

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

16/07/2025



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

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

CP ANEEL 25/2025 (DOU: 18/06): obter subsídios para aprimoramento da minuta do Edital e respectivos Anexos dos Leilões nº 5/2025-ANEEL, nº 6/2025-ANEEL e nº 7/2025-ANEEL, denominados, respectivamente, Leilões de Energia Existente “A-1”, “A-2” e “A-3”, de 2025, os quais se destinam à compra de energia elétrica proveniente de empreendimentos de geração existentes.

Período de contribuição: 18/06/2025 a 04/08/2025.

Consulta Externa ONS: Revisão do Submódulo 4.5 – Programação Diária (Procedimental): Inclusão de etapa de processo no item 2.3 “Processamento do modelo de curtíssimo prazo para definição das propostas de geração”, de forma a compatibilizar com processo de identificação de inconsistência praticado atualmente, tendo em vista que não há tempo hábil para disponibilização de um deck preliminar nos processos da Programação Diária. A disponibilização do novo deck tem o objetivo de corrigir a inconsistência o mais rápido possível, além de evitar a propagação da inconsistência nos processos subsequentes.

Período de contribuição: 26/06/2025 a 09/08/2025.

CVU merchant:

UTE	Dispositivo regulatório	Potência (MW)	T_on (h)	T_off (h)	CVU_DSP (R\$/MWh)	CVU_revisado (R\$/MWh)
Nova Piratininga	DSP ANEEL 1.973/2025 (DOU: 01/07)	386,08	6	8	1.523,76	1.586,02
Seropédica	DSP ANEEL 1.983/2025 (DOU: 01/07)	360,00	6	6	1.253,19	1.303,31
Canoas	DSP ANEEL 1.972/2025 (DOU: 02/07)	248,57	55	48	1.407,91	1.359,32
Juiz de Fora	DSP ANEEL 1.974/2025 (DOU: 02/07)	84,00	4	6	1.262,76	1.312,72
Ibirité	DSP ANEEL 1.976/2025 (DOU: 02/07)	235,00	48	48	808,21	843,13
Norte Fluminense	DSP ANEEL 1.977/2025 (DOU: 02/07)	826,78	64	4	1.174,19	1.225,21
Termorio	DSP ANEEL 1.982/2025 (DOU: 02/07)	989,20	60	48	899,73	939,08
Araucária	DSP ANEEL 1.985/2025 (DOU: 02/07)	484,15	72	24	1.131,31	1.181,50
Campina Grande	DSP ANEEL 2.050/2025 (DOU: 08/07)	174,60	12	4	2.296,46	2.296,47
Três Lagoas	DSP ANEEL 2.043/2025 (DOU: 09/07)	350,00	60	48	1.060,20	967,76

Operação comercial / Operação em teste:

[DSP ANEEL 2.027/2025](#) (DOU: 04/07): suspensão da OC da UG2 (potência unitária: 200,94 MW) da UHE Sinop a partir de 05/05/2025.

Contextualização:

Na 305ª reunião do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE), realizada em 14/05/2025, foi deliberada recomendação de **antecipação do início do suprimento de energia de empreendimentos termelétricos contratados no Leilão de Reserva de Capacidade (LRCAP) de 2021**. A medida tem como objetivo reforçar a segurança do atendimento eletroenergético nacional a partir de agosto de 2025.

Requisitos do LRCAP:		T_on ≤ 12 h	T_off ≤ 4 h	R_up ≤ 7 h	R_dn ≤ 1 h	Gmin / Gmax ≤ 80%	
Usina	Situação	Contrato	Potência (MW)	T_on (h)	T_off (h)	CVU (R\$/MWh) ⁴	Início de suprimento ¹
Potiguar	Sem OC	CRCAP_1	48,140	12	4	2.022,54	01/10/2025 ²
Global I	Sem OC	CRCAP_2	136,400	12	4	1.369,00	01/10/2025 ²
Global II	Sem OC	CRCAP_3	136,400	12	4	1.369,00	01/10/2025 ²
Parnaíba IV	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_4	56,277	12	4	1.045,74	01/10/2025
William Arjona ³	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_6 <i>*Termo Aditivo ainda em discussão</i>	177,116	12	4	1.174,58	01/08/2025
Geramar I	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_7	165,870	12	4	1.124,31	01/10/2025
Geramar II	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_8	165,870	12	4	1.124,31	01/10/2025
Potiguar III	Sem OC	CRCAP_9	51,460	12	4	2.022,54	01/10/2025 ²
Viana	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_10	174,600	12	4	1.142,23	01/08/2025
Ibirité	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_12	226,000	12	4	1.117,69	01/08/2025
Termorio	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_13	1.058,300	12	4	1.122,20	01/08/2025
Termopernambuco	Em OC, já modelada	CRCAP_14	550,000	12	4	971,11	03/10/2024

¹ Usinas localizadas nos subsistemas SE e SUL, antecipação para ago/2025; e usinas localizadas nos subsistemas NE e NORTE, antecipação para out/2025.

² O início de suprimento de usinas em situação “SEM OC” está condicionado à data de entrada em operação comercial.

³ Adoção de providências necessárias para viabilizar a antecipação do início de suprimento da UTE W. Arjona.

⁴ CVU Estrutural atualizado para o primeiro ano (2025) e [CVU conjuntural com base no PMO de julho](#).

⁵ T_on e T_off indicados em cinza pois ainda não foram declarados pelos agentes.

Total de potência antecipado: 2.946,4 MW

PLD agora no portal de Dados Abertos CCEE

- [Comunicado 507/25](#) – Publicado em 15/07/2025

A partir de 14/07/2025, a CCEE passou a disponibilizar os valores do PLD diretamente no [portal Dados Abertos CCEE](#), com o objetivo de simplificar o acesso e dar mais transparência às informações do mercado de energia.

Foi criada no portal uma nova organização que contém 4 conjuntos de dados.



Facilidades no portal de Dados Abertos da CCEE

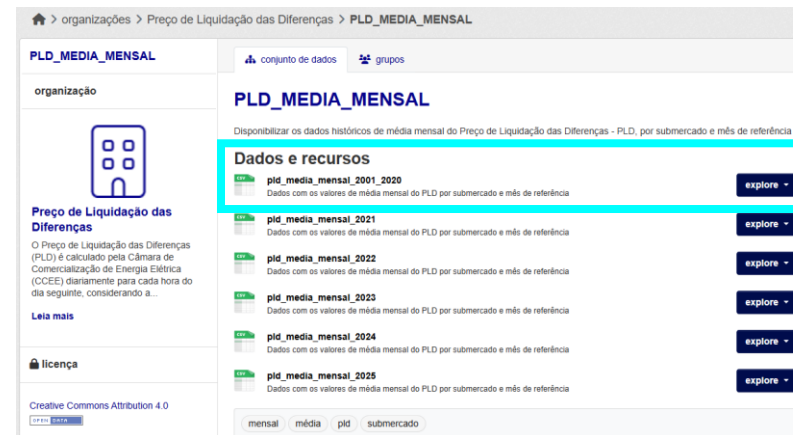
- Datasets organizados por contexto de negócio
- Informações com descrições e dicionários
- Acesso via API para automação e coleta de dados

Estão disponíveis os seguintes conjuntos de dados:

- [PLD Horário](#) com atualização diária
- [PLD Média Diária](#) com atualização diária
- [PLD Média Semanal](#) com atualização às quintas-feiras
- [PLD Média Mensal](#) com atualização no penúltimo dia do mês

Histórico do PLD desde 2001

Além dos dados mais recentes, foram disponibilizados os dados históricos do PLD desde 2001 (base semanal e mensal)

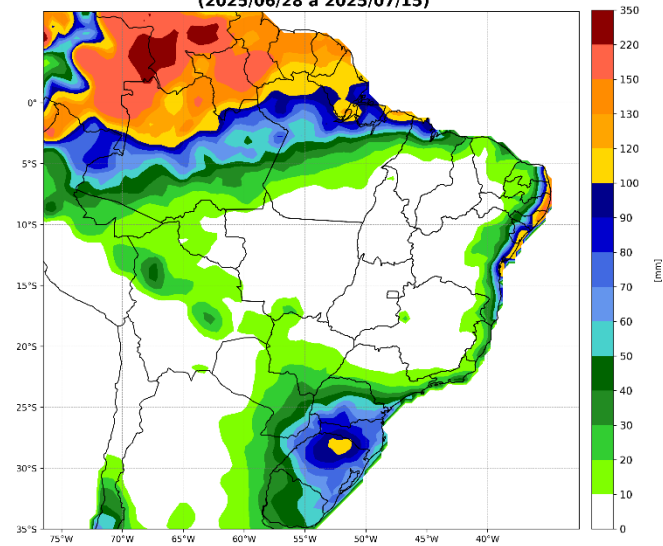


A fim de evitar redundância de informações, as planilhas históricas divulgadas no painel de preços do site da CCEE, atualizadas mensalmente, serão descontinuadas em 01/10/2025

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

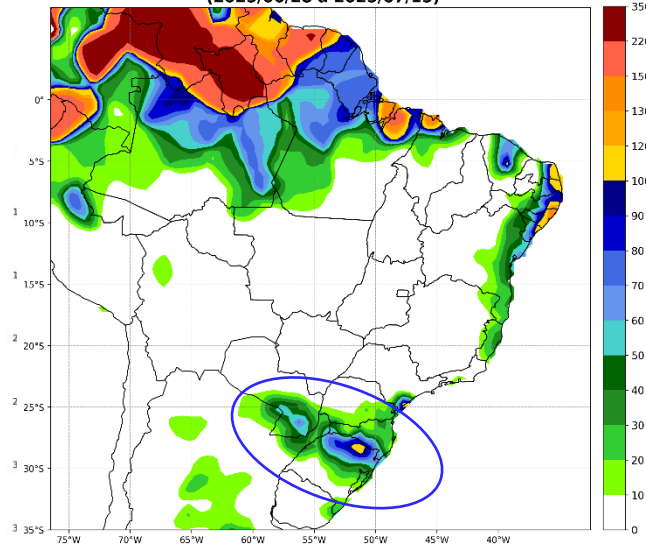
Climatologia

Climatologia de Precipitação Julho (operativo) de 2025
(2025/06/28 a 2025/07/15)



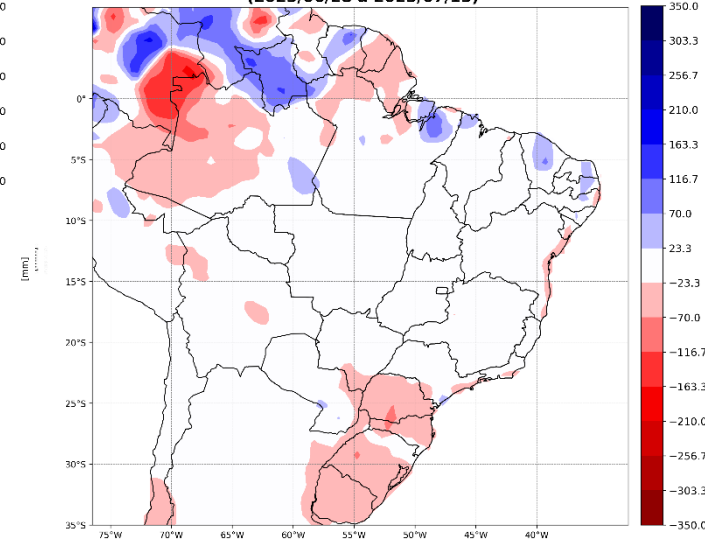
Observado

Precipitação Observada Julho (operativo) de 2025
(2025/06/28 a 2025/07/15)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Julho (operativo) de 2025
(2025/06/28 a 2025/07/15)



2025-2024

Precipitação (Julho 2024 x Julho 2025)

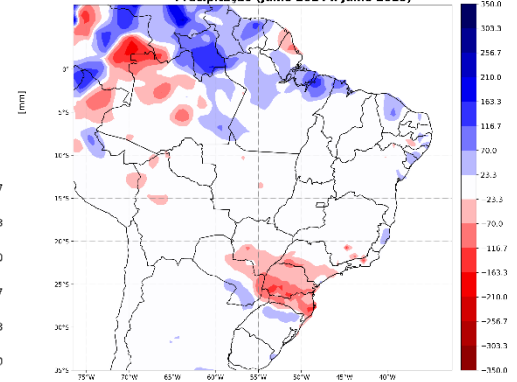
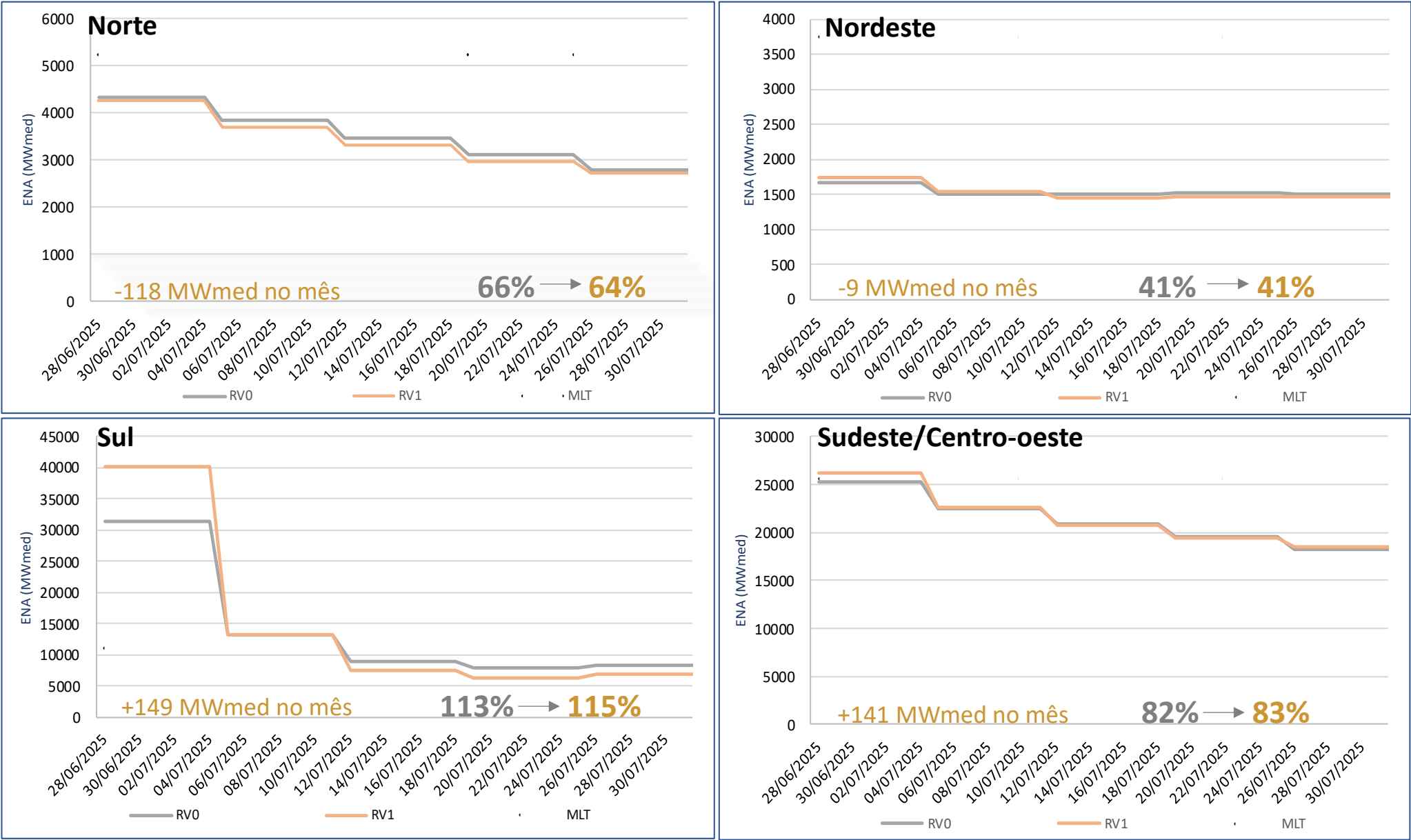


Figura – Precipitação acumulada em julho: climatologia, observado, anomalia verificada em 2025 e comparativo com 2024.

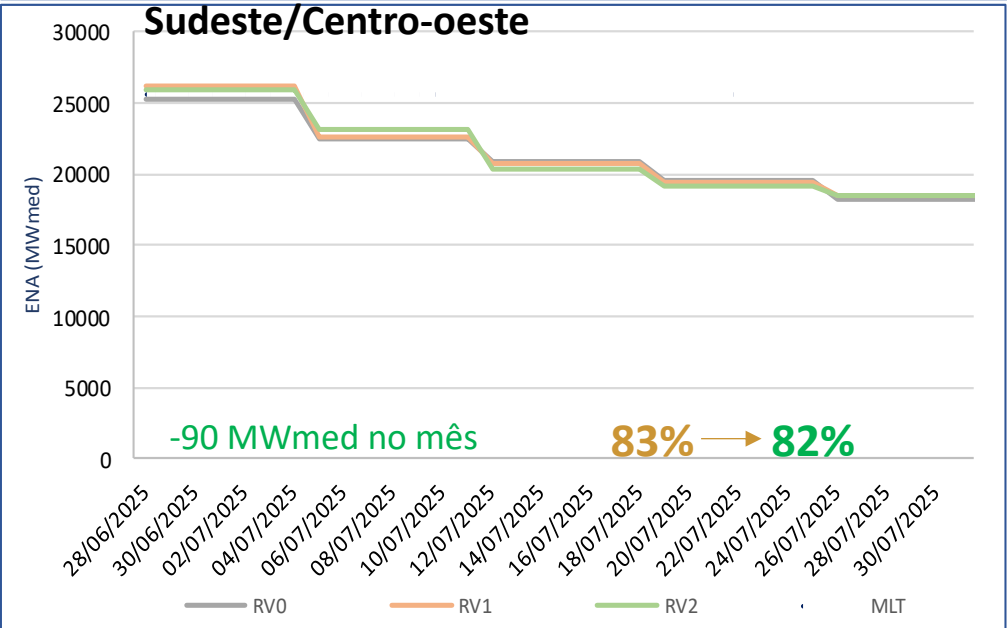
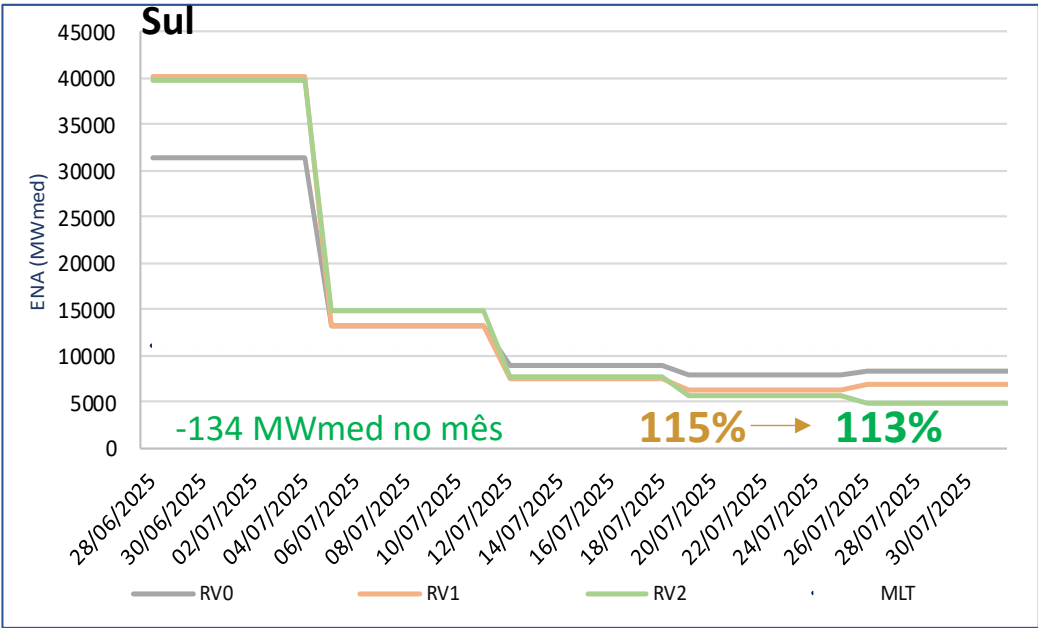
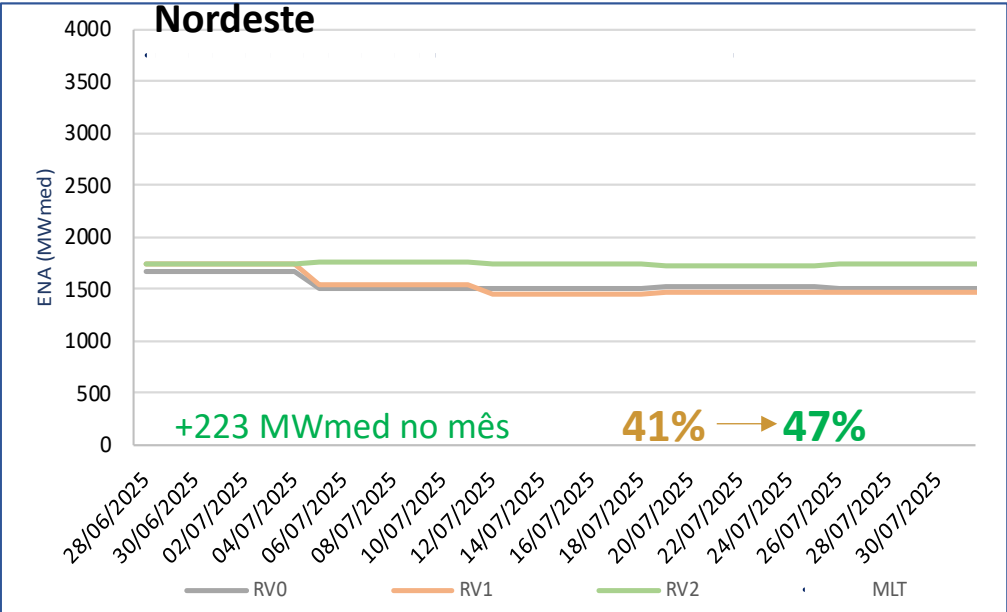
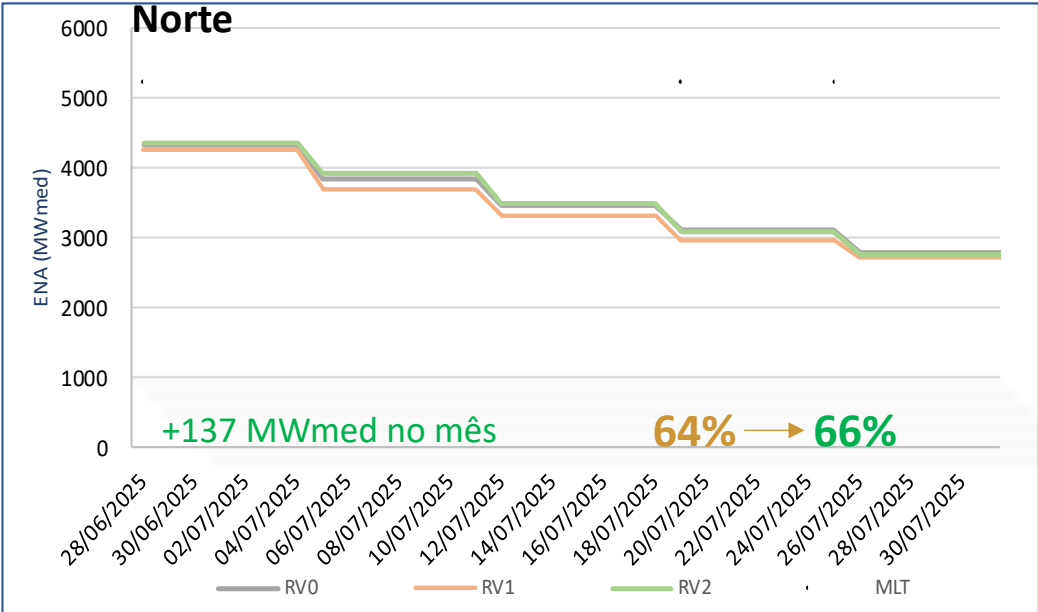
Chuvvas abaixo e/ou igual a 2024.

- Climatologia indica maiores volumes de chuvas no **Sul** e **Norte**.
- São esperadas precipitações reduzidas no **Sudeste** e **Nordeste**.
- Precipitações deficitárias nas principais bacias do SIN;
- No dia 29/06 foram verificadas chuvas expressivas no Uruguai e Jacuí.

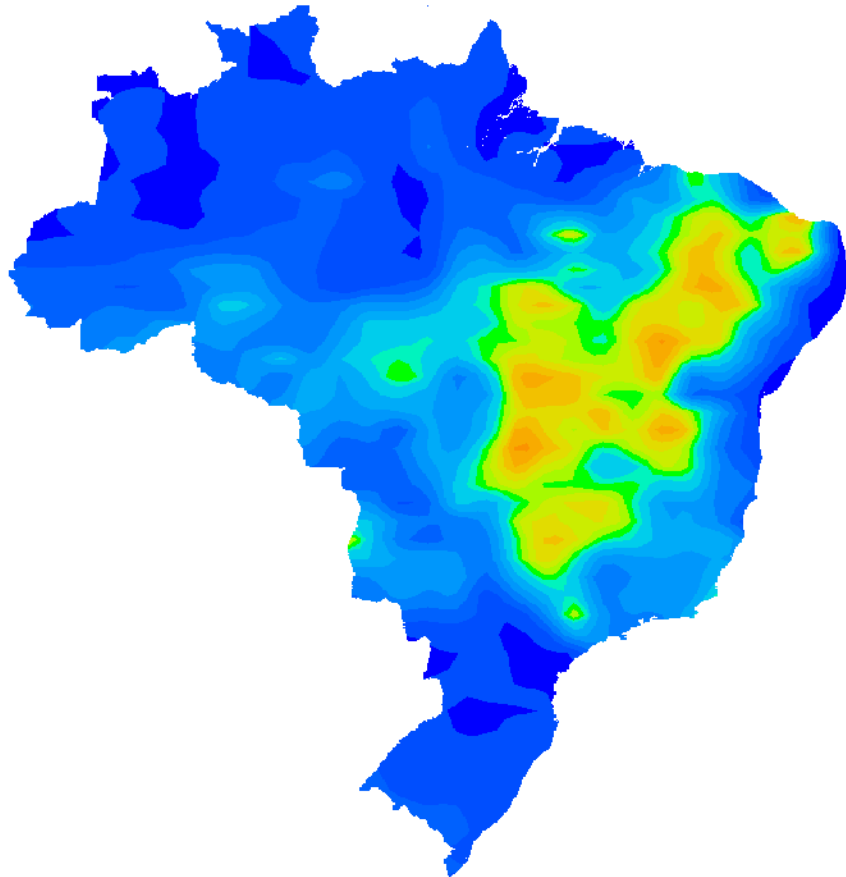
Aumento da ENA nos submercados SUL e SUDESTE.



Aumento da ENA nos submercados NORTE e NORDESTE.



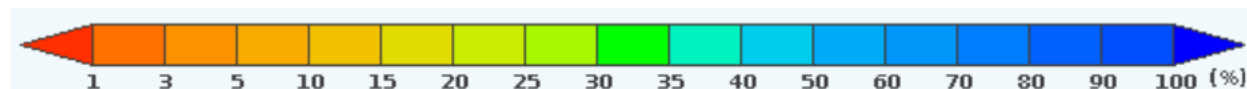
28/06/2025



15/07/2025

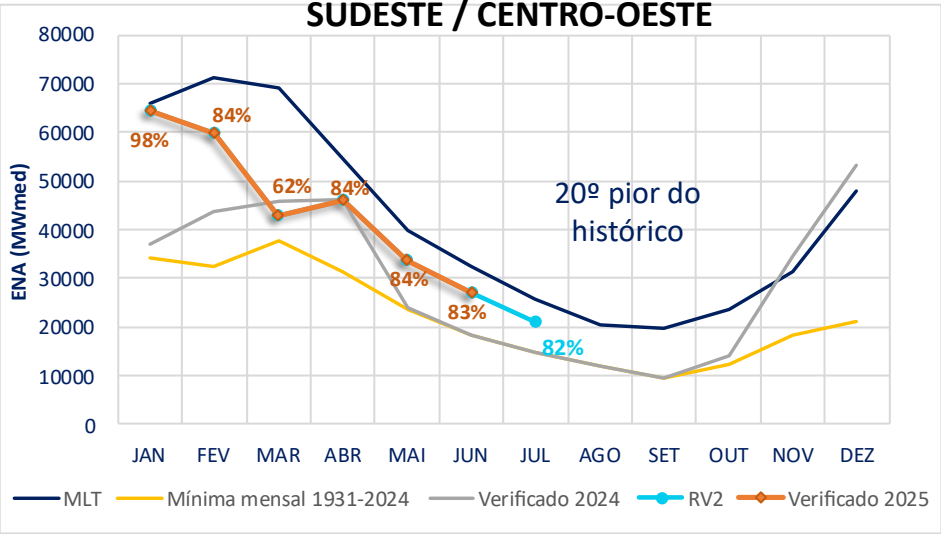
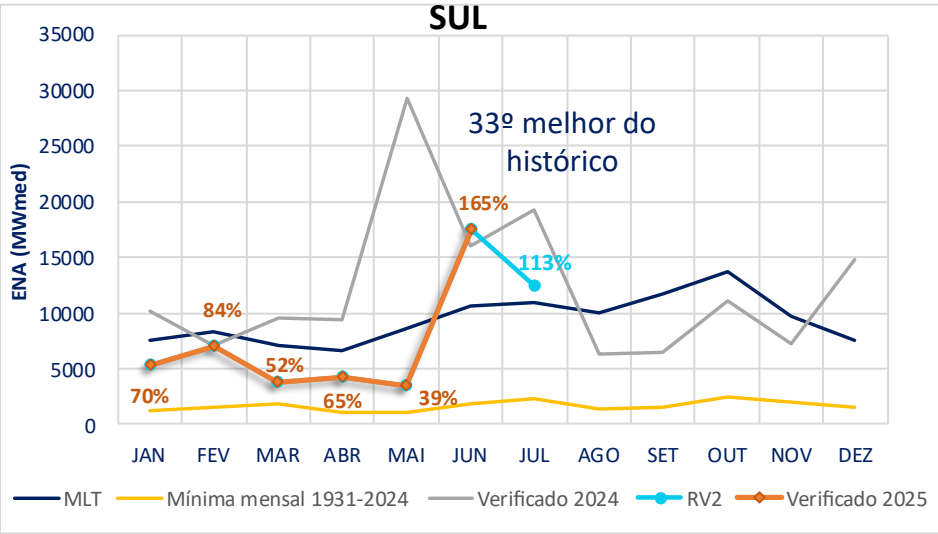
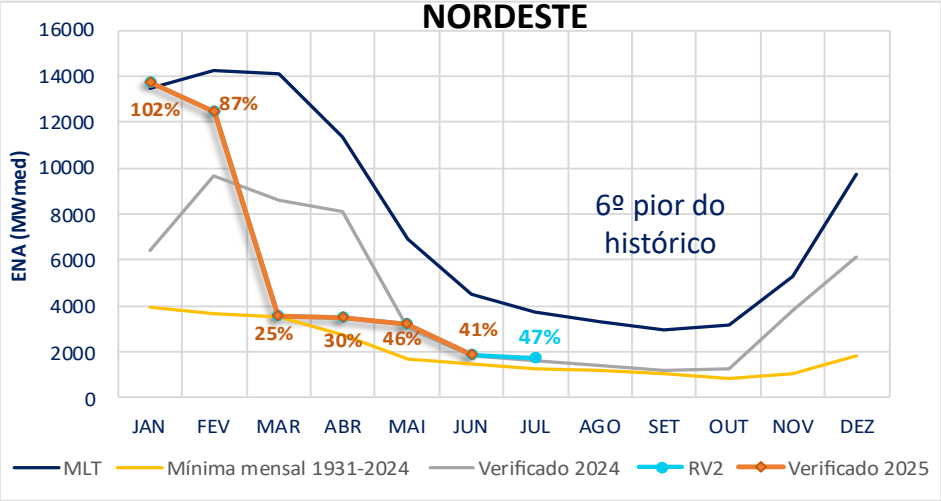
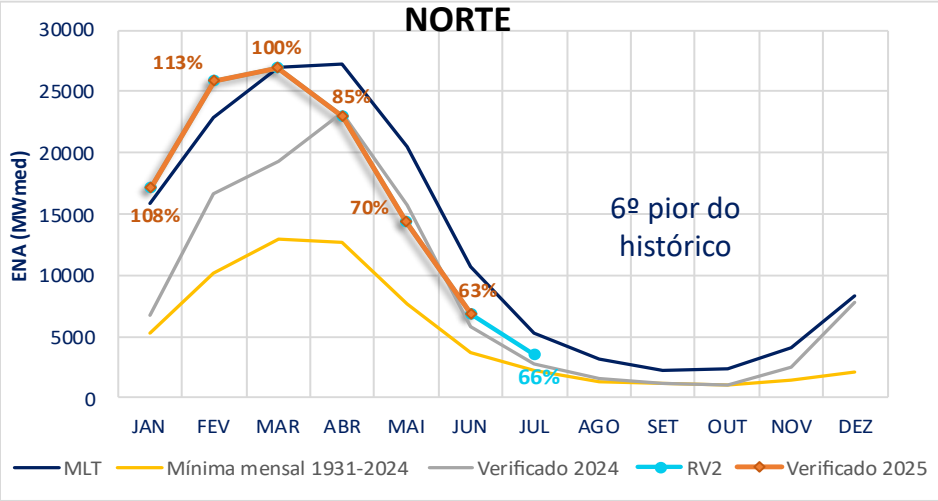


Dado o cenário de precipitação deficitária em julho, o armazenamento de água no solo reduziu nas principais bacias do SIN.

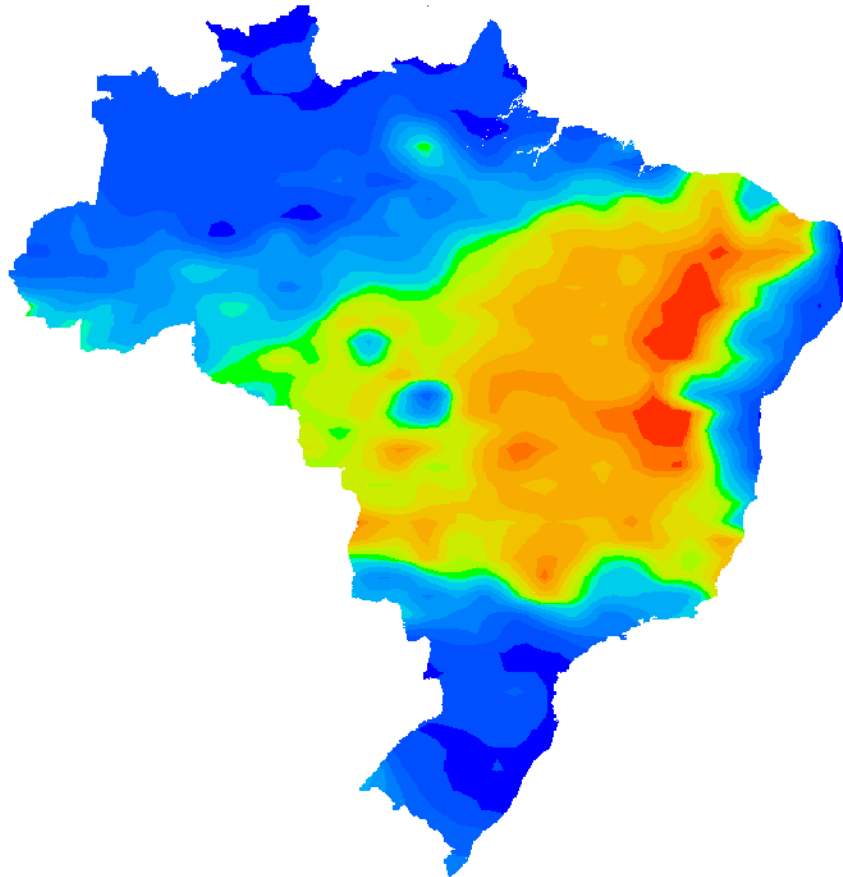


energia natural e afluyente por submercado
revisão 2 – julho/2025

SIN
38.714 MWmed
(85% da MLT)
29º pior do hist.



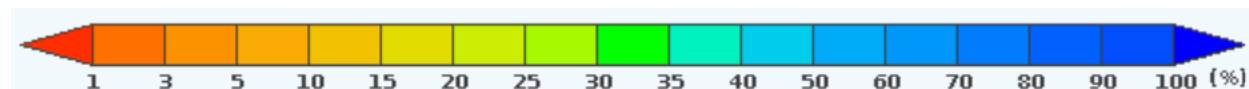
15/07/2024



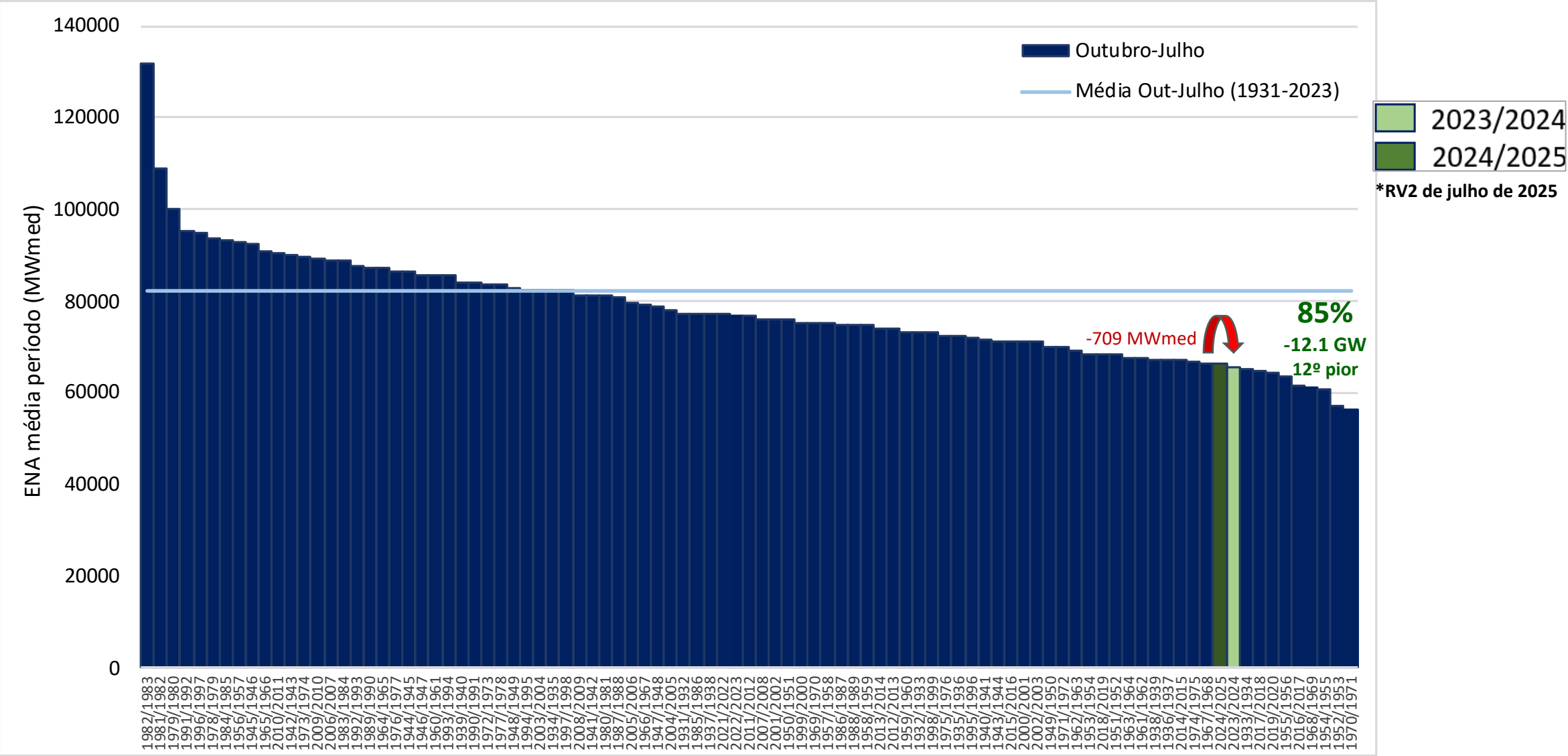
15/07/2025



Comparando com o mesmo período do ano anterior, o armazenamento de água no solo está maior no ano corrente no sudeste e região central.



energia natural afluyente
SIN – outubro a julho*



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em julho de 2025 (até o dia 15/07)

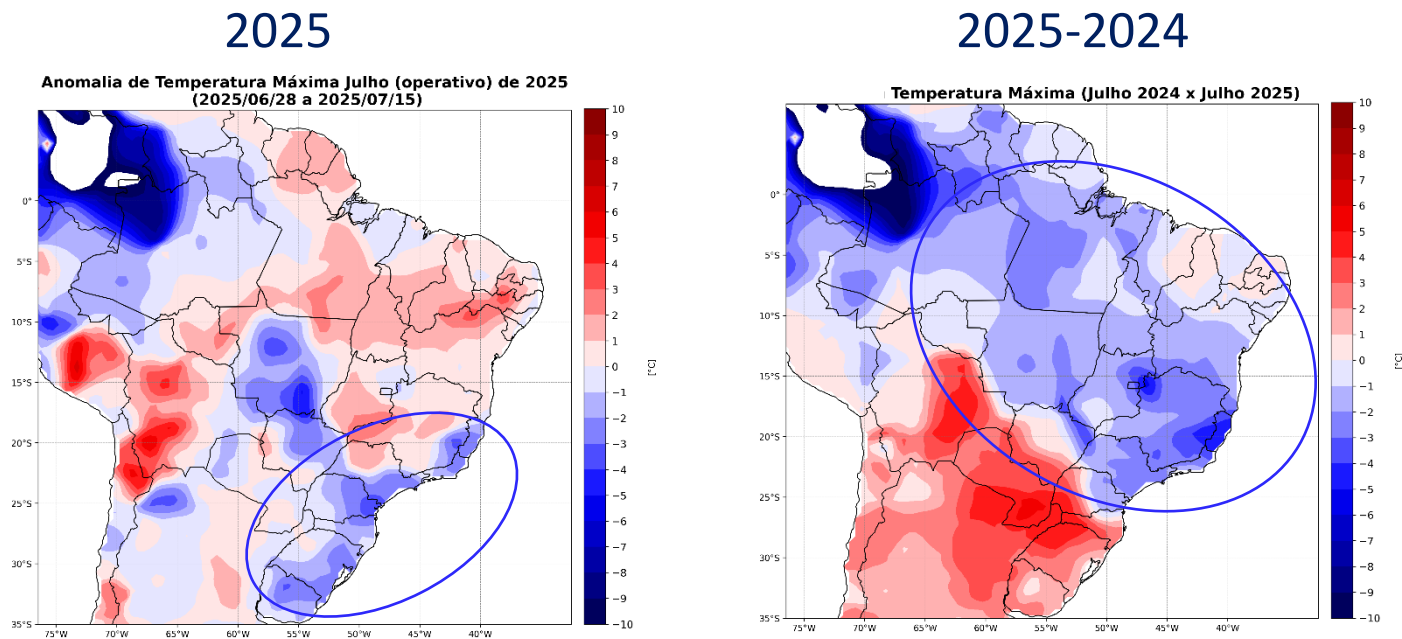


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em julho de 2025.

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 em parte do Sul.

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



INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

Queda de **-1,04%** na primeira prévia de julho, ante -0,74% em igual período do mês anterior. O IPA-M caiu -1,57%, influenciado pelas quedas de -2,36% dos produtos agropecuários e -1,29% dos produtos industriais, enquanto o IPC-M e o INCC-M subiram +0,03% e +0,61%, respectivamente.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Indicador de Incerteza da Economia (IIE-Br)

105,2 pontos em junho, queda de -6,7% m/m, menor valor desde outubro de 2024. Essa queda foi motivada, principalmente, pelo componente Mídia (-7,2% m/m). Em média móvel trimestral, recuo de 1,9 ponto, para 111,2 pontos



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Comércio

Recuo de **-0,2%** no **varejo restrito** em maio, e alta de **+0,3%** no **varejo ampliado**, na série com ajuste sazonal. Já na **comparação anual**, sem ajustes, a receita do comércio **varejista restrito avançou 2,1%**, enquanto o **varejo ampliado subiu 1,1%**. Em termos de variação mensal, destacam-se as quedas nas atividades combustíveis e lubrificantes (-1,7%), livros, jornais, revistas e papelaria (-2,0%) e outros artigos de uso pessoal e doméstico (-2,1%).

Serviços

Avanço de **+3,6% a/a** na receita real em maio, e **+0,1% m/m**, quarto resultado positivo consecutivo. O avanço foi puxado por Serviços profissionais, administrativos e complementares (+0,9%).

IBC-Br

Queda de **-0,7%** m/m em maio e +3,2% a/a. Esse é o primeiro resultado negativo do ano, impulsionado principalmente pela **agropecuária** (-4,2% m/m). Com exceção do IBC-Br de serviços, todas as outras componentes também apresentaram queda mensal.



MERCADO DE TRABALHO

Novo Caged

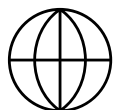
Foram criados **148,99 mil postos formais** em maio, ante 237,38 mil em abril, considerando ajustes. As **admissões caíram 2,6%** e os **desligamentos aumentaram 1,4%** em comparação com a divulgação anterior. Todos os Grandes Grupamentos de Atividades registraram saldos positivos, com **destaque** para o **setor de Serviços**, que registrou saldo de 70,14 mil. A taxa de rotatividade (35,9%) e a taxa de demissões voluntárias (1,6%) permanecem em patamares elevados, indicando que o mercado de trabalho está aquecido. **Redução de 0,49% no salário médio** de admissão (R\$2.248,71).



EXTERIOR

Balança Comercial

Superávit de US\$ 2,3 bilhões (-22,9% a/a) até a segunda semana de julho, com exportações totalizando US\$ 12,3 bilhões (+1,9%) e importações US\$ 10,0 bilhões (+10,0%). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 178,2 bilhões (+1,1% a/a) e as importações totalizaram US\$ 145,8 bilhões (+10,0% a/a), resultando em um saldo comercial de **US\$ 32,4 bilhões (-26,0% a/a)**.



EXTERIOR

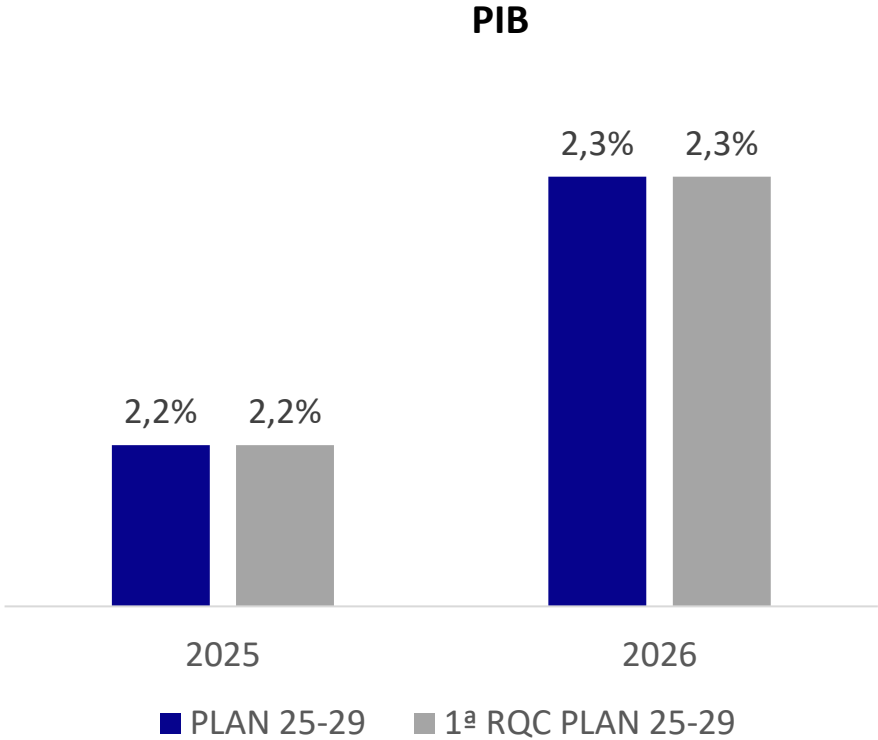
Índice de Commodities do Banco Central (IC-BR)

Reco de **-1,35%** em junho, puxado principalmente por Agropecuária (-3,06%). Energia apresentou a primeira alta depois de quatro quedas consecutivas, registrando +4,19%. Na comparação anual, o índice subiu +5,81%.

Projeções de inflação diminuem pela sétima semana consecutiva

		2025	2026
	PIB %	= 2,23	▲ 1,89
	Câmbio R\$/US\$	▼ 5,65	▼ 5,70
	Selic %	= 15,00	= 12,50
	IPCA %	▼ 5,17	= 4,50

Fonte: Boletim Focus 14/07/2025

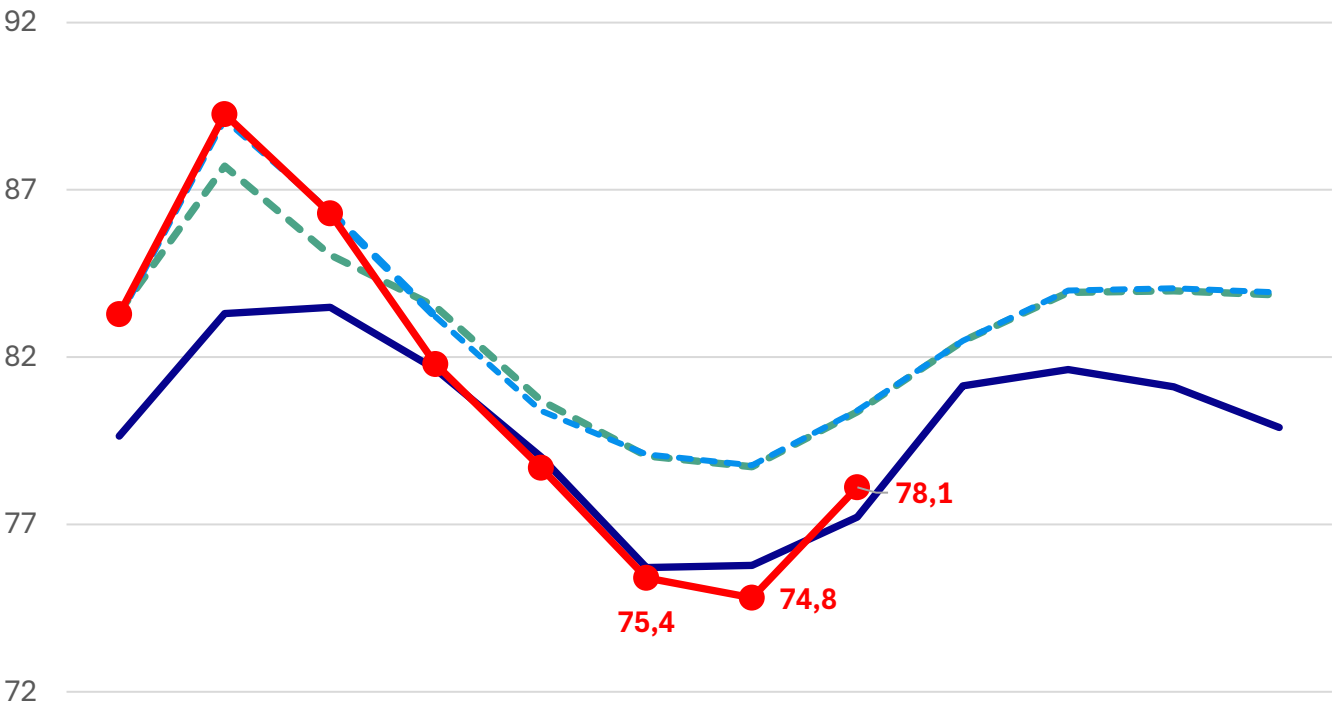


Carga Julho/25

Revisão 2 de Julho de 2025

ccee





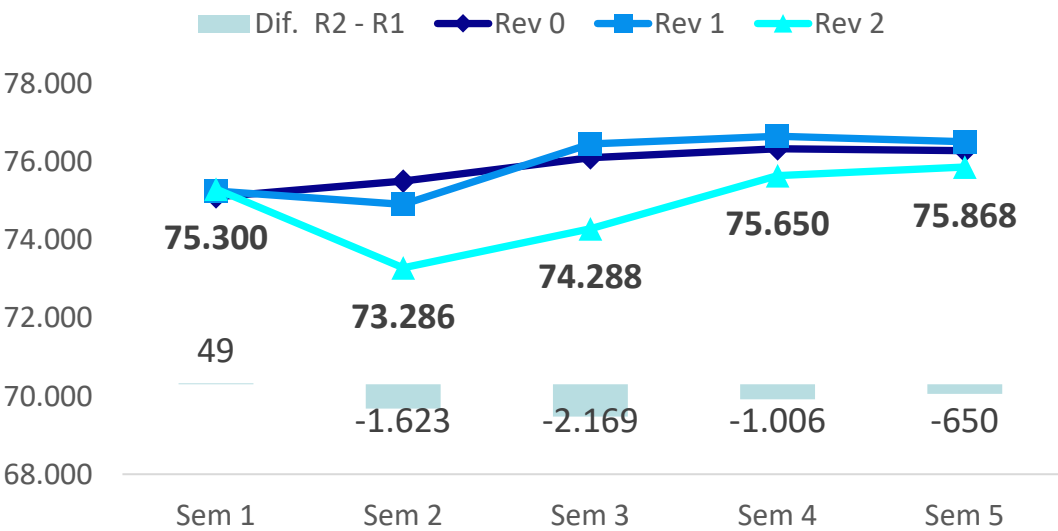
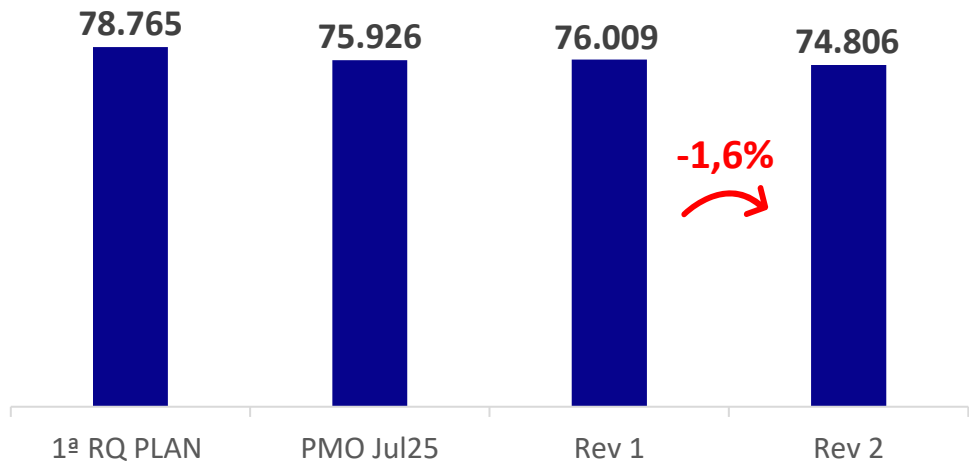
Δ ante 2024
Jul/25: -1,3%
Ago/25: +1,2%

Δ ante 1ª RQ PLAN 25-29
Jul/25: -5,0%
Ago/25: -2,9%

Δ ante PMO
Jul/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 Jul/25	83,3	89,3	86,3	81,8	78,7	75,4	74,8	78,1				
Dif. PMO - PLAN/1RQC	-0,1	1,6	1,2	-1,7	-1,7	-3,7	-4,0	-2,3				

carga mensal e semanal do SIN – MWm

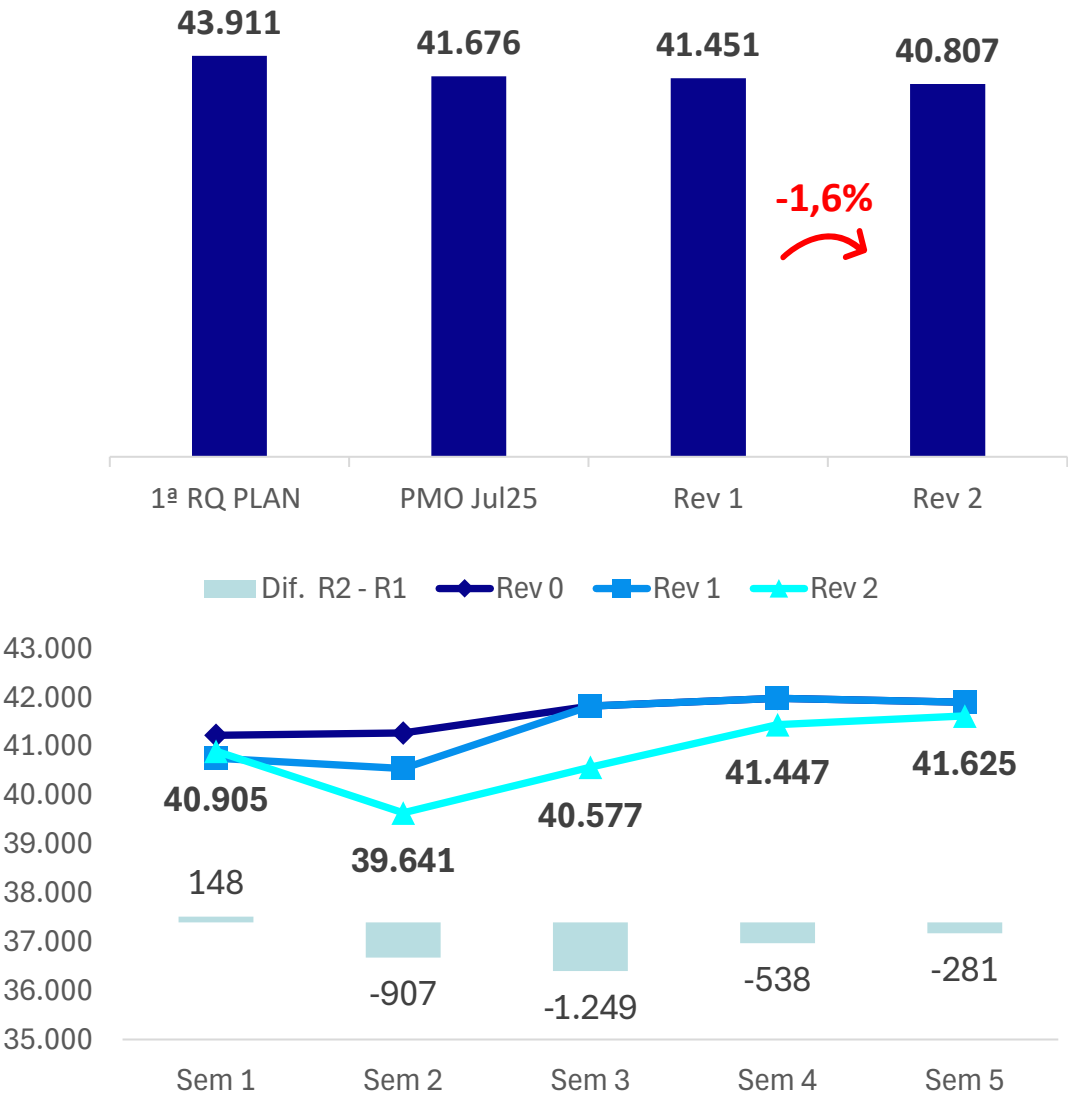


variação entre as revisões

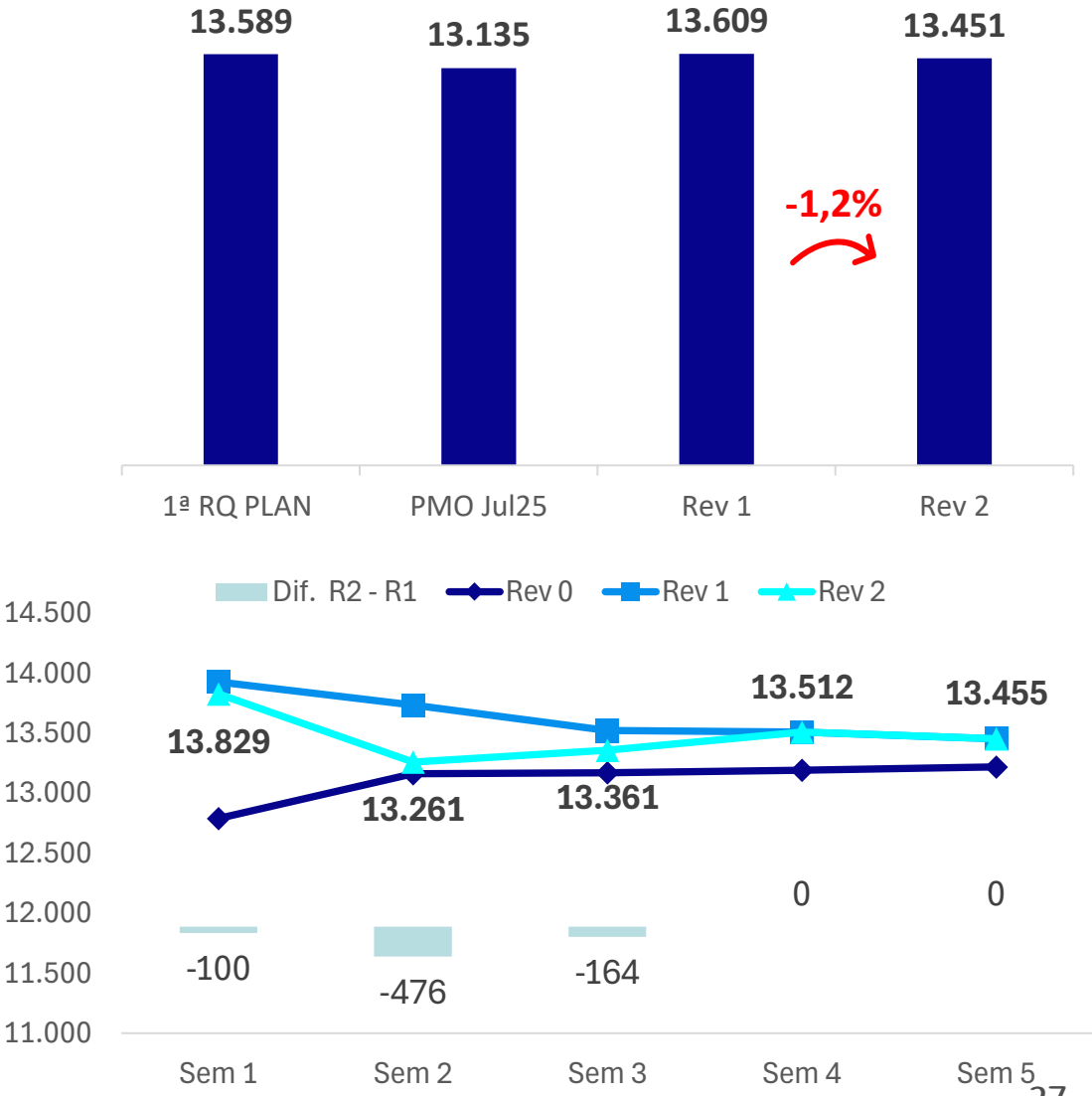


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	jul/24	1ª RQ PLAN
SE/CO	-1.423 (-3,4%)	-3.104 (-7,1%)
S	+50 (+0,4%)	-137 (-1,0%)
NE	+179 (+1,4%)	-442 (-3,4%)
N	+225 (+2,9%)	-276 (-3,3%)
SIN	-969 (-1,3%)	-3.959 (-5,0%)

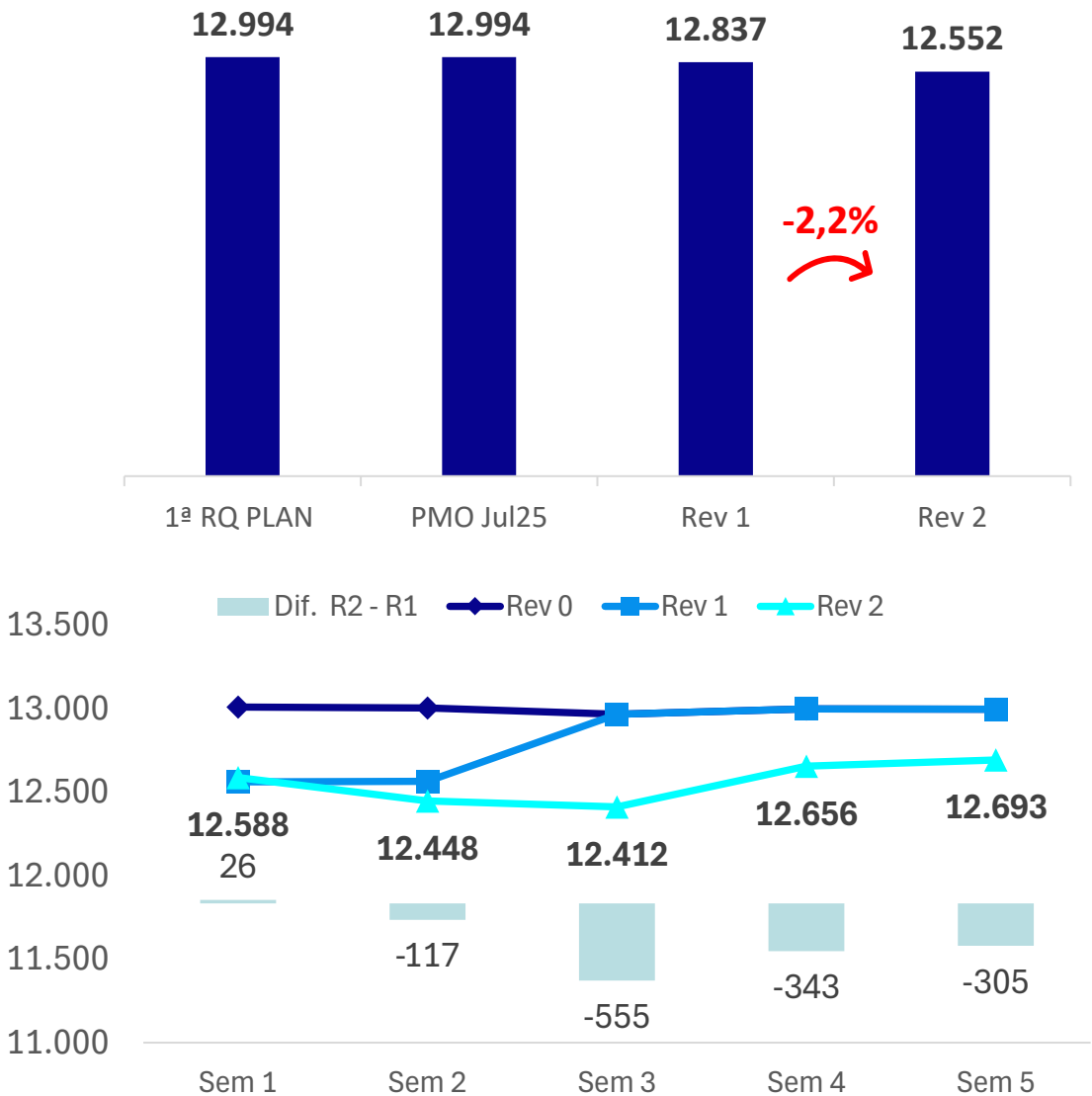
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



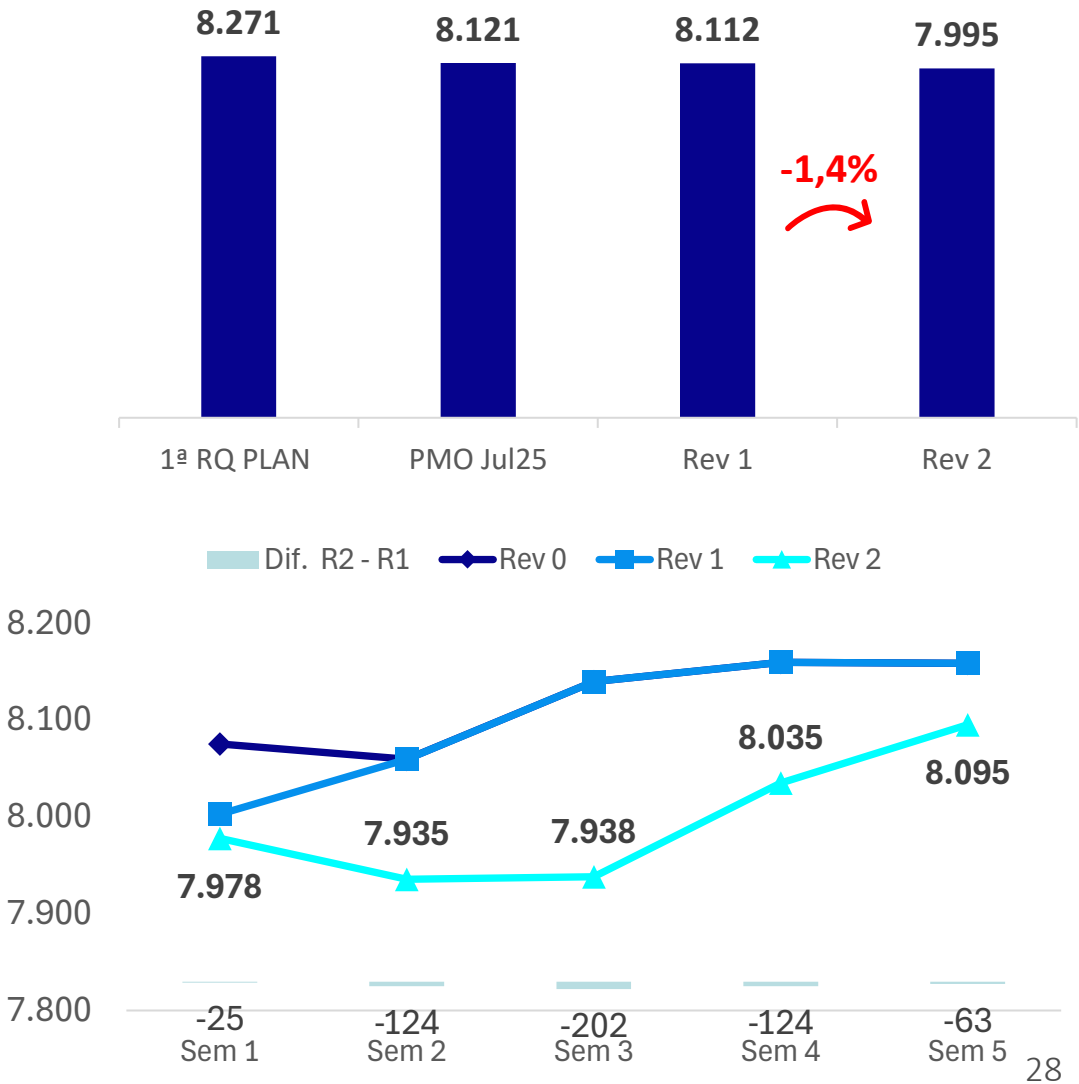
carga mensal e semanal do S – MWm



carga mensal e semanal do NE – MWm



carga mensal e semanal do N – MWm



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

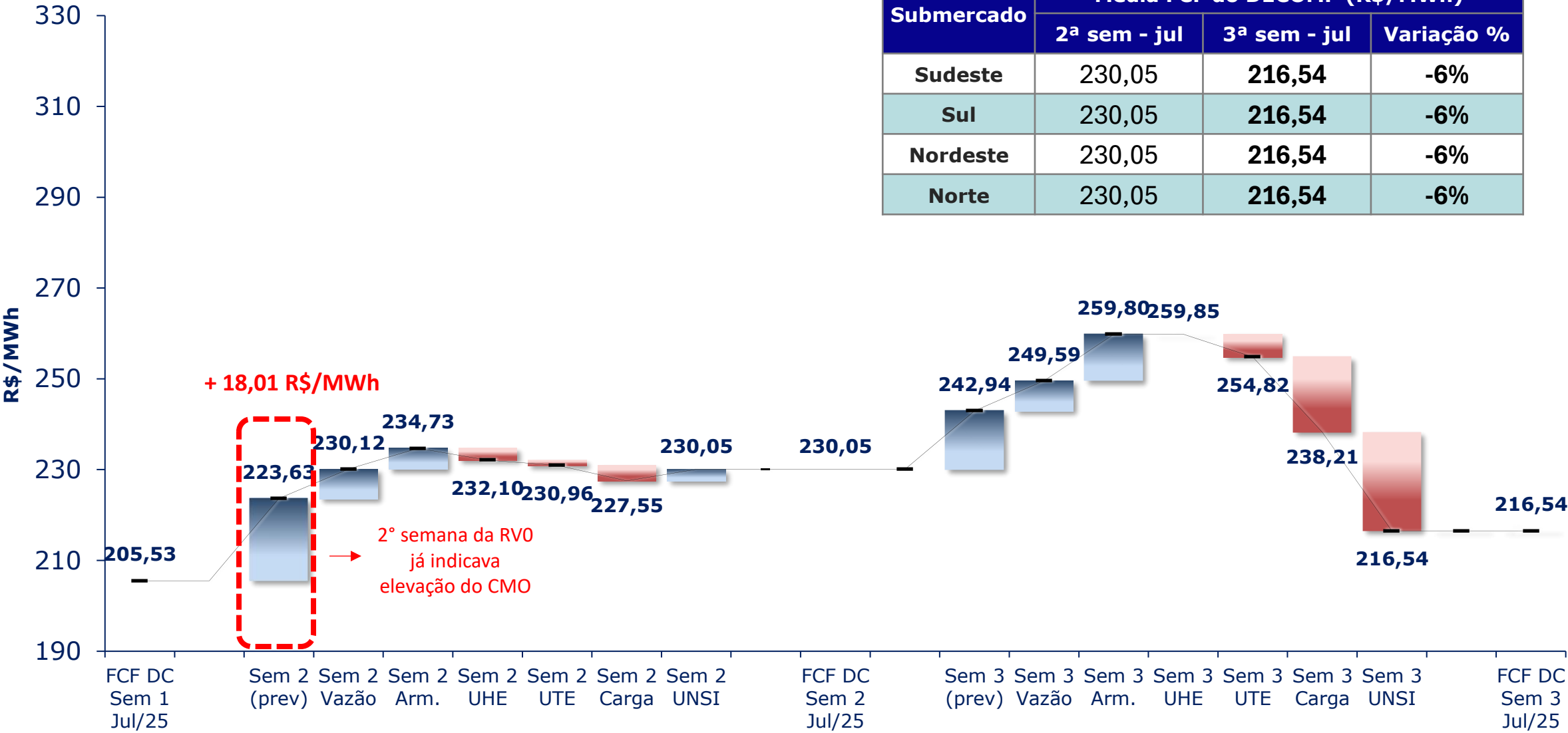
§ 1º O ONS deverá considerar, na definição da política operativa, a representação mais atualizada possível, *seguindo os prazos estabelecidos nos Procedimentos de Rede*, nos modelos computacionais do Sistema Interligado Nacional - SIN e de suas restrições operativas por meio dos dados de entrada.

§ 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

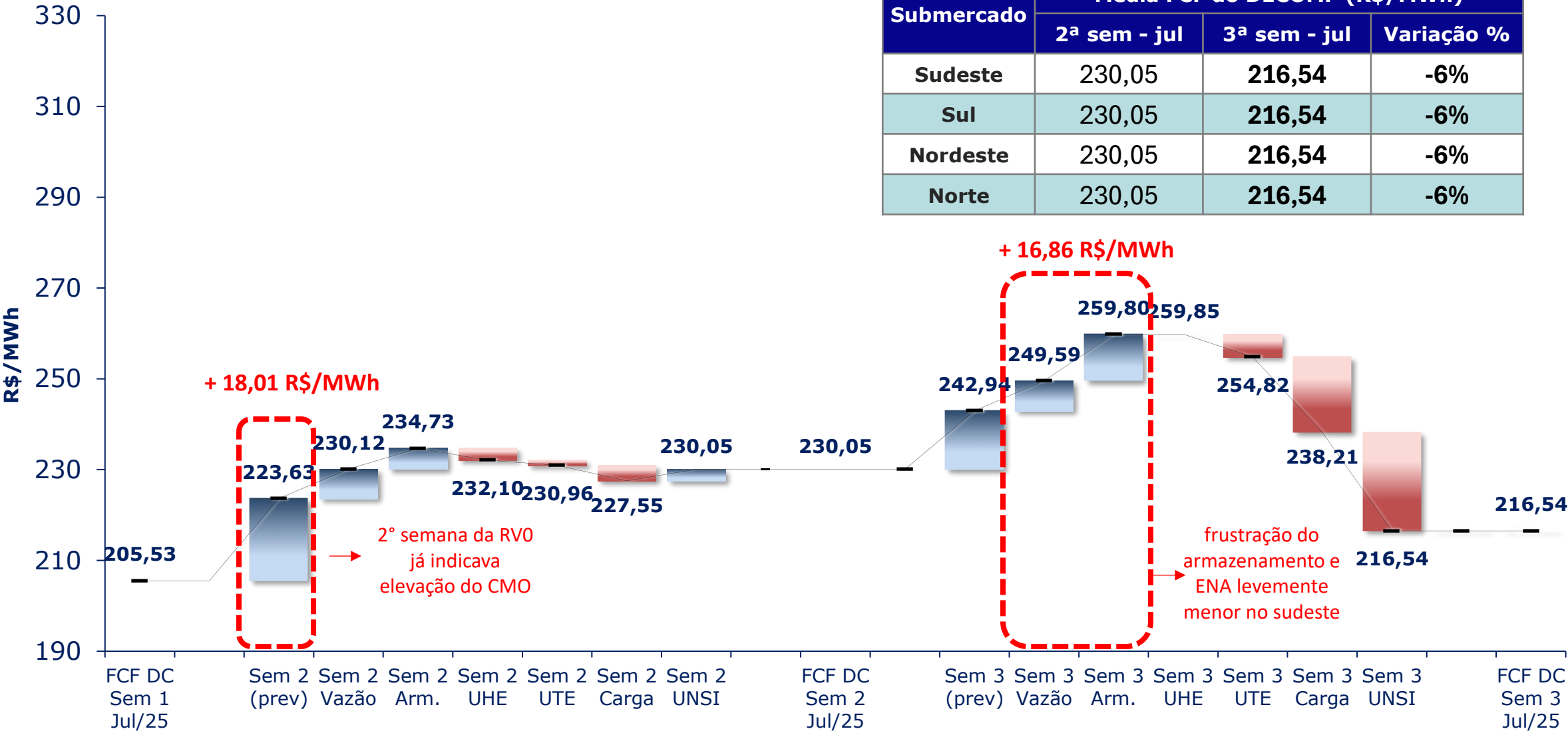
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de julho de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **decomp**
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento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

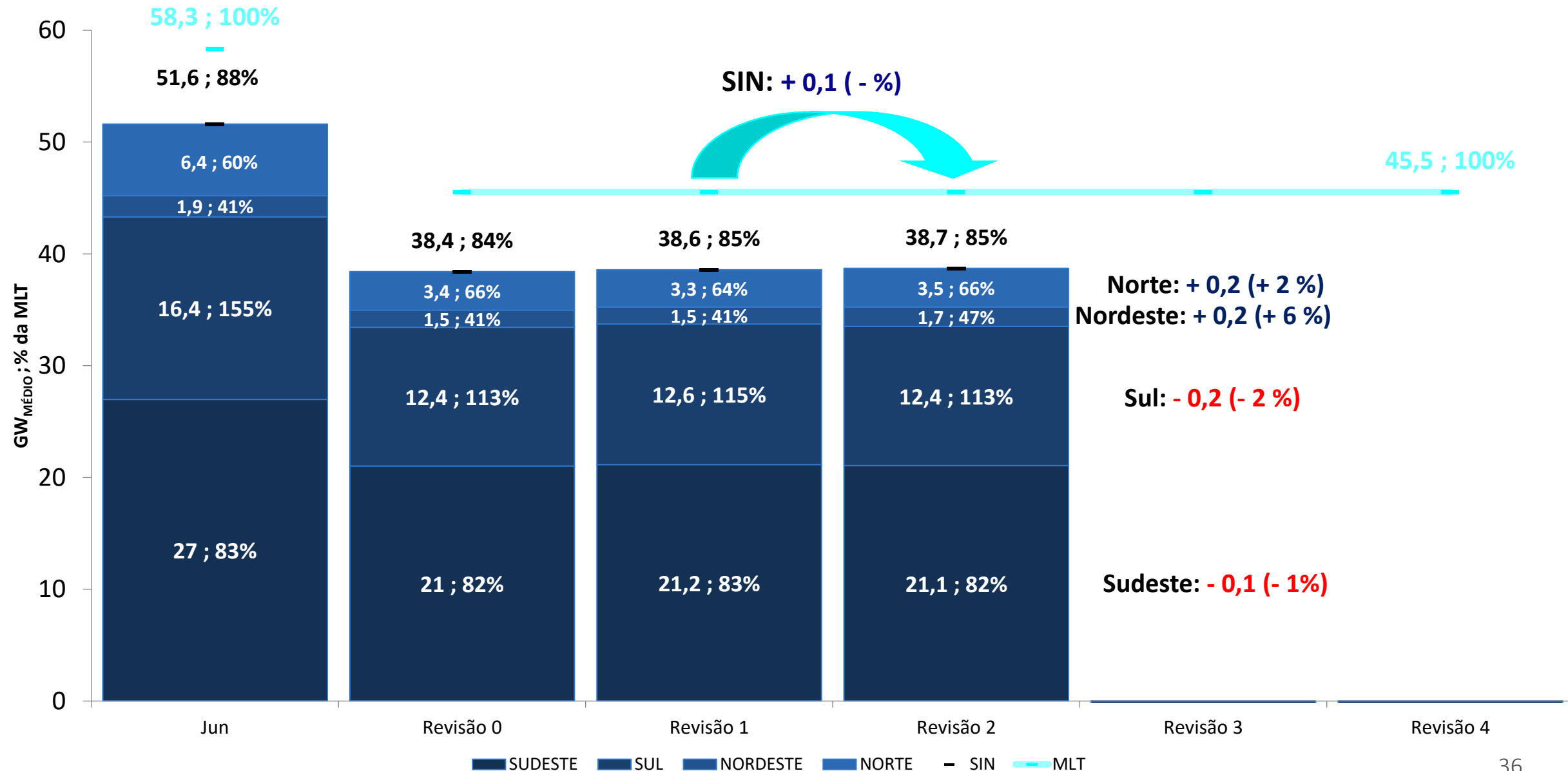
decomposição do PLD - Sudeste



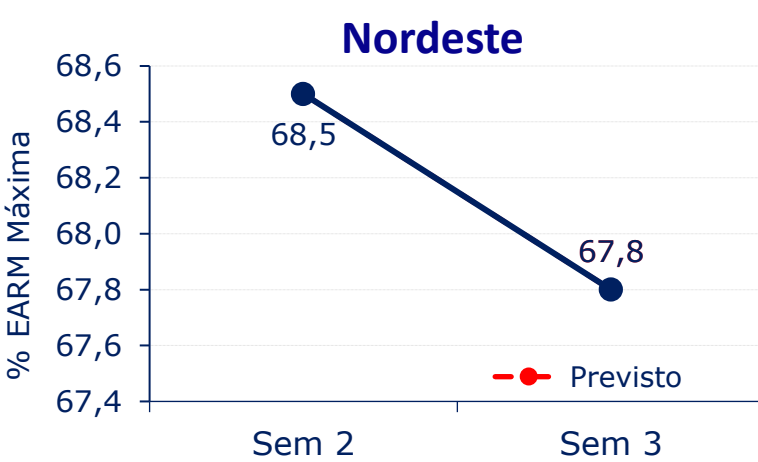
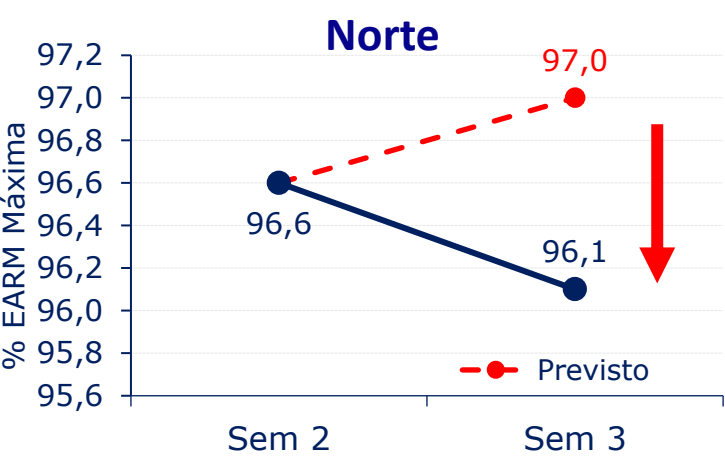
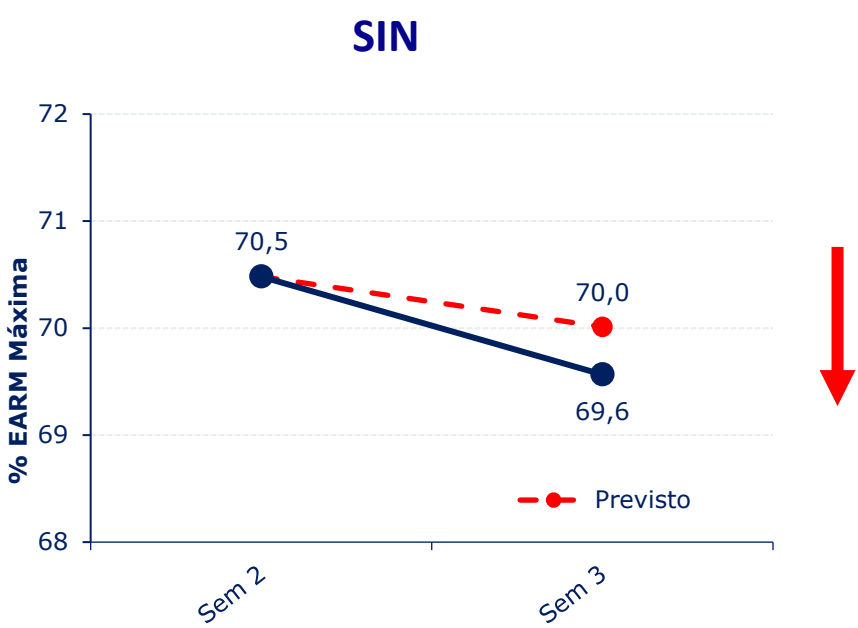
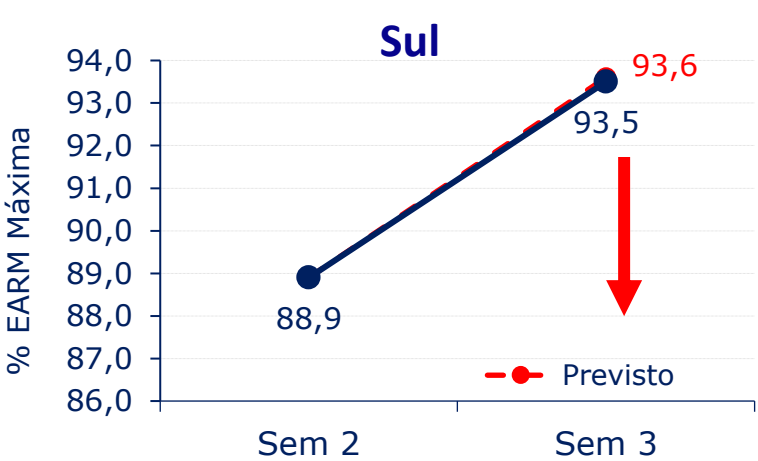
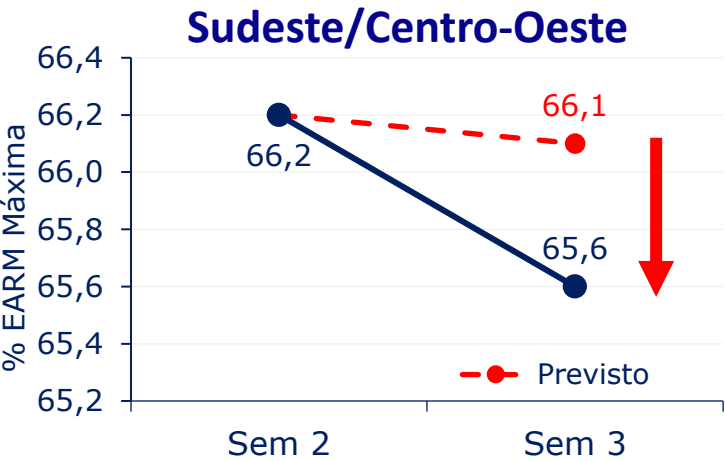
Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	2ª sem - jul	3ª sem - jul	Variação %
Sudeste	230,05	216,54	-6%
Sul	230,05	216,54	-6%
Nordeste	230,05	216,54	-6%
Norte	230,05	216,54	-6%

decomposição do PLD - Sudeste



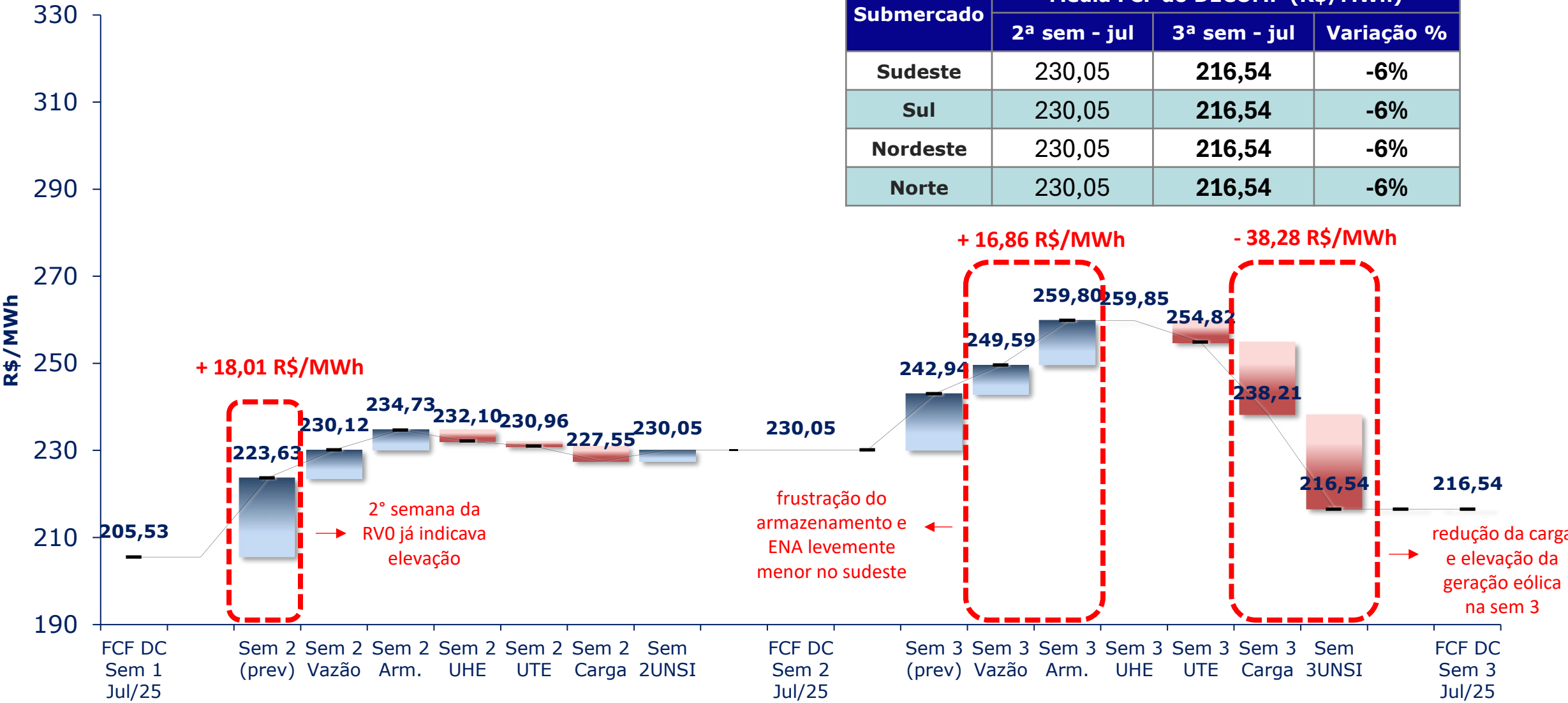


armazenamento esperado x verificado

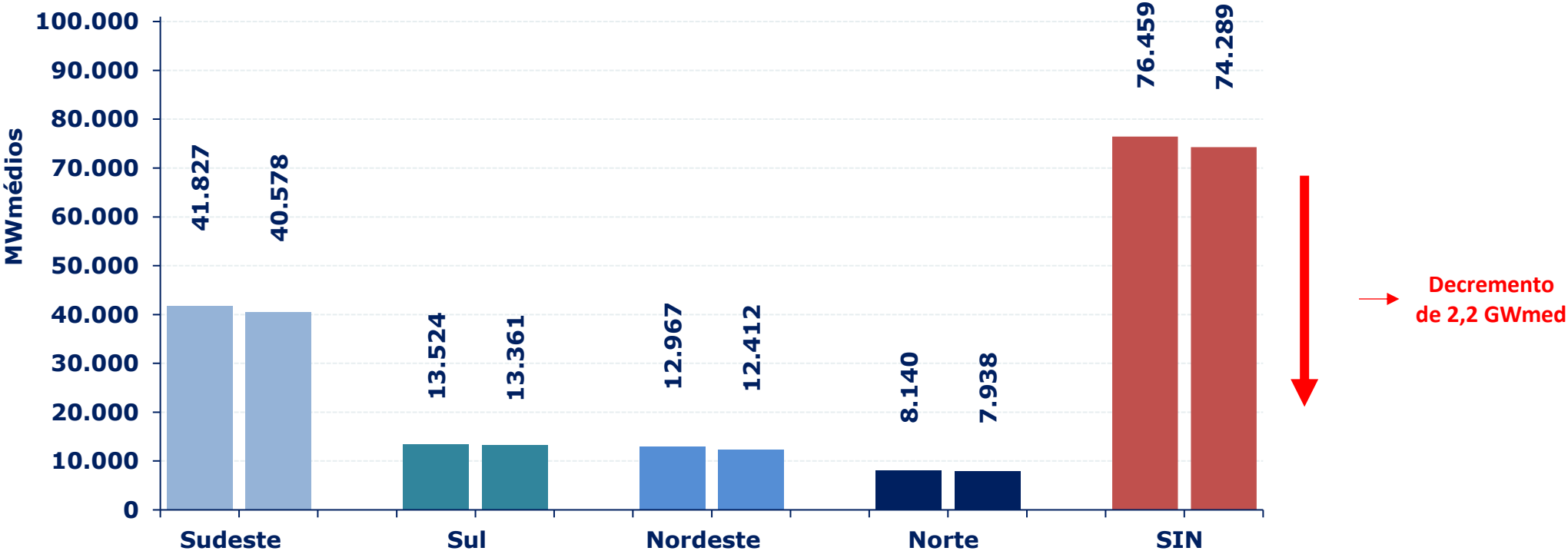


EArm(MWMês)				
SE/CO	S	NE	N	SIN
-1.145	-21	0	-141	-1.307
-0,56%	-0,10%	0,00%	-0,90%	-0,45%

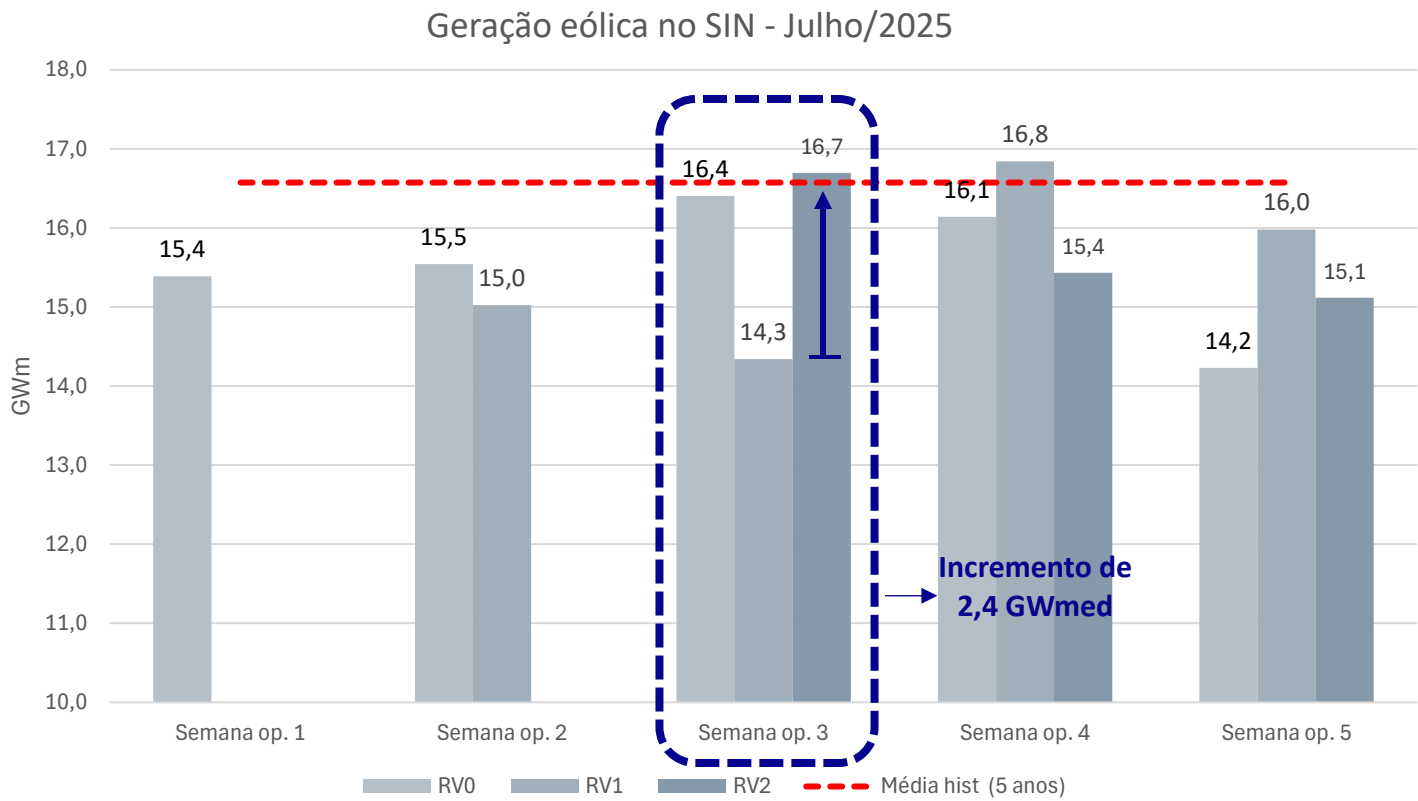
decomposição do PLD - Sudeste



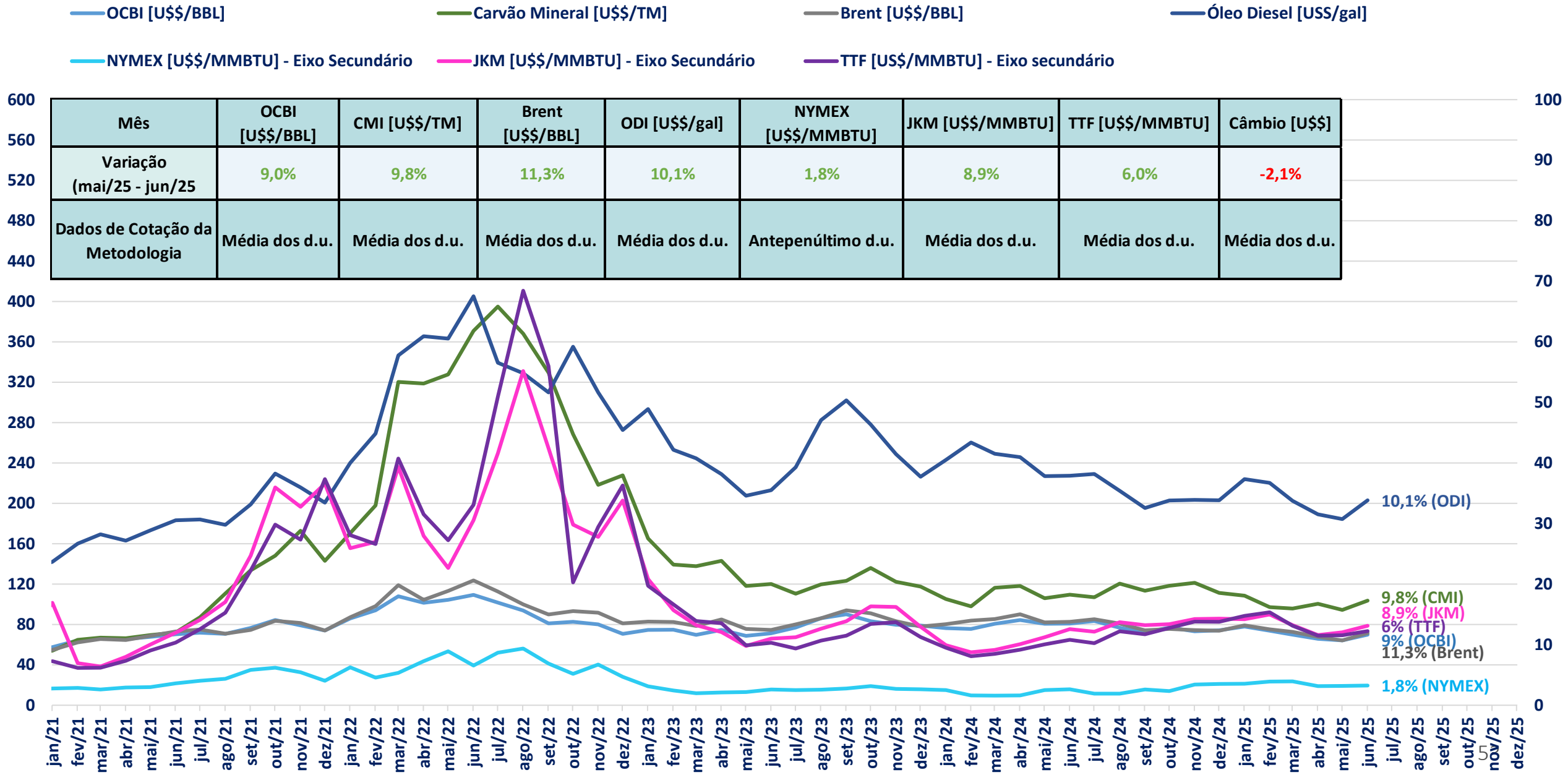
Submercado	Média FCF do DECOMP (R\$/MWh)		
	2ª sem - jul	3ª sem - jul	Variação %
Sudeste	230,05	216,54	-6%
Sul	230,05	216,54	-6%
Nordeste	230,05	216,54	-6%
Norte	230,05	216,54	-6%



SE/CO	S	NE	N	SIN
-1.249	-164	-555	-202	-2.170



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

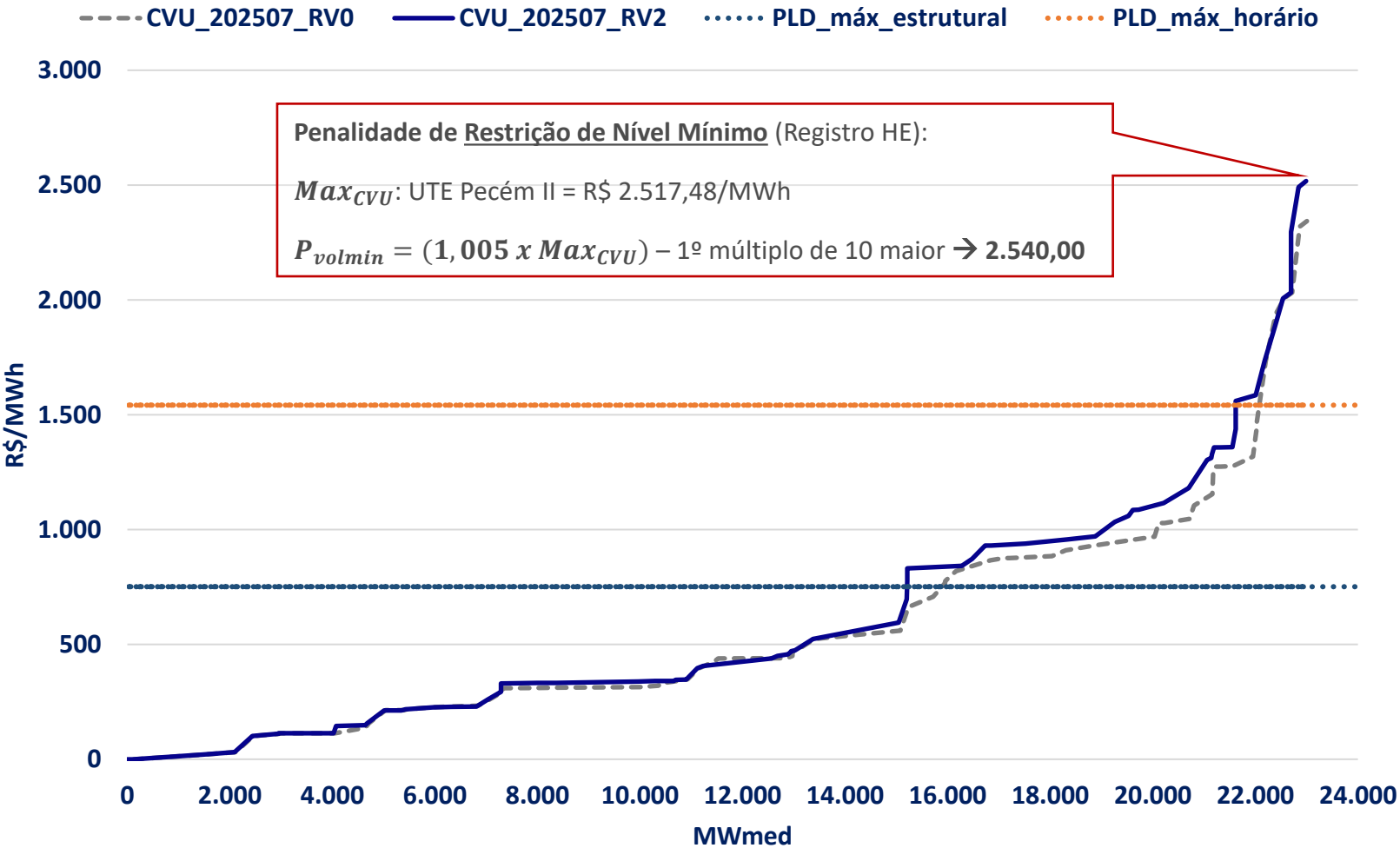


variação das cotações dos combustíveis: mai/25 – jun/25

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Jul/25 RV0 (R\$/MWh)	Jul/25 RV2 (R\$/MWh)	Diferença
60	NORTEFLU	SE/CO	Gas	884,63	840,1	-5,30%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	1938,83	1884,68	-2,87%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	233,55	228,59	-2,17%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	349,22	347,91	-0,38%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	440,62	438,97	-0,38%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	230,82	229,99	-0,36%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	227,09	226,28	-0,36%
21	MARANHAO V	N	Gas	213,68	212,94	-0,35%
36	MARANHAOIV	N	Gas	213,68	212,94	-0,35%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	114,11	113,8	-0,27%
201	APARECIDA	N	Gas	114,11	113,8	-0,27%
203	C. ROCHA	N	Gas	114,11	113,8	-0,27%
204	JARAQUI	N	Gas	114,11	113,8	-0,27%
205	MANAUARA	N	Gas	114,11	113,8	-0,27%
207	PONTA NEGR	N	Gas	114,11	113,8	-0,27%
209	TAMBAQUI	N	Gas	114,11	113,8	-0,27%
156	CANDIOTA_3	S	Carvao	524,78	523,78	-0,19%
96	TERMOPE	NE	Gas	930,84	971,11	4,1%
43	T.BAHIA	NE	Gas	663,53	697,18	4,8%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1029,18	1085,75	5,2%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1029,46	1087,05	5,3%
241	PROSP_II	NE	Gas	328,17	346,55	5,3%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1252,64	1330,08	5,8%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	876,64	931,12	5,9%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	876,64	931,12	5,9%
238	UTE GNA II	SE/CO	Gas	560,12	595,77	6,0%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	430,27	457,66	6,0%
64	CANOAS	S	Diesel	1277,3	1359,32	6,0%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	819,54	872,9	6,1%
163	P.PECHEM2	NE	Carvao	320,42	341,29	6,1%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1274,48	1358,19	6,2%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1274,48	1358,19	6,2%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1274,48	1358,19	6,16%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1046,82	1115,58	6,16%
170	SUAPE II	NE	Oleo	969,93	1033,69	6,17%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	312,59	333,36	6,23%
116	PARNAIBA_IV	N	Gas	439,07	468,61	6,30%
334	W.ARUONA	SE/CO	Gas	1461,52	1560,51	6,34%
167	P.PECHEM1	NE	Carvao	311,05	333,1	6,62%
35	URUGUAIANA	S	Gas	774,41	831,68	6,89%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2319,04	2491,48	6,92%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2343,17	2517,48	6,92%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	314,65	338,64	7,08%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	866,87	939,08	7,69%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	136,49	148,65	8,2%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	767,28	843,13	9,0%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1155,42	1303,31	11,3%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	909,79	1060,2	14,2%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1105,44	1312,72	15,8%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1318,22	1586,02	16,9%
48	ARAUCARIA	S	Gas	707,74	1181,5	40,1%
52	CAMPINA_GR	NE	Oleo	0	2296,46	100,0%

- Divulgado no site da CCEE: 04/07/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RV2 (a partir de 12/07/2025)

PILHA TÉRMICA

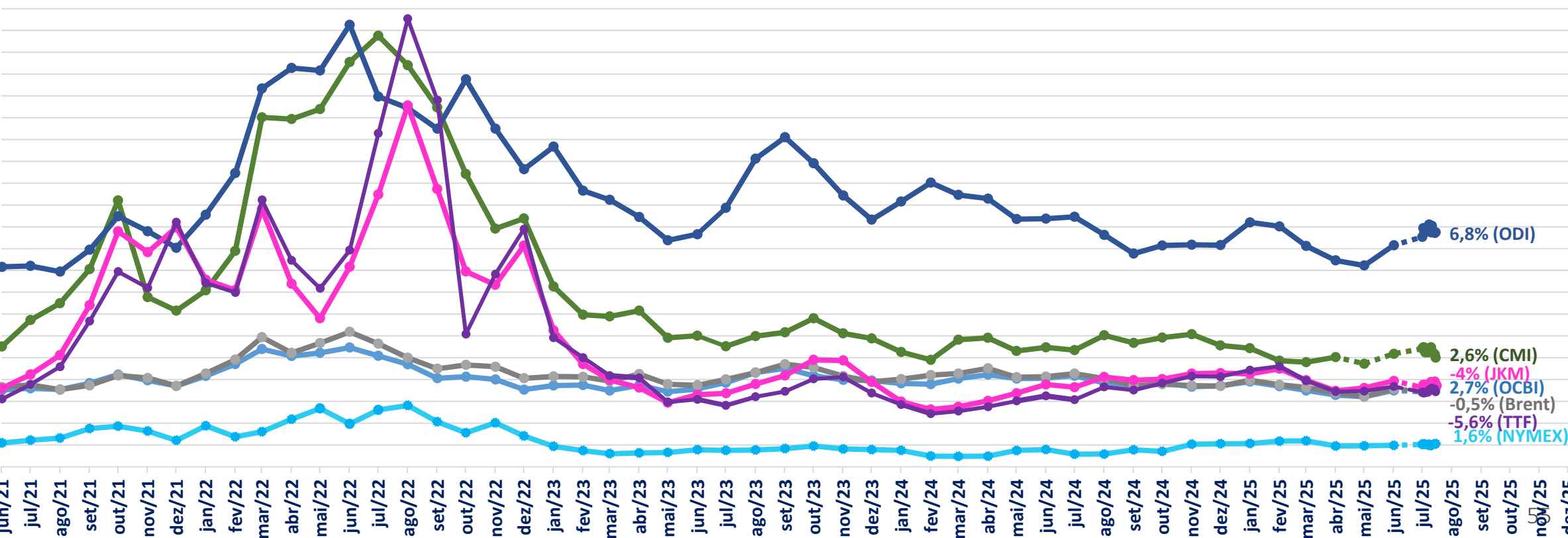


*UTE Campina Grande ([DSP ANEEL 2.050/2025](#) - DOU: 08/07)

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



Mês	OCBI [U\$/BBL]	CMI [U\$/TM]	Brent [U\$]	ODI [U\$/gal]	NYMEX [U\$/MMBTU]	JKM [U\$/MMBTU]	TTF [U\$/MMBTU]	Câmbio [U\$]
Variação (jun/25 - jul/25*)	2,7%	2,6%	-0,5%	6,8%	1,6%	-4,0%	-5,6%	-1,1%
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.



Na 305ª reunião do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE), realizada em 14/05/2025, foi deliberada recomendação de **antecipação do início do suprimento de energia** dos empreendimentos termelétricos contratados no Leilão de Reserva de Capacidade (LRCAP) de 2021. A medida tem como objetivo reforçar a segurança do atendimento eletroenergético nacional a partir de agosto de 2025.

Usina	Situação	Contrato	Assinatura do TA	Potência (MW)	CVU conjuntural (R\$/MWh)	Início de suprimento¹
Termopernambuco	Em OC, já modelada	CRCAP_14	25/09/2024	550,000	971,11	03/10/2024¹
Viana	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_10	07/10/2025	174,600	1.142,23	01/08/2025
Ibirité	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_12	11/07/2025	226,000	1.117,69	01/08/2025
Termorio	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_13	11/07/2025	1.058,300	1.122,20	01/08/2025

De acordo com o **TA_CRCAP 14**, “3.2. O **PERÍODO DE SUPRIMENTO** terá início à zero hora do dia **01/10/2024**, condicionado à data de entrada em operação da (UTE) Termopernambuco, e término às 24 horas do dia 30 de junho de 2041.”. O retorno da OC da usina se deu mediante a publicação no DOU do [DSP ANEEL 2.969/2024](#) no dia 03/10/2024.

DADGER.RV2
(12/07):

BLOCO 4 *** CADASTRO UTE ***													
(REGISTROS CT)													
					PATAMAR DE CARGA								
USINA					PESADA			MEDIA			LEVE		
X	COD	SU	NOME DA USINA	SIN	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU
CT													
...													
CT	49	1	VIANA	1	0.0174.6	1734.64	0.0174.6	1734.64	0.0174.6	1734.64			
CT	49	1	VIANA	3	0.0139.7	1734.64	0.0145.1	1734.64	0.0156.7	1734.64			
CT	49	1	VIANA	4	0.0 0.0	0.00	0.0 0.0	0.00	0.0 0.0	0.00	0.0 0.0	0.00	0.00
CT	449	1	VIANA_F	1	0.0 0.0	0.00	0.0 0.0	0.00	0.0 0.0	0.00	0.0 0.0	0.00	0.00
CT	449	1	VIANA_F	3	0.0 34.9	1142.23	0.0 29.5	1142.23	0.0 17.9	1142.23			1142.23
CT	449	1	VIANA_F	4	0.0174.6	1142.23	0.0174.6	1142.23	0.0174.6	1142.23			1142.23
...													
CT	47	1	TERMORIO	1	300.0672.0	939.08300.0672.0		939.08300.0672.0		939.08300.0672.0			939.08
CT	47	1	TERMORIO	2	0.0989.0	939.08	0.0964.6	939.08	0.0911.8	939.08			939.08
CT	47	1	TERMORIO	3	0.0989.0	939.08	0.0989.0	939.08	0.0989.0	939.08			939.08
...													
CT	63	1	IBIRITE	1	0.0235.0	843.13	0.0235.0	843.13	0.0235.0	843.13			843.13
...													
CT	96	3	TERMOPE	1	0.0550.0	971.11	0.0550.0	971.11	0.0550.0	971.11			971.11

UTE Viana: modelagem inicial contendo o CVU merchant, e CVU conjuntural do 1º LRCAP no 2º mês, pois já se tinha o TA_CRCAP assinado na data da divulgação da RV2.

UTES Ibirité e Termorio: modelagem contendo apenas o CVU merchant, pois os respectivos TA_CRCAPs não estavam assinados na data de divulgação da RV2.

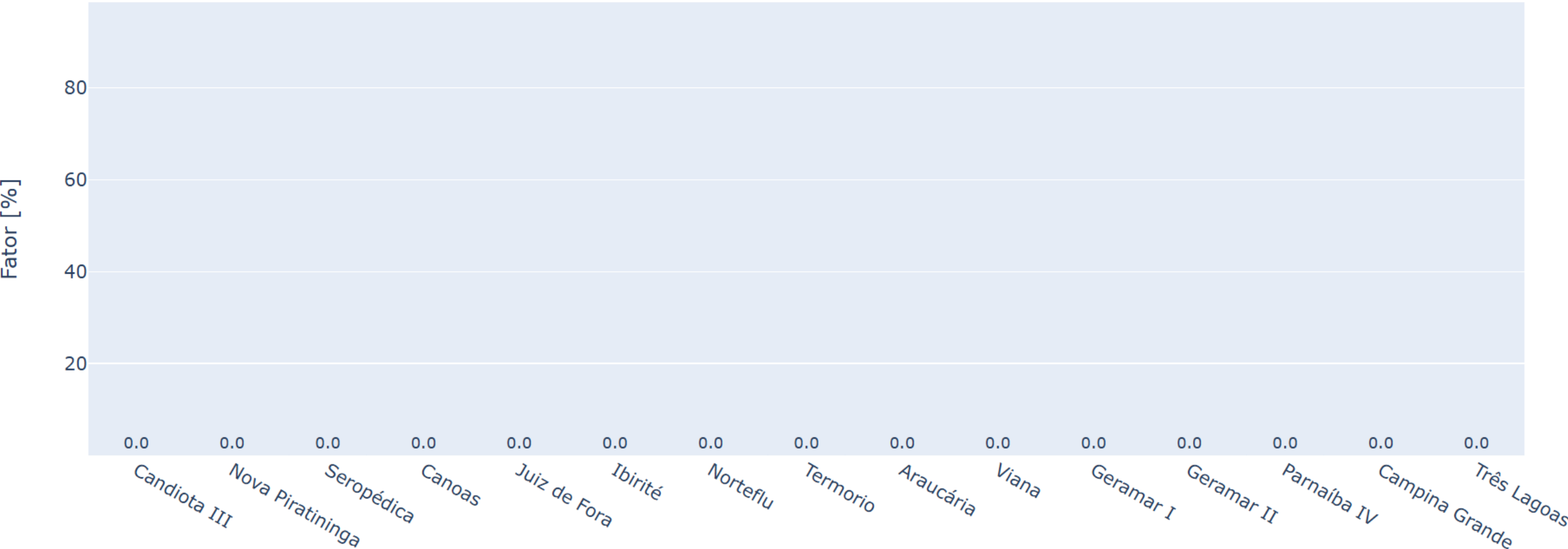
Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.883/2024	697,18	-	Platts	jun/25	26/09/2024	26/09/2025
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	1.160,64	1.312,72	Platts	jun/25	02/07/2025	02/07/2026
63	Ibirité	Gás natural não PPT	1.976/2025	808,01	843,13	Platts	jun/25	02/07/2025	02/07/2026 ¹
464	Canoas	Gás natural não PPT	2.752/2024	906,93	-	Platts	jun/25	13/09/2024	13/09/2025
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.230,97	1.359,32	ANP	mai/25	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.381,13	1.586,02	Platts	jun/25	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	957,31	967,76	Platts	jun/25	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	1.209,84	1.303,31	Platts	jun/25	01/07/2025	01/07/2026
116	Parnaíba IV	Gás natural não PPT	1.787/2025	433,74	468,61	Platts	jun/25	16/06/2025	16/06/2026 ¹
334	W. Arjona	Gás natural não PPT	3.254/2024	1.560,51	-	Platts	jun/25	29/10/2024	29/10/2025
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	831,68	-	Platts	jun/25	06/11/2024	06/11/2025
48	Araucária	Gás natural não PPT	1.985/2025	1.044,52	1.181,50	Platts	jun/25	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	1.086,14	1.225,21	Platts	jun/25	02/07/2025	02/07/2026
47	Termorio	Gás natural não PPT	1.982/2025	906,79	939,08	Platts	jun/25	02/07/2025	02/07/2026 ¹
58	Termoceará	Óleo Diesel	3.897/2024	1.884,68	-	ANP	mai/25	01/01/2025	01/01/2026
49	Viana	Óleo Combustível A1	1.789/2025	1.141,59	1.734,64	ANP	mai/25	16/06/2025	16/06/2026 ¹
73	Geramar I	Óleo Combustível A1	1.788/2025	1.196,57	2.032,63	ANP	mai/25	16/06/2025	16/06/2026 ¹
70	Geramar II	Óleo Combustível A1	1.792/2025	1.196,57	2.007,32	ANP	mai/25	16/06/2025	16/06/2026 ¹
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	427,18	523,78	ANP	mai/25	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.326,08	2.296,47	ANP	mai/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

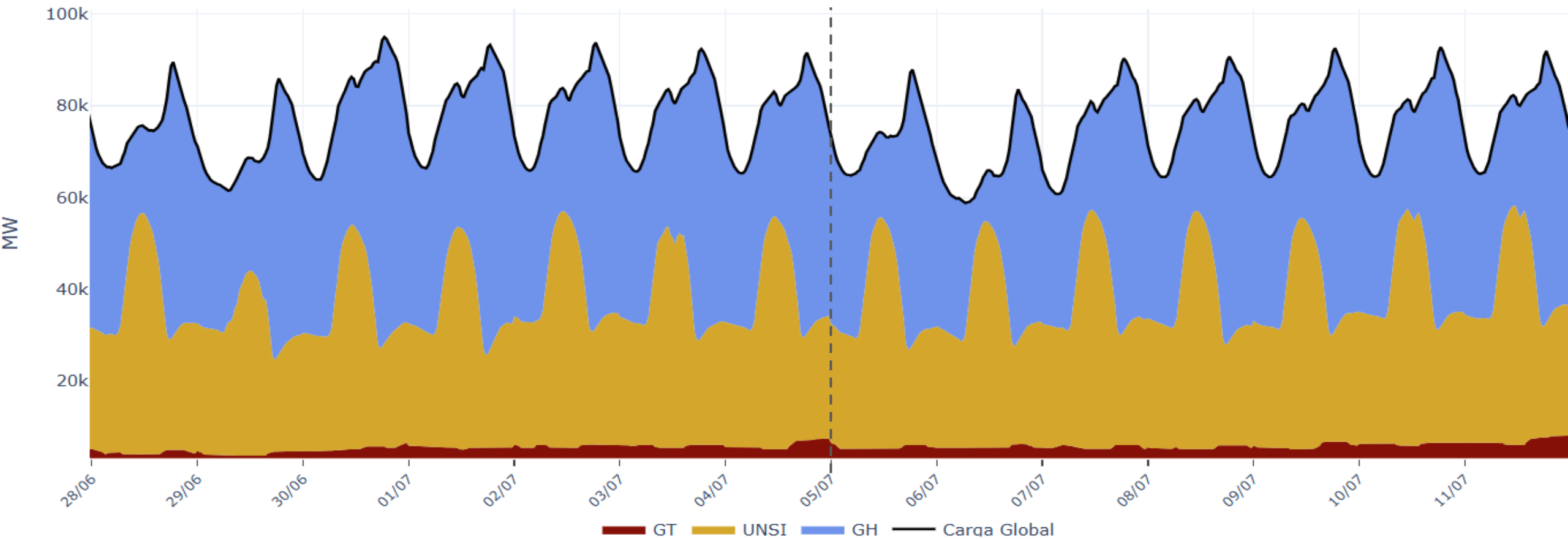


*Dados de geração consolidados até 30/06/25 e preliminares até o dia 13/07/25

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						1223,49
Termonordeste "TERMONE"	P1		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
Termonordeste "TERMONE"	P2		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
Termonordeste "TERMONE"	P3		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
Termonordeste "TERMONE"	P4		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
Termoparaíba "TERMOPB"	P1		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
Termoparaíba "TERMOPB"	P2		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
Termoparaíba "TERMOPB"	P3		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
Termoparaíba "TERMOPB"	P4		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1098,34
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		899,35
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		899,35
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		899,35
Parnaíba IV	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		899,35
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			527,11	503,1683				1,12		2057,00
Araucaria	P1	Gás Natural			310,63	382,279				1,14		1493,71
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105	286,369						1555,54

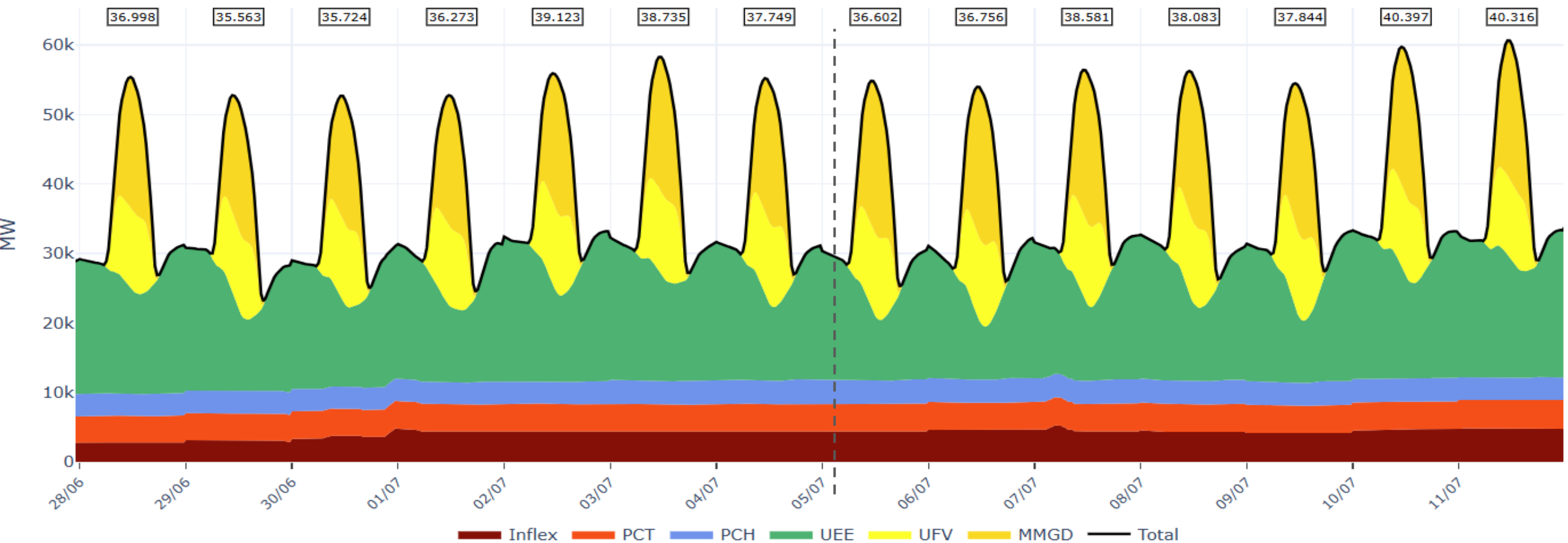
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de julho de 2025**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- **histórico do PLD**
 - comportamento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

balanço energético do SIN



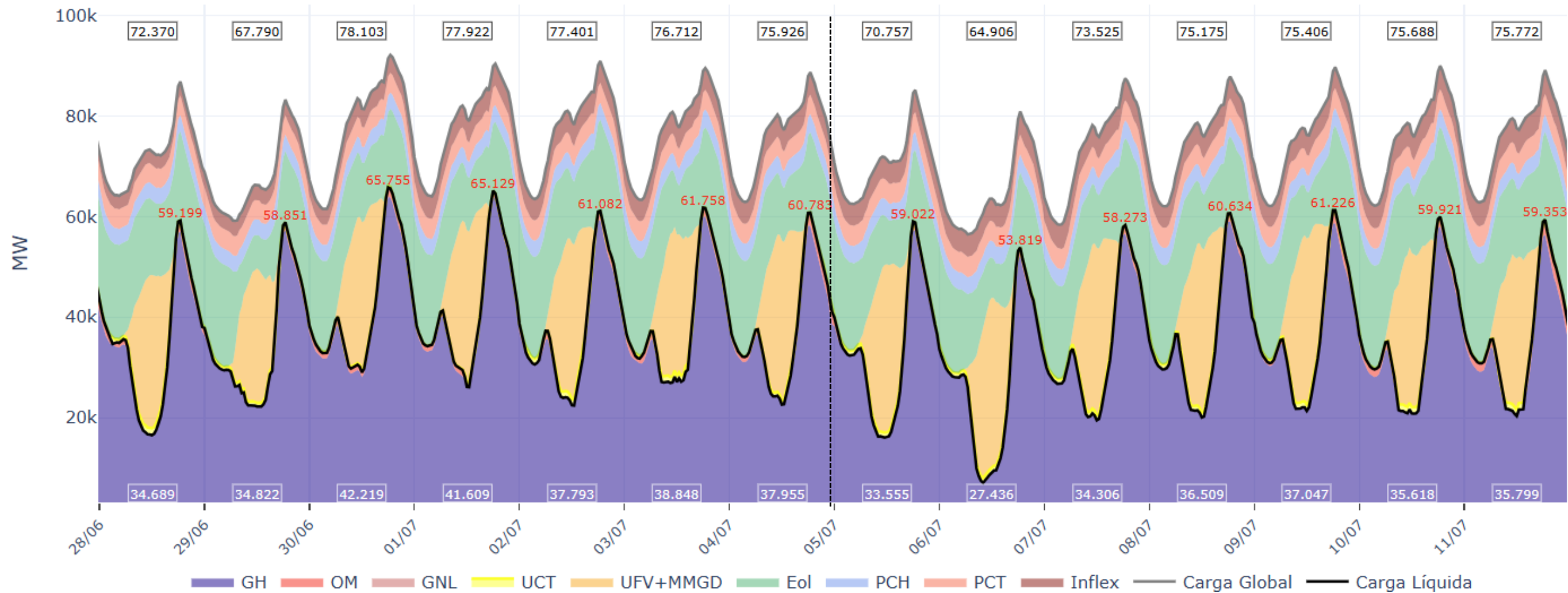
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
28/06 a 04/07	39.751	3.875	5.323	32.685	77.760	33.999	77.676
	51%	5%	7%	42%	100%		
05/07 a 11/07	35.999	4.497	5.928	33.688	75.614	33.636	77.484
	48%	6%	8%	45%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

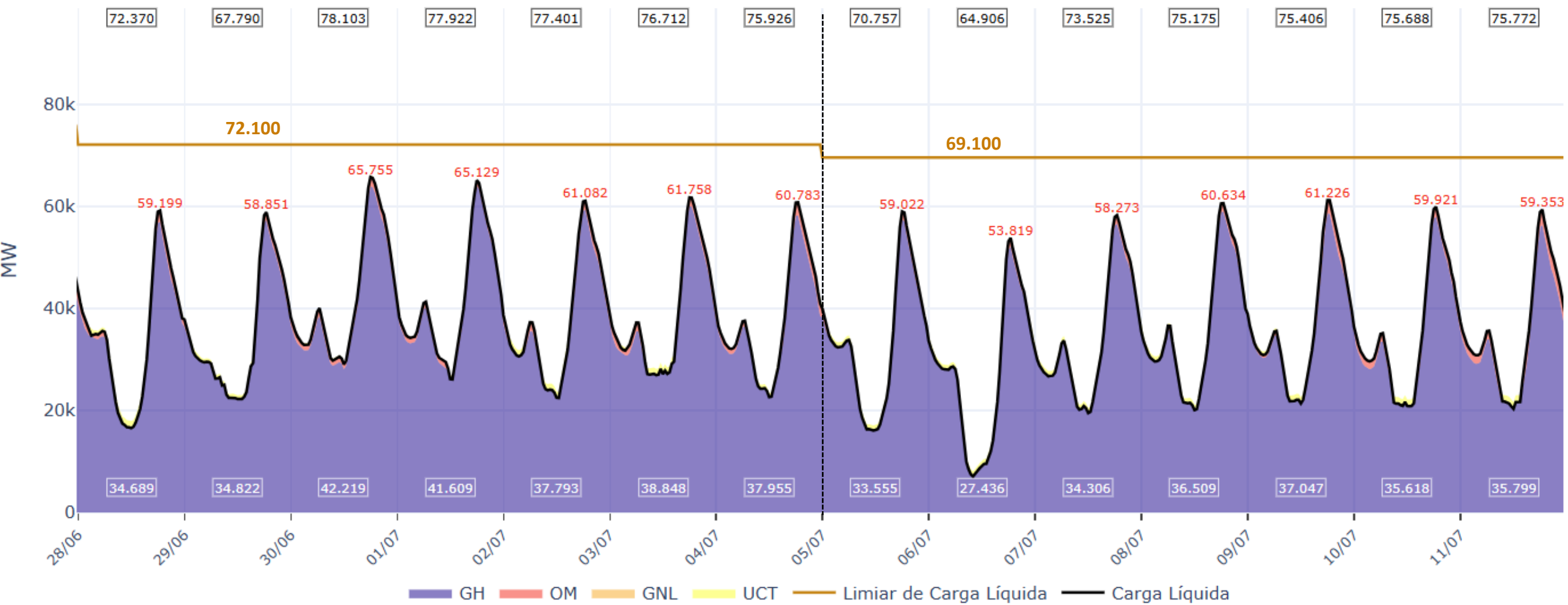


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
28/06 a 04/07	3.263	3.913	4.262	16.555	5.298	3.875	37.166
	9%	11%	11%	45%	14%	10%	
05/07 a 11/07	3.383	3.997	4.304	16.305	5.883	4.497	38.369
	9%	10%	11%	42%	15%	12%	

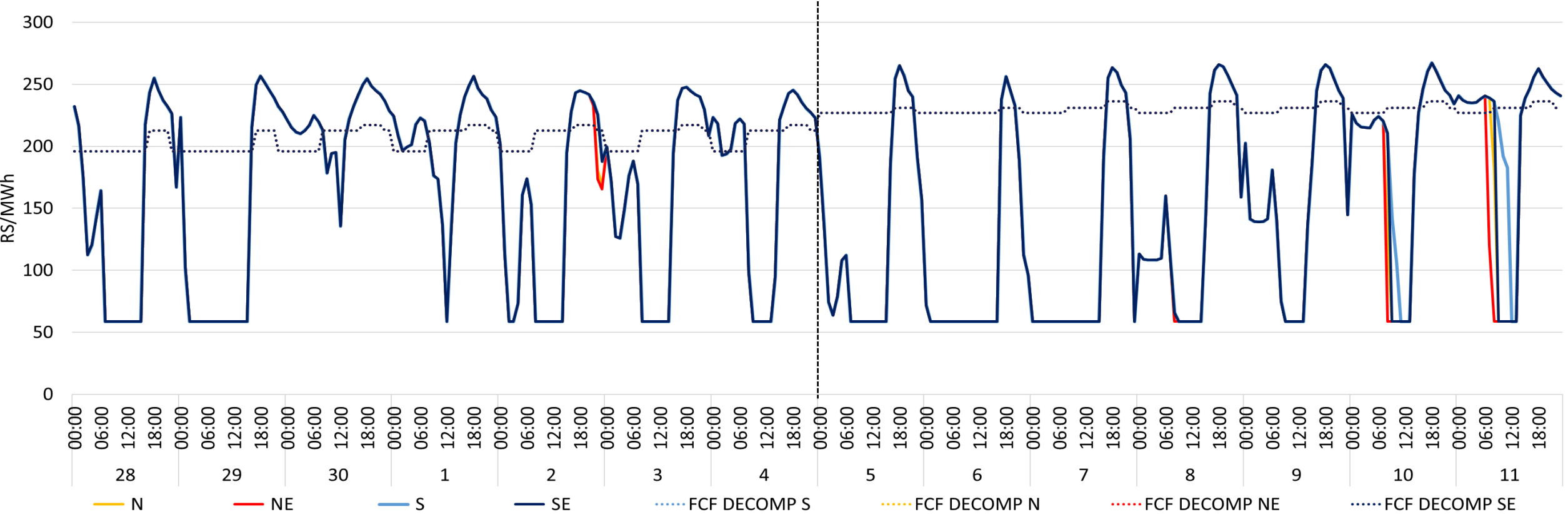
carga líquida SIN



carga líquida SIN

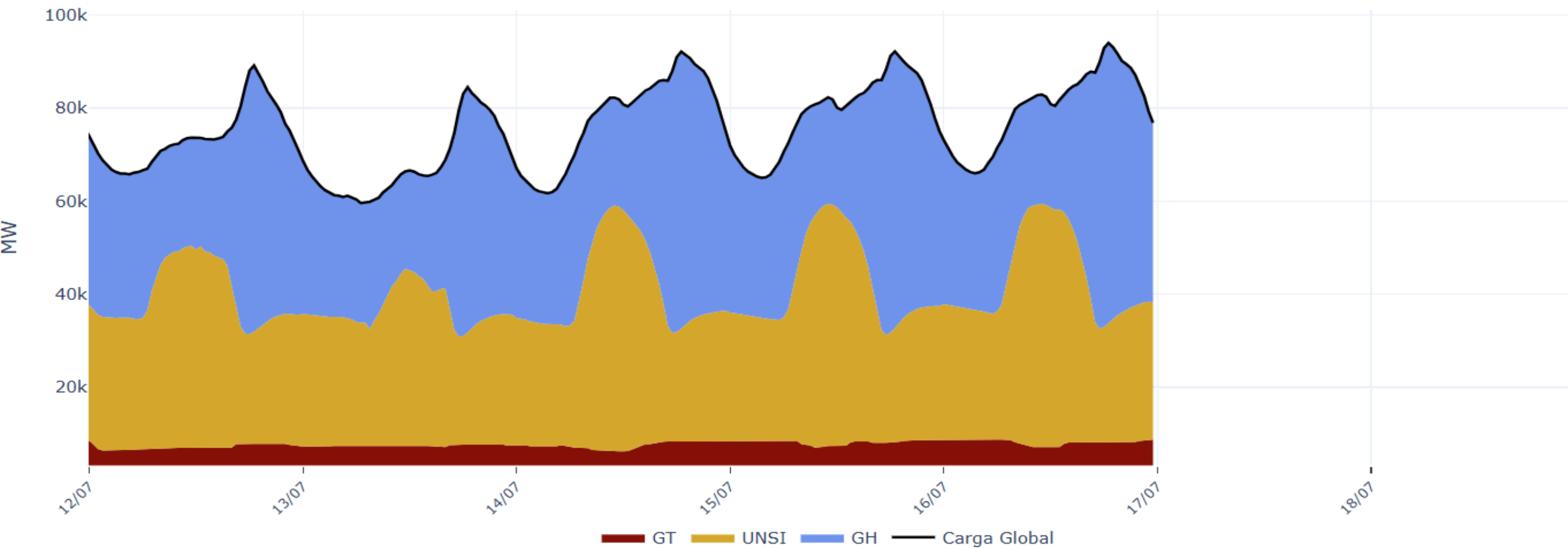


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



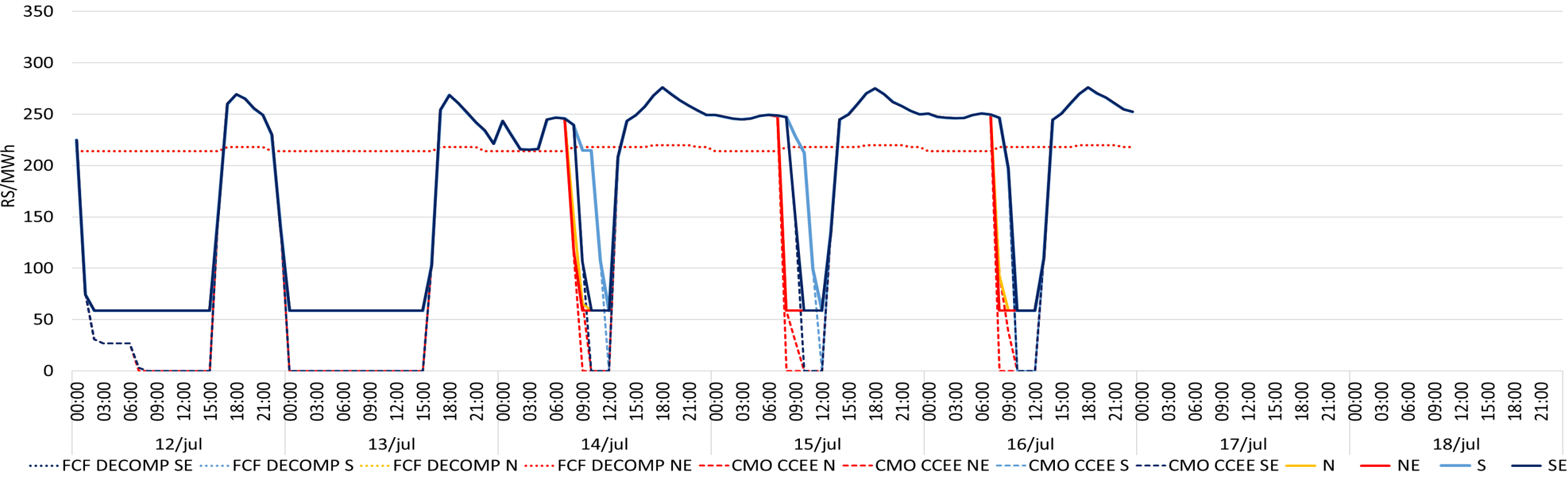
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	220,44	141,88	159,99	276,00	58,60
S	220,44	146,35	163,16	276,01	58,60
NE	220,44	137,88	157,26	275,99	58,60
N	220,44	140,05	158,26	276,00	58,60

balanço energético do SIN

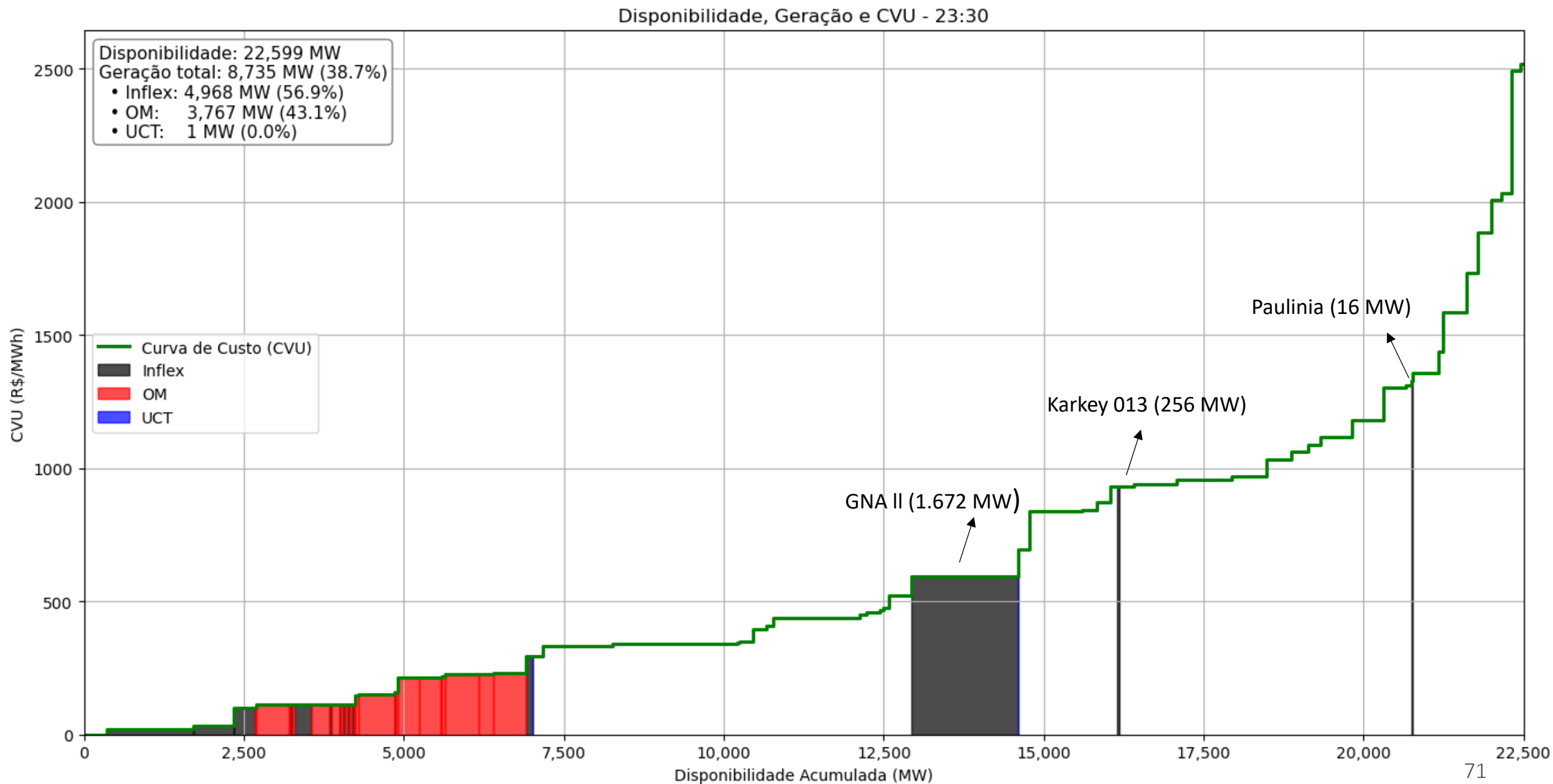


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
12/07 a 18/07	34.857	5.024	7.691	33.157	75.704	35.309	76.863
	46%	7%	10%	44%	100%		

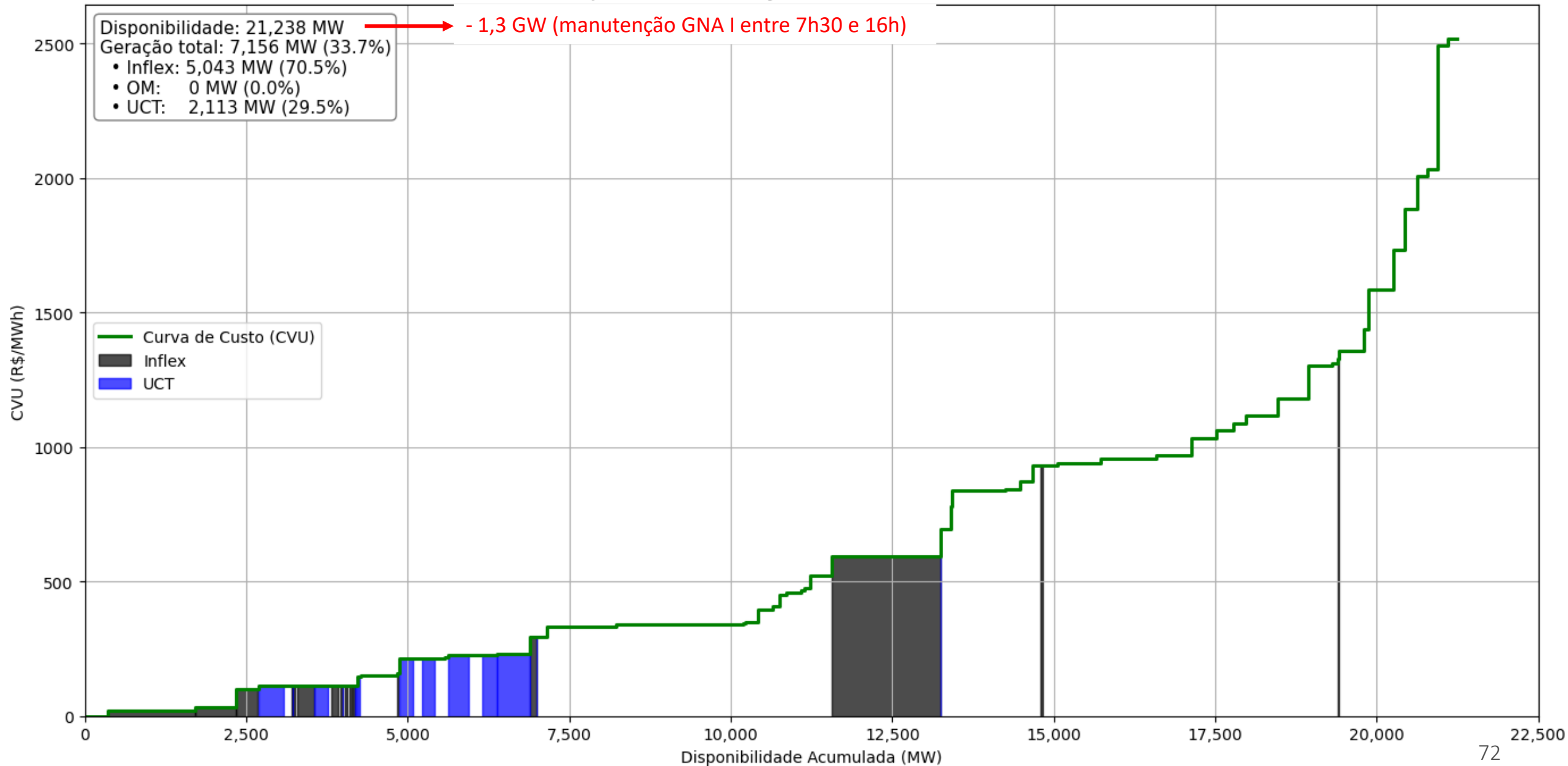
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



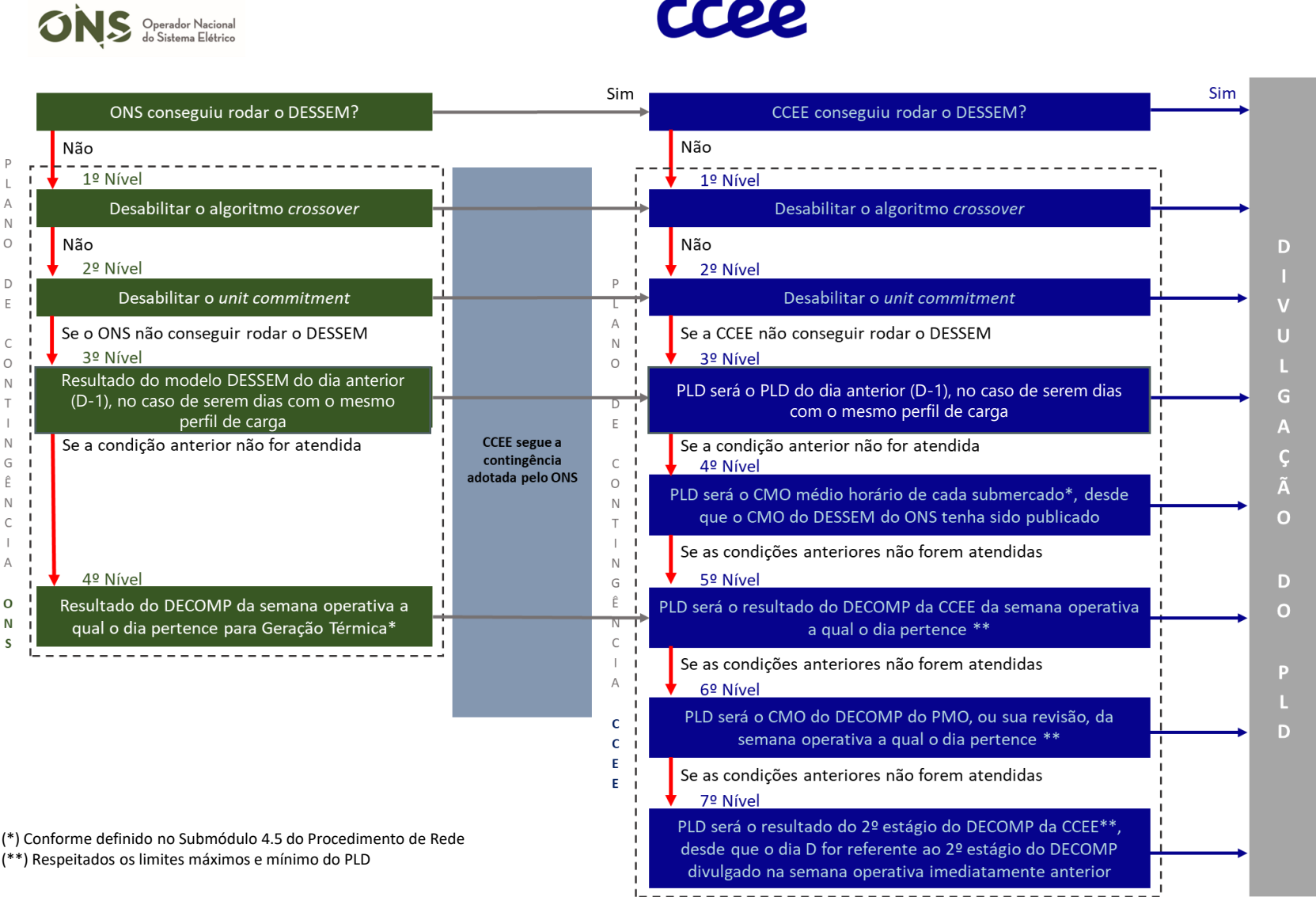
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	216,29	161,24	179,10	276,09	58,60
S	216,29	168,09	184,00	276,09	58,60
NE	216,29	152,29	172,62	276,08	58,60
N	216,29	154,96	173,24	276,09	58,60



Disponibilidade, Geração e CVU - 16/07/2025 - 11:30



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



- **A expansão acelerada da geração renovável**, principalmente eólica, solar e MMGD, impõe novos desafios ao Sistema Interligado Nacional, pressionando os limites de transmissão e aumentando o risco de cortes de geração (*curtailment*).
- Nesse contexto, os estudos conduzidos pelo ONS buscaram identificar restrições críticas, propondo ações mitigadoras e definindo novos limites operativos que assegurassem a confiabilidade do suprimento elétrico e a integração eficiente das novas fontes ao SIN.
- 26/06/2025:
 - O ONS publicou uma **Nota Técnica com a implementação inicial dos novos limites operativos**.
 - As medidas passaram a vigorar no deck do dia 28/06 apenas **no primeiro dia do horizonte (D+1) com rede**, para viabilizar a operação imediata.
- 15/07/2025
 - O ONS publicou nova **Nota Técnica estendendo os limites revisados para todo o horizonte de planejamento**, e não mais apenas o primeiro dia.
 - A CCEE também passou a considerar essas restrições **nos decks de formação de preço**, por se tratar de limitações “estruturais” e não decorrentes de manutenção, as quais foram indicadas na NT pelo ONS.
- Procedimento de Rede:

ID	Procedi-mentos de Rede	Dado de entrada ¹	Origem	PLAN, PMO (NEWAVE)		PMO, Revisão semanal PMO (DECOMP)		Formação do CMO semi-horário (DESSEM)	
				Periodicidade de atualização	Vigência do Dado (horizonte)	Periodicidade de atualização	Vigência do Dado (horizonte)	Periodicidade de atualização	Vigência do Dado (horizonte)
038	2.4, 4.5	Limites de geração e fluxos devido a restrições da rede de transmissão considerando: - as intervenções vigentes - a representação específica da rede de transmissão para o horizonte de simulação.	ONS	Não utilizado	Não utilizado	Não utilizado	Não utilizado	Diária	Até o final da semana operativa que estiver sendo programada

- Restrições:
 - **(FNS + FNESE) x FNXG**: Somatório dos fluxos Norte–Sudeste e Nordeste–Sudeste/Centro-Oeste x Fluxo Norte–Xingu.

Tabela 3-25: Limite de (FNS+FNESE) x FNXG

Condição [MW]	Limite FNS+FNESE [MW]
$MMGD_{SIN} > 1.000$	$\begin{aligned} FNS + FNESE &\leq 11.200 \\ FNS + FNESE &\leq -1,590 * FNXG + 13.365 \\ FNS + FNESE &\leq -1,590 * FNXG - 0,530 * G(SM) + 13.501 \end{aligned}$
$MMGD_{SIN} \leq 1.000$	$\begin{aligned} FNS + FNESE &\leq 11.200 \\ FNS + FNESE &\leq -1,590 * FNXG + 14.165 \\ FNS + FNESE &\leq -1,590 * FNXG + 0,61 * GcorteNE + 13.365 \\ FNS + FNESE &\leq -1,590 * FNXG - 0,530 * G(SM) + 14.301 \\ FNS + FNESE &\leq -1,590 * FNXG - 0,530 * G(SM) + 0,61 * GcorteNE + 13.501 \end{aligned}$

- **FNEN**: Fluxo Nordeste para Norte.

Tabela 3-40: Limite de FNEN

Condição	Limite FNEN [MW]
$MMGD_{SIN} > 1.000$	$FNEN \leq 6.200$
$MMGD_{SIN} \leq 1.000$	$\begin{aligned} FNEN &\leq 6.800 \\ FNEN &\leq + 0,46 * GCorteNE + 6.200 \end{aligned}$

- **FNESE x FNXG**: Fluxo Nordeste–Sudeste/Centro-Oeste x Fluxo Norte–Xingu.

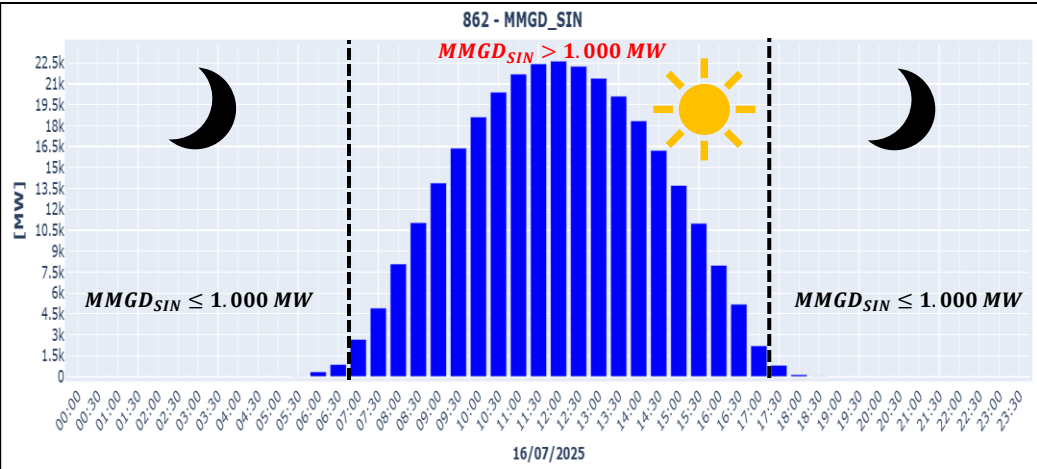
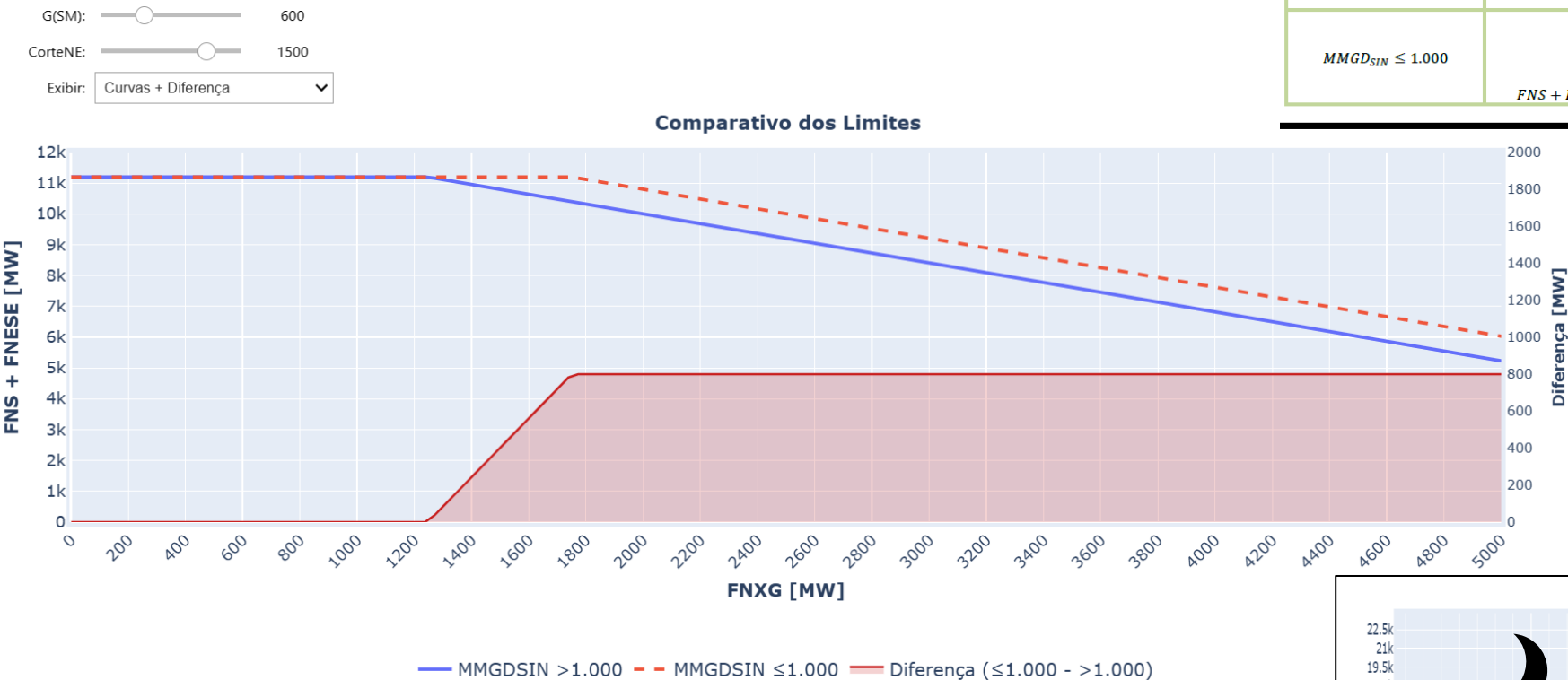
Tabela 3-41: Limite de FNESE x FNXG

Condição [MW]	Limite FNESE [MW]
$MMGD_{SIN} > 1.000$	$\begin{aligned} FNESE &\leq 8.500 \\ FNESE &\leq -0,665 * FNXG + 9.063 \end{aligned}$
$MMGD_{SIN} \leq 1.000$	$\begin{aligned} FNESE &\leq 8.500 \\ FNESE &\leq -0,665 * FNXG + 9.963 \\ FNESE &\leq -0,665 * FNXG + 0,69 * GCorteNE + 9.063 \end{aligned}$

- Exemplo de ganho no período noturno ($MMGD_{SIN} < 1.000$):
- **(FNS + FNESE) x FNKG**: Somatório dos fluxos Norte–Sudeste e Nordeste–Sudeste/Centro-Oeste x Fluxo Norte–Xingu.

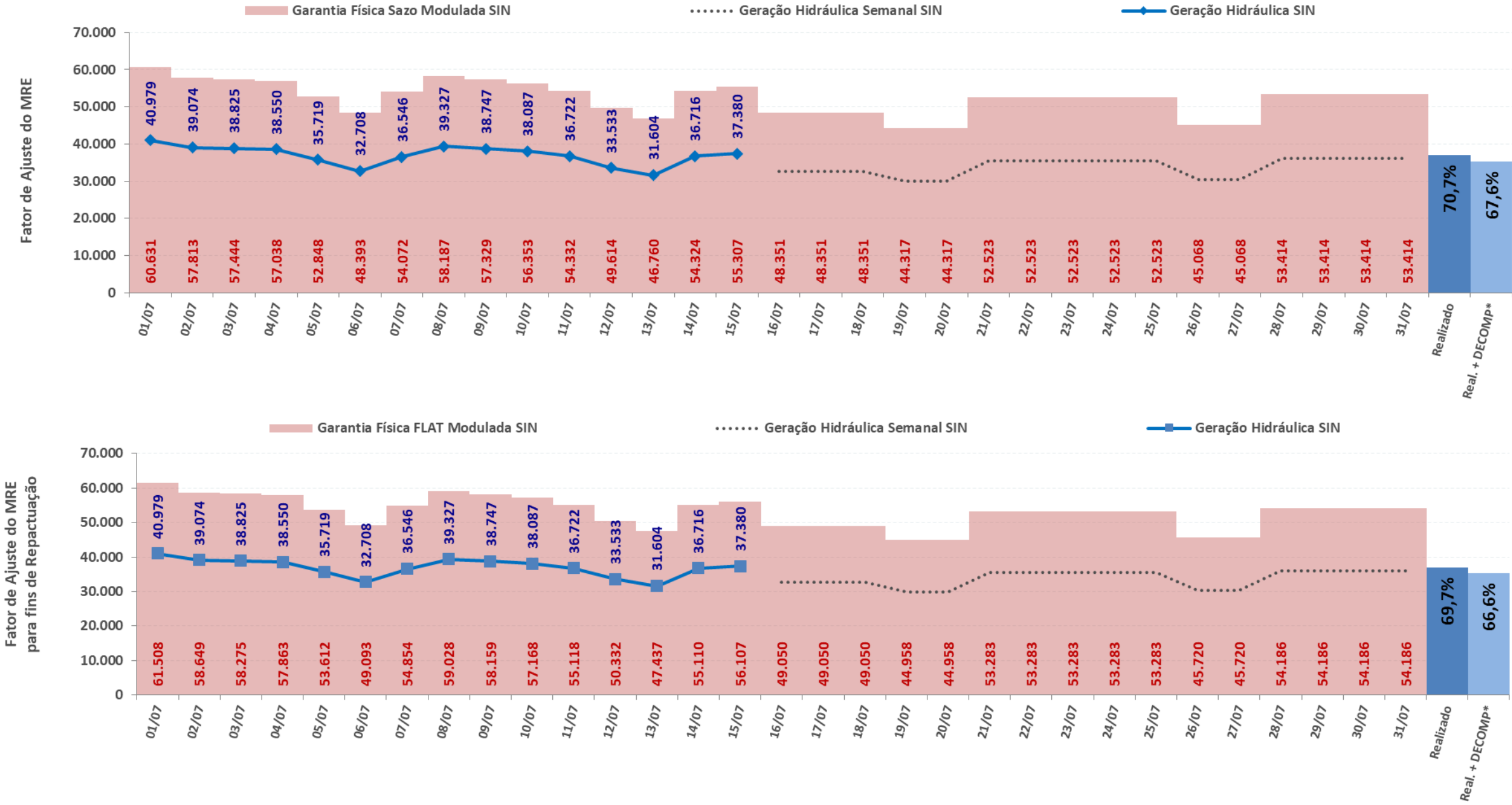
Tabela 3-25: Limite de (FNS+FNESE) x FNKG

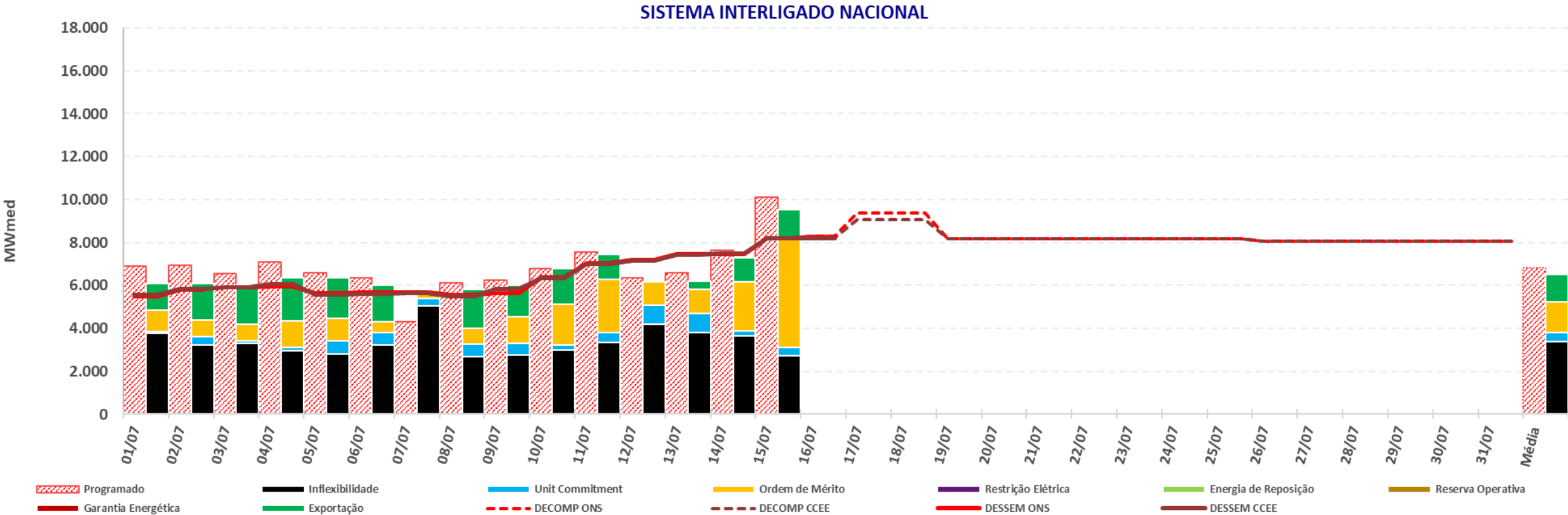
Condição [MW]	Limite FNS+FNESE [MW]
$MMGD_{SIN} > 1.000$	$FNS + FNESE \leq 11.200$ $FNS + FNESE \leq -1.590 * FNKG + 13.365$ $FNS + FNESE \leq -1.590 * FNKG - 0.530 * G(SM) + 13.501$
$MMGD_{SIN} \leq 1.000$	$FNS + FNESE \leq 11.200$ $FNS + FNESE \leq -1.590 * FNKG + 14.165$ $FNS + FNESE \leq -1.590 * FNKG + 0,61 * GcorteNE + 13.365$ $FNS + FNESE \leq -1.590 * FNKG - 0,530 * G(SM) + 14.301$ $FNS + FNESE \leq -1.590 * FNKG - 0,530 * G(SM) + 0,61 * GcorteNE + 13.501$



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

acompanhamento do fator de ajuste do MRE

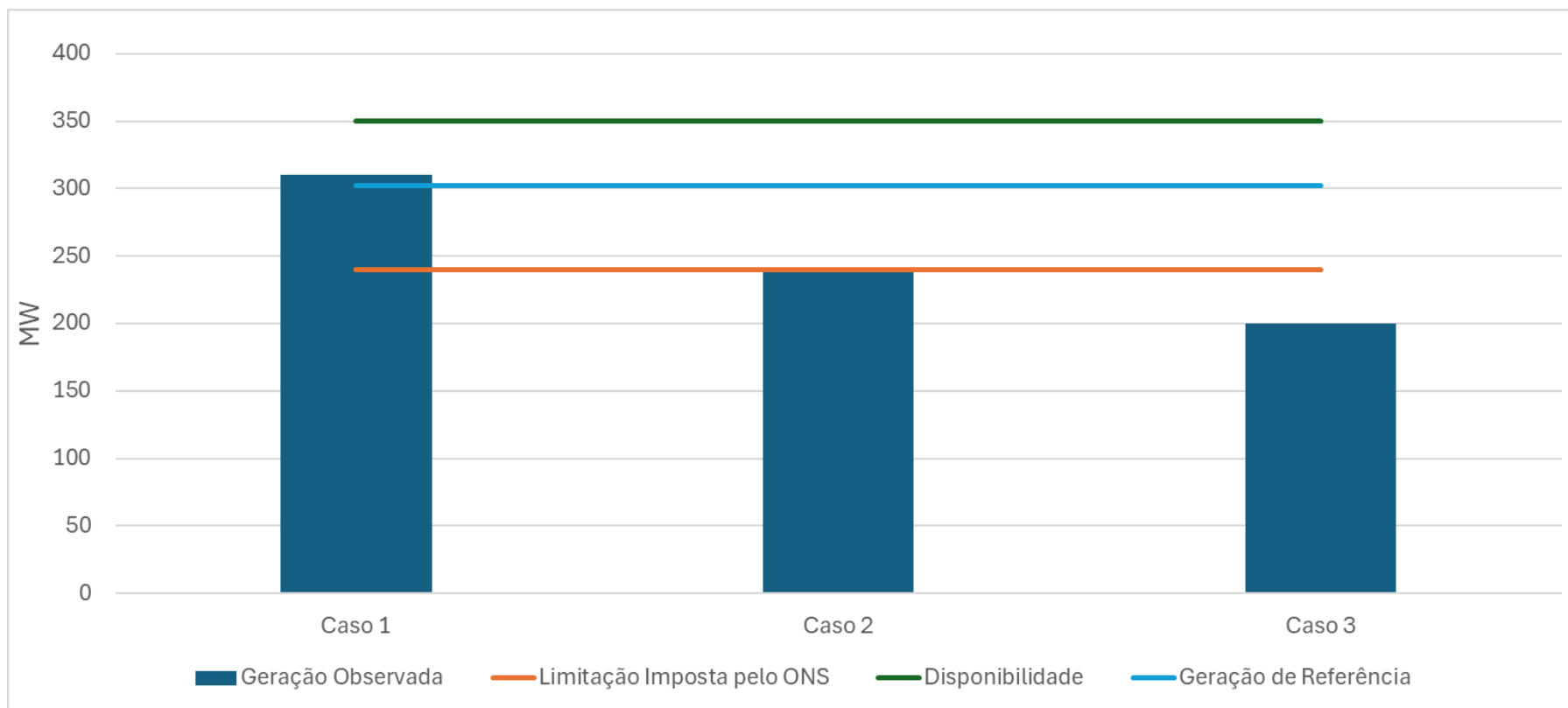




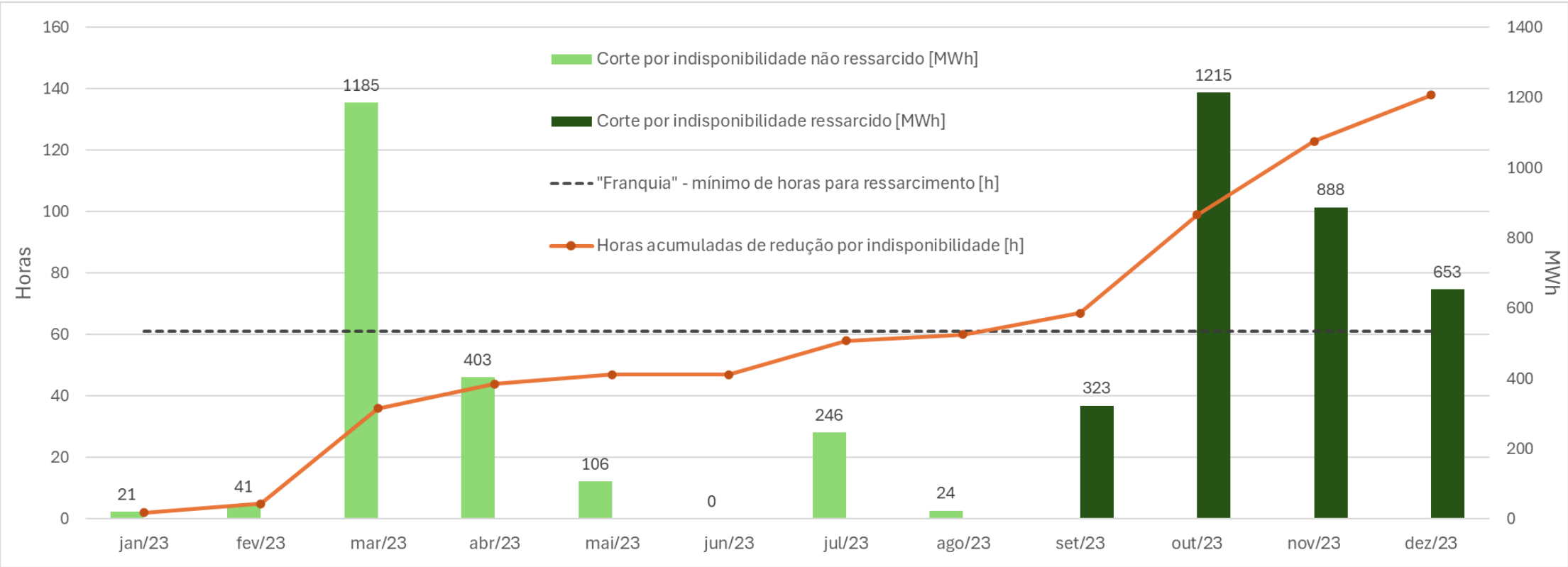
Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	0,0
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	12,1
Resposta da Demanda	0,0
Constrained-off	2,9
Importação	0,0
Total	15,0
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	2,3

Fonte:
Dados Abertos ONS (até 13/07)
BDO ONS (até 14/07)

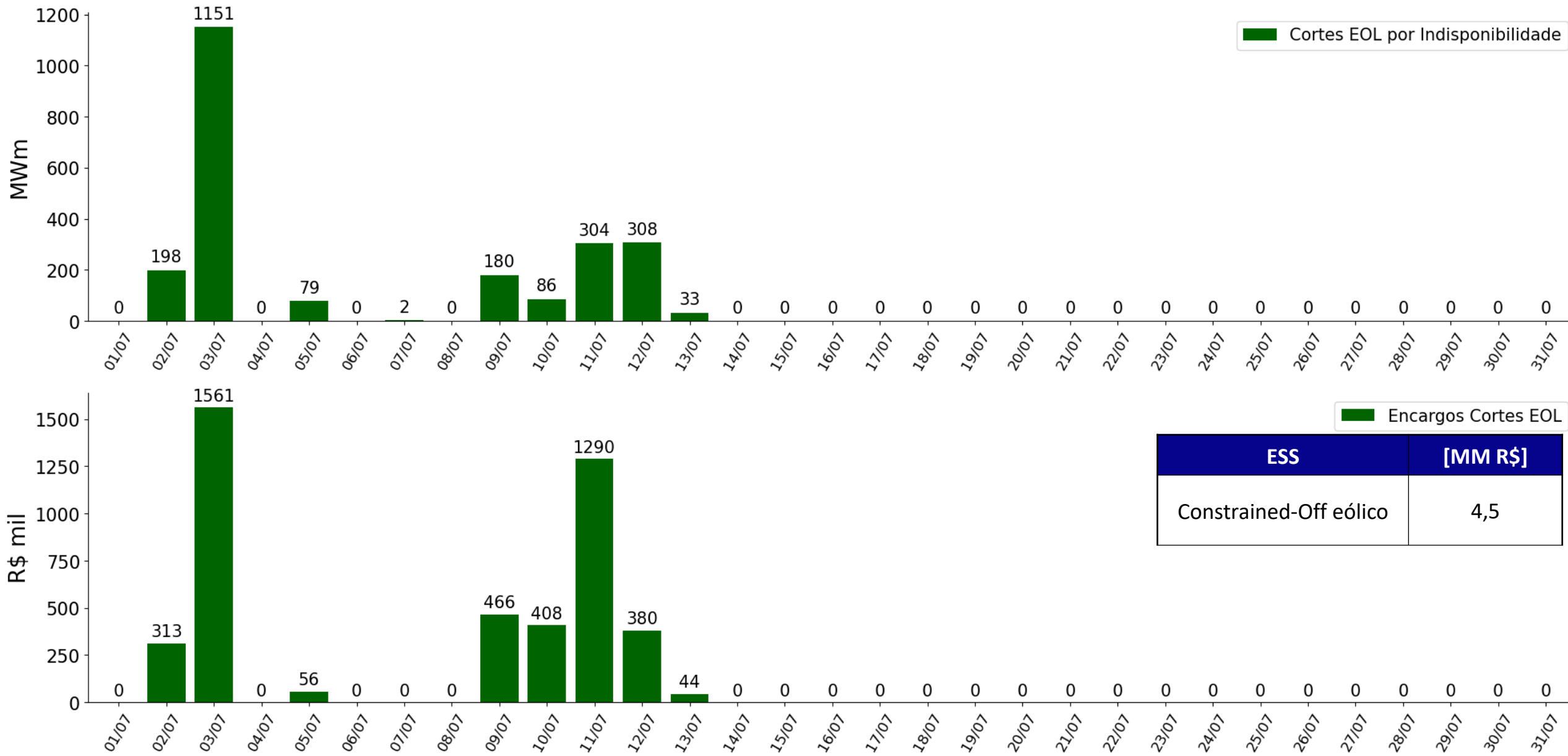
1. Os dados iniciais para a estimativa de corte de geração são obtidos do portal de dados abertos do ONS por conjunto
2. A partir dos dados disponíveis, os montantes de corte de geração são obtidos seguindo o procedimento detalhado no Manual de Procedimento da Operação módulo 5 – submódulo 5.13 do ONS;
 - Casos em que foram impostas limitações pelo operador
 - Casos em que o menor entre a disponibilidade e a geração de referência é maior que a geração verificada
 - Casos em que a geração verificada está próxima da limitação imposta, com tolerância de 5% sobre a limitação imposta (esta faixa de tolerância é restrita a um máximo de 5 MW)



- 3. Os cortes de geração são valorados ao PLD horário do submercado ao qual o conjunto de usinas pertence, obtendo-se os montantes financeiros dos cortes por motivo da limitação: I - Indisponibilidade de Transmissão;
- 4. É abatida a “franquia” de horas de redução por indisponibilidade externa em cada ano civil, por fonte e por conjunto de usinas, a partir da qual o conjunto de usinas tem direito ao recebimento de *constrained-Off*, conforme os artigos 16 e 20-D da Resolução Normativa ANEEL 1.030/2022;
- 5. Para a apuração do ESS foi considerada a limitação do *curtailment* ao montante de garantia física de cada conjunto.
- 6. Para o *constrained-off* eólico os valores são apurados desde outubro de 2021, e desde abril de 2024 para o *constrained-off* fotovoltaico, de acordo com os artigos 18 e 20-F da Resolução Normativa ANEEL 1.030/2022, respectivamente.



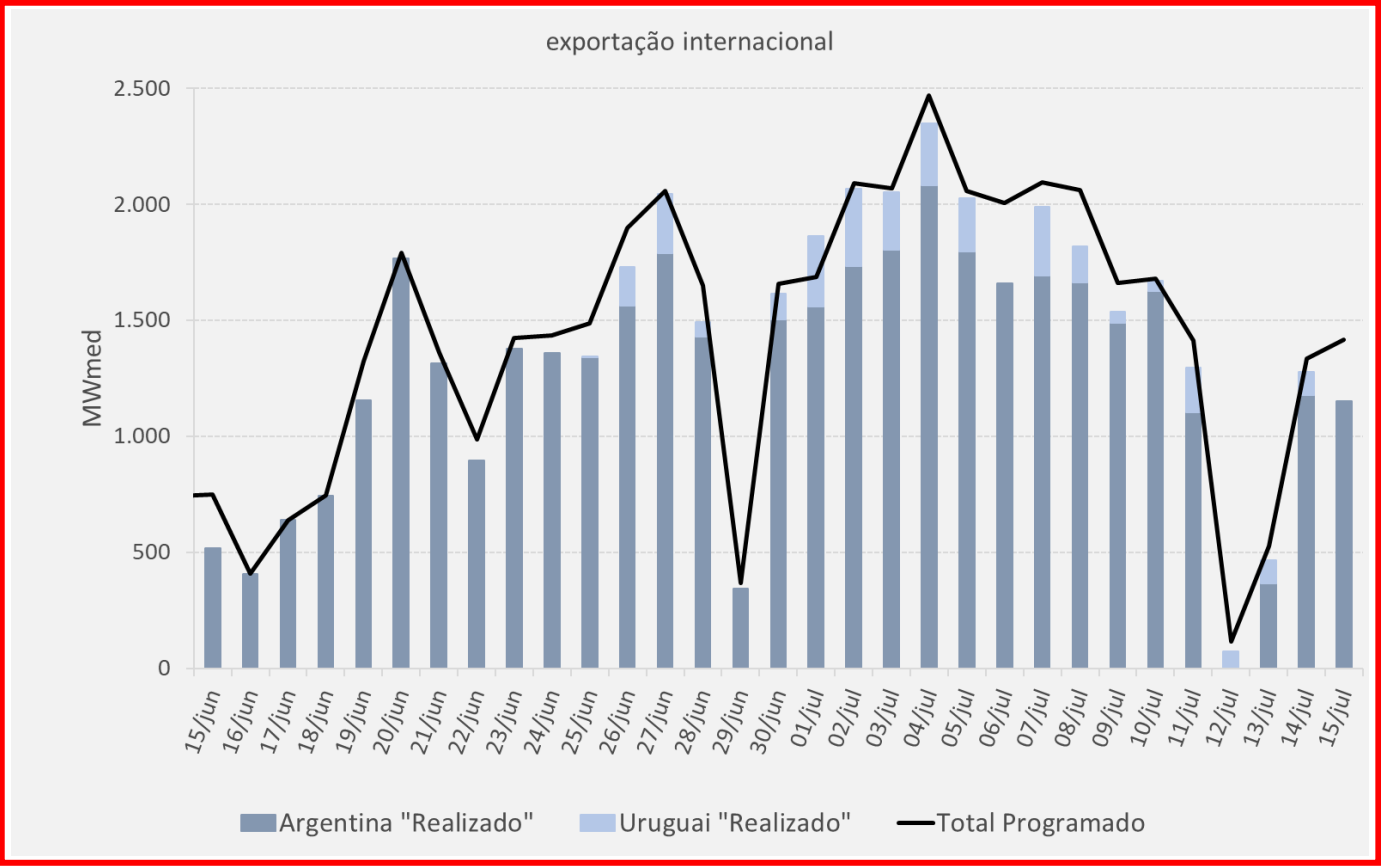
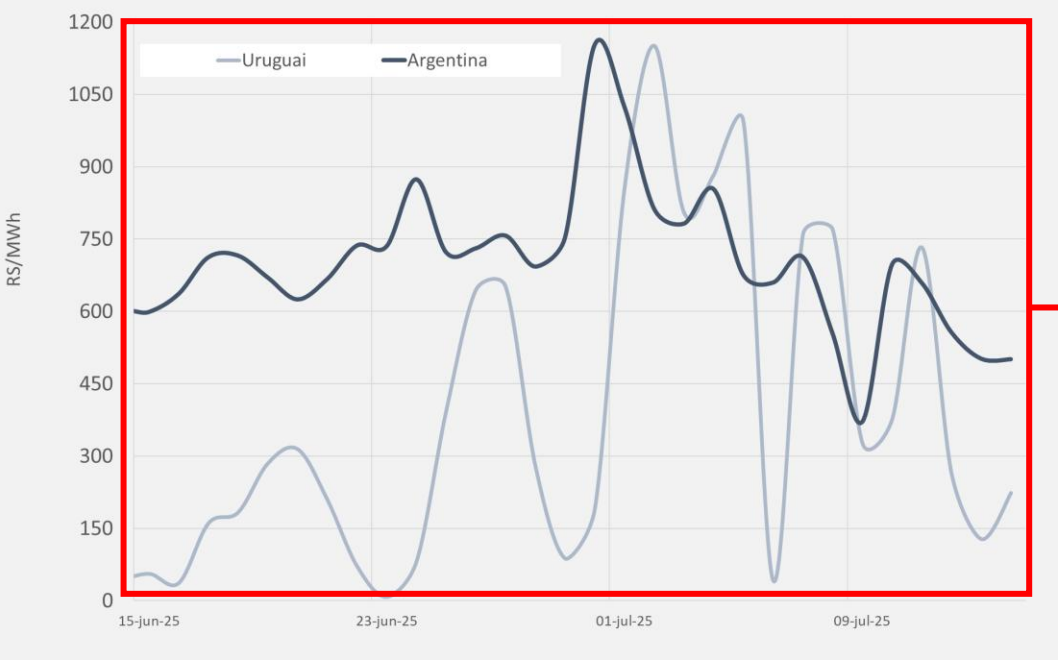
estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



ESS	[MM R\$]
Constrained-Off eólico	4,5

Fonte do corte de geração: Dados Abertos ONS

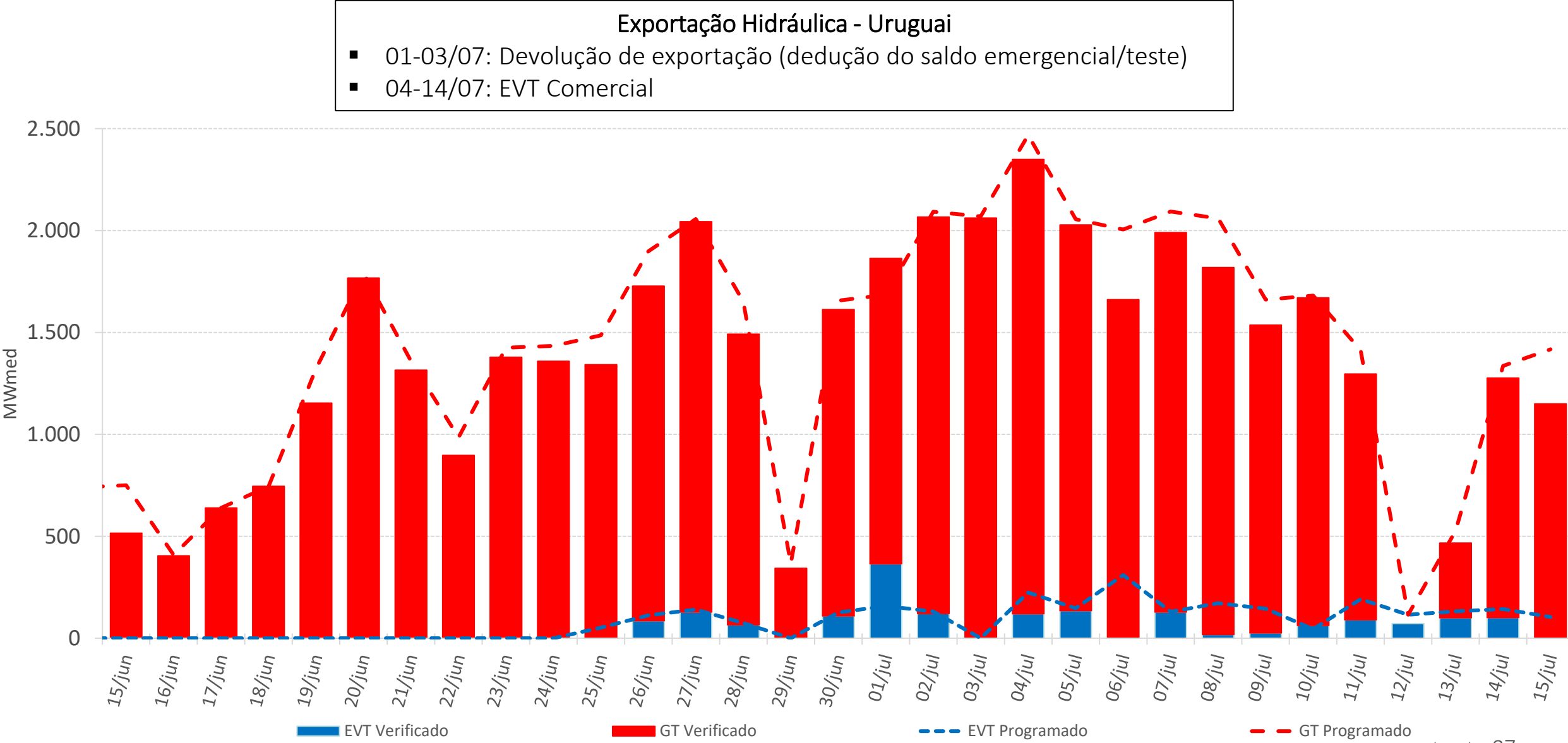
Uruguai - Média jun/jul: R\$ 387,61/MWh
Argentina - Média jun/jul: R\$ 674,73/MWh



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 junho e julho de 2025 para as seguintes usinas:

- Maranhão IV e V*: (R\$213,68/MWh)

➤ B. Fluminense*: (R\$227,09/MWh)

➤ Parnaíba V*: (R\$233,55/MWh)

➤ 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)

➤ Ibitité: (R\$ 767,28 /MWh)
- Termorio: (R\$ 944,72 /MWh)

➤ Termomacaé*: (R\$ 956,68 /MWh)

➤ Juiz de Fora: (R\$ 1105,44/MWh)

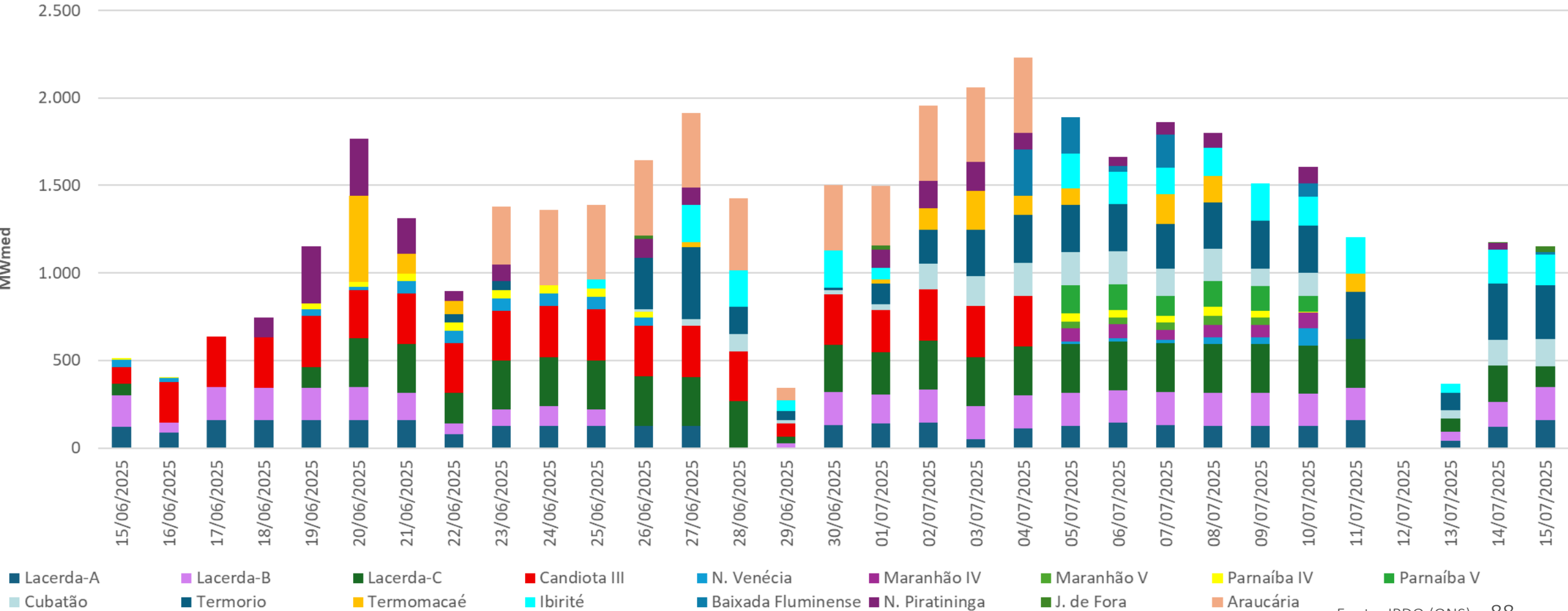
➤ N. Piratininga: (R\$ 1318,22/MWh)

Estimativa de Compensação

Conta Bandeiras:

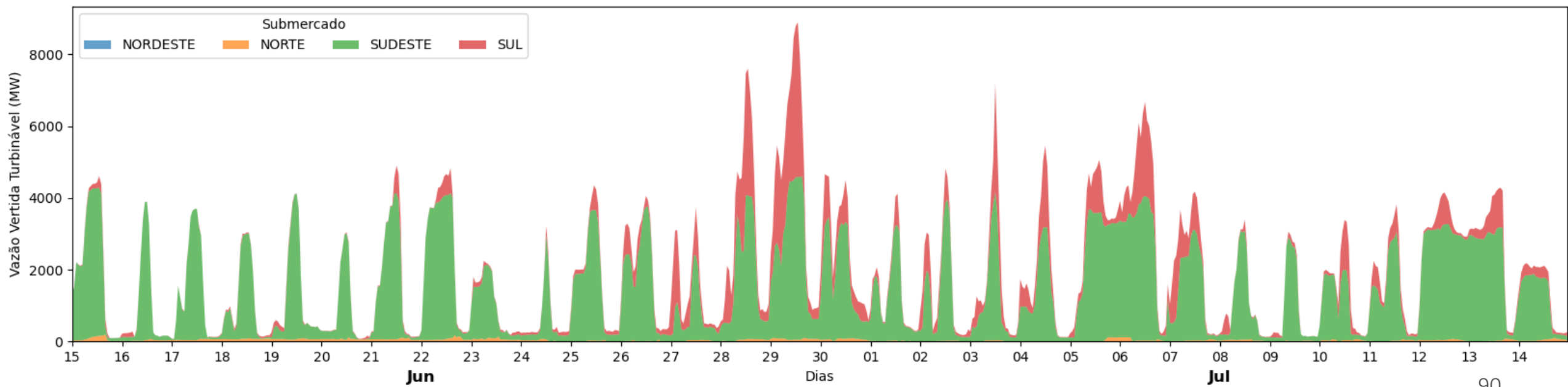
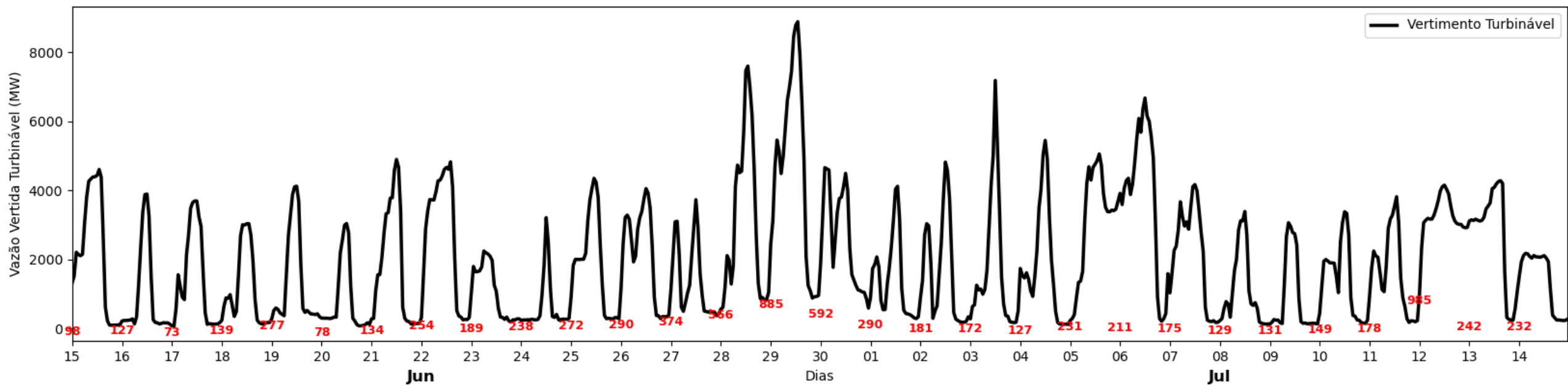
R\$ 5,45 MM (1º a 30/06)

R\$ 11,72 MM (1º a 14/07)



* Usina de leilão

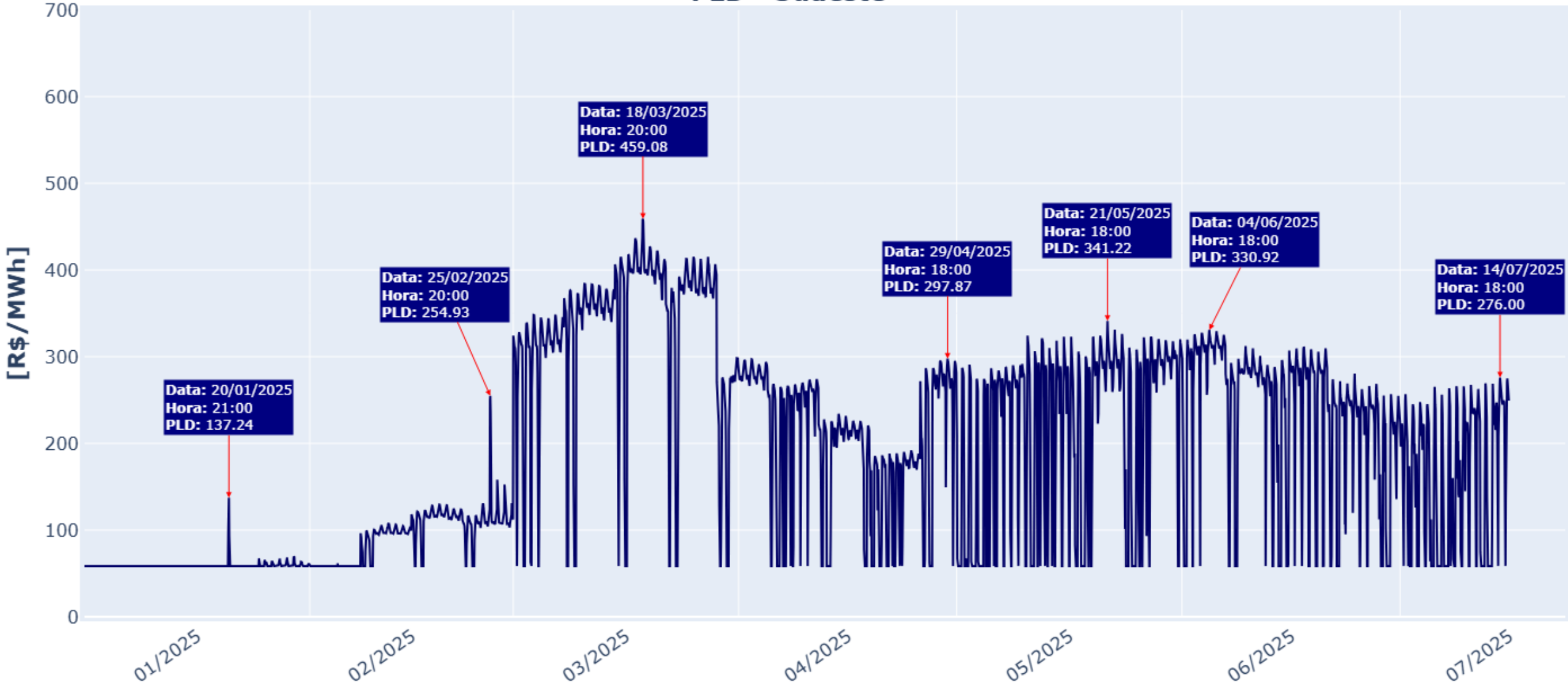
Acompanhamento da ocorrência de vertimento turbinável – junho e julho/25



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

histórico do PLD horário

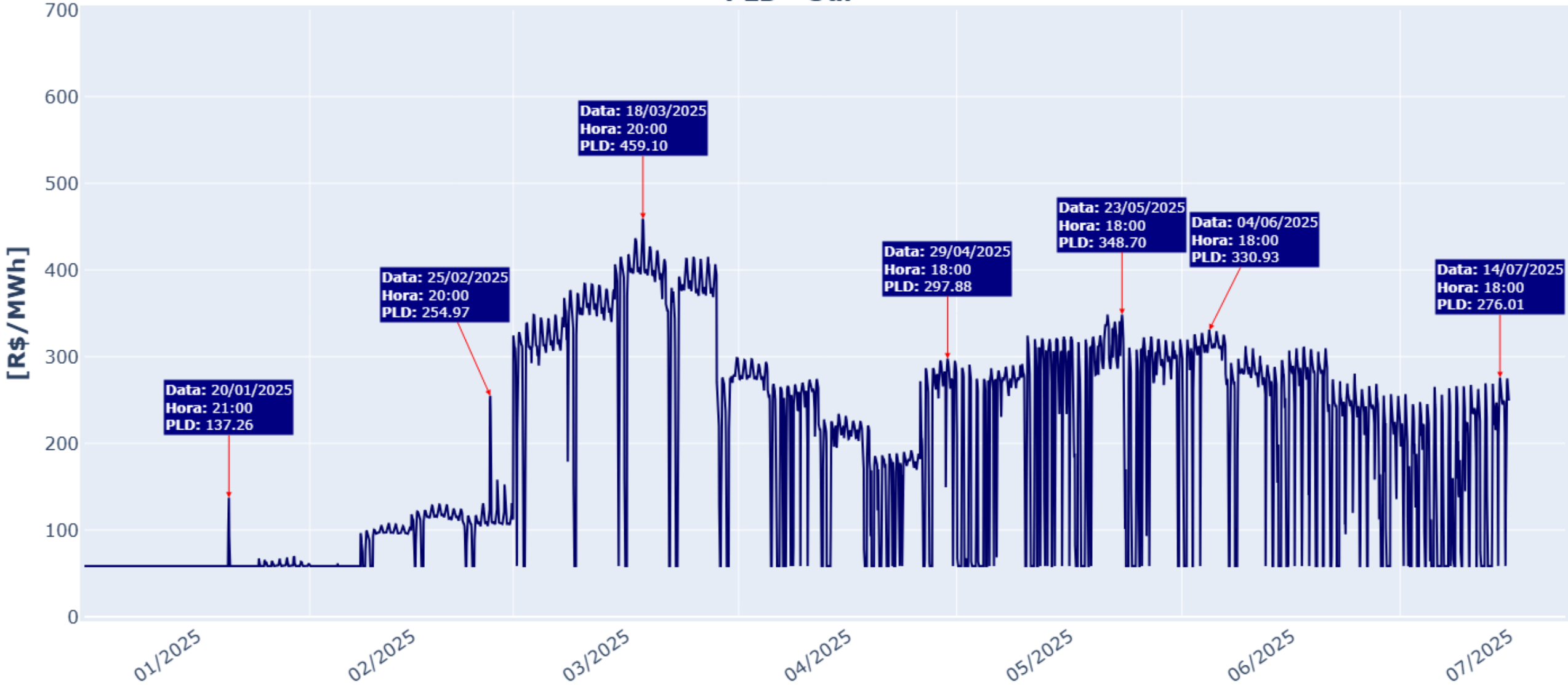
PLD - Sudeste



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	234,71						

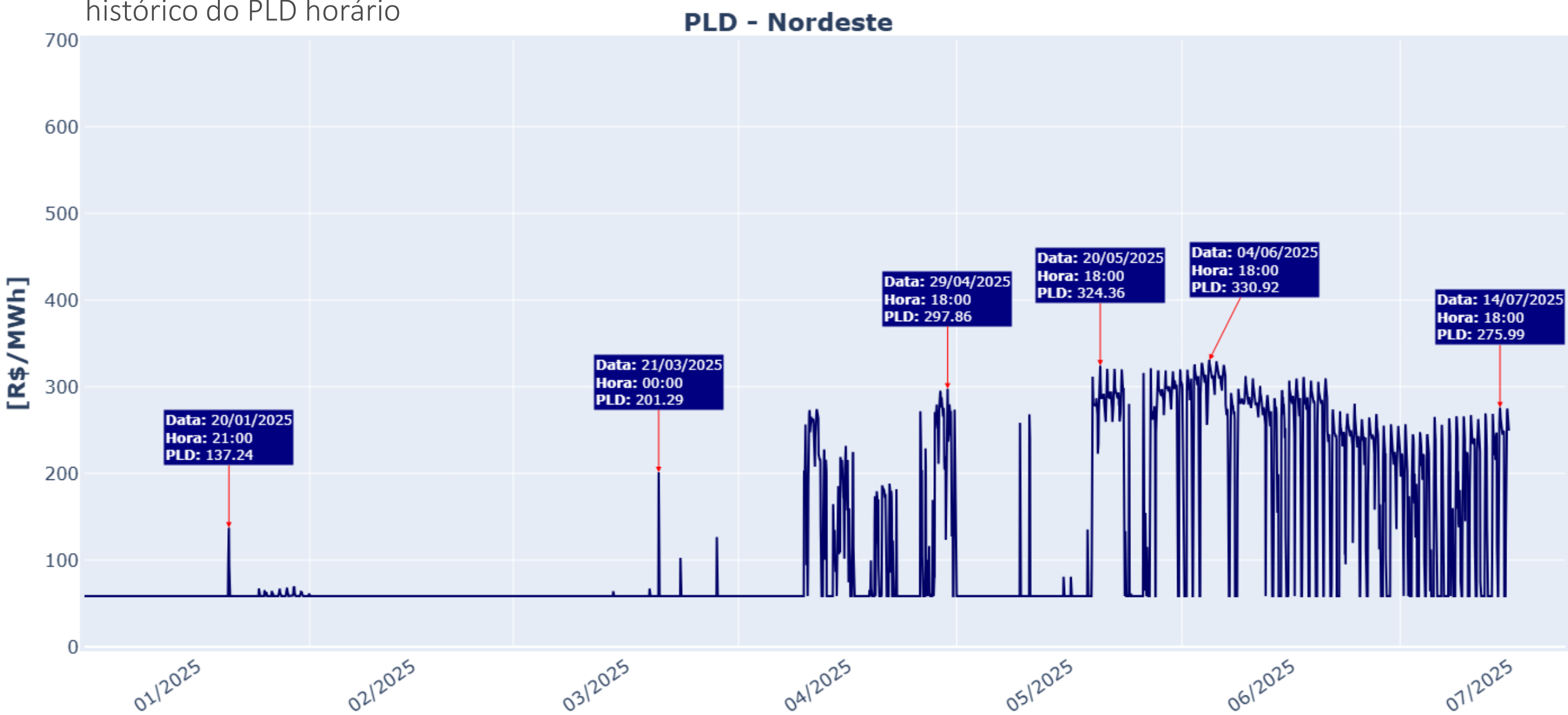
histórico do PLD horário

PLD - Sul



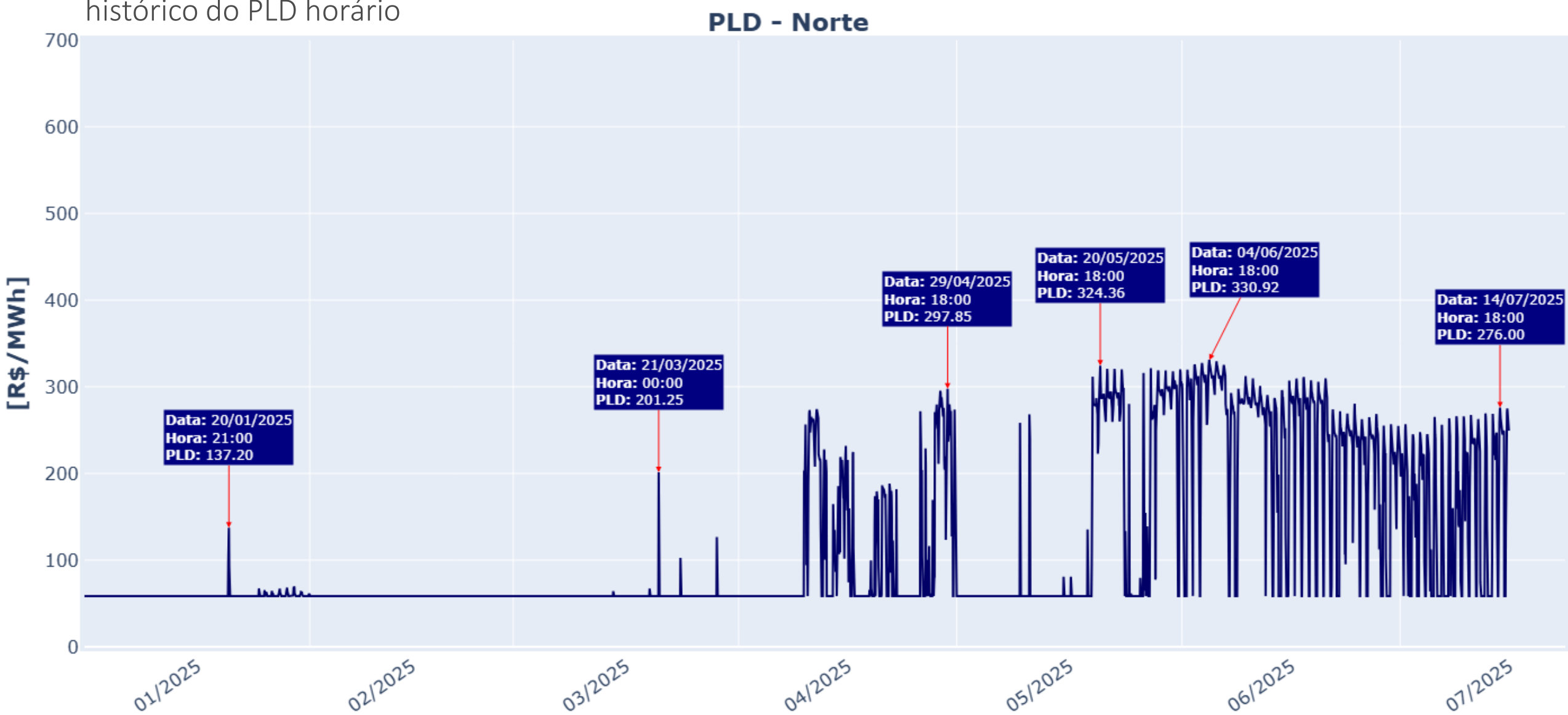
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
			2025	59,21	93,83	332,56	202,98	233,39	236,10					

histórico do PLD horário



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						

histórico do PLD horário



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						

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

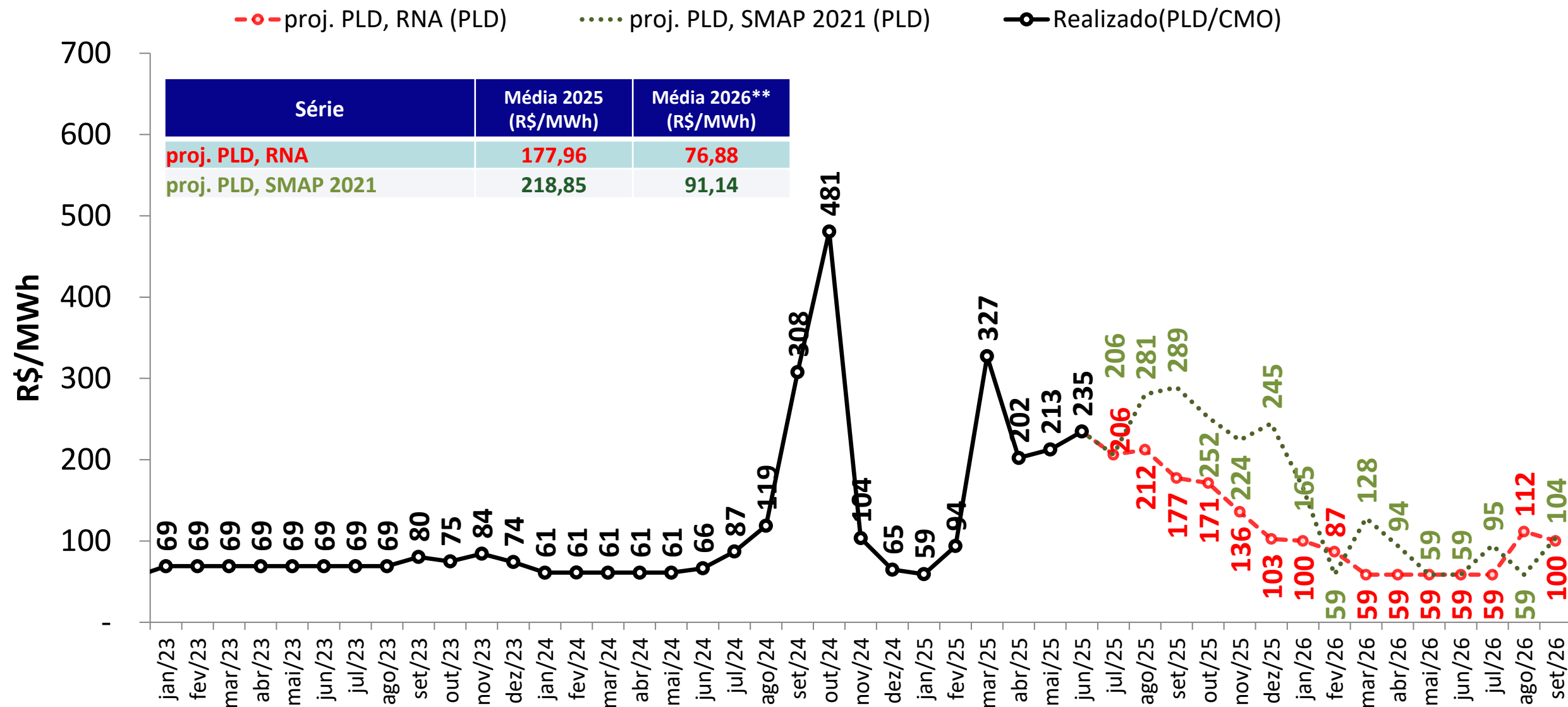
A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos 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 julho 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 agosto 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 agosto de 2017 a setembro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2021 a setembro de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto até janeiro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto 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
- **Os resultados para os 5 cenários acima são apresentados detalhadamente no ANEXO da apresentação.**

projeção do PLD – SE/CO

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

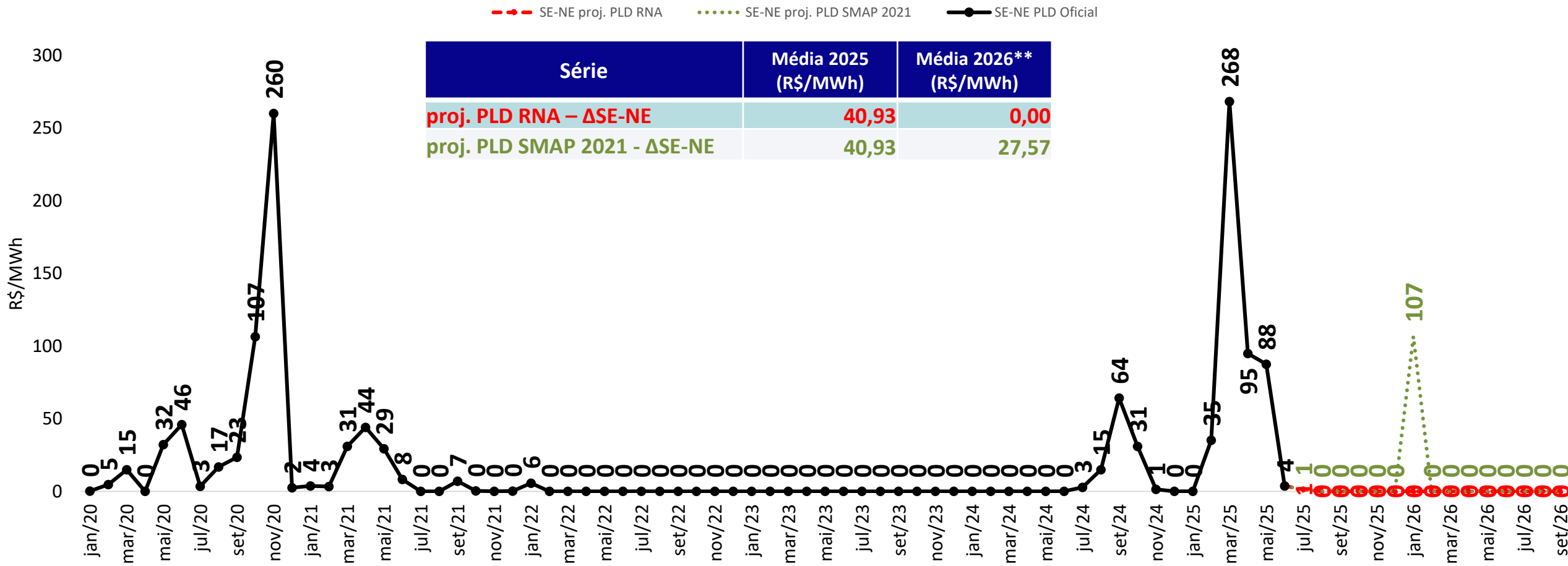


• *Foram considerados:*

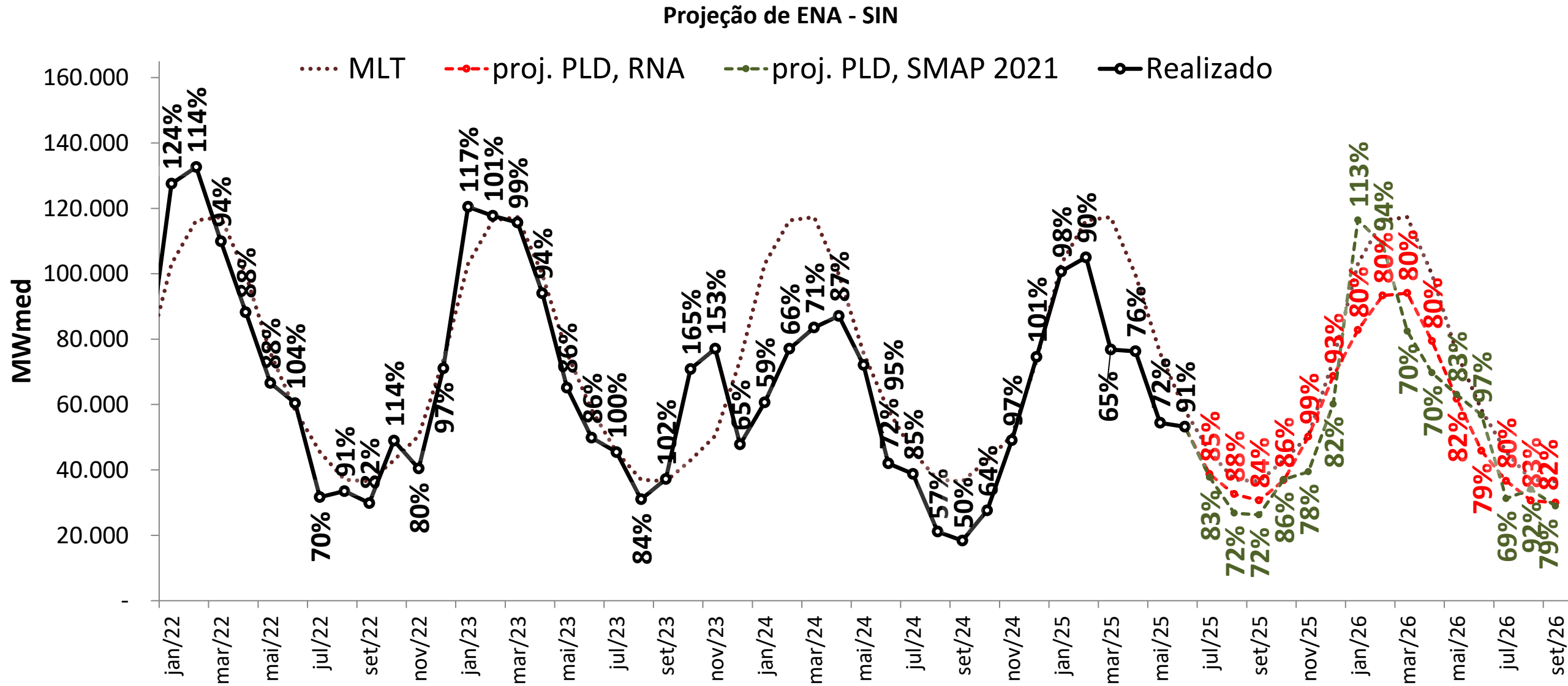
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

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



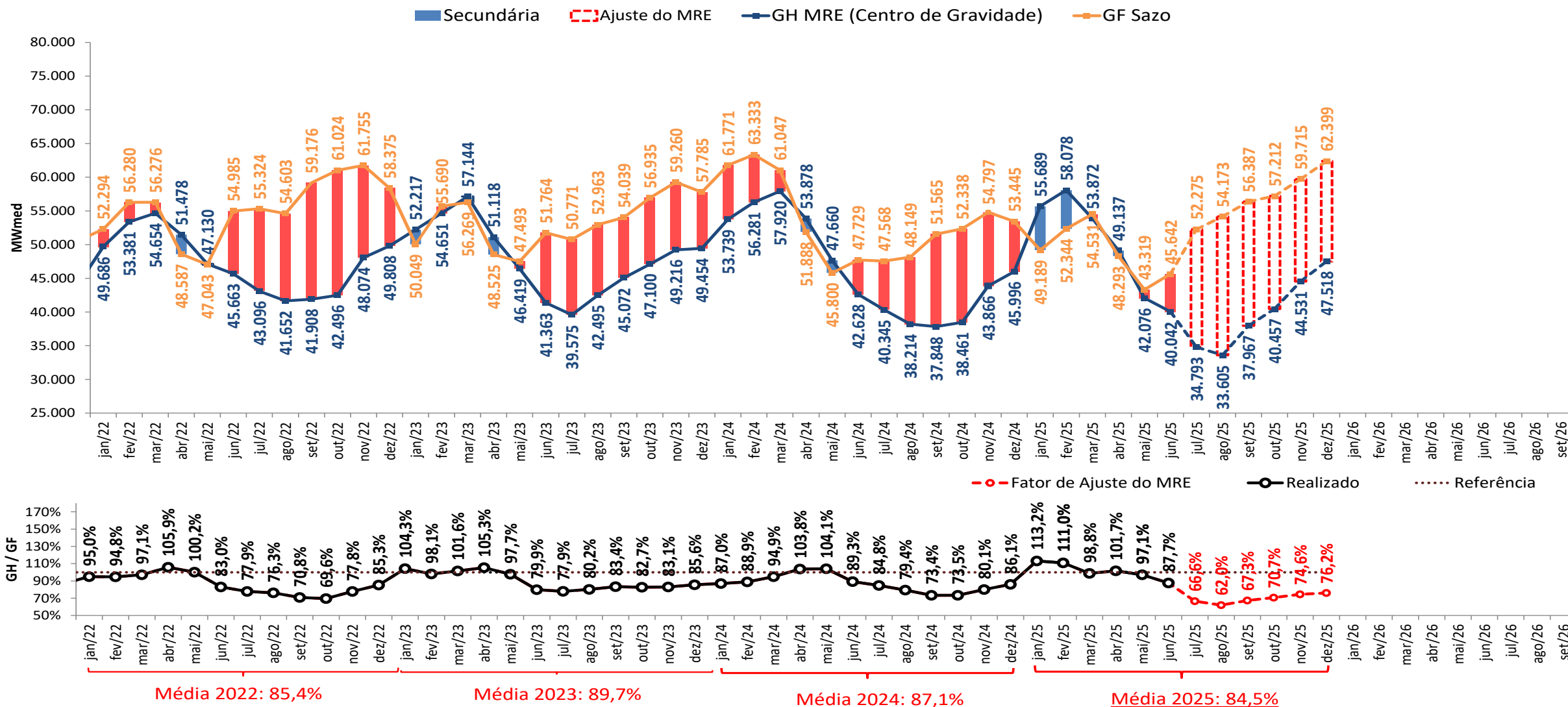
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a setembro de 2026





projeção do MRE

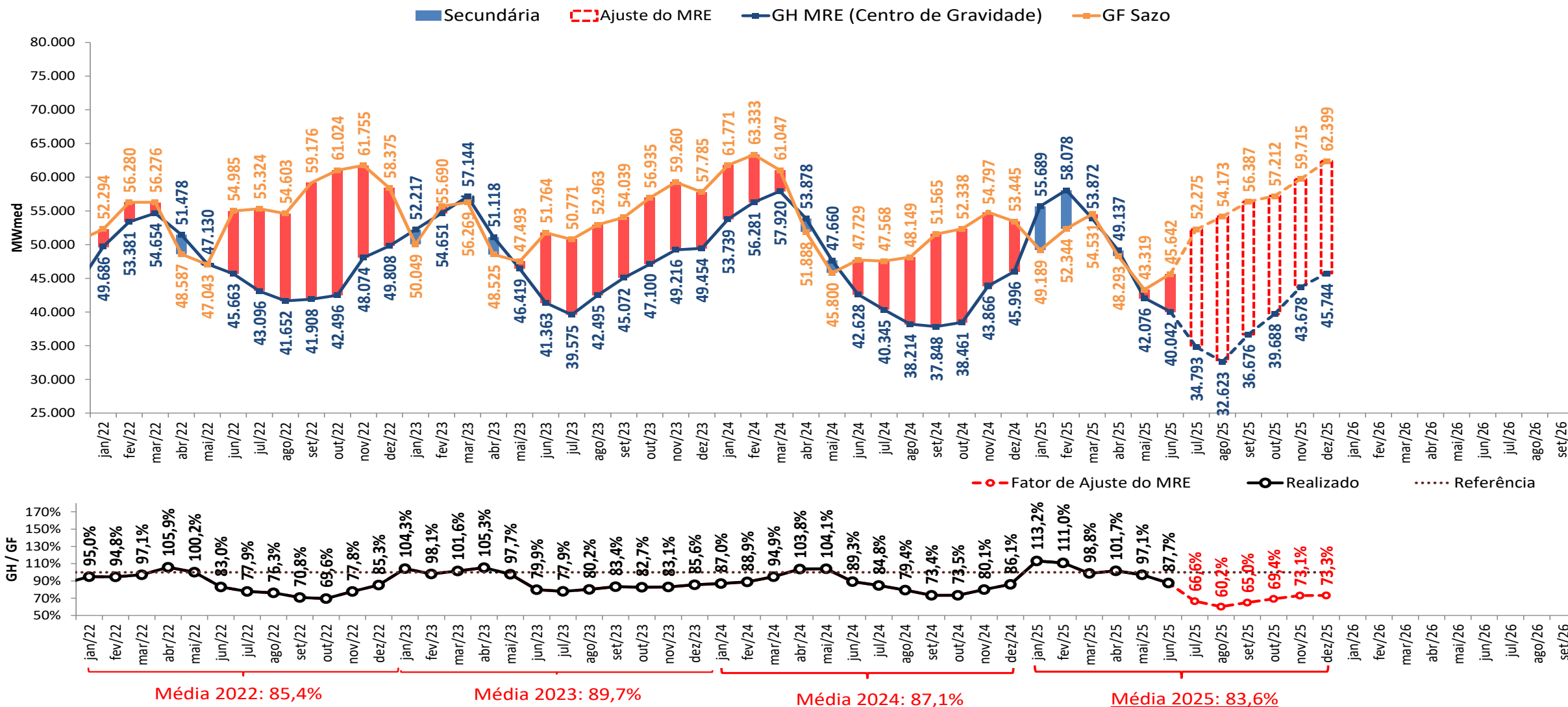
proj. PLD RNA



- 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

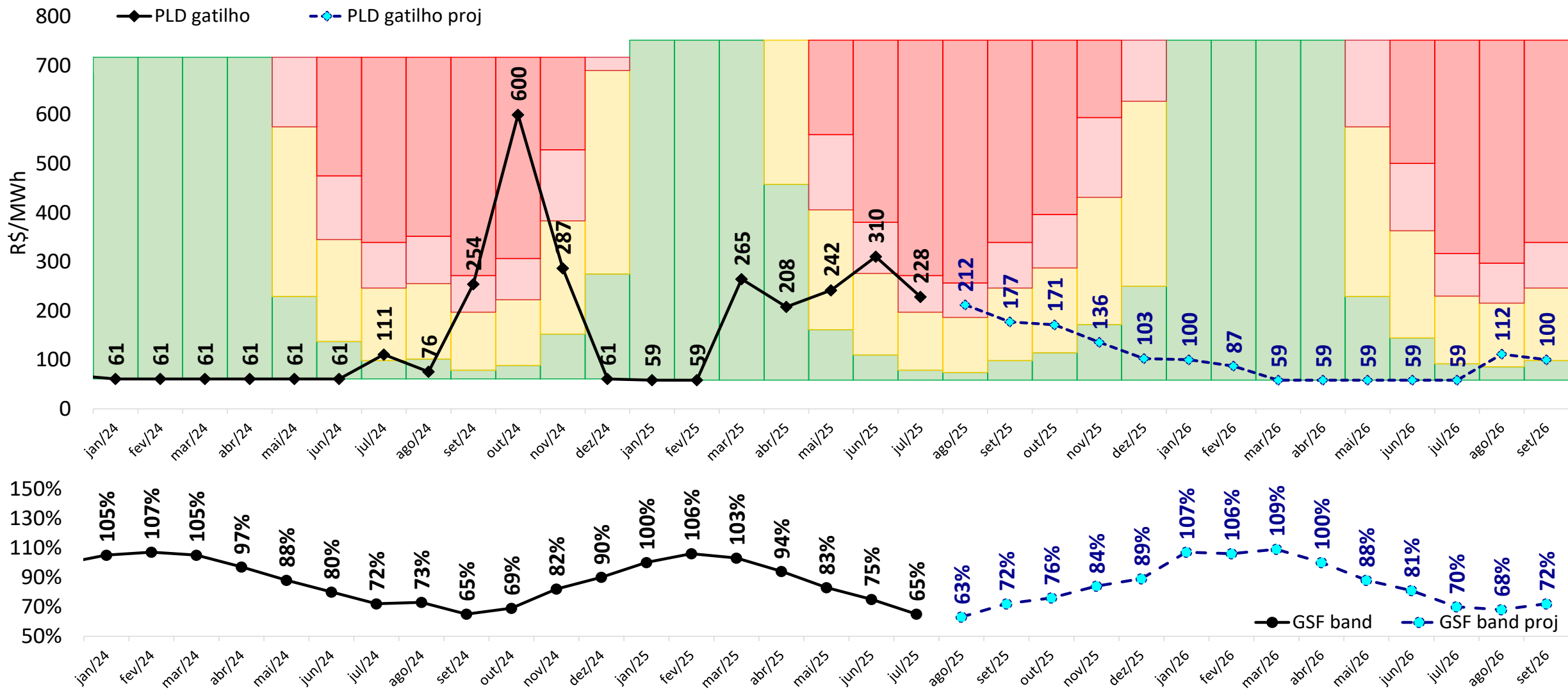
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- 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](#))

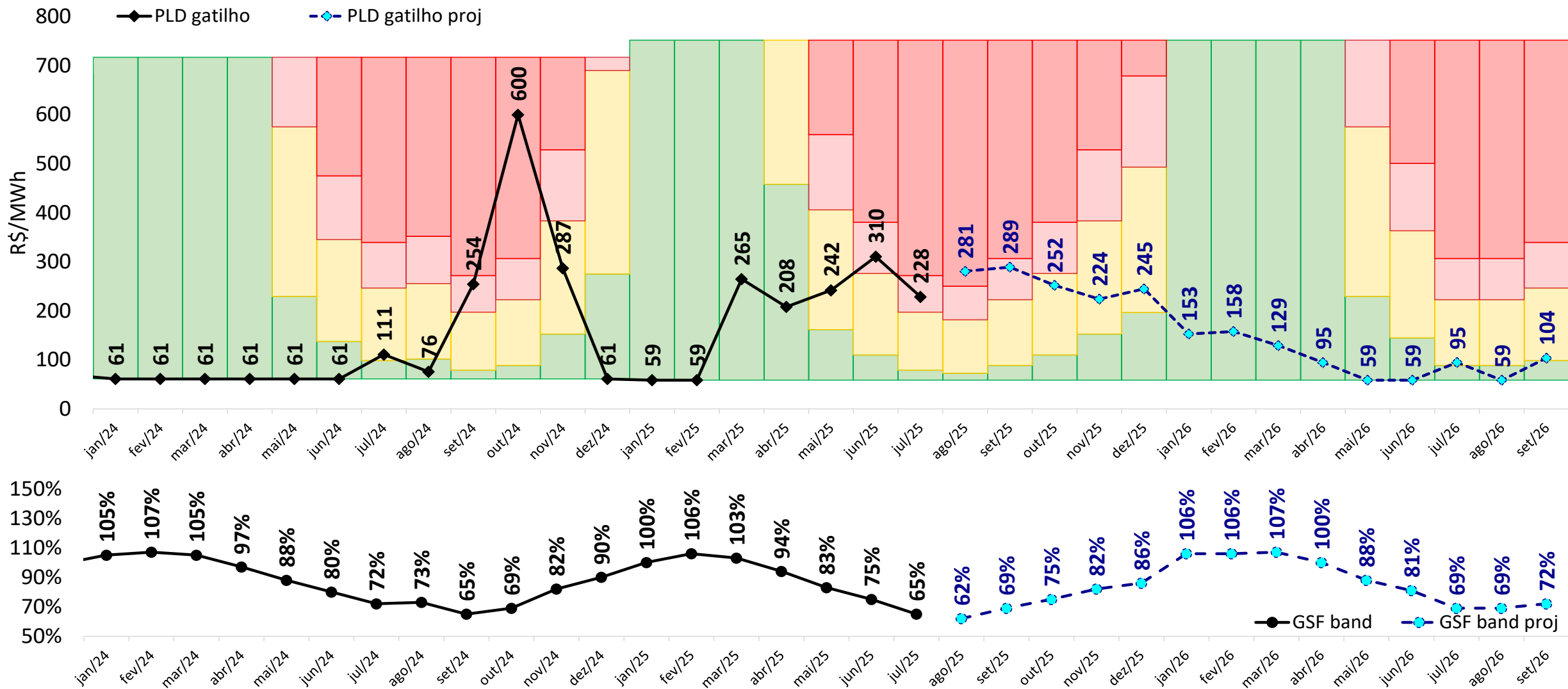
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD

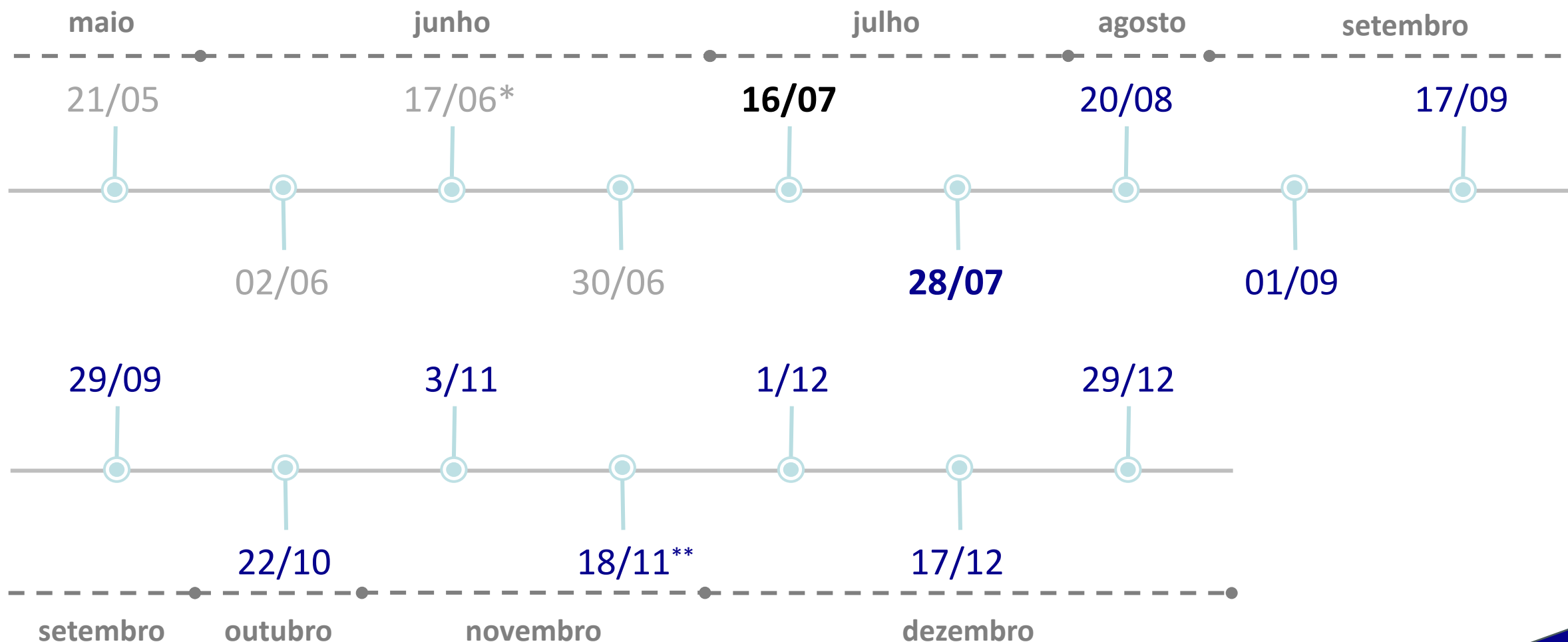


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
16/07/2025



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

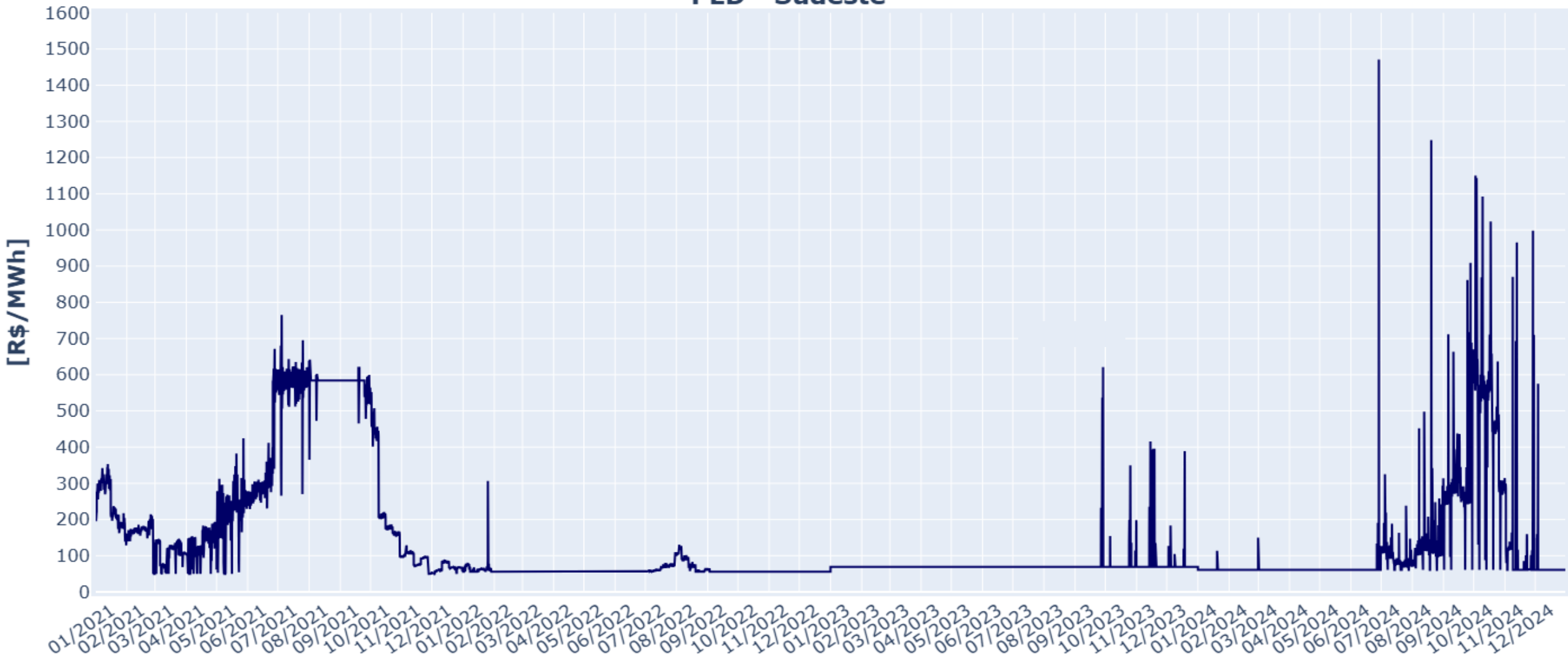
ANEXOS

HISTÓRICO DO PLD

Comportamento do PLD

histórico do PLD horário

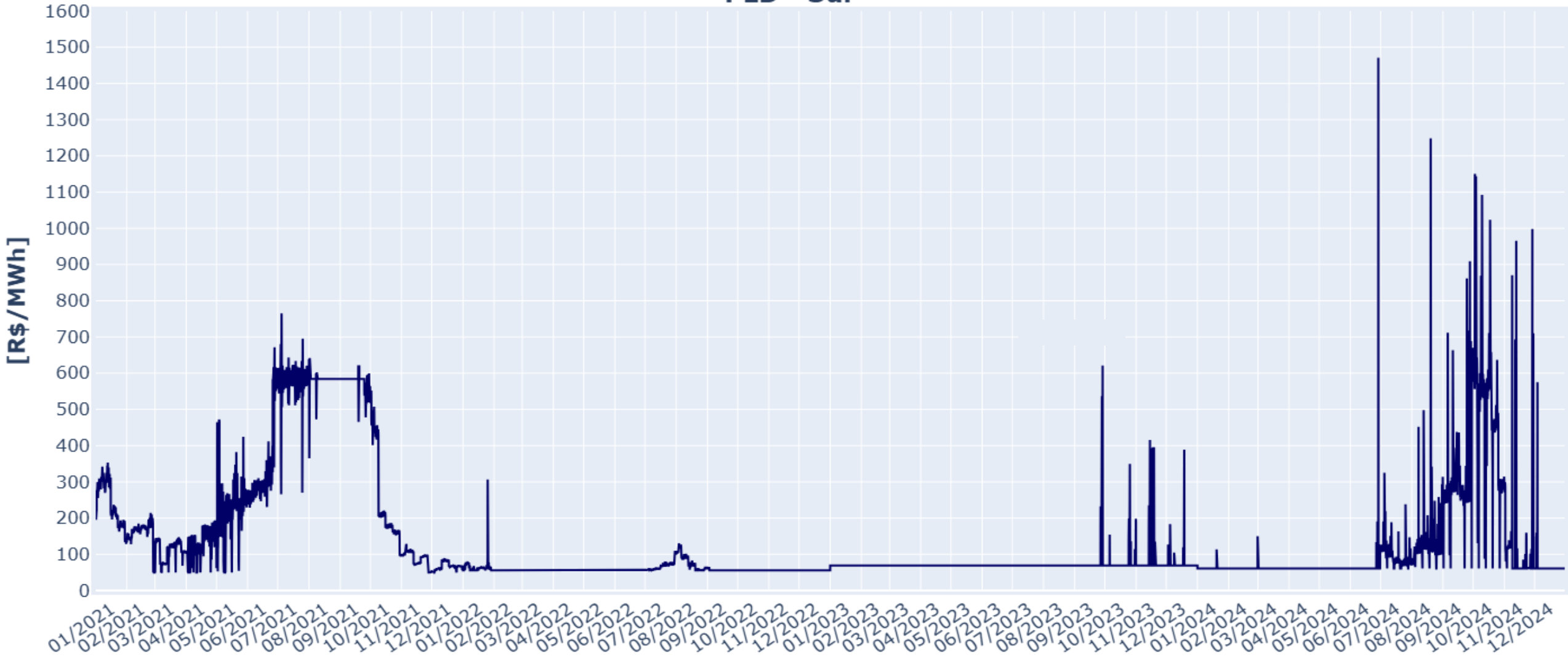
PLD - Sudeste



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

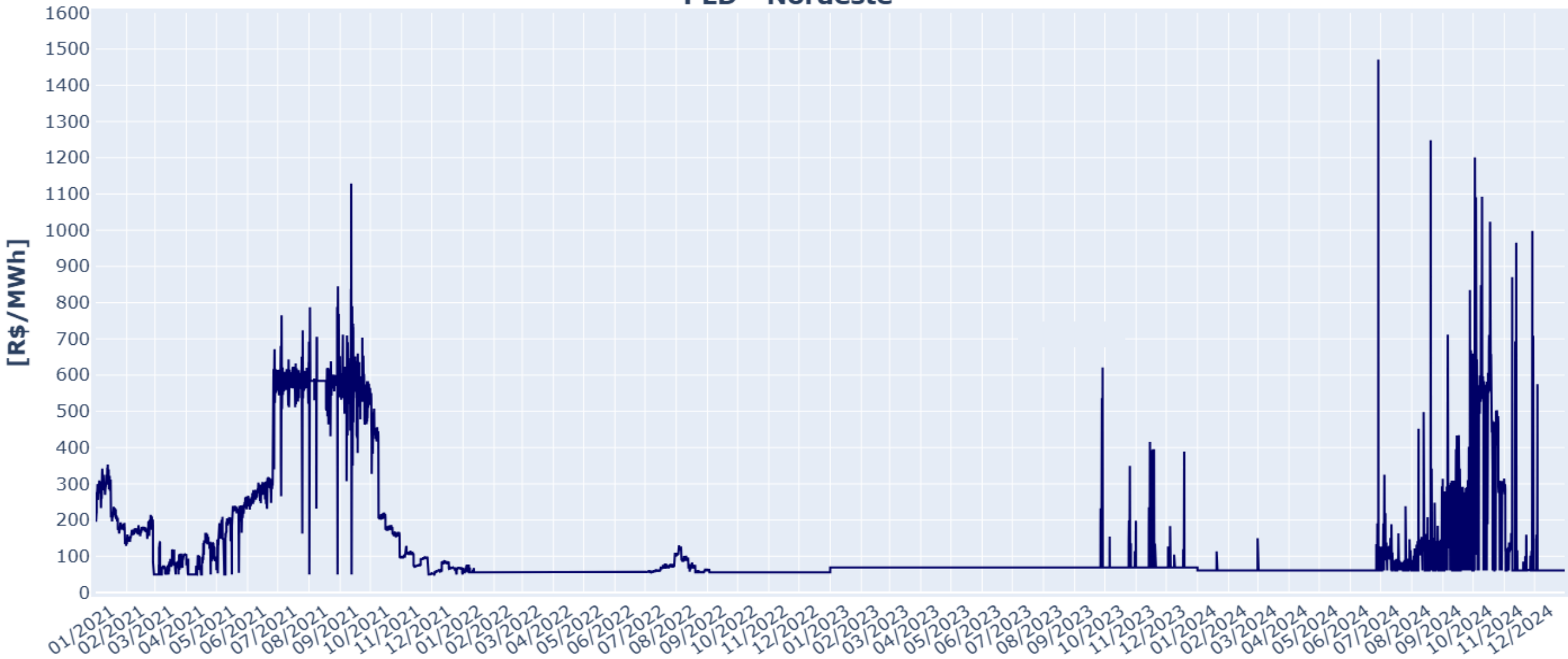
PLD - Sul



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	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
		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

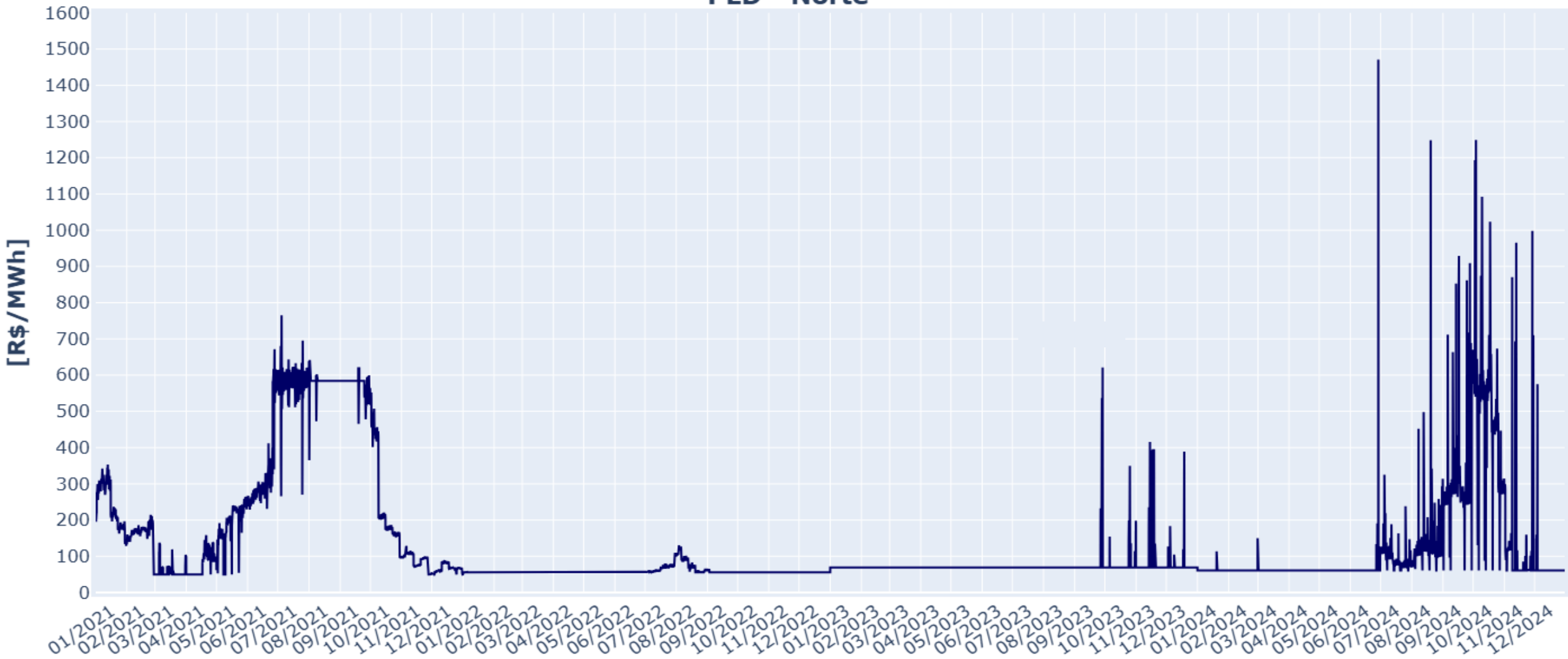
PLD - Nordeste



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

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

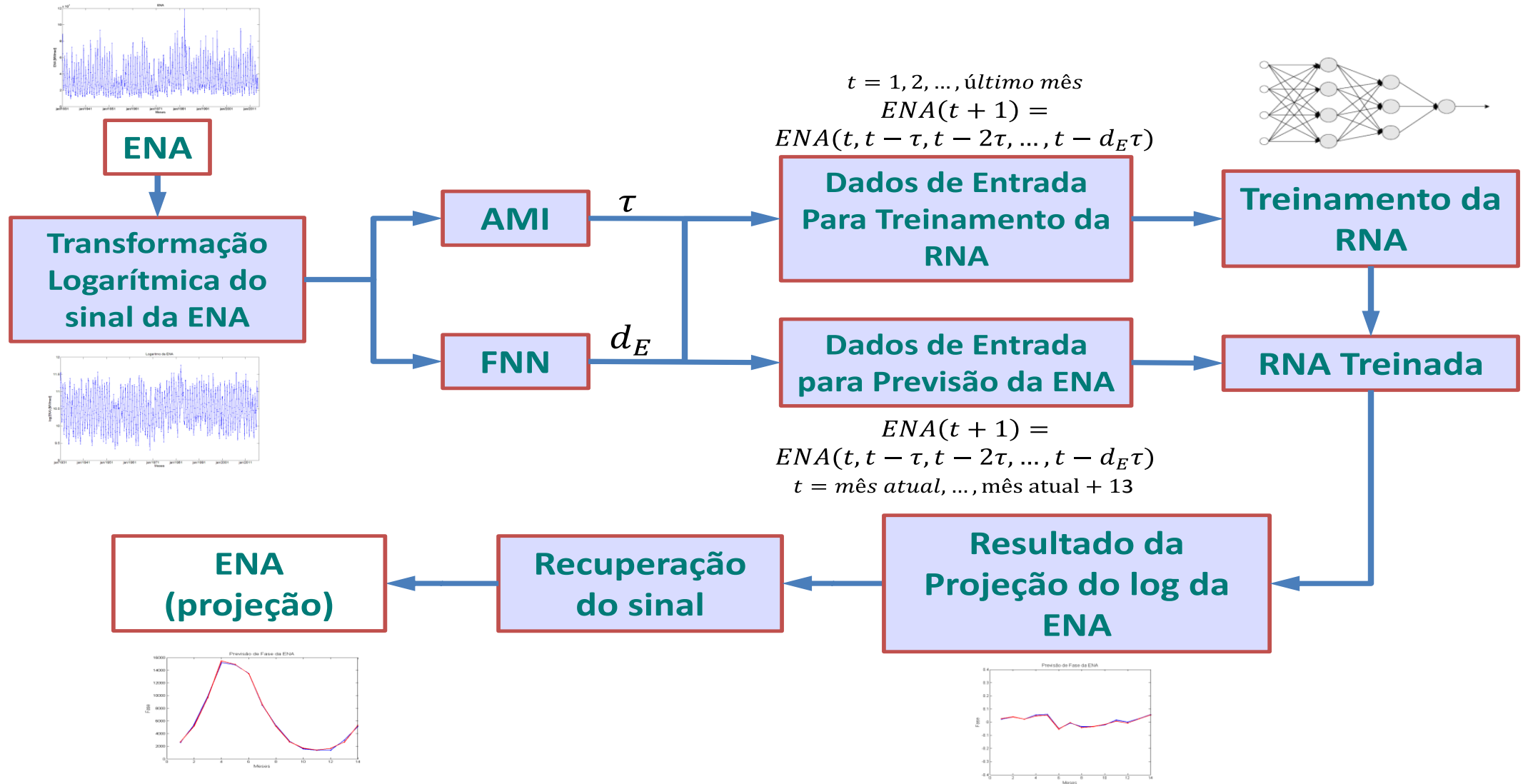
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

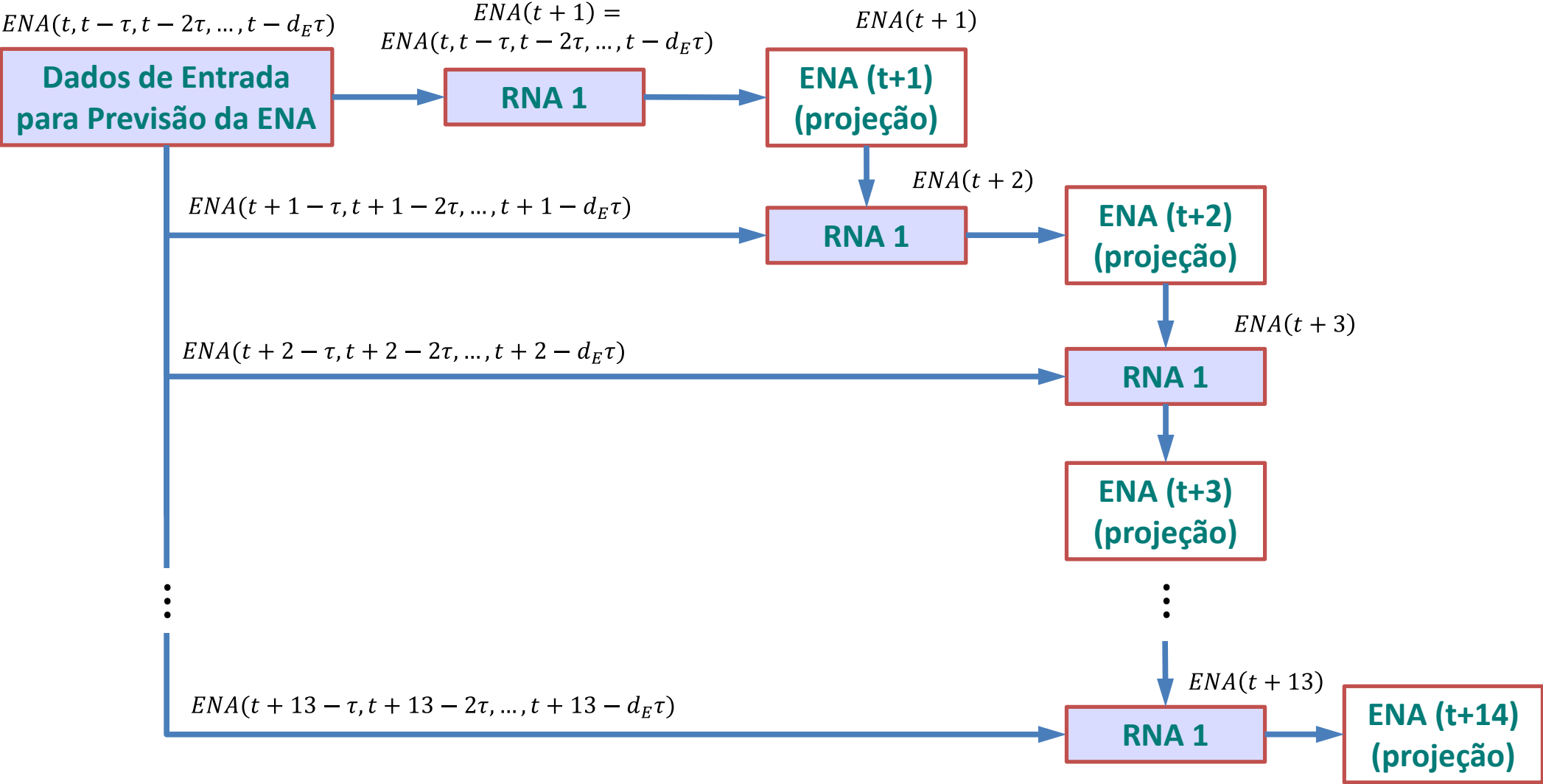
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

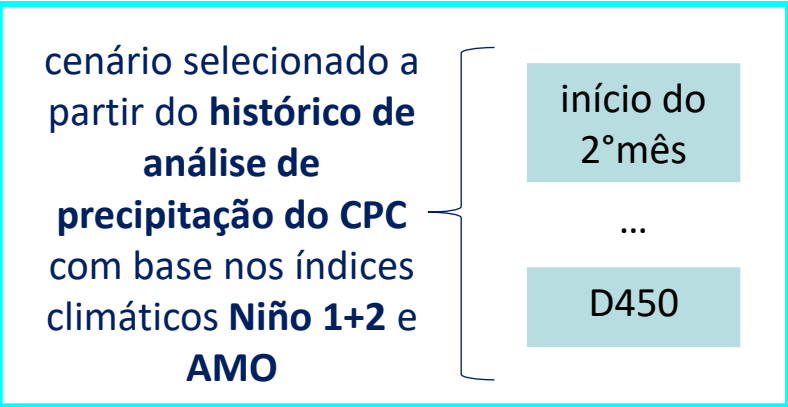
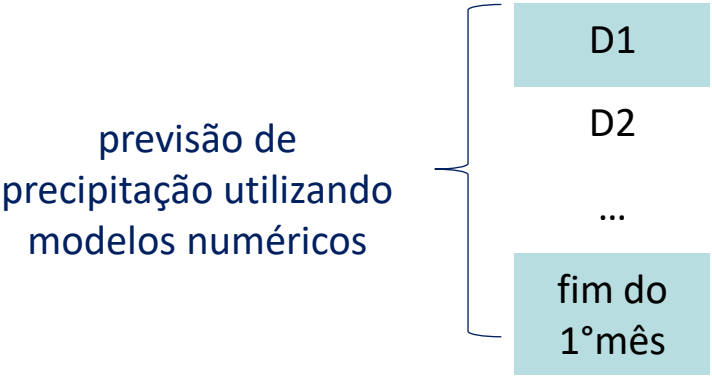
transformação logarítmica



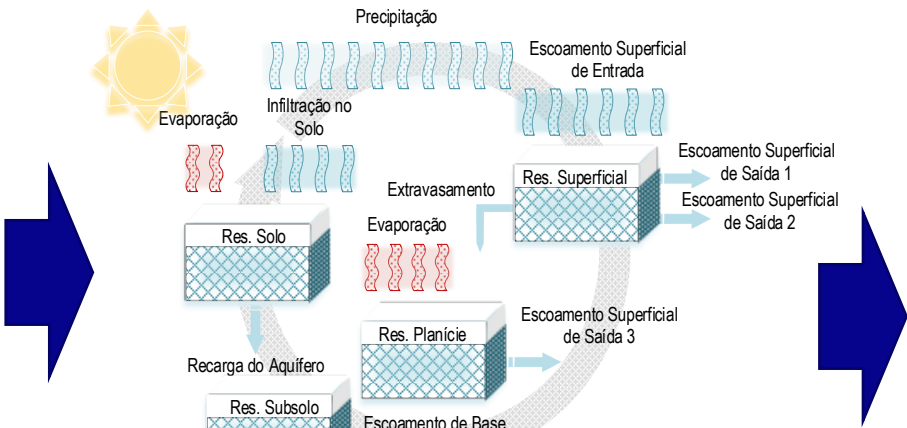
encadeamento da rede neural artificial



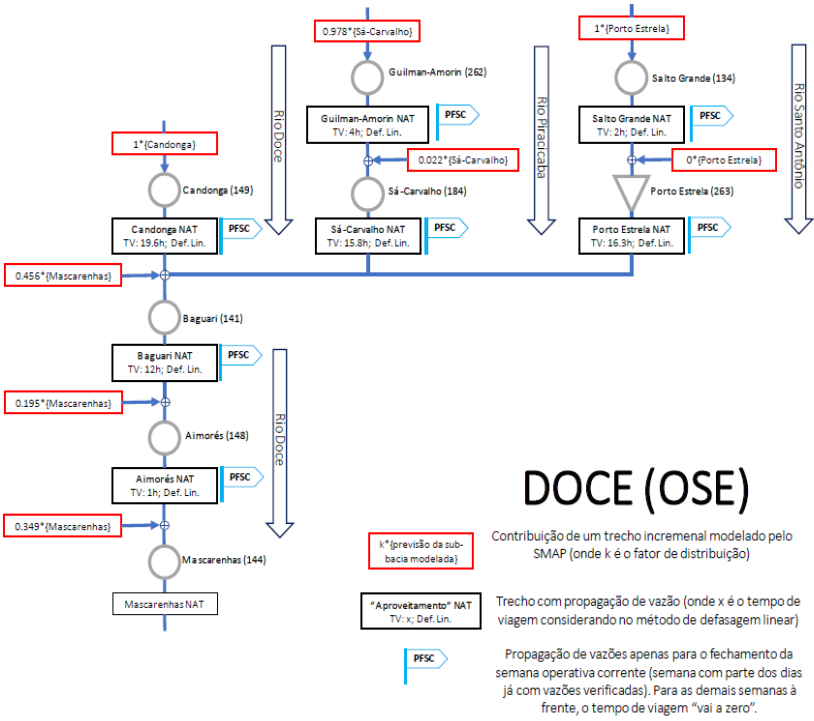
cenarização da precipitação



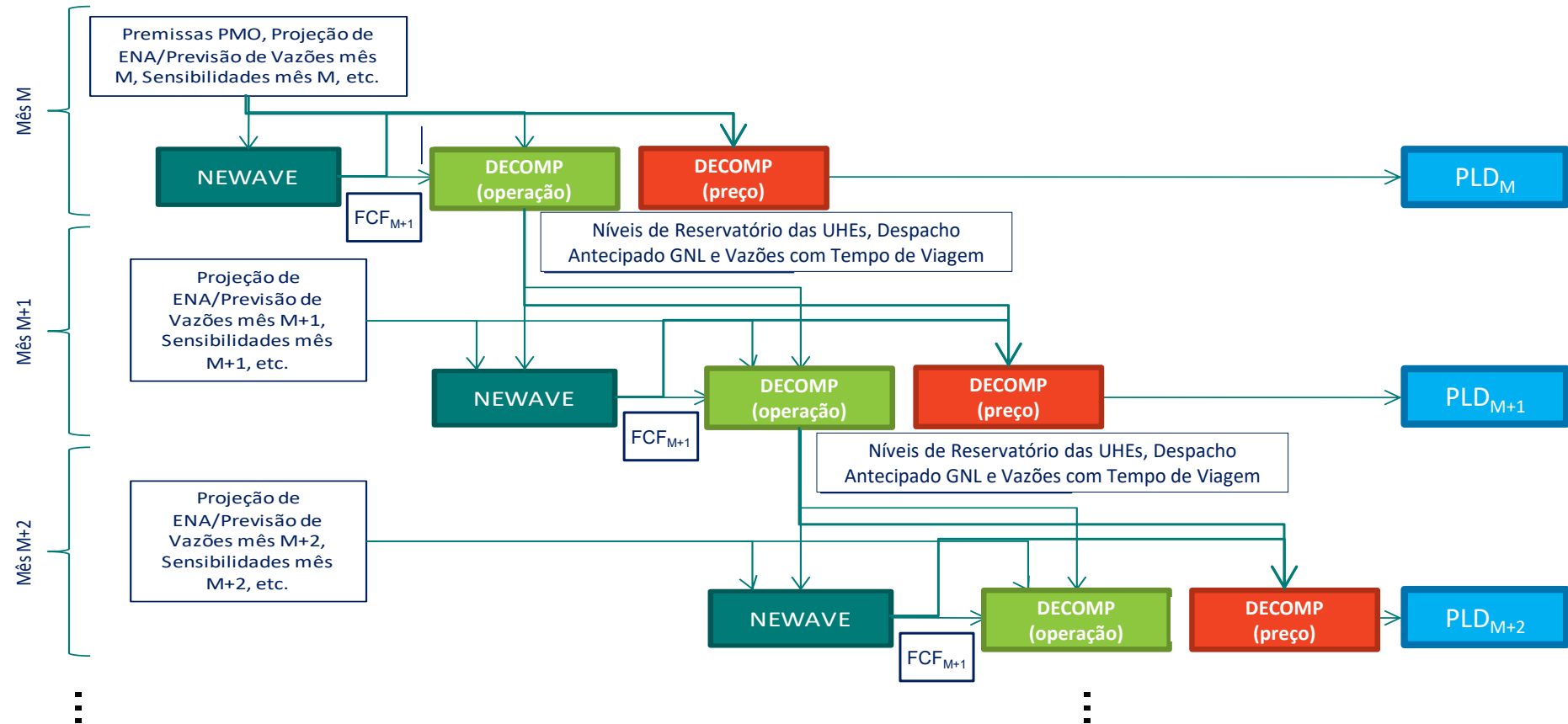
previsão de vazões via SMAP



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.

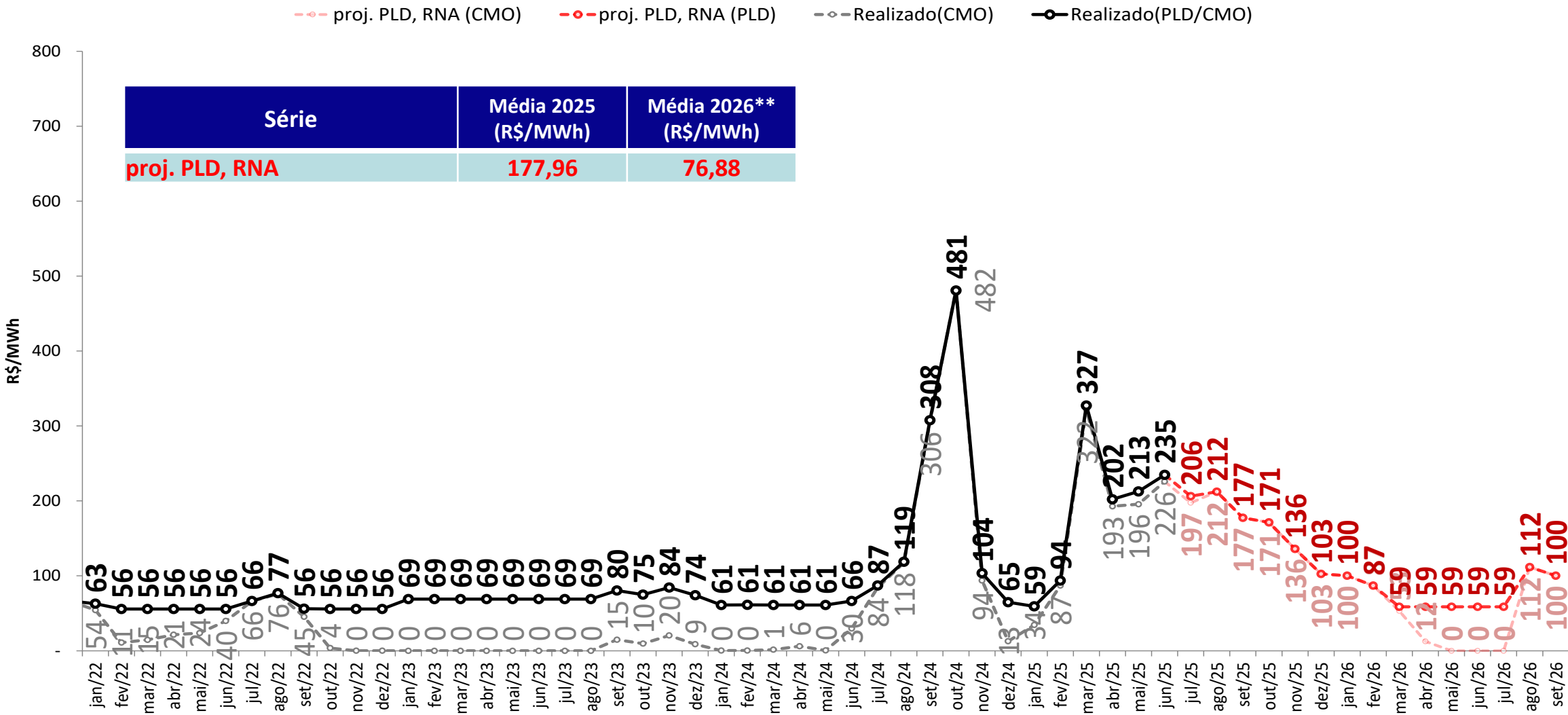


são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

PROJEÇÃO DO PLD

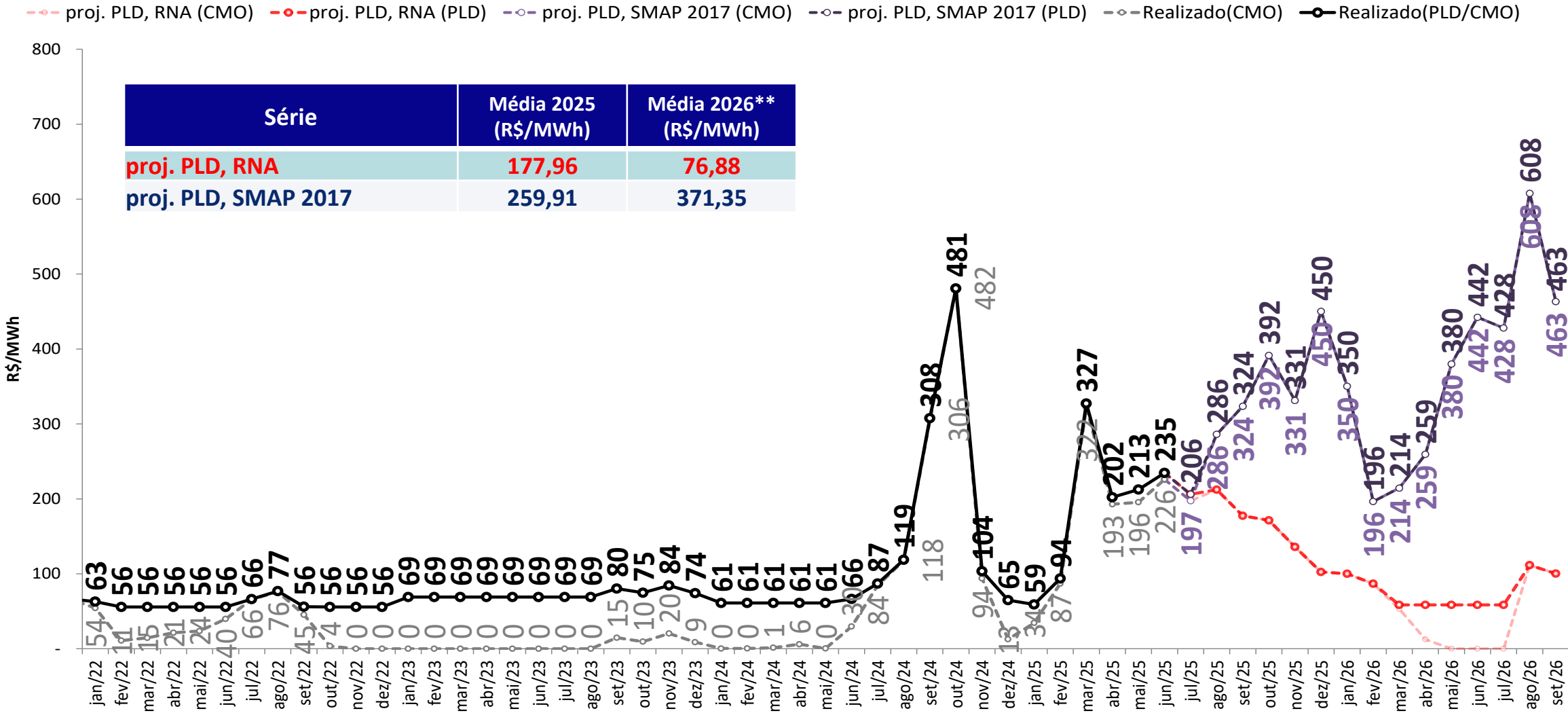
Resultados

- **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 agosto de 2017 a setembro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2021 a setembro de 2022 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto de 2025 até janeiro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto de 2025 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

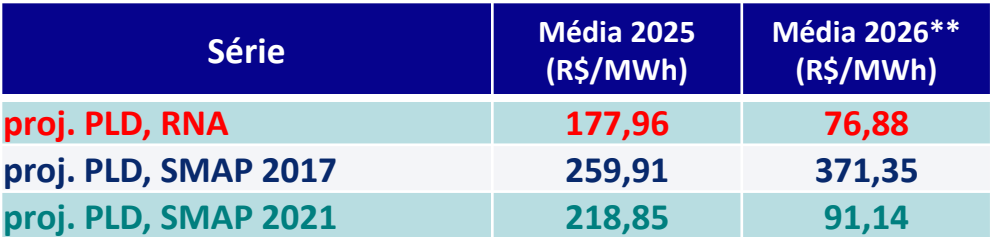


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026

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



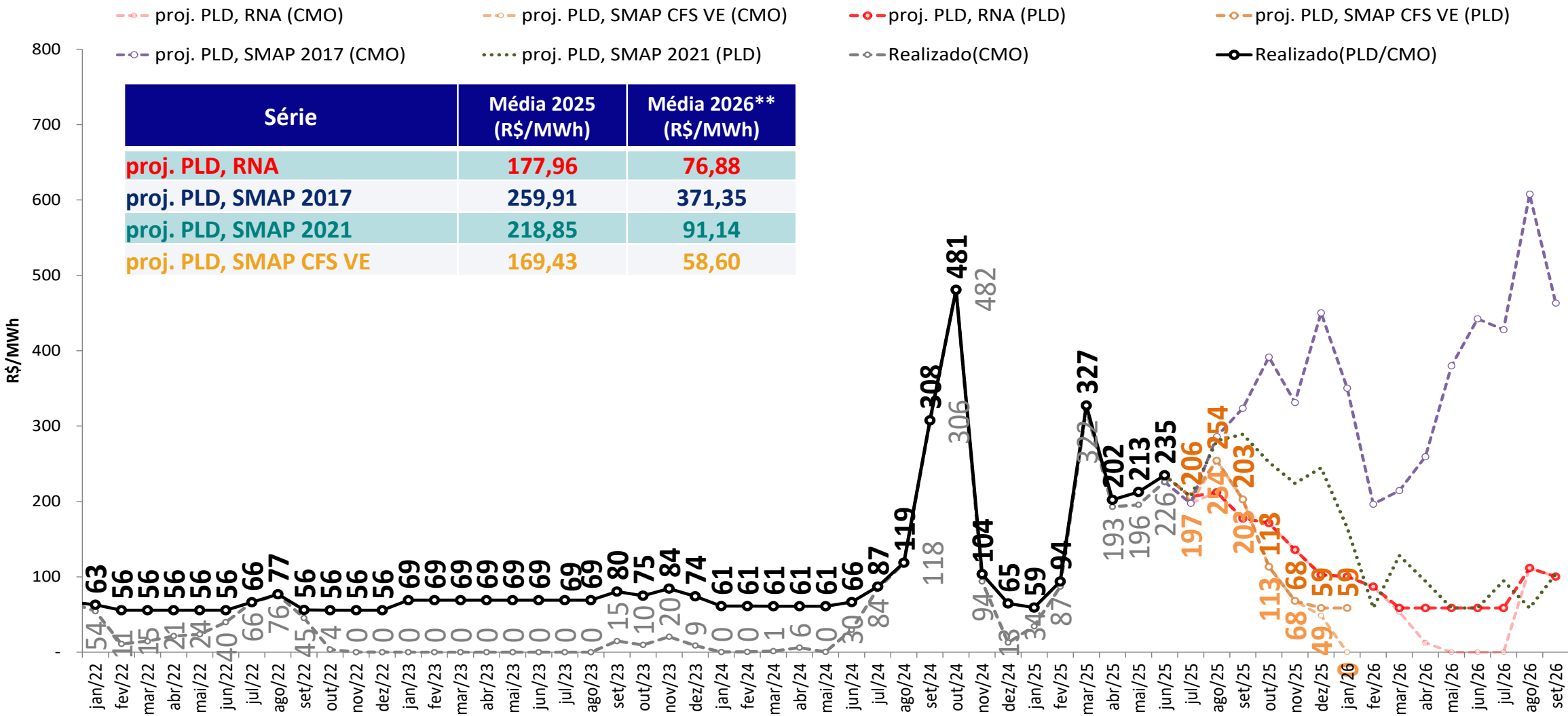
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026



- 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 maio de 2026**

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



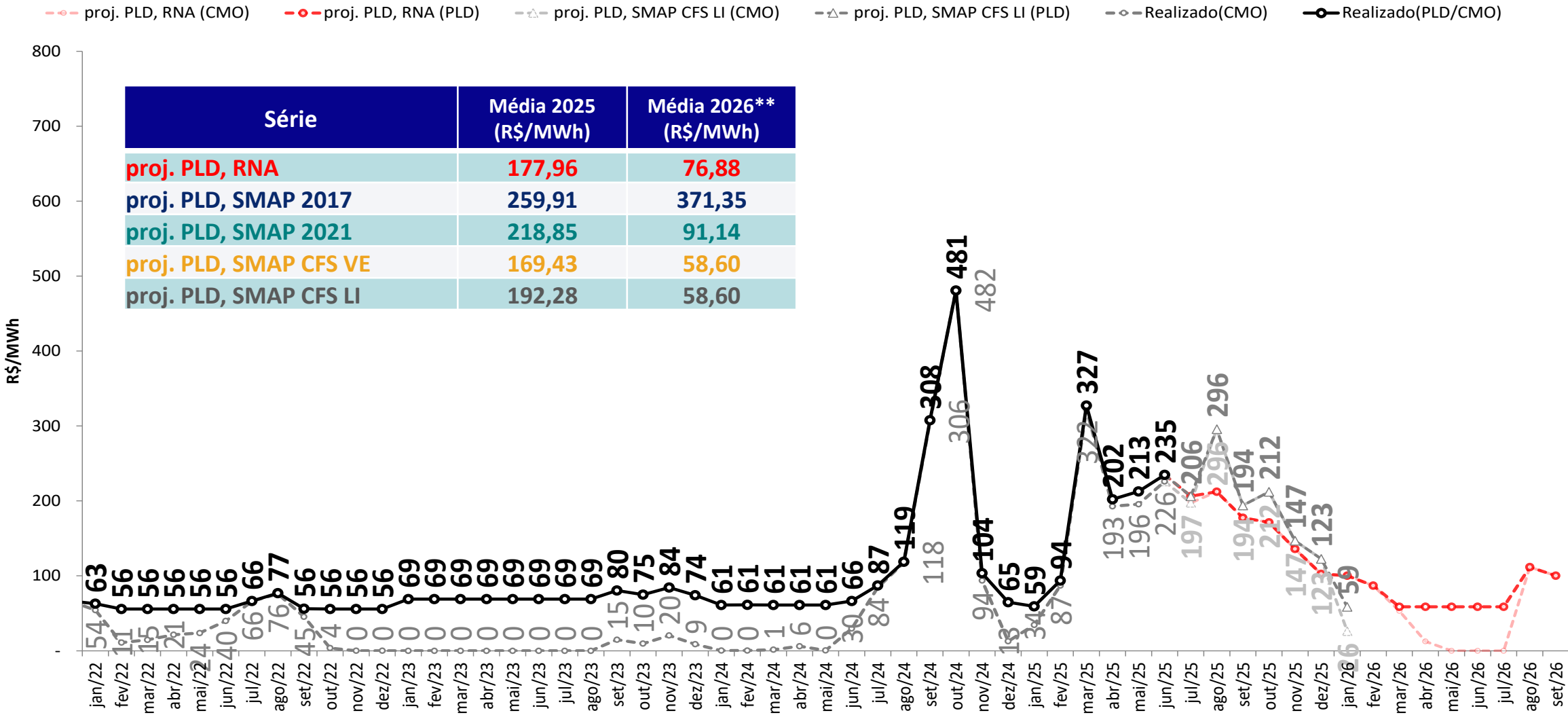
• *Foram considerados:*

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

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

projeção do PLD – SE/CO

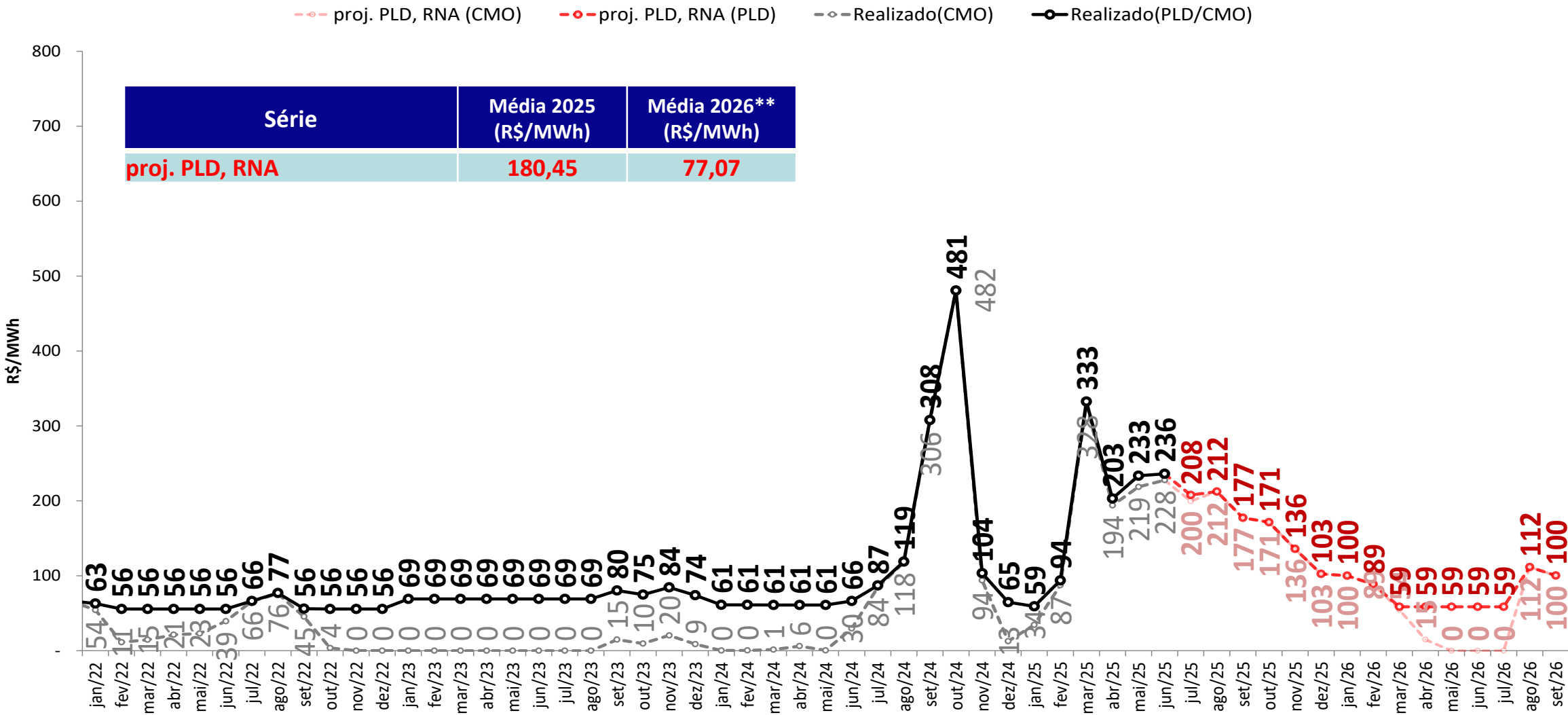
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

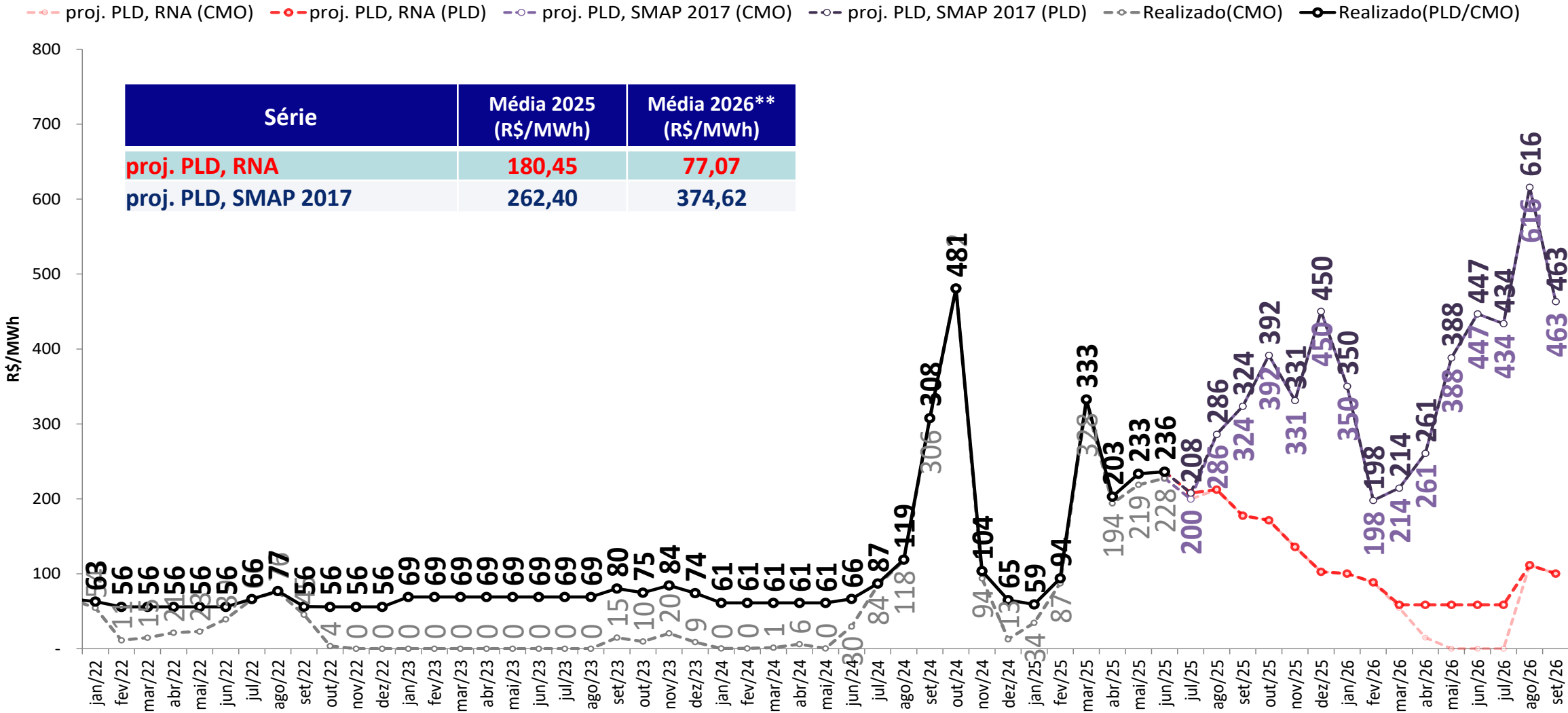
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



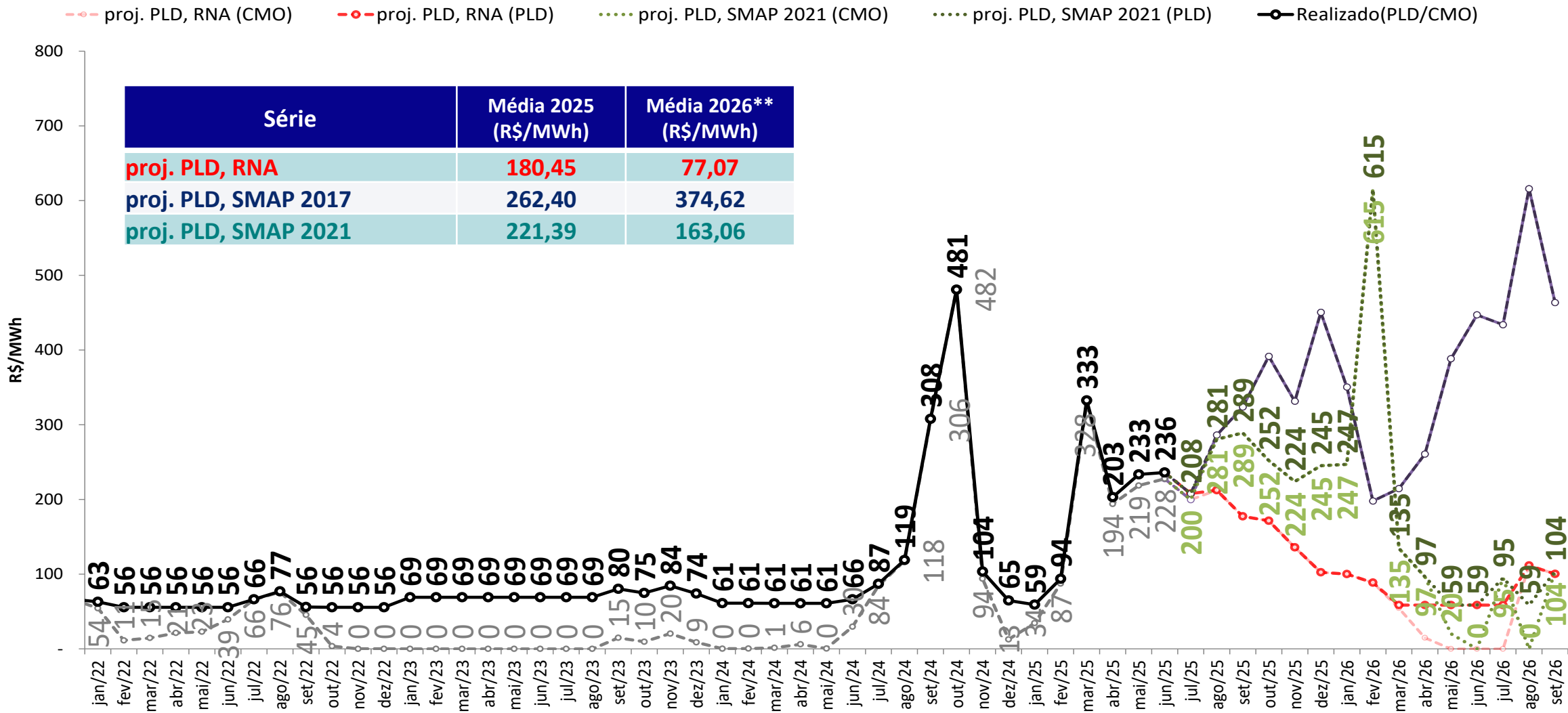
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026

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

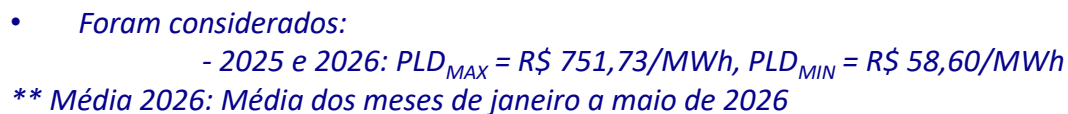


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026

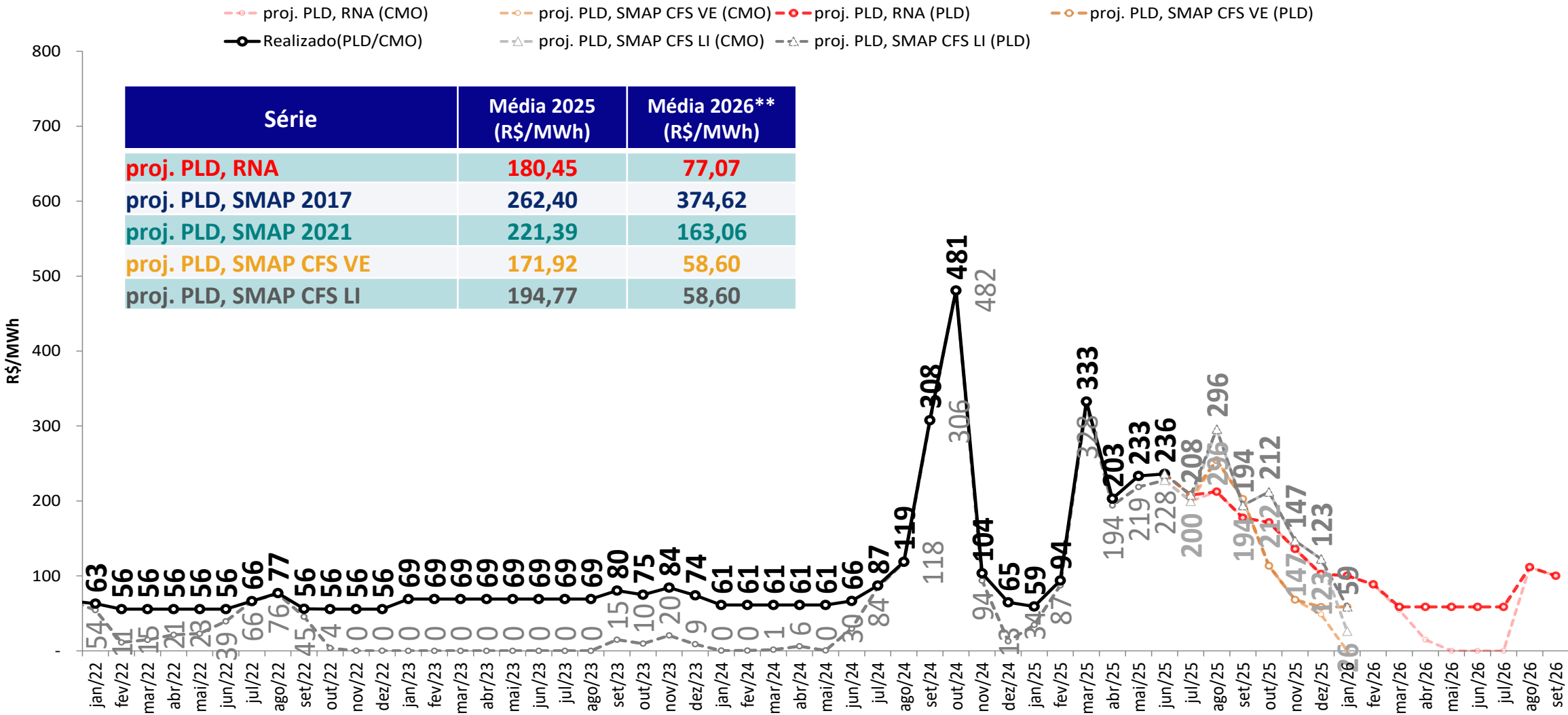
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• 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 maio de 2026

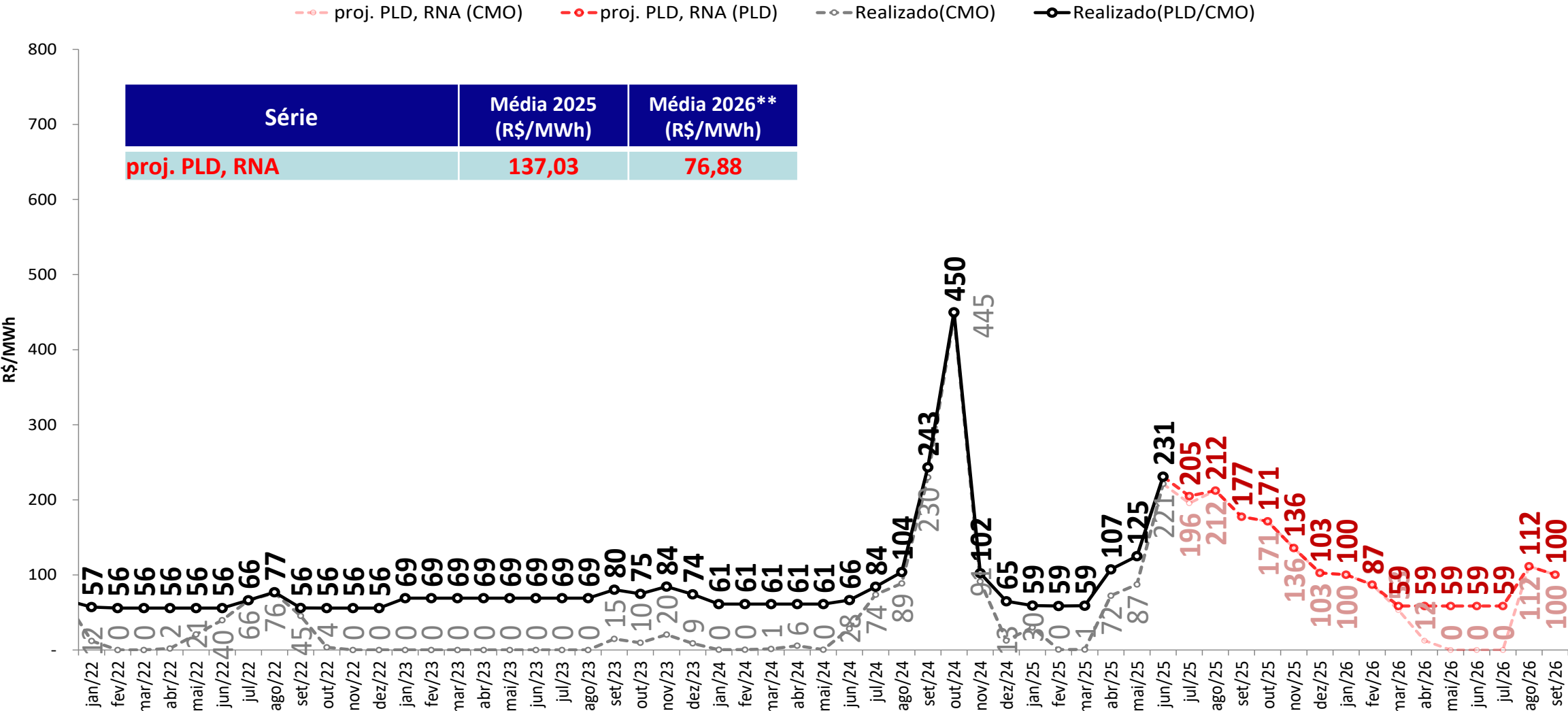


projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



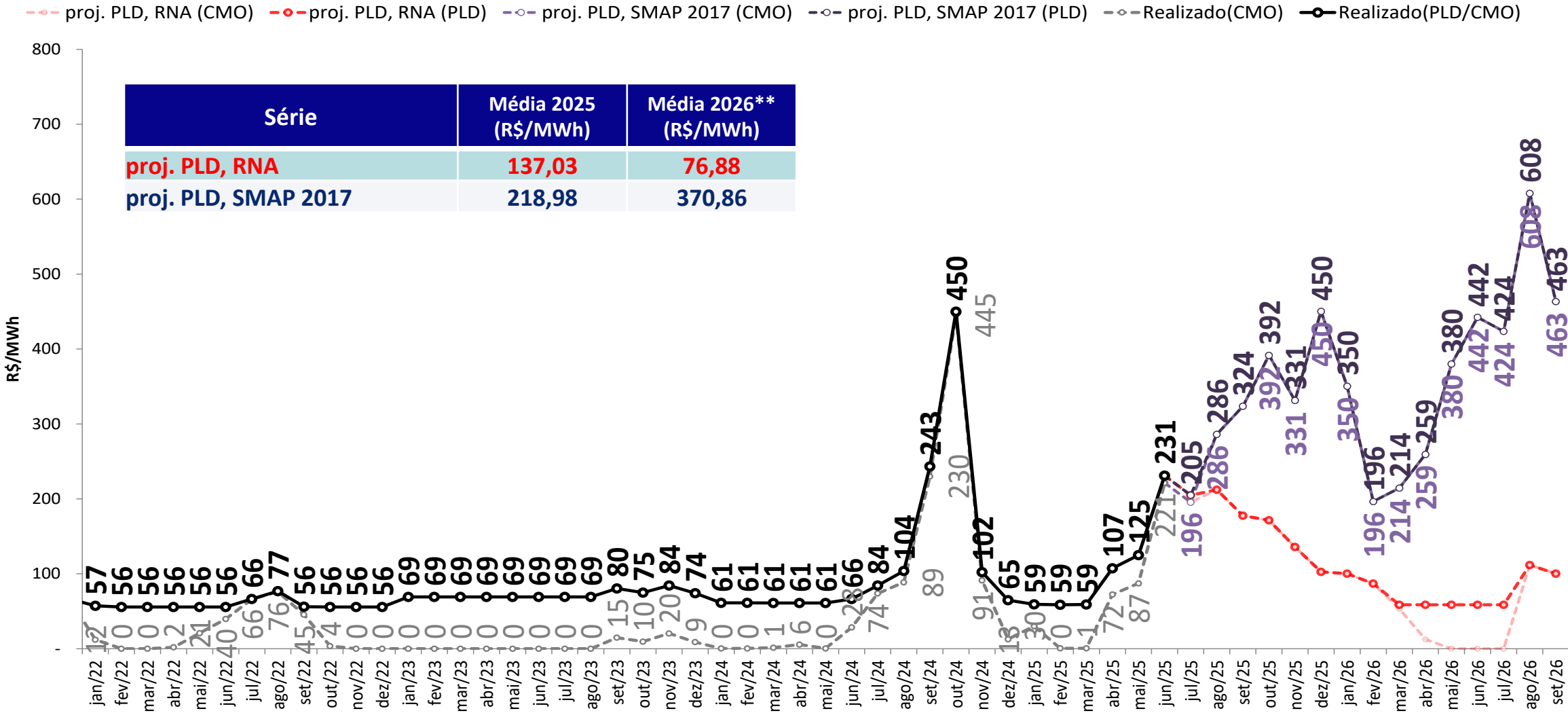
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA

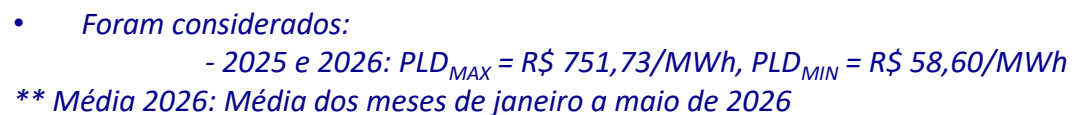


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026

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

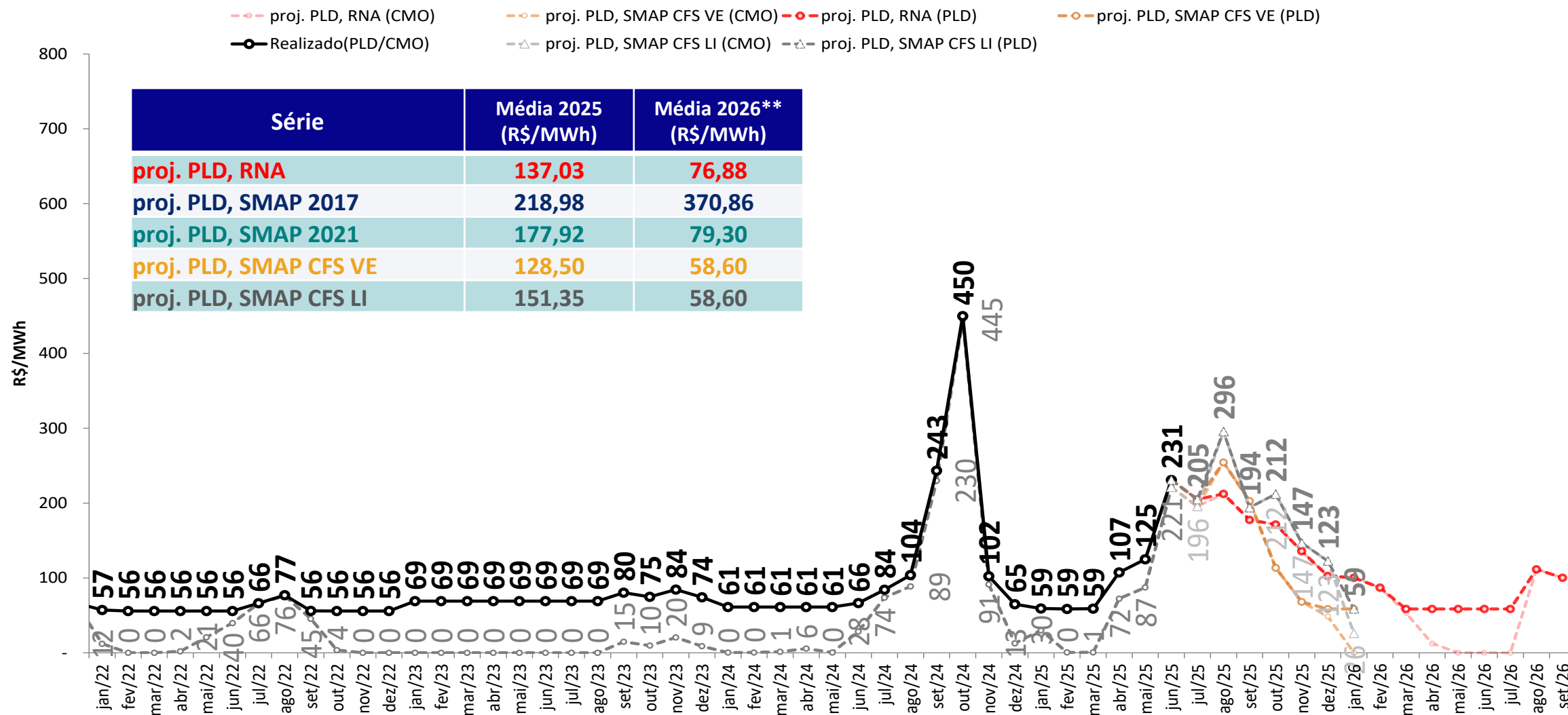


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026





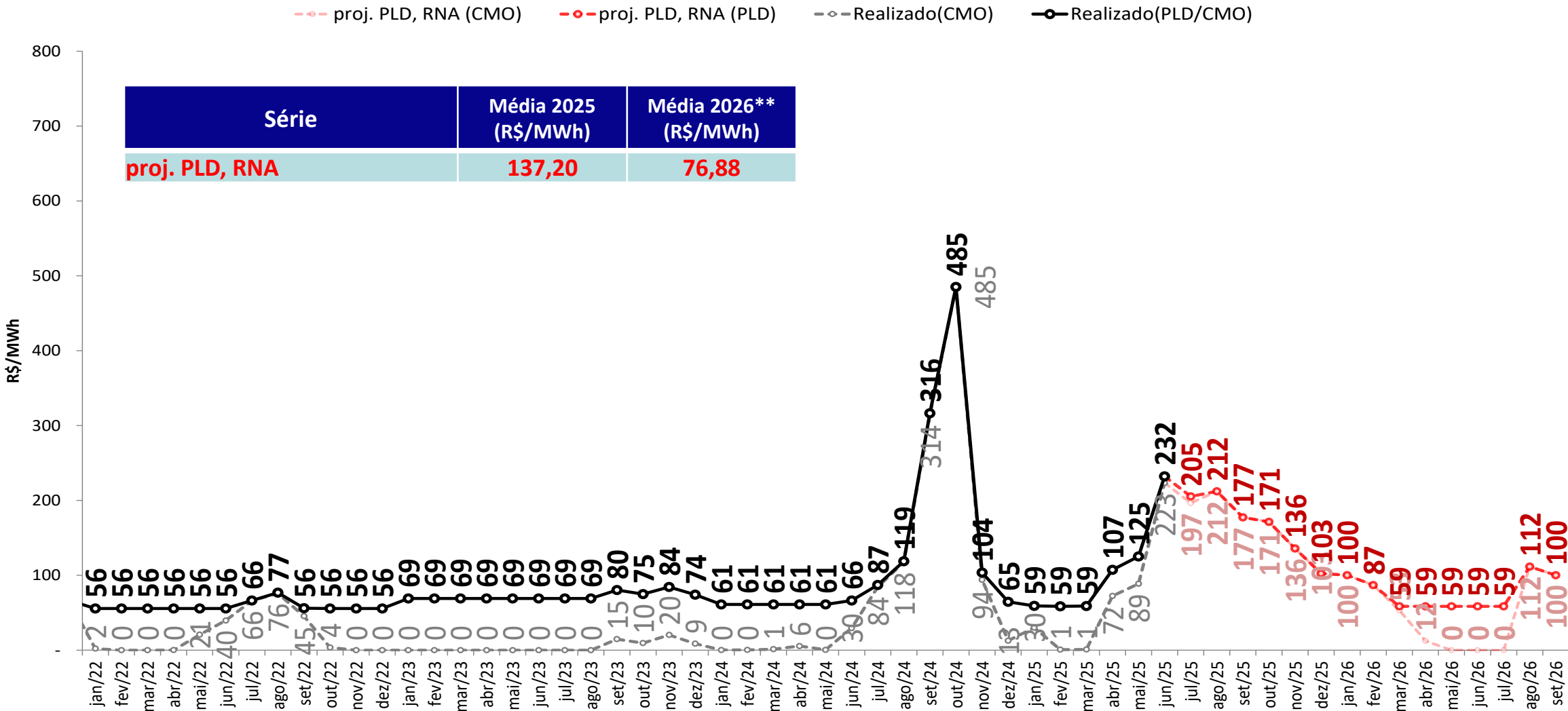
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026



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

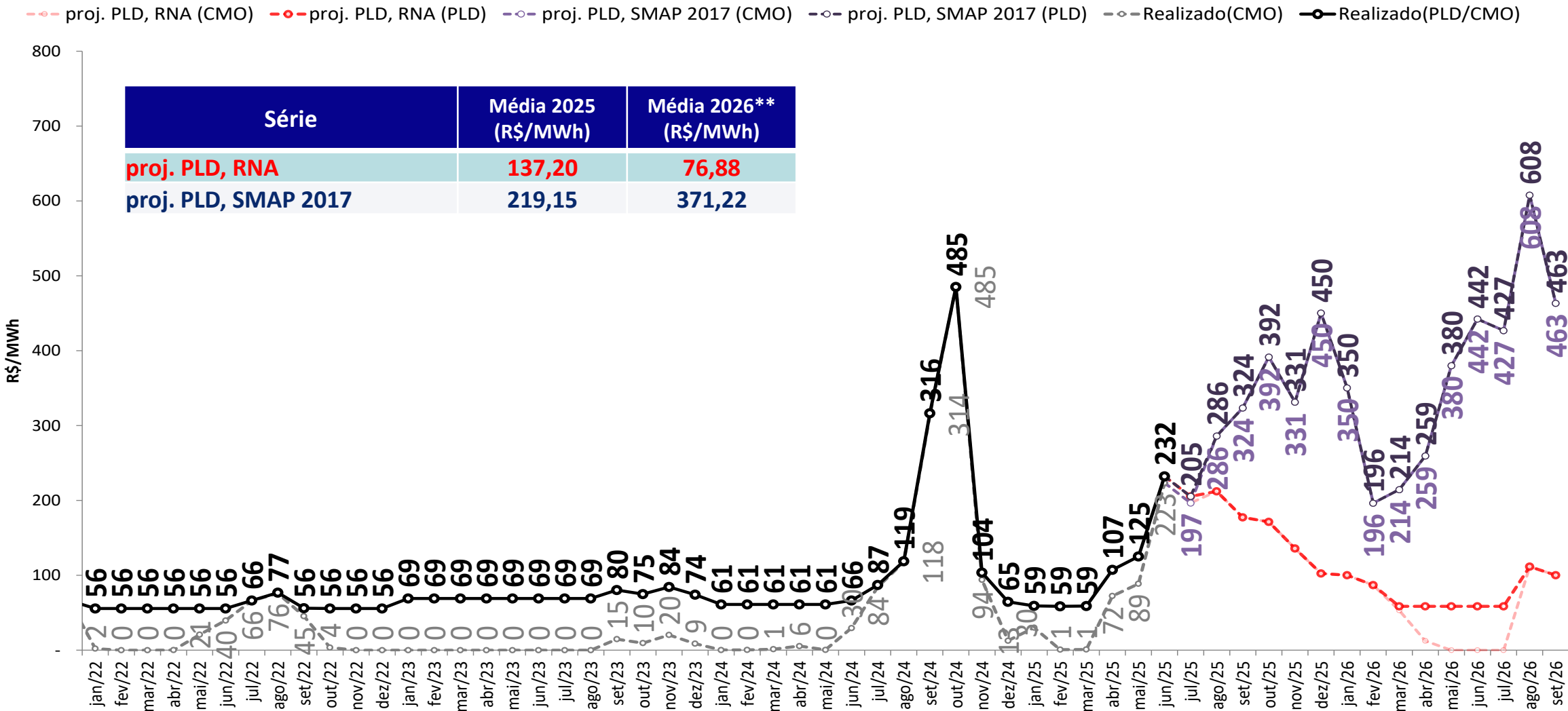
**** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026**

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA

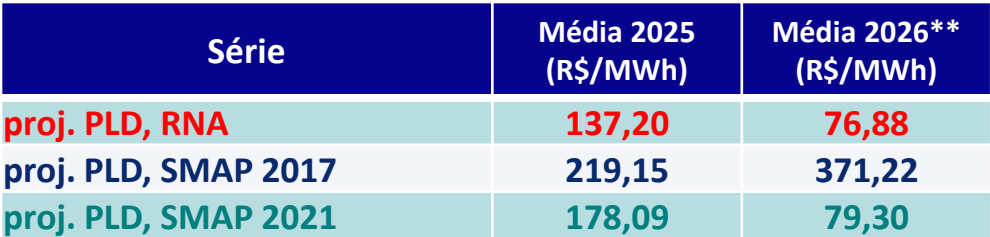


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026

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



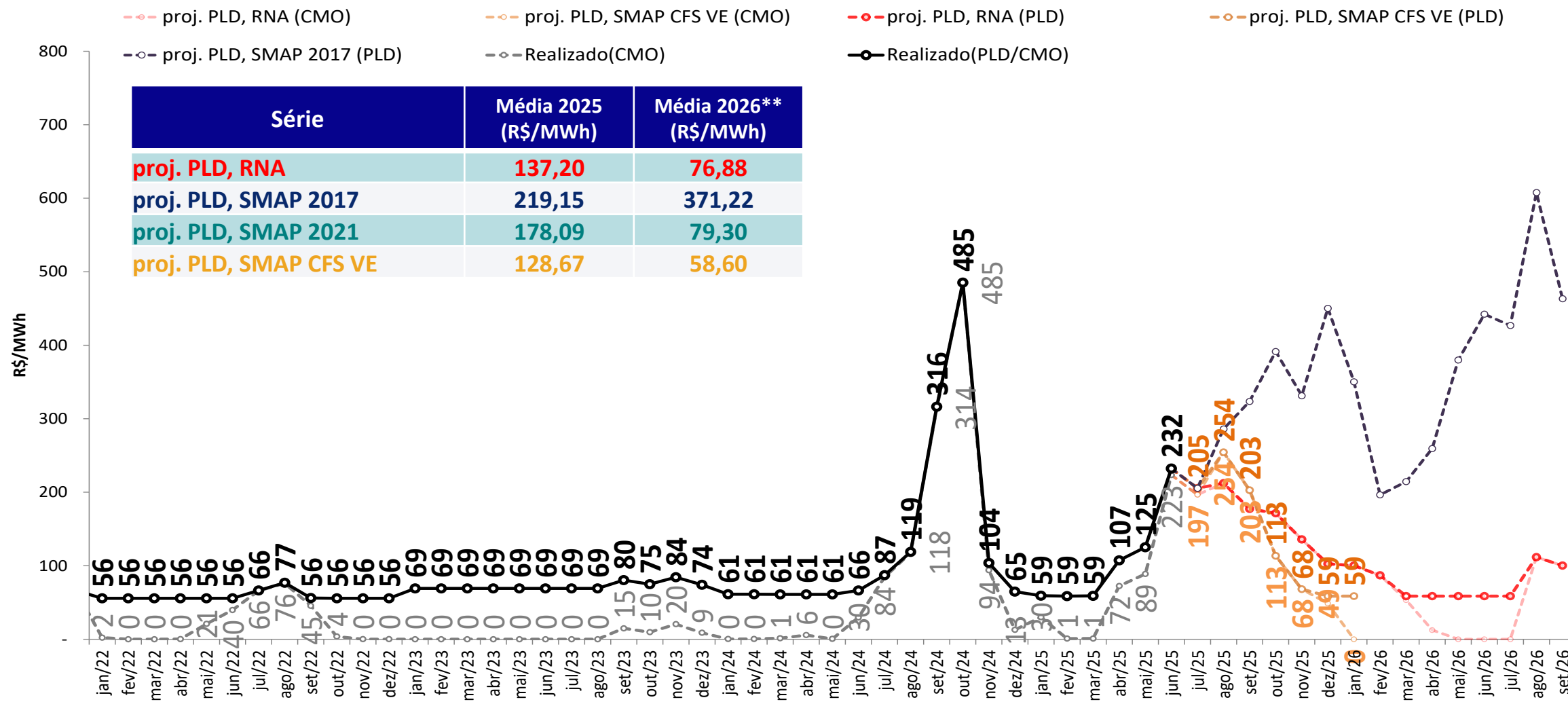
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026



- *Foram considerados:*

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

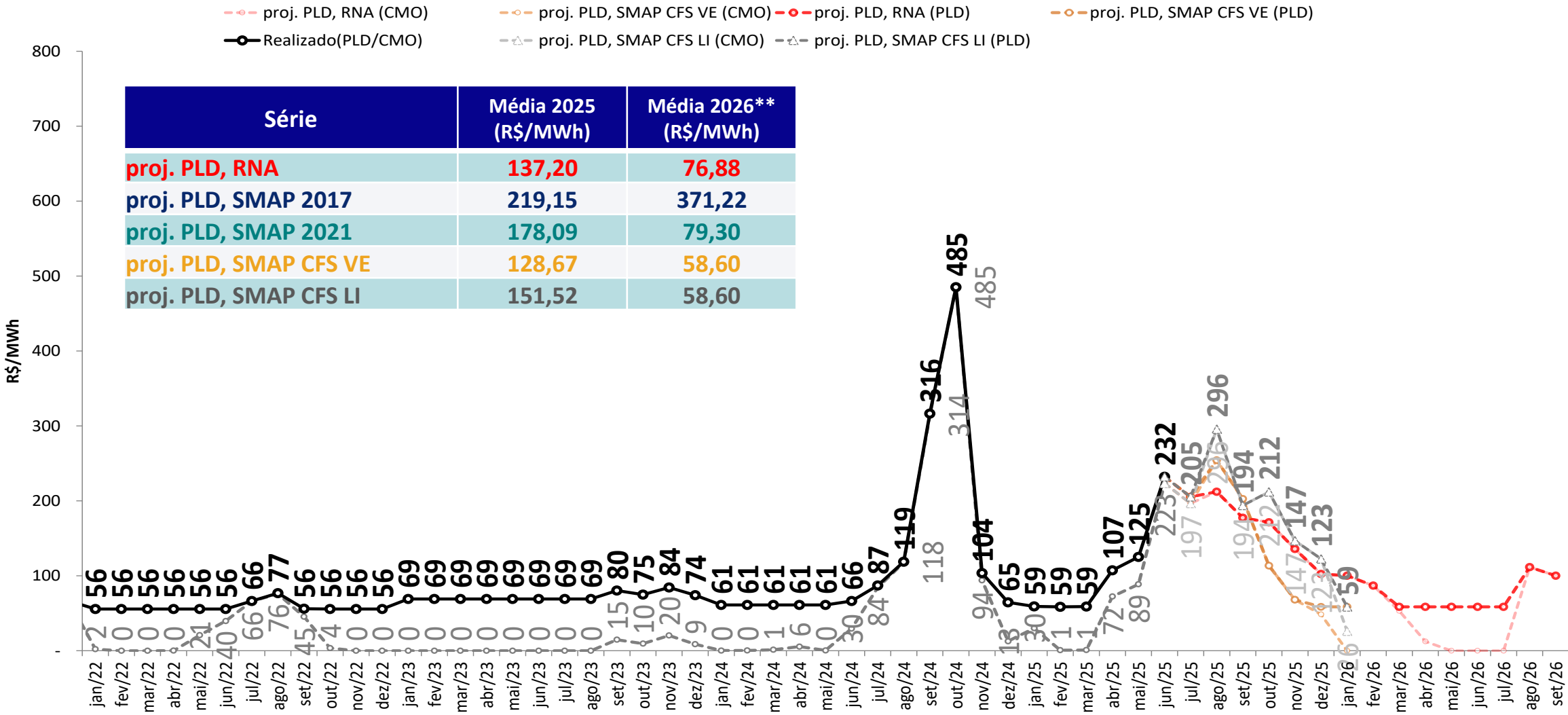
**** Média 2026: Média dos meses de janeiro a maio de 2026**



- 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 maio 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 maio de 2026

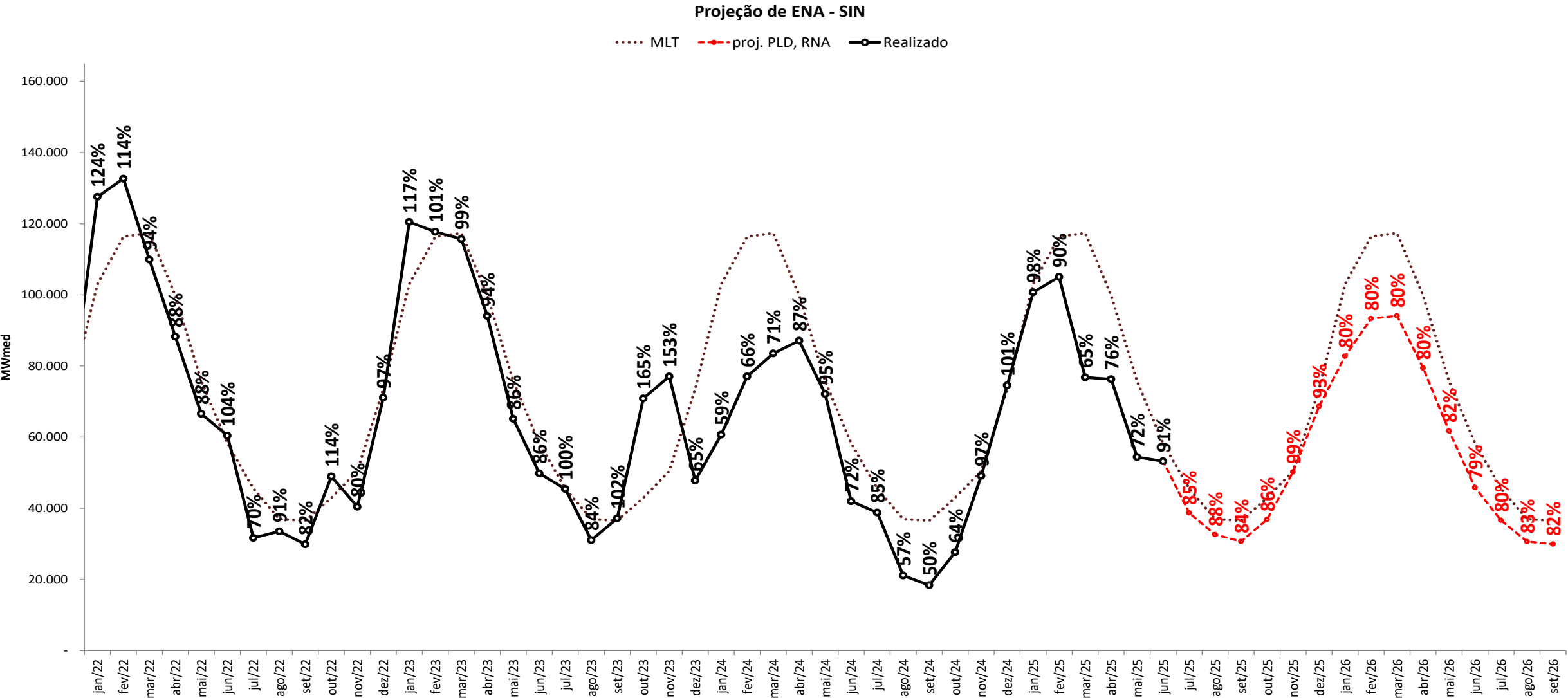
tabela resumo da projeção do PLD



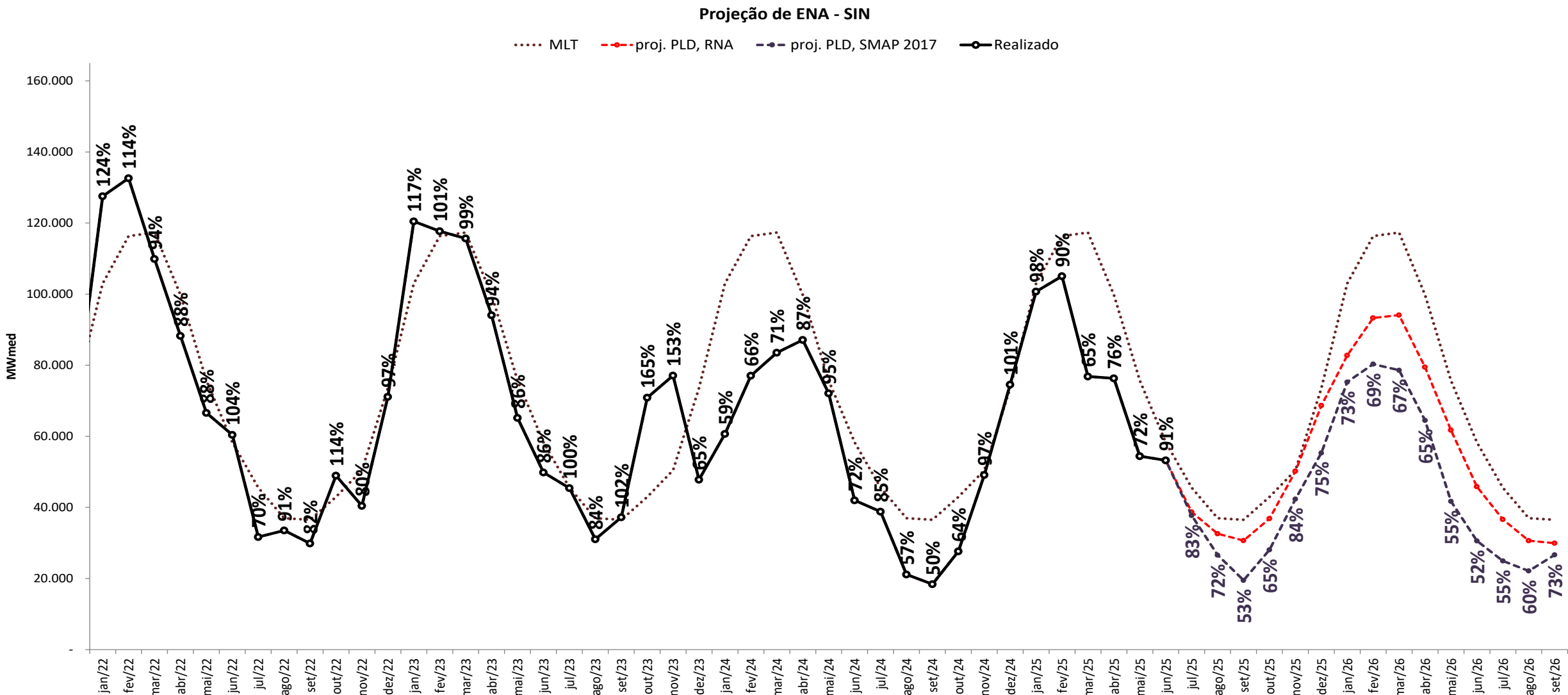
SE/CO	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	206	212	177	171	136	103	100	87	59	59	59	59	59	112	100
proj. PLD, SMAP 2017	206	286	324	392	331	450	350	196	214	259	380	442	428	608	463
proj. PLD, SMAP 2021	206	281	289	252	224	245	165	59	128	94	59	59	95	59	104
proj. PLD, SMAP CFS VE	206	254	203	113	68	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	206	296	194	212	147	123	59	-	-	-	-	-	-	-	-
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	set/26
proj. PLD, RNA	208	212	177	171	136	103	100	89	59	59	59	59	59	112	100
proj. PLD, SMAP 2017	208	286	324	392	331	450	350	198	214	261	388	447	434	616	463
proj. PLD, SMAP 2021	208	281	289	252	224	245	247	615	135	97	59	59	95	59	104
proj. PLD, SMAP CFS VE	208	254	203	113	68	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	208	296	194	212	147	123	59	-	-	-	-	-	-	-	-
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	set/26
proj. PLD, RNA	205	212	177	171	136	103	100	87	59	59	59	59	59	112	100
proj. PLD, SMAP 2017	205	286	324	392	331	450	350	196	214	259	380	442	424	608	463
proj. PLD, SMAP 2021	205	281	289	252	224	245	59	59	128	94	59	59	95	59	104
proj. PLD, SMAP CFS VE	205	254	203	113	68	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	205	296	194	212	147	123	59	-	-	-	-	-	-	-	-
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	set/26
proj. PLD, RNA	205	212	177	171	136	103	100	87	59	59	59	59	59	112	100
proj. PLD, SMAP 2017	205	286	324	392	331	450	350	196	214	259	380	442	427	608	463
proj. PLD, SMAP 2021	205	281	289	252	224	245	59	59	128	94	59	59	95	59	104
proj. PLD, SMAP CFS VE	205	254	203	113	68	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	205	296	194	212	147	123	59	-	-	-	-	-	-	-	-

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

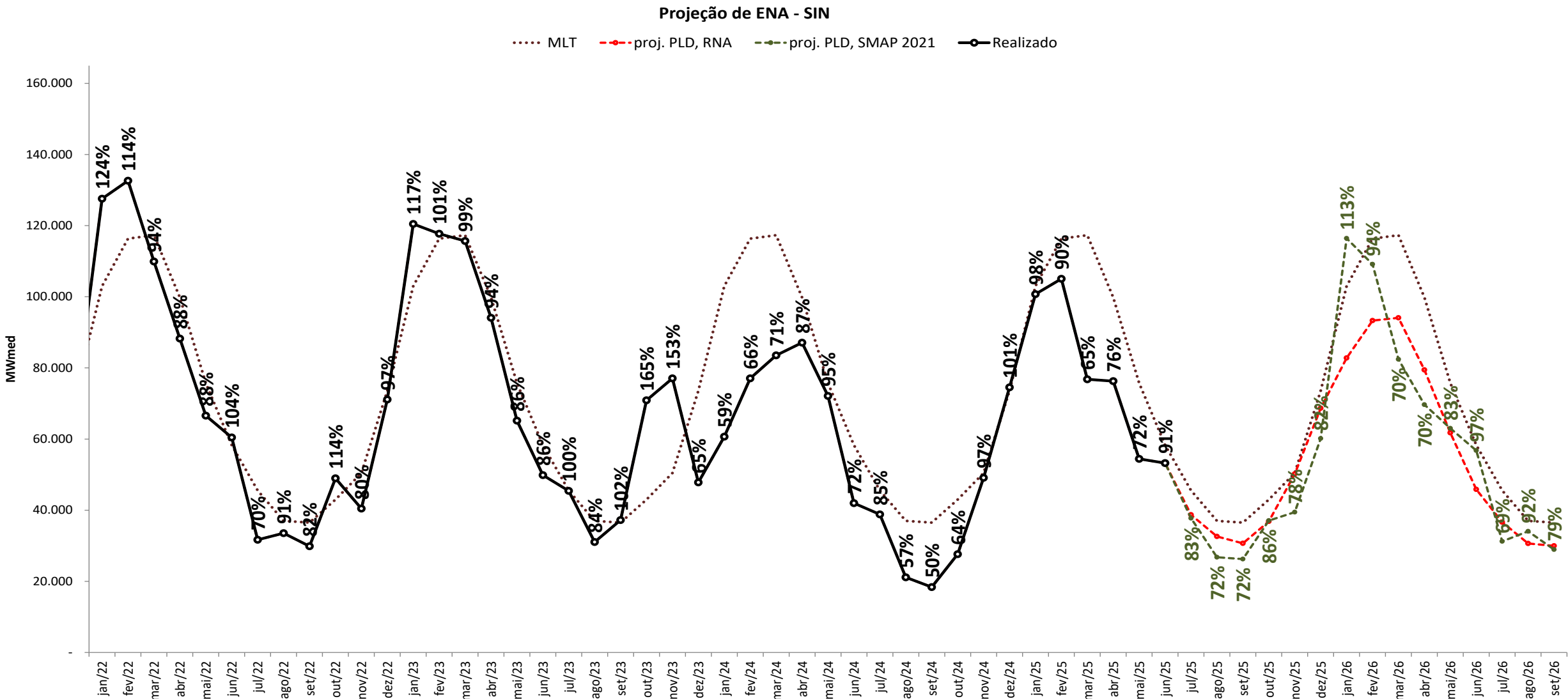
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



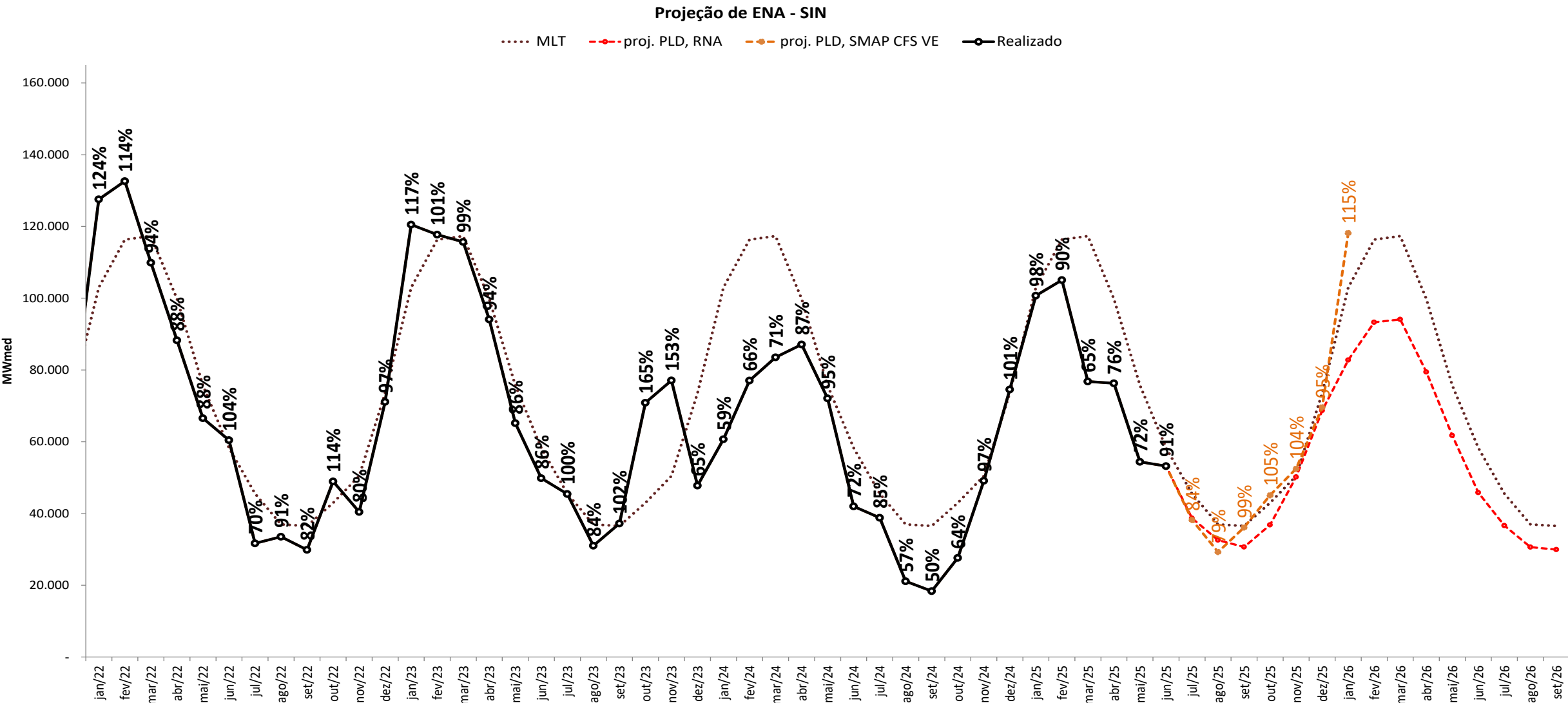
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

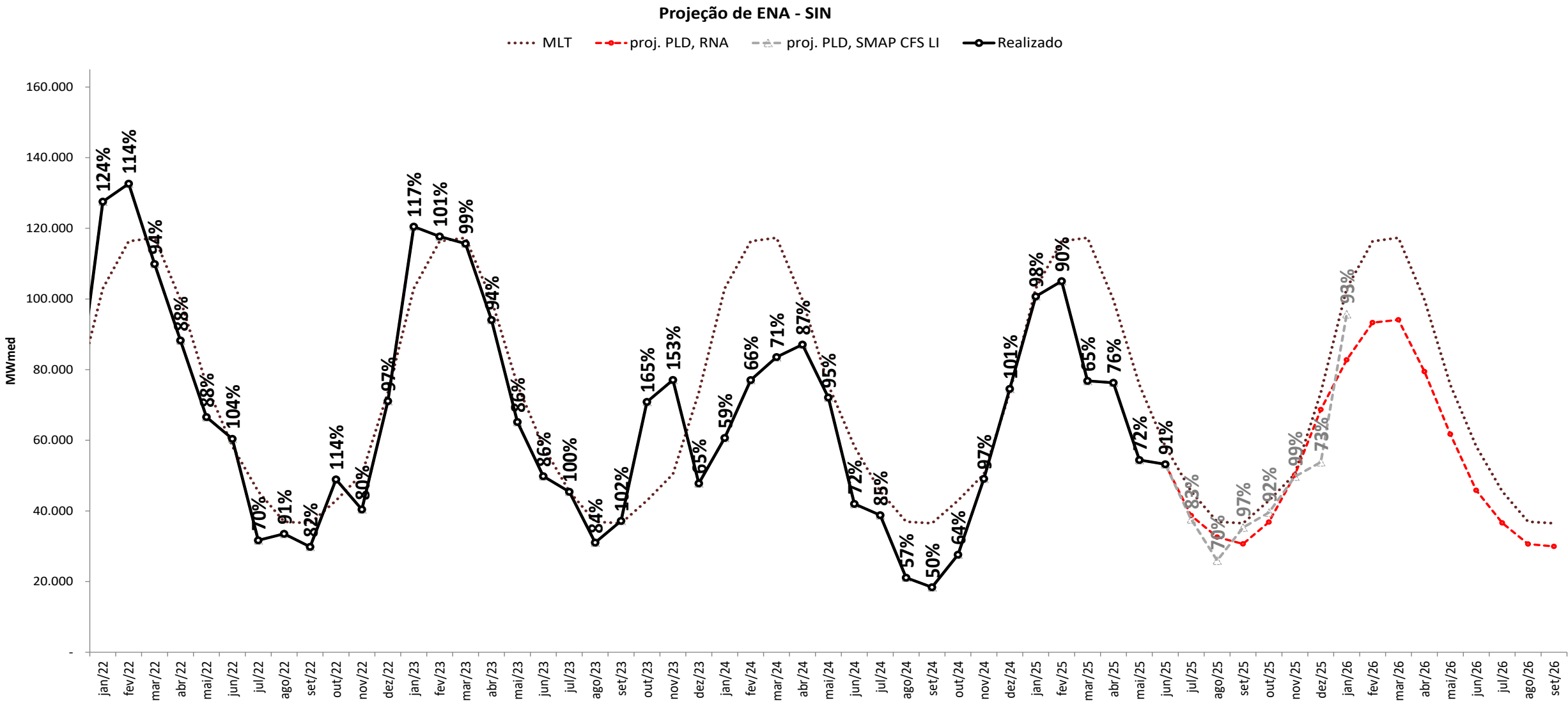


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

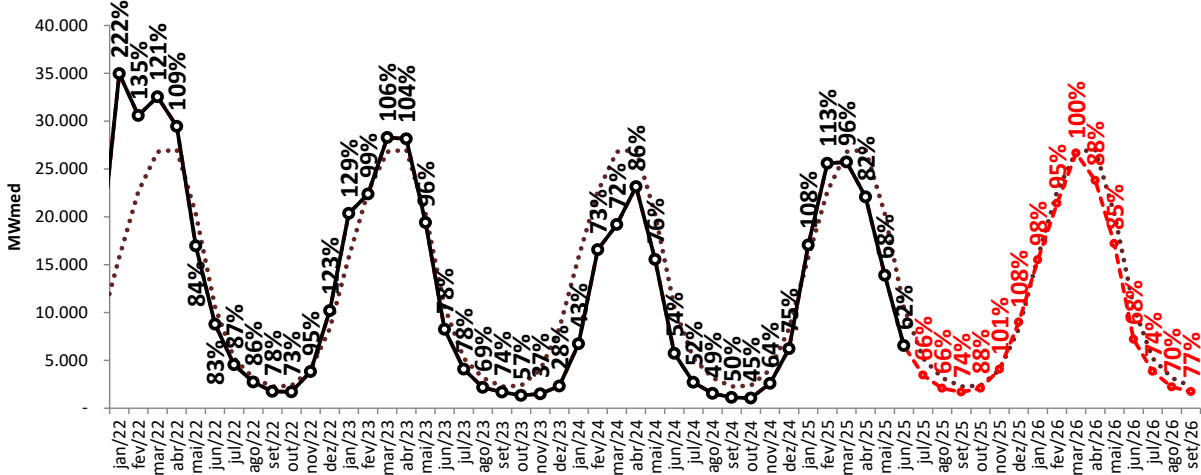




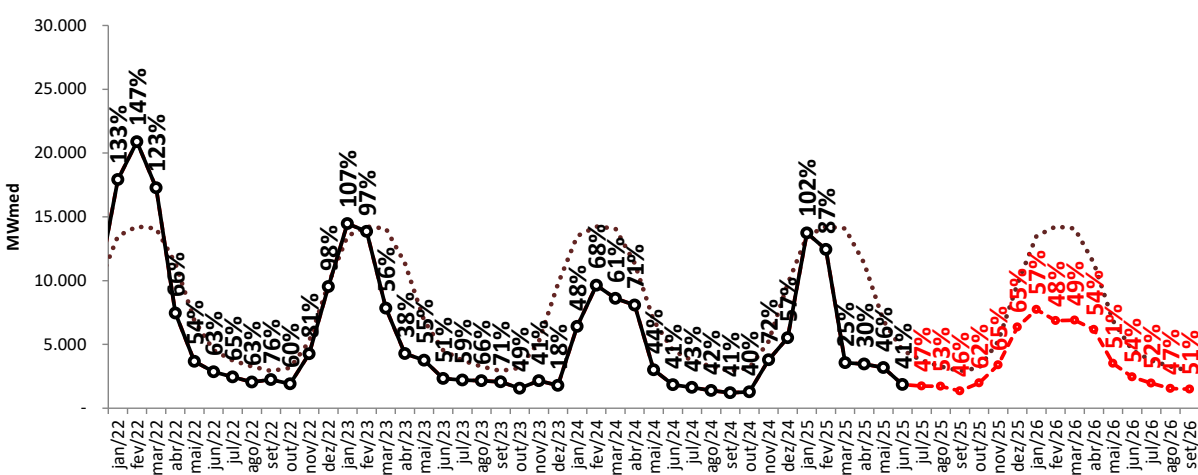
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



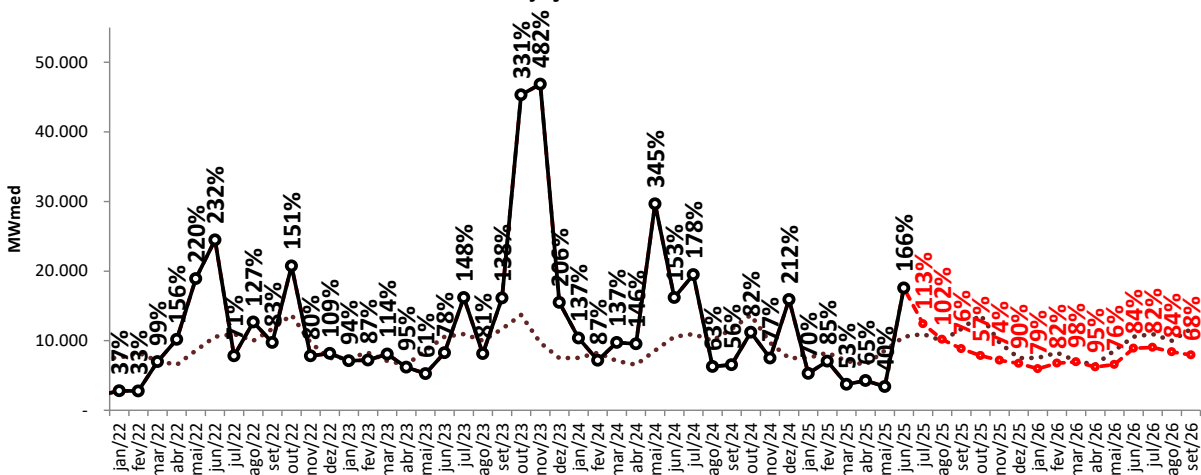
Projeção de ENA - N



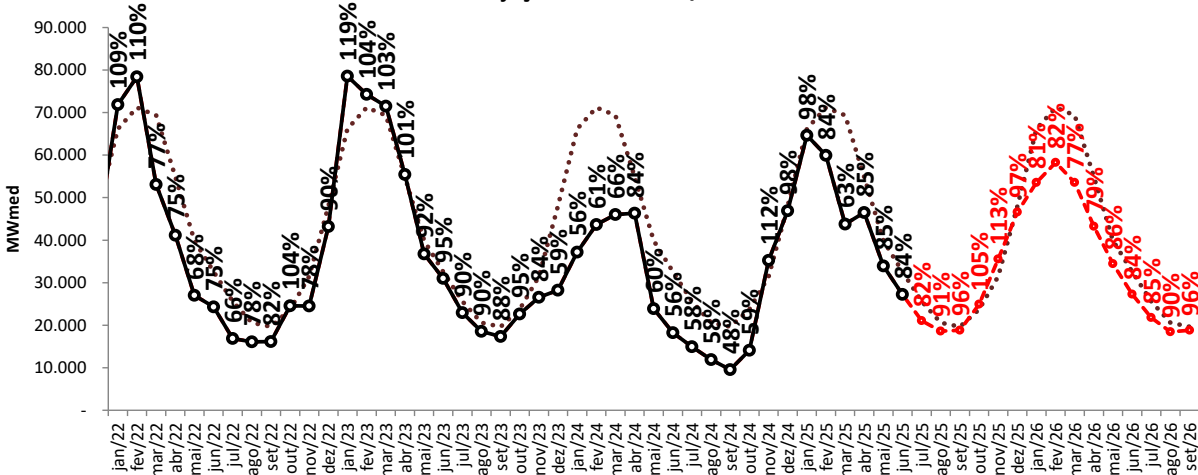
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

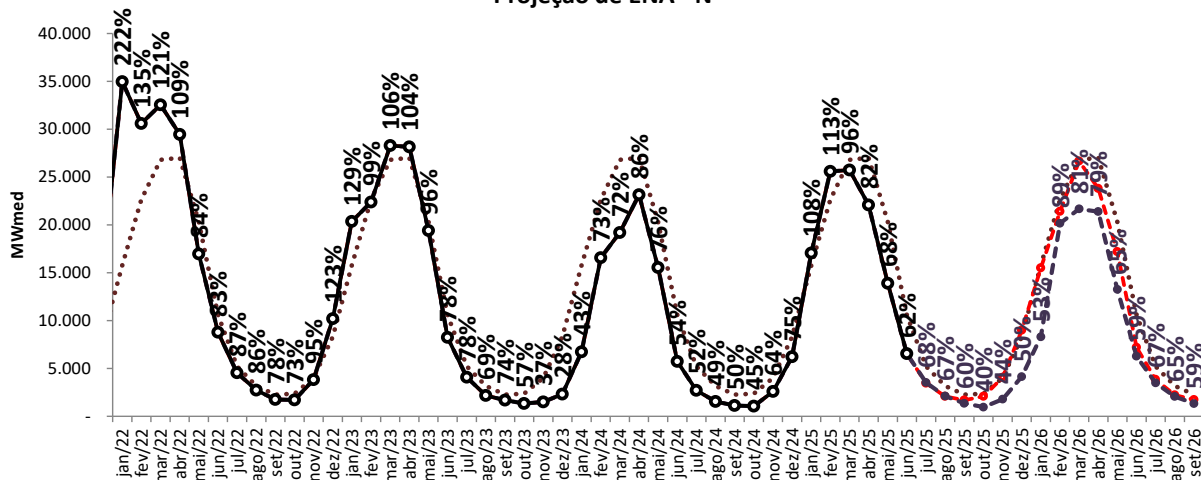
—●— Realizado

—●— ENA RNA

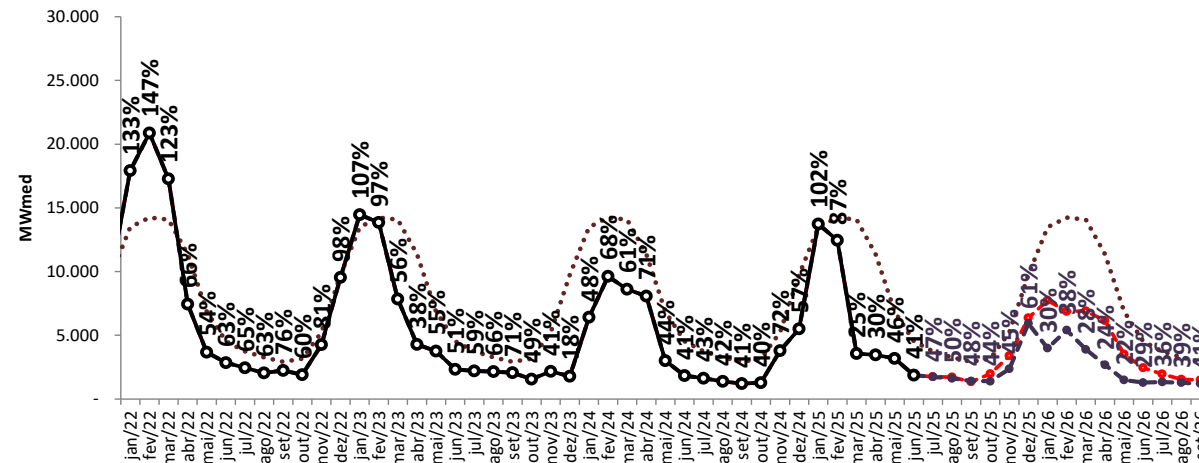
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

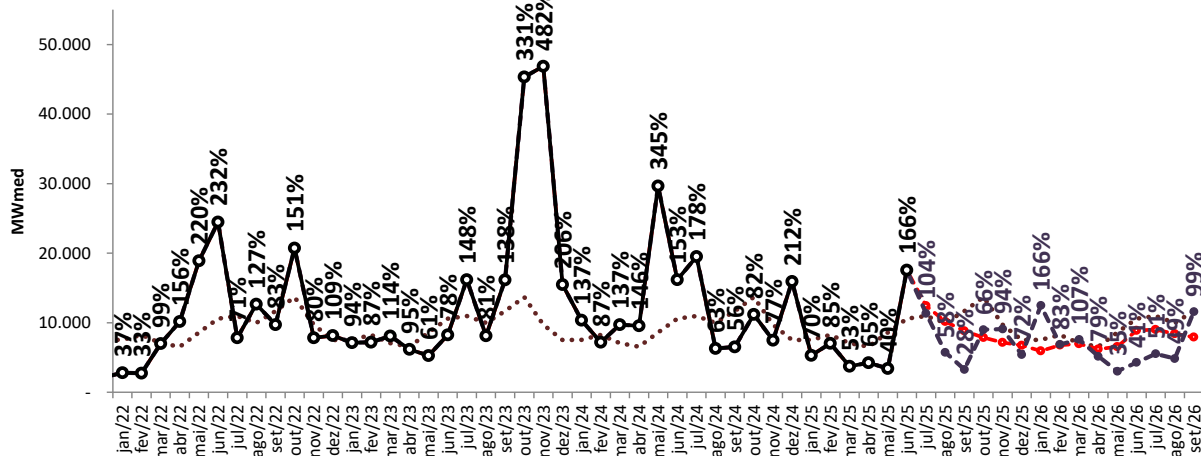
Projeção de ENA - N



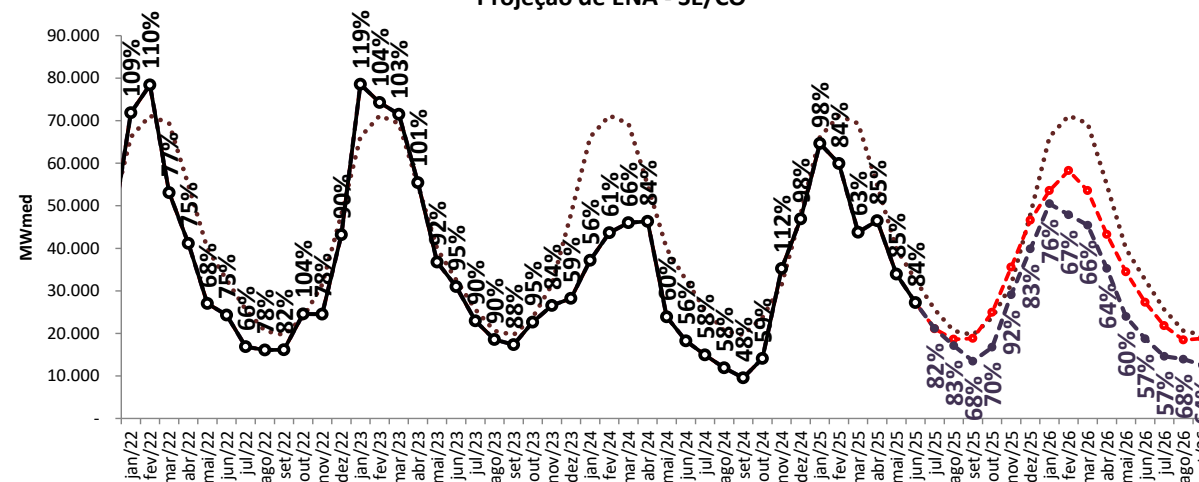
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

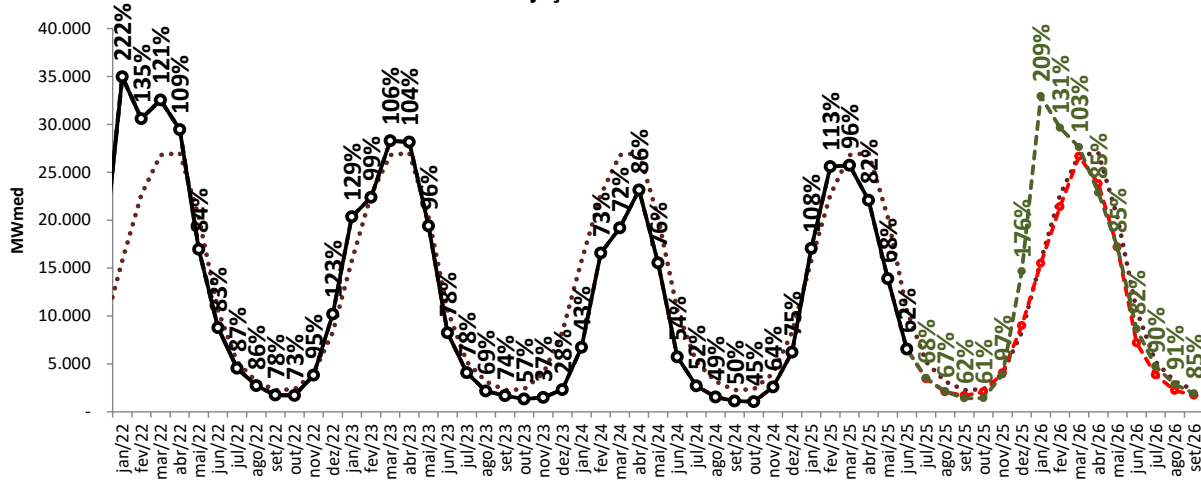
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

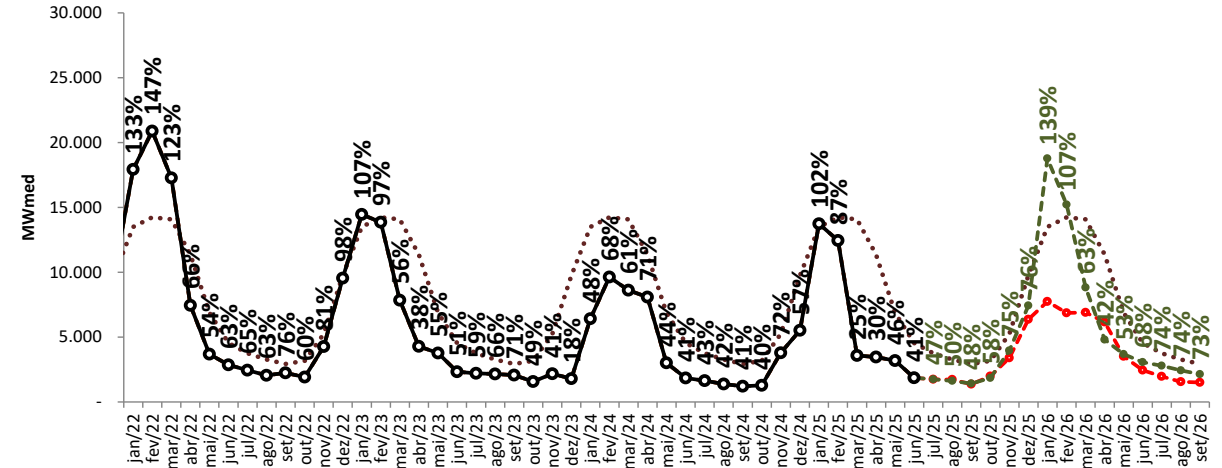
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

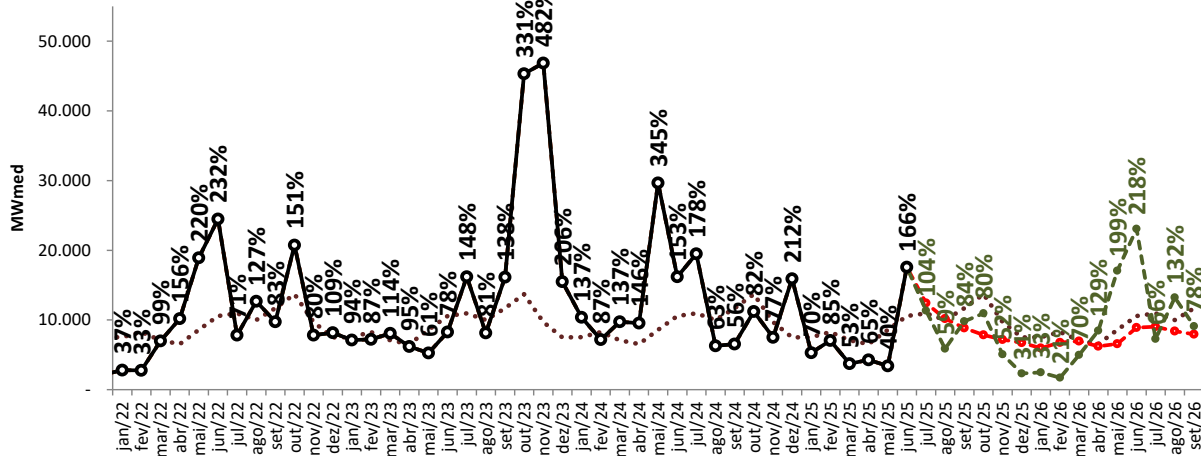
Projeção de ENA - N



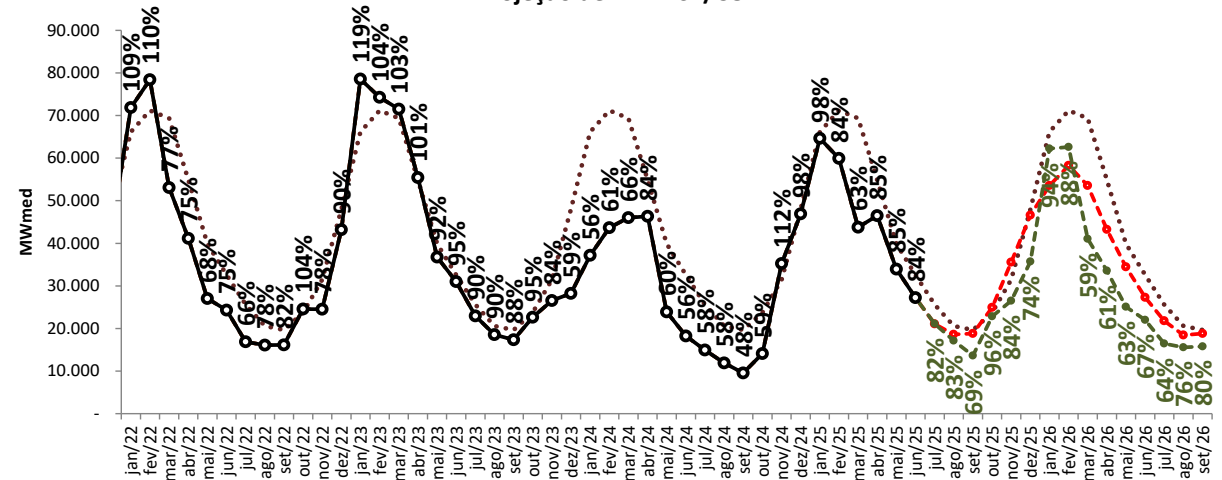
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



.... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

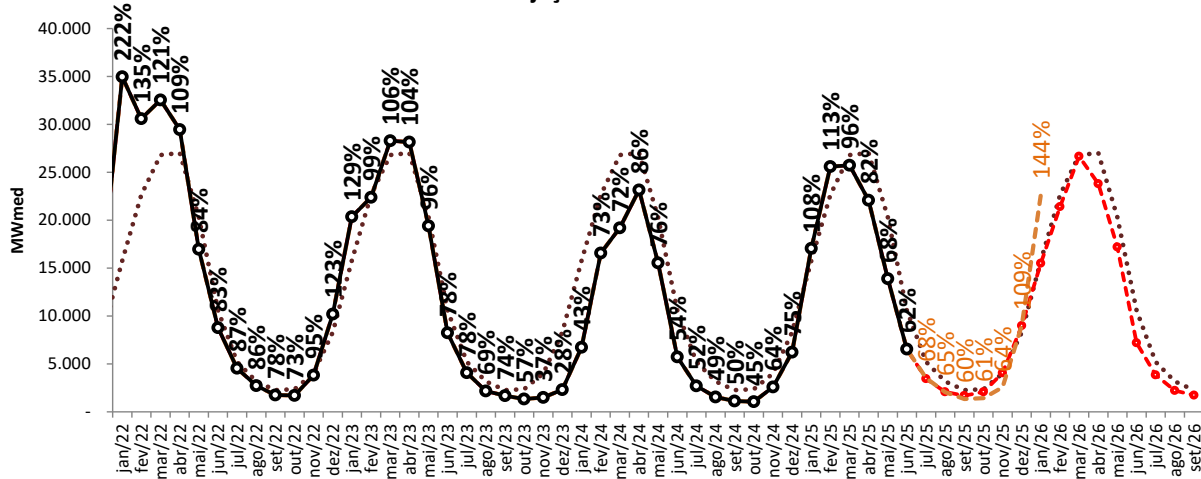
—●— proj. PLD, SMAP 2017

—●— proj. PLD, SMAP 2021

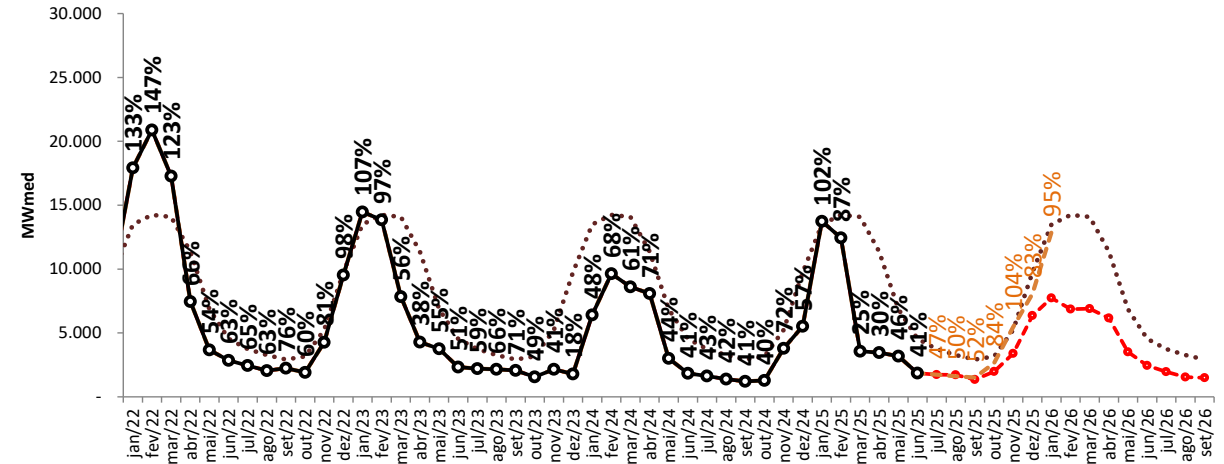
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

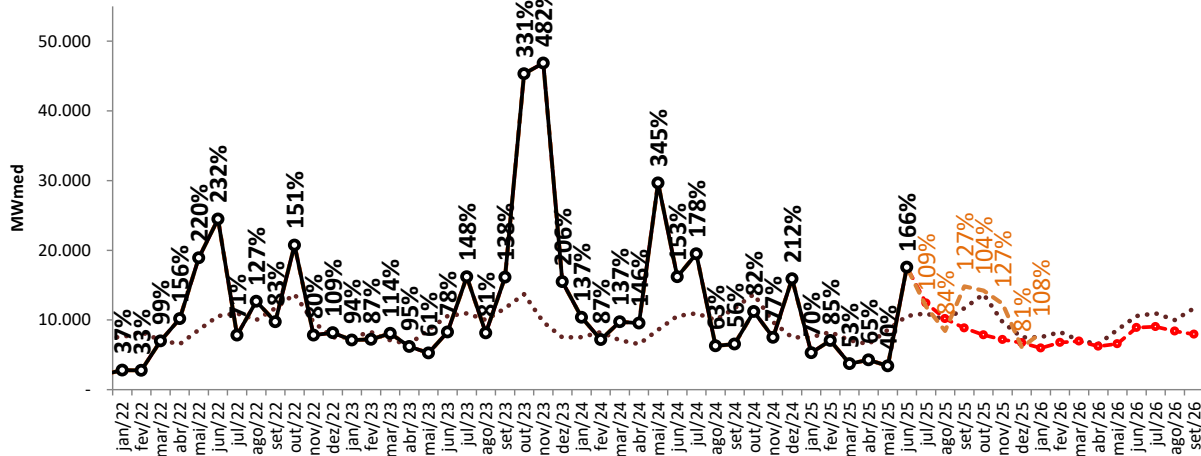
Projeção de ENA - N



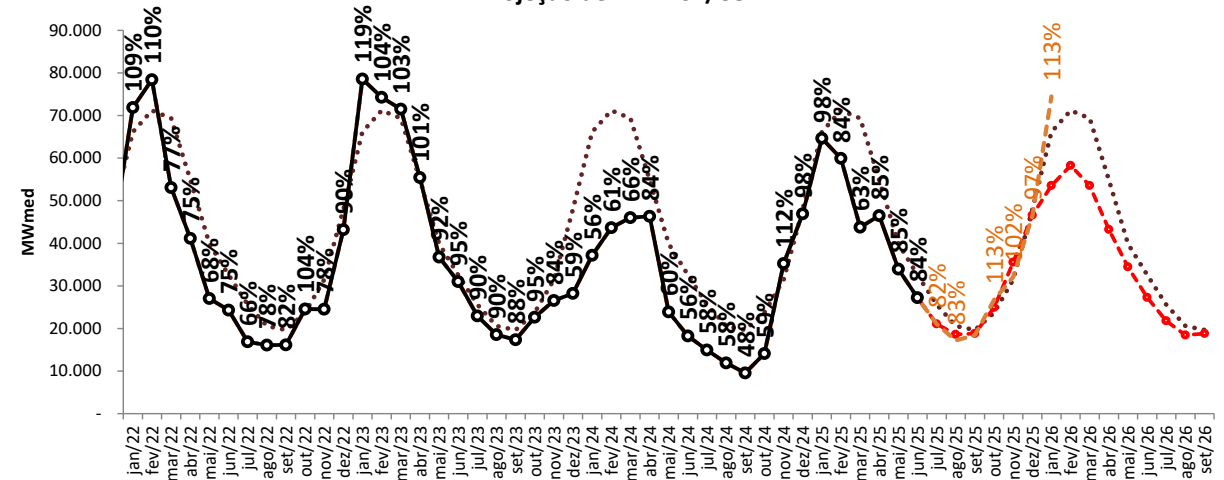
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

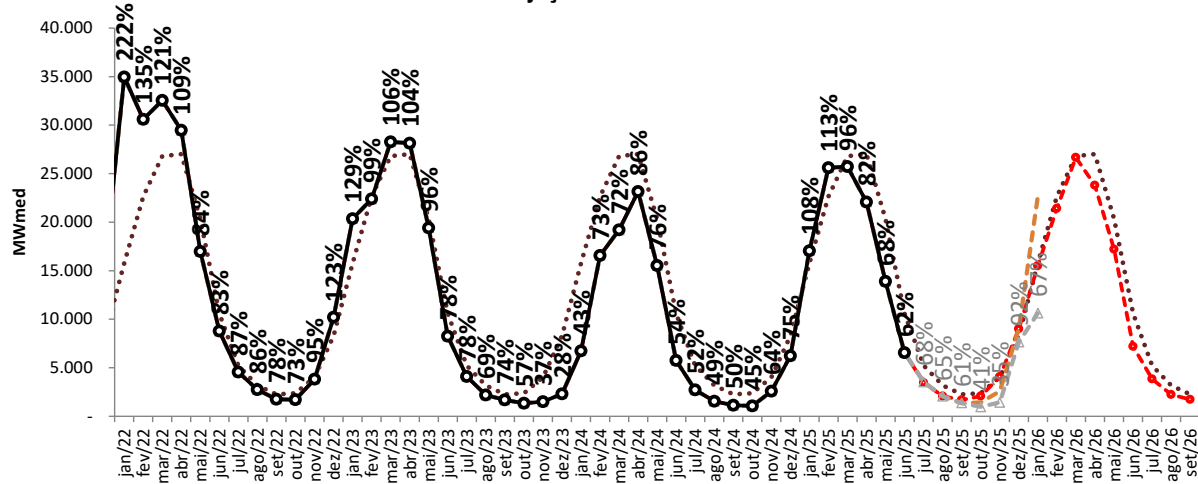


..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA -●- proj. PLD, SMAP 2017 -○- proj. PLD, SMAP CFS VE -●- proj. PLD, SMAP 2021

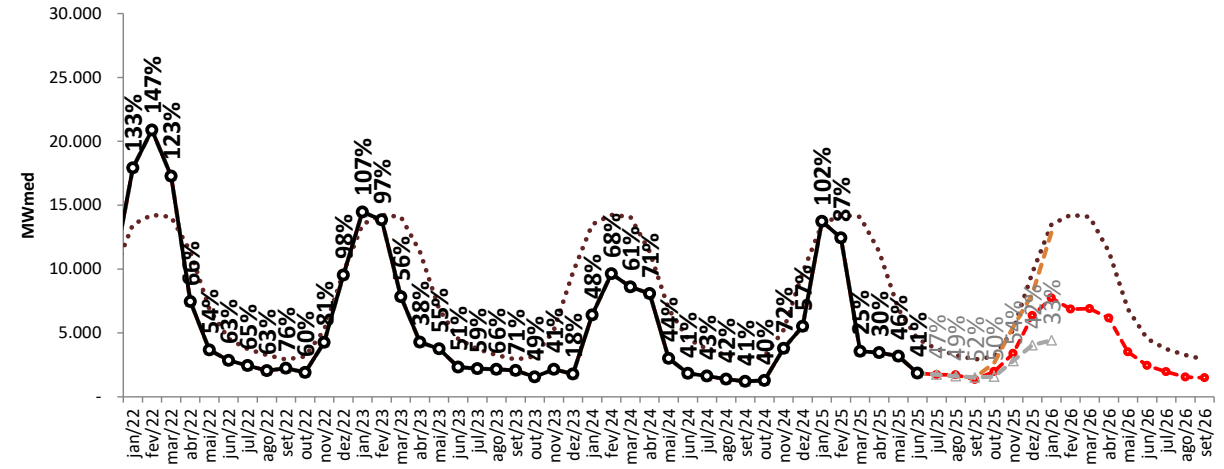
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

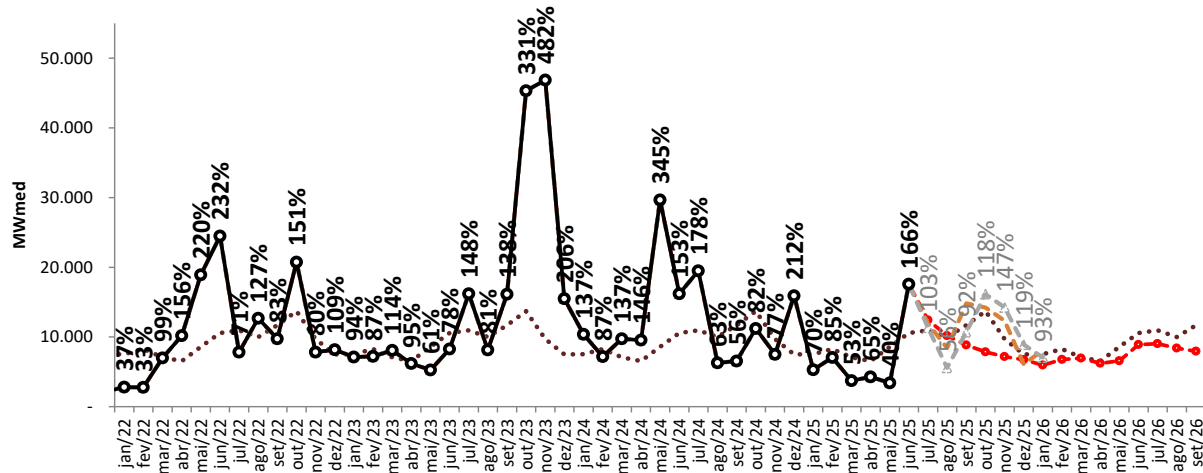
Projeção de ENA - N



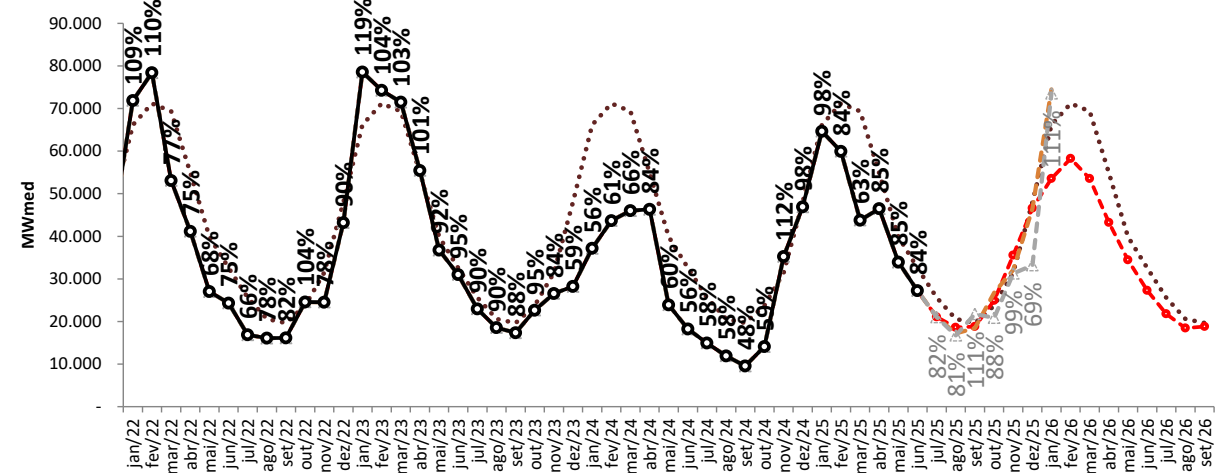
Projeção de ENA - NE



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	set/26
proj. PLD, RNA	82	91	96	105	113	97	81	82	77	79	86	84	85	90	96
proj. PLD, SMAP 2017	82	83	68	70	92	83	76	67	66	64	60	57	57	68	64
proj. PLD, SMAP 2021	82	83	69	96	84	74	94	88	59	61	63	67	64	76	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	83	94	113	102	97	113	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	81	111	88	99	69	111	-	-	-	-	-	-	-	-

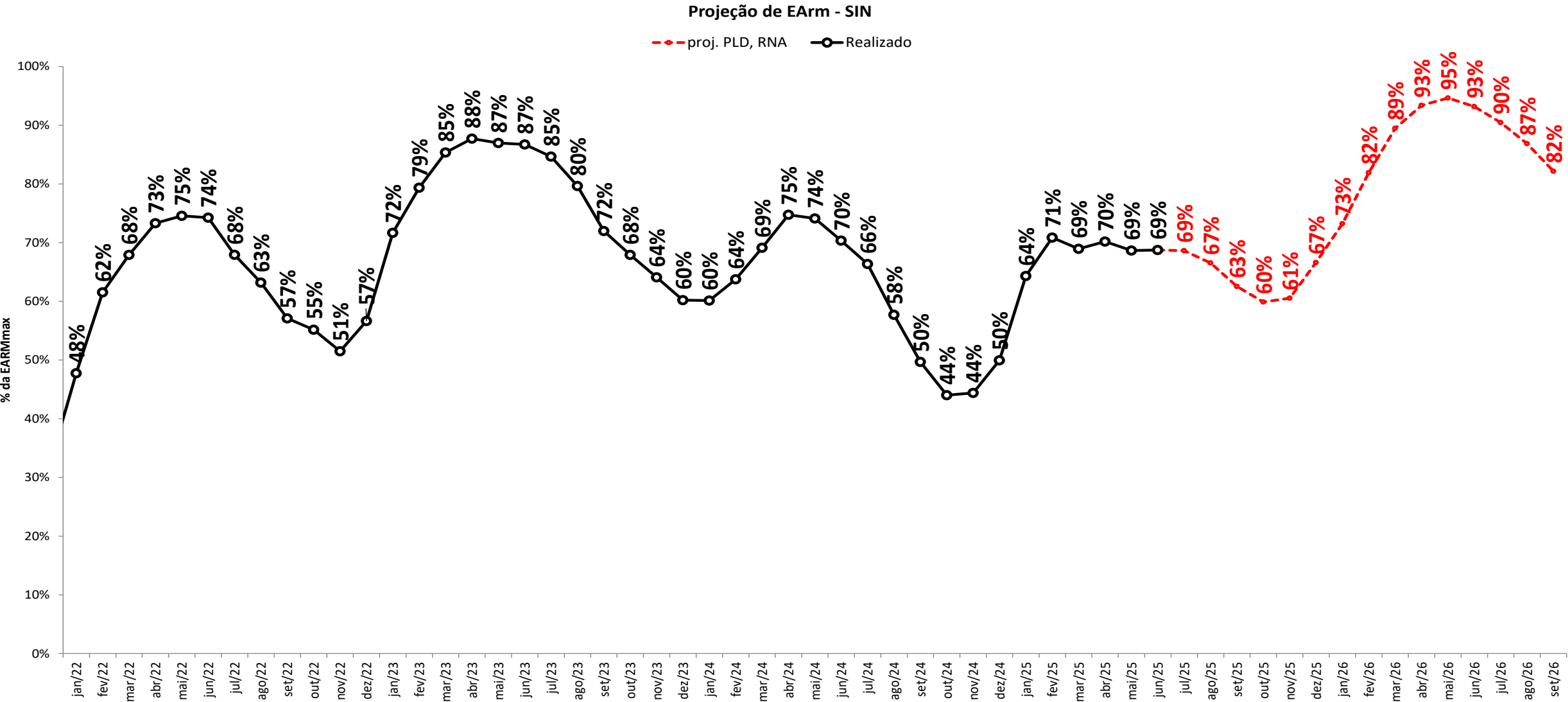
S	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	113	102	76	57	74	90	79	82	98	95	76	84	82	84	68
proj. PLD, SMAP 2017	104	58	28	66	94	72	166	83	107	79	35	41	51	49	99
proj. PLD, SMAP 2021	104	59	84	80	52	31	33	21	70	129	199	218	66	132	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	109	84	127	104	127	81	108	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	103	56	92	118	147	119	93	-	-	-	-	-	-	-	-

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	set/26
proj. PLD, RNA	47	53	46	62	65	65	57	48	49	54	51	54	52	47	51
proj. PLD, SMAP 2017	47	50	48	44	45	61	30	38	28	24	22	29	36	39	41
proj. PLD, SMAP 2021	47	50	48	58	75	76	139	107	63	42	53	68	74	74	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	50	52	84	104	83	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	47	49	52	50	54	42	33	-	-	-	-	-	-	-	-

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	set/26
proj. PLD, RNA	66	66	74	88	101	108	98	95	100	88	85	68	74	70	77
proj. PLD, SMAP 2017	68	67	60	40	44	50	53	89	81	79	65	59	67	65	59
proj. PLD, SMAP 2021	68	67	62	61	97	176	209	131	103	85	85	82	90	91	85
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	65	60	61	64	109	144	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	65	61	41	35	92	67	-	-	-	-	-	-	-	-

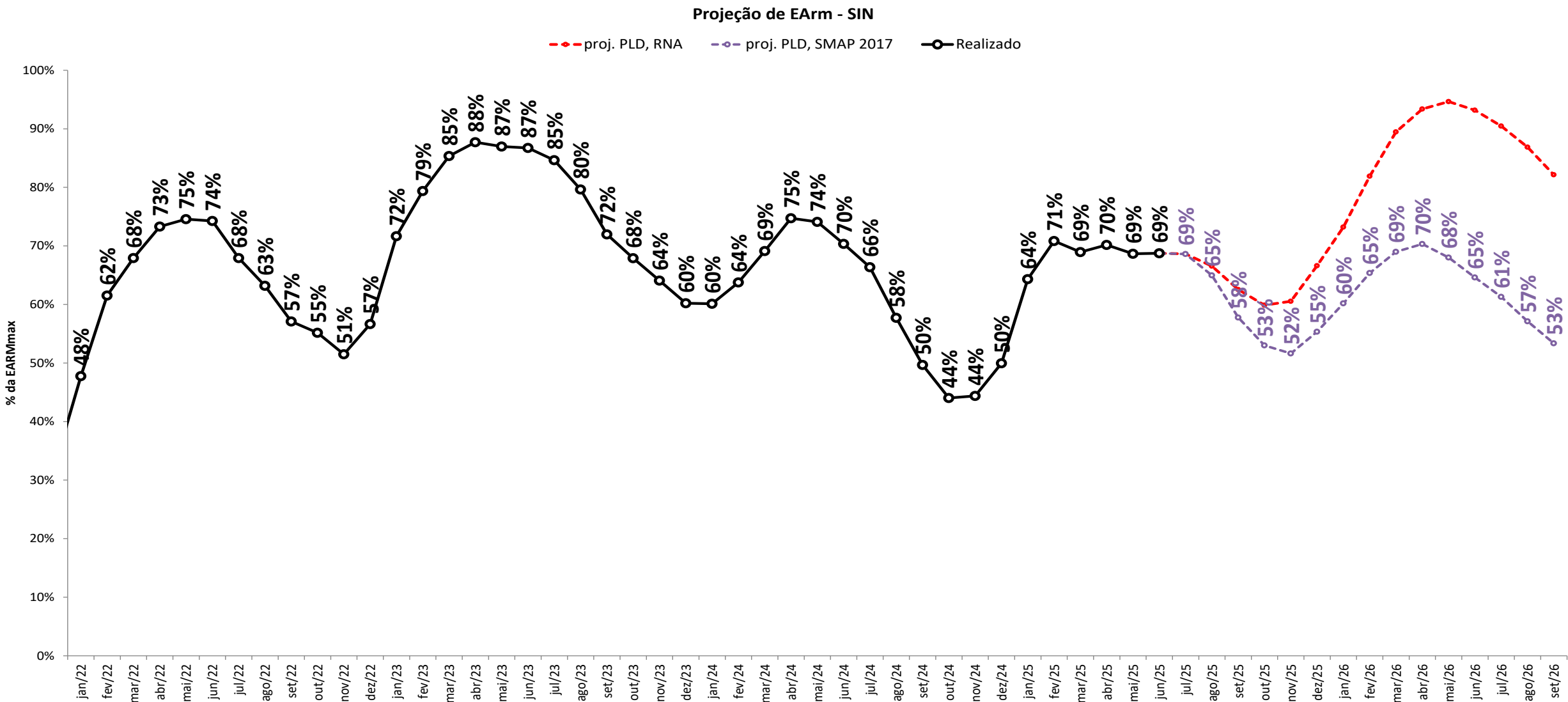
SIN	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	85	88	84	86	99	93	80	80	80	80	82	79	80	83	82
proj. PLD, SMAP 2017	83	72	53	65	84	75	73	69	67	65	55	52	55	60	73
proj. PLD, SMAP 2021	83	72	72	86	78	82	113	94	70	70	83	97	69	92	79
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	79	99	105	104	95	115	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	70	97	92	99	73	93	-	-	-	-	-	-	-	-

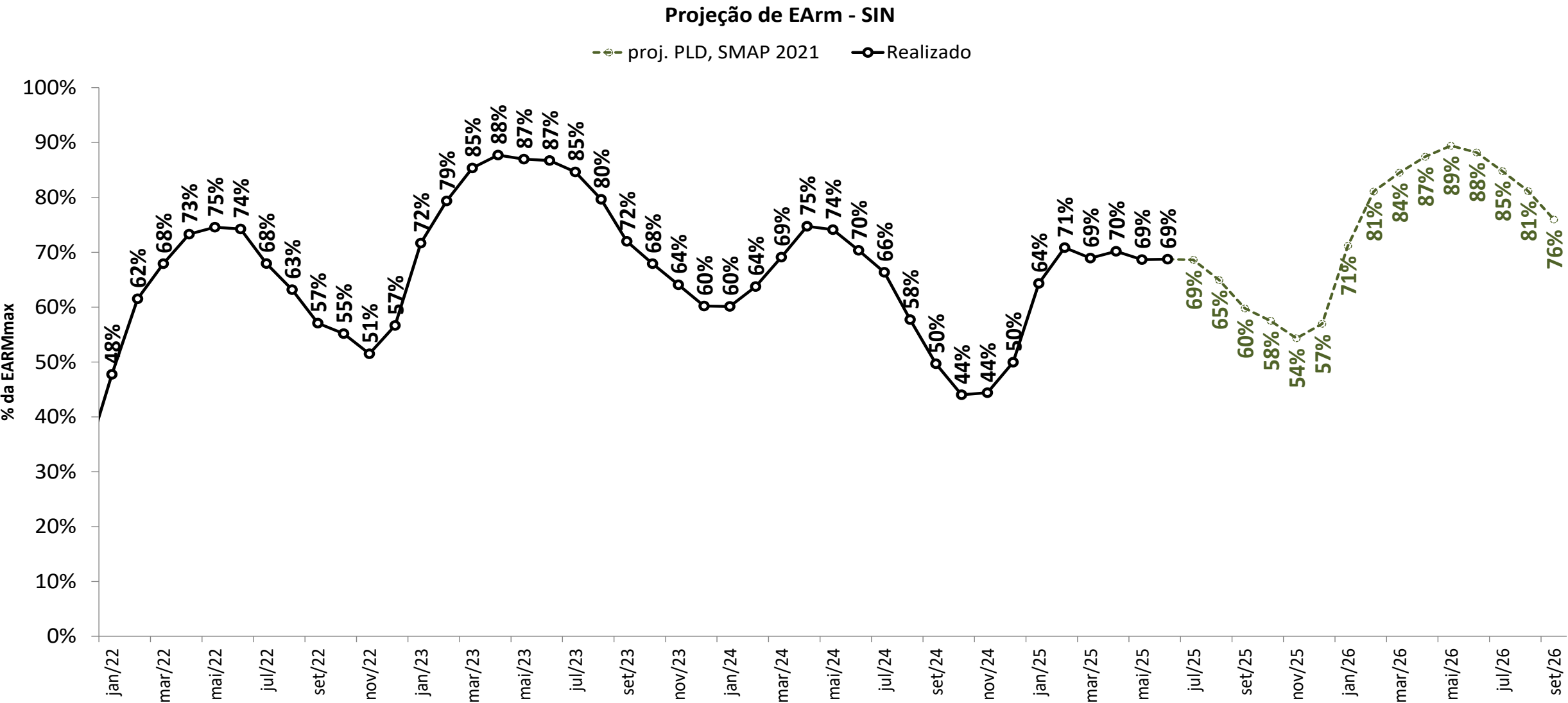
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

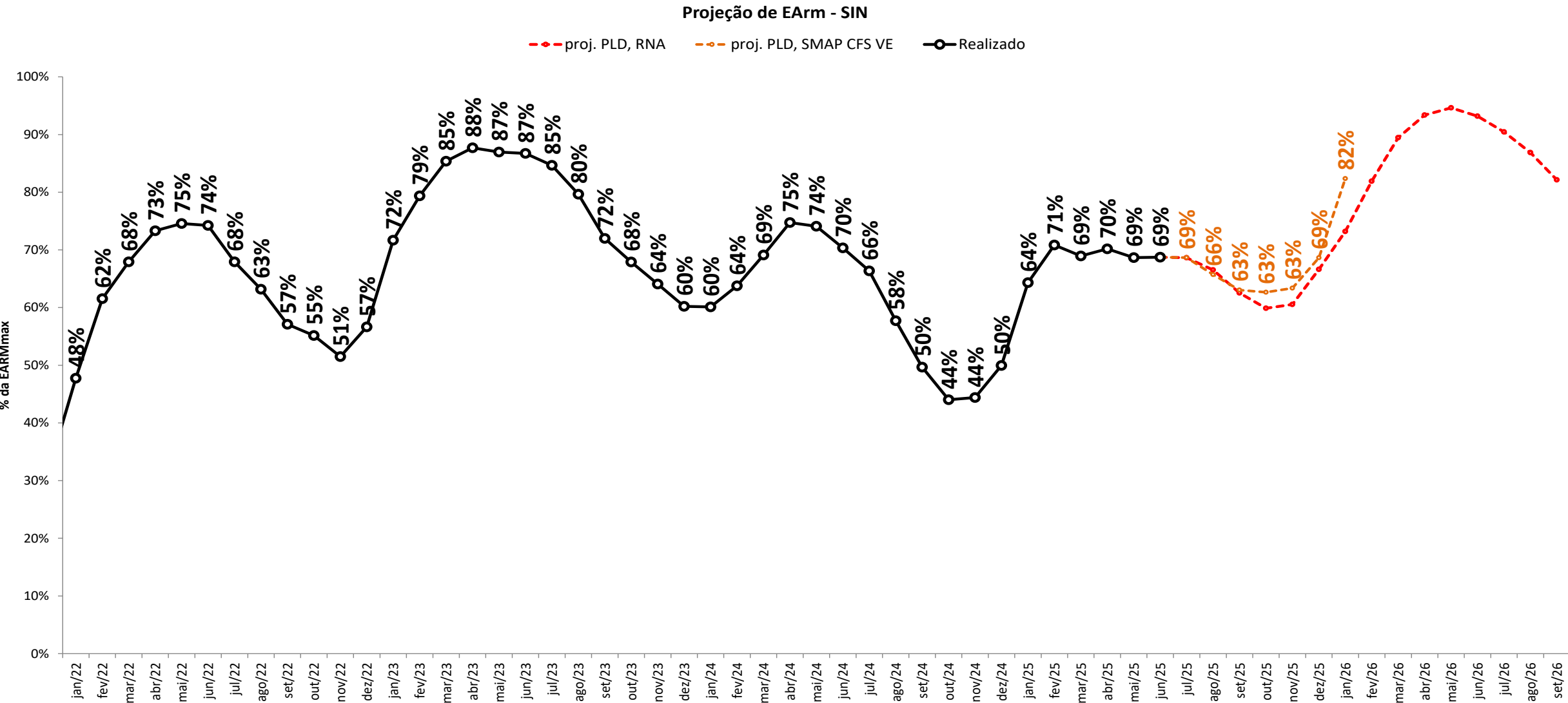
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017





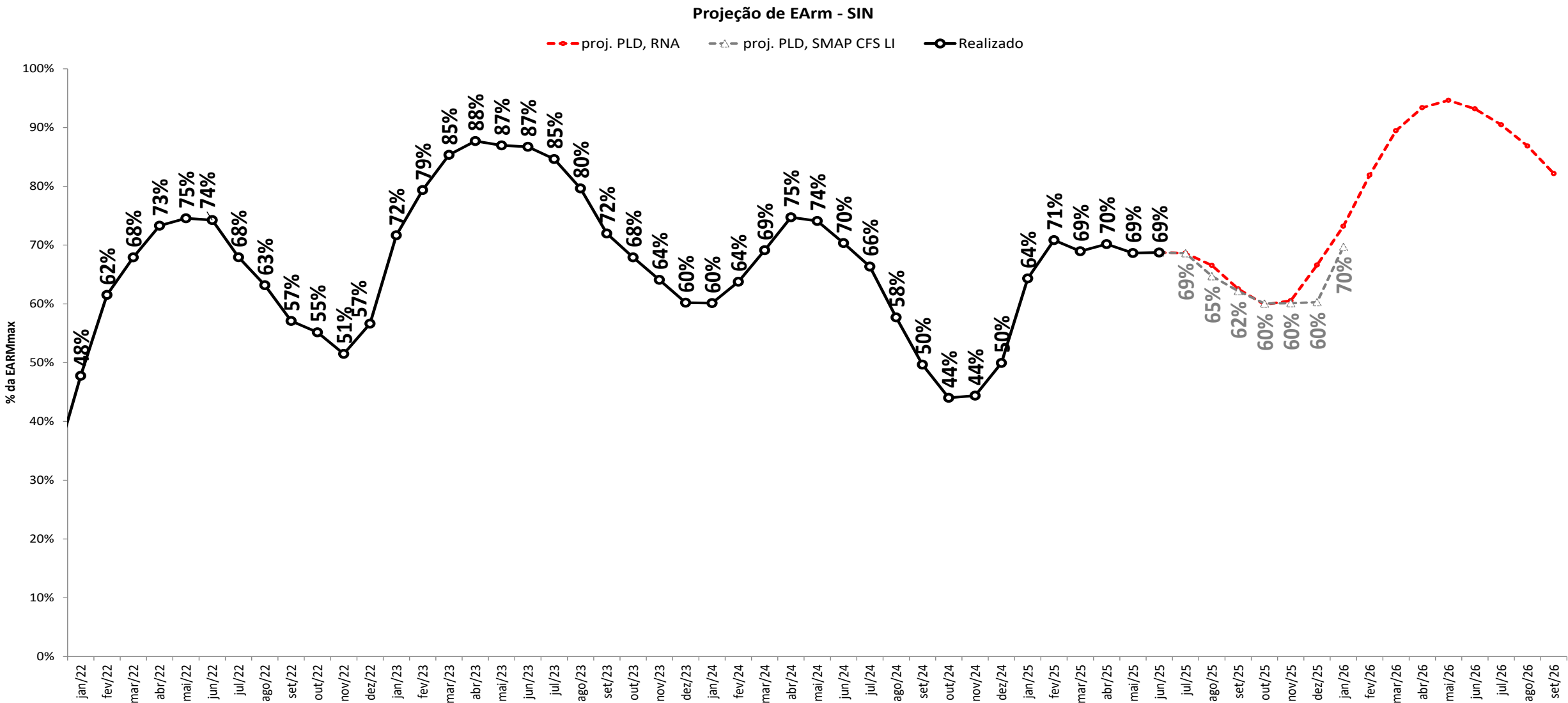
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

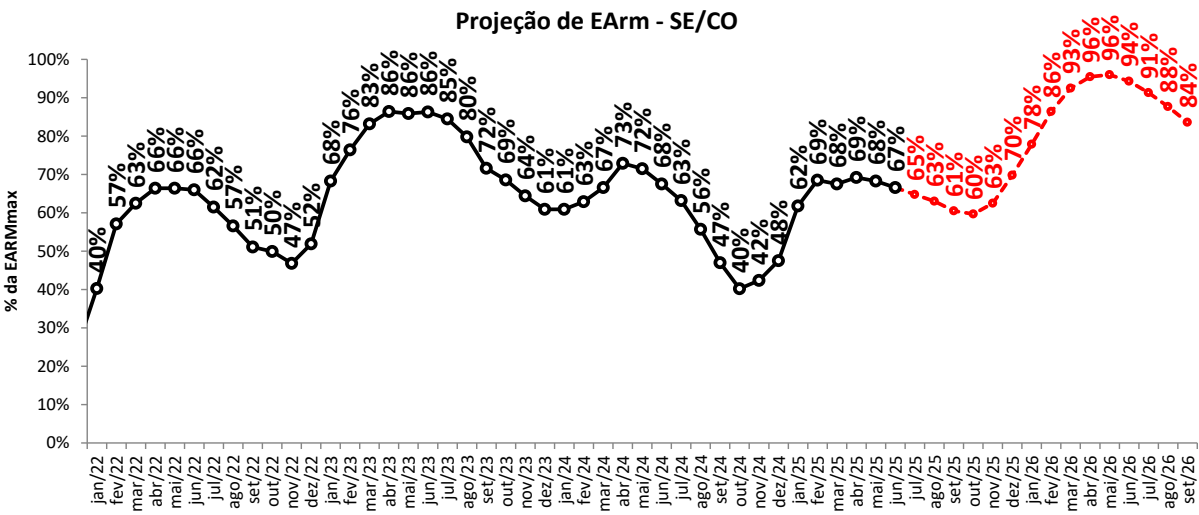
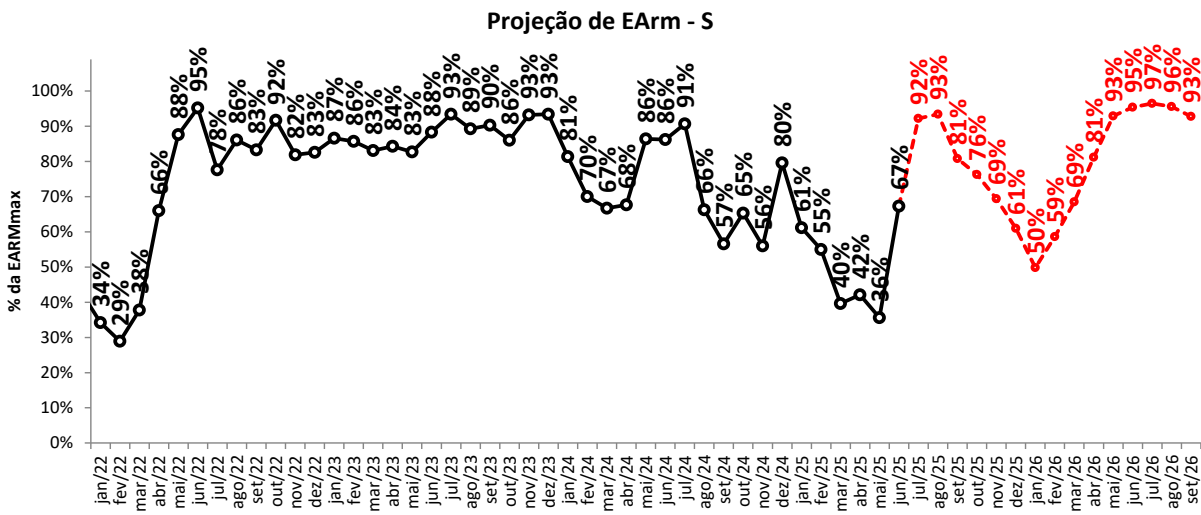
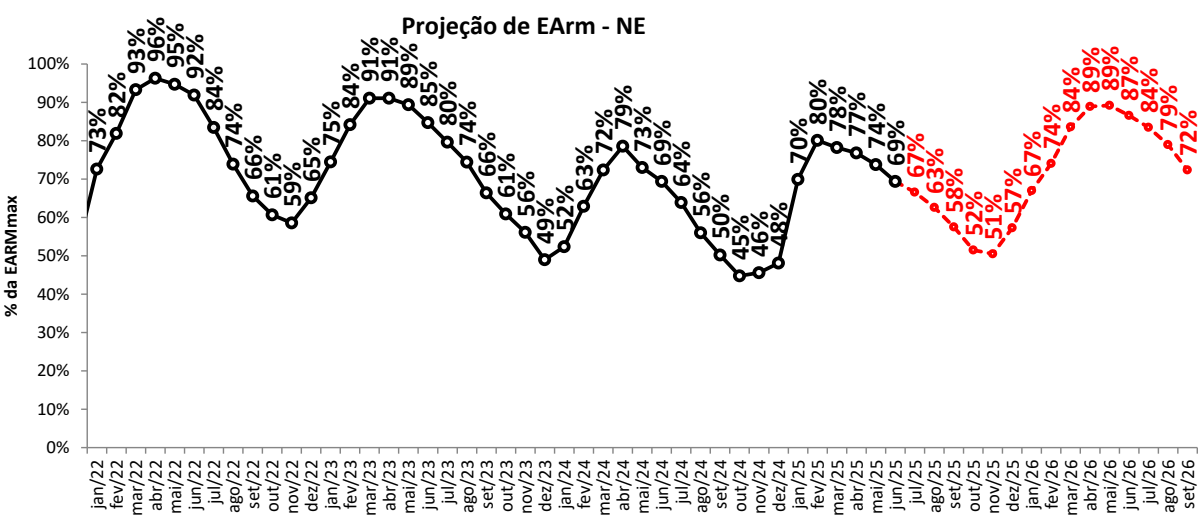
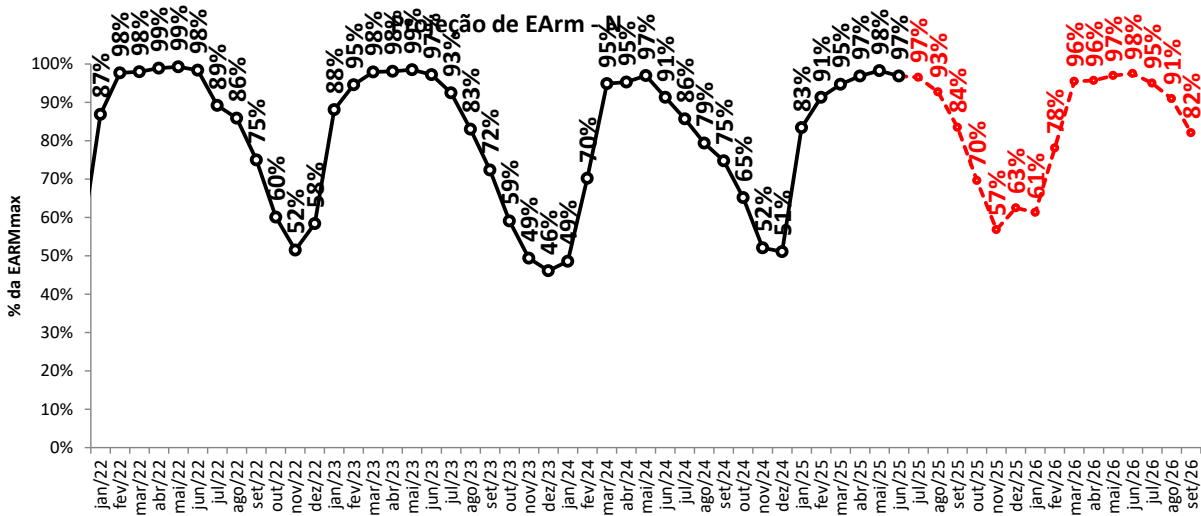


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



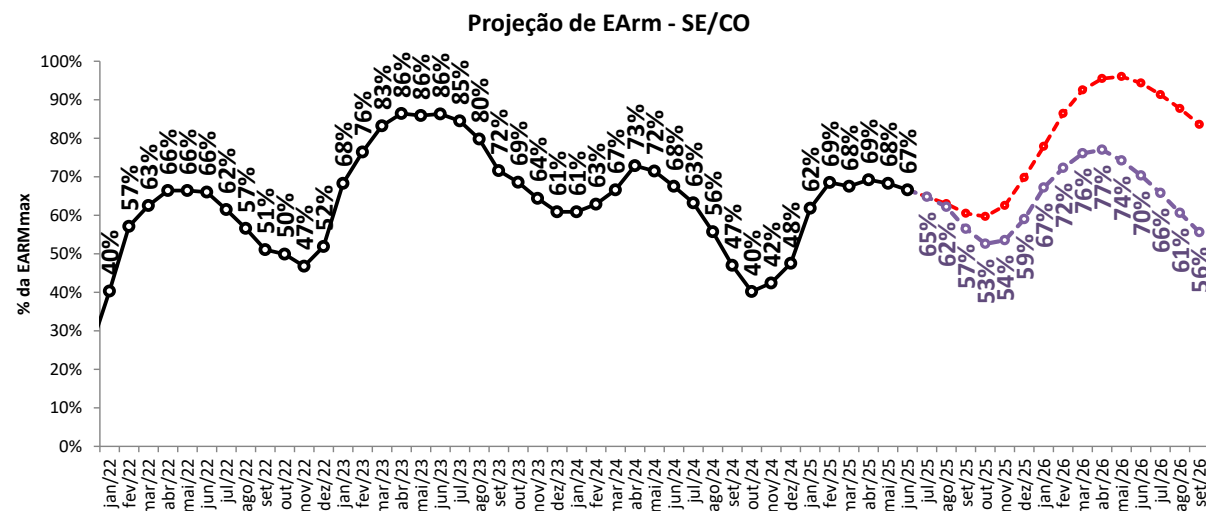
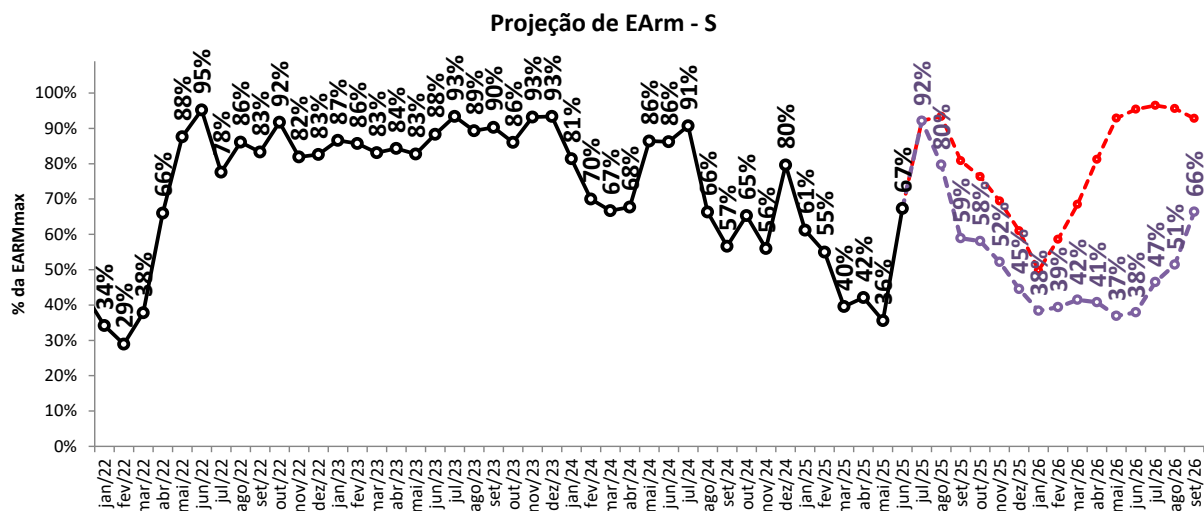
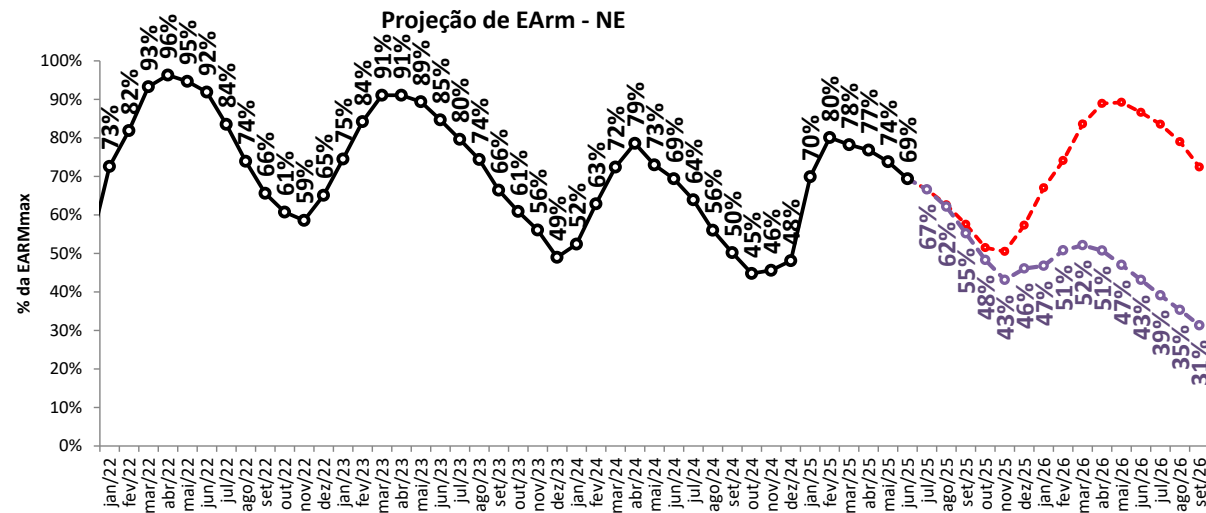
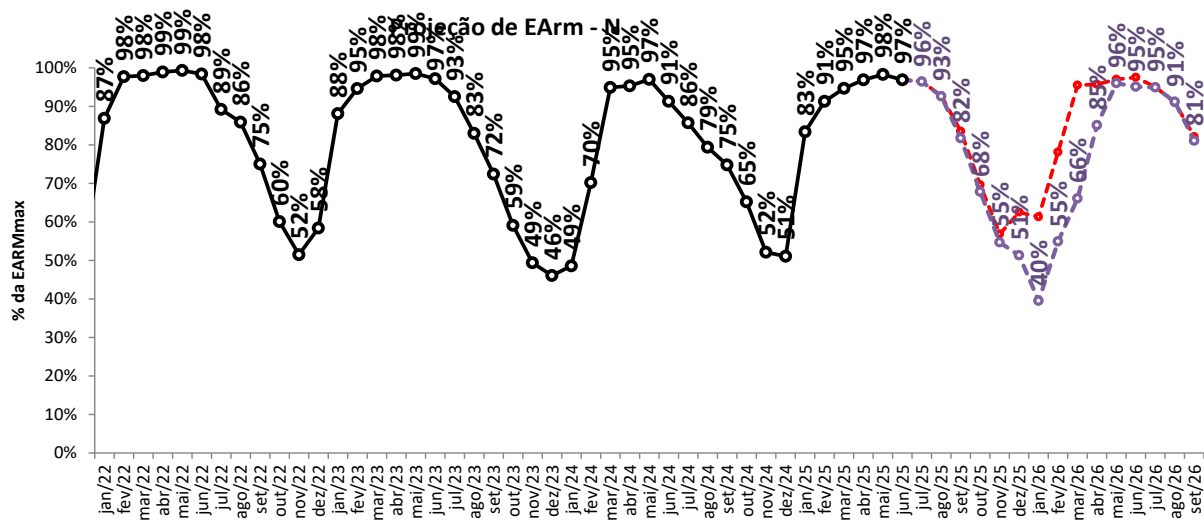
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

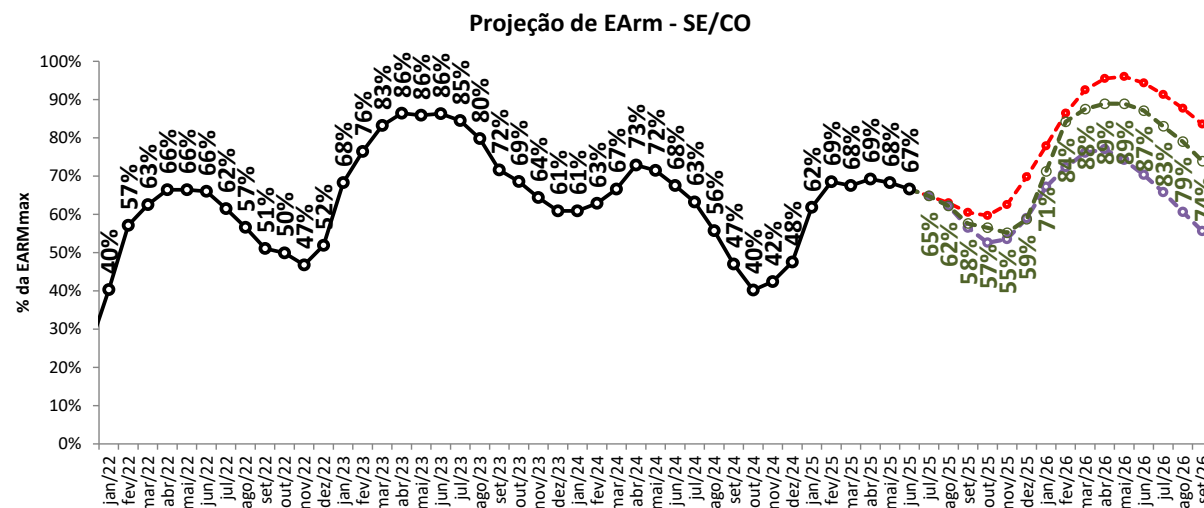
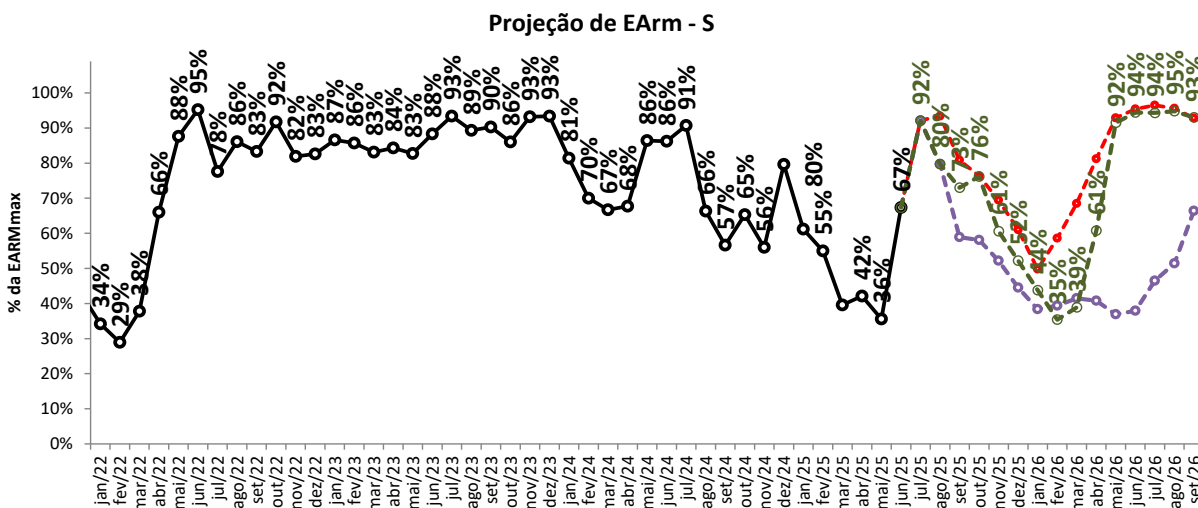
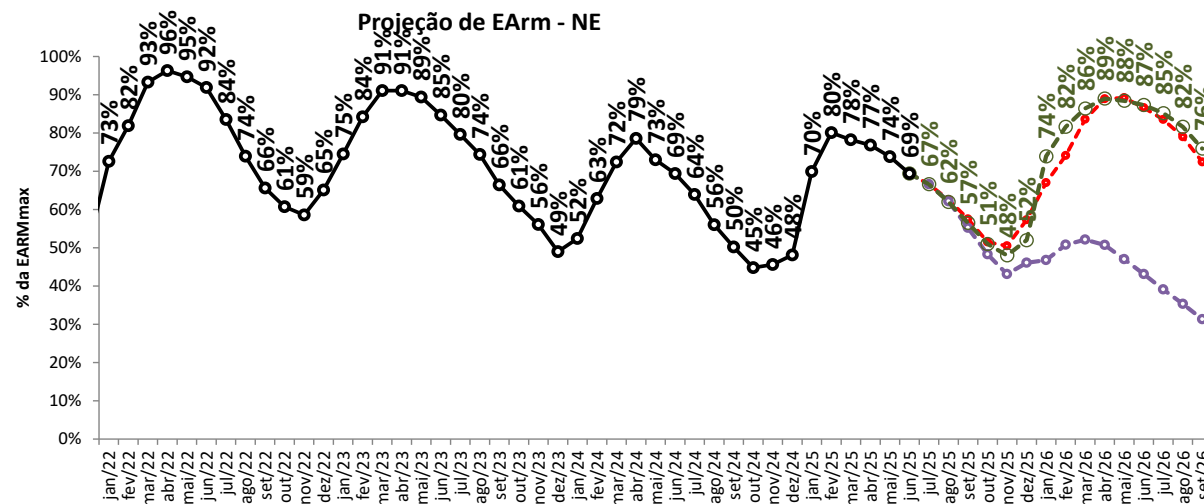
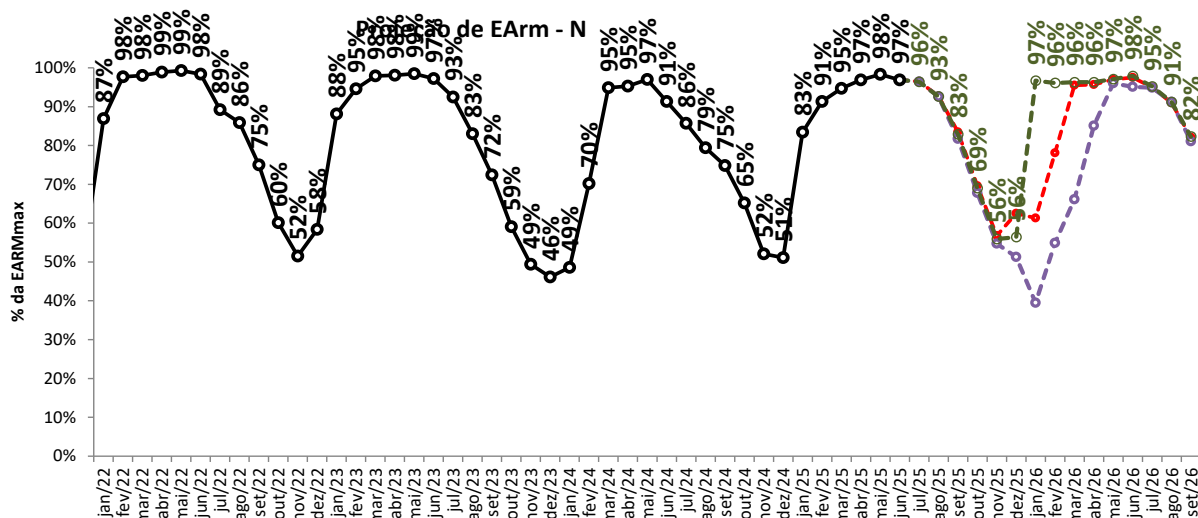


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



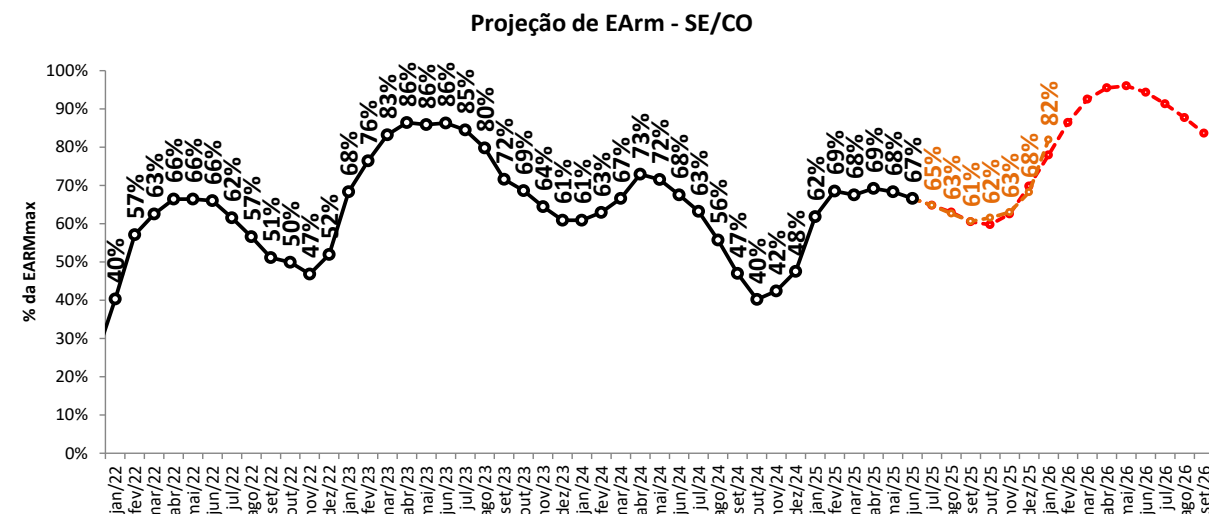
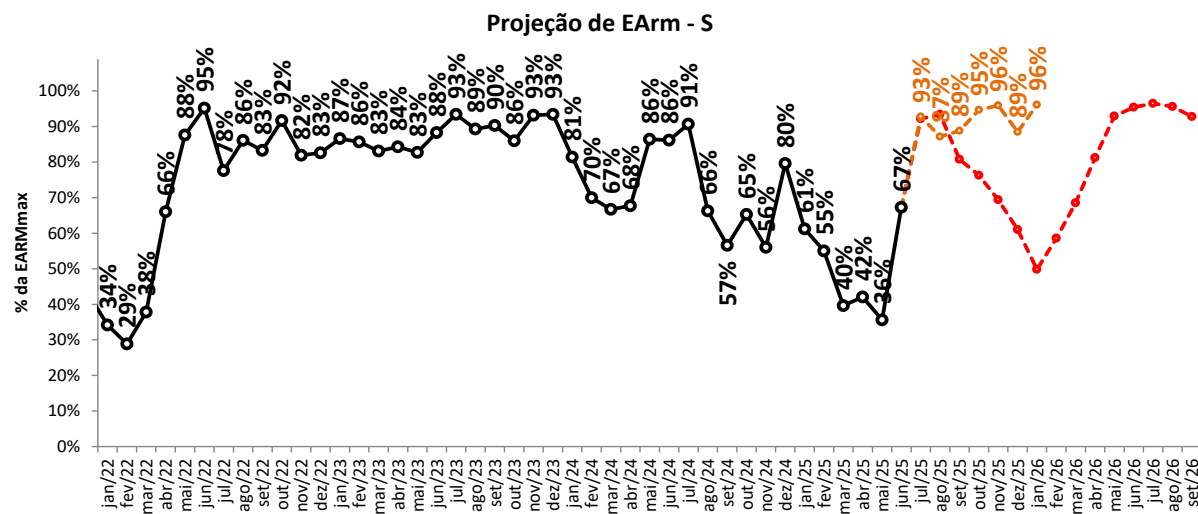
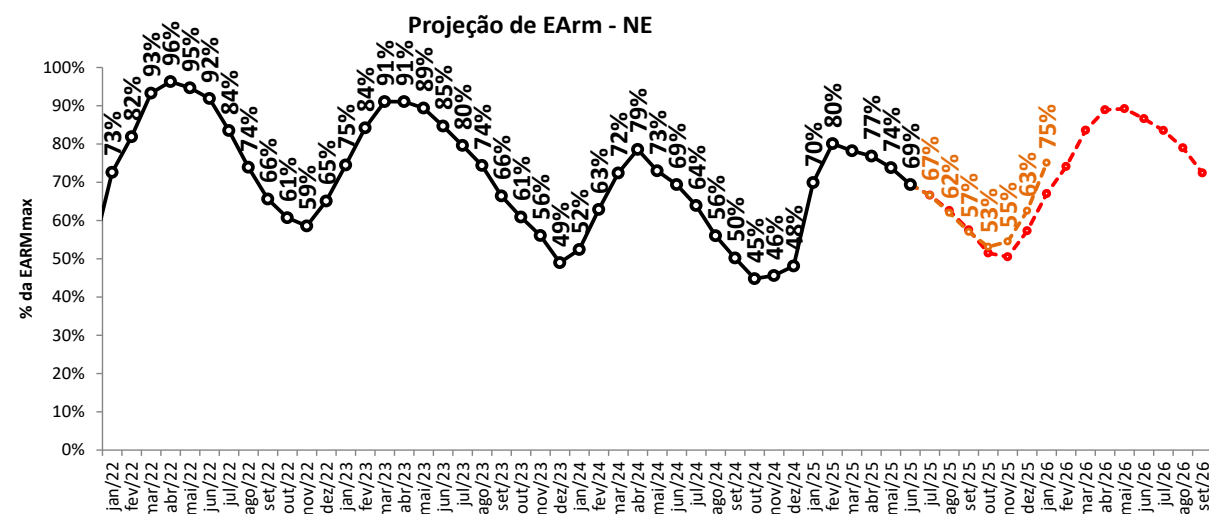
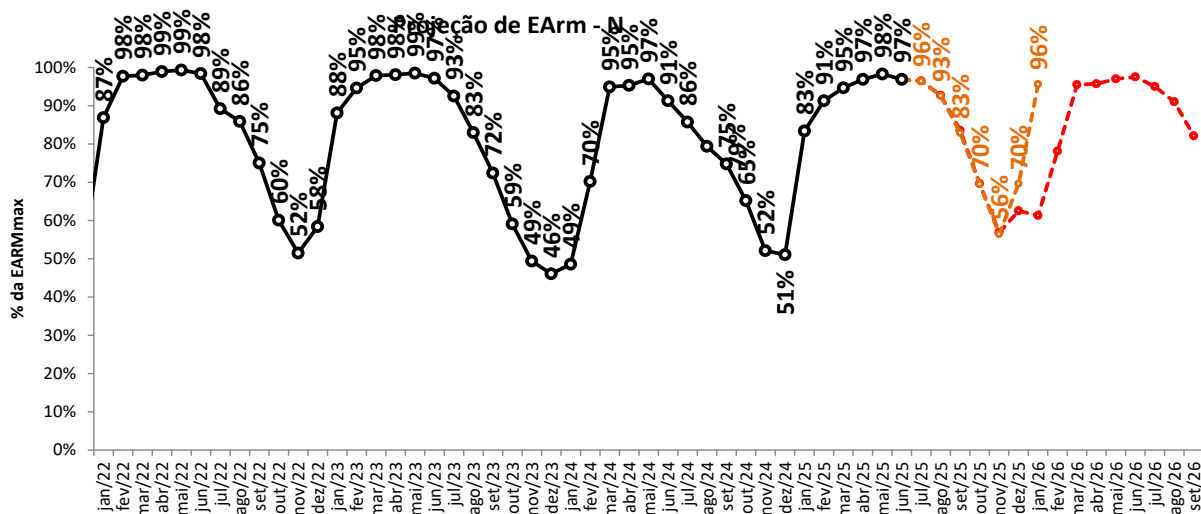
--- proj. PLD, RNA

--- proj. PLD, SMAP 2017

--- proj. PLD, SMAP 2021

— Realizado

projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



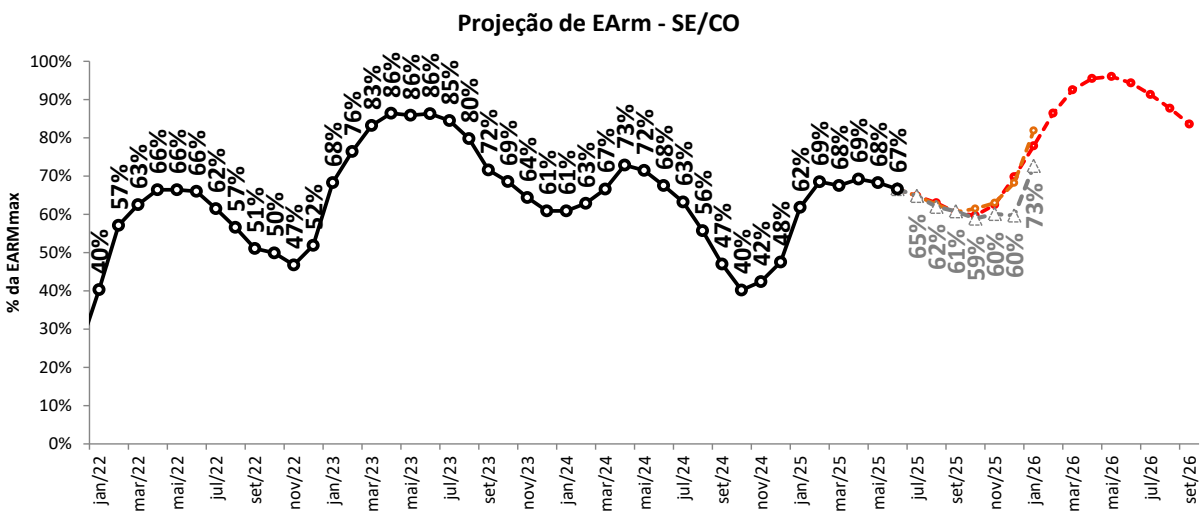
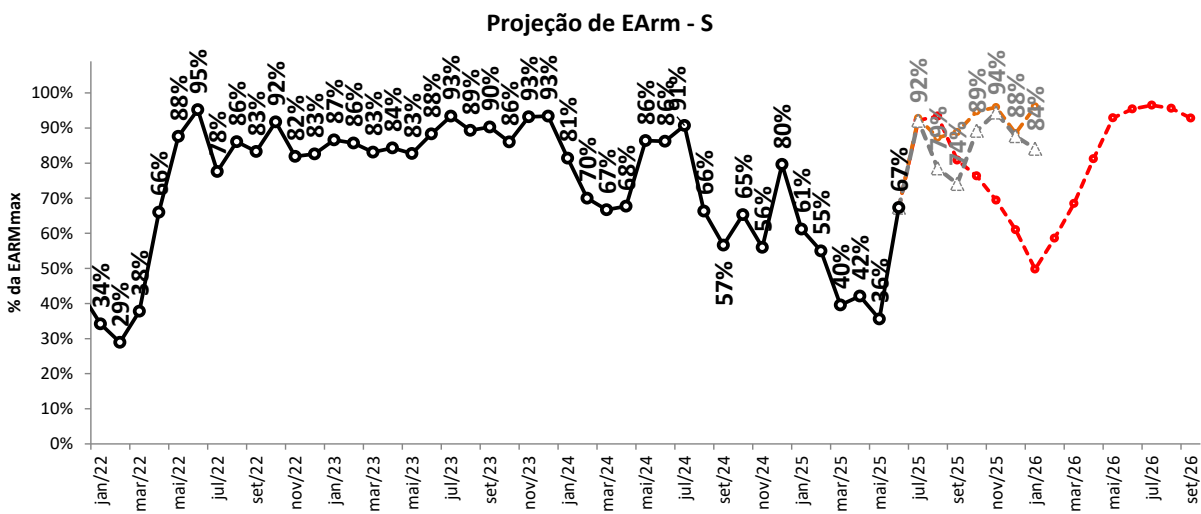
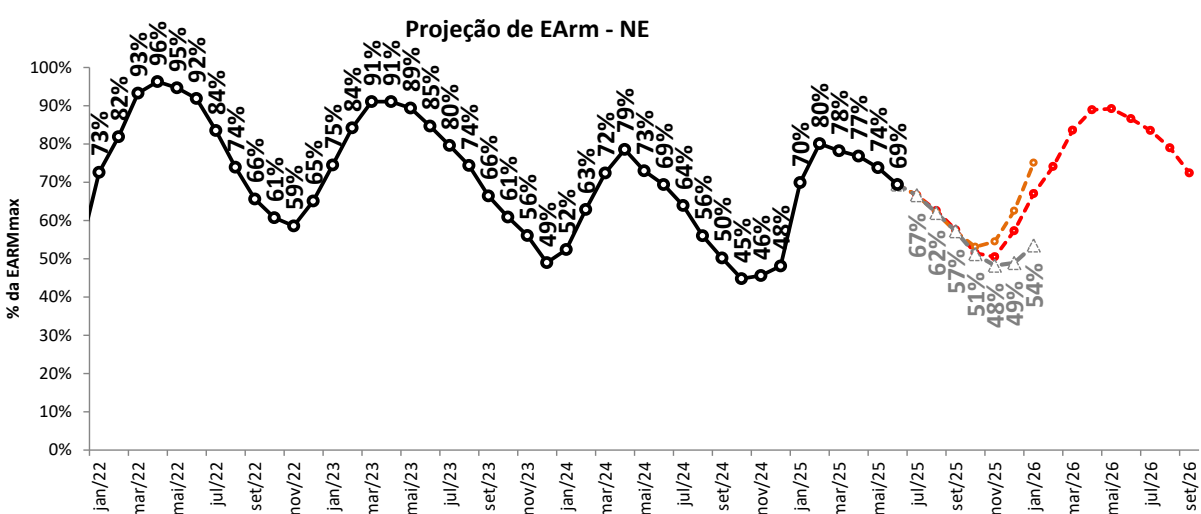
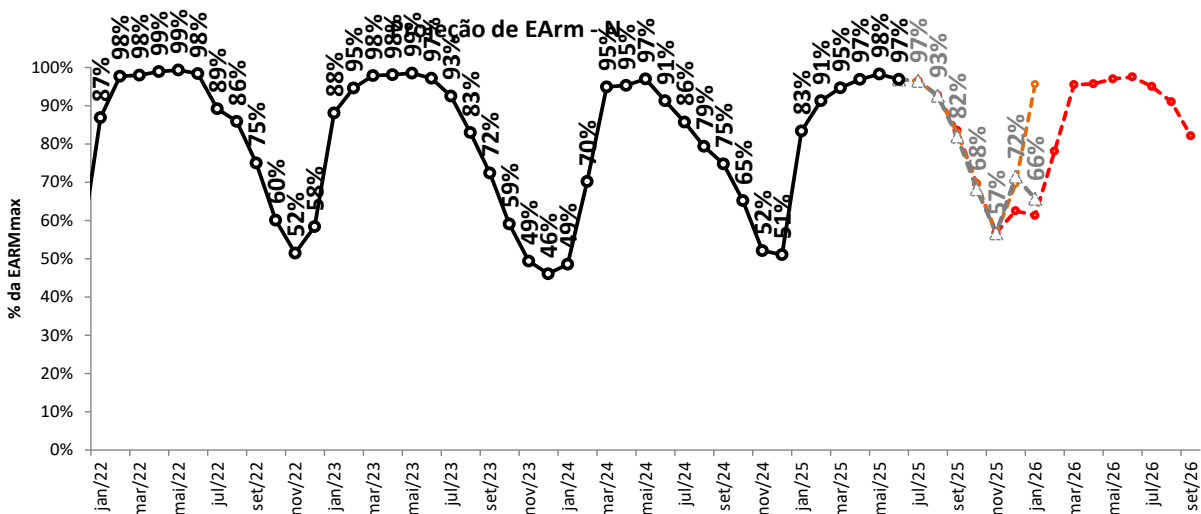
---proj. PLD, RNA

- proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2021

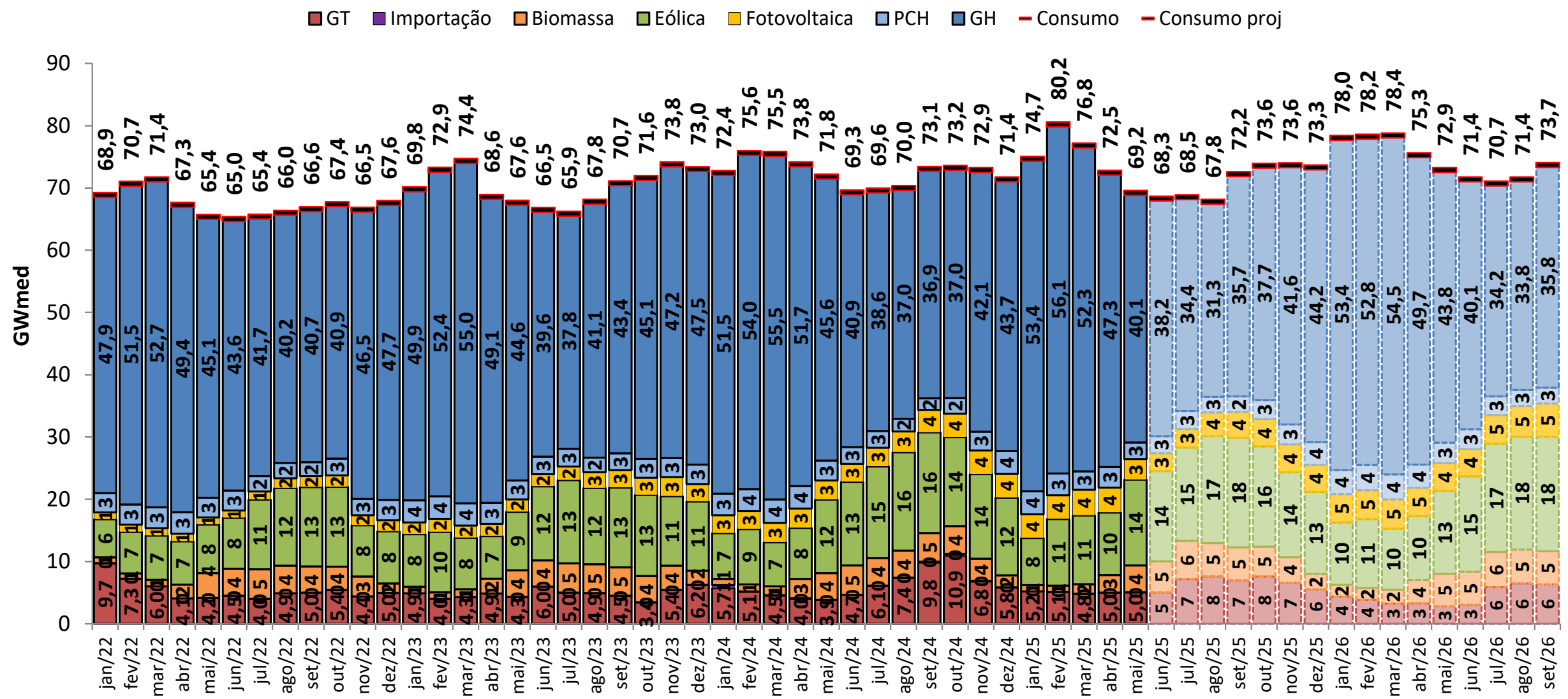
proj. PLD, SMAP CFS LI

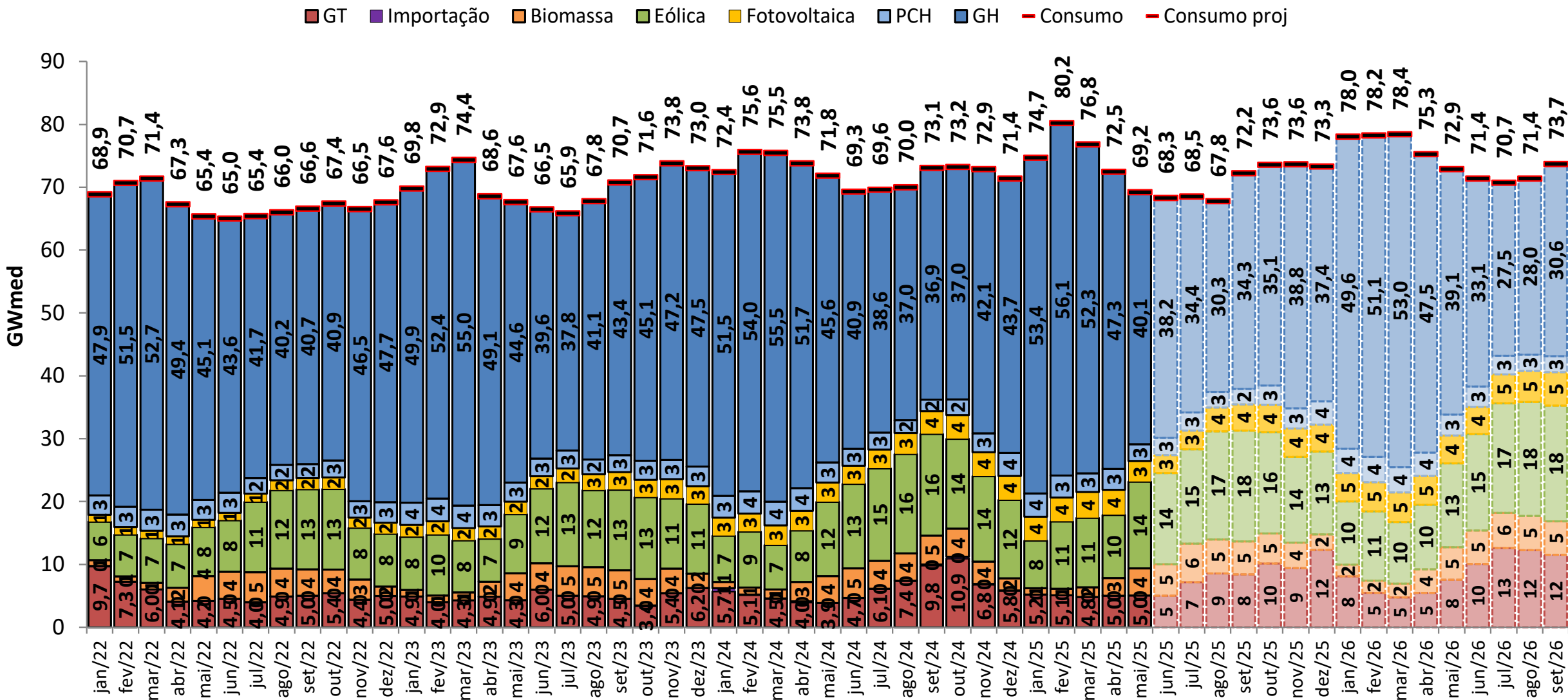
Realizado

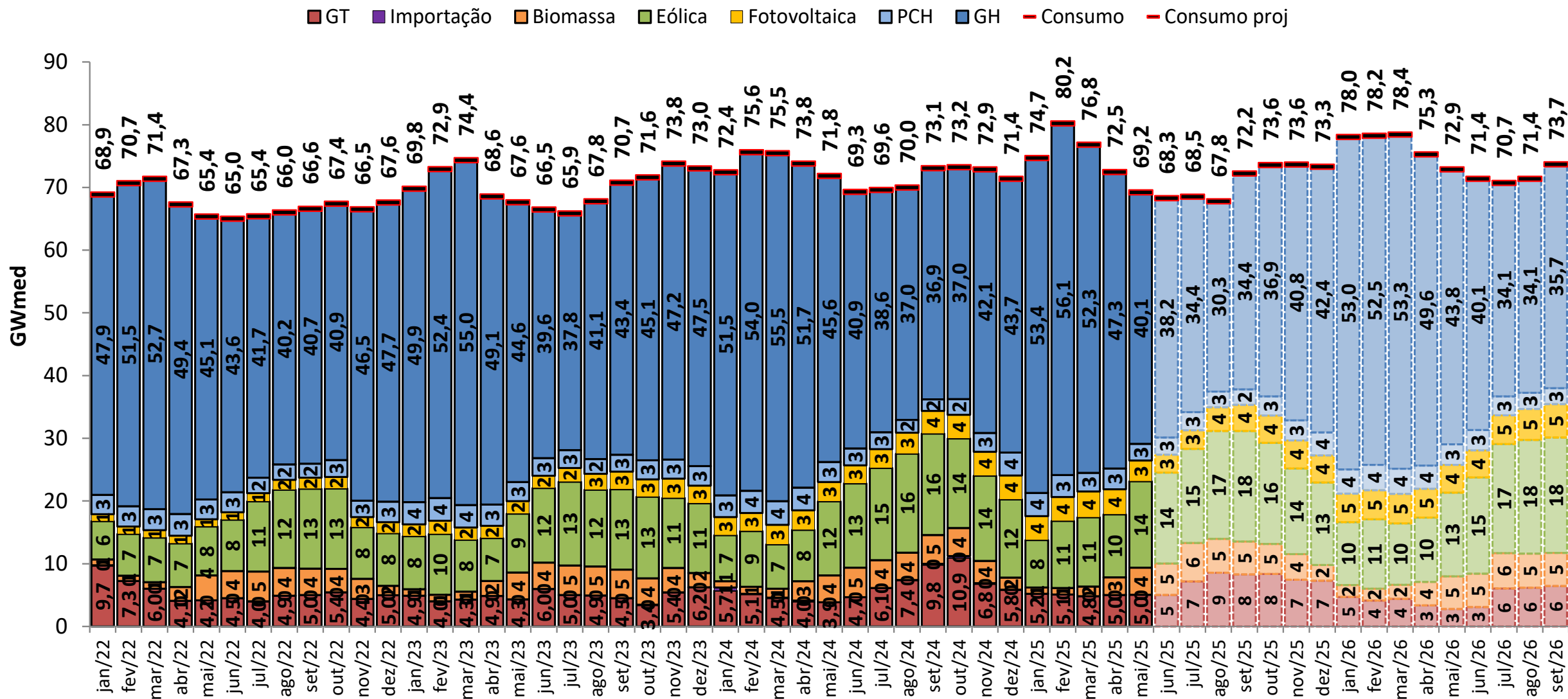
tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

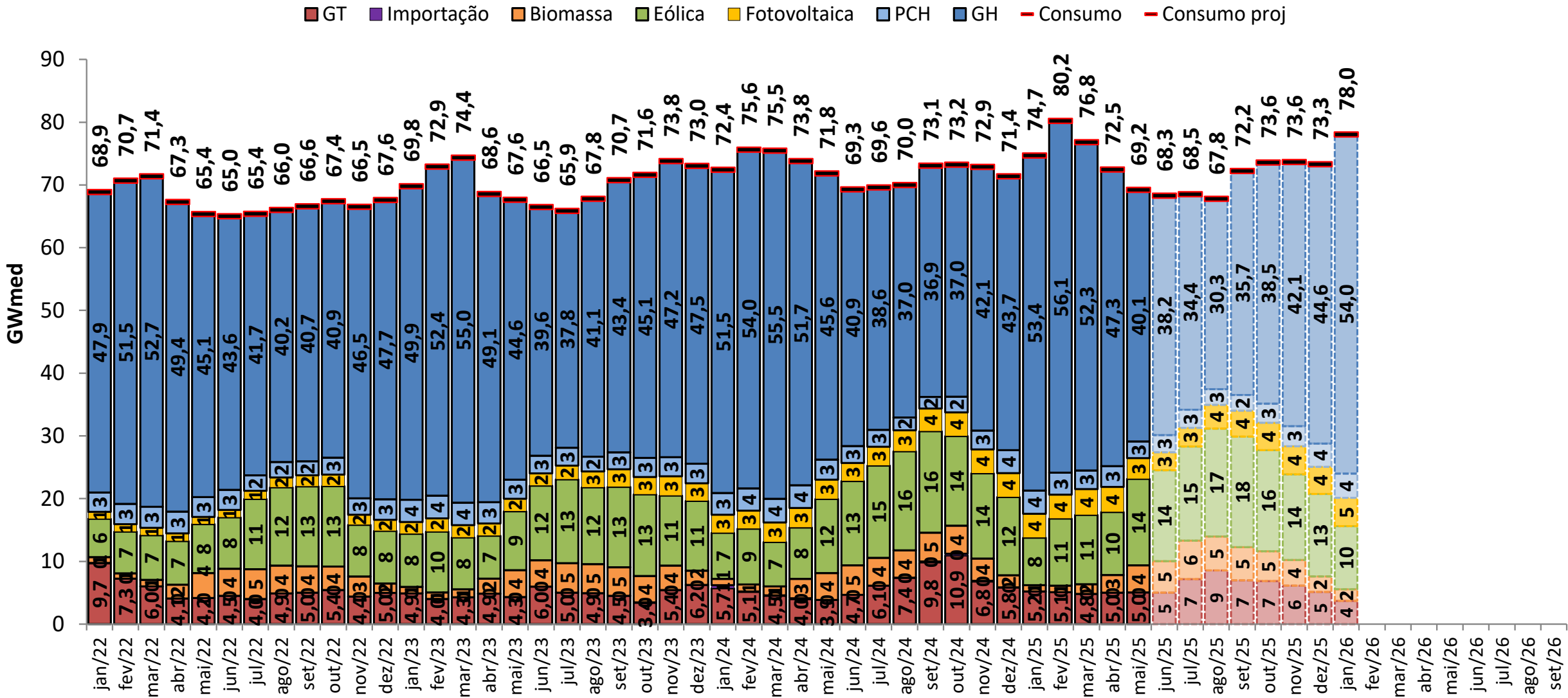


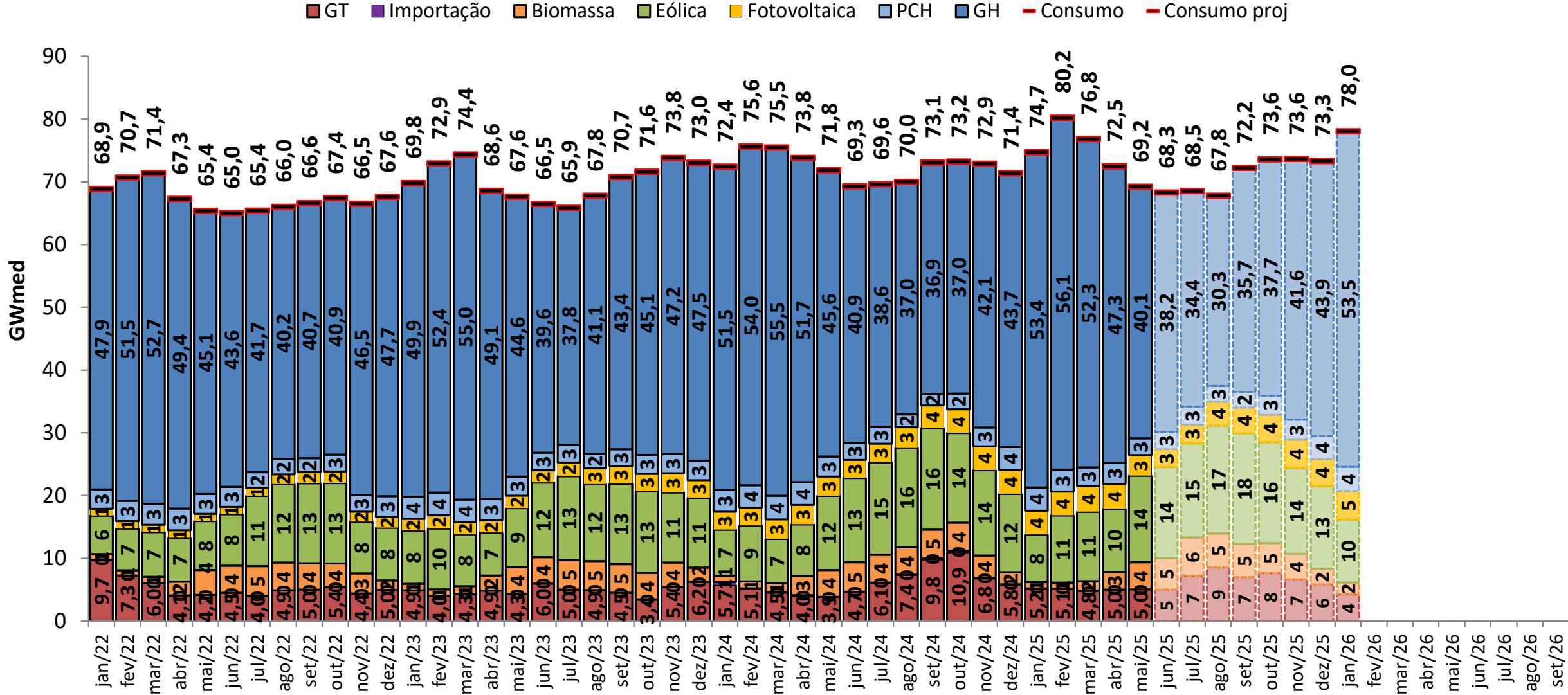
SE/CO	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	65	63	61	60	63	70	78	86	93	96	96	94	91	88	84
proj. PLD, SMAP 2017	65	62	57	53	54	59	67	72	76	77	74	70	66	61	56
proj. PLD, SMAP 2021	65	62	58	57	55	59	71	84	88	89	89	87	83	79	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	63	61	62	63	68	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	62	61	59	60	60	73	-	-	-	-	-	-	-	-
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	set/26
proj. PLD, RNA	92	93	81	76	69	61	50	59	69	81	93	95	97	96	93
proj. PLD, SMAP 2017	92	80	59	58	52	45	38	39	42	41	37	38	47	51	66
proj. PLD, SMAP 2021	92	80	73	76	61	52	44	35	39	61	92	94	94	95	93
proj. PLD, SMAP CFS VE	93	87	89	95	96	89	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	92	79	74	89	94	88	84	-	-	-	-	-	-	-	-
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	set/26
proj. PLD, RNA	67	63	58	52	51	57	67	74	84	89	89	87	84	79	72
proj. PLD, SMAP 2017	67	62	55	48	43	46	47	51	52	51	47	43	39	35	31
proj. PLD, SMAP 2021	67	62	57	51	48	52	74	82	86	89	88	87	85	82	76
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	62	57	53	55	63	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	62	57	51	48	49	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	set/26
proj. PLD, RNA	97	93	84	70	57	63	61	78	96	96	97	98	95	91	82
proj. PLD, SMAP 2017	96	93	82	68	55	51	40	55	66	85	96	95	95	91	81
proj. PLD, SMAP 2021	96	93	83	69	56	56	97	96	96	96	97	98	95	91	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	96	93	83	70	56	70	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	93	82	68	57	72	66	-	-	-	-	-	-	-	-
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	set/26
proj. PLD, RNA	69	67	63	60	61	67	73	82	89	93	95	93	90	87	82
proj. PLD, SMAP 2017	69	65	58	53	52	55	60	65	69	70	68	65	61	57	53
proj. PLD, SMAP 2021	69	65	60	58	54	57	71	81	84	87	89	88	85	81	76
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	66	63	63	63	69	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	69	65	62	60	60	60	70	-	-	-	-	-	-	-	-





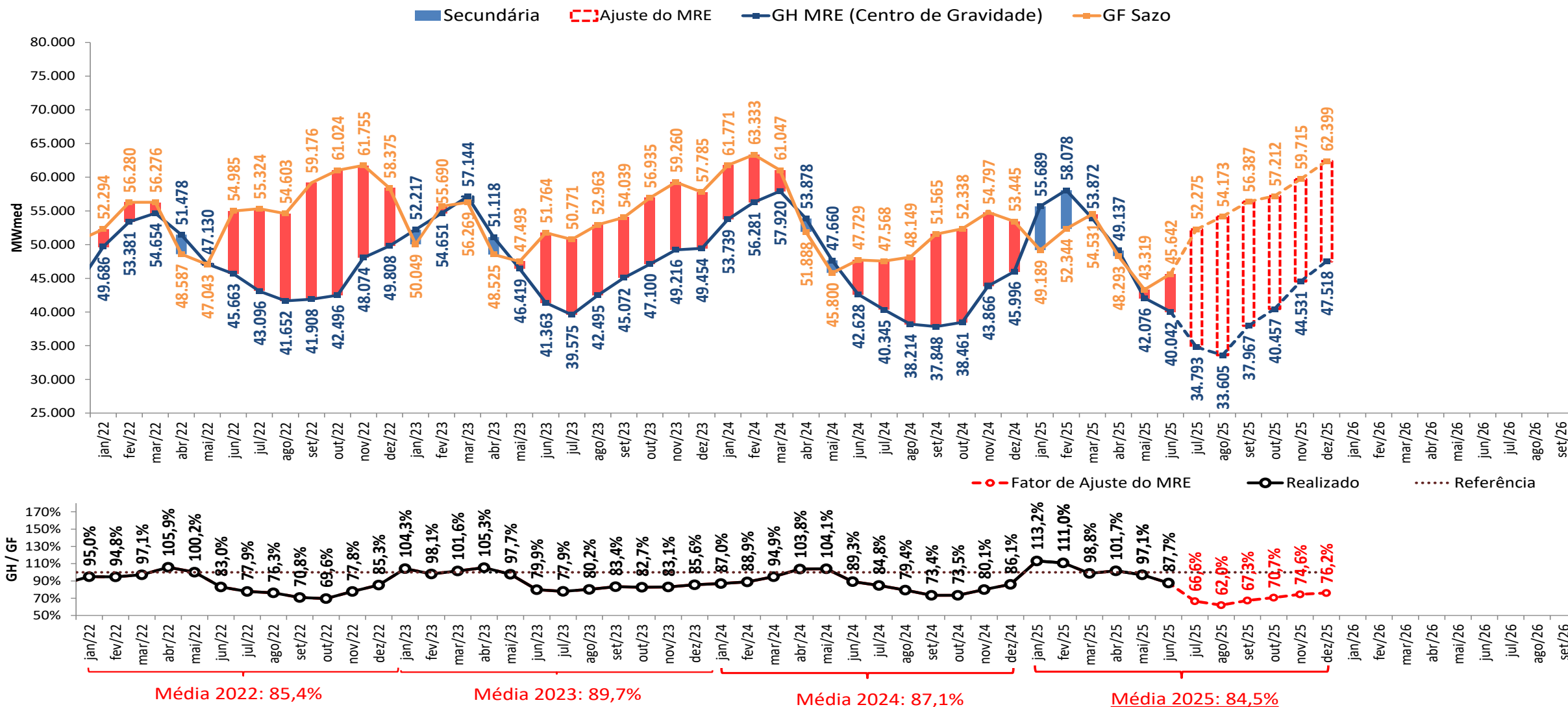






projeção do MRE

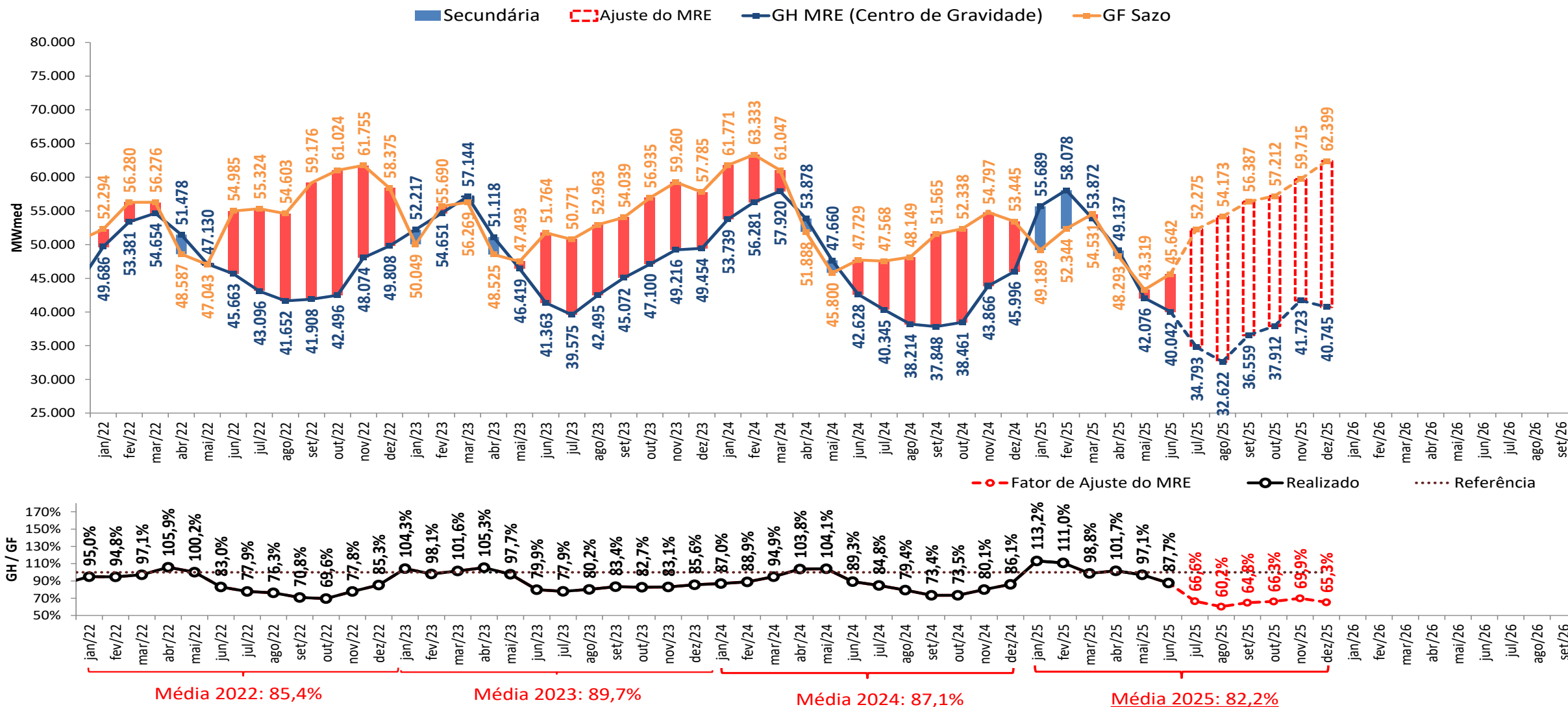
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/07/2025 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

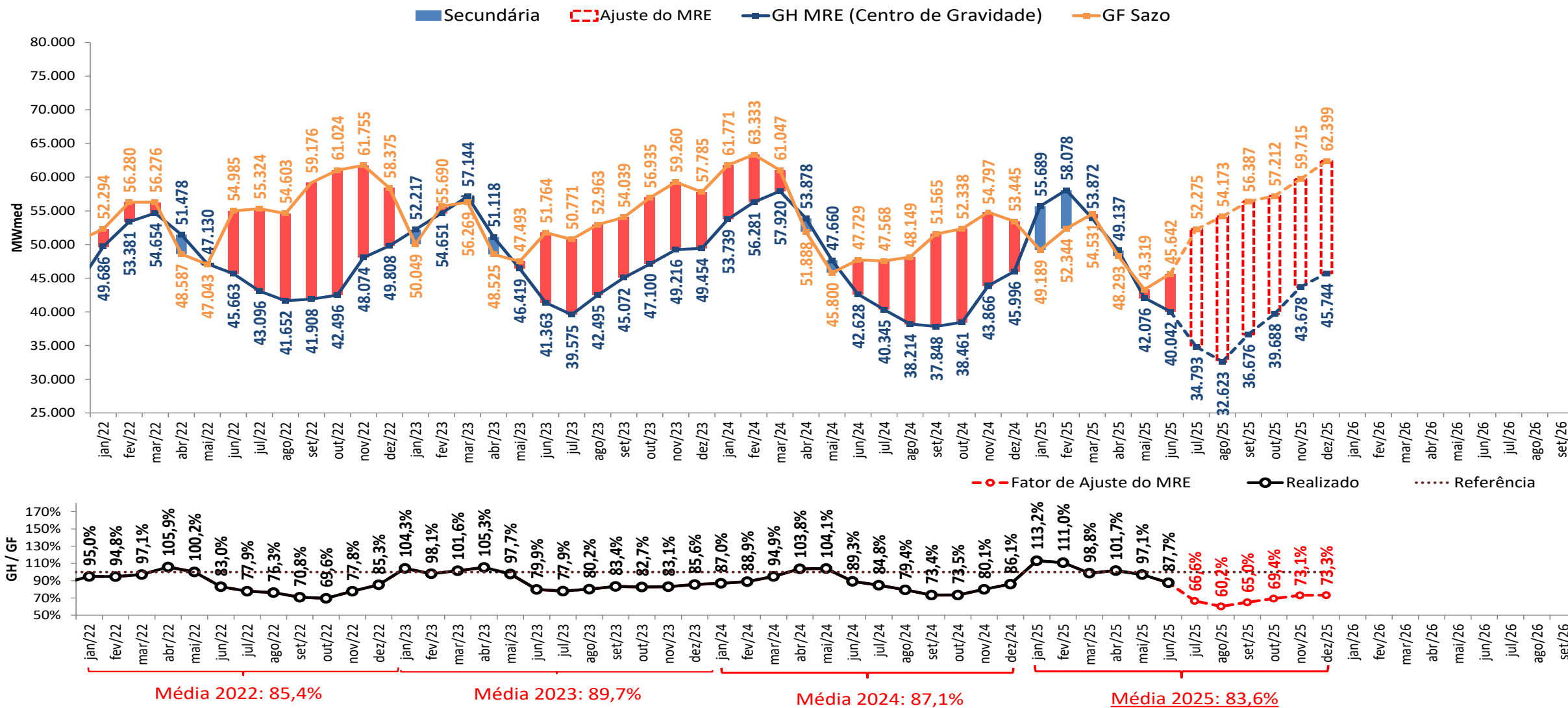
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para julho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/07/2025 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

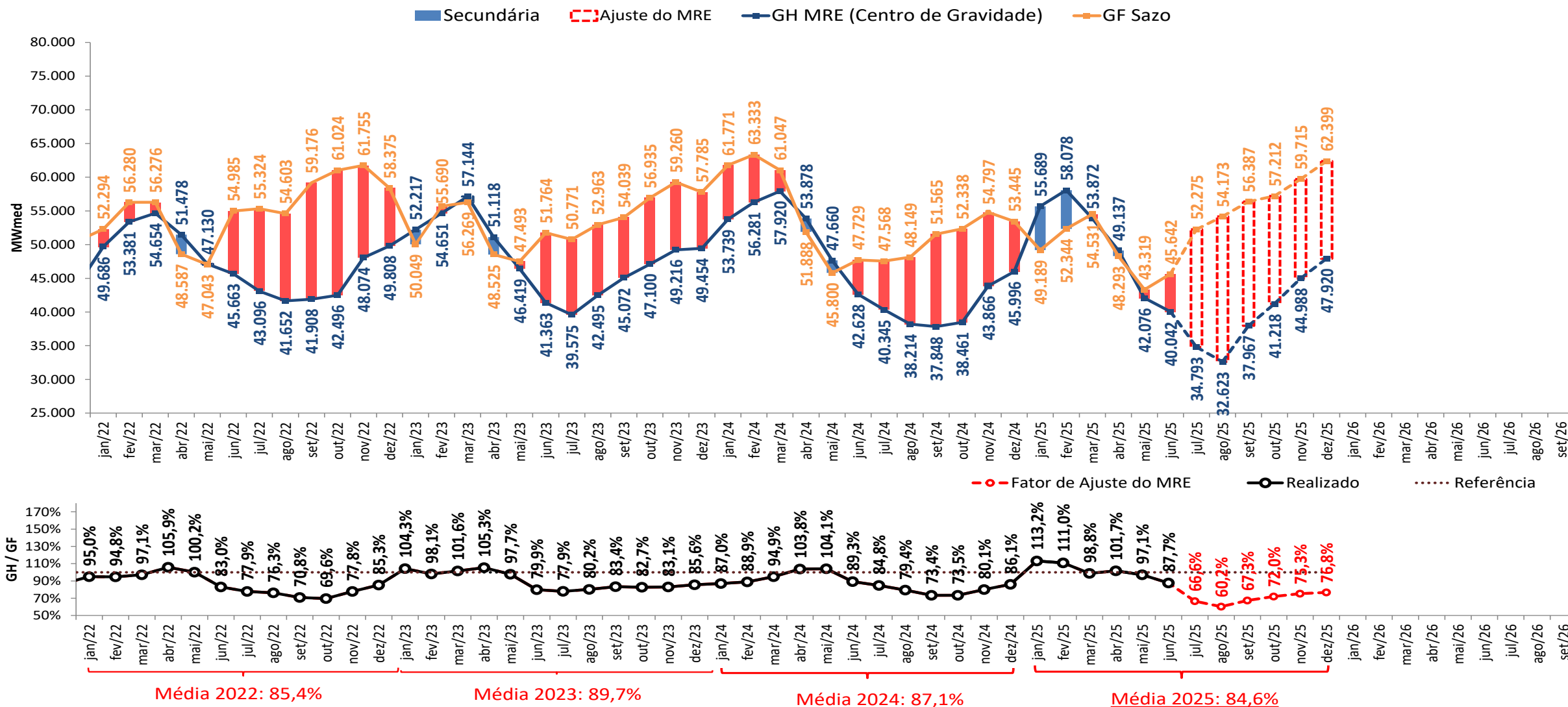
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para julho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/07/2025 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

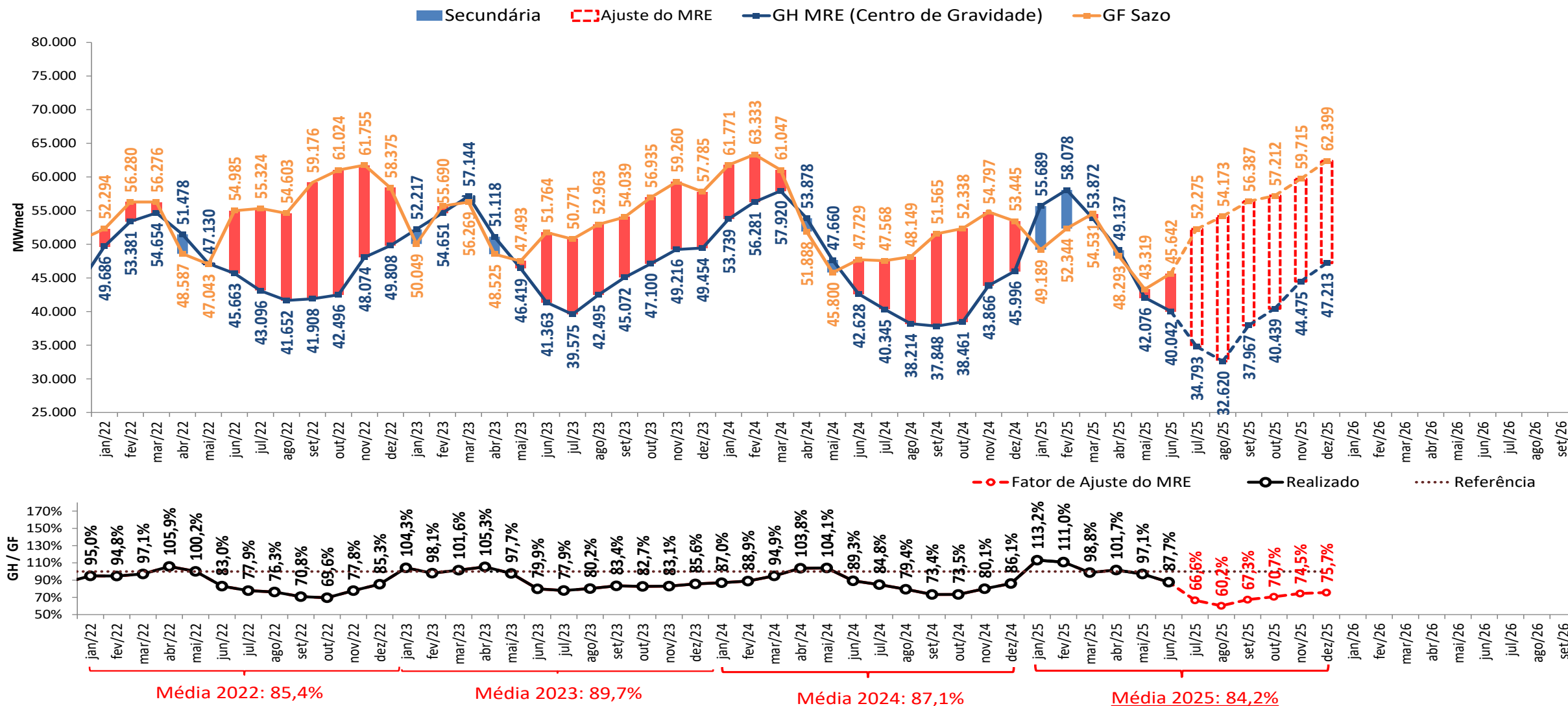
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

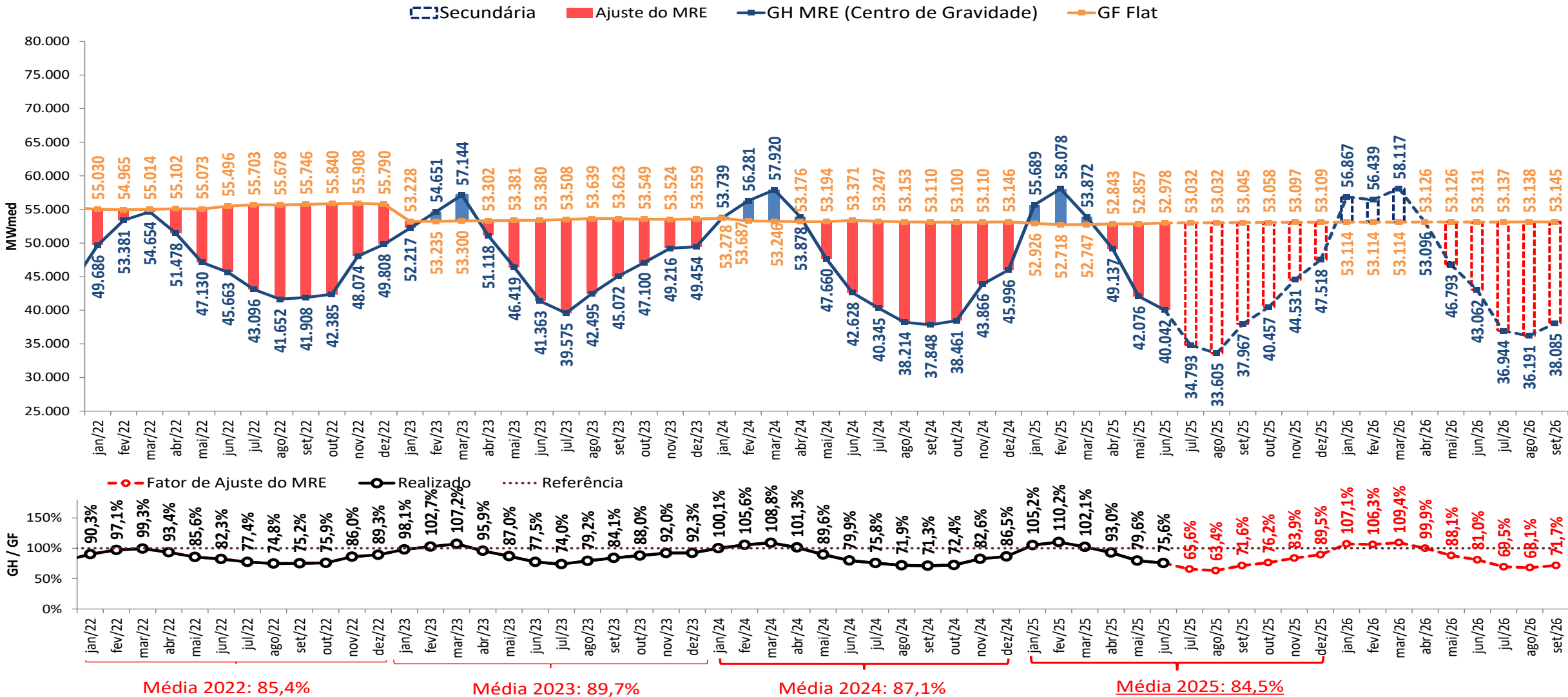
projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

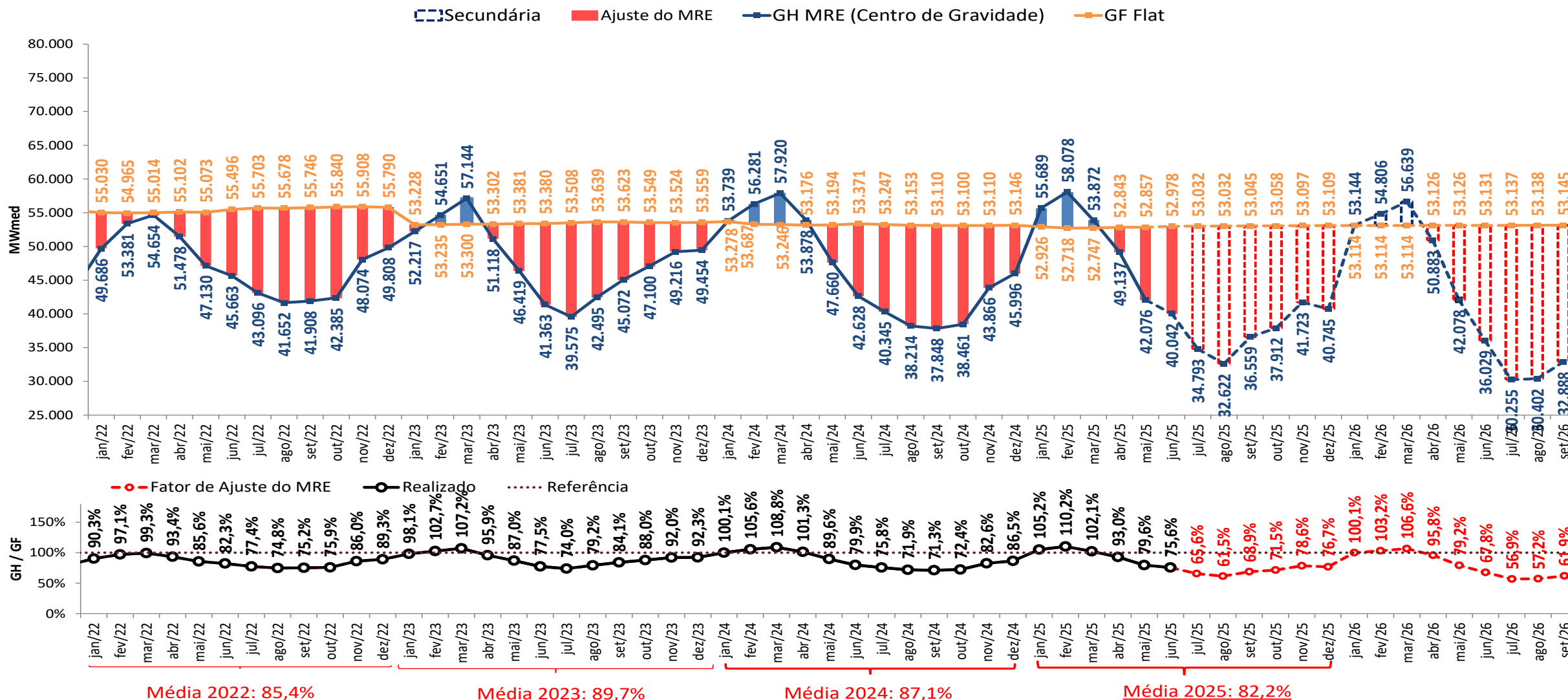
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para julho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/07/2025 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

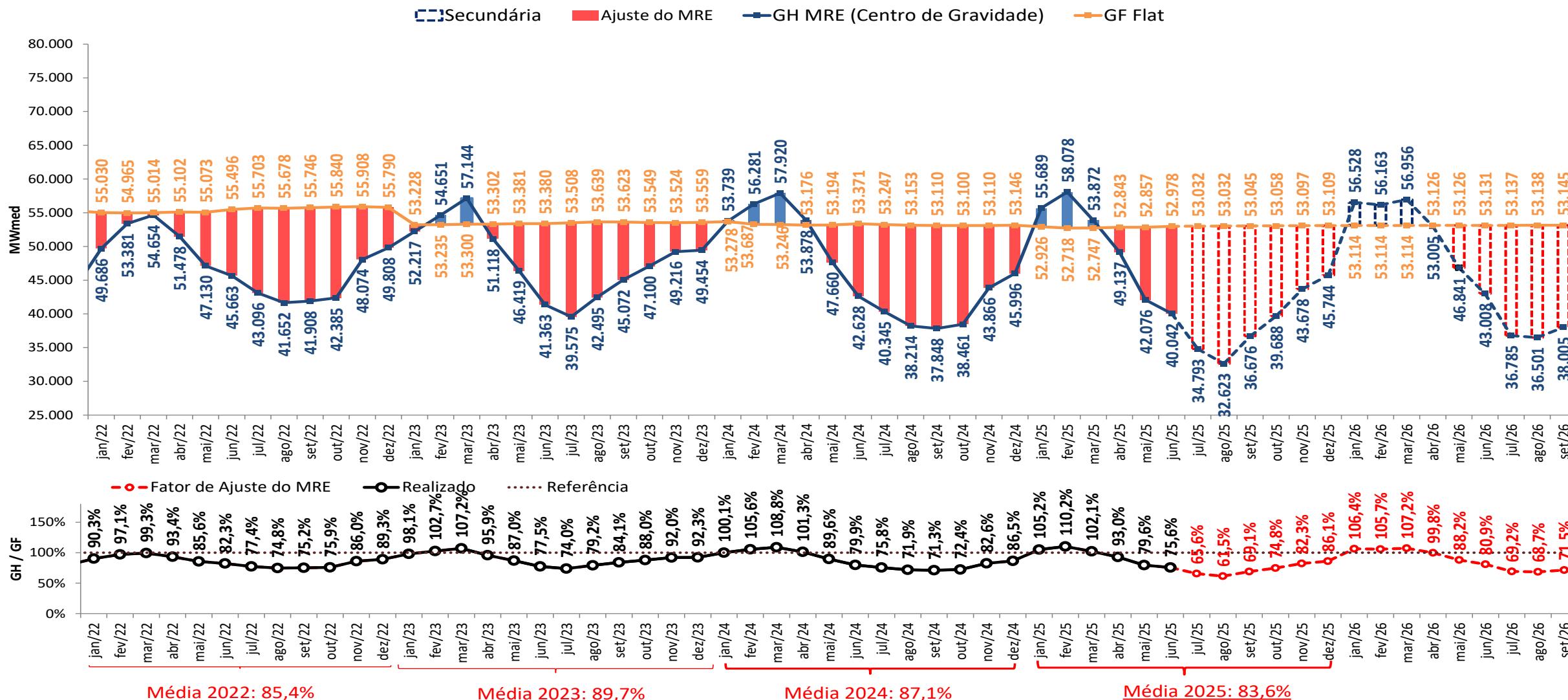
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para julho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/07/2025 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

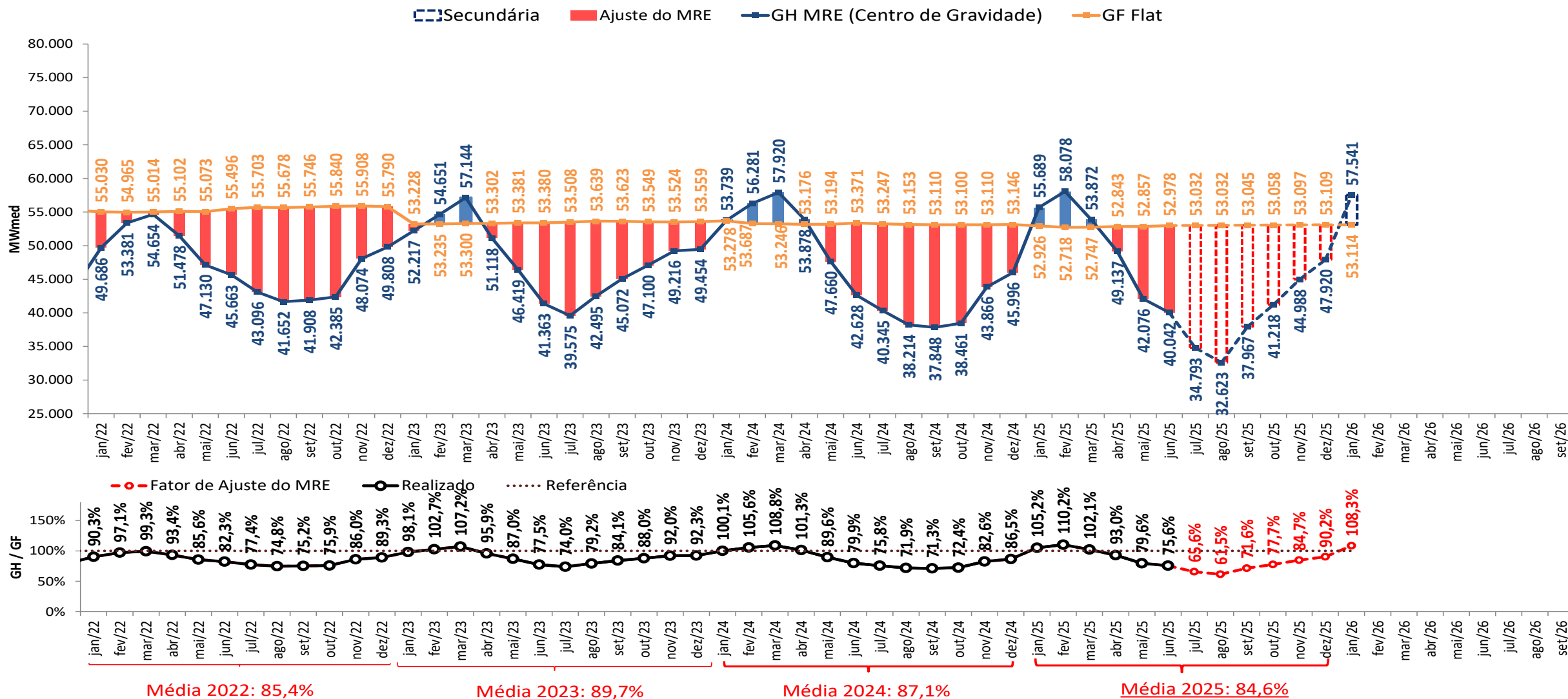
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para julho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

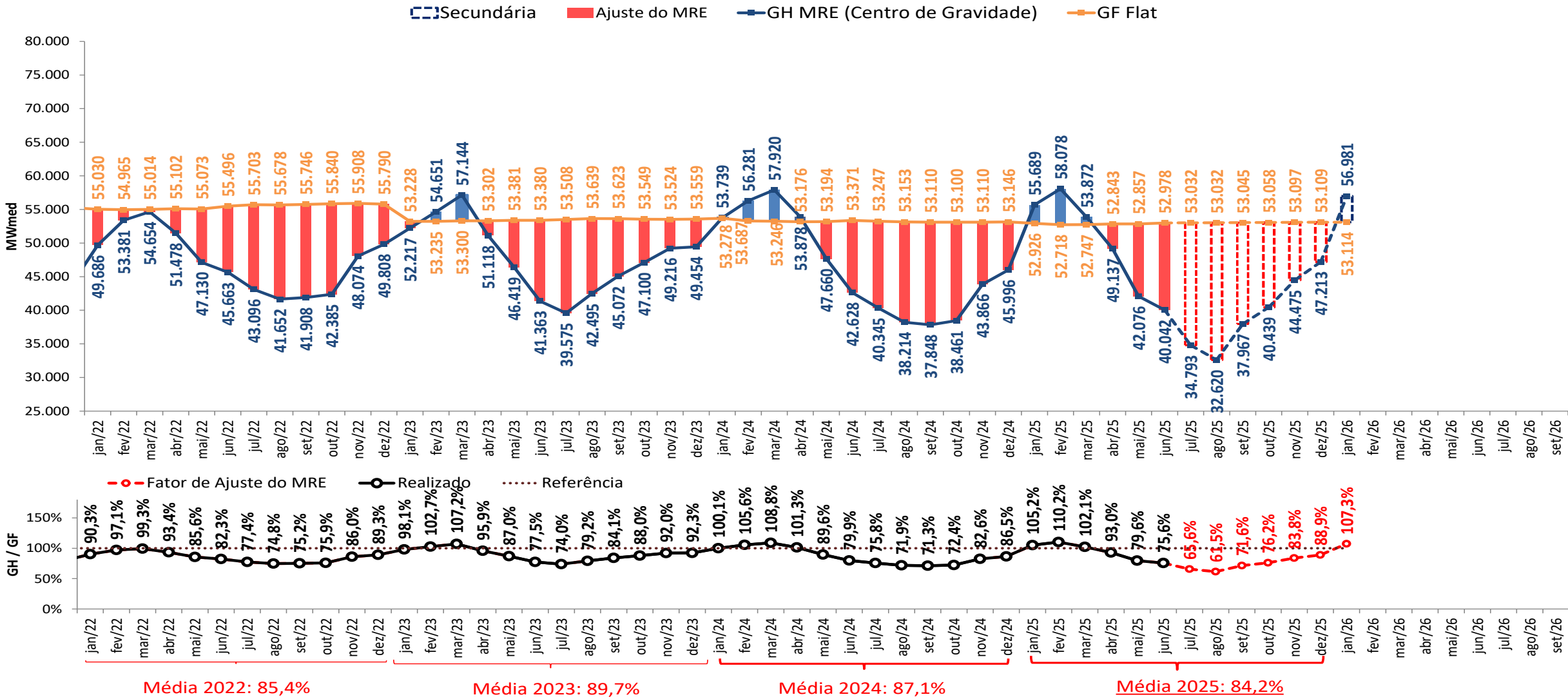
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/07/2025 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 de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/07/2025 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 (≈4,286%) (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	26.557	30.484	31.640	32.887	33.401	34.847	36.421
	Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.803	7.503	7.941	8.256	8.353	8.675	8.968
	Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.086	4.676	4.845	5.041	5.113	5.333	5.570
	Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.247	9.612	9.748	10.183	10.306	10.781	11.341
	SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.693	52.275	54.173	56.367	57.173	59.636	62.299
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										8,0	8,3	26,3
Pacotão (PCH)	Sul									20,3	33,0	35,8	37,4
	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 (≈4,286%) (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	7,6	8,0	25,2
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	31,6	34,2	35,8
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	39,3	42,2	60,9
	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	26.557	30.484	31.640	32.887	33.409	34.893	36.485
	Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.803	7.503	7.941	8.275	8.384	8.709	9.003
	Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.086	4.676	4.845	5.041	5.113	5.333	5.570
	Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.247	9.612	9.748	10.183	10.306	10.781	11.341
	SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.693	52.275	54.173	56.387	57.212	59.715	62.399

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

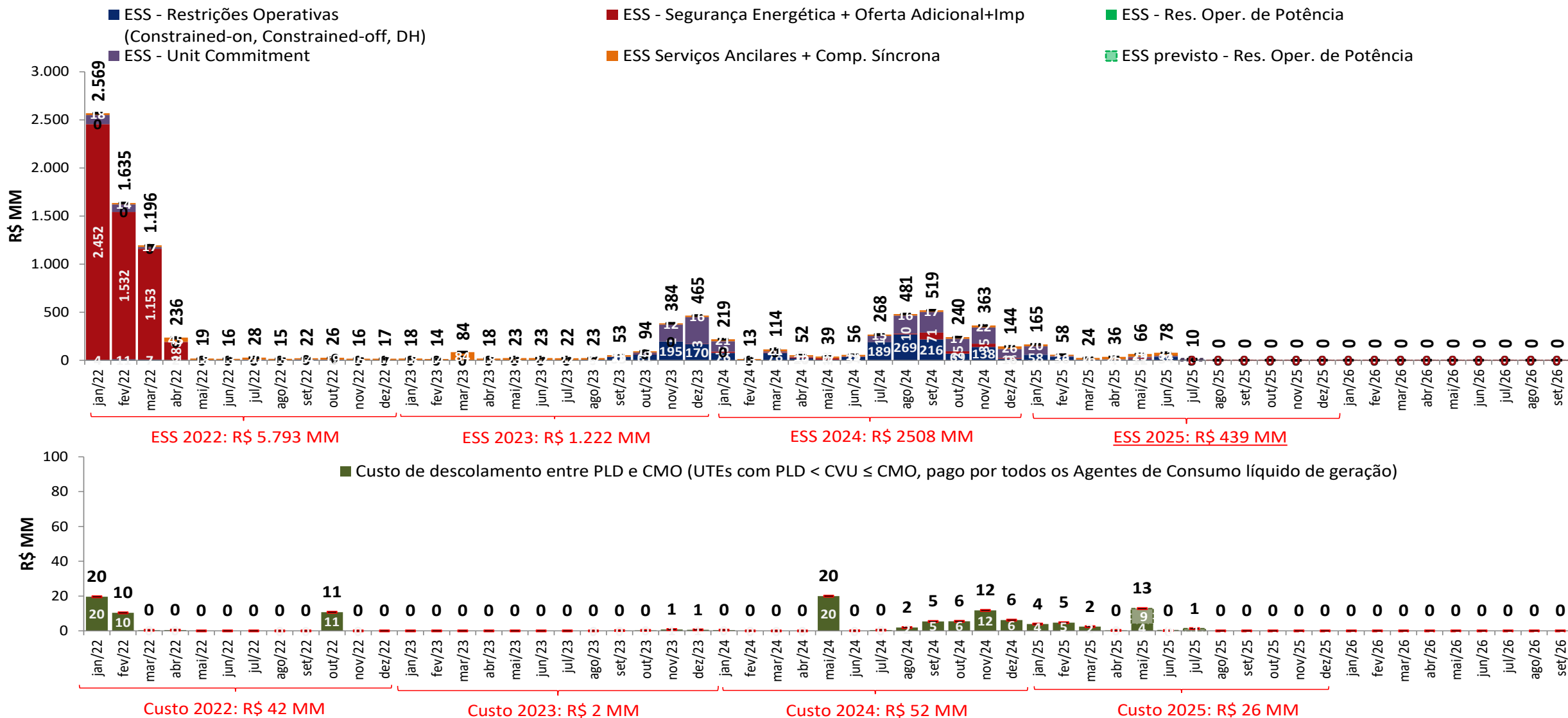
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2025)

	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,286%) (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	30.822	30.925	30.973	30.941	30.982	30.988	31.003
	Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.895	7.612	7.773	7.767	7.748	7.714	7.634
	Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.743	4.744	4.742	4.743	4.743	4.742	4.741
	Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.571	9.751	9.543	9.580	9.560	9.587	9.654
	SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	53.031	53.032	53.032	53.032	53.032	53.032	53.032
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										8,3	8,3	25,9
Pacotão (PCH)	Sul									21,2	34,2	35,5	35,5
	Expansão - perdas (≈4,286%) (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	5,2	5,2	16,2
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	21,3	22,2	22,2
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	26,5	27,4	38,3
	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	30.822	30.925	30.973	30.941	30.987	31.032	31.057
	Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.895	7.612	7.773	7.781	7.769	7.736	7.656
	Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.743	4.744	4.742	4.743	4.743	4.742	4.741
	Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.571	9.751	9.543	9.580	9.560	9.587	9.654
	SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	53.031	53.032	53.032	53.045	53.058	53.097	53.109

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

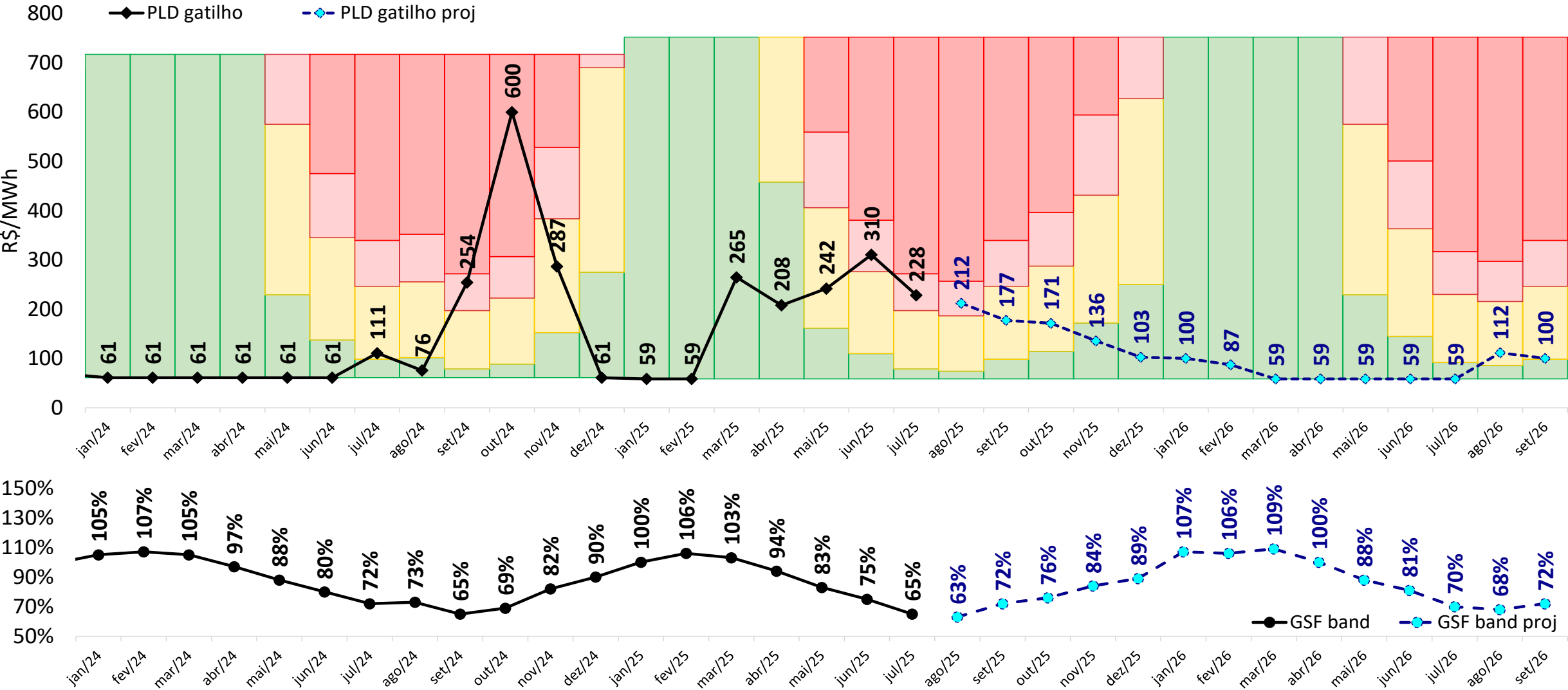
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD



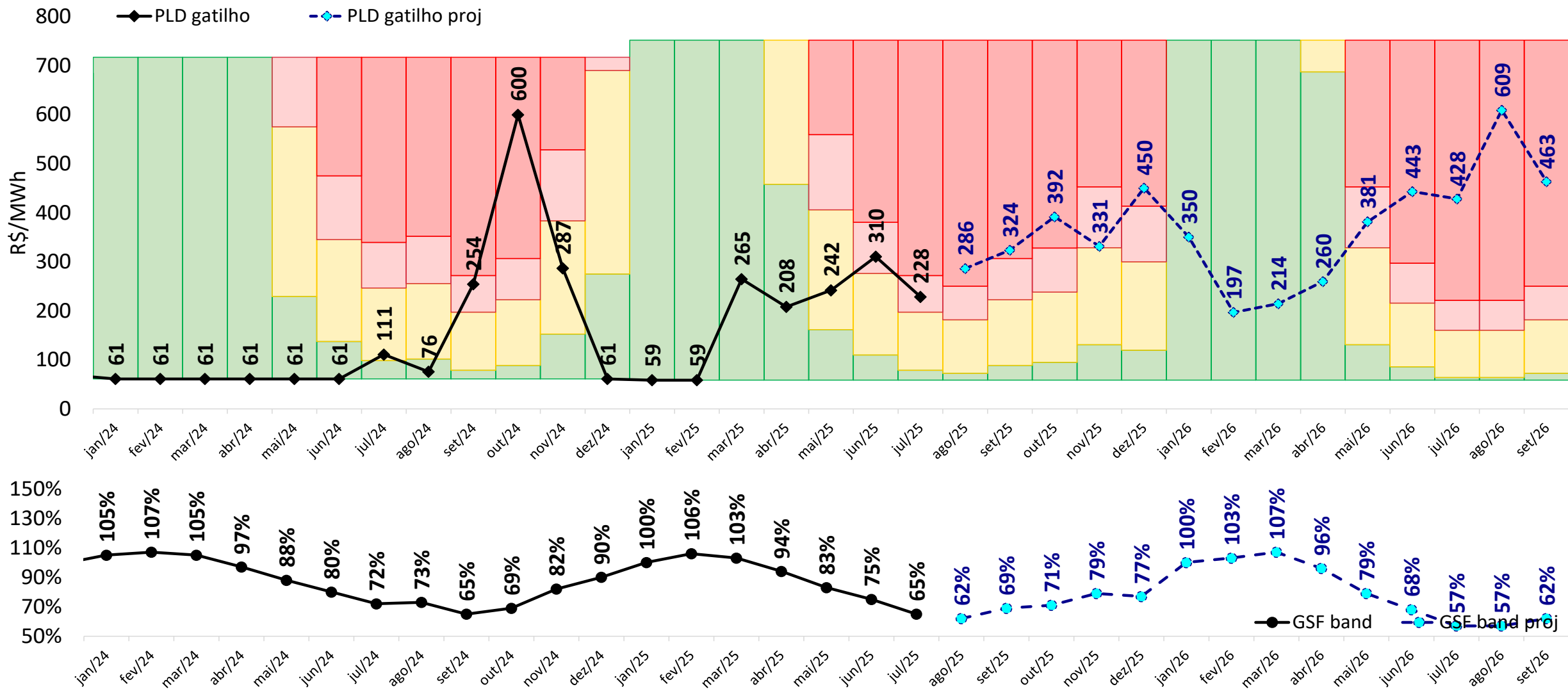
- A estimativa de ESS para julho de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/07/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA



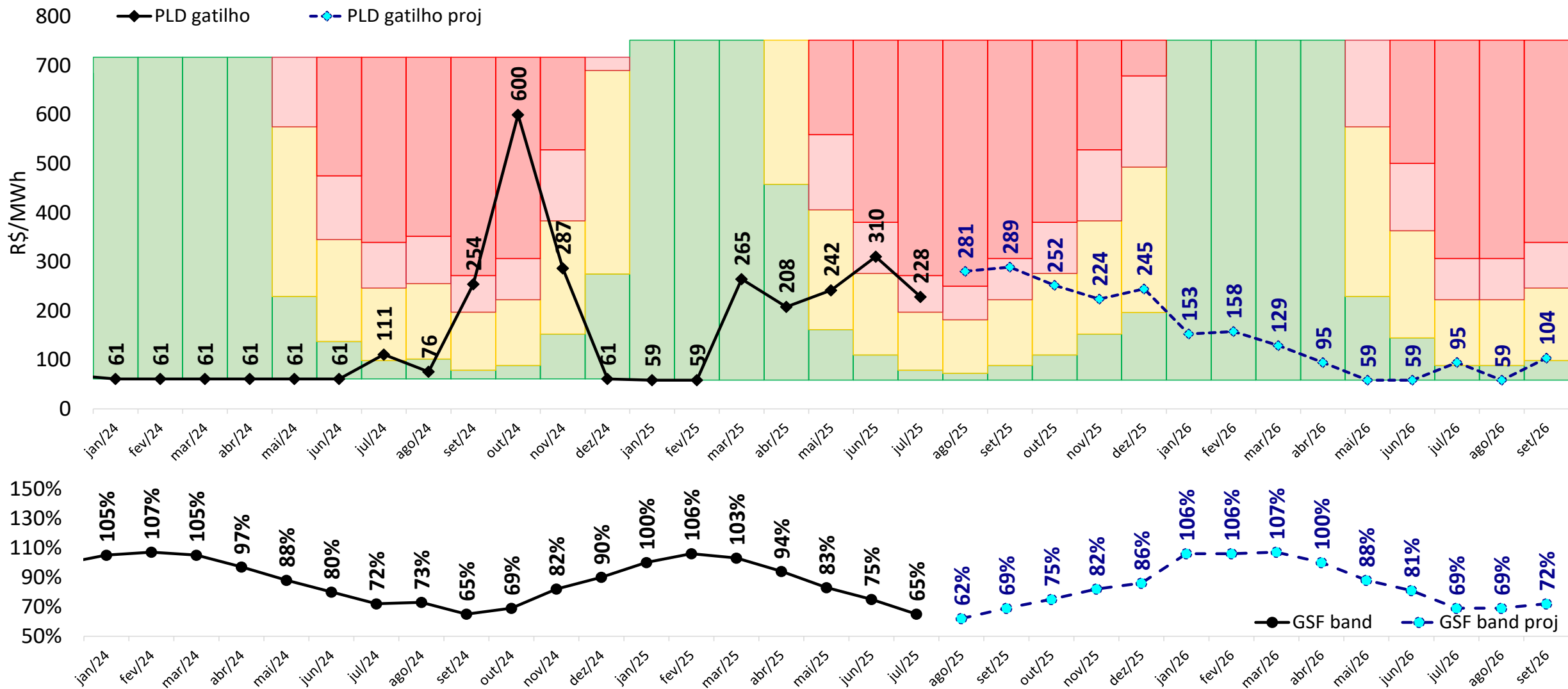
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



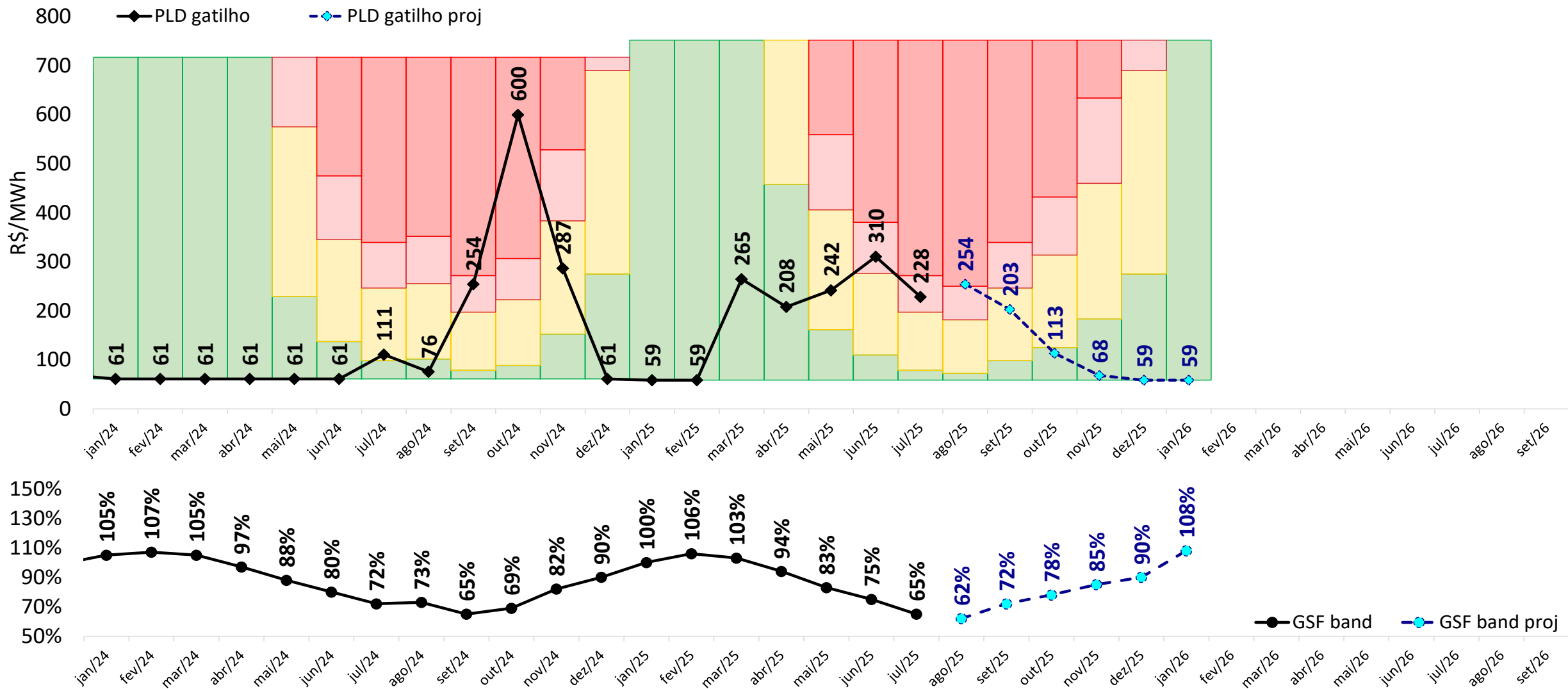
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



projecção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

