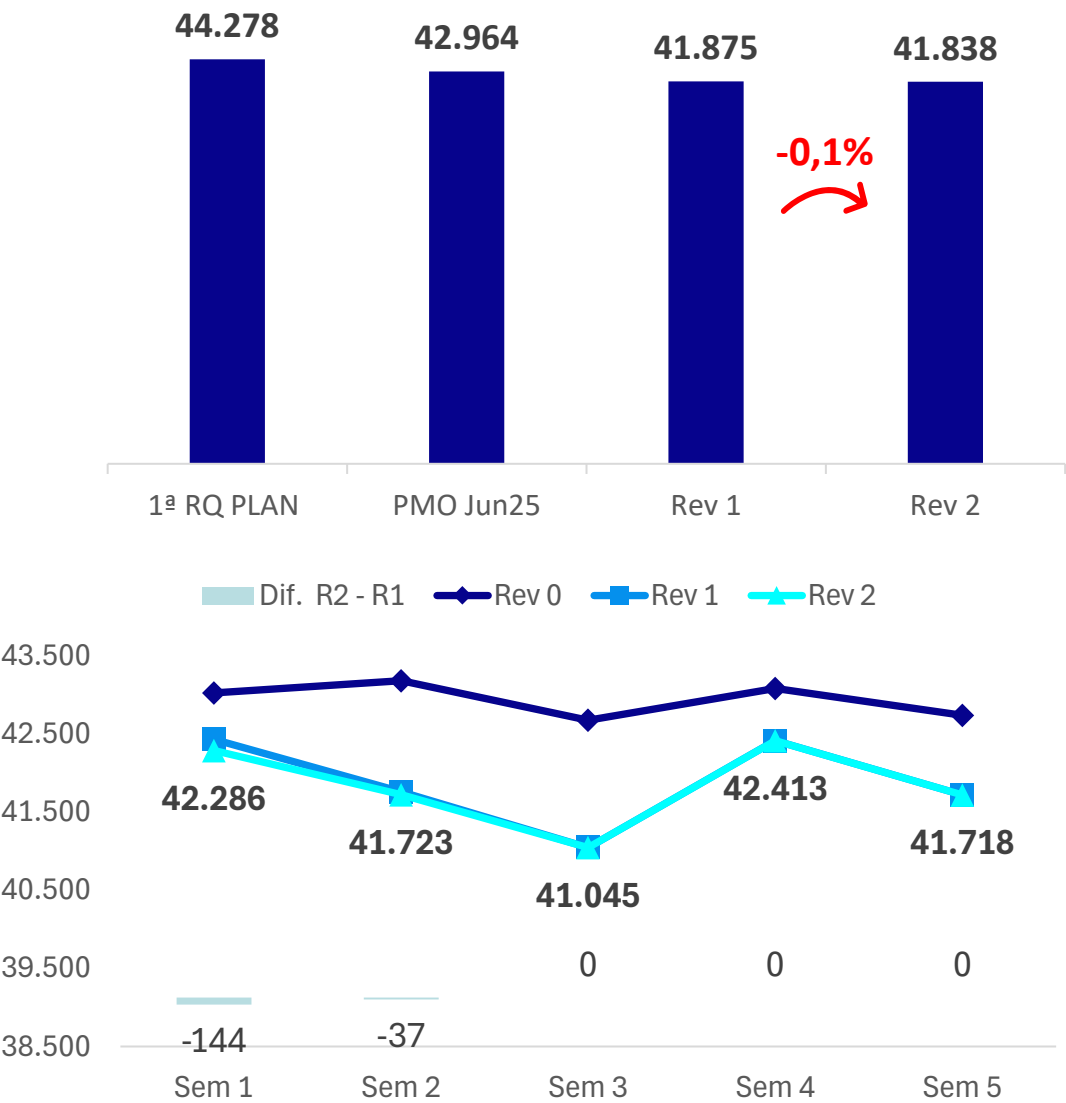


variação da carga da 1ª Rev. versus 2ª Rev.

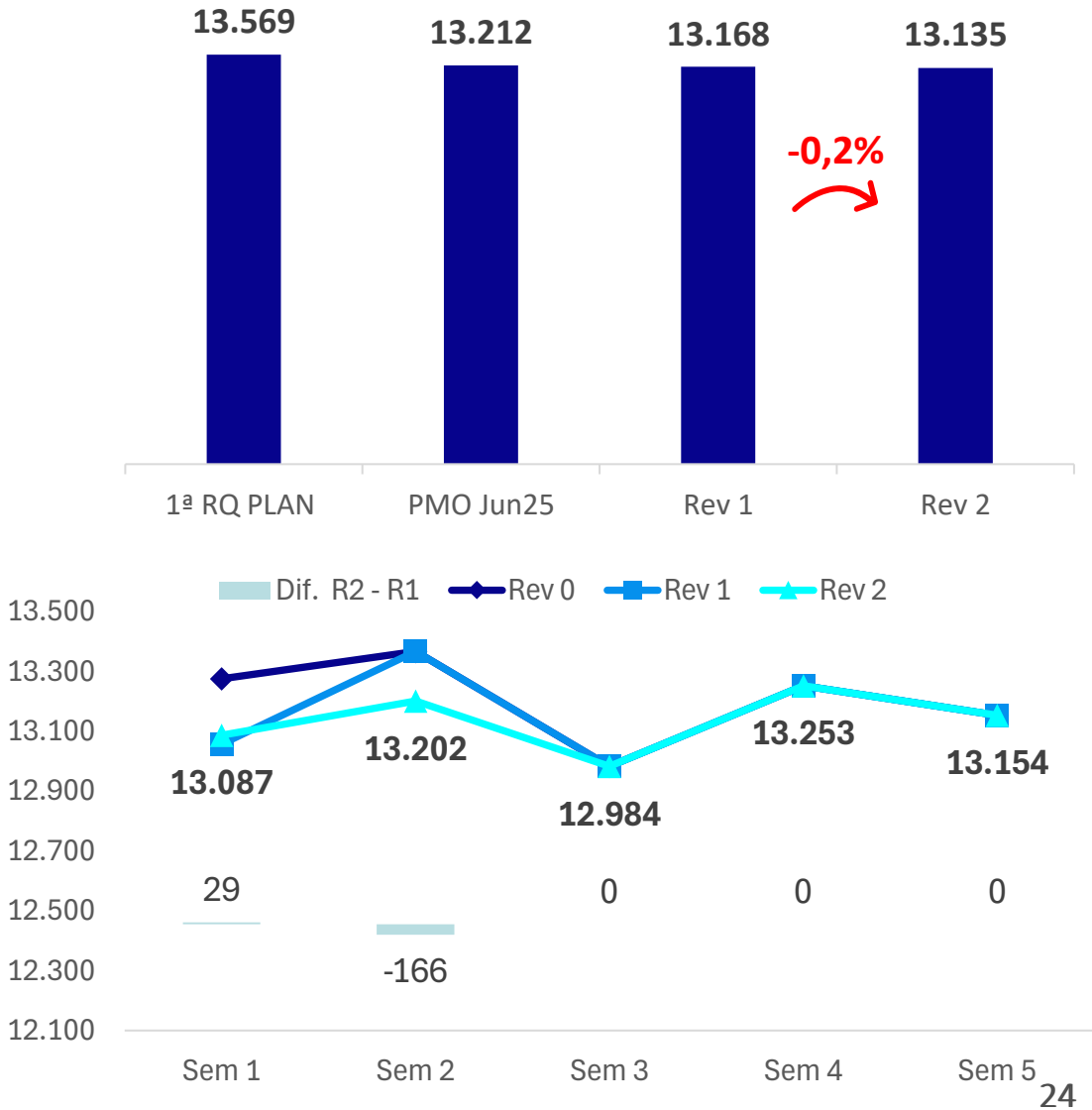


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	jun/24	1ª RQ PLAN
SE/CO	-893 (-2,1%)	-2.440 (-5,5%)
S	+288 (+2,2%)	-434 (-3,2%)
NE	+628 (+5,1%)	+101 (+0,8%)
N	+436 (+5,7%)	-150 (-1,8%)
SIN	+459 (+0,6%)	-2.922 (-3,7%)

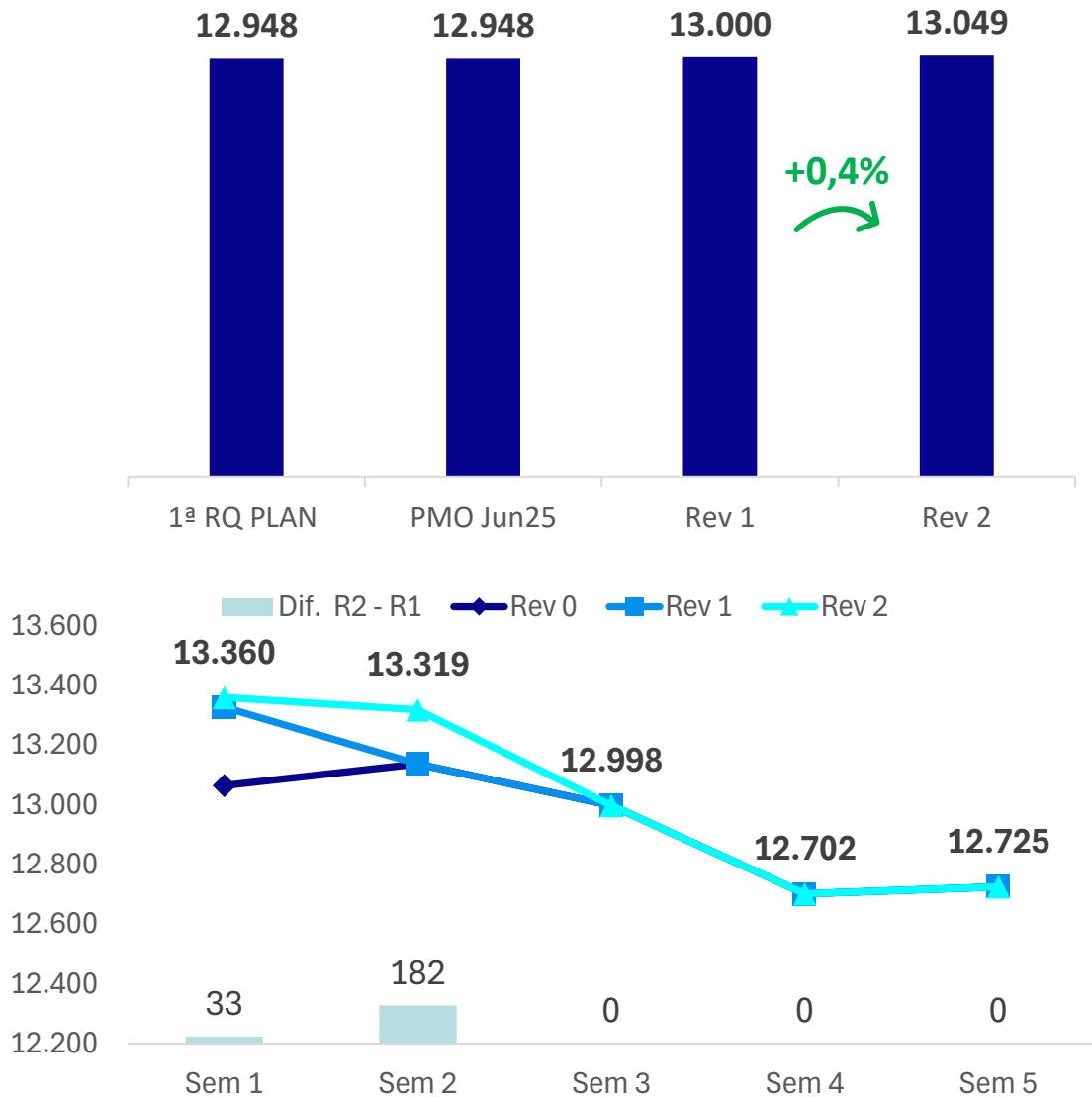
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



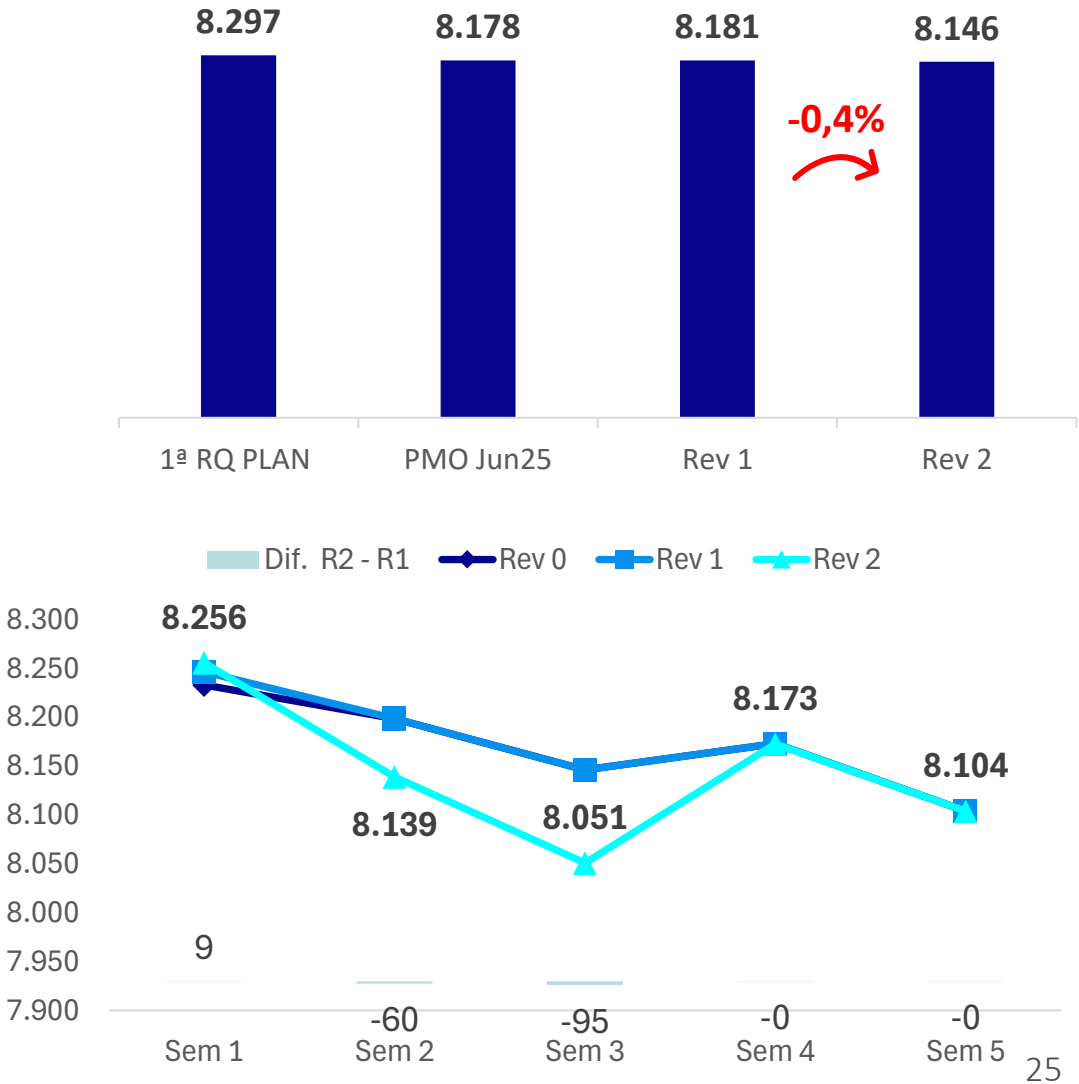
carga mensal e semanal do S – MWm



carga mensal e semanal do NE – MWm



carga mensal e semanal do N – MWm



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de junho de 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 julho 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.

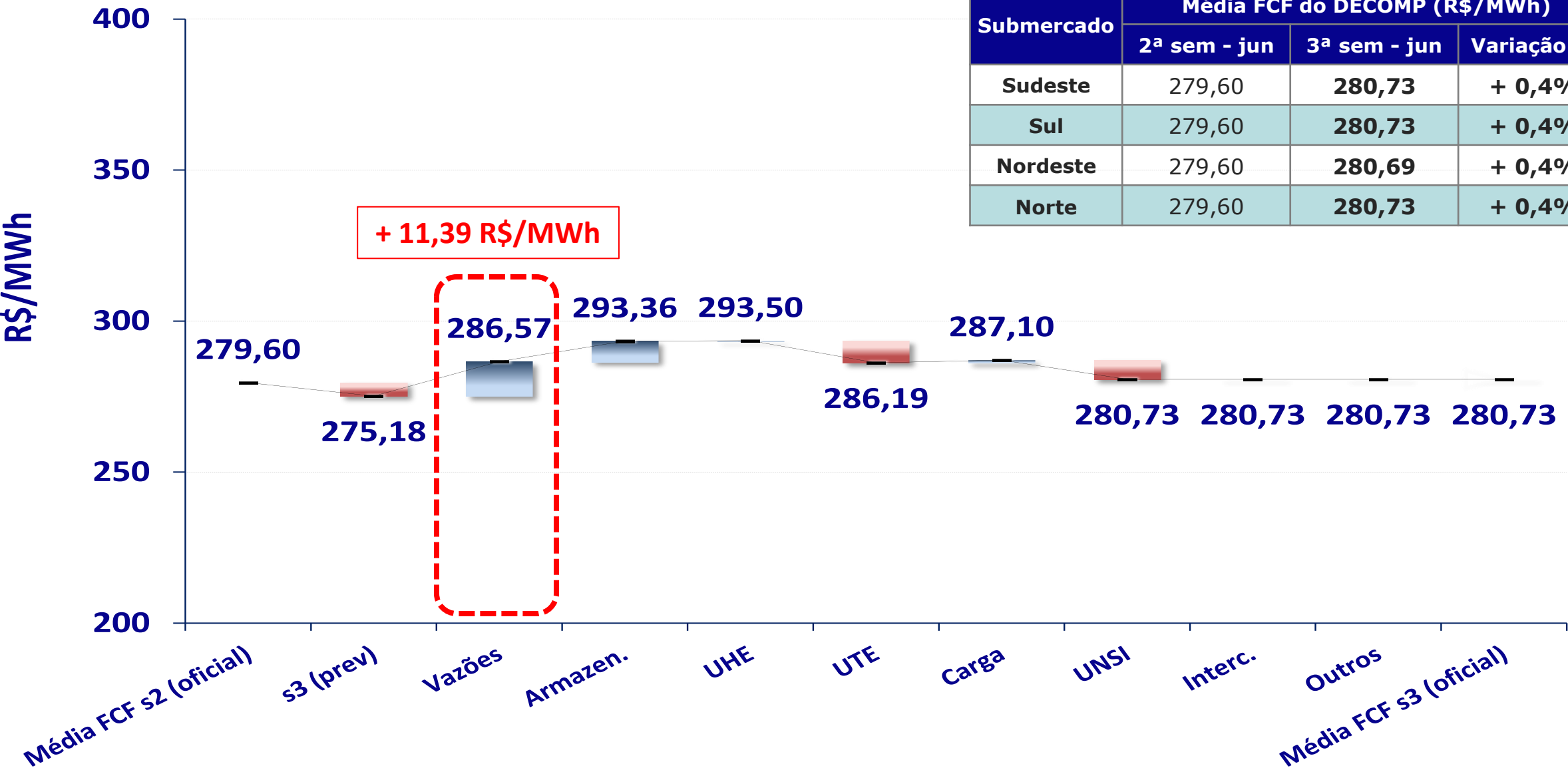
§ 1º O ONS deverá considerar, na definição da política operativa, a representação mais atualizada possível, *seguindo os prazos estabelecidos nos Procedimentos de Rede*, nos modelos computacionais do Sistema Interligado Nacional - SIN e de suas restrições operativas por meio dos dados de entrada.

§ 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.

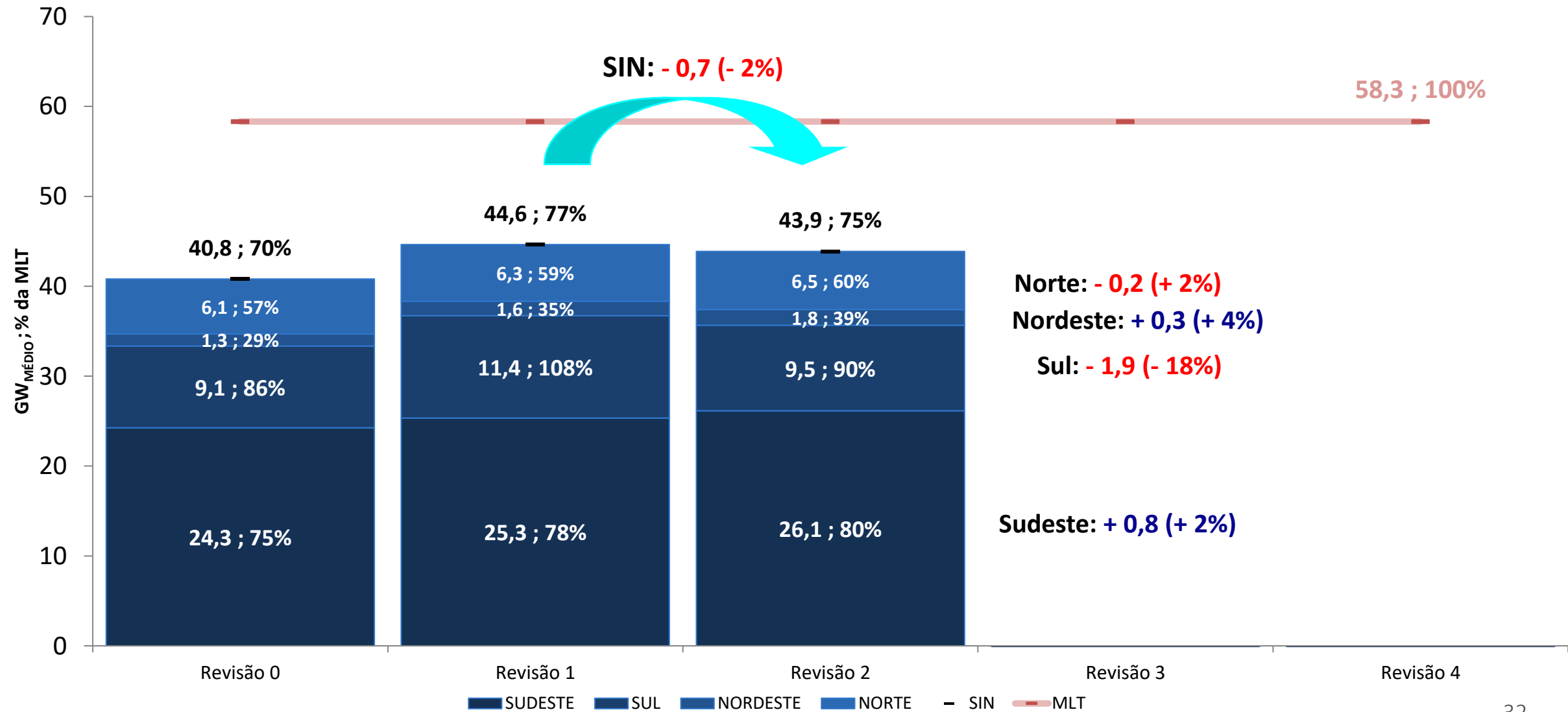
PMO de Referência	 Data limite
Junho/2025	25/04/2025
Julho/2025	30/05/2025
Agosto/2025	27/06/2025
Setembro/2025	25/07/2025
Outubro/2025	29/08/2025
Novembro/2025	26/09/2025
Dezembro/2025	31/10/2025
Janeiro/2025	28/11/2025

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de junho 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 julho de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

decomposição do PLD - Sudeste

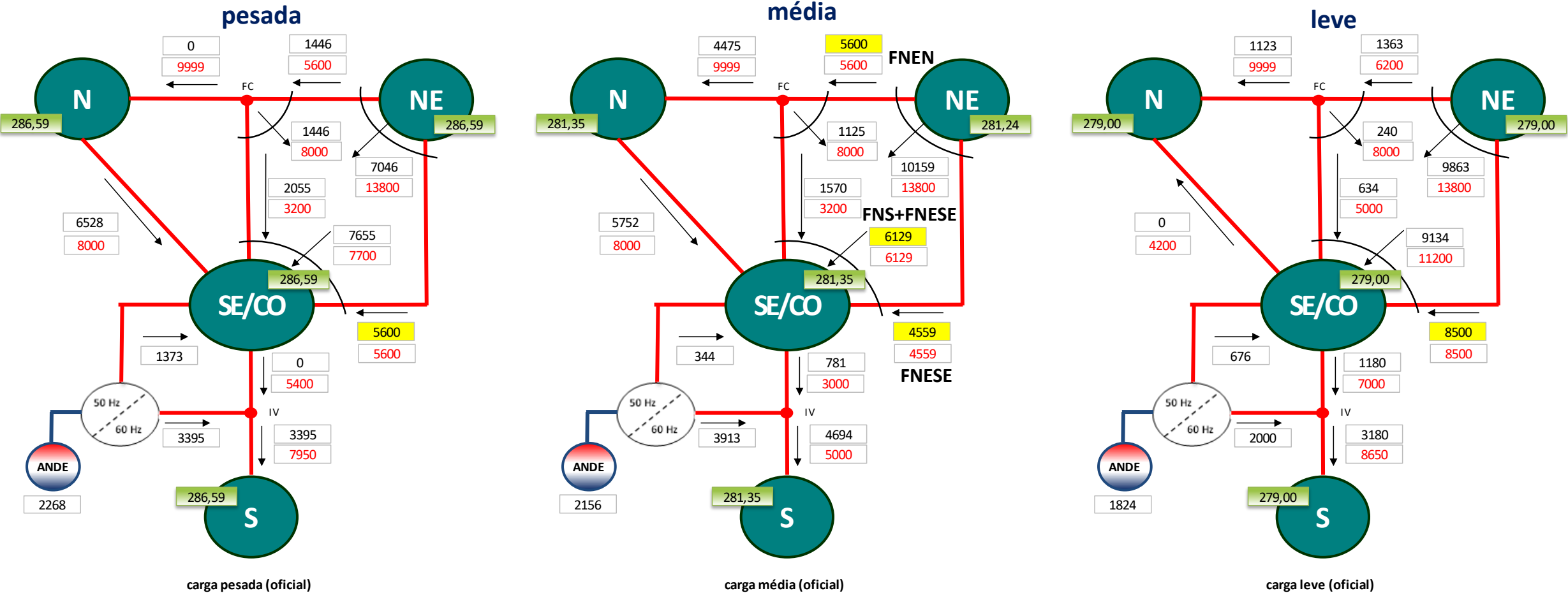


ENA junho de 2025



fluxo de intercâmbio

- os limites de exportação foram atingidos e os valores da FCF do Decomplaram para o submercado nordeste com relação aos submercados sudeste, sul e norte na condição de carga média.

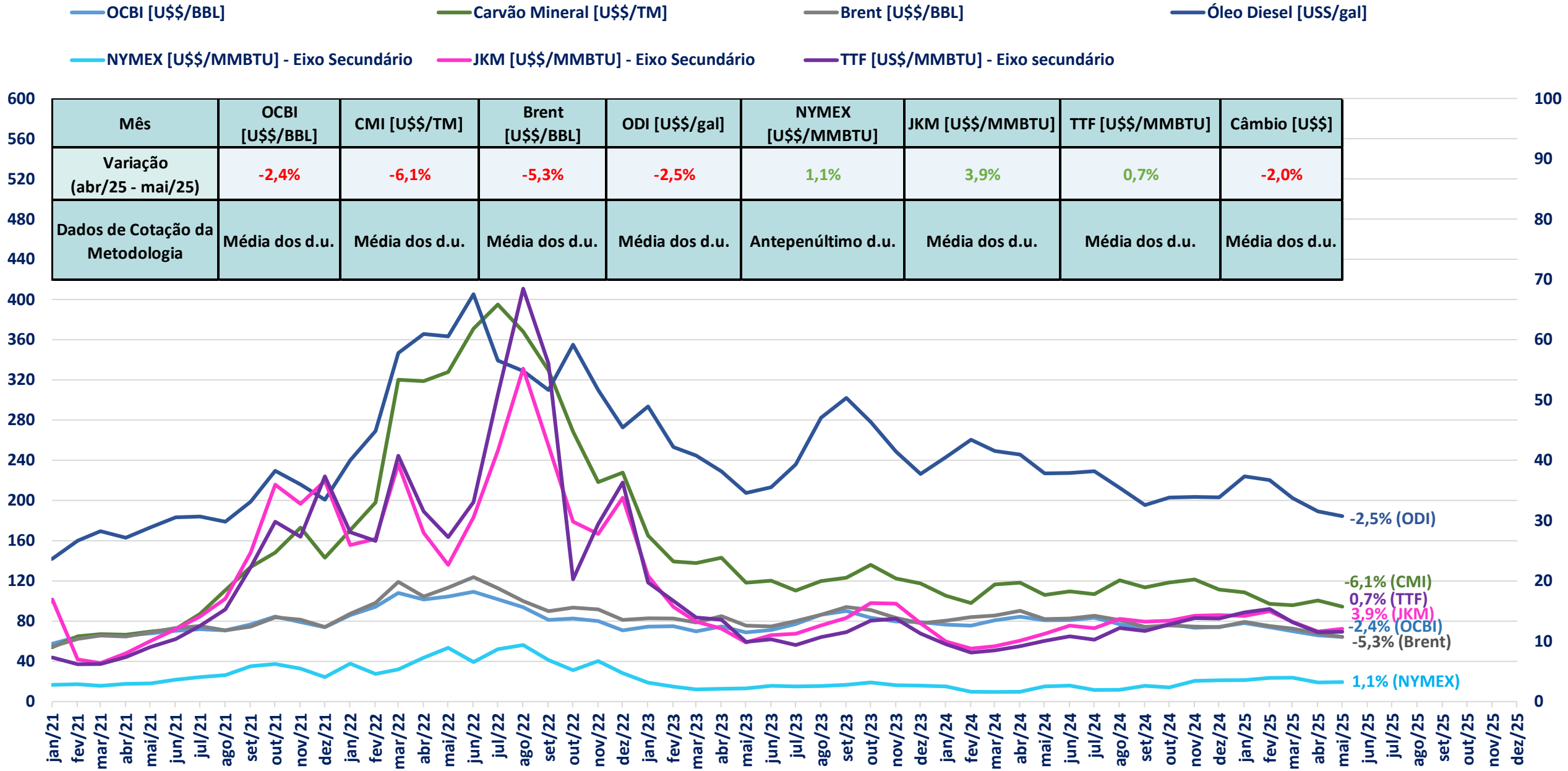


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

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

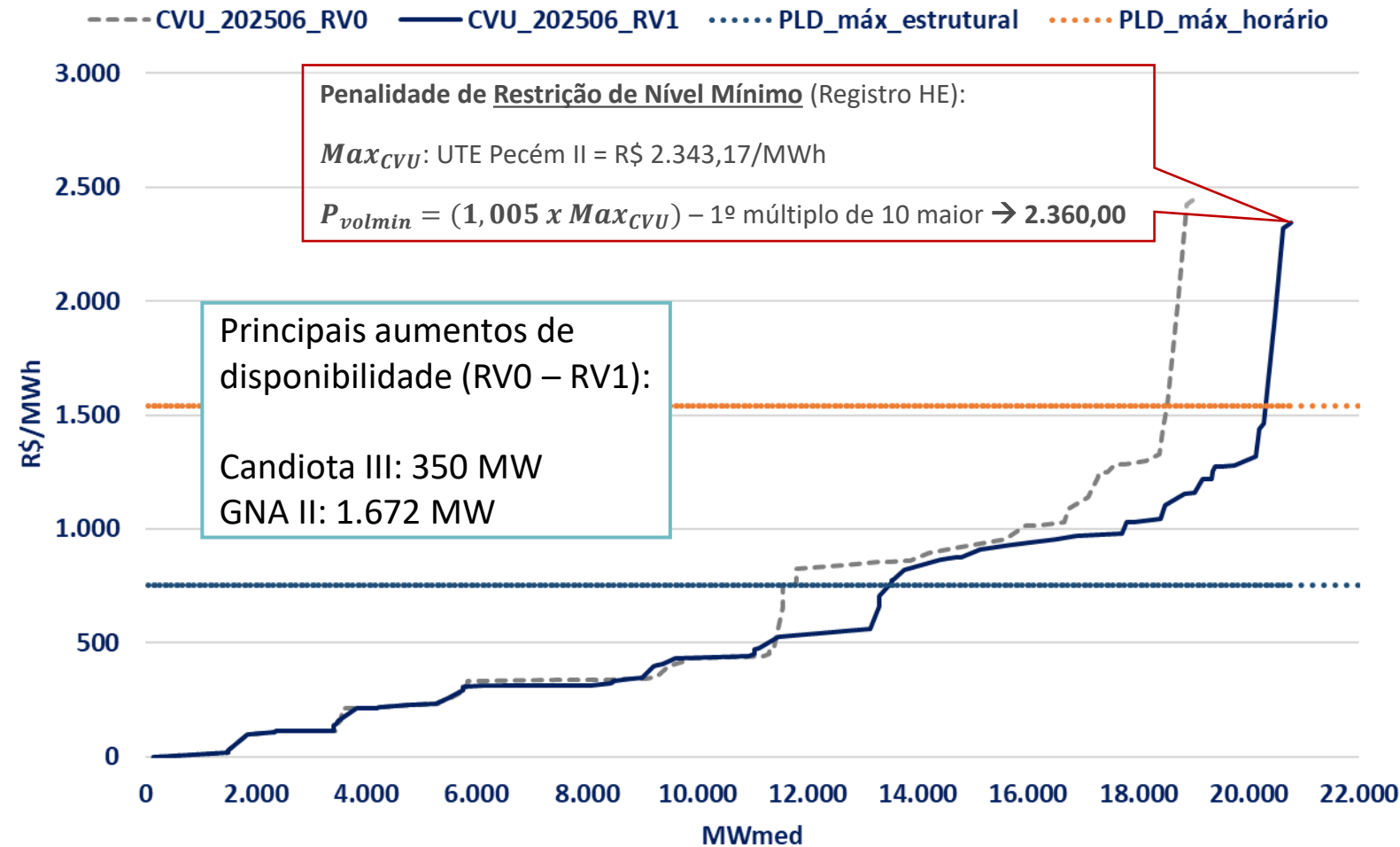
variação das cotações dos combustíveis: abr/25 – mai/25



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Jun/25 RV0 (R\$/MWh)	Jun/25 RV1 (R\$/MWh)	Diferença
176	P. ITAQUI	N	Carvao	336,84	312,59	-7,76%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	147,02	136,49	-7,71%
163	P.PECÉM2	NE	Carvao	344,79	320,42	-7,61%
48	ARAUCARIA	S	Gas	754,44	707,74	-6,60%
167	P.PECÉM1	NE	Carvao	336,8	311,05	-8,28%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	335,41	314,65	-6,60%
35	URUGUAIANA	S	Gas	823,99	774,41	-6,40%
116	PARNAIB_IV	N	Gas	430,66	405,04	-6,33%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1229,79	1161,62	-5,87%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1547,17	1461,52	-5,86%
70	GERAMAR2	N	Oleo	1286,18	1216,9	-5,69%
73	GERAMAR1	N	Oleo	1286,18	1216,9	-5,69%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	2031,41	1938,83	-4,78%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2447,92	2343,17	-4,47%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2422,67	2319,04	-4,47%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1013,16	969,93	-4,46%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	855,73	819,54	-4,42%
64	CANOAS	S	Diesel	1329,55	1277,3	-4,09%
239	PARNABA_V	N	Gas	238,34	233,55	-2,05%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	352,56	349,22	-0,96%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	444,8	440,62	-0,95%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	229,17	227,09	-0,92%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	232,91	230,82	-0,91%
21	MARANHAO V	N	Gas	215,57	213,68	-0,88%
36	MARANHAO IV	N	Gas	215,57	213,68	-0,88%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	114,9	114,11	-0,69%
201	APARECIDA	N	Gas	114,9	114,11	-0,69%
203	C. ROCHA	N	Gas	114,9	114,11	-0,69%
204	JARAQUI	N	Gas	114,9	114,11	-0,69%
205	MANAUARA	N	Gas	114,9	114,11	-0,69%
207	PONTA NEGR	N	Gas	114,9	114,11	-0,69%
209	TAMBAQUI	N	Gas	114,9	114,11	-0,69%
96	TERMOPE	NE	Gas	920,48	930,84	1,1%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1015,15	1029,18	1,4%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1139,38	1155,42	1,4%
43	T.BAHIA	NE	Gas	654,25	663,53	1,40%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1014,97	1029,46	1,41%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1089,46	1105,44	1,45%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	854,27	866,87	1,45%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	756,11	767,28	1,46%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	896,08	909,79	1,51%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1298,26	1318,22	1,51%
241	PROSP_II	NE	Gas	323,01	328,17	1,57%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1231,71	1252,64	1,67%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	861,35	876,64	1,74%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	861,35	876,64	1,74%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	422,58	430,27	1,79%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1027,52	1046,82	1,8%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1250,98	1274,48	1,8%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1250,98	1274,48	1,8%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1250,98	1274,48	1,8%
60	NORTEFLU	SE/CO	Gas	842,51	980,13	14,0%
156	CANDIOTA_3*	S	Carvao	0	524,78	100,0%
238	UTE GNA II**	SE/CO	Gas		560,12	

- Divulgado no site da CCEE: 04/06/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RV1 (a partir de 07/06/2025)

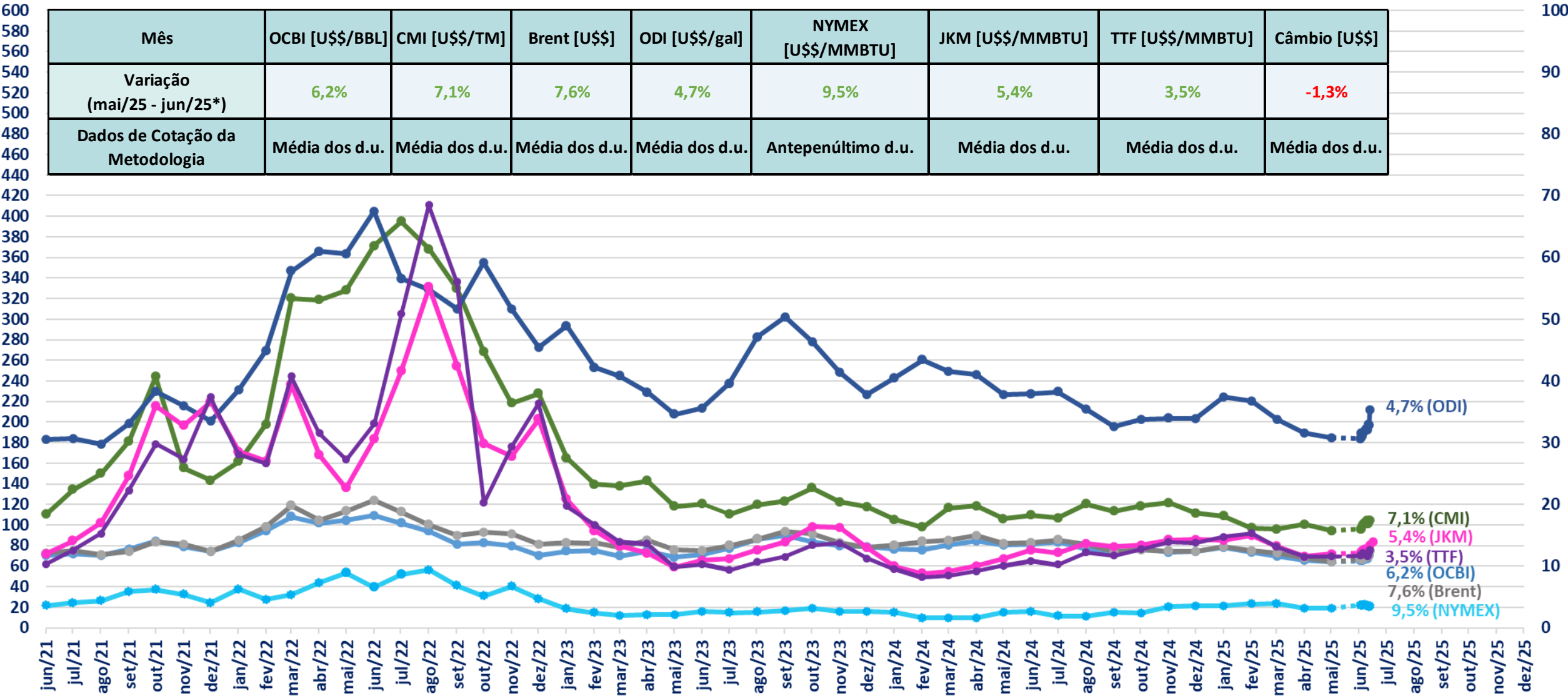
PILHA TÉRMICA



*UTE Candiotá III: CVU merchant ([DSP ANEEL 1.632/2025](#) – DOU: 05/06)
**UTE GNA II: início da OC a partir de 31/05 ([DSP ANEEL 1.617/2025](#) – DOU: 02/06)

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



- [DSP ANEEL 2.743/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Juiz de Fora
- [DSP ANEEL 2.752/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Canoas
- [DSP ANEEL 2.760/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Ibirité
- [DSP ANEEL 2.762/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Nova Piratinga
- [DSP ANEEL 2.763/2024](#) (DOU: 13/09): UTE Seropédica
- [DSP ANEEL 2.863/2024](#) (DOU: 24/09): UTE Três Lagoas
- [DSP ANEEL 2.883/2024](#) (DOU: 26/09): UTE Termobahia
- [DSP ANEEL 3.254/2024](#) (DOU: 29/10): UTE William Arjona
- [DSP ANEEL 3.385/2024](#) (DOU: 06/11): UTE Uruguaiana
- [DSP ANEEL 3.386/2024](#) (DOU: 06/11): UTE Araucária
- [DSP ANEEL 3.572/2024](#) (DOU: 26/11): UTE Norte Fluminense
- [DSP ANEEL 3.897/2024](#) (DOU: 30/12): UTE Termoceará
- [DSP ANEEL 3.896/2024](#) (DOU: 30/12): UTE Termorio
- [DSP ANEEL 1.787/2025](#) (DOU: 16/06): UTE Parnaíba IV
- [DSP ANEEL 1.788/2025](#) (DOU: 16/06): UTE Geramar I
- [DSP ANEEL 1.789/2025](#) (DOU: 16/06): UTE Viana
- [DSP ANEEL 1.792/2025](#) (DOU : 16/06): UTE Geramar II

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Início	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.883/2024	663,53	-	Platts	mai/25	26/09/2024	26/09/2025
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	2.743/2024	1.105,44	-	Platts	mai/25	13/09/2024	13/09/2025
63	Ibirité	Gás natural não PPT	2.760/2024	767,28	-	Platts	mai/25	13/09/2024	13/09/2025
464	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	860,51	-	Platts	mai/25	13/09/2024	13/09/2025
64	Canoas	Óleo Diesel	2.752/2024	1.277,30	-	ANP	abr/25	13/09/2024	13/09/2025
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	2.762/2024	1.318,22	-	Platts	mai/25	13/09/2024	13/09/2025
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.863/2024	909,79	-	Platts	mai/25	24/09/2024	24/09/2025
62	Seropédica	Gás natural não PPT	2.763/2024	1.155,42	-	Platts	mai/25	13/09/2024	13/09/2025
116	Parnaíba IV ¹	Gás natural não PPT	1.787/2025	404,21	439,08	Platts	mai/25	16/06/2025	16/06/2026
334	W. Arjona	Gás natural não PPT	3.254/2024	1.461,52	-	Platts	mai/25	29/10/2024	29/10/2025
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	774,41	-	Platts	mai/25	06/11/2024	06/11/2025
48	Araucária	Gás natural não PPT	3.386/2024	707,74	-	Platts	mai/25	06/11/2024	06/11/2025
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	3.572/2024	1.037,11	-	Platts	mai/25	09/12/2024	09/12/2025
47	Termorio	Gás natural não PPT	3.896/2024	866,87	-	Platts	mai/25	01/01/2025	01/01/2026
58	Termoceará	Óleo Diesel	3.897/2024	1.938,83	-	ANP	abr/25	01/01/2025	01/01/2026
49	Viana ¹	Óleo Combustível A1	1.789/2025	1.141,59	1.734,64	ANP	abr/25	16/06/2025	16/06/2026
73	Geramar I ¹	Óleo Combustível A1	1.788/2025	1.196,57	2.032,63	ANP	abr/25	16/06/2025	16/06/2026
70	Geramar II ¹	Óleo Combustível A1	1.792/2025	1.196,57	2.007,32	ANP	abr/25	16/06/2025	16/06/2026
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	428,19	524,79	ANP	abr/25	05/06/2025	05/06/2026

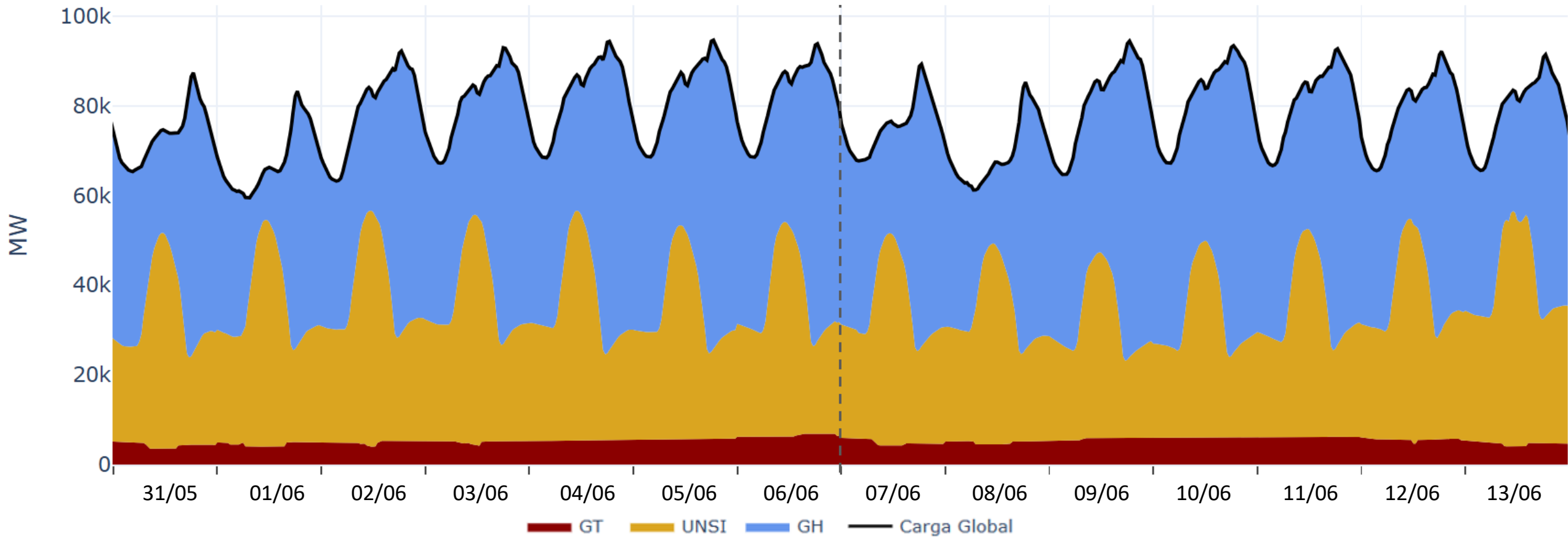
¹ Vigência do CVU *merchant* condicionado ao início do suprimento do CRCAP decorrente do LRC 2021, conforme Ofício nº 135/2025/SNTEP-MME, de 21/05/2025.

“[...] (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.”

USINA	PRODUTO		COMBUSTÍVEL		PARCELA FIXA	FCONV	PARÂMETROS - GÁS NATURAL					OFERTA DE PREÇO	DATA EM QUE COMEÇA A VALER A OFERTA
	Opção	Produto (OD ou OC)	Região/Estado/Município (OD ou OC)	a			b	c	d	e			
Porto do Pecém I	P1	CMI			224,20	46,62						1154,41	12/04/2025
Termonordeste "TERMONE"	P1		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	05/04/2025
Termonordeste "TERMONE"	P2		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	
Termonordeste "TERMONE"	P3		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	
Termonordeste "TERMONE"	P4		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	
Termoparaíba "TERMOPB"	P1		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	
Termoparaíba "TERMOPB"	P2		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	
Termoparaíba "TERMOPB"	P3		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	
Termoparaíba "TERMOPB"	P4		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1071,41	
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		853,29	12/04/2025
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		853,29	
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		853,29	
Parnaíba IV	P1 e P2	Gás Natural			152,00	305,88				0,90		853,29	
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			527,11	503,17				1,12		1962,72	
Araucaria	P1	Gás Natural			310,63	382,28				1,14		1420,80	24/05/2025
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105,00	286,37						1614,00	31/05/2025

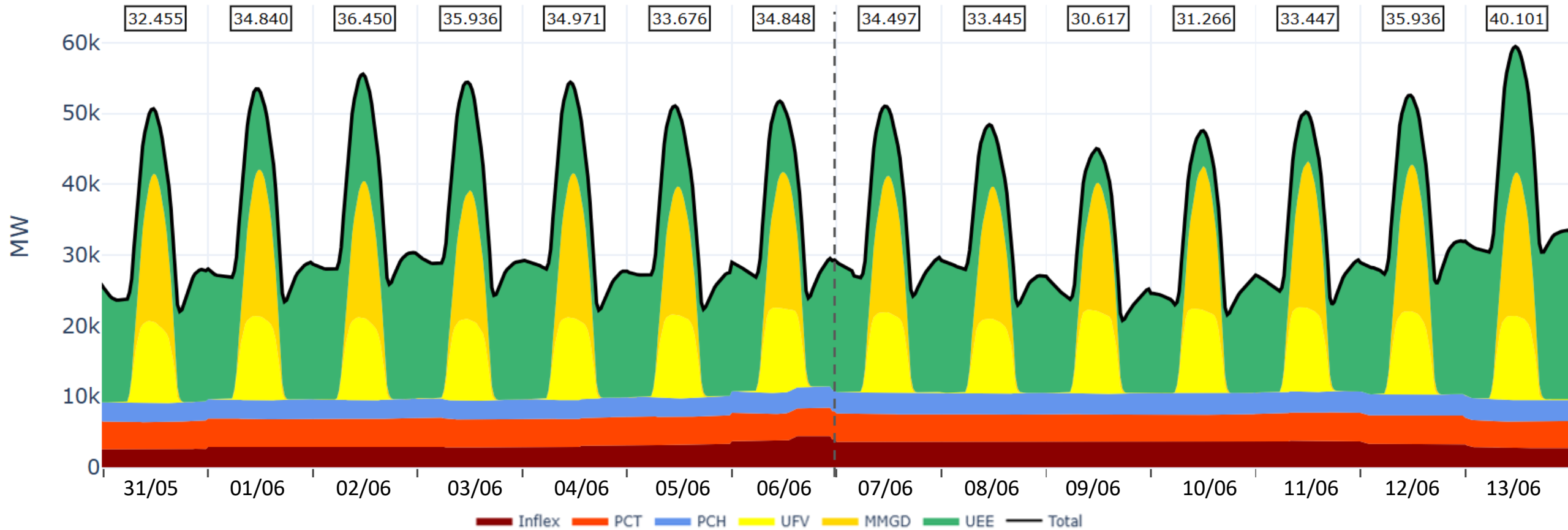
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de junho de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento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

balanço energético do SIN



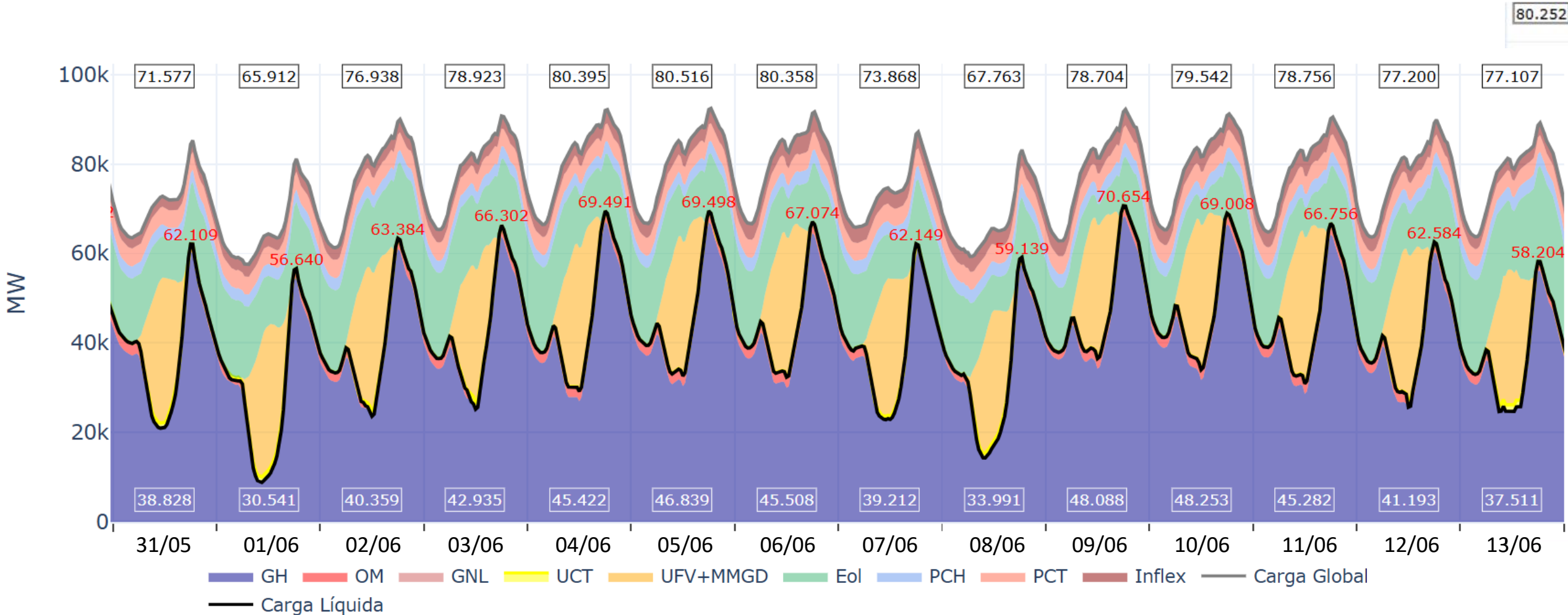
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
31/05 a 06/06	41.564	3.045	5.219	31.676	78.460	32.782	79.690
	53%	4%	7%	40%	100%		
07 a 13/06	42.147	3.436	5.446	30.631	78.224	30.595	78.552
	54%	4%	7%	39%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

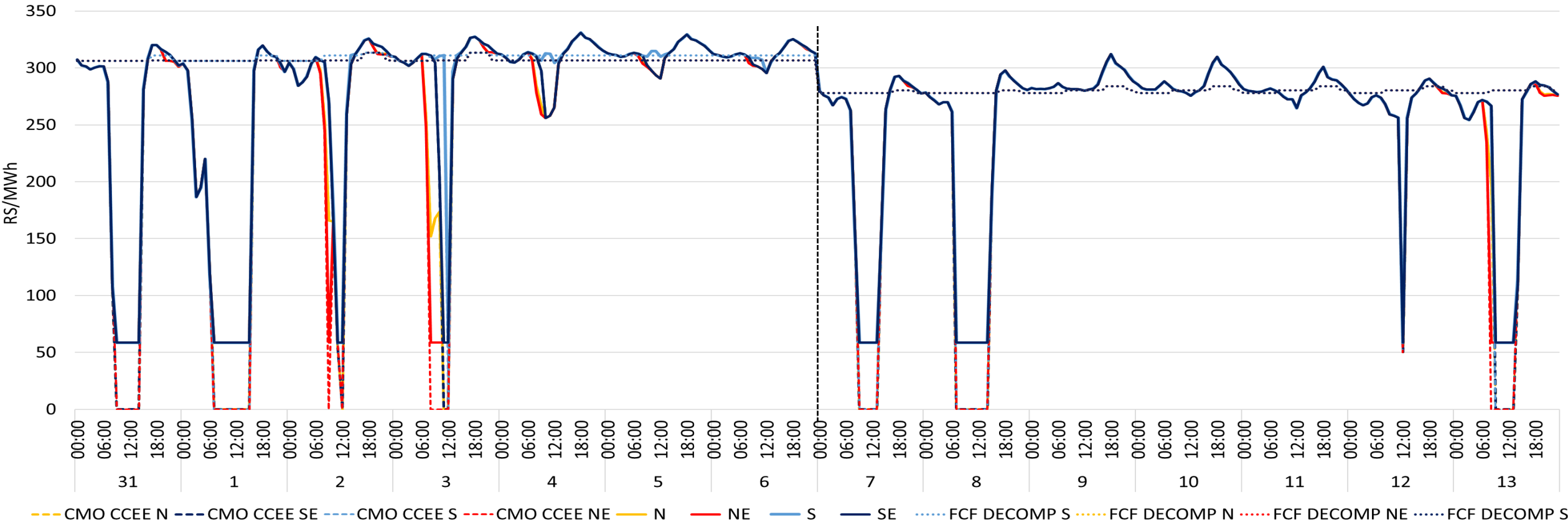


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
	2.740	3.976	4.250	15.299	5.430	3.045	
31/05 a 06/06	8%	11%	12%	44%	16%	9%	34.740
	3.008	3.925	4.267	14.065	5.485	3.436	
07 a 13/06	9%	11%	12%	41%	16%	10%	34.186

carga líquida SIN

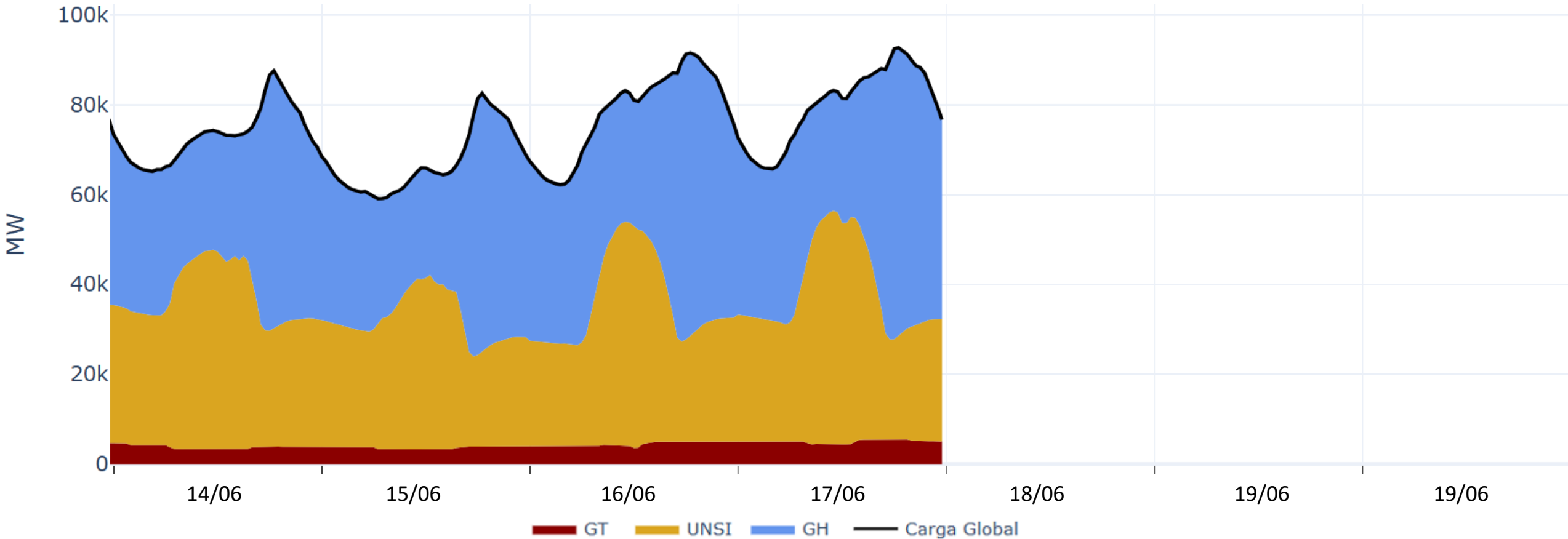


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



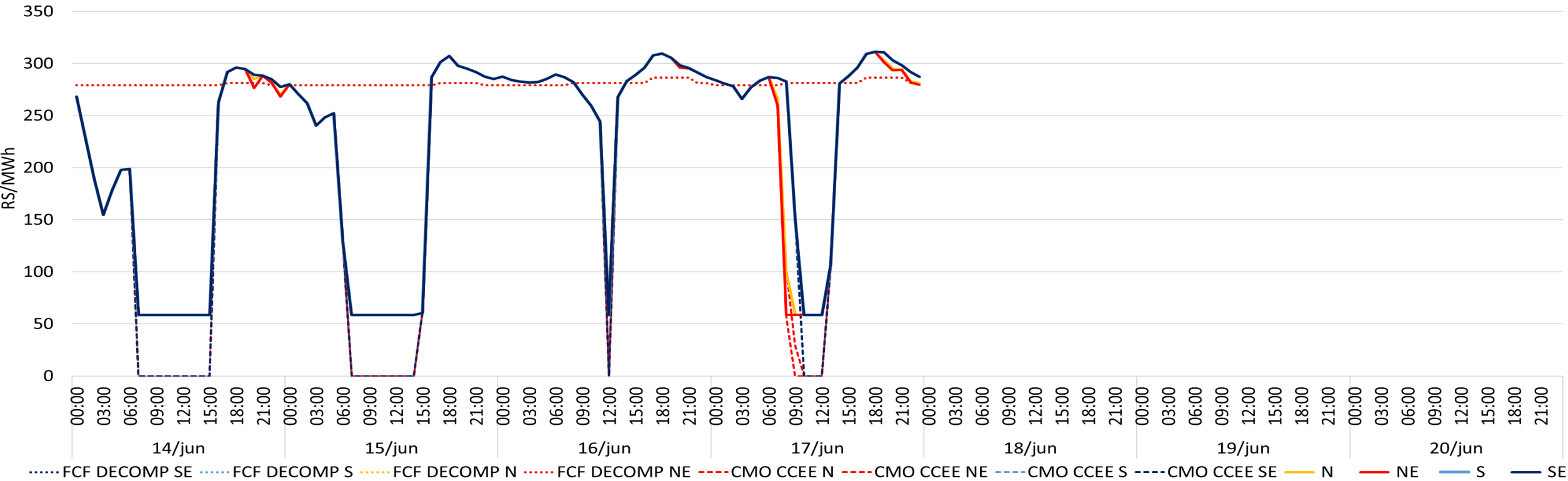
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	293,27	257,37	263,68	330,92	58,60
S	294,58	259,46	265,60	330,93	58,60
NE	293,27	252,25	259,44	330,92	58,60
N	293,27	254,98	261,29	330,92	58,60

balanço energético do SIN



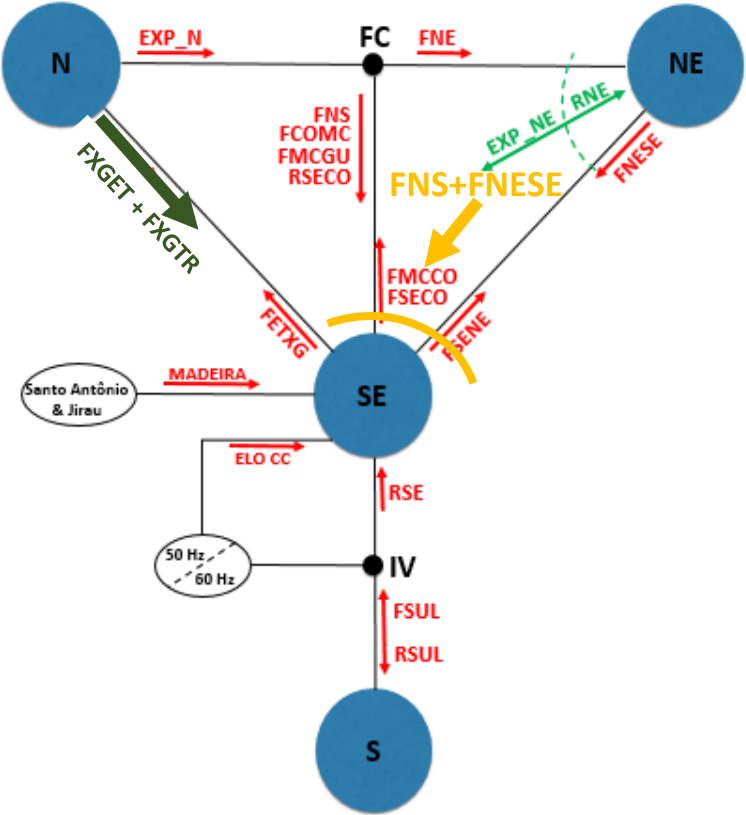
Balanço Energético do SIN [MW/med]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
14/06 a 20/06	38.316	2.674	4.233	32.197	74.746	34.314	77.142
	51%	4%	6%	43%	100%		

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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	280,57	209,61	222,42	311,22	58,60
S	280,57	209,61	222,43	311,22	58,60
NE	280,57	204,65	218,11	311,21	58,60
N	280,57	205,72	218,83	311,21	58,60

Diagrama de Intercâmbio (17/06)



FNS + FNESE: RE 981
FXGET + FXGTR: RE 942

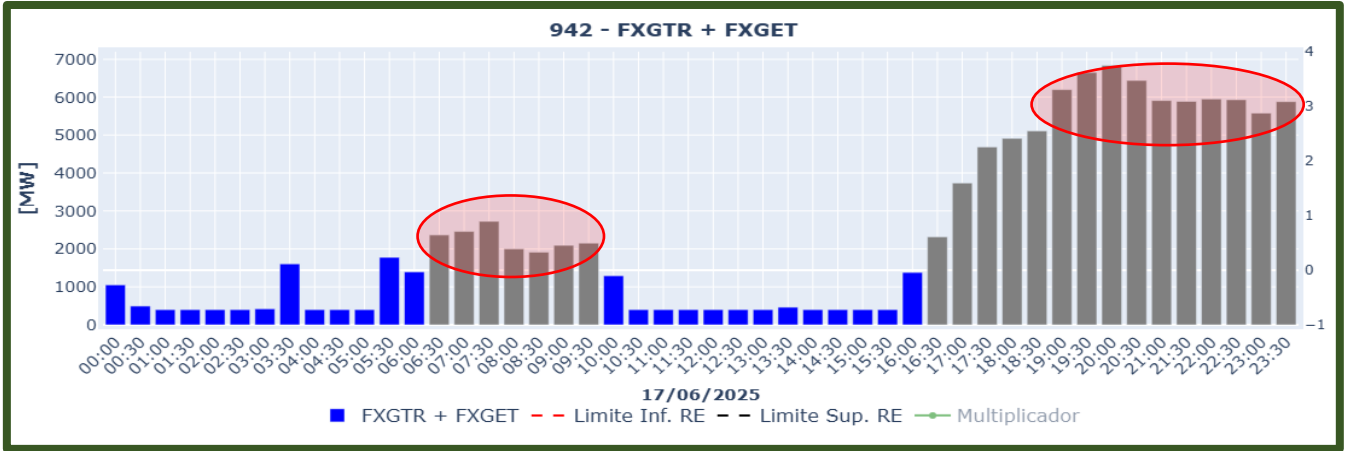
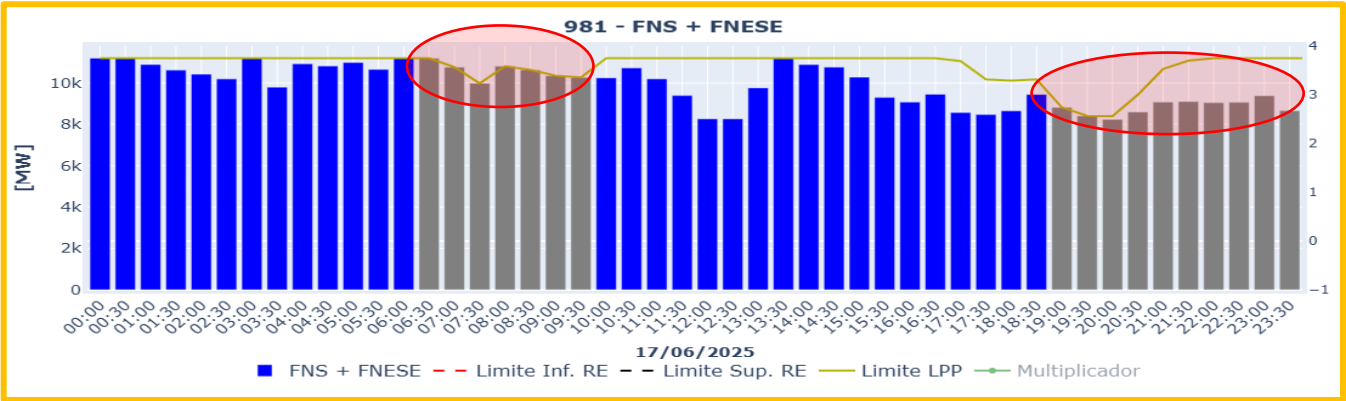
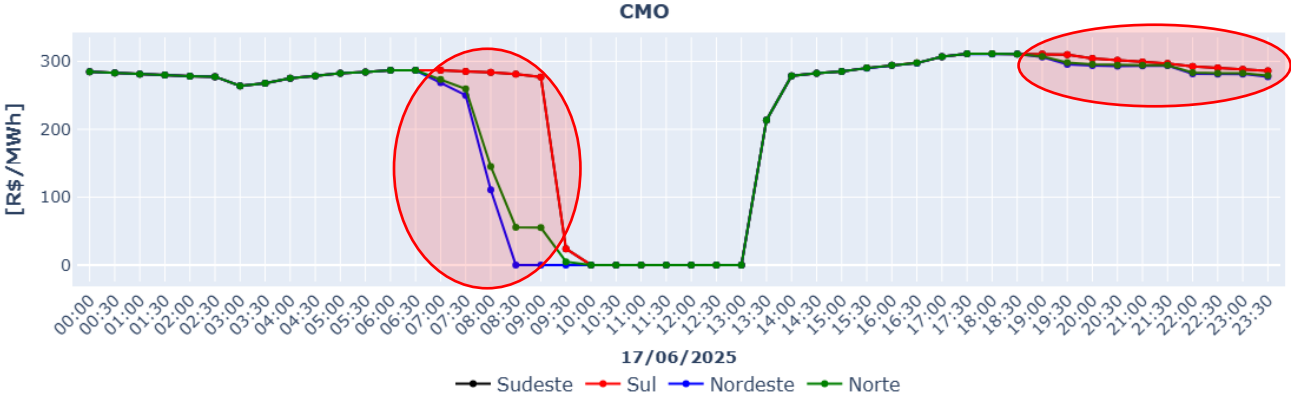
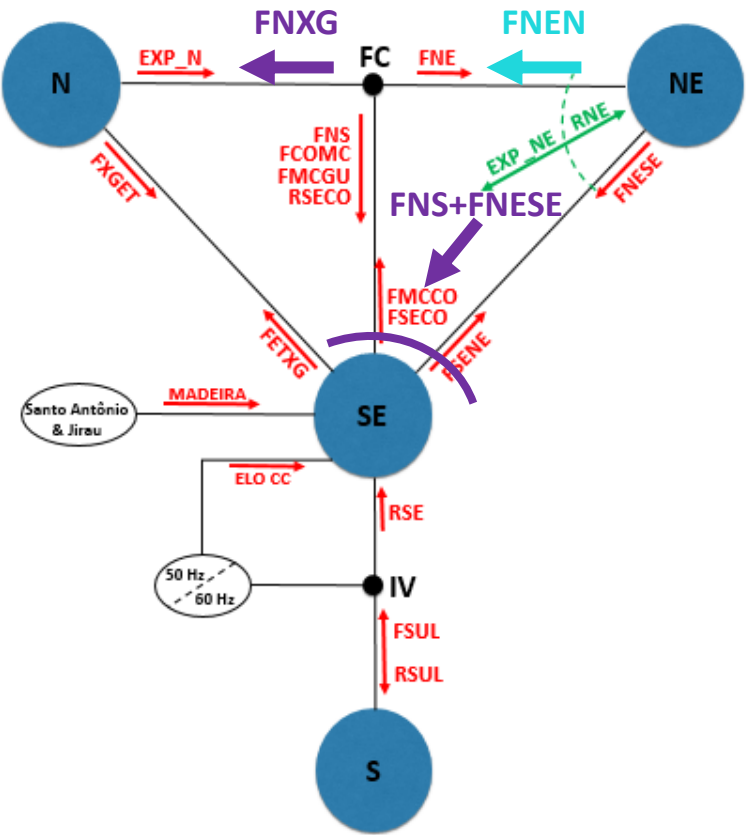
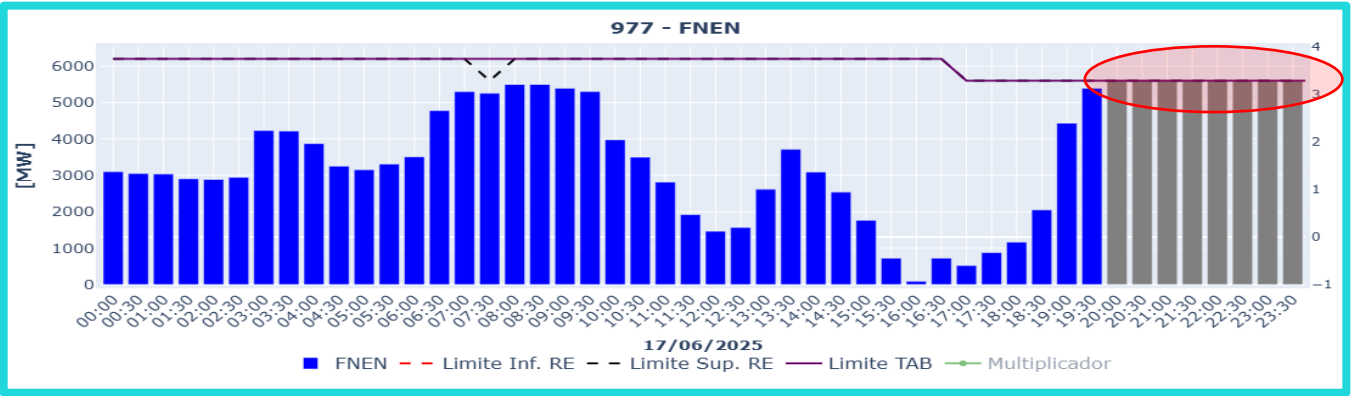
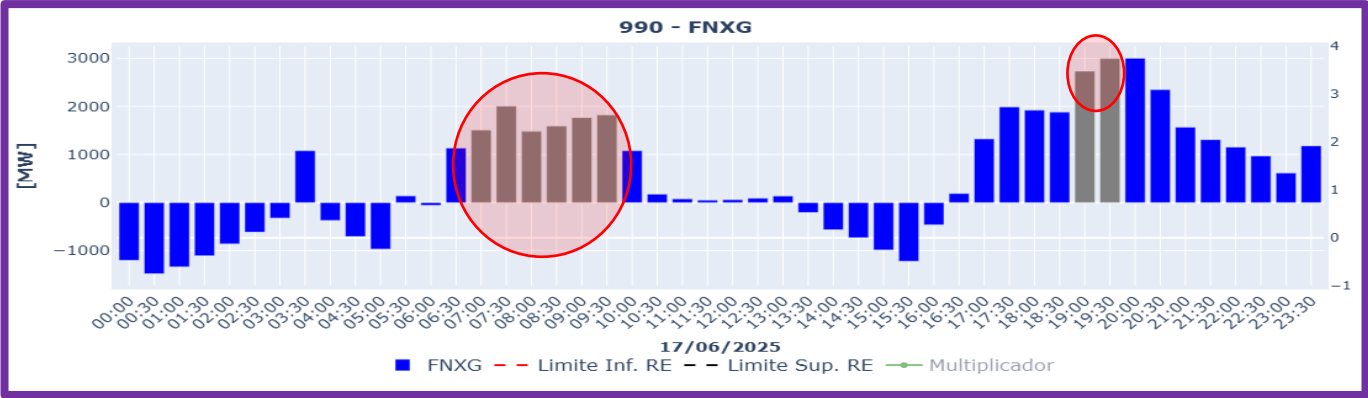
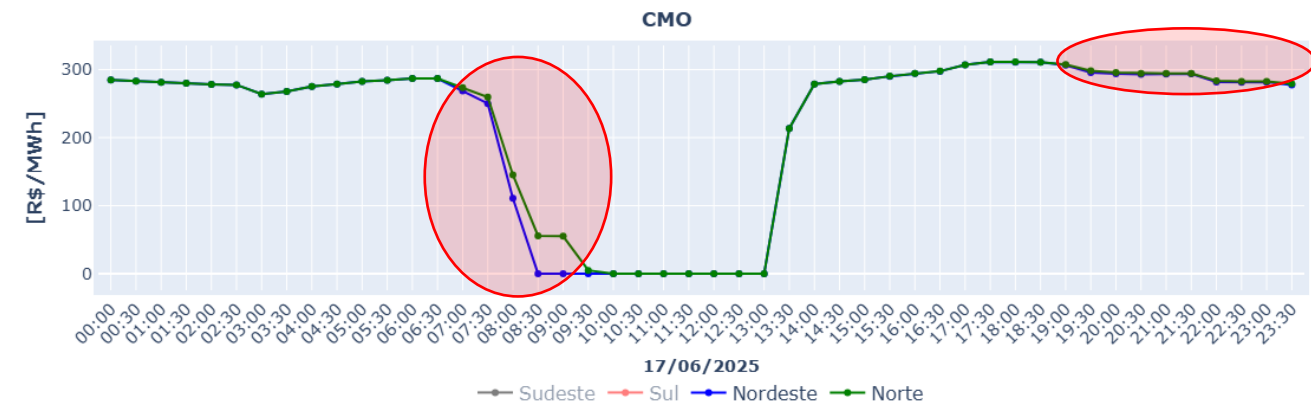


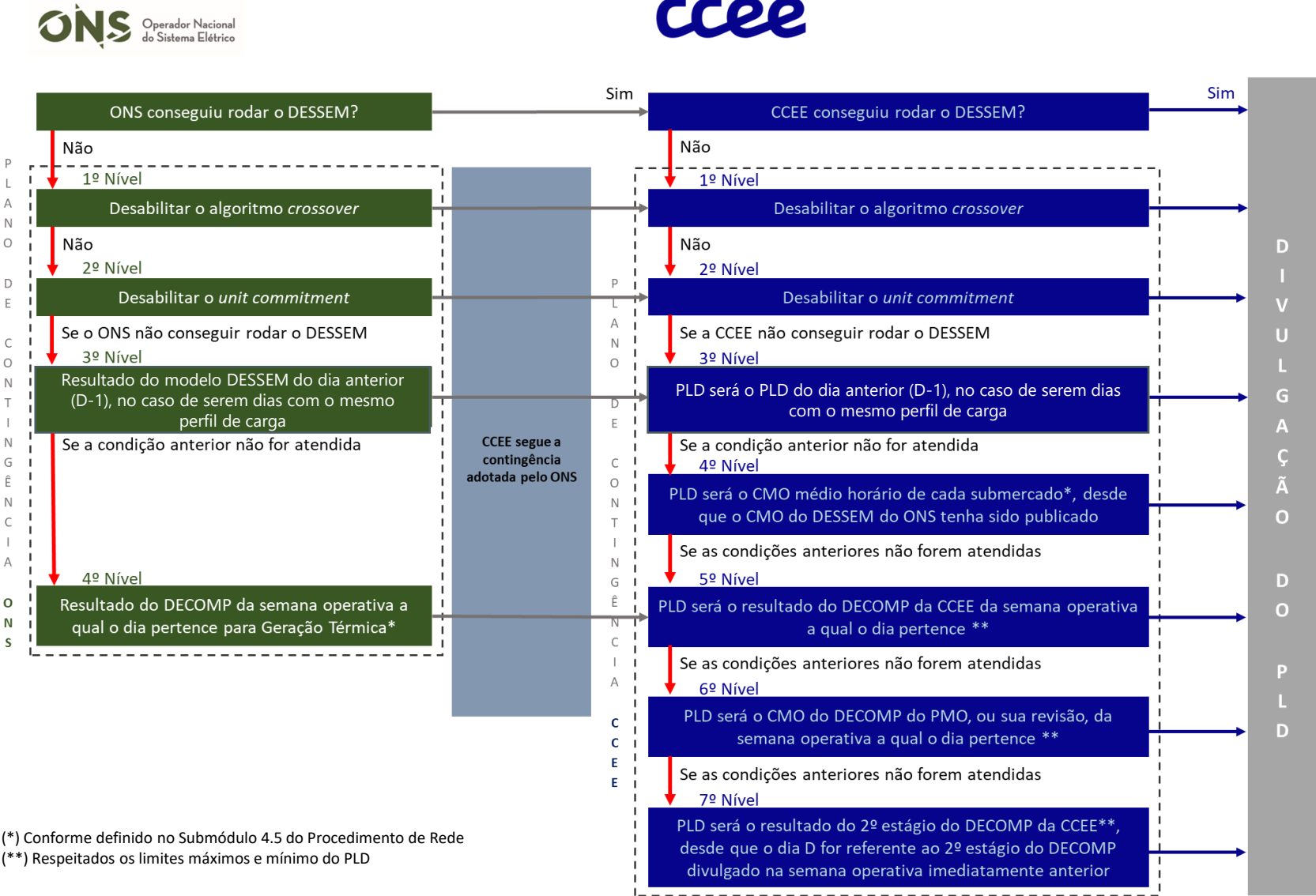
Diagrama de Intercâmbio (17/06)



FNEN: RE 977
FNXG: RE 990

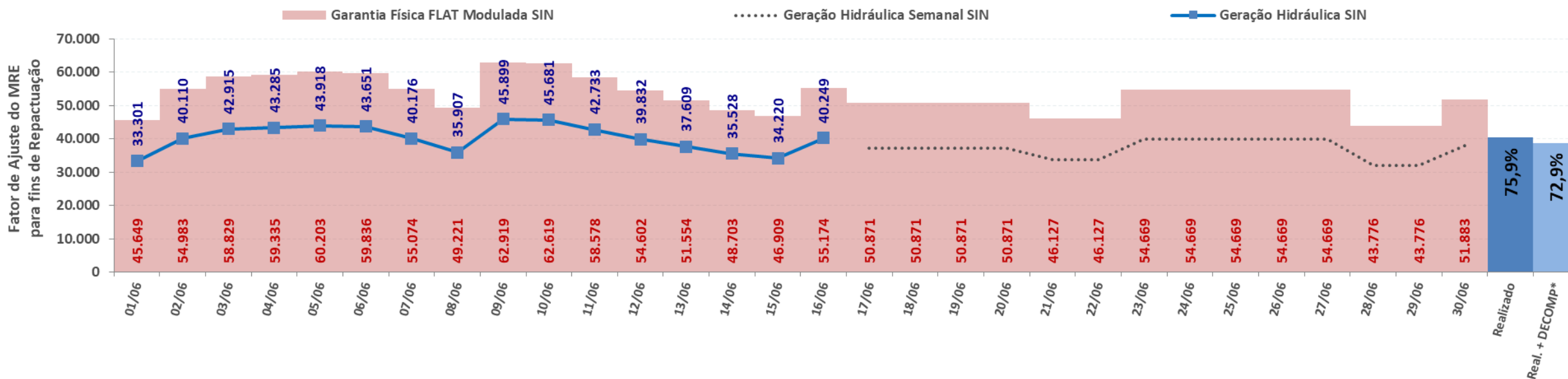
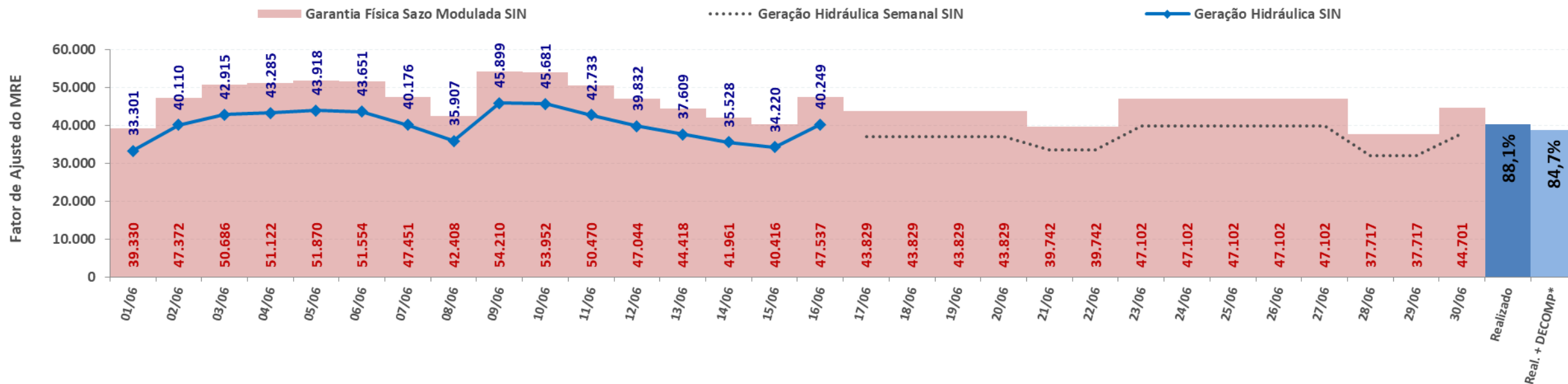


Contingência	ONS	CCEE
15/mai	-	-
16/mai	Nível 3	Nível 3
17/mai	-	-
18/mai	-	-
19/mai	-	-
20/mai	-	-
21/mai	-	-
22/mai	-	-
23/mai	-	-
24/mai	-	-
25/mai	-	-
26/mai	-	-
27/mai	-	-
28/mai	-	-
29/mai	-	-
30/mai	-	-
31/mai	-	-
01/jun	-	-
02/jun	-	-
03/jun	-	-
04/jun	-	-
05/jun	-	-
06/jun	-	-
07/jun	-	-
08/jun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

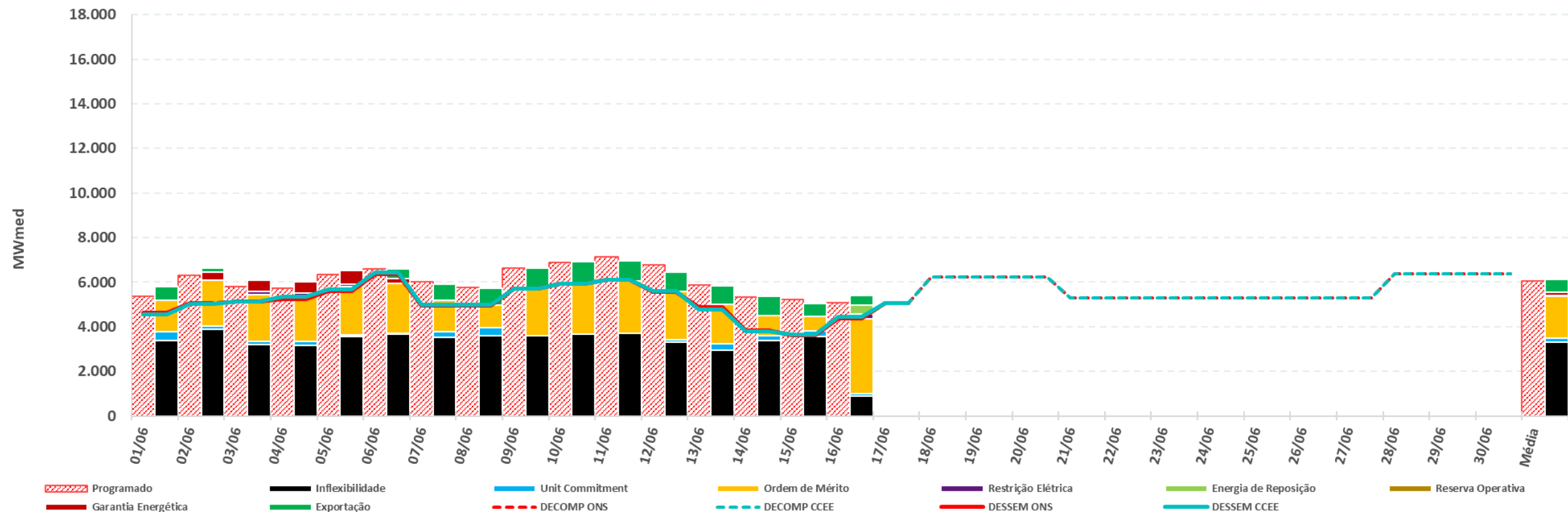


- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de junho de 2025
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- histórico do PLD
 - comportamento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

acompanhamento do fator de ajuste do MRE



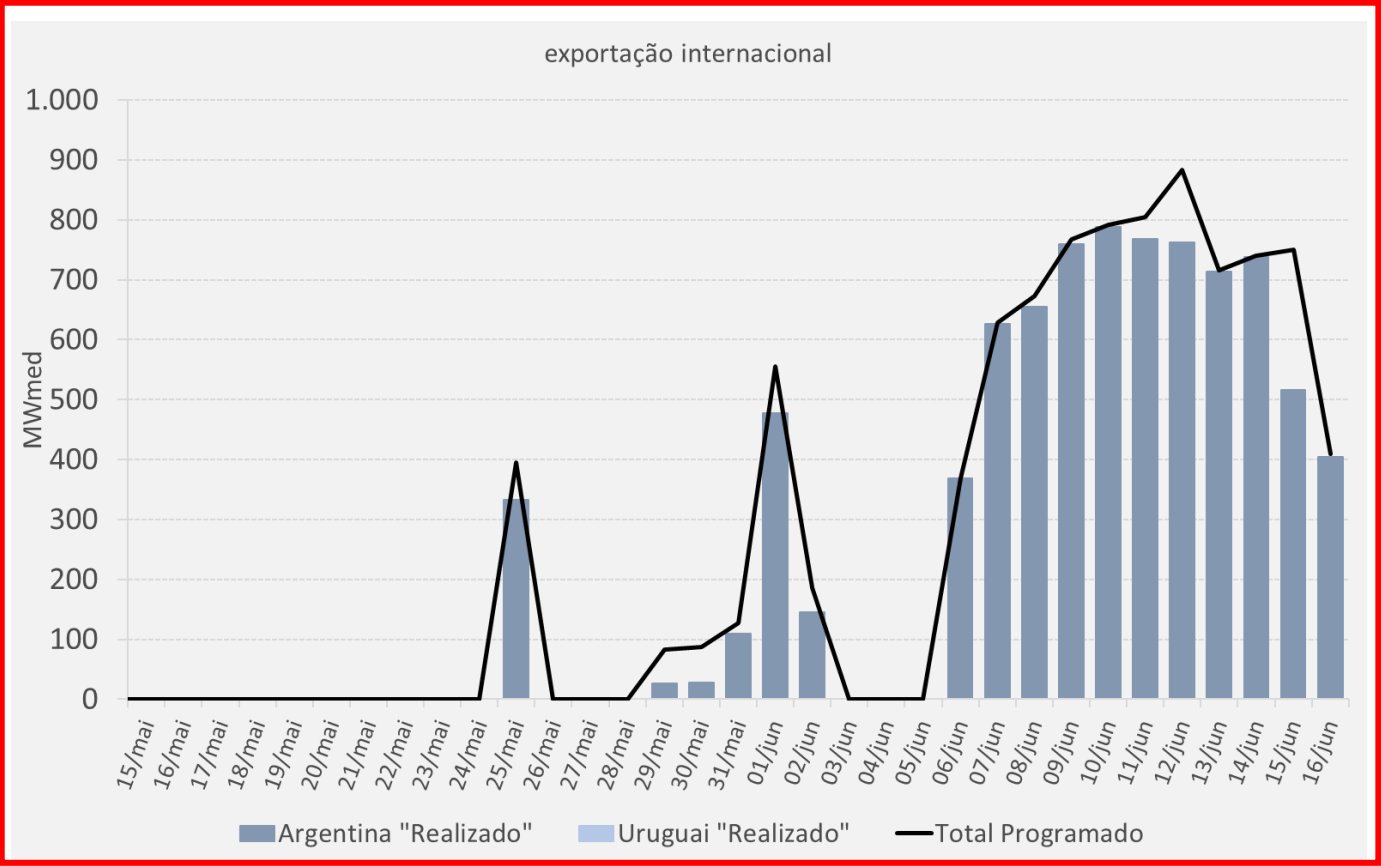
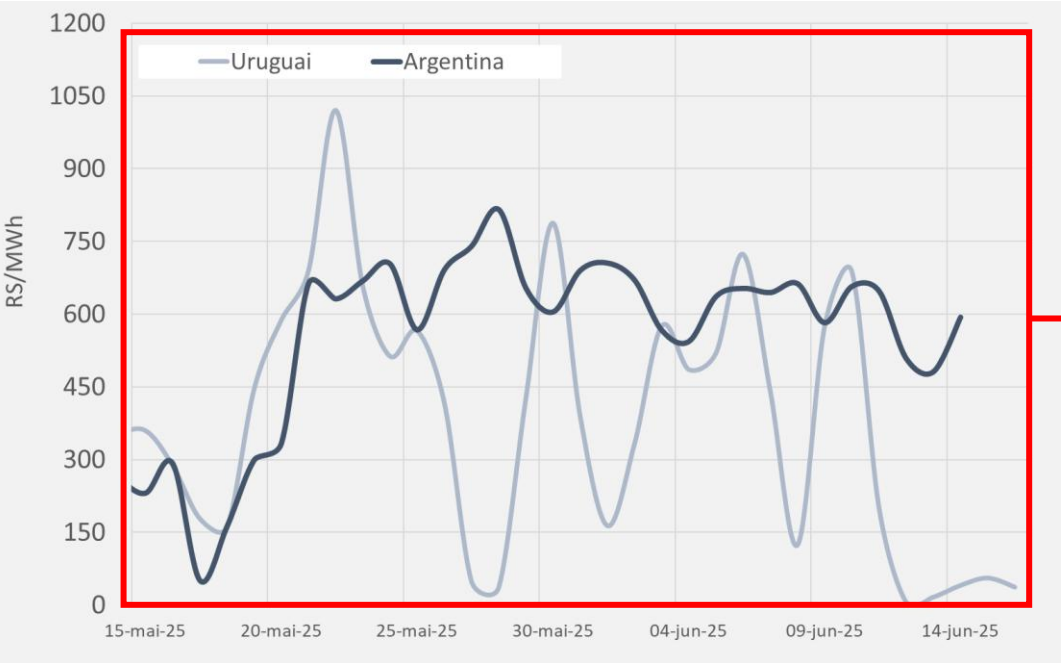
estimativa de ESS por razão de despacho térmico



Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	1,1
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	2,7
Unit Commitment	2,7
Resposta da Demanda	0,0
Constrained-off	1,4
Importação	0,0
Total	7,8
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	0,1

Fonte:
Dados Abertos ONS (até 12/06)
BDO ONS (até 16/06)

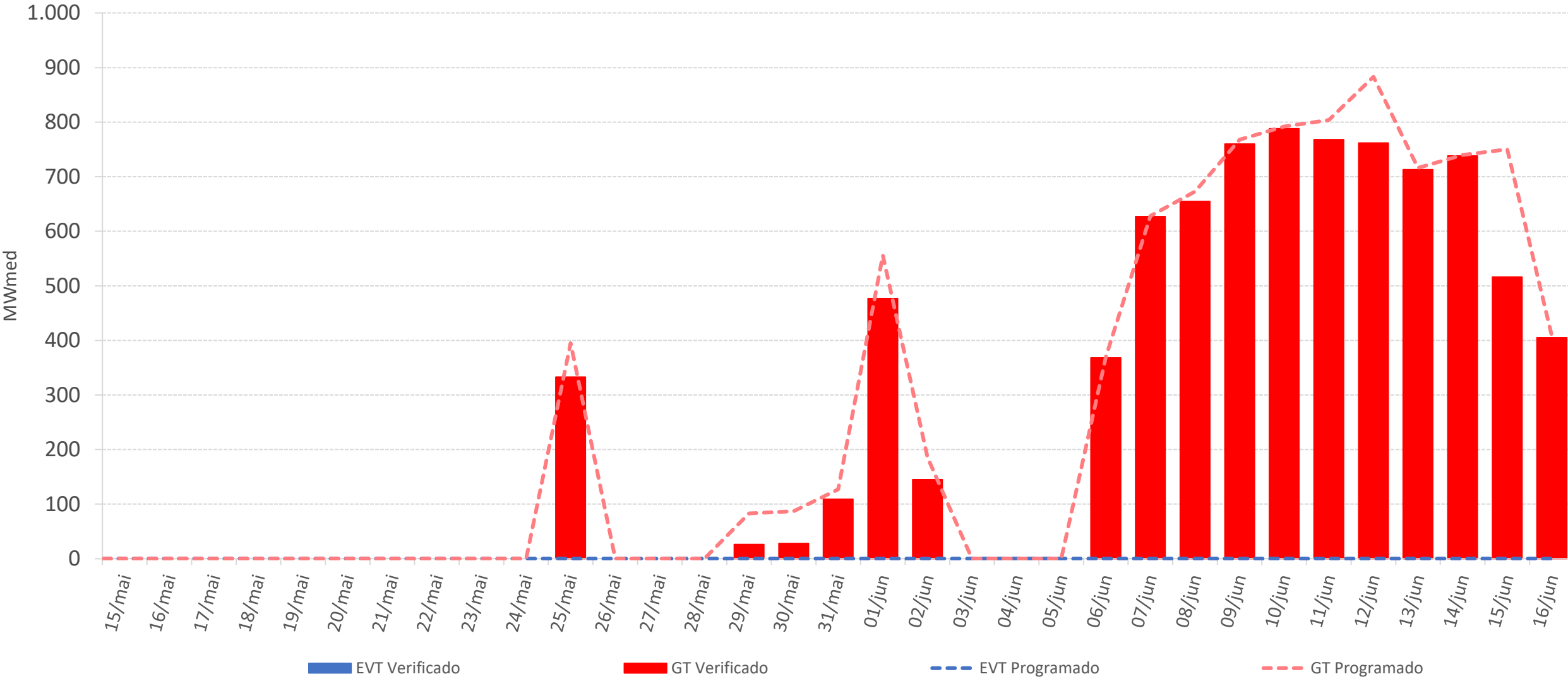
Uruguai - Média mai/jun: R\$ 409/MWh
Argentina - Média mai/jun: R\$ 457/MWh



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>



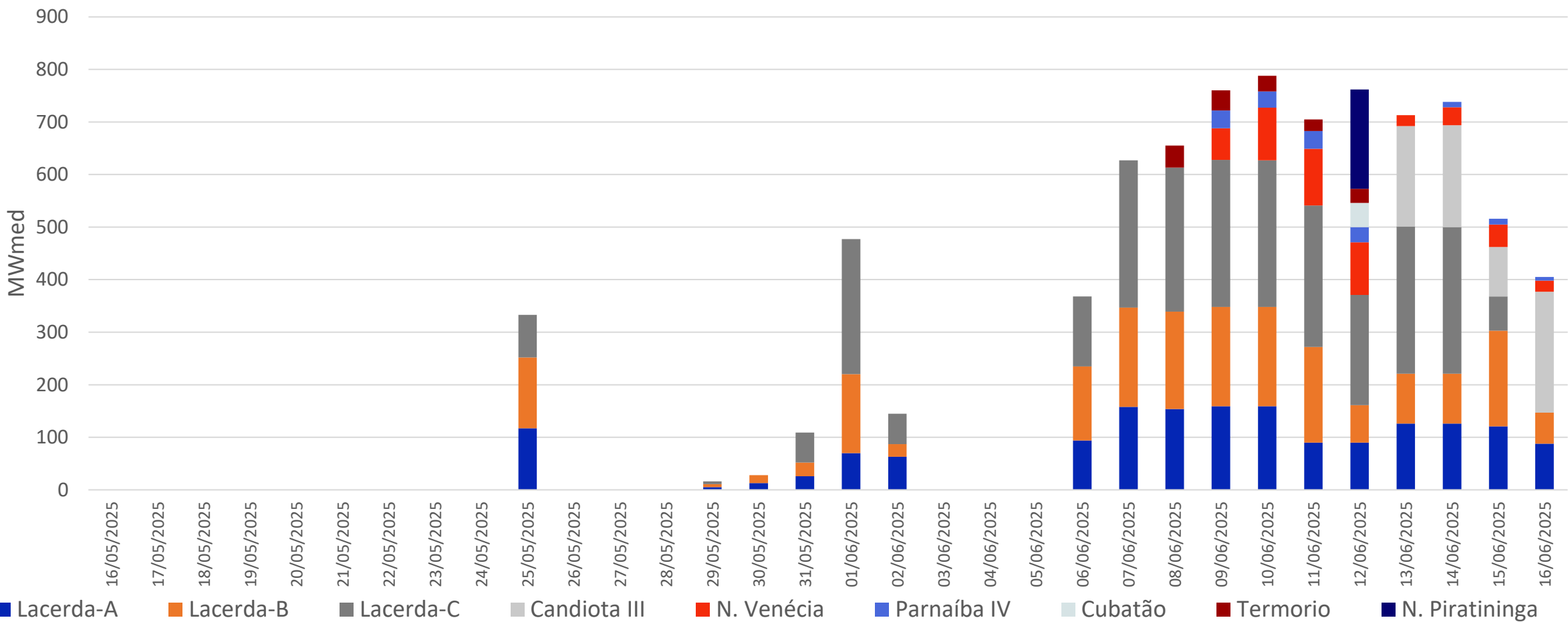
exportação de térmica



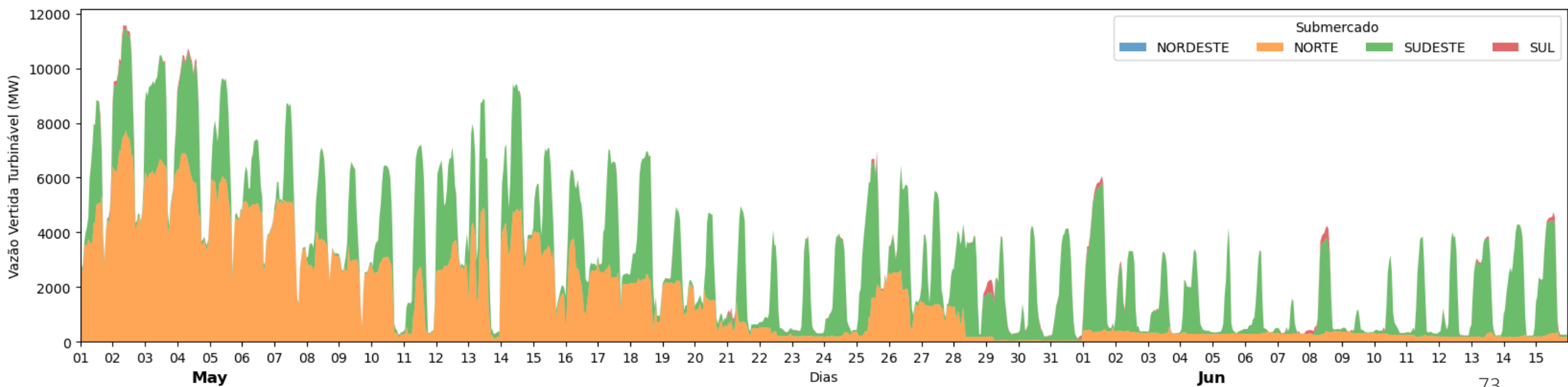
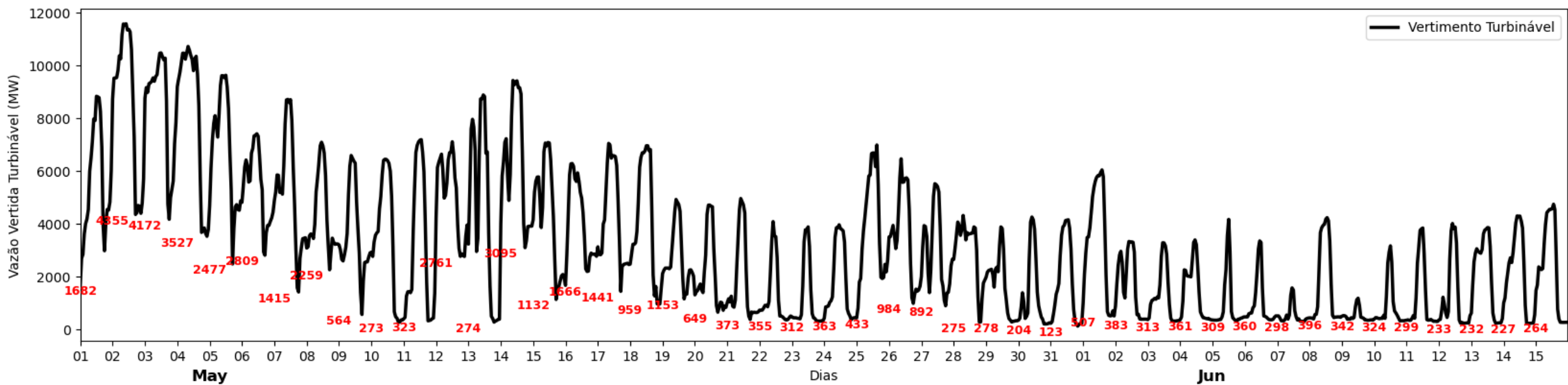
exportação térmica para maio e junho de 2025 para as seguintes usinas:

- 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)
- Termorio: (R\$ 944,72 /MWh)
- N. Piratininga: (R\$ 1318,22/MWh)

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 3,89 MM (1 a 15/06)



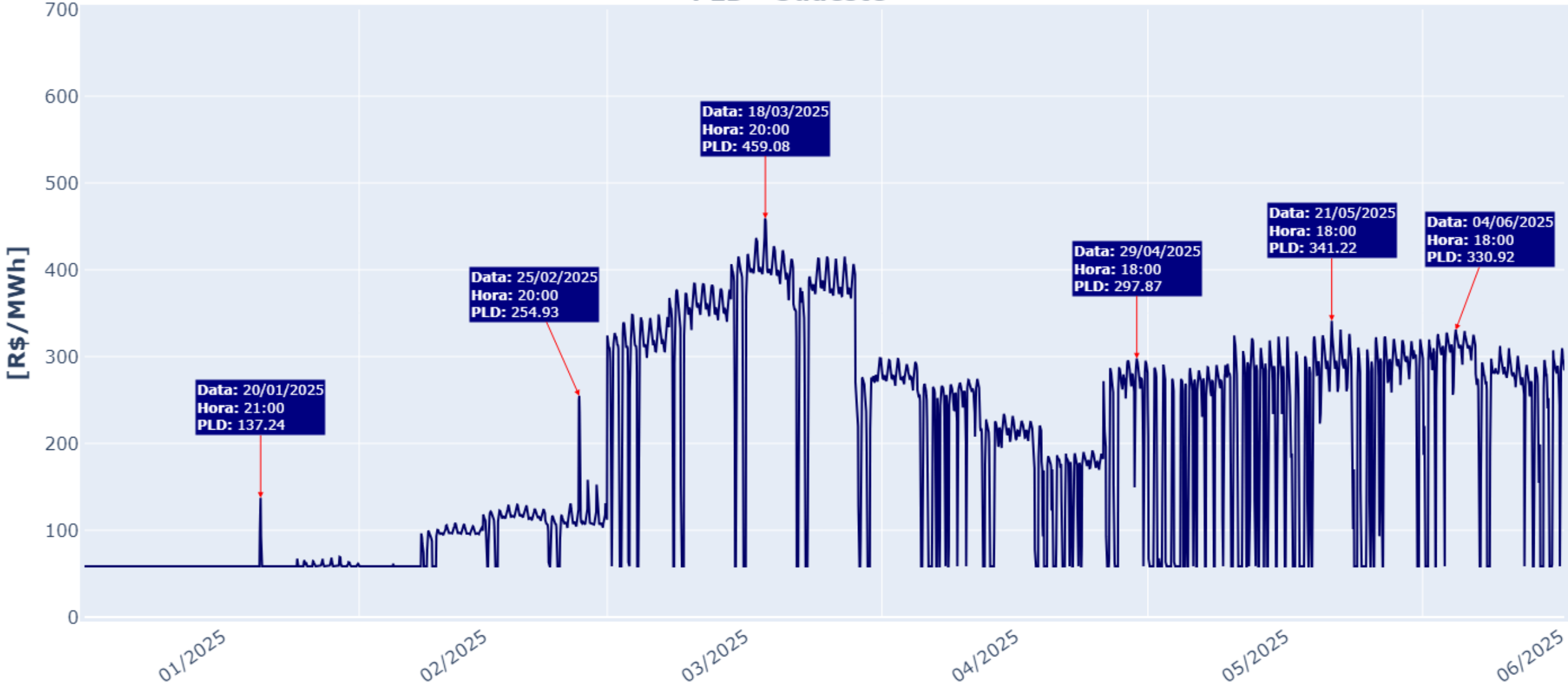
Acompanhamento da ocorrência de vertimento turbinável – maio e junho/25



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de junho 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 julho de 2025
- próximos encontros do PLD
- anexos

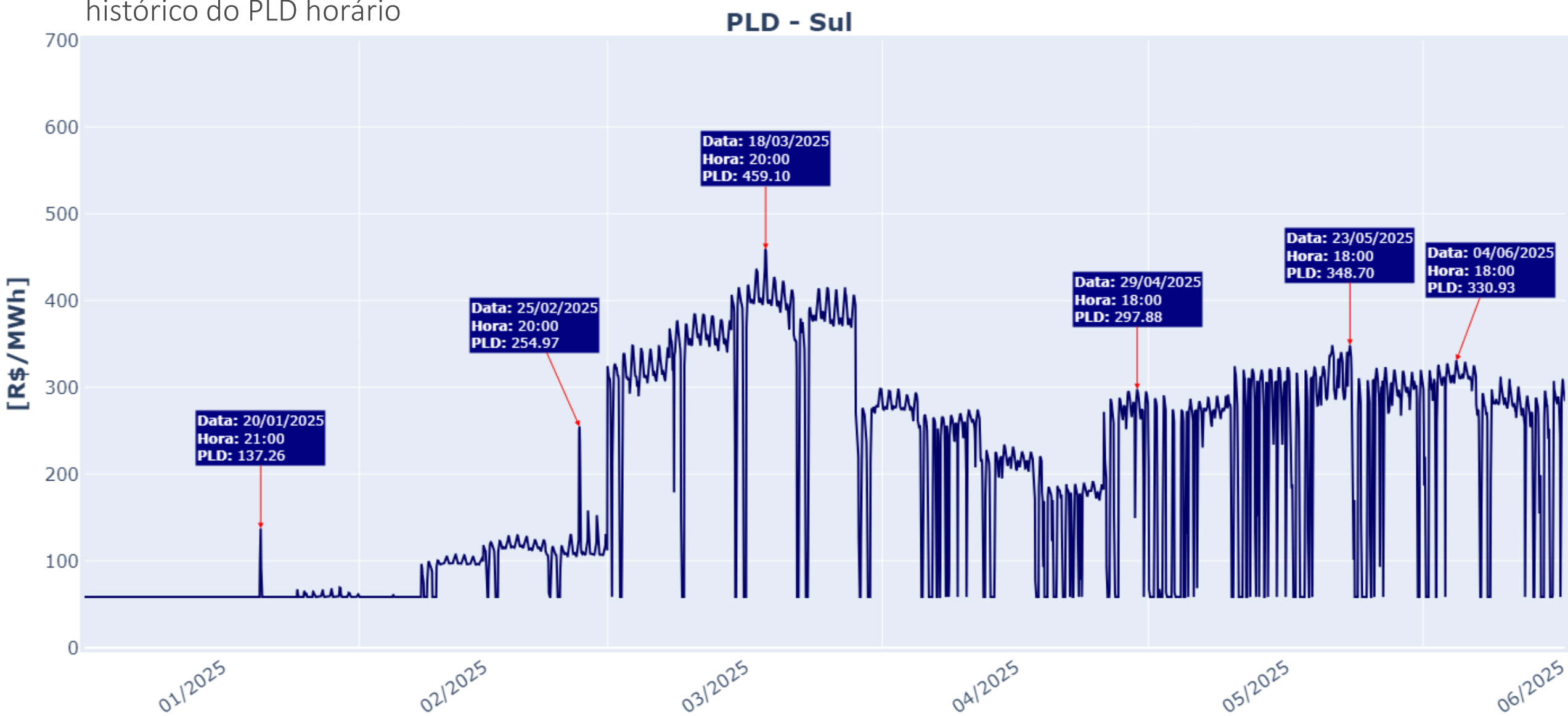
histórico do PLD horário

PLD - Sudeste



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

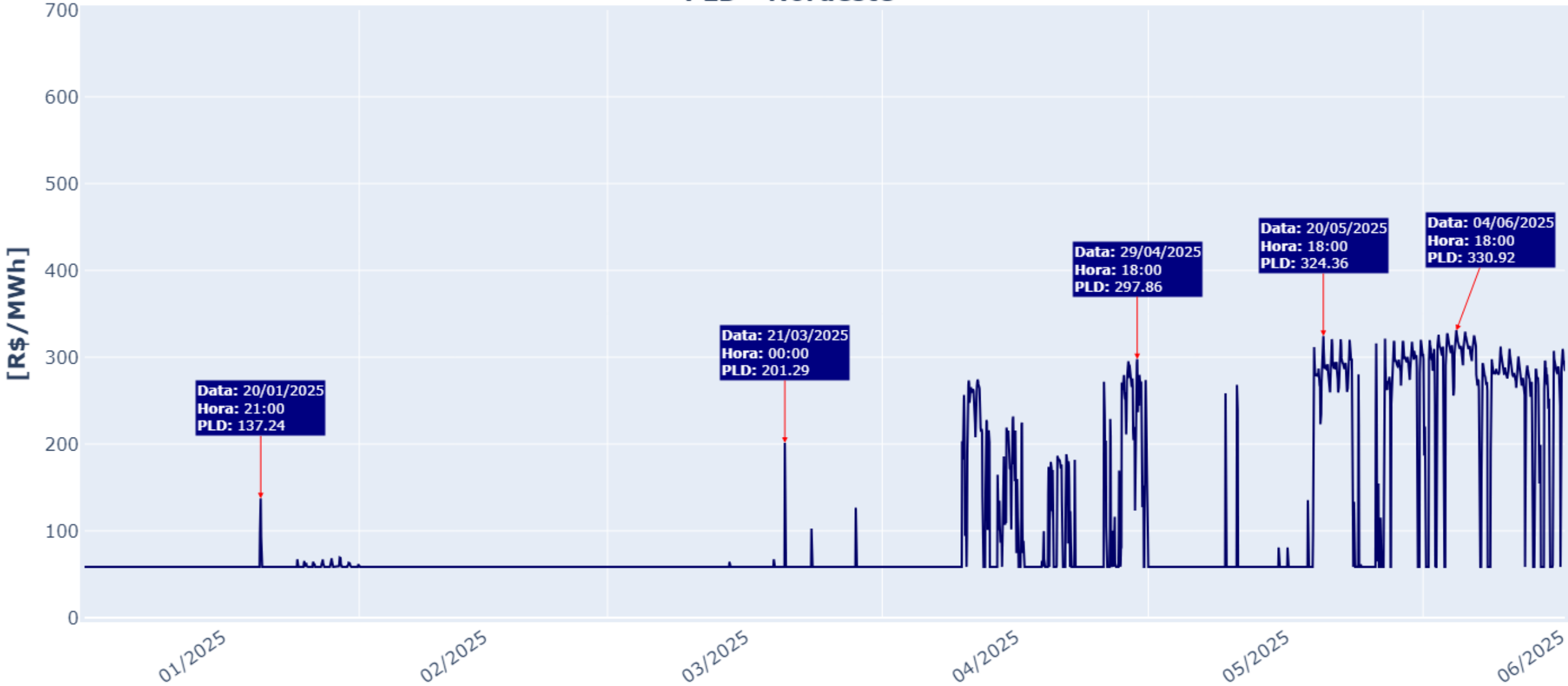
histórico do PLD horário



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							

histórico do PLD horário

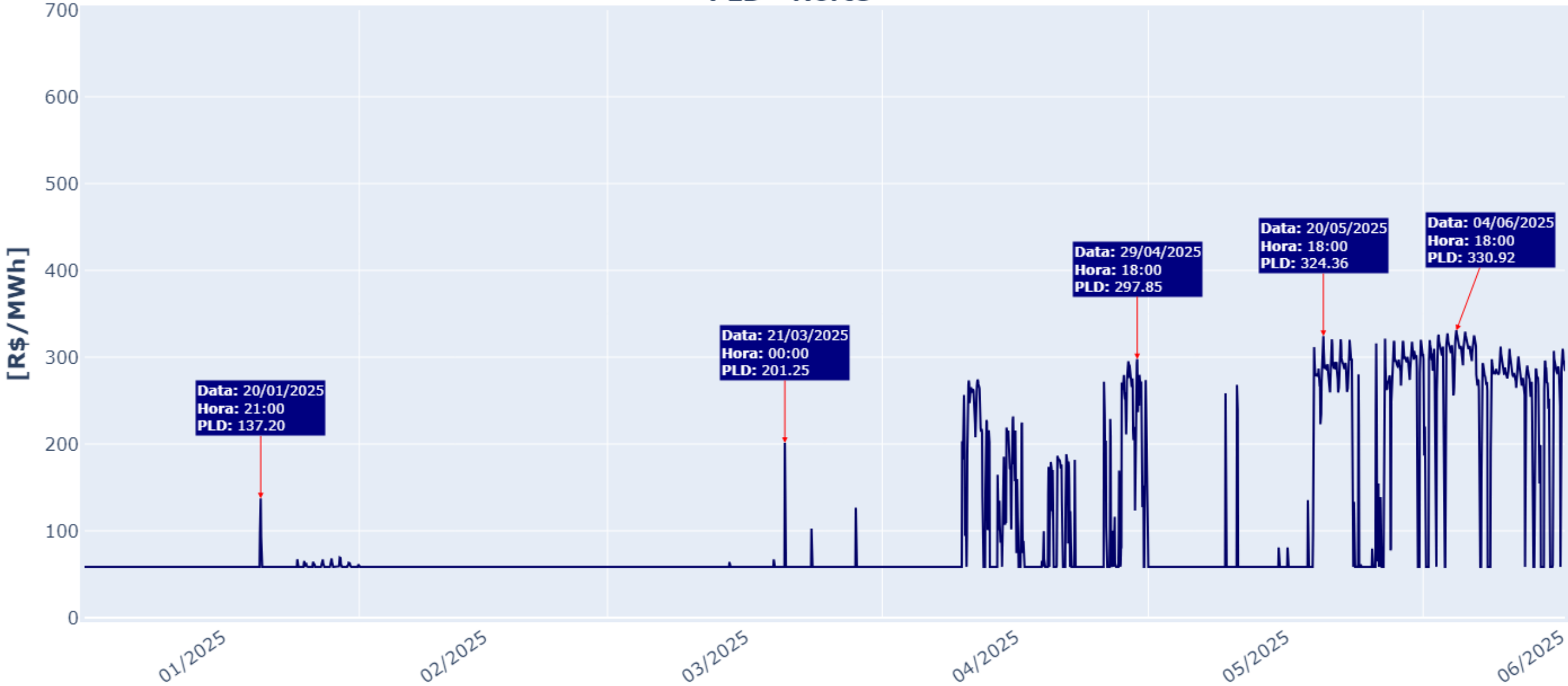
PLD - Nordeste



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								

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							

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de junho 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 julho 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 junho 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 julho 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 julho de 2017 a agosto de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2021 a agosto de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho até dezembro de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho até dezembro de 2025 (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
- **Os resultados para os 5 cenários acima são apresentados detalhadamente no ANEXO da apresentação.**

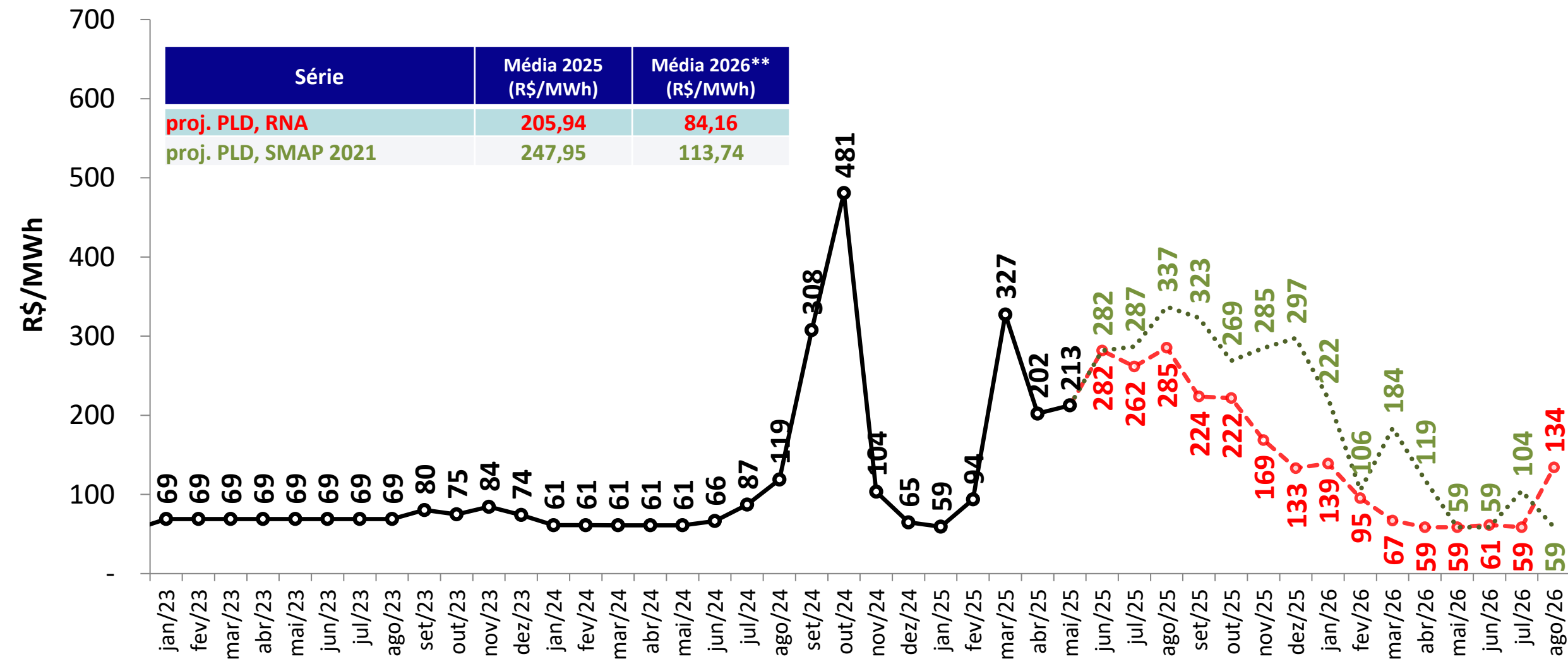
projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD: RNA, proj. PLD, SMAP - Prec. 2021, DCIDE e BBCE

—○— proj. PLD, RNA (PLD)

..... proj. PLD, SMAP 2021 (PLD)

—○— Realizado(PLD/CMO)

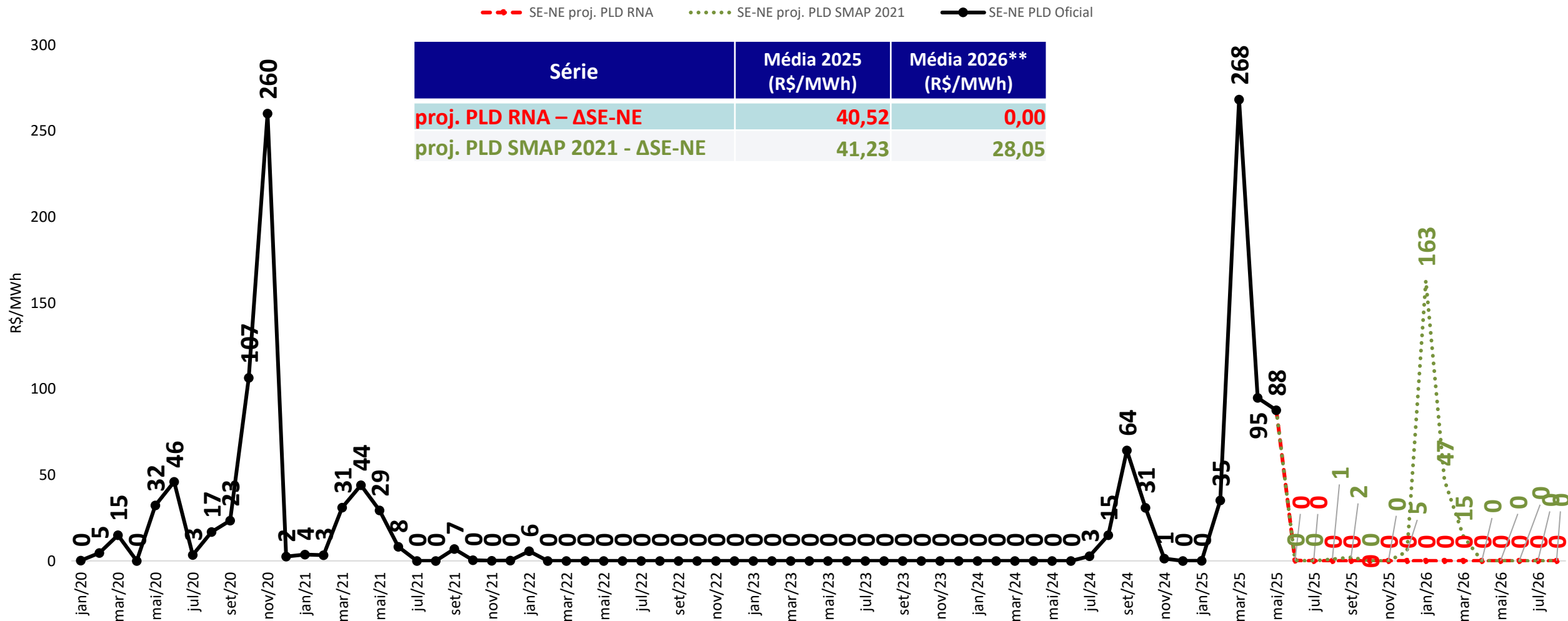


• Foram considerados:

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

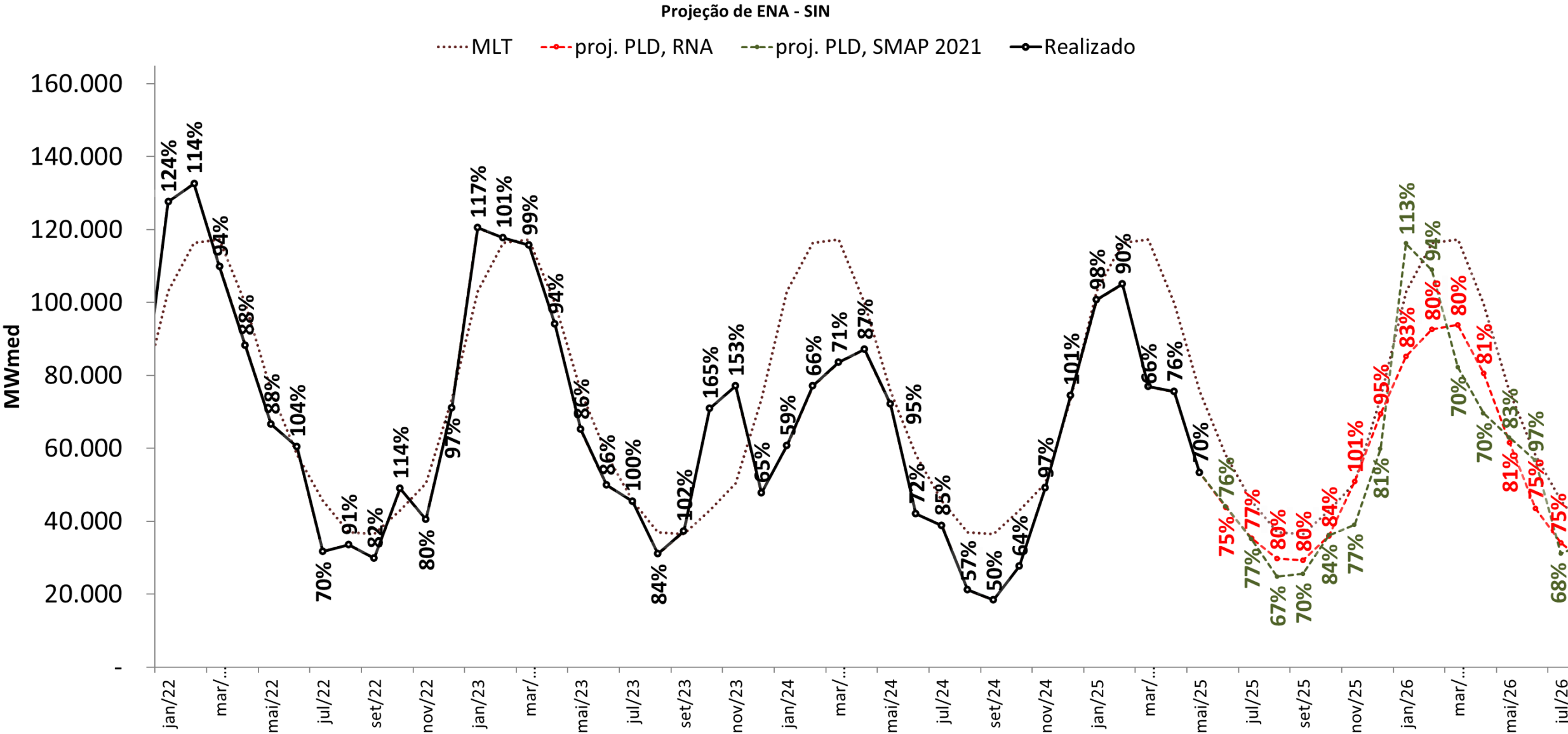
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

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



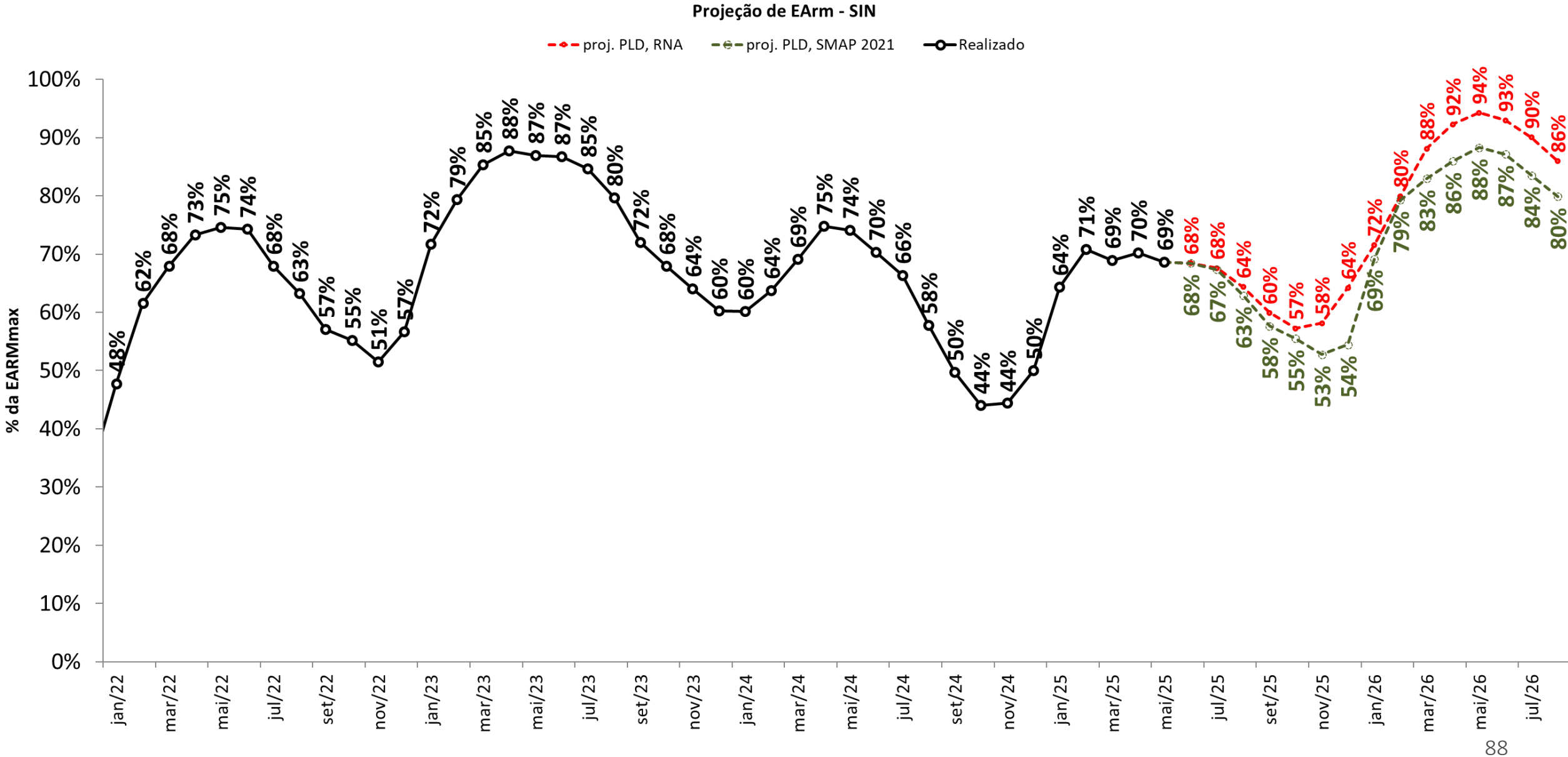
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a julho de 2026

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



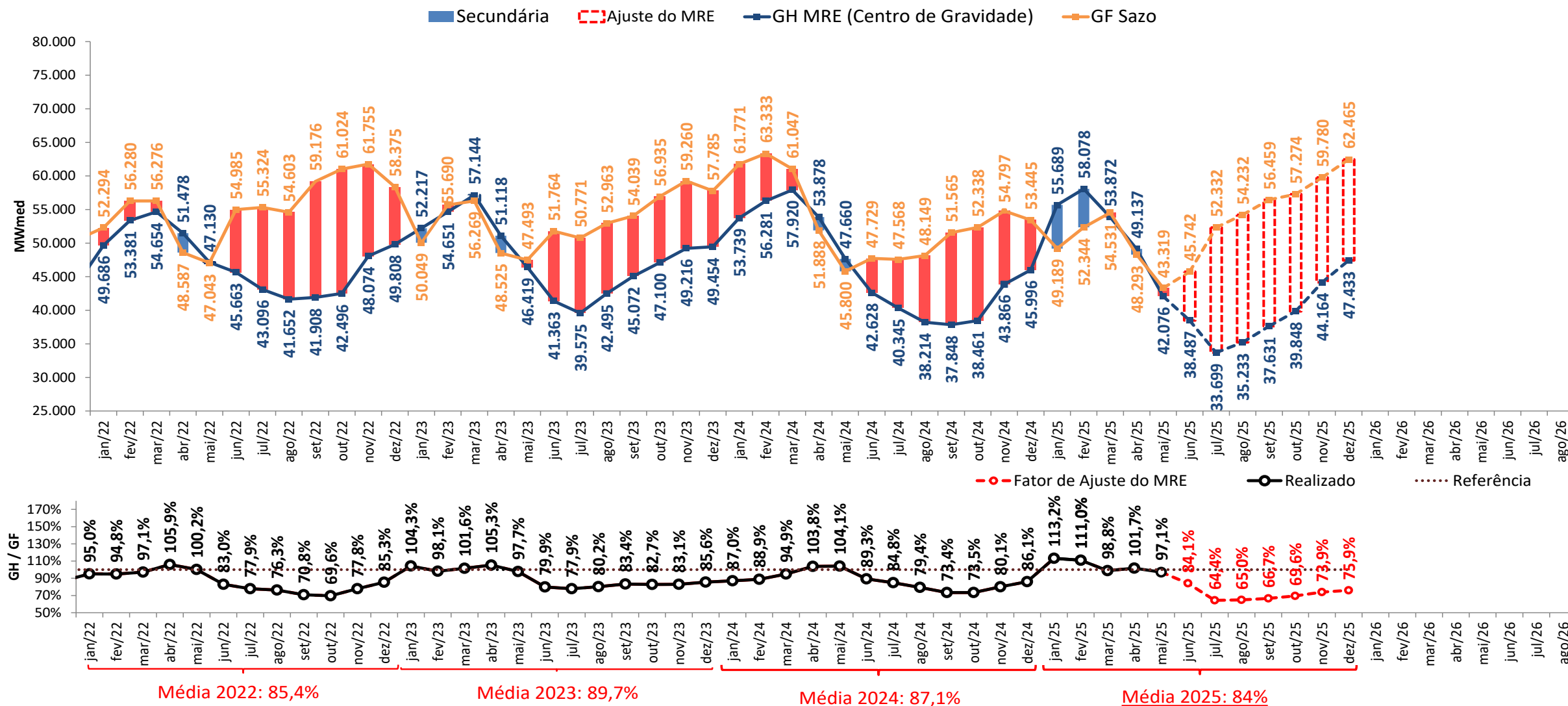
projeção de energia armazenada

projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2021



projeção do MRE

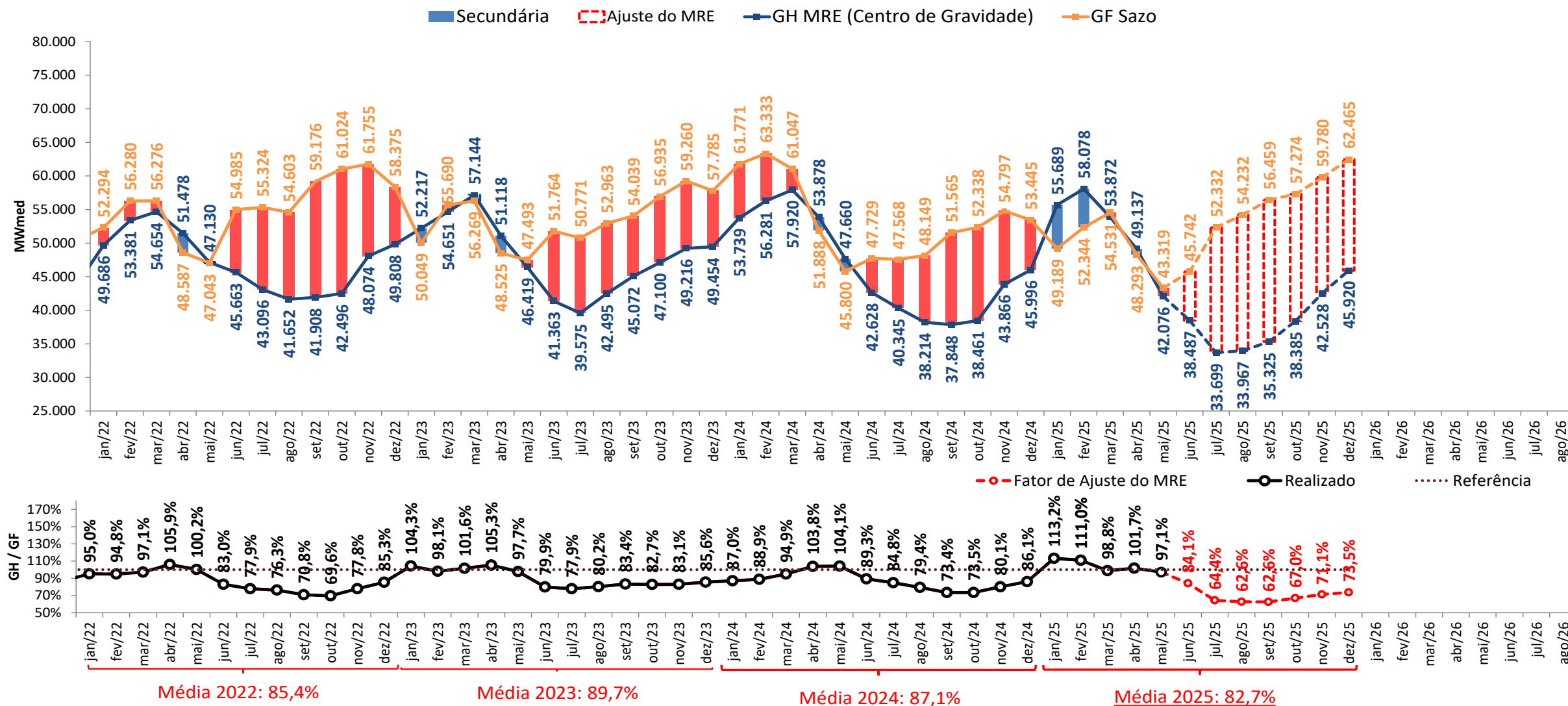
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 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

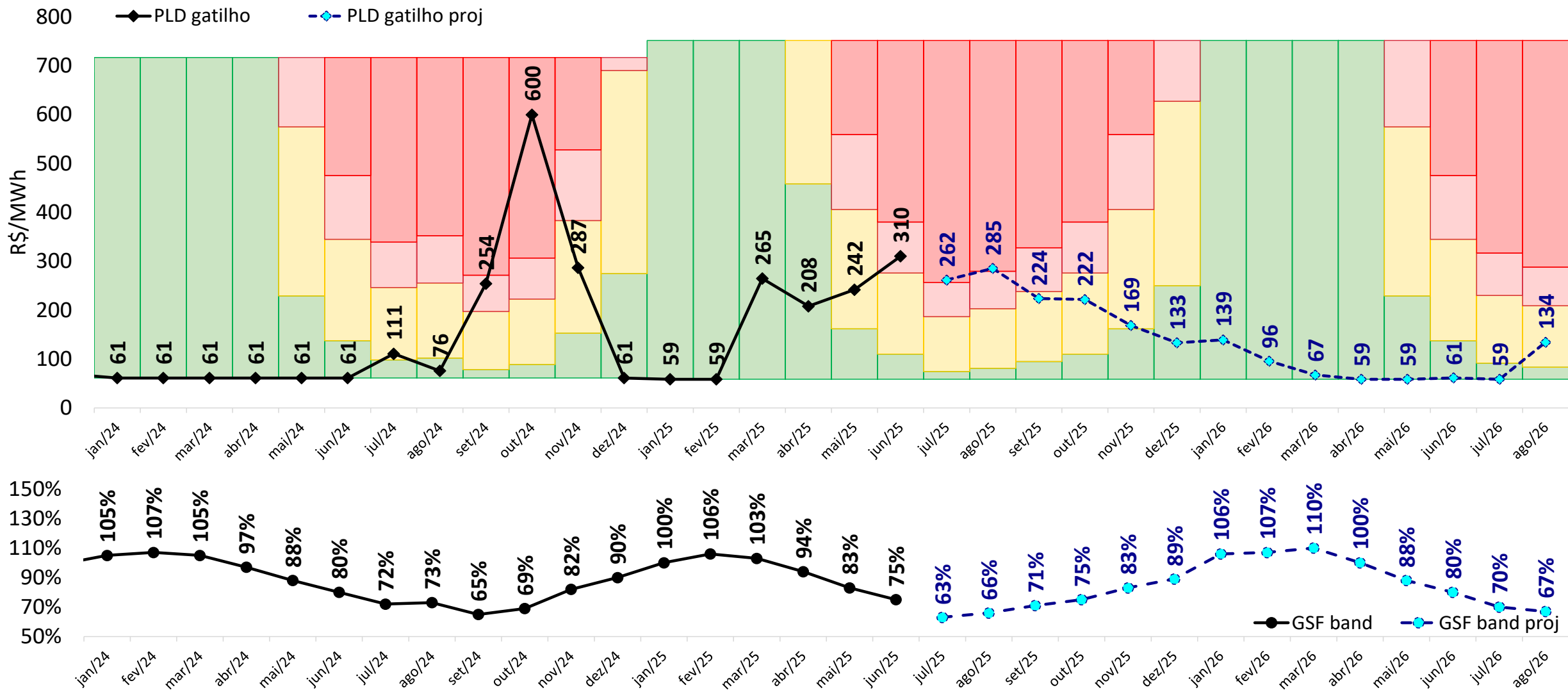
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

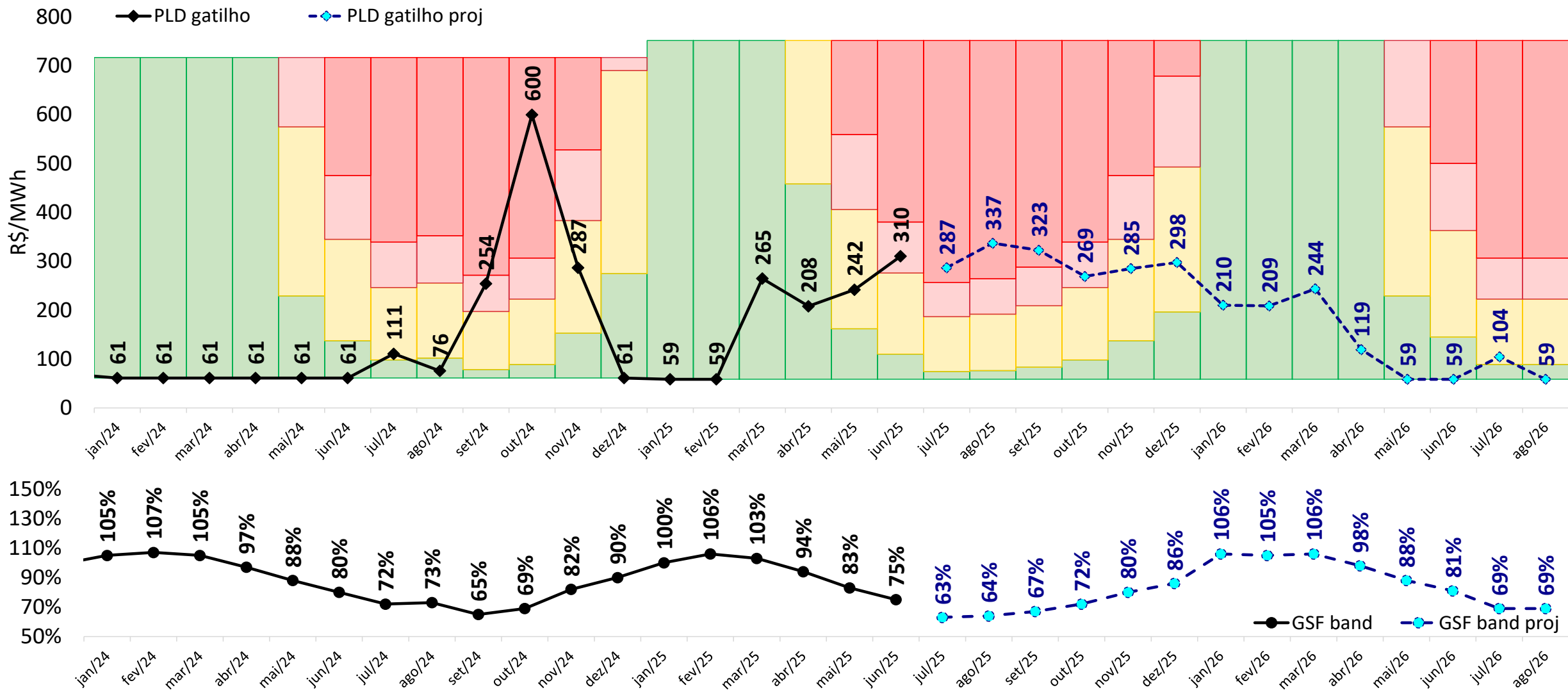
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de junho 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 julho de 2025
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

A CCEE informa que, de forma excepcional, antecipará a divulgação da **Função de Custo Futuro – FCF do modelo DECOMP** para o uso do modelo DESSEM para a **4ª semana operativa do PMO de Junho/2025**, referente ao período entre os dias 21/06 e 27/06, **nesta quarta-feira, 18/06**.

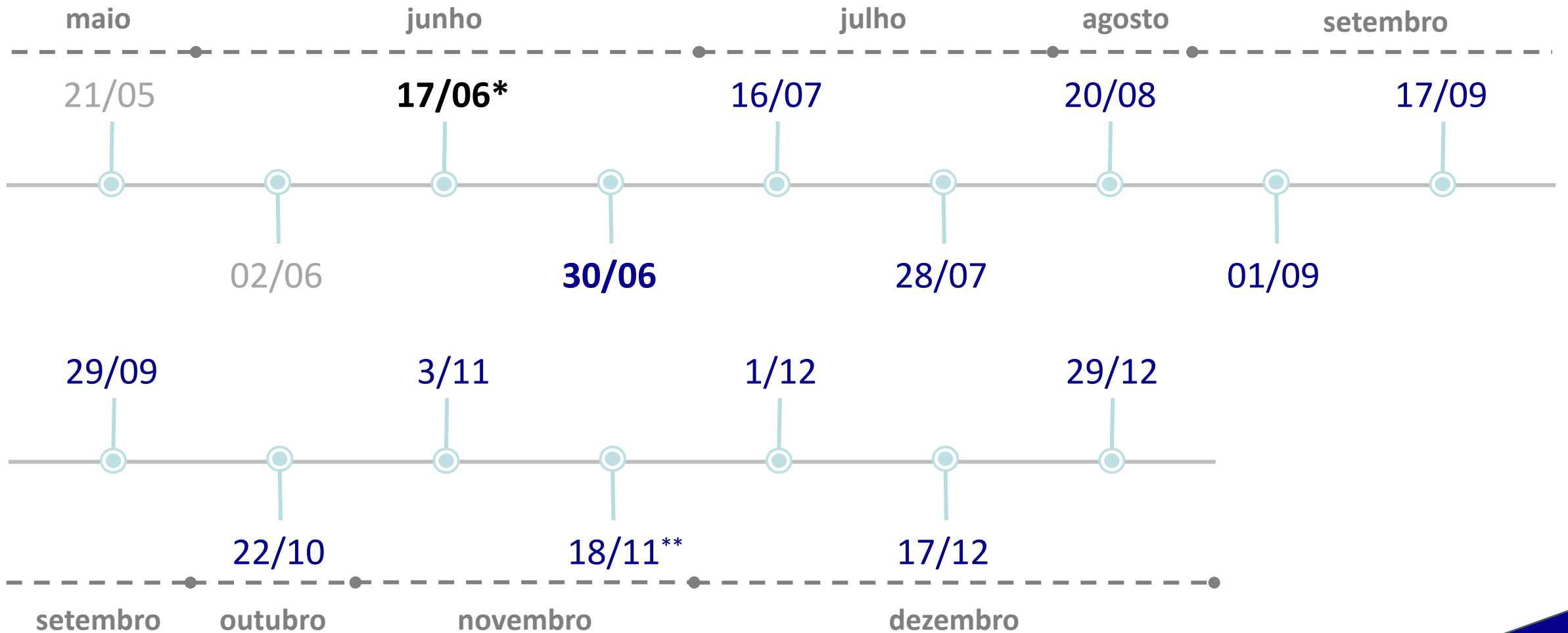
As antecipação se faz necessária devido ao feriado nacional de Corpus Christi, na quinta-feira, 19/06.

Reforçamos ainda que a publicação diária do PLD, considerando o modelo DESSEM, não será impactada.

Junho 2025						
Dom	Seg	Ter	Qua	Qui	Sex	Sáb
1	2	3	4	5	6	7
8	9	10	11	12	13	14
15	16	17	18	19	20	21
22	23	24	25	26	27	28
29	30					

Legenda:

XX	Divulgação da FCF DECOMP
XX	Feriado



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
17/06/2025



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

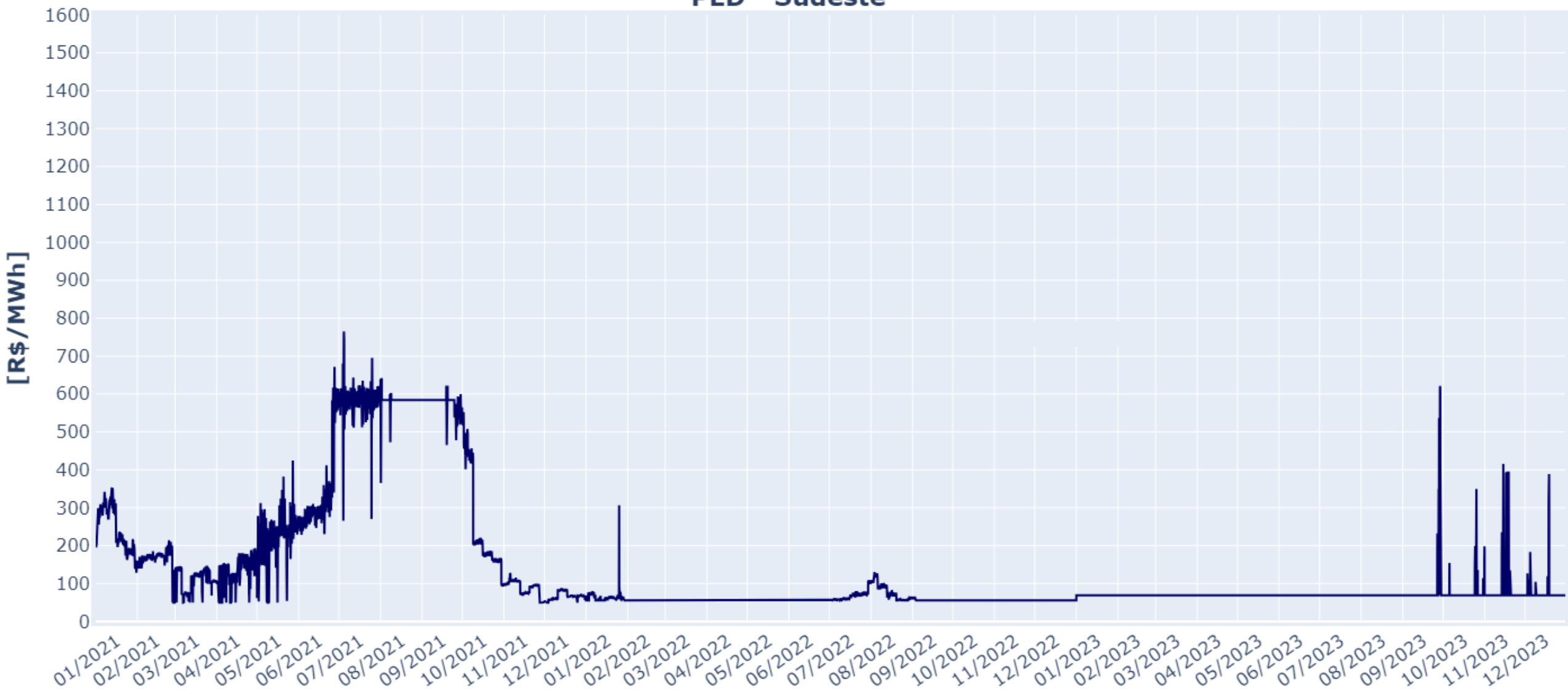
ANEXOS

HISTÓRICO DO PLD

Comportamento do PLD

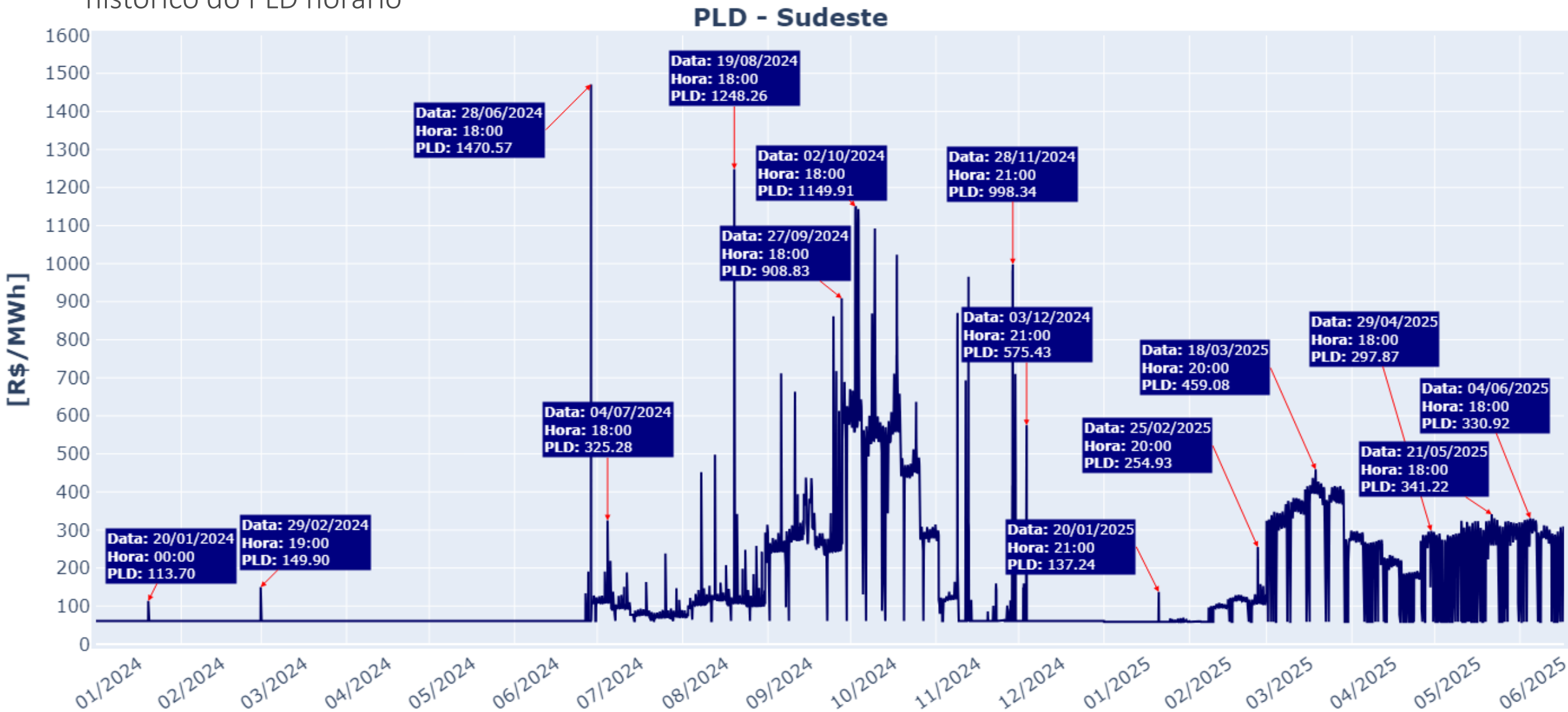
histórico do PLD horário

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

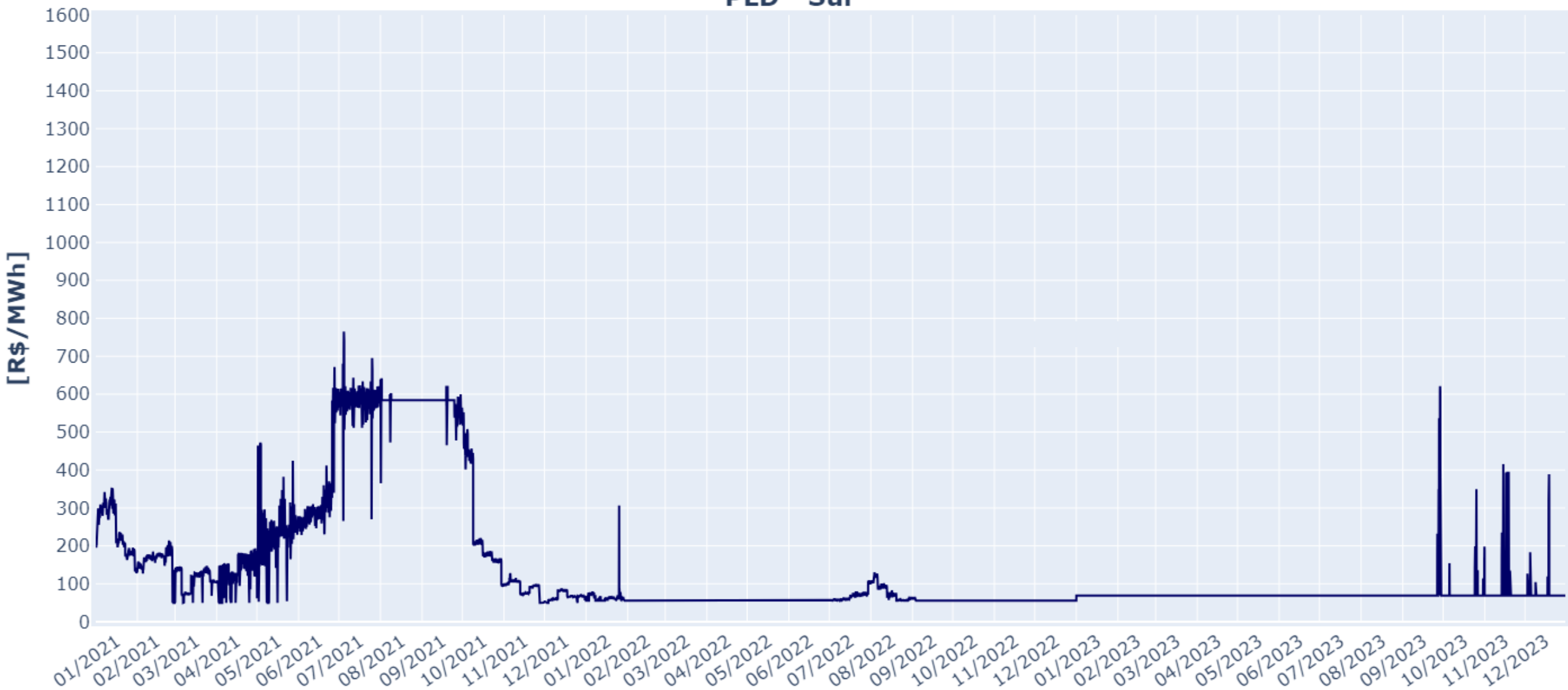
histórico do PLD horário



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

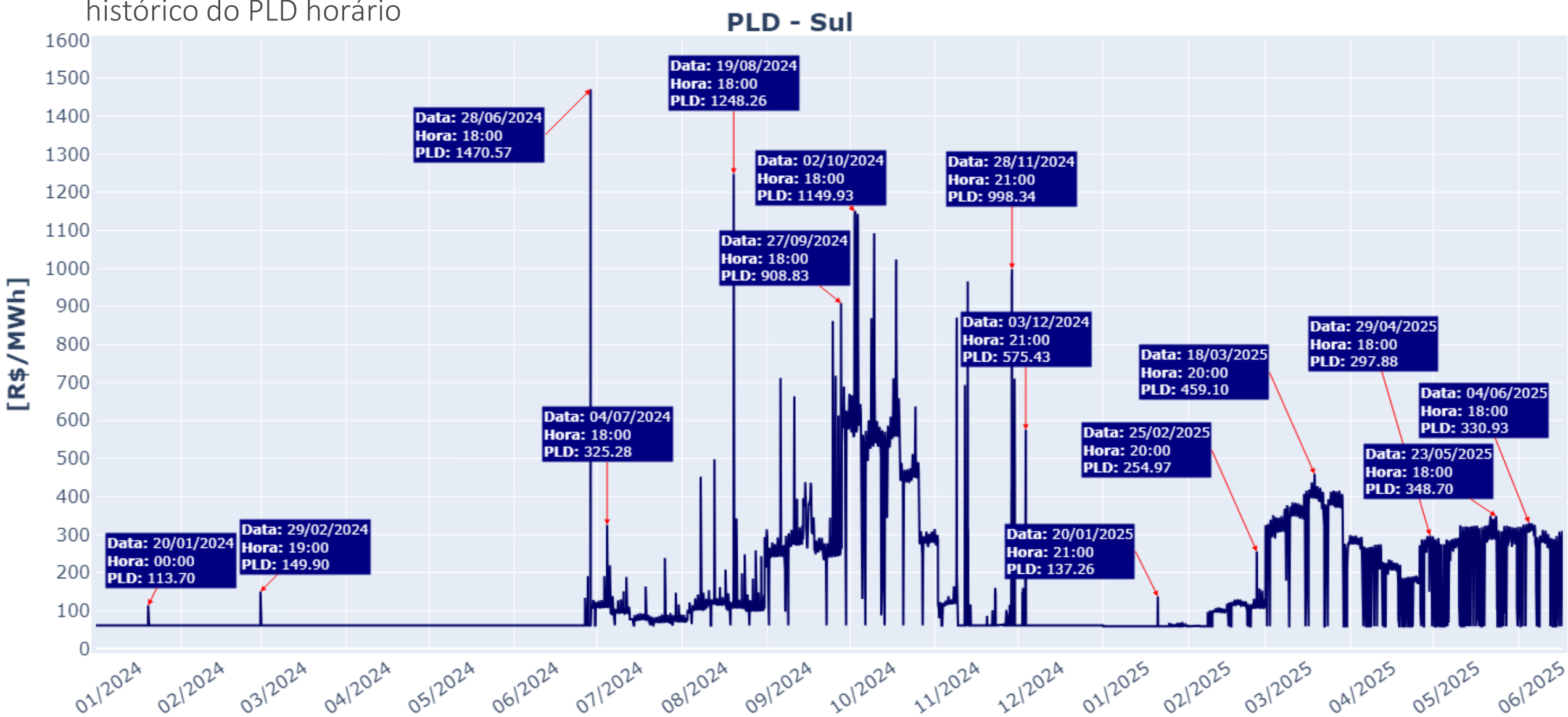
histórico do PLD horário

PLD - Sul



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

histórico do PLD horário



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

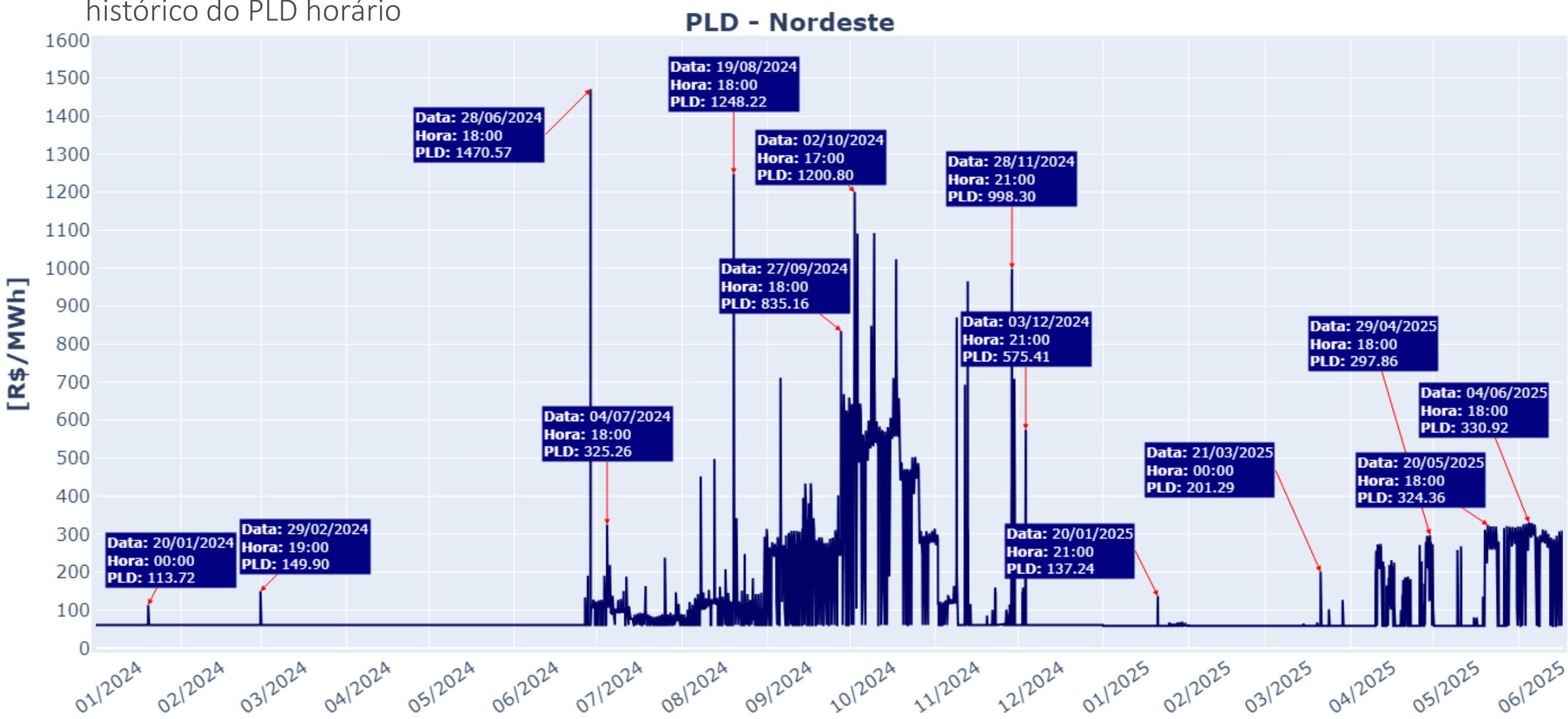
histórico do PLD horário

PLD - Nordeste



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS												
	ANO	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	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	80,37	74,84	84,40	74,09

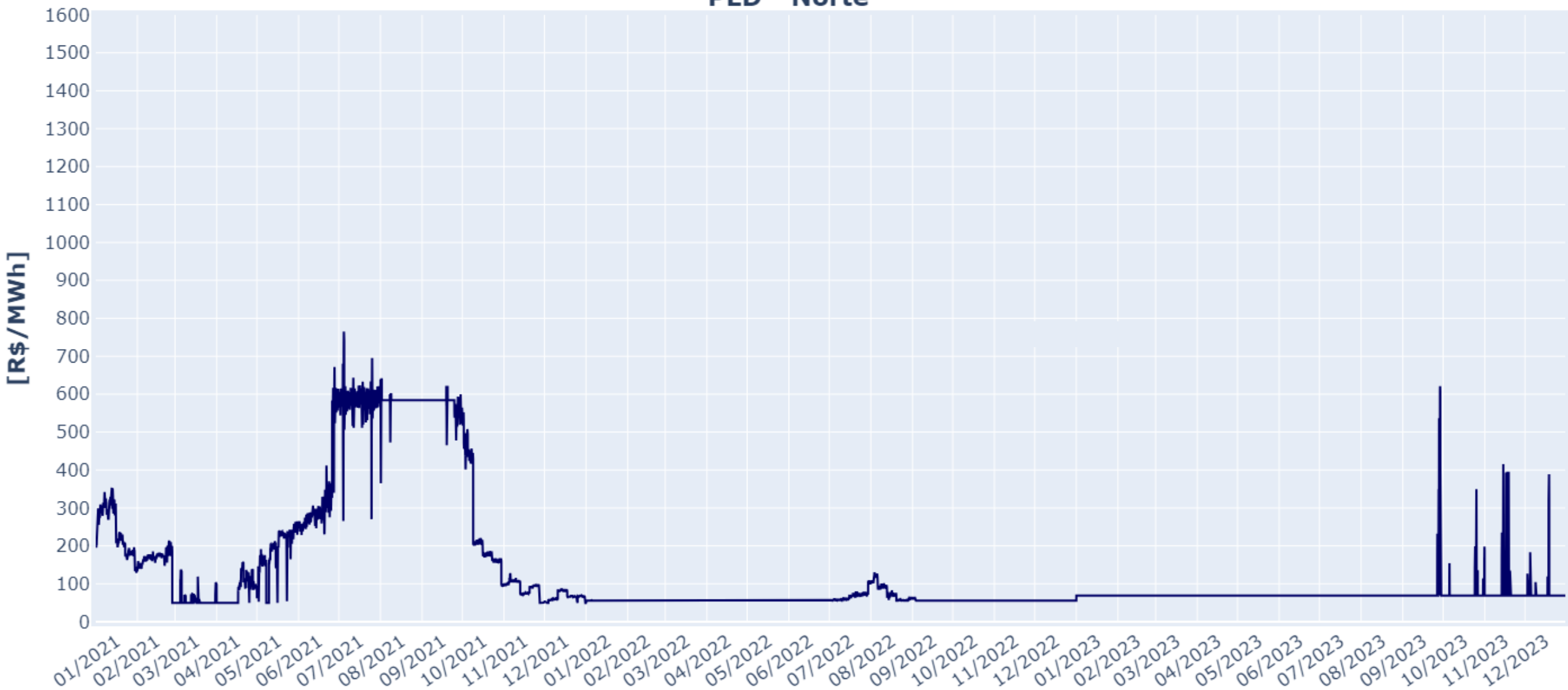
histórico do PLD horário



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

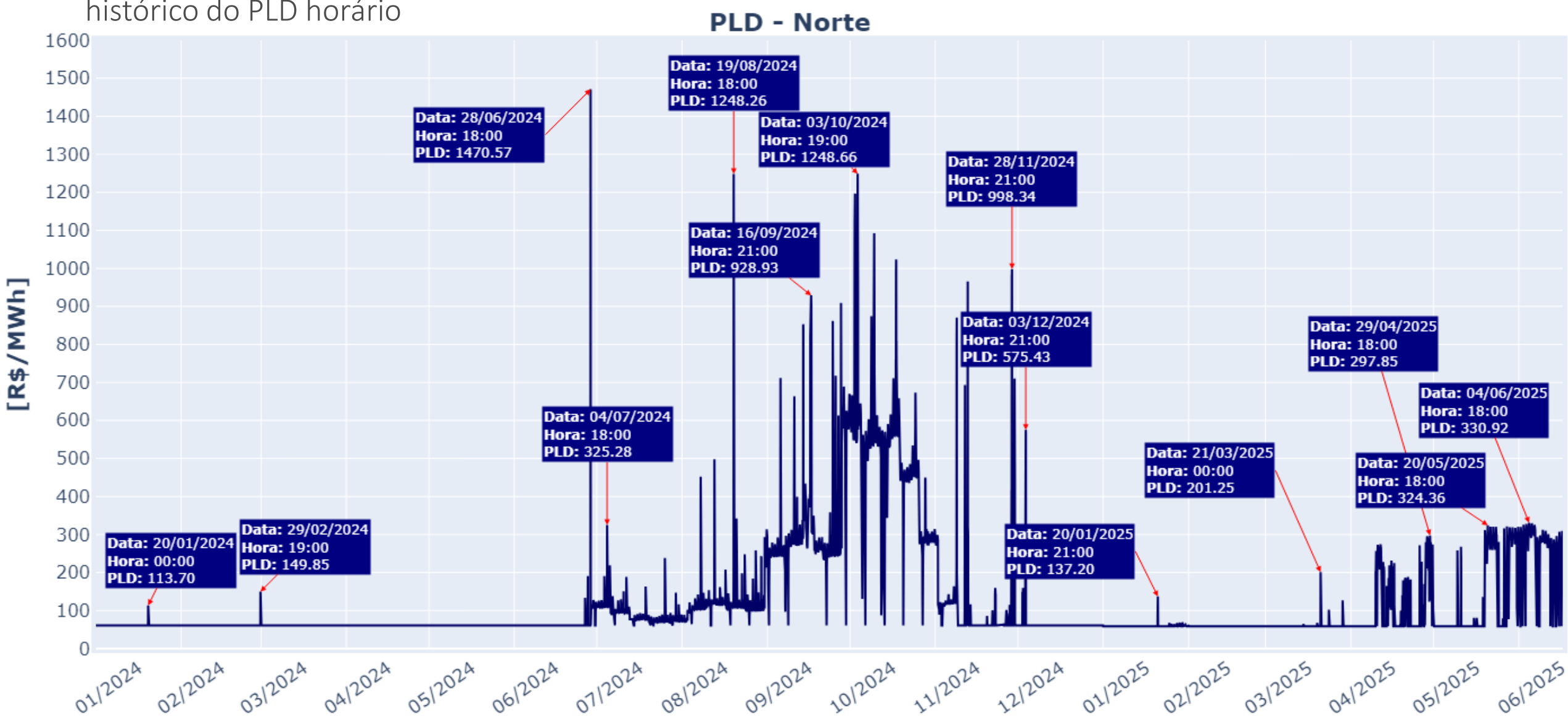
histórico do PLD horário

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

histórico do PLD horário



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO		61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,41	87,08	118,80	316,41	482,54	103,66	64,80
			59,18	58,60	58,96	107,27	125,19							

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

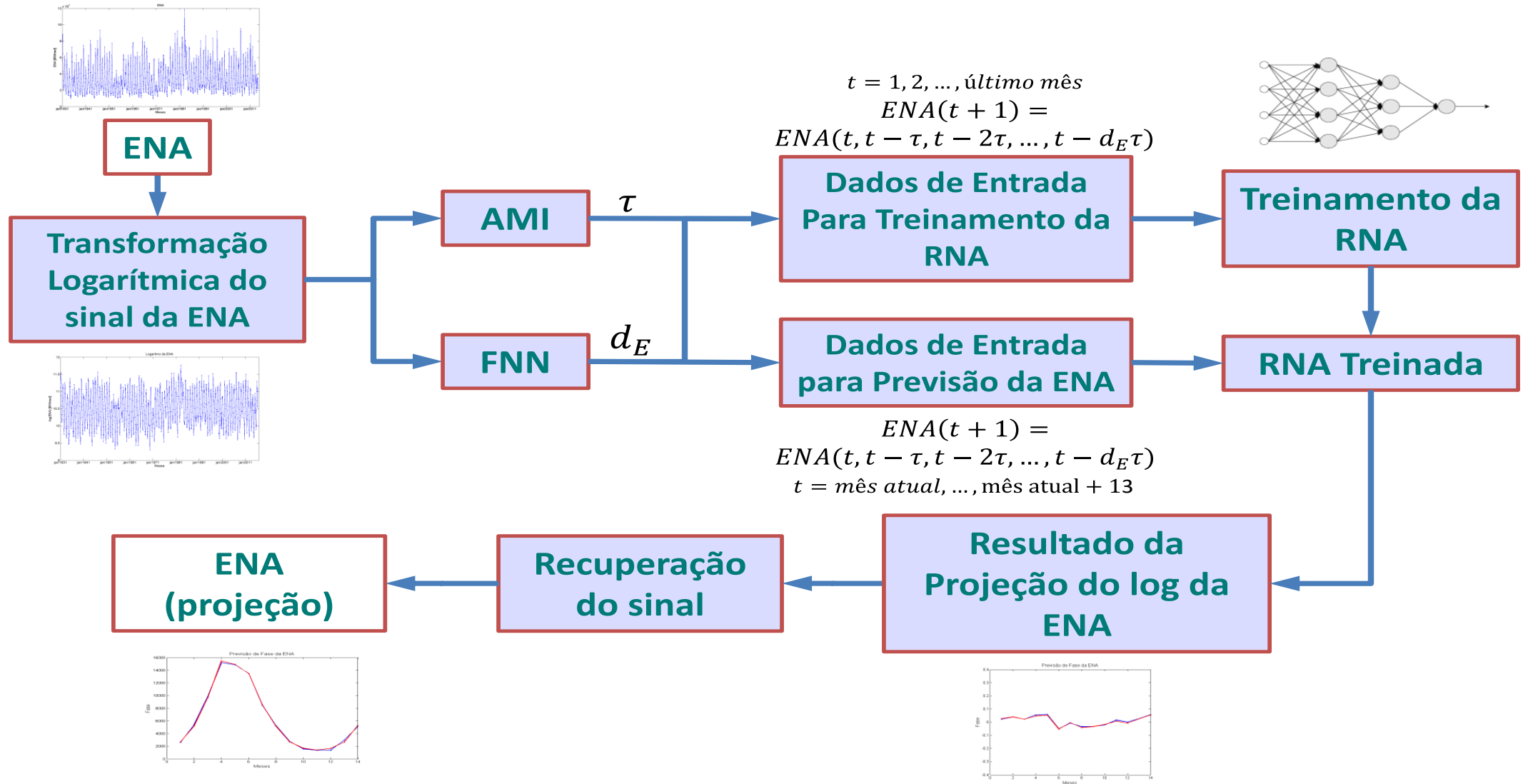
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

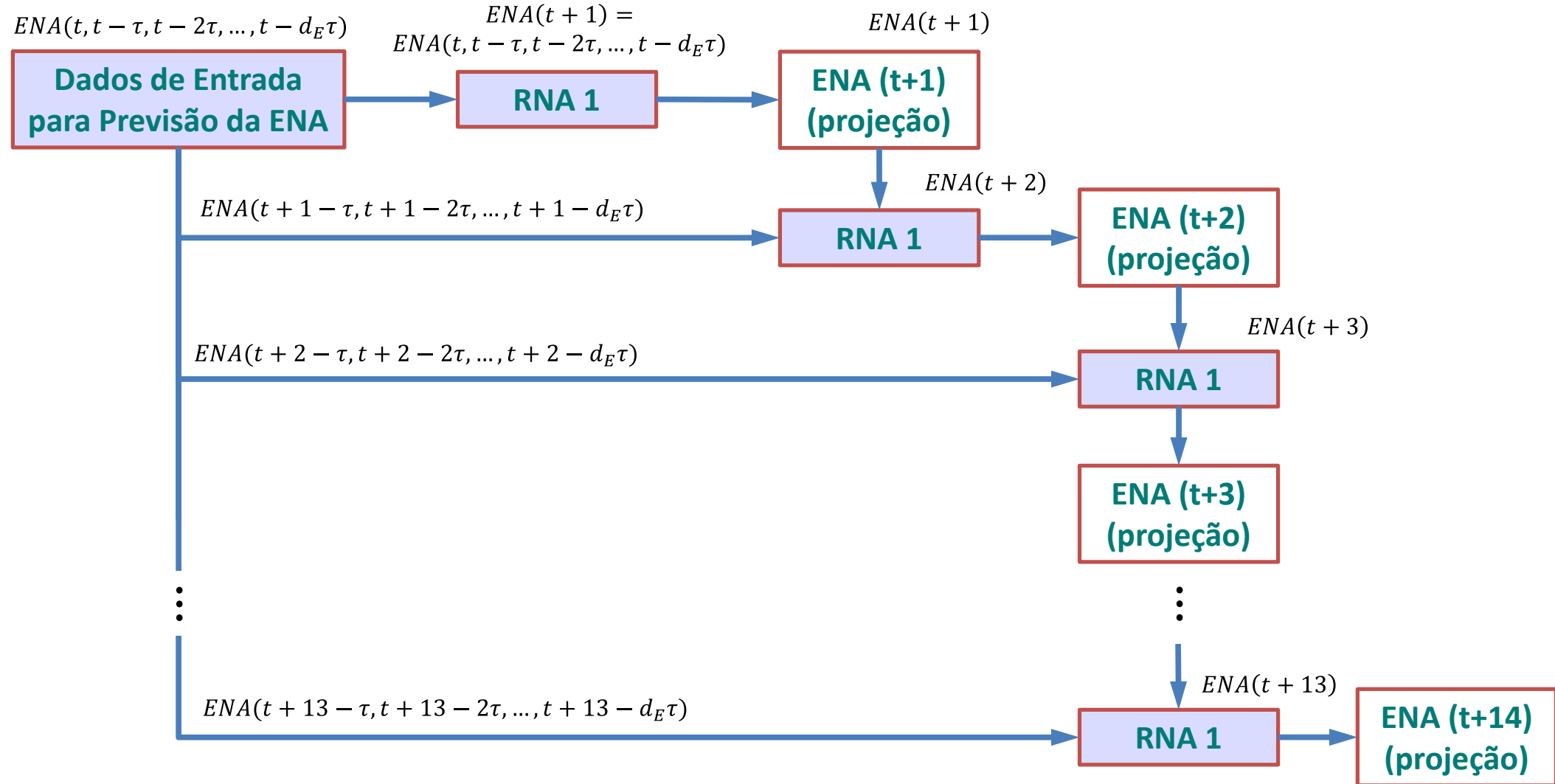
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

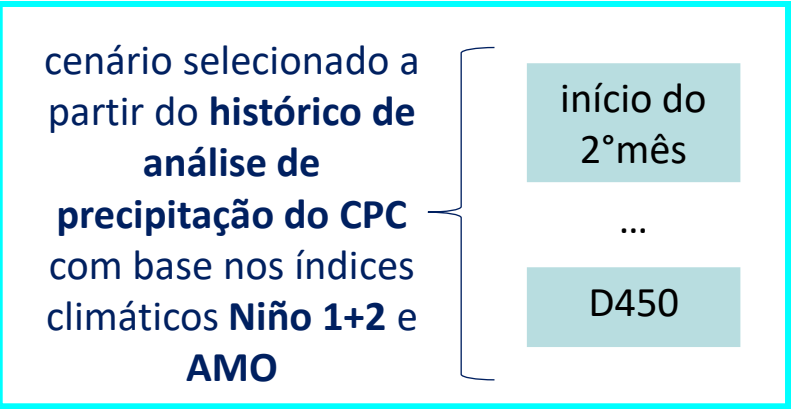
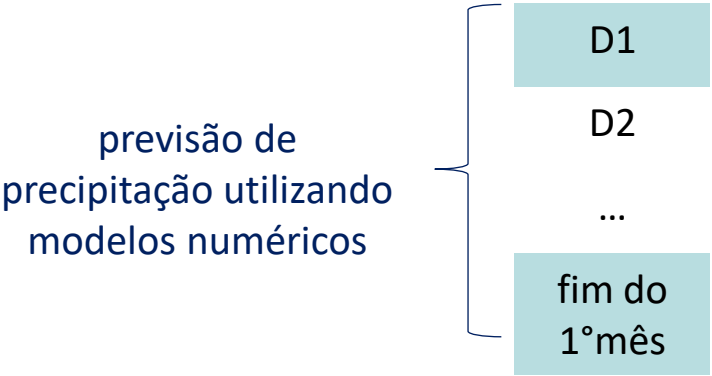
transformação logarítmica



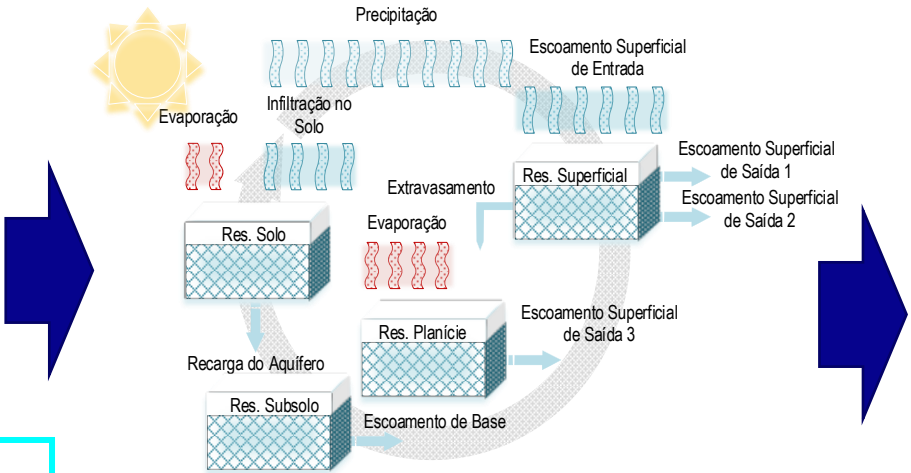
encadeamento da rede neural artificial



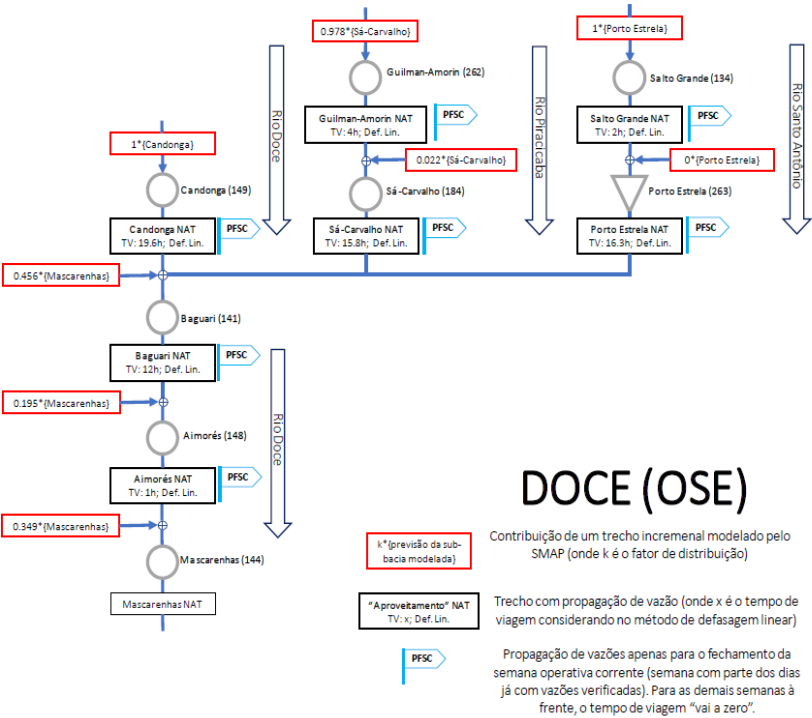
cenarização da precipitação



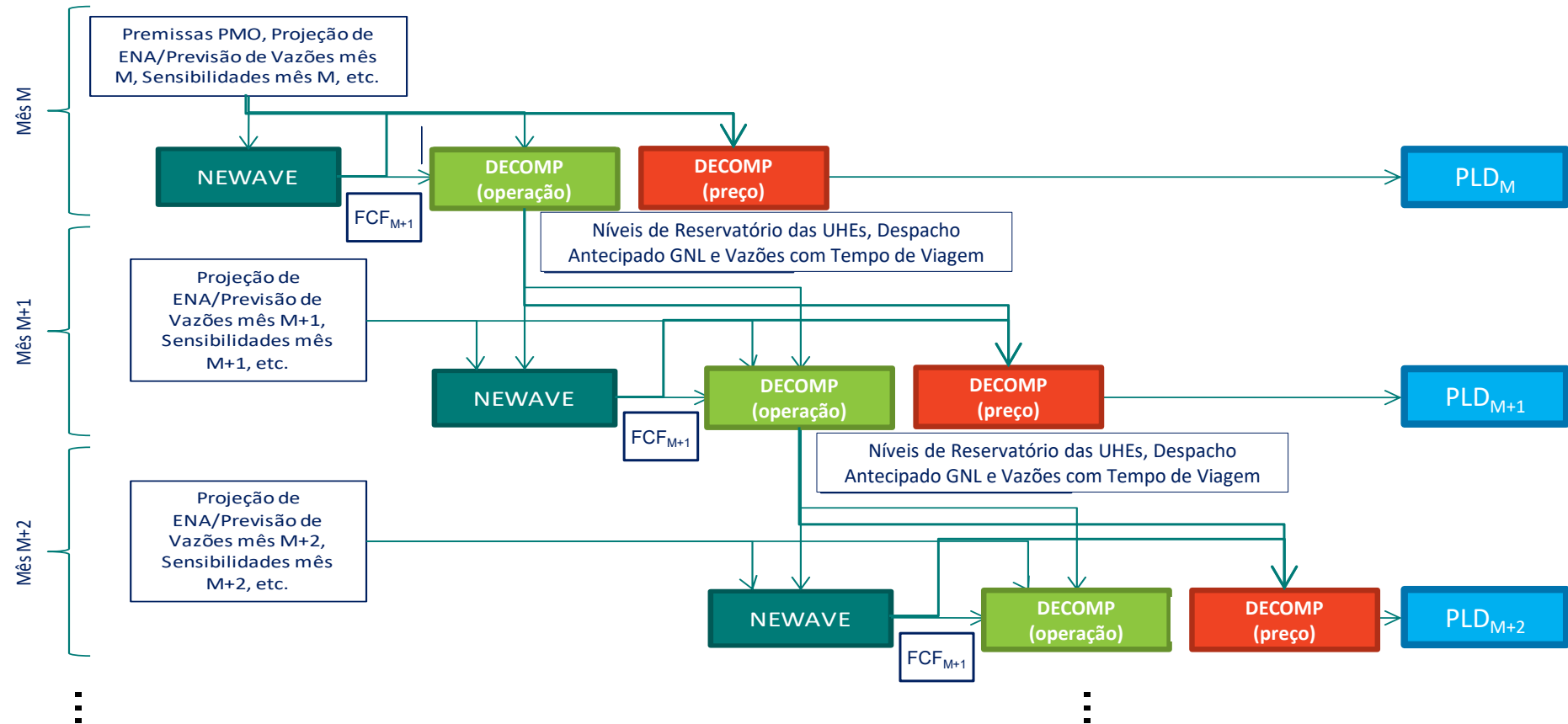
previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



- 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.

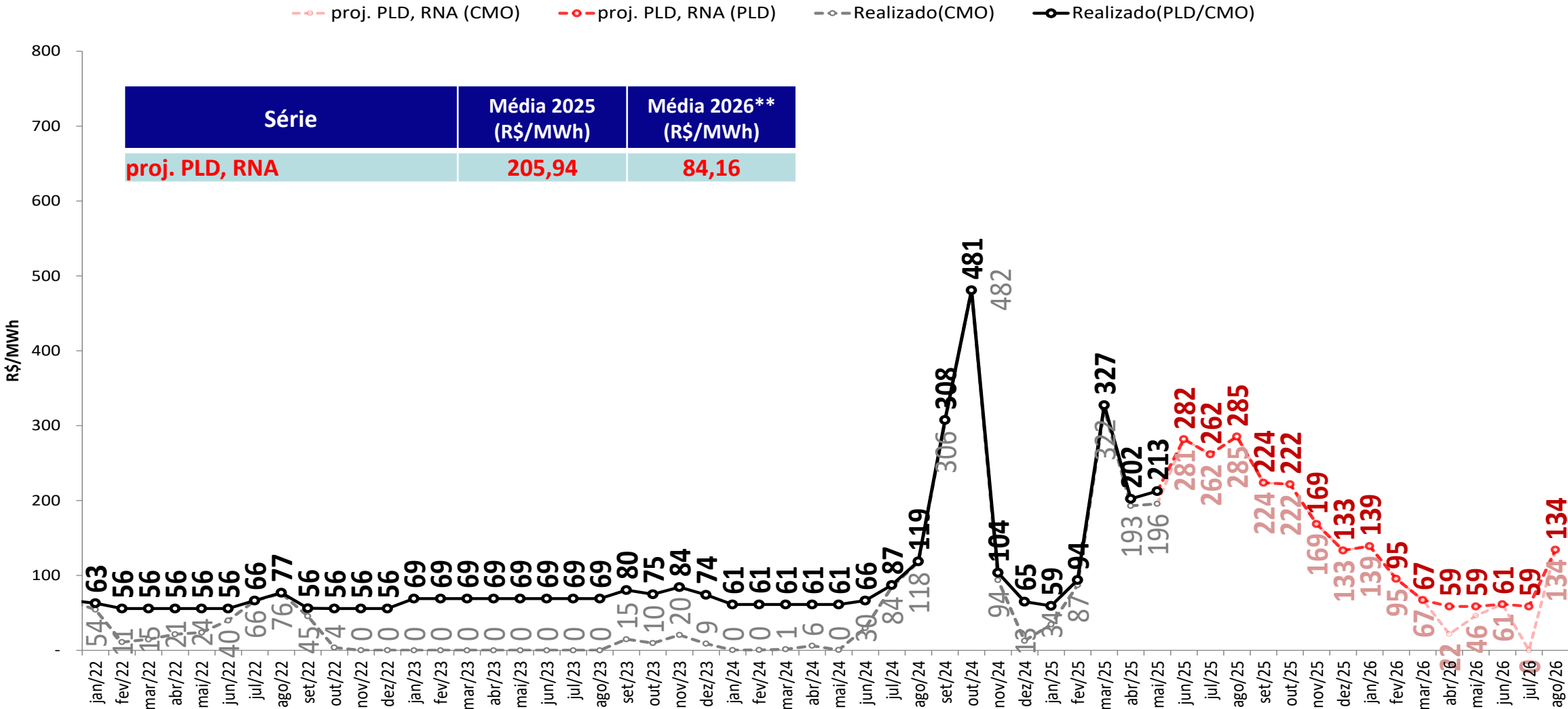


são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

PROJEÇÃO DO PLD

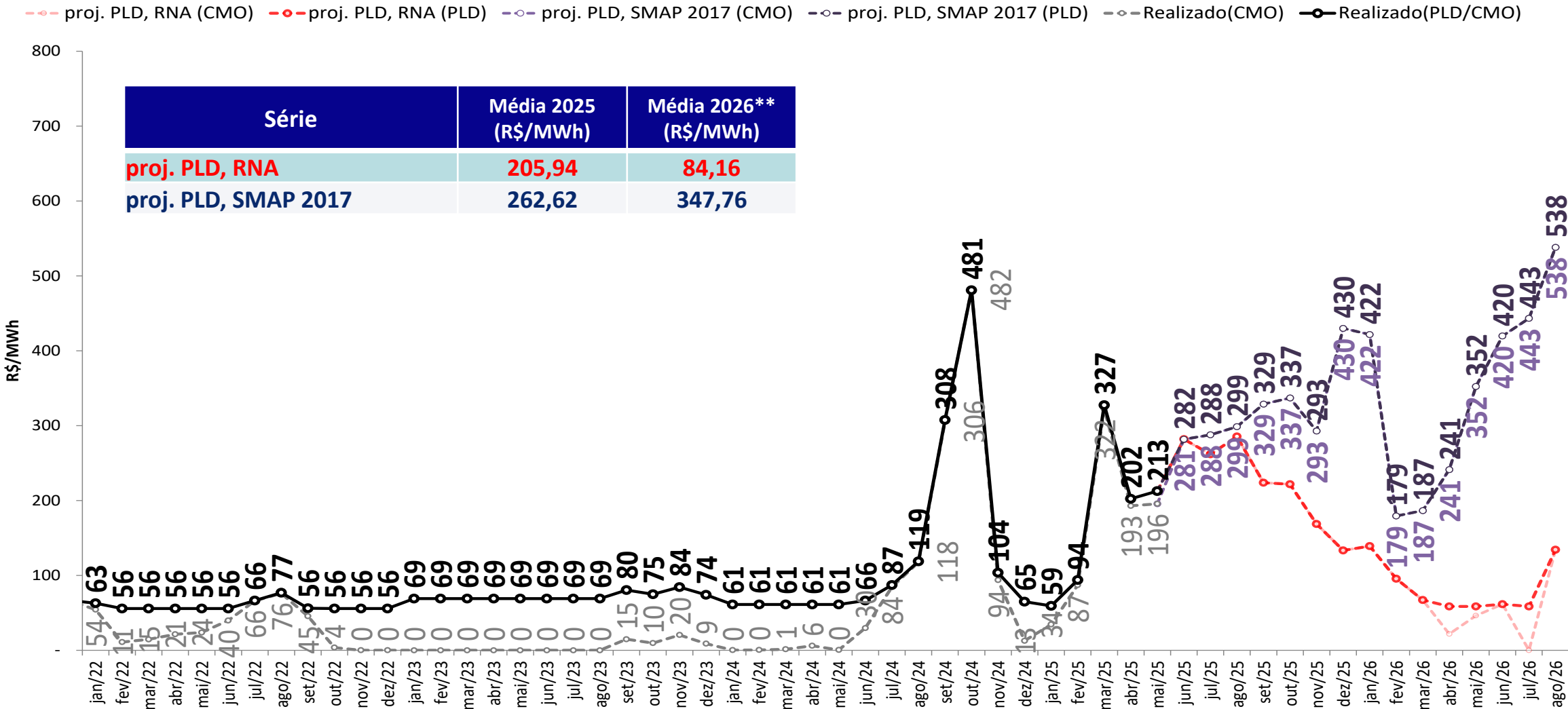
Resultados

- **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 julho de 2017 a agosto de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2021 a agosto de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho até dezembro de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho até dezembro de 2025 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas



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

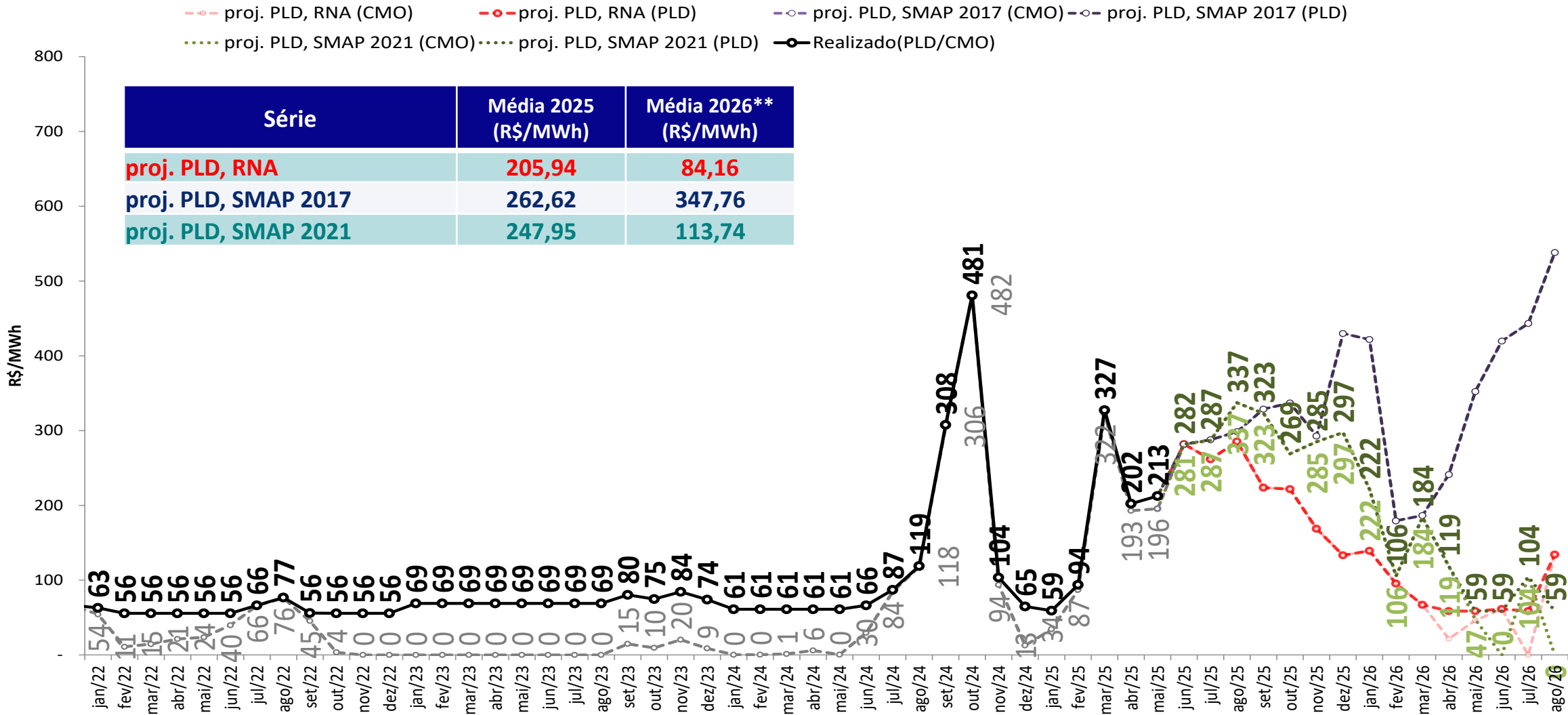
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• 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 agosto de 2026

projeção do PLD – SE/CO

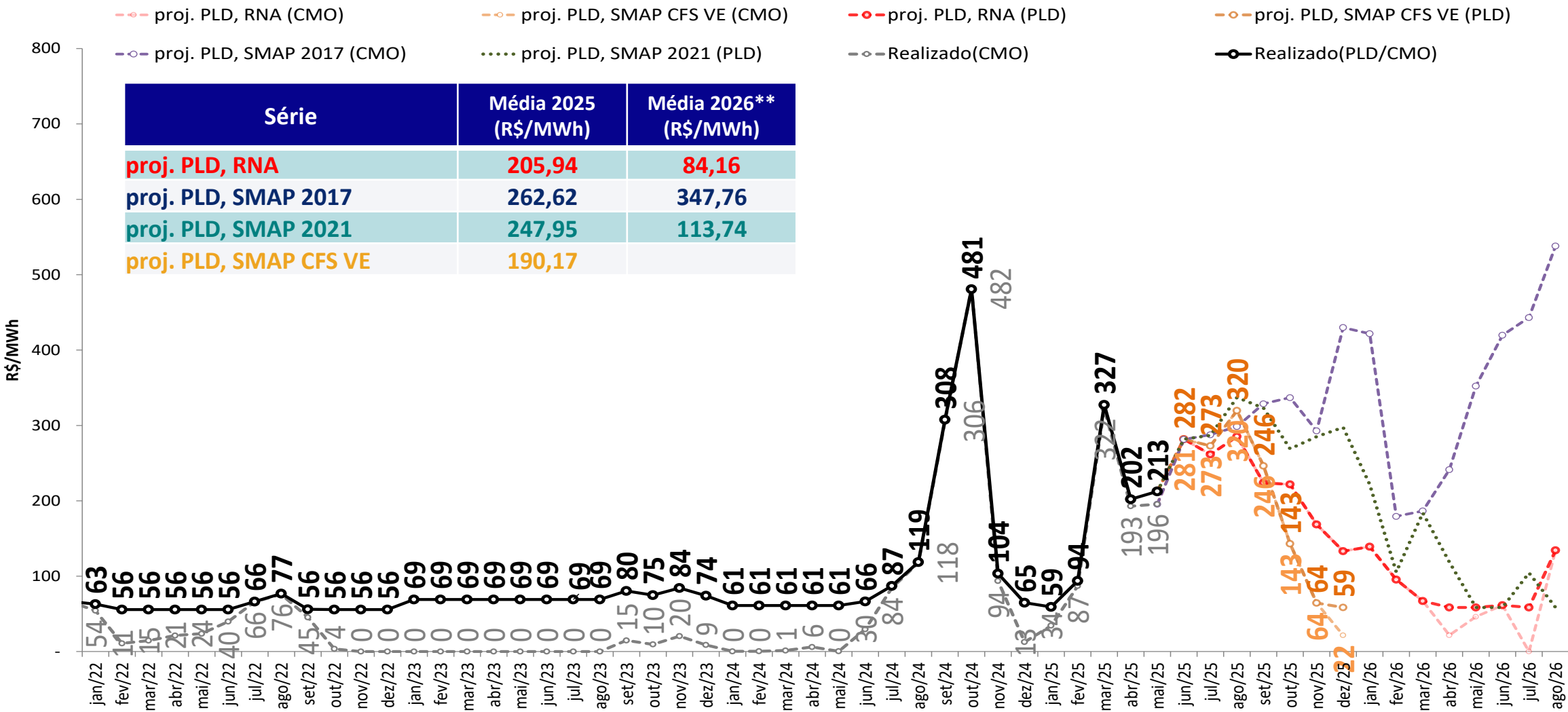
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• *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 agosto de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



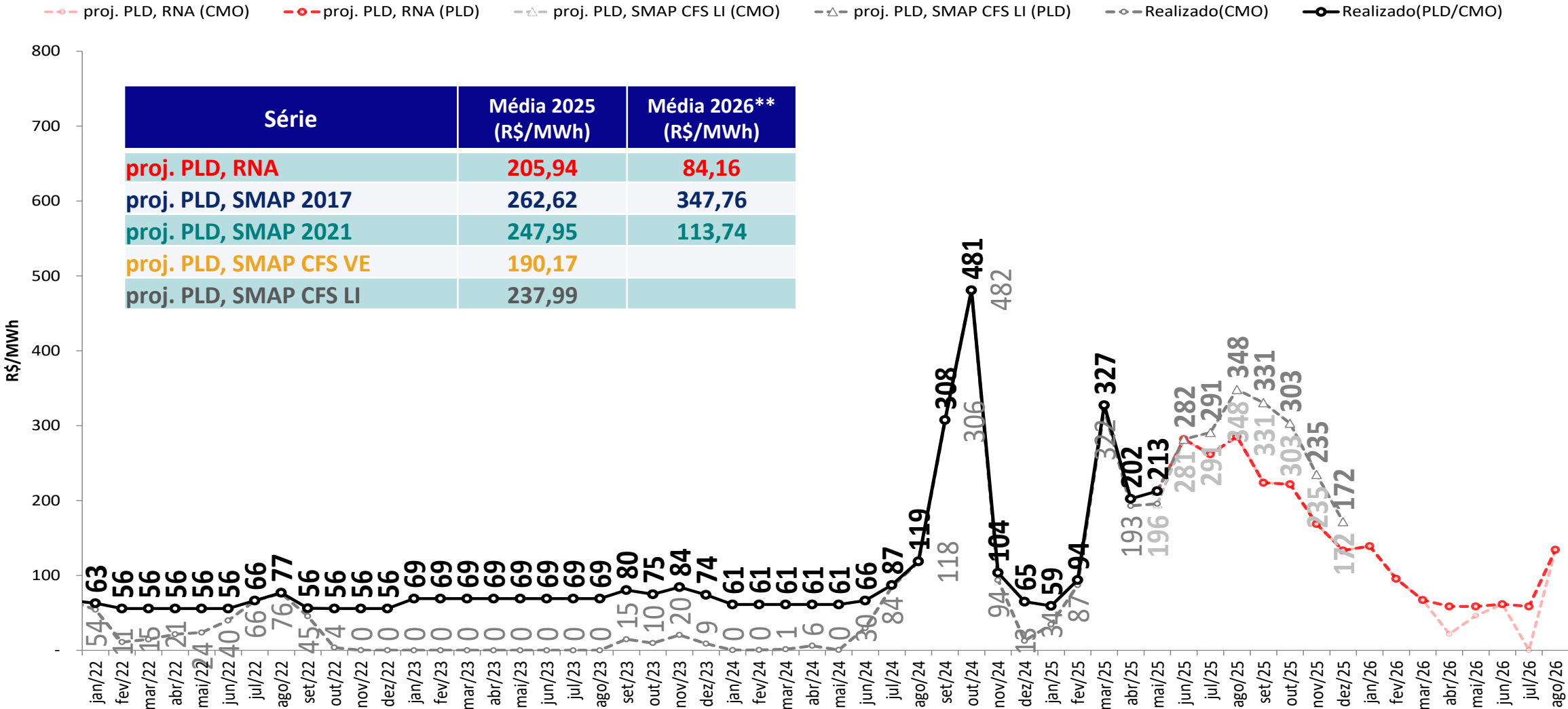
Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

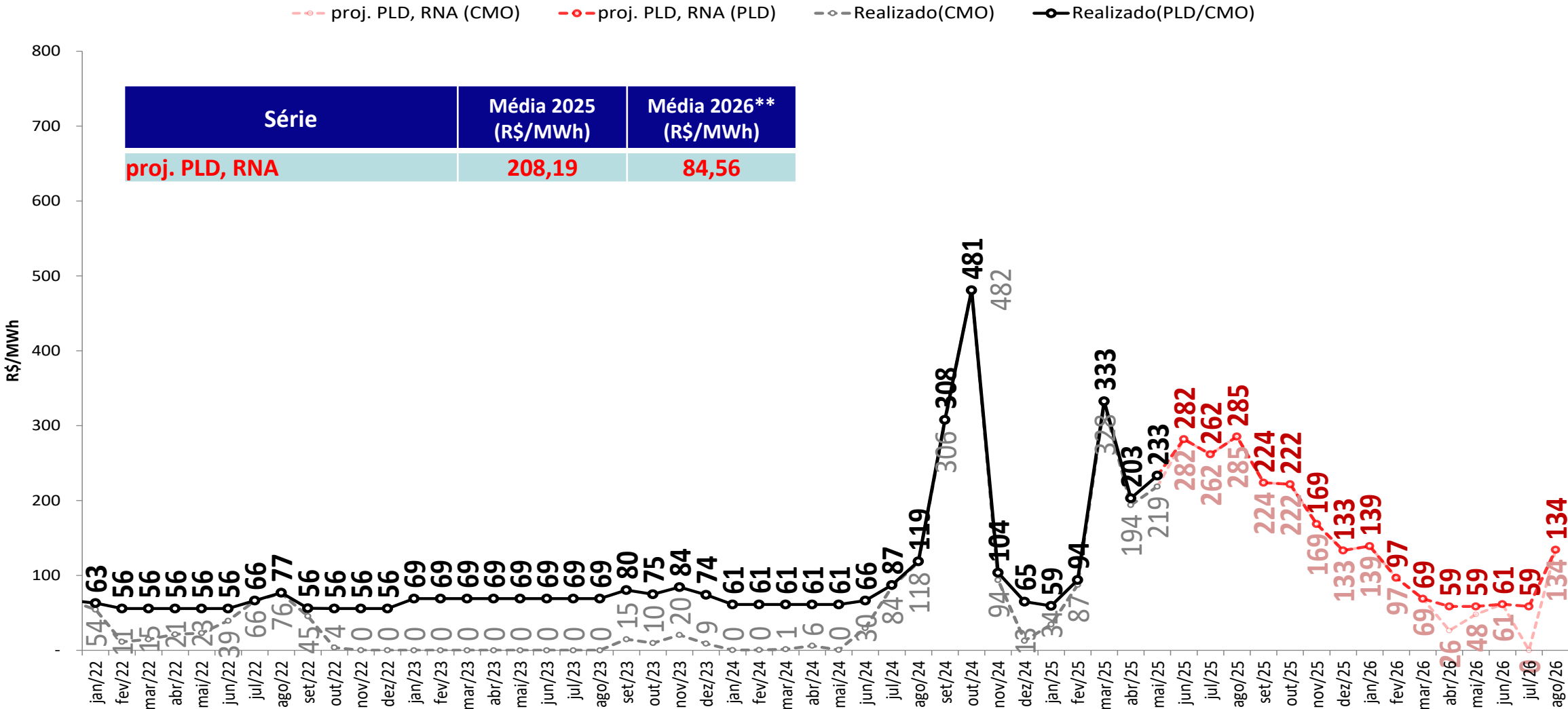
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



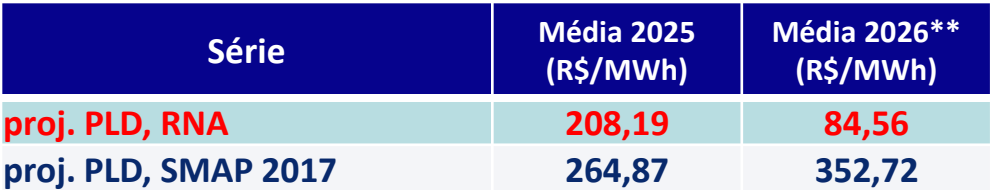
• Foram considerados:

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

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

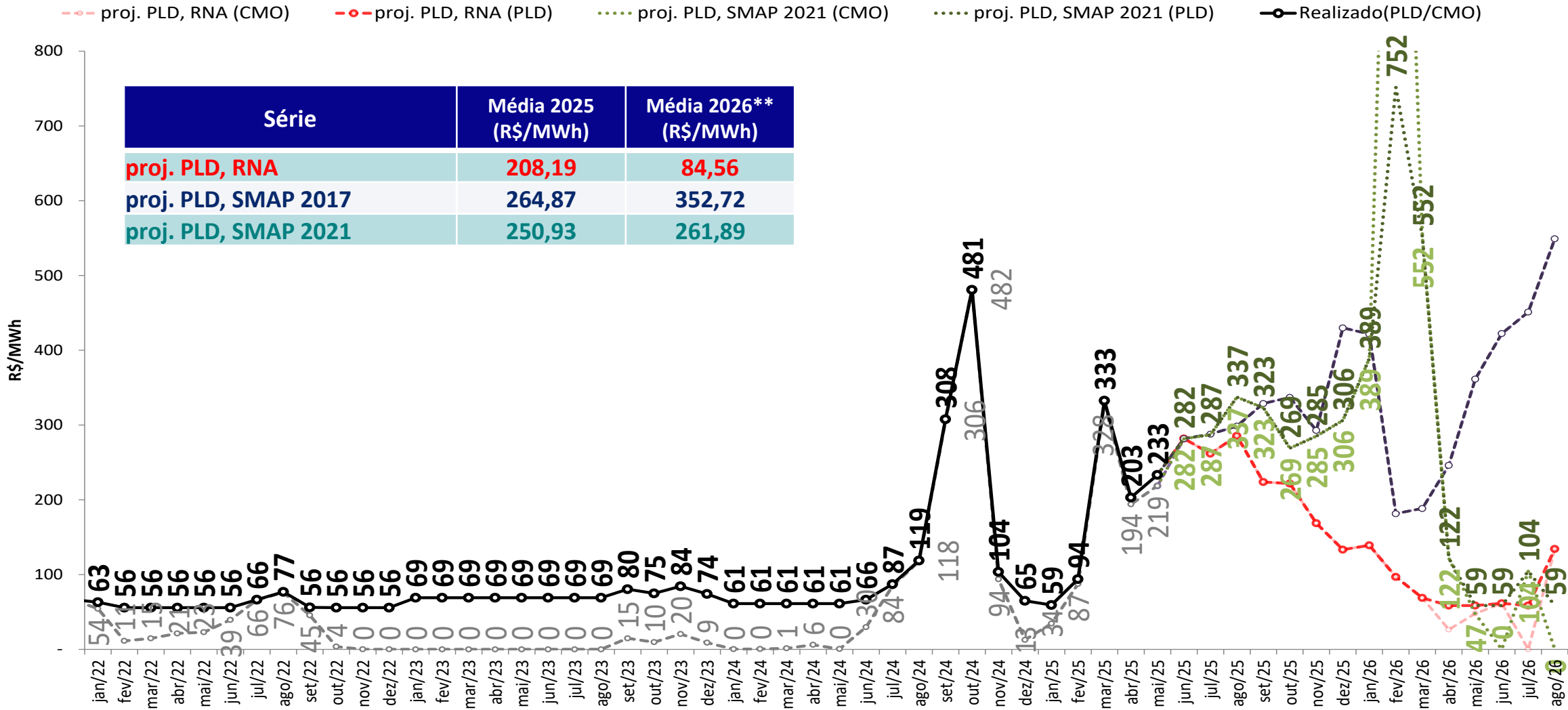


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026



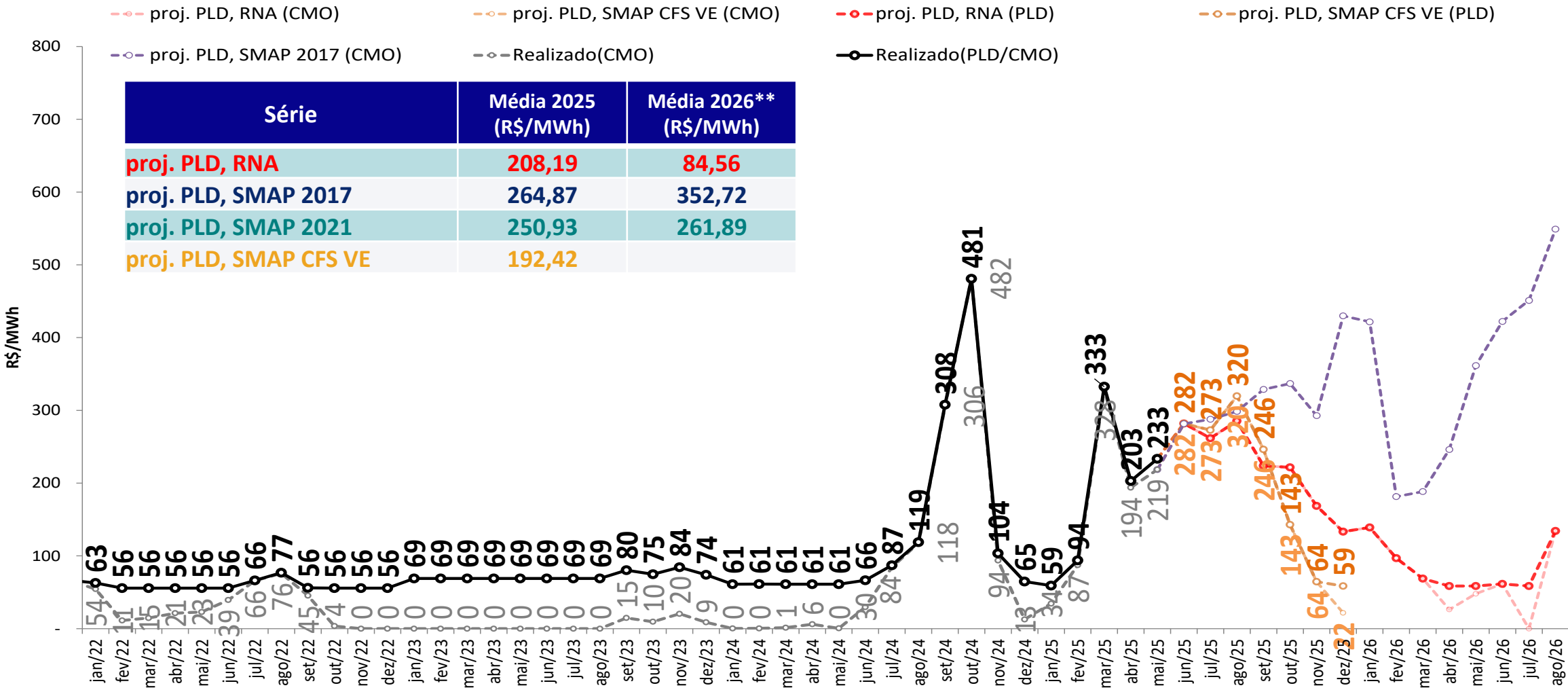
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026**

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



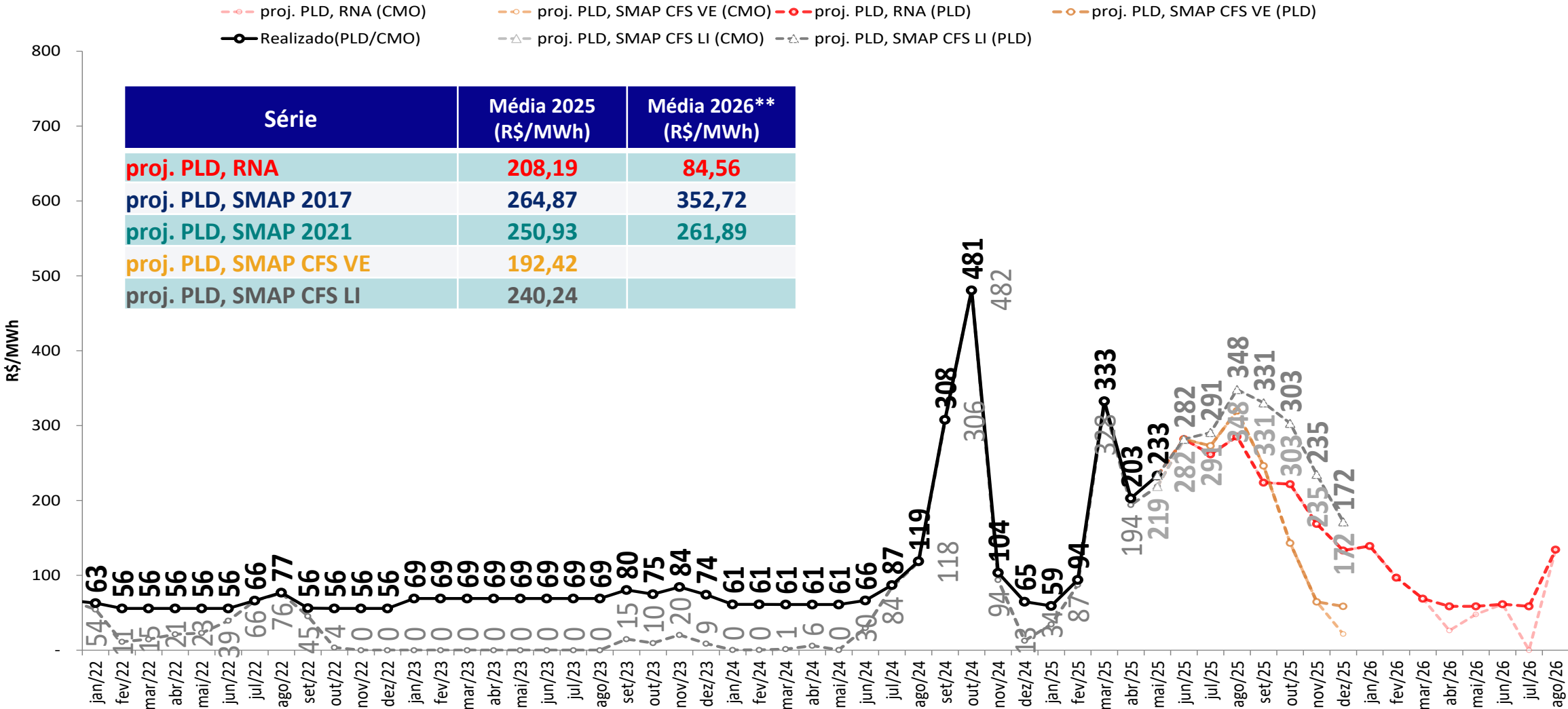
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

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



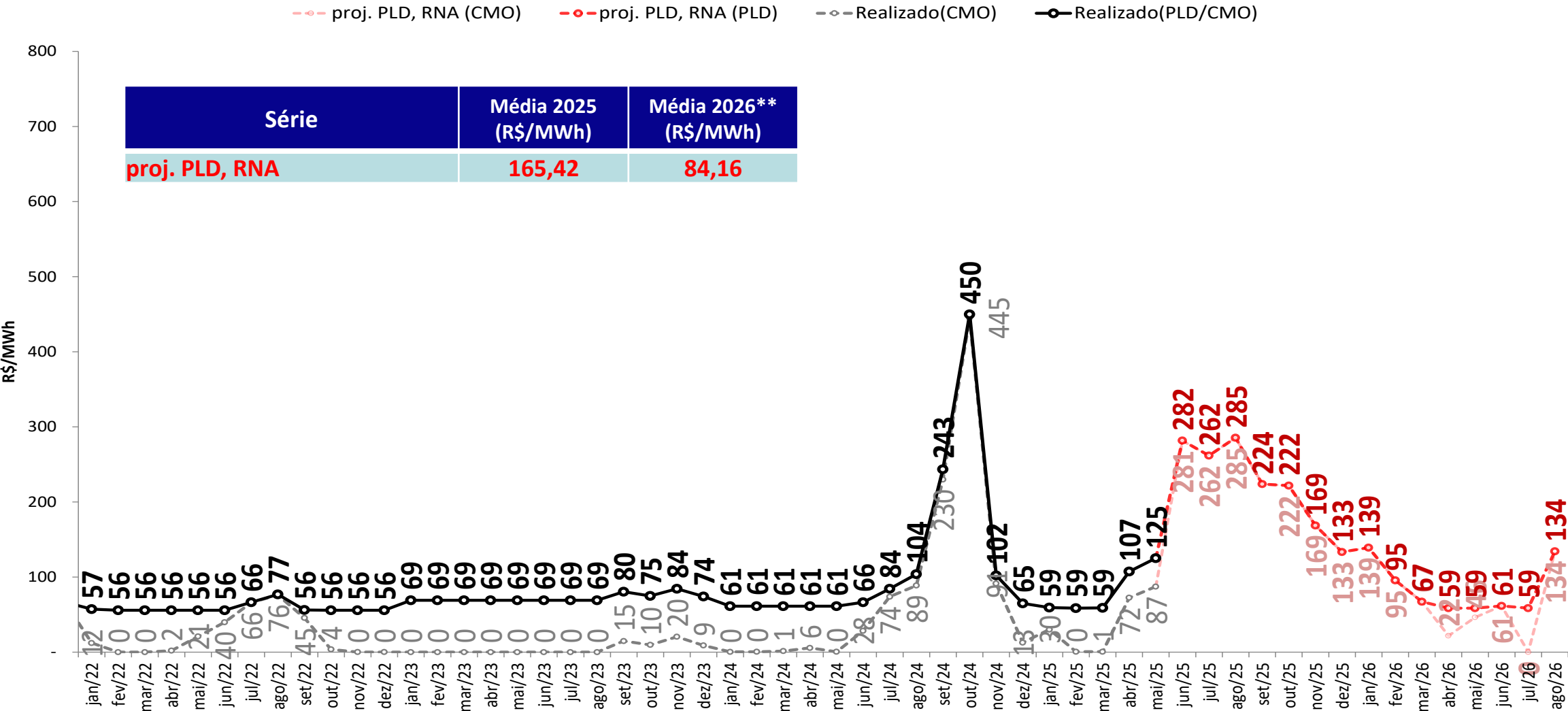
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

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



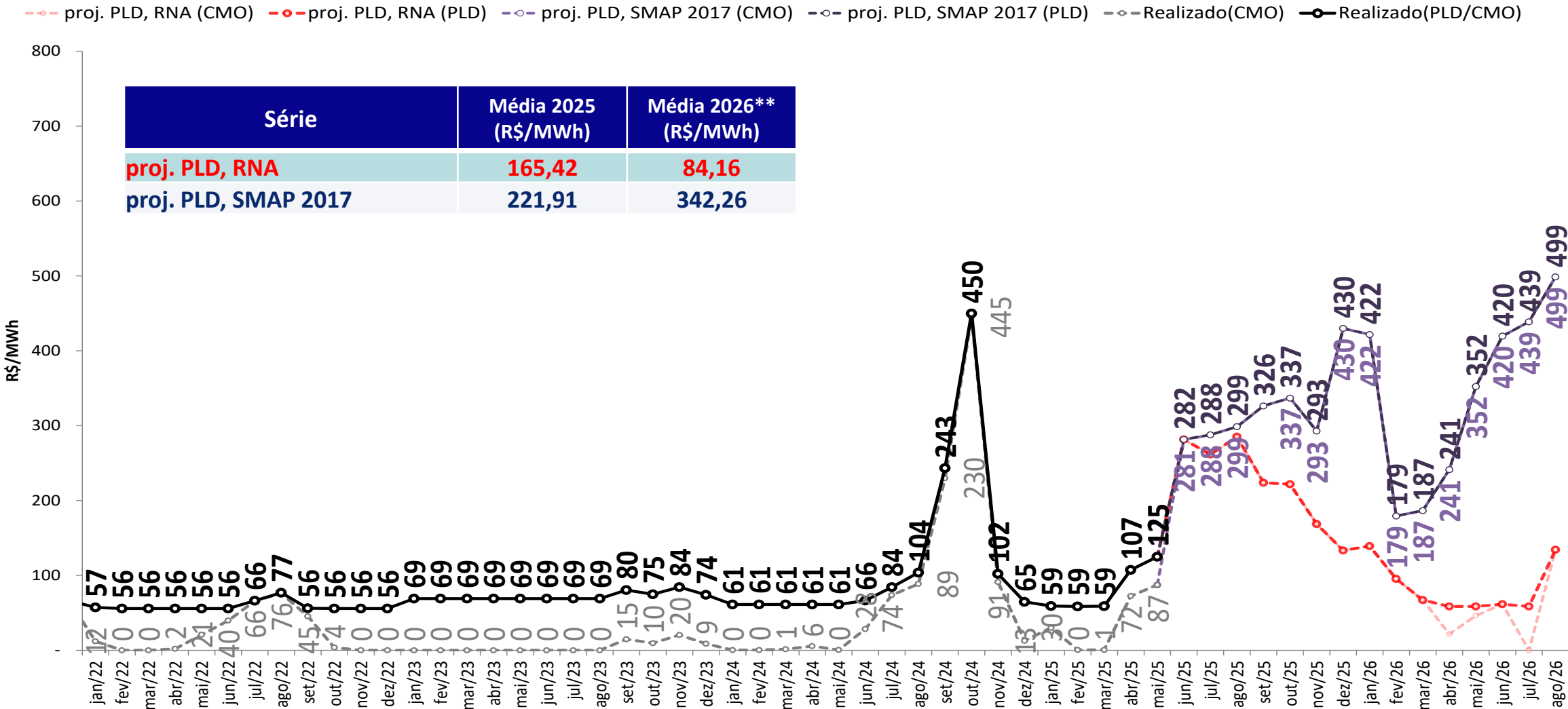
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



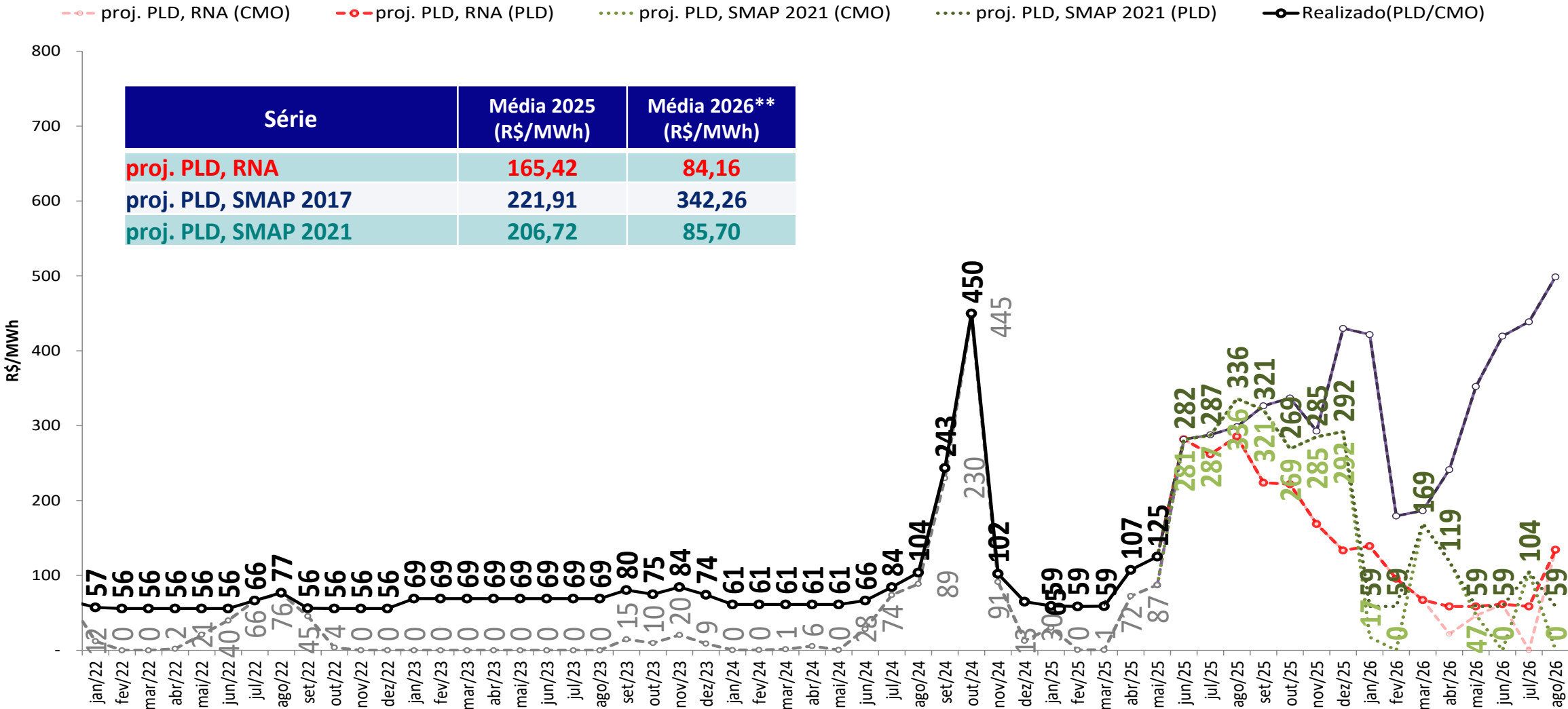
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

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 agosto de 2026

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

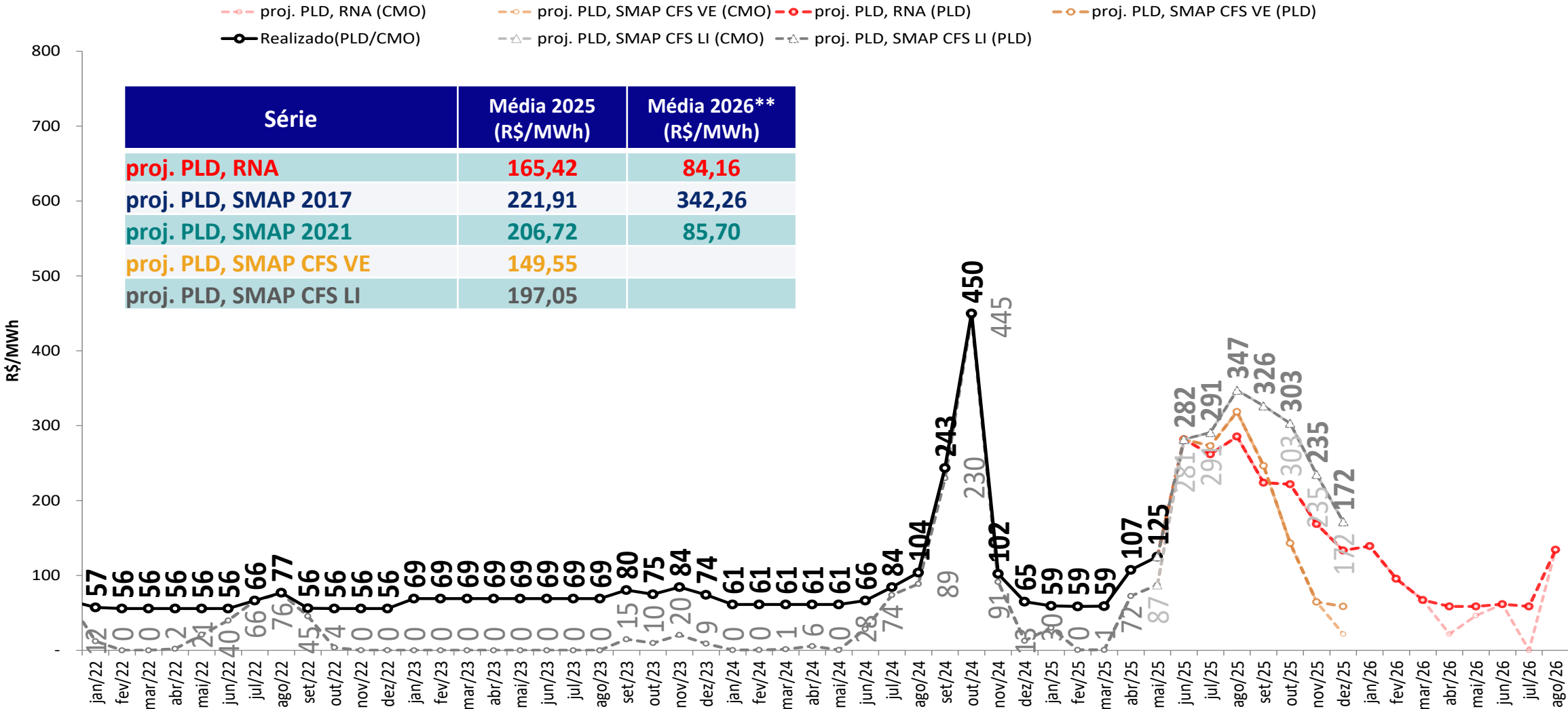


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026



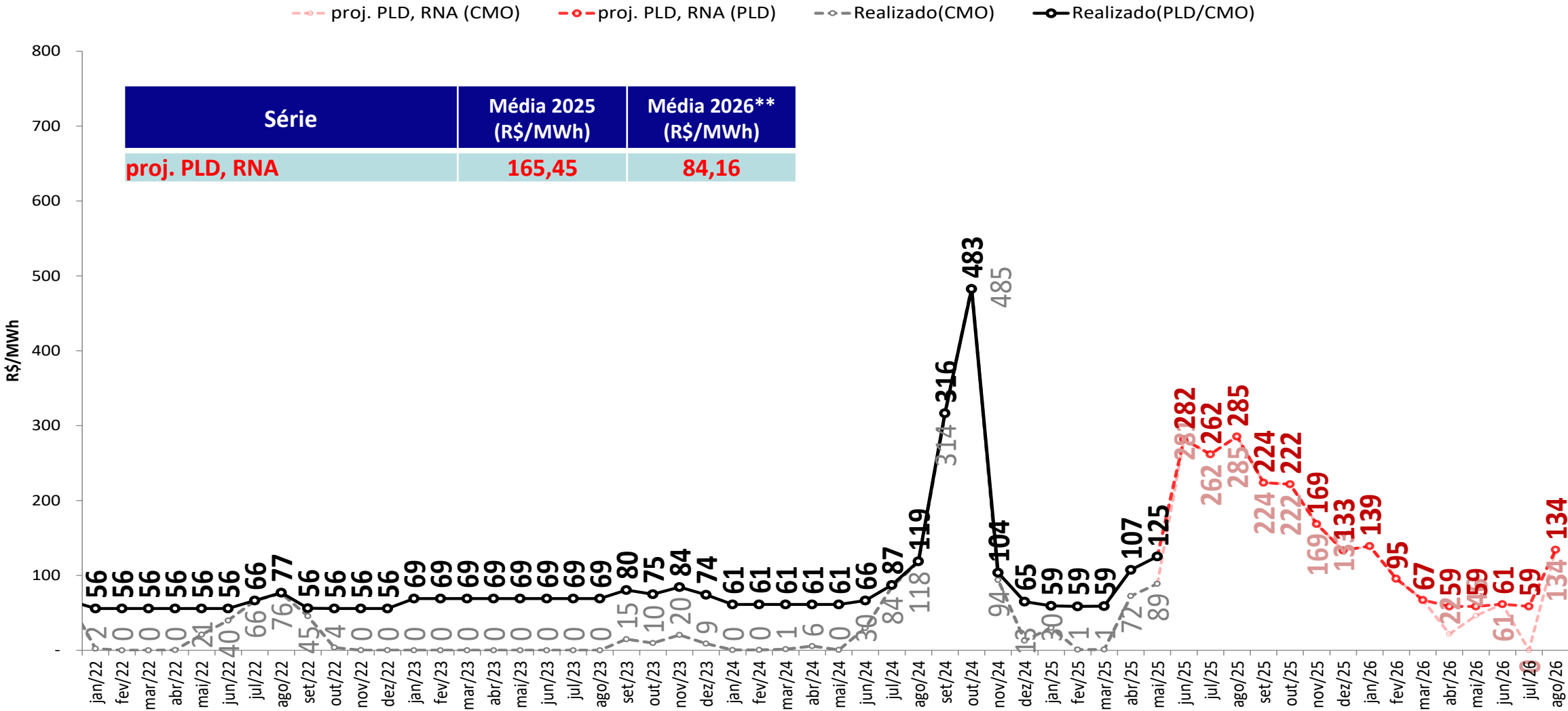
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026**

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

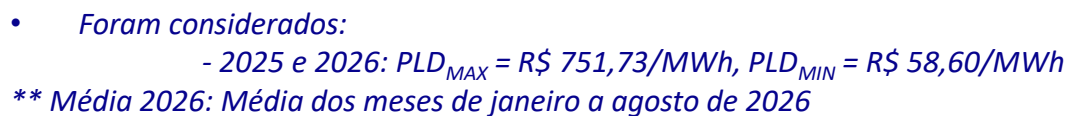


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

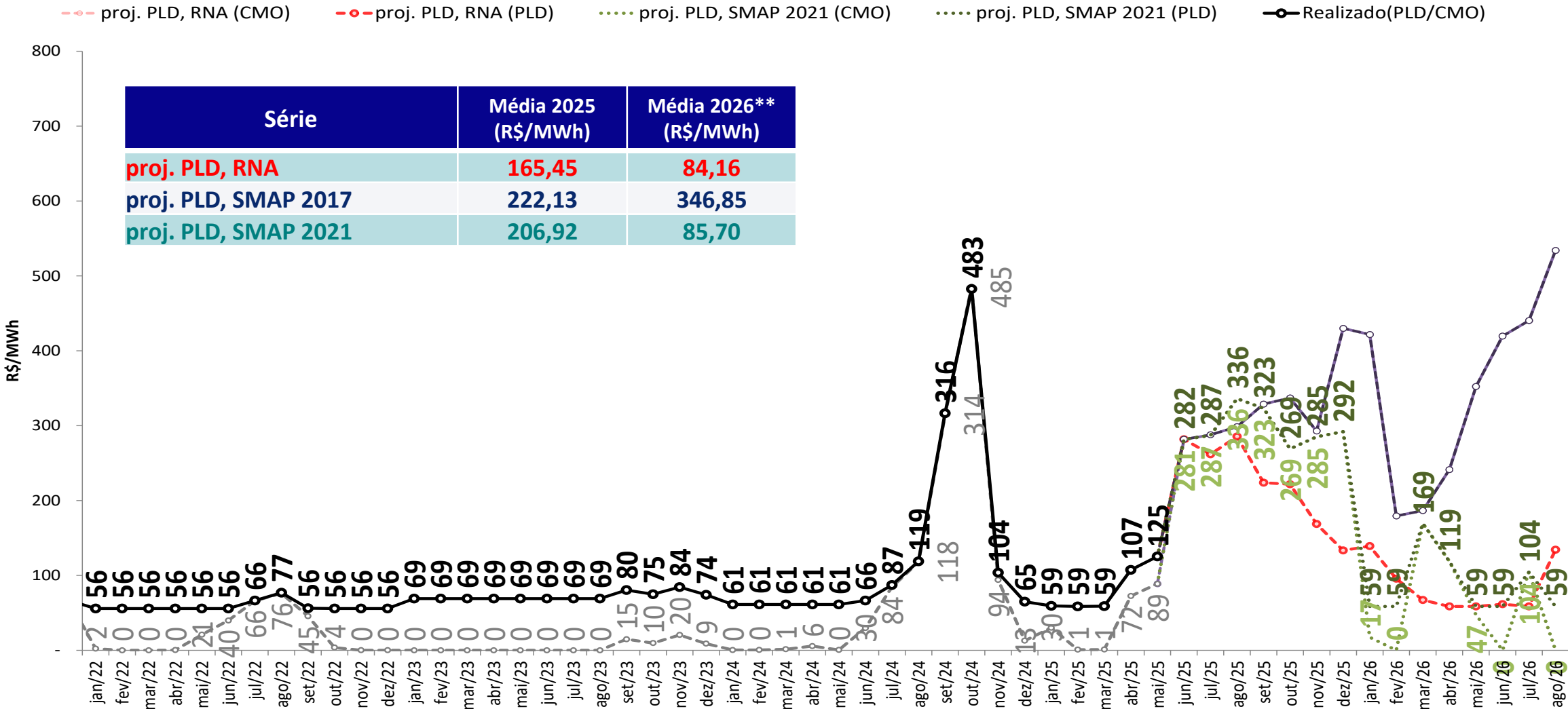
projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



• 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 agosto de 2026

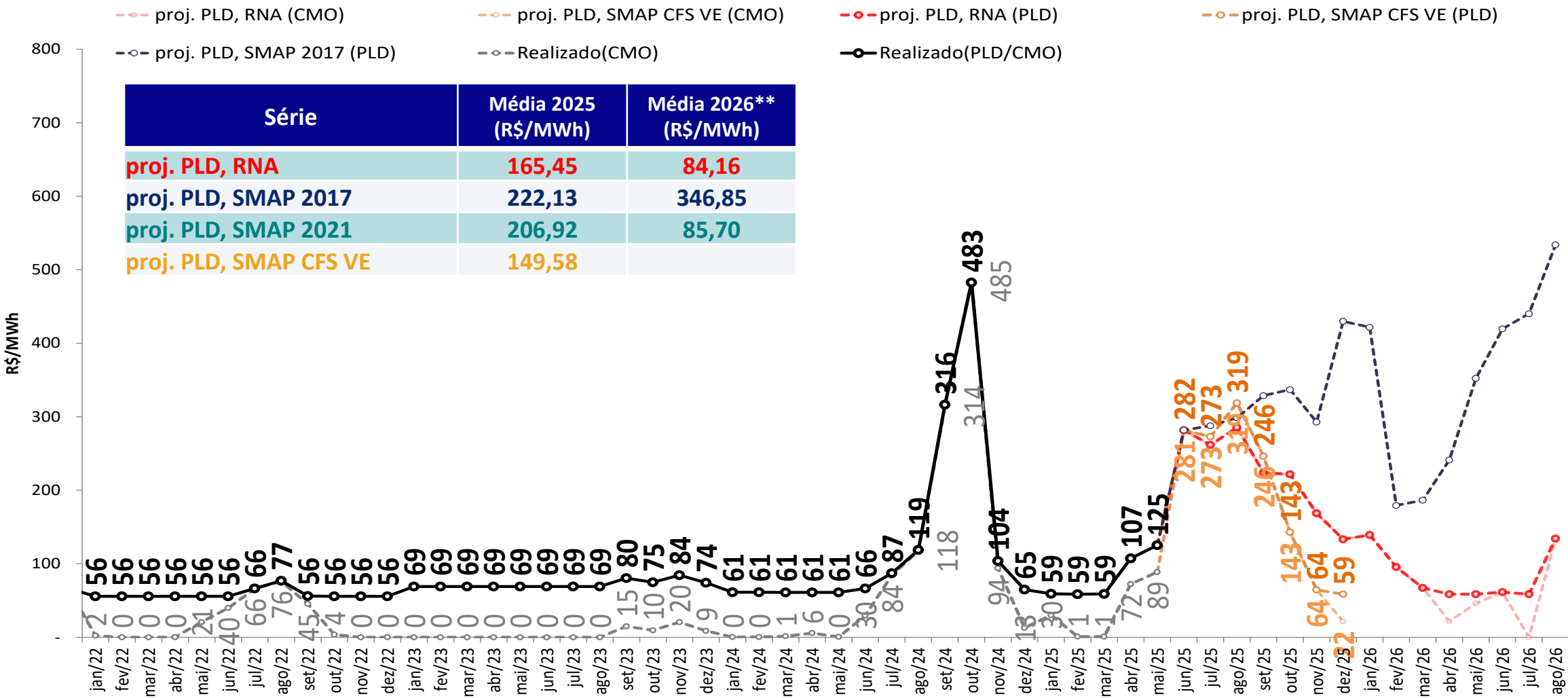


projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

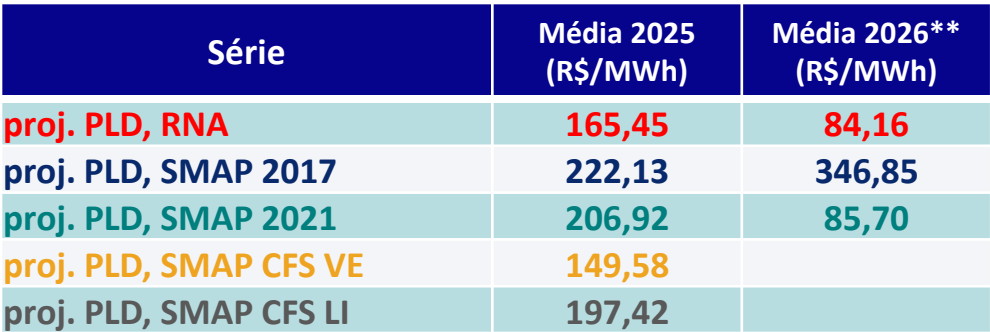


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a agosto de 2026

projeção do PLD – Norte
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 agosto de 2026



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

tabela resumo da projeção do PLD

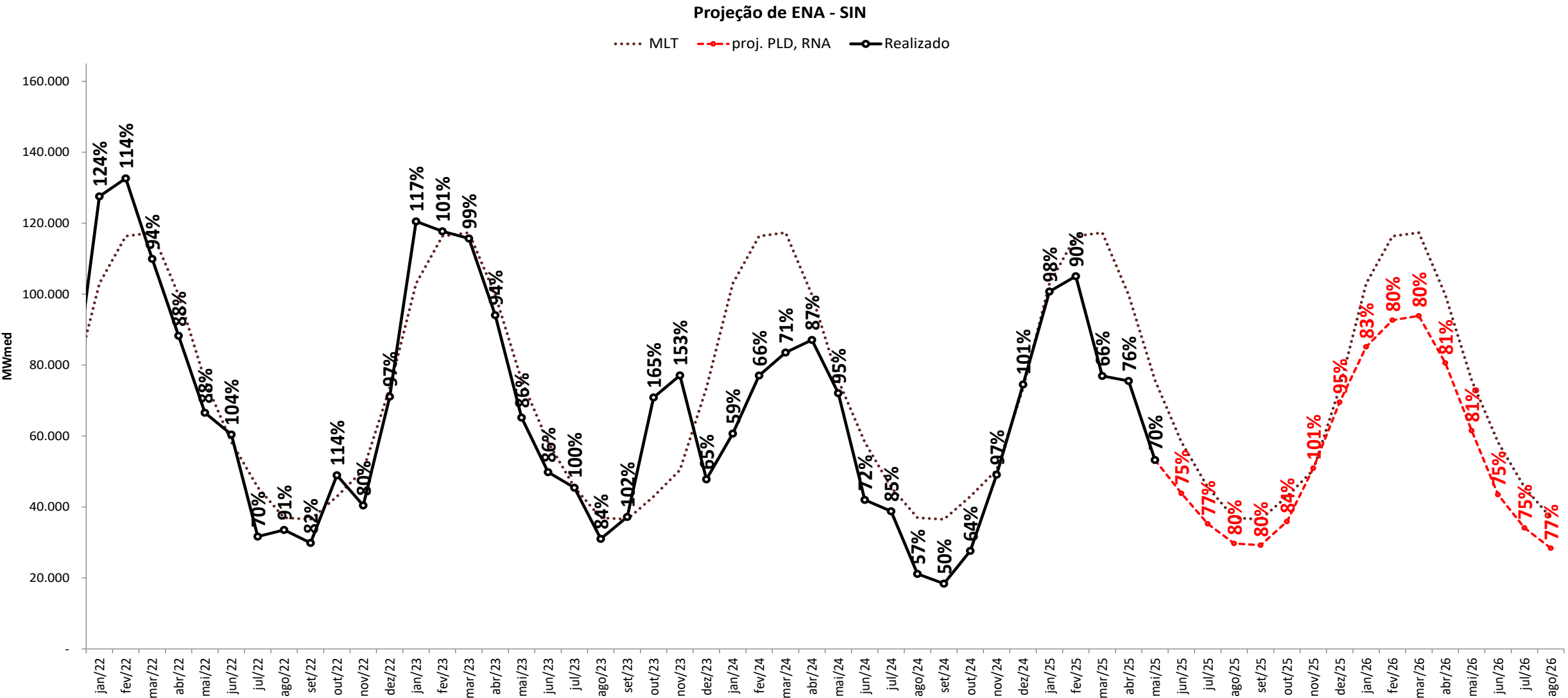
SE/CO	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	282	262	285	224	222	169	133	139	95	67	59	59	61	59	134
proj. PLD, SMAP 2017	282	288	299	329	337	293	430	422	179	187	241	352	420	443	538
proj. PLD, SMAP 2021	282	287	337	323	269	285	297	222	106	184	119	59	59	104	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	282	273	320	246	143	64	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	282	291	348	331	303	235	172	-	-	-	-	-	-	-	-

S	jun/25	jul/25	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
proj. PLD, RNA	282	262	285	224	222	169	133	139	97	69	59	59	61	59	134
proj. PLD, SMAP 2017	282	288	299	329	337	293	430	422	182	188	246	361	422	451	549
proj. PLD, SMAP 2021	282	287	337	323	269	285	306	389	752	552	122	59	59	104	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	282	273	320	246	143	64	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	282	291	348	331	303	235	172	-	-	-	-	-	-	-	-

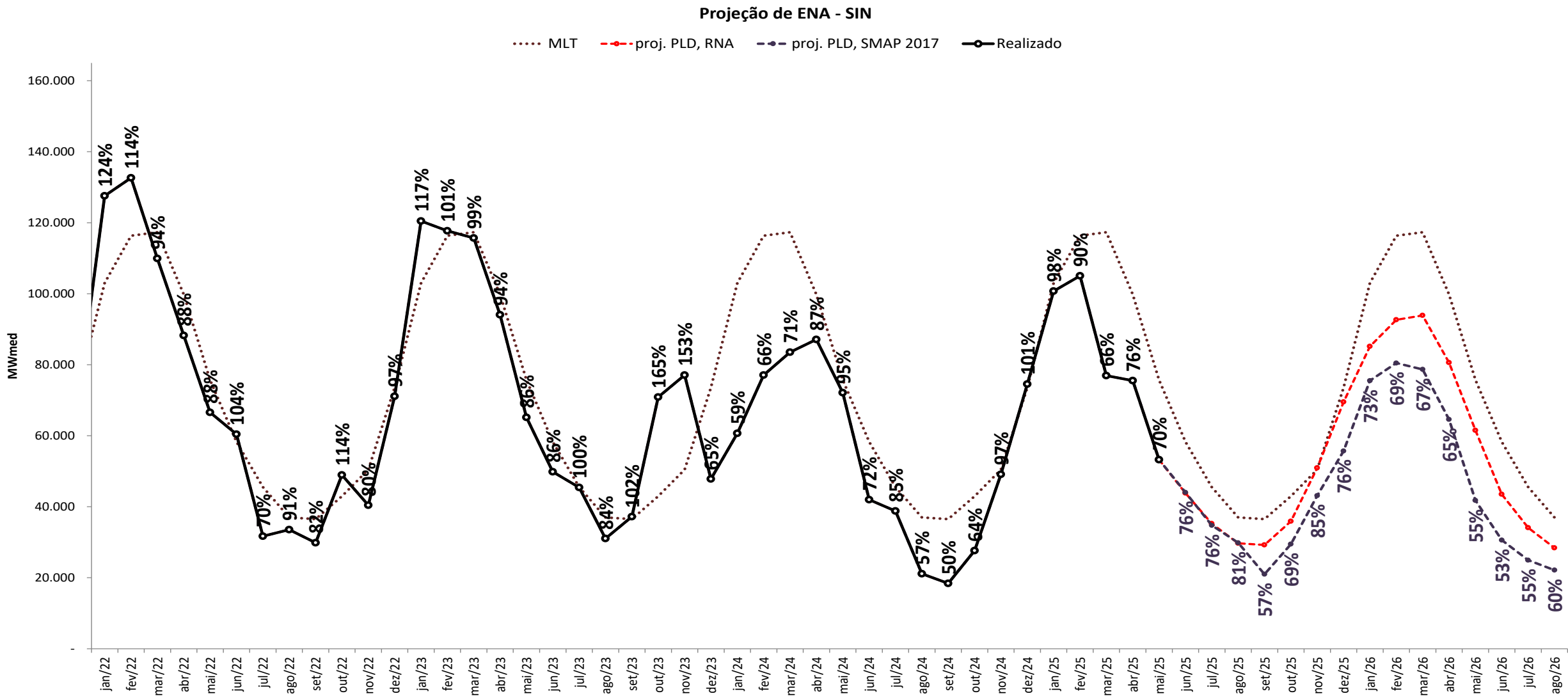
NE	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	282	262	285	224	222	169	133	139	95	67	59	59	61	59	134
proj. PLD, SMAP 2017	282	288	299	326	337	293	430	422	179	187	241	352	420	439	499
proj. PLD, SMAP 2021	282	287	336	321	269	285	292	59	59	169	119	59	59	104	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	282	273	319	246	143	64	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	282	291	347	326	303	235	172	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jun/25	jul/25	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
proj. PLD, RNA	282	262	285	224	222	169	133	139	95	67	59	59	61	59	134
proj. PLD, SMAP 2017	282	288	299	329	337	293	430	422	179	187	241	352	420	440	534
proj. PLD, SMAP 2021	282	287	336	323	269	285	292	59	59	169	119	59	59	104	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	282	273	319	246	143	64	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	282	291	347	331	303	235	172	-	-	-	-	-	-	-	-

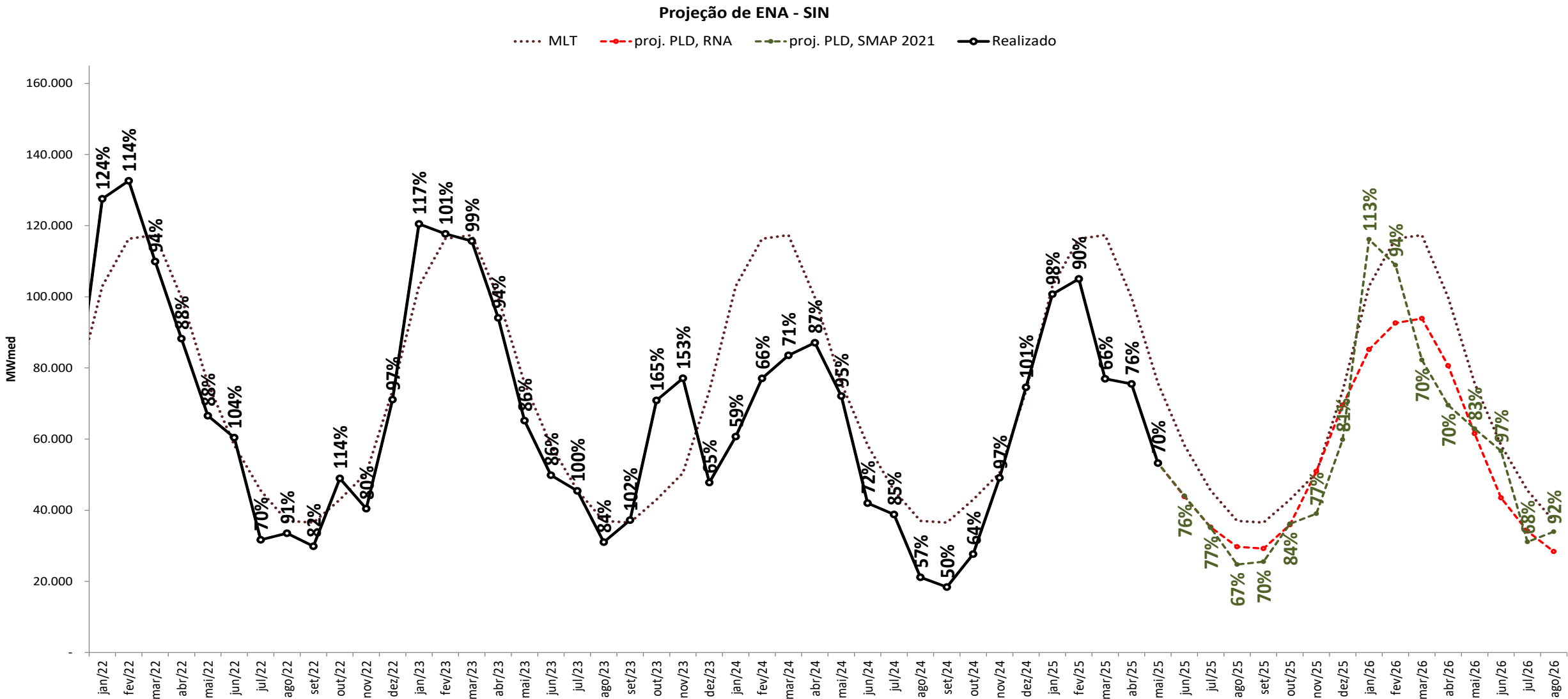
- Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

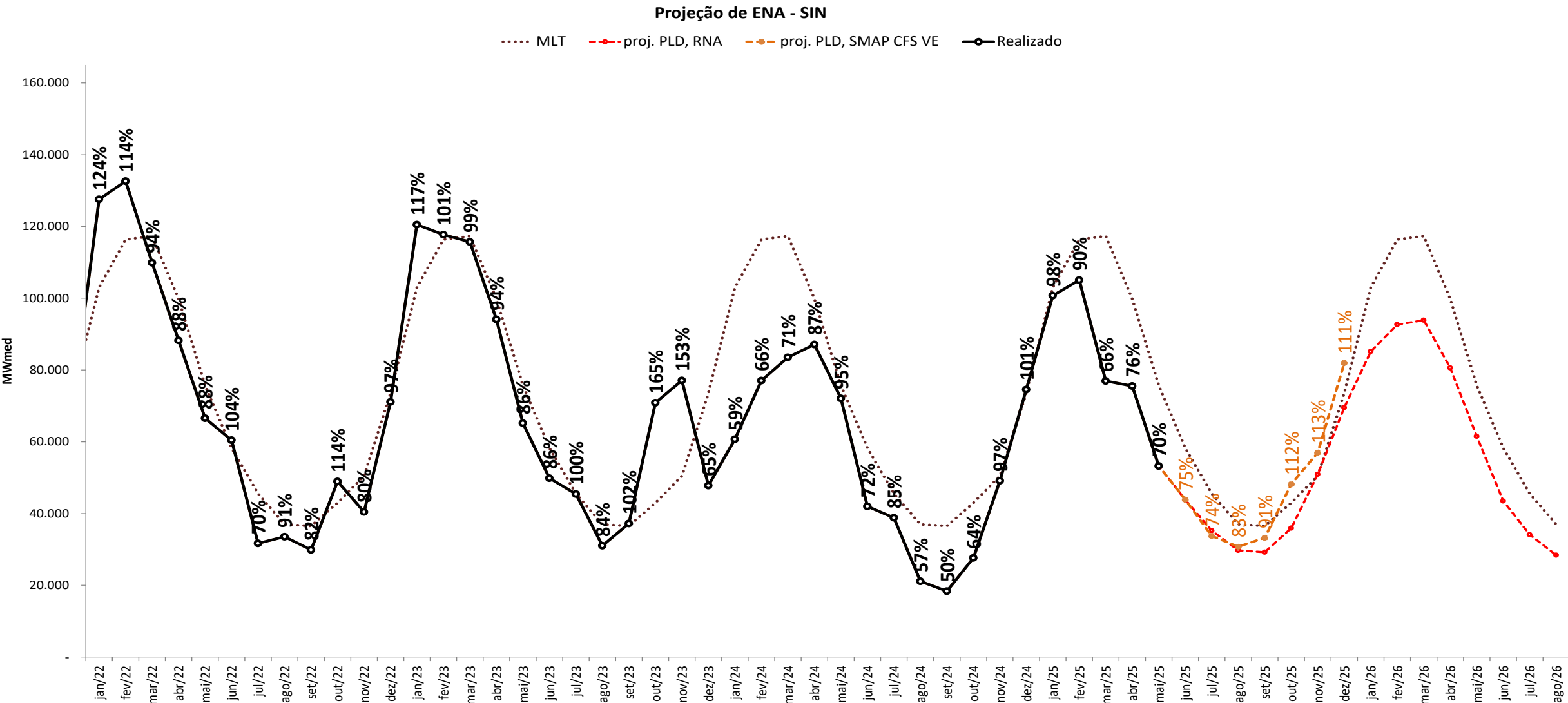


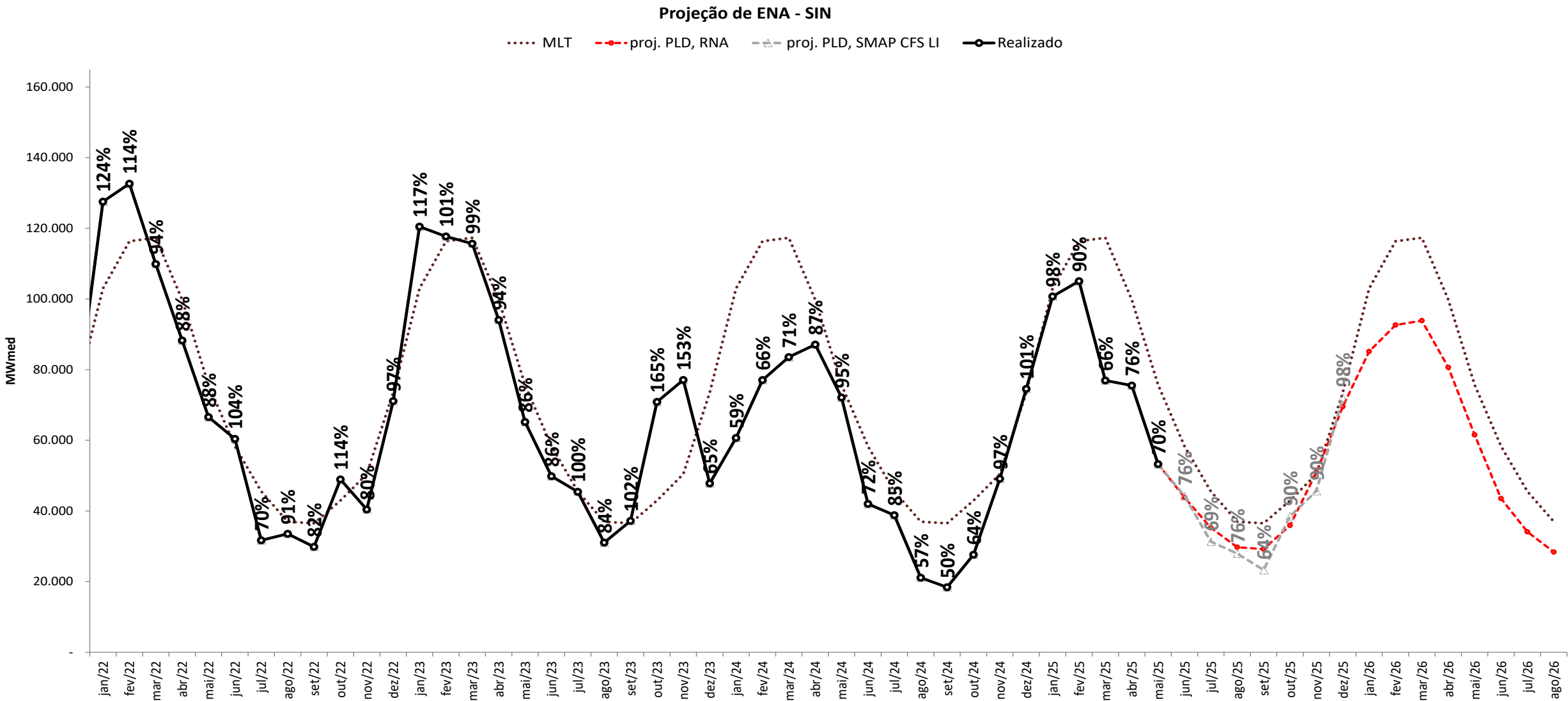
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



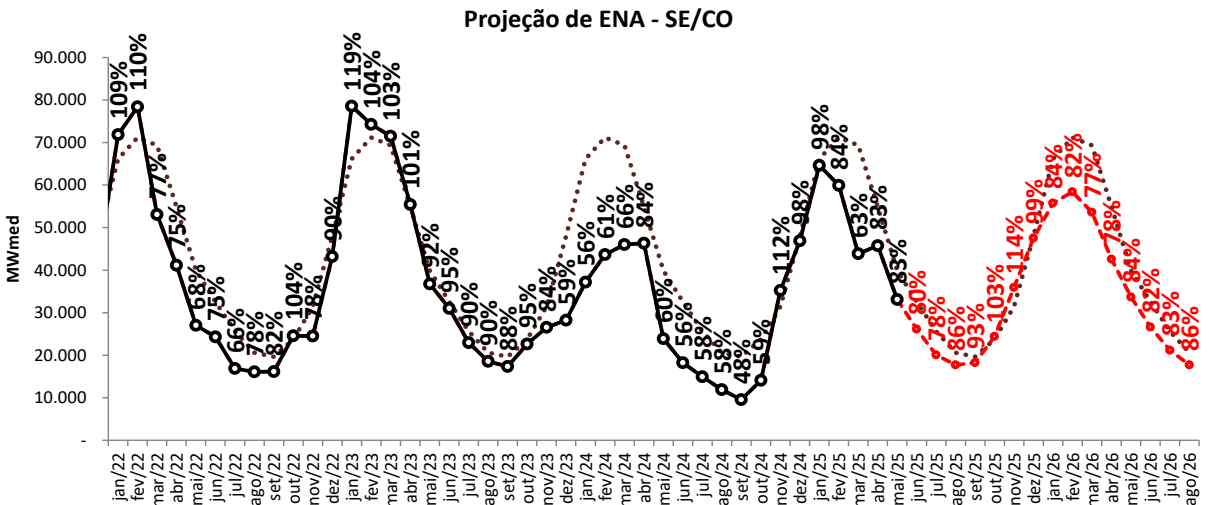
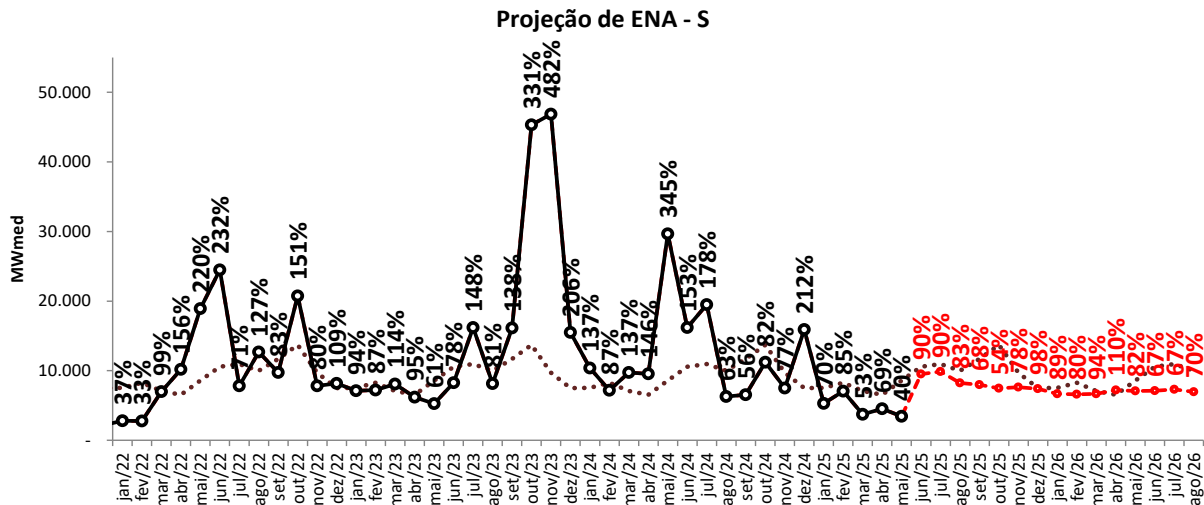
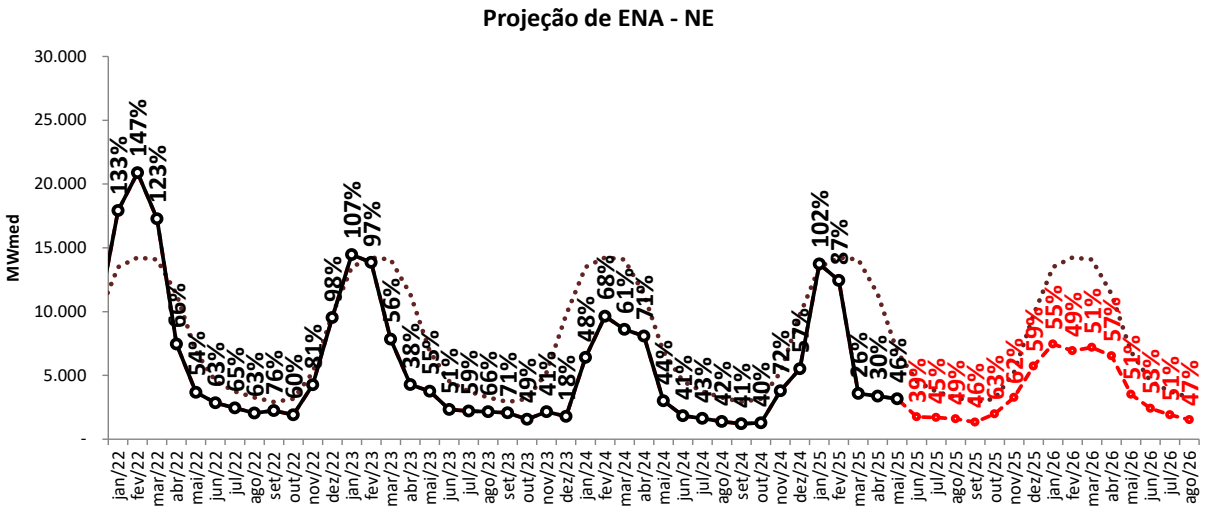
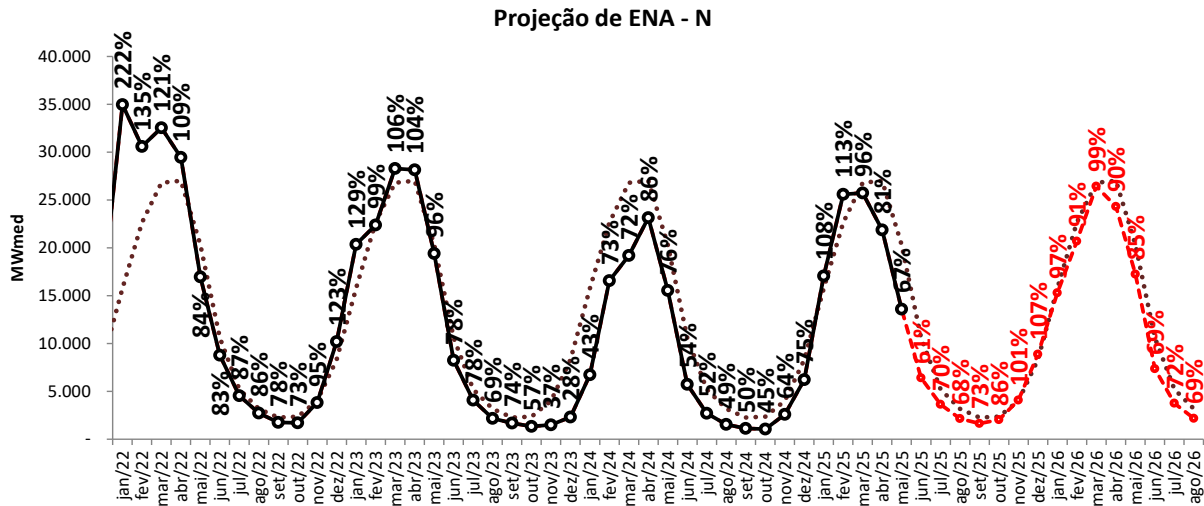
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021







projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



..... MLT

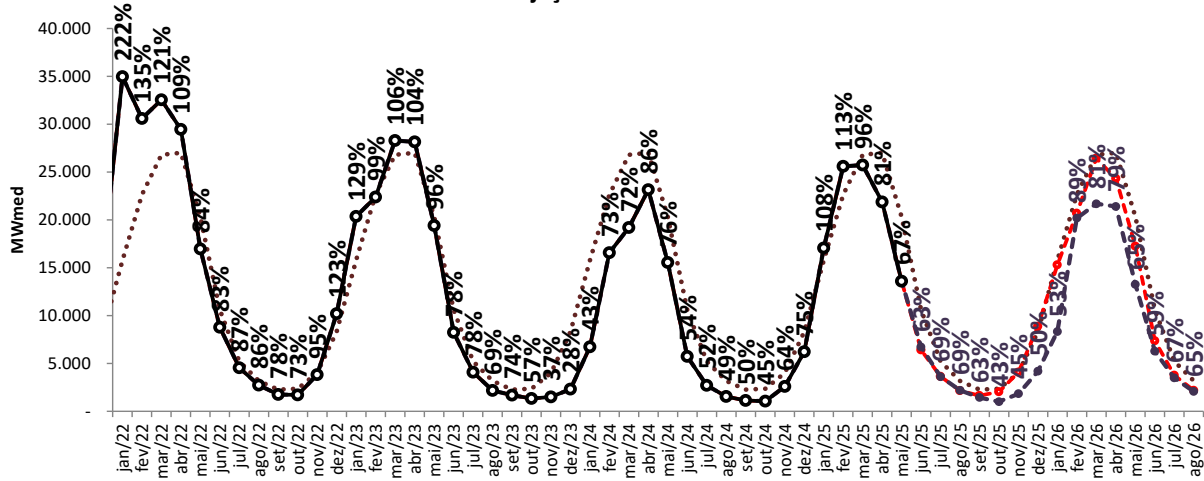
—●— Realizado

- - - ● - - - ENA RNA

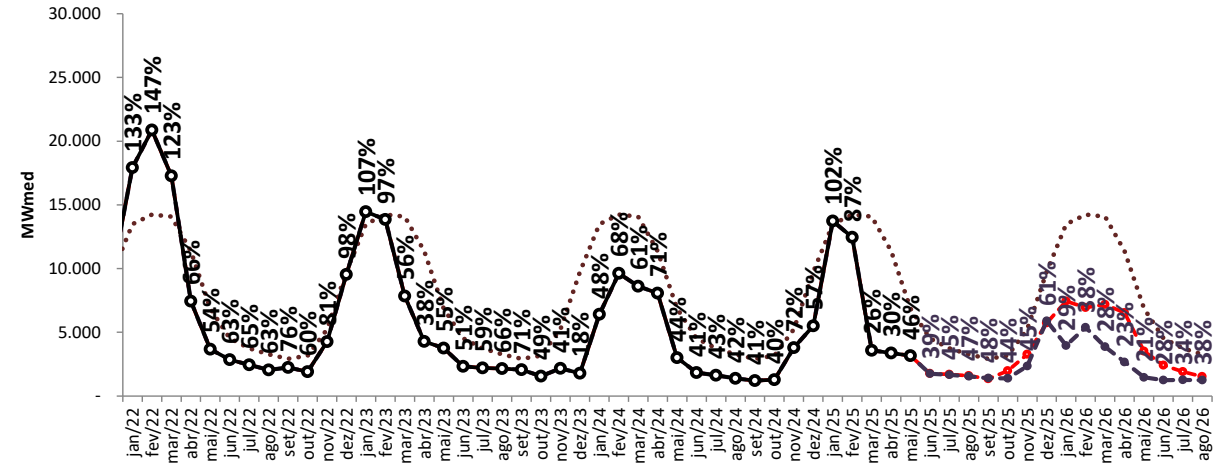
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

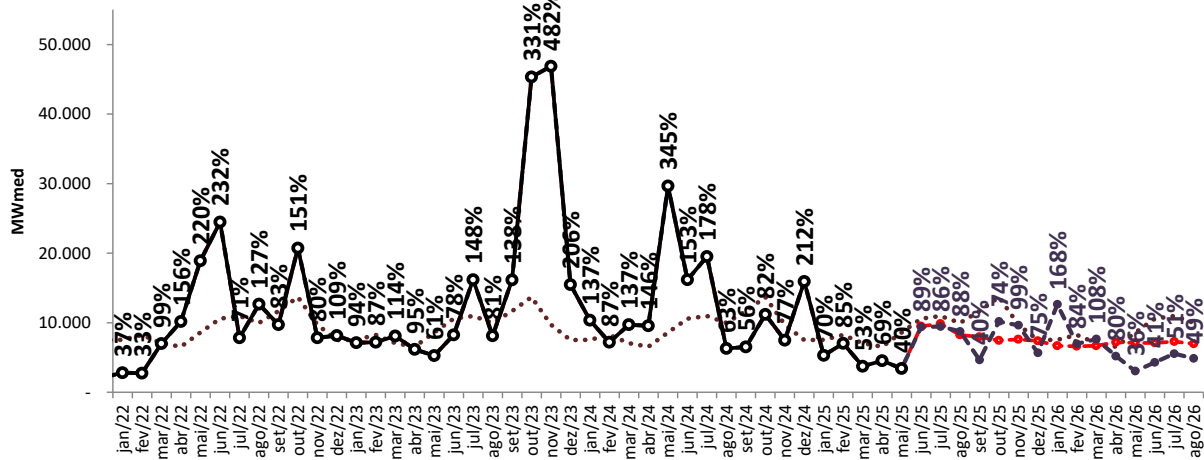
Projeção de ENA - N



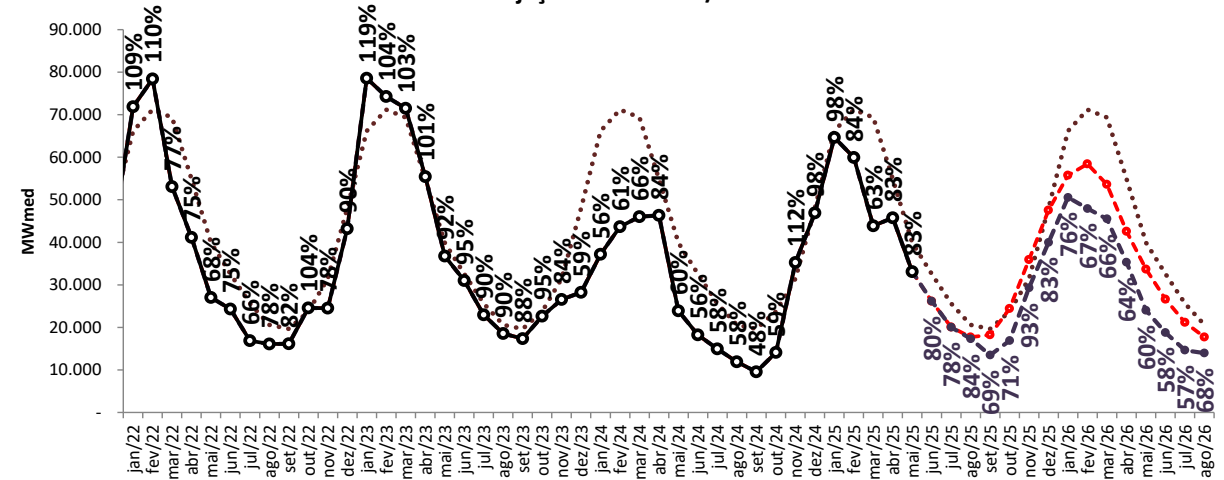
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

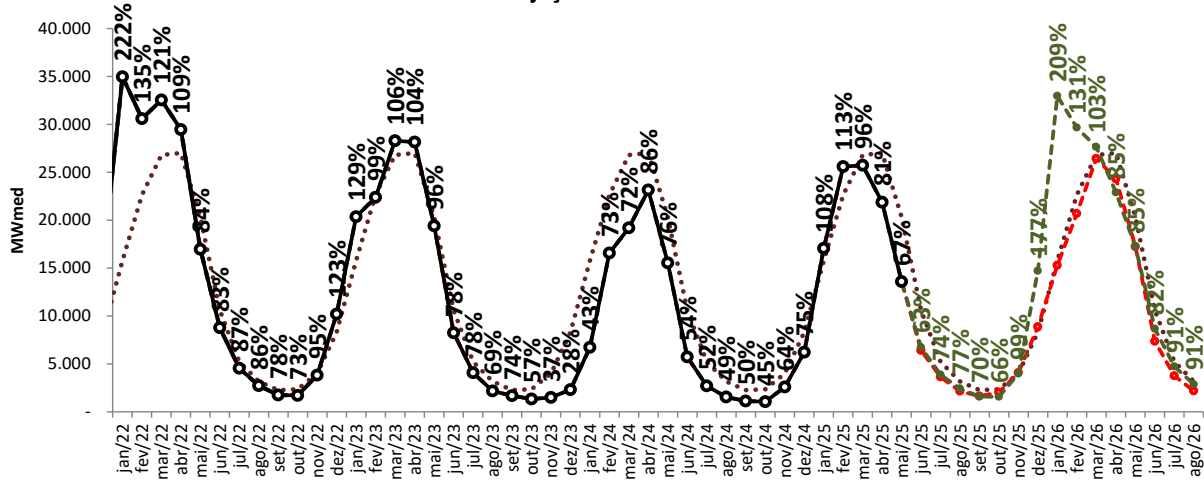
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

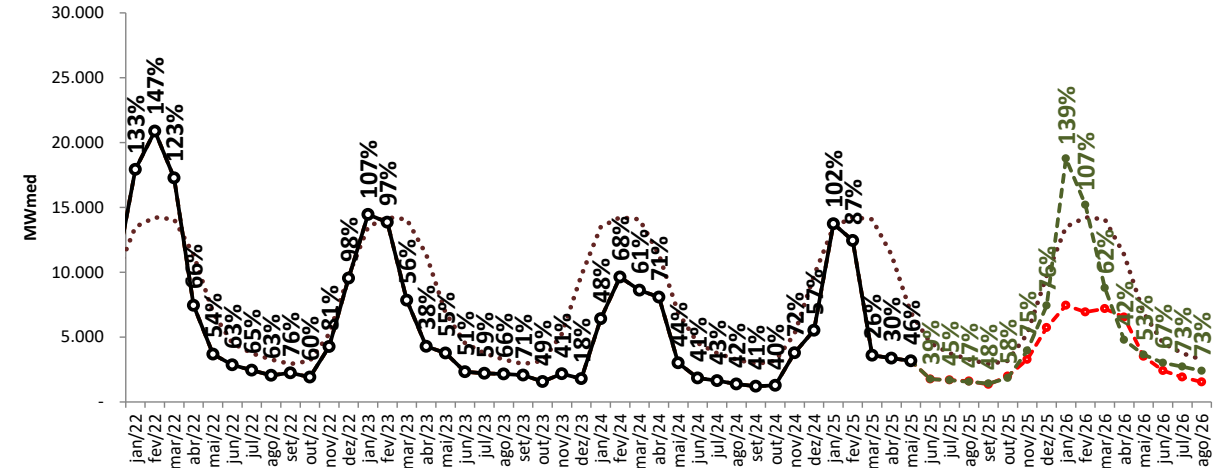
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

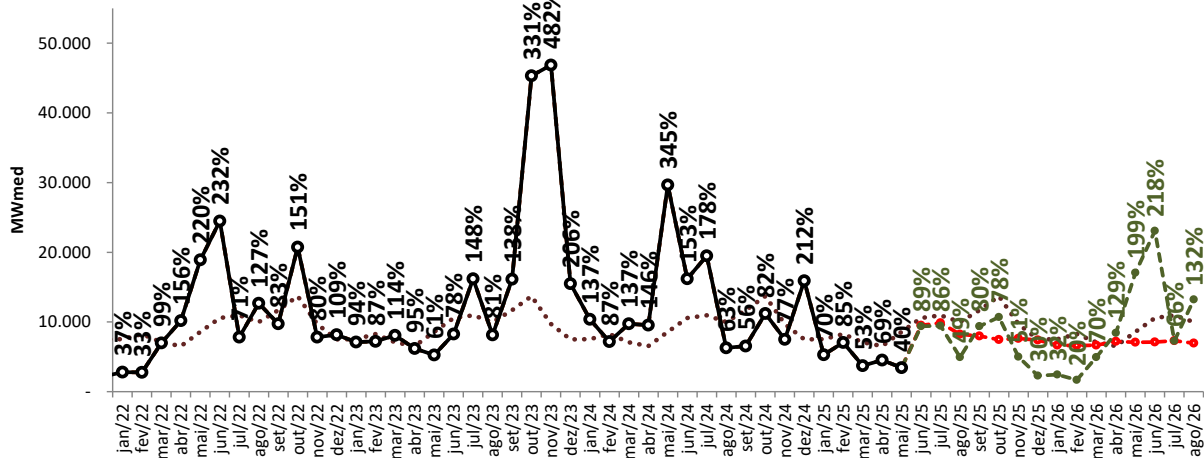
Projeção de ENA - N



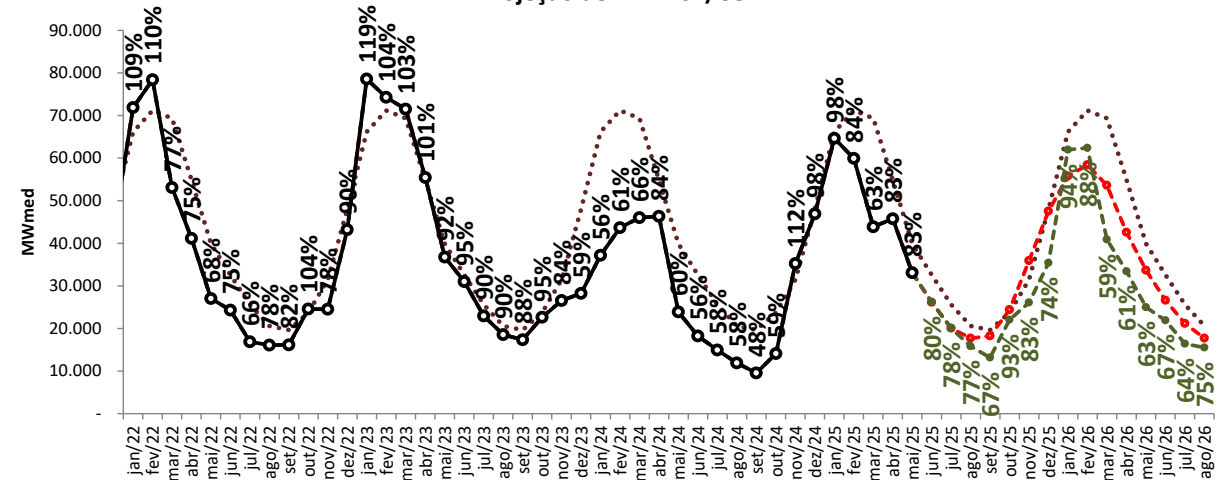
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



.... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

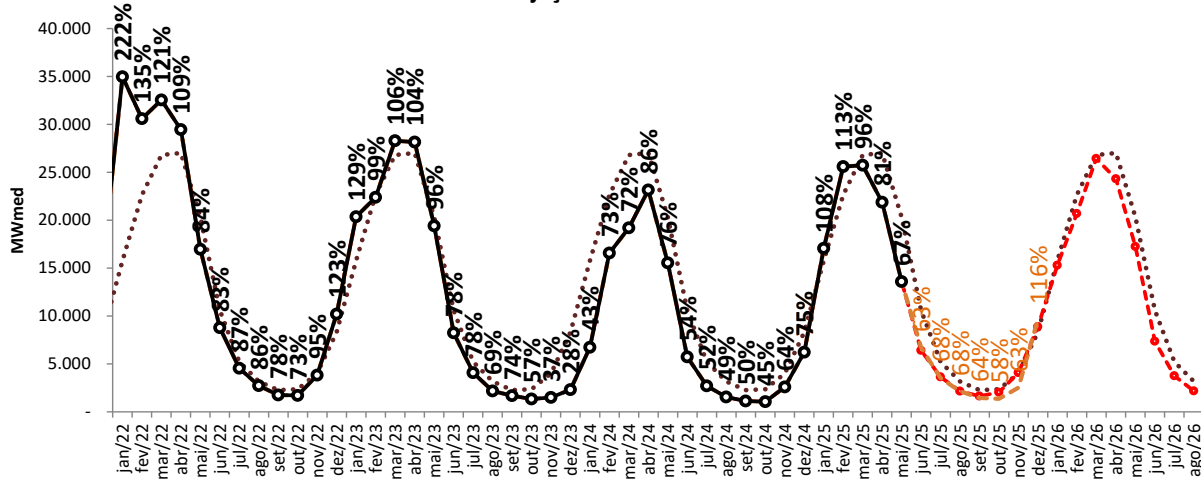
—●— proj. PLD, SMAP 2017

—●— proj. PLD, SMAP 2021

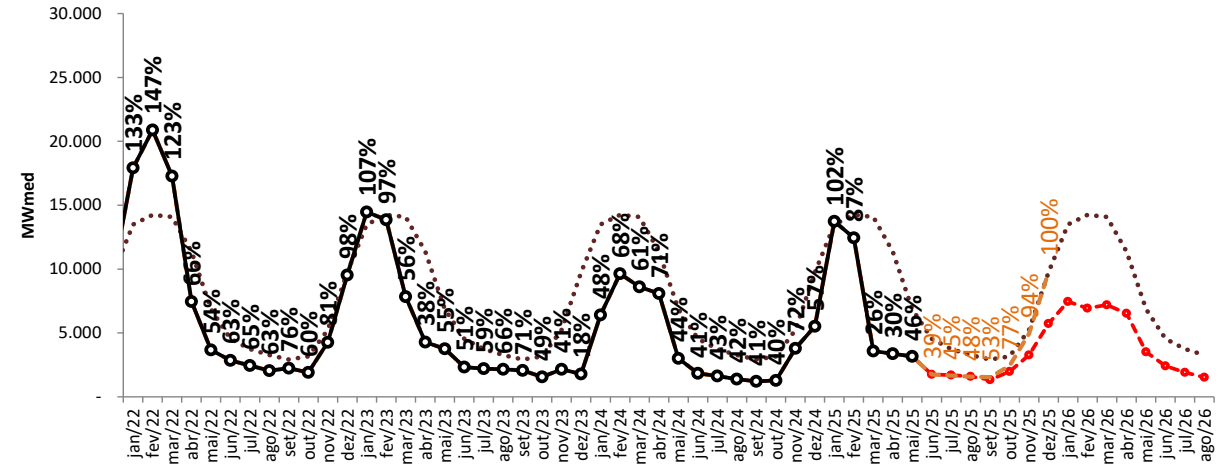
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

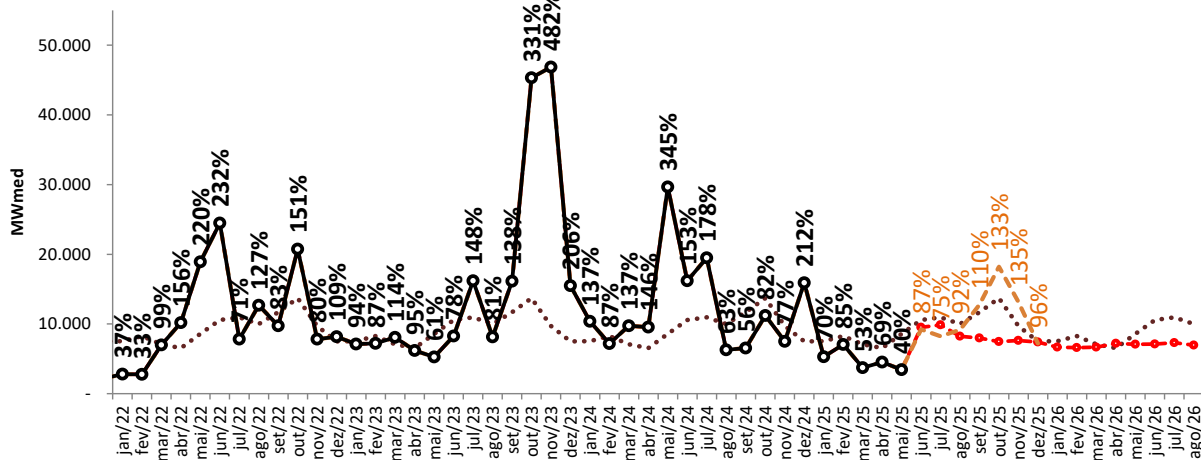
Projeção de ENA - N



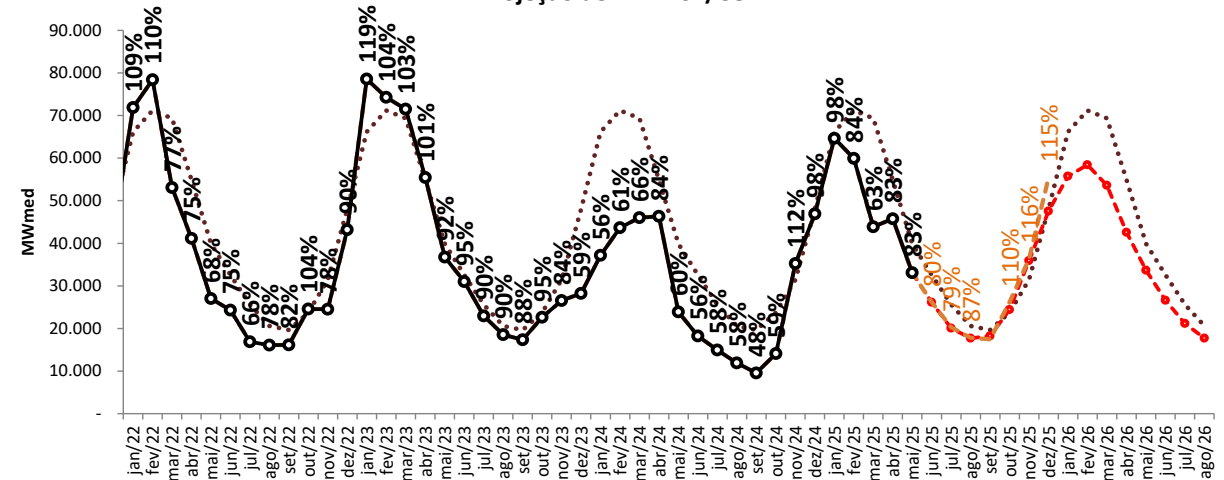
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

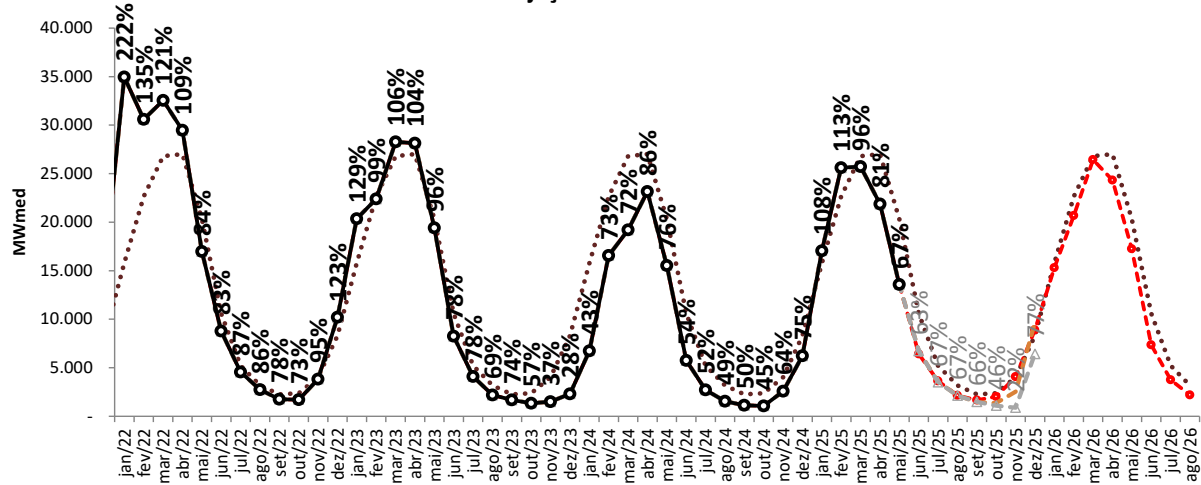


..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2017 - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - proj. PLD, SMAP 2021

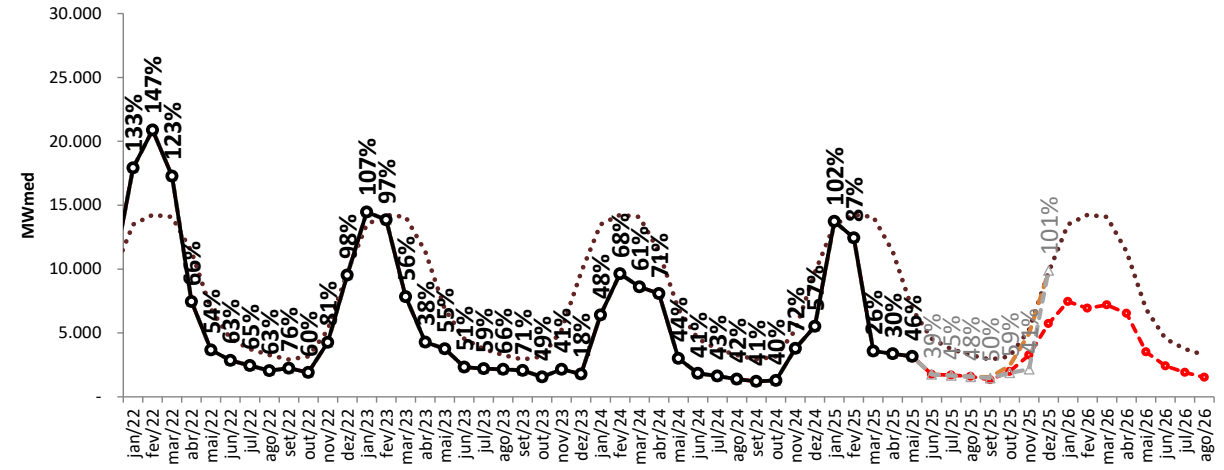
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

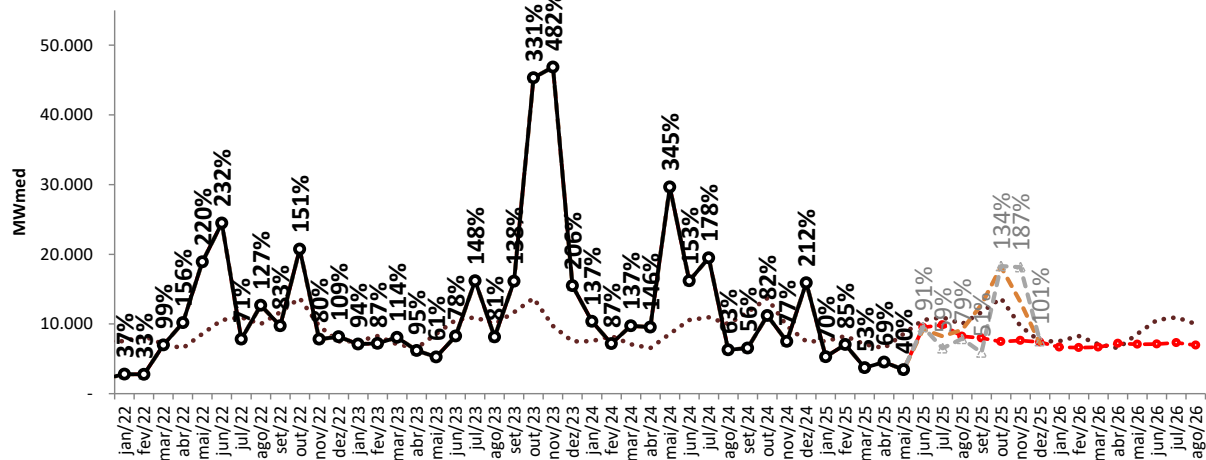
Projeção de ENA - N



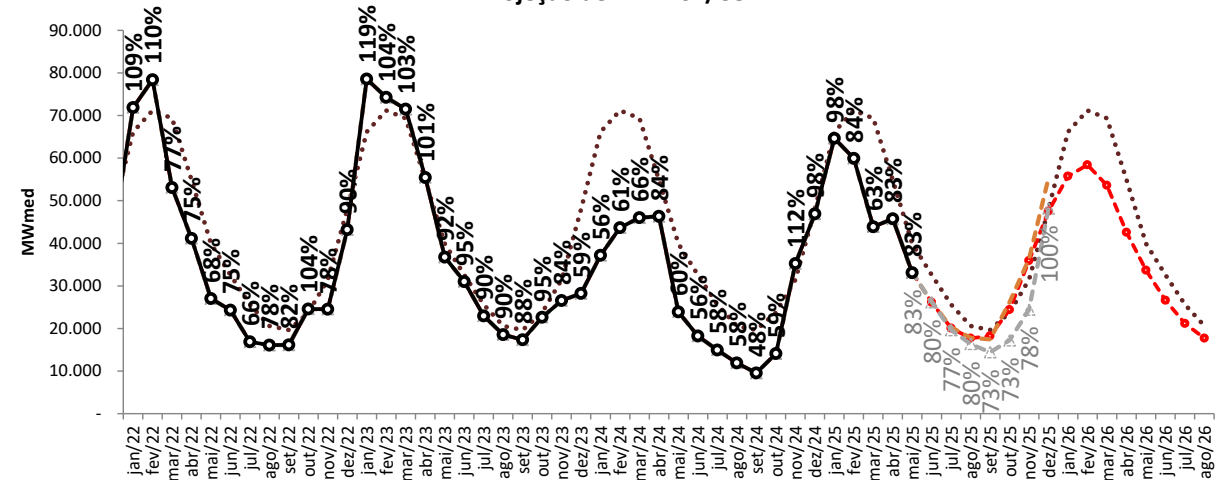
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-.- ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP CFS VE

- - - proj. PLD, SMAP CFS LI

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



SE/CO	jul/25	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
proj. PLD, RNA	78	86	93	103	114	99	84	82	77	78	84	82	83	86
proj. PLD, SMAP 2017	78	84	69	71	93	83	76	67	66	64	60	58	57	68
proj. PLD, SMAP 2021	78	77	67	93	83	74	94	88	59	61	63	67	64	75
proj. PLD, SMAP CFS VE	79	87	89	110	116	115	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	77	80	73	73	78	100	-	-	-	-	-	-	-	-

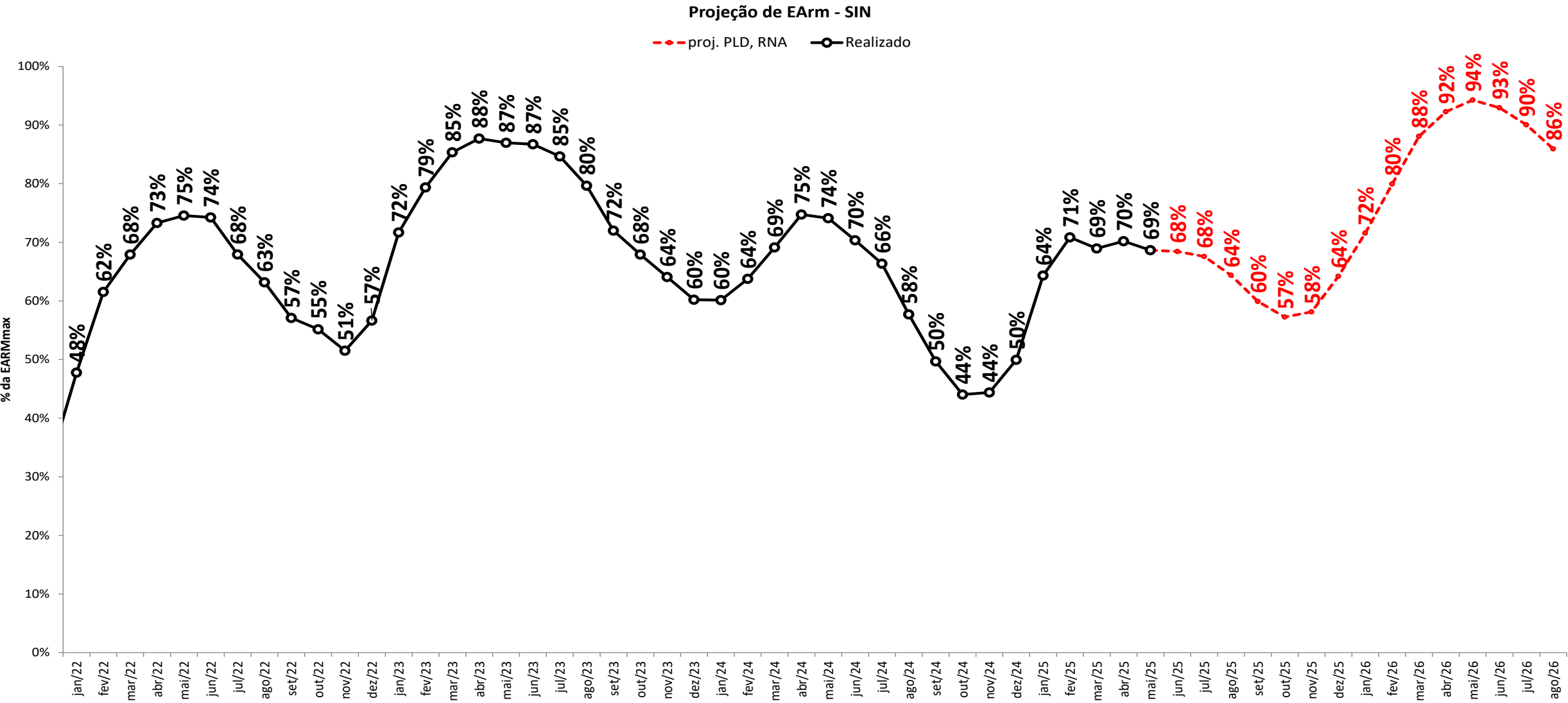
S	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	90	83	68	54	78	98	89	80	94	110	82	67	67	70
proj. PLD, SMAP 2017	86	88	40	74	99	75	168	84	108	80	36	41	51	49
proj. PLD, SMAP 2021	86	49	80	78	51	30	32	20	70	129	199	218	66	132
proj. PLD, SMAP CFS VE	75	92	110	133	135	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	79	51	134	187	101	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	jul/25	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
proj. PLD, RNA	45	49	46	63	62	59	55	49	51	57	51	53	51	47
proj. PLD, SMAP 2017	45	47	48	44	45	61	29	38	28	23	21	28	34	38
proj. PLD, SMAP 2021	45	47	48	58	75	76	139	107	62	42	53	67	73	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	45	48	53	77	94	100	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	45	48	50	59	41	101	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/25	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
proj. PLD, RNA	70	68	73	86	101	107	97	91	99	90	85	69	72	69
proj. PLD, SMAP 2017	69	69	63	43	45	50	53	89	81	79	65	59	67	65
proj. PLD, SMAP 2021	74	77	70	66	99	177	209	131	103	85	85	82	91	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	68	64	58	63	116	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	67	66	46	22	77	-	-	-	-	-	-	-	-

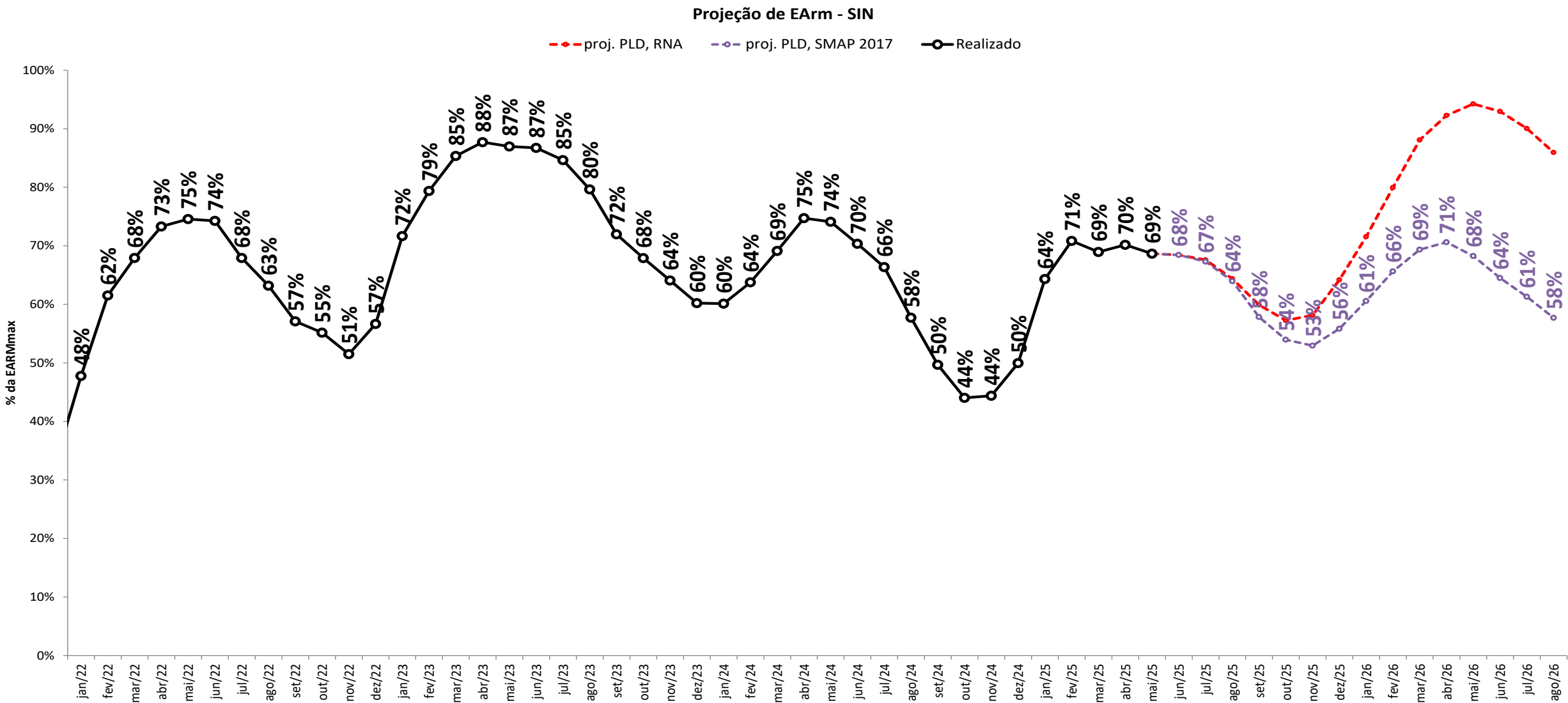
SIN	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	77	80	80	84	101	95	83	80	80	81	81	75	75	77
proj. PLD, SMAP 2017	76	81	57	69	85	76	73	69	67	65	55	53	55	60
proj. PLD, SMAP 2021	77	67	70	84	77	81	113	94	70	70	83	97	68	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	74	83	91	112	113	111	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	69	76	64	90	90	98	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA

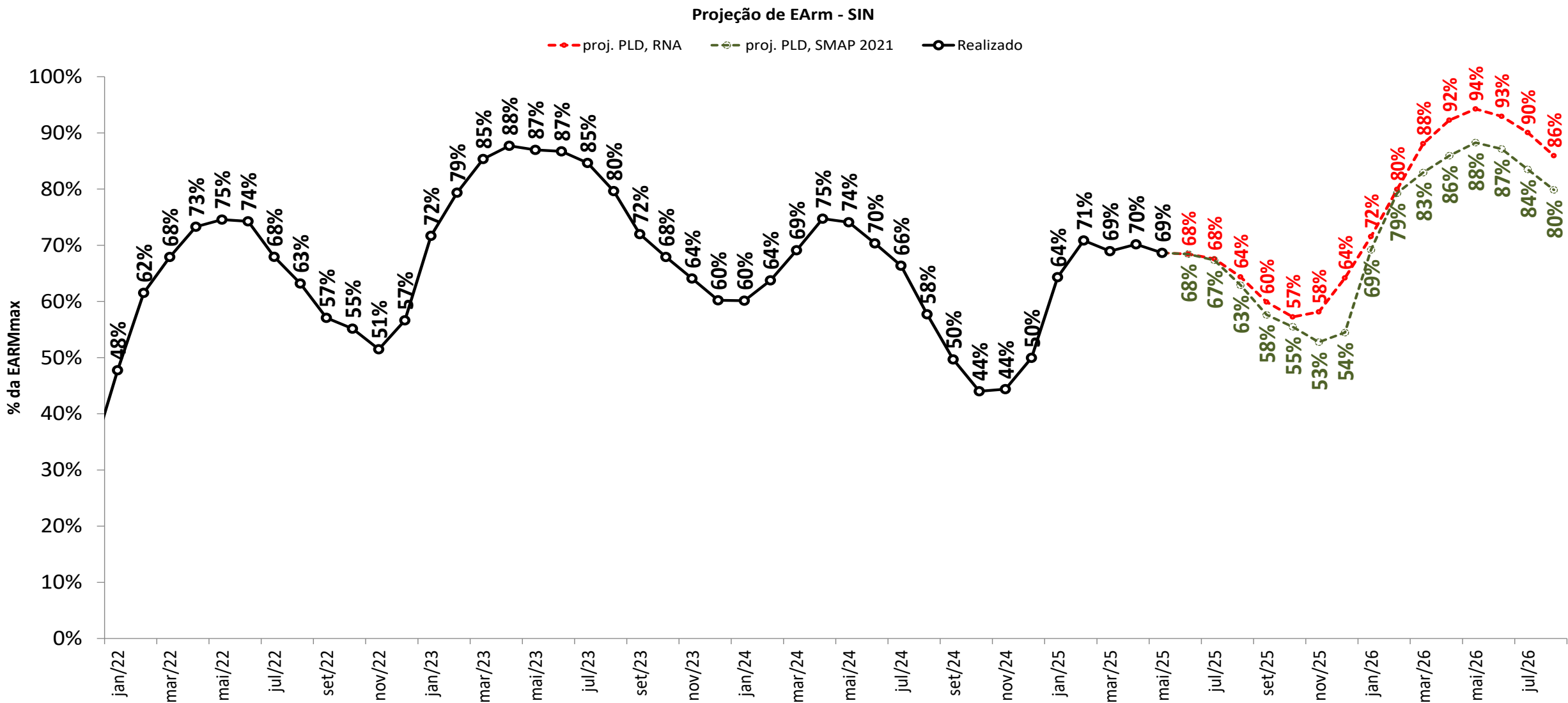


projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

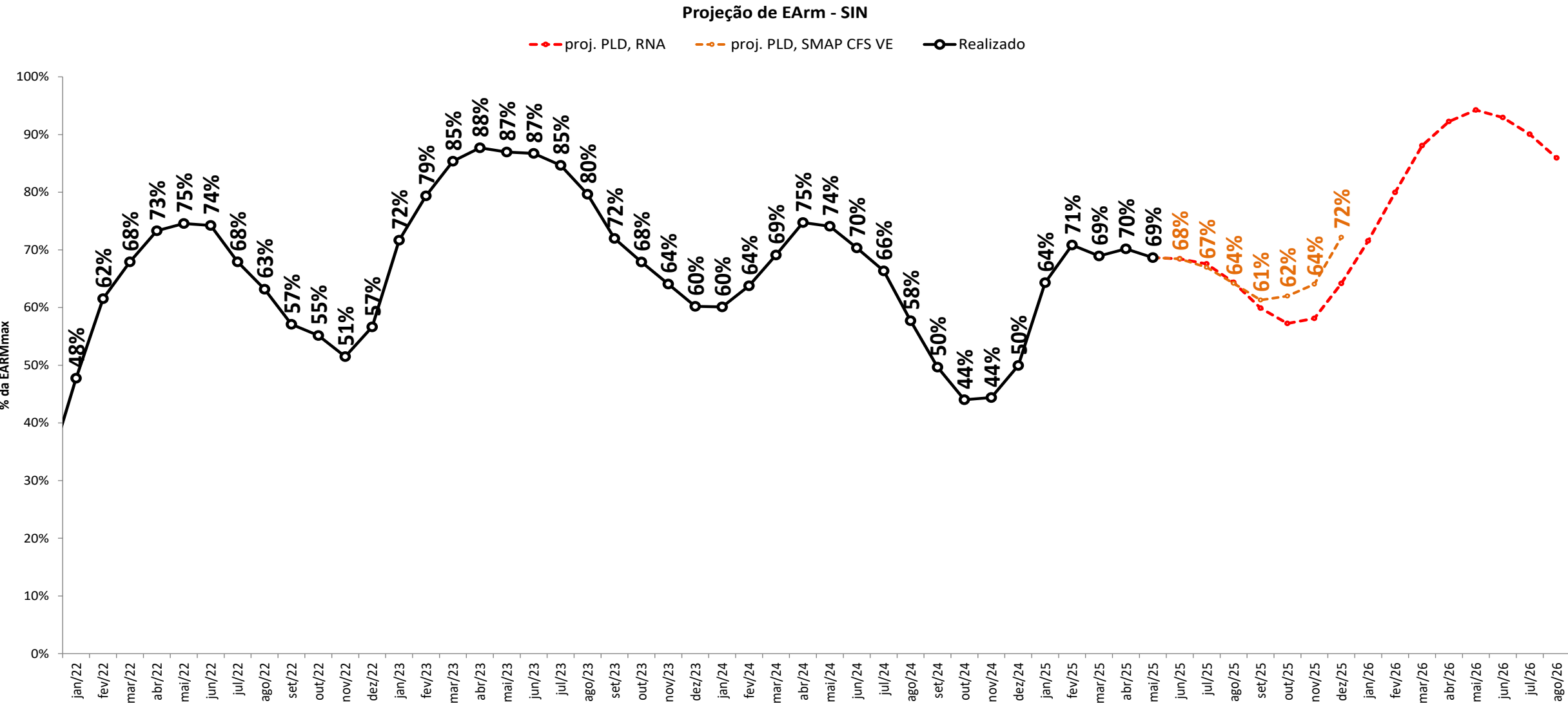


projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



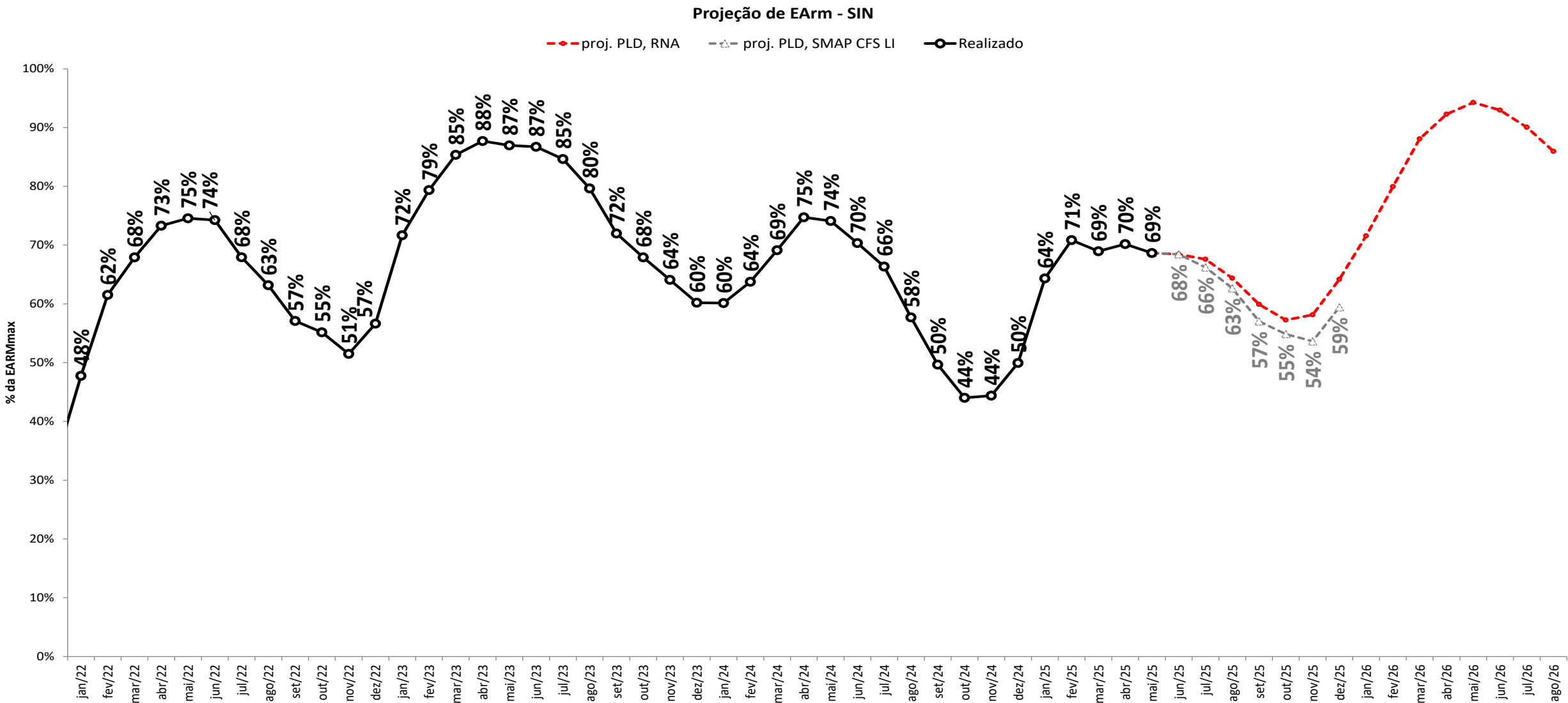
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

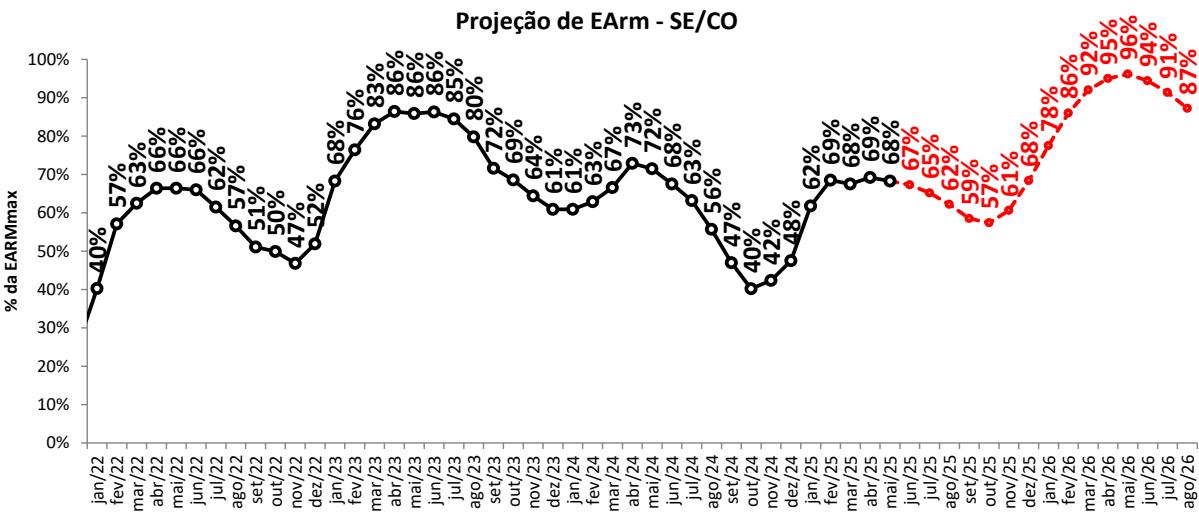
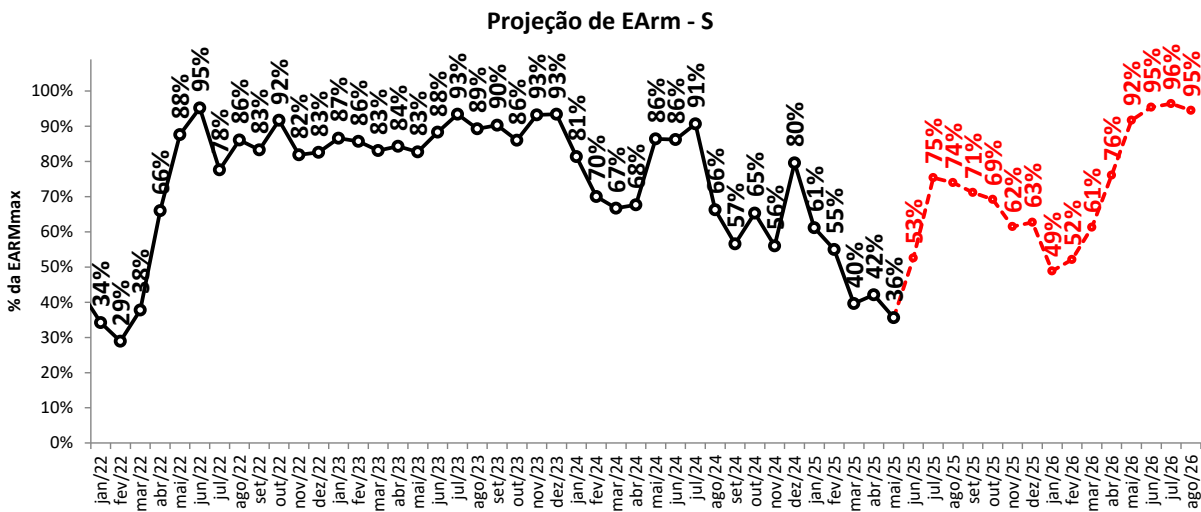
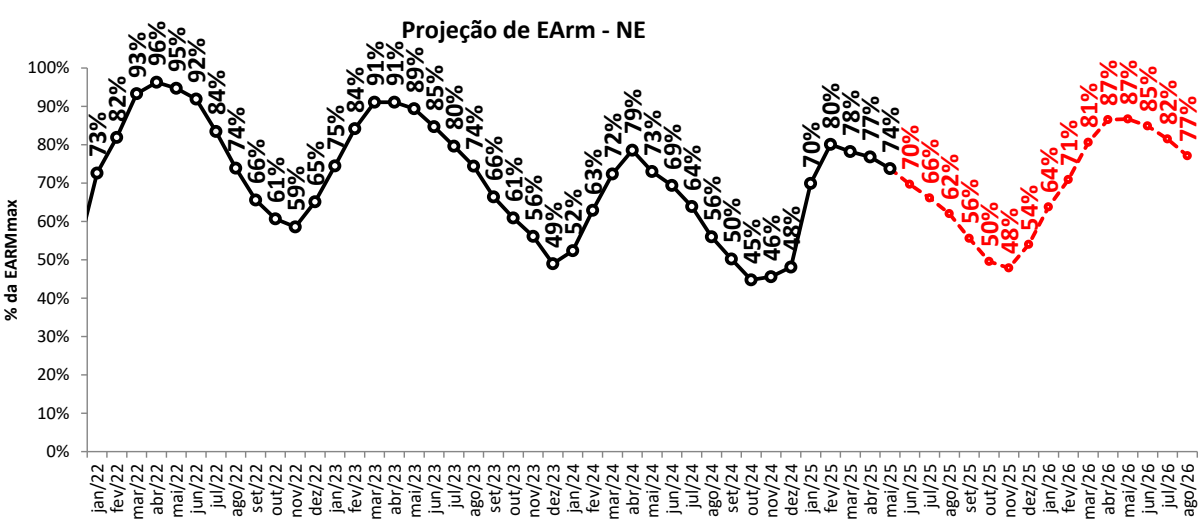
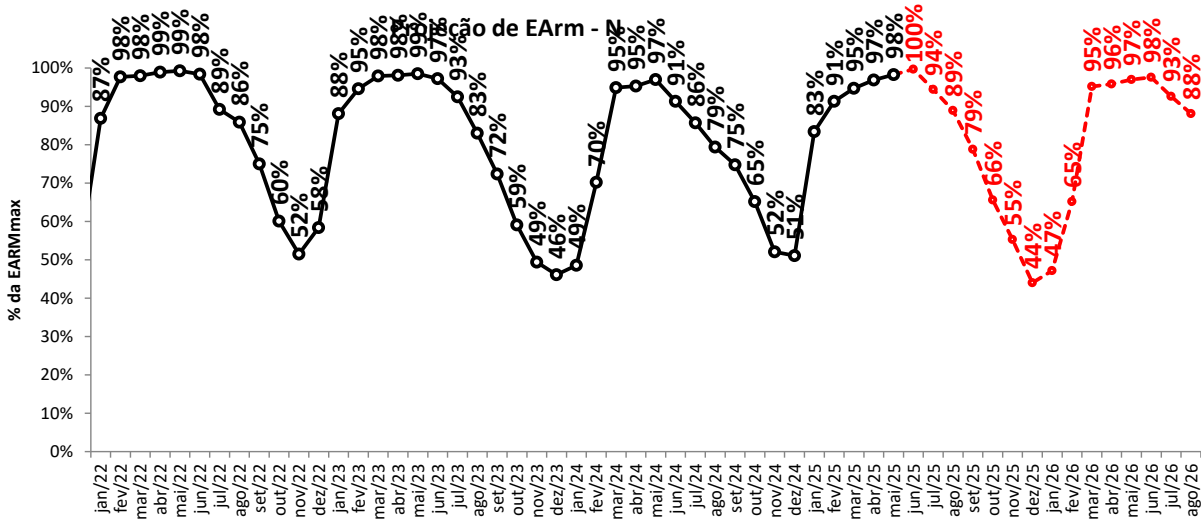


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

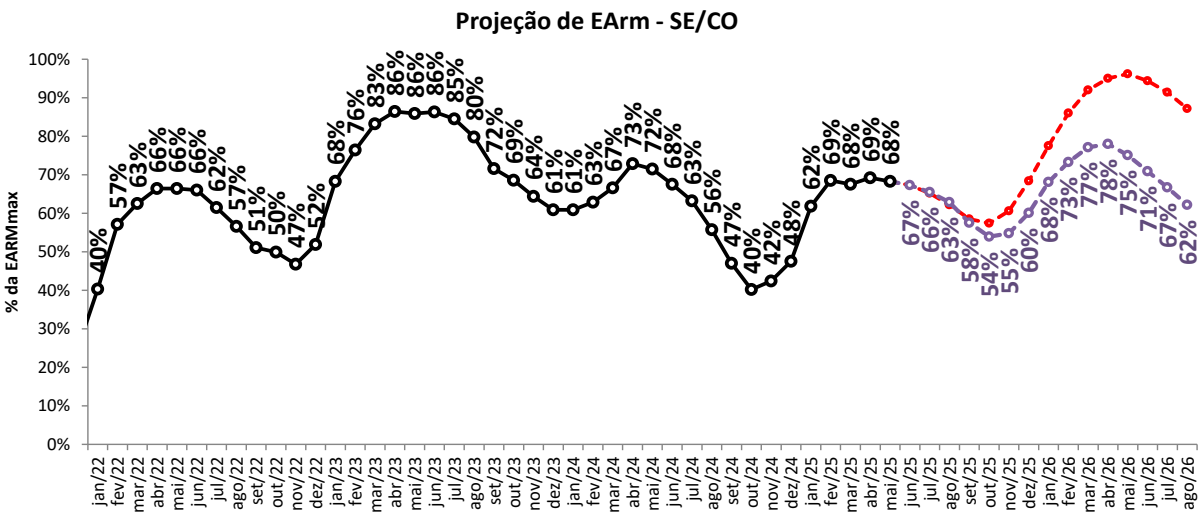
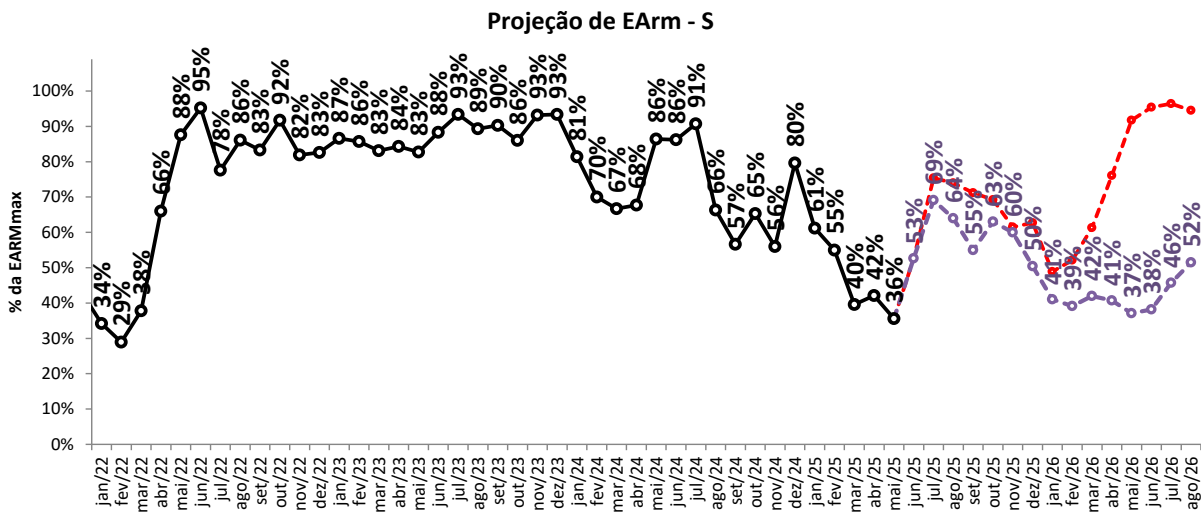
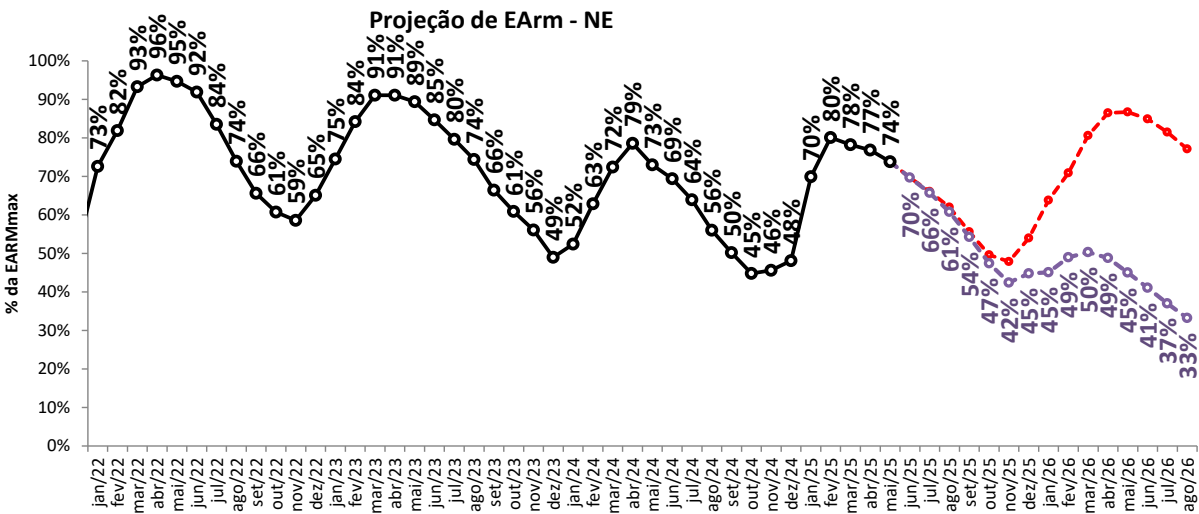
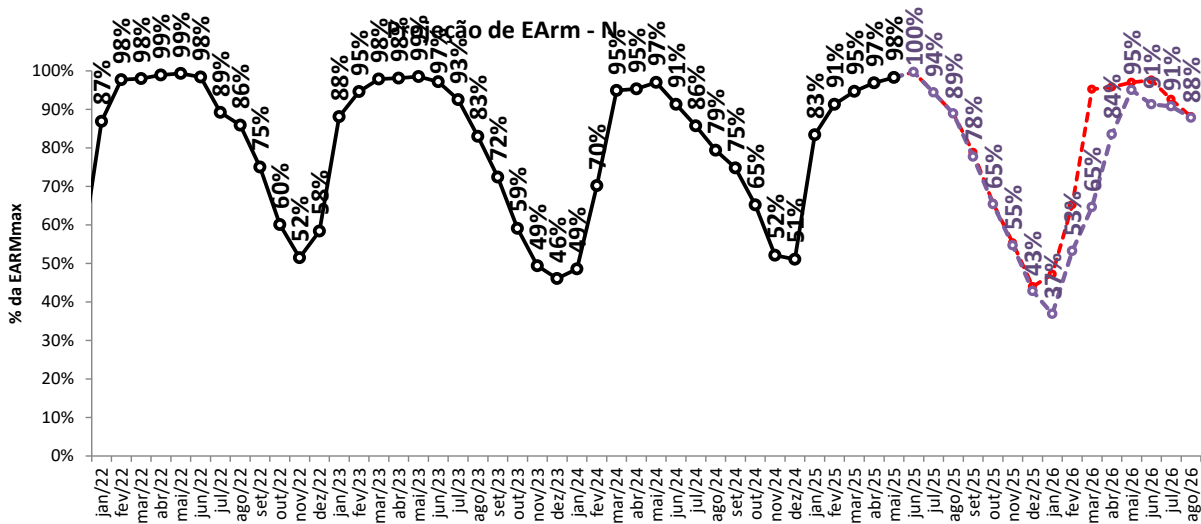


projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

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

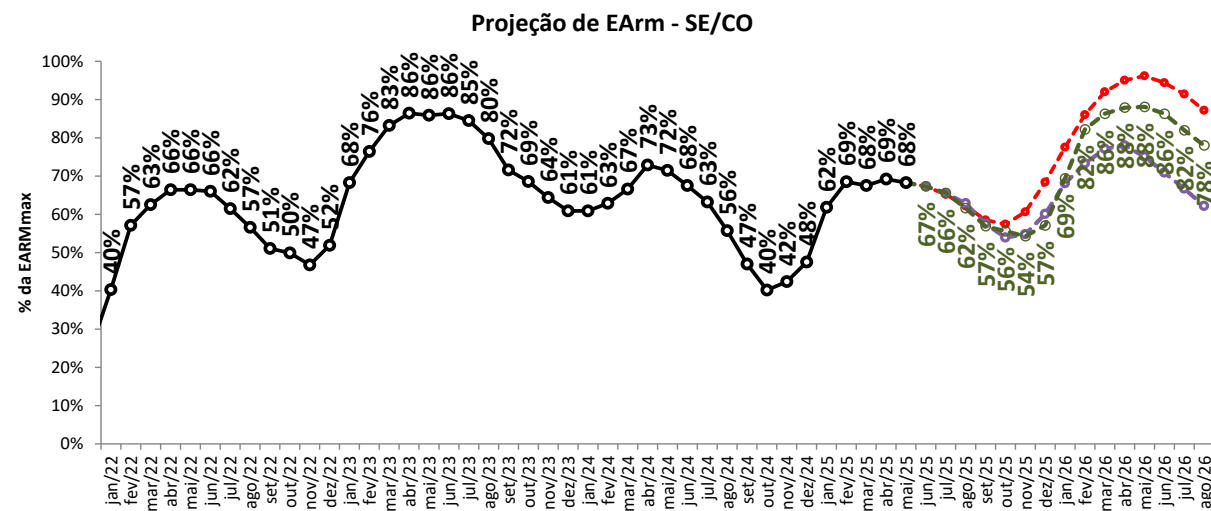
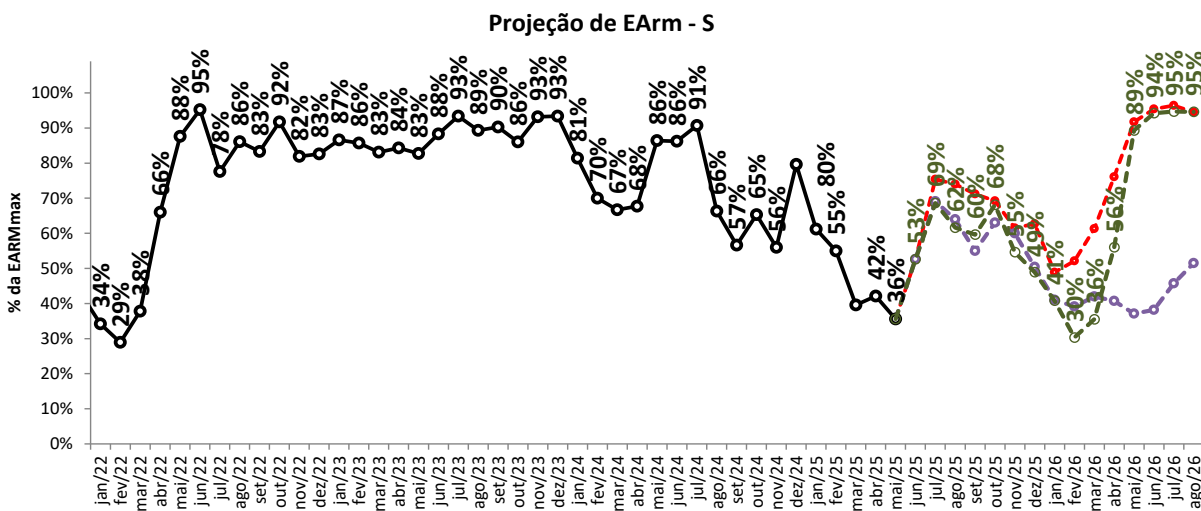
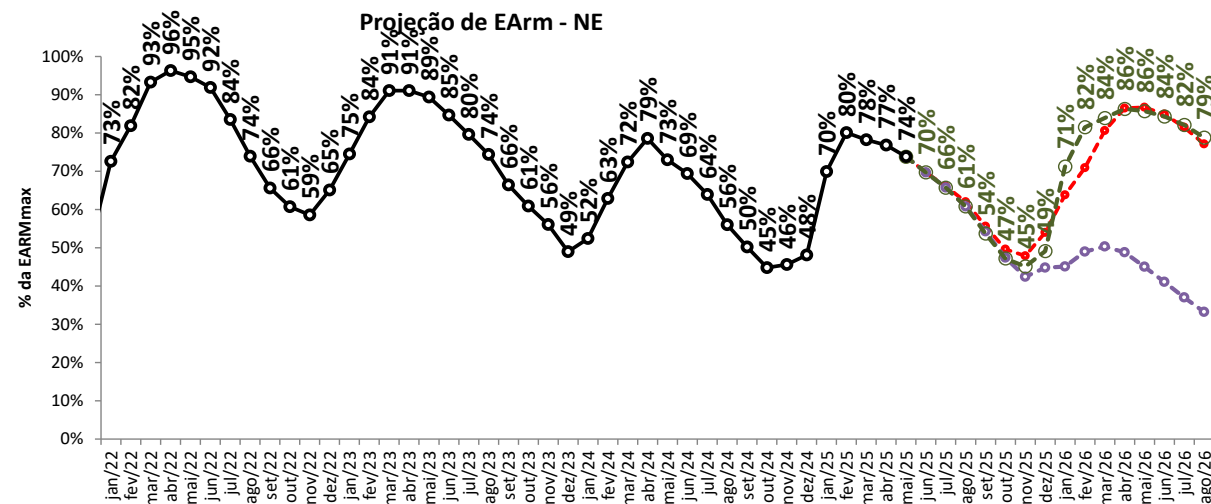
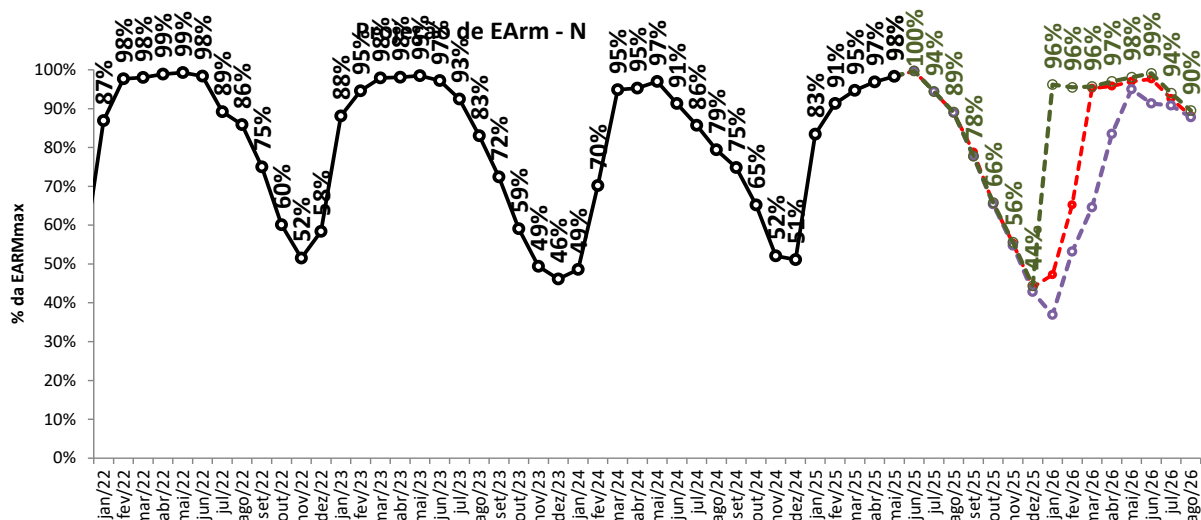


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



--- proj. PLD, RNA

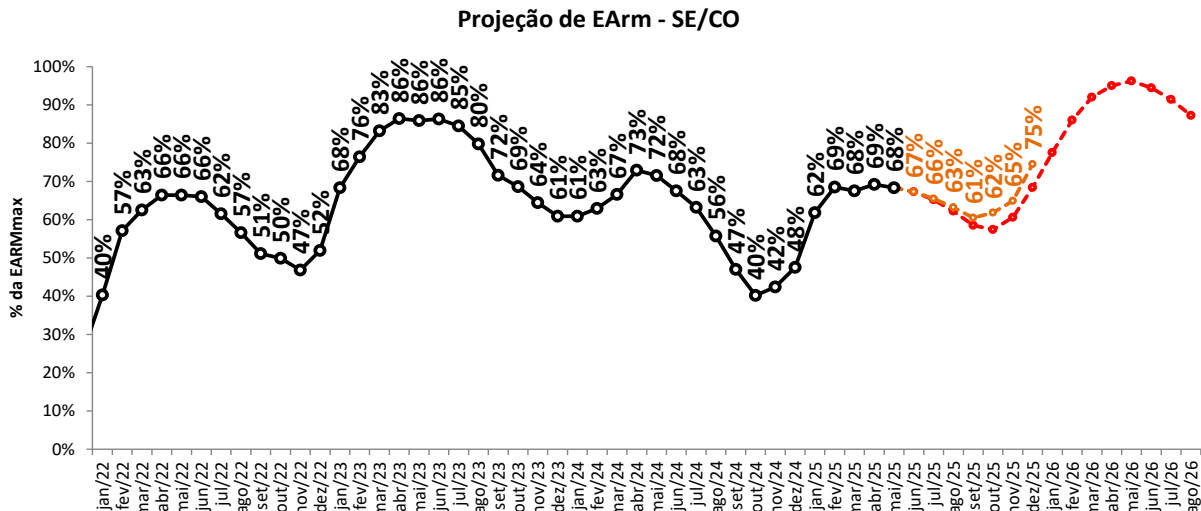
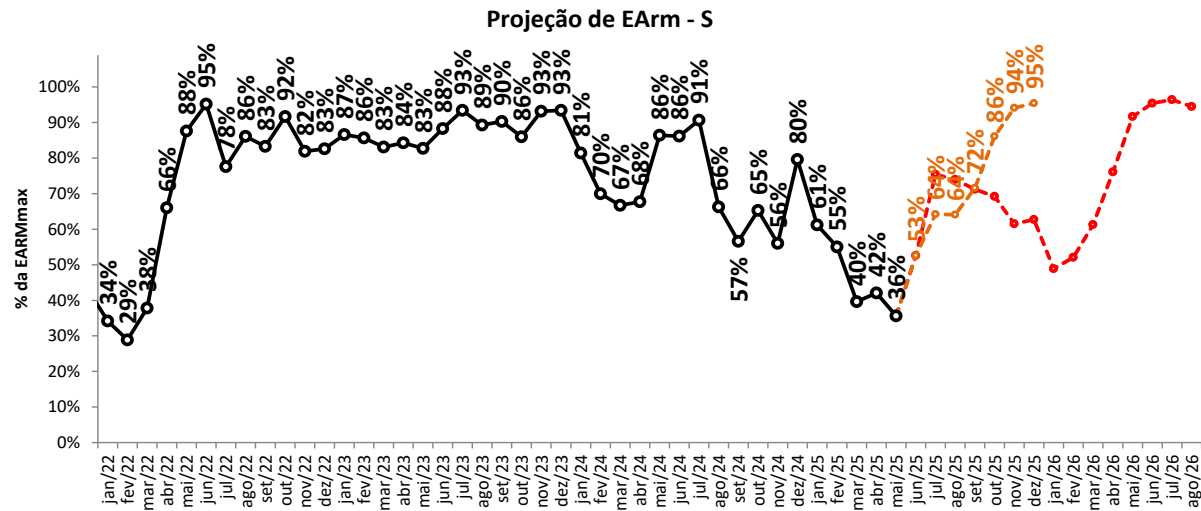
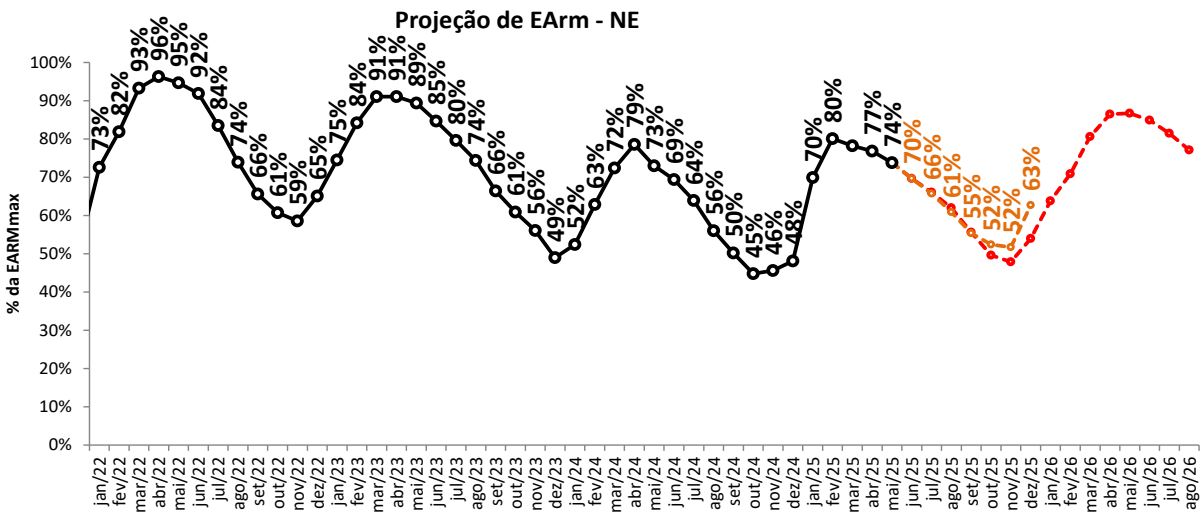
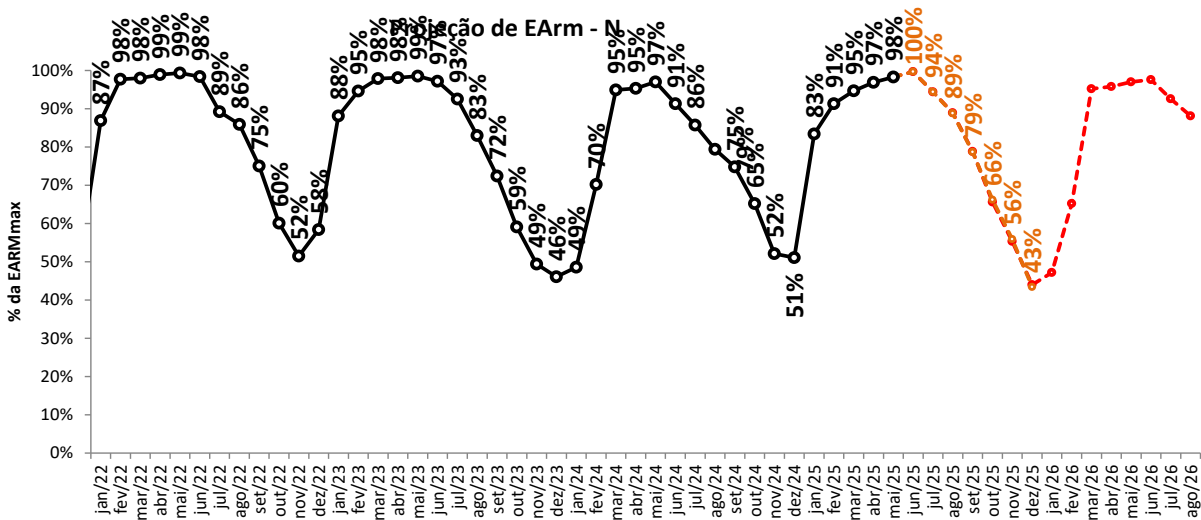
--- proj. PLD, SMAP 2017

--- proj. PLD, SMAP 2021

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



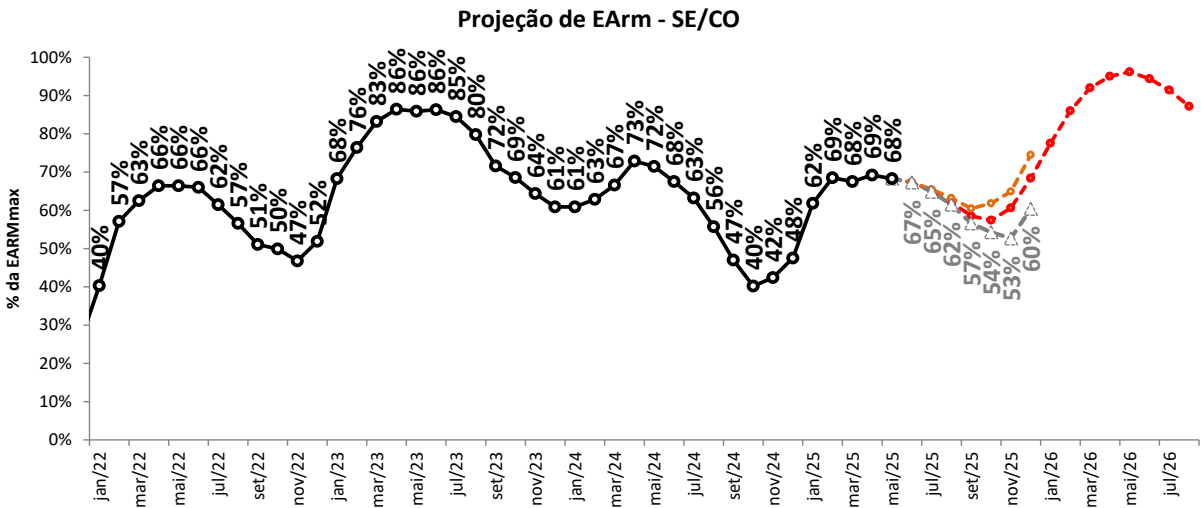
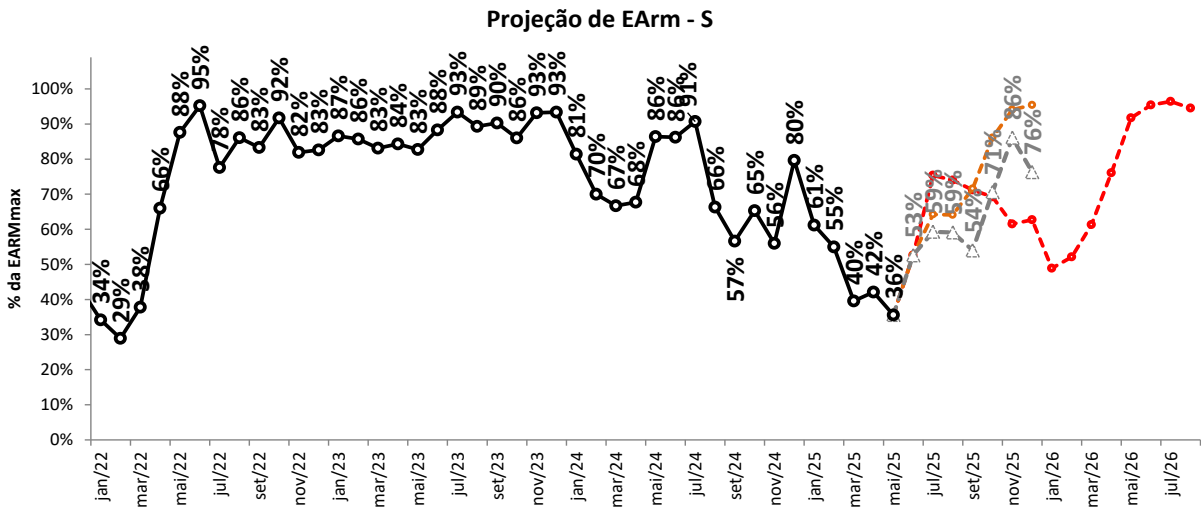
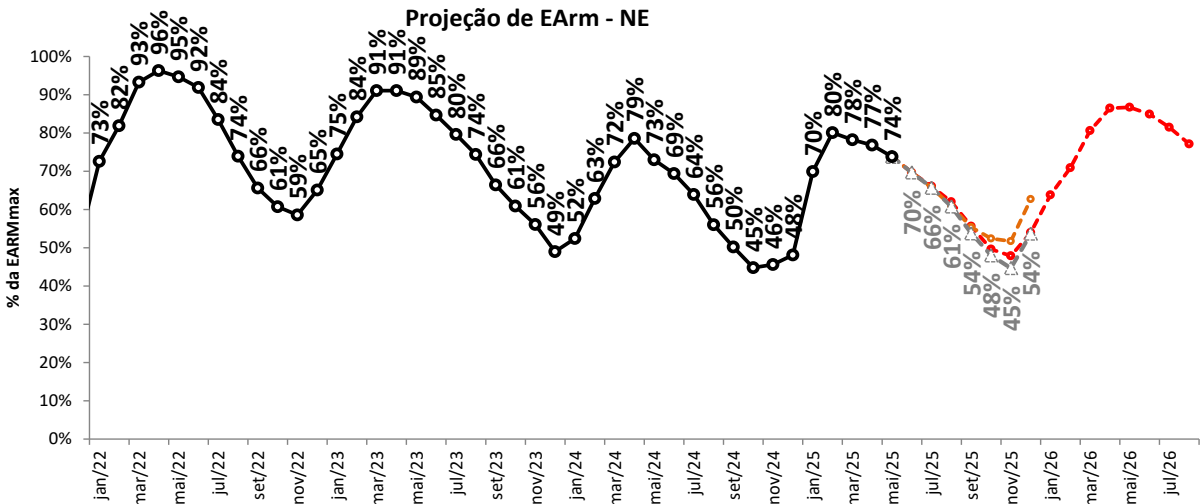
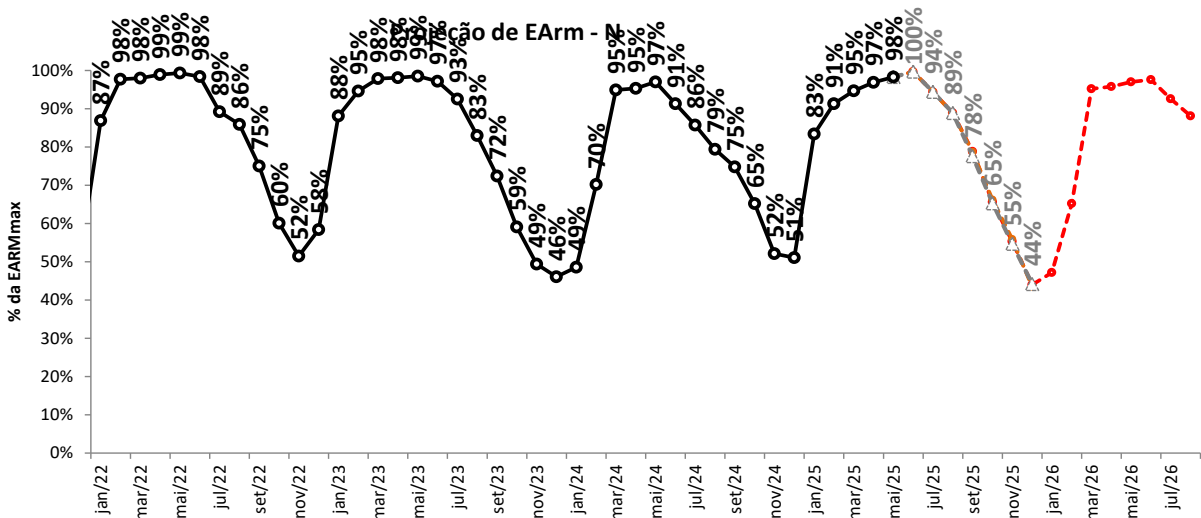
proj. PLD, RNA

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	jul/25	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
proj. PLD, RNA	65	62	59	57	61	68	78	86	92	95	96	94	91	87
proj. PLD, SMAP 2017	66	63	58	54	55	60	68	73	77	78	75	71	67	62
proj. PLD, SMAP 2021	66	62	57	56	54	57	69	82	86	88	88	86	82	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	63	61	62	65	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	62	57	54	53	60	-	-	-	-	-	-	-	-

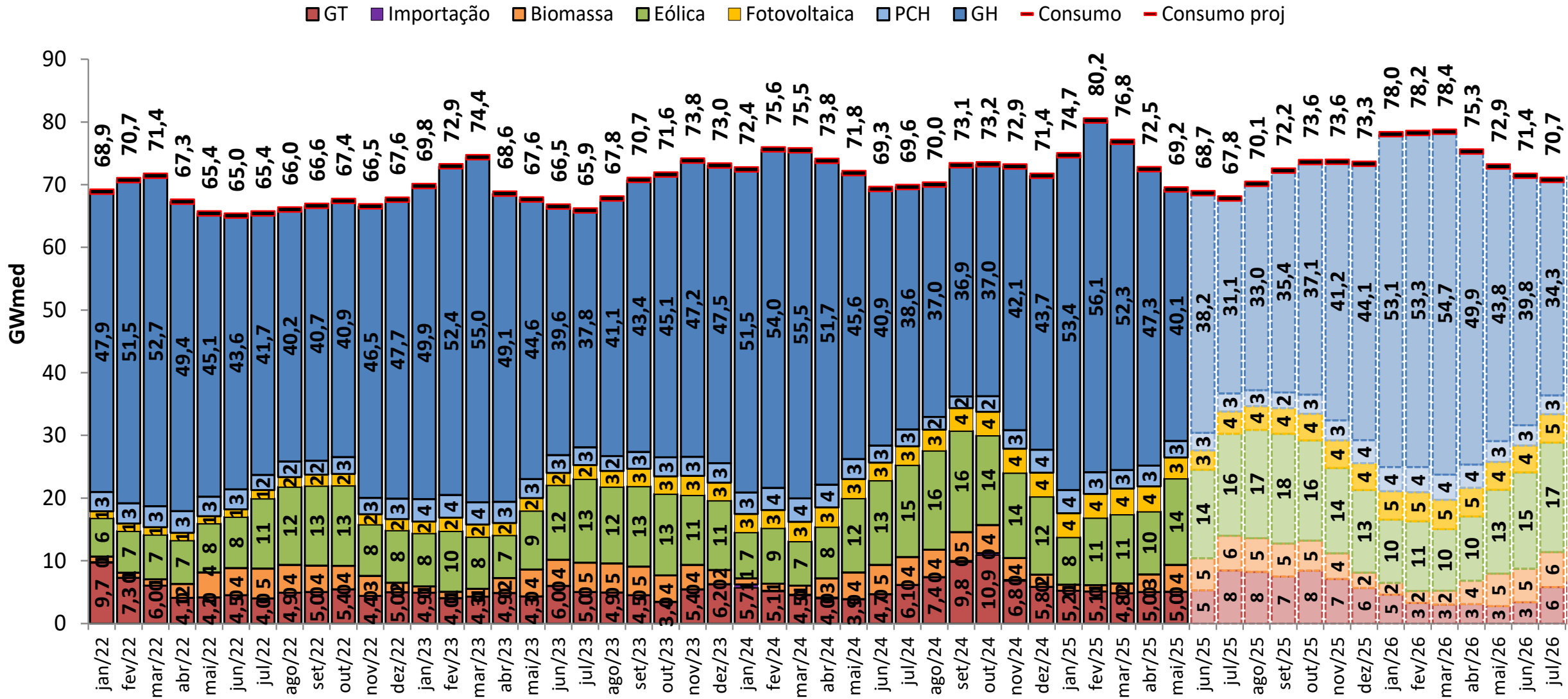
S	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	75	74	71	69	62	63	49	52	61	76	92	95	96	95
proj. PLD, SMAP 2017	69	64	55	63	60	50	41	39	42	41	37	38	46	52
proj. PLD, SMAP 2021	69	62	60	68	55	49	41	30	36	56	89	94	95	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	64	64	72	86	94	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	59	54	71	86	76	-	-	-	-	-	-	-	-

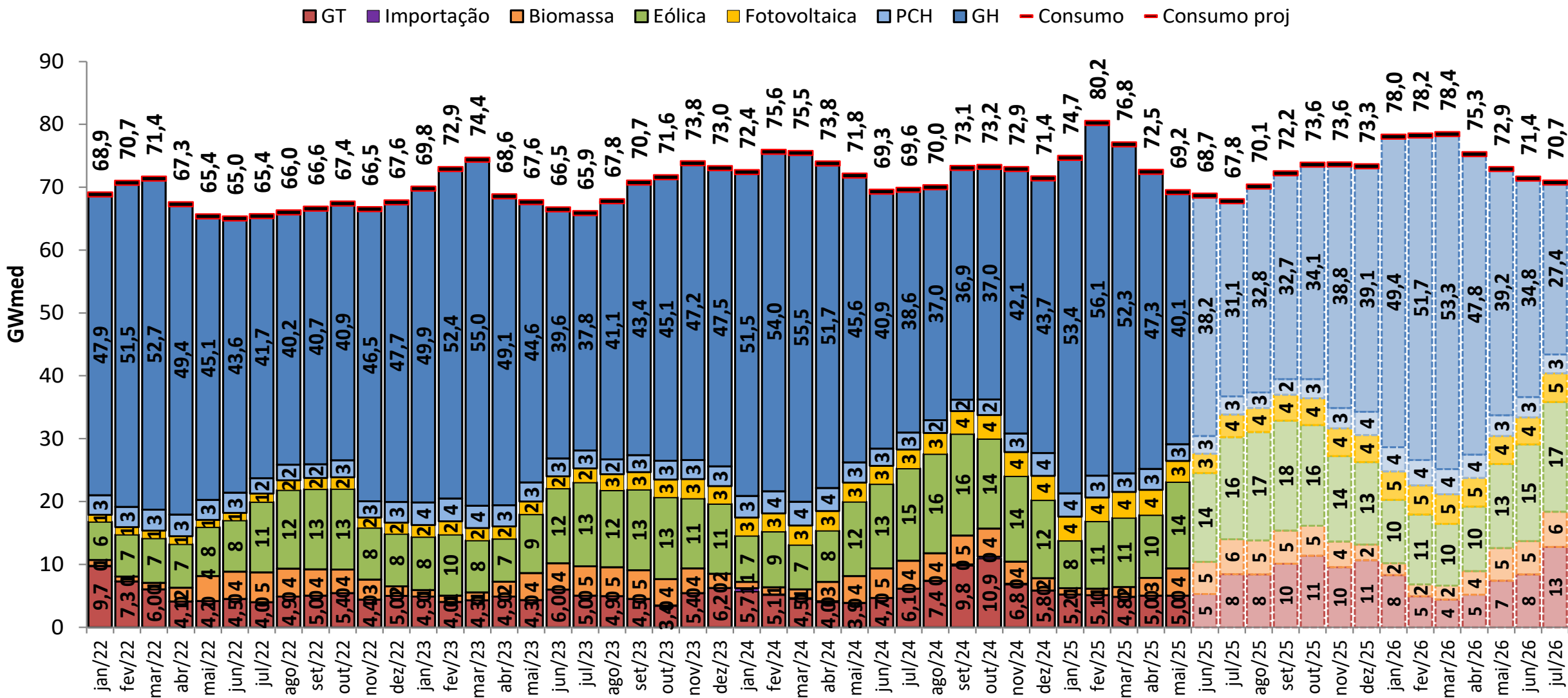
NE	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	66	62	56	50	48	54	64	71	81	87	87	85	82	77
proj. PLD, SMAP 2017	66	61	54	47	42	45	45	49	50	49	45	41	37	33
proj. PLD, SMAP 2021	66	61	54	47	45	49	71	82	84	86	86	84	82	79
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	61	55	52	52	63	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	61	54	48	45	54	-	-	-	-	-	-	-	-

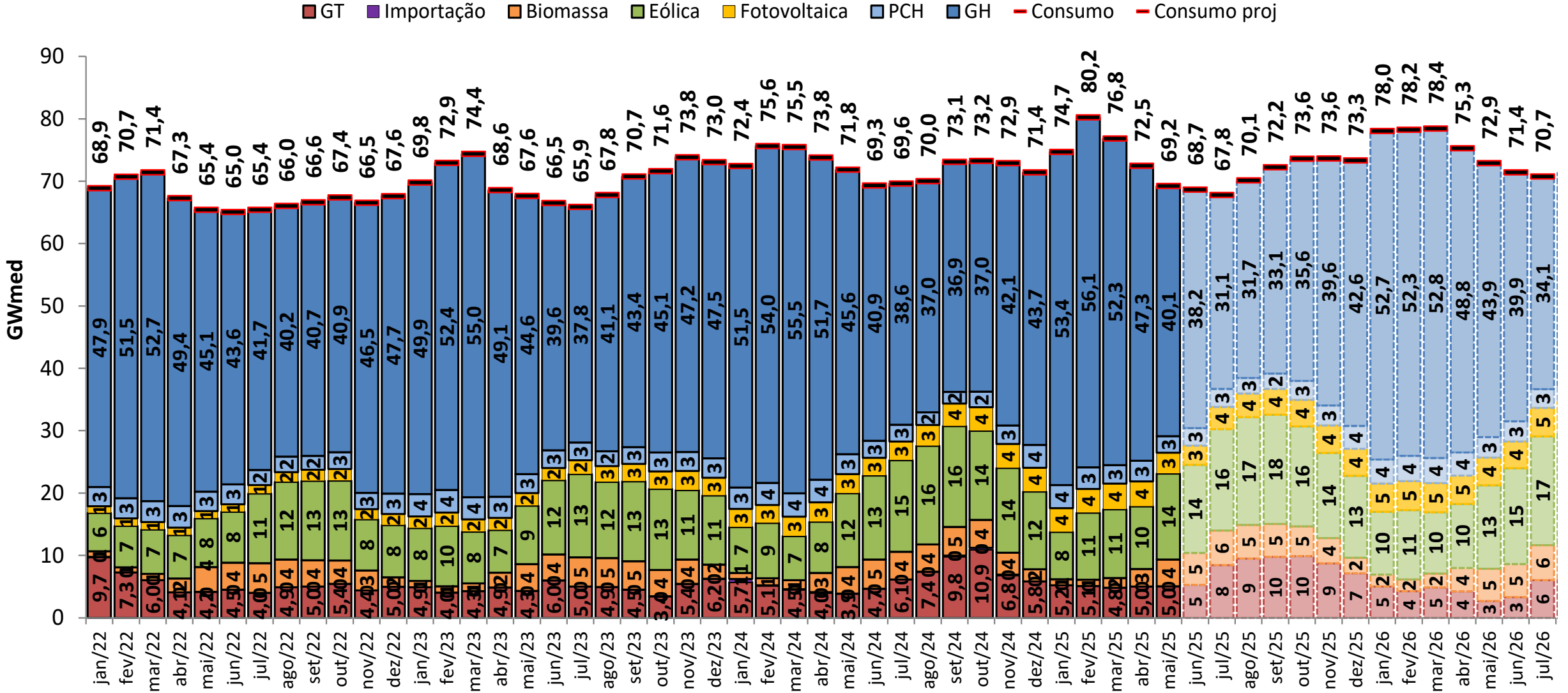
N	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	94	89	79	66	55	44	47	65	95	96	97	98	93	88
proj. PLD, SMAP 2017	94	89	78	65	55	43	37	53	65	84	95	91	91	88
proj. PLD, SMAP 2021	94	89	78	66	56	44	96	96	96	97	98	99	94	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	94	89	79	66	56	43	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	94	89	78	65	55	44	-	-	-	-	-	-	-	-

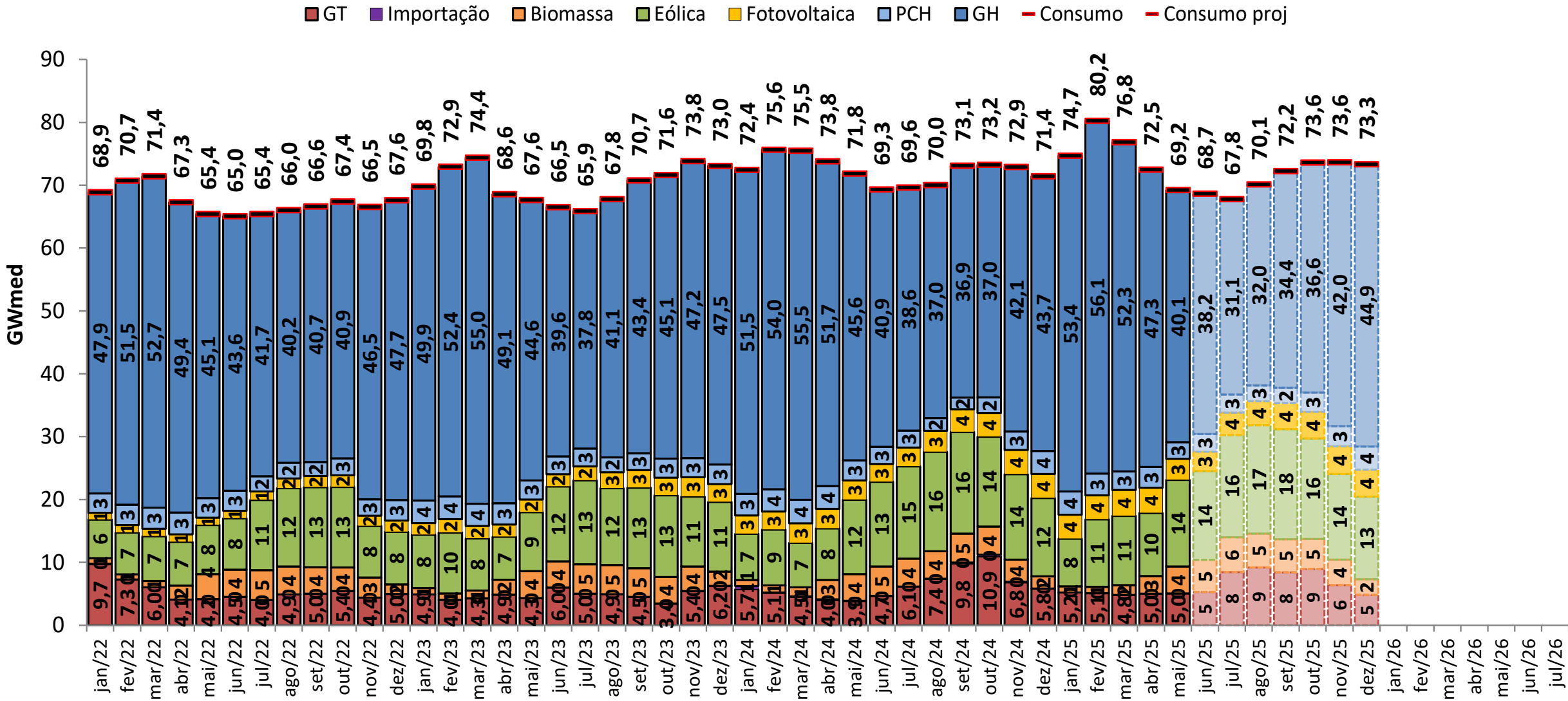
S/N	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
proj. PLD, RNA	68	64	60	57	58	64	72	80	88	92	94	93	90	86
proj. PLD, SMAP 2017	67	64	58	54	53	56	61	66	69	71	68	64	61	58
proj. PLD, SMAP 2021	67	63	58	55	53	54	69	79	83	86	88	87	84	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	64	61	62	64	72	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	63	57	55	54	59	-	-	-	-	-	-	-	-

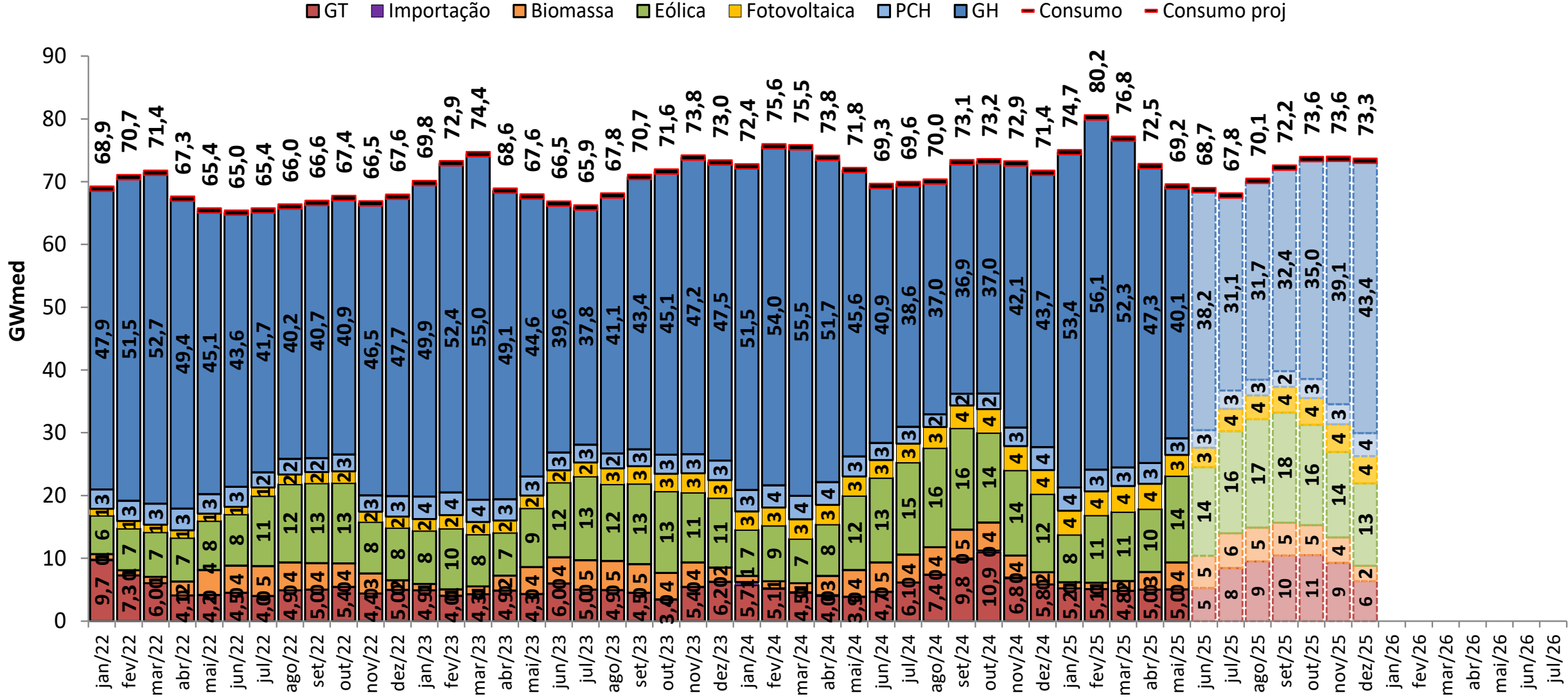
balanço operativo
proj. PLD RNA





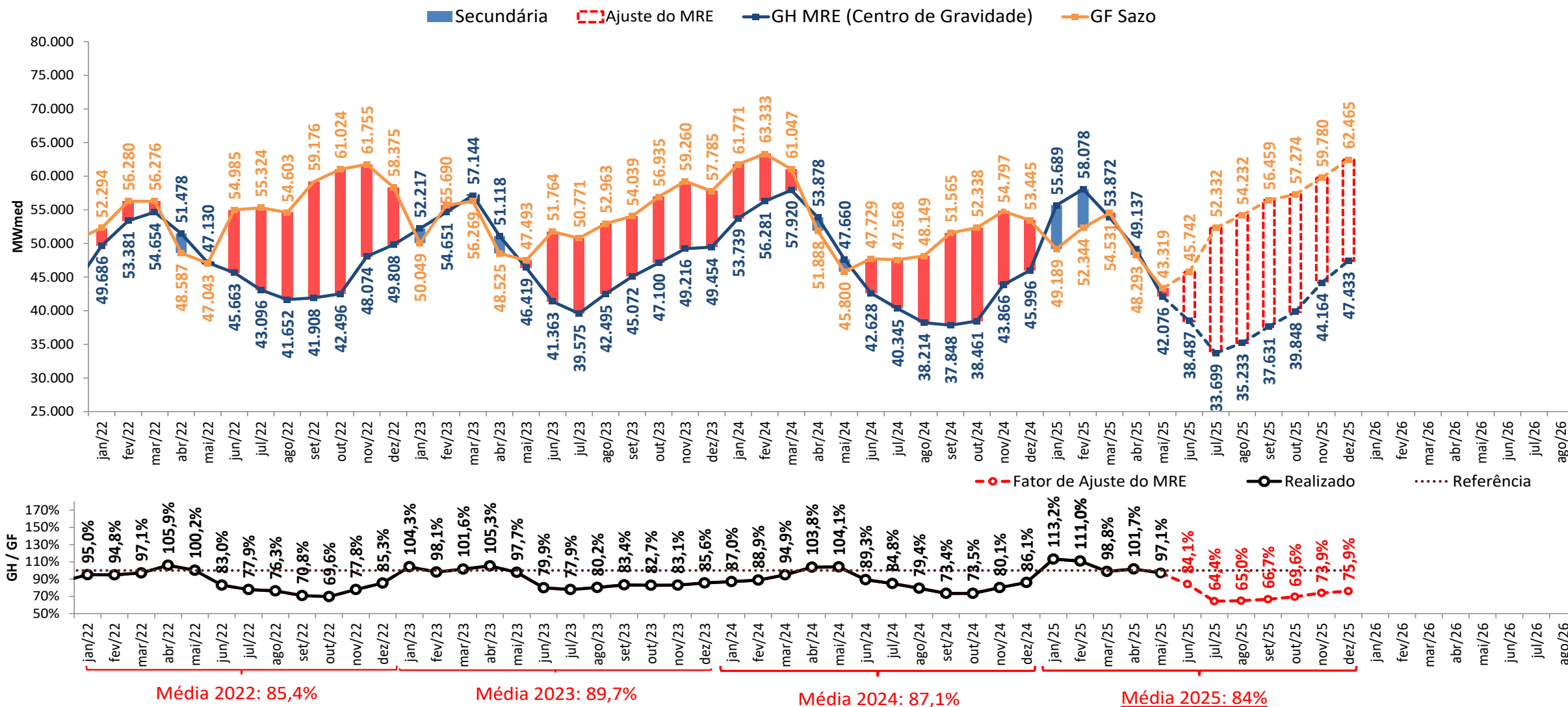






projeção do MRE

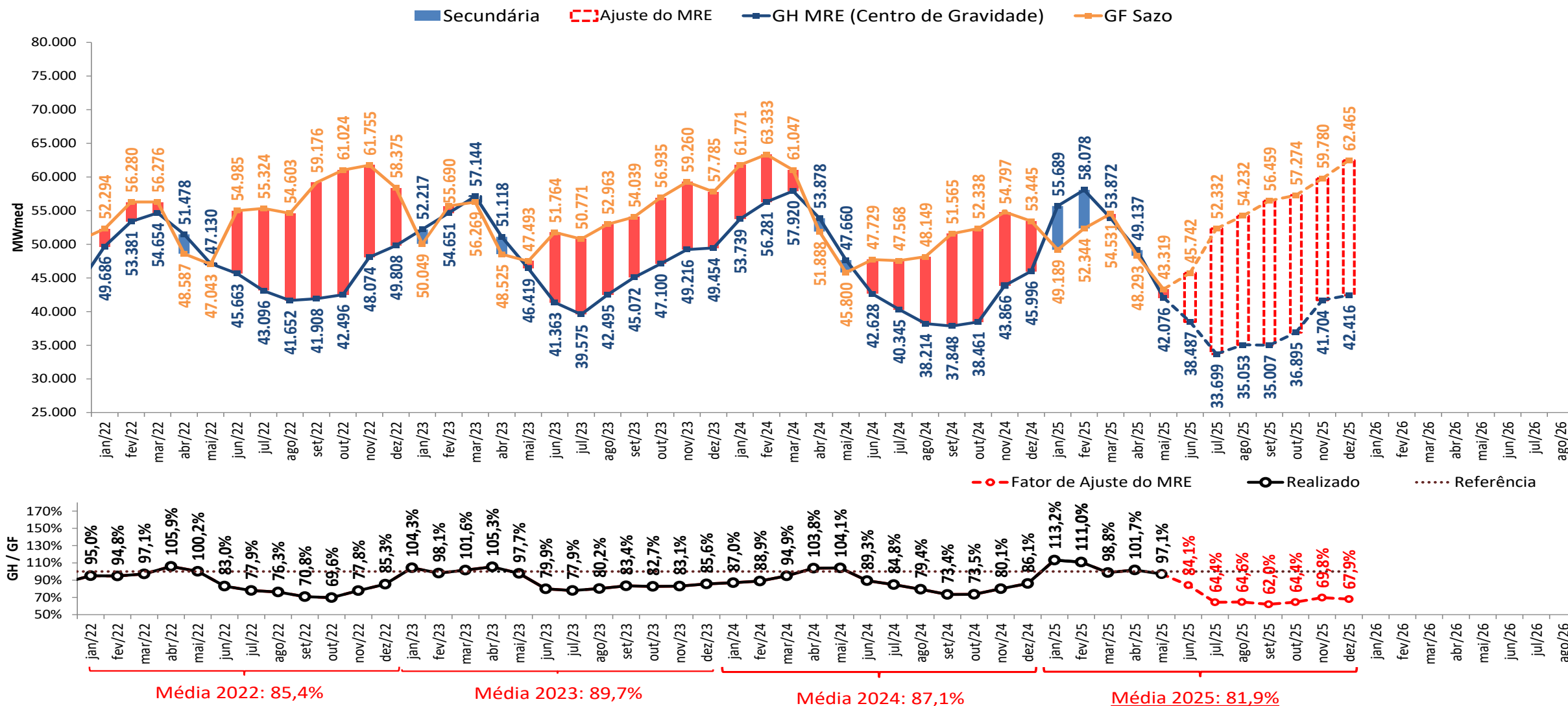
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 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

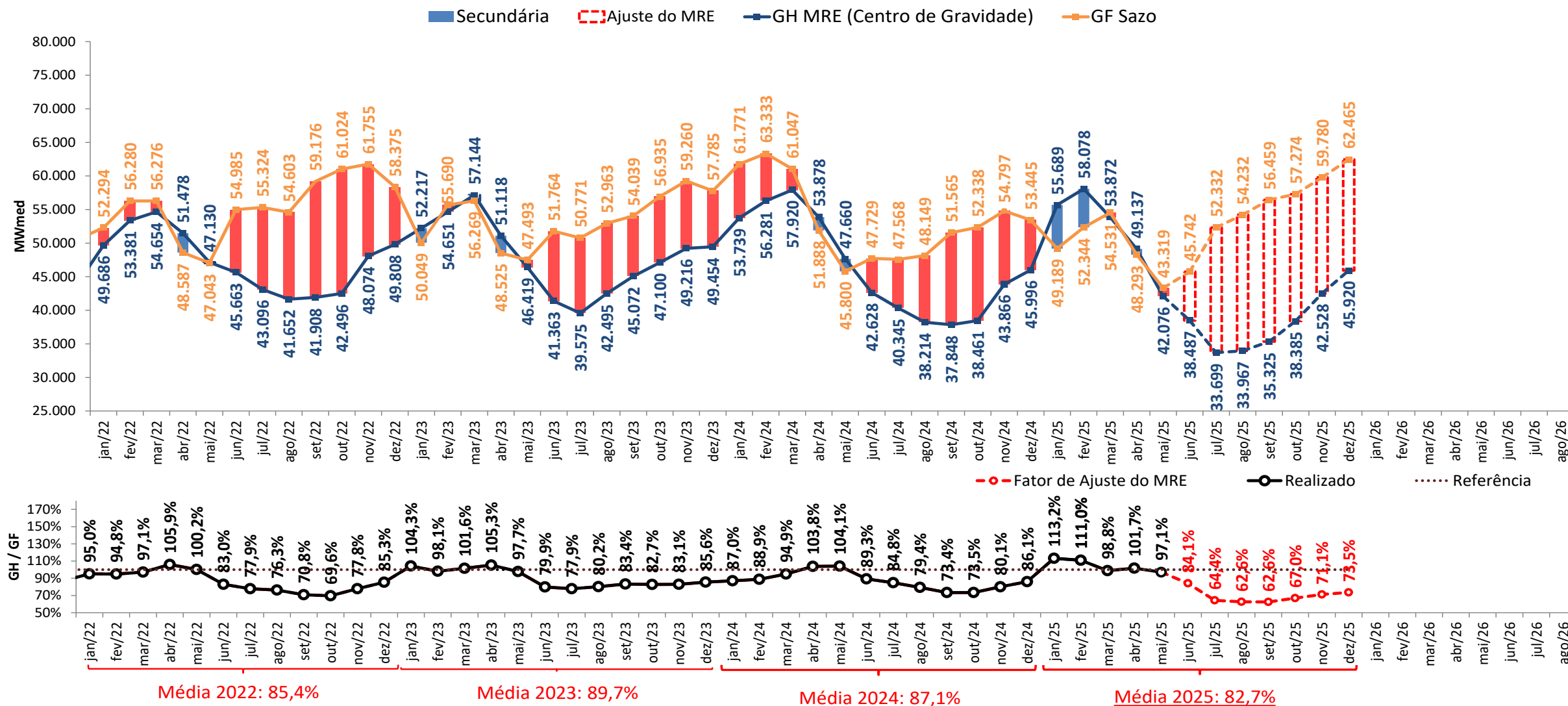
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 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

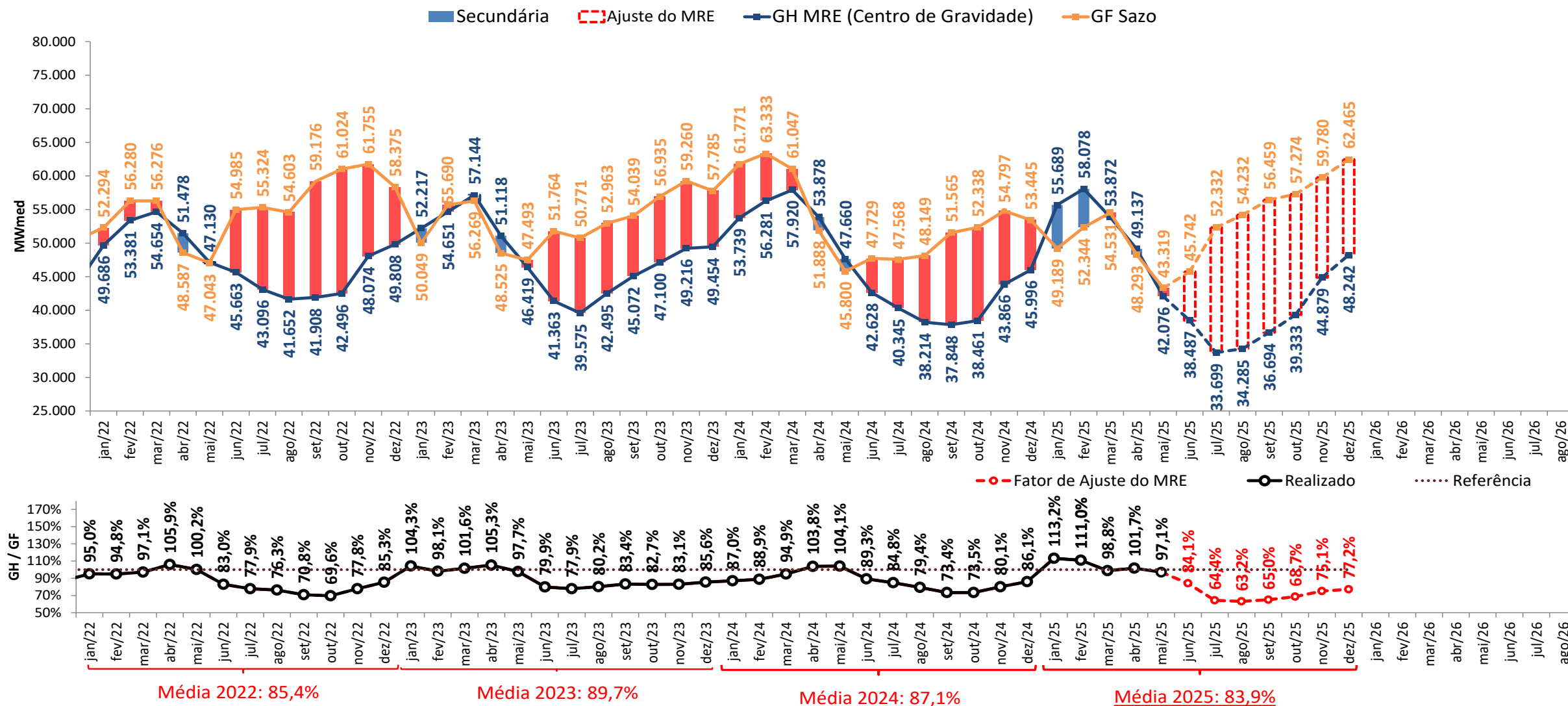
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 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

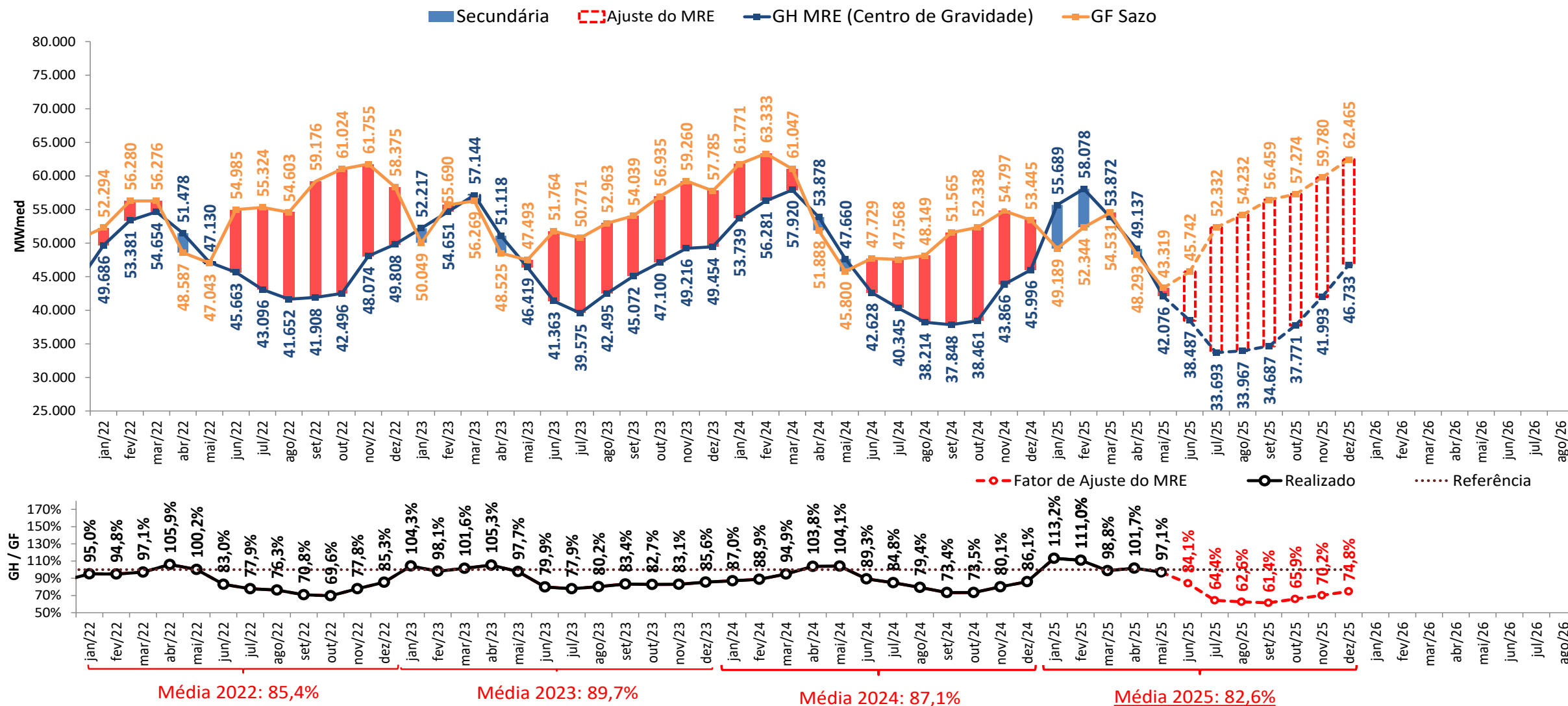
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 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

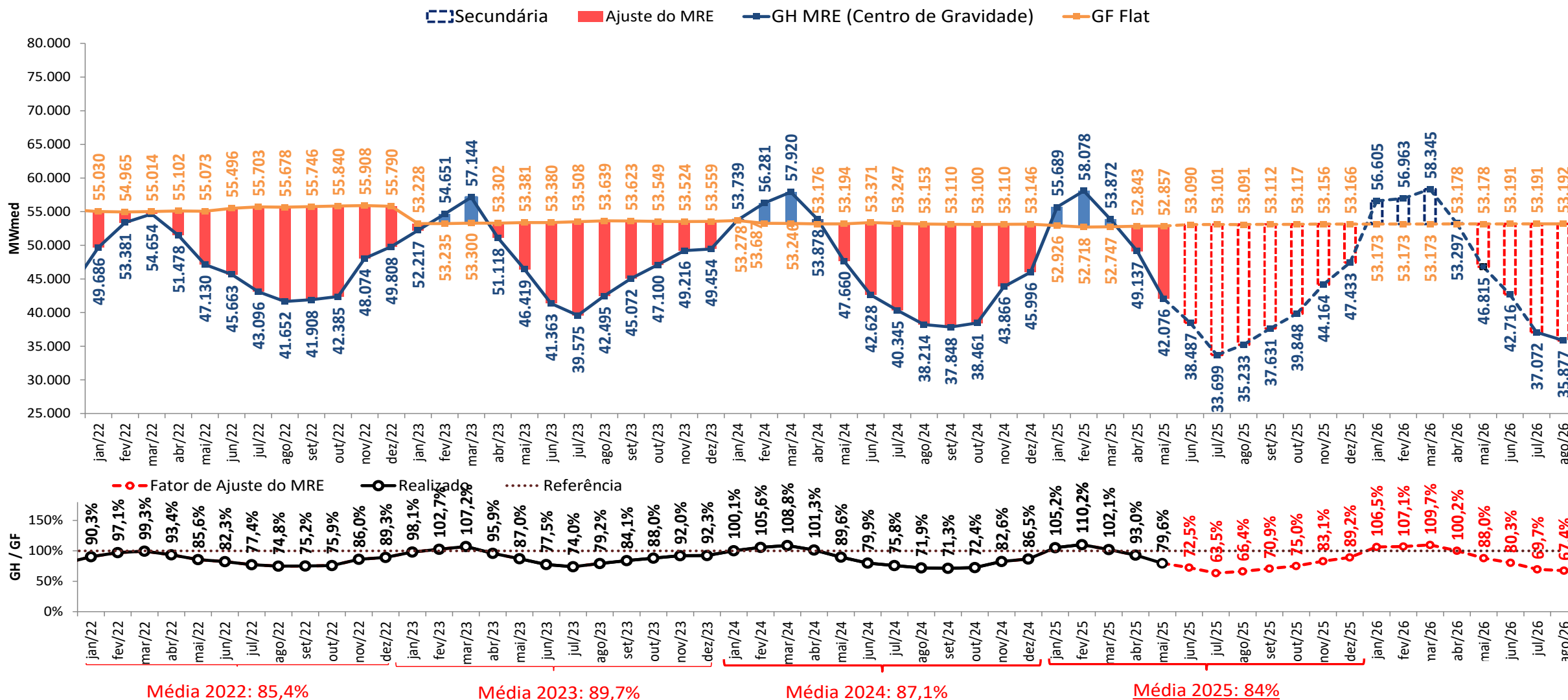
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 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

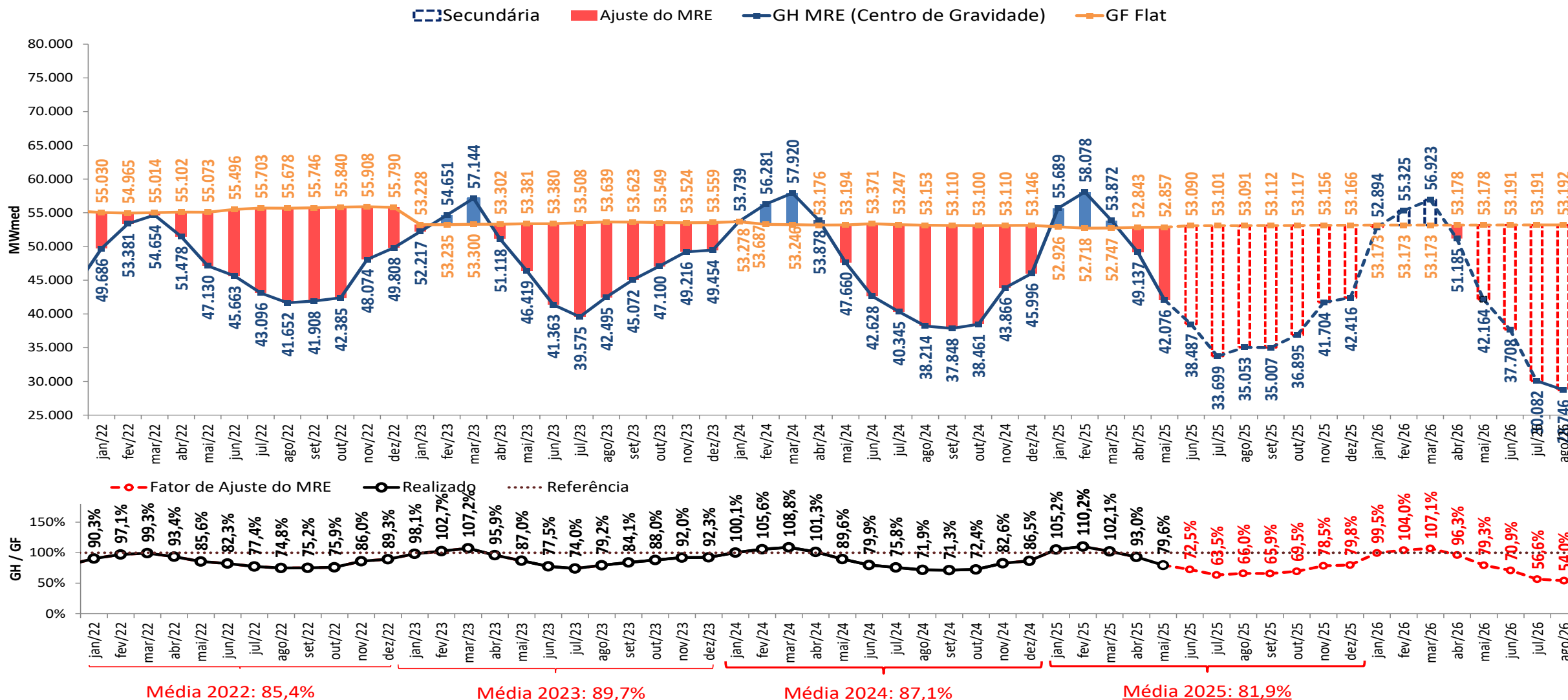
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

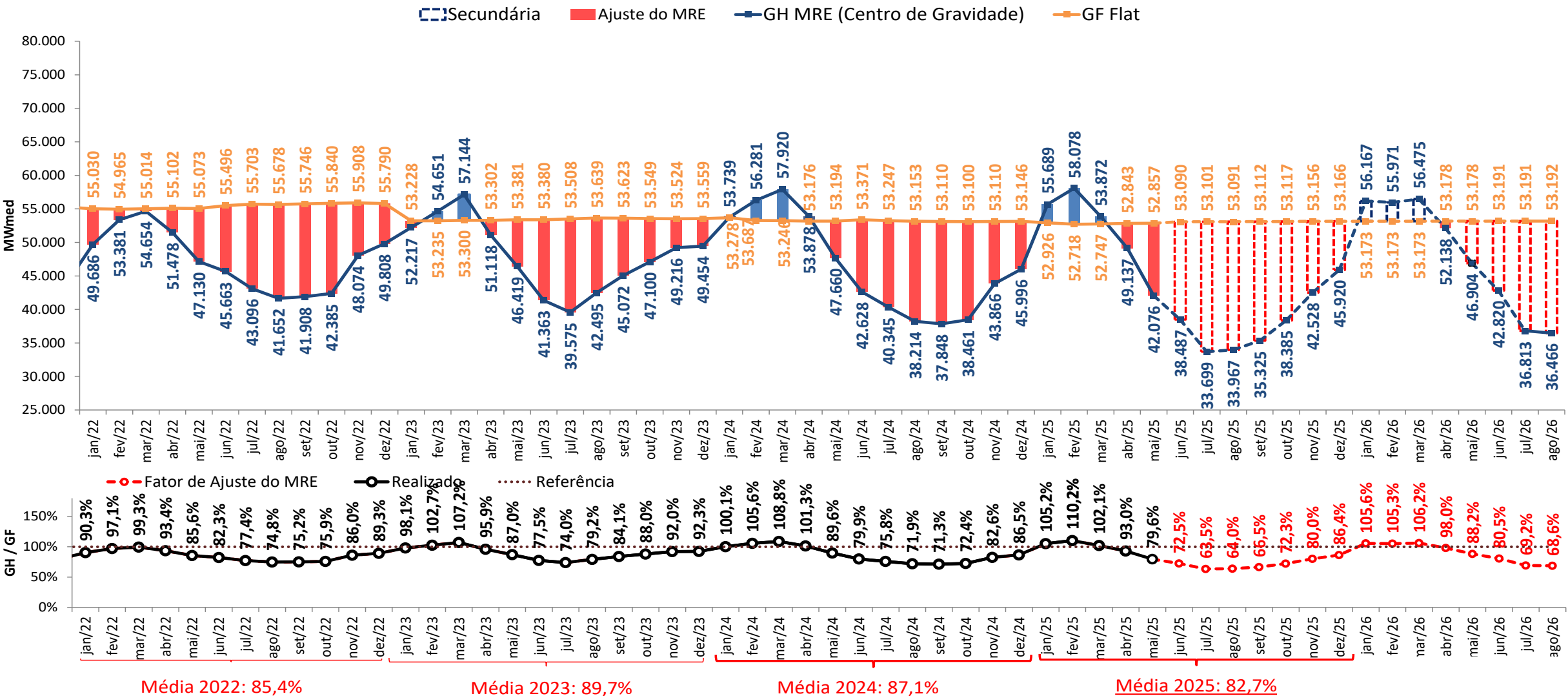
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



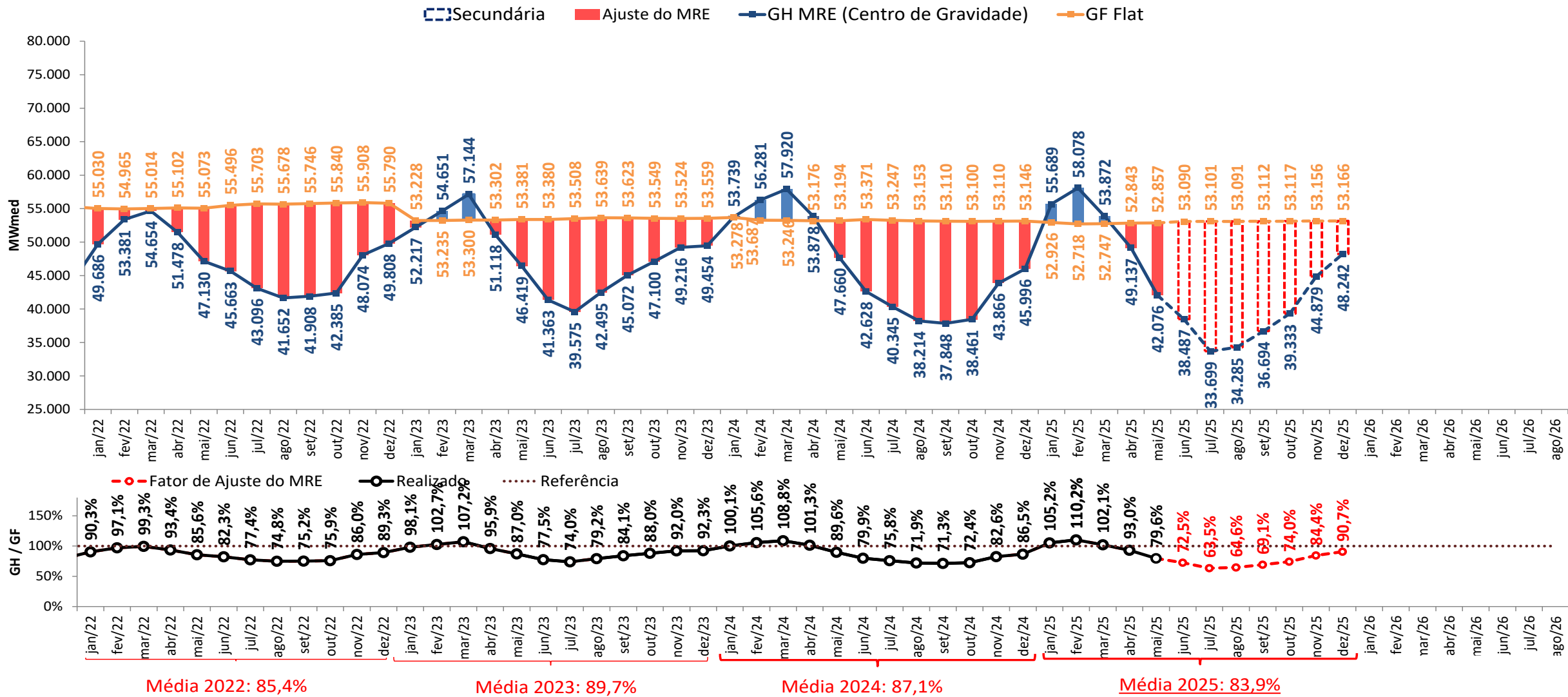
- A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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



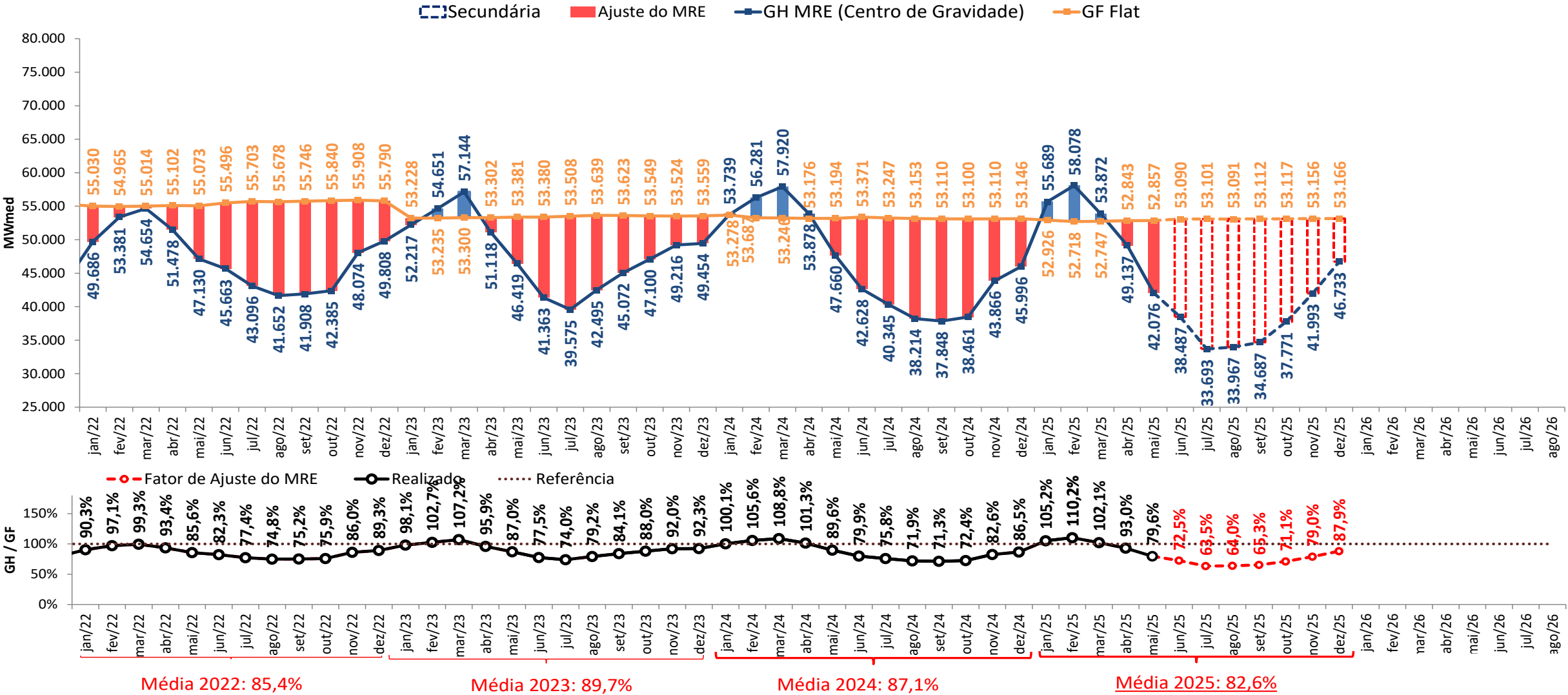
• A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 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 junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 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 (≈4,249%) (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	25.257	26.503	30.423	31.576	32.821	33.334	34.777	36.347
Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.803	7.503	7.940	8.256	8.353	8.675	8.967
Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.882	4.088	4.678	4.846	5.043	5.115	5.335	5.572
Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.626	8.250	9.616	9.752	10.187	10.310	10.785	11.346
SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.643	52.219	54.115	56.307	57.111	59.572	62.232

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
Jirau (Cota 90m Ampl.)	Sudeste						102,7	117,5	121,7	126,7	128,5	134,0	140,0
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,0	8,3	24,4
Pacotão (PCH)	Sul								0,6	32,8	33,2	36,0	37,6
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 (≈4,249%) (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	98,3	112,5	116,6	121,3	123,0	165,6	173,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	98,3	112,5	116,6	121,3	123,0	165,6	173,0

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	7,6	8,0	23,3
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	31,4	31,8	34,4	36,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	31,4	39,5	42,4	59,3

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	25.257	26.601	30.535	31.692	32.942	33.464	34.951	36.544
Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.803	7.503	7.941	8.287	8.384	8.709	9.003
Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.882	4.088	4.678	4.846	5.043	5.115	5.335	5.572
Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.626	8.250	9.616	9.752	10.187	10.310	10.785	11.346
SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.742	52.332	54.232	56.459	57.274	59.780	62.465

- 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 (≈4,249%) (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	30.818	30.759	30.863	30.911	30.879	30.919	30.926	30.941
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.999	7.895	7.611	7.773	7.767	7.748	7.714	7.633
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.736	4.745	4.745	4.744	4.745	4.744	4.744	4.743
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.305	9.575	9.755	9.546	9.584	9.563	9.591	9.658
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.974	52.974	52.974	52.974	52.974	52.974	52.975

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
Jirau (Cota 90m Ampl.)	Sudeste						121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1	121,1
Pacotão (PCH)	Sudeste										8,3	8,3	24,0
Pacotão (PCH)	Sul								0,6	34,2	34,2	35,5	35,5

Expansão - perdas (≈4,249%) (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	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	154,1	154,1
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	116,0	116,0	116,0	116,0	116,0	154,1	154,1

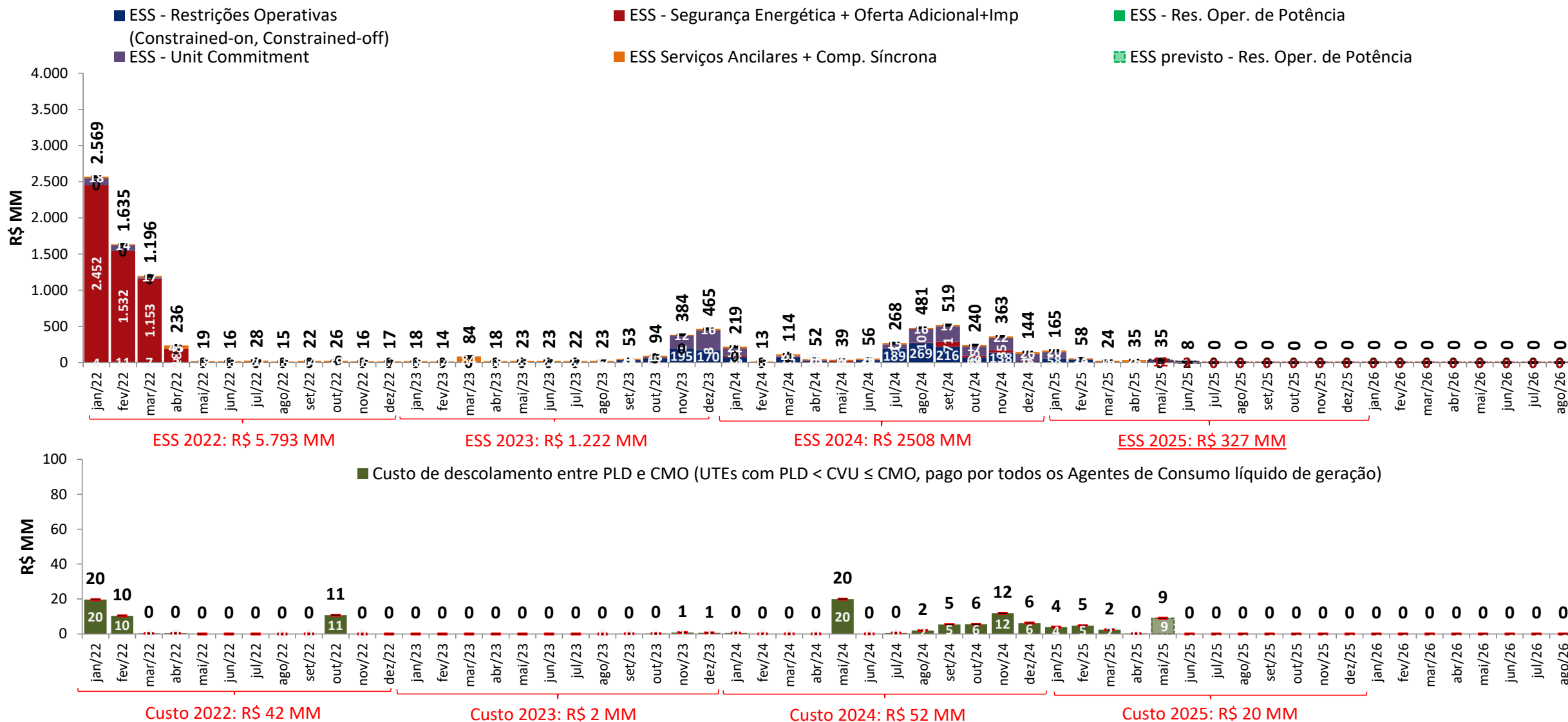
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	5,2	15,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	21,3	21,3	22,2	22,2
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	21,3	26,5	27,4	37,1

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	30.818	30.875	30.979	31.027	30.994	31.040	31.085	31.110
Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.999	7.895	7.611	7.774	7.789	7.769	7.736	7.656
Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.736	4.745	4.745	4.744	4.745	4.744	4.744	4.743
Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.305	9.575	9.755	9.546	9.584	9.563	9.591	9.658
SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	53.090	53.090	53.091	53.112	53.117	53.156	53.166

- 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

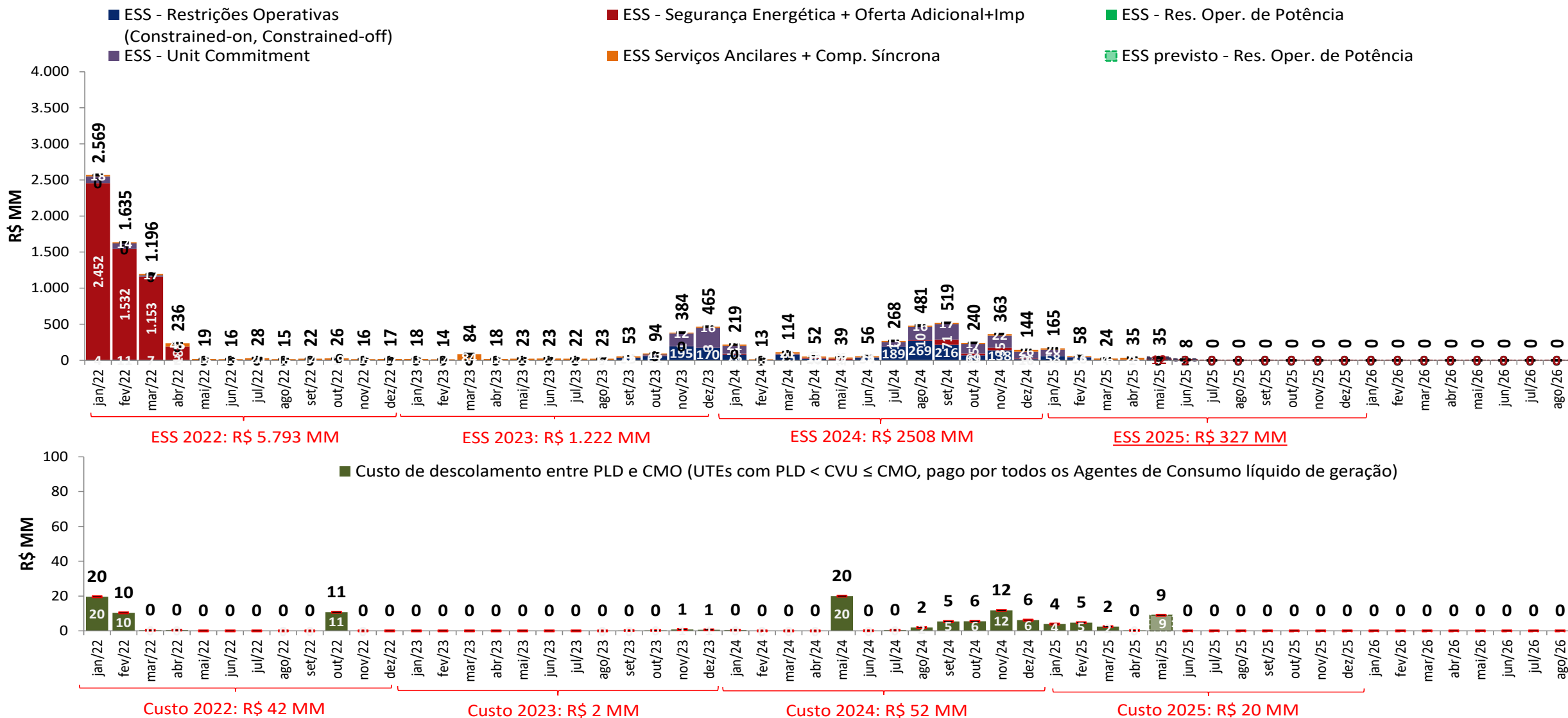
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

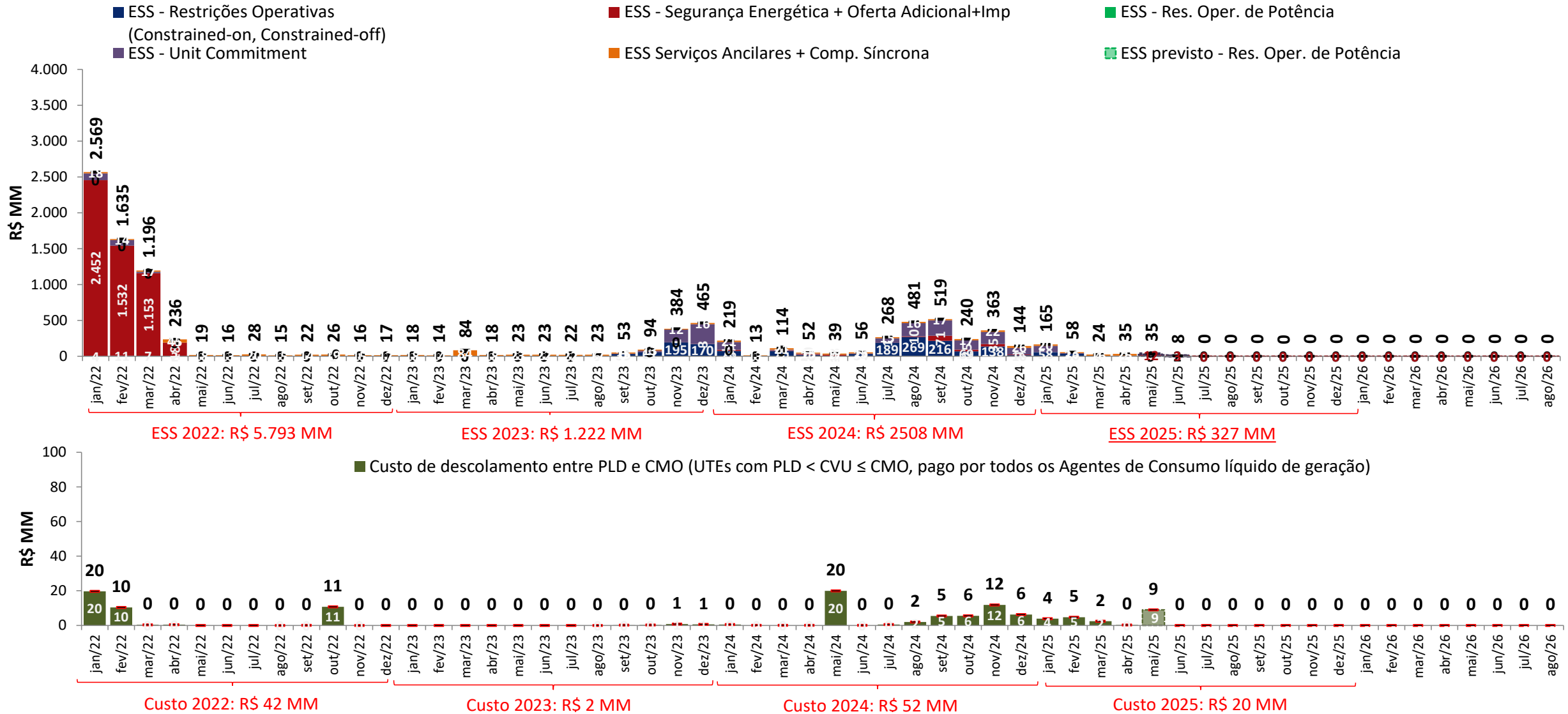
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de ESS para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

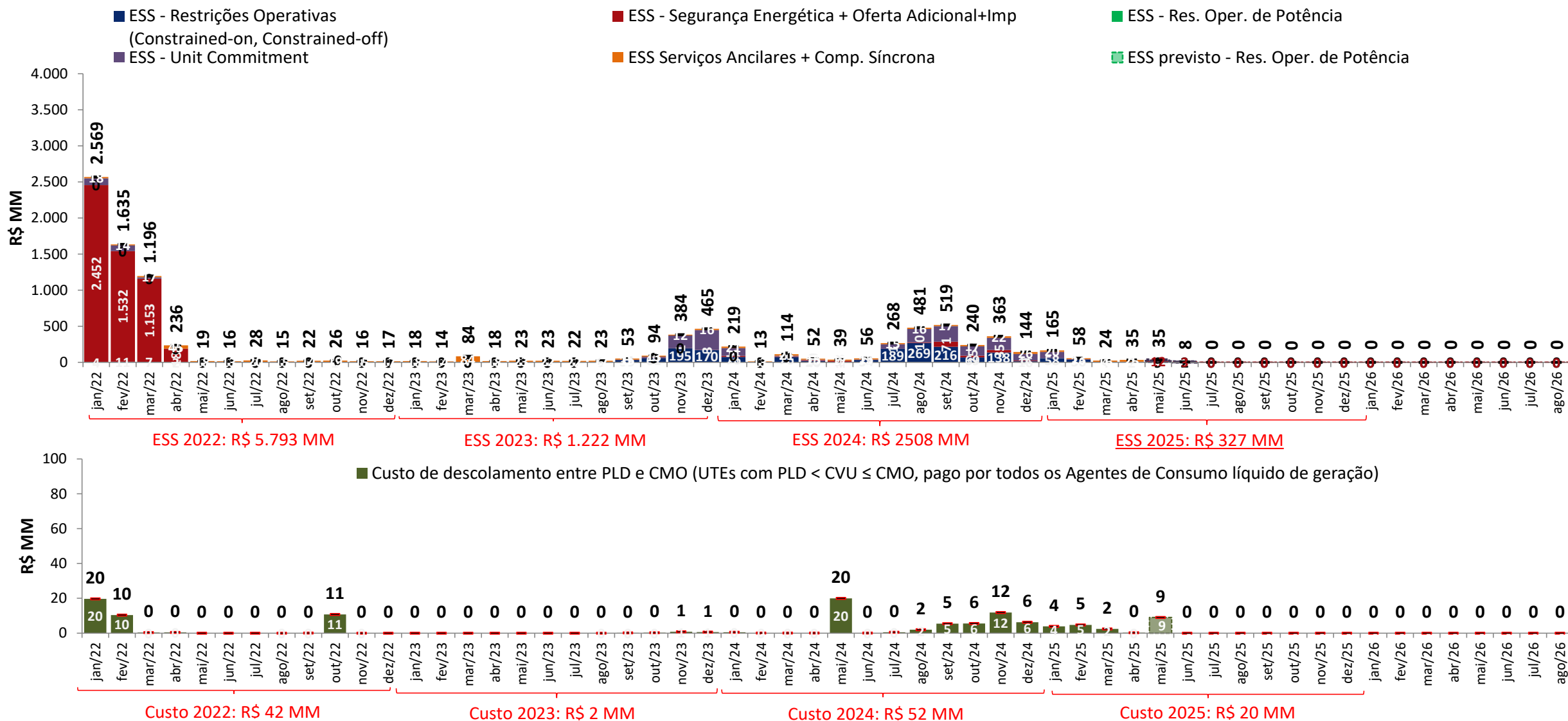
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de ESS para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

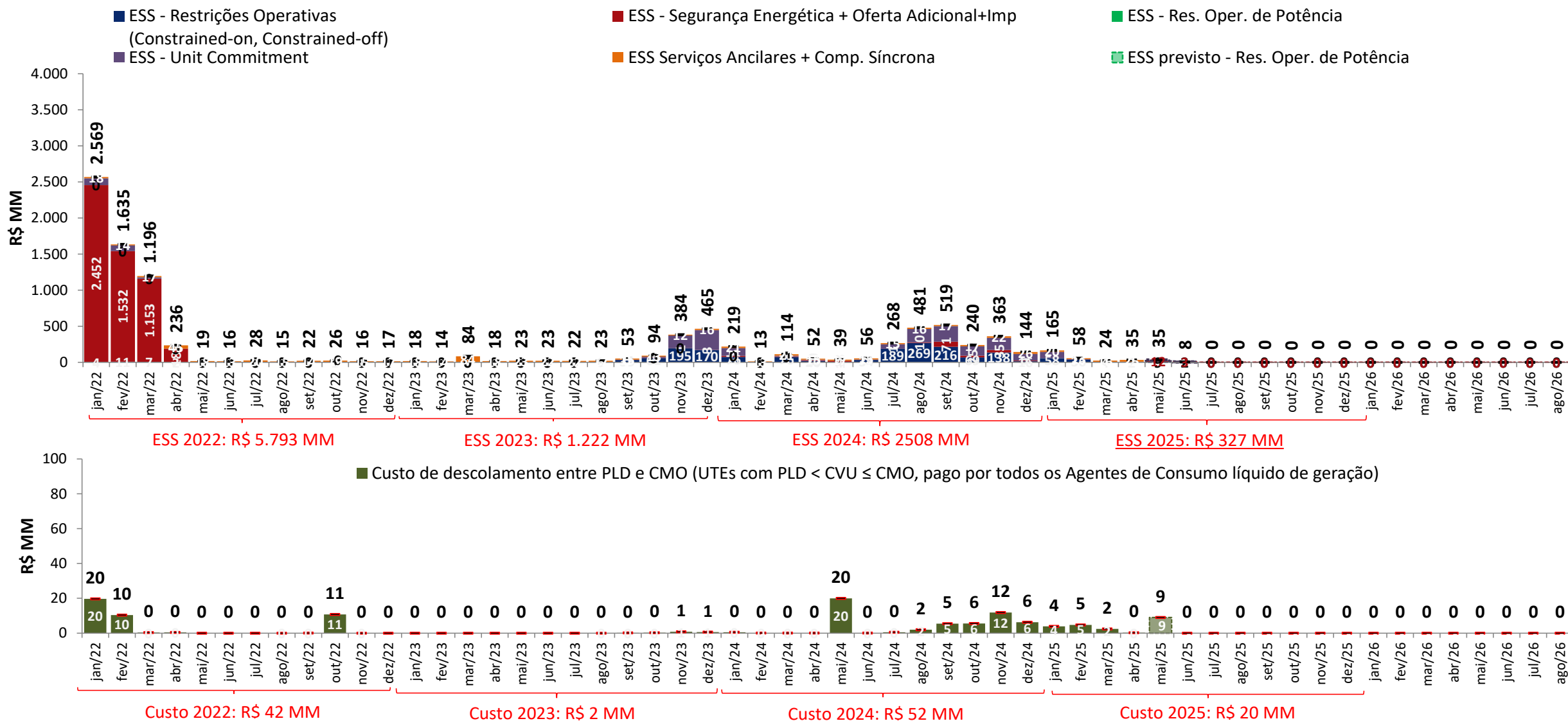
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

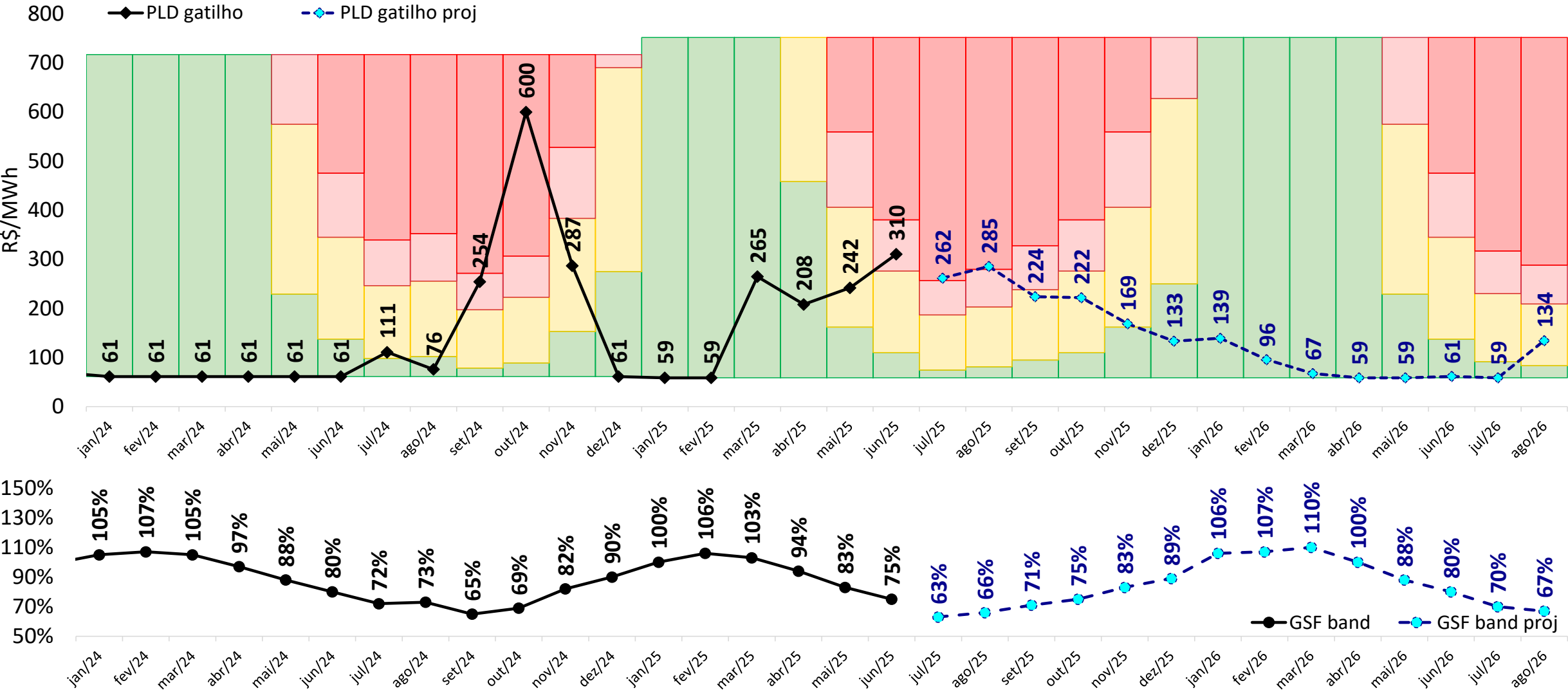
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



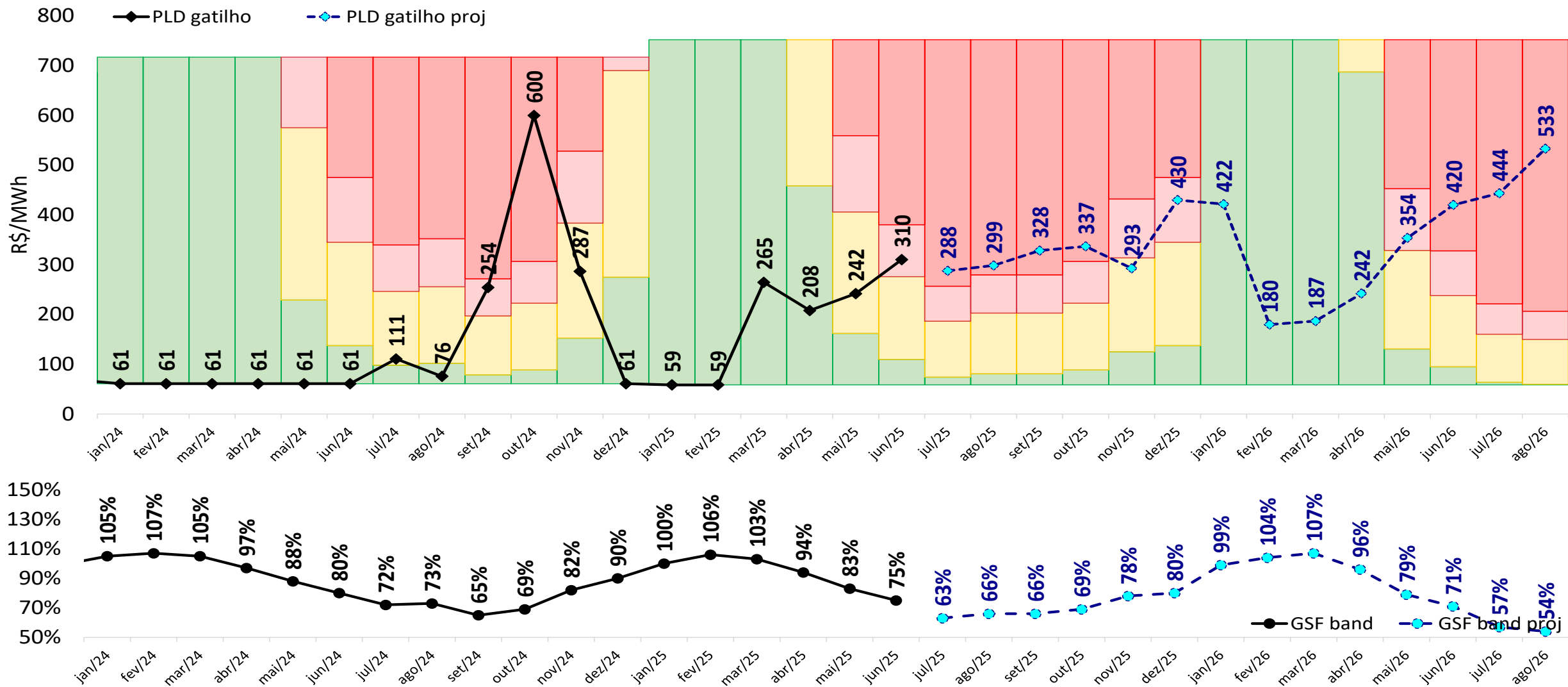
- A estimativa de ESS para junho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 16/06/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



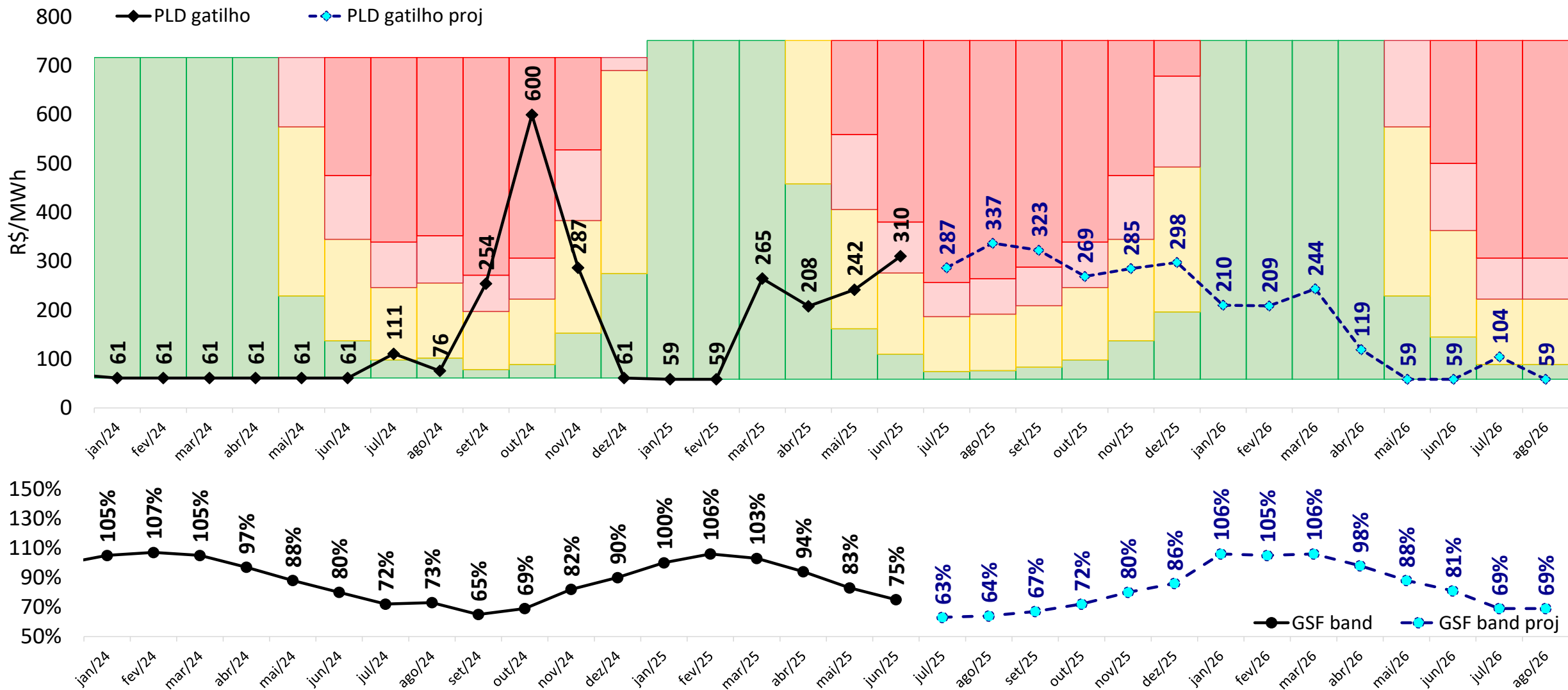
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

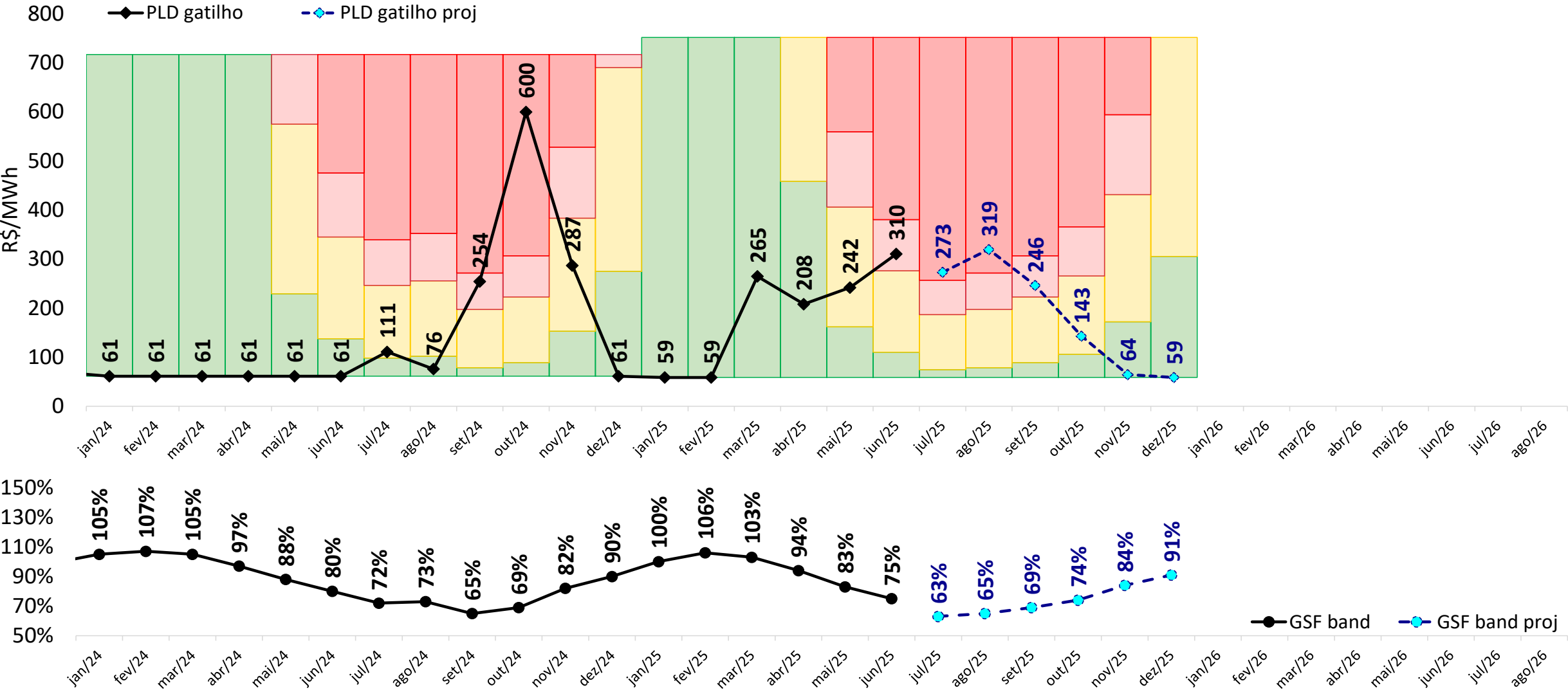


projeção da bandeira tarifária

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

