



12/08/2026

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 palette is dominated by blue and white, with some orange and green highlights from the digital elements.

ccee

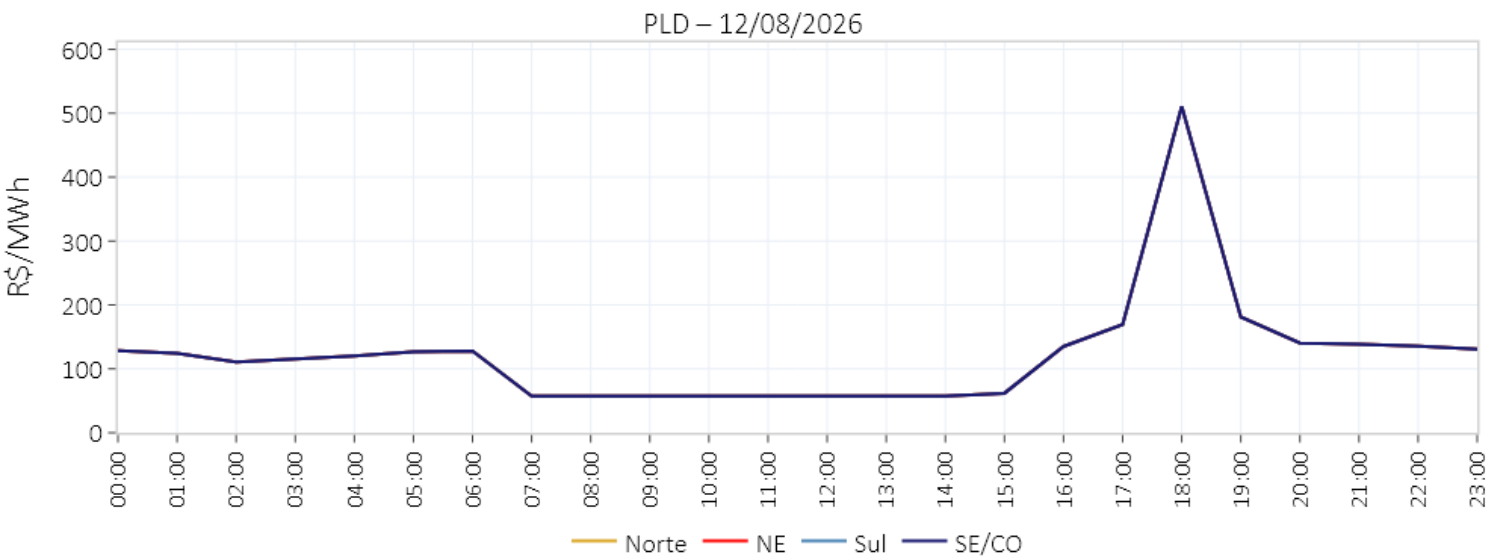
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 12/08/2026



No dia 12/08, o PLD não apresentou desacoplamento entre submercados ao longo do dia. No horário do vale, o PLD chegou aos patamares mínimos regulatórios, refletindo a elevada geração solar distribuída e centralizada. No horário de ponta, o PLD apresentou patamares elevados, refletindo a redução da geração eólica e geração solar e a maior necessidade de atendimento da carga. Assim, o preço médio diário no SIN foi de R\$ 121/MWh.

No horário de vale do PLD (7h às 14h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da queda da carga líquida* do SIN (-15,3 GWm), associada ao movimento de aumento da geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+18,9 GWm) e solar fotovoltaica (+9,2 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 511/MWh em todos os submercados, refletindo o aumento da carga líquida* do SIN (20,2 GWm). Esse movimento resulta da combinação da diminuição da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-3,6 GWm), MMGD (-1,7 GWm) e solar fotovoltaica (-1,6 GWm), e do aumento de carga (13,1 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre o aumento da geração hidrelétrica (19,8 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (0,3 GWm).



	Demais Horas	Vale (7-14h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	129,66	57,34	-72,3 (-56%)	510,73	+381,1 (+294%)
PLD Sul (R\$/MWh)	129,66	57,33	-72,3 (-56%)	510,73	+381,1 (+294%)
PLD NE (R\$/MWh)	129,66	57,33	-72,3 (-56%)	510,73	+381,1 (+294%)
PLD Norte (R\$/MWh)	129,67	57,34	-72,3 (-56%)	510,74	+381,1 (+294%)
Carga SIN (GWmed)	81,8	86,1	+4,3 (+5%)	94,9	+13,1 (+16%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	20,3	12,2	-8,1 (-40%)	16,7	-3,6 (-18%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	1,9	20,8	+18,9 (+995%)	0,2	-1,7 (-89%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	1,6	10,8	+9,2 (+575%)	0,0	-1,6 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,4	7,2	-0,2 (-3%)	7,4	+0,0 (+0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	6,0	6,0	+0,0 (+0%)	6,0	+0,0 (+0%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	44,5	29,2	-15,3 (-34%)	64,7	+20,2 (+45%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,3	0,0	-0,3 (-100%)	0,6	+0,3 (+100%)
GH SIN (GWmed)	44,3	29,2	-15,1 (-34%)	64,1	+19,8 (+45%)

* 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, PCT - biomassa, PCH e geração térmica compulsória².

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

PLD	SE/CO	S	NE	N
11/ago/26	R\$ 112,34/MWh	R\$ 112,33/MWh	R\$ 112,33/MWh	R\$ 112,34/MWh
12/ago/26	R\$ 121,43/MWh	R\$ 121,43/MWh	R\$ 121,43/MWh	R\$ 121,44/MWh
Projeção ago/26	R\$ 127,05/MWh	R\$ 127,05/MWh	R\$ 127,05/MWh	R\$ 127,05/MWh
Projeção set/26	R\$ 156,17/MWh	R\$ 156,17/MWh	R\$ 156,17/MWh	R\$ 156,17/MWh
Projeção out/26	R\$ 198,82/MWh	R\$ 198,82/MWh	R\$ 198,82/MWh	R\$ 198,82/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 11/ago/26	102%	190%	67%	71%	121%
Expectativa ago/26	93%	217%	64%	64%	121%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 11/ago/26	61,7%	83,5%	81,6%	87,8%	68,1%
Expectativa final de ago/26	60,3%	88,7%	75,5%	85,2%	66,3%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 11/ago/26	77,8%	74,9%
Expectativa ago/26	77%	74,1%
Projeção 2026	85,6%	85,6%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa ago/26	R\$ 13,1 MM	R\$ 6,5 MM
Projeção 2026	R\$ 769,2 MM	R\$ 61,4 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

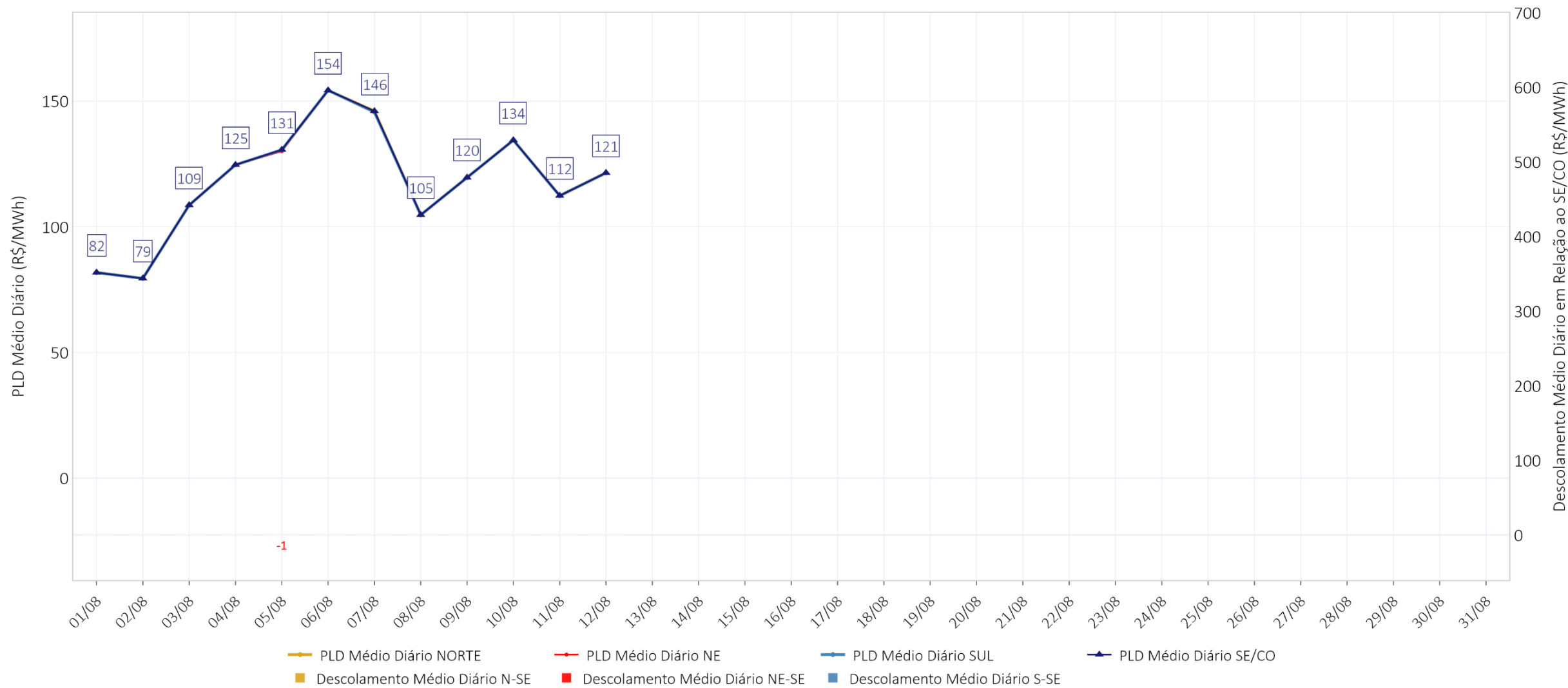
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

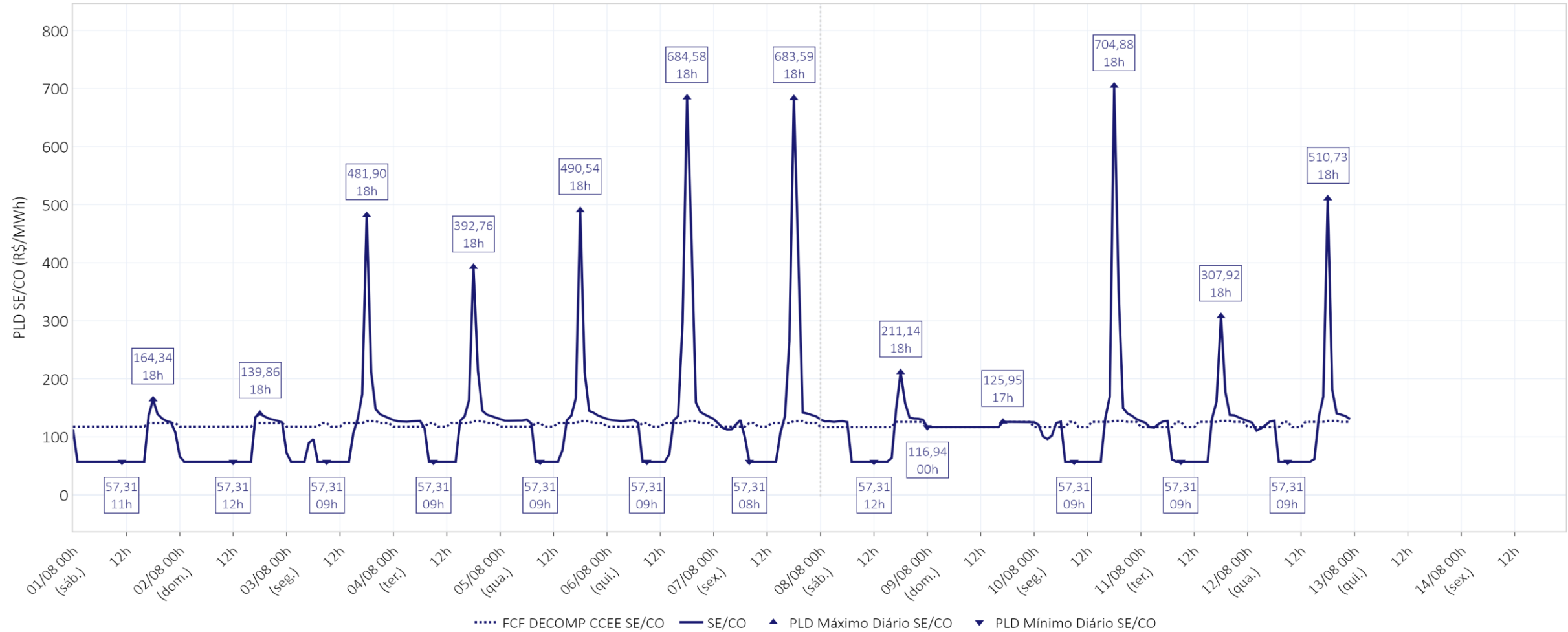
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 2 de agosto

preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO

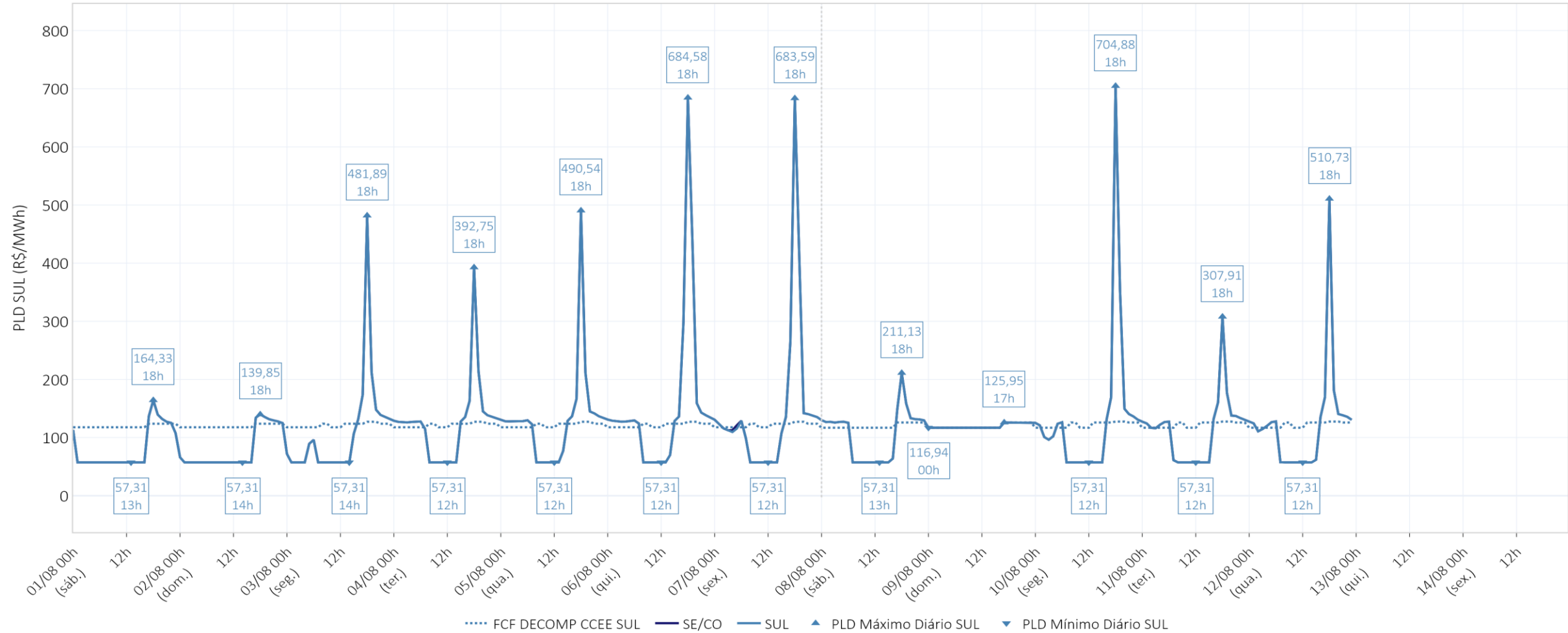


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



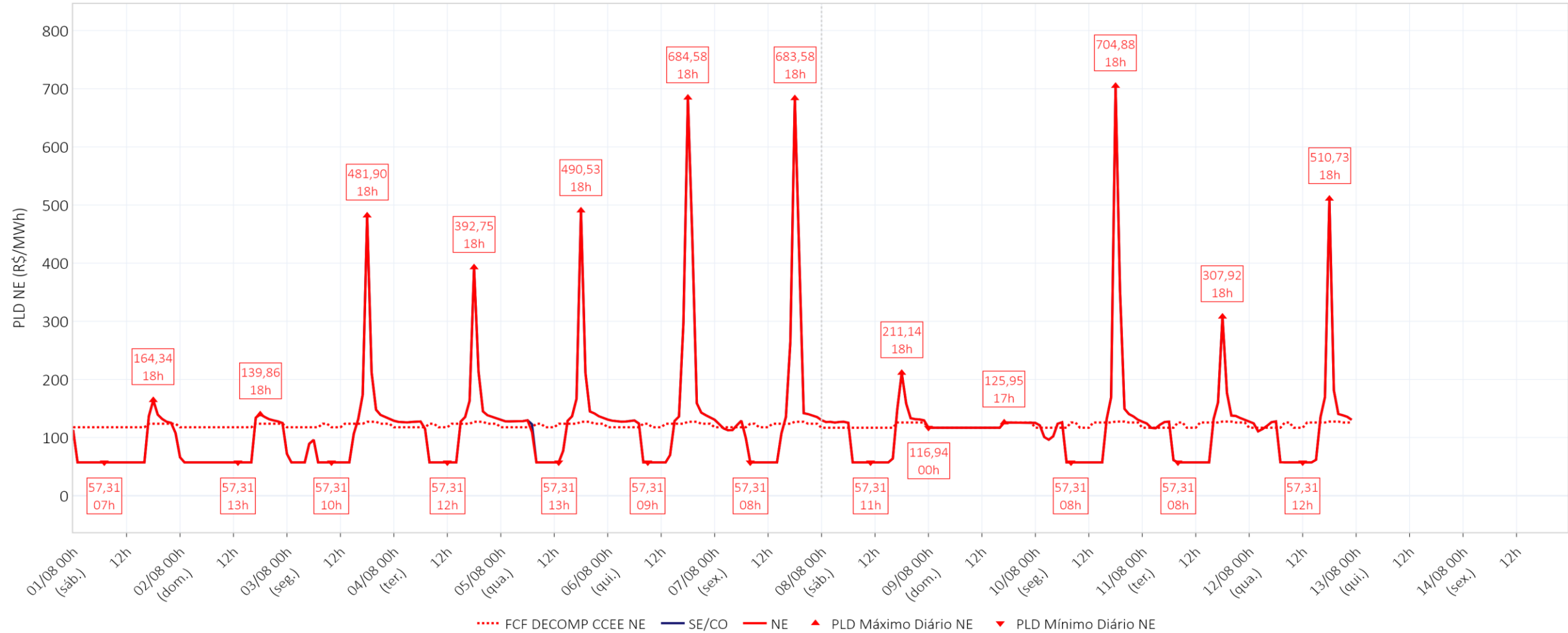
Média Diária (R\$/MWh)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08	11/08	12/08
SE/CO	82	79	109	125	131	154	146	105	120	134	112	121

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



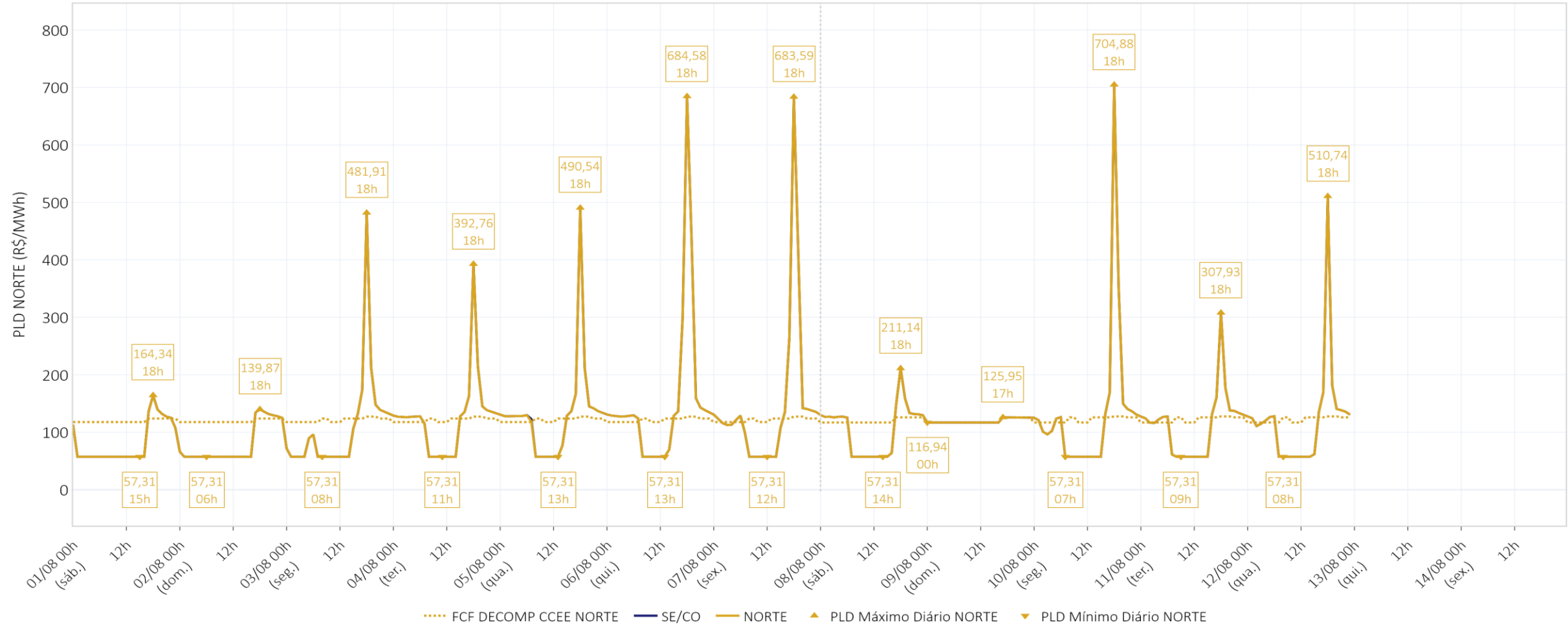
Média Diária (R\$/MWh)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08	11/08	12/08
SE/CO	82	79	109	125	131	154	146	105	120	134	112	121
SUL	82	79	109	125	131	154	146	105	120	134	112	121

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

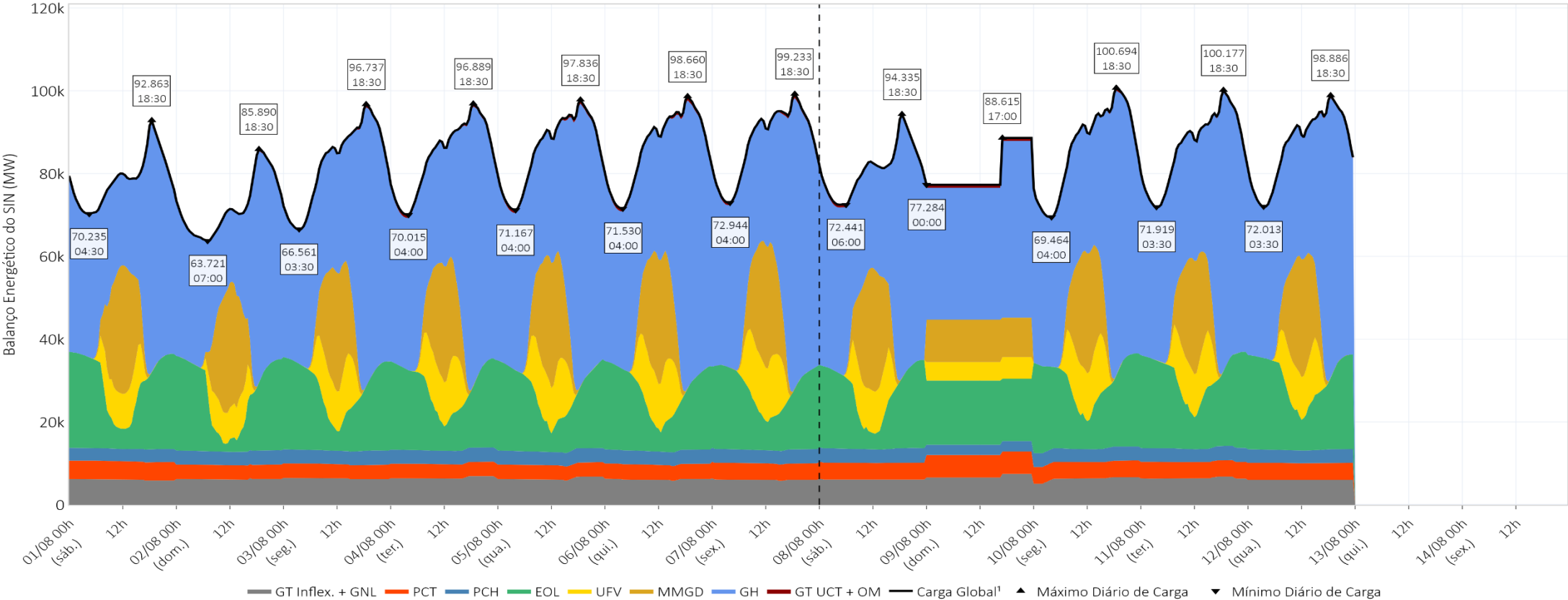


Média Diária (R\$/MWh)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08	11/08	12/08
SE/CO	82	79	109	125	131	154	146	105	120	134	112	121
SUL	82	79	109	125	131	154	146	105	120	134	112	121
NE	82	79	109	125	130	154	146	105	120	134	112	121

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

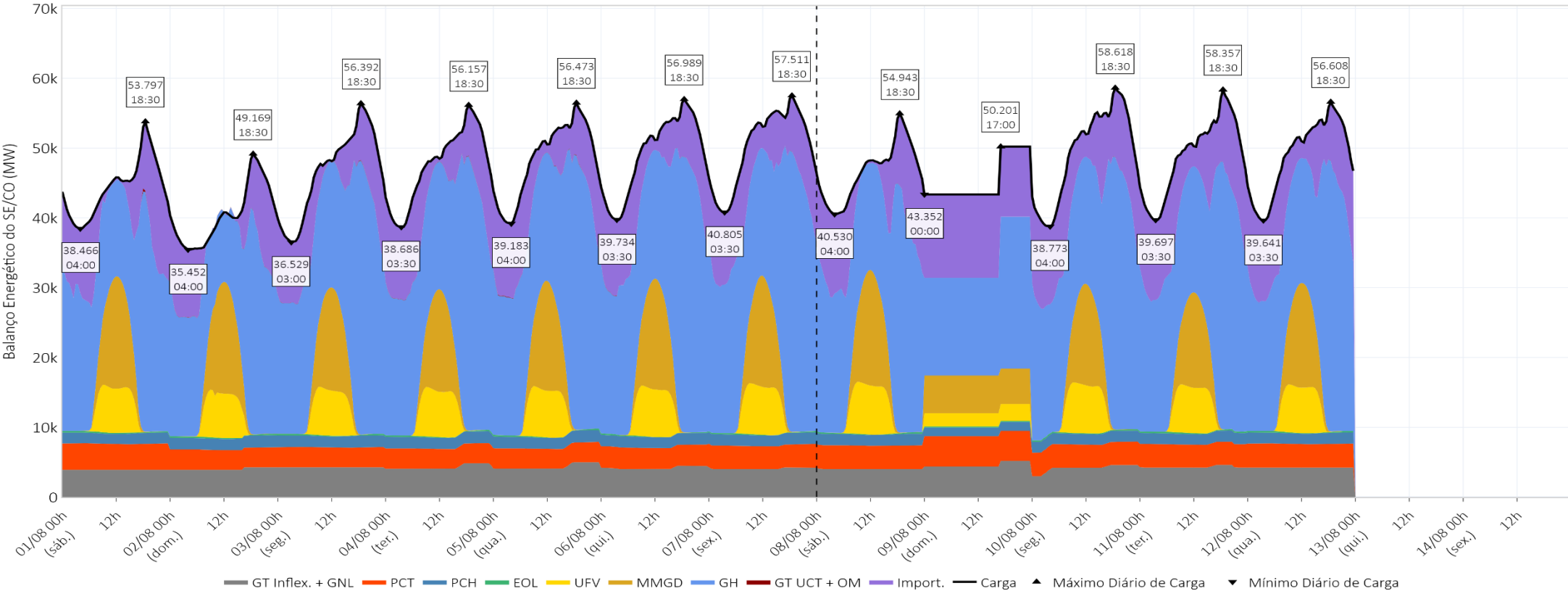


Média Diária (R\$/MWh)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08	11/08	12/08
SE/CO	82	79	109	125	131	154	146	105	120	134	112	121
SUL	82	79	109	125	131	154	146	105	120	134	112	121
NE	82	79	109	125	130	154	146	105	120	134	112	121
NORTE	82	79	109	125	130	154	146	105	120	134	112	121



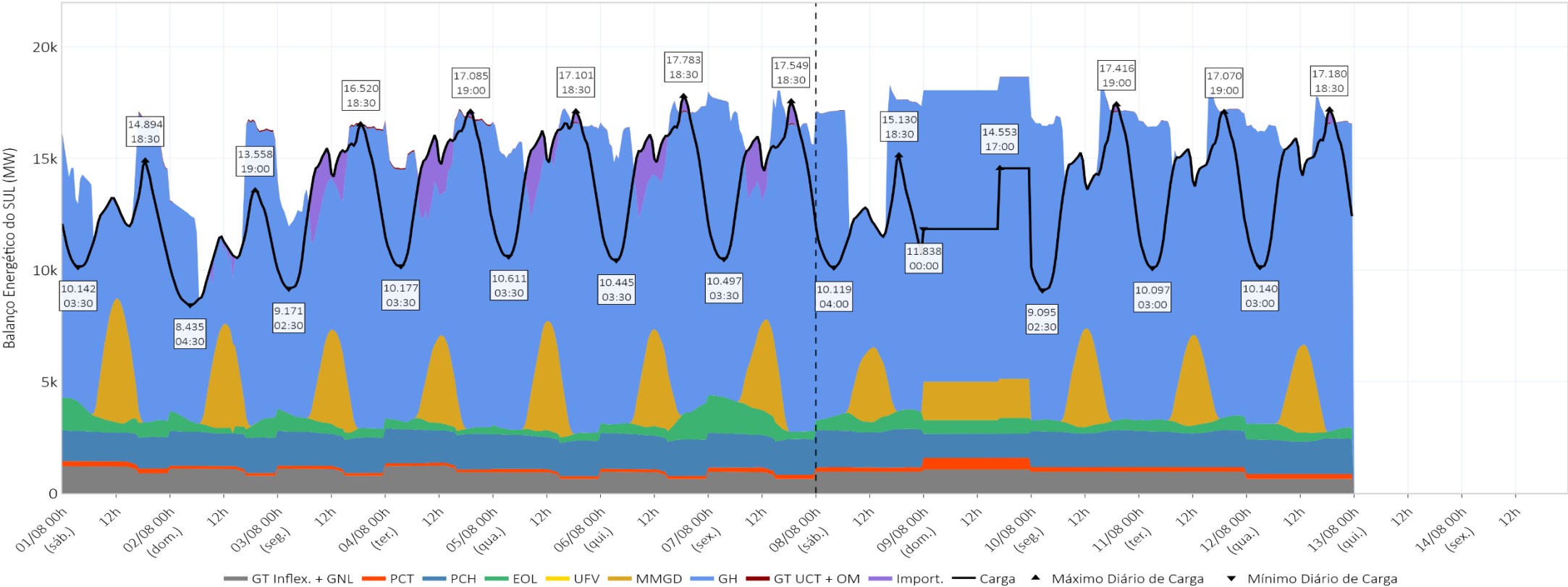
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08	11/08	12/08
Carga Global¹	78.572	72.145	82.485	84.325	85.871	86.449	87.548	81.044	80.589	86.462	86.564	86.802
GT UCT + OM	142	144	219	426	565	565	520	290	710	211	214	207
GH	35.709	32.856	40.860	42.481	43.704	44.281	44.778	39.778	35.041	42.802	42.520	43.091
MMGD	8.789	8.601	8.134	7.838	8.511	8.545	8.403	8.550	10.033	8.196	7.779	8.124
UFV	3.866	3.421	4.595	4.804	5.083	5.249	5.552	4.515	4.704	5.092	4.697	4.610
EOL	16.542	14.140	15.540	15.443	14.899	14.693	14.968	14.364	15.357	16.645	17.658	17.478
PCH	3.044	3.342	3.342	3.342	3.341	3.346	3.310	3.426	2.496	3.302	3.303	3.226
PCT	4.405	3.446	3.447	3.456	3.457	3.634	3.971	4.019	5.428	3.984	3.985	4.082
GT Inflex. + GNL	6.075	6.194	6.348	6.534	6.311	6.136	6.046	6.102	6.819	6.230	6.408	5.984

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



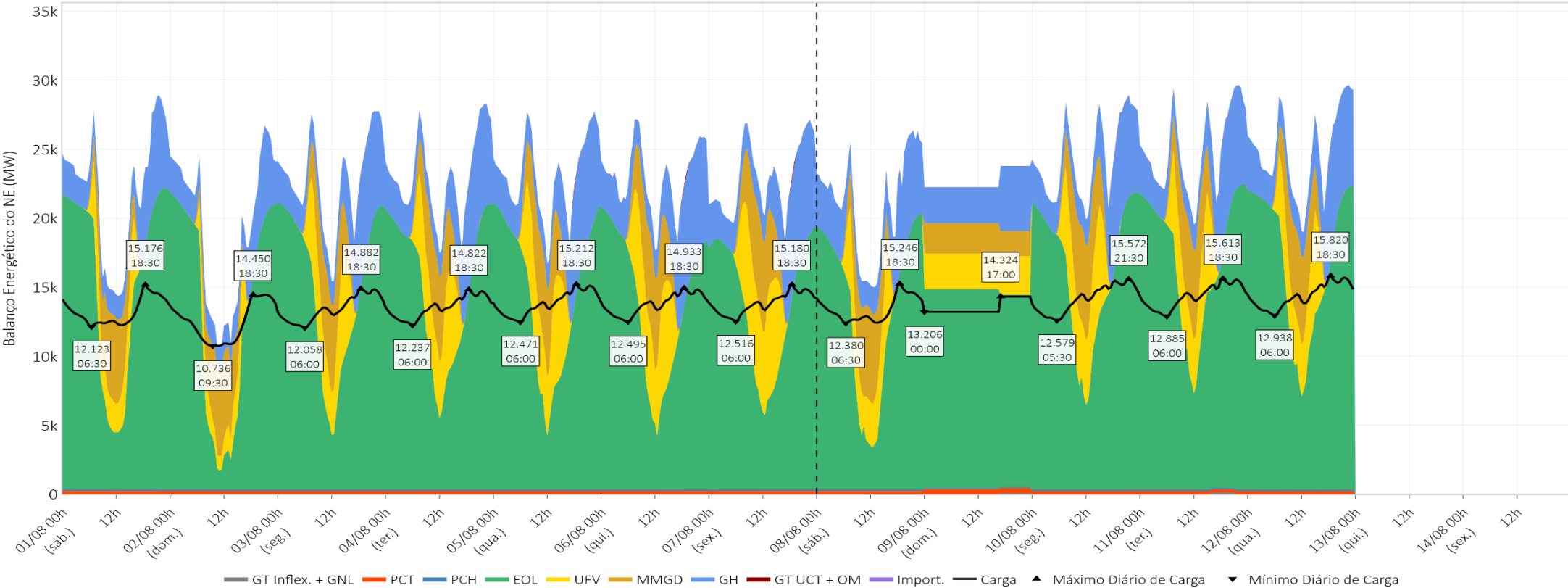
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08	11/08	12/08
Carga ¹	44.344	40.428	46.585	47.543	48.449	49.148	50.208	46.644	45.350	49.414	48.942	48.922
Interc. ²	7.934	6.389	7.238	7.881	7.782	7.875	8.256	8.302	11.387	9.564	9.517	9.080
GT UCT + OM	13	30	35	35	36	10	3	2	0	3	2	2
GH	20.072	18.380	23.815	24.115	24.659	25.233	25.758	21.807	16.265	23.897	23.630	23.703
MMGD	4.519	4.504	4.137	3.996	4.372	4.462	4.383	4.677	5.285	4.093	3.890	4.250
UFV	2.459	2.407	2.415	2.549	2.602	2.623	2.664	2.705	2.065	2.655	2.532	2.537
EOL	180	169	156	143	121	102	102	139	145	167	184	161
PCH	1.523	1.656	1.656	1.656	1.656	1.611	1.620	1.616	1.244	1.554	1.555	1.550
PCT	3.729	2.868	2.868	2.868	2.868	3.035	3.313	3.362	4.339	3.321	3.321	3.403
GT Inflex. + GNL	3.916	4.025	4.266	4.300	4.354	4.198	4.109	4.036	4.620	4.159	4.312	4.236

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 quando negativos.



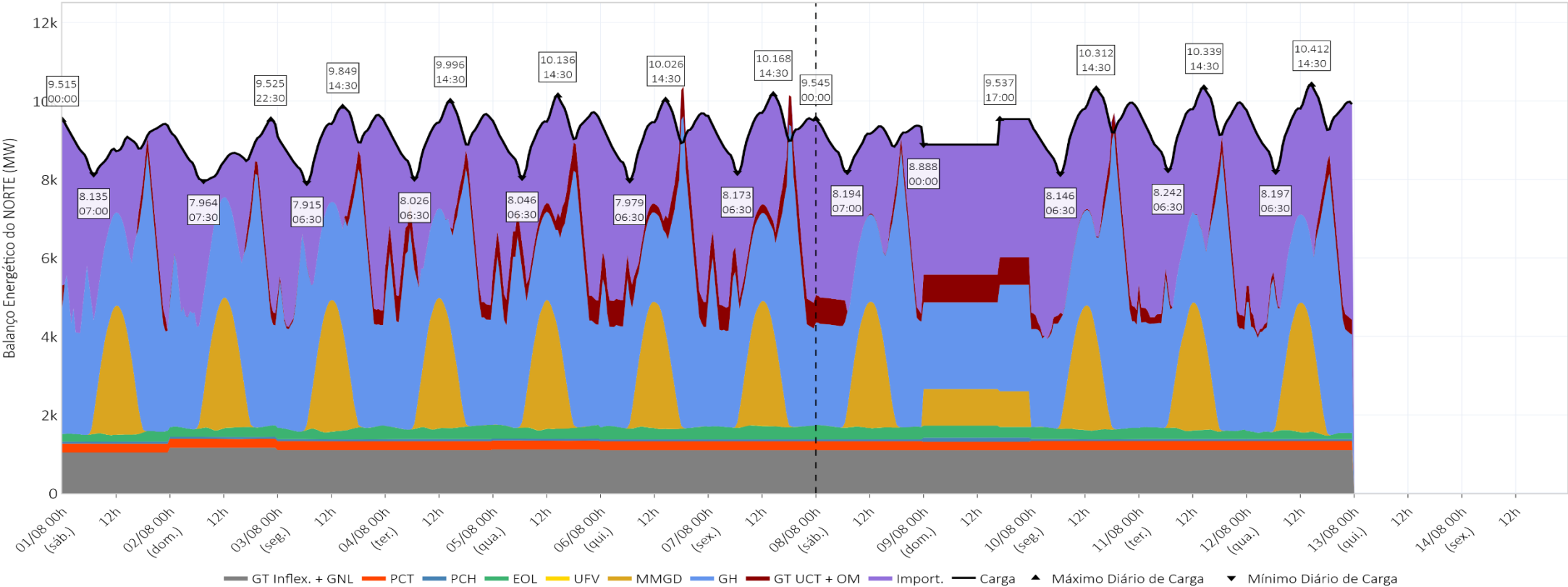
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08	11/08	12/08
Carga¹	12.096	10.606	13.412	14.097	14.374	14.380	14.246	11.983	12.630	13.509	13.857	14.046
Interc.²	-2.040	-2.148	-731	-1.003	-1.154	-1.317	-1.961	-3.501	-5.598	-2.655	-2.376	-2.136
GT UCT + OM	15	16	21	36	7	8	6	4	2	6	4	5
GH	9.168	8.328	9.834	10.898	11.465	11.299	11.508	11.056	13.186	11.813	11.907	12.227
MMGD	1.471	1.247	1.142	1.051	1.282	1.165	1.122	949	1.731	1.158	1.066	1.036
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	3	0	0	0
EOL	800	512	524	341	292	686	1.018	668	639	428	495	524
PCH	1.351	1.522	1.522	1.522	1.521	1.571	1.525	1.646	1.081	1.588	1.588	1.525
PCT	219	125	124	124	124	132	193	196	517	205	207	219
GT Inflex. + GNL	1.113	1.003	977	1.128	837	837	837	965	1.069	965	965	645

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 quando negativos.



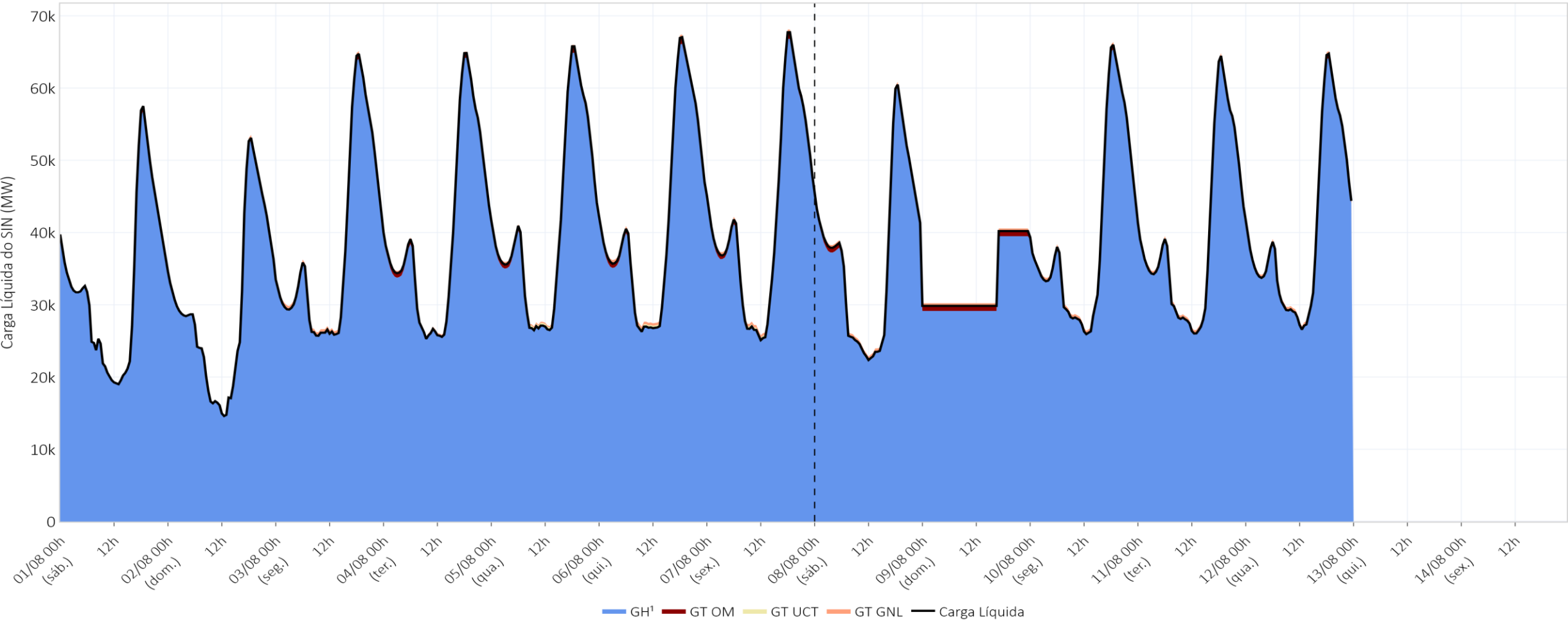
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08	11/08	12/08
Carga¹	13.242	12.449	13.425	13.532	13.824	13.761	13.811	13.403	13.532	14.150	14.321	14.361
Interc.²	-8.762	-6.809	-9.364	-9.542	-9.266	-9.187	-9.084	-7.740	-9.164	-10.261	-10.586	-10.518
GT UCT + OM	2	2	8	10	10	14	11	4	2	10	7	5
GH	3.062	2.813	3.779	3.996	4.157	4.385	4.169	3.773	3.233	3.823	3.762	3.989
MMGD	1.821	1.861	1.868	1.801	1.886	1.959	1.952	1.962	2.091	2.016	1.876	1.860
UFV	1.405	1.012	2.179	2.254	2.480	2.625	2.887	1.809	2.635	2.436	2.164	2.071
EOL	15.354	13.223	14.608	14.657	14.200	13.605	13.519	13.243	14.279	15.783	16.728	16.619
PCH	121	114	114	114	114	116	116	116	69	111	111	103
PCT	236	228	230	240	240	243	238	234	360	229	229	231
GT Inflex. + GNL	3	3	3	3	3	3	3	3	26	3	28	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 quando negativos.



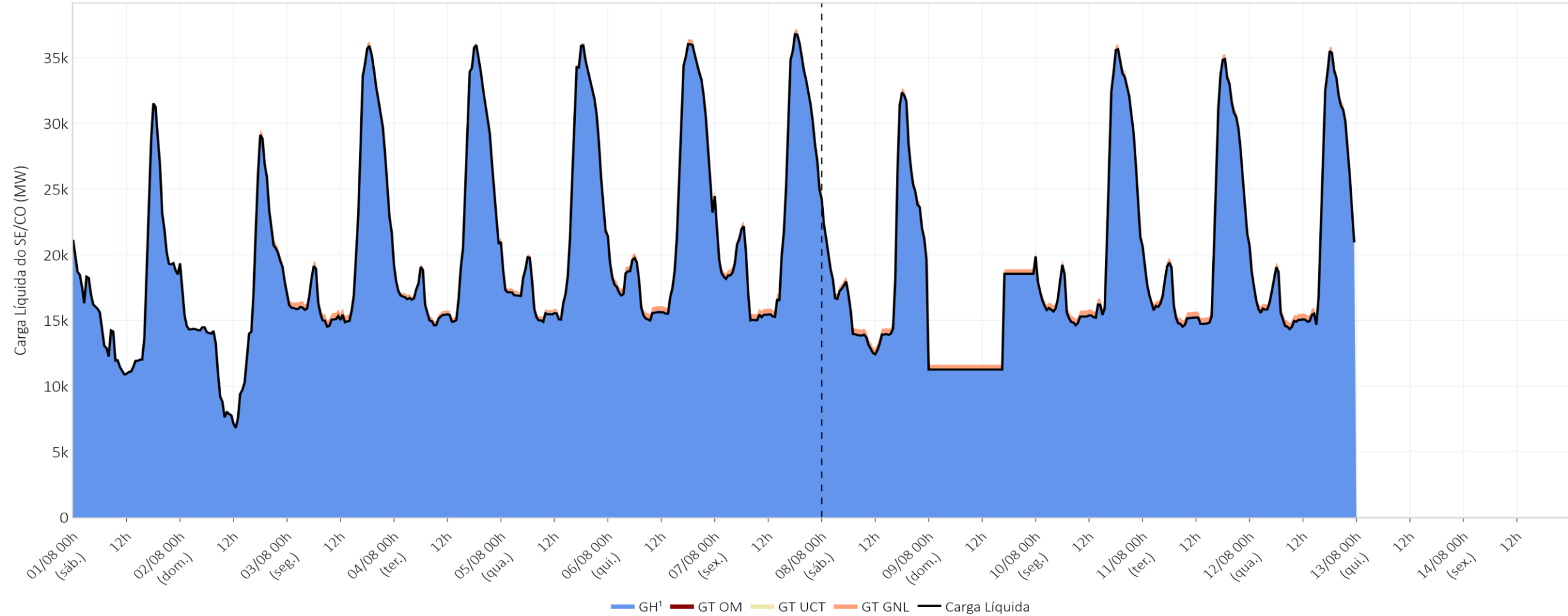
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08	11/08	12/08
Carga ¹	8.890	8.662	9.062	9.153	9.225	9.159	9.283	9.015	9.077	9.389	9.445	9.473
Interc. ²	2.868	2.568	2.857	2.663	2.638	2.629	2.789	2.940	3.374	3.351	3.445	3.573
GT UCT + OM	111	96	155	345	512	534	500	280	705	193	201	194
GH	3.408	3.335	3.431	3.473	3.423	3.364	3.343	3.142	2.358	3.269	3.222	3.172
MMGD	978	988	988	991	971	960	947	962	926	929	946	978
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1
EOL	209	236	252	301	286	300	328	315	295	267	250	174
PCH	50	50	50	50	50	49	48	48	102	48	48	48
PCT	221	225	225	225	225	225	228	228	212	228	228	230
GT Inflex. + GNL	1.043	1.163	1.103	1.103	1.118	1.098	1.098	1.098	1.104	1.103	1.103	1.103

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 quando negativos.



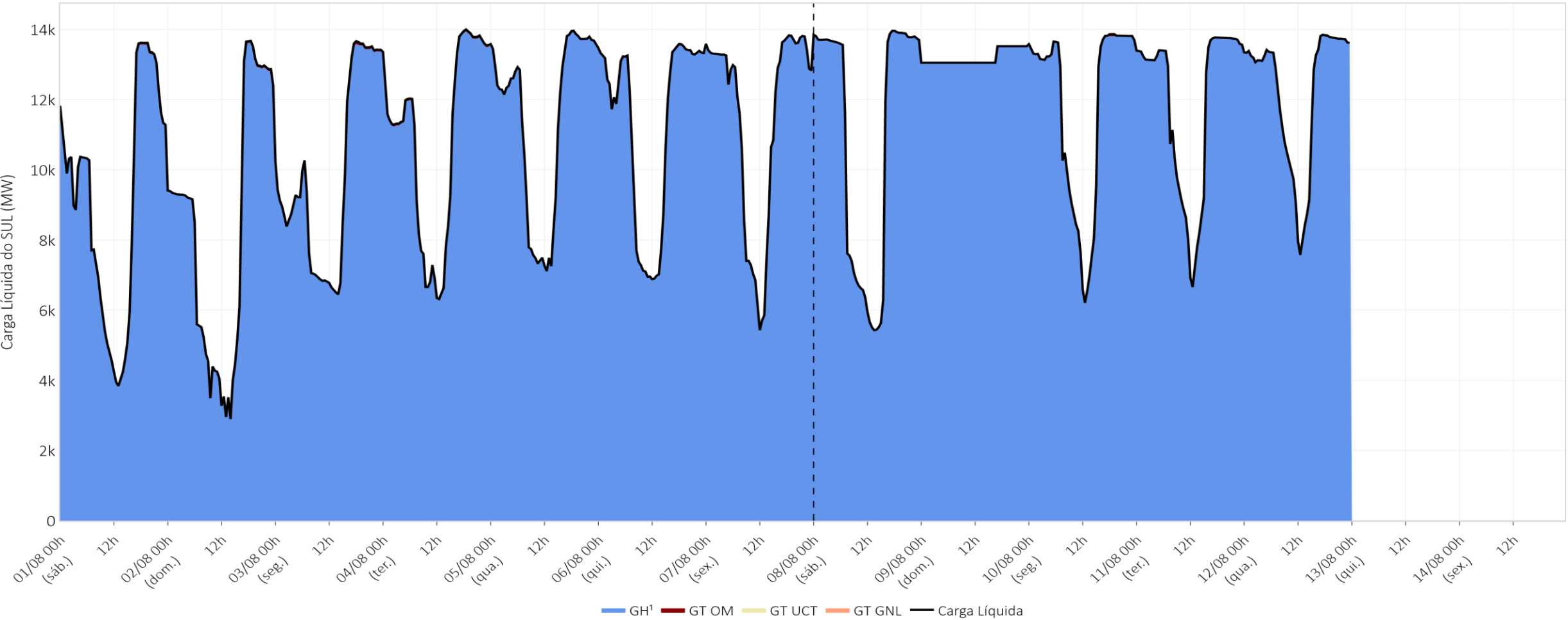
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08	11/08	12/08
Carga Líquida	32.921	30.035	37.954	39.799	41.101	41.700	42.139	37.135	32.869	39.924	39.656	40.221
GT OM	142	107	170	395	475	497	437	284	710	199	209	204
GH¹	32.836	29.983	37.842	39.464	40.686	41.263	41.760	36.905	32.169	39.784	39.503	40.073

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



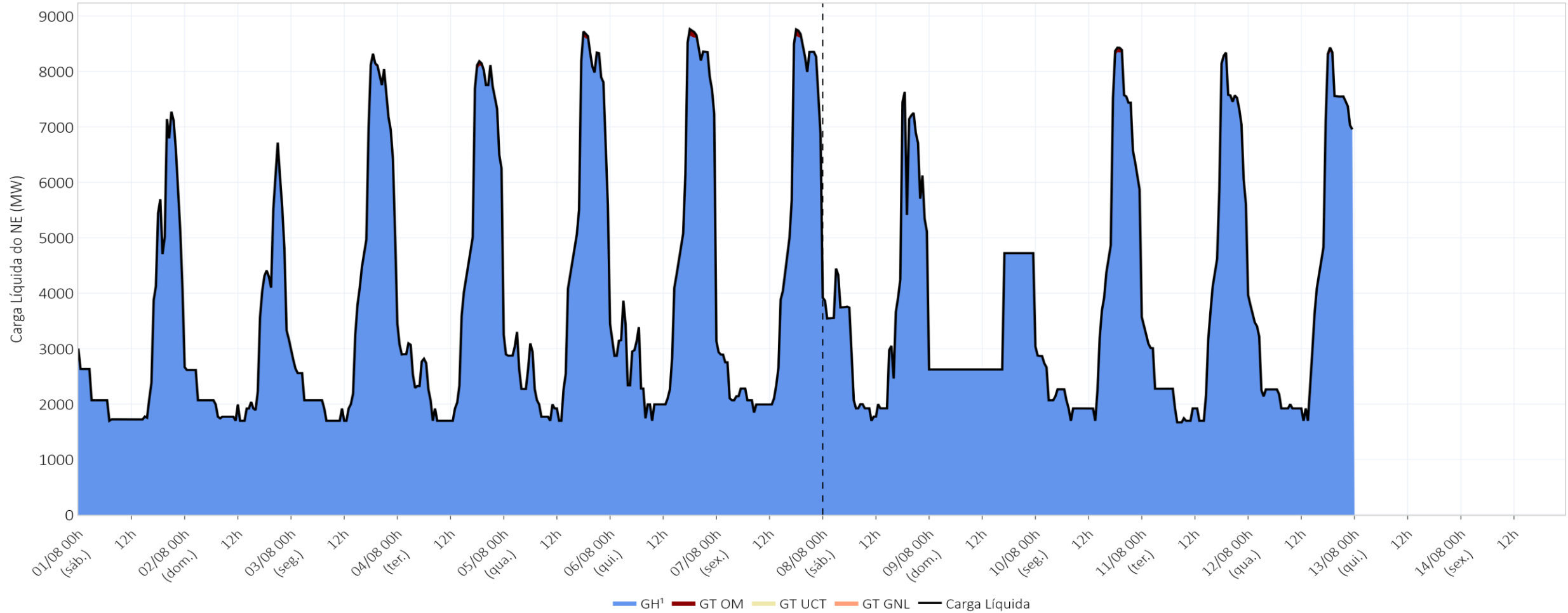
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08	11/08	12/08
Carga Líquida	17.154	15.451	20.746	21.045	21.589	22.159	22.685	18.881	13.382	20.822	20.558	20.632
GT OM	13	0	7	8	7	3	3	1	0	2	2	2
GH¹	17.199	15.507	20.797	21.097	21.641	22.215	22.740	18.934	13.392	20.879	20.612	20.685

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



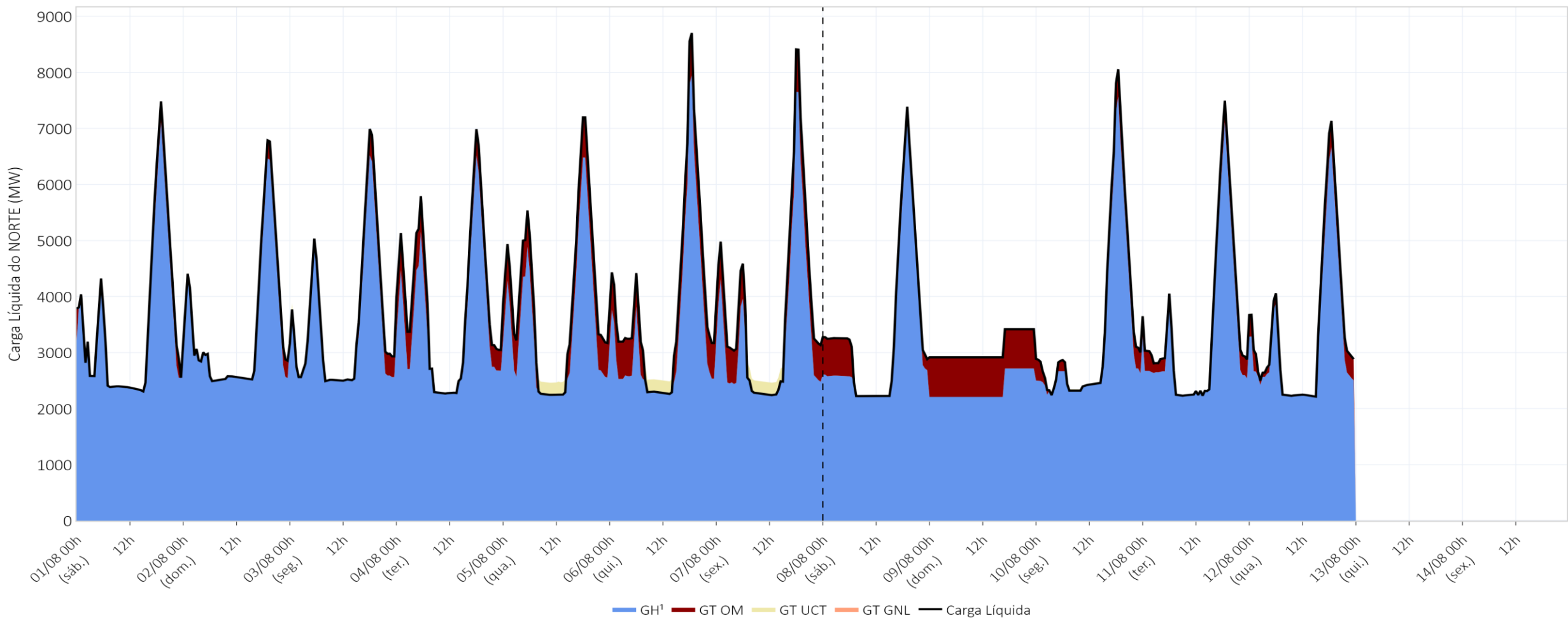
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08	11/08	12/08
Carga Líquida	9.183	8.343	9.854	10.933	11.472	11.307	11.513	11.061	13.188	11.819	11.911	12.232
GT OM	15	15	20	36	7	8	6	4	2	6	4	5
GH¹	9.168	8.328	9.834	10.898	11.465	11.299	11.508	11.056	13.186	11.813	11.907	12.227

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



Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08	11/08	12/08
Carga Líquida	3.064	2.815	3.786	4.005	4.166	4.398	4.179	3.776	3.236	3.832	3.768	3.993
GT OM	2	2	7	9	9	13	10	4	2	9	6	3
GH¹	3.062	2.813	3.779	3.996	4.157	4.385	4.169	3.773	3.233	3.823	3.762	3.989

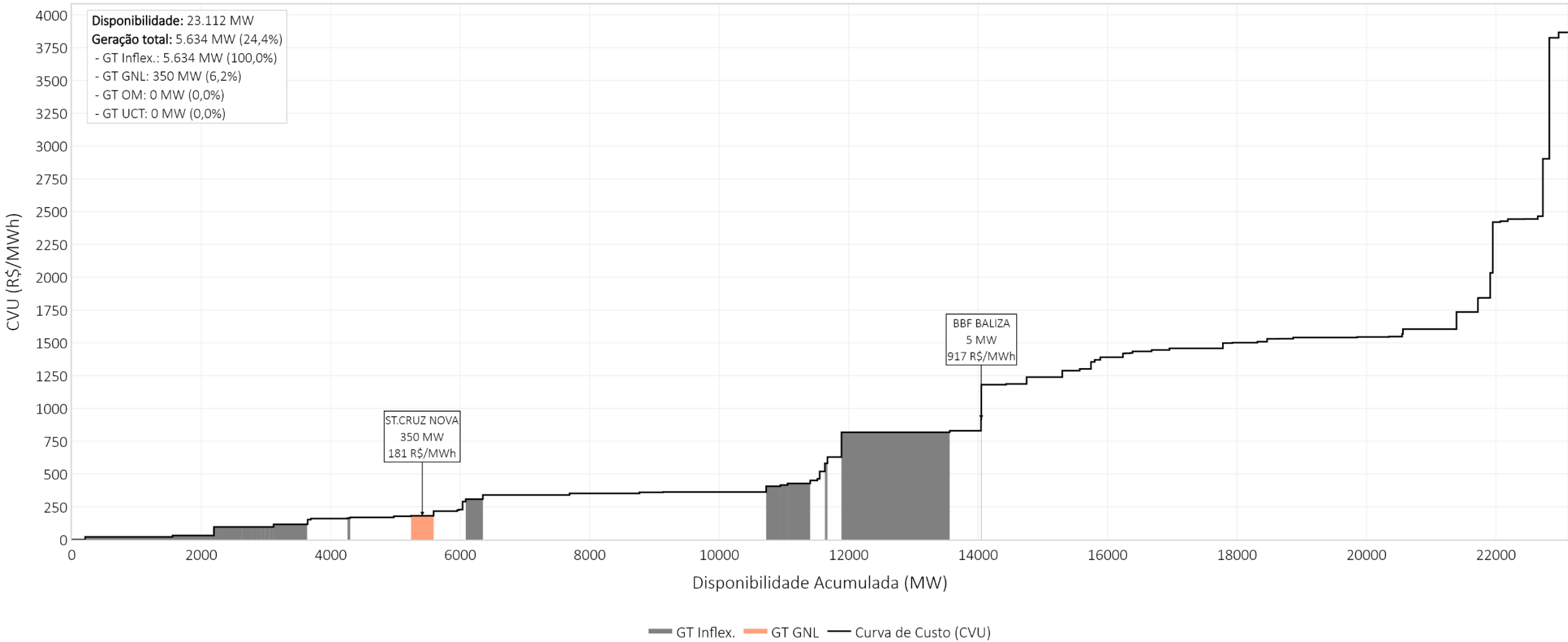
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



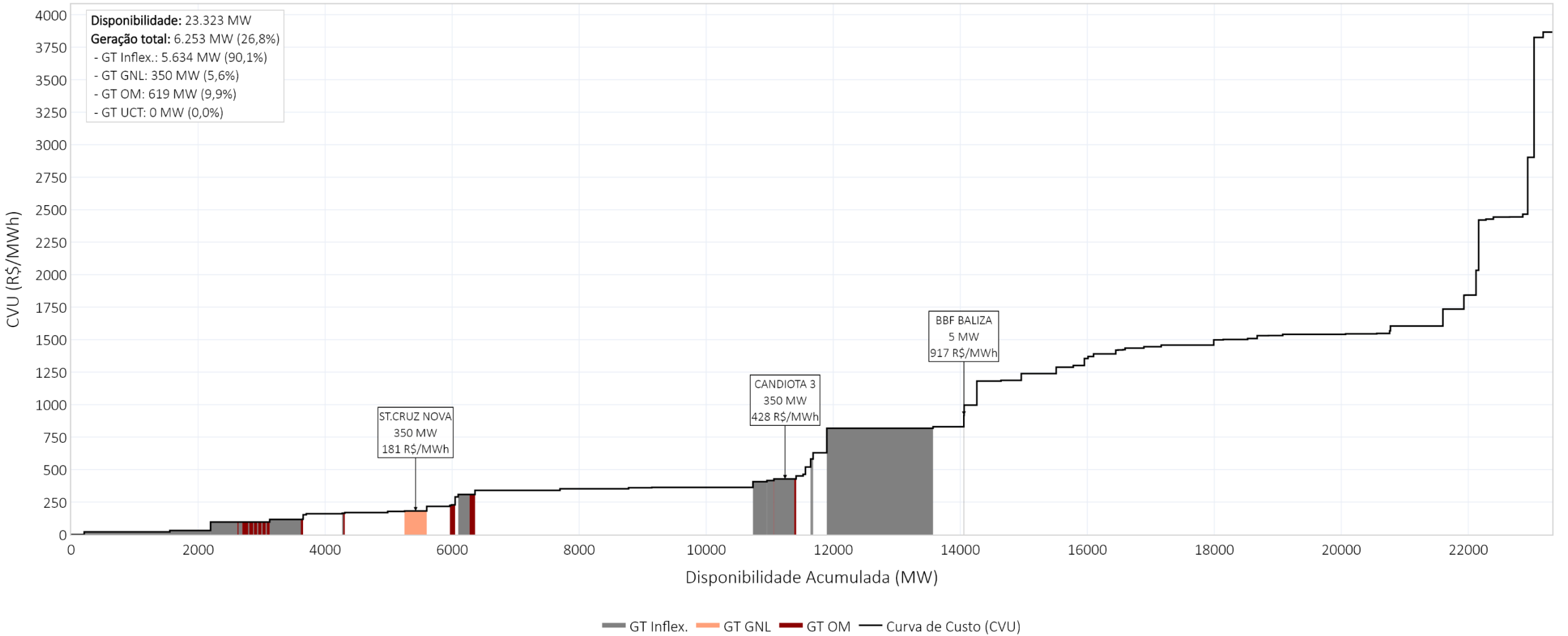
Média Diária (MWmed)	01/08	02/08	03/08	04/08	05/08	06/08	07/08	08/08	09/08	10/08	11/08	12/08
Carga Líquida	3.519	3.425	3.568	3.815	3.874	3.836	3.762	3.417	3.062	3.450	3.419	3.365
GT OM	111	91	137	343	451	473	419	275	705	182	197	193
GH¹	3.408	3.335	3.431	3.473	3.423	3.364	3.343	3.142	2.358	3.269	3.222	3.172

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

12/08/2026 - 12:30



12/08/2026 - 18:30



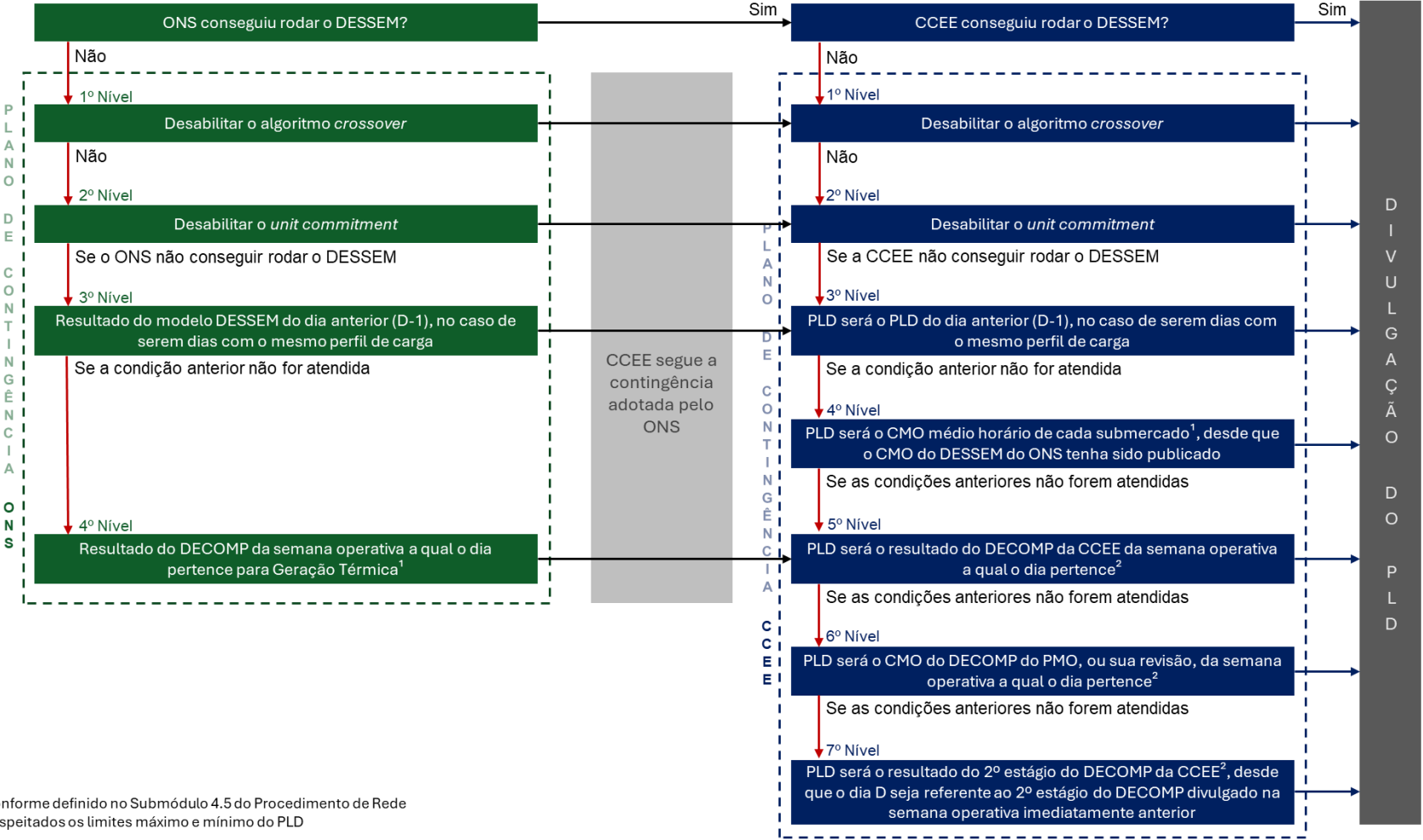
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e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

Nº	Nome	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	UHE Jaguari	Taxa de Irrigação/Desvio de Água	5,2 m³/s	8,6 m³/s	NEWAVE, DECOMP e DESSEM	Comunicado conjunto ANA, SP Águas, IGAM e INEA	03/07/2026	PMO Setembro/2026
2	UHE Taquaruçu	Nível Mínimo	282 m	283 m	DESSEM	FSARH 10.321/2026	06/07/2026	PMO Setembro/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	12/08/2026	Despacho	3.088/2026	ANEEL	CVU da UTE Uruguaiana (R\$ 1267,76/MWh). CVU acrescido de custos fixos da usina corresponde à soma do CVU mensal com a parcela de custos fixos (PCF) aprovada por meio do Despacho nº 1.909/2026.
2	12/08/2026	Despacho	3.036/2026	ANEEL	Alterar as características técnicas da UTE Celpav IV, e alterar a denominação da usina para UTE Jacareí I.

contingências no cálculo do PLD

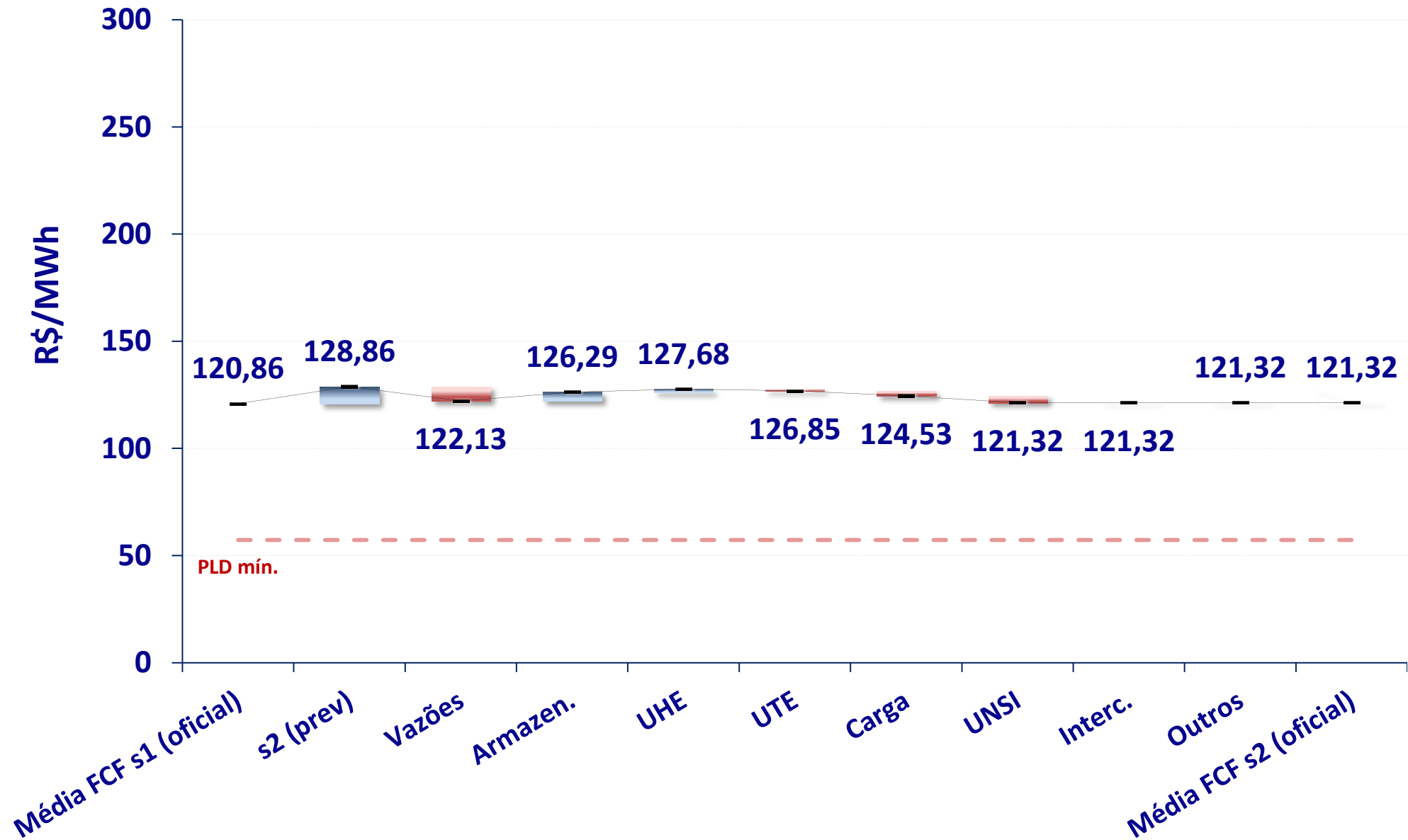


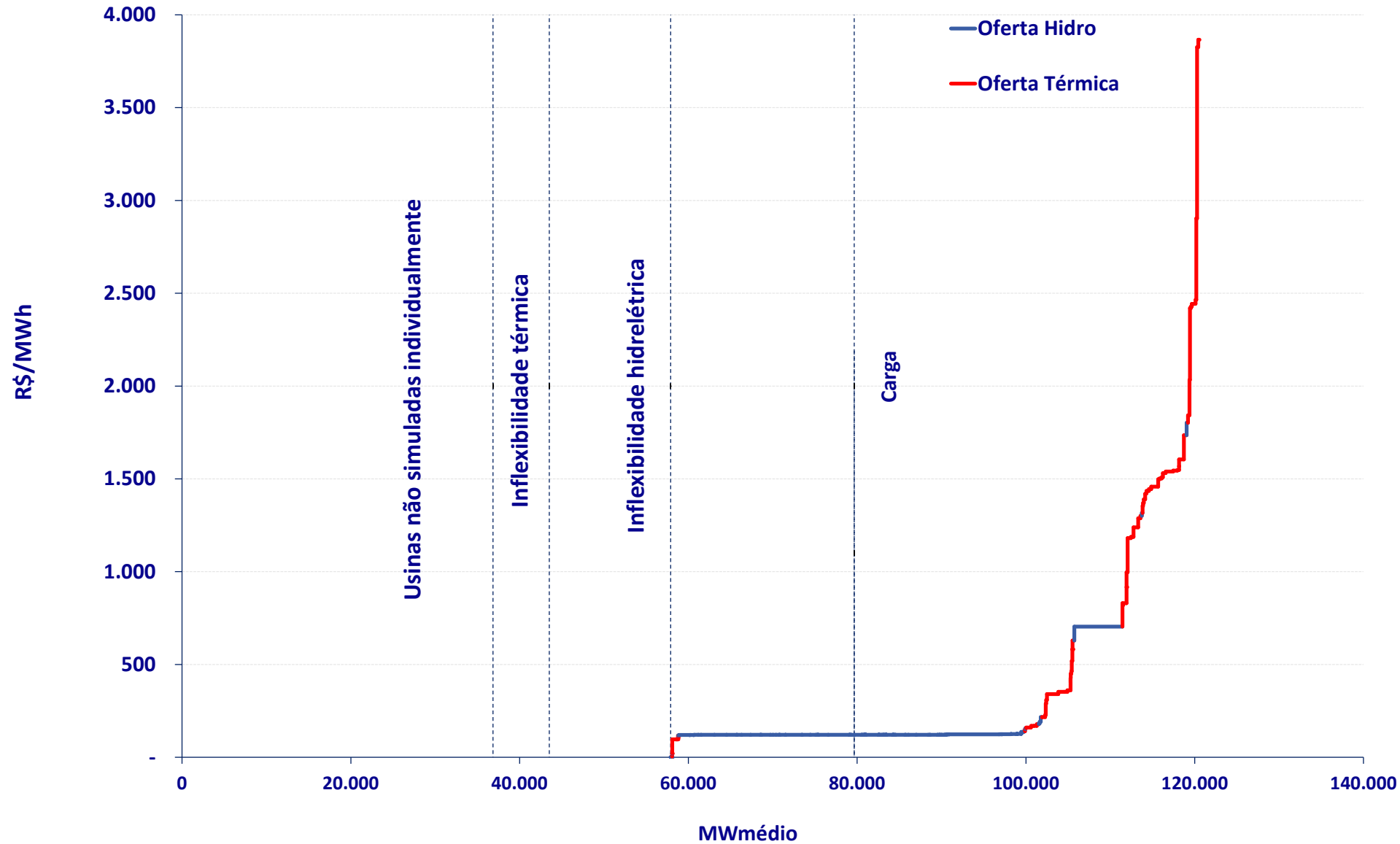
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

Contingência	ONS	CCEE
12/08/2026	-	-
11/08/2026	-	-
10/08/2026	-	-
09/08/2026	4º Nível	5º Nível
08/08/2026	-	-
07/08/2026	-	-
06/08/2026	-	-
05/08/2026	-	-
04/08/2026	-	-
03/08/2026	-	-
02/08/2026	-	-
01/08/2026	2º Nível	2º Nível
31/07/2026	-	-
30/07/2026	-	-
29/07/2026	-	-
28/07/2026	-	-
27/07/2026	-	-
26/07/2026	-	-
25/07/2026	-	-
24/07/2026	-	-
23/07/2026	-	-
22/07/2026	-	-
21/07/2026	-	-
20/07/2026	-	-
19/07/2026	-	-
18/07/2026	-	-
17/07/2026	-	-
16/07/2026	-	-
15/07/2026	-	-
14/07/2026	-	-
13/07/2026	-	-

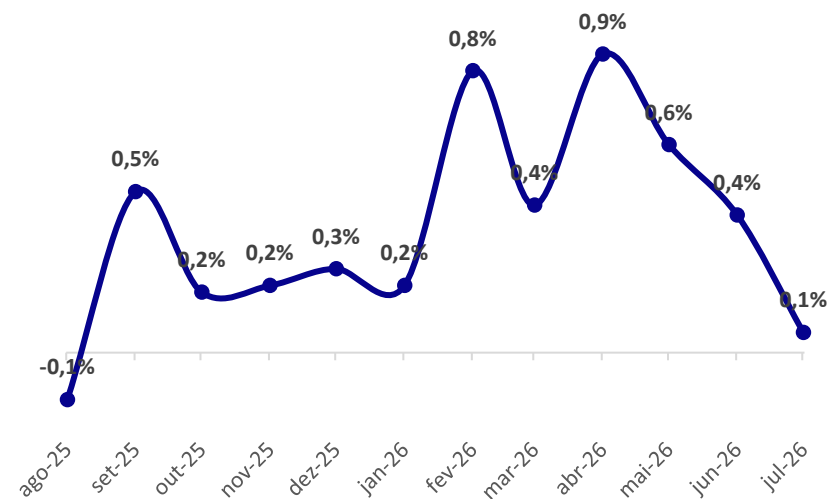
pmo de agosto - decomp da rv1

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 07/08/2026



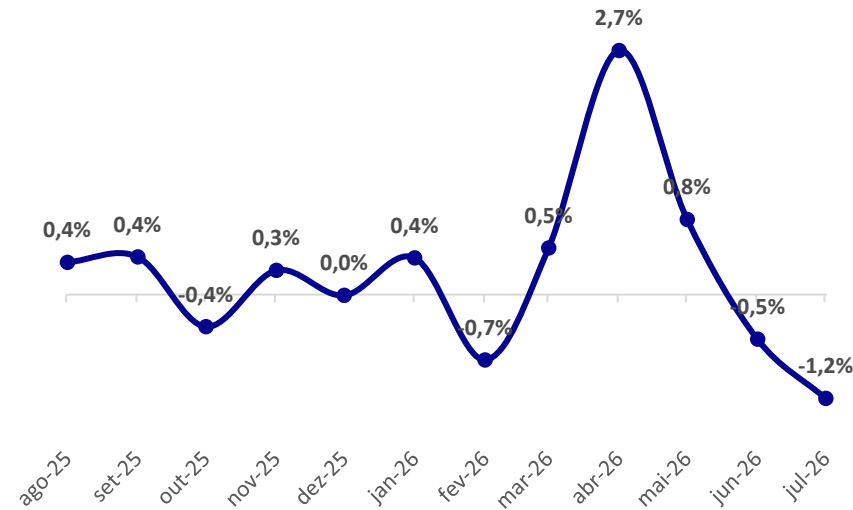


Variação mensal do IPCA 15



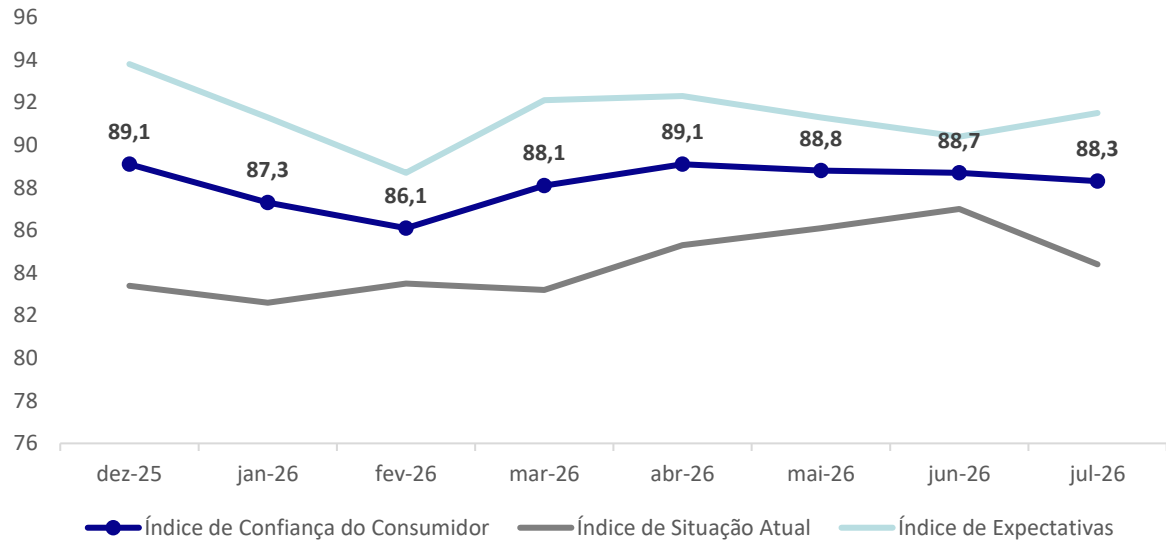
Grupo - IPCA 15	jul/26
1.Alimentação e bebidas	-0,66%
2.Habitação	0,97%
3.Artigos de residência	0,19%
4.Vestuário	-0,33%
5.Transportes	0,11%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,28%
7.Despesas pessoais	0,08%
8.Educação	-0,04%
9.Comunicação	-0,02%
Índice geral	0,06%

Variação mensal do IGP-M

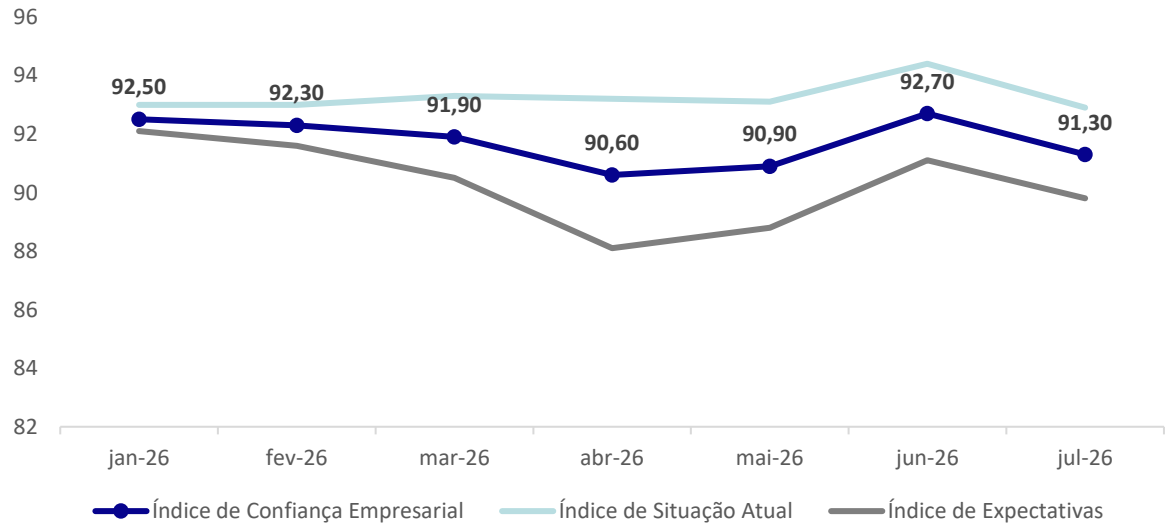


Índice	jul/26
IPA-M	-1,74%
IPC-M	-0,01%
INCC-M	0,62%
IGP-M	-1,16%

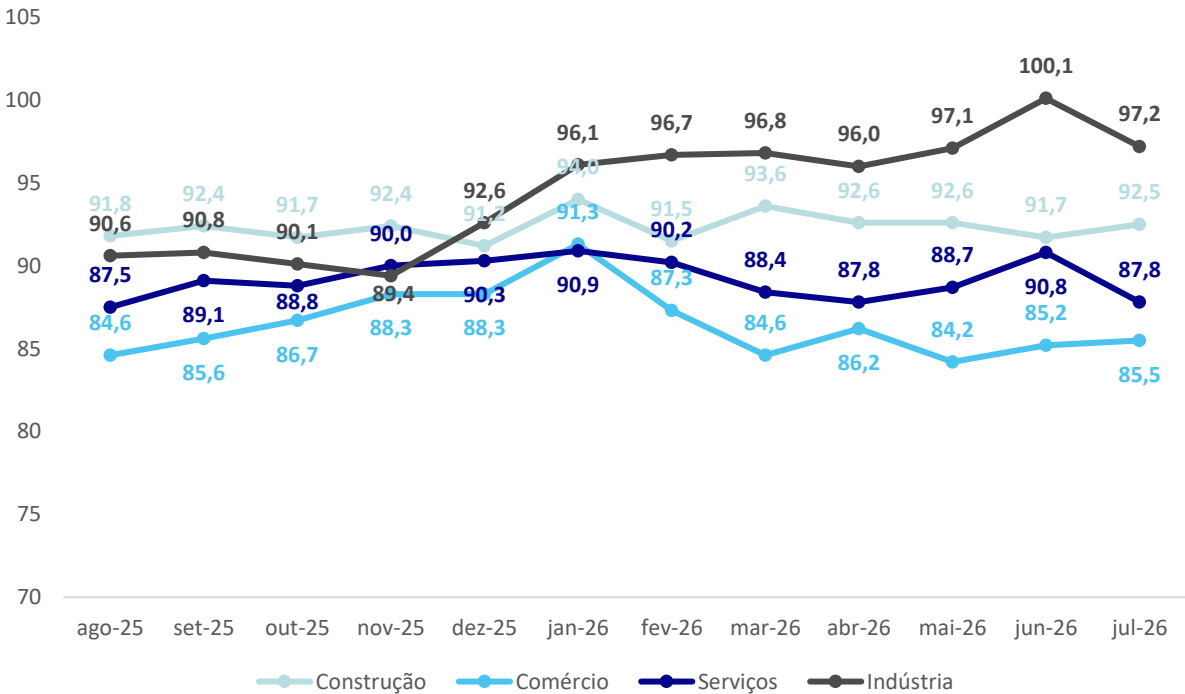
Índice de Confiança do Consumidor



Índice de Confiança Empresarial



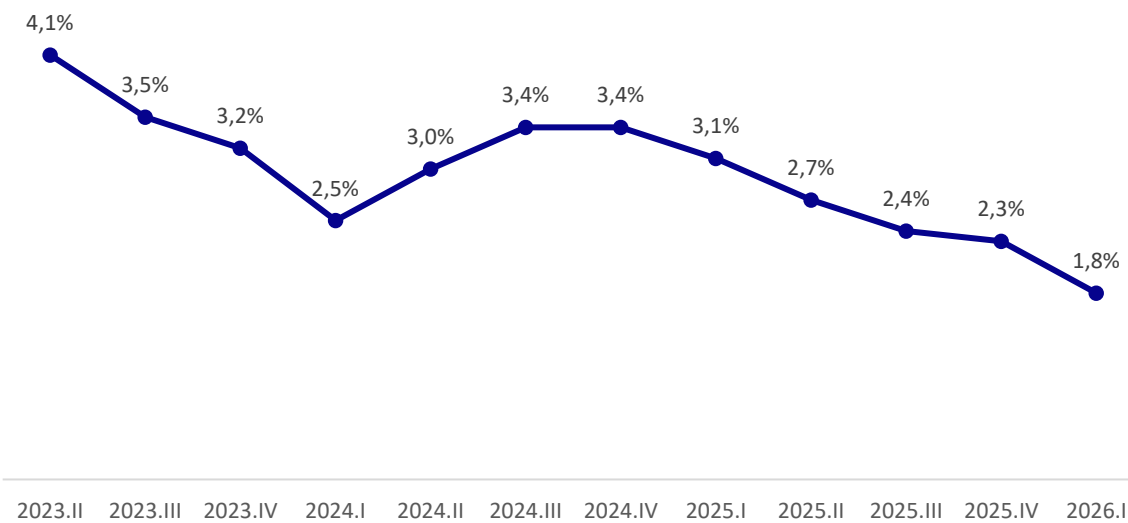
Índices de Confiança



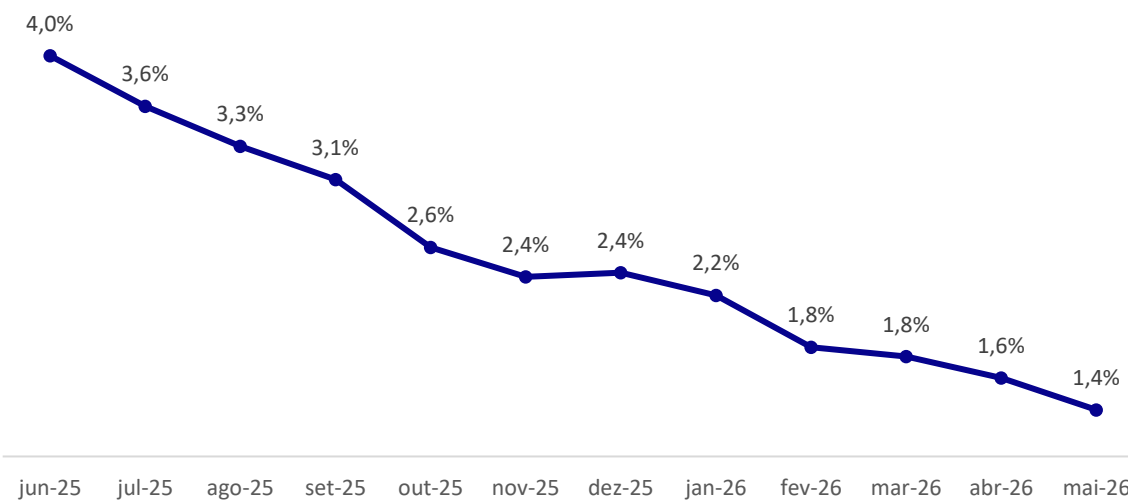
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
jul-26	0,8 p.p.	0,3 p.p.	-3 p.p.	-2,9 p.p.

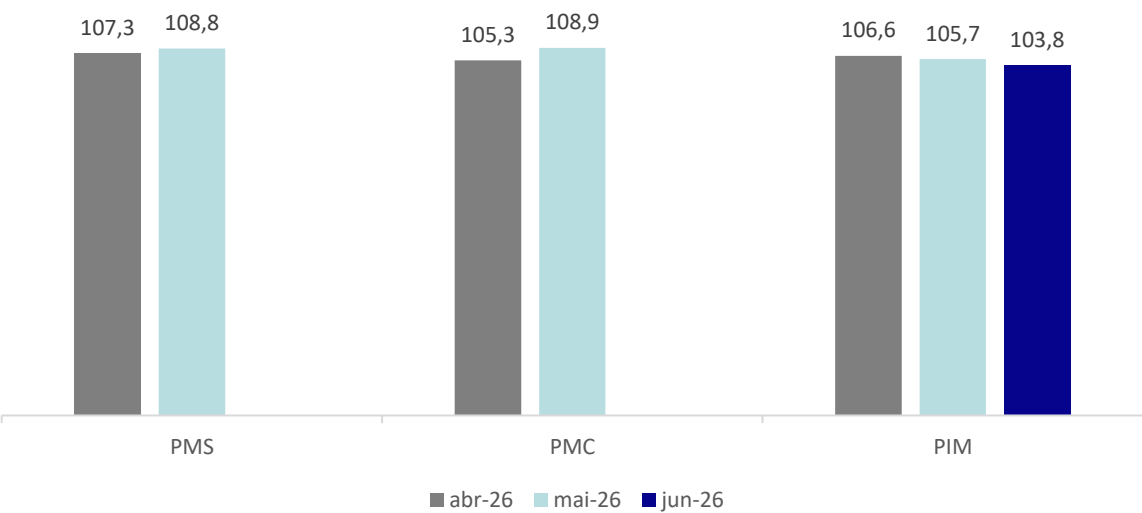
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

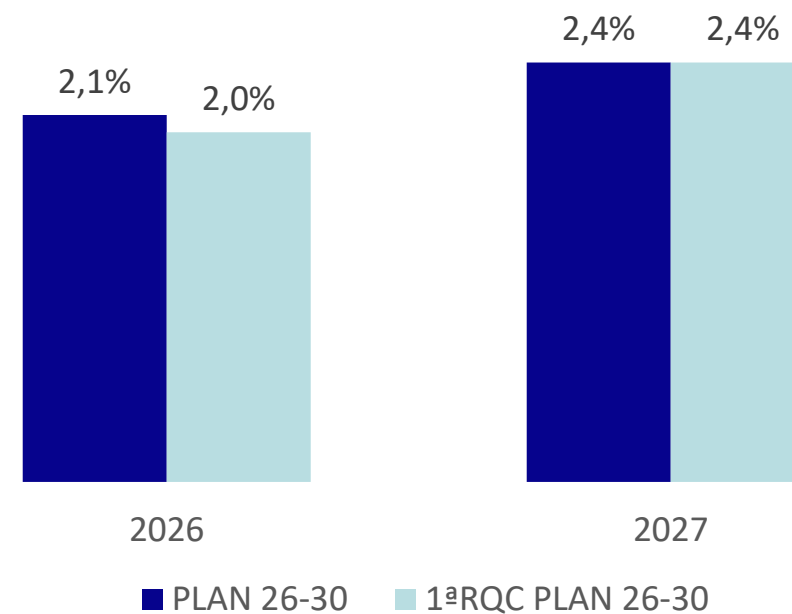


indicadores macroeconômicos - Brasil

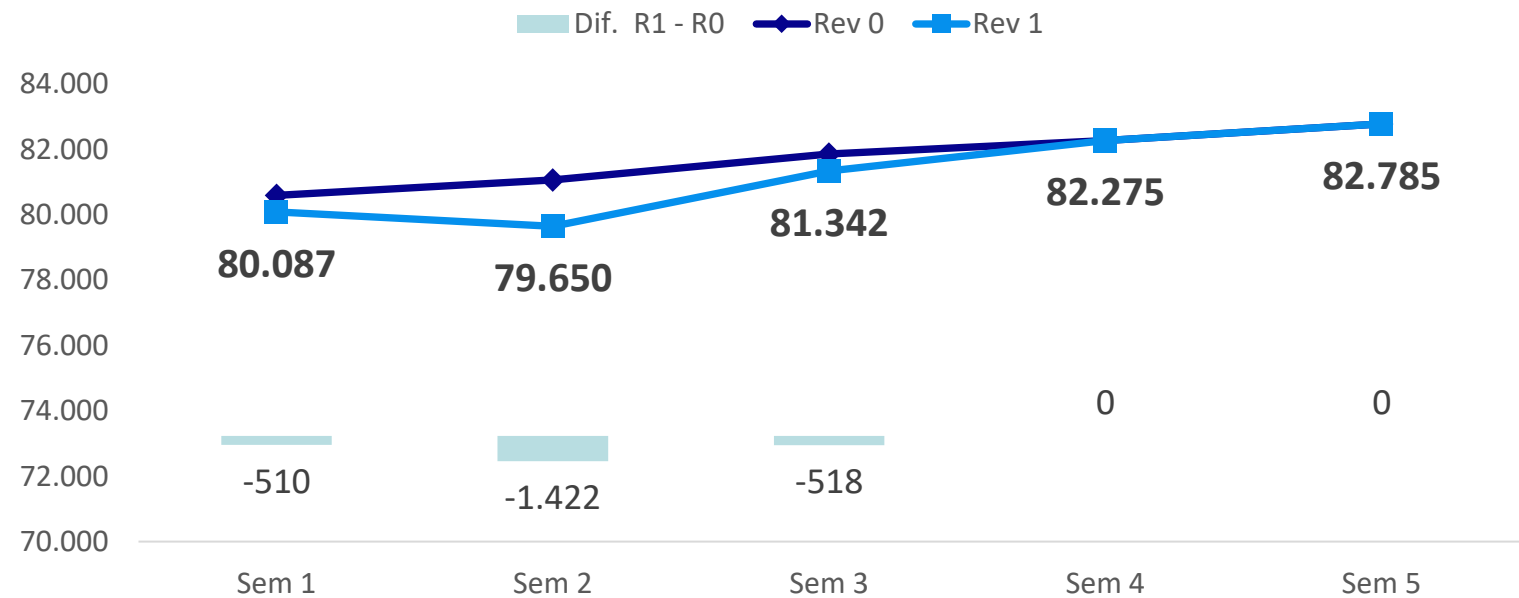
	2026	2027
PIB %	1,99	1,57
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,28
Selic %	13,75	12,00
IPCA %	5,03	4,22

Boletim Focus 31/08/2026

PIB



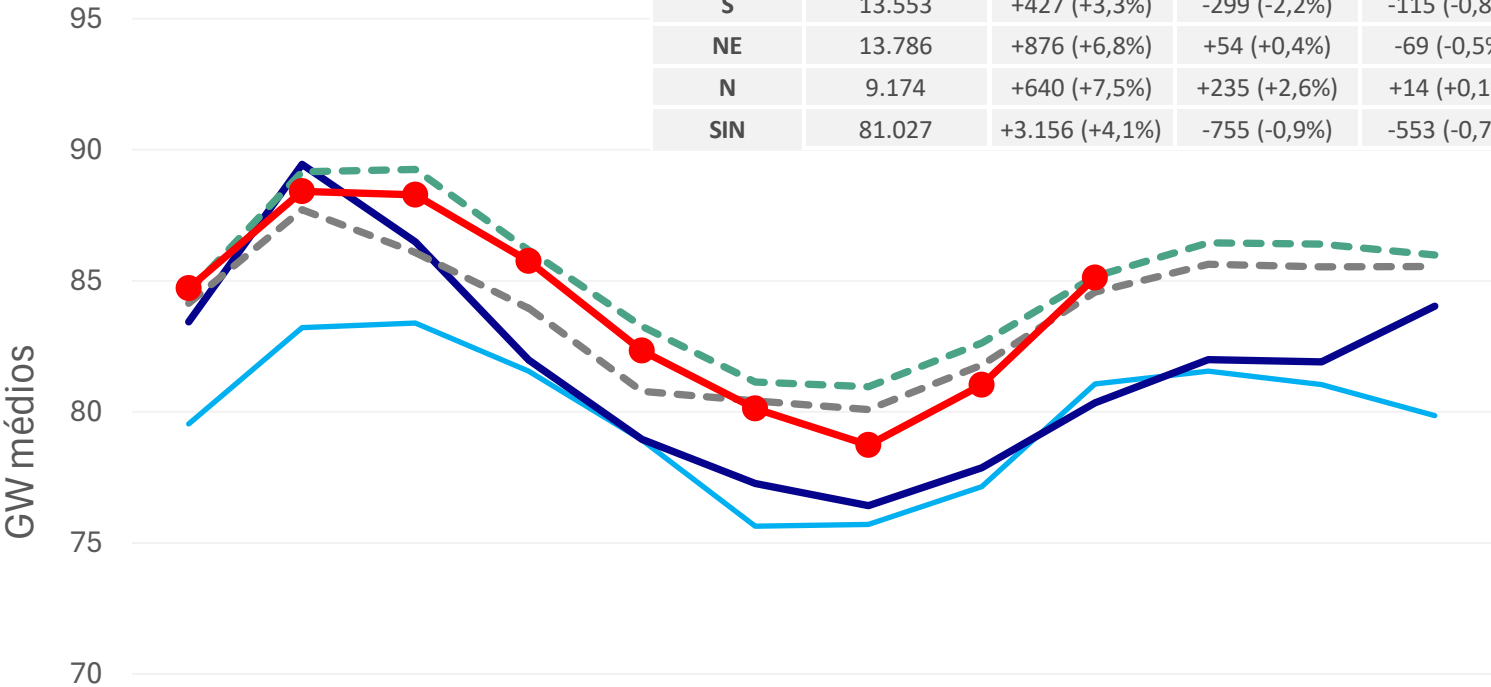
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



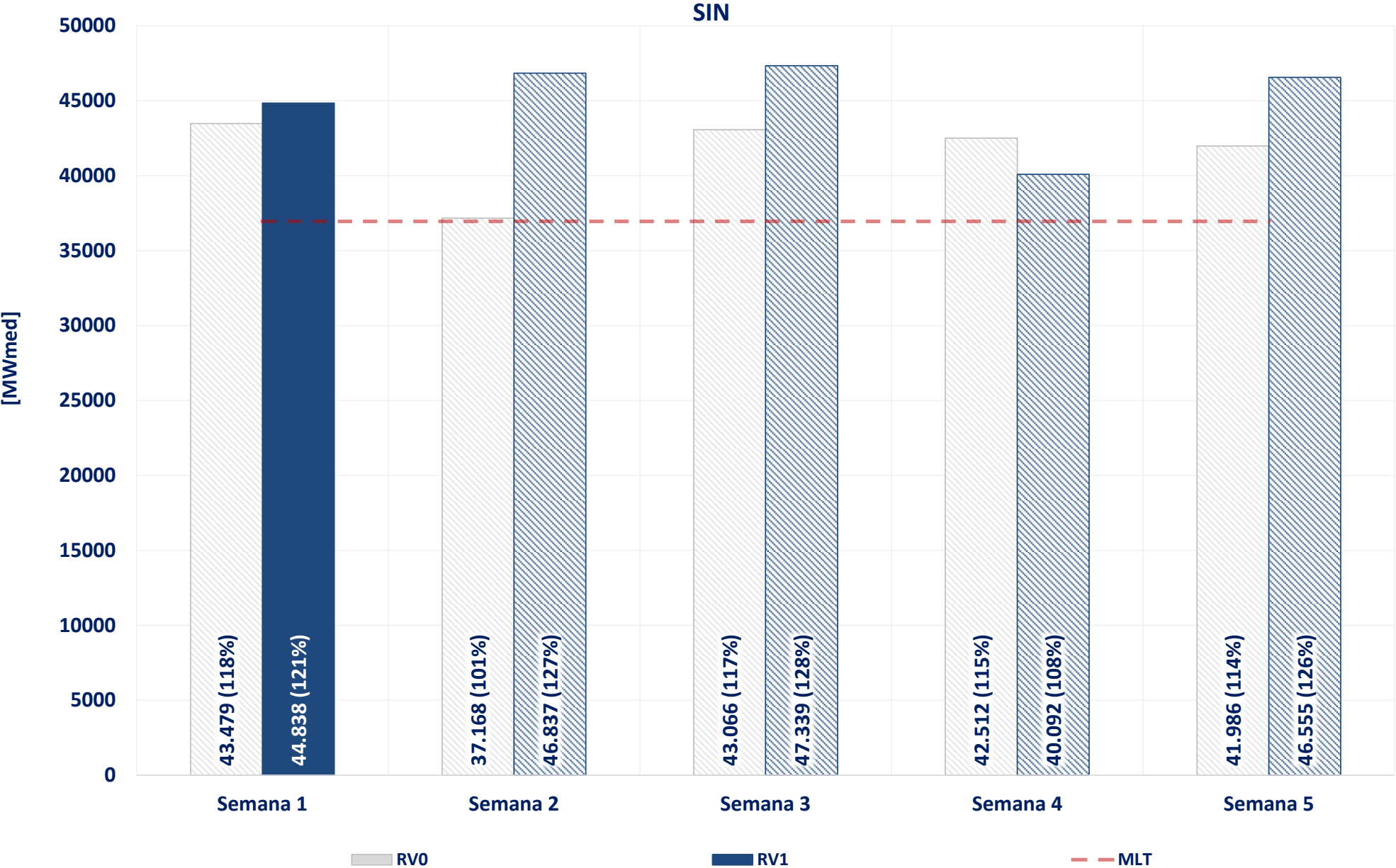
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Ago/26
RV0	80.597	81.072	81.860	82.275	82.785	81.580
RV1	80.087	79.650	81.342	82.275	82.785	81.027

Carga PMO Agosto: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 1	Ago/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	44.514	+1.213 (+2,8%)	-745 (-1,6%)	-383 (-0,9%)
S	13.553	+427 (+3,3%)	-299 (-2,2%)	-115 (-0,8%)
NE	13.786	+876 (+6,8%)	+54 (+0,4%)	-69 (-0,5%)
N	9.174	+640 (+7,5%)	+235 (+2,6%)	+14 (+0,1%)
SIN	81.027	+3.156 (+4,1%)	-755 (-0,9%)	-553 (-0,7%)



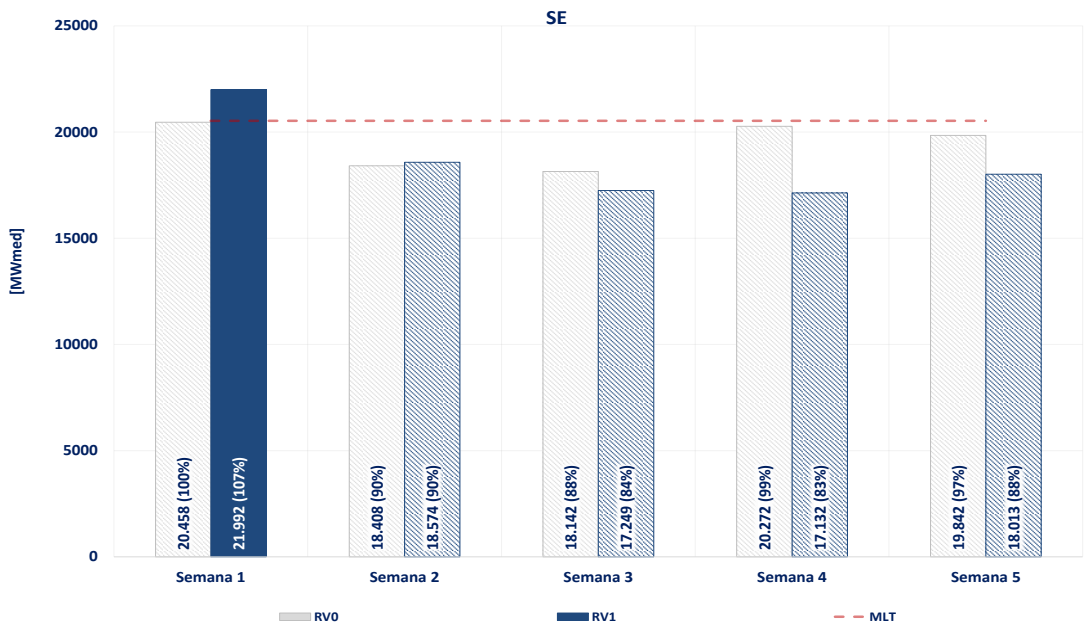
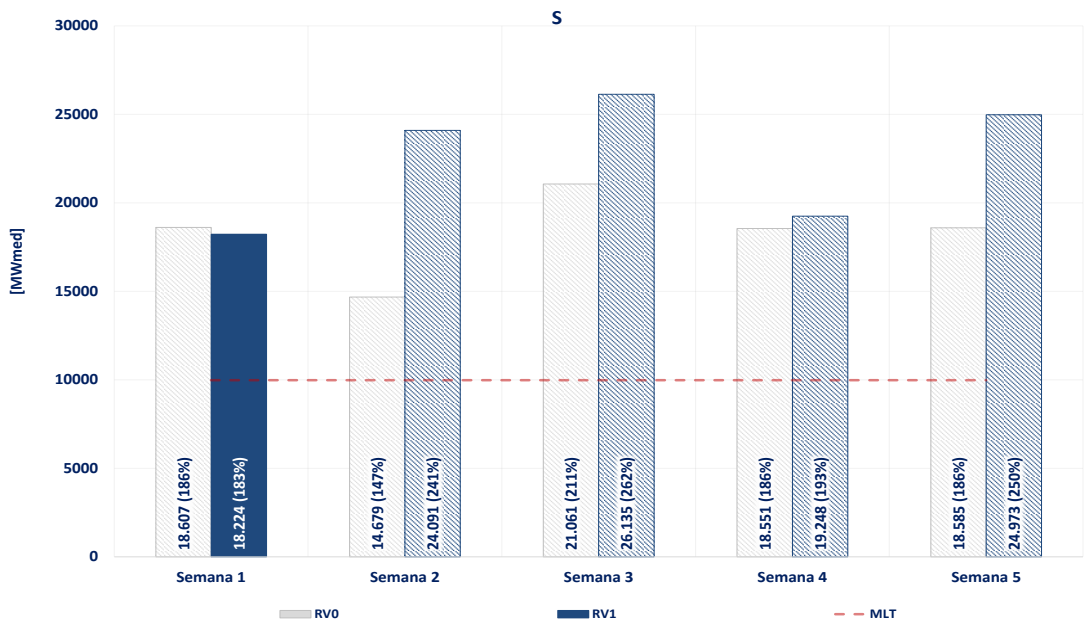
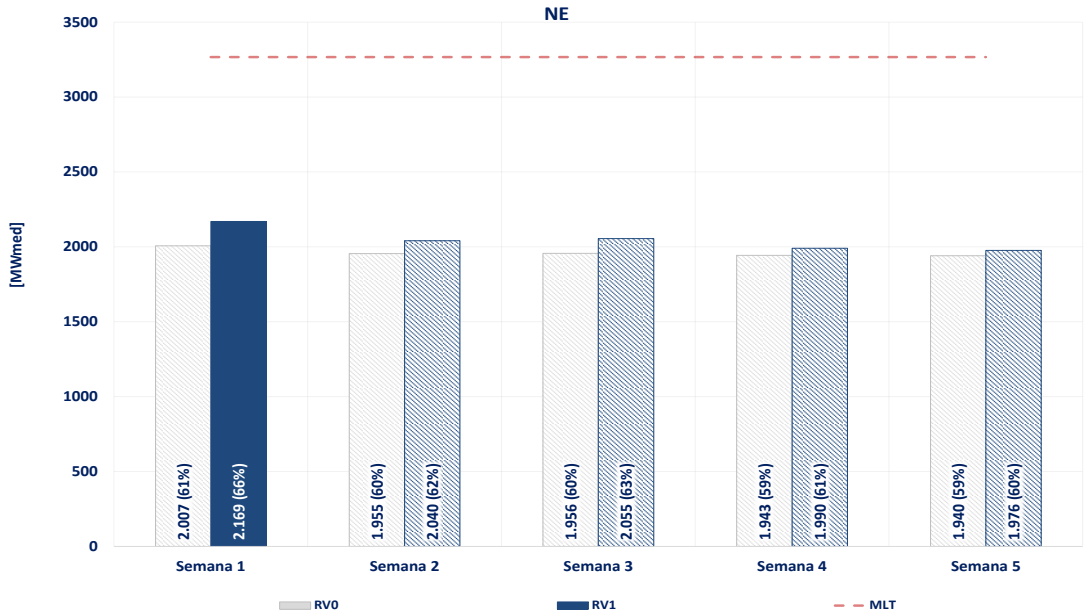
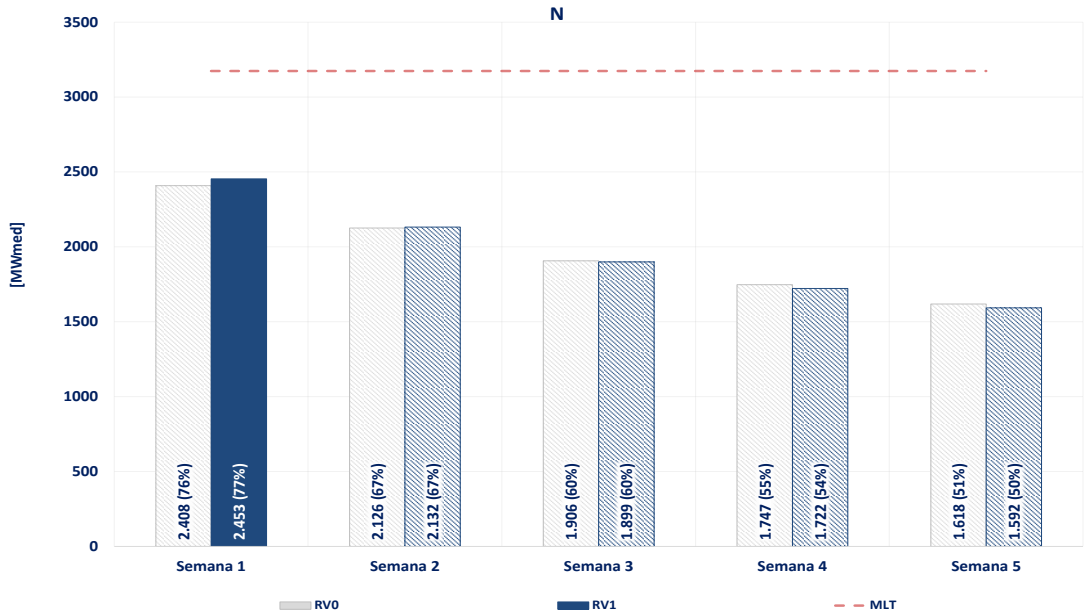
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
PMO Ago/26(rev1)	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	81,0	85,1			
Dif. PMO rev1 - 1ªRQC	0,6	0,7	2,2	1,8	1,6	-0,3	-1,4	-0,8	0,5			



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

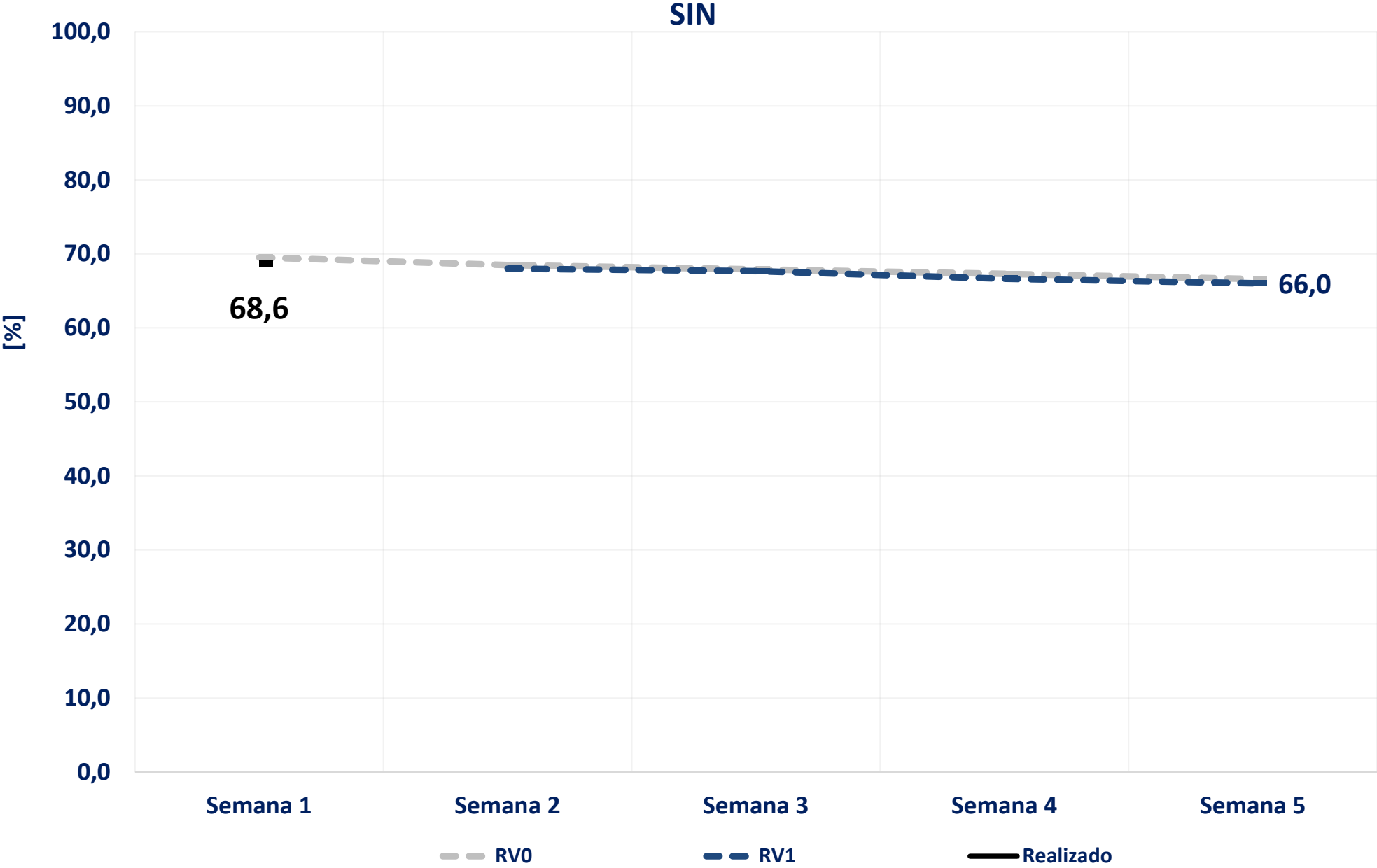
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de agosto



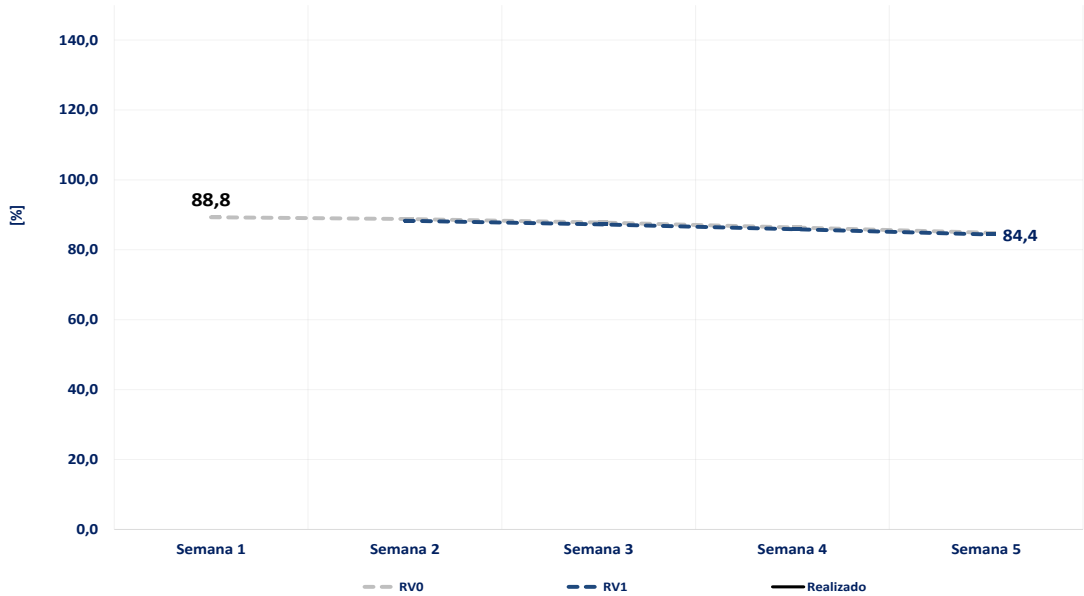
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

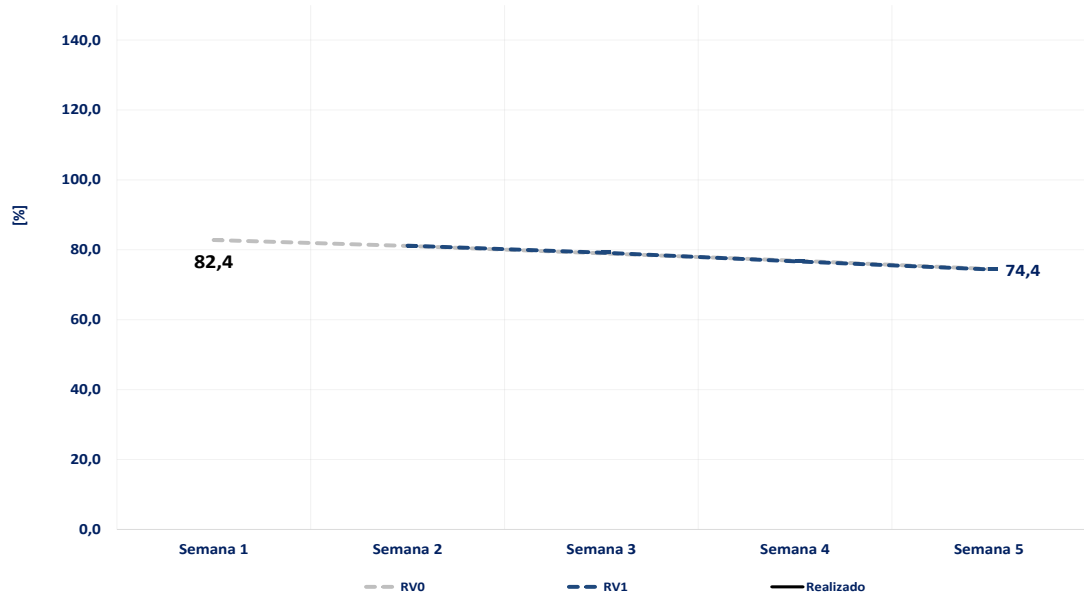


acompanhamento da energia armazenada – rv1 de agosto

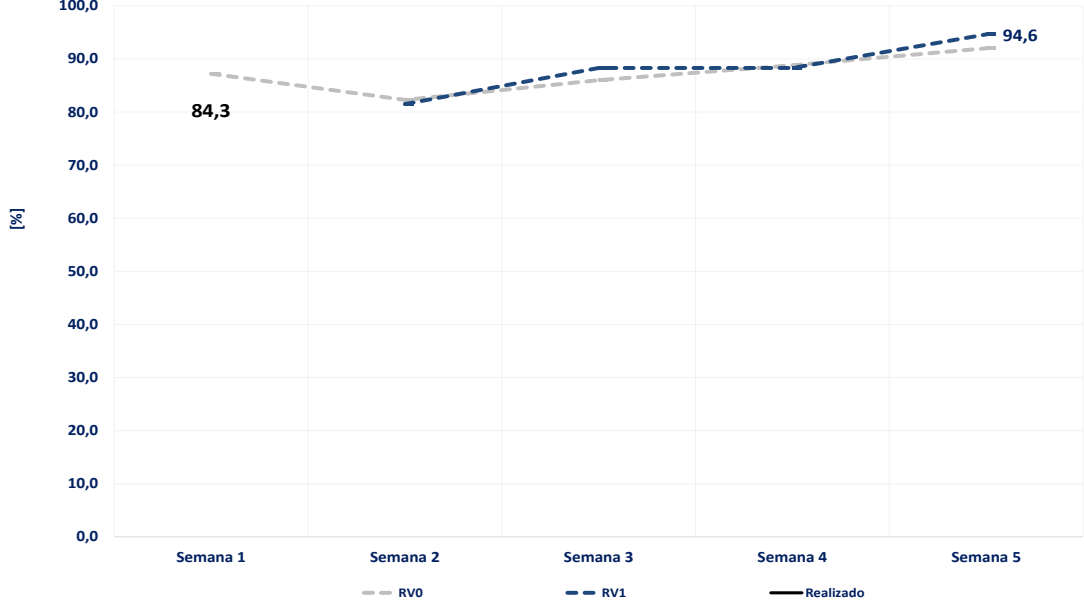
N



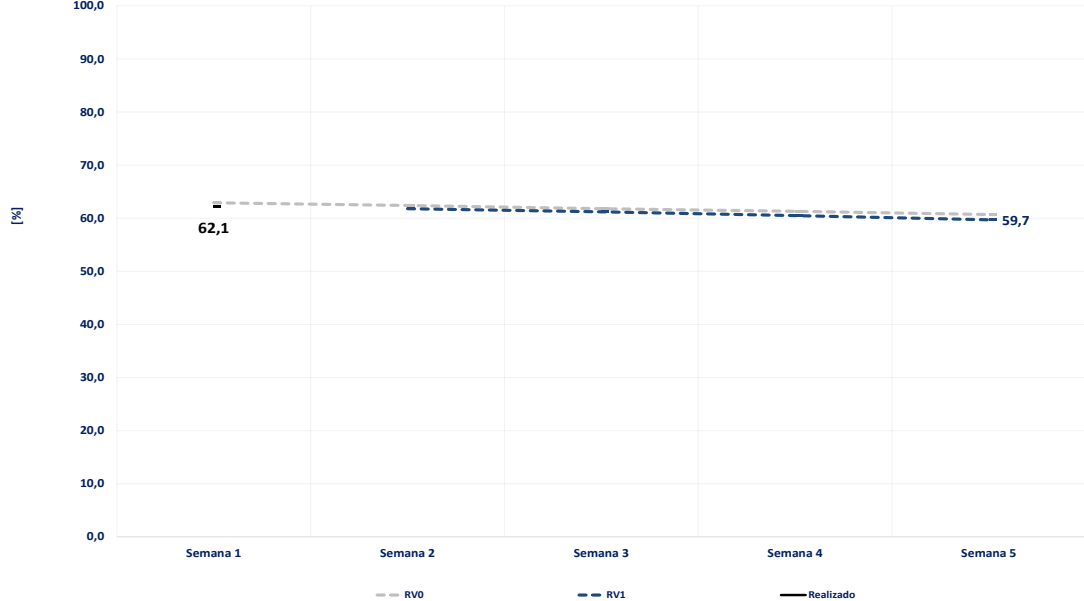
NE

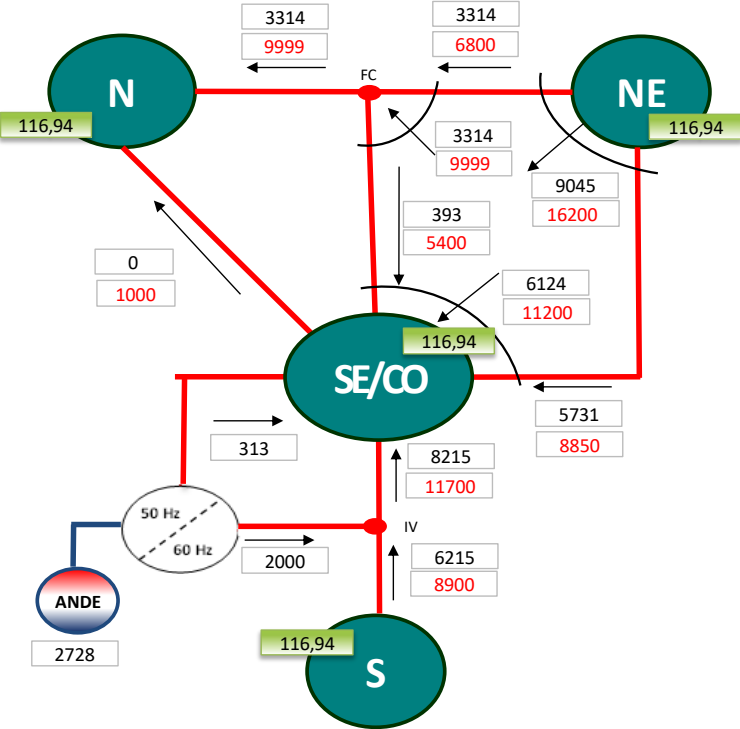


S

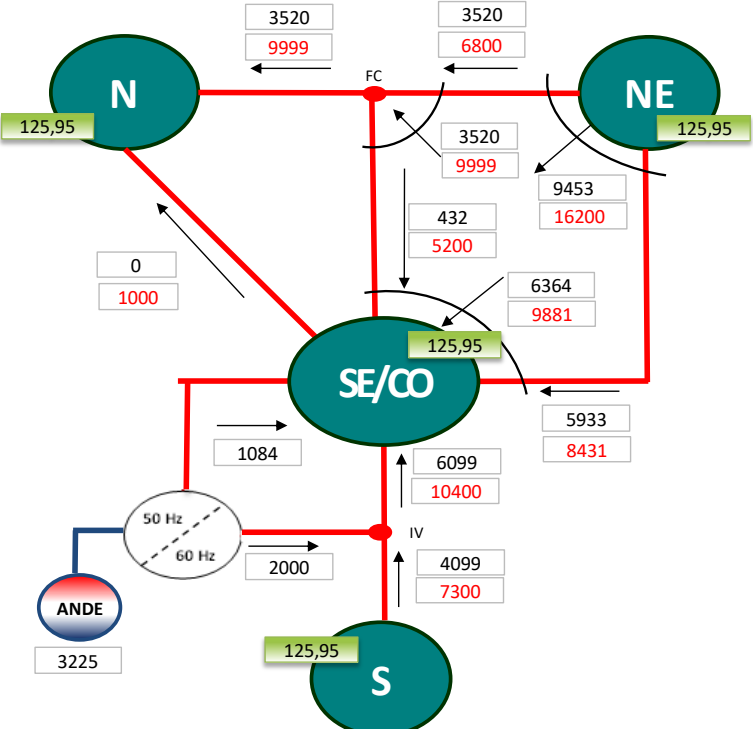


SE

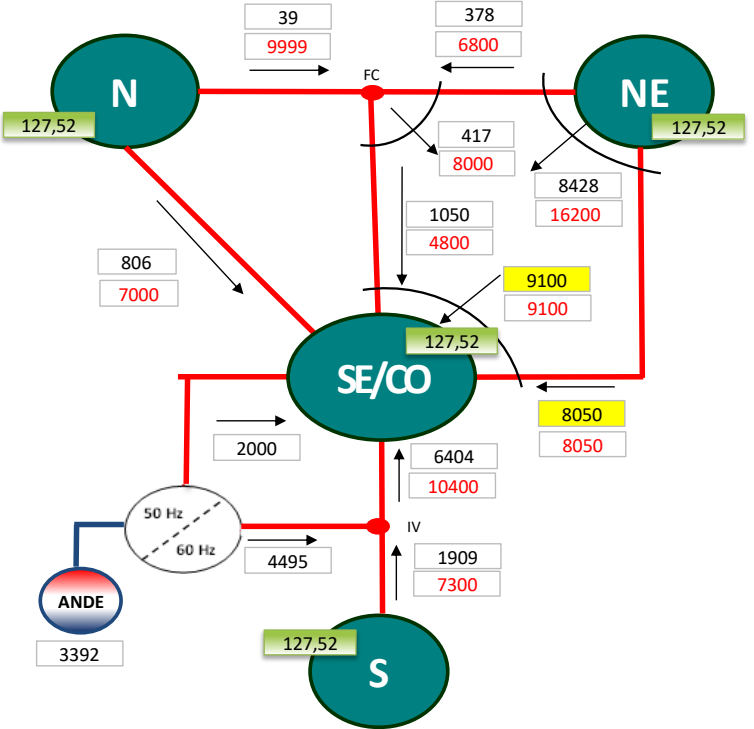




carga leve (oficial)

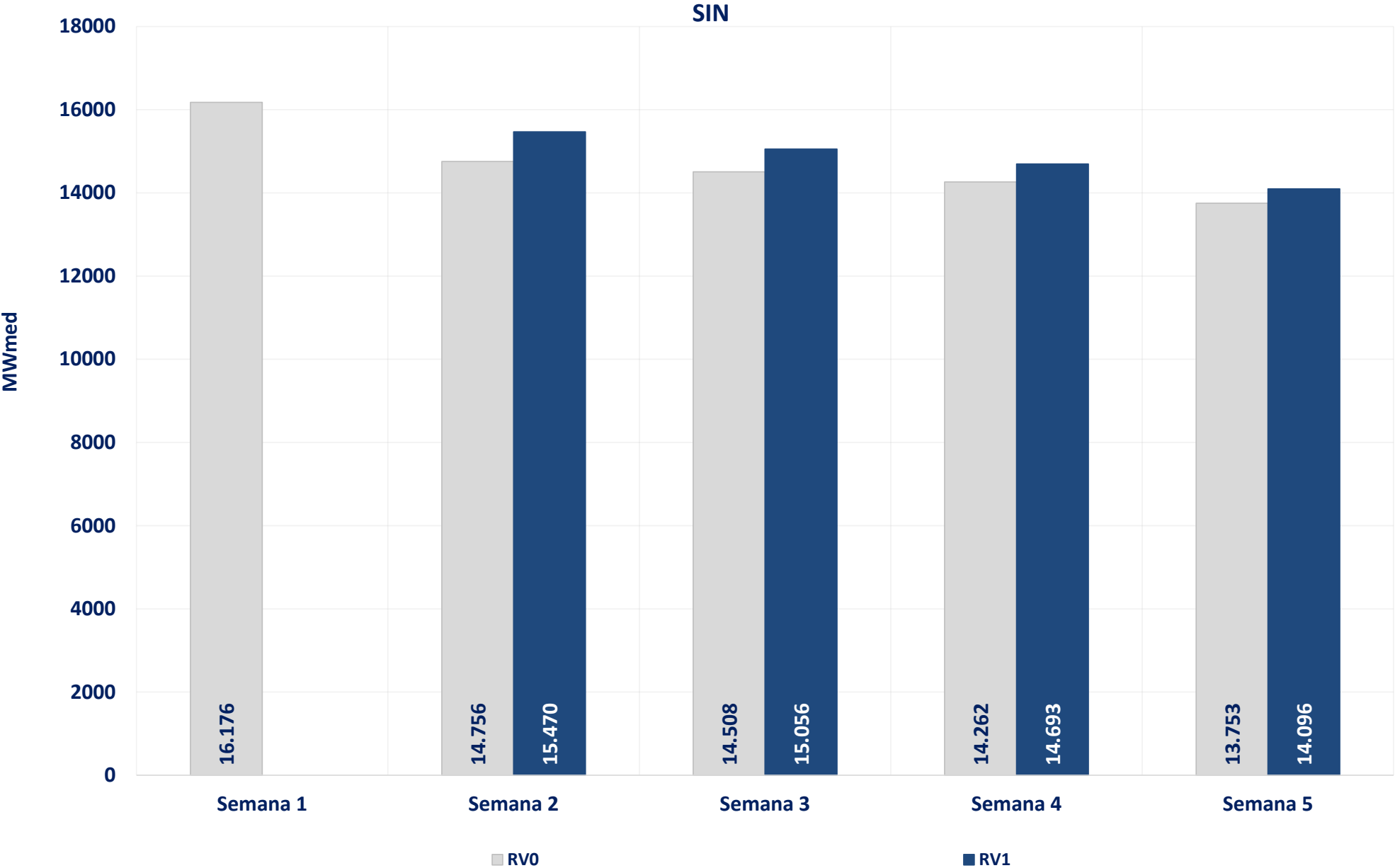


carga média (oficial)

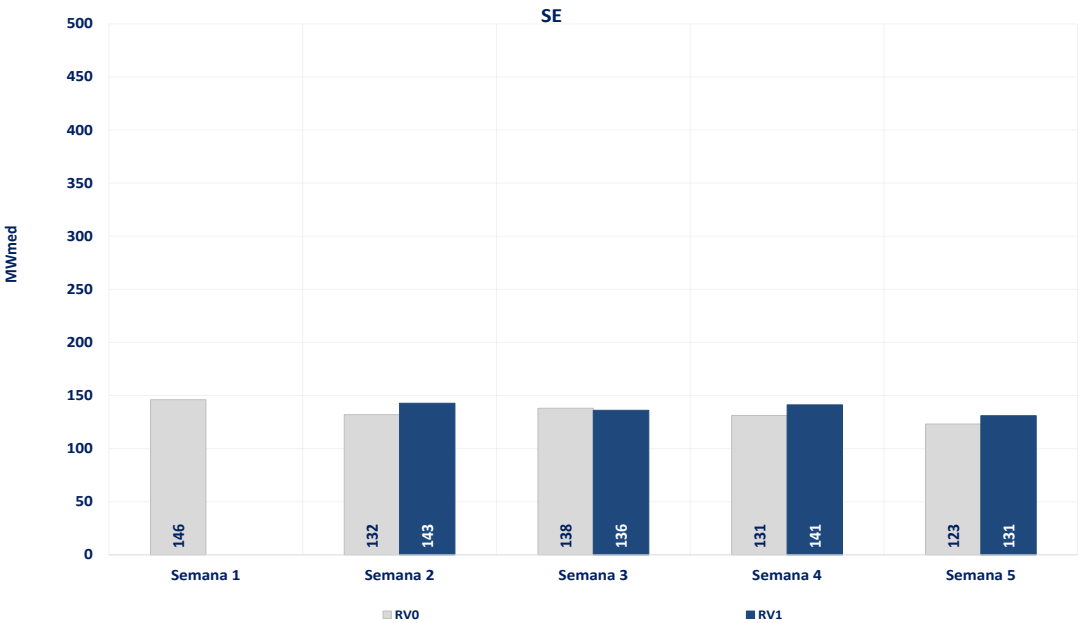
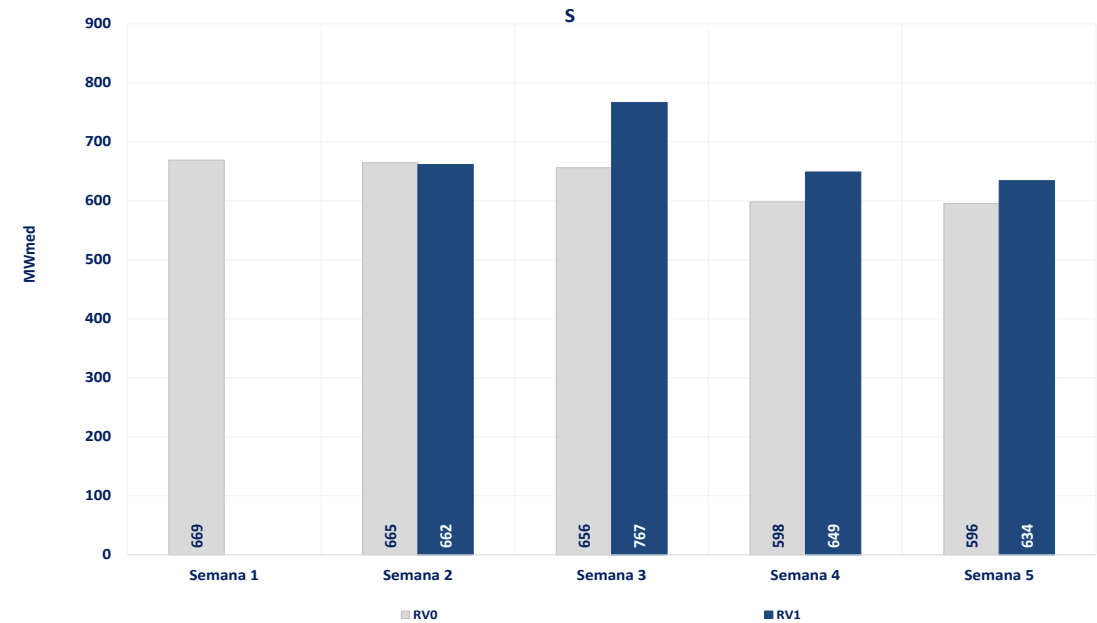
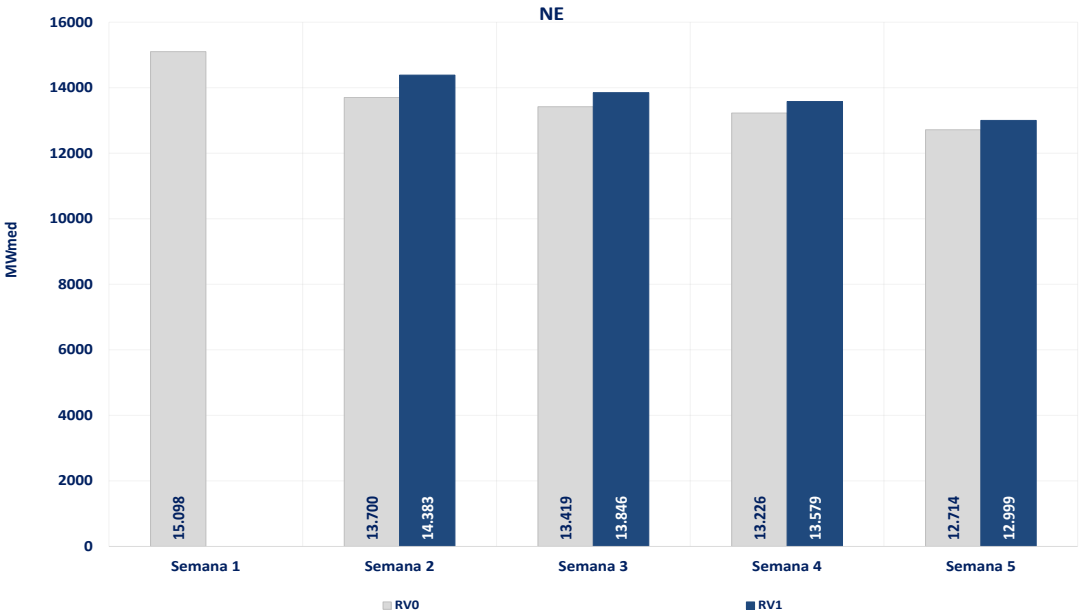
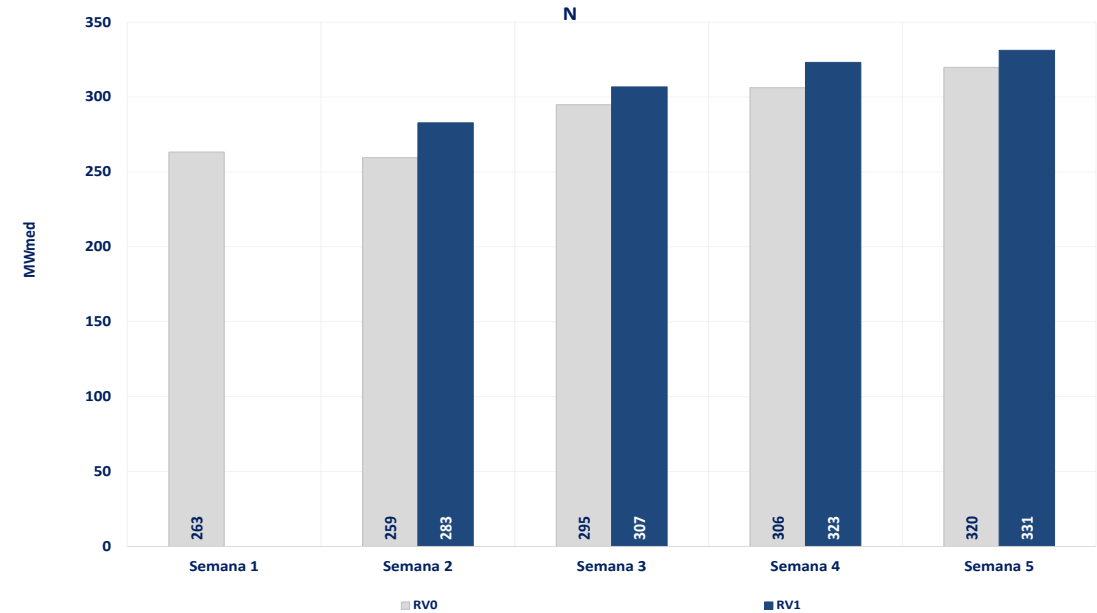


carga pesada (oficial)

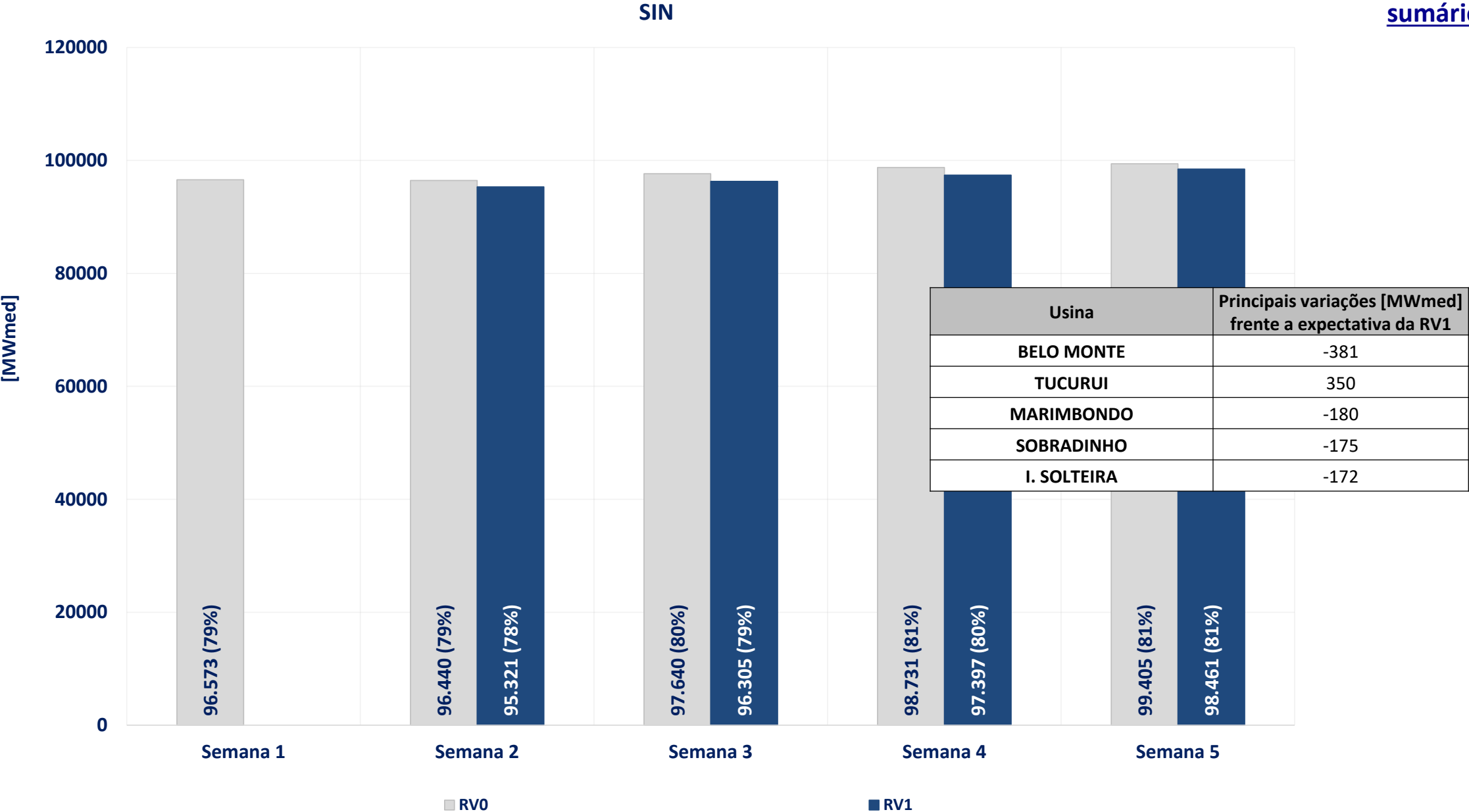
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)

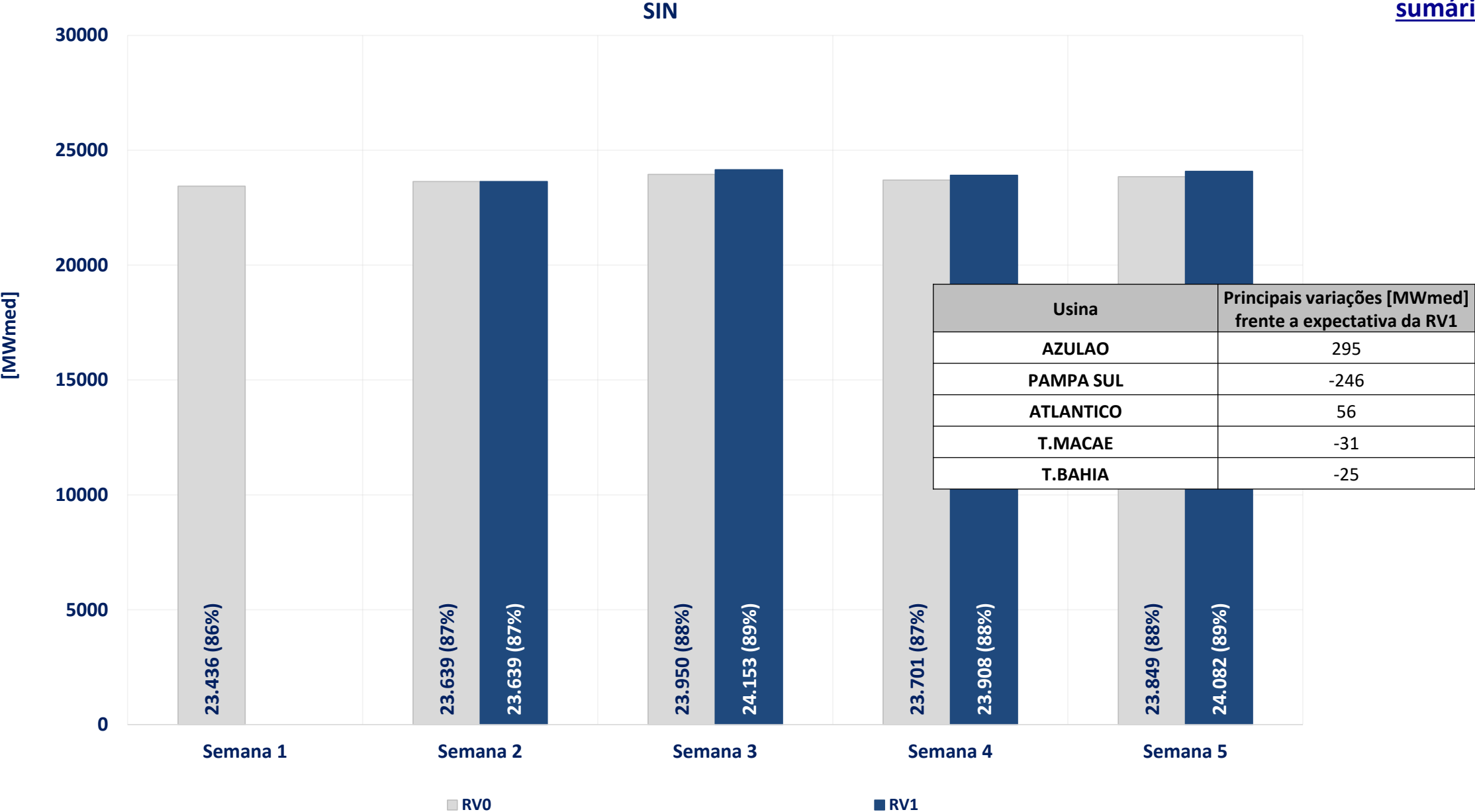


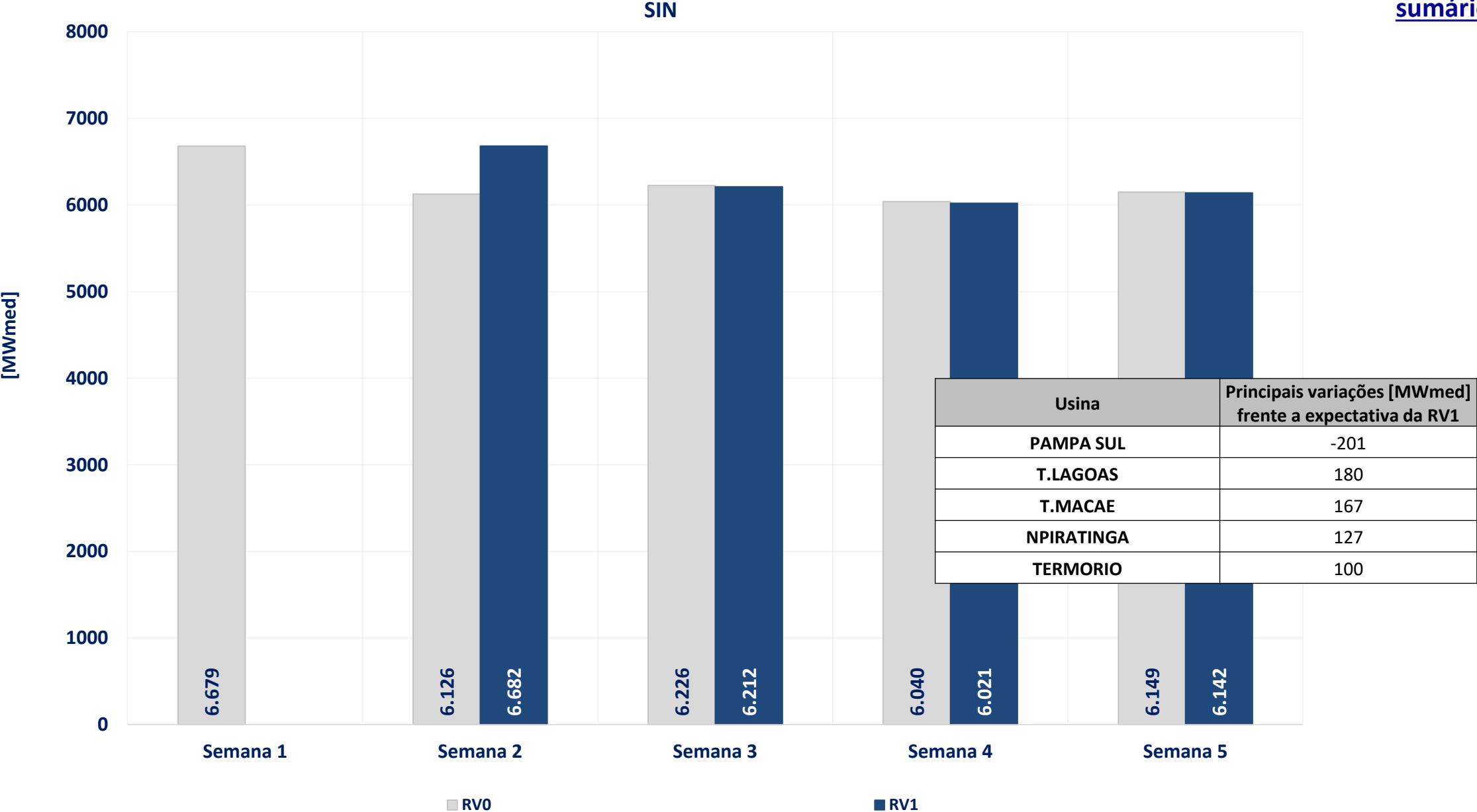
acompanhamento da geração eólica – rv1 de agosto



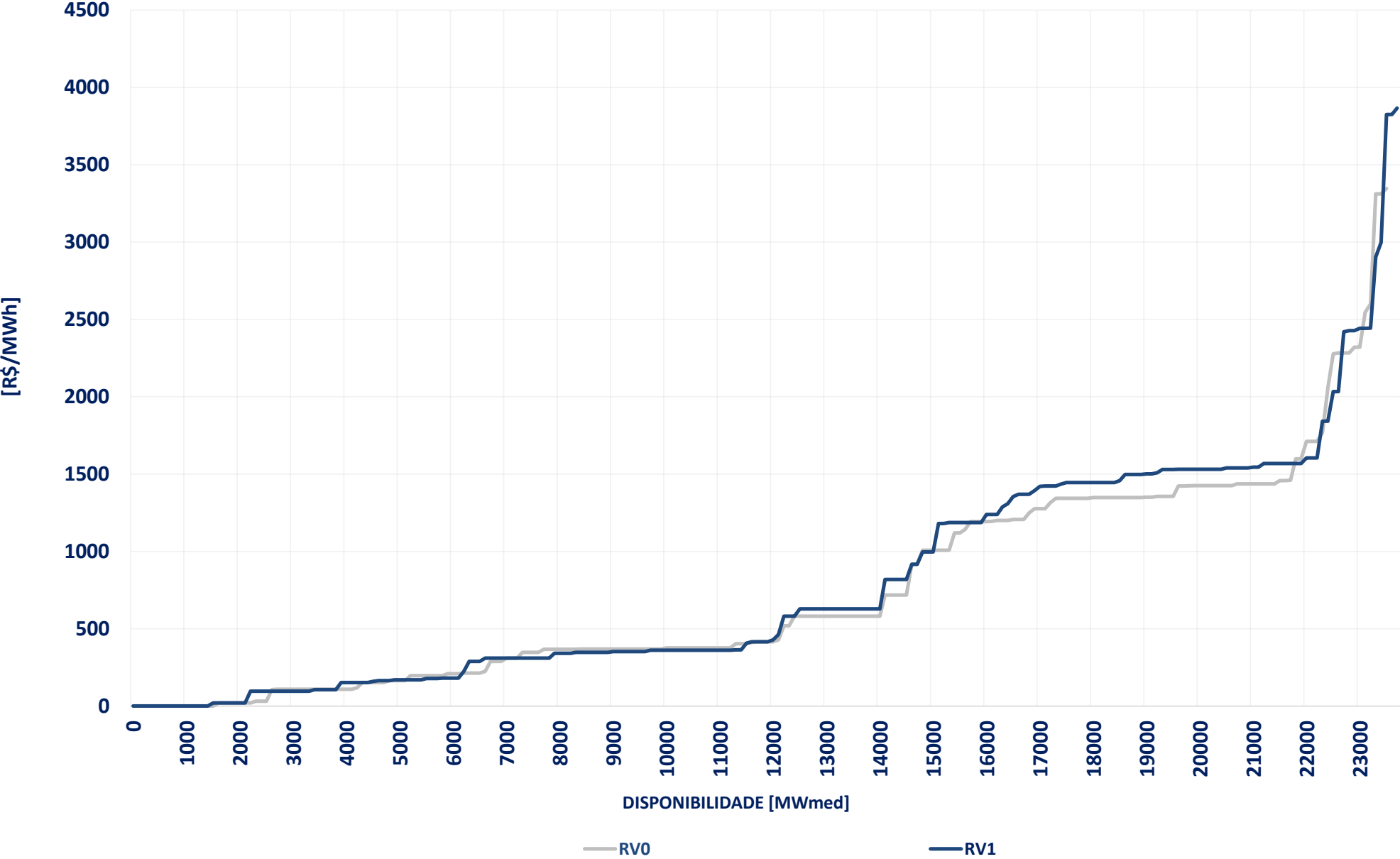
Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)







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

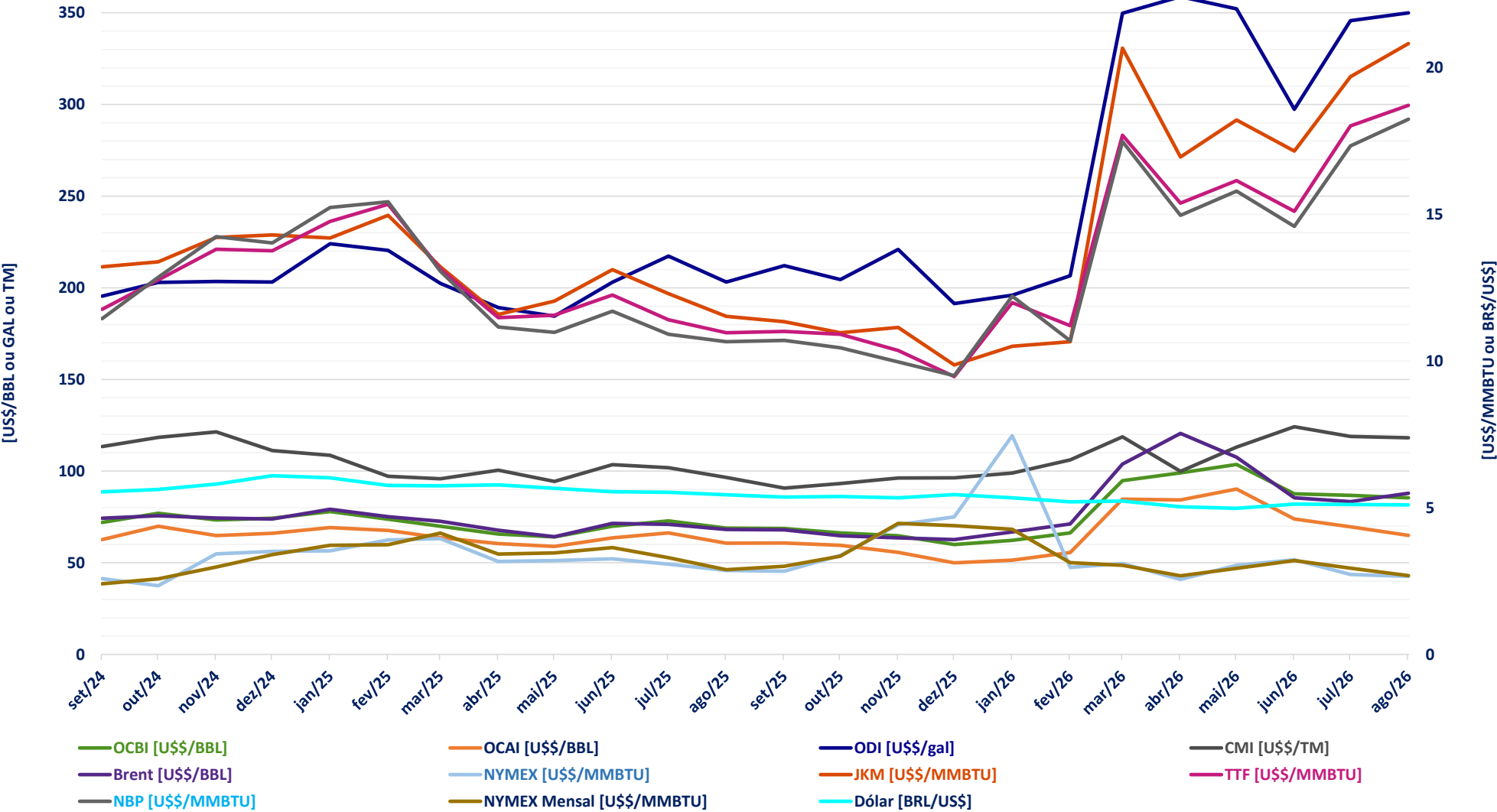


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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	1458,13	1557,62	99 R\$/MWh (-6%)
48	ARAUCARIA	830	1877,63	1048 R\$/MWh (-56%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de agosto

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	NBP [U\$\$/MMBTU]	NYMEX Mensal [U\$\$/MMBTU]	Dólar [BRL/US\$]
Variação jun/jul	-0,9%	16,3%	-4,3%	-2,4%	-15,7%	14,8%	19,3%	18,8%	-8,2%	-0,3%
Variação jul/ago	-1,6%	1,3%	-0,6%	5,4%	-2,3%	5,7%	3,9%	5,2%	-8,5%	-0,3%



Comparativo entre dados de junho e julho, obtidos em 10/08/2026, com impacto no reajuste do mês agosto, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 9,9% (3797 MWmed), indo de 111% a 122% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 7,6% (3358 MWmed), indo de 118% a 127% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -1,9% (-1,5 p.p), indo de 67,3% a 66,0%

A eólica para o SIN apresentou variação de -4,4% (-706 MWmed), indo de 16176 a 15470 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -1,3% (-1252 MWmed), indo de 96573 a 95321 MWmed

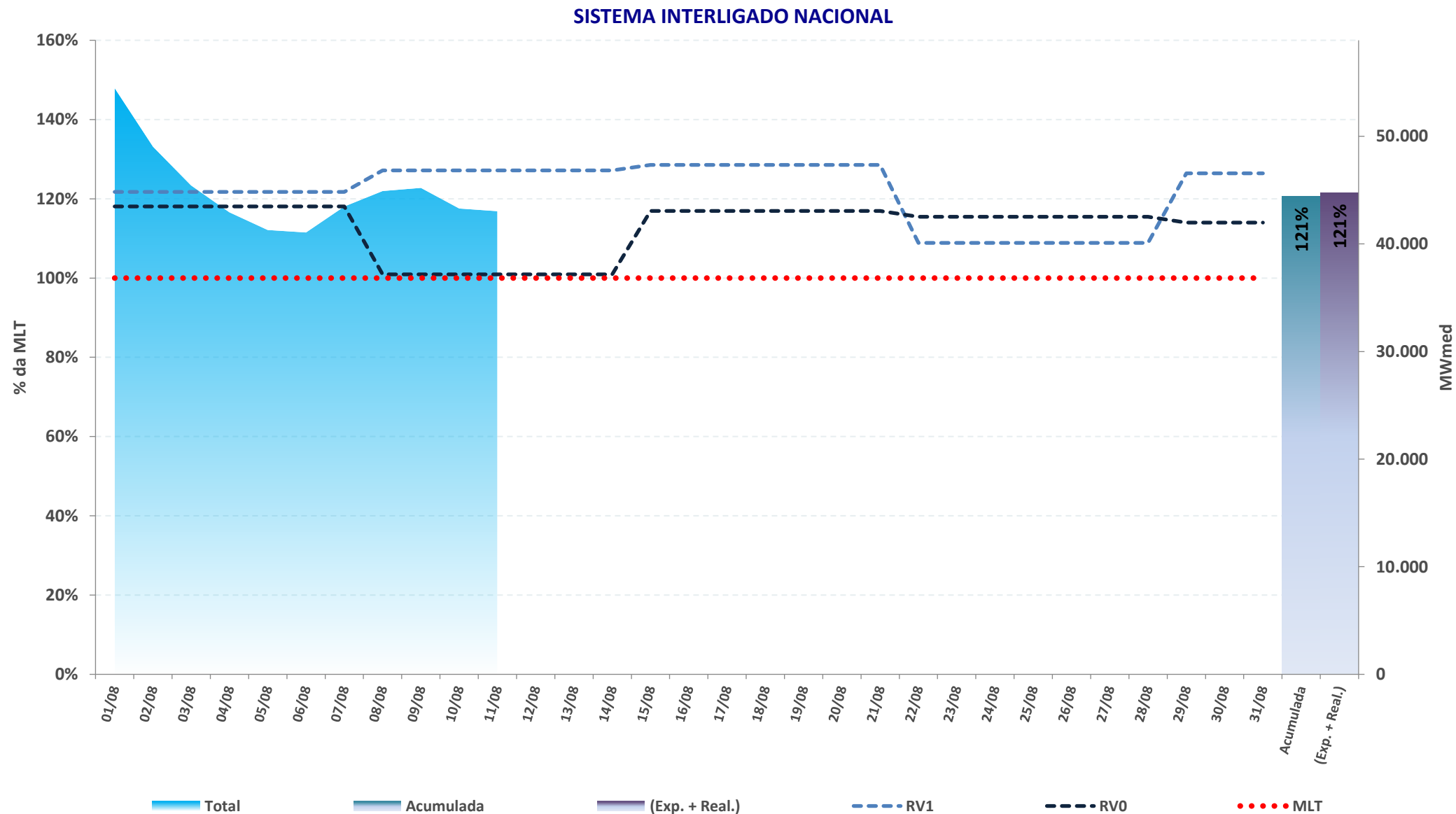
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 0,9% (203 MWmed), indo de 23436 a 23639 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 0,0% (2 MWmed), indo de 6679 a 6682 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 7,6% (58,40 R\$/MWh), indo de R\$ 767,98/MWh a R\$ 826,38/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 7,6% (58,40 R\$/MWh), indo de R\$ 767,98/MWh a R\$ 826,38/MWh

acompanhamento da operação

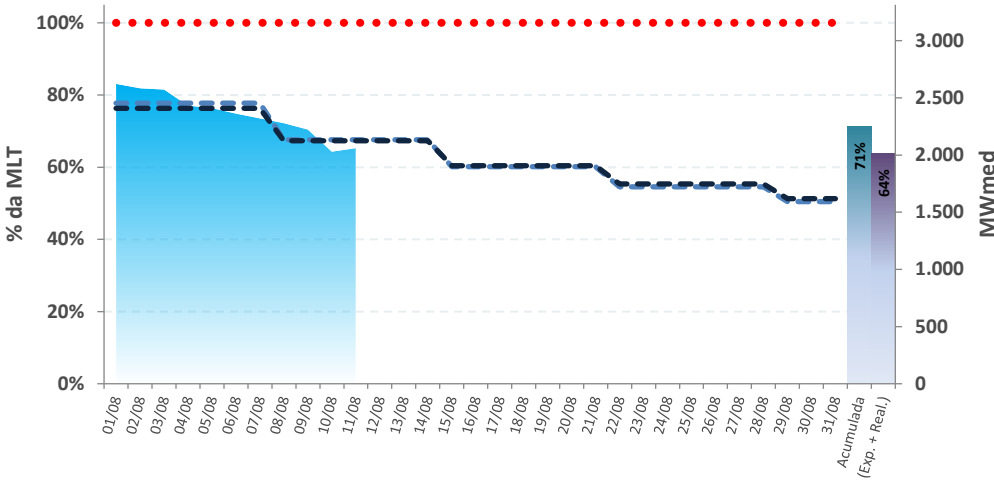


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

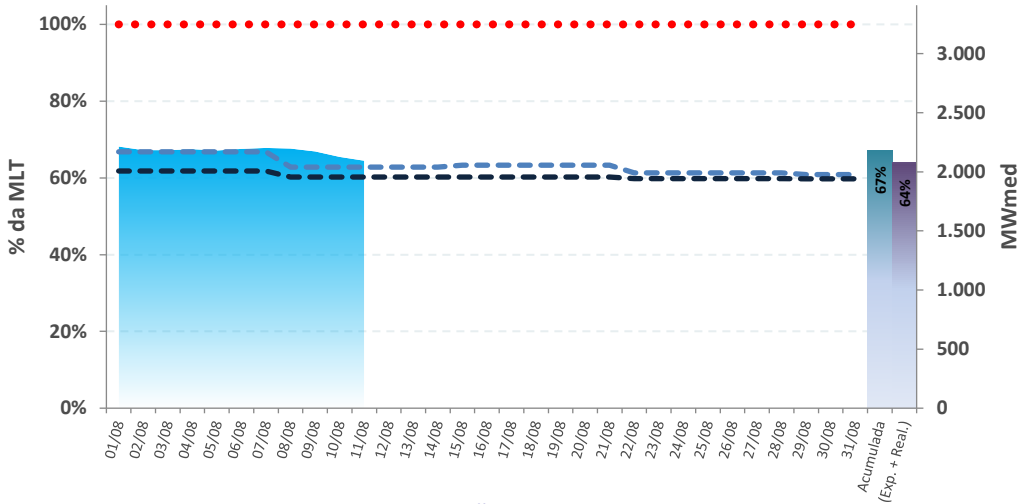
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

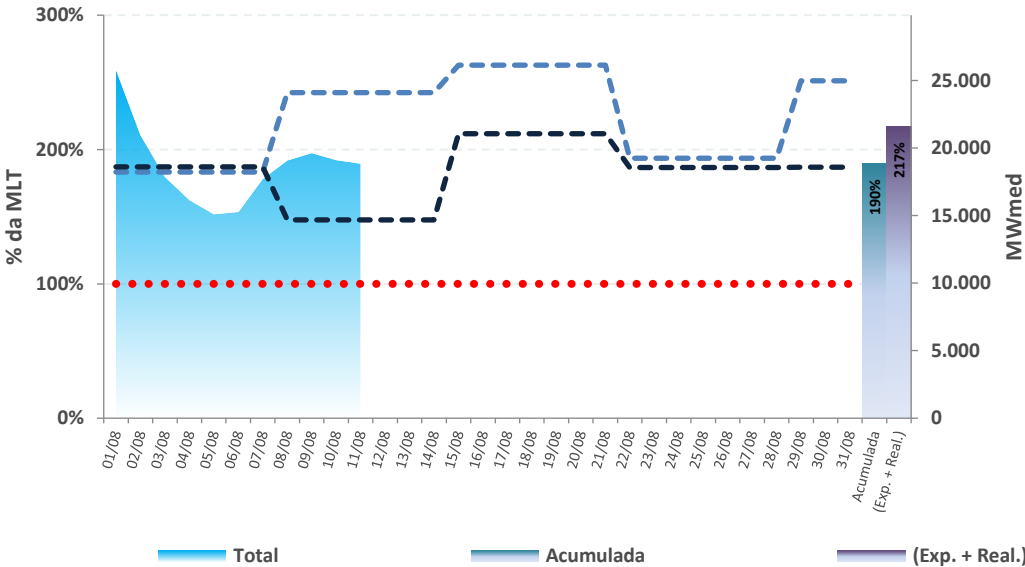
REGIÃO NORTE



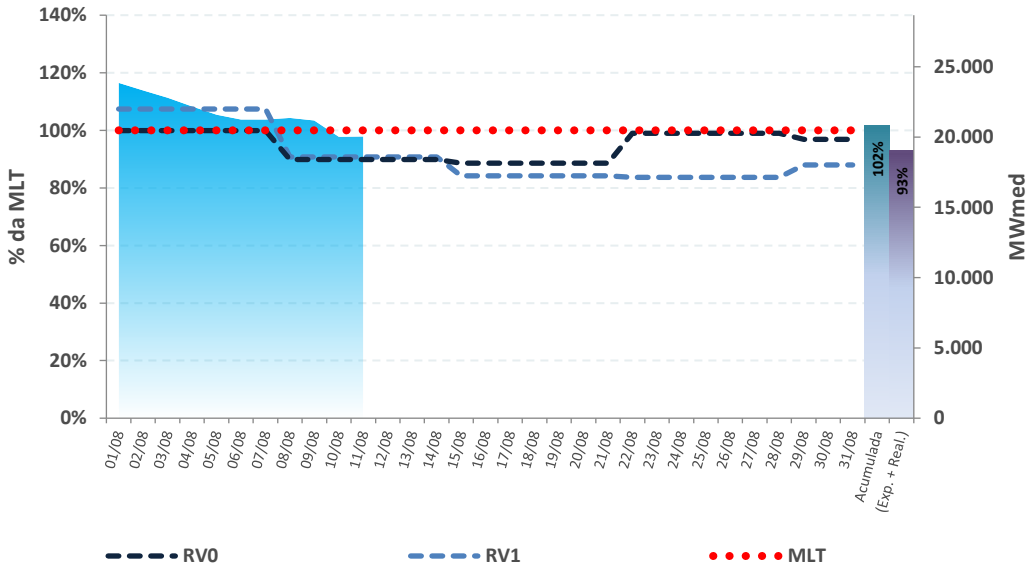
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



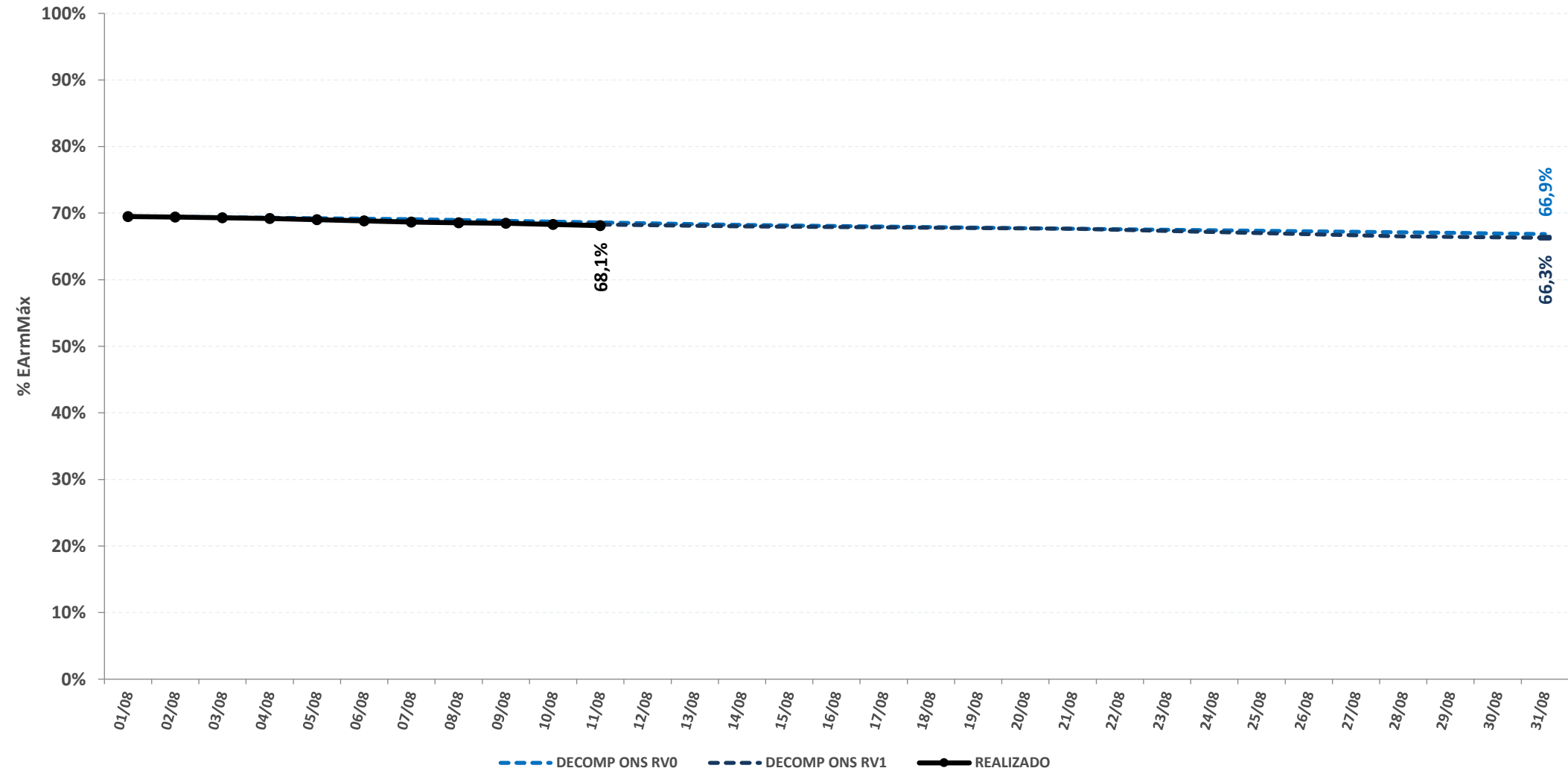
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RV0 RV1 MLT

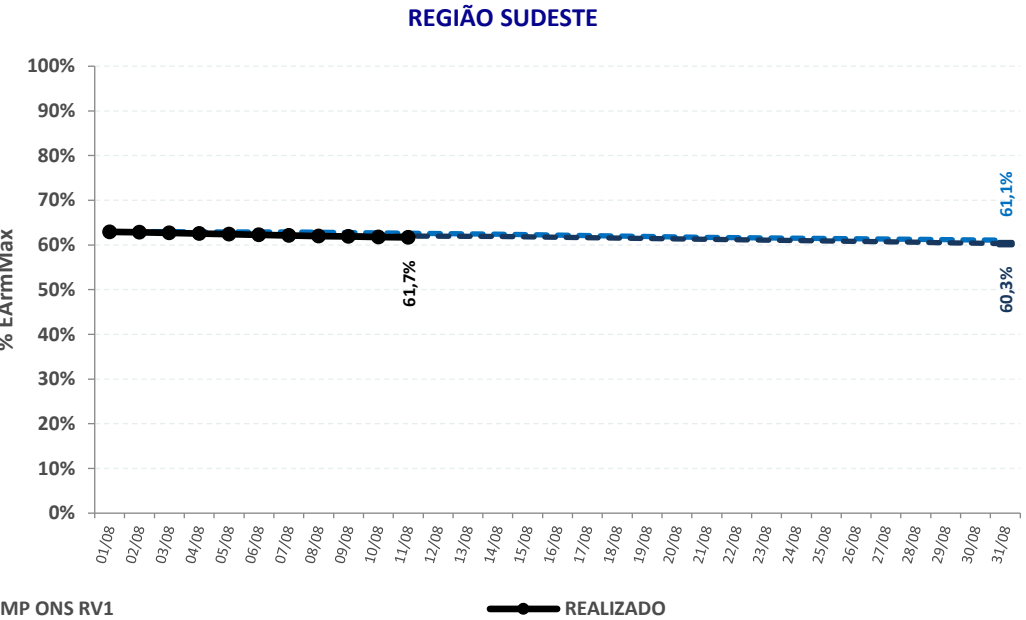
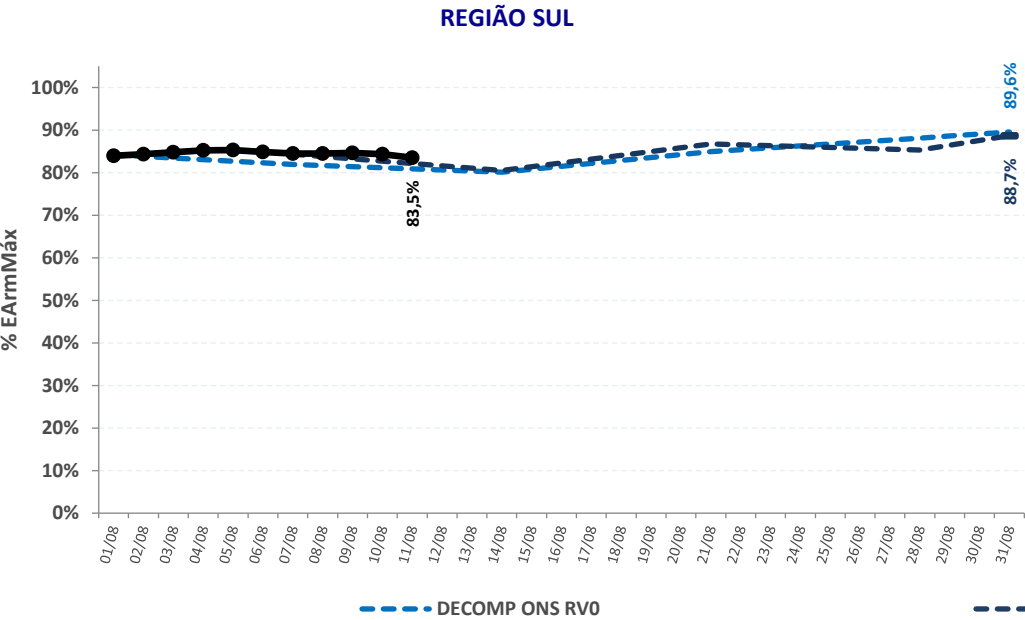
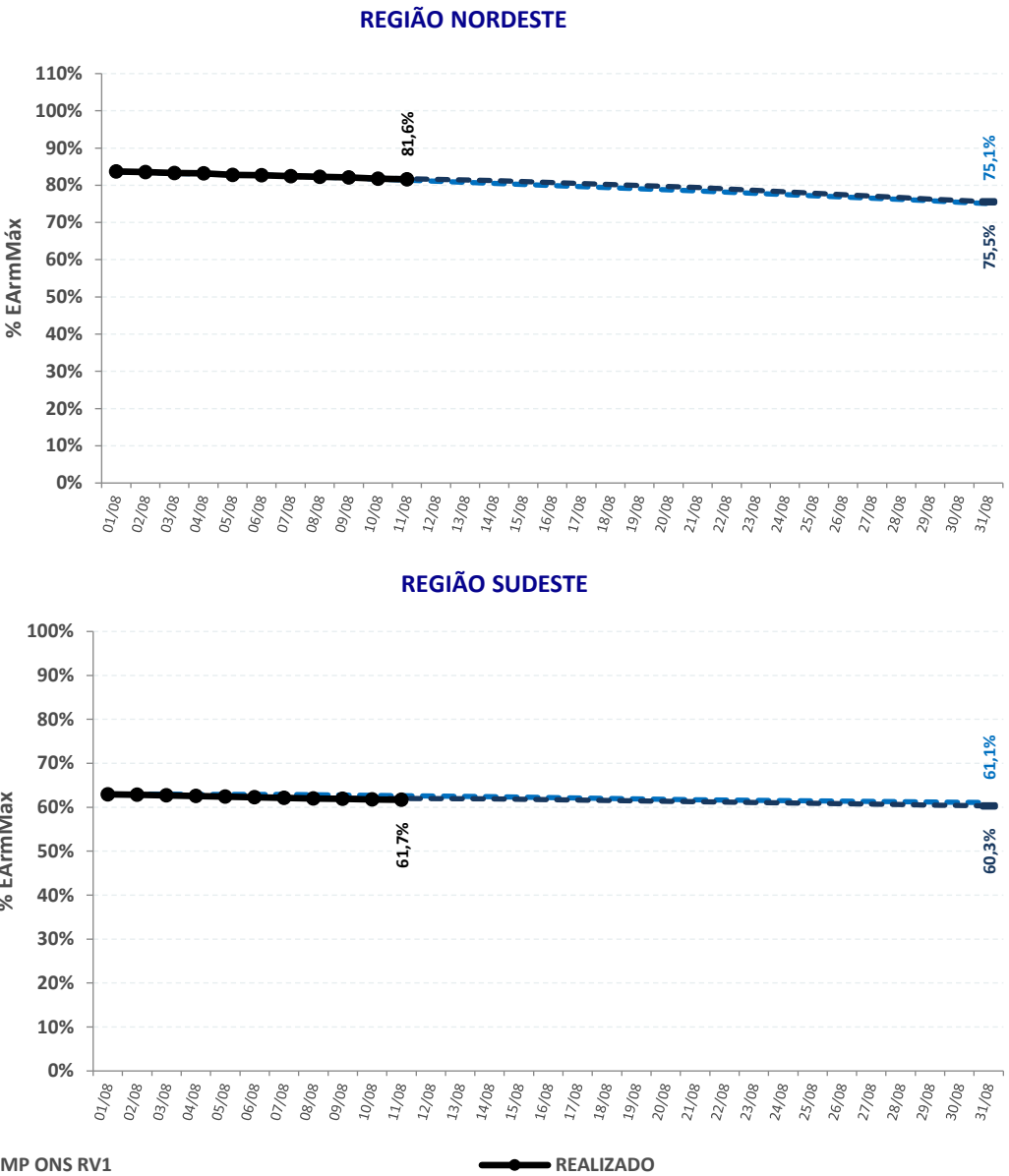
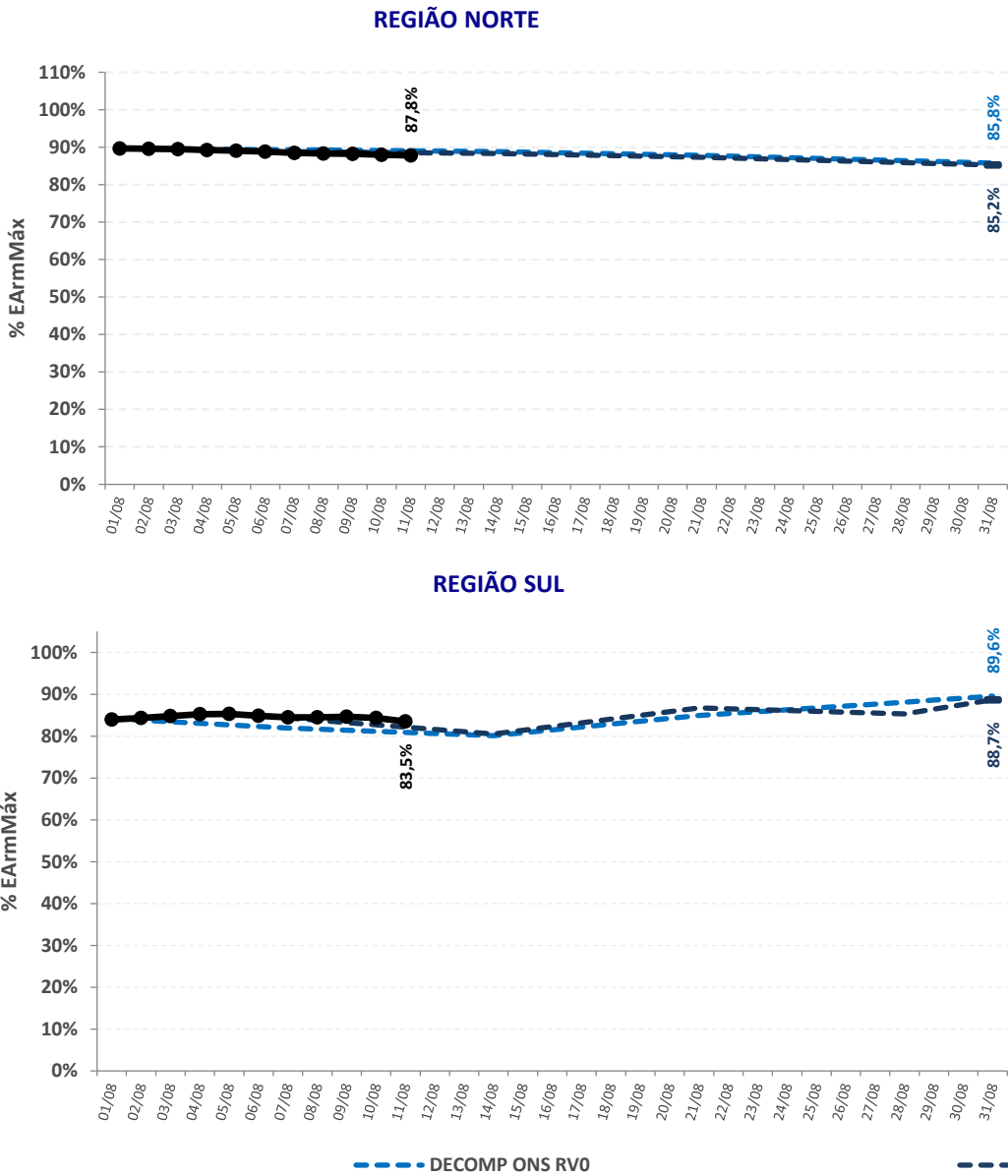
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

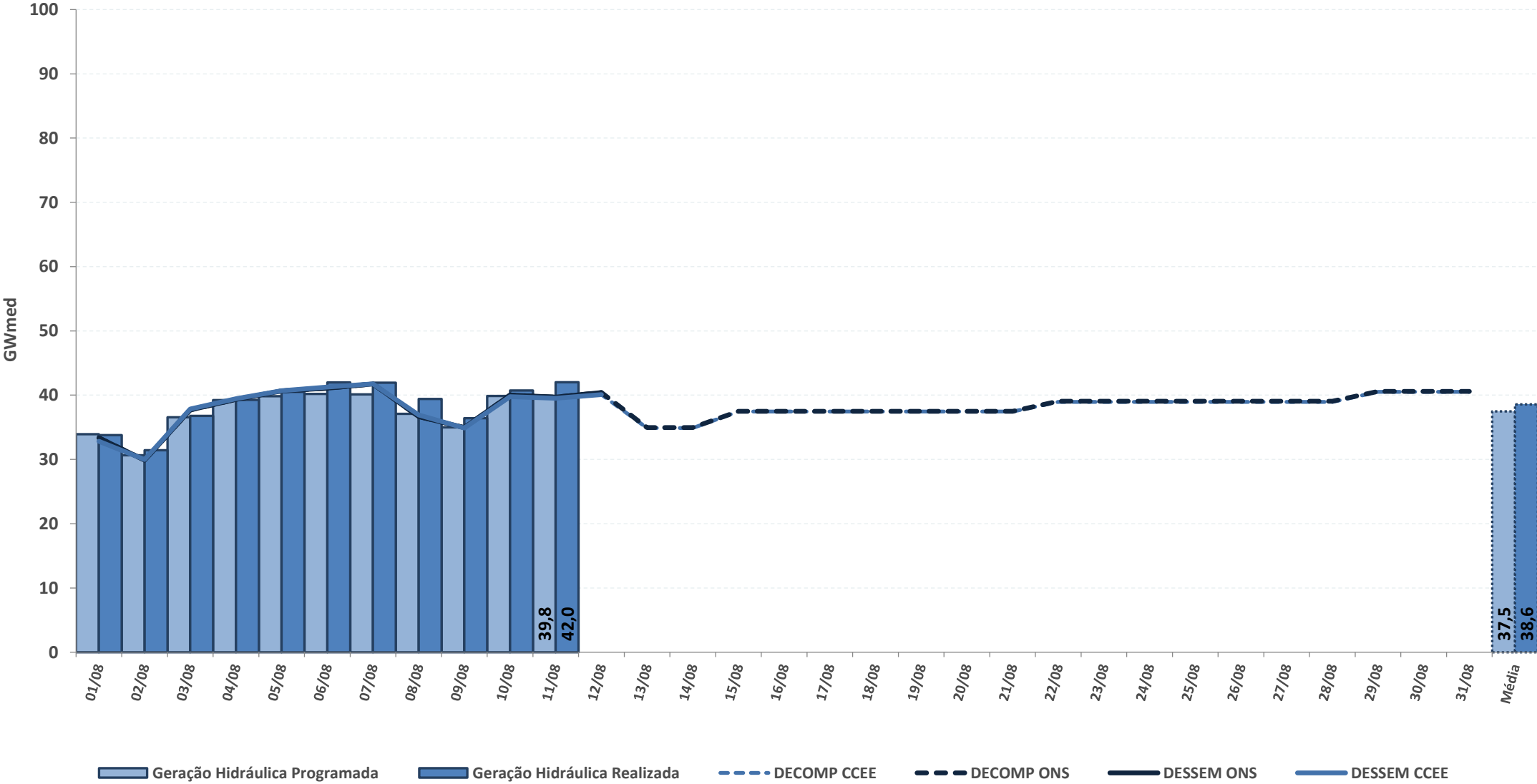
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada

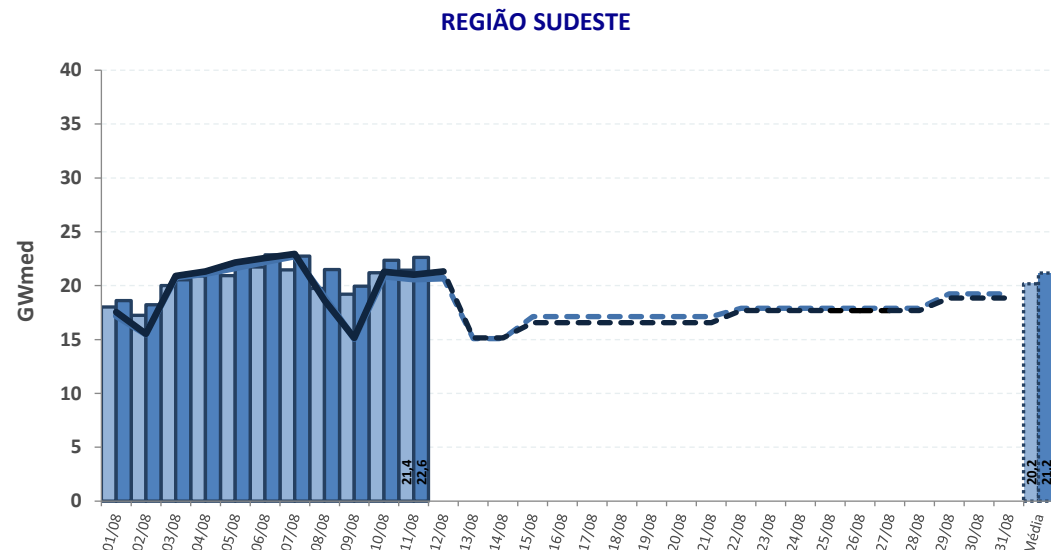
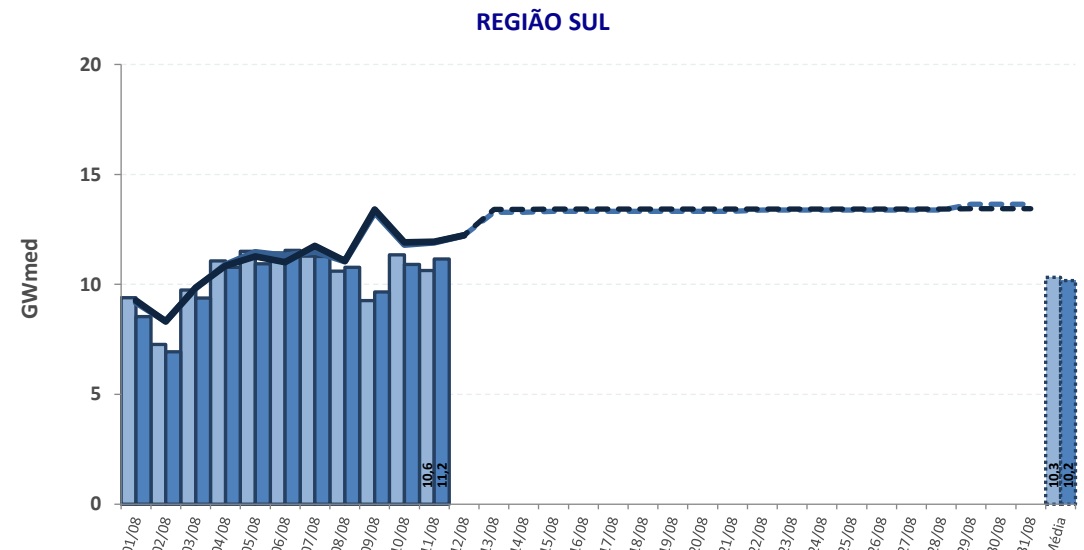
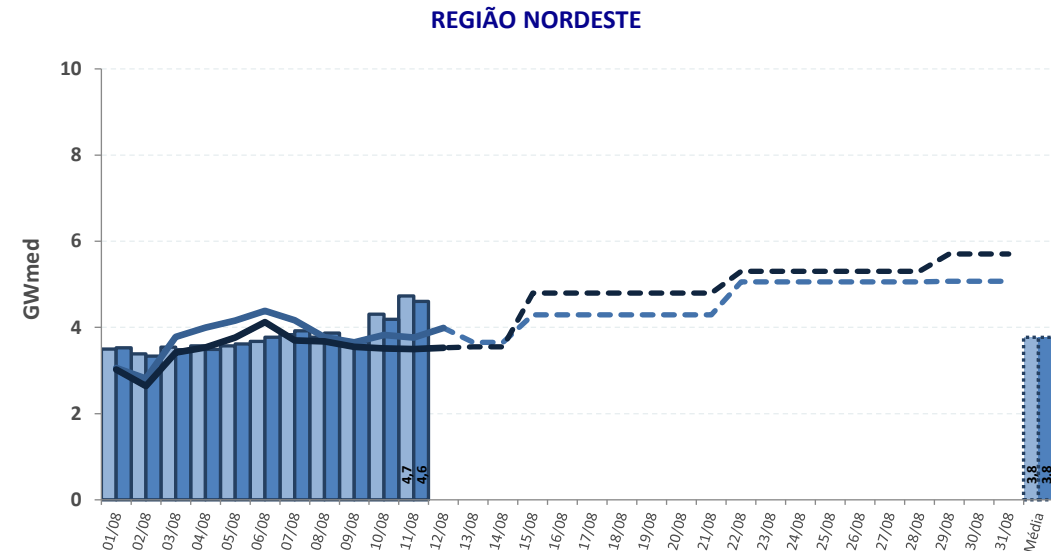
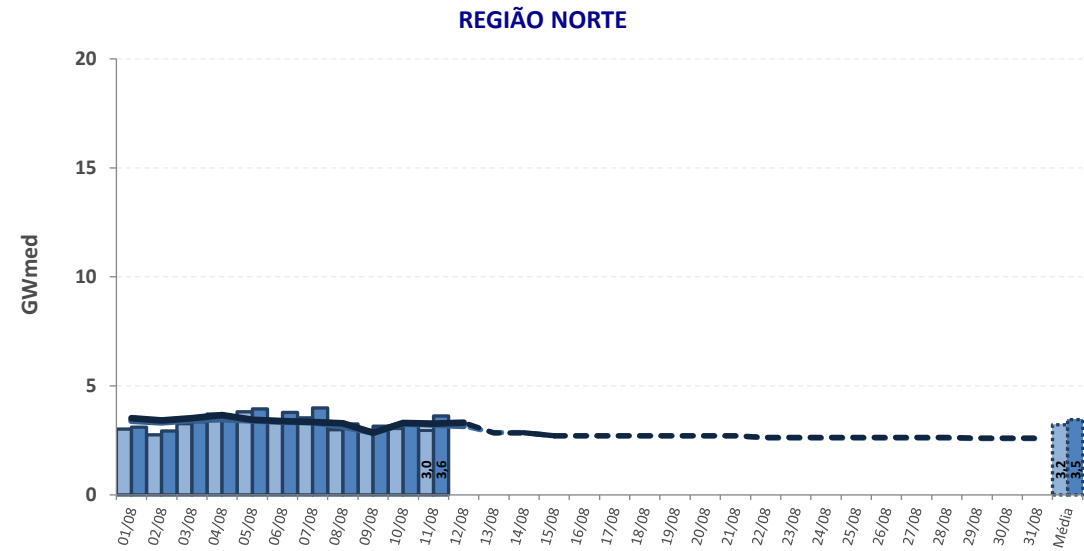


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

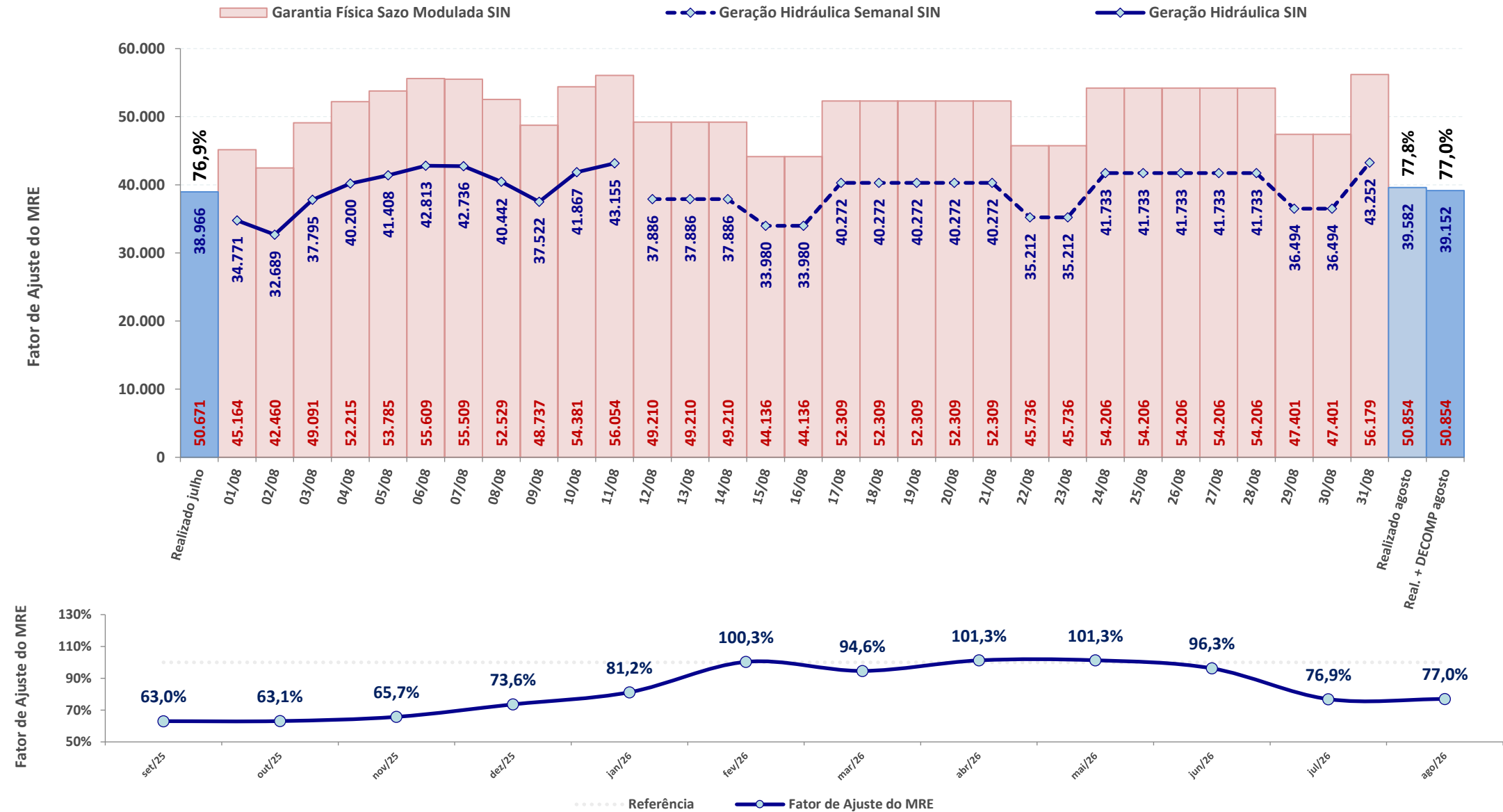
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

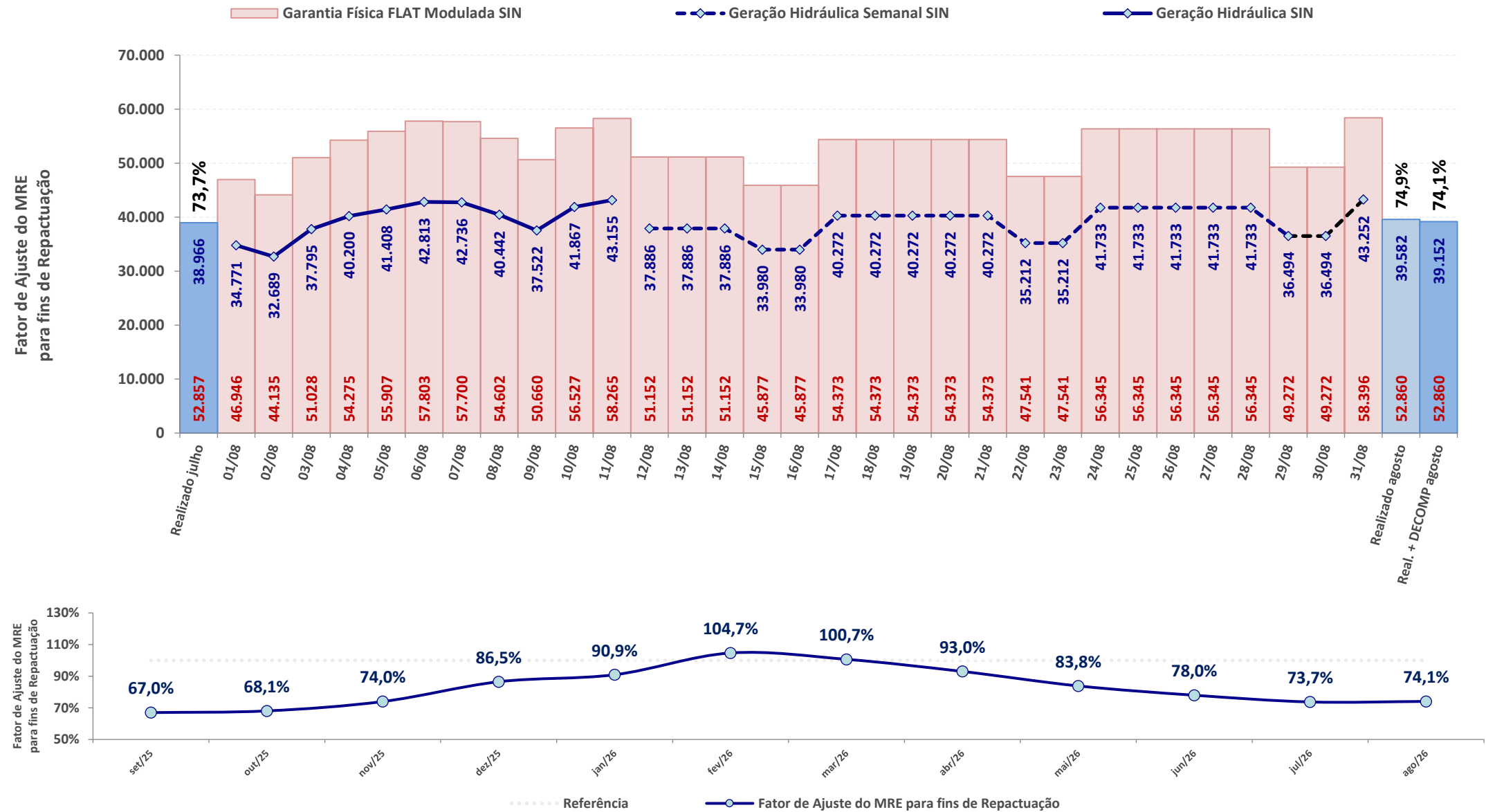
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* 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)

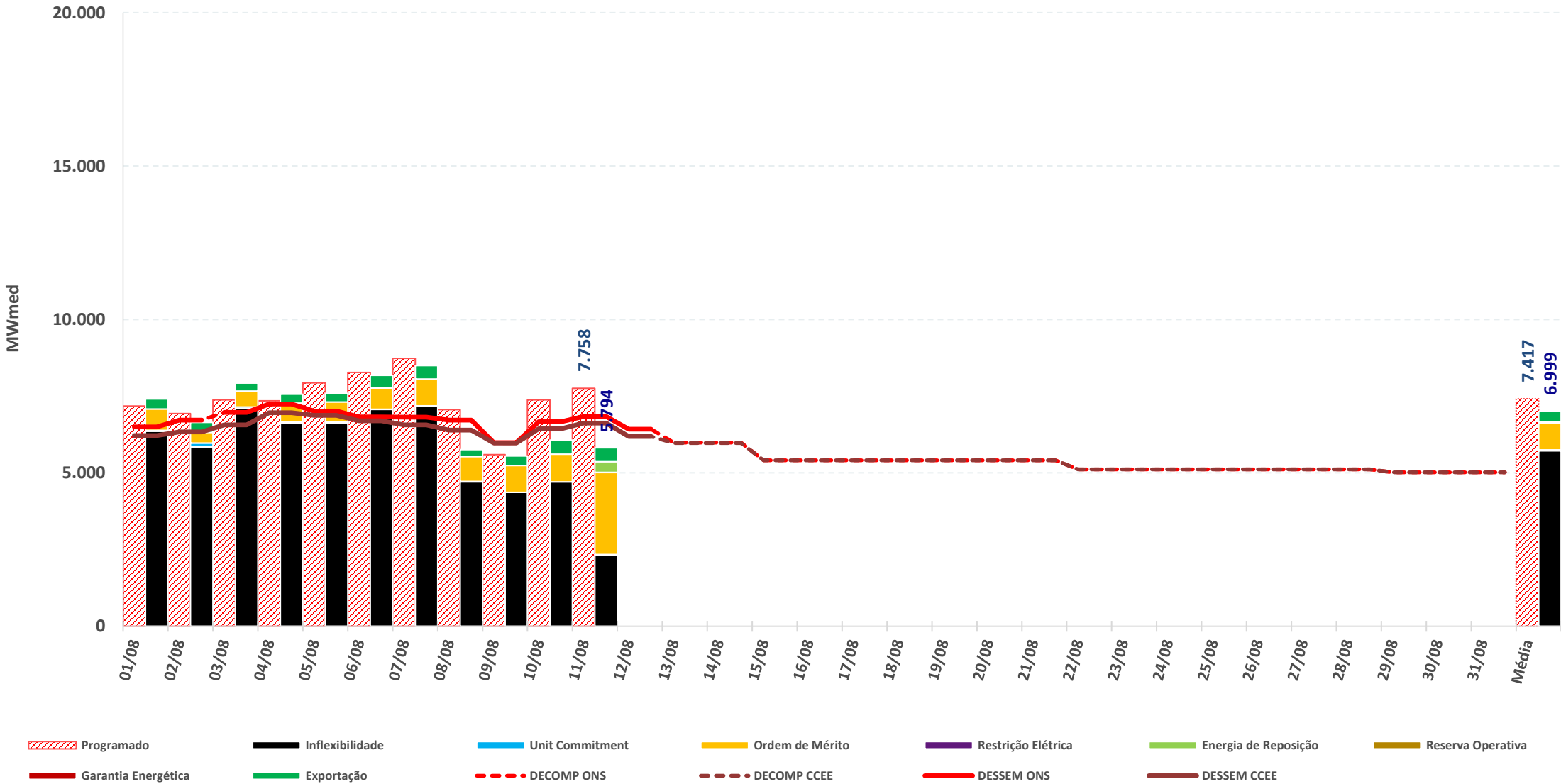
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

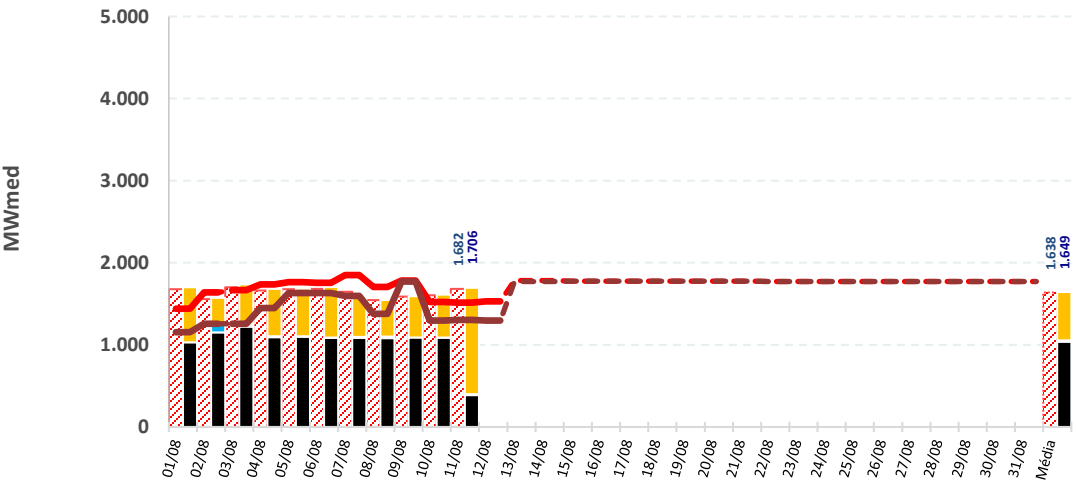
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



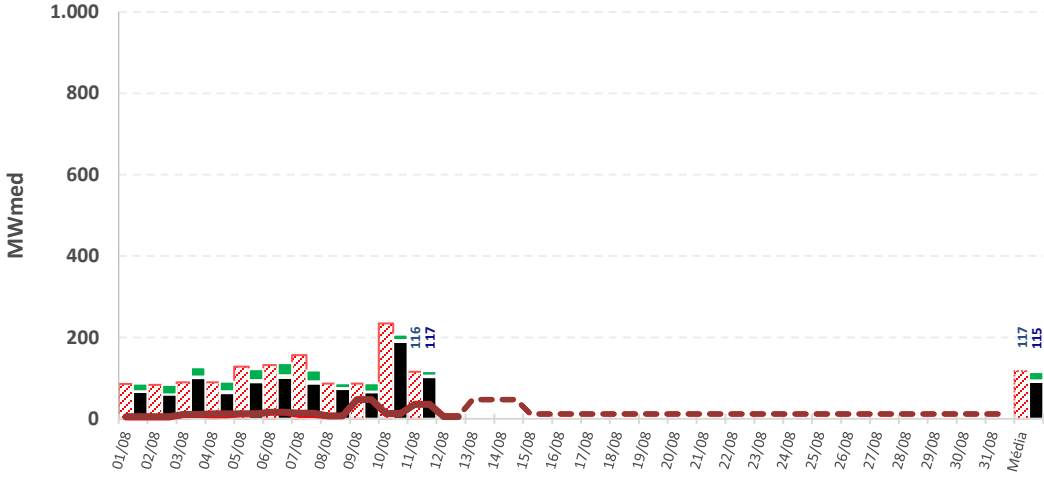
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

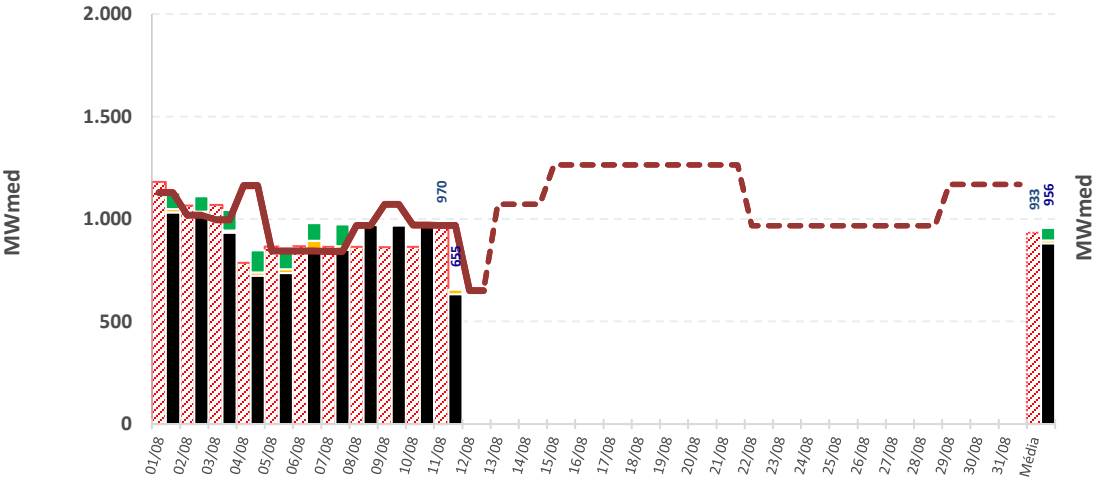
REGIÃO NORTE



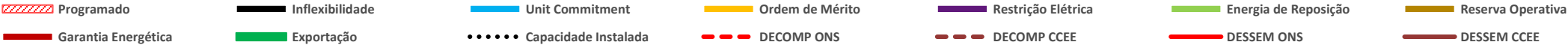
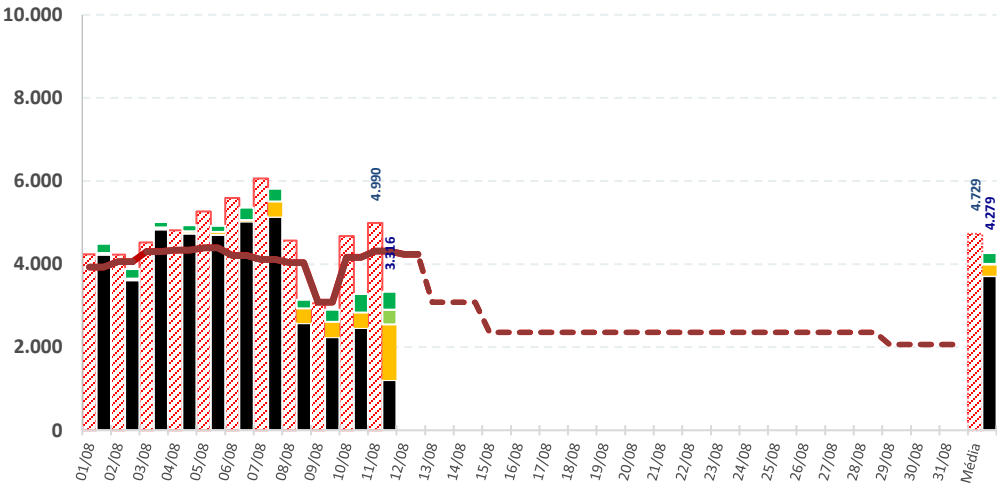
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

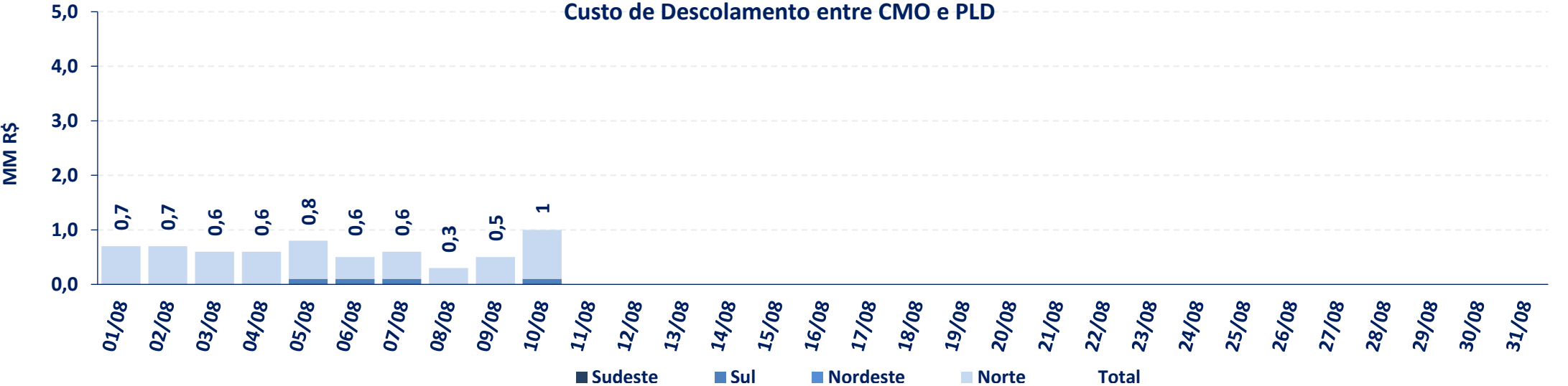
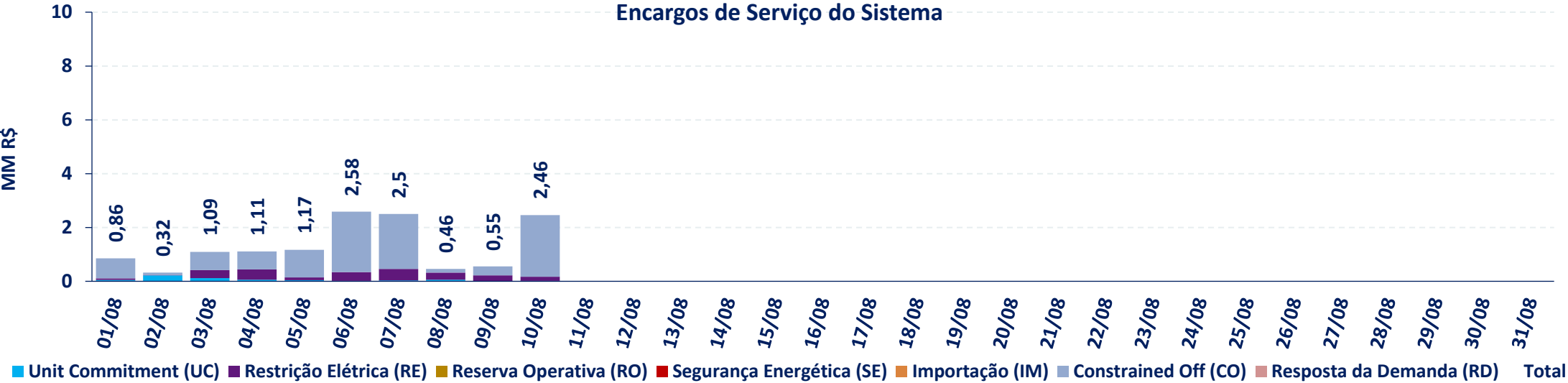


REGIÃO SUDESTE



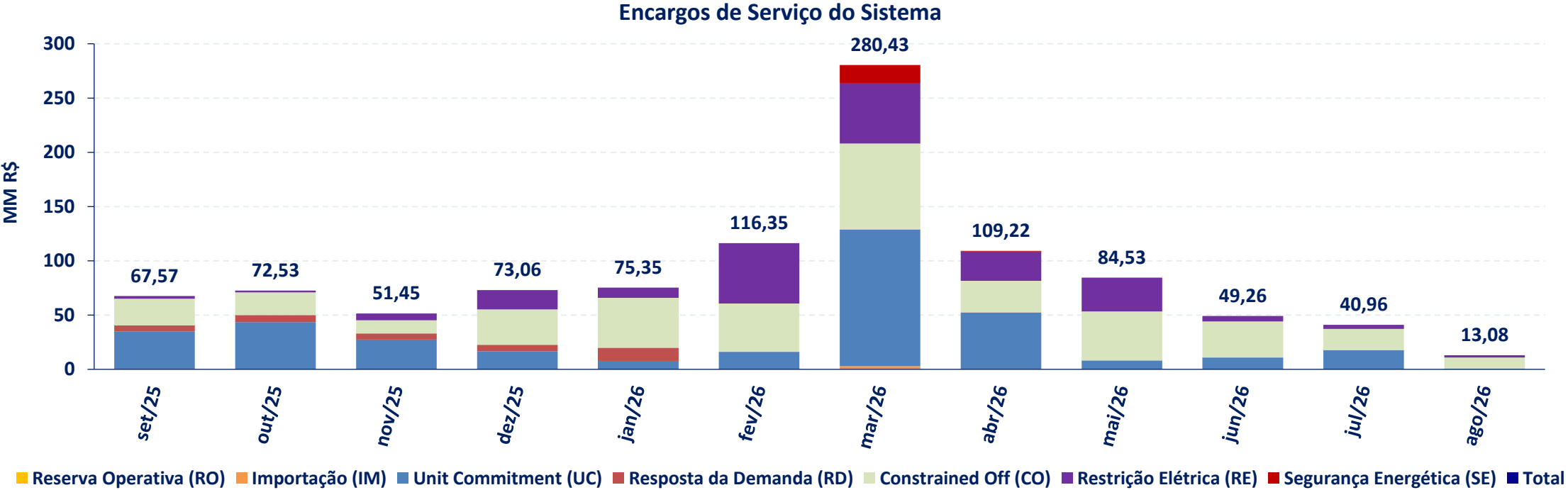
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



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

Fontes: BDO (ONS)

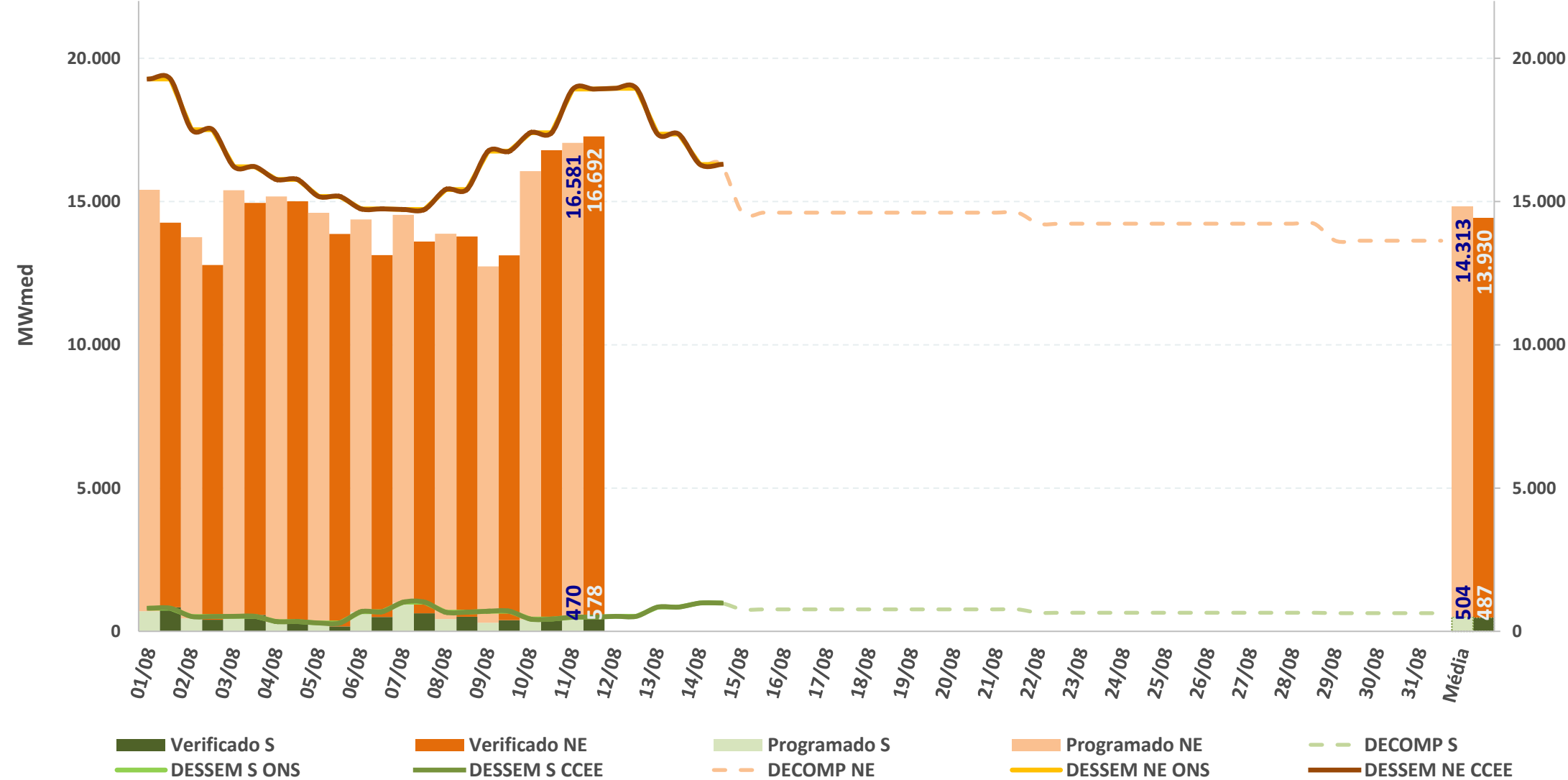


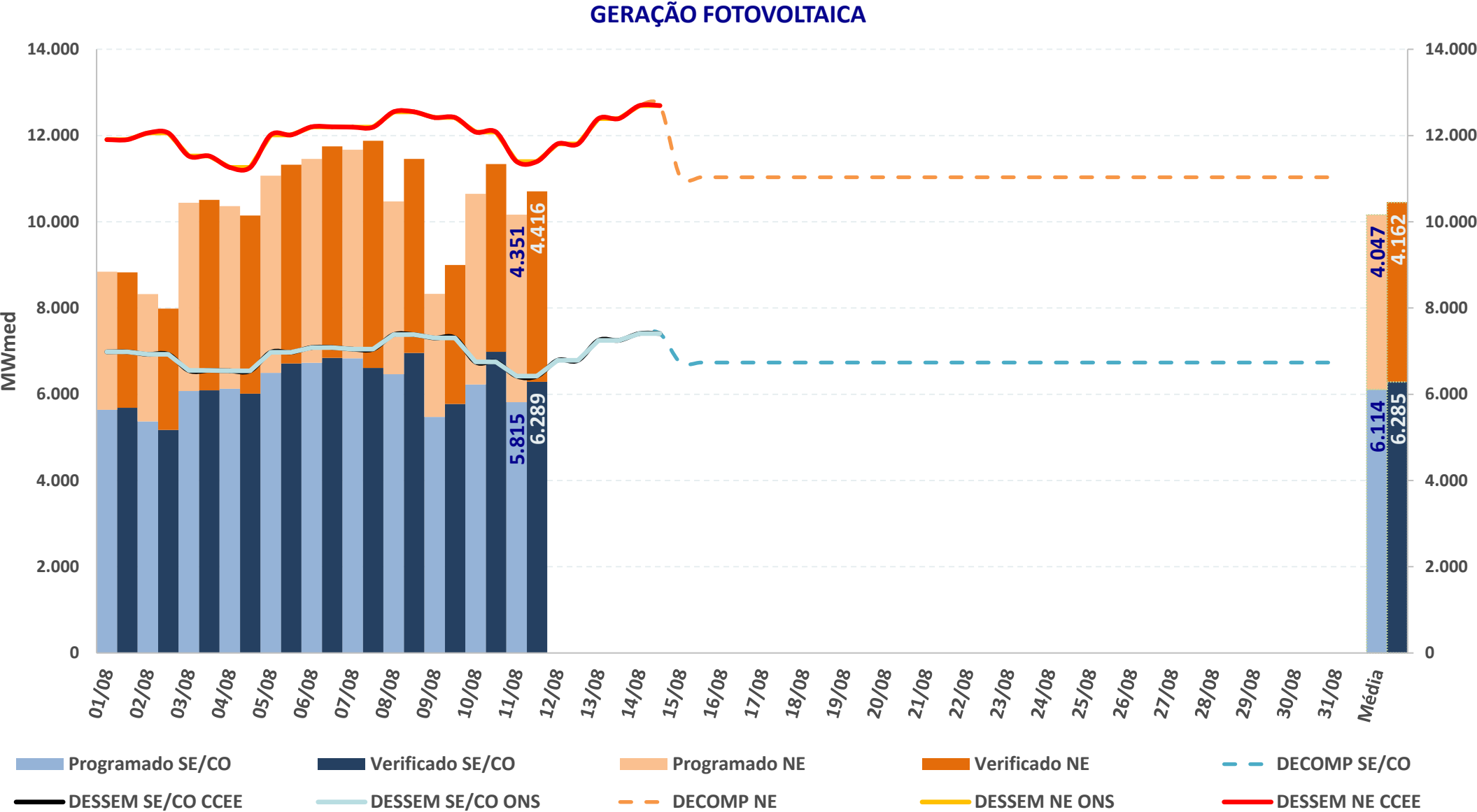
ESS MENSAL	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
RE [MM R\$]	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 3,69	R\$ 2,23
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 34,42	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 16,57	R\$ 7,74	R\$ 16,10	R\$ 125,74	R\$ 52,13	R\$ 8,19	R\$ 10,81	R\$ 17,82	R\$ 0,63
RD [MM R\$]	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ 0,01	R\$ 0,08	R\$ 0,06	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 24,41	R\$ 20,83	R\$ 12,15	R\$ 32,65	R\$ 46,09	R\$ 44,59	R\$ 79,18	R\$ 29,08	R\$ 45,13	R\$ 33,33	R\$ 19,45	R\$ 10,23
IM [MM R\$]	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 67,57	R\$ 72,53	R\$ 51,45	R\$ 73,06	R\$ 75,35	R\$ 116,35	R\$ 280,43	R\$ 109,22	R\$ 84,53	R\$ 49,26	R\$ 40,96	R\$ 13,08
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 1,97	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 10,18	R\$ 10,24	R\$ 0,90	R\$ 29,26	R\$ 1,09	R\$ 2,06	R\$ 1,81	R\$ 9,53	R\$ 6,49

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA

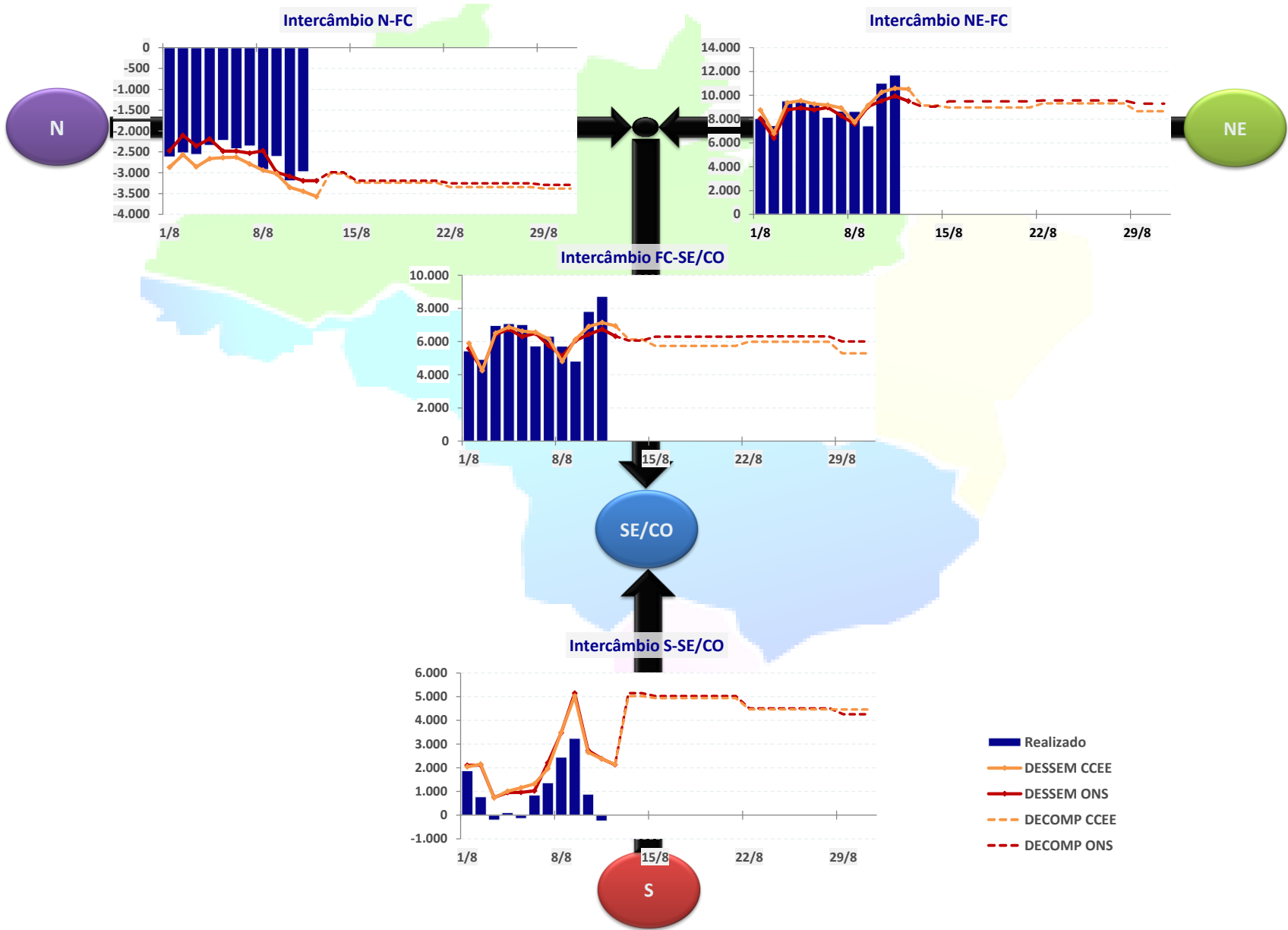


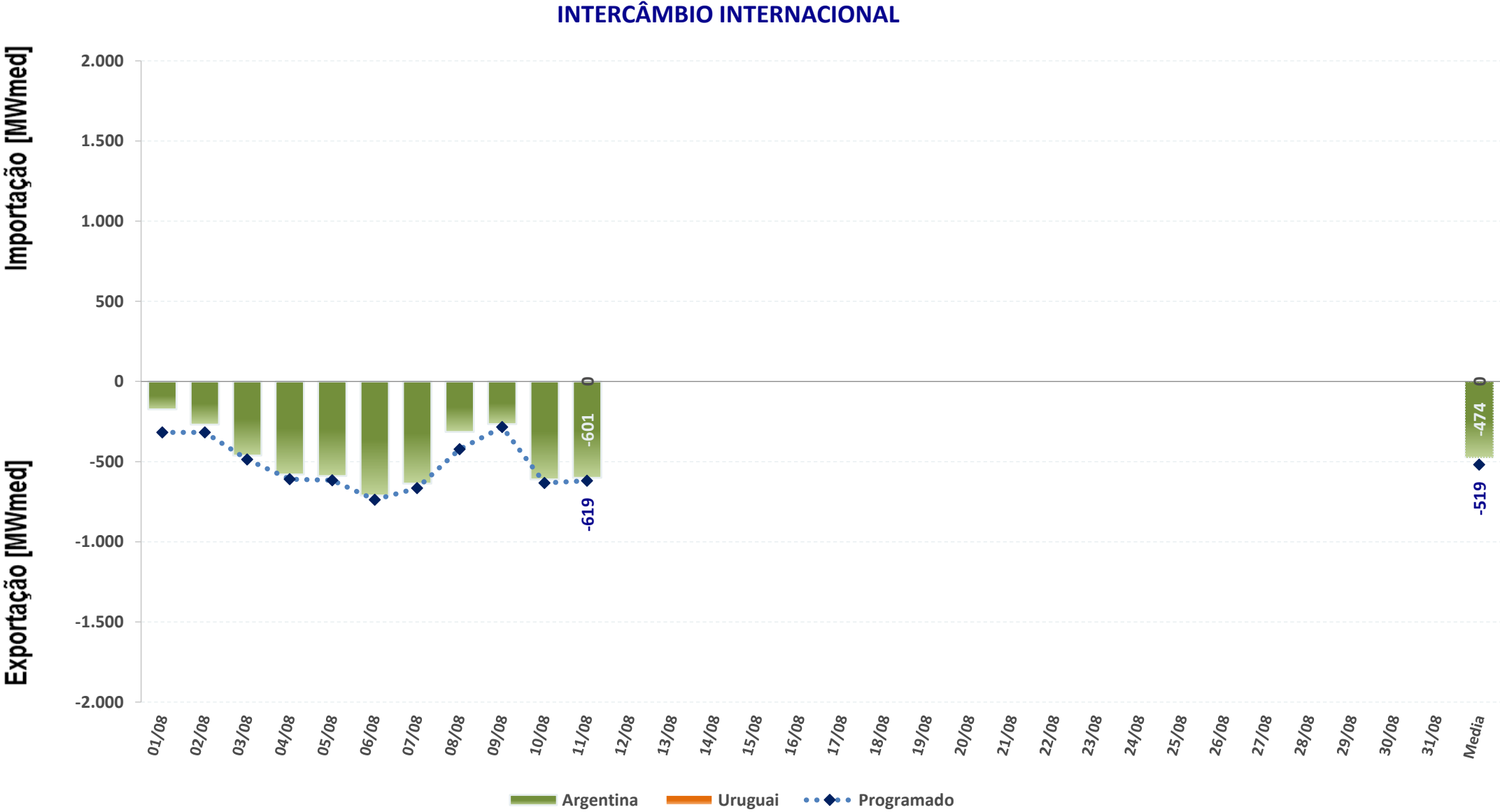


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

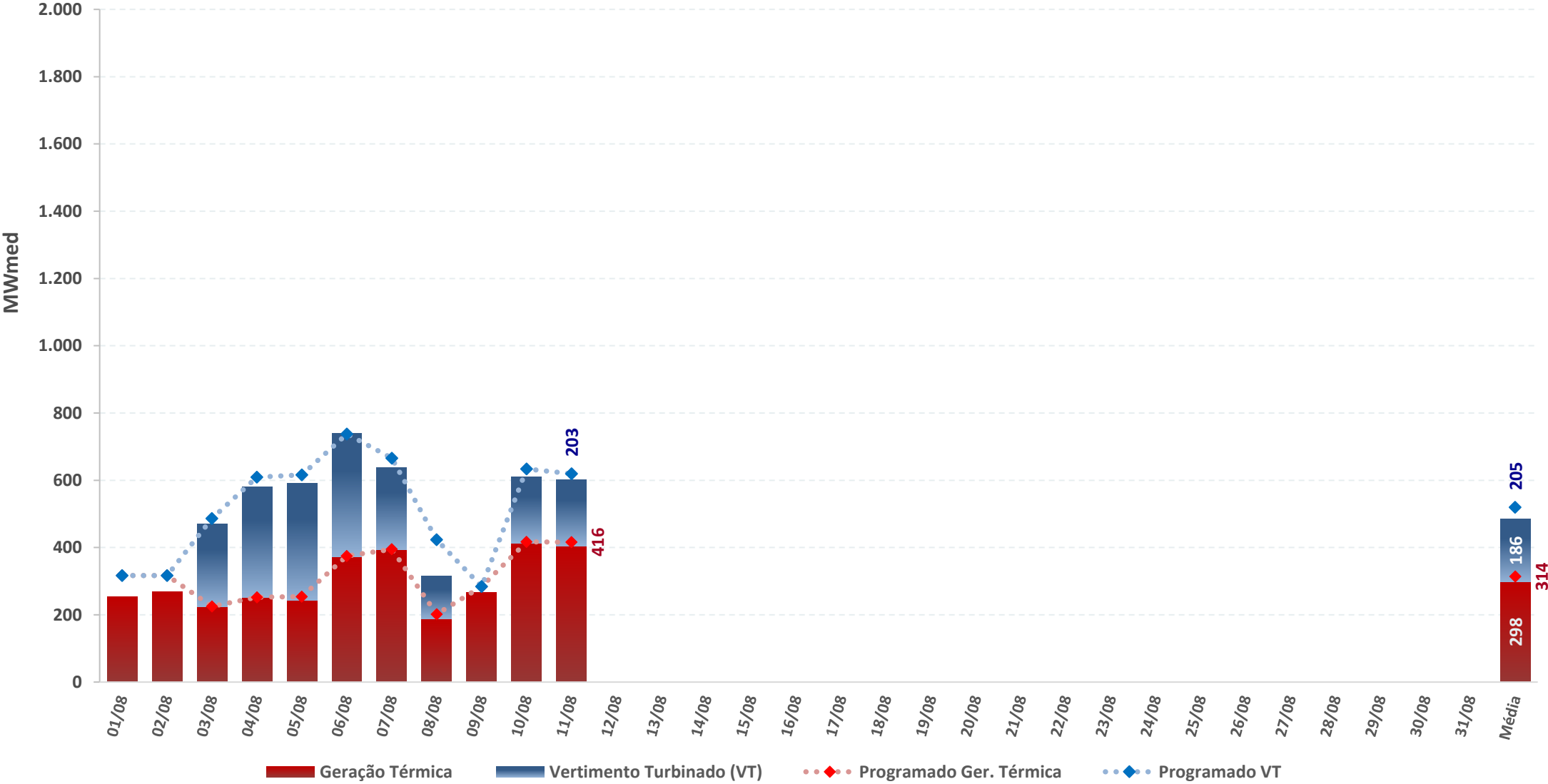


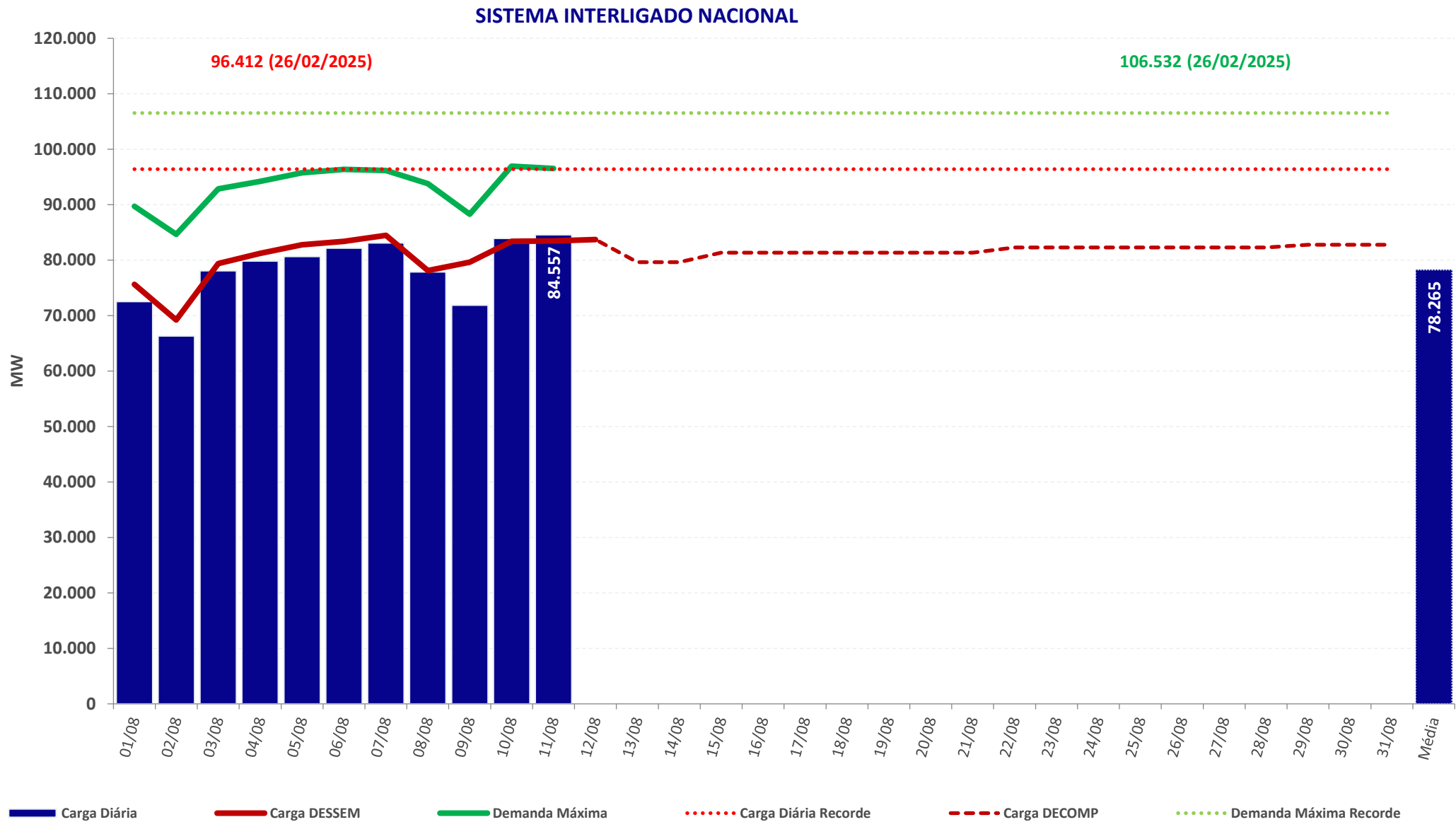


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

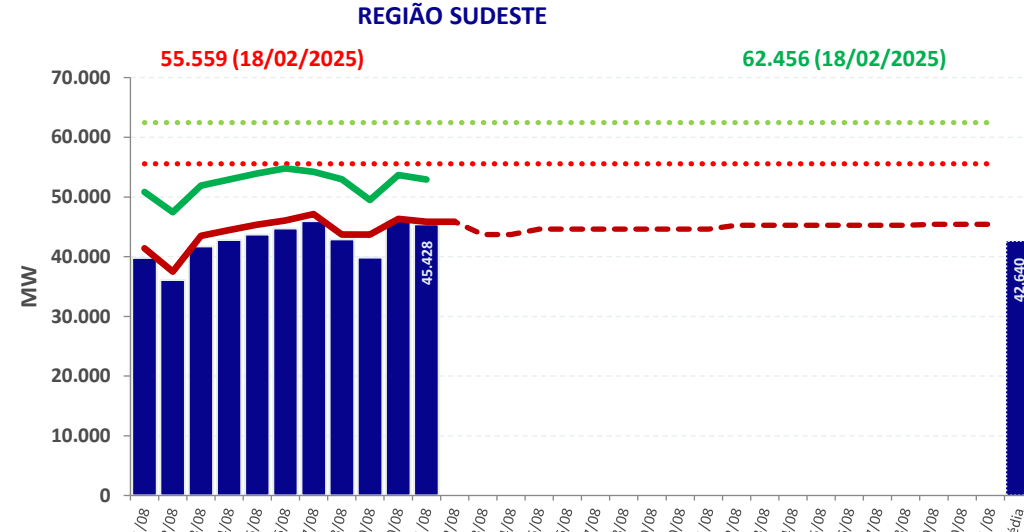
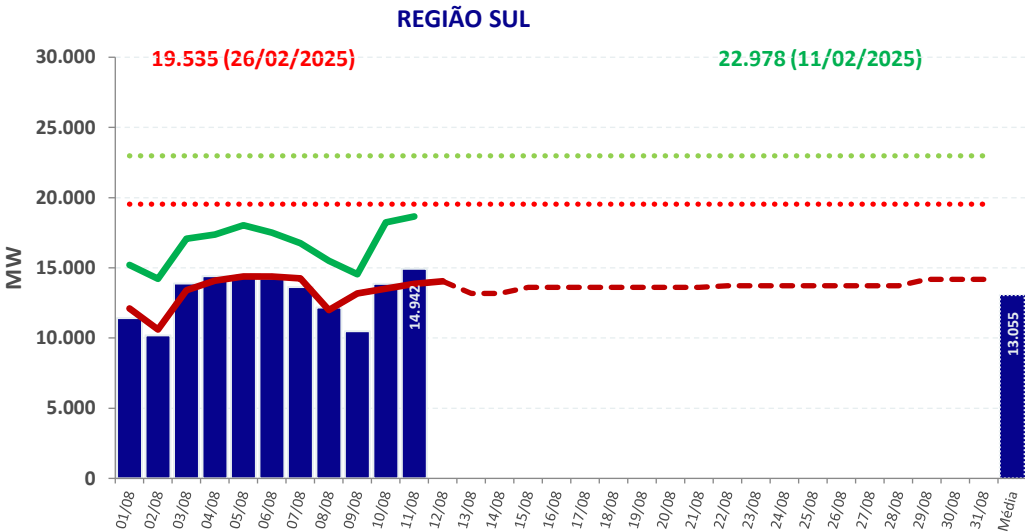
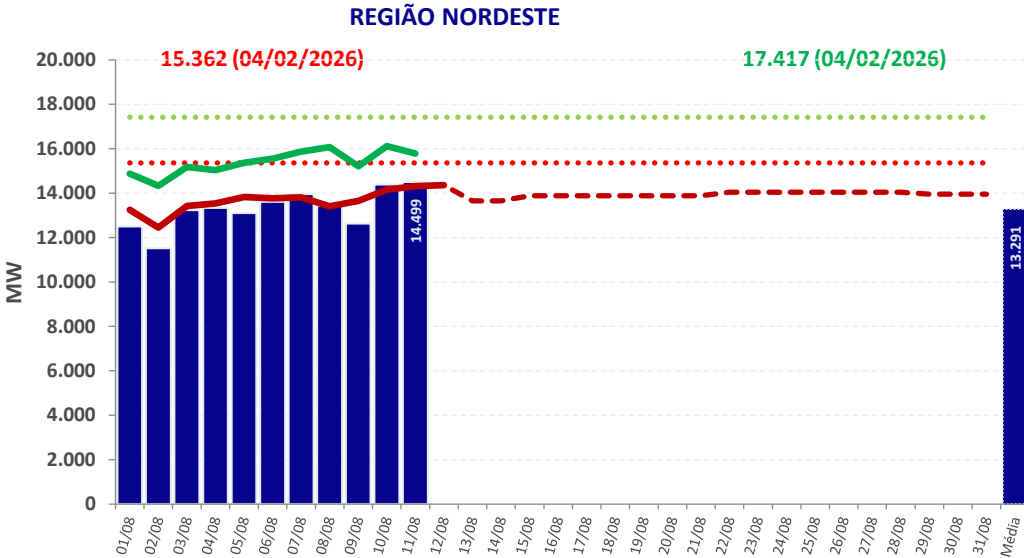
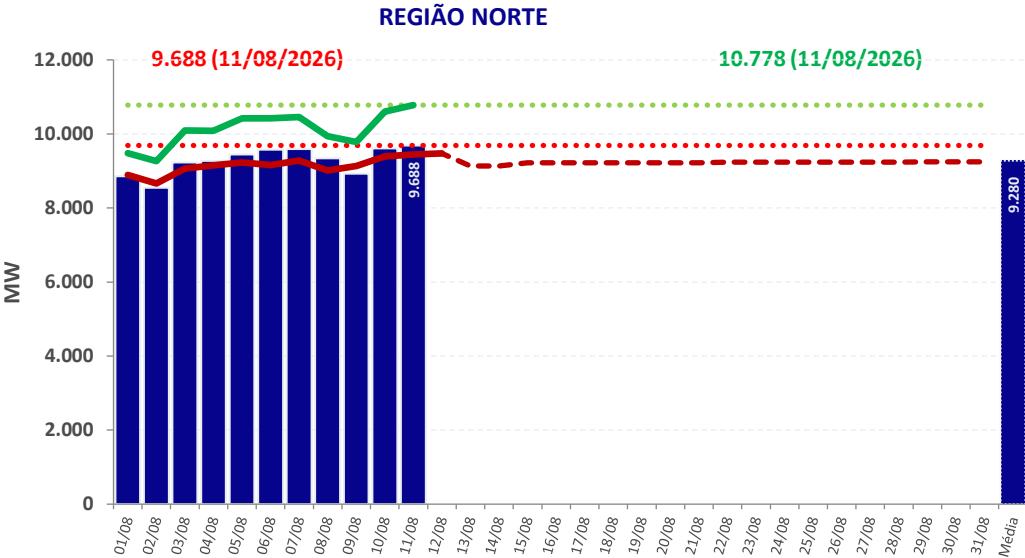
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





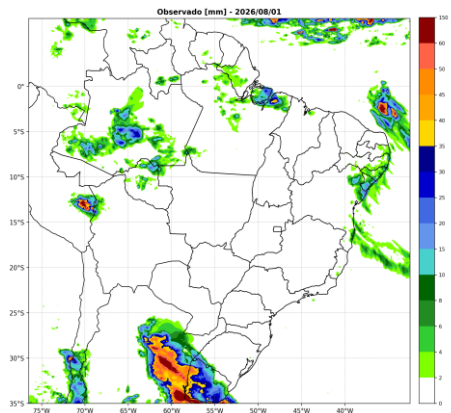
carga e demanda instantânea máxima



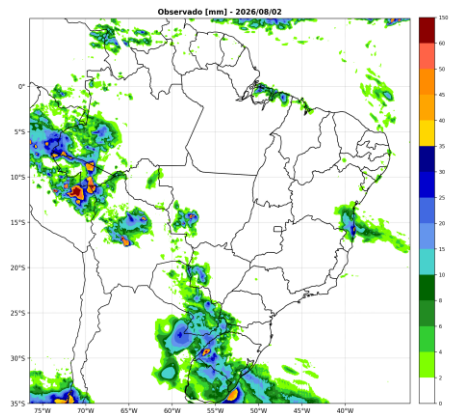
■ Carga Diária Carga Diária Recorde — Carga DESSEM - - - Carga DECOMP — Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 01/08 a 07/08

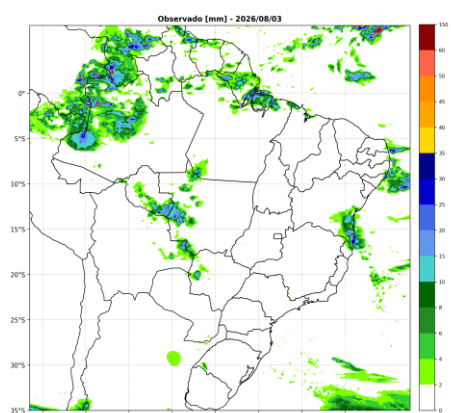
01/08



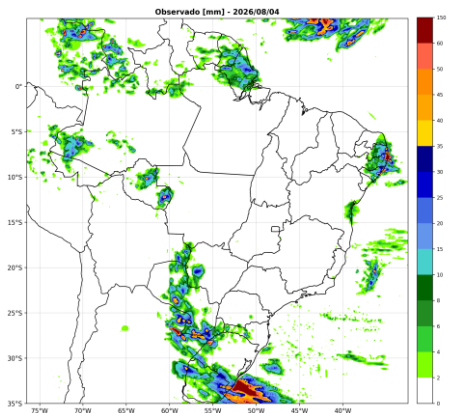
02/08



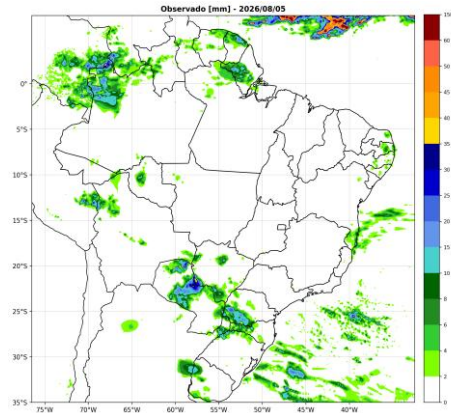
03/08



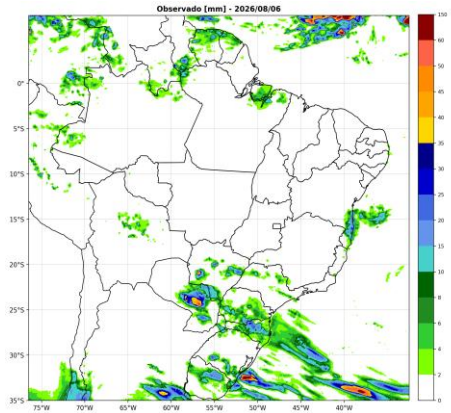
04/08



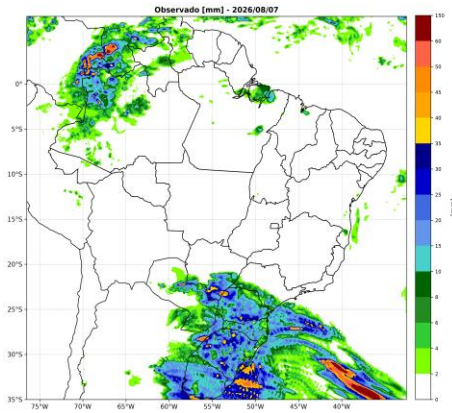
05/08



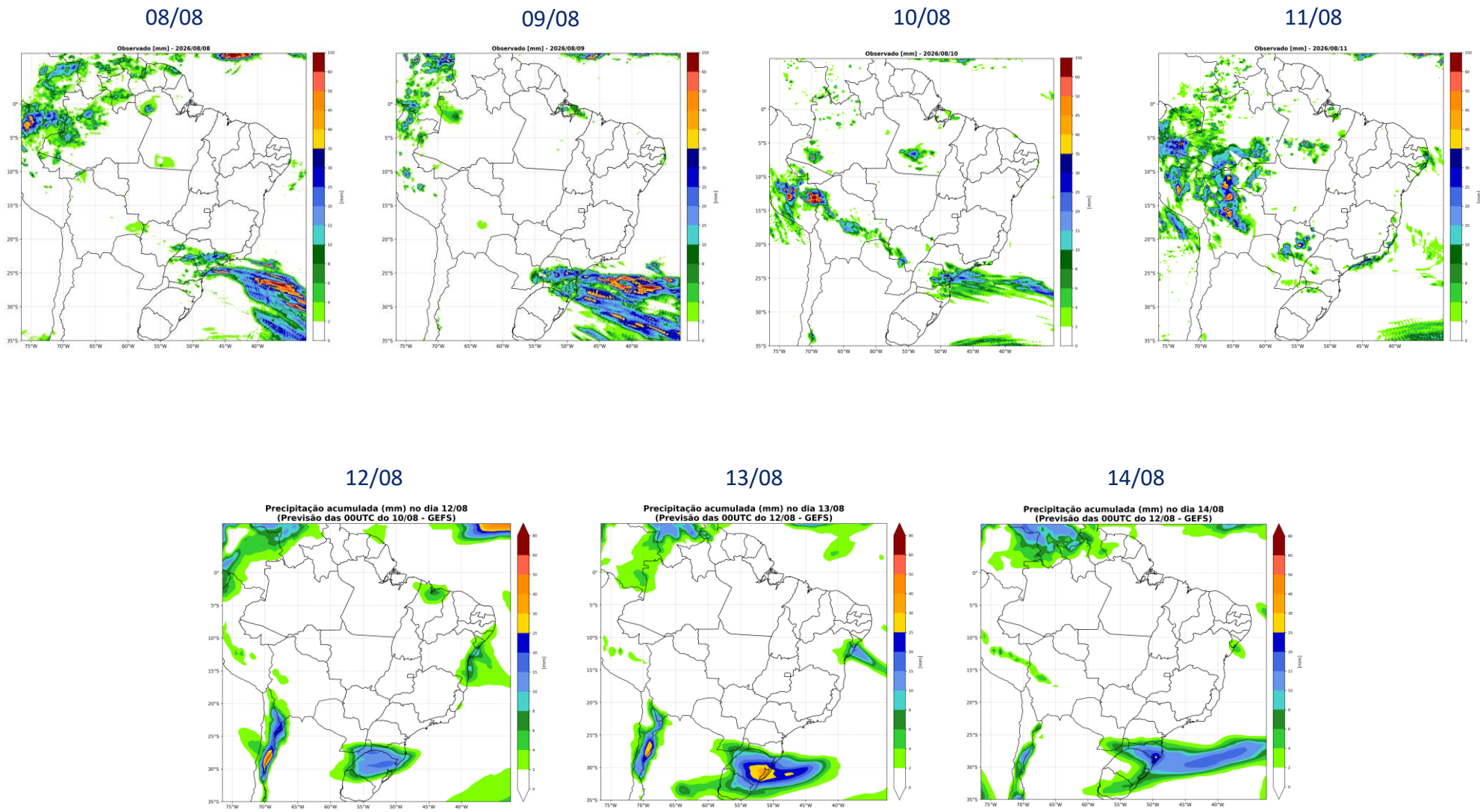
06/08



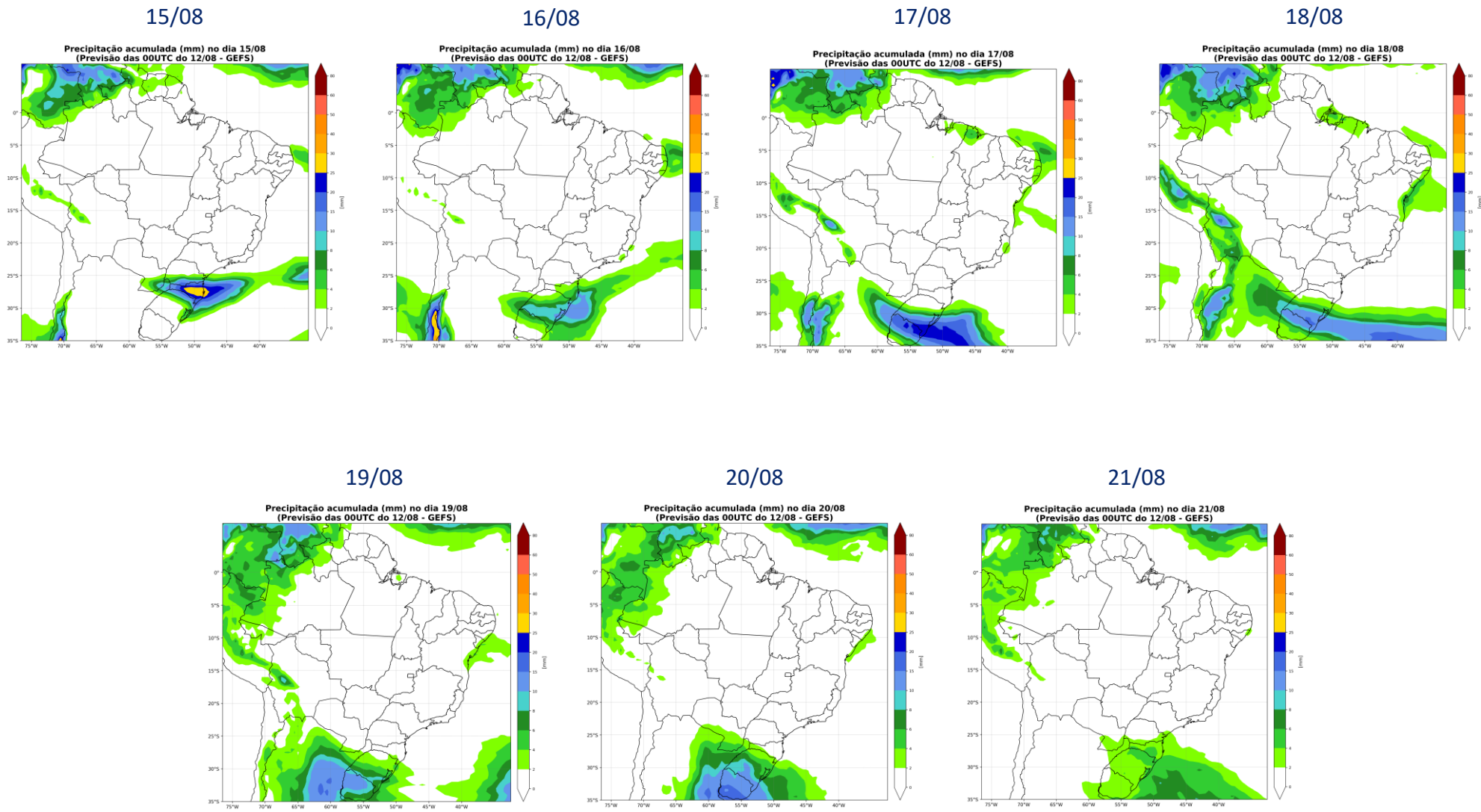
07/08

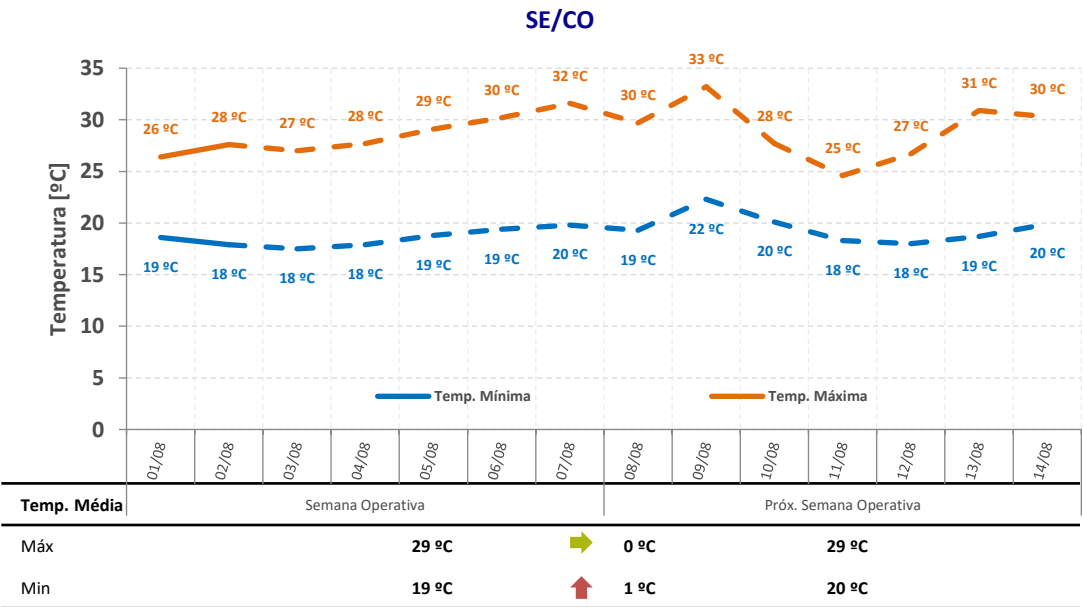
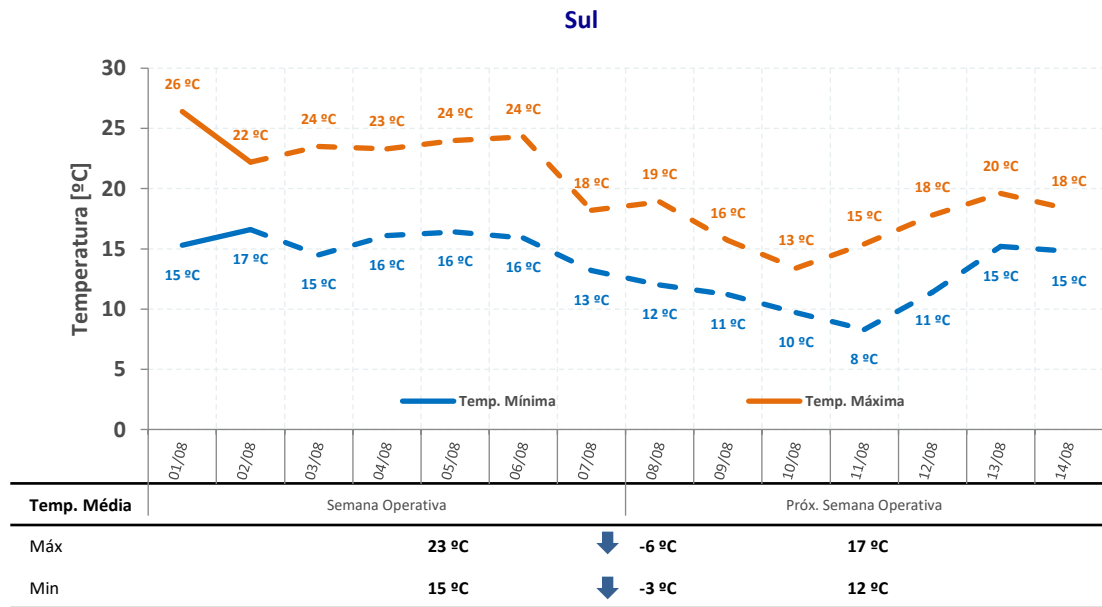
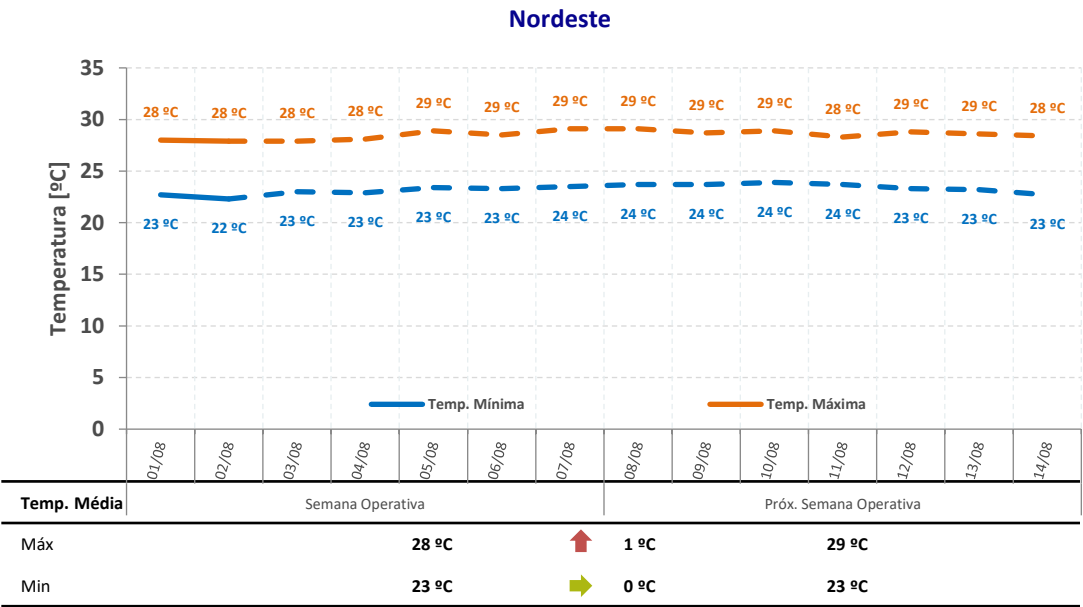
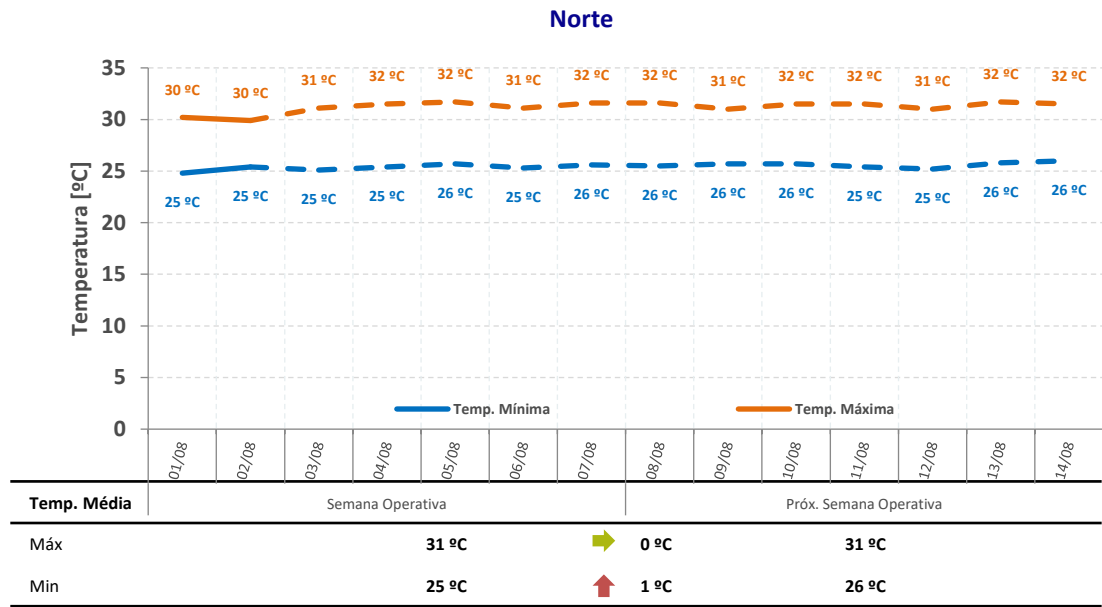


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 08/08 a 14/08



Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 15/08 a 21/08



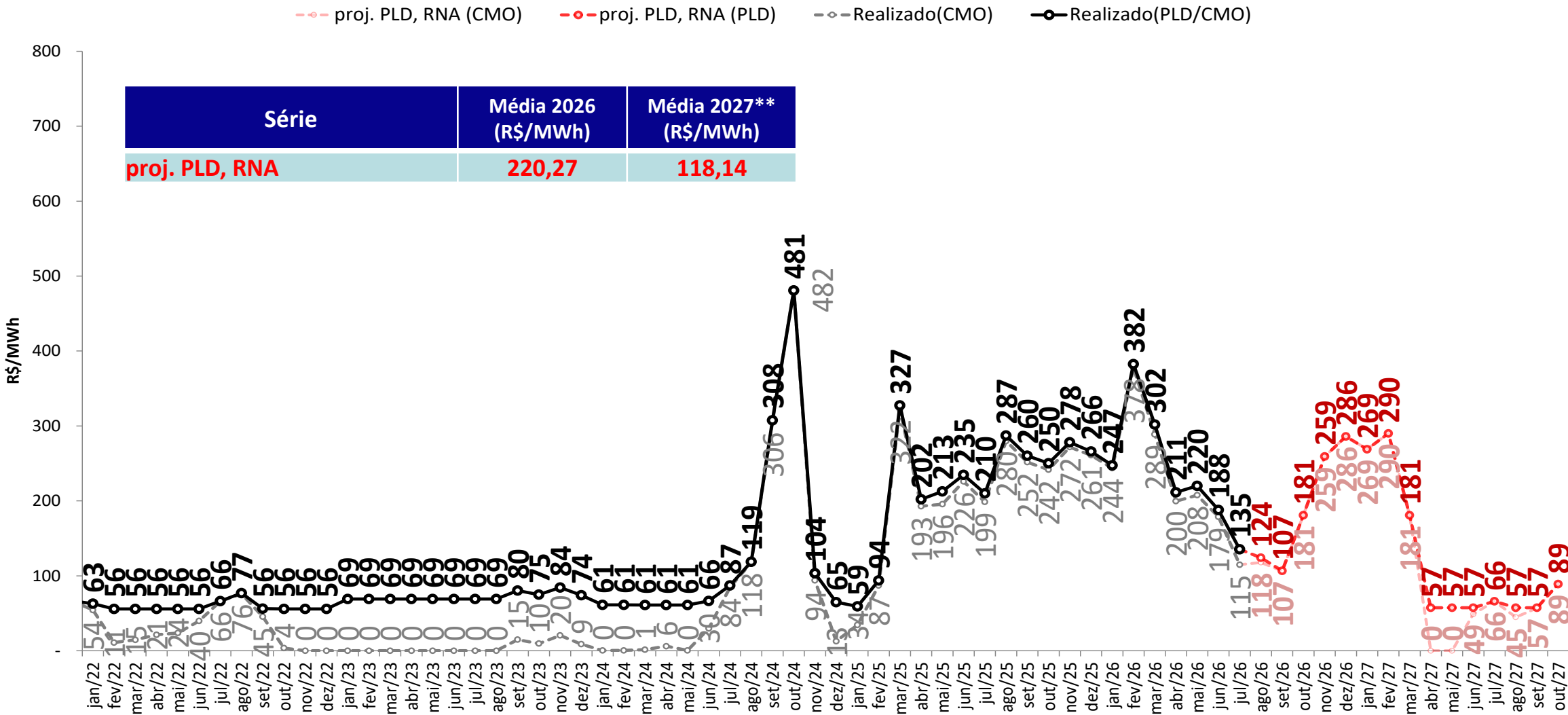


sensibilidades de realização da ENA

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 agosto de 2023 a setembro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2018 a setembro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto de 2026 até janeiro de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto de 2026 até janeiro de 2027 (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

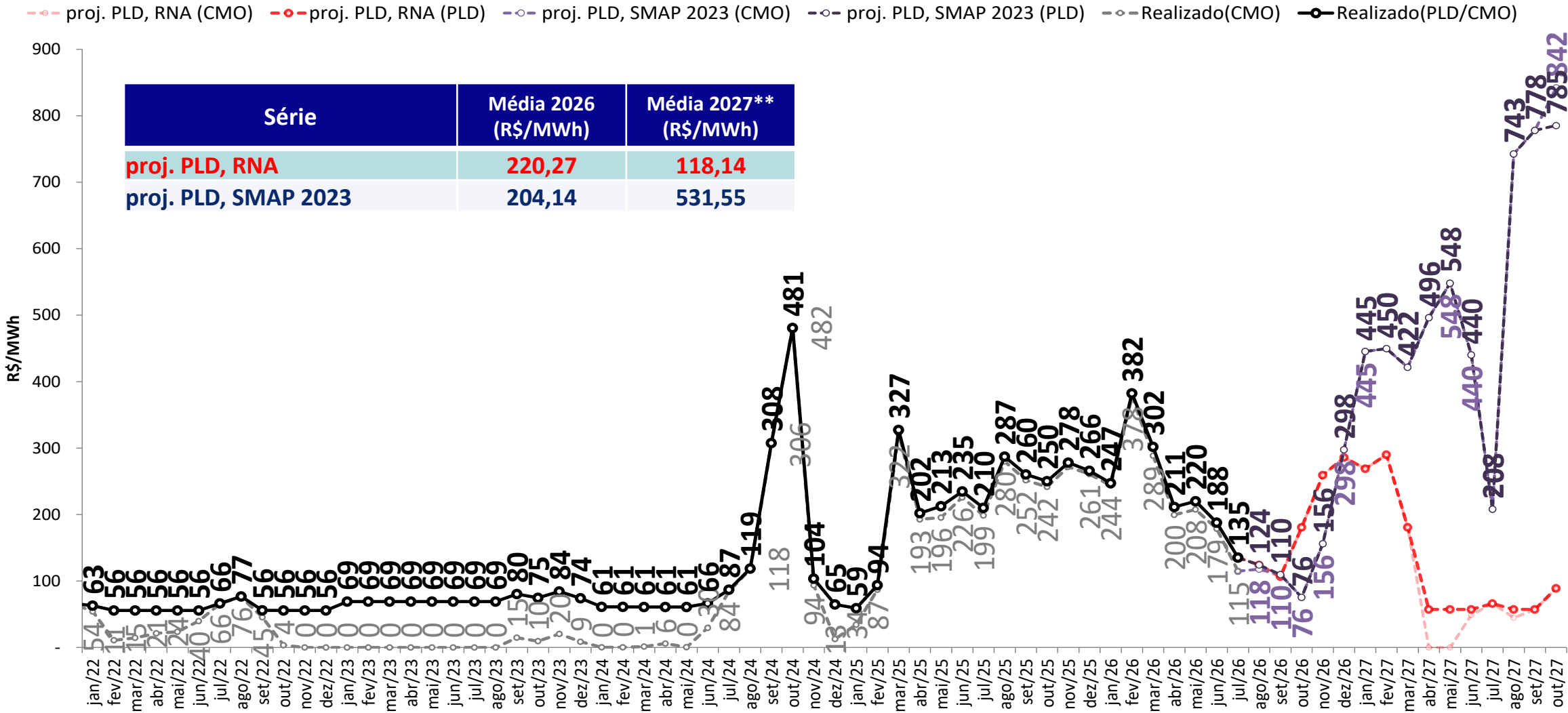
projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

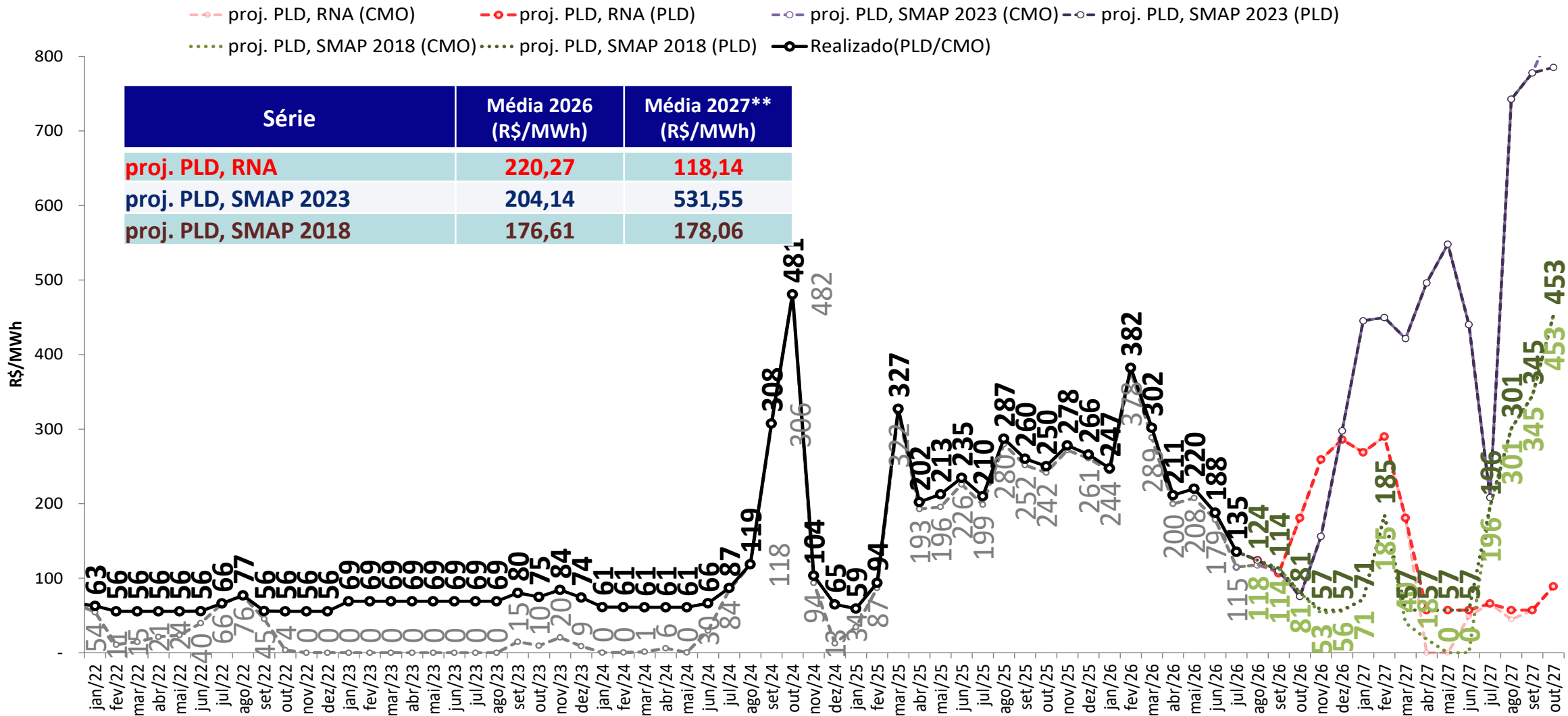
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

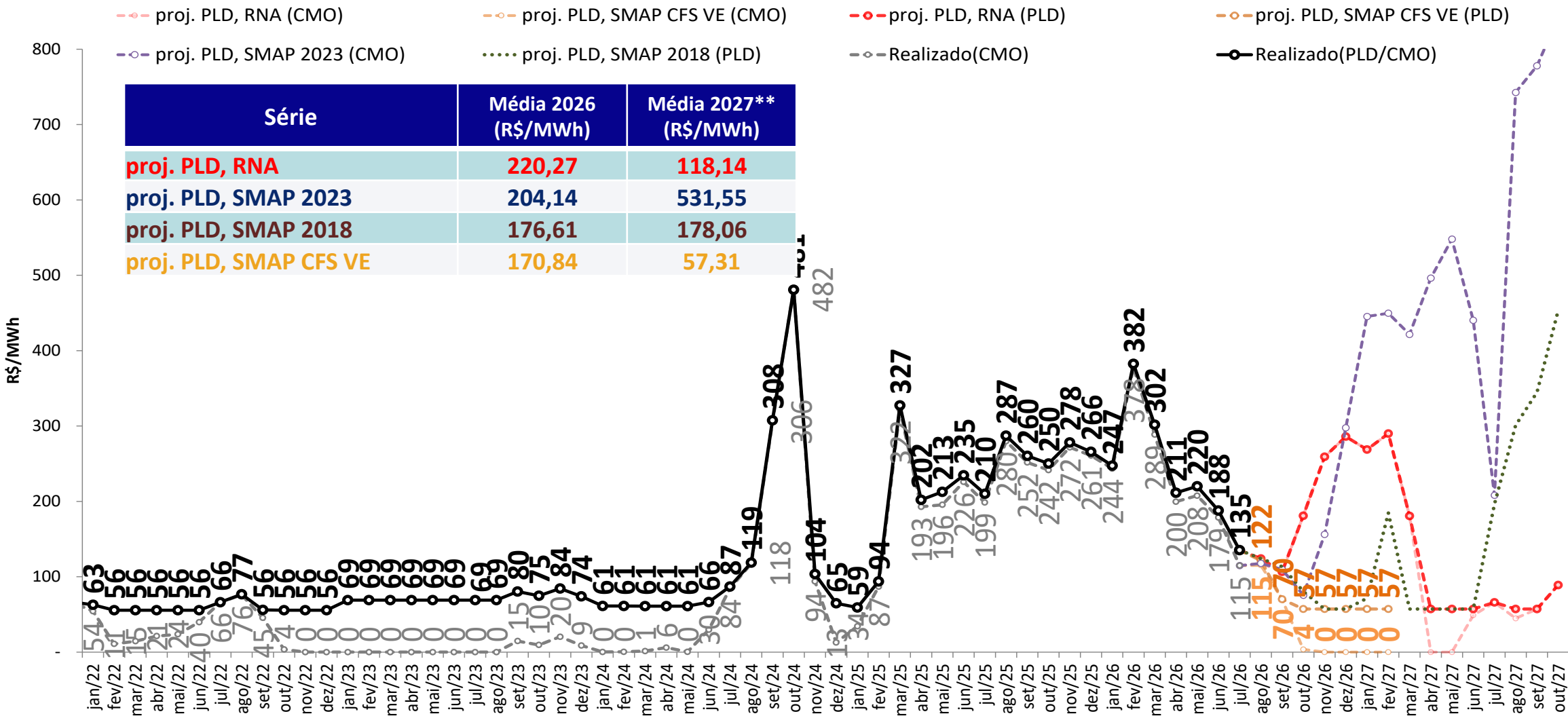


• *Foram considerados:*
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



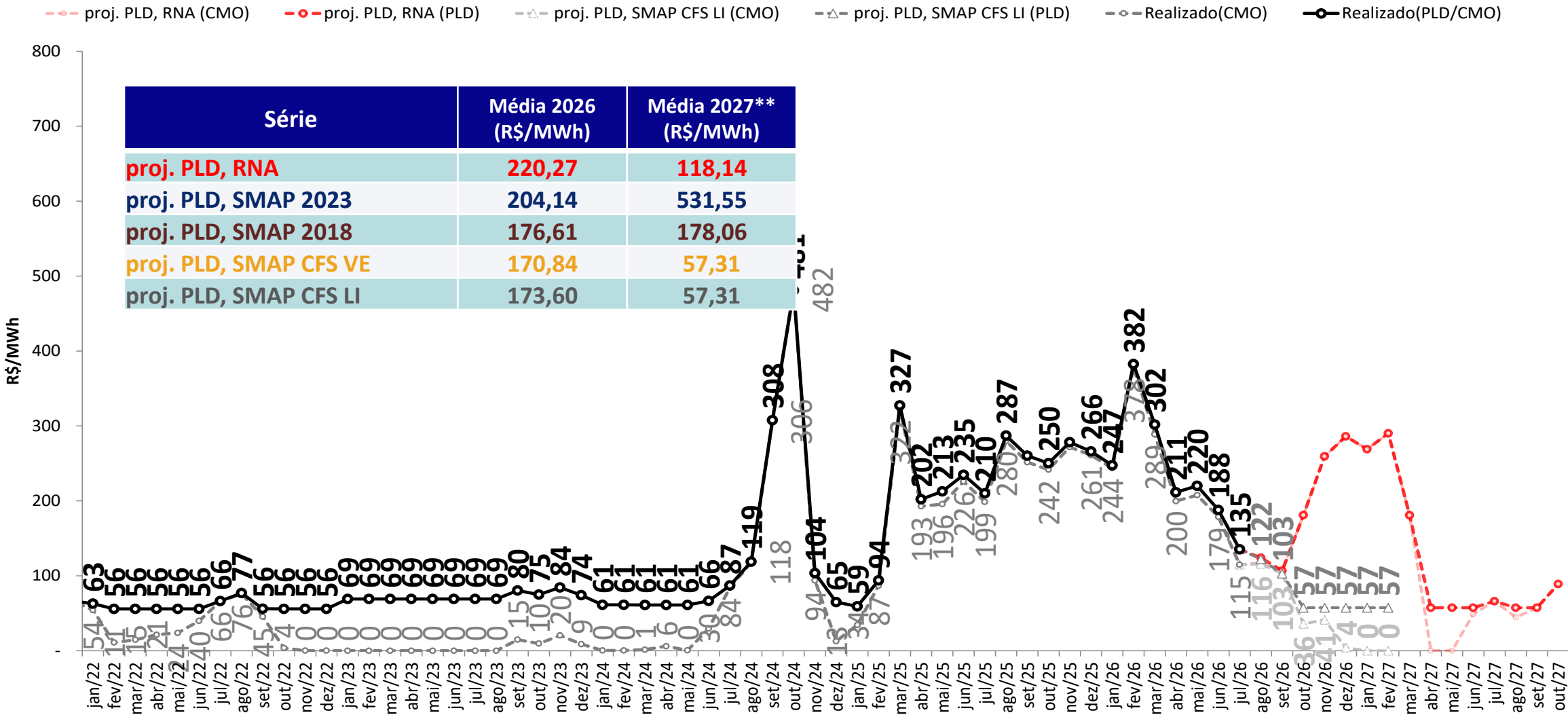
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

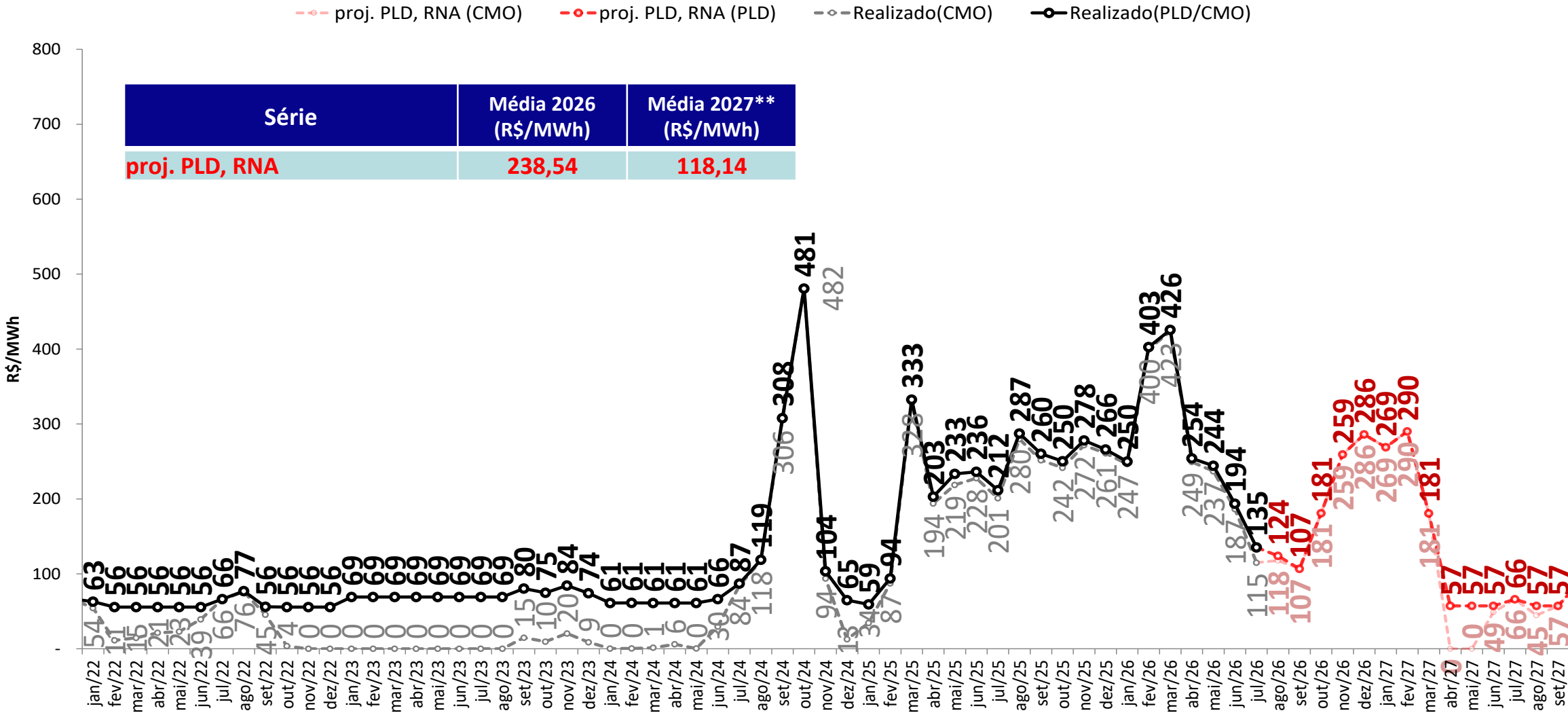


sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



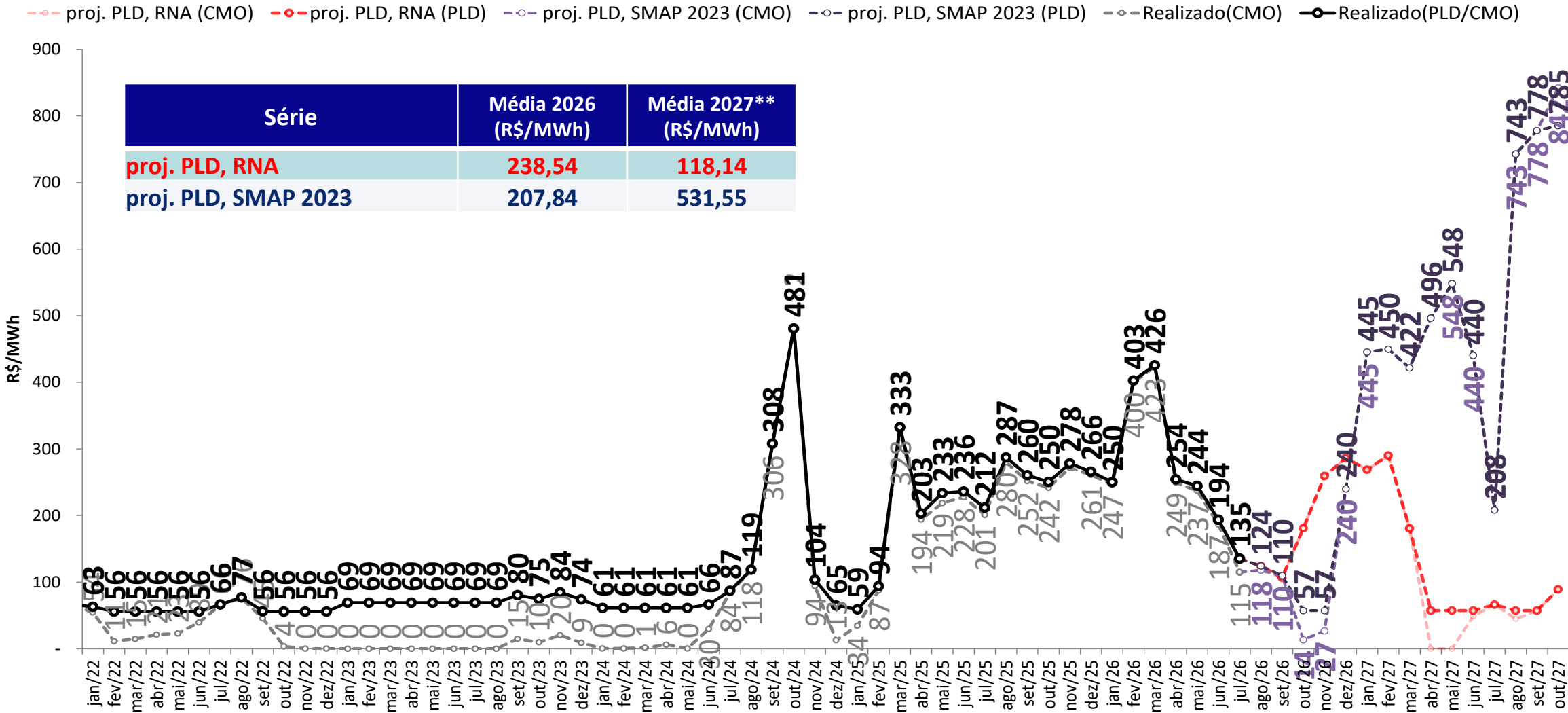
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



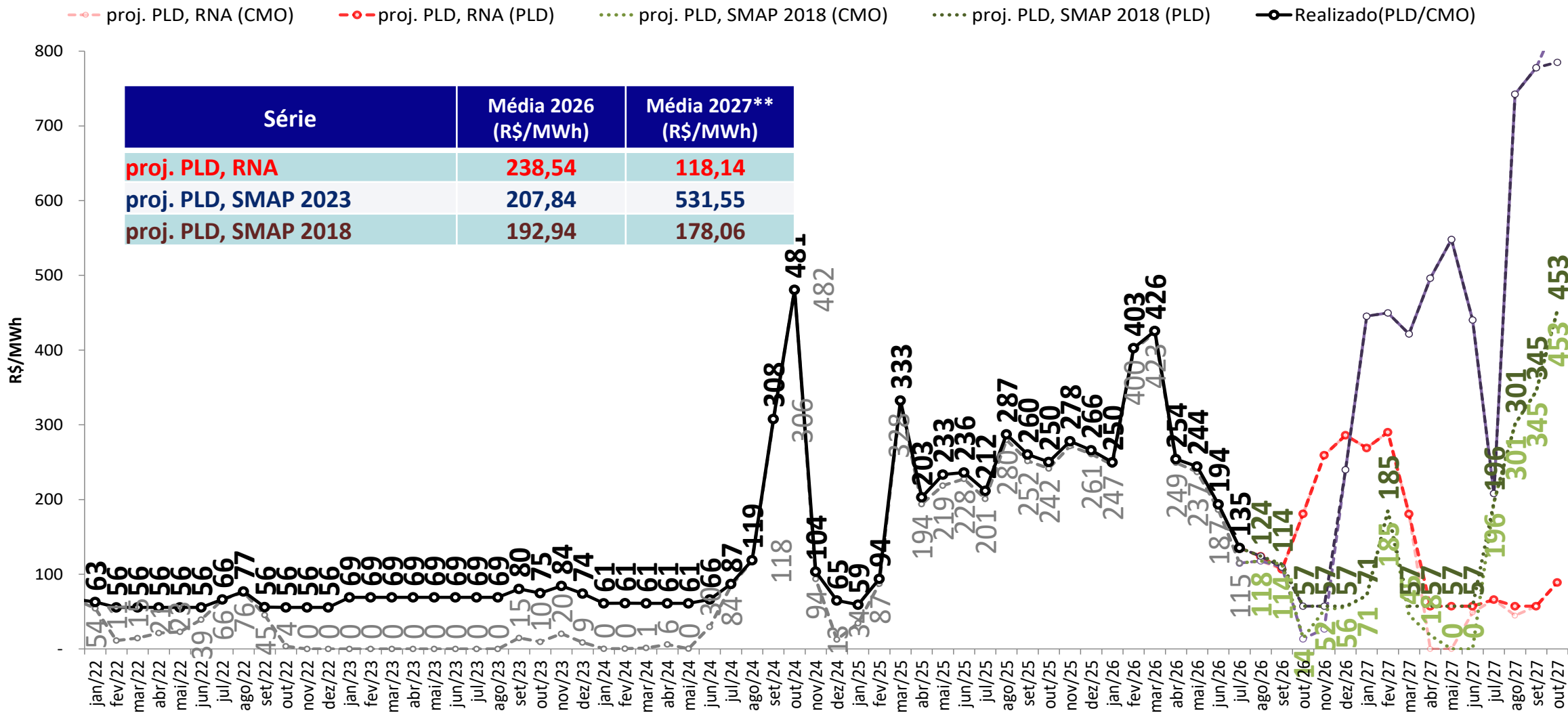
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

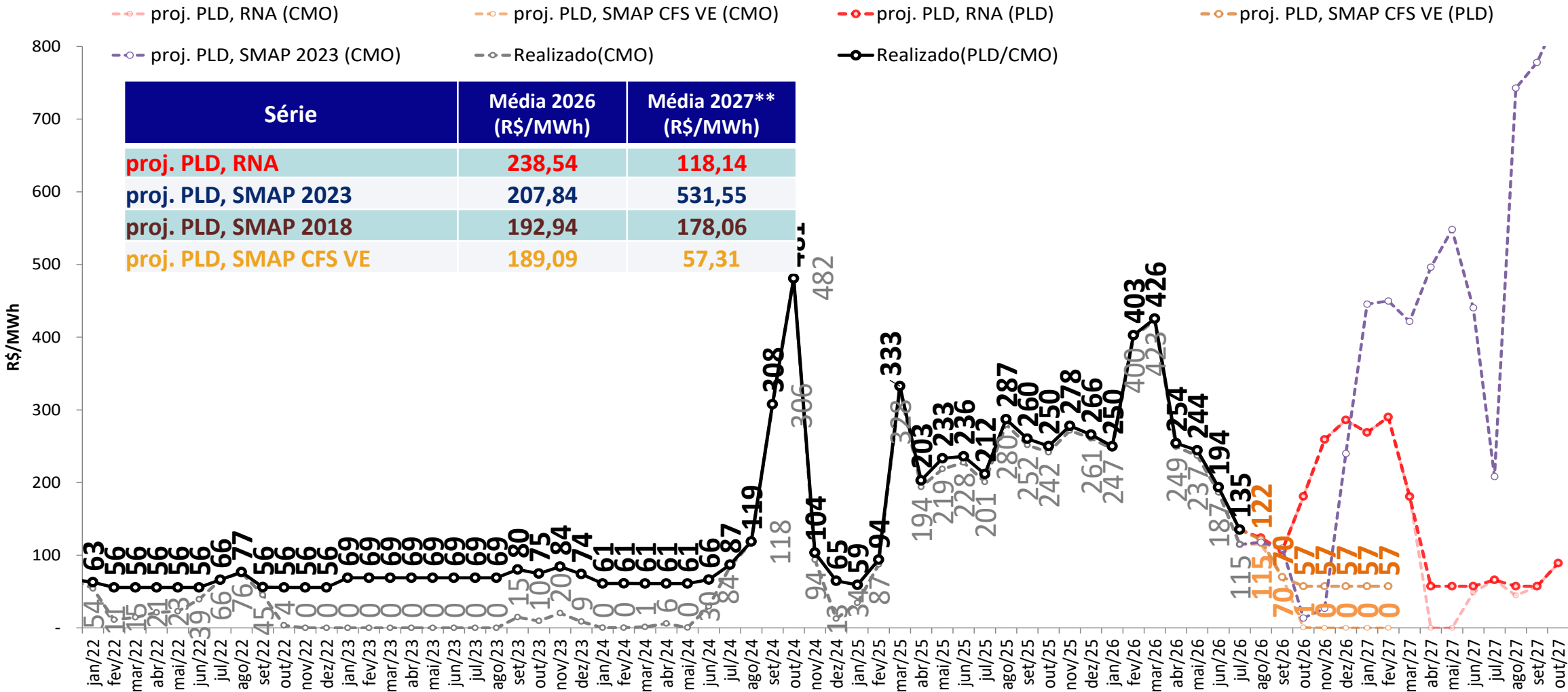
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

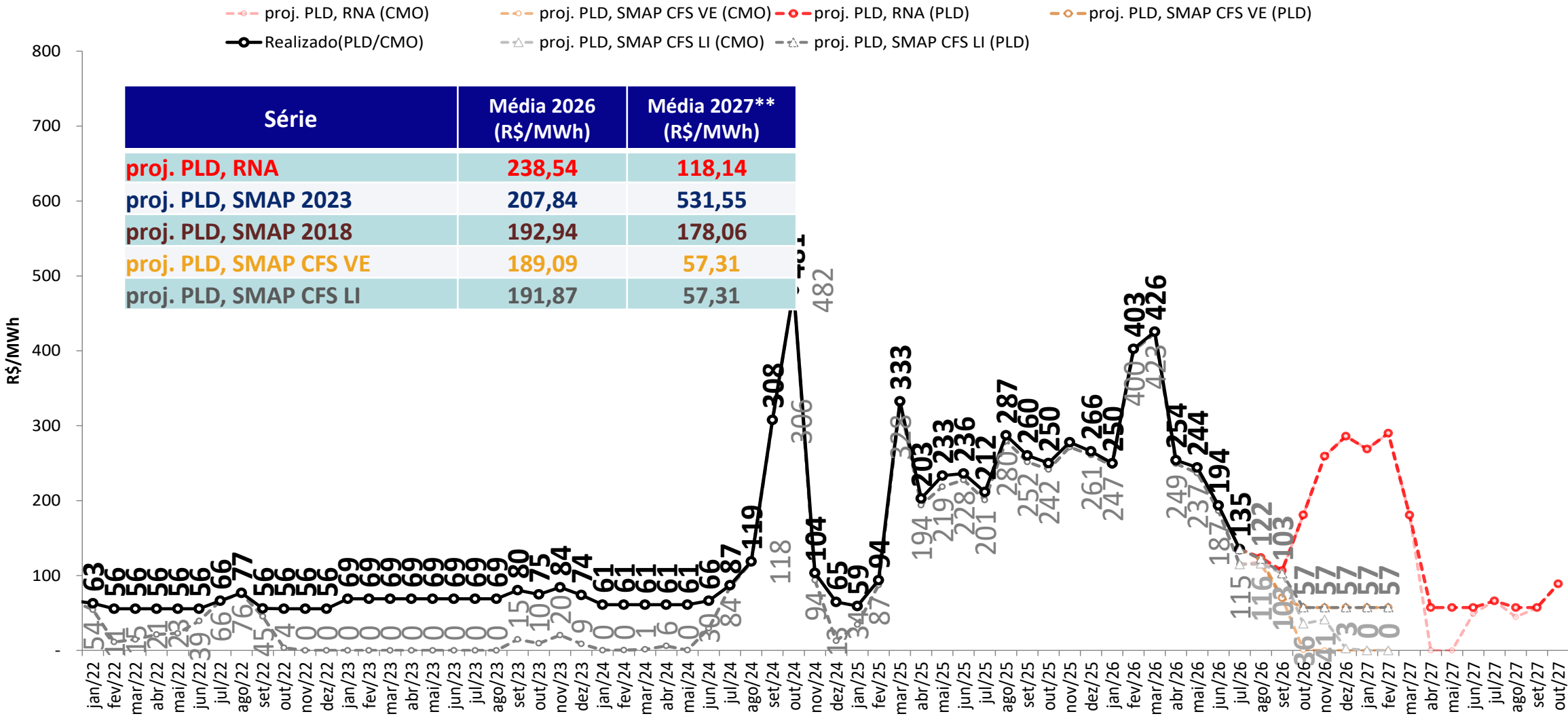
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



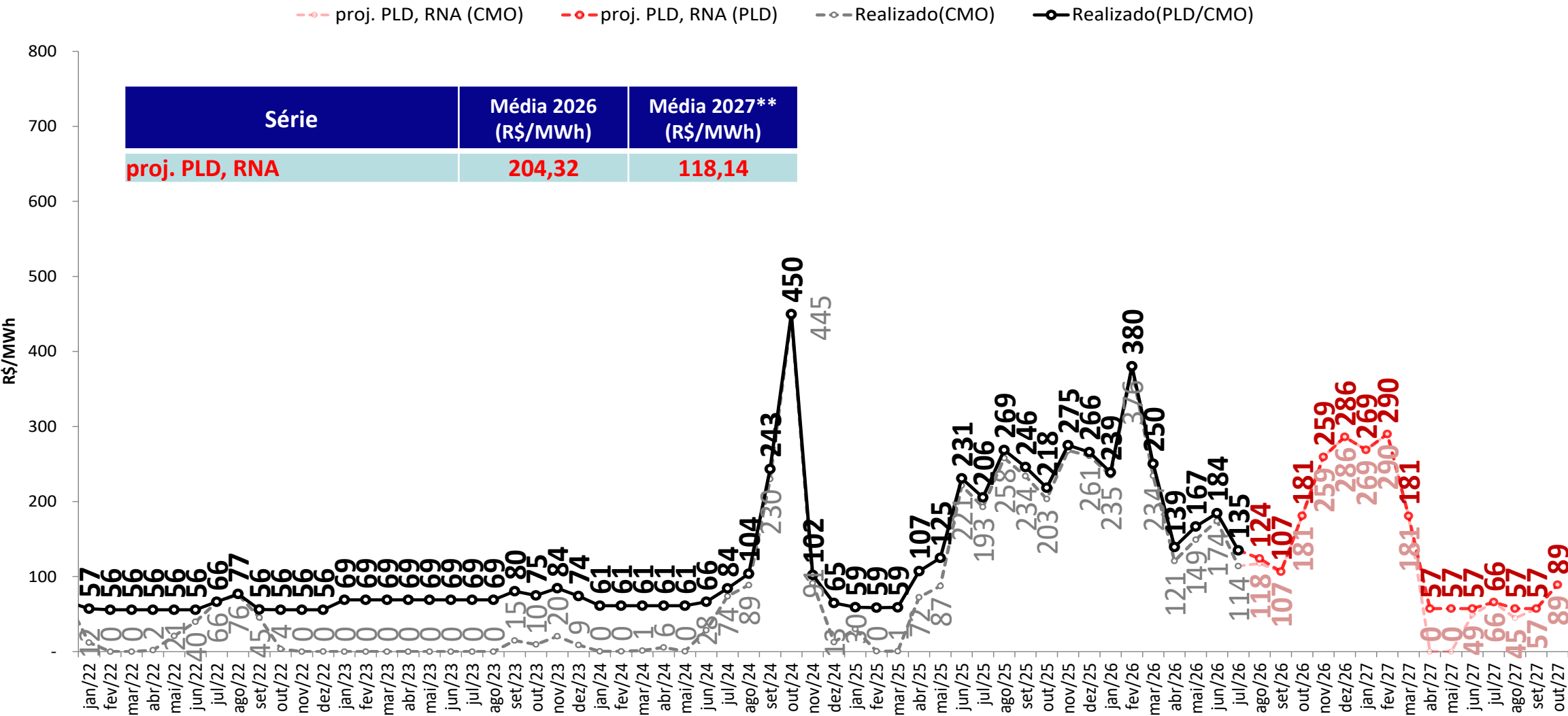
• Foram considerados:

- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

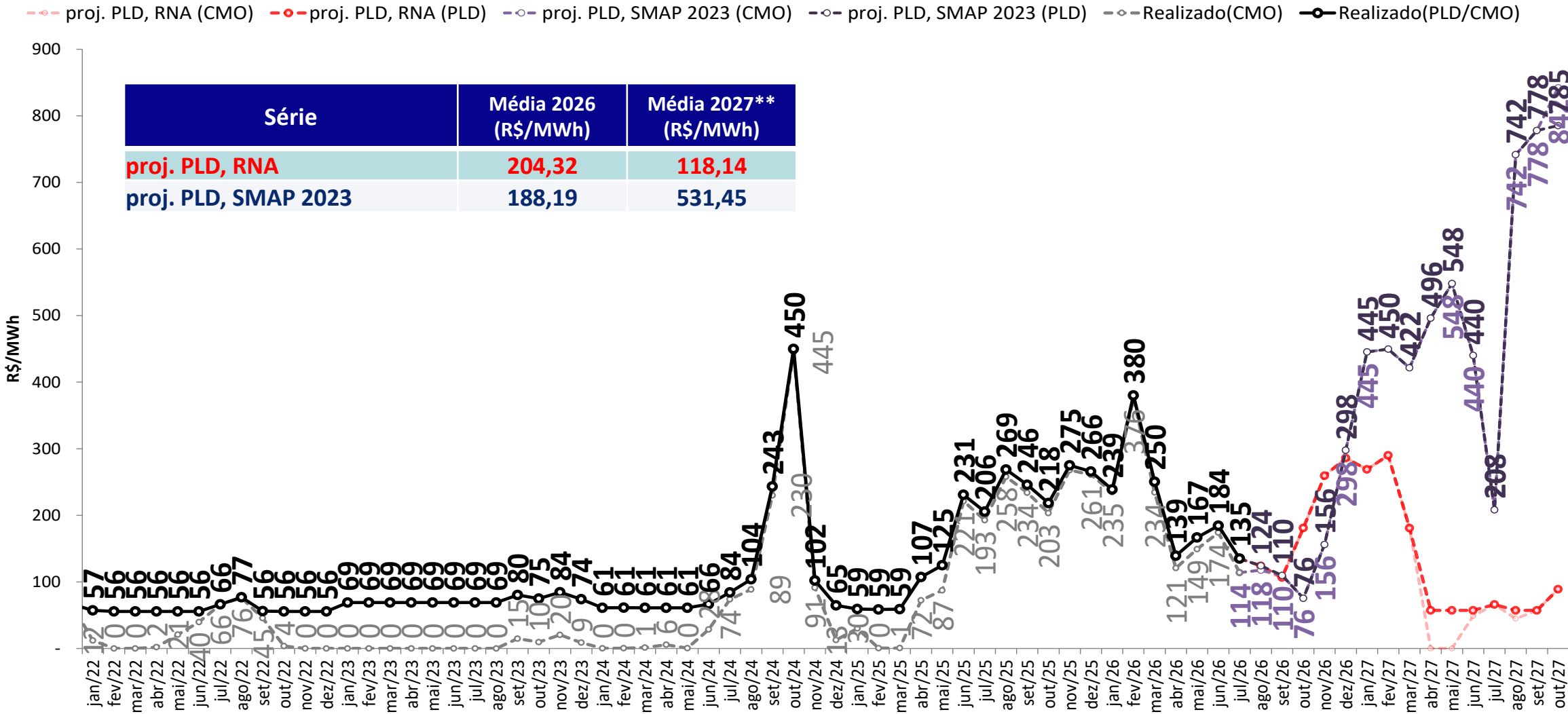
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



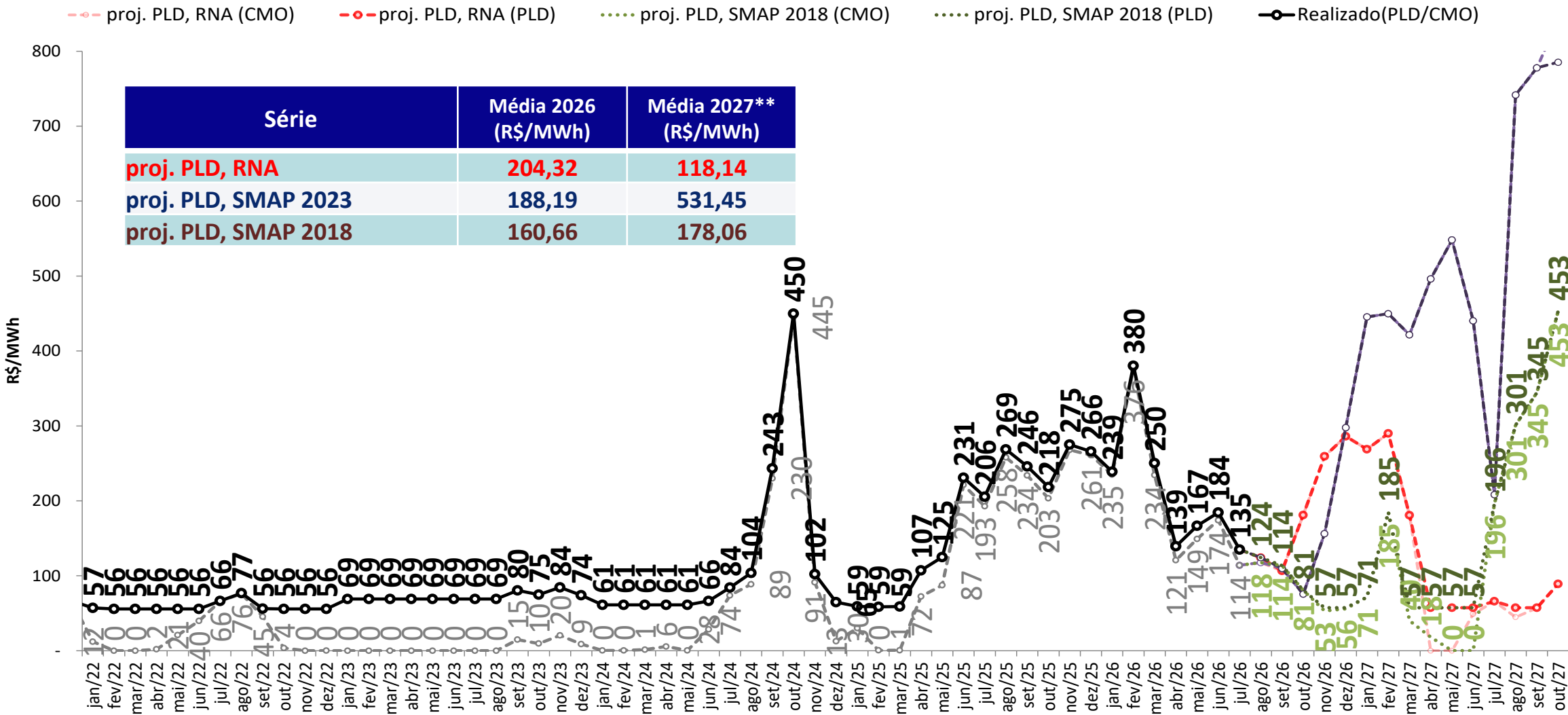
• **Foram considerados:**
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

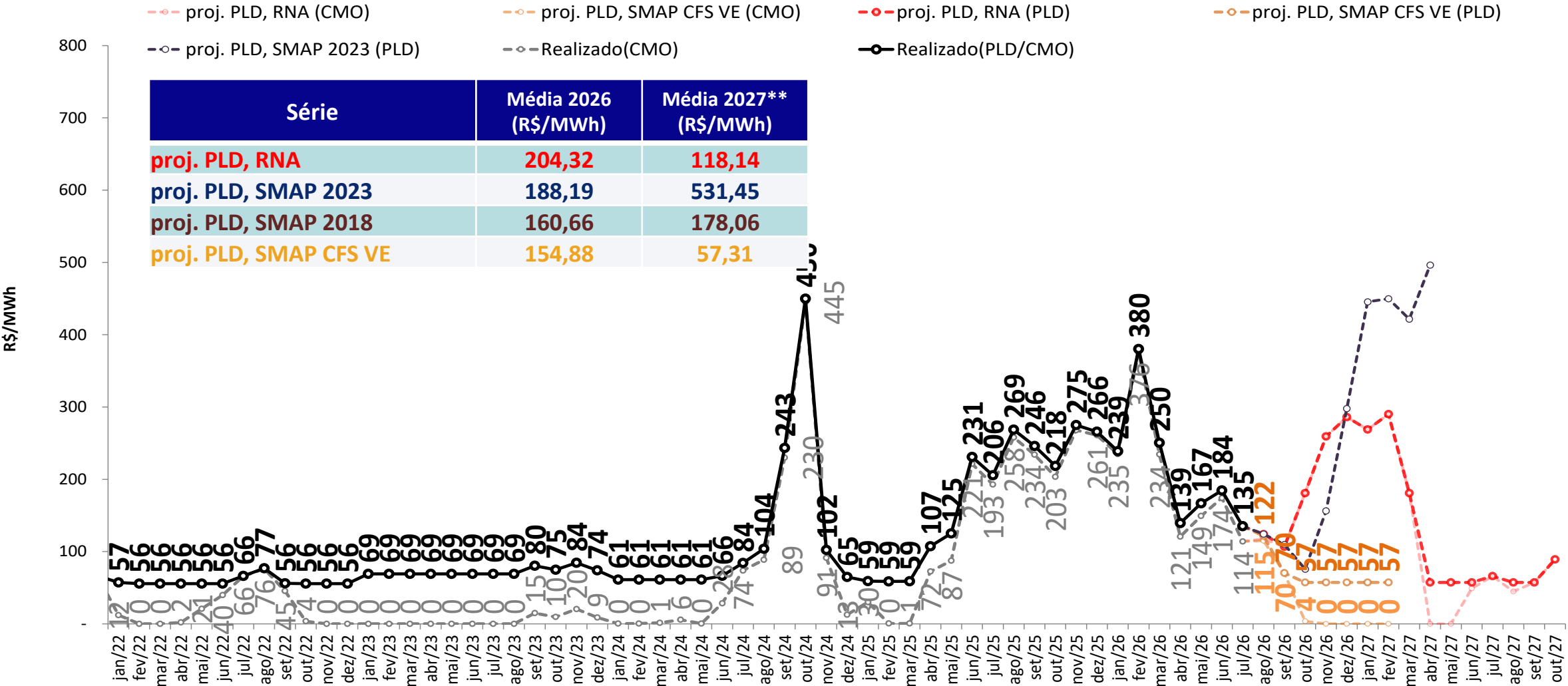
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

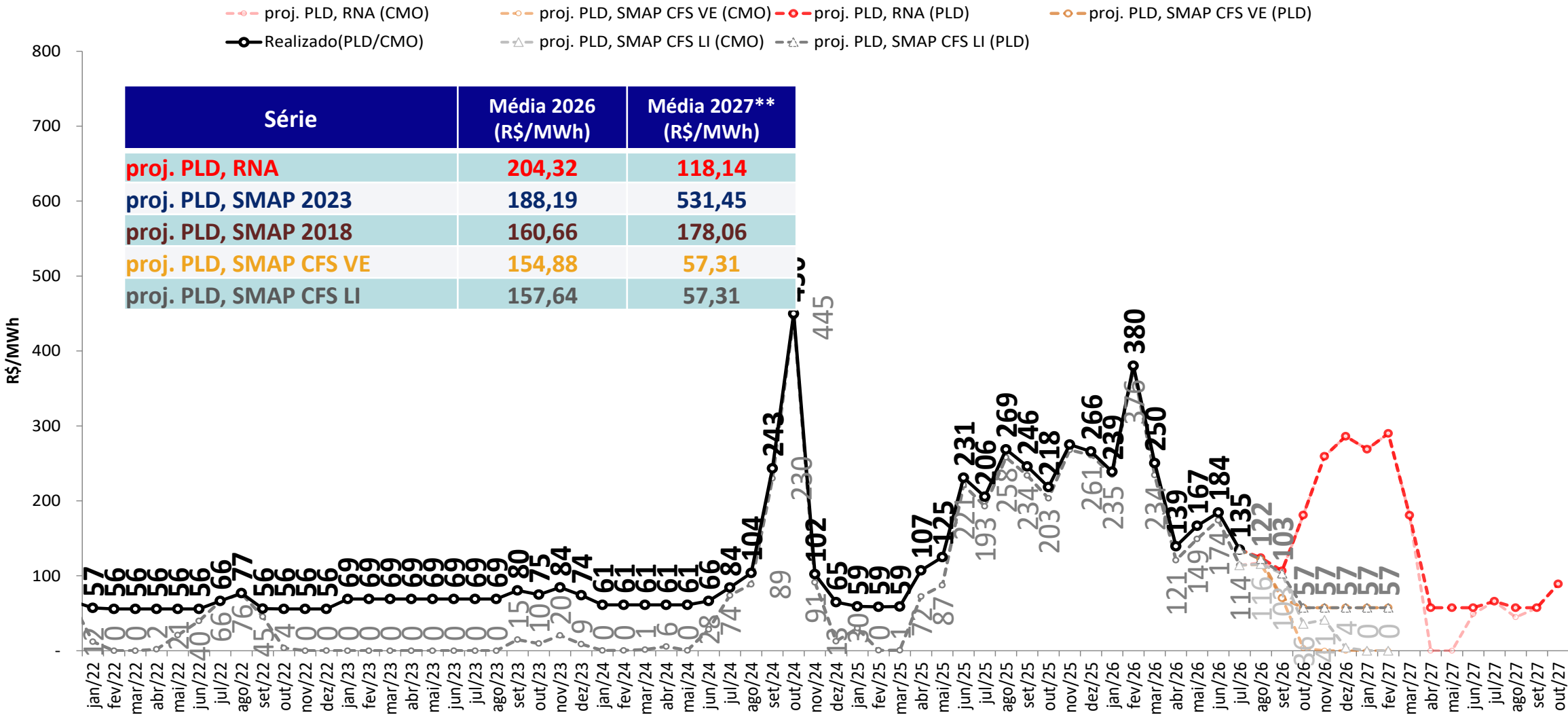
projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



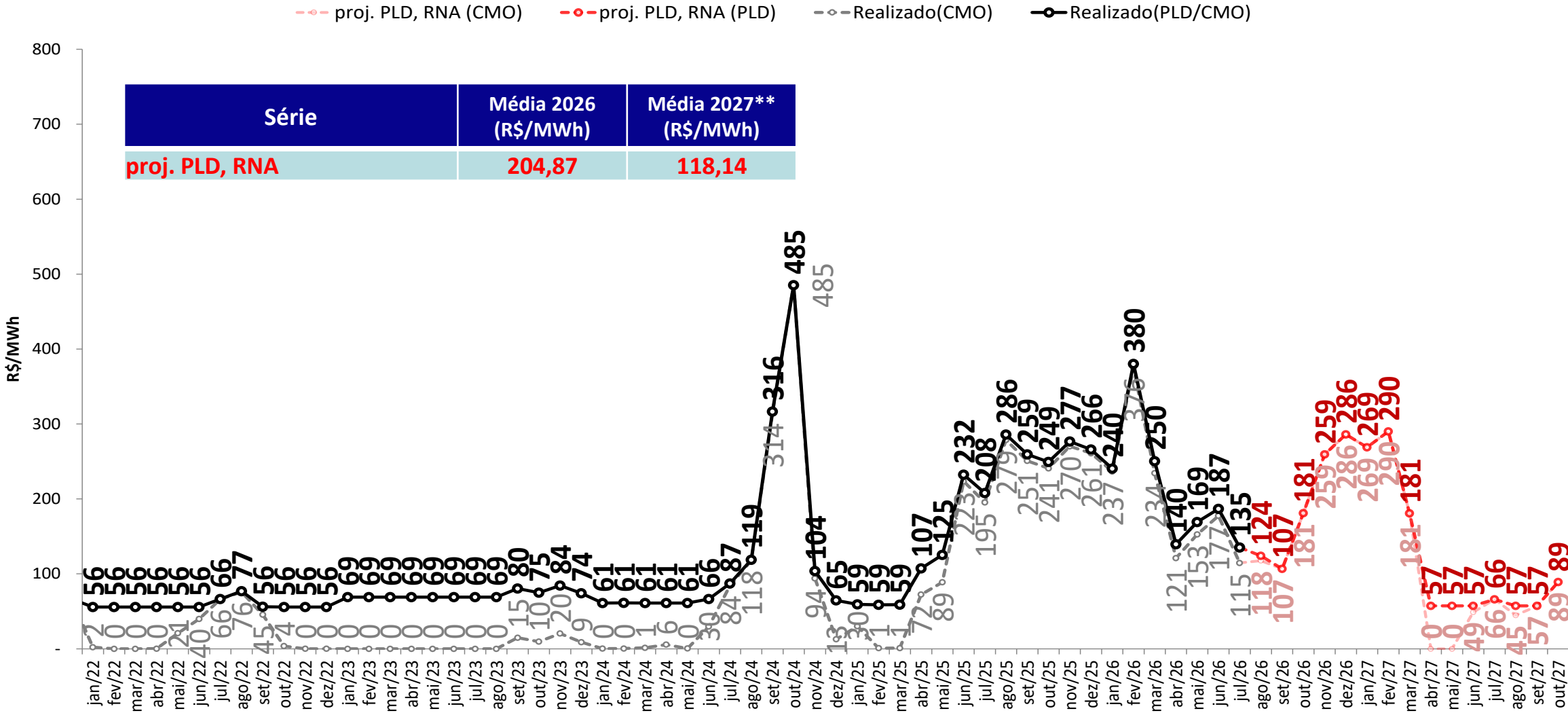
Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

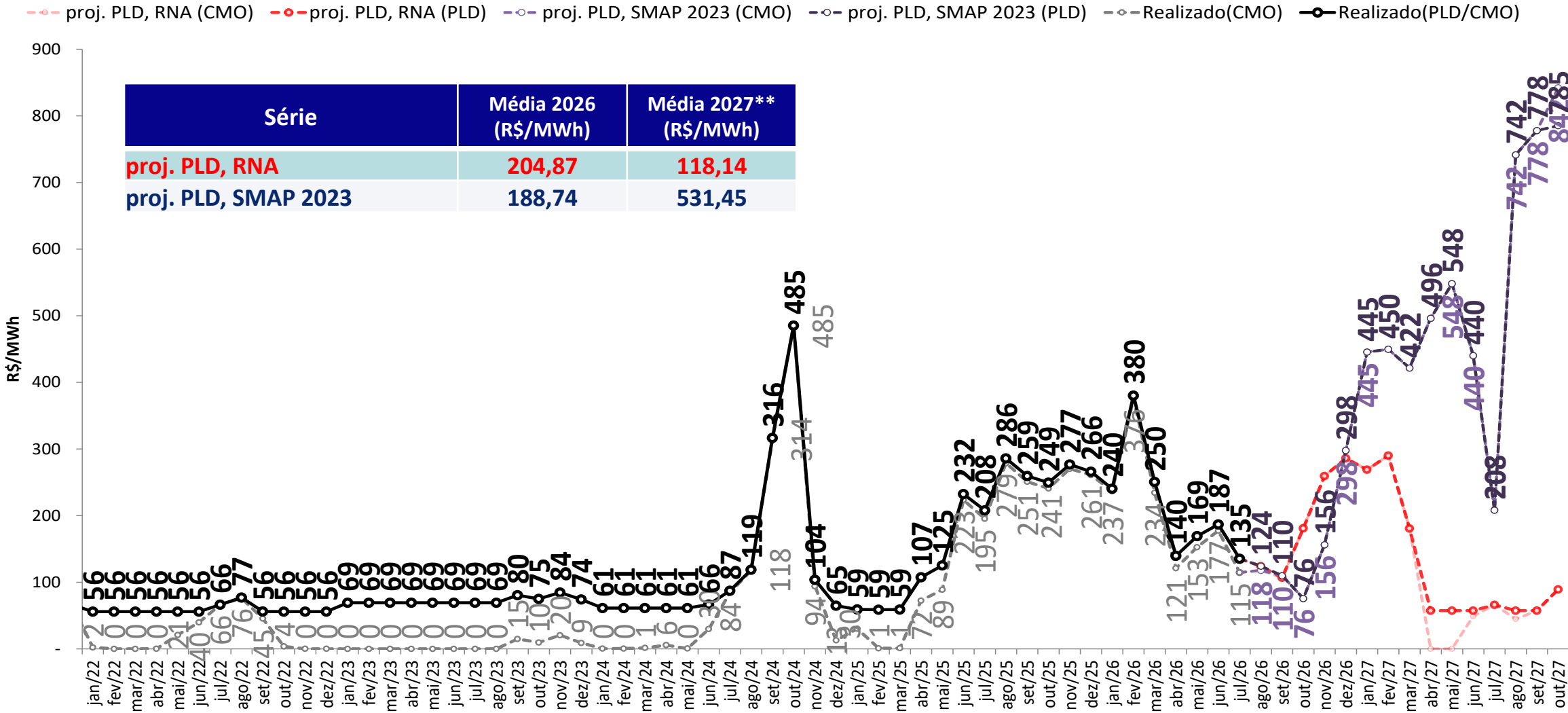
projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

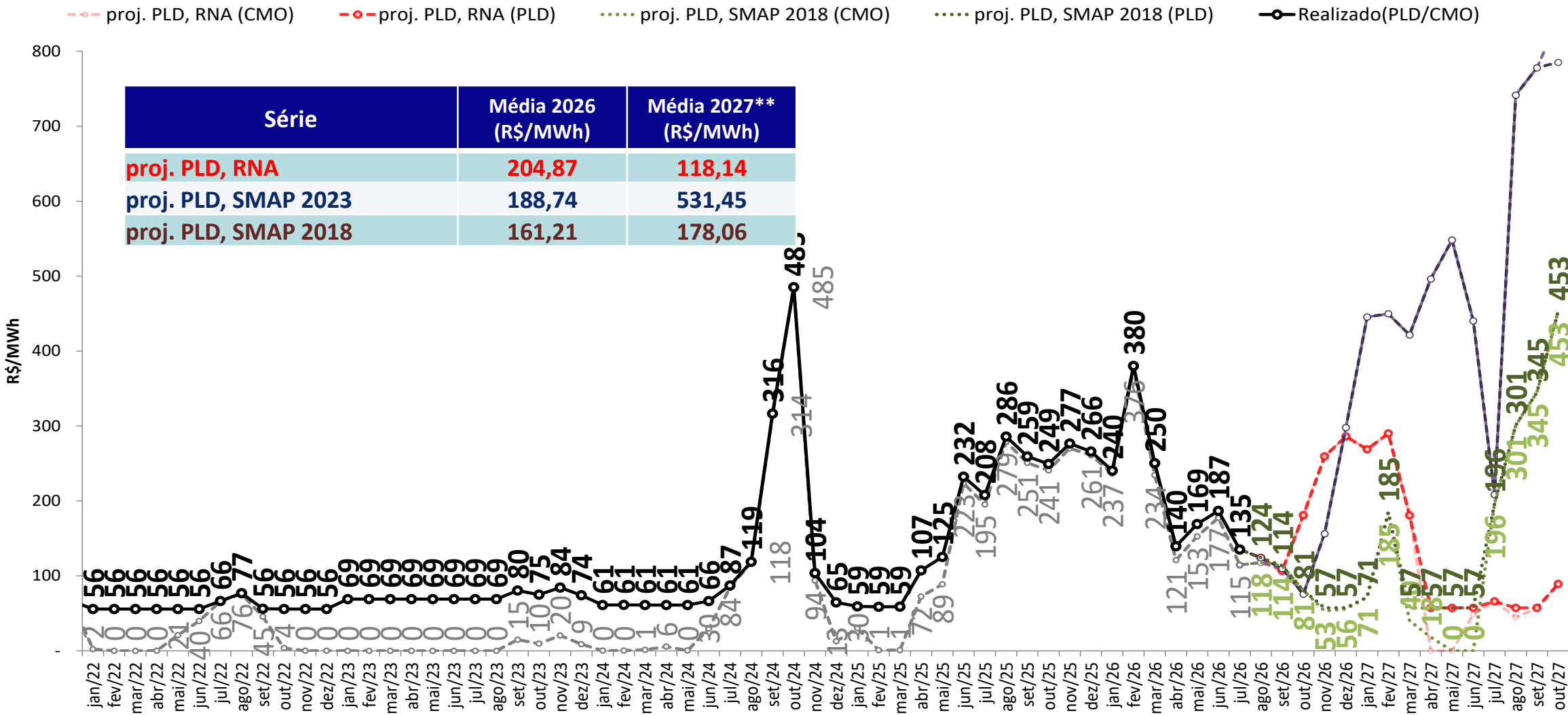
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

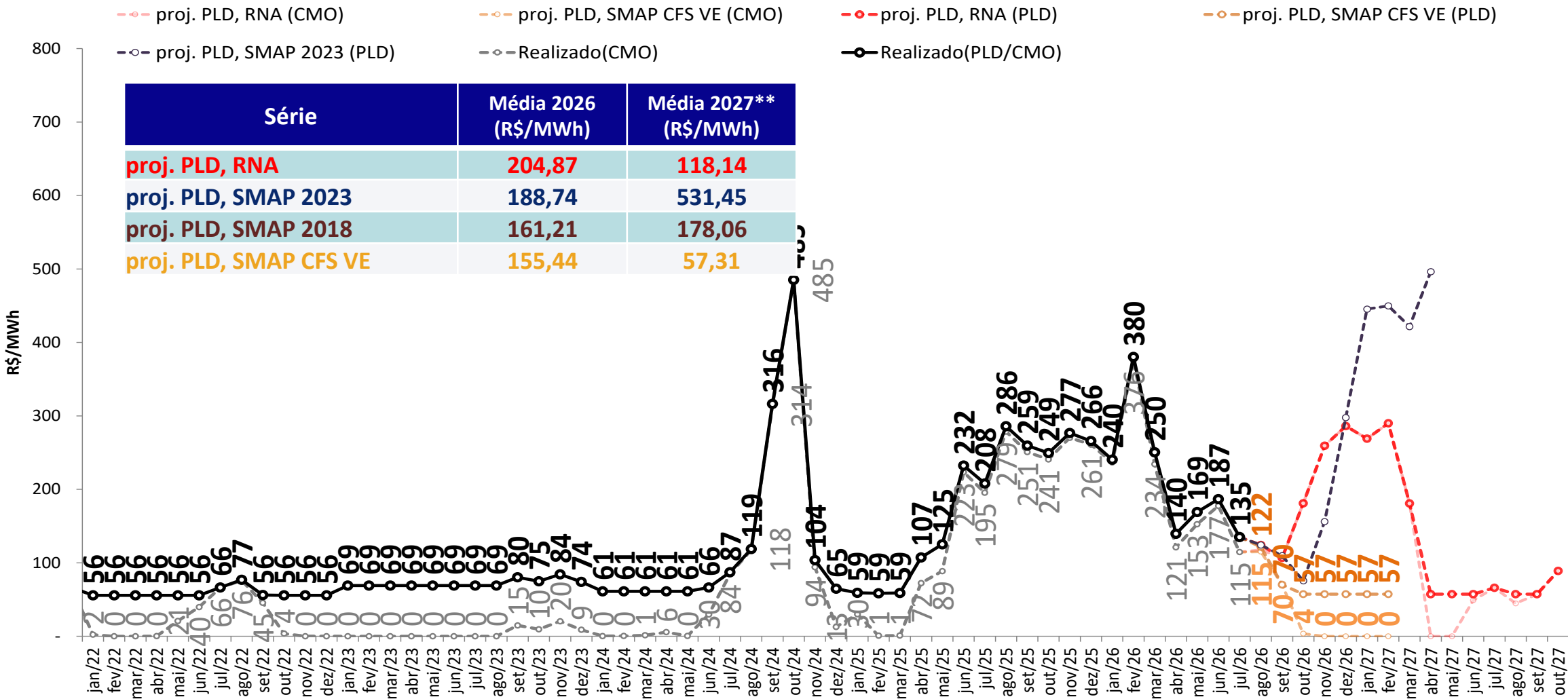


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte



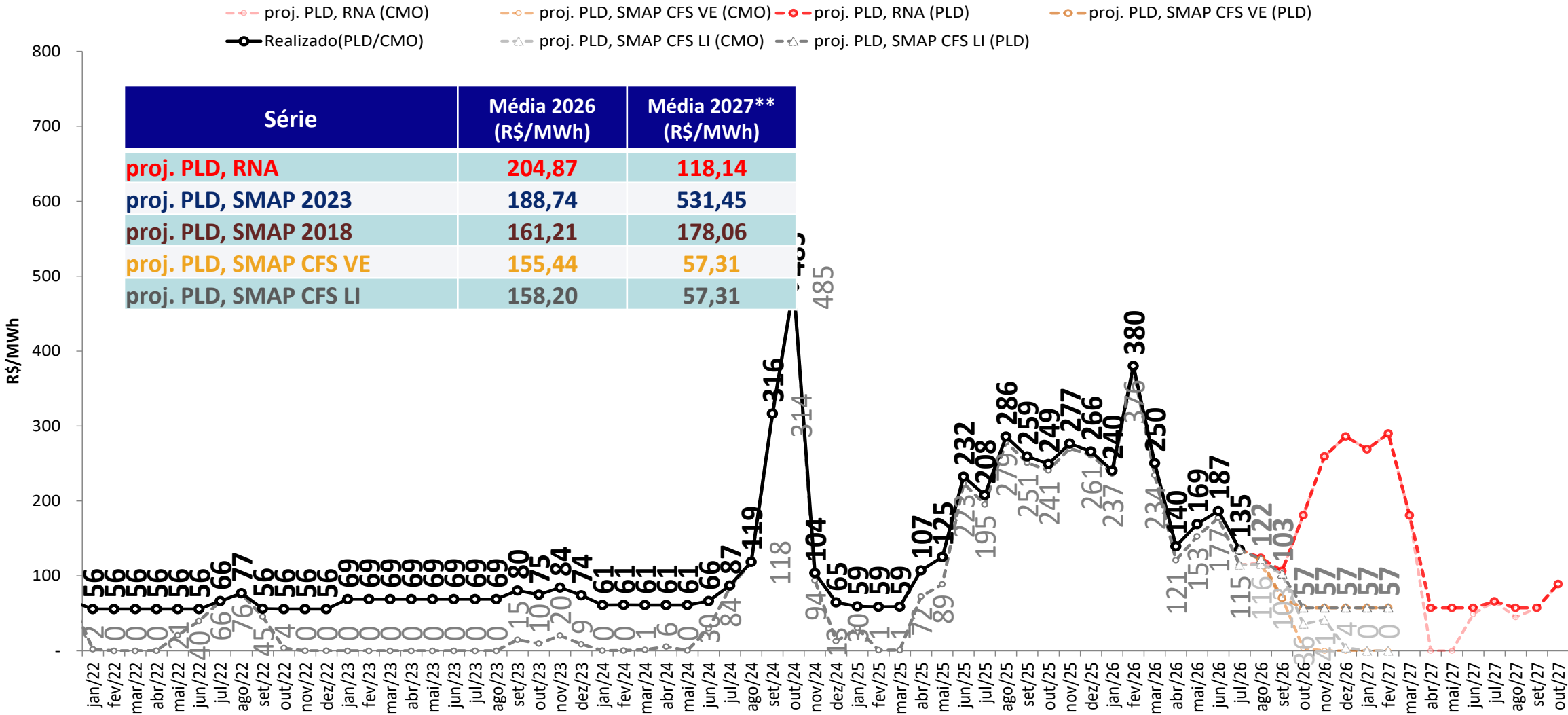
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

tabela resumo da projeção do PLD



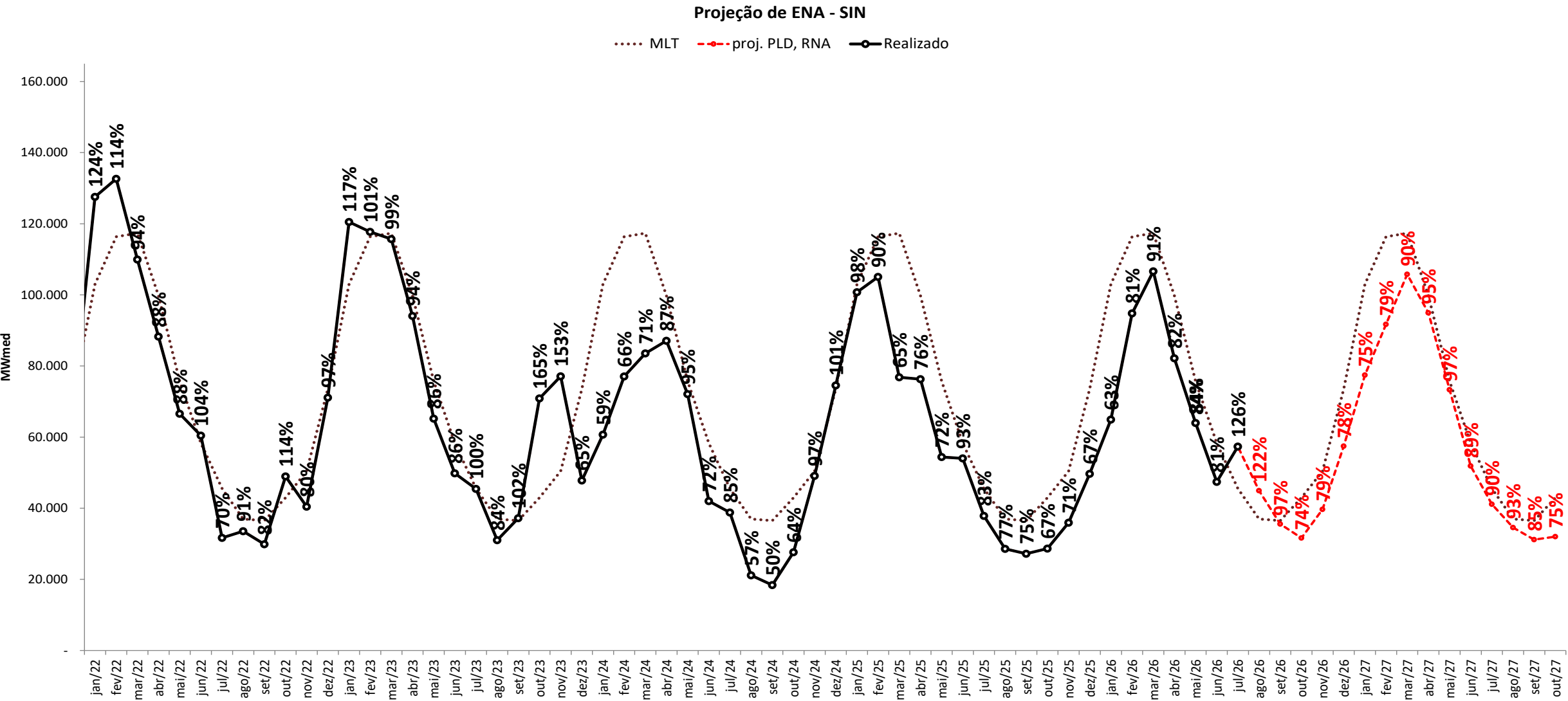
SE/CO	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	107	181	259	286	269	290	181	57	57	57	66	57	57	89
proj. PLD, SMAP 2023	110	76	156	298	445	450	422	496	548	440	208	743	778	785
proj. PLD, SMAP 2018	114	81	57	57	71	185	57	57	57	57	196	301	345	453
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	103	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
S	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	107	181	259	286	269	290	181	57	57	57	66	57	57	89
proj. PLD, SMAP 2023	110	57	57	240	445	450	422	496	548	440	208	743	778	785
proj. PLD, SMAP 2018	114	57	57	57	71	185	57	57	57	57	196	301	345	453
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	103	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	107	181	259	286	269	290	181	57	57	57	66	57	57	89
proj. PLD, SMAP 2023	110	76	156	298	445	450	422	496	548	440	208	742	778	785
proj. PLD, SMAP 2018	114	81	57	57	71	185	57	57	57	57	196	301	345	453
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	103	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

N	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	107	181	259	286	269	290	181	57	57	57	66	57	57	89
proj. PLD, SMAP 2023	110	76	156	298	445	450	422	496	548	440	208	742	778	785
proj. PLD, SMAP 2018	114	81	57	57	71	185	57	57	57	57	196	301	345	453
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	103	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

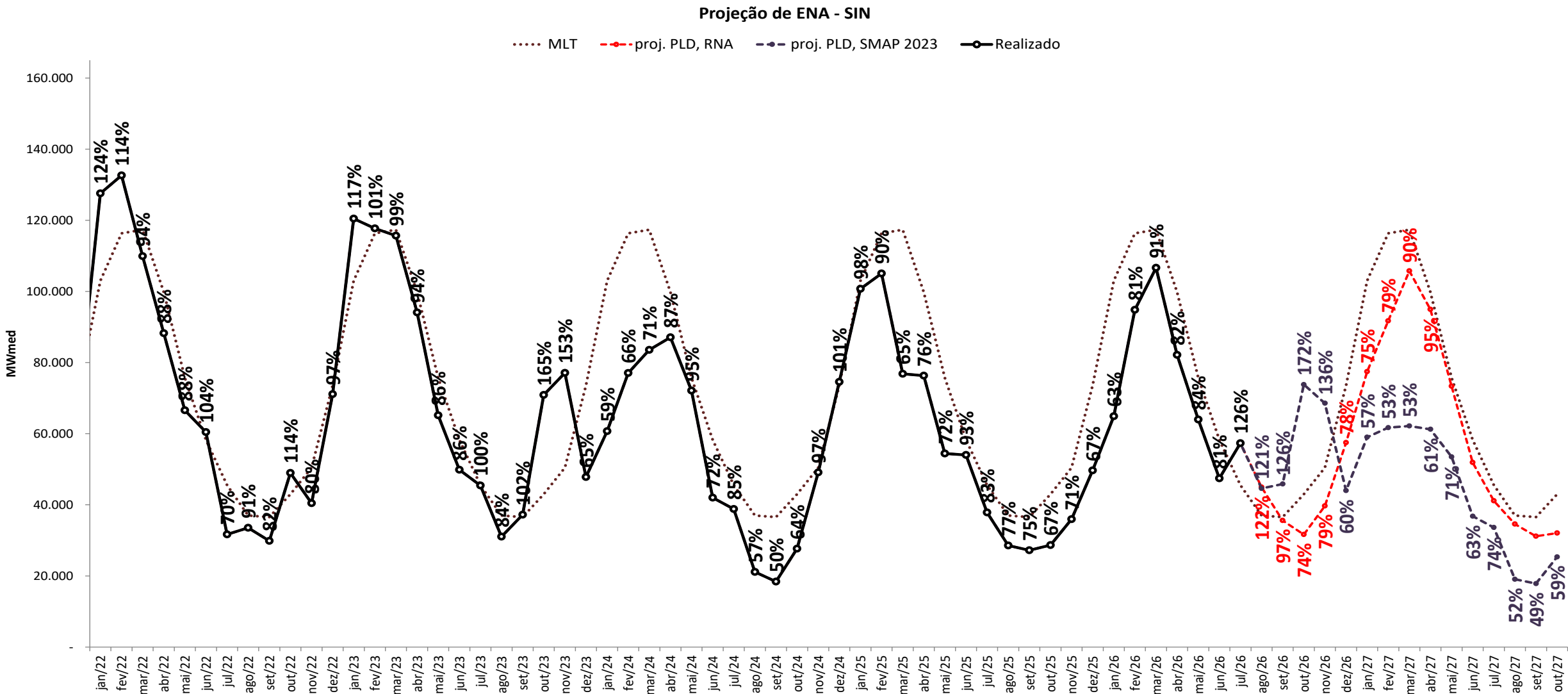
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



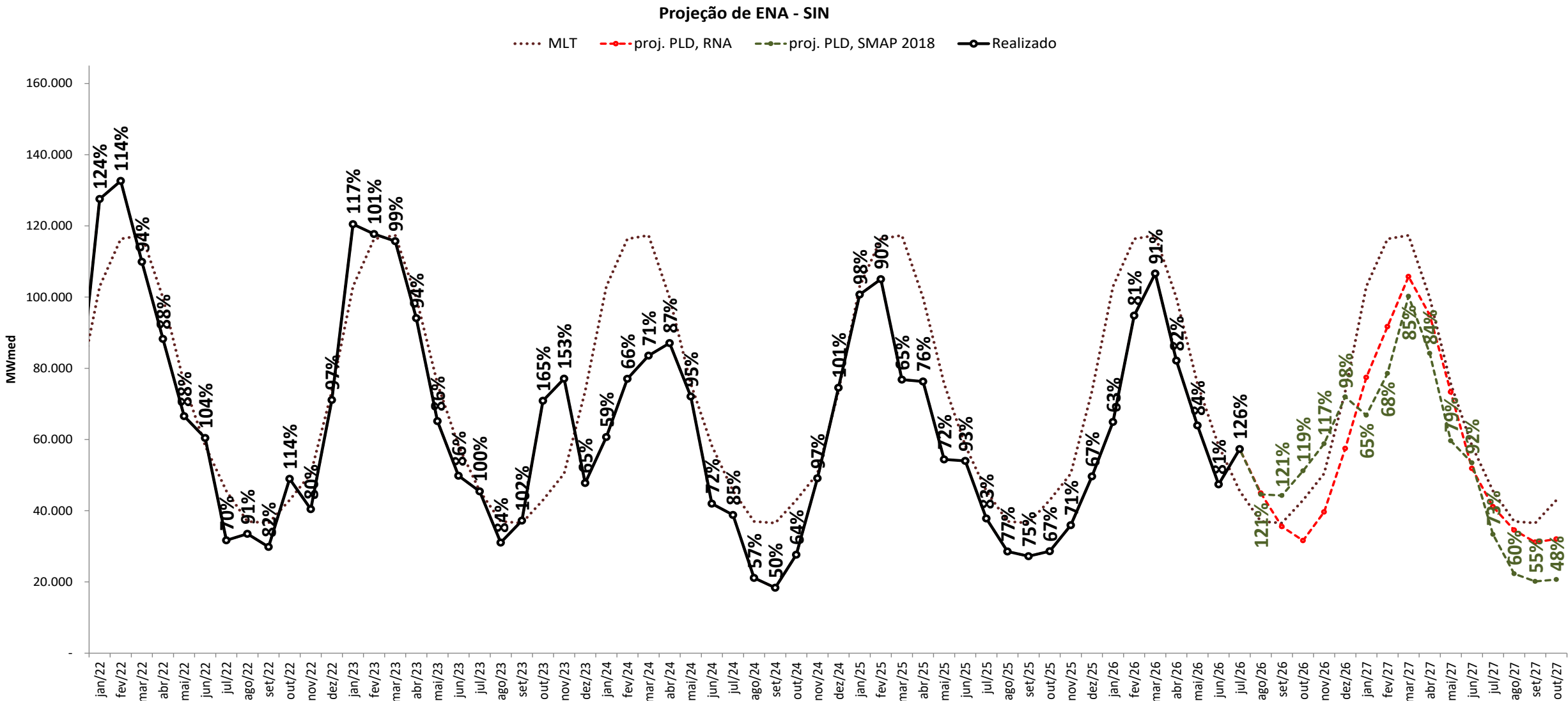
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



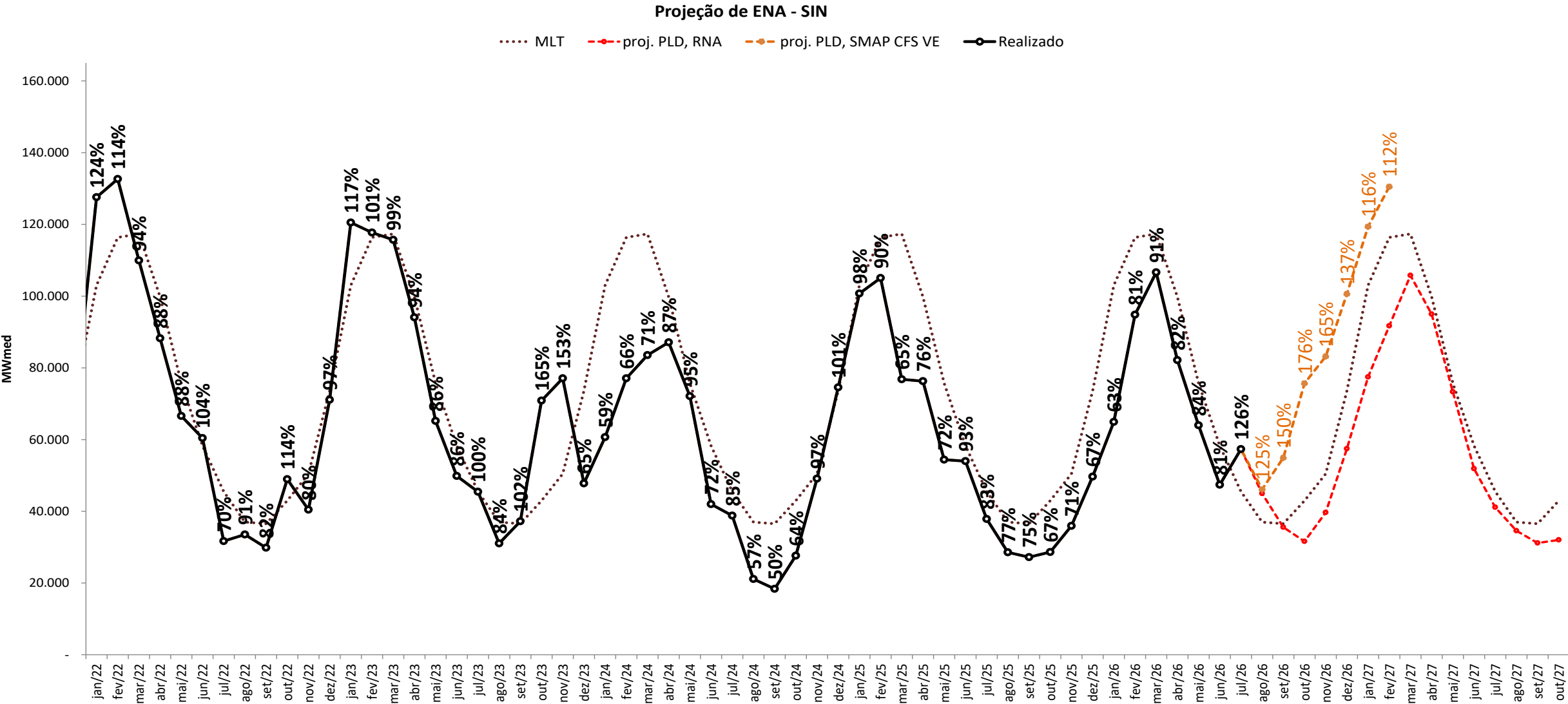
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



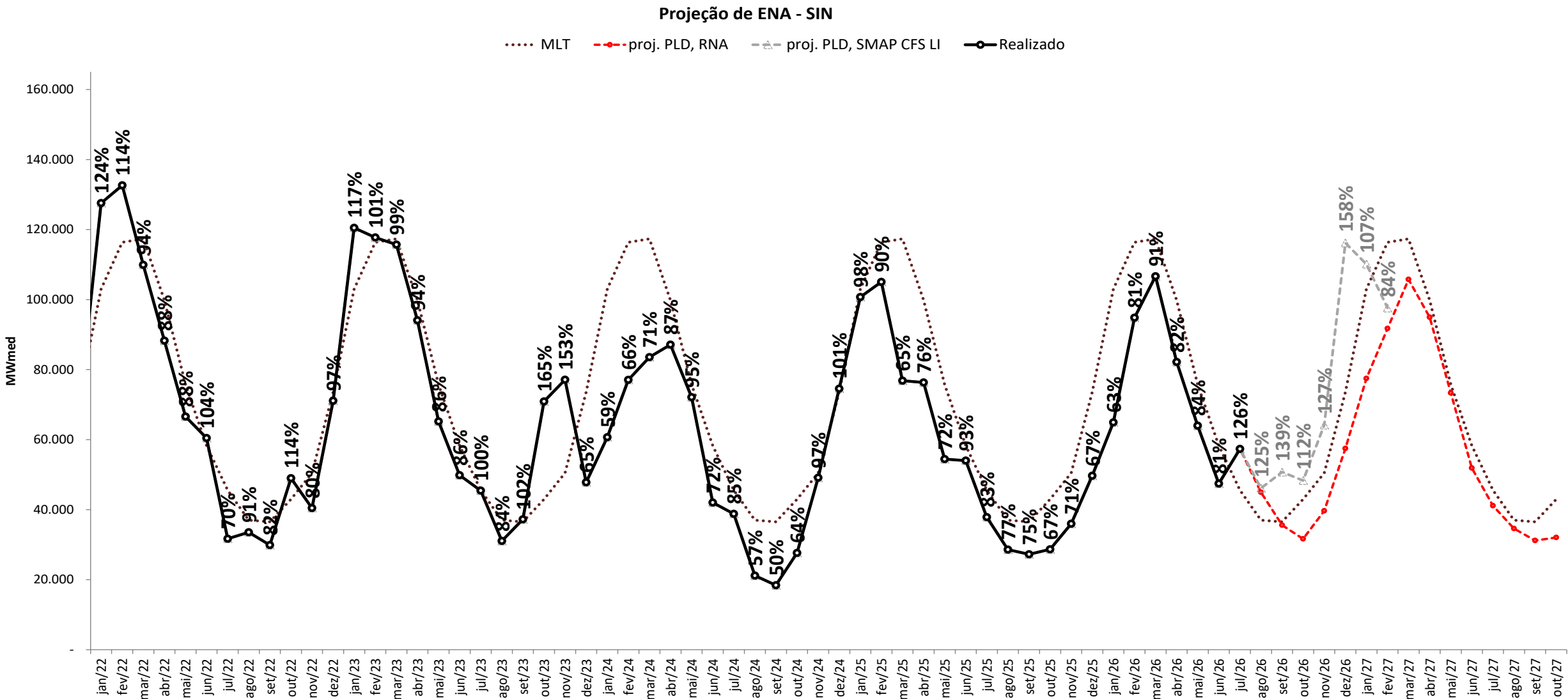
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

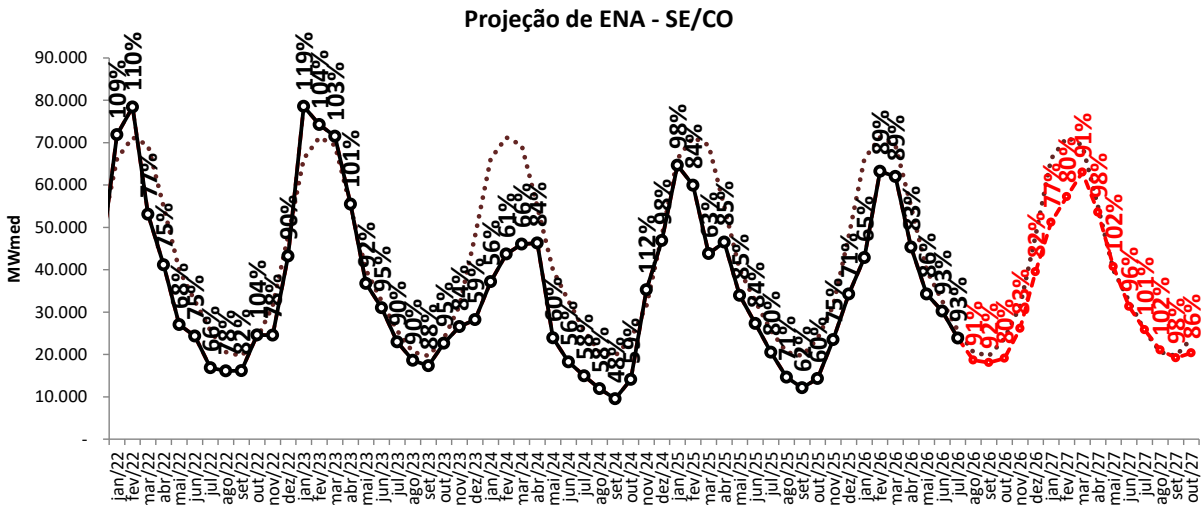
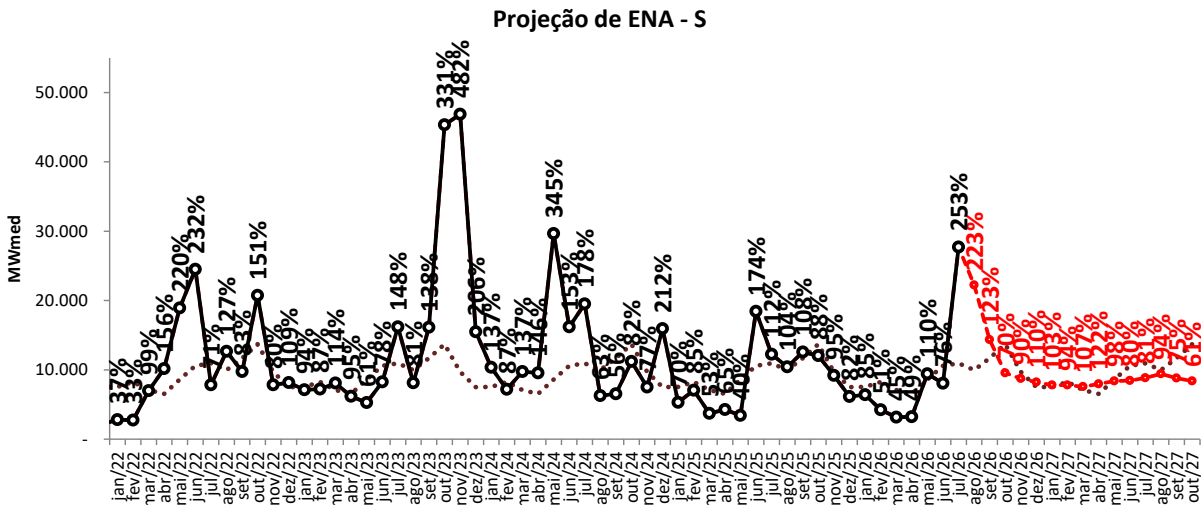
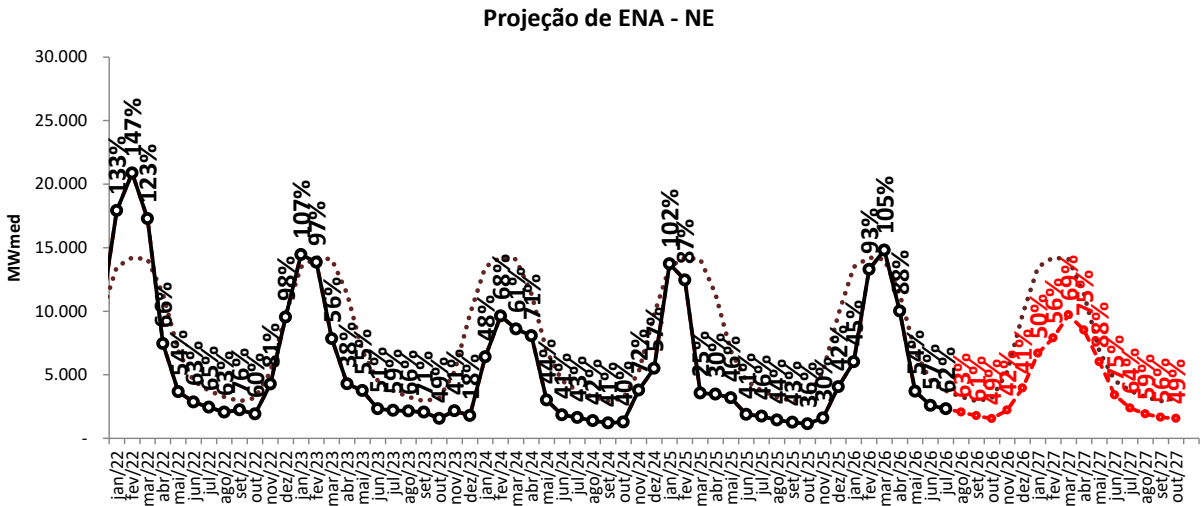
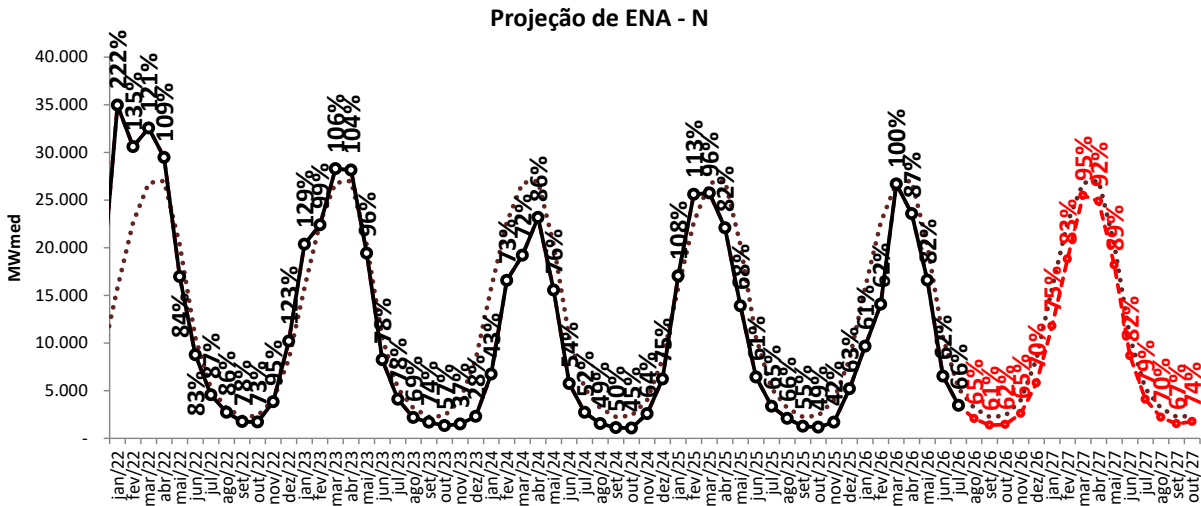


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



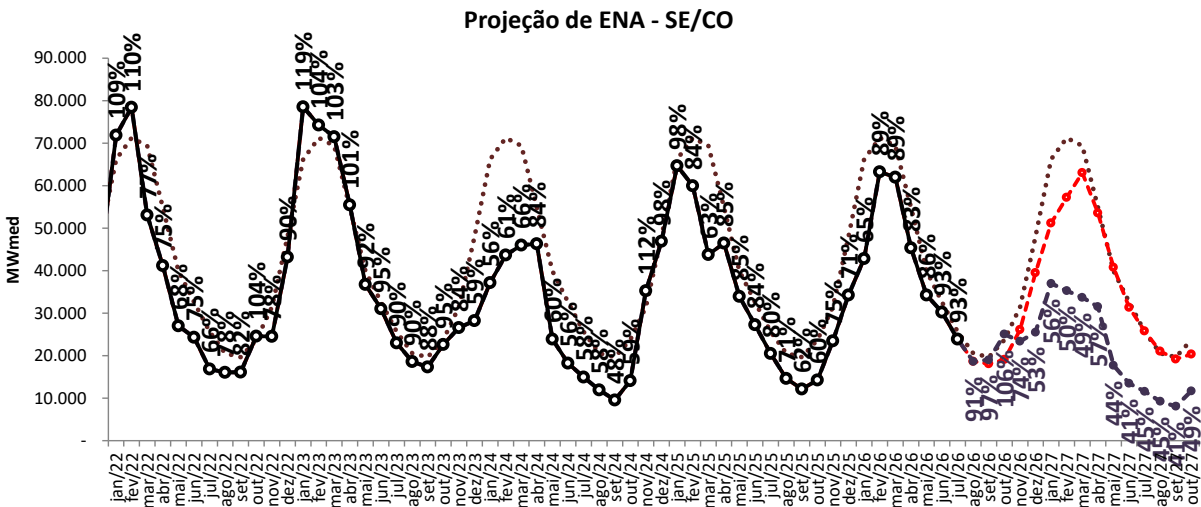
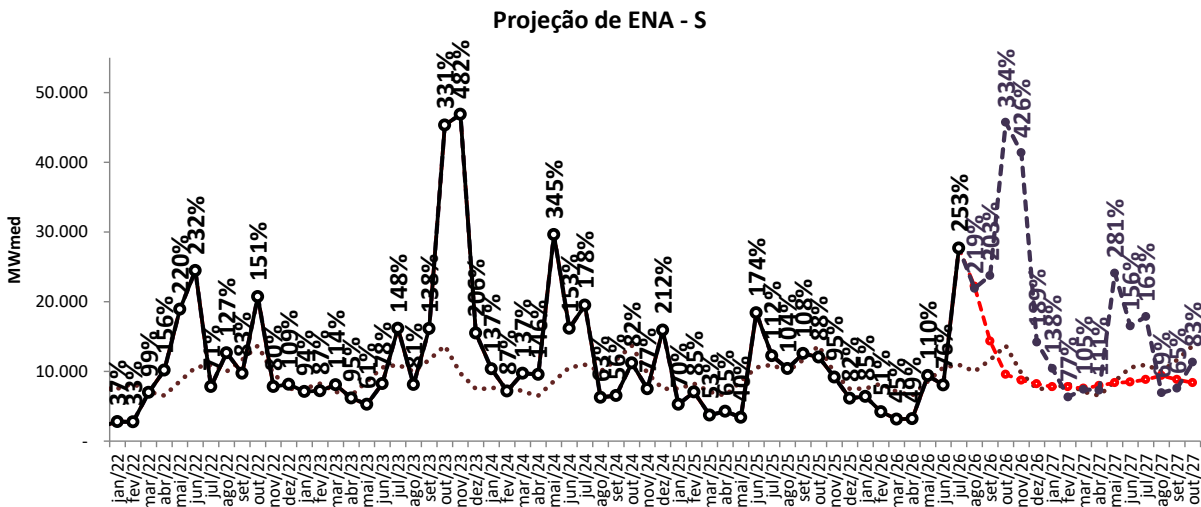
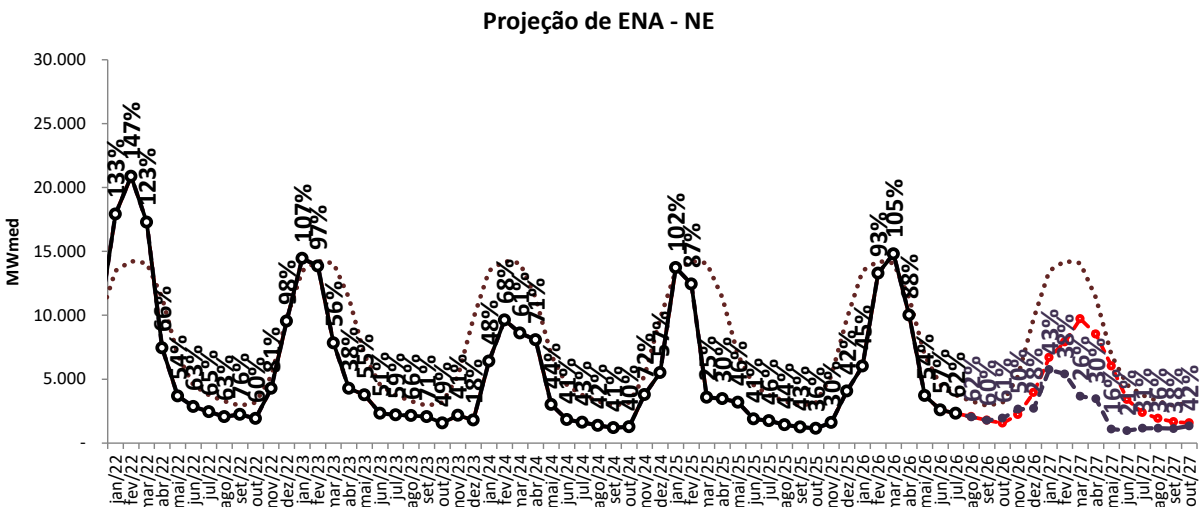
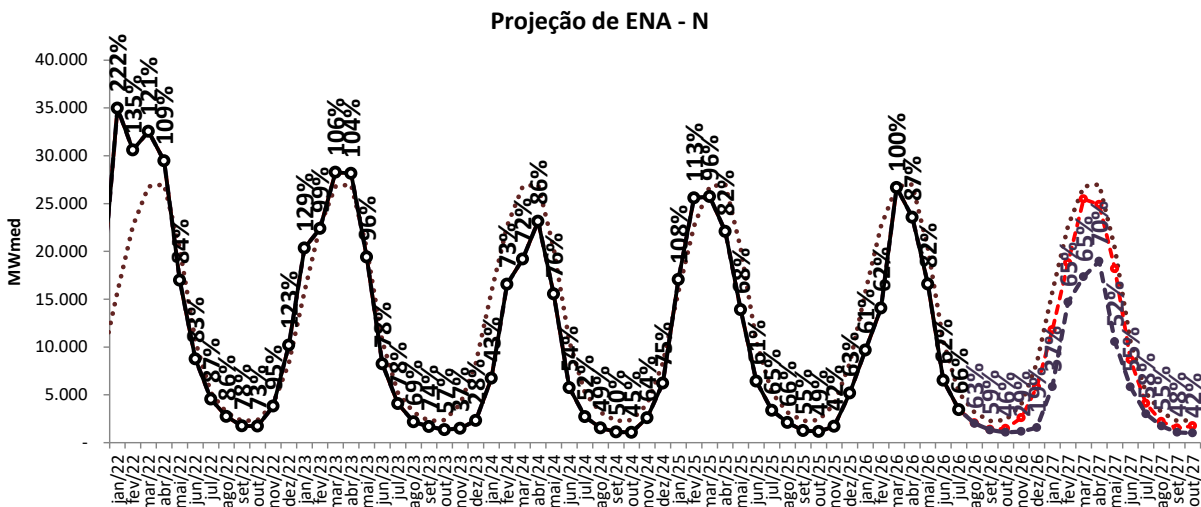
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

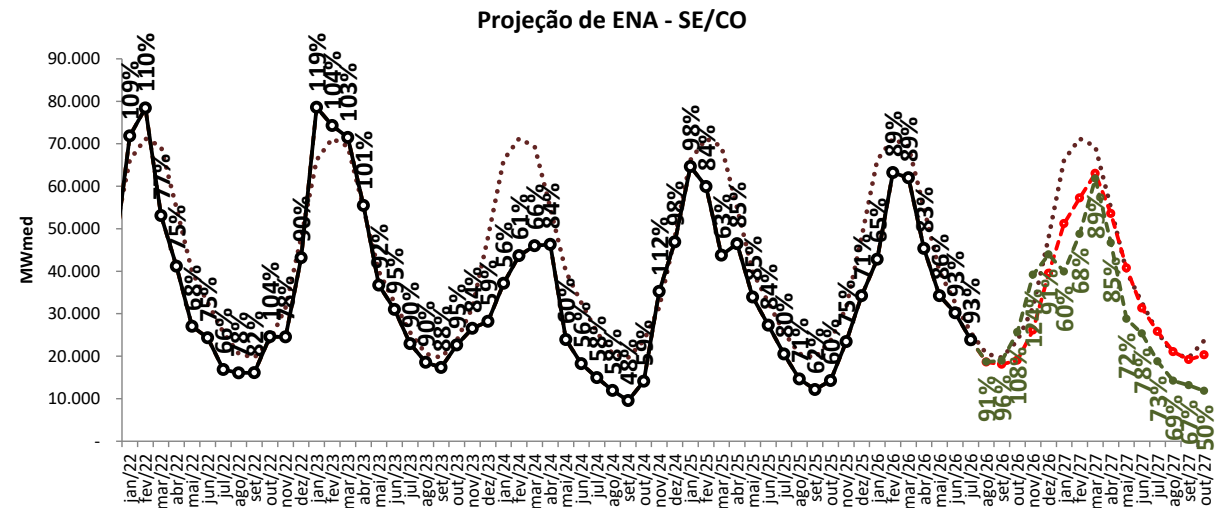
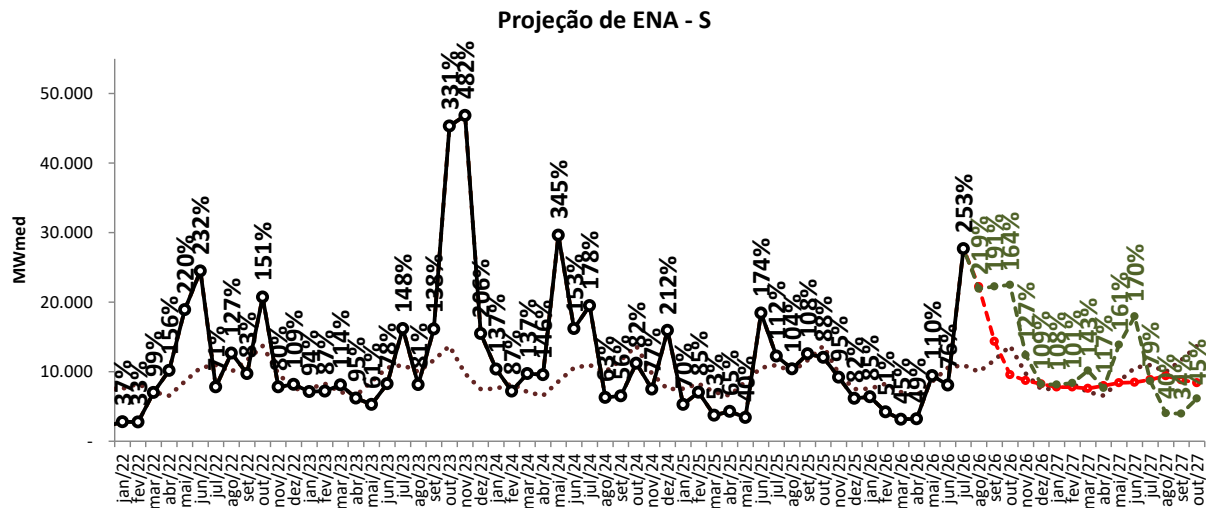
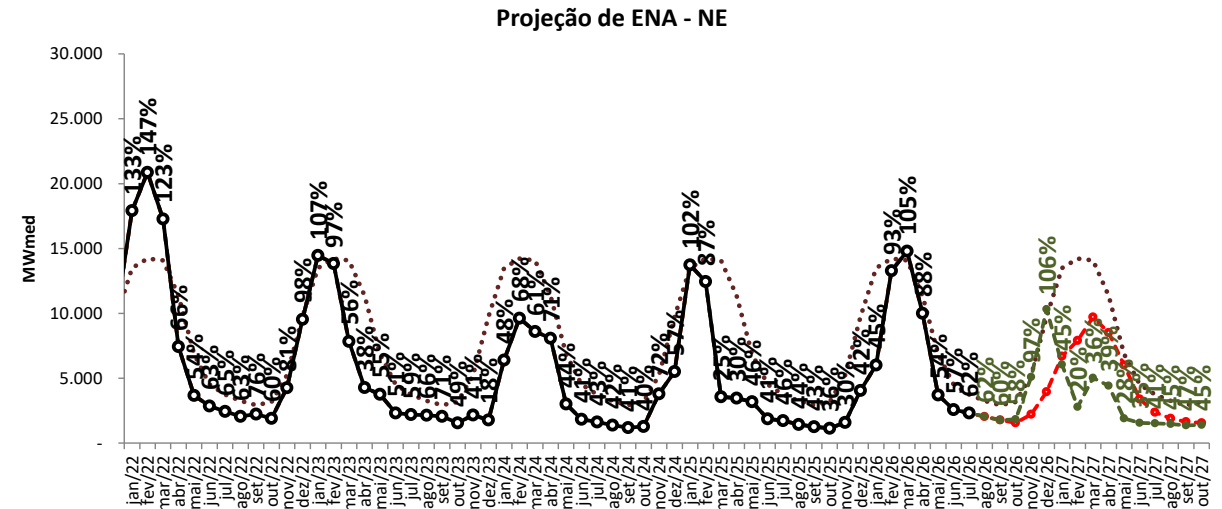
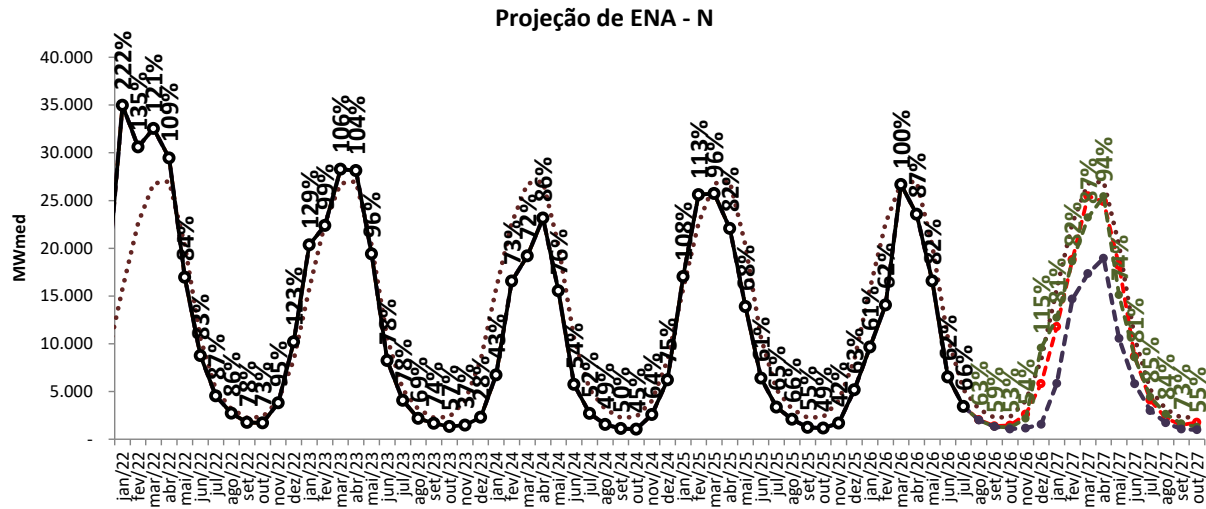
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



.... MLT

—○— Realizado

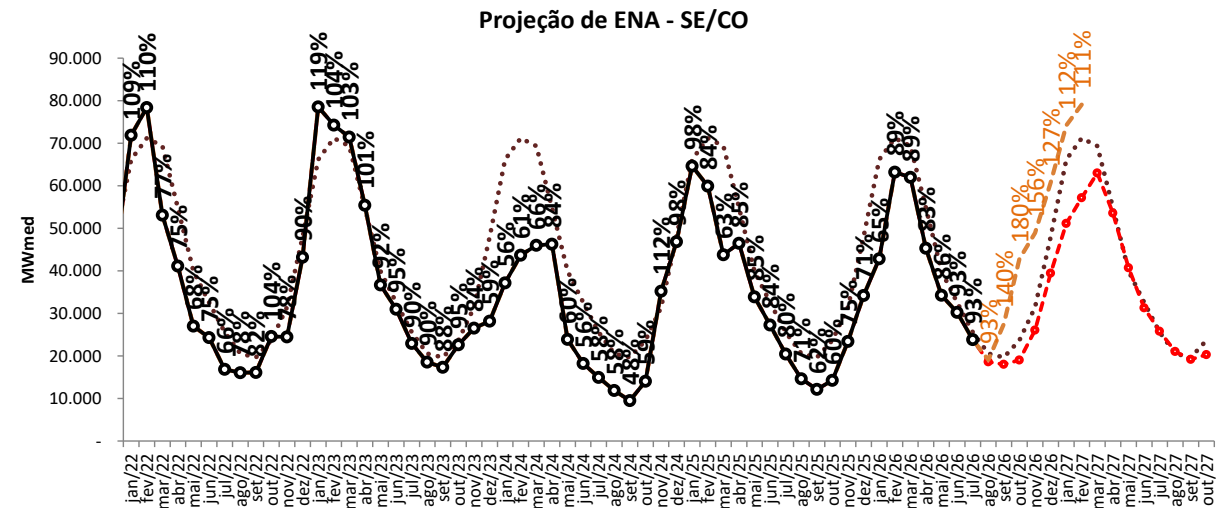
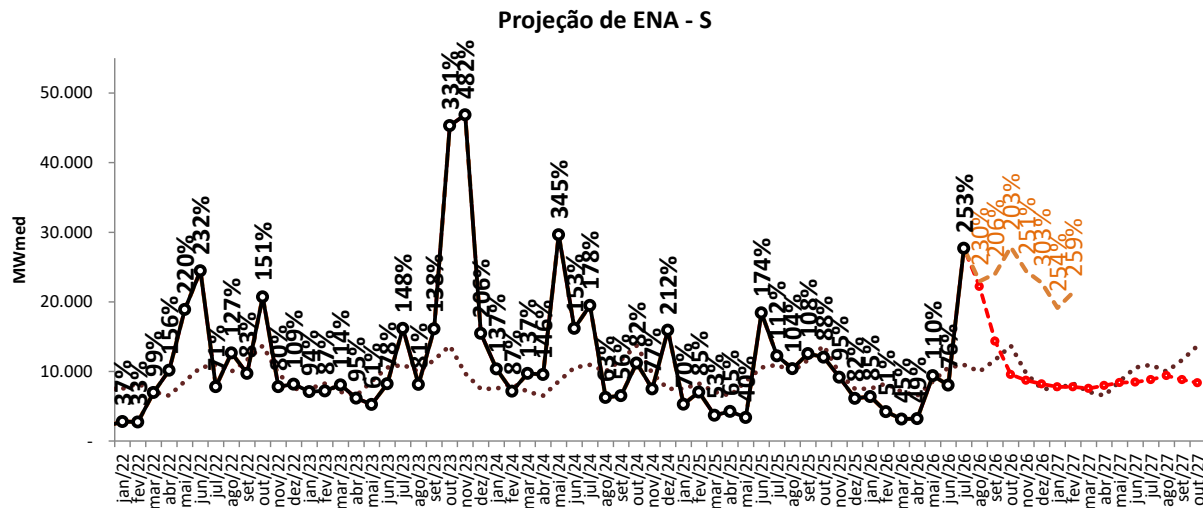
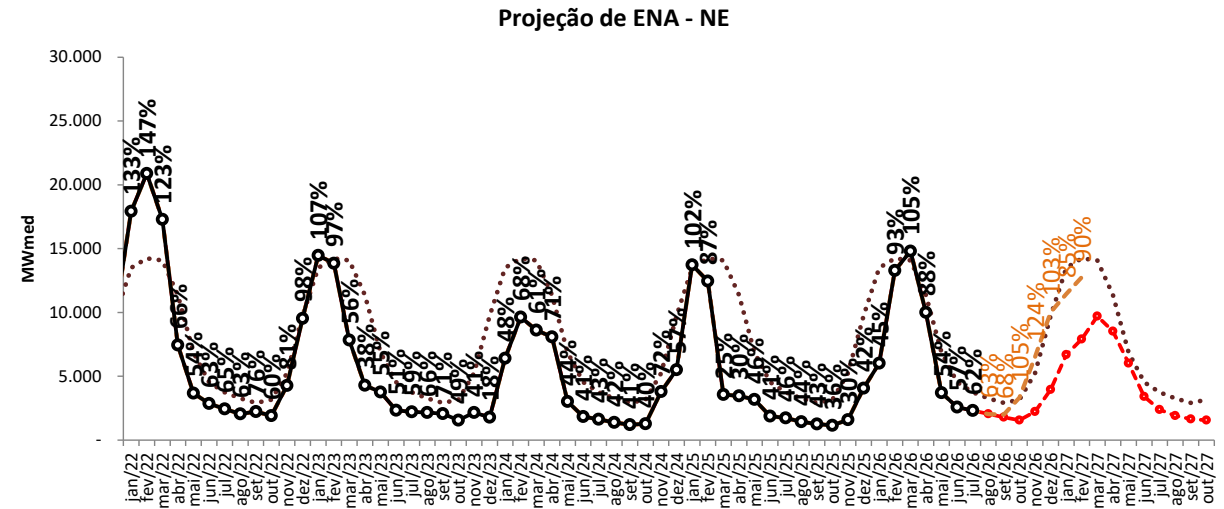
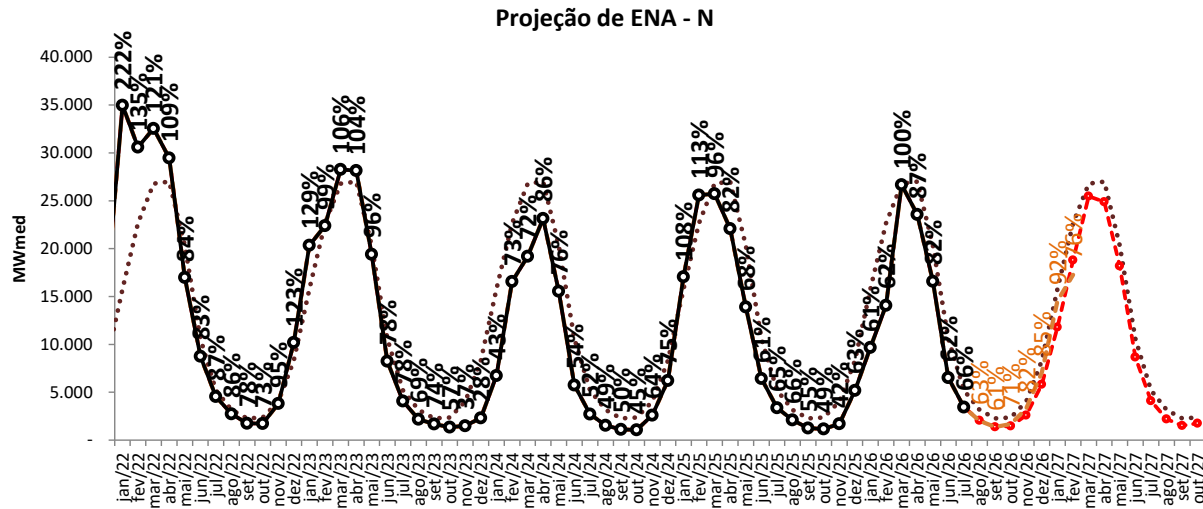
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

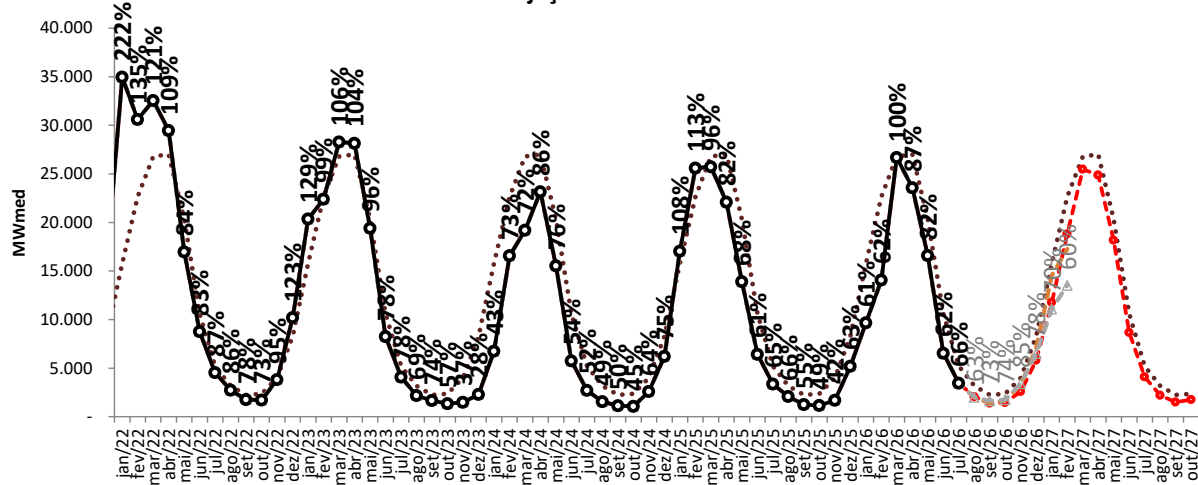


..... MLT —○— Realizado -.-.- ENA RNA -.-.- proj. PLD, SMAP 2023 -.-.- proj. PLD, SMAP CFS VE -.-.- proj. PLD, SMAP 2018

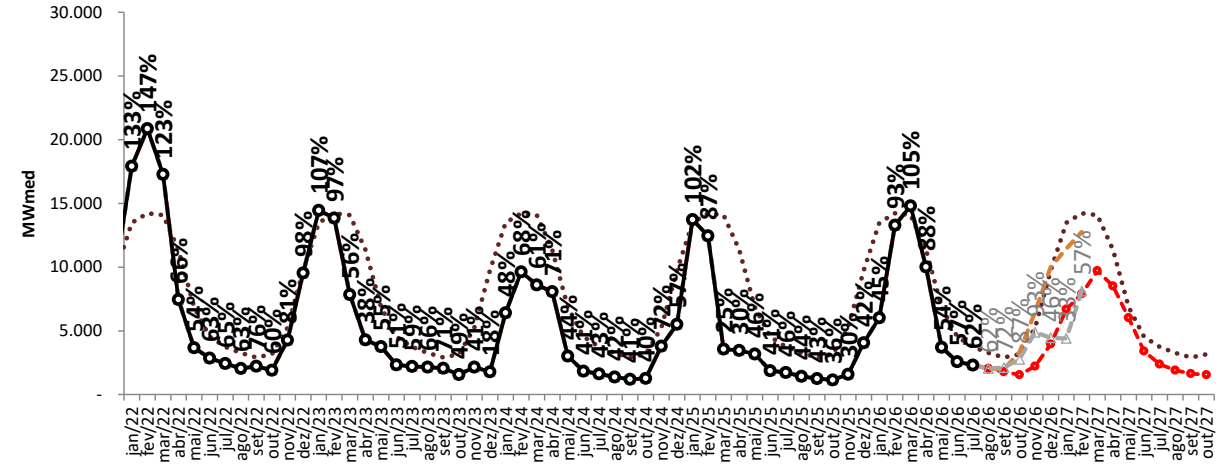
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

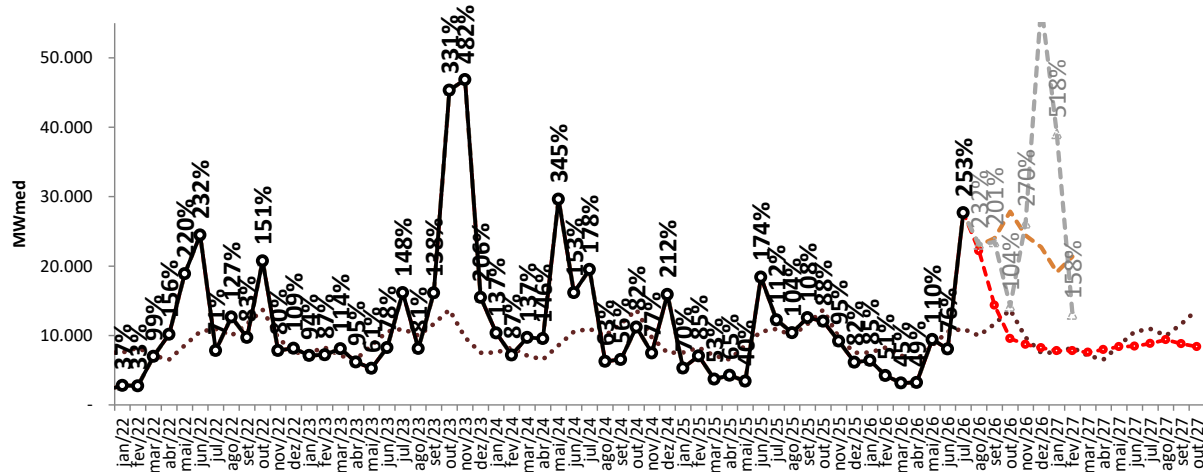
Projeção de ENA - N



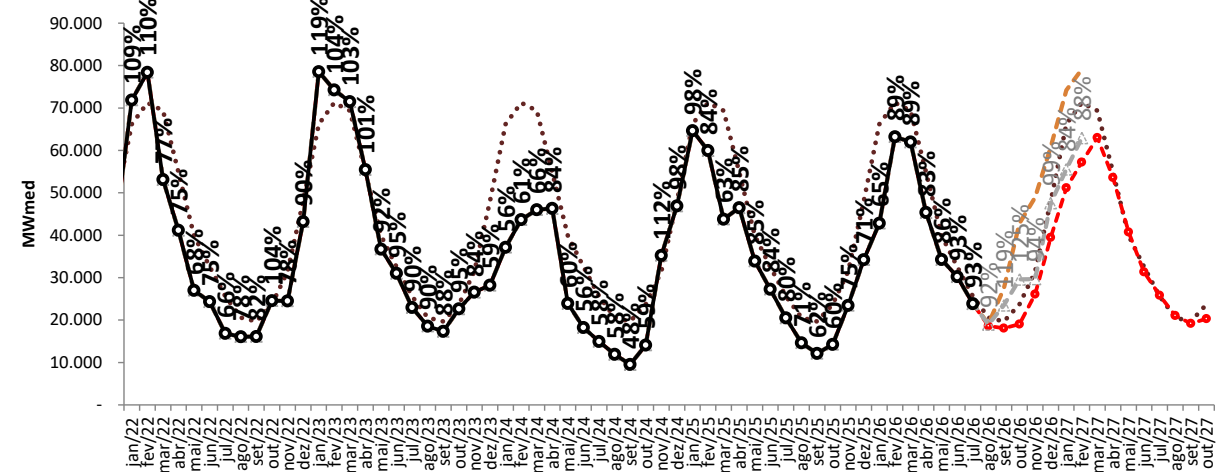
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

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



SE/CO	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	91	92	80	83	82	77	80	91	98	102	96	101	102	98	86
proj. PLD, SMAP 2023	91	97	106	74	53	56	50	49	57	44	41	45	45	41	49
proj. PLD, SMAP 2018	91	96	108	124	91	60	68	89	85	72	78	73	69	67	50
proj. PLD, SMAP CFS VE	93	140	180	156	127	112	111	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	92	119	125	94	99	84	88	-	-	-	-	-	-	-	-

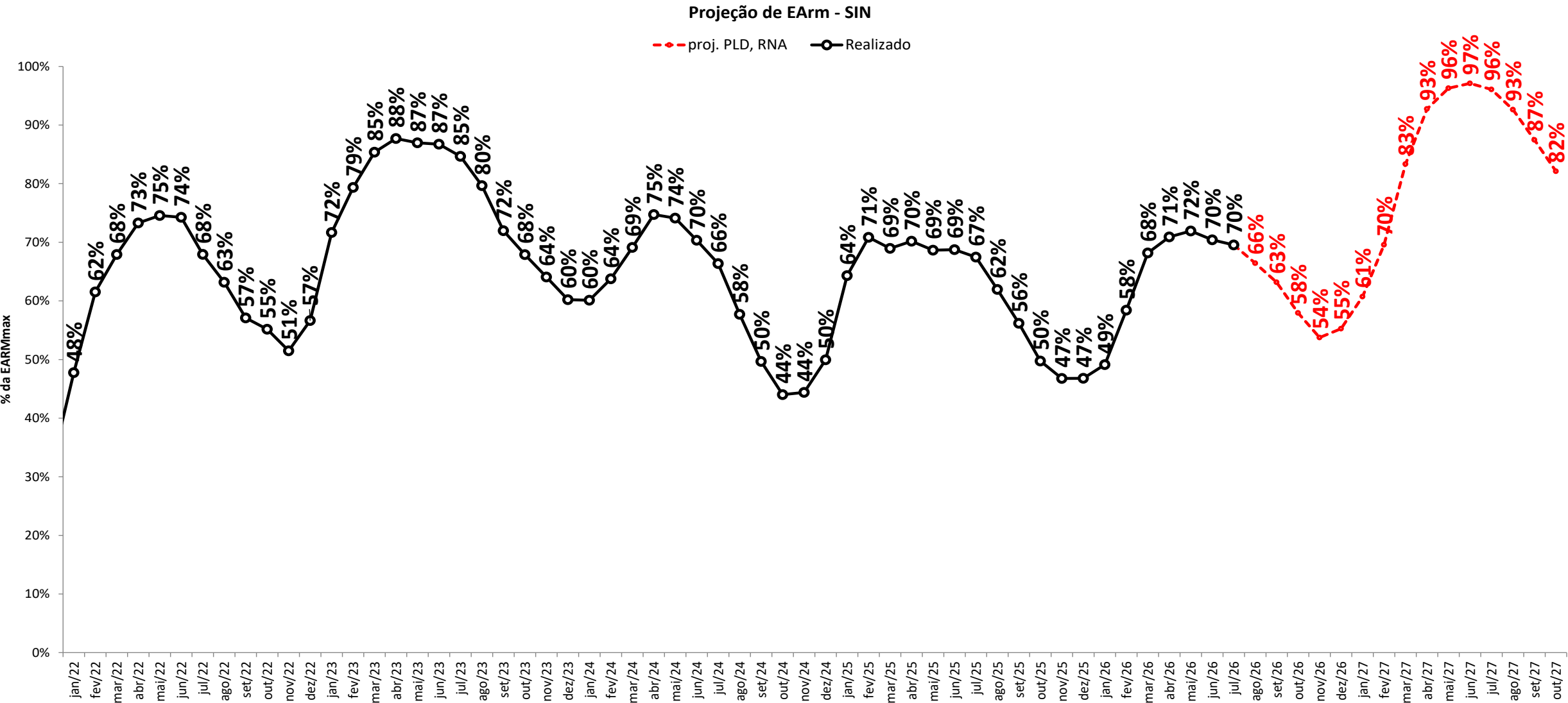
S	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	223	123	70	90	110	103	94	107	122	98	80	81	94	75	61
proj. PLD, SMAP 2023	219	203	334	426	189	138	77	105	111	281	156	163	69	65	83
proj. PLD, SMAP 2018	219	191	164	127	109	108	101	143	117	161	170	79	40	34	45
proj. PLD, SMAP CFS VE	230	206	203	251	303	254	259	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	232	201	104	270	768	518	158	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	63	61	49	42	41	50	56	69	75	88	75	64	59	56	49
proj. PLD, SMAP 2023	62	60	61	50	28	43	38	26	30	16	21	31	36	38	42
proj. PLD, SMAP 2018	62	60	58	97	106	45	20	36	39	28	35	41	45	47	45
proj. PLD, SMAP CFS VE	63	68	105	124	103	85	90	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	72	87	93	46	33	57	-	-	-	-	-	-	-	-

N	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	65	61	62	65	70	75	83	95	92	89	82	79	70	67	74
proj. PLD, SMAP 2023	63	59	46	29	19	37	65	65	70	52	55	58	55	48	42
proj. PLD, SMAP 2018	63	59	53	54	115	81	82	87	94	74	81	85	84	73	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	63	61	71	82	85	92	76	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	63	73	74	85	78	70	60	-	-	-	-	-	-	-	-

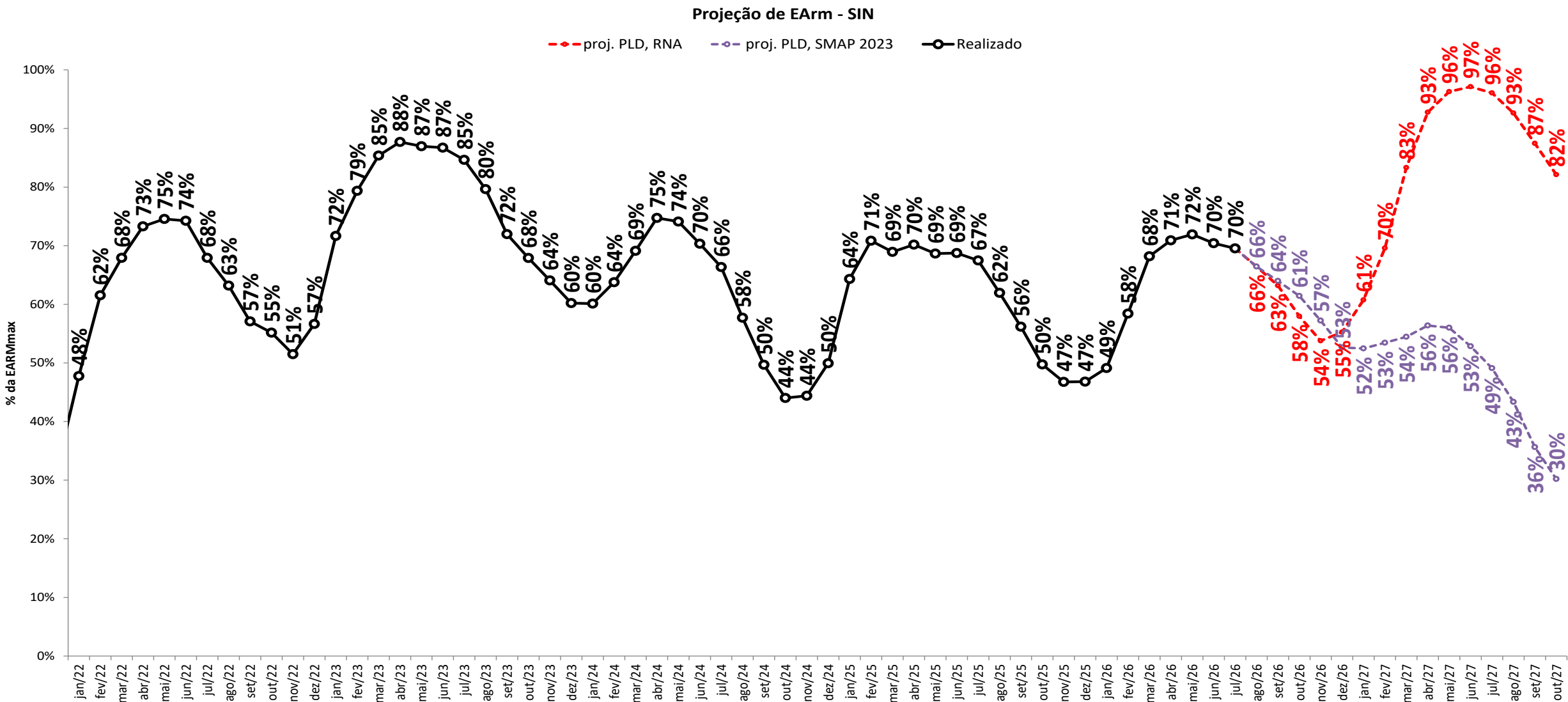
SIN	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	122	97	74	79	78	75	79	90	95	97	89	90	93	85	75
proj. PLD, SMAP 2023	121	126	172	136	60	57	53	53	61	71	63	74	52	49	59
proj. PLD, SMAP 2018	121	121	119	117	98	65	68	85	84	79	92	73	60	55	48
proj. PLD, SMAP CFS VE	125	150	176	165	137	116	112	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	125	139	112	127	158	107	84	-	-	-	-	-	-	-	-

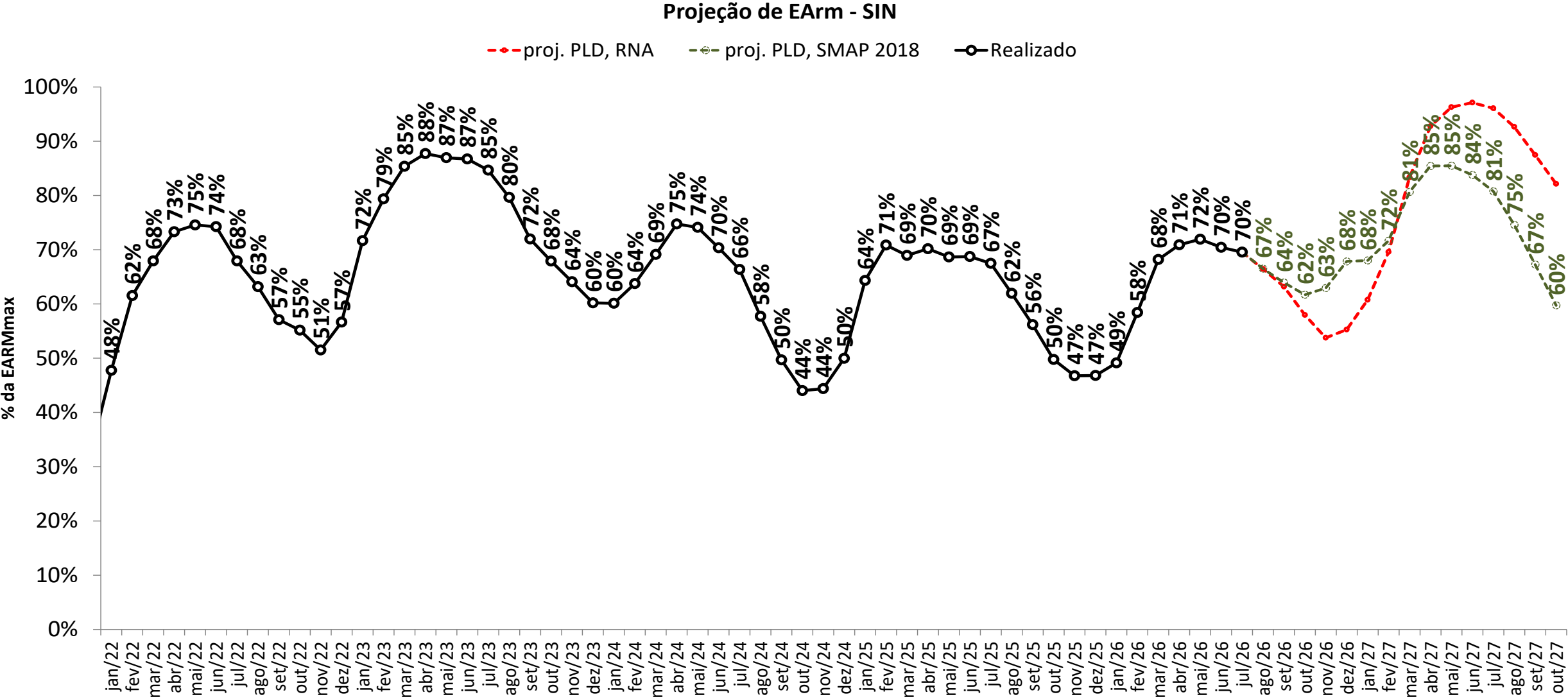
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

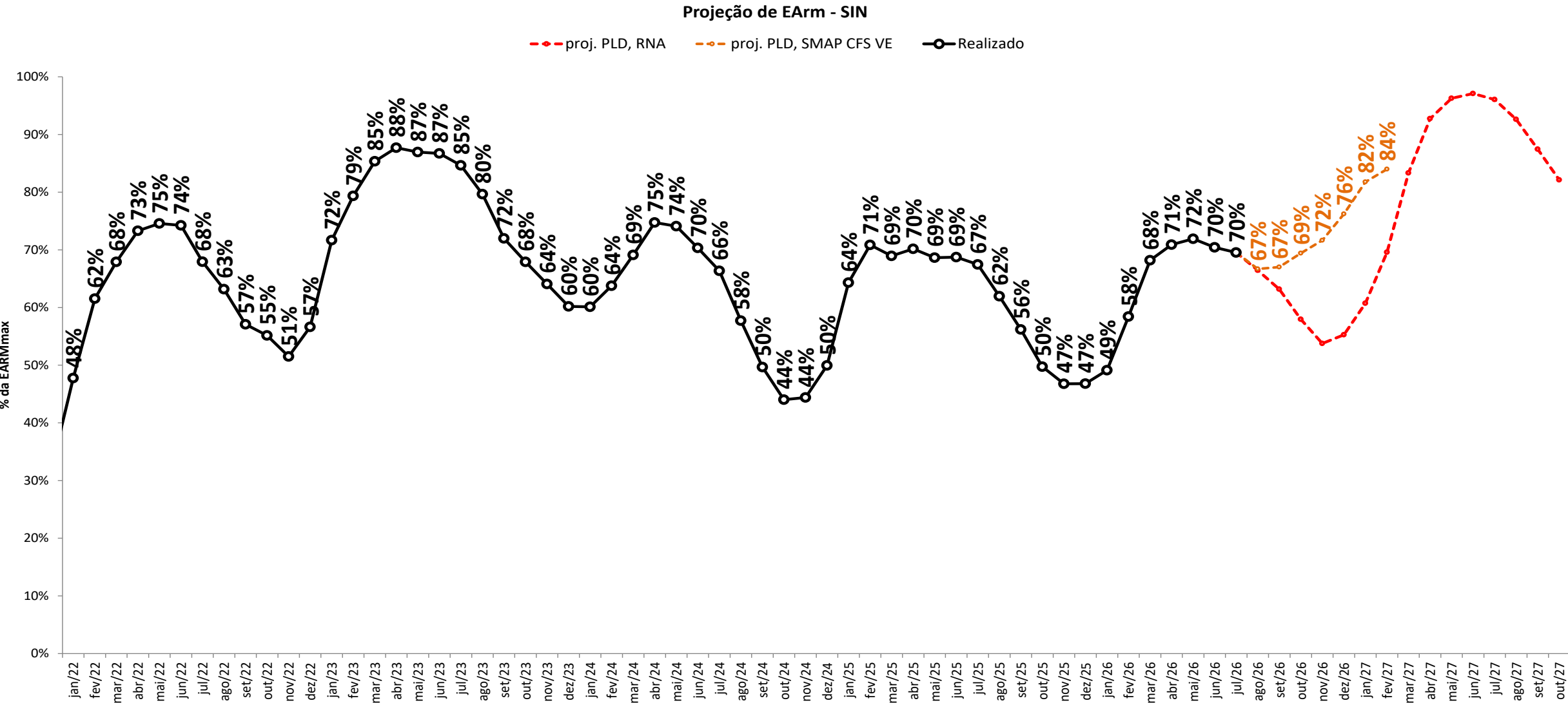
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





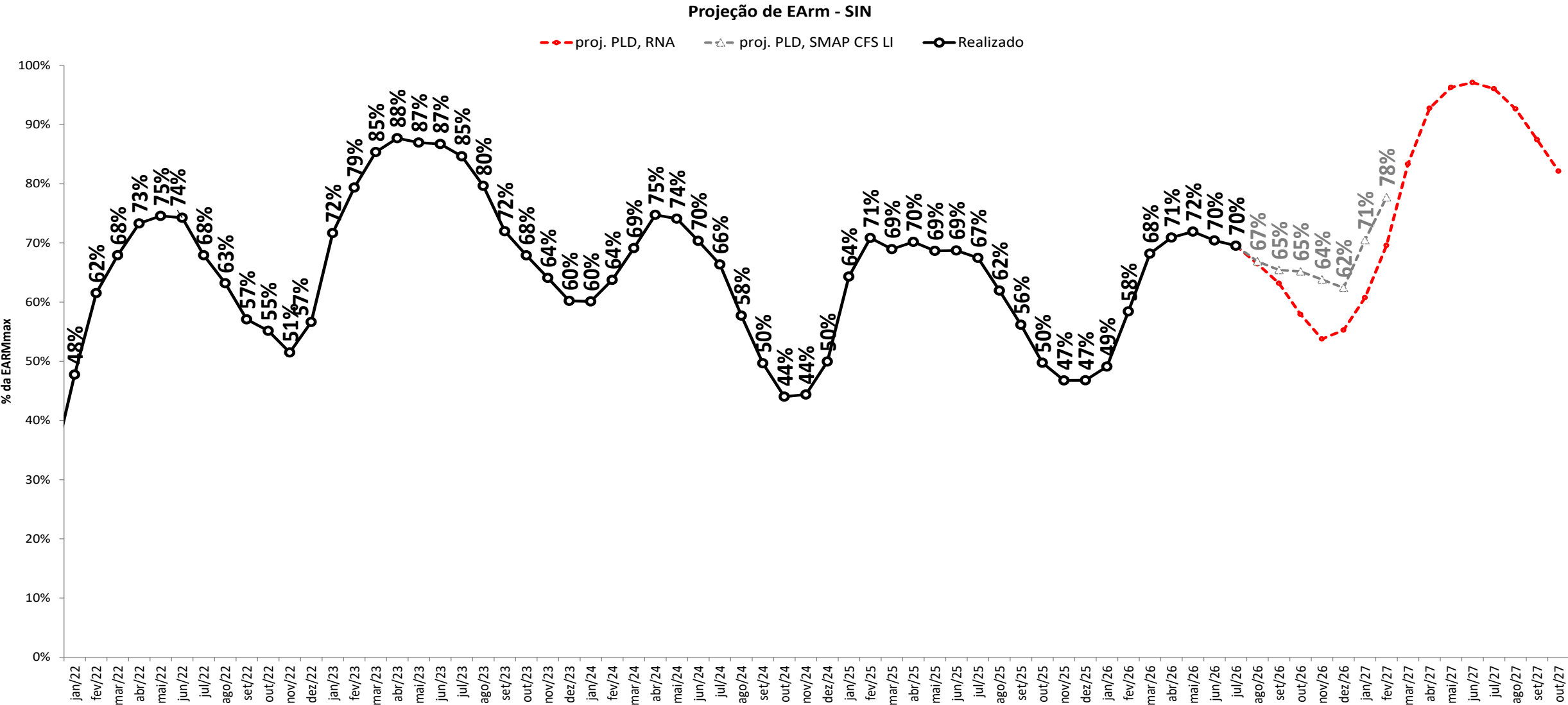
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

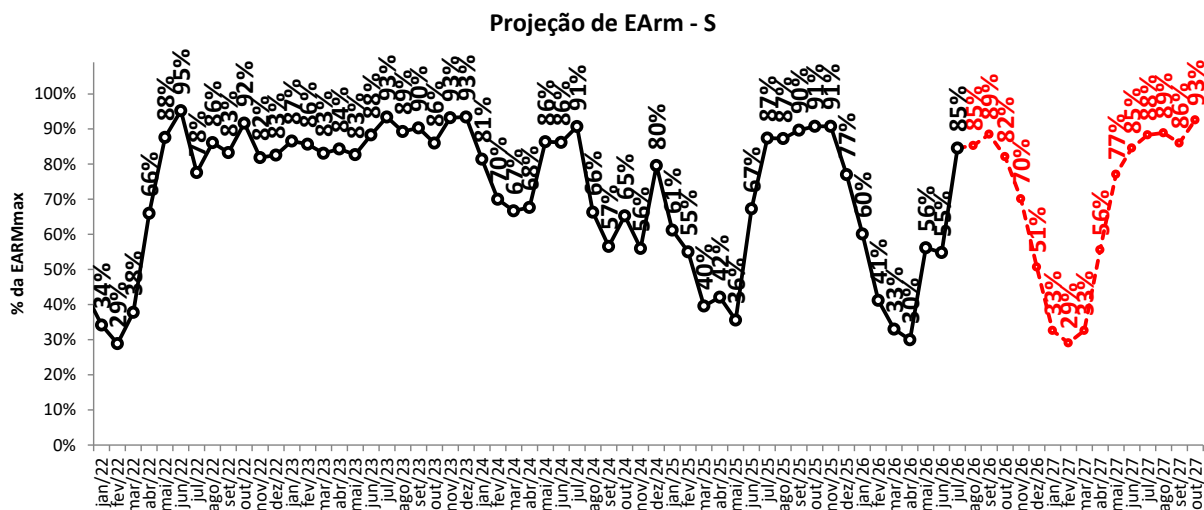


projeção de energia armazenada

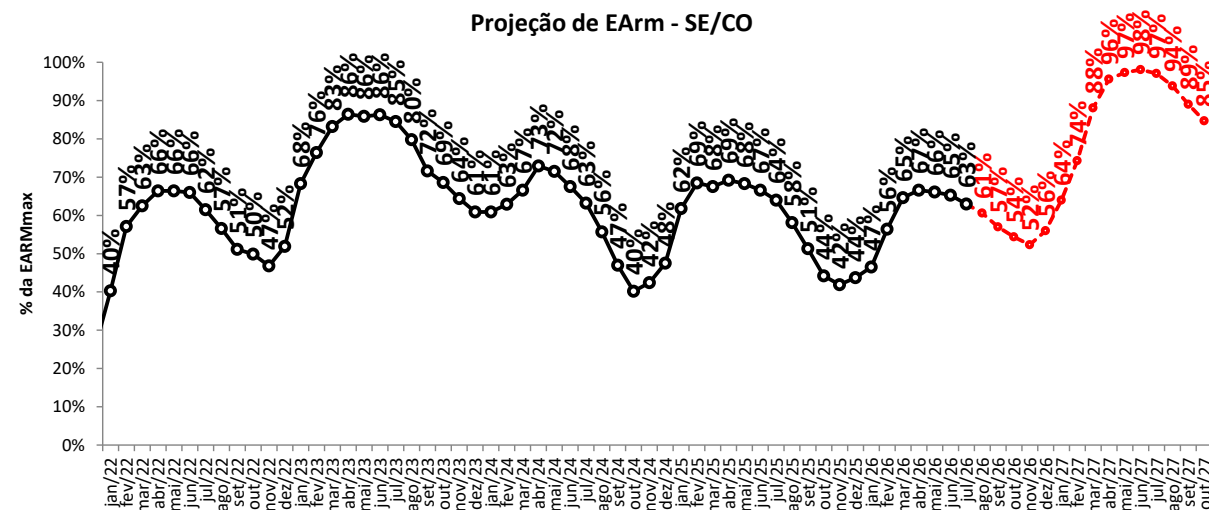
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD RNA

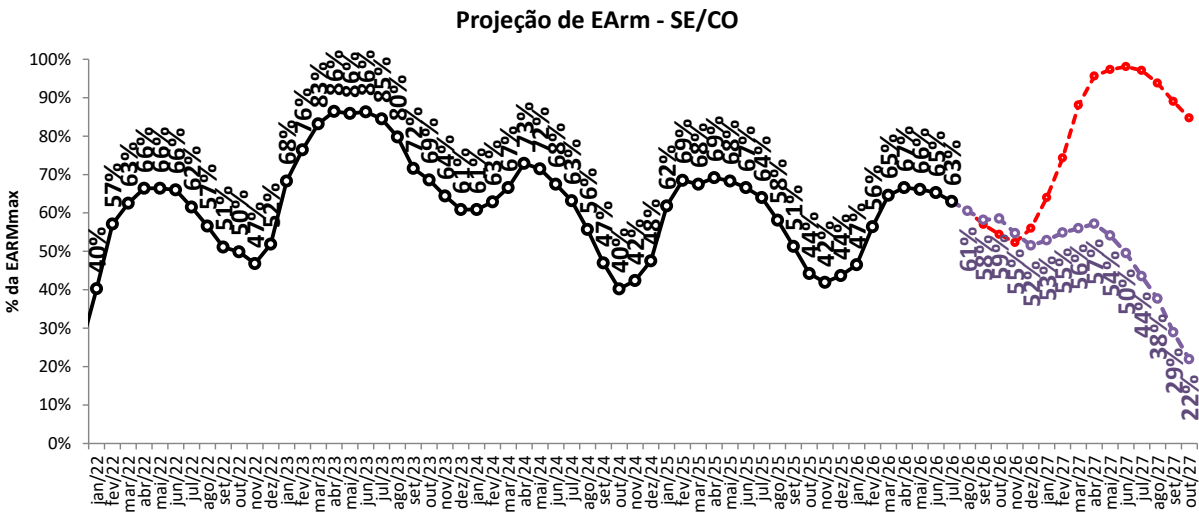
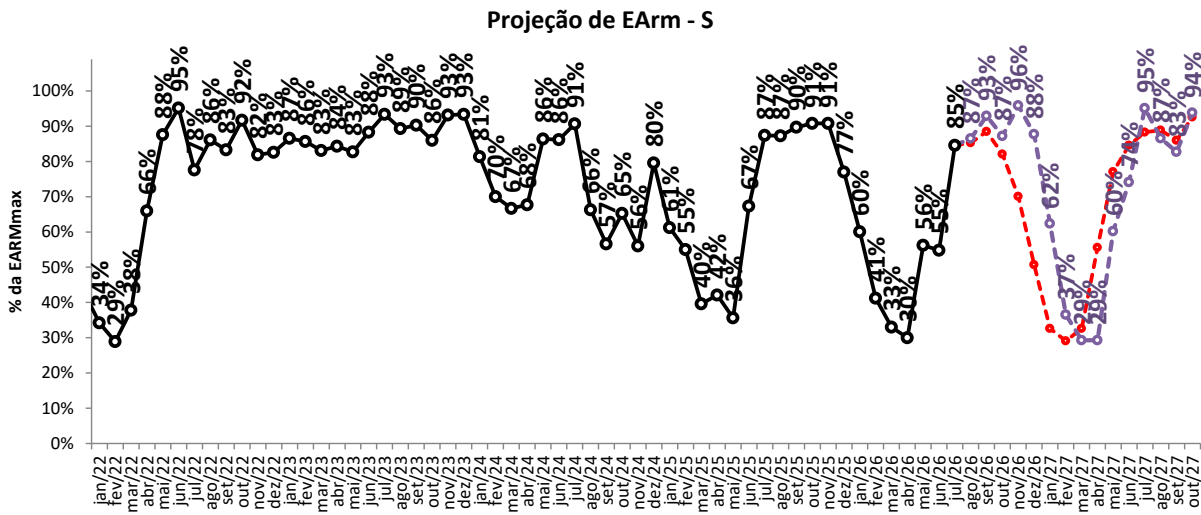
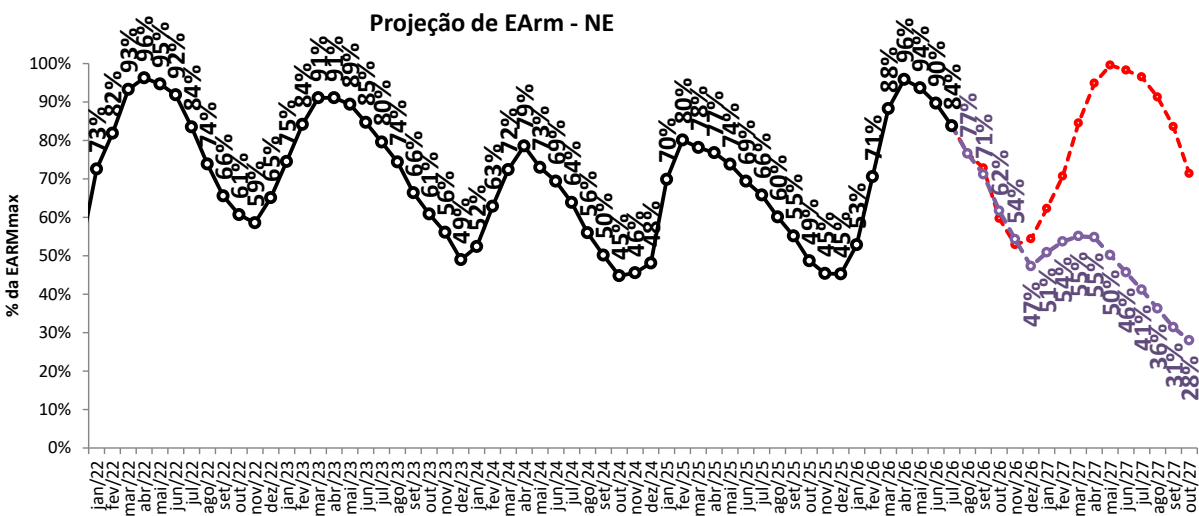
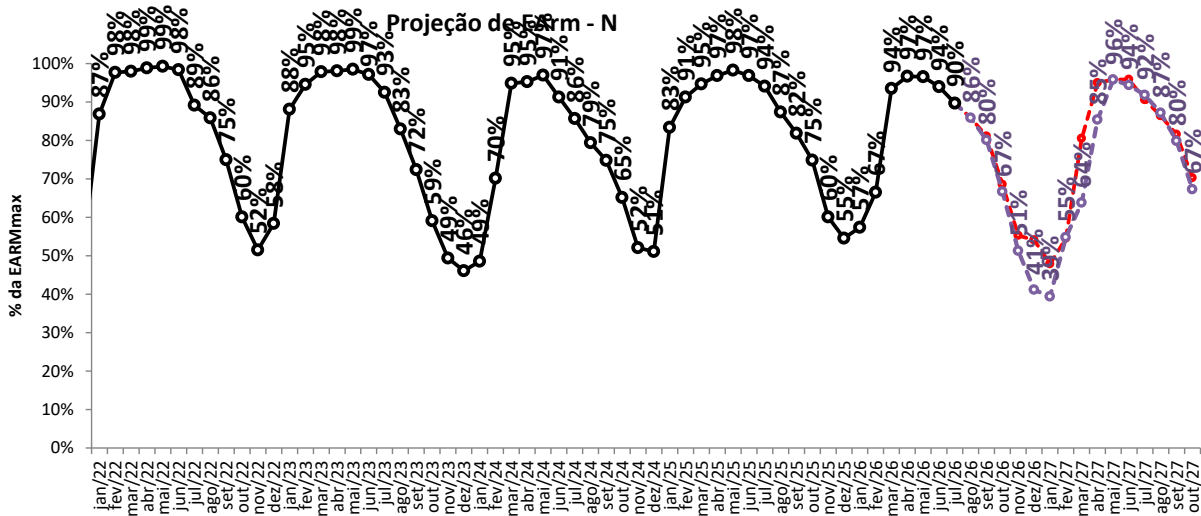


—○— proj. PLD, RNA



projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

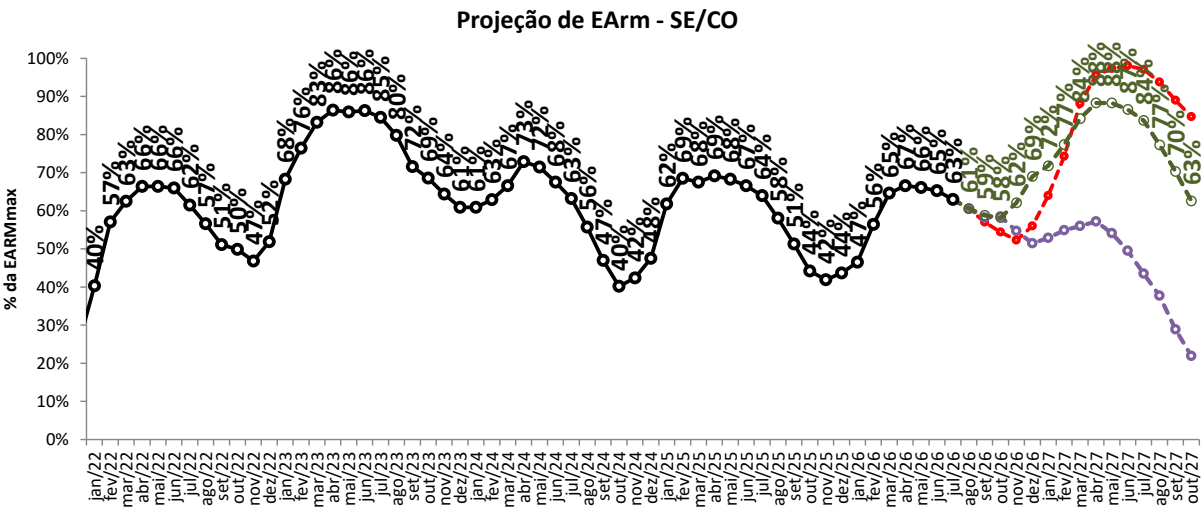
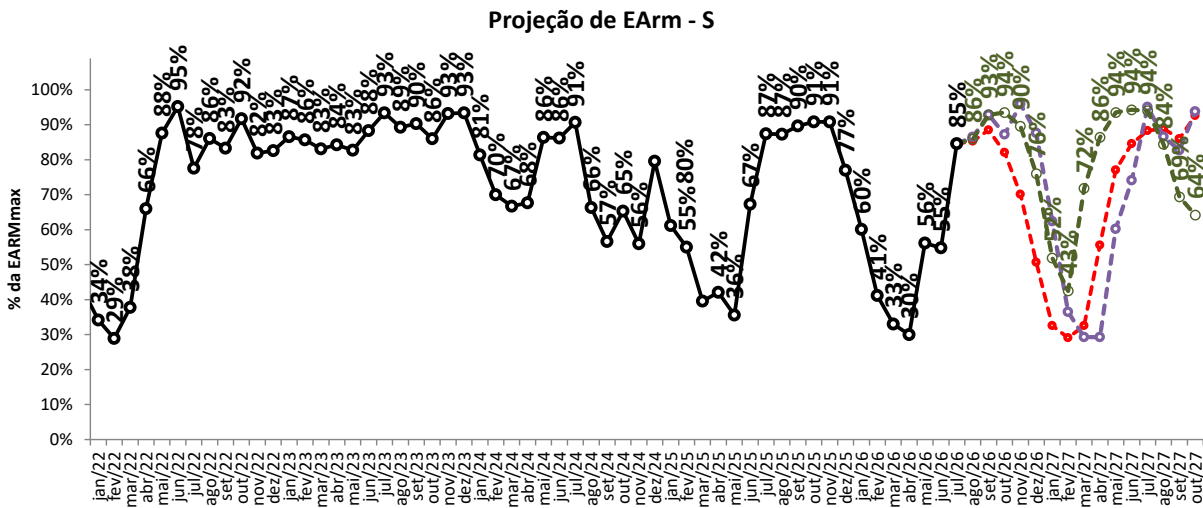
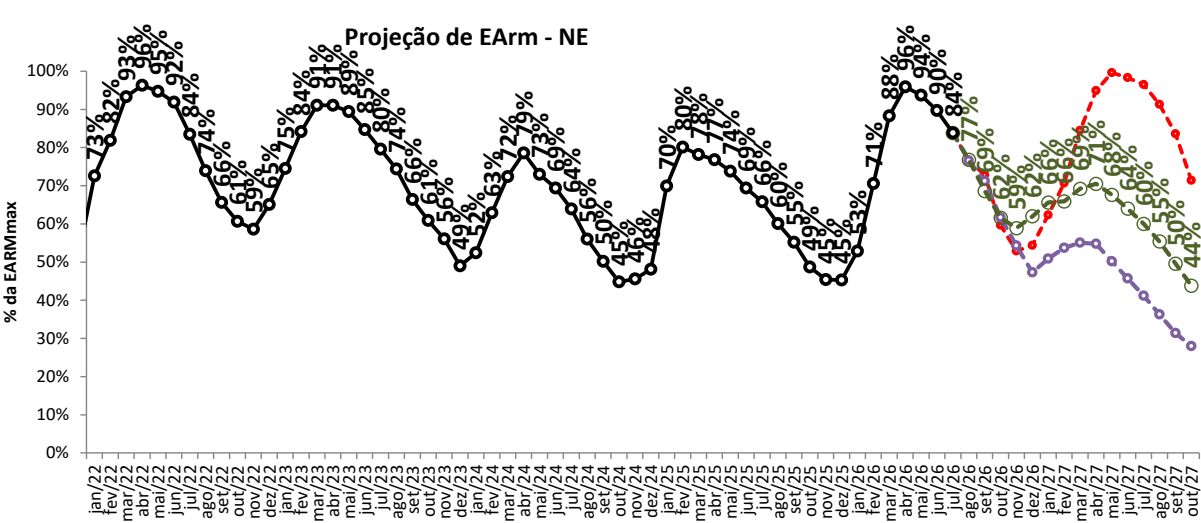
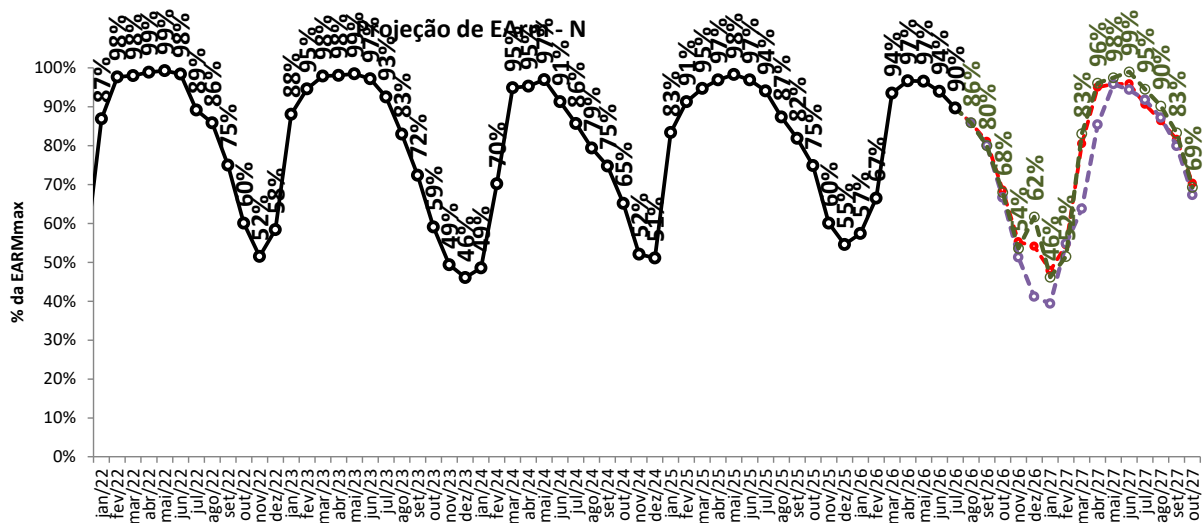


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

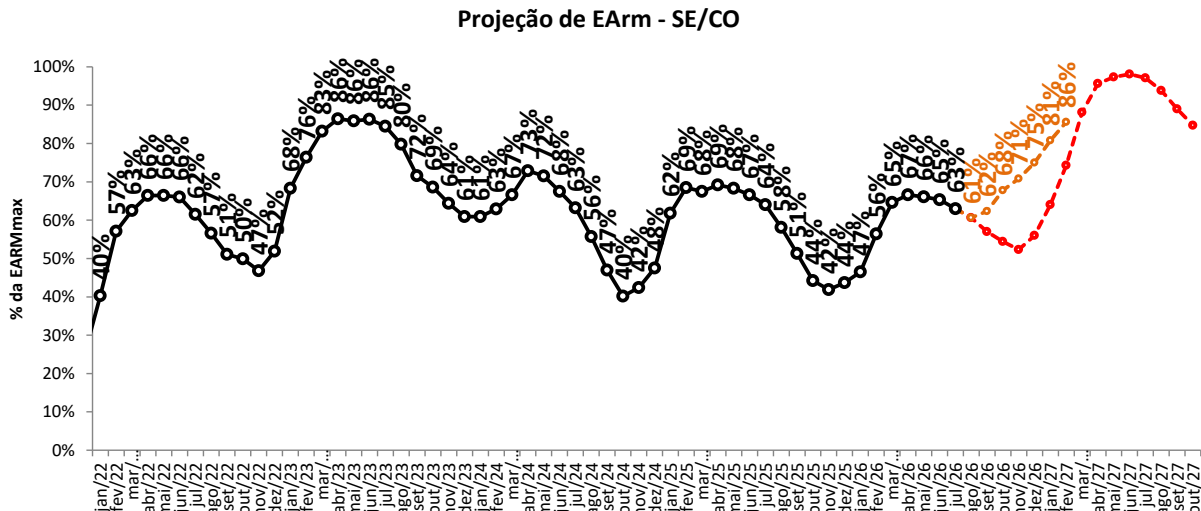
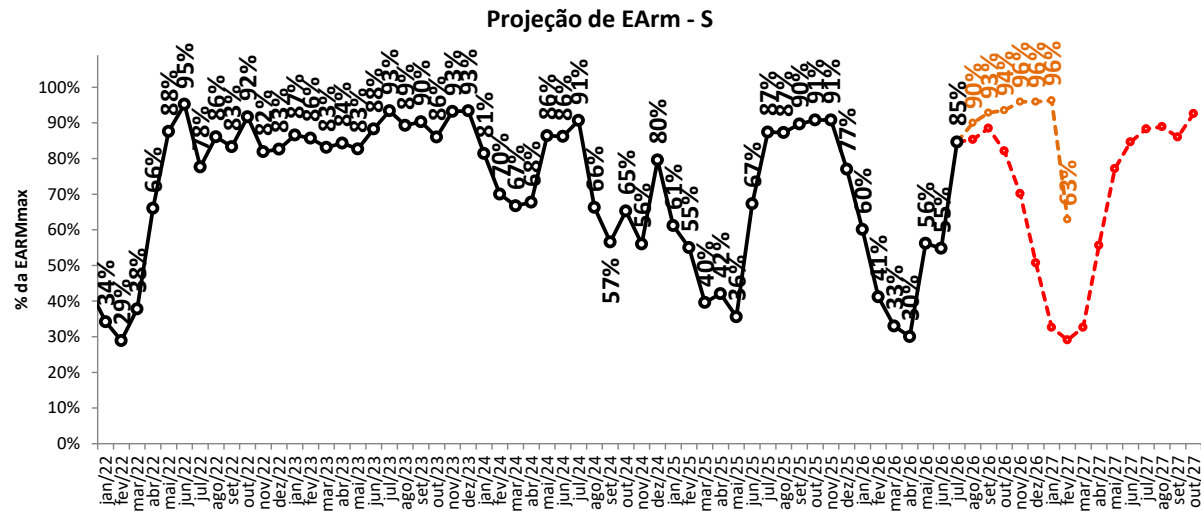
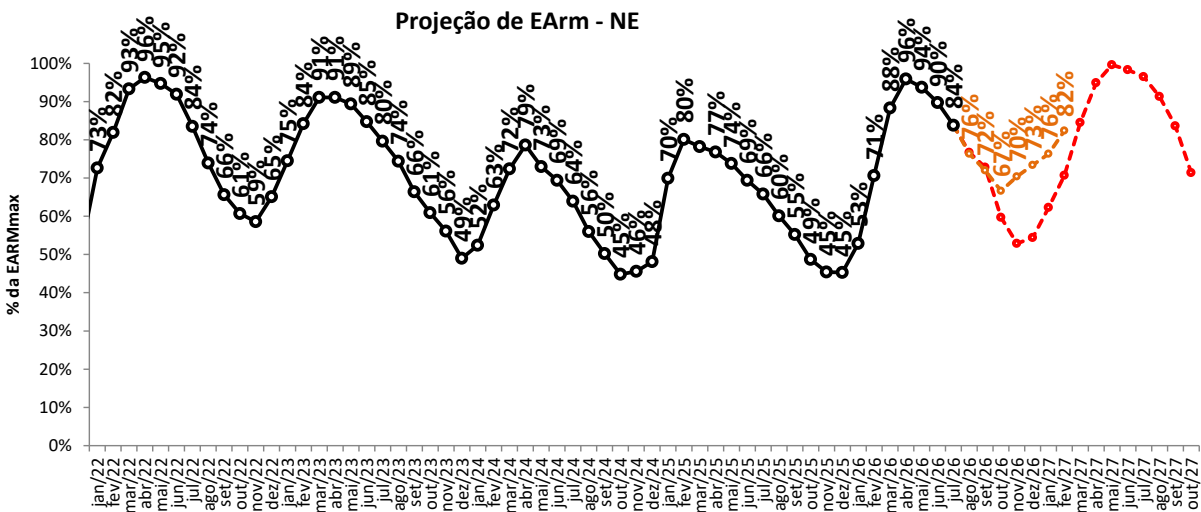
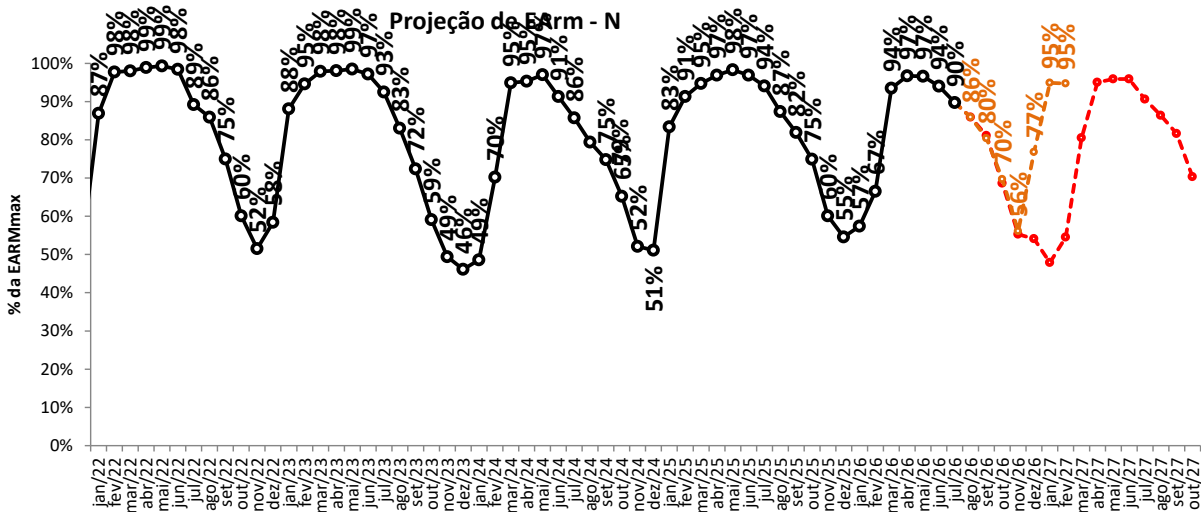
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



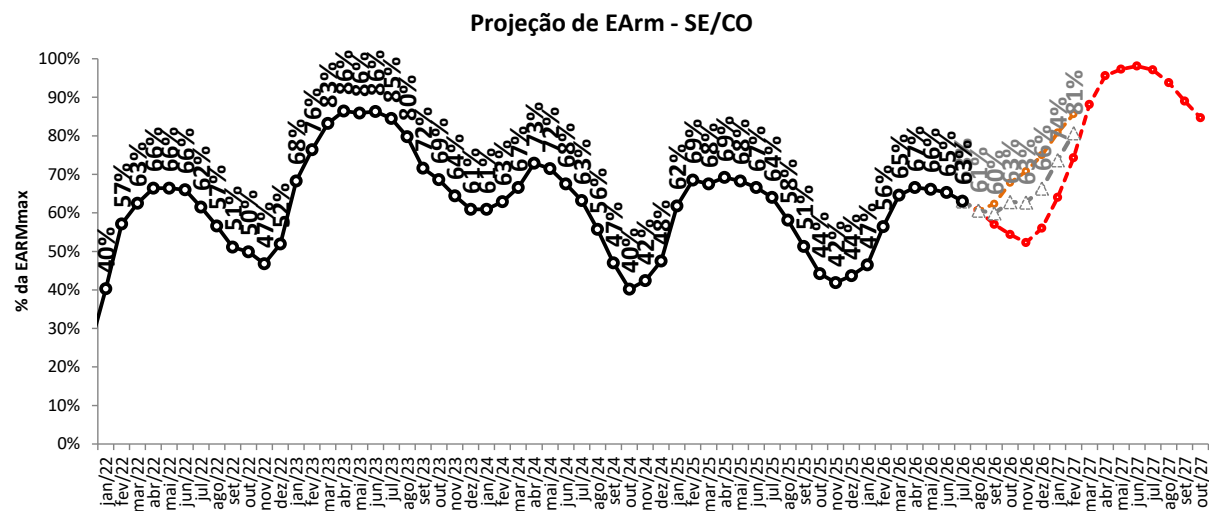
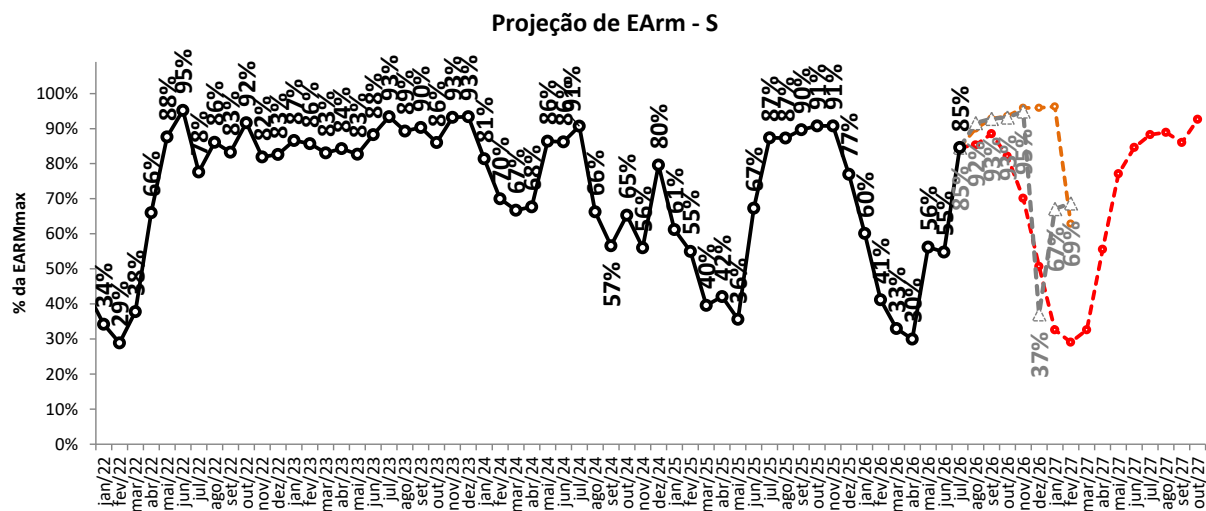
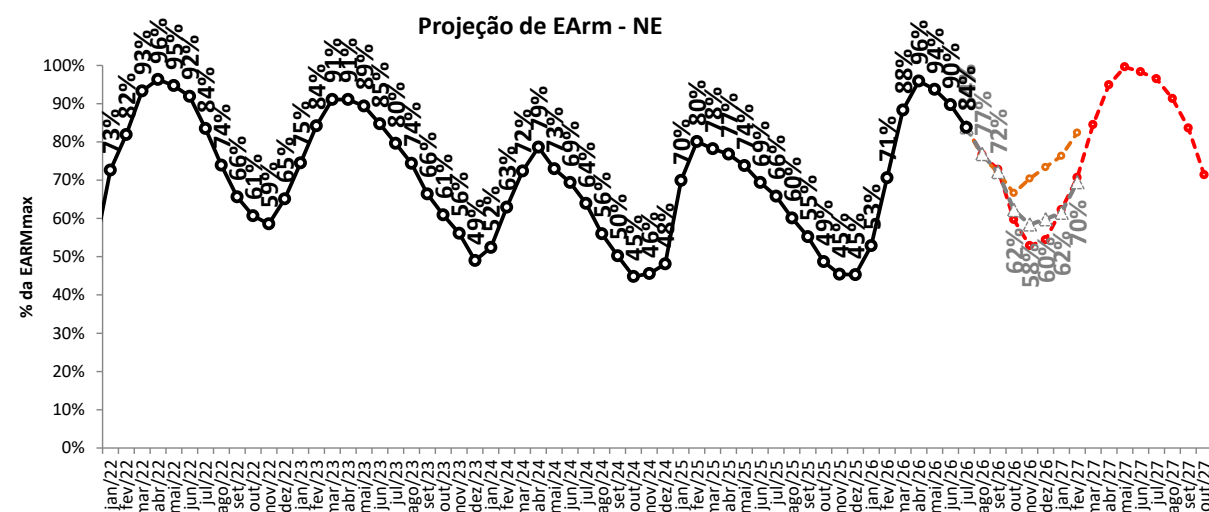
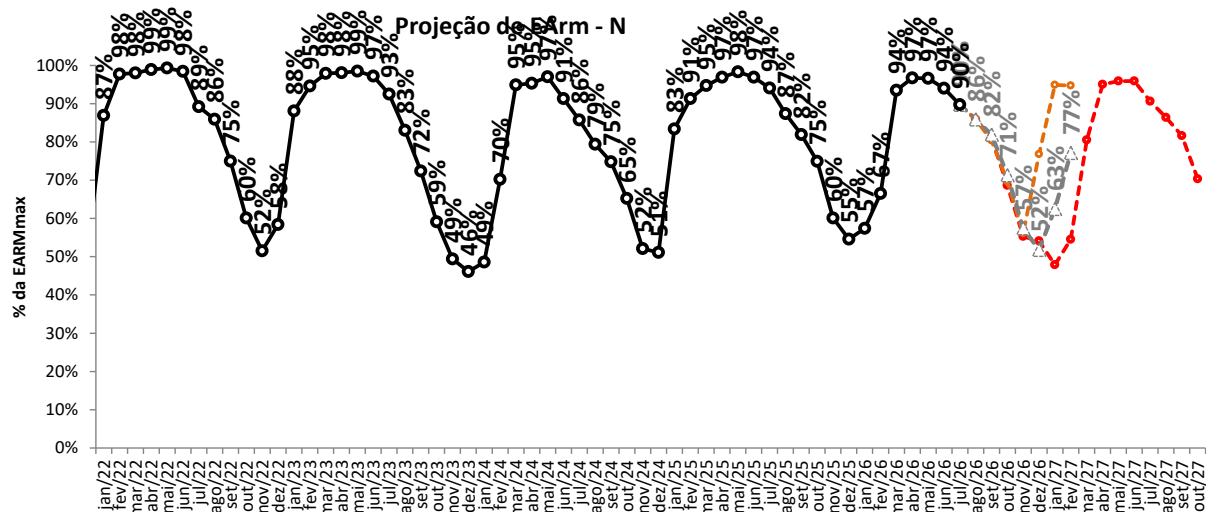
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



--- proj. PLD, RNA

--- proj. PLD, SMAP 2018

--- proj. PLD, SMAP CFS LI

— Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	61	57	54	52	56	64	74	88	96	97	98	97	94	89
proj. PLD, SMAP 2023	61	58	59	55	52	53	55	56	57	54	50	44	38	29
proj. PLD, SMAP 2018	61	59	58	62	69	72	77	84	88	88	87	84	77	70
proj. PLD, SMAP CFS VE	61	62	68	71	75	81	86	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	61	60	63	63	66	74	81	-	-	-	-	-	-	-

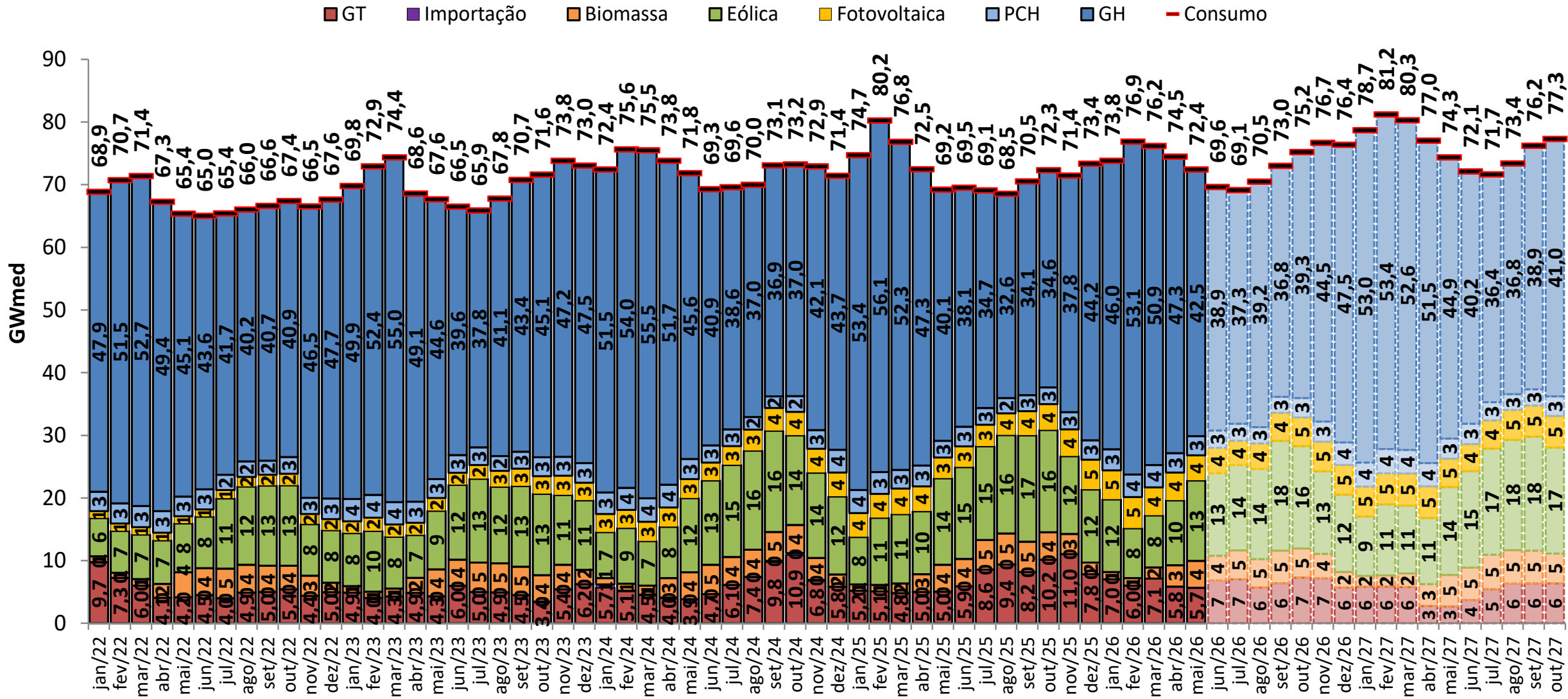
S	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	85	89	82	70	51	33	29	33	56	77	85	88	89	86
proj. PLD, SMAP 2023	87	93	87	96	88	62	37	29	29	60	74	95	87	83
proj. PLD, SMAP 2018	86	93	94	90	76	52	43	72	86	94	94	94	84	69
proj. PLD, SMAP CFS VE	90	93	94	96	96	96	63	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	92	93	93	95	37	67	69	-	-	-	-	-	-	-

NE	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	77	73	60	53	54	62	71	85	95	100	98	97	91	84
proj. PLD, SMAP 2023	77	71	62	54	47	51	54	55	55	50	46	41	36	31
proj. PLD, SMAP 2018	77	69	62	59	62	66	66	69	71	68	64	60	55	50
proj. PLD, SMAP CFS VE	76	72	67	70	73	76	82	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	77	72	62	58	60	62	70	-	-	-	-	-	-	-

N	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	86	81	69	55	54	48	55	81	95	96	96	91	86	82
proj. PLD, SMAP 2023	86	80	67	51	41	39	55	64	85	96	94	92	87	80
proj. PLD, SMAP 2018	86	80	68	54	62	46	52	83	96	98	99	95	90	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	80	70	56	77	95	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	82	71	57	52	63	77	-	-	-	-	-	-	-

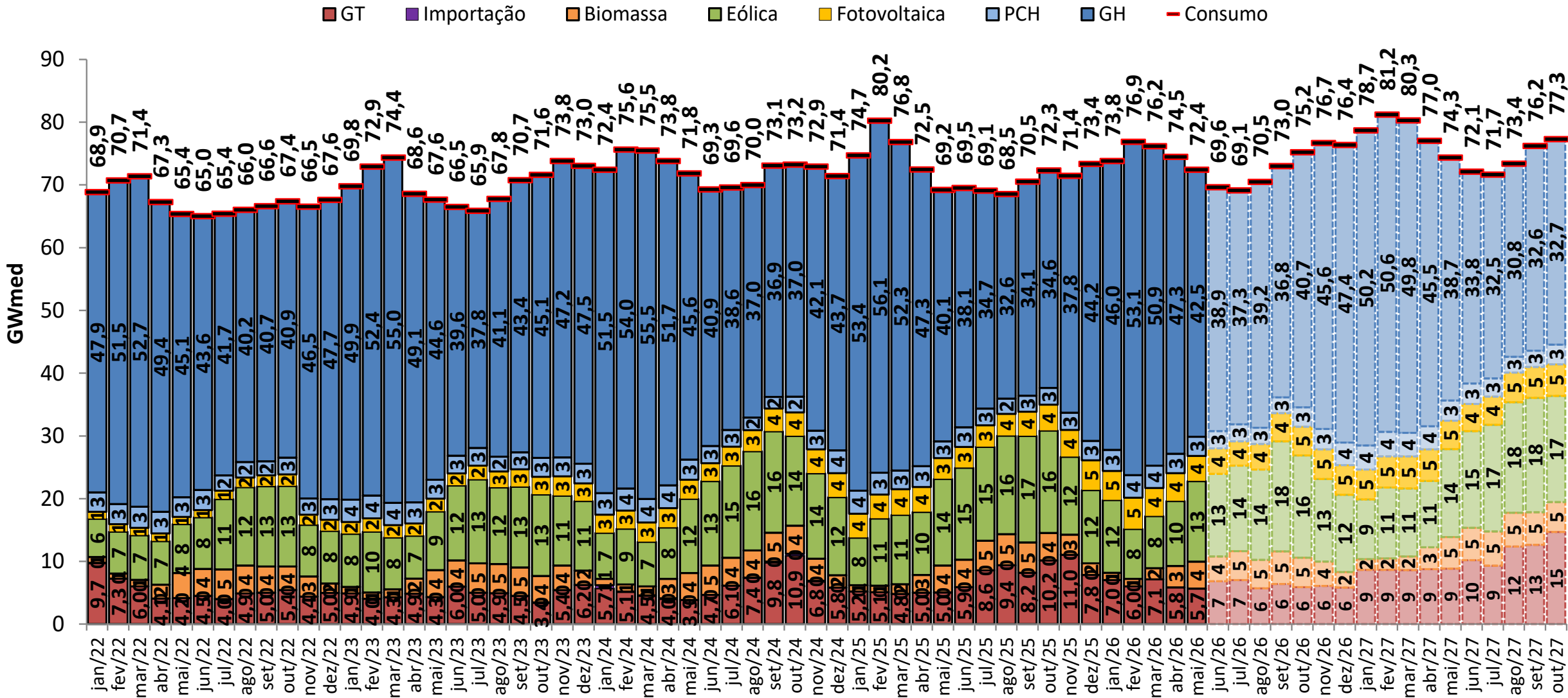
SIN	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	66	63	58	54	55	61	70	83	93	96	97	96	93	87
proj. PLD, SMAP 2023	66	64	61	57	53	52	53	54	56	56	53	49	43	36
proj. PLD, SMAP 2018	67	64	62	63	68	68	72	81	85	85	84	81	75	67
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	67	69	72	76	82	84	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	65	65	64	62	71	78	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA



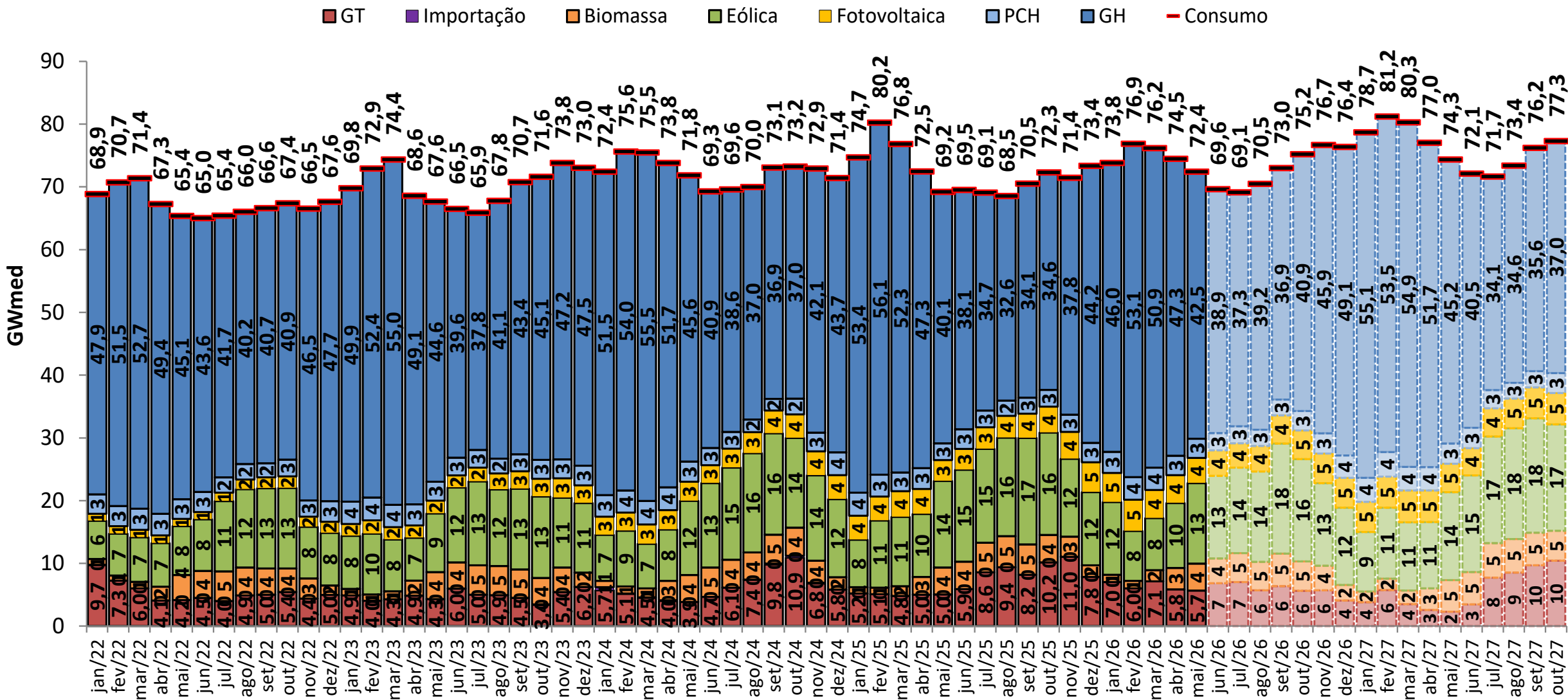
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



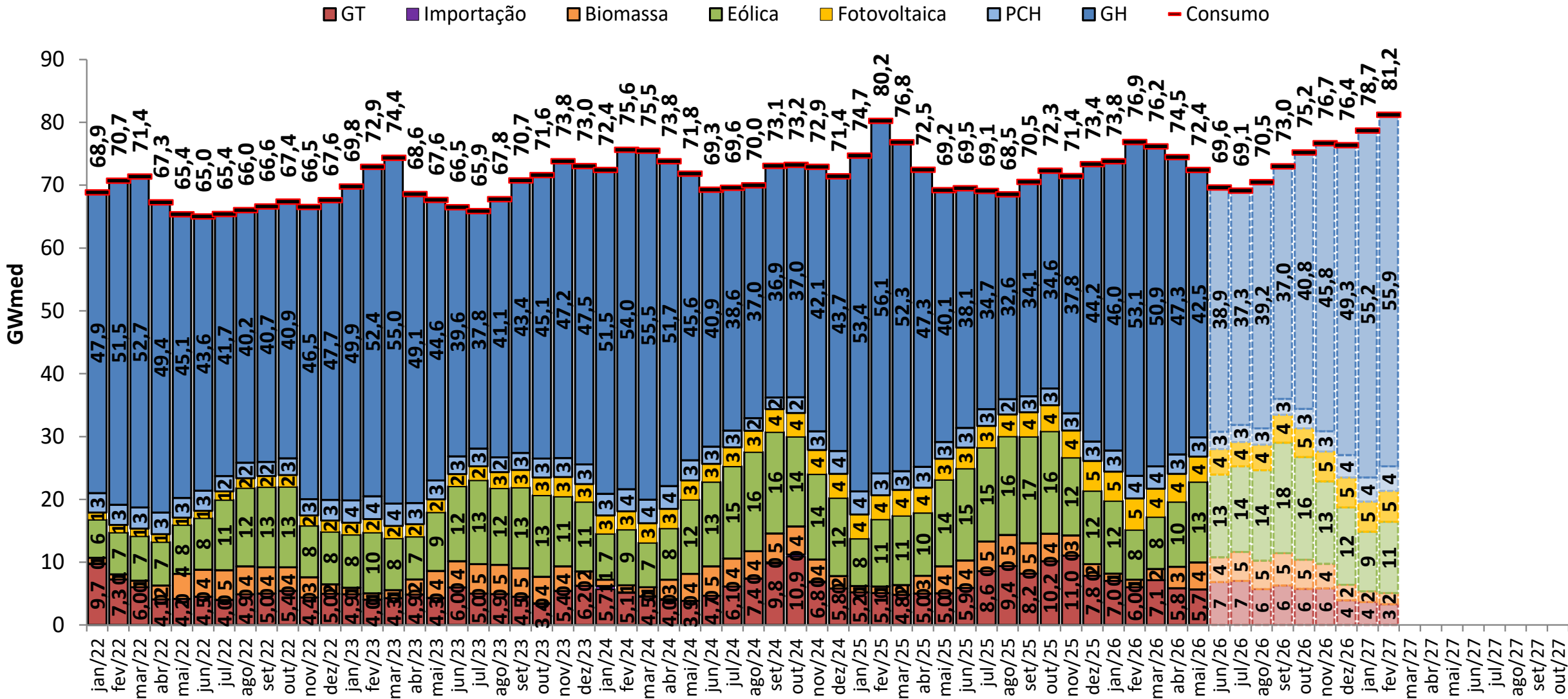
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



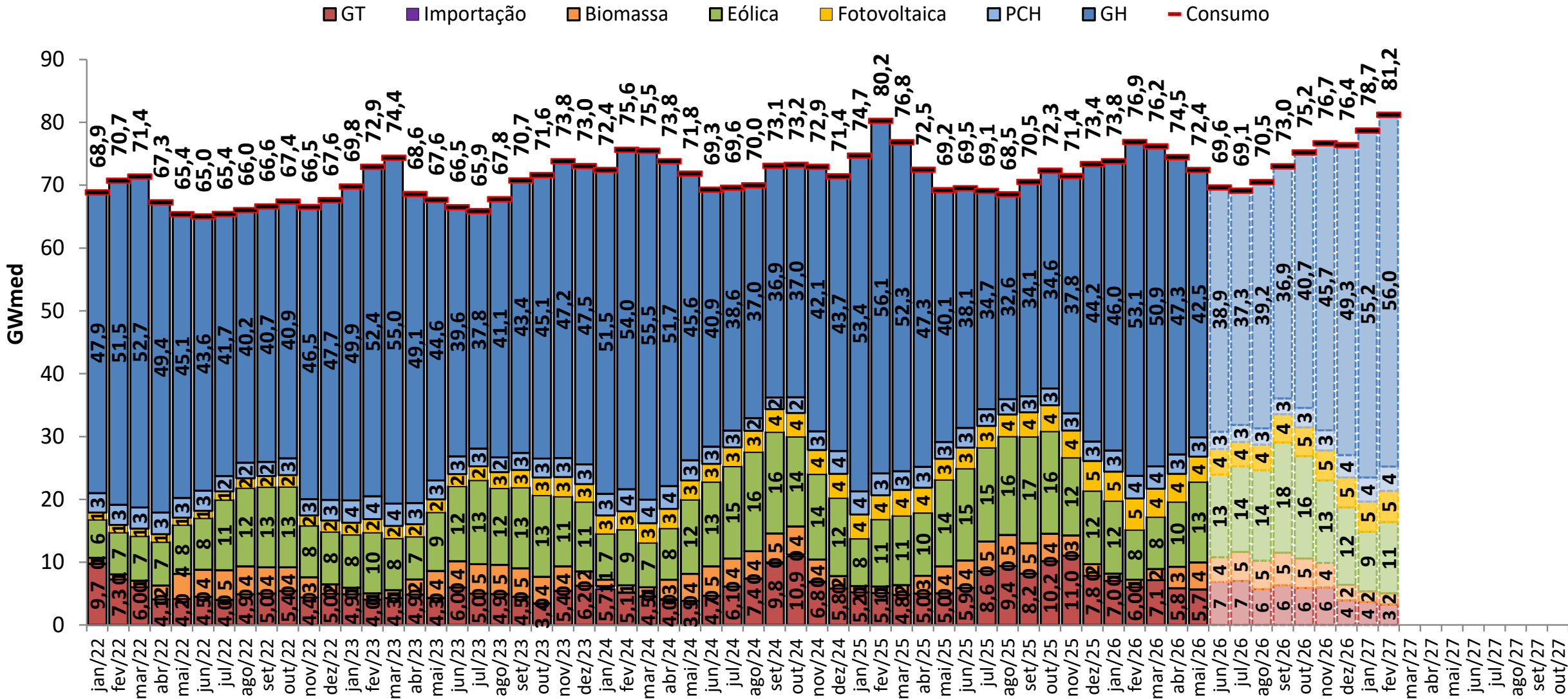
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)



GF Sazo - perdas (≈4,267%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.217	29.465	31.936	32.510	34.064	33.396
Sul	8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.279	7.375	7.958	8.050	8.451	8.003
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204
Norte	10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.570	9.394	10.215	10.246	10.924	10.580
SIN	59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	50.671	50.854	55.117	55.881	58.780	57.184

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,3	9,6	9,3
Pacotão (PCH)	Sul										8,7	9,2	8,9

Perfil MRE	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%

Expansão UHEs - perdas (≈4,267%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
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/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	9,2	8,9
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	8,8	8,6
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,3	18,0	17,5

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34.505	32.656	33.209	28.444	25.662	24.914	29.217	29.465	31.936	32.517	34.073	33.405
Sul	8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.279	7.375	7.958	8.058	8.460	8.012
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204
Norte	10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.570	9.394	10.215	10.246	10.924	10.580
SIN	59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	50.671	50.854	55.117	55.896	58.798	57.201

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,267%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.477	30.627	30.627	30.752	30.631	30.836
Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.593	7.666	7.632	7.615	7.599	7.390
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	9.983	9.765	9.797	9.692	9.823	9.769
SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	52.857	52.860	52.858	52.859	52.856	52.799

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,4	9,4	9,4
Pacotão (PCH)	Sul										8,9	8,9	8,9

Expansão - perdas (≈4,267%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
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

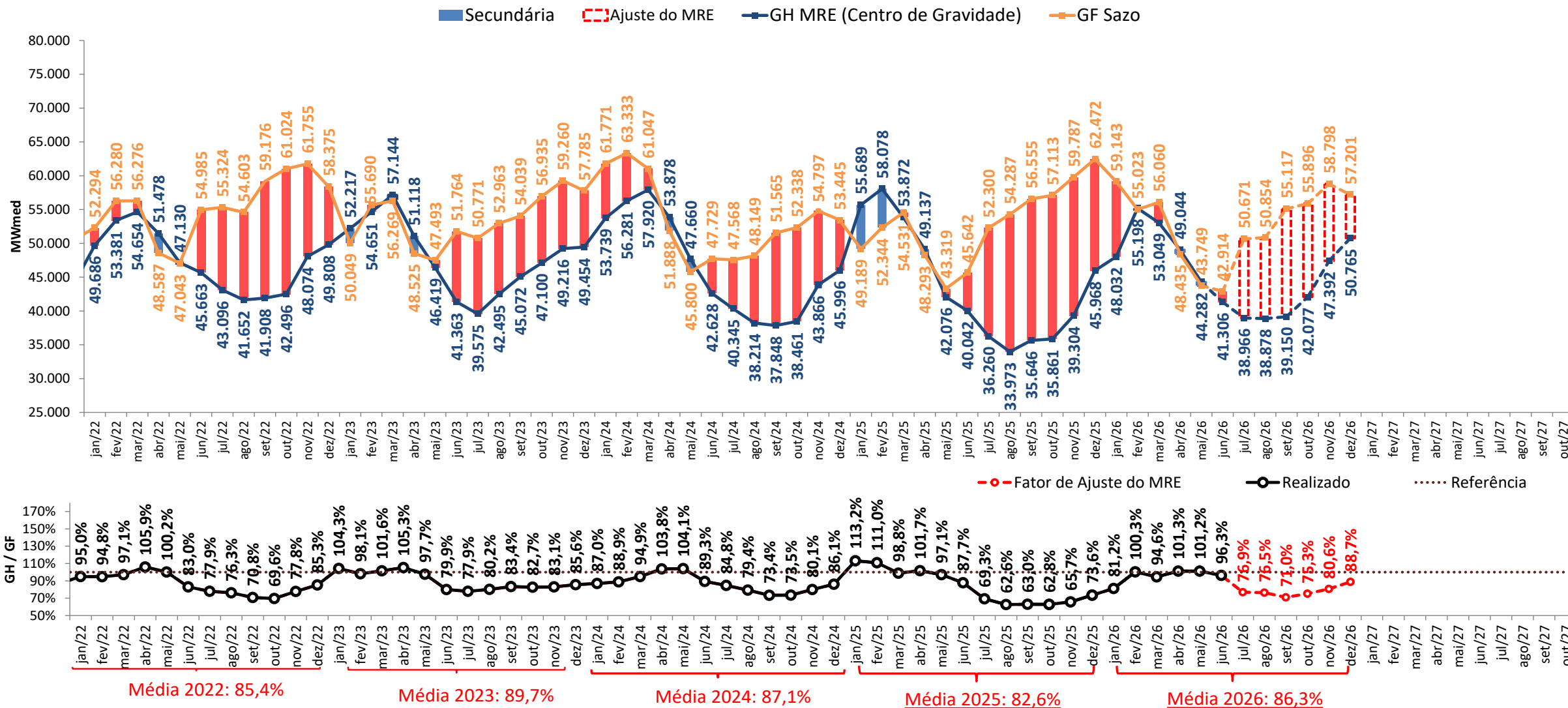
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	5,9	5,9
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,6	5,6	5,6
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	11,4	11,4

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30.819	31.298	31.219	30.966	31.011	30.753	30.477	30.627	30.627	30.757	30.636	30.841
Sul	7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.593	7.666	7.632	7.620	7.605	7.395
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	9.983	9.765	9.797	9.692	9.823	9.769
SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	52.857	52.860	52.858	52.869	52.867	52.811

- 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 do MRE

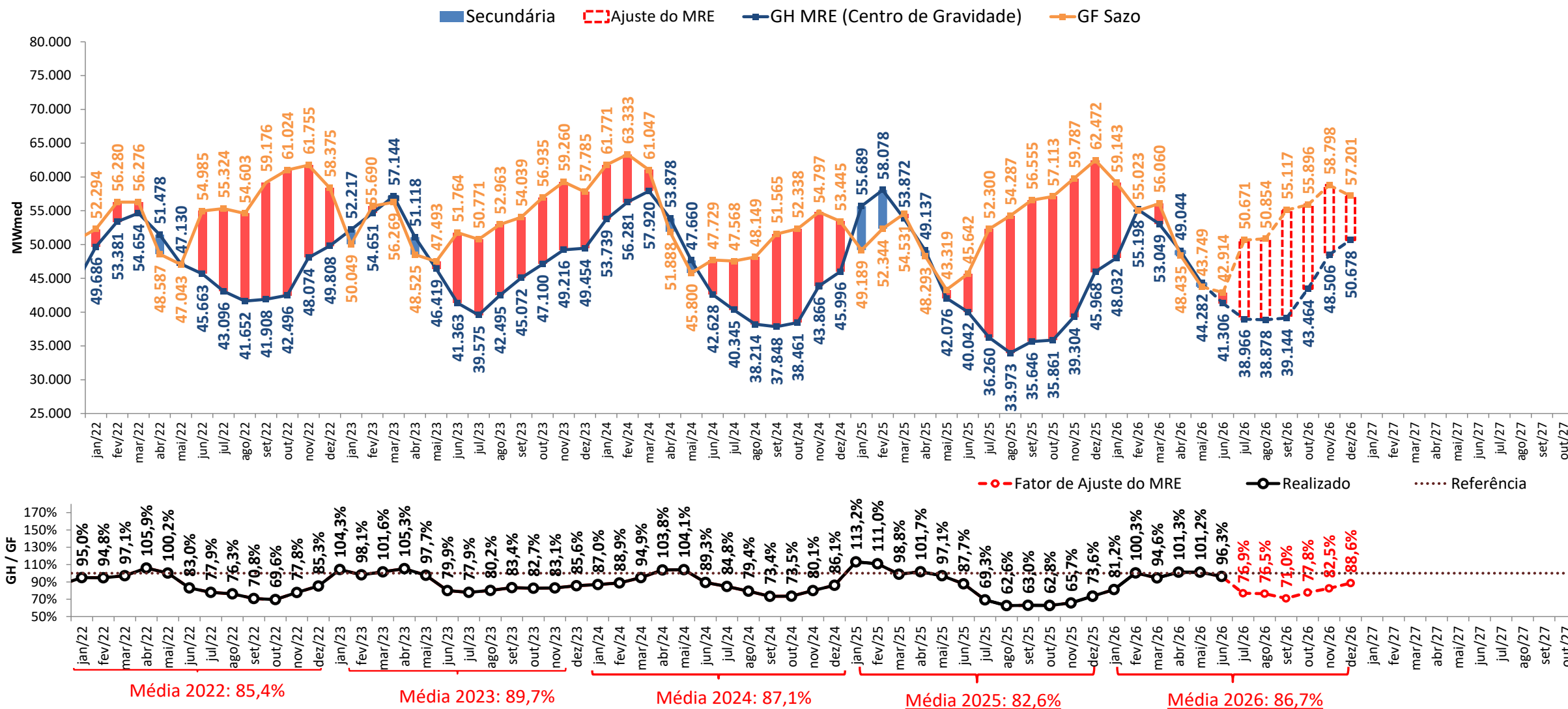
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/08/2026 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

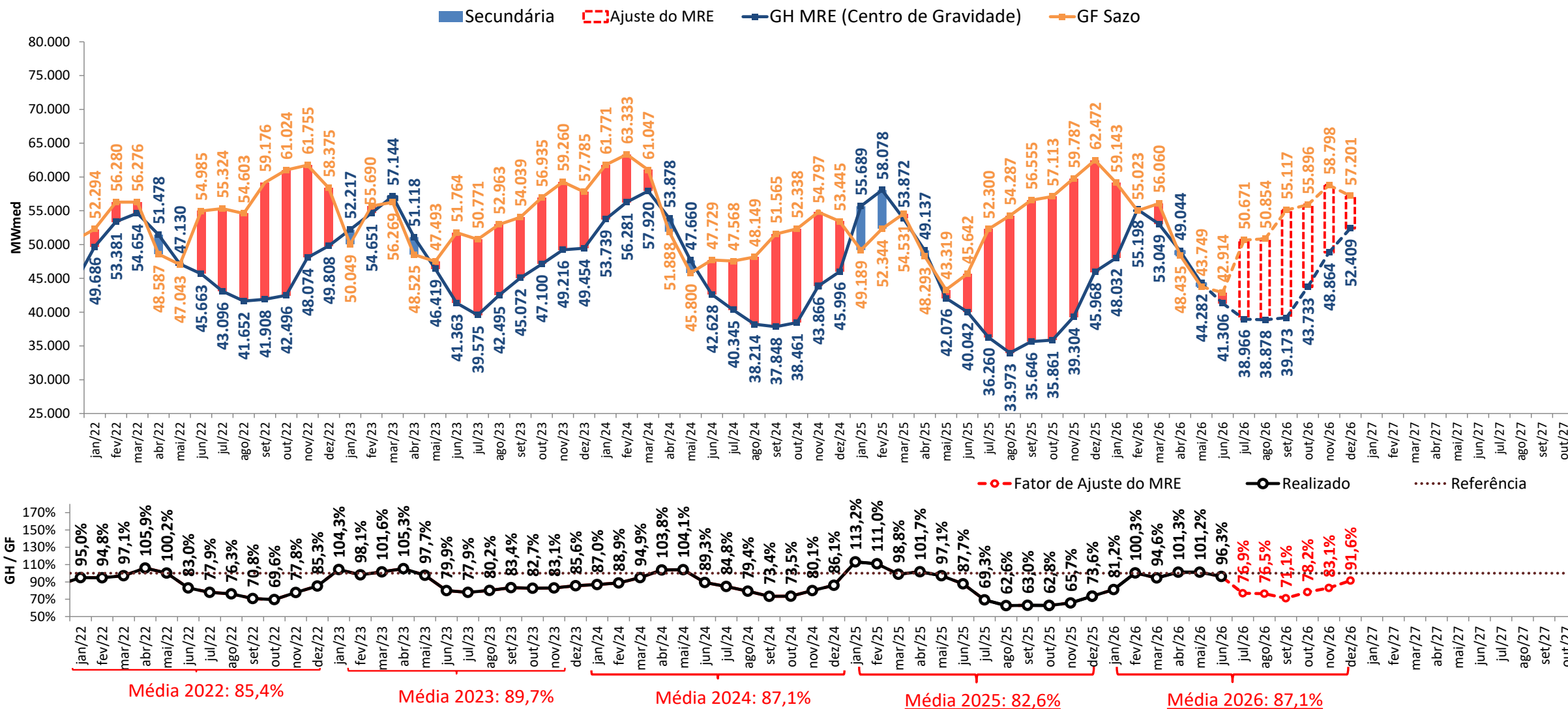
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

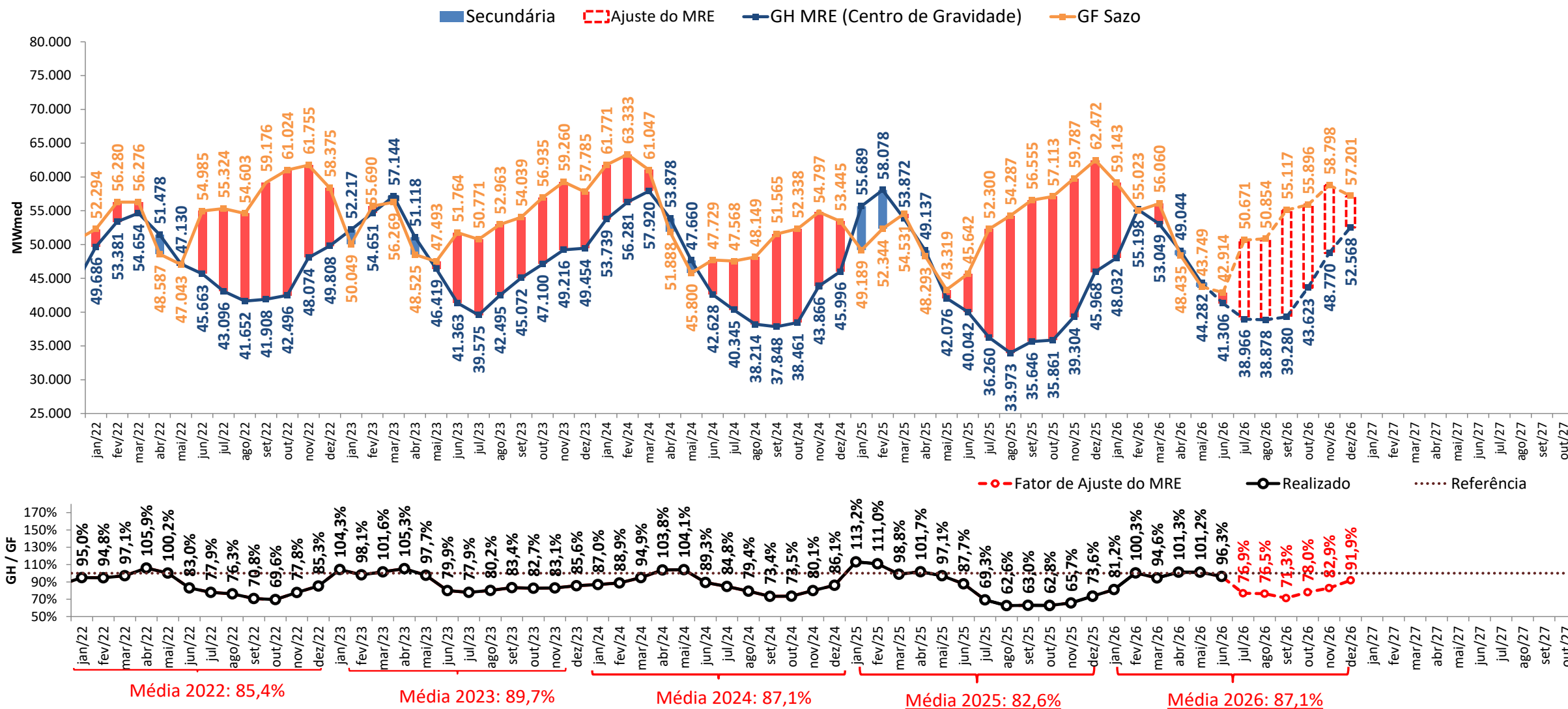
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

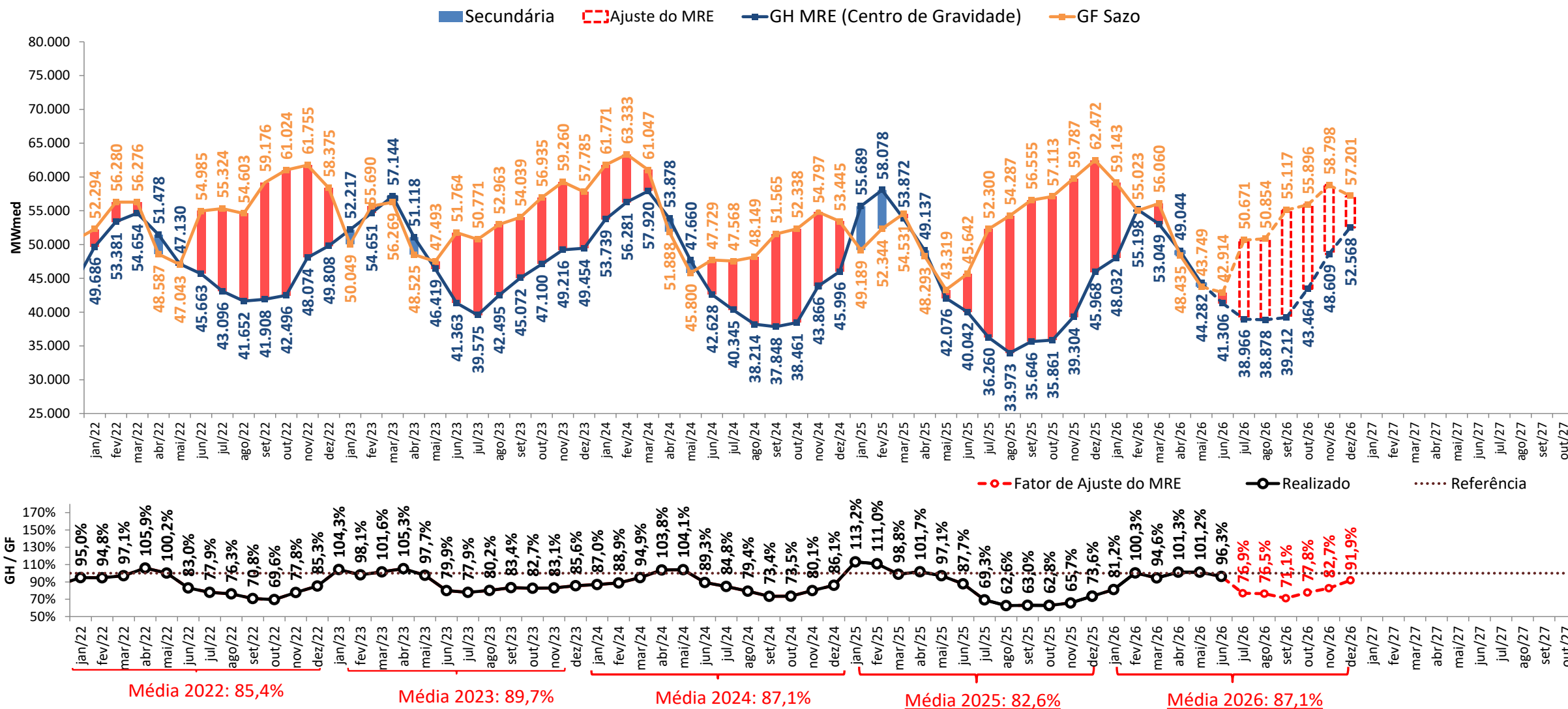
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

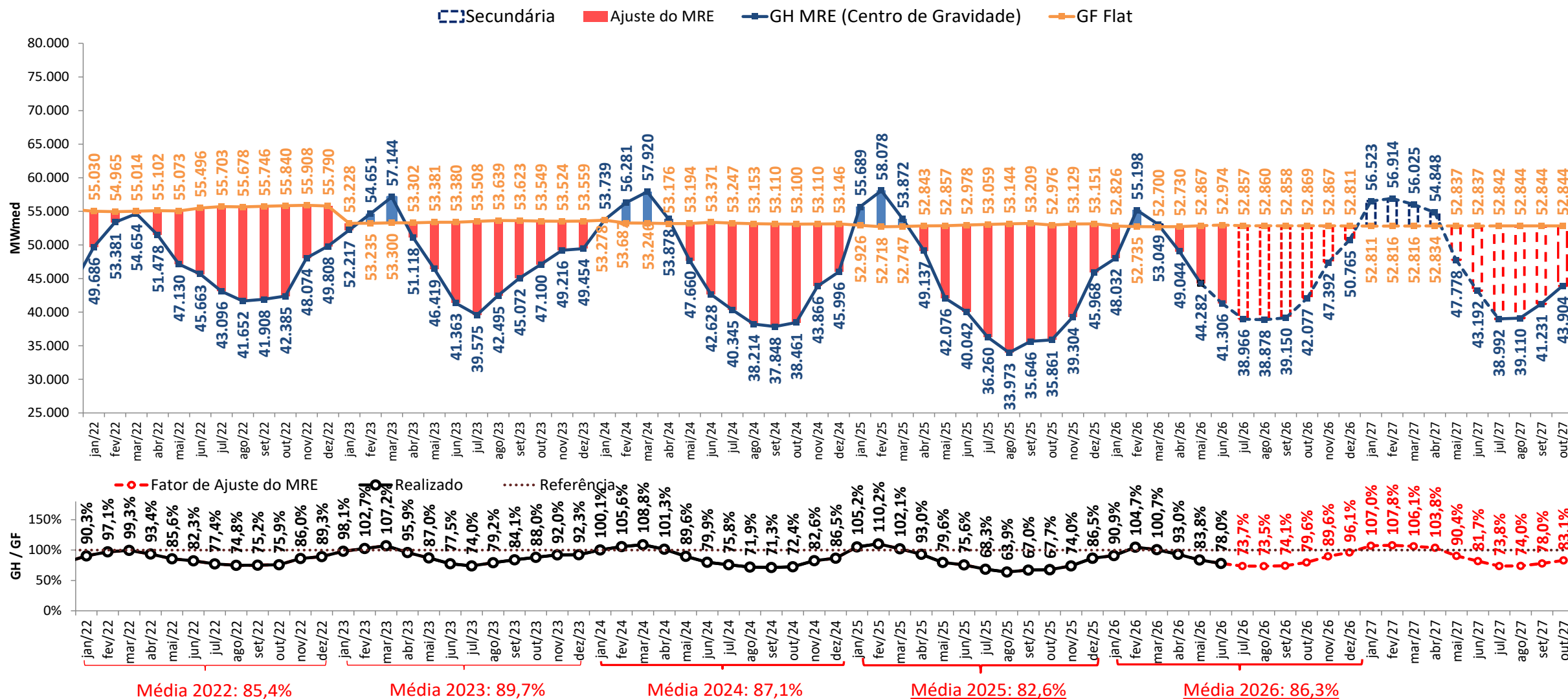
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

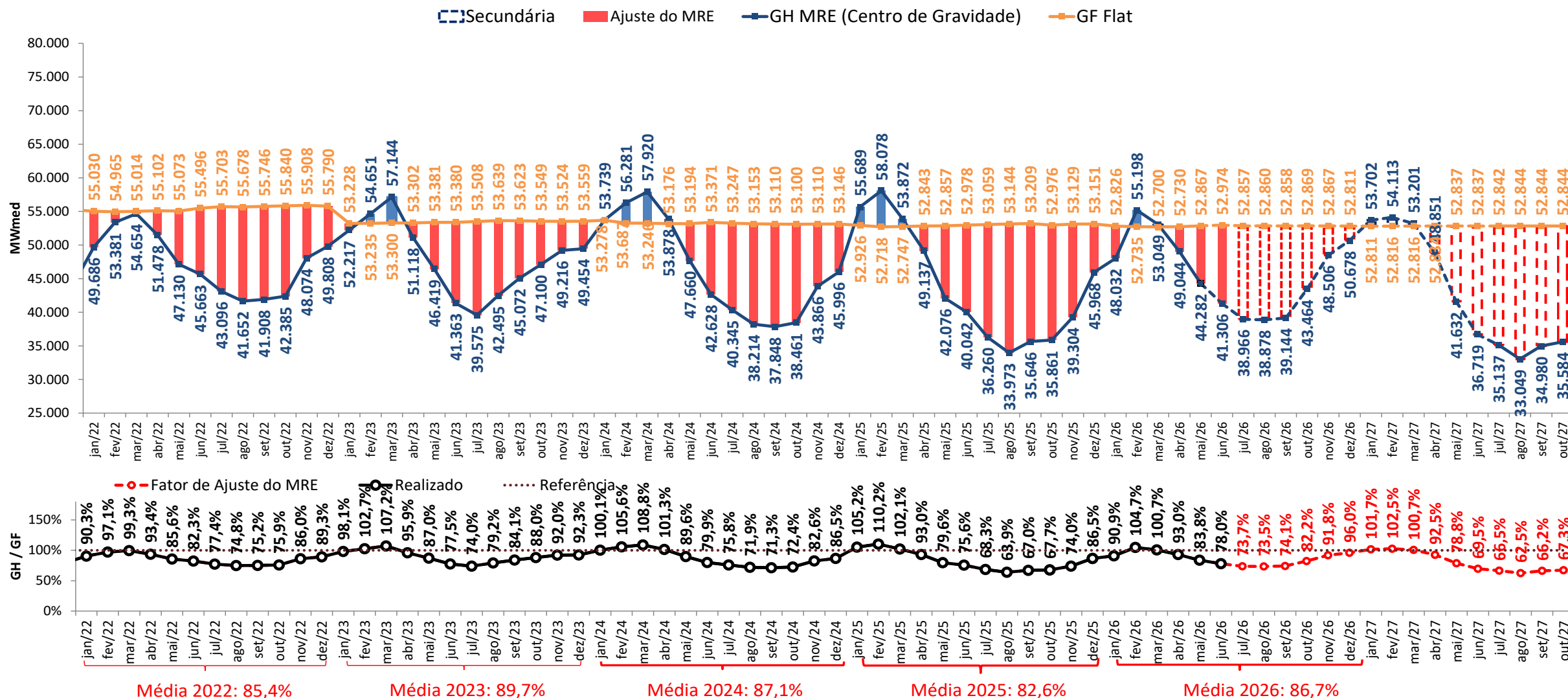
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/08/2026 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

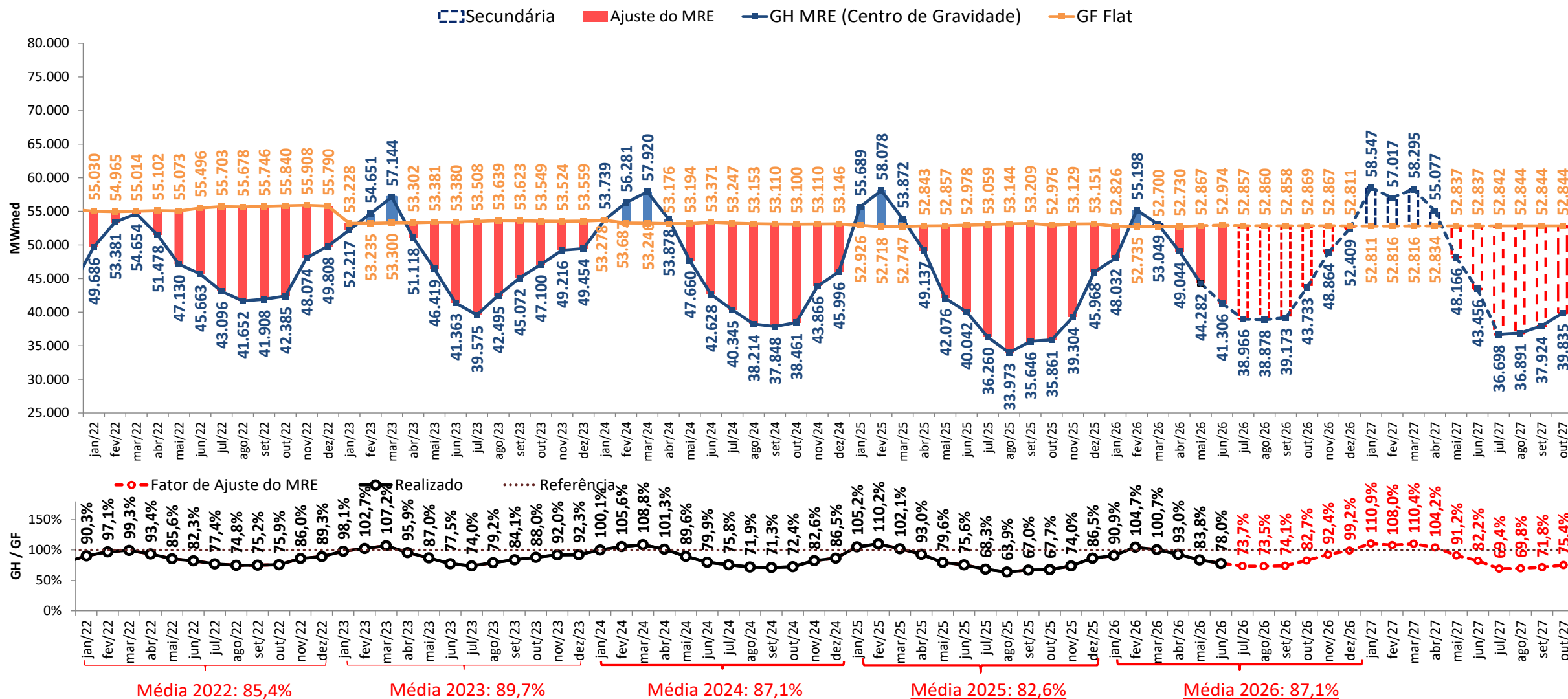
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

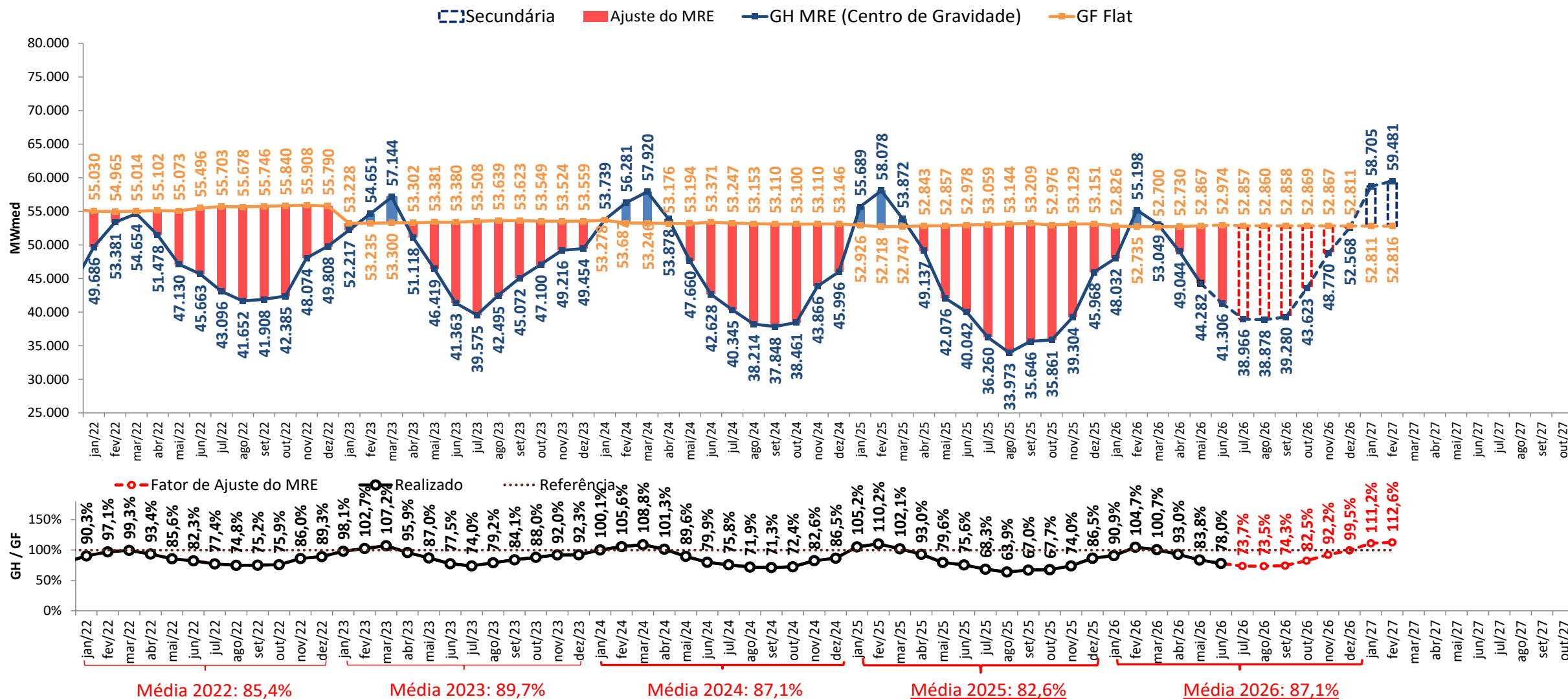
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

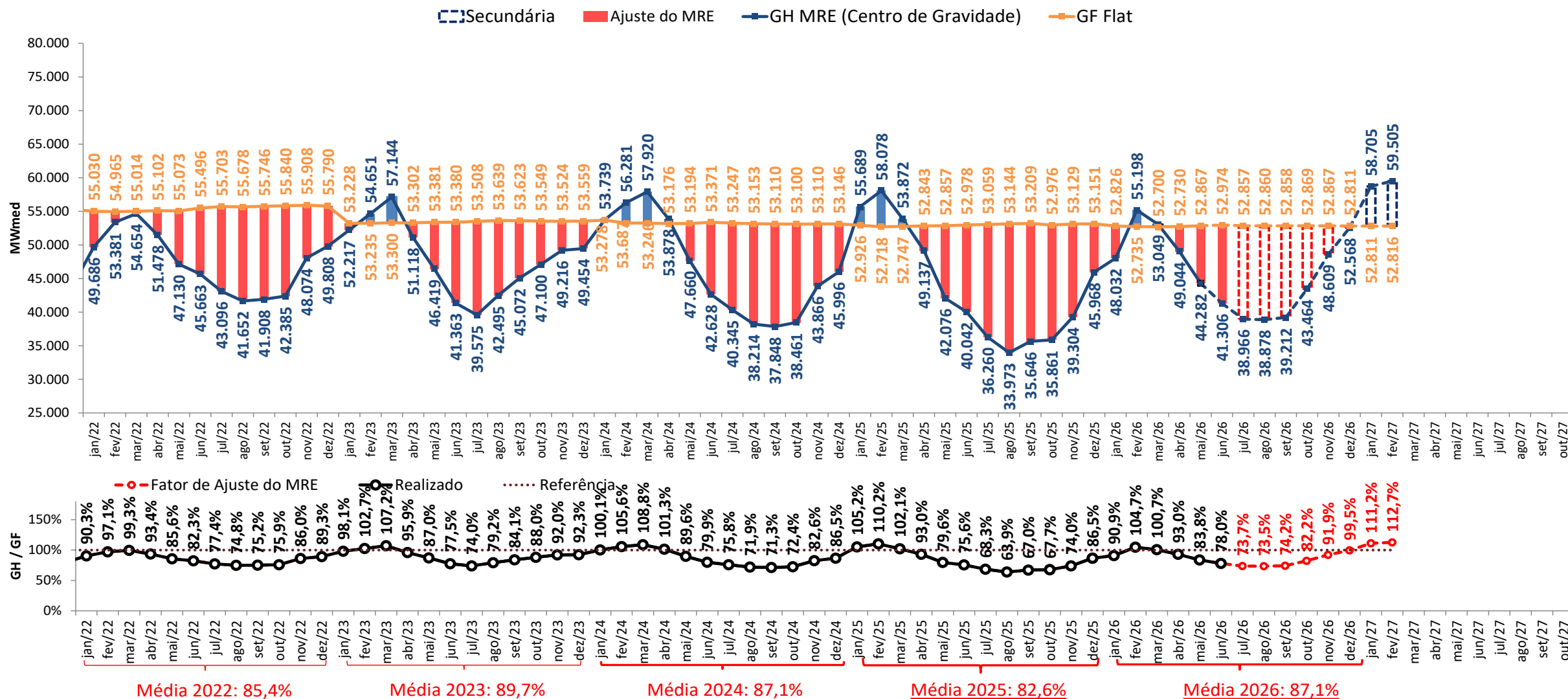
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

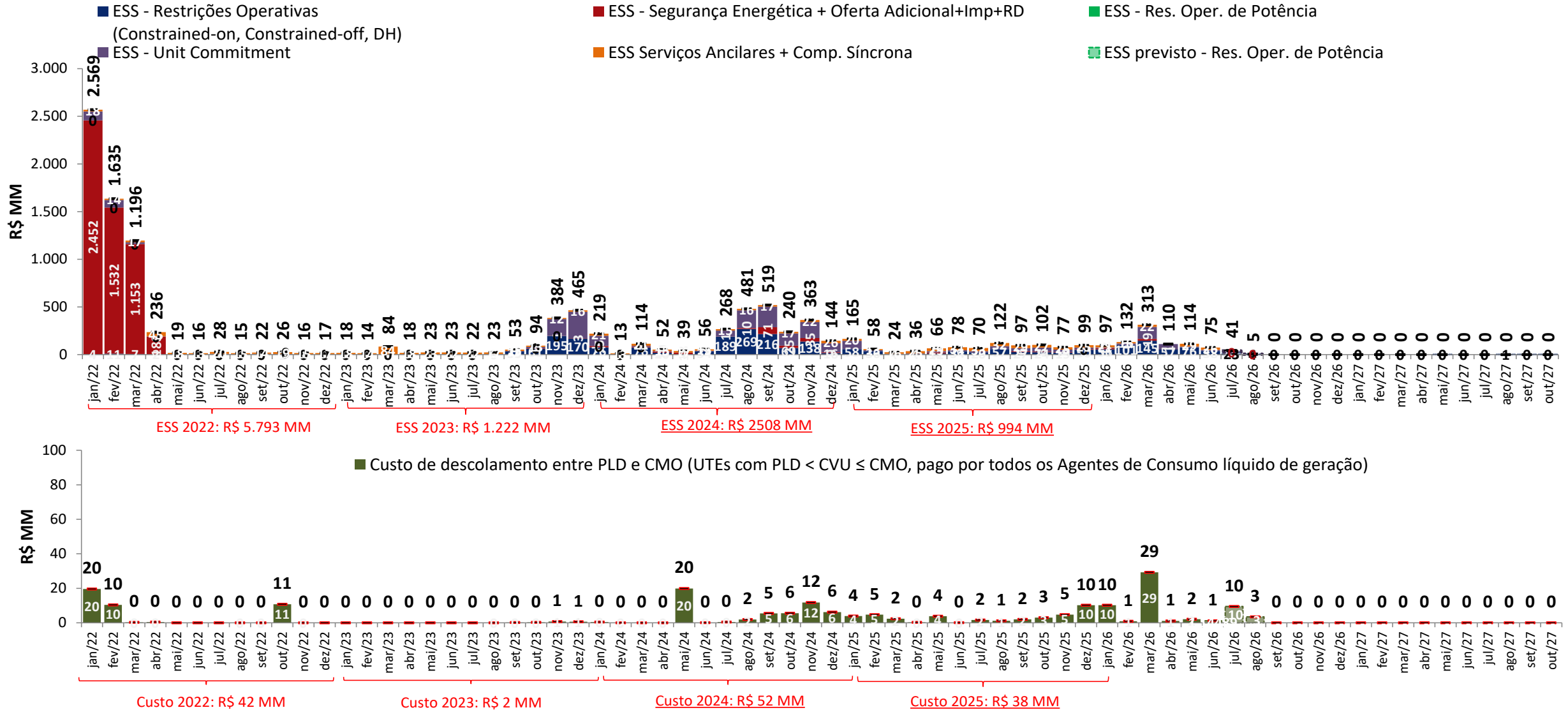
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

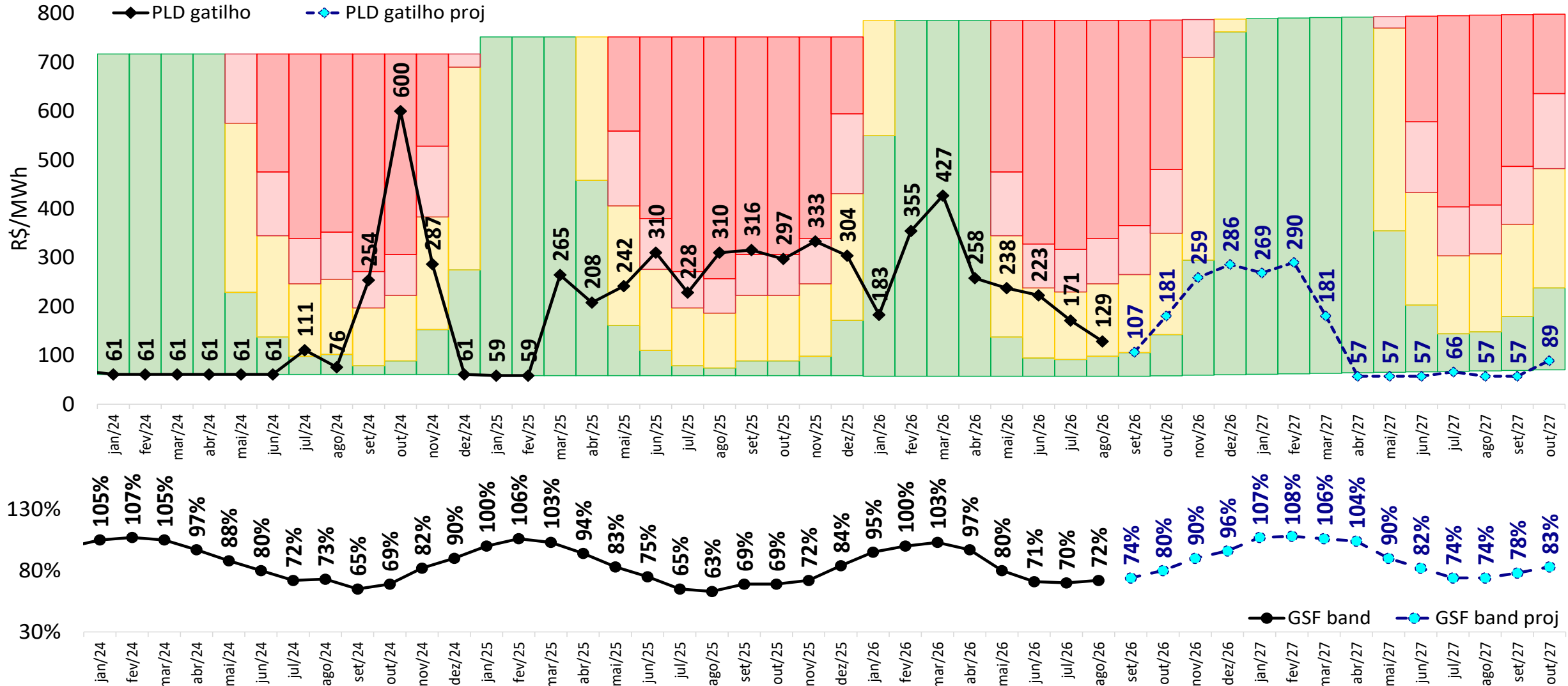
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

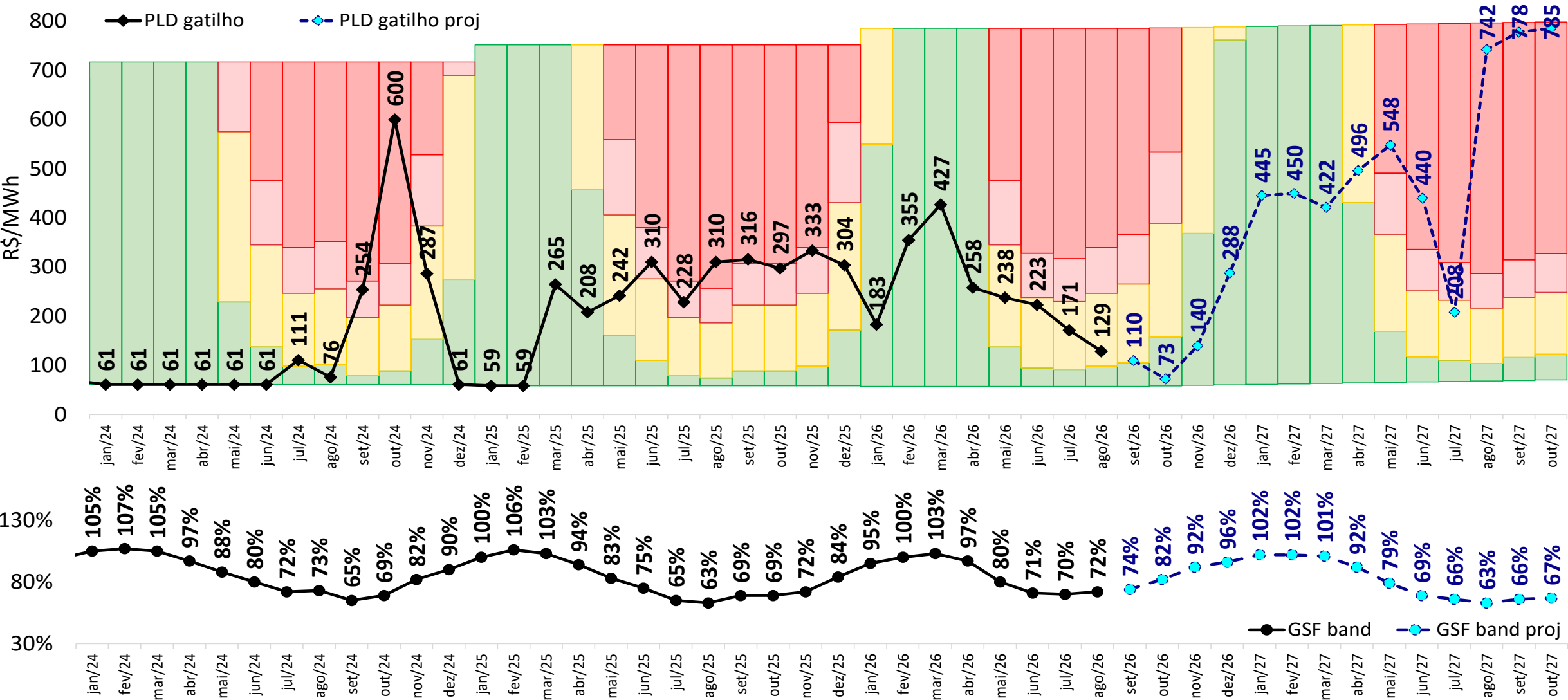


- A estimativa de ESS para julho e agosto de 2026 apresentada foi elaborada no dia 11/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

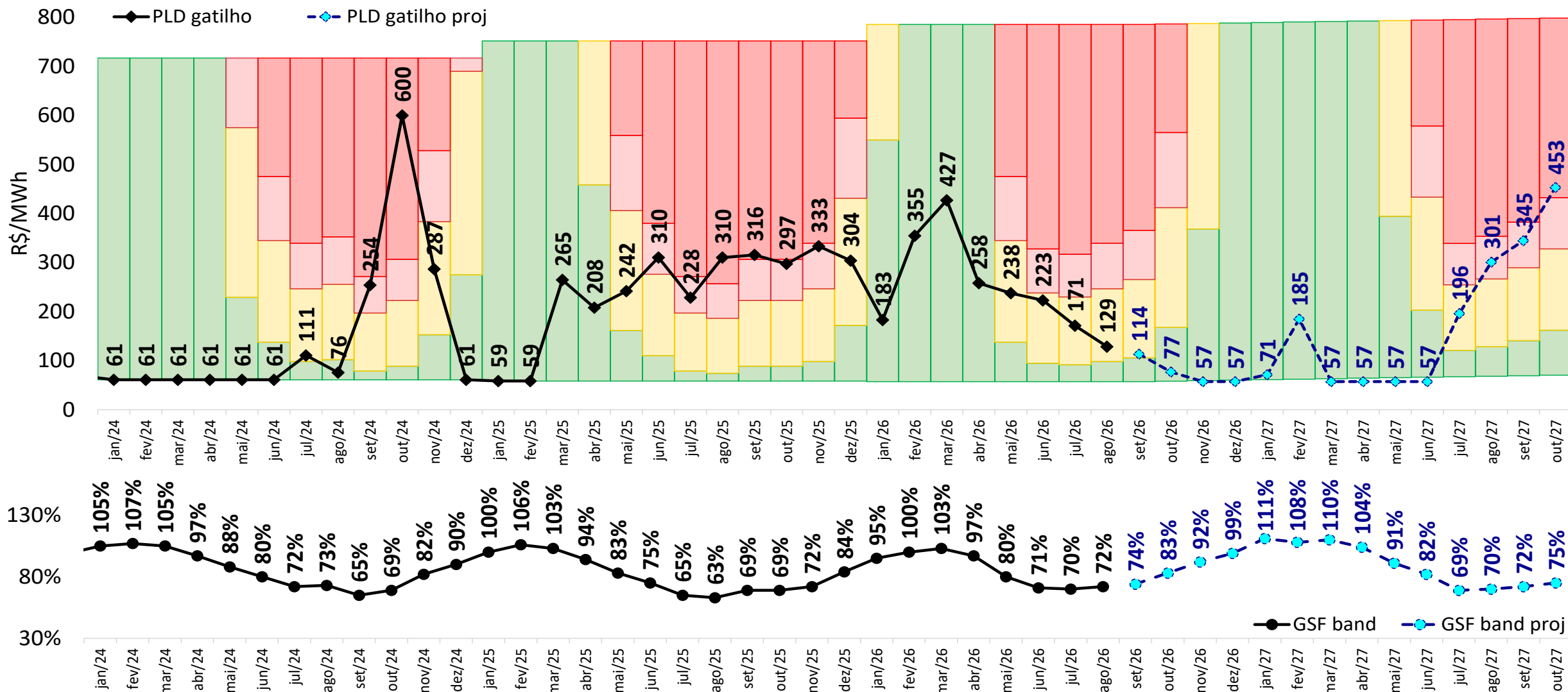


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

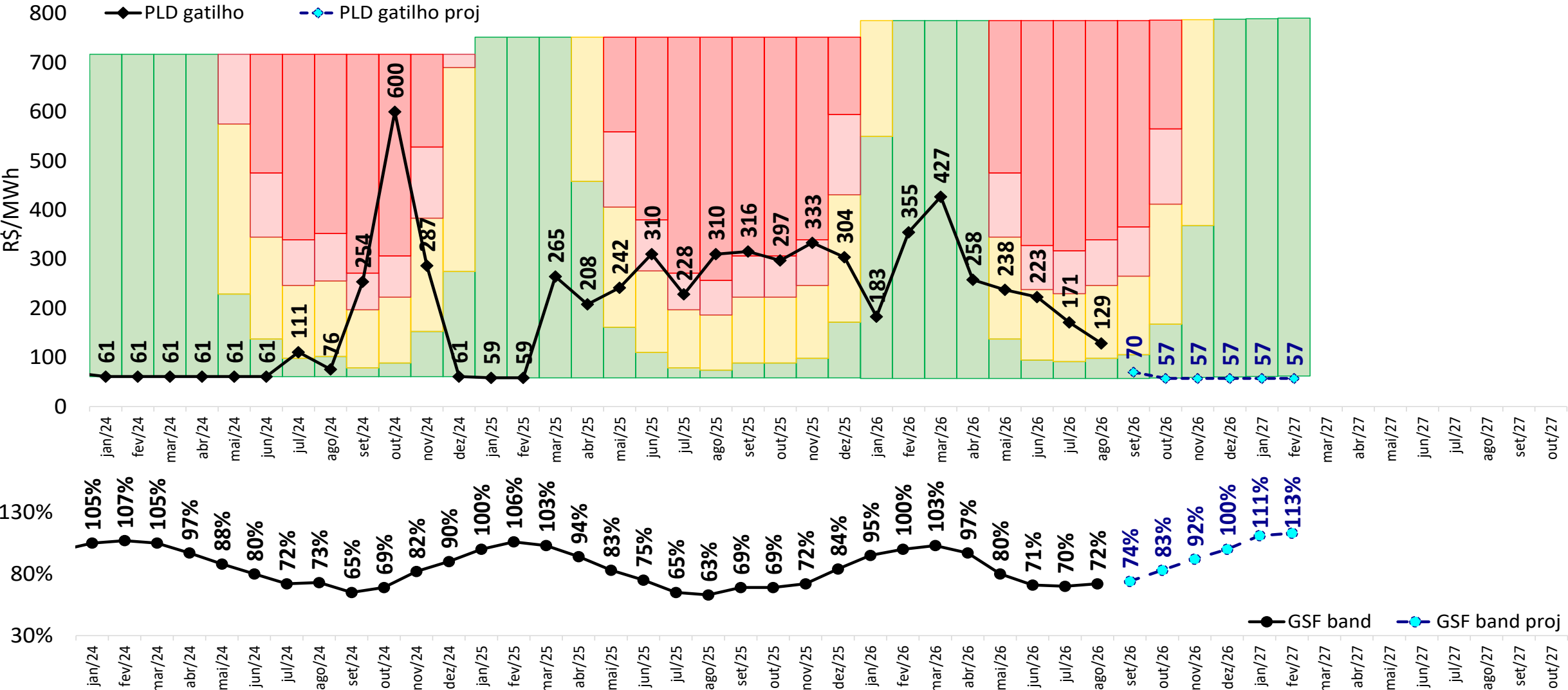


projeção da bandeira tarifária

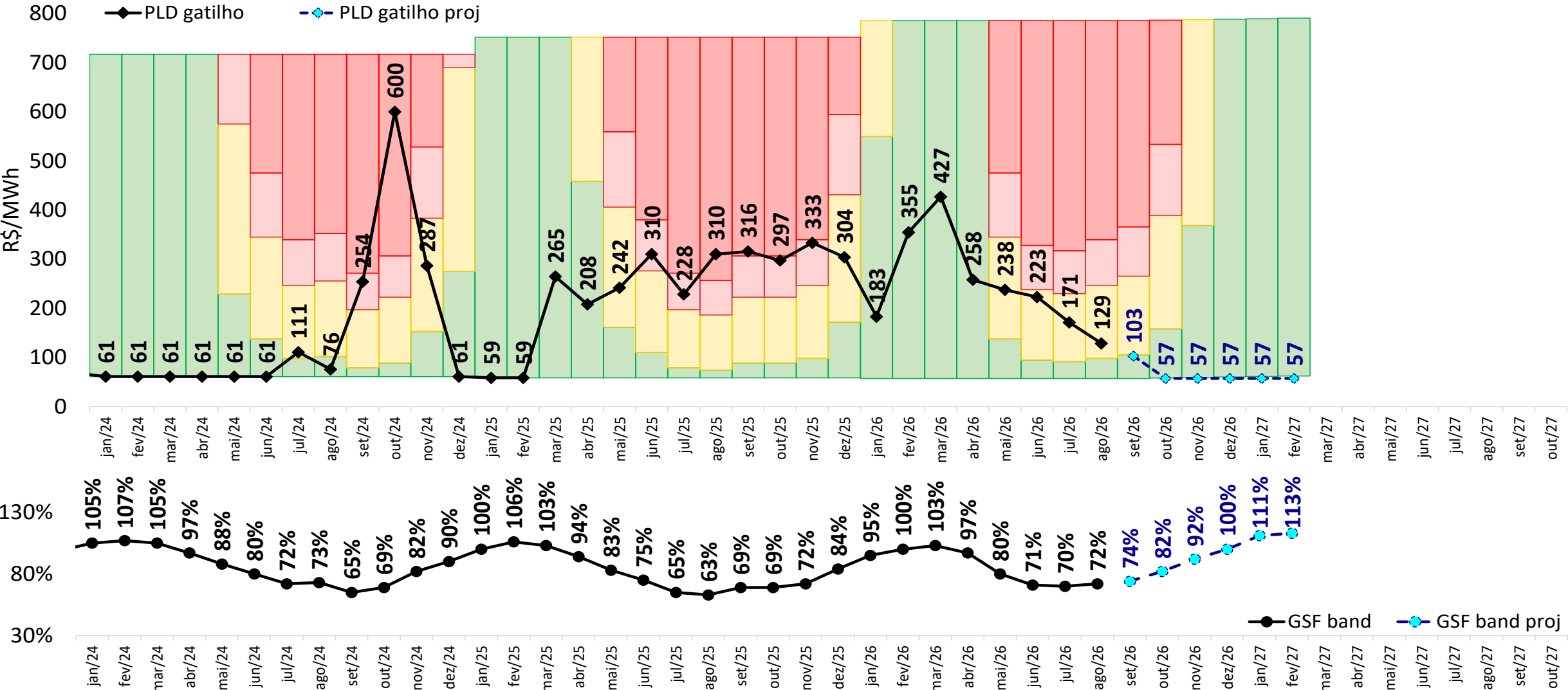
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



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





ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee