



08/12/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

A background graphic featuring a hand pointing at a digital interface. The interface displays a bar chart with four bars of increasing height, each topped with a circular gauge showing a percentage: 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the bars are stacks of coins. A line graph with glowing blue and orange nodes and connecting lines is overlaid on the scene. The overall color scheme is blue and white with some orange highlights.

ccee

PLD	SE/CO	S	NE	N
7/dez/25	R\$ 226,36/MWh	R\$ 226,36/MWh	R\$ 226,36/MWh	R\$ 226,37/MWh
8/dez/25	R\$ 329,99/MWh	R\$ 329,99/MWh	R\$ 329,99/MWh	R\$ 330/MWh
Projeção dez/25	R\$ 315/MWh	R\$ 315/MWh	R\$ 315/MWh	R\$ 315/MWh
Projeção jan/26	R\$ 338/MWh	R\$ 338/MWh	R\$ 338/MWh	R\$ 338/MWh
Projeção fev/26	R\$ 304/MWh	R\$ 304/MWh	R\$ 217/MWh	R\$ 217/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 7/dez/25	45%	68%	27%	33%	43%
Expectativa dez/25	87%	77%	50%	80%	80%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 7/dez/25	40,3%	82%	44,4%	55,4%	44,7%
Expectativa final de dez/25	46,3%	65,2%	48,8%	55,1%	48,5%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 7/dez/25	76,2%	89,5%
Expectativa dez/25	76%	89,3%
Projeção 2025 (RV0 Dez.)	89,7%	89,7%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa nov/25	R\$ 33 MM	R\$ 1 MM
Projeção 2025	R\$ 830 MM	R\$ 24 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

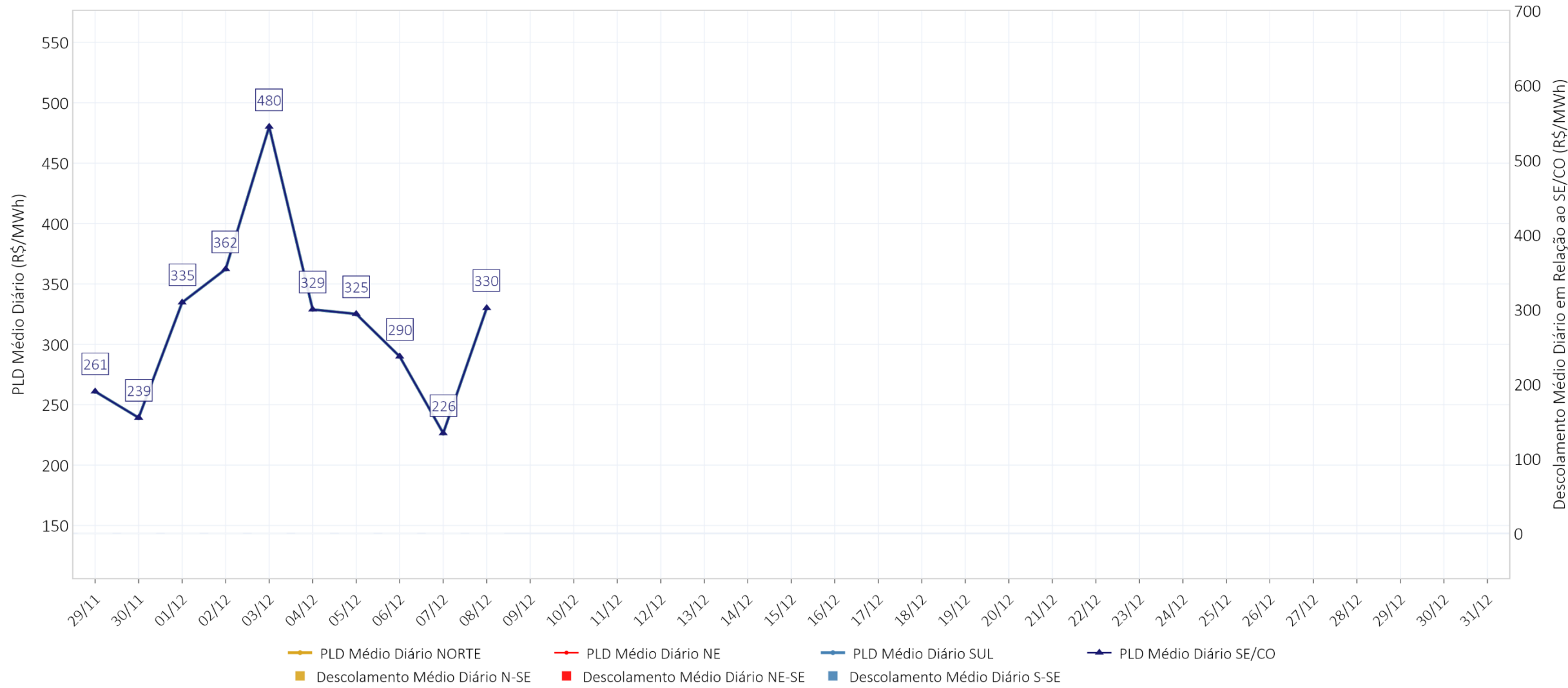
Análise e acompanhamento da operação

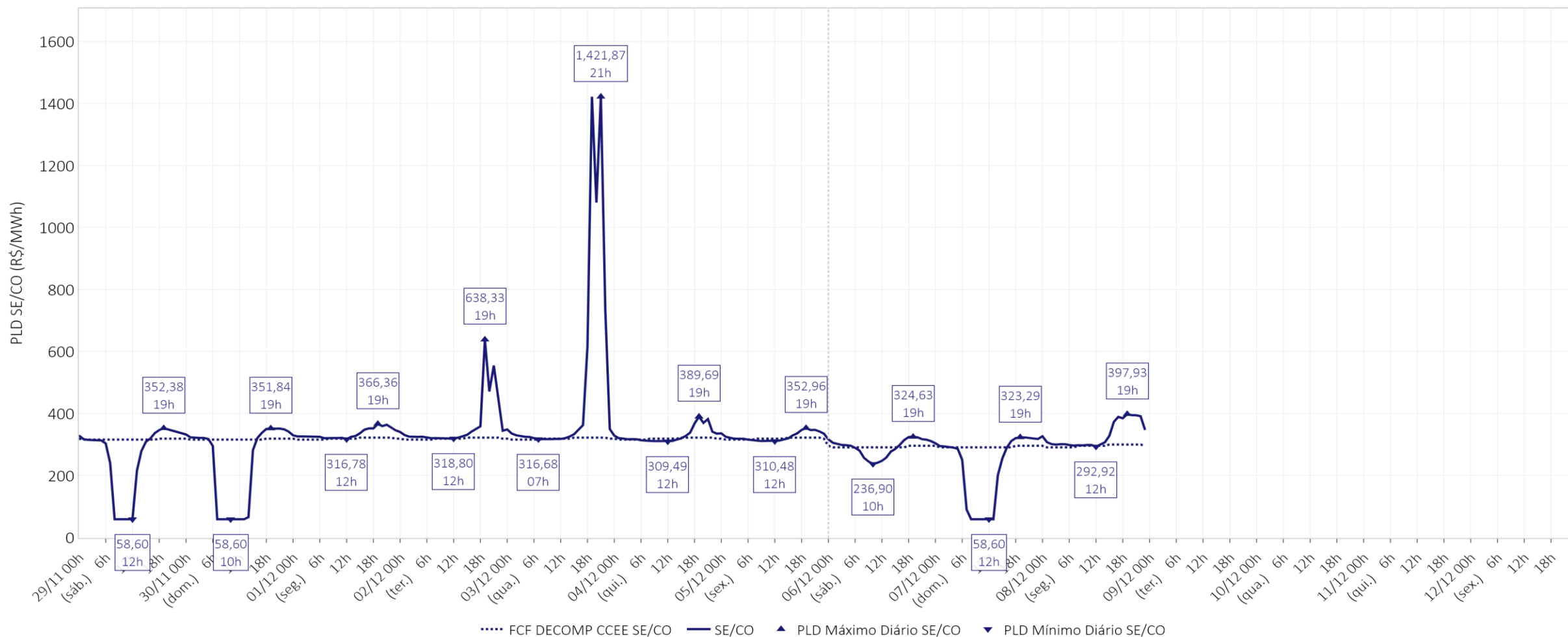
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

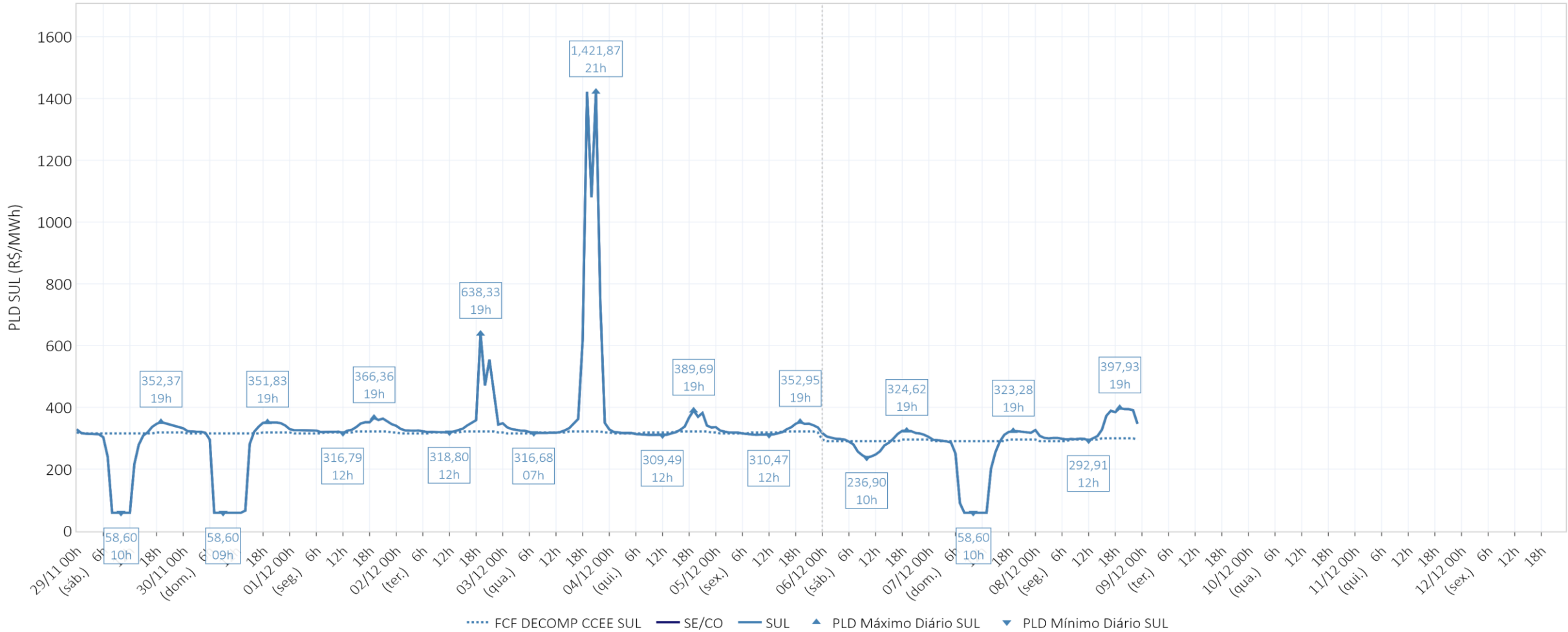
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 2 de dezembro



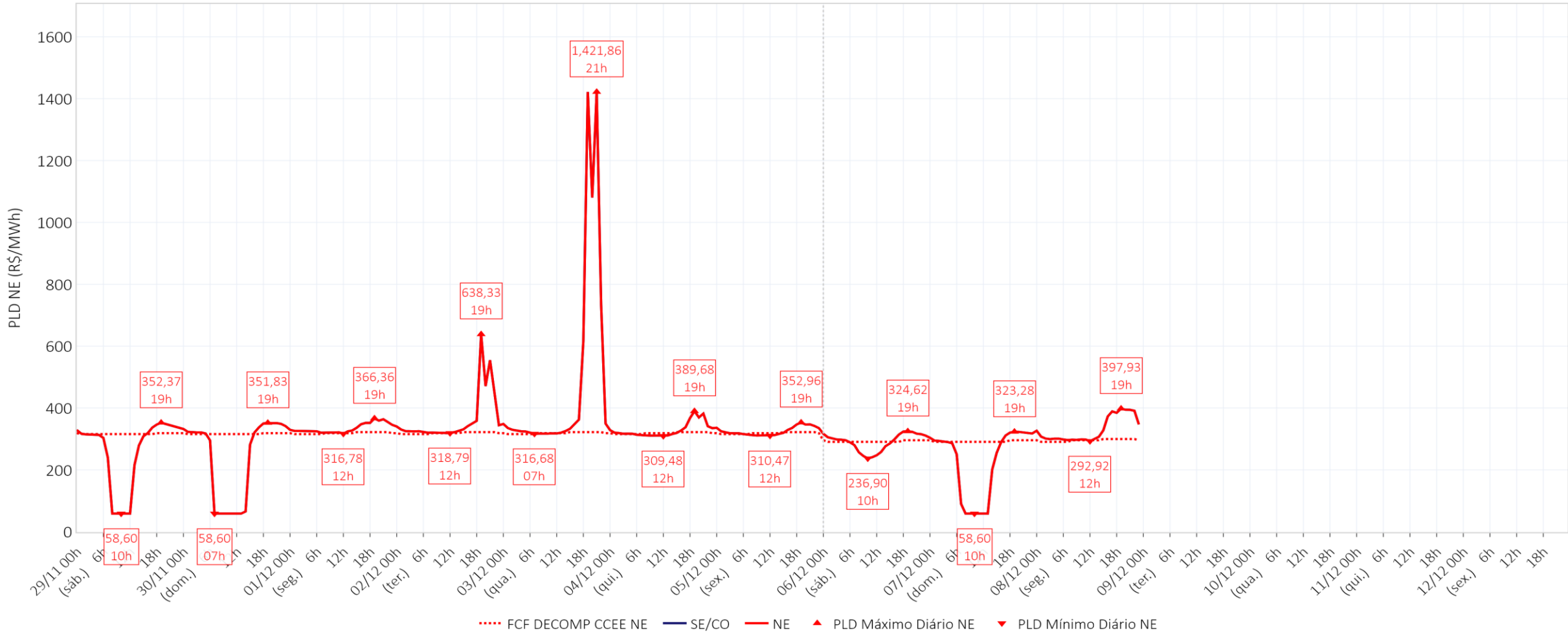


Média Diária (R\$/MWh)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12
SE/CO	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330



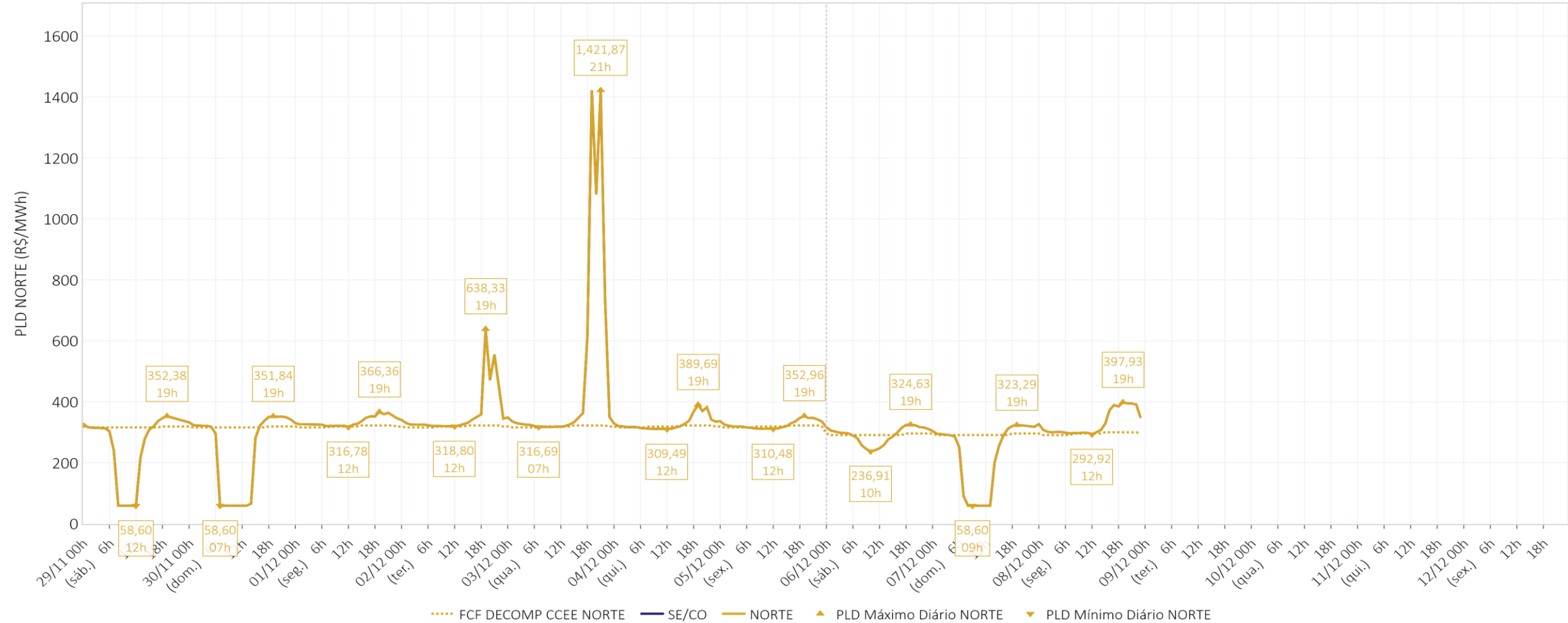
Média Diária (R\$/MWh)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12
SE/CO	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330
SUL	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

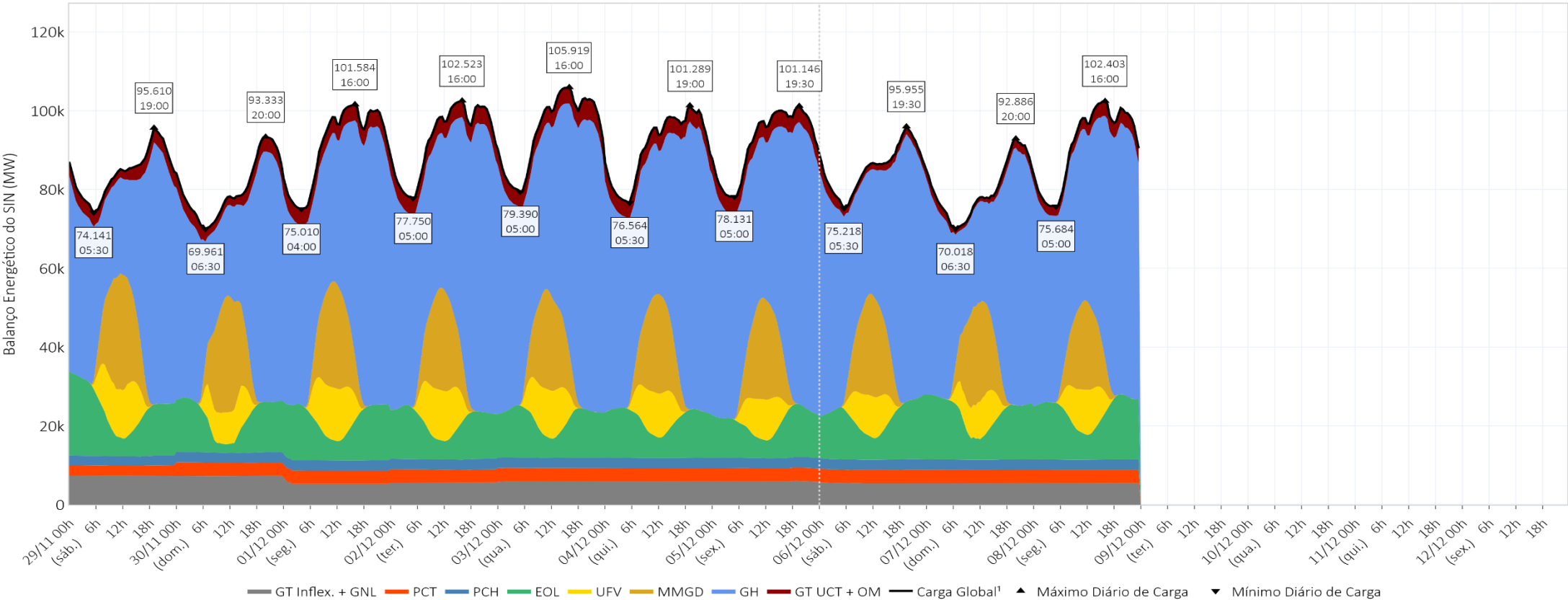


Média Diária (R\$/MWh)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12
SE/CO	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330
SUL	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330
NE	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

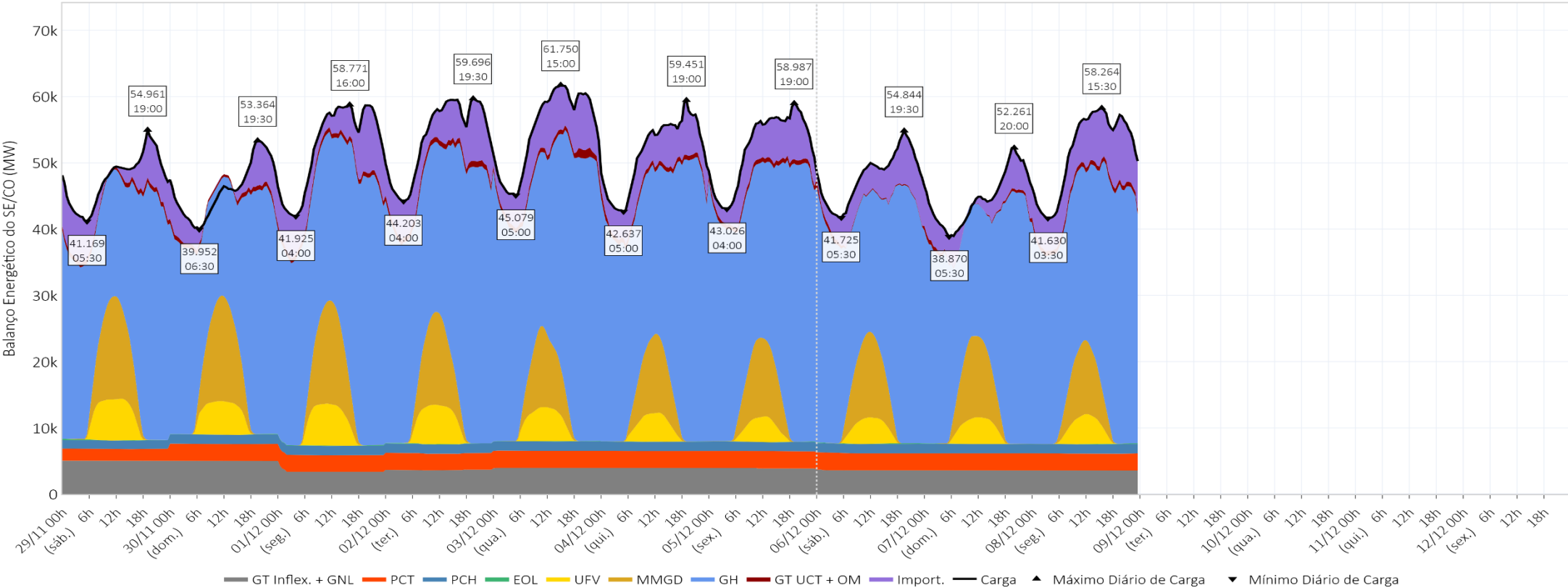


Média Diária (R\$/MWh)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12
SE/CO	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330
SUL	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330
NE	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330
NORTE	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330



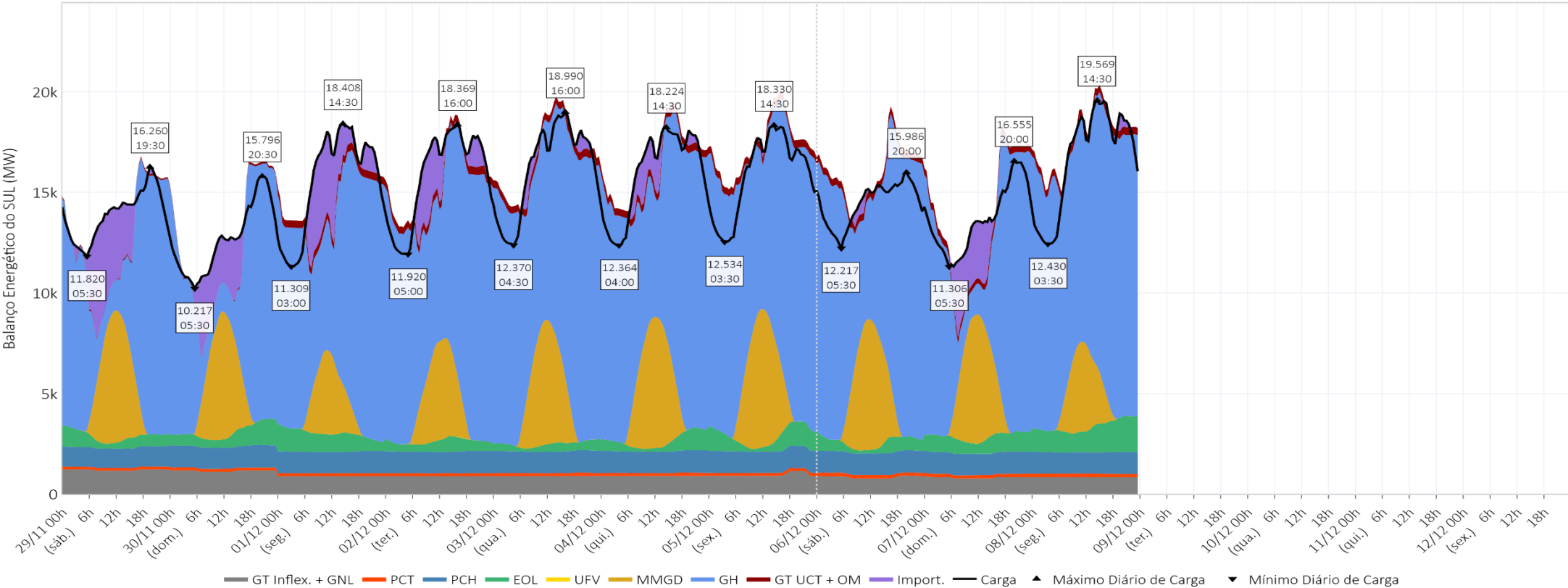
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12
Carga Global ¹	84.214	80.254	91.081	92.646	94.946	90.790	91.920	85.468	80.011	91.326
GT UCT + OM	3.189	3.126	4.057	4.196	4.270	4.078	4.036	2.102	1.796	3.041
GH	41.791	41.416	51.208	53.828	55.901	52.524	54.711	48.769	43.072	53.439
MMDG	9.409	9.392	8.471	8.148	8.039	8.080	8.318	8.310	8.229	7.021
UFV	5.068	3.776	5.129	4.912	4.573	4.067	3.659	3.766	3.530	3.996
EOL	12.438	9.294	10.930	10.055	10.255	10.176	9.304	11.061	11.960	12.418
PCH	2.384	2.626	2.625	2.625	2.621	2.620	2.620	2.619	2.619	2.620
PCT	2.582	3.327	3.329	3.329	3.396	3.384	3.384	3.380	3.376	3.382
GT Inflex. + GNL	7.353	7.296	5.333	5.553	5.892	5.860	5.886	5.462	5.428	5.409

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



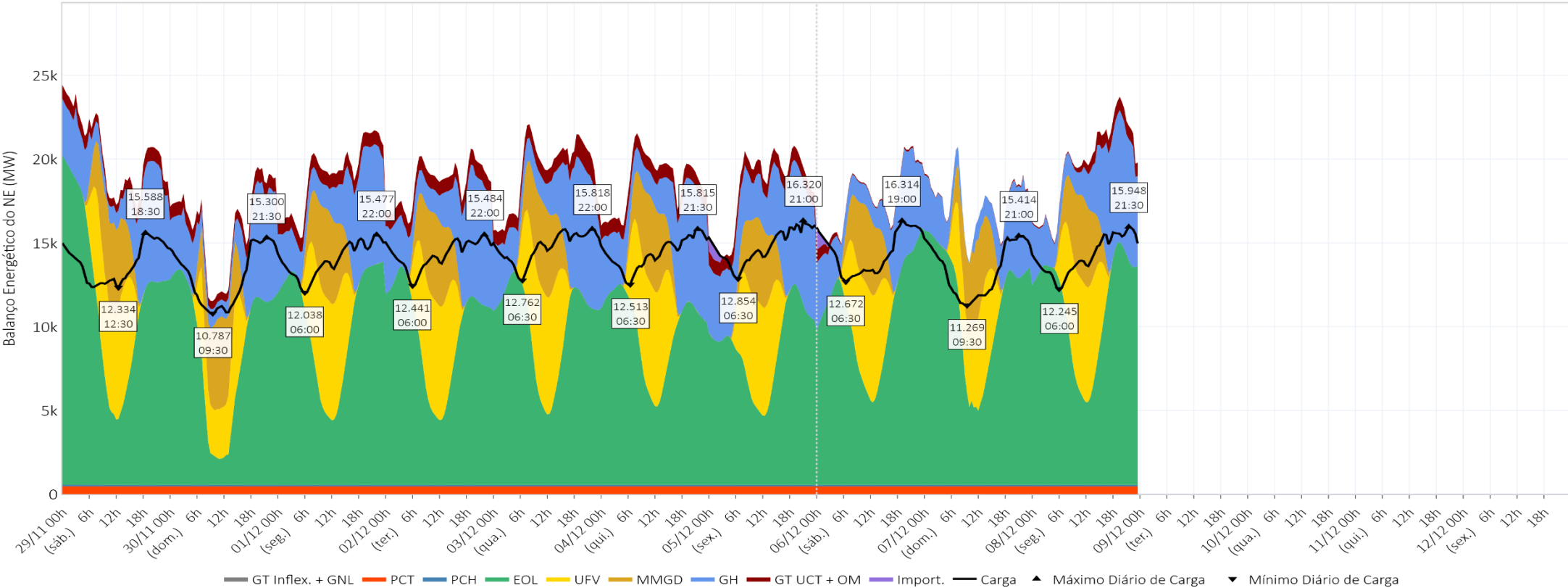
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12
Carga¹	47.550	46.031	52.512	53.806	55.019	51.526	52.297	47.956	44.675	51.614
Interc.²	4.272	2.482	5.532	5.810	6.050	5.139	5.045	4.646	3.472	6.829
GT UCT + OM	599	571	678	792	776	700	671	294	289	670
GH	26.957	26.706	31.446	32.956	34.515	32.514	33.430	29.755	27.731	31.543
MMDG	5.047	5.173	5.004	4.304	3.768	3.743	3.985	4.186	4.121	3.521
UFV	2.487	2.072	2.425	2.299	1.915	1.479	1.239	1.429	1.463	1.462
EOL	66	29	59	64	26	30	26	67	27	54
PCH	1.274	1.413	1.413	1.413	1.409	1.408	1.408	1.406	1.405	1.406
PCT	1.786	2.523	2.522	2.522	2.579	2.567	2.567	2.566	2.567	2.567
GT Inflex. + GNL	5.061	5.061	3.432	3.647	3.982	3.947	3.927	3.608	3.601	3.561

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.



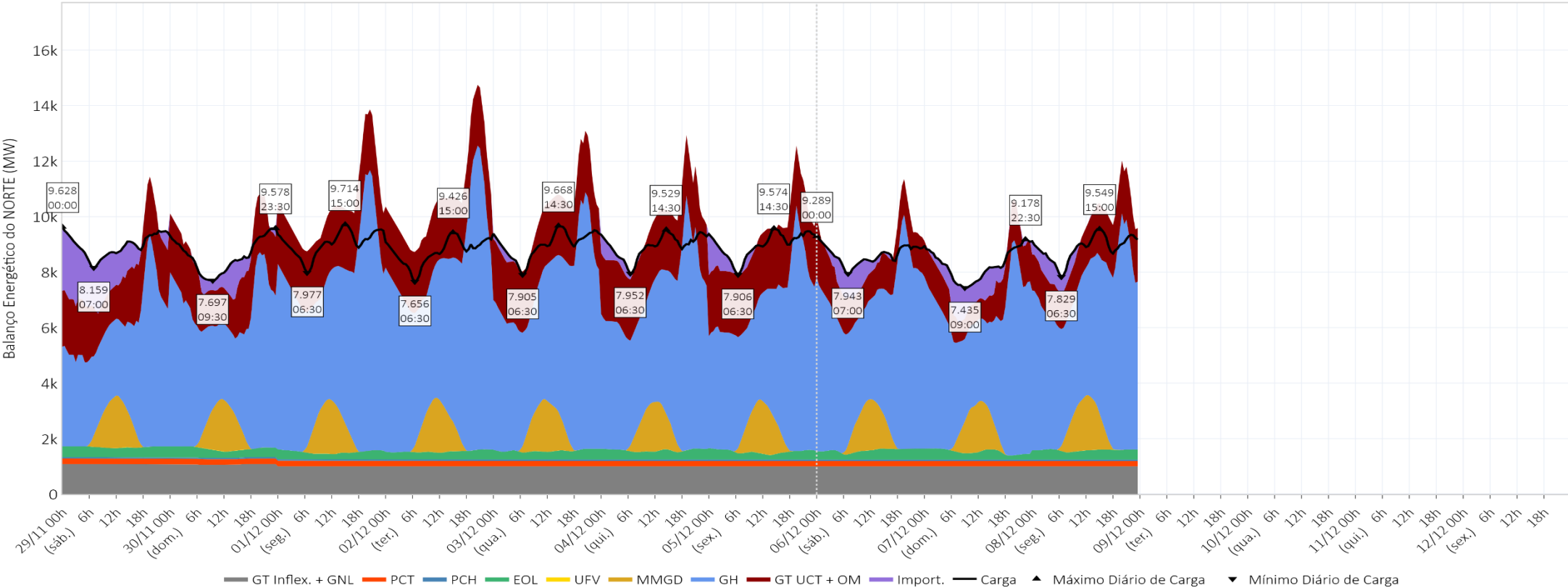
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12
Carga¹	13.926	12.679	15.552	15.803	16.199	15.954	15.866	14.471	13.672	16.634
Interc.²	1.323	580	895	451	-574	-230	-1.442	-1.520	164	-1.046
GT UCT + OM	60	54	363	366	368	359	358	353	326	362
GH	7.470	6.946	10.001	10.671	11.832	10.925	11.736	10.867	8.187	12.543
MMGD	2.166	1.986	1.271	1.677	2.071	2.231	2.294	2.169	2.123	1.393
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	582	735	906	520	369	533	739	509	805	1.291
PCH	982	1.078	1.077	1.077	1.078	1.078	1.078	1.078	1.079	1.080
PCT	136	142	144	144	155	155	155	167	164	165
GT Inflex. + GNL	1.205	1.158	895	895	899	902	948	848	822	845

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.



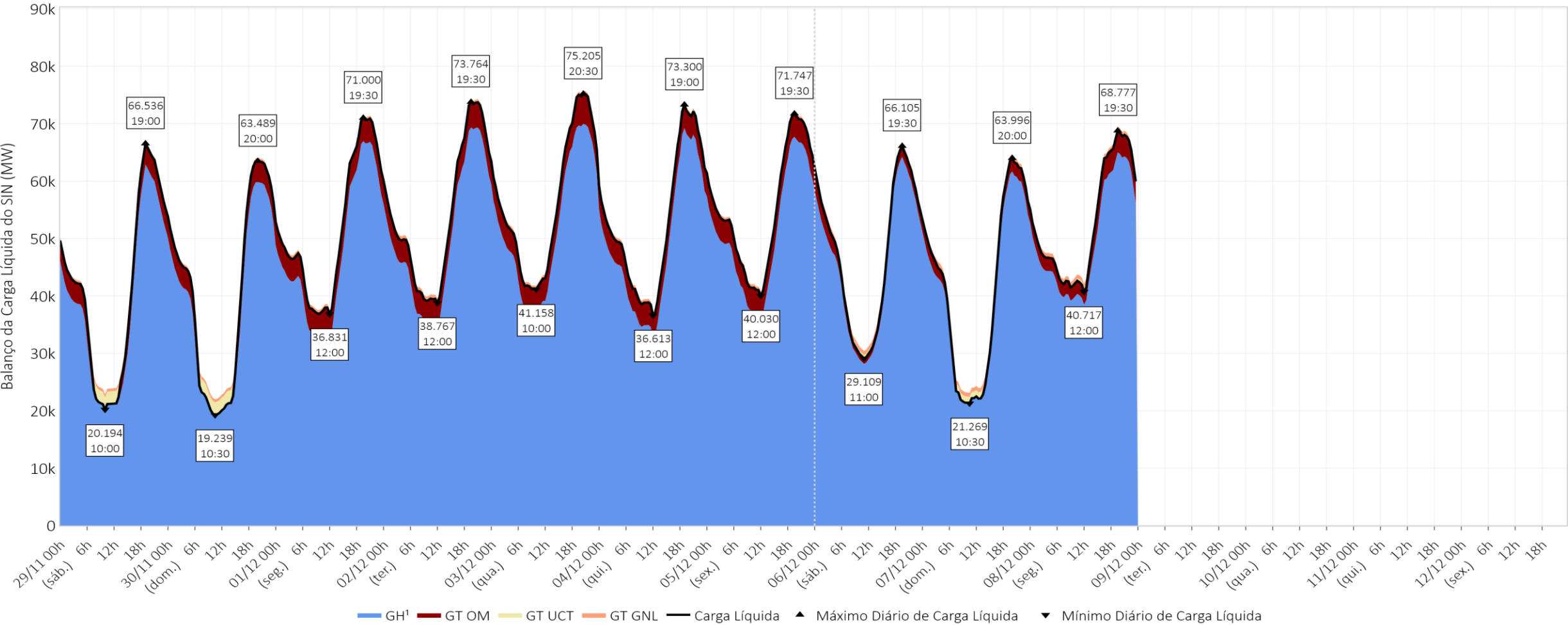
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12
Carga ¹	13.785	12.964	13.978	14.305	14.740	14.369	14.779	14.421	13.396	14.214
Interc. ²	-6.556	-3.103	-5.057	-4.271	-4.475	-4.268	-3.335	-3.159	-4.020	-5.406
GT UCT + OM	712	684	830	849	934	832	831	166	46	441
GH	3.441	3.243	3.631	3.774	3.892	3.810	4.573	2.971	2.476	3.853
MMGD	1.646	1.679	1.622	1.601	1.628	1.569	1.477	1.413	1.447	1.519
UFV	2.580	1.703	2.703	2.612	2.656	2.586	2.419	2.335	2.066	2.534
EOL	11.415	8.208	9.699	9.189	9.552	9.285	8.261	10.150	10.838	10.728
PCH	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
PCT	460	462	463	463	465	465	465	456	456	461
GT Inflex. + GNL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0

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.



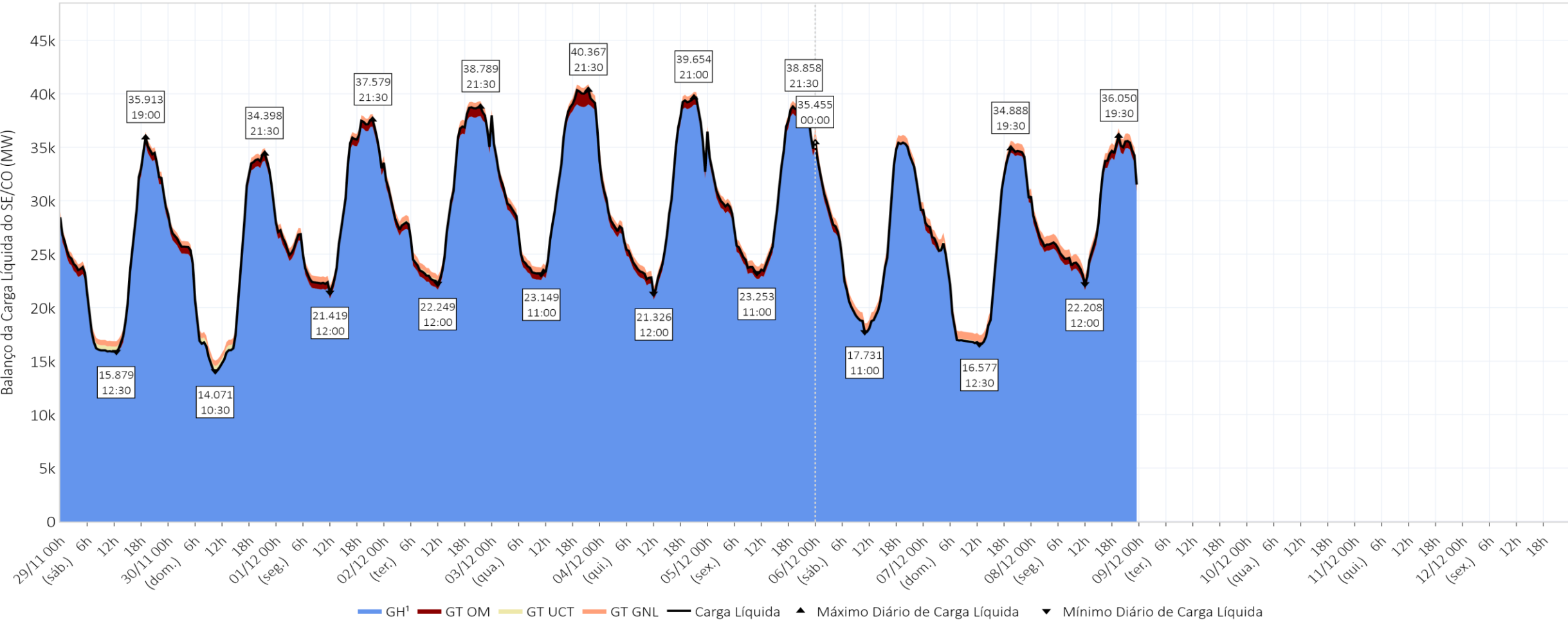
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12
Carga¹	8.953	8.580	9.039	8.732	8.988	8.940	8.977	8.620	8.269	8.864
Interc.²	960	41	-1.370	-1.990	-1.000	-641	-268	33	383	-377
GT UCT + OM	1.818	1.817	2.185	2.188	2.192	2.187	2.176	1.290	1.136	1.567
GH	3.923	4.521	6.130	6.428	5.661	5.275	4.973	5.176	4.678	5.500
MMGD	550	554	574	566	571	537	562	542	538	588
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	374	322	266	282	309	327	279	335	290	345
PCH	43	50	50	50	50	50	50	50	50	50
PCT	200	200	199	199	197	196	196	191	189	188
GT Inflex. + GNL	1.084	1.073	1.003	1.008	1.008	1.008	1.008	1.003	1.003	1.003

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.



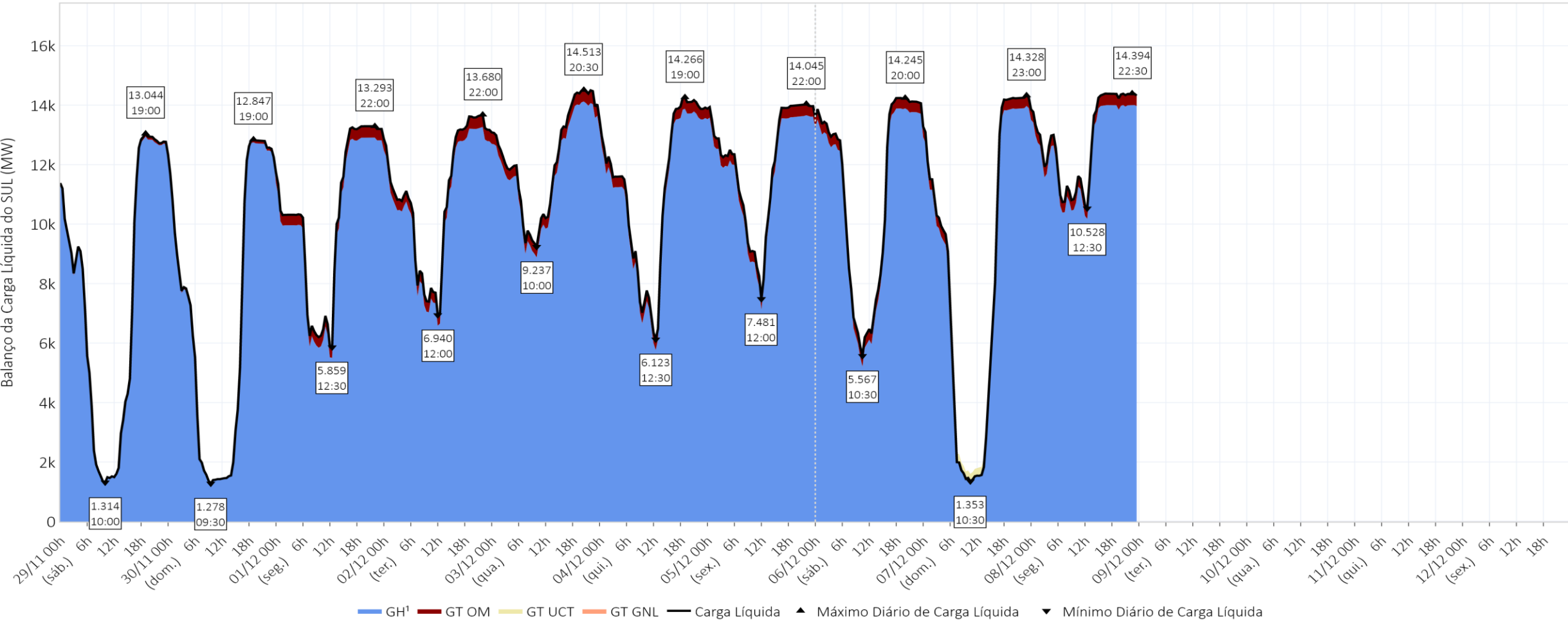
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12
Carga Líquida	41.085	40.489	51.642	54.313	56.508	52.956	55.136	47.372	41.164	52.775
GT OM	2.608	2.387	4.049	4.101	4.222	4.048	4.036	1.918	1.410	2.951
GH ¹	38.538	38.163	47.657	50.277	52.349	48.973	51.160	45.516	39.819	49.888

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



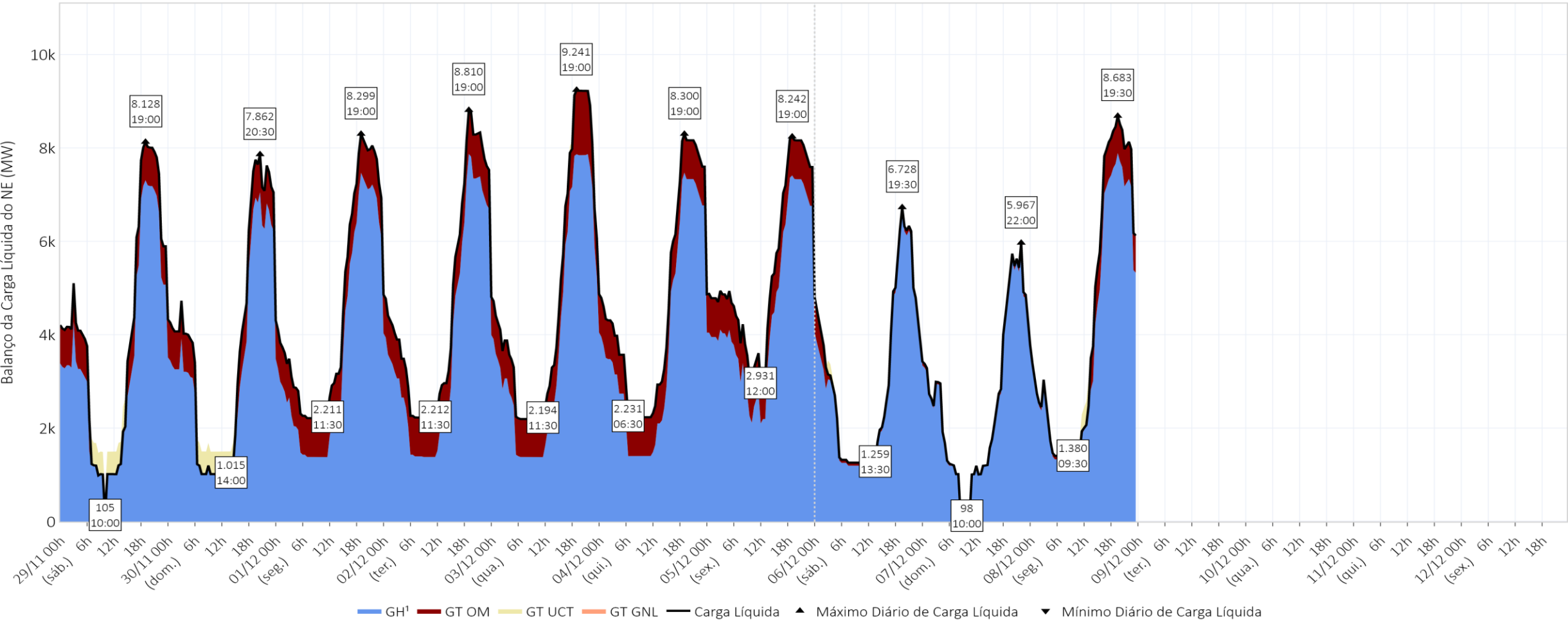
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12
Carga Líquida	24.152	23.841	28.502	30.040	31.657	29.570	30.489	26.711	24.665	28.599
GT OM	509	449	671	700	758	672	671	271	252	670
GH¹	23.704	23.453	27.895	29.404	30.964	28.962	29.879	26.502	24.478	27.992

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



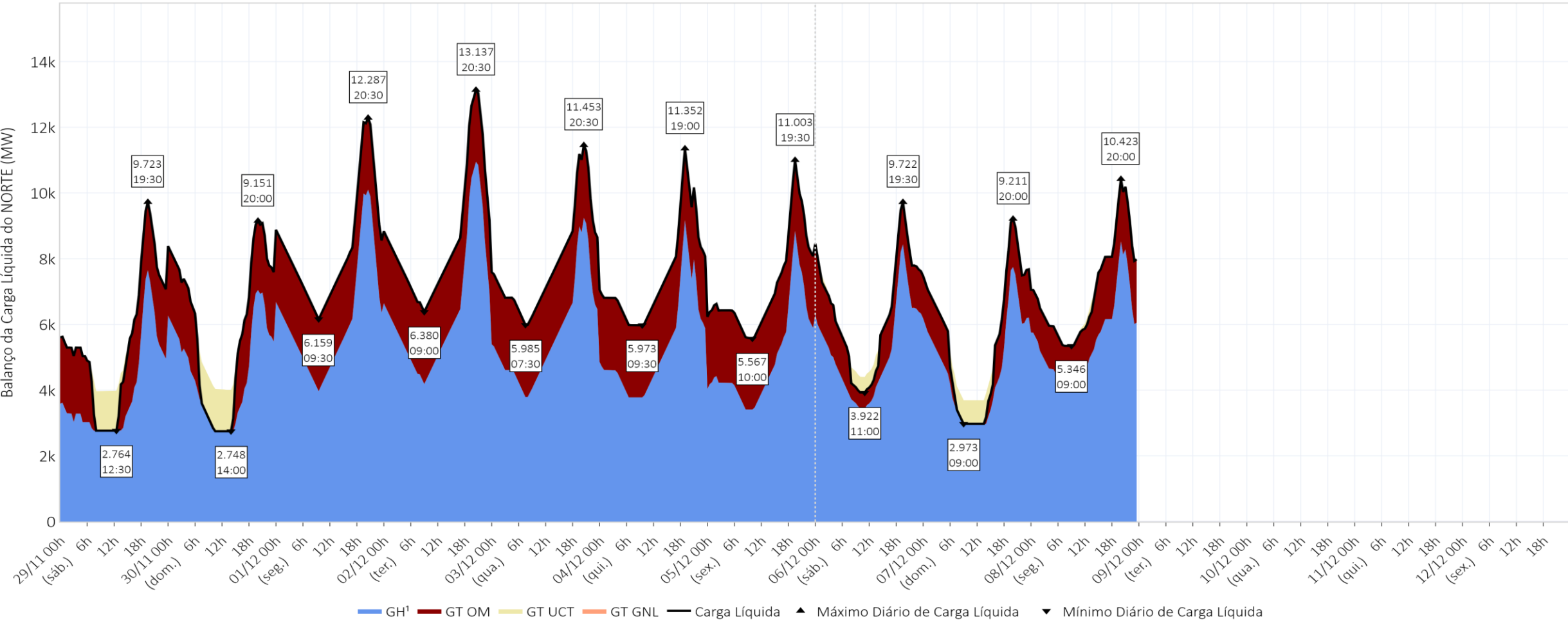
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12
Carga Líquida	7.528	6.999	10.364	11.037	12.200	11.284	12.094	11.220	8.442	12.906
GT OM	58	53	363	366	368	359	358	353	255	362
GH¹	7.470	6.946	10.001	10.671	11.832	10.925	11.736	10.867	8.187	12.543

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



Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12
Carga Líquida	3.987	3.744	4.461	4.621	4.797	4.640	5.403	3.118	2.520	4.237
GT OM	546	501	830	847	905	830	831	147	44	384
GH¹	3.441	3.243	3.631	3.774	3.892	3.810	4.573	2.971	2.476	3.853

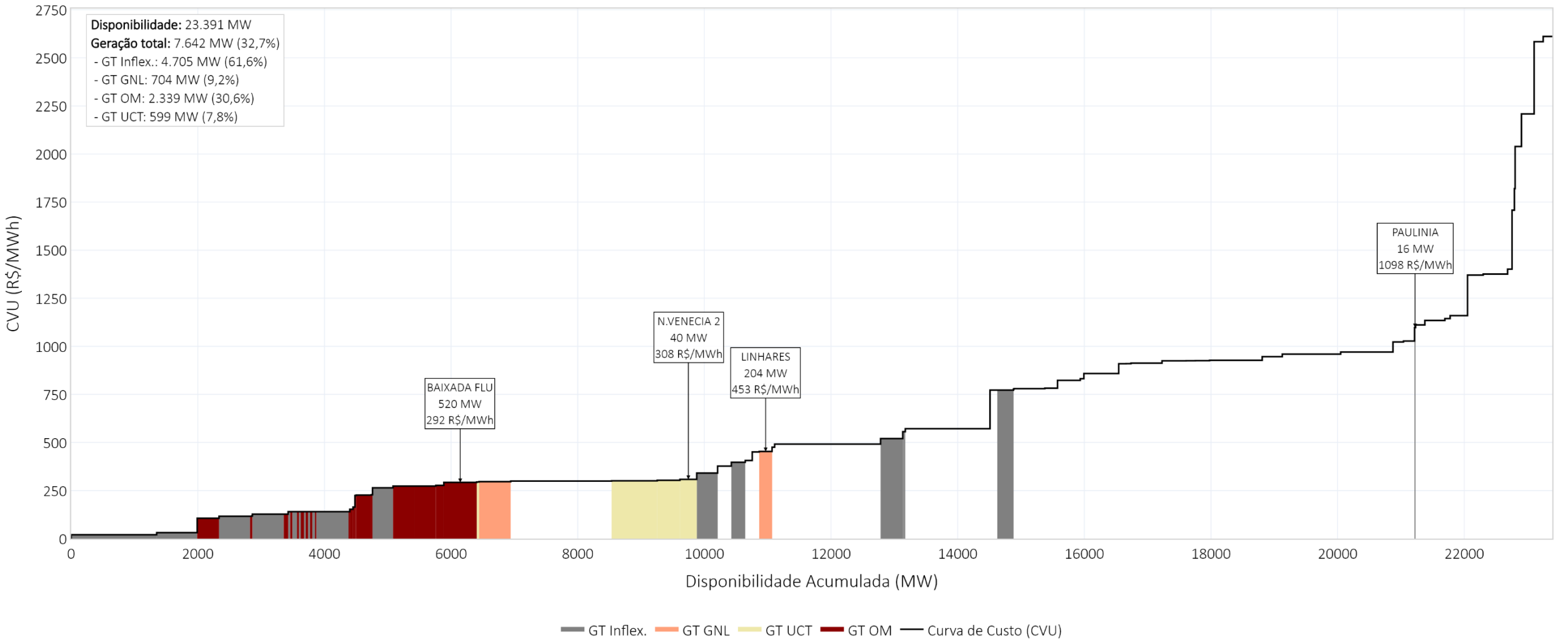
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12
Carga Líquida	5.417	5.905	8.315	8.616	7.852	7.462	7.149	6.323	5.537	7.034
GT OM	1.495	1.384	2.185	2.188	2.192	2.187	2.176	1.147	859	1.534
GH¹	3.923	4.521	6.130	6.428	5.661	5.275	4.973	5.176	4.678	5.500

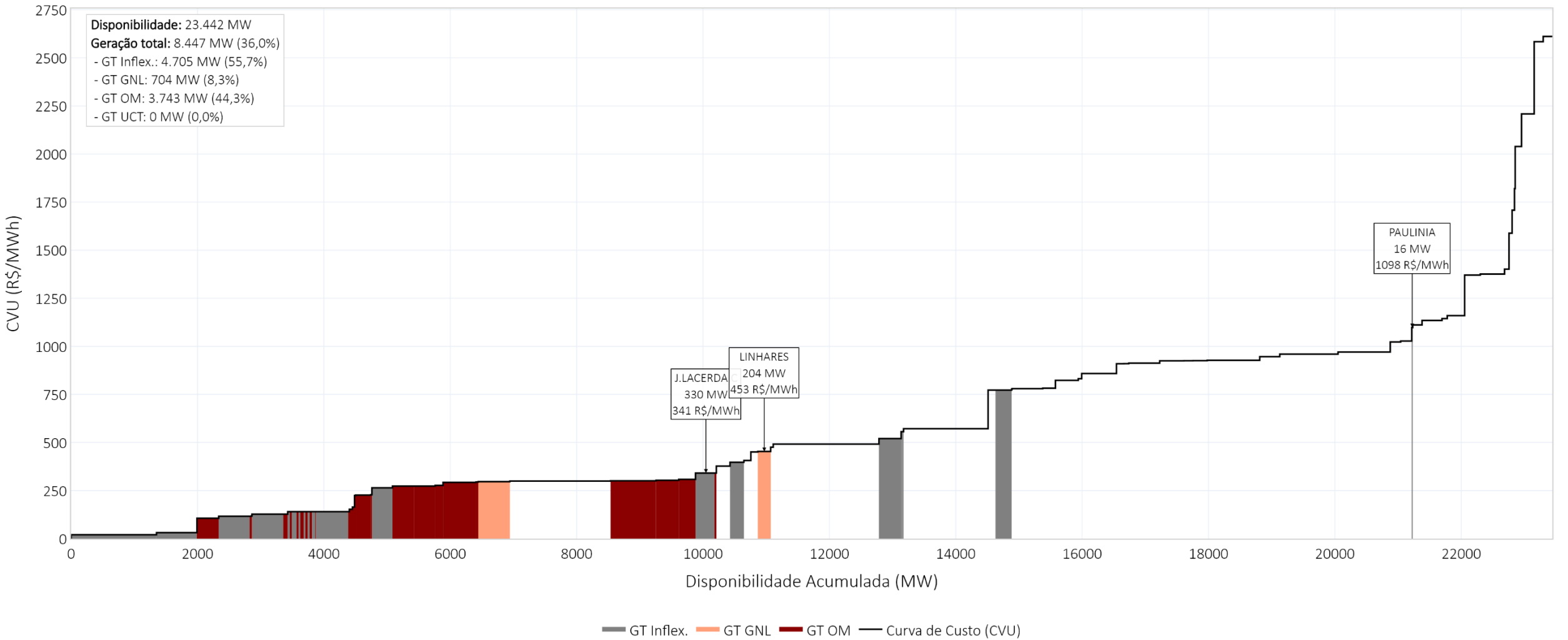
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

08/12/2025 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

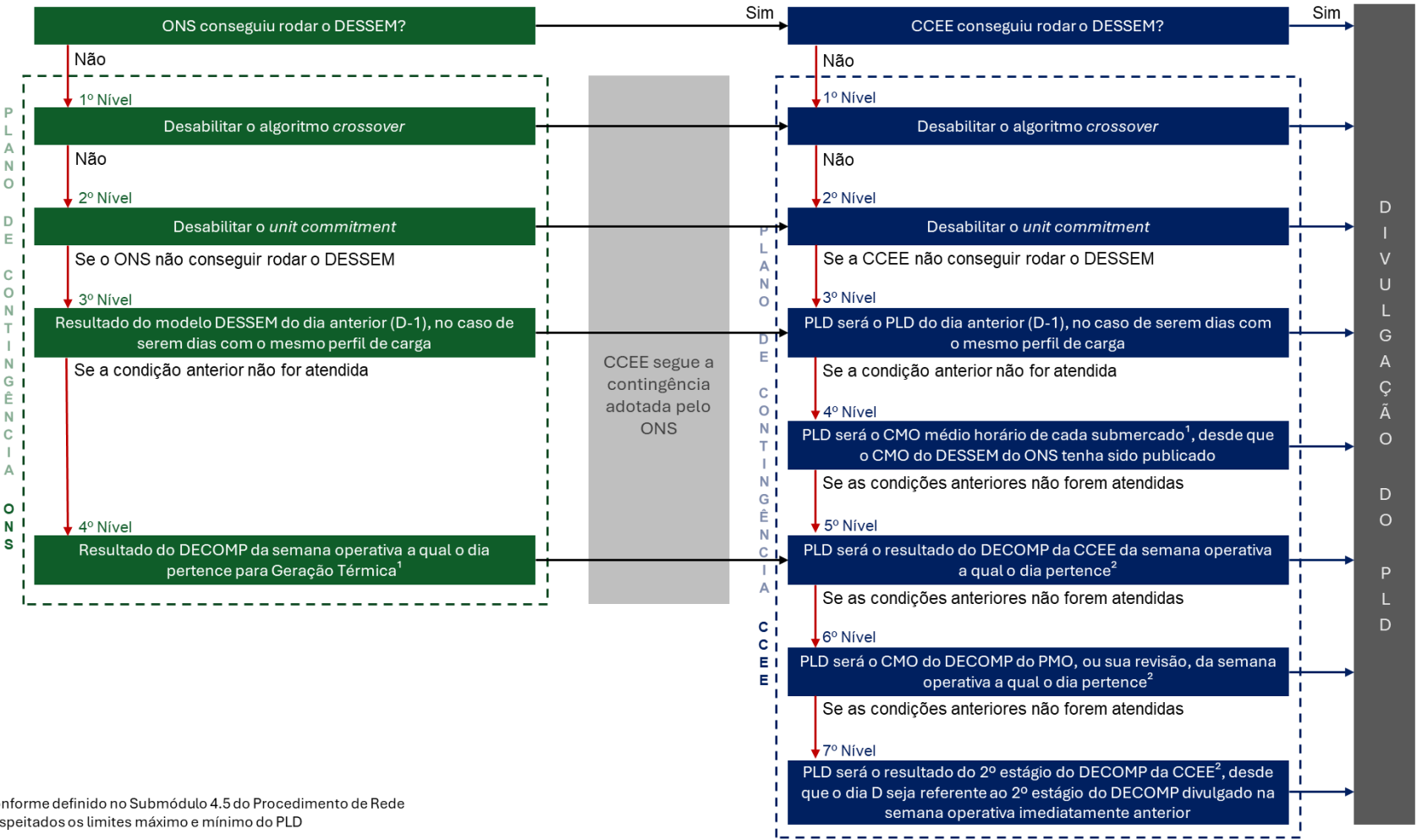
08/12/2025 - 19:30



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	UHE	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	Porto Primavera	Defluência mínima	4600 m3/s	3900 m3/s	NEWAVE, DECOMP, DESSEM	FSARH 9101	06/11/2025	PMO de janeiro de 2026
2	Porto Primavera	Taxa de variação de defluência	-	100 m3/s/h	DESSEM	FSARH 9125	06/11/2025	PMO de janeiro de 2026
3	Porto Primavera	Nível mínimo	-	257 m	DESSEM	FSARH 99219	06/11/2025	PMO de janeiro de 2026
4	Jirau	Taxa de replecionamento	-	0 m3/s/h	DESSEM	FSARH 9104	06/11/2025	PMO de janeiro de 2026
5	Jirau	Nível mínimo	Conforme FSARH 1860	Conforme FSARH 9105	DECOMP e DESSEM	FSARH 9105	06/11/2025	PMO de janeiro de 2026
6	Jirau	Nível máximo	Conforme FSARH 1861	Conforme FSARH 9107	DECOMP e DESSEM	FSARH 9107	06/11/2025	PMO de janeiro de 2026
7	Castro Alves	Vertimento máximo	-	480 m3/s	DESSEM	FSARH 9086	14/11/2025	PMO de janeiro de 2026
8	Porto Sergipe I	Geração GNL	1593 MWmed	0 MWmed	NEWAVE, DECOMP, DESSEM	DECOMP (RV3 e RV4 de Out/25)	27/11/2025	PMO de janeiro de 2026

contingências no cálculo do PLD

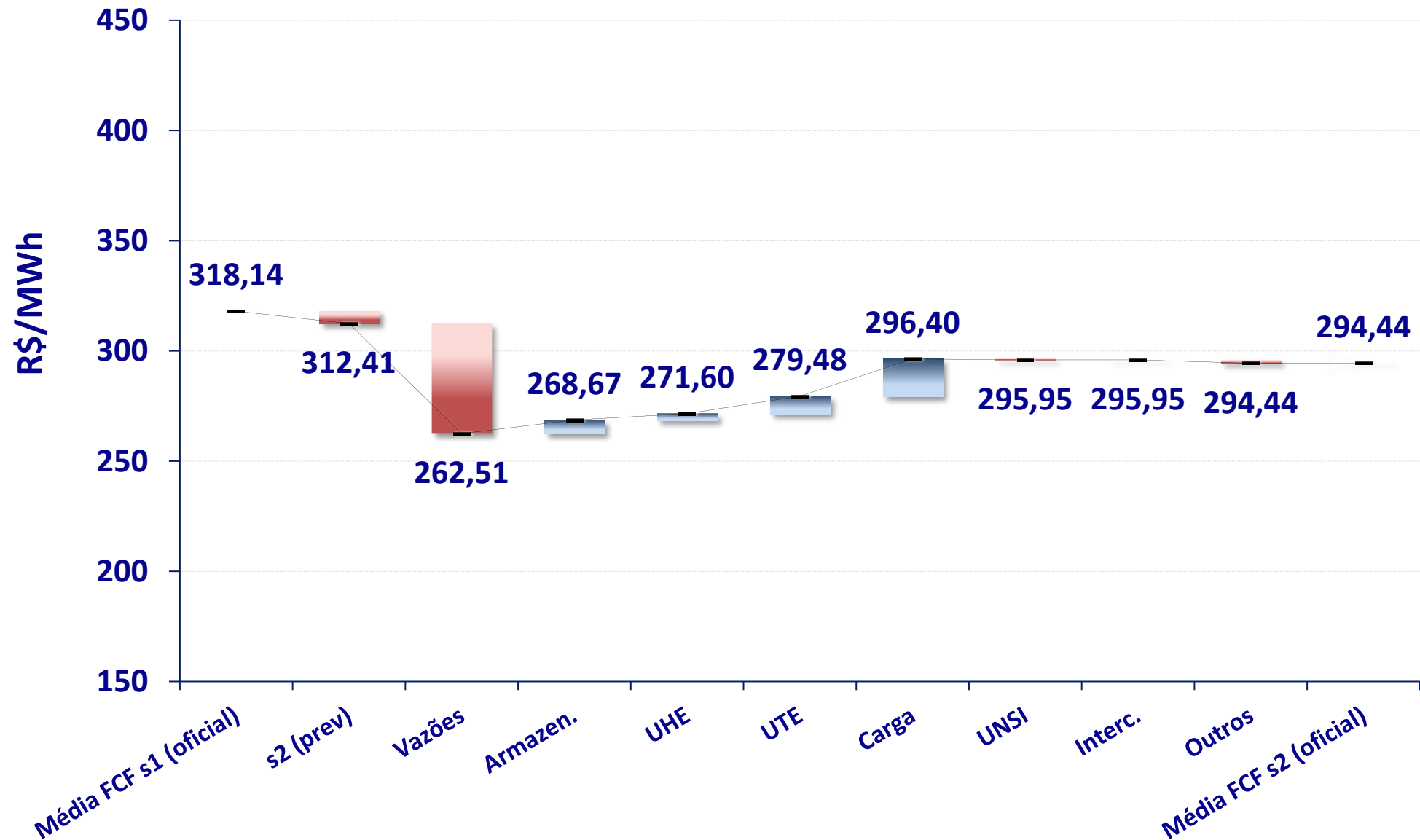


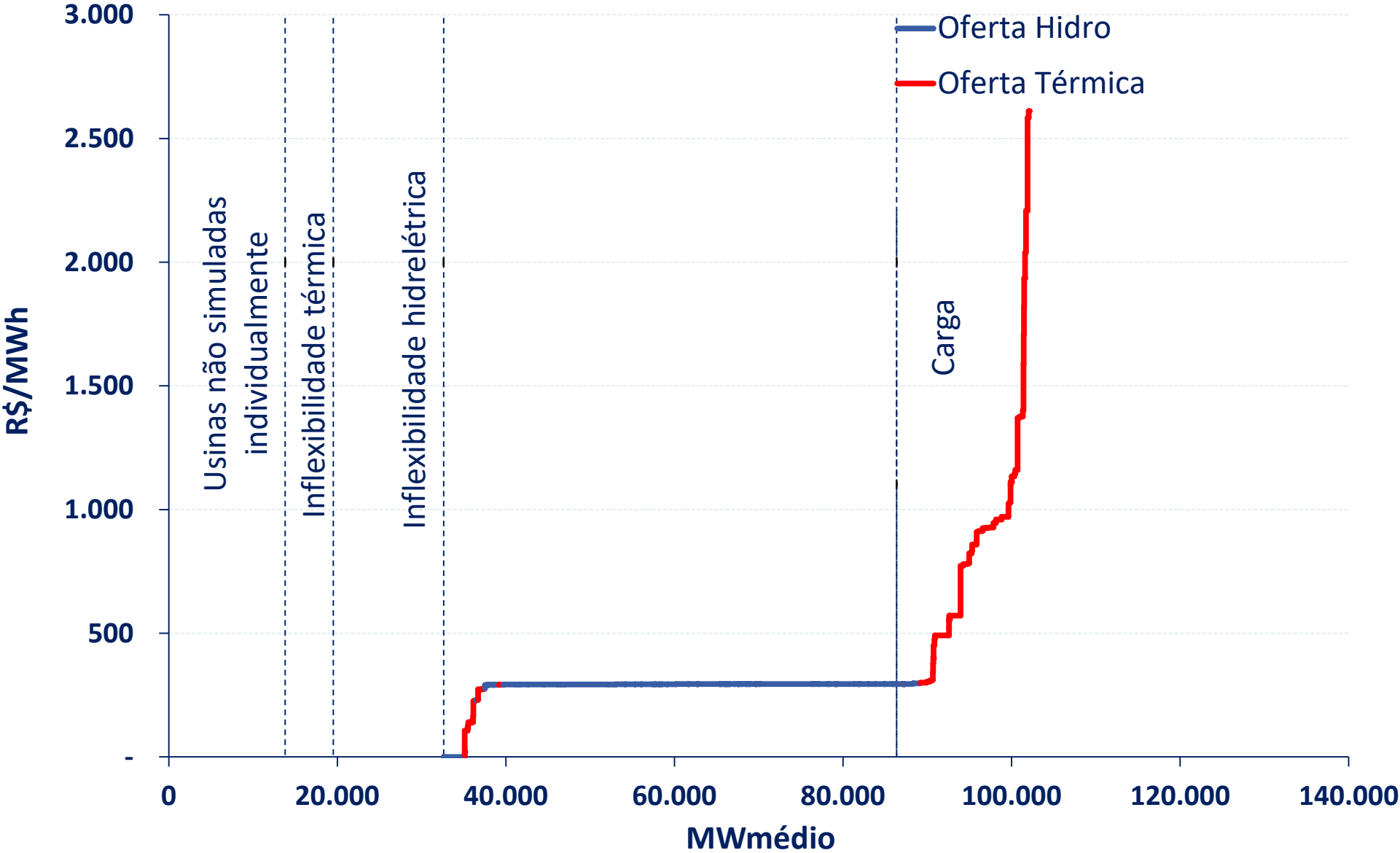
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

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

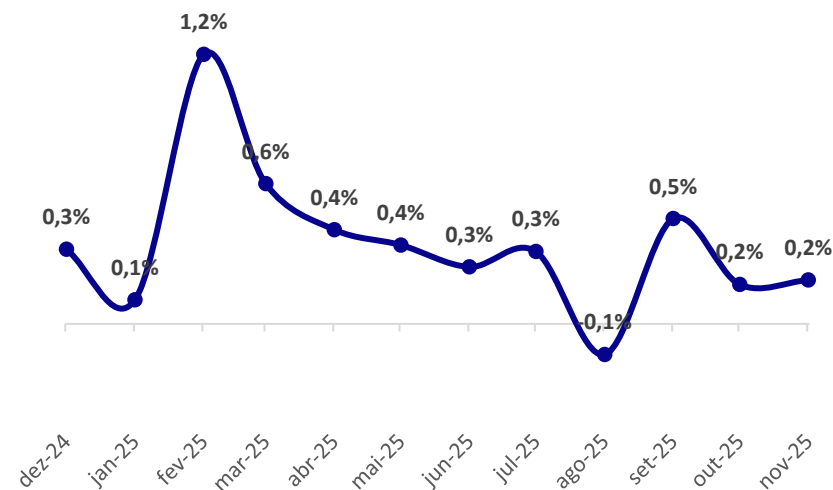
pmo de dezembro - decomp da rv1

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 05/12/2025



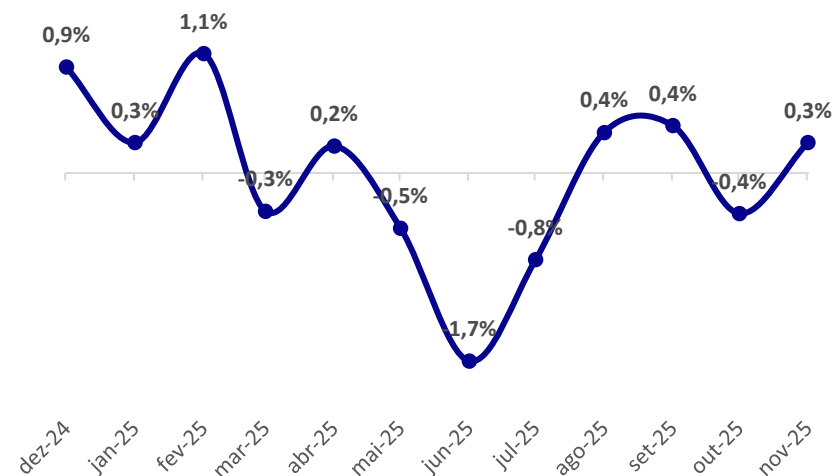


Variação mensal do IPCA 15



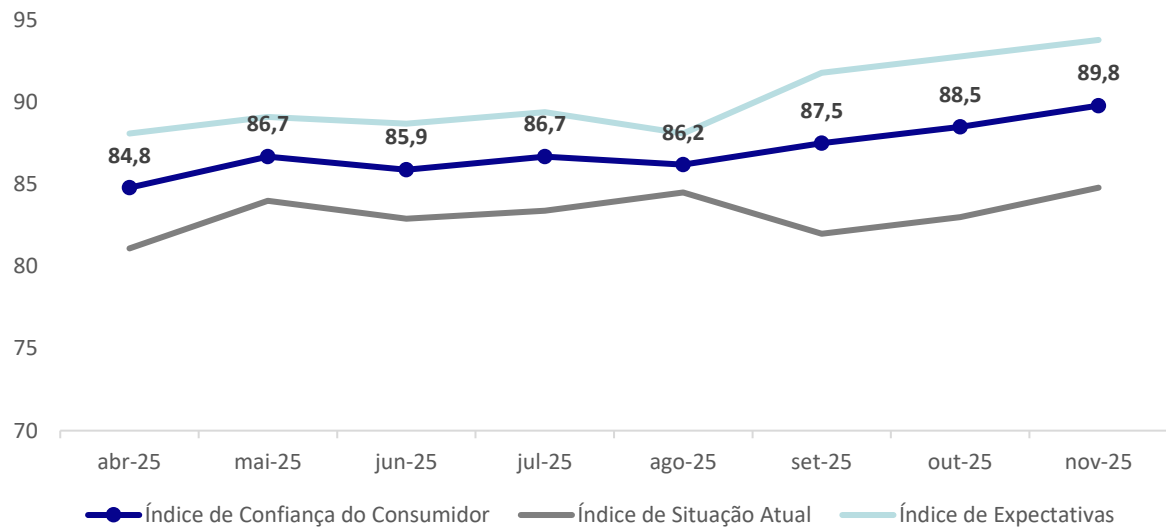
Grupo	IPCA 15 % mensal 11/25
1.Alimentação e bebidas	0,09
2.Habitação	0,09
3.Artigos de residência	-0,20
4.Vestuário	0,19
5.Transportes	0,22
6.Saúde e cuidados pessoais	0,29
7.Despesas pessoais	0,85
8.Educação	0,05
9.Comunicação	-0,19
Índice geral	0,20

Variação mensal do IGP-M

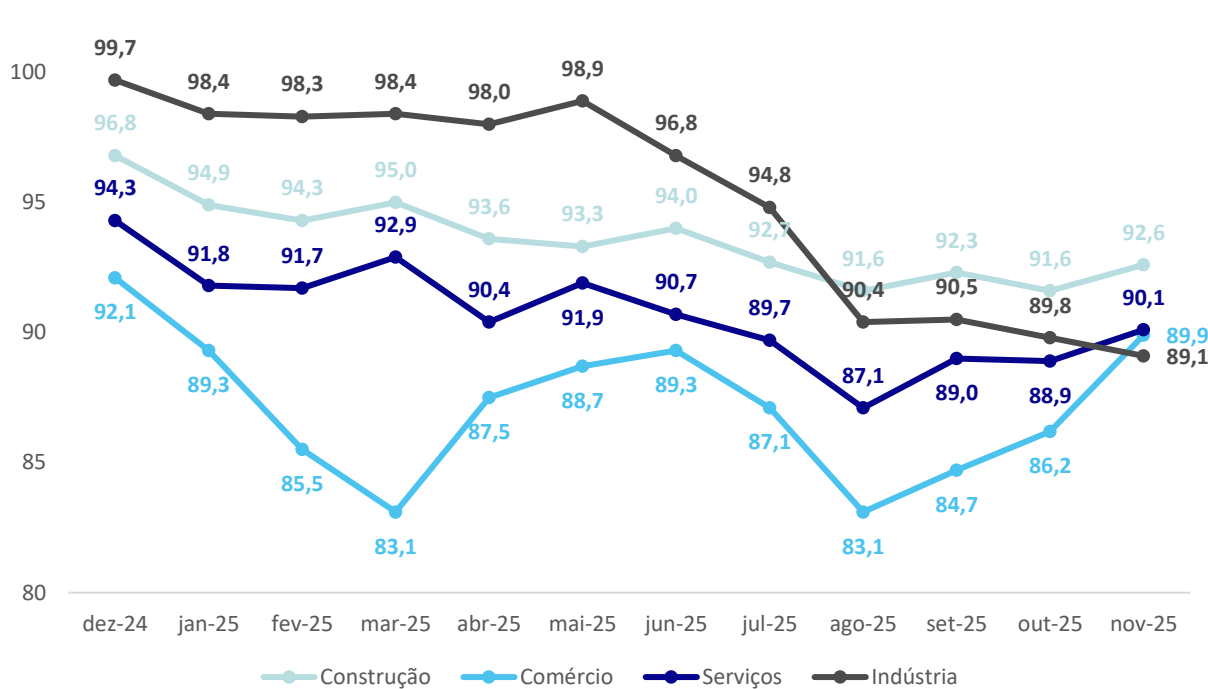


Índice	nov-25
IPA-M	0,27%
IPC-M	0,25%
INCC-M	0,28%
IGP-M	0,27%

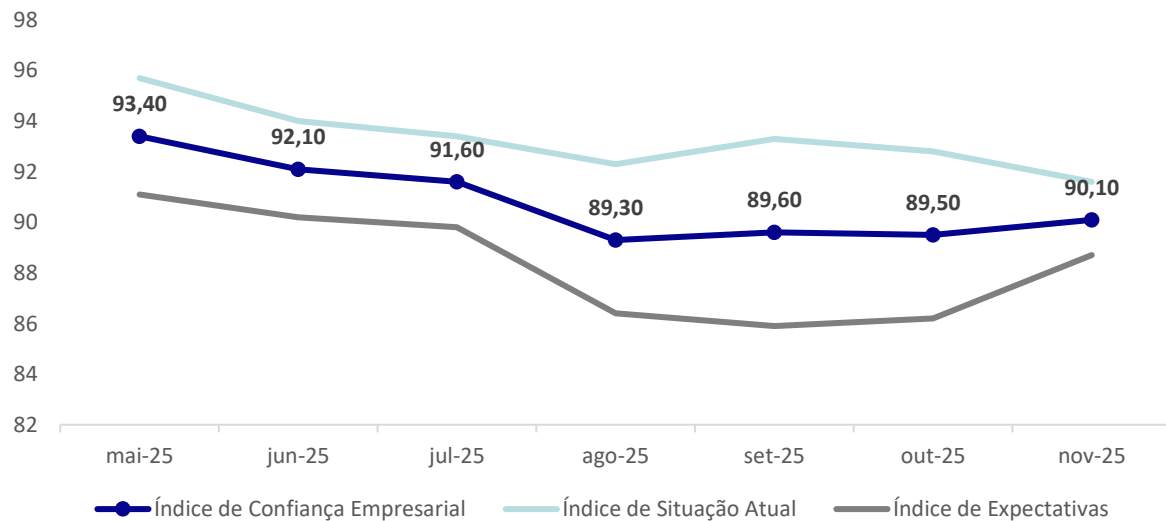
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança

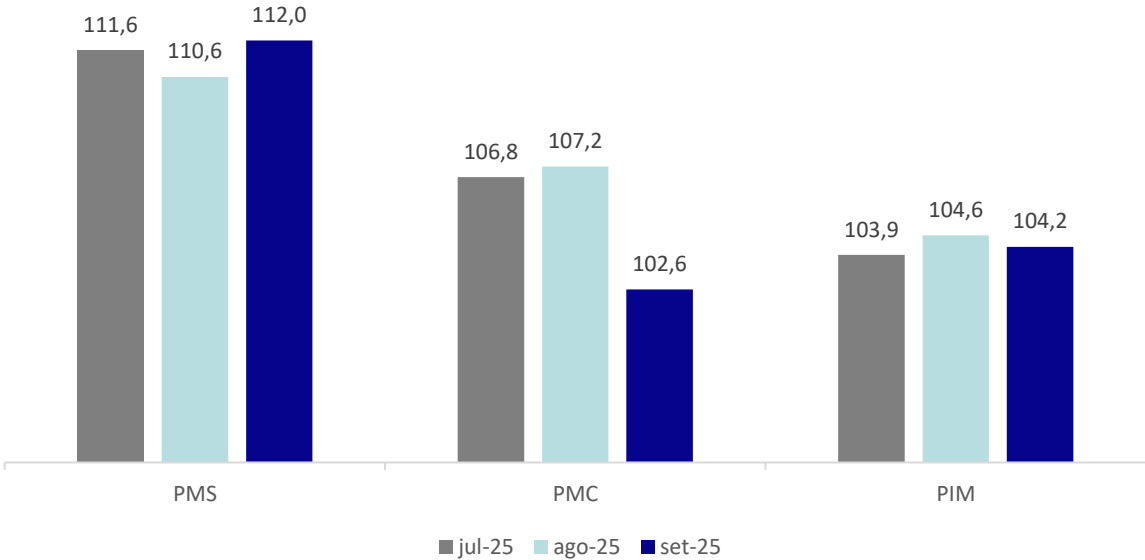
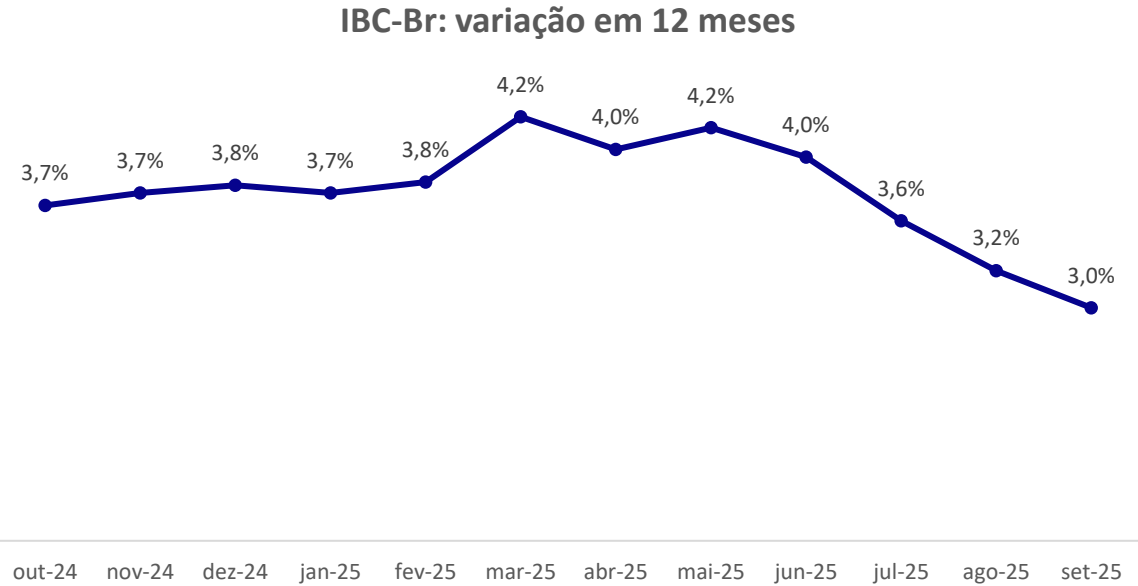


Índice de Confiança Empresarial



variação mensal

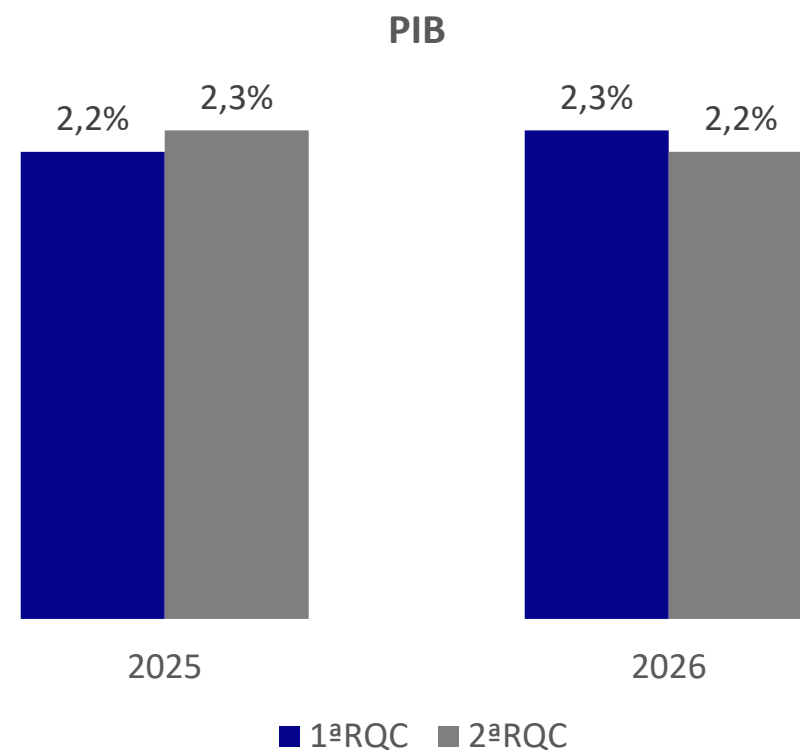
Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
nov-25	1 p.p.	3,7 p.p.	1,2 p.p.	-0,7 p.p.



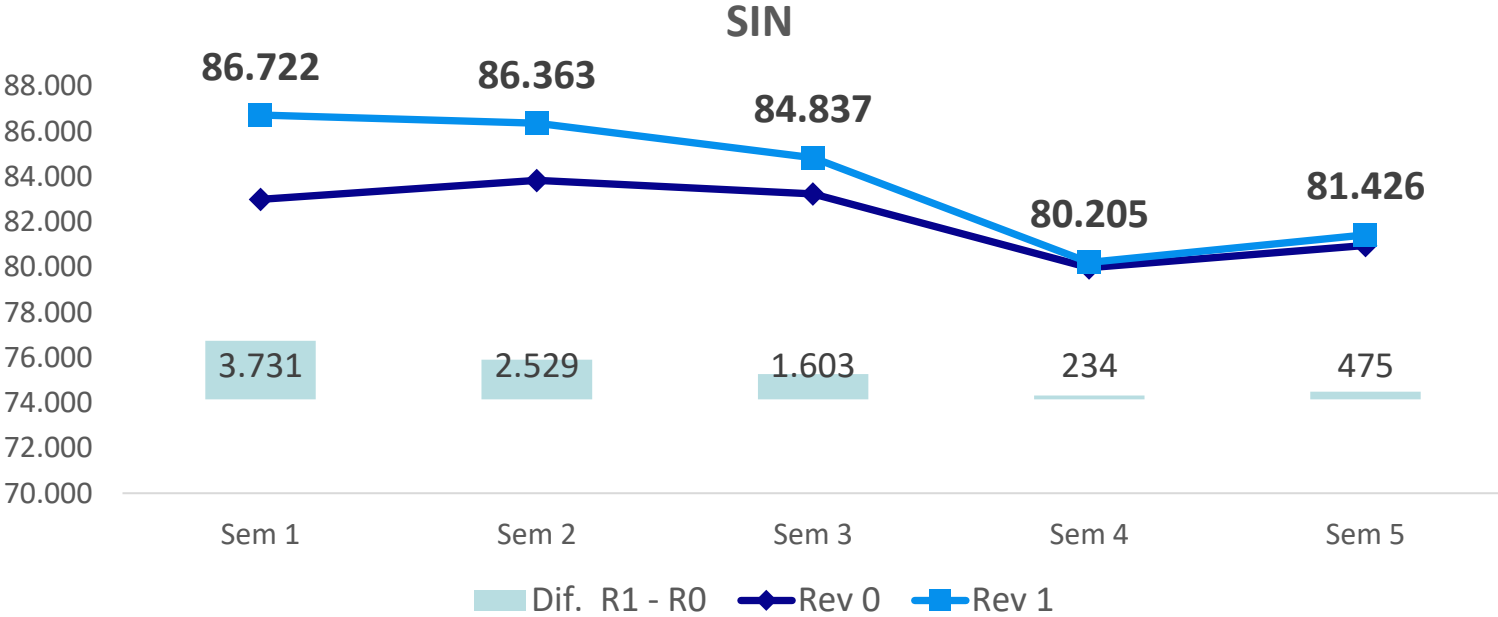
indicadores macroeconômicos - Brasil

	2025	2026
PIB %	2,16	1,78
Câmbio R\$/US\$	5,4	5,5
Selic %	15	12
IPCA %	4,43	4,17

Boletim Focus 28/11/2025



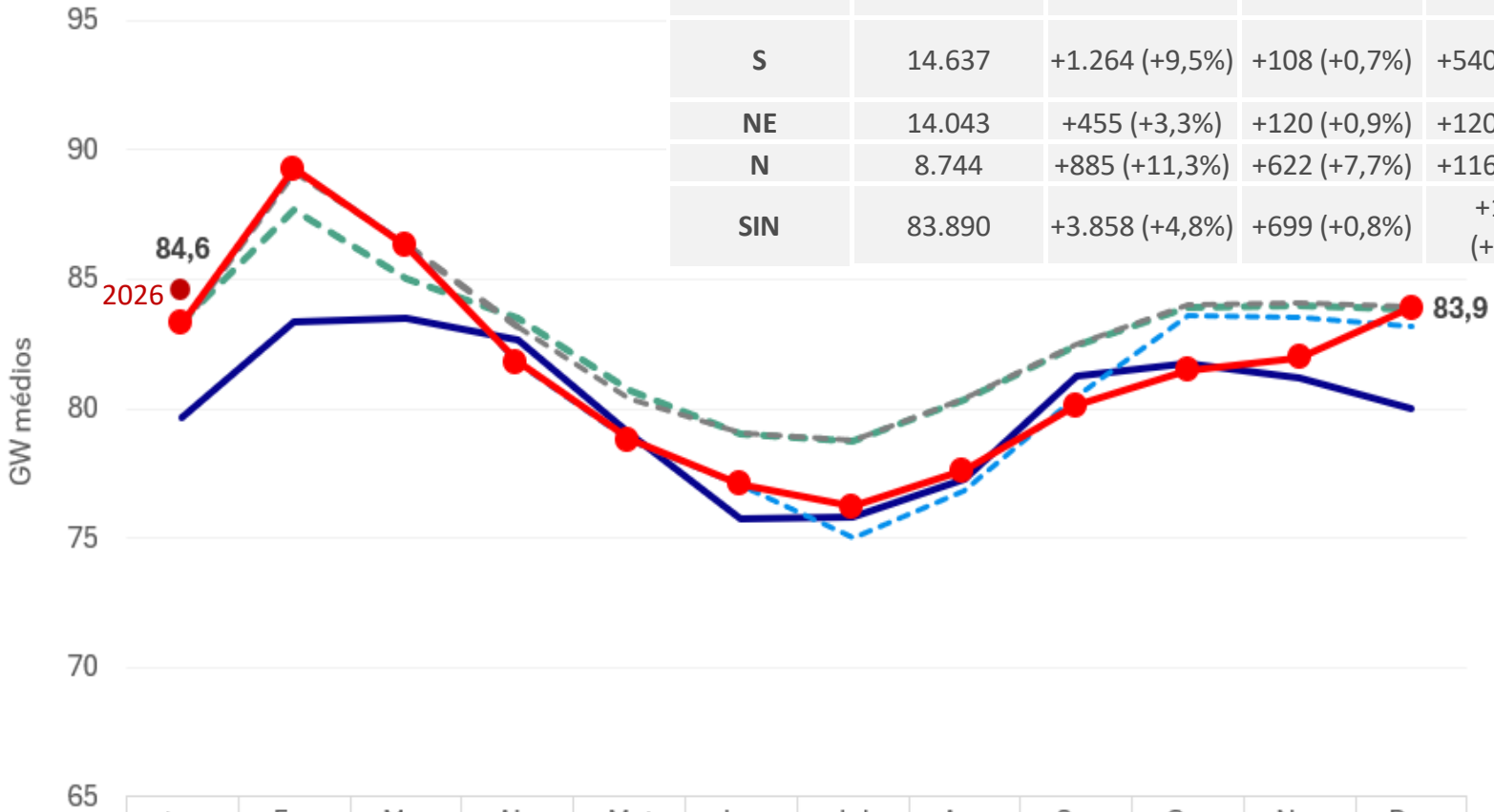
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



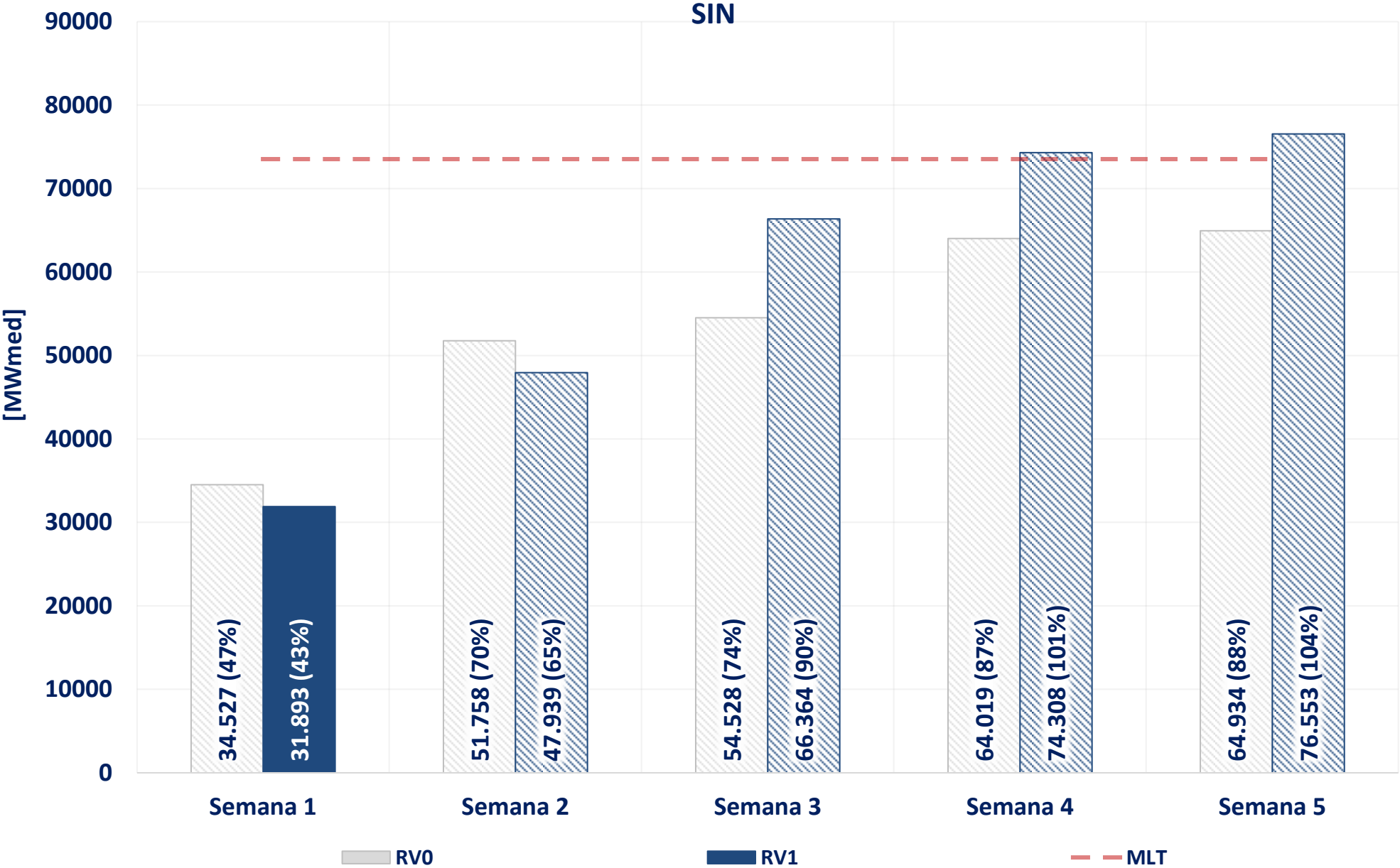
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	SIN
RVO	82.991	83.834	83.234	79.972	80.951	82.225
RV1	86.722	86.363	84.837	80.205	81.426	83.892

Carga PMO Dezembro: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 1	dez/24	2ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	46.465	+1.253 (+2,8%)	-152 (-0,3%)	+888 (+1,9%)
S	14.637	+1.264 (+9,5%)	+108 (+0,7%)	+540 (+3,8%)
NE	14.043	+455 (+3,3%)	+120 (+0,9%)	+120 (+0,9%)
N	8.744	+885 (+11,3%)	+622 (+7,7%)	+116 (+1,3%)
SIN	83.890	+3.858 (+4,8%)	+699 (+0,8%)	+1.665 (+2,0%)



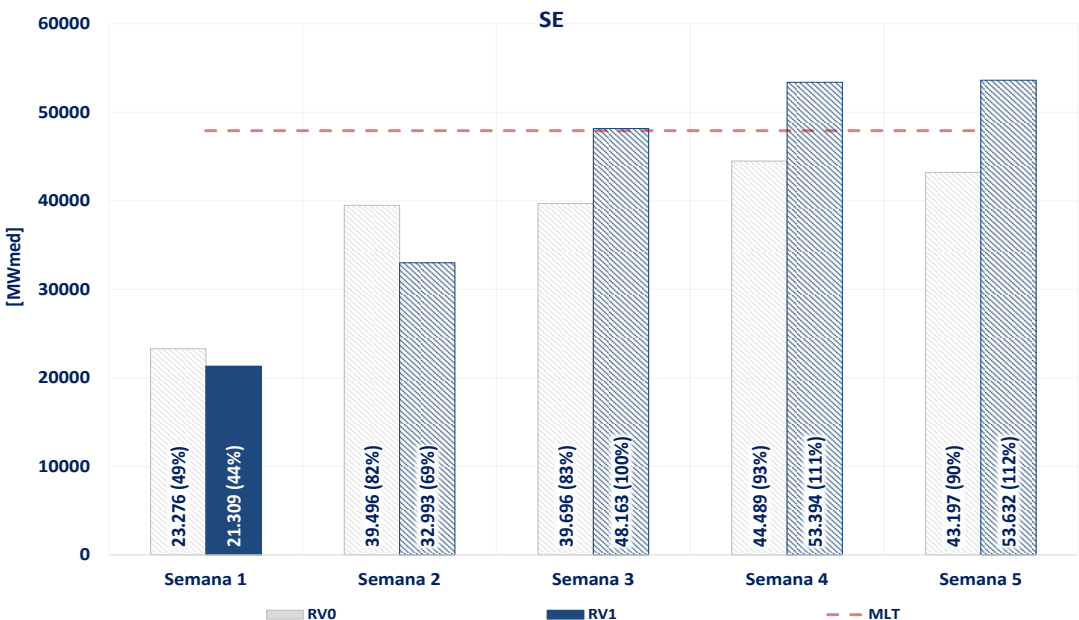
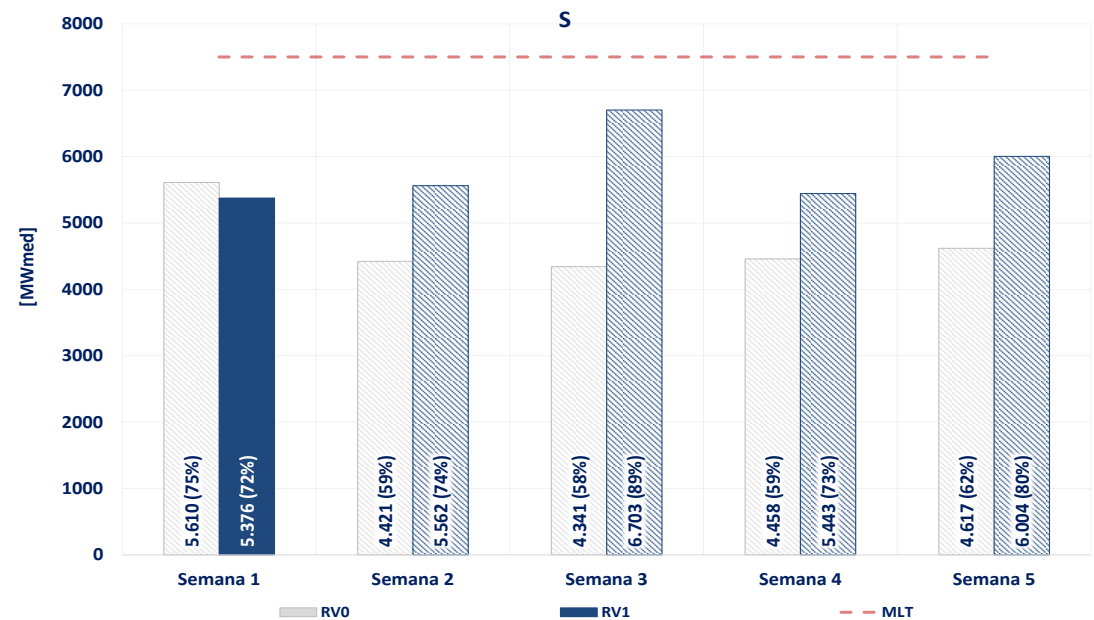
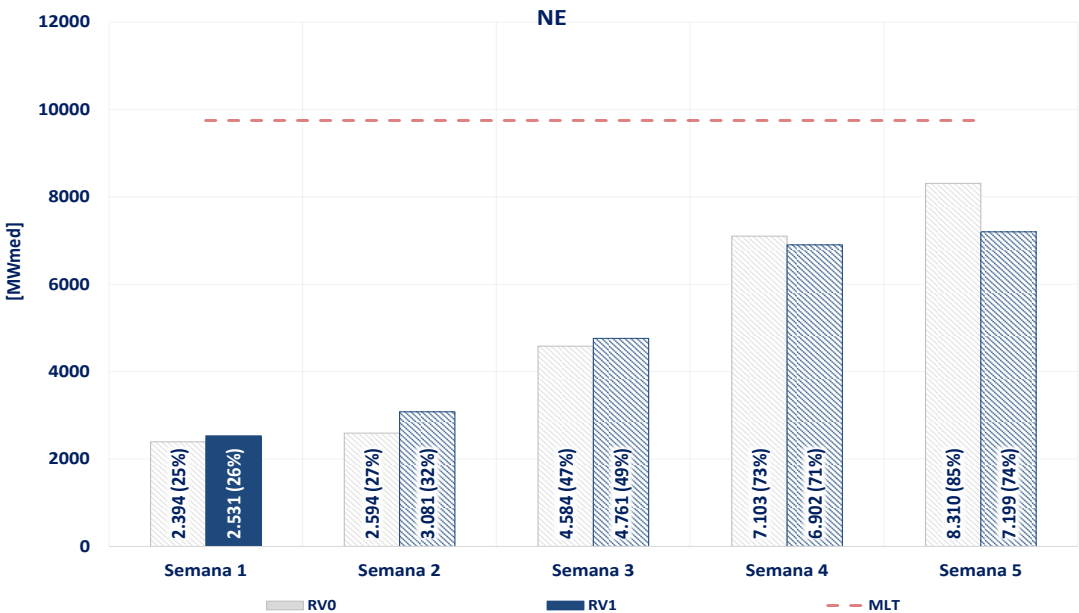
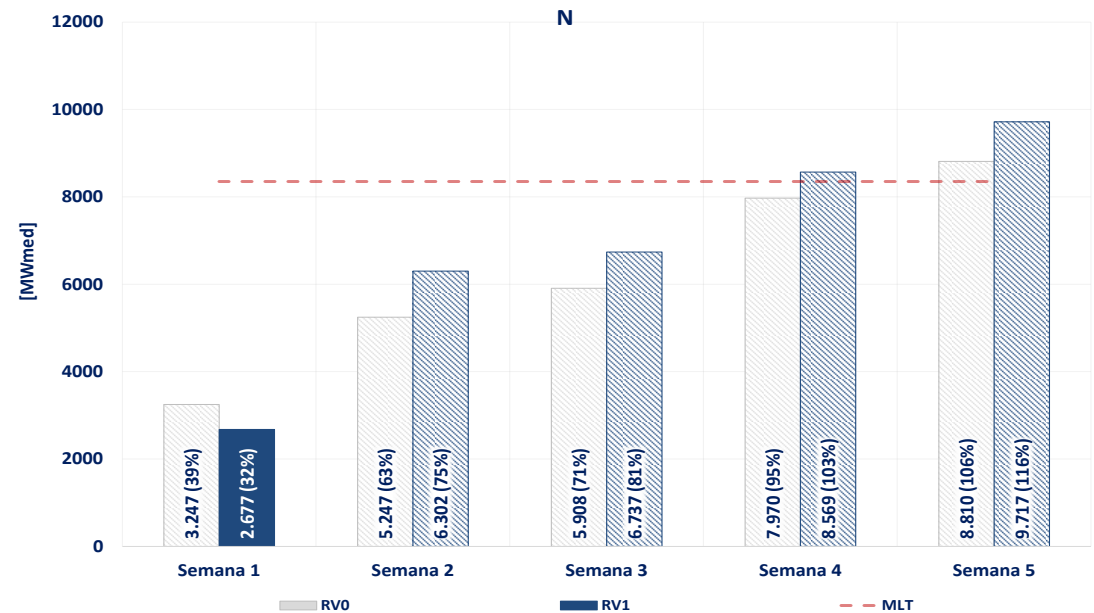
	jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,7	83,3	83,5	82,7	79,1	75,8	75,8	77,3	81,2	81,7	81,2	80,0
PLAN 25-29	83,3	87,7	85,1	83,5	80,7	79,0	78,7	80,4	82,5	83,9	84,0	83,9
1ª RQ PLAN 25-29	83,2	89,1	86,4	83,2	80,4	79,1	78,8	80,4	82,5	84,0	84,1	83,9
2ª RQ PLAN 25-29	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8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



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

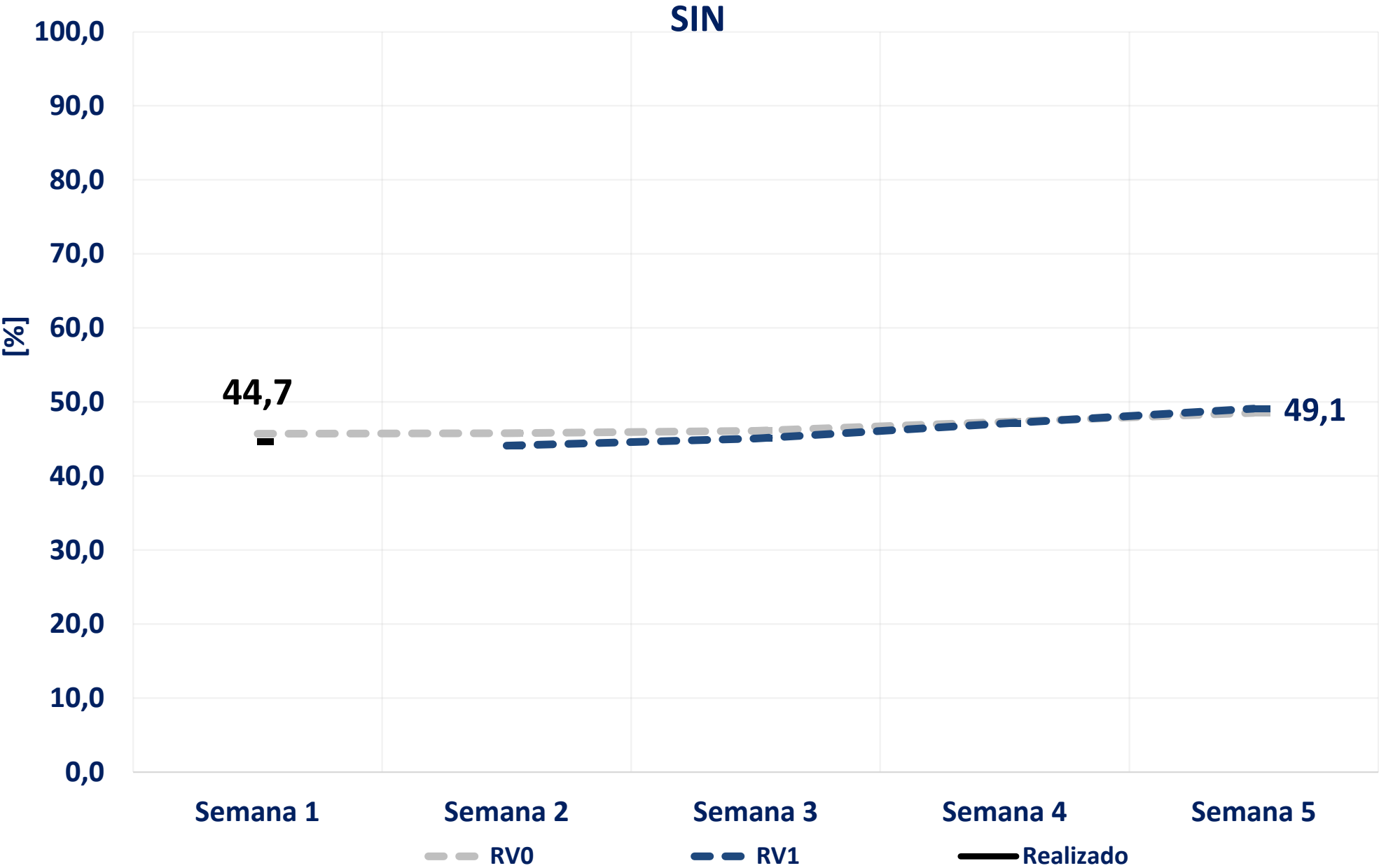
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de dezembro

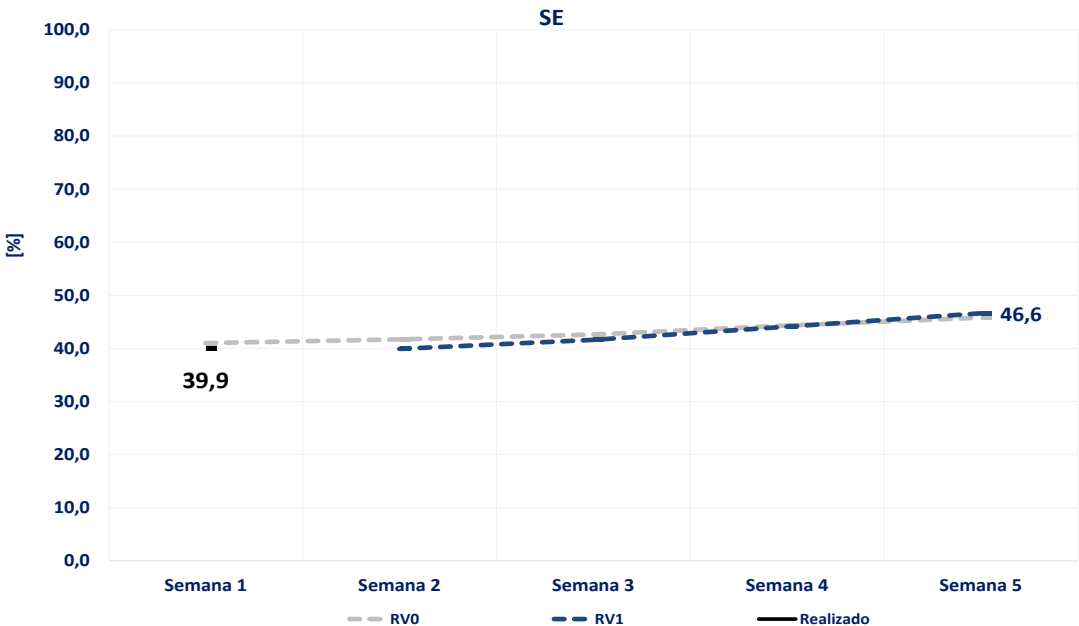
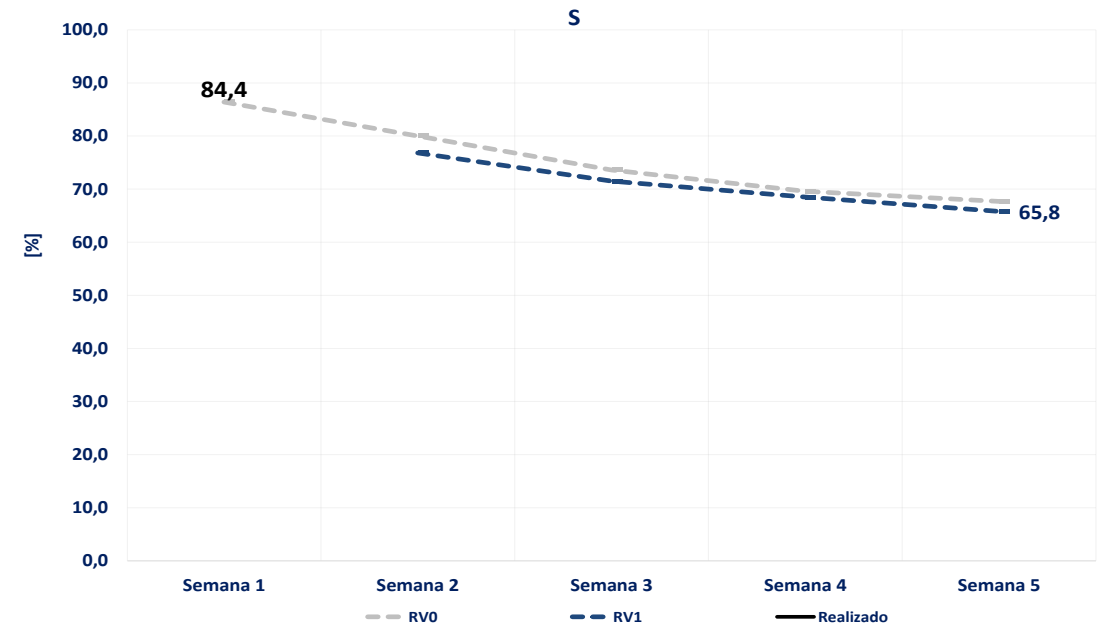
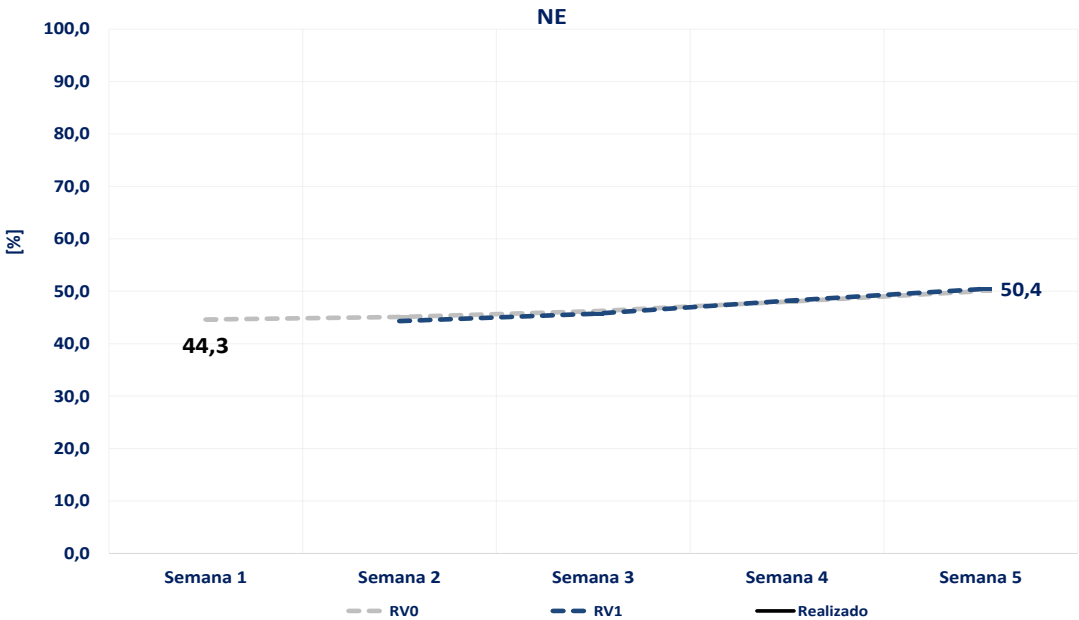
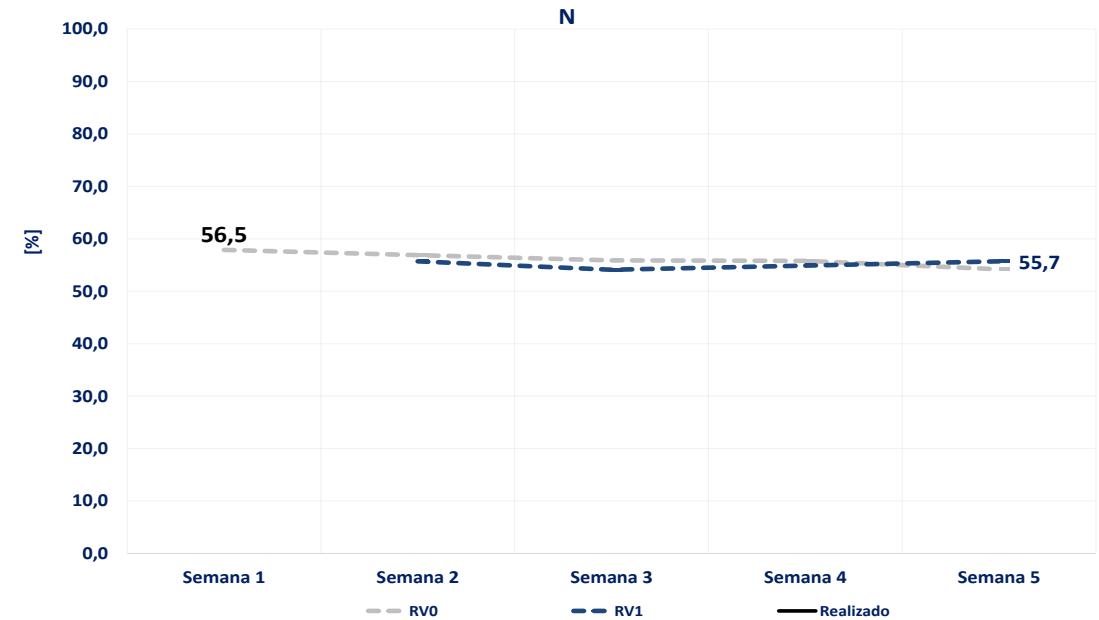


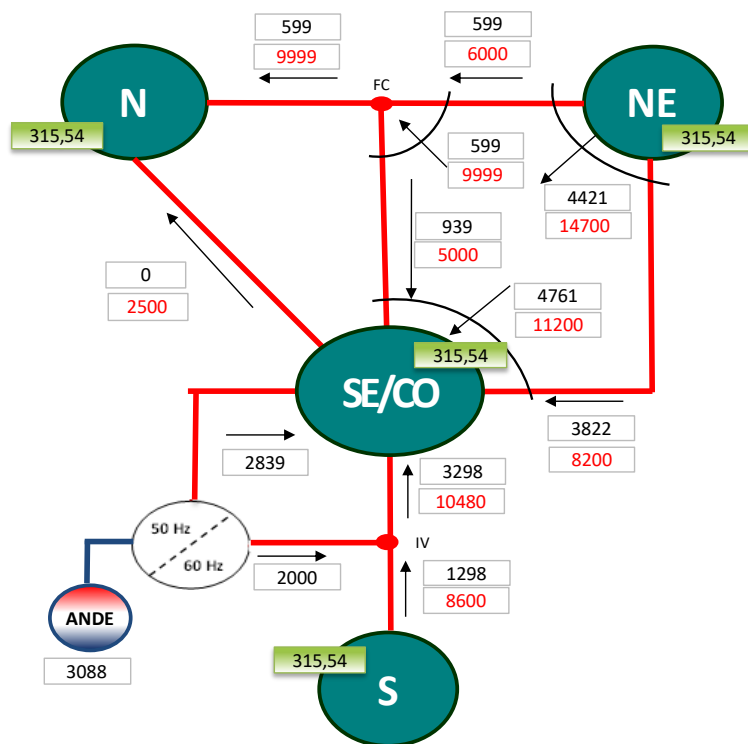
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

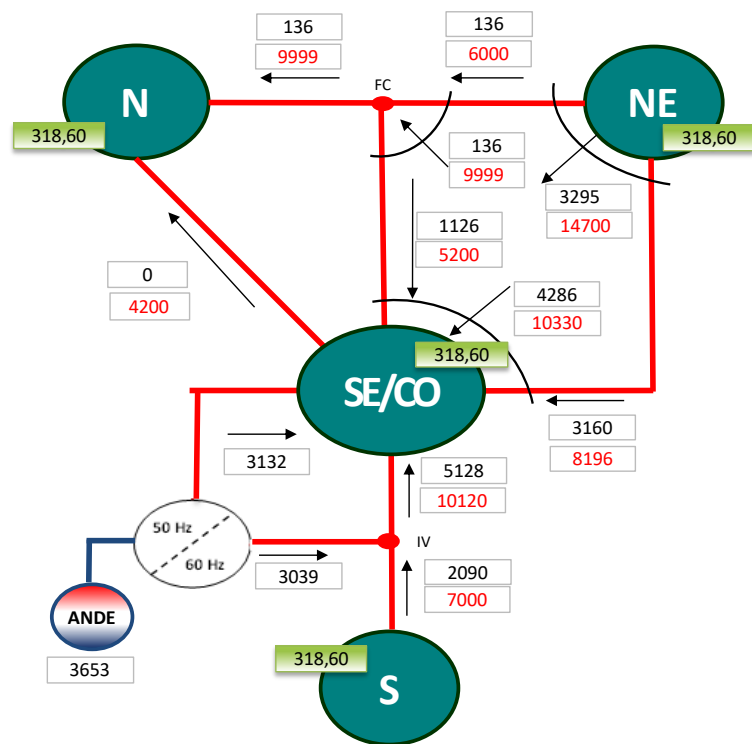


acompanhamento da energia armazenada – rv1 de dezembro

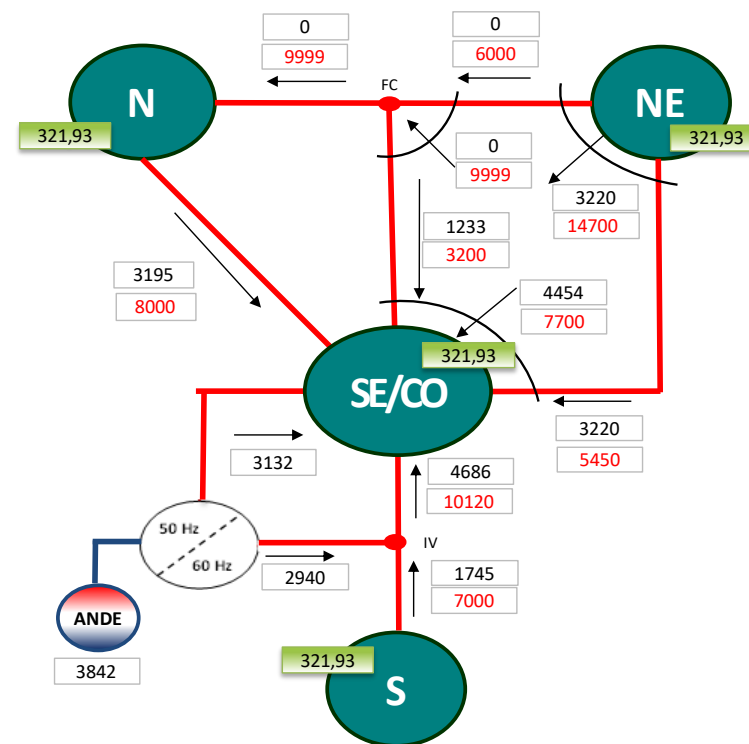




carga leve (oficial)

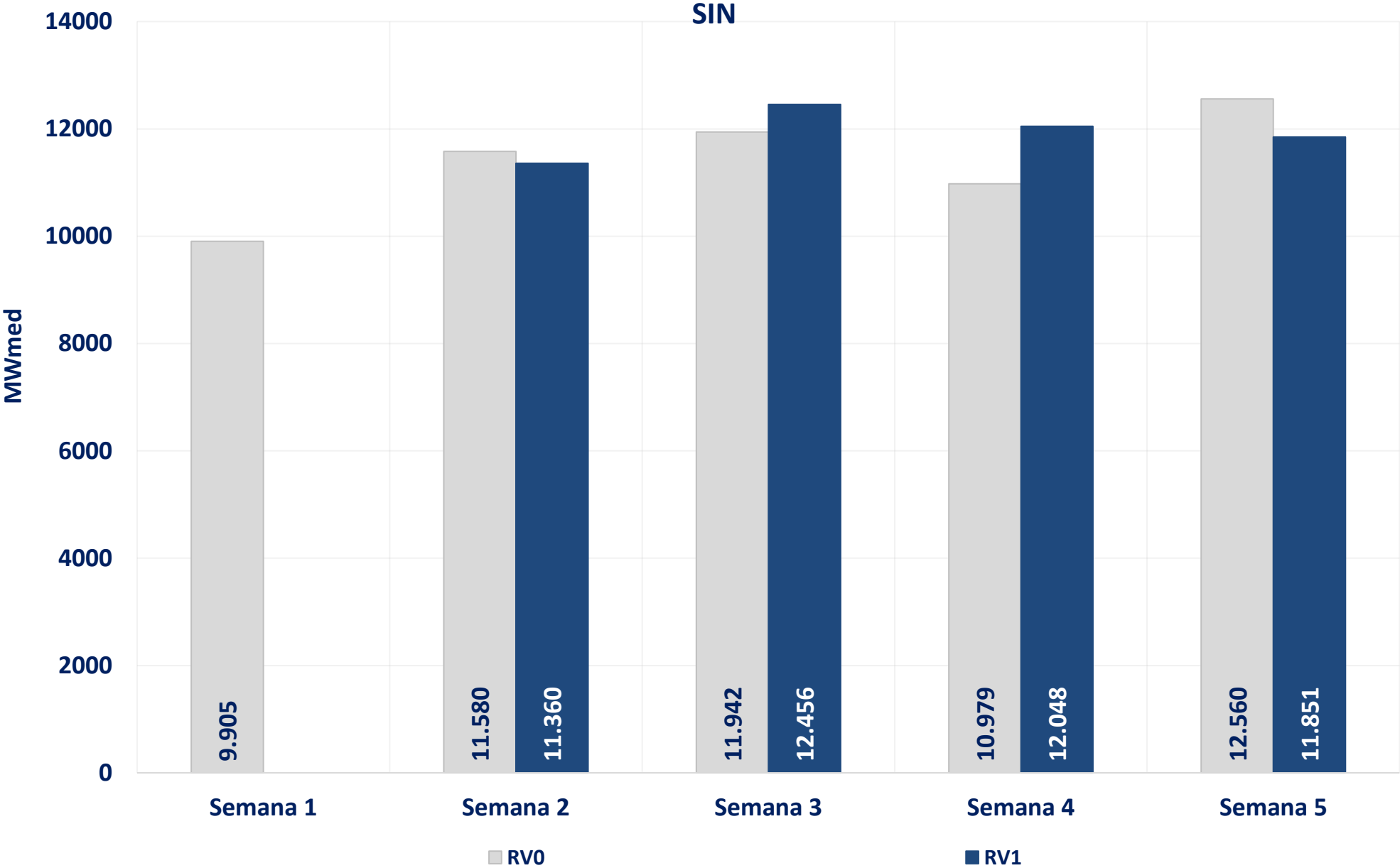


carga média (oficial)

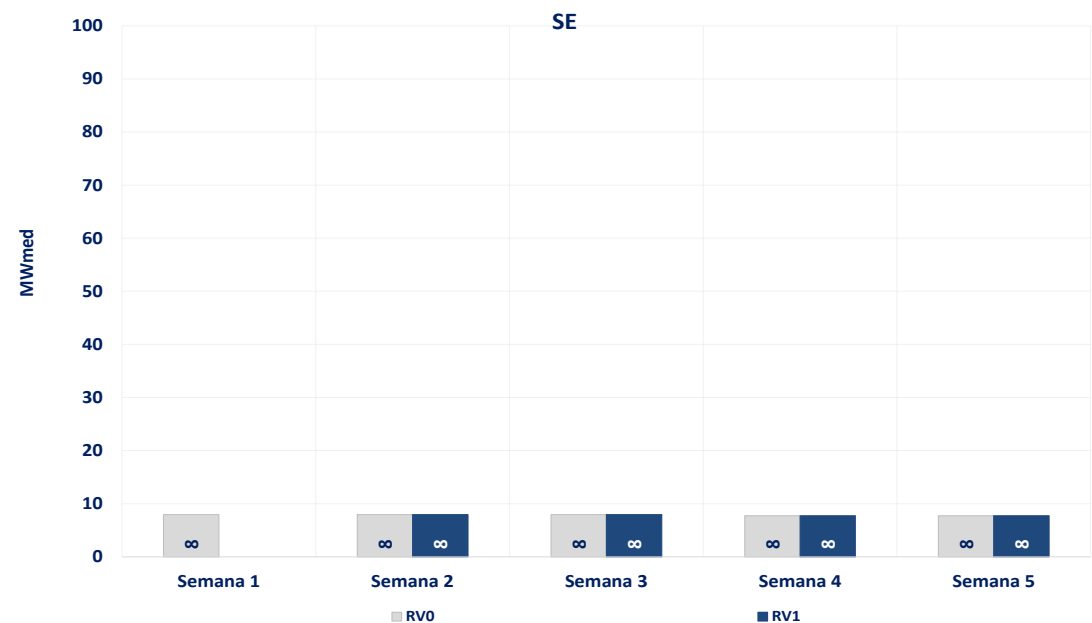
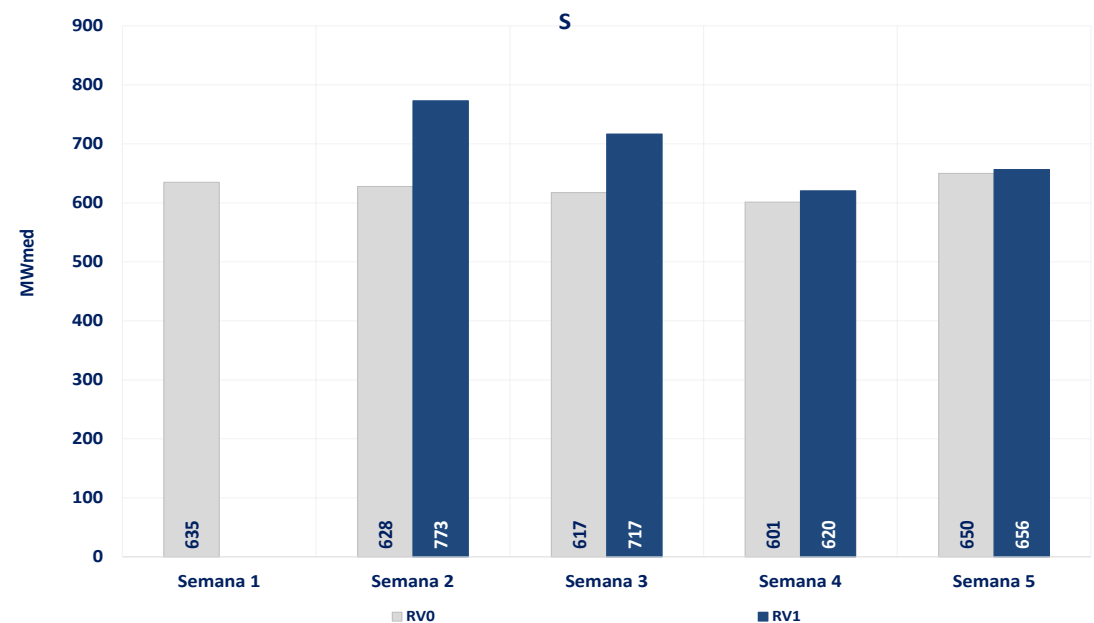
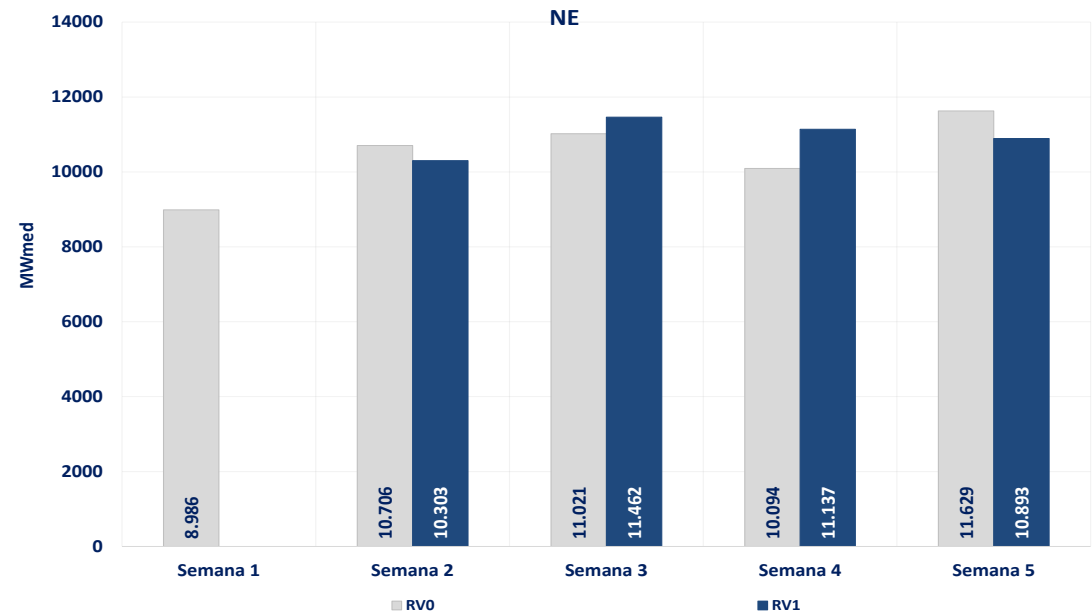
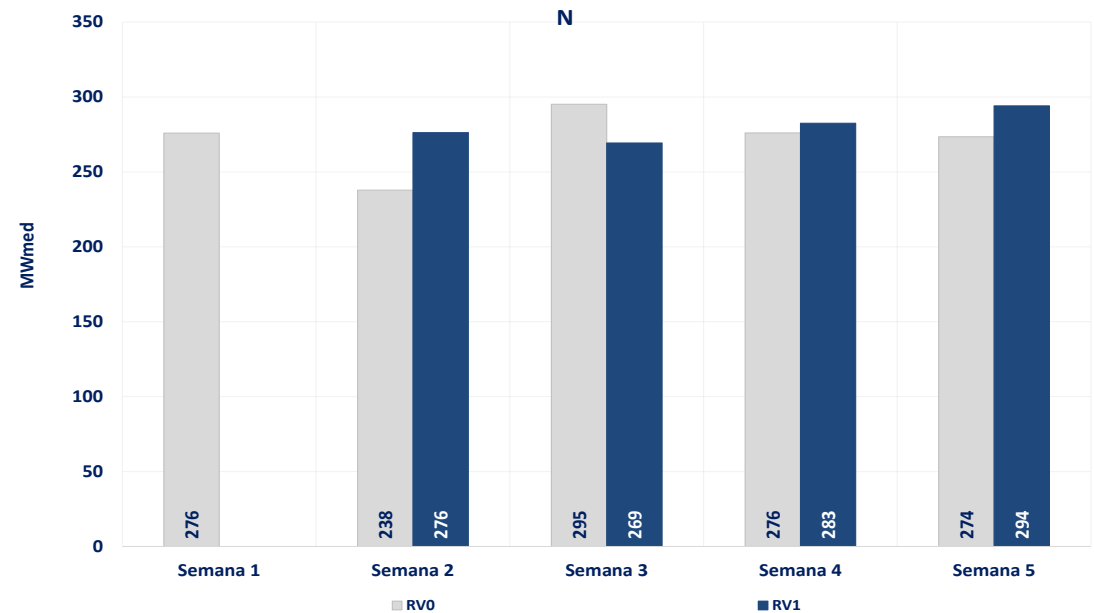


carga pesada (oficial)

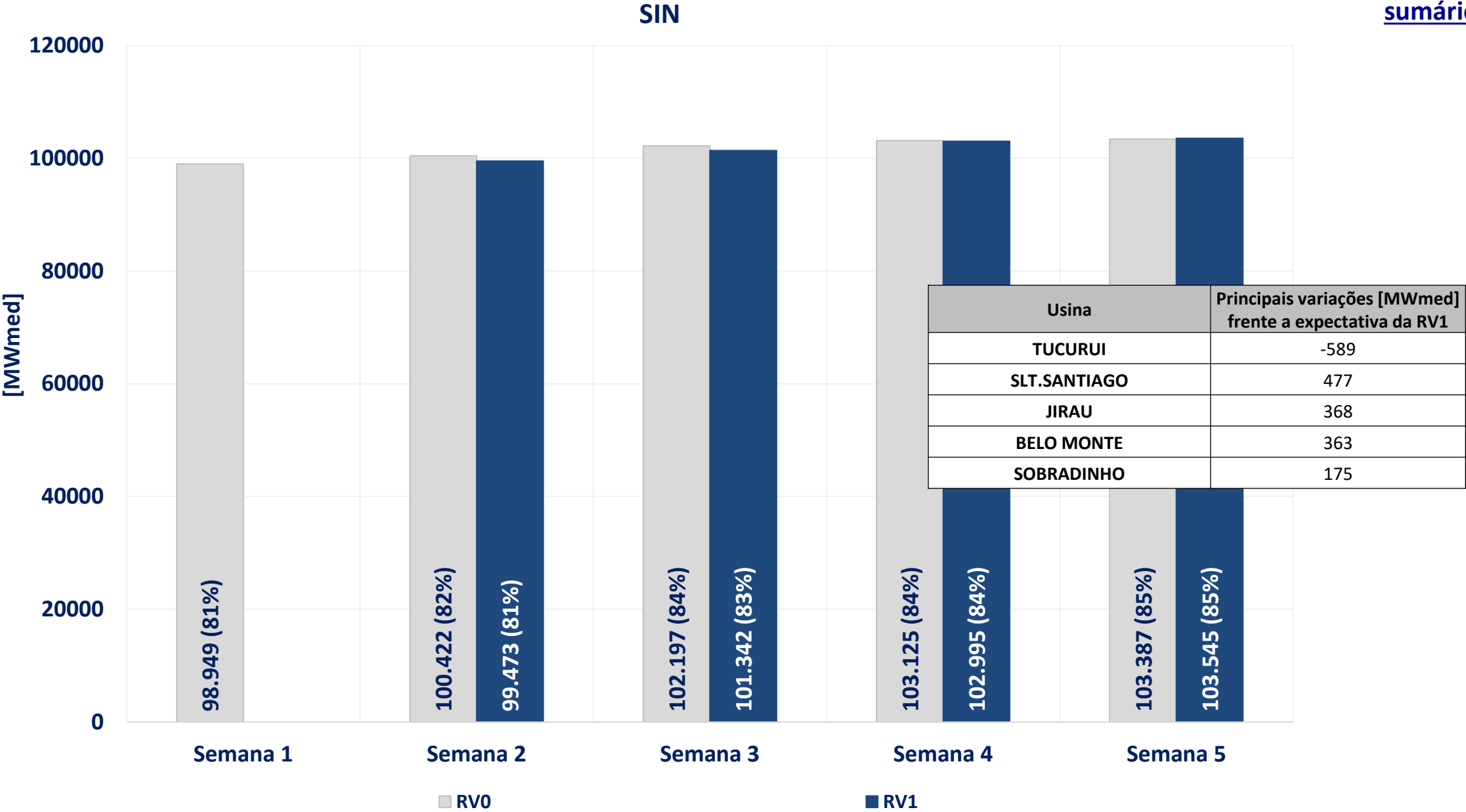
XXXX,XX	Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX	fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX	limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX	atingimento do limite (MWmédios)



acompanhamento da geração eólica – rv1 de dezembro

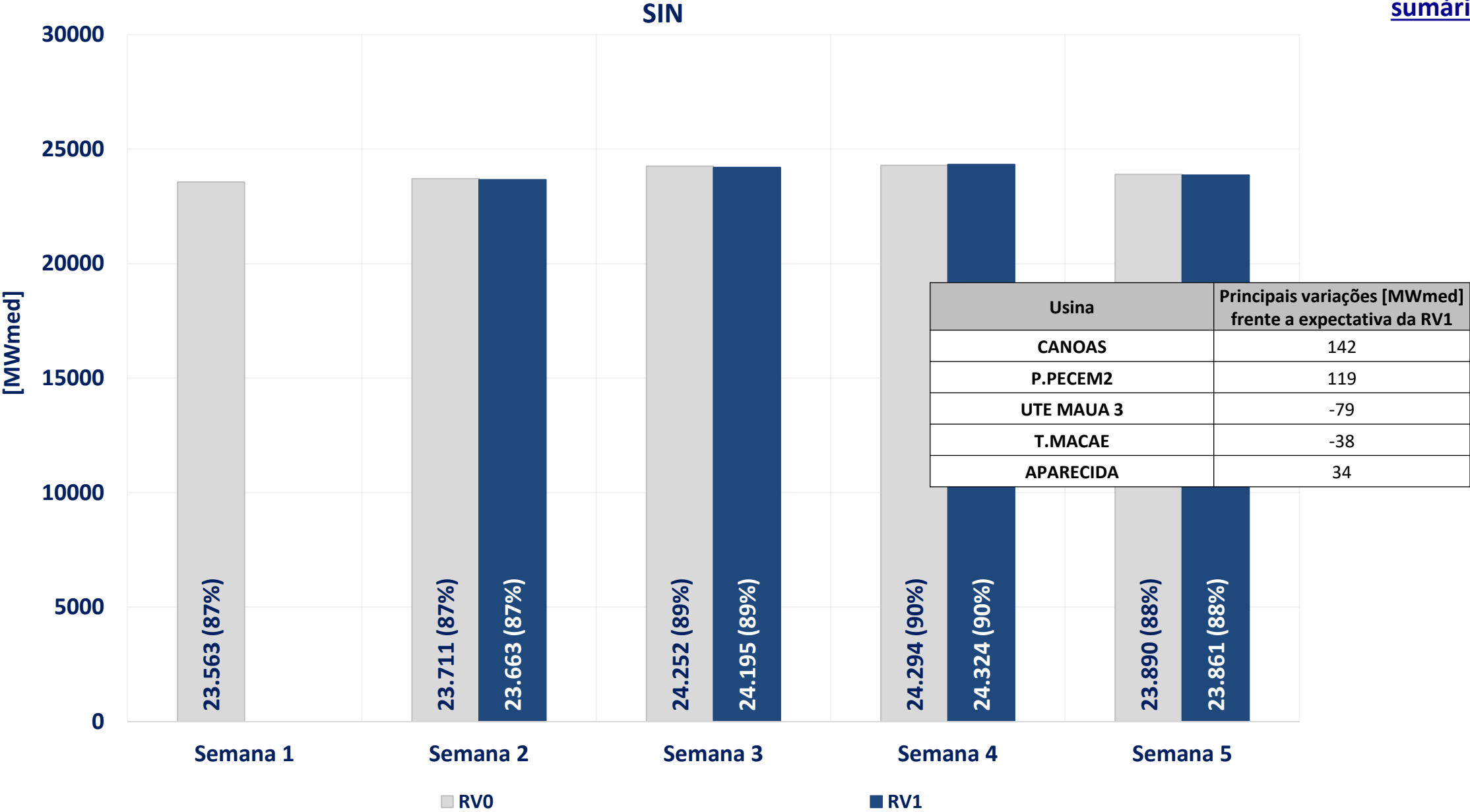


Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)



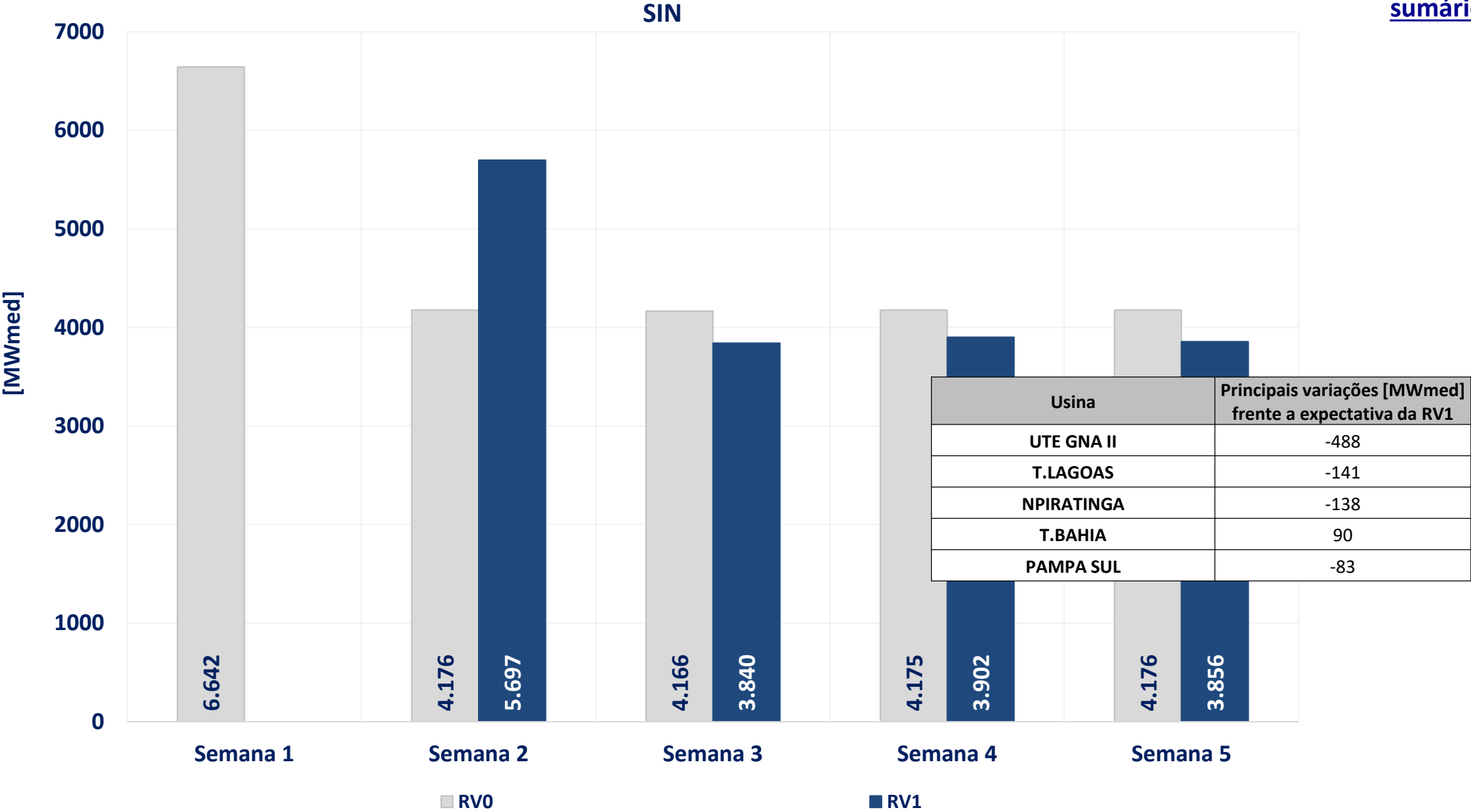
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

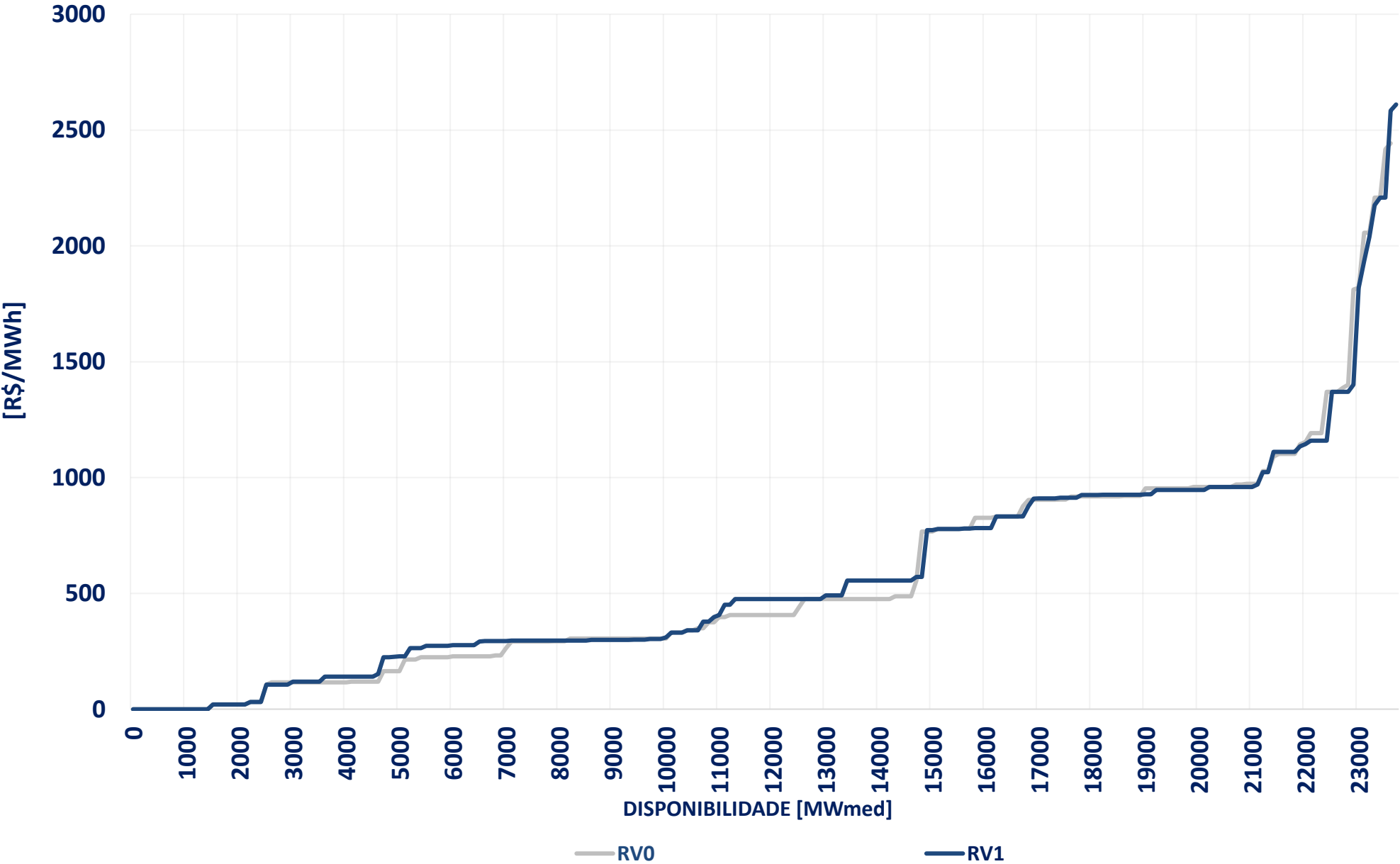


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



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

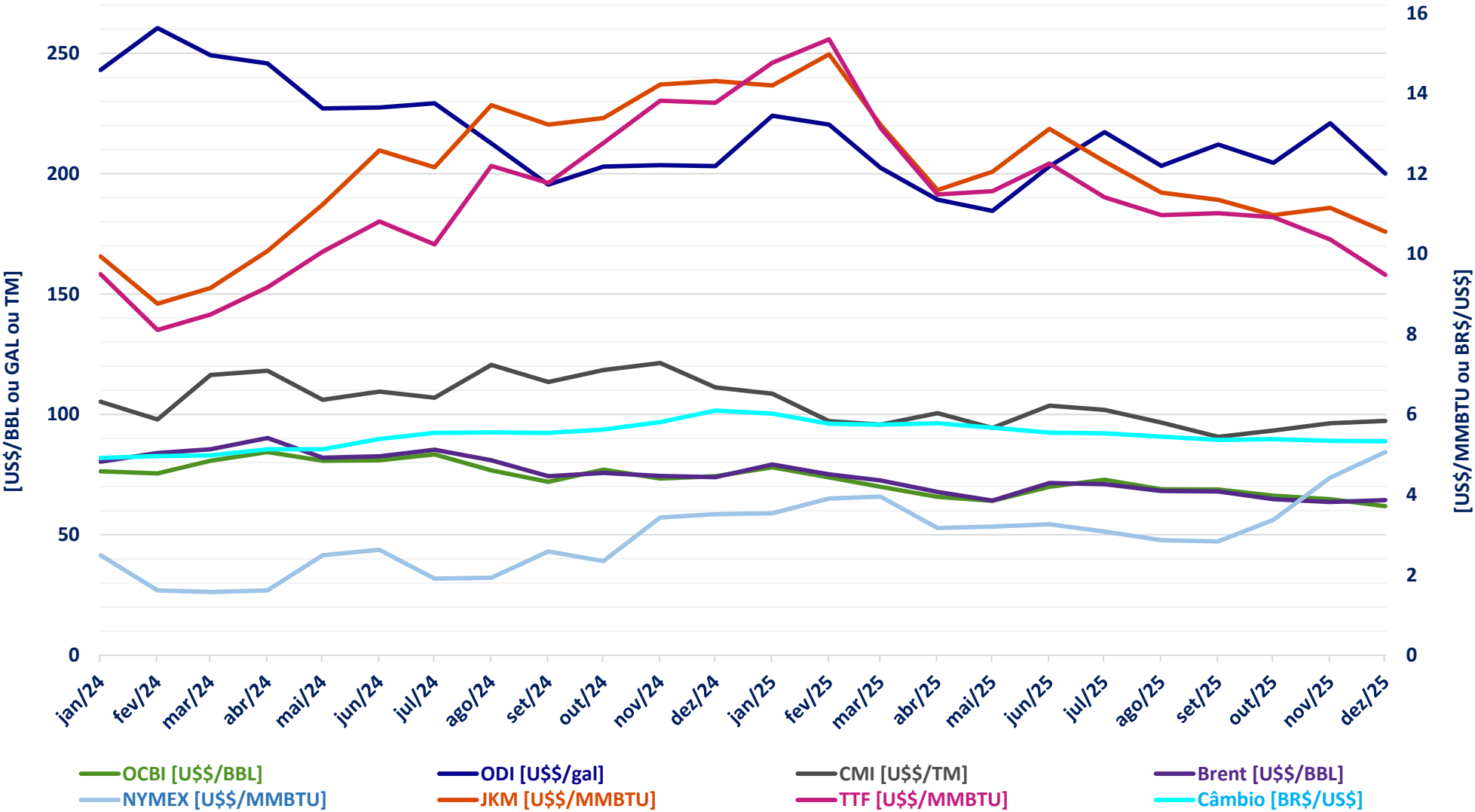


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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	970,65	1074,8	104 R\$/MWh (-10%)
48	ARAUCARIA	780	1033,46	253 R\$/MWh (-25%)
254	BARRA BONITA	778,35	814,78	36 R\$/MWh (-4%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de dezembro

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	-4,4%	-9,5%	1,1%	1,1%	14,4%	-5,3%	-8,5%	-0,2%



Comparativo entre dados de novembro e dezembro, obtidos em 05/12/2025, 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 10,8% (5583 MWmed), indo de 74% a 82% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 38,3% (13413 MWmed), indo de 47 a 65 da MLT

O EARM inicial para o SIN apresentou variação de -3,5% (-1,6 p.p), indo de 45,7% a 44,1%

A Eólica para o SIN apresentou variação de 14,7% (1455 MWmed), indo de 9905 a 11360 MWmed

A Disponibilidade Hidráulica para o SIN apresentou variação de 0,5% (524 MWmed), indo de 98949 a 99473 MWmed

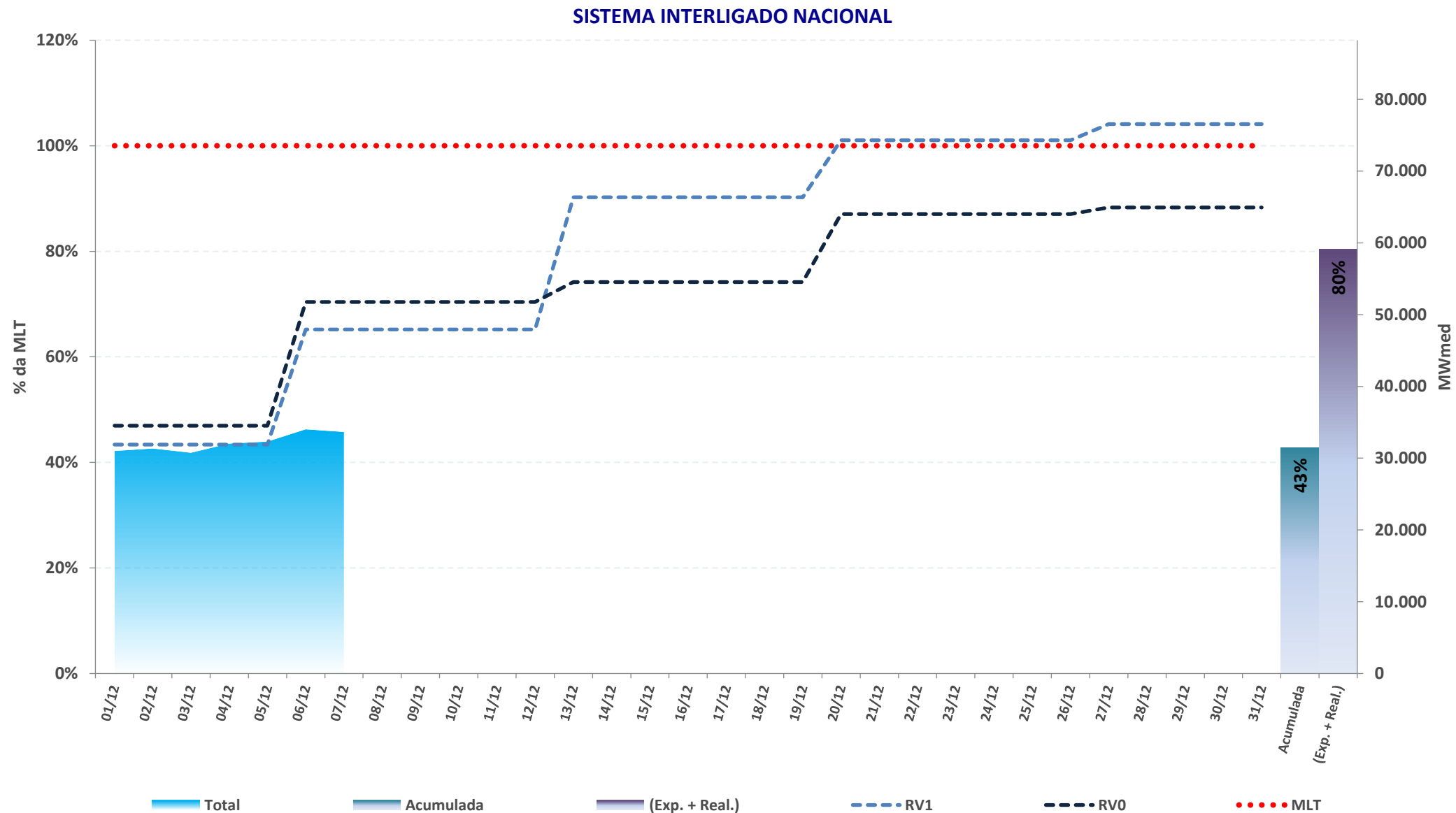
A Disponibilidade Térmica para o SIN apresentou variação de 0,4% (100 MWmed), indo de 23563 a 23663 MWmed

A Inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -14,2% (-945 MWmed), indo de 6642 a 5697 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 3,1% (17,50 R\$/MWh), indo de 569,38 R\$/MWh a 586,88 R\$/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 3,1% (17,50 R\$/MWh), indo de 569,38 a 586,88

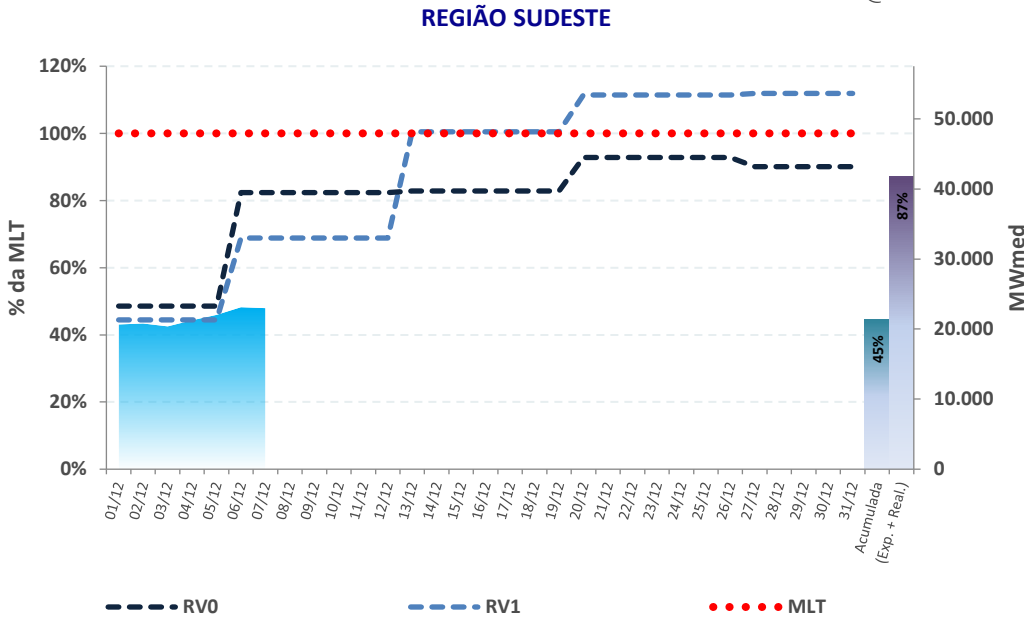
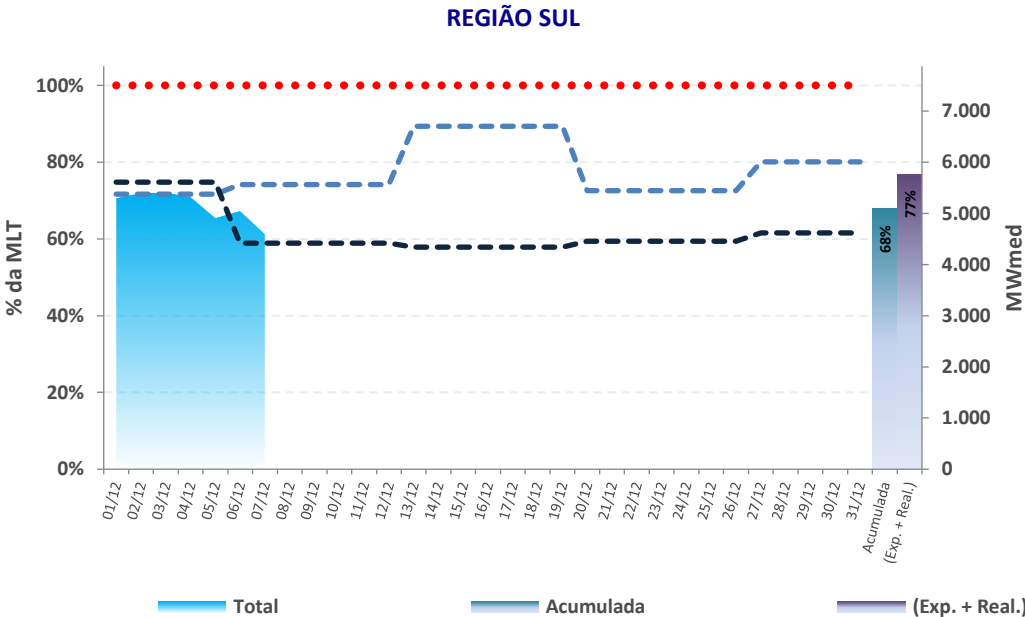
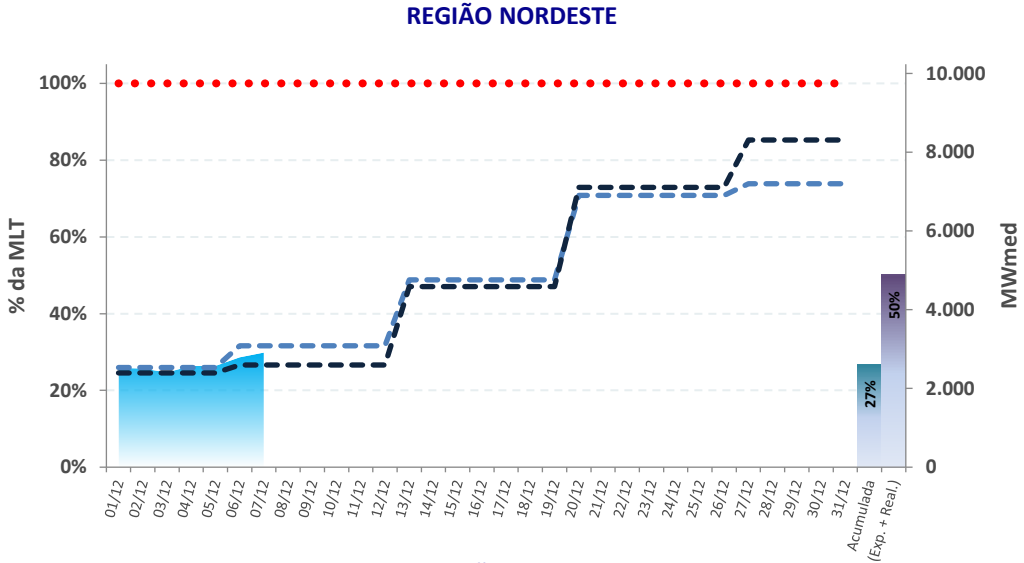
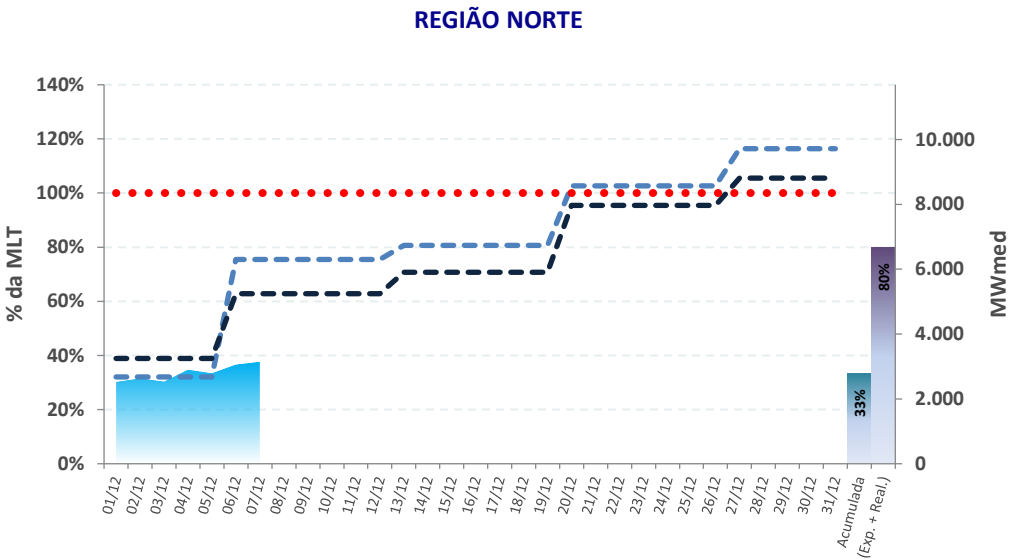
acompanhamento da operação



* 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



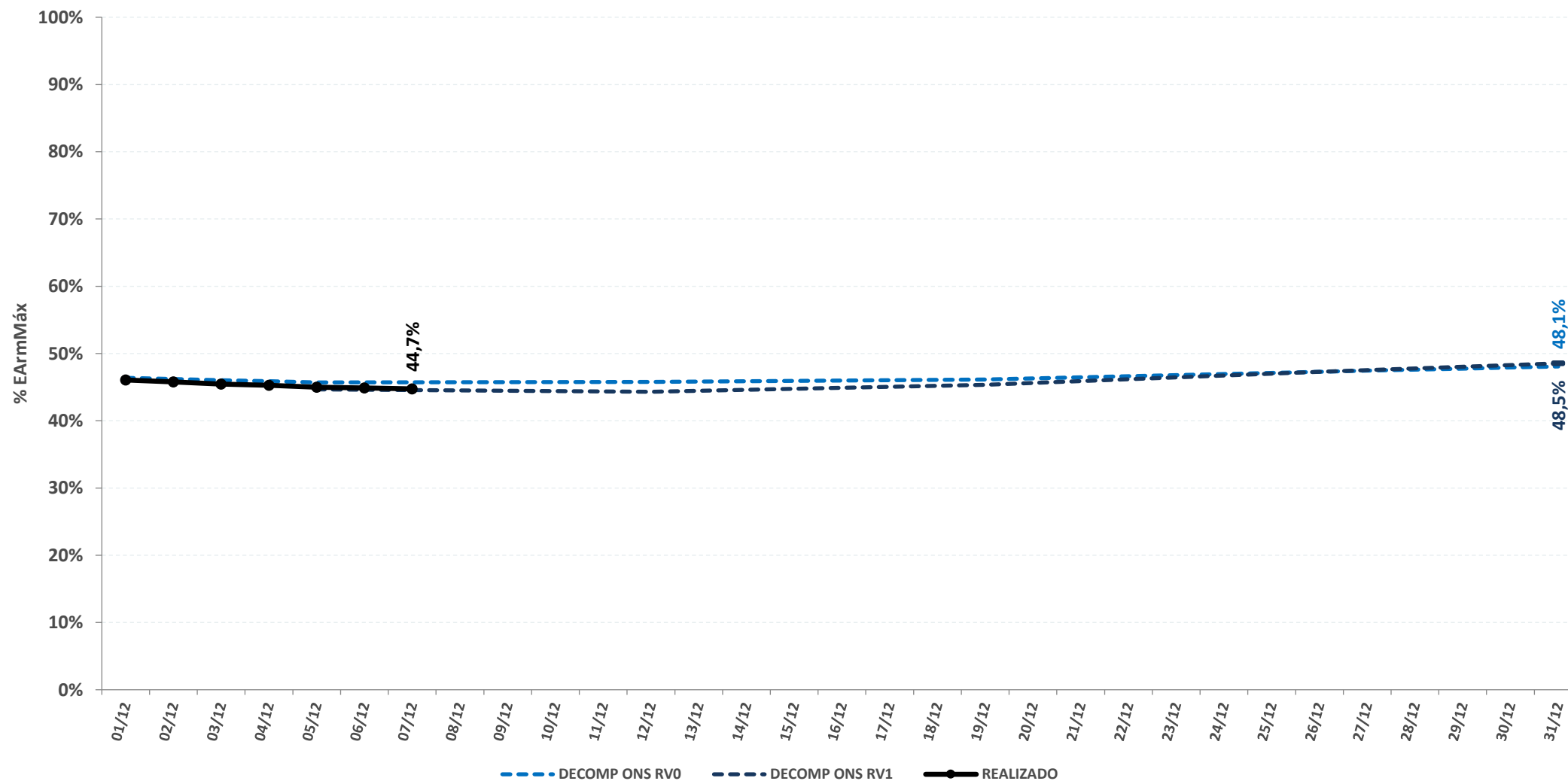
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RVO RV1 MLT

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

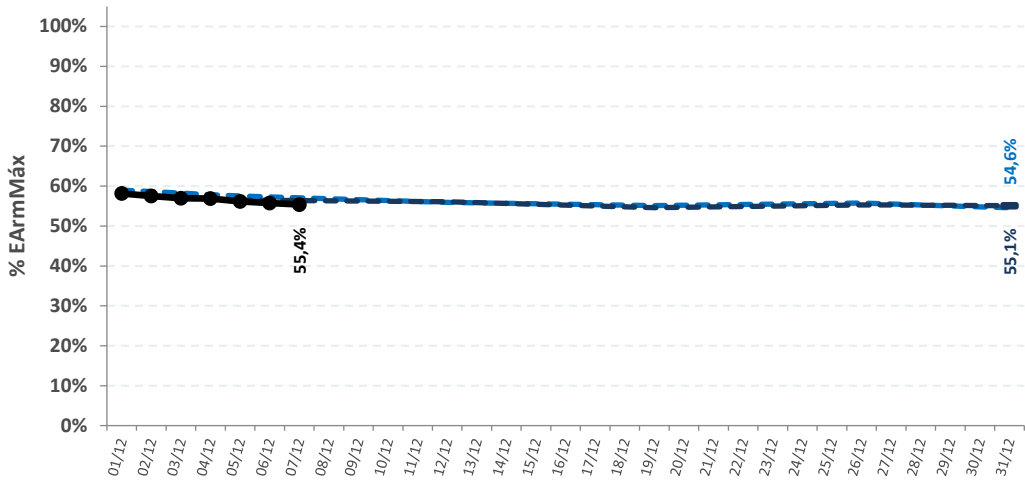
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

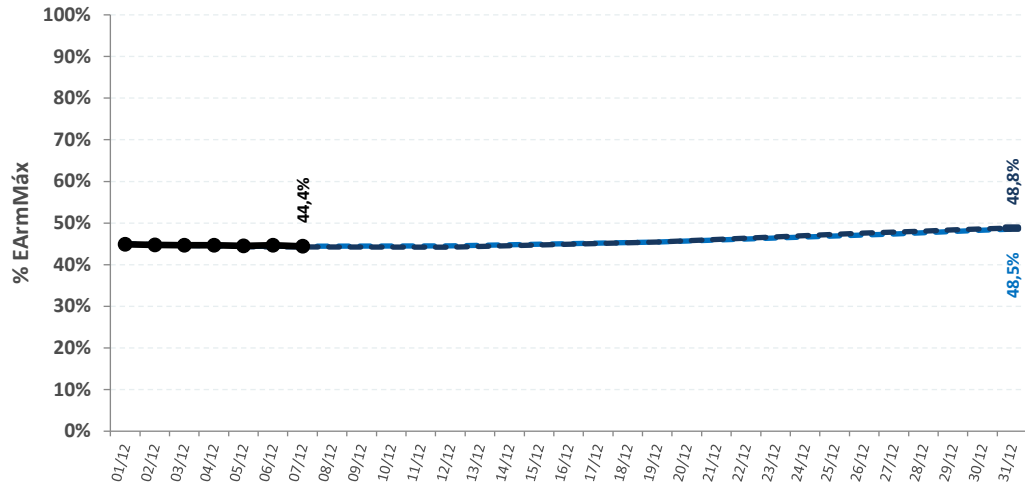


acompanhamento da energia armazenada

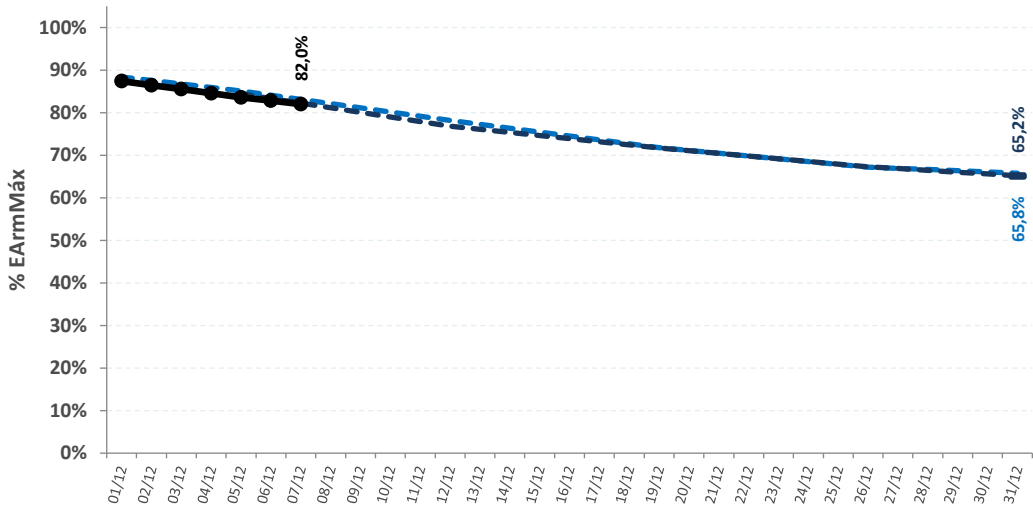
REGIÃO NORTE



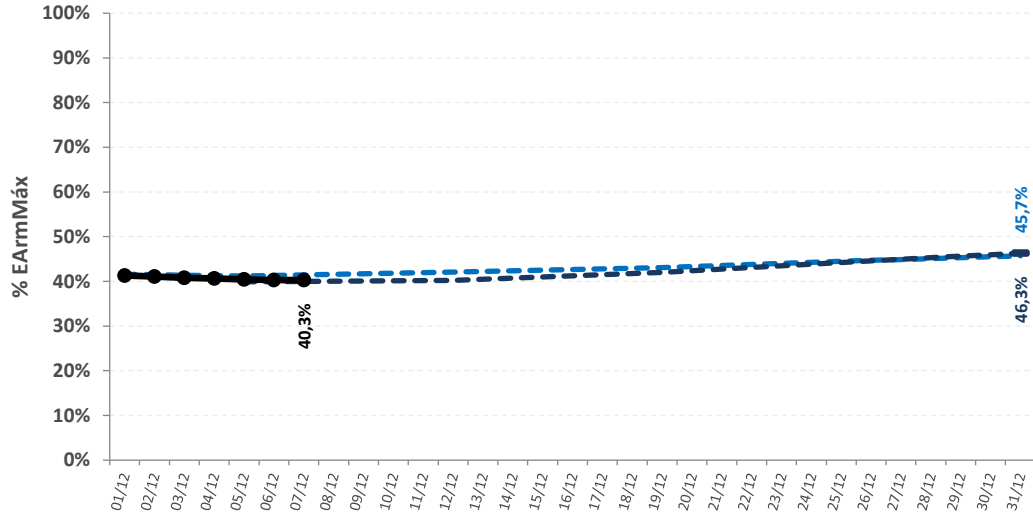
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

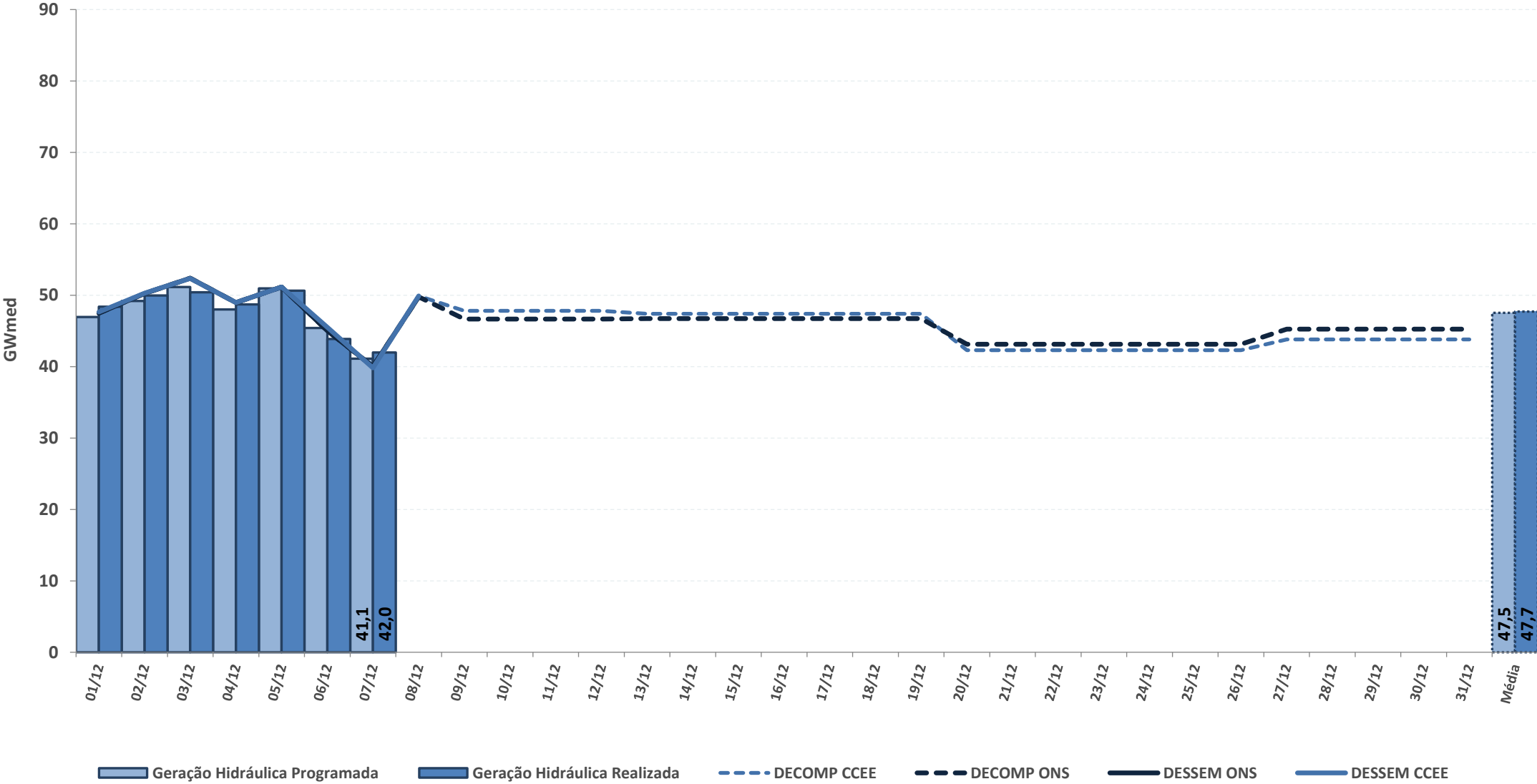


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV1

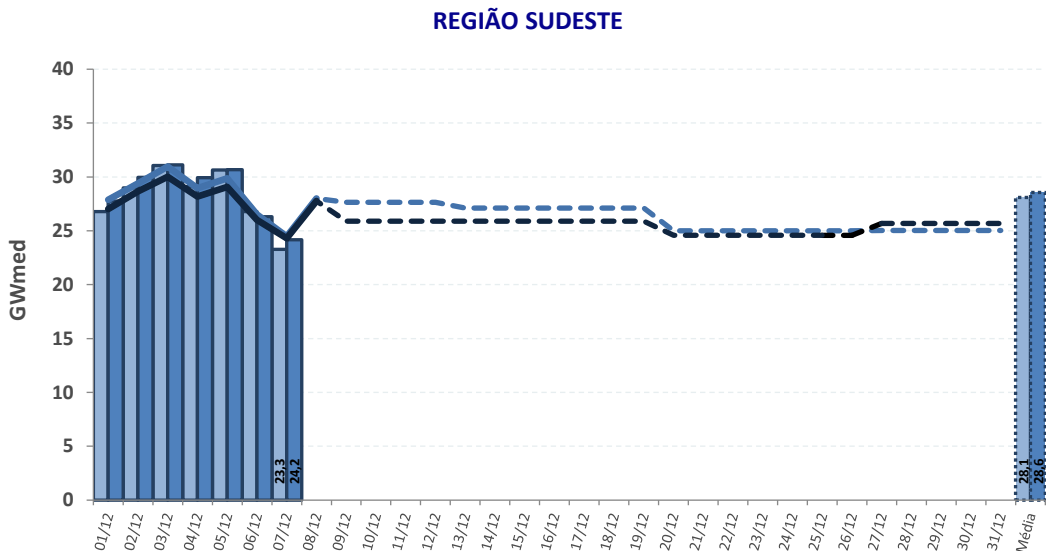
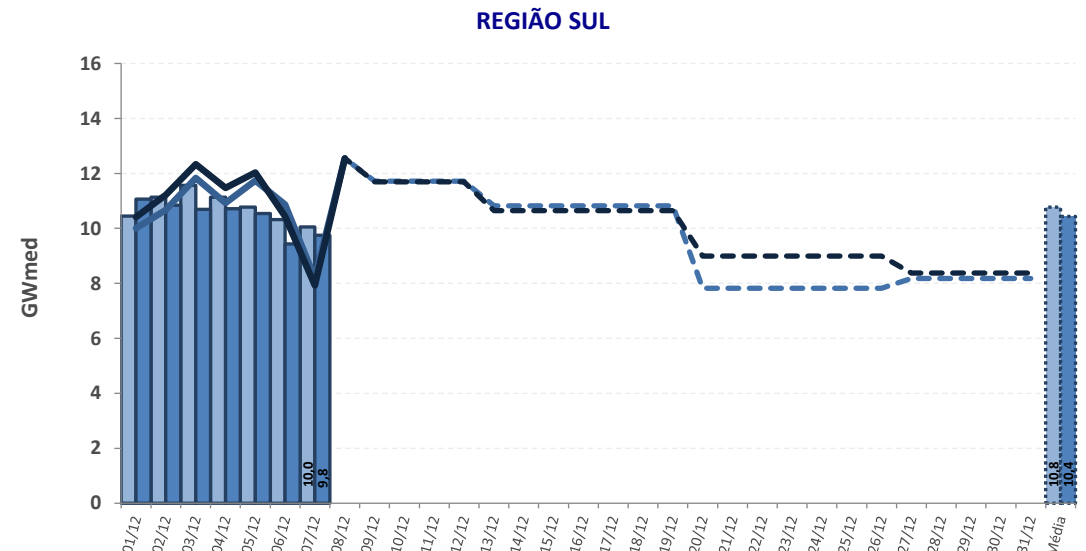
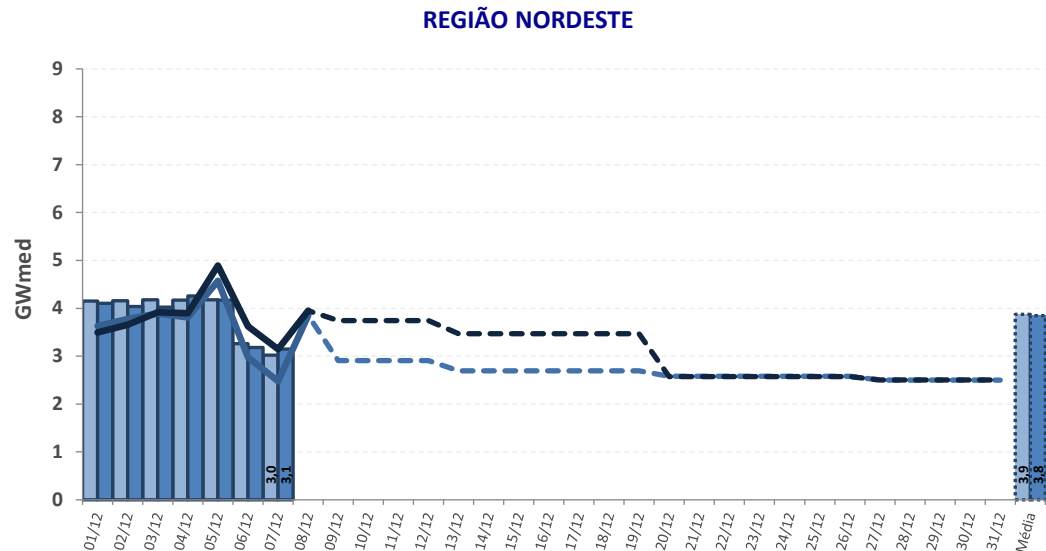
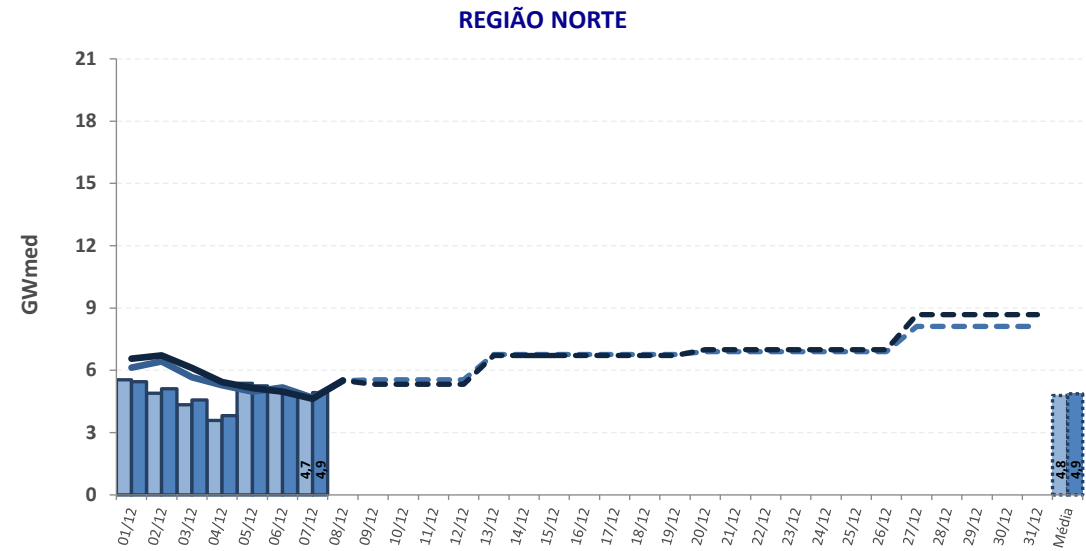
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

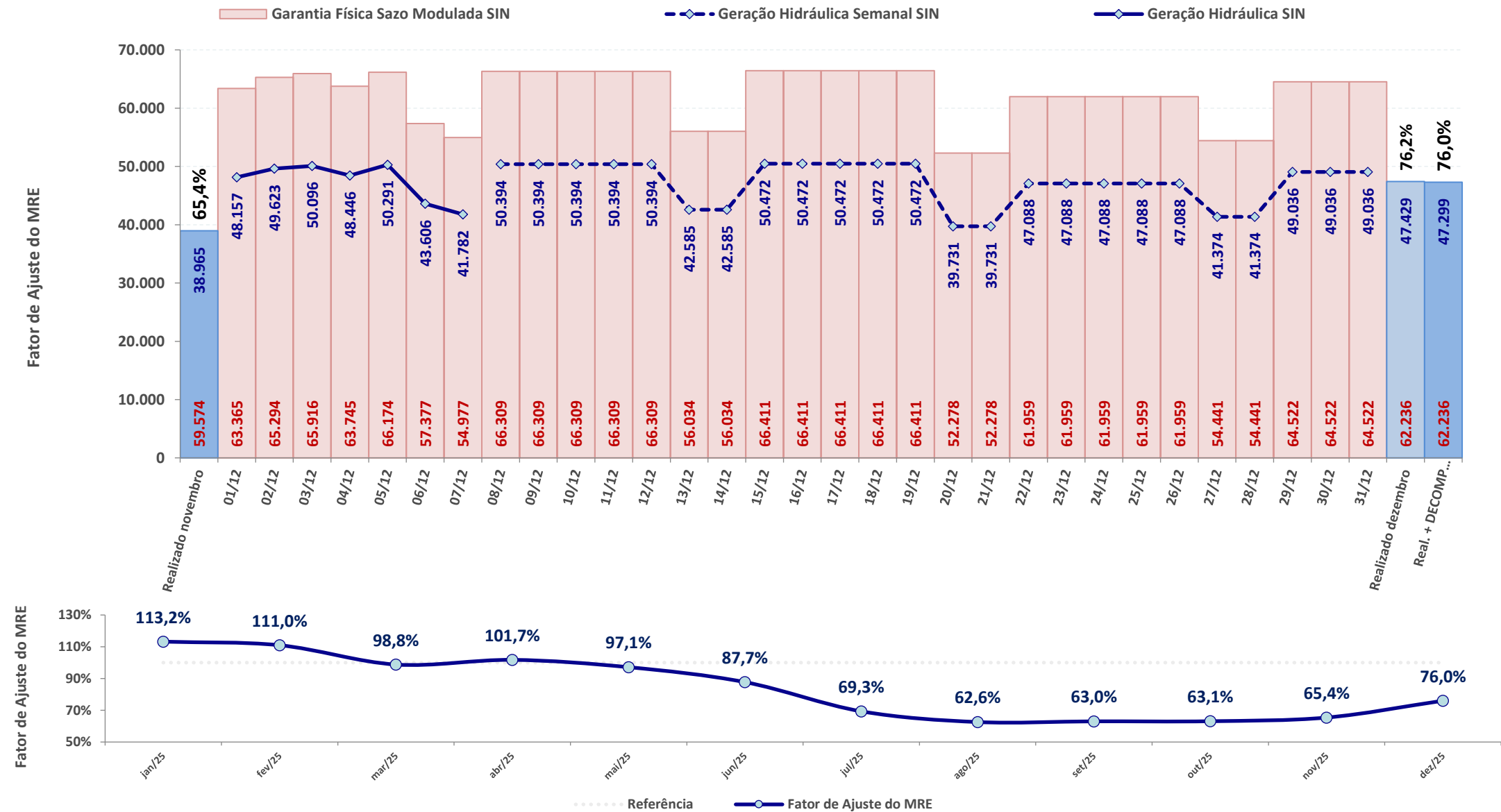


■ Geração Hidráulica Programada ■ Geração Hidráulica Realizada --- DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

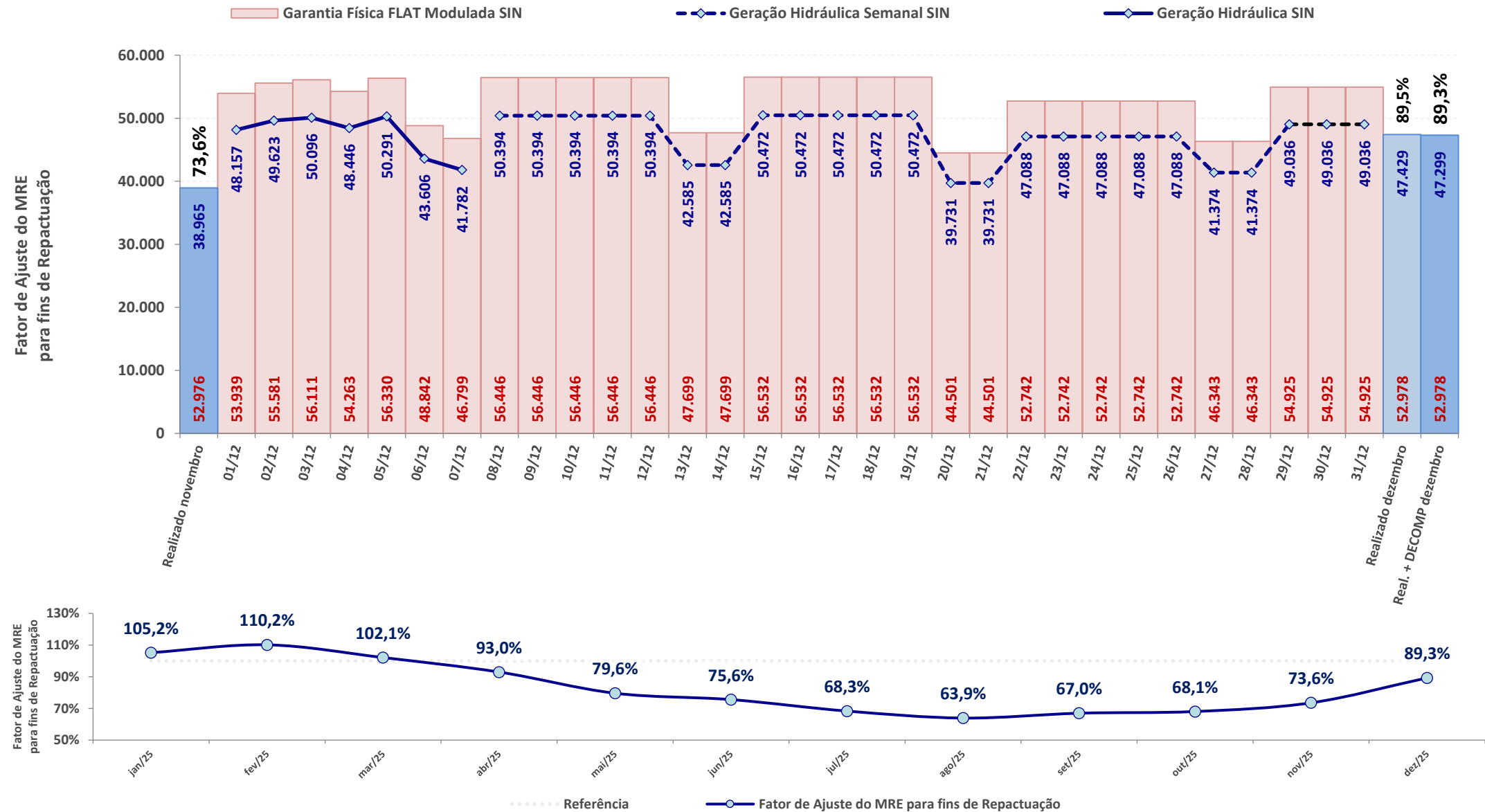
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

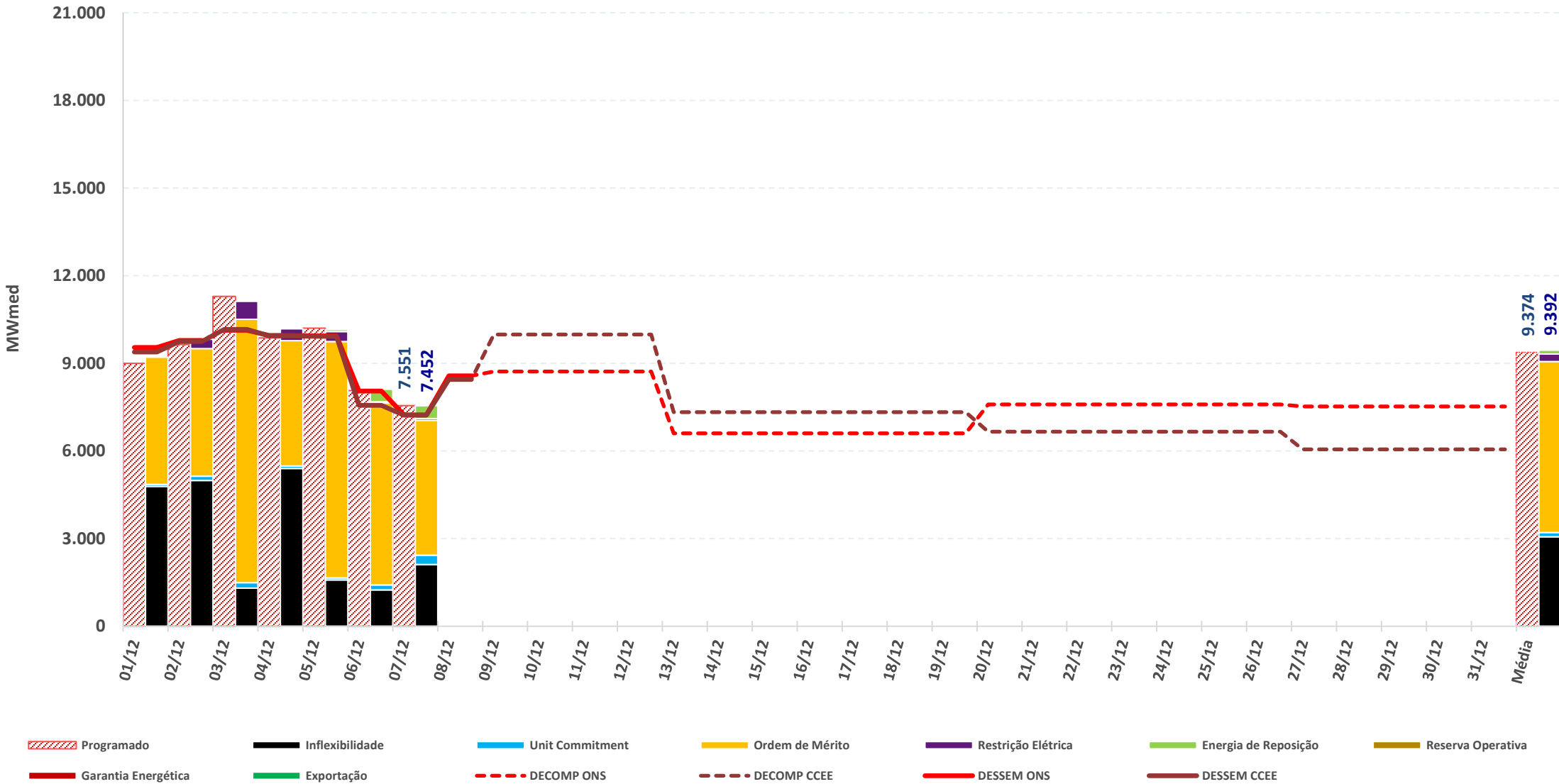
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

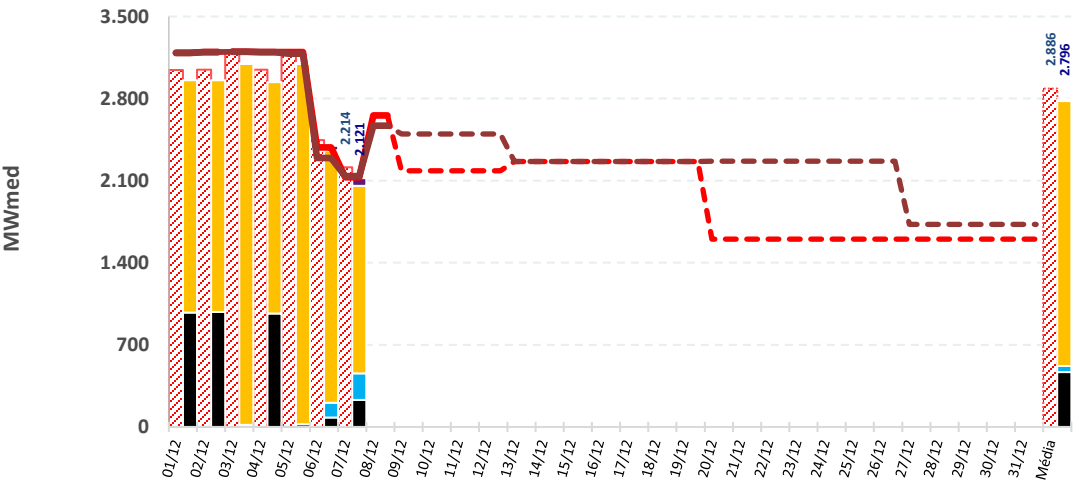
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



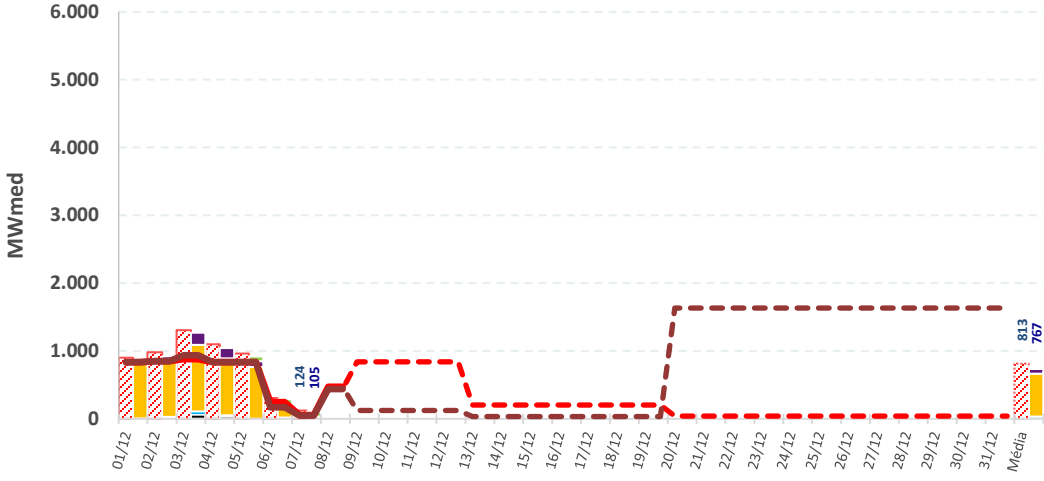
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

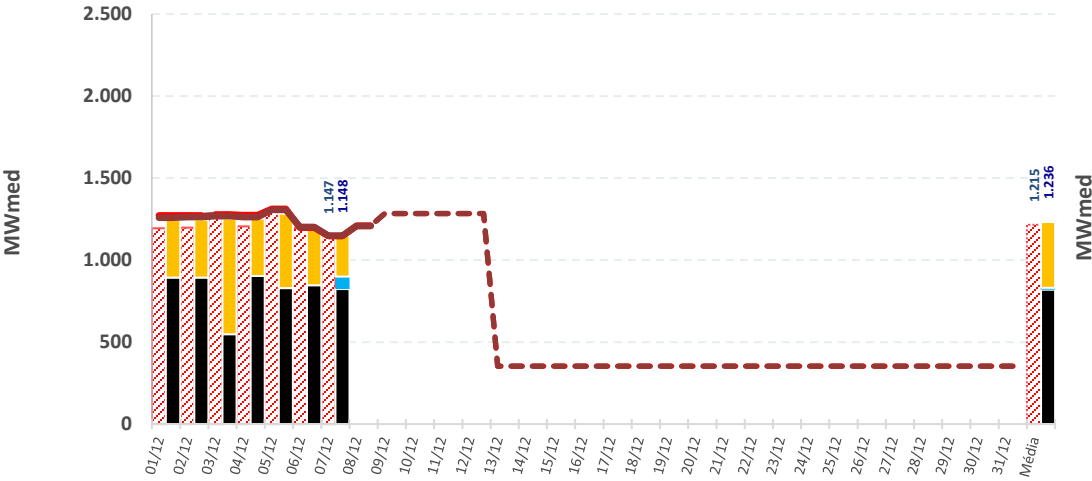
REGIÃO NORTE



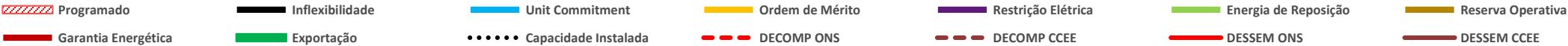
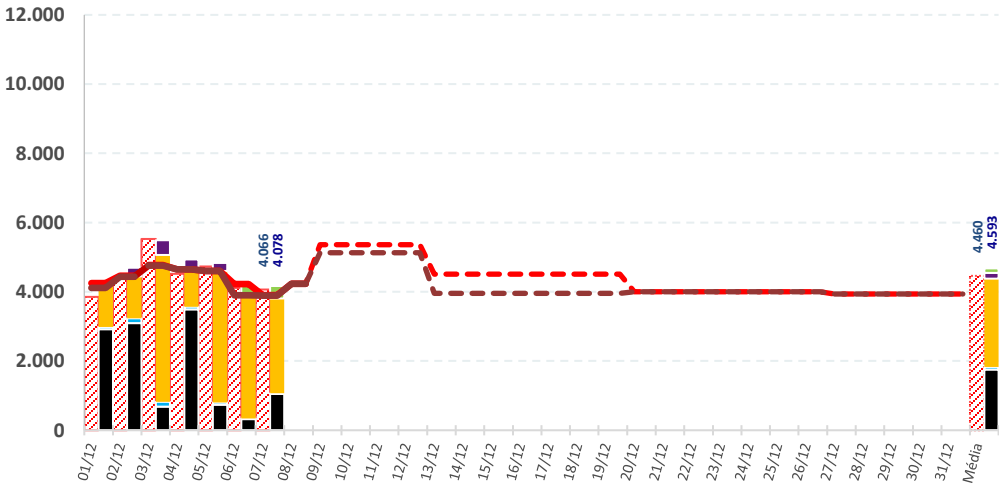
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



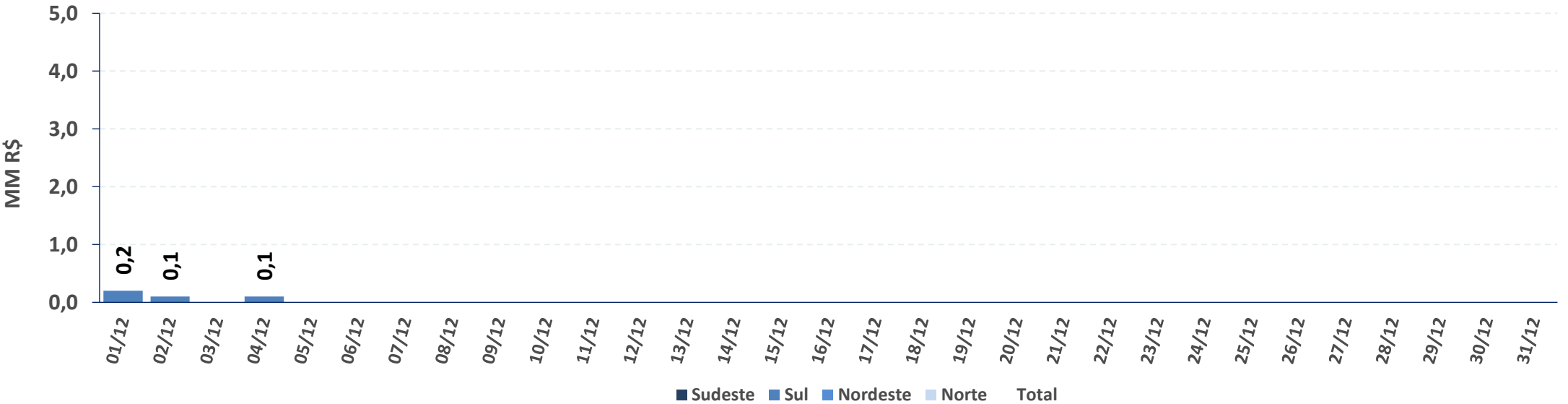
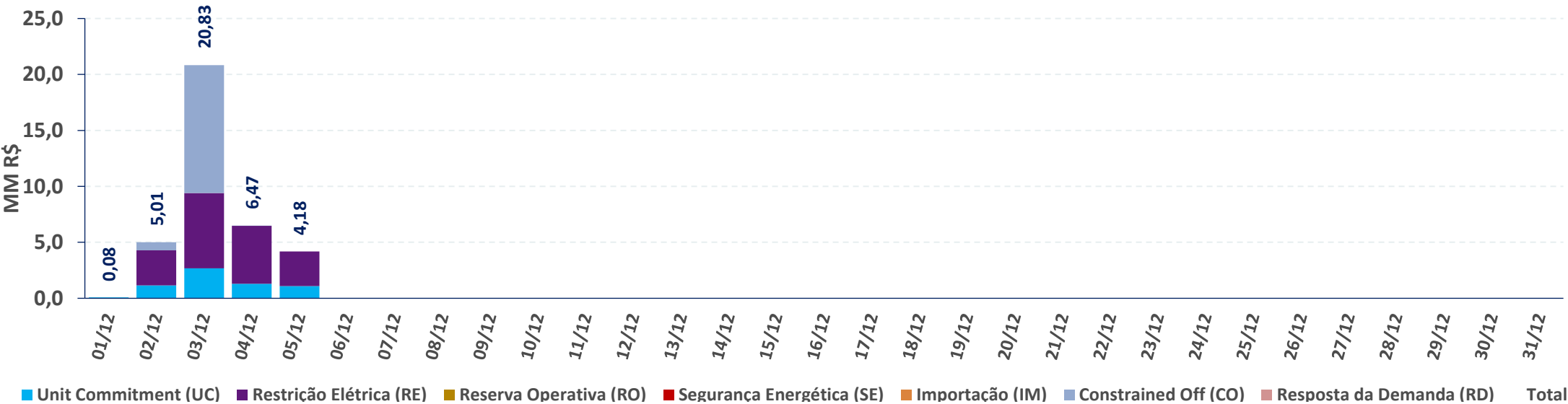
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

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



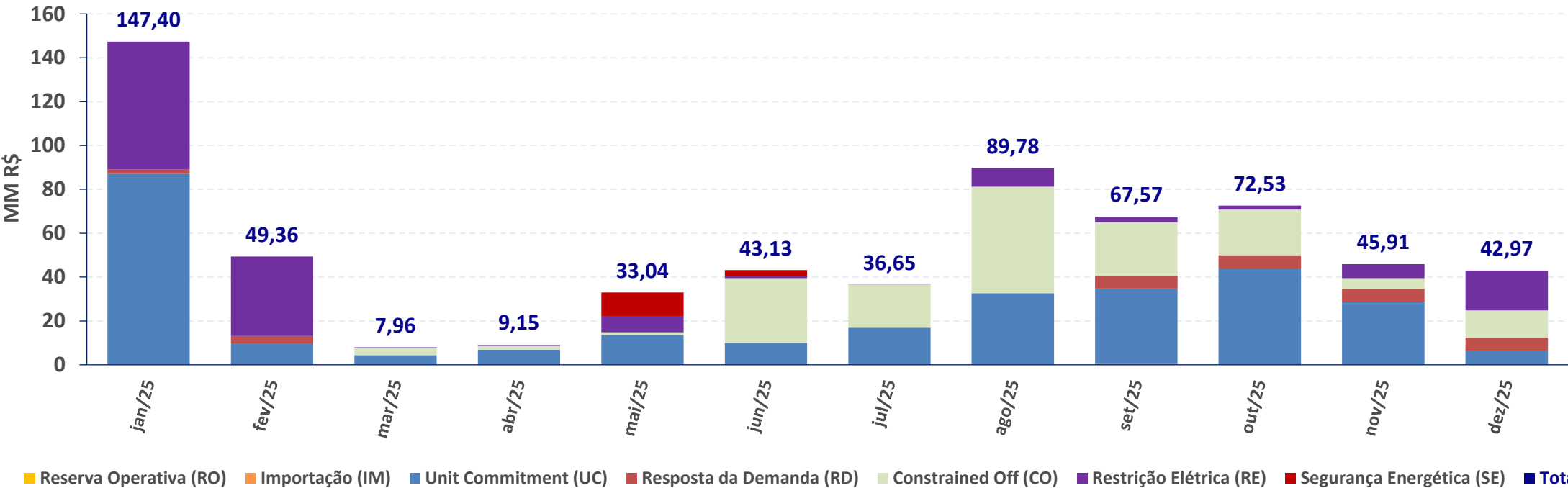
sumário



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

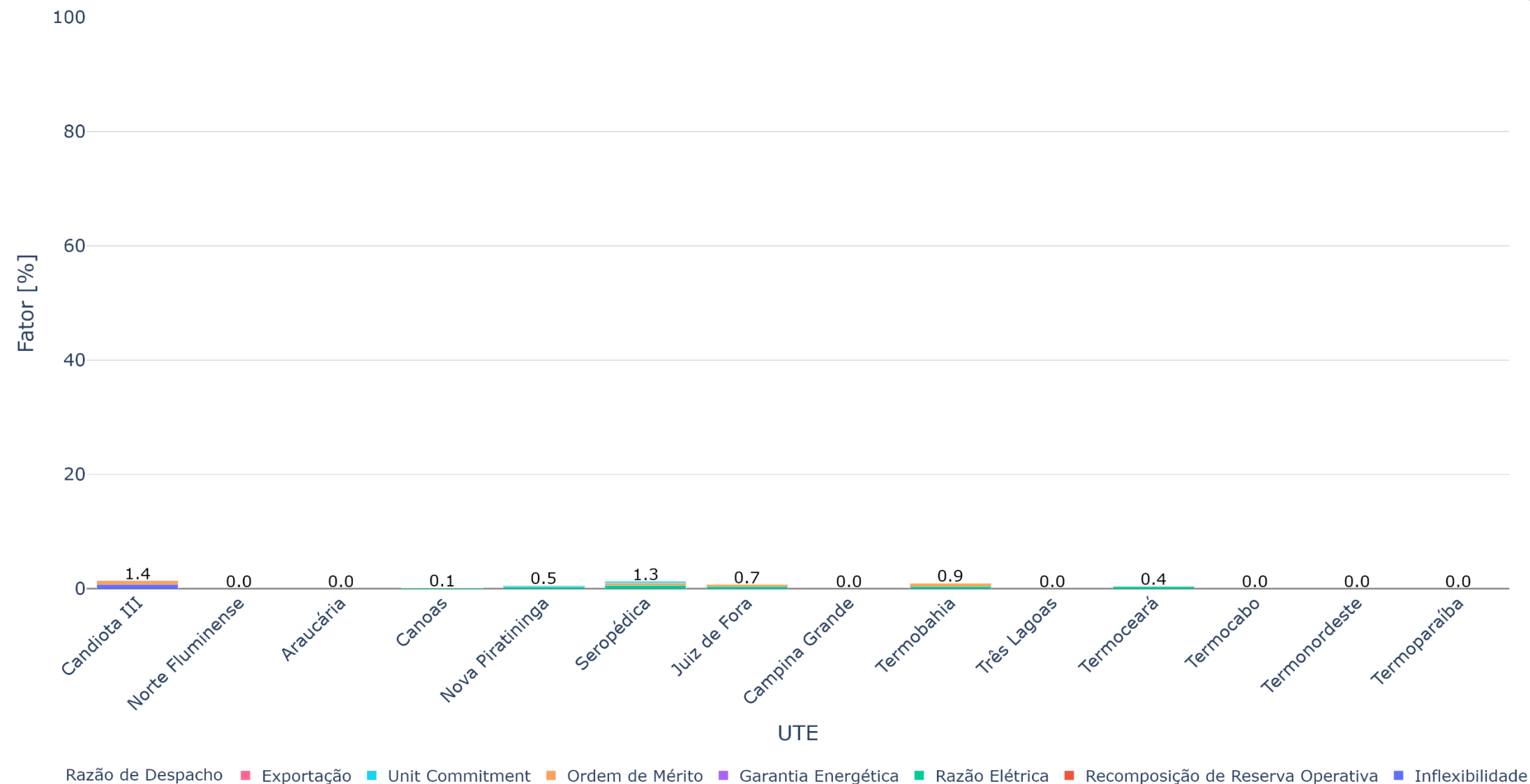
Fontes: BDO (ONS)

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

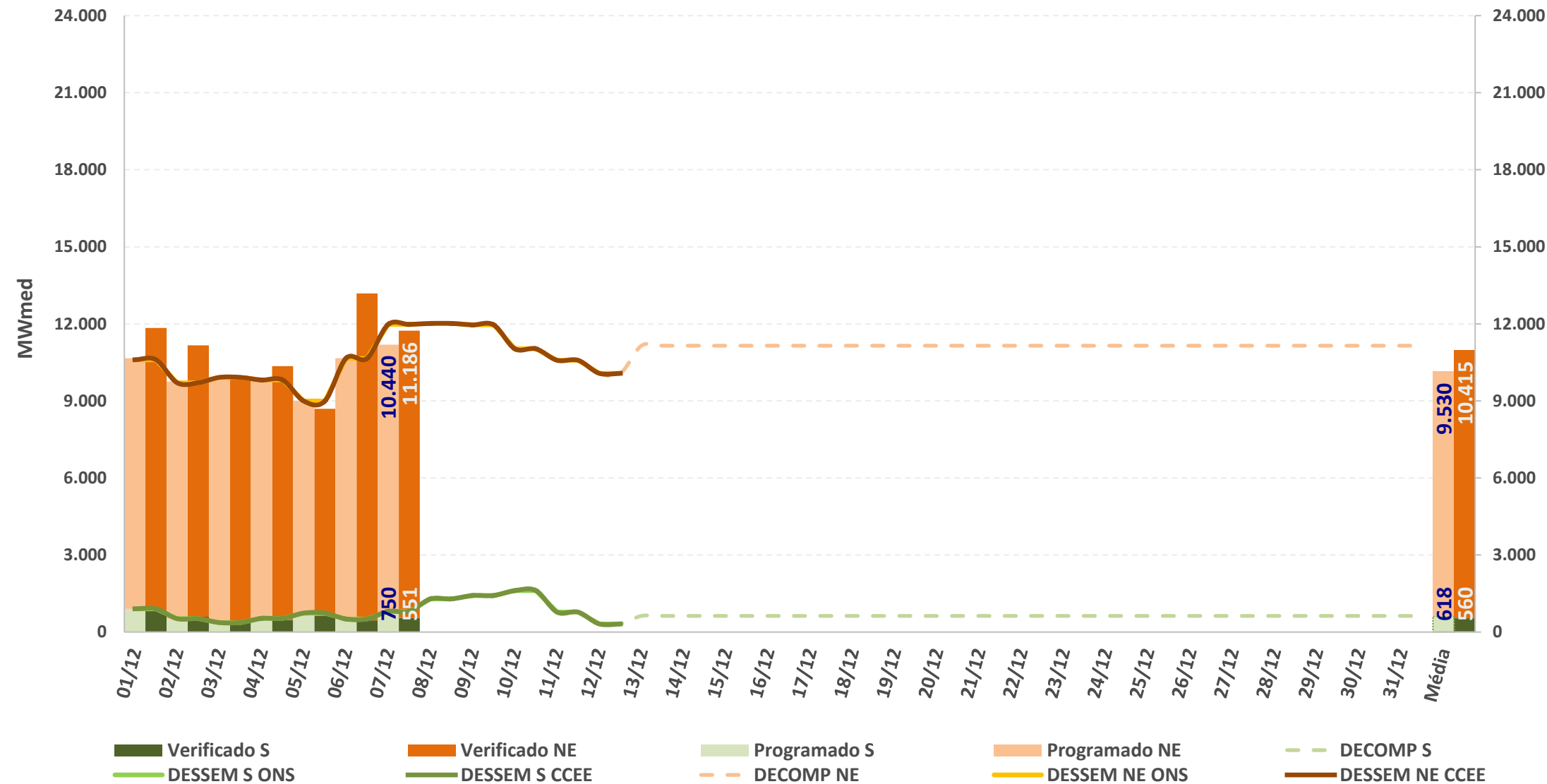


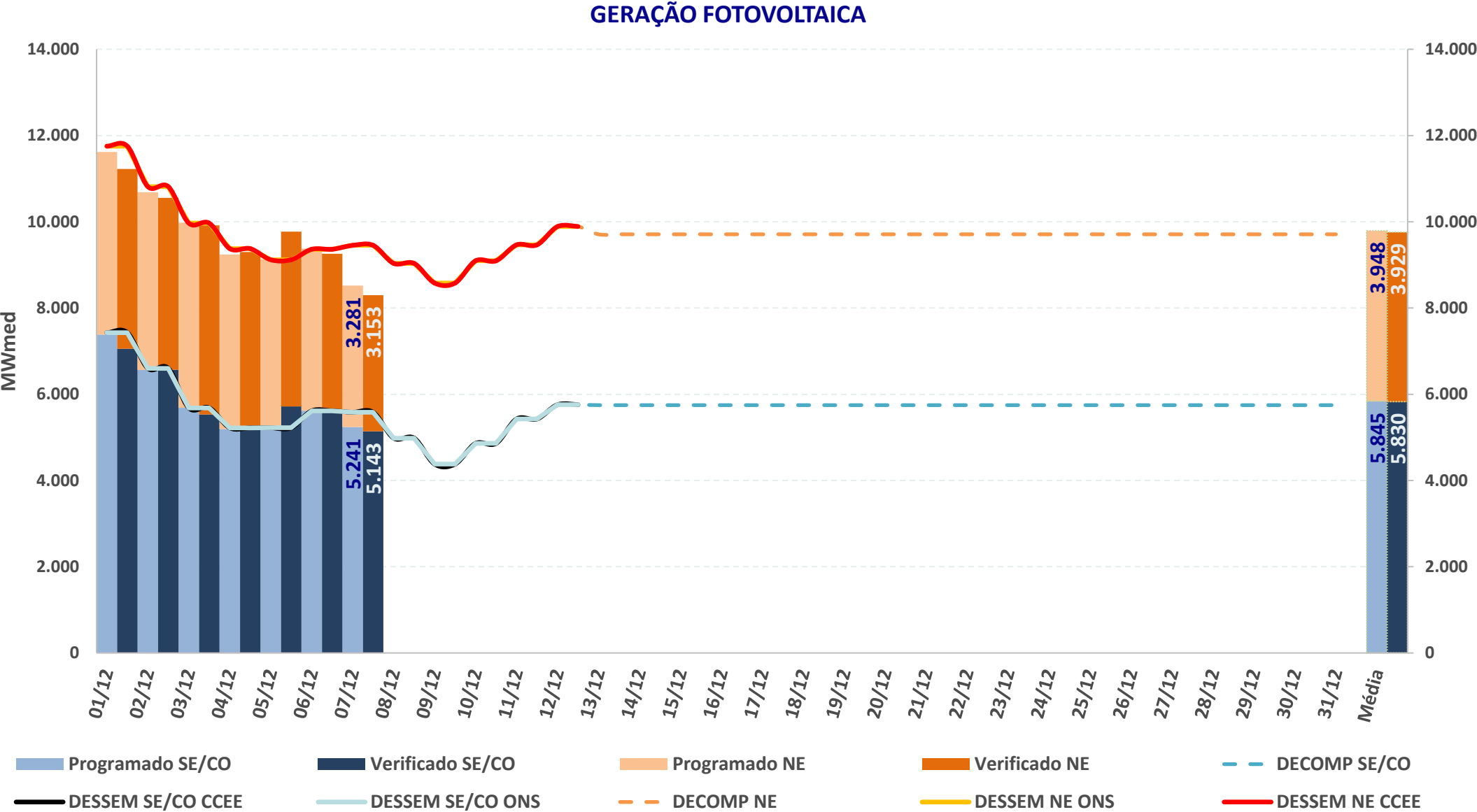
ESS MENSAL	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
RE [MM R\$]	R\$ 58,23	R\$ 36,18	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,37	R\$ 18,14
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 87,23	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\$ 28,69	R\$ 6,29
RD [MM R\$]	R\$ 1,95	R\$ 3,43	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,96	R\$ 6,25
CO [MM R\$]	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\$ 4,89	R\$ 12,30
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 147,40	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\$ 45,91	R\$ 42,97
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 3,91	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\$ 5,93	R\$ 0,38

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



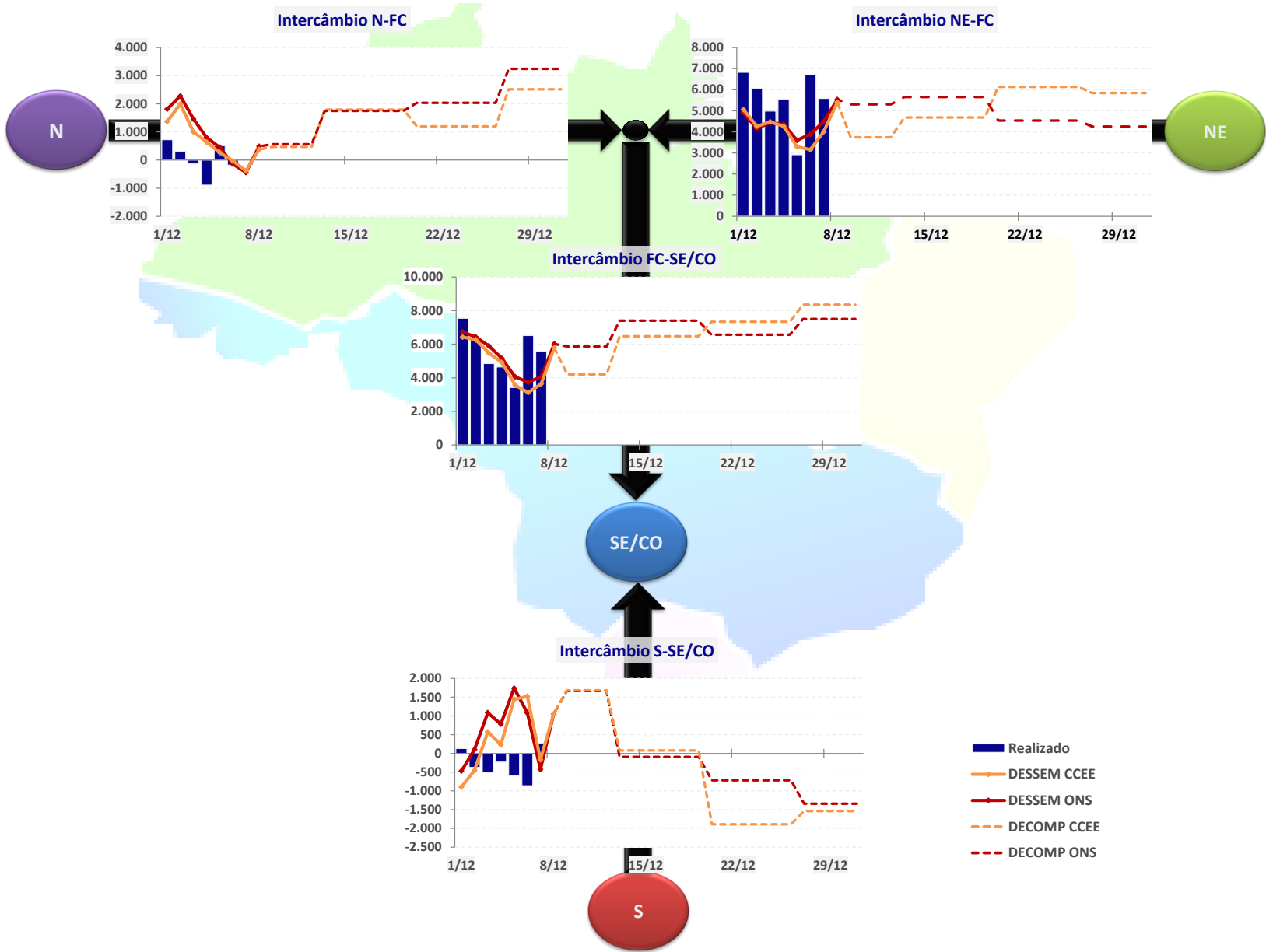
GERAÇÃO EÓLICA

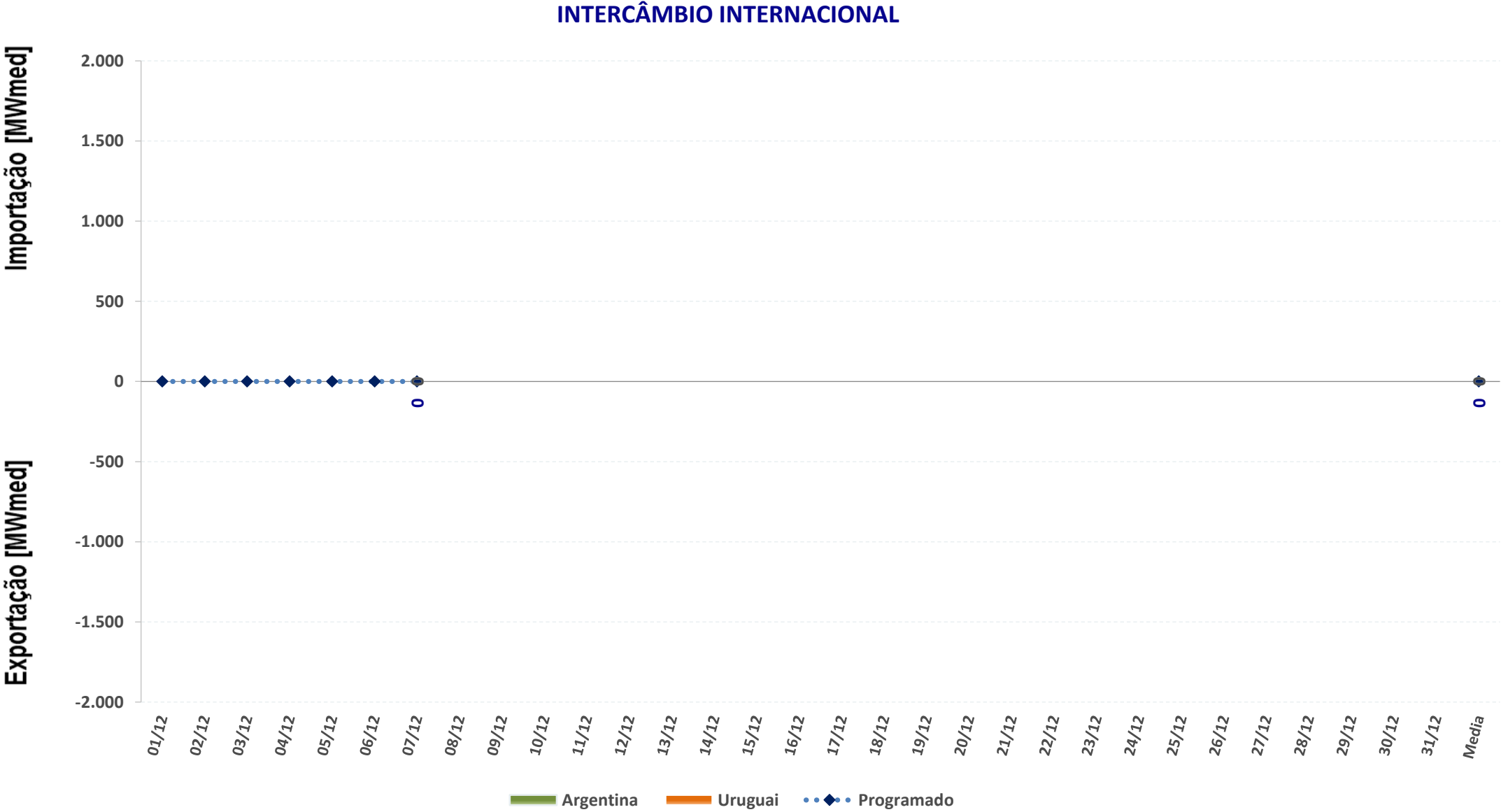




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UVF + Prev. MMGD

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

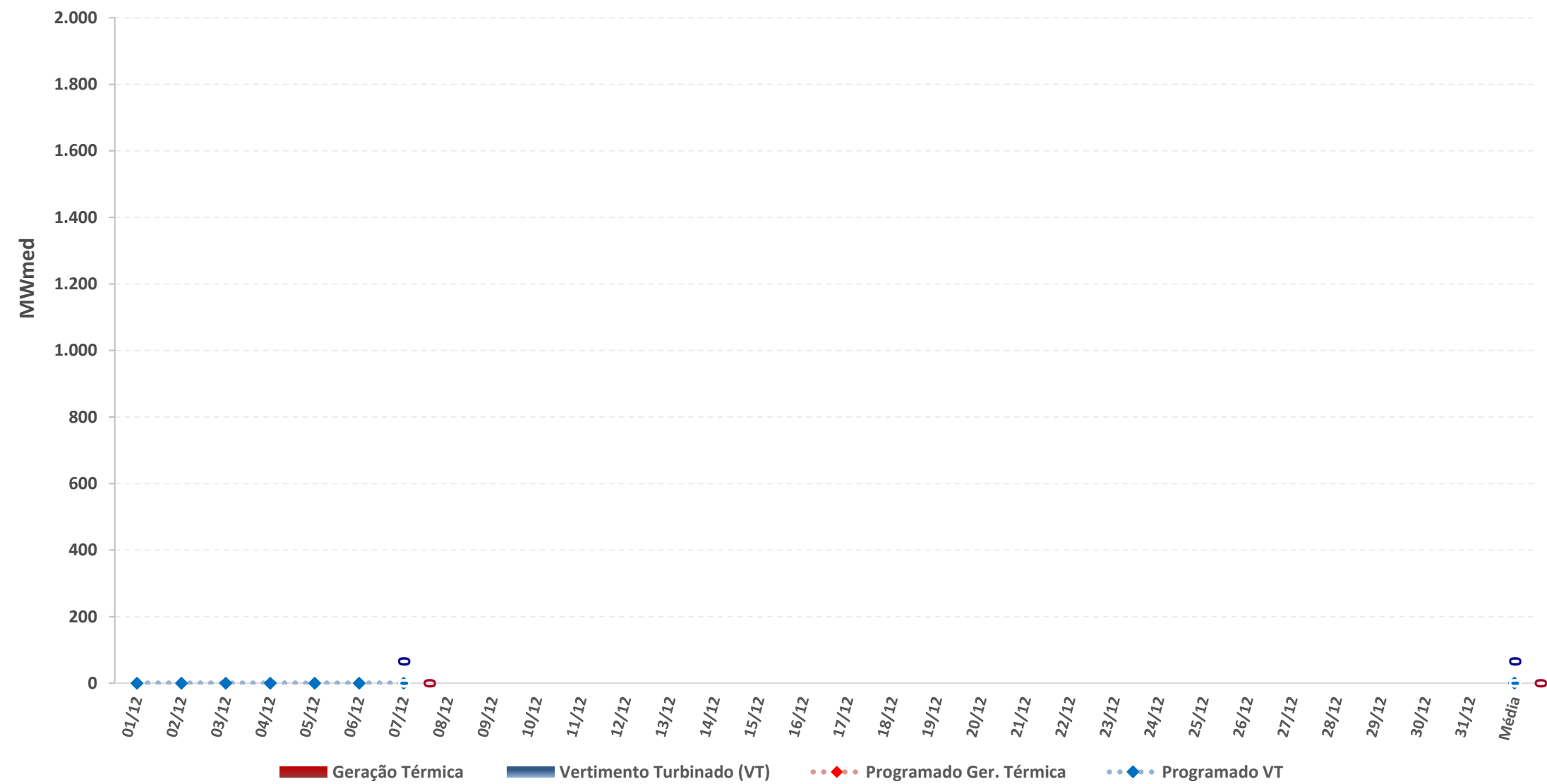


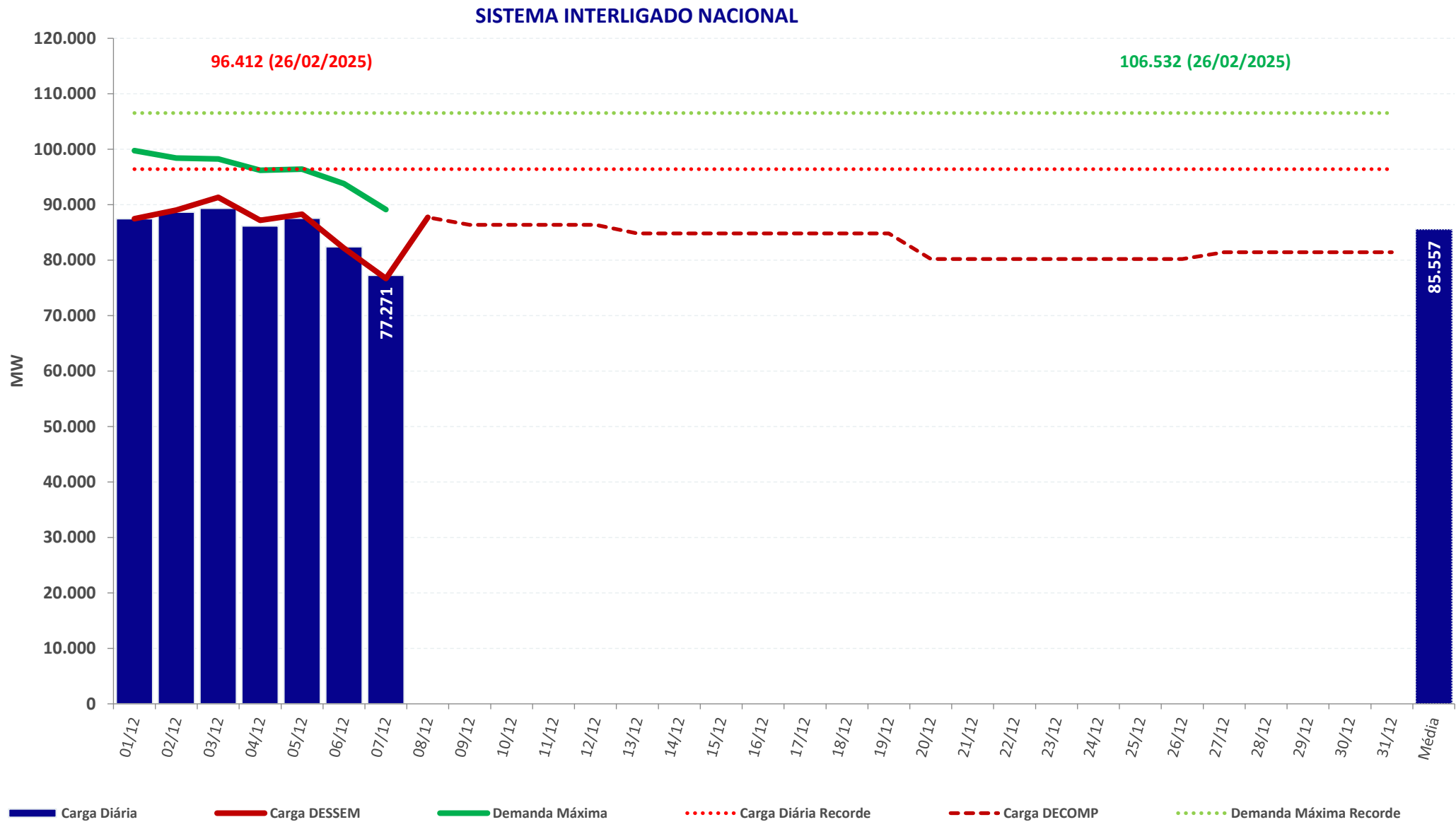


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

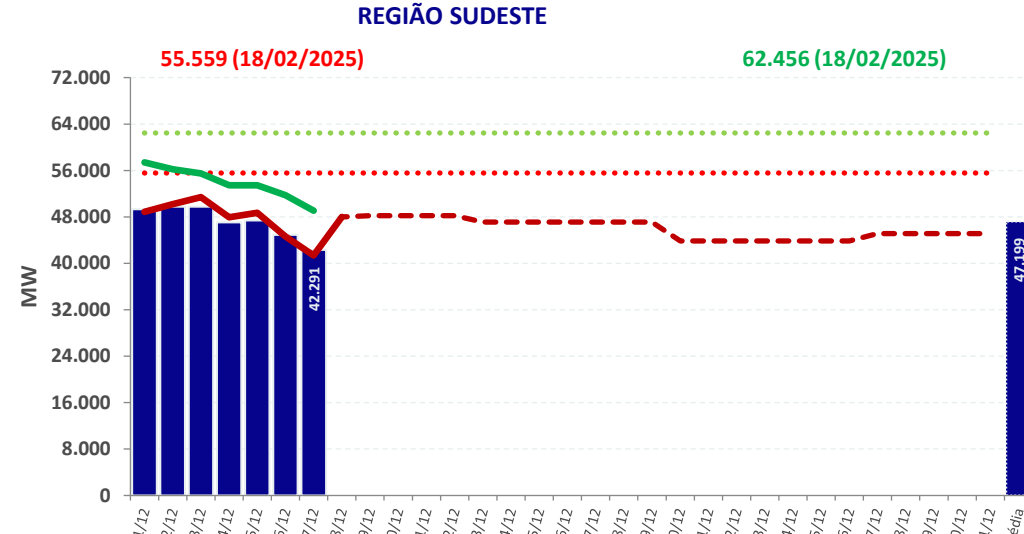
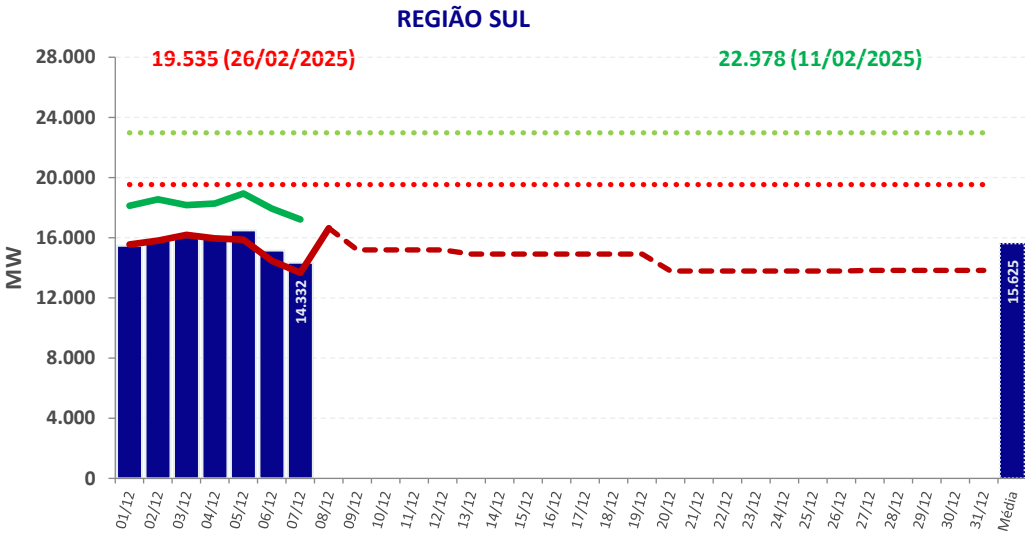
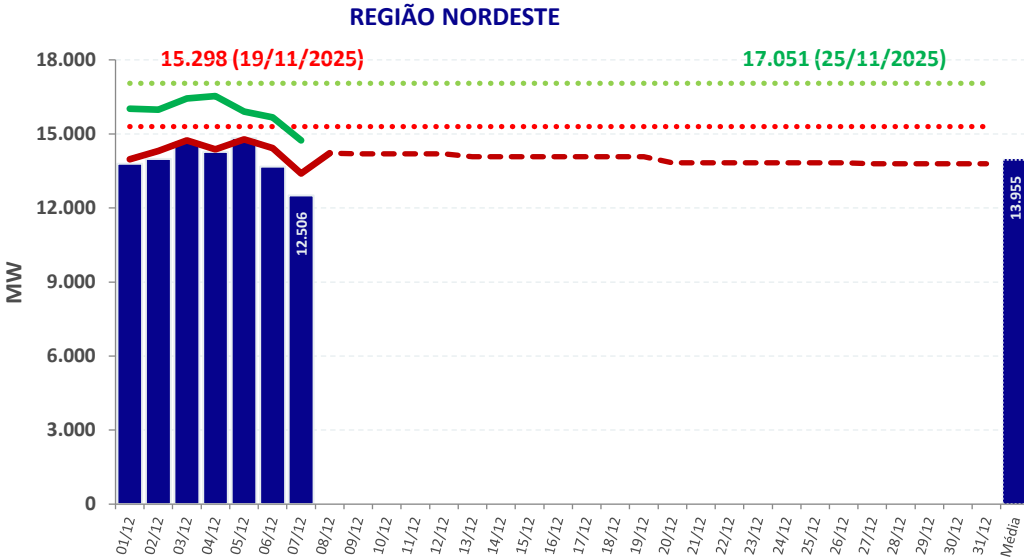
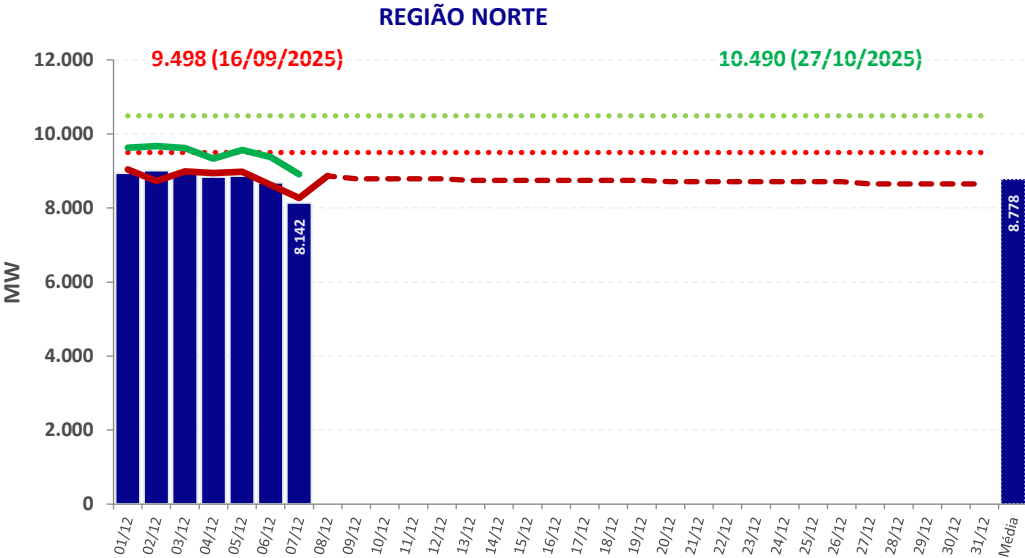
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





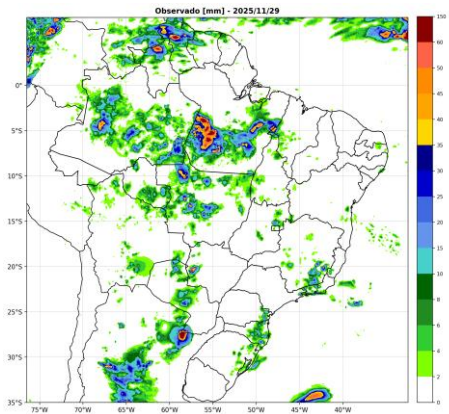
carga e demanda instantânea máxima



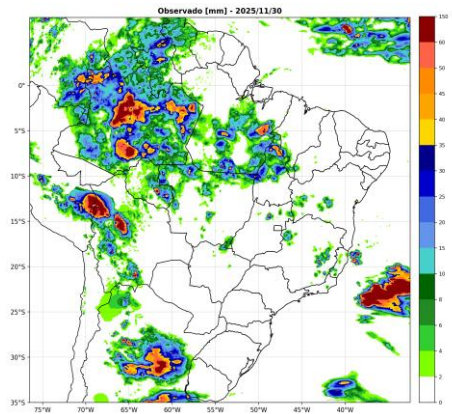
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 29/11 a 05/12

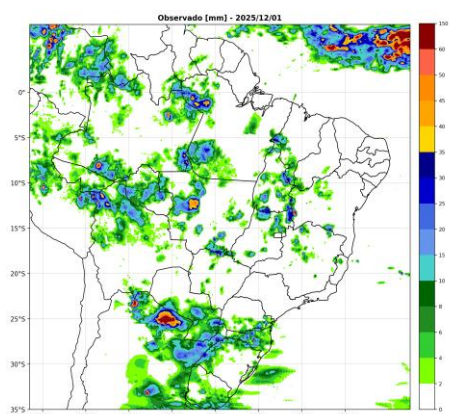
29/11



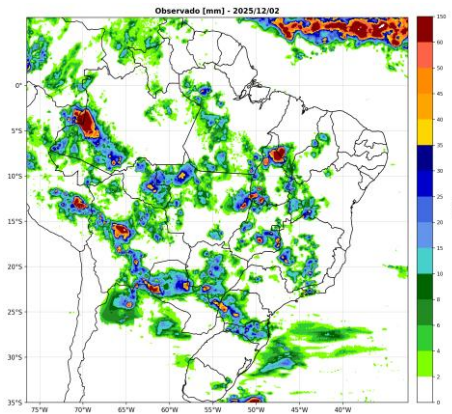
30/11



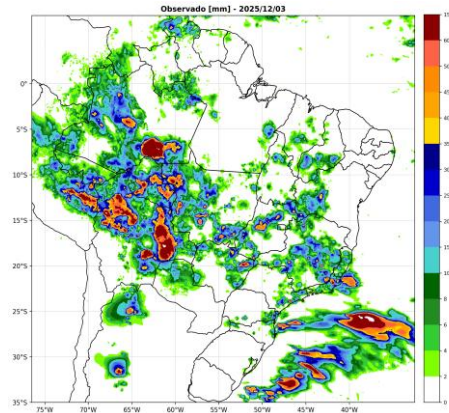
01/12



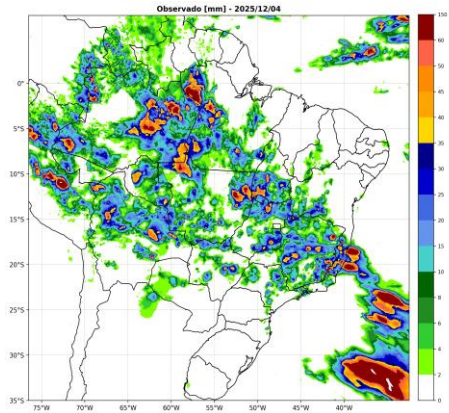
02/12



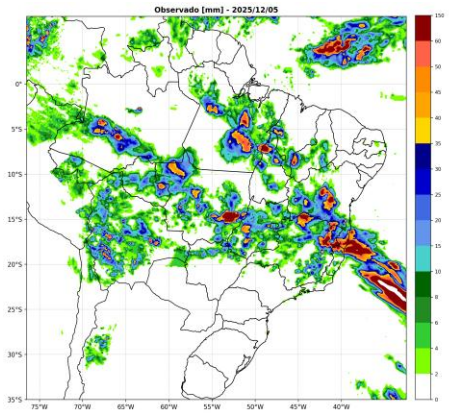
03/12



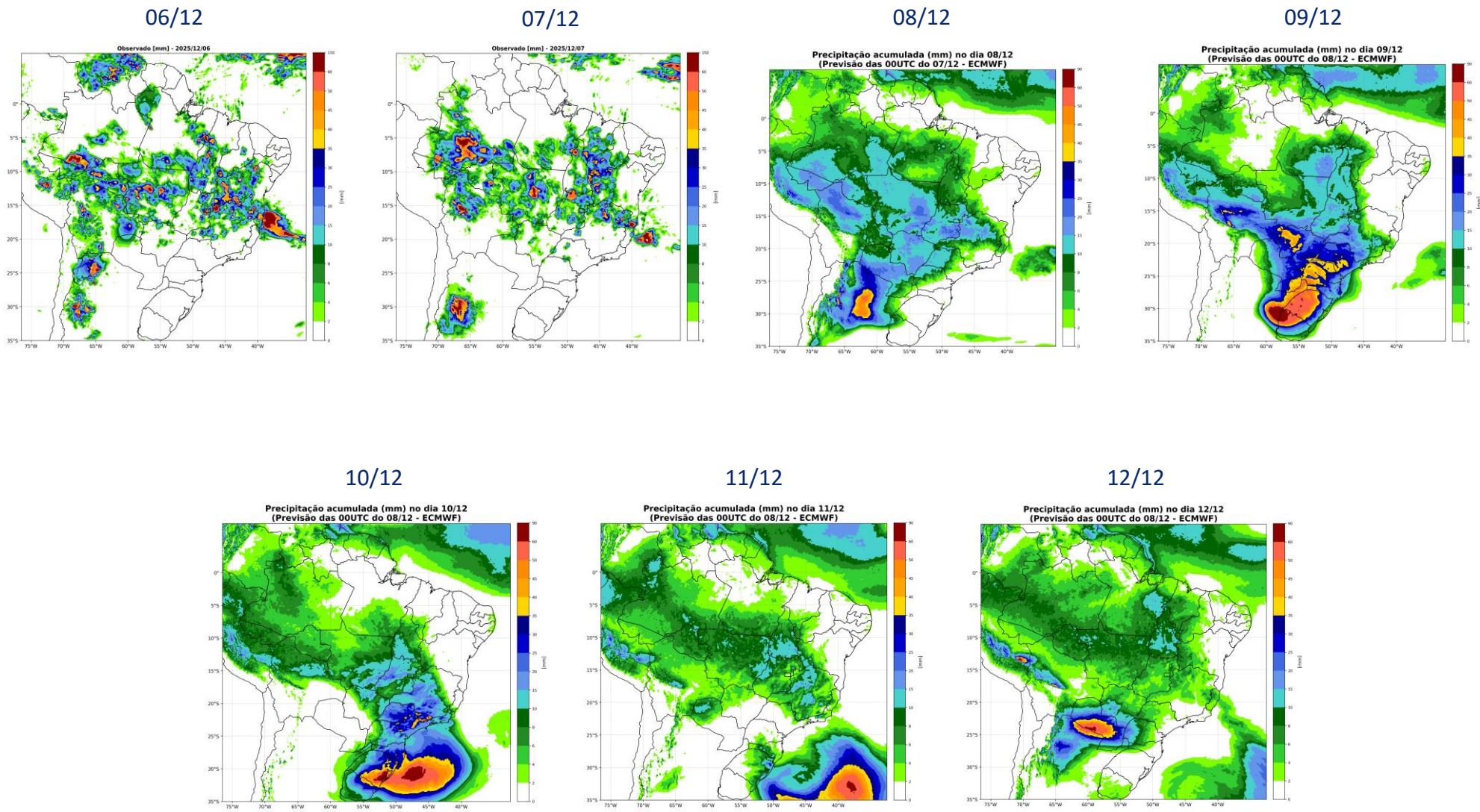
04/12



05/12

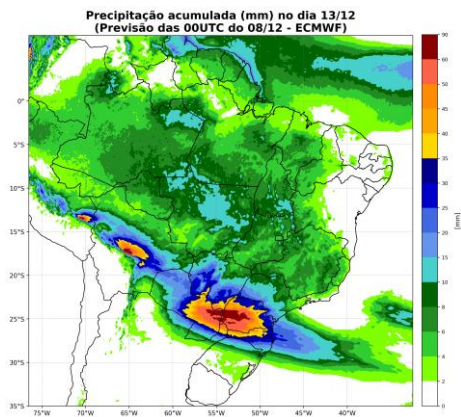


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 06/12 a 12/12

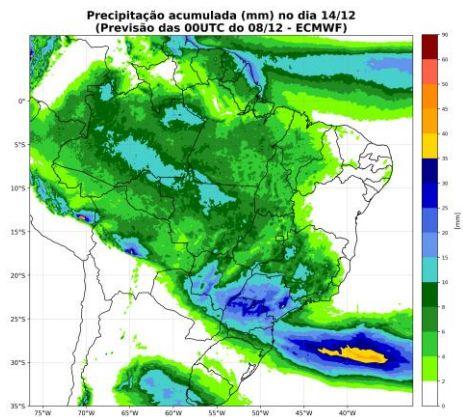


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 13/12 a 19/12

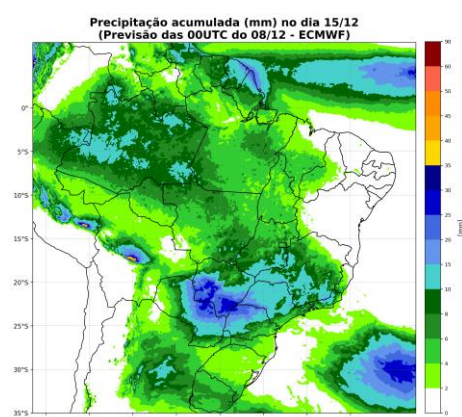
13/12



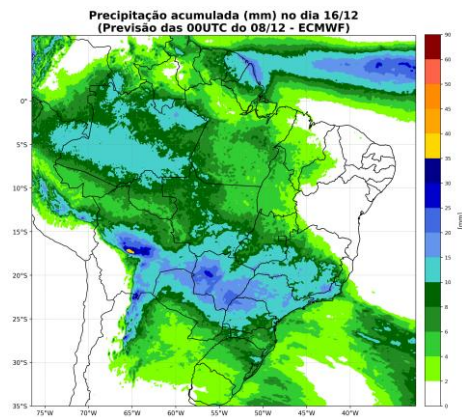
14/12



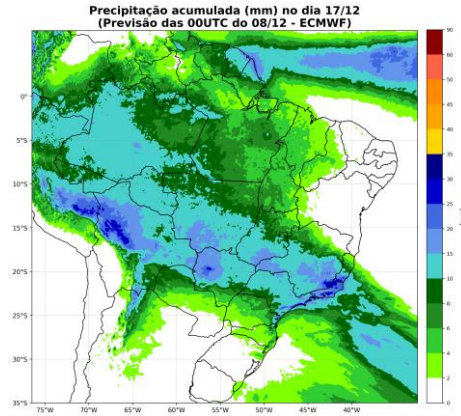
15/12



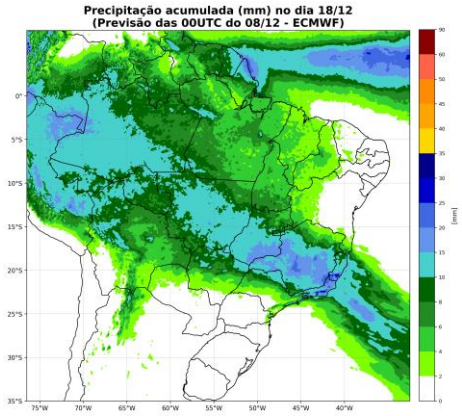
16/12



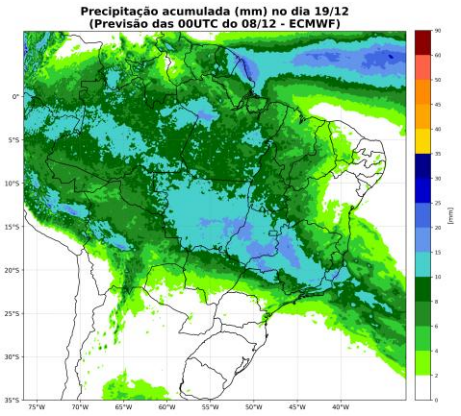
17/12



18/12



19/12

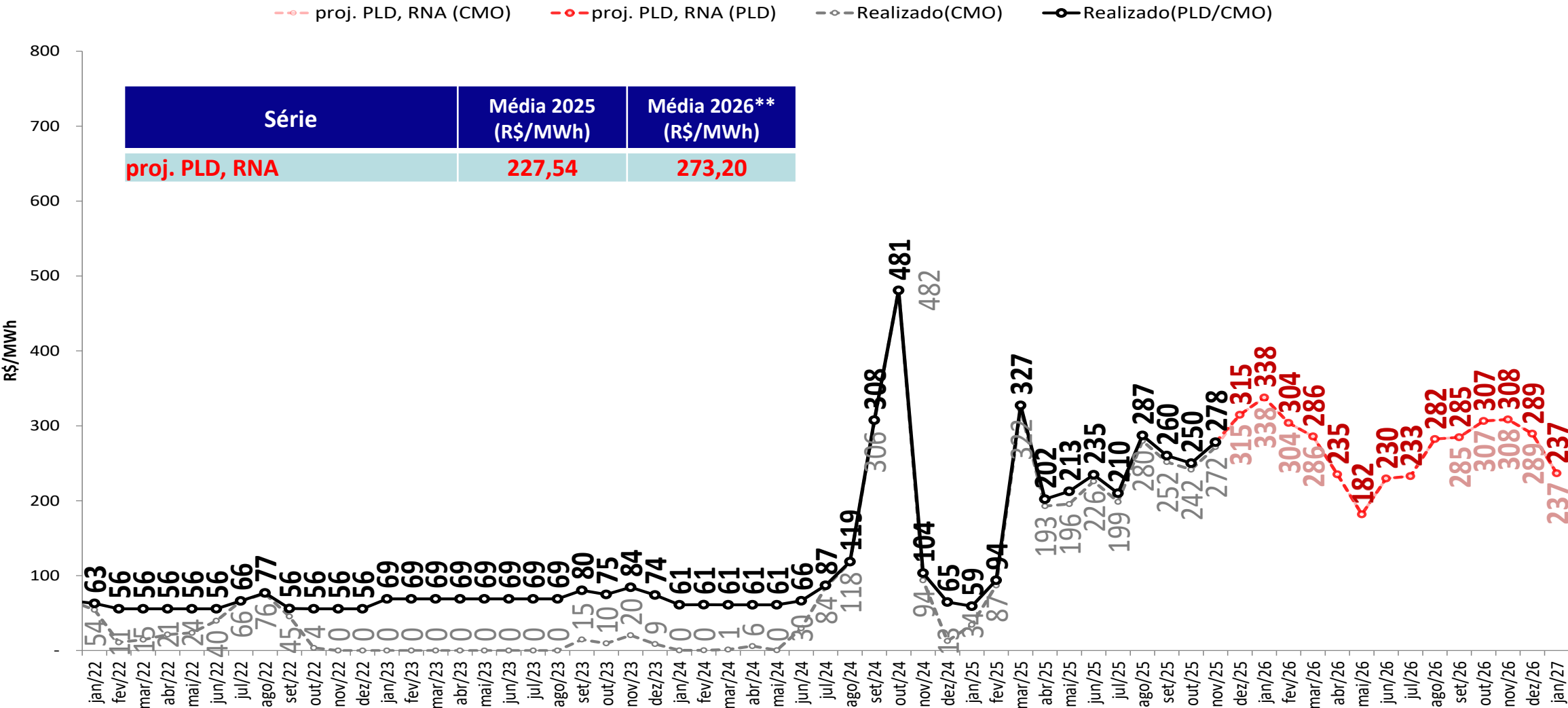


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

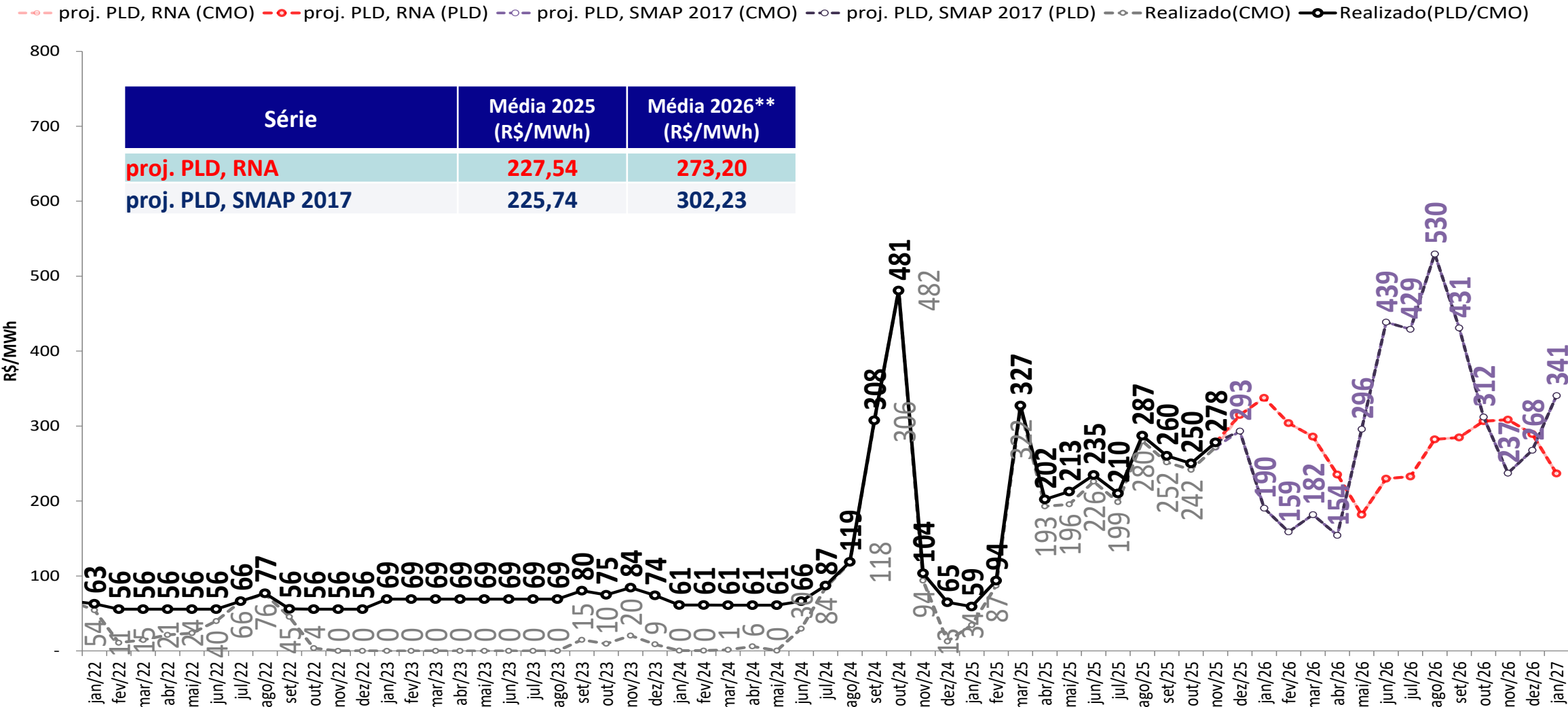
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2017 a fevereiro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de dezembro de 2022 a fevereiro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de dezembro de 2025 até maio 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 maio 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



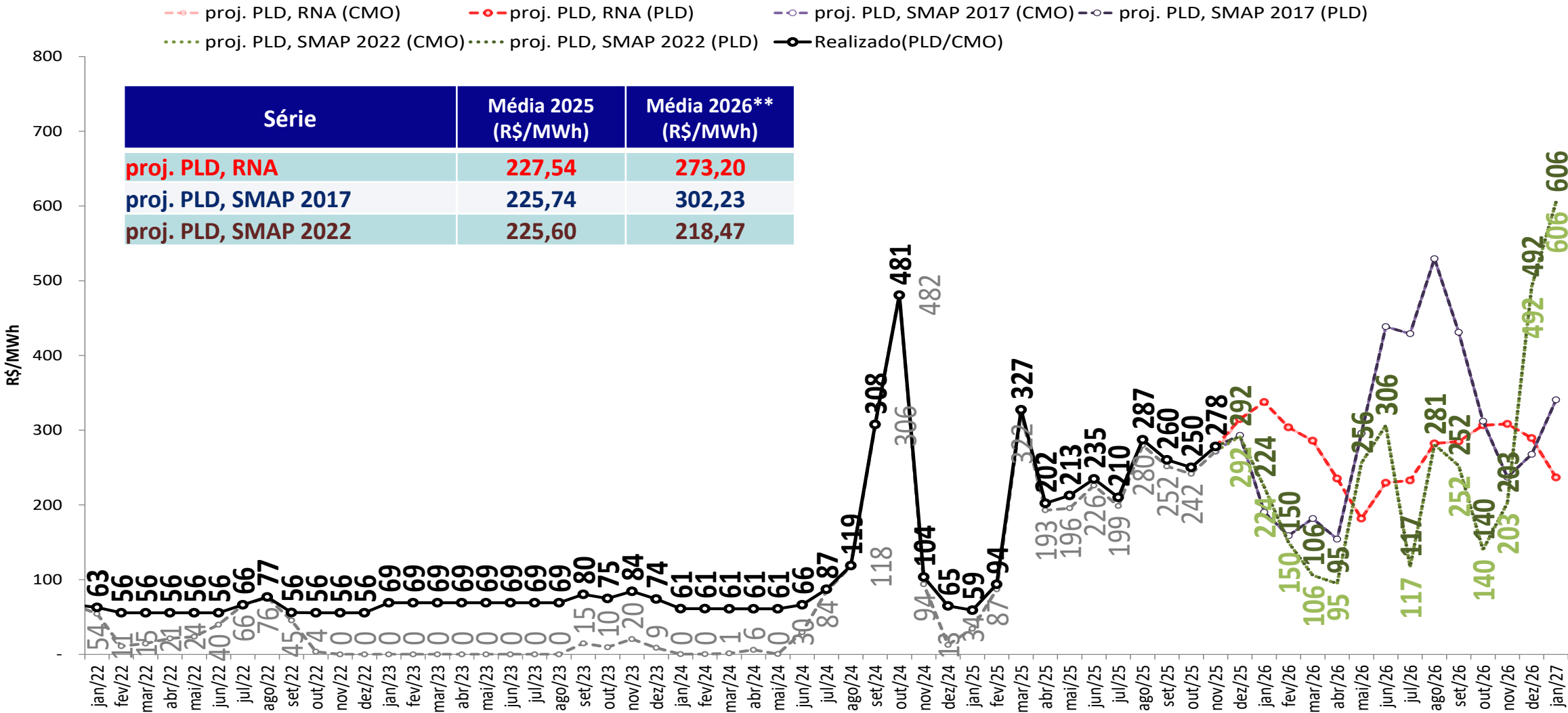
- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

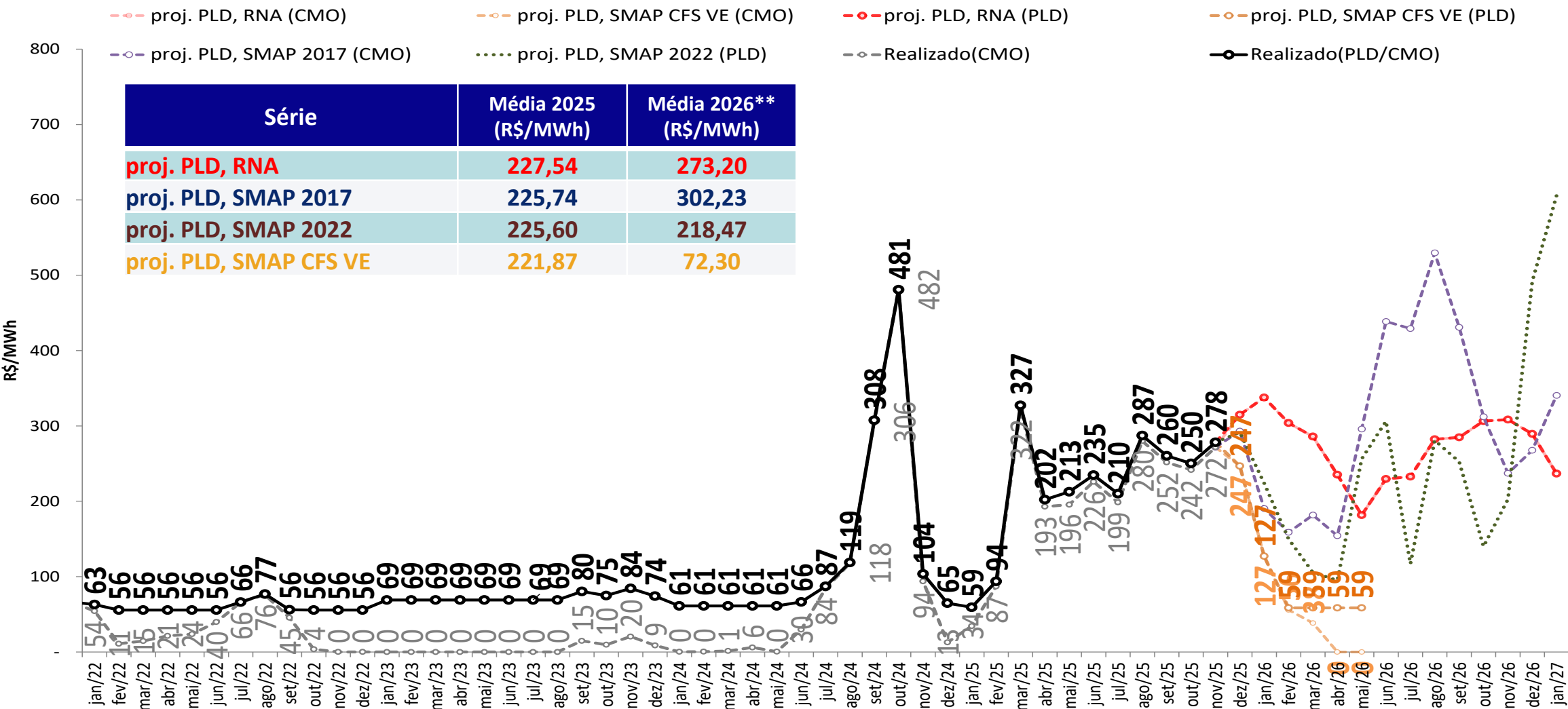
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

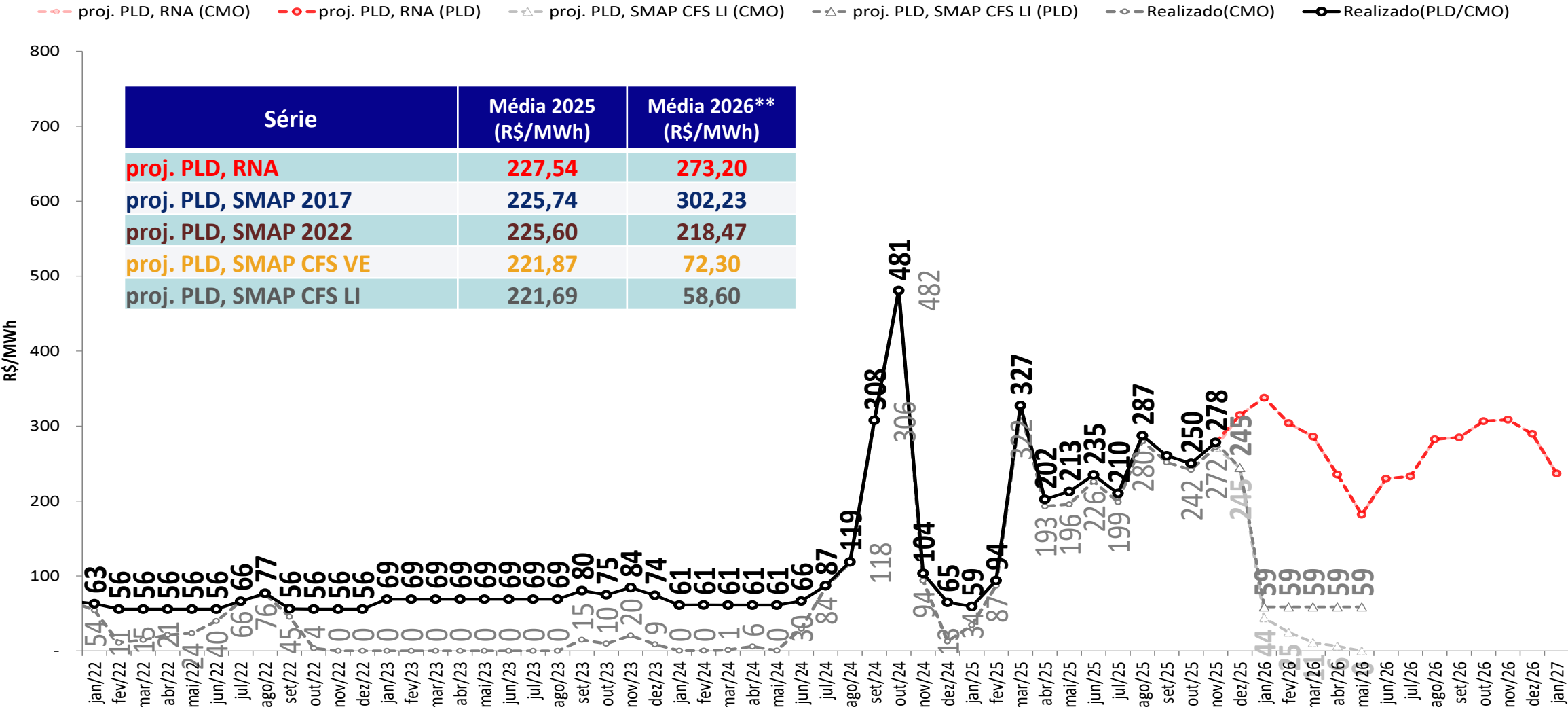
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• Foram considerados:

- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



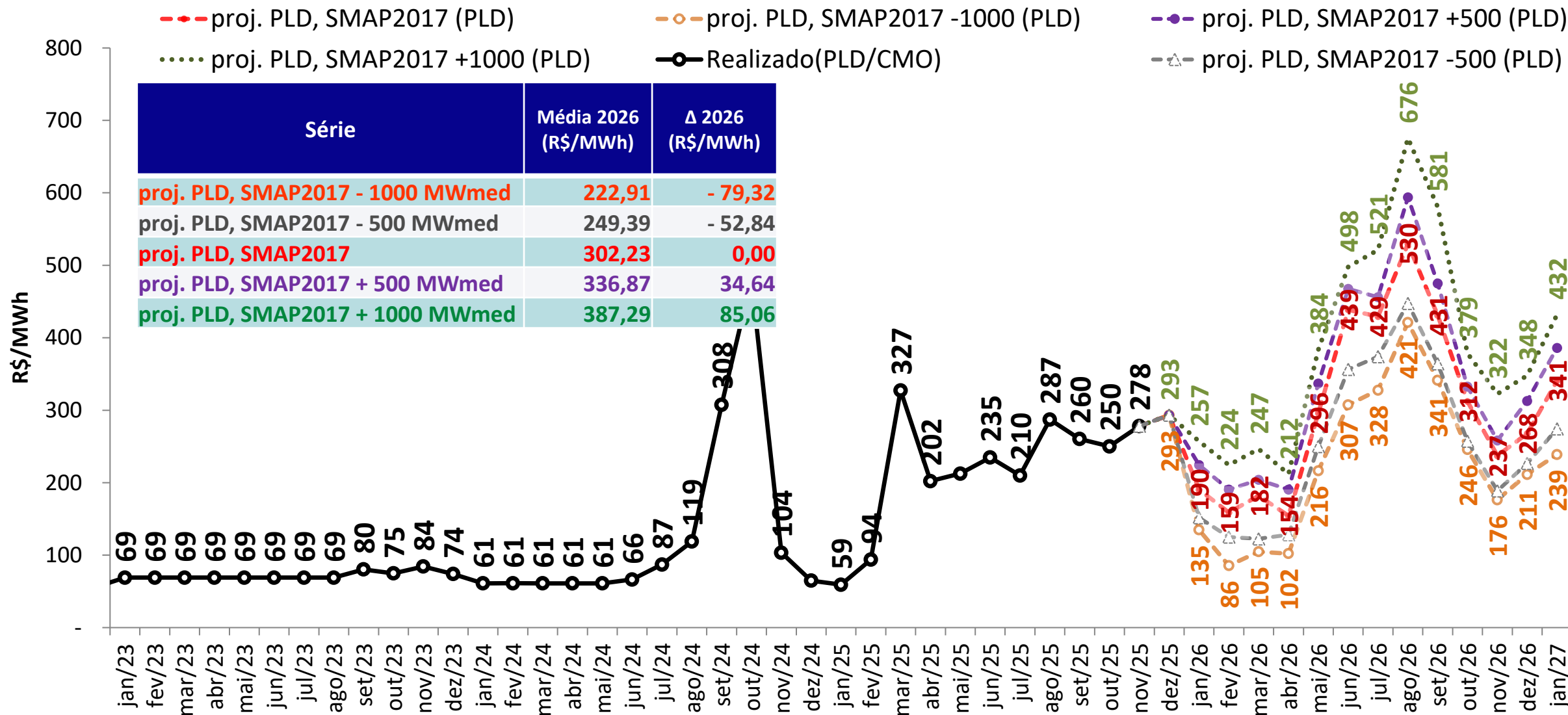
Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Δ 2026 (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA - 1000 MWmed	215,03	- 58,17
proj. PLD, RNA - 500 MWmed	249,12	- 24,08
proj. PLD, RNA	273,20	0,00
proj. PLD, RNA + 500 MWmed	320,48	47,28
proj. PLD, RNA + 1000 MWmed	372,23	99,03

- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção do PLD – SE/CO – sensibilidade de carga

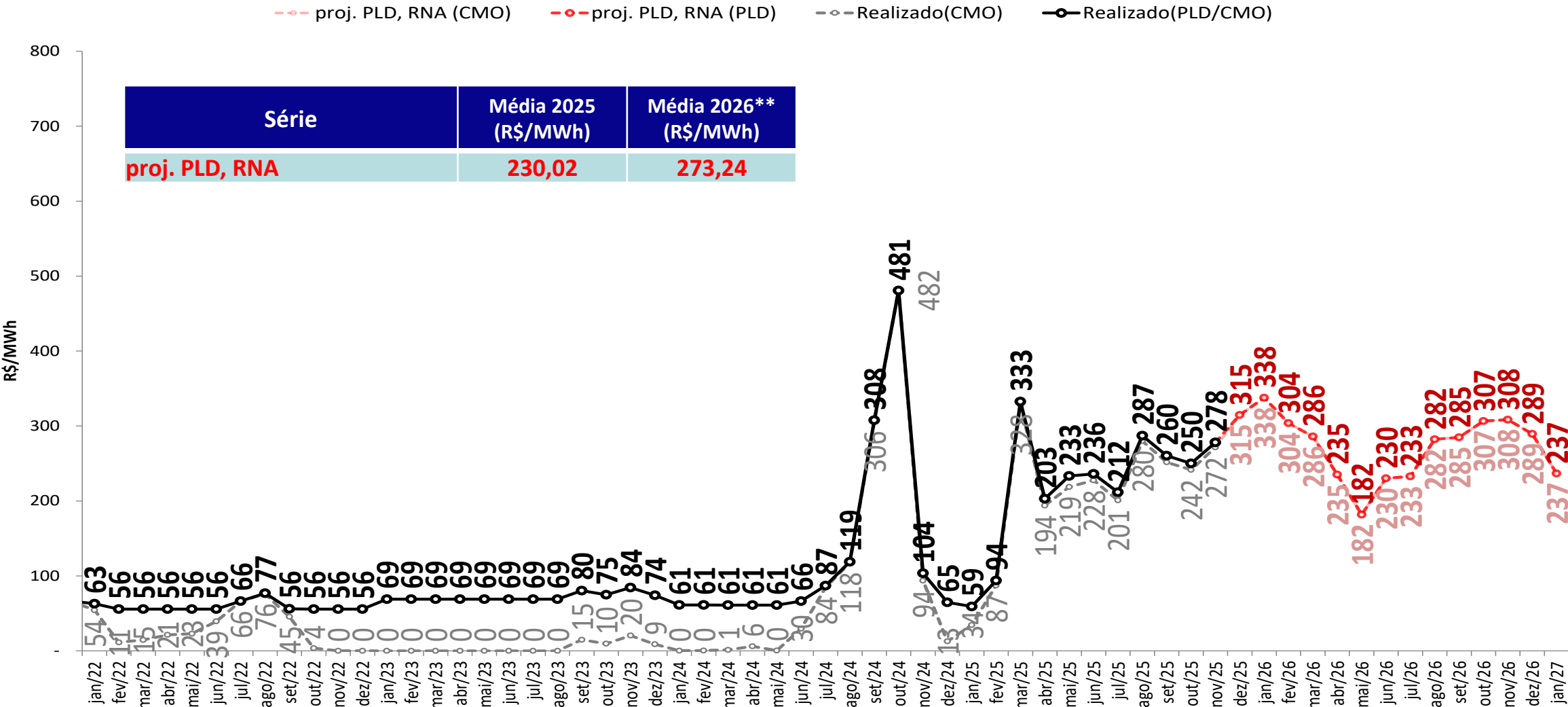
projeção do PLD: SMAP 2017/2018, carga +500, +1000, -1000 e -500MWmed



• **Foram considerados:**

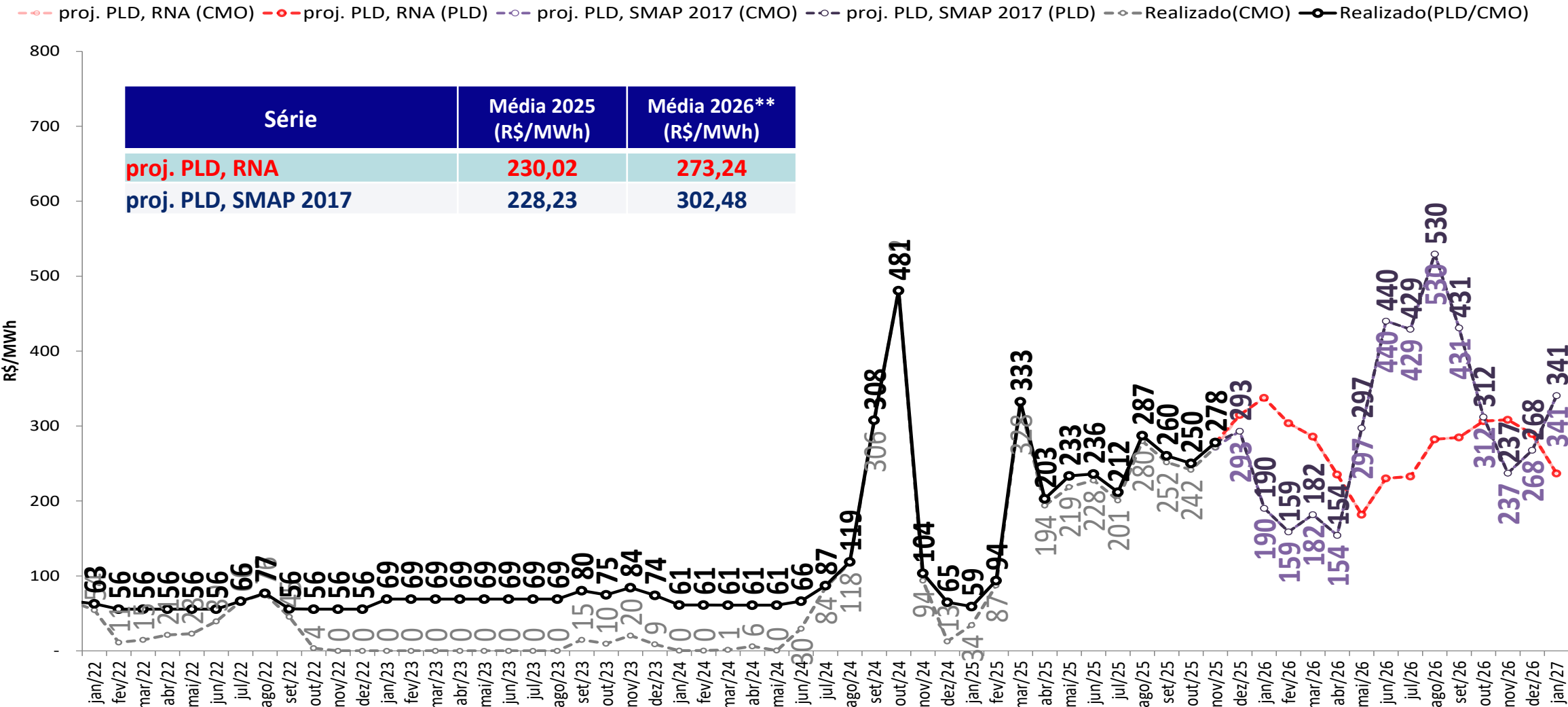
- 2025, 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projecção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



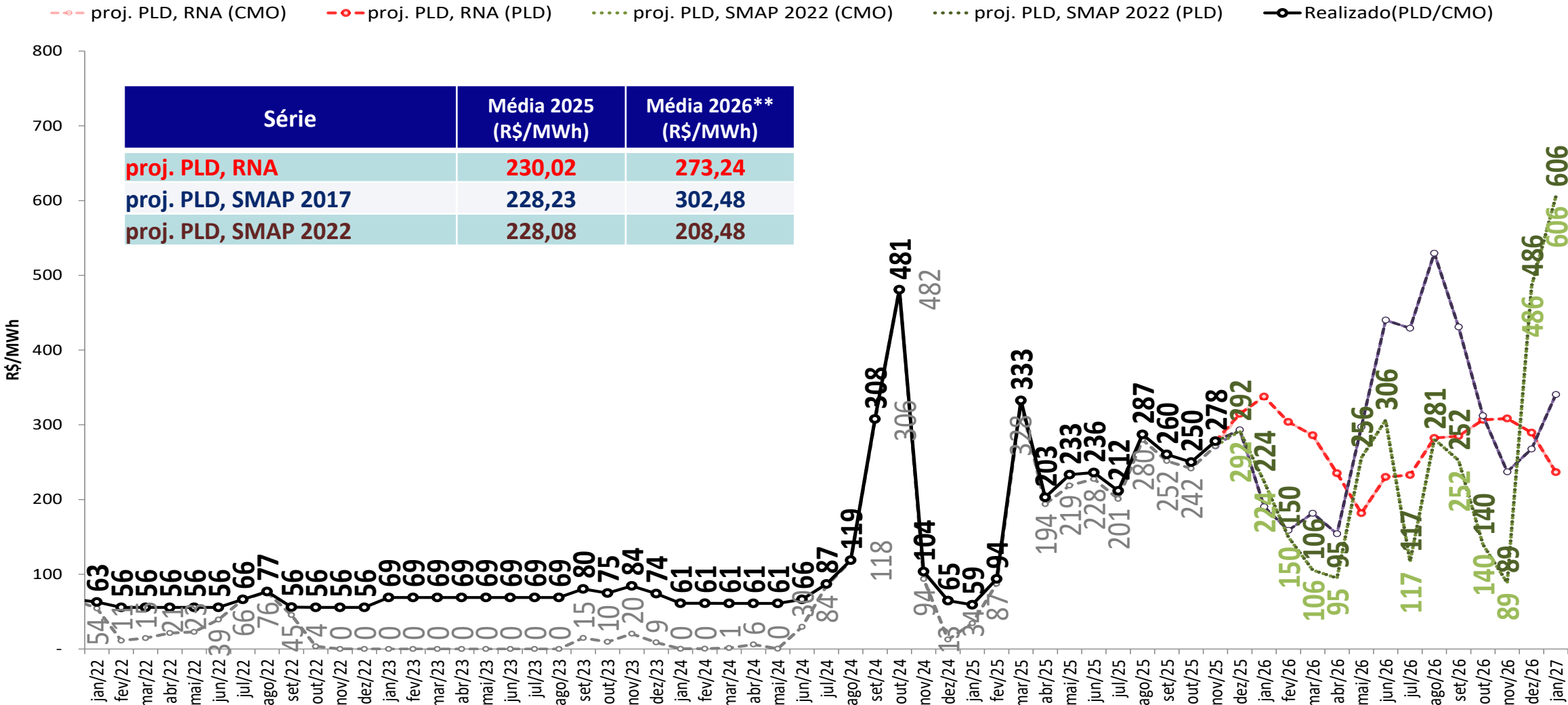
- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



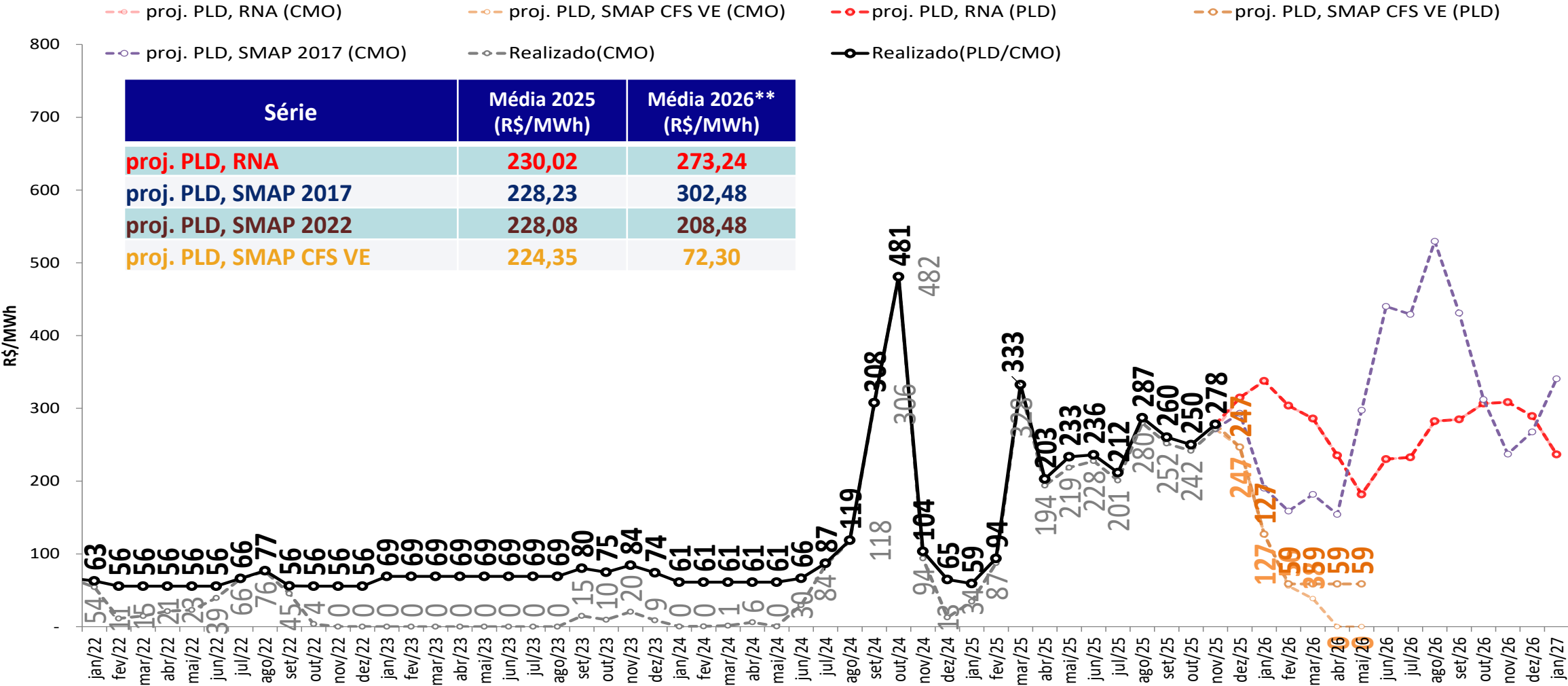
• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



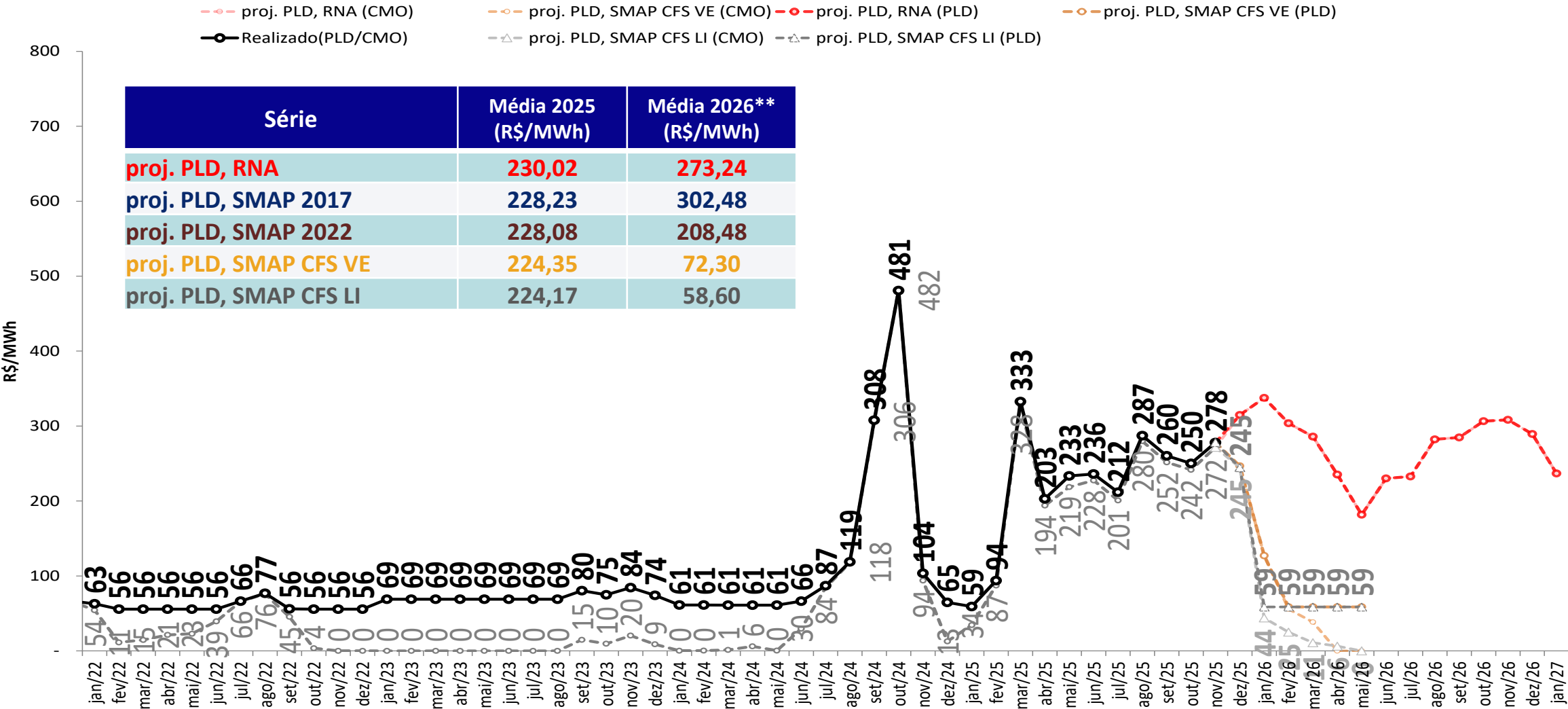
Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



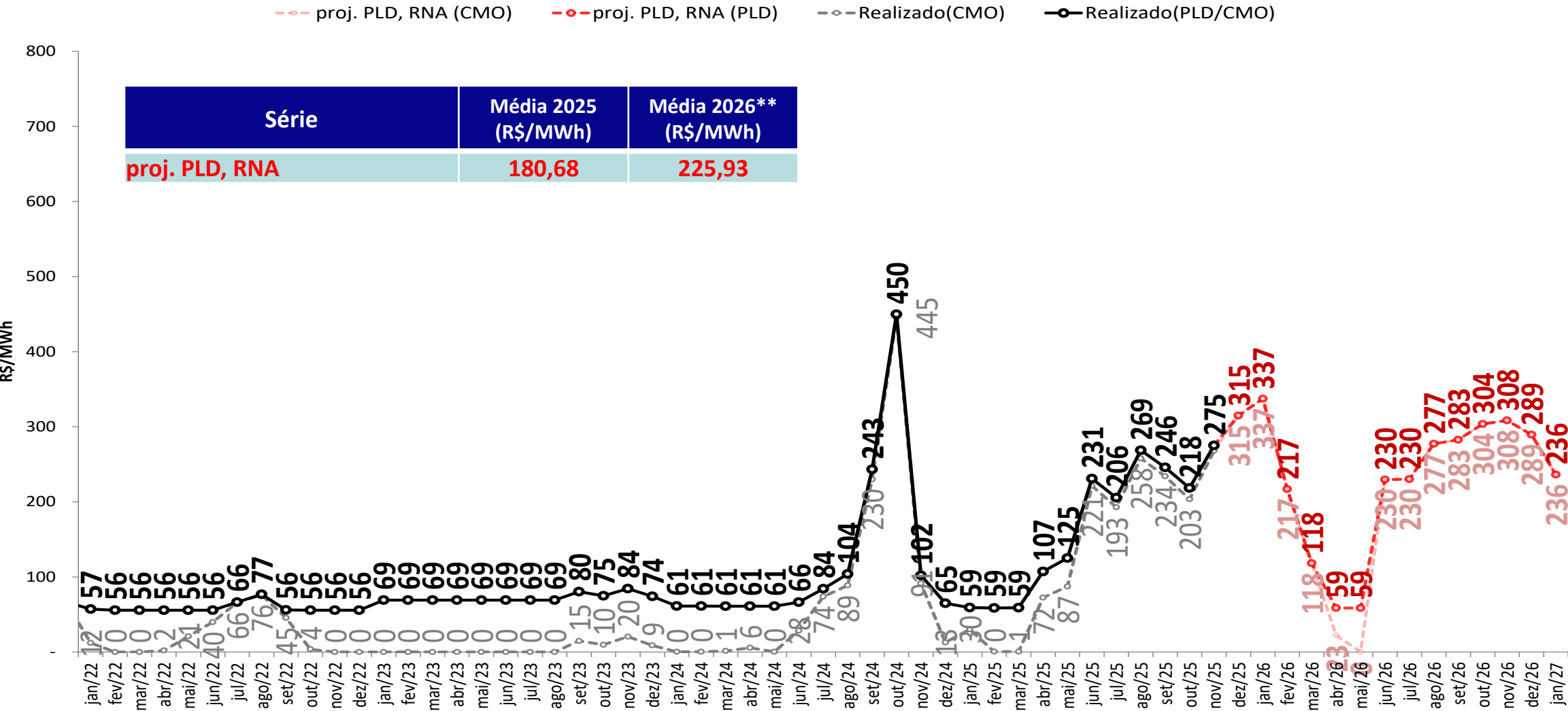
- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



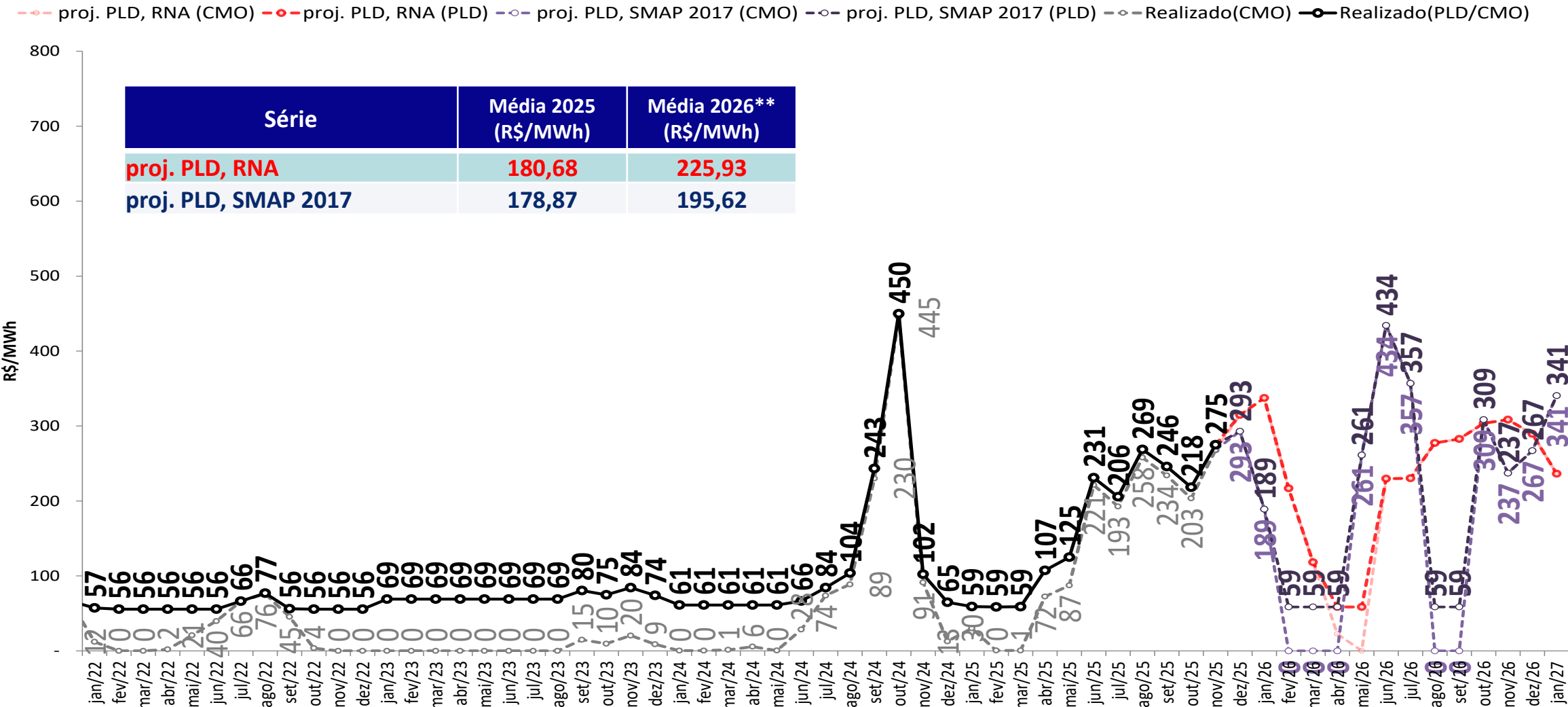
• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



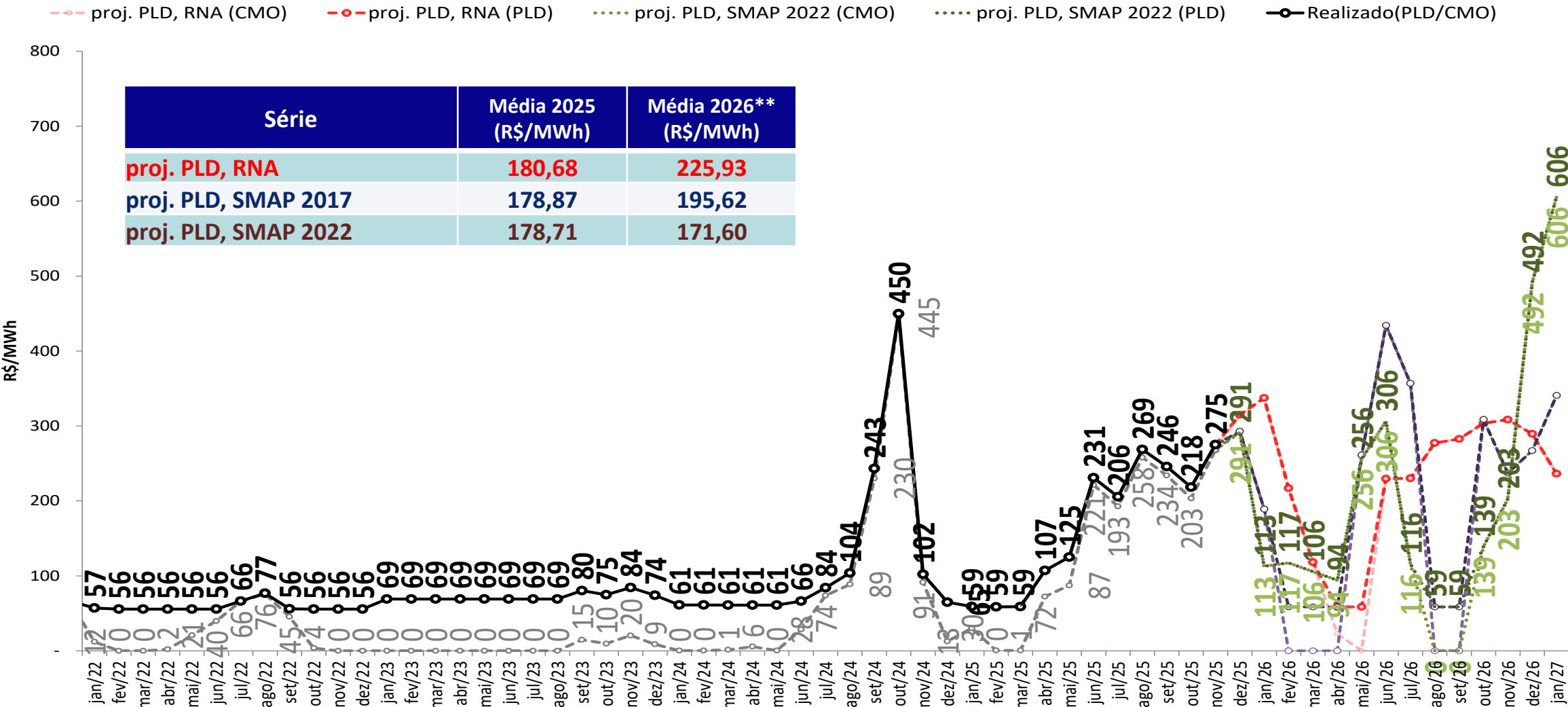
• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



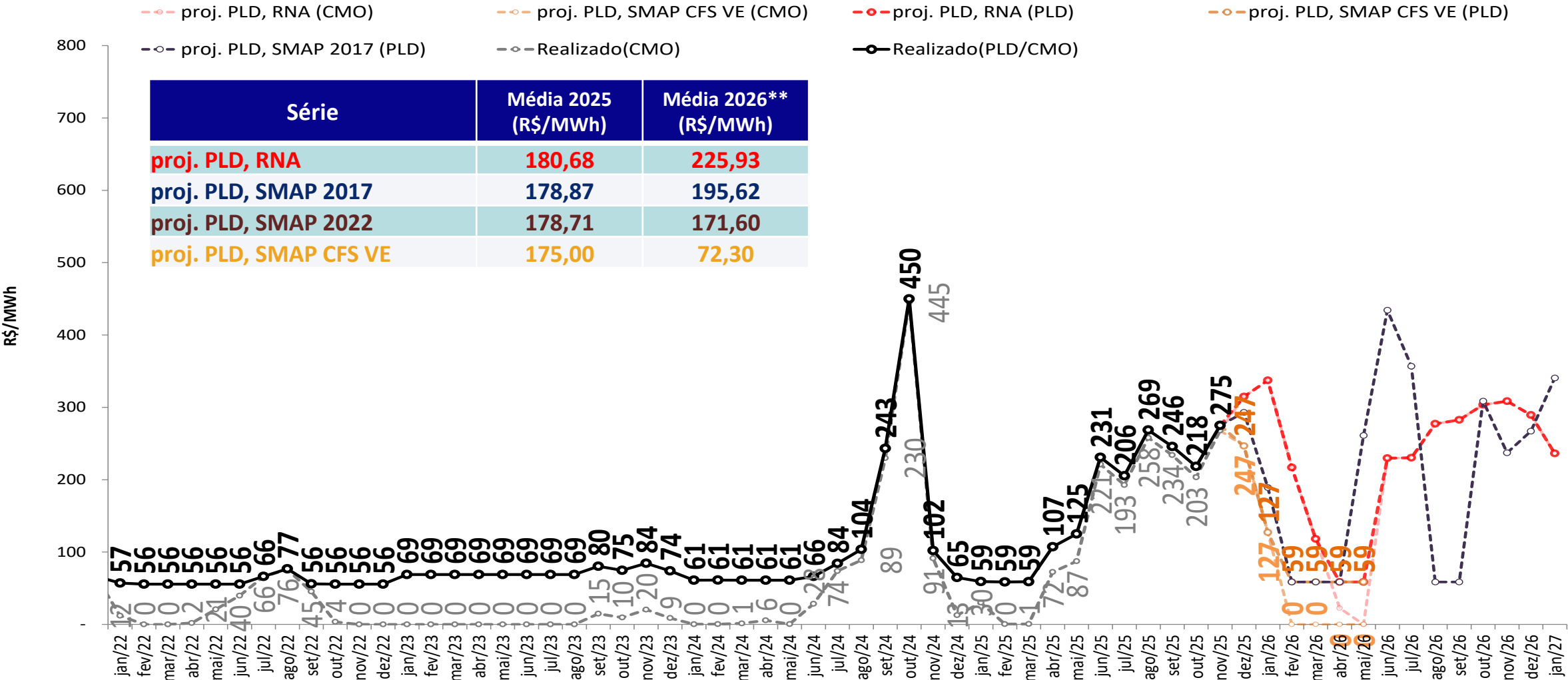
Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



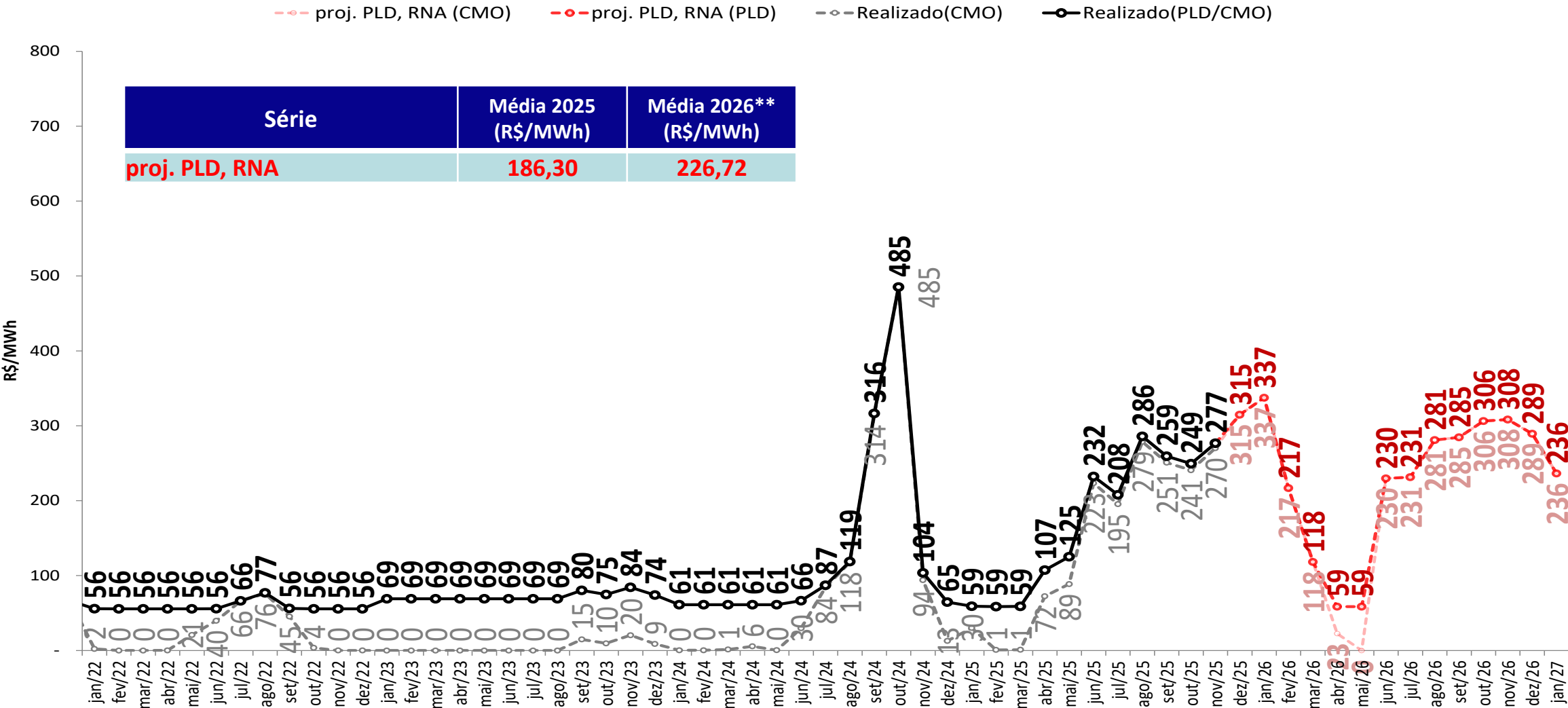
• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



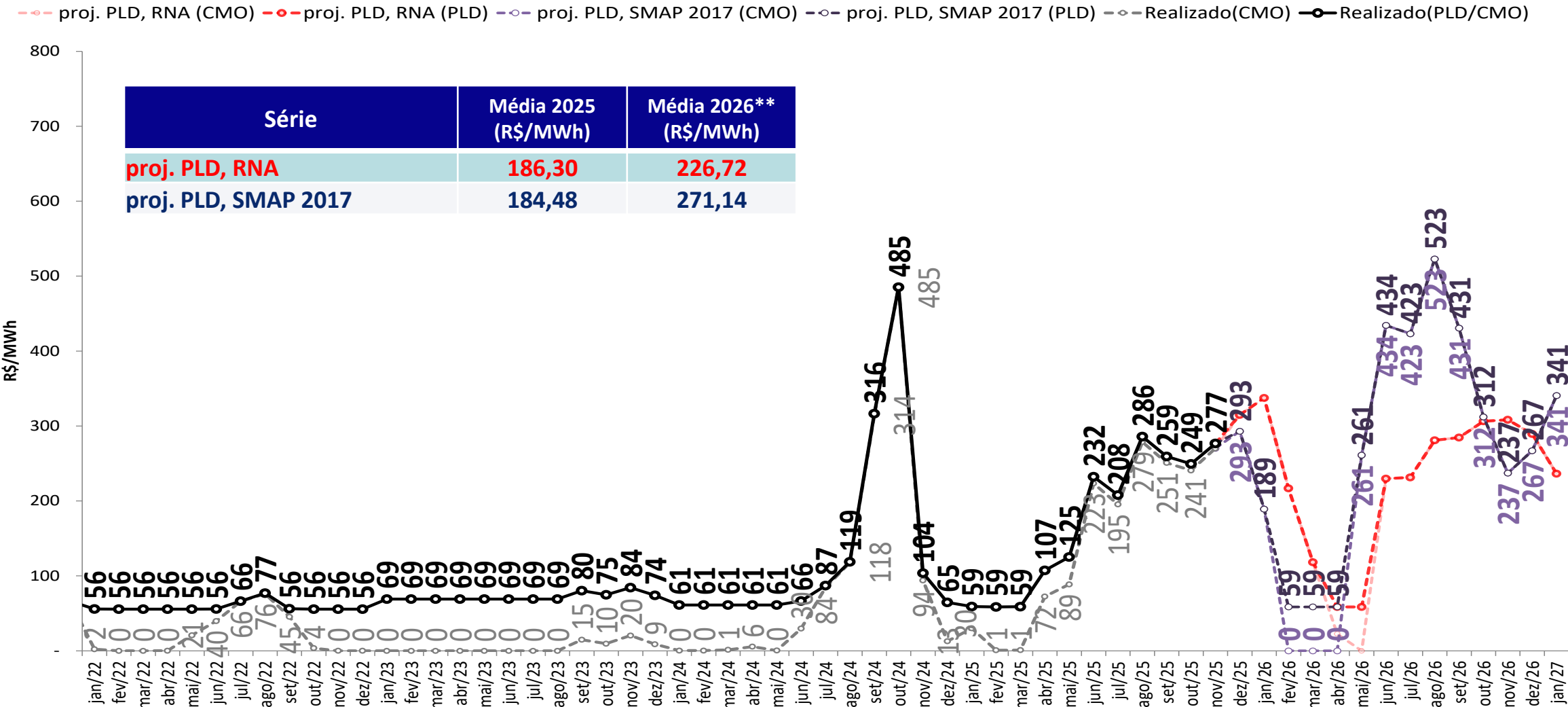
• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projecção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



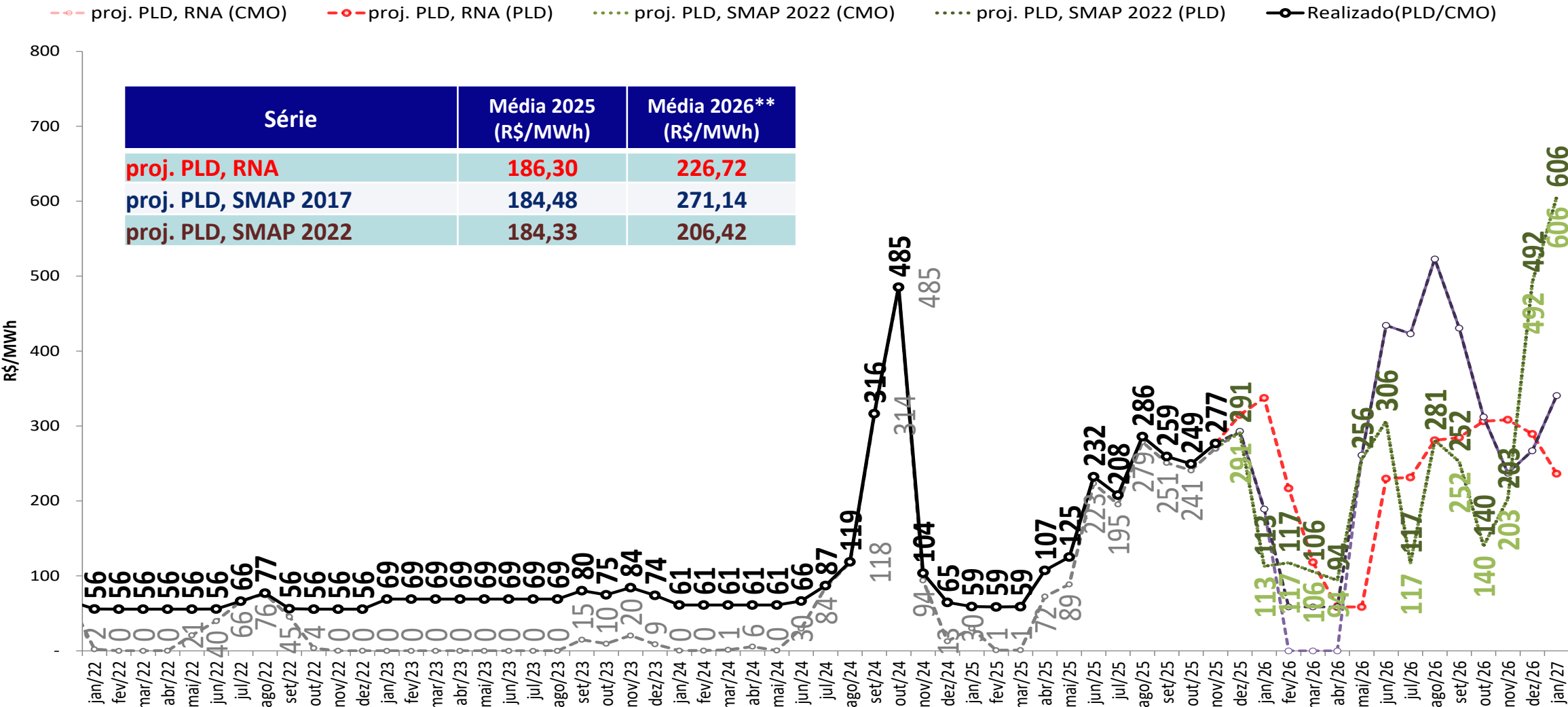
• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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

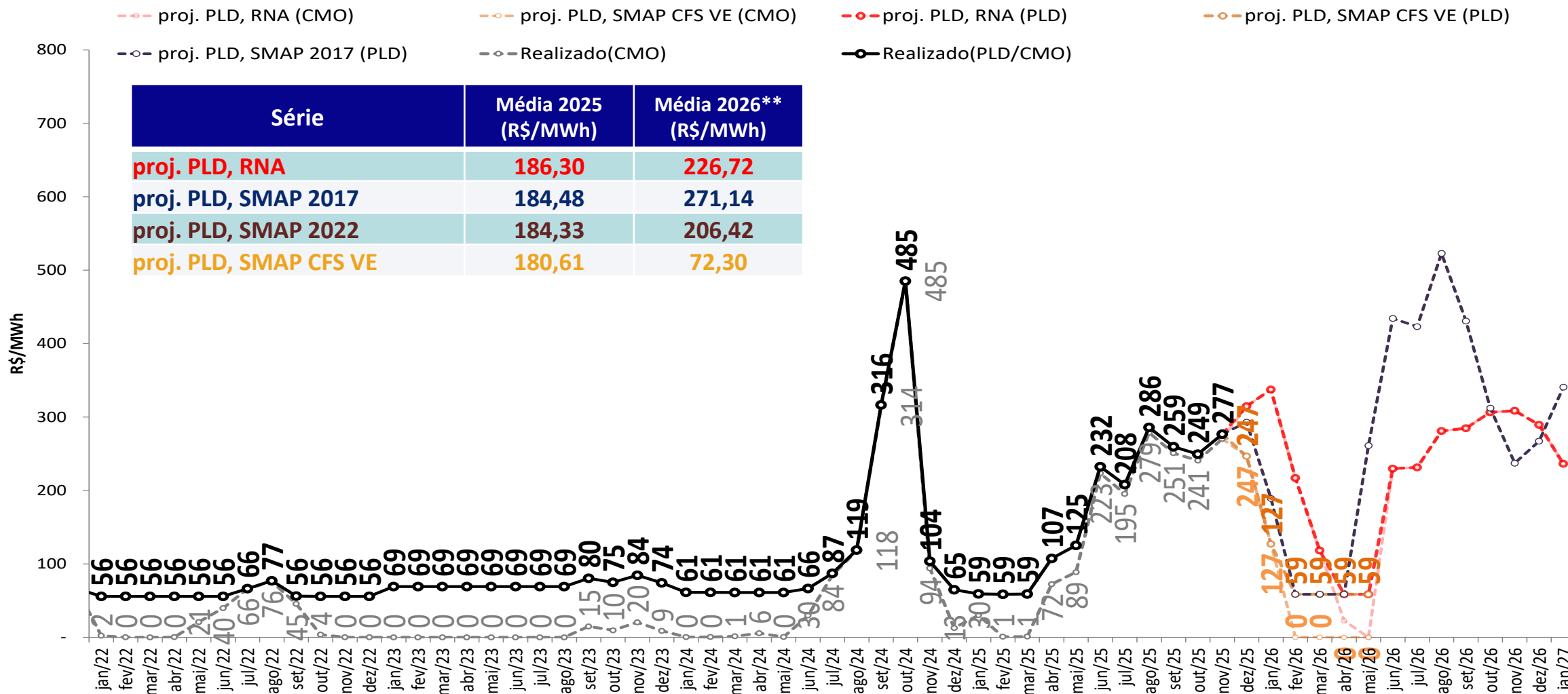


• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



• Foram considerados:
- 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026



- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	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	315	338	304	286	235	182	230	233	282	285	307	308	289	237
proj. PLD, SMAP 2017	293	190	159	182	154	296	439	429	530	431	312	237	268	341
proj. PLD, SMAP 2022	292	224	150	106	95	256	306	117	281	252	140	203	492	606
proj. PLD, SMAP CFS VE	247	127	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	245	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-

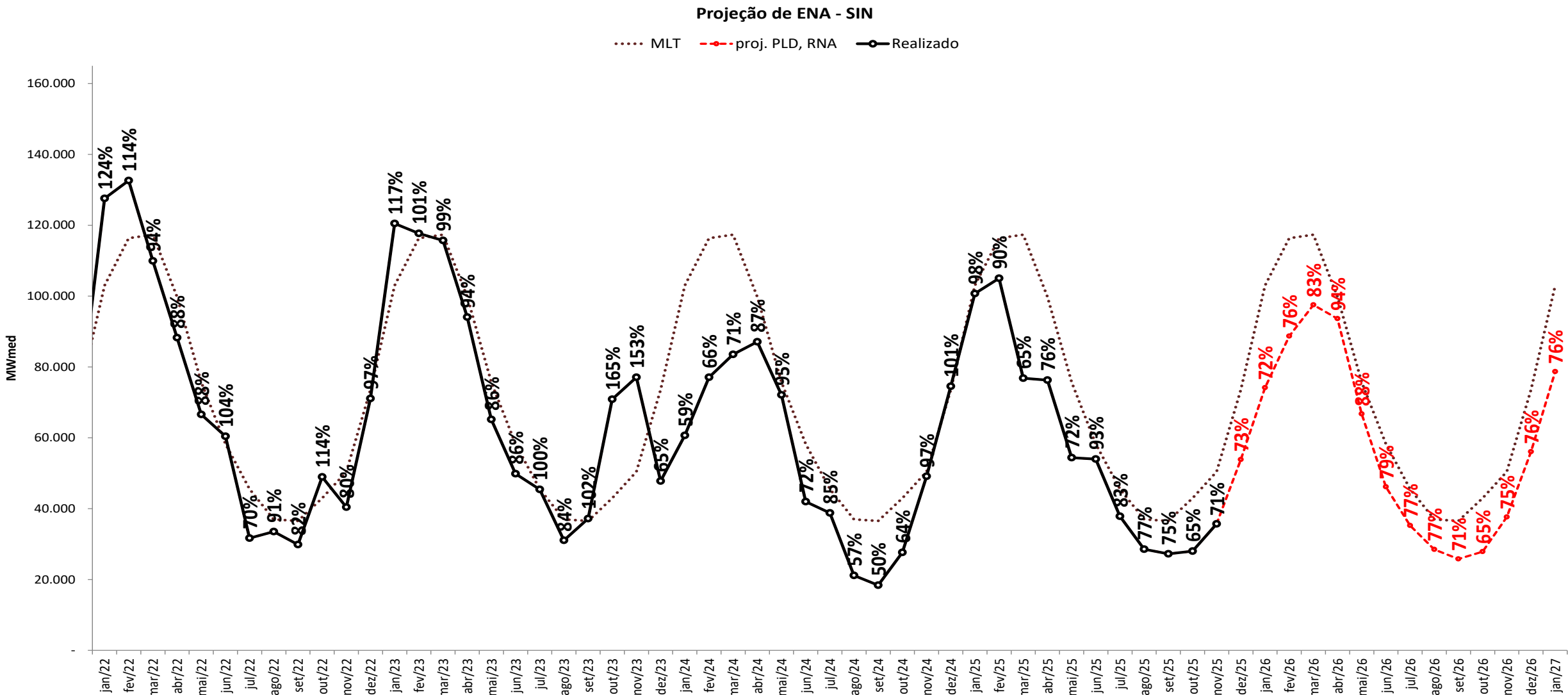
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	315	338	304	286	235	182	230	233	282	285	307	308	289	237
proj. PLD, SMAP 2017	293	190	159	182	154	297	440	429	530	431	312	237	268	341
proj. PLD, SMAP 2022	292	224	150	106	95	256	306	117	281	252	140	89	486	606
proj. PLD, SMAP CFS VE	247	127	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	245	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-

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	315	337	217	118	59	59	230	230	277	283	304	308	289	236
proj. PLD, SMAP 2017	293	189	59	59	59	261	434	357	59	59	309	237	267	341
proj. PLD, SMAP 2022	291	113	117	106	94	256	306	116	59	59	139	203	492	606
proj. PLD, SMAP CFS VE	247	127	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	245	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-

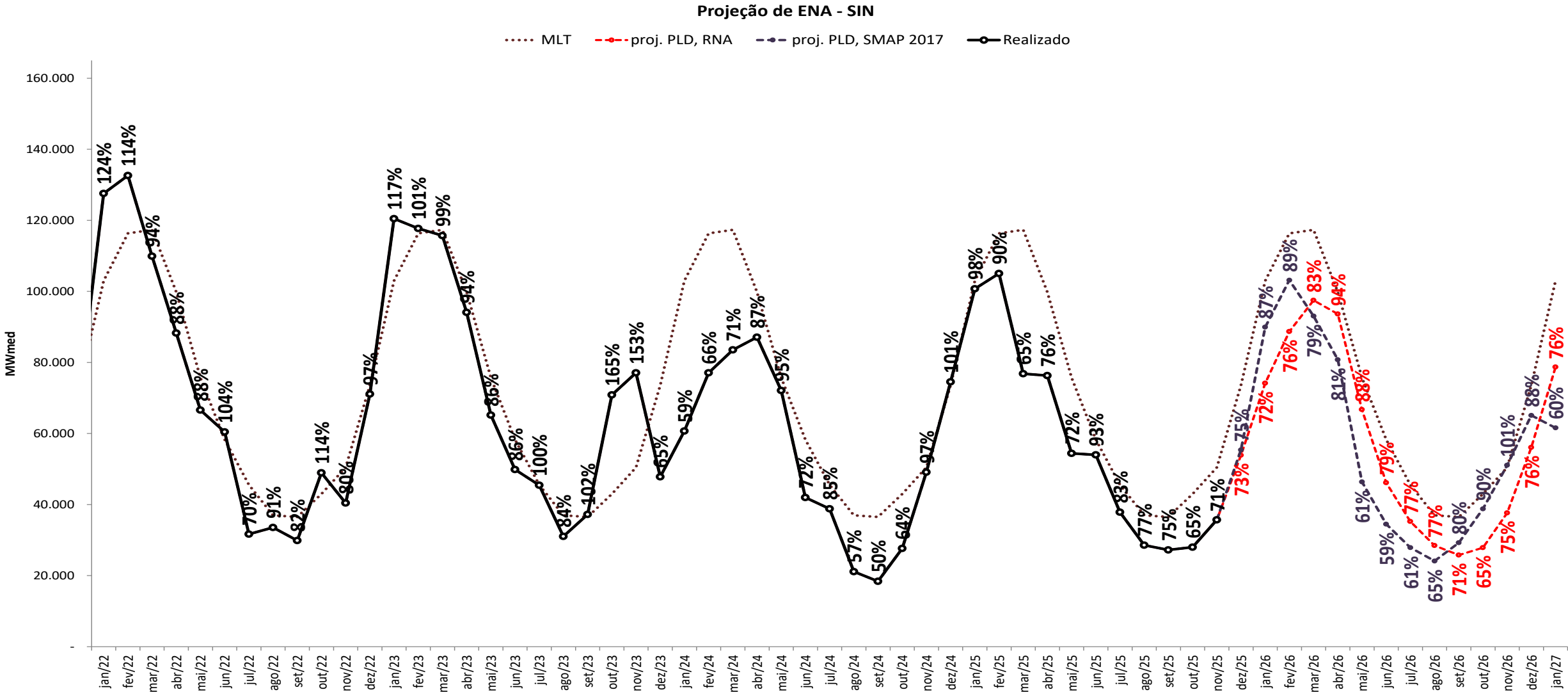
N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	315	337	217	118	59	59	230	231	281	285	306	308	289	236
proj. PLD, SMAP 2017	293	189	59	59	59	261	434	423	523	431	312	237	267	341
proj. PLD, SMAP 2022	291	113	117	106	94	256	306	117	281	252	140	203	492	606
proj. PLD, SMAP CFS VE	247	127	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-

- Foram considerados:
 - 2025 a 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

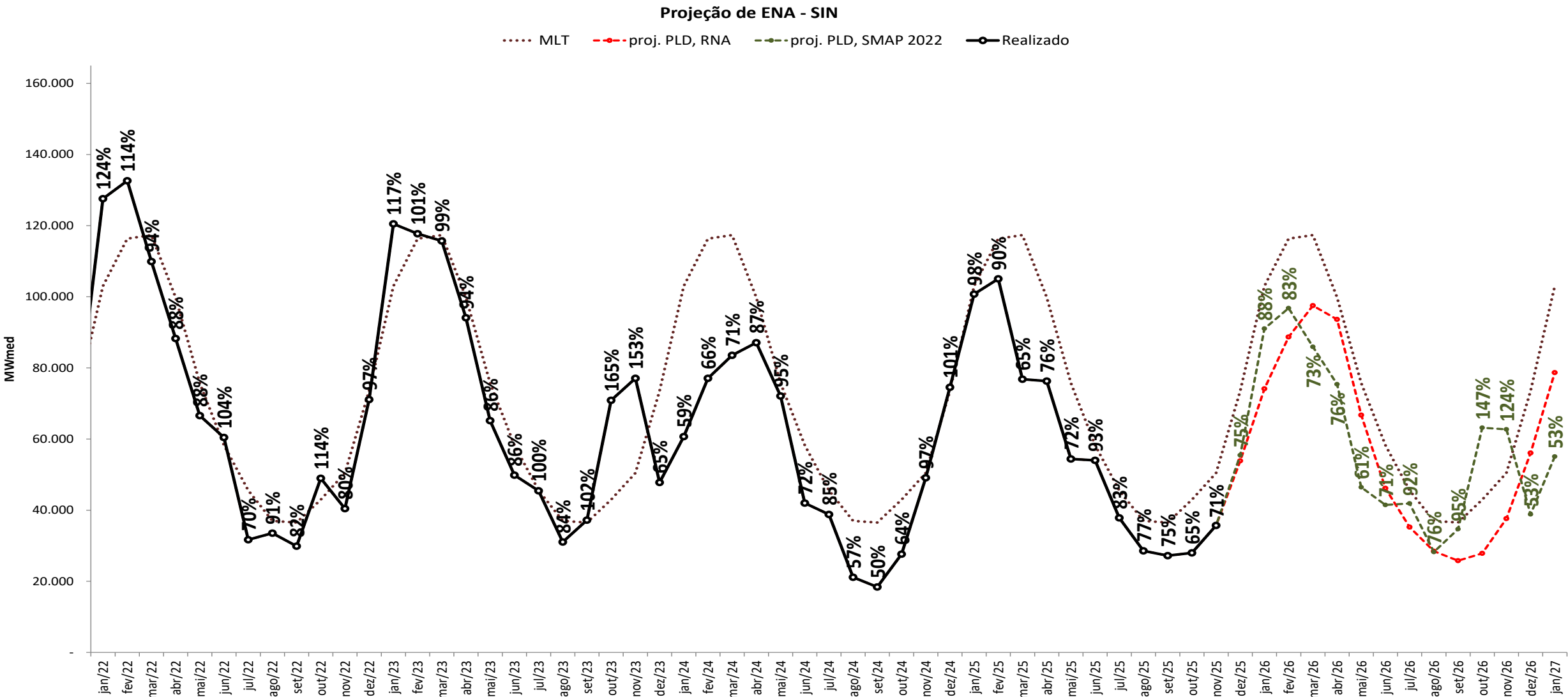
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



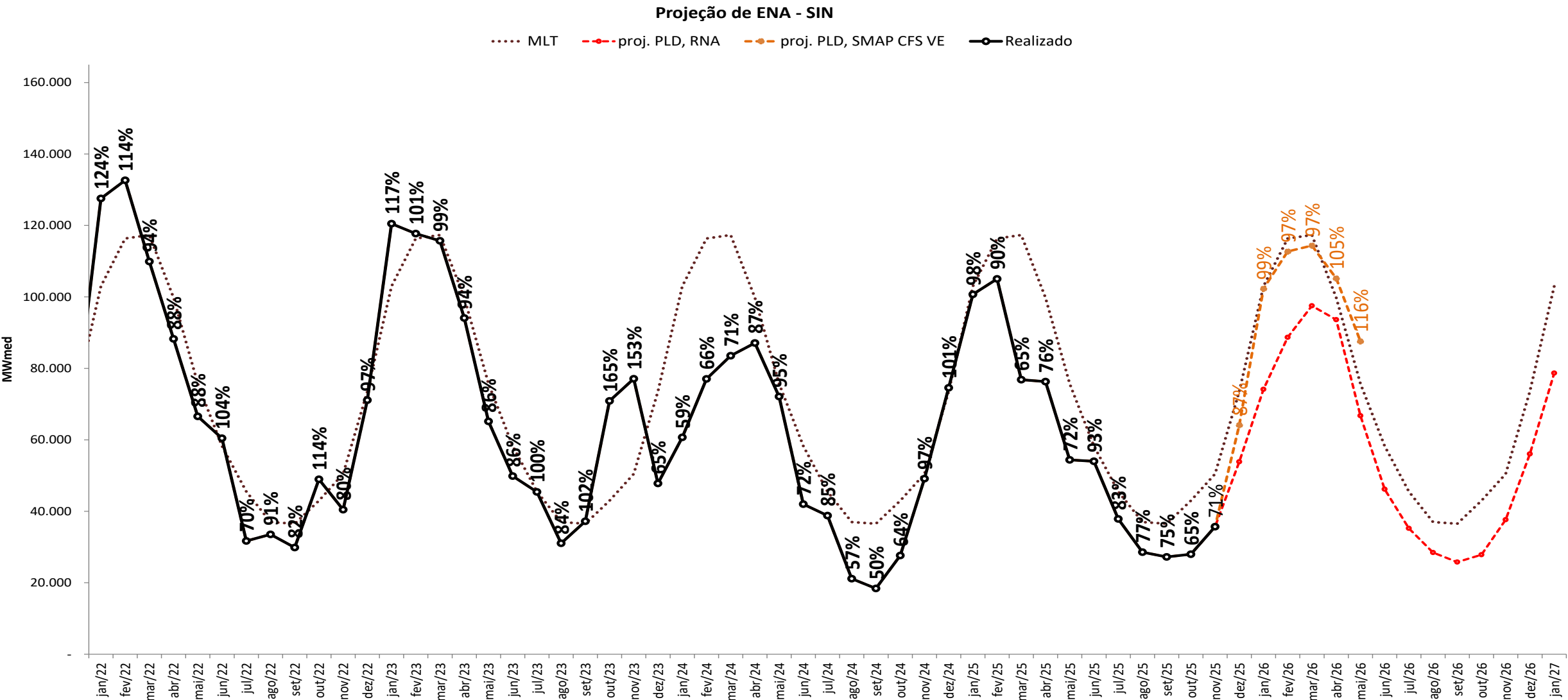
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



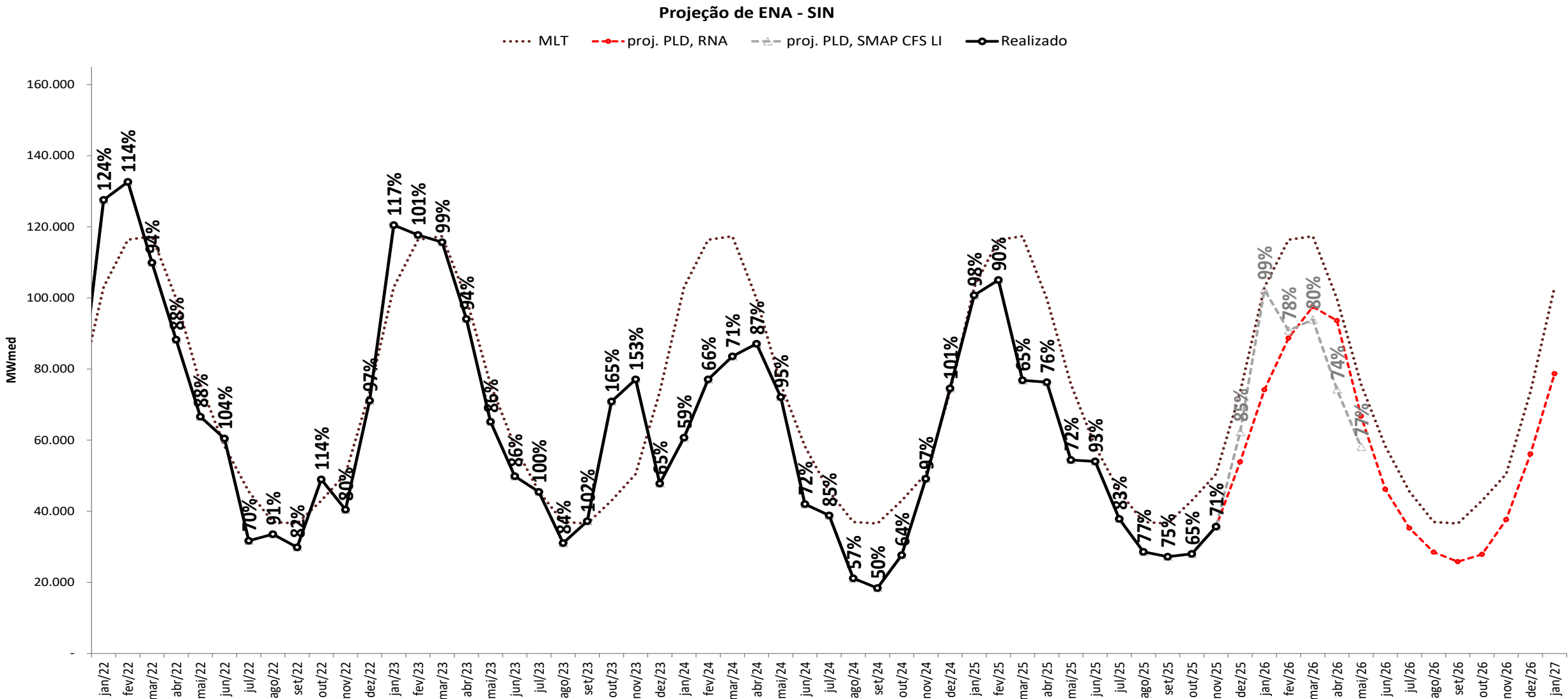
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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

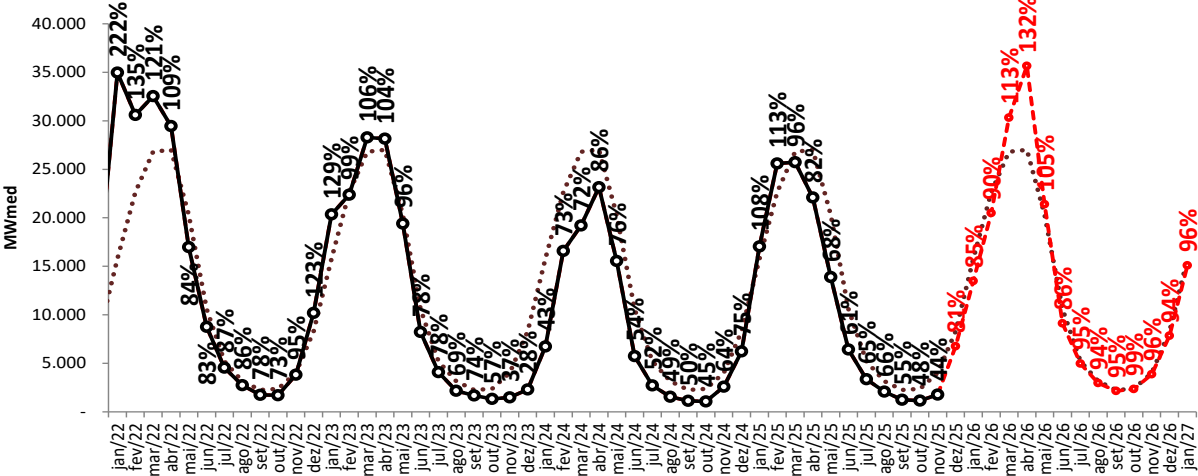


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

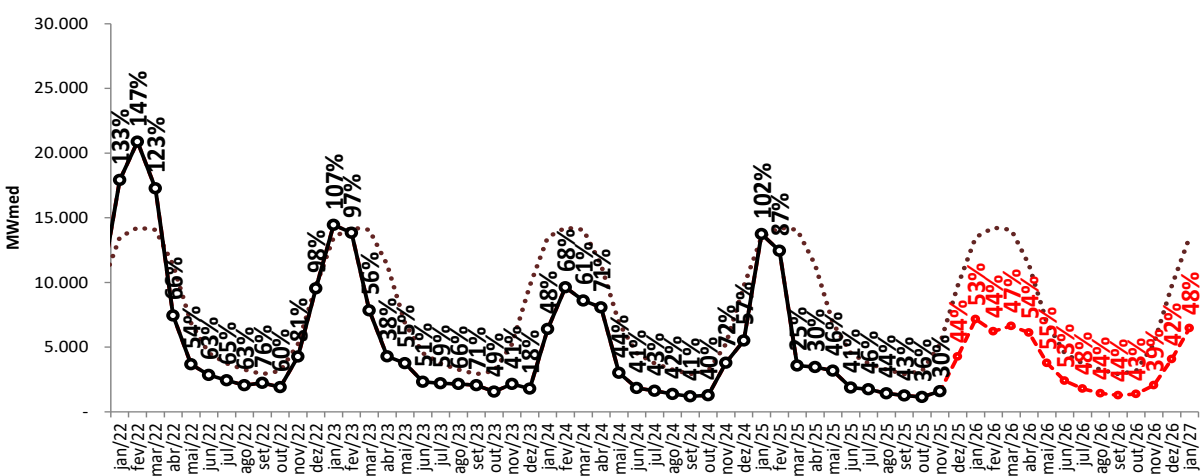


projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA

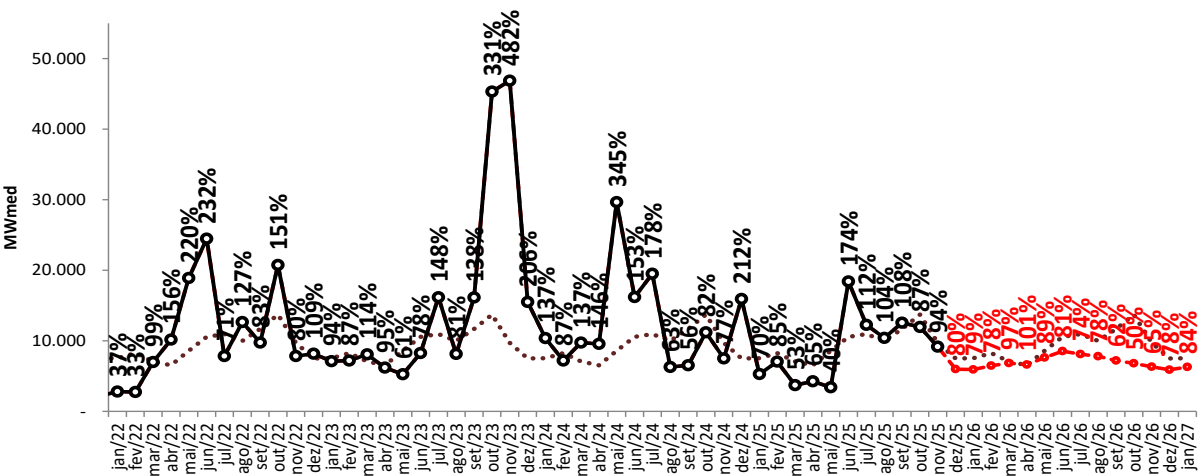
Projeção de ENA - N



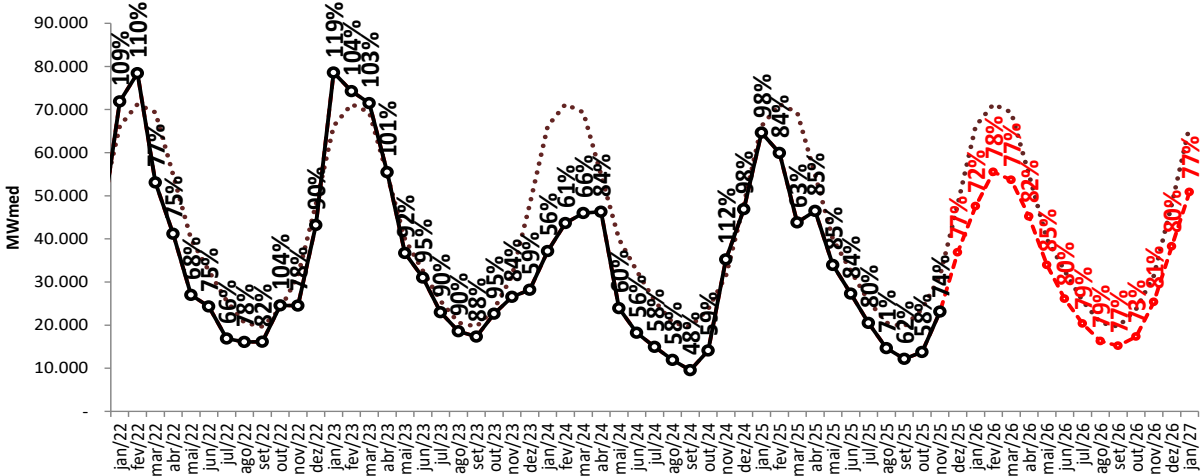
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



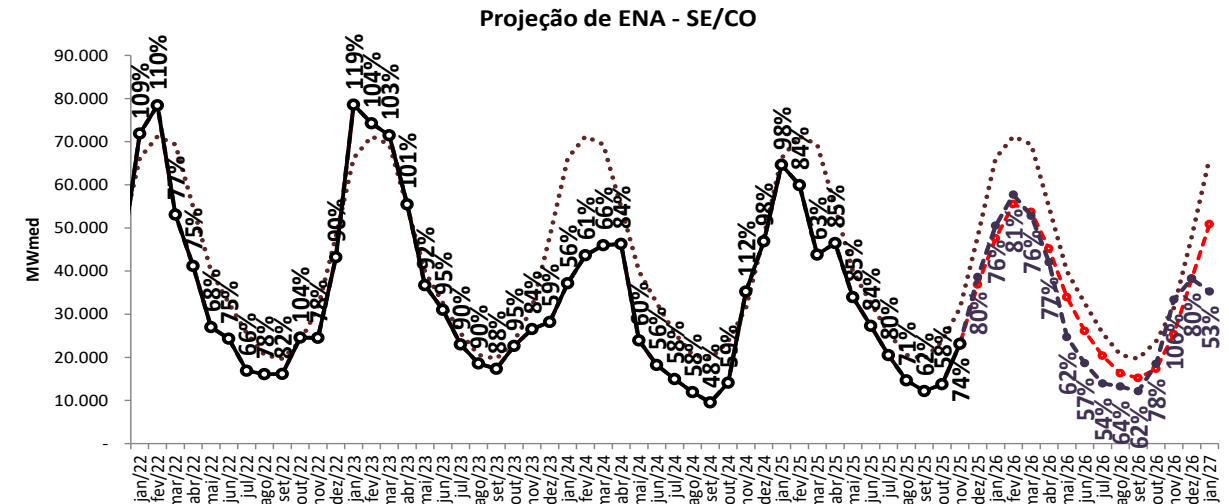
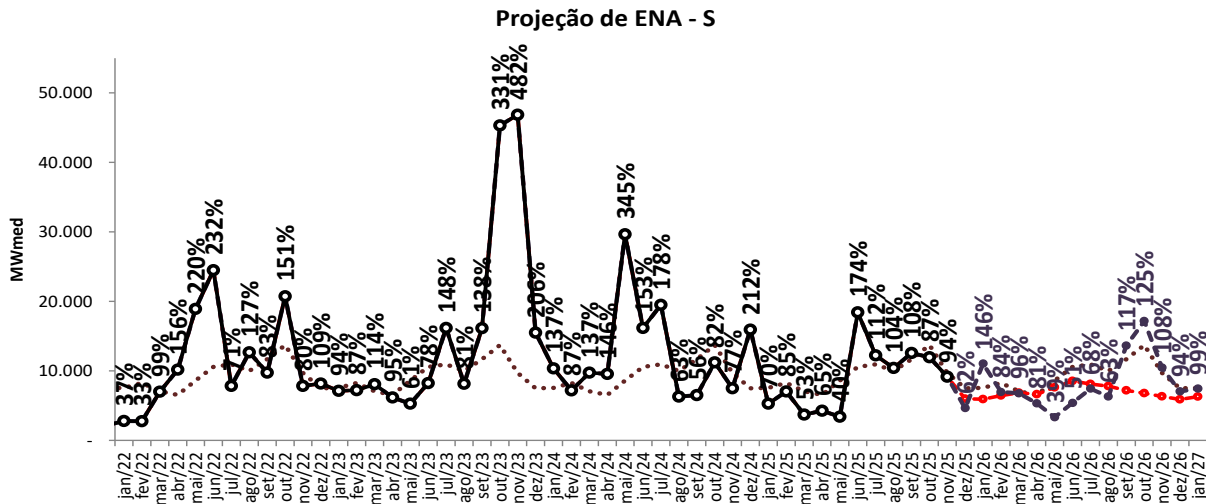
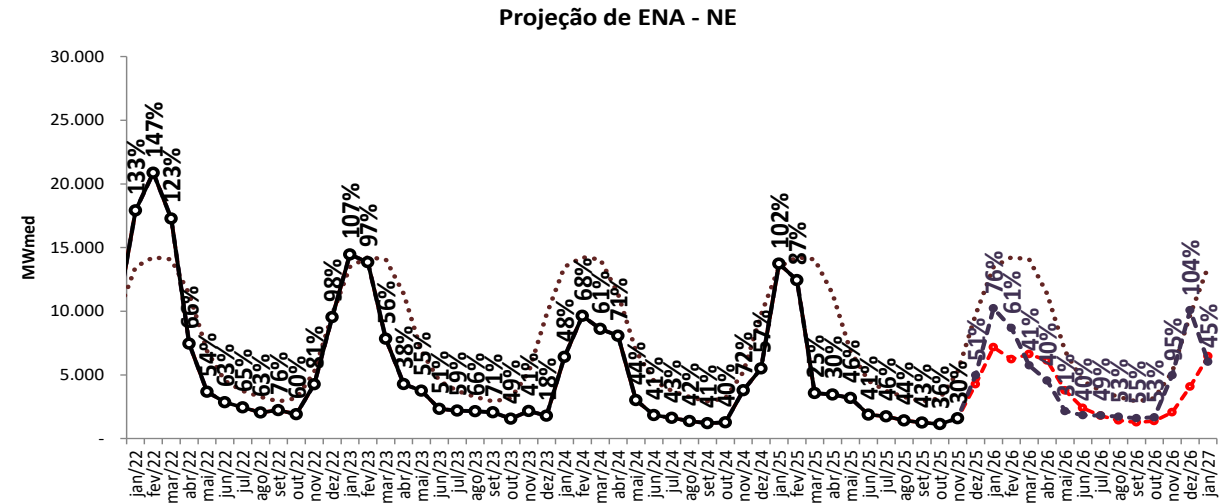
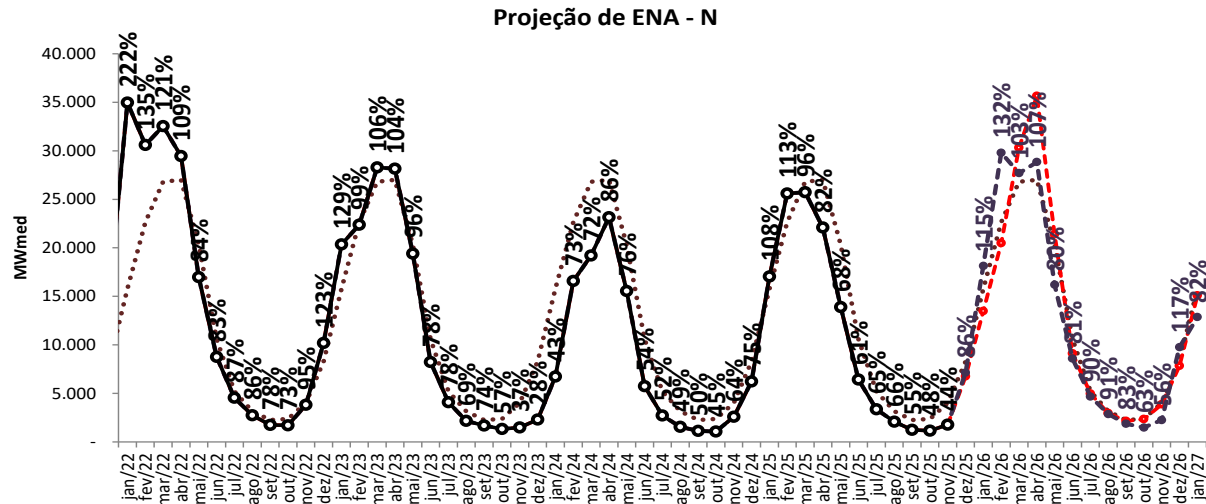
..... MLT

— Realizado

— ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



..... MLT

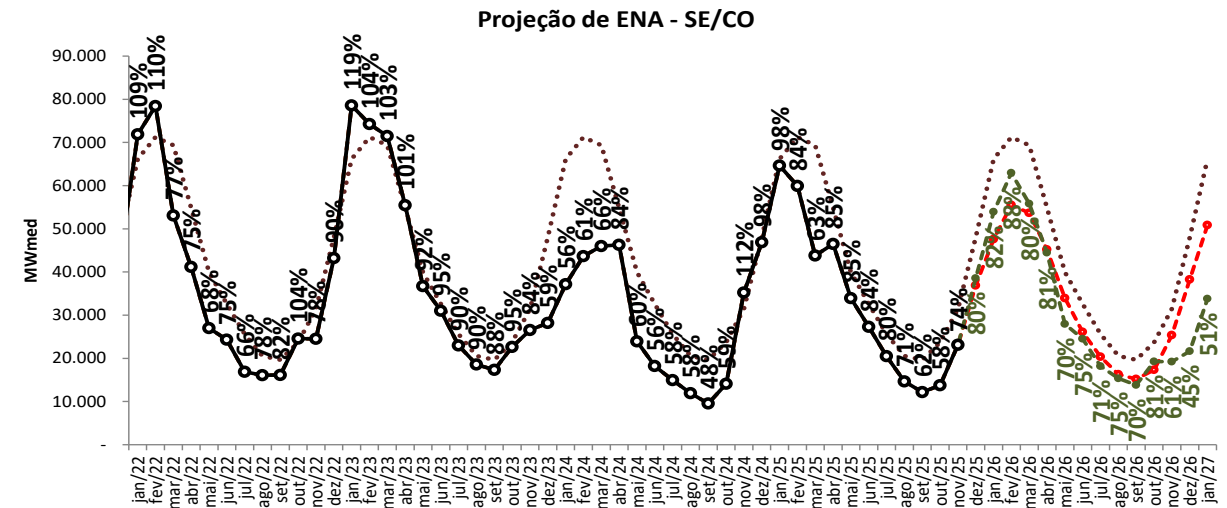
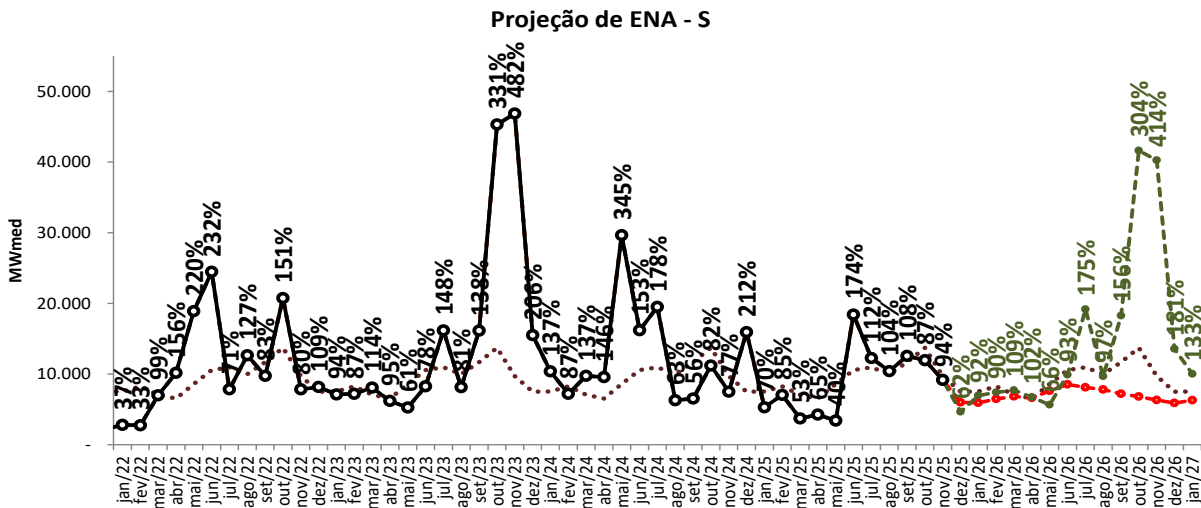
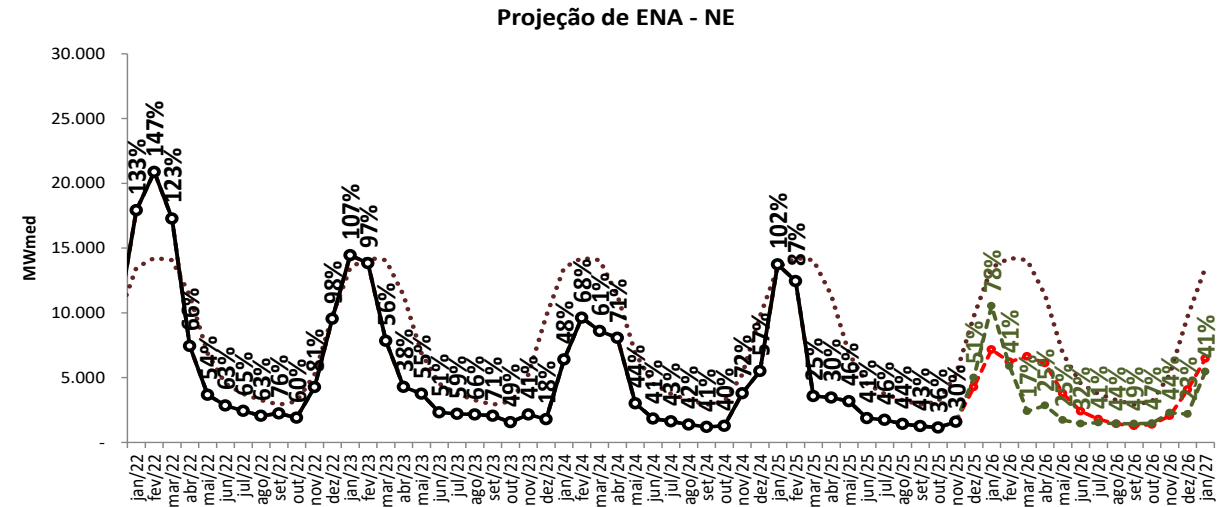
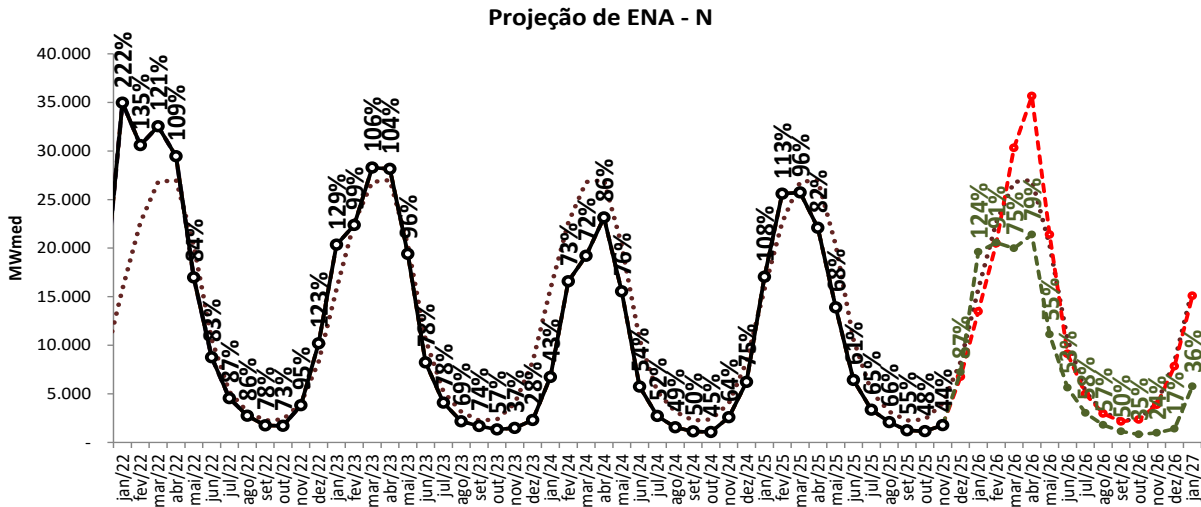
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



..... MLT

—○— Realizado

- - - ENA RNA

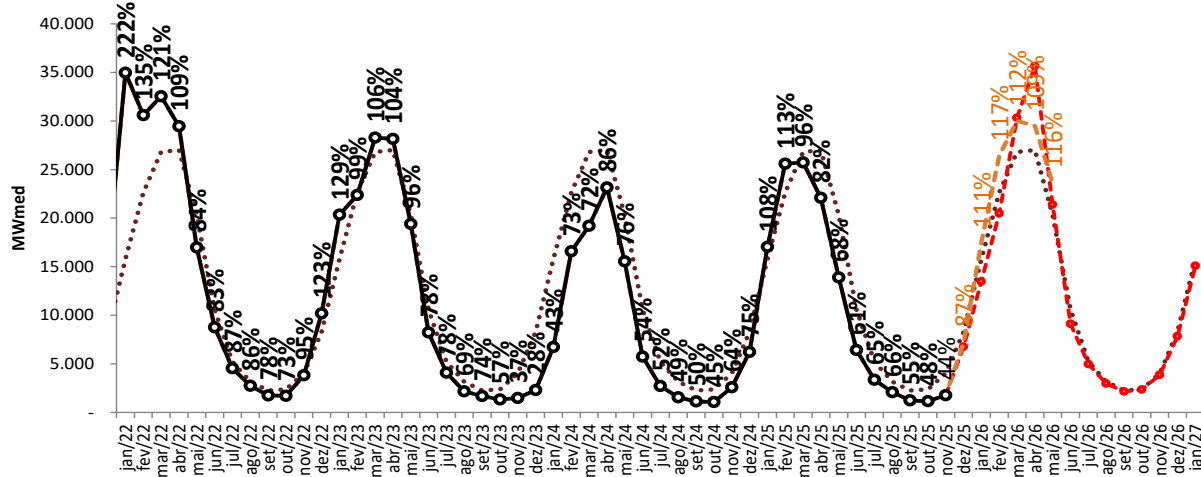
- - - proj. PLD, SMAP 2017

- - - proj. PLD, SMAP 2022

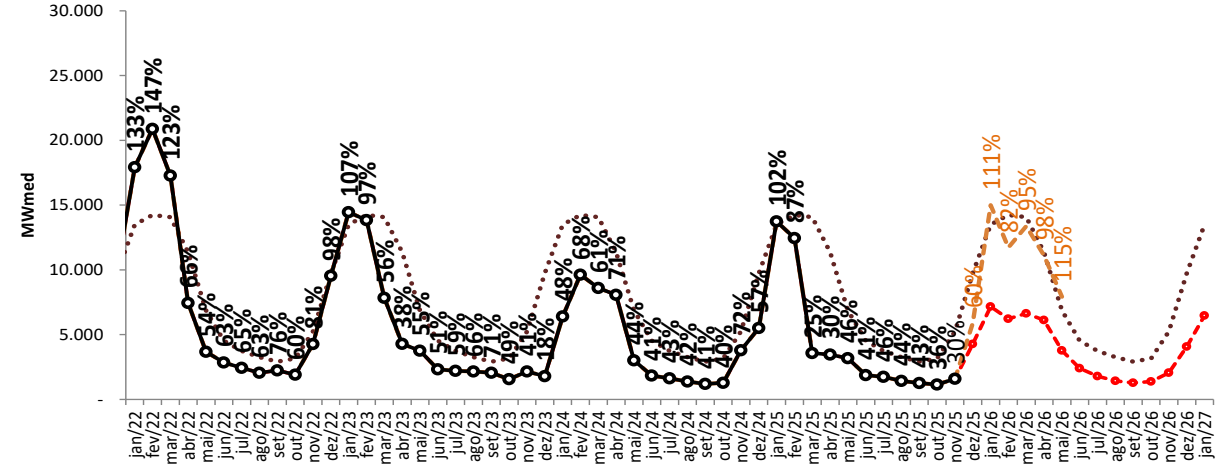
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

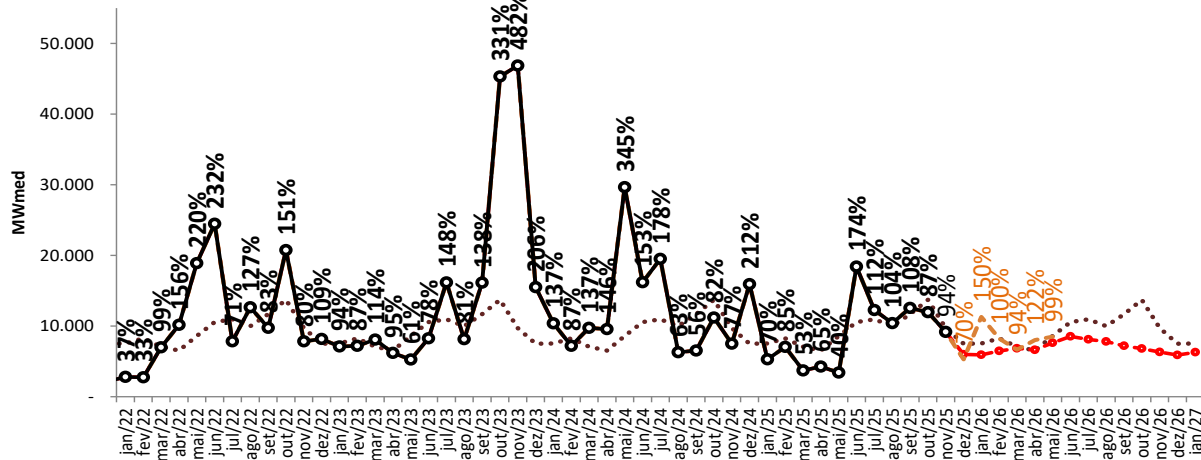
Projeção de ENA - N



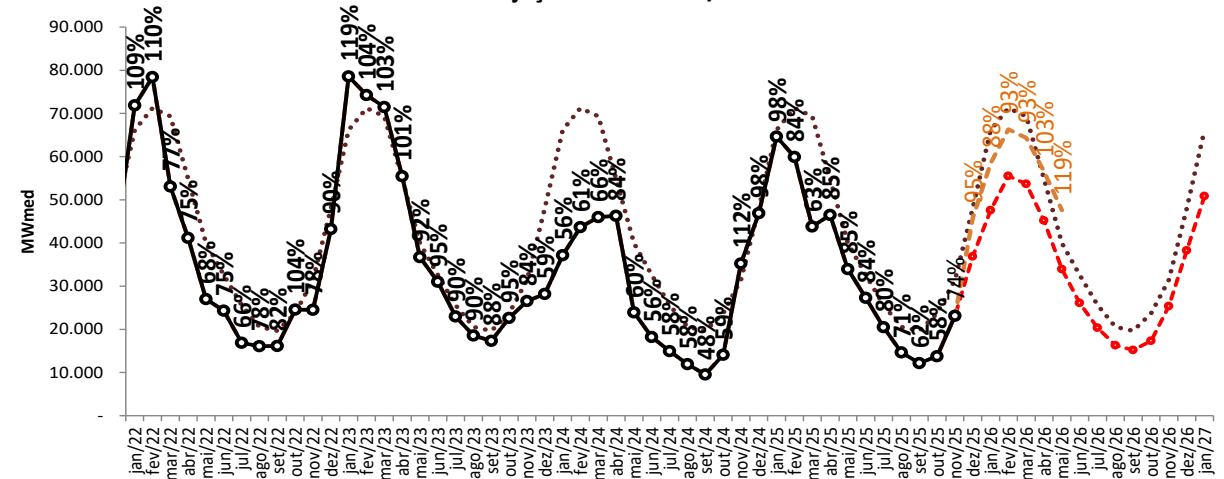
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

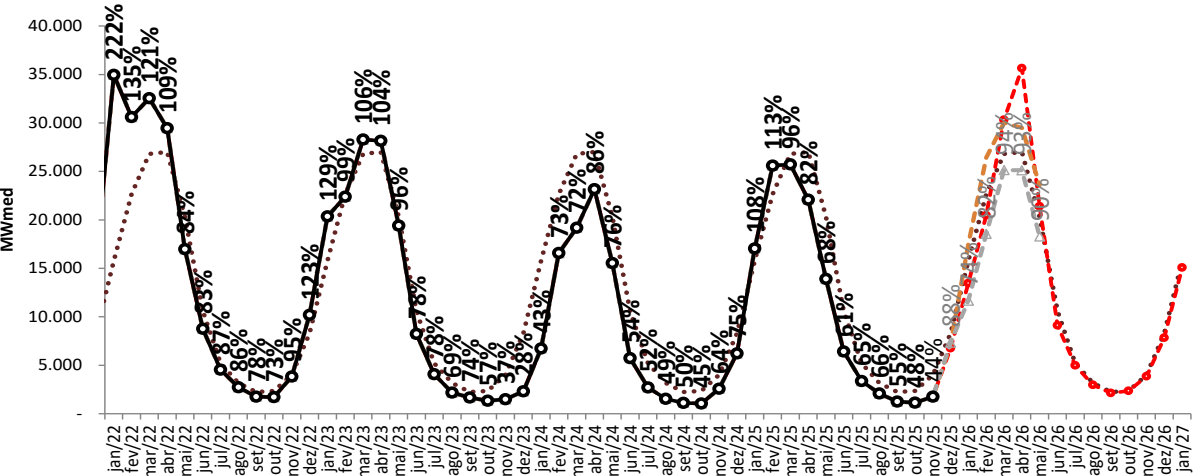
—●— proj. PLD, SMAP 2017

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

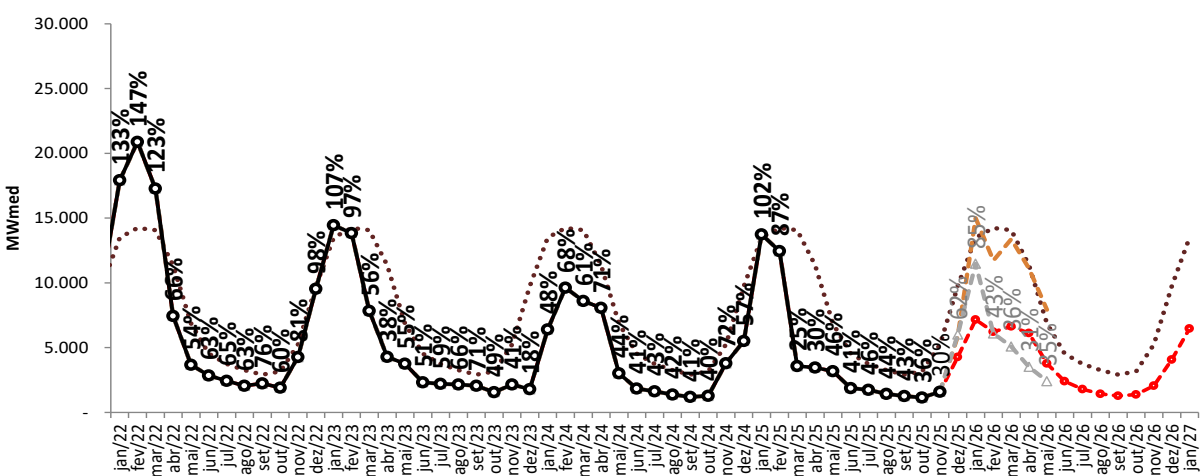
—●— proj. PLD, SMAP 2022

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

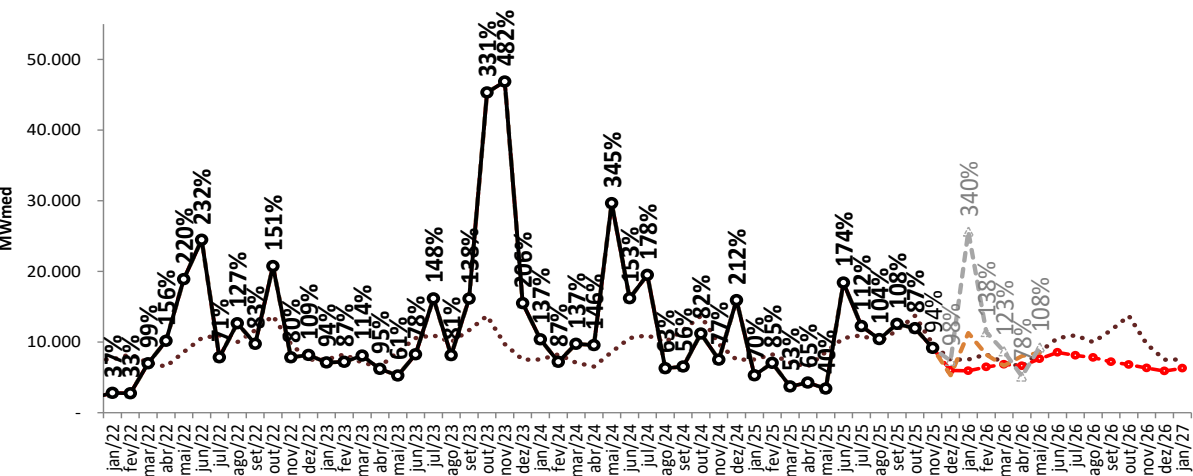
Projeção de ENA - N



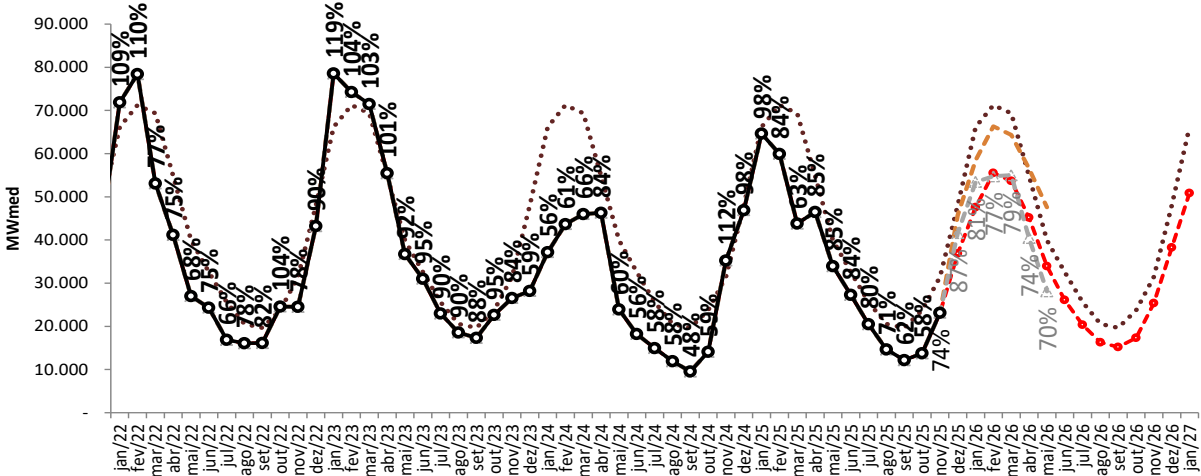
Projeção de ENA - NE



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
proj. PLD, RNA	77	72	78	77	82	85	80	79	79	77	73	81	80	77
proj. PLD, SMAP 2017	80	76	81	76	77	62	57	54	64	62	78	106	80	53
proj. PLD, SMAP 2022	80	82	88	80	81	70	75	71	75	70	81	61	45	51
proj. PLD, SMAP CFS VE	95	88	93	93	103	119	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	87	81	77	79	74	70	-	-	-	-	-	-	-	-

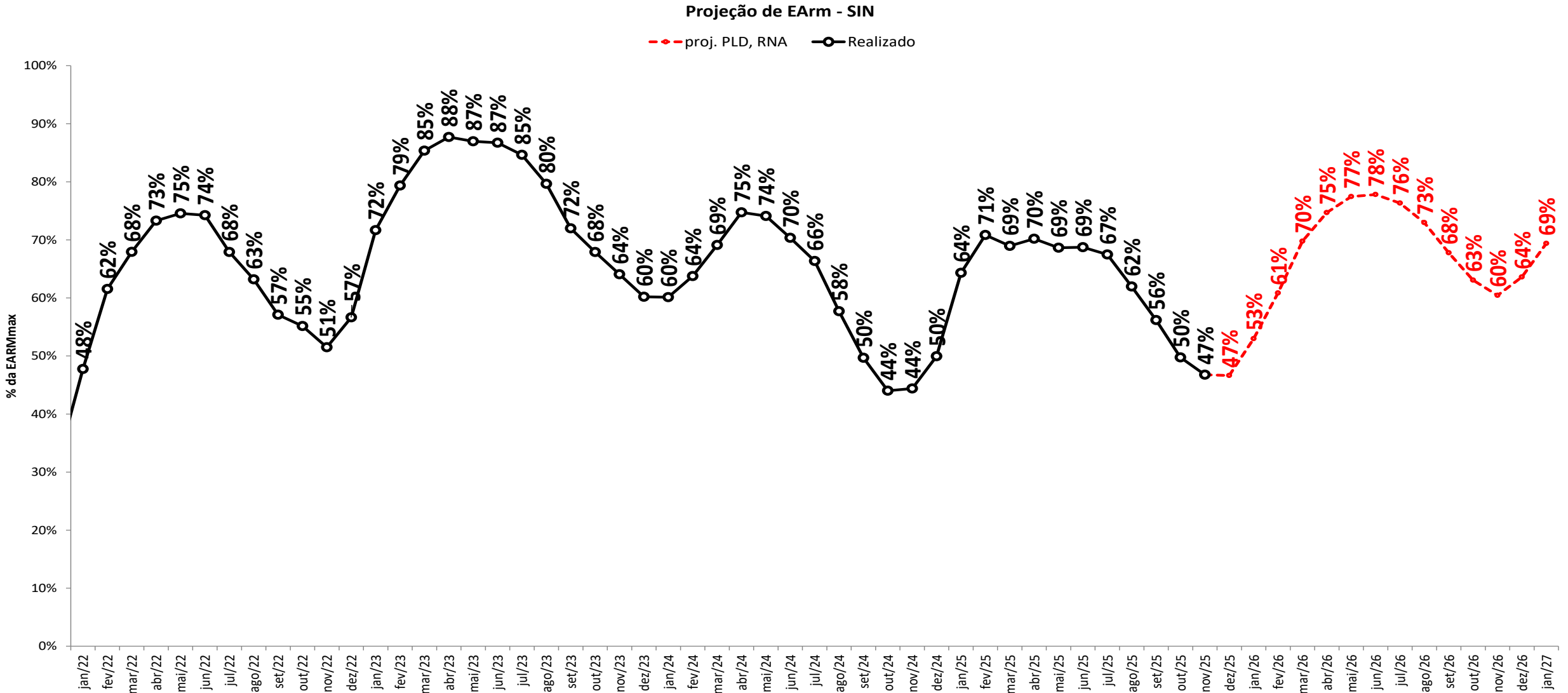
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	80	79	78	97	101	89	81	74	78	62	50	65	78	84
proj. PLD, SMAP 2017	62	146	84	96	81	39	51	68	63	117	125	108	94	99
proj. PLD, SMAP 2022	62	92	90	109	102	66	93	175	97	156	304	414	181	133
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	150	100	94	122	99	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	98	340	138	123	78	108	-	-	-	-	-	-	-	-

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	44	53	44	47	54	55	53	48	44	44	43	39	42	48
proj. PLD, SMAP 2017	51	76	61	41	40	31	40	49	53	55	53	95	104	45
proj. PLD, SMAP 2022	51	78	41	17	25	25	32	41	44	49	47	44	23	41
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	111	82	95	98	115	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	85	43	36	31	35	-	-	-	-	-	-	-	-

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	81	85	90	113	132	105	86	95	94	95	99	96	94	96
proj. PLD, SMAP 2017	86	115	132	103	107	80	81	90	91	83	63	56	117	82
proj. PLD, SMAP 2022	87	124	91	75	79	55	53	58	57	50	35	24	17	36
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	111	117	112	109	116	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	88	74	82	94	93	90	-	-	-	-	-	-	-	-

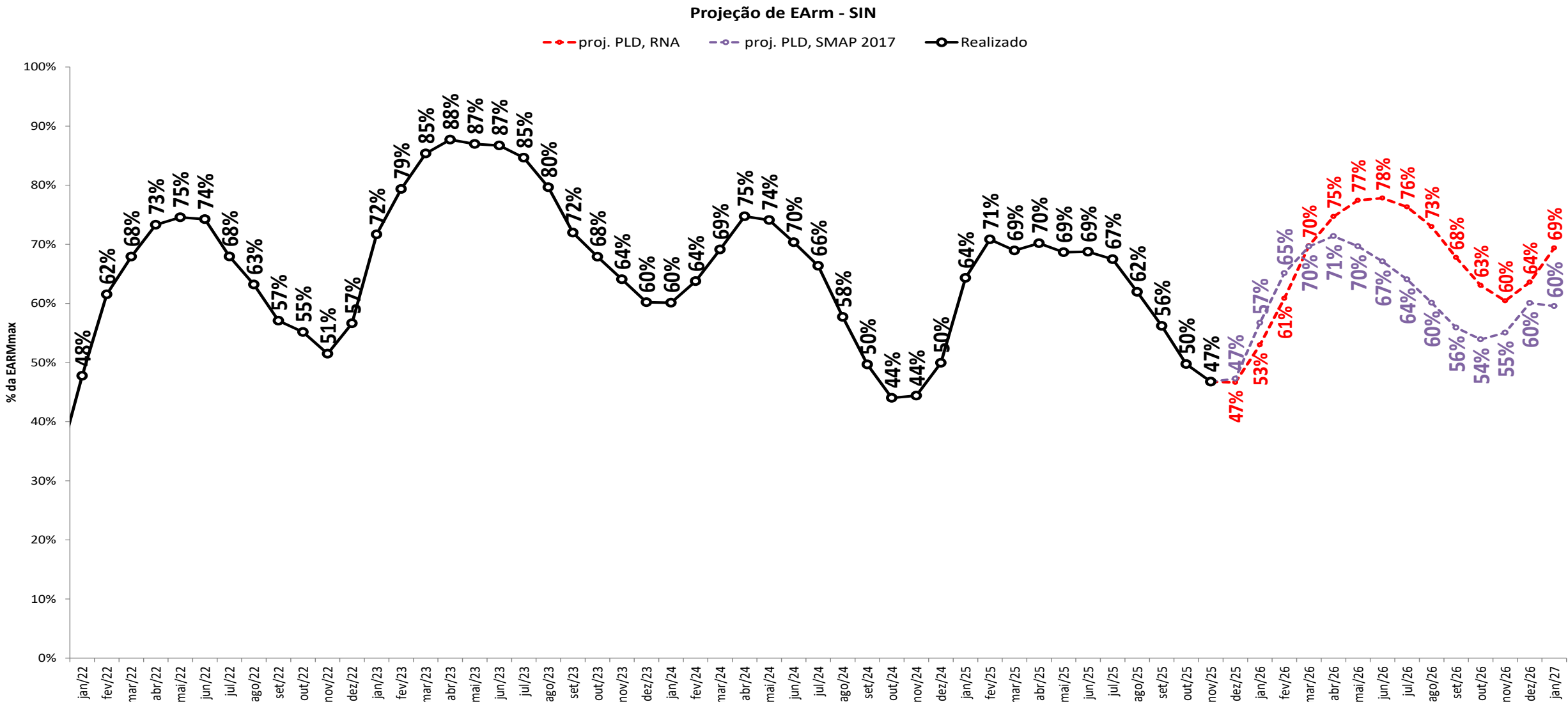
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	73	72	76	83	94	88	79	77	77	71	65	75	76	76
proj. PLD, SMAP 2017	75	87	89	79	81	61	59	61	65	80	90	101	88	60
proj. PLD, SMAP 2022	75	88	83	73	76	61	71	92	76	95	147	124	53	53
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	99	97	97	105	116	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	99	78	80	74	77	-	-	-	-	-	-	-	-

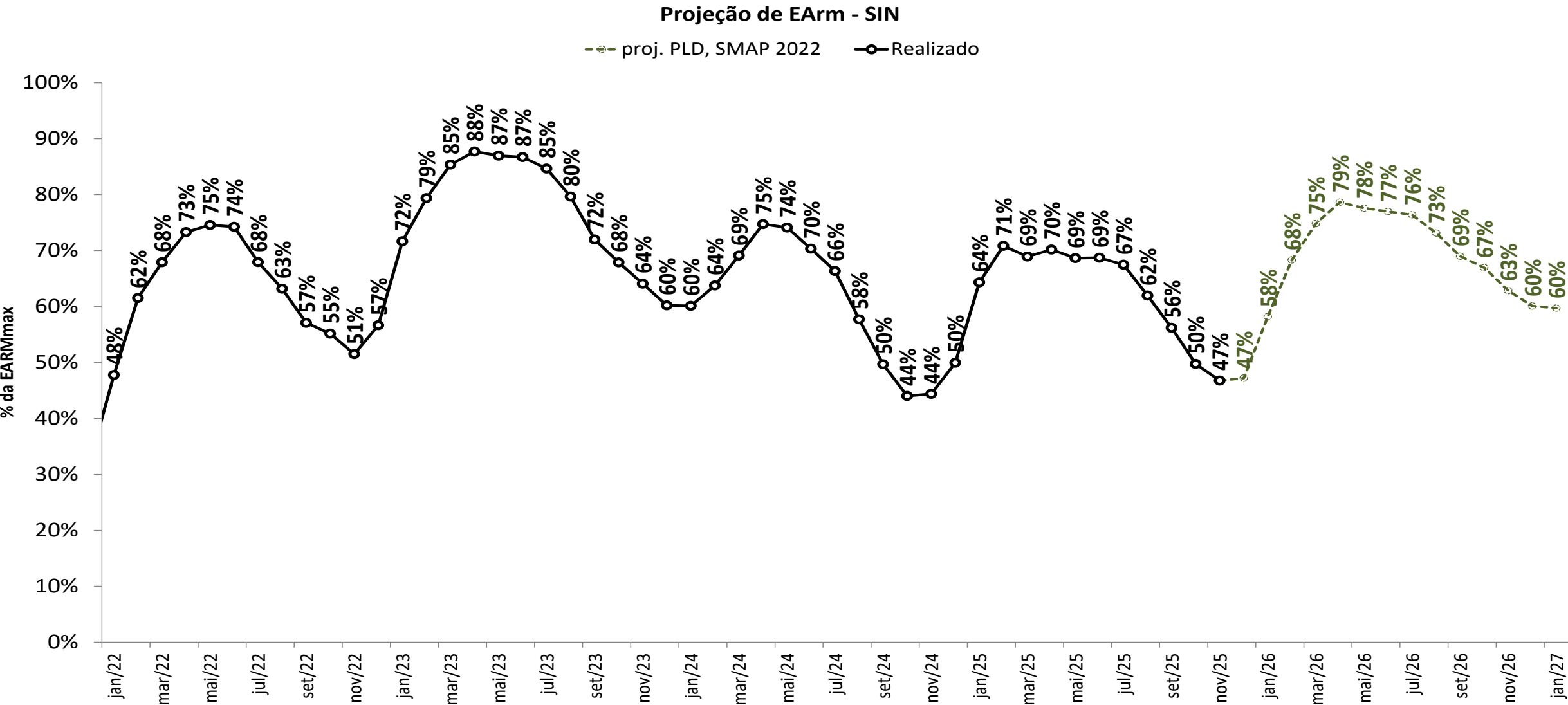
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



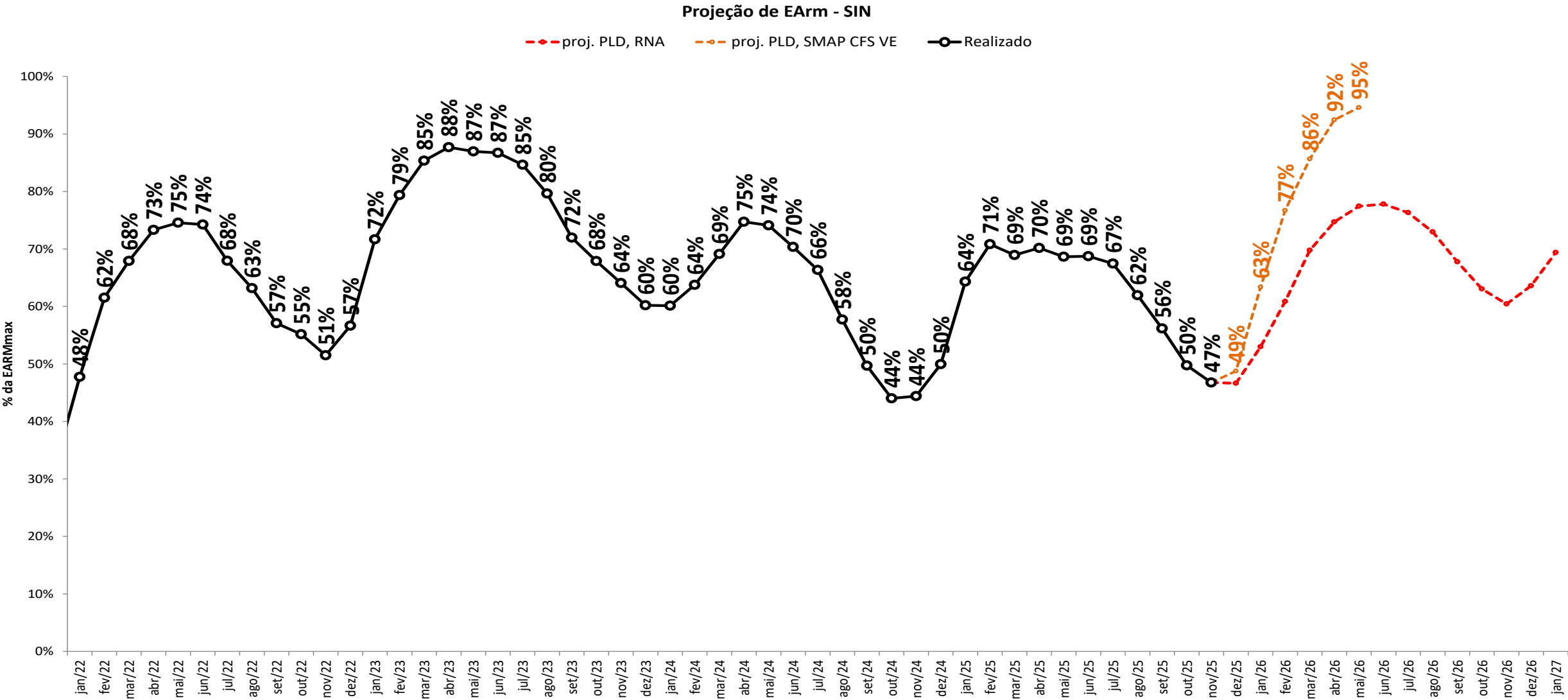
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



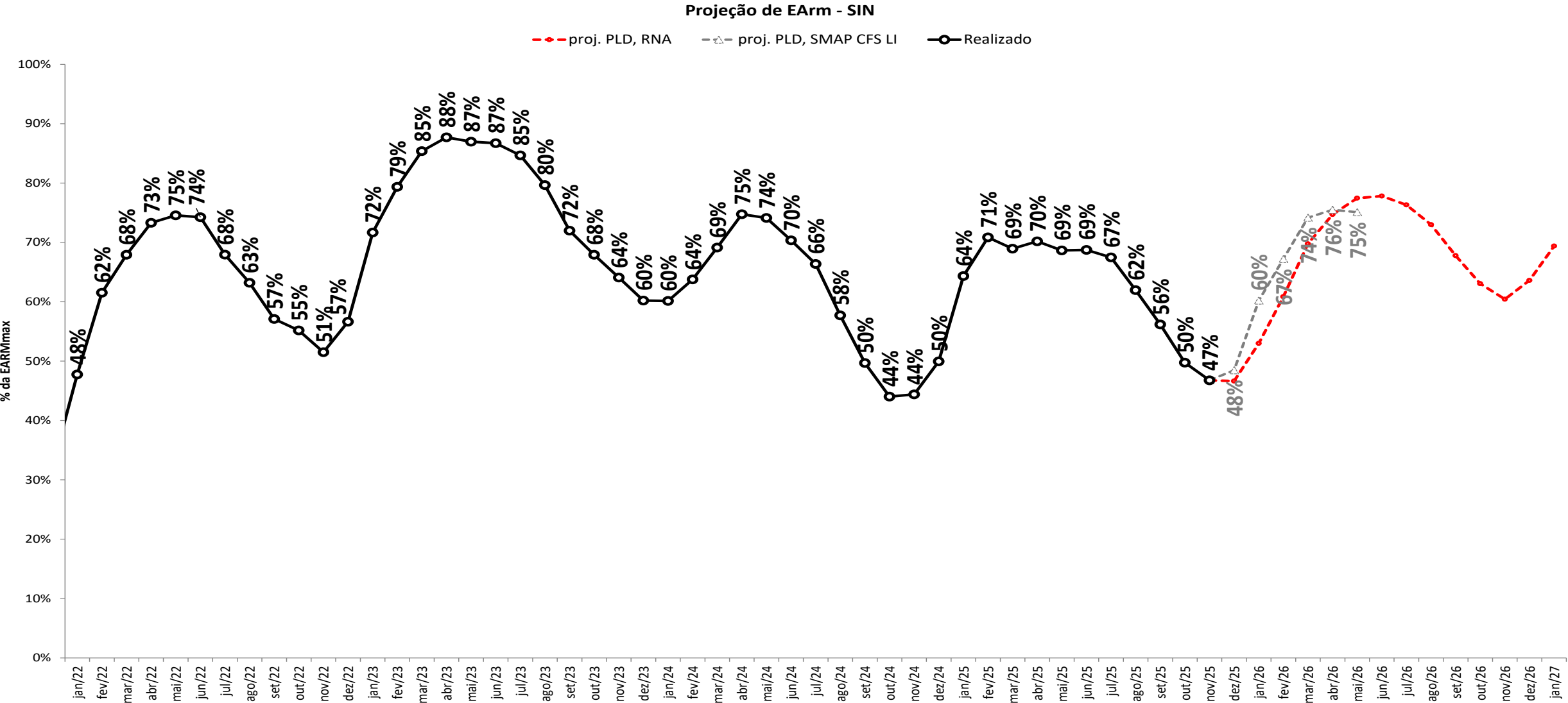


projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

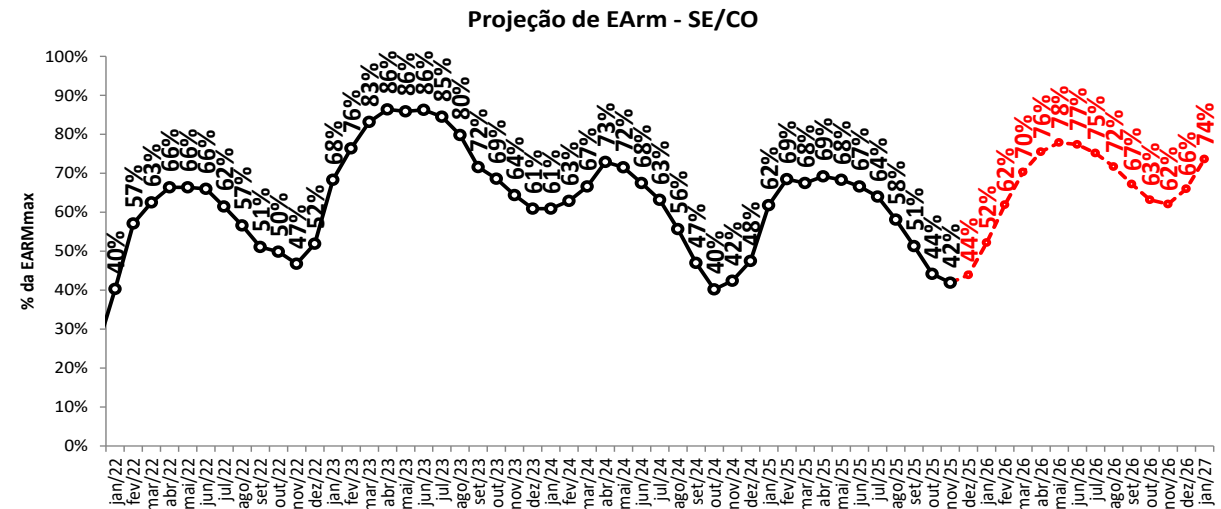
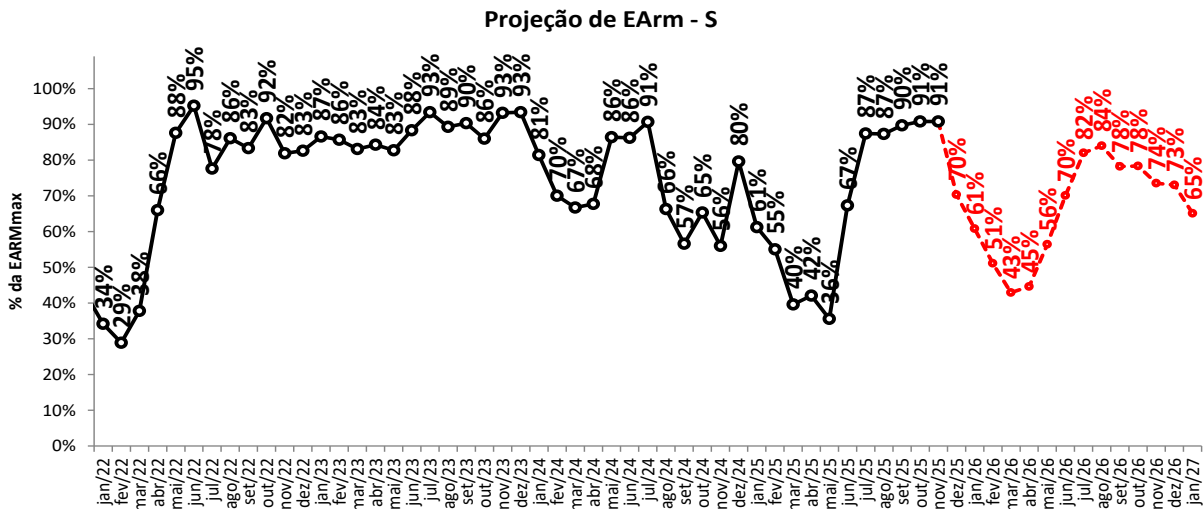
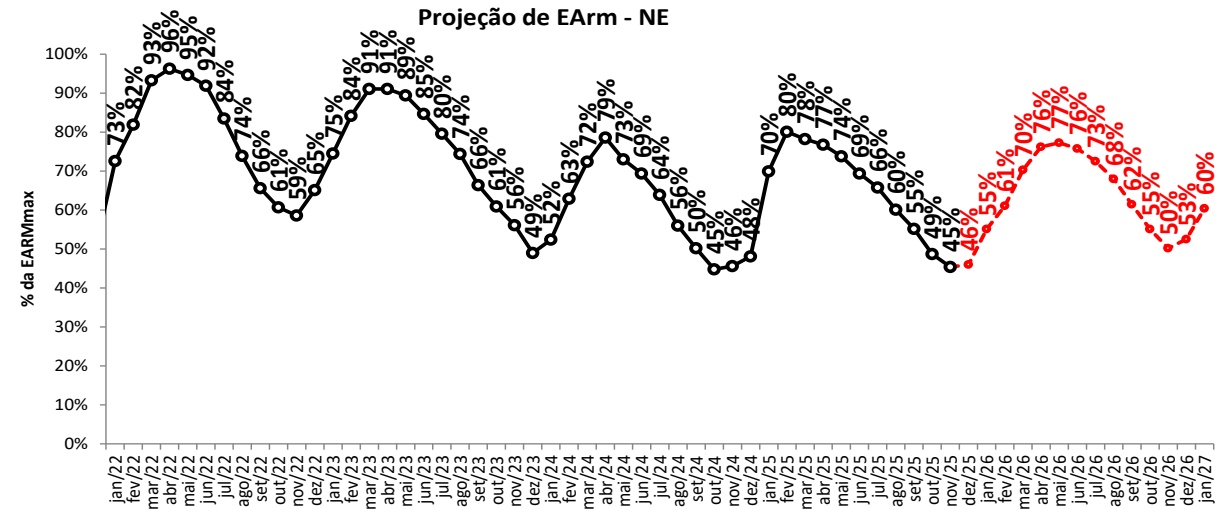
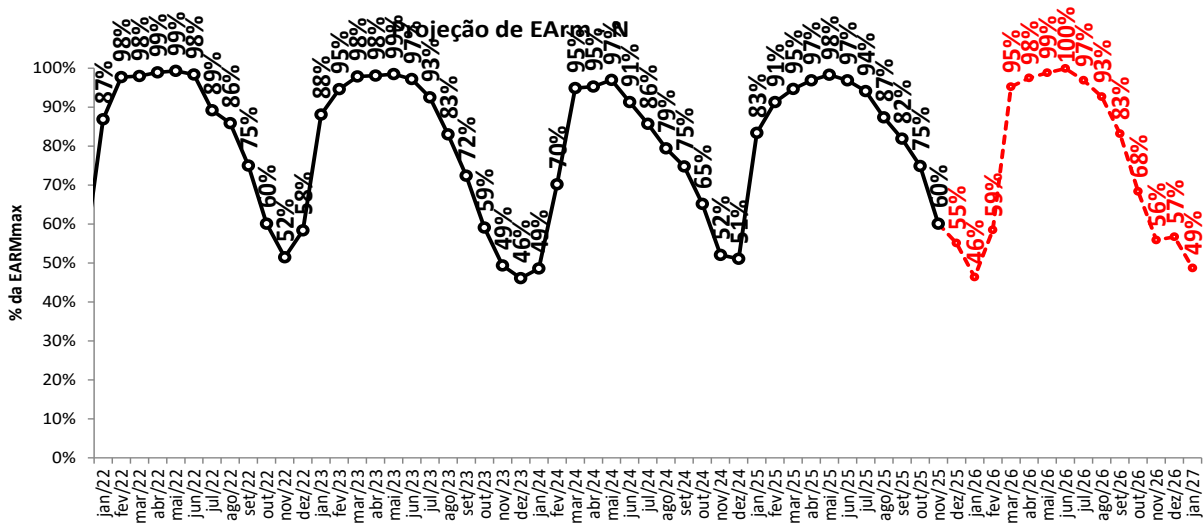


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



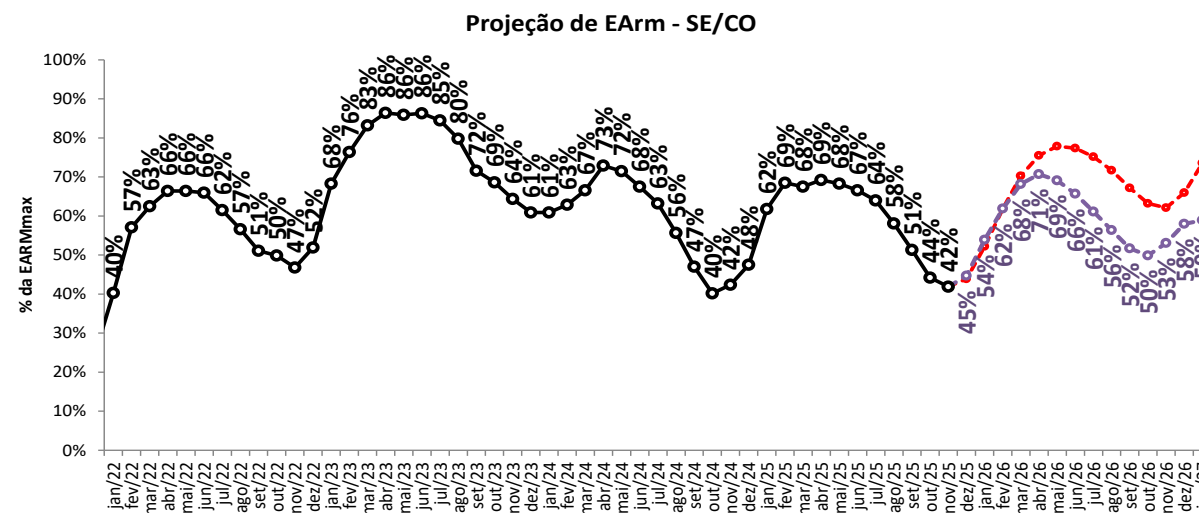
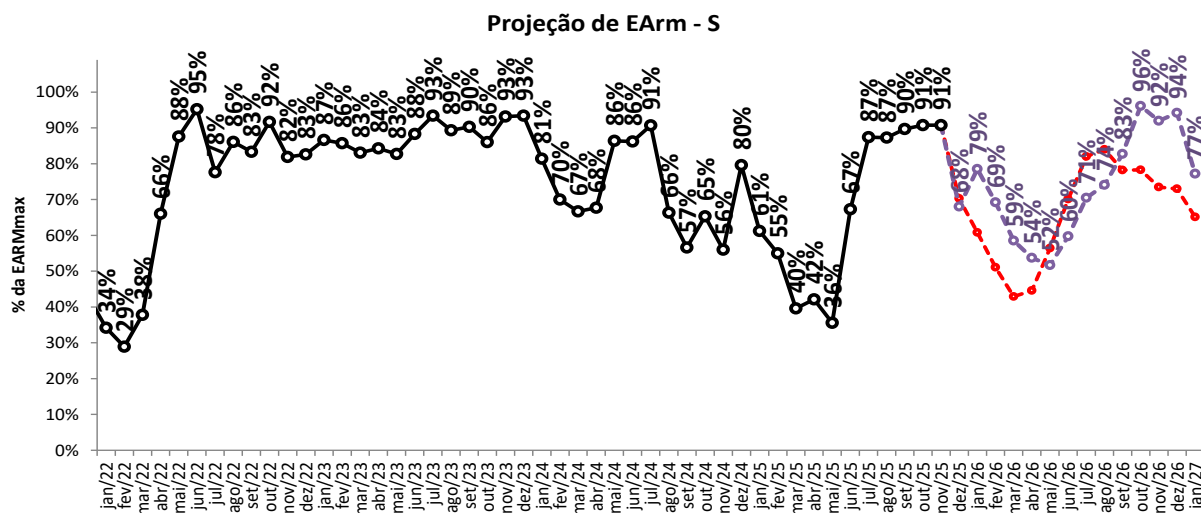
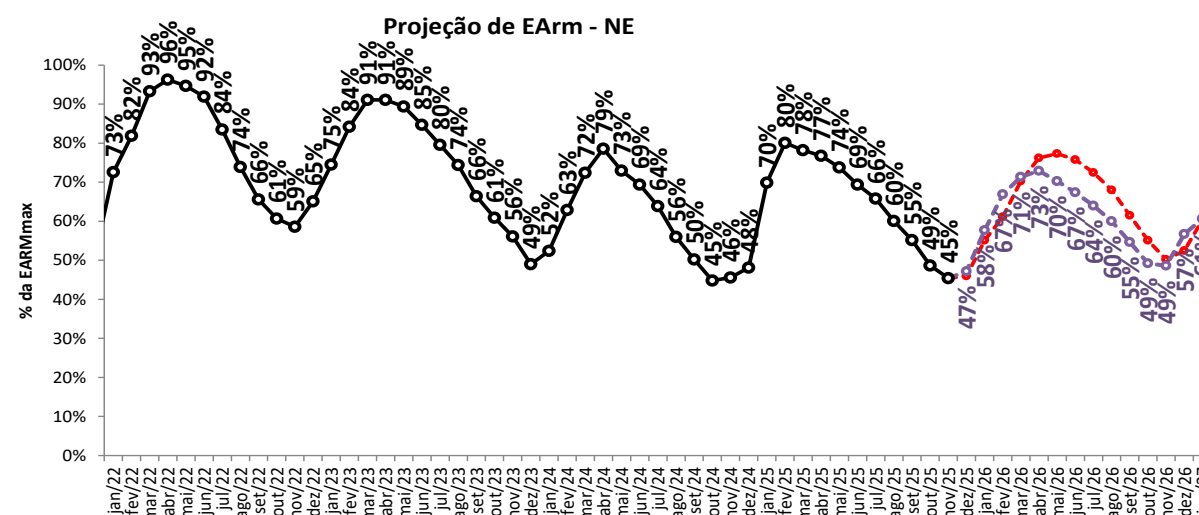
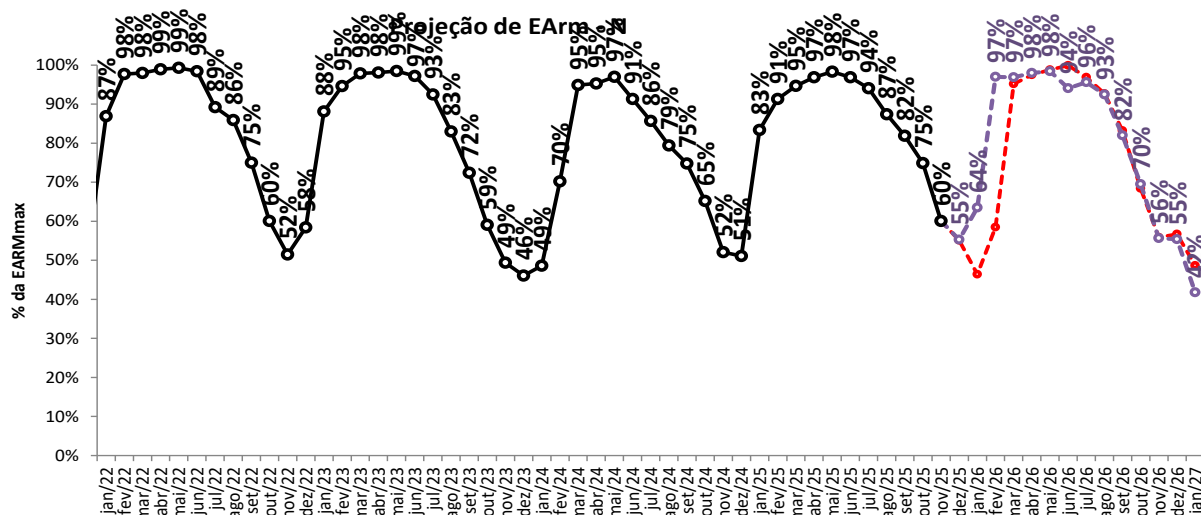
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

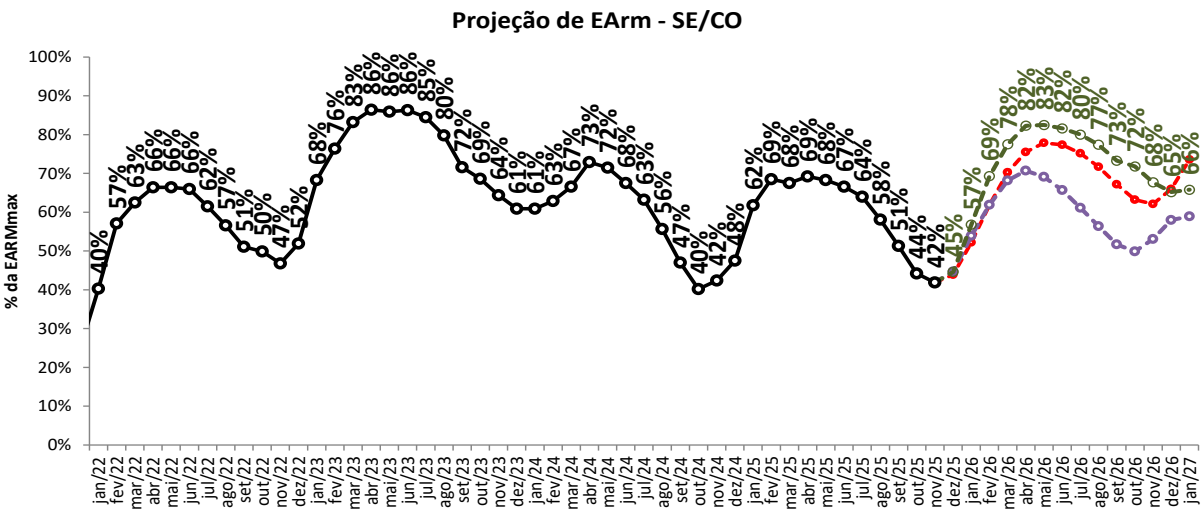
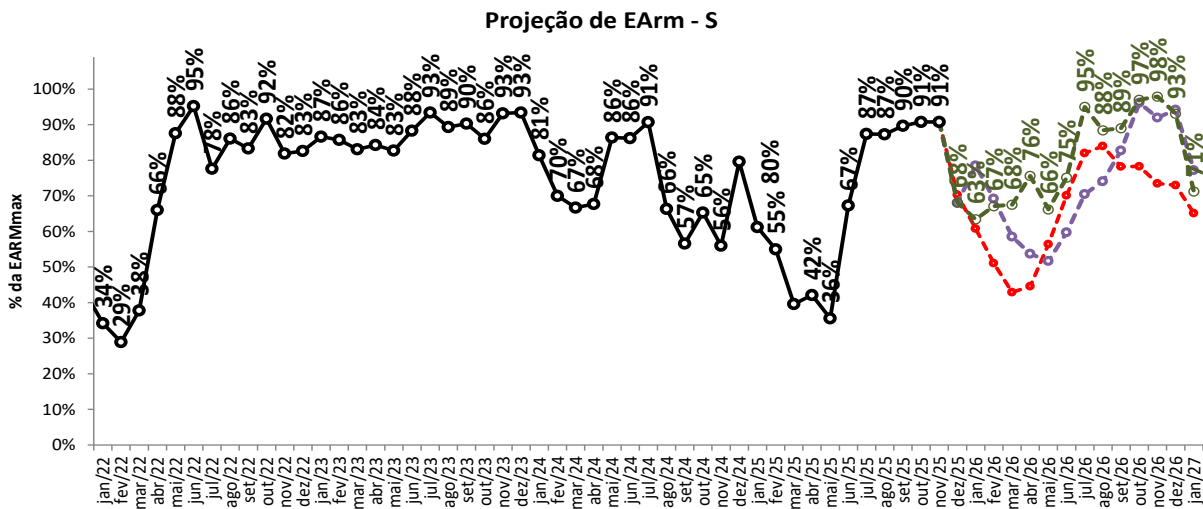
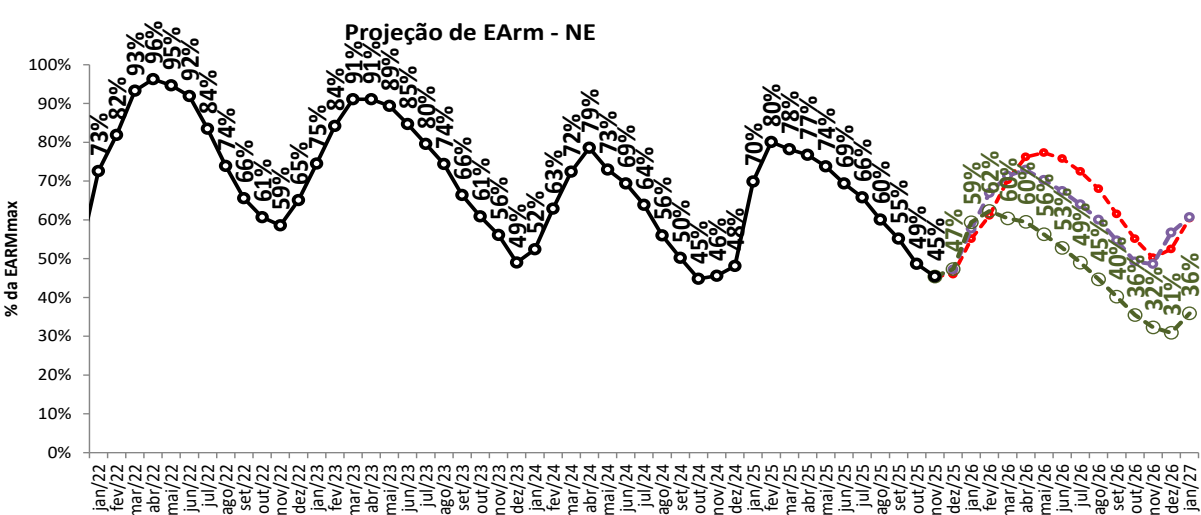
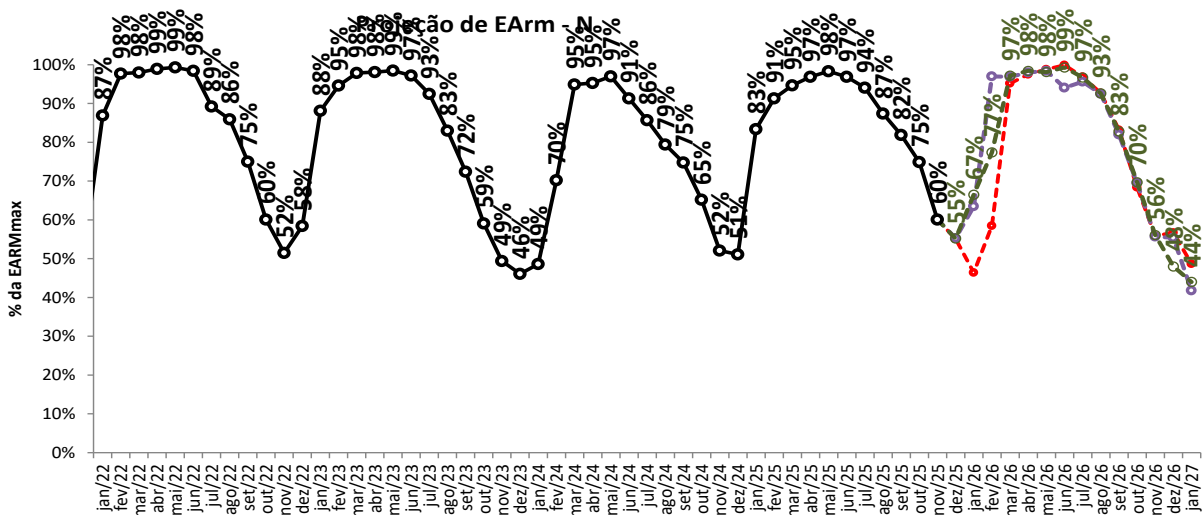


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



---proj. PLD, RNA

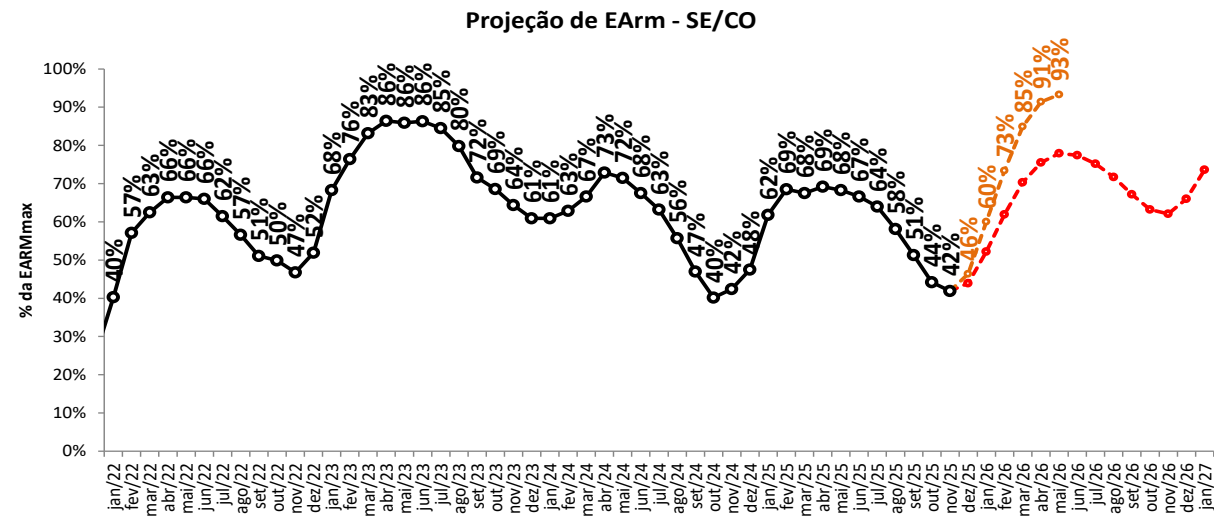
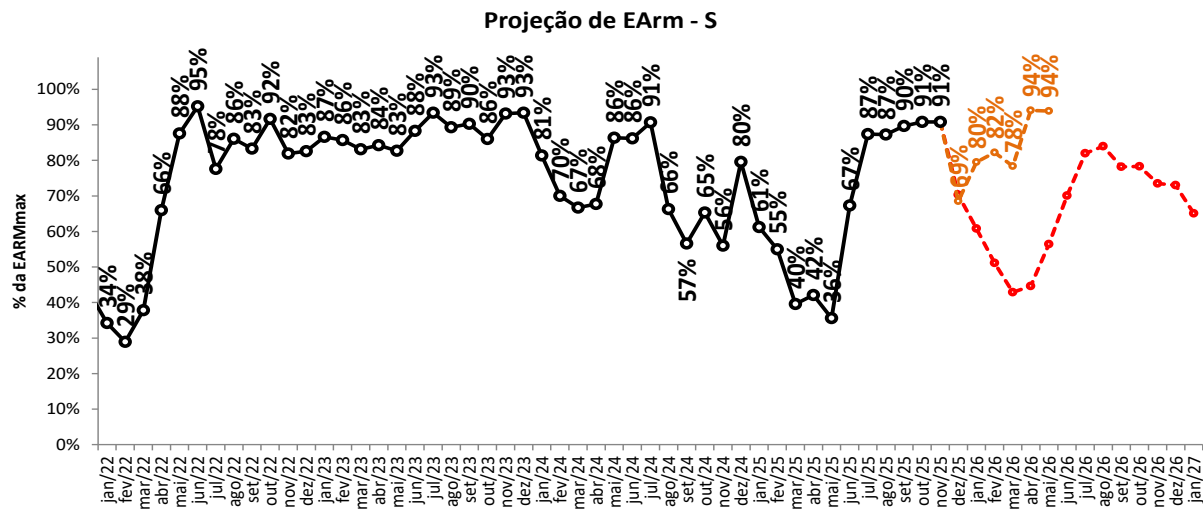
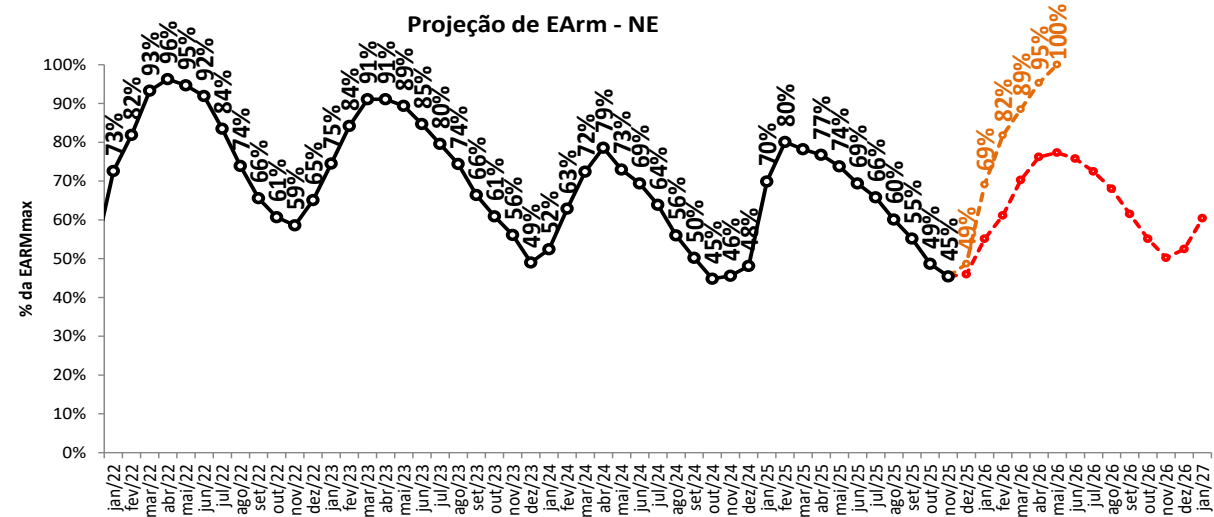
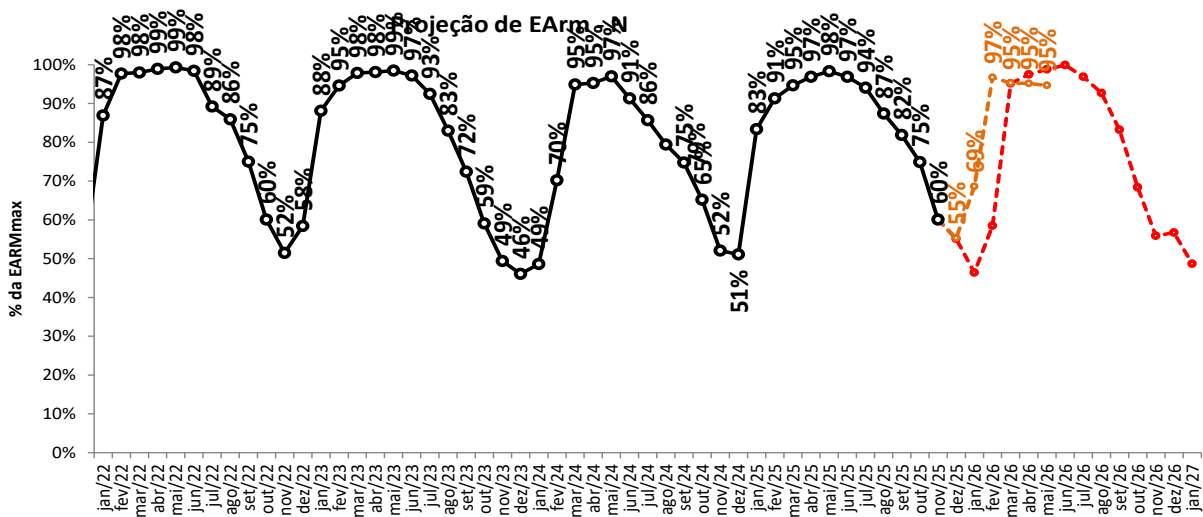
---proj. PLD, SMAP 2017

---proj. PLD, SMAP 2022

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



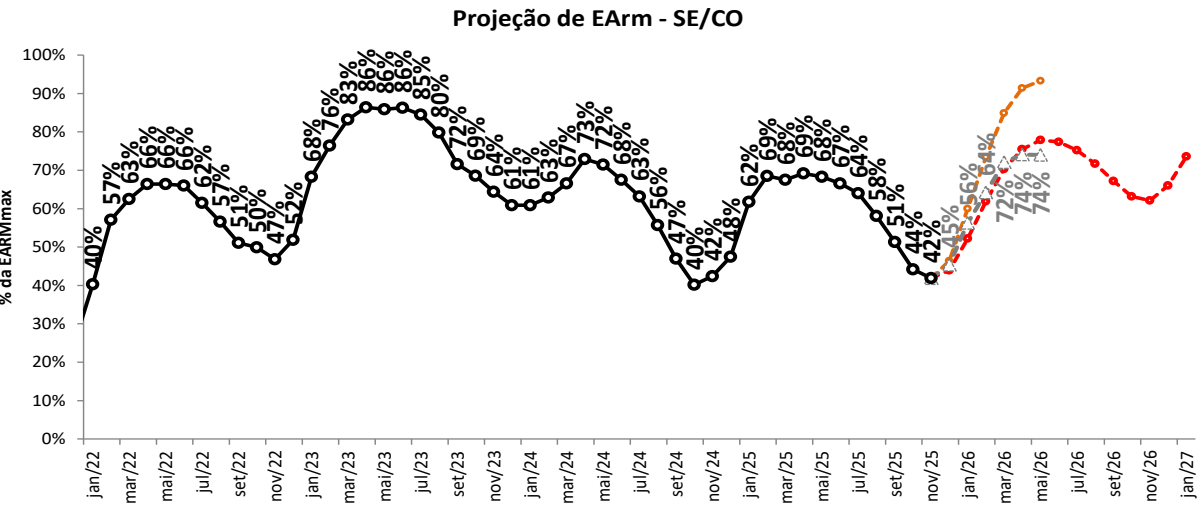
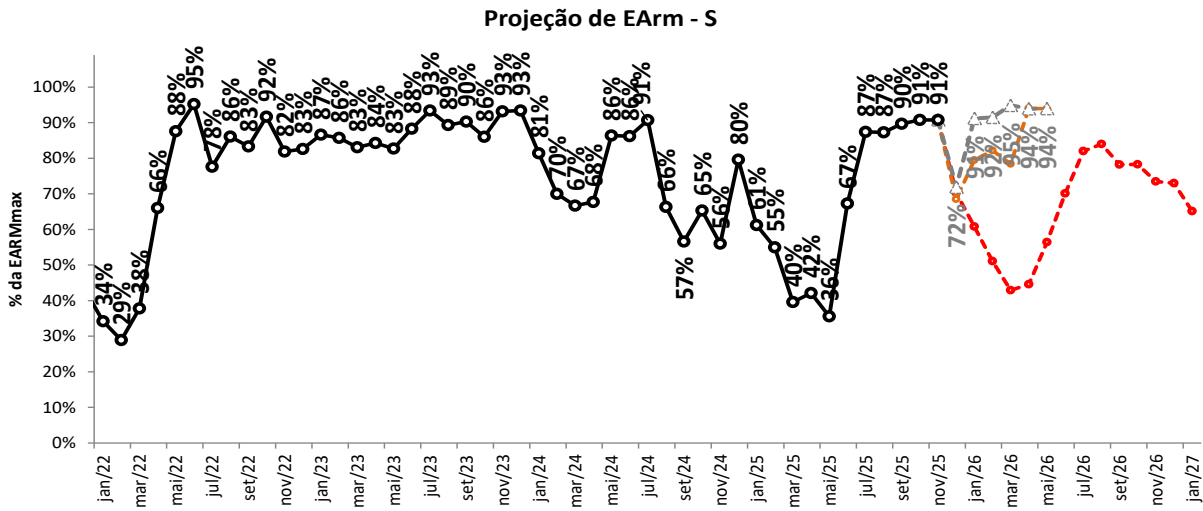
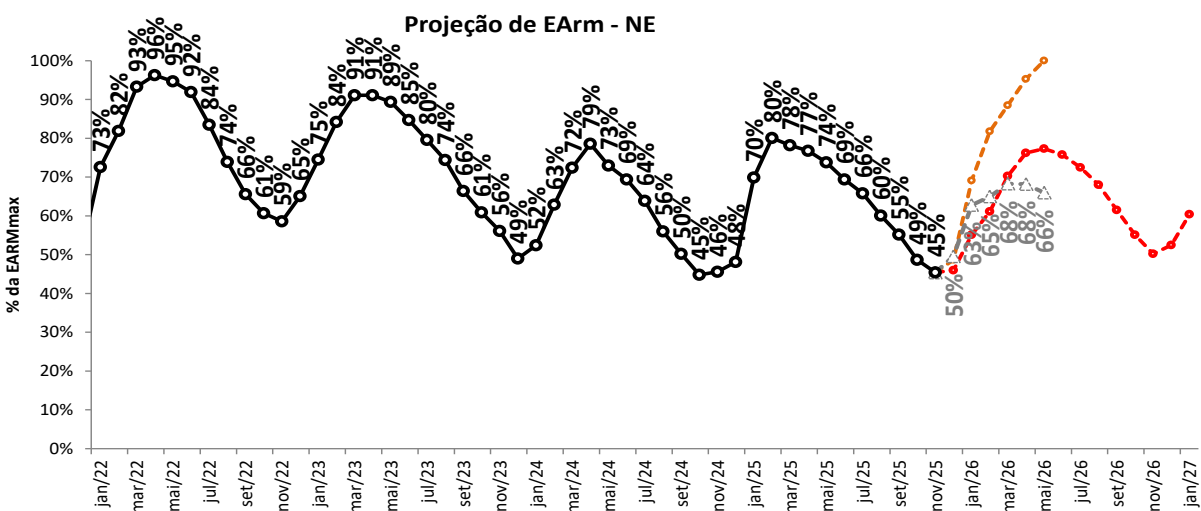
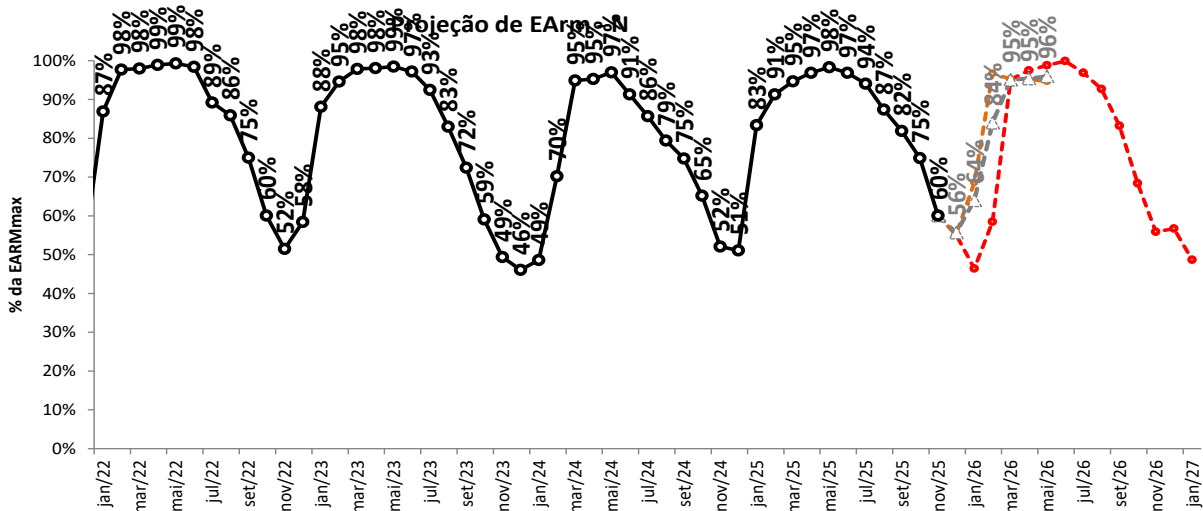
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2022

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	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	44	52	62	70	76	78	77	75	72	67	63	62	66	74
proj. PLD, SMAP 2017	45	54	62	68	71	69	66	61	56	52	50	53	58	59
proj. PLD, SMAP 2022	45	57	69	78	82	83	82	80	77	73	72	68	65	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	46	60	73	85	91	93	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	45	56	64	72	74	74	-	-	-	-	-	-	-	-

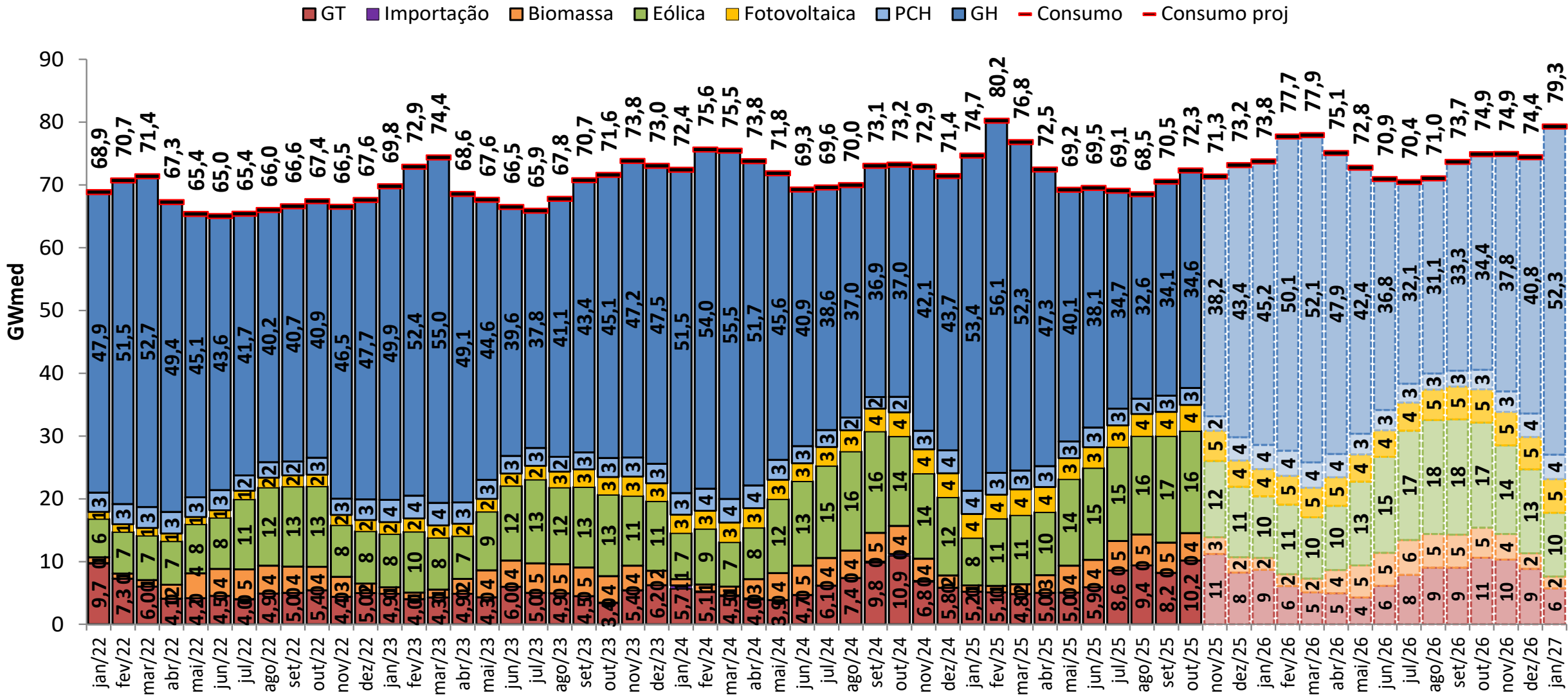
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	70	61	51	43	45	56	70	82	84	78	78	74	73	65
proj. PLD, SMAP 2017	68	79	69	59	54	52	60	71	74	83	96	92	94	77
proj. PLD, SMAP 2022	68	63	67	68	76	66	75	95	88	89	97	98	93	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	80	82	78	94	94	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	72	91	92	95	94	94	-	-	-	-	-	-	-	-

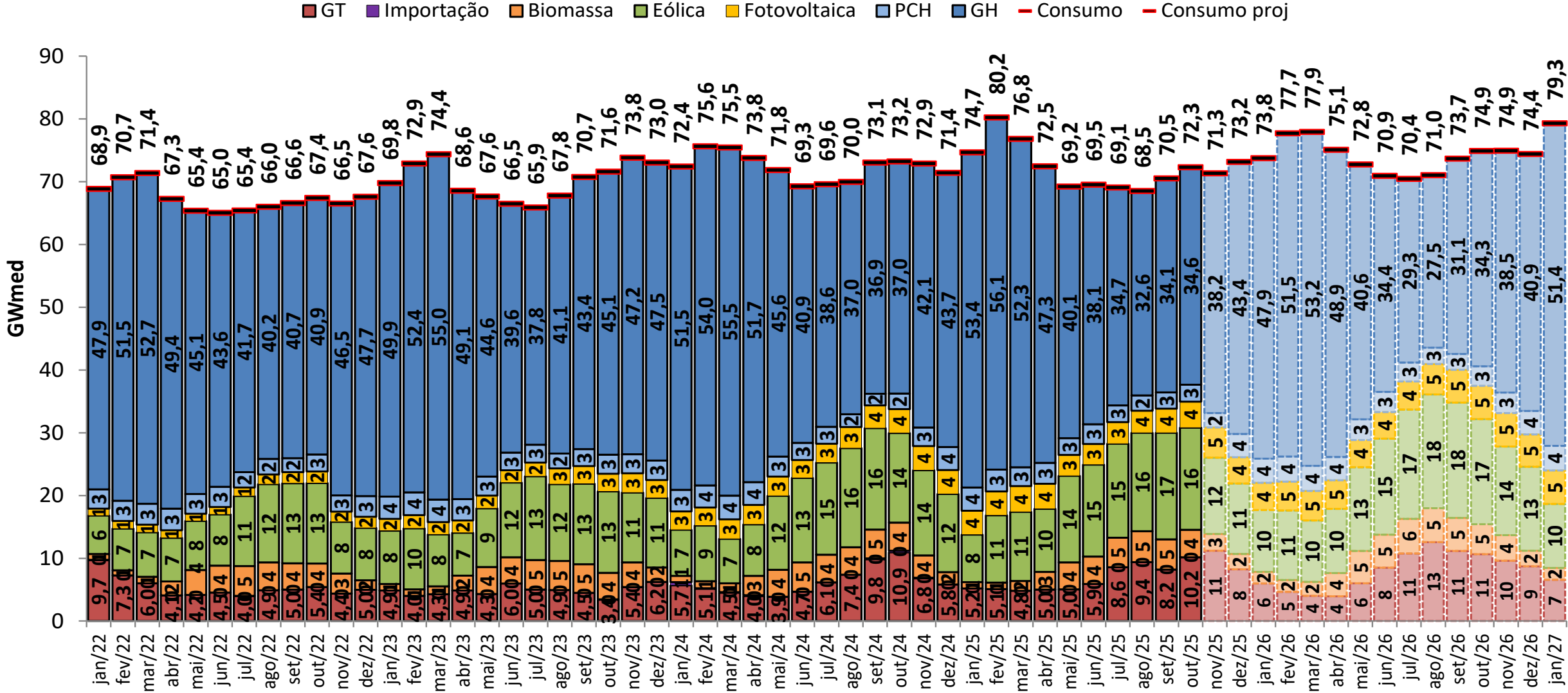
NE	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	46	55	61	70	76	77	76	73	68	62	55	50	53	60
proj. PLD, SMAP 2017	47	58	67	71	73	70	67	64	60	55	49	49	57	61
proj. PLD, SMAP 2022	47	59	62	60	60	56	53	49	45	40	36	32	31	36
proj. PLD, SMAP CFS VE	49	69	82	89	95	100	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	50	63	65	68	68	66	-	-	-	-	-	-	-	-

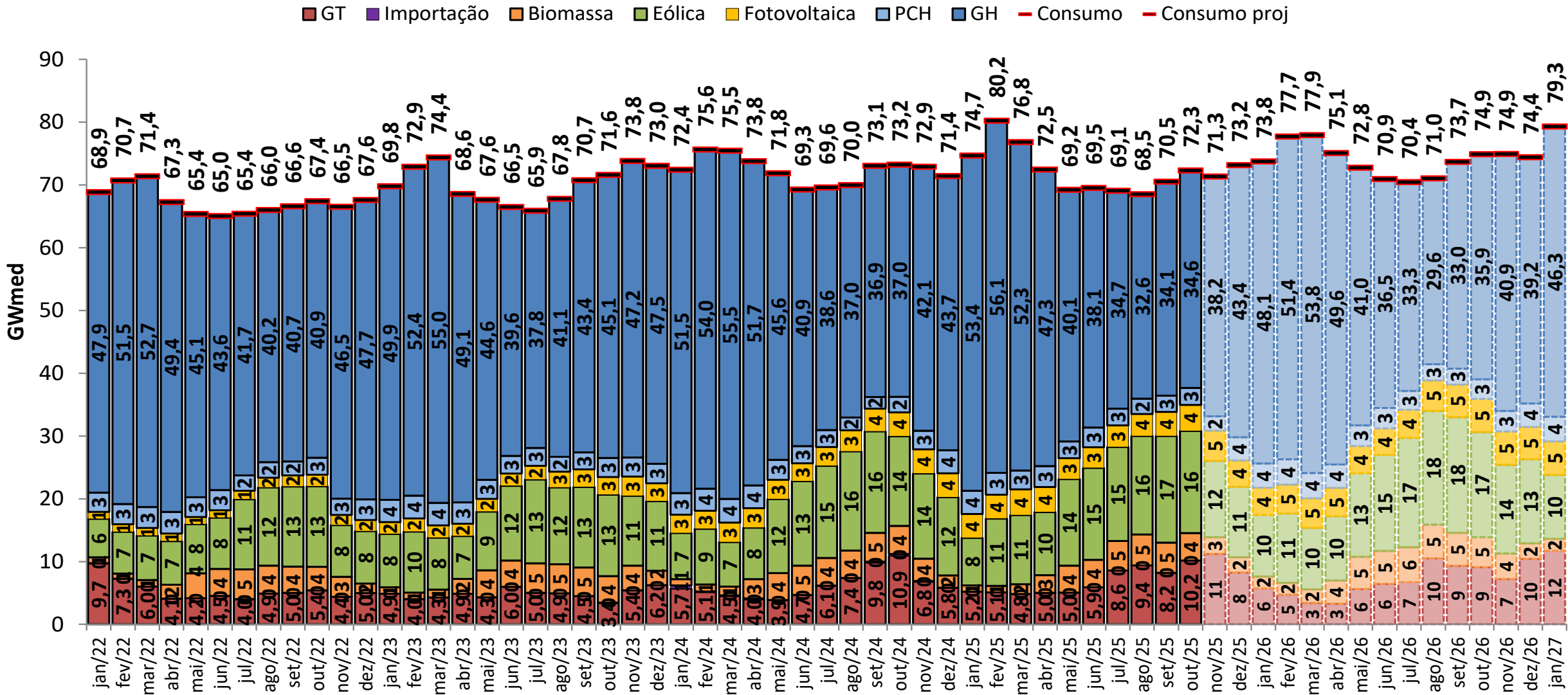
N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	55	46	59	95	98	99	100	97	93	83	68	56	57	49
proj. PLD, SMAP 2017	55	64	97	97	98	98	94	96	93	82	70	56	55	42
proj. PLD, SMAP 2022	55	67	77	97	98	98	99	97	93	83	70	56	48	44
proj. PLD, SMAP CFS VE	55	69	97	95	95	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	56	64	84	95	95	96	-	-	-	-	-	-	-	-

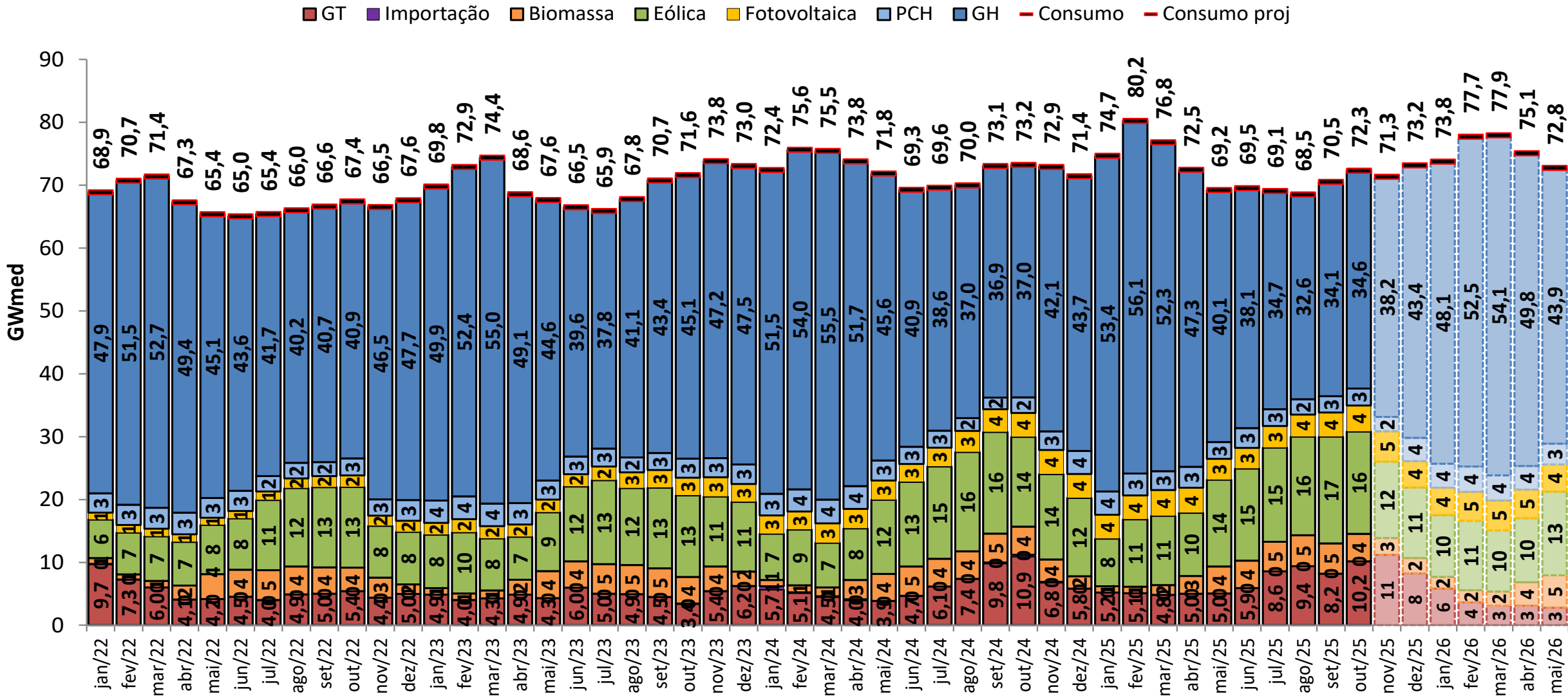
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	47	53	61	70	75	77	78	76	73	68	63	60	64	69
proj. PLD, SMAP 2017	47	57	65	70	71	70	67	64	60	56	54	55	60	60
proj. PLD, SMAP 2022	47	58	68	75	79	78	77	76	73	69	67	63	60	60
proj. PLD, SMAP CFS VE	49	63	77	86	92	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	48	60	67	74	76	75	-	-	-	-	-	-	-	-

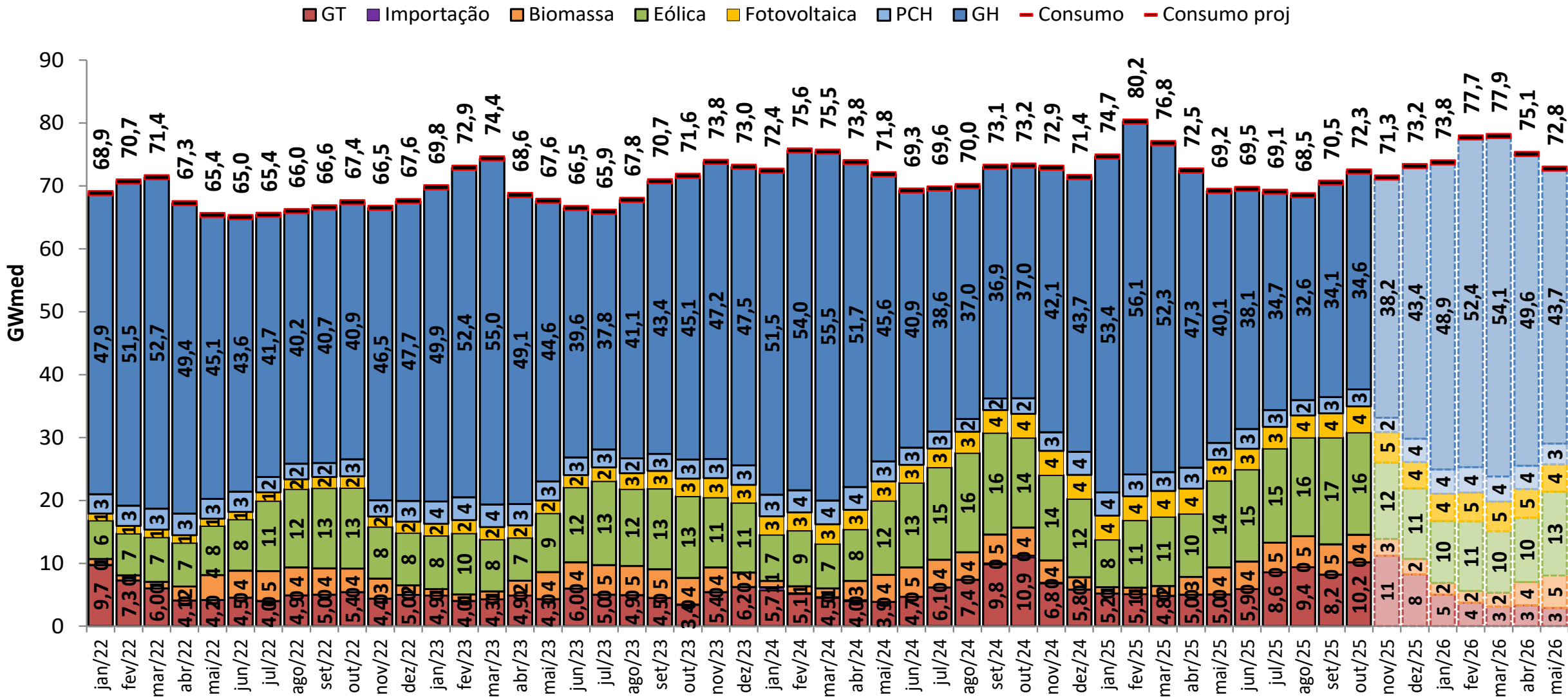
balanço operativo
proj. PLD RNA



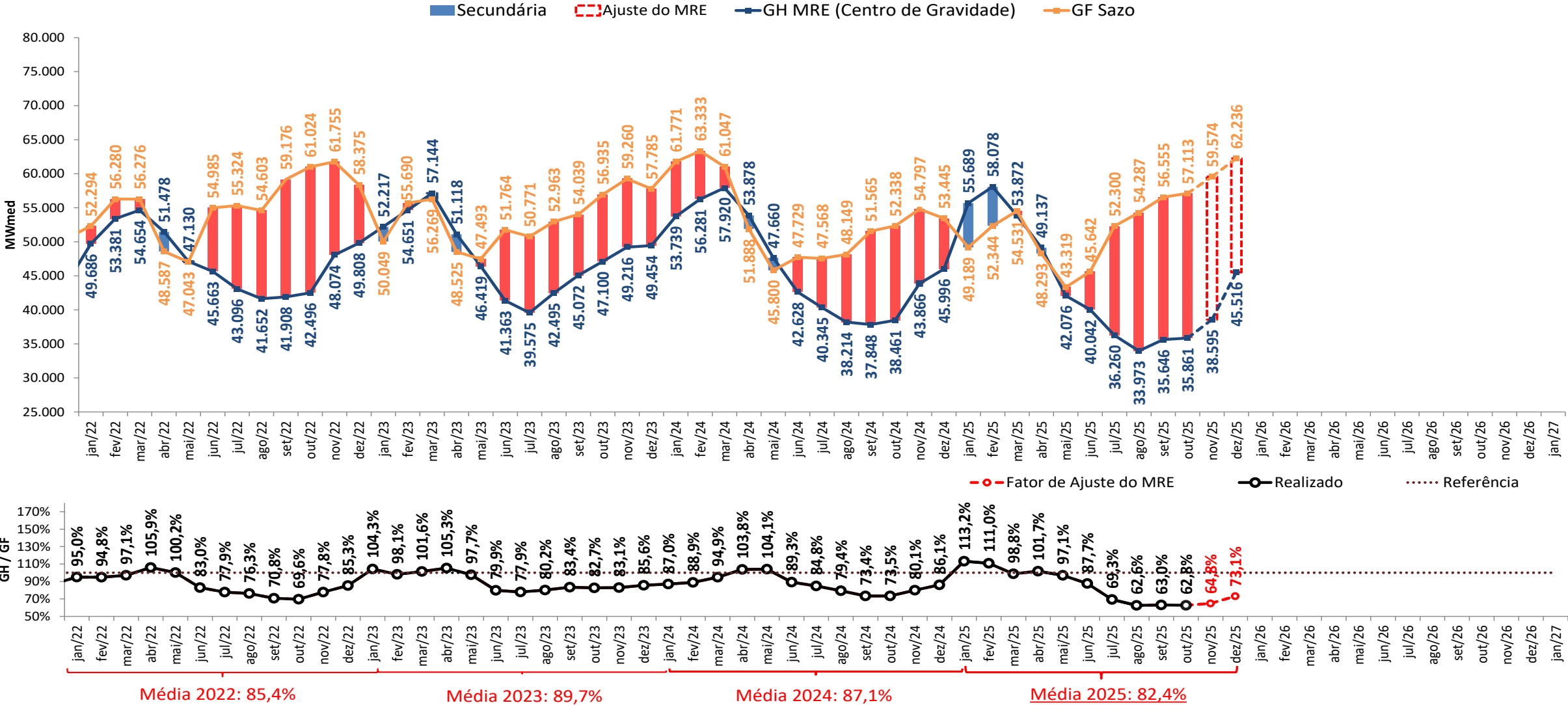








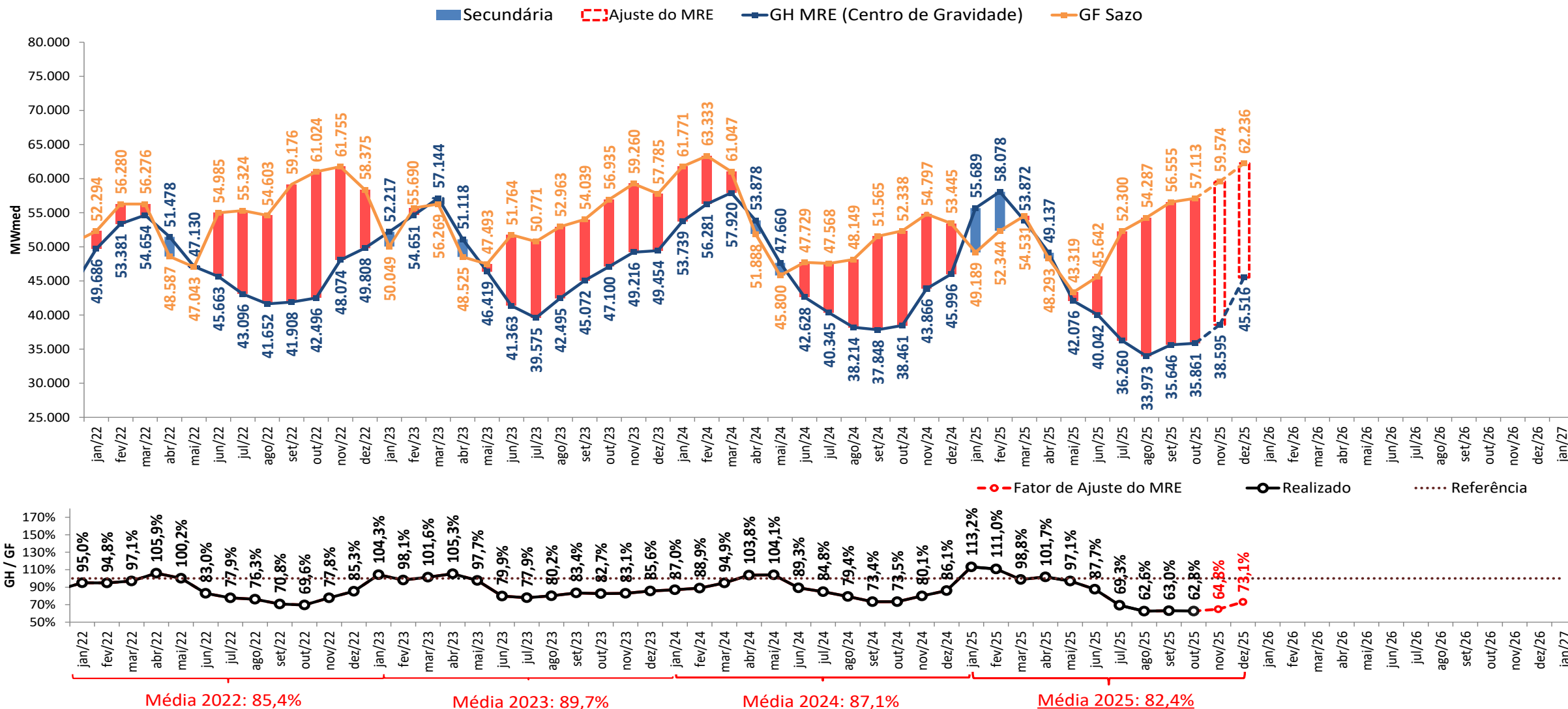
projeção do MRE
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

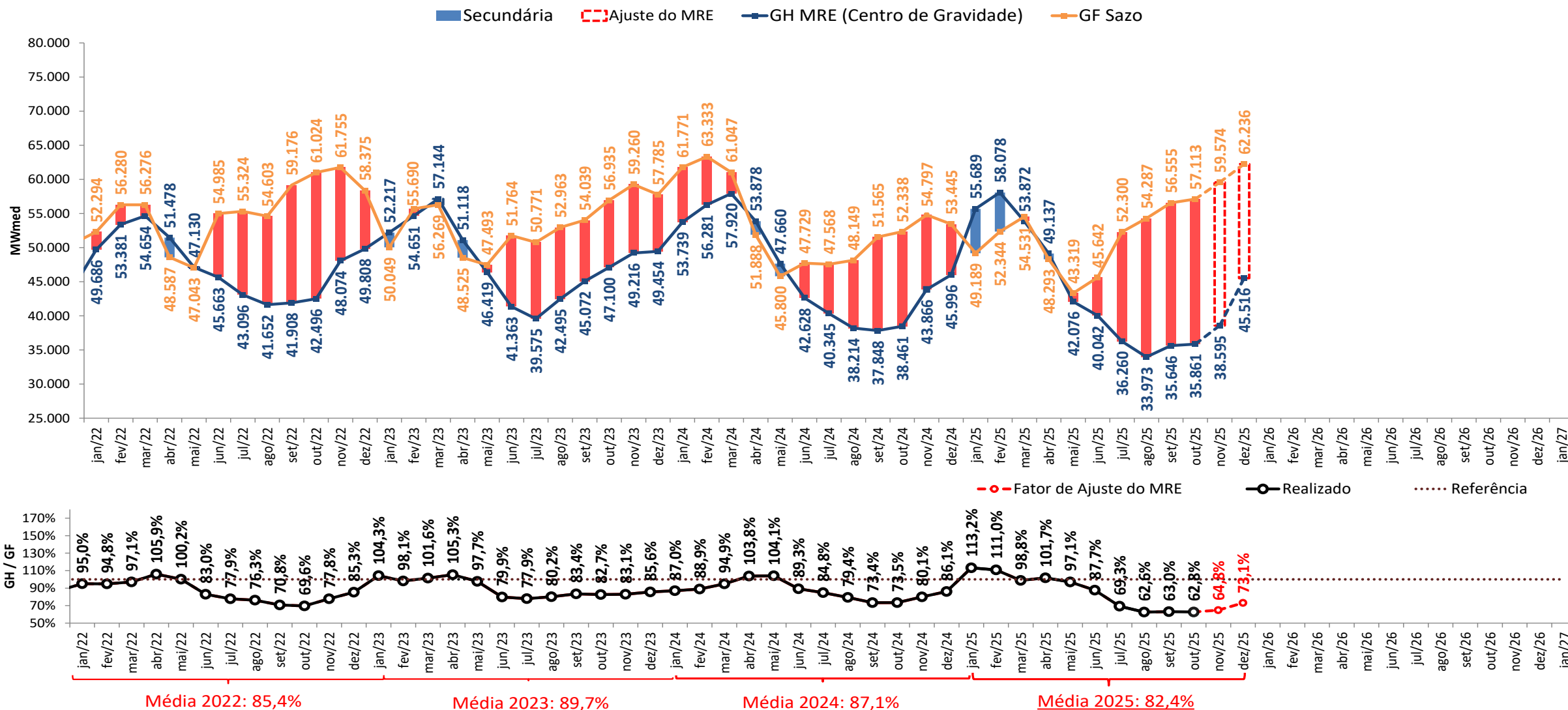
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

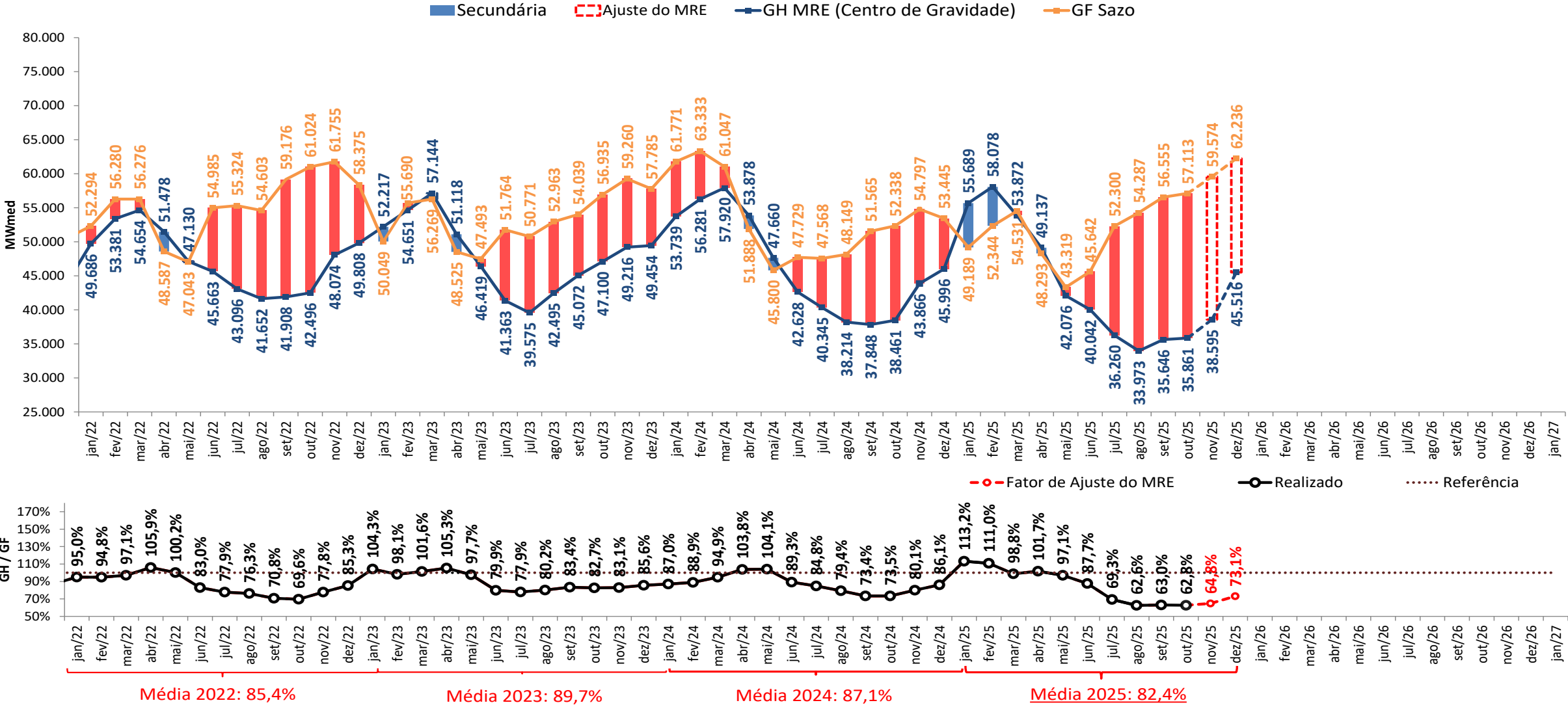
projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

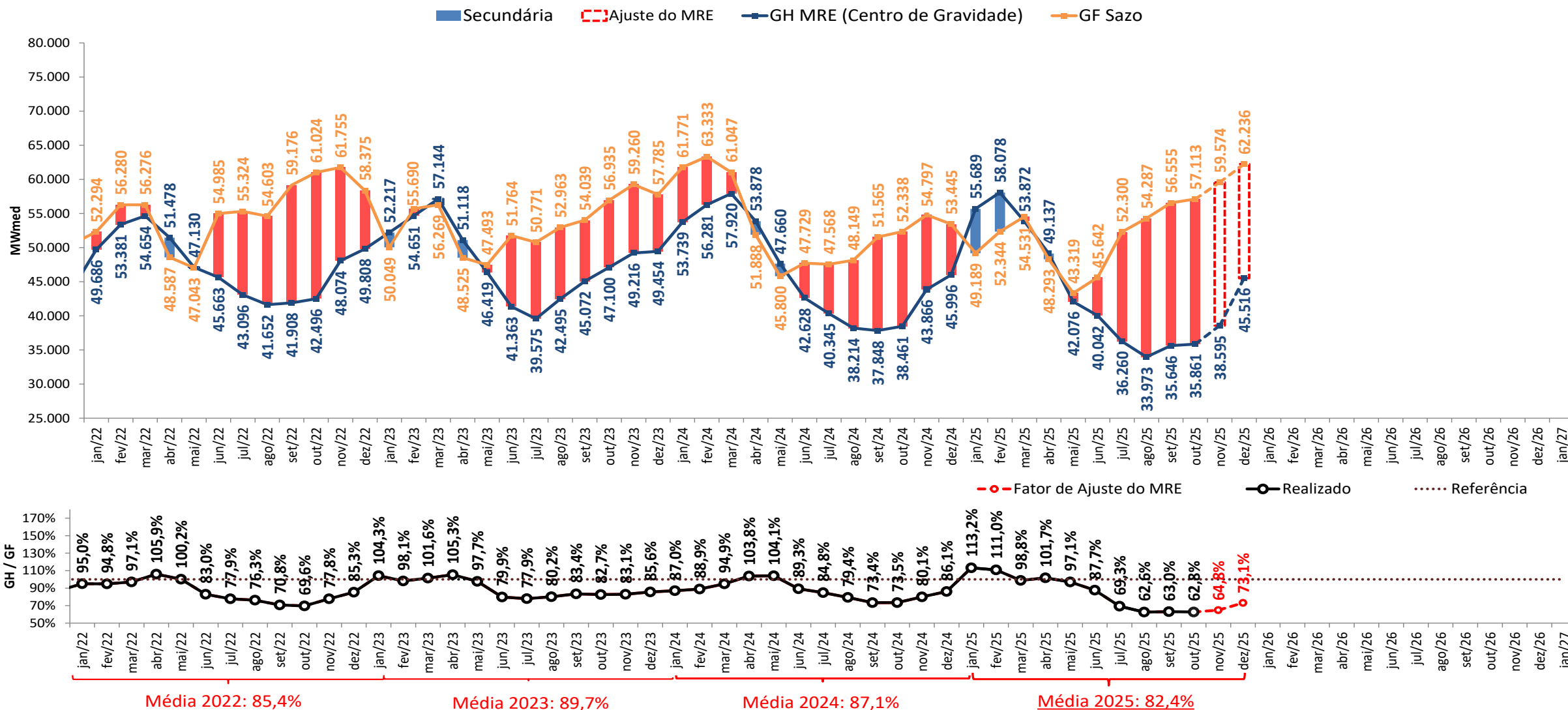
projeção do MRE
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

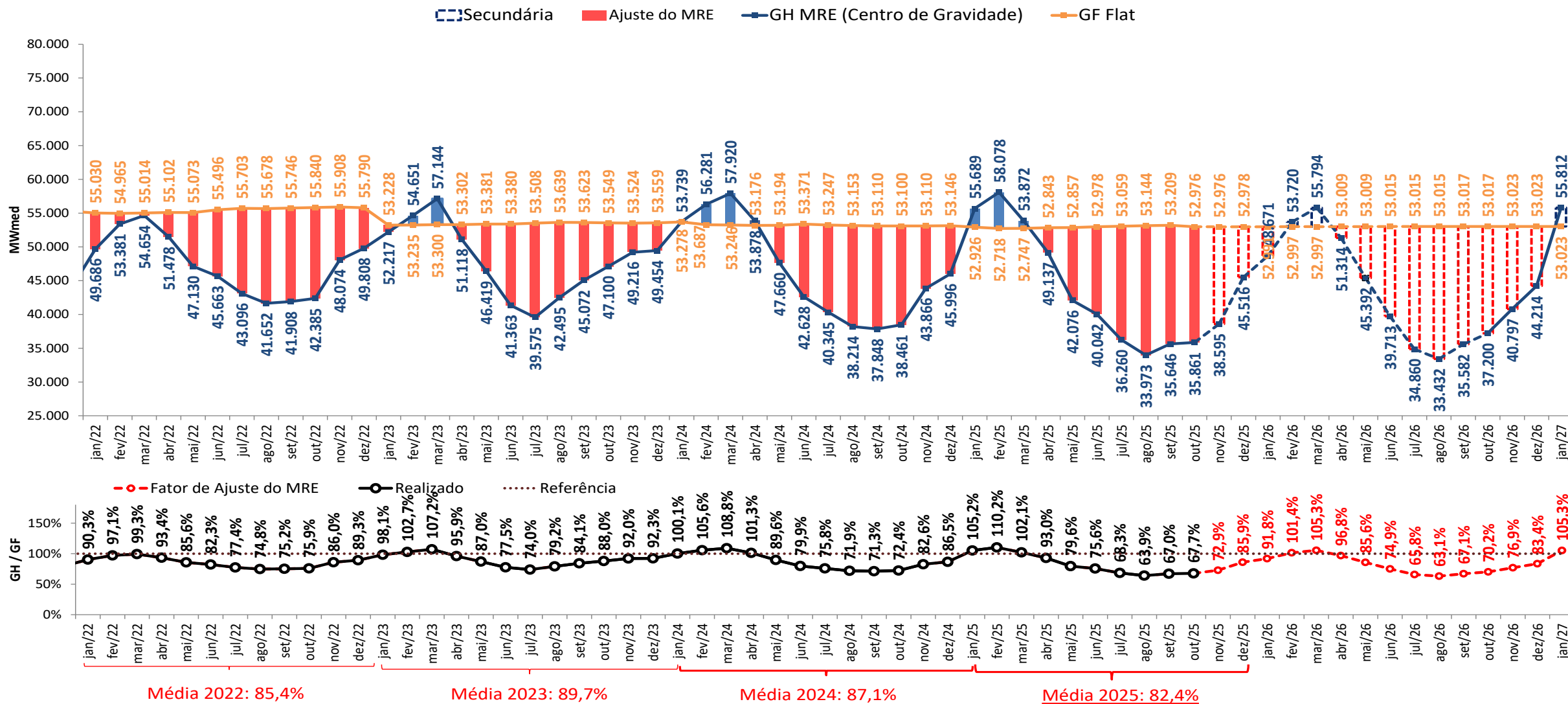
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

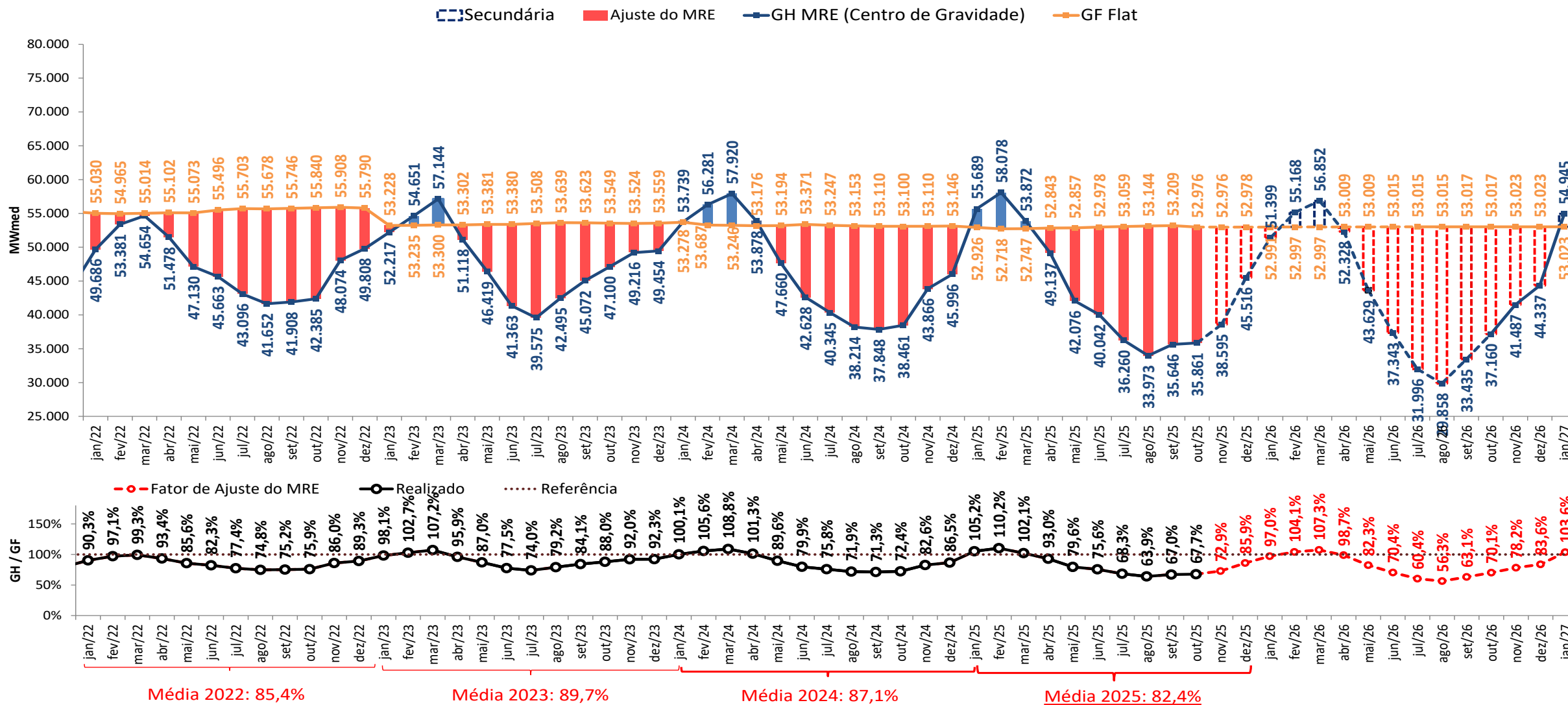
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

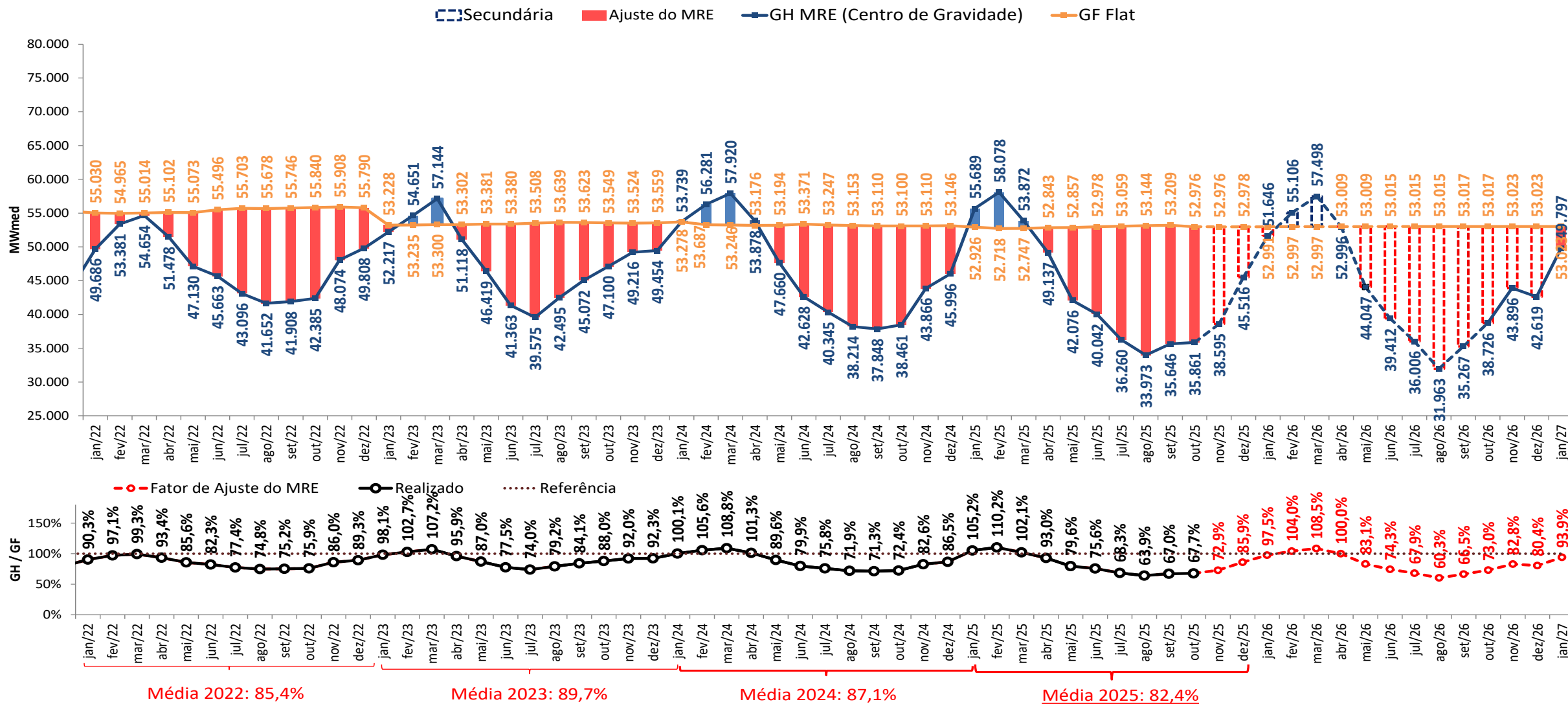
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

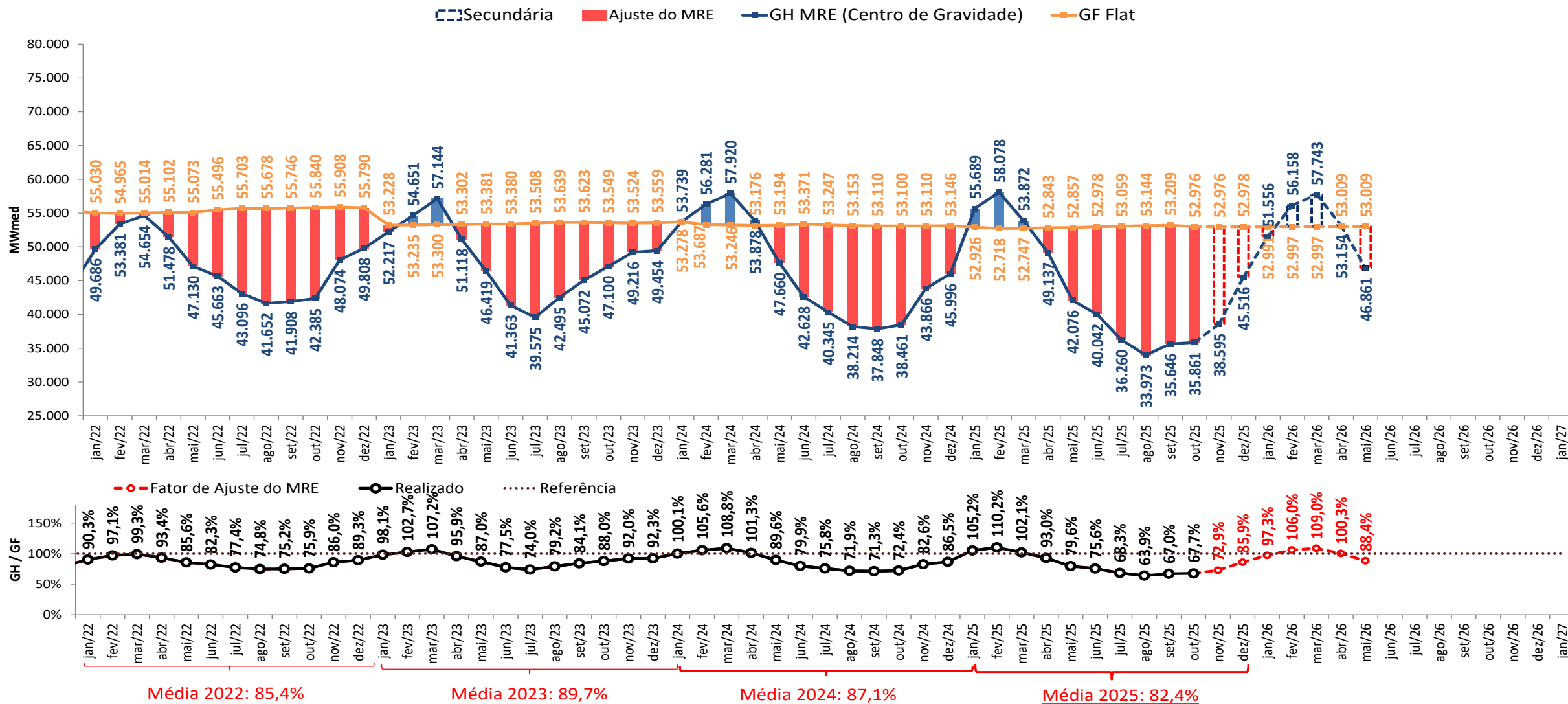
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

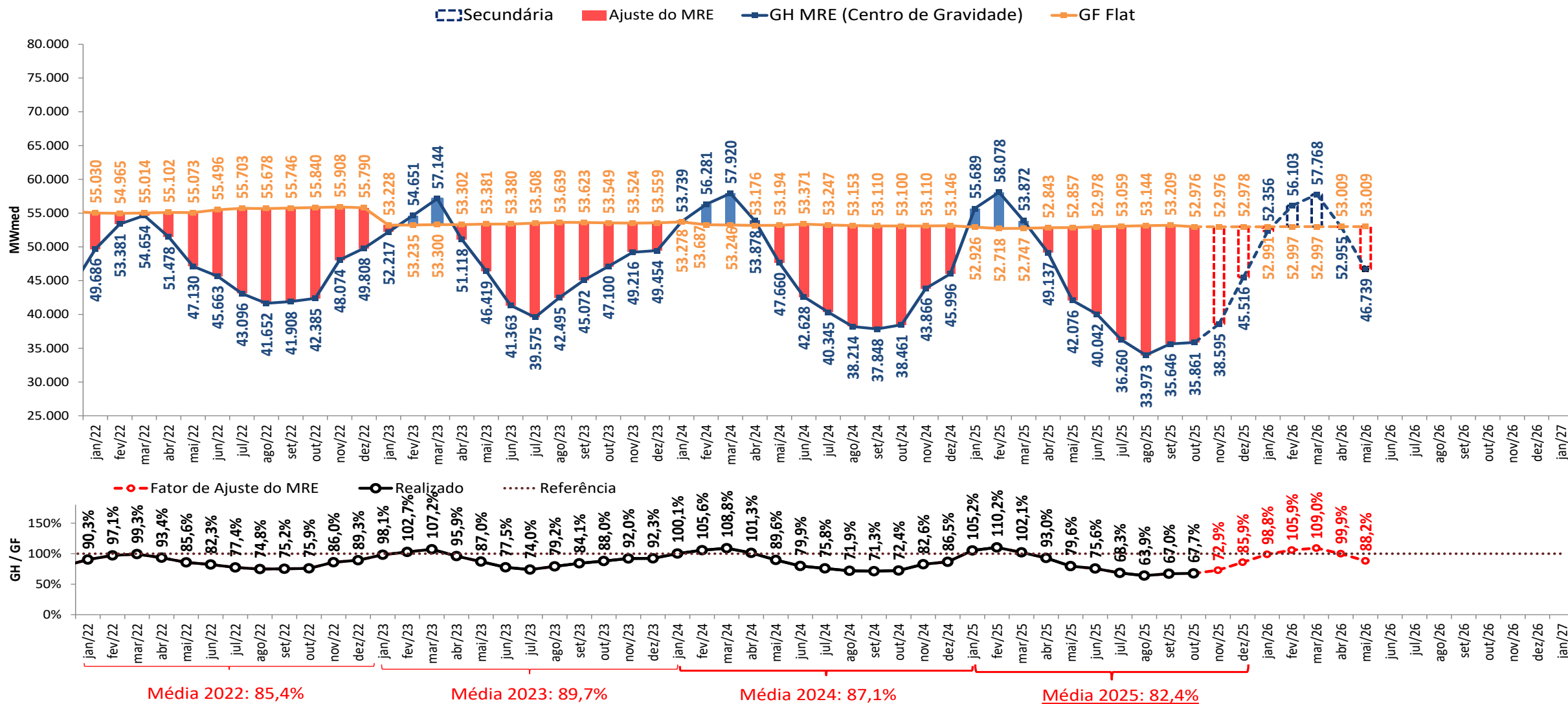
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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 novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 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

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

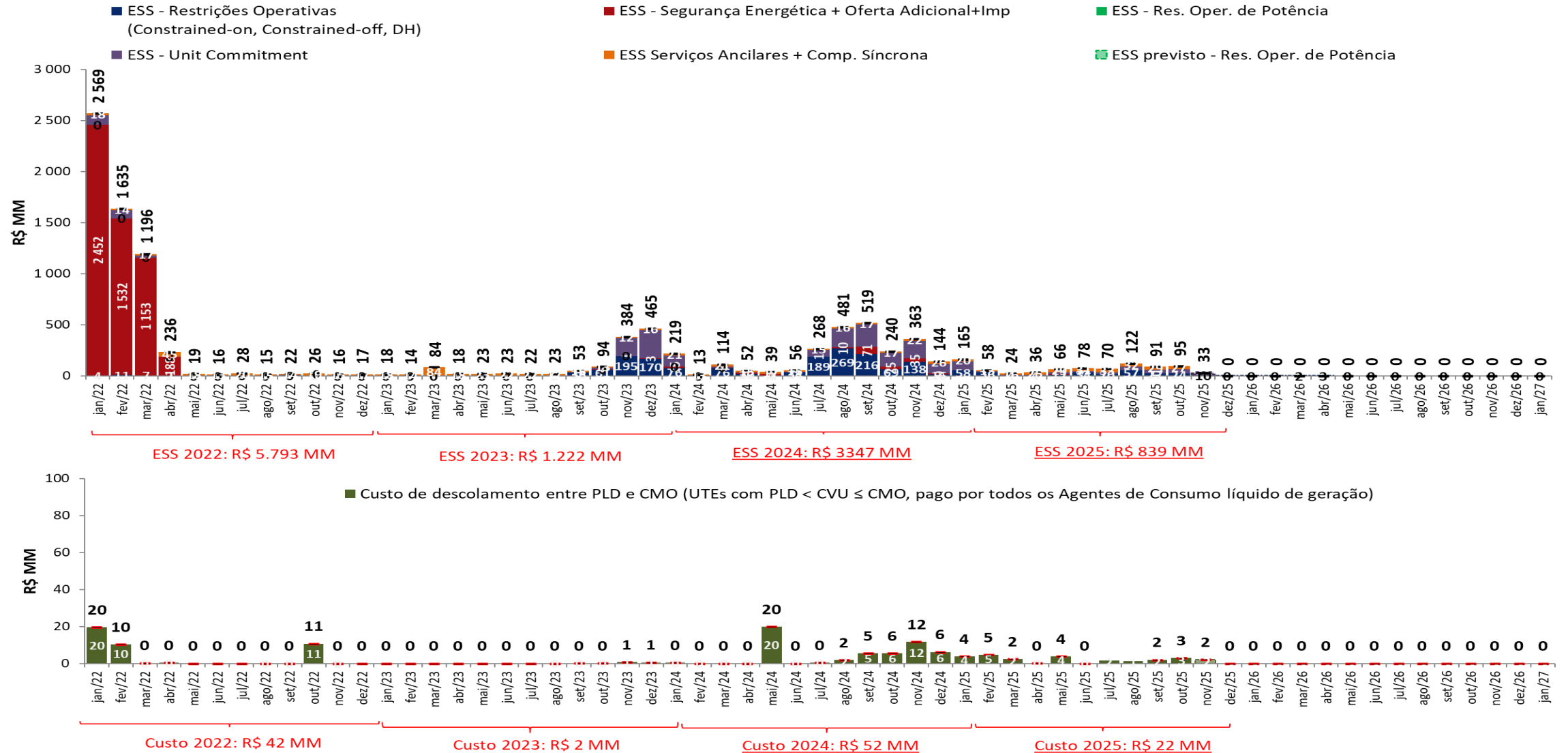
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

GF 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

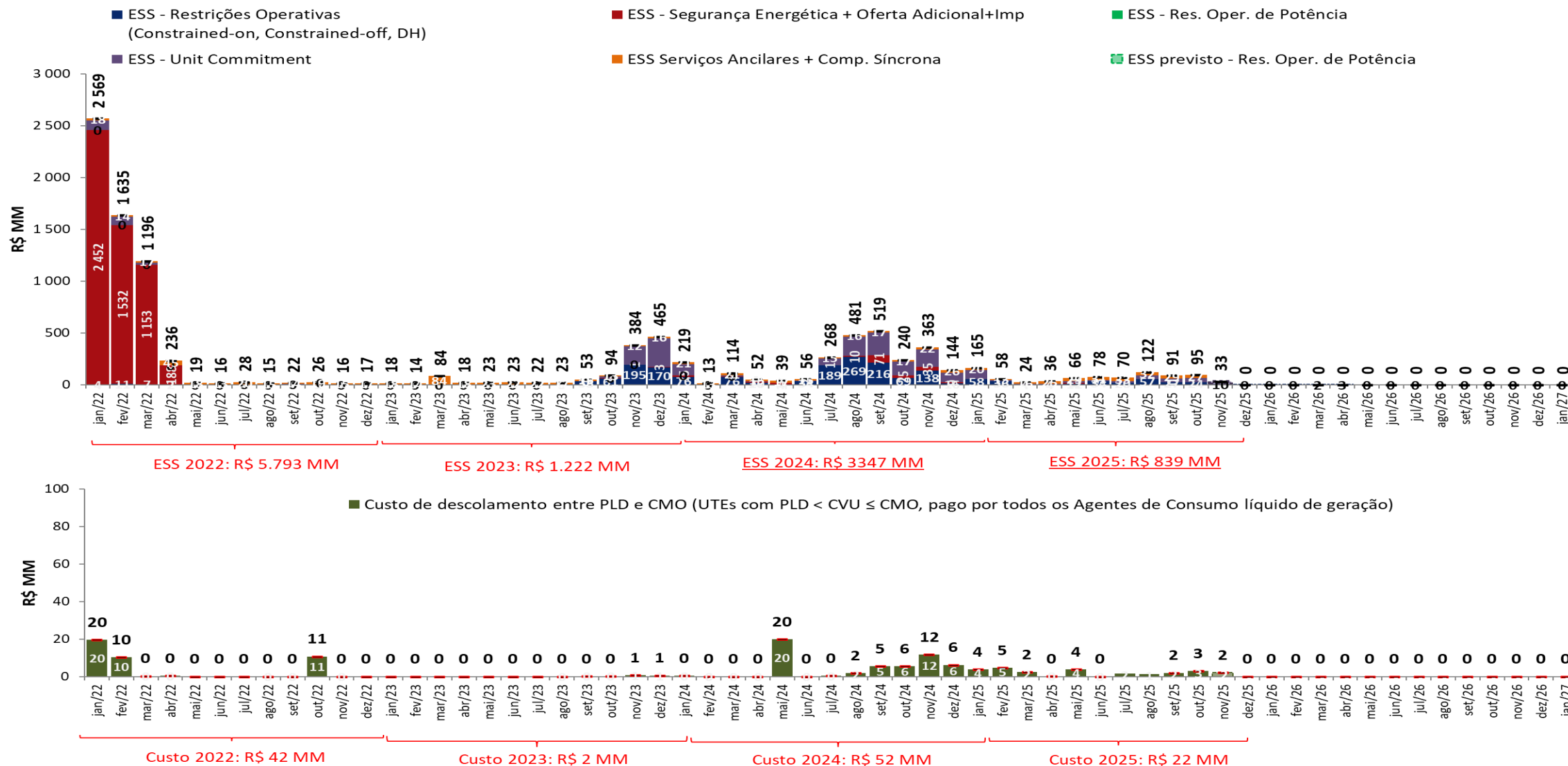
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

projeção do PLD

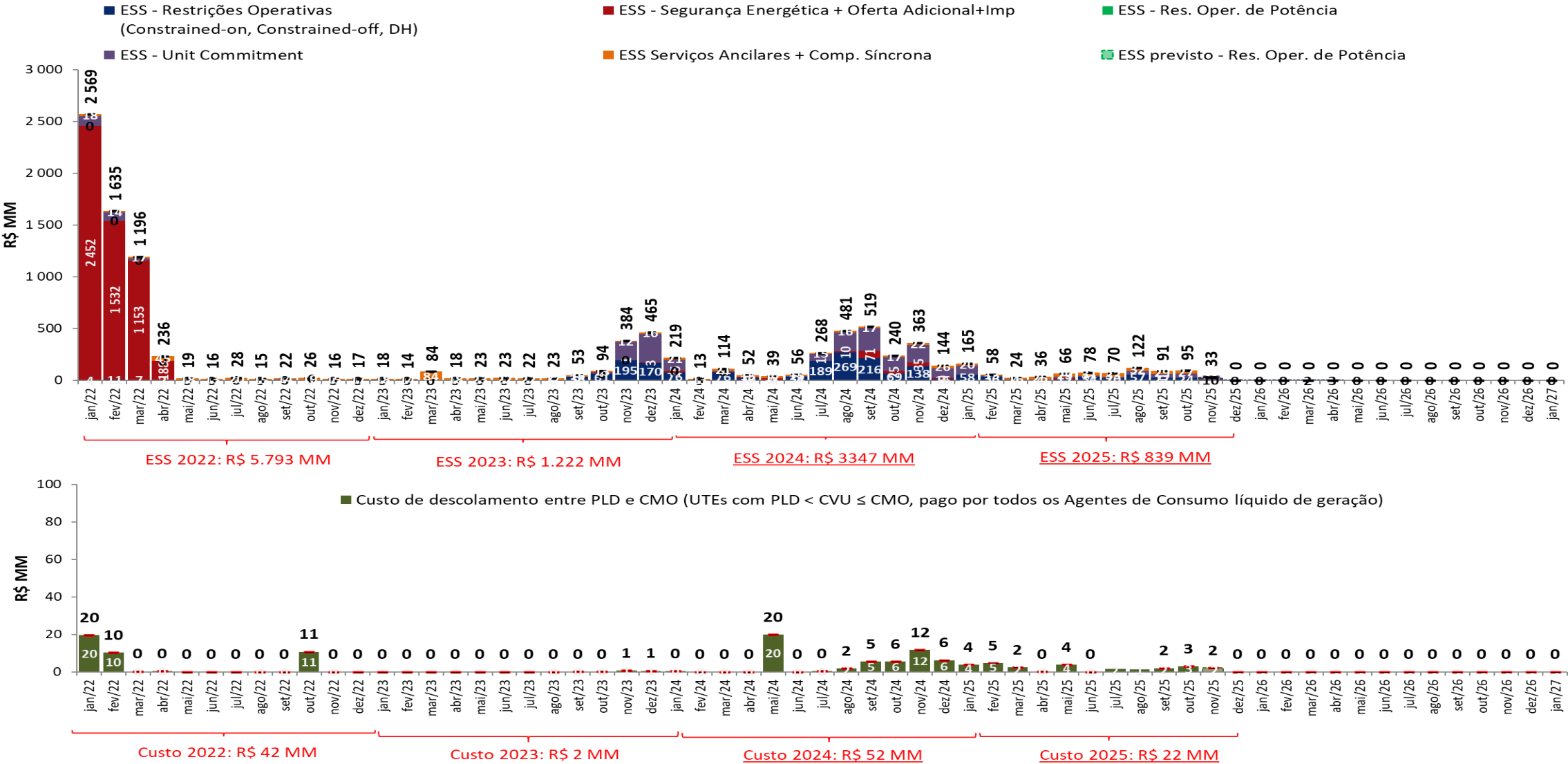


- A estimativa de ESS para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



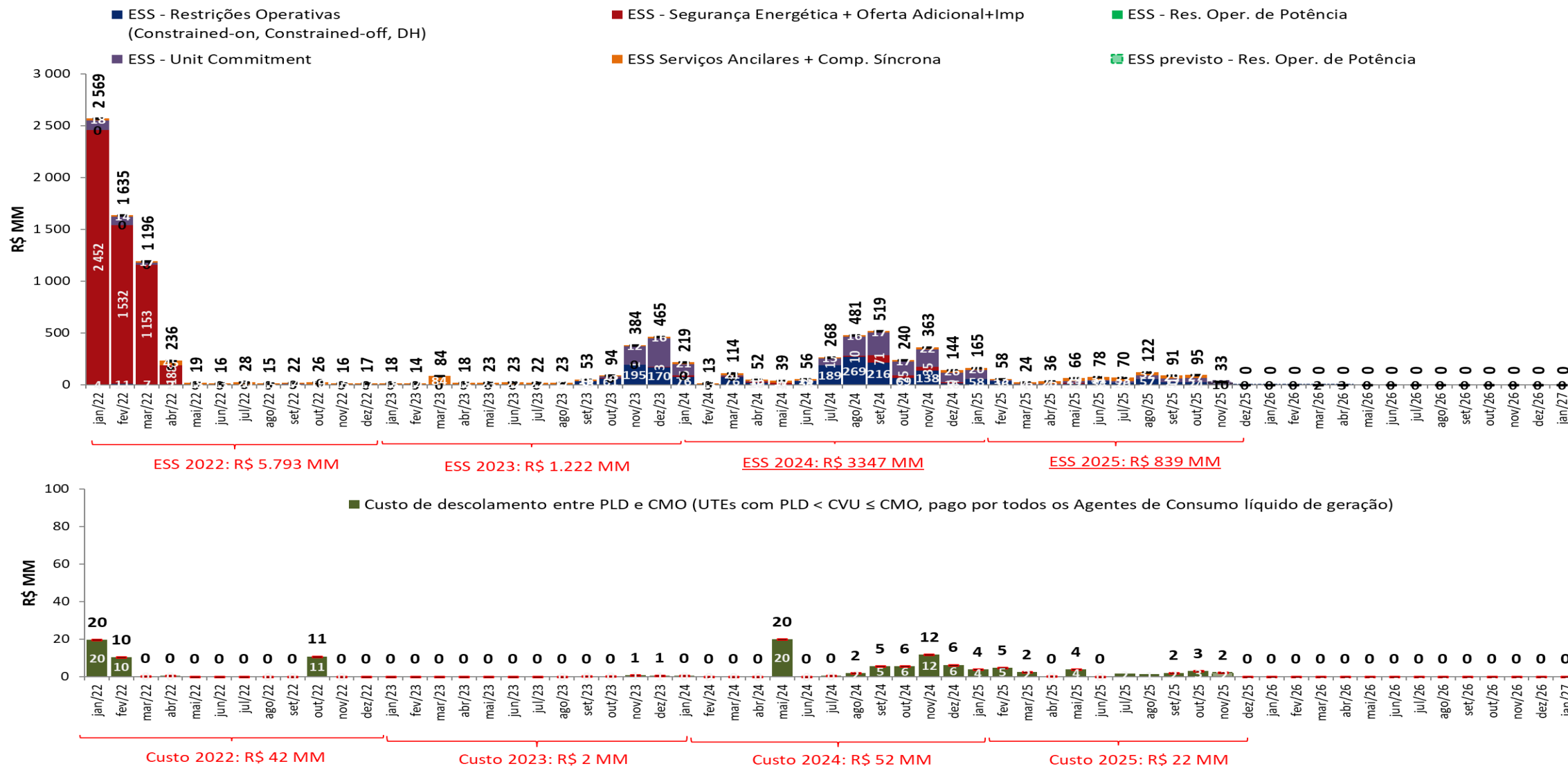
projeção do PLD



• A estimativa de ESS para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

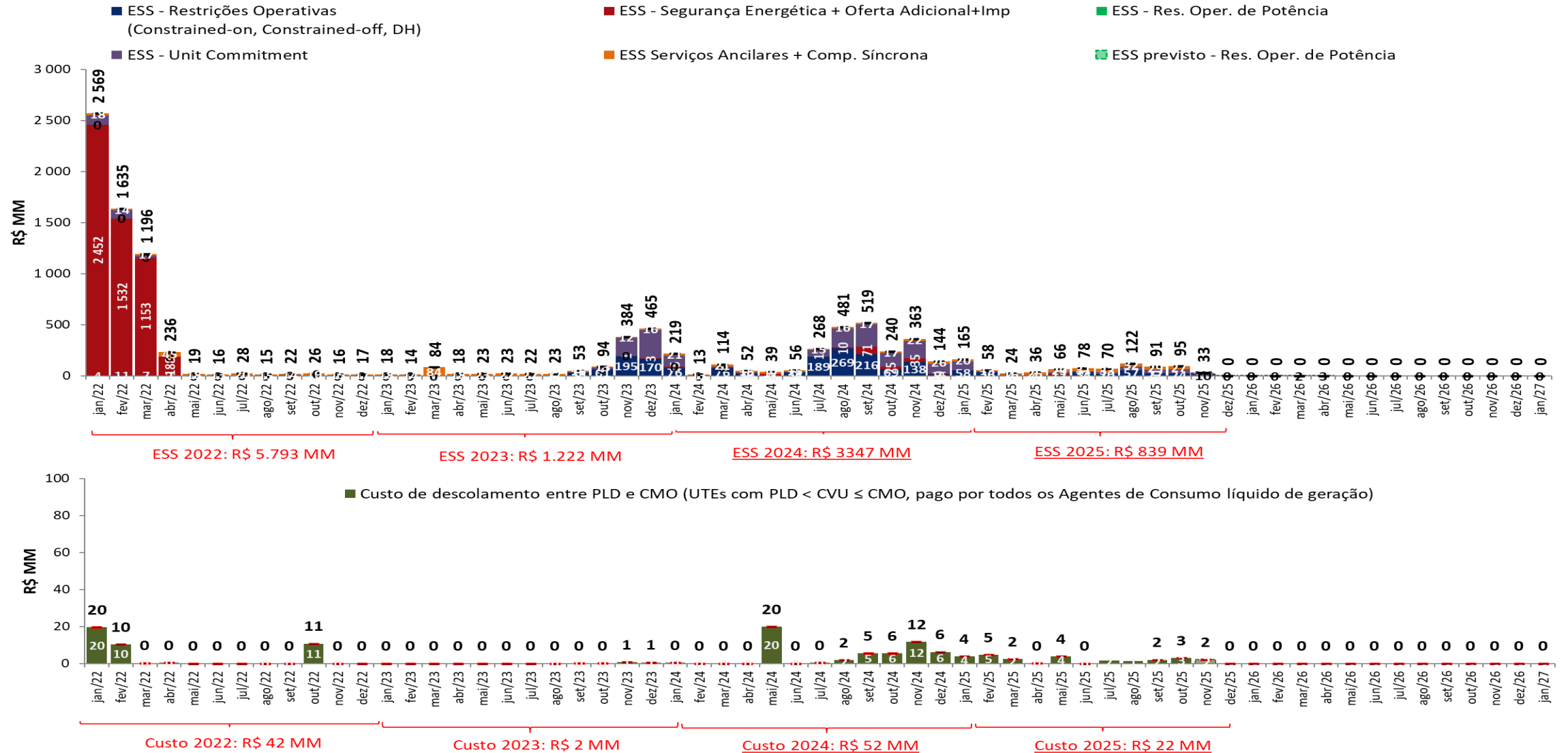
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

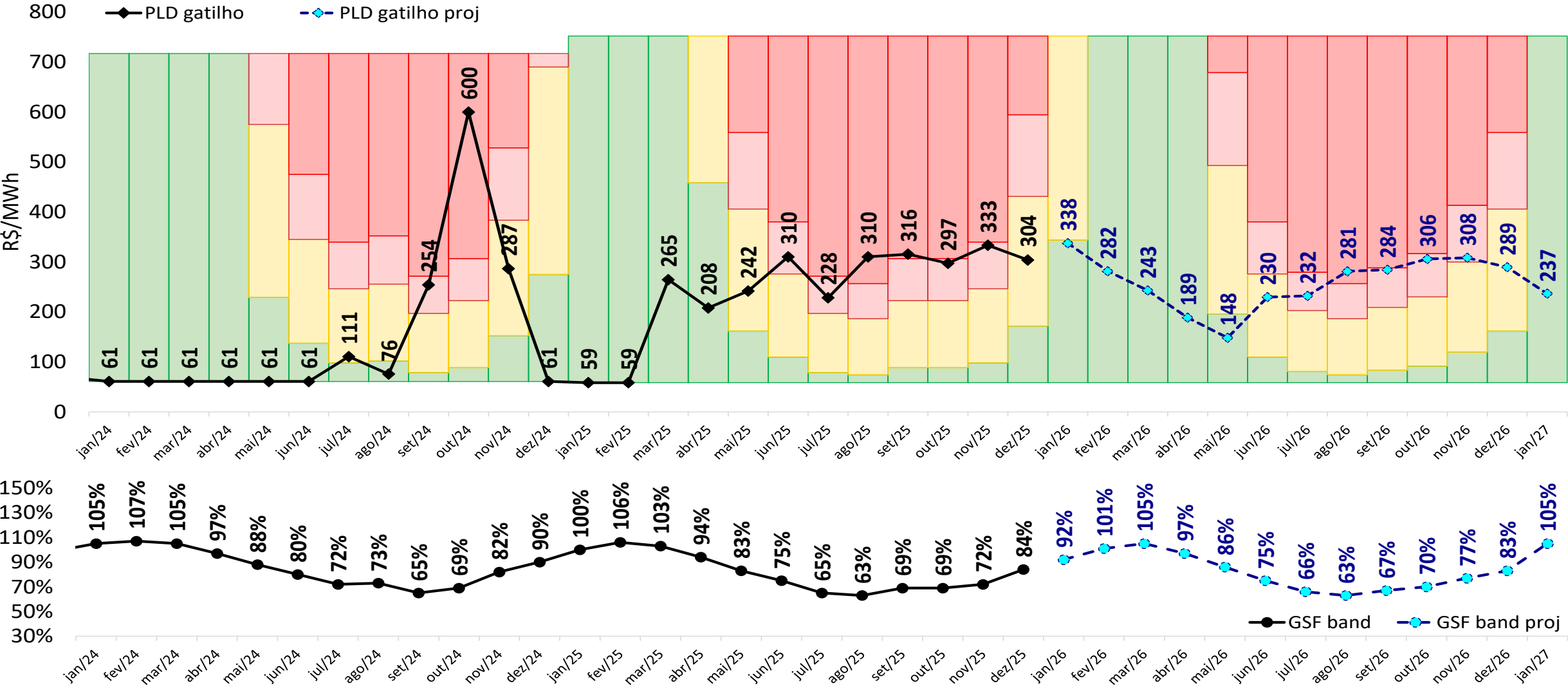
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD



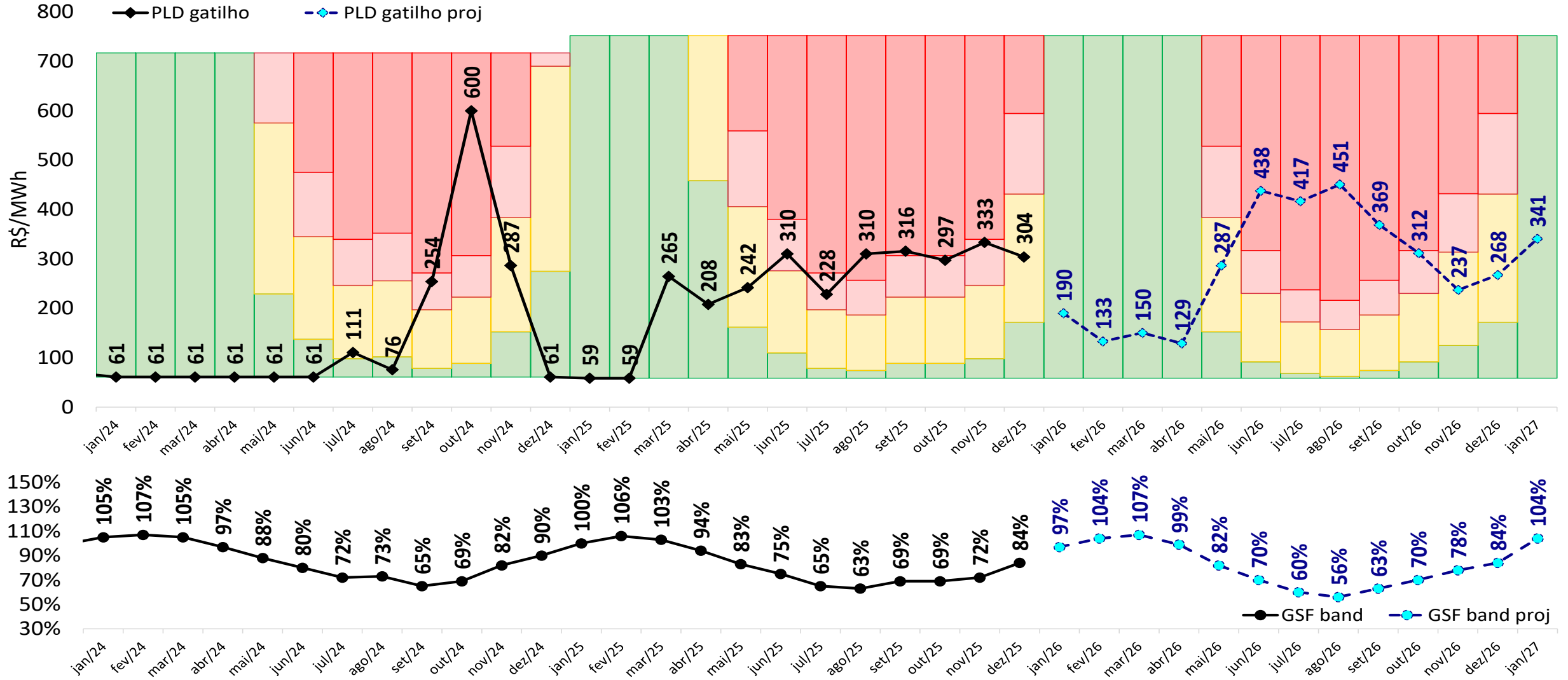
- A estimativa de ESS para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 28/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



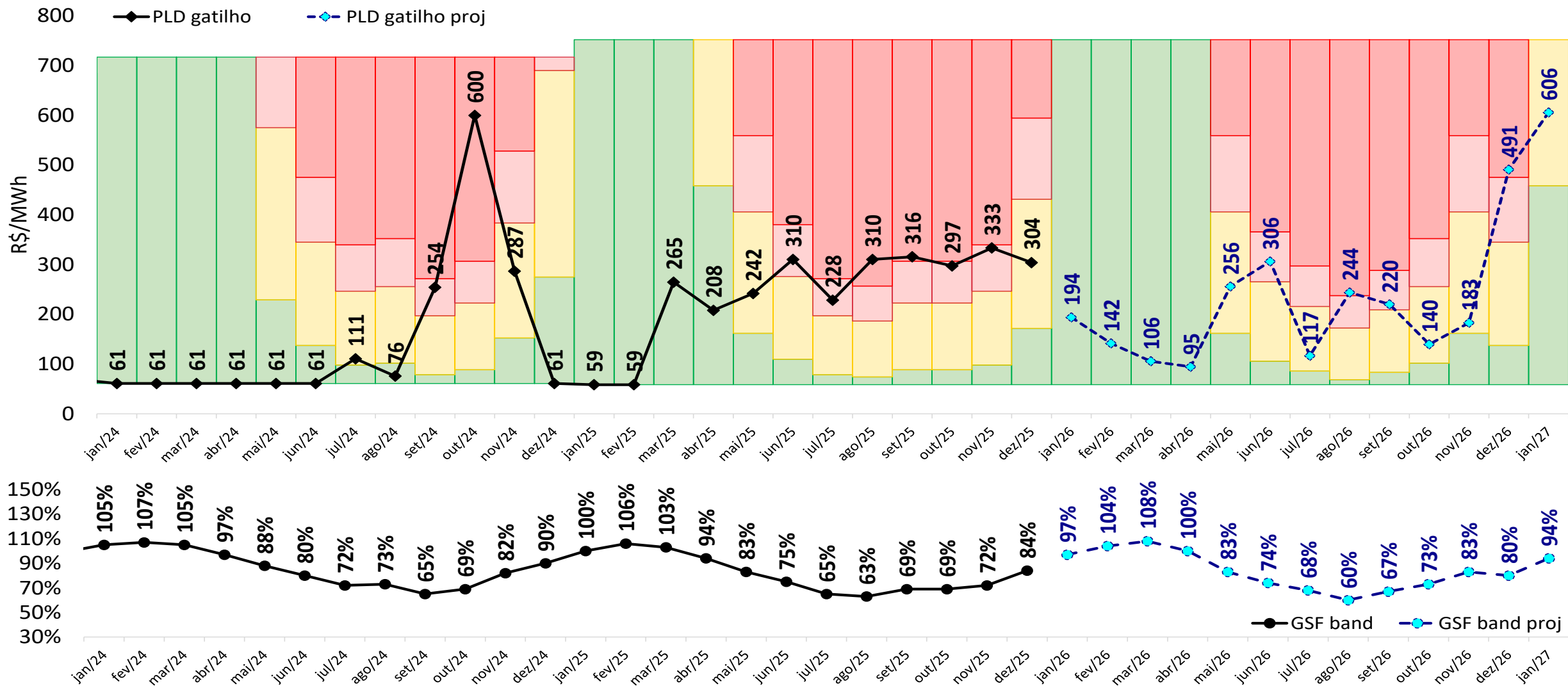
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

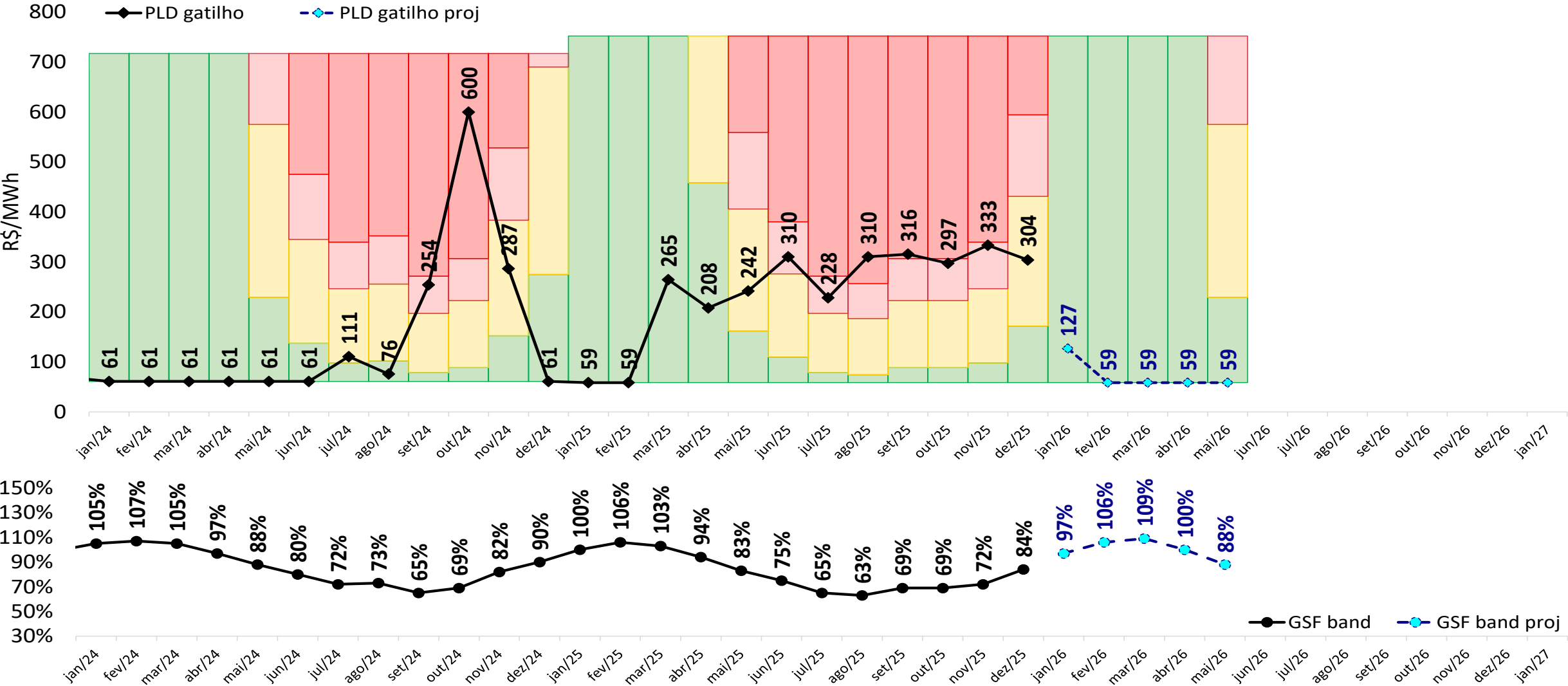


projeção da bandeira tarifária

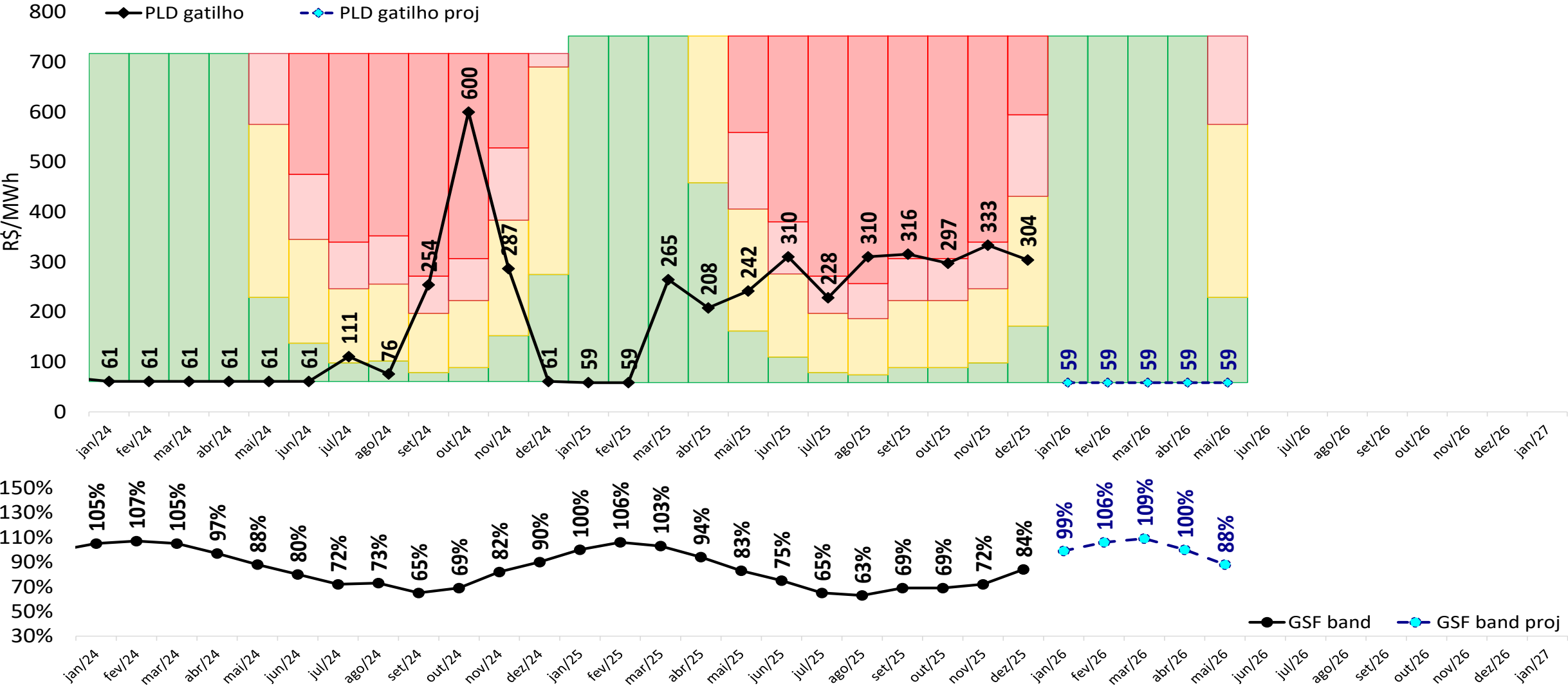
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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%20Oficial)



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



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



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



ccee