



12/12/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

The background features a hand pointing at a digital chart. The chart includes a bar graph and a line graph with data points. Four circular callouts show percentages: 16%, 44%, 76%, and 98%. In the foreground, there are stacks of coins. The overall theme is financial and technological.

ccee

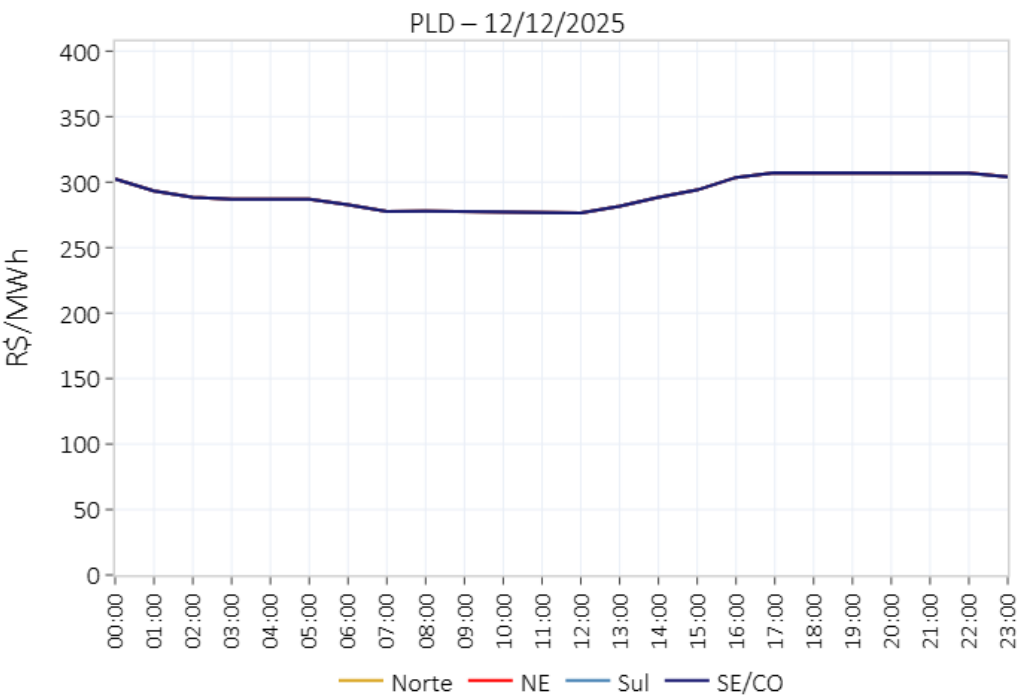
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 12/dez/2025



No dia 12/dez, os PLDs ficaram acoplados entre os 4 submercados e permaneceram com valores em torno de 290 R\$/MWh ao longo do dia.

Em análise preliminar, observa-se uma **elevação** marginal no PLD no horário de pico (19h às 22h) devido a **um aumento (+20,5 GWmed)** na carga líquida¹ prevista para essas horas.

No horário de pico do PLD (19h às 22h), o **aumento (+7,0 GWmed)** da carga, associada a **redução (-14,5 GWmed)** de geração solar fotovoltaica + MMGD, apesar da **elevação (+2,0 GWmed)** de geração eólica, resultou no **aumento (+19,2 GWmed)** da geração hidráulica e na necessidade de geração térmica adicional no mérito (+1,3 GWmed).



	Demais Horas	Pico do PLD (19h às 22h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	288,96	306,96	+18,0 (+6%)
Carga SIN (GWmed)	85,8	92,8	+7,0 (+8%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	9,6	11,6	+2,0 (+21%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	9,0	0,0	-9,0 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	5,5	0,0	-5,5 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,0	6,0	0,0 (0%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	2,6	3,2	+0,6 (+23%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	49,8	70,3	+20,5 (+41%)
GT OM SIN (GWmed)	2,4	3,7	+1,3 (+54%)
GH SIN (GWmed)	47,4	66,6	+19,2 (+41%)

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 (OM), resultante de inflexibilidades, restrições de unit commitment e despacho antecipado por GNL.

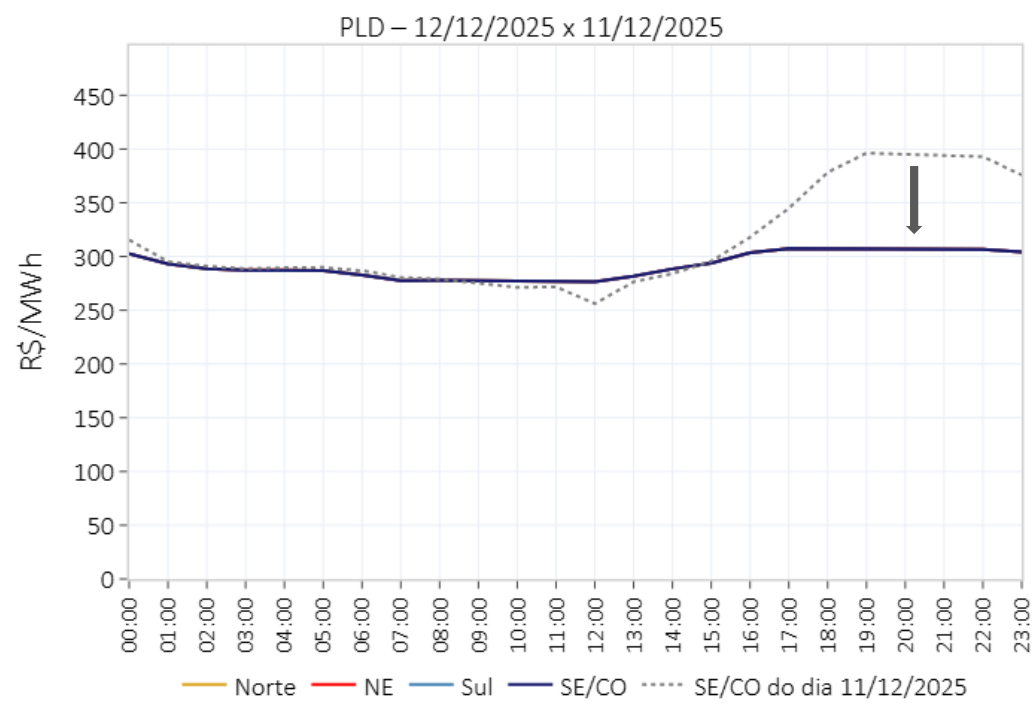
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 12/dez/2025



Ainda, em análise preliminar, quando comparado ao PLD do dia anterior (11/dez), observa-se uma **redução (-90 R\$/MWh)** no PLD no horário de pico (19h às 22h) devido a uma **diminuição (-0,7 GWmed)** na carga líquida¹ prevista para essas horas.

Em comparação com o dia anterior, durante o horário de pico do PLD (19h às 22h), a **redução (-0,4 GWmed)** da carga, associada a **elevação (+0,9 GWmed)** de geração eólica resultou na **diminuição (-0,4 GWmed)** da geração hidráulica e na menor necessidade de geração térmica adicional no mérito (-0,2 GWmed).

Além da carga líquida¹, observa-se também melhora nas afluentes em usinas fio d’água (Madeira e Belo Monte), bem como o fim de vigência da restrição que impactava na geração máxima da UHE Belo Monte.



	Pico do PLD de 11/12 (19h às 22h)	Pico do PLD de 12/12 (19h às 22h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	394,50	306,96	-87,54 (-22%)
Carga SIN (GWmed)	93,2	92,8	-0,4 (-0%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	10,7	11,6	+0,9 (+8%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	0,0	0,0	0,0 (0%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	0,0	0,0	0,0 (0%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,0	6,0	0,0 (0%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	5,3	3,2	-2,1 (-40%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	71,0	70,3	-0,7 (-1%)
GT OM SIN (GWmed)	3,9	3,7	-0,2 (-5%)
GH SIN (GWmed)	67,0	66,6	-0,4 (-1%)

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 (OM), resultante de inflexibilidades, restrições de unit commitment e despacho antecipado por GNL.

PLD	SE/CO	S	NE	N
11/dez/25	R\$ 314,22/MWh	R\$ 314,21/MWh	R\$ 314,22/MWh	R\$ 314,22/MWh
12/dez/25	R\$ 291,96/MWh	R\$ 291,95/MWh	R\$ 291,95/MWh	R\$ 291,96/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 11/dez/25	49%	75%	29%	41%	48%
Expectativa dez/25	80%	82%	41%	79%	75%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 11/dez/25	40,1%	80,5%	43,9%	55,6%	44,4%
Expectativa final de dez/25	45,3%	68%	47%	55,2%	47,7%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 11/dez/25	75,6%	88,9%
Expectativa dez/25	75,6%	88,8%
Projeção 2025 (RV1 Dez.)	82,8%	82,8%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa dez/25	R\$ 43 MM	R\$ 1 MM
Projeção 2025	R\$ 895 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

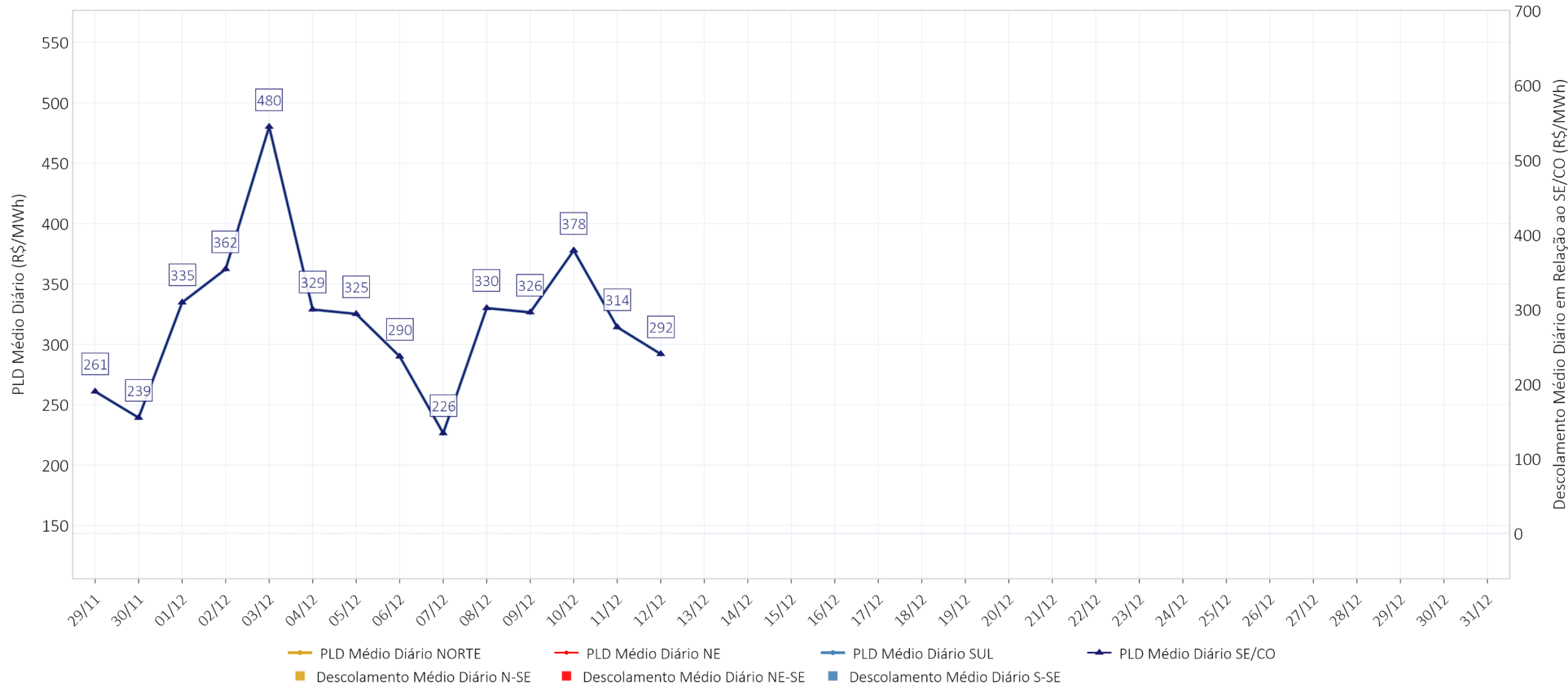
Análise e acompanhamento da operação

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. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

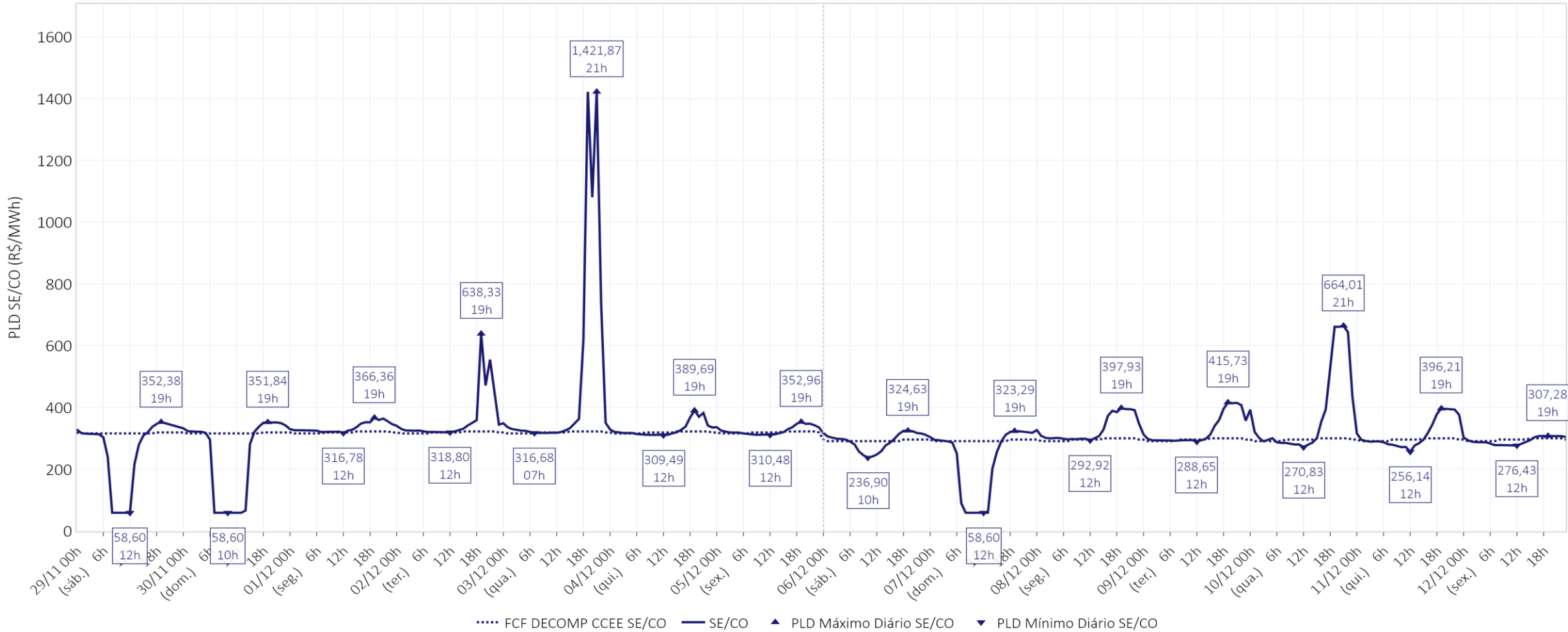
Projeção do PLD

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

semana 2 de dezembro

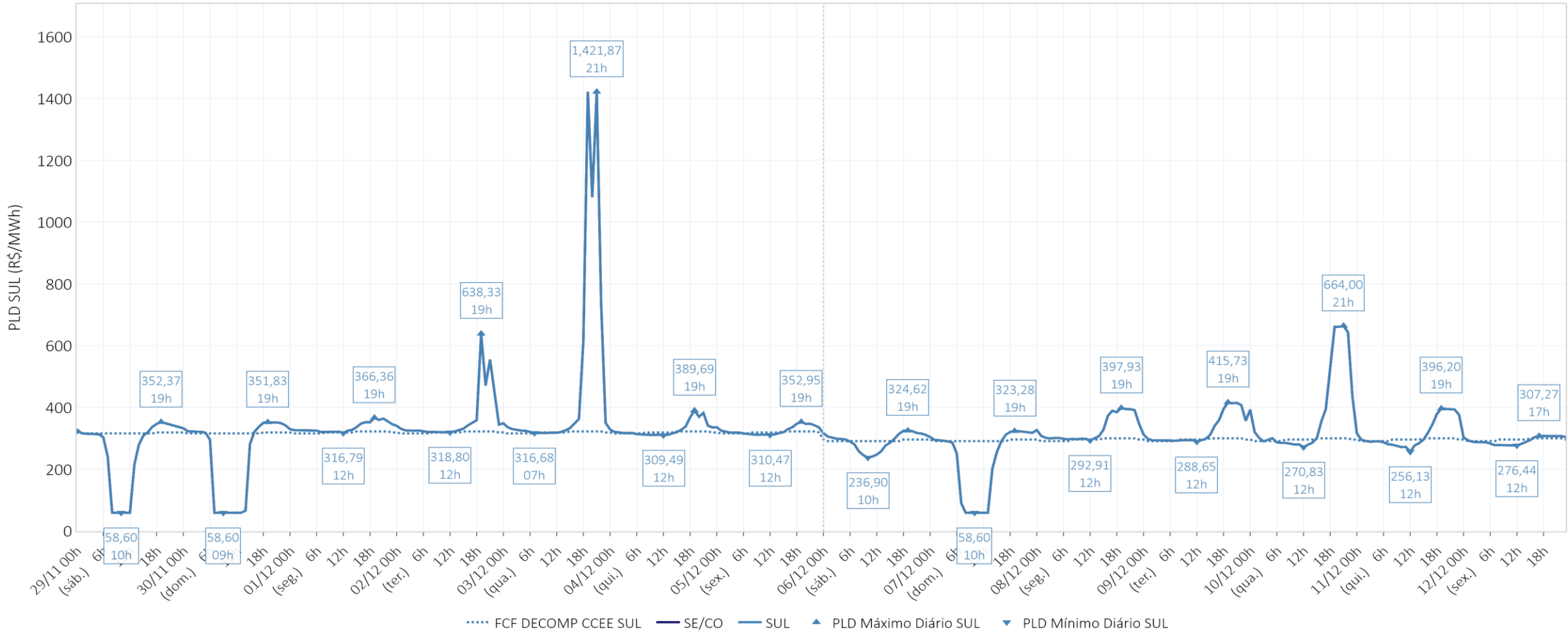


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



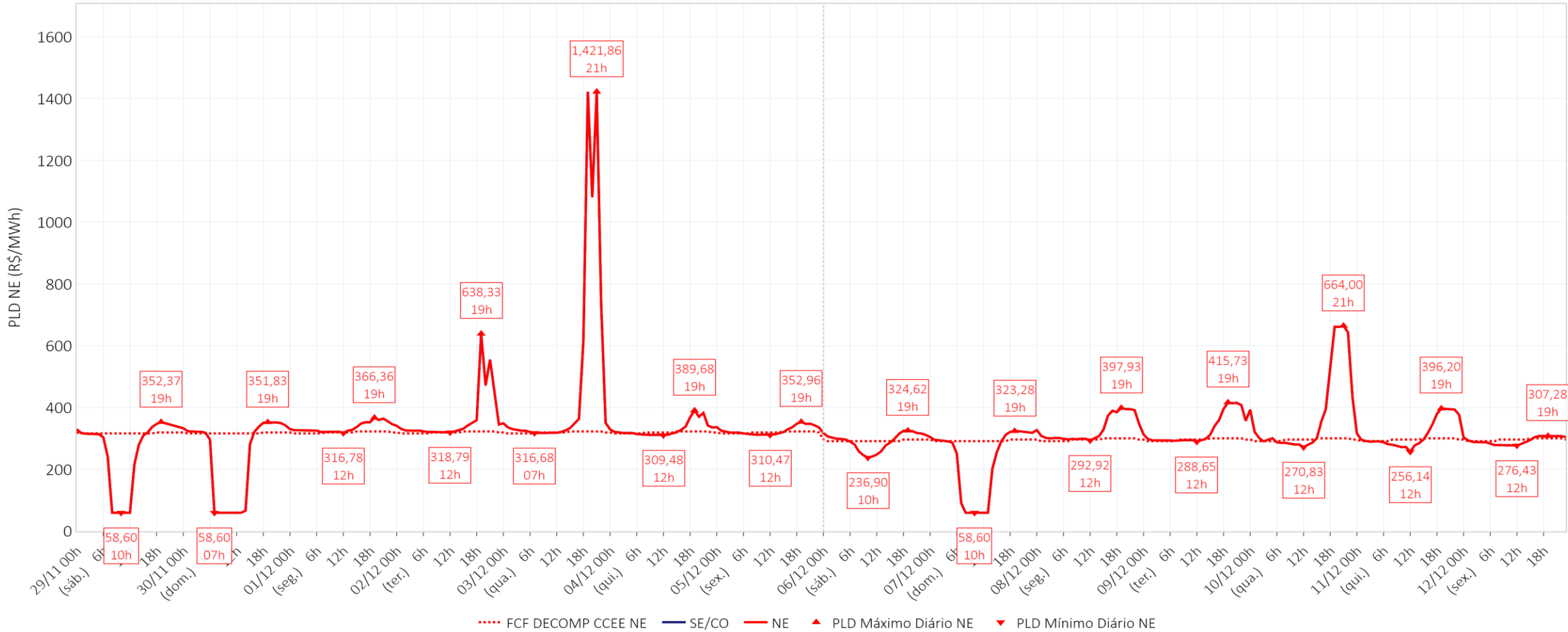
Média Diária (R\$/MWh)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12
SE/CO	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330	326	378	314	292

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



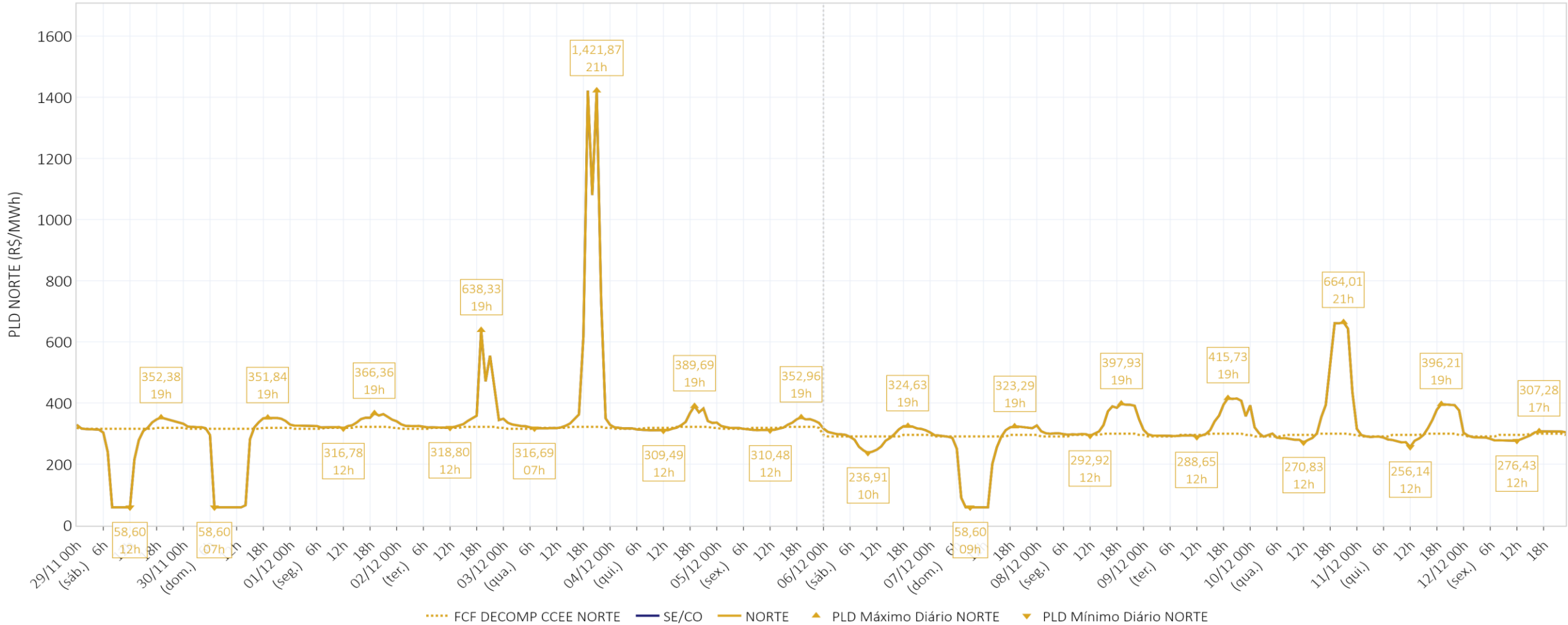
Média Diária (R\$/MWh)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12
SE/CO	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330	326	378	314	292
SUL	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330	326	378	314	292

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

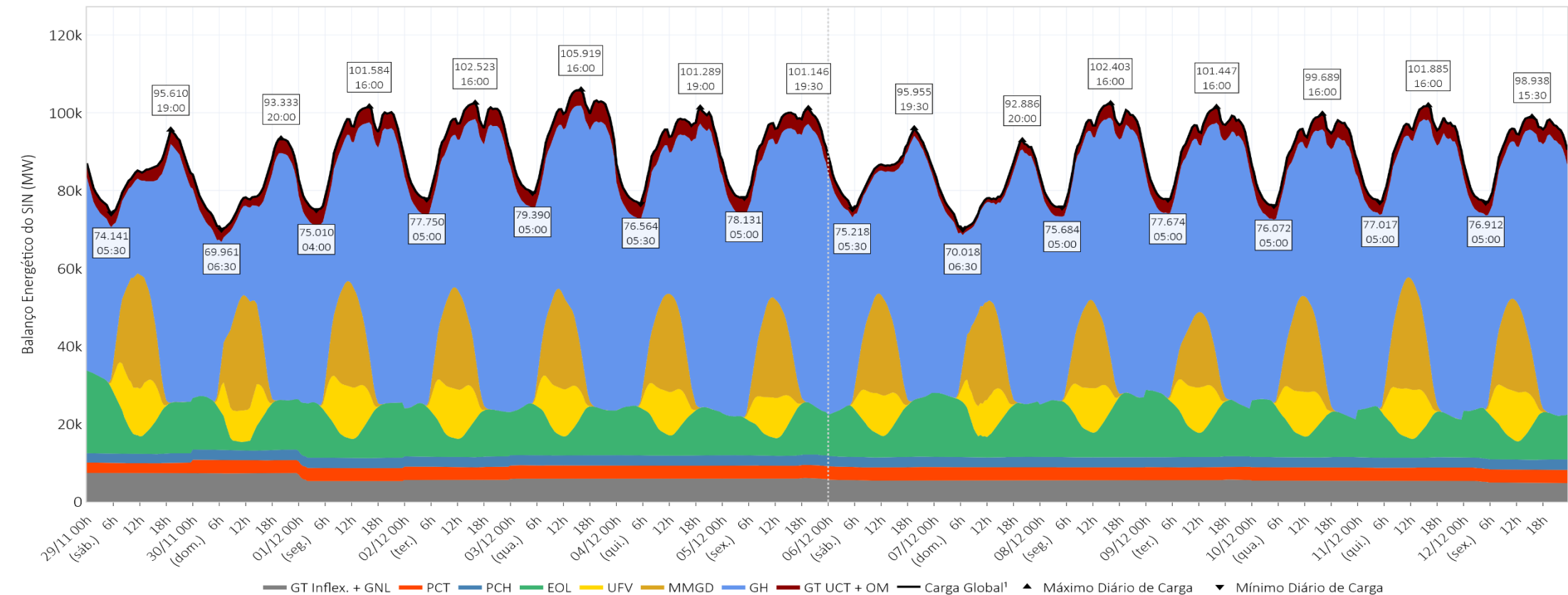


Média Diária (R\$/MWh)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12
SE/CO	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330	326	378	314	292
SUL	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330	326	378	314	292
NE	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330	326	378	314	292

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

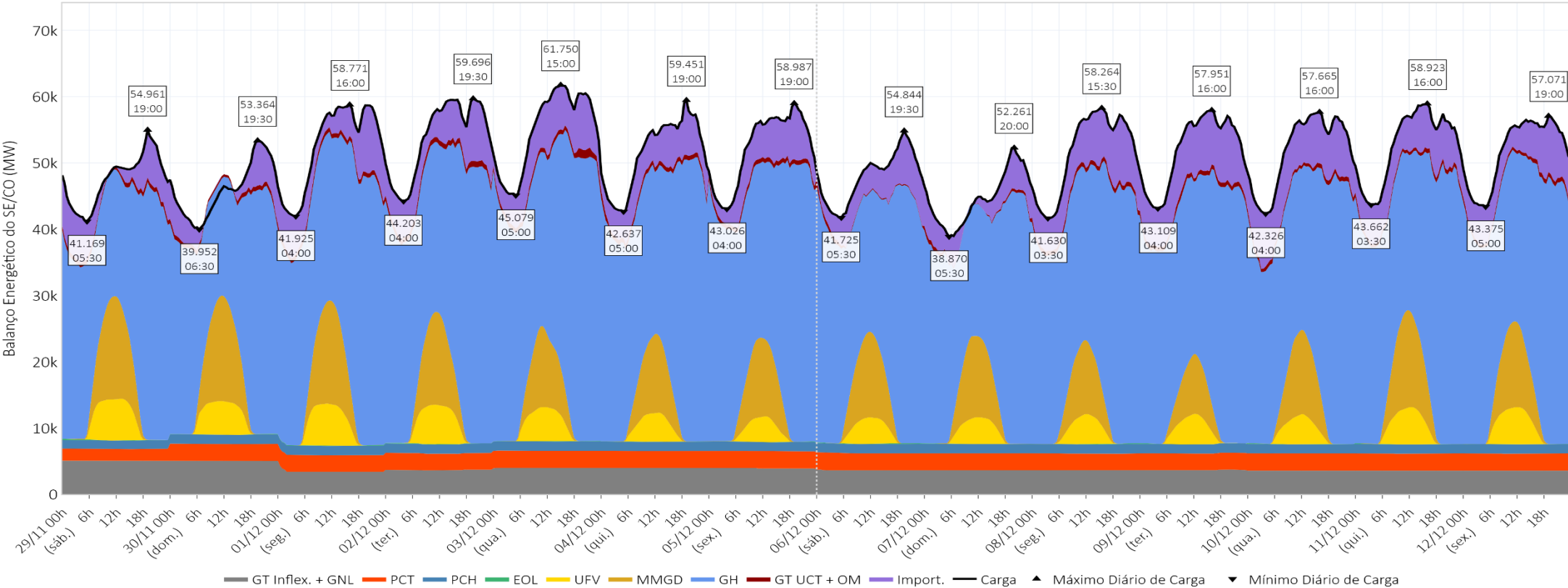


Média Diária (R\$/MWh)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12
SE/CO	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330	326	378	314	292
SUL	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330	326	378	314	292
NE	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330	326	378	314	292
NORTE	261	239	335	362	480	329	325	290	226	330	326	378	314	292



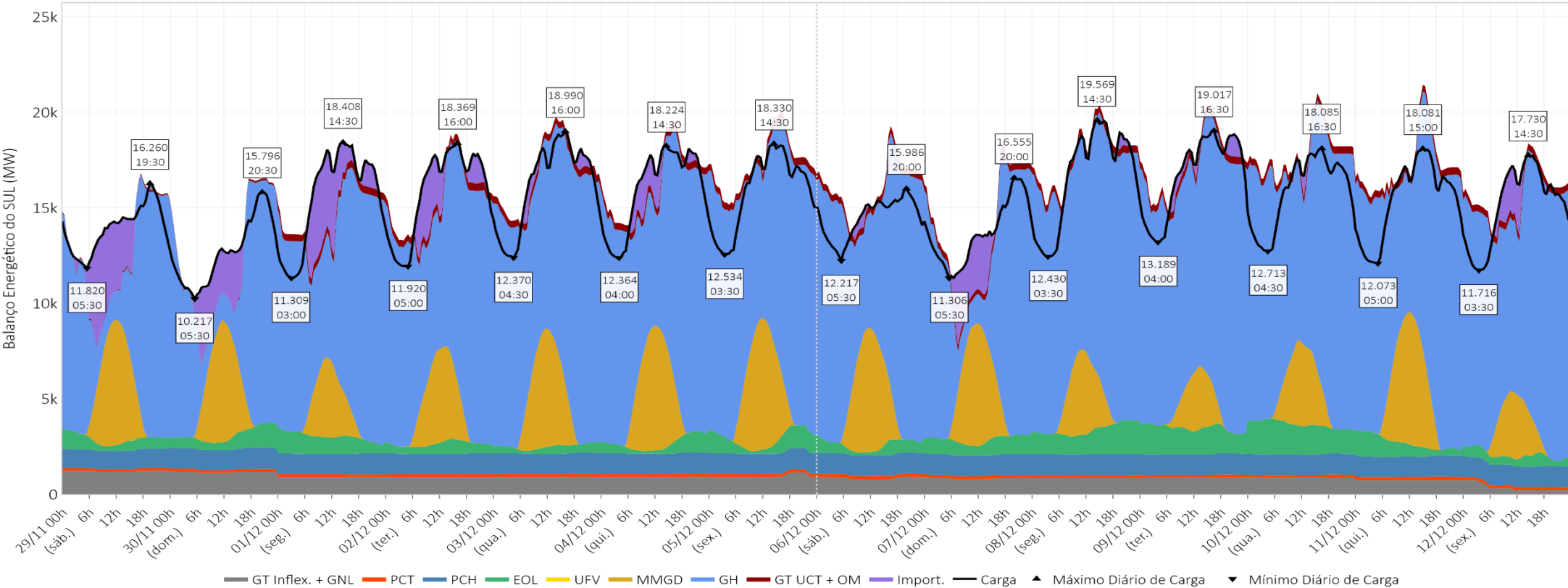
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12
Carga Global ¹	84.214	80.254	91.081	92.646	94.946	90.790	91.920	85.468	80.011	91.326	91.451	90.122	91.376	90.481
GT UCT + OM	3.189	3.126	4.057	4.196	4.270	4.078	4.036	2.102	1.796	3.041	3.719	3.745	3.497	3.476
GH	41.791	41.416	51.208	53.828	55.901	52.524	54.711	48.769	43.072	53.439	53.721	52.589	53.140	54.125
MMDG	9.409	9.392	8.471	8.148	8.039	8.080	8.318	8.310	8.229	7.021	6.044	7.815	9.260	7.459
UFV	5.068	3.776	5.129	4.912	4.573	4.067	3.659	3.766	3.530	3.996	4.130	4.132	4.547	4.571
EOL	12.438	9.294	10.930	10.055	10.255	10.176	9.304	11.061	11.960	12.418	12.365	10.438	9.608	9.951
PCH	2.384	2.626	2.625	2.625	2.621	2.620	2.620	2.619	2.619	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620
PCT	2.582	3.327	3.329	3.329	3.396	3.384	3.384	3.380	3.376	3.382	3.378	3.370	3.370	3.370
GT Inflex. + GNL	7.353	7.296	5.333	5.553	5.892	5.860	5.886	5.462	5.428	5.409	5.474	5.411	5.334	4.908

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



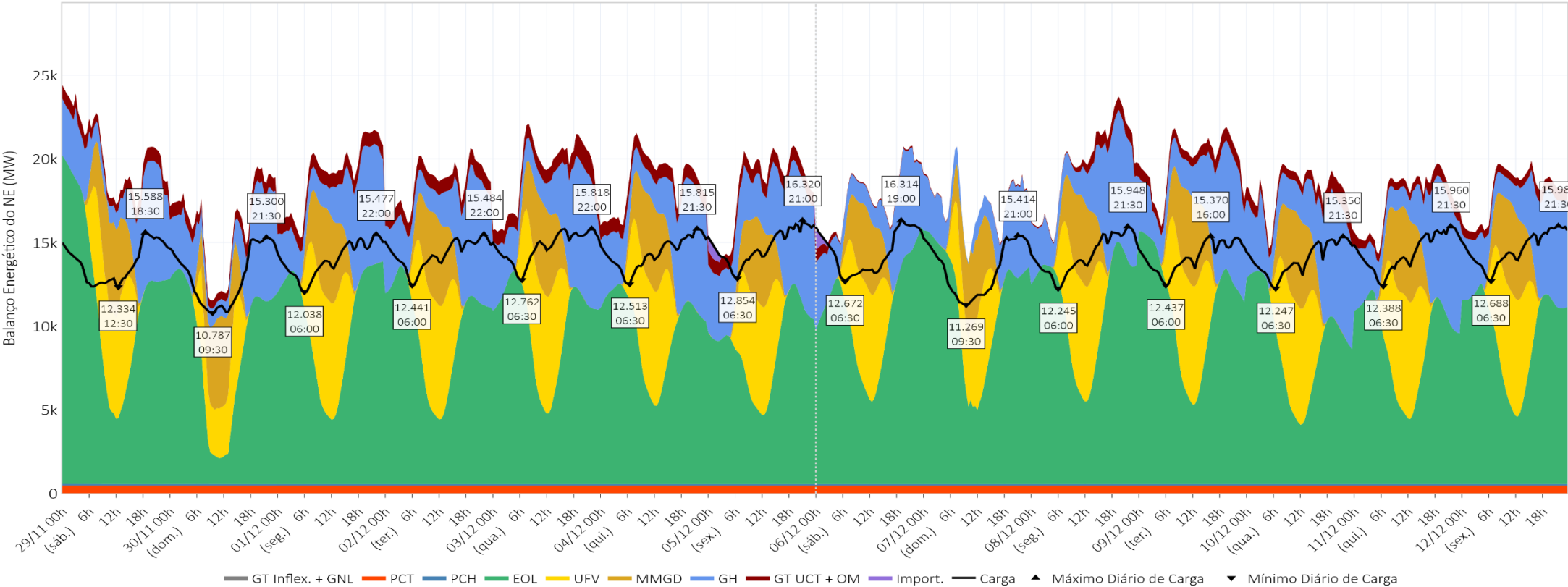
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12
Carga¹	47.550	46.031	52.512	53.806	55.019	51.526	52.297	47.956	44.675	51.614	51.983	51.827	52.670	51.780
Interc.²	4.272	2.482	5.532	5.810	6.050	5.139	5.045	4.646	3.472	6.829	7.510	7.313	5.884	5.528
GT UCT + OM	599	571	678	792	776	700	671	294	289	670	647	588	558	554
GH	26.957	26.706	31.446	32.956	34.515	32.514	33.430	29.755	27.731	31.543	31.959	30.815	32.020	32.021
MMGD	5.047	5.173	5.004	4.304	3.768	3.743	3.985	4.186	4.121	3.521	2.776	4.043	4.711	4.110
UFV	2.487	2.072	2.425	2.299	1.915	1.479	1.239	1.429	1.463	1.462	1.487	1.499	1.941	2.015
EOL	66	29	59	64	26	30	26	67	27	54	38	40	26	22
PCH	1.274	1.413	1.413	1.413	1.409	1.408	1.408	1.406	1.405	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406
PCT	1.786	2.523	2.522	2.522	2.579	2.567	2.567	2.566	2.567	2.567	2.567	2.567	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	3.593	3.556	3.556	3.556

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.



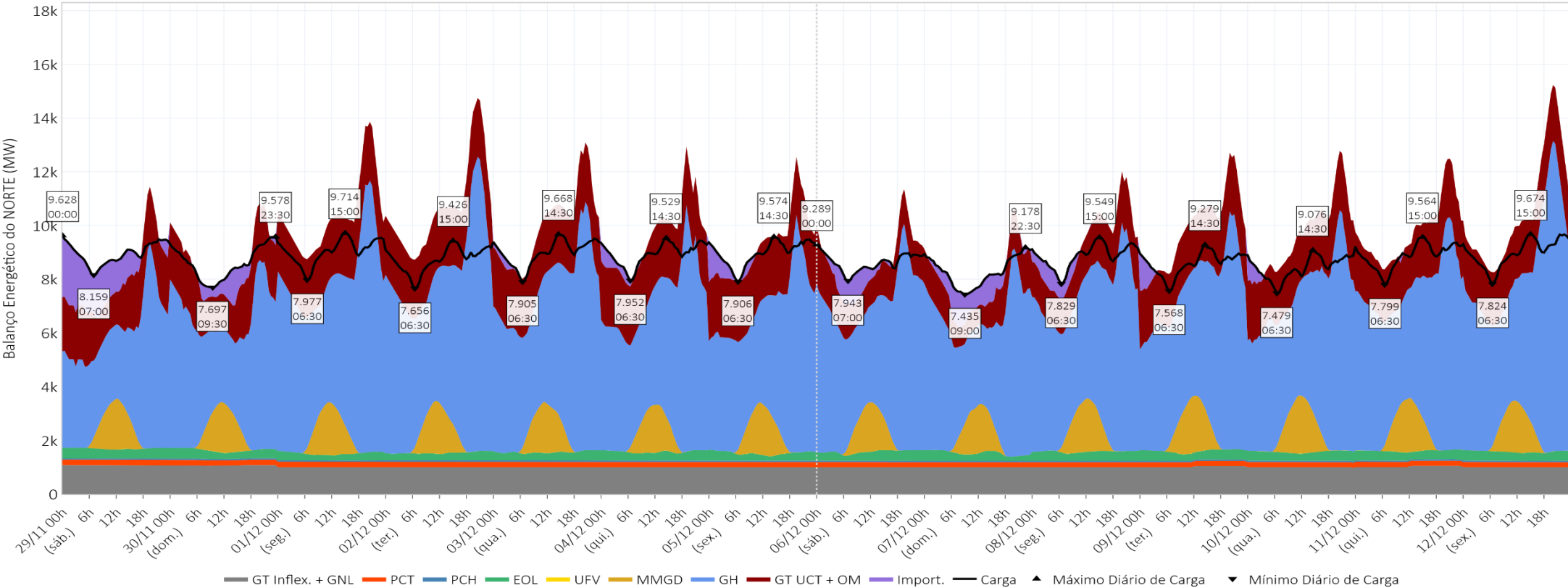
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12
Carga¹	13.926	12.679	15.552	15.803	16.199	15.954	15.866	14.471	13.672	16.634	16.719	15.858	15.428	15.114
Interc.²	1.323	580	895	451	-574	-230	-1.442	-1.520	164	-1.046	-540	-1.978	-1.793	-529
GT UCT + OM	60	54	363	366	368	359	358	353	326	362	362	364	361	353
GH	7.470	6.946	10.001	10.671	11.832	10.925	11.736	10.867	8.187	12.543	12.424	12.347	11.806	12.066
MMGD	2.166	1.986	1.271	1.677	2.071	2.231	2.294	2.169	2.123	1.393	998	1.469	2.339	1.150
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	582	735	906	520	369	533	739	509	805	1.291	1.381	1.571	738	493
PCH	982	1.078	1.077	1.077	1.078	1.078	1.078	1.078	1.079	1.080	1.079	1.079	1.079	1.079
PCT	136	142	144	144	155	155	155	167	164	165	160	152	152	152
GT Inflex. + GNL	1.205	1.158	895	895	899	902	948	848	822	845	853	853	745	349

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.



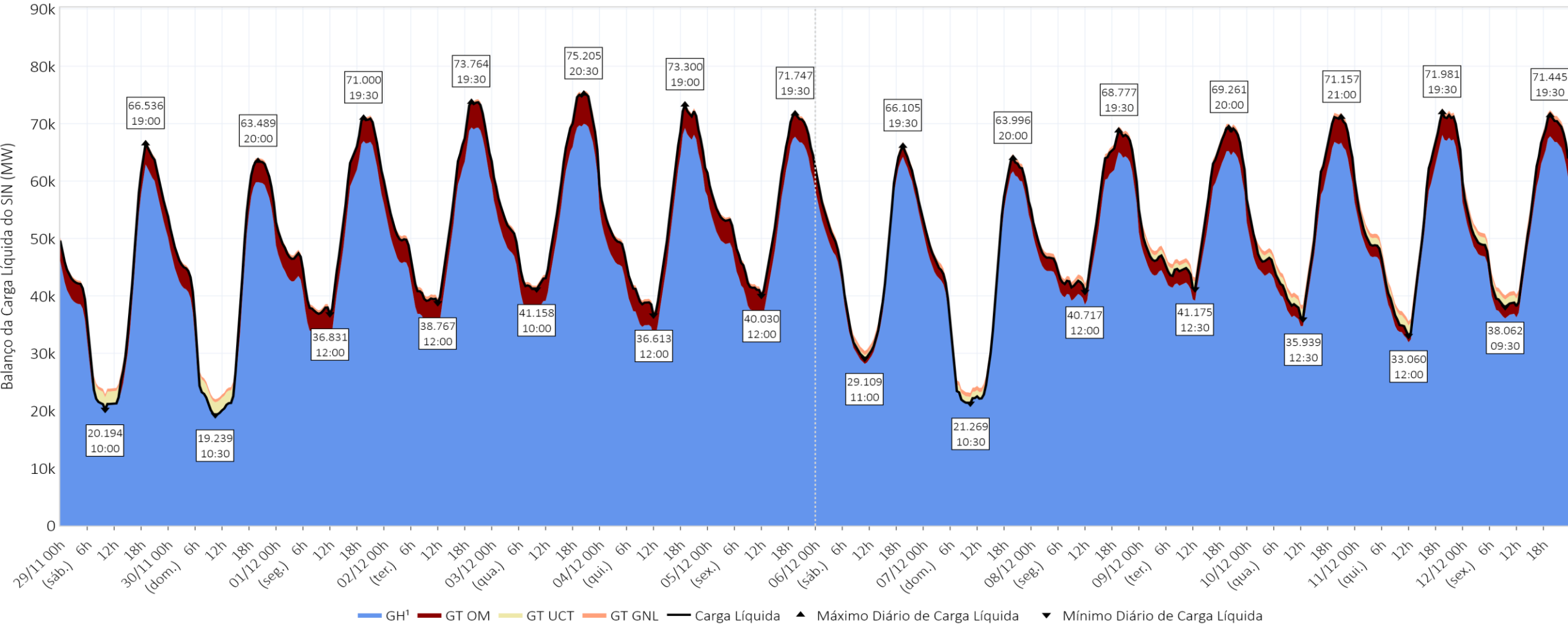
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12
Carga ¹	13.785	12.964	13.978	14.305	14.740	14.369	14.779	14.421	13.396	14.214	14.163	14.014	14.406	14.605
Interc. ²	-6.556	-3.103	-5.057	-4.271	-4.475	-4.268	-3.335	-3.159	-4.020	-5.406	-5.753	-4.135	-3.164	-3.404
GT UCT + OM	712	684	830	849	934	832	831	166	46	441	658	740	574	565
GH	3.441	3.243	3.631	3.774	3.892	3.810	4.573	2.971	2.476	3.853	3.825	4.075	3.736	3.625
MMGD	1.646	1.679	1.622	1.601	1.628	1.569	1.477	1.413	1.447	1.519	1.645	1.666	1.607	1.624
UFV	2.580	1.703	2.703	2.612	2.656	2.586	2.419	2.335	2.066	2.534	2.642	2.632	2.605	2.555
EOL	11.415	8.208	9.699	9.189	9.552	9.285	8.261	10.150	10.838	10.728	10.601	8.491	8.504	9.094
PCH	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
PCT	460	462	463	463	465	465	465	456	456	461	461	460	460	460
GT Inflex. + GNL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	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.



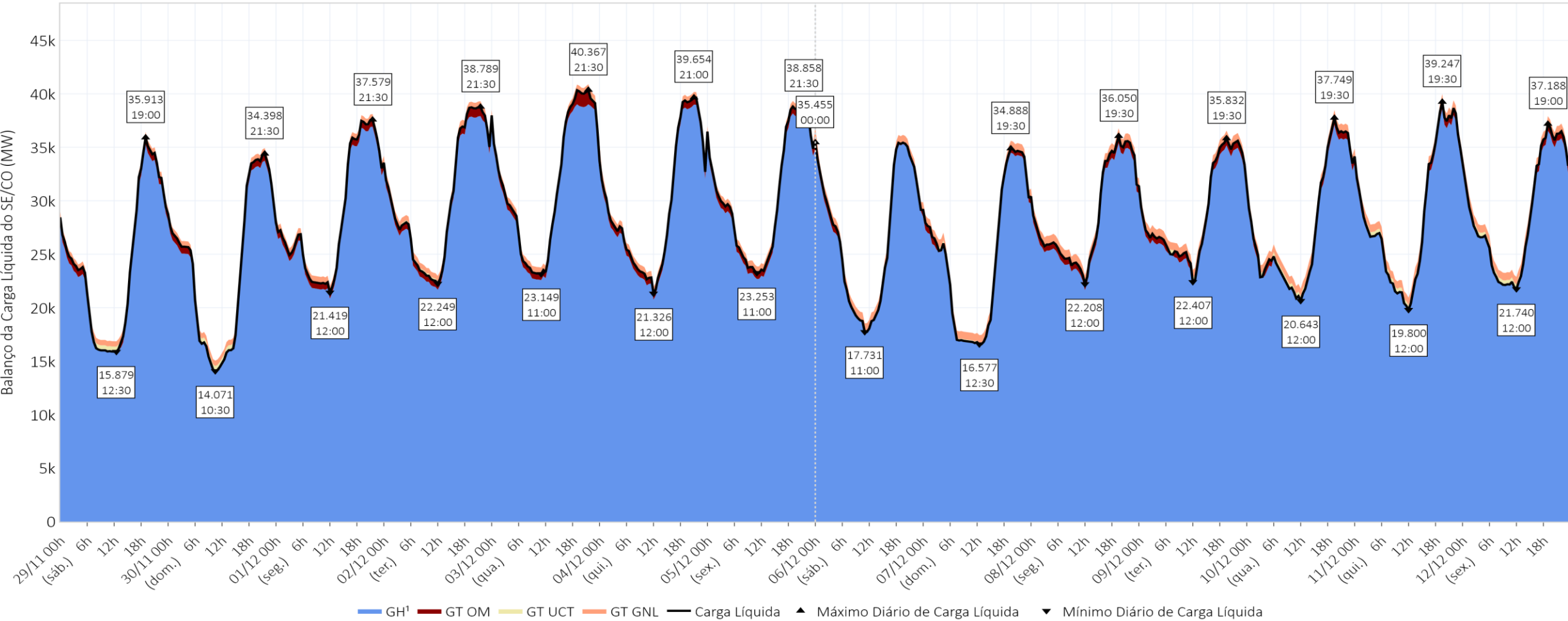
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12
Carga¹	8.953	8.580	9.039	8.732	8.988	8.940	8.977	8.620	8.269	8.864	8.586	8.424	8.871	8.983
Interc.²	960	41	-1.370	-1.990	-1.000	-641	-268	33	383	-377	-1.217	-1.200	-926	-1.595
GT UCT + OM	1.818	1.817	2.185	2.188	2.192	2.187	2.176	1.290	1.136	1.567	2.052	2.054	2.004	2.004
GH	3.923	4.521	6.130	6.428	5.661	5.275	4.973	5.176	4.678	5.500	5.513	5.353	5.577	6.413
MMGD	550	554	574	566	571	537	562	542	538	588	625	637	602	575
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	374	322	266	282	309	327	279	335	290	345	344	336	340	341
PCH	43	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
PCT	200	200	199	199	197	196	196	191	189	188	189	190	190	190
GT Inflex. + GNL	1.084	1.073	1.003	1.008	1.008	1.008	1.008	1.003	1.003	1.003	1.028	1.002	1.033	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.



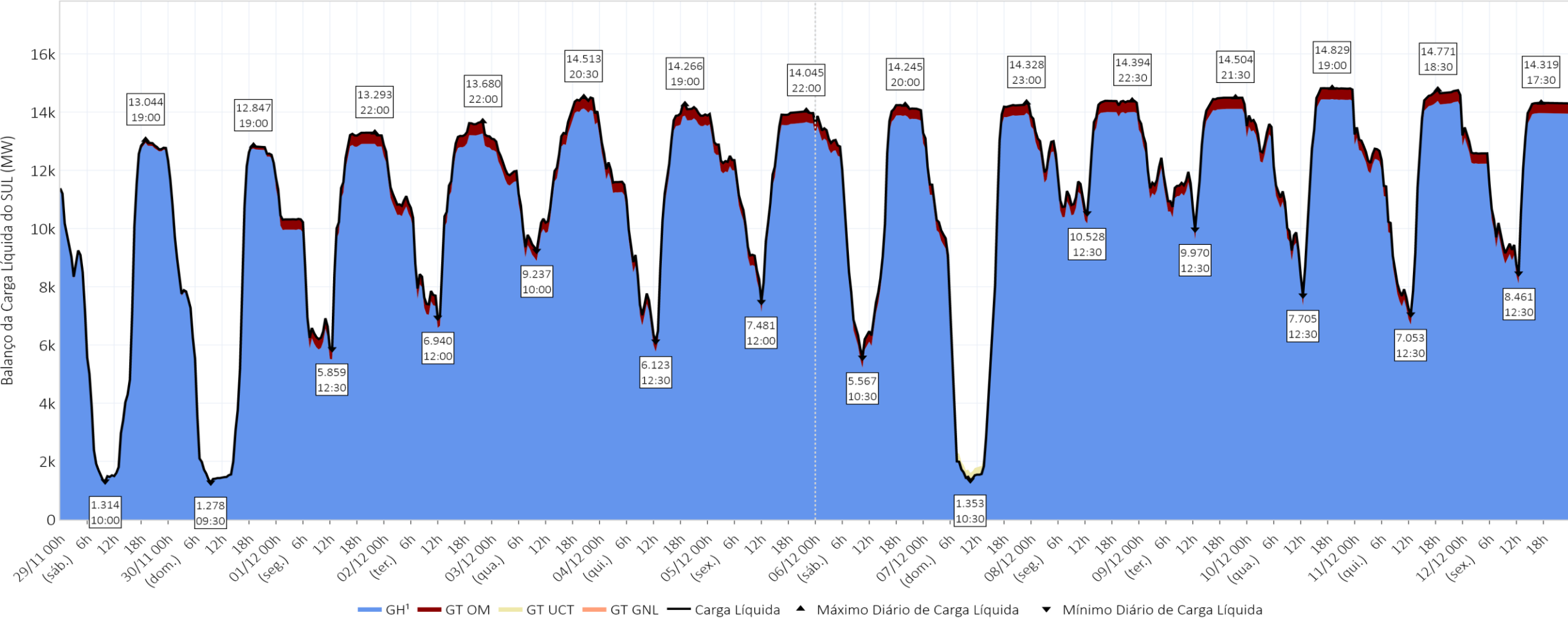
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12
Carga Líquida	41.085	40.489	51.642	54.313	56.508	52.956	55.136	47.372	41.164	52.775	53.259	52.072	52.214	53.152
GT OM	2.608	2.387	4.049	4.101	4.222	4.048	4.036	1.918	1.410	2.951	3.159	3.104	2.692	2.641
GH¹	38.538	38.163	47.657	50.277	52.349	48.973	51.160	45.516	39.819	49.888	50.169	49.038	49.588	50.574

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



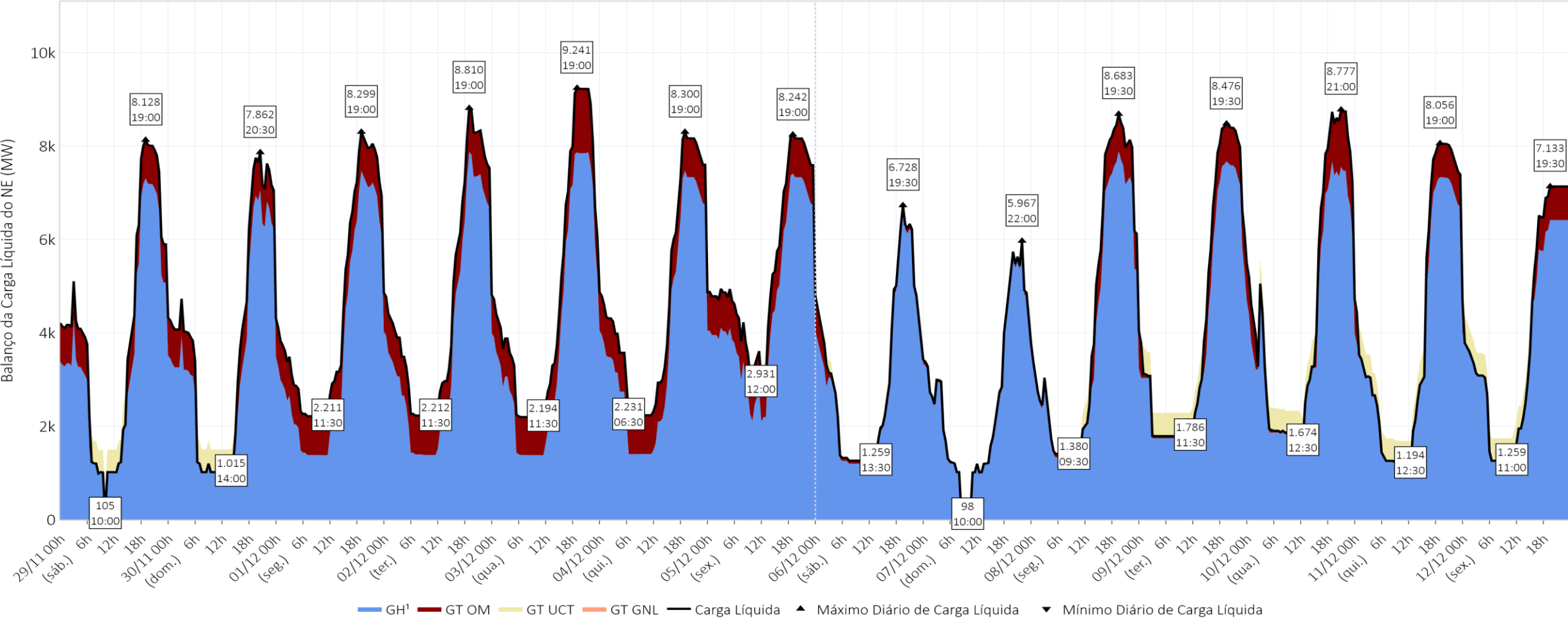
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12
Carga Líquida	24.152	23.841	28.502	30.040	31.657	29.570	30.489	26.711	24.665	28.599	28.951	27.648	28.781	28.774
GT OM	509	449	671	700	758	672	671	271	252	670	613	454	378	368
GH ¹	23.704	23.453	27.895	29.404	30.964	28.962	29.879	26.502	24.478	27.992	28.407	27.263	28.469	28.470

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



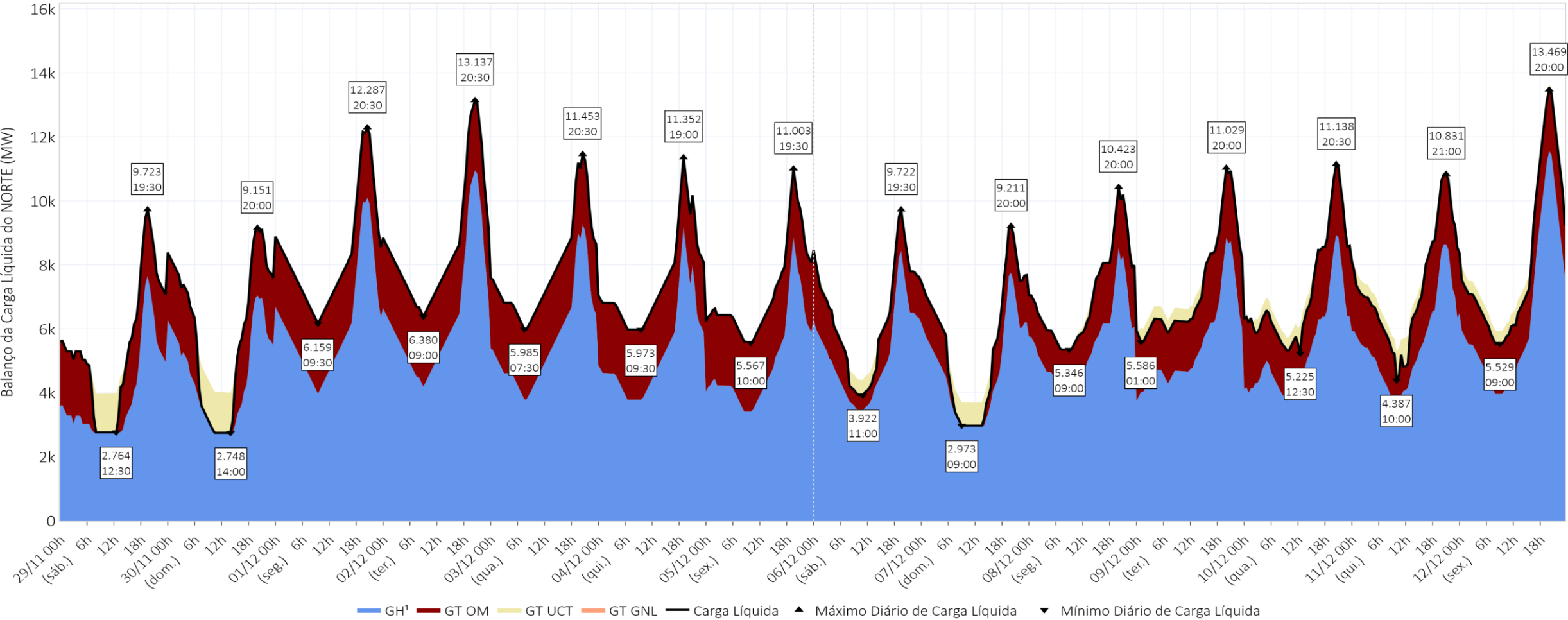
Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12
Carga Líquida	7.528	6.999	10.364	11.037	12.200	11.284	12.094	11.220	8.442	12.906	12.786	12.710	12.168	12.419
GT OM	58	53	363	366	368	359	358	353	255	362	362	364	361	353
GH¹	7.470	6.946	10.001	10.671	11.832	10.925	11.736	10.867	8.187	12.543	12.424	12.347	11.806	12.066

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	09/12	10/12	11/12	12/12
Carga Líquida	3.987	3.744	4.461	4.621	4.797	4.640	5.403	3.118	2.520	4.237	4.200	4.547	4.002	3.875
GT OM	546	501	830	847	905	830	831	147	44	384	375	472	266	250
GH ¹	3.441	3.243	3.631	3.774	3.892	3.810	4.573	2.971	2.476	3.853	3.825	4.075	3.736	3.625

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

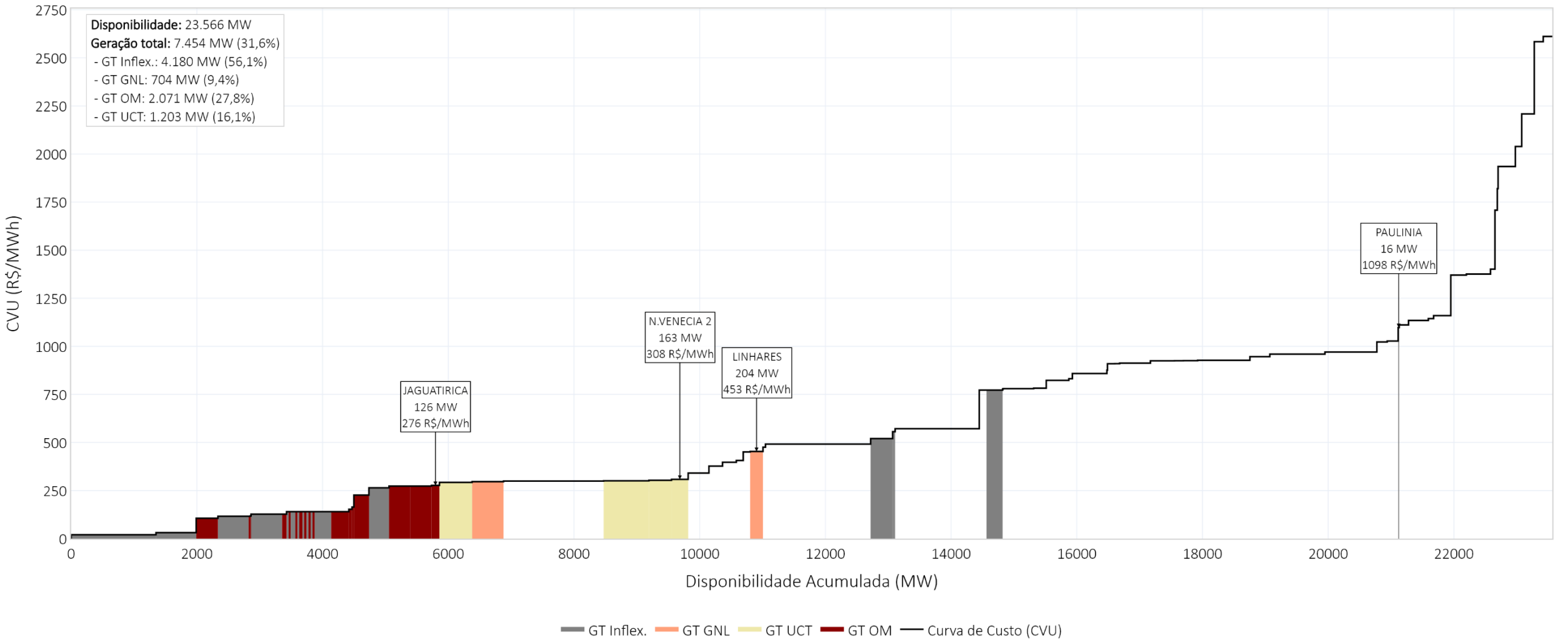


Média Diária (MWmed)	29/11	30/11	01/12	02/12	03/12	04/12	05/12	06/12	07/12	08/12	09/12	10/12	11/12	12/12
Carga Líquida	5.417	5.905	8.315	8.616	7.852	7.462	7.149	6.323	5.537	7.034	7.322	7.167	7.263	8.084
GT OM	1.495	1.384	2.185	2.188	2.192	2.187	2.176	1.147	859	1.534	1.809	1.814	1.686	1.671
GH ¹	3.923	4.521	6.130	6.428	5.661	5.275	4.973	5.176	4.678	5.500	5.513	5.353	5.577	6.413

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

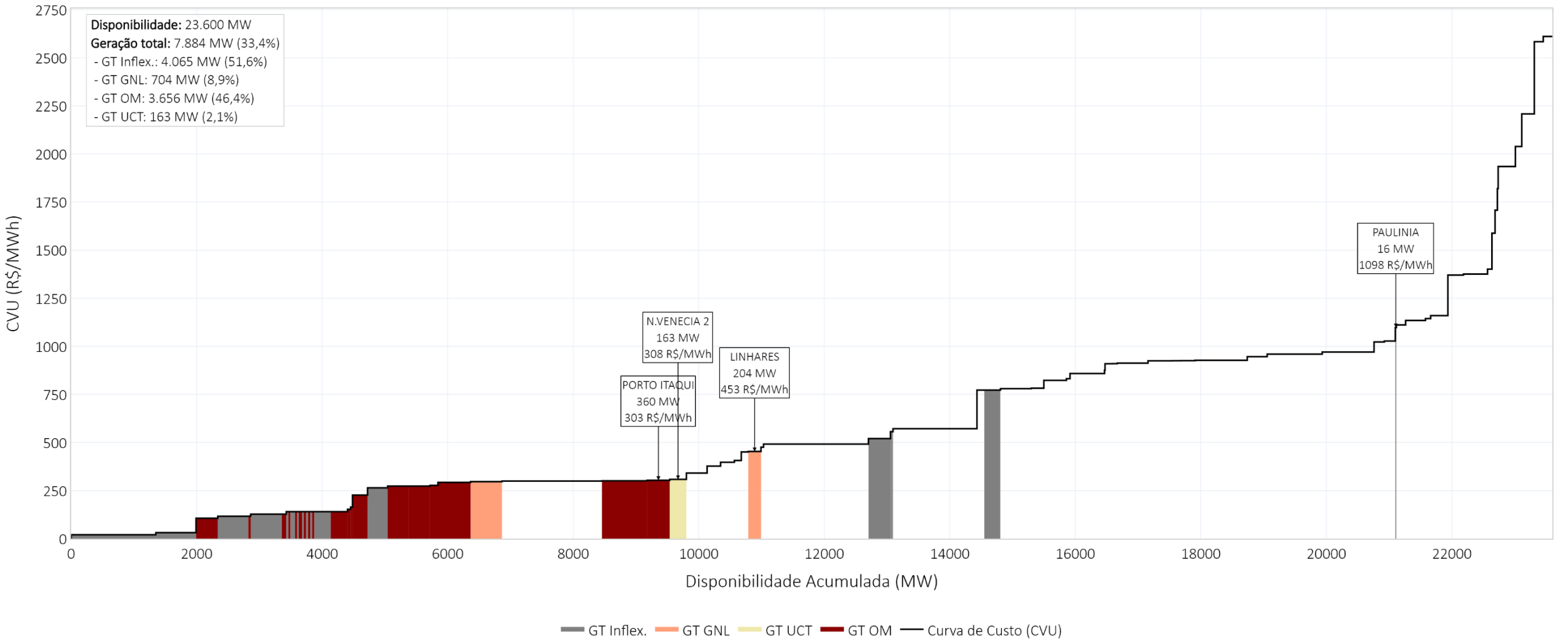
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

12/12/2025 - 09:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

12/12/2025 - 19:30



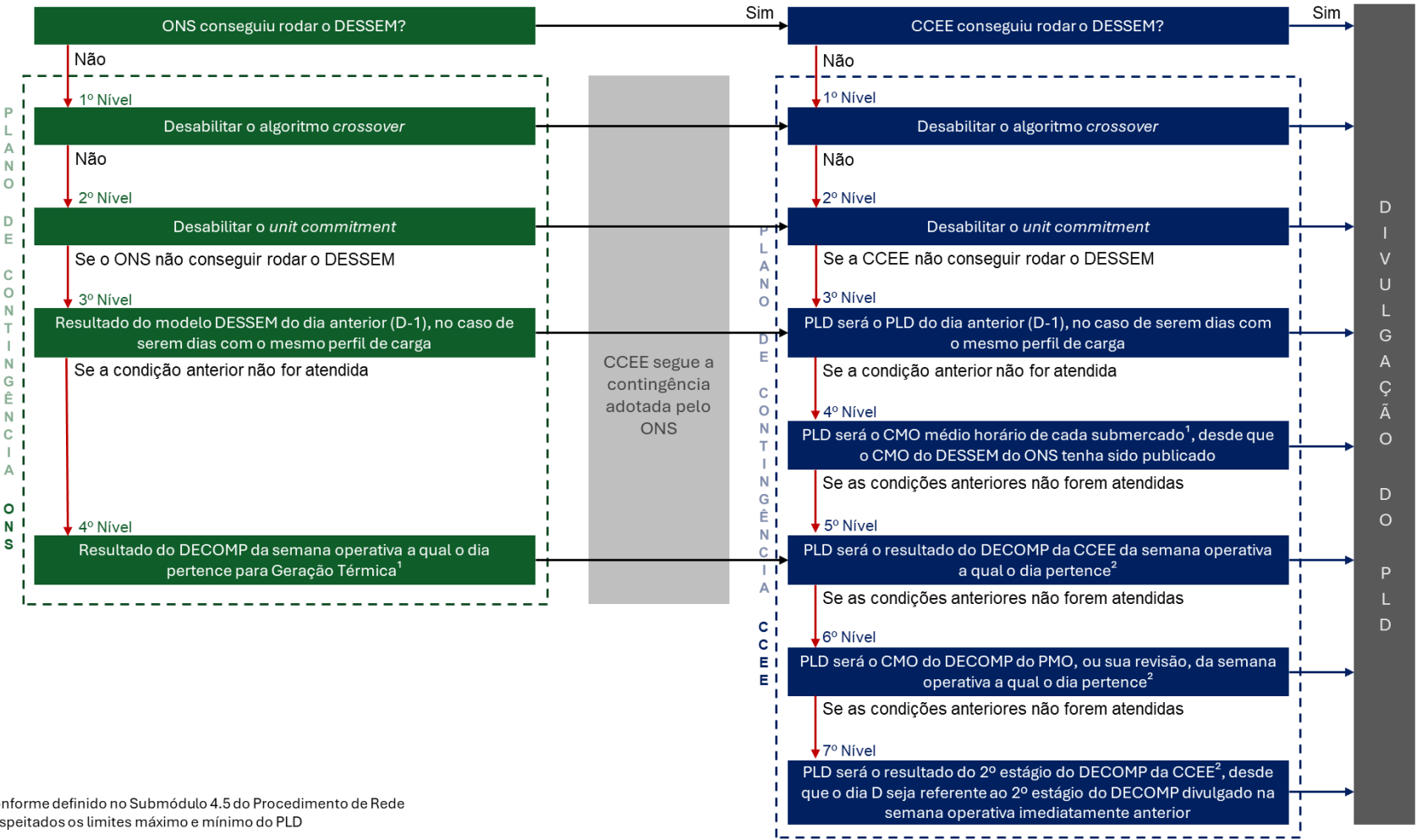
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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

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	12/12/2025	Portaria	7033/25	Aneel	Altera a Portaria nº 6.824/2023, para aprovar os aprimoramentos em metodologias e parâmetros metodológicos relacionados às atividades de planejamento e programação da operação e de formação do preço do mercado de curto prazo, previstos na Resolução Normativa nº 1.032, de 2022, utilizados pelo ONS e pela CCEE.
2	12/12/2025	Resolução Normativa	1144/25	Aneel	Altera as Resoluções Normativas nº 1.032/2022, e nº 1.017/2022.
3	12/12/2025	Despacho	3654/25	Aneel	Aprova a revisão 6 do Regimento Interno do Comitê Técnico PMO/PLD, nos termos da Resolução Normativa nº 1.032, de 26 de julho de 2022.
4	12/12/2025	Despacho	3649/25	Aneel	Define 1º de janeiro de 2026 como a data da efetiva interligação do sistema Boa Vista ao Sistema Interligado Nacional (SIN), conforme Portaria MME nº 258/2013 e dá outras providências.

contingências no cálculo do PLD

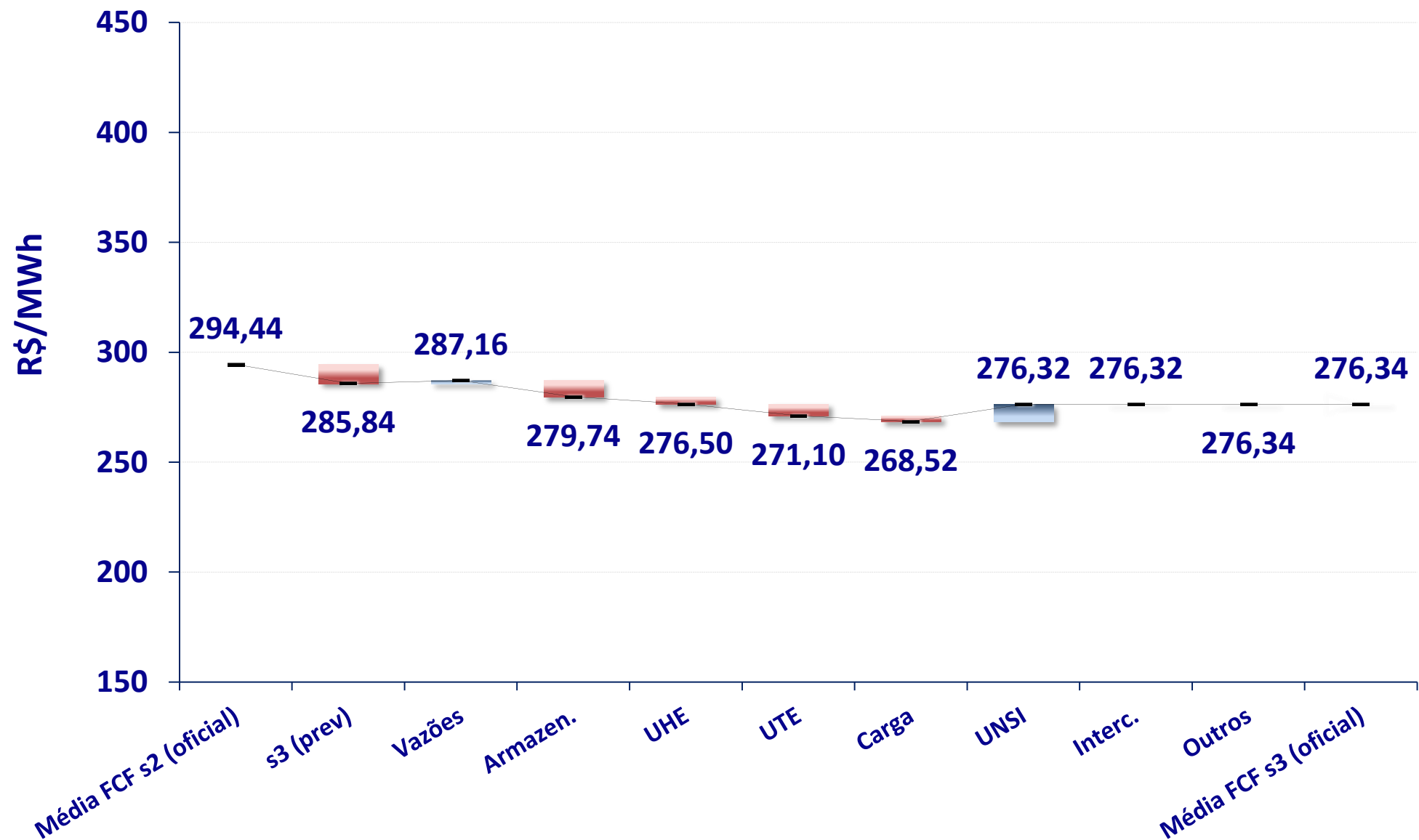


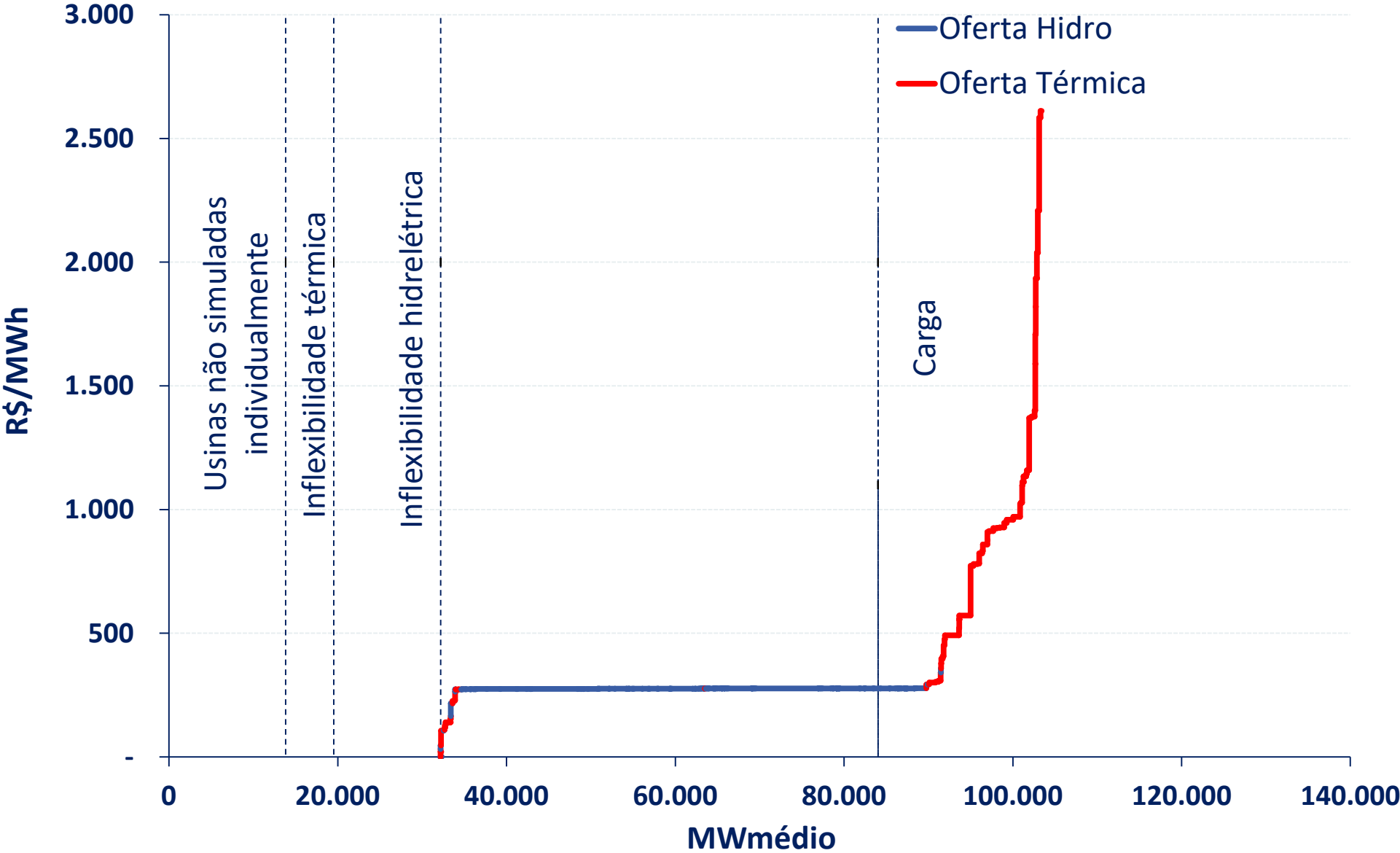
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

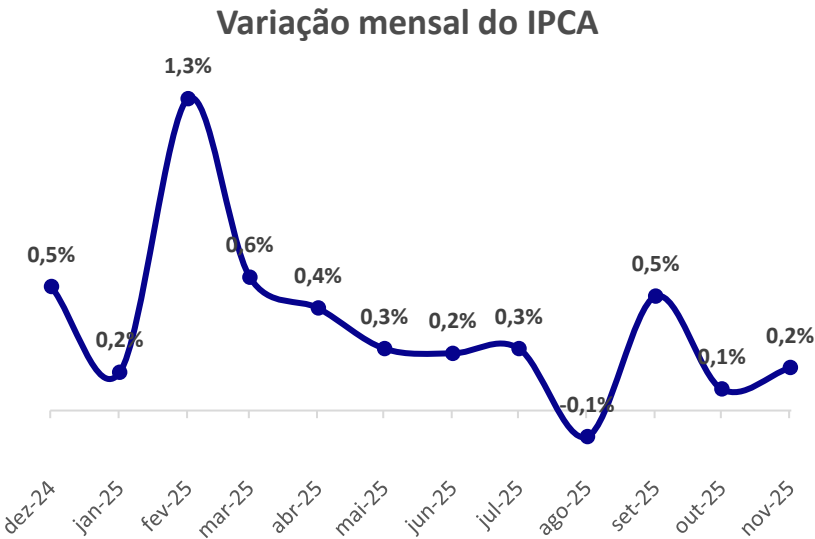
Contingência	ONS	CCEE
12/12/2025	-	-
11/12/2025	-	-
10/12/2025	-	-
09/12/2025	-	-
08/12/2025	-	-
07/12/2025	-	-
06/12/2025	-	-
05/12/2025	-	-
04/12/2025	-	-
03/12/2025	-	-
02/12/2025	-	-
01/12/2025	-	-
30/11/2025	-	-
29/11/2025	-	-
28/11/2025	-	-
27/11/2025	-	-
26/11/2025	-	-
25/11/2025	-	-
24/11/2025	-	-
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	-	-

pmo de dezembro - decomp da rv2

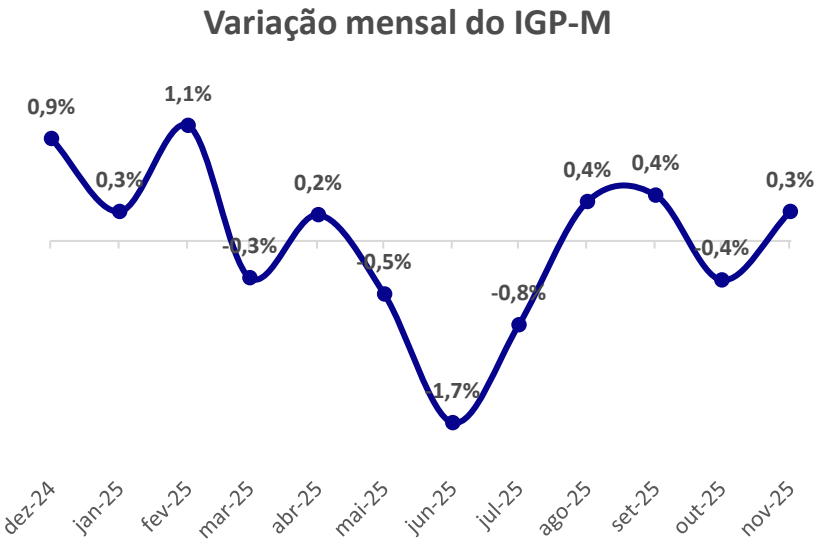
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 12/12/2025





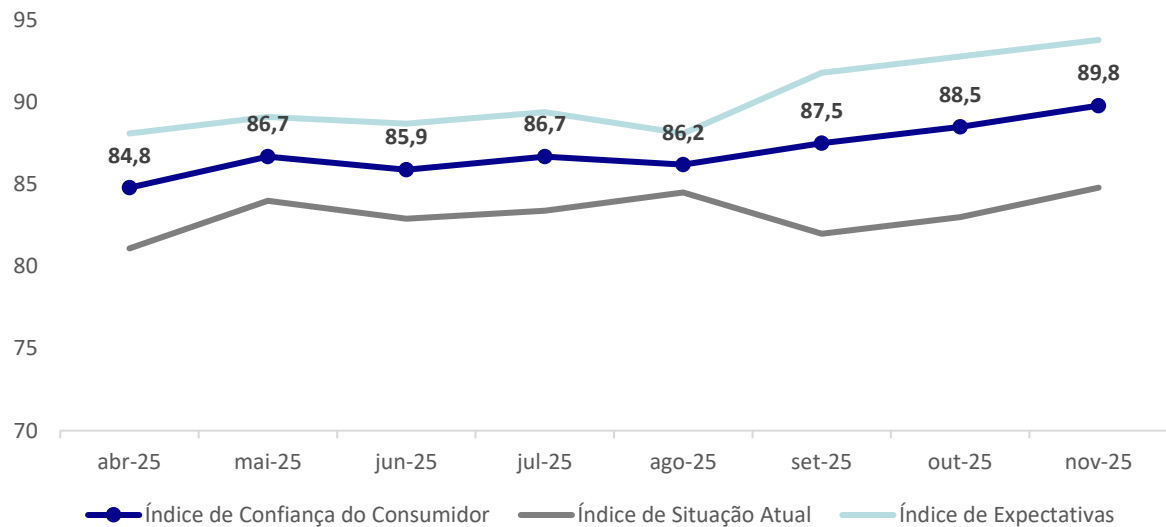


Grupo	IPCA % mensal 11/15
1.Alimentação e bebidas	-0,01
2.Habitação	0,52
3.Artigos de residência	-1
4.Vestuário	0,49
5.Transportes	0,22
6.Saúde e cuidados pessoais	-0,04
7.Despesas pessoais	0,77
8.Educação	0,01
9.Comunicação	-0,2
Índice geral	0,18

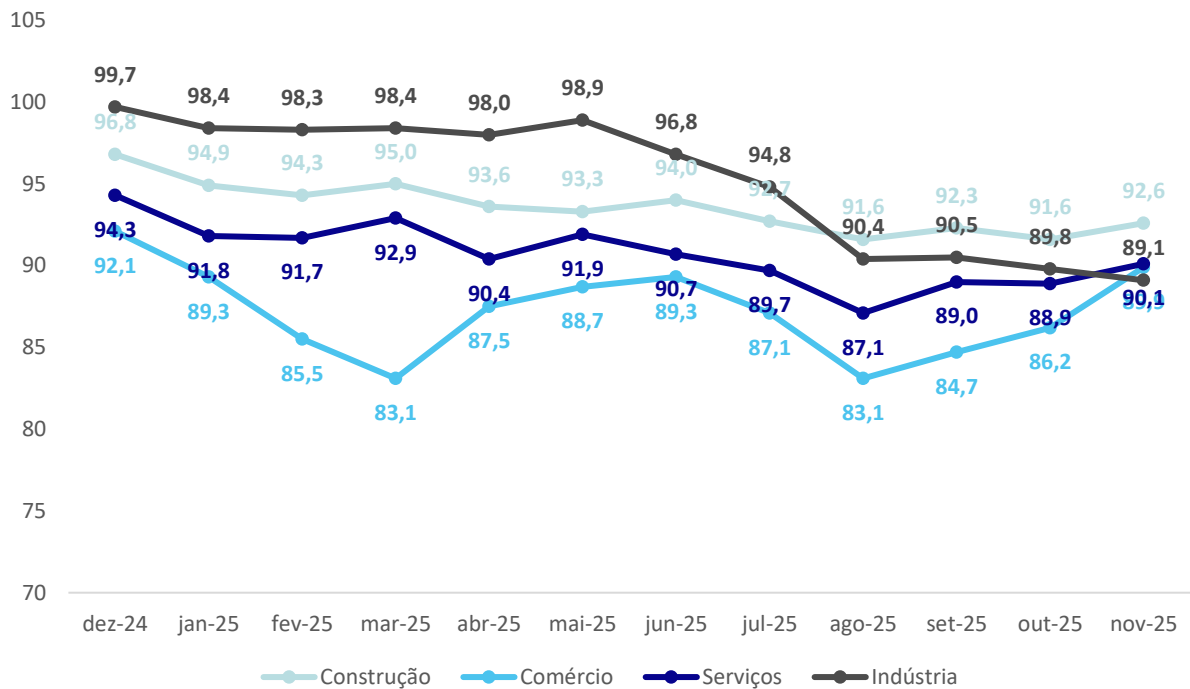


Índice	nov-25
IPA-M	0,27%
IPC-M	0,25%
INCC-M	0,28%
IGP-M	0,27%

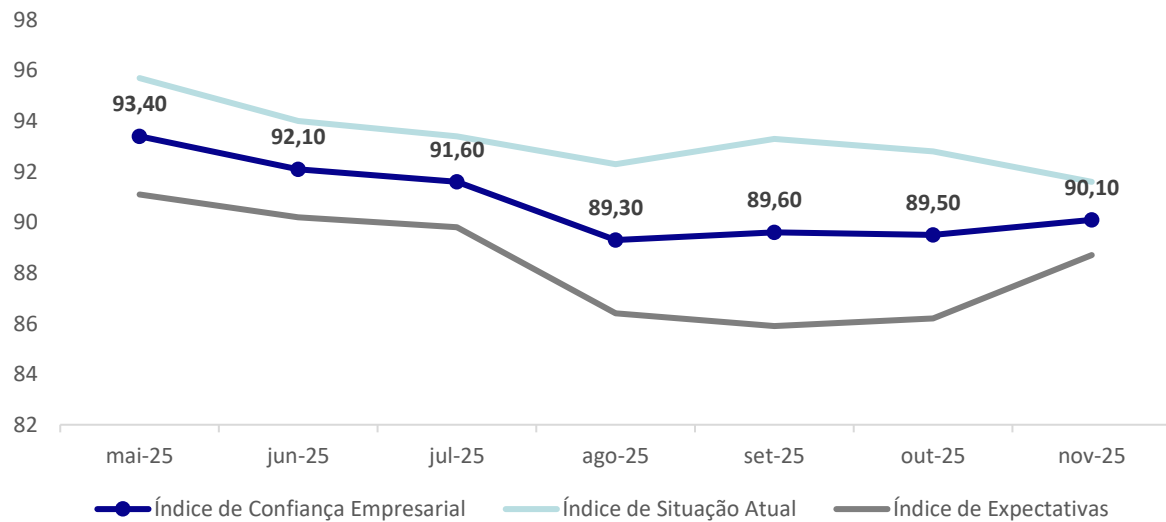
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



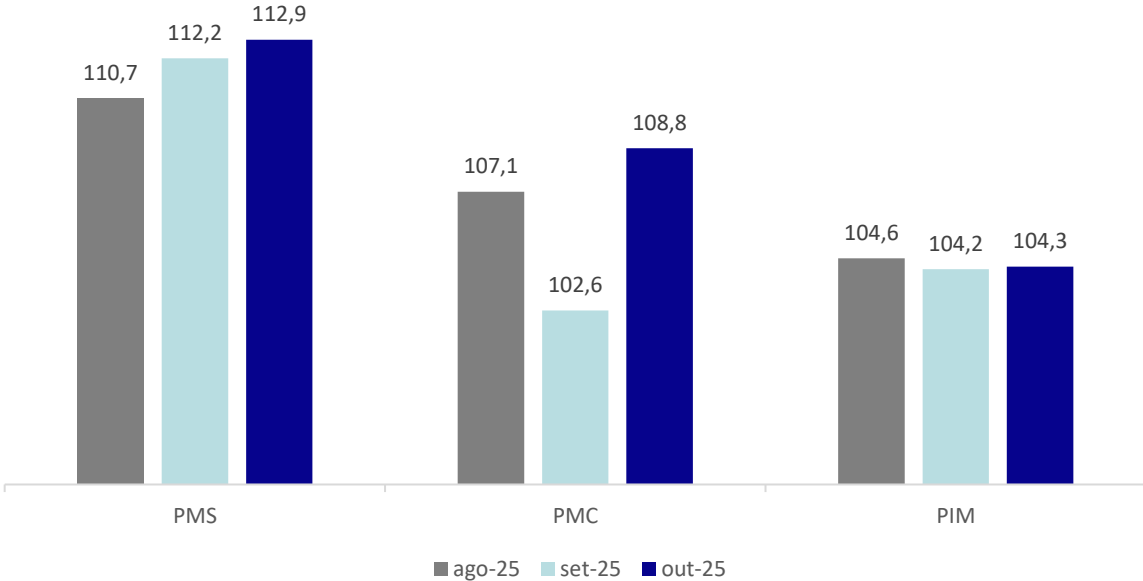
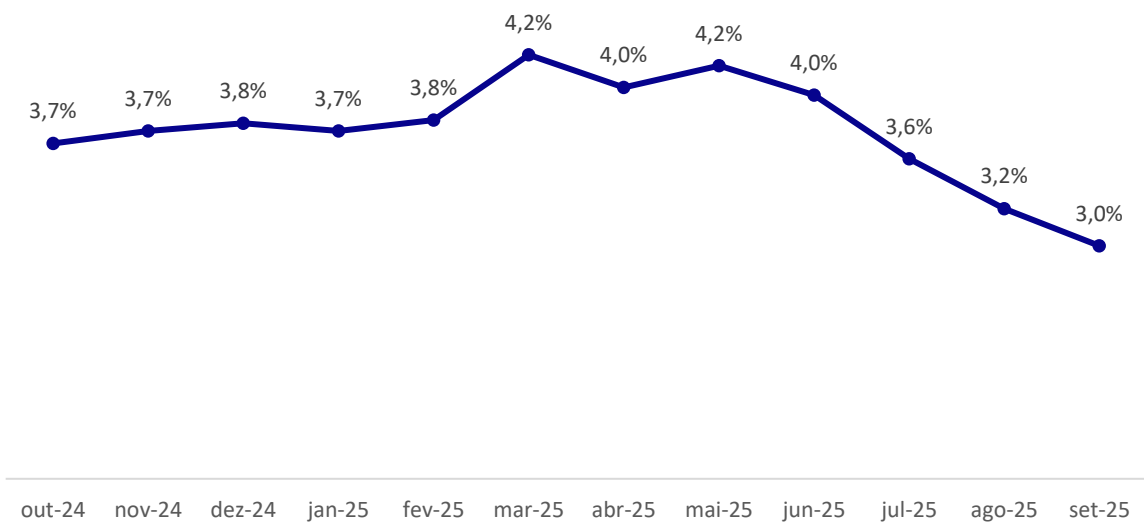
Índice de Confiança Empresarial



variação mensal

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

IBC-Br: variação em 12 meses

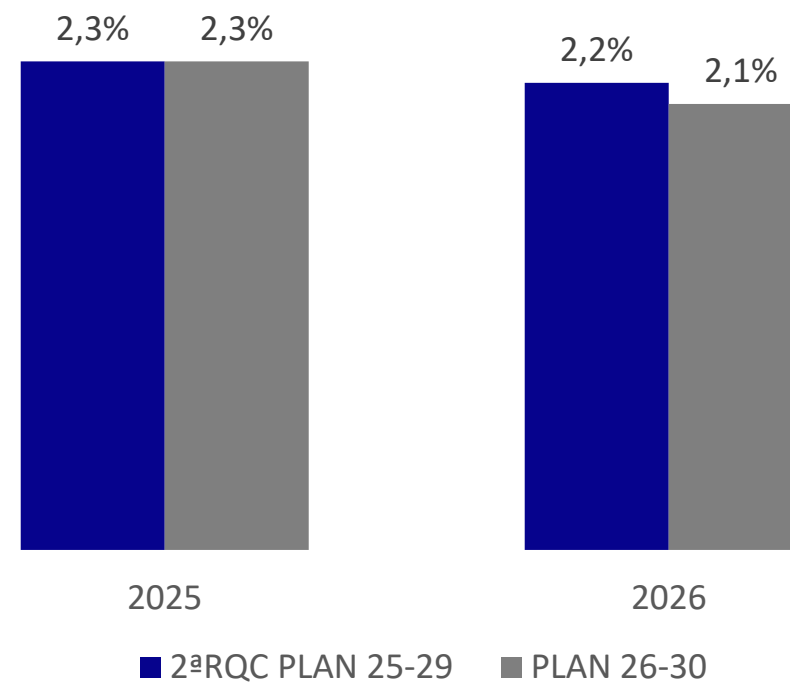


indicadores macroeconômicos - Brasil

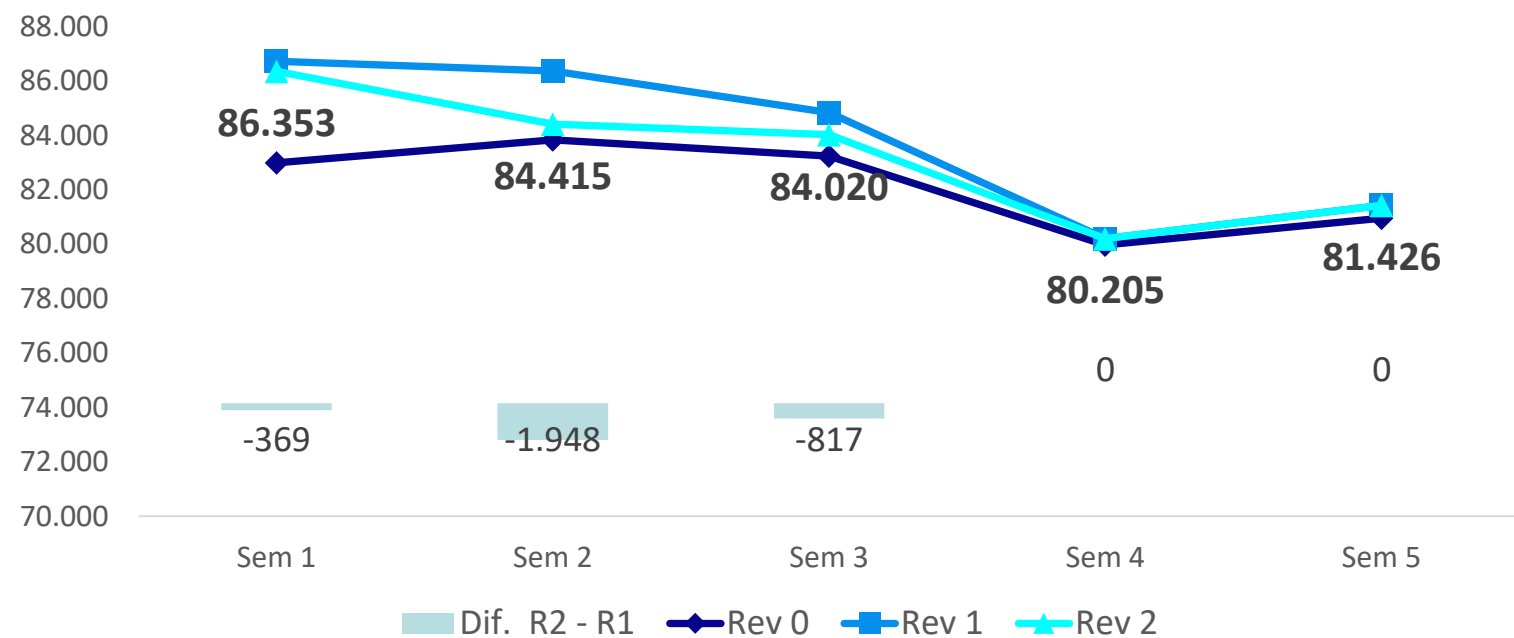
	2025	2026
PIB %	2,25	1,8
Câmbio R\$/US\$	5,4	5,5
Selic %	15	12,25
IPCA %	4,4	4,16

Boletim Focus 05/12/2025

PIB



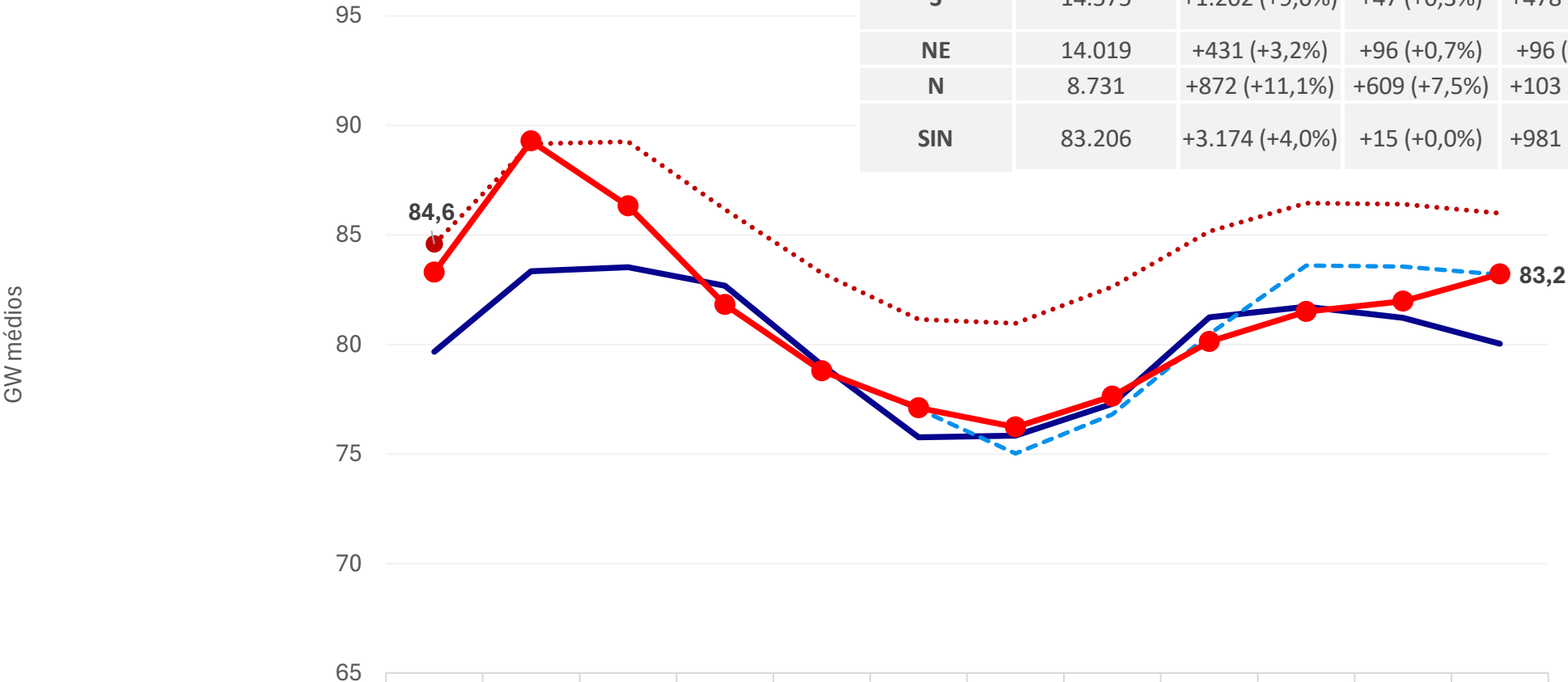
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



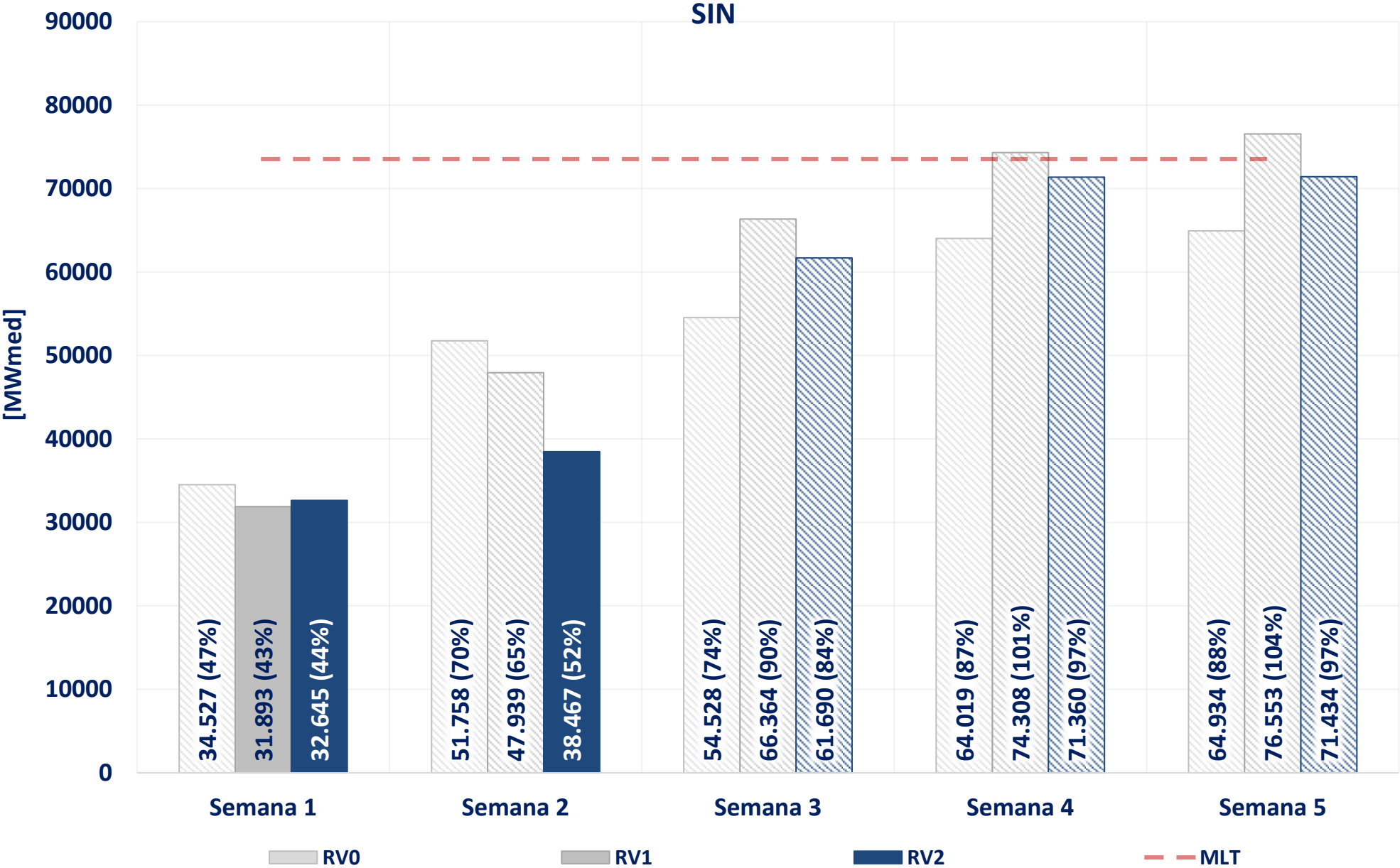
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	SIN
RV0	82.991	83.834	83.234	79.972	80.951	82.225
RV1	86.722	86.363	84.837	80.205	81.426	83.890
RV2	86.353	84.415	84.020	80.205	81.426	83.206

Carga PMO Dezembro: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 2	dez/24	2ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	45.880	+668 (+1,5%)	-737 (-1,6%)	+303 (+0,7%)
S	14.575	+1.202 (+9,0%)	+47 (+0,3%)	+478 (+3,4%)
NE	14.019	+431 (+3,2%)	+96 (+0,7%)	+96 (+0,7%)
N	8.731	+872 (+11,1%)	+609 (+7,5%)	+103 (+1,2%)
SIN	83.206	+3.174 (+4,0%)	+15 (+0,0%)	+981 (+1,2%)



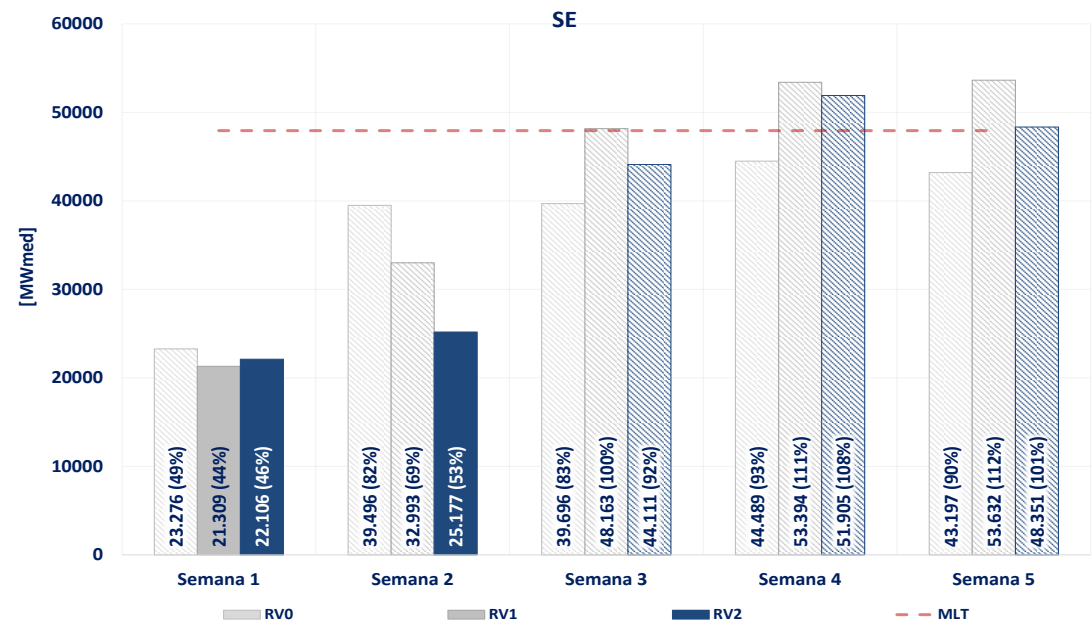
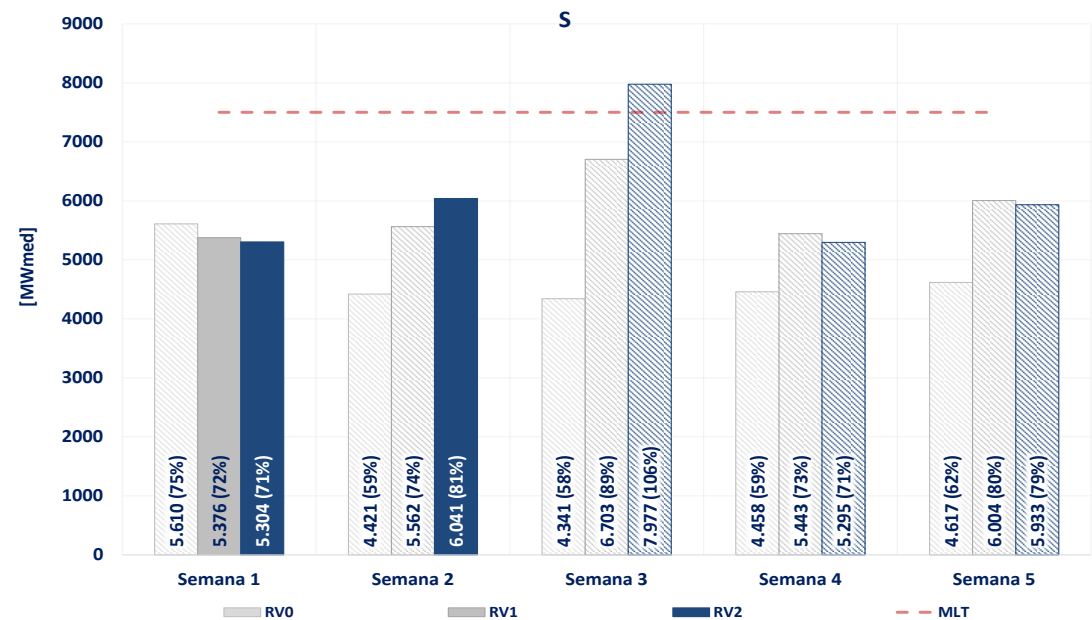
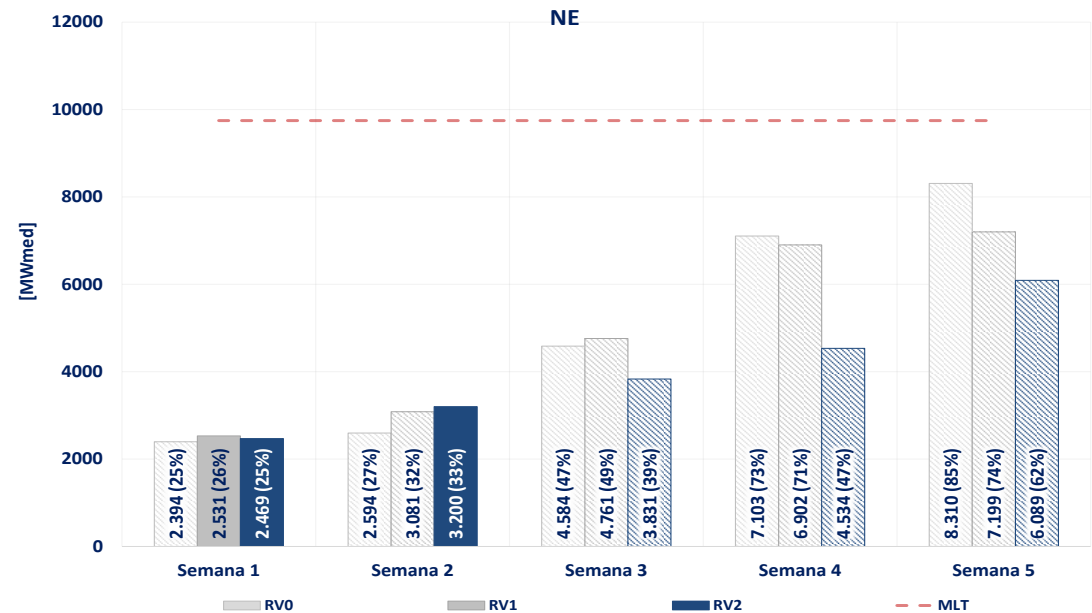
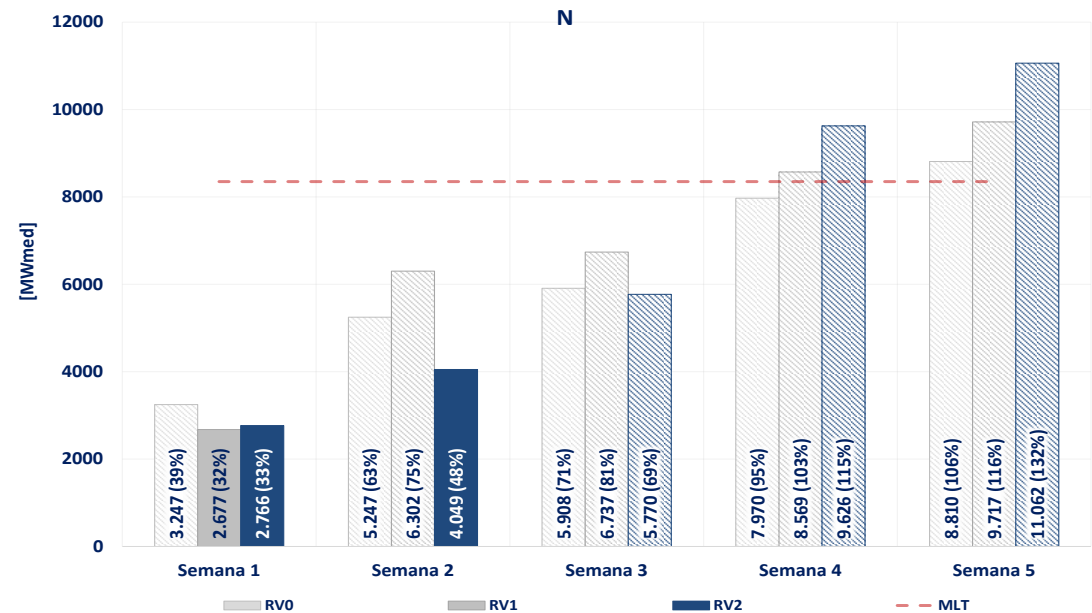
	jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2026 (PLAN 26-30)	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
2024	79,7	83,3	83,5	82,7	79,1	75,8	75,8	77,3	81,2	81,7	81,2	80,0
2ª RQ PLAN 25-29	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	75,0	76,8	80,5	83,6	83,6	83,2
Verif. 2025 + Rev PMO Dez/25	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	76,2	77,6	80,1	81,5	82,0	83,2
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	0,0



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

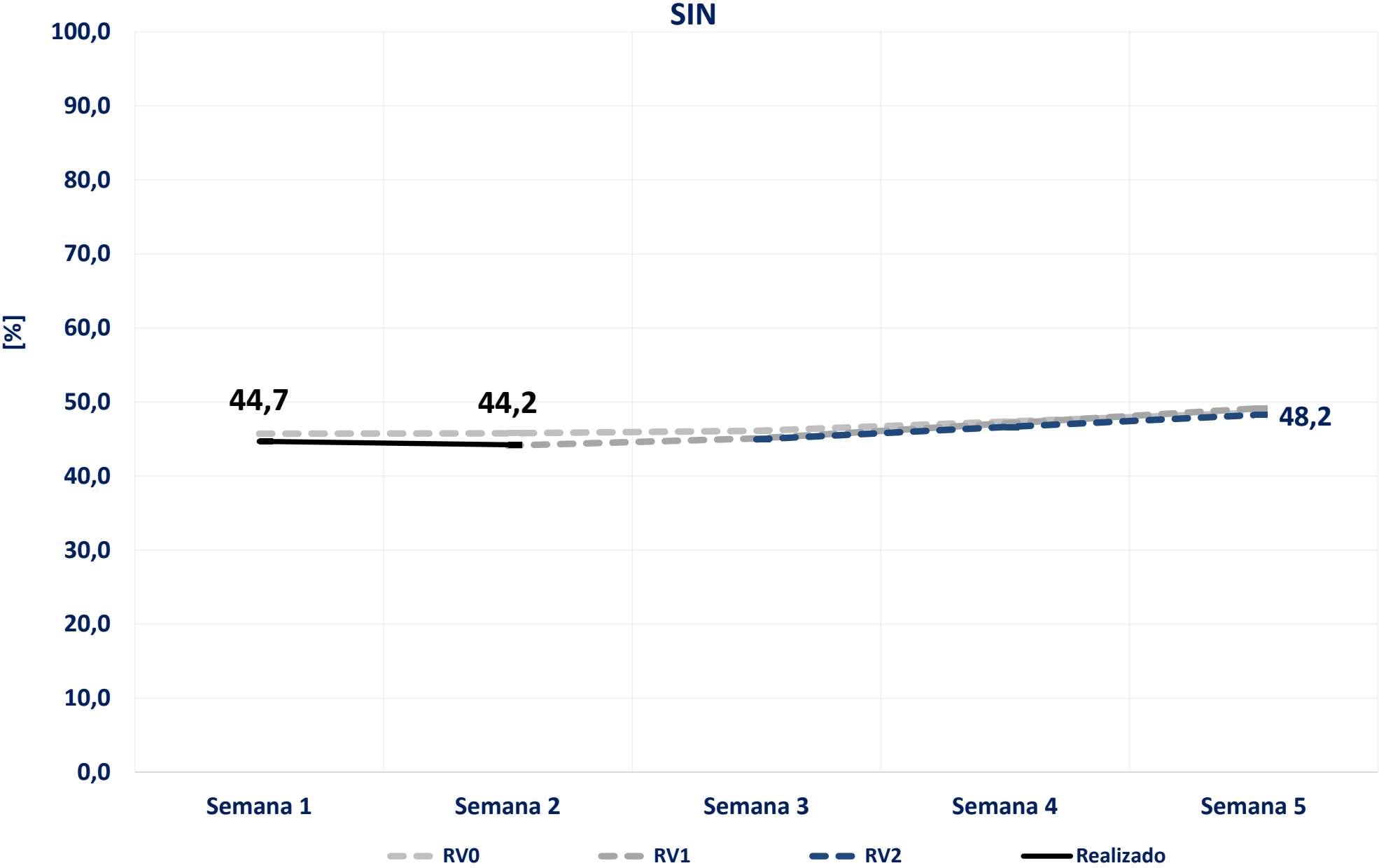
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv2 de dezembro

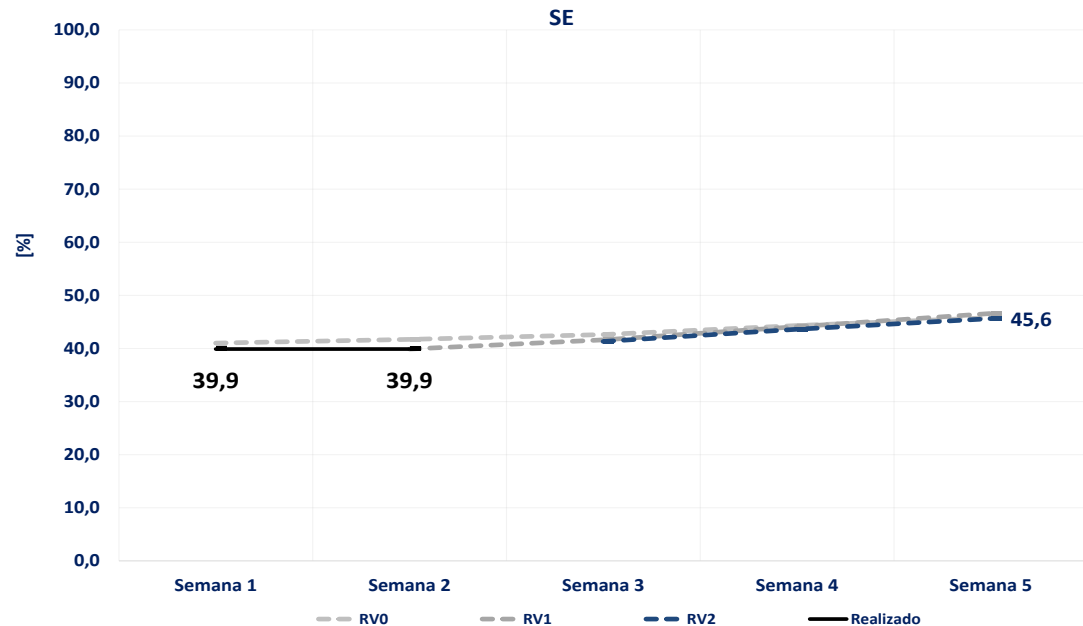
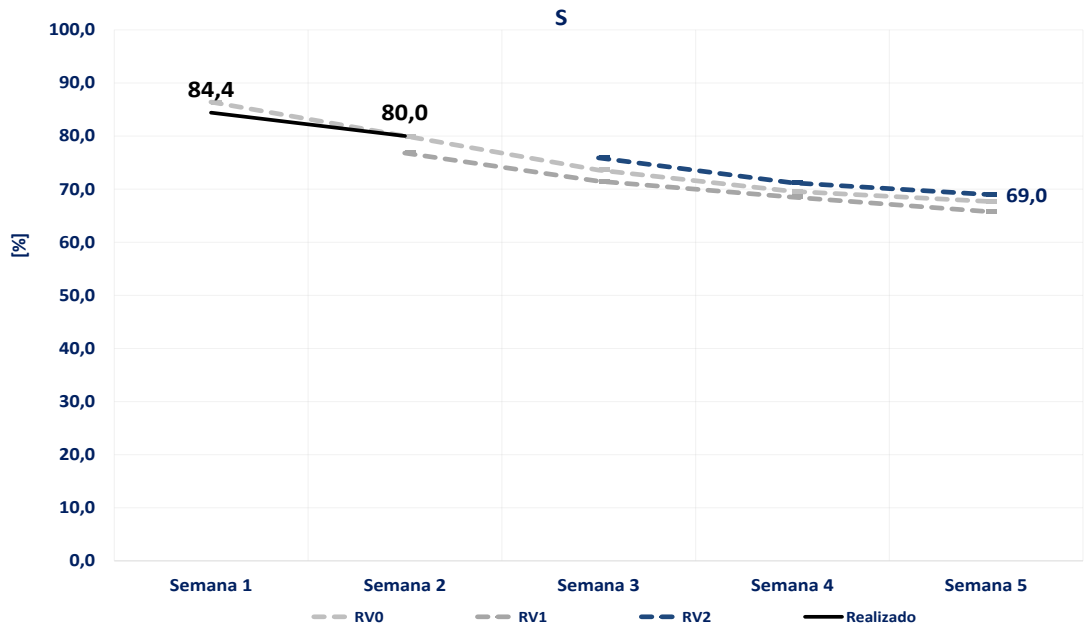
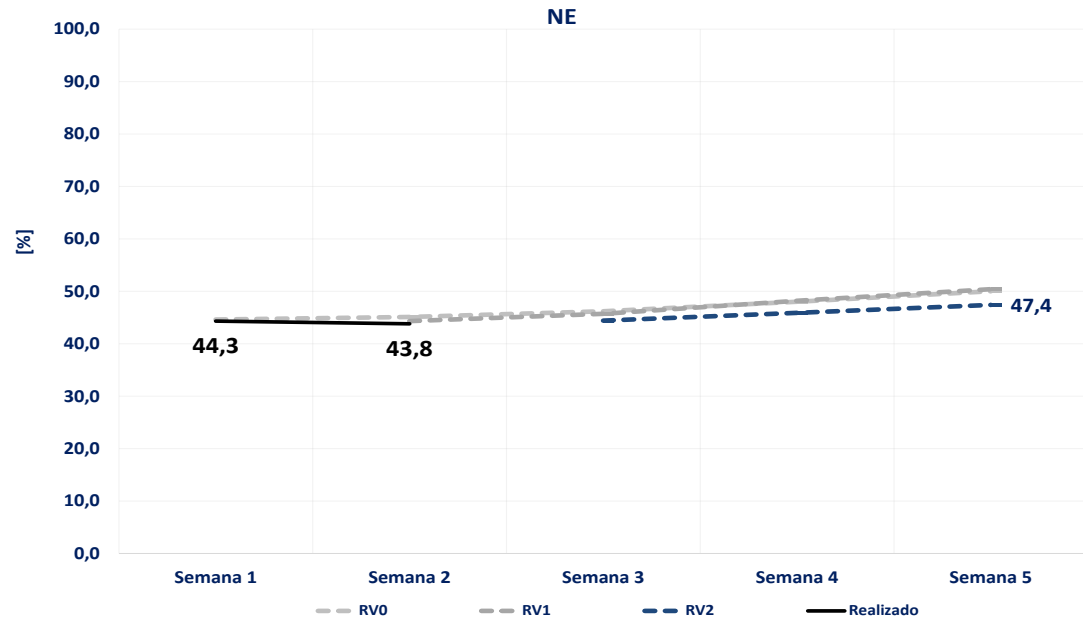
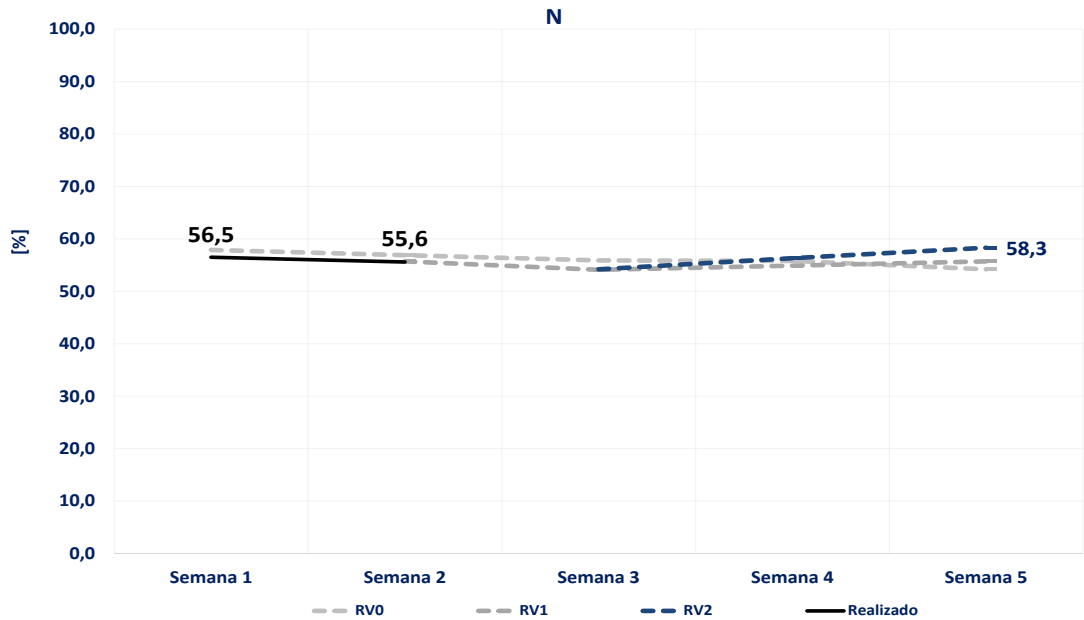


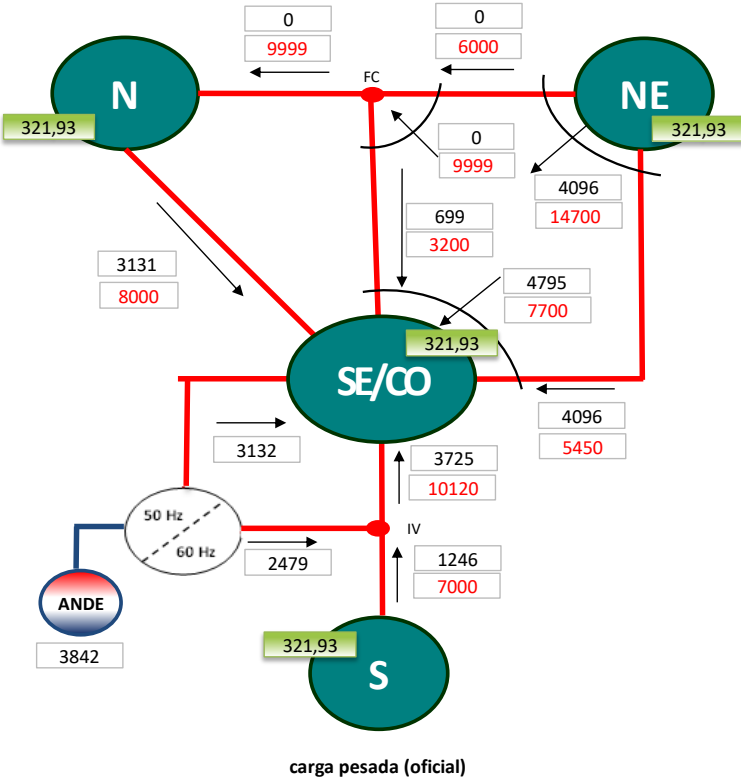
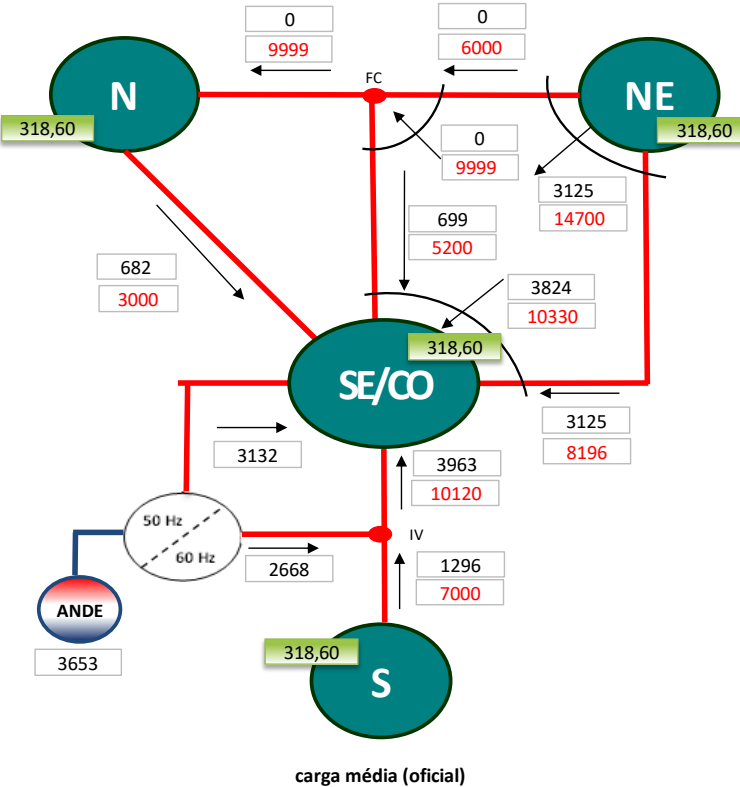
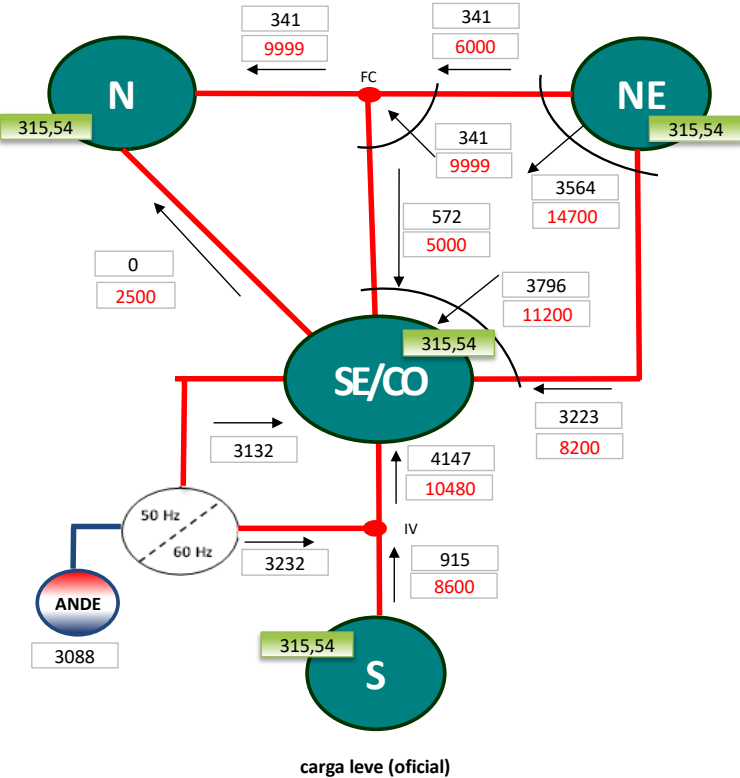
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

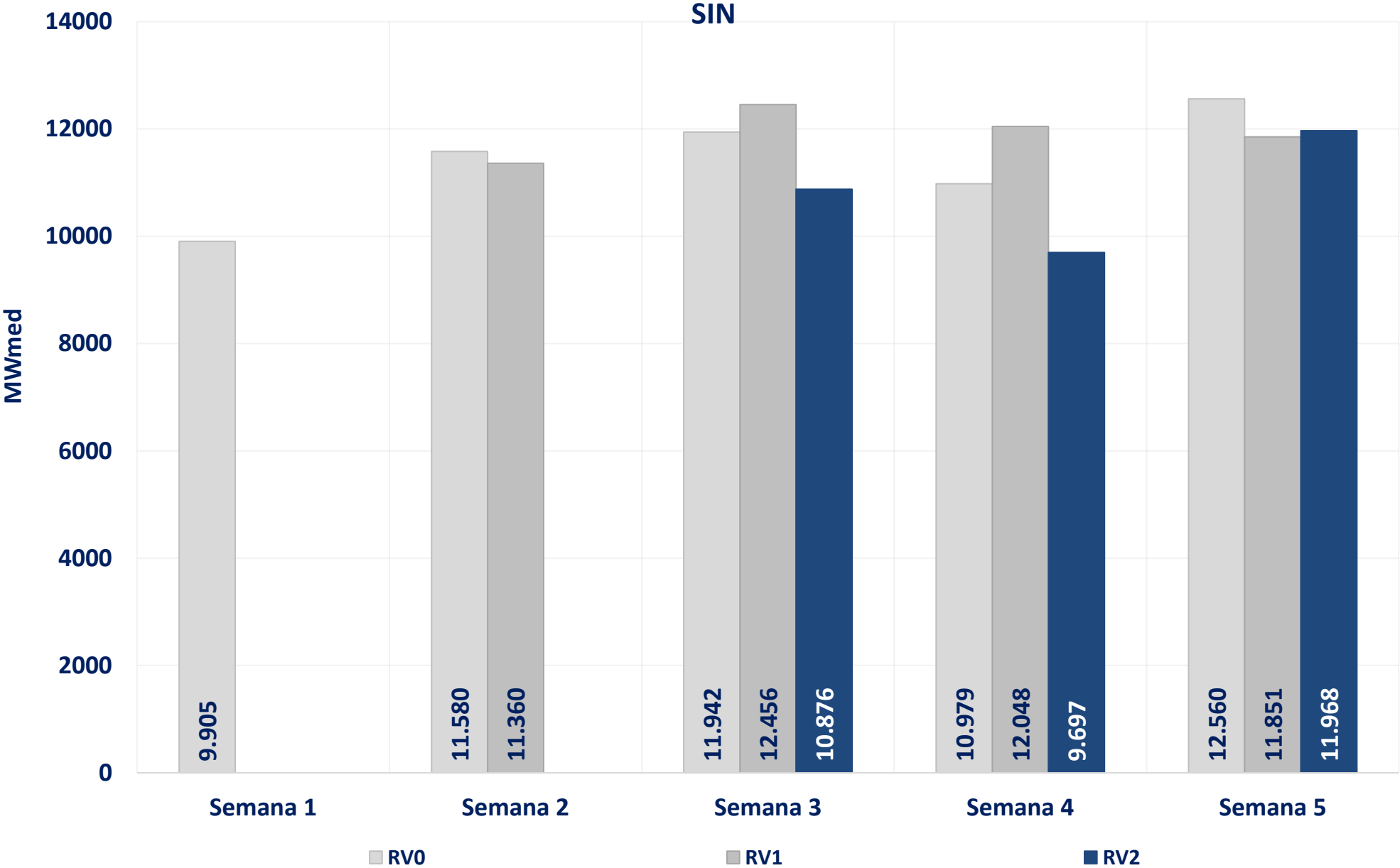


acompanhamento da energia armazenada – rv2 de dezembro

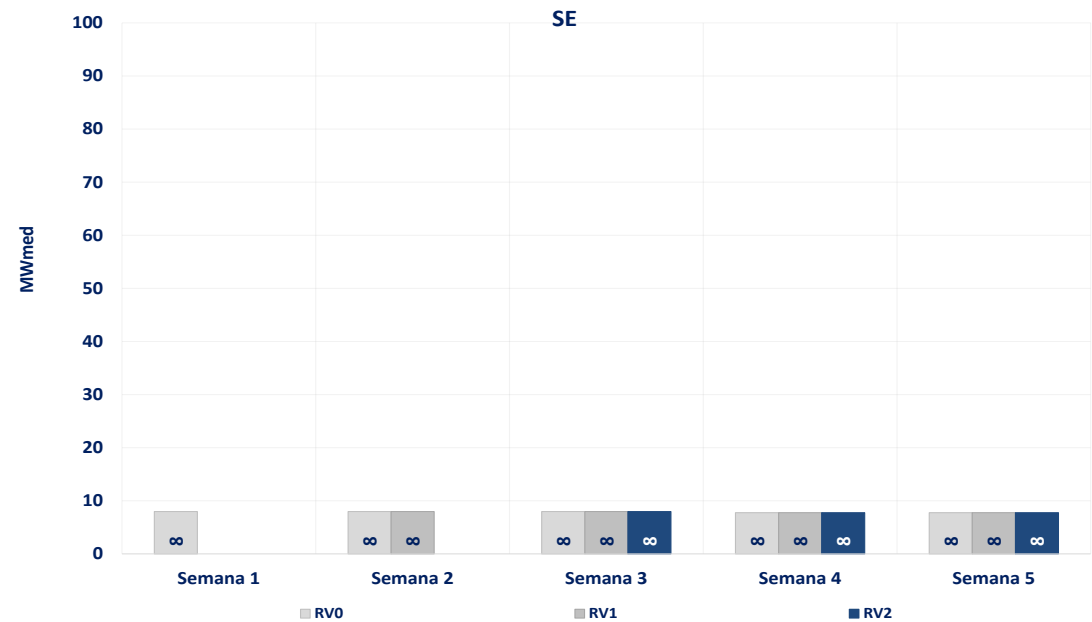
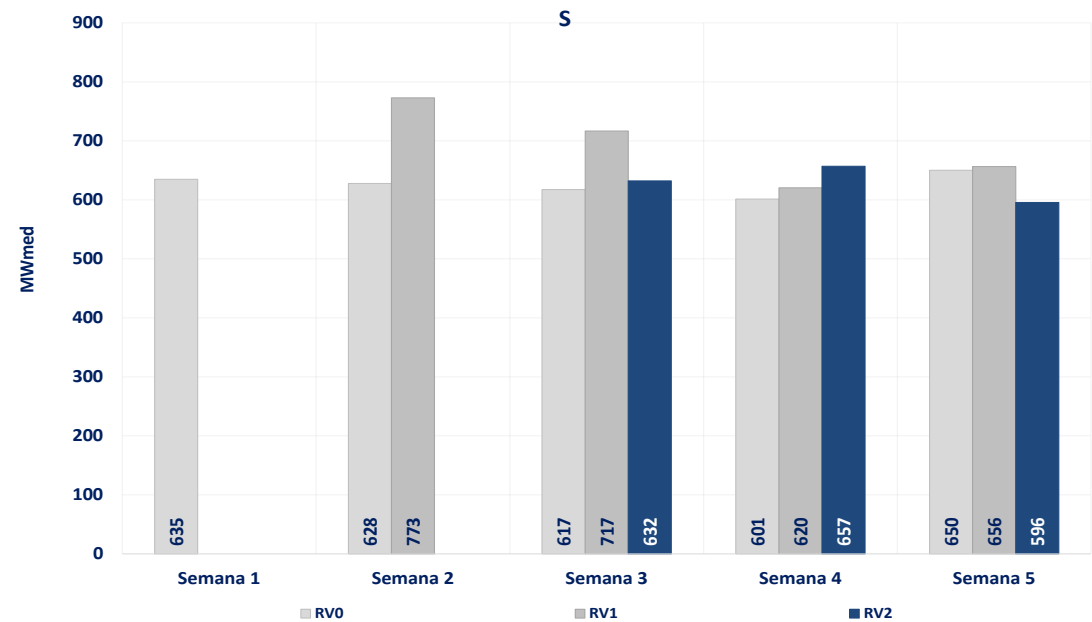
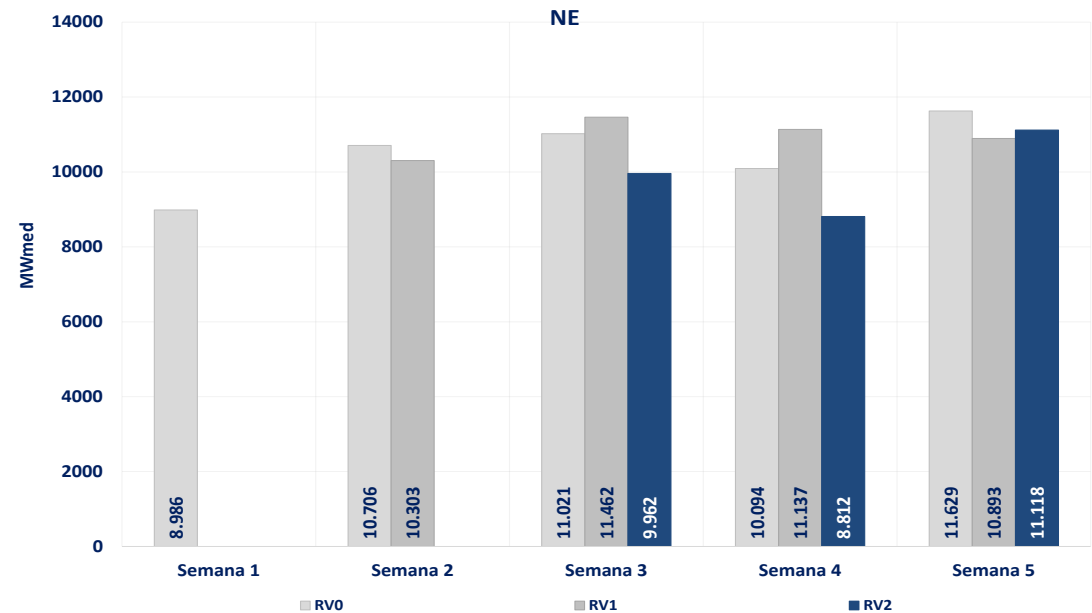
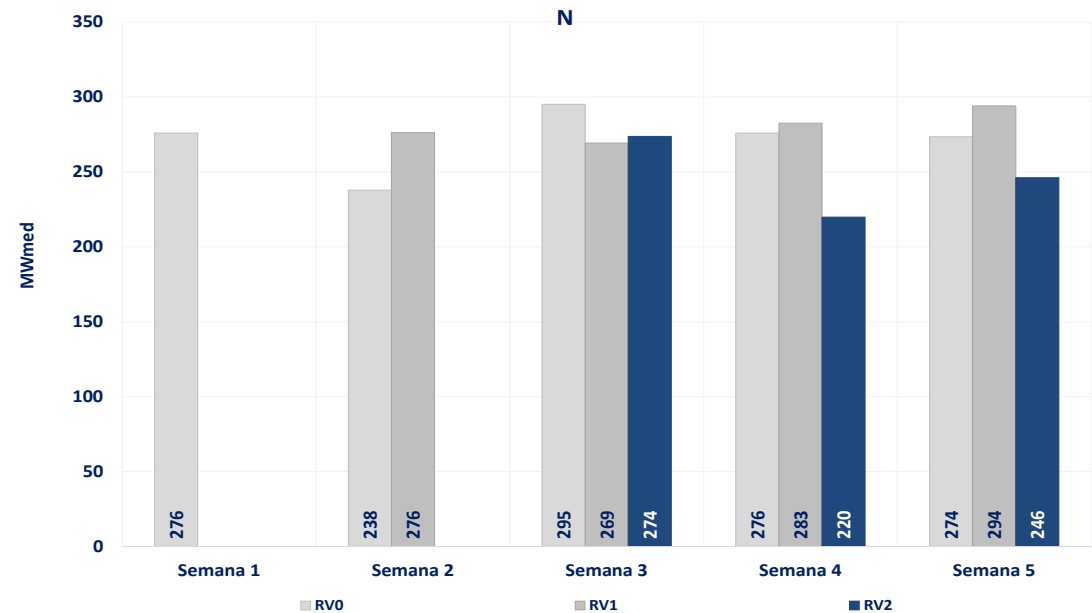




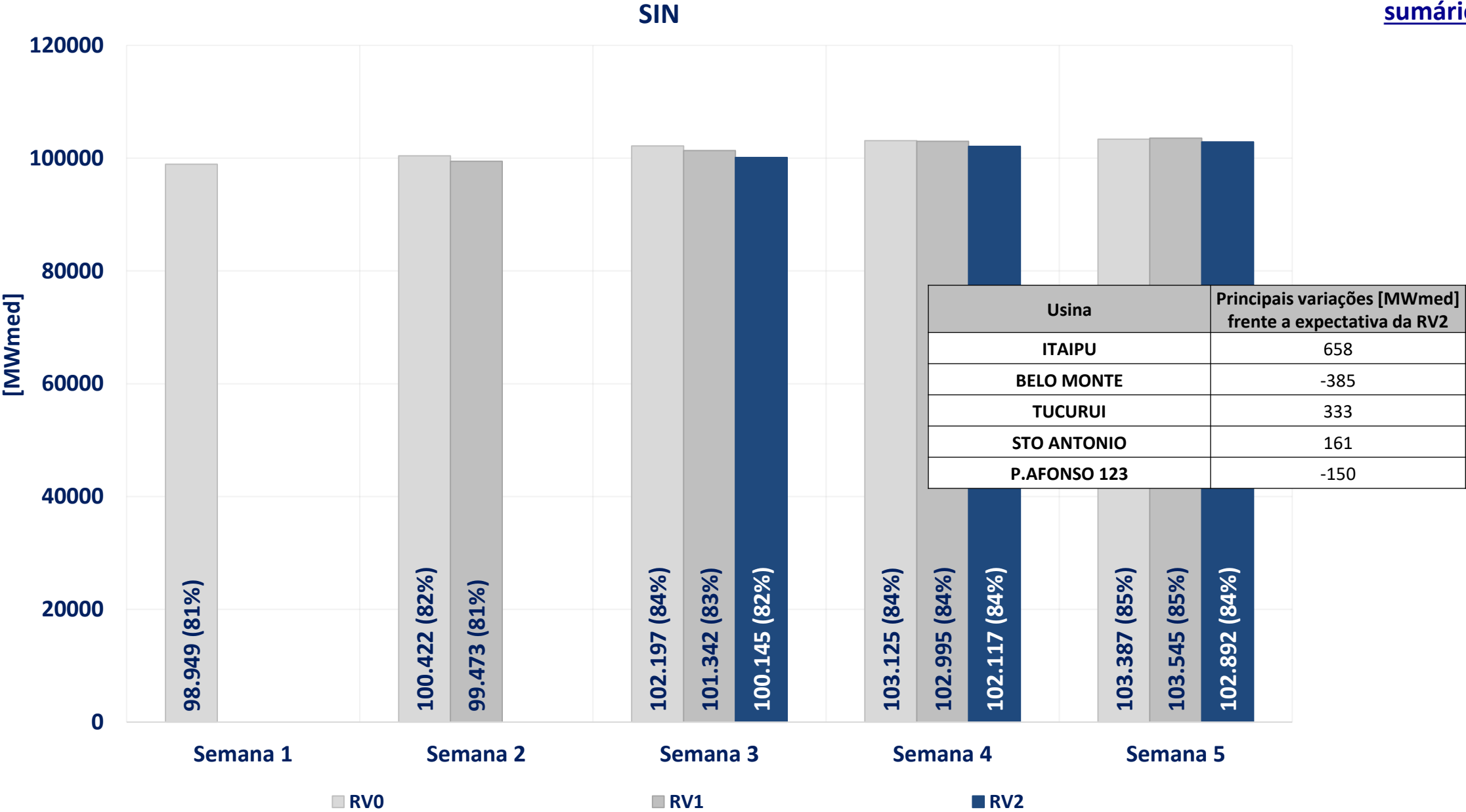
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)



acompanhamento da geração eólica – rv2 de dezembro

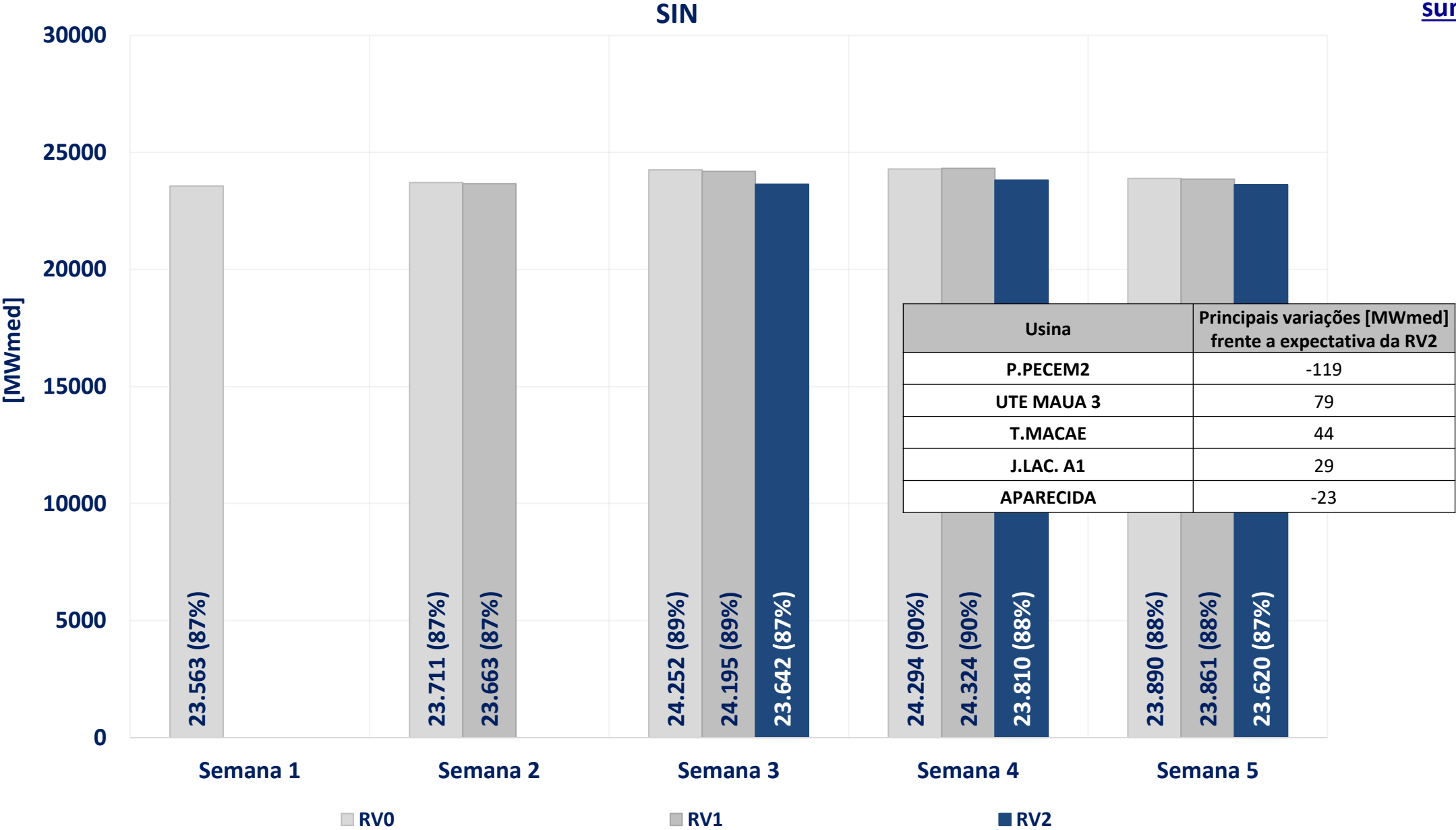


Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)



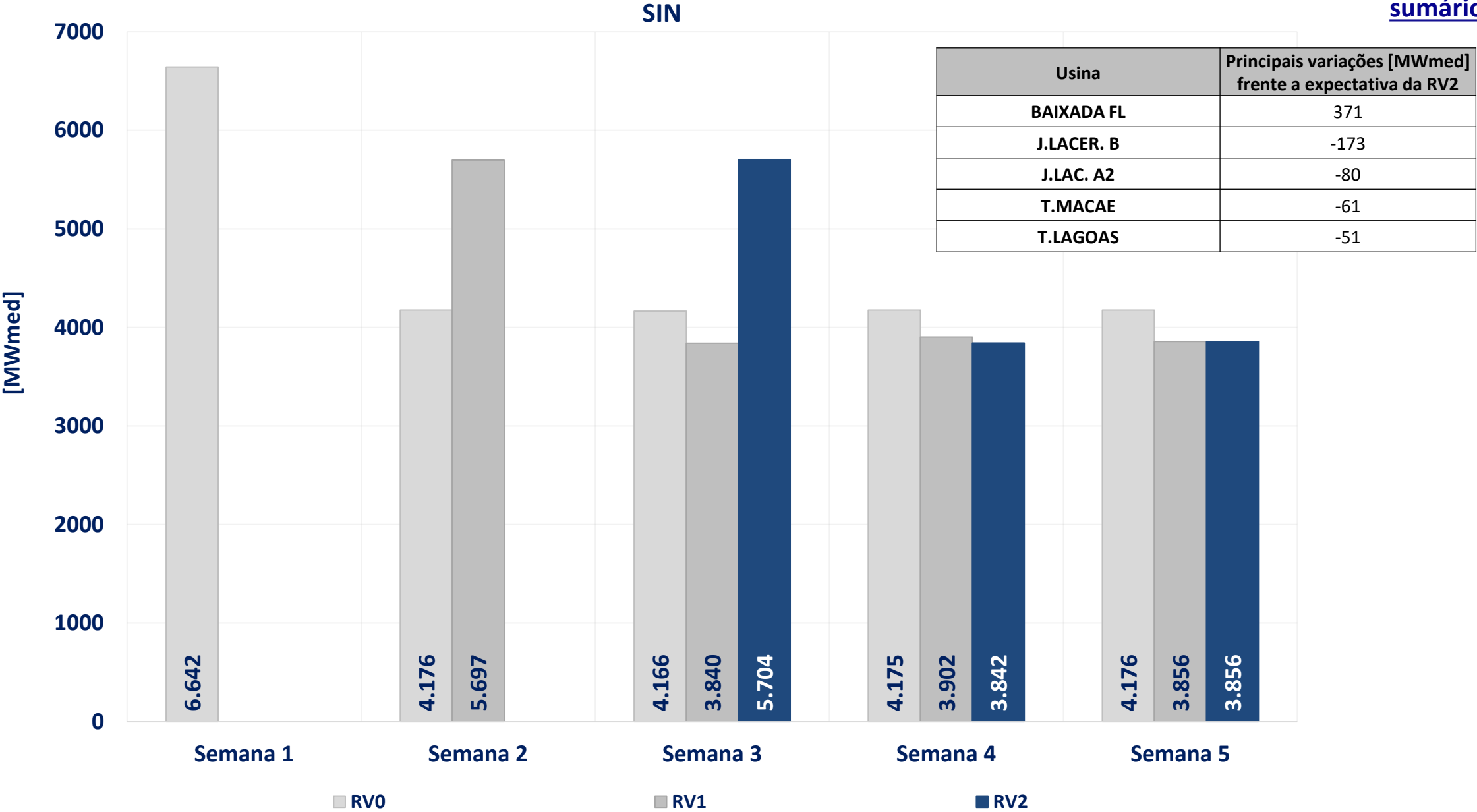
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

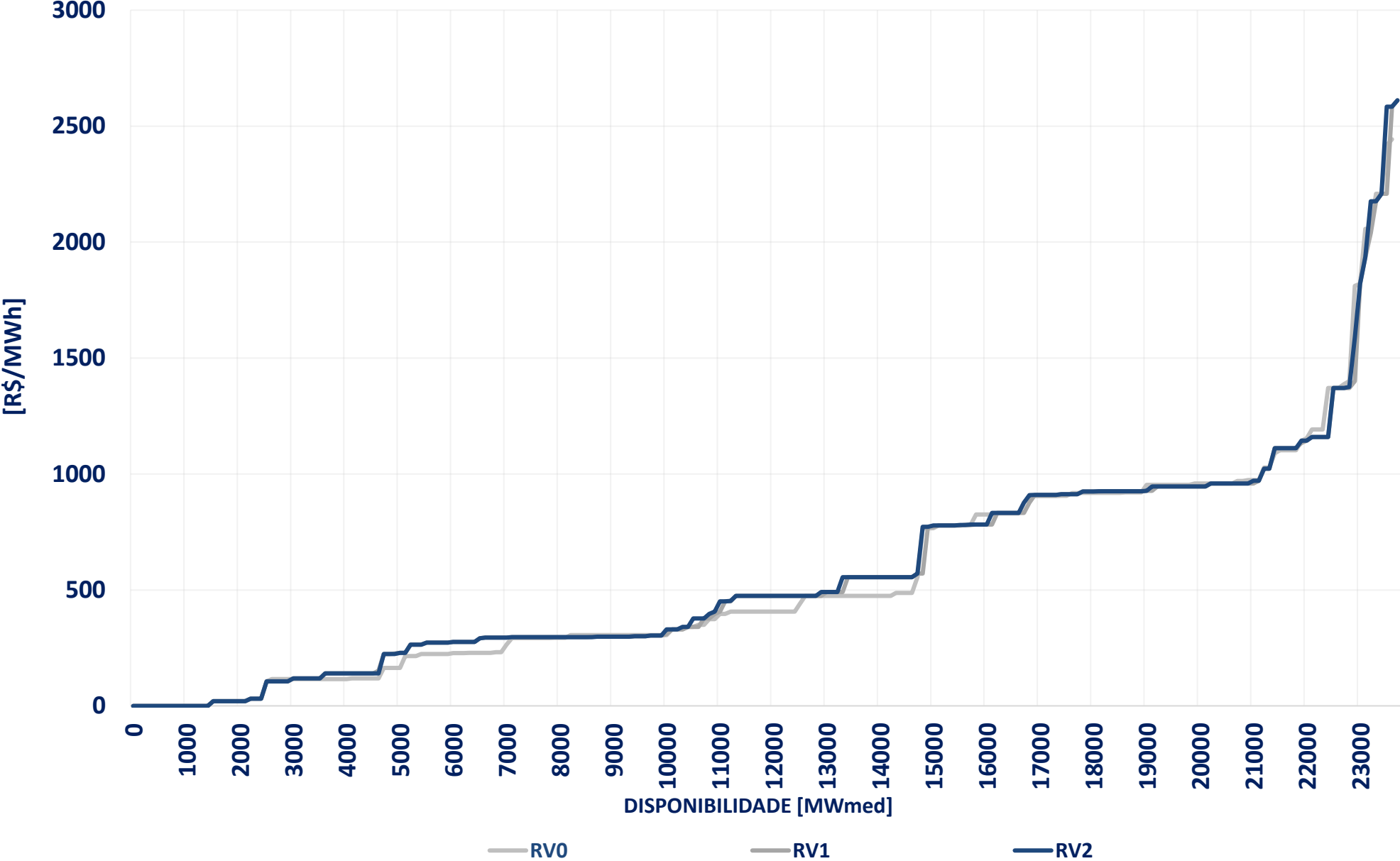


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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.

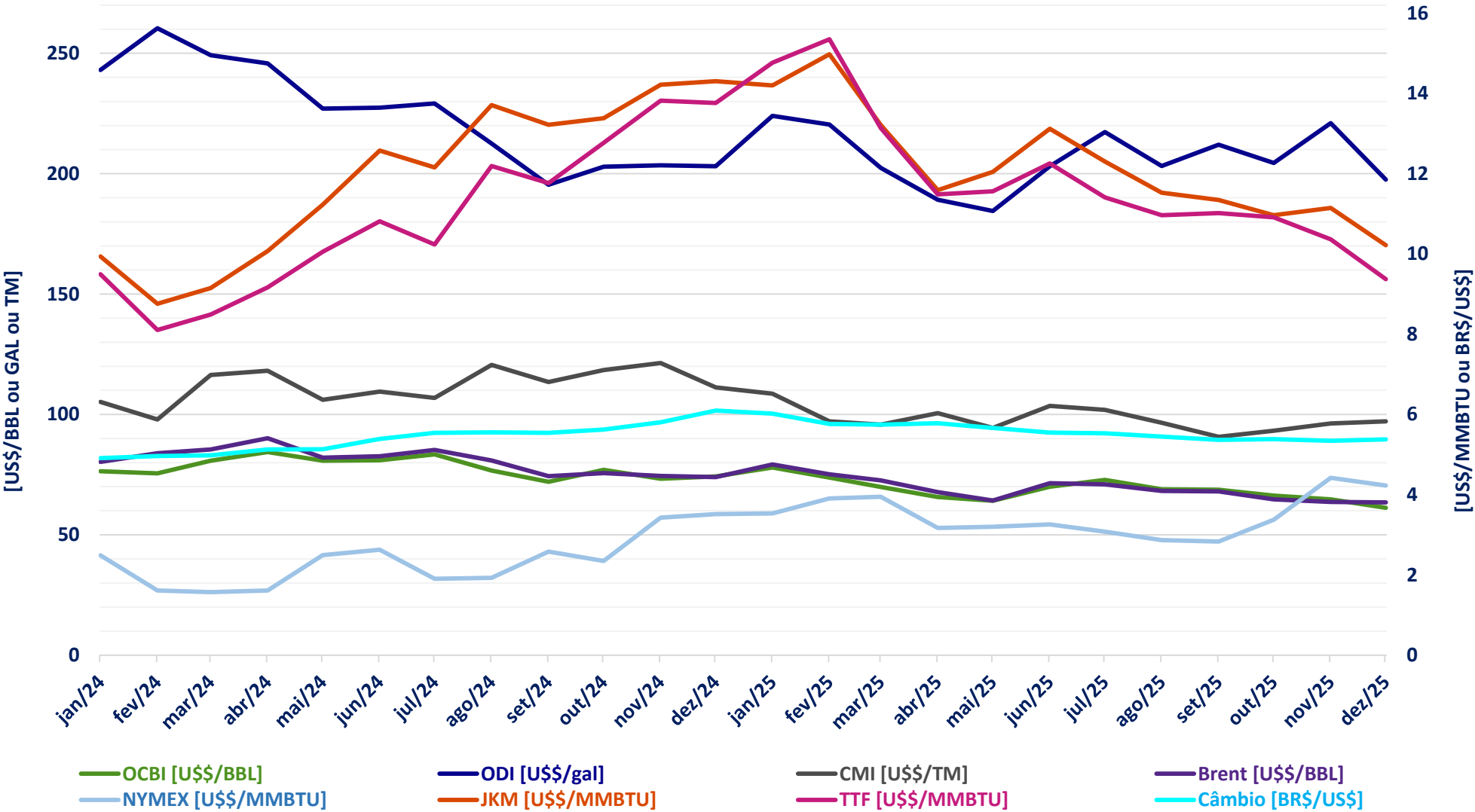
Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	970,65	1074,8	104 R\$/MWh (-10%)
48	ARAUCARIA	780	1033,46	253 R\$/MWh (-25%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv2 de dezembro



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	-5,5%	-10,6%	0,9%	-0,2%	-4,4%	-8,3%	-9,5%	0,8%



Comparativo entre dados de novembro e dezembro, obtidos em 12/12/2025, 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 -7,3% (-4564 MWmed), indo de 82% a 76% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 29,2% (13750 MWmed), indo de 65 a 84 da MLT

O EARM inicial para o SIN apresentou variação de 1,8% (0,9 p.p), indo de 44,1% a 44,9%

A Eólica para o SIN apresentou variação de -4,3% (-484 MWmed), indo de 11360 a 10876 MWmed

A Disponibilidade Hidráulica para o SIN apresentou variação de 0,7% (672 MWmed), indo de 99473 a 100145 MWmed

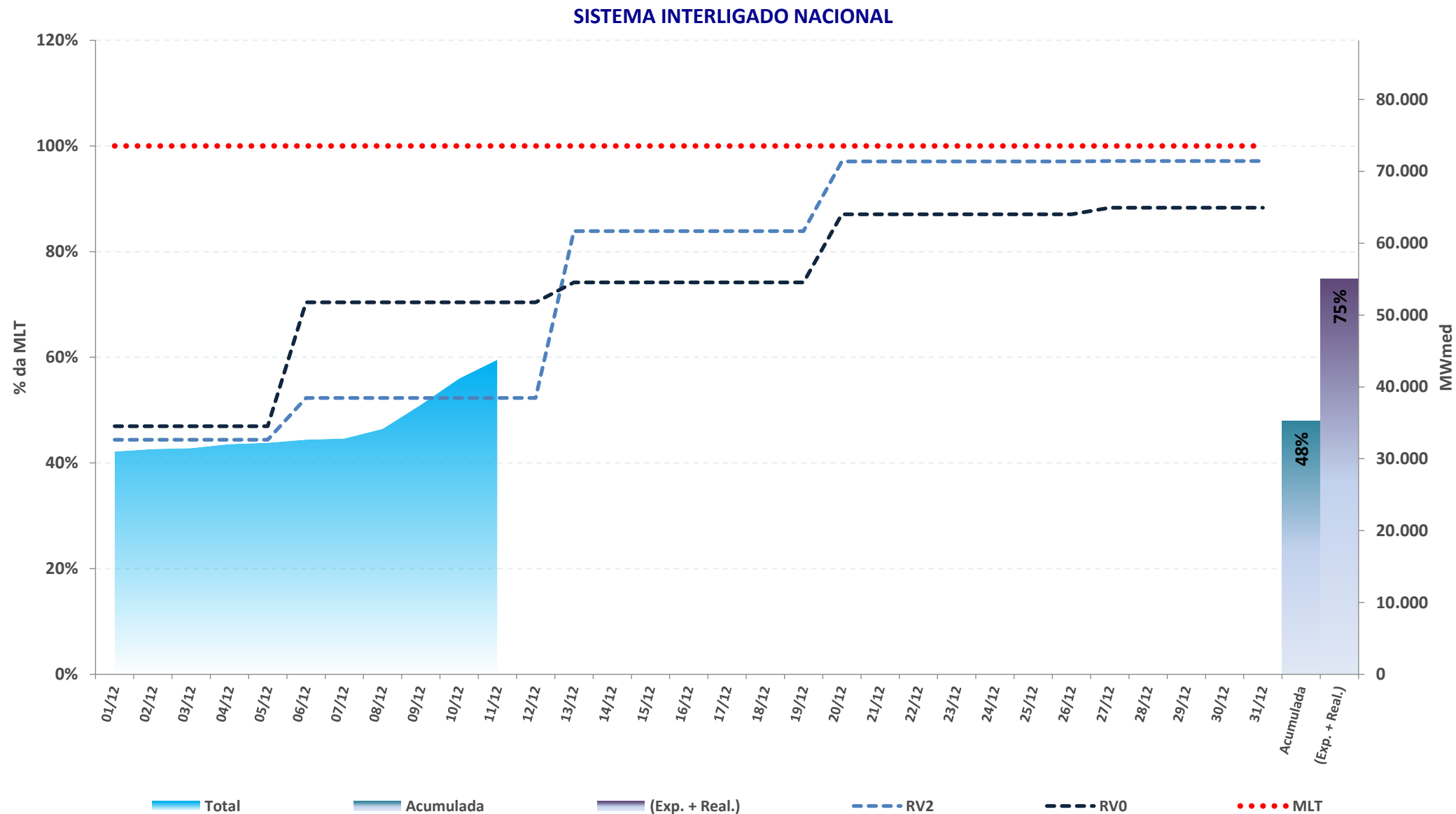
A Disponibilidade Térmica para o SIN apresentou variação de -0,1% (-21 MWmed), indo de 23663 a 23642 MWmed

A Inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 0,1% (6 MWmed), indo de 5697 a 5704 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 0,4% (2,44 R\$/MWh), indo de 586,88 R\$/MWh a 589,32 R\$/MWh

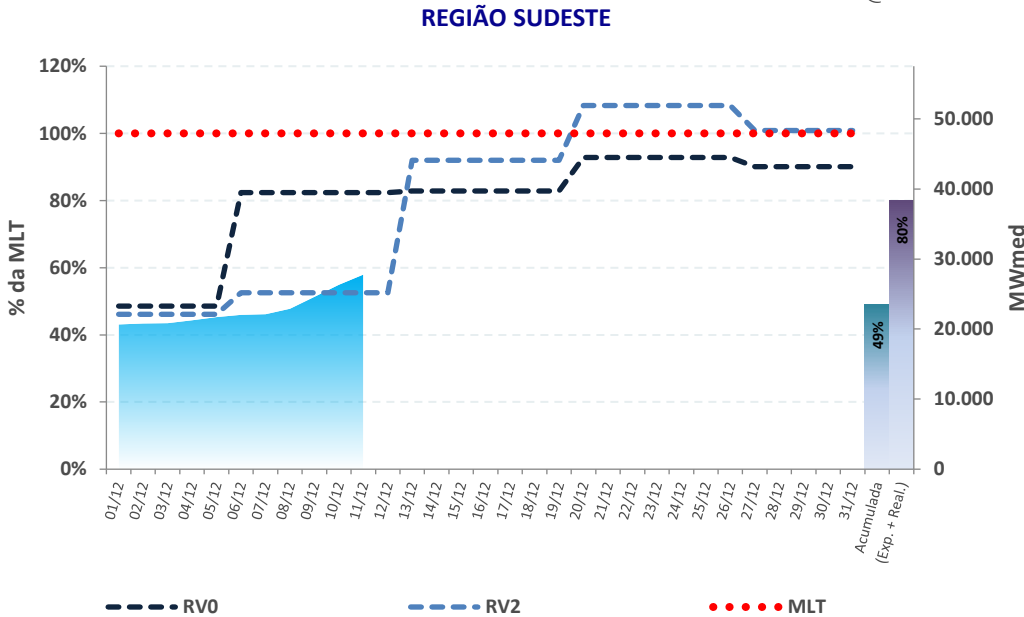
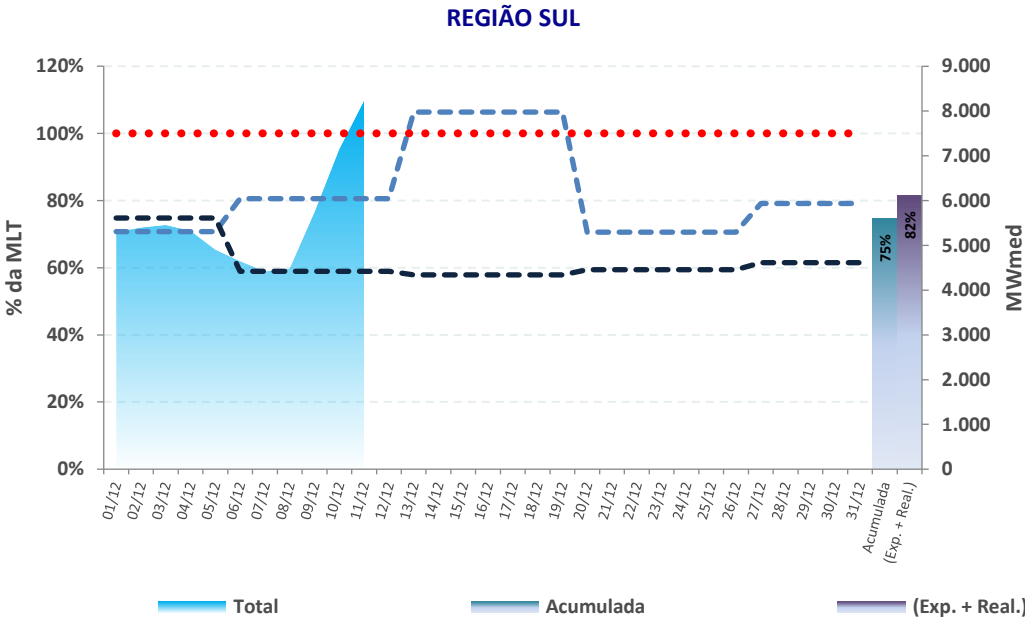
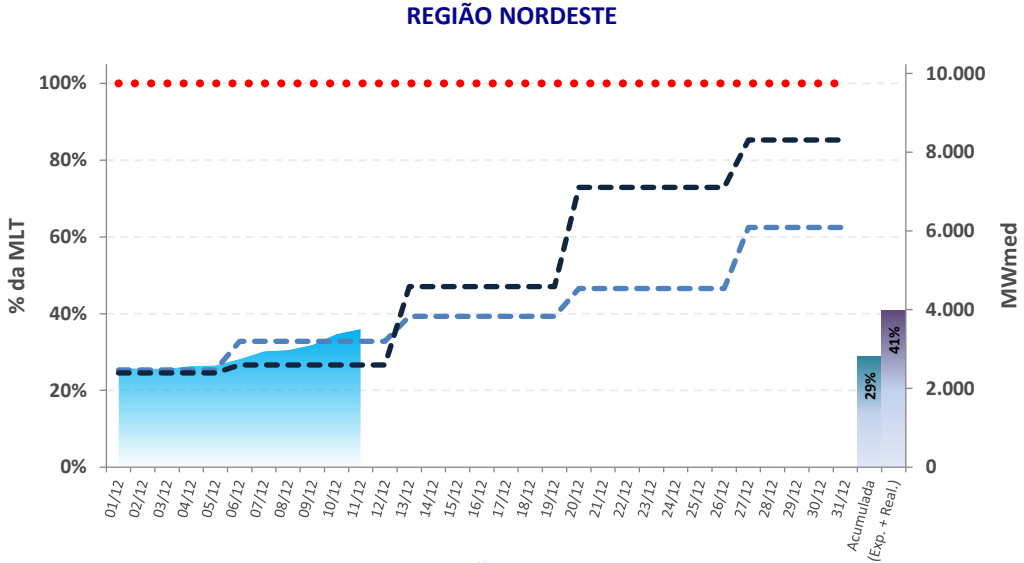
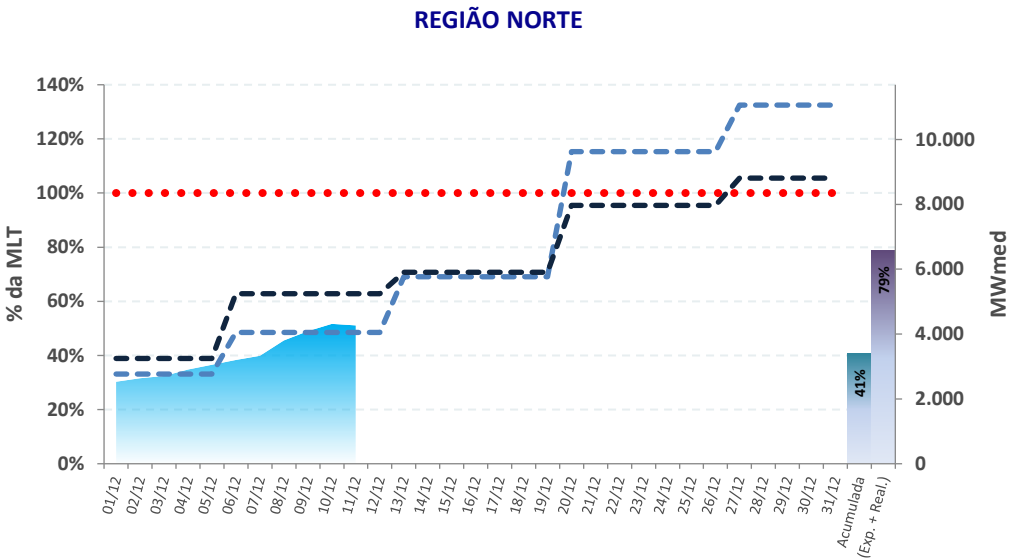
O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 3,5% (19,94 R\$/MWh), indo de 569,38 a 589,32

acompanhamento da operação



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

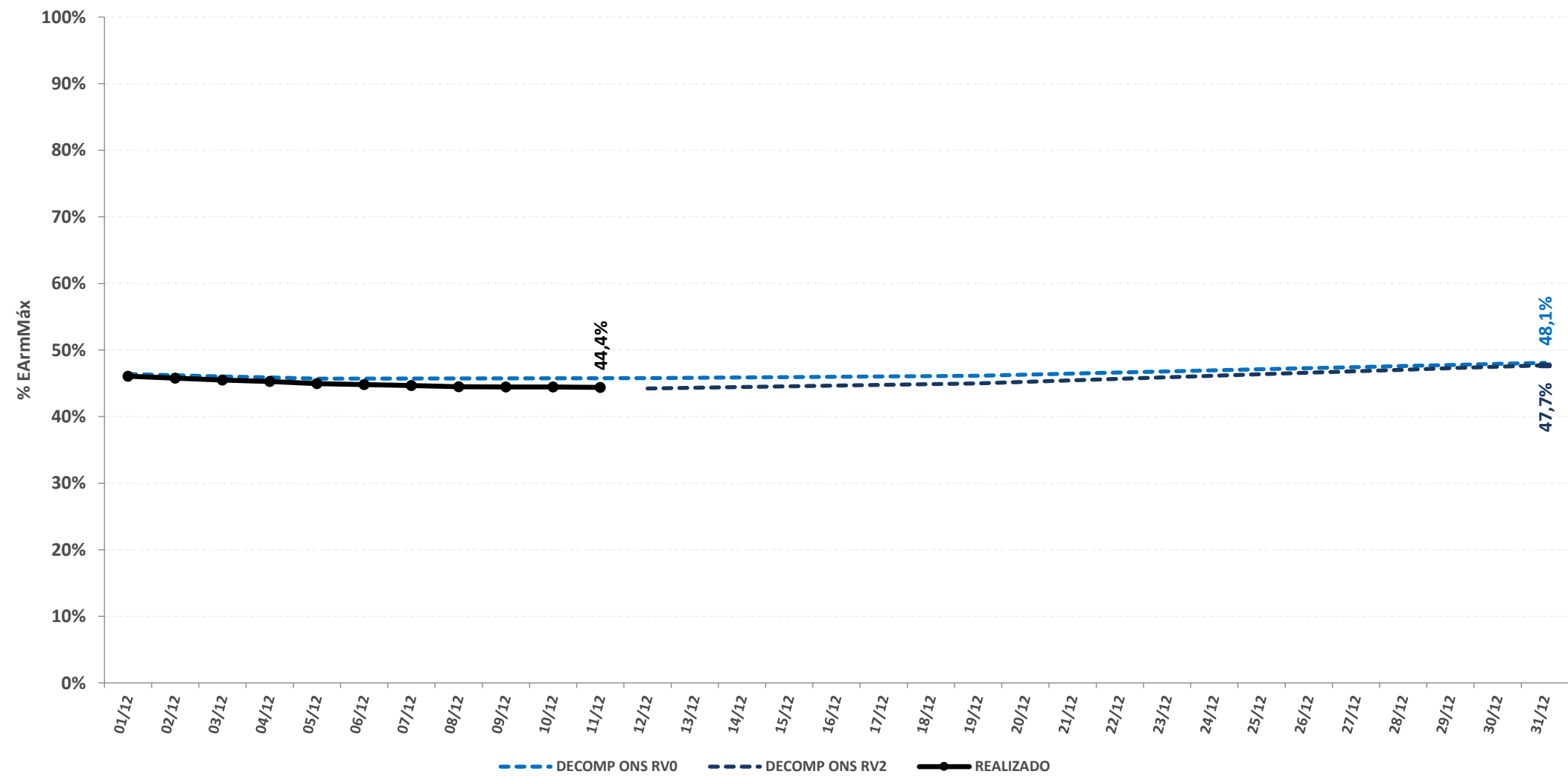
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



Total Acumulada (Exp. + Real.)

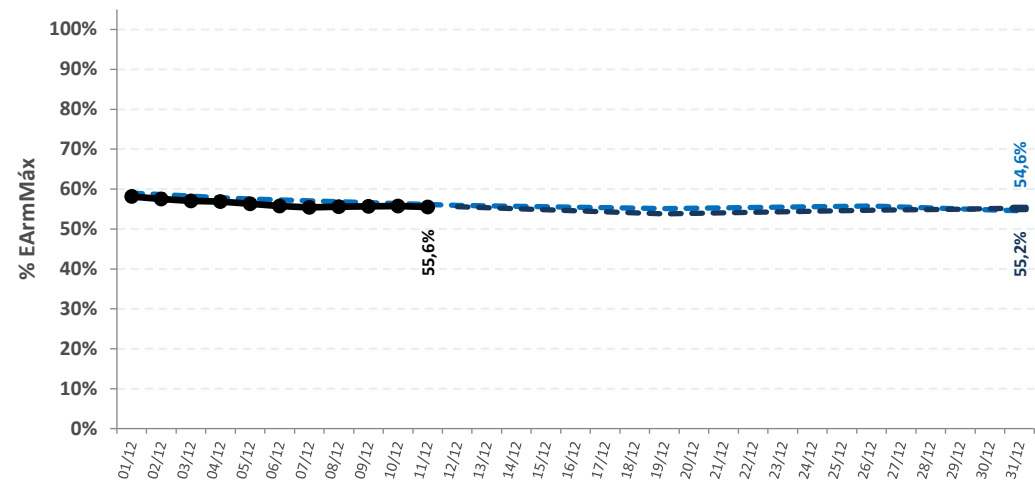
RVO RV2 MLT

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

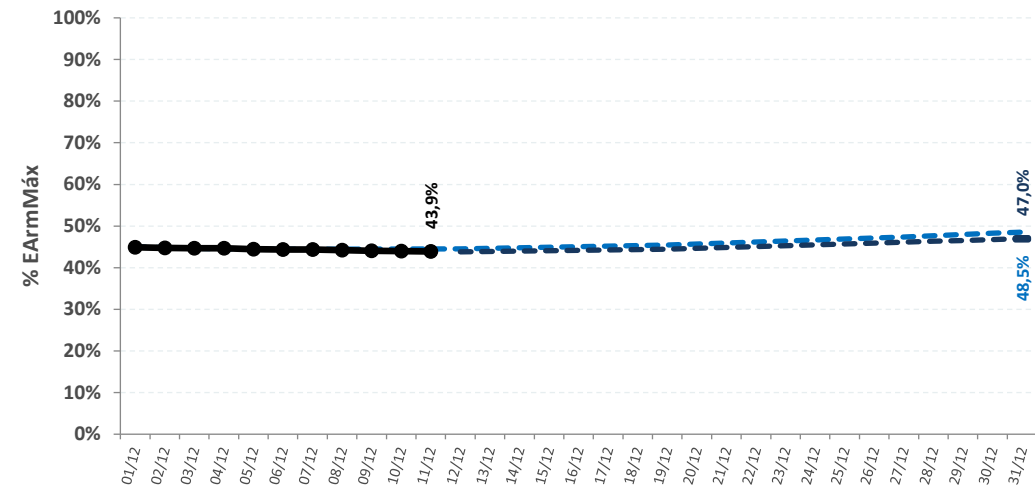


acompanhamento da energia armazenada

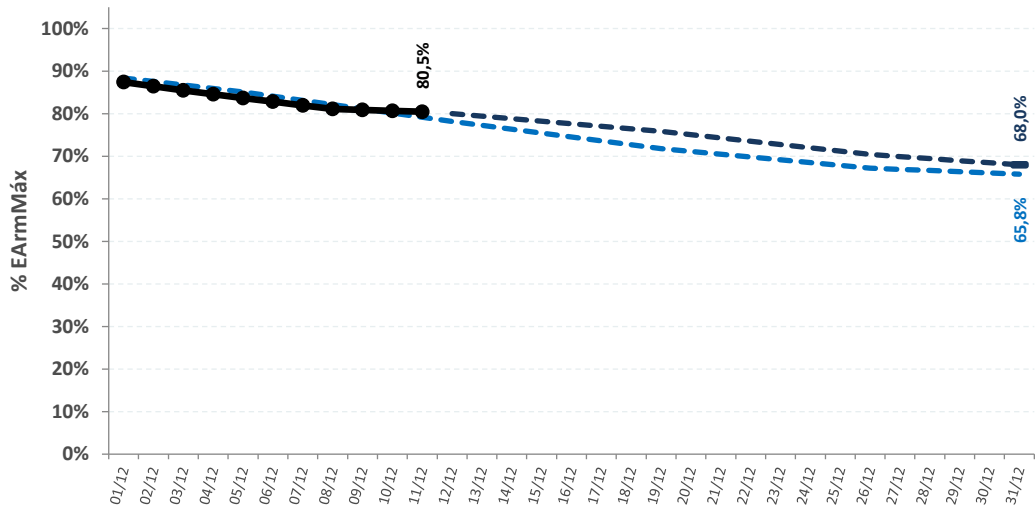
REGIÃO NORTE



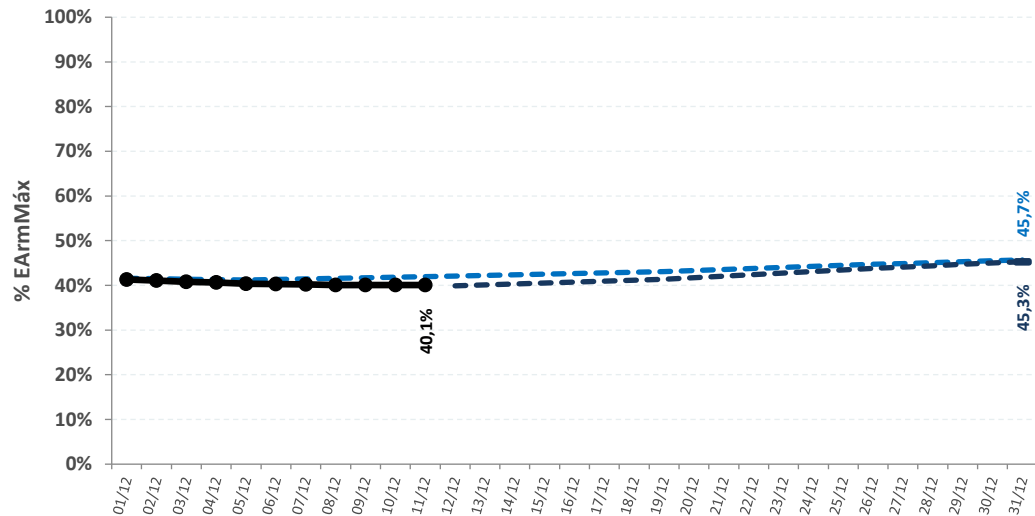
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

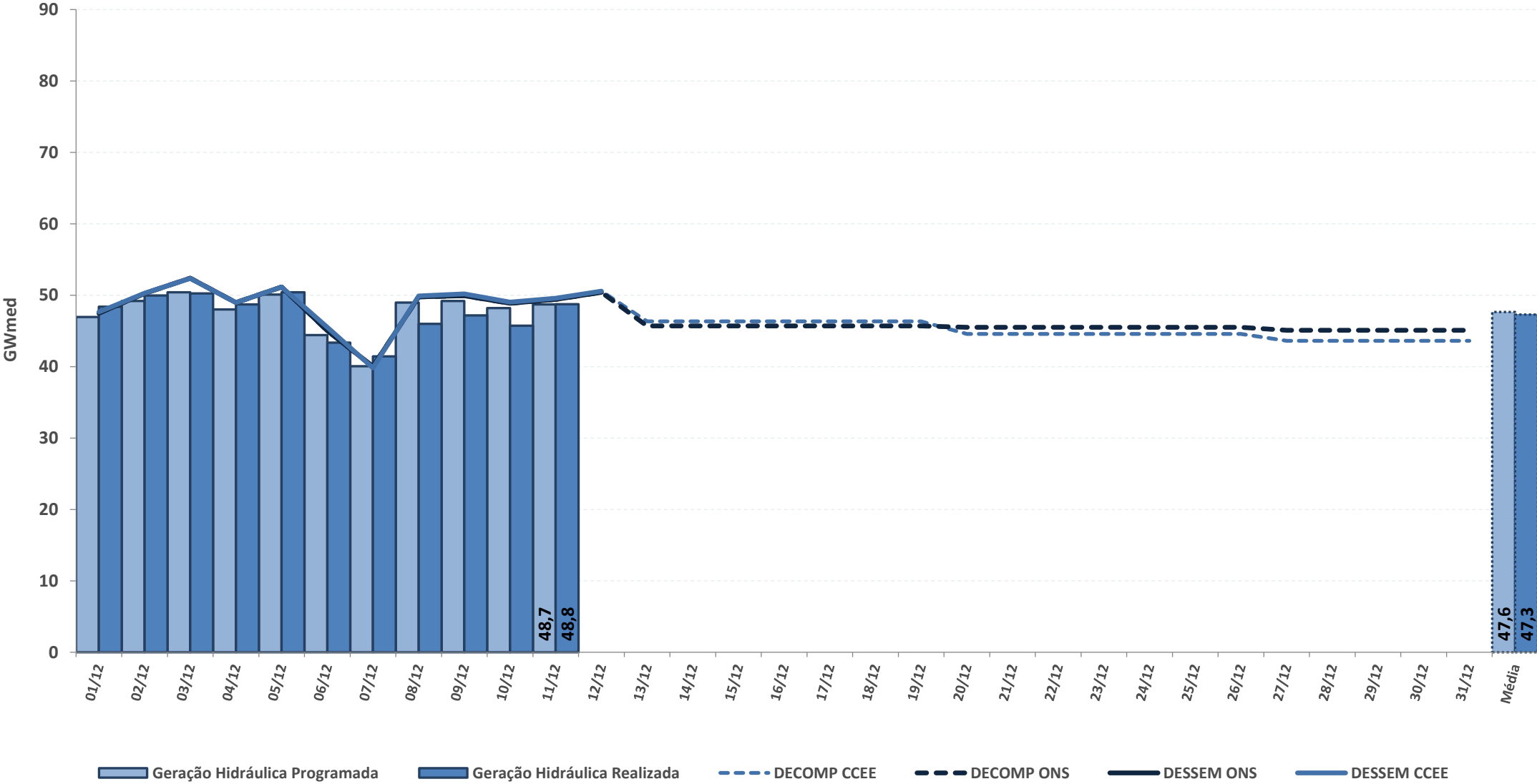


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV2

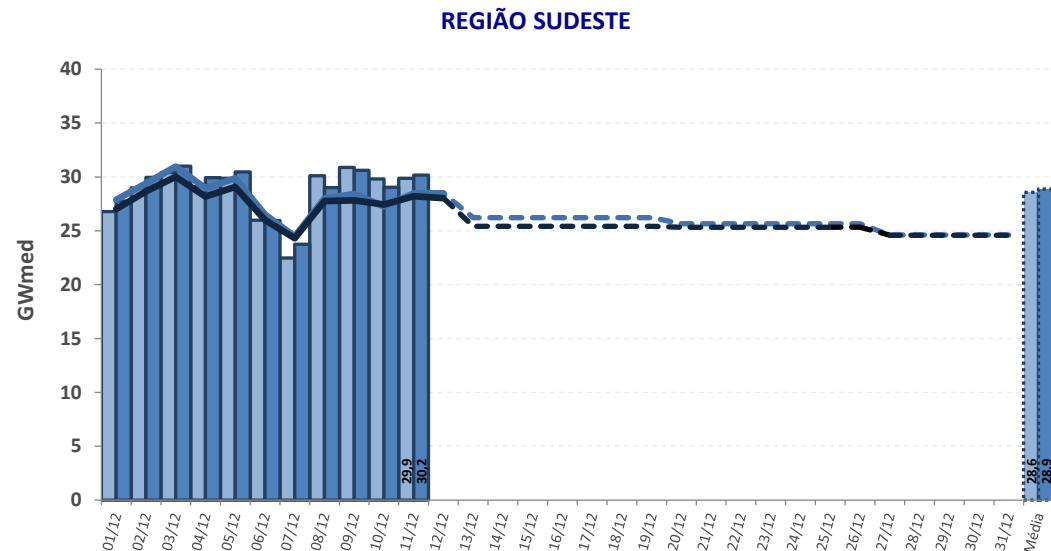
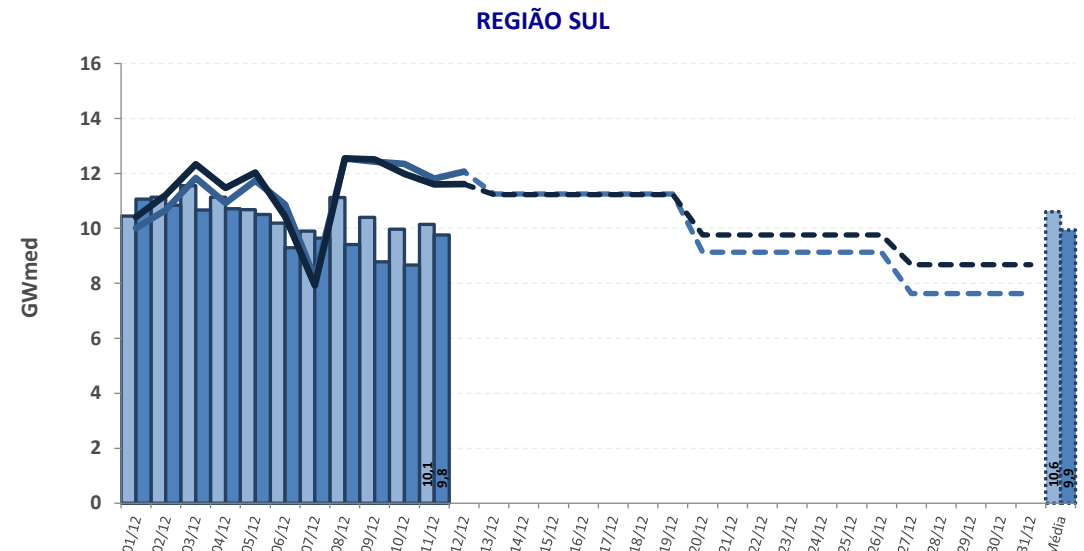
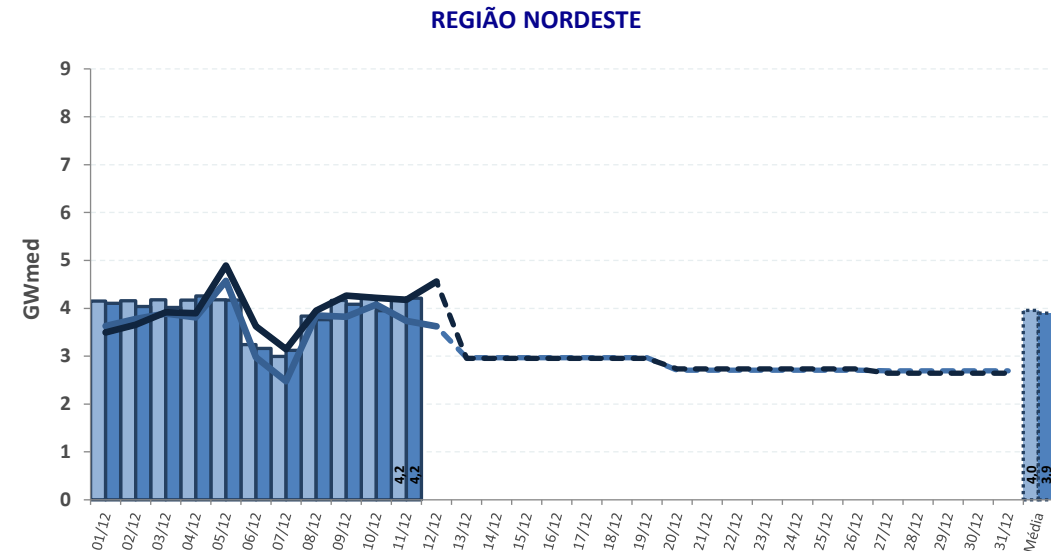
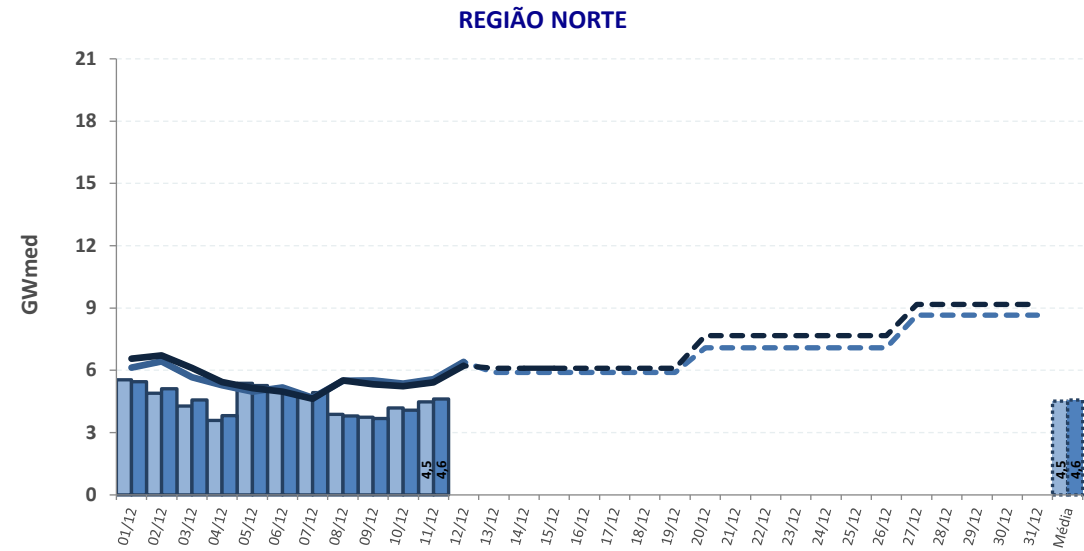
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

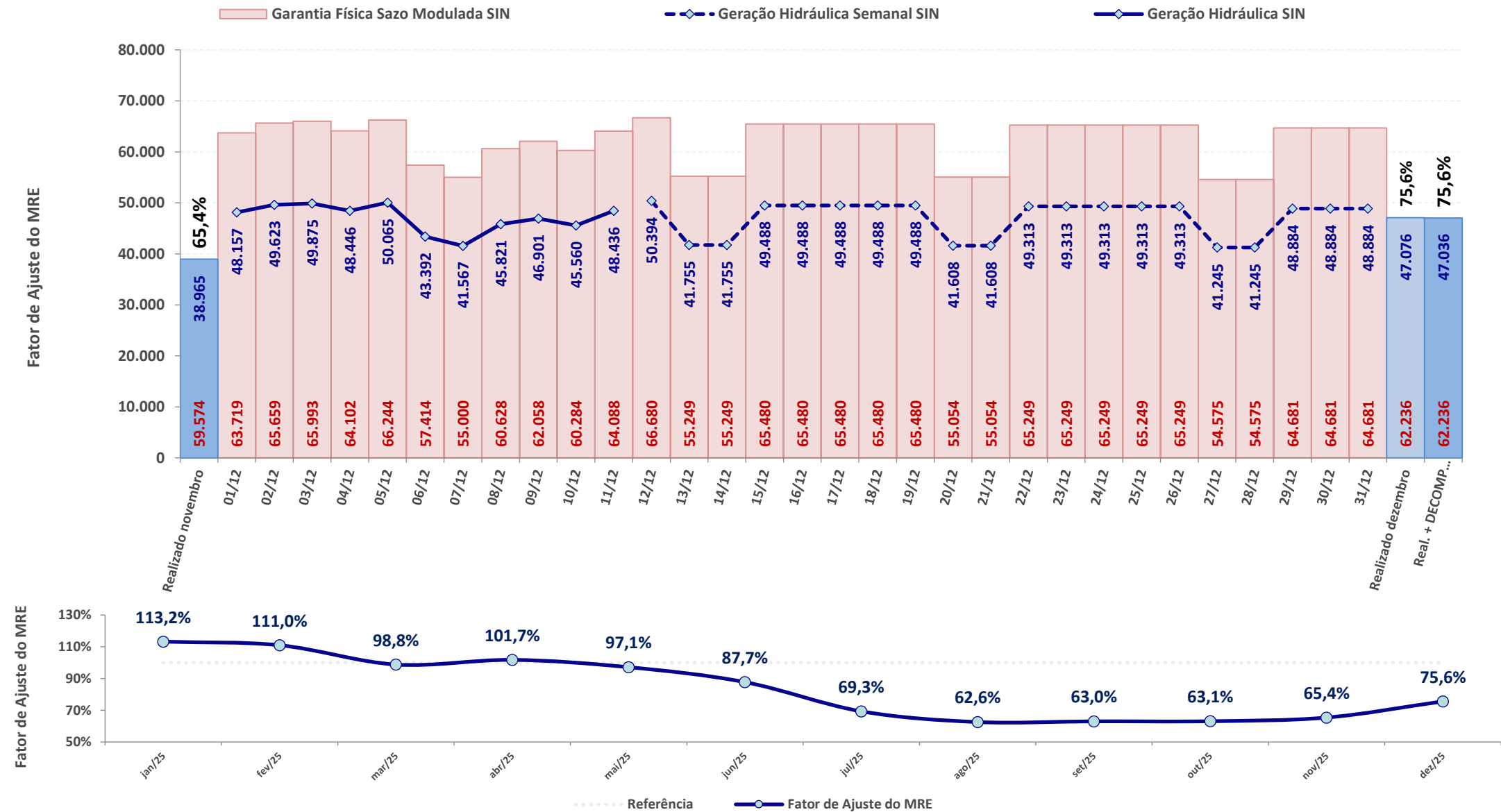


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

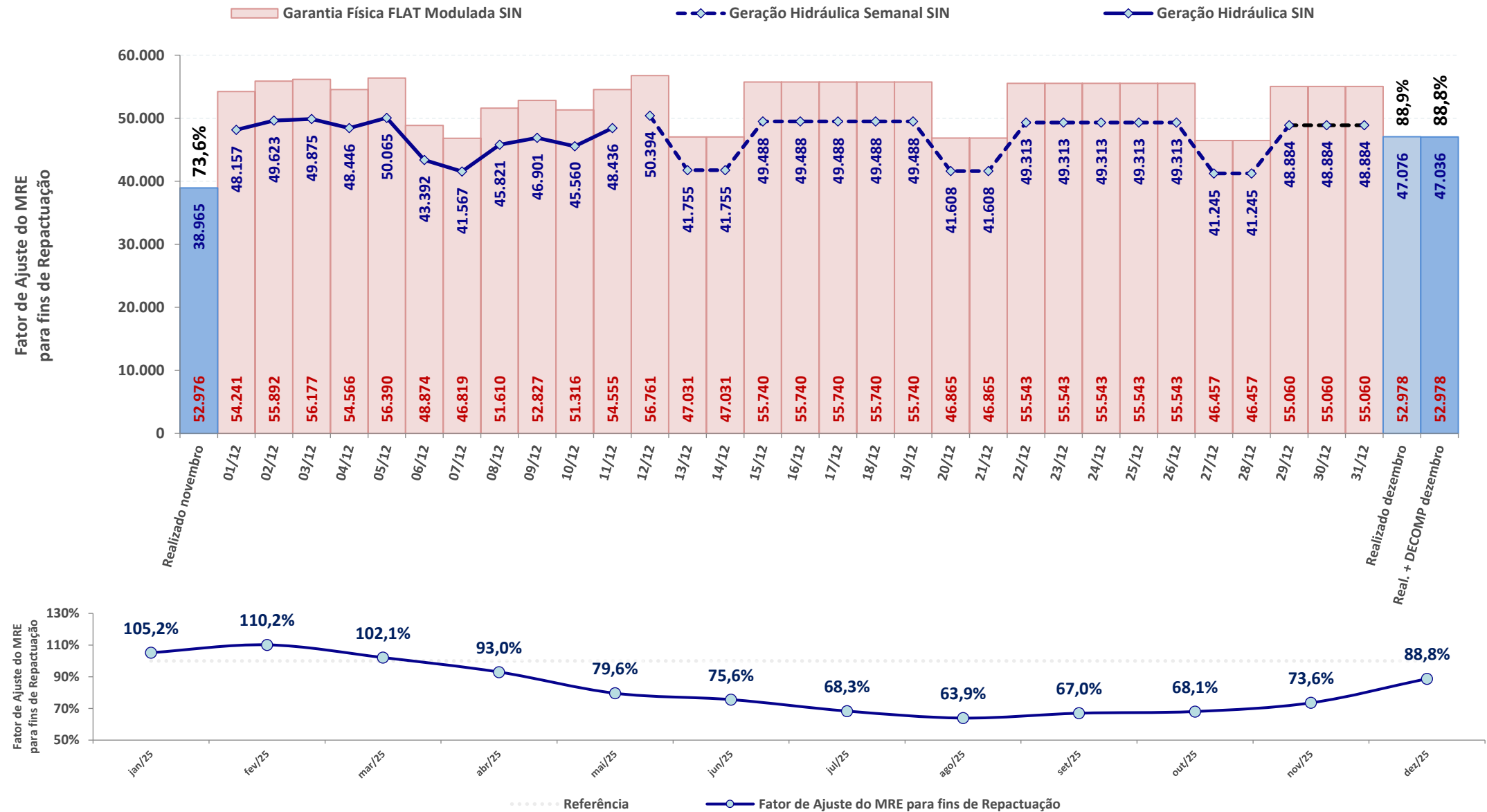
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

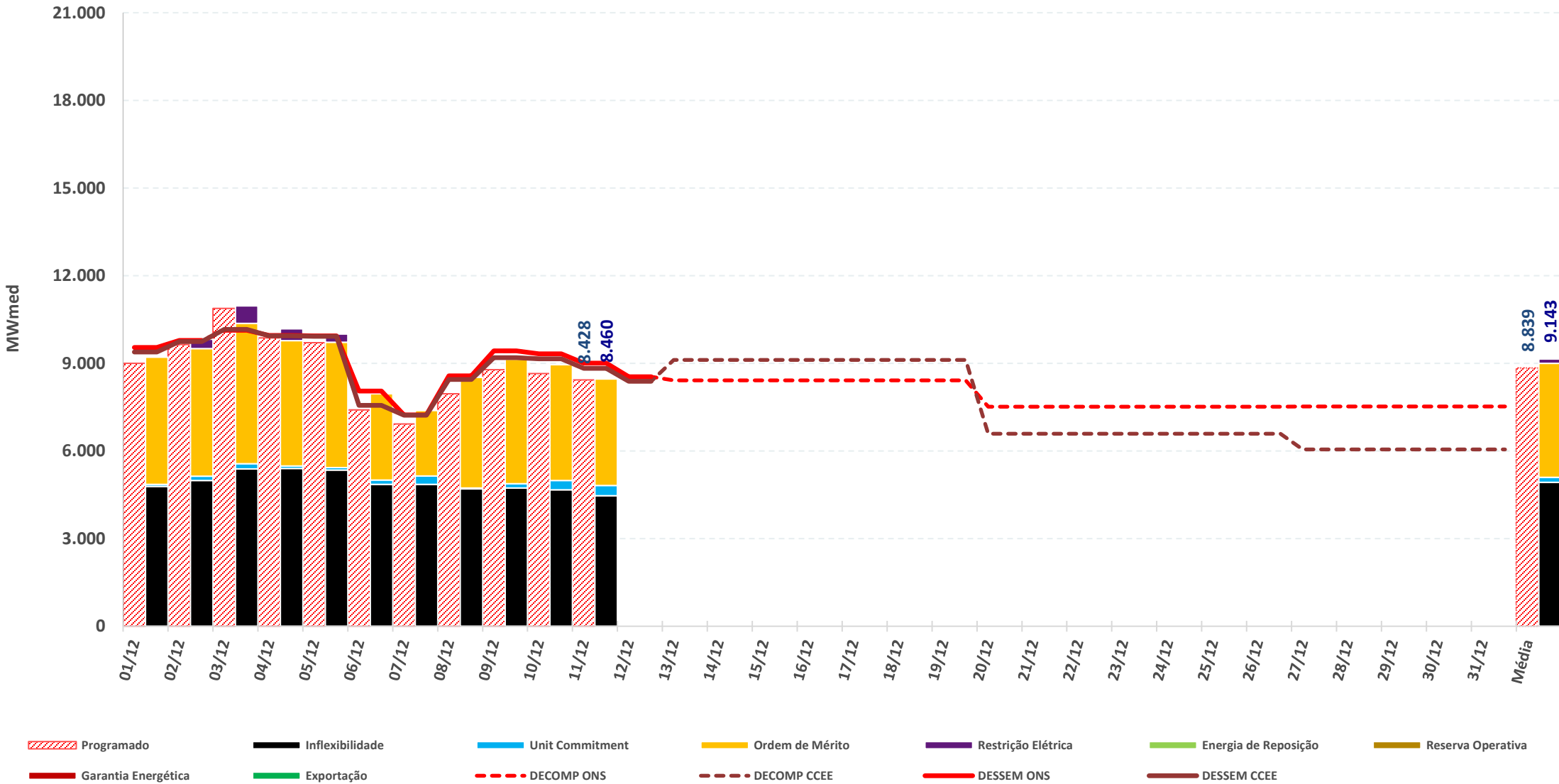
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

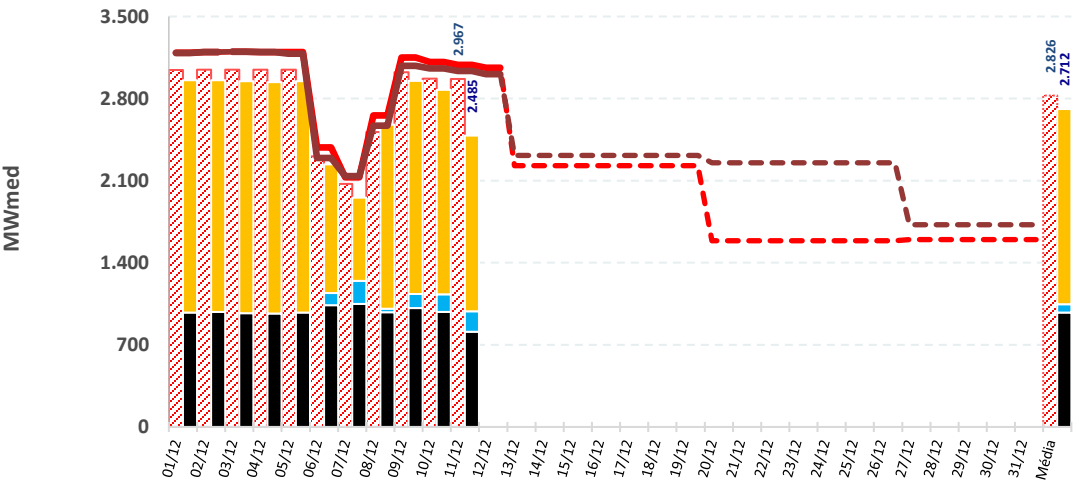
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



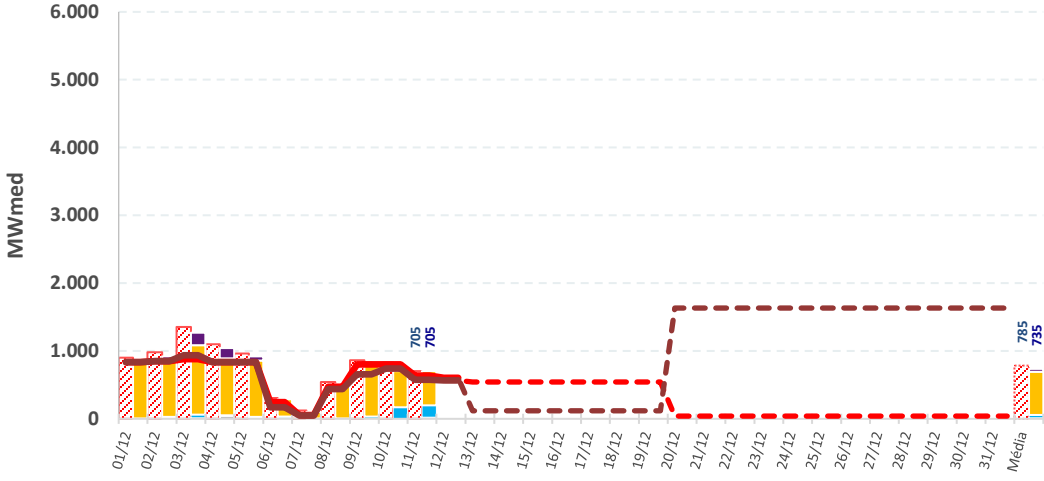
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

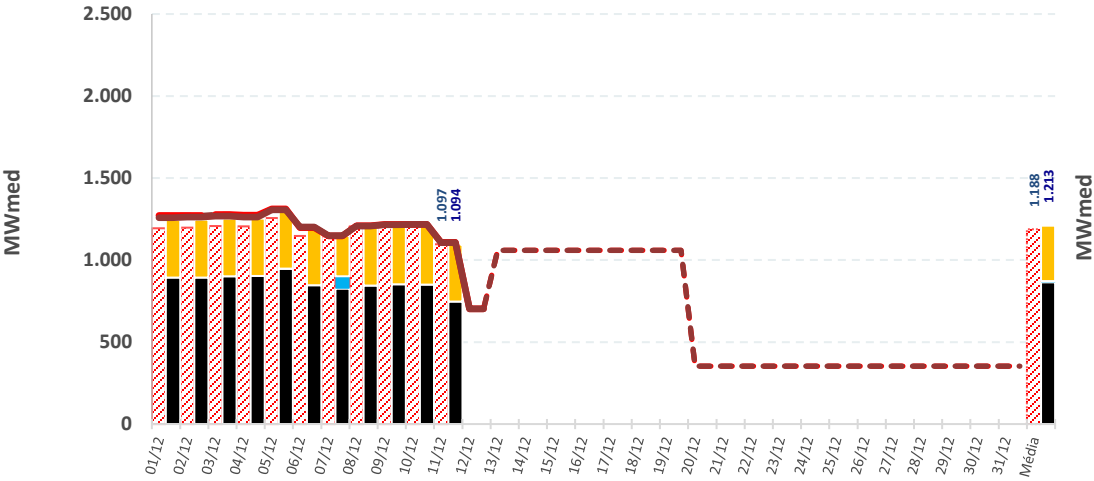
REGIÃO NORTE



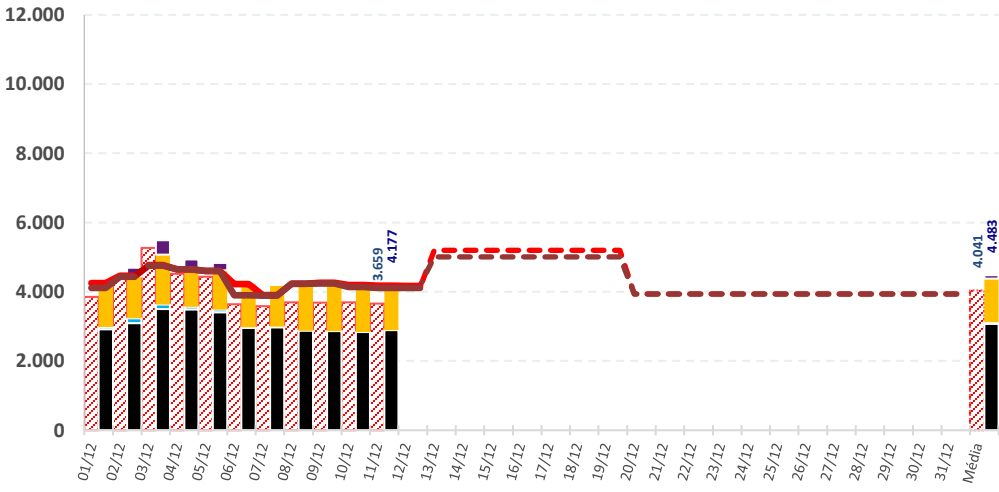
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

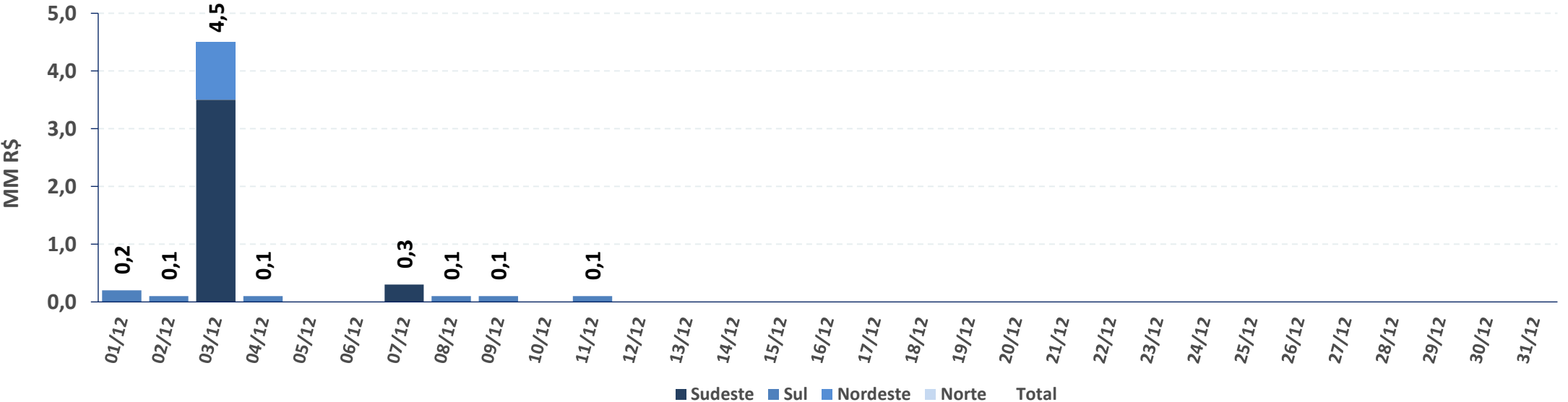
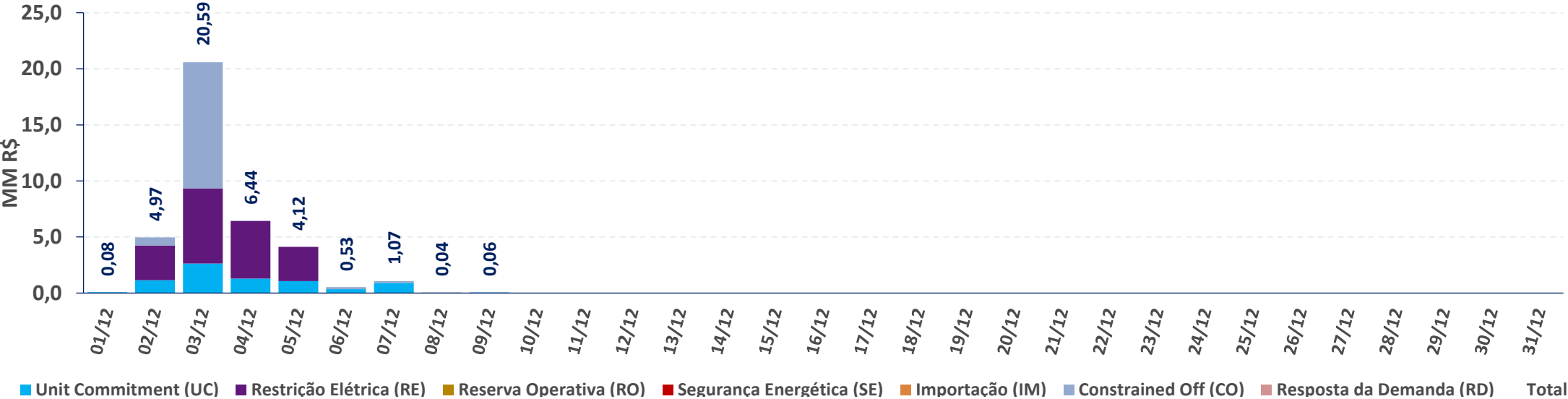


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

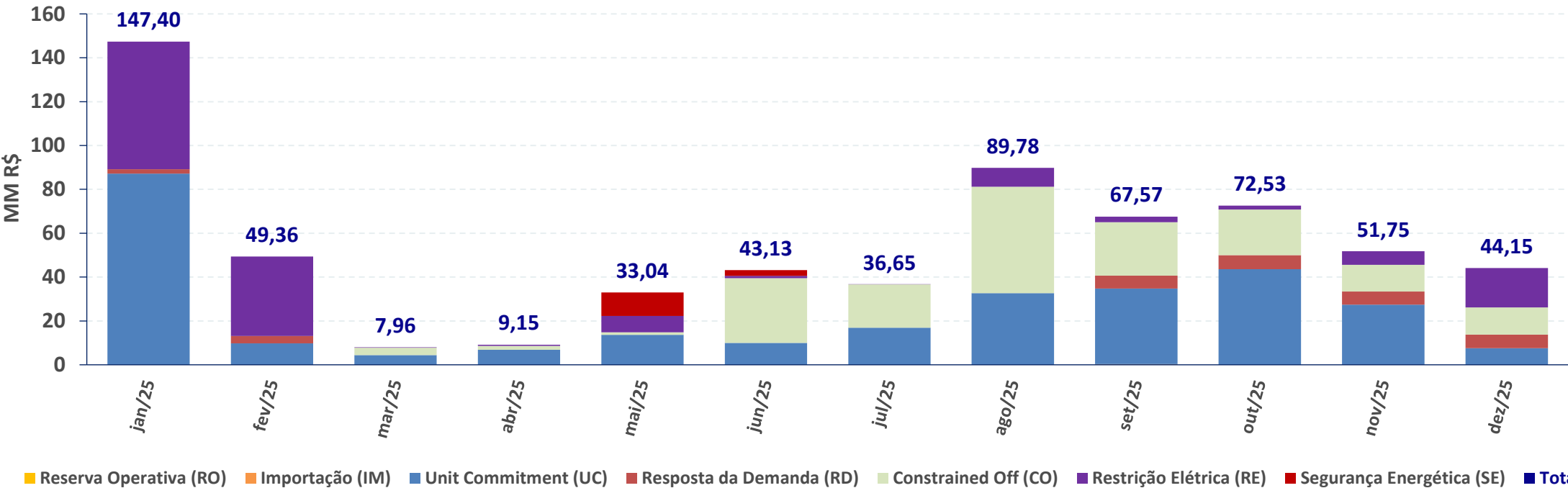
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

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

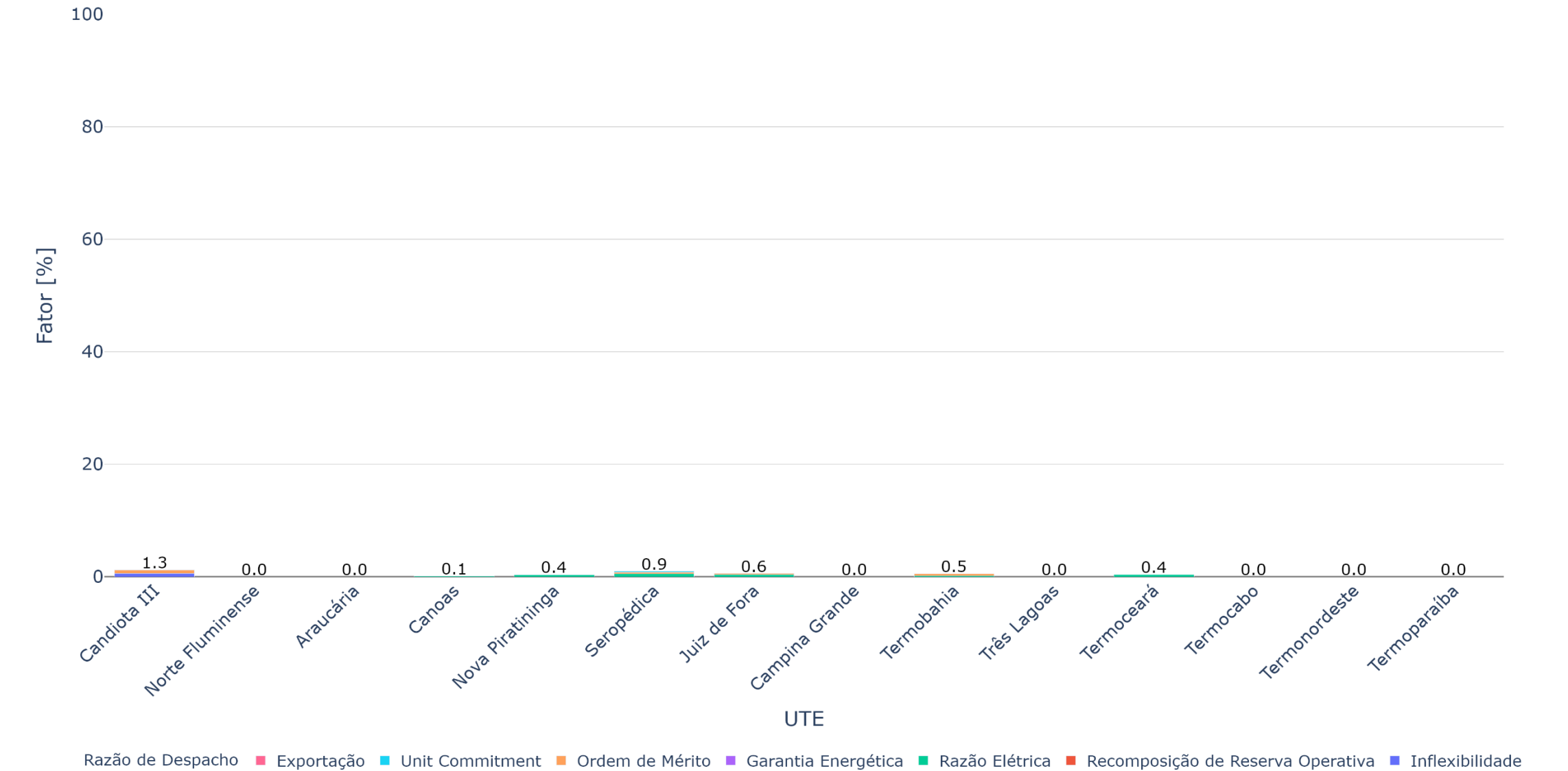


histórico de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD

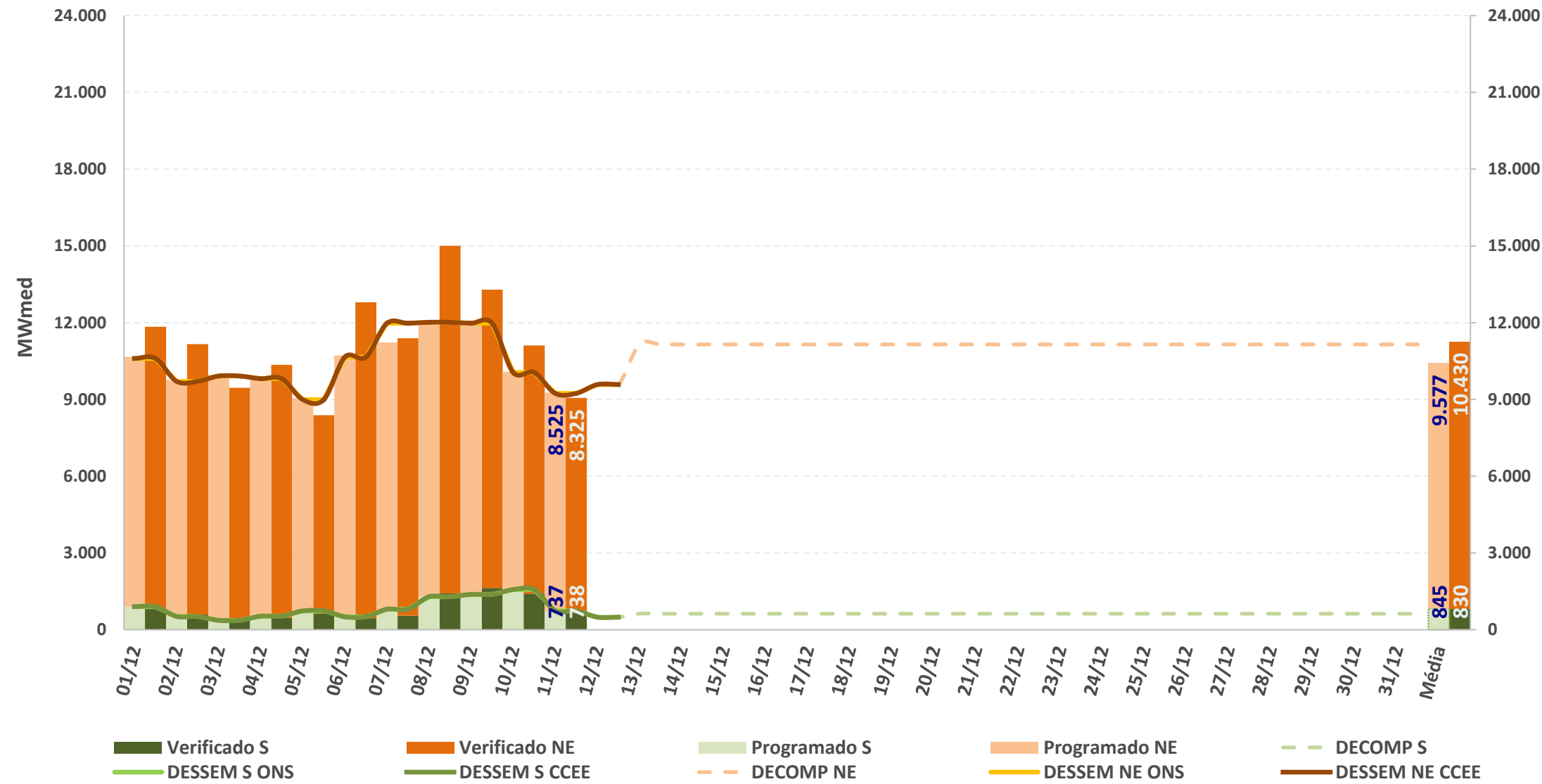


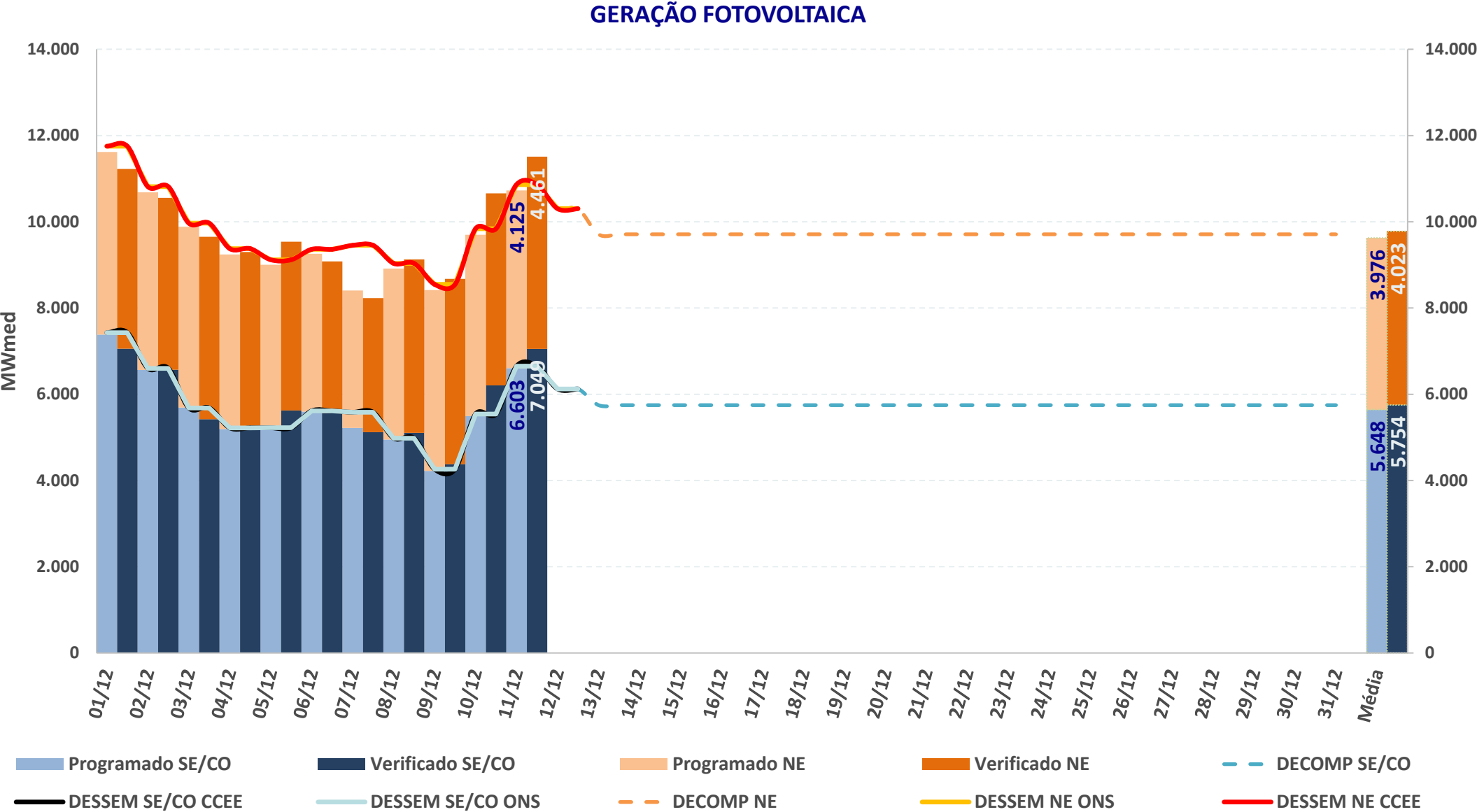
ESS MENSAL	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
RE [MM R\$]	R\$ 58,23	R\$ 36,18	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 18,00
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	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\$ 27,43	R\$ 7,52
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\$ 12,15	R\$ 12,37
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	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\$ 51,75	R\$ 44,15
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\$ 4,76	R\$ 5,67

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA

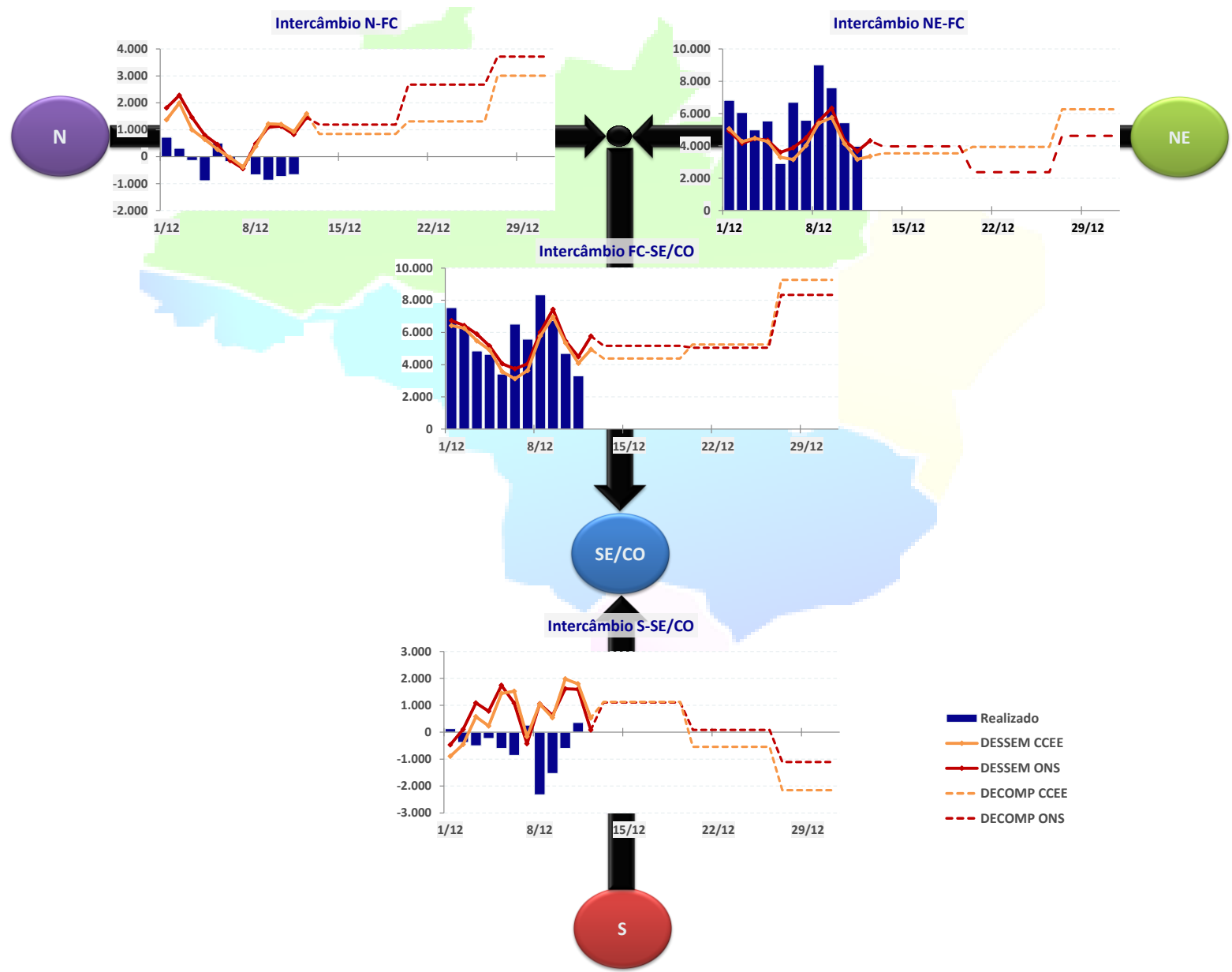


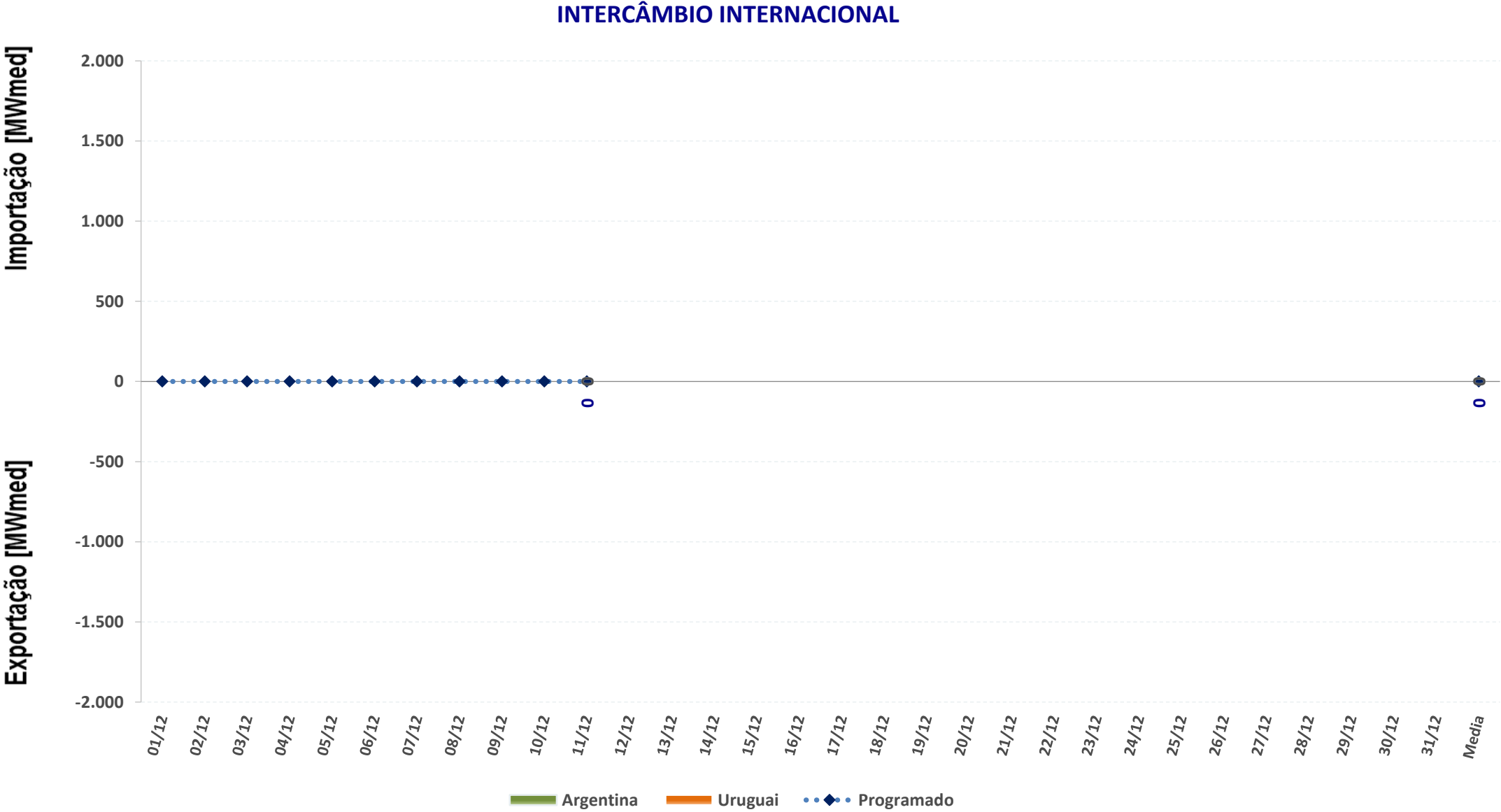


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

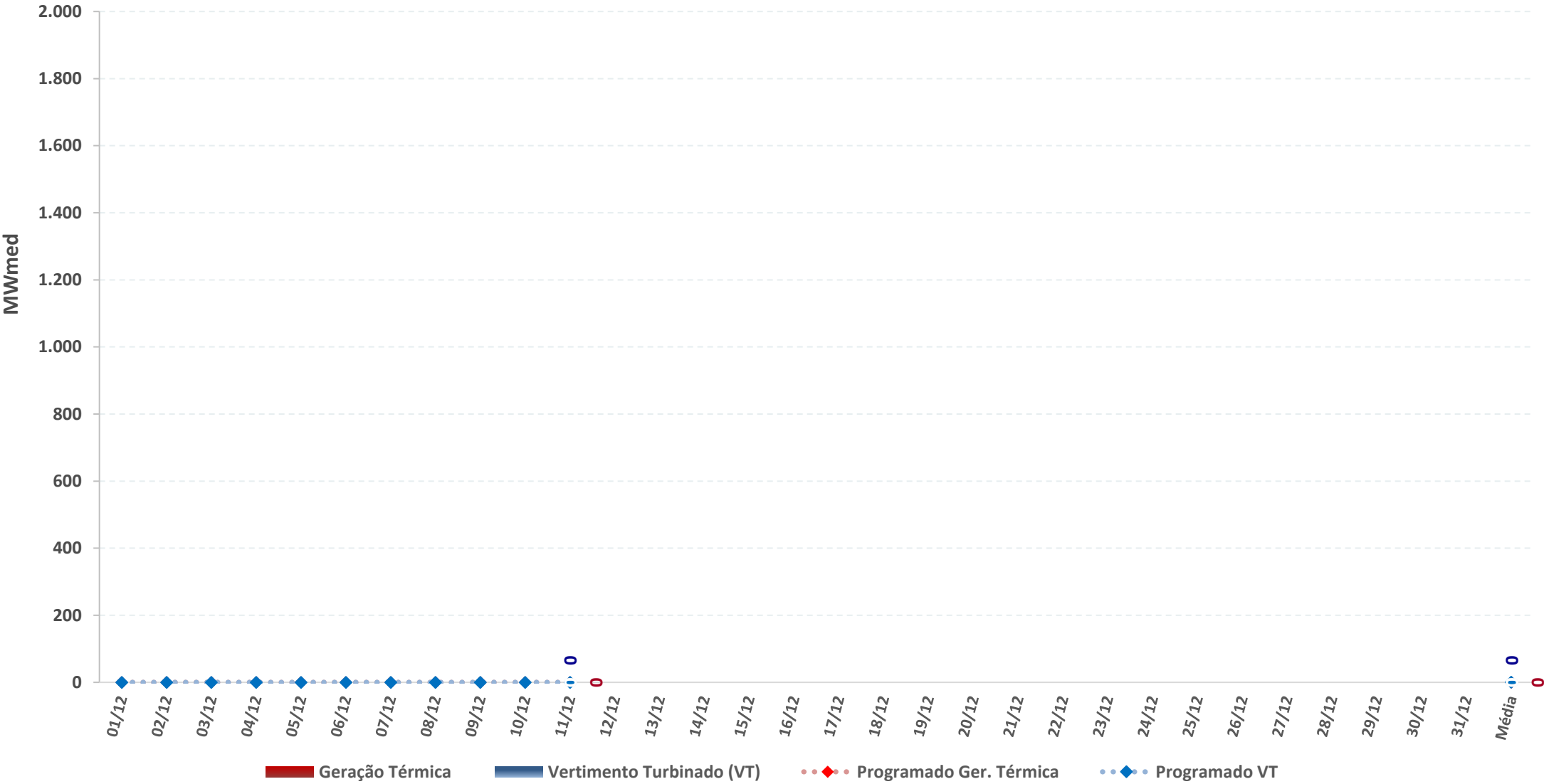


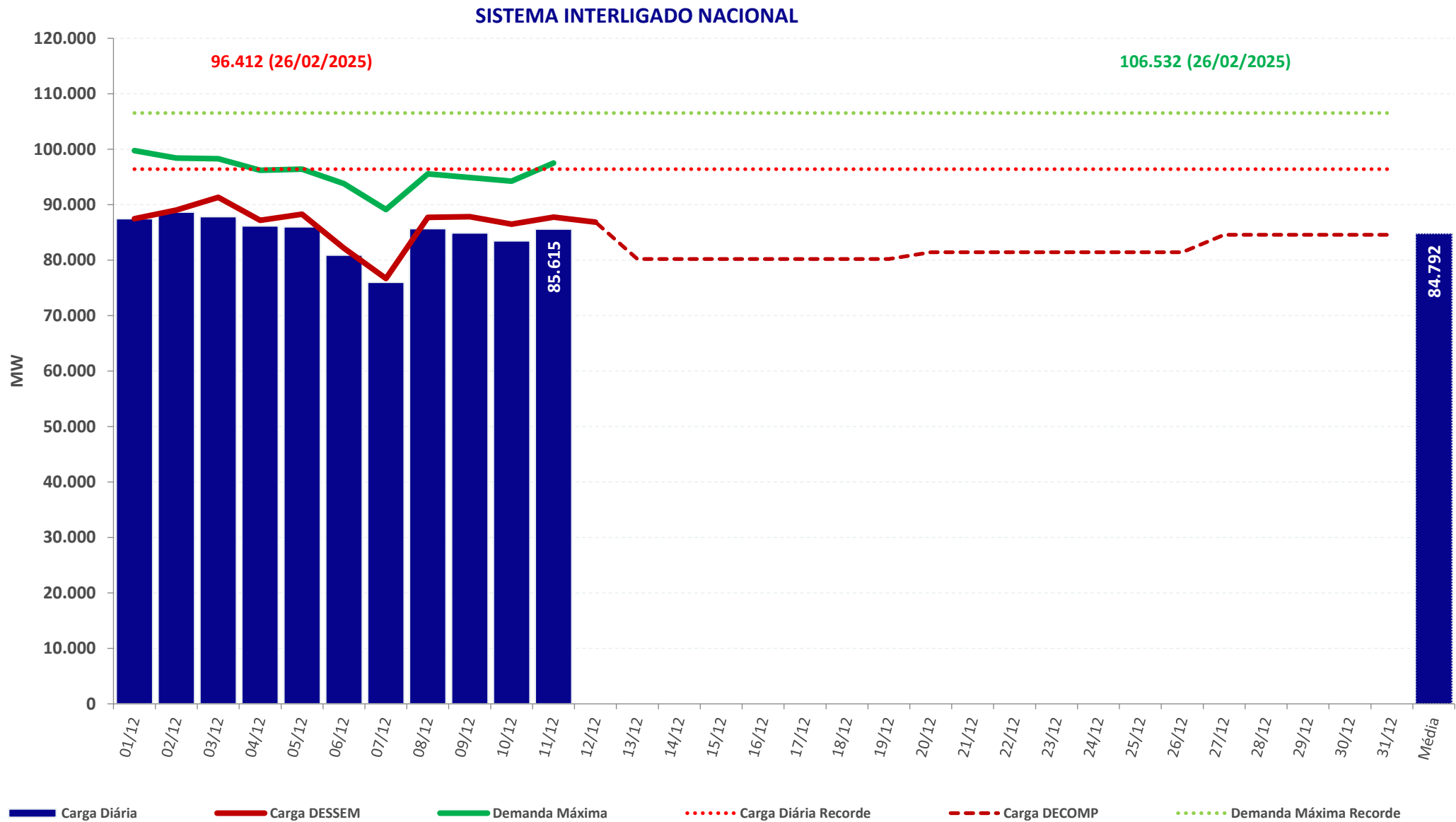


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

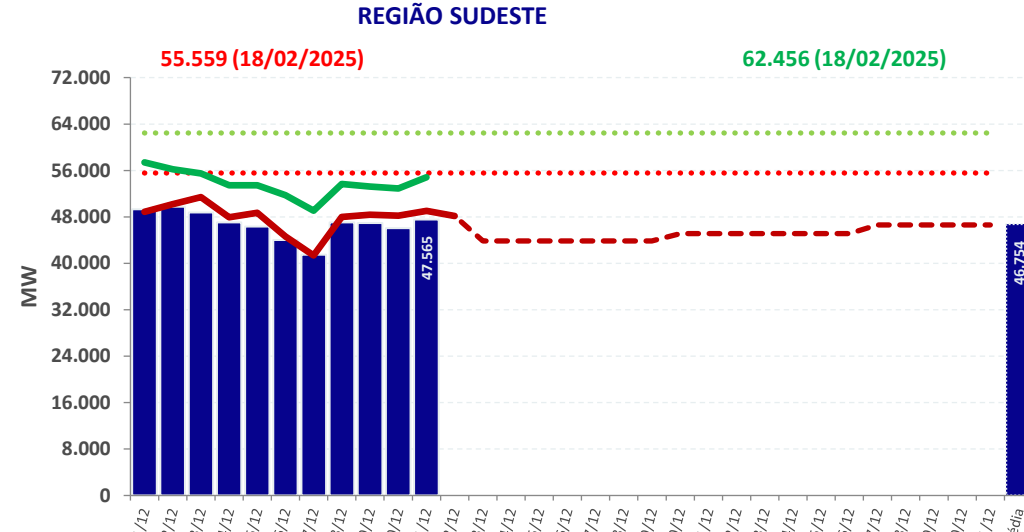
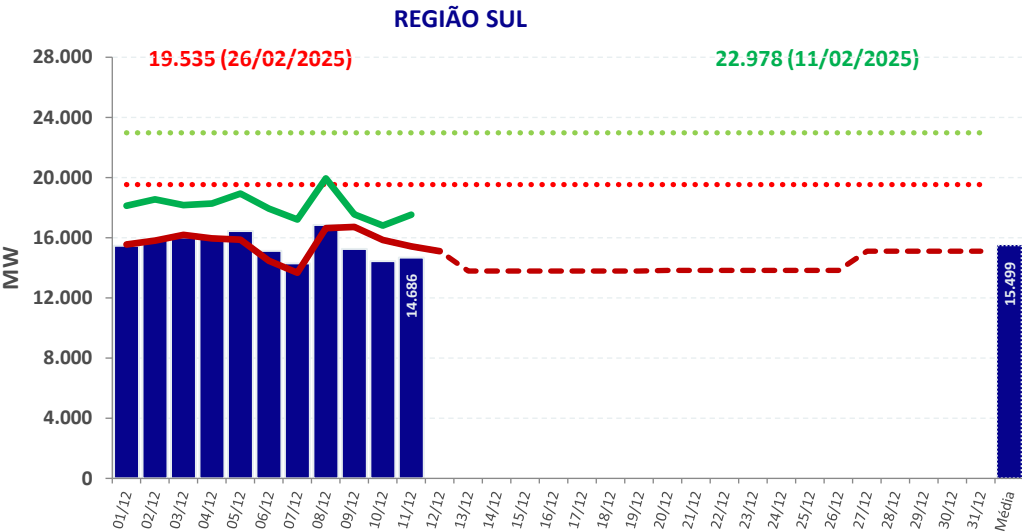
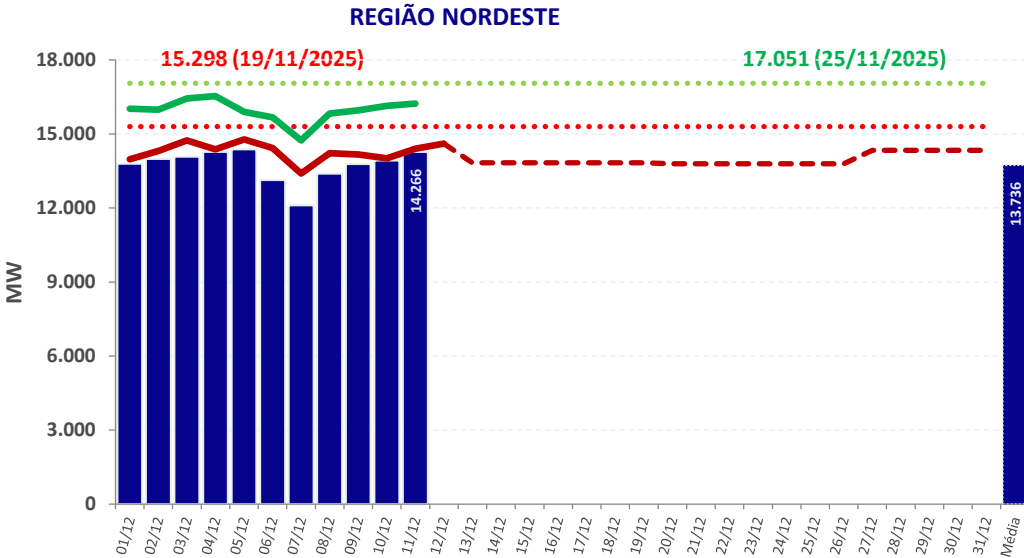
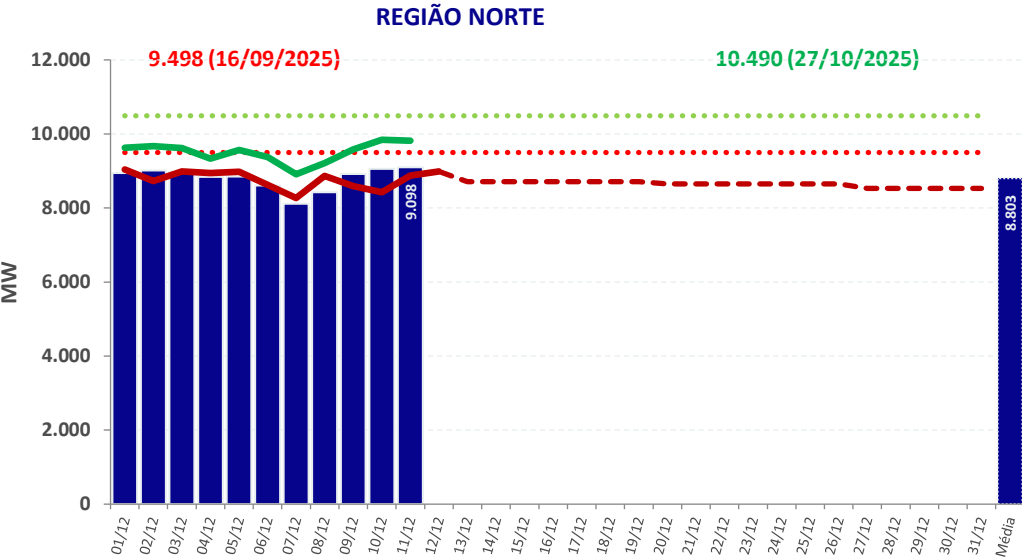
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





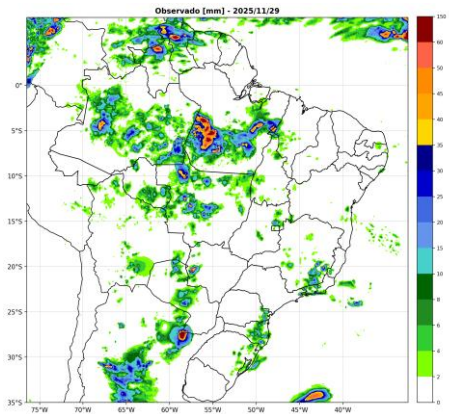
carga e demanda instantânea máxima



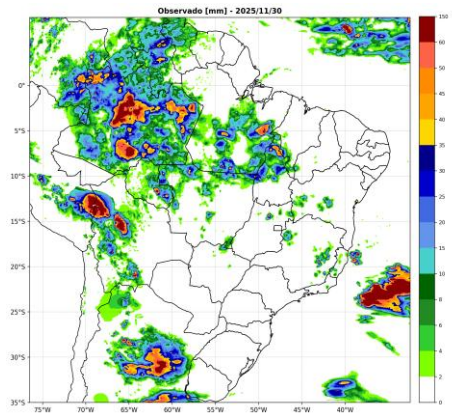
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

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

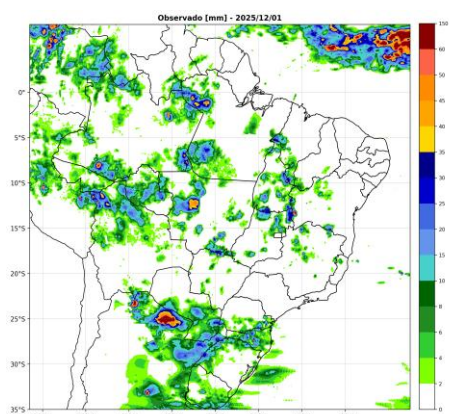
29/11



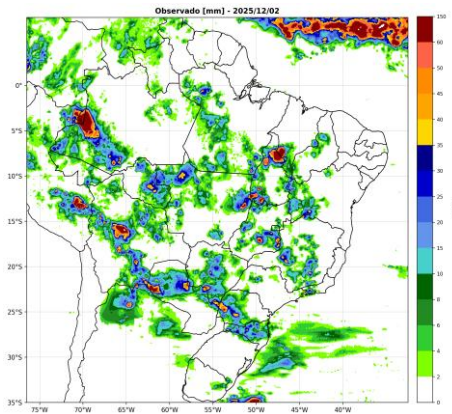
30/11



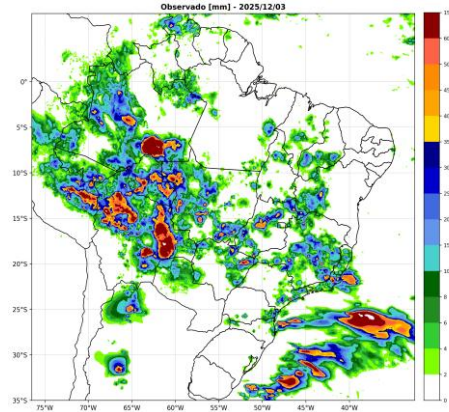
01/12



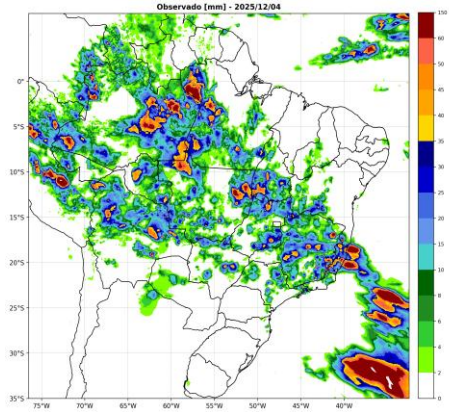
02/12



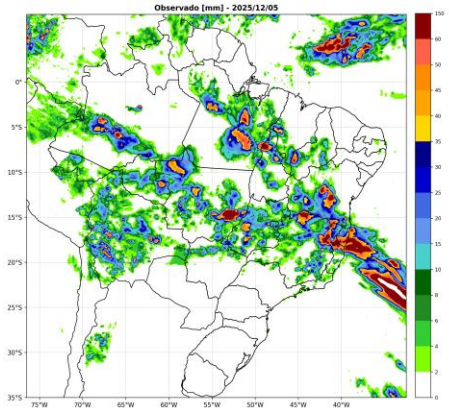
03/12



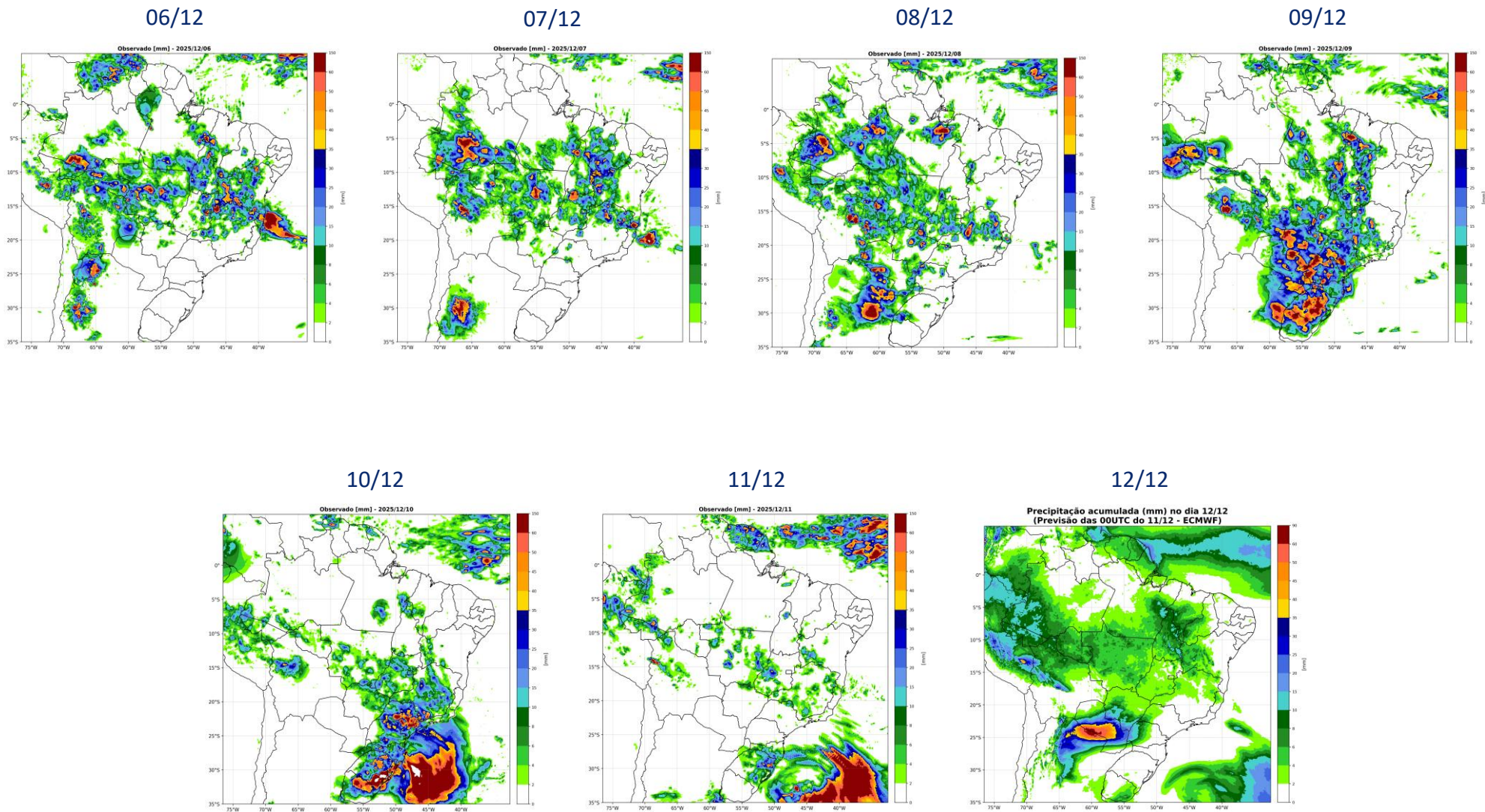
04/12



05/12

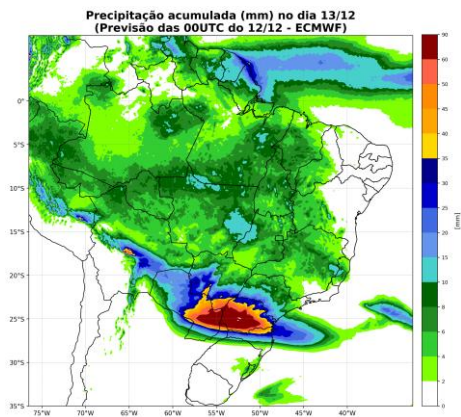


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 06/12 a 12/12

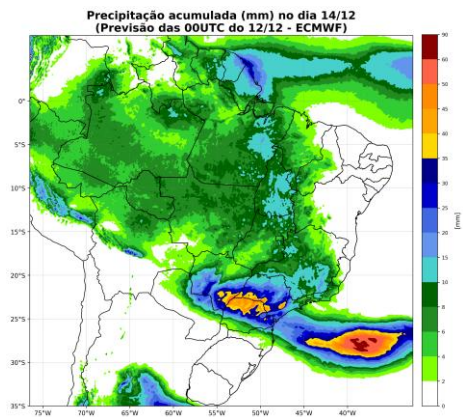


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 13/12 a 19/12

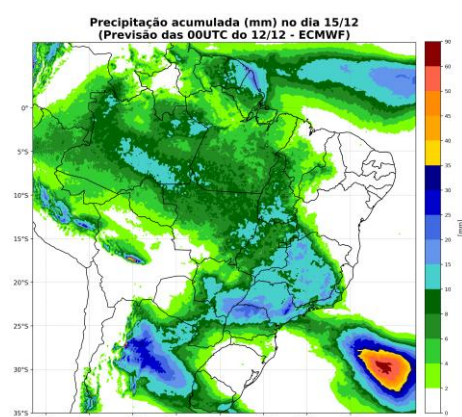
13/12



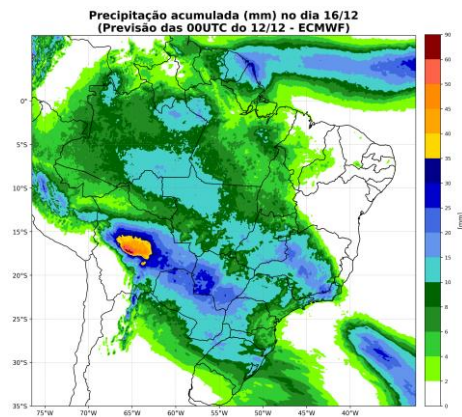
14/12



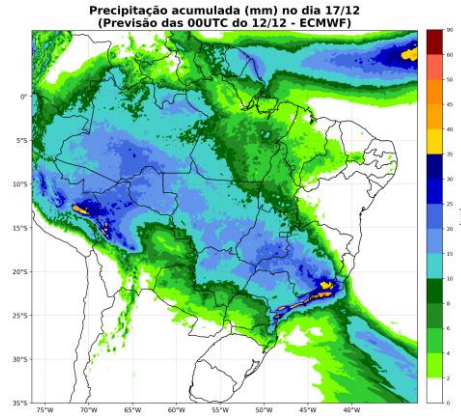
15/12



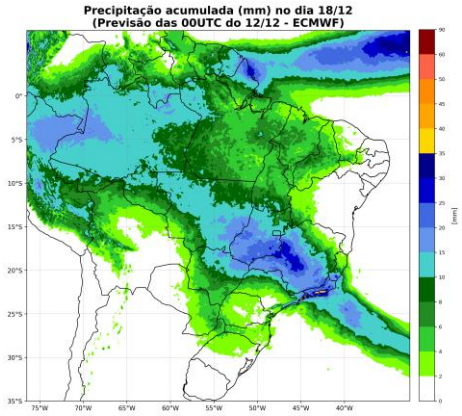
16/12



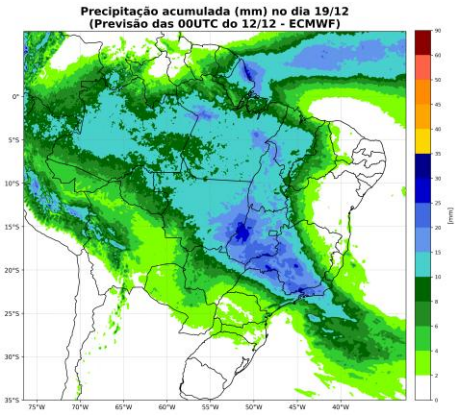
17/12



18/12



19/12

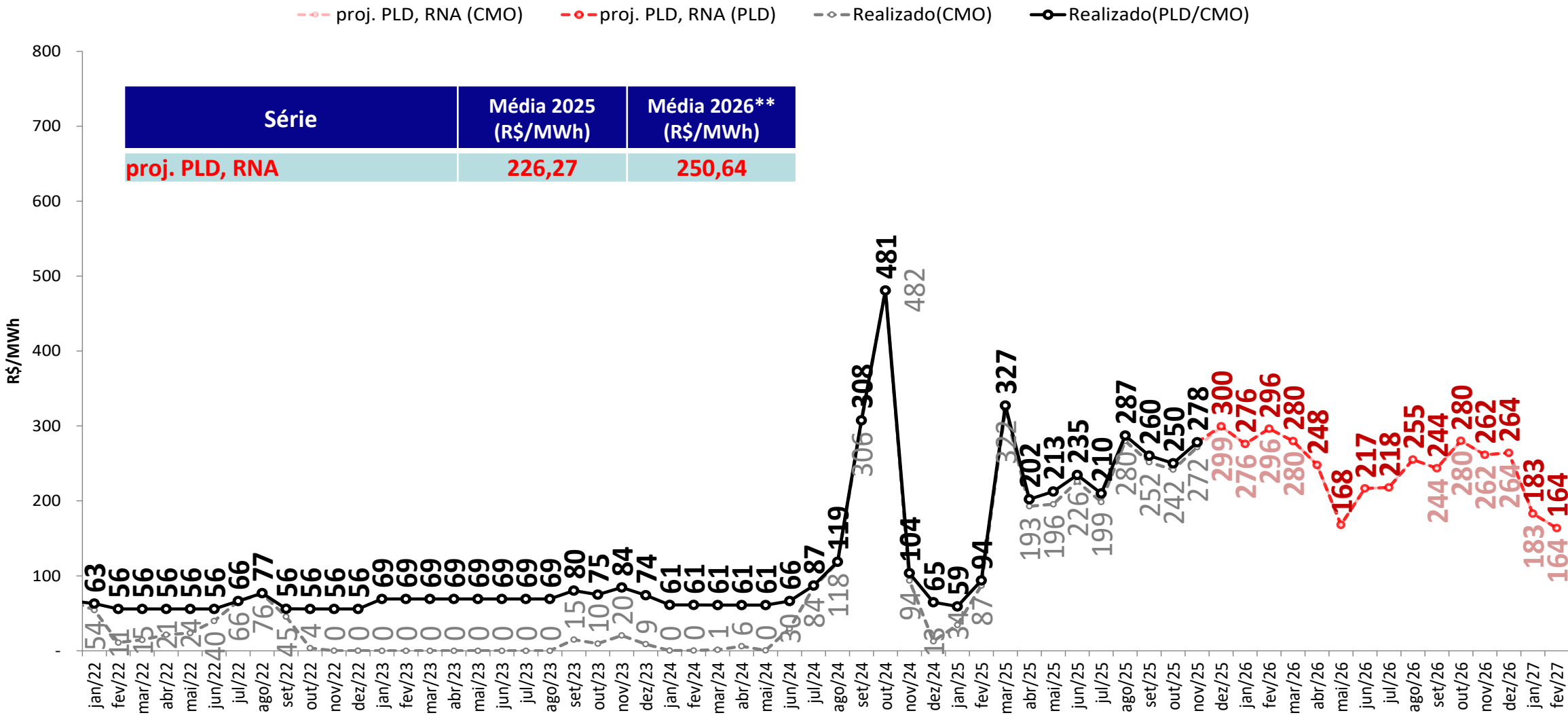


sensibilidades de realização da ENA

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
 - **incremento/decremento da carga de 2026-2029 em 500 e 1000 MWmed**

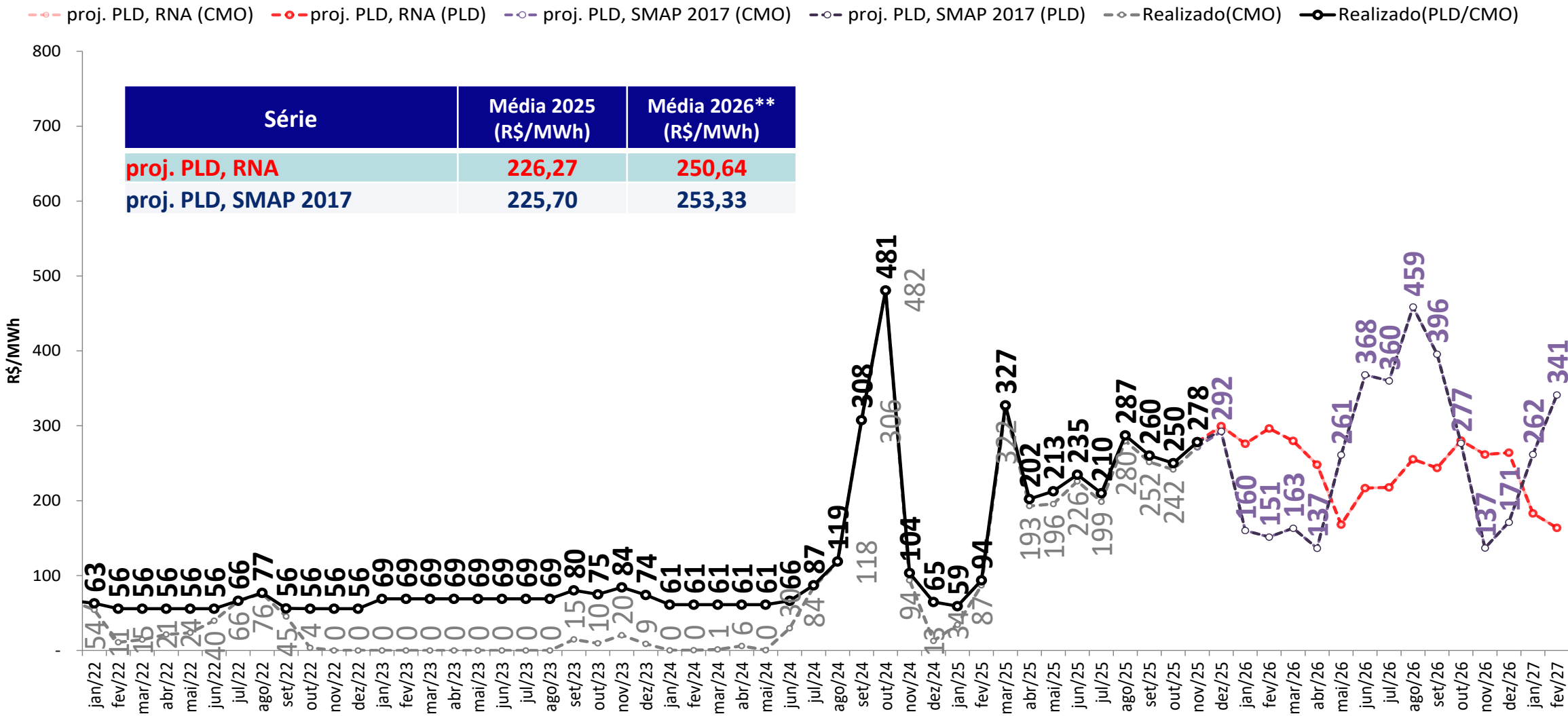
projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



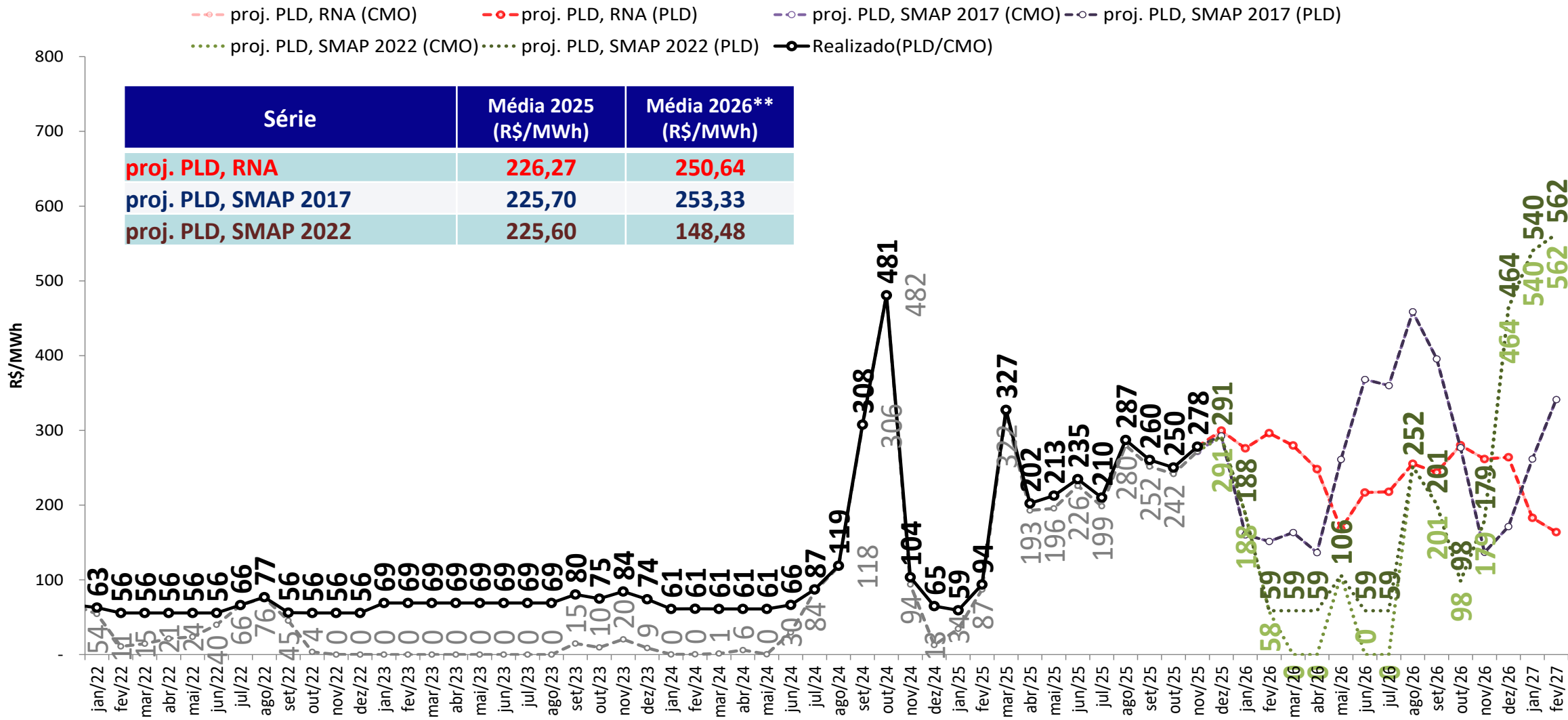
Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



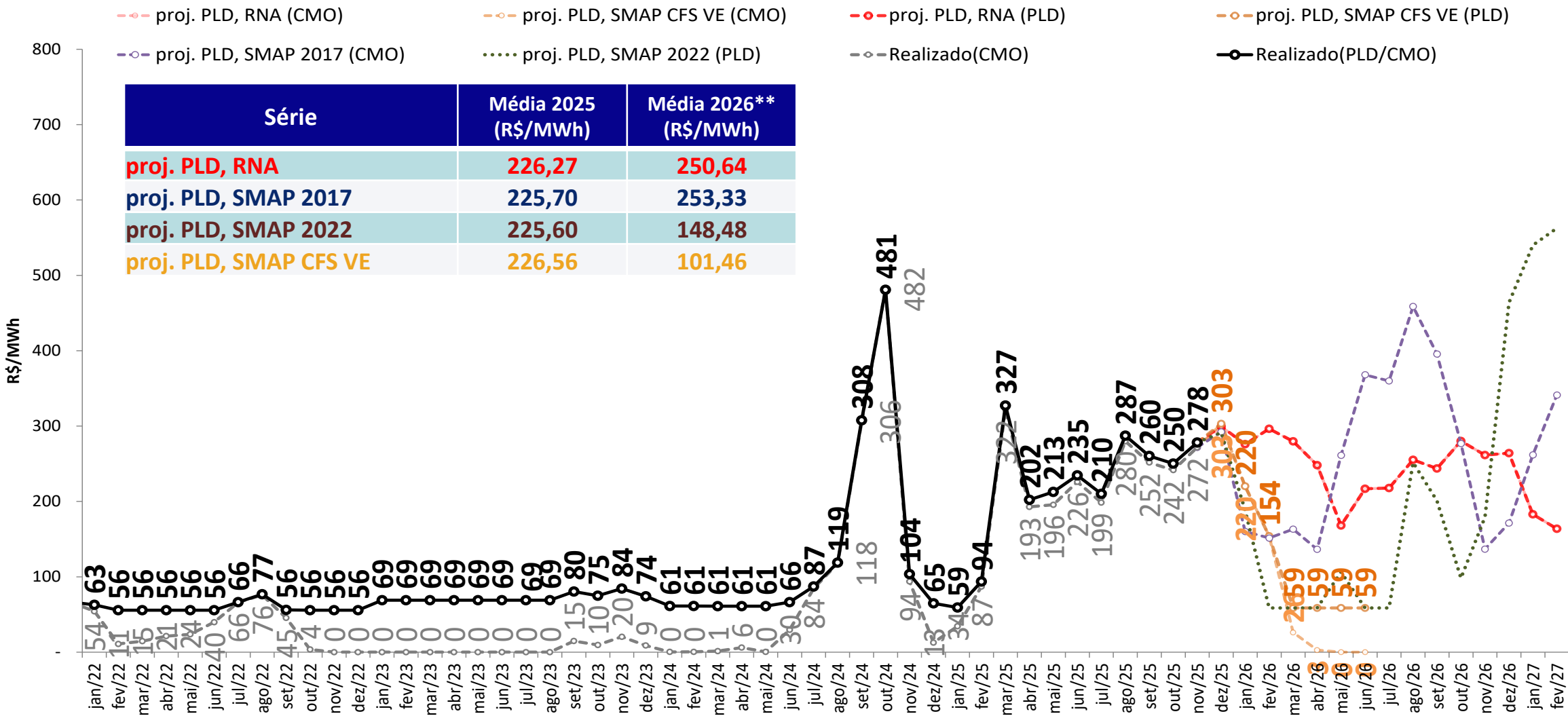
• **Foram considerados:**

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



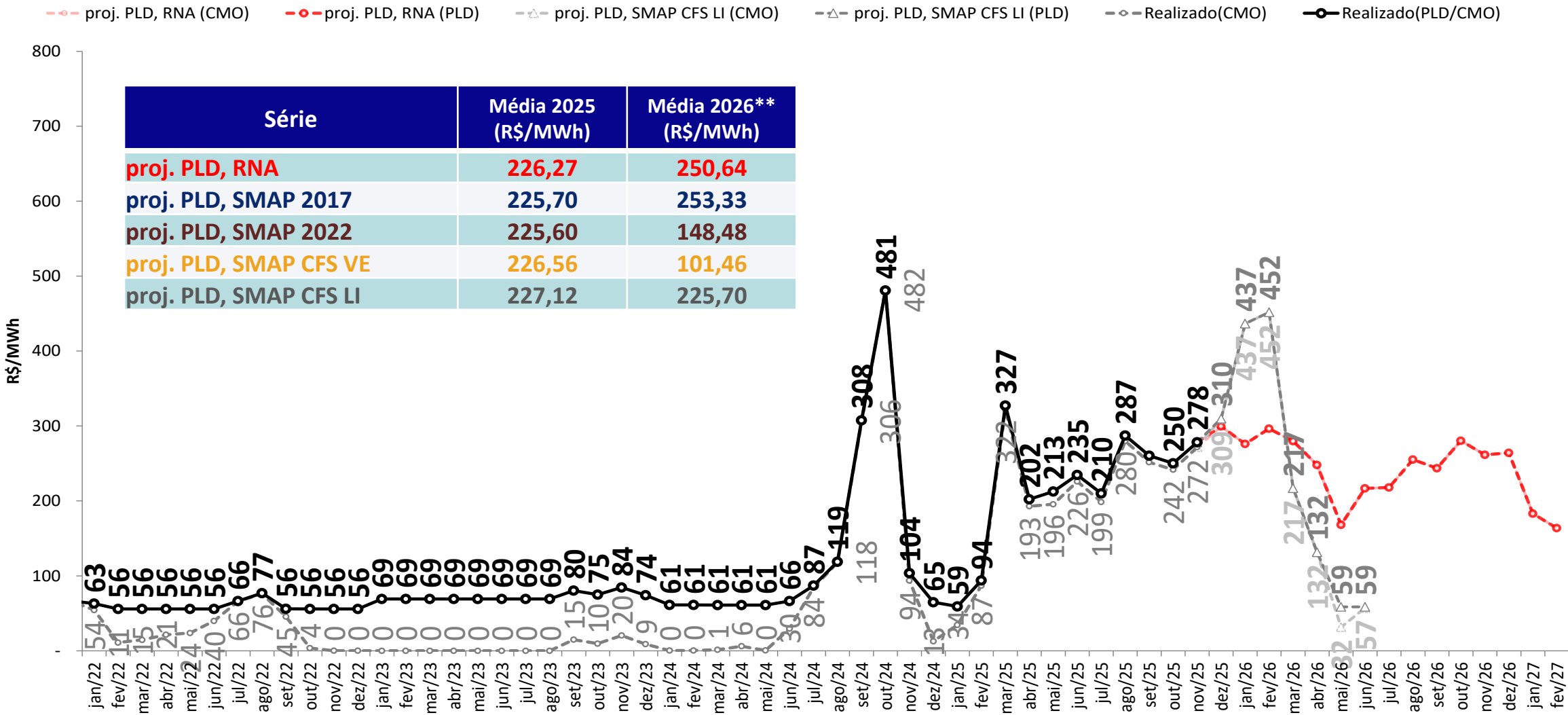
Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

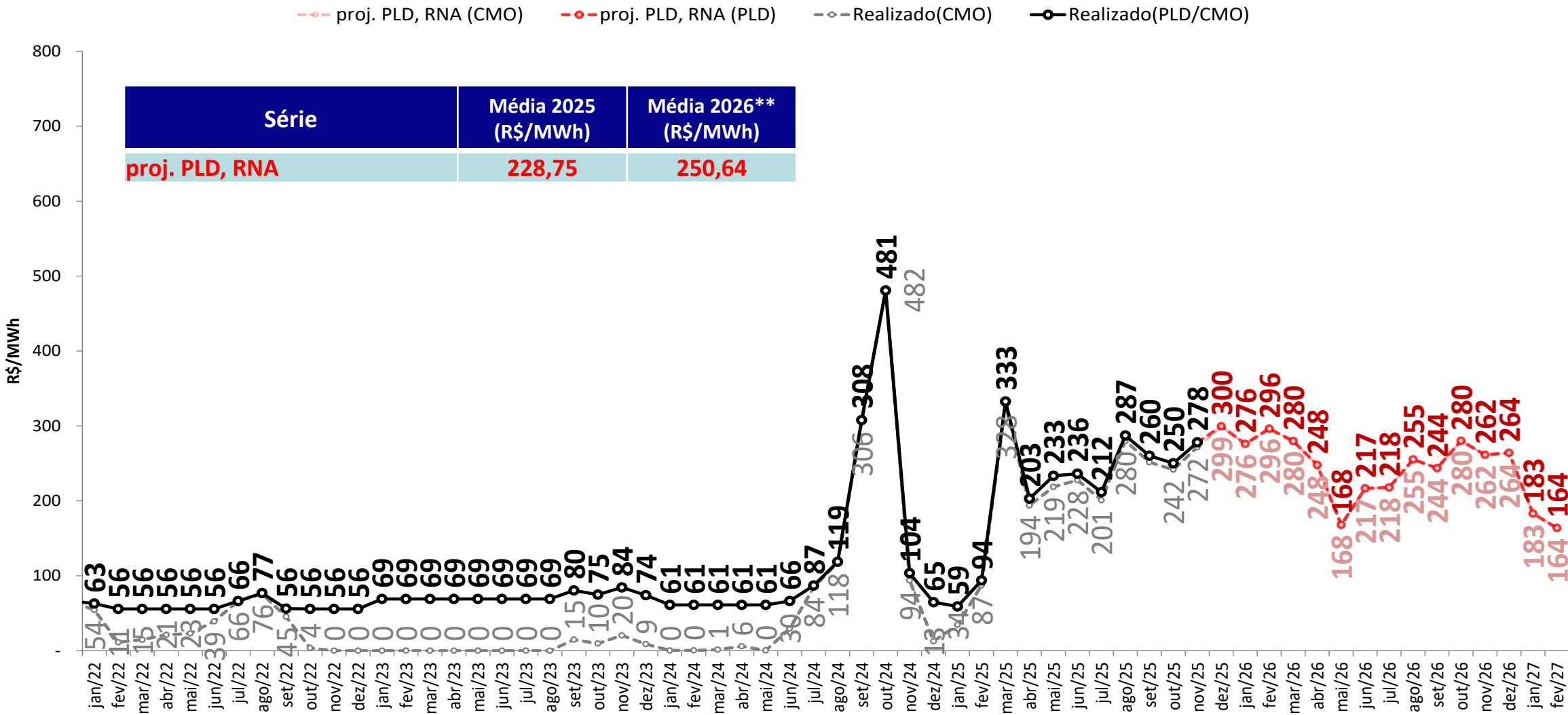


Foram considerados:

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

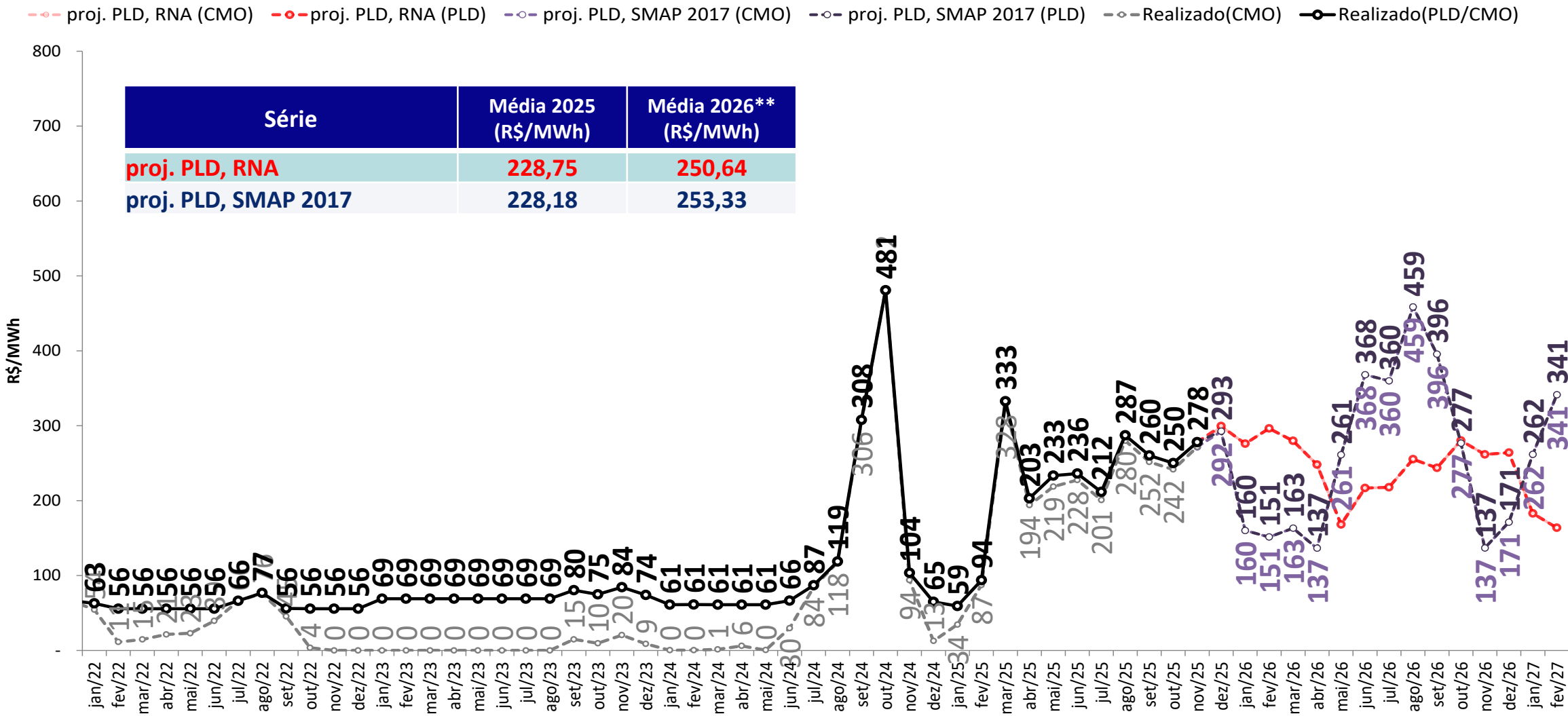
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



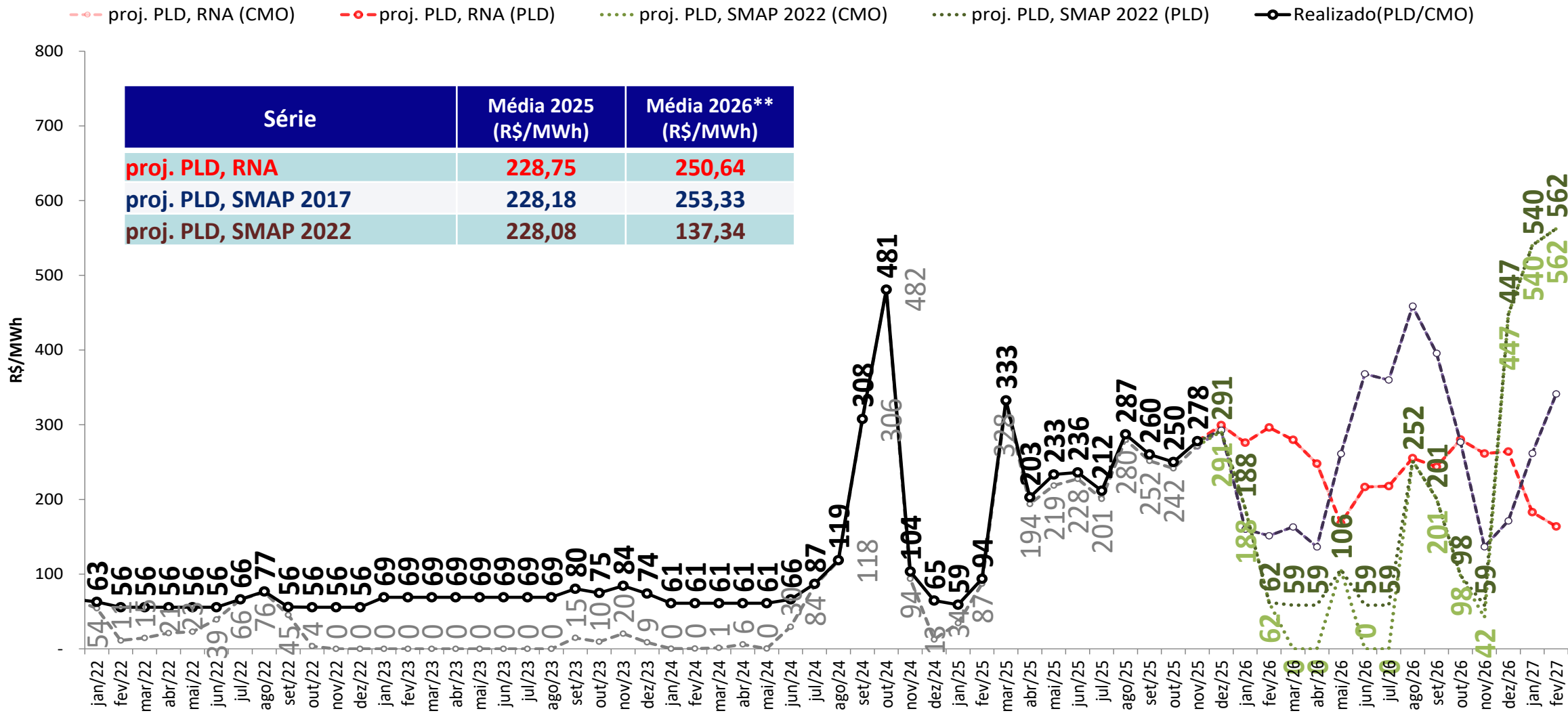
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



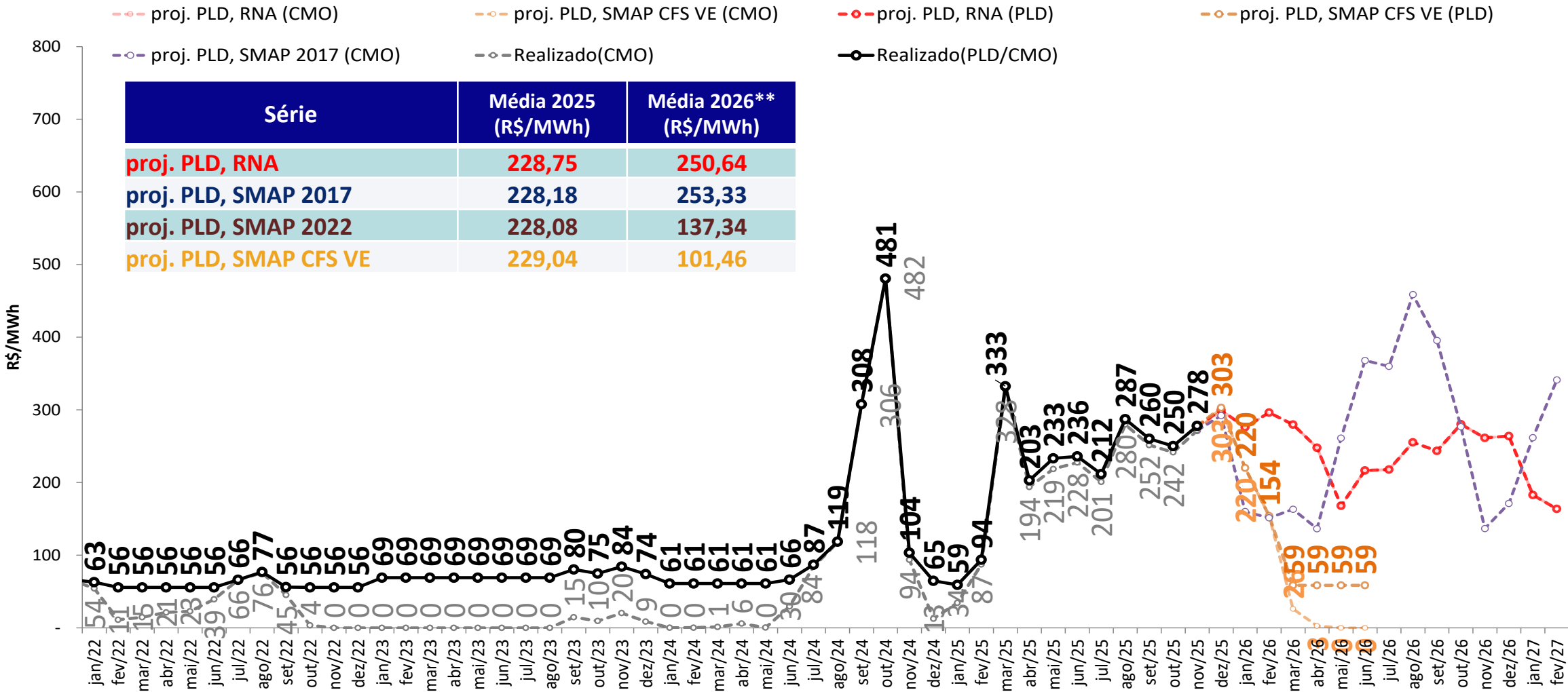
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



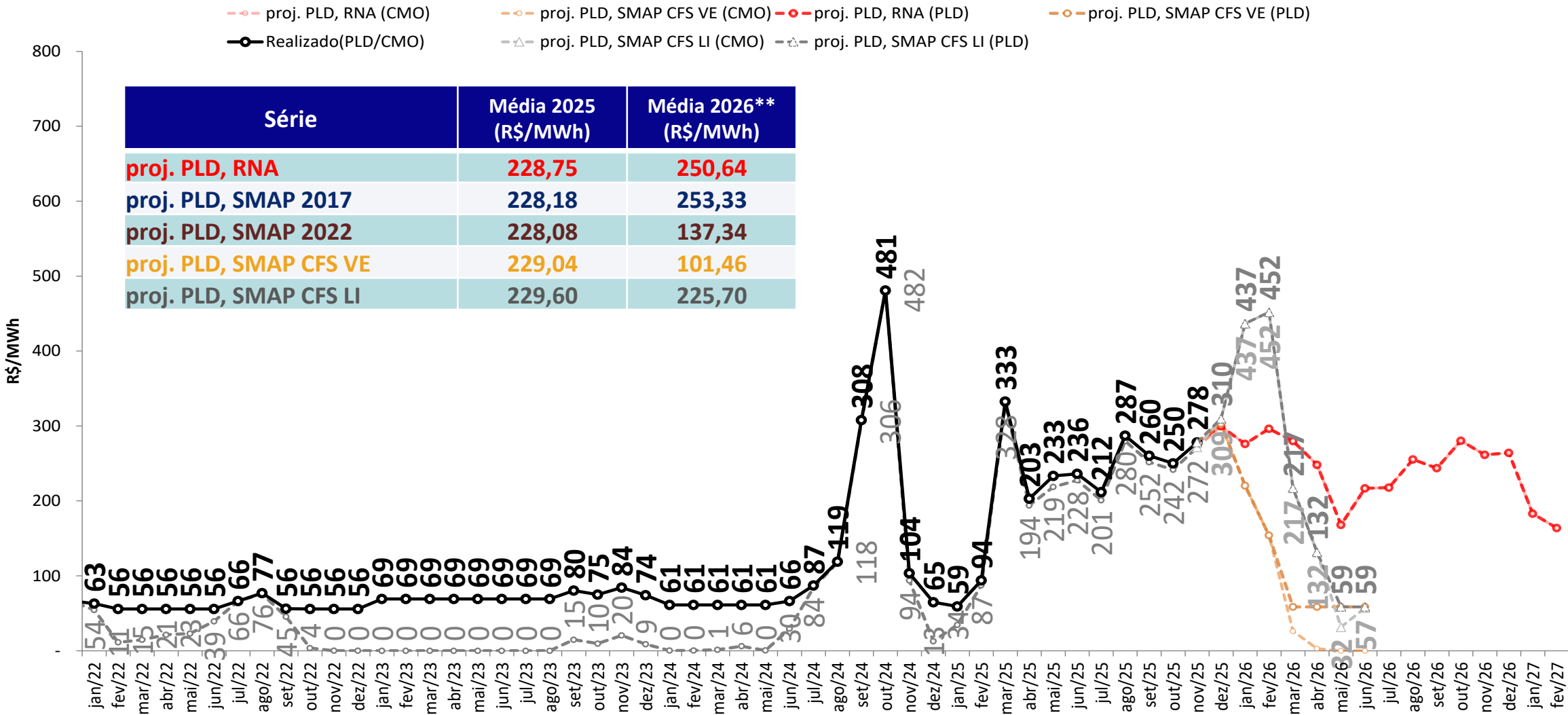
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



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

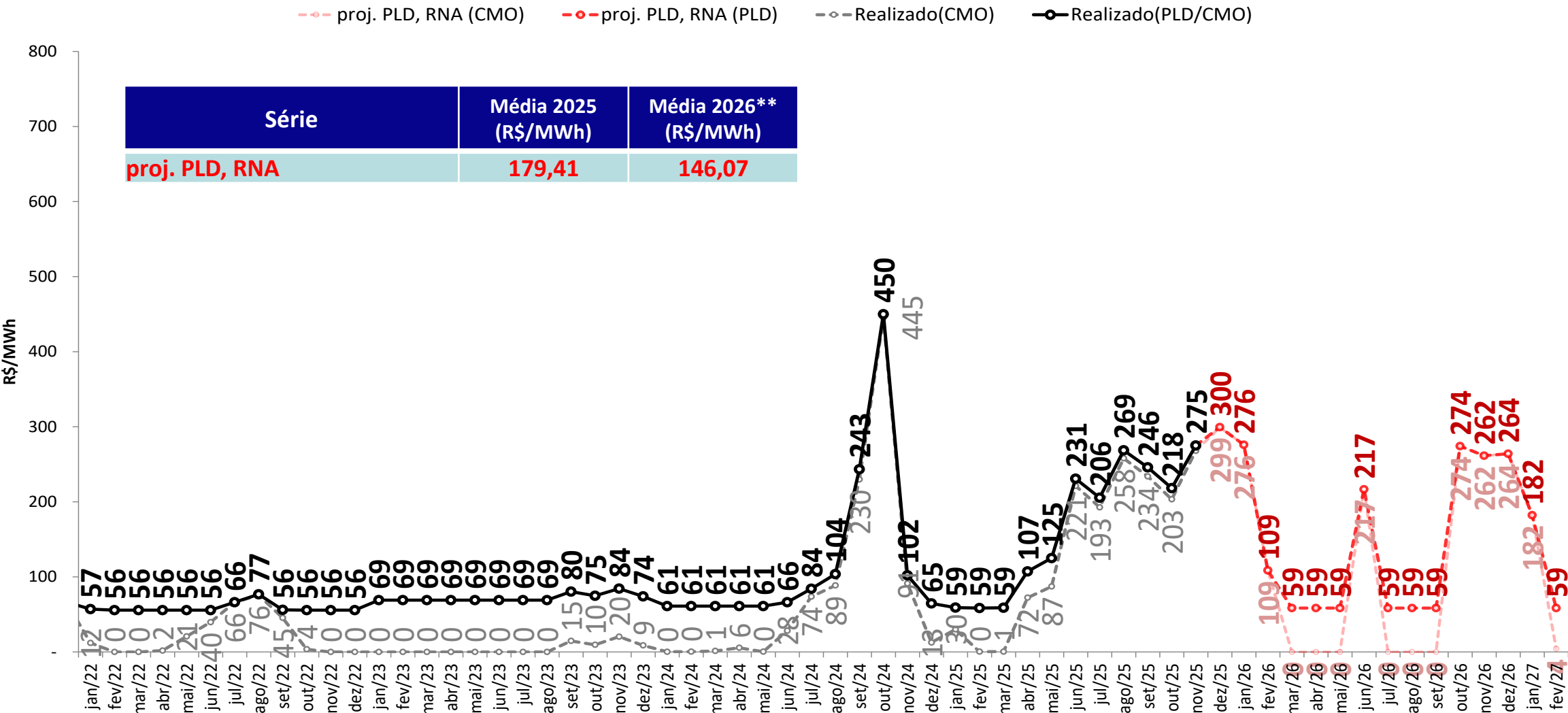
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

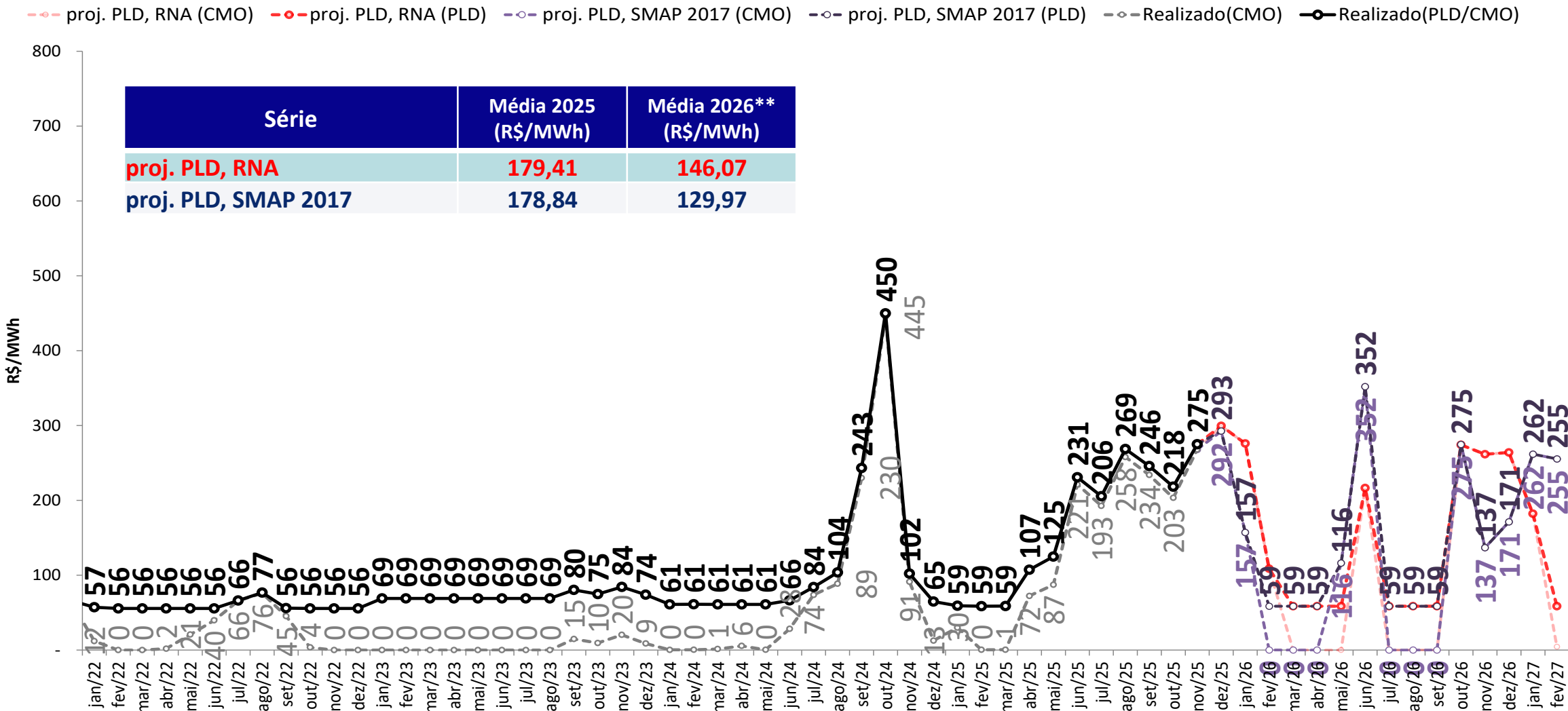
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



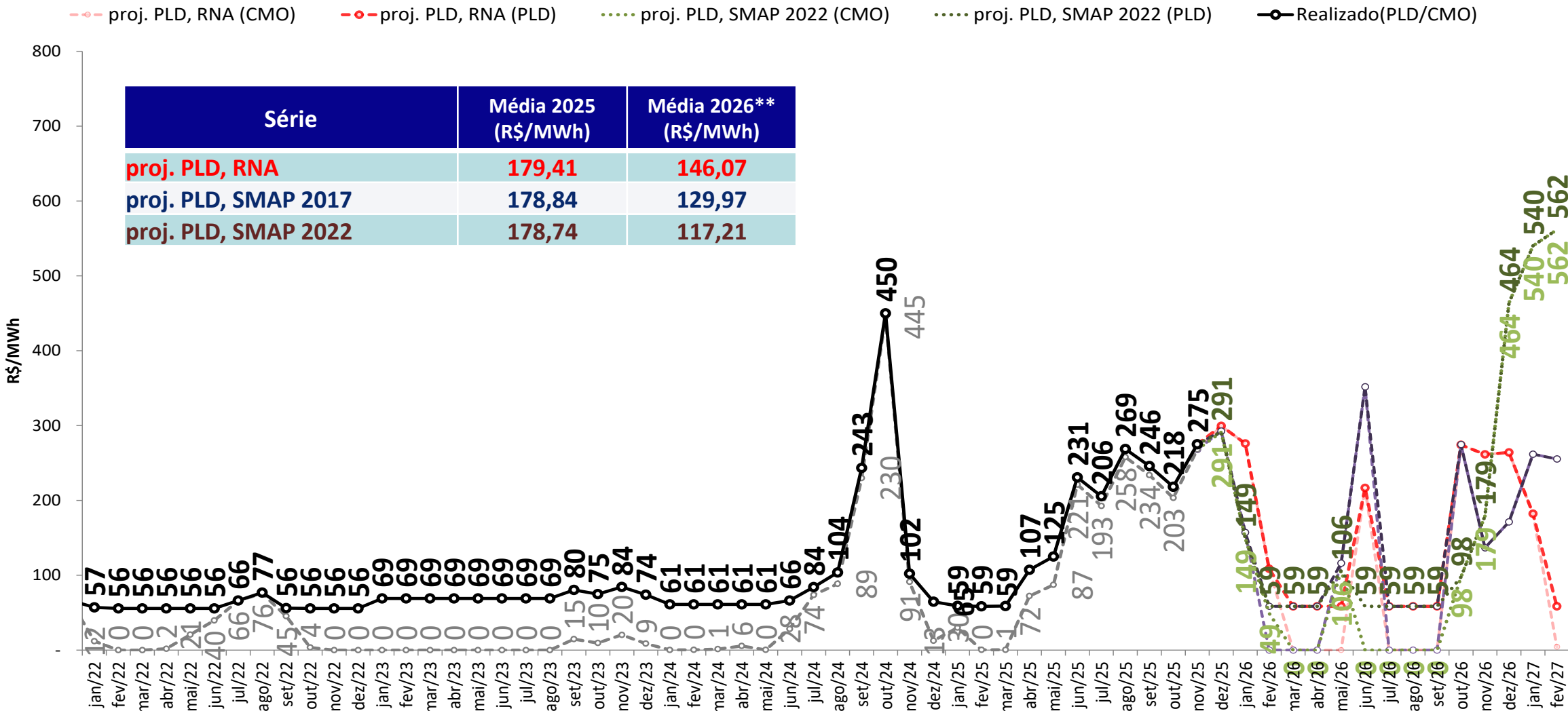
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



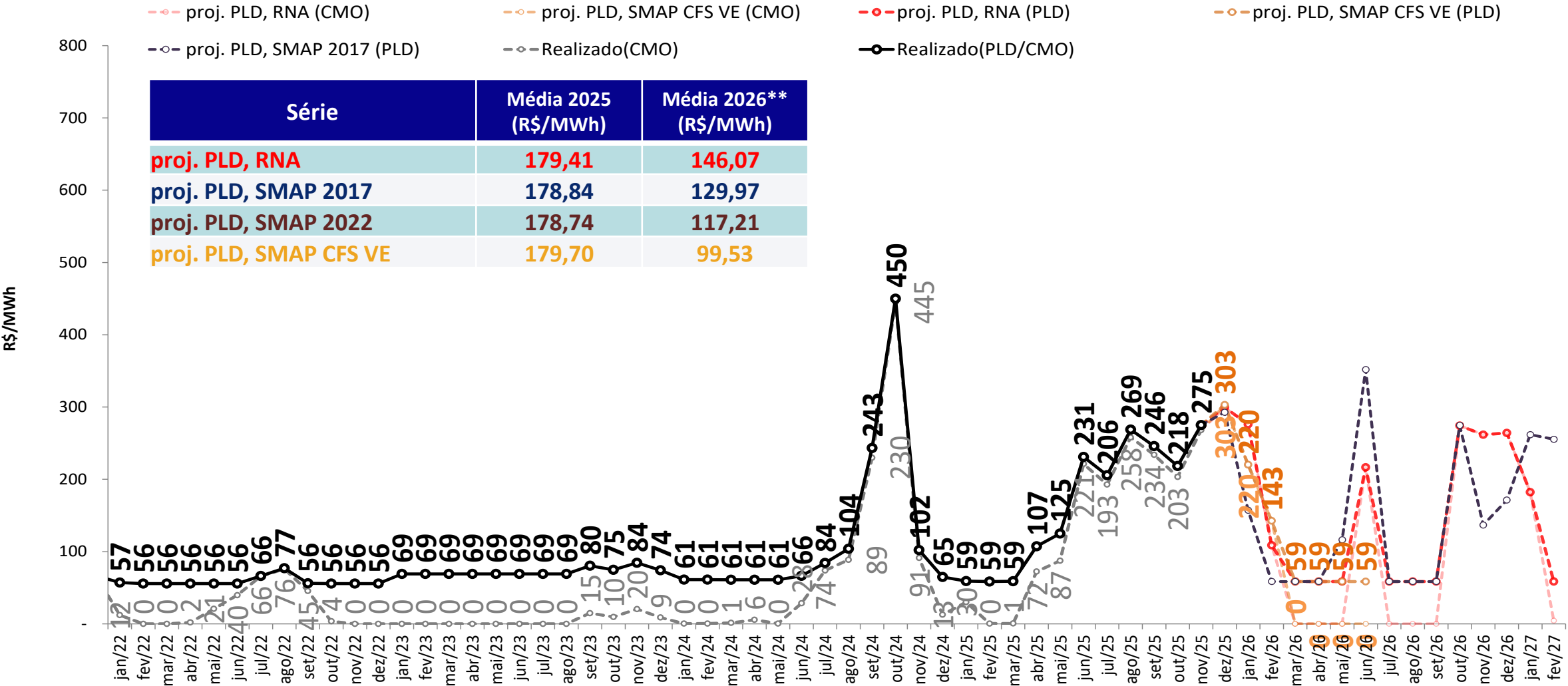
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



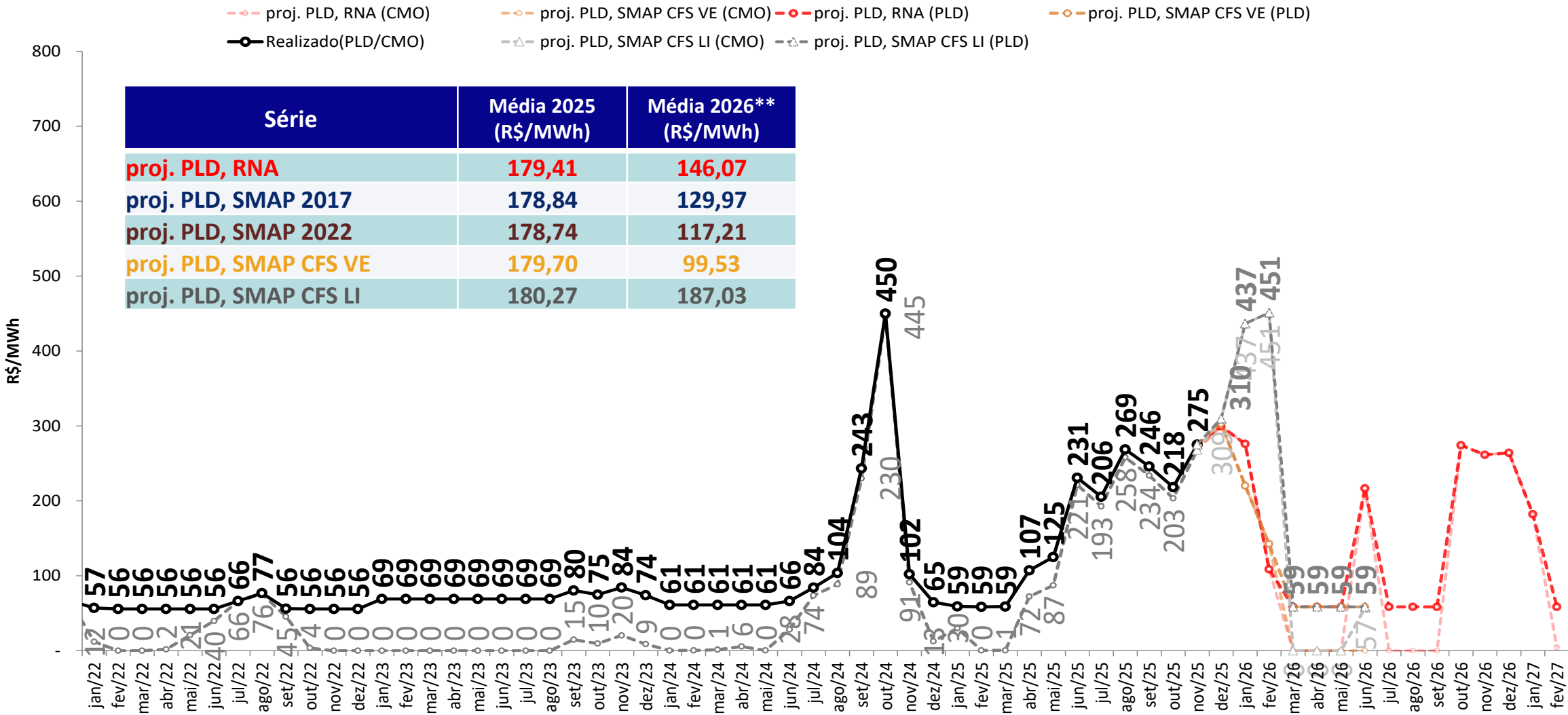
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



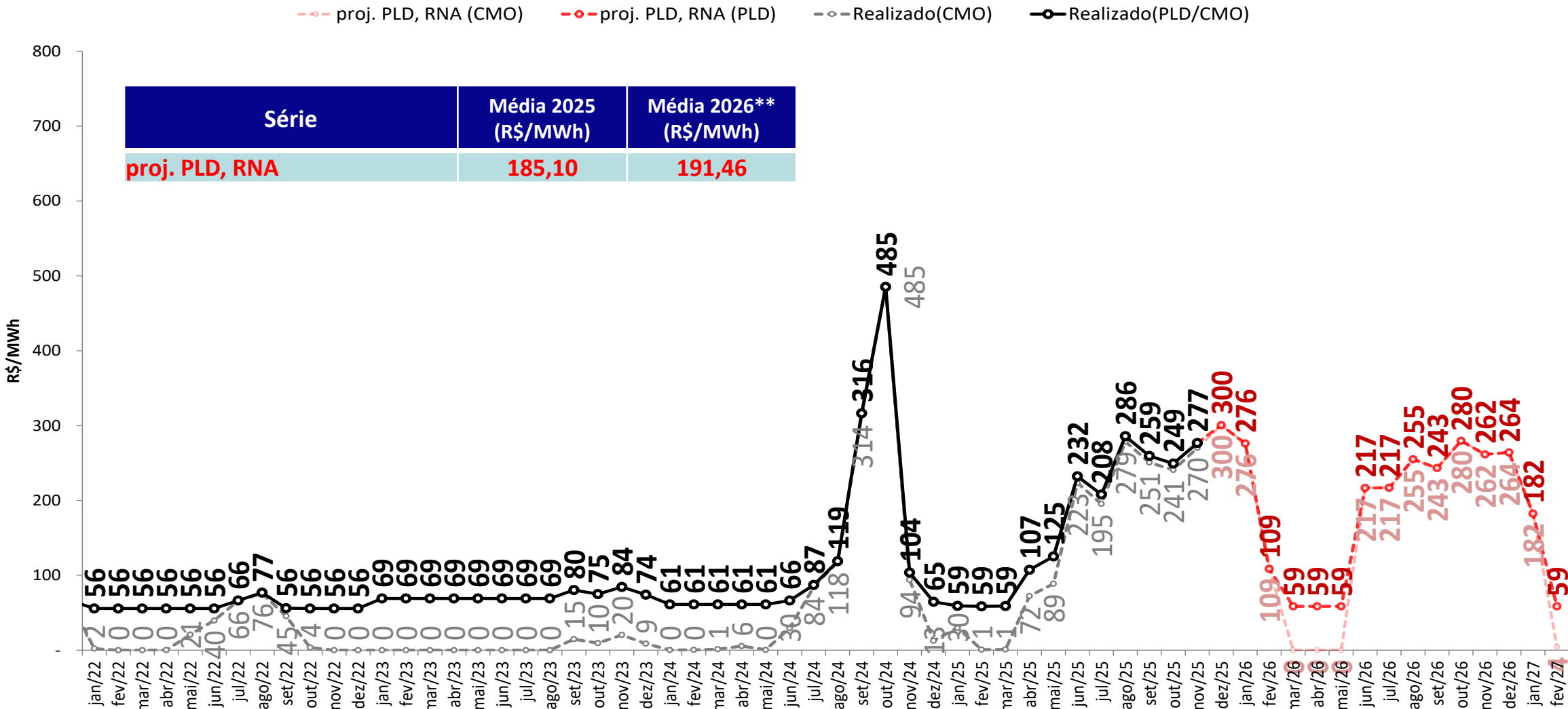
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



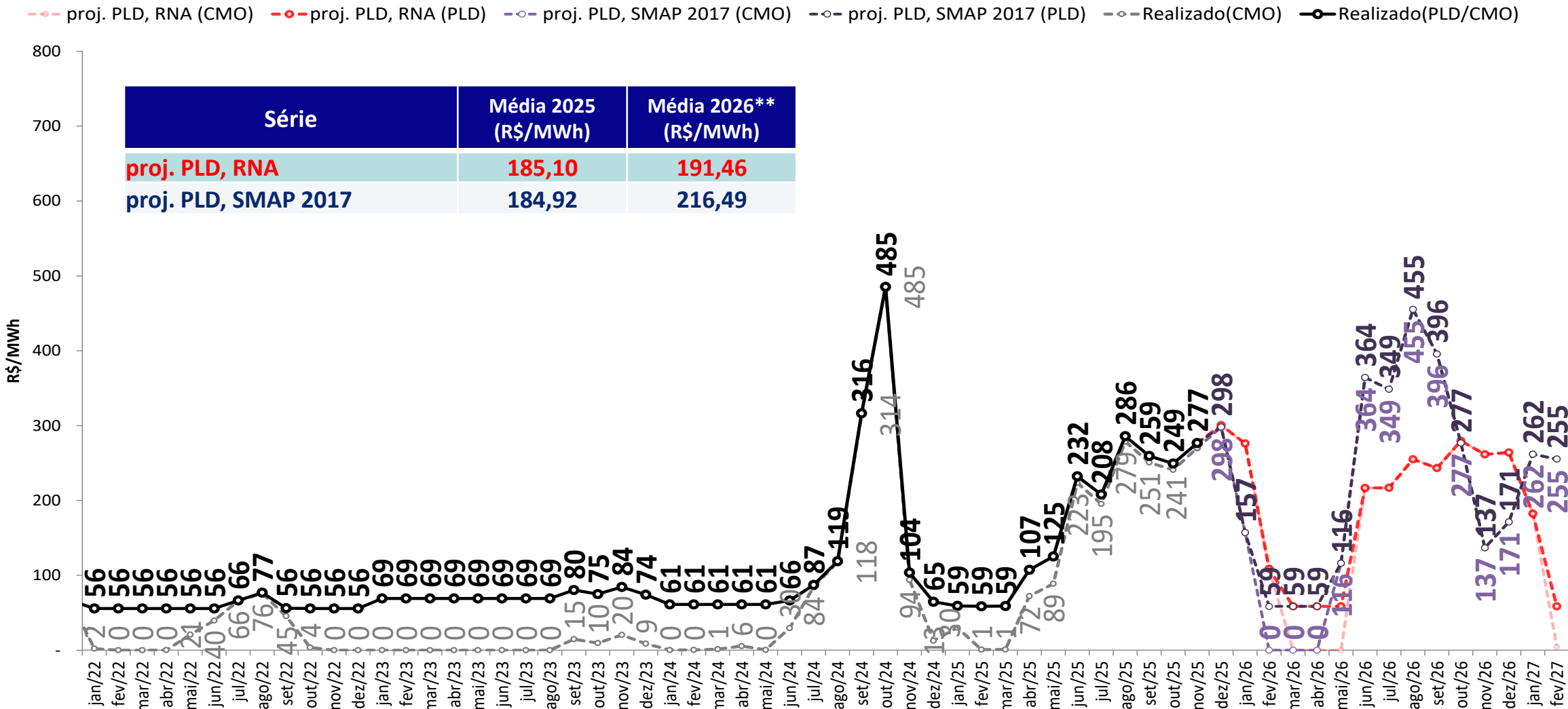
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



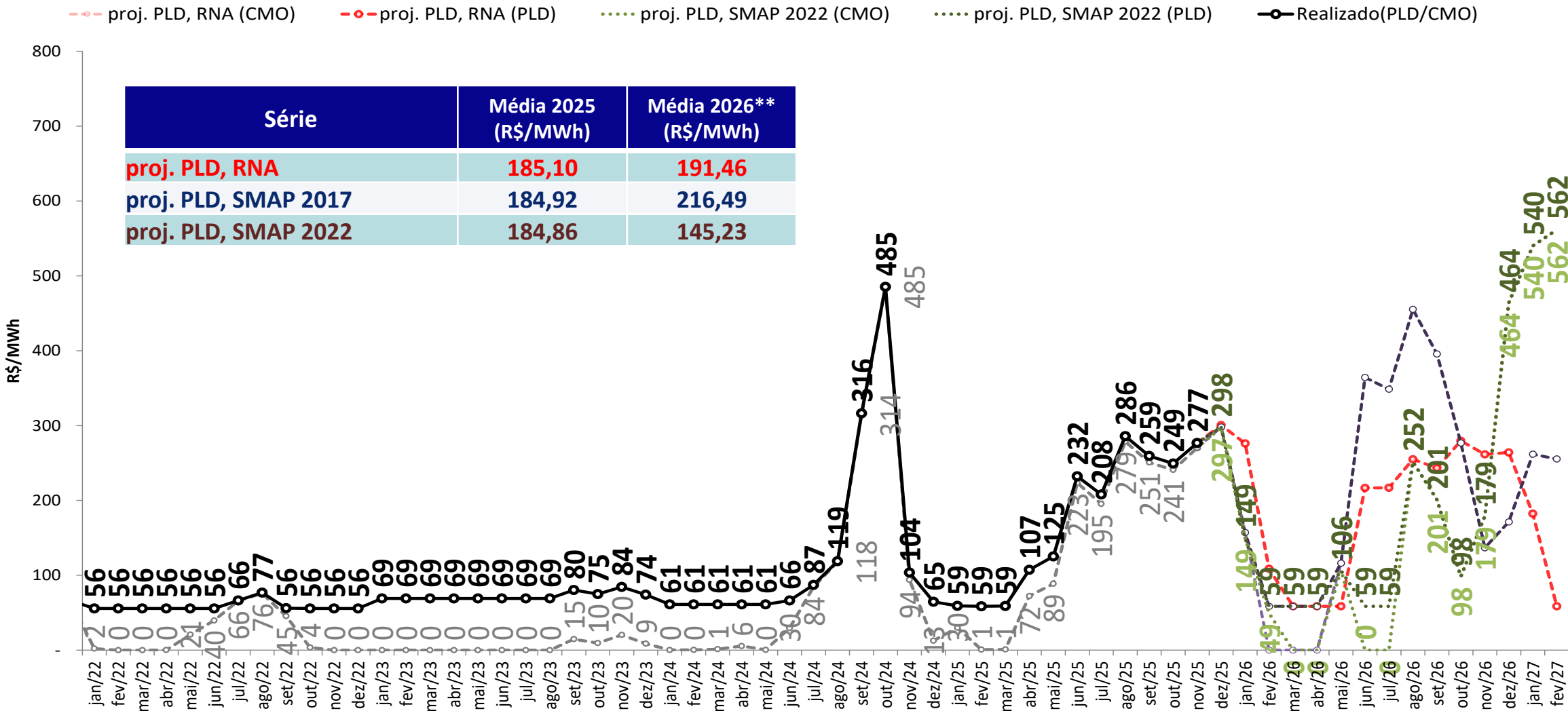
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



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

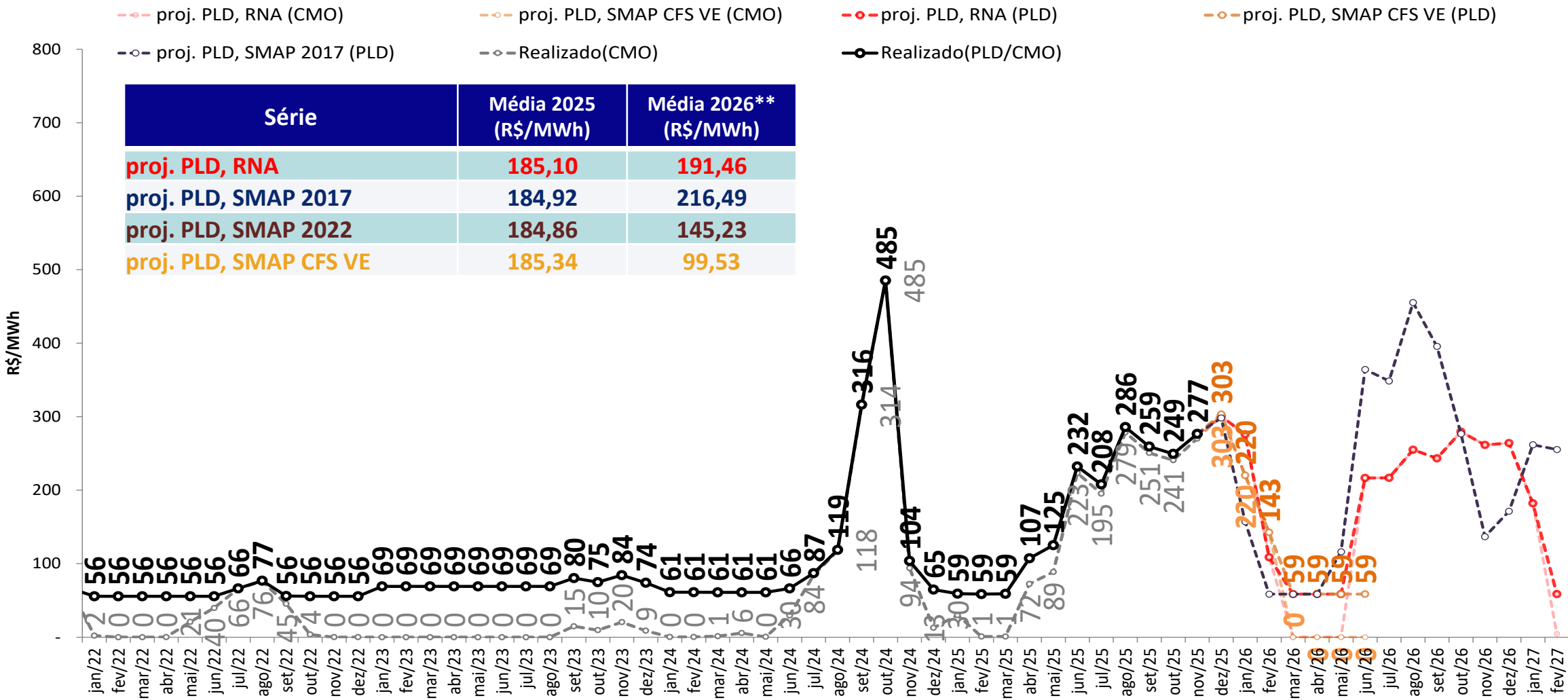
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



Foram considerados:

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

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

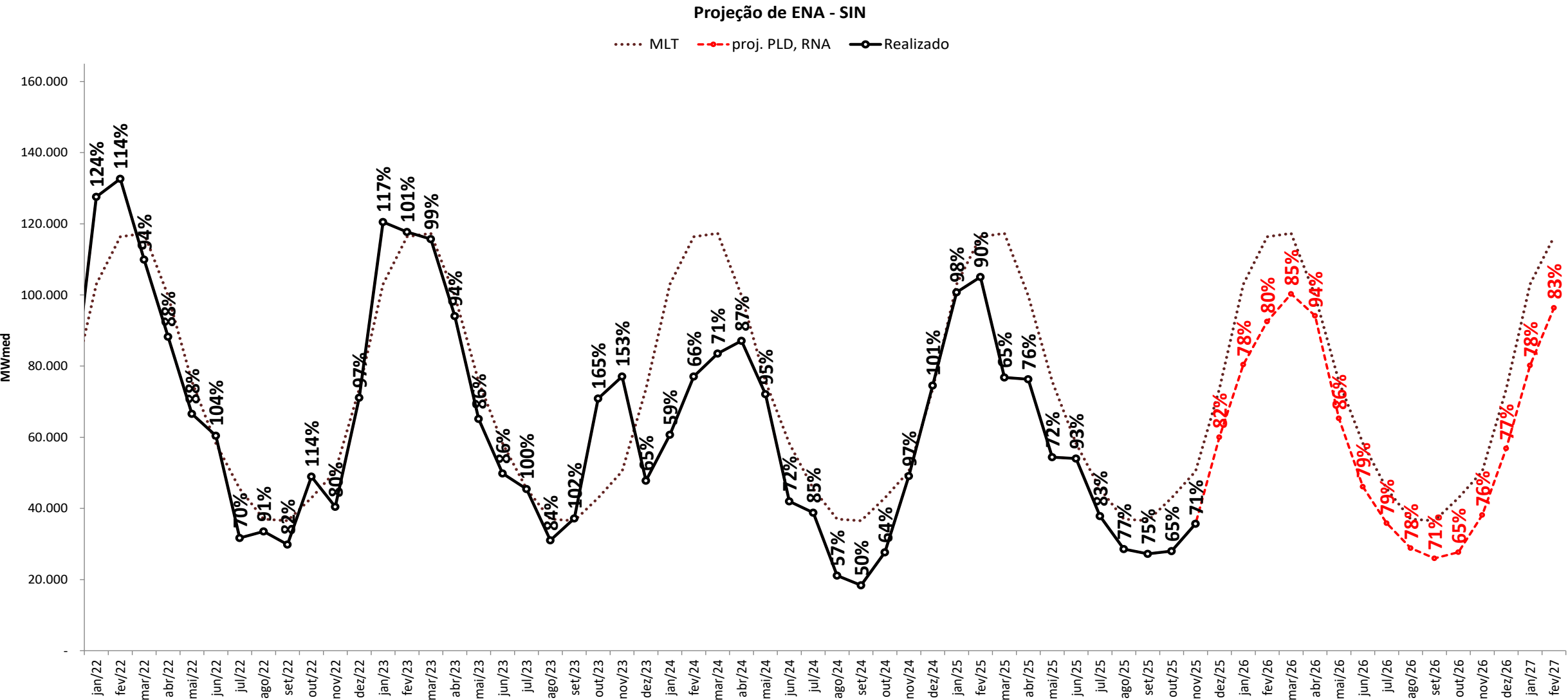
tabela resumo da projeção do PLD



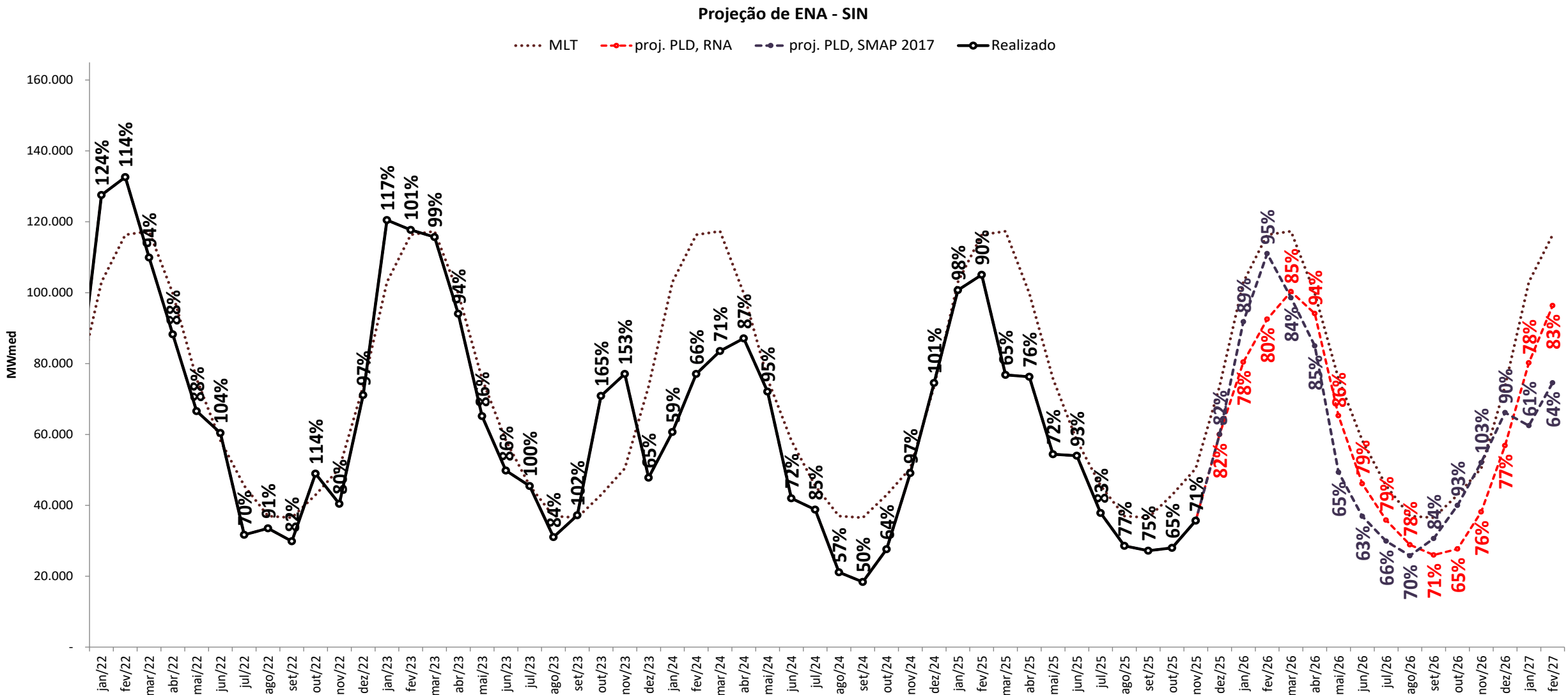
SE/CO	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	300	276	296	280	248	168	217	218	255	244	280	262	264	183
proj. PLD, SMAP 2017	293	160	151	163	137	261	368	360	459	396	277	137	171	262
proj. PLD, SMAP 2022	291	188	59	59	59	106	59	59	252	201	98	179	464	540
proj. PLD, SMAP CFS VE	303	220	154	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	310	437	452	217	132	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	300	276	296	280	248	168	217	218	255	244	280	262	264	183
proj. PLD, SMAP 2017	293	160	151	163	137	261	368	360	459	396	277	137	171	262
proj. PLD, SMAP 2022	291	188	62	59	59	106	59	59	252	201	98	59	447	540
proj. PLD, SMAP CFS VE	303	220	154	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	310	437	452	217	132	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	300	276	109	59	59	59	217	59	59	59	274	262	264	182
proj. PLD, SMAP 2017	293	157	59	59	59	116	352	59	59	59	275	137	171	262
proj. PLD, SMAP 2022	291	149	59	59	59	106	59	59	59	59	98	179	464	540
proj. PLD, SMAP CFS VE	303	220	143	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	310	437	451	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	300	276	109	59	59	59	217	217	255	243	280	262	264	182
proj. PLD, SMAP 2017	298	157	59	59	59	116	364	349	455	396	277	137	171	262
proj. PLD, SMAP 2022	298	149	59	59	59	106	59	59	252	201	98	179	464	540
proj. PLD, SMAP CFS VE	303	220	143	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	310	437	451	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-

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

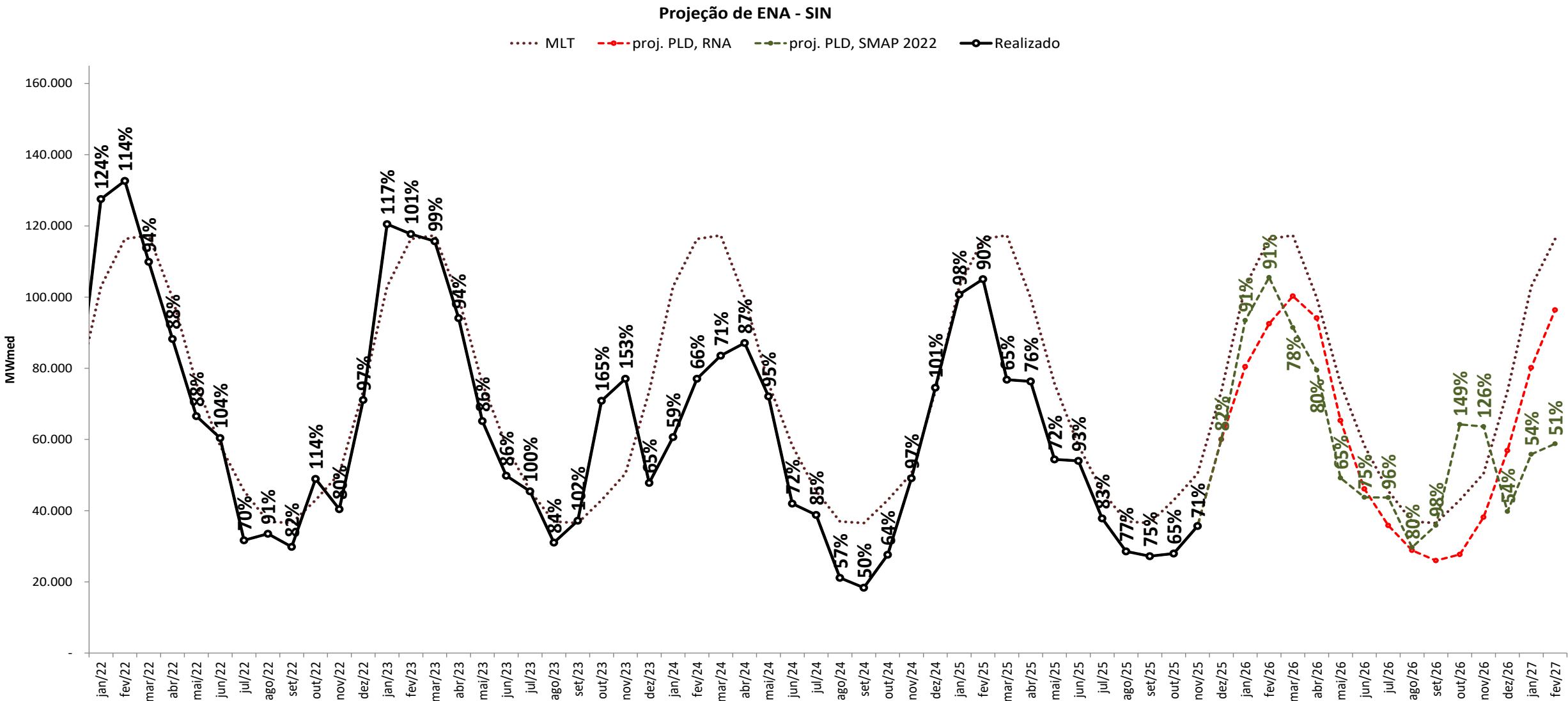
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



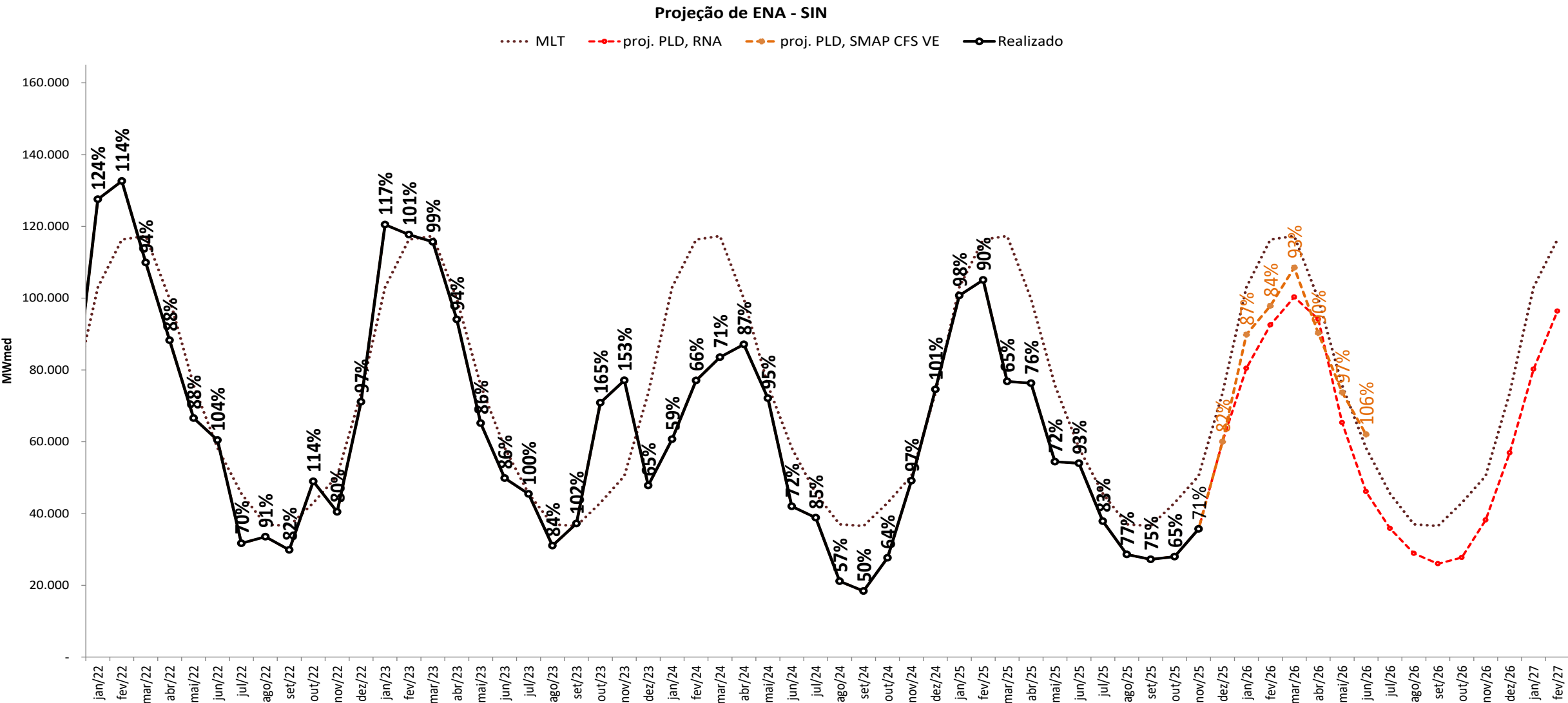
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



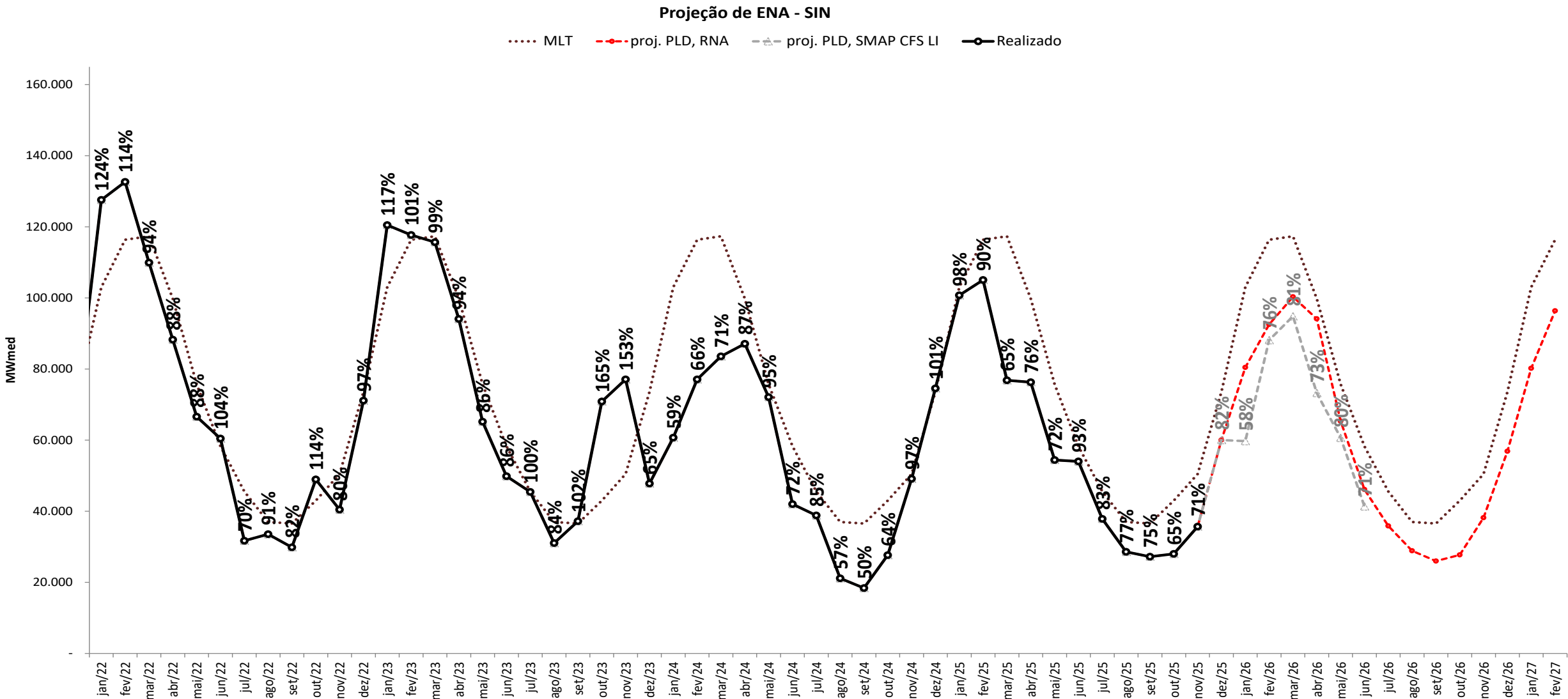
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



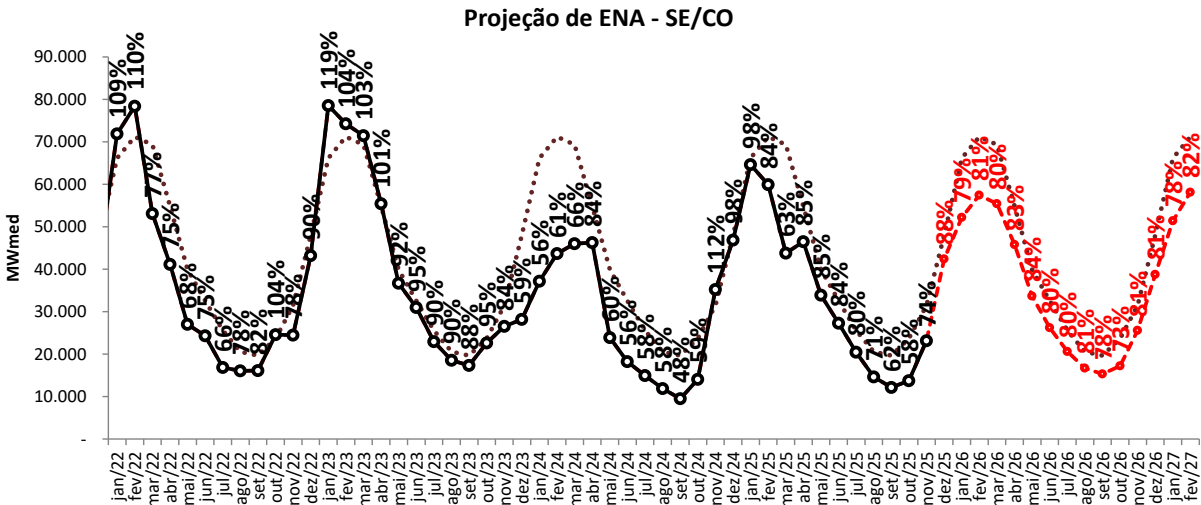
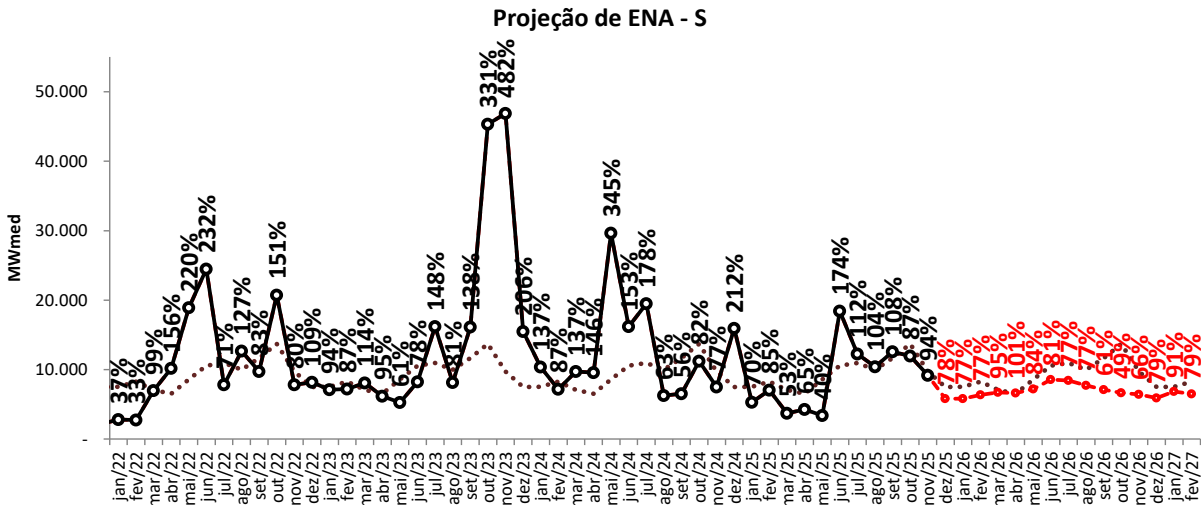
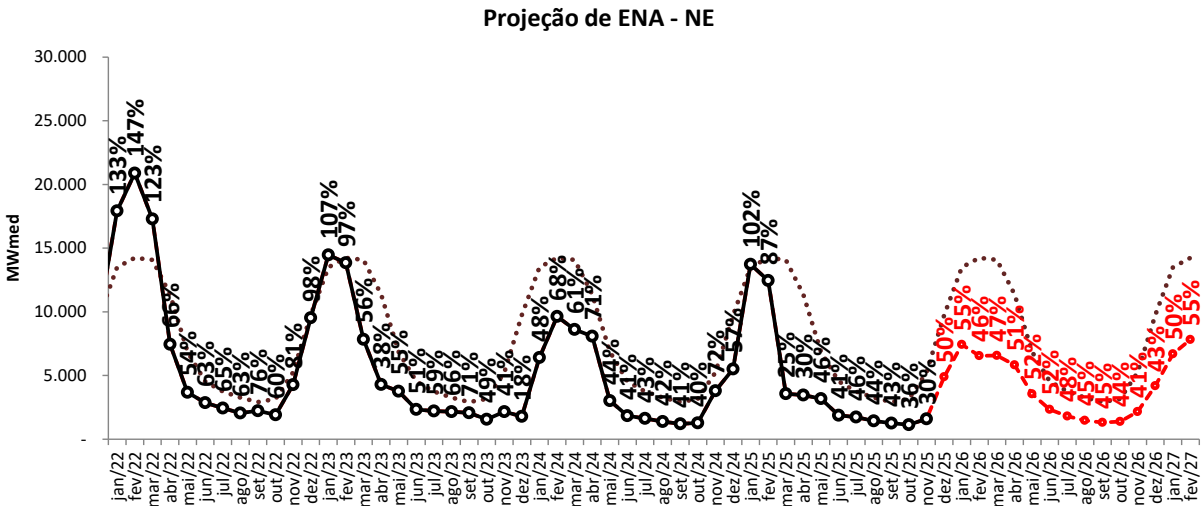
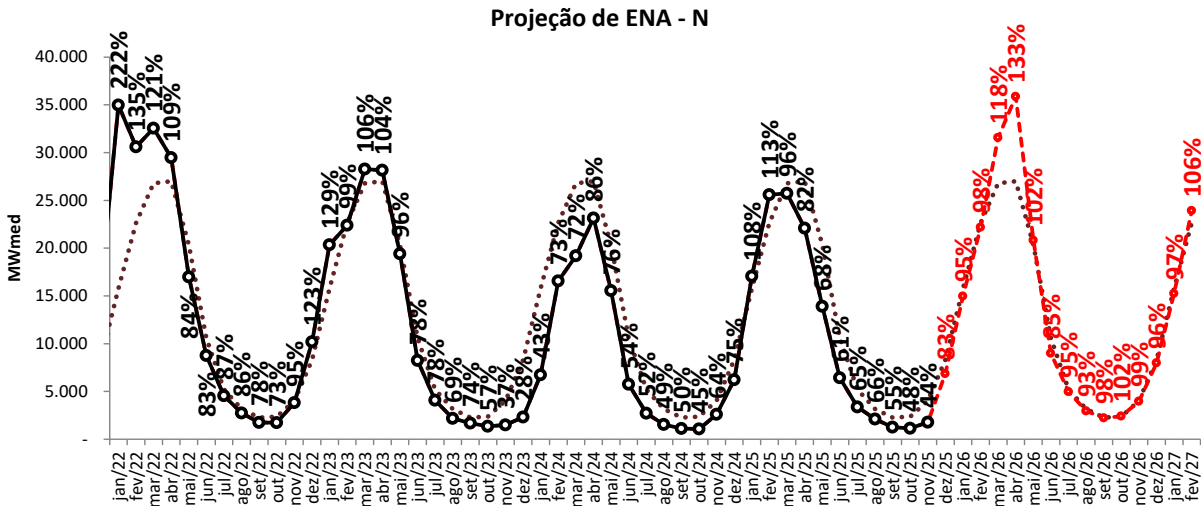
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA

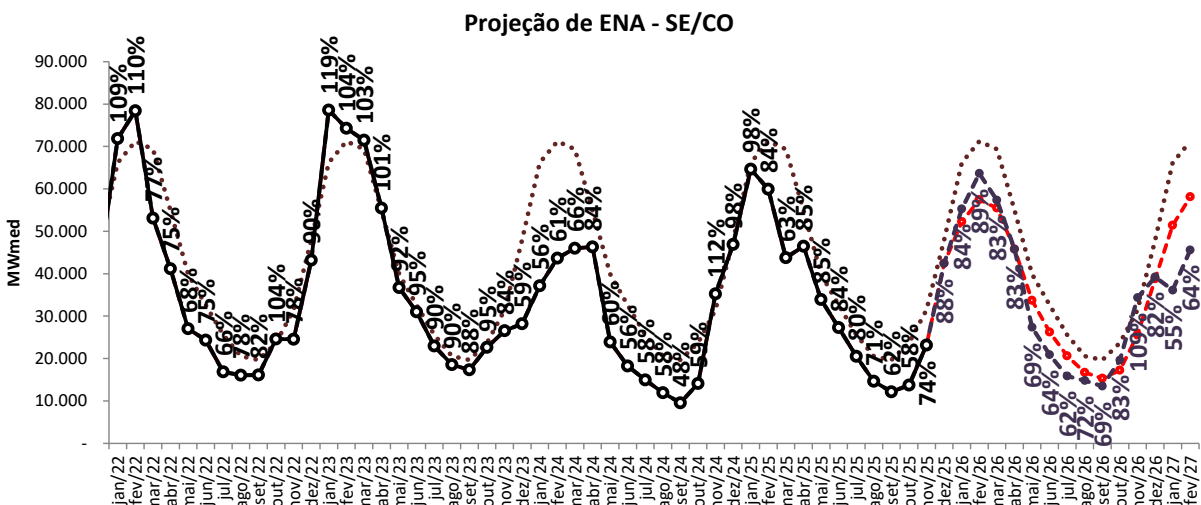
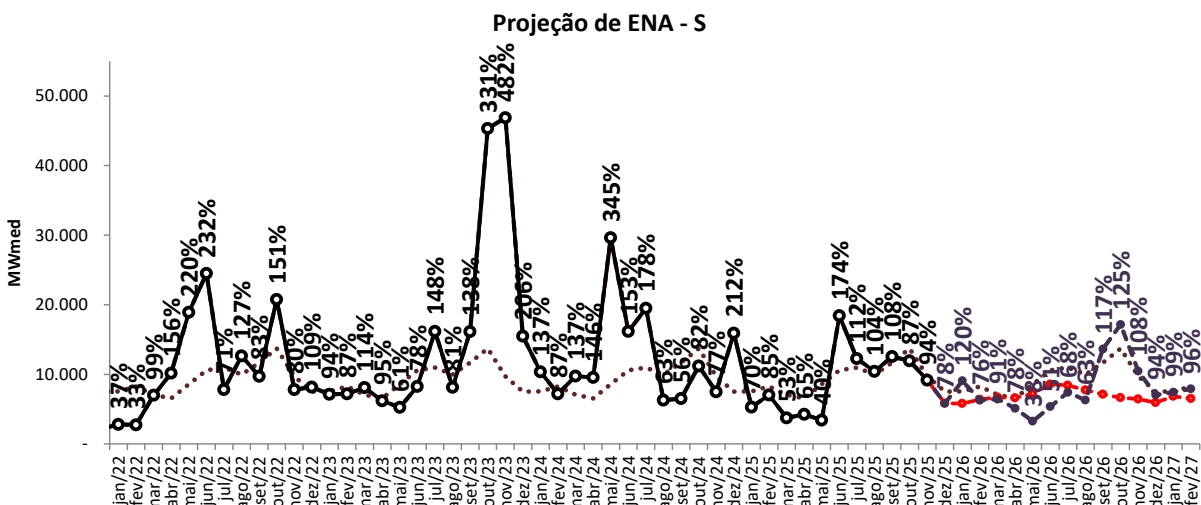
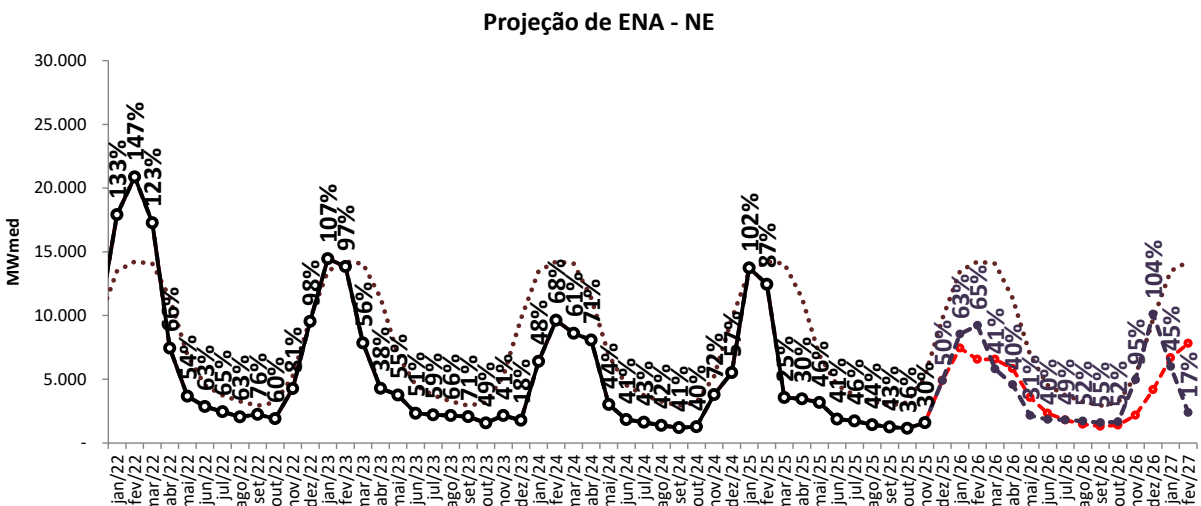
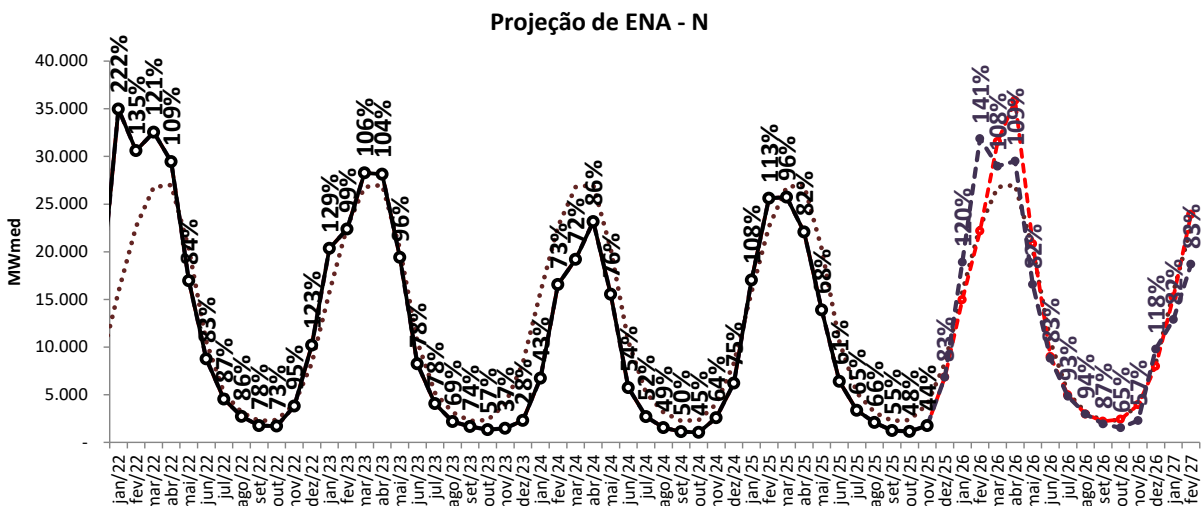


..... MLT

—●— Realizado

---●--- ENA RNA

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



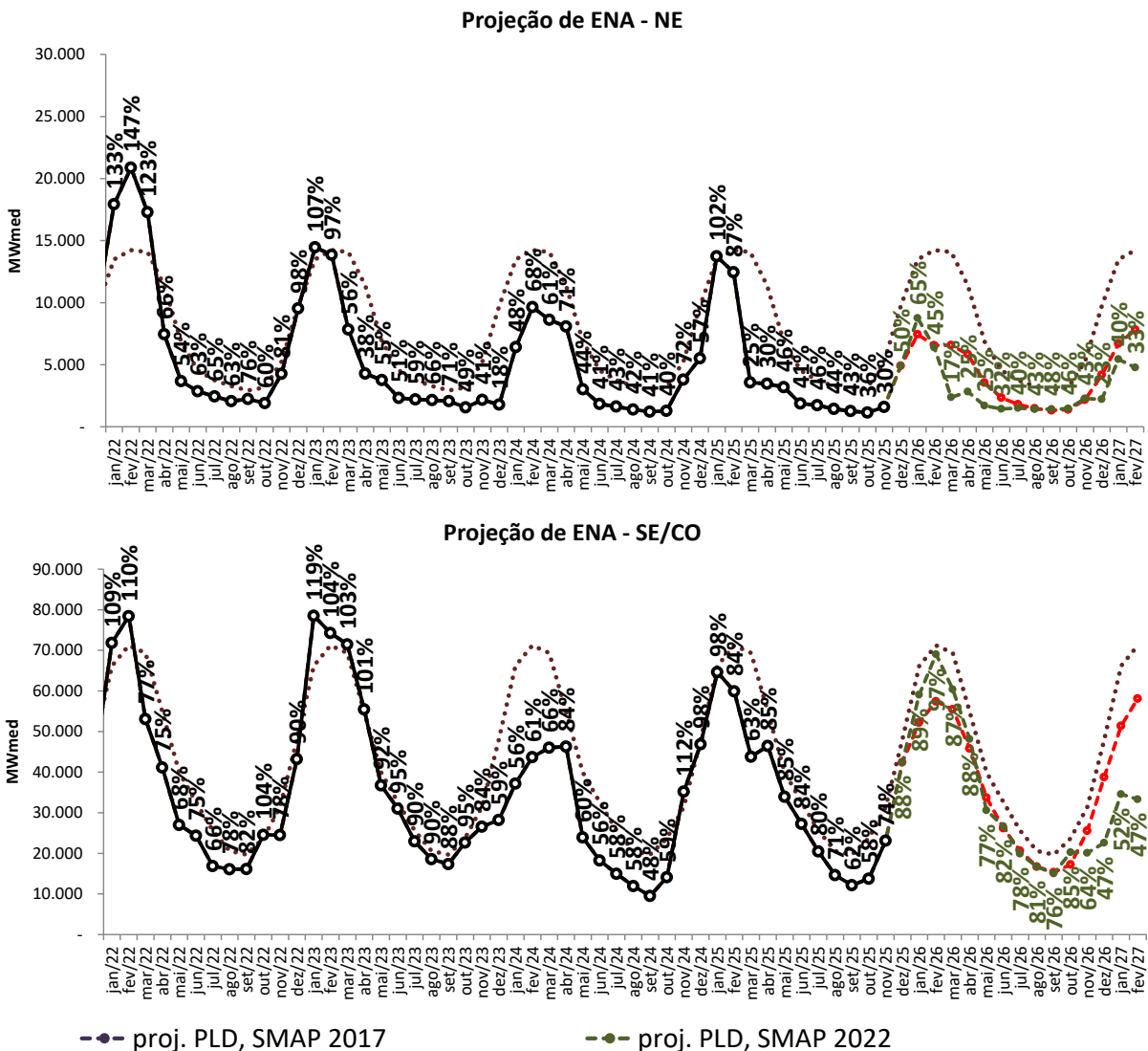
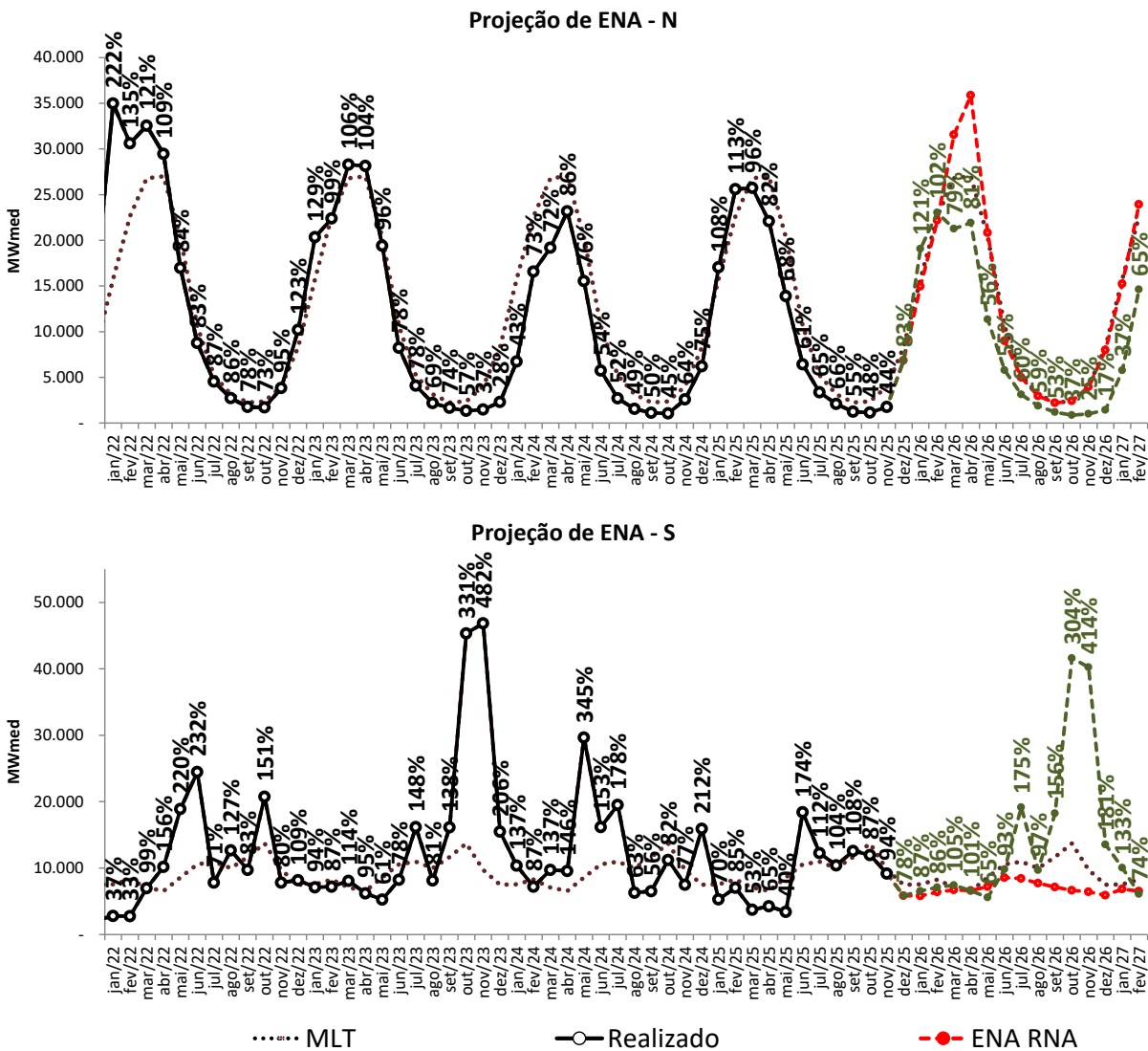
..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

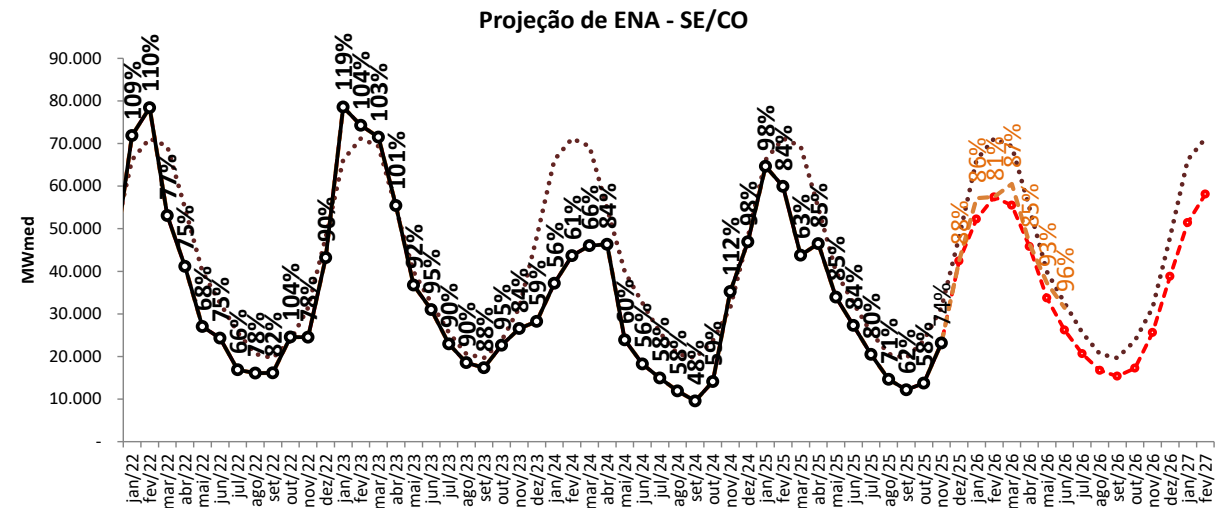
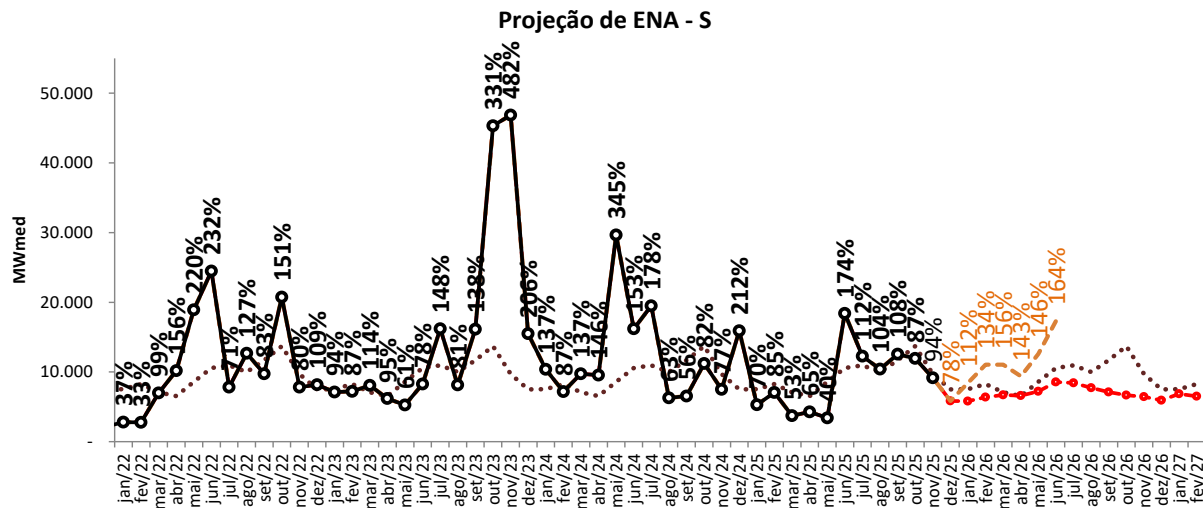
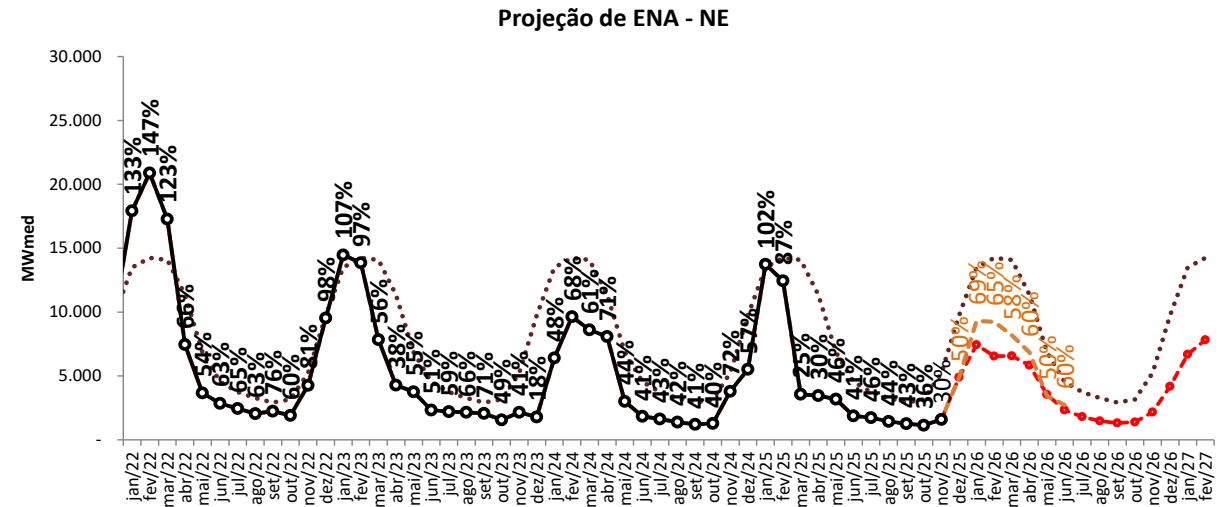
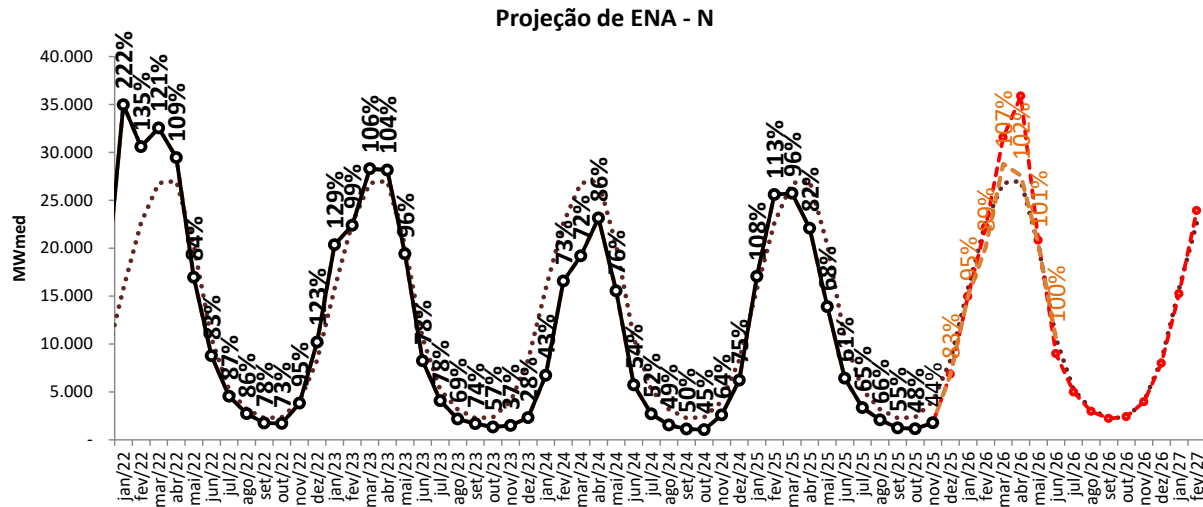
—●— proj. PLD, SMAP 2017

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



projeção de energia natural afluente

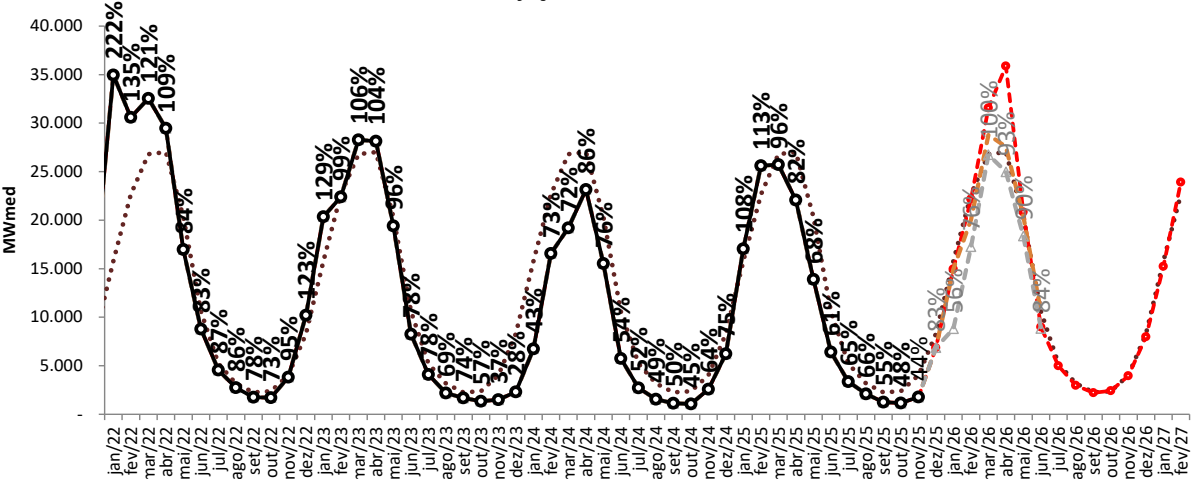
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



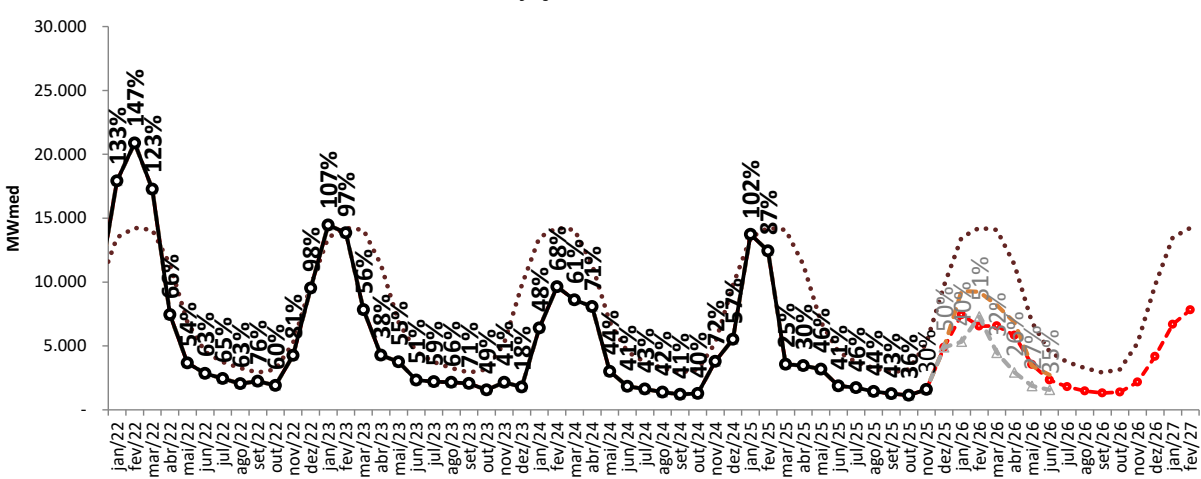
..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2017 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE -●- proj. PLD, SMAP 2022

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

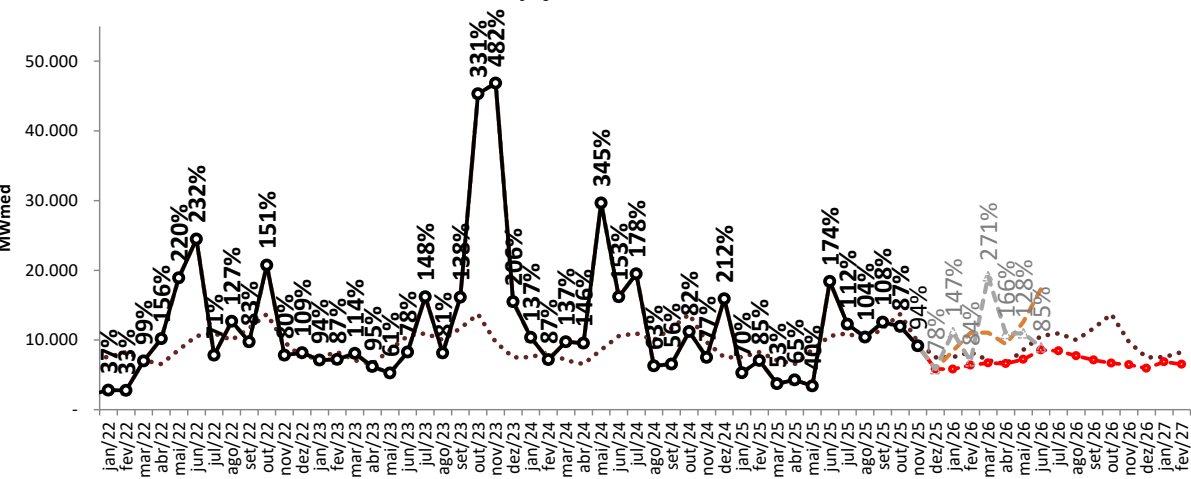
Projeção de ENA - N



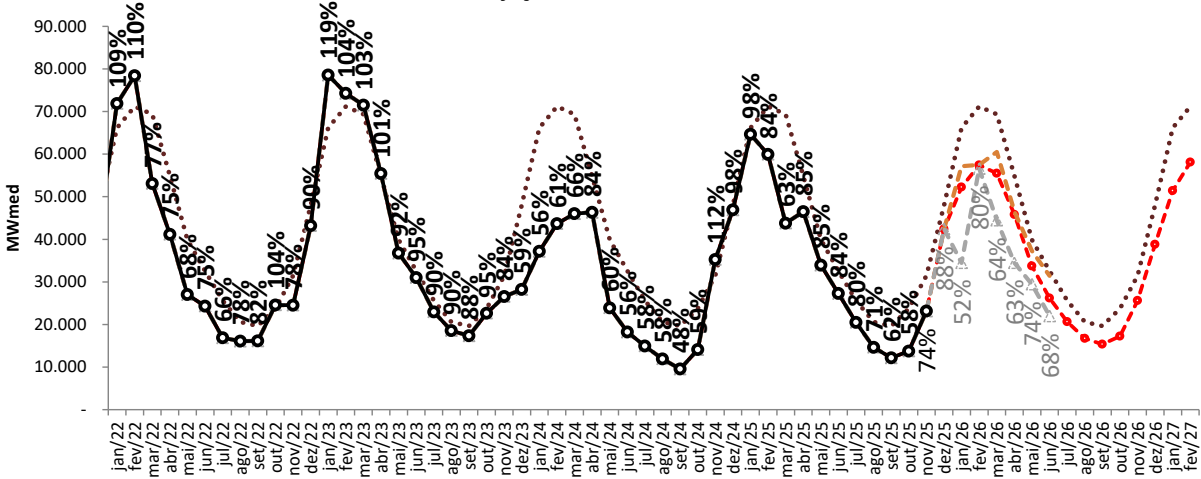
Projeção de ENA - NE



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	88	79	81	80	83	84	80	80	81	78	73	81	81	78
proj. PLD, SMAP 2017	88	84	89	83	83	69	64	62	72	69	83	109	82	55
proj. PLD, SMAP 2022	88	89	97	87	88	77	82	78	81	76	85	64	47	52
proj. PLD, SMAP CFS VE	88	86	81	87	85	93	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	88	52	80	64	63	74	68	-	-	-	-	-	-	-

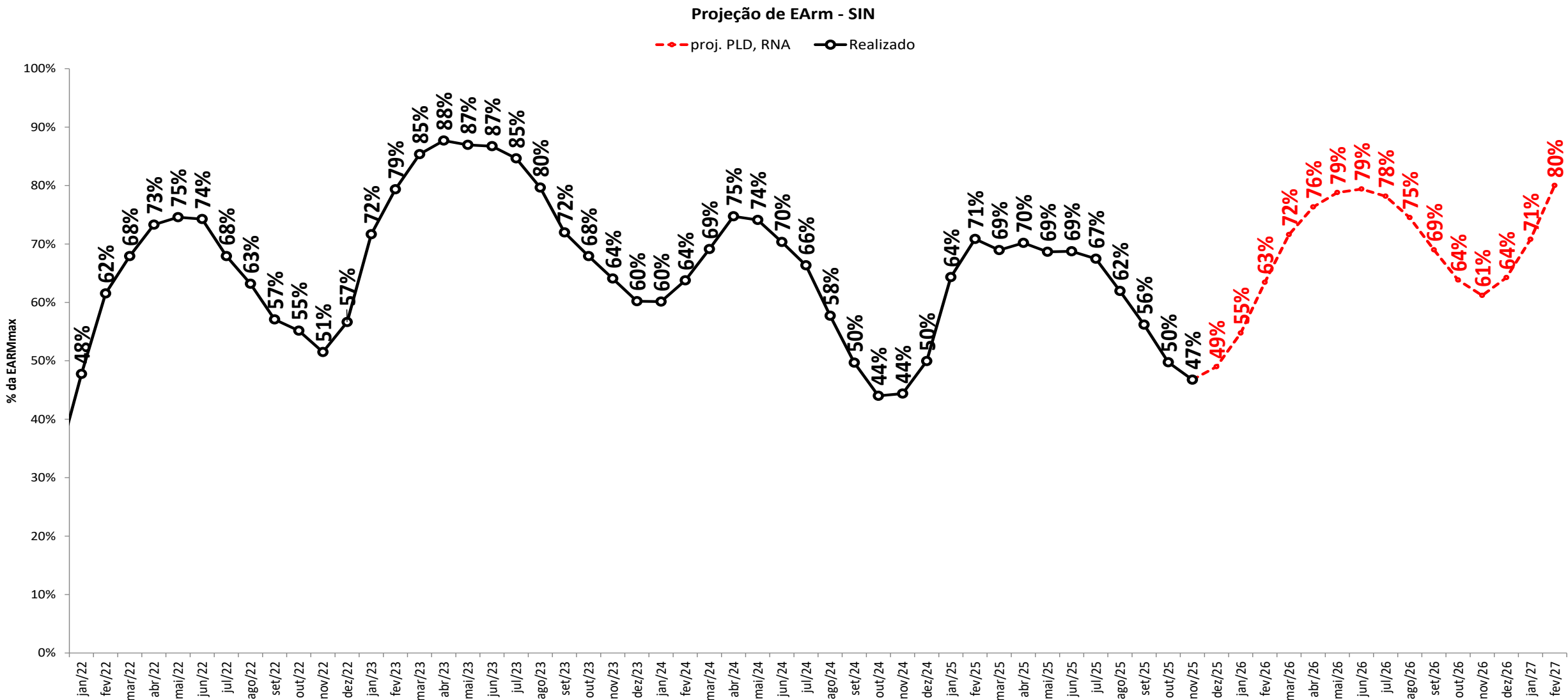
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	78	77	77	95	101	84	81	77	77	61	49	66	79	91
proj. PLD, SMAP 2017	78	120	76	91	78	38	51	68	63	117	125	108	94	99
proj. PLD, SMAP 2022	78	87	86	105	101	65	93	175	97	156	304	414	181	133
proj. PLD, SMAP CFS VE	78	112	134	156	143	146	164	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	78	147	84	271	166	128	85	-	-	-	-	-	-	-

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	50	55	46	47	51	52	52	48	45	45	44	41	43	50
proj. PLD, SMAP 2017	50	63	65	41	40	31	40	49	52	55	52	95	104	45
proj. PLD, SMAP 2022	50	65	45	17	25	25	32	40	43	48	46	43	23	40
proj. PLD, SMAP CFS VE	50	69	65	58	60	50	60	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	50	40	51	32	26	27	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	83	95	98	118	133	102	85	95	93	98	102	99	96	97
proj. PLD, SMAP 2017	83	120	141	108	109	82	83	93	94	87	65	57	118	82
proj. PLD, SMAP 2022	83	121	102	79	81	56	55	60	59	53	37	25	17	37
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	95	89	107	102	101	100	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	56	76	100	93	90	84	-	-	-	-	-	-	-

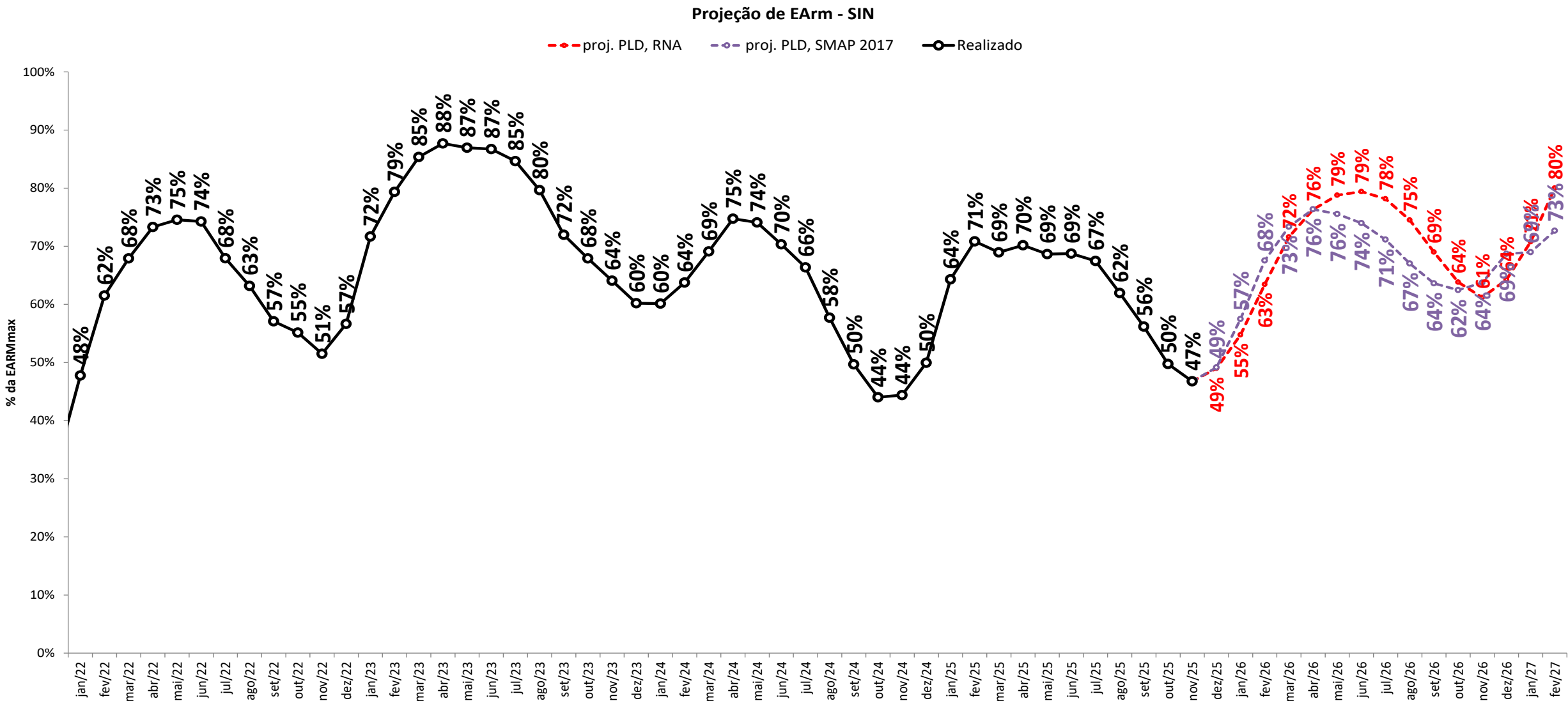
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	82	78	80	85	94	86	79	79	78	71	65	76	77	78
proj. PLD, SMAP 2017	82	89	95	84	85	65	63	66	70	84	93	103	90	61
proj. PLD, SMAP 2022	82	91	91	78	80	65	75	96	80	98	149	126	54	54
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	87	84	93	90	97	106	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	58	76	81	73	80	71	-	-	-	-	-	-	-

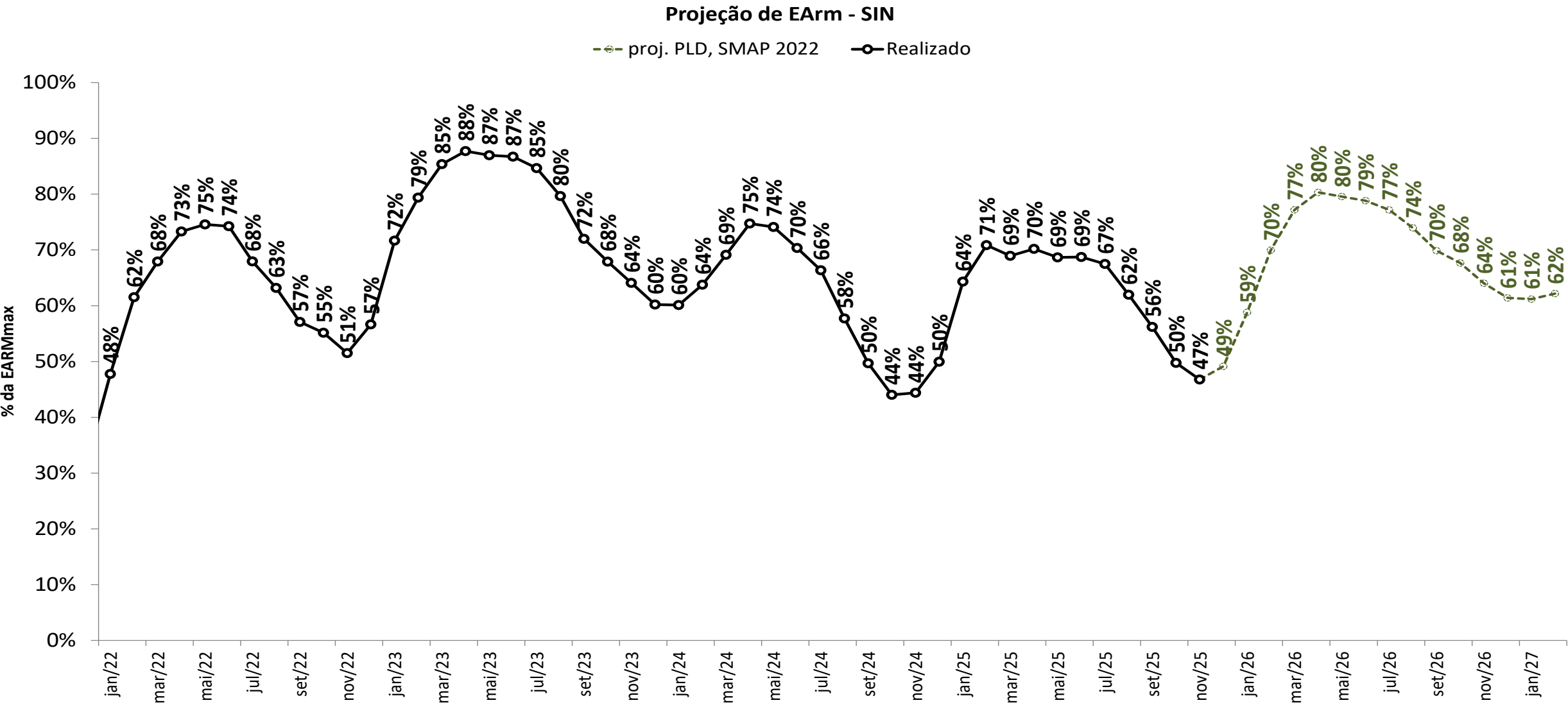
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

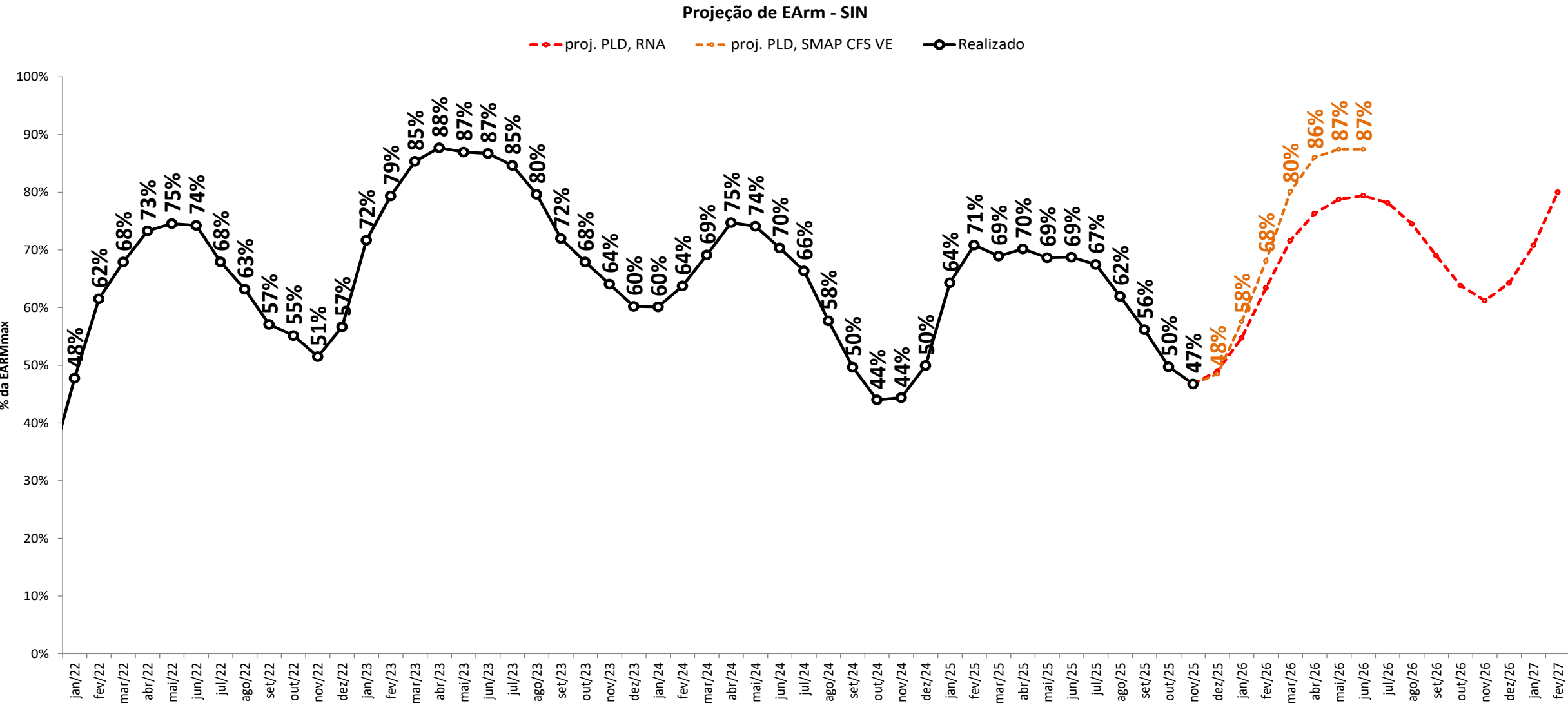
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



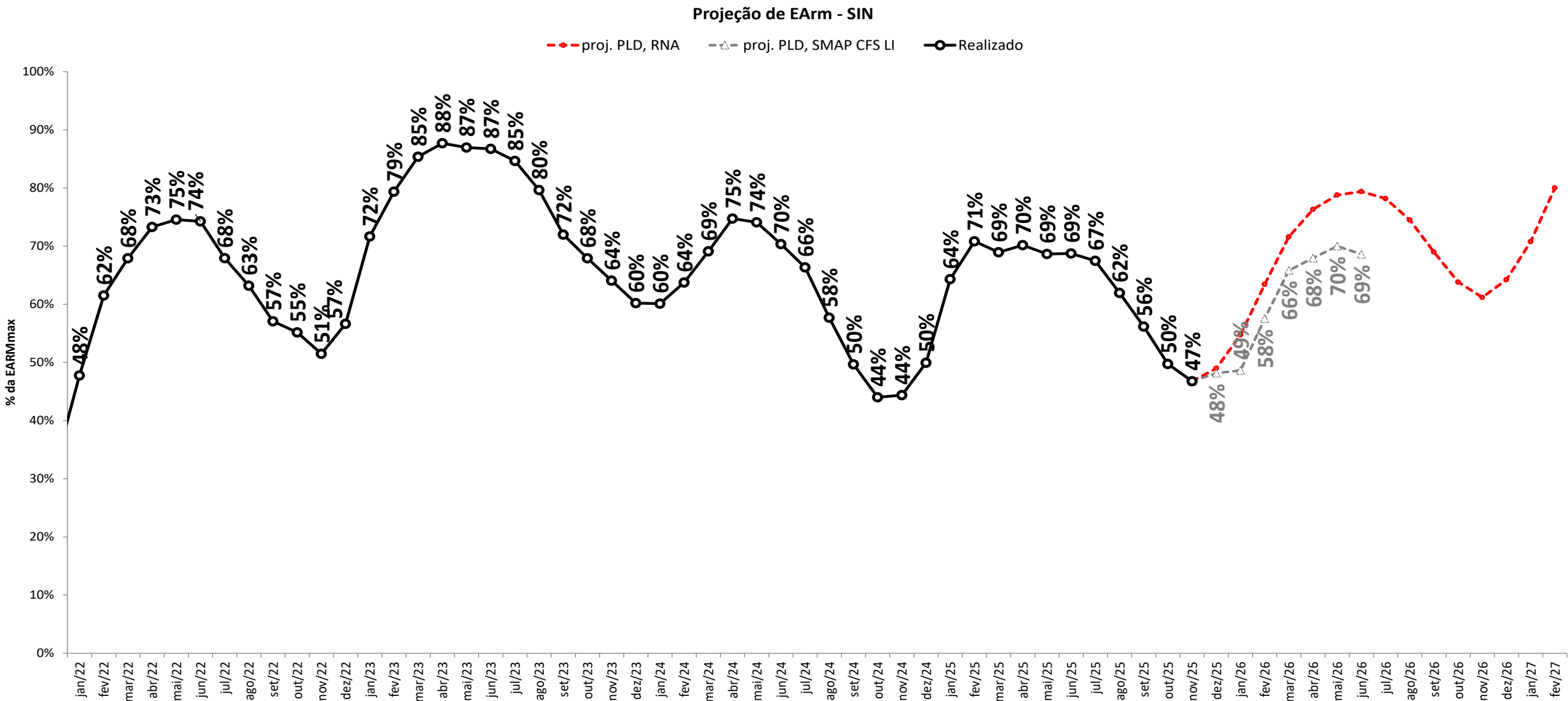


projeção de energia armazenada

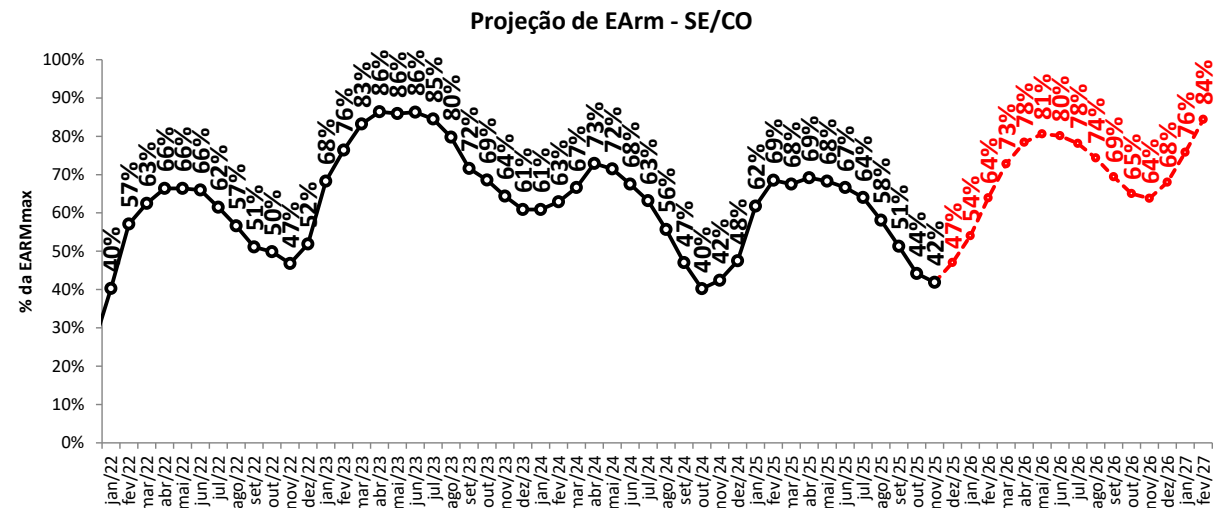
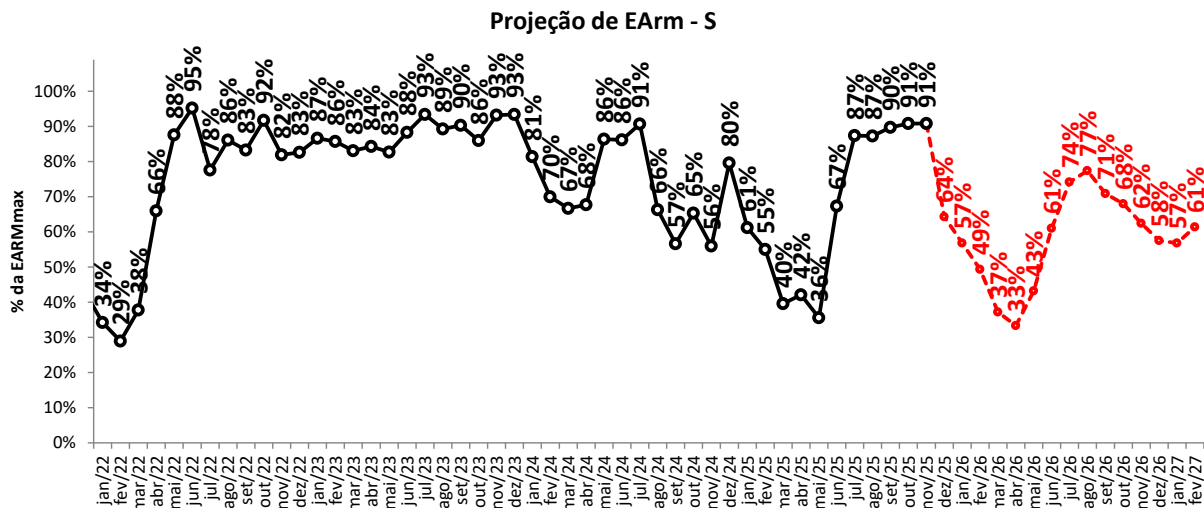
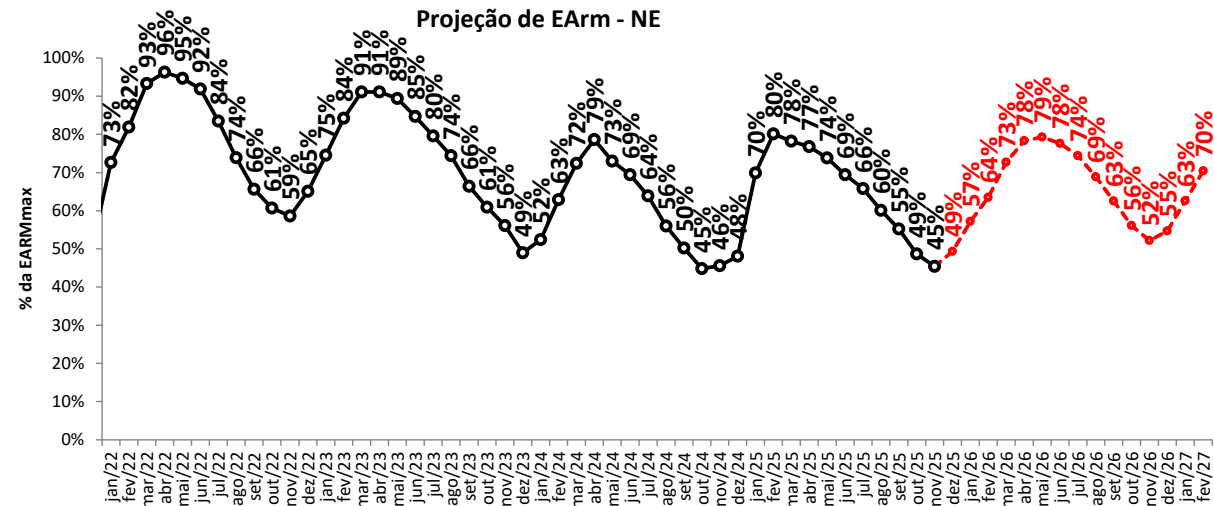
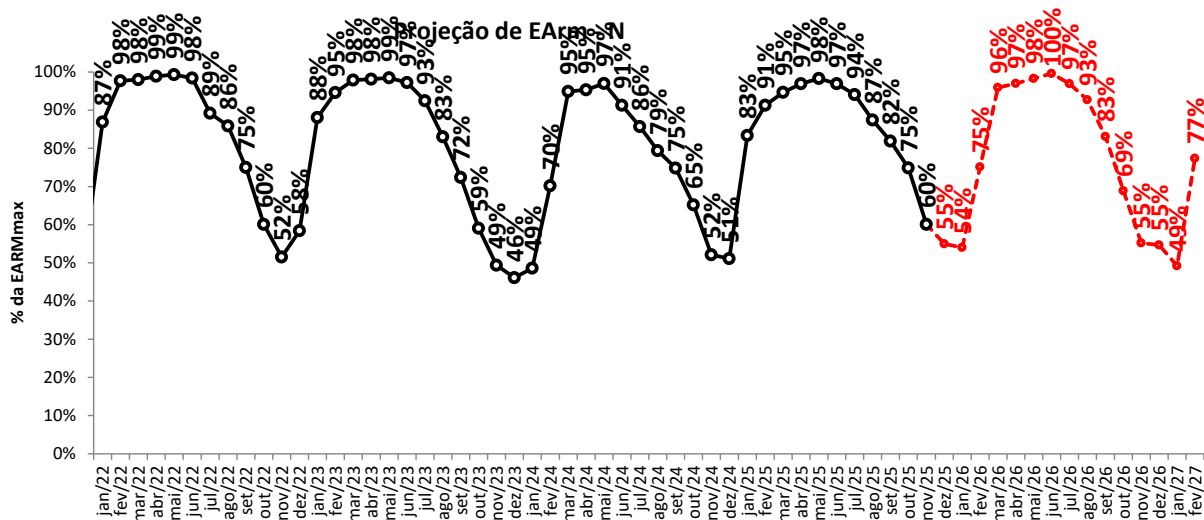
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



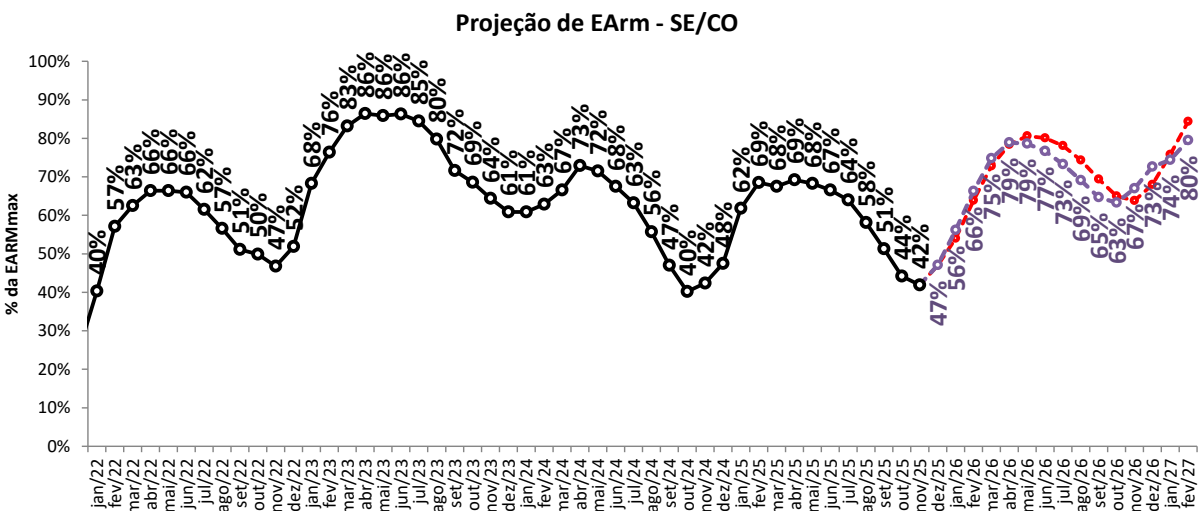
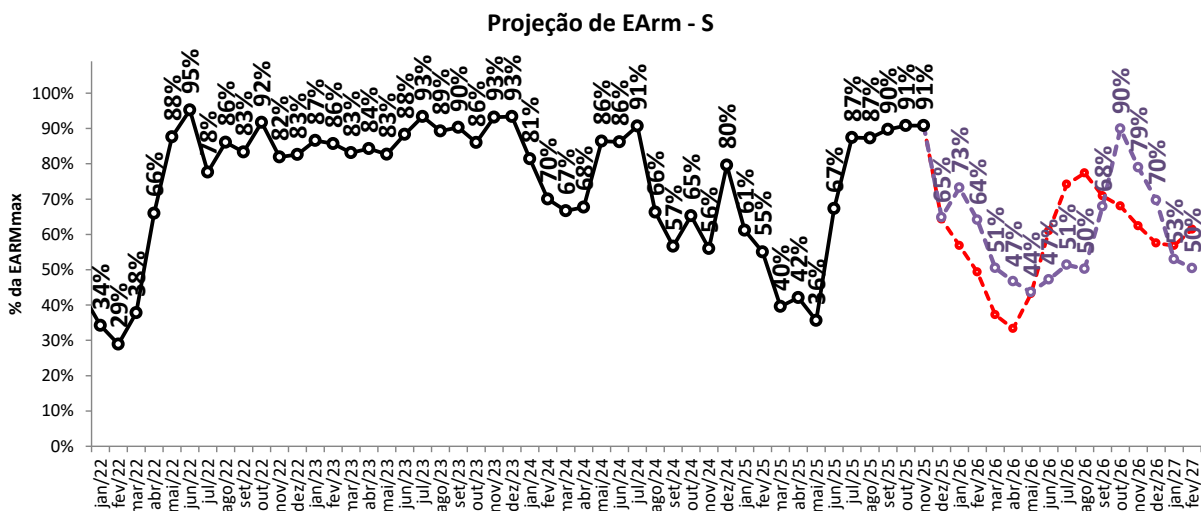
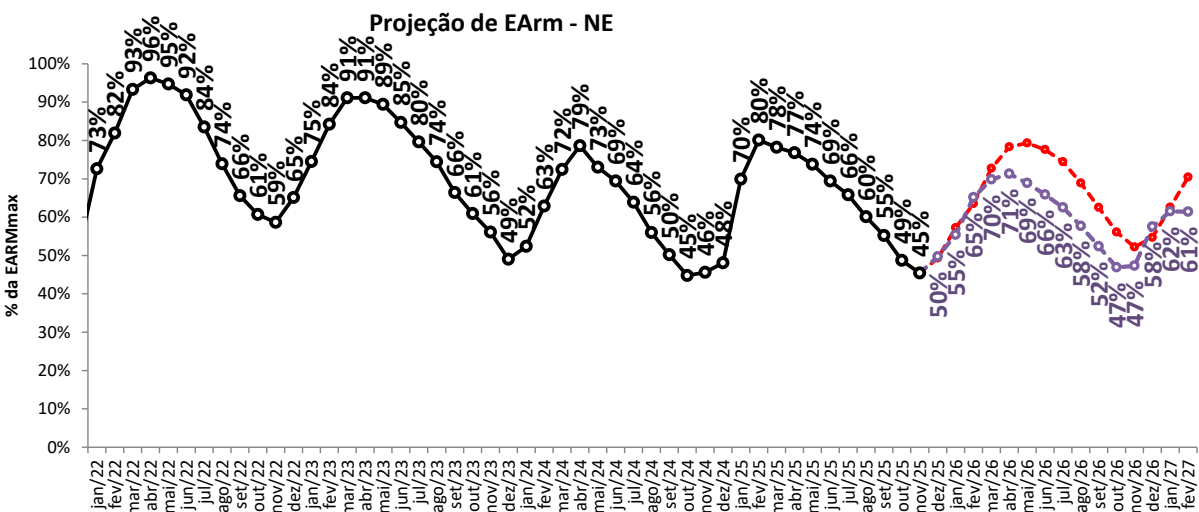
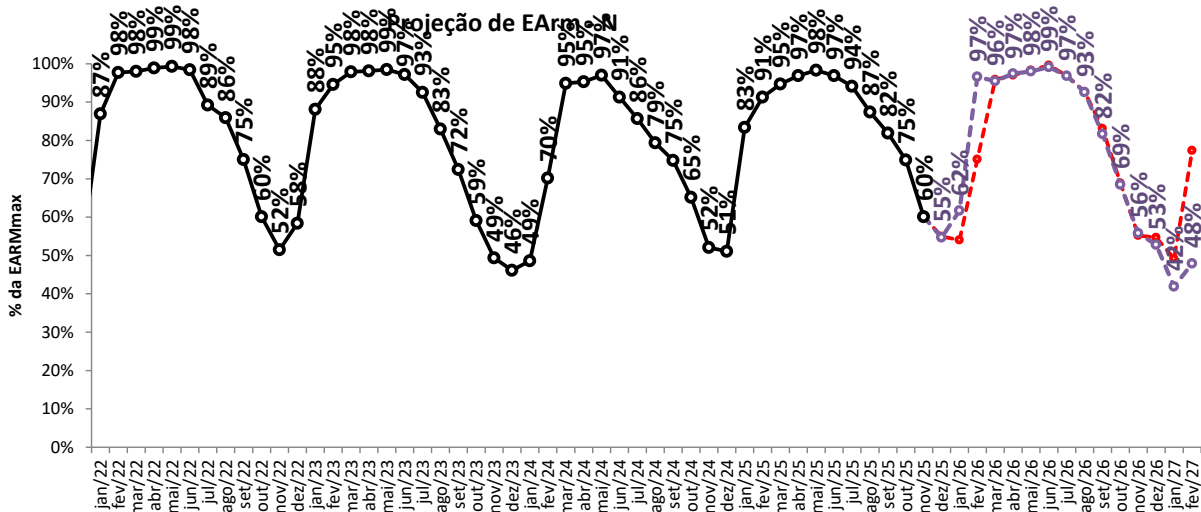
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—◇— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

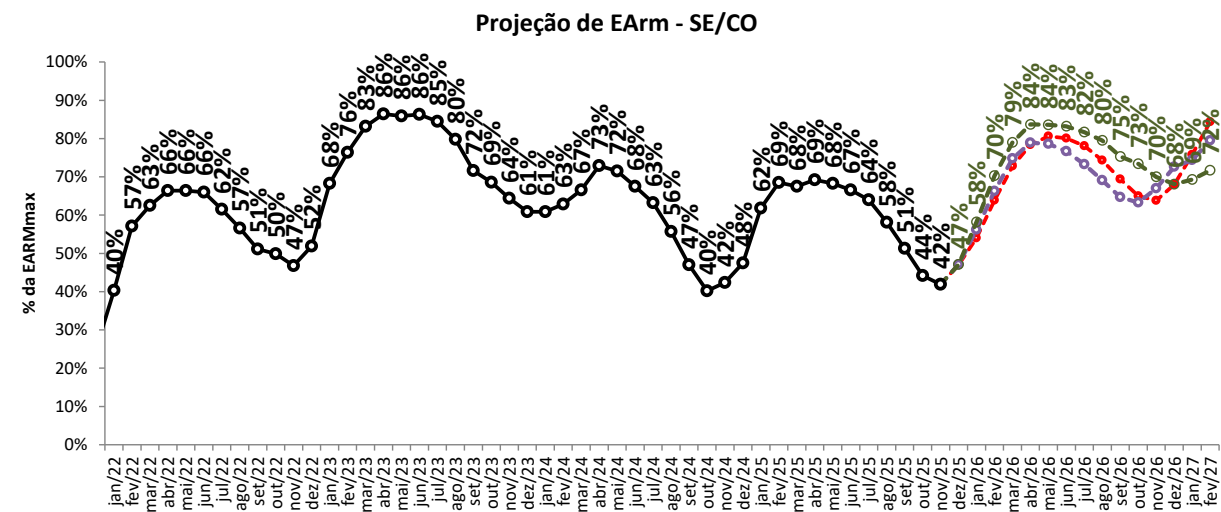
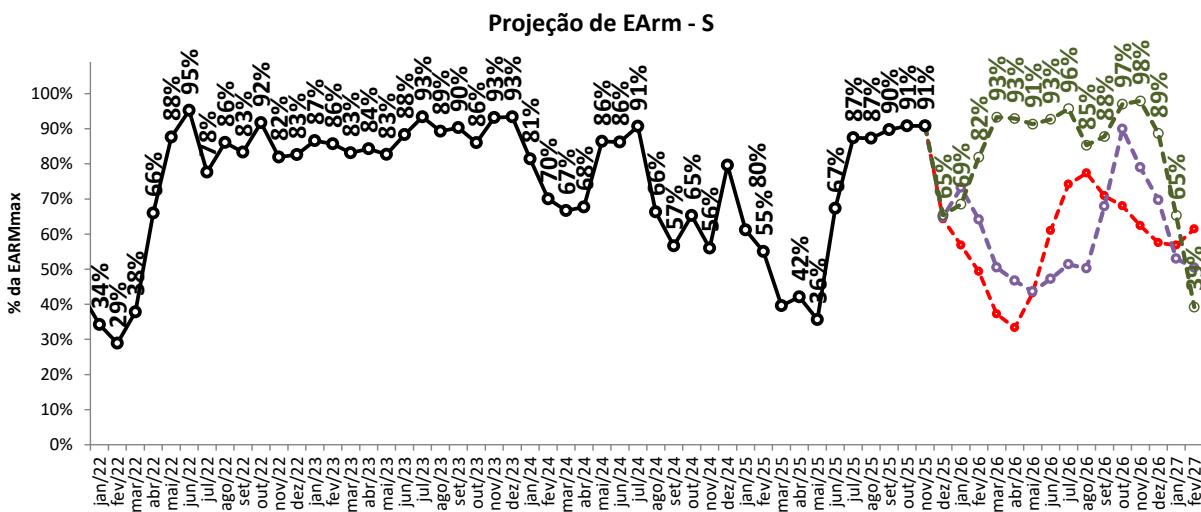
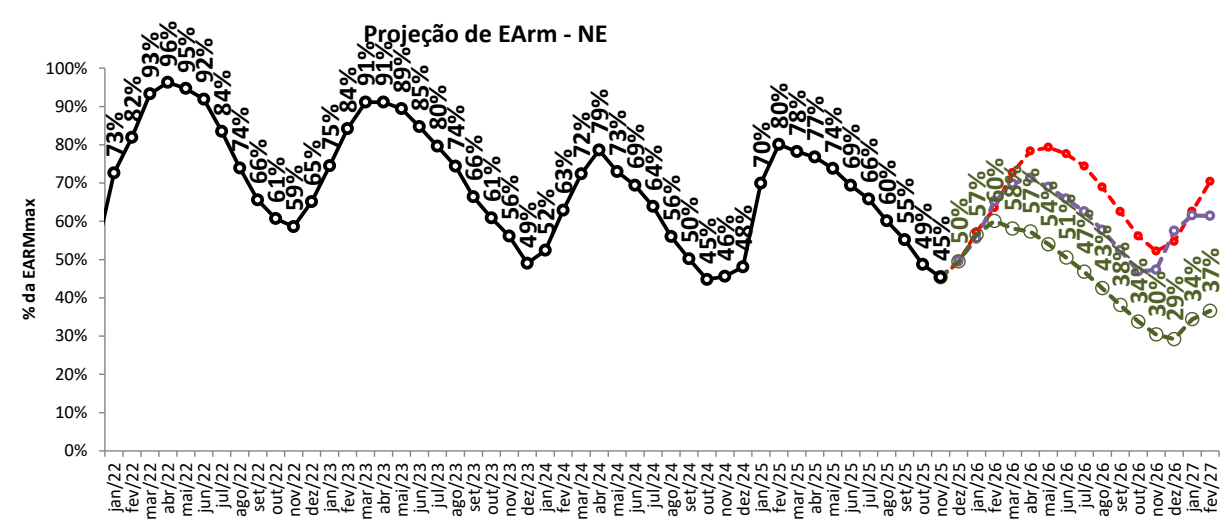
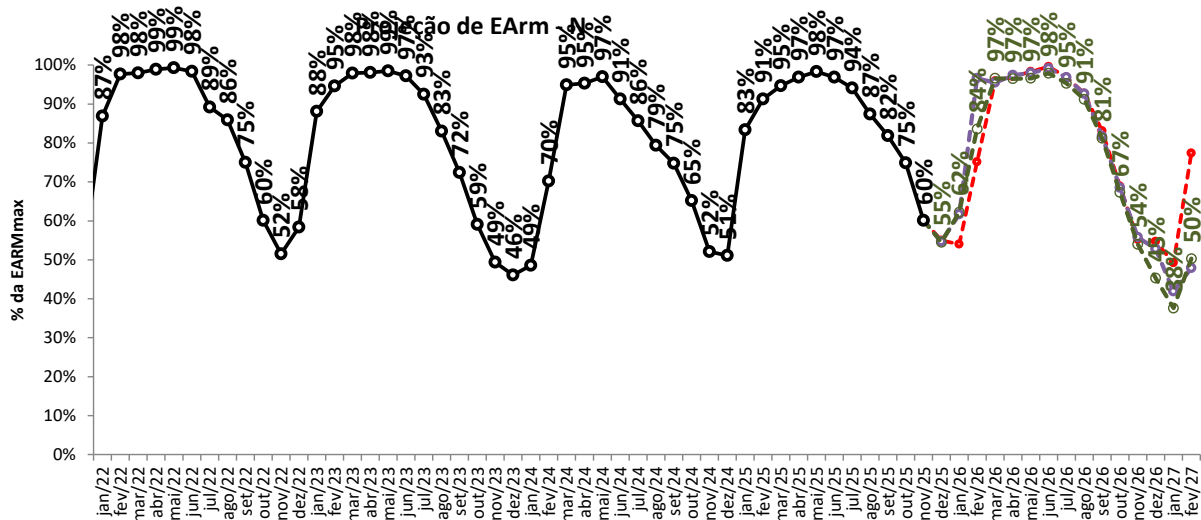


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2017

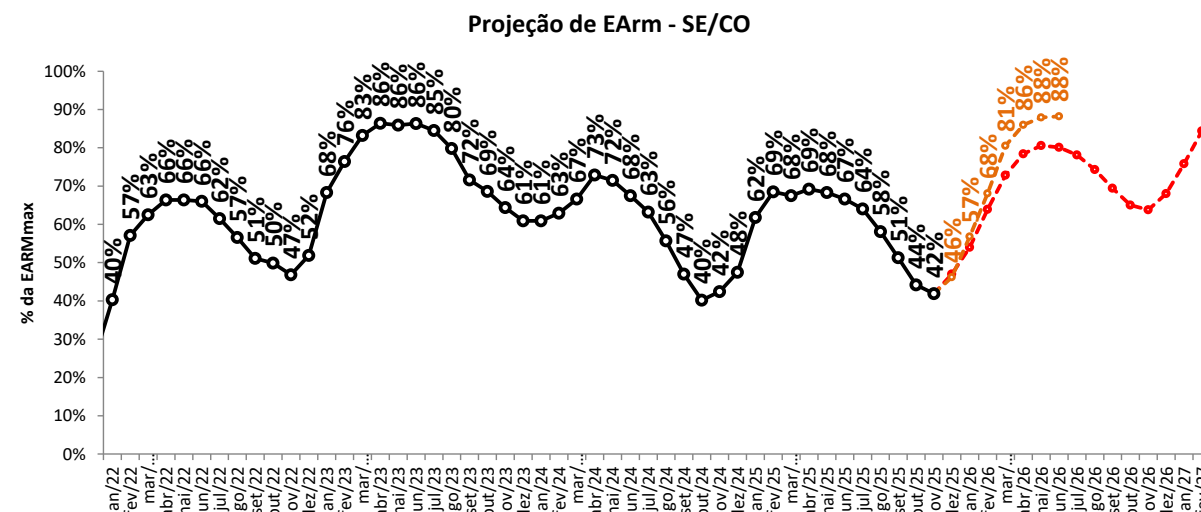
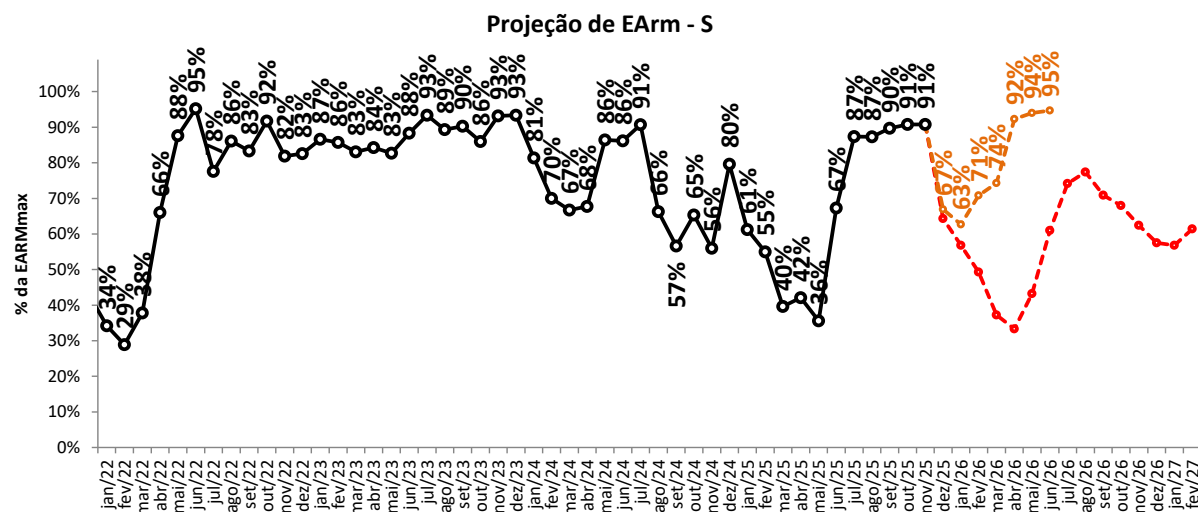
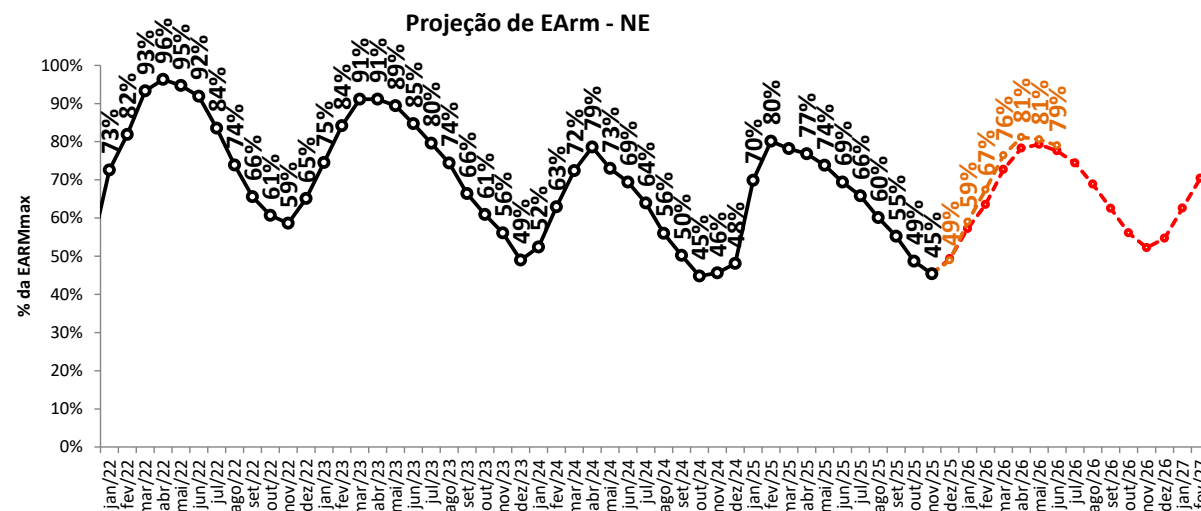
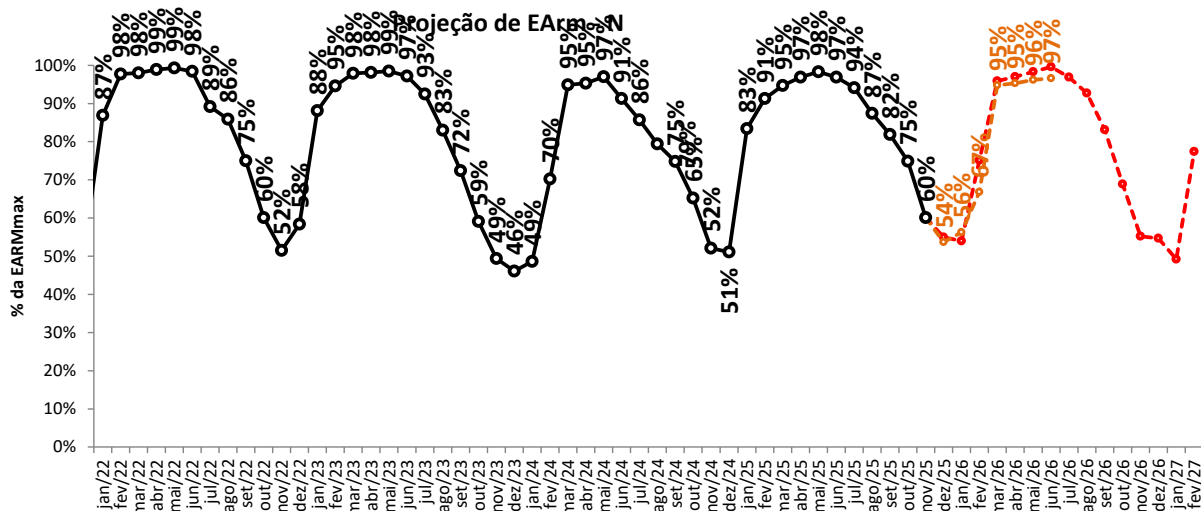
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



---proj. PLD, RNA ---proj. PLD, SMAP 2017 ---proj. PLD, SMAP 2022 —Realizado

projecção de energia armazenada



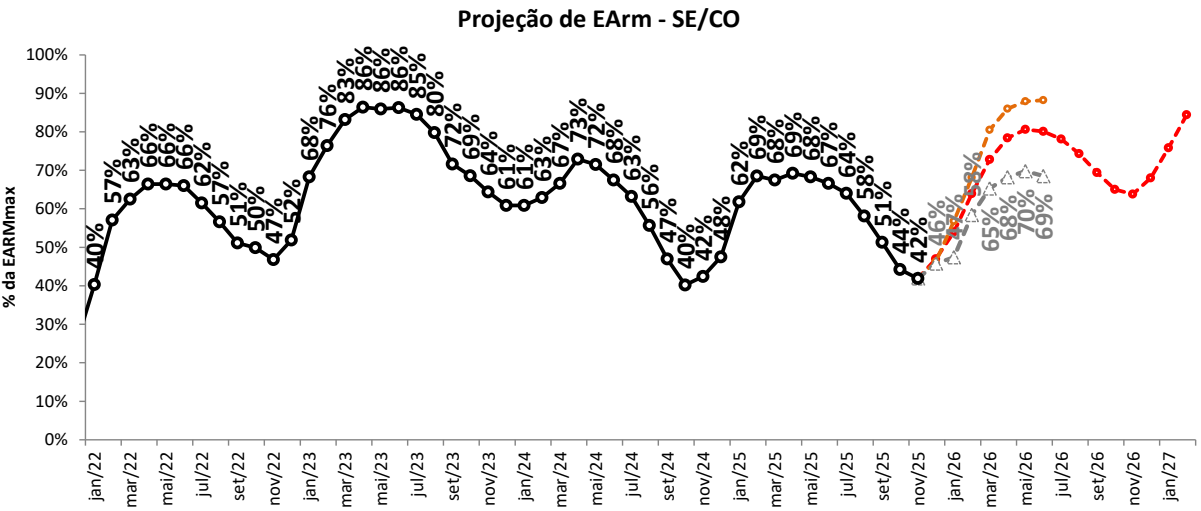
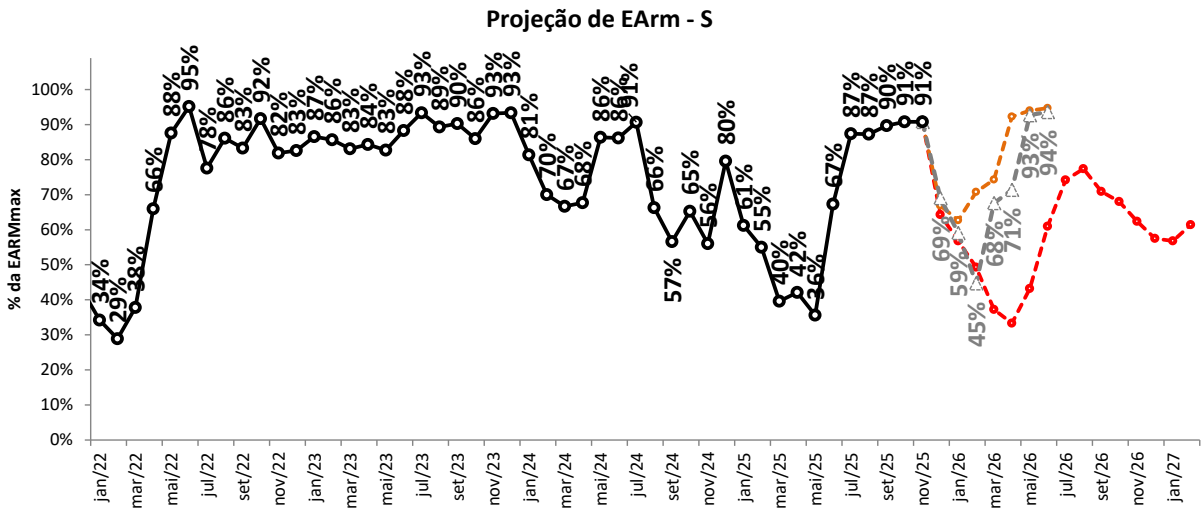
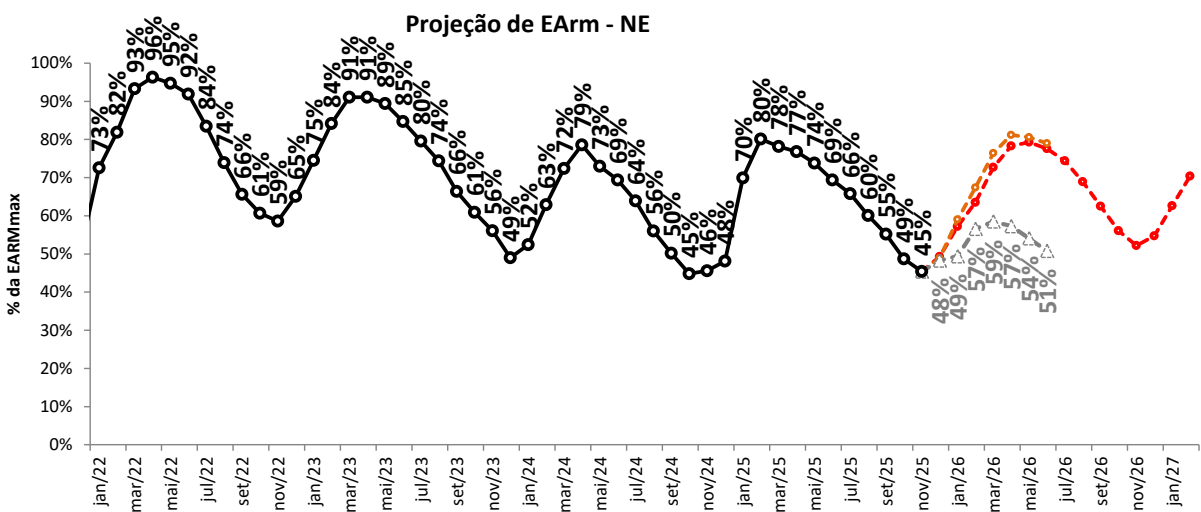
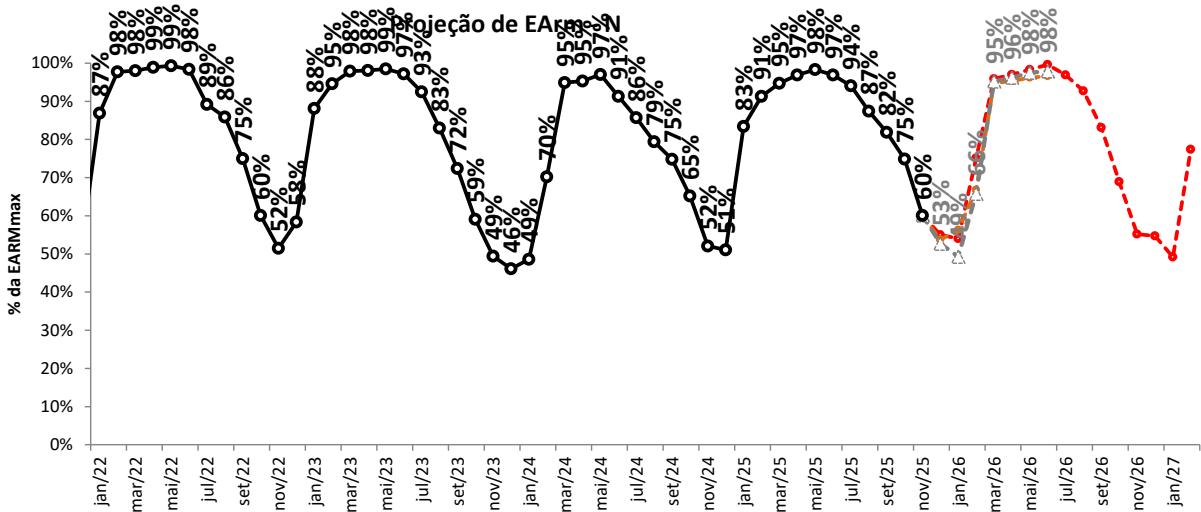
---proj. PLD, RNA

- 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	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	47	54	64	73	78	81	80	78	74	69	65	64	76	84
proj. PLD, SMAP 2017	47	56	66	75	79	79	77	73	69	65	63	67	74	80
proj. PLD, SMAP 2022	47	58	70	79	84	84	83	82	80	75	73	70	69	72
proj. PLD, SMAP CFS VE	46	57	68	81	86	88	88							
proj. PLD, SMAP CFS LI	46	47	58	65	68	70	69							

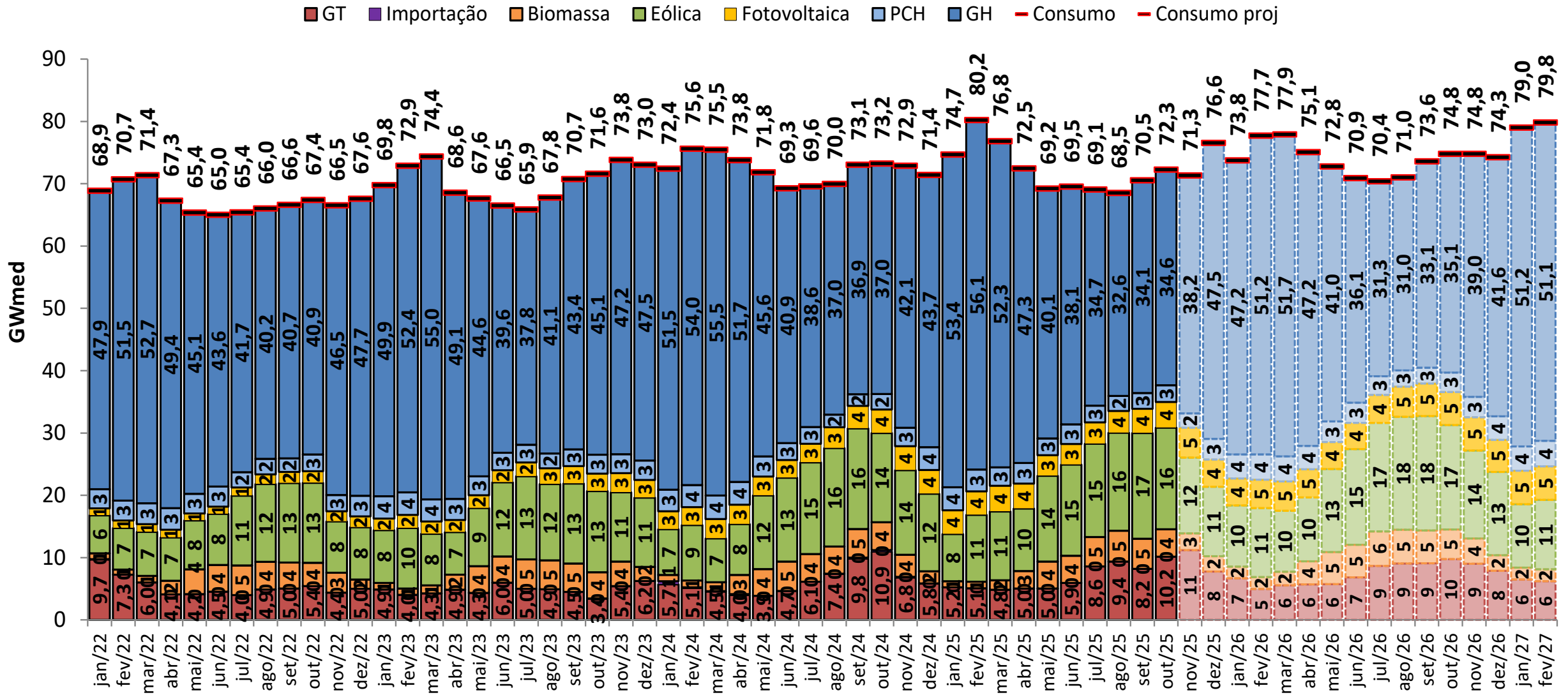
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	64	57	49	37	33	43	61	74	77	71	68	62	57	61
proj. PLD, SMAP 2017	65	73	64	51	47	44	47	51	50	68	90	79	53	50
proj. PLD, SMAP 2022	65	69	82	93	93	91	93	96	85	88	97	98	65	39
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	63	71	74	92	94	95							
proj. PLD, SMAP CFS LI	69	59	45	68	71	93	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	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	49	57	64	73	78	79	78	74	69	63	56	52	63	70
proj. PLD, SMAP 2017	50	55	65	70	71	69	66	63	58	52	47	47	62	61
proj. PLD, SMAP 2022	50	57	60	58	57	54	51	47	43	38	34	30	34	37
proj. PLD, SMAP CFS VE	49	59	67	76	81	81	79							
proj. PLD, SMAP CFS LI	48	49	57	59	57	54	51							

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	54	75	96	97	98	100	97	93	83	69	55	49	77
proj. PLD, SMAP 2017	55	62	97	96	97	98	99	97	93	82	69	56	42	48
proj. PLD, SMAP 2022	55	62	84	97	97	97	98	95	91	81	67	54	38	50
proj. PLD, SMAP CFS VE	54	56	67	95	95	96	97							
proj. PLD, SMAP CFS LI	53	49	66	95	96	98	98							

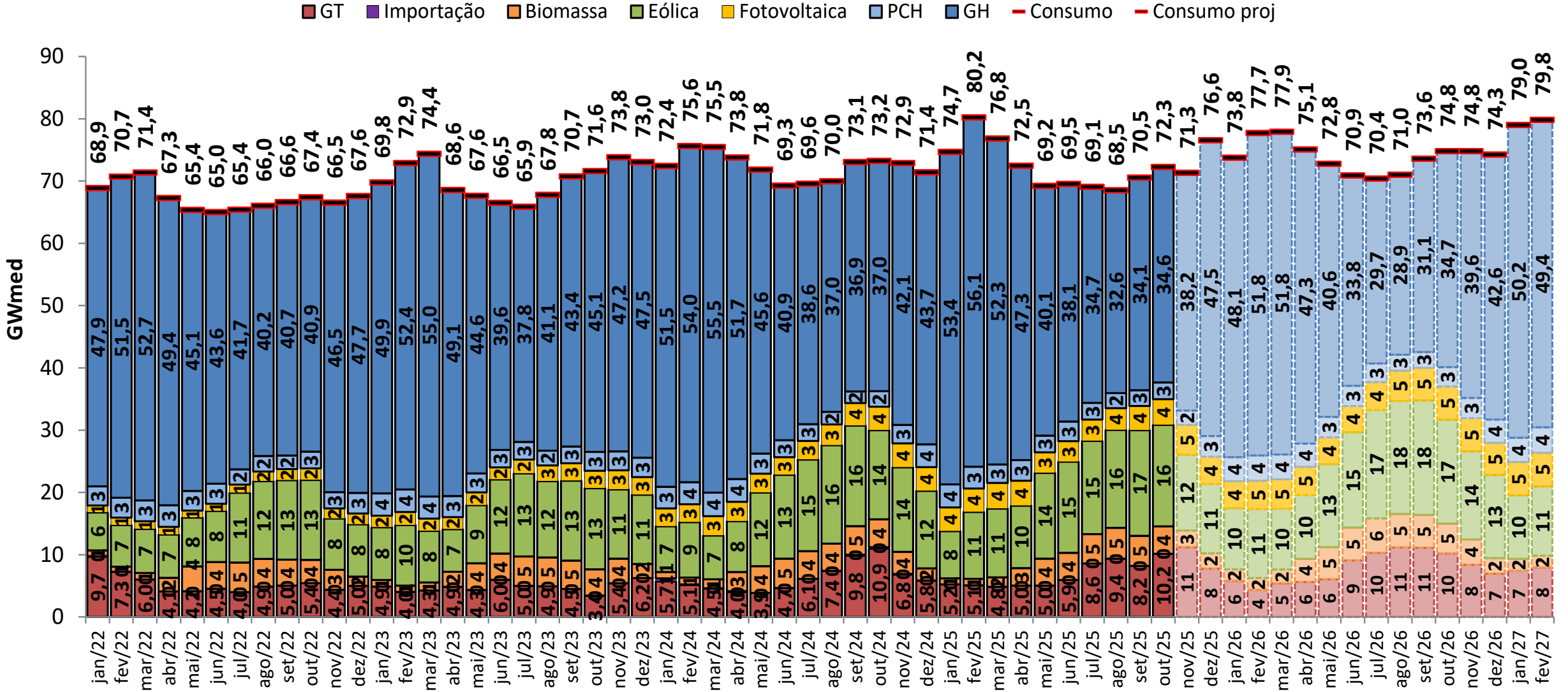
S/N	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	49	55	63	72	76	79	79	78	75	69	64	61	71	80
proj. PLD, SMAP 2017	49	57	68	73	76	76	74	71	67	64	62	64	69	73
proj. PLD, SMAP 2022	49	59	70	77	80	80	79	77	74	70	68	64	61	62
proj. PLD, SMAP CFS VE	48	58	68	80	86	87	87							
proj. PLD, SMAP CFS LI	48	49	58	66	68	70	69							

balanço operativo
proj. PLD RNA

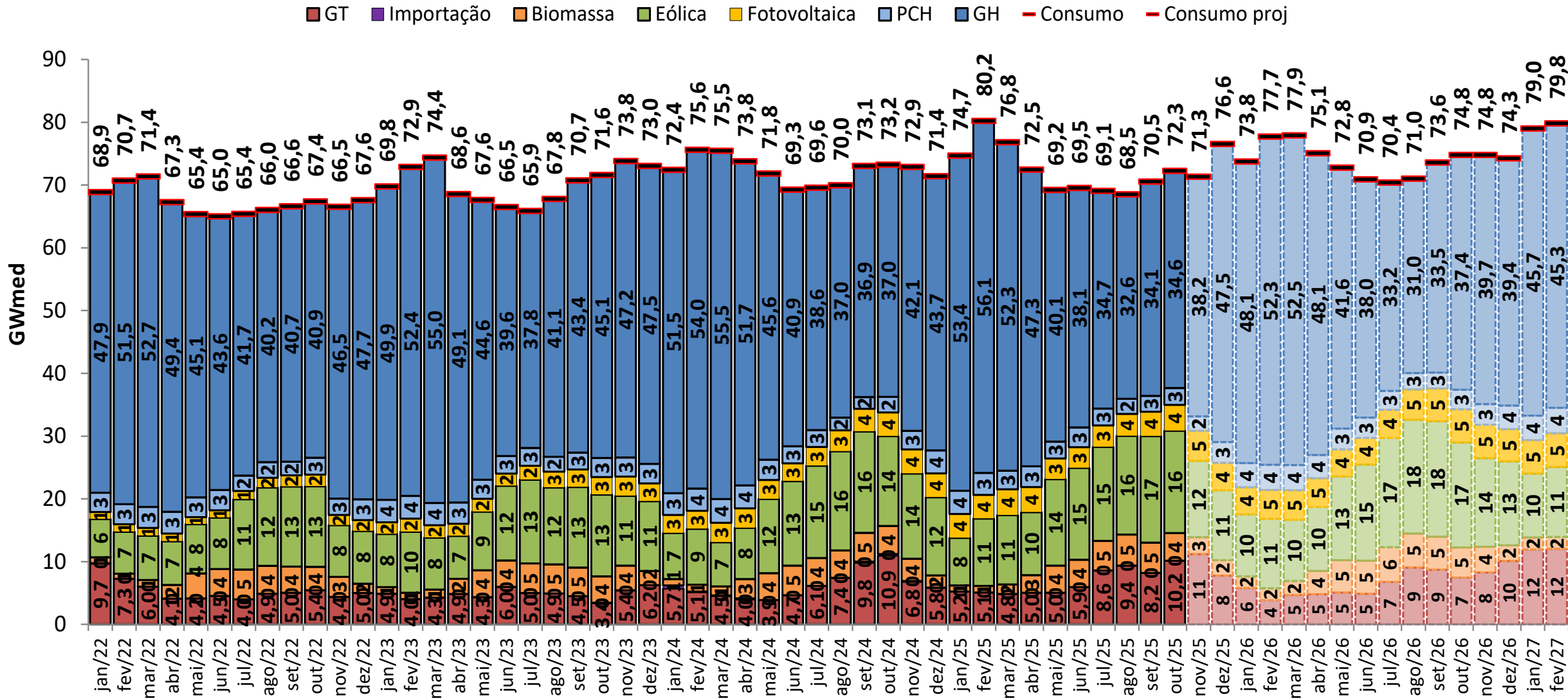


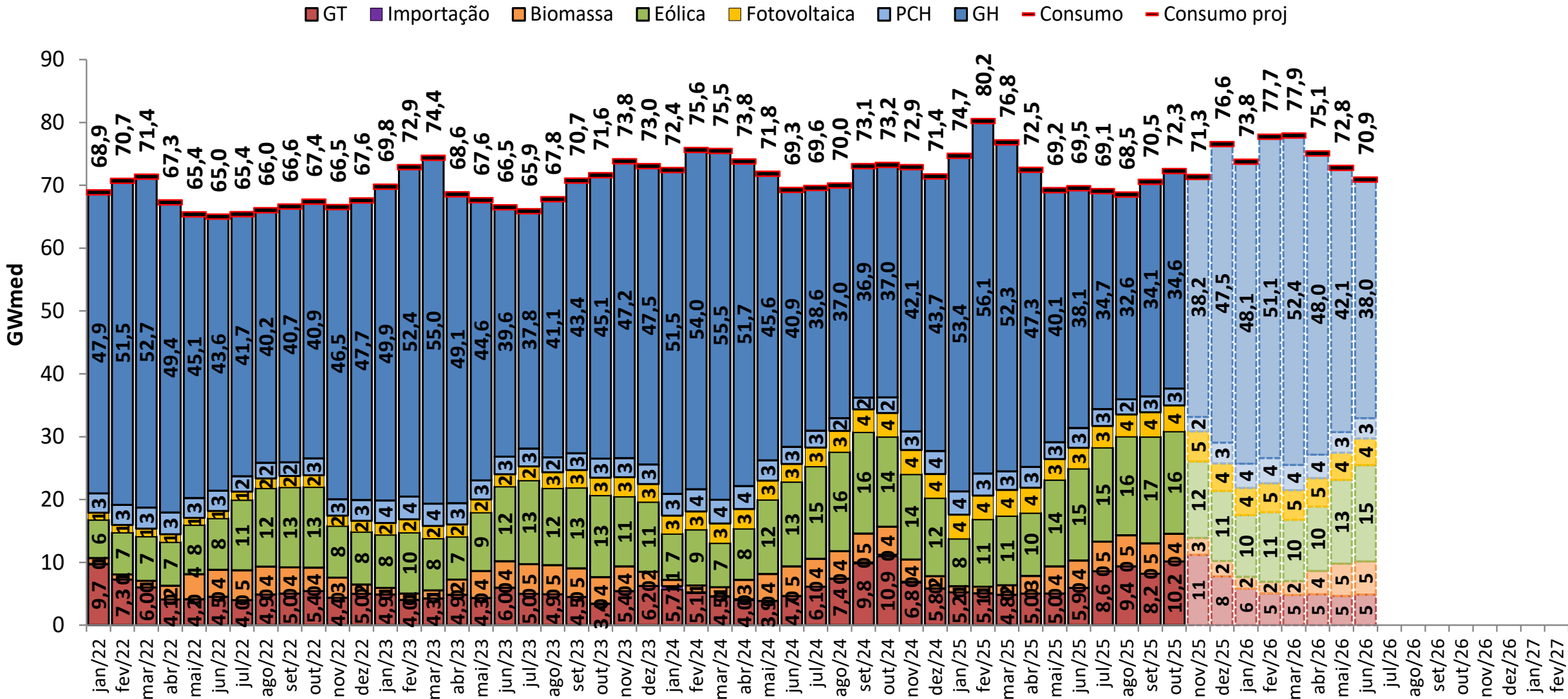
balanço operativo

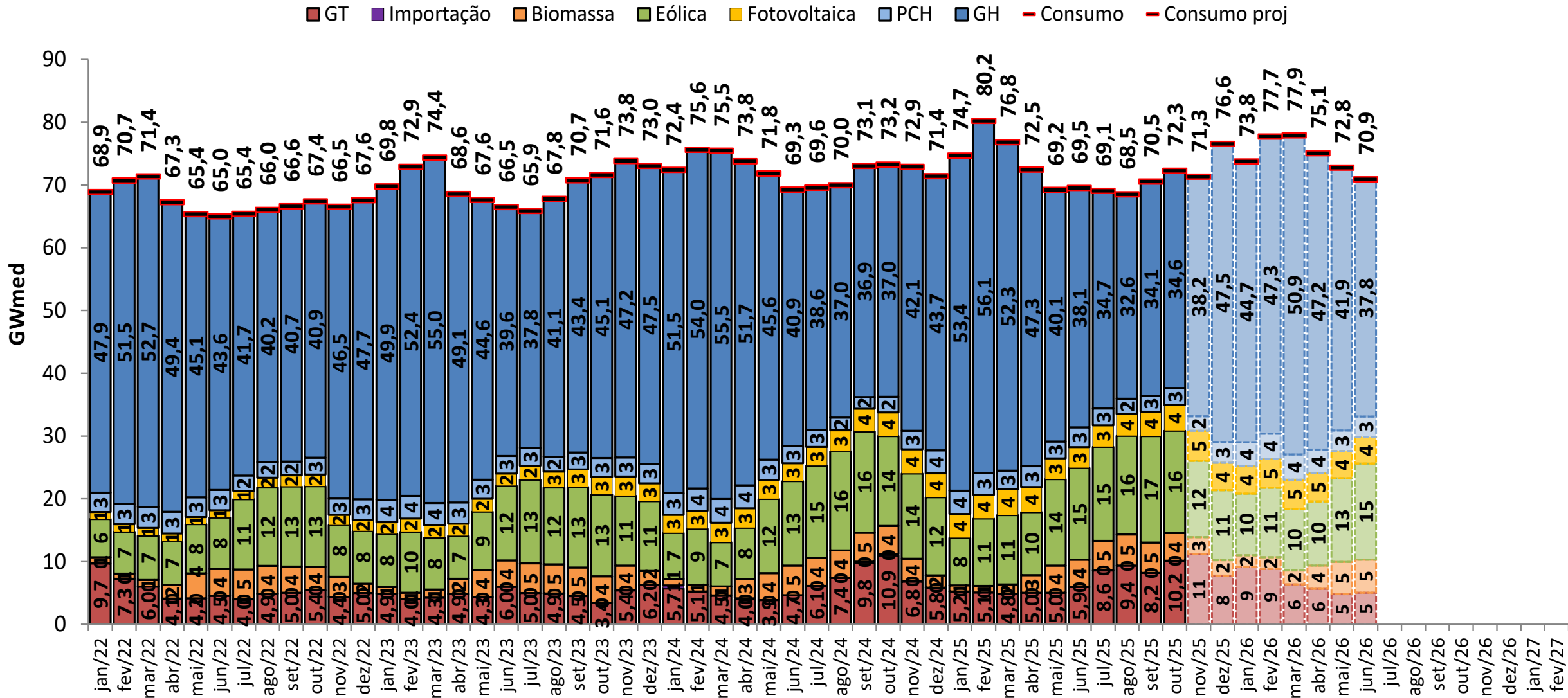
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



balanço operativo
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022

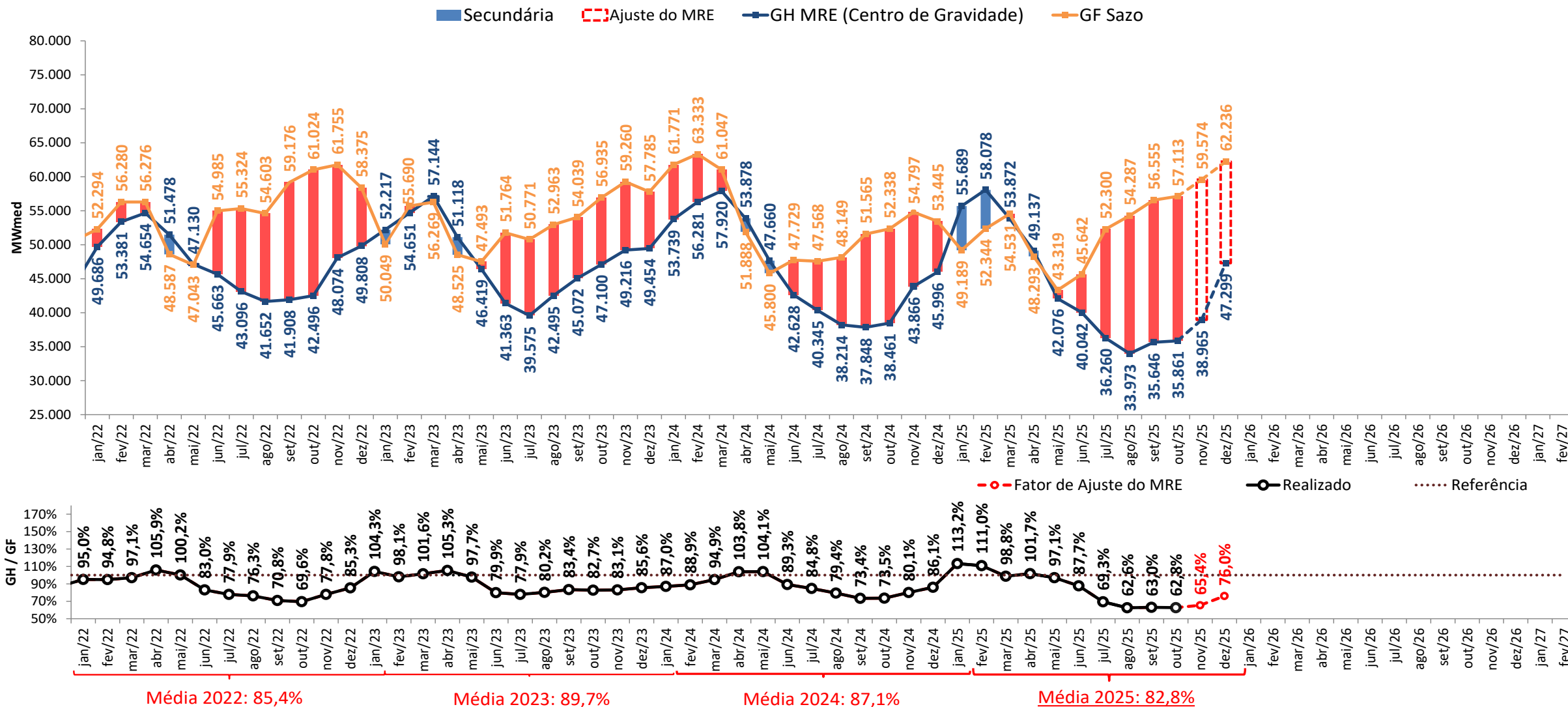






projeção do MRE

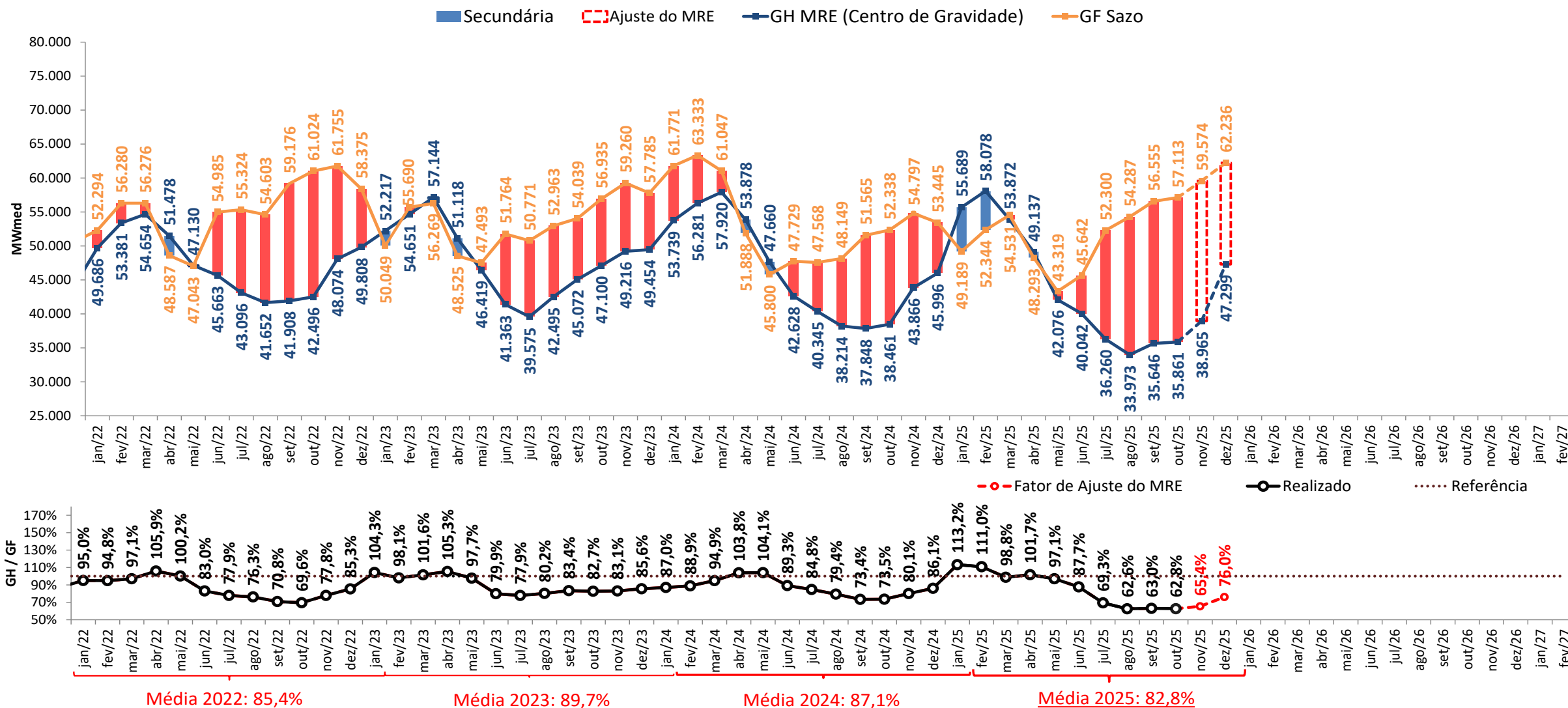
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/12/2025 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

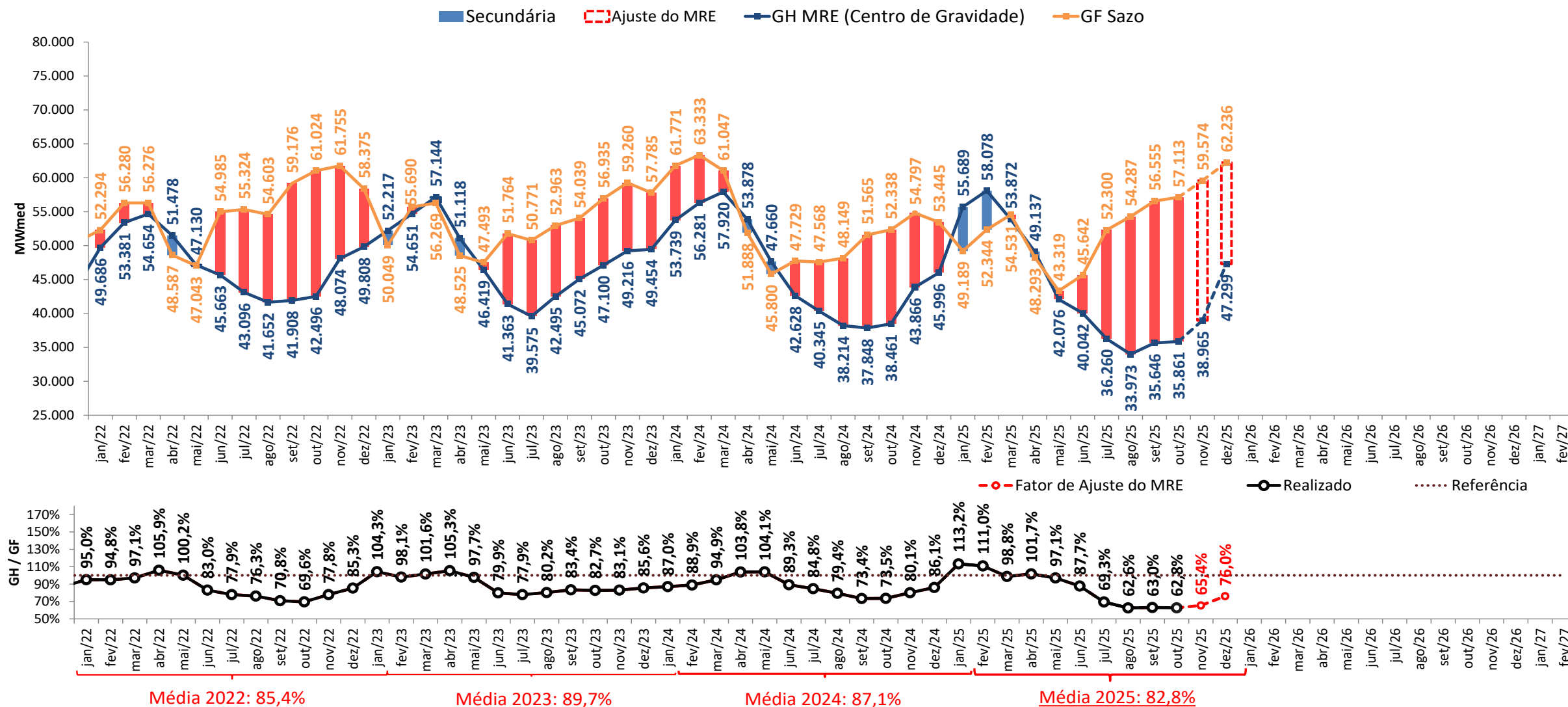
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

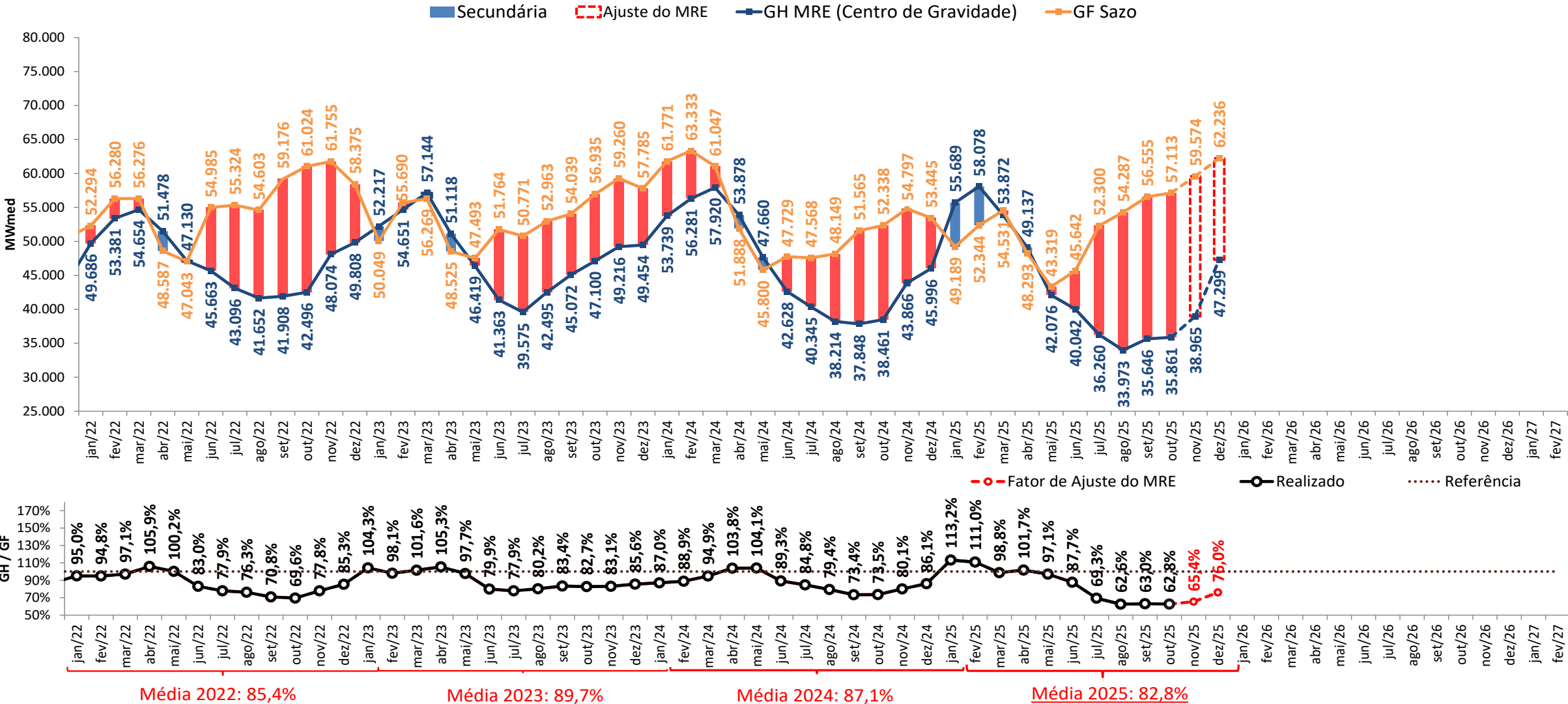
projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

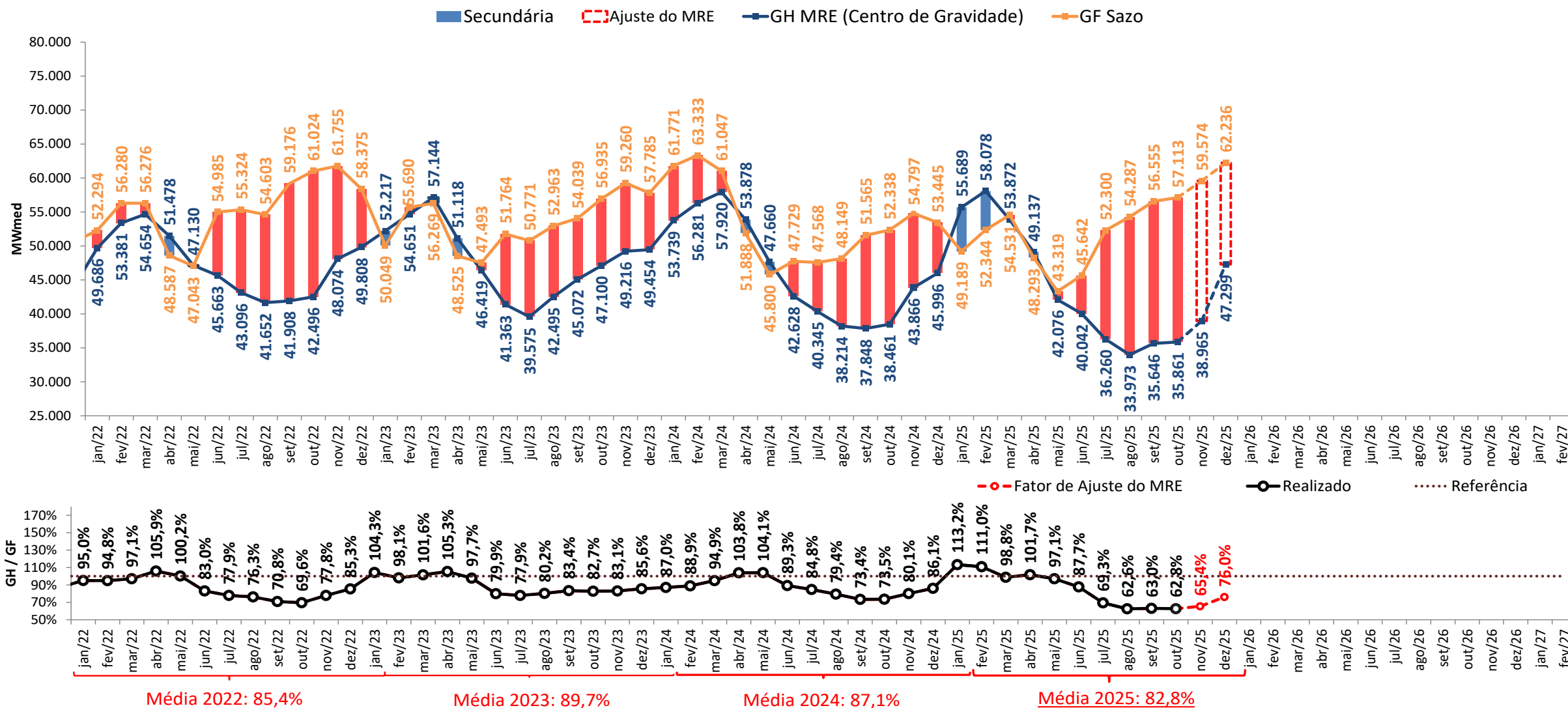
projeção do MRE
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/12/2025 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

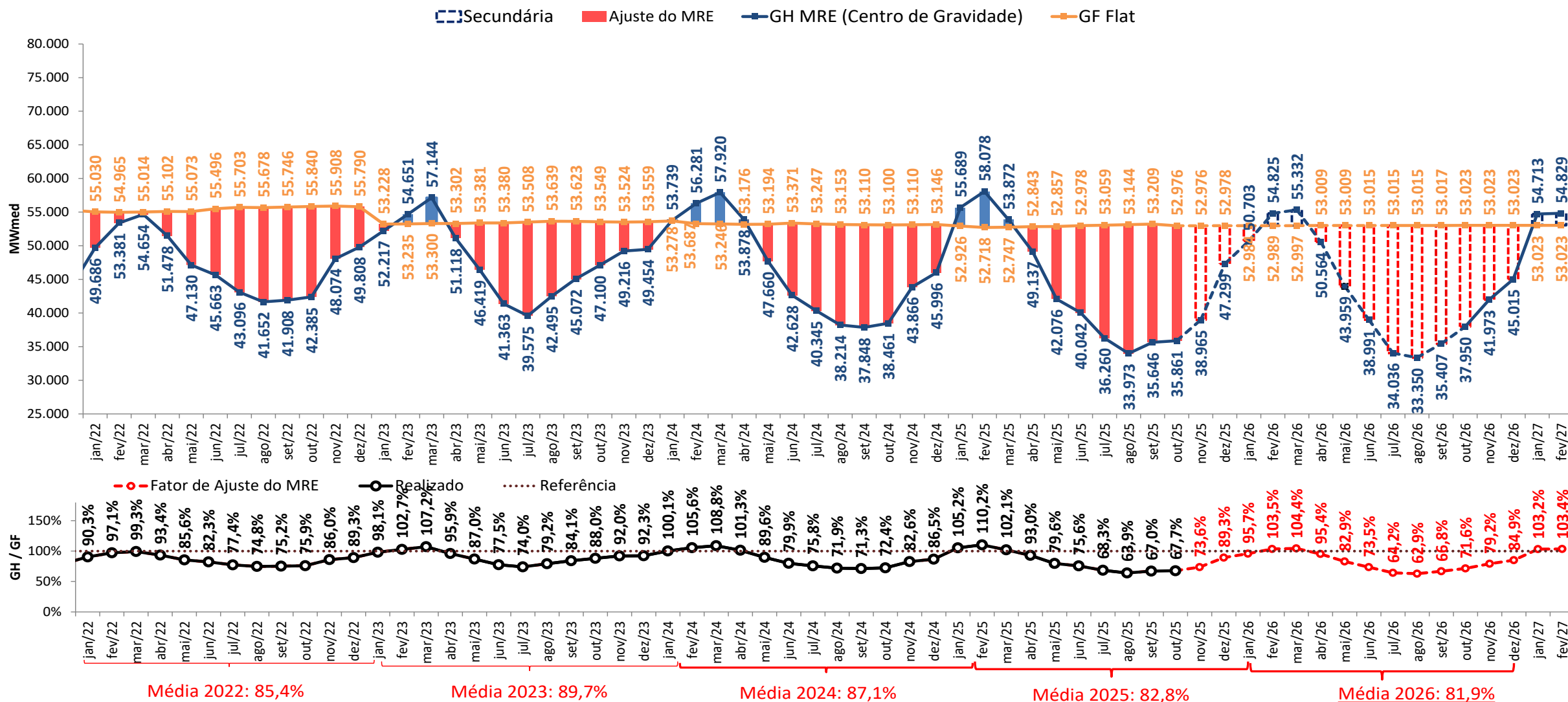
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/12/2025 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

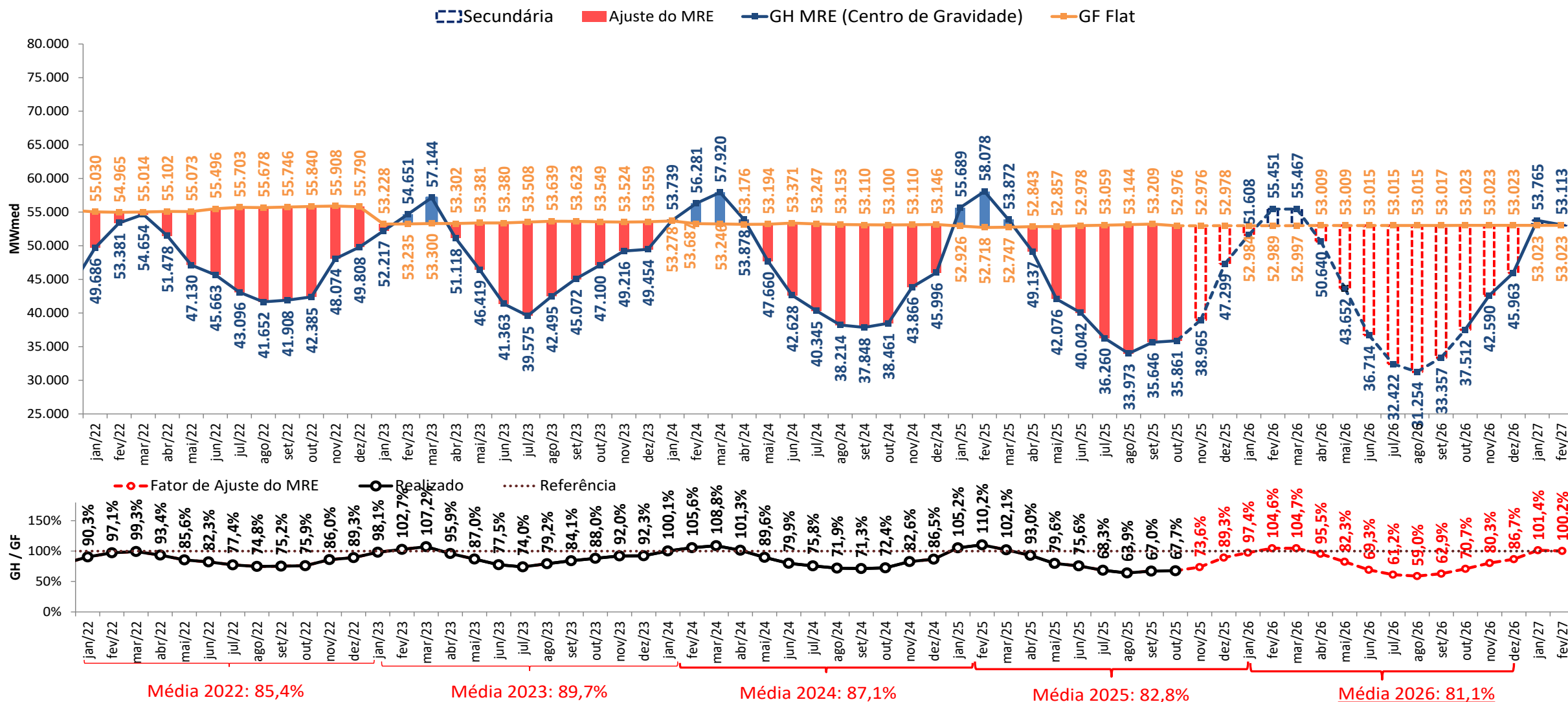
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

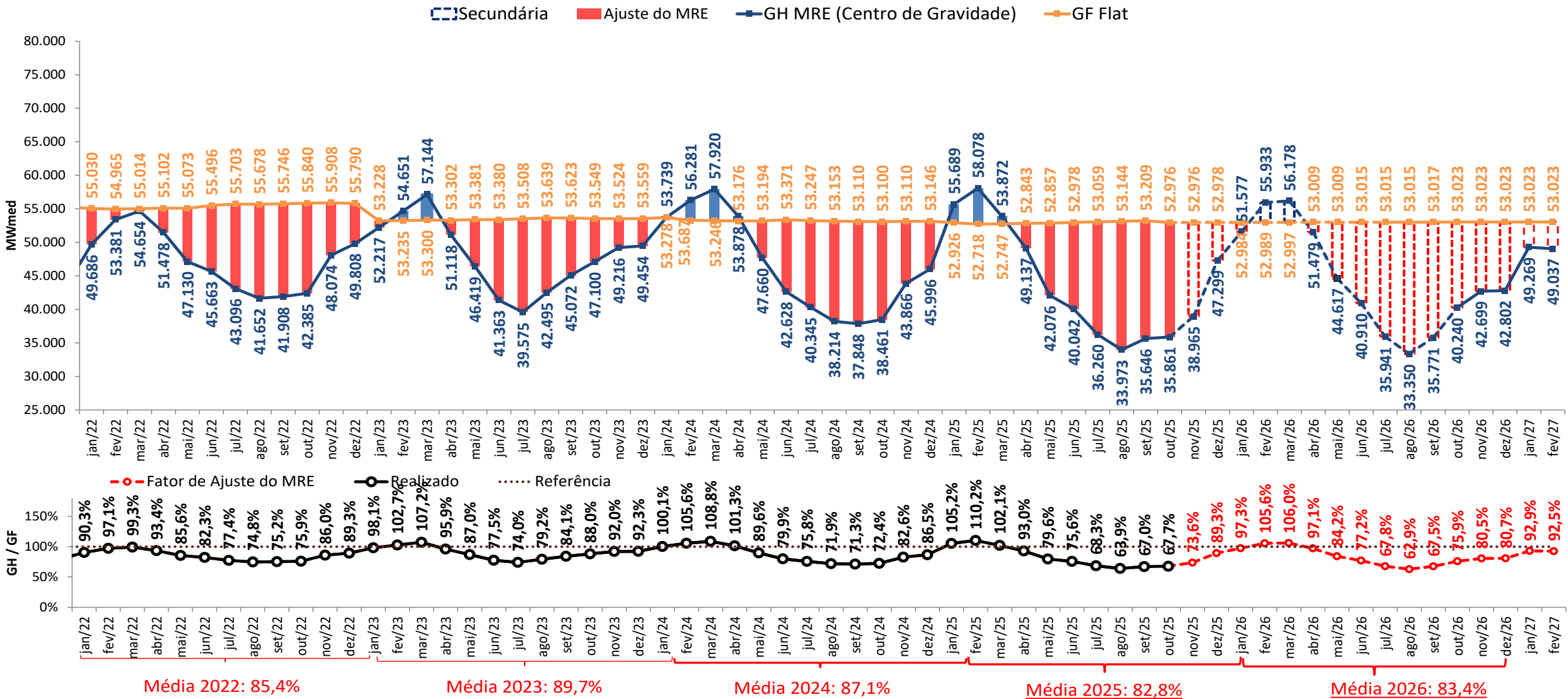
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



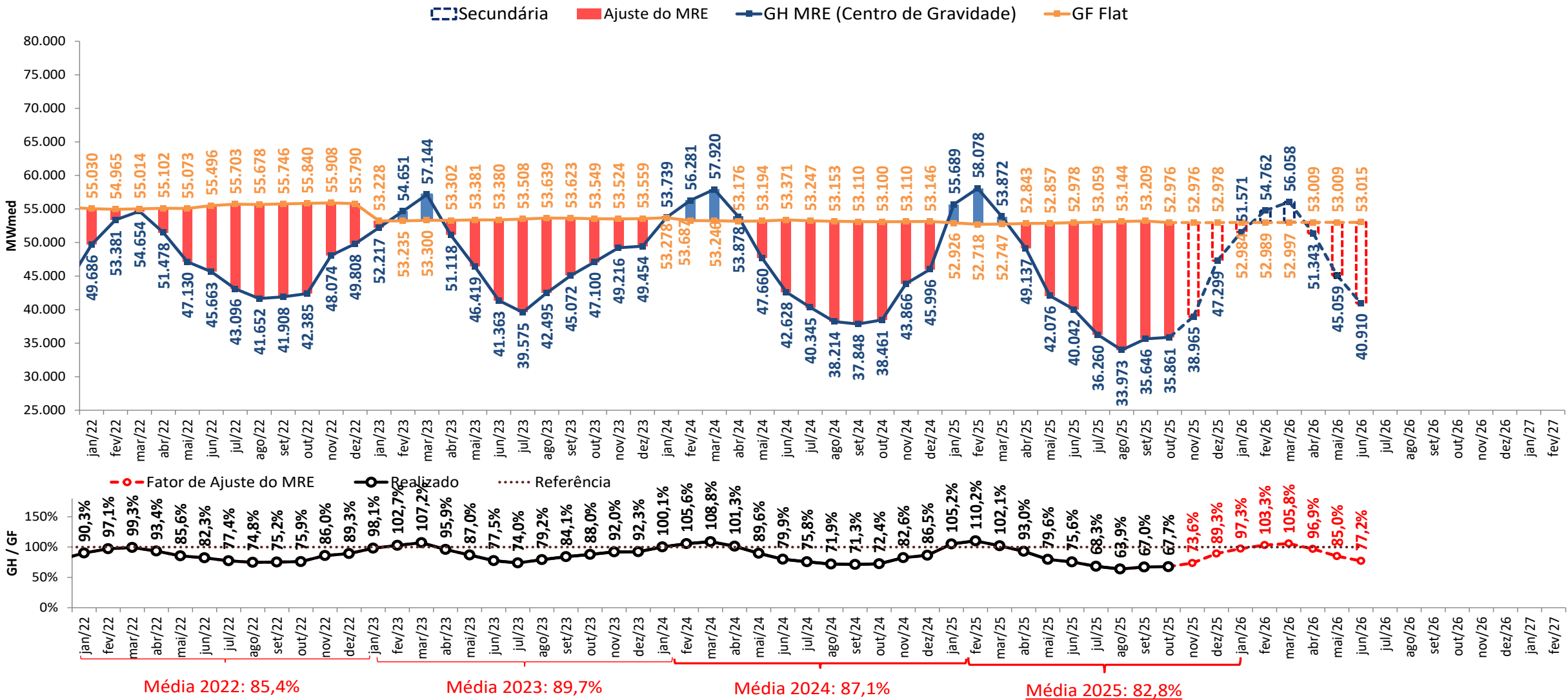
- A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



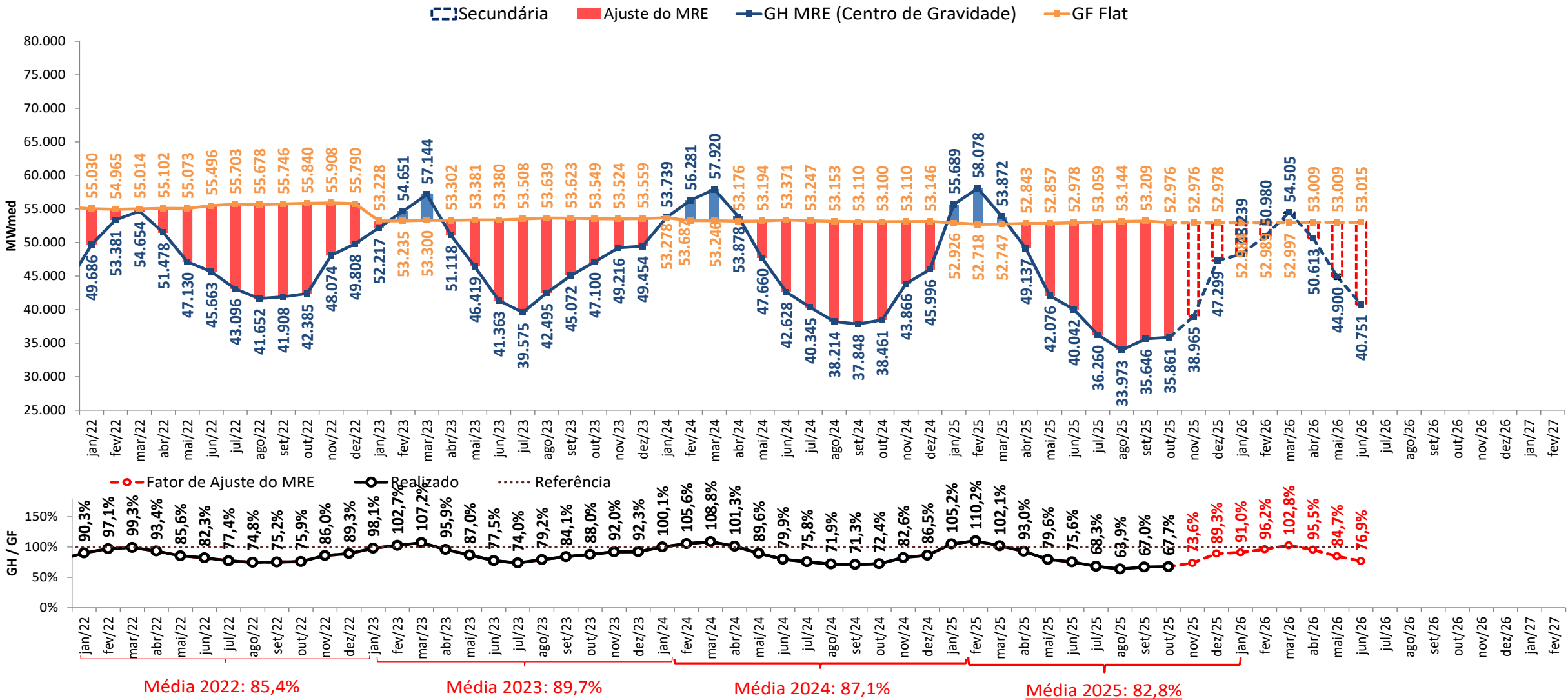
• A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



• A estimativa de GSF para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/12/2025 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 novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/12/2025 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 de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

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



GF FLAT Proj. PLD - perdas (≈4,312%) (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

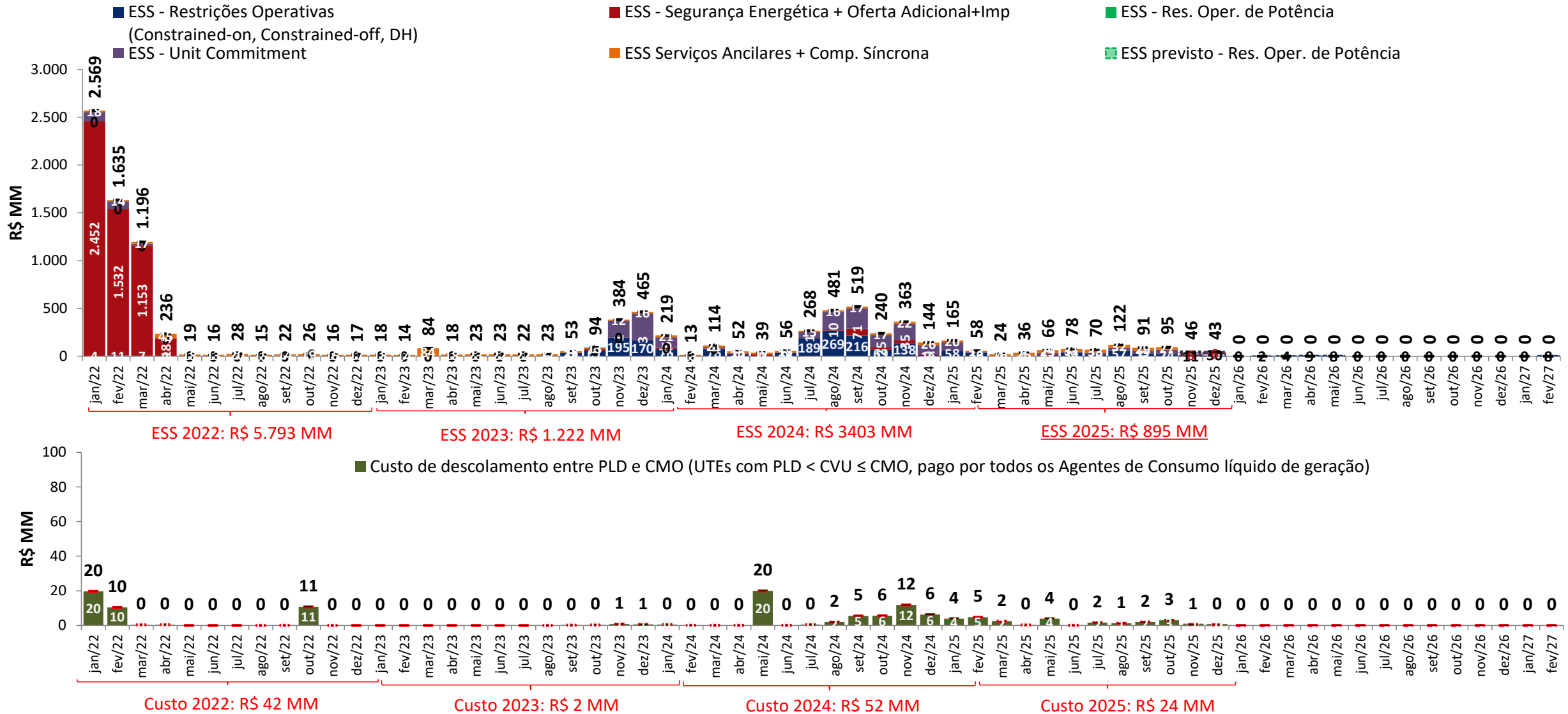
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

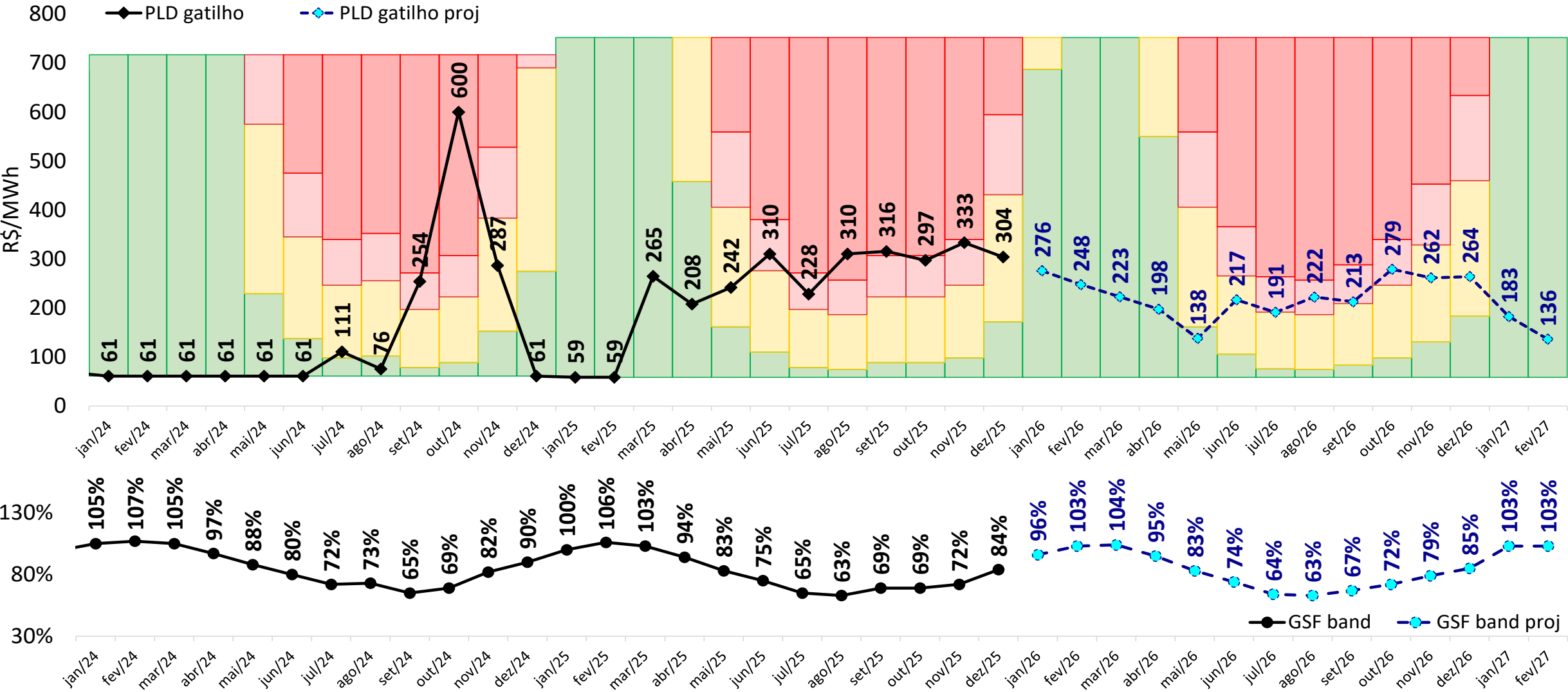
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD



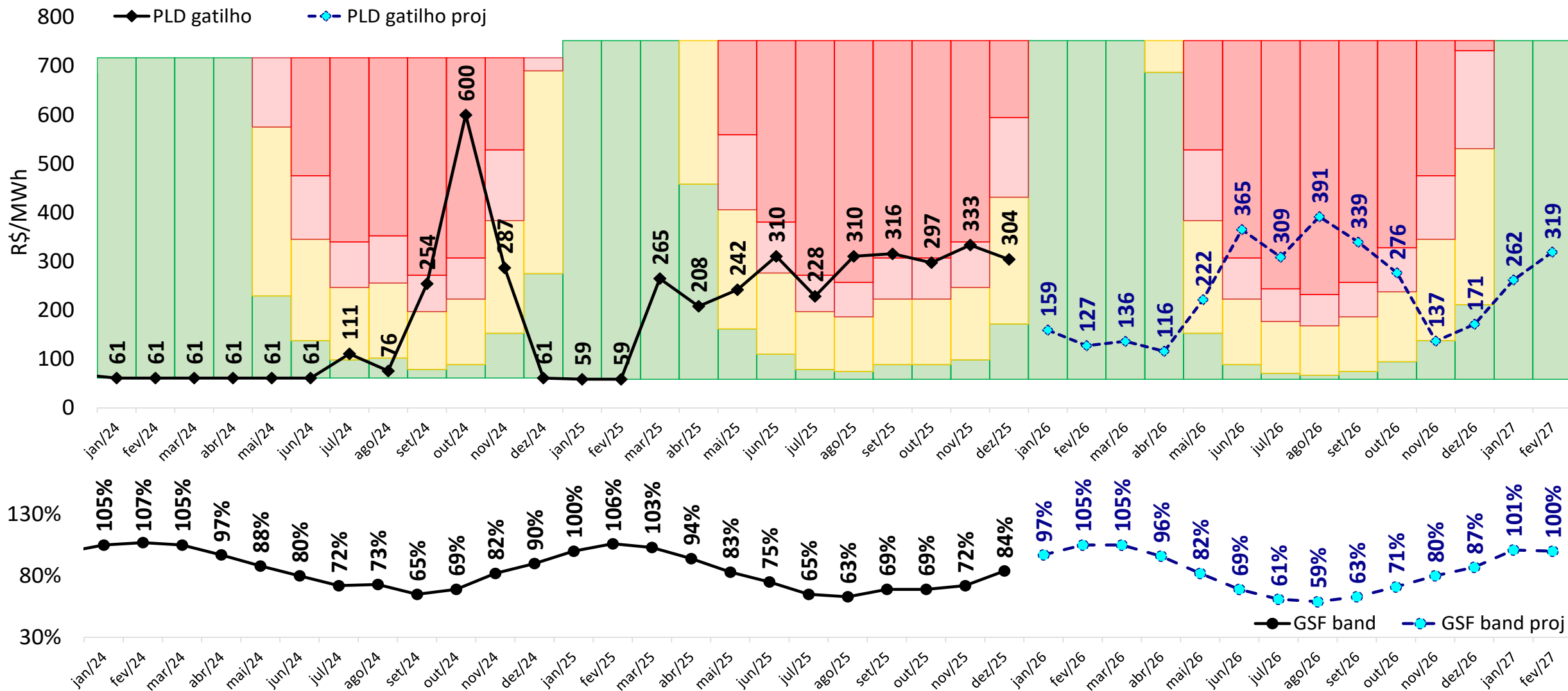
- A estimativa de ESS para novembro e dezembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/12/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

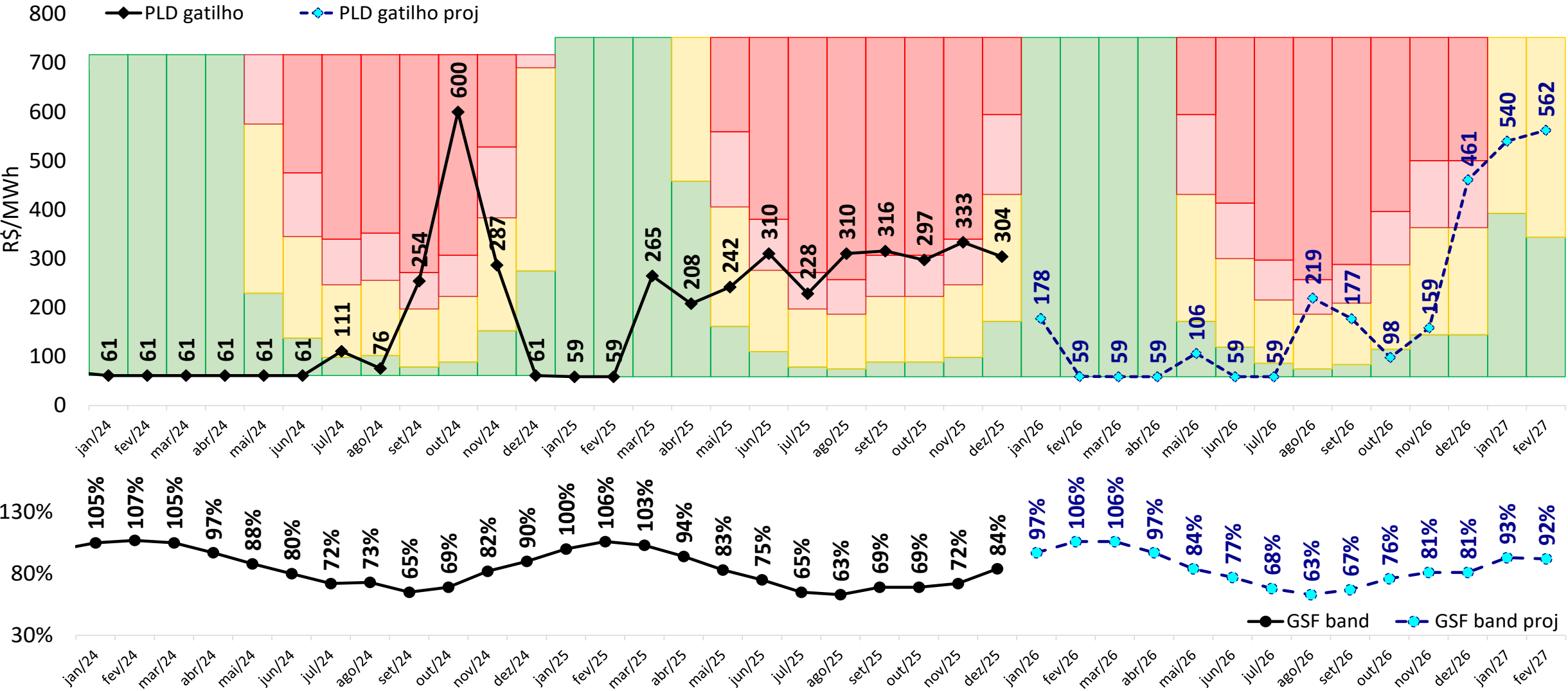


projeção da bandeira tarifária

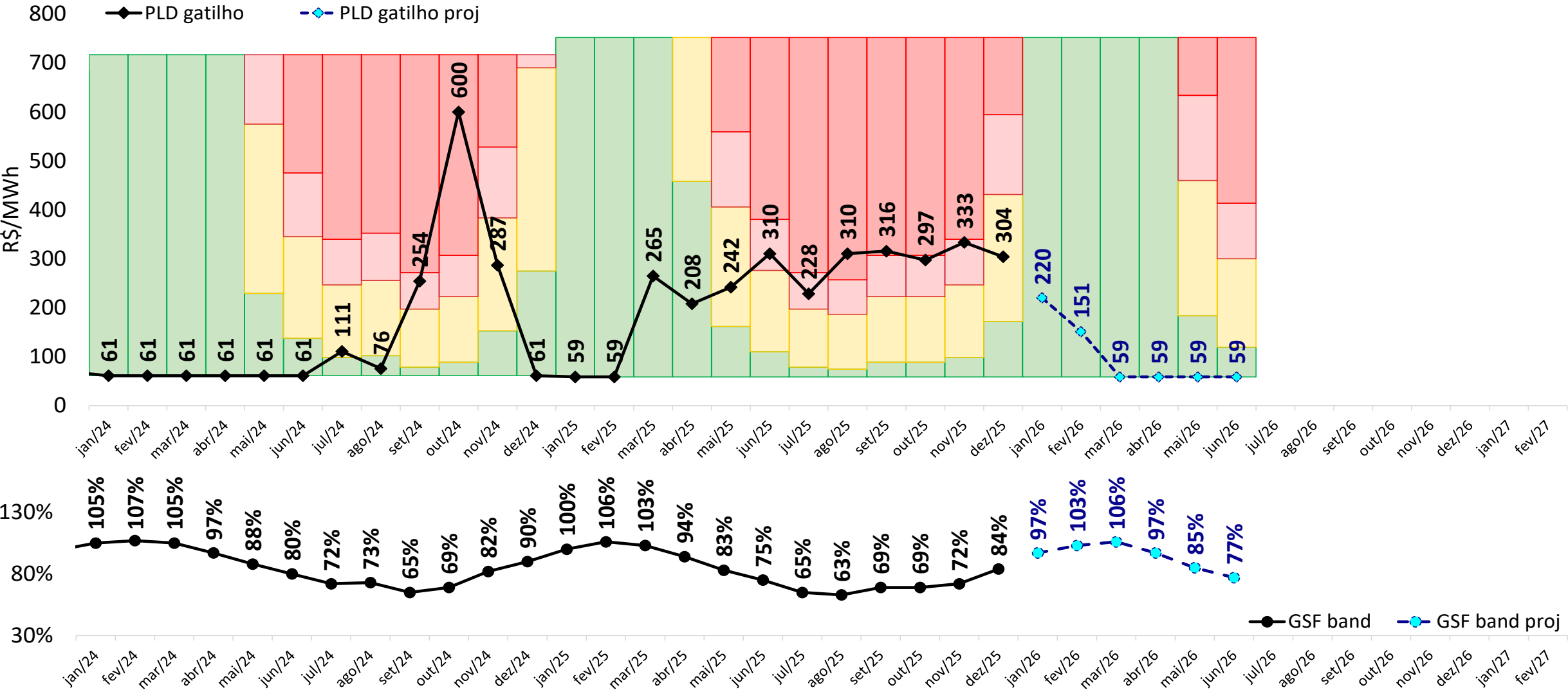
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



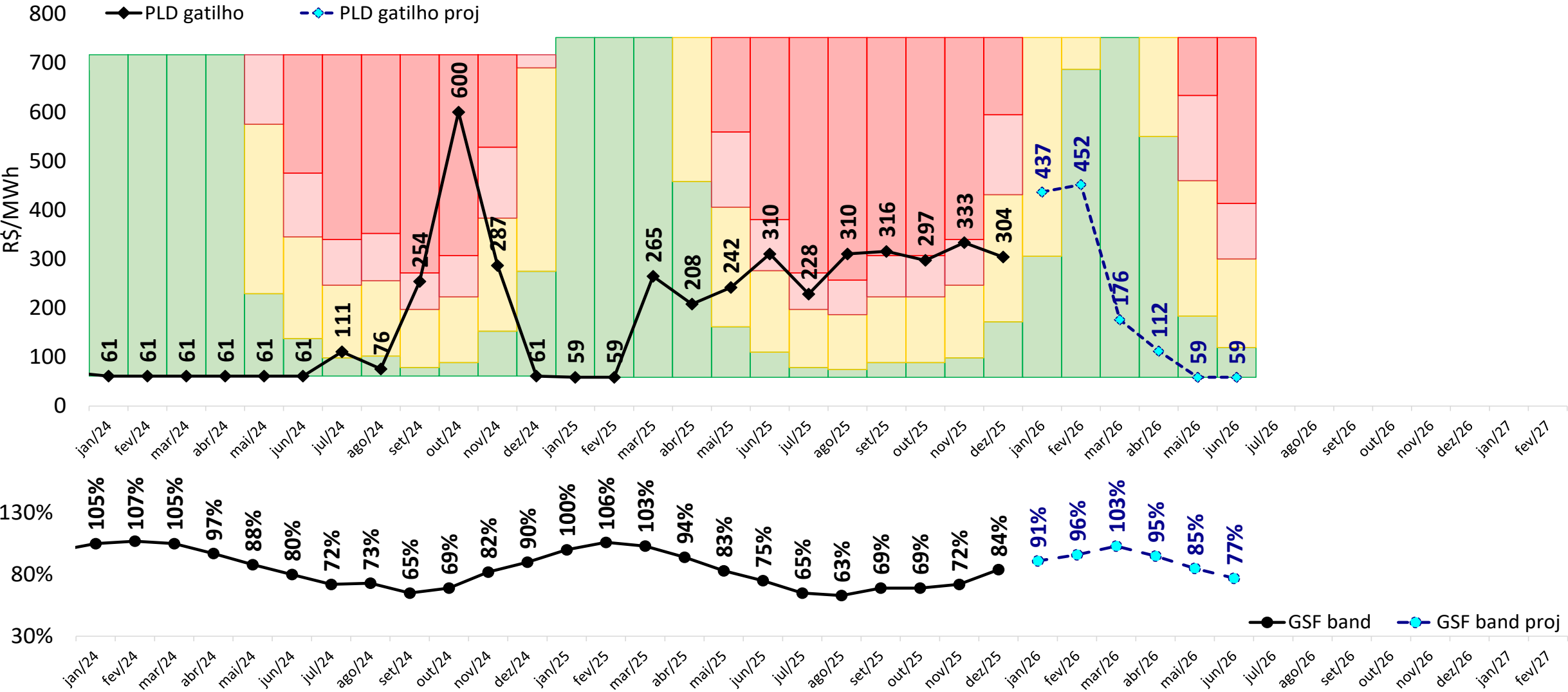
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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/cceeoficial)



ccee