



06/01/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

A background graphic featuring a hand pointing at a series of vertical bars of increasing height. A line graph with circular markers is overlaid on the bars, showing an upward trend. The markers contain the percentages 16%, 44%, 76%, and 98%. In the foreground, there are stacks of coins. The overall color scheme is blue and white with some orange highlights.

ccee

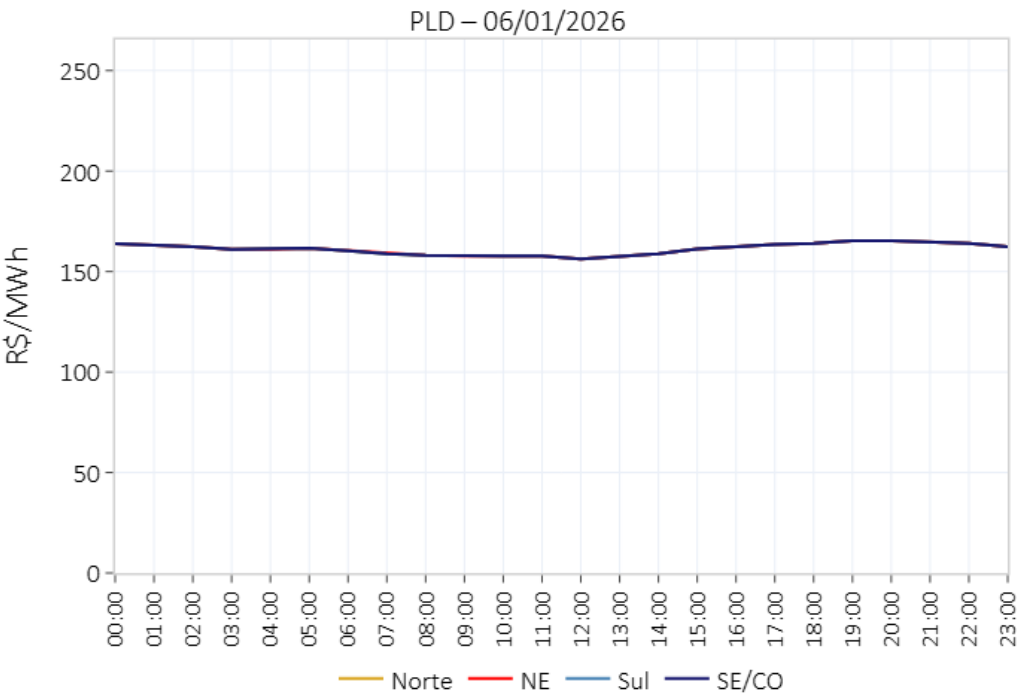
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 06/jan/2026



No dia **06/jan**, os PLDs ficaram acoplados entre os 4 submercados e permaneceram com valores em torno de **160 R\$/MWh médio diário**.

Em análise preliminar, observa-se uma **elevação no PLD no horário de pico (18h às 21h)** em razão do **aumento na carga líquida¹ (+15,8 GWmed)** previsto para essas horas.

Para o horário de pico, o **acréscimo da carga (+7,3 GWmed)**, combinada a **redução de geração solar fotovoltaica + MMGD (-13,8 GWmed)**, apesar da **elevação de geração eólica (+5,2 GWmed)**, levou ao aumento da **geração hidráulica (+15,8 GWmed)**, sem a necessidade de acionamento adicional de geração térmica no mérito.



	Demais Horas	Pico do PLD (18h às 21h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	160,5	164,92	+4,4 (+3%)
Carga SIN (GWmed)	80,9	88,2	+7,3 (+9%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	10,2	15,4	+5,2 (+51%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	9,0	0,4	-8,6 (-96%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	5,2	0,0	-5,2 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,0	6,0	0,0 (0%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	2,2	2,2	0,0 (0%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	44,2	60,0	+15,8 (+36%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,9	0,9	0,0 (0%)
GH SIN (GWmed)	43,3	59,1	+15,8 (+36%)

¹ A carga líquida corresponde à diferença entre a carga global do sistema e a geração compulsória, que é composta por geração de MMGD, eólica, solar, biomassa, PCH e geração térmica compulsória².

² A geração térmica compulsória corresponde à geração não despachada por ordem de mérito, resultante de inflexibilidades, restrições de unit commitment e despacho antecipado por GNL.

PLD	SE/CO	S	NE	N
5/jan/26	R\$ 160,91/MWh	R\$ 160,91/MWh	R\$ 160,91/MWh	R\$ 160,91/MWh
6/jan/26	R\$ 161,24/MWh	R\$ 161,24/MWh	R\$ 161,23/MWh	R\$ 161,24/MWh
Projeção dez/25	R\$ 266/MWh	R\$ 266/MWh	R\$ 266/MWh	R\$ 266/MWh
Projeção jan/26	R\$ 225/MWh	R\$ 225/MWh	R\$ 224/MWh	R\$ 224/MWh
Projeção fev/26	R\$ 270/MWh	R\$ 270/MWh	R\$ 118/MWh	R\$ 118/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 5/jan/26	53%	162%	49%	50%	58%
Expectativa jan/26	80%	114%	49%	87%	80%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 5/jan/26	42,7%	71,7%	46,6%	55,3%	46,1%
Expectativa final de jan/26	52%	75,3%	53,2%	60,1%	54,3%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 5/jan/26	76,4%	85,6%
Expectativa jan/26	84,7%	94,8%
Projeção 2026 (RV0 jan.)	-	83,2%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa dez/25	R\$ 49 MM	R\$ 6 MM
Projeção 2025	R\$ 933 MM	R\$ 29 MM

Análise do PLD da semana corrente

1. PLD
2. Balanco energético
3. Previsibilidades
4. Atos regulatórios

Análise do DECOMP da semana corrente

6. Decomposição da FCF
7. Curva de oferta e demanda
8. Carga
9. ENA
10. Armazenamento
11. Intercâmbio
12. Geração eólica
13. Disponibilidade e inflexibilidade
14. Pilha térmica e declaração de CVU
15. Comportamento das cotações dos combustíveis

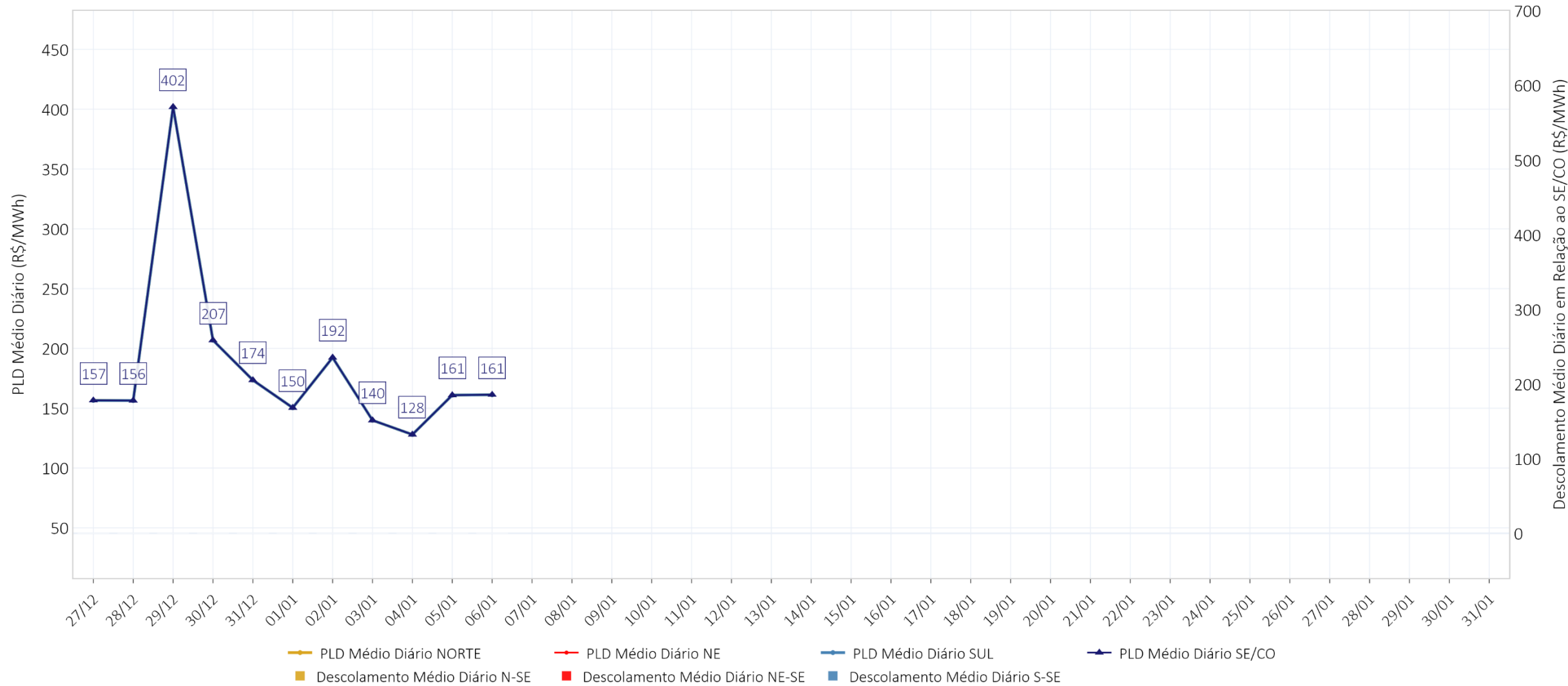
Análise e acompanhamento da operação

15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

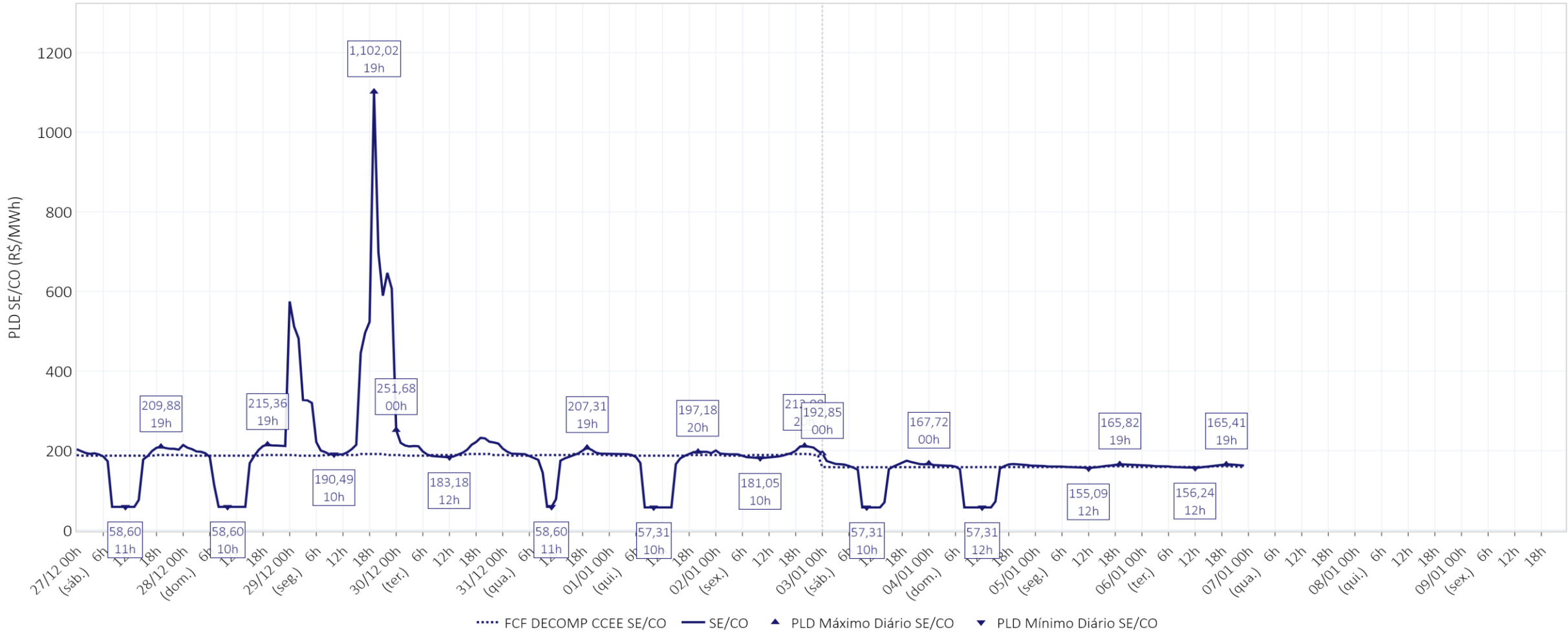
Projeção do PLD

28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

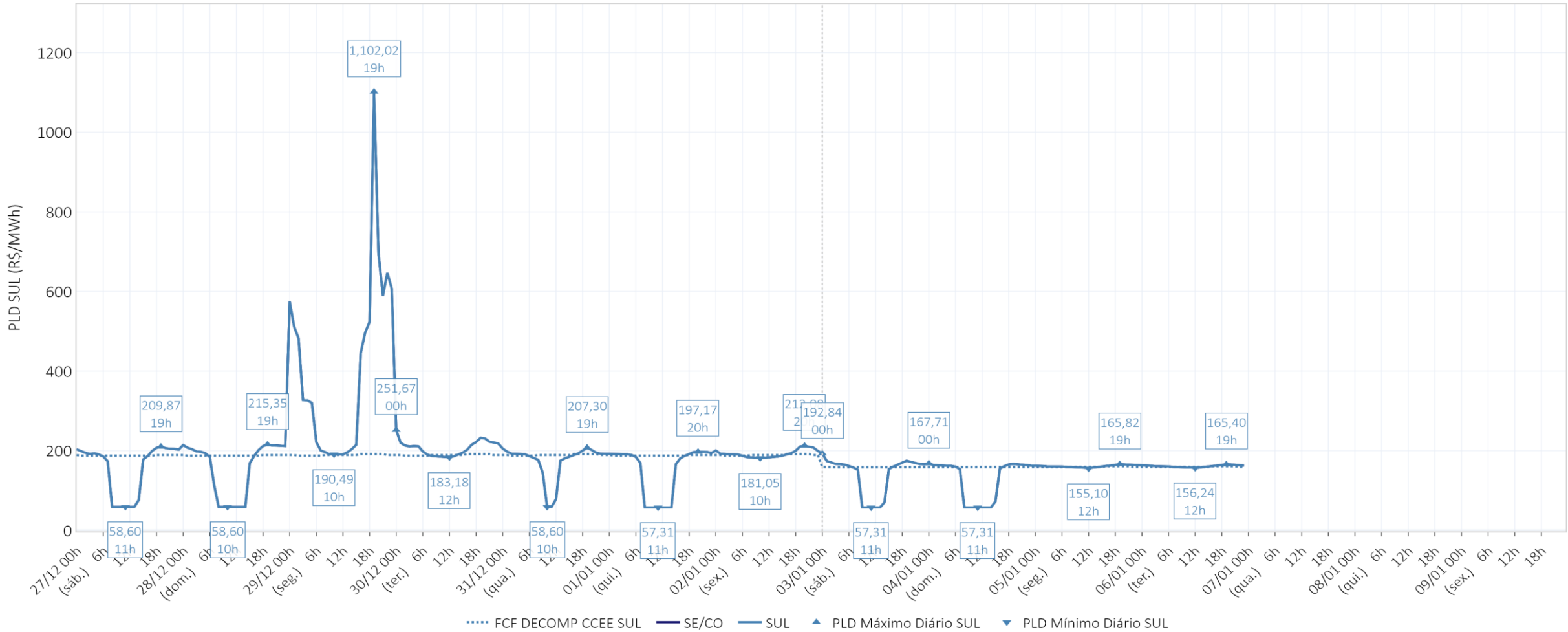
semana 2 de janeiro



preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária

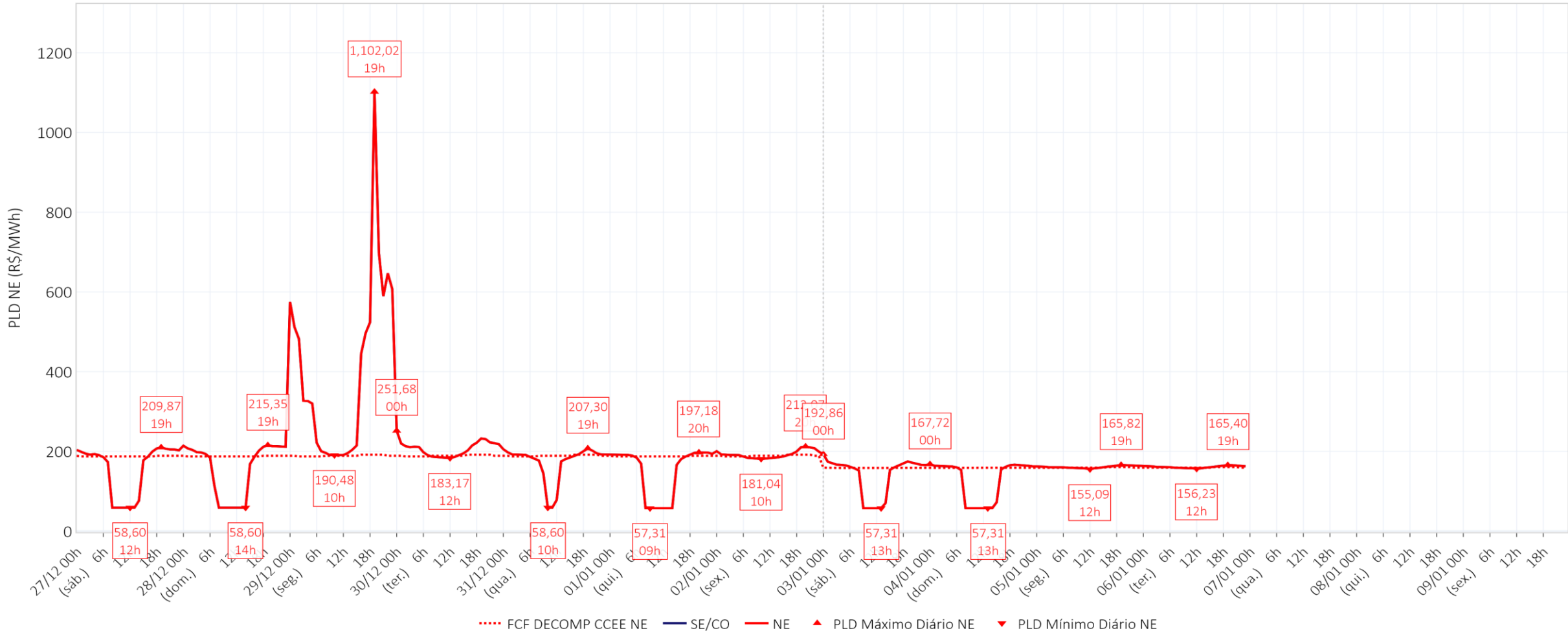


Média Diária (R\$/MWh)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01
SE/CO	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161

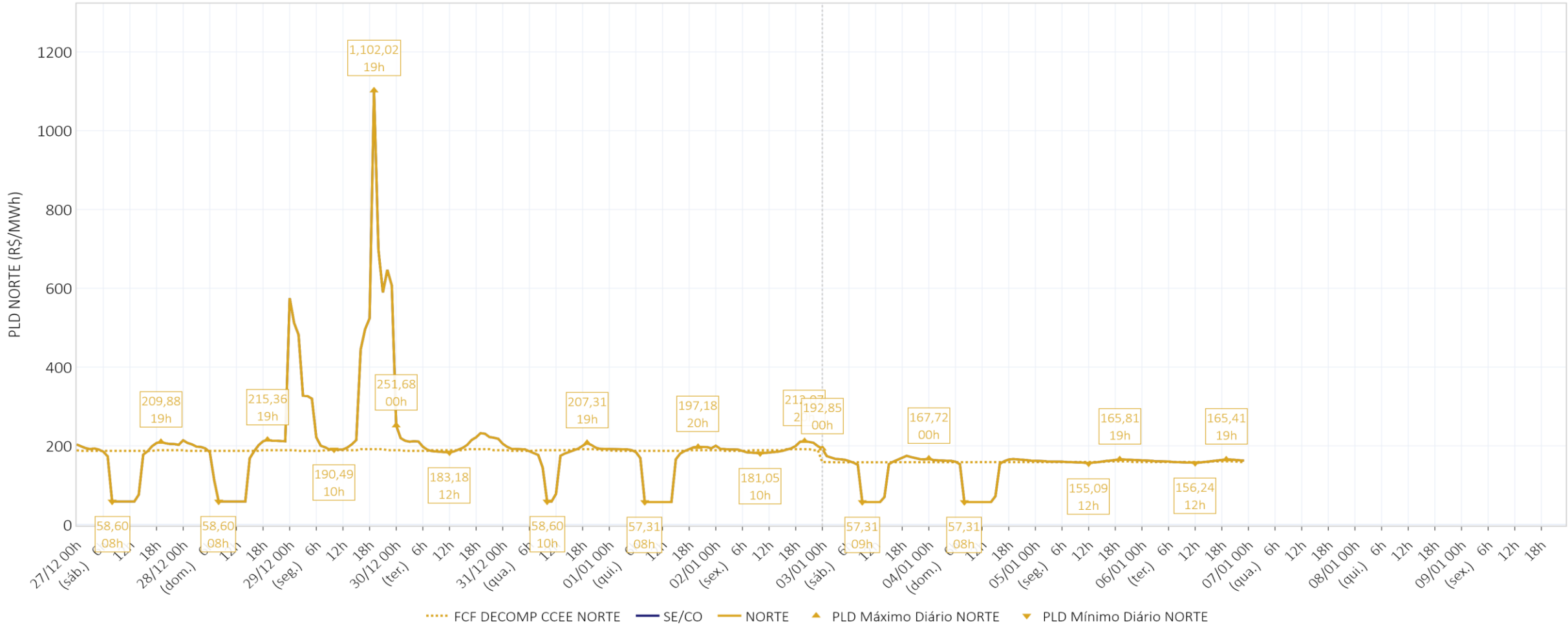


Média Diária (R\$/MWh)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01
SE/CO	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161
SUL	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161

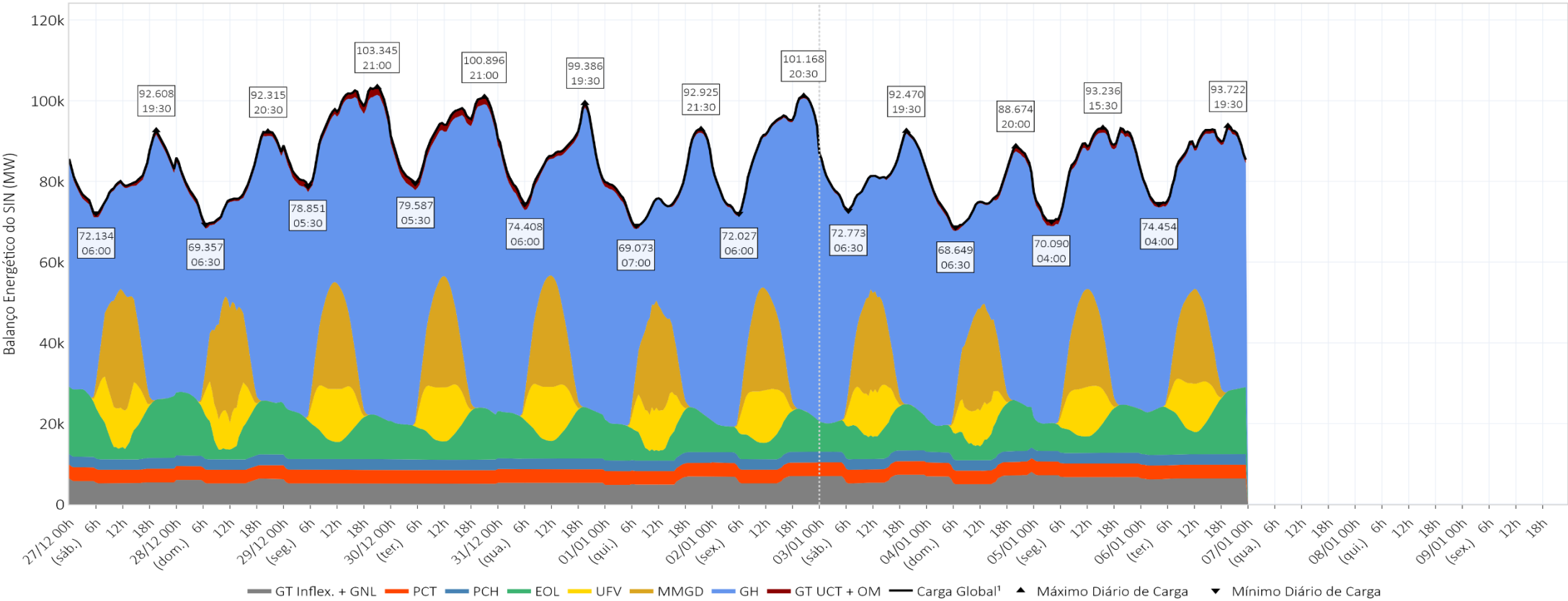
preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01
SE/CO	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161
SUL	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161
NE	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161

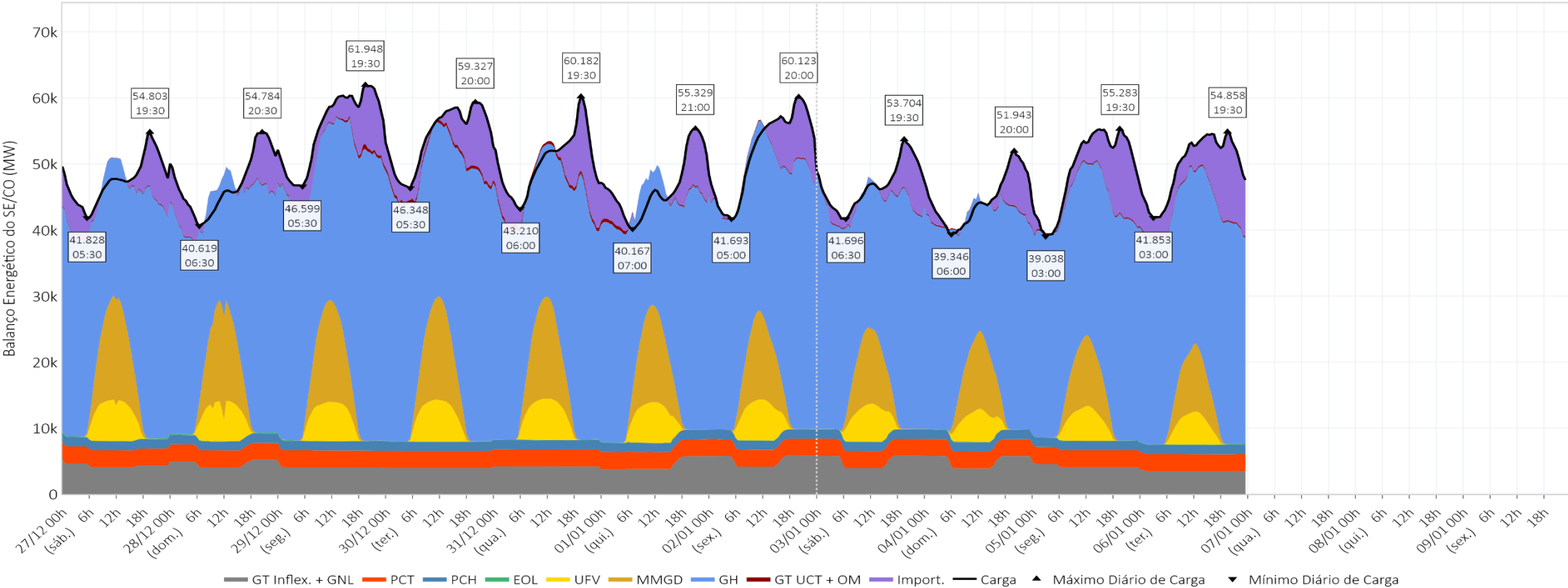


Média Diária (R\$/MWh)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01
SE/CO	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161
SUL	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161
NE	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161
NORTE	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161



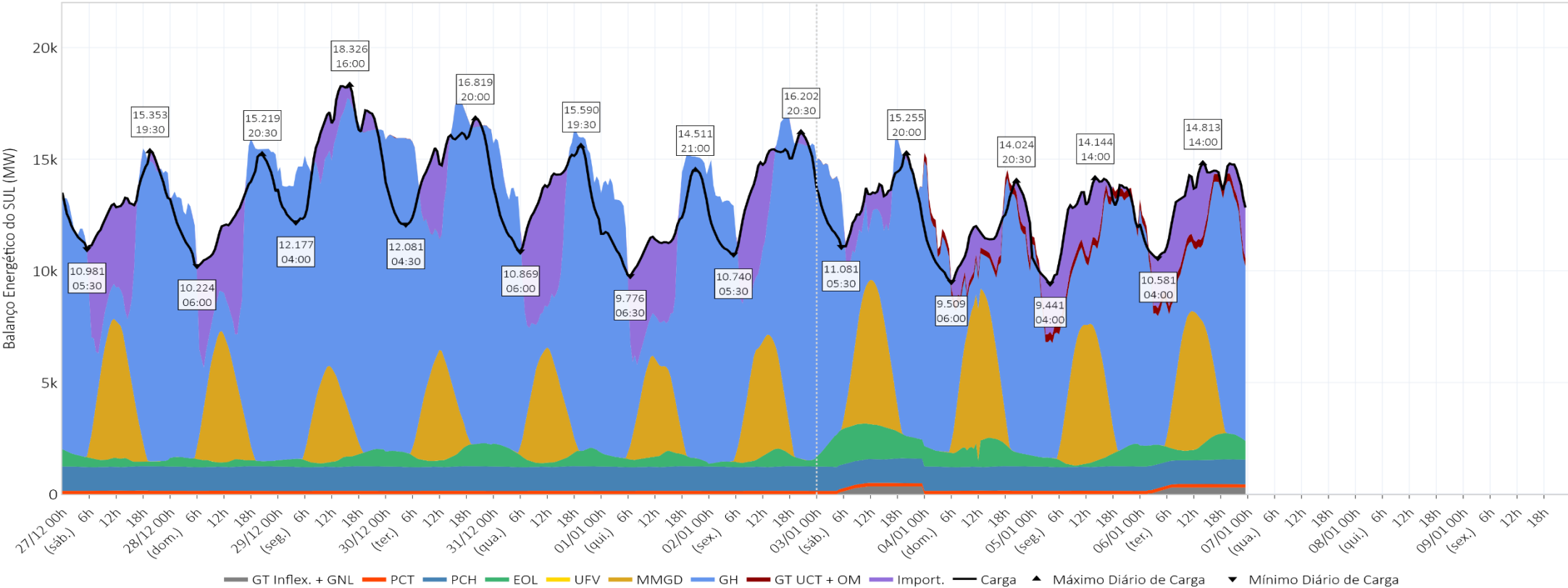
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01
Carga Global ¹	80.827	79.573	93.610	91.824	85.502	78.450	88.122	81.931	77.201	84.149	85.658
GT UCT + OM	890	873	1.534	1.742	1.201	746	544	440	819	1.157	880
GH	43.598	43.811	58.646	56.674	49.881	46.215	55.313	48.589	44.590	50.096	49.507
MMGD	9.319	8.940	8.417	8.552	8.717	8.370	8.176	7.997	8.204	7.968	7.584
UFV	4.446	4.056	5.050	5.132	5.115	4.208	4.812	4.312	3.580	4.479	4.301
EOL	11.168	10.180	8.790	8.672	9.292	7.472	7.090	8.242	7.840	7.609	11.033
PCH	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620
PCT	3.370	3.363	3.370	3.370	3.370	3.360	3.370	3.370	3.370	3.370	3.370
GT Inflex. + GNL	5.416	5.730	5.183	5.062	5.305	5.458	6.196	6.361	6.178	6.850	6.362

¹ Os valores de Carga Global incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.



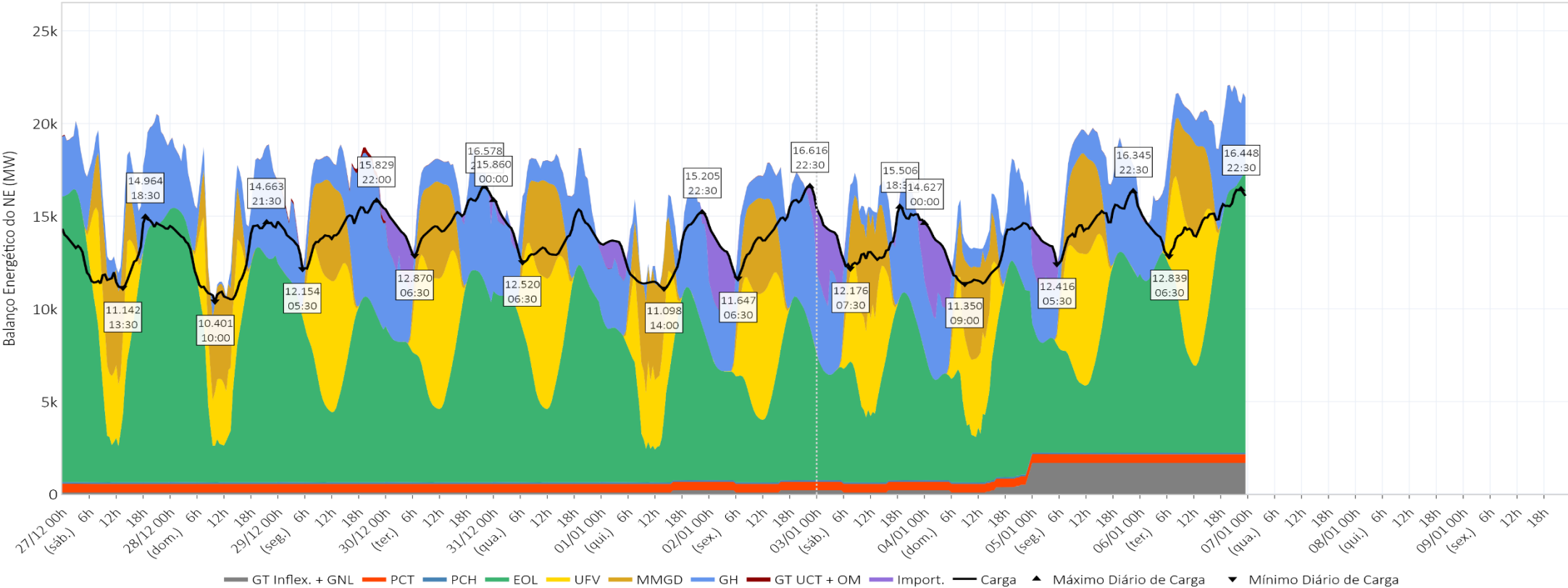
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01
Carga¹	47.519	47.007	55.471	54.172	50.358	46.446	51.766	46.791	44.711	49.020	49.534
Interc.²	2.874	2.481	4.685	4.297	3.900	2.000	2.917	2.527	2.192	4.834	6.260
GT UCT + OM	95	92	245	440	444	201	137	111	124	165	173
GH	28.716	28.512	35.123	34.152	30.465	28.939	33.218	29.318	27.956	30.481	30.651
MMGD	5.031	4.932	4.929	4.868	4.856	4.592	4.106	3.714	3.730	3.474	3.245
UFV	2.435	2.318	2.382	2.448	2.462	2.331	2.277	2.074	1.693	1.828	1.661
EOL	81	79	53	35	58	31	31	48	64	39	73
PCH	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406
PCT	2.567	2.560	2.567	2.567	2.567	2.557	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567
GT Inflex. + GNL	4.313	4.627	4.080	3.959	4.202	4.390	5.106	5.025	4.979	4.226	3.497

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



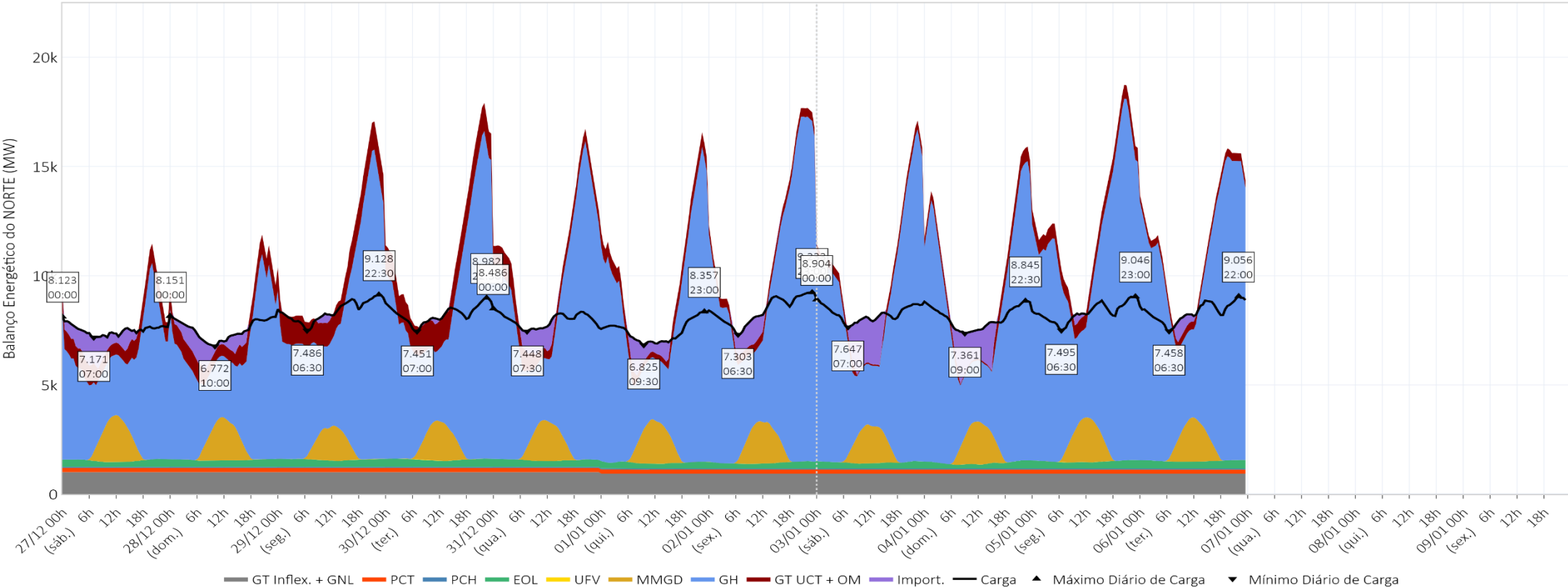
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01
Carga¹	12.914	12.447	15.488	14.647	13.301	11.732	13.792	13.114	11.535	12.334	13.118
Interc.²	1.672	1.026	-13	-583	1.027	711	428	-219	184	1.325	1.583
GT UCT + OM	0	0	0	8	0	0	0	6	316	345	345
GH	7.632	8.069	12.498	11.854	8.845	7.825	9.927	8.442	6.669	6.789	6.744
MMGD	2.014	1.820	1.368	1.516	1.654	1.514	1.830	2.137	2.298	2.222	2.154
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	364	300	403	621	543	450	375	1.275	836	421	818
PCH	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079
PCT	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
GT Inflex. + GNL	0	0	0	0	0	0	0	241	0	0	241

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



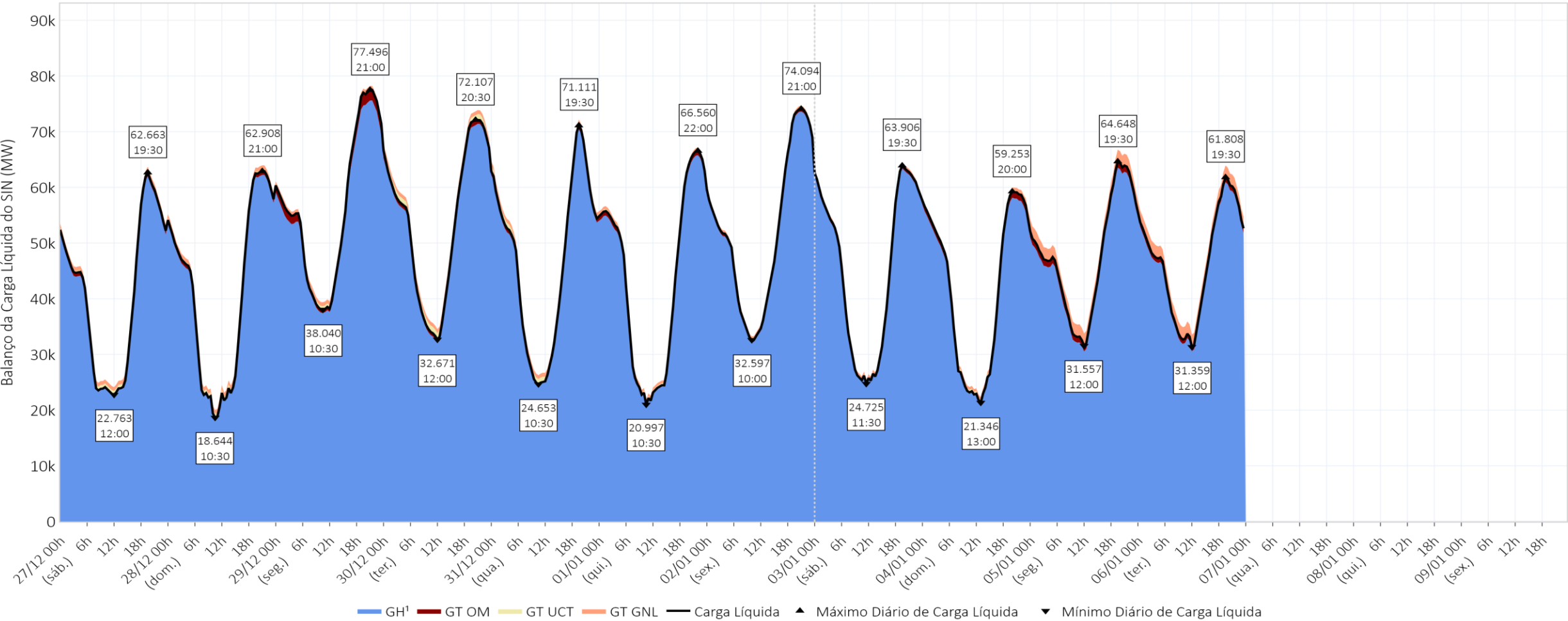
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01
Carga¹	12.883	12.595	14.276	14.759	13.882	12.824	14.161	13.771	12.894	14.478	14.666
Interc.²	-4.561	-3.309	-2.616	-1.079	-2.517	-712	-726	-682	-866	-1.967	-4.675
GT UCT + OM	11	9	104	17	11	9	12	9	3	12	12
GH	2.718	2.443	3.862	3.207	3.097	2.608	3.599	3.280	2.803	3.071	3.066
MMGD	1.632	1.592	1.620	1.611	1.624	1.642	1.619	1.577	1.575	1.653	1.592
UFV	2.010	1.737	2.667	2.683	2.652	1.876	2.533	2.237	1.886	2.650	2.638
EOL	10.434	9.483	7.998	7.680	8.376	6.724	6.419	6.644	6.684	6.826	9.800
PCH	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
PCT	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
GT Inflex. + GNL	95	95	95	95	95	132	159	159	263	1.688	1.688

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



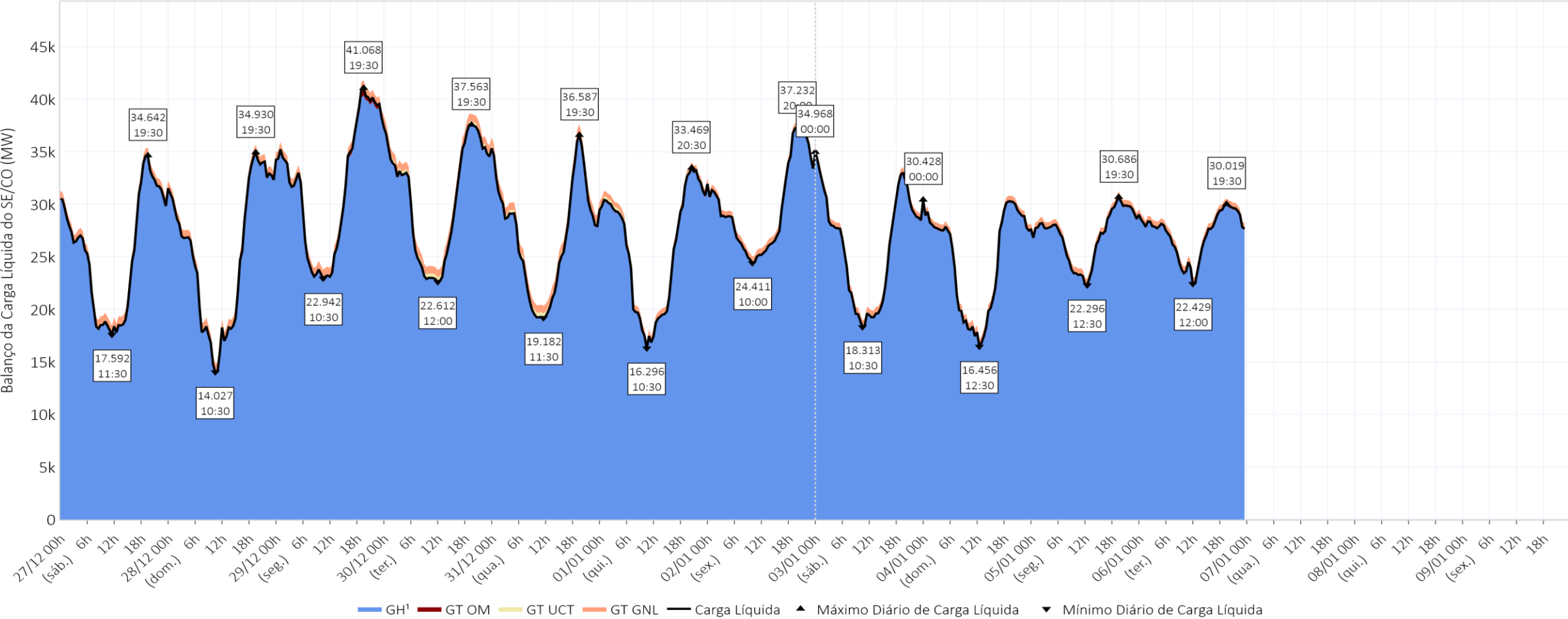
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01
Carga¹	7.511	7.524	8.375	8.245	7.960	7.448	8.403	8.256	8.062	8.316	8.341
Interc.²	14	-197	-2.057	-2.634	-2.409	-1.999	-2.618	-1.627	-1.511	-4.192	-3.168
GT UCT + OM	784	772	1.185	1.277	747	537	395	314	378	635	350
GH	4.532	4.786	7.162	7.460	7.475	6.843	8.569	7.548	7.161	9.755	9.046
MMGD	642	596	500	557	584	622	621	568	601	618	593
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	290	317	335	336	315	267	264	275	256	323	342
PCH	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
PCT	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190
GT Inflex. + GNL	1.008	1.008	1.008	1.008	1.008	936	931	936	936	936	936

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



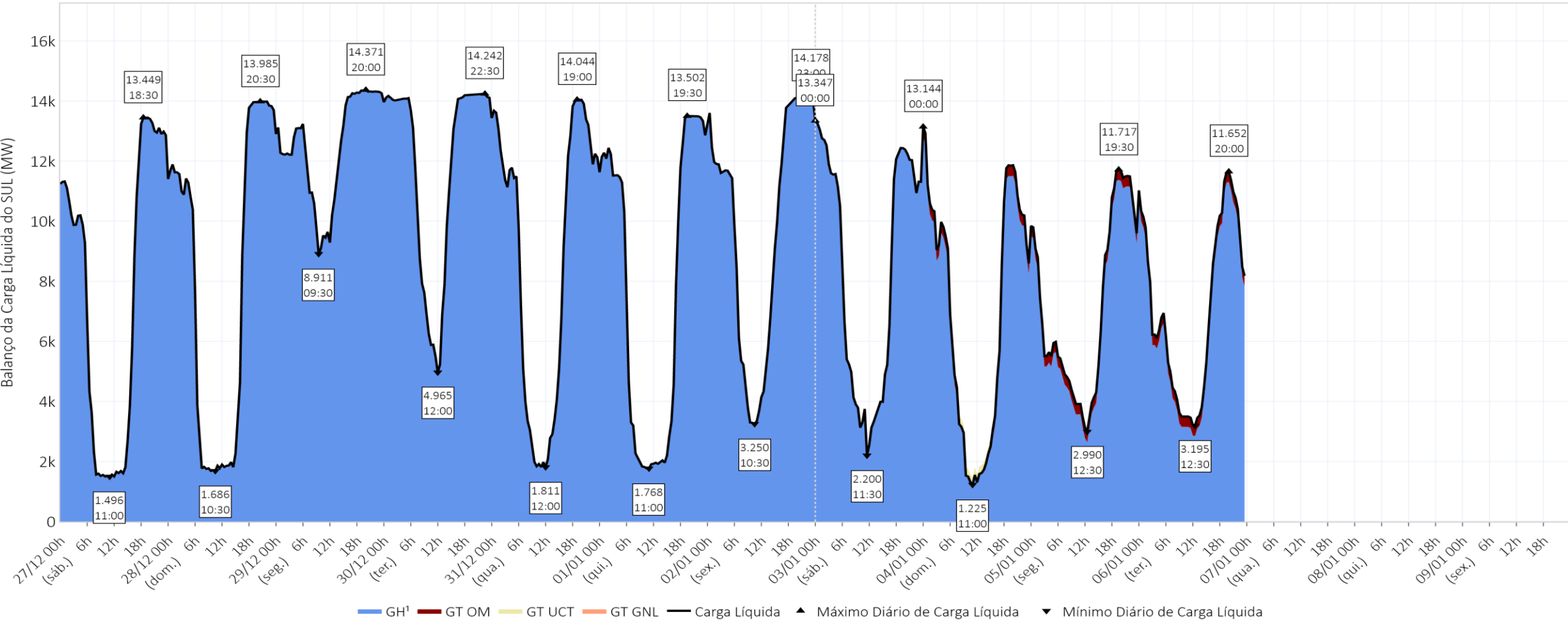
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01
Carga Líquida	40.787	40.968	56.333	53.798	46.883	43.458	52.195	45.654	41.946	47.615	46.761
GT OM	501	476	1.308	744	620	564	506	387	679	1.139	879
GH¹	40.345	40.558	55.086	53.115	46.322	42.962	51.754	45.335	41.336	46.537	45.948

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



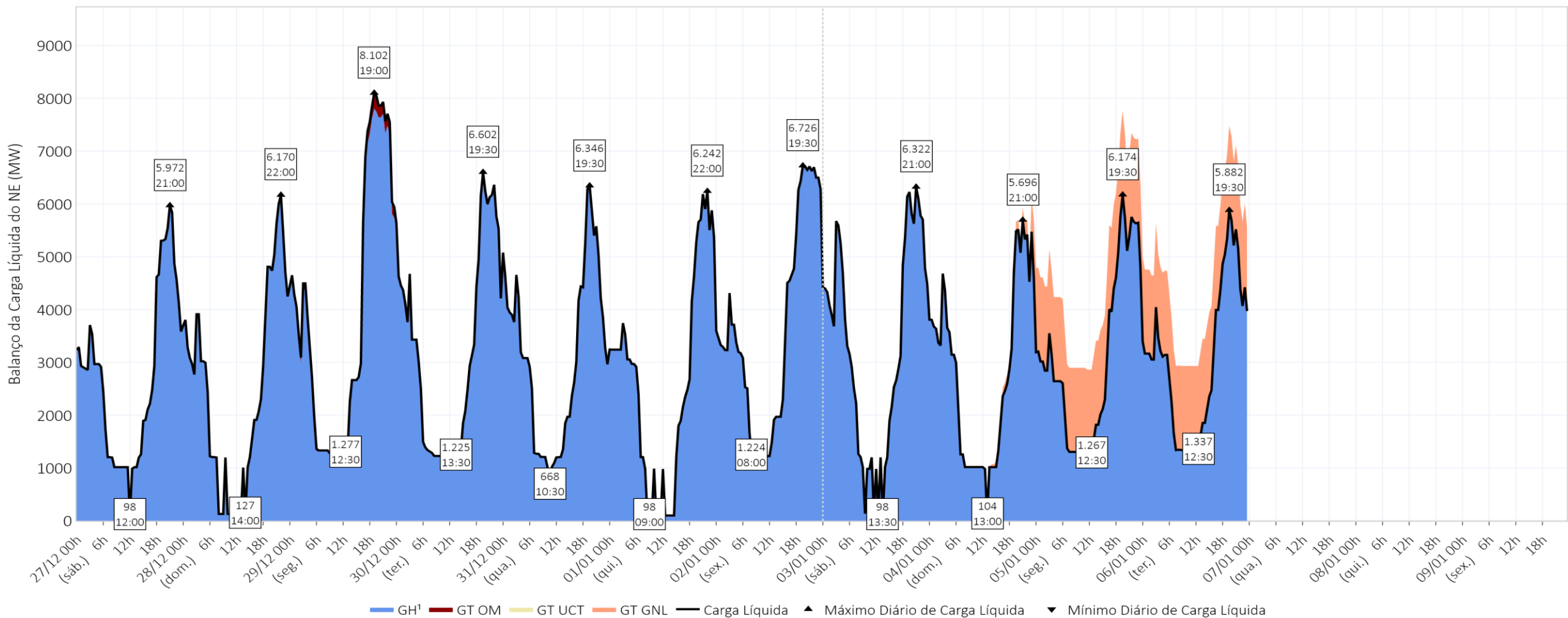
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01
Carga Líquida	25.492	25.276	31.733	30.651	26.966	25.739	29.730	26.098	24.740	27.020	27.199
GT OM	86	82	230	120	120	121	137	102	106	158	173
GH¹	25.463	25.259	31.564	30.593	26.906	25.685	29.658	26.064	24.703	26.922	27.092

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



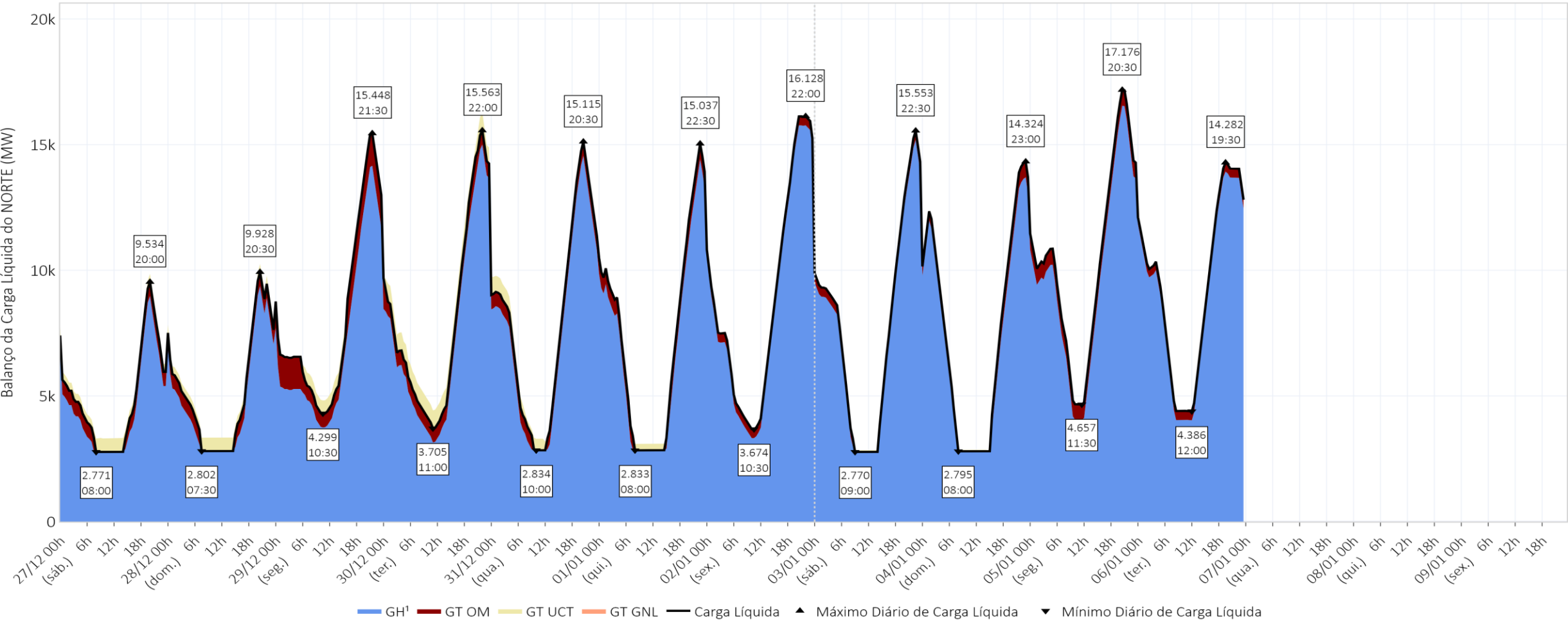
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01
Carga Líquida	7.632	8.069	12.498	11.862	8.845	7.825	9.927	8.448	6.906	7.134	7.089
GT OM	0	0	0	8	0	0	0	6	236	345	345
GH¹	7.632	8.069	12.498	11.854	8.845	7.825	9.927	8.442	6.669	6.789	6.744

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



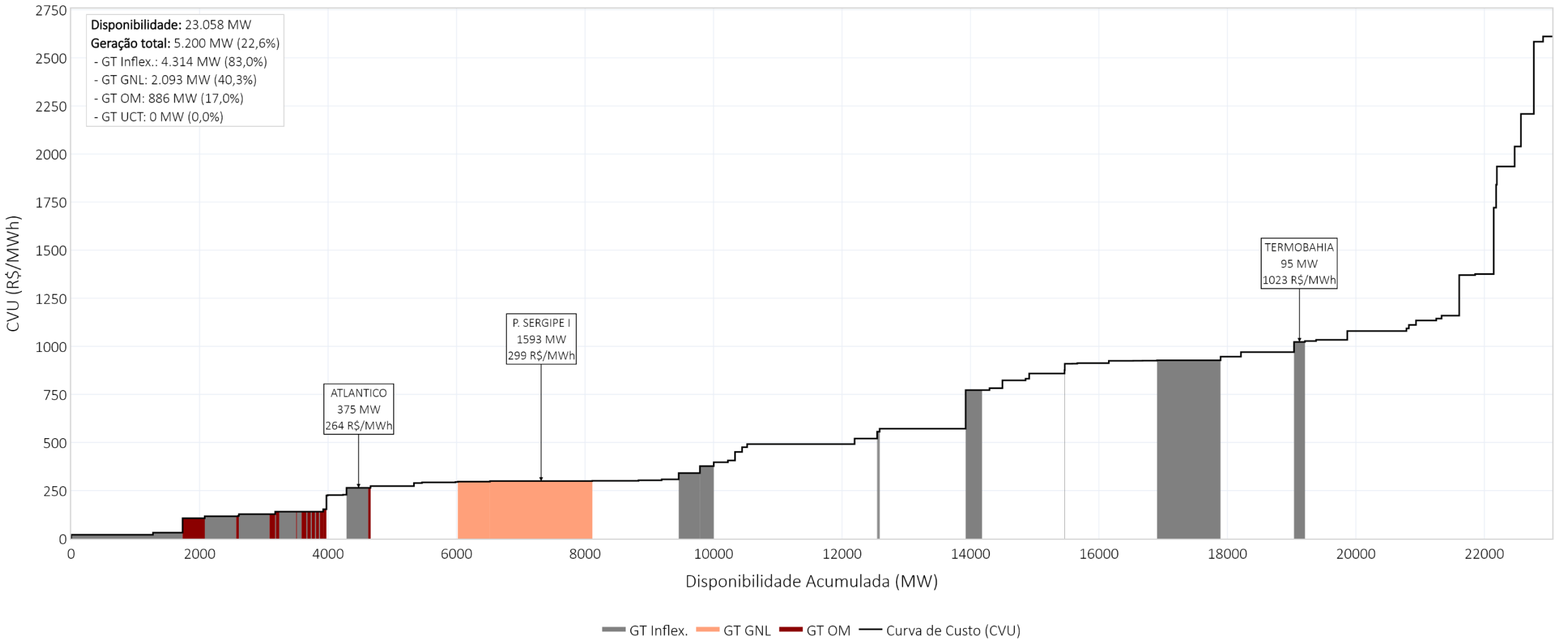
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01
Carga Líquida	2.726	2.451	3.965	3.224	3.107	2.616	3.611	3.289	2.806	3.083	3.078
GT OM	8	8	103	16	10	8	12	8	3	12	12
GH ¹	2.718	2.443	3.862	3.207	3.097	2.608	3.599	3.280	2.803	3.071	3.066

¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

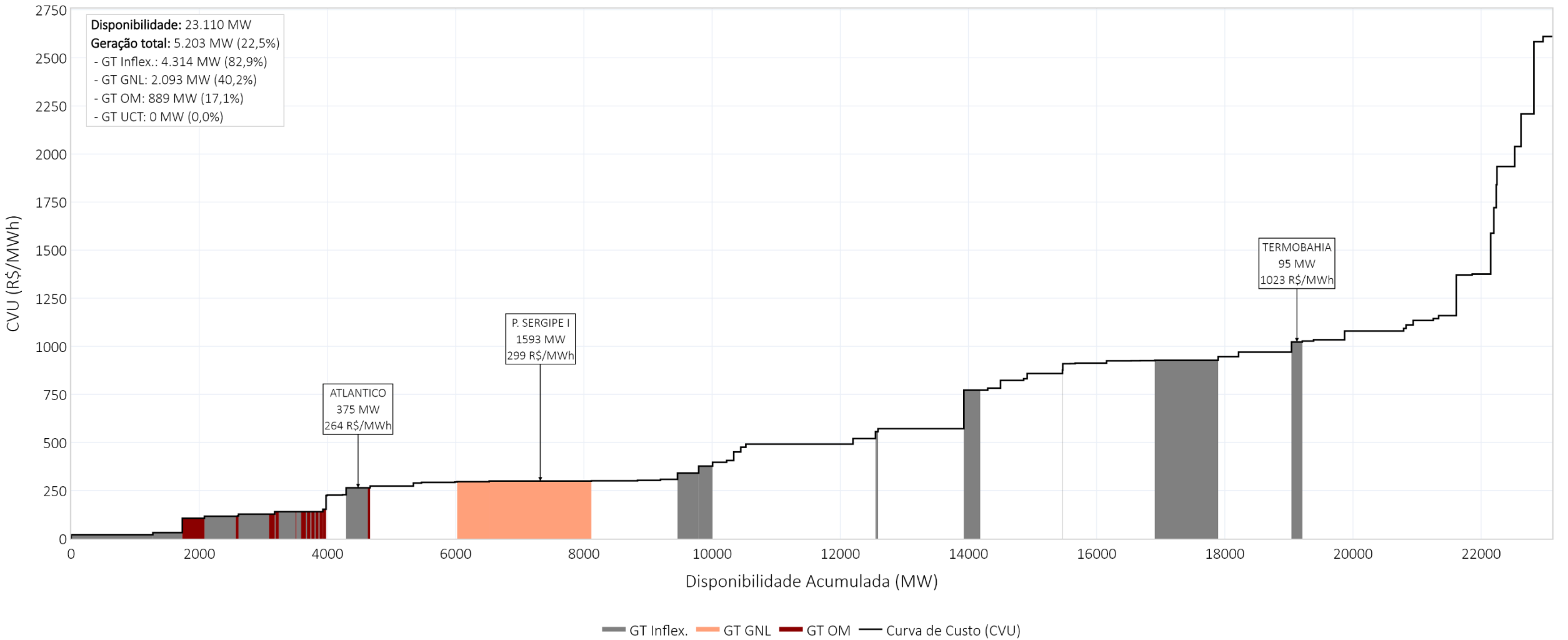


¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

06/01/2026 - 12:00



06/01/2026 - 19:30



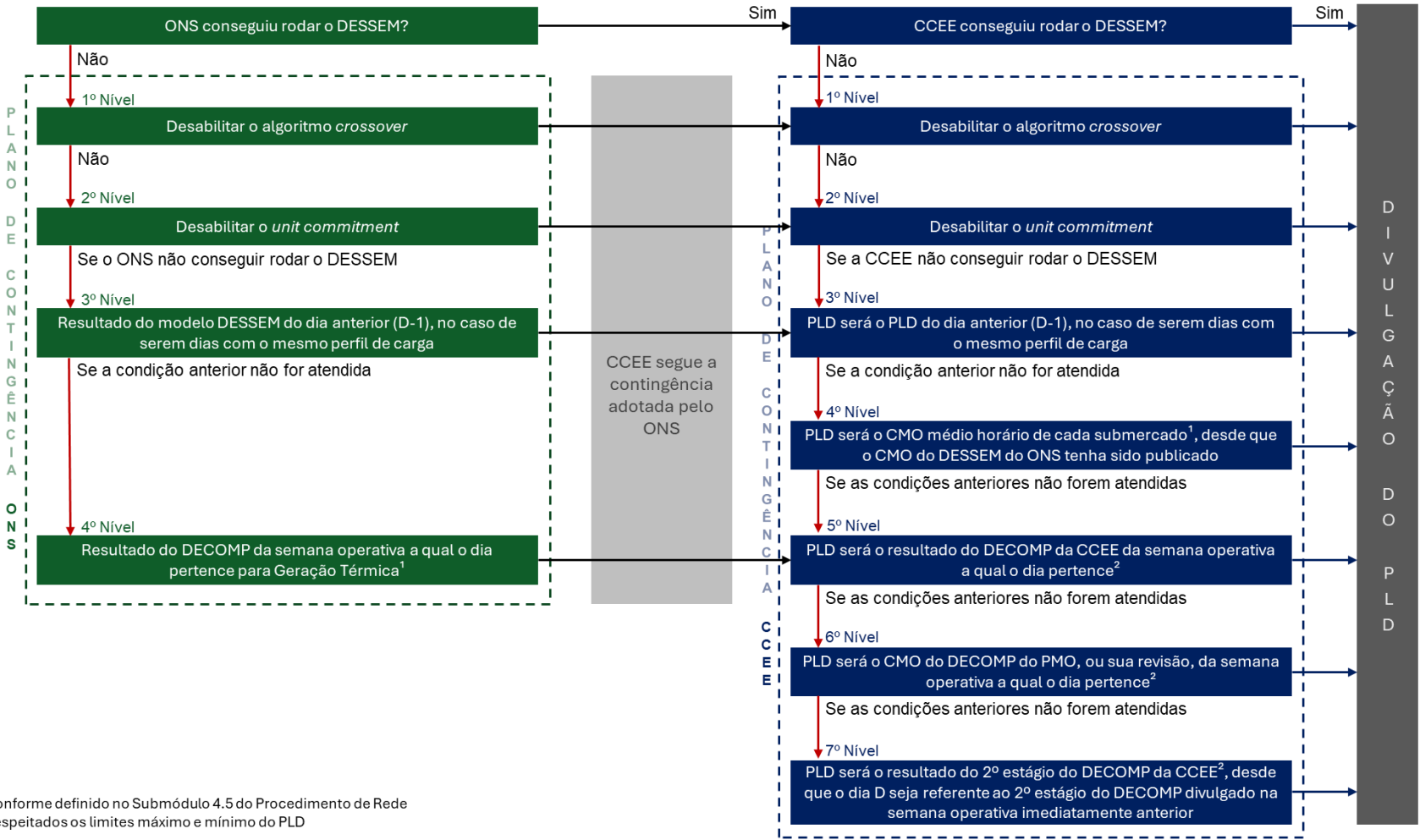
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE. Em seu Art. 6º, parágrafo 2º, têm-se os direcionamentos para alterações nos dados de entrada que não decorrem da correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, para as quais deve ser dada publicidade aos agentes com antecedência não inferior a um mês operativo do PMO. Assim, a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de previsibilidades no cálculo do PLD informa as seguintes previsibilidades.

Nº	Nome	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	UHE Santa Branca	Defluência mínima	30 m3/s	60 m3/s	DESSEM	FSARH 9348	25/12/2025	-

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de atos regulatórios com impacto no cálculo do PLD informa as seguintes publicações.

Nº	Data (D.O.U)	Tipo	Número	Origem	Descrição
1	31/12/2026	Portaria	890/2025	MME	Fica divulgado, para Consulta Pública, o Termo de Compromisso para compensação por cortes de geração de energia eólica ou solar fotovoltaica em atendimento ao art. 1º-B da Lei nº 10.848/2004. (Período de contribuição: até 16/01/2026.)
2	31/12/2026	Despacho	3.916/2025	ANEEL	suspensão da OC das UG1 a UG 12 da UTE Paulínia Verde a partir de 01/01/2026.
3	31/12/2026	Despacho	3.925/2025	ANEEL	suspende a OC da UG05 (70 MW) da UHE Paulo Afonso II a partir da data de publicação do presente DSP.
4	02/01/2026	Despacho	3.930/2025	ANEEL	prorroga a OC da UTE Uruguaiana (capacidade instalada de 639.900 MW) por prazo determinado, até 26/02/2026.

contingências no cálculo do PLD

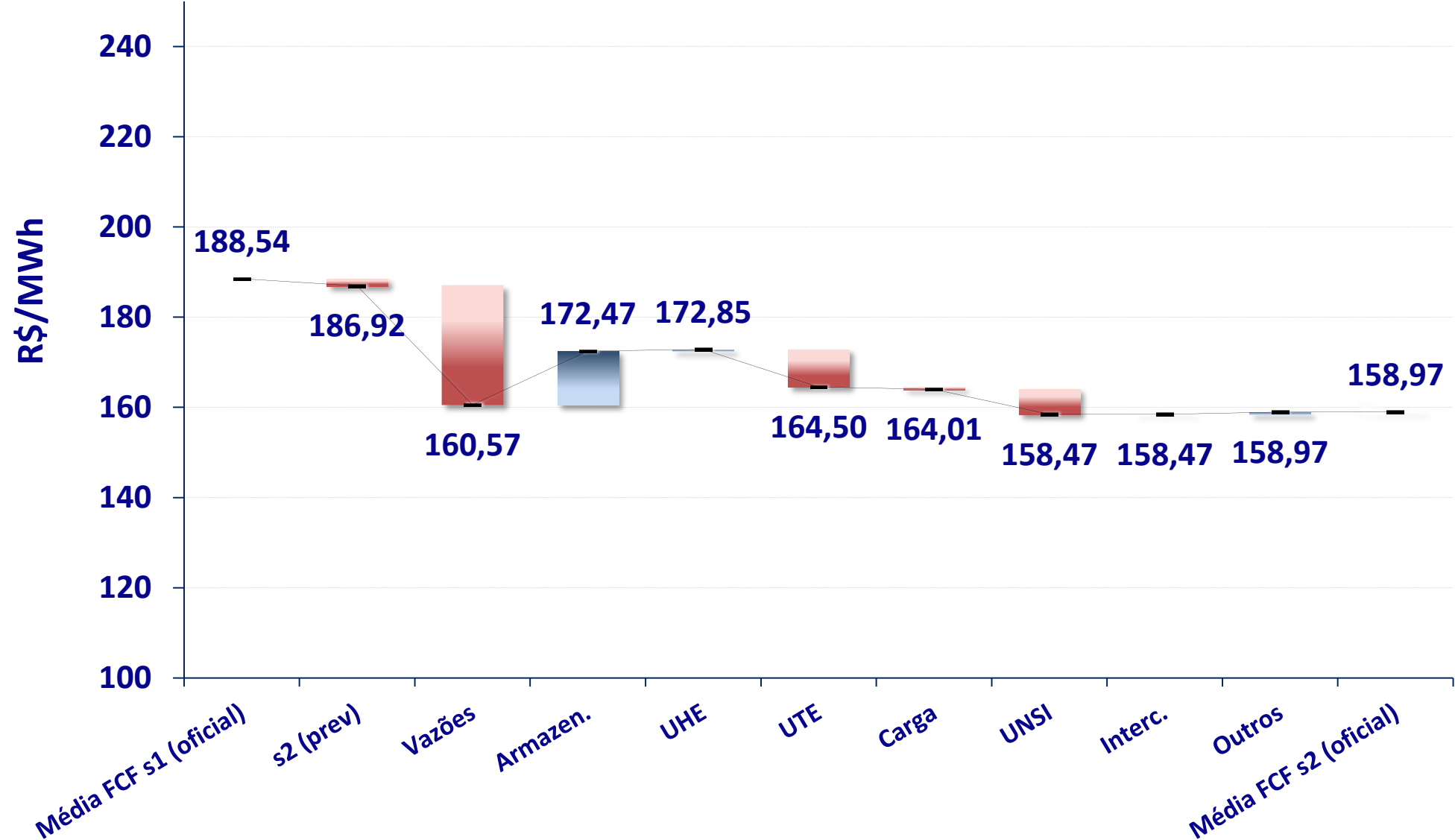


¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

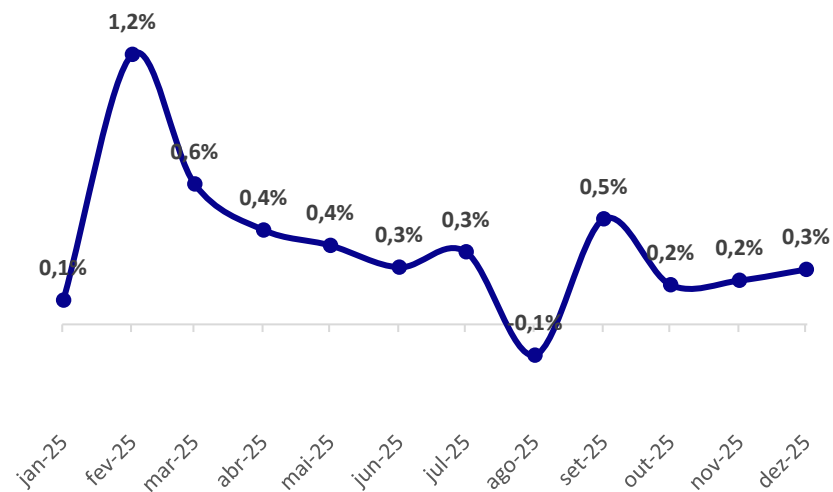
Contingência	ONS	CCEE
06/01/2026	-	-
05/01/2026	-	-
04/01/2026	-	-
03/01/2026	-	-
02/01/2026	-	-
01/01/2026	-	-
31/12/2025	-	-
30/12/2025	-	-
29/12/2025	-	-
28/12/2025	-	-
27/12/2025	-	-
26/12/2025	-	-
25/12/2025	-	-
24/12/2025	-	-
23/12/2025	-	-
22/12/2025	-	-
21/12/2025	-	-
20/12/2025	-	-
19/12/2025	-	-
18/12/2025	-	-
17/12/2025	-	-
16/12/2025	-	-
15/12/2025	-	-
14/12/2025	-	-
13/12/2025	-	-
12/12/2025	-	-
11/12/2025	-	-
10/12/2025	-	-
09/12/2025	-	-
08/12/2025	-	-
07/12/2025	-	-

pmo de janeiro - decomp da rv1

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 30/12/2025

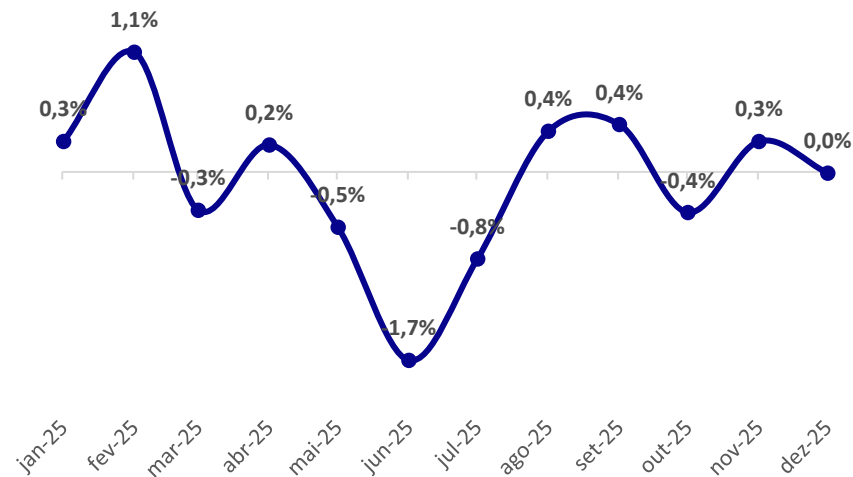


Variação mensal do IPCA 15



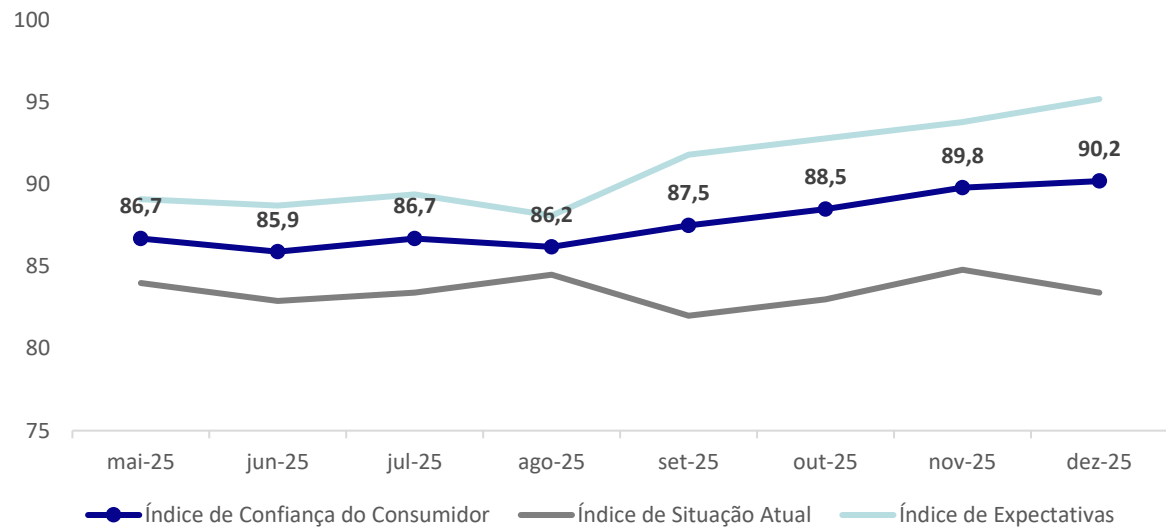
Grupo - IPCA 15	dez/25
1.Alimentação e bebidas	0,13%
2.Habitação	0,17%
3.Artigos de residência	-0,64%
4.Vestuário	0,69%
5.Transportes	0,69%
6.Saúde e cuidados pessoais	-0,01%
7.Despesas pessoais	0,46%
8.Educação	0,00%
9.Comunicação	0,01%
Índice geral	0,25%

Variação mensal do IGP-M

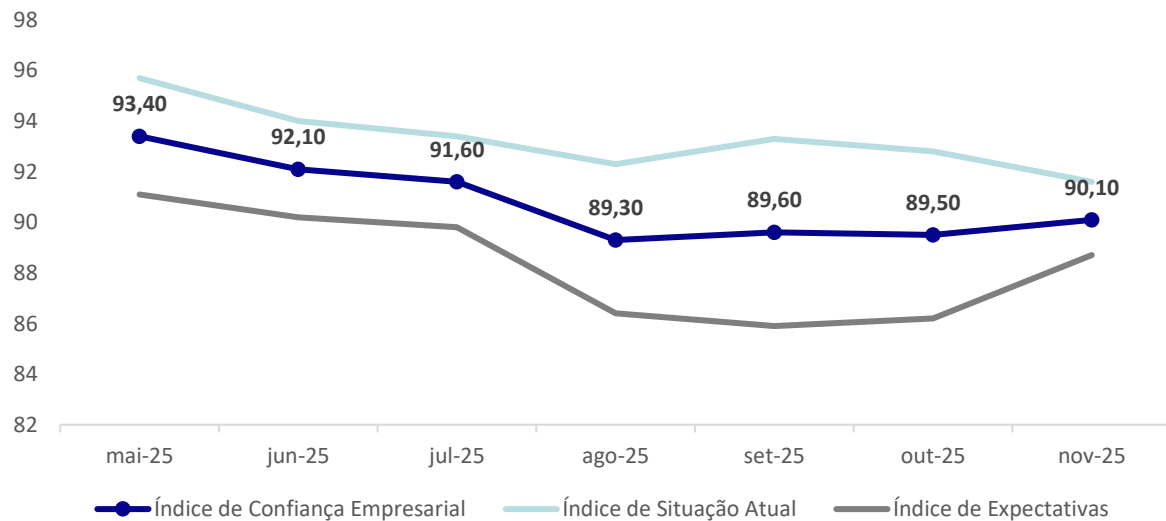


Índice	dez/25
IPA-M	-0,12%
IPC-M	0,24%
INCC-M	0,21%
IGP-M	-0,01%

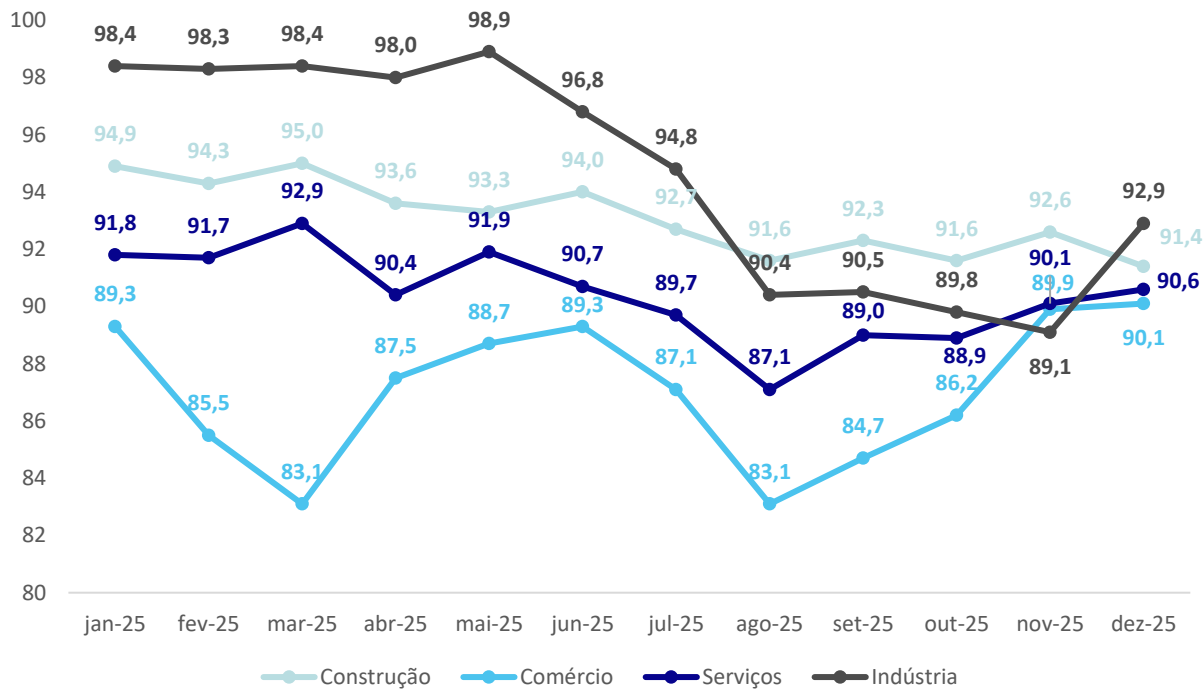
Índice de Confiança do Consumidor



Índice de Confiança Empresarial



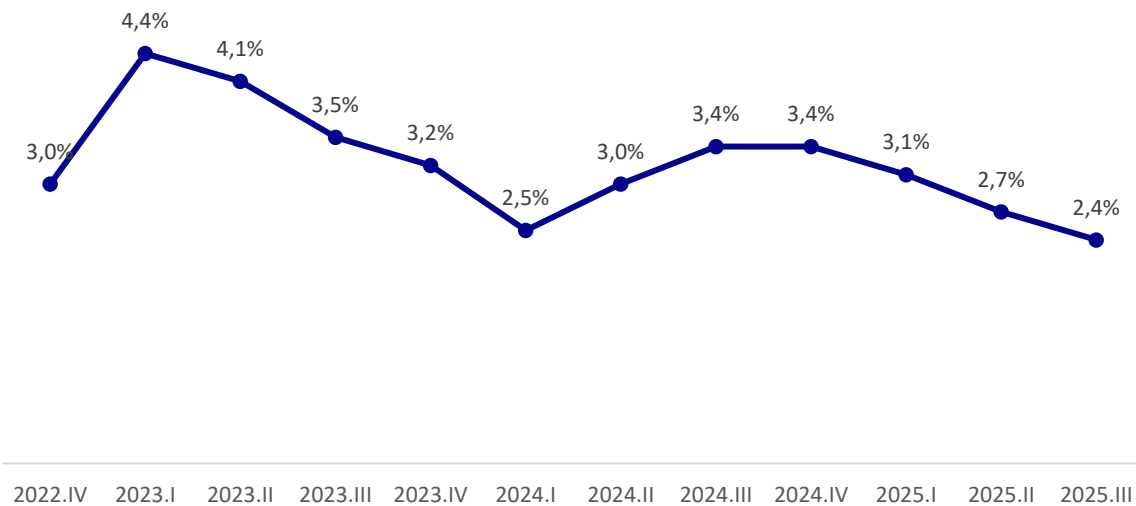
Índices de Confiança



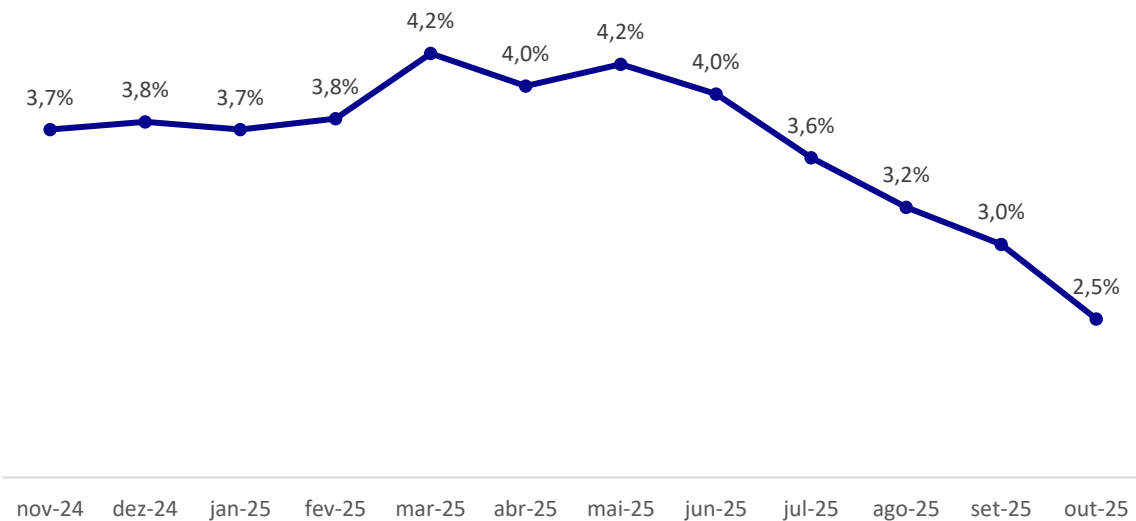
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
dez-25	-1,2 p.p.	0,2 p.p.	0,5 p.p.	3,8 p.p.

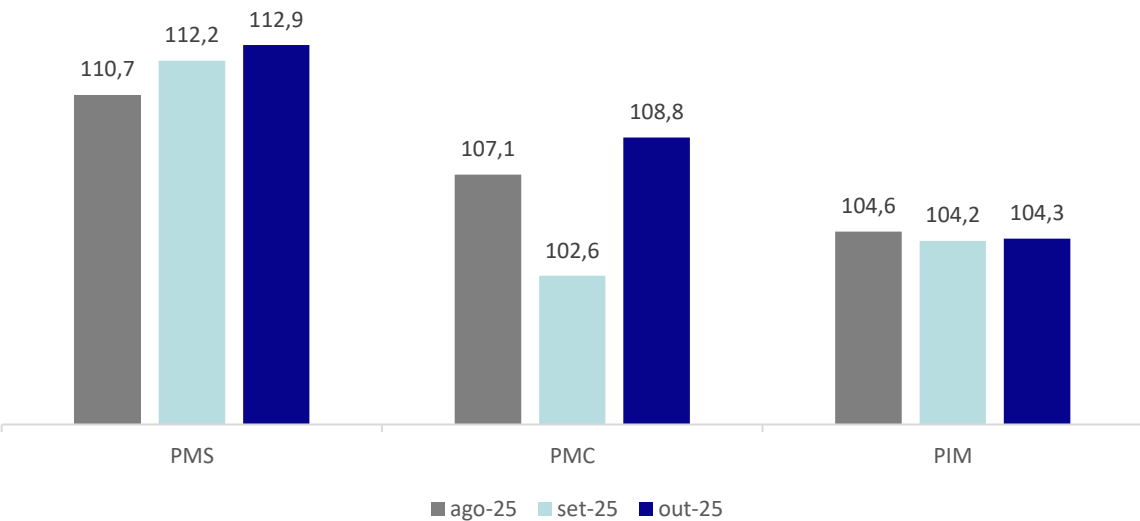
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

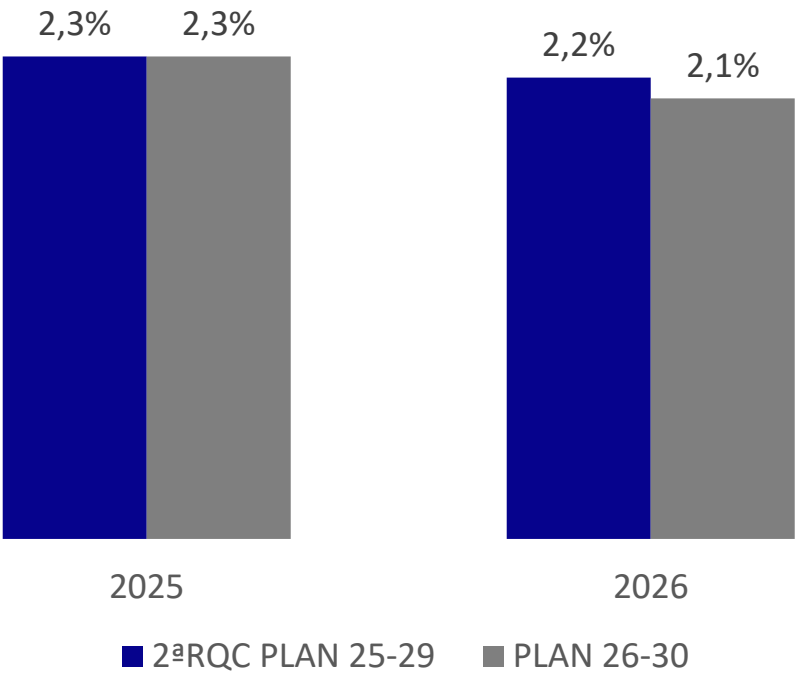


indicadores macroeconômicos - Brasil

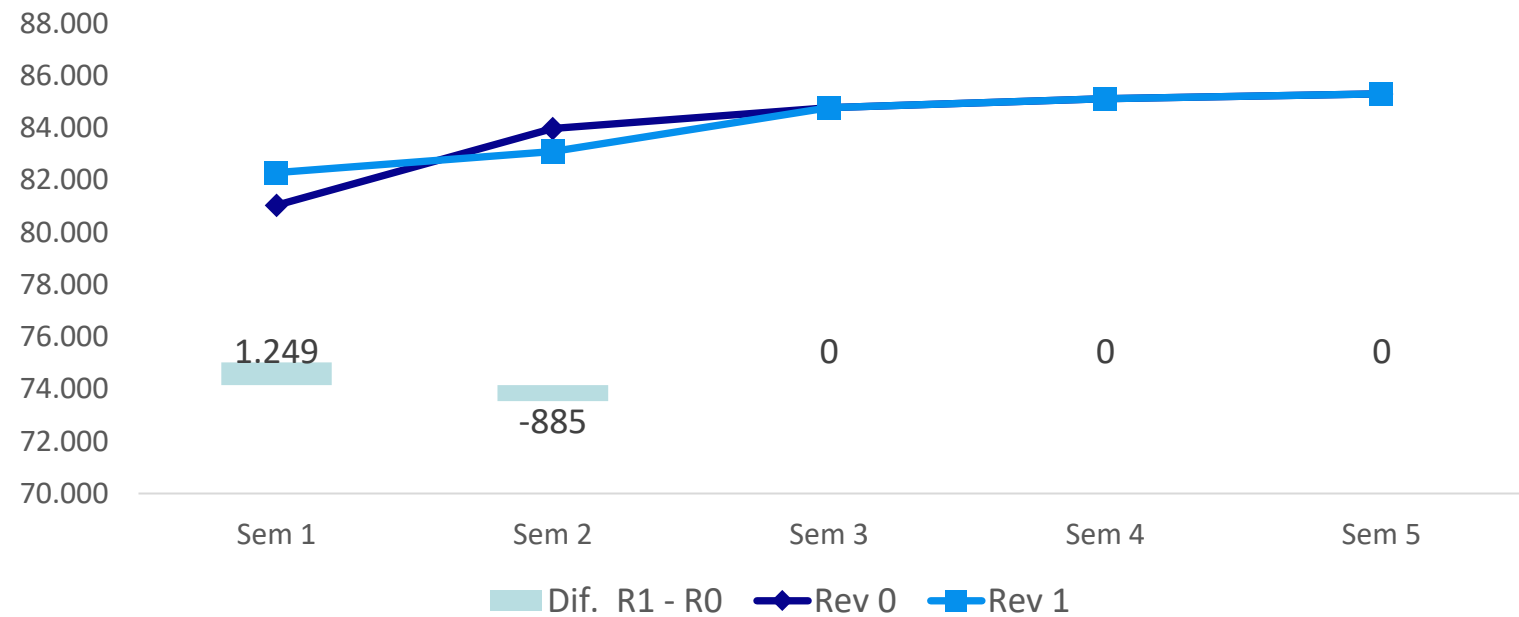
	2025	2026
PIB %	2,26	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,44	5,50
Selic %	15,00	12,25
IPCA %	4,32	4,05

Boletim Focus 26/12/2025

PIB



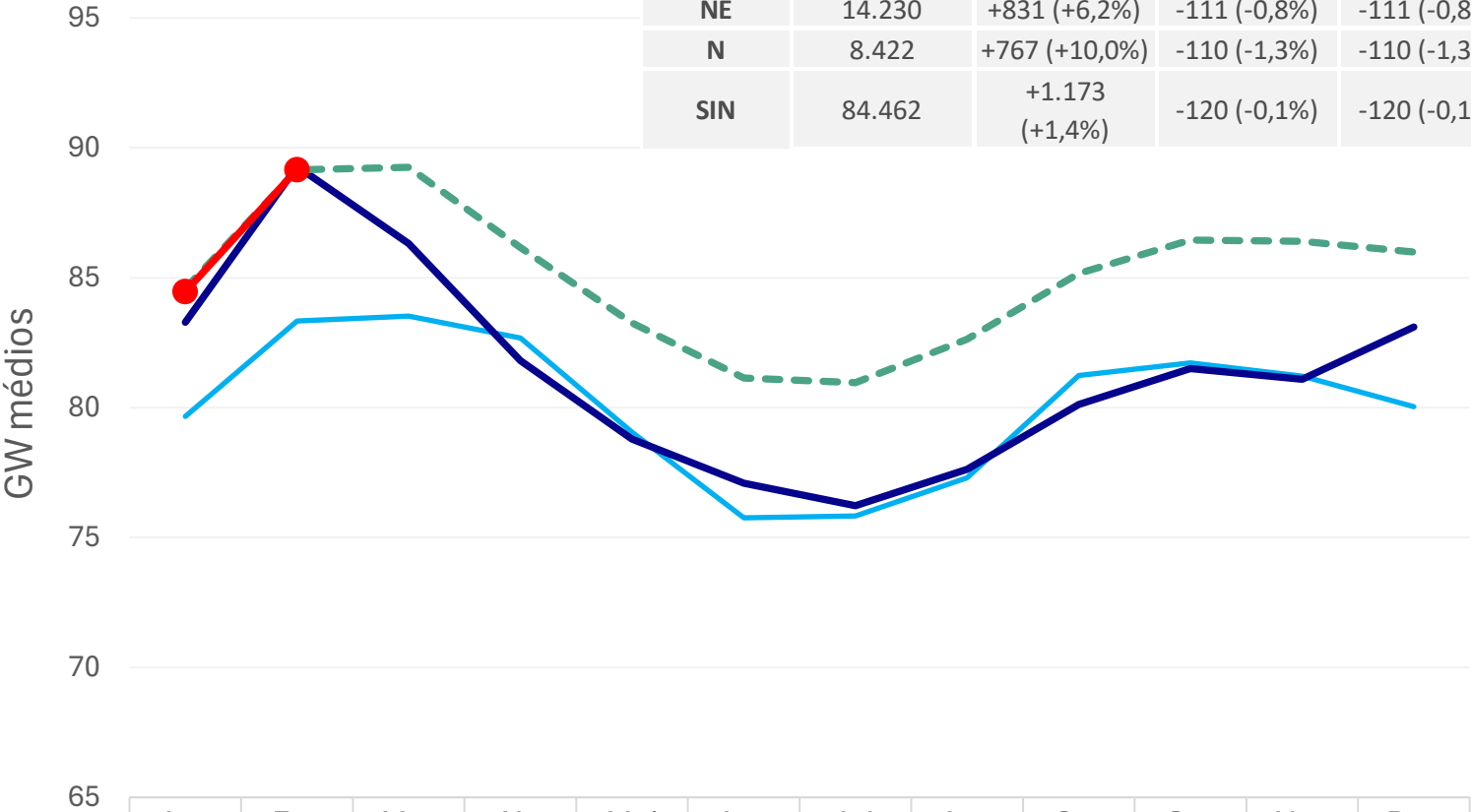
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



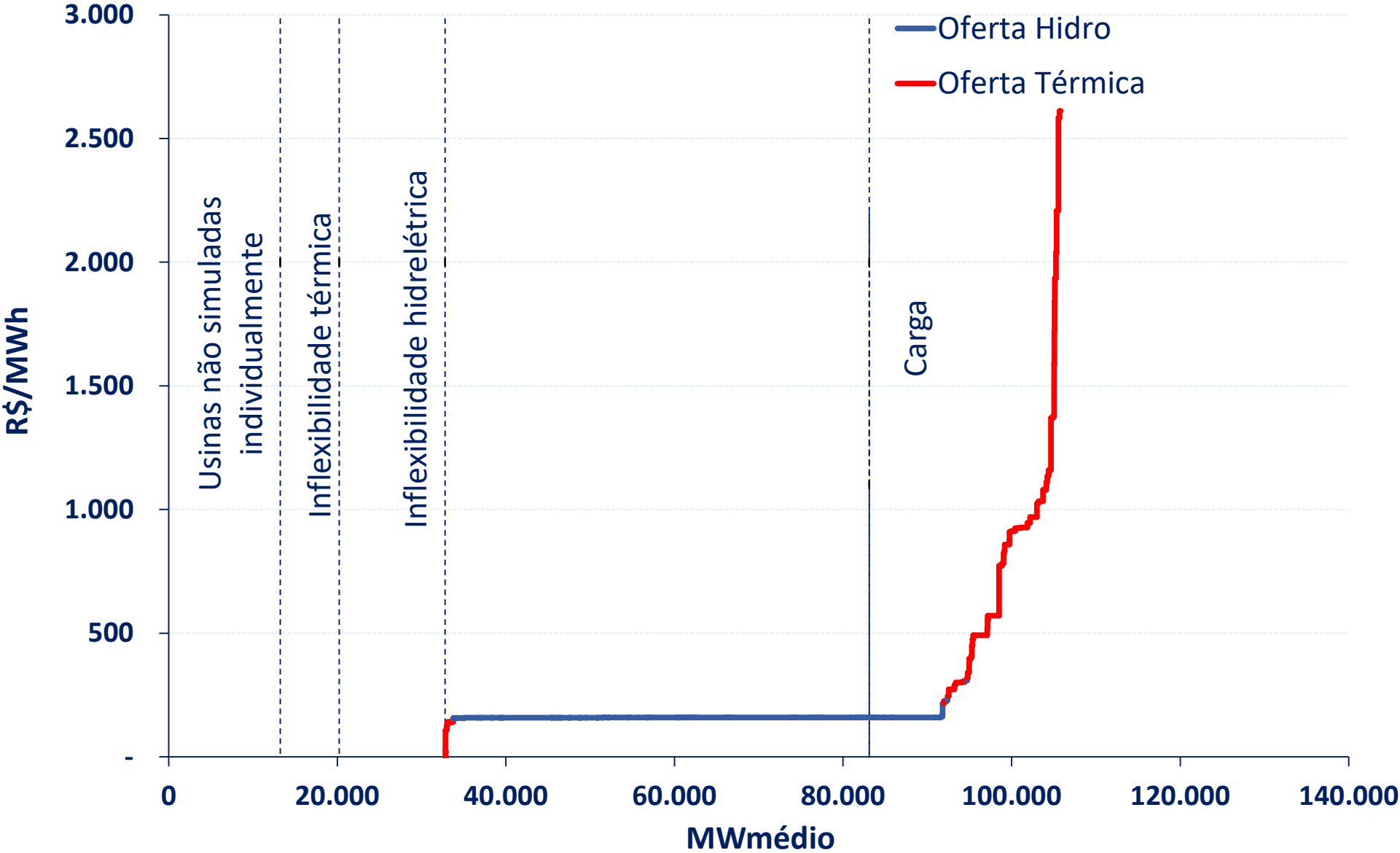
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Sem6	SIN
RV0	81.041	83.985	84.774	85.126	85.308	85.596	84.582
RV1	82.290	83.100	84.774	85.126	85.308	85.596	84.462

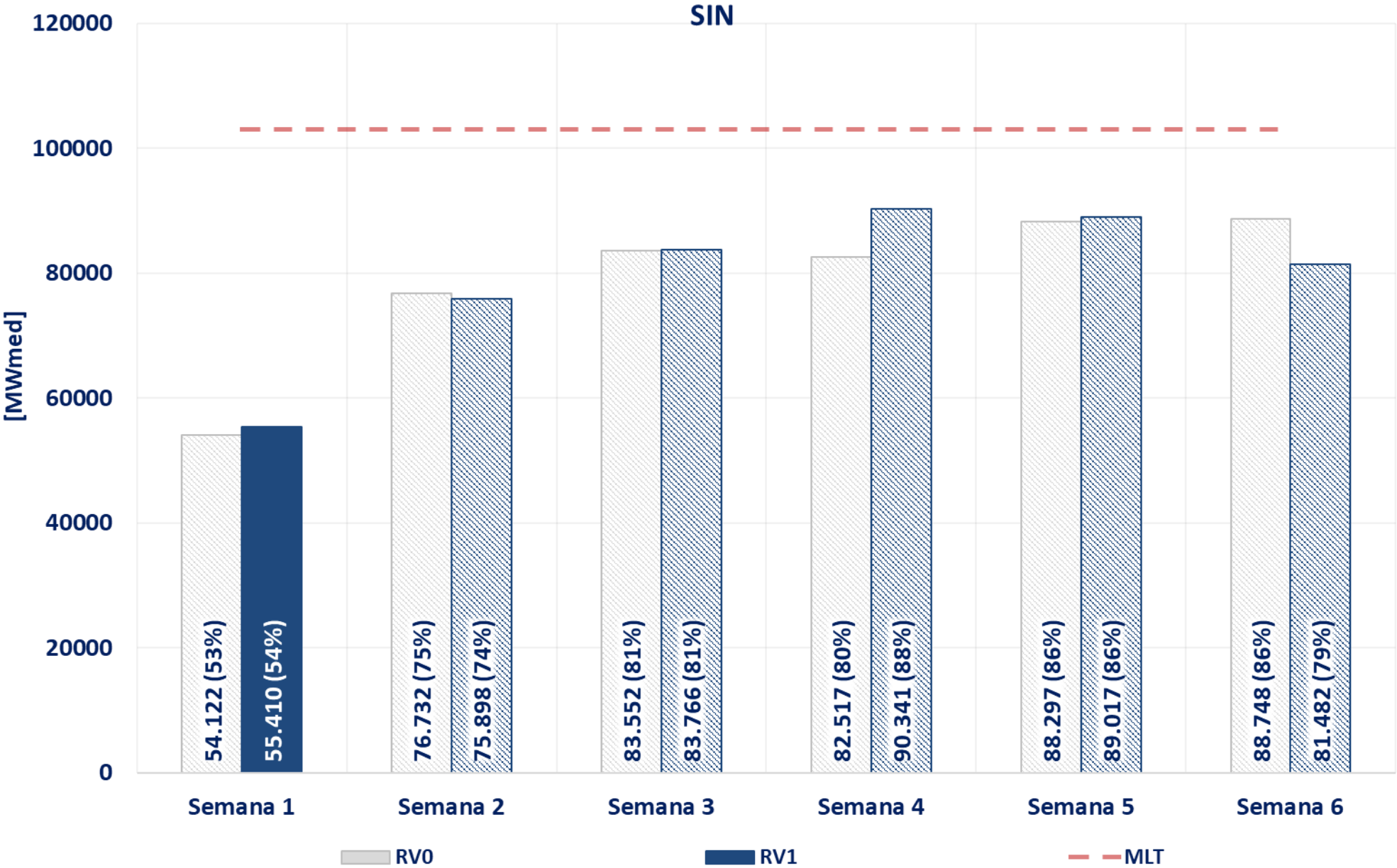
Carga PMO Janeiro: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 1	jan/25	PLAN	PMO
SE/CO	46.709	-413 (-0,9%)	+97 (+0,2%)	+97 (+0,2%)
S	15.102	-12 (-0,1%)	+5 (+0,0%)	+5 (+0,0%)
NE	14.230	+831 (+6,2%)	-111 (-0,8%)	-111 (-0,8%)
N	8.422	+767 (+10,0%)	-110 (-1,3%)	-110 (-1,3%)
SIN	84.462	+1.173 (+1,4%)	-120 (-0,1%)	-120 (-0,1%)



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

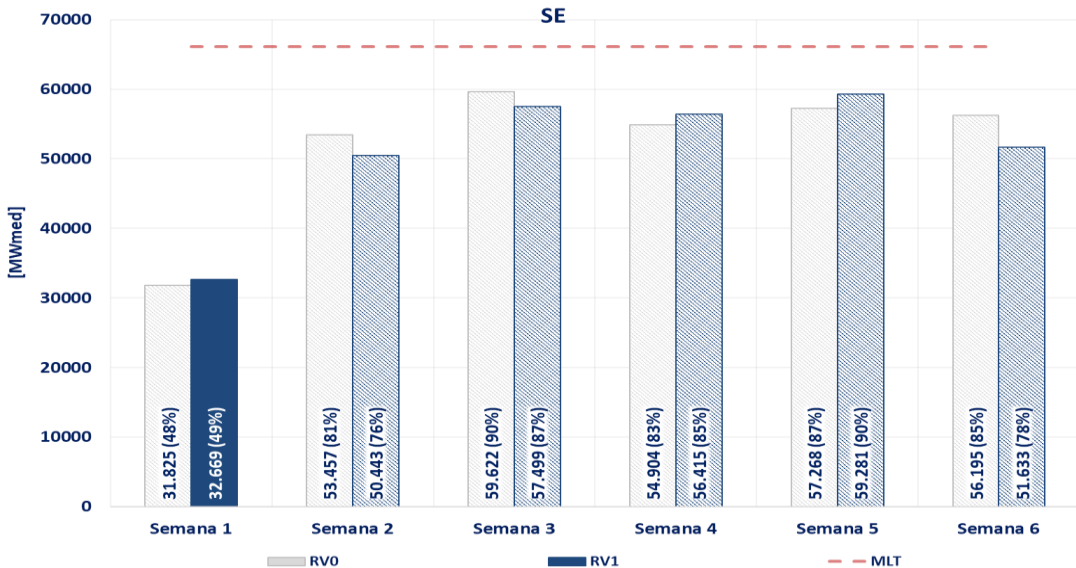
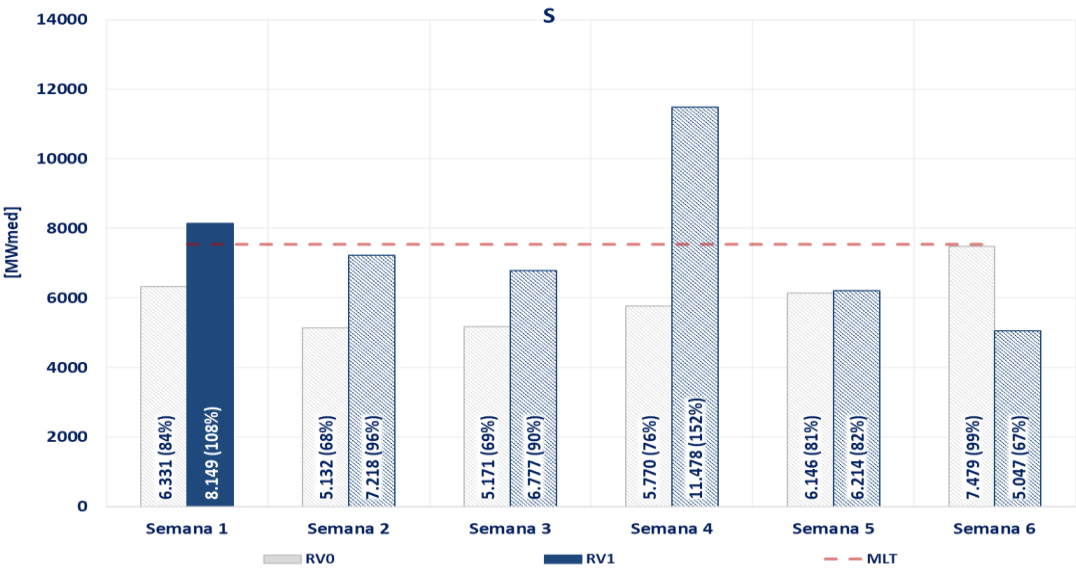
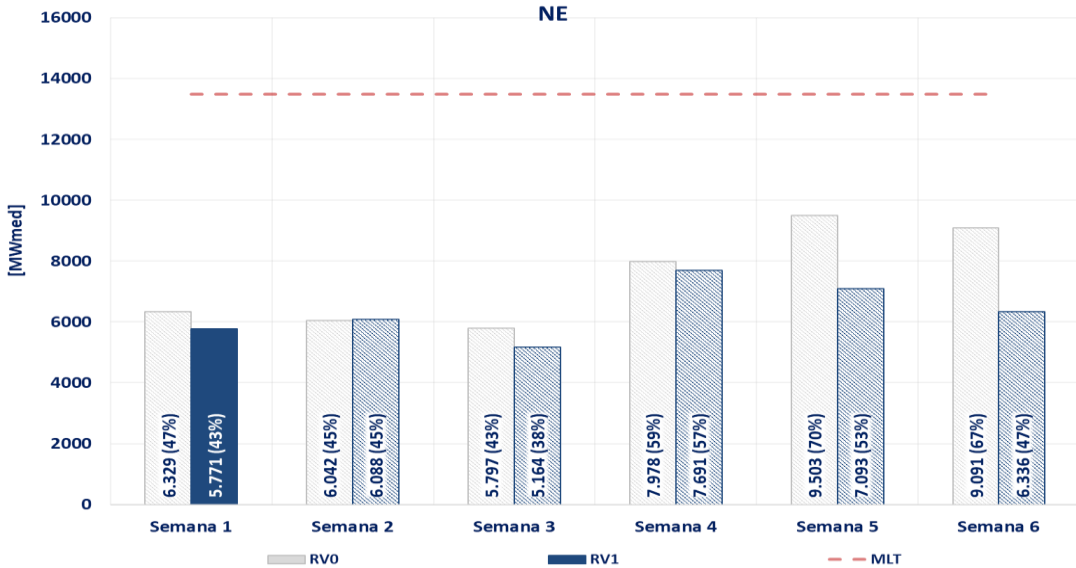
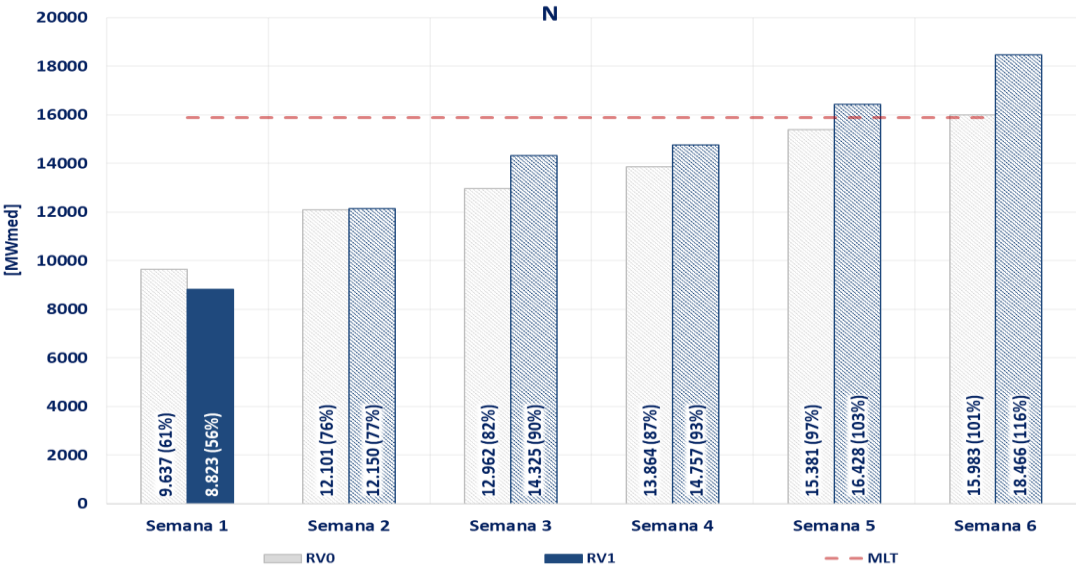


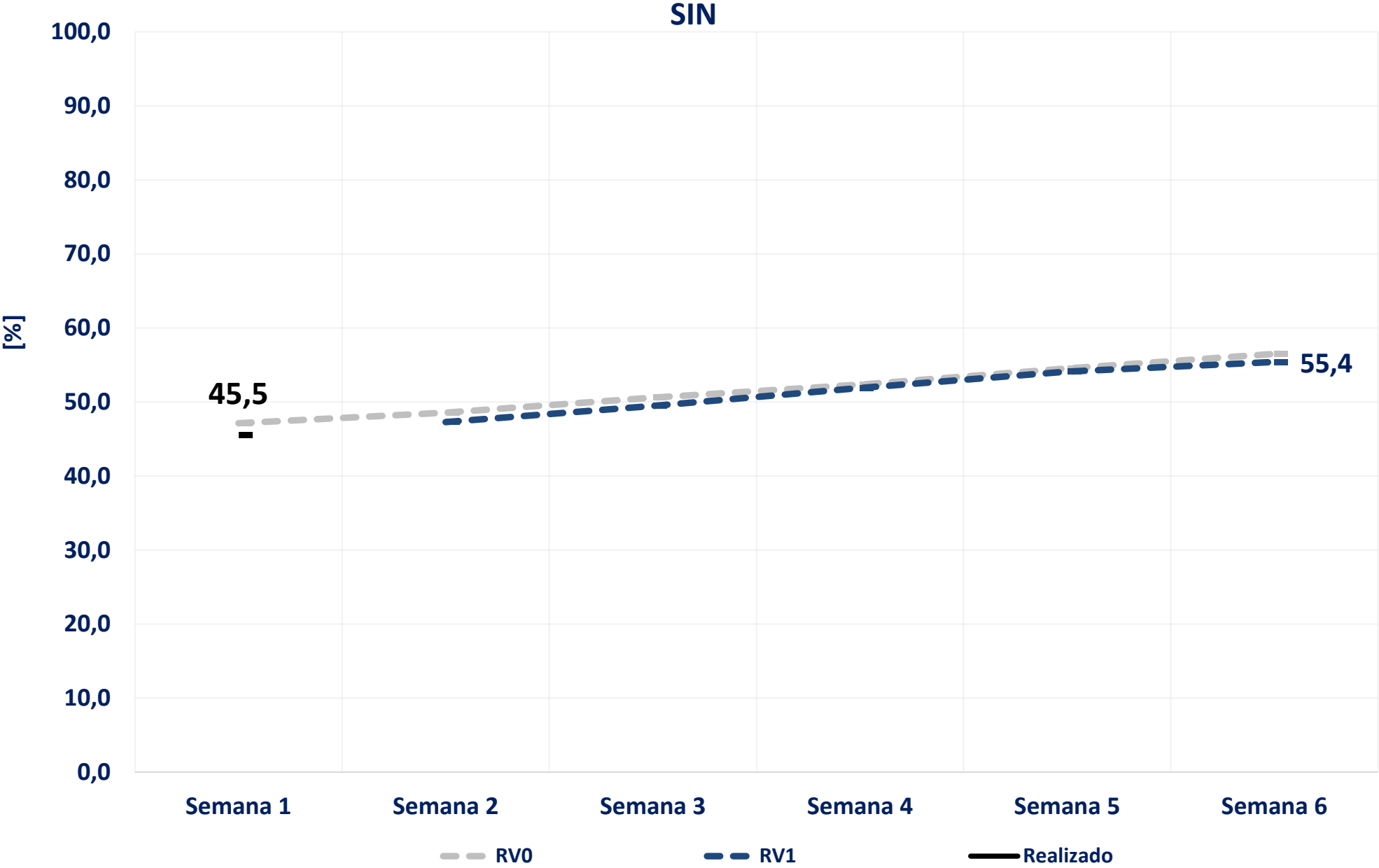


Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

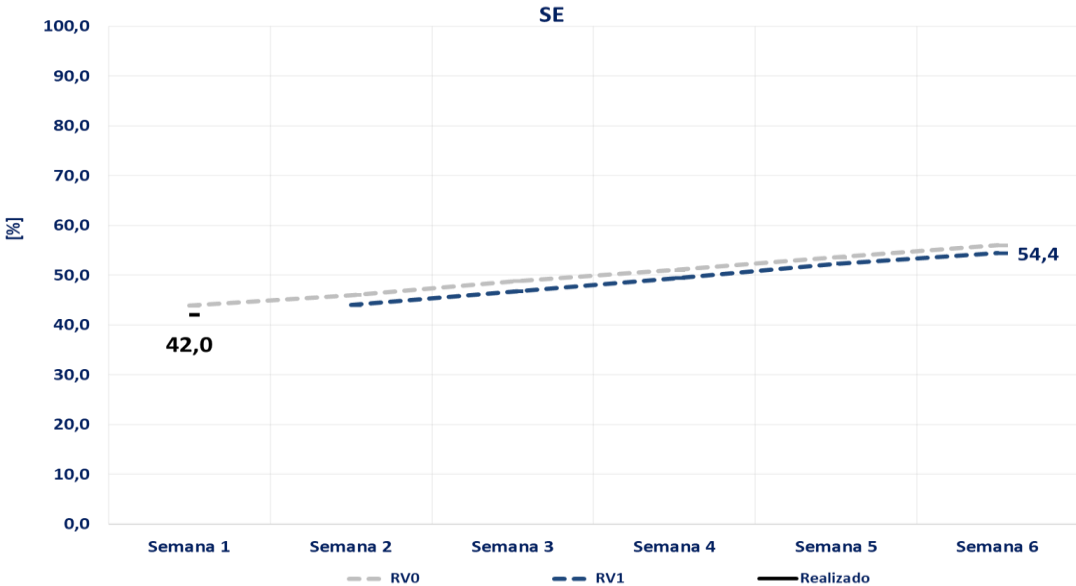
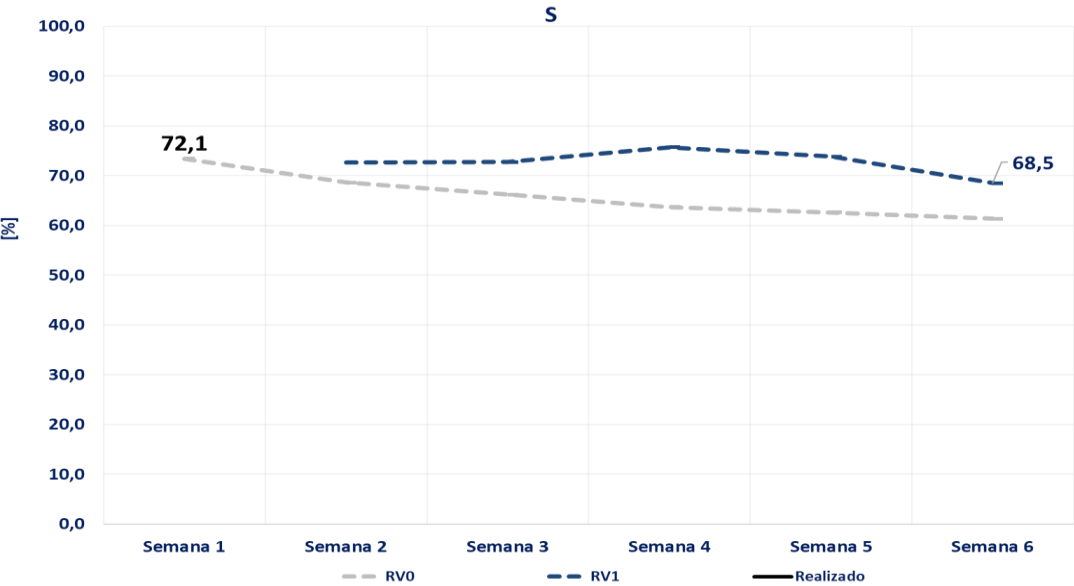
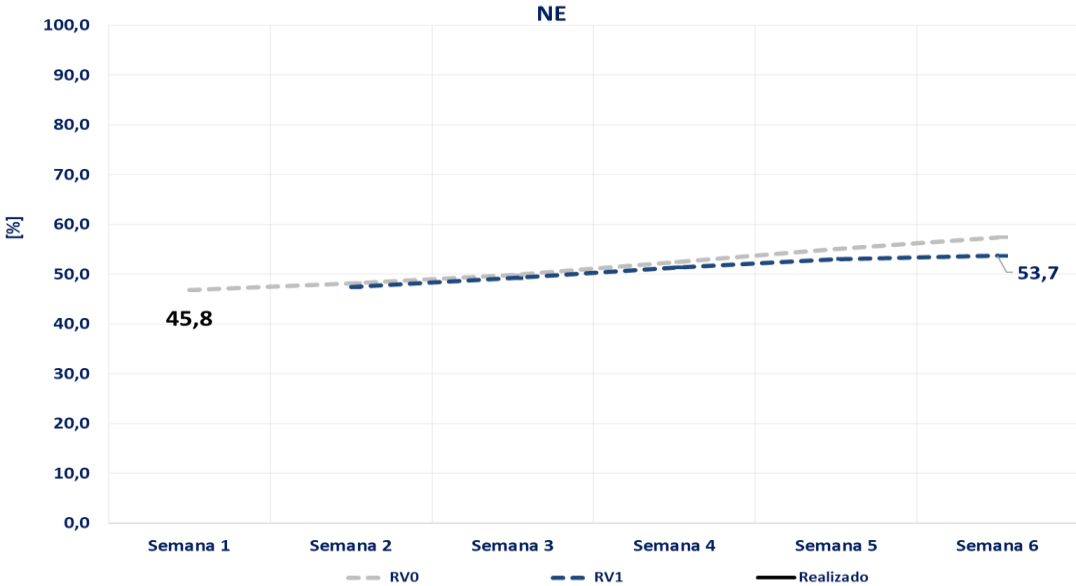
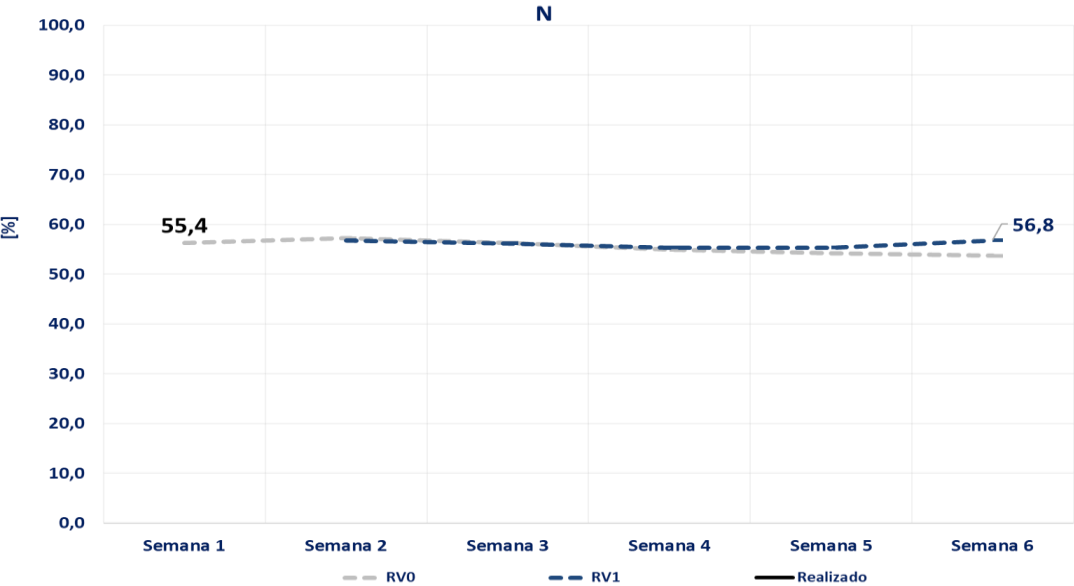
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

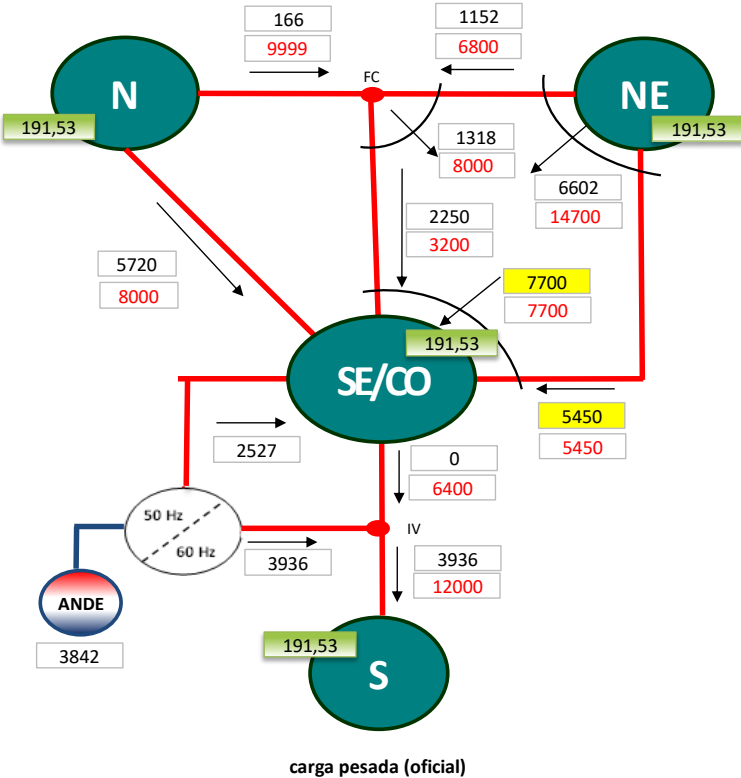
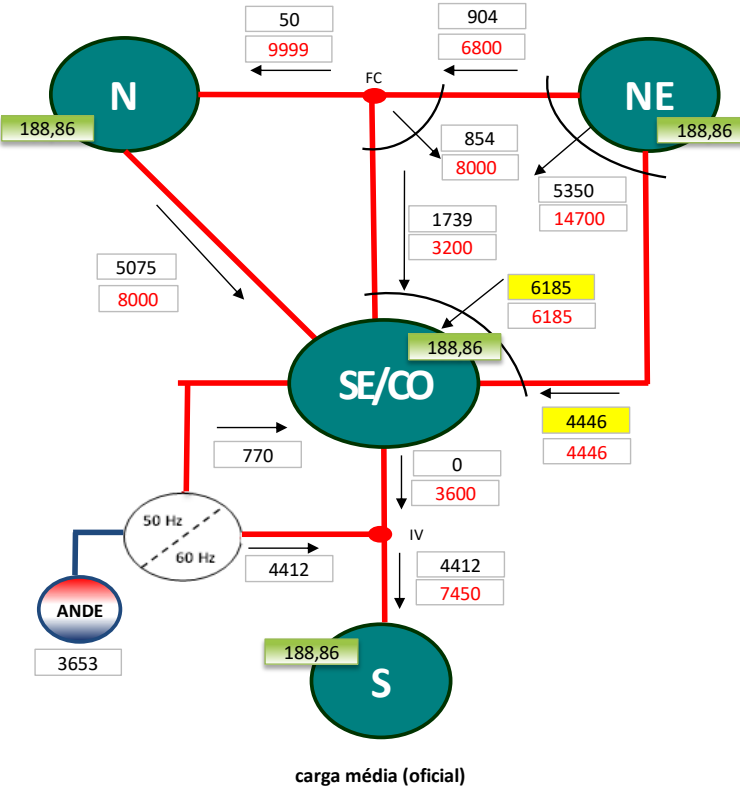
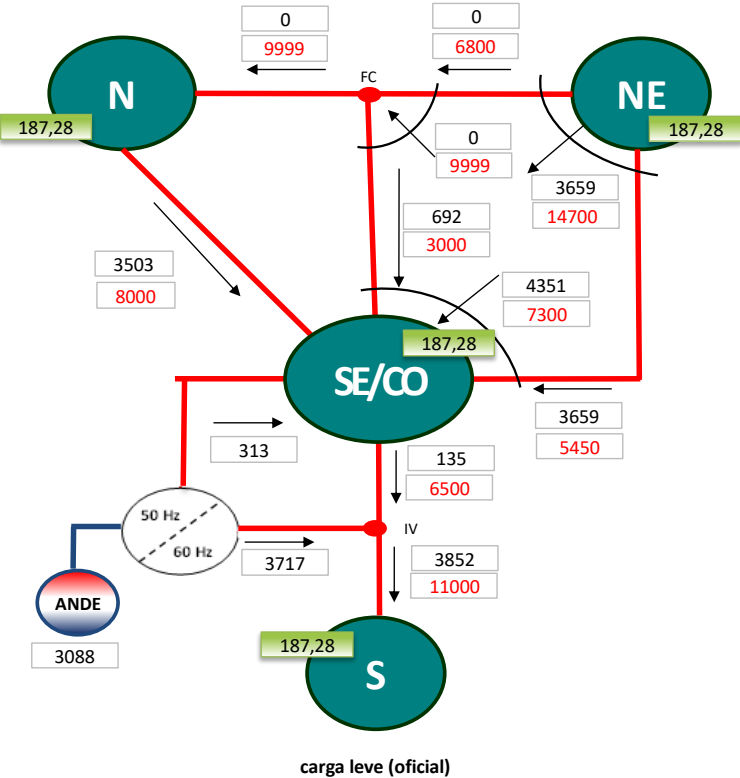
acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de janeiro



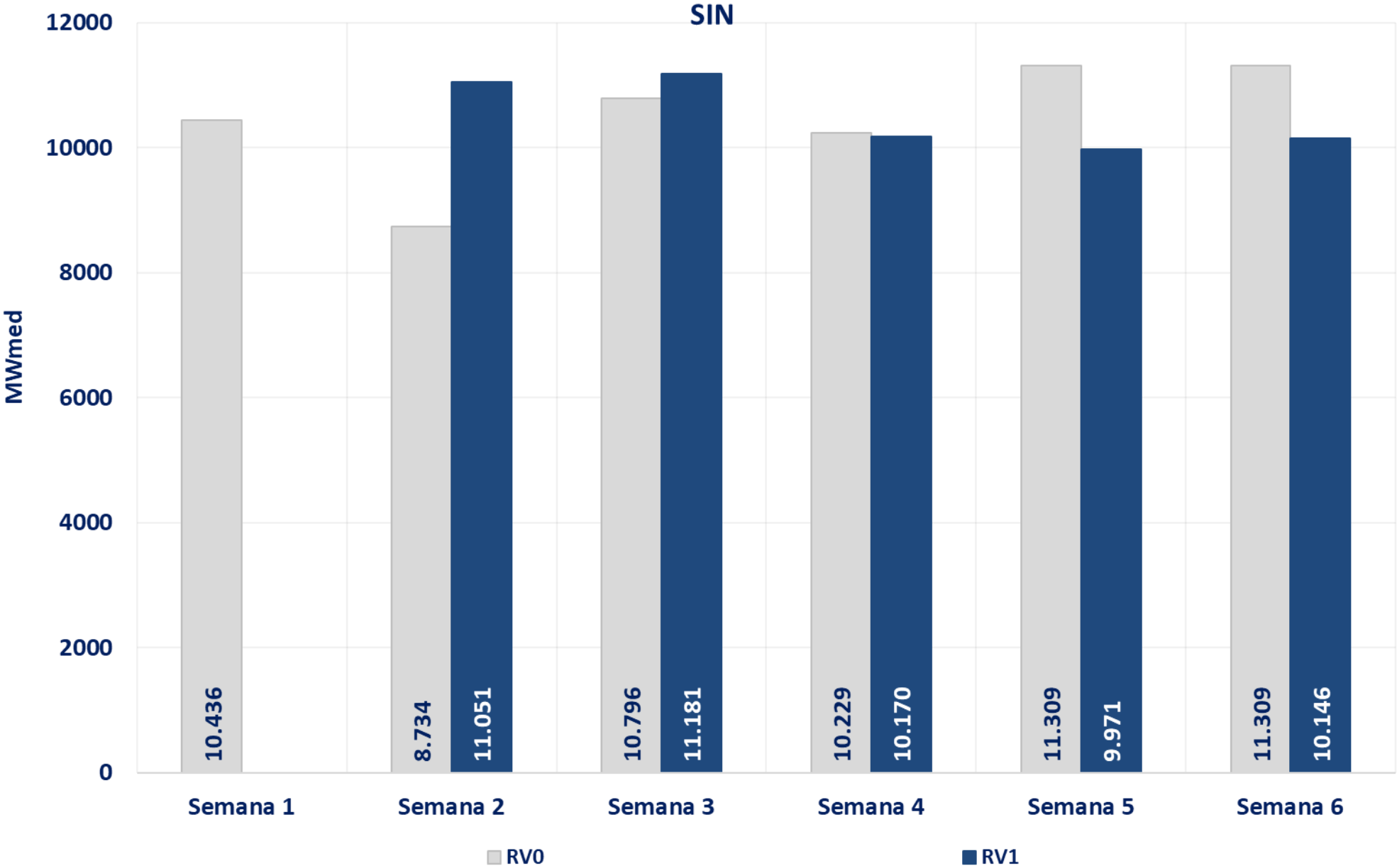


acompanhamento da energia armazenada – rv1 de janeiro

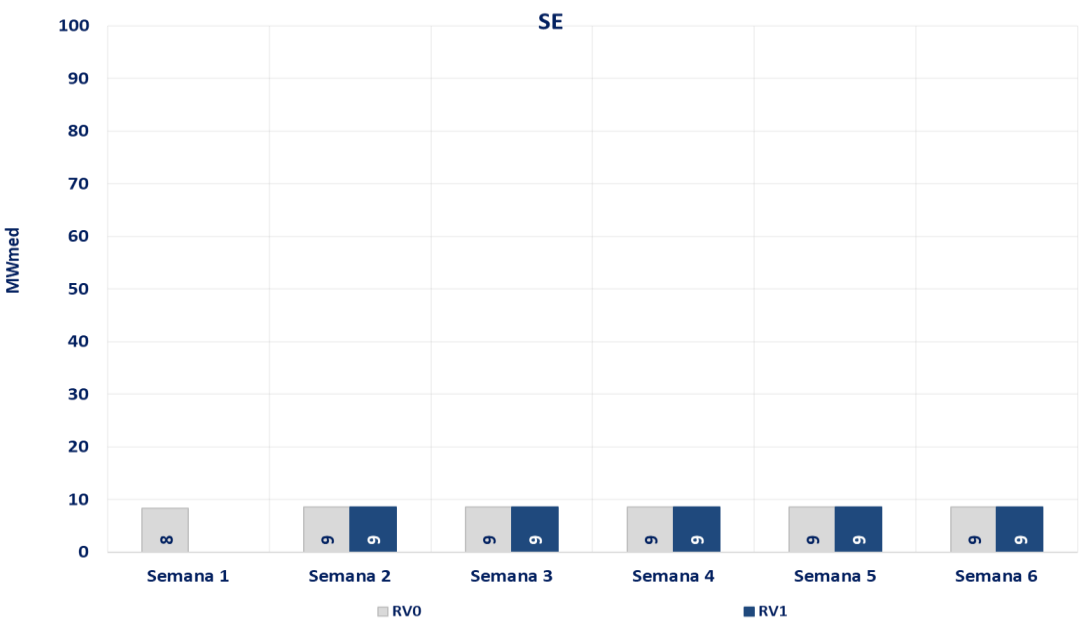
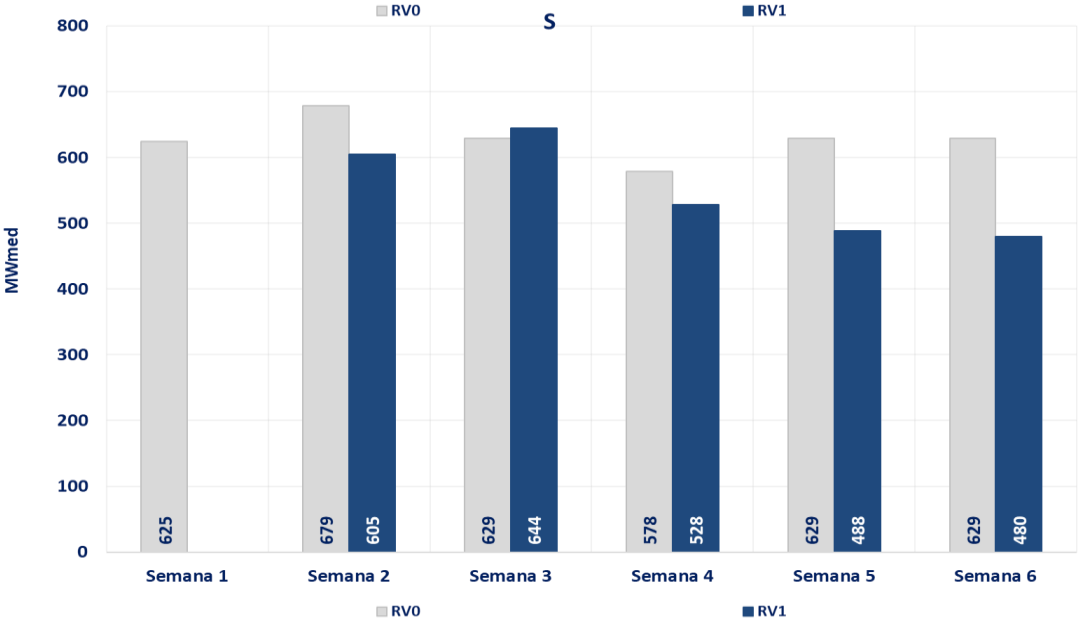
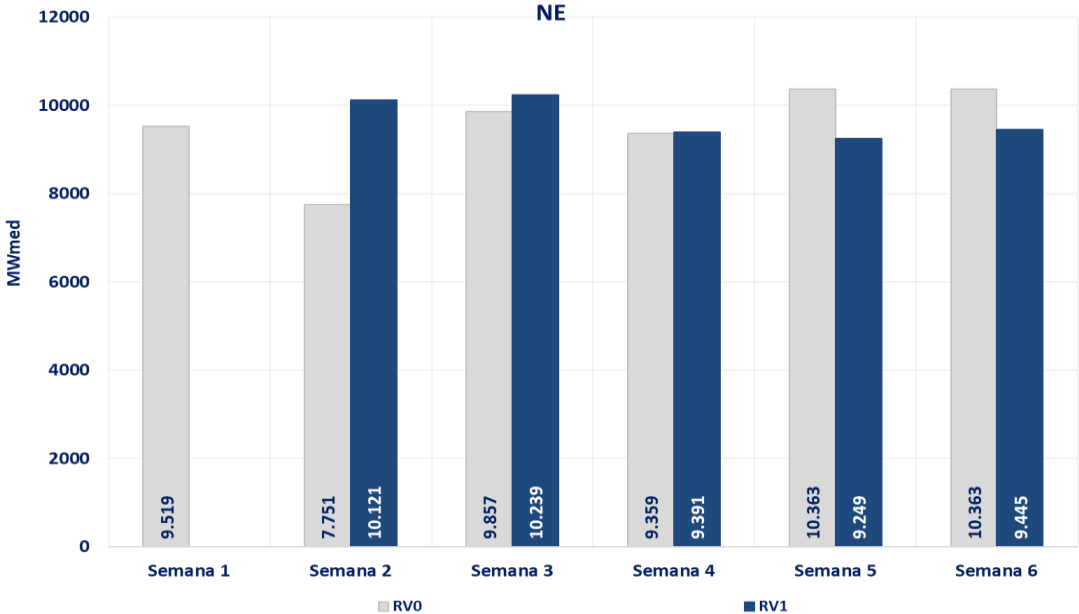
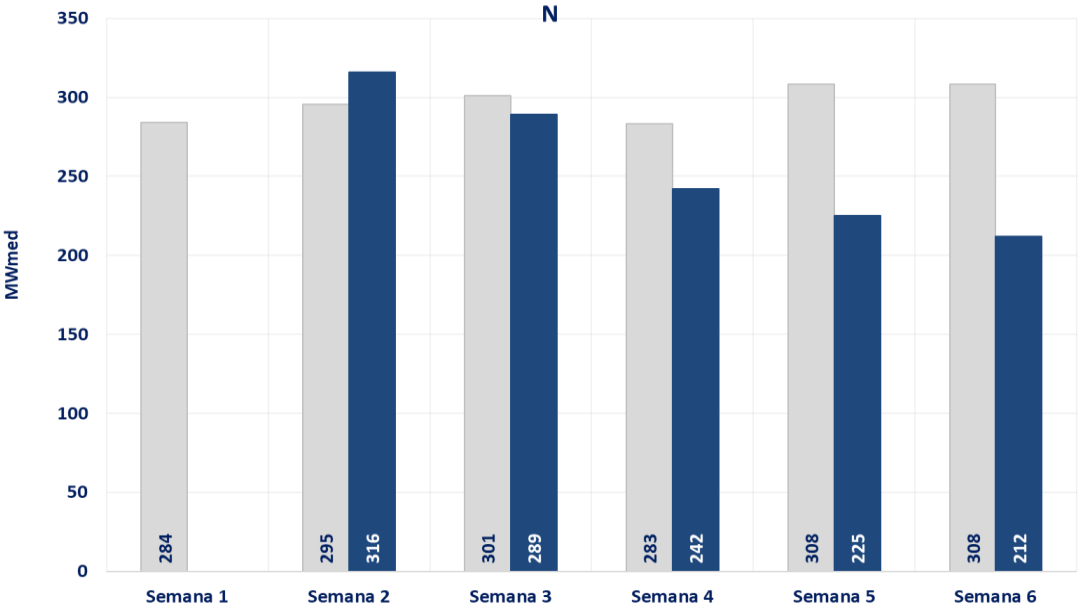




XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)

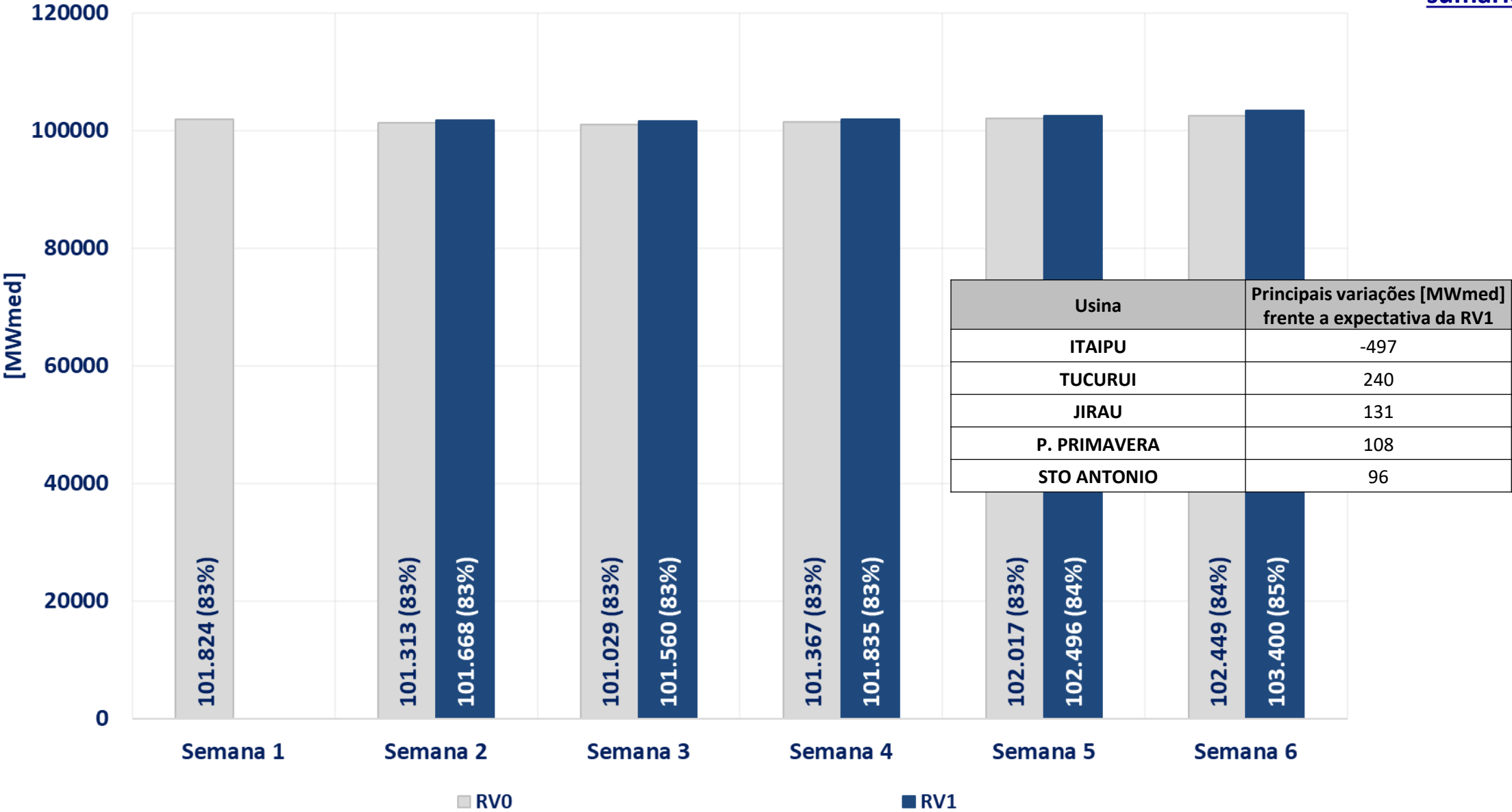


acompanhamento da geração eólica – rv1 de janeiro



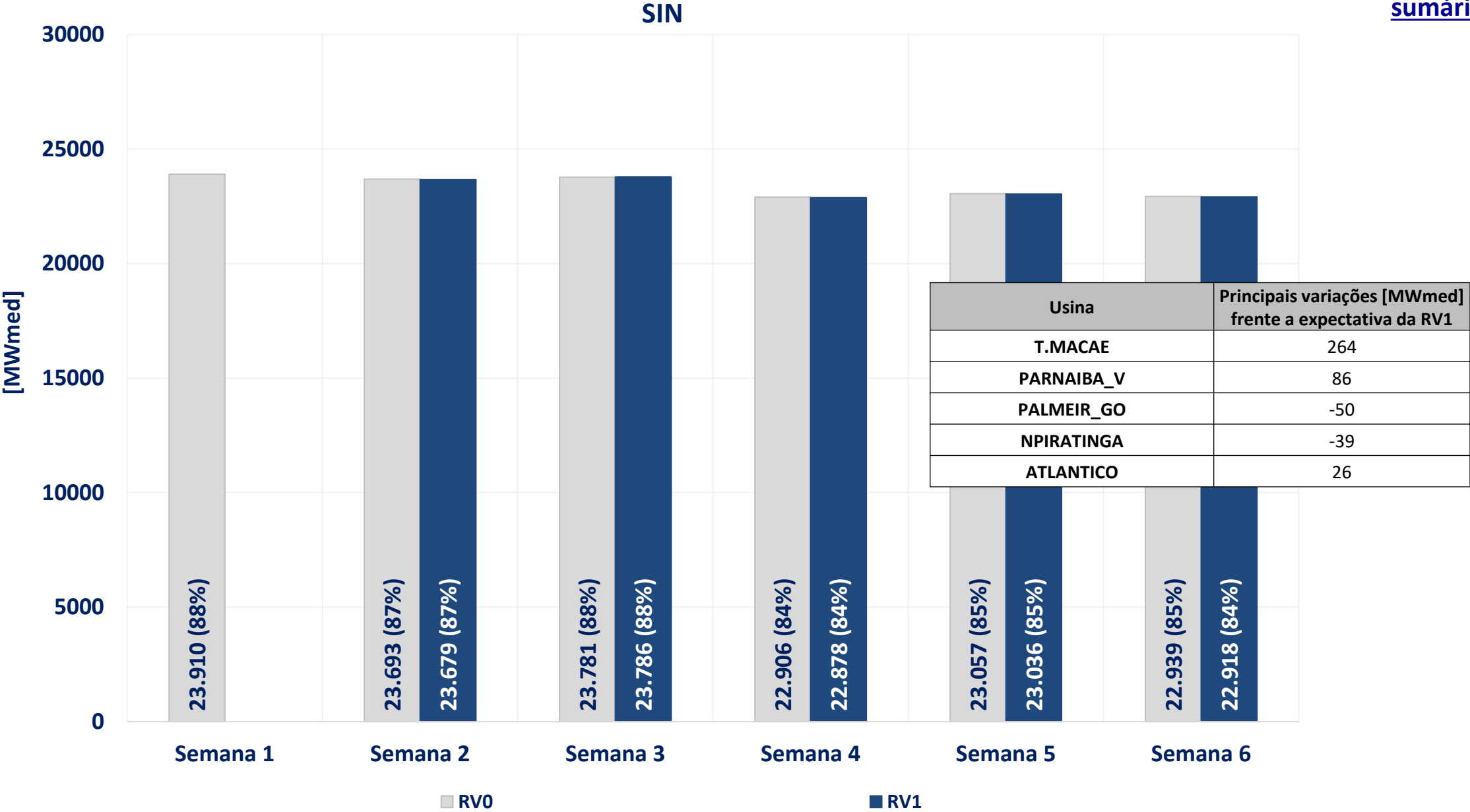
acompanhamento da disponibilidade hidráulica – rv1 de janeiro

SIN



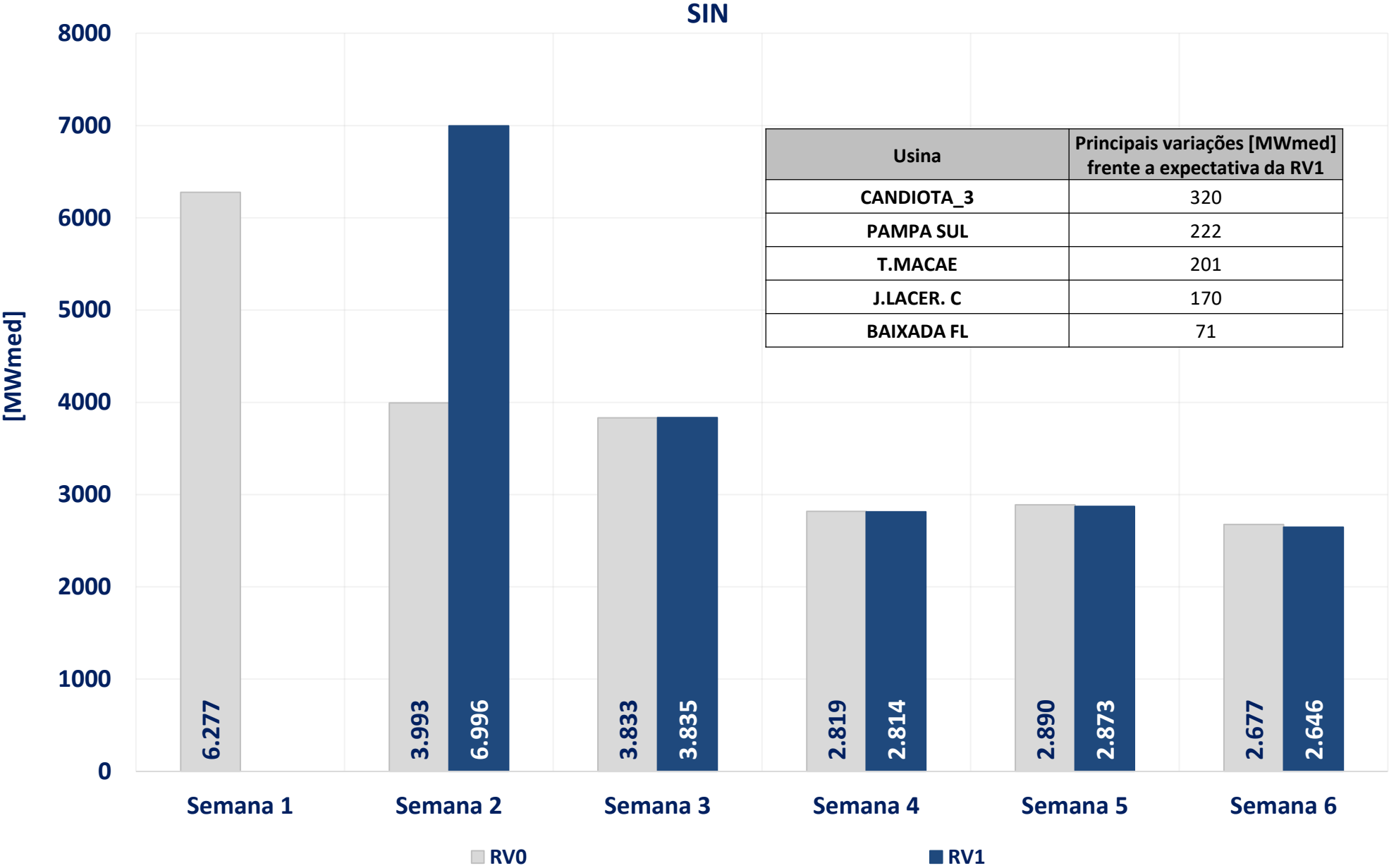
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

Fontes: Dados de disponibilidade conforme manutenções (relato.rvX)

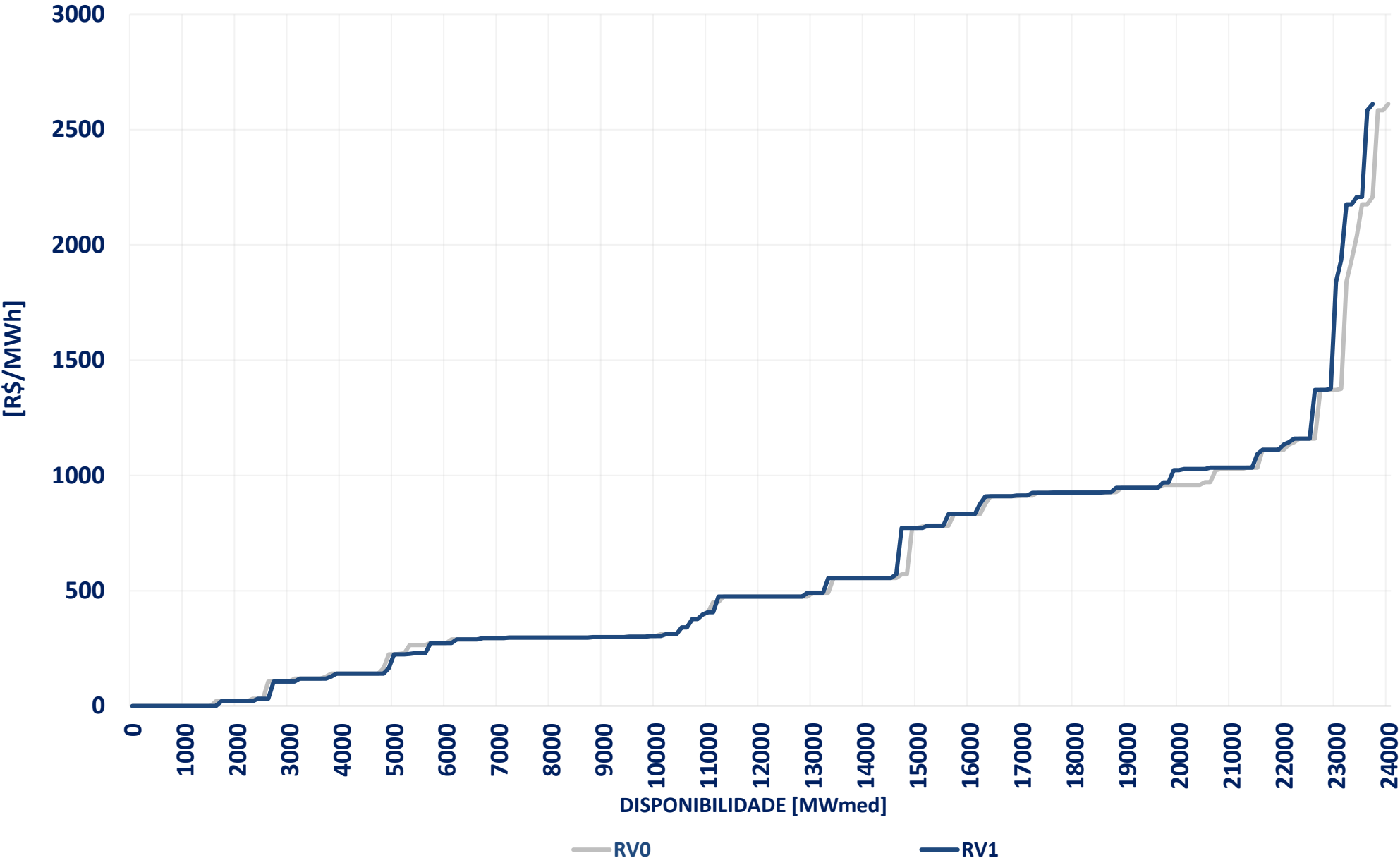


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

Fontes: Dados de disponibilidade conforme manutenções (relato.rvX)



Fontes: Dados de inflexibilidade conforme declaração (relato.rvX)



A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência de acordo com o período declarado pelo agente, limitado ao mínimo da semana operativa e máximo ao mês operativo em questão. Para os demais meses será considerado o CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Com a finalidade de apresentar os valores de CVU declarado ao ONS e à CCEE, são apresentadas a seguir as declarações de CVU para a semana operativa.

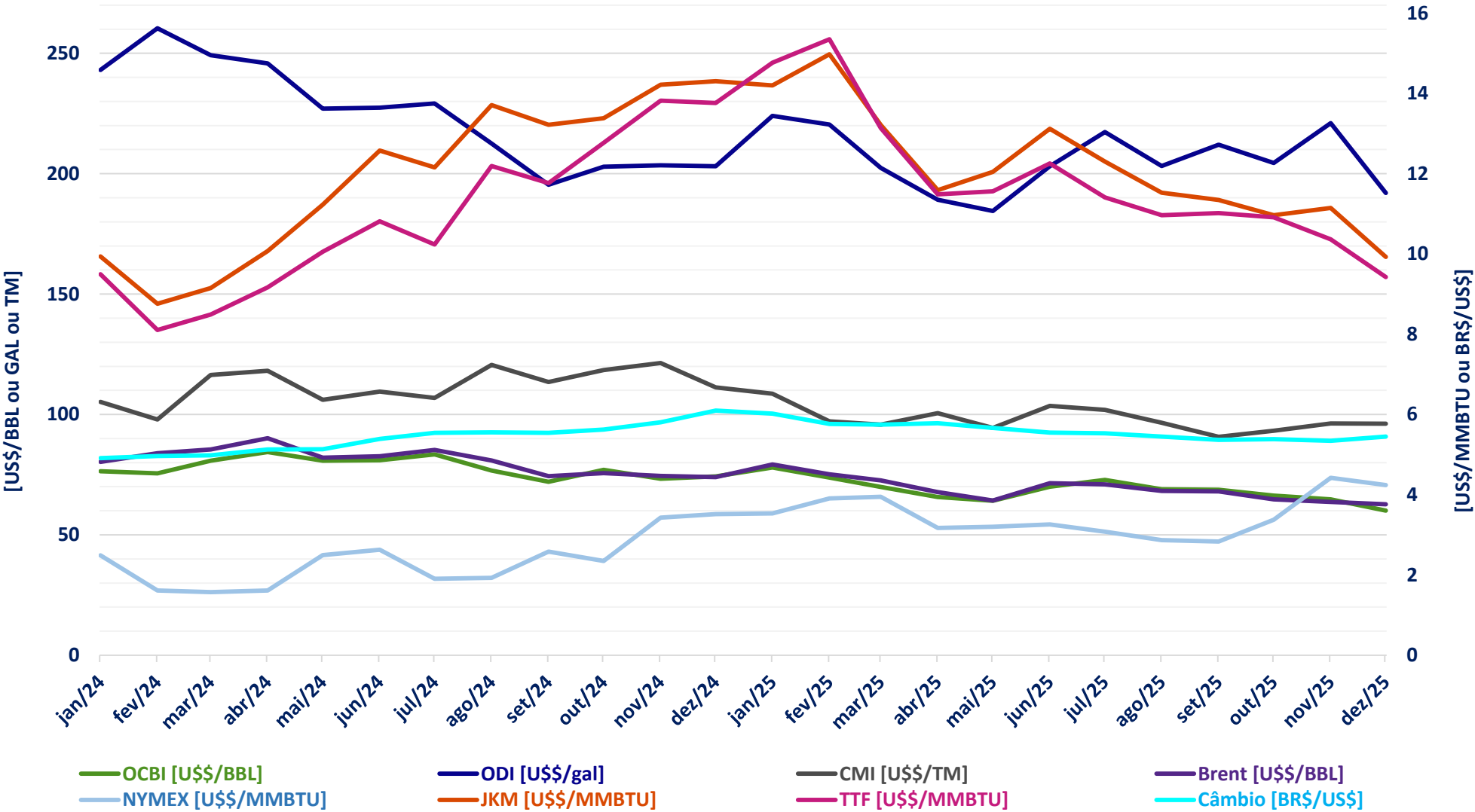
Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	969,93	1074,8	105 R\$/MWh (-10%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de janeiro



sumário

Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	-7,3%	-13,1%	-0,1%	-1,5%	-4,1%	-11,0%	-9,1%	2,1%



Comparativo entre dados de novembro e dezembro, obtidos em 24/12/2025, com impacto no reajuste do mês janeiro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 1,3% (1638 MWmed), indo de 79% a 80% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 39,6% (21776 MWmed), indo de 53 a 74 da MLT

O EARM inicial para o SIN apresentou variação de 0,4% (0,1 p.p), indo de 47,1% a 47,3%

A Eólica para o SIN apresentou variação de 5,9% (614 MWmed), indo de 10436 a 11051 MWmed

A Disponibilidade Hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,2% (-156 MWmed), indo de 101824 a 101668 MWmed

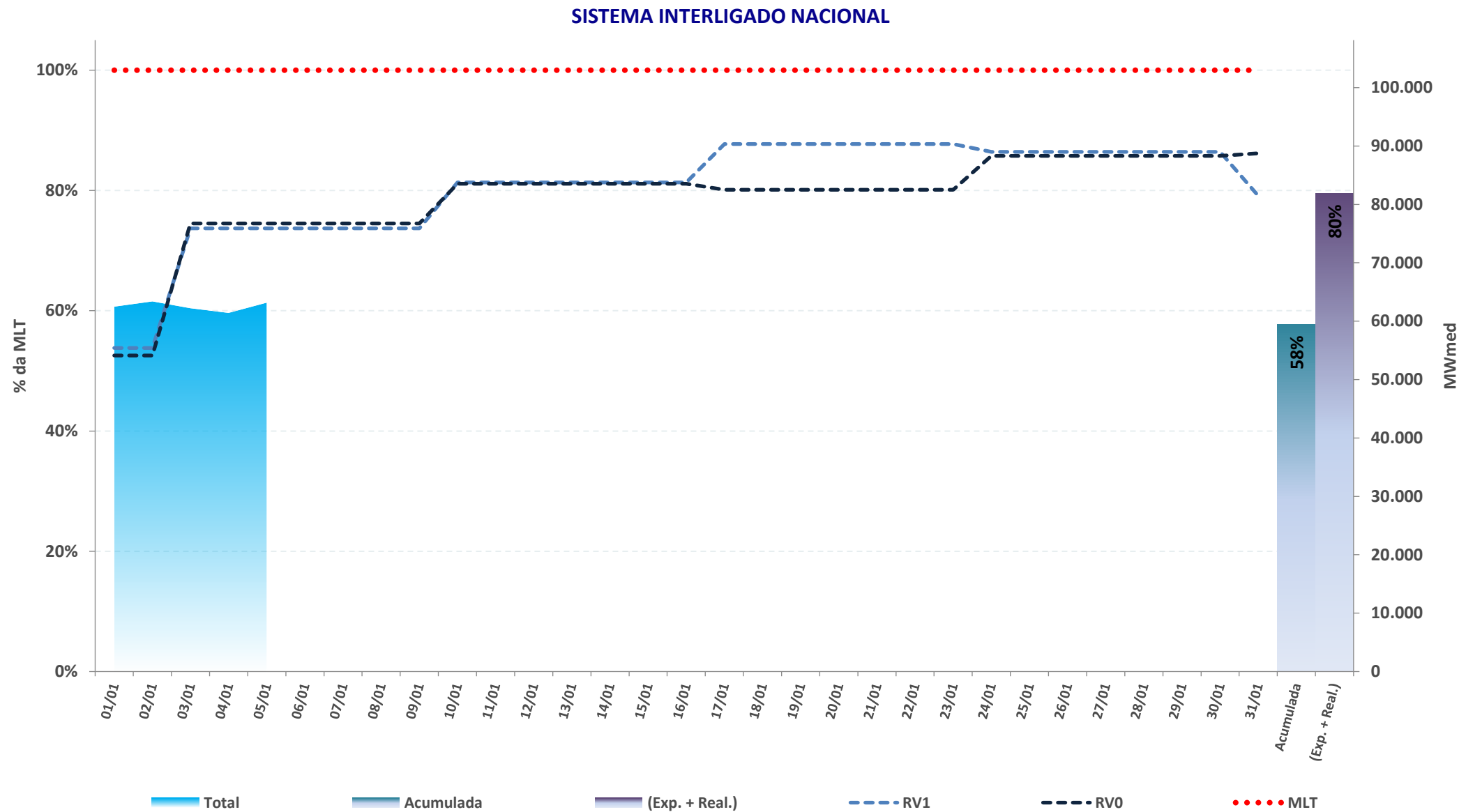
A Disponibilidade Térmica para o SIN apresentou variação de -1,0% (-231 MWmed), indo de 23910 a 23679 MWmed

A Inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 11,5% (718 MWmed), indo de 6277 a 6996 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -0,2% (-1,43 R\$/MWh), indo de 596,90 R\$/MWh a 595,47 R\$/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -0,2% (-1,43 R\$/MWh), indo de 596,90 a 595,47

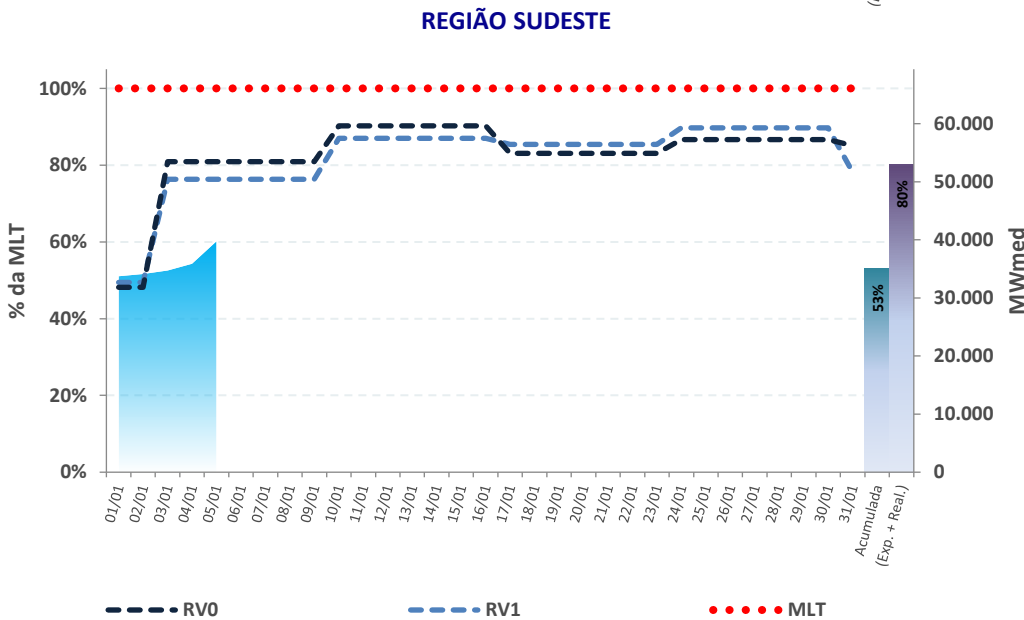
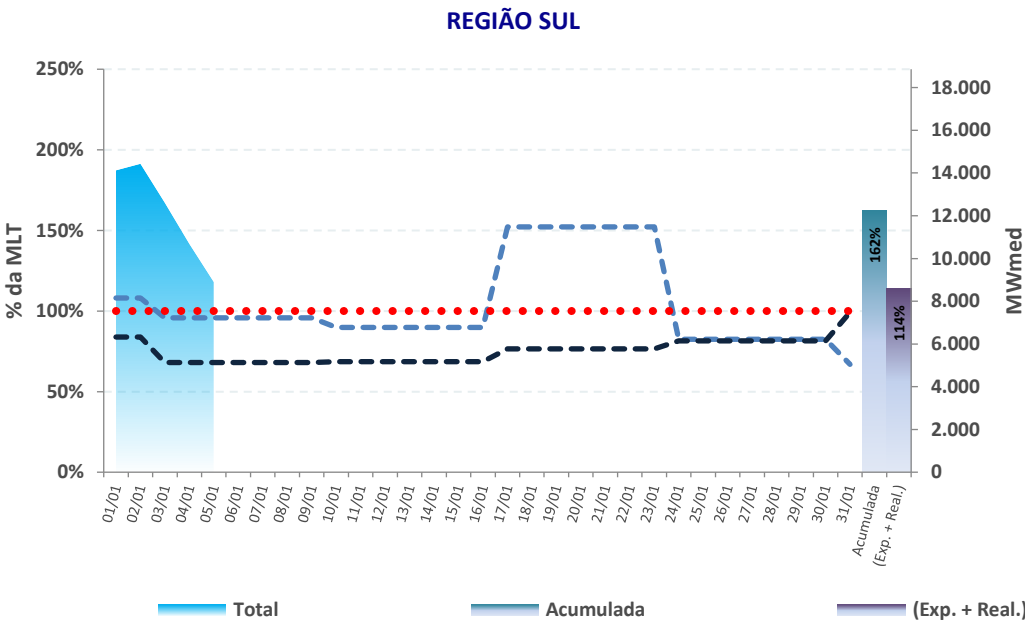
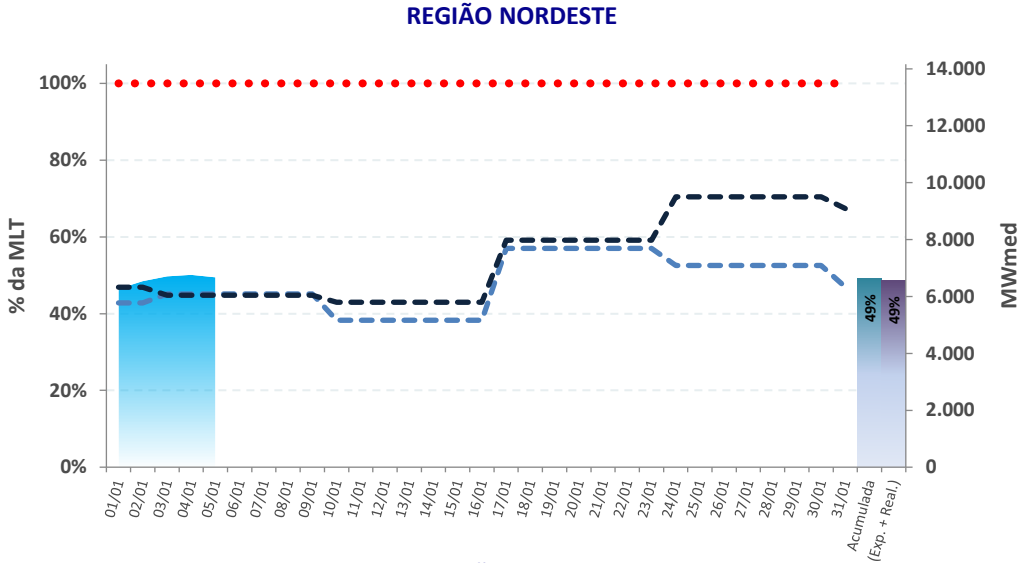
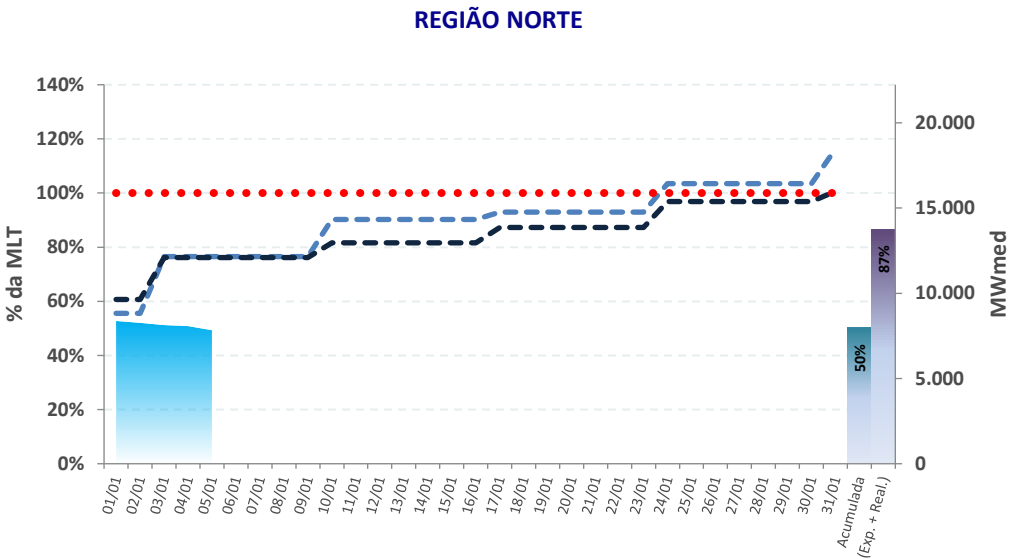
acompanhamento da operação



* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

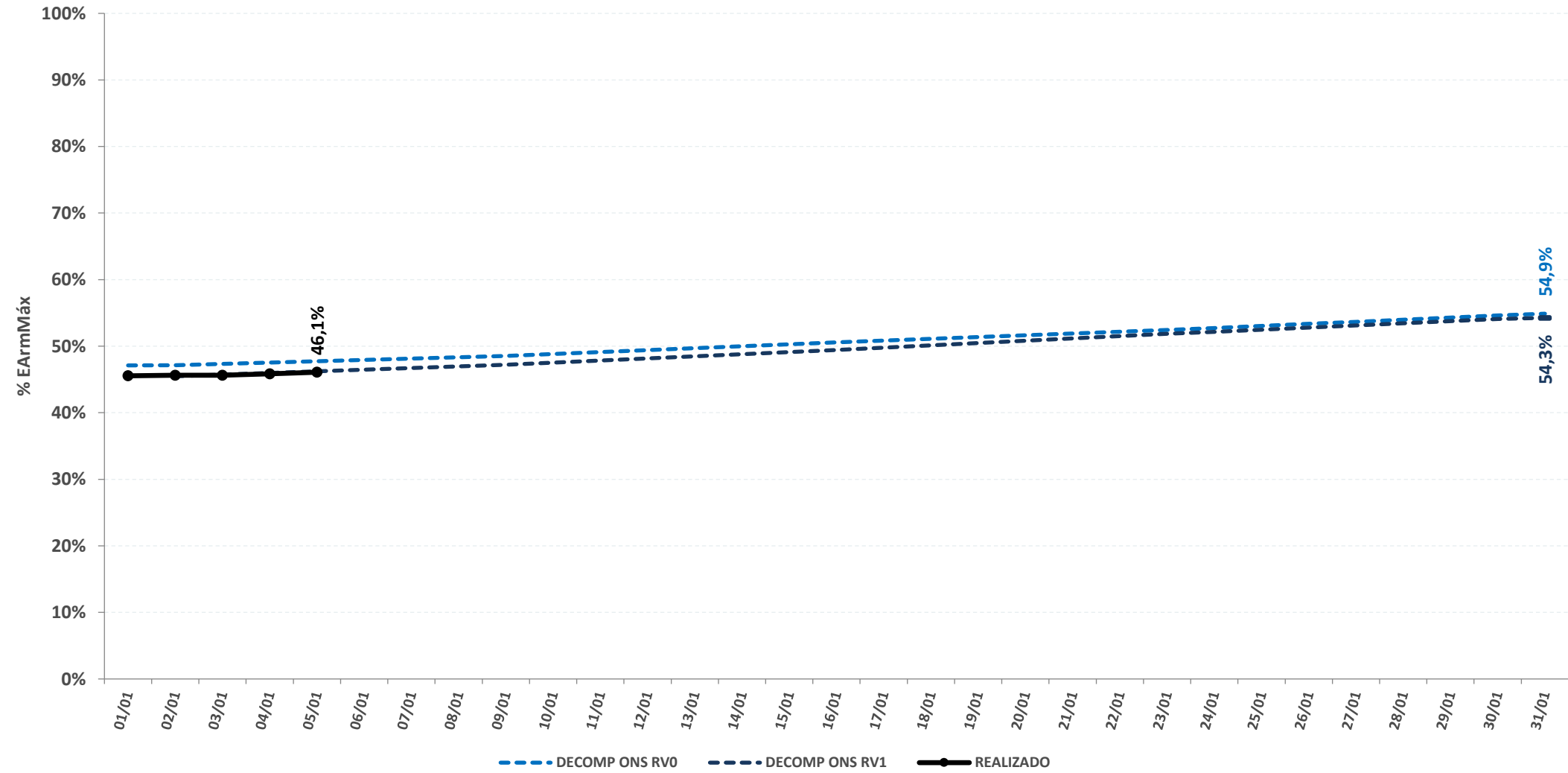
acompanhamento da energia natural afluyente



* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

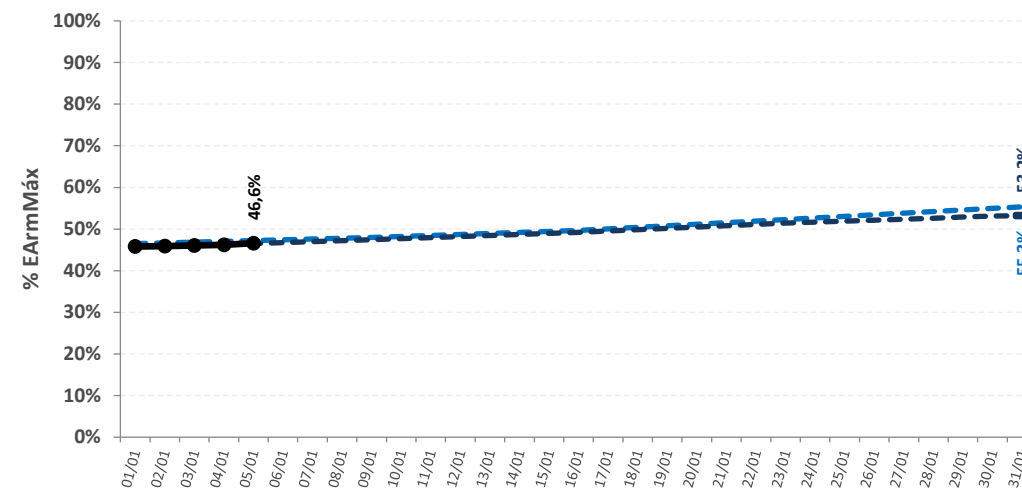
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

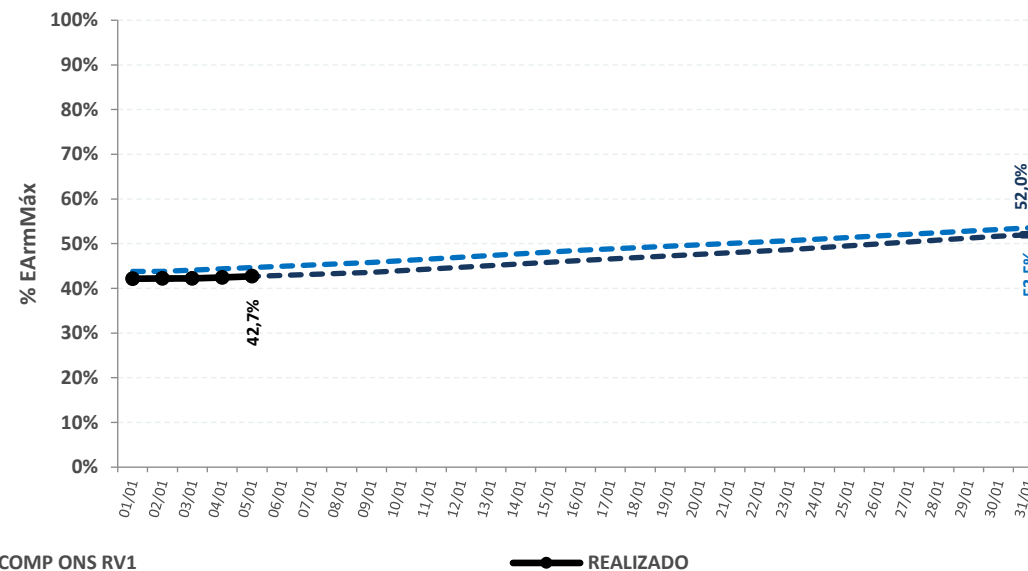


sumário

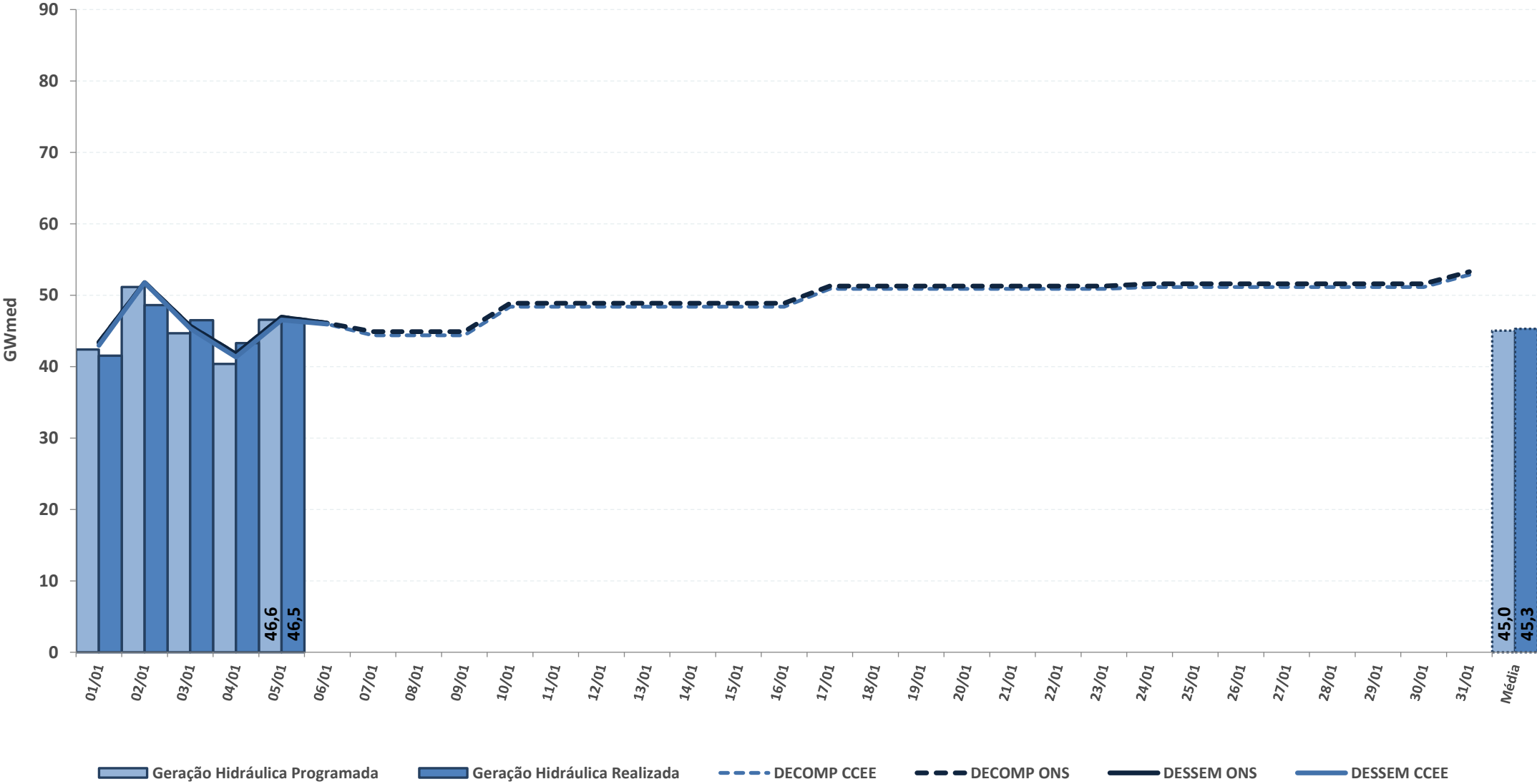
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUDESTE

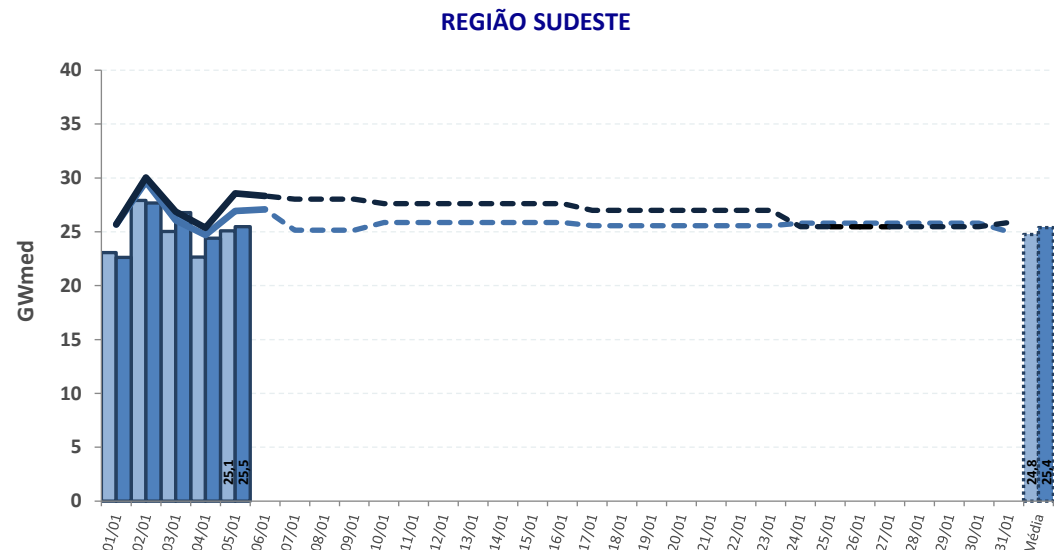
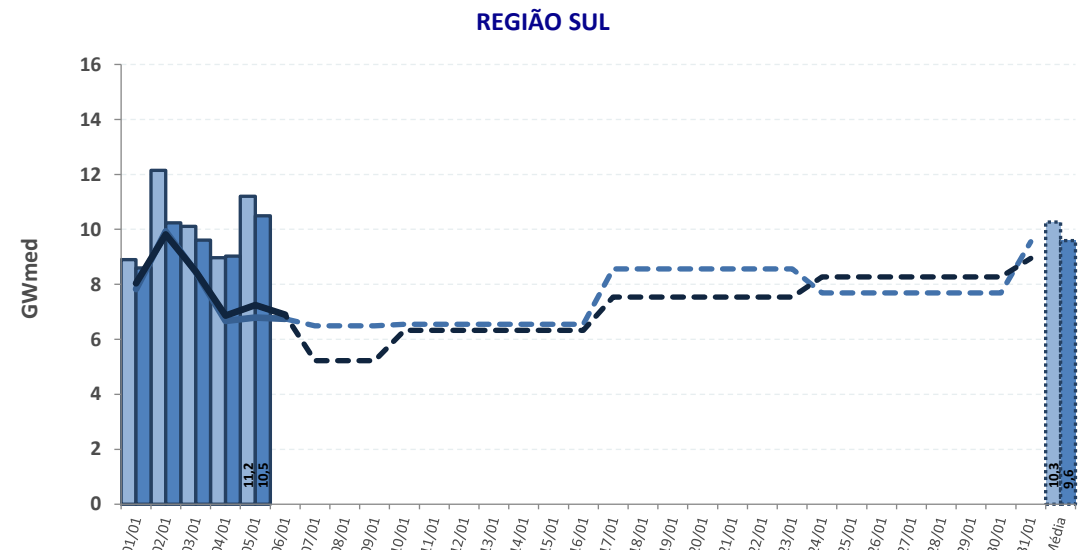
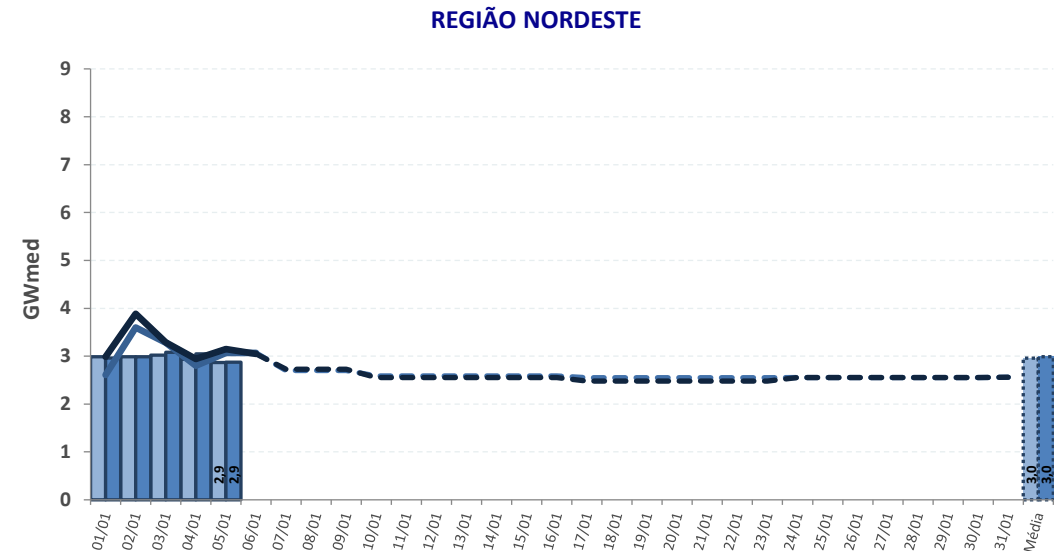
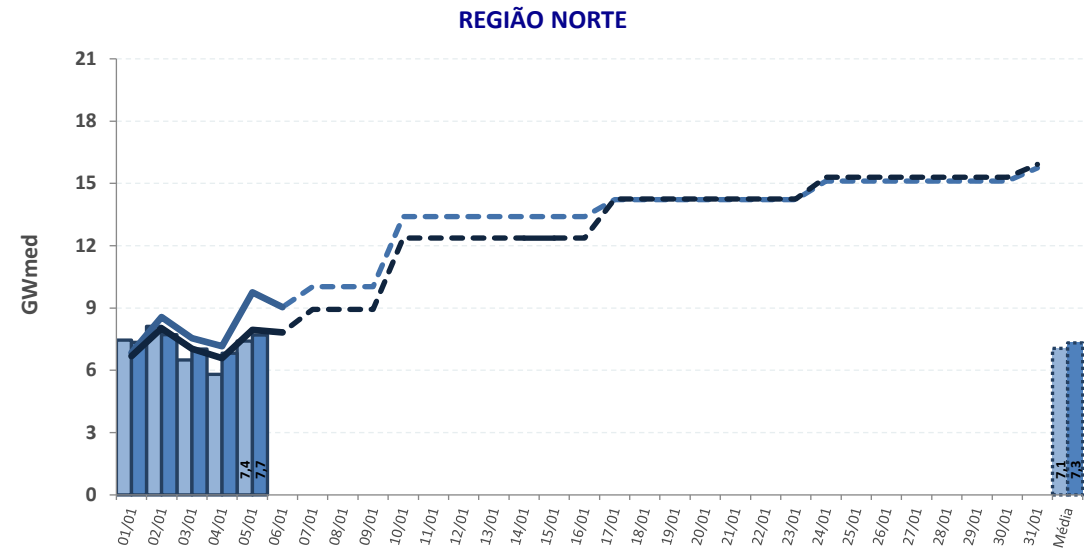


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

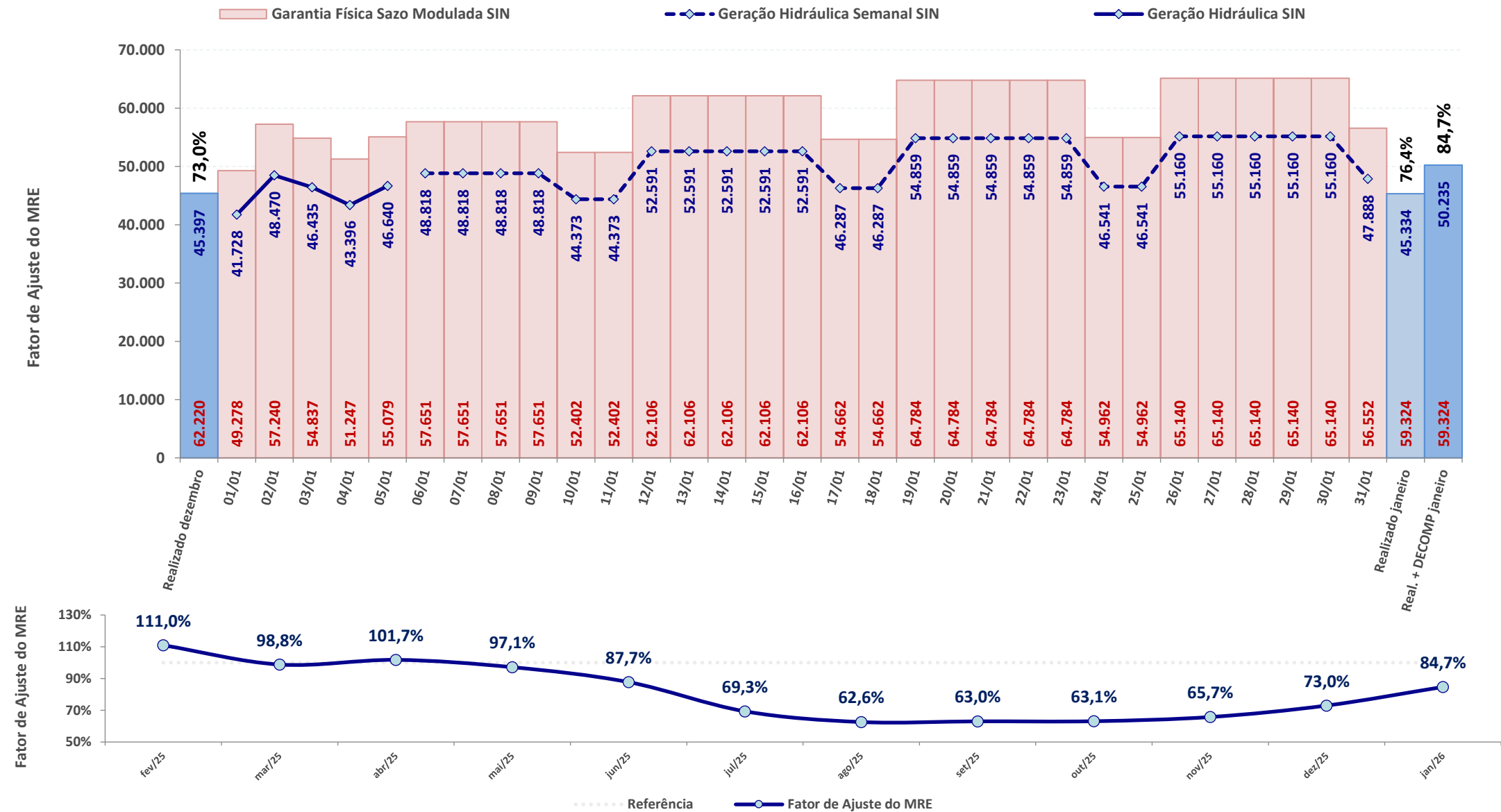


■ Geração Hidráulica Programada ■ Geração Hidráulica Realizada --- DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

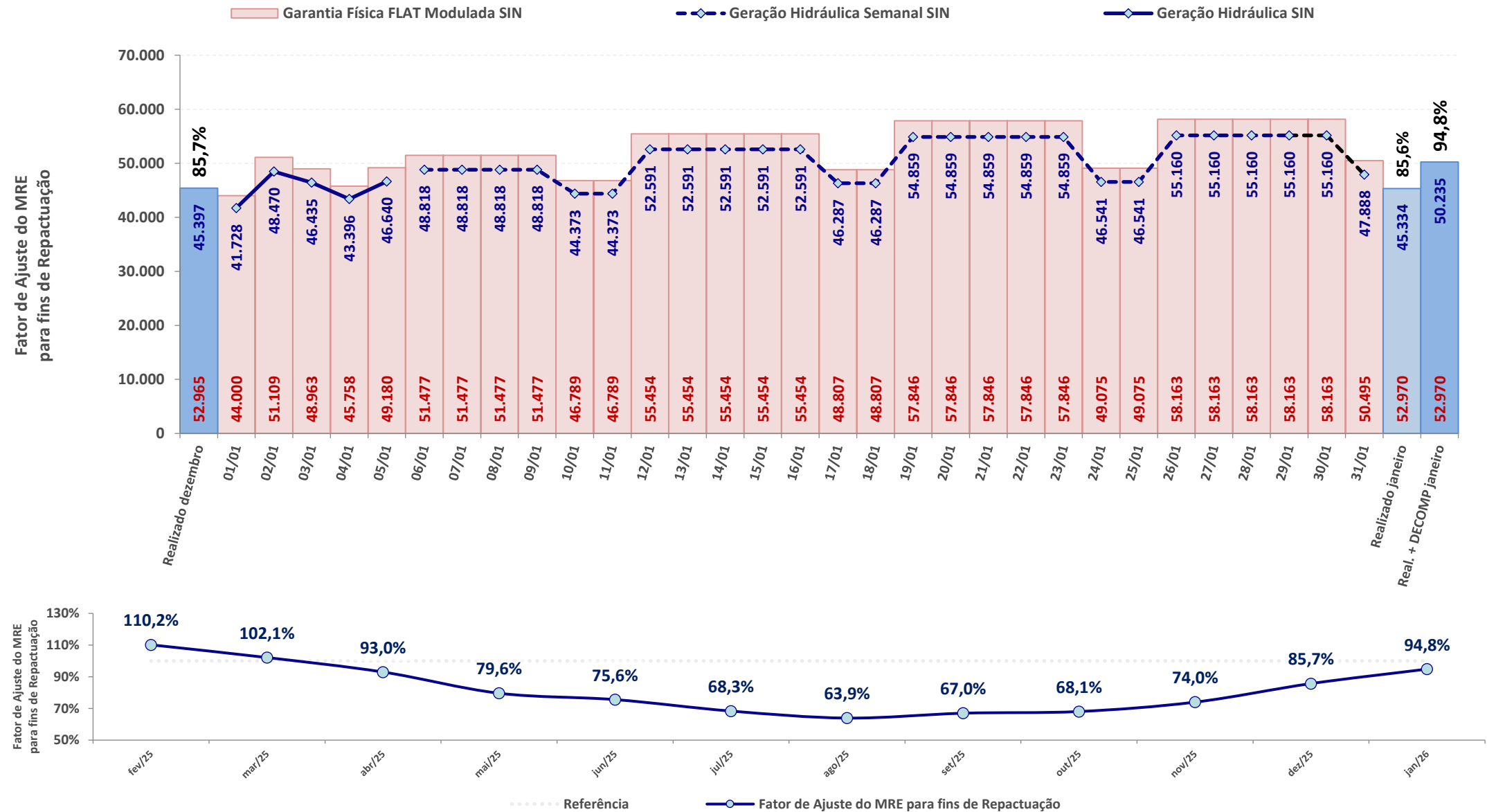
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

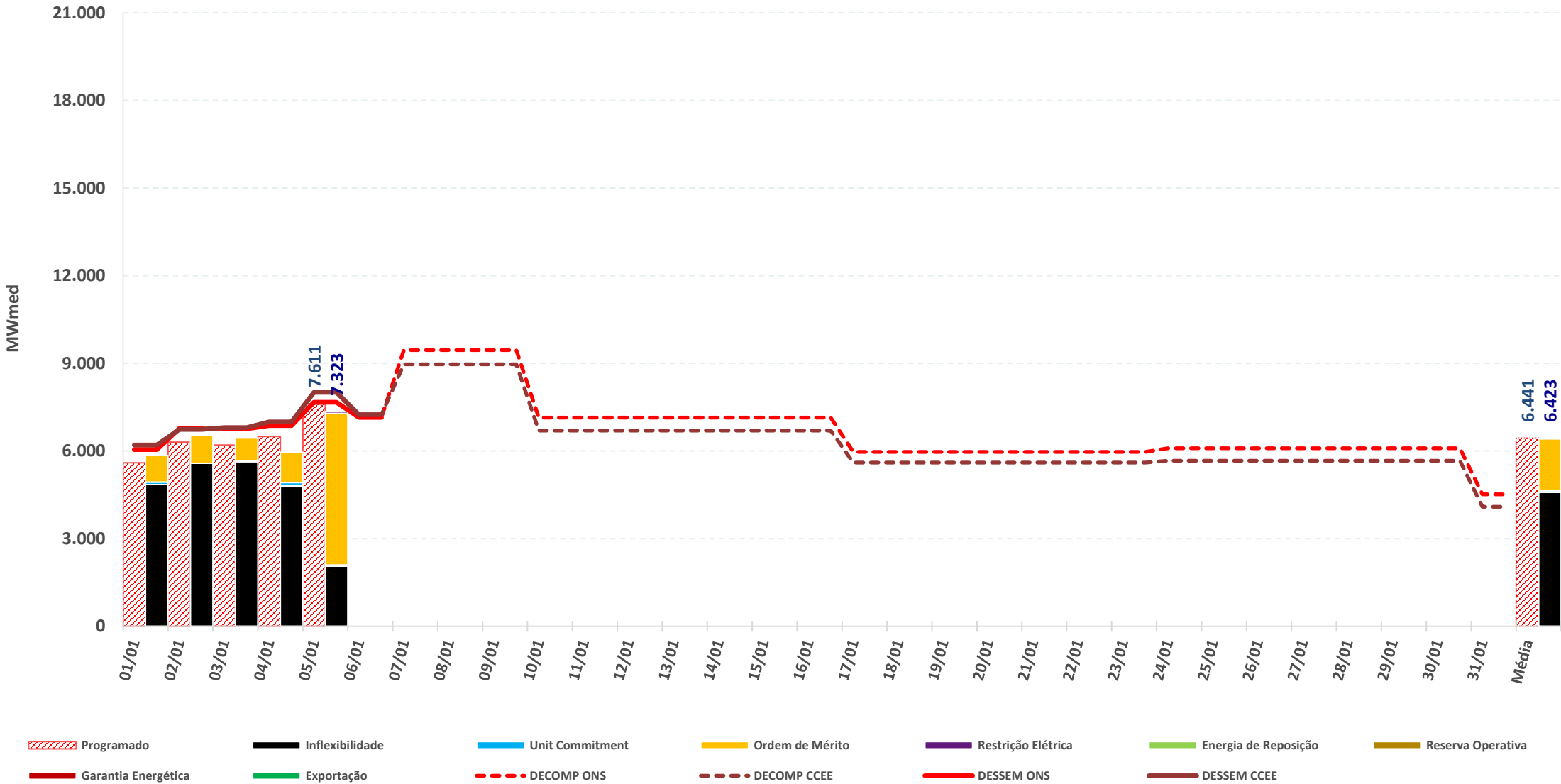
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

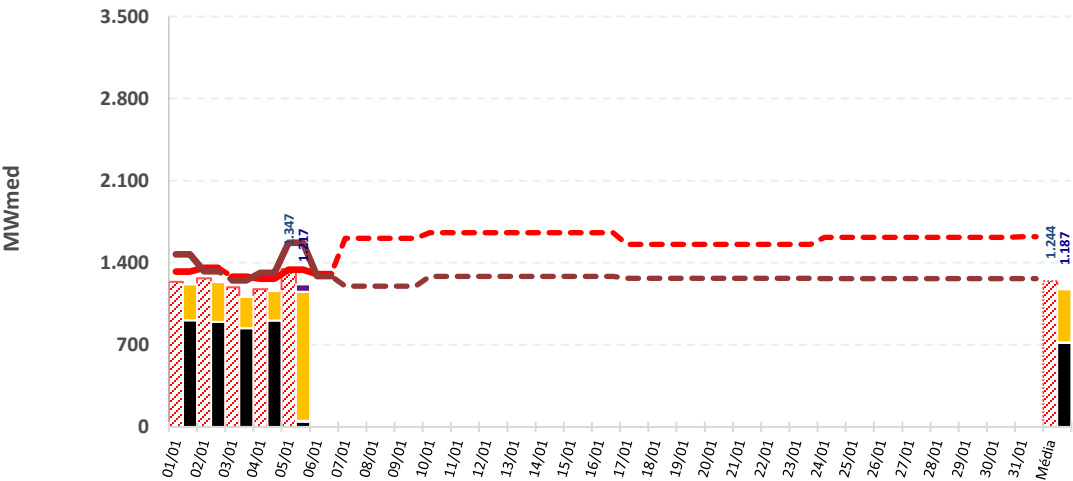
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



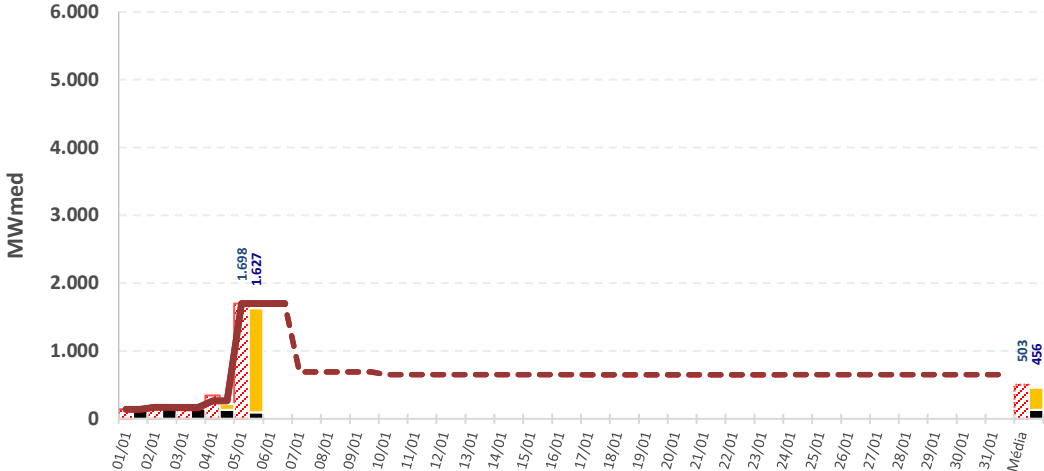
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

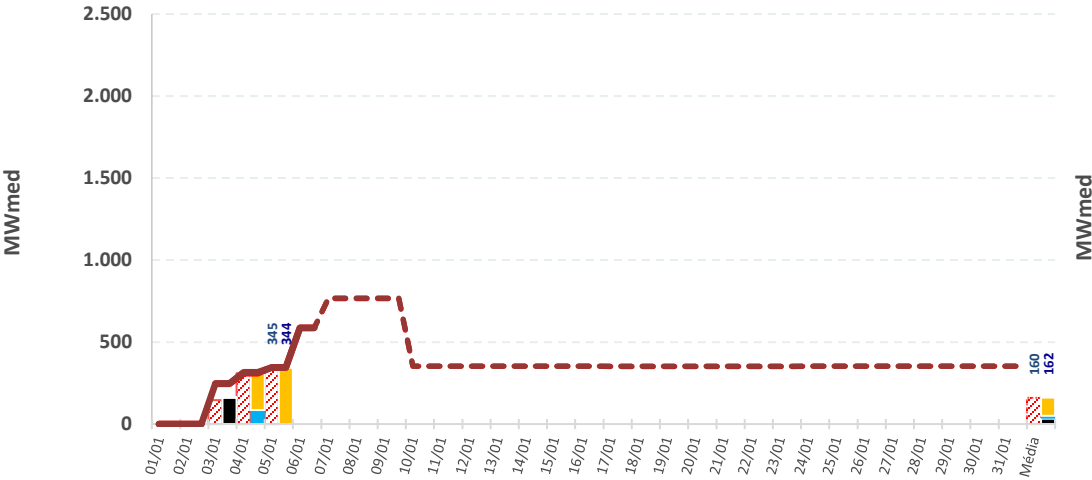
REGIÃO NORTE



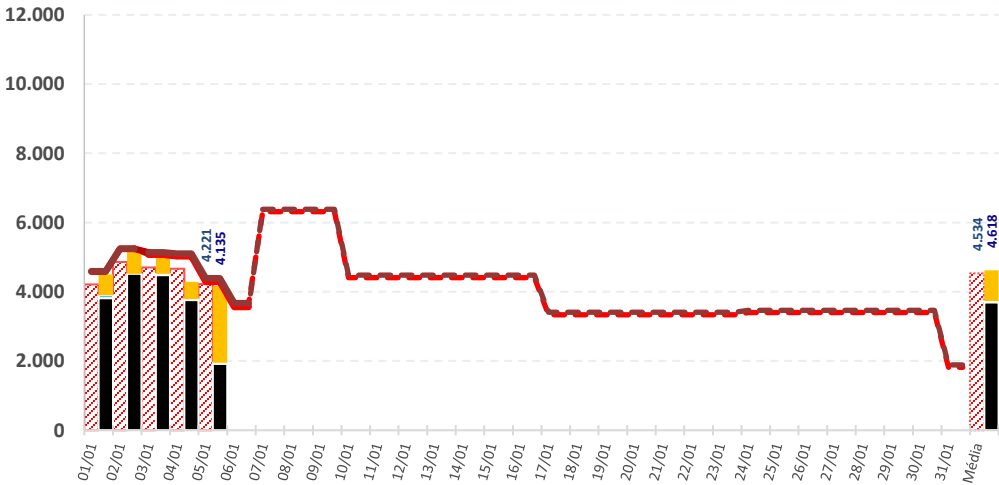
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

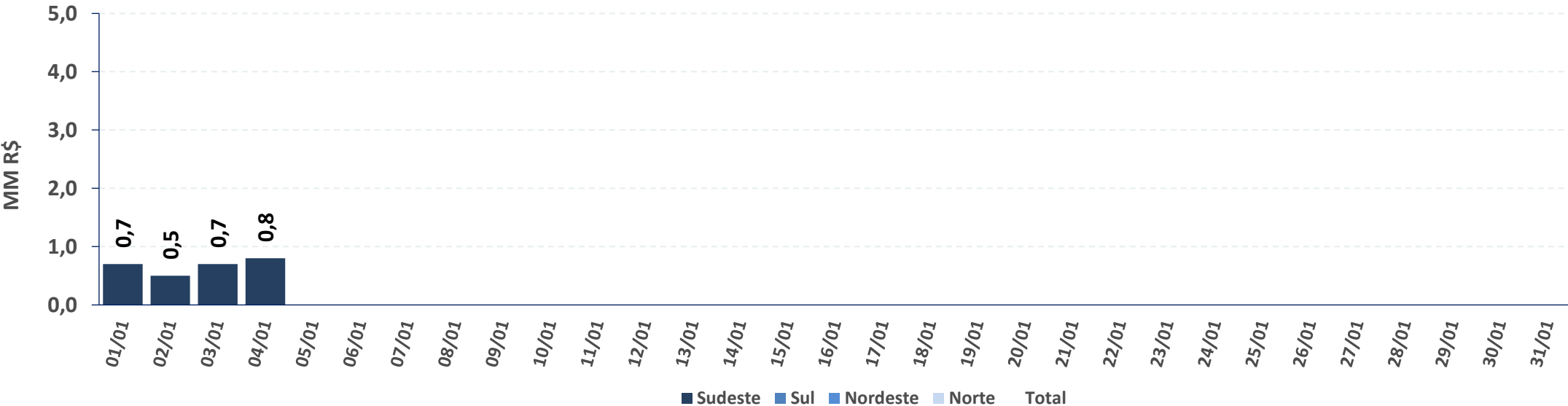
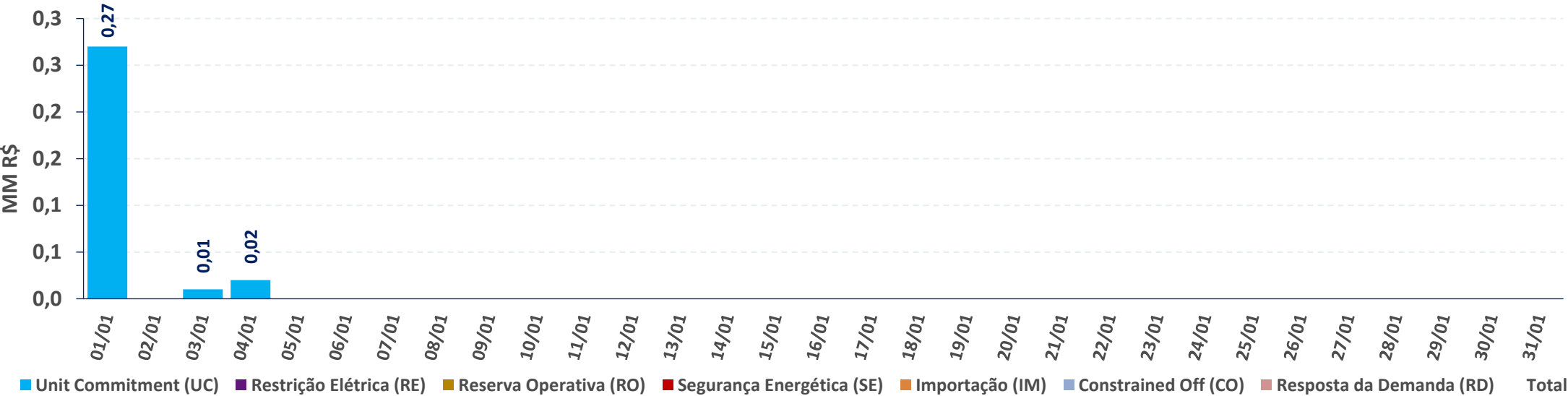


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

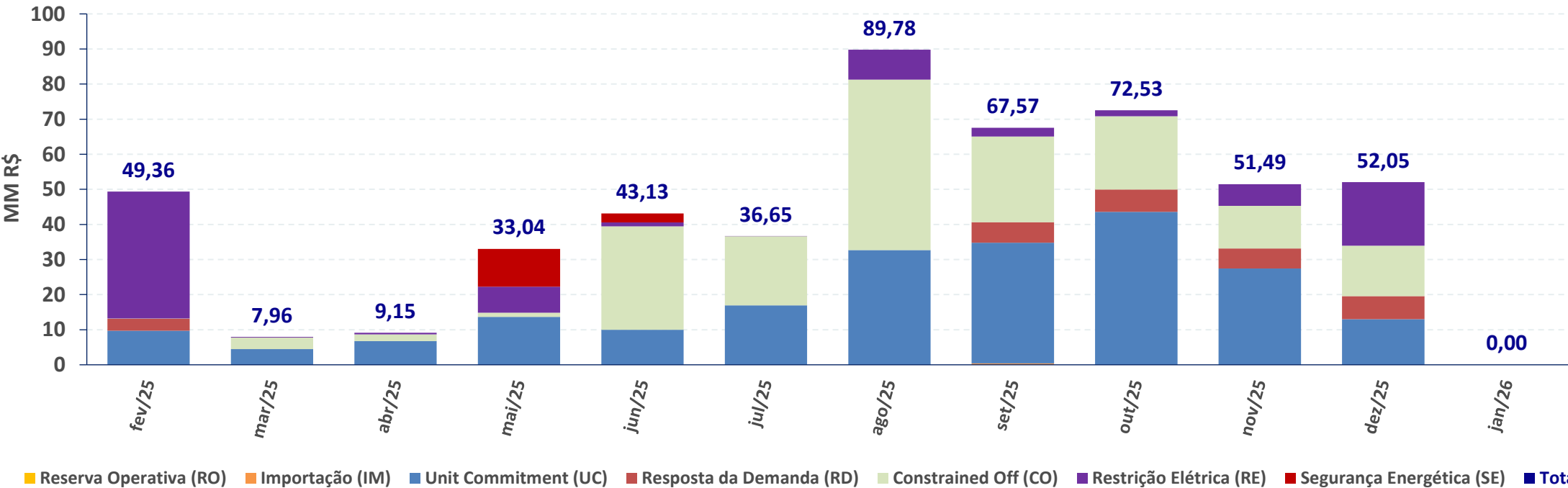
estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

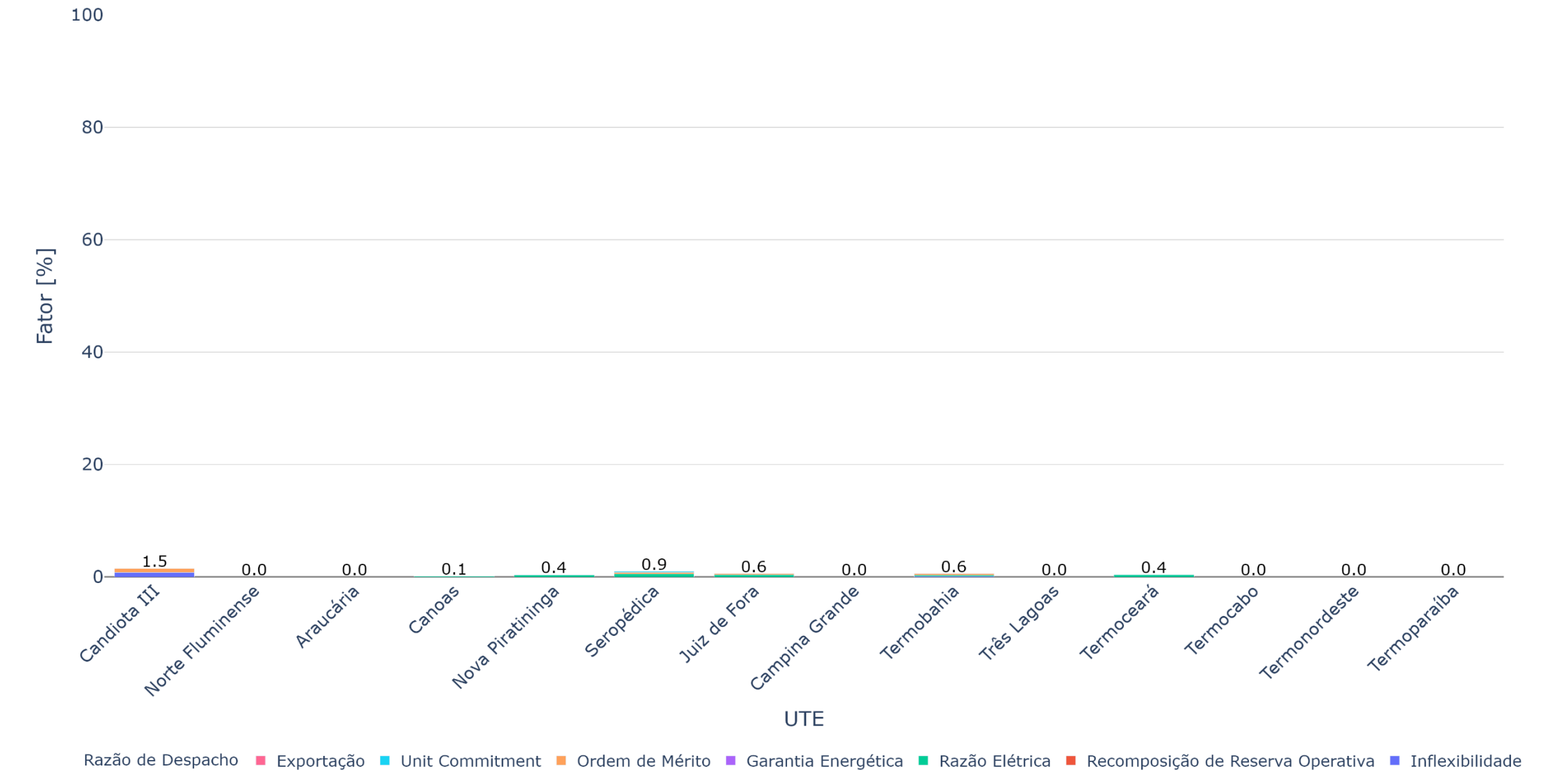
Fontes: BDO (ONS)

histórico de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD

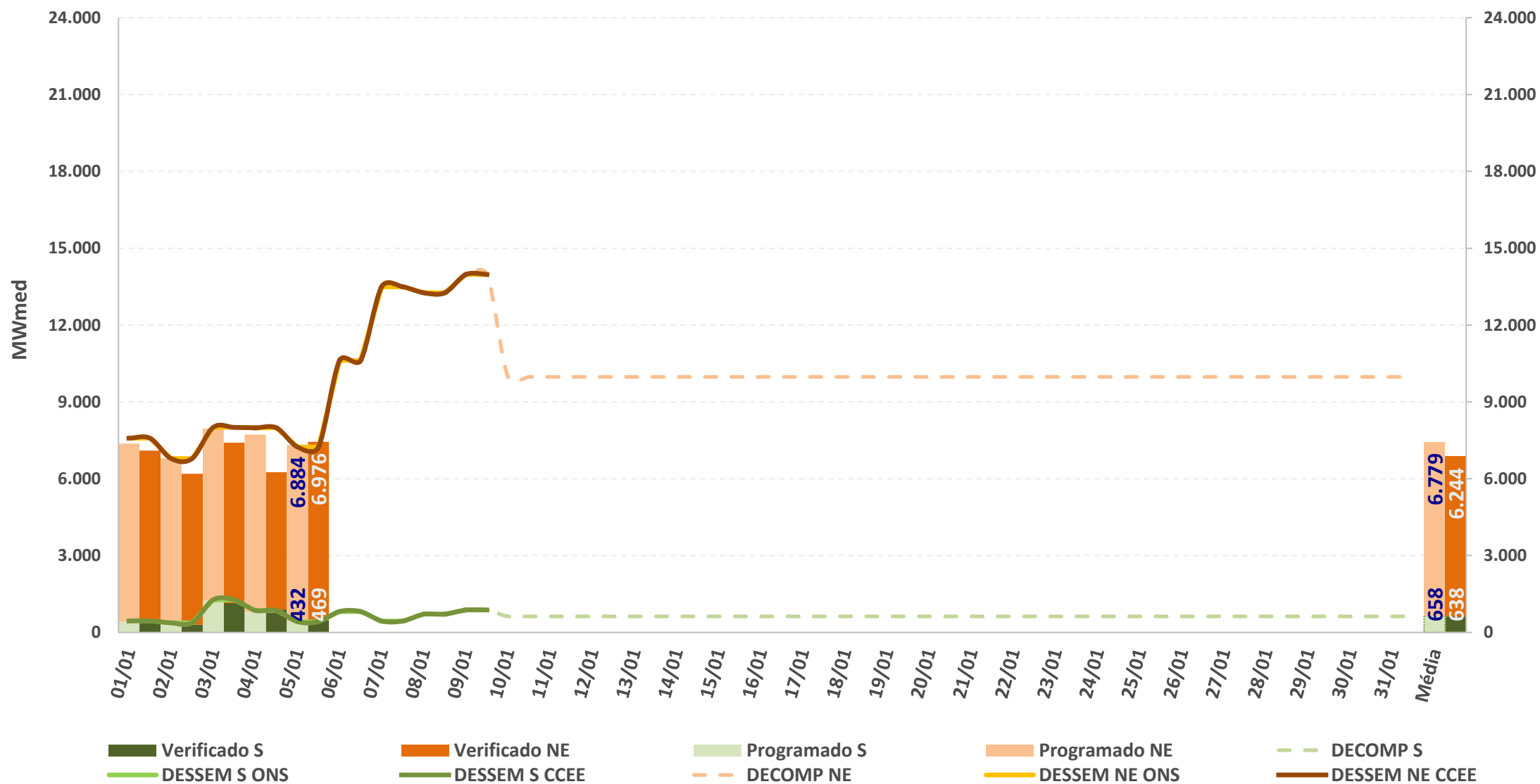


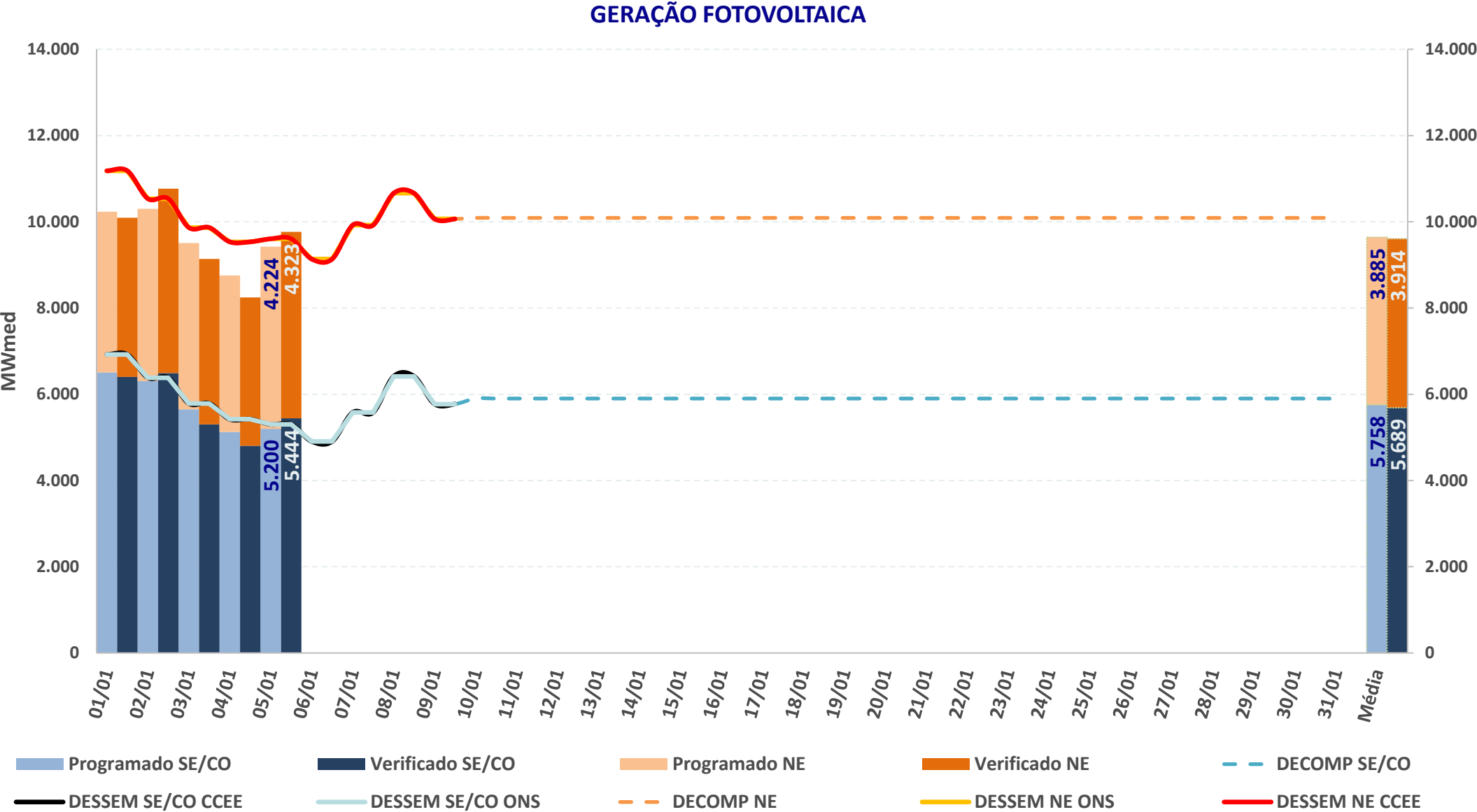
ESS MENSAL	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
RE [MM R\$]	R\$ 36,18	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 18,07	R\$ -
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 9,73	R\$ 4,44	R\$ 6,79	R\$ 13,65	R\$ 9,99	R\$ 16,93	R\$ 32,71	R\$ 34,42	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 13,00	R\$ -
RD [MM R\$]	R\$ 3,43	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,70	R\$ 6,55	R\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 0,01	R\$ 3,32	R\$ 1,85	R\$ 1,19	R\$ 29,50	R\$ 19,72	R\$ 48,53	R\$ 24,41	R\$ 20,83	R\$ 12,15	R\$ 14,42	R\$ -
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 49,36	R\$ 7,96	R\$ 9,15	R\$ 33,04	R\$ 43,13	R\$ 36,65	R\$ 89,78	R\$ 67,57	R\$ 72,53	R\$ 51,49	R\$ 52,05	R\$ -
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 4,74	R\$ 2,41	R\$ 0,25	R\$ 3,85	R\$ 0,06	R\$ 1,62	R\$ 1,21	R\$ 1,97	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 10,03	R\$ 2,61

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



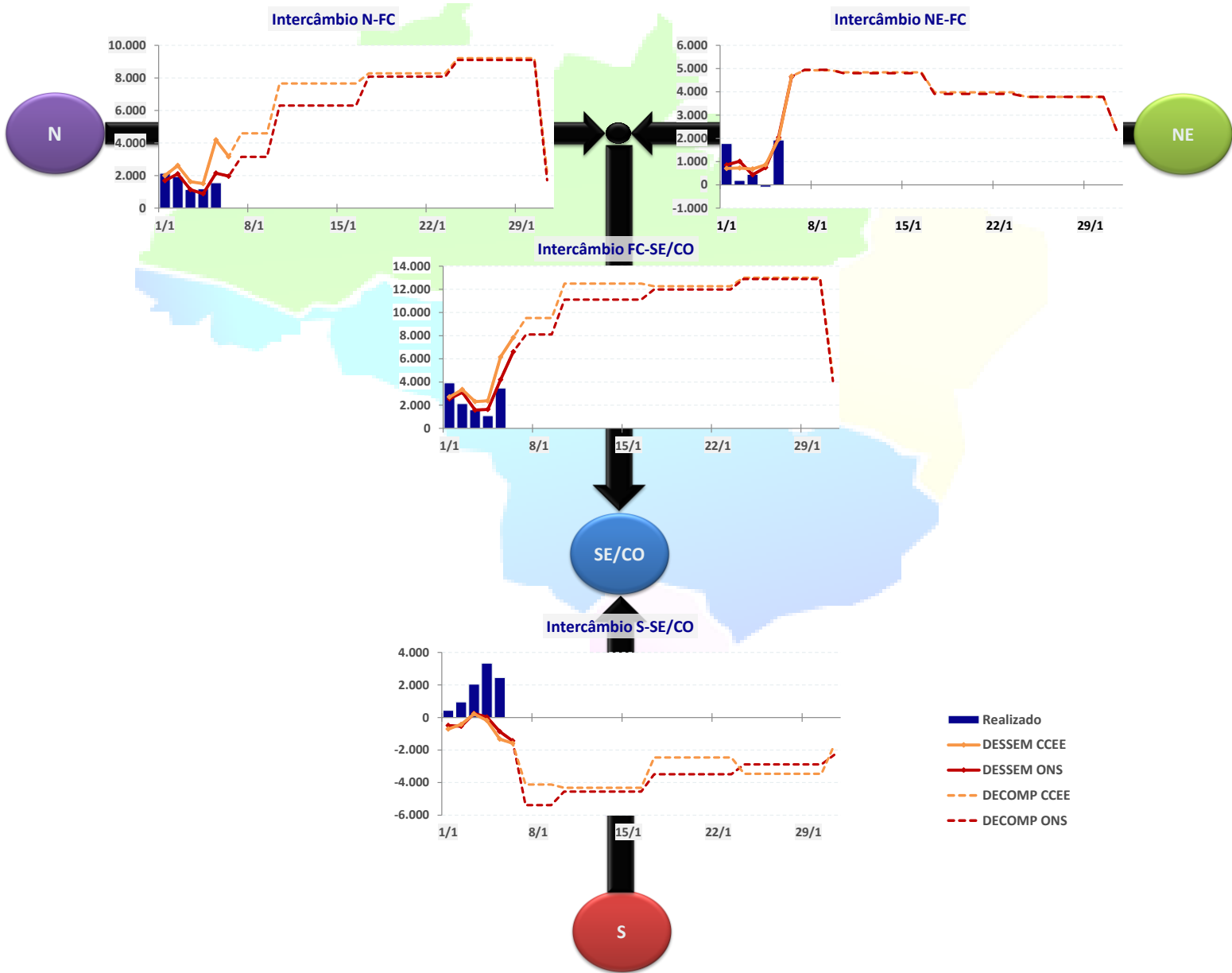
GERAÇÃO EÓLICA

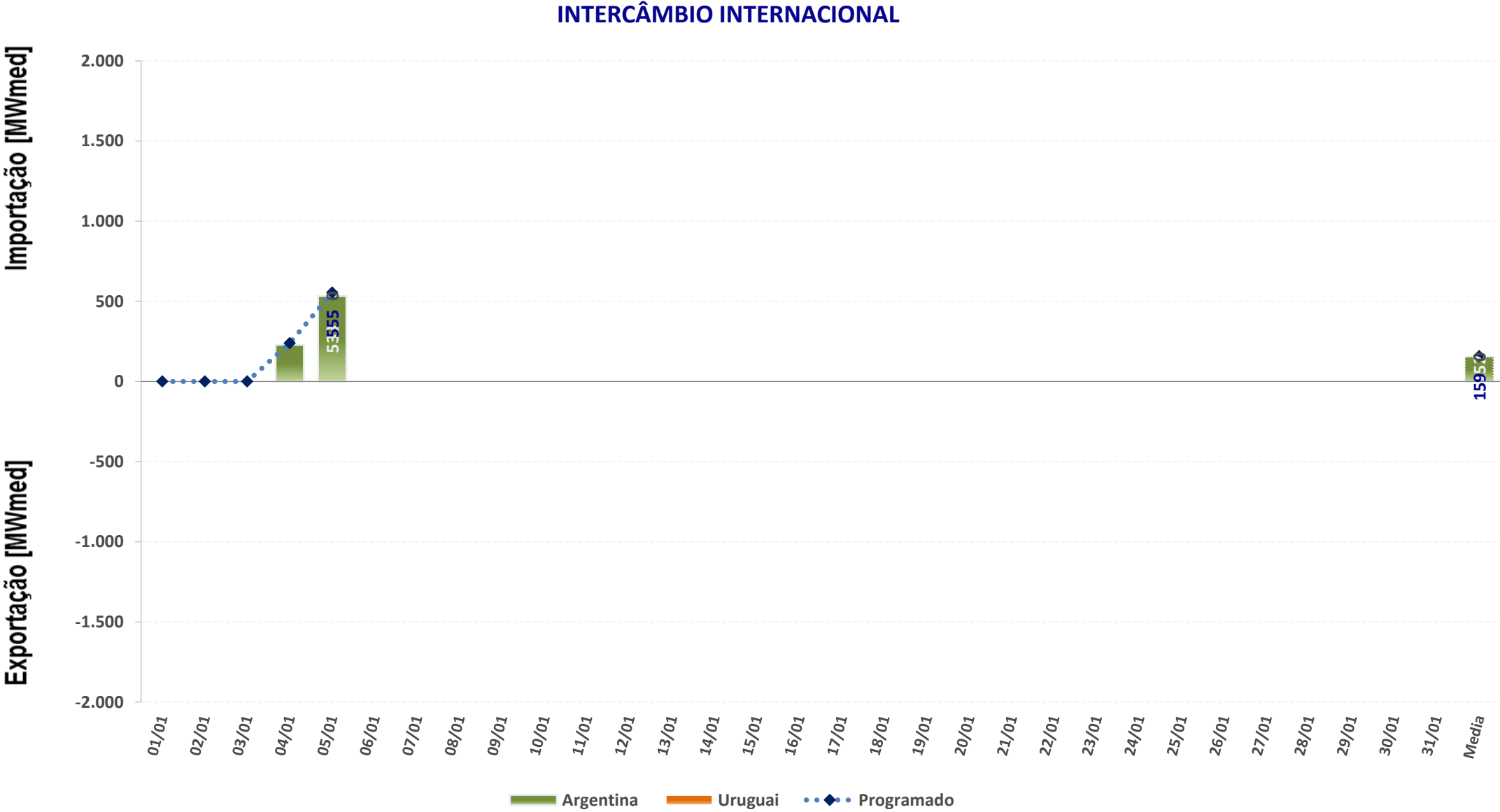




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UVF + Prev. MMGD

Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

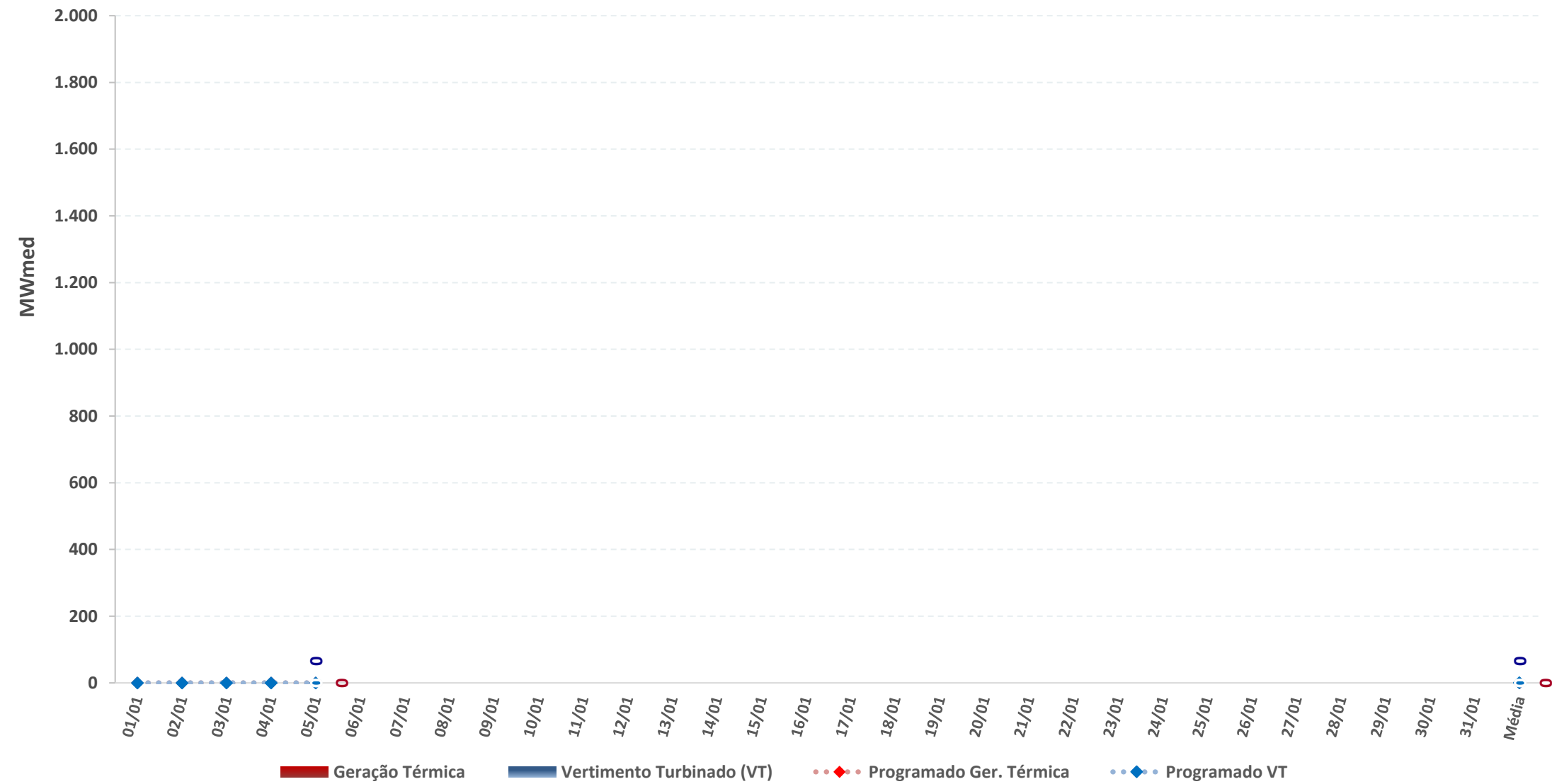


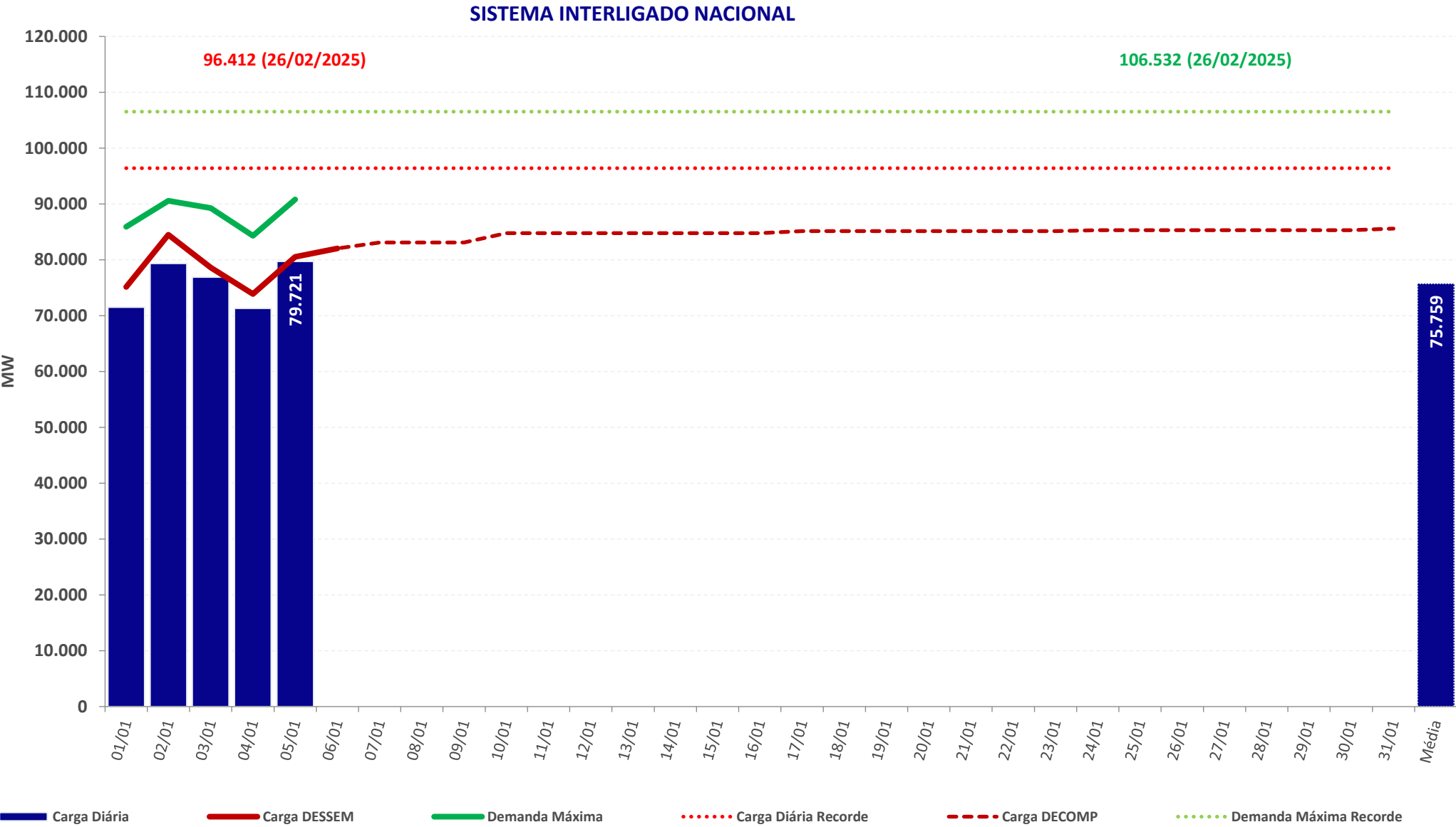


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

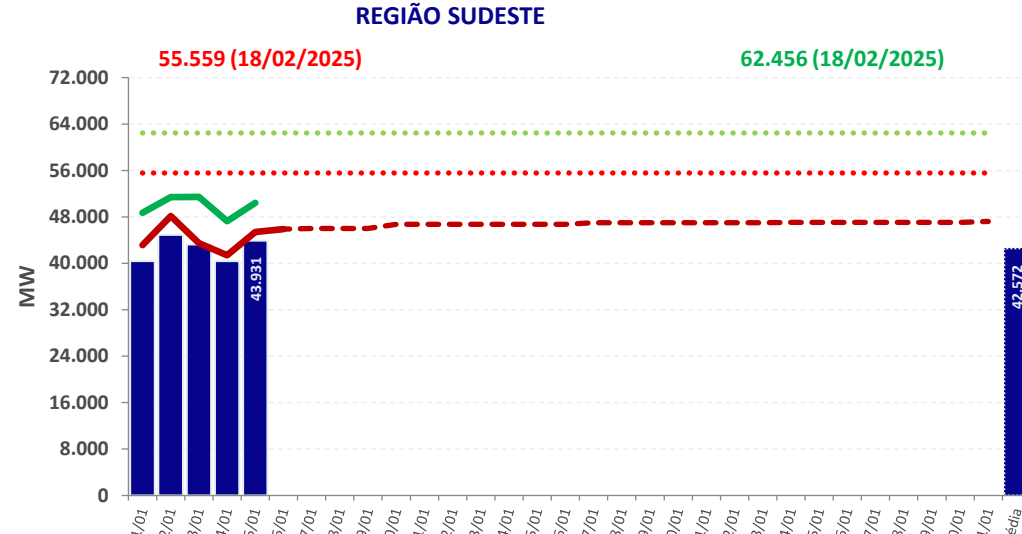
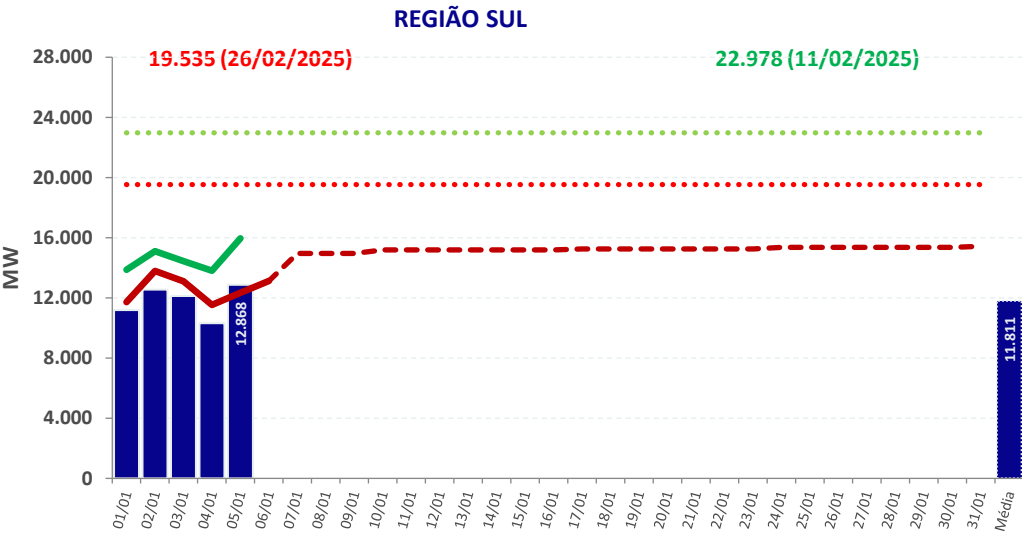
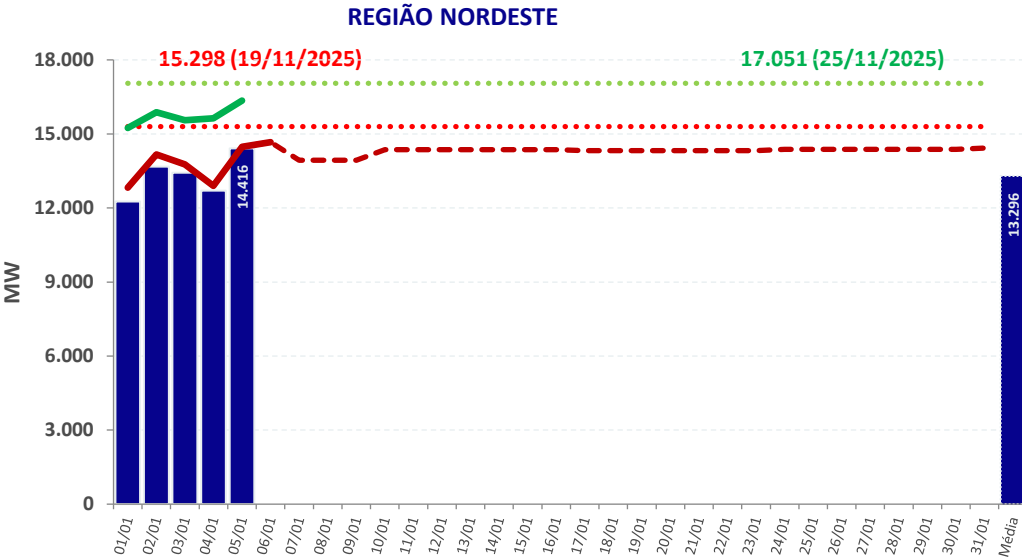
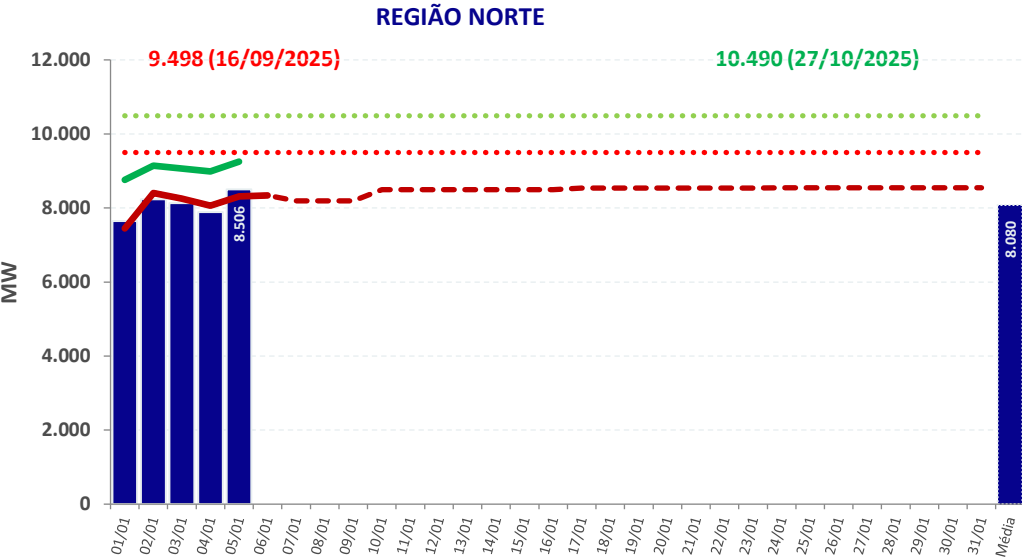
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



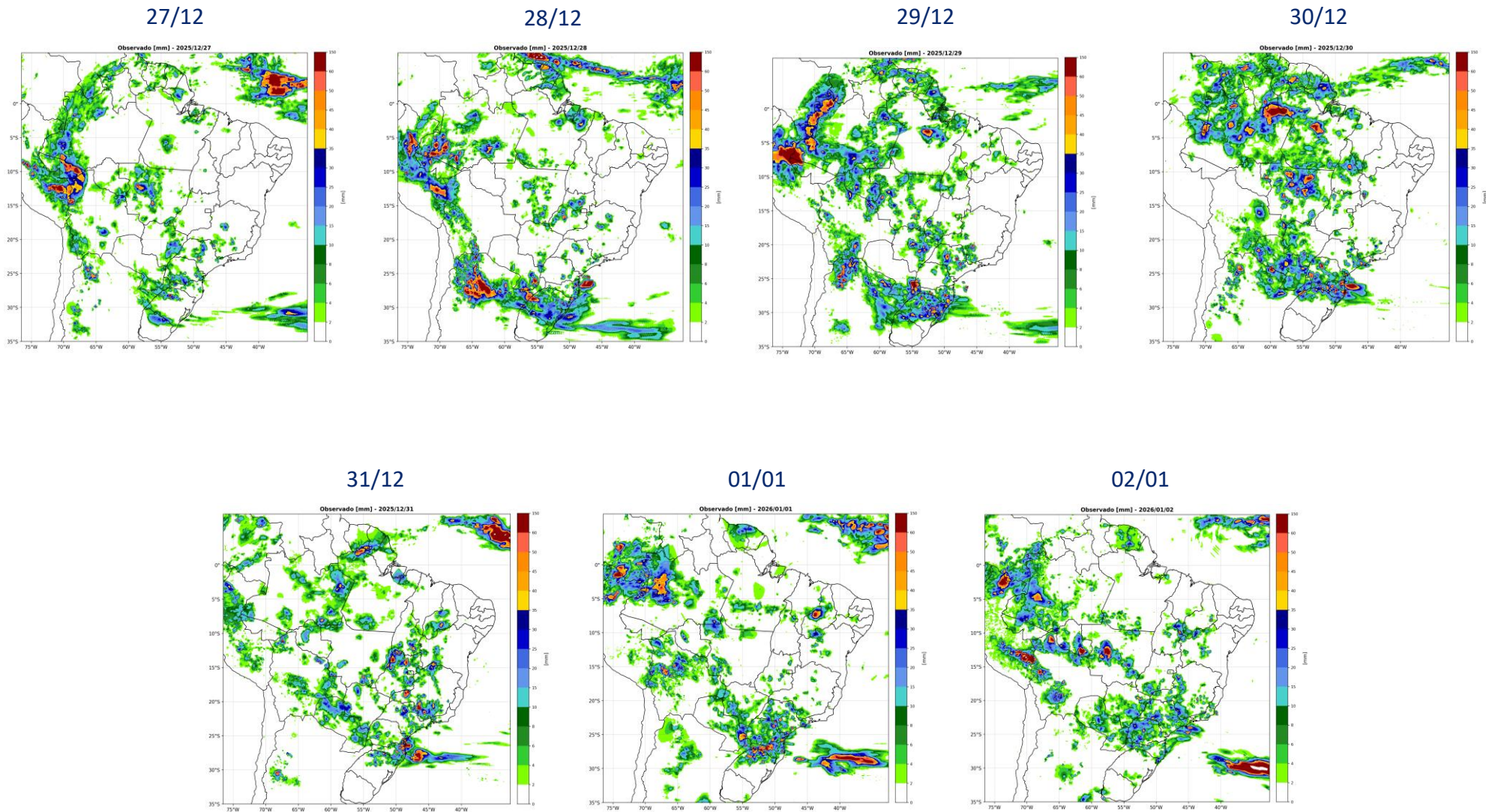


carga e demanda instantânea máxima

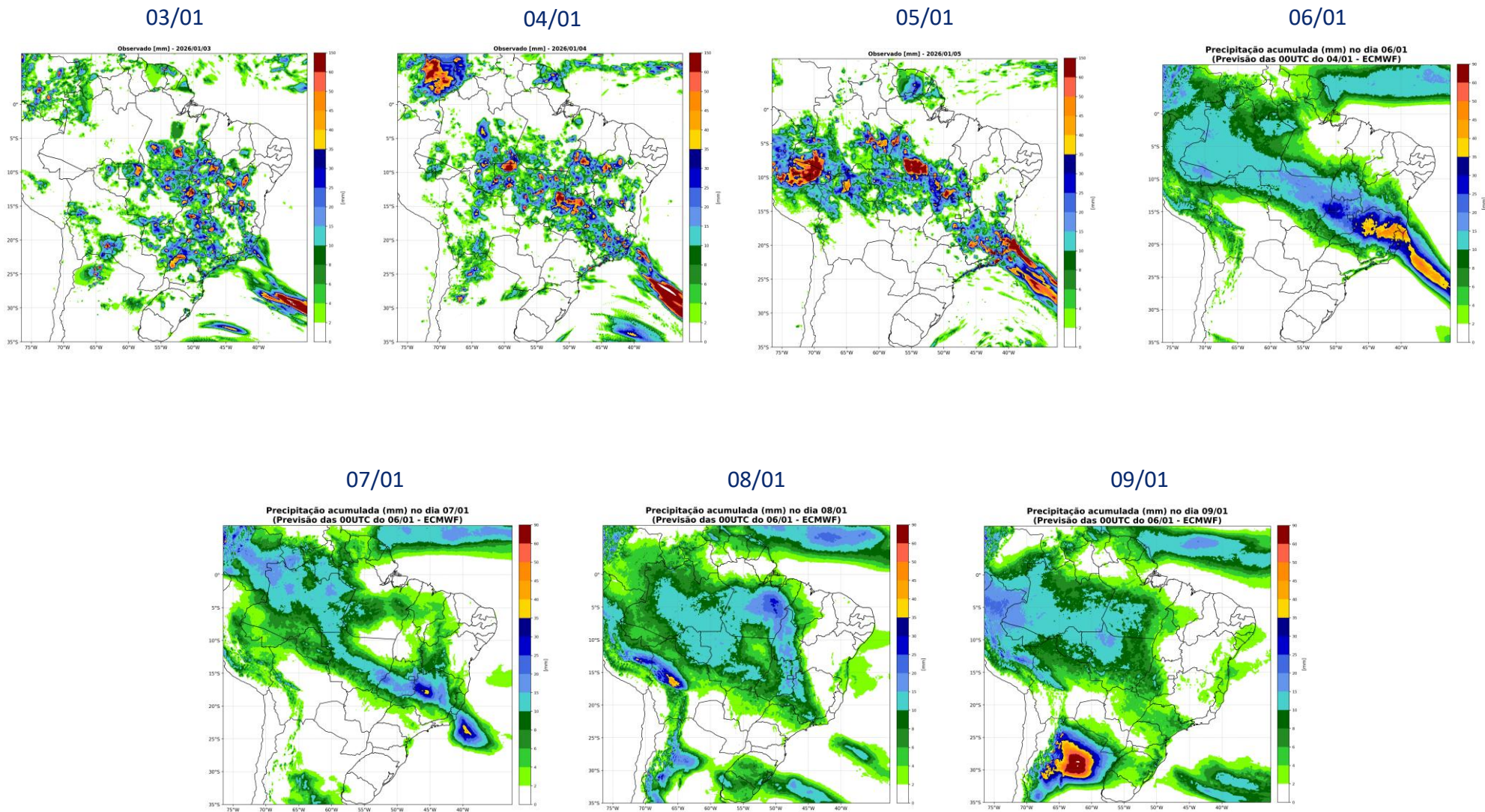


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 27/12 a 02/01

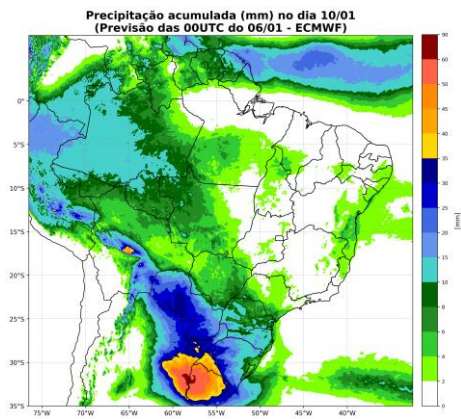


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 03/01 a 09/01

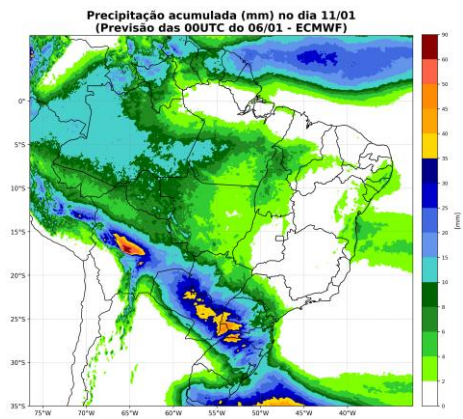


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 10/01 a 16/01

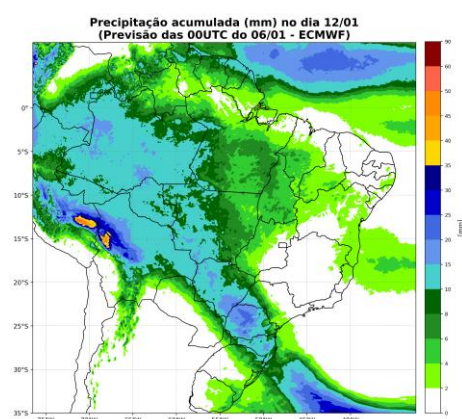
10/01



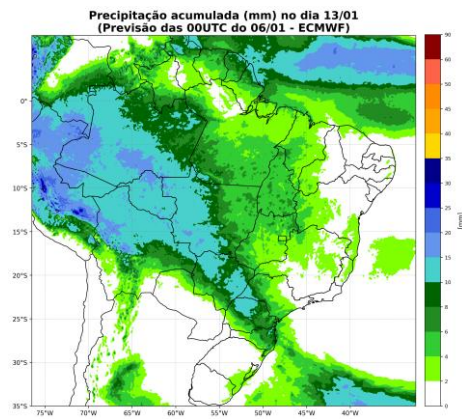
11/01



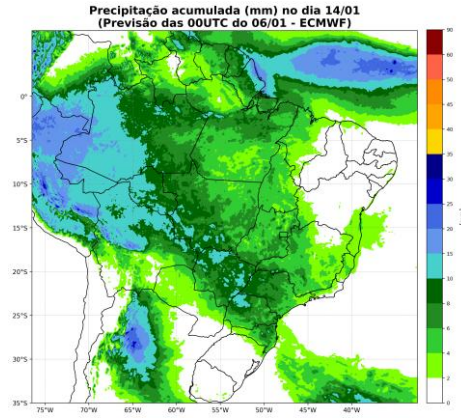
12/01



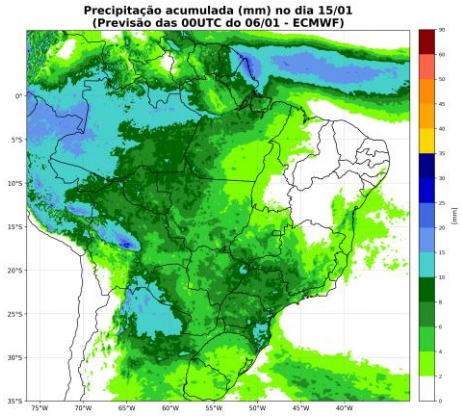
13/01



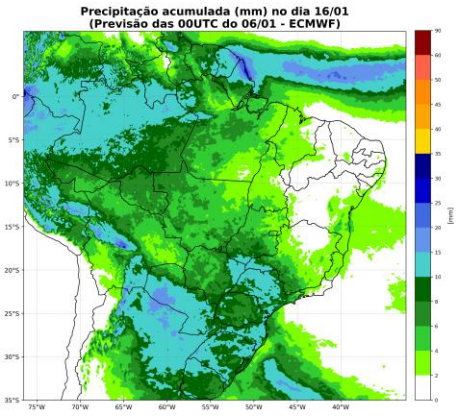
14/01



15/01



16/01

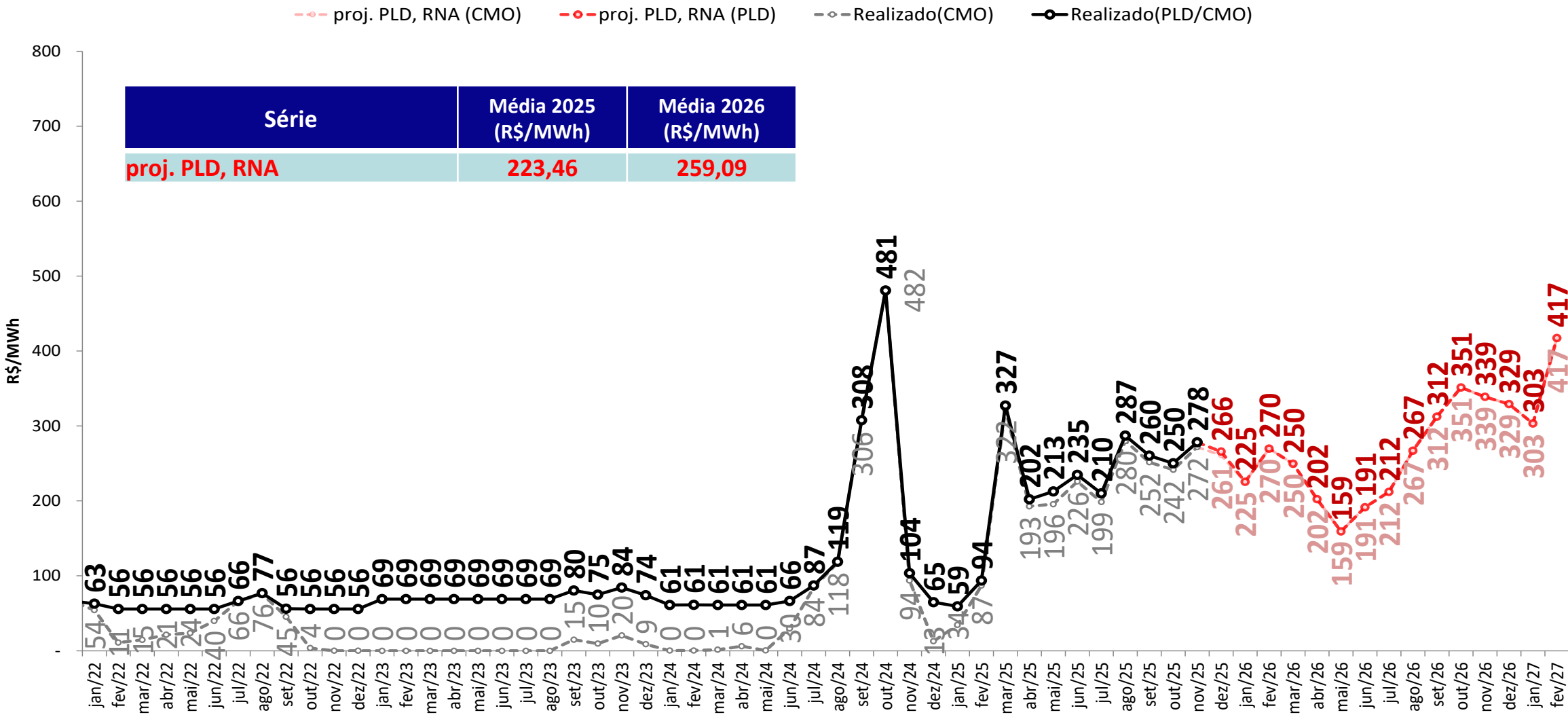


sensibilidades de realização da ENA

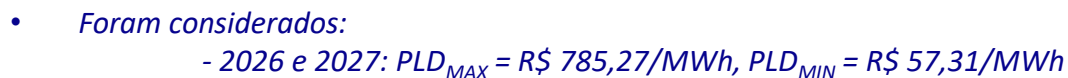
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- **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 dezembro de 2017 a fevereiro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2018 a fevereiro de 2020 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de dezembro de 2025 até junho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de dezembro de 2025 até junho 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

projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA

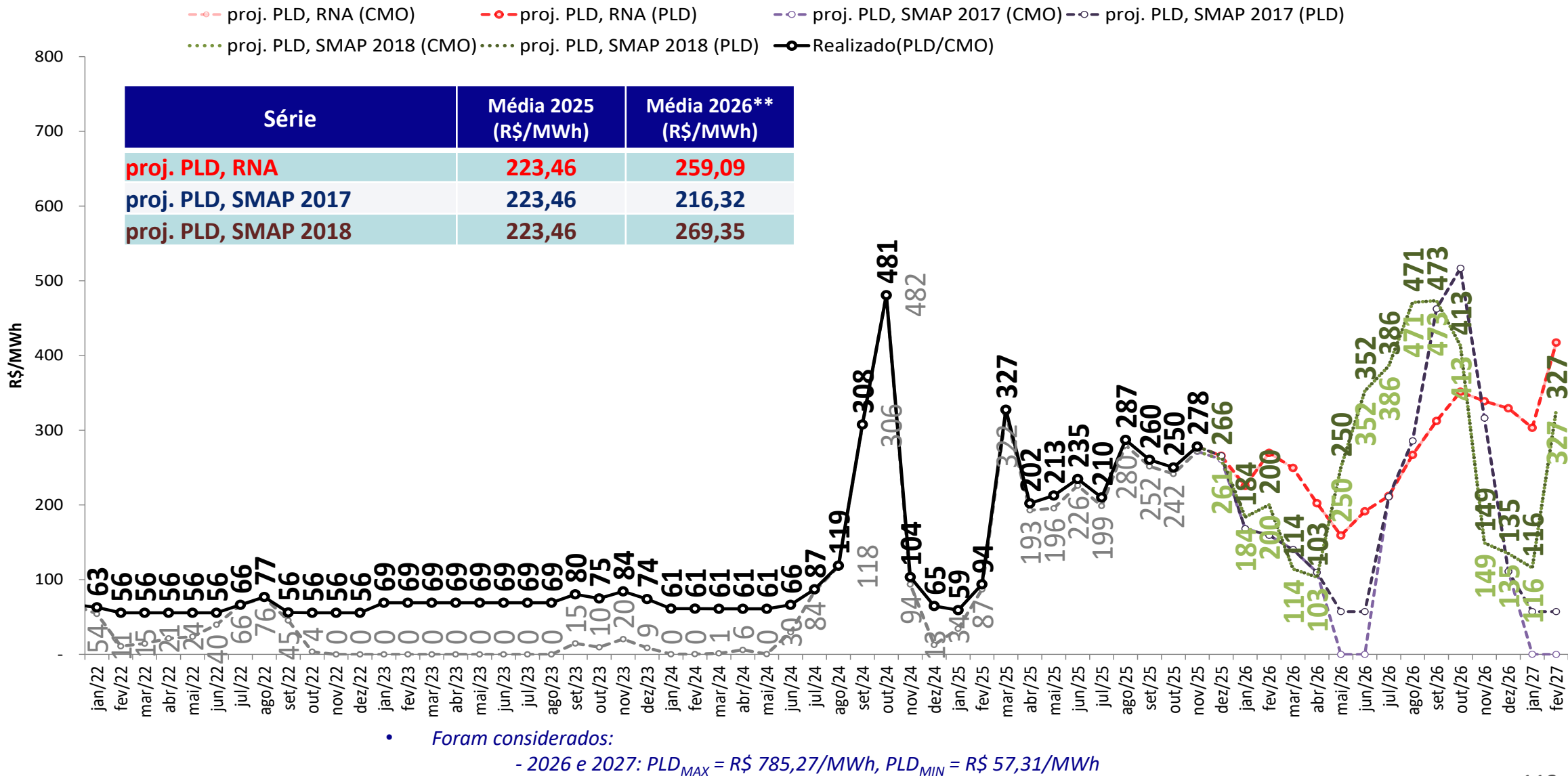


- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$



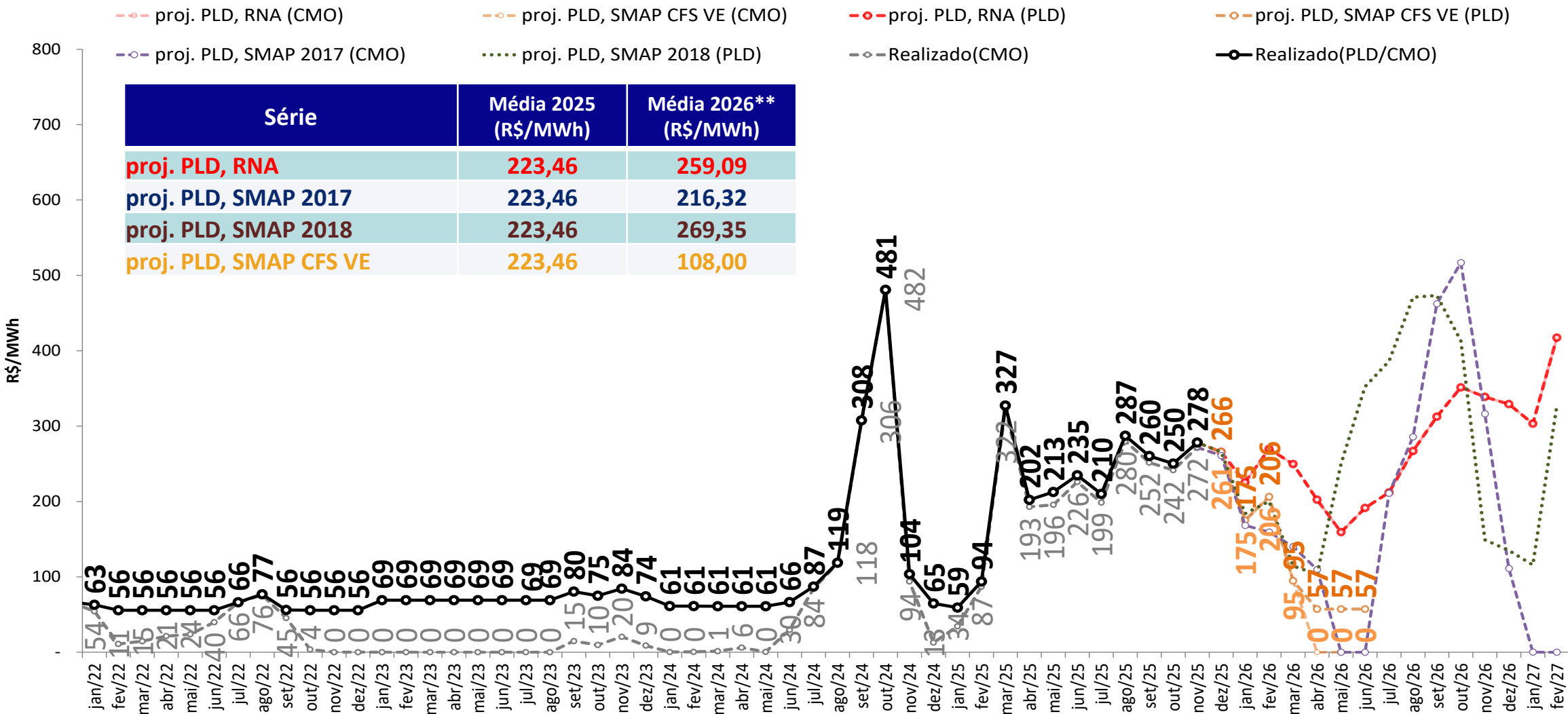
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção do PLD – SE/CO

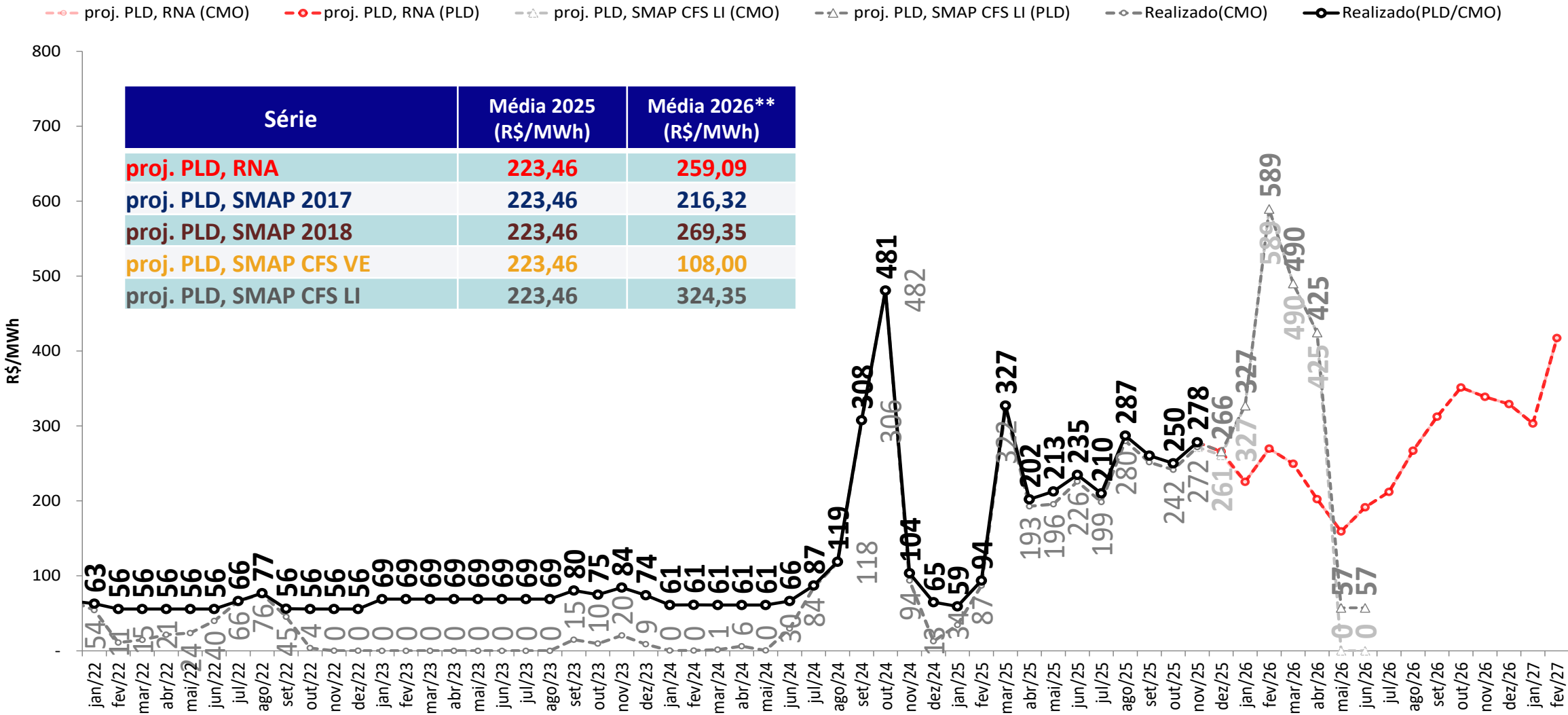
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



Foram considerados:

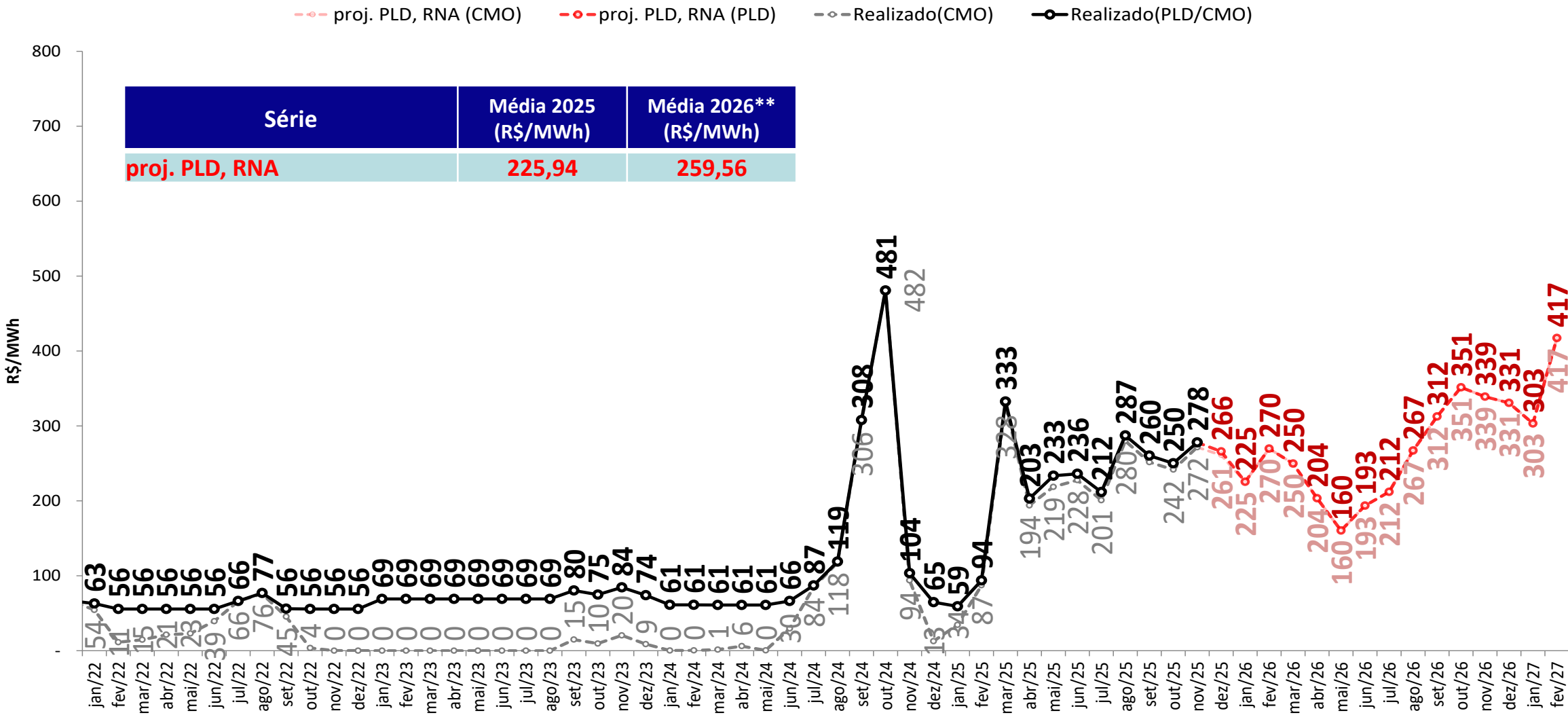
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



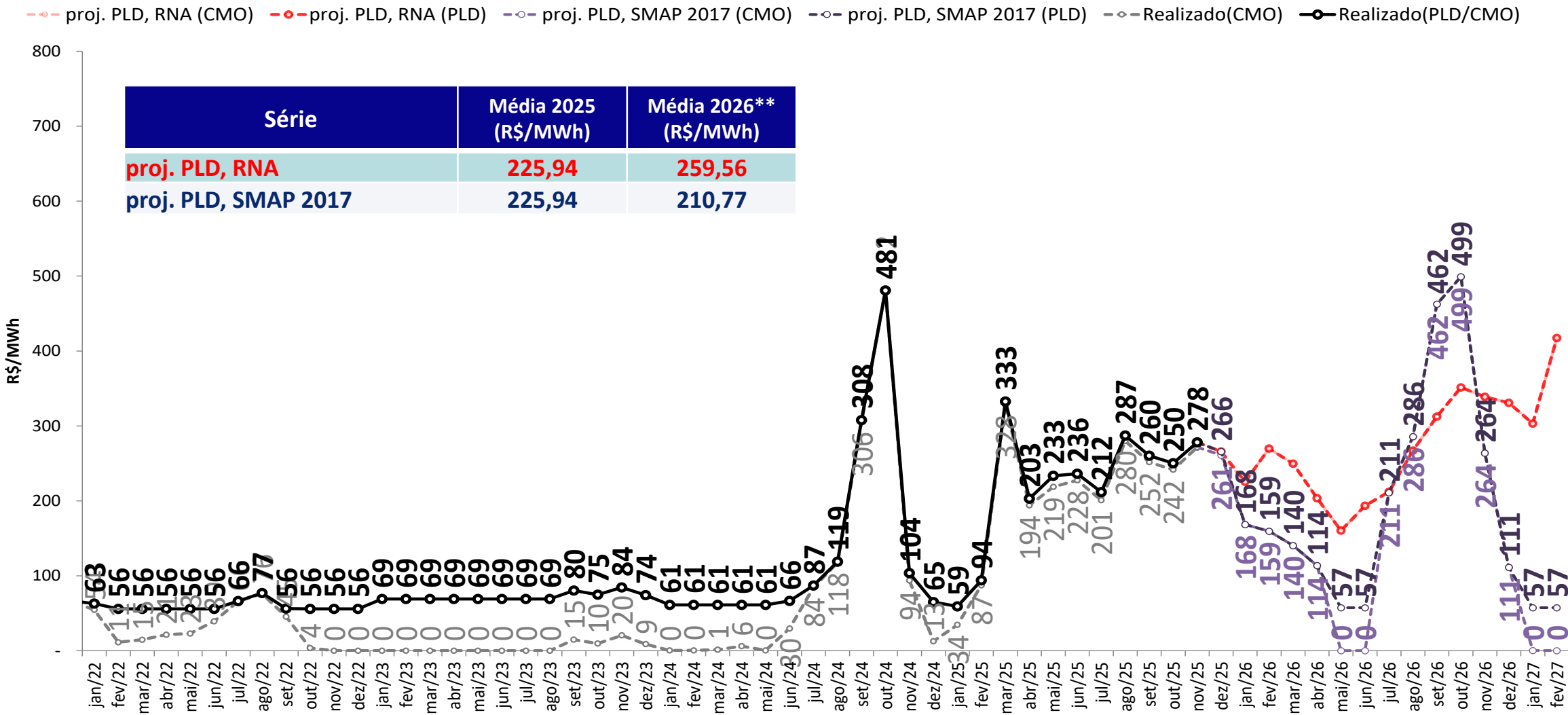
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



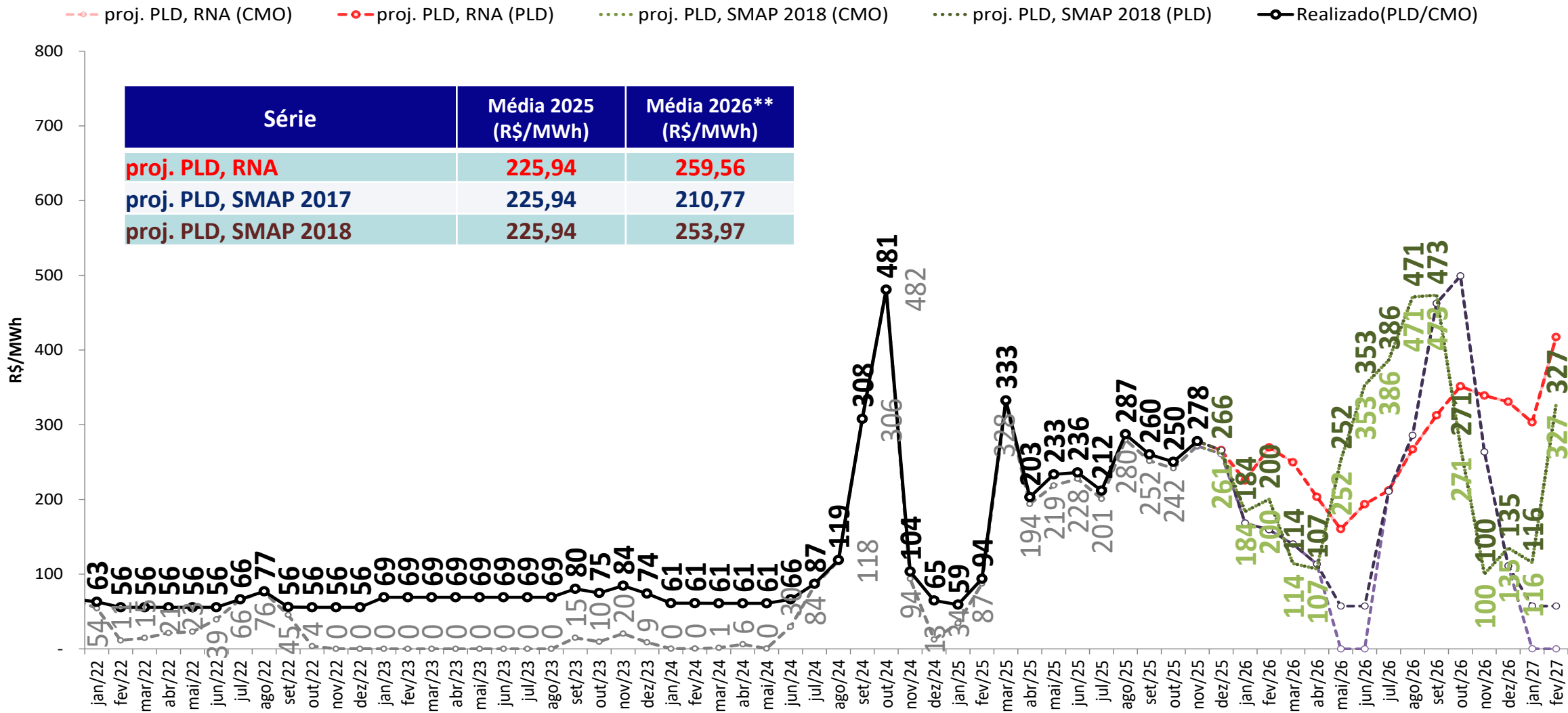
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



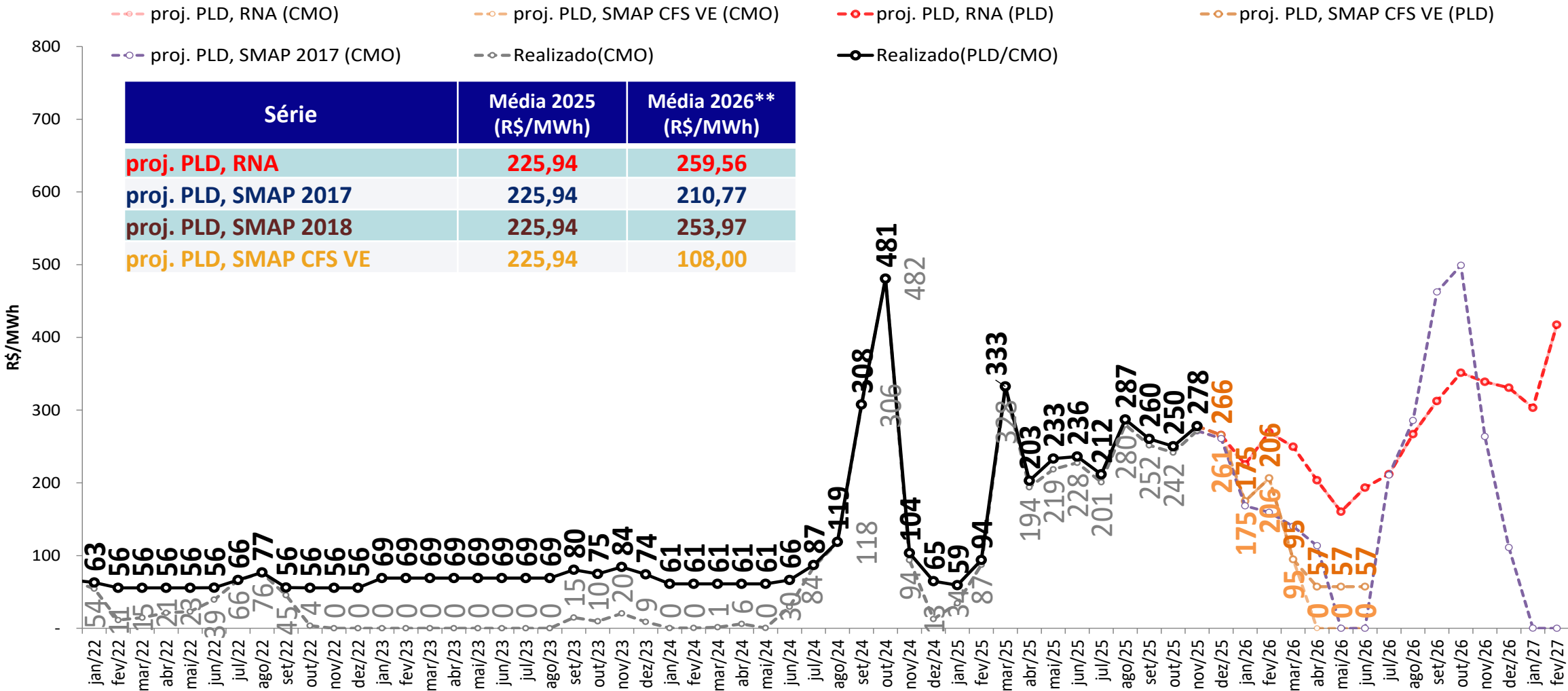
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



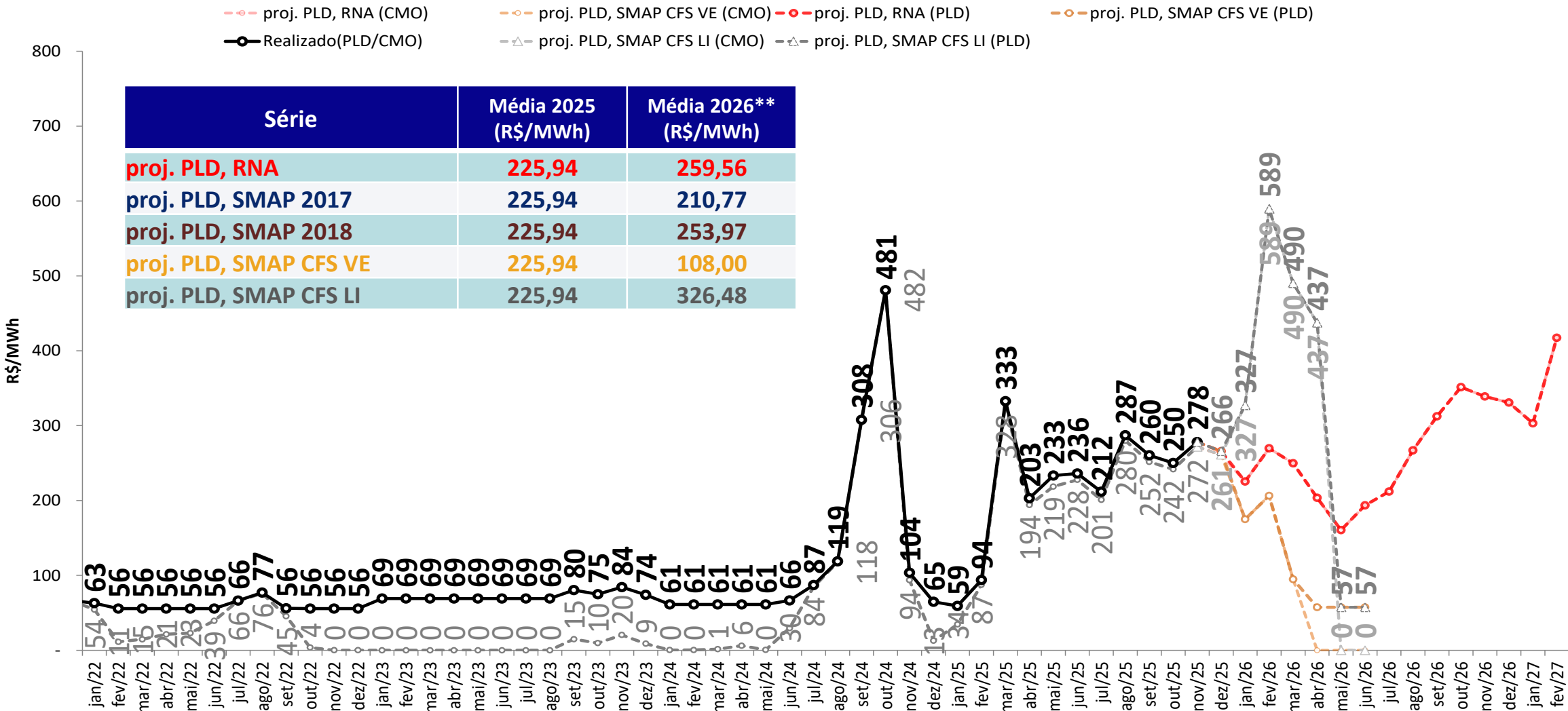
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



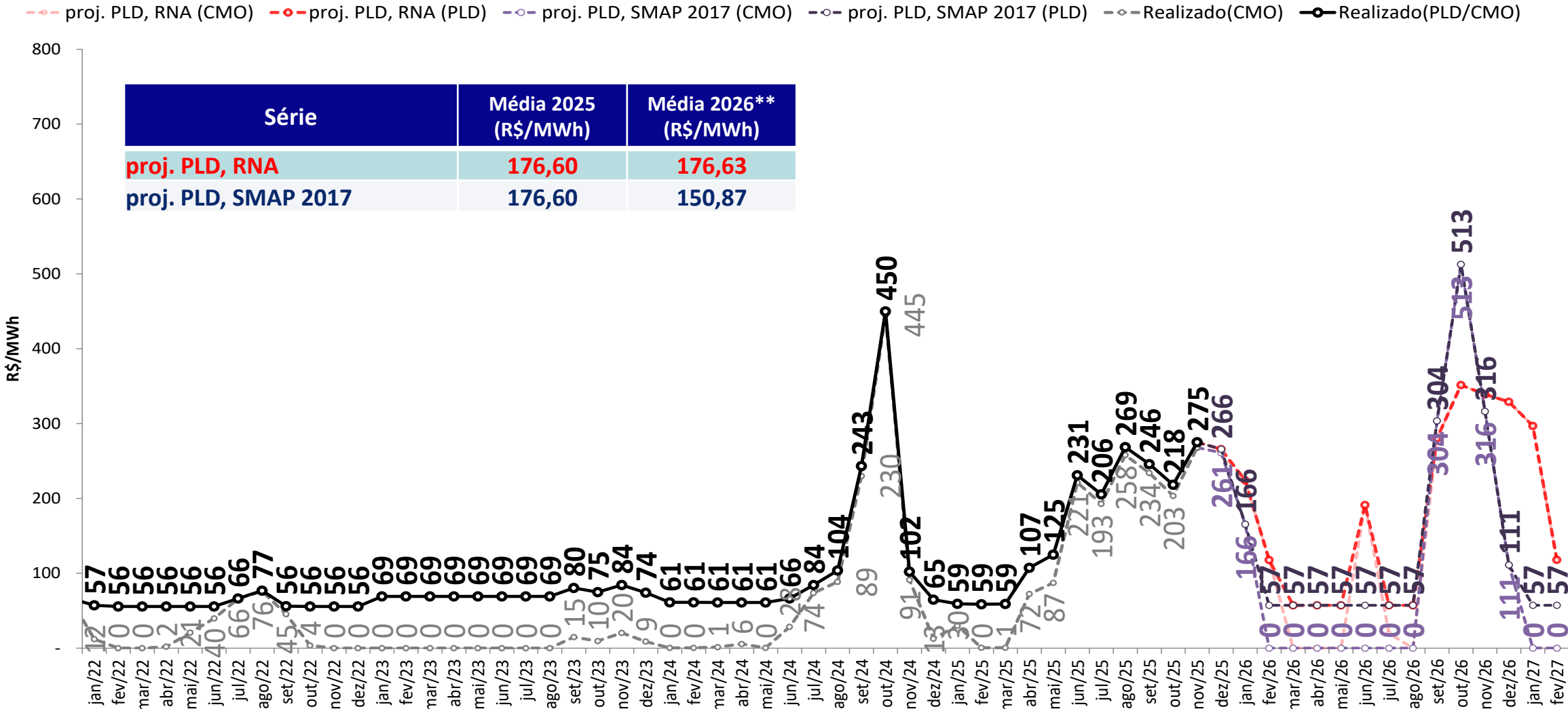
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



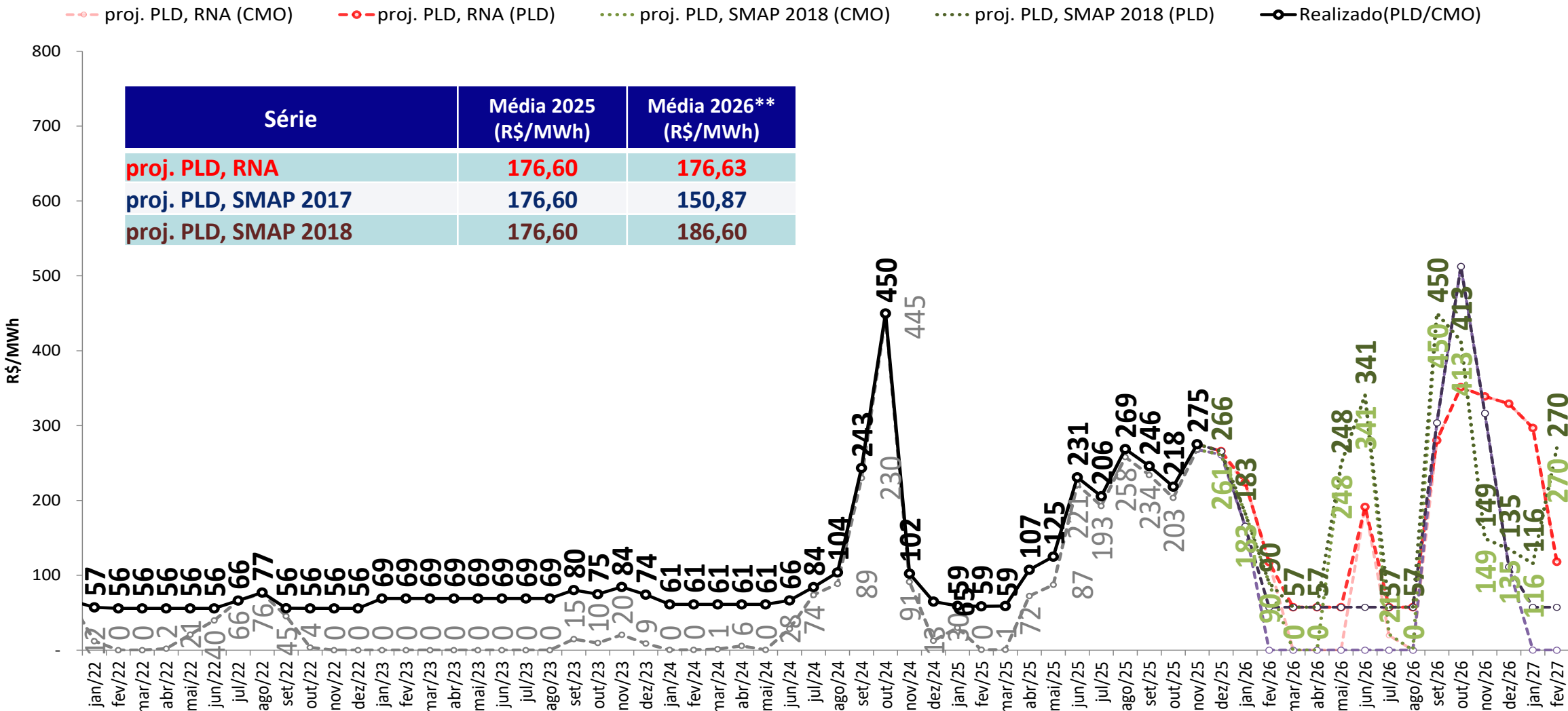
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



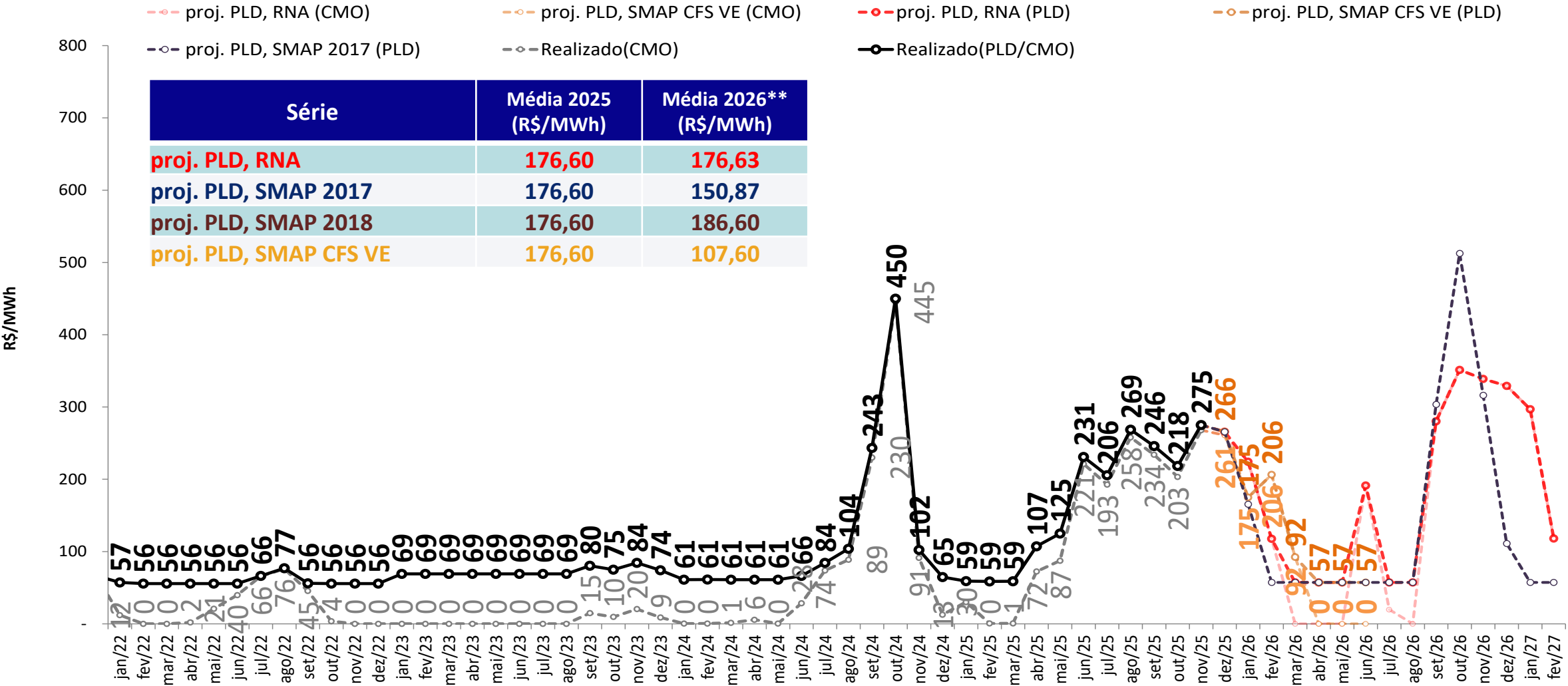
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



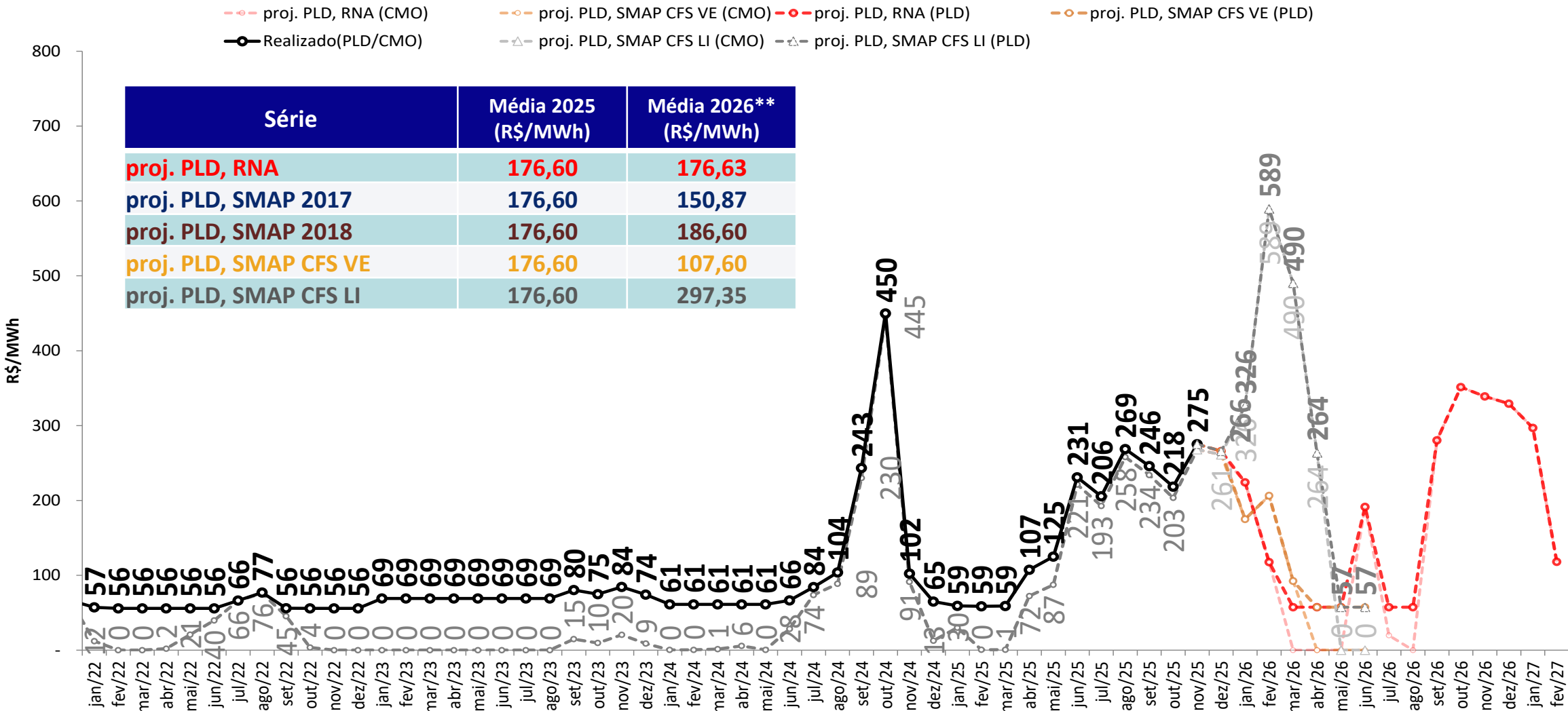
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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



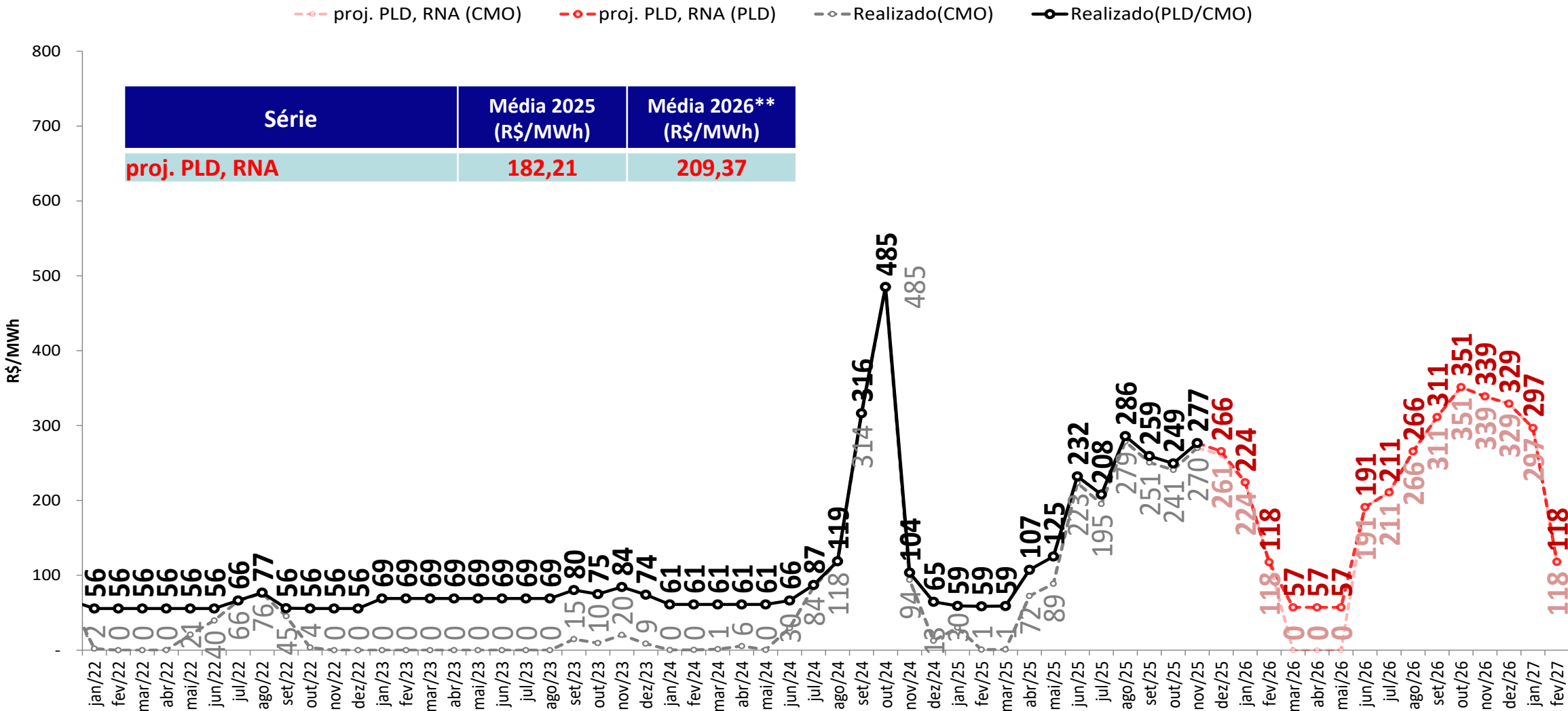
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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

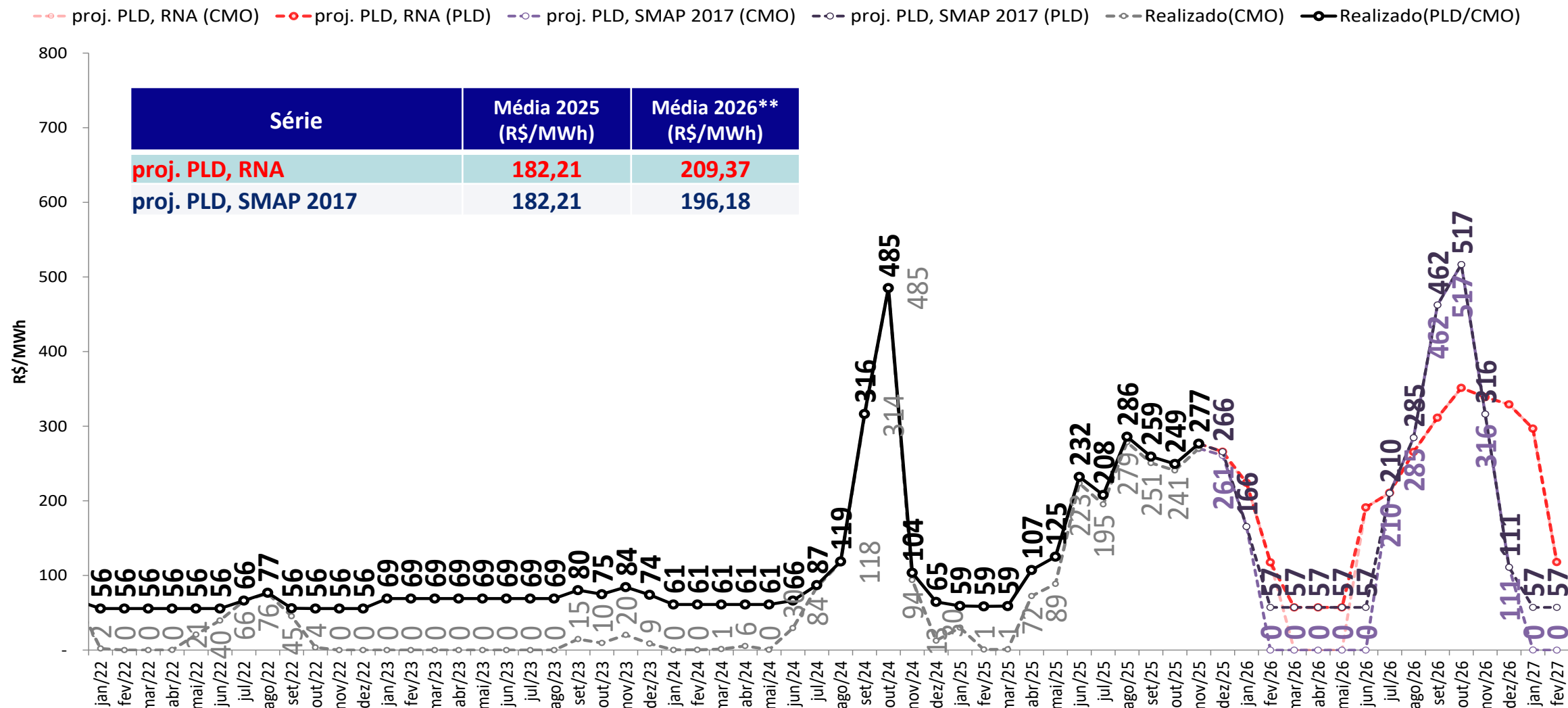


- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

projecção do PLD – Norte
proj. PLD RNA

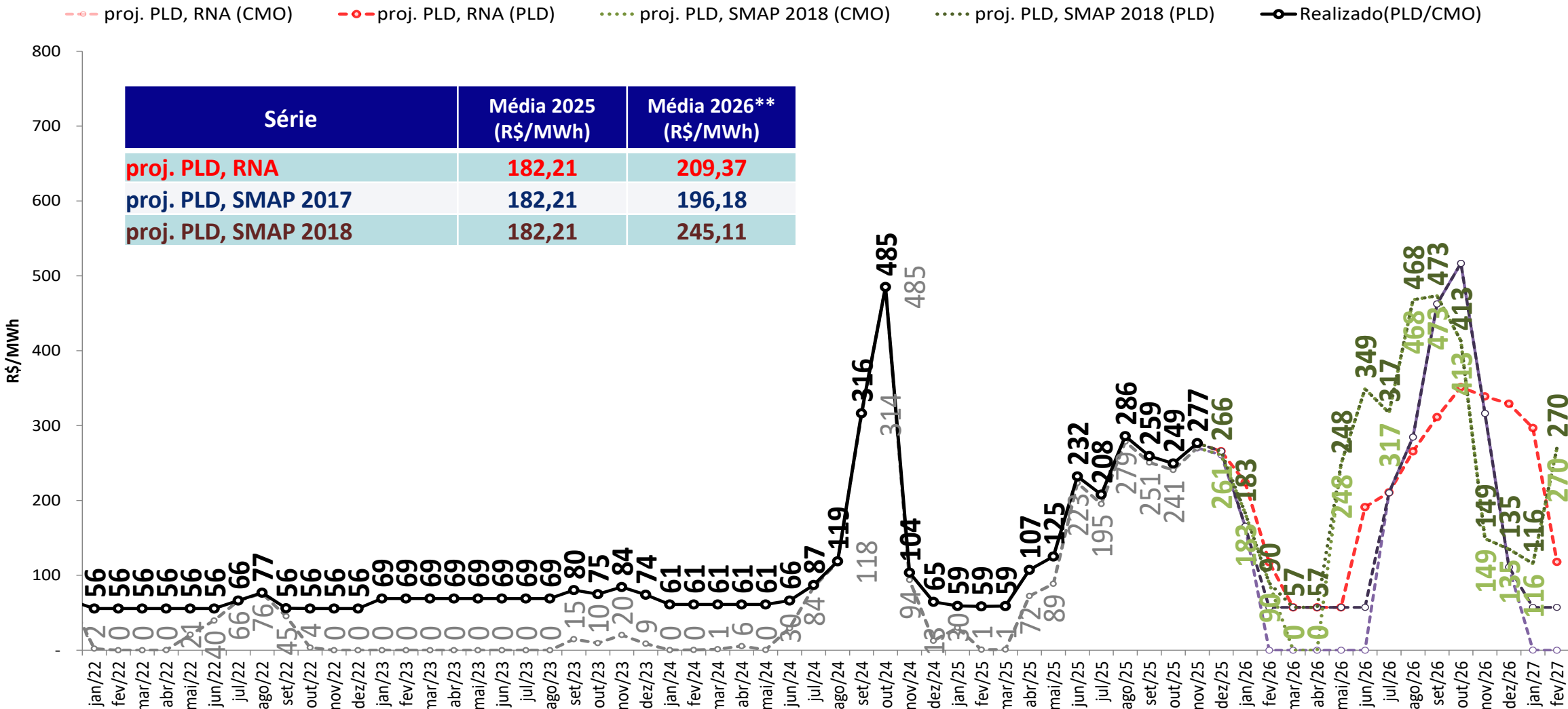


- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$



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

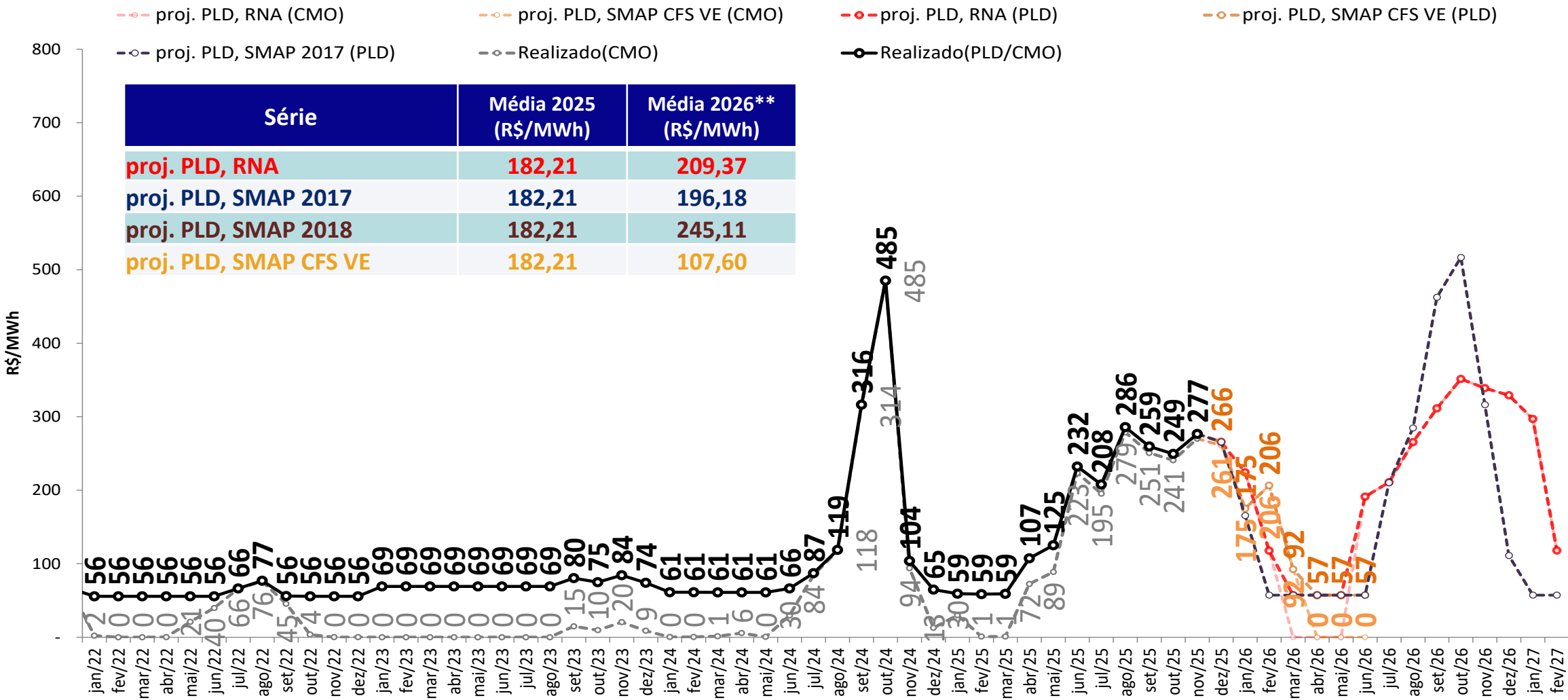
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Norte

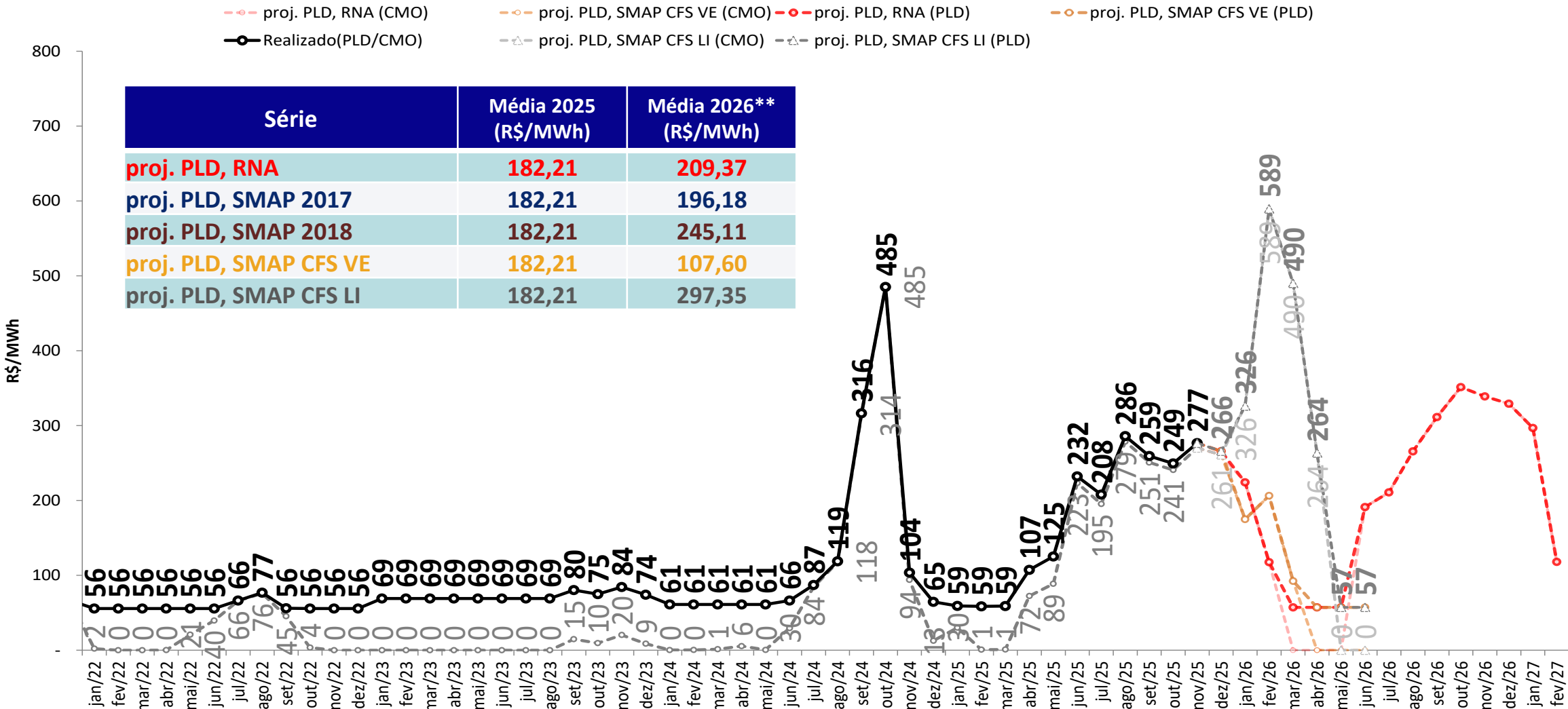
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	266	225	270	250	202	159	191	212	267	312	351	339	329	303
proj. PLD, SMAP 2017	266	168	159	140	110	57	57	211	286	462	517	316	111	57
proj. PLD, SMAP 2022	266	184	200	114	103	250	352	386	471	473	413	149	135	116
proj. PLD, SMAP CFS VE	266	175	206	95	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	266	327	589	490	425	57	57	-	-	-	-	-	-	-

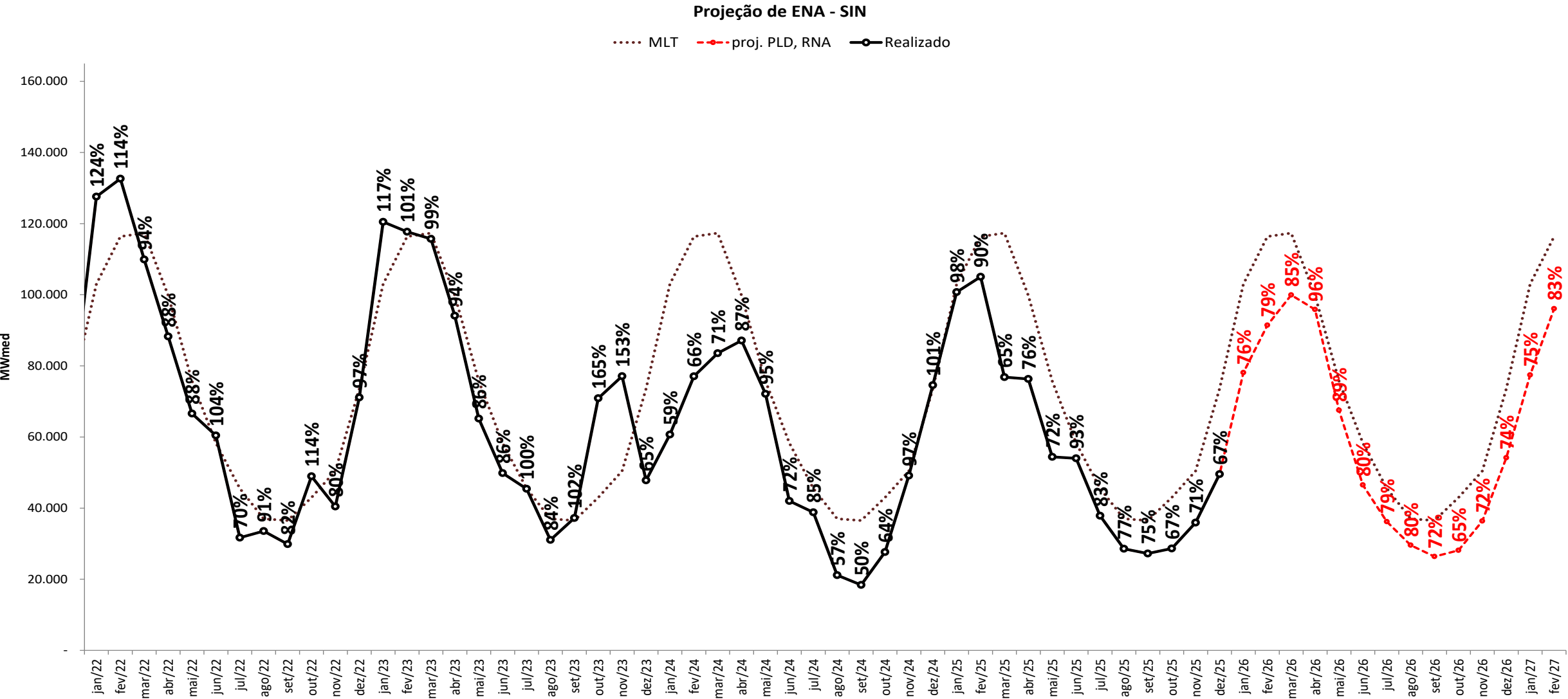
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	266	225	270	250	204	160	193	212	267	312	351	339	331	303
proj. PLD, SMAP 2017	266	168	159	140	114	57	57	211	286	462	499	264	111	57
proj. PLD, SMAP 2022	266	184	200	114	107	252	353	386	471	473	271	100	135	116
proj. PLD, SMAP CFS VE	266	175	206	95	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	266	327	589	490	437	57	57	-	-	-	-	-	-	-

NE	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	266	224	118	57	57	57	191	57	57	280	351	339	329	297
proj. PLD, SMAP 2017	266	166	57	57	57	57	57	57	57	304	513	316	111	57
proj. PLD, SMAP 2022	266	183	90	57	57	248	341	57	57	450	413	149	135	116
proj. PLD, SMAP CFS VE	266	175	206	92	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	266	326	589	490	264	57	57	-	-	-	-	-	-	-

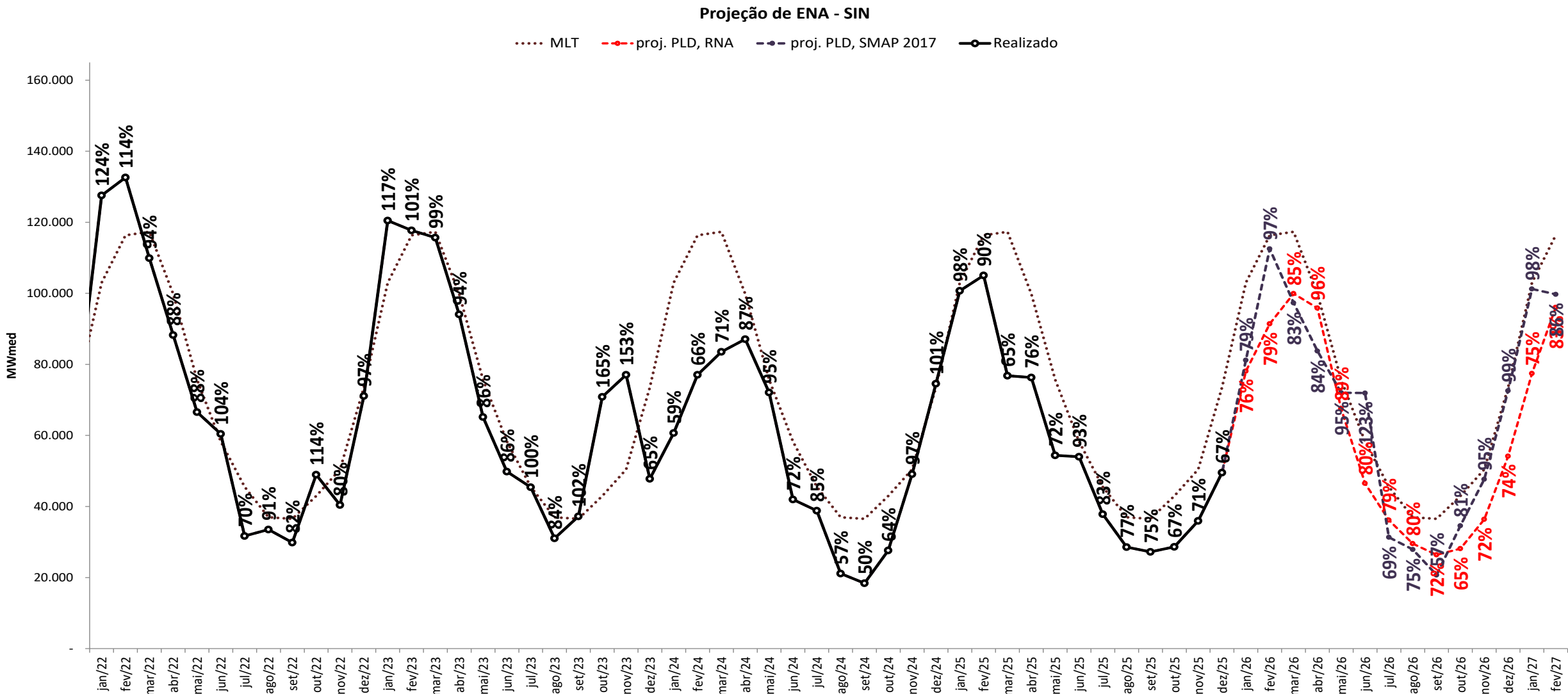
N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	266	224	118	57	57	57	191	211	266	311	351	339	329	297
proj. PLD, SMAP 2017	266	166	57	57	57	57	57	210	285	462	517	316	111	57
proj. PLD, SMAP 2022	266	183	90	57	57	248	349	317	468	473	413	149	135	116
proj. PLD, SMAP CFS VE	266	175	206	92	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	266	326	589	490	264	57	57	-	-	-	-	-	-	-

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

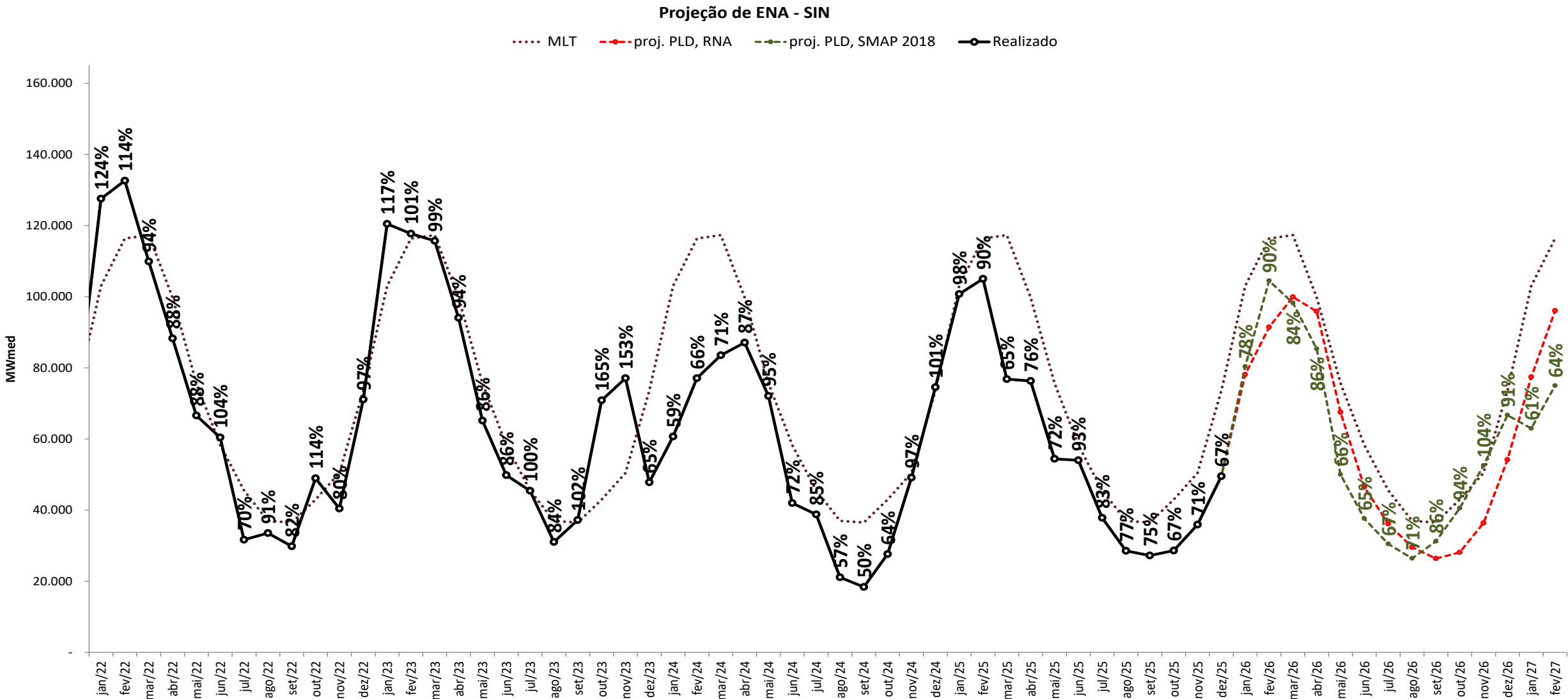
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



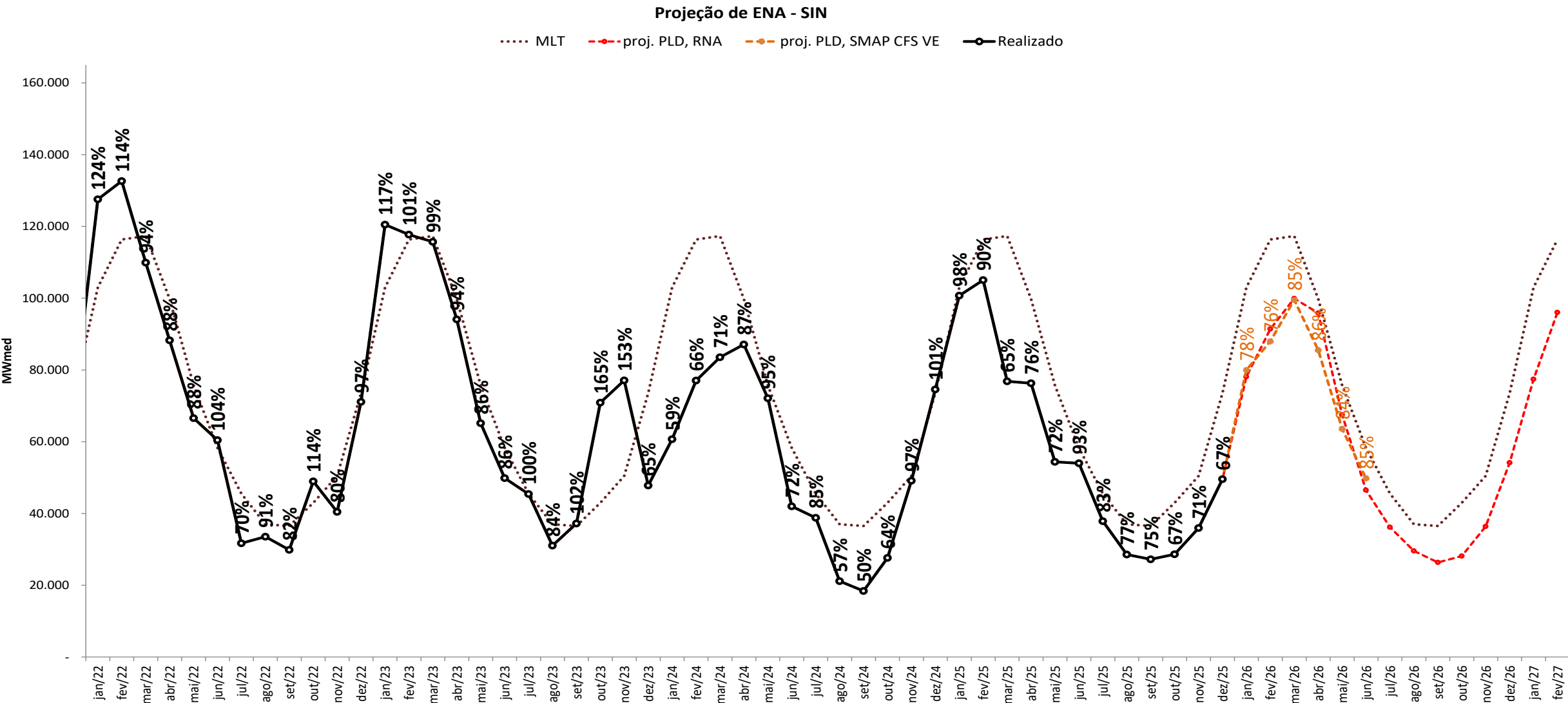
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



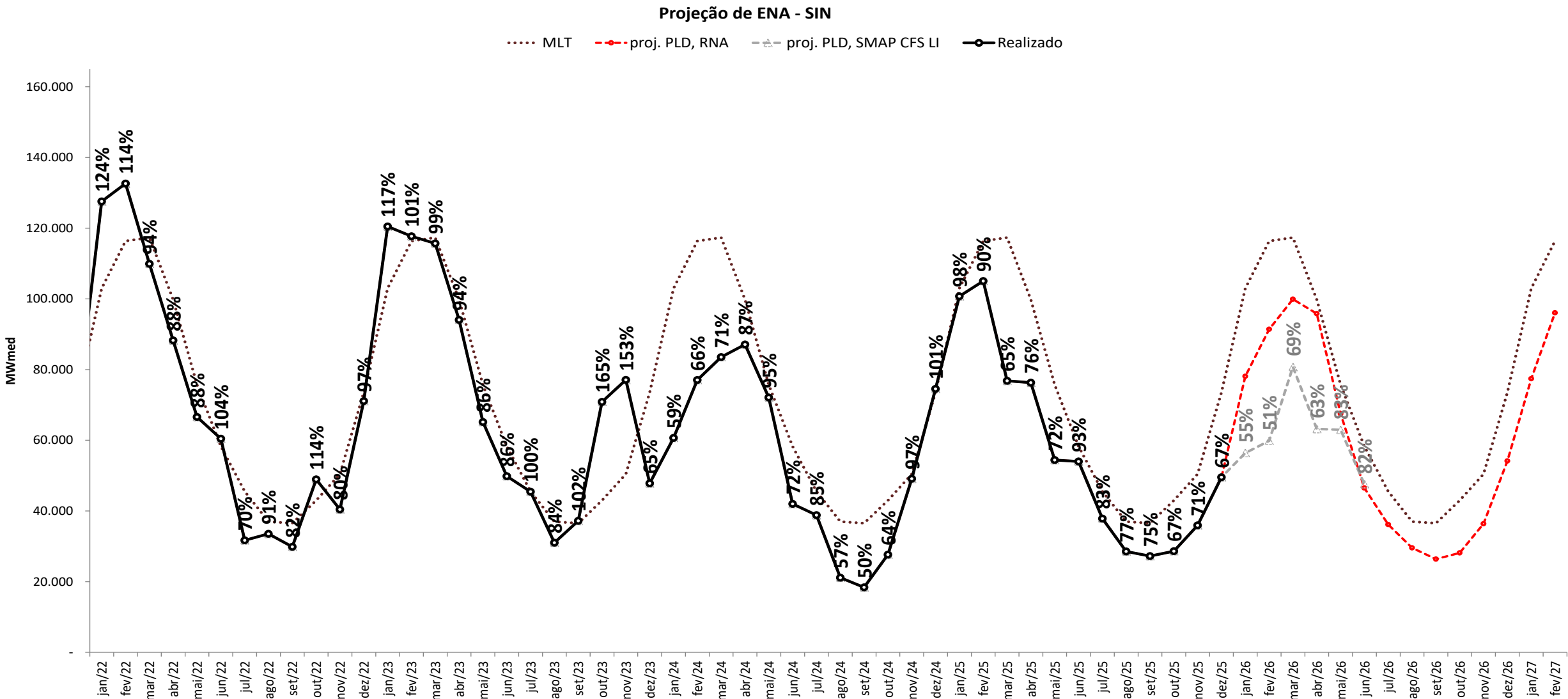
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



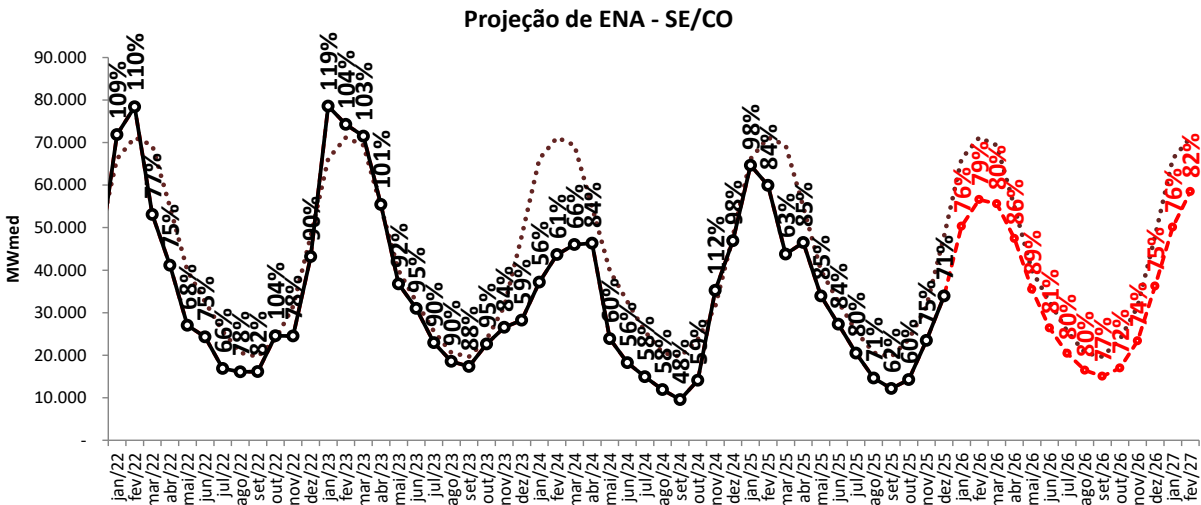
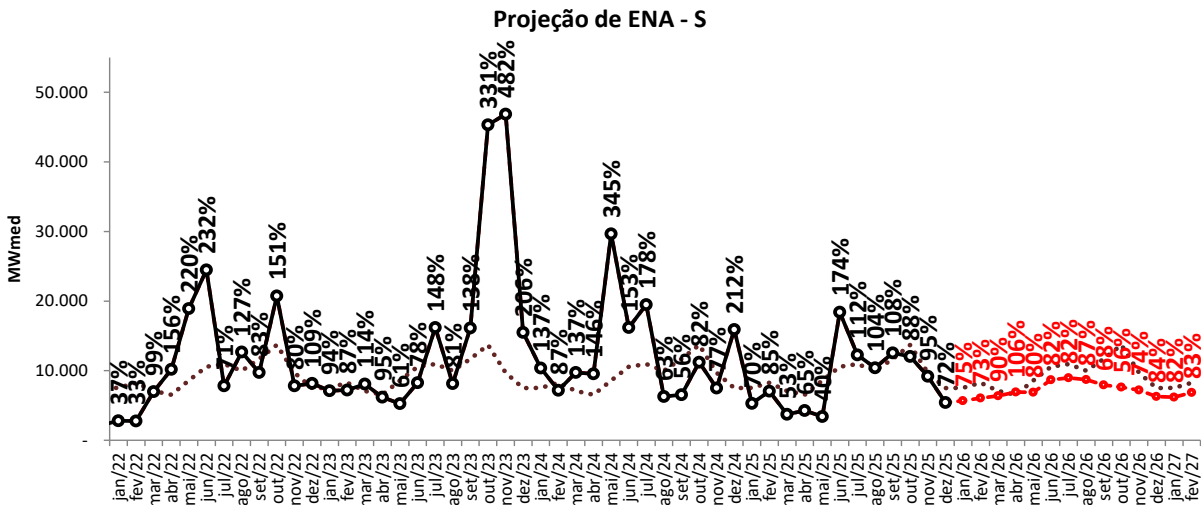
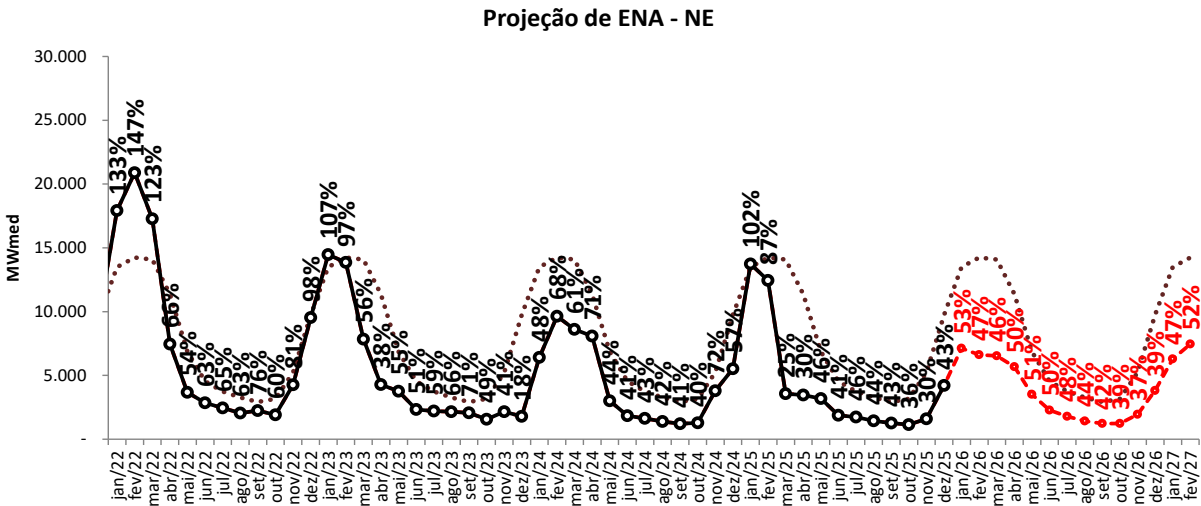
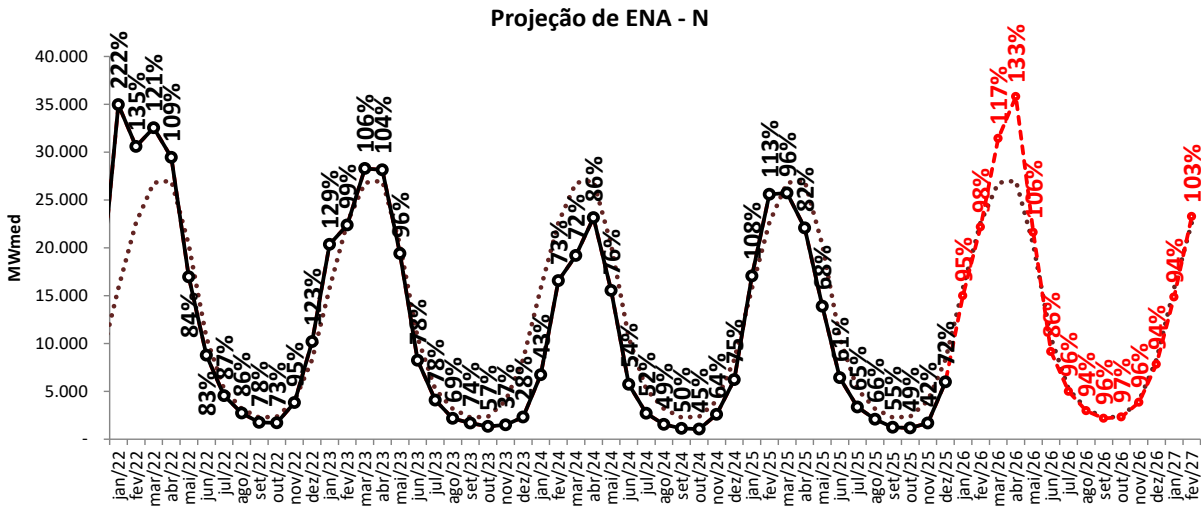
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA

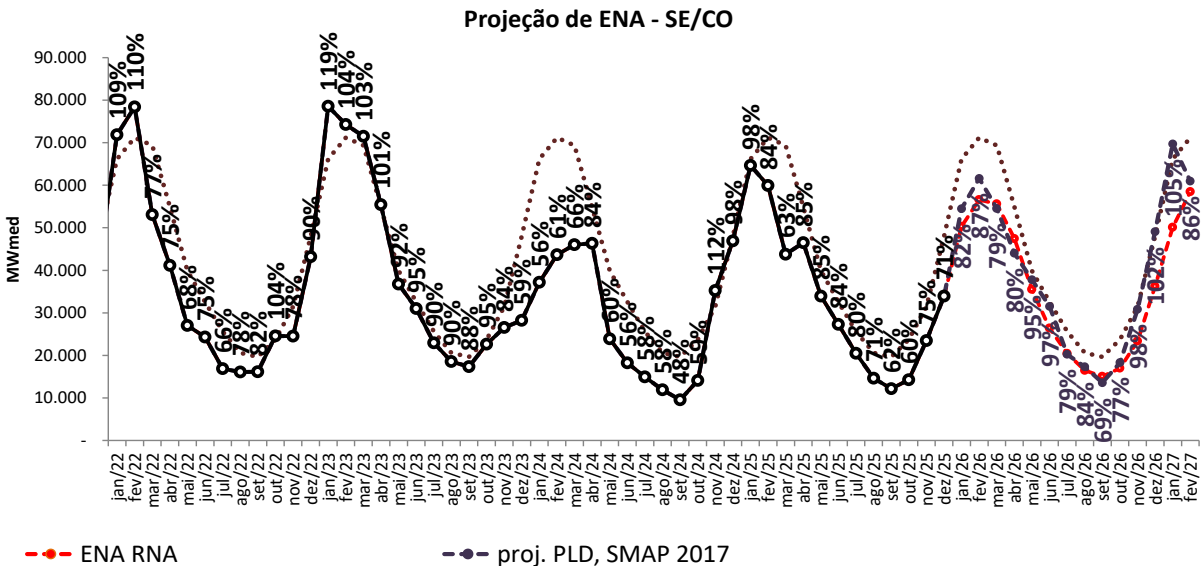
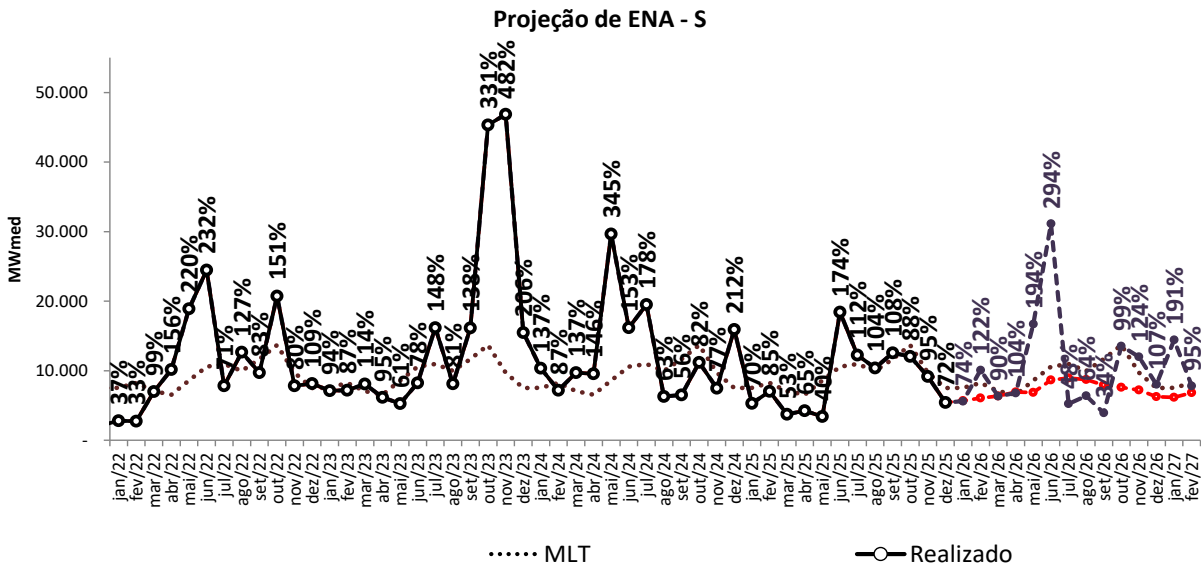
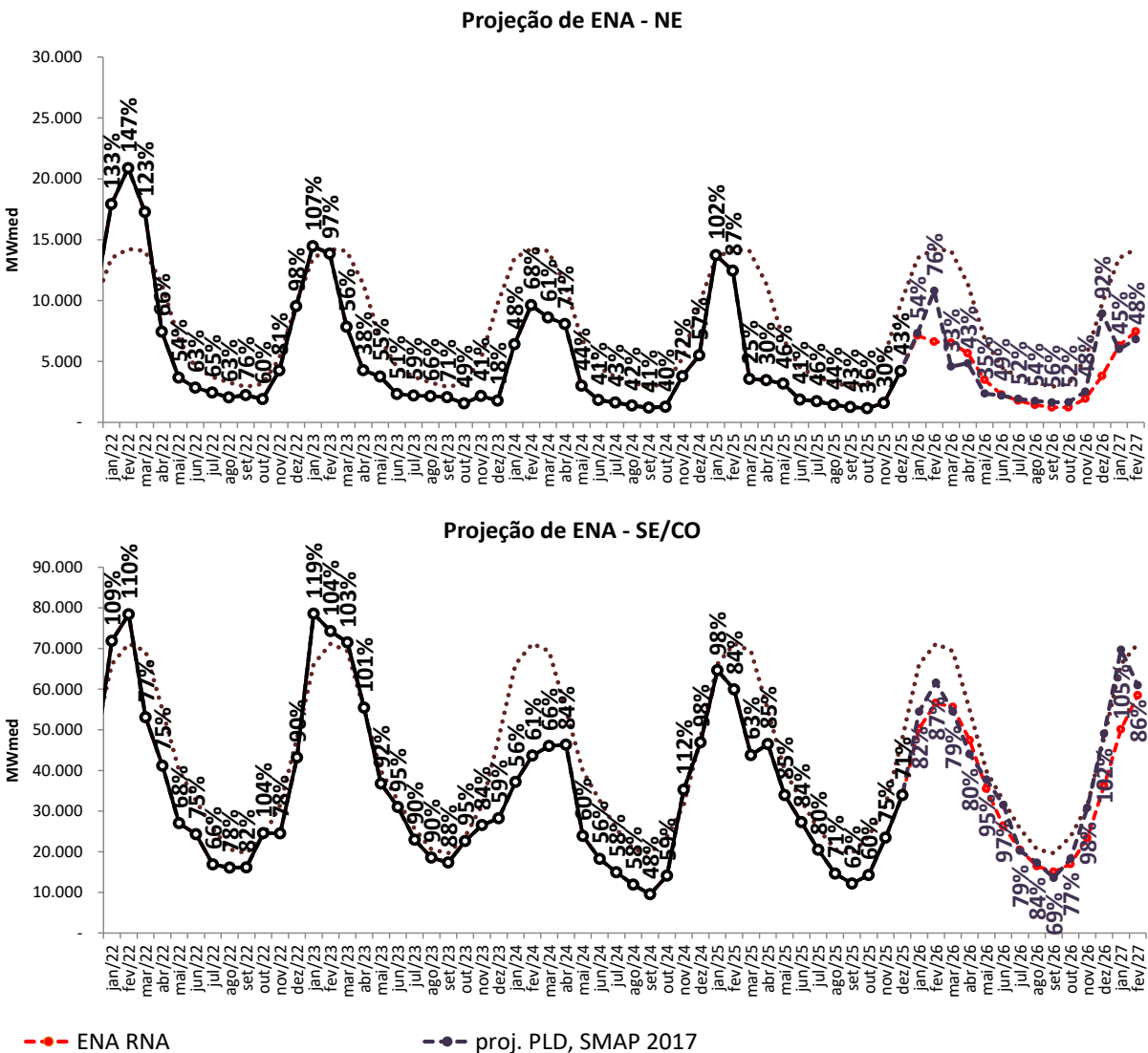
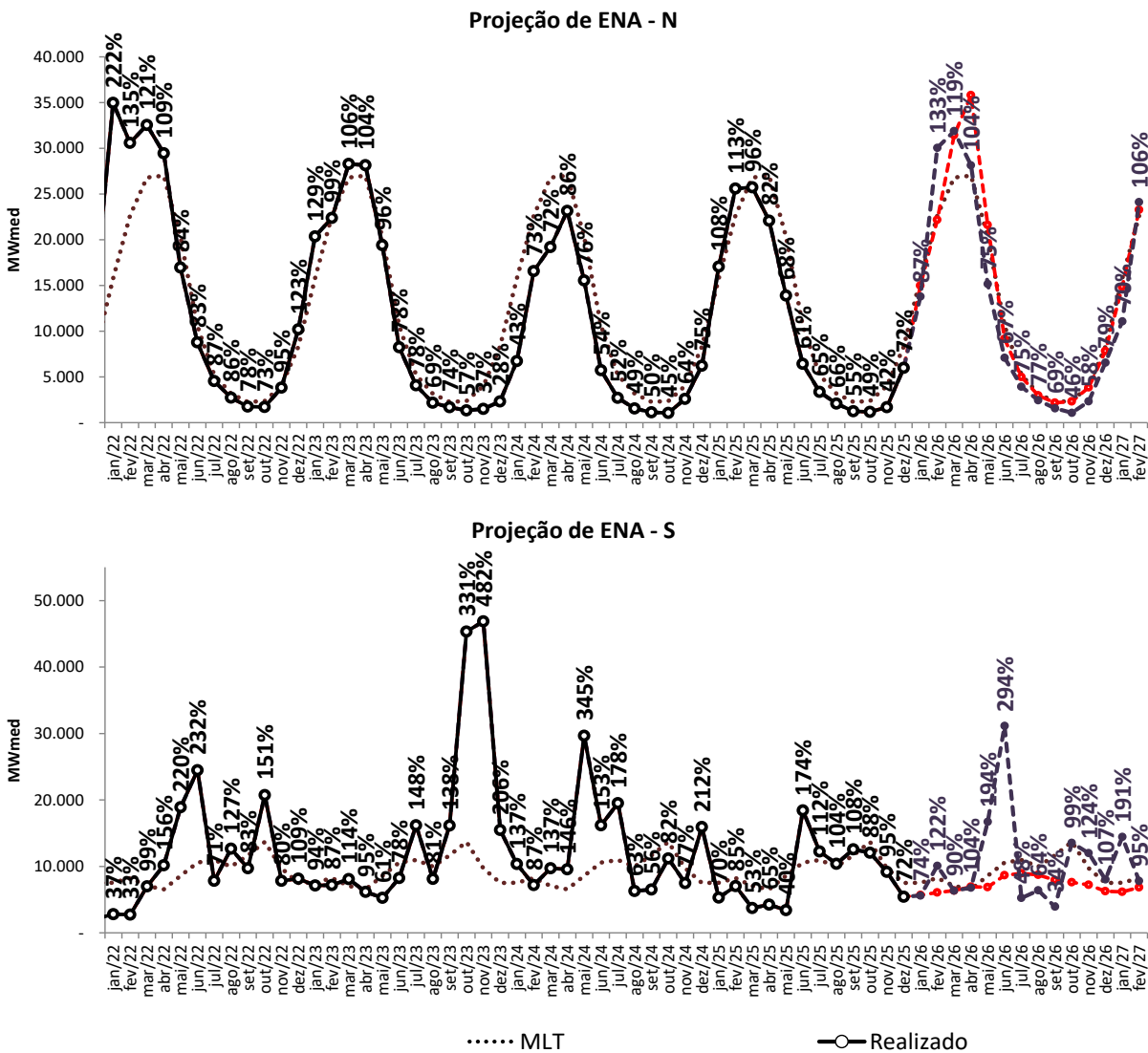


..... MLT

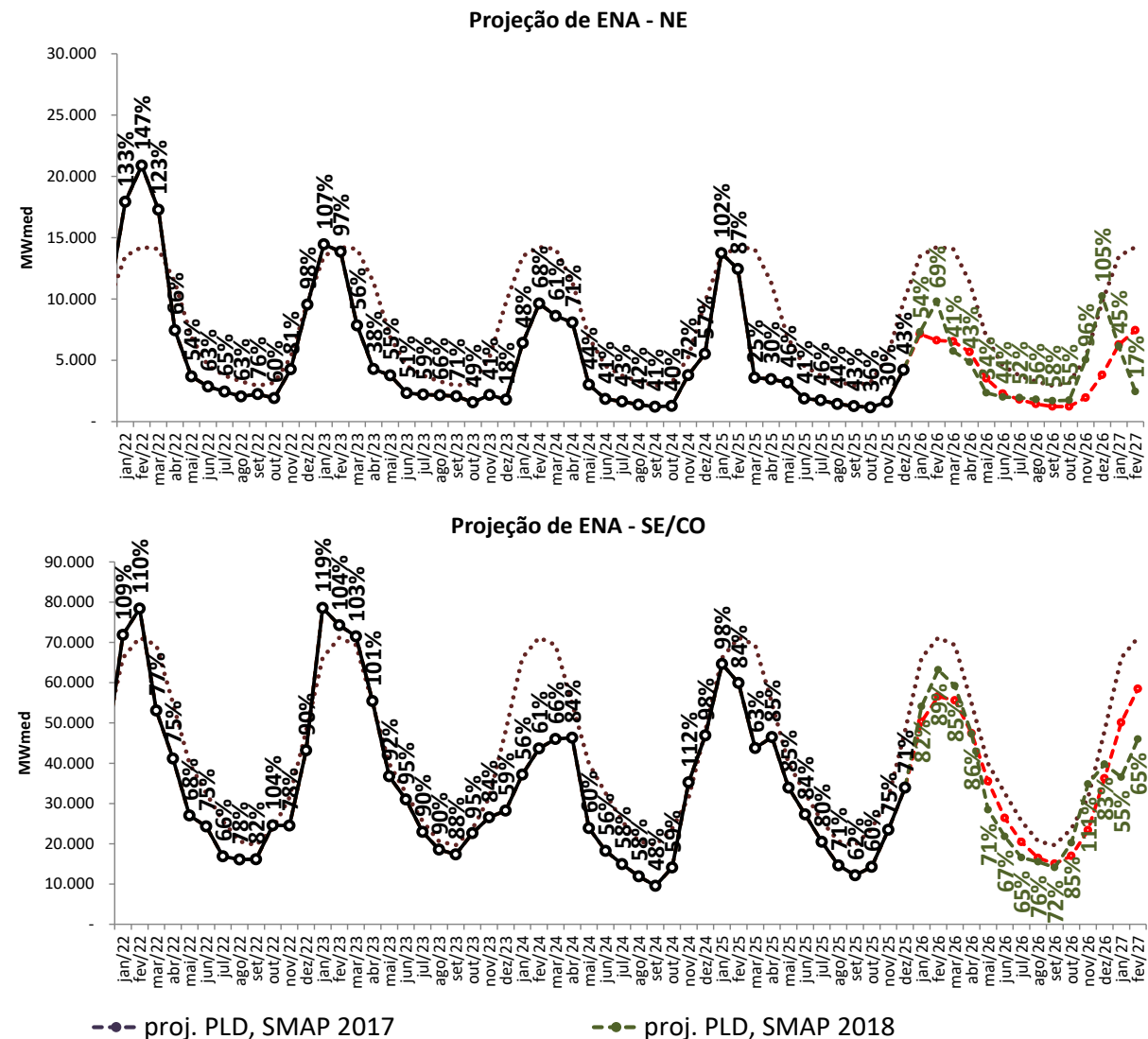
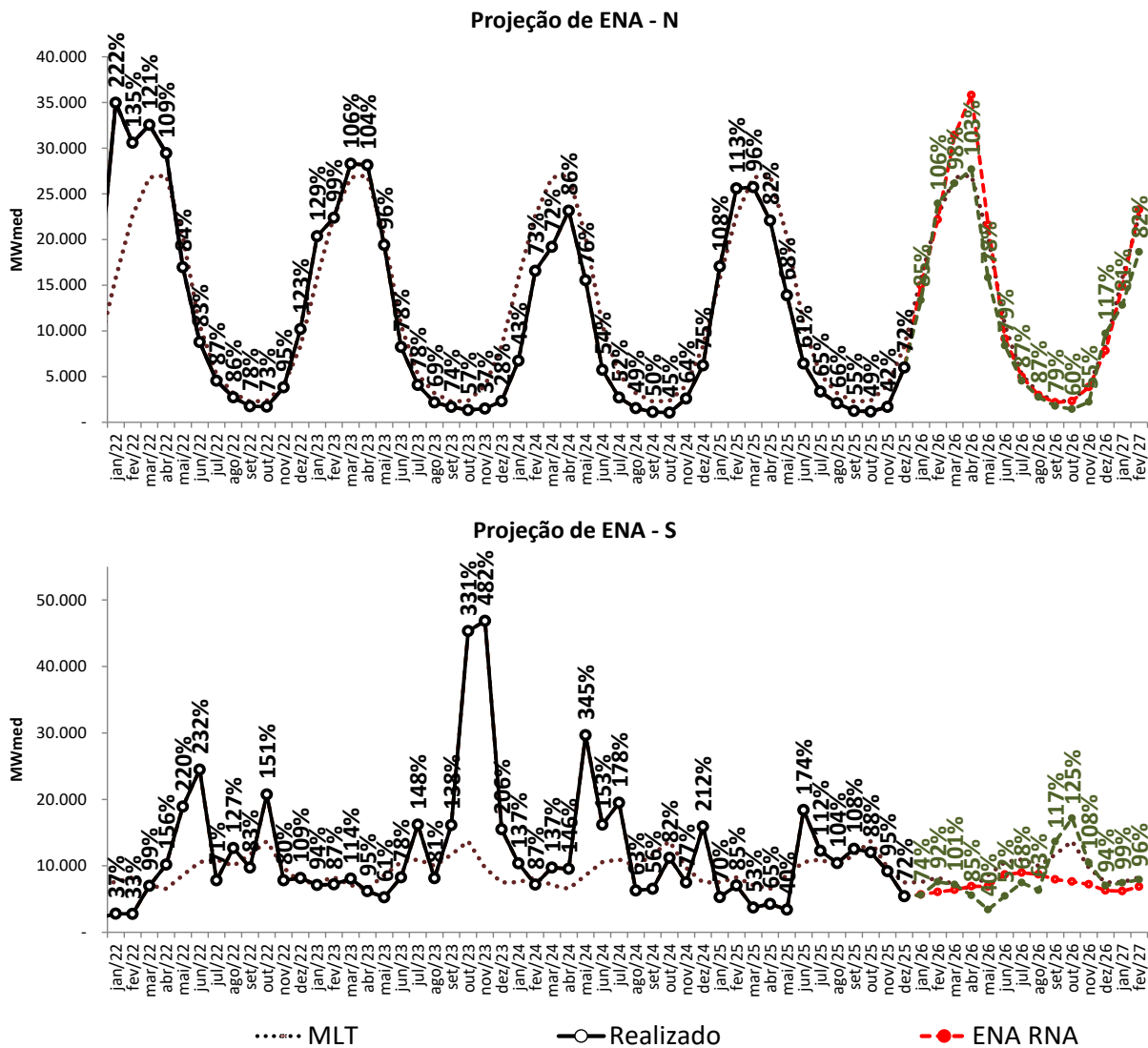
—●— Realizado

---●--- ENA RNA

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



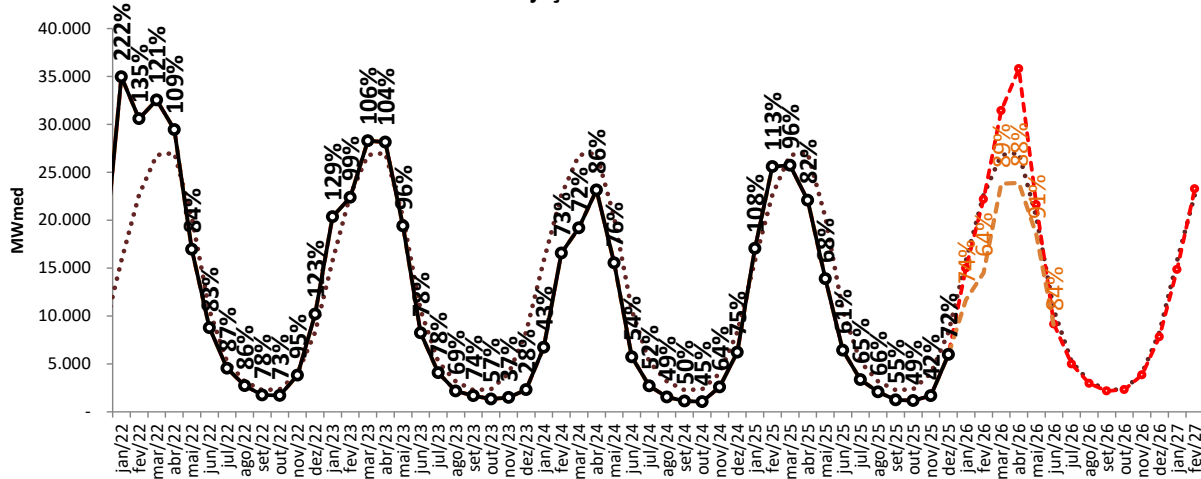
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



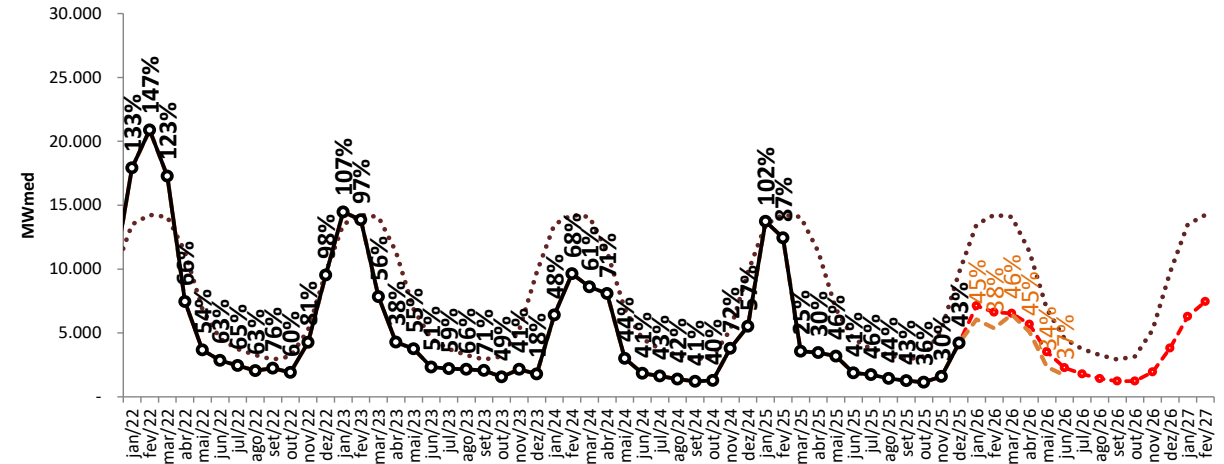
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

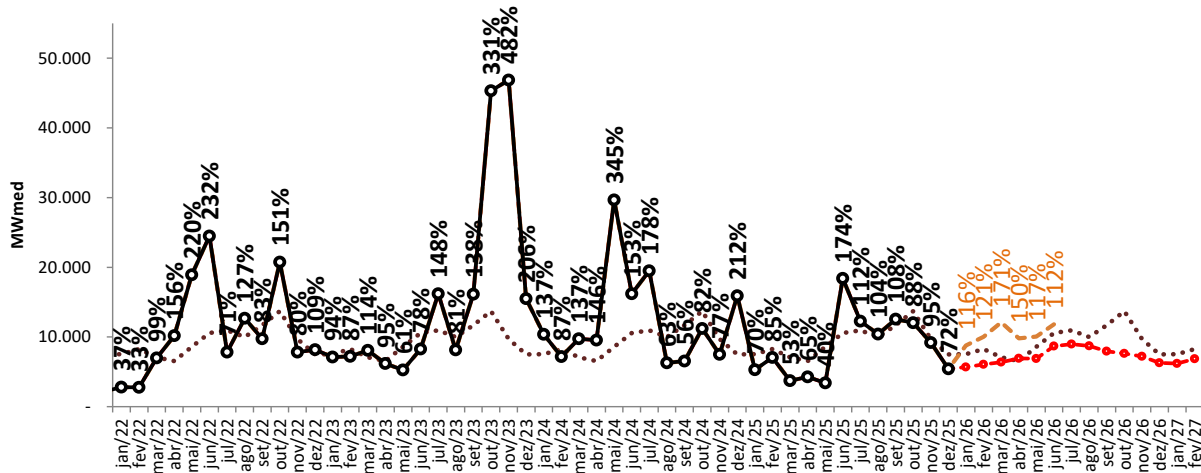
Projeção de ENA - N



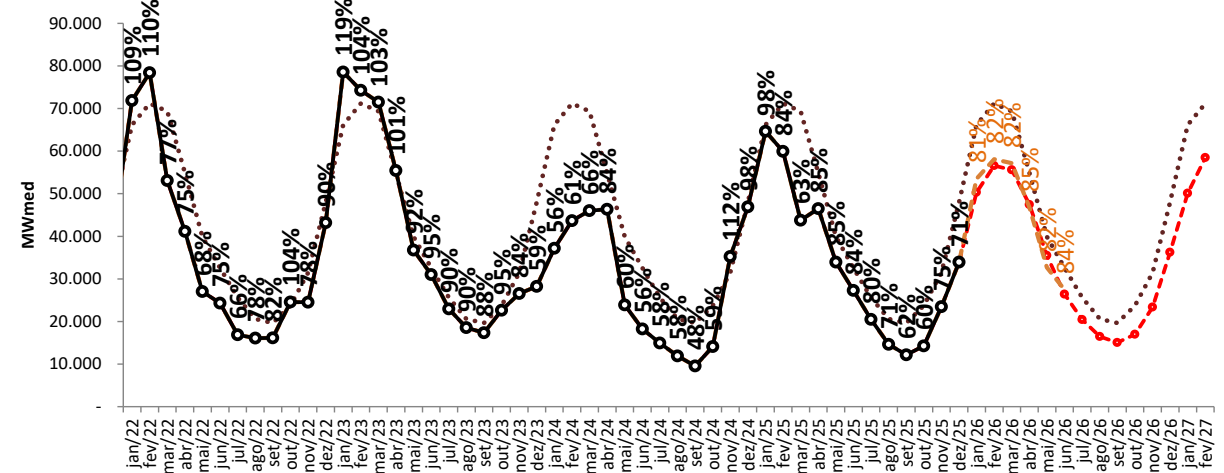
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



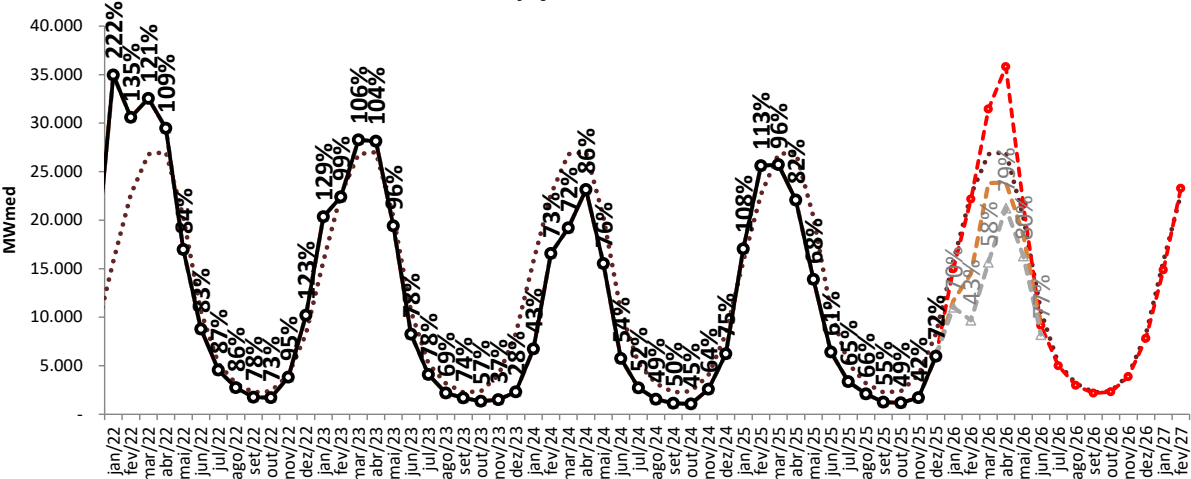
Projeção de ENA - SE/CO



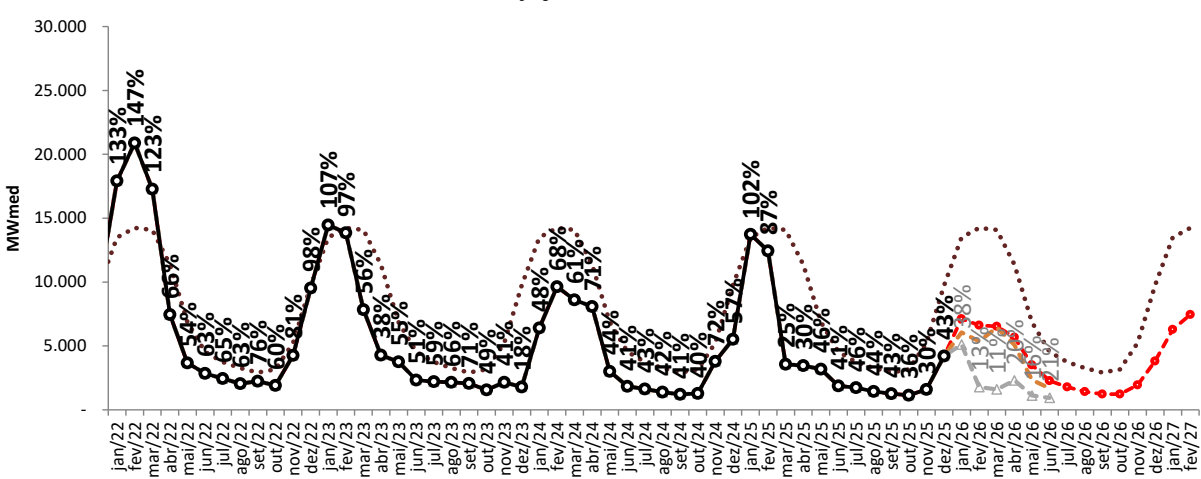
..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA -●- proj. PLD, SMAP 2017 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE -●- proj. PLD, SMAP 2018

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

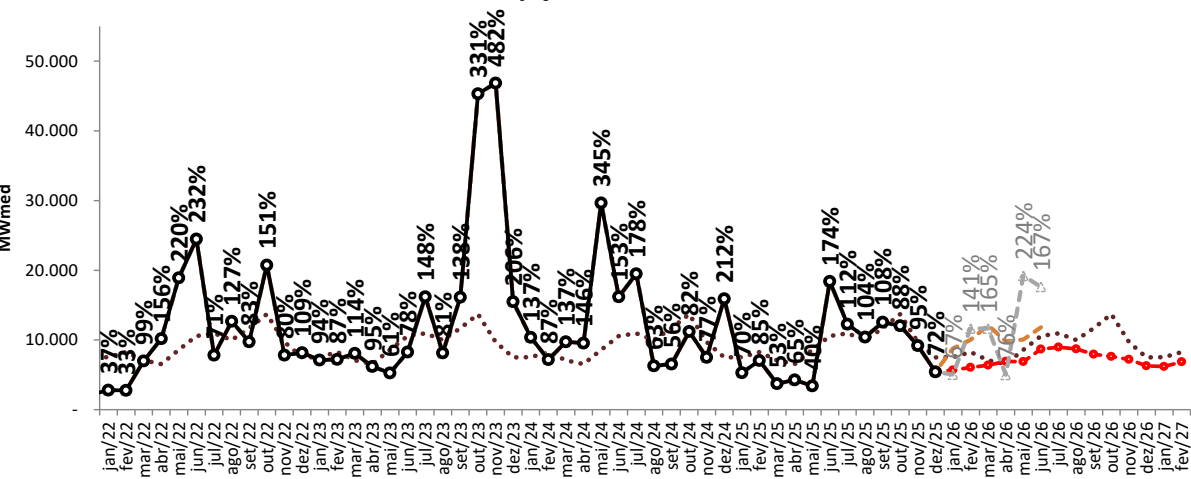
Projeção de ENA - N



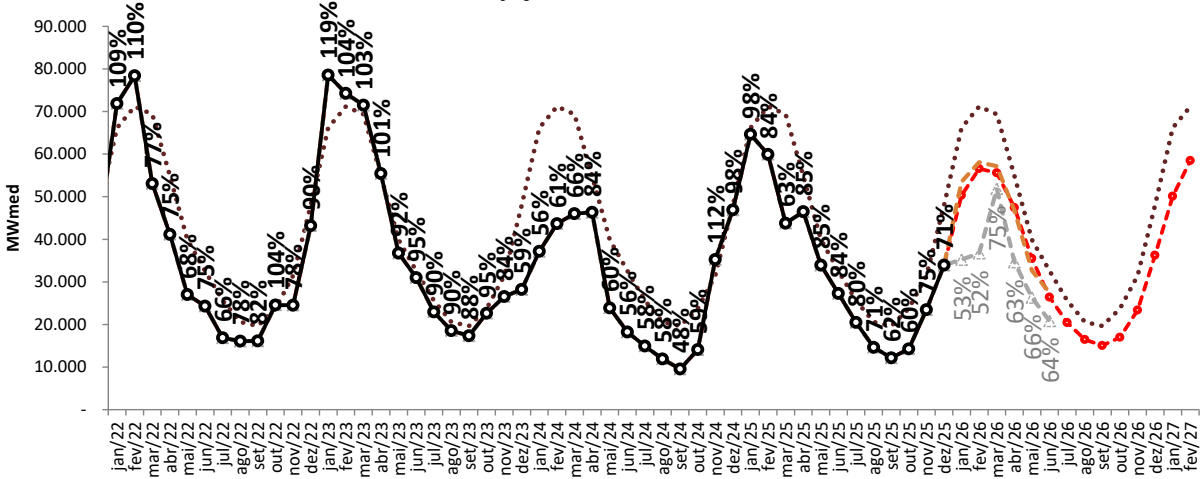
Projeção de ENA - NE



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 ena (% MLT)



SE/CO	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	71	76	79	80	86	89	81	80	80	77	72	74	75	76	82
proj. PLD, SMAP 2017	71	82	87	79	80	95	97	79	84	69	77	98	102	105	86
proj. PLD, SMAP 2018	71	82	89	85	86	71	67	65	76	72	85	111	83	55	65
proj. PLD, SMAP CFS VE	71	81	82	82	85	82	84	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	71	53	52	75	63	66	64	-	-	-	-	-	-	-	-

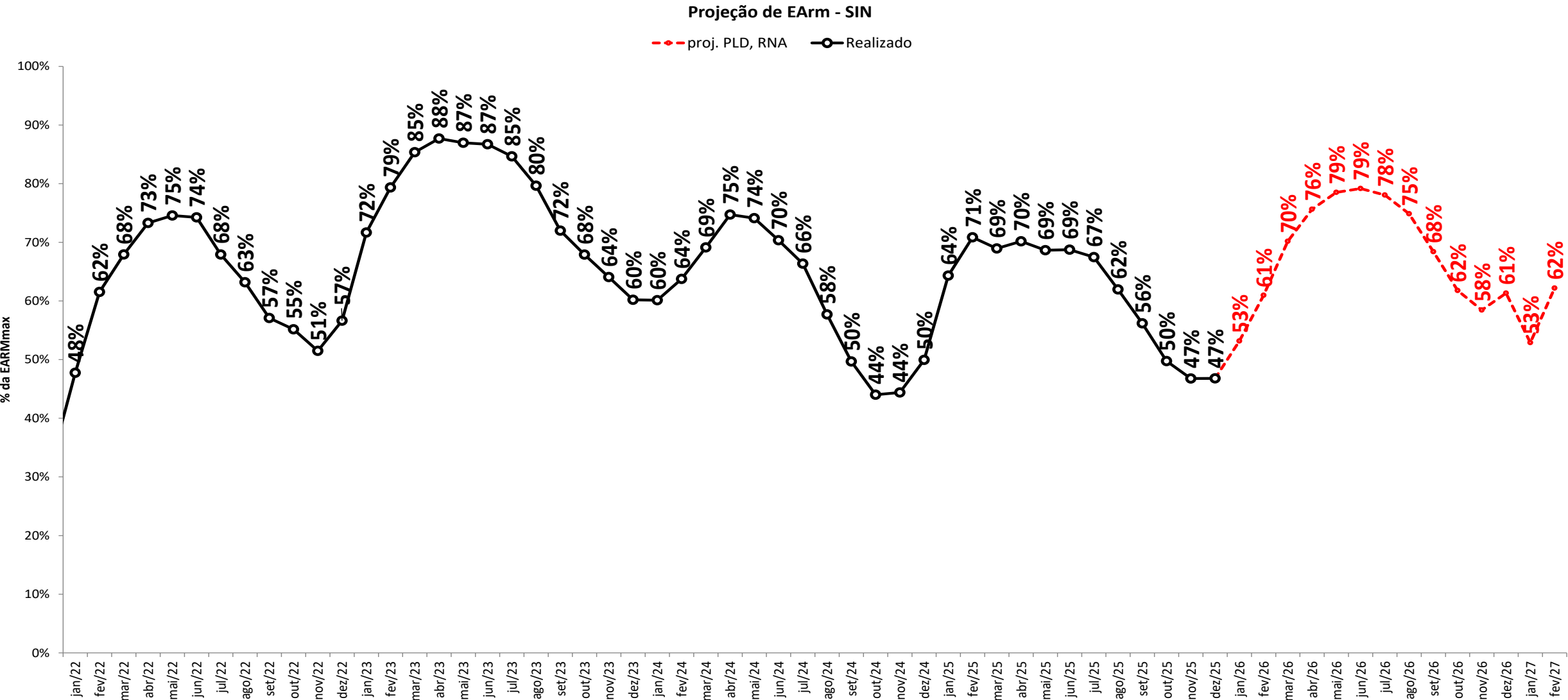
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	72	75	73	90	106	80	82	82	87	68	56	74	84	82	83
proj. PLD, SMAP 2017	72	74	122	90	104	194	294	48	64	34	99	124	107	191	95
proj. PLD, SMAP 2018	72	74	92	101	85	40	52	68	63	117	125	108	94	99	96
proj. PLD, SMAP CFS VE	72	116	121	171	150	117	112	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	72	67	141	165	76	224	167	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	43	53	47	46	50	51	50	48	44	42	39	37	39	47	52
proj. PLD, SMAP 2017	43	54	76	33	43	35	49	52	54	56	52	48	92	45	48
proj. PLD, SMAP 2018	43	54	69	41	43	34	44	52	56	58	55	96	105	45	17
proj. PLD, SMAP CFS VE	43	45	38	46	45	34	37	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	43	38	13	11	20	16	21	-	-	-	-	-	-	-	-

N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	72	95	98	117	133	106	86	96	94	96	97	96	94	94	103
proj. PLD, SMAP 2017	72	87	133	119	104	75	67	75	77	69	46	58	79	70	106
proj. PLD, SMAP 2018	72	85	106	98	103	78	79	87	87	79	60	55	117	81	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	72	74	64	89	88	91	84	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	72	70	43	58	79	80	77	-	-	-	-	-	-	-	-

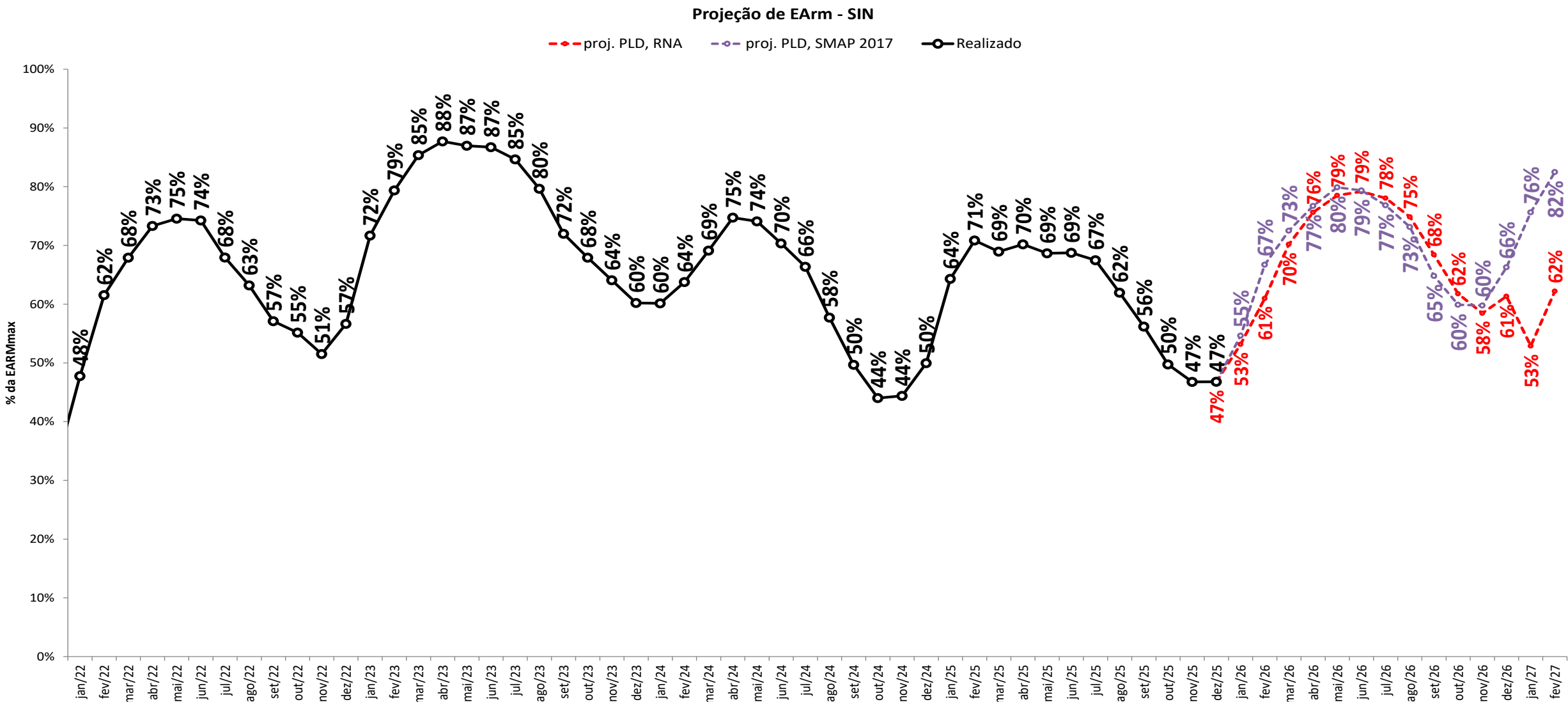
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	67	76	79	85	96	89	80	79	80	72	65	72	74	75	83
proj. PLD, SMAP 2017	67	79	97	83	84	95	123	69	75	57	81	95	99	98	86
proj. PLD, SMAP 2018	67	78	90	84	86	66	65	67	71	86	94	104	91	61	64
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	78	76	85	86	84	85	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	55	51	69	63	83	82	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



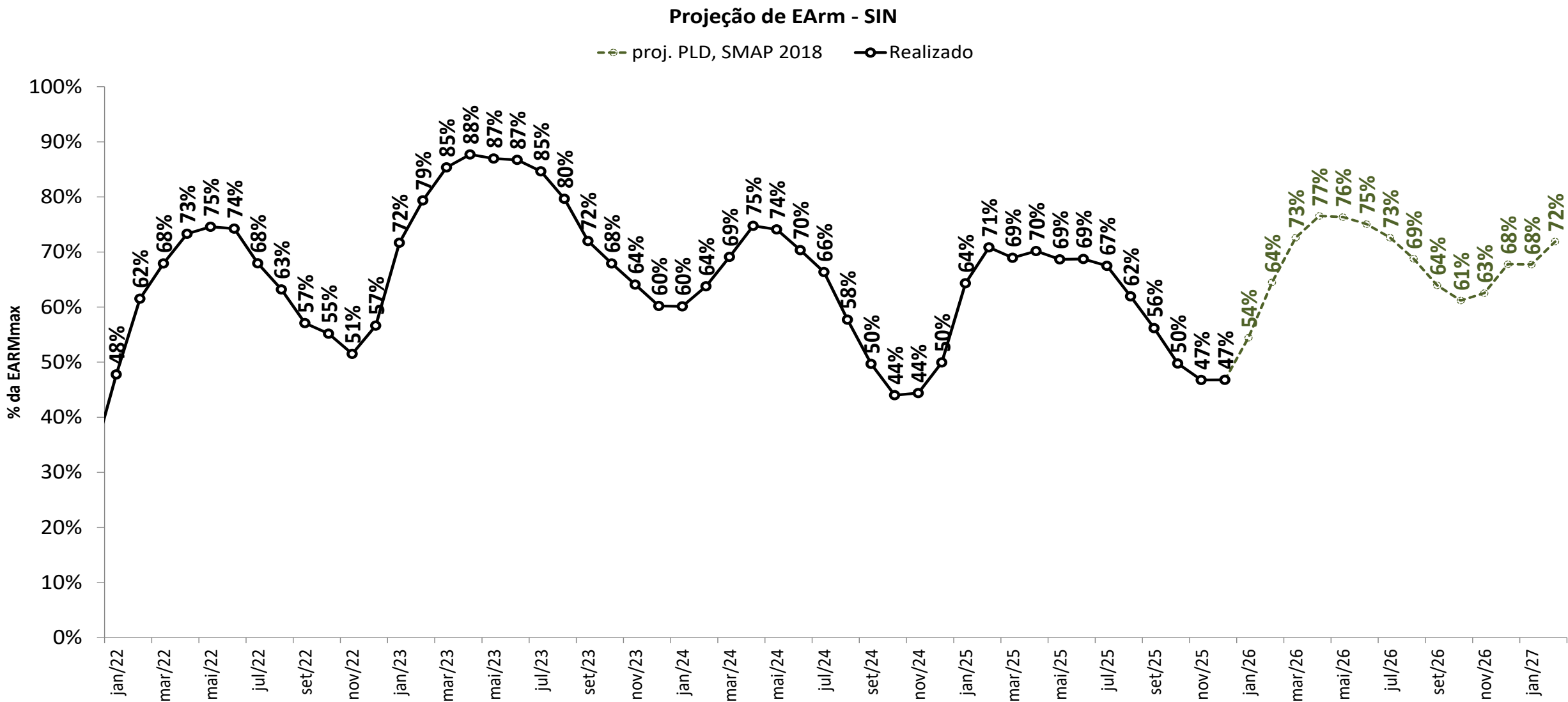
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

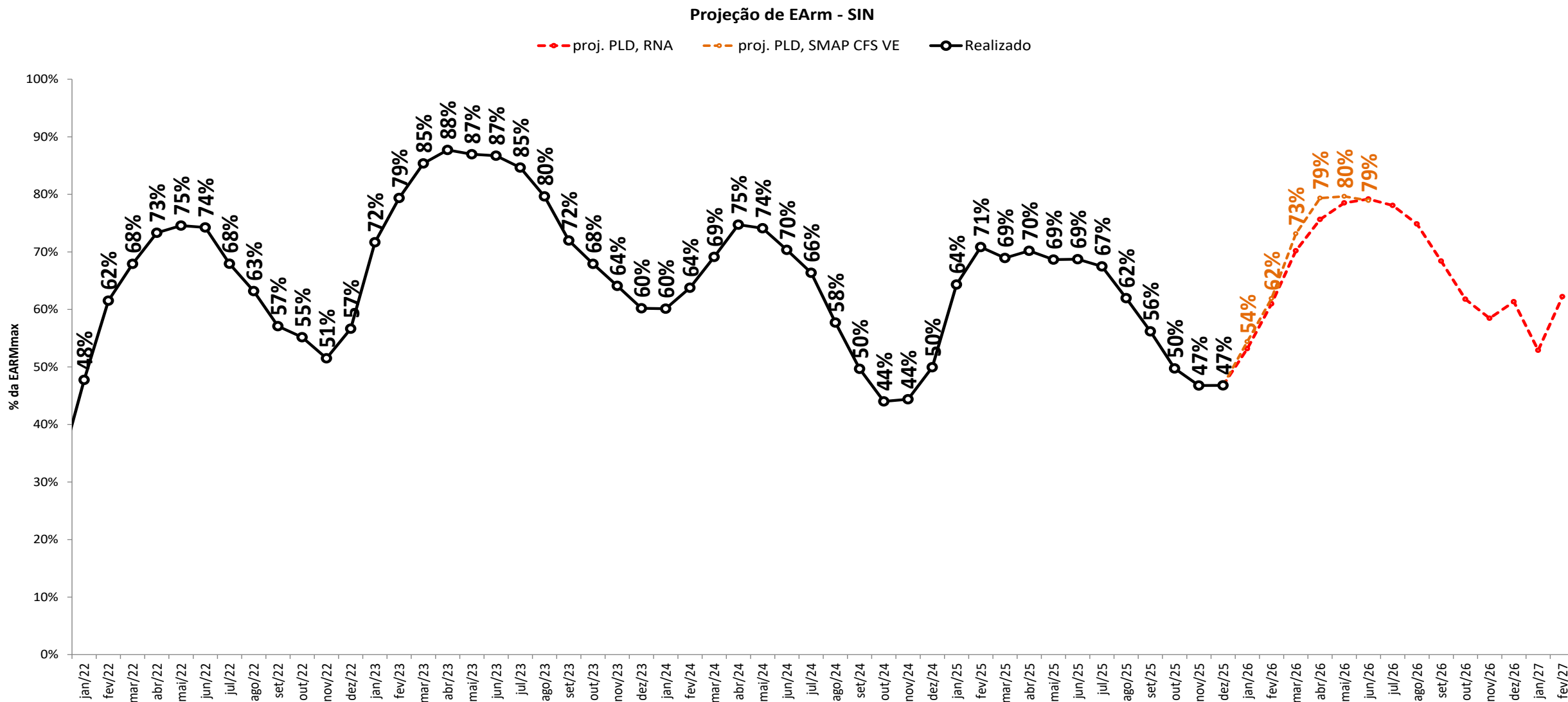


projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

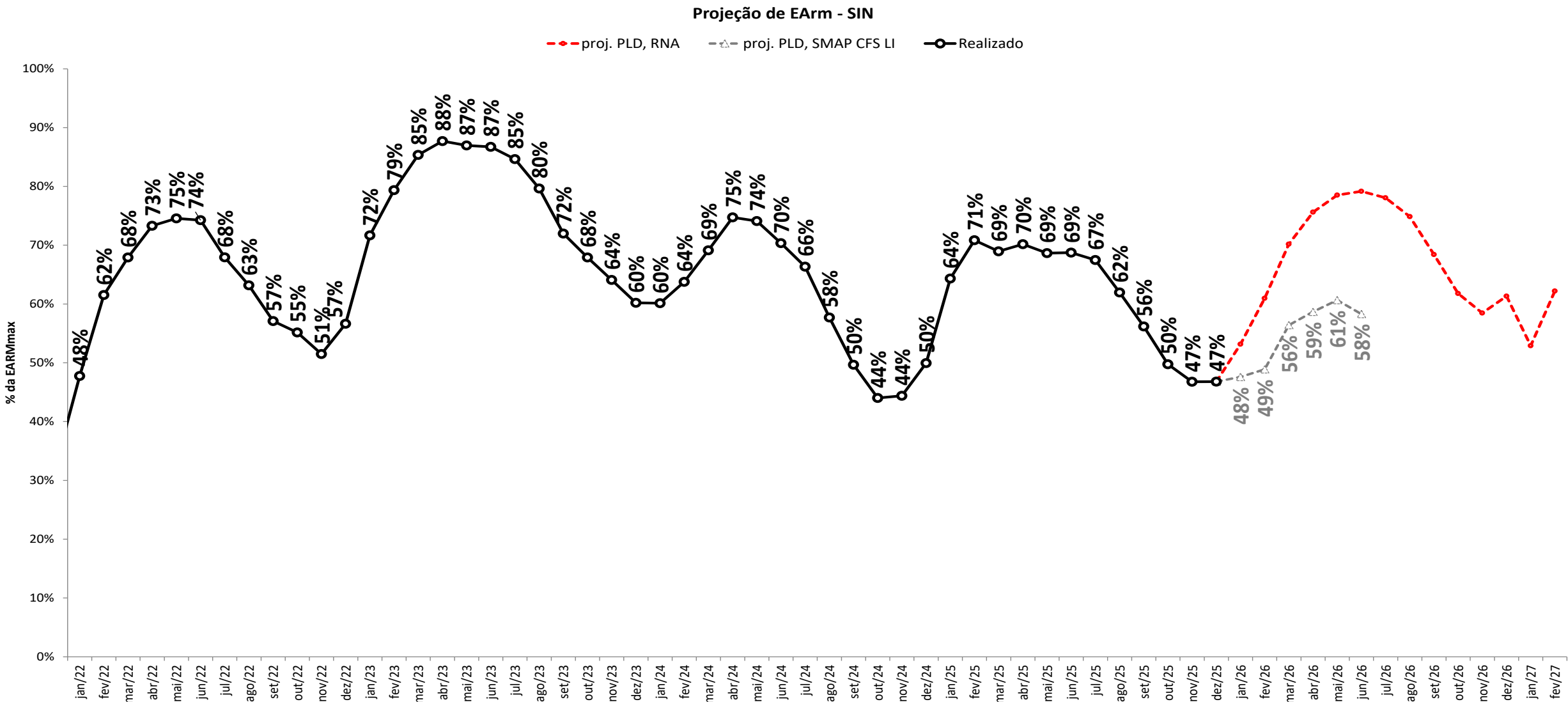


projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

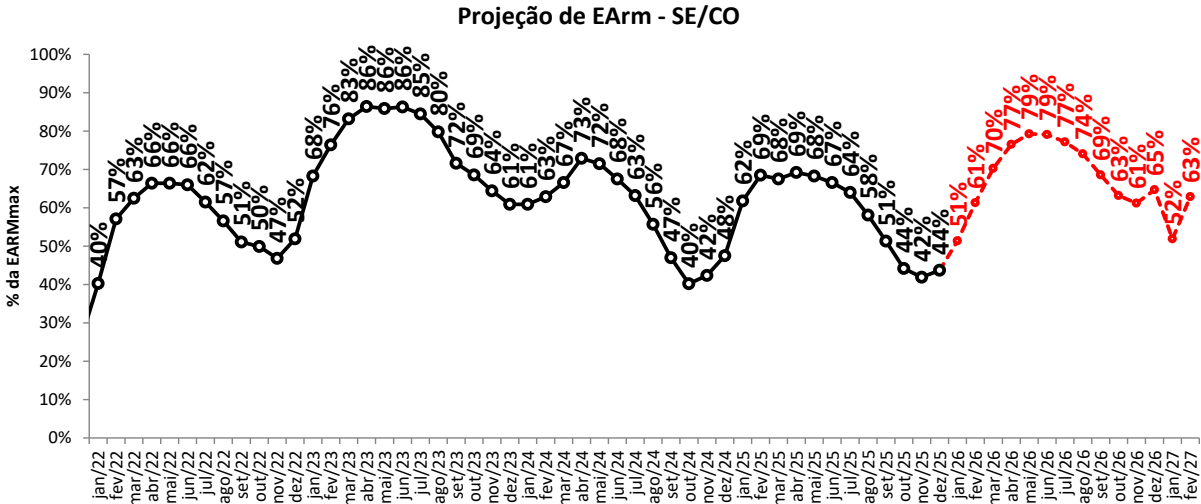
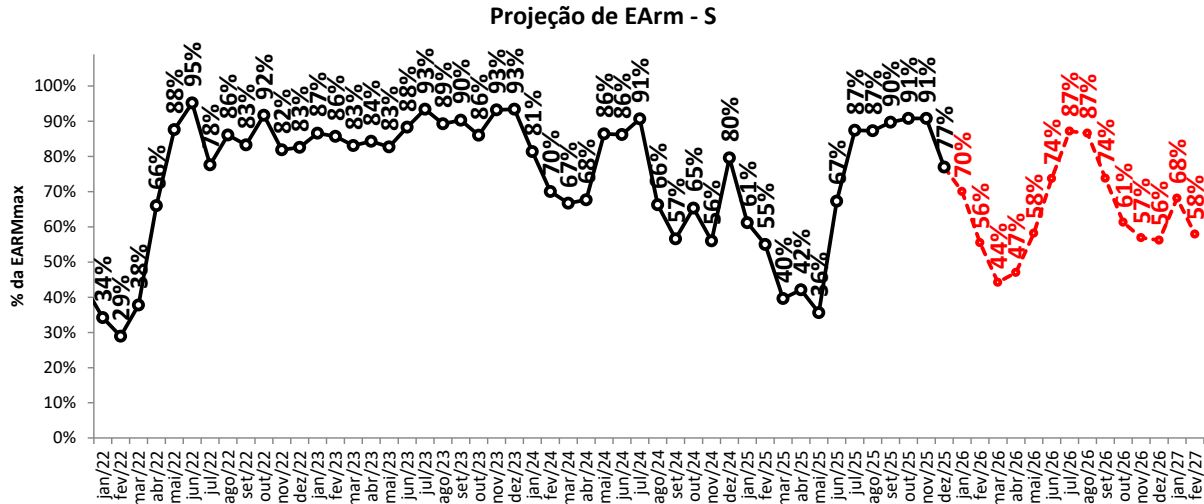
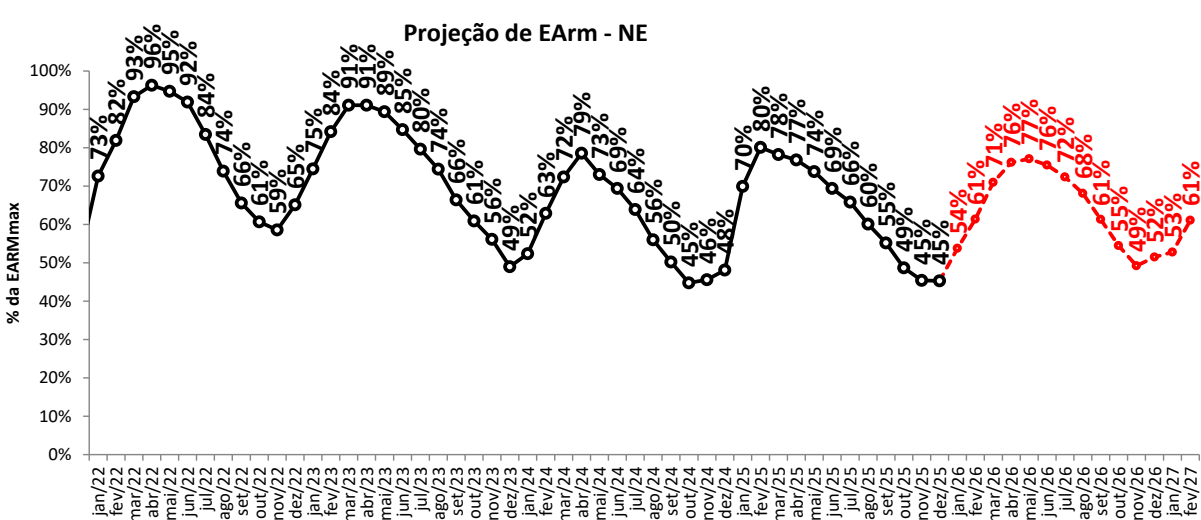
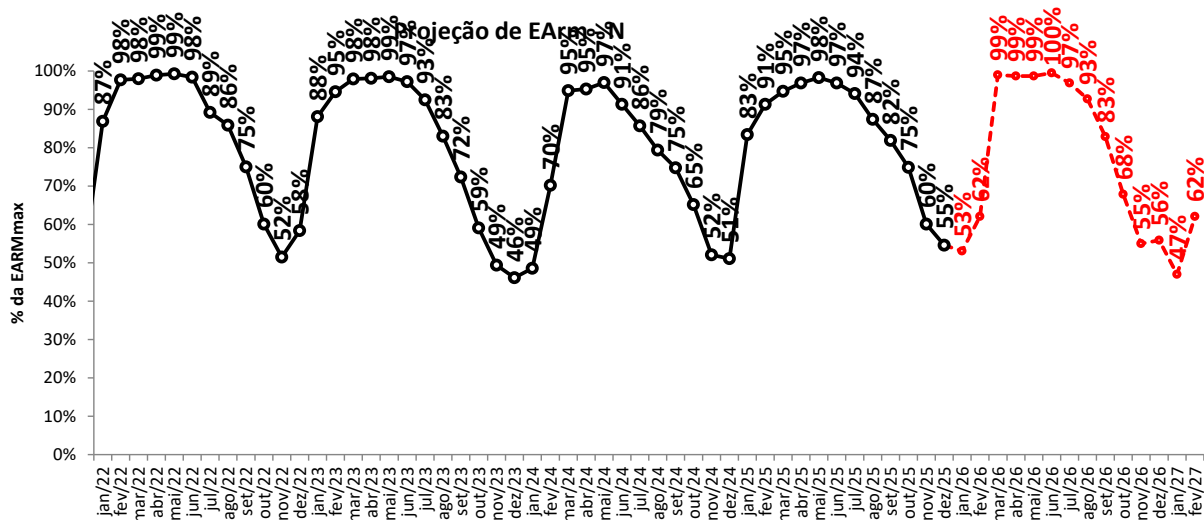


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



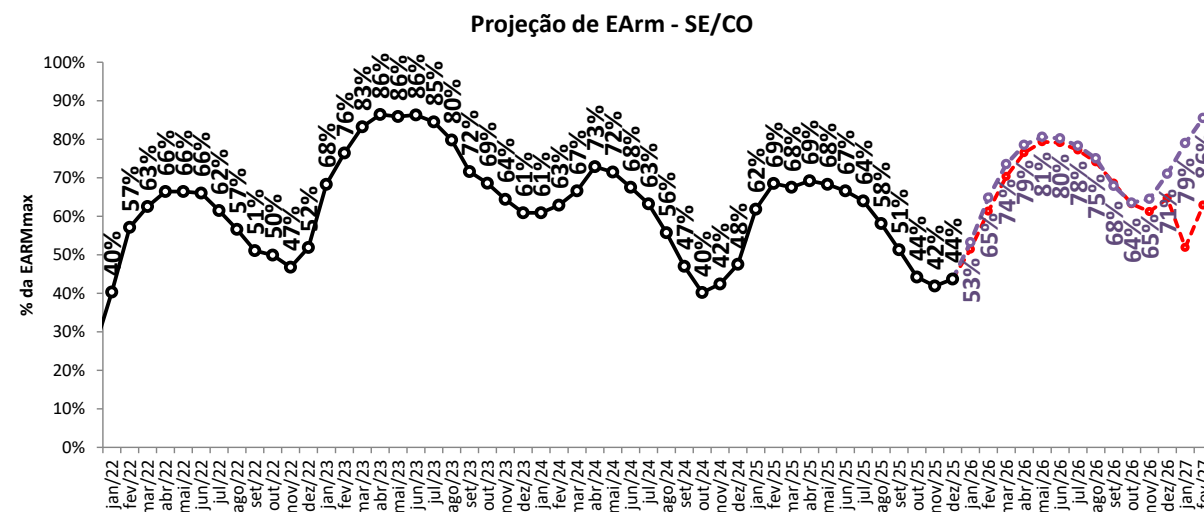
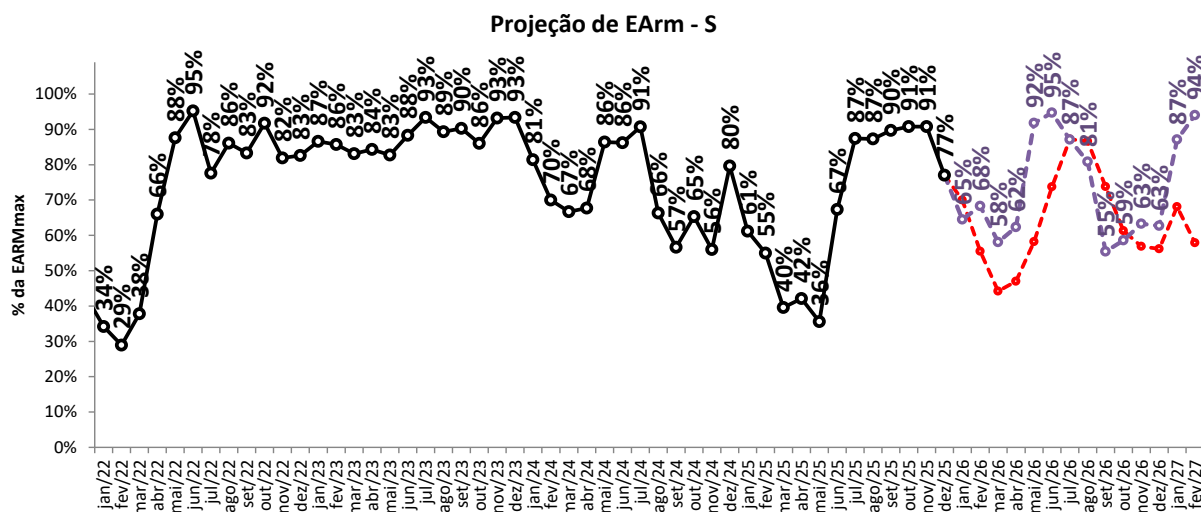
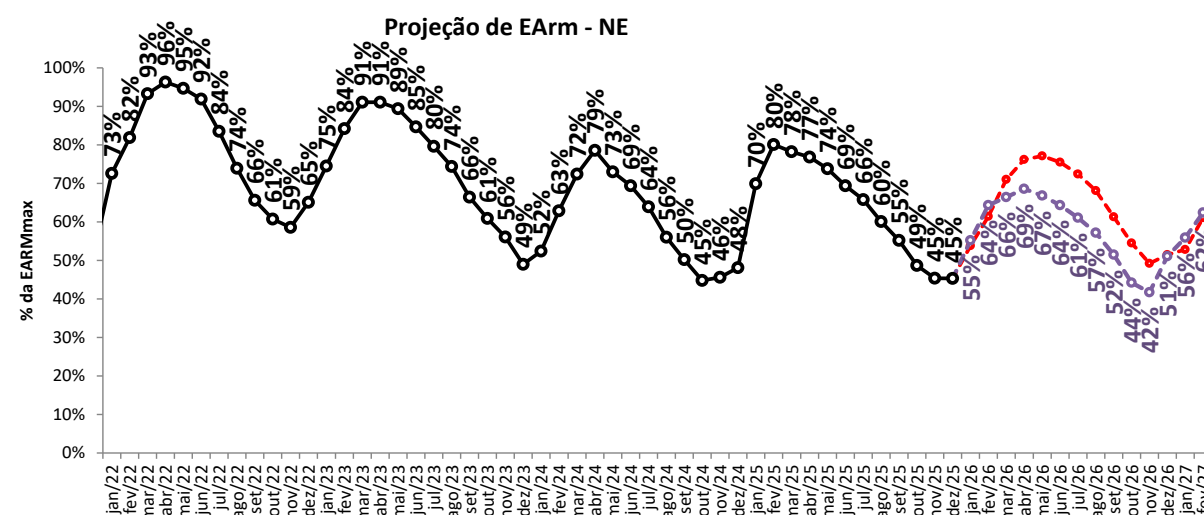
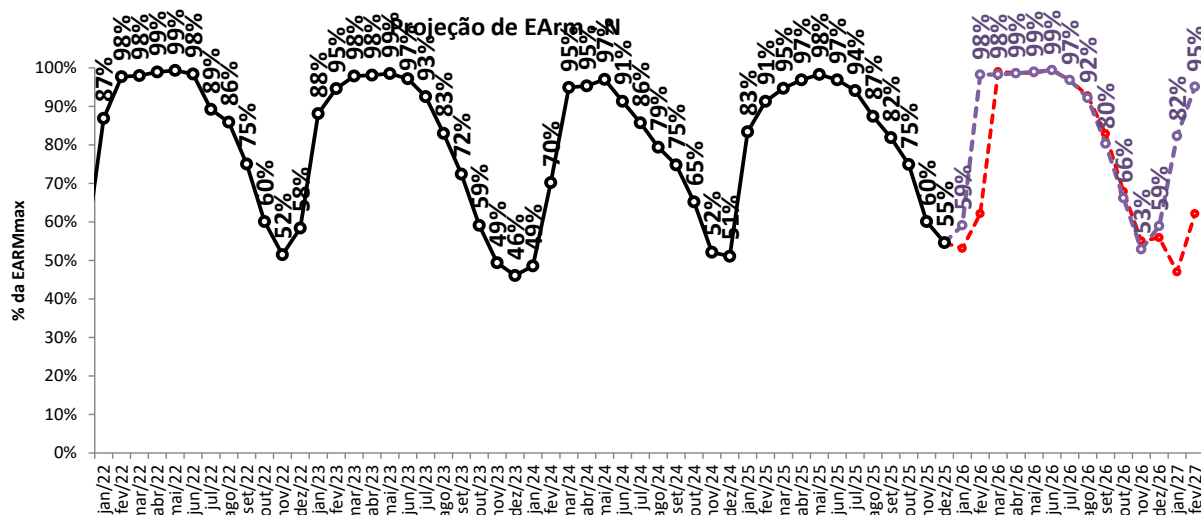
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

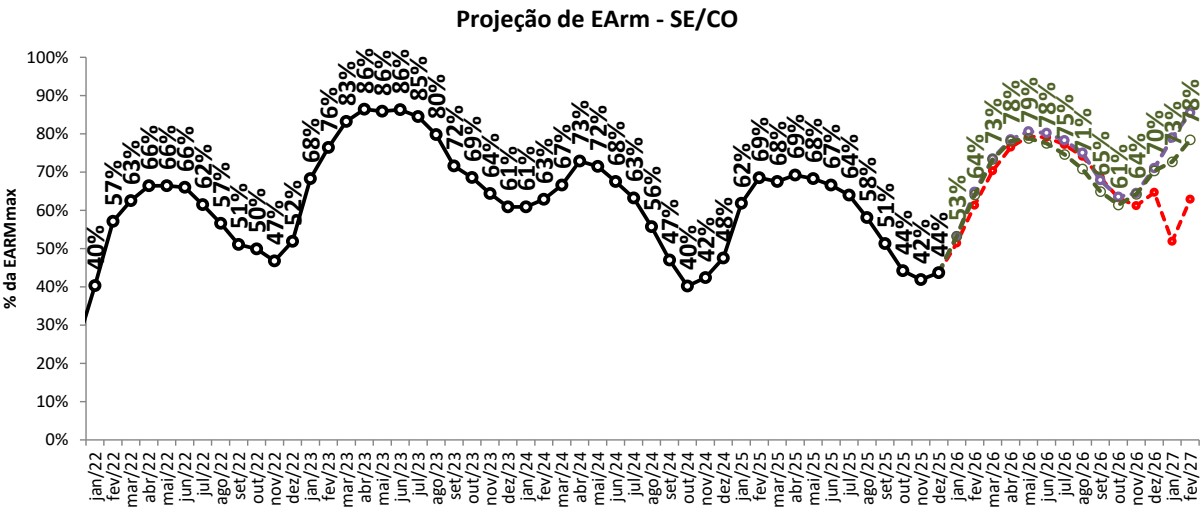
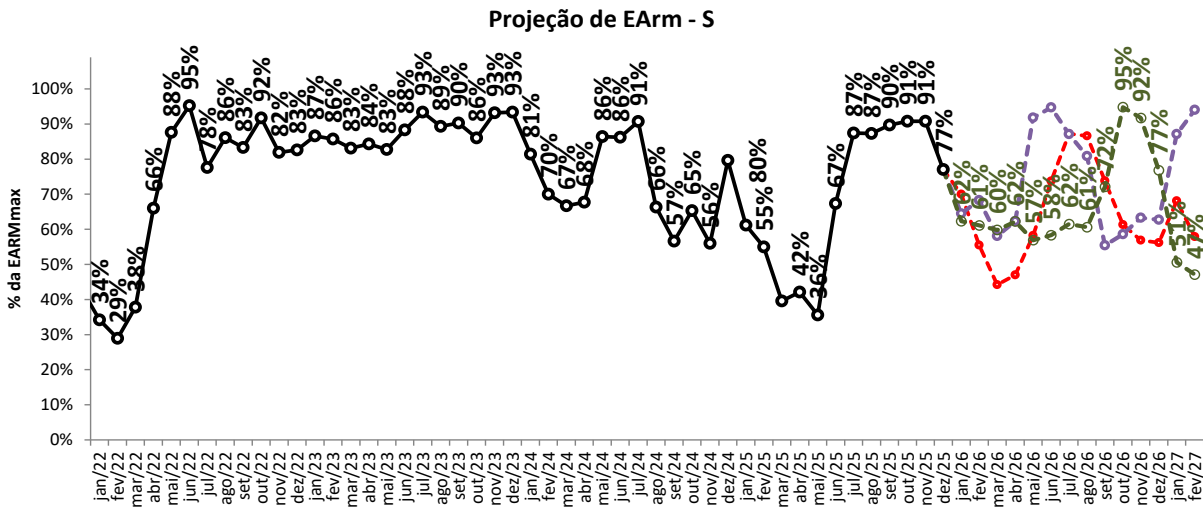
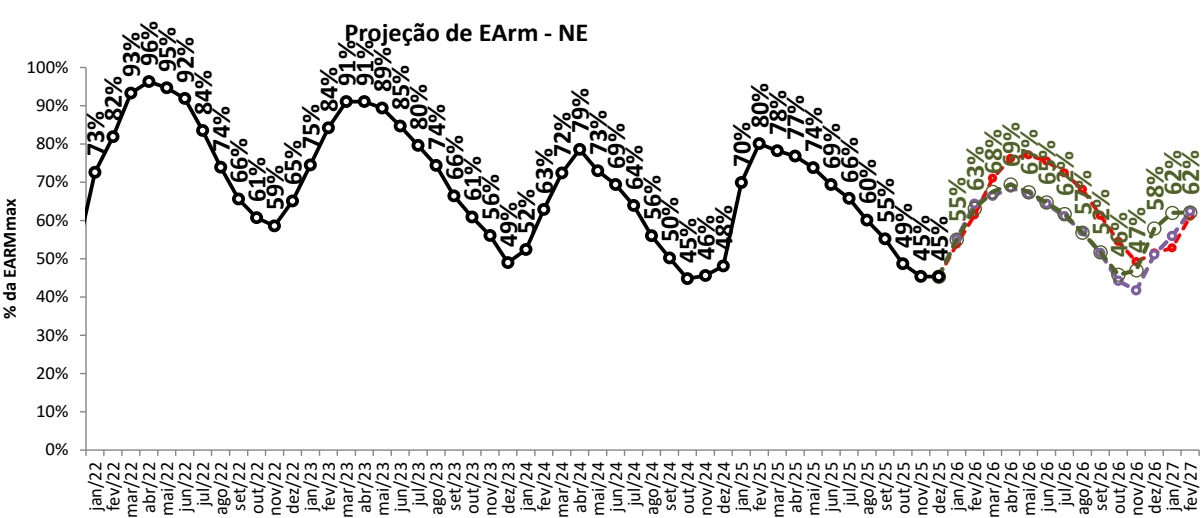
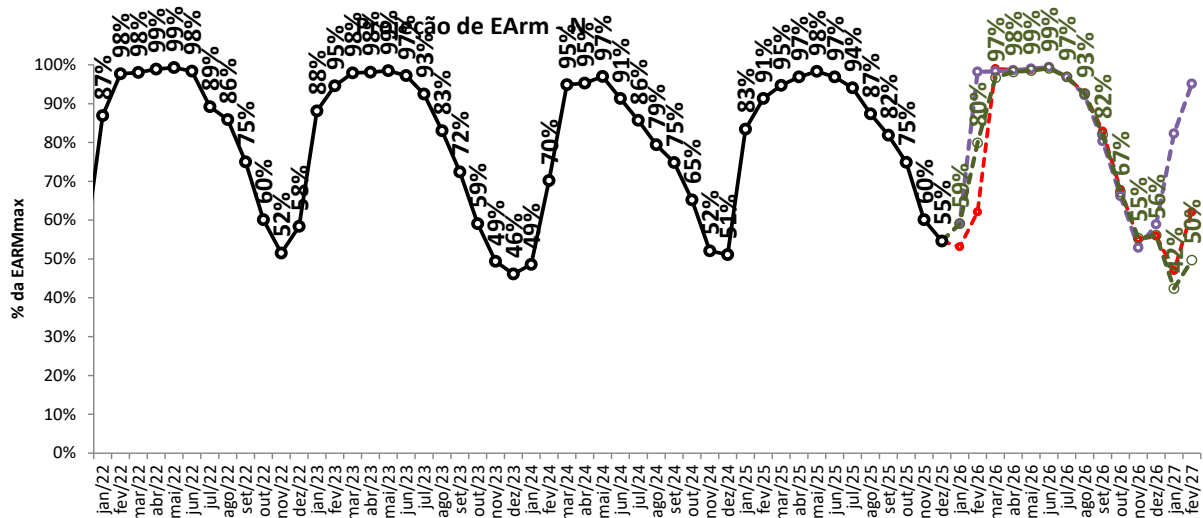


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

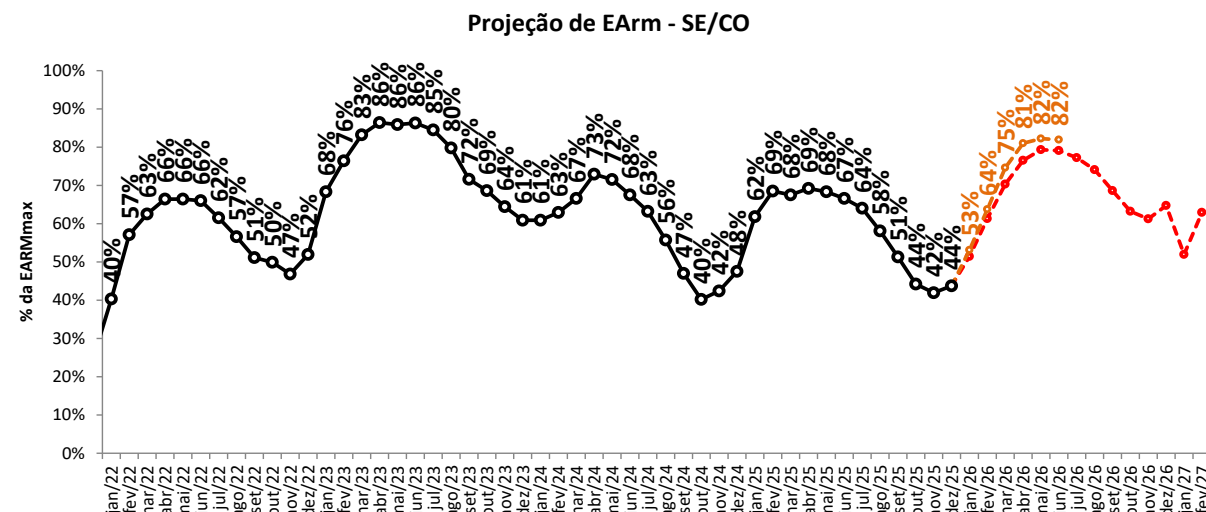
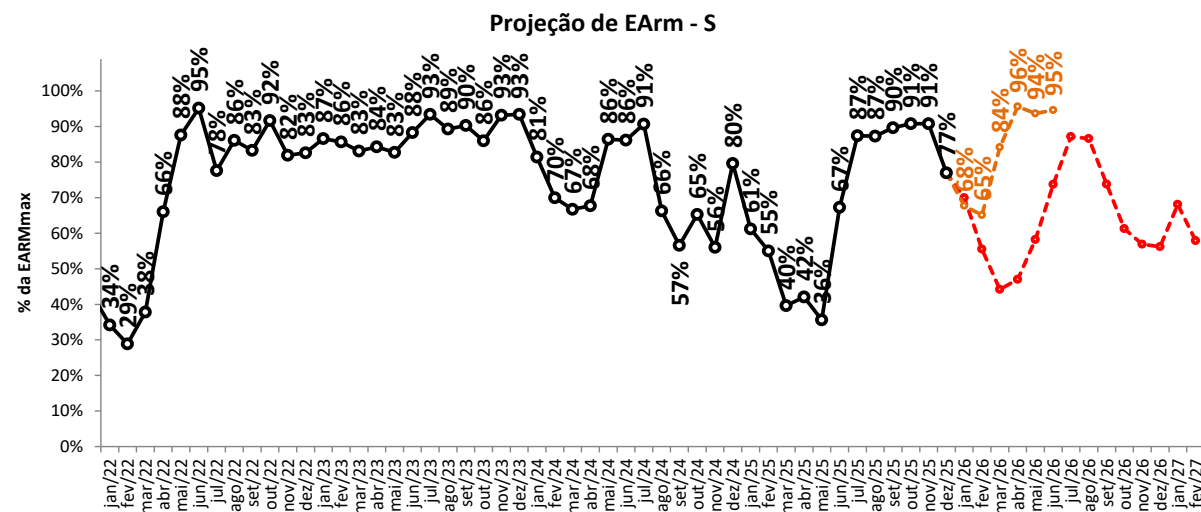
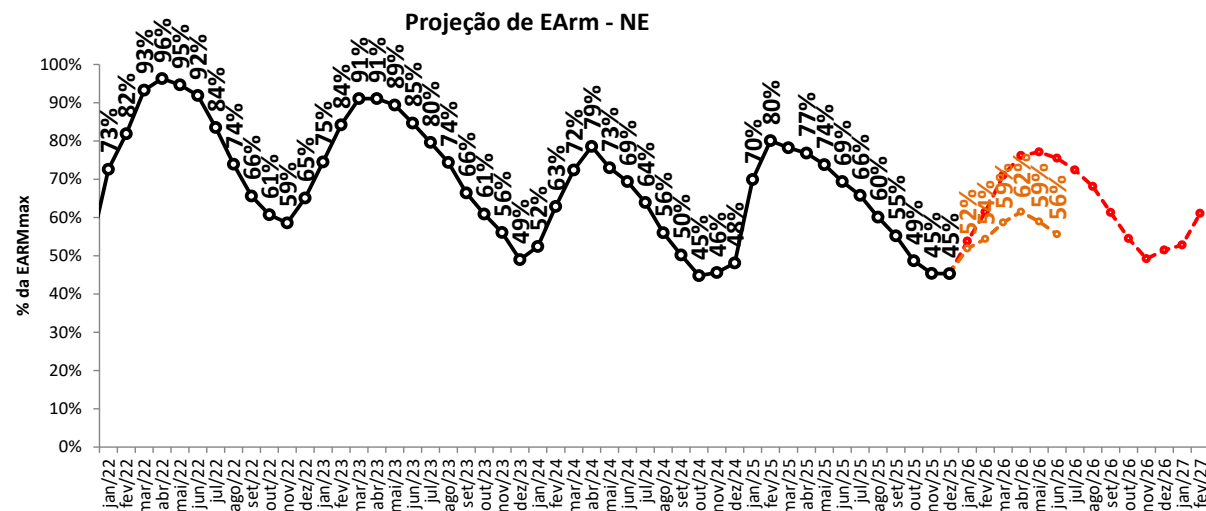
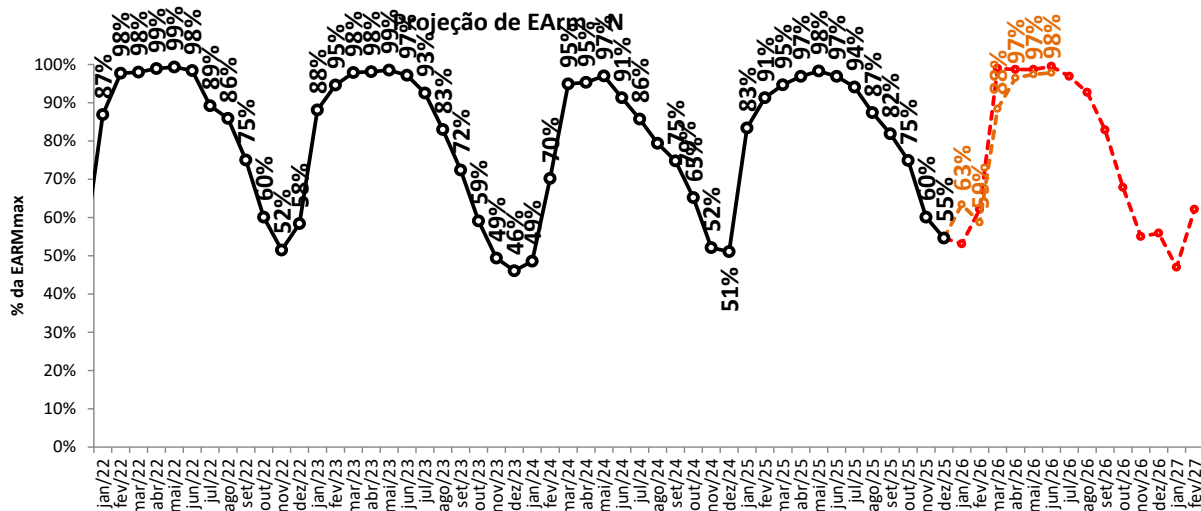
---proj. PLD, SMAP 2017

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

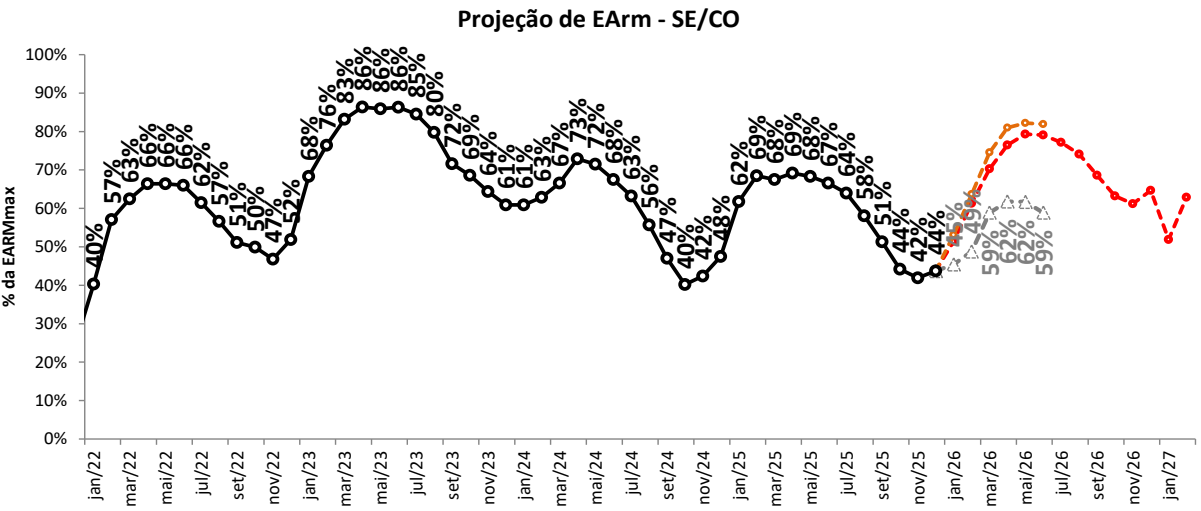
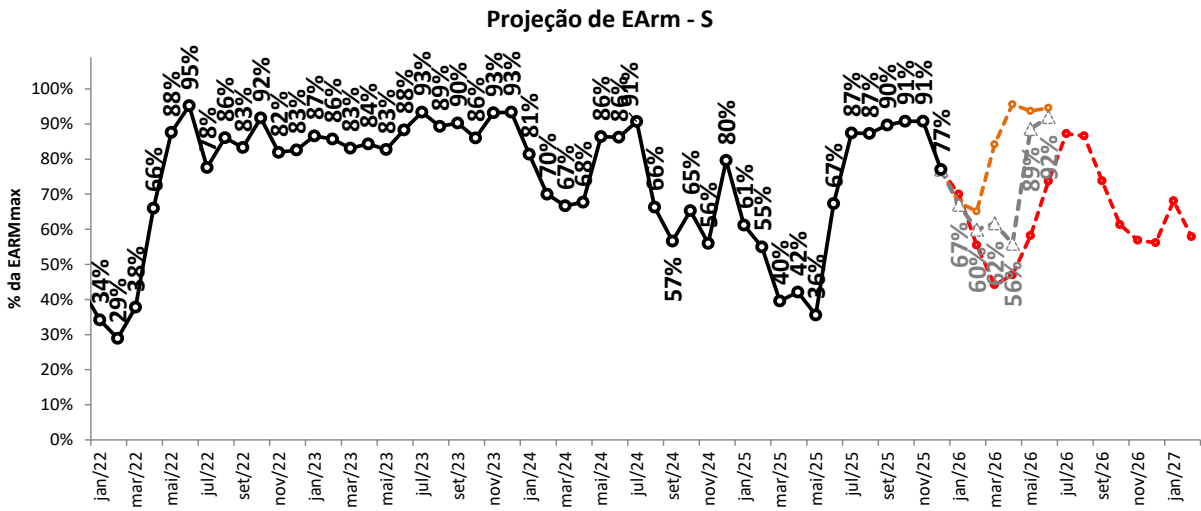
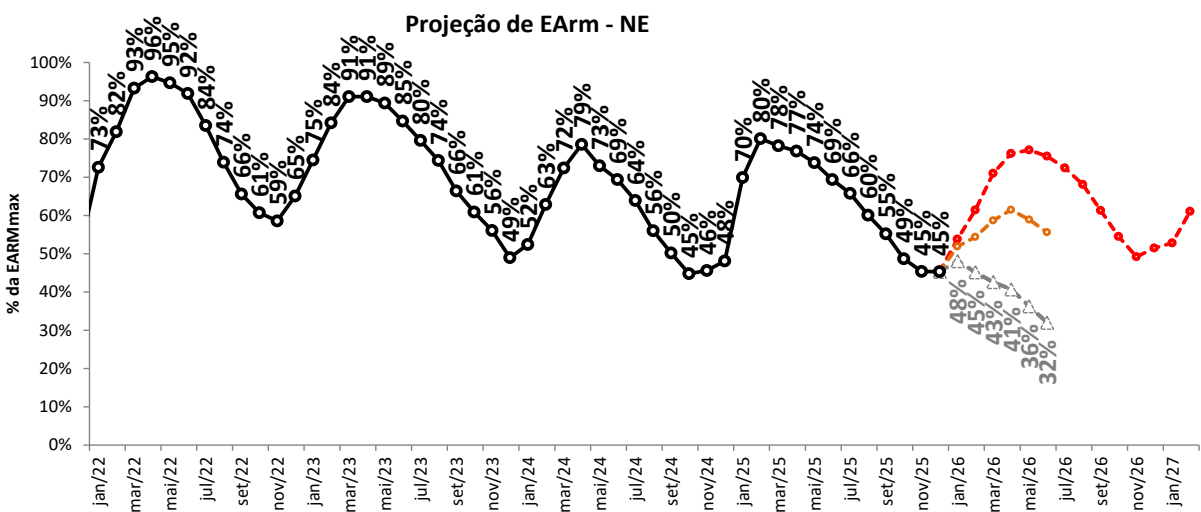
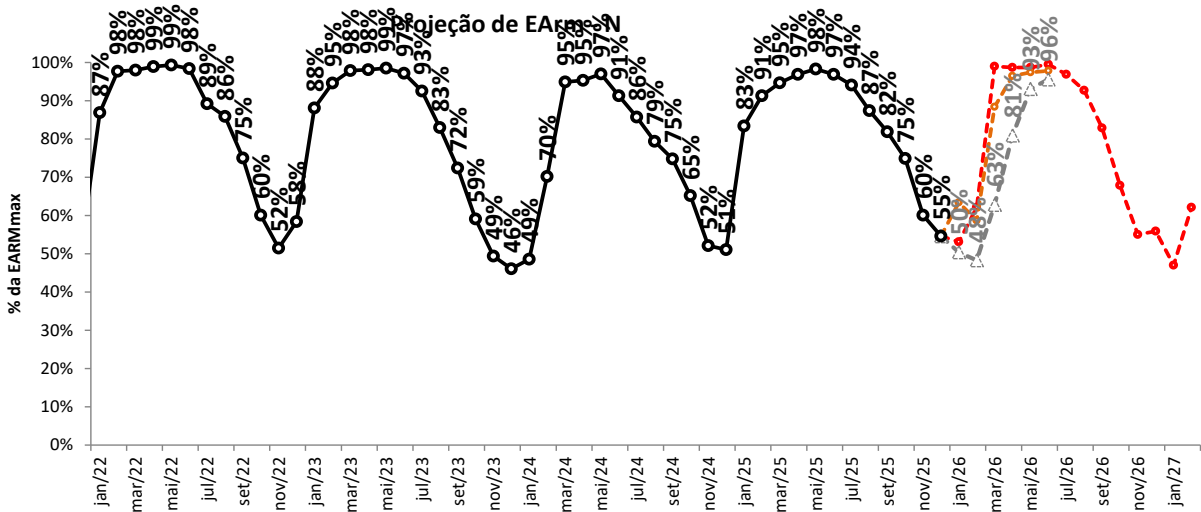


---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP CFS VE

—Realizado

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



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

SE/CO	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	44	51	61	70	77	79	79	77	74	69	63	61	52	63
proj. PLD, SMAP 2017	44	53	65	74	79	81	80	78	75	68	64	65	79	86
proj. PLD, SMAP 2018	44	53	64	73	78	79	78	75	71	65	61	64	73	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	44	53	64	75	81	82	82	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	44	45	49	59	62	62	59	-	-	-	-	-	-	-

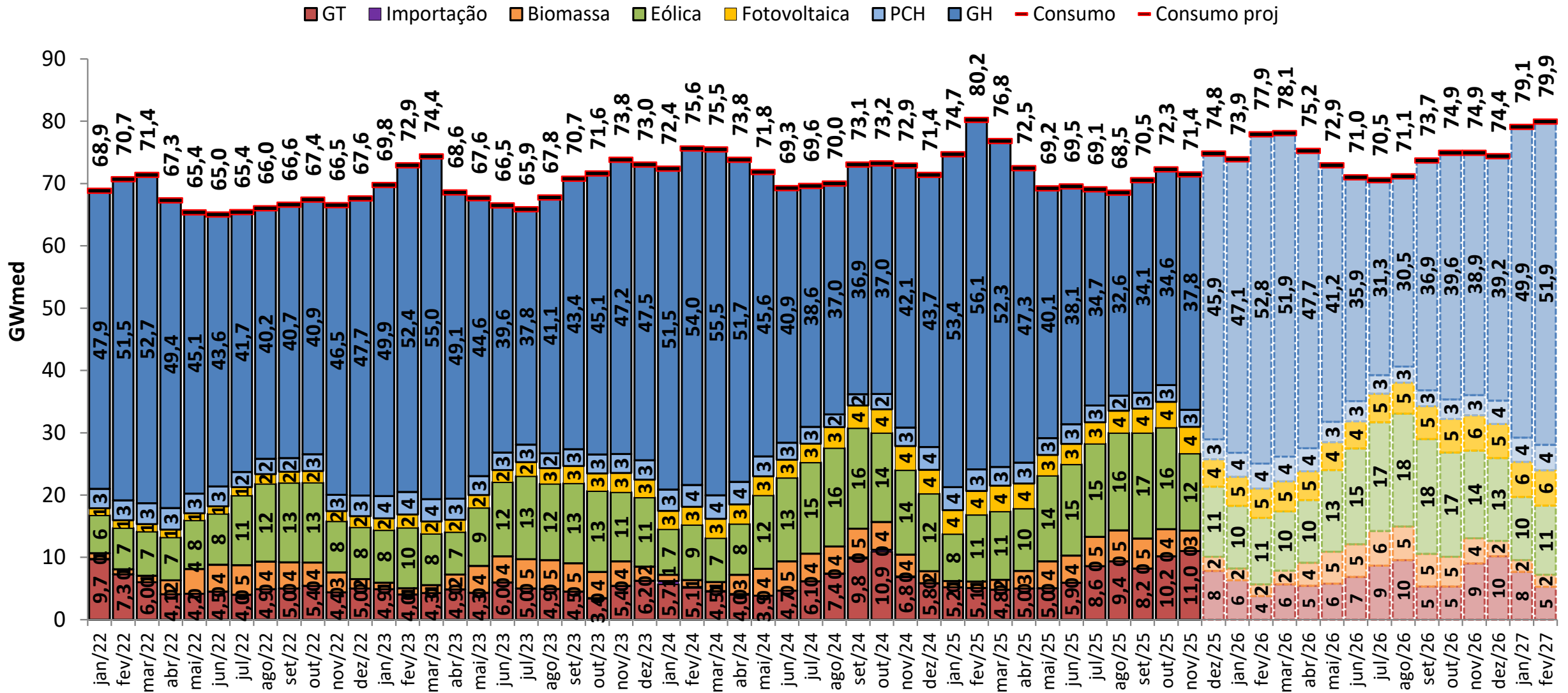
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	77	70	56	44	47	58	74	87	87	74	61	57	68	58
proj. PLD, SMAP 2017	77	65	68	58	62	92	95	87	81	55	59	63	87	94
proj. PLD, SMAP 2018	77	62	61	60	62	57	58	62	61	72	95	92	51	47
proj. PLD, SMAP CFS VE	77	68	65	84	96	94	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	77	67	60	62	56	89	92	-	-	-	-	-	-	-

NE	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	45	54	61	71	76	77	76	72	68	61	55	49	53	61
proj. PLD, SMAP 2017	45	55	64	66	69	67	64	61	57	52	44	42	56	62
proj. PLD, SMAP 2018	45	55	63	68	69	67	65	62	57	52	46	47	62	62
proj. PLD, SMAP CFS VE	45	52	54	59	62	59	56	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	45	48	45	43	41	36	32	-	-	-	-	-	-	-

N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	55	53	62	99	99	99	100	97	93	83	68	55	47	62
proj. PLD, SMAP 2017	55	59	98	98	99	99	99	97	92	80	66	53	82	95
proj. PLD, SMAP 2018	55	59	80	97	98	99	99	97	93	82	67	55	42	50
proj. PLD, SMAP CFS VE	55	63	59	88	97	97	98	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	55	50	48	63	81	93	96	-	-	-	-	-	-	-

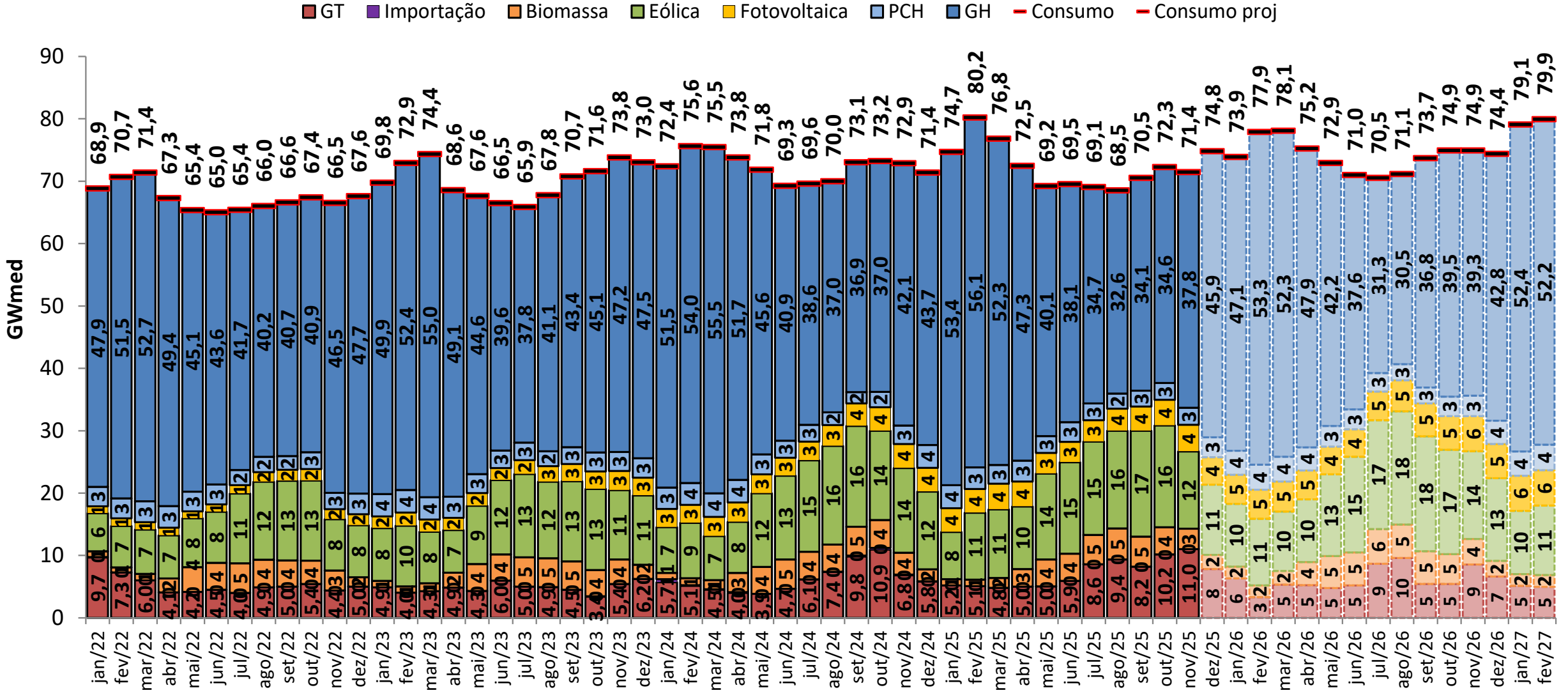
S/N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	47	53	61	70	76	79	79	78	75	68	62	58	53	62
proj. PLD, SMAP 2017	47	55	67	73	77	80	79	77	73	65	60	60	76	82
proj. PLD, SMAP 2018	47	54	64	73	77	76	75	73	69	64	61	63	68	72
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	54	62	73	79	80	79	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	47	48	49	56	59	61	58	-	-	-	-	-	-	-

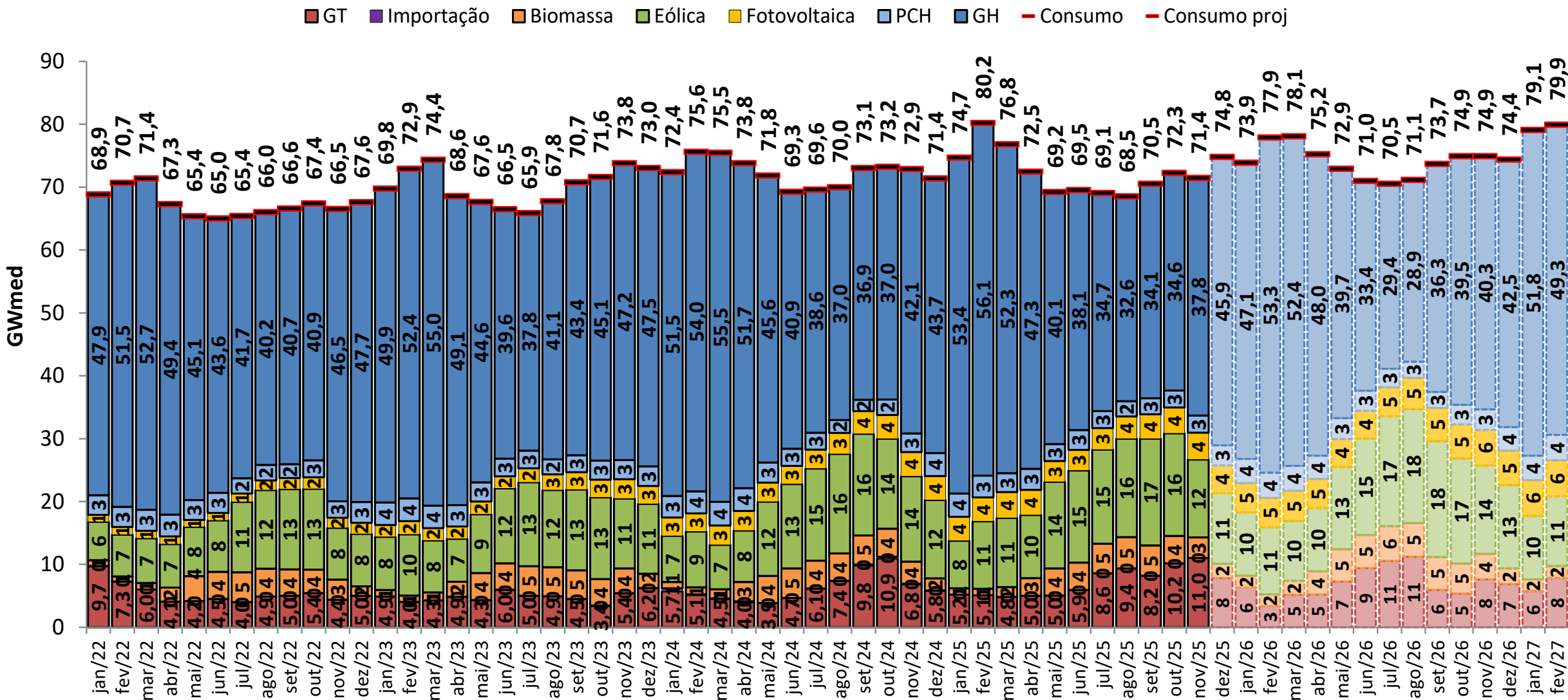
balanço operativo
proj. PLD RNA



balanço operativo

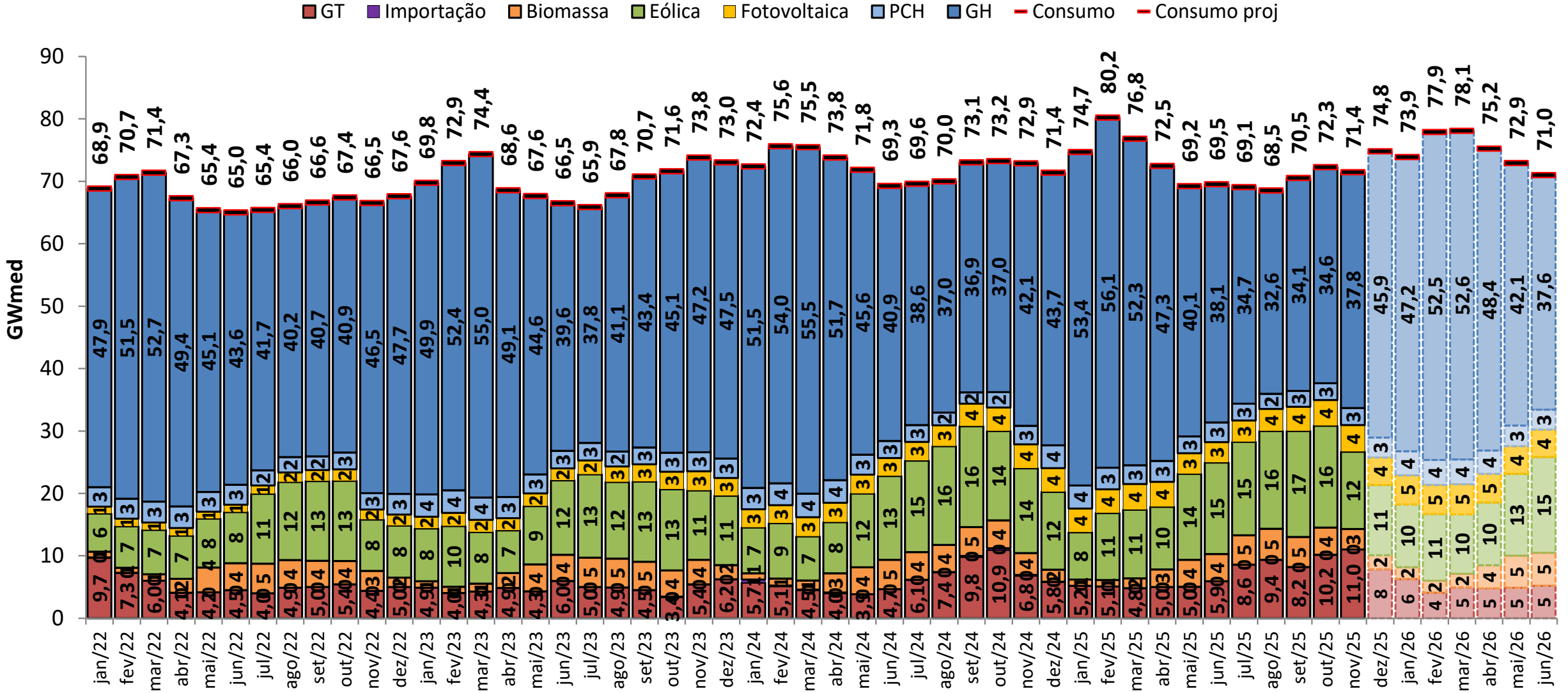
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

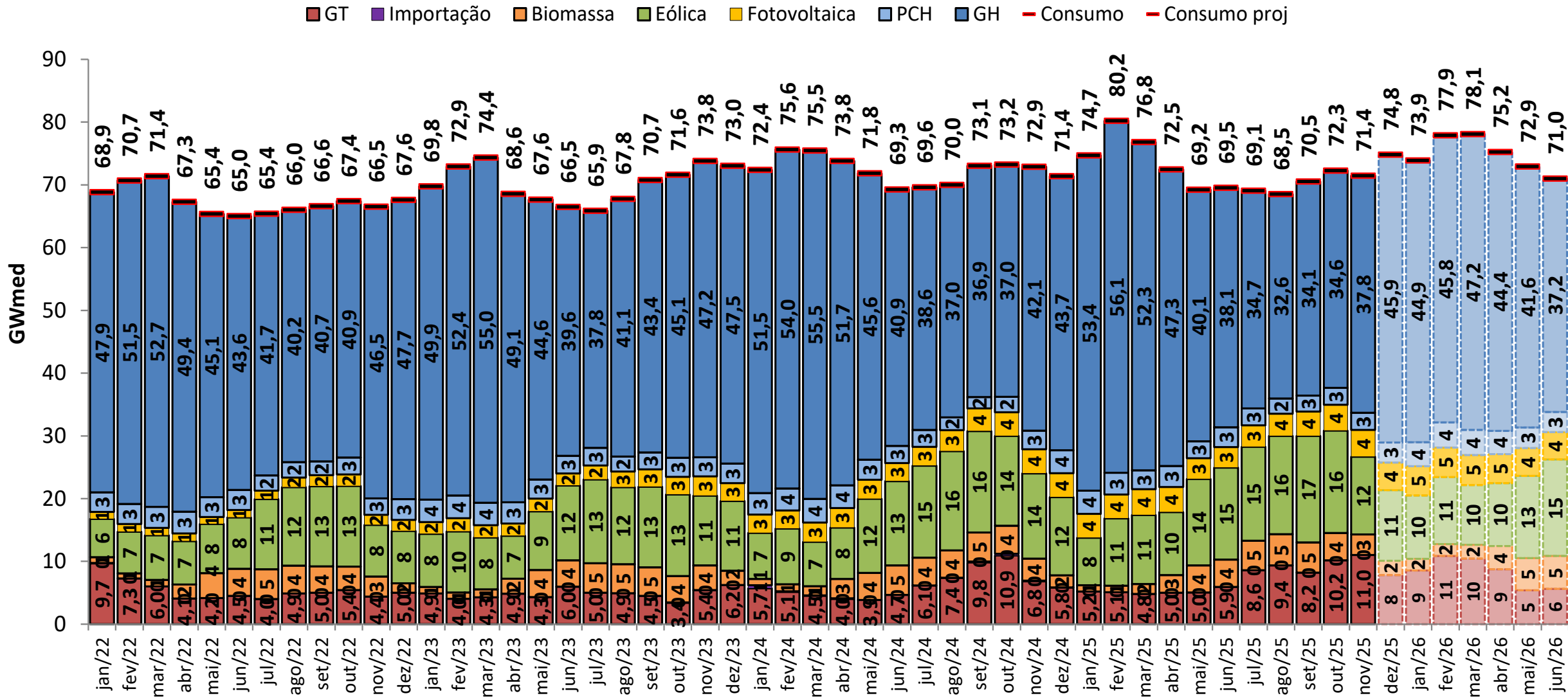




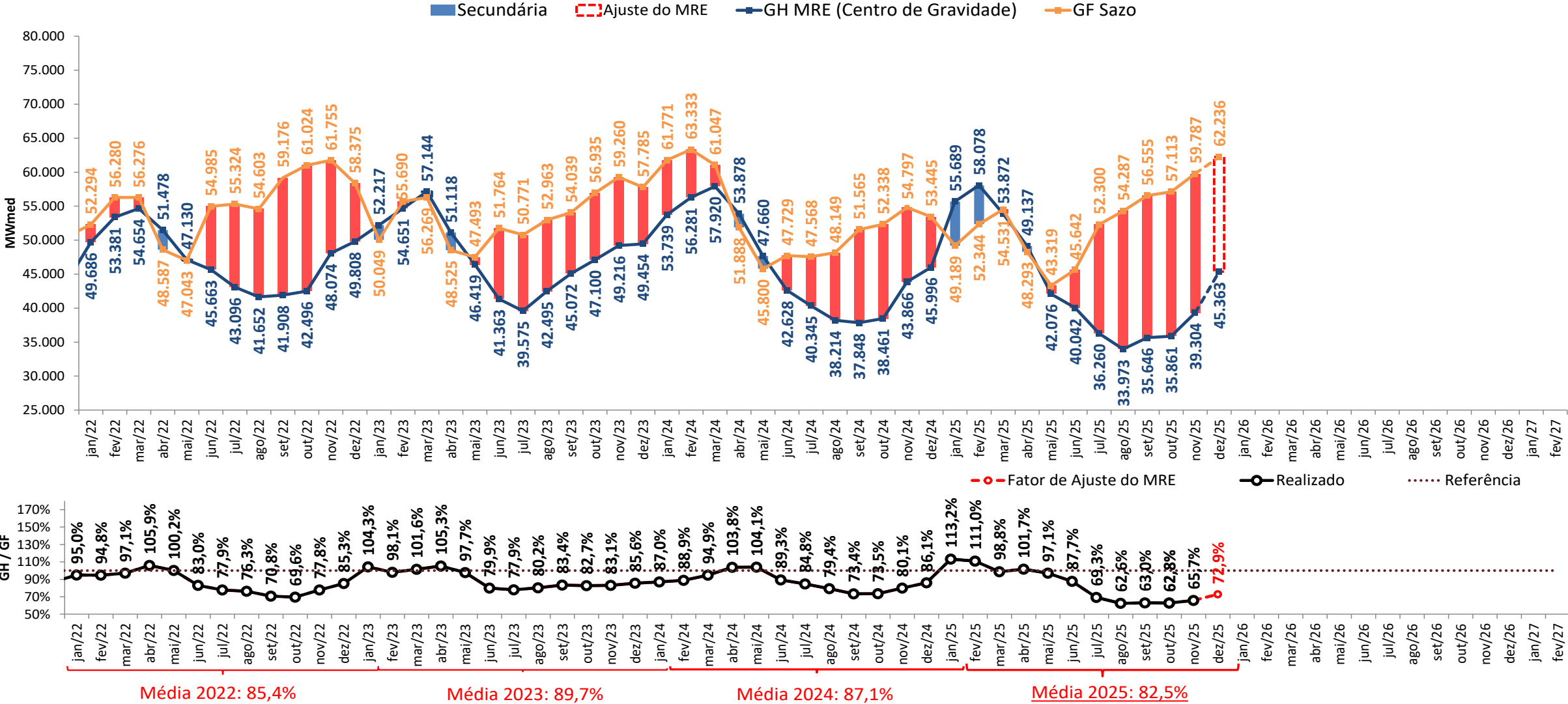
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE





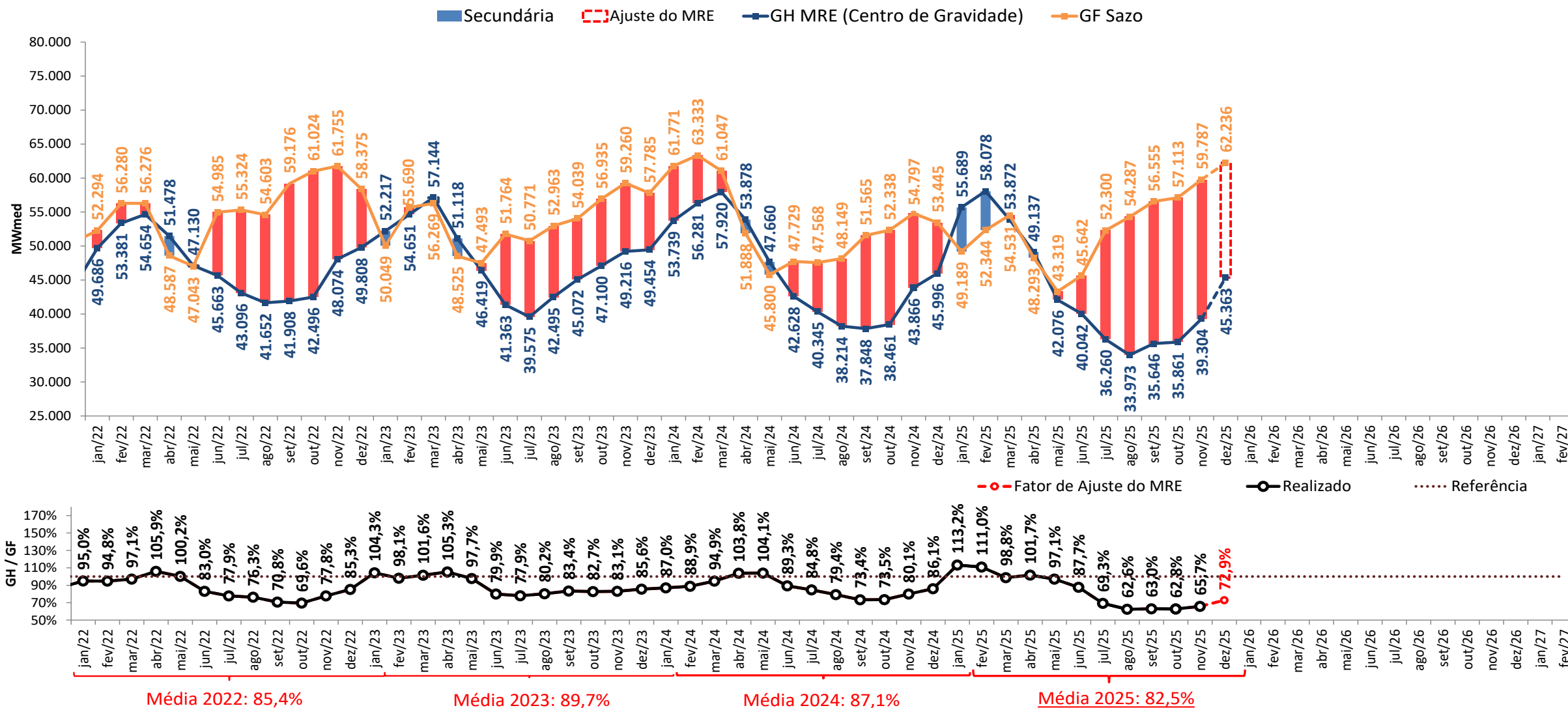
projeção do MRE
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

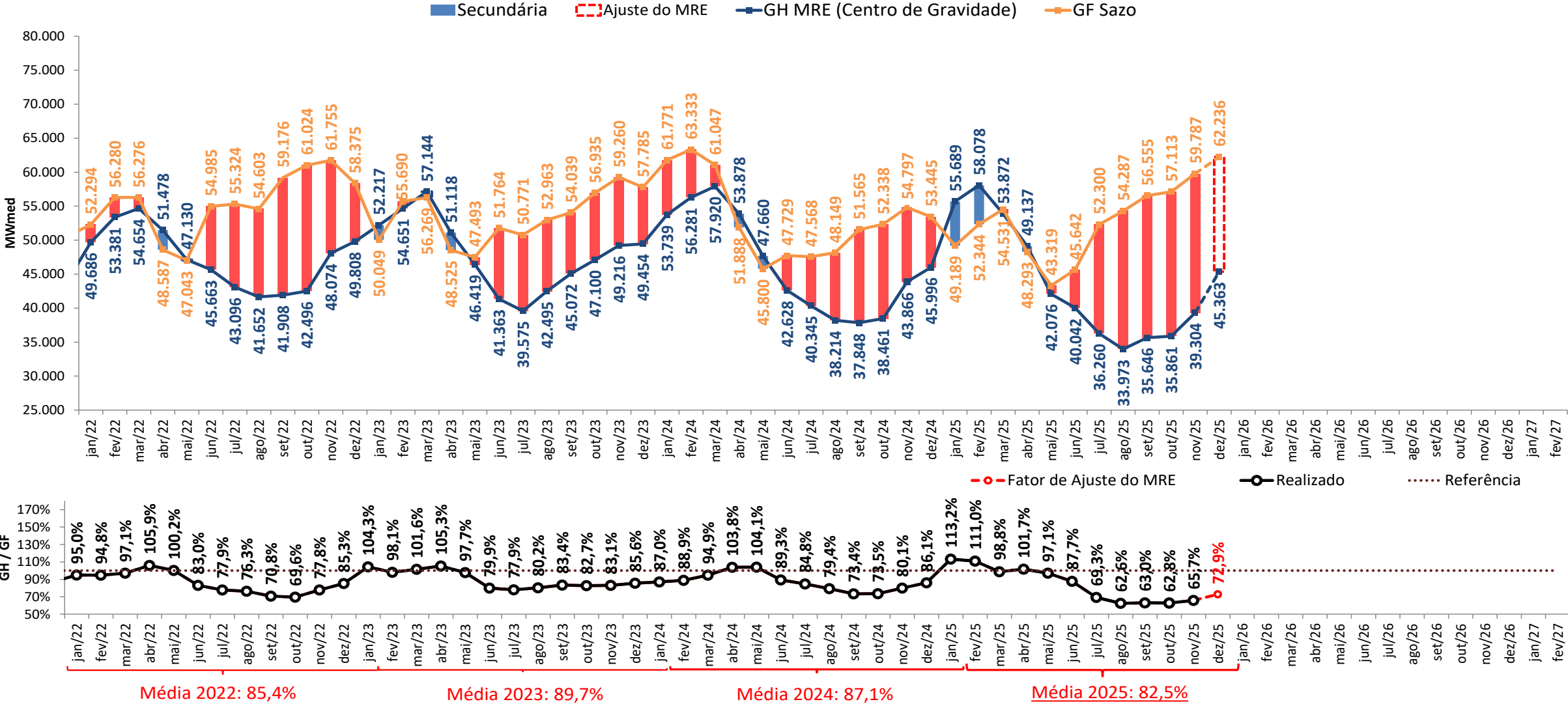
projeção do MRE

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

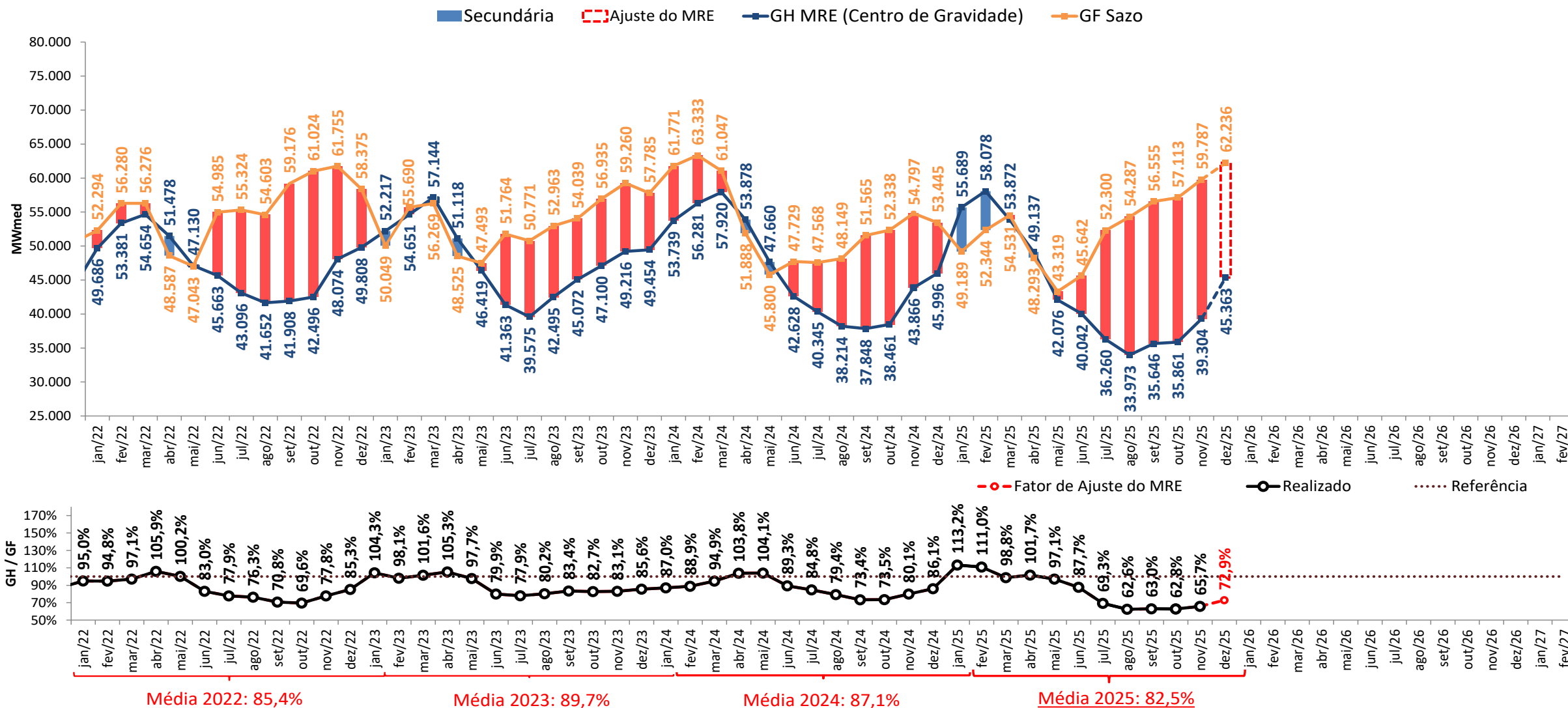
projeção do MRE
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 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

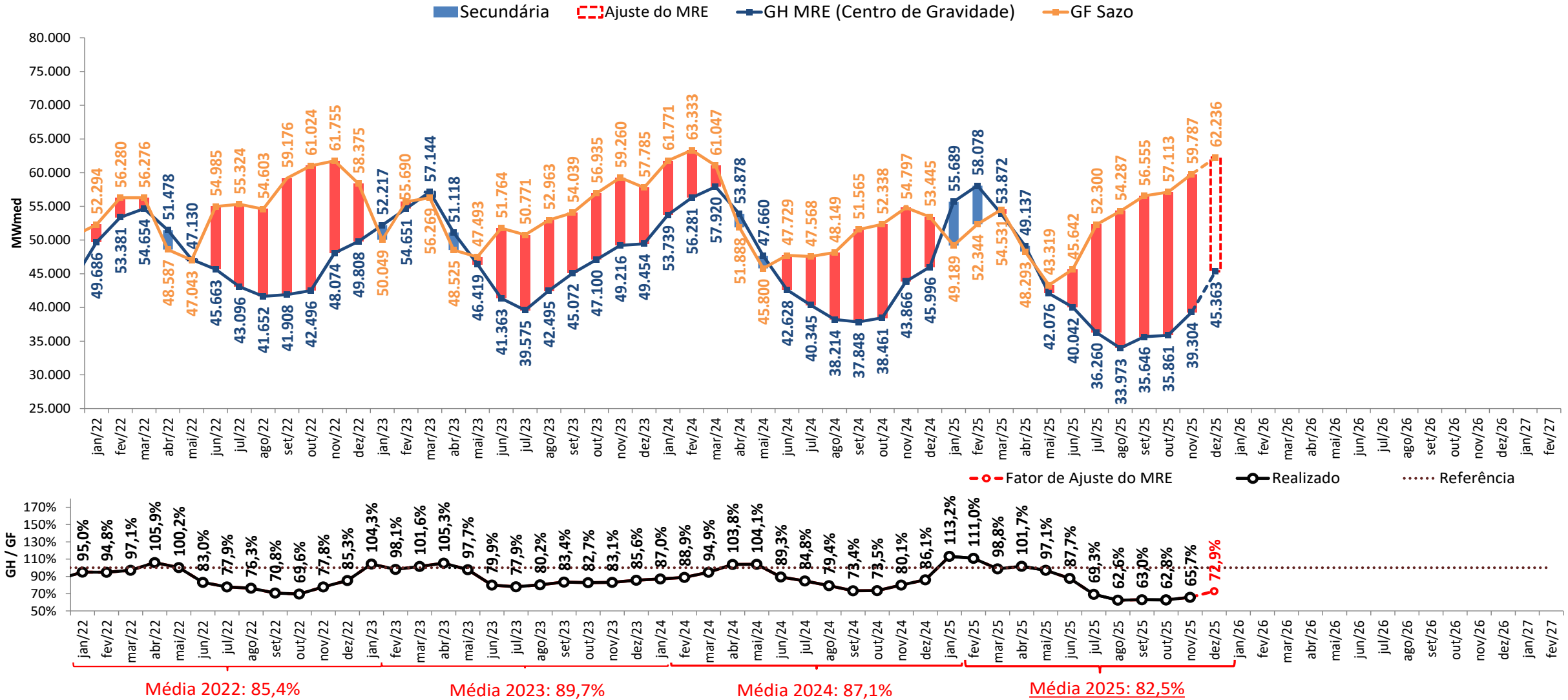
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

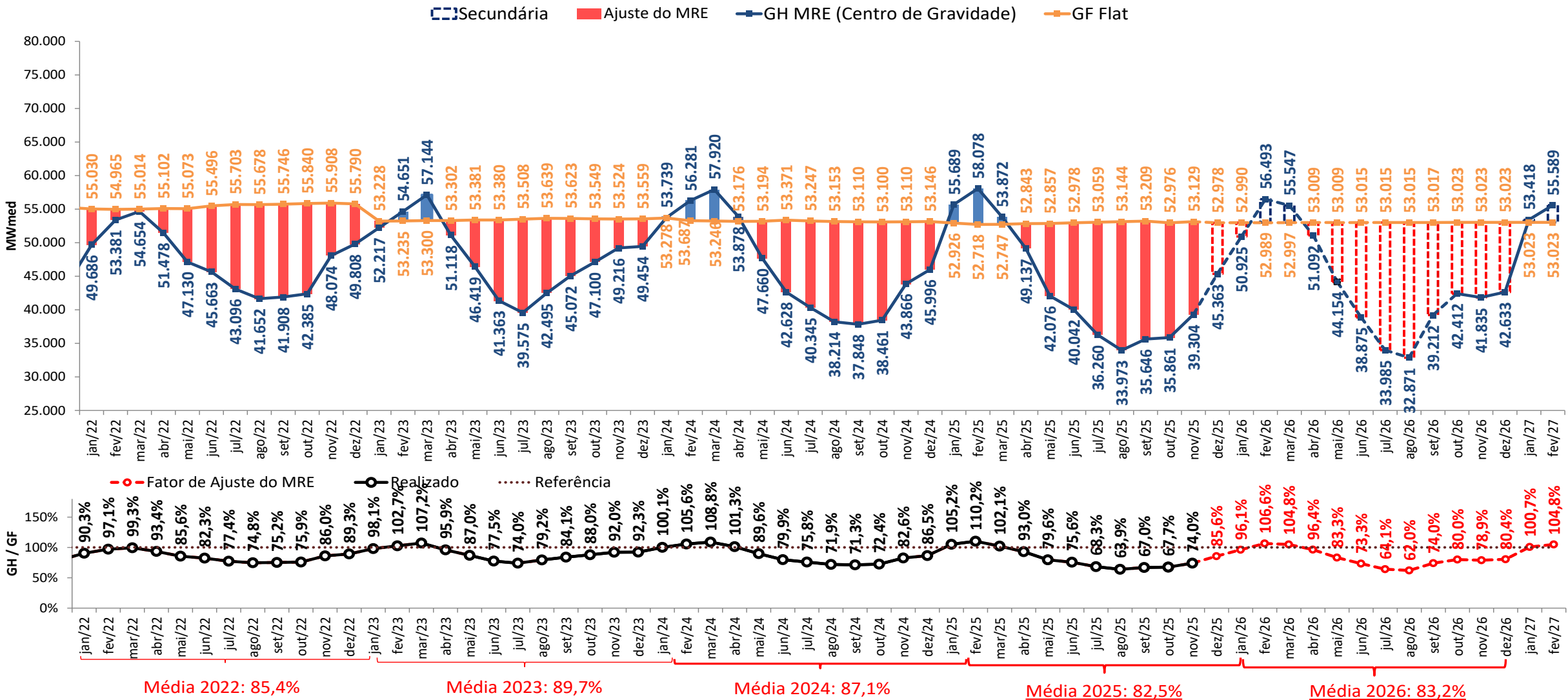
projeção do MRE

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



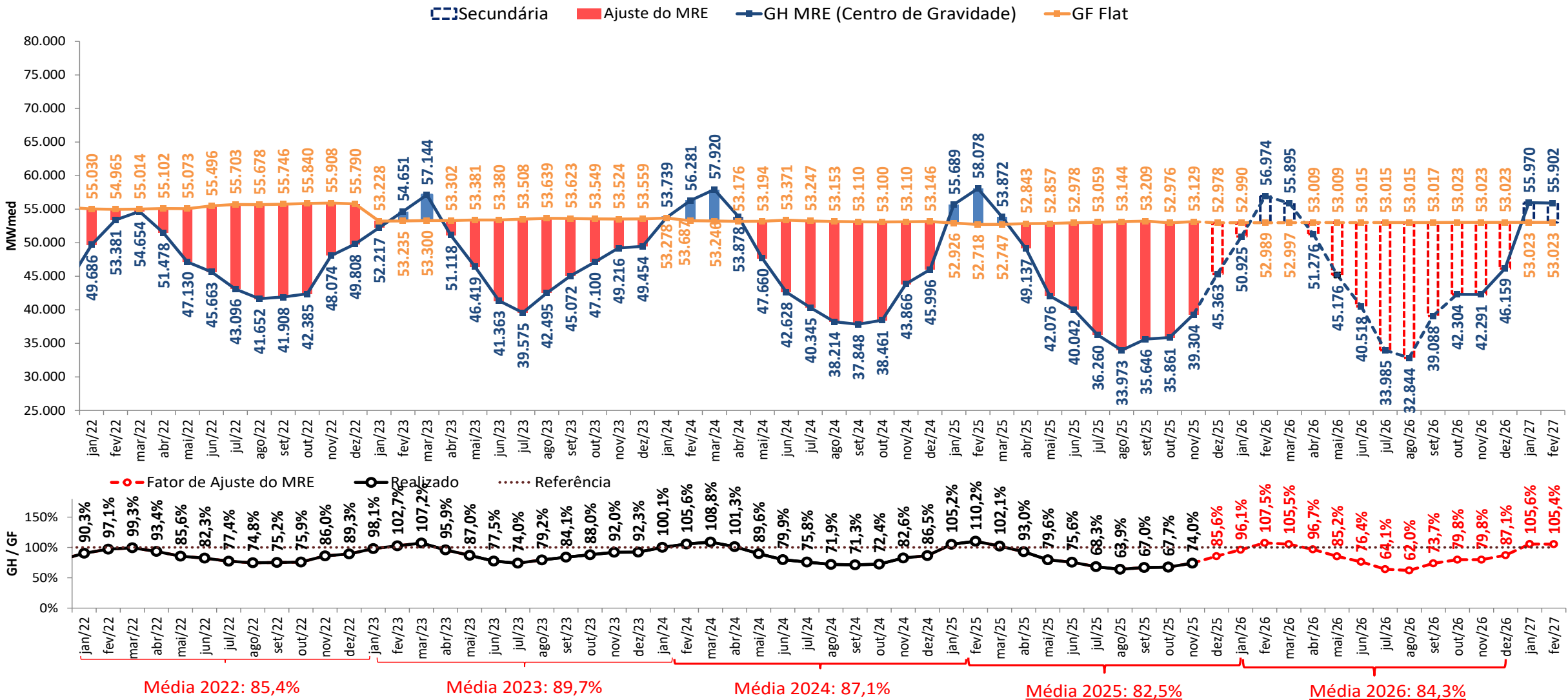
- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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



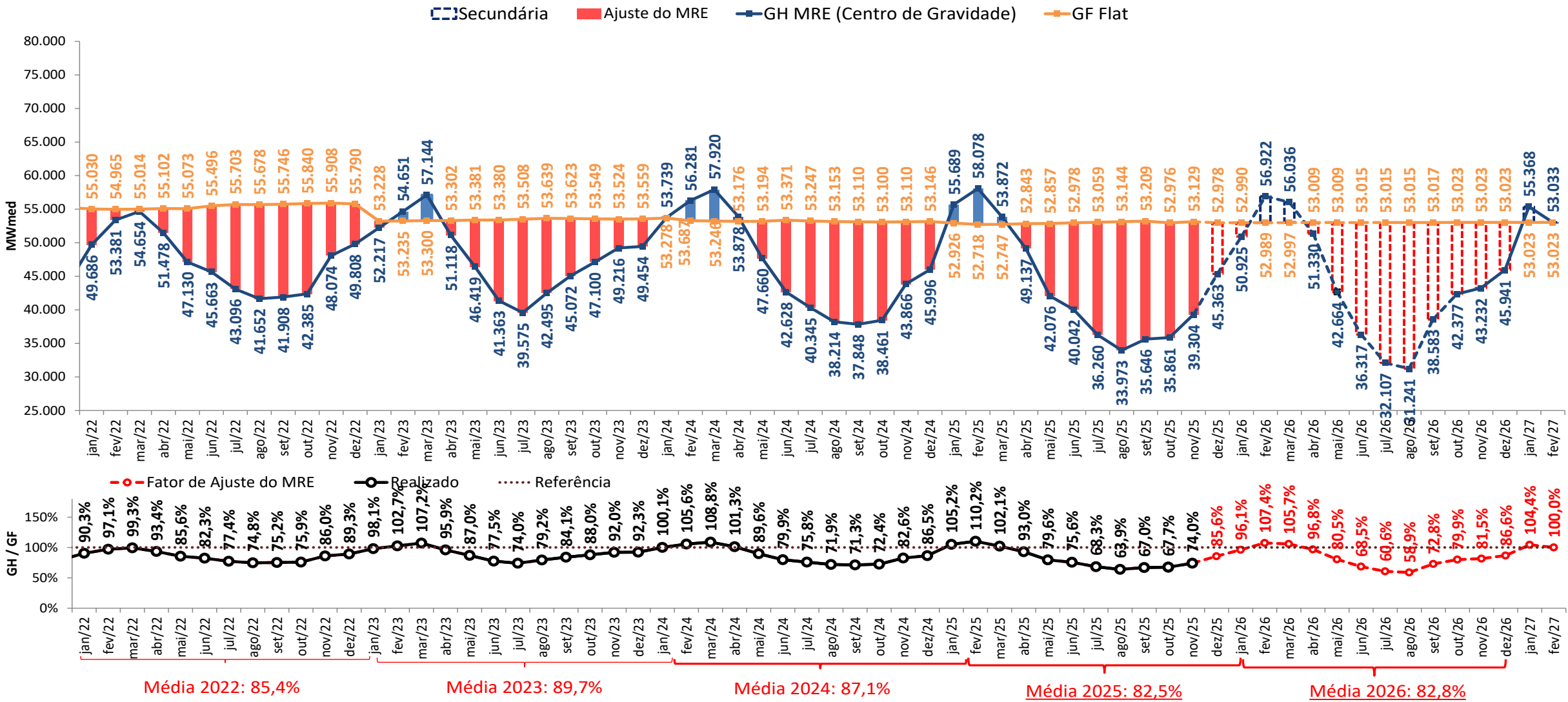
• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



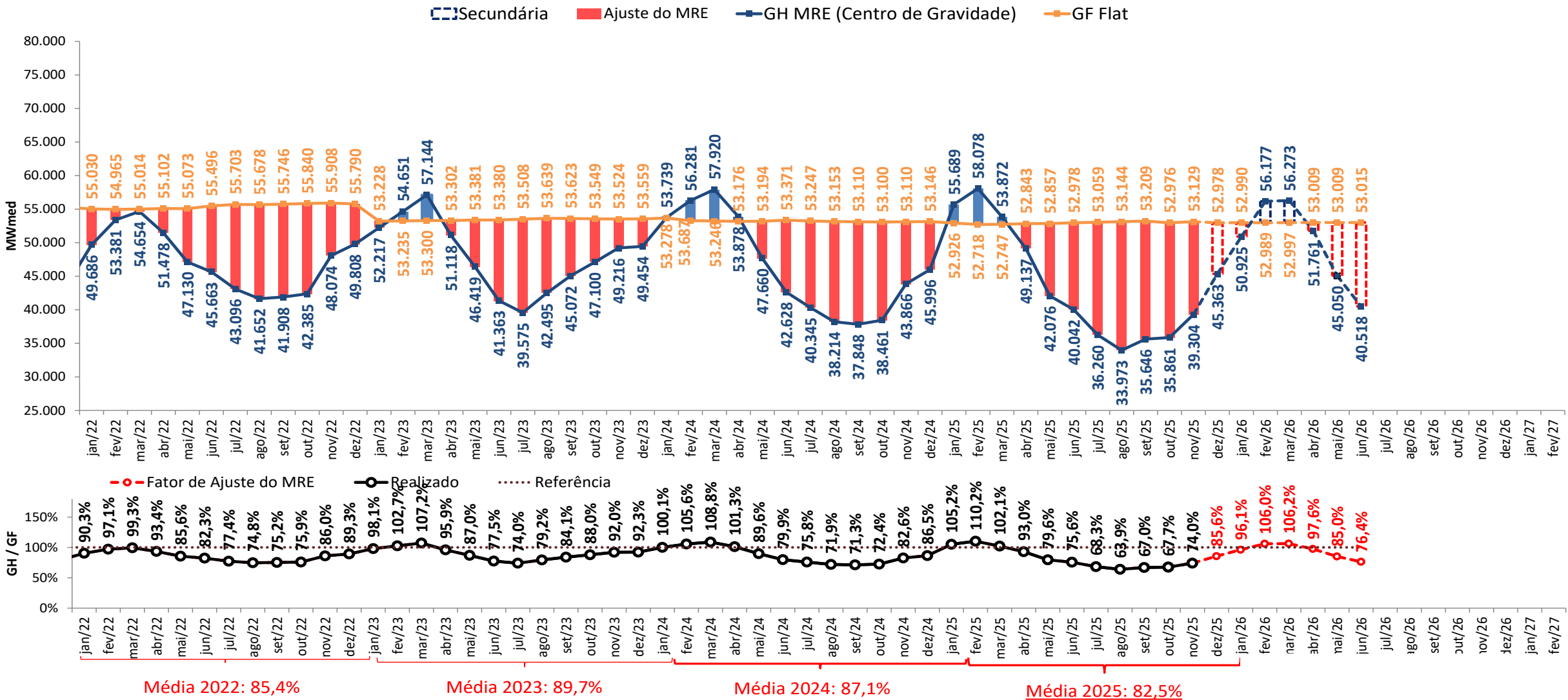
• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



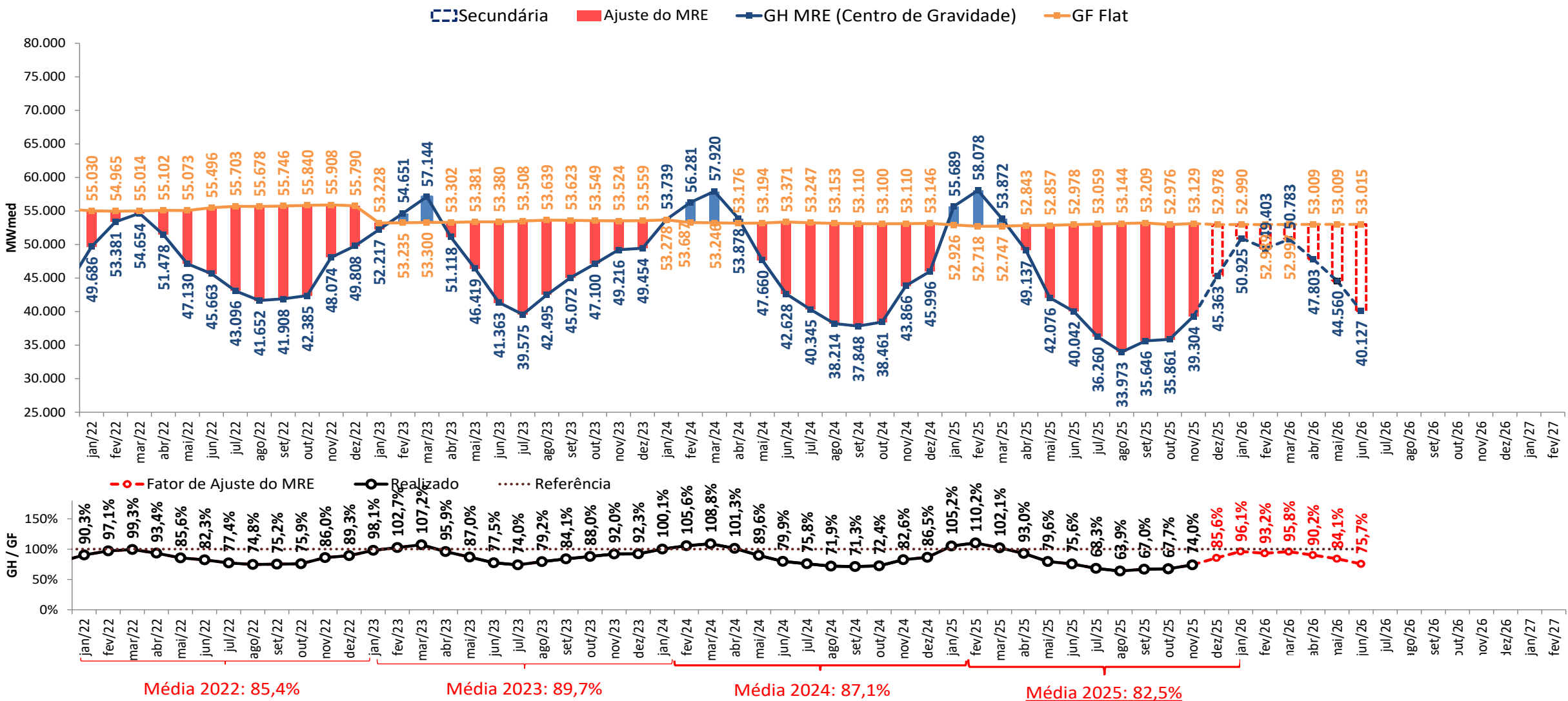
• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



• A estimativa de GSF para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 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 dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 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 (≈4,312%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.514	31.730	33.023	33.392	34.838	36.411
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.484	7.913	8.236	8.296	8.616	8.907
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.680	4.868	5.072	5.122	5.342	5.579
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.621	9.776	10.225	10.303	10.778	11.339
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.300	54.287	56.555	57.113	59.574	62.236
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
	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 (≈4,312%) (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
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GF Sazo Total (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.514	31.730	33.023	33.392	34.838	36.411
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.484	7.913	8.236	8.296	8.616	8.907
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.680	4.868	5.072	5.122	5.342	5.579
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.621	9.776	10.225	10.303	10.778	11.339
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.300	54.287	56.555	57.113	59.574	62.236

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

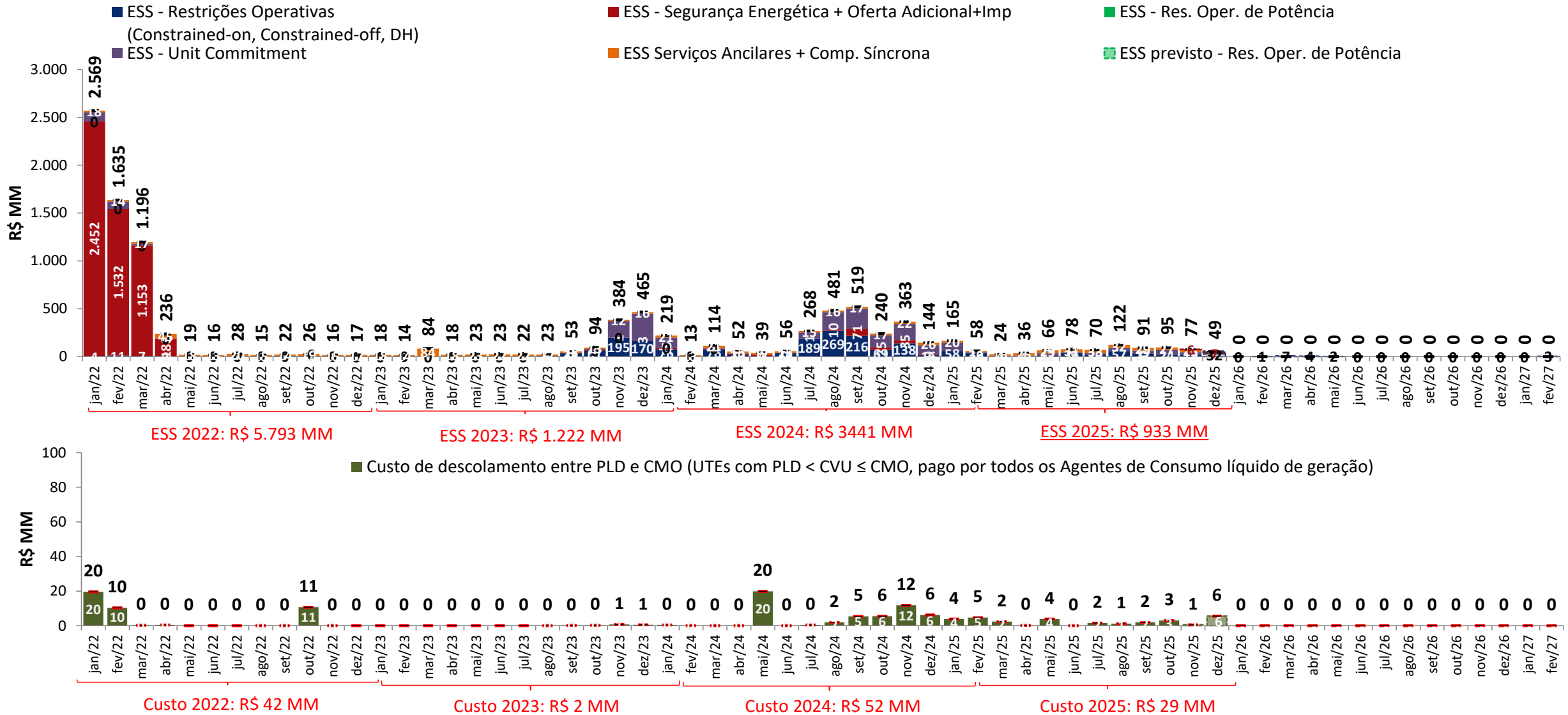


	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,312%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	
	Sudeste	31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.957	31.062	31.069	30.974	30.980	30.995	
	Sul	7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.593	7.746	7.748	7.695	7.662	7.582	
	Nordeste	4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.748	4.766	4.772	4.751	4.750	4.749	
	Norte	9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.761	9.570	9.620	9.557	9.584	9.652	
	SIN	52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	53.059	53.144	53.209	52.976	52.976	52.978	
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	
	Expansão - perdas (≈4,312%) (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	
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
	Expansao 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	
	SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
GF FLAT Total (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	
Sudeste		31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.957	31.062	31.069	30.974	30.980	30.995	
Sul		7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.593	7.746	7.748	7.695	7.662	7.582	
Nordeste		4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.748	4.766	4.772	4.751	4.750	4.749	
Norte		9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.761	9.570	9.620	9.557	9.584	9.652	
SIN		52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	53.059	53.144	53.209	52.976	52.976	52.978	

- 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

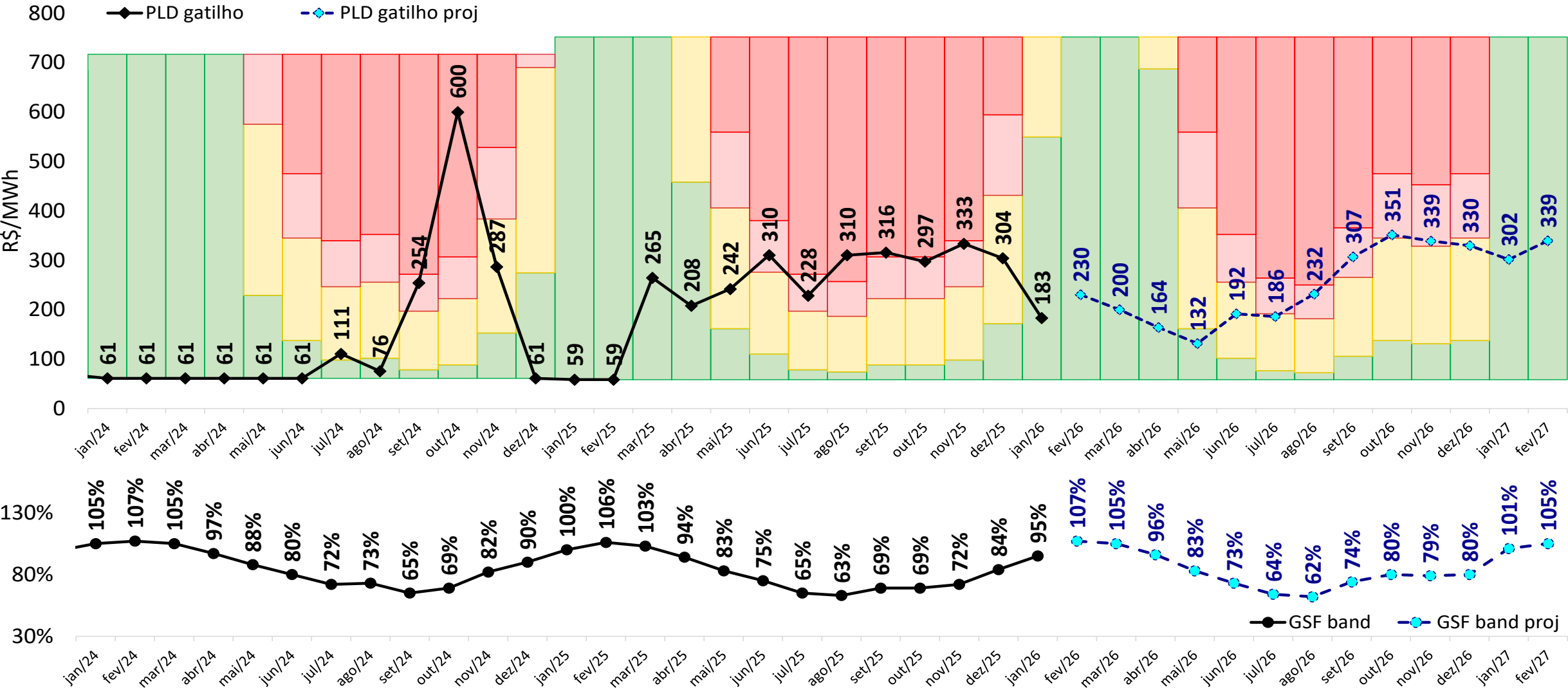
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

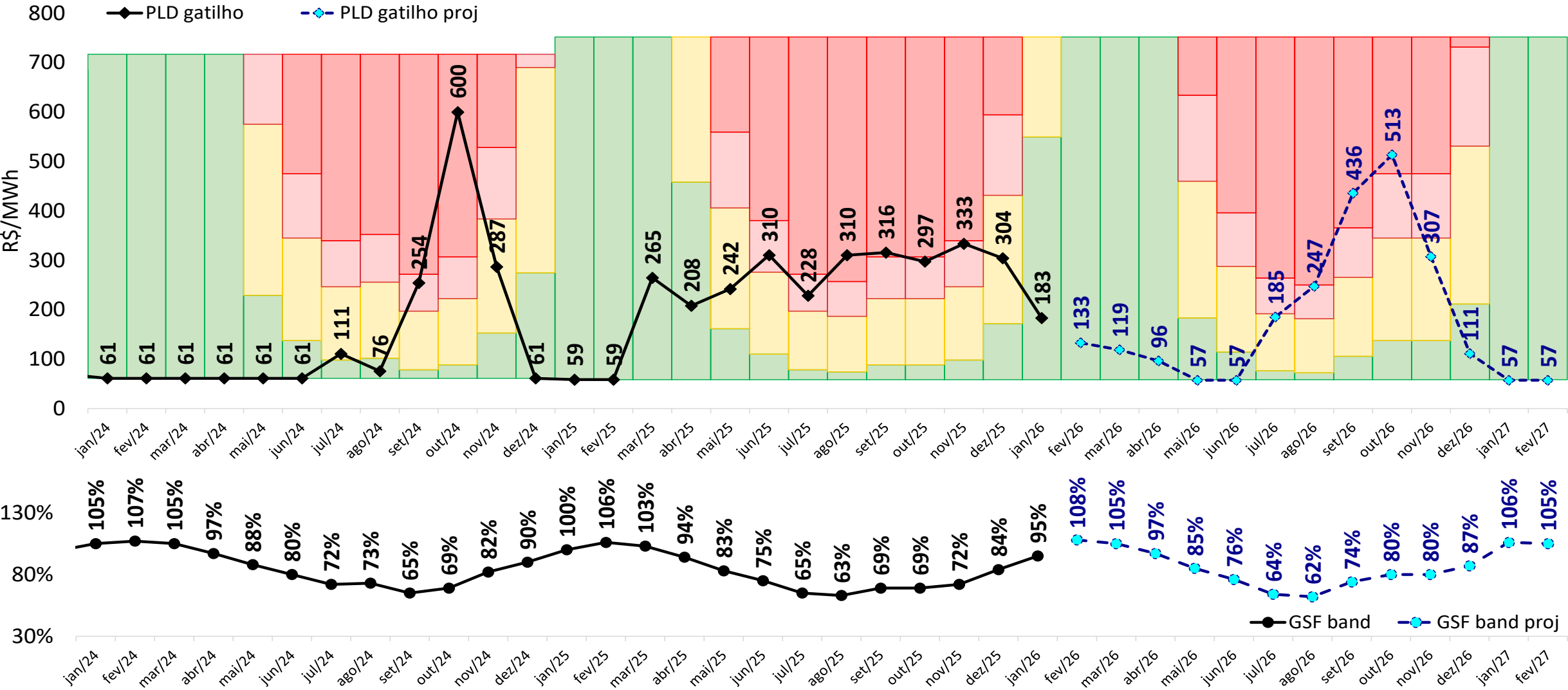


- A estimativa de ESS para dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD, RNA

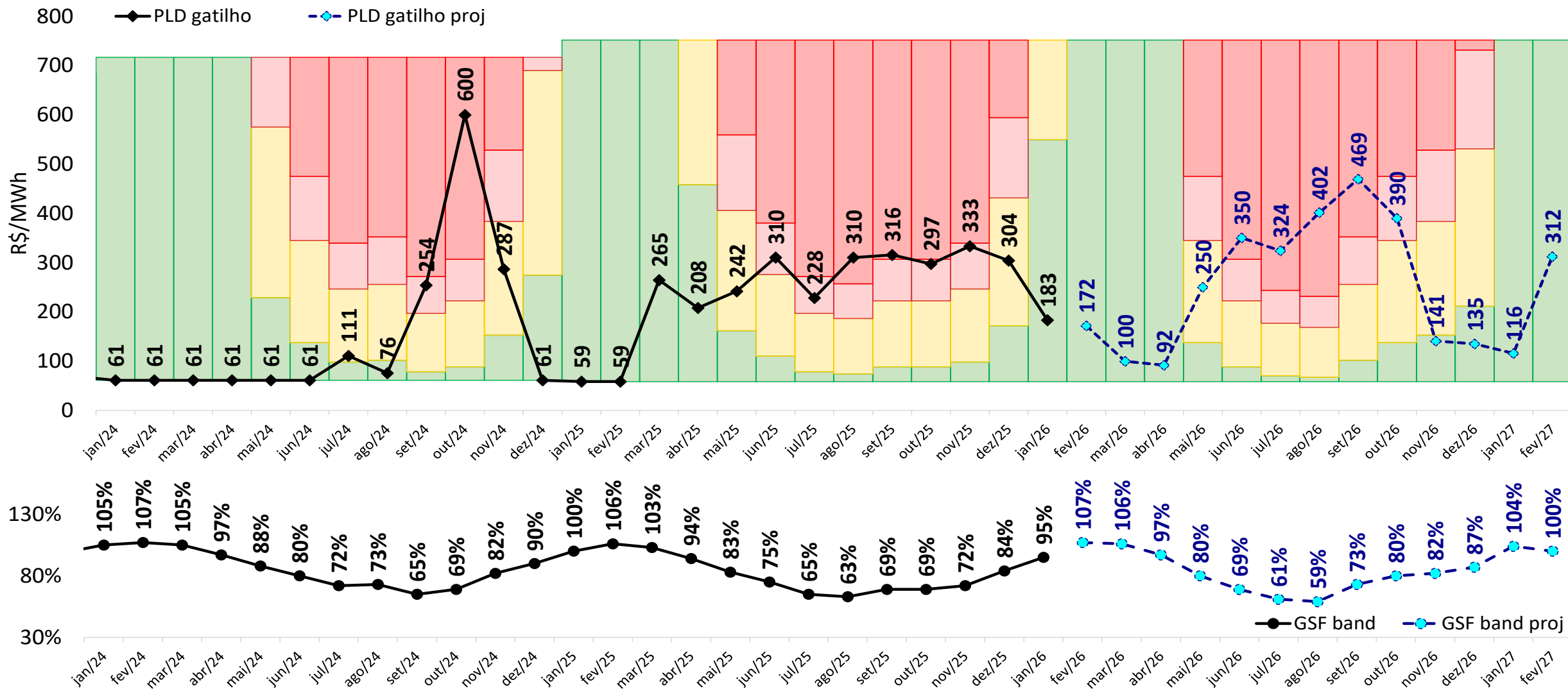


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

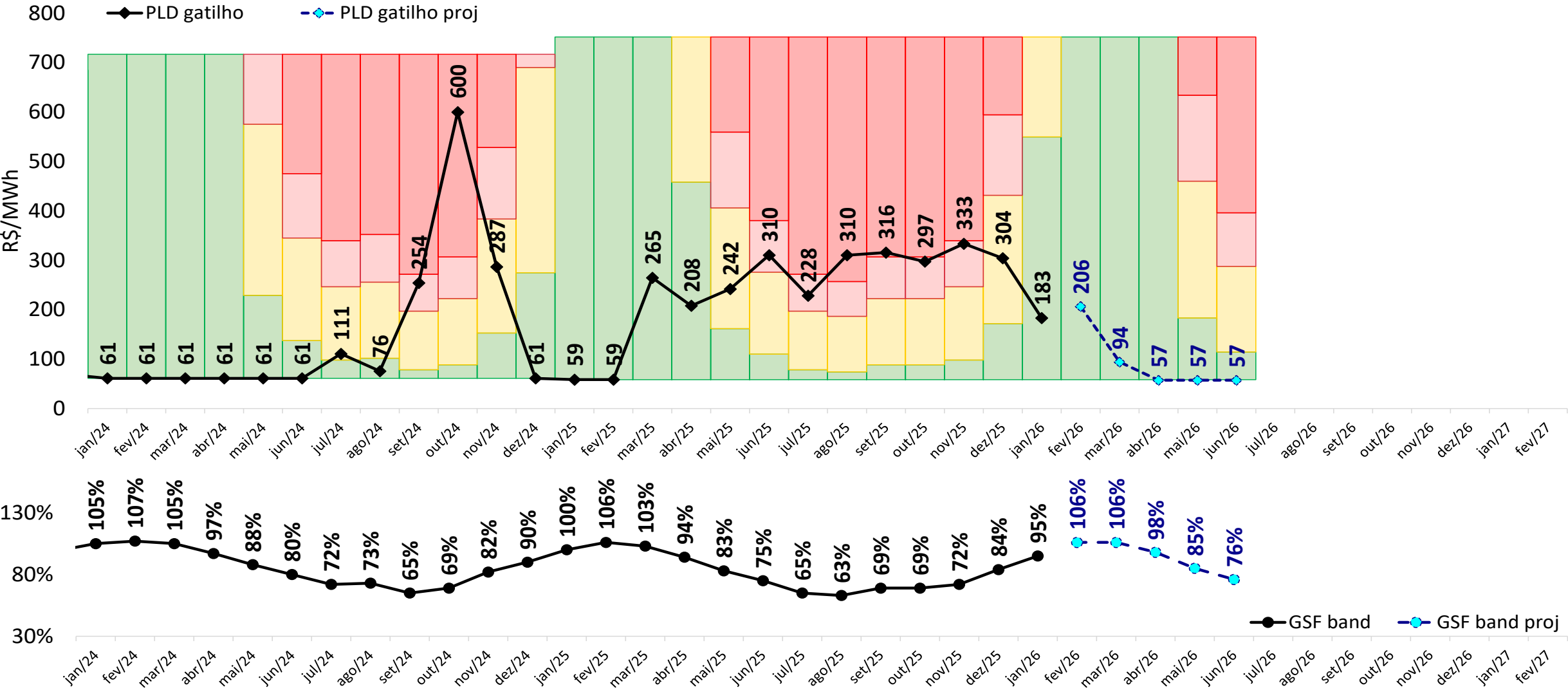


projeção da bandeira tarifária

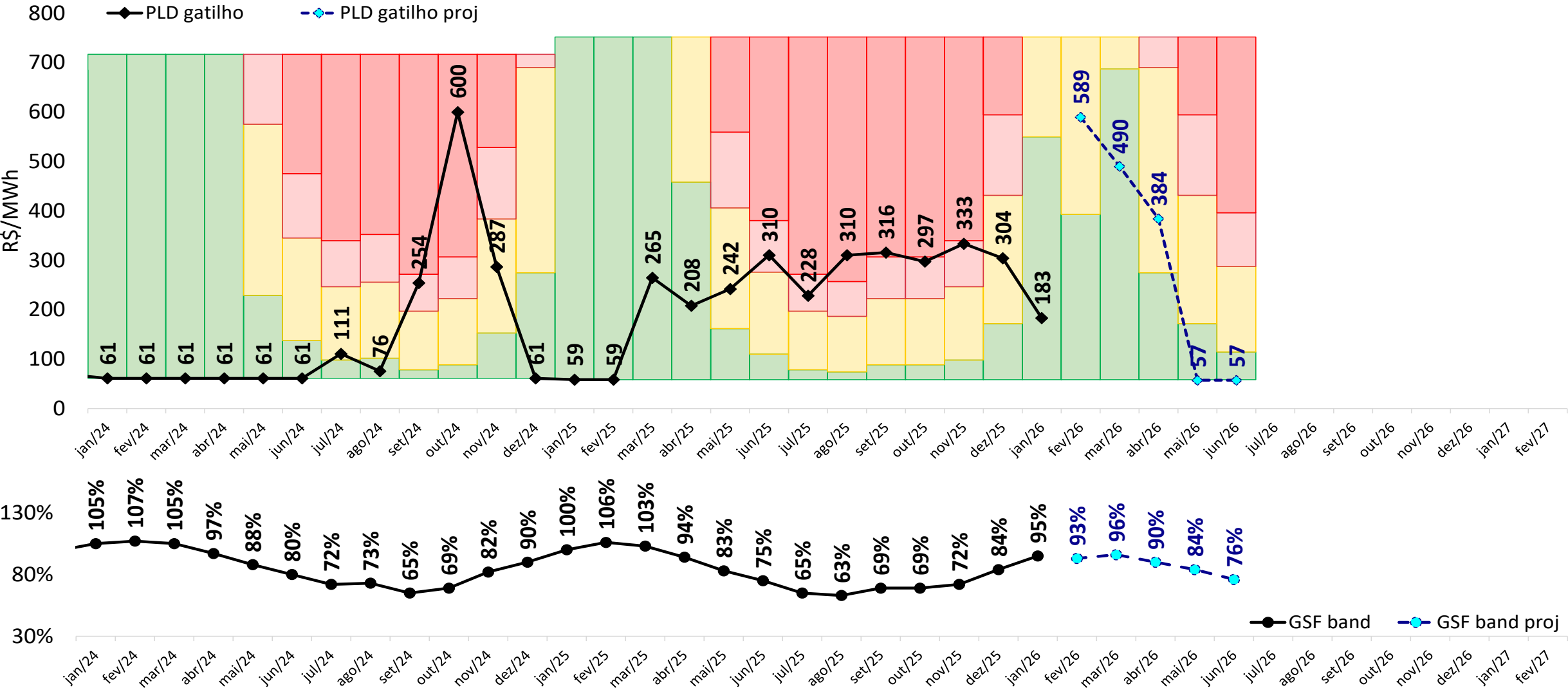
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



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





ccee.org.br



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



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



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



[ccee](https://www.linkedin.com/company/ccee)



[cceeoficial](https://www.facebook.com/cceeooficial)



ccee