



07/10/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

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

ccee

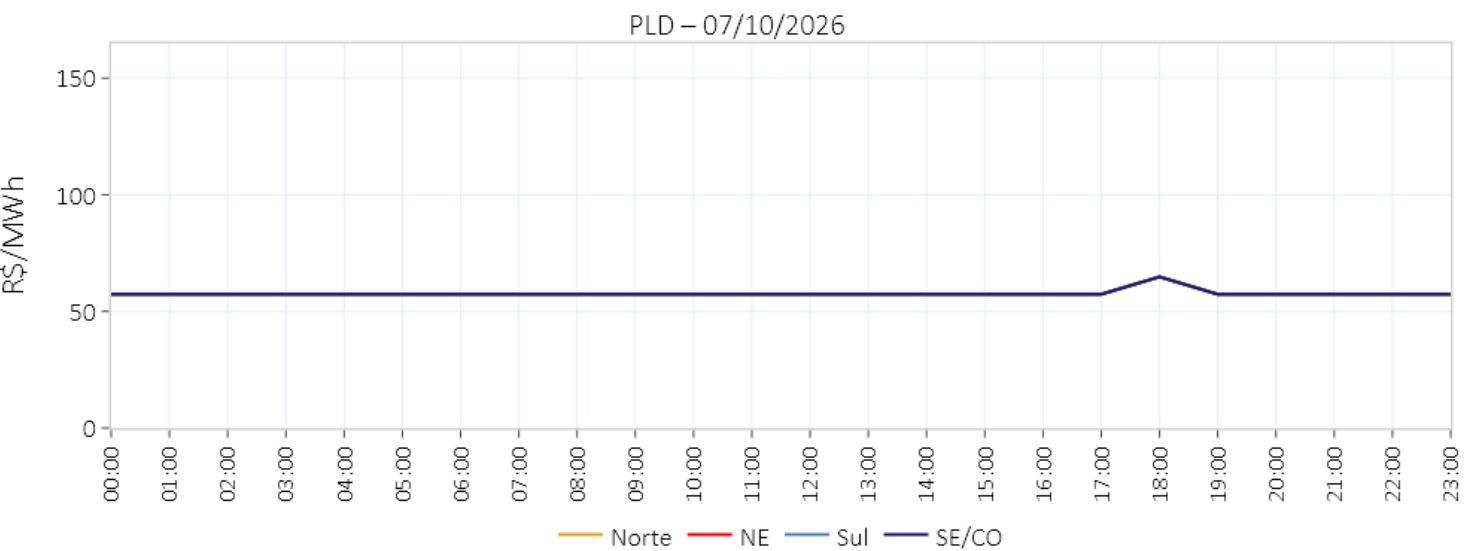
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 07/10/2026



No dia 07/10, o PLD não apresentou desacoplamento entre submercados ao longo do dia. Os submercados Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte permaneceram acoplados no horário de vale, no patamar do piso regulatório (R\$ 57,31/MWh). No horário de ponta, há patamares elevados de PLD, refletindo a redução da geração eólica e a maior necessidade de atendimento da carga. Assim, o preço médio diário no SIN foi de R\$ 58/MWh.

No horário de vale do PLD (0h às 17h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da diminuição da carga líquida* do SIN (-21,3 GWm), associada ao movimento de aumento da geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+14,6 GWm) e solar fotovoltaica (+7,4 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 65/MWh em todos os submercados, refletindo o aumento da carga líquida* do SIN (7,1 GWm). Esse movimento resulta da combinação da queda da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-3,9 GWm); e da elevação de carga (3,2 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre o aumento da geração hidrelétrica (7,1 GWm) e sem a necessidade de despacho térmico por ordem de mérito (0,0 GWm).



	Demais Horas	Vale (0-17h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	57,31	57,31	+0,0 (+0%)	64,79	+7,5 (+13%)
PLD Sul (R\$/MWh)	57,31	57,31	+0,0 (+0%)	64,78	+7,5 (+13%)
PLD NE (R\$/MWh)	57,31	57,31	+0,0 (+0%)	64,78	+7,5 (+13%)
PLD Norte (R\$/MWh)	57,31	57,31	+0,0 (+0%)	64,79	+7,5 (+13%)
Carga SIN (GWmed)	93,8	87,7	-6,1 (-7%)	97,0	+3,2 (+3%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	22,1	16,0	-6,1 (-28%)	18,2	-3,9 (-18%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	0,0	14,6	+14,6 (-%)	0,2	+0,2 (-%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	0,0	7,4	+7,4 (-%)	0,0	+0,0 (-%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,9	7,6	-0,3 (-4%)	7,8	-0,1 (-1%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	5,7	5,3	-0,4 (-7%)	5,6	-0,1 (-2%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	58,1	36,8	-21,3 (-37%)	65,2	+7,1 (+12%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,0	0,0	+0,0 (-%)	0,0	+0,0 (-%)
GH SIN (GWmed)	58,1	36,8	-21,3 (-37%)	65,2	+7,1 (+12%)

* 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
6/out/26	R\$ 57,31/MWh	R\$ 57,31/MWh	R\$ 57,31/MWh	R\$ 57,31/MWh
7/out/26	R\$ 57,62/MWh	R\$ 57,62/MWh	R\$ 57,62/MWh	R\$ 57,62/MWh
Projeção out/26	R\$ 88,59/MWh	R\$ 88,59/MWh	R\$ 88,59/MWh	R\$ 88,59/MWh
Projeção nov/26	R\$ 159,73/MWh	R\$ 158,82/MWh	R\$ 159,73/MWh	R\$ 159,73/MWh
Projeção dez/26	R\$ 147,72/MWh	R\$ 147,72/MWh	R\$ 147,72/MWh	R\$ 147,72/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 6/out/26	111%	257%	74%	49%	142%
Expectativa out/26	127%	240%	67%	49%	154%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 6/out/26	56%	80,9%	67,1%	70,3%	60,5%
Expectativa final de out/26	56,3%	86,9%	63,6%	62,5%	60,1%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 6/out/26	76,5%	80,8%
Expectativa out/26	79,5%	84%
Projeção 2026	87,7%	87,7%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa out/26	R\$ 67,3 MM	R\$ 20,4 MM
Projeção 2026	R\$ 1238,0 MM	R\$ 87,2 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

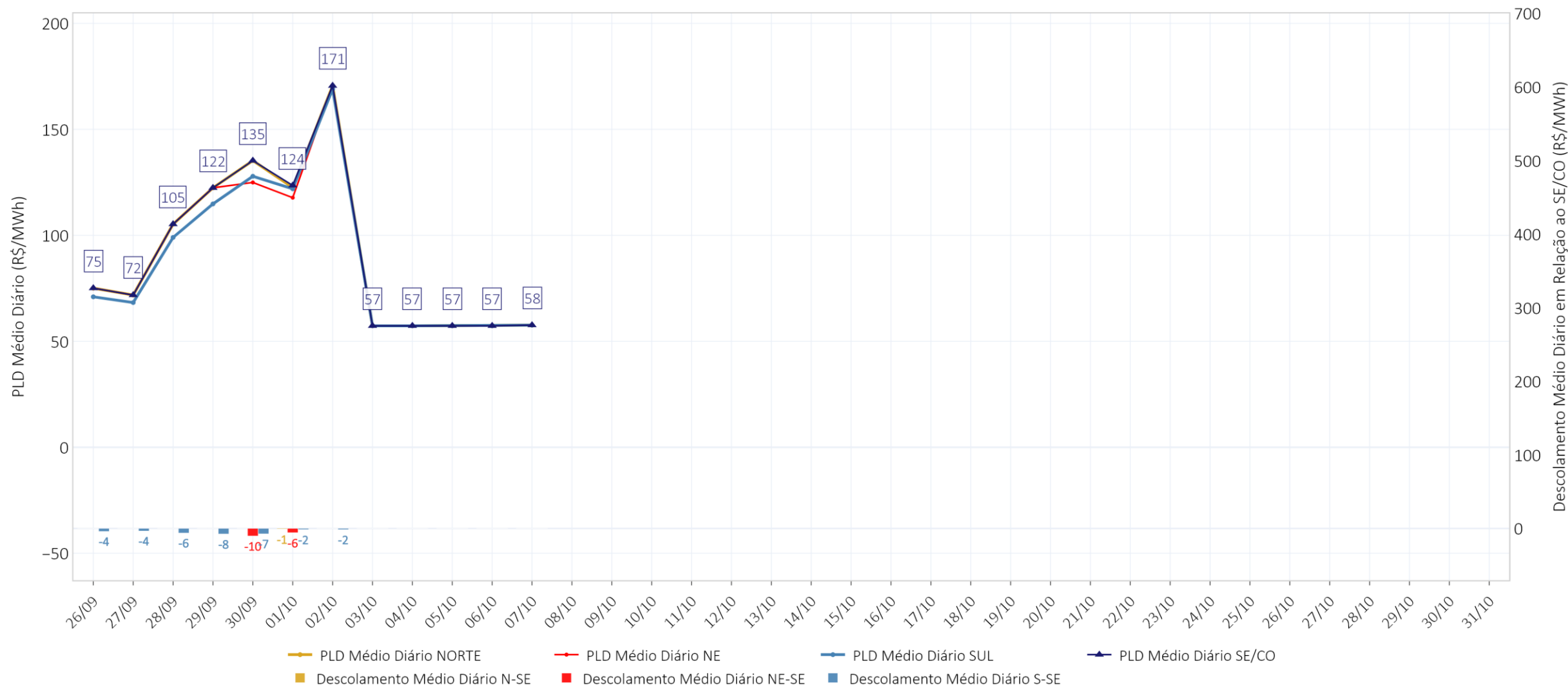
Análise e acompanhamento da operação

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

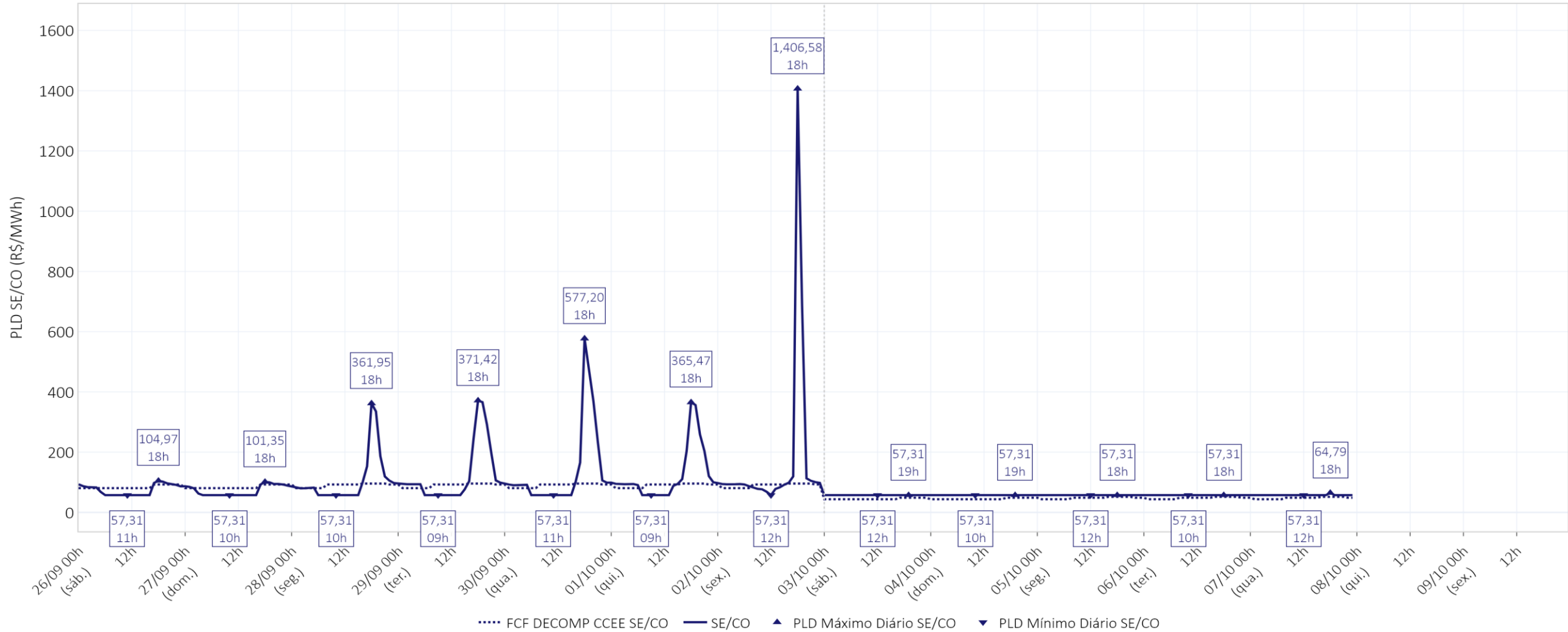
Projeção do PLD

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

semana 2 de outubro

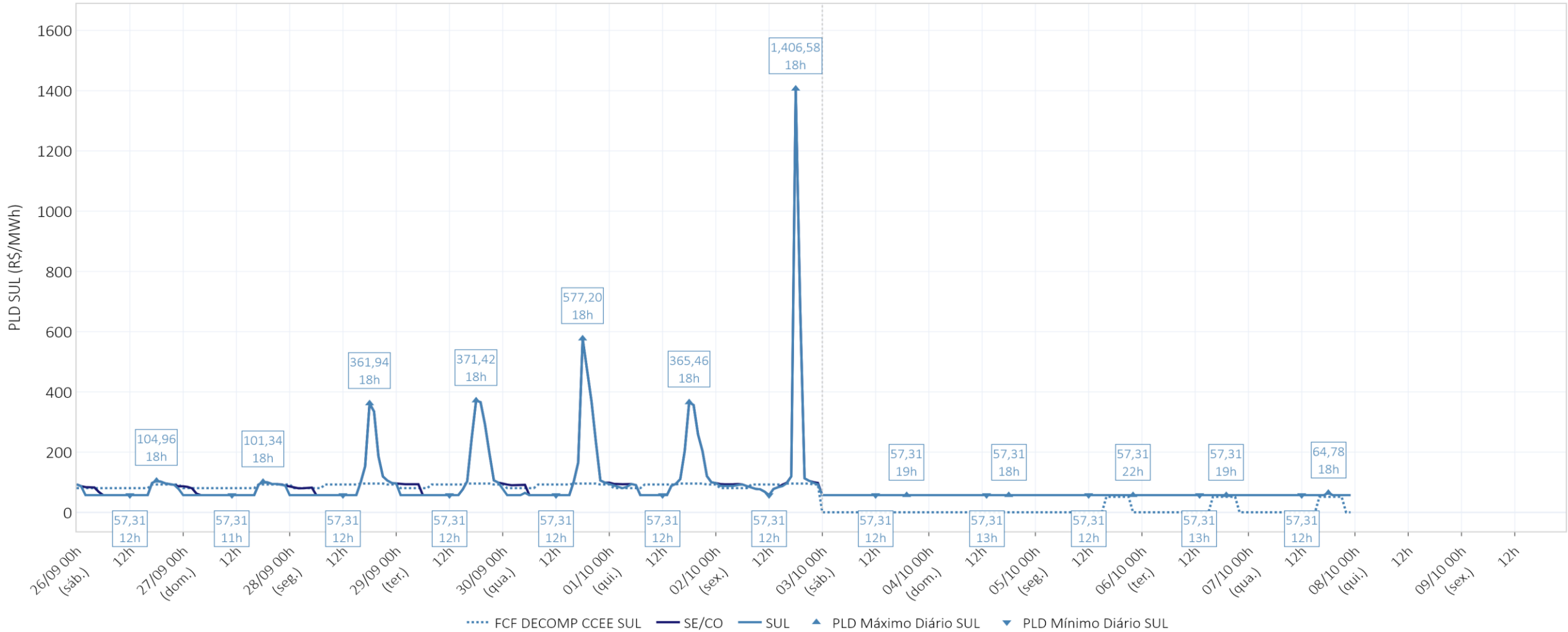


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



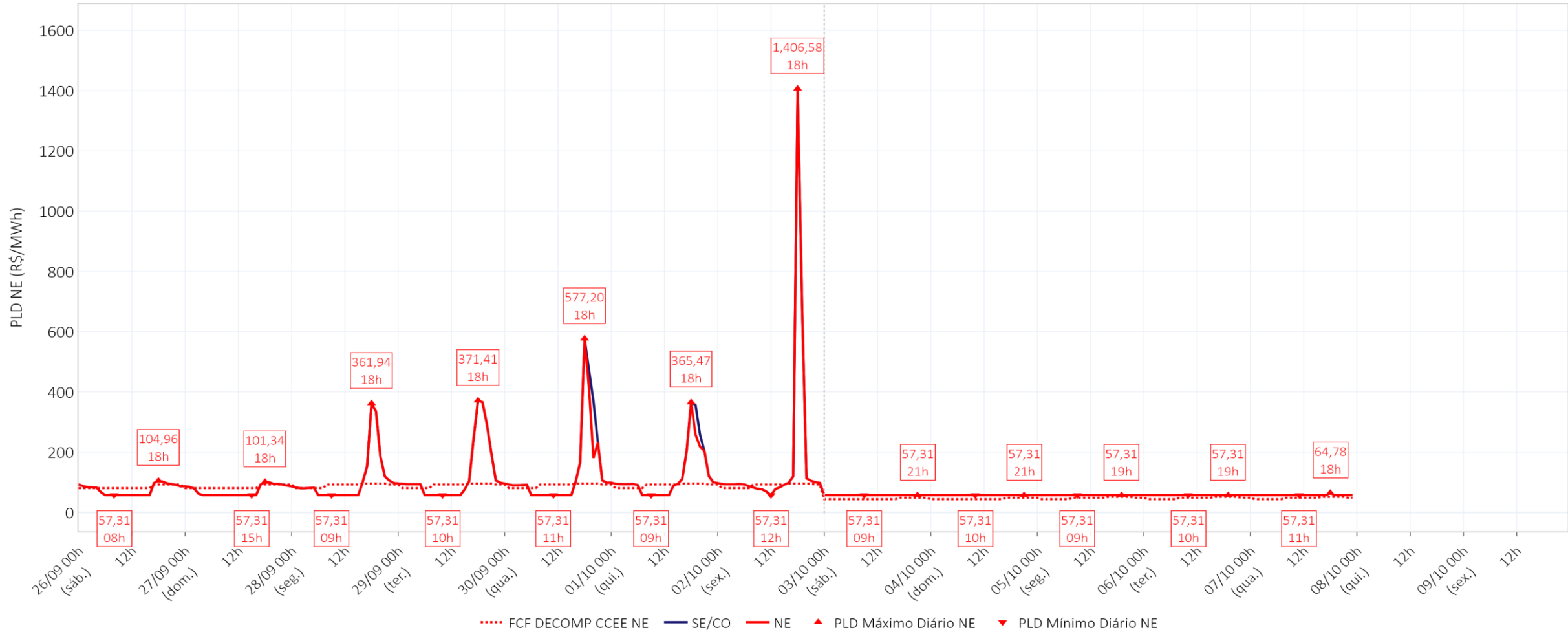
Média Diária (R\$/MWh)	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10
SE/CO	75	72	105	122	135	124	171	57	57	57	57	58

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



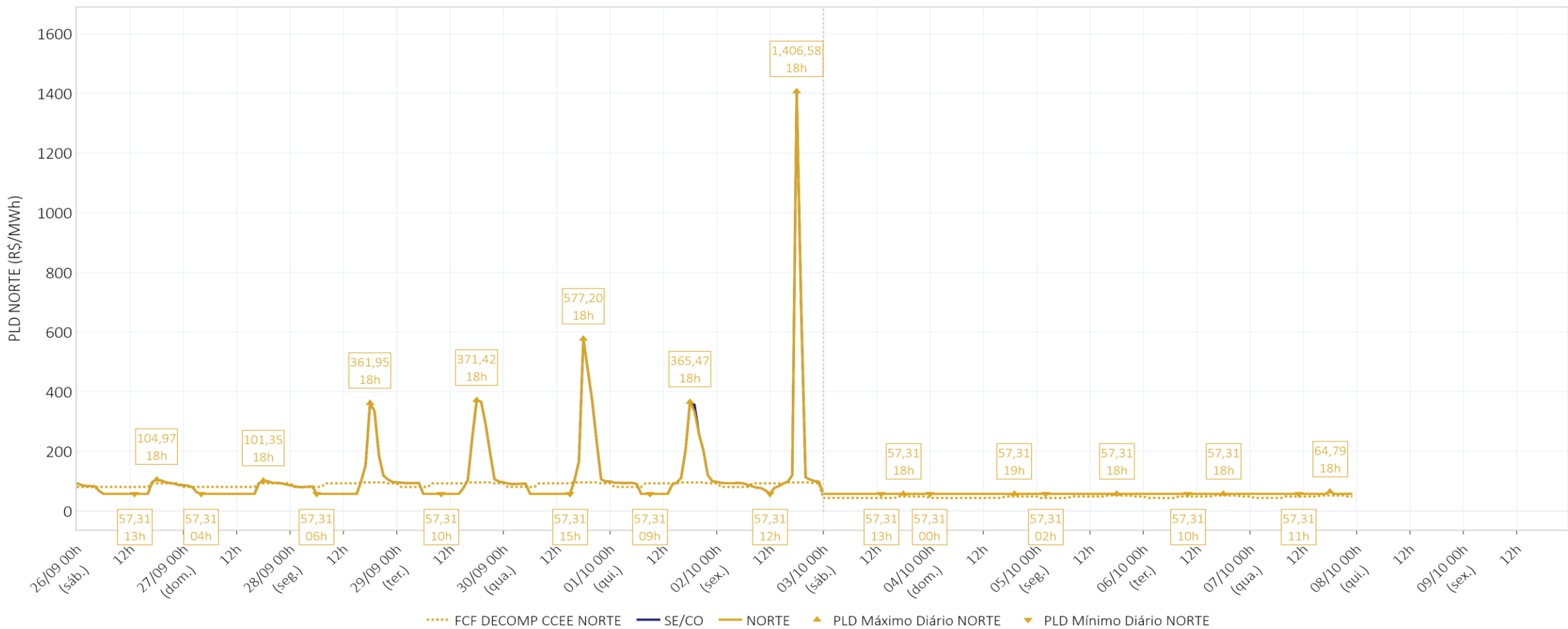
Média Diária (R\$/MWh)	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10
SE/CO	75	72	105	122	135	124	171	57	57	57	57	58
SUL	71	68	99	115	128	122	169	57	57	57	57	58

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

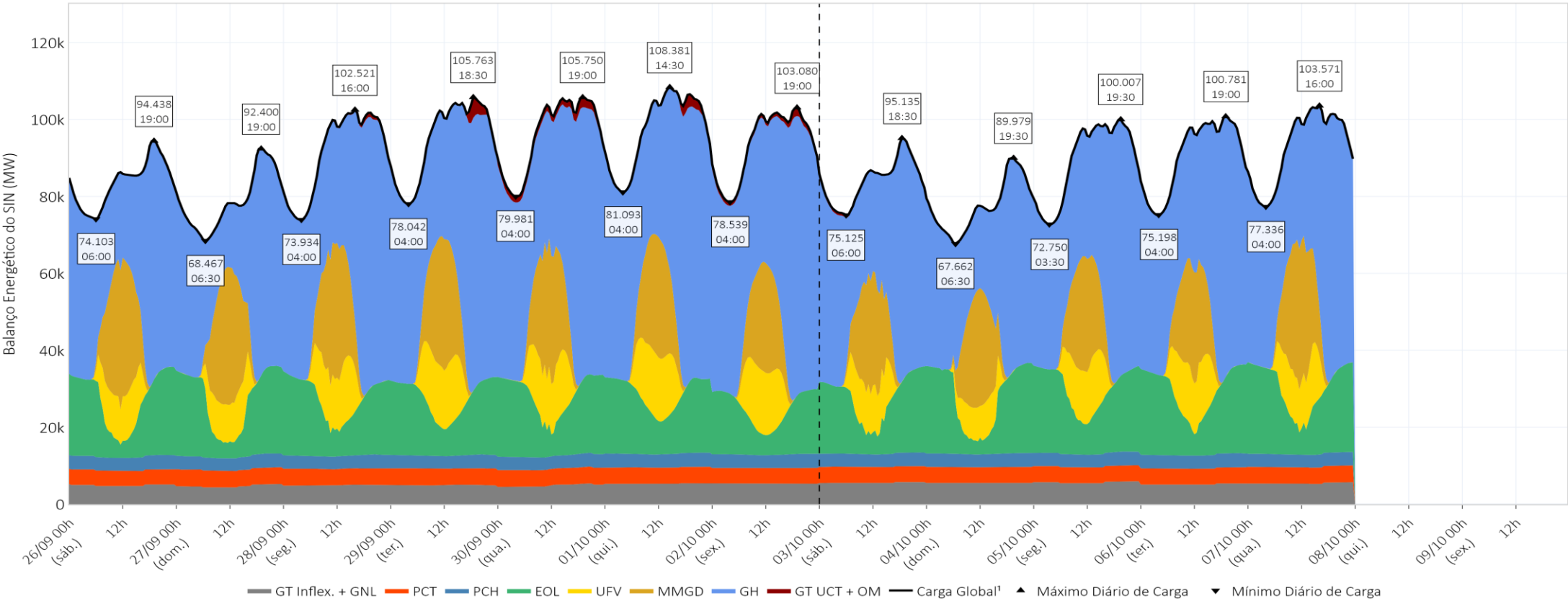


Média Diária (R\$/MWh)	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10
SE/CO	75	72	105	122	135	124	171	57	57	57	57	58
SUL	71	68	99	115	128	122	169	57	57	57	57	58
NE	75	72	105	122	125	118	171	57	57	57	57	58

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

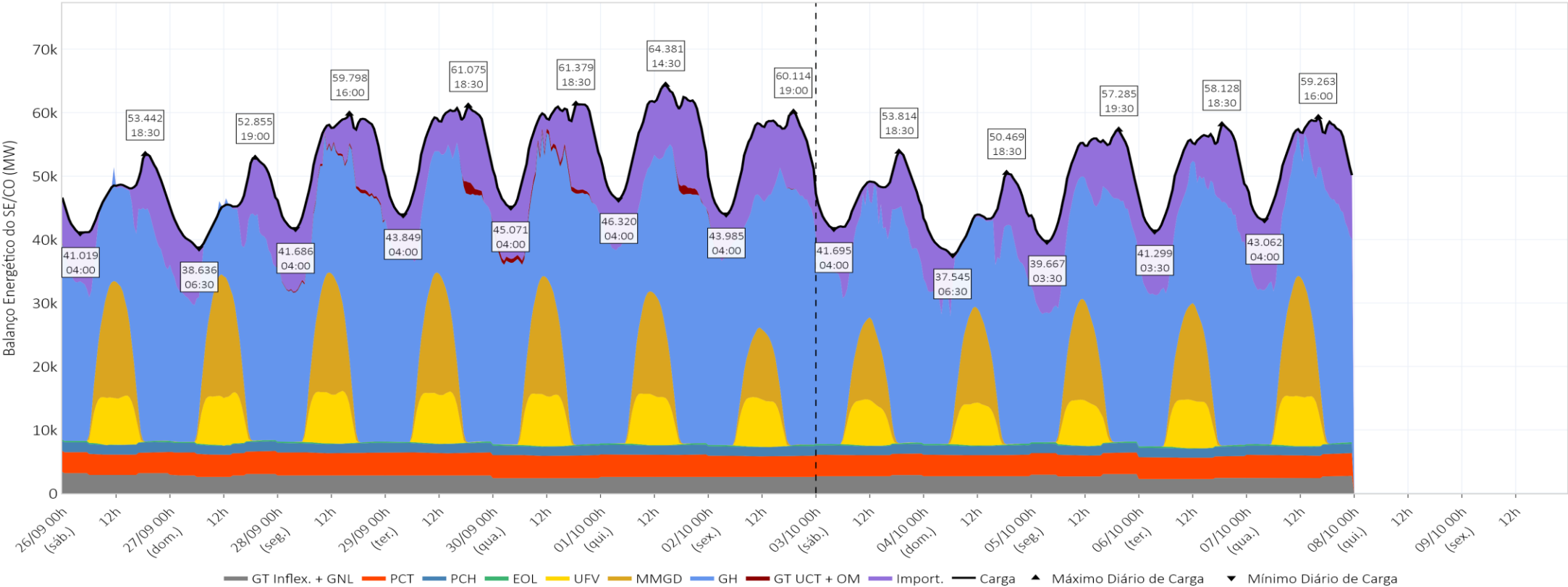


Média Diária (R\$/MWh)	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10
SE/CO	75	72	105	122	135	124	171	57	57	57	57	58
SUL	71	68	99	115	128	122	169	57	57	57	57	58
NE	75	72	105	122	125	118	171	57	57	57	57	58
NORTE	75	72	105	122	135	123	171	57	57	57	57	58



Média Diária (MWmed)	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10
Carga Global ¹	83.622	78.979	91.470	94.779	96.106	97.406	93.508	84.073	77.557	89.404	90.634	92.894
GT UCT + OM	46	11	490	674	1.724	611	1.130	256	98	21	12	8
GH	40.186	36.014	46.871	49.622	49.754	51.857	52.299	42.033	36.194	44.503	46.327	45.968
MMGD	10.911	10.724	10.345	10.186	9.967	9.498	8.594	8.840	9.205	8.991	8.716	10.942
UFV	4.890	4.554	5.912	6.551	6.049	6.545	6.347	4.868	3.635	5.630	5.902	5.523
EOL	15.181	15.217	15.193	15.046	16.018	15.764	12.222	14.917	15.314	17.002	16.793	17.339
PCH	3.533	3.415	3.415	3.414	3.413	3.538	3.518	3.433	3.434	3.433	3.519	3.371
PCT	3.957	4.339	4.338	4.339	4.340	4.252	4.064	4.124	4.130	4.132	4.169	4.324
GT Inflex. + GNL	4.917	4.704	4.907	4.948	4.841	5.342	5.334	5.602	5.548	5.691	5.197	5.420

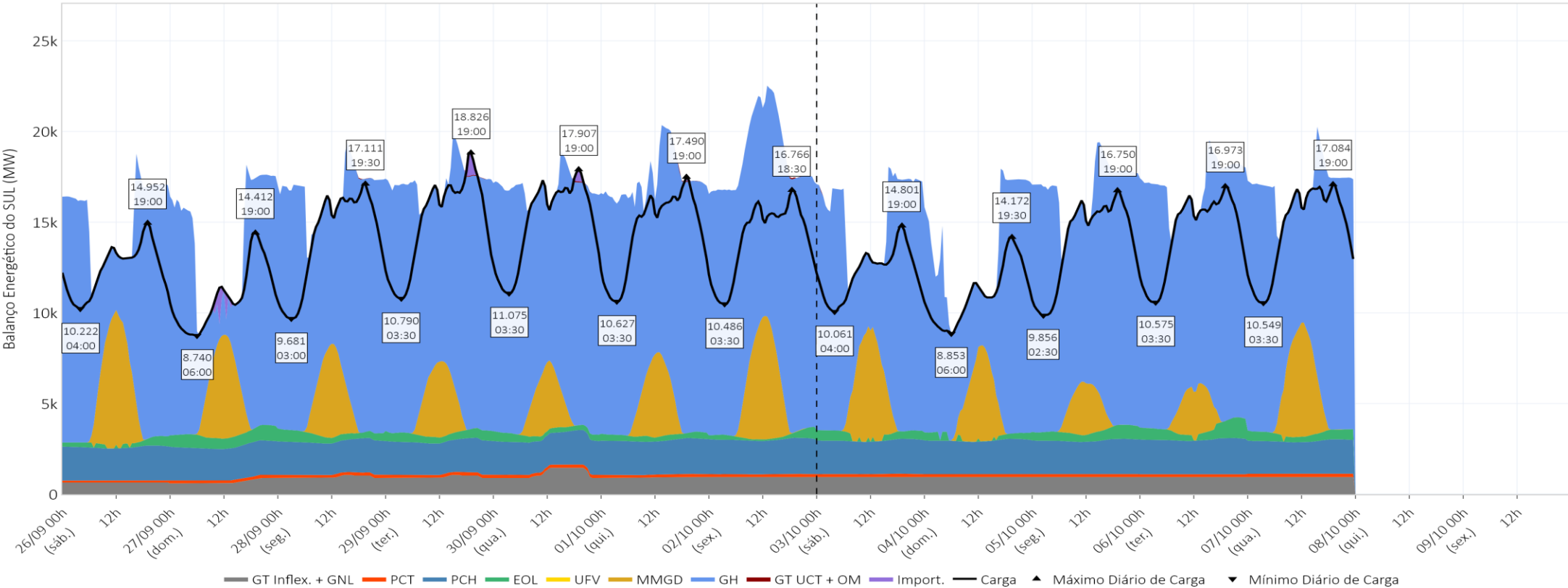
¹ Os valores de Carga Global incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10
Carga¹	46.790	44.990	52.780	54.493	55.316	56.893	53.618	47.039	43.094	50.257	51.154	52.759
Interc.²	5.811	6.077	7.914	8.269	8.824	10.306	9.321	6.704	5.652	9.343	9.197	8.905
GT UCT + OM	4	0	288	231	564	208	24	4	0	0	0	0
GH	24.392	22.035	27.643	29.142	29.497	30.601	30.497	26.197	22.803	25.698	27.129	27.456
MMGD	5.588	5.767	5.690	5.650	5.619	4.930	3.345	3.812	4.520	4.725	4.511	5.575
UFV	2.988	3.100	3.227	3.197	3.215	3.079	2.927	2.587	2.426	2.626	2.970	3.145
EOL	141	155	152	139	159	168	127	166	180	180	151	167
PCH	1.560	1.478	1.478	1.477	1.476	1.522	1.488	1.466	1.466	1.466	1.493	1.440
PCT	3.253	3.571	3.571	3.571	3.571	3.491	3.301	3.360	3.360	3.360	3.400	3.543
GT Inflex. + GNL	3.054	2.806	2.816	2.816	2.391	2.588	2.588	2.743	2.688	2.859	2.303	2.527

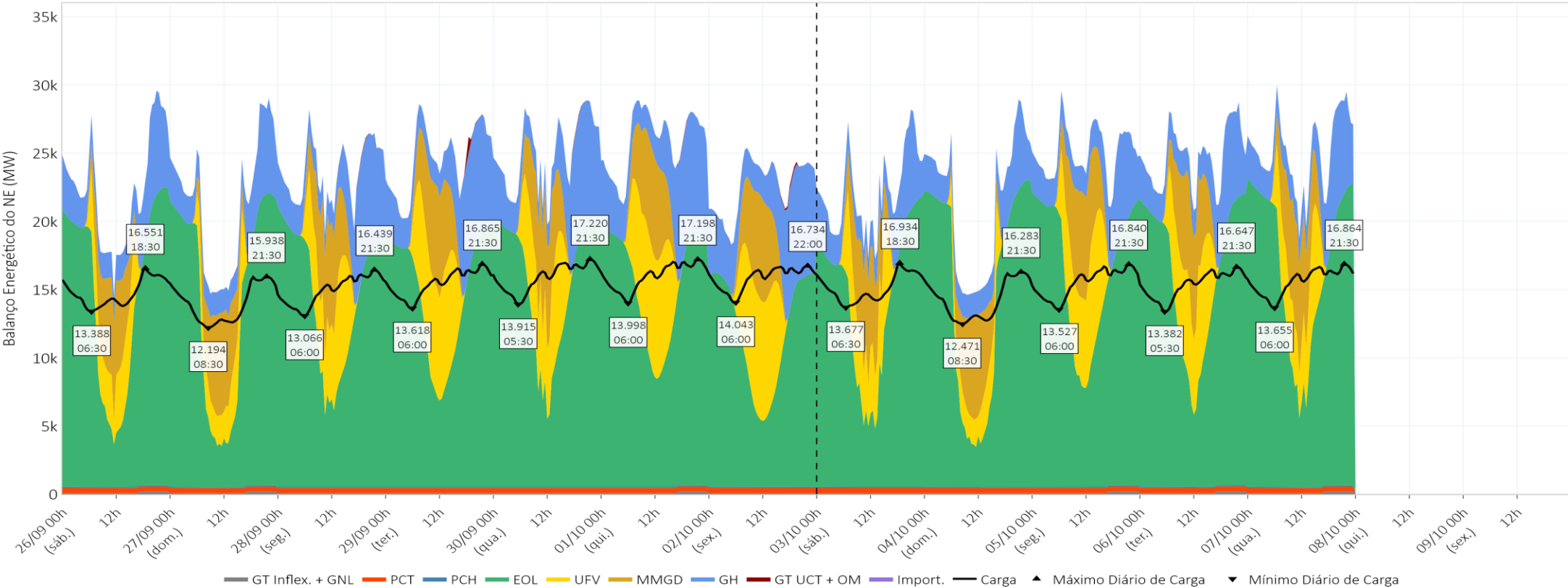
¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.

² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação quando negativos.



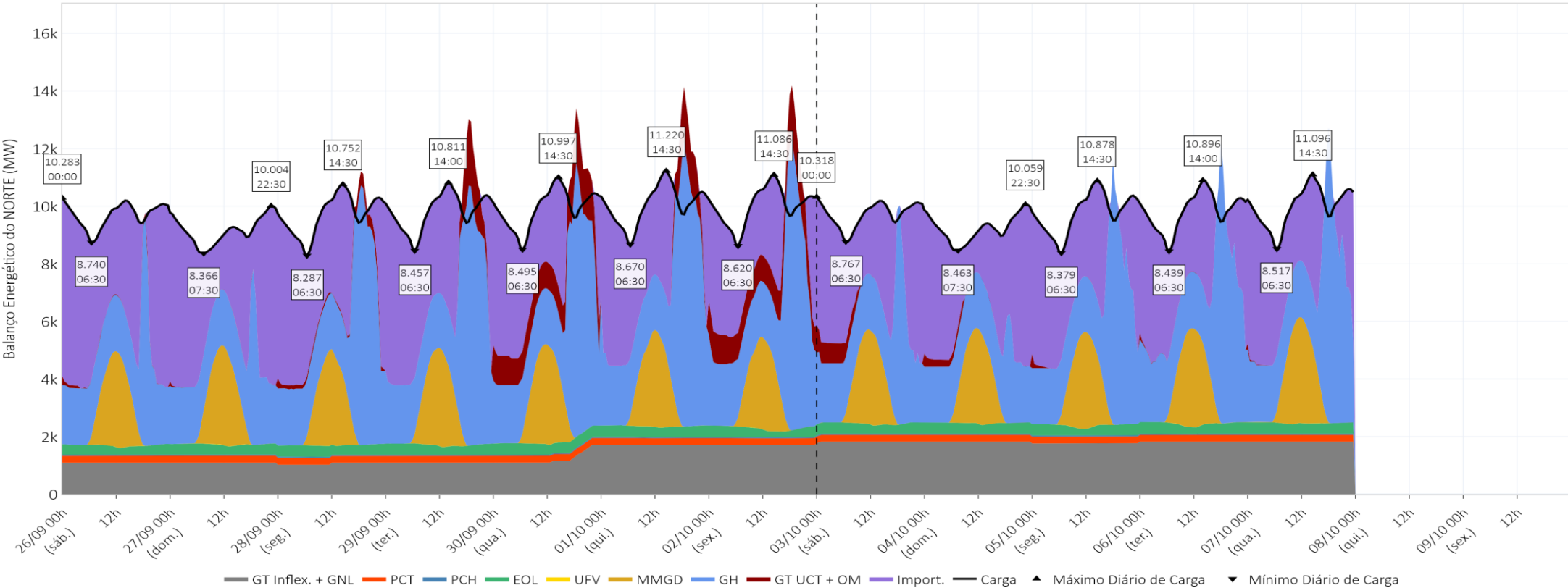
Média Diária (MWmed)	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10
Carga ¹	12.407	10.882	14.058	15.018	14.995	14.497	14.067	12.230	11.028	13.886	14.328	14.553
Interc. ²	-2.727	-2.880	-2.605	-2.219	-1.947	-2.870	-4.640	-3.094	-2.202	-2.963	-2.716	-2.399
GT UCT + OM	0	0	3	5	7	4	5	0	0	0	0	0
GH	10.088	8.741	11.831	12.574	12.418	12.723	13.418	10.185	8.627	12.424	12.513	11.697
MMGD	2.186	1.668	1.454	1.278	1.047	1.353	2.031	1.816	1.416	908	887	1.873
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	261	688	451	450	347	313	242	360	223	555	635	442
PCH	1.846	1.812	1.812	1.812	1.812	1.890	1.903	1.844	1.844	1.844	1.902	1.808
PCT	103	167	168	171	171	158	158	170	169	169	158	183
GT Inflex. + GNL	650	686	946	946	1.139	926	950	950	950	950	950	950

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.



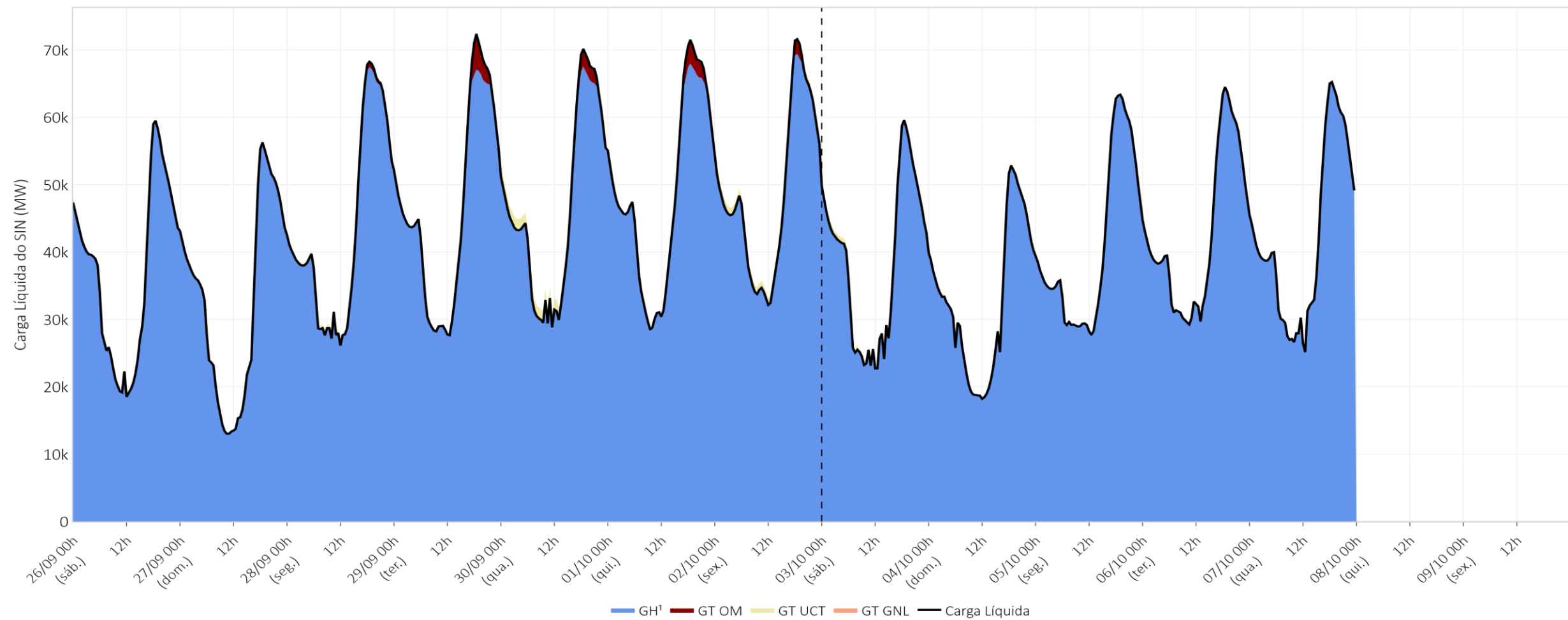
Média Diária (MWmed)	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10
Carga¹	14.737	13.953	14.935	15.456	15.877	15.971	15.824	15.085	14.202	15.494	15.333	15.593
Interc.²	-7.611	-7.309	-8.700	-9.116	-9.137	-9.874	-6.763	-7.075	-7.029	-9.536	-9.393	-9.503
GT UCT + OM	0	0	11	43	12	9	31	1	0	0	0	0
GH	3.264	2.964	3.965	4.299	4.255	4.673	4.796	3.090	2.681	3.193	3.294	3.411
MMGD	2.160	2.269	2.221	2.235	2.253	2.224	2.263	2.231	2.271	2.354	2.270	2.391
UFV	1.900	1.453	2.683	3.352	3.464	3.419	2.280	1.207	3.003	2.931	2.377	
EOL	14.451	14.011	14.224	14.114	15.132	14.905	11.535	14.026	14.533	15.906	15.648	16.349
PCH	88	87	87	87	87	88	89	85	85	85	86	85
PCT	369	362	360	359	359	366	372	364	370	373	380	367
GT Inflex. + GNL	115	115	83	83	83	115	83	83	84	116	116	116

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.



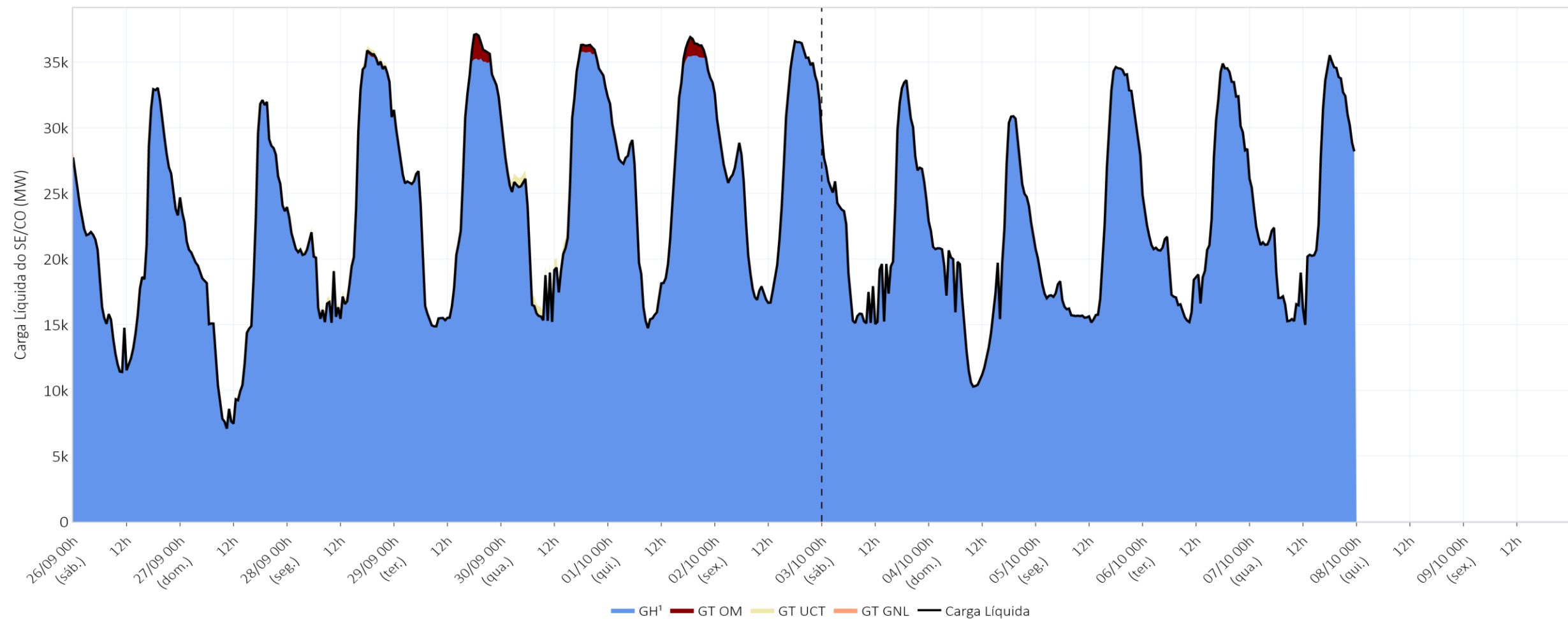
Média Diária (MWmed)	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10
Carga ¹	9.687	9.155	9.697	9.814	9.917	10.045	9.999	9.718	9.233	9.766	9.819	9.989
Interc. ²	4.527	4.112	3.391	3.066	2.260	2.437	2.083	3.464	3.579	3.156	2.912	2.997
GT UCT + OM	42	11	189	395	1.141	389	1.071	252	98	21	12	8
GH	2.442	2.274	3.432	3.607	3.583	3.859	3.588	2.561	2.083	3.188	3.391	3.403
MMGD	977	1.020	979	1.022	1.048	990	956	981	998	1.005	1.047	1.103
UFV	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1
EOL	328	363	367	344	379	378	317	365	378	361	358	381
PCH	39	37	37	37	37	38	38	38	38	38	39	38
PCT	233	238	238	238	238	238	232	230	230	230	230	231
GT Inflex. + GNL	1.098	1.098	1.062	1.103	1.229	1.713	1.713	1.826	1.827	1.766	1.828	1.827

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.



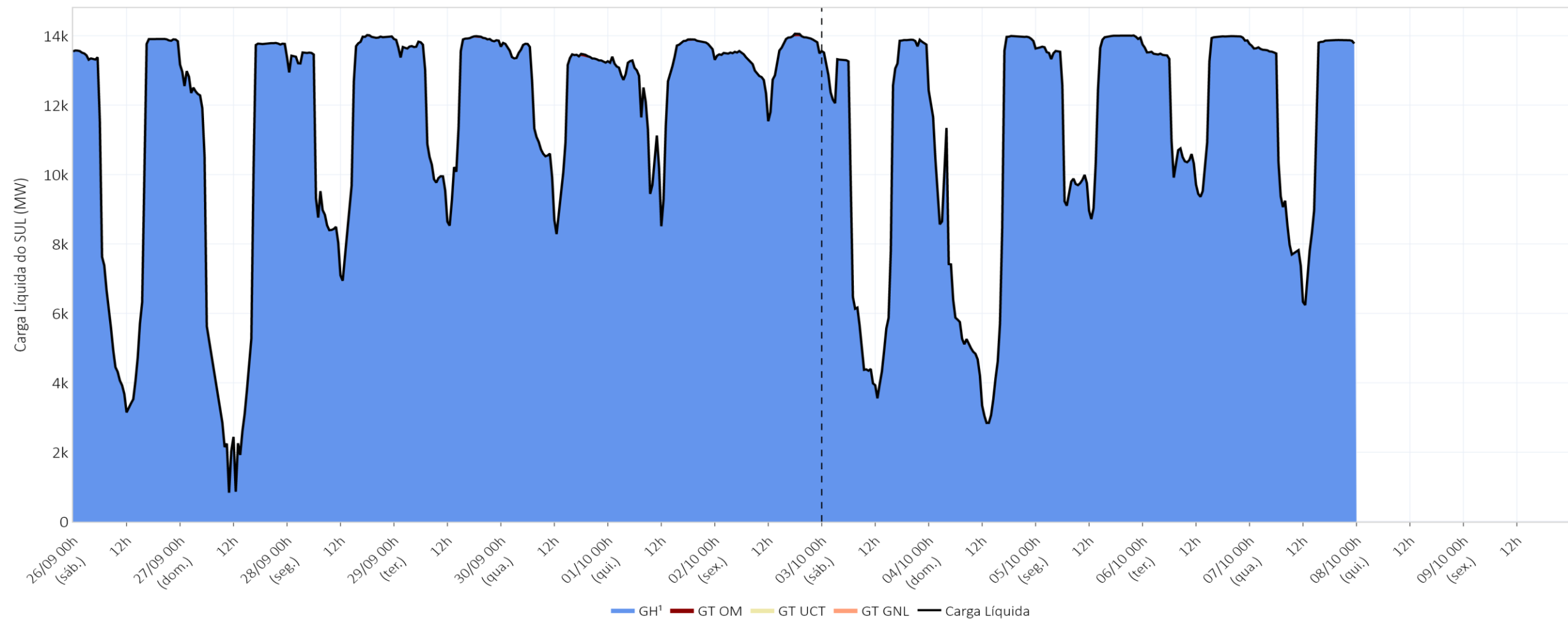
Média Diária (MWmed)	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10
Carga Líquida	36.877	32.683	43.398	46.703	46.624	48.861	48.941	38.702	32.851	40.880	42.710	42.341
GT OM	12	2	141	674	465	611	247	0	0	0	0	0
GH¹	36.933	32.761	43.335	46.086	46.218	48.321	48.763	38.780	32.940	40.968	42.792	42.432

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



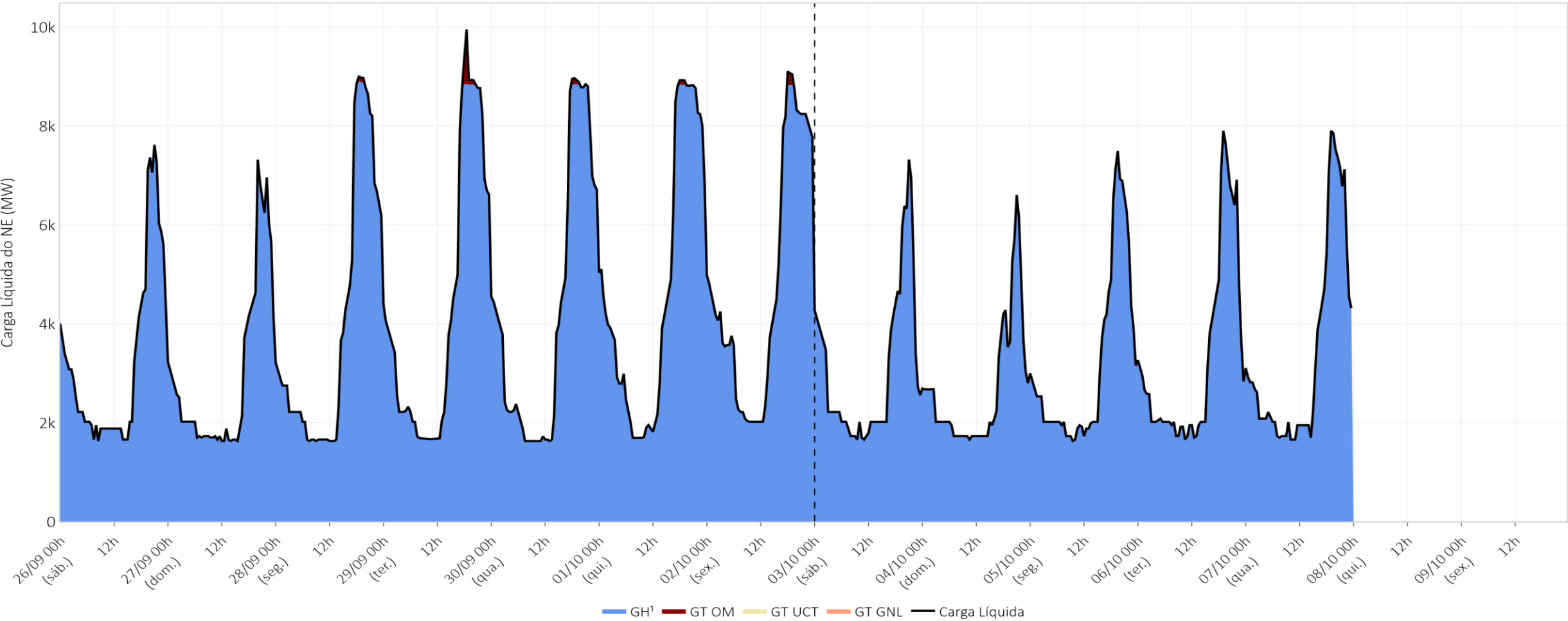
Média Diária (MWmed)	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10
Carga Líquida	21.070	18.703	24.054	25.780	25.987	27.203	26.897	22.866	19.461	22.075	23.512	23.830
GT OM	0	0	25	231	84	208	5	0	0	0	0	0
GH ¹	21.139	18.782	24.107	25.606	25.962	27.065	26.962	22.944	19.550	22.163	23.593	23.921

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



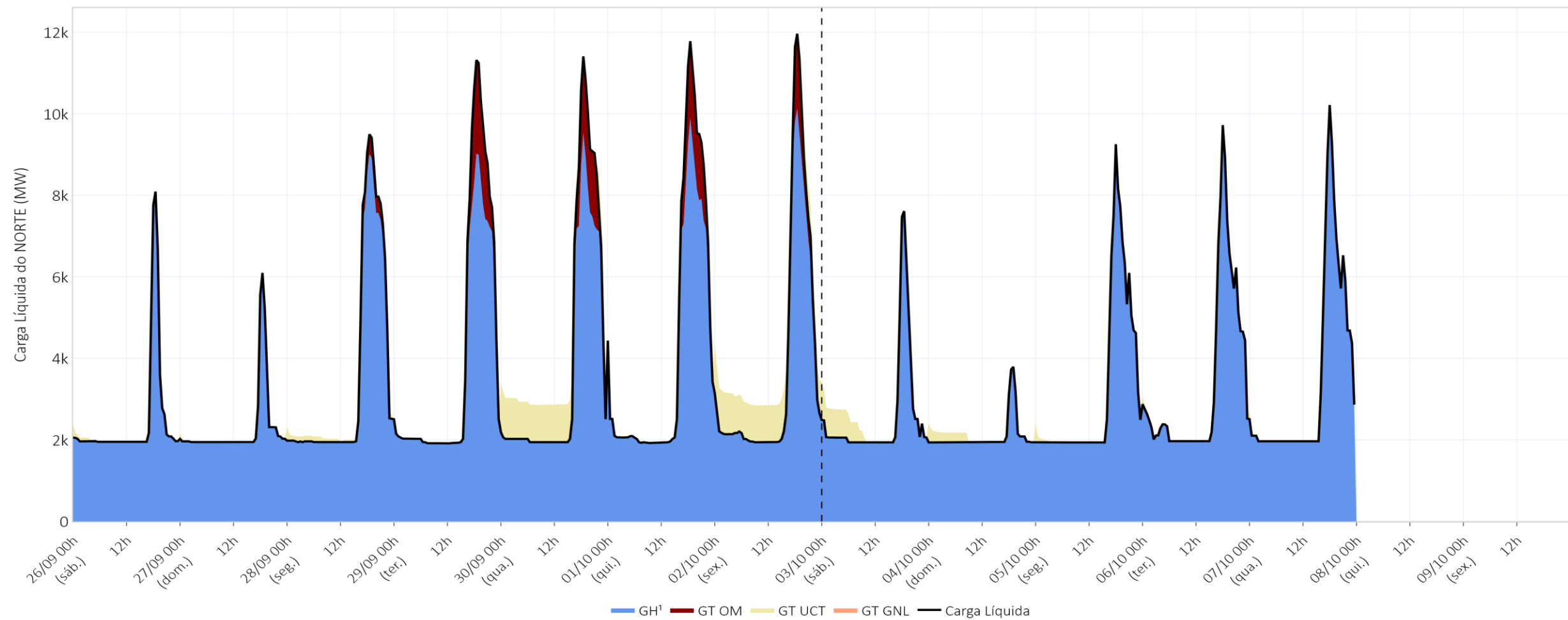
Média Diária (MWmed)	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10
Carga Líquida	10.088	8.741	11.833	12.579	12.425	12.728	13.422	10.185	8.627	12.424	12.513	11.697
GT OM	0	0	3	5	6	4	5	0	0	0	0	0
GH¹	10.088	8.741	11.831	12.574	12.418	12.723	13.418	10.185	8.627	12.424	12.513	11.697

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



Média Diária (MWmed)	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10
Carga Líquida	3.264	2.964	3.973	4.341	4.264	4.682	4.811	3.090	2.681	3.193	3.294	3.411
GT OM	0	0	9	43	9	9	16	0	0	0	0	0
GH¹	3.264	2.964	3.965	4.299	4.255	4.673	4.796	3.090	2.681	3.193	3.294	3.411

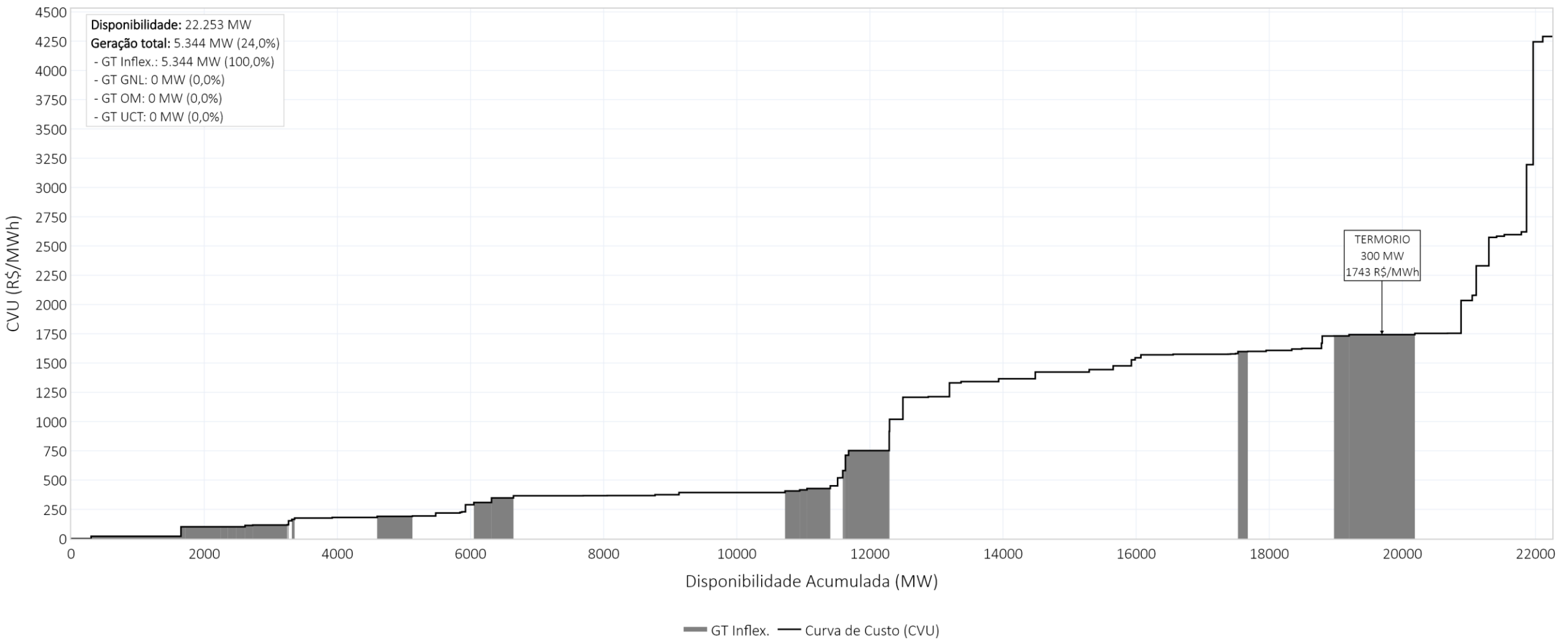
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10
Carga Líquida	2.454	2.276	3.538	4.003	3.948	4.248	3.810	2.561	2.083	3.188	3.391	3.403
GT OM	12	2	105	395	365	389	222	0	0	0	0	0
GH¹	2.442	2.274	3.432	3.607	3.583	3.859	3.588	2.561	2.083	3.188	3.391	3.403

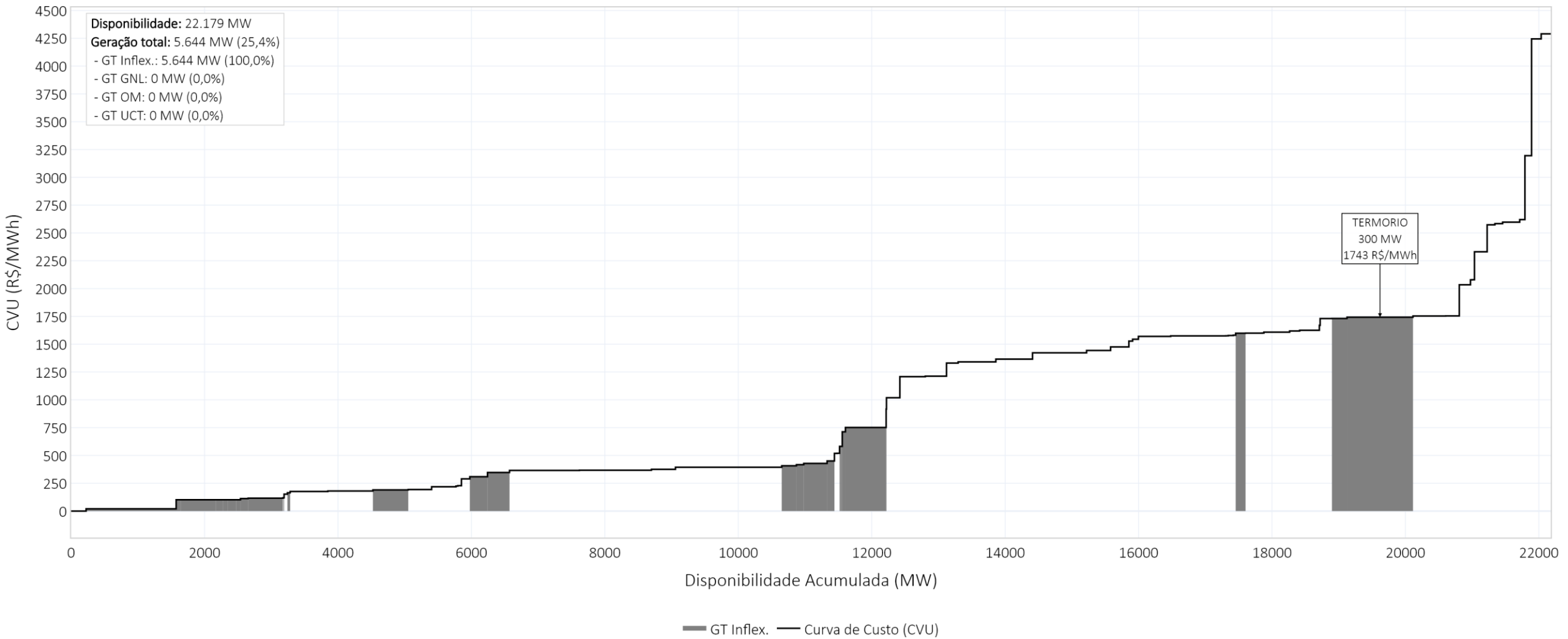
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

07/10/2026 - 12:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

07/10/2026 - 18:30



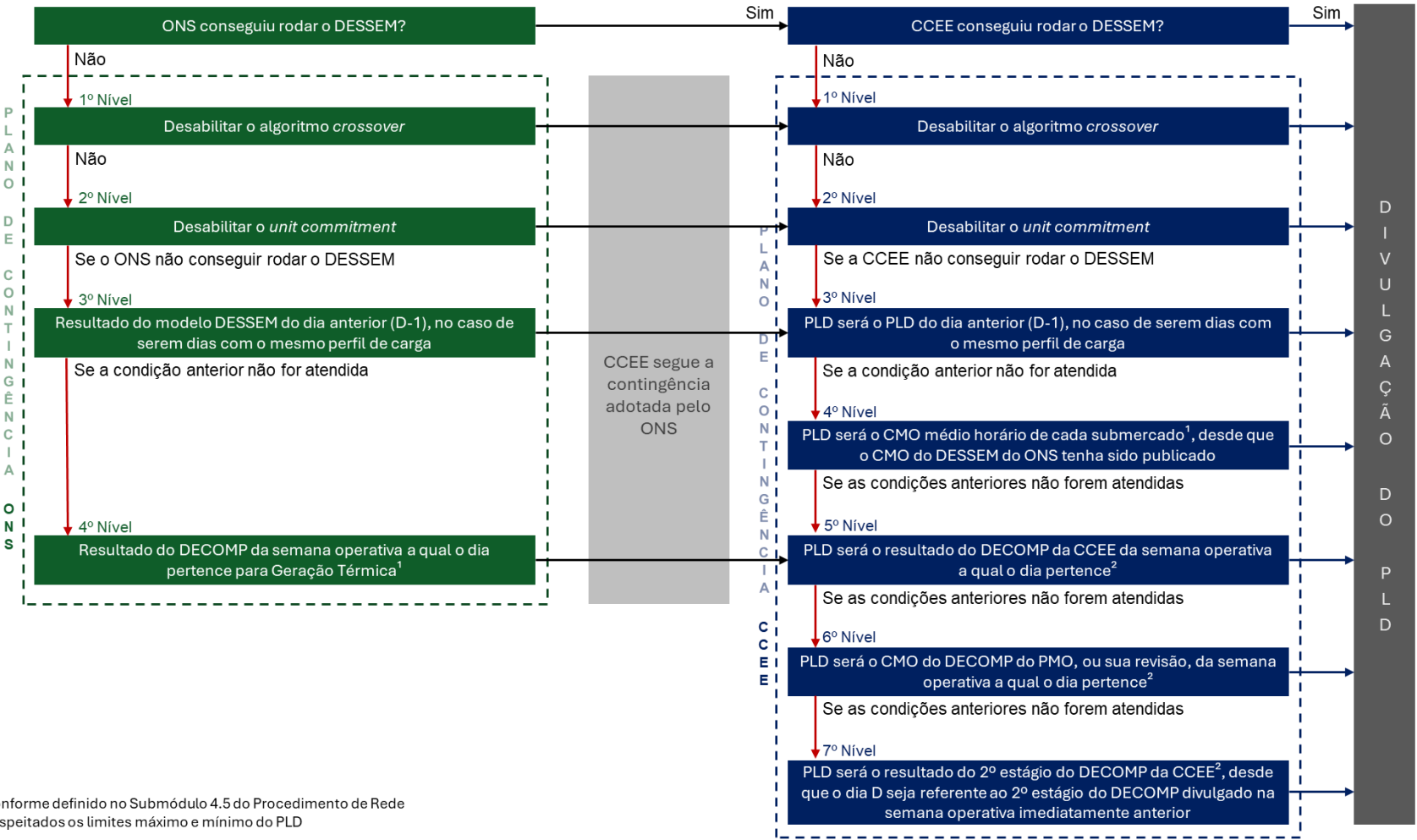
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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 Itaparica	Taxa de irrigação	103,1 m³/s	100,7 m³/s	DECOMP e DESSEM	REN ANA 572/2026	01/09/2026	PMO Novembro/2026
2	UHE Nova Ponte	Vazão vertida máxima	-	0 m³/s	DESSEM	FSARH 11.112/2026	18/09/2026	Não considera
3	UHE Jurumirim	Taxa de variação máxima de redução de defluência	-	10 m³/s	DESSEM	FSARH 11.164/2026	23/09/2026	PMO Novembro/2026
4	UHE Jurumirim	Vazão Defluente Mínima	147 m³/s	90 m³/s	DESSEM	FSARH 11.142/2026	24/09/2026	PMO Novembro/2026
5	UHE Três irmãos	Nível mínimo	-	324,40 m	DESSEM	FSARH 11.166/2026	24/09/2026	PMO Novembro/2026
6	UHE Ilha solteira	Nível mínimo	-	324,40 m	DESSEM	FSARH 11.167/2026	24/09/2026	PMO Novembro/2026
7	UHE Lajeado	Vazão Defluente Mínima	255 m³/s	770 m³/s	DESSEM	FSARH 11.233/2026	02/10/2026	PMO Dezembro/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	24/08/2026	Consulta Pública	005/2026	CT PMO/PLD	obter subsídios na nota técnica sobre os requisitos do novo modelo energético do setor elétrico. Prazo: 24/08 até 08/10 As contribuições devem ser encaminhadas por meio do formulário digital disponível em <u>Consulta Externa 005/2026 - Novas Opções de Modelos</u>

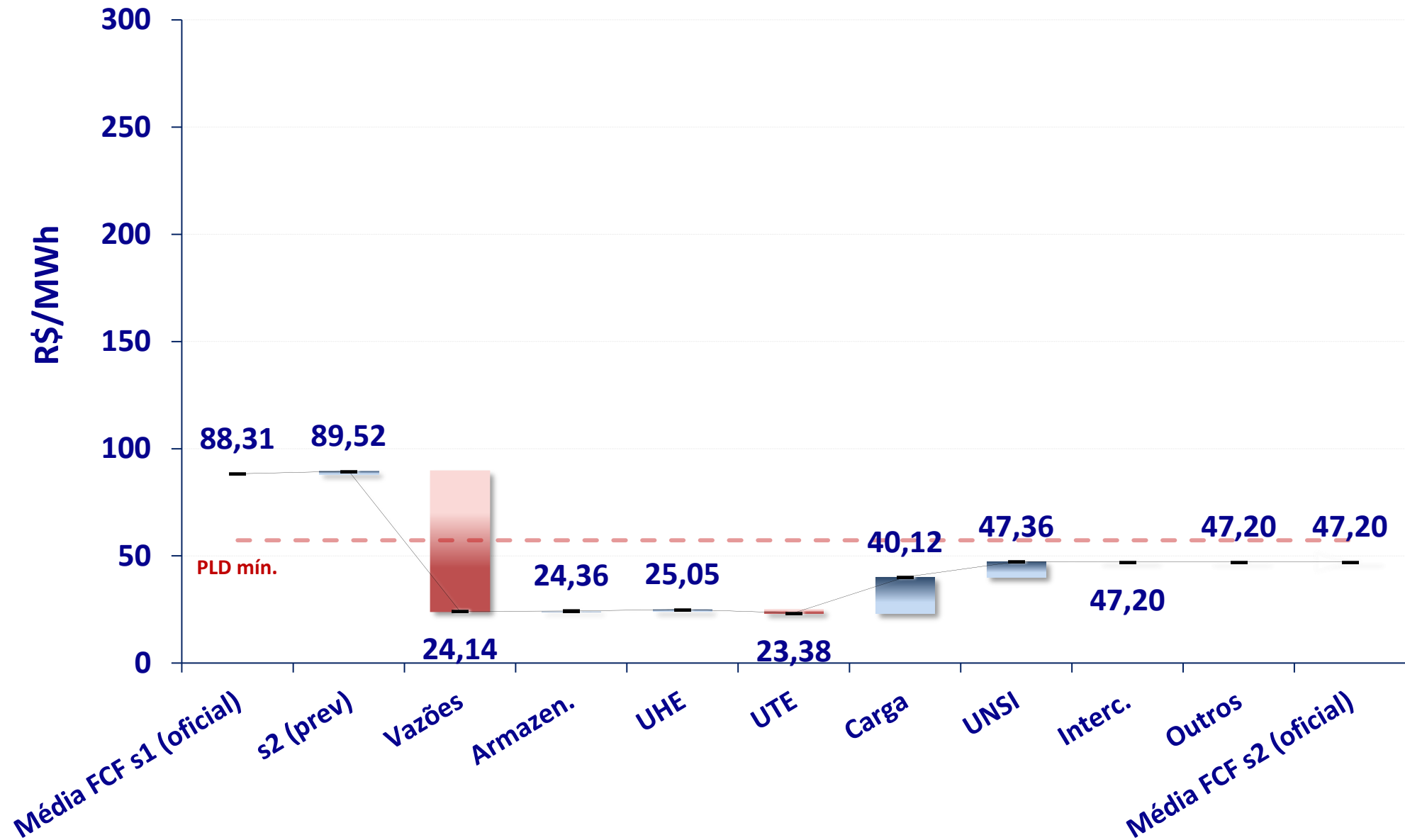
contingências no cálculo do PLD

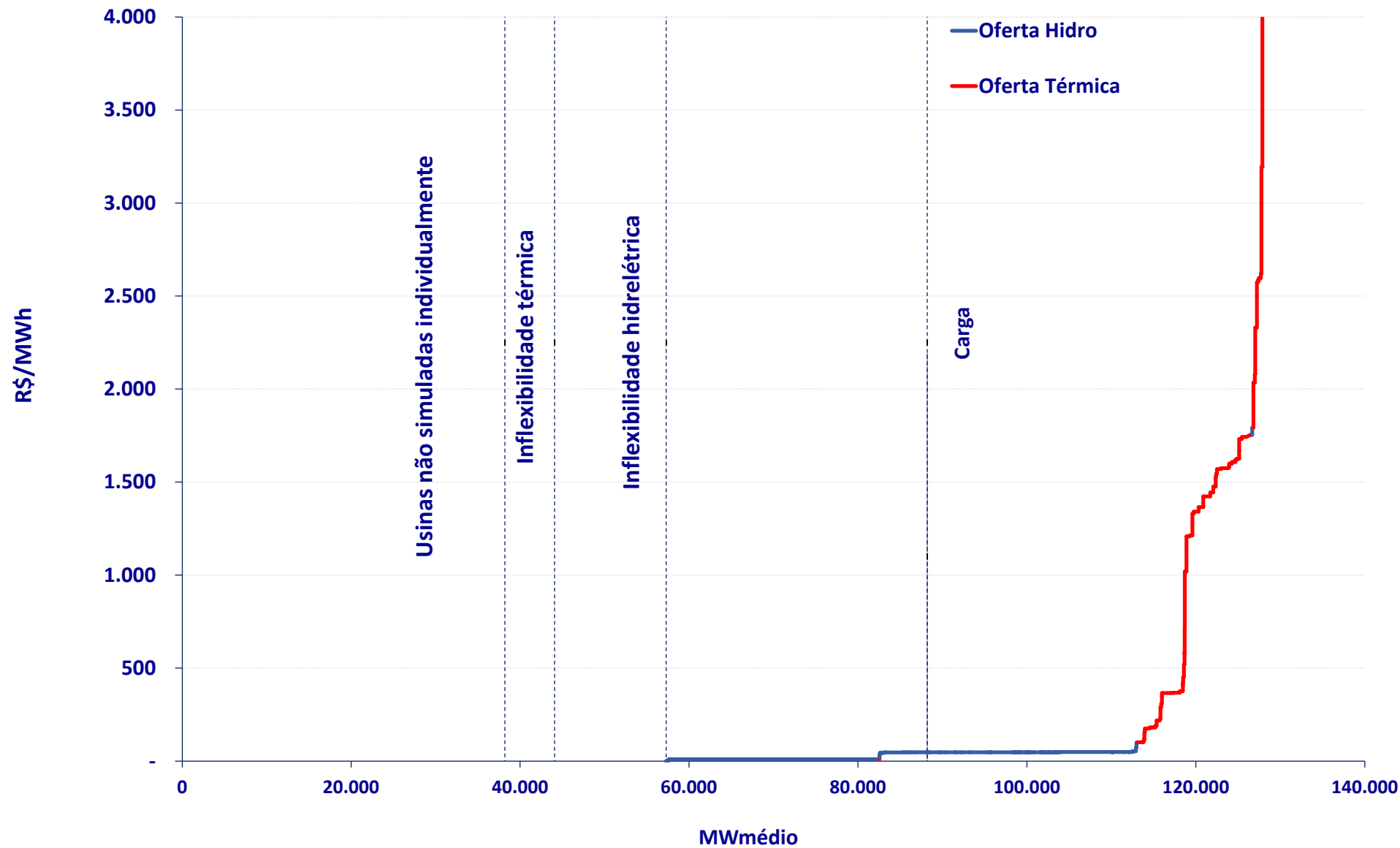


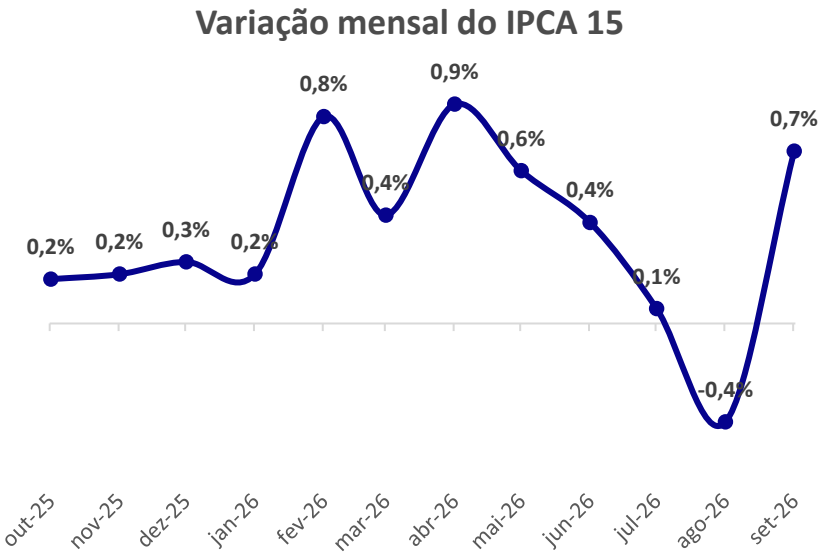
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

Contingência	ONS	CCEE
07/10/2026	-	-
06/10/2026	-	-
05/10/2026	-	-
04/10/2026	-	-
03/10/2026	-	-
02/10/2026	-	-
01/10/2026	2º Nível	2º Nível
30/09/2026	-	-
29/09/2026	2º Nível	2º Nível
28/09/2026	-	-
27/09/2026	-	-
26/09/2026	-	-
25/09/2026	-	-
24/09/2026	-	-
23/09/2026	-	-
22/09/2026	-	-
21/09/2026	-	-
20/09/2026	-	-
19/09/2026	-	-
18/09/2026	-	-
17/09/2026	-	-
16/09/2026	-	-
15/09/2026	-	-
14/09/2026	-	-
13/09/2026	-	-
12/09/2026	1º Nível	1º Nível
11/09/2026	-	-
10/09/2026	-	-
09/09/2026	-	-
08/09/2026	-	-
07/09/2026	-	-

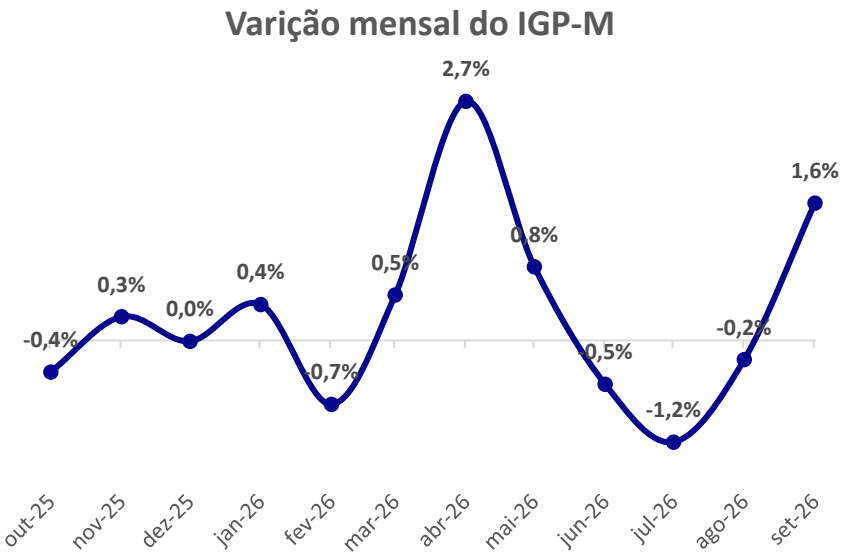
pmo de outubro - decomp da rv1





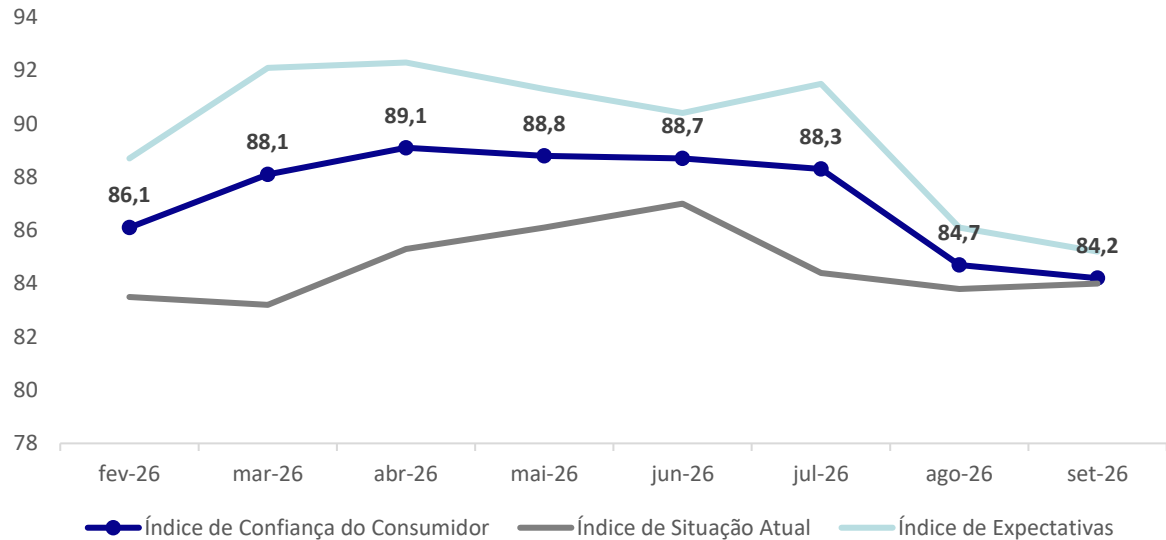


Grupo - IPCA 15	set/26
1.Alimentação e bebidas	0,40%
2.Habitação	2,07%
3.Artigos de residência	0,55%
4.Vestuário	0,41%
5.Transportes	0,60%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,13%
7.Despesas pessoais	0,96%
8.Educação	0,03%
9.Comunicação	0,54%
Índice geral	0,70%

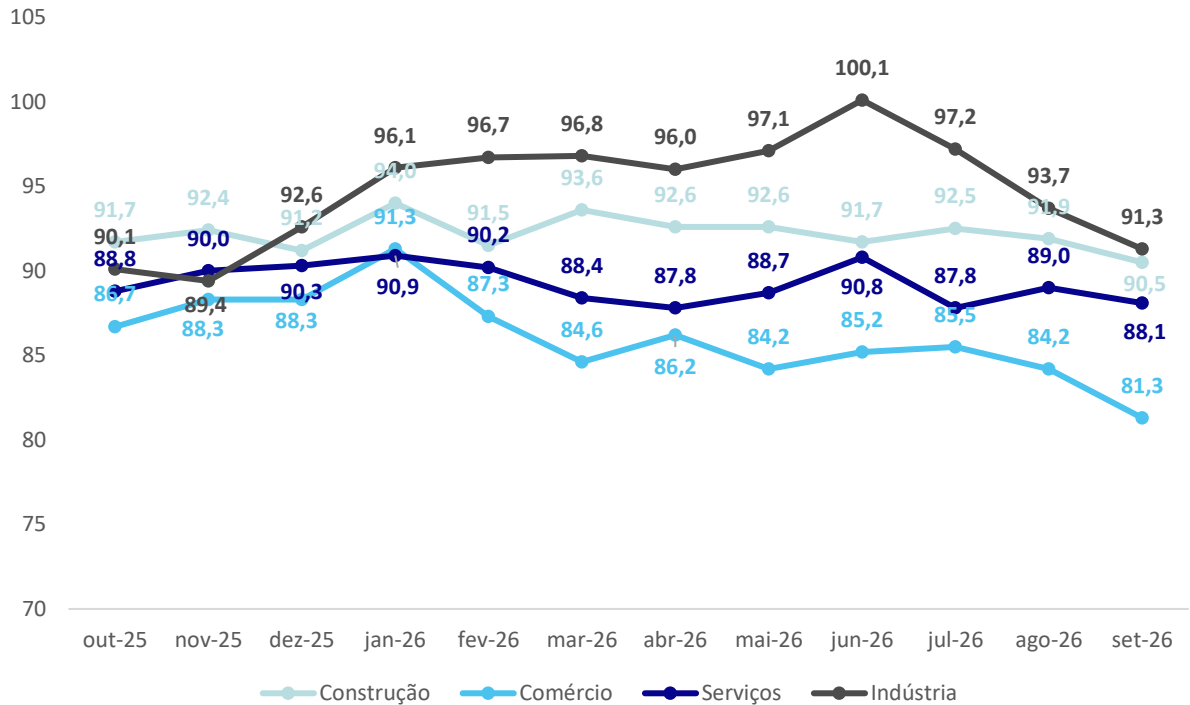


Índice	set/26
IPA-M	2,08%
IPC-M	0,50%
INCC-M	0,25%
IGP-M	1,57%

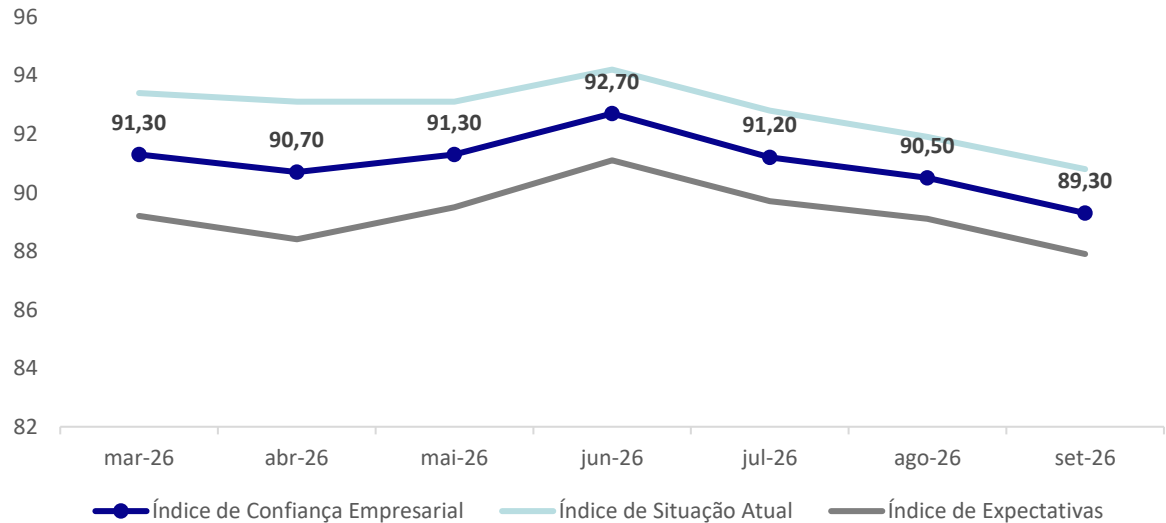
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



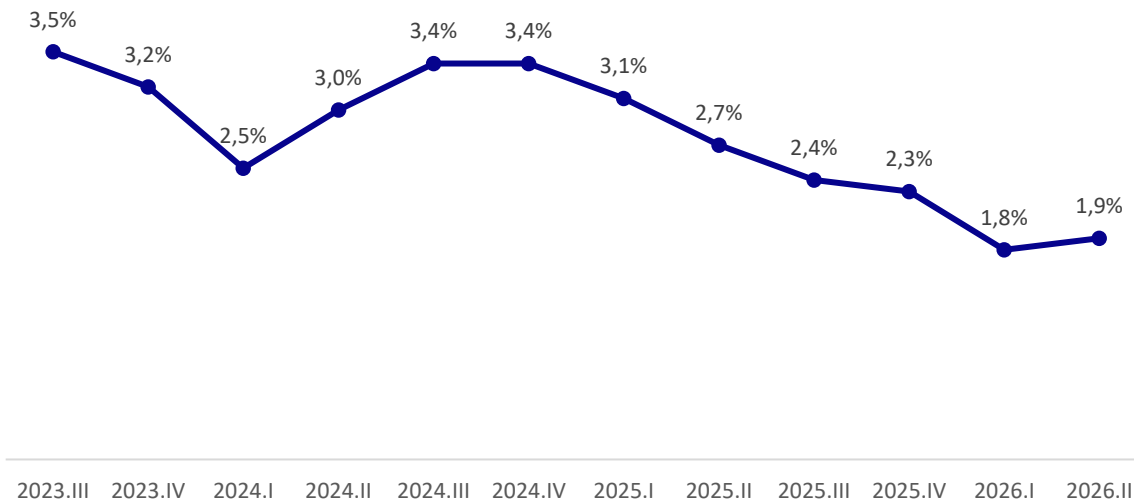
Índice de Confiança Empresarial



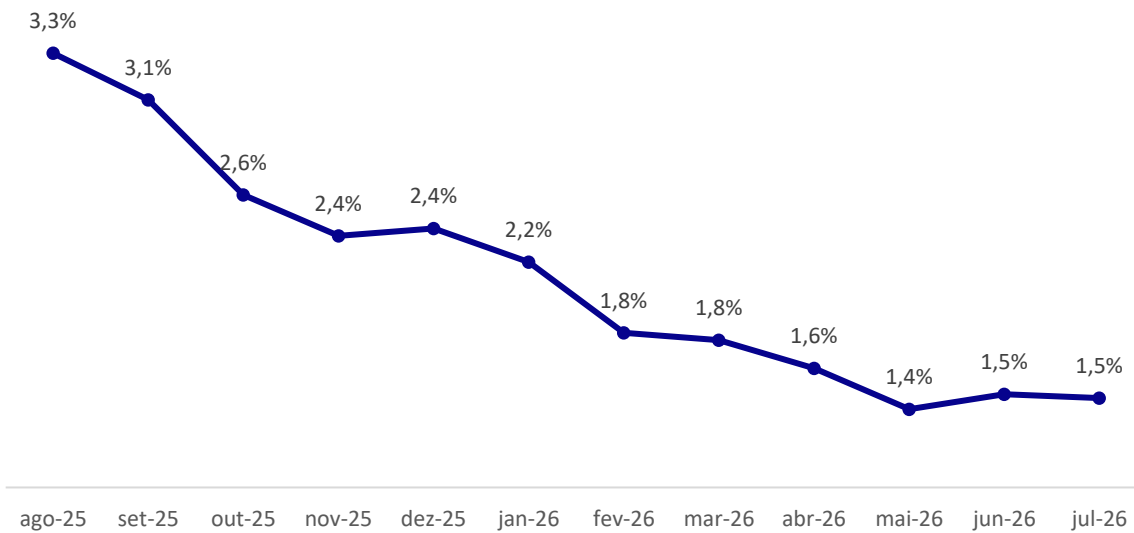
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
set-26	-1,4 p.p.	-84,2 p.p.	-89 p.p.	-2,4 p.p.

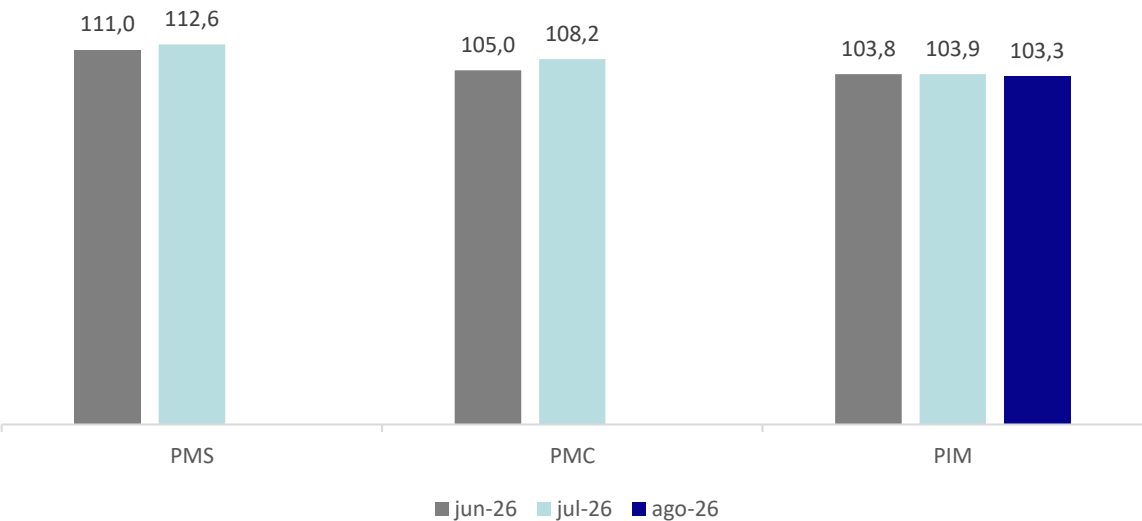
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

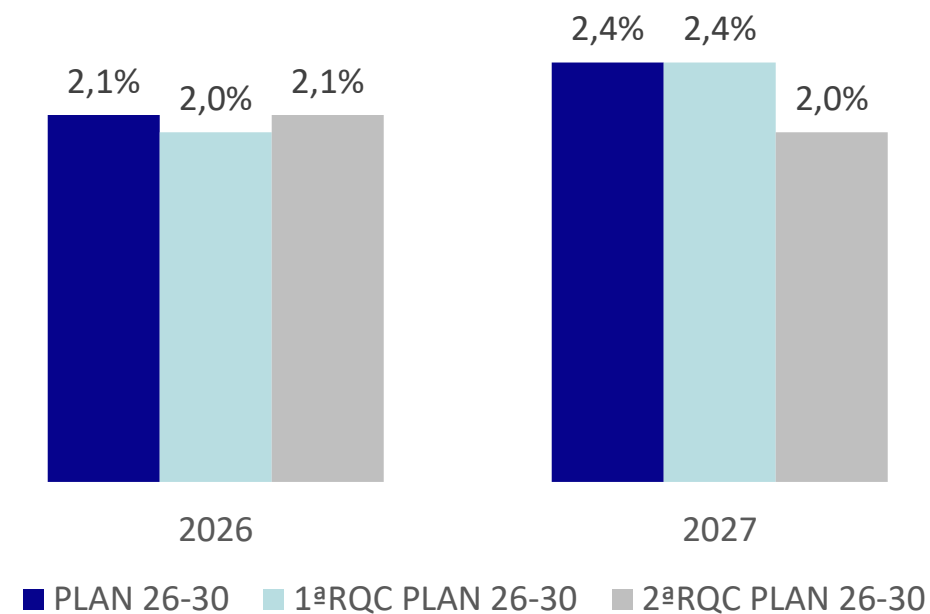


indicadores macroeconômicos - Brasil

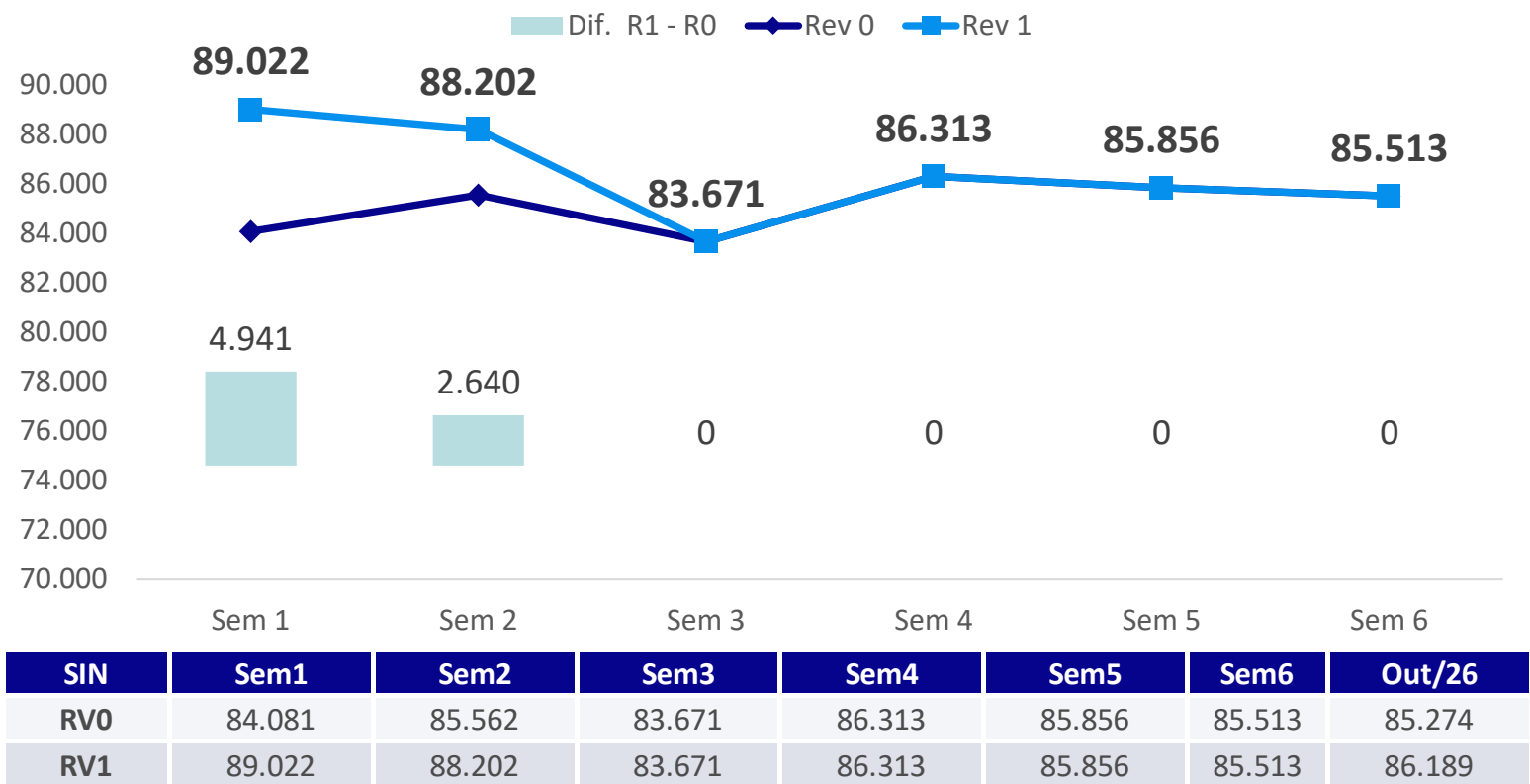
	2026	2027
PIB %	1,86	1,41
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,28
Selic %	13,50	12,00
IPCA %	4,99	4,31

Boletim Focus 25/09/2026

PIB

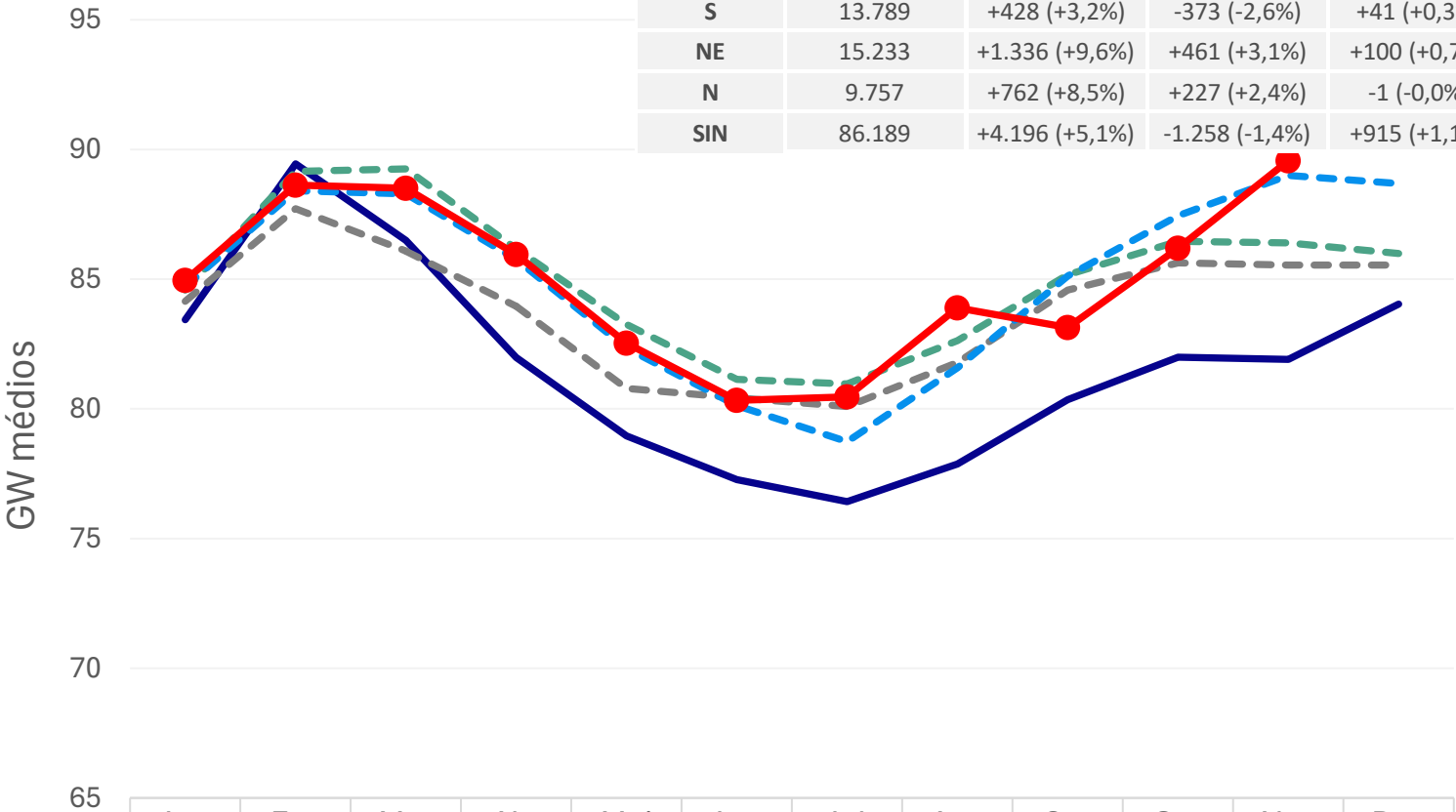


revisão semanal da carga do SIN - MW médios

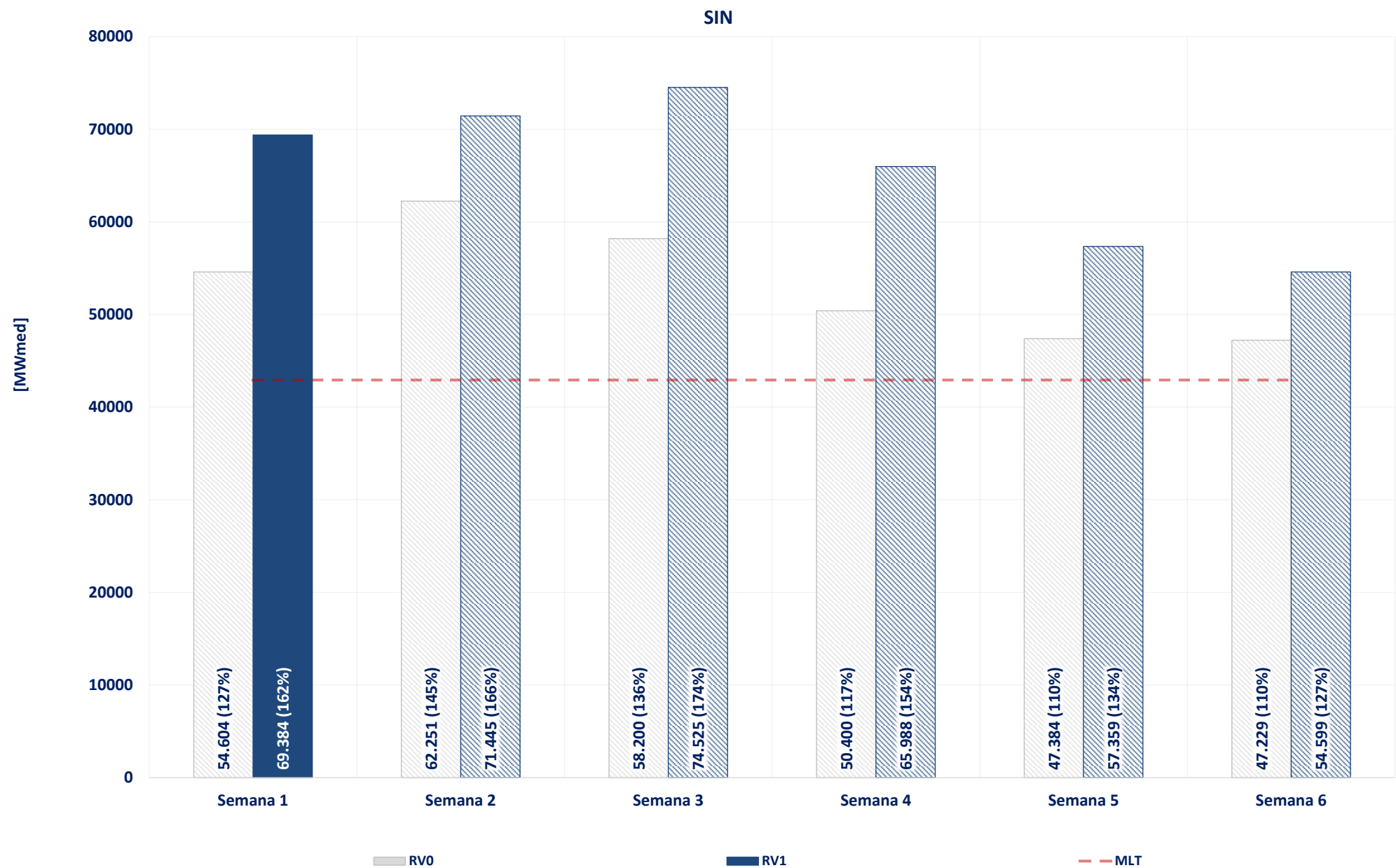


Carga PMO Outubro: Variações (MWm e %) ante

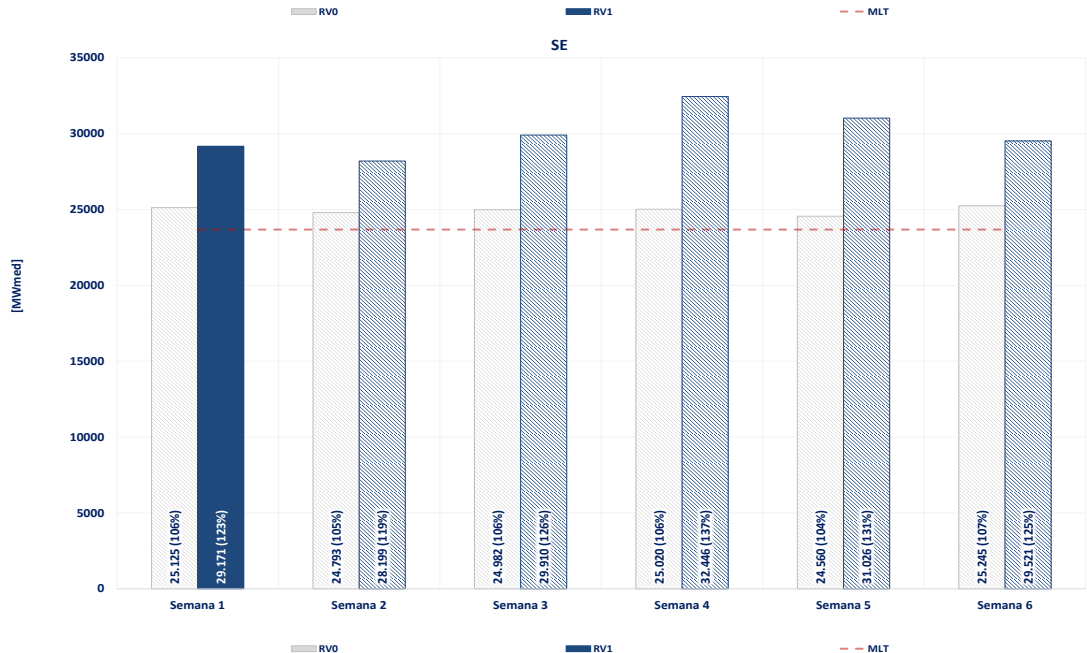
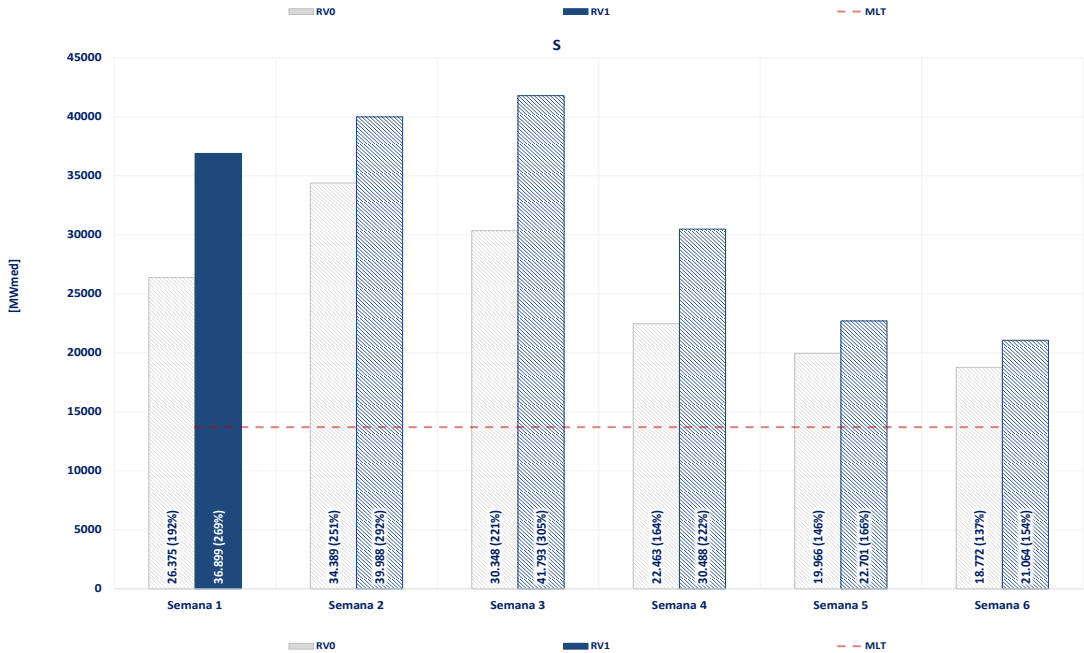
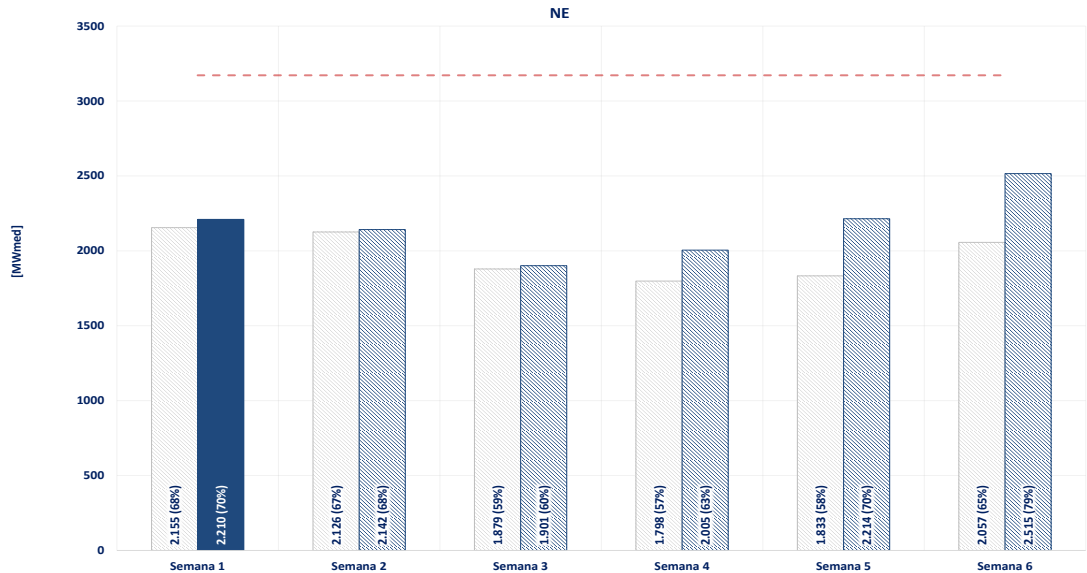
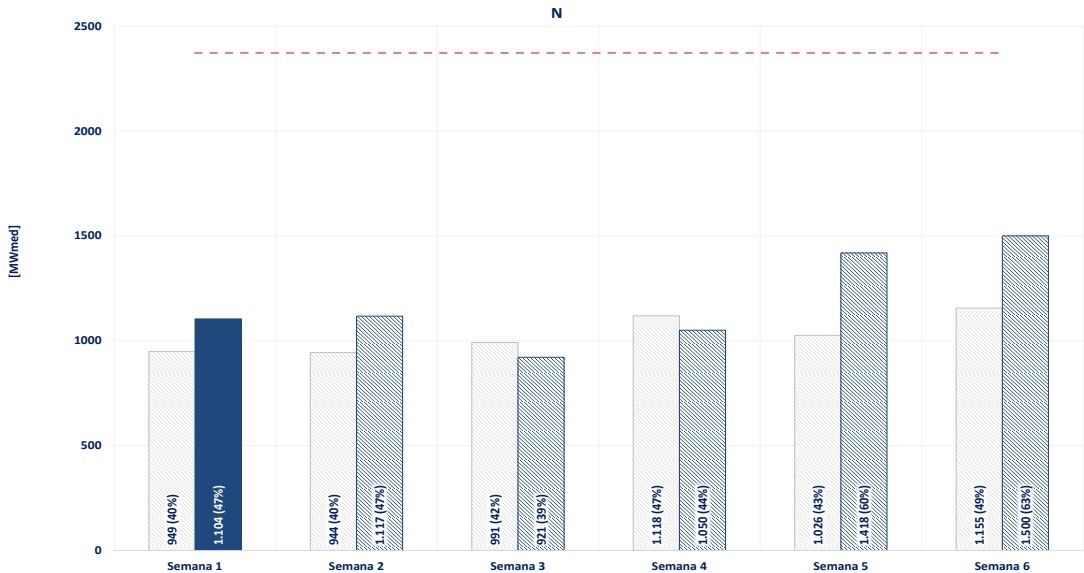
	Rev. 1	Out/25	2ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	47.409	+1.671 (+3,7%)	-1.574 (-3,2%)	+774 (+1,7%)
S	13.789	+428 (+3,2%)	-373 (-2,6%)	+41 (+0,3%)
NE	15.233	+1.336 (+9,6%)	+461 (+3,1%)	+100 (+0,7%)
N	9.757	+762 (+8,5%)	+227 (+2,4%)	-1 (-0,0%)
SIN	86.189	+4.196 (+5,1%)	-1.258 (-1,4%)	+915 (+1,1%)

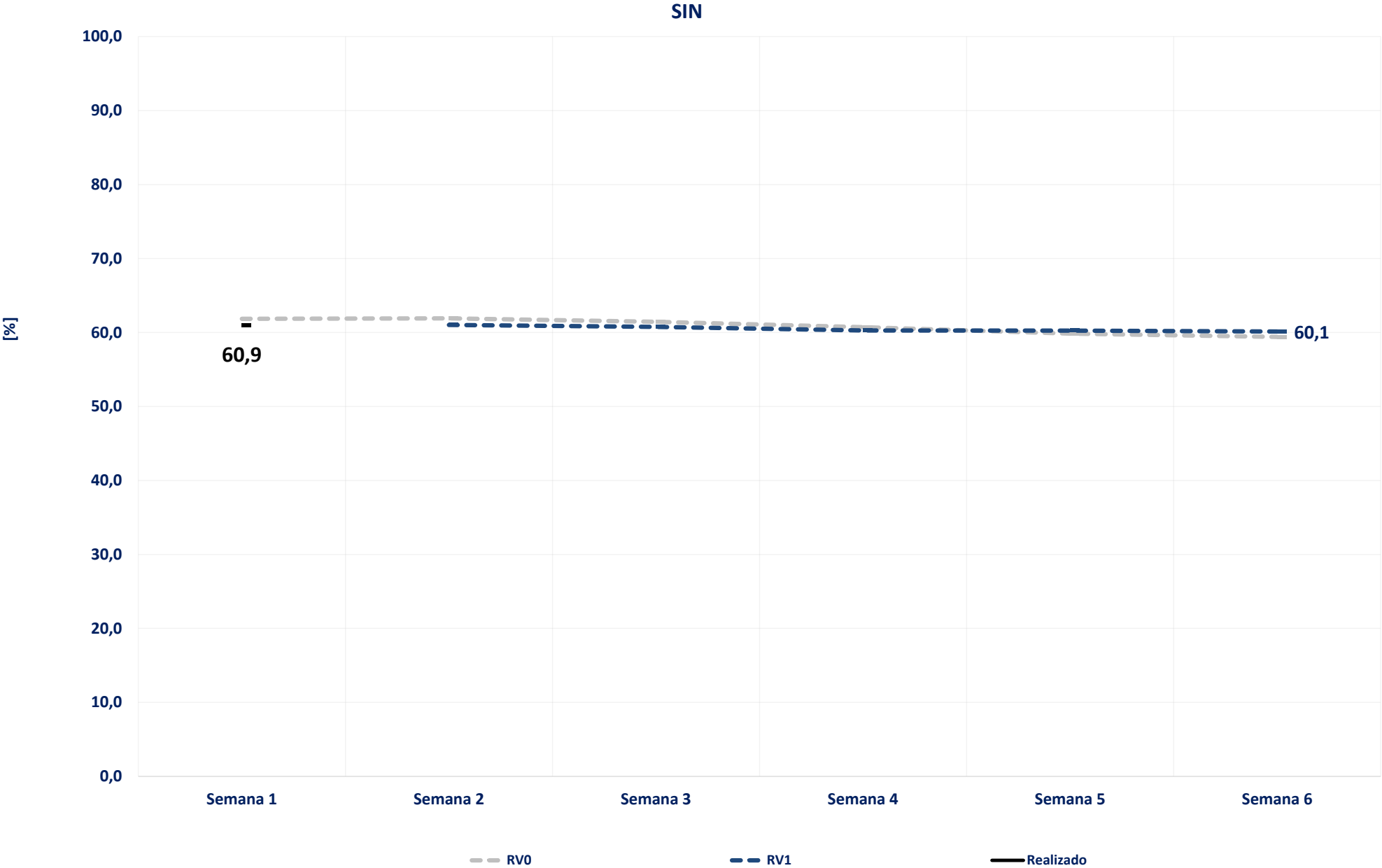


	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3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

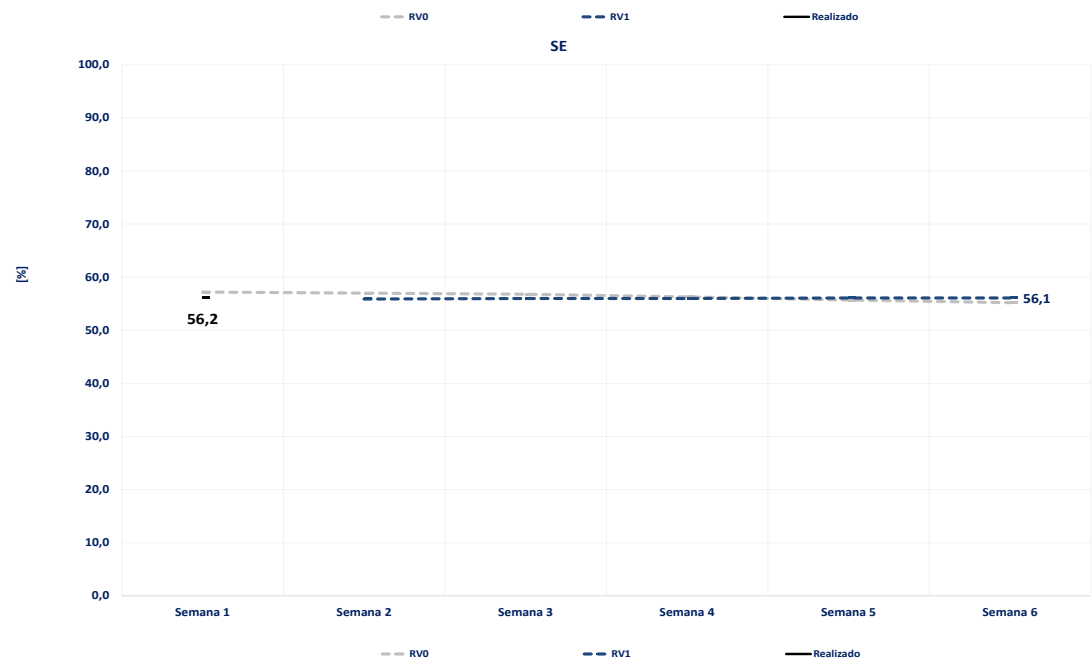
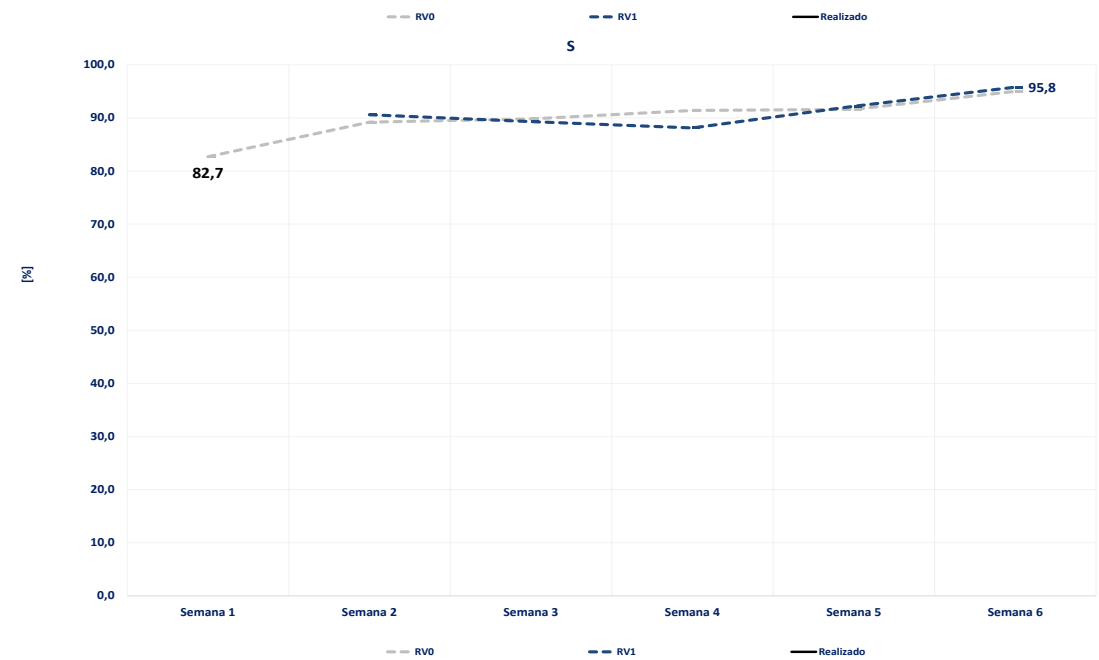
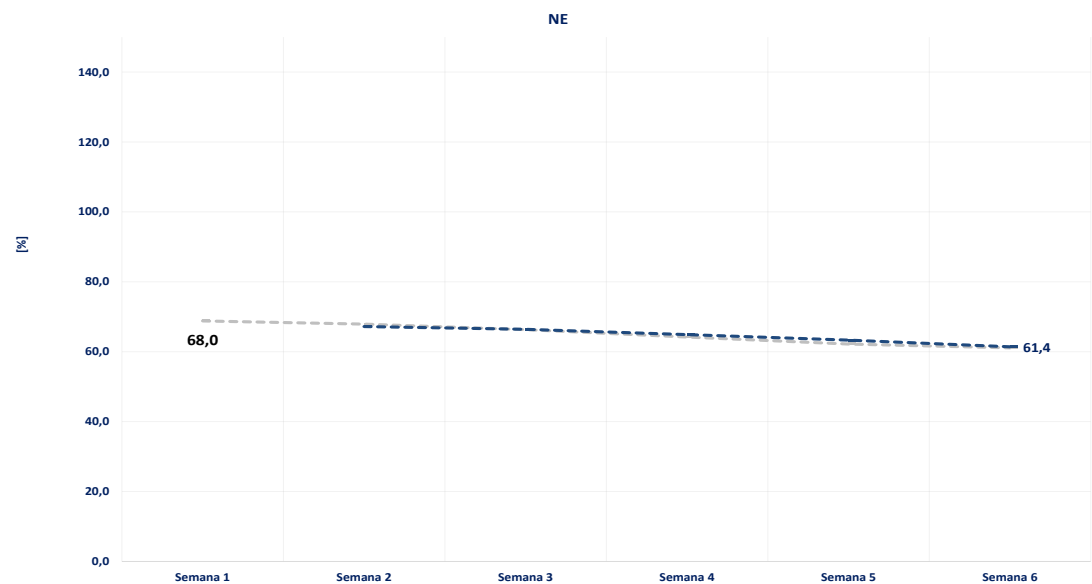
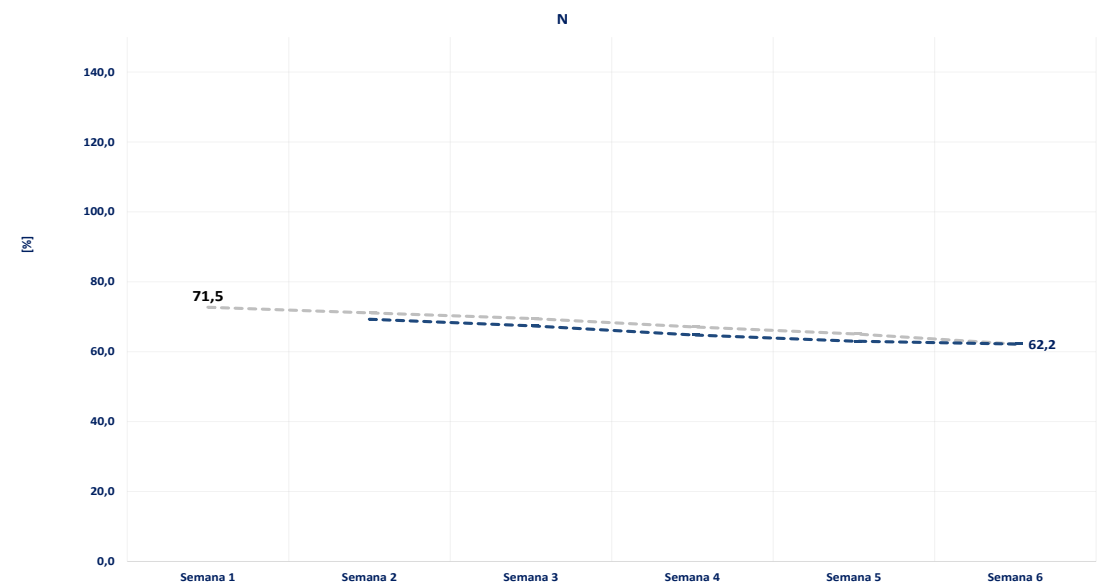


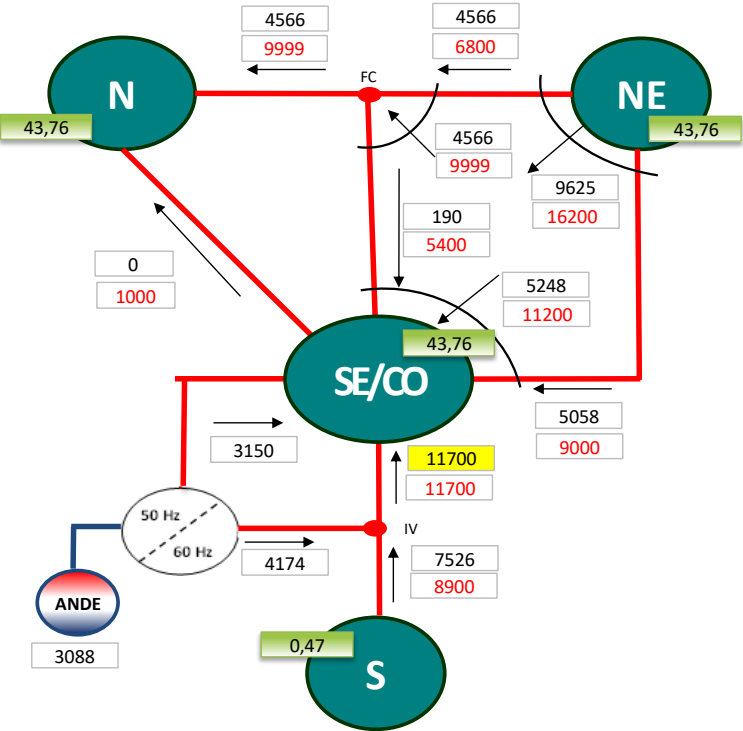
acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de outubro



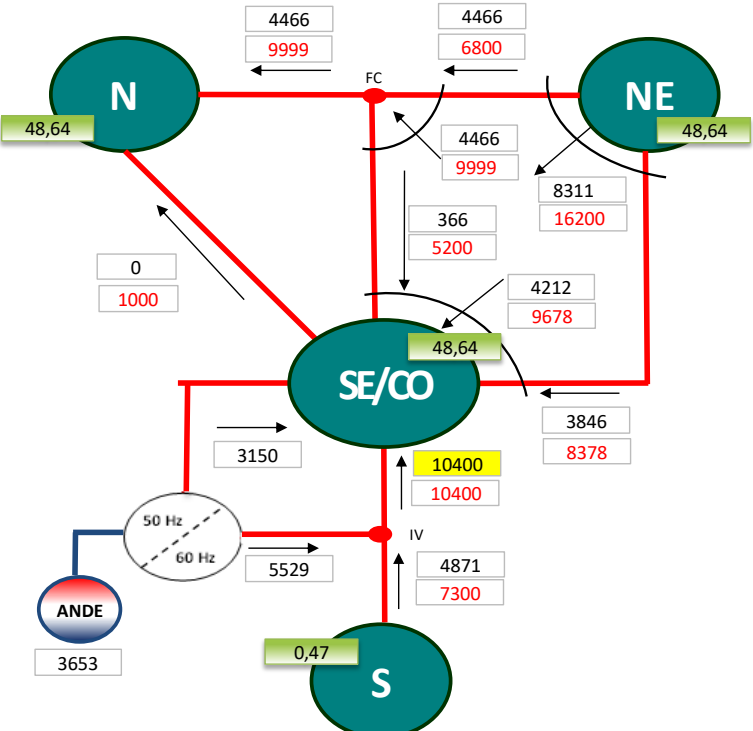


acompanhamento da energia armazenada – rv1 de outubro

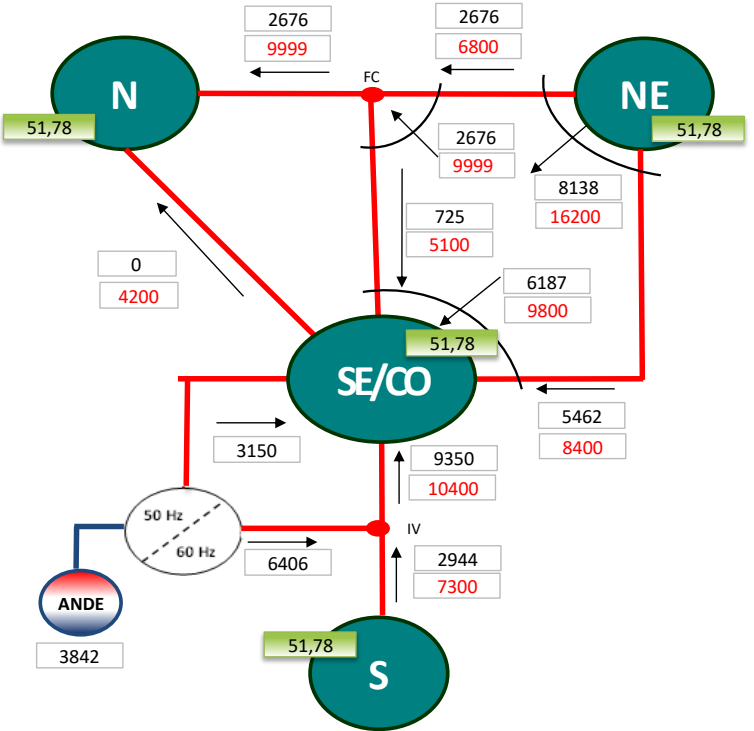




carga leve (oficial)

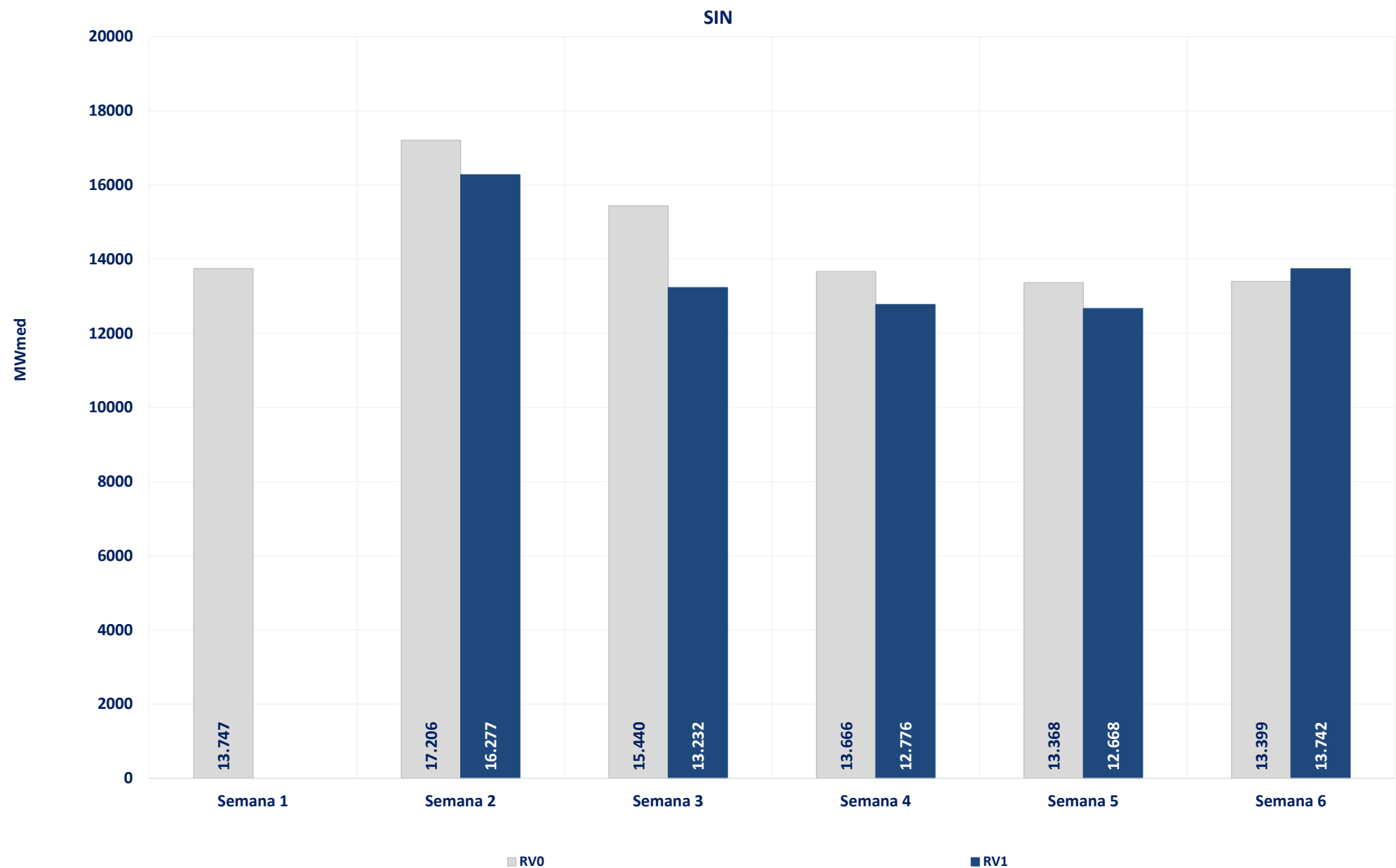


carga média (oficial)

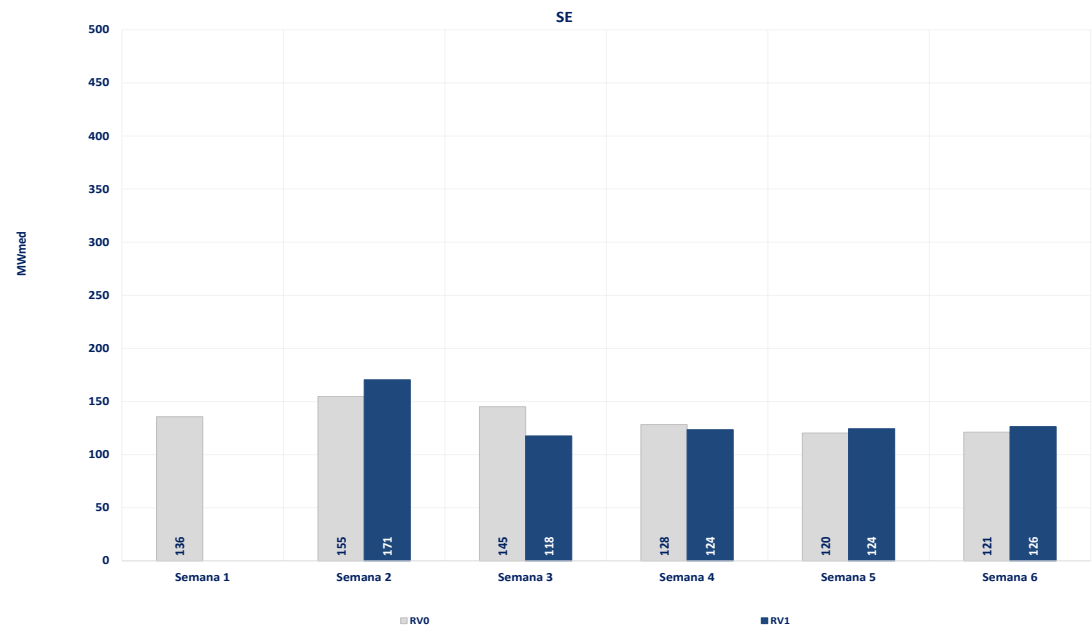
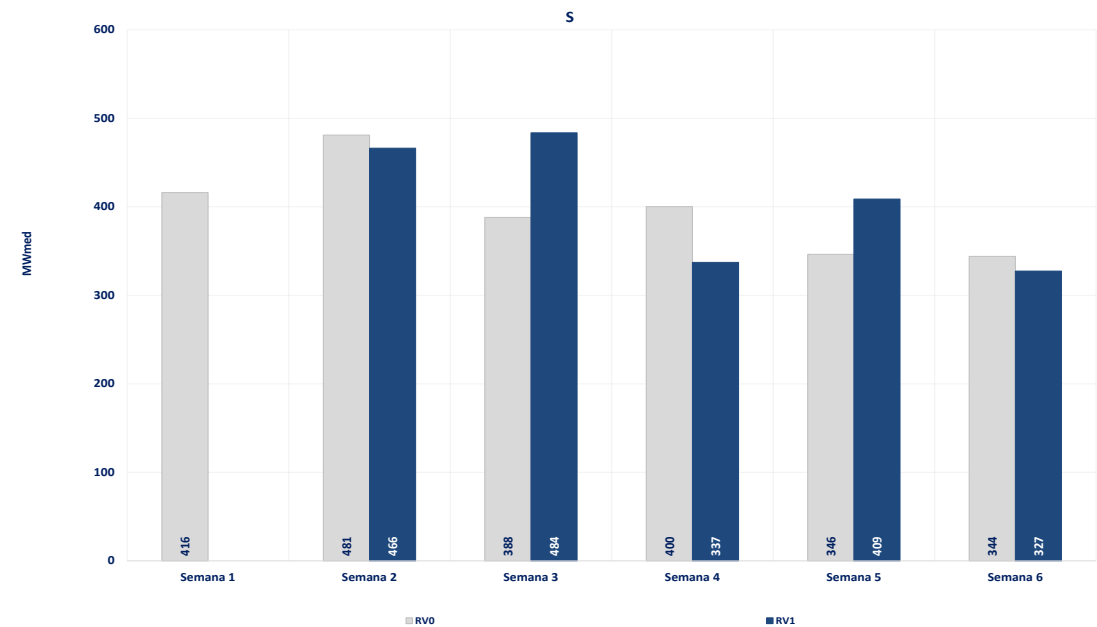
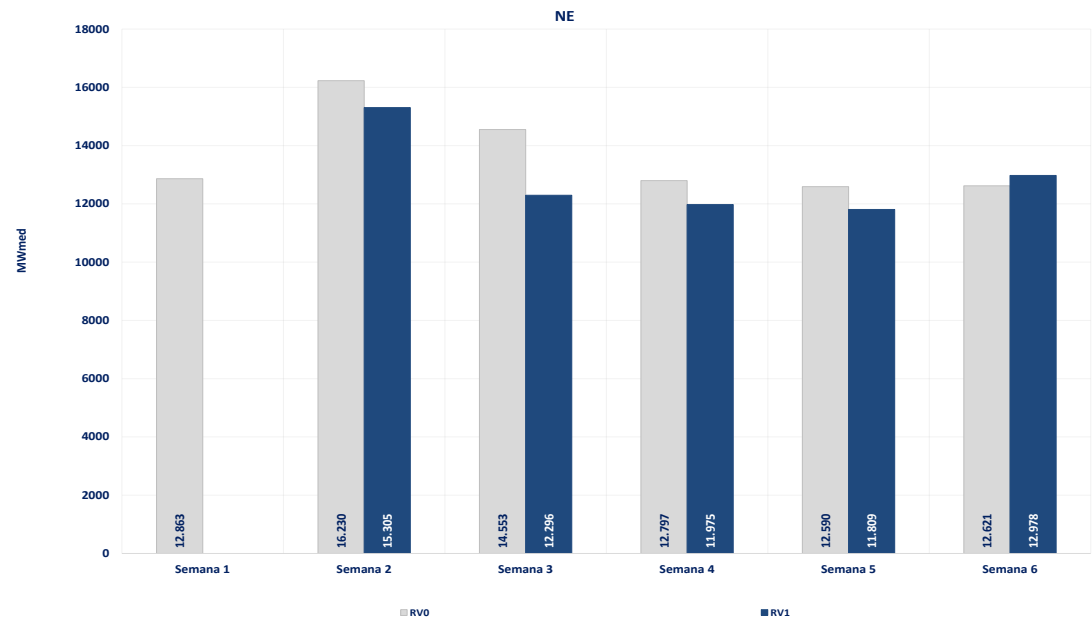
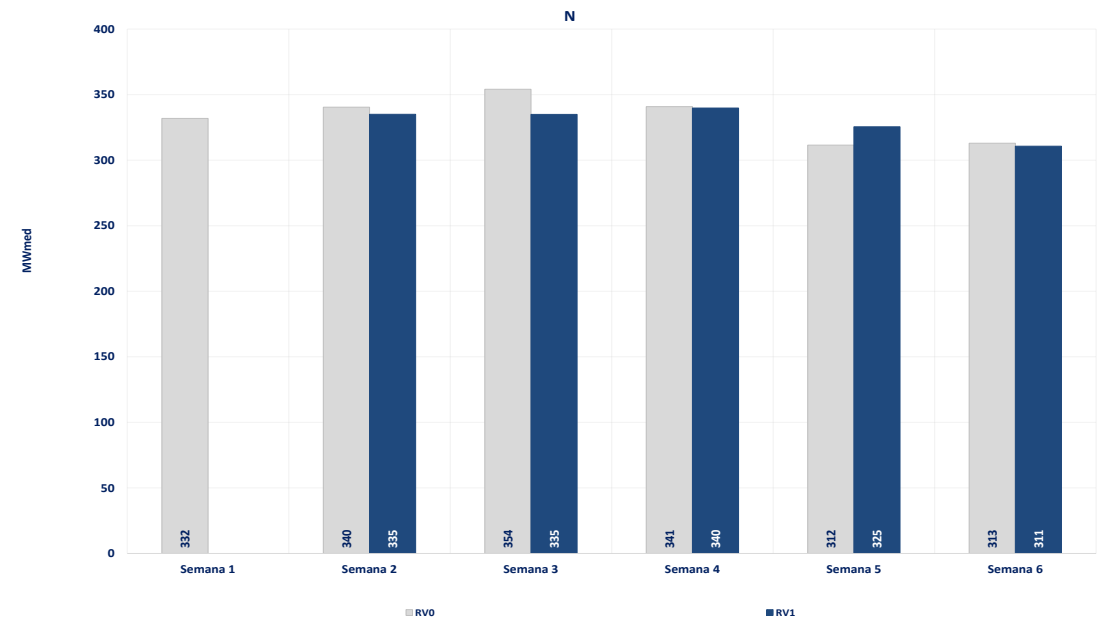


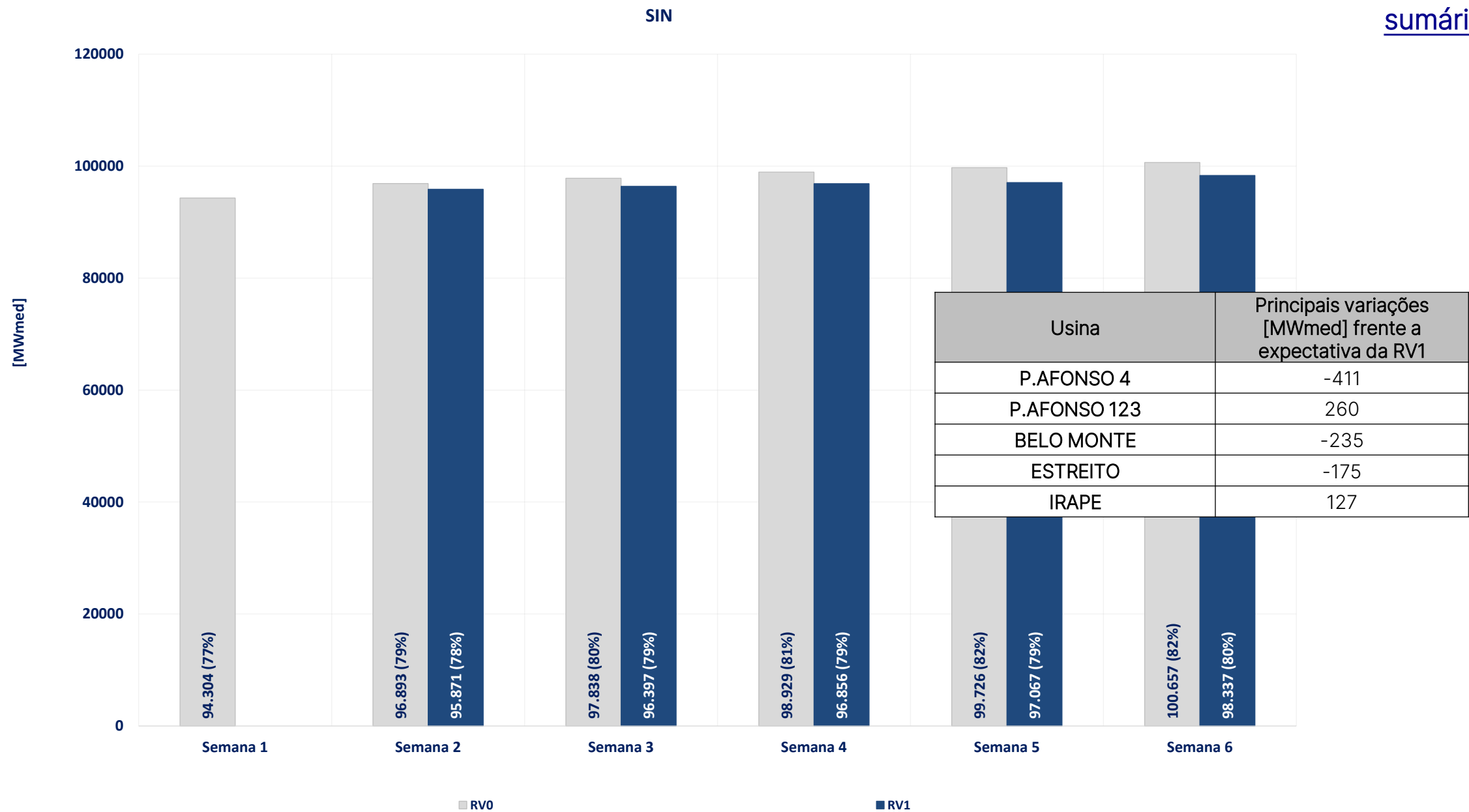
carga pesada (oficial)

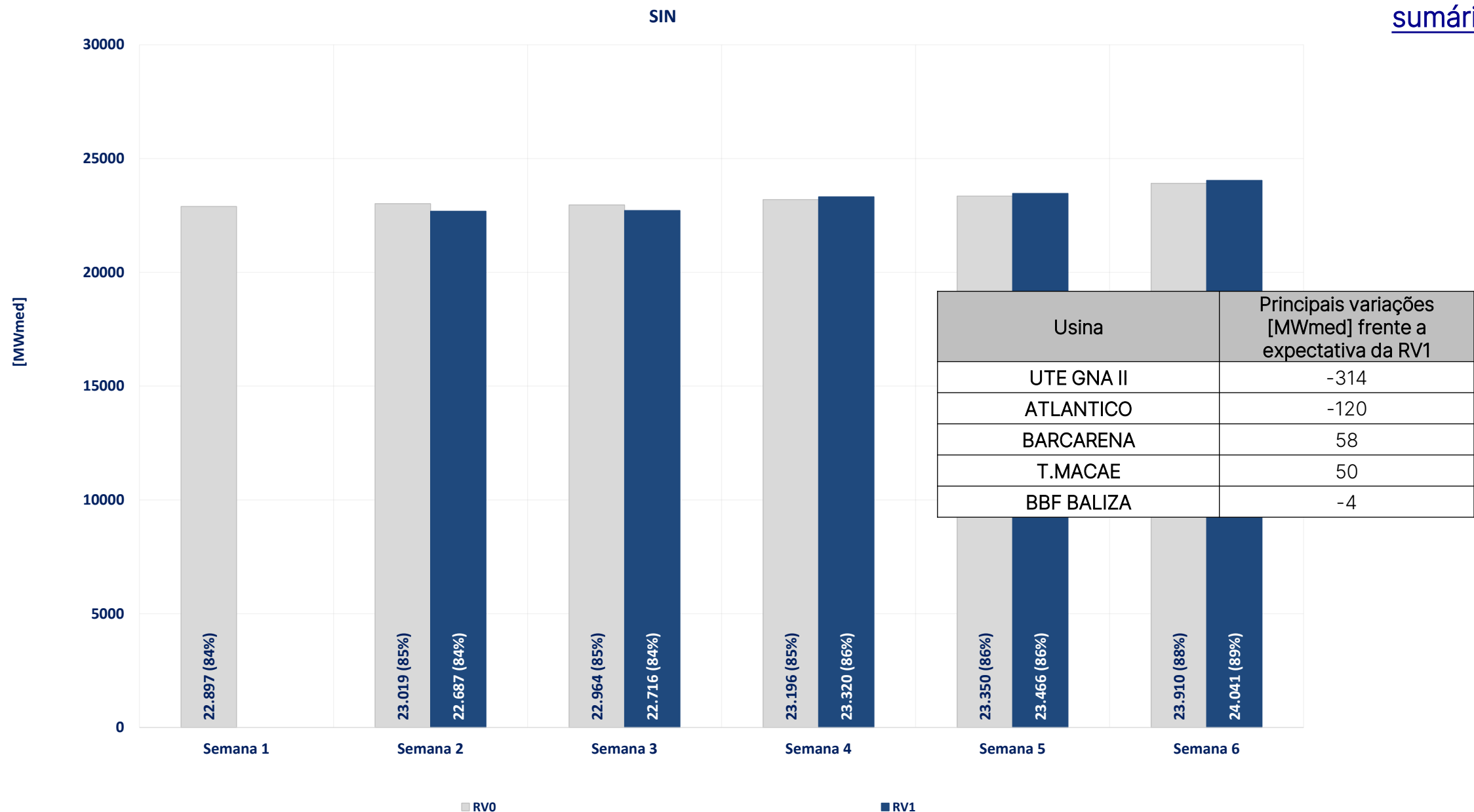
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX atingimento do limite (MWmédios)

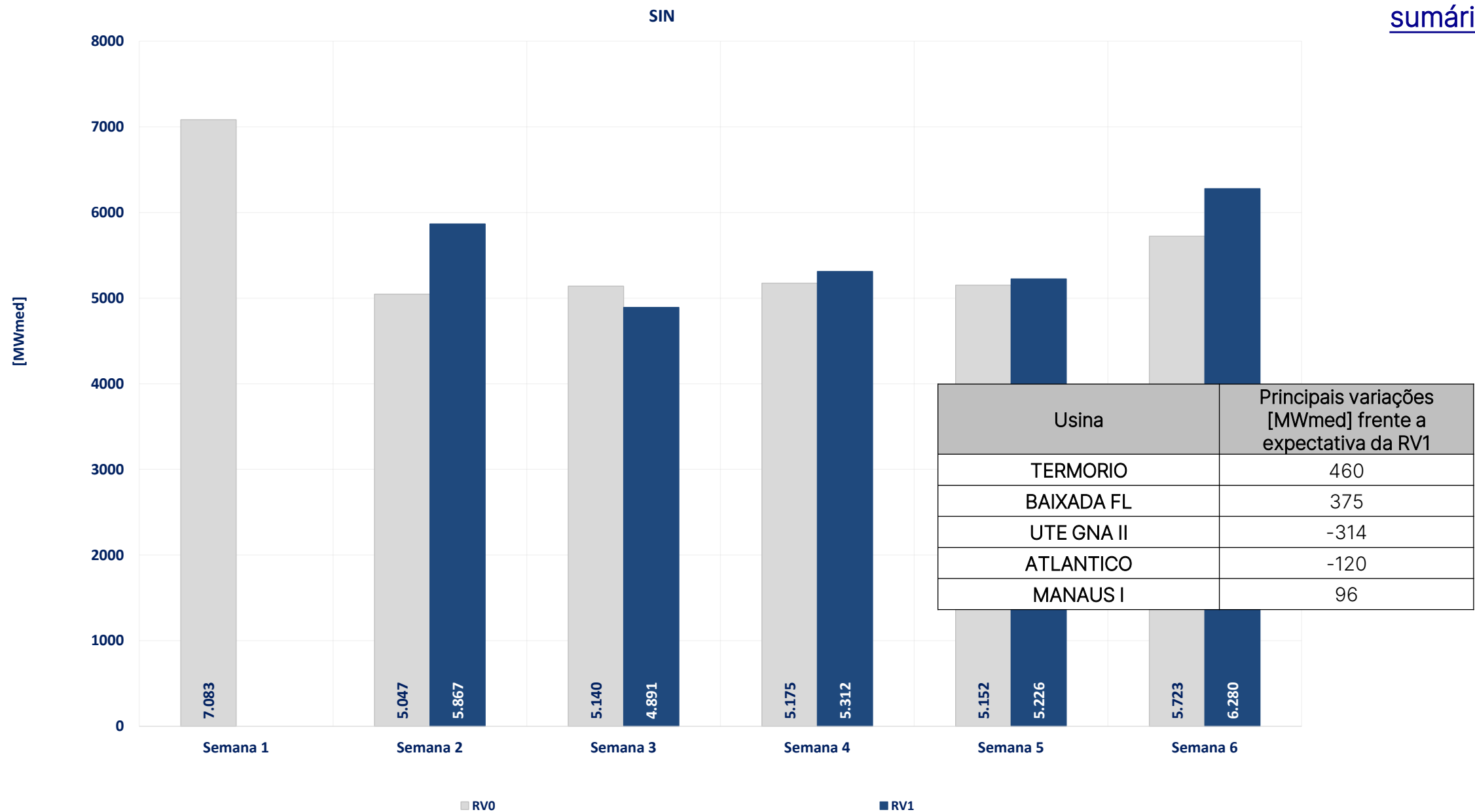


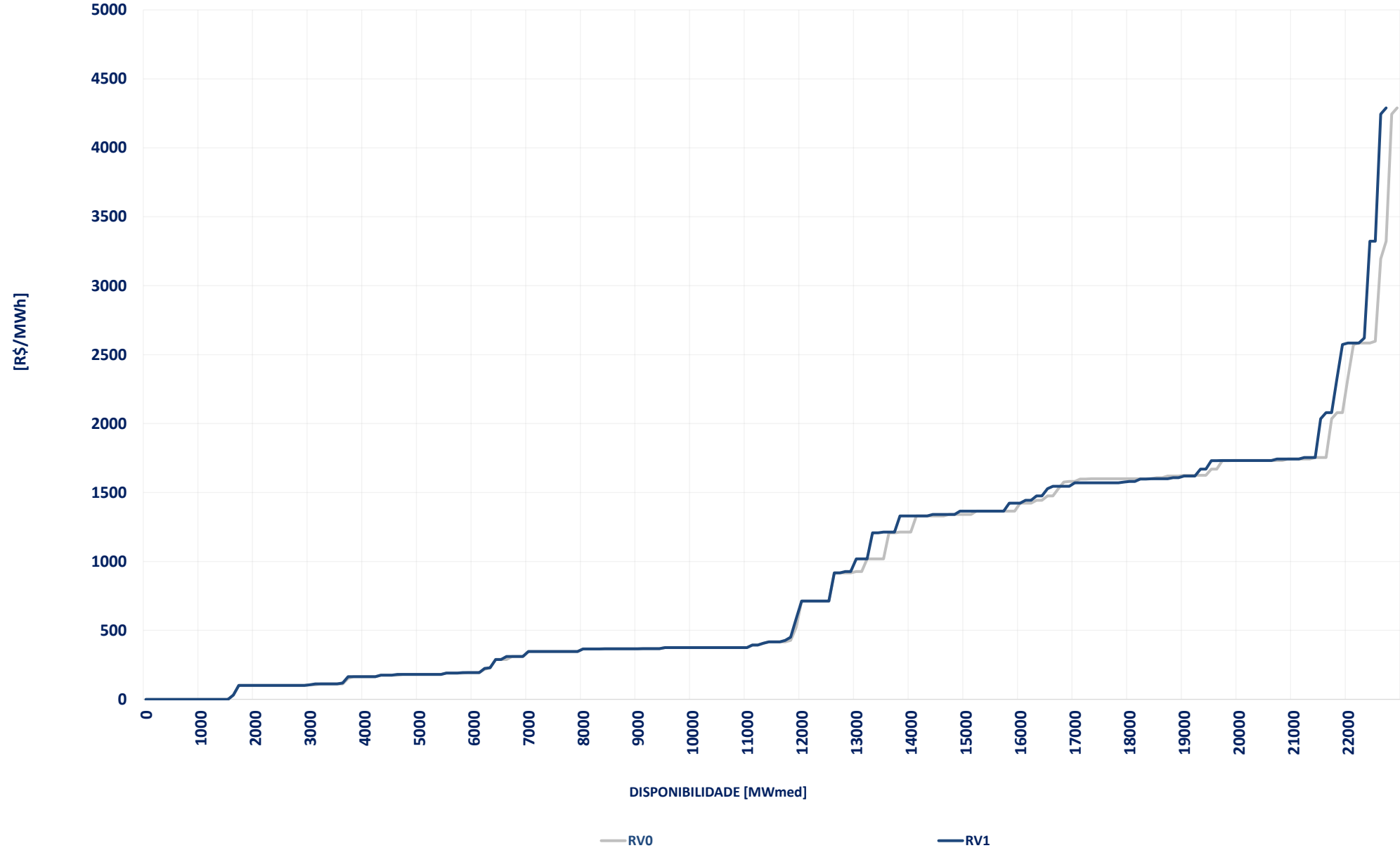
acompanhamento da geração eólica – rv1 de outubro









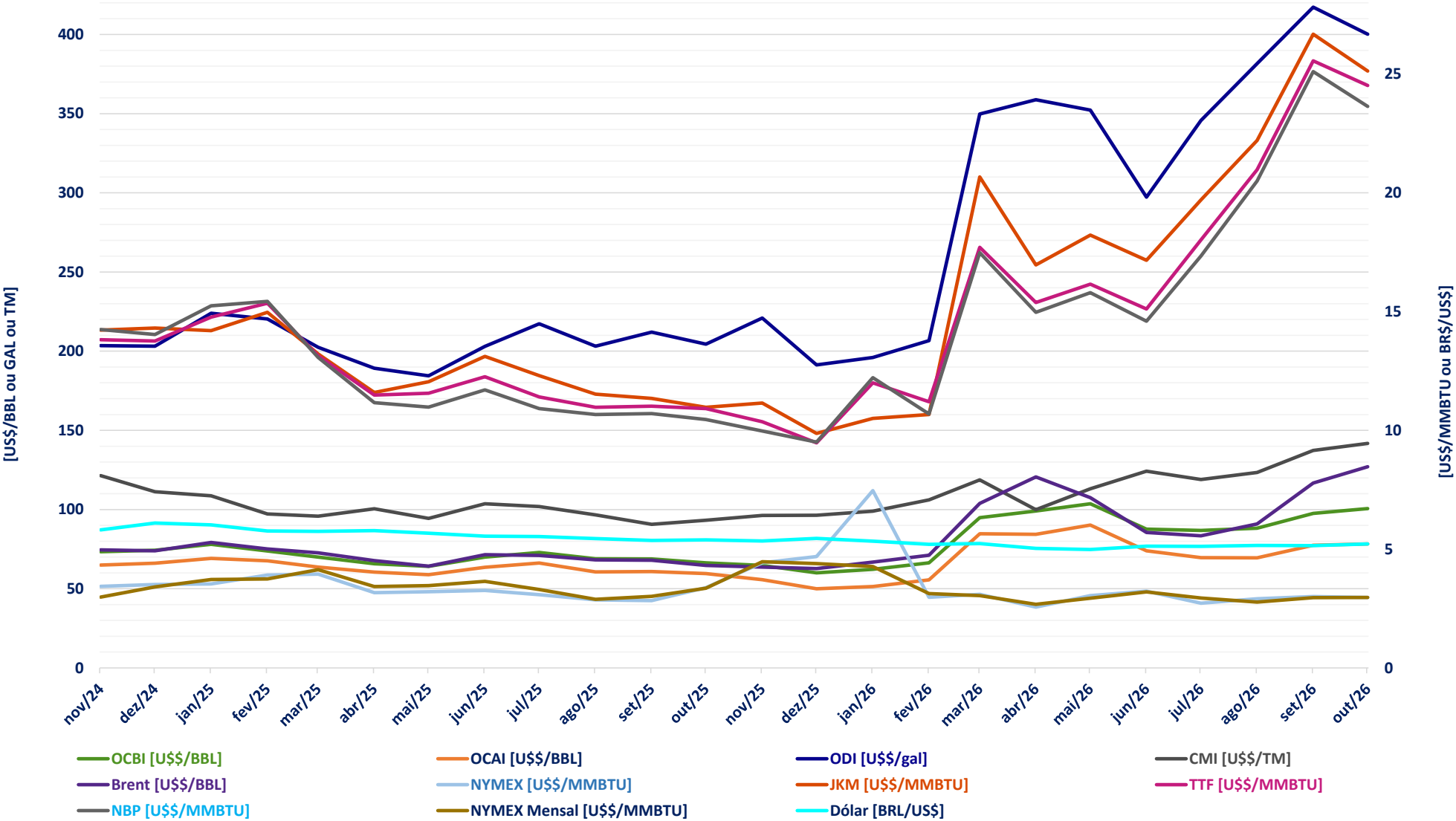


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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	1575	1684,7	110 R\$/MWh (-7%)
248	PAULINIA	1600	2045,93	446 R\$/MWh (-22%)
48	ARAUCARIA	1570	1668,79	99 R\$/MWh (-6%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de outubro

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 ago/set	10,6%	9,4%	11,3%	28,5%	3,2%	20,2%	21,9%	22,5%	6,6%	-0,2%
Variação set/out	3,2%	-4,1%	3,3%	8,8%	-1,1%	-5,8%	-4,0%	-5,9%	0,5%	1,4%



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 22,8% (12726 MWmed), indo de 127% a 156% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 30,7% (16841 MWmed), indo de 127% a 166% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de 0,3% (-0,8 p.p), indo de 59,9% a 60,1%

A eólica para o SIN apresentou variação de 18,4% (2530 MWmed), indo de 13747 a 16277 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de 1,7% (1568 MWmed), indo de 94304 a 95871 MWmed

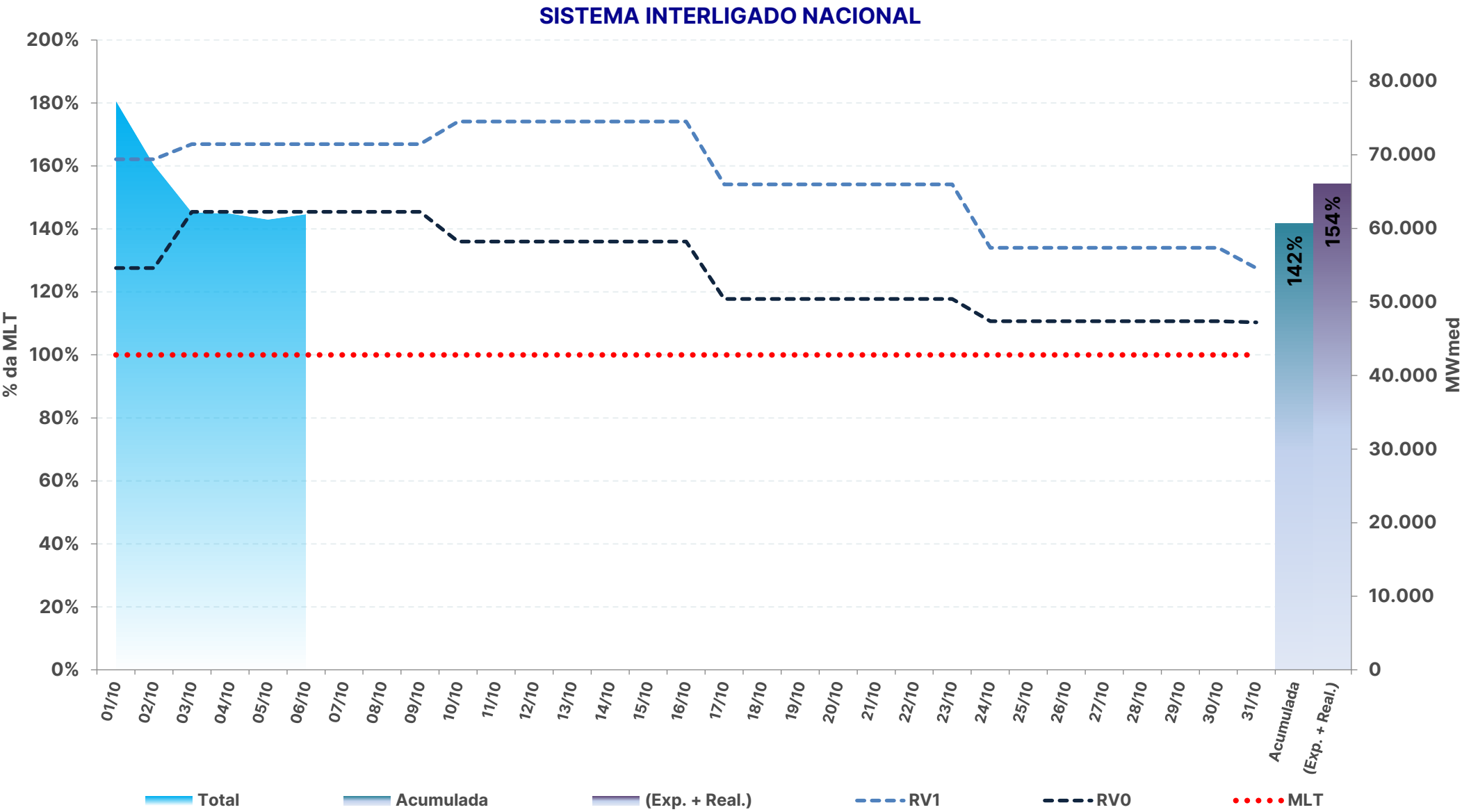
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -0,9% (-209 MWmed), indo de 22897 a 22687 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -17,2% (-1217 MWmed), indo de 7083 a 5867 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -0,2% (-1,46 R\$/MWh), indo de R\$ 906,80/MWh a R\$ 905,34/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -0,2% (-1,46 R\$/MWh), indo de R\$ 906,80/MWh a R\$ 905,34/MWh

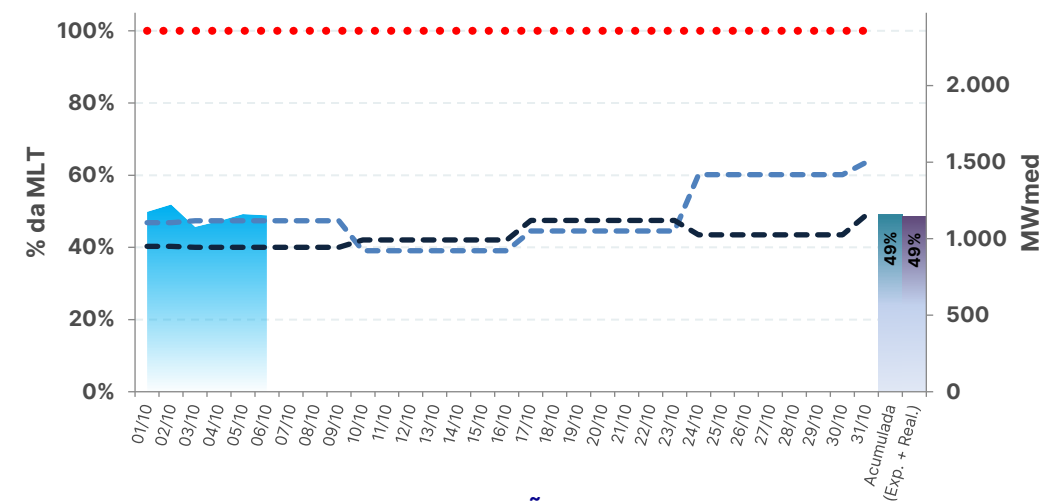
acompanhamento da operação



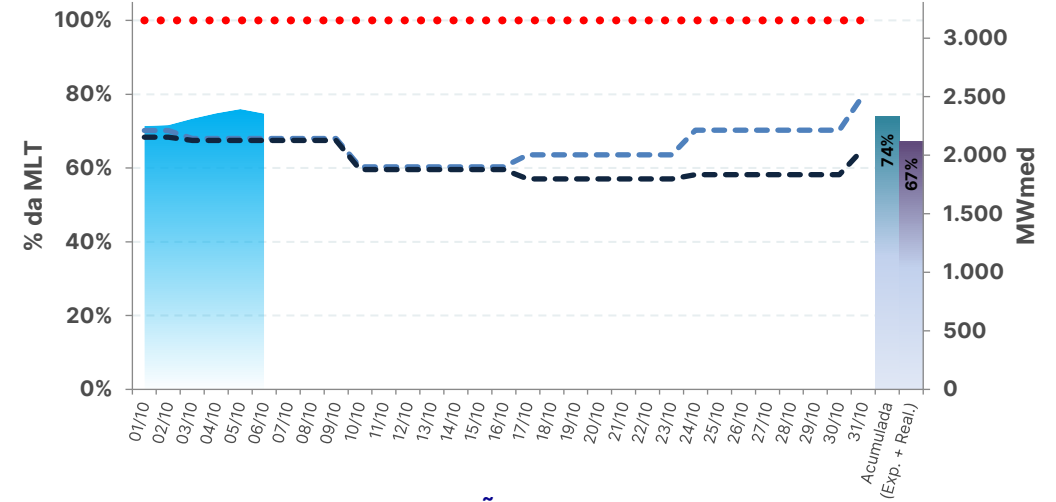
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

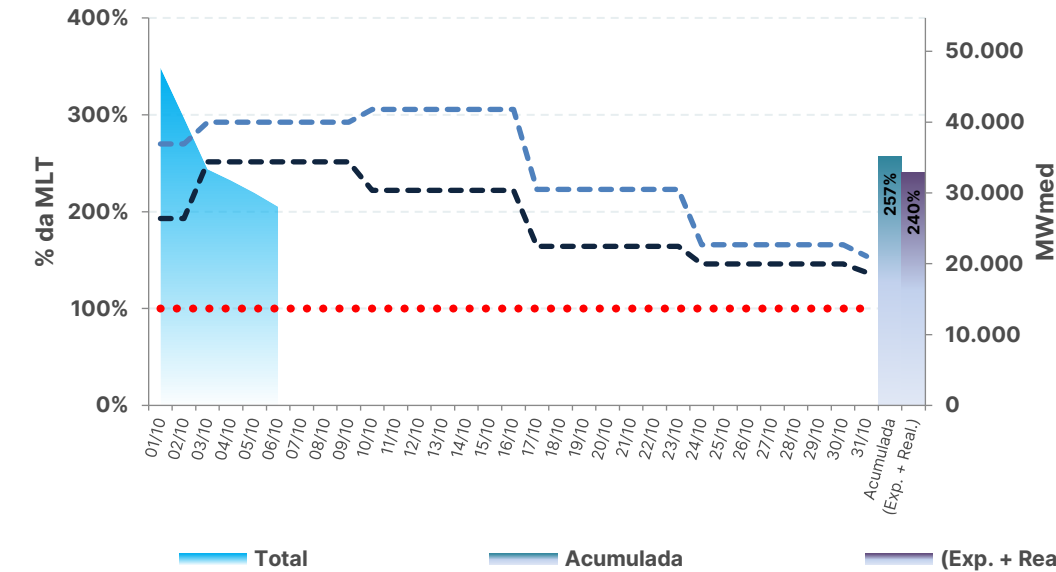
REGIÃO NORTE



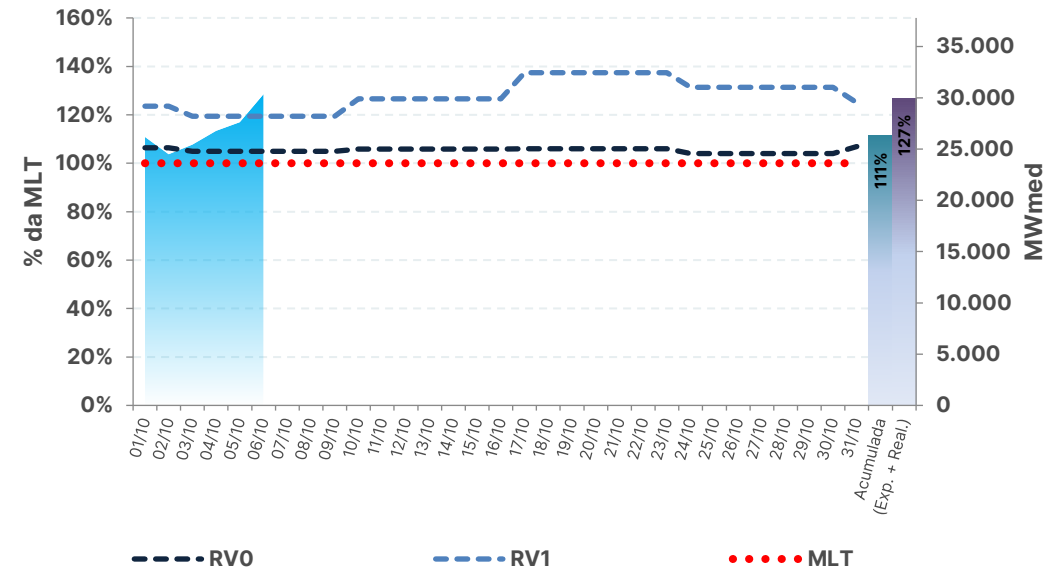
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

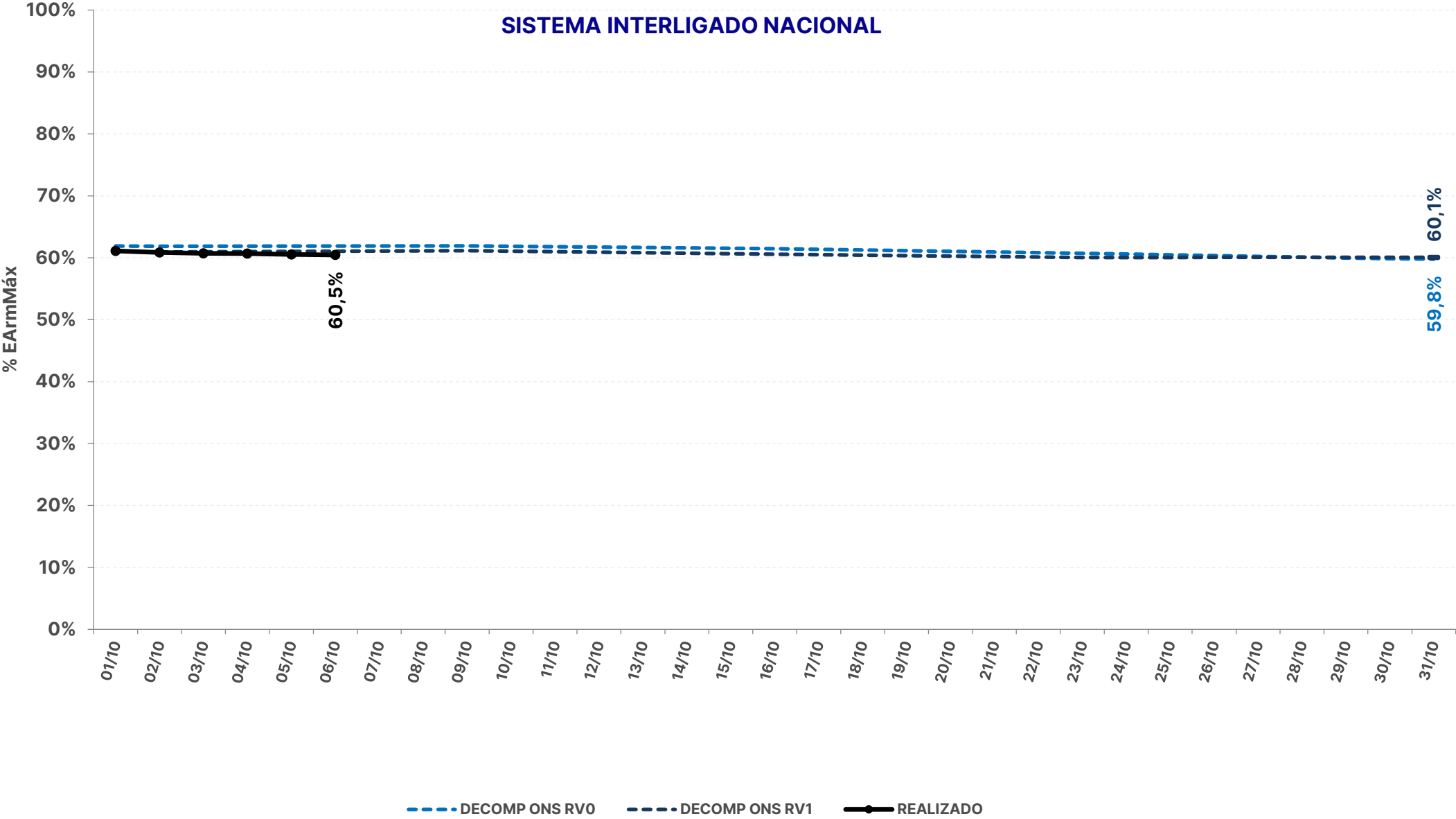


Legend: Total (blue area), Acumulada (dashed line), (Exp. + Real.) (red dotted line)

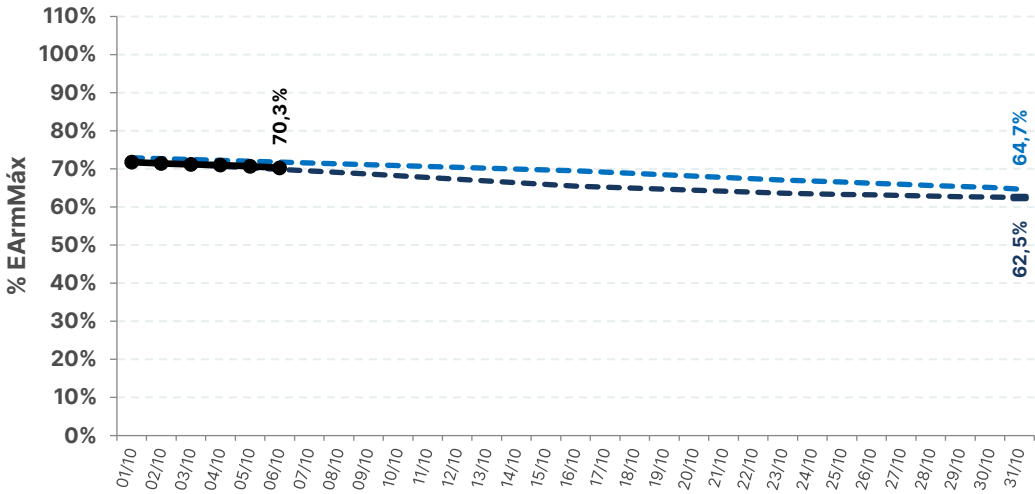
Legend: RV0 (dashed line), RV1 (dashed line), MLT (red dotted line)

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

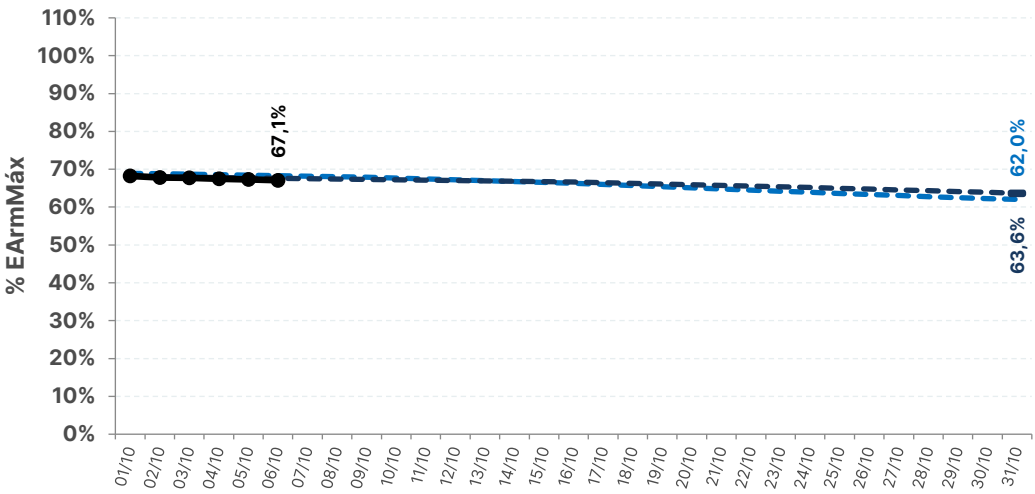
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



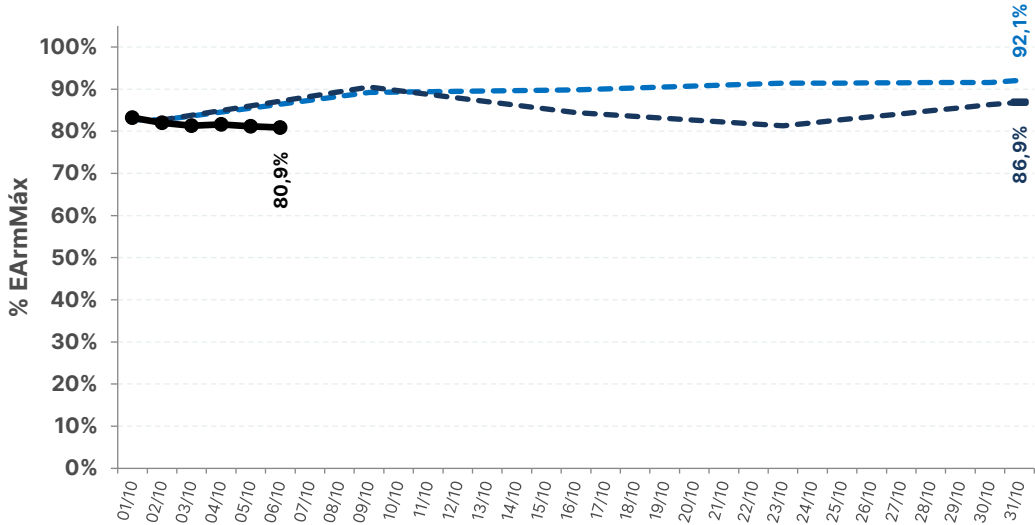
REGIÃO NORTE



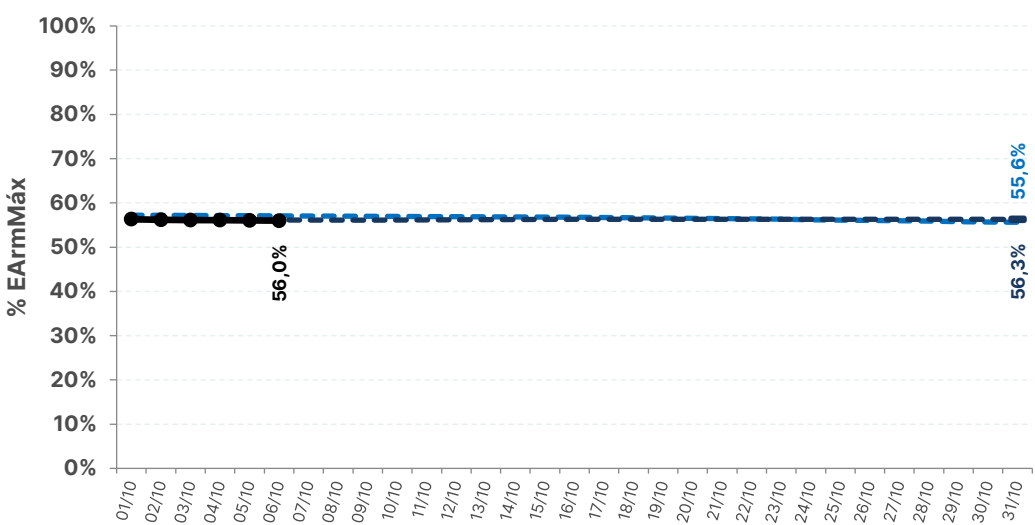
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

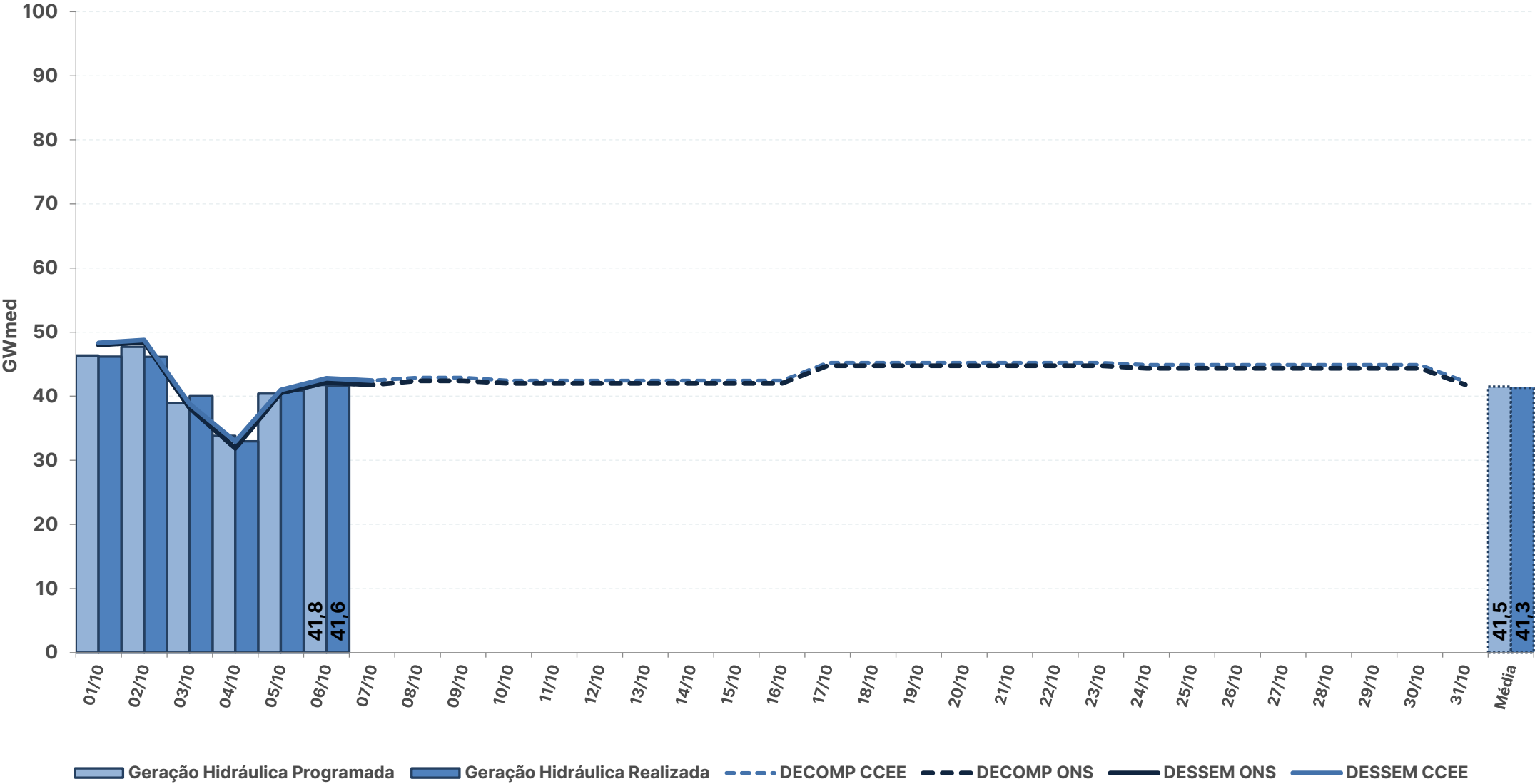


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV1

—●— REALIZADO

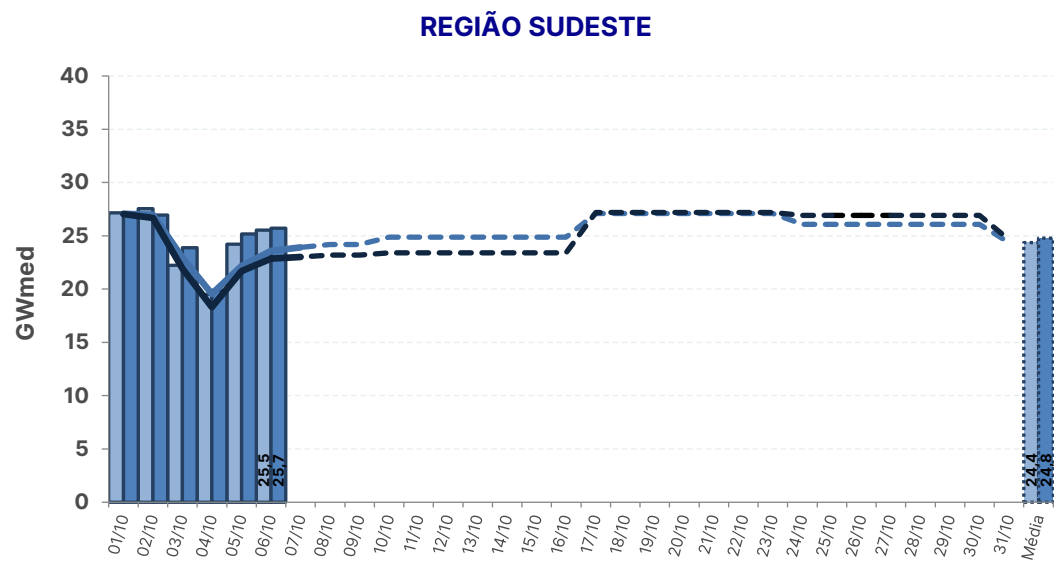
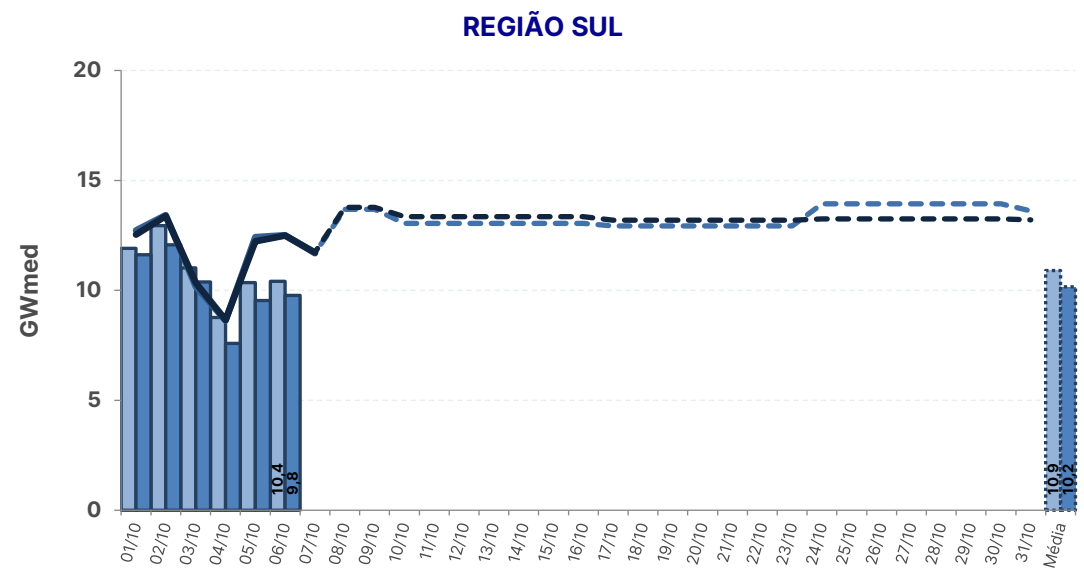
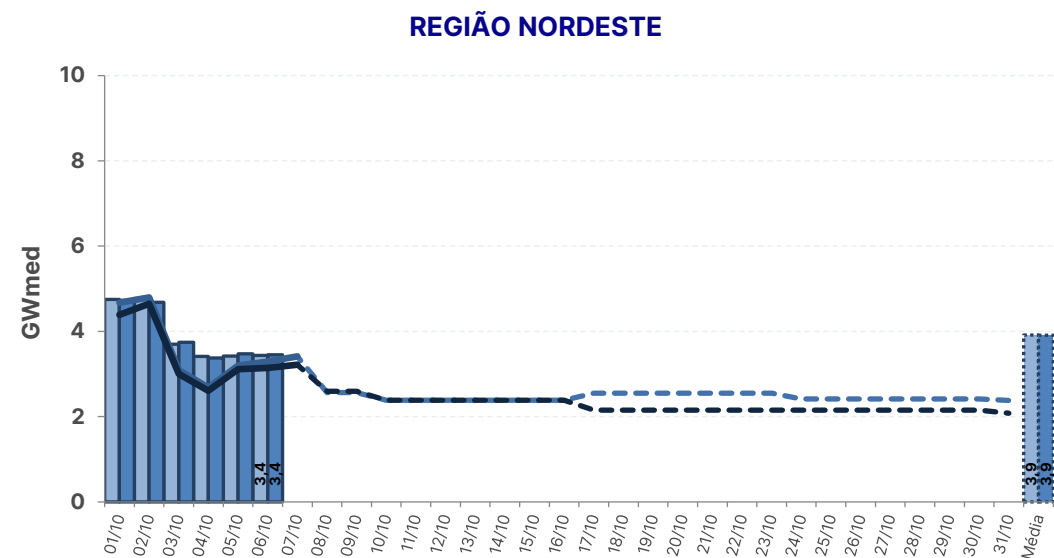
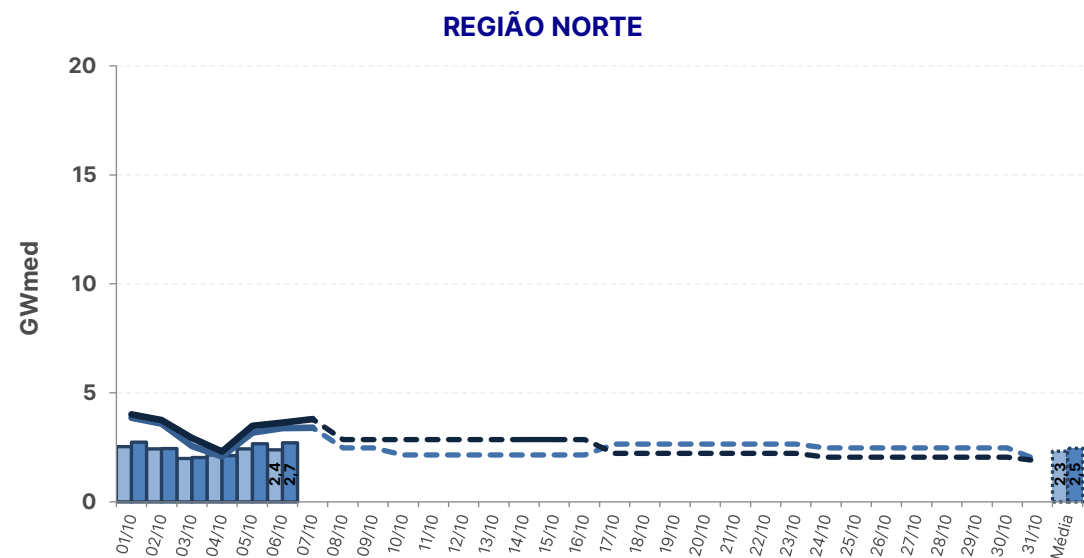
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

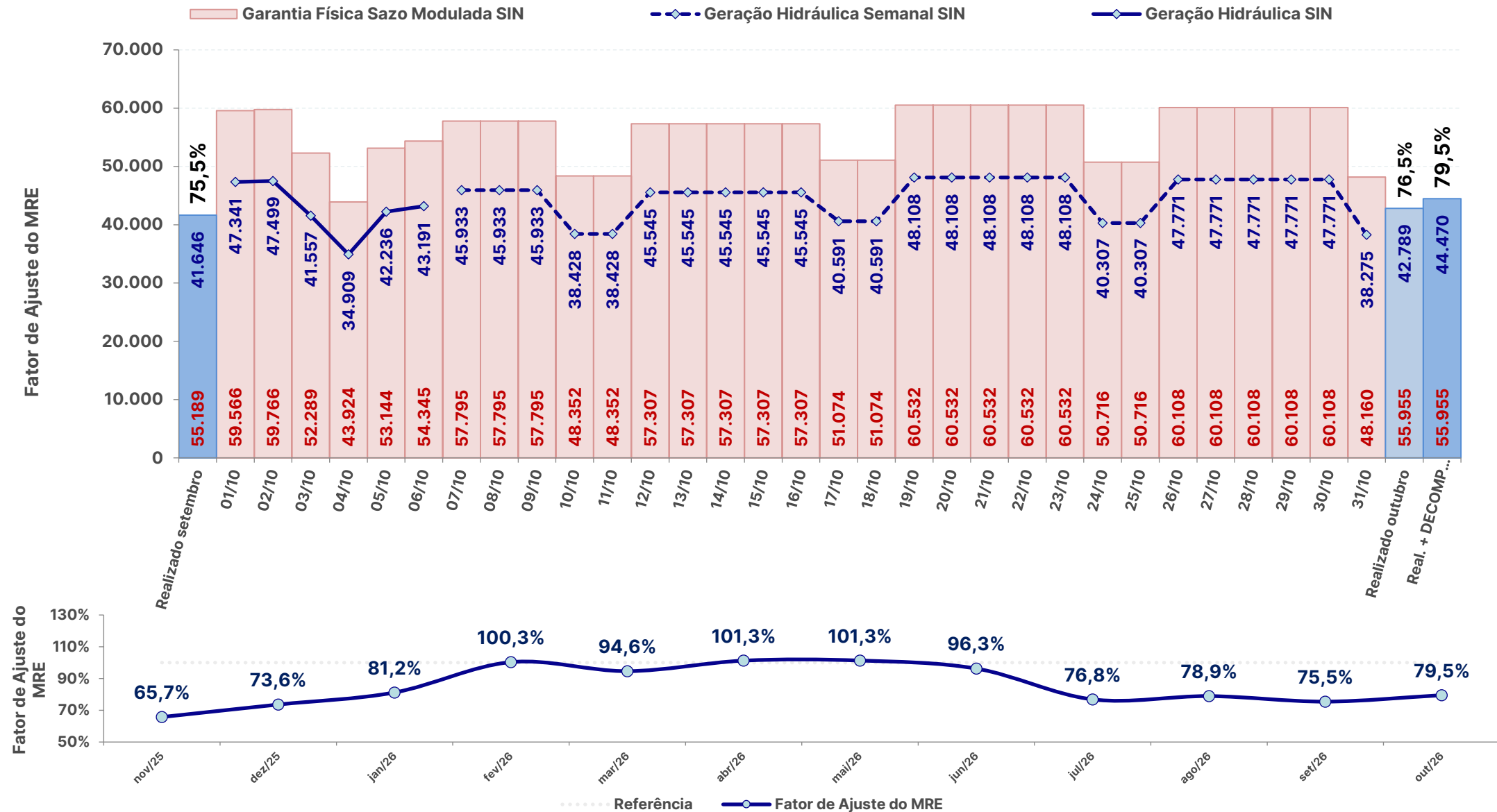
acompanhamento da geração hidráulica



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

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

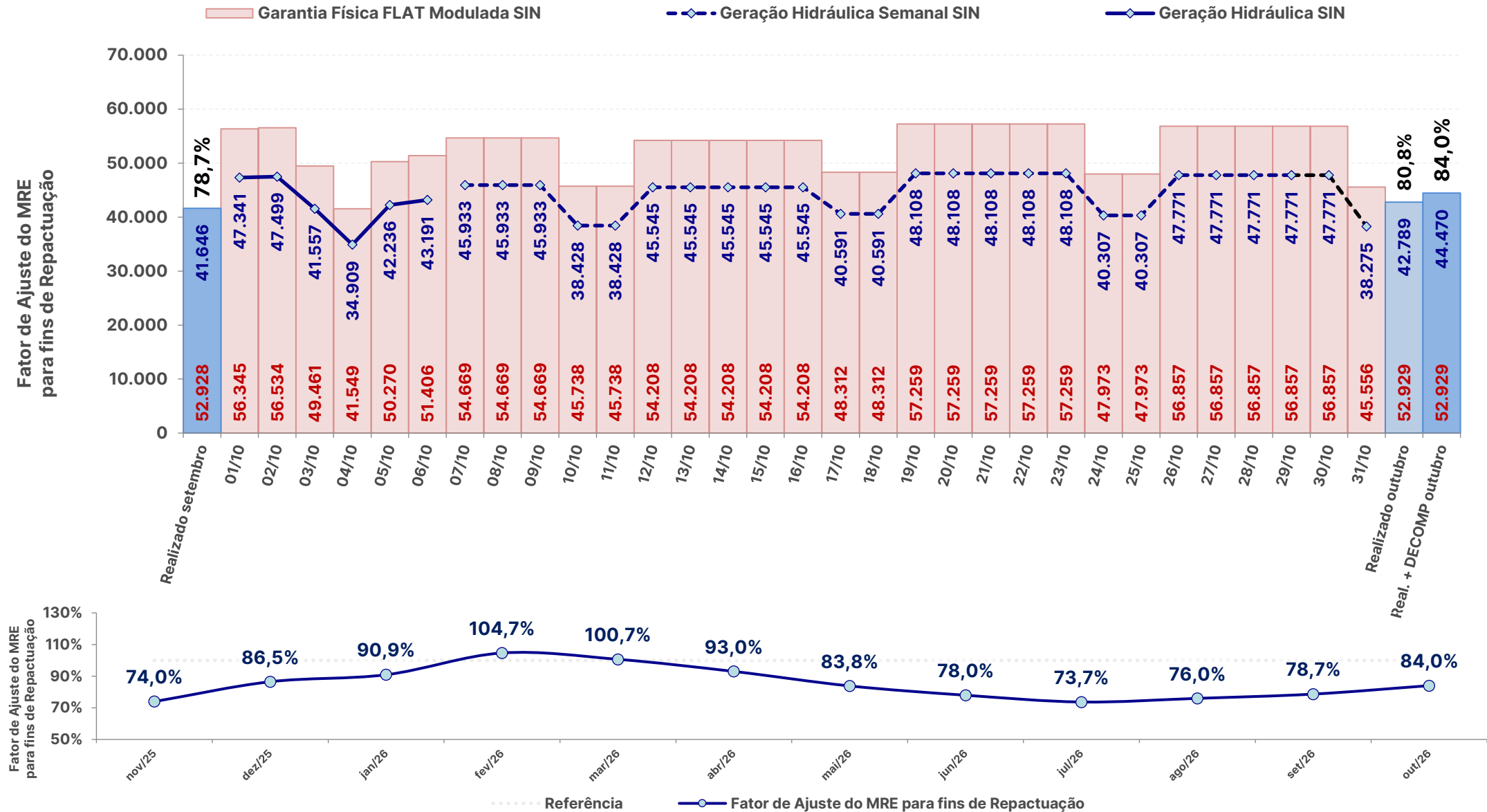
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* 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)

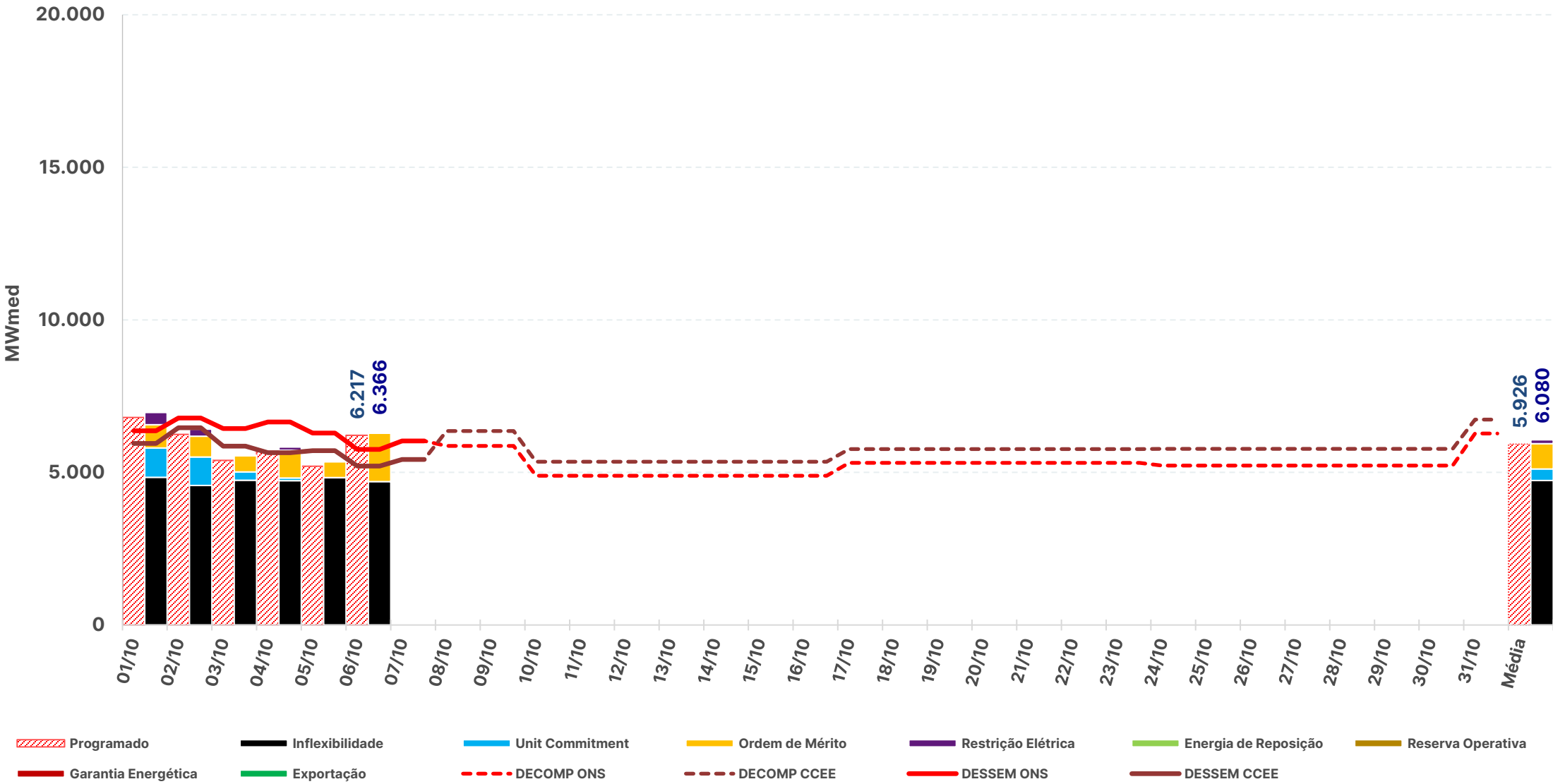
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

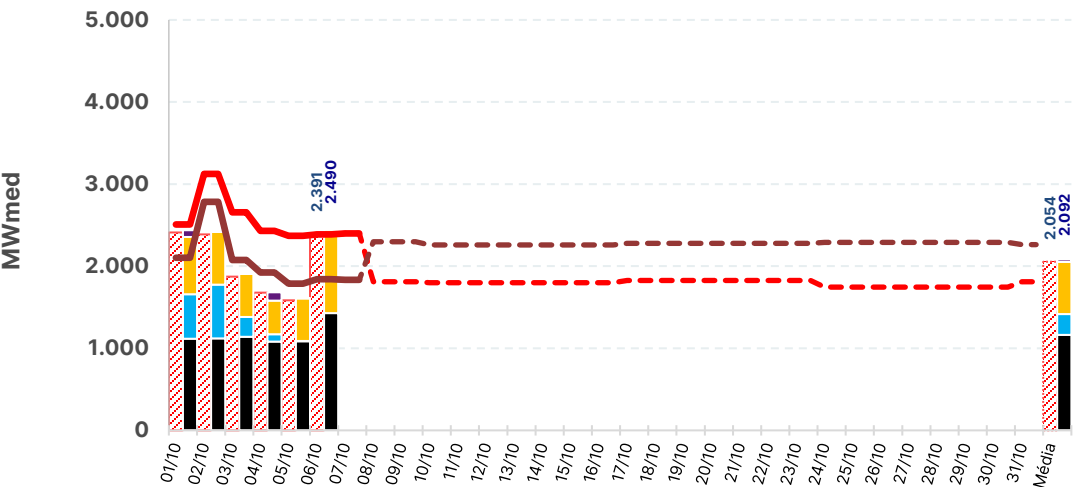
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



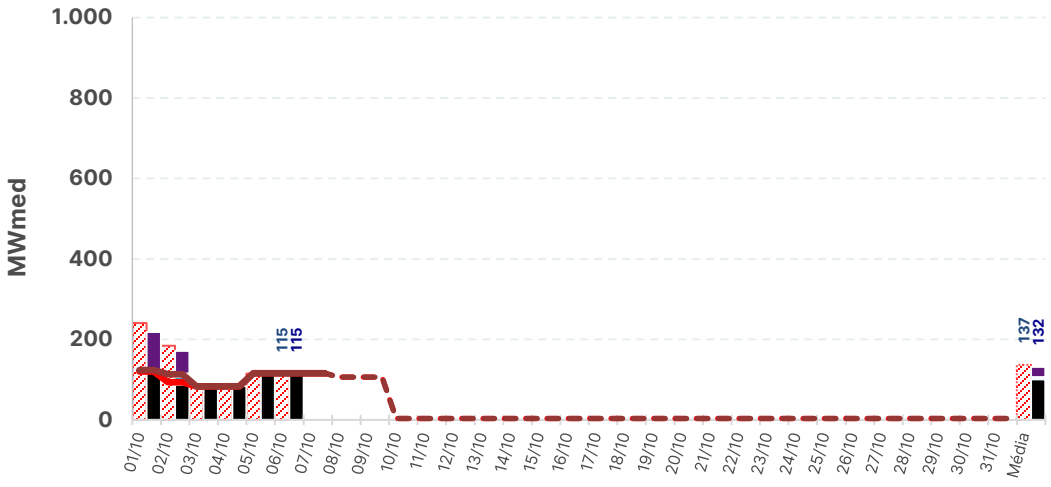
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

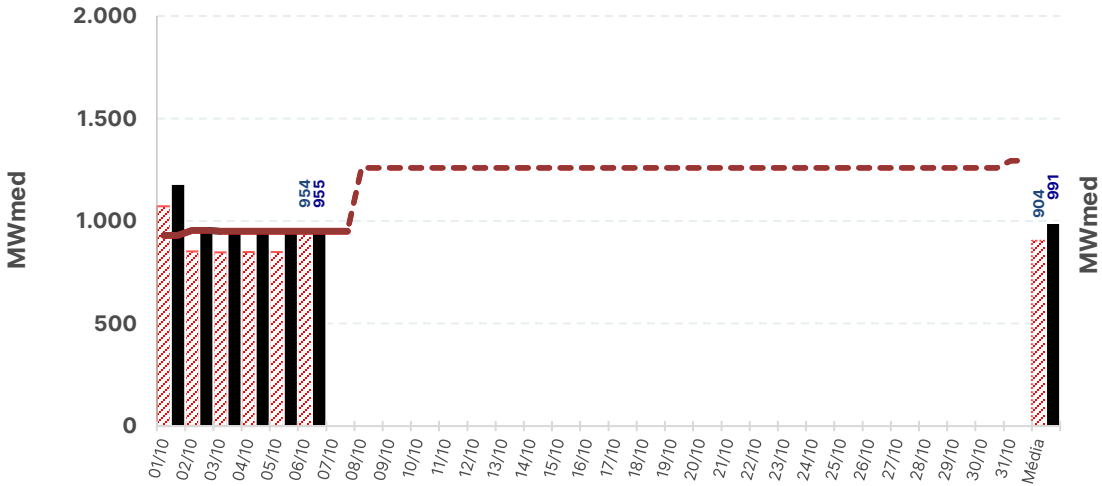
REGIÃO NORTE



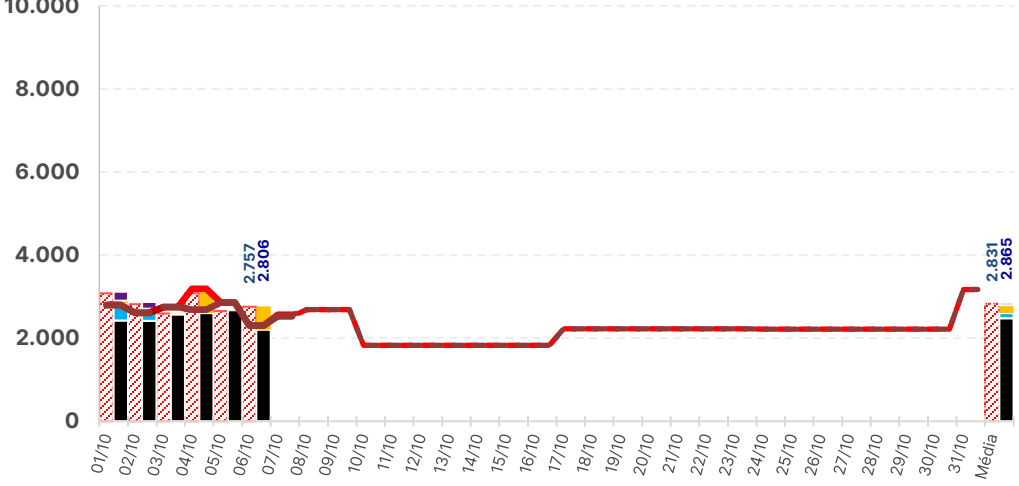
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



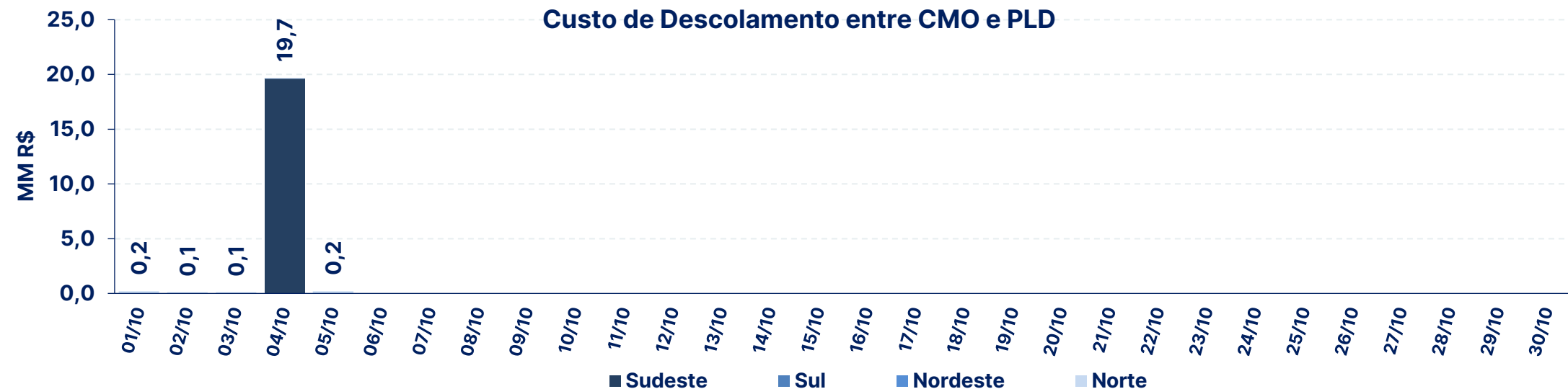
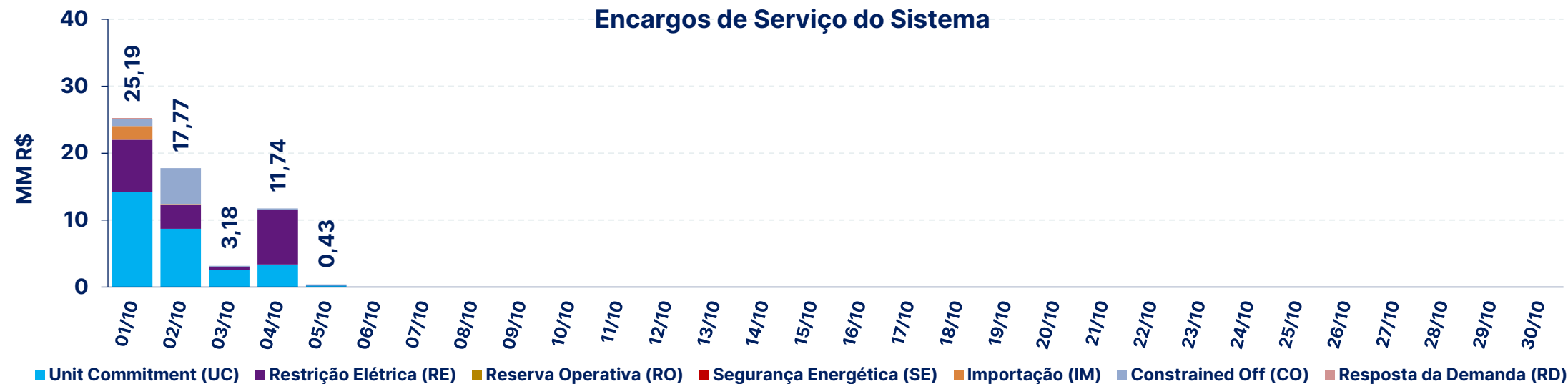
REGIÃO SUDESTE

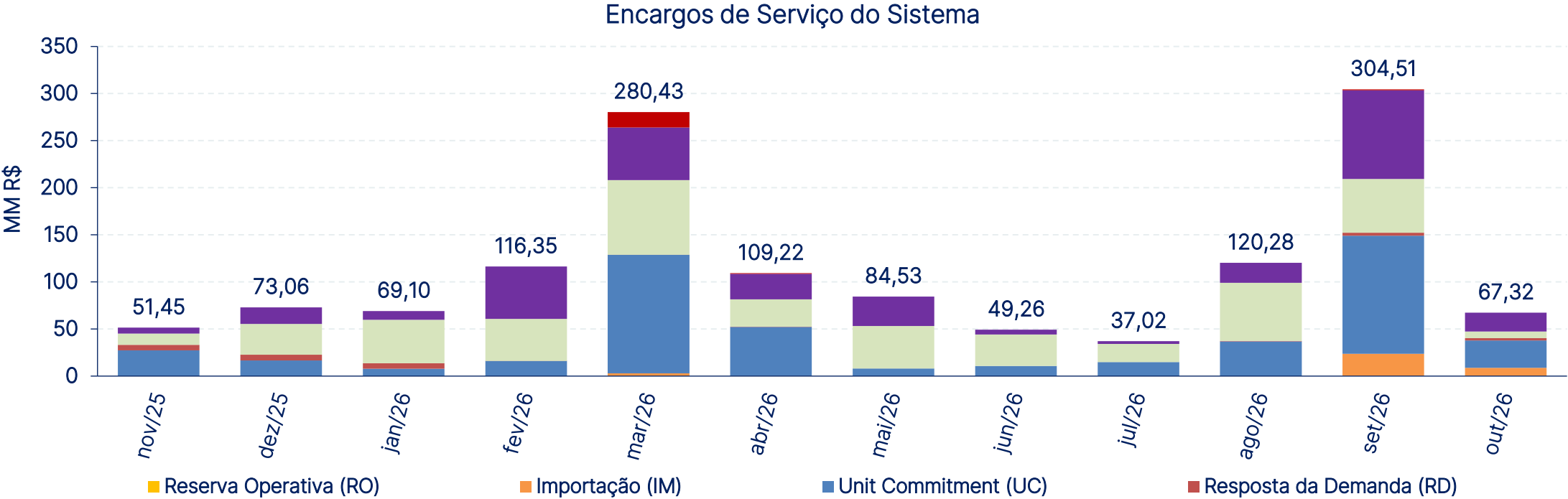


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



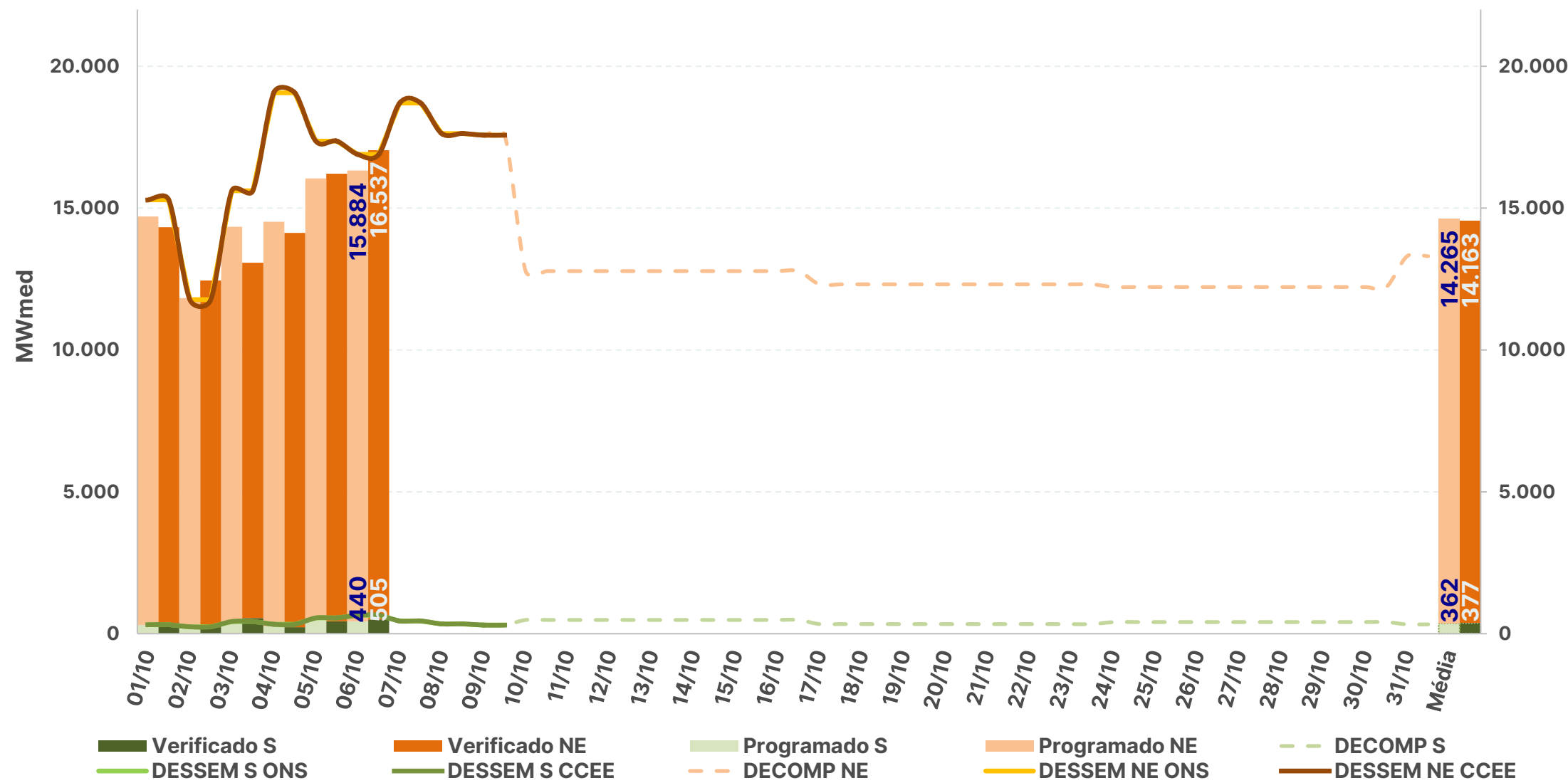


ESS MENSAL	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
RE [MM R\$]	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 2,75	R\$ 21,28	R\$ 94,04	R\$ 20,06
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 1,03	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	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\$ 14,95	R\$ 36,95	R\$ 125,36	R\$ 29,01
RD [MM R\$]	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 5,86	R\$ 0,01	R\$ 0,08	R\$ 0,06	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,31	R\$ 3,14	R\$ 2,48
CO [MM R\$]	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\$ 19,31	R\$ 61,74	R\$ 57,19	R\$ 7,01
IM [MM R\$]	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 23,75	R\$ 8,76
Total [MM R\$]	R\$ 51,45	R\$ 73,06	R\$ 69,10	R\$ 116,35	R\$ 280,43	R\$ 109,22	R\$ 84,53	R\$ 49,26	R\$ 37,02	R\$ 120,28	R\$ 304,51	R\$ 67,32
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	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\$ 5,48	R\$ 8,29	R\$ 7,65	R\$ 20,41

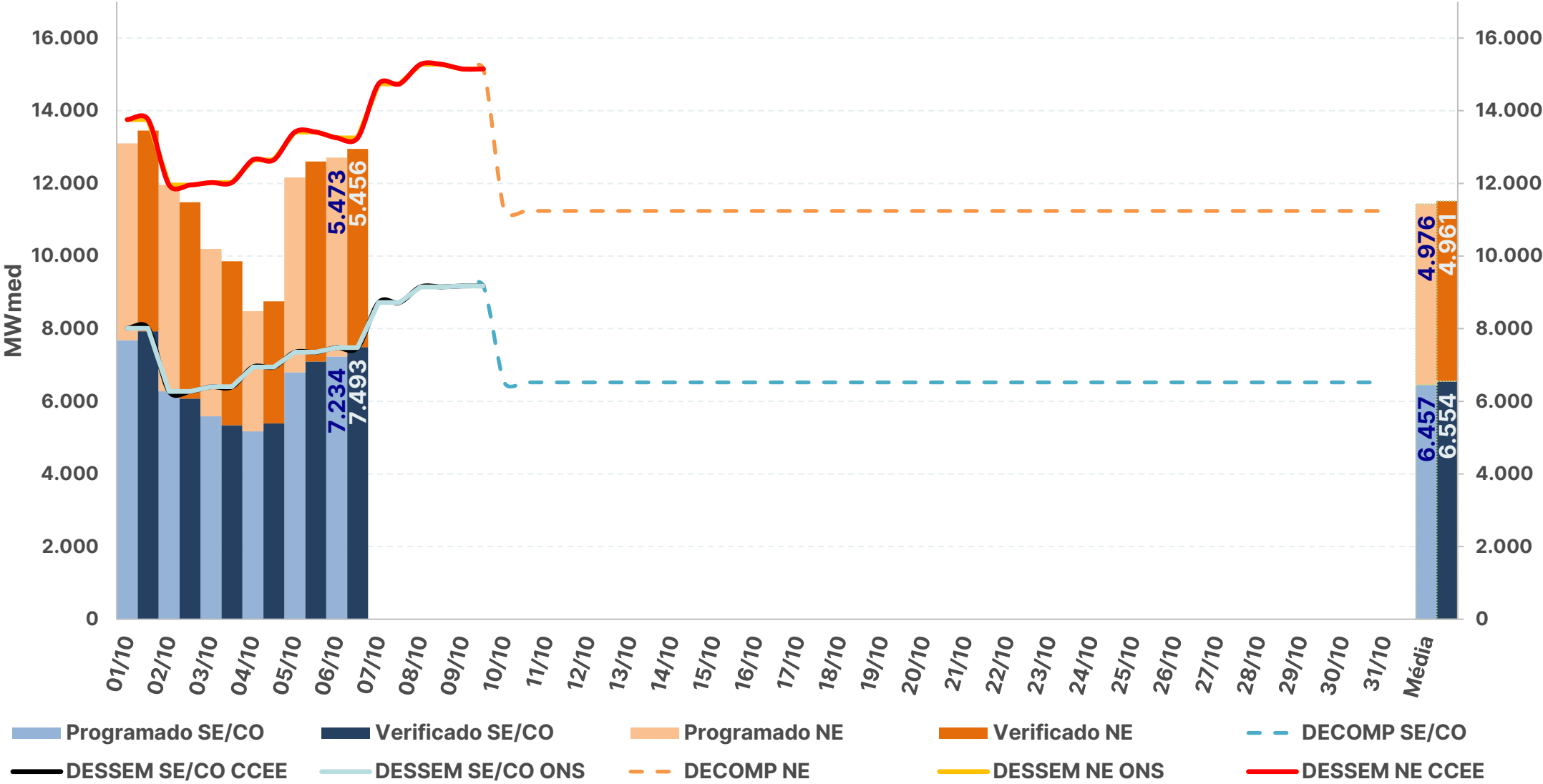
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



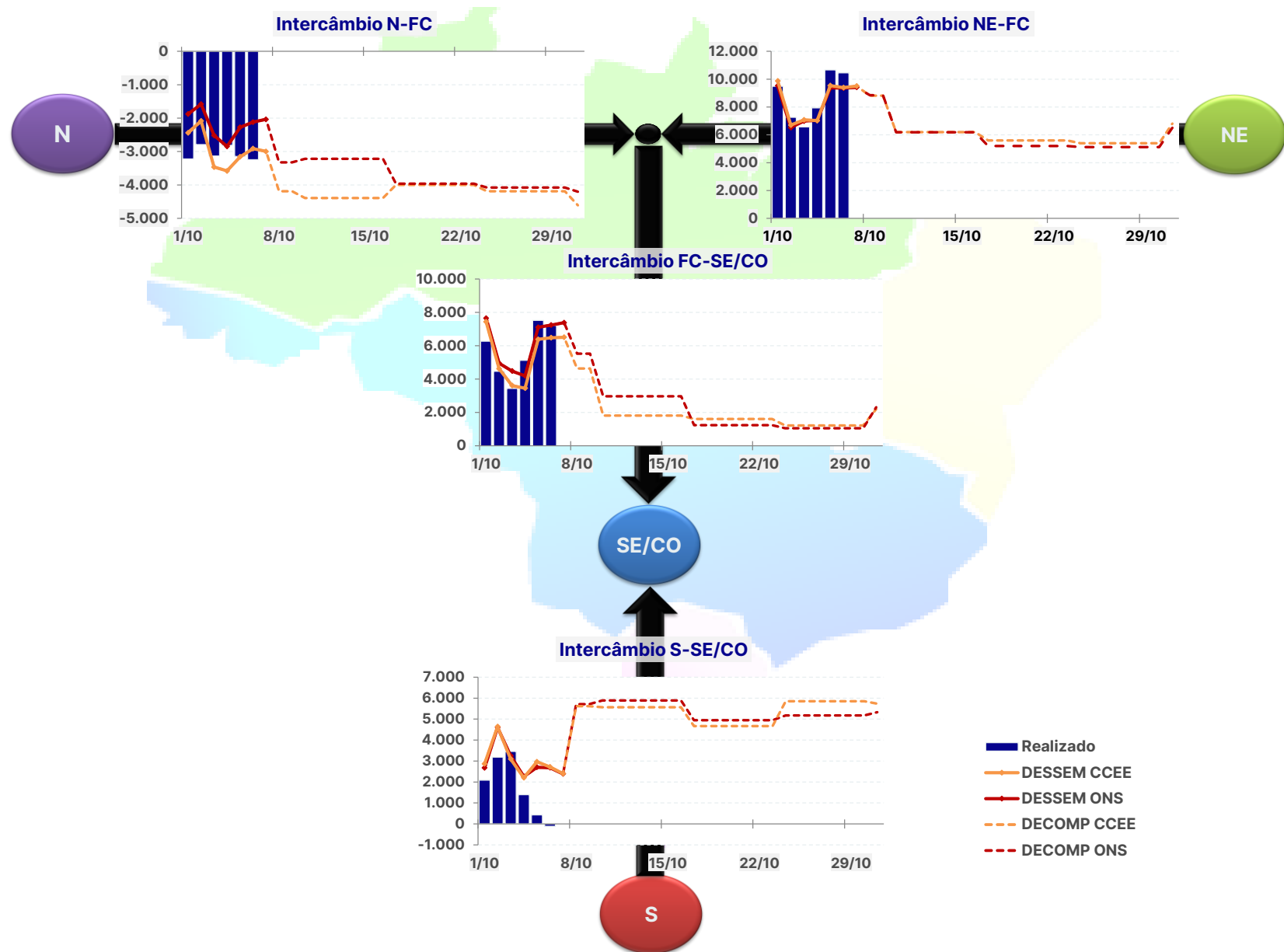
GERAÇÃO EÓLICA



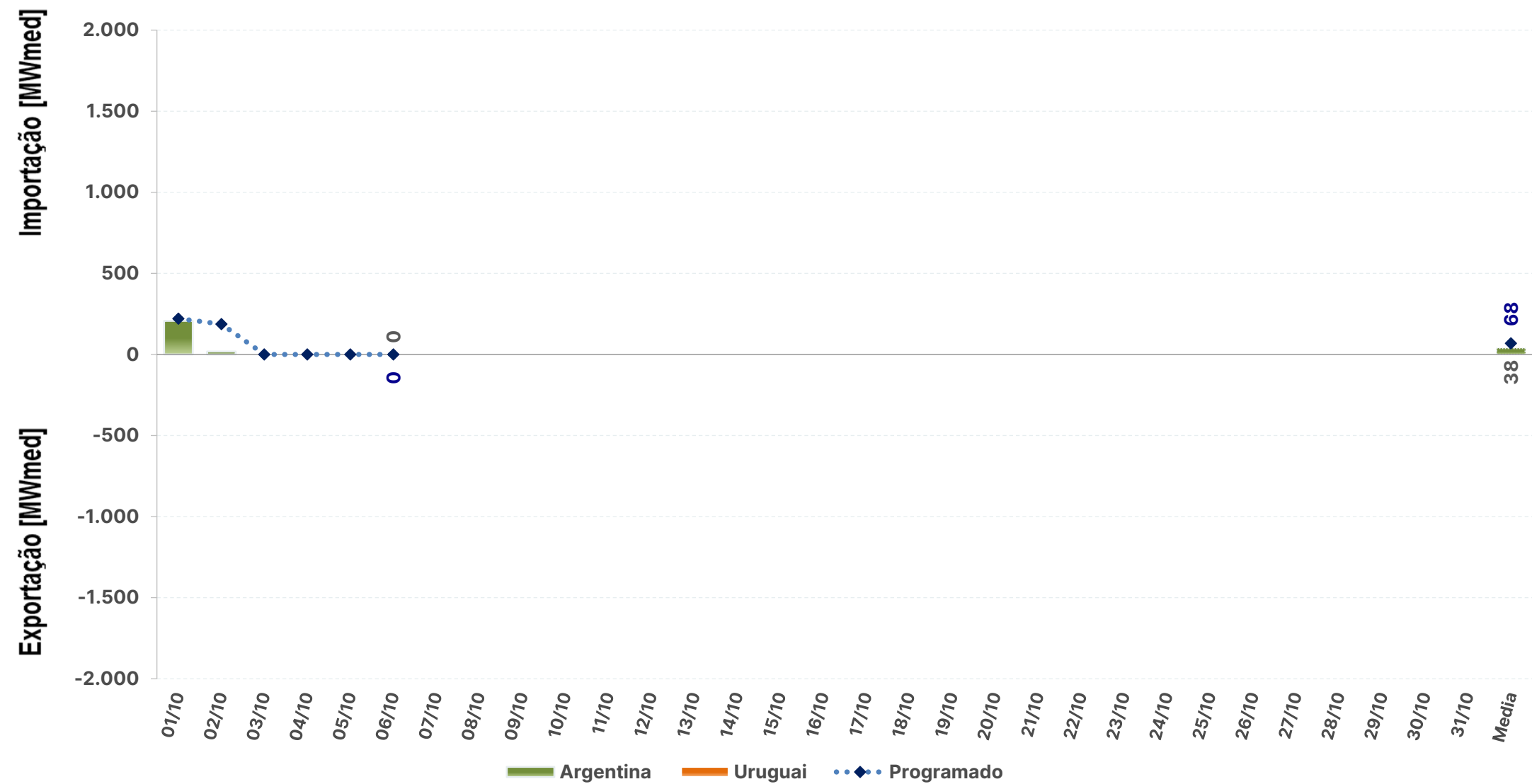
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



* 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)



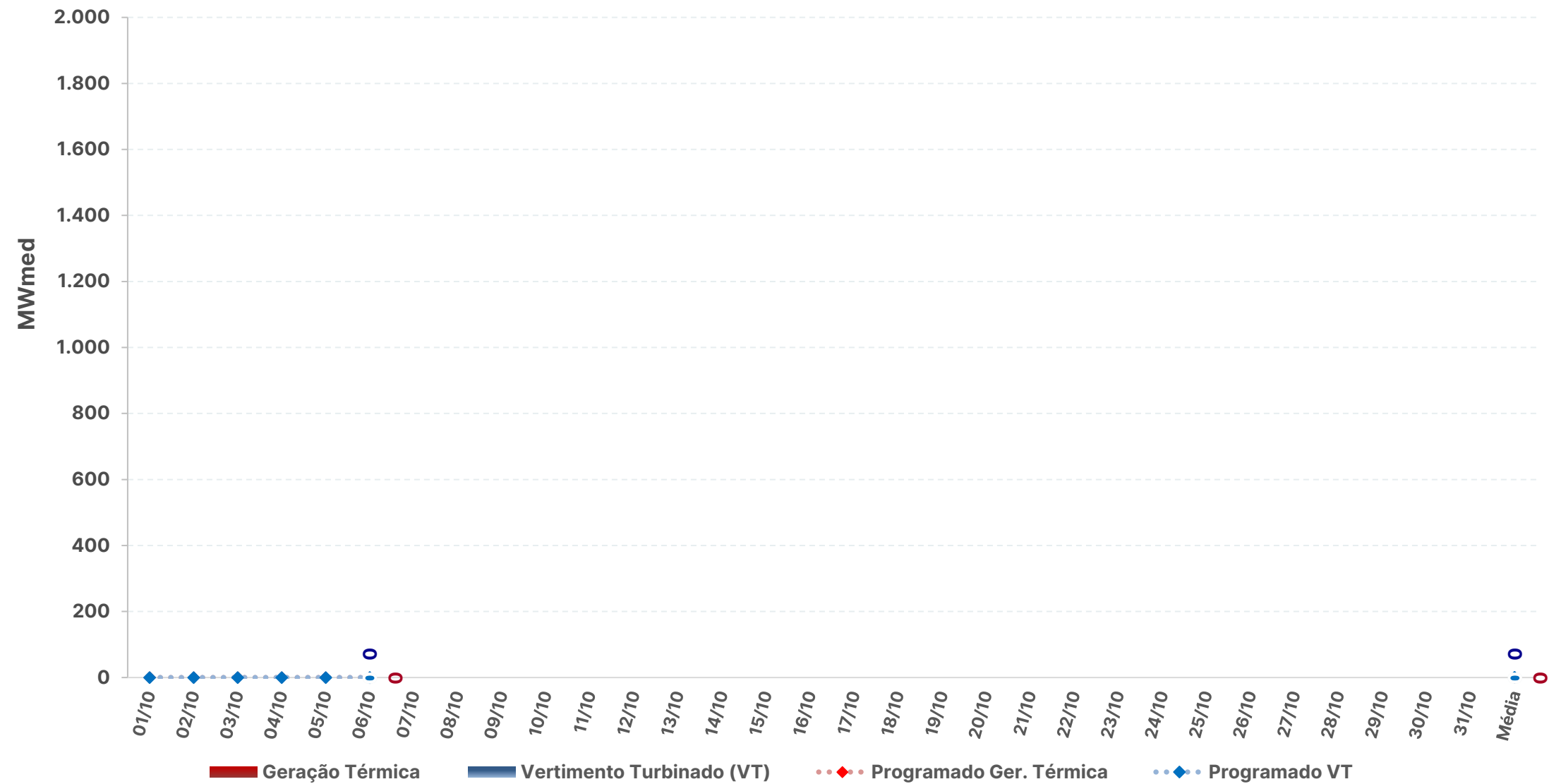
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

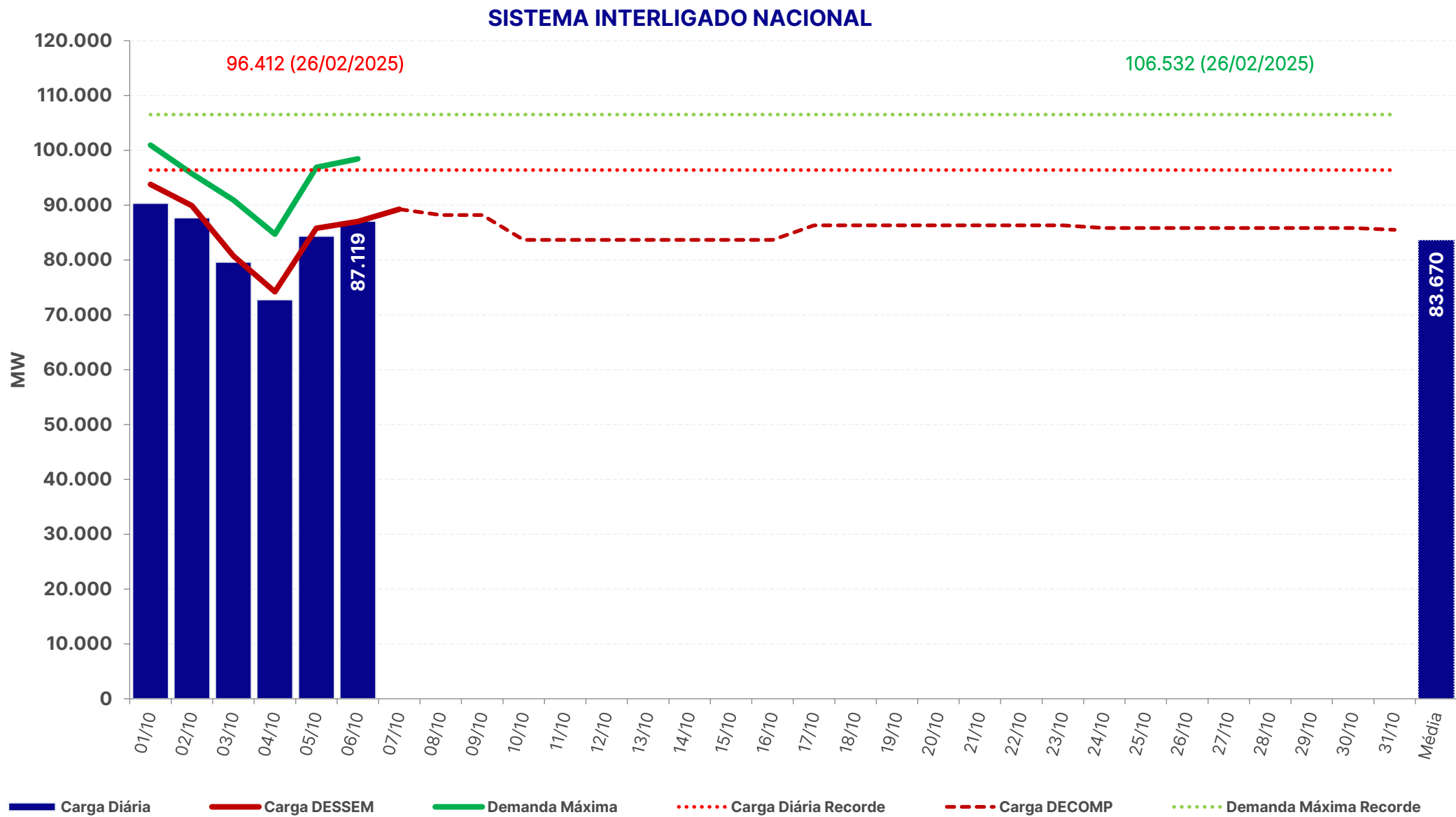


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

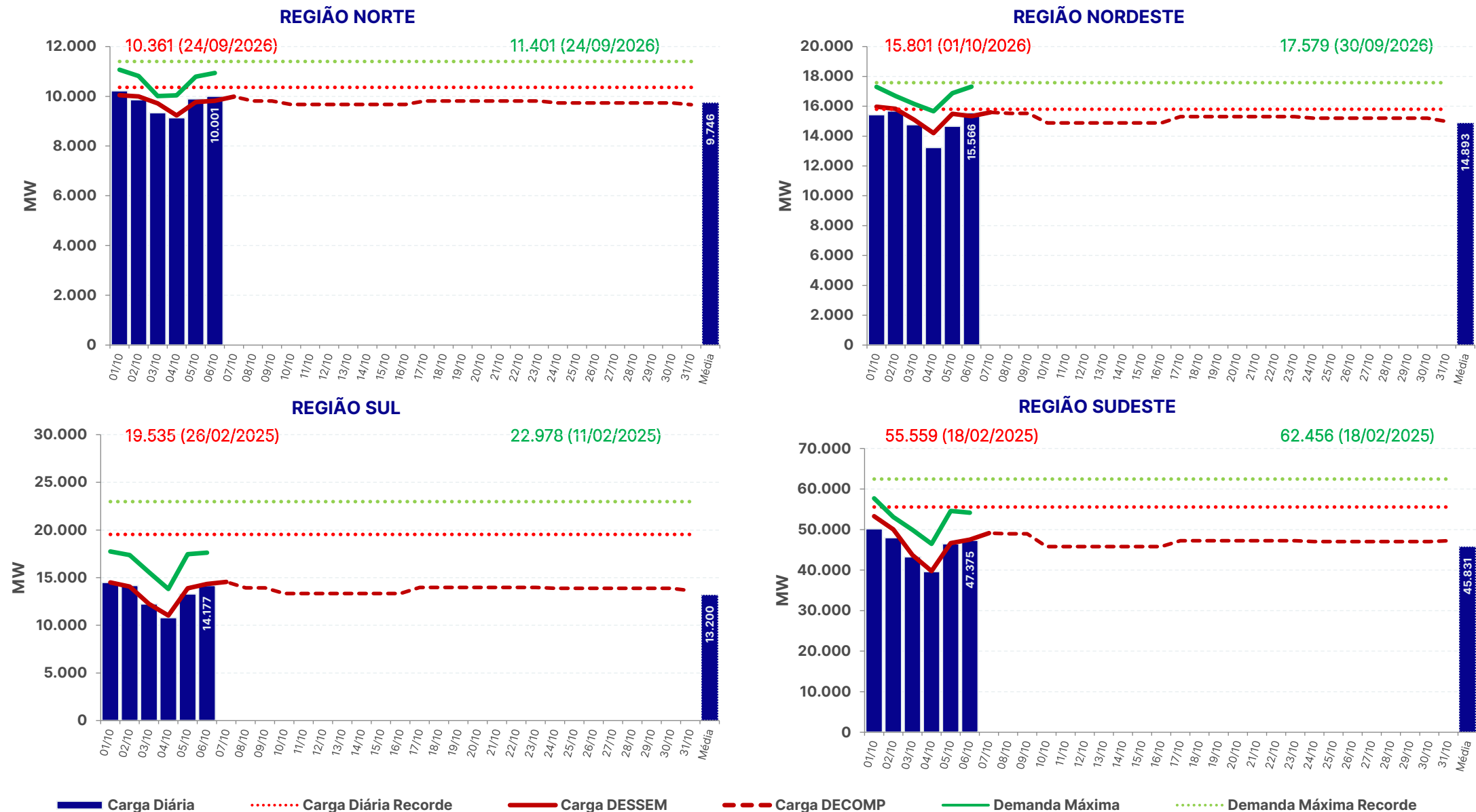
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO

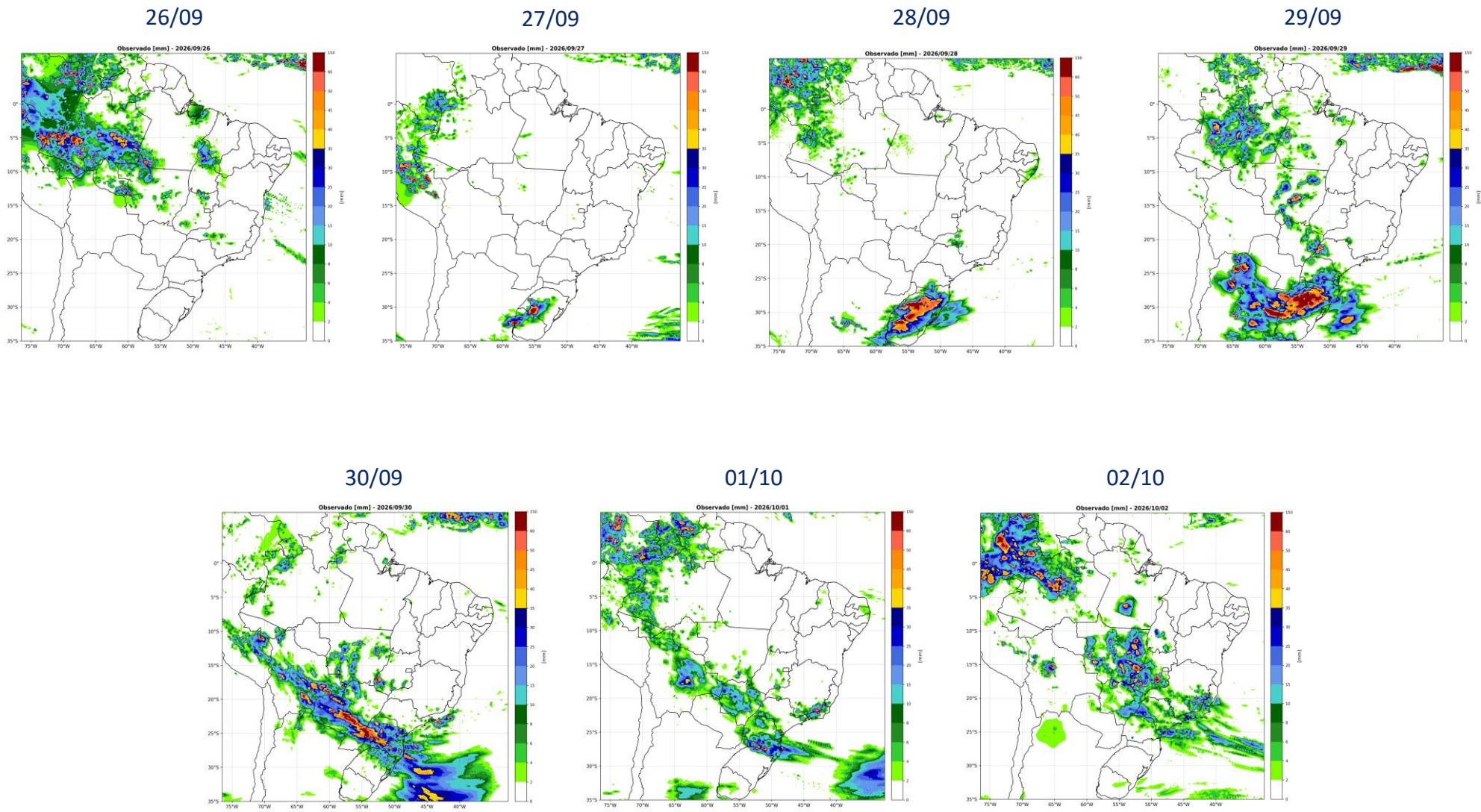




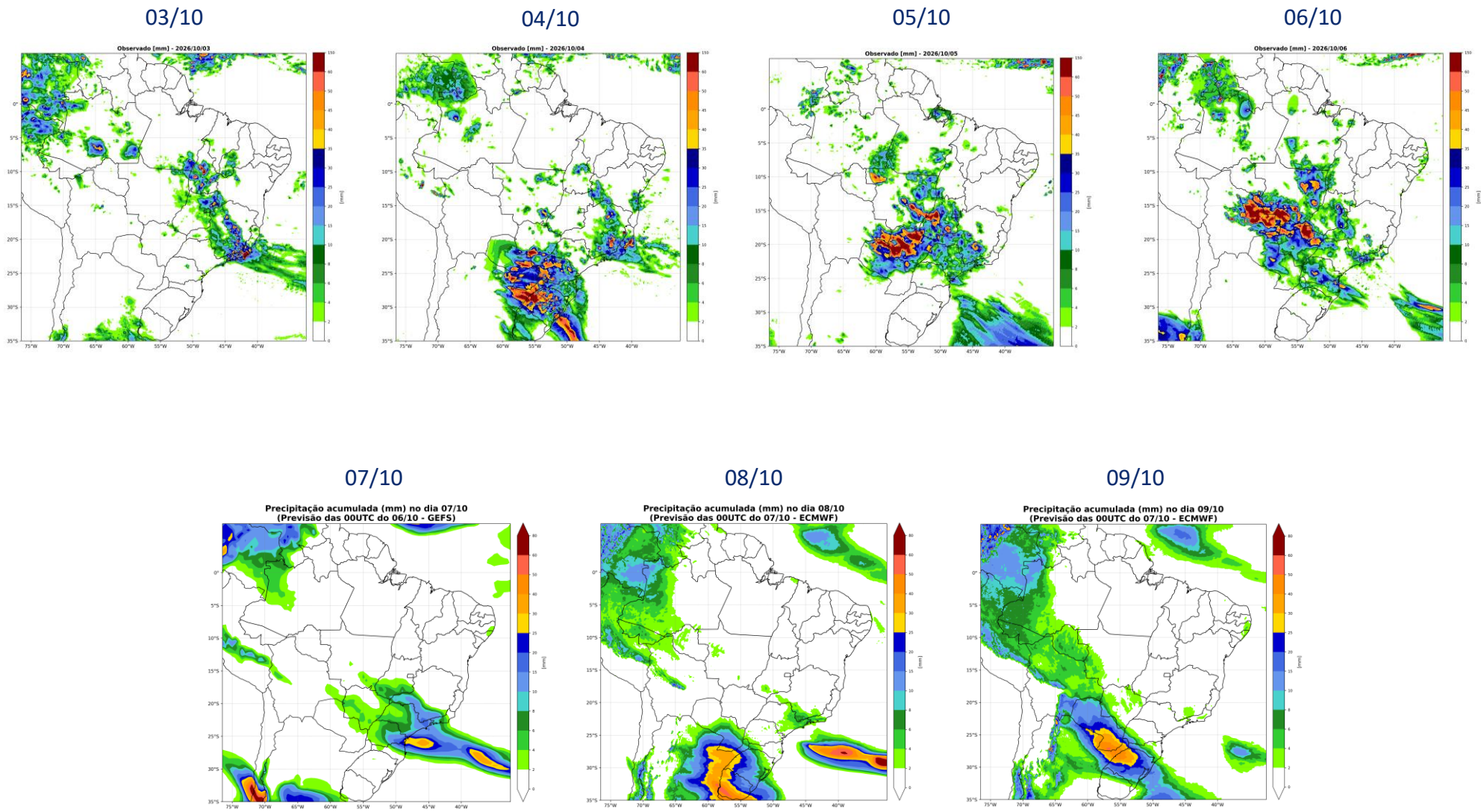
carga e demanda instantânea máxima



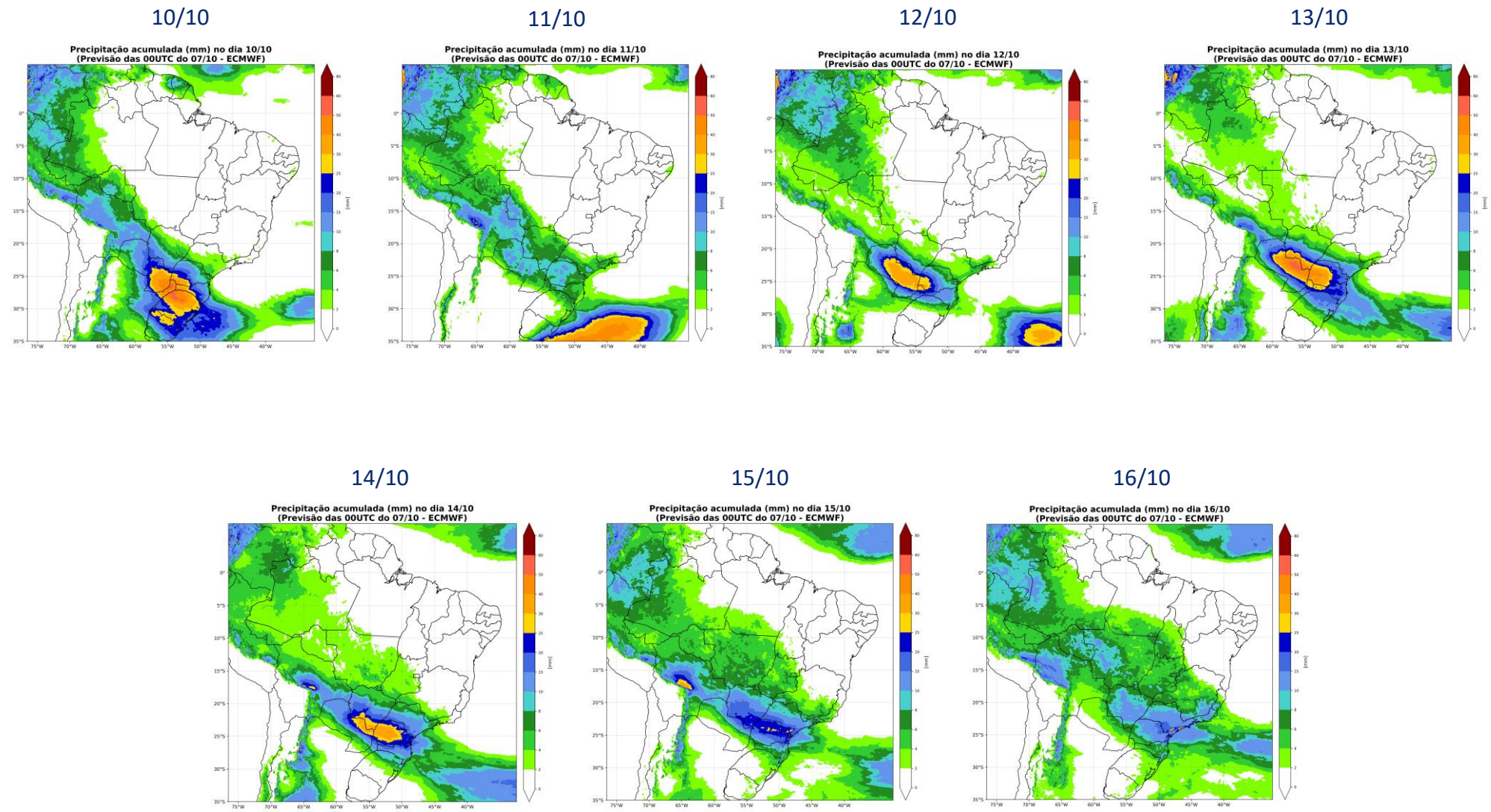
Chuva diária observada na semana operativa passada – 26/09 a 02/10

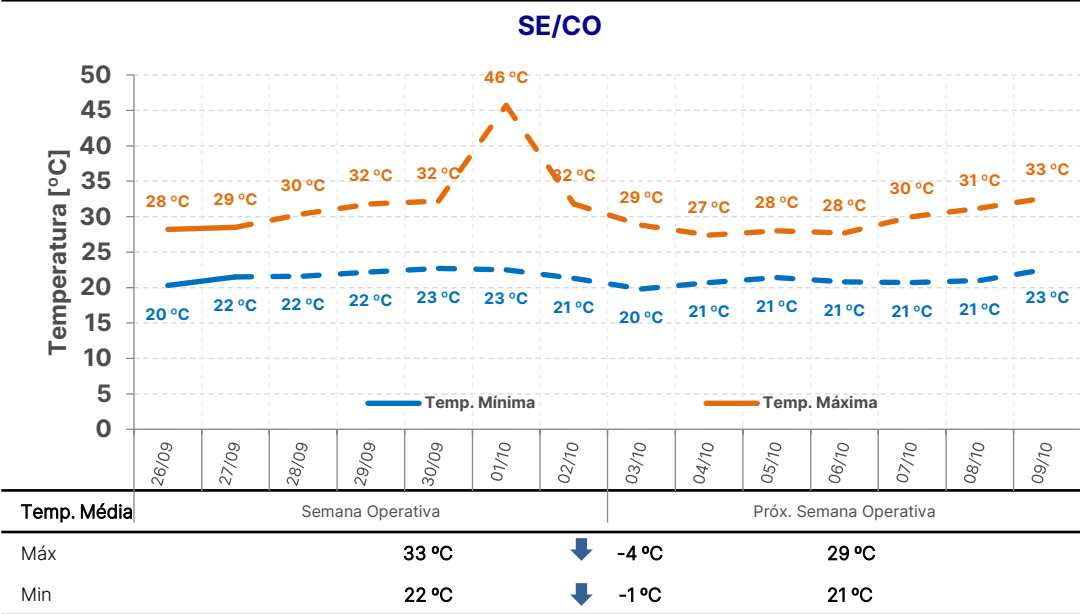
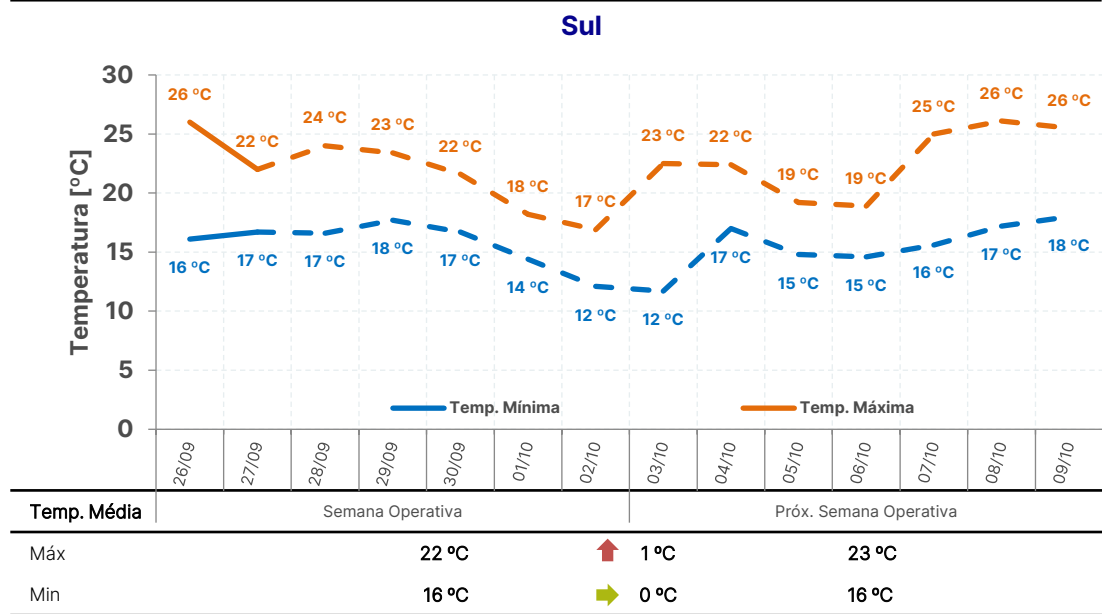
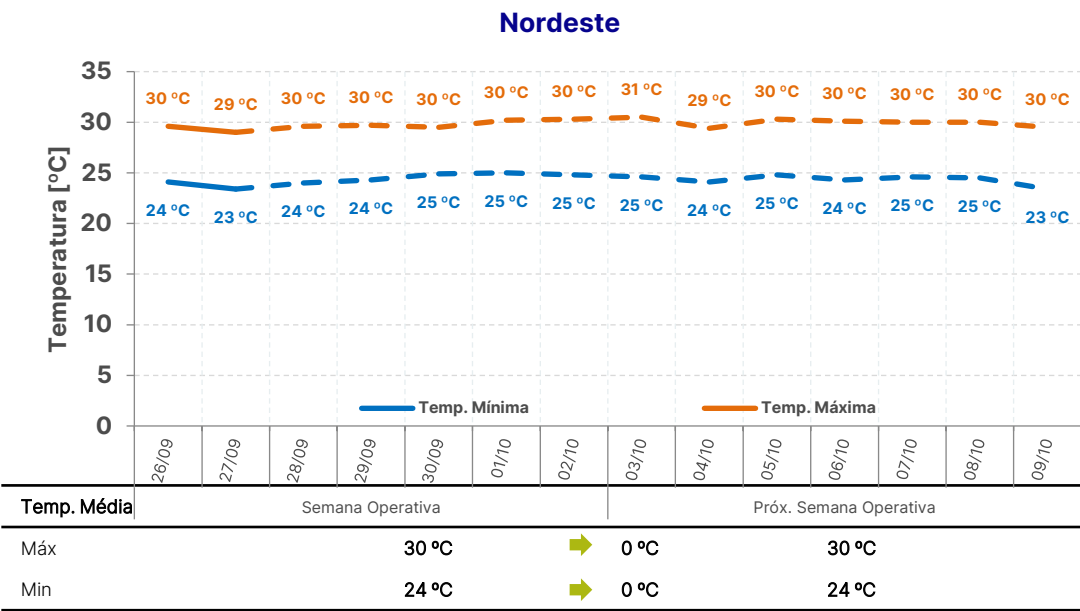
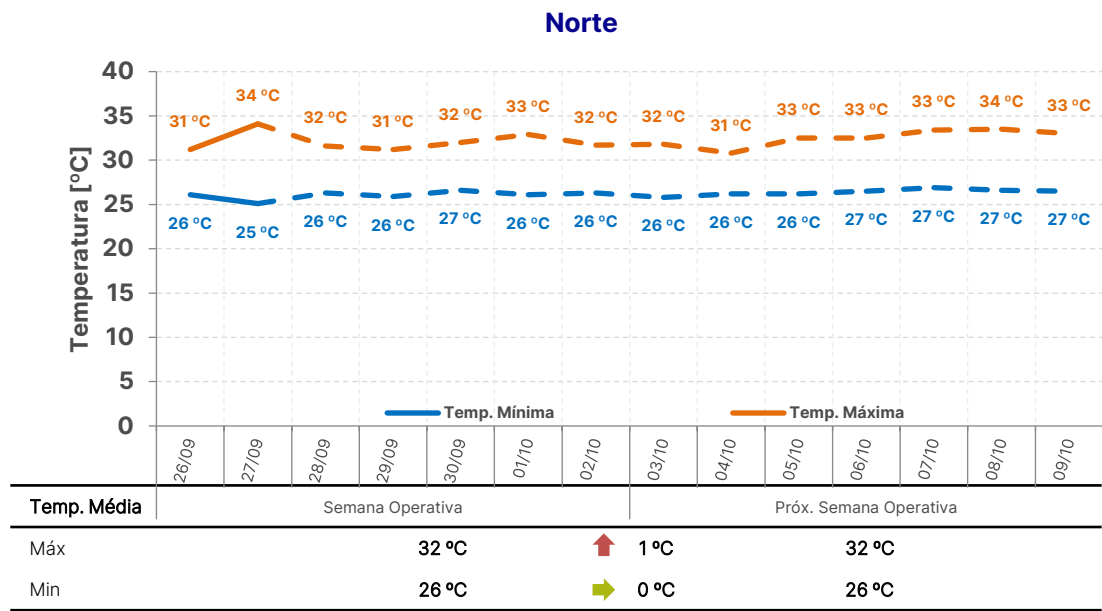


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 03/10 a 09/10



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



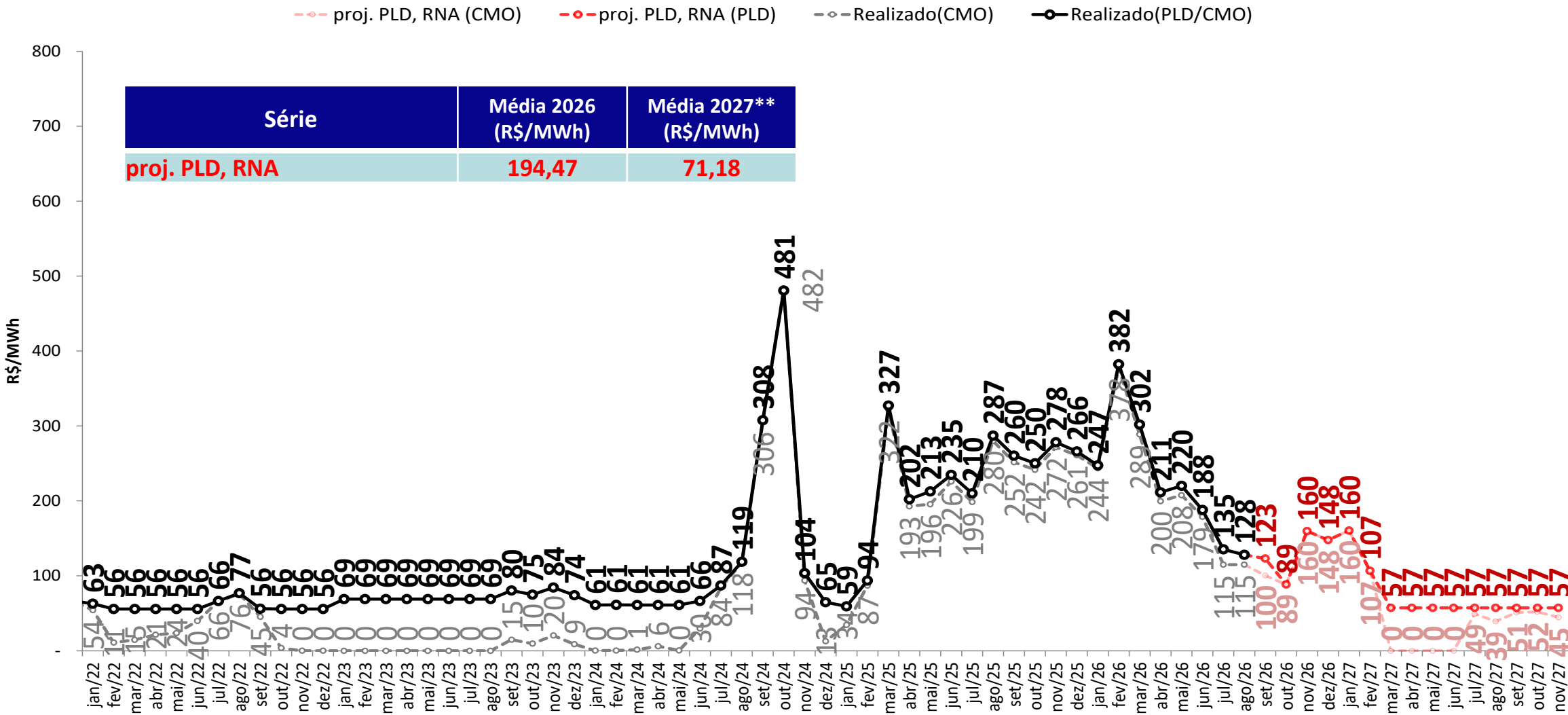


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

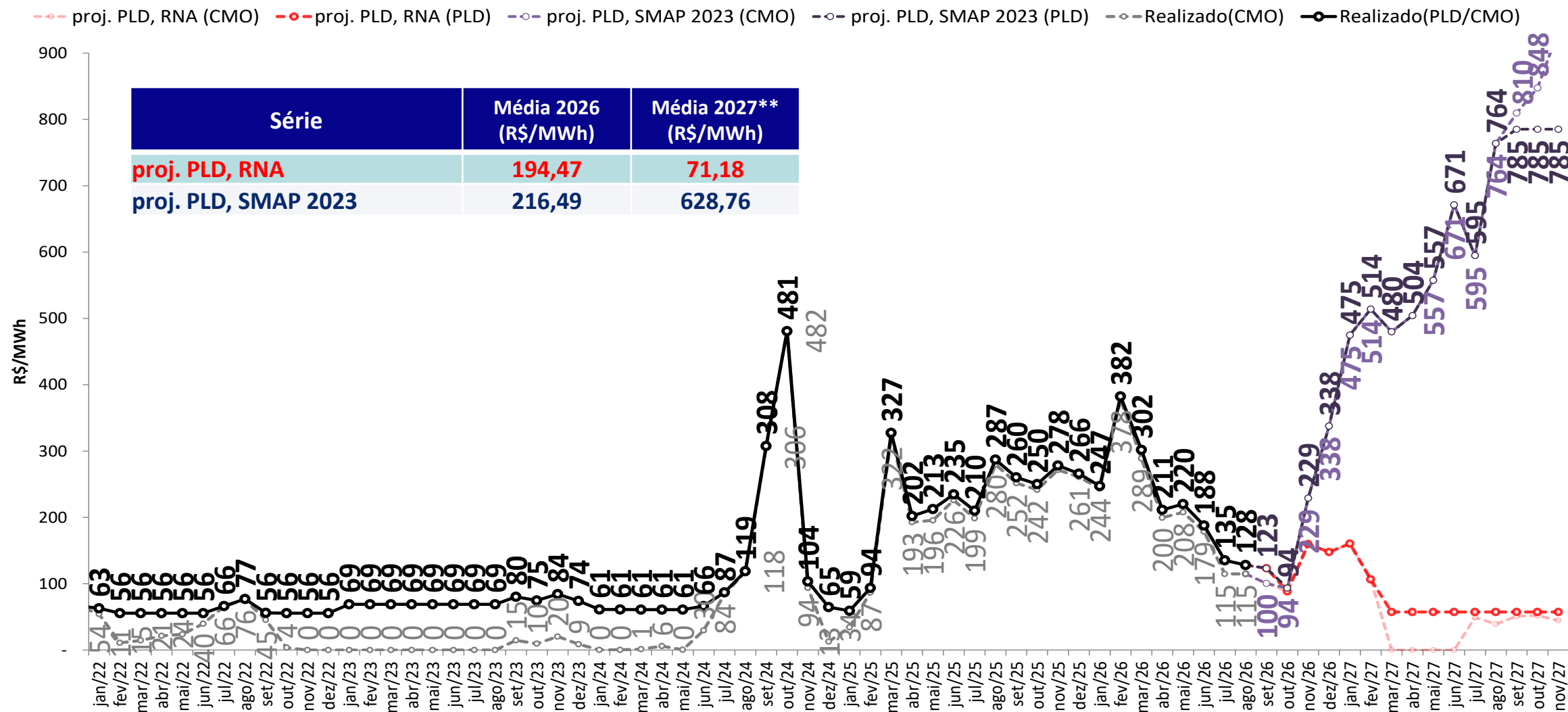
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2023 a novembro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2018 a novembro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até março de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até março 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

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

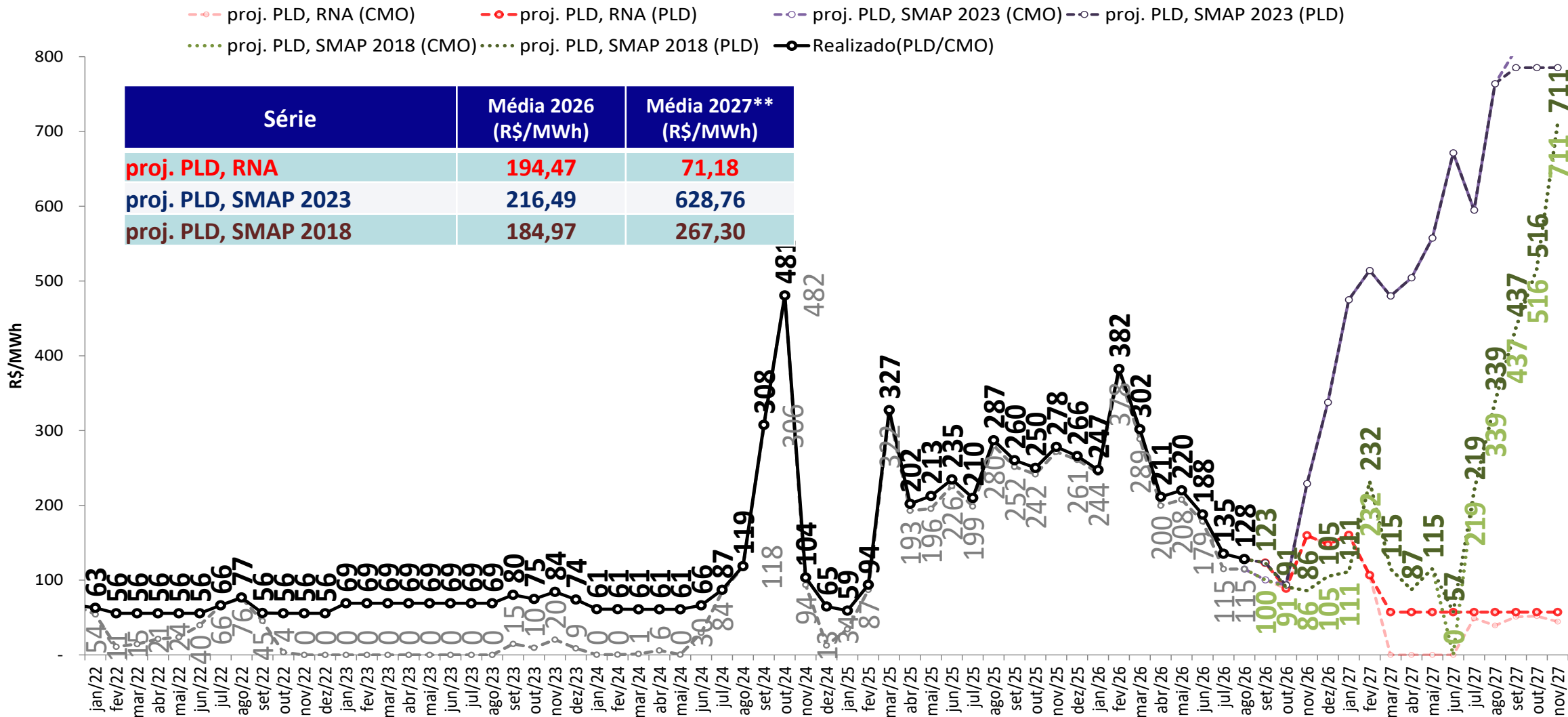


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$

**** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027**

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



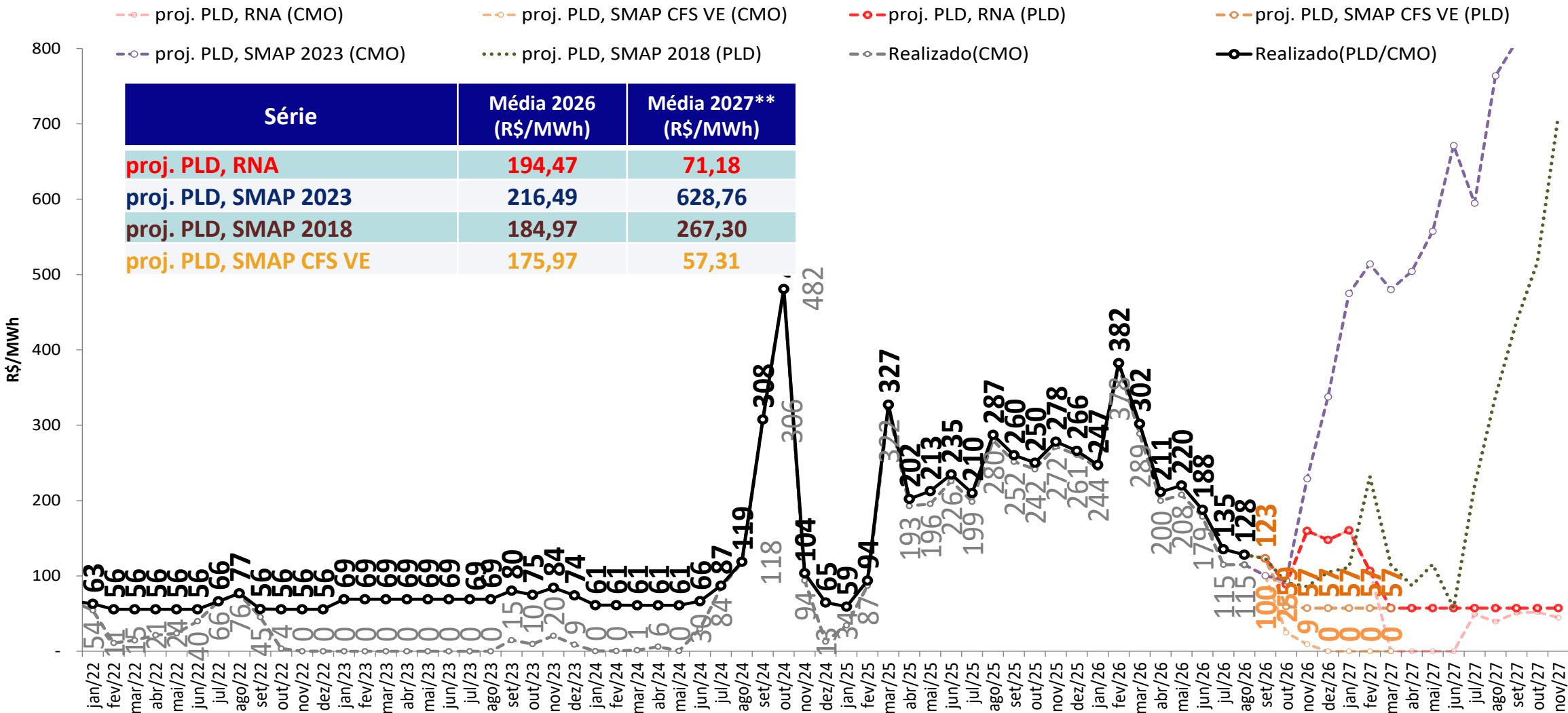
• **Foram considerados:**

- 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

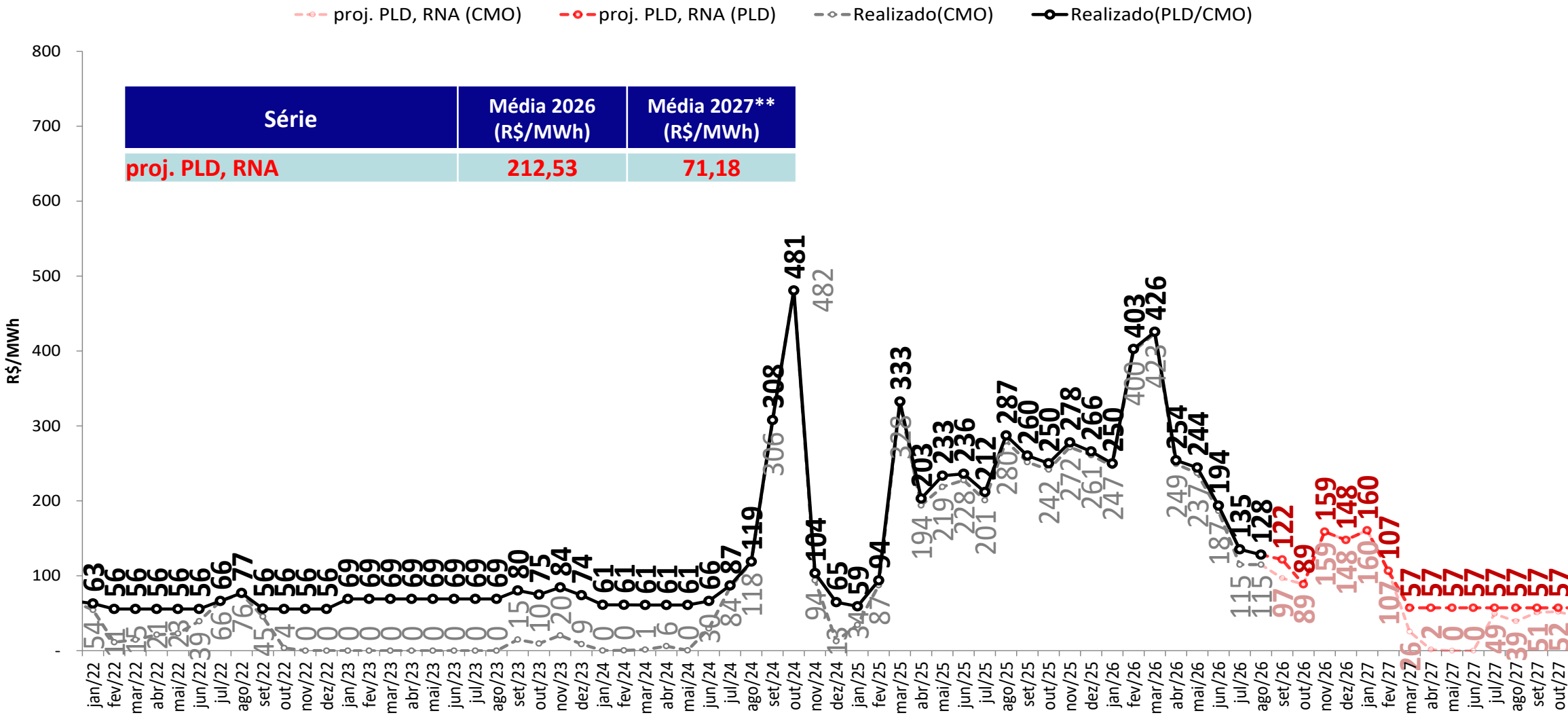


• **Foram considerados:**
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

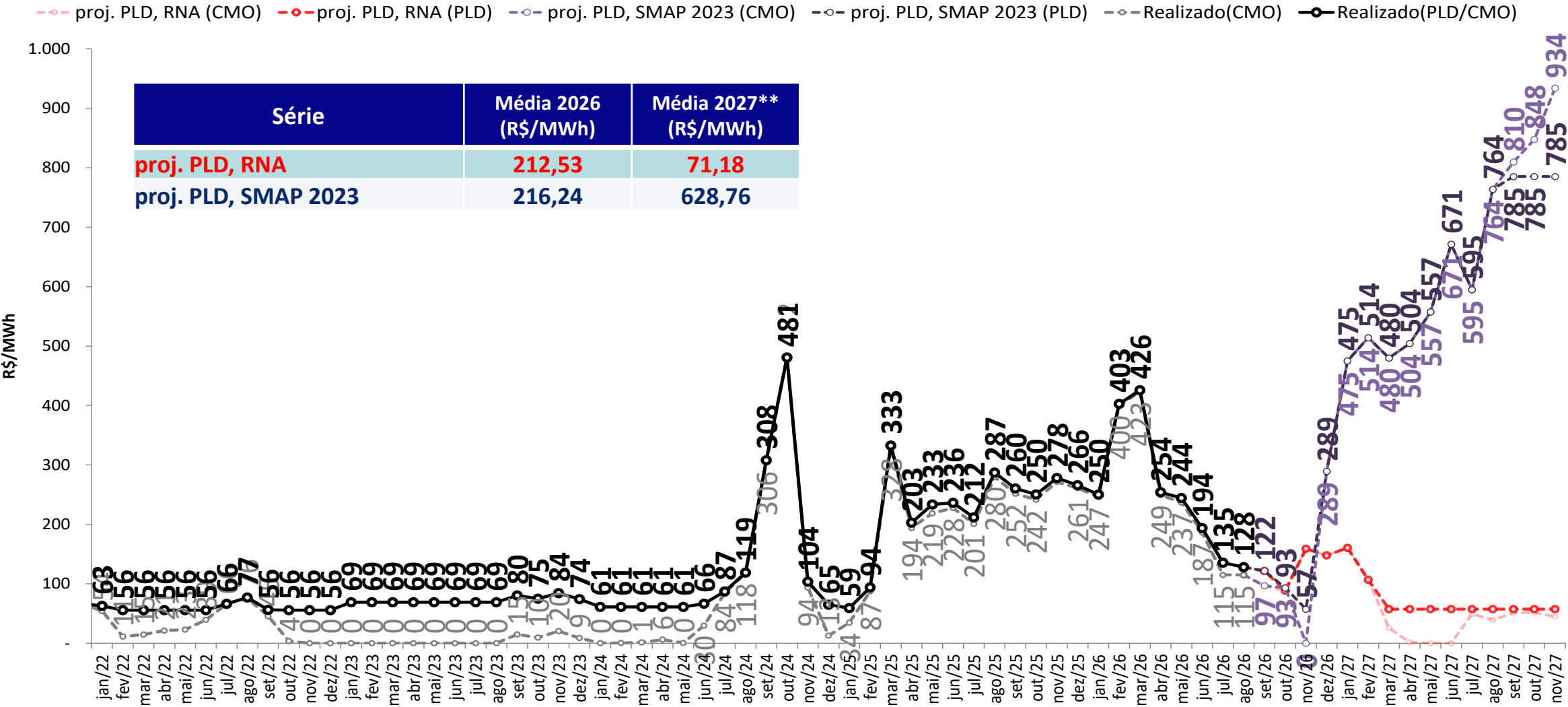
- 115

projecção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



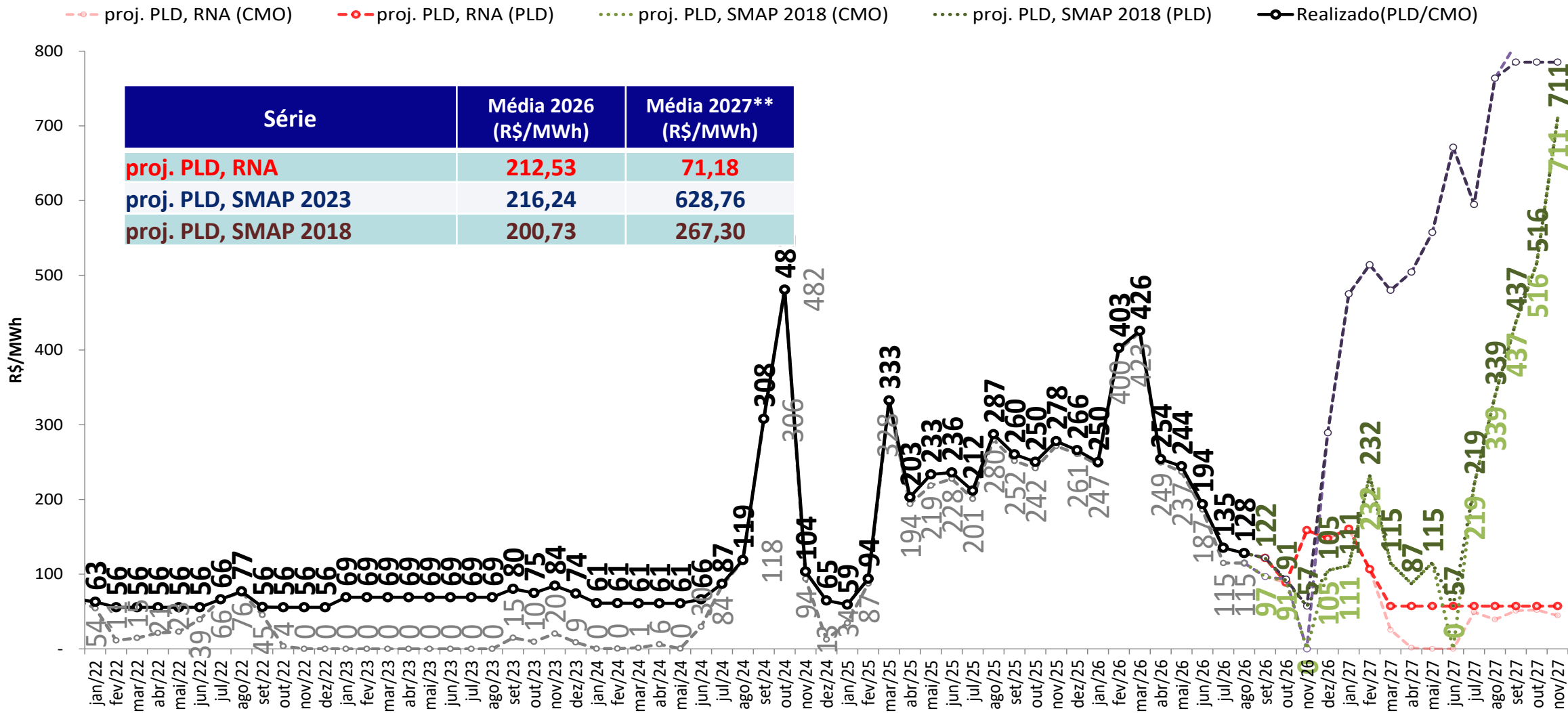
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



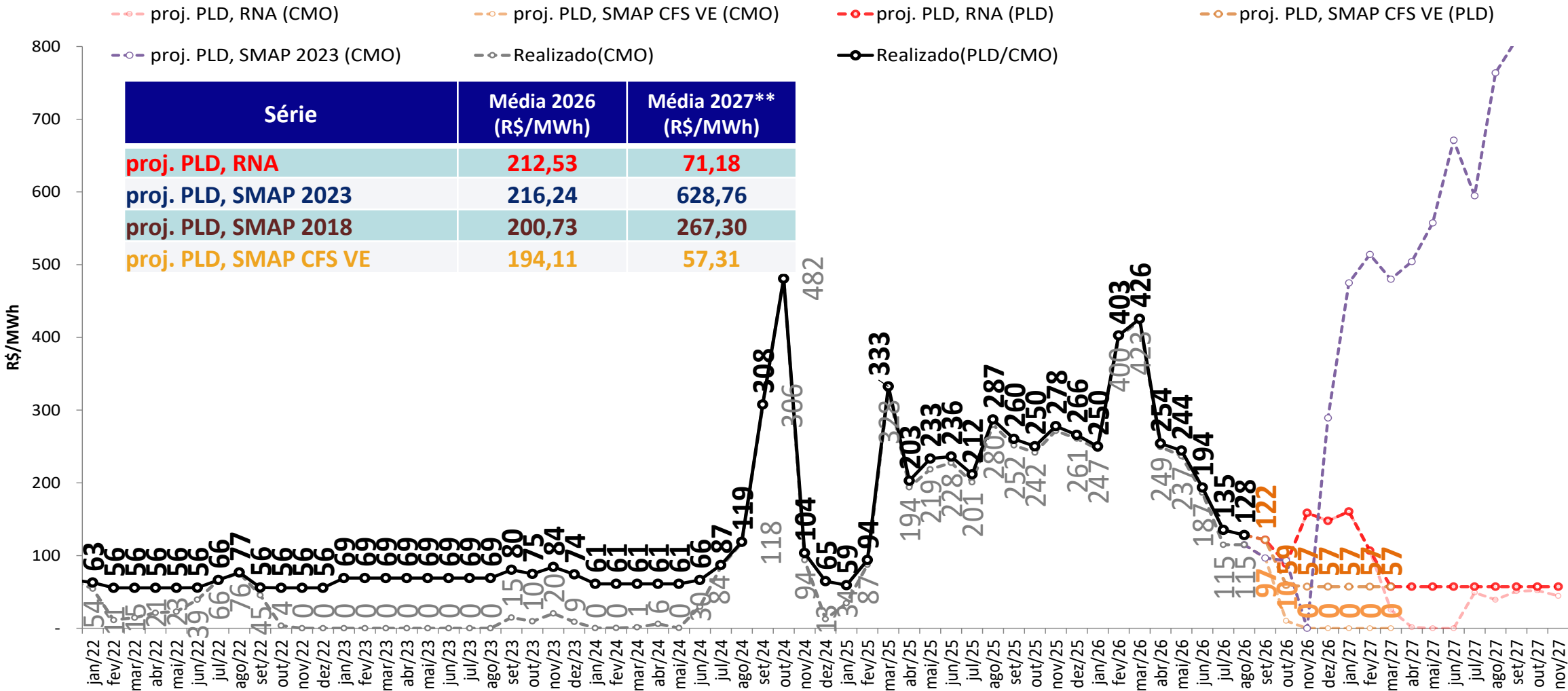
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



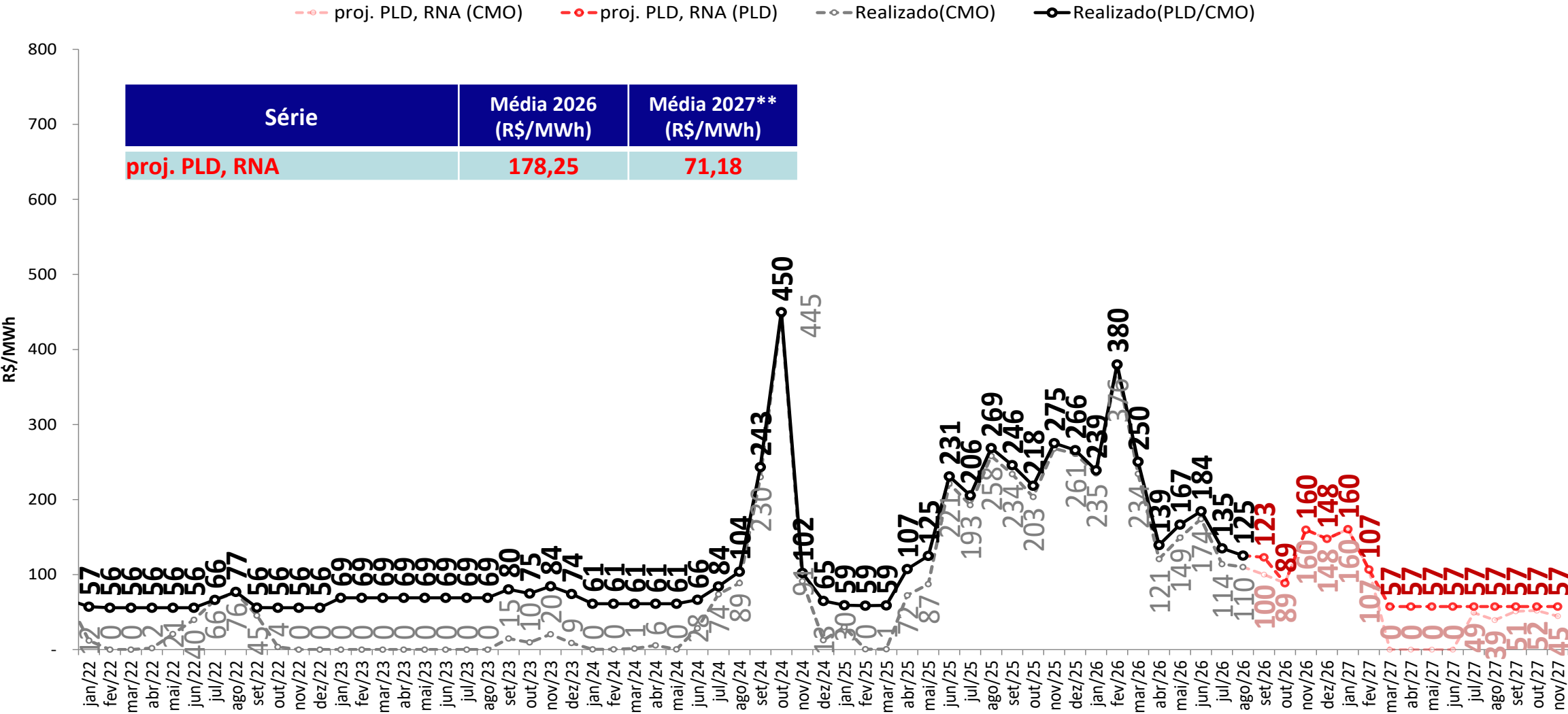
• *Foram considerados:*
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



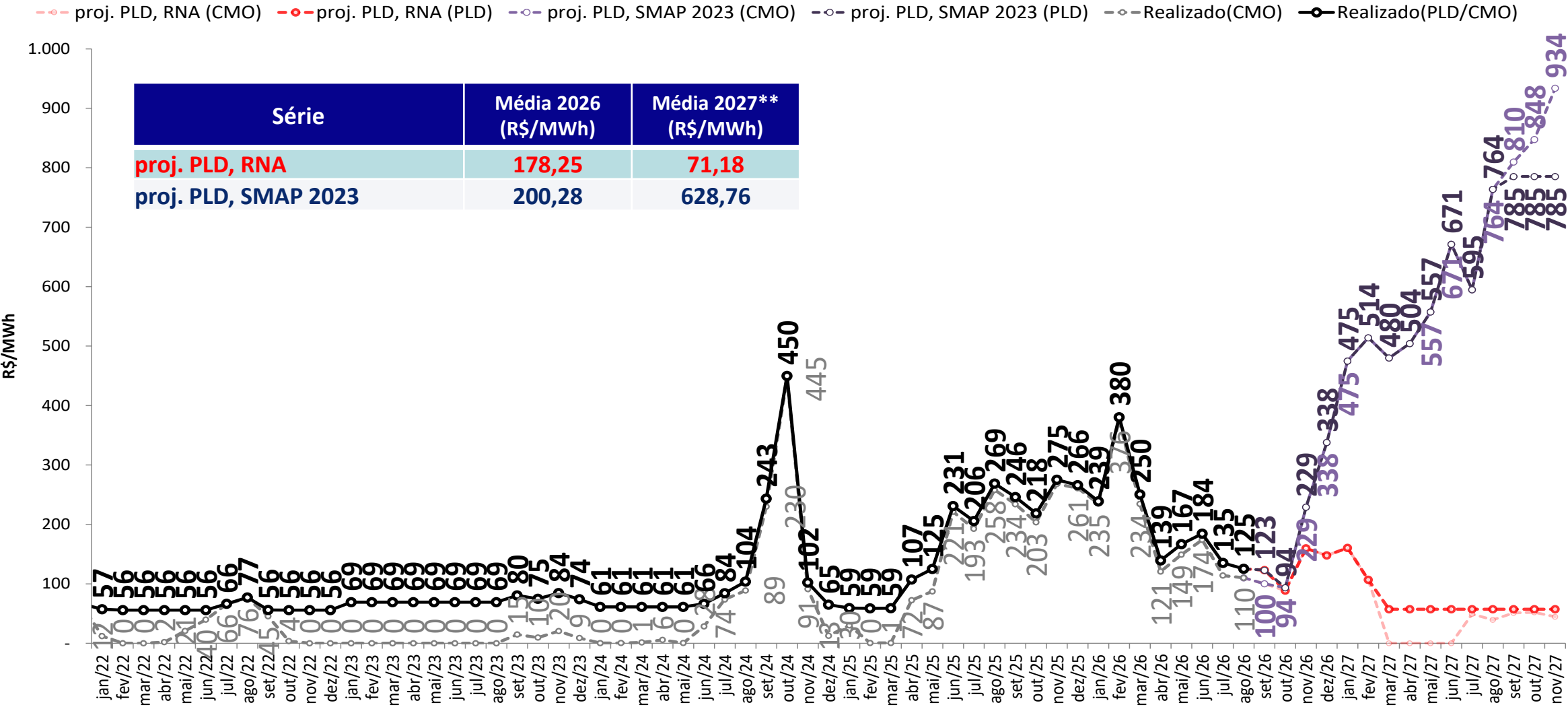
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



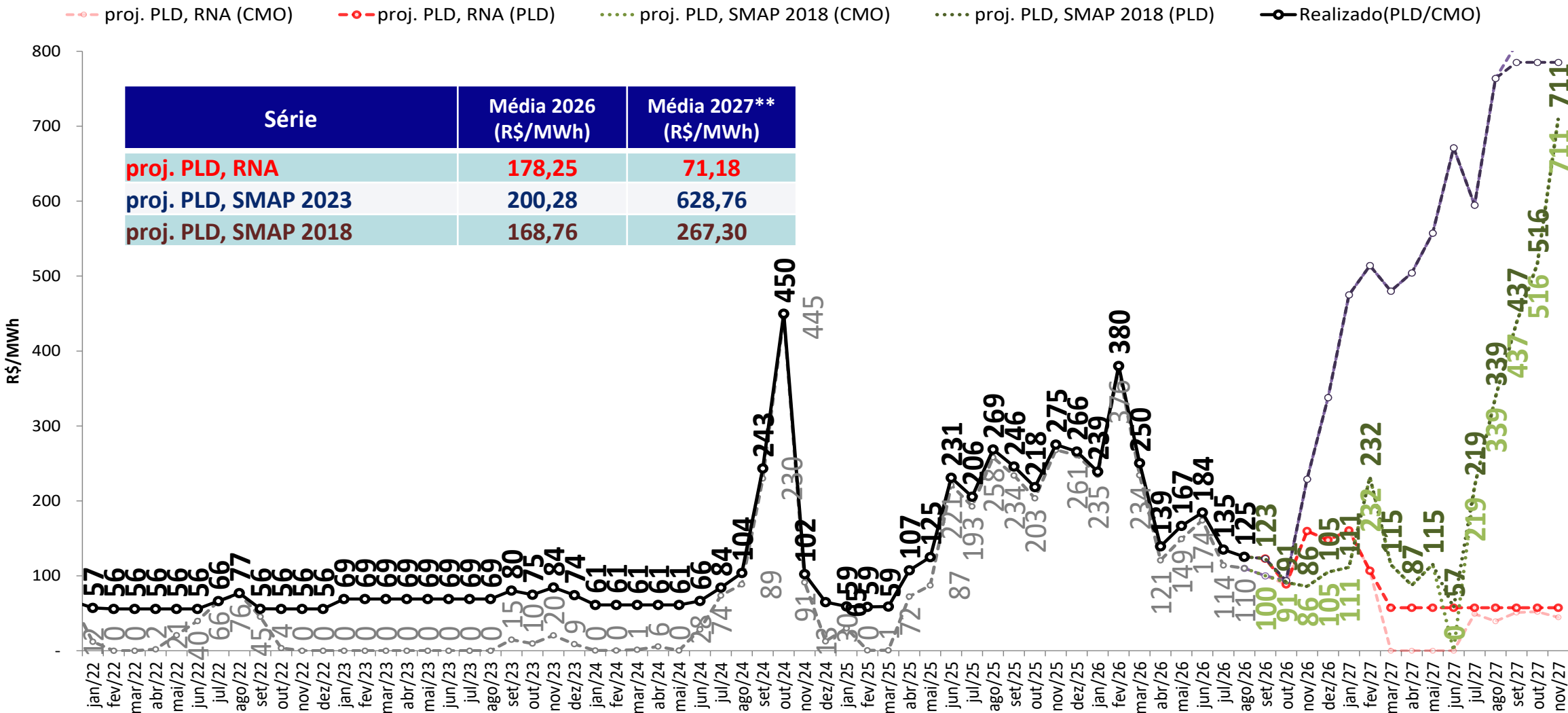
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



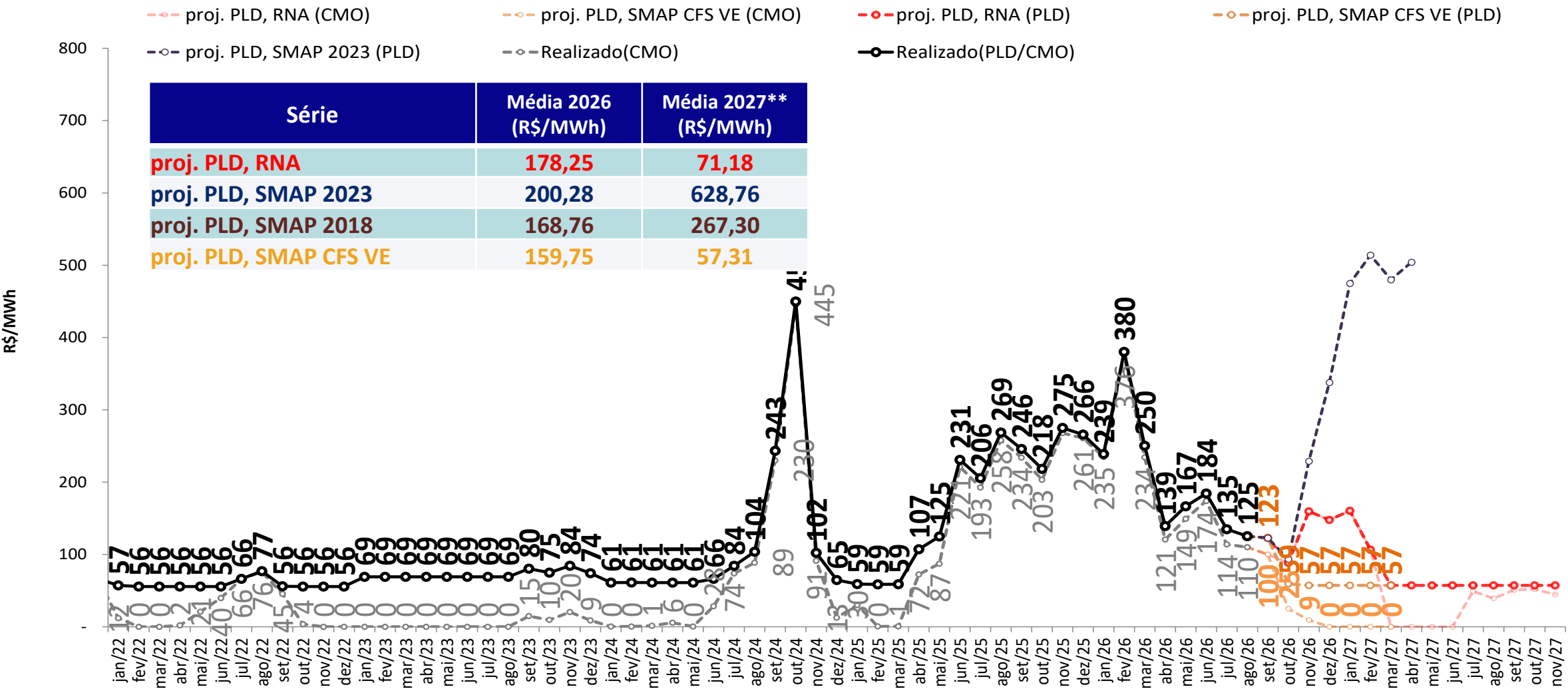
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



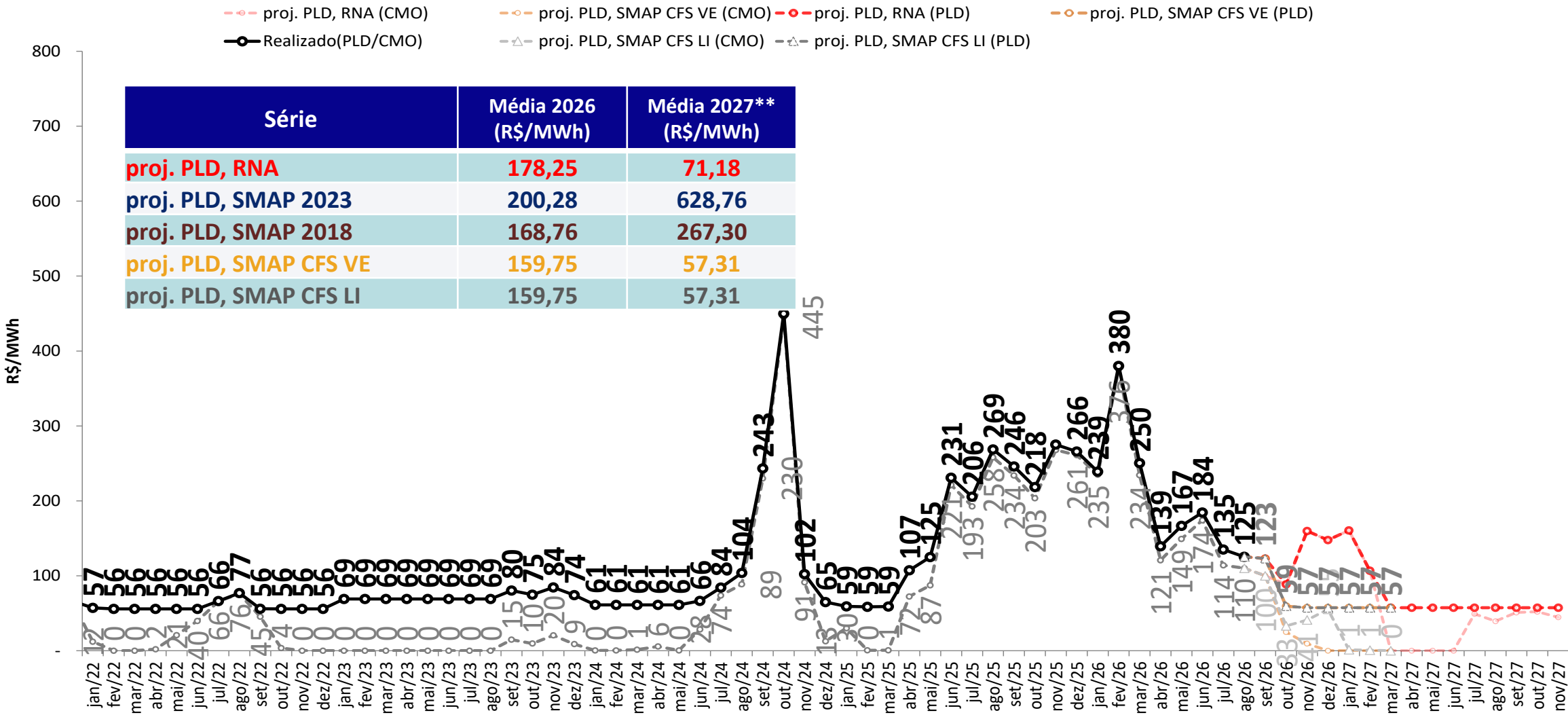
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



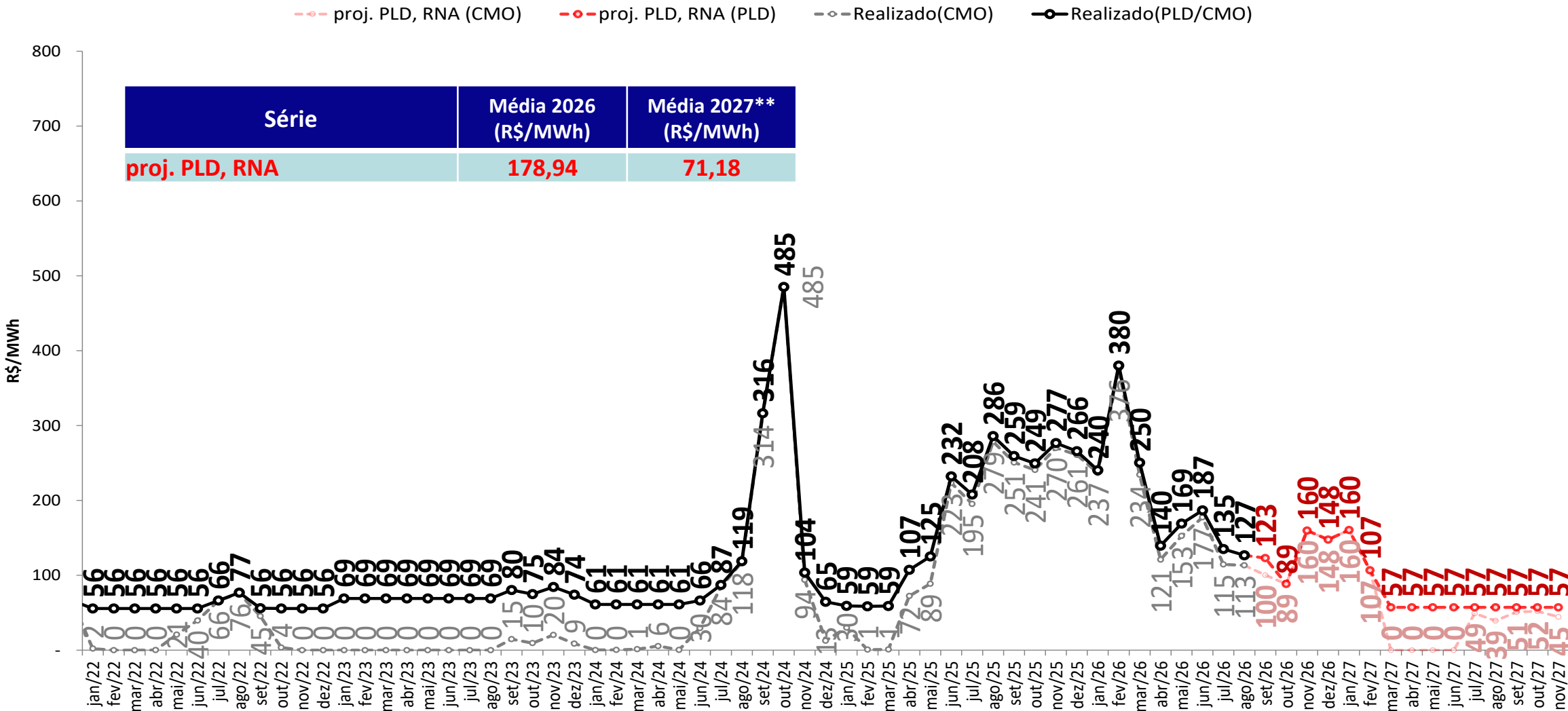
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



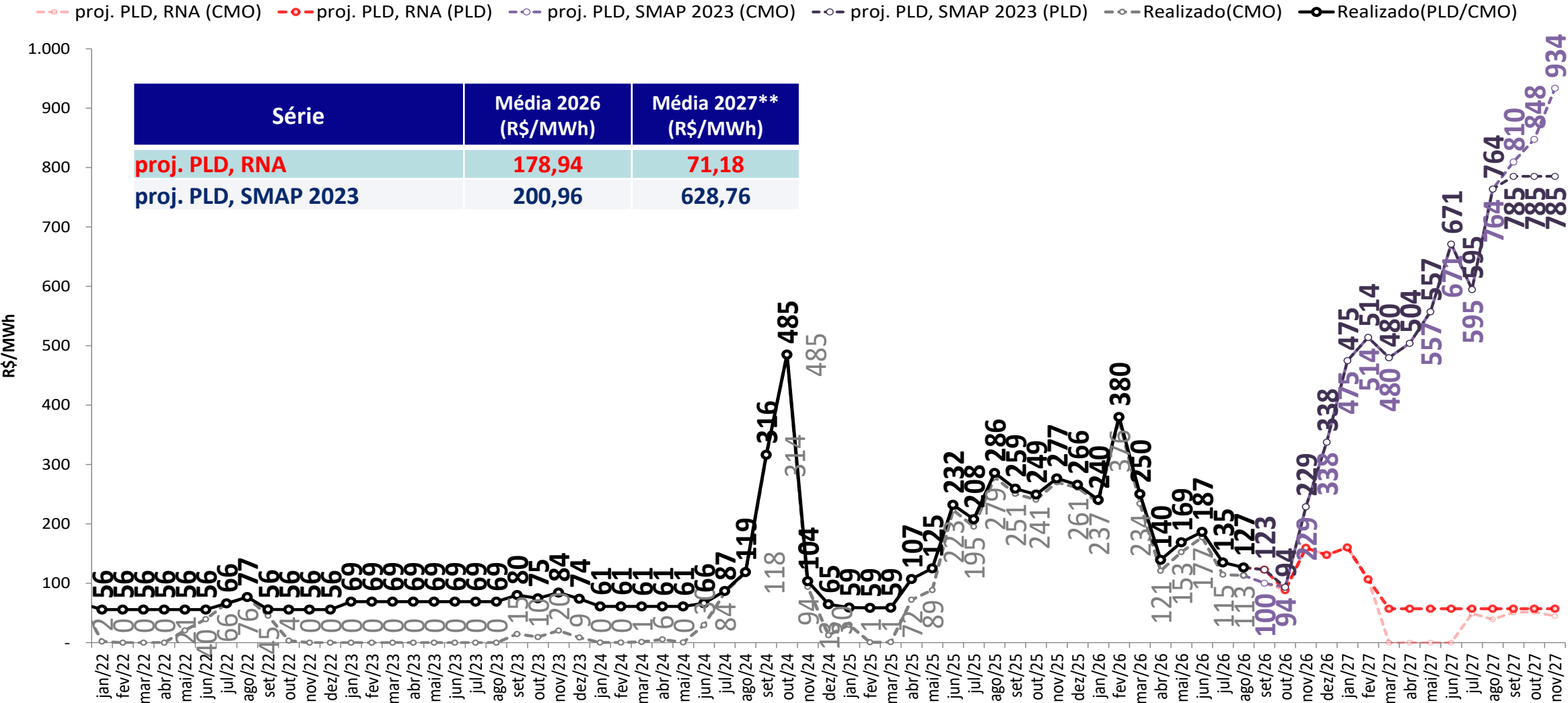
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



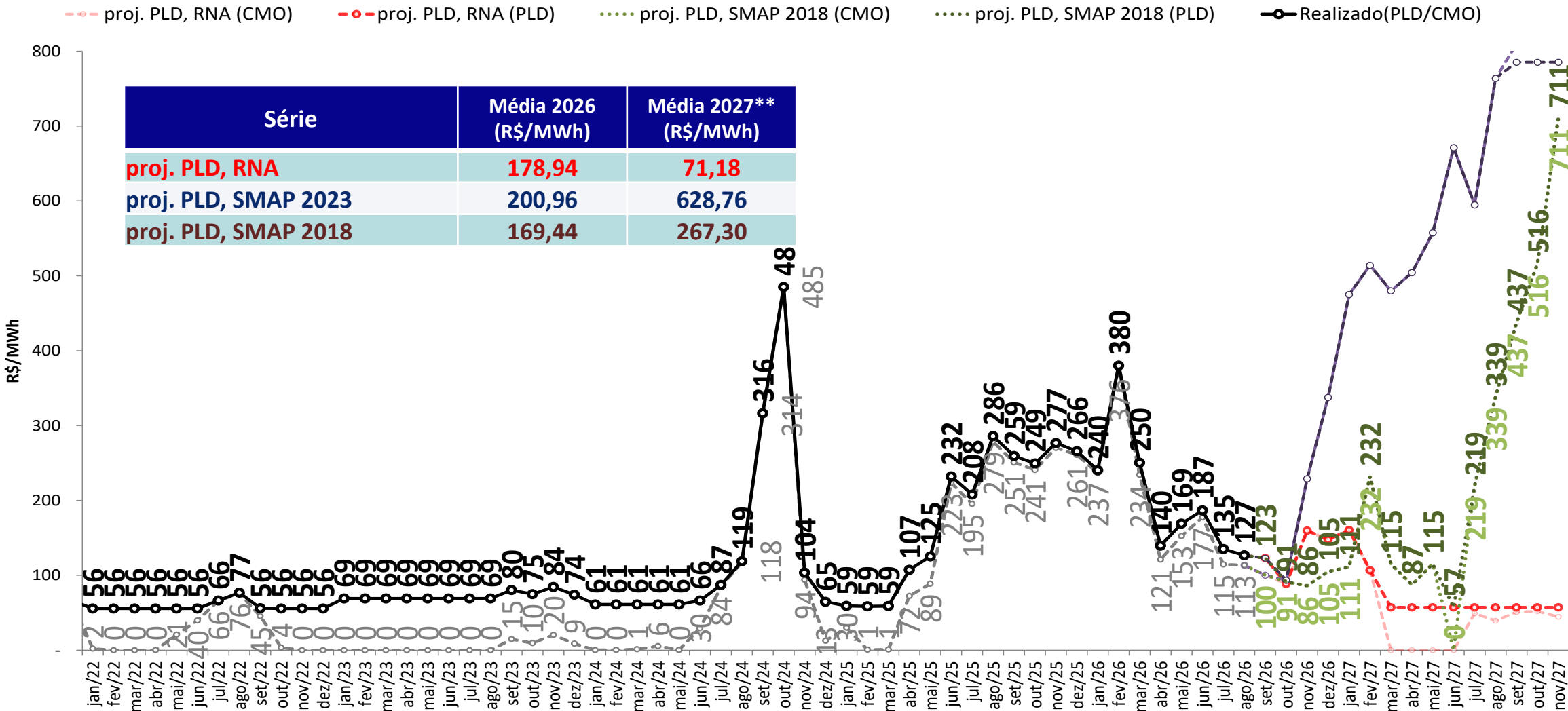
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



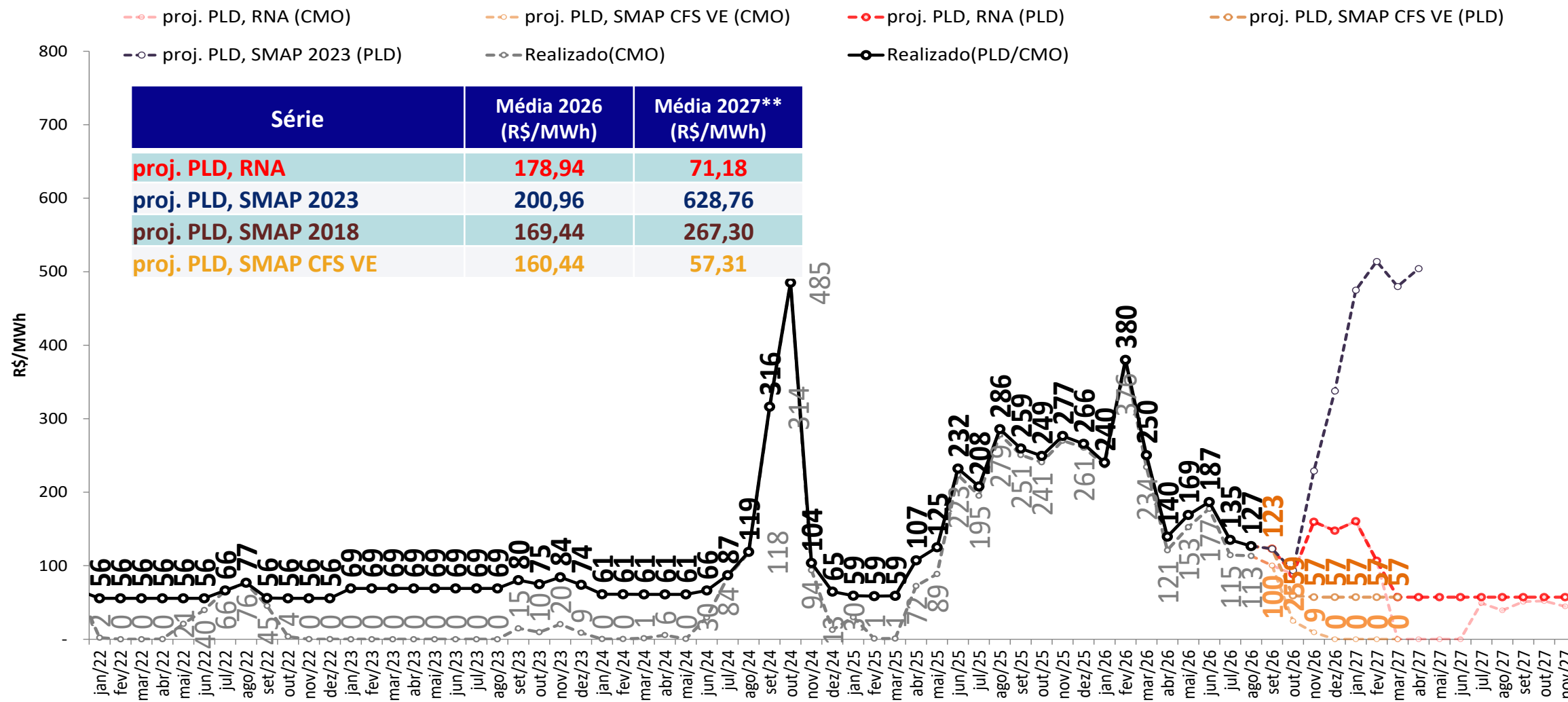
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção 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

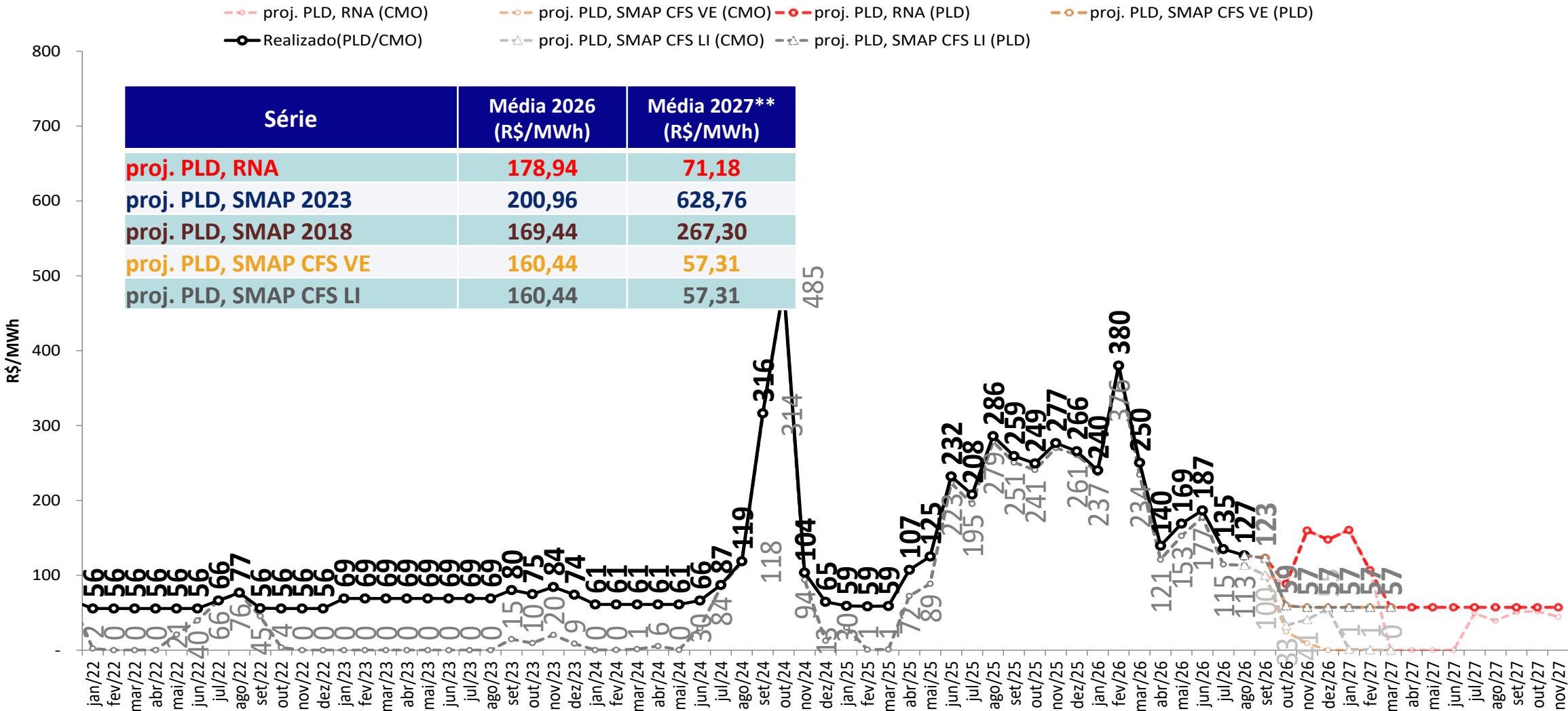
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

**** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027**

projecção 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	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	nov/27
proj. PLD, RNA	89	160	148	160	107	57	57	57	57	57	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	94	229	338	475	514	480	504	557	671	595	764	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	91	86	105	111	232	115	87	115	57	219	339	437	516	711
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

S	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	nov/27
proj. PLD, RNA	89	159	148	160	107	57	57	57	57	57	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	93	57	289	475	514	480	504	557	671	595	764	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	91	57	105	111	232	115	87	115	57	219	339	437	516	711
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

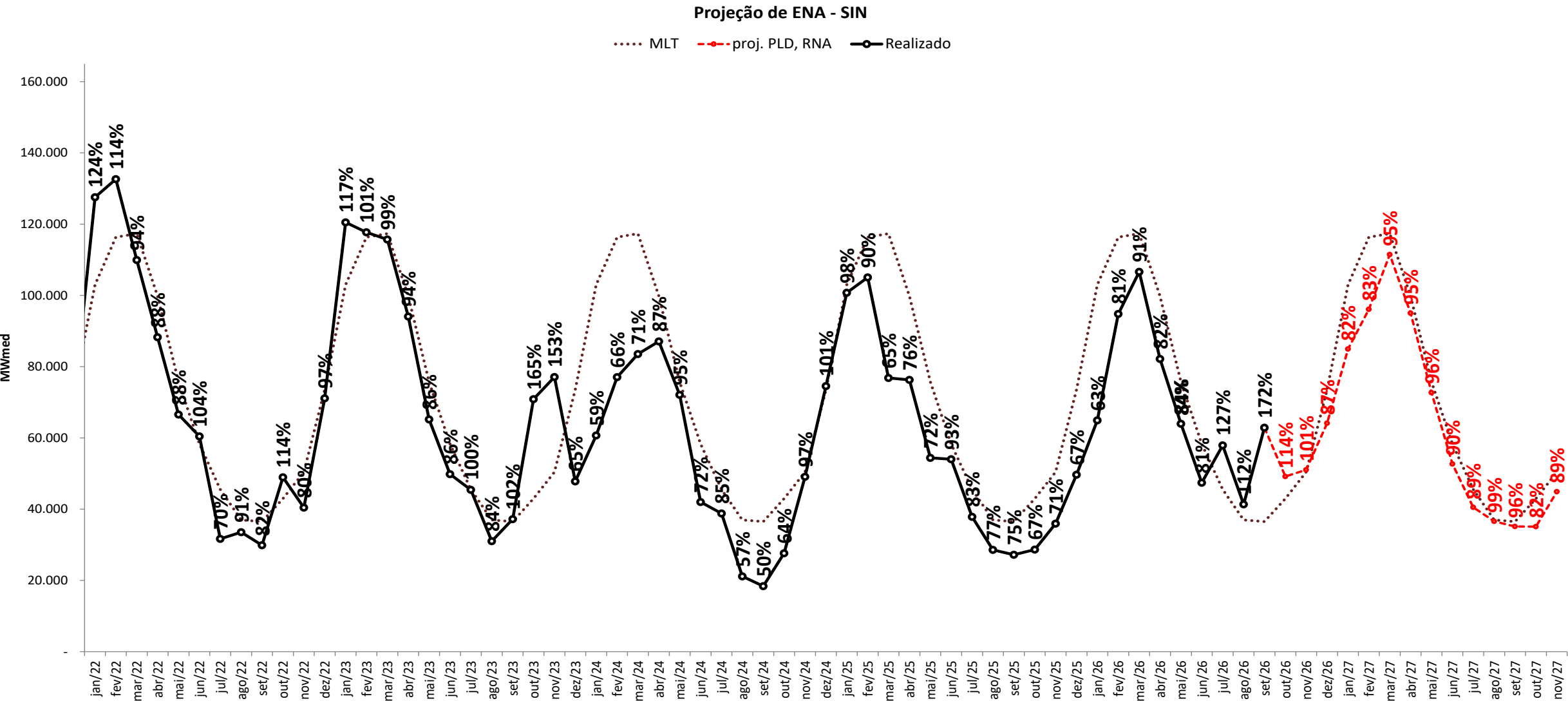
NE	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	89	160	148	160	107	57	57	57	57	57	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	94	229	338	475	514	480	504	557	671	595	764	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	91	86	105	111	232	115	87	115	57	219	339	437	516	711
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

N	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	nov/27
proj. PLD, RNA	89	160	148	160	107	57	57	57	57	57	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	94	229	338	475	514	480	504	557	671	595	764	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	91	86	105	111	232	115	87	115	57	219	339	437	516	711
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

- Foram considerados:

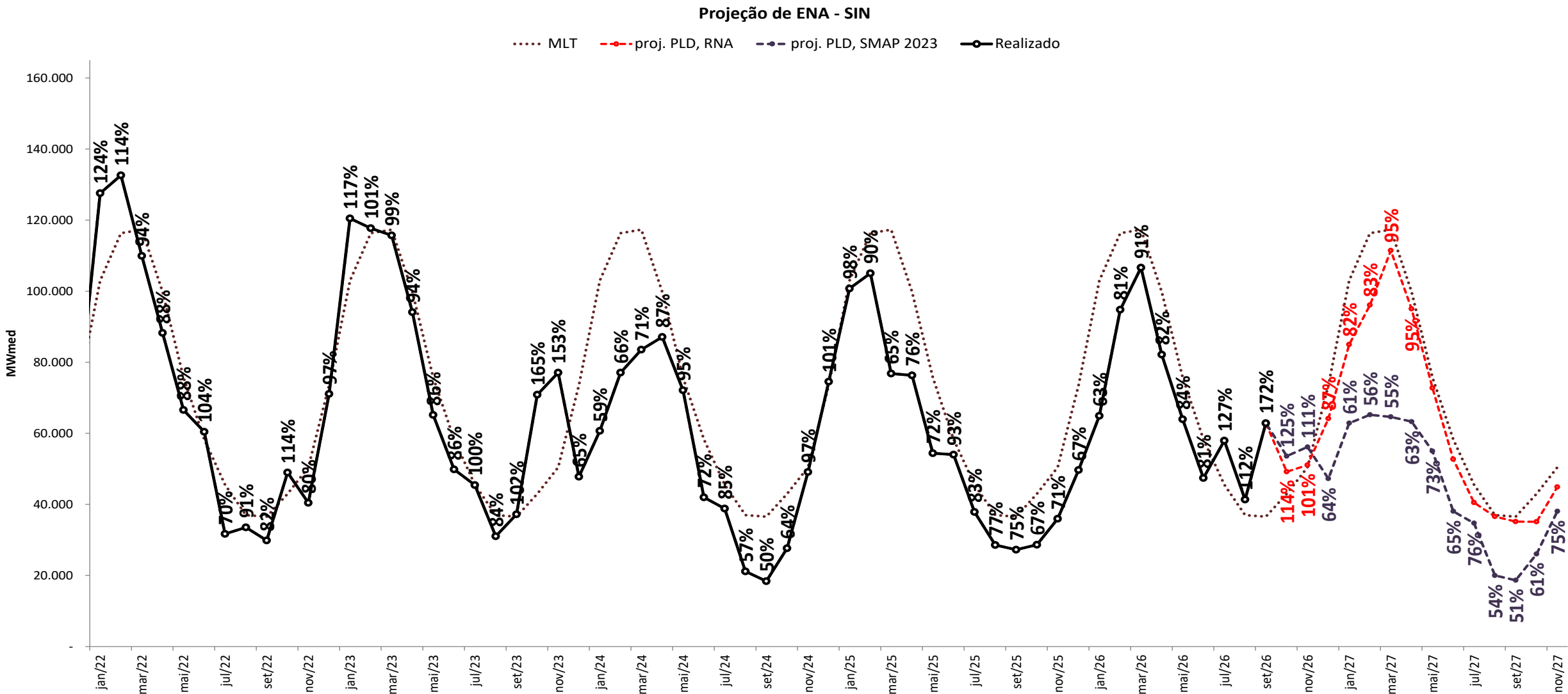
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



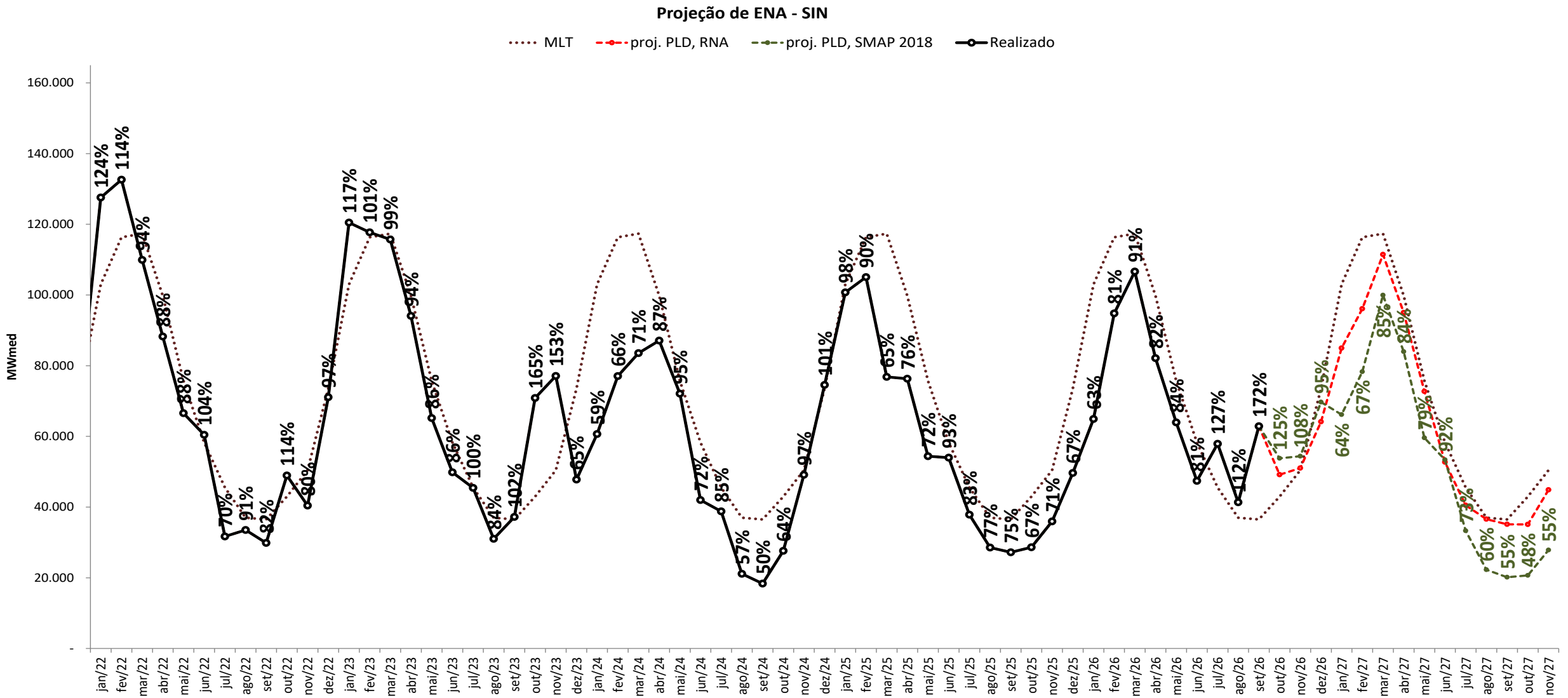
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



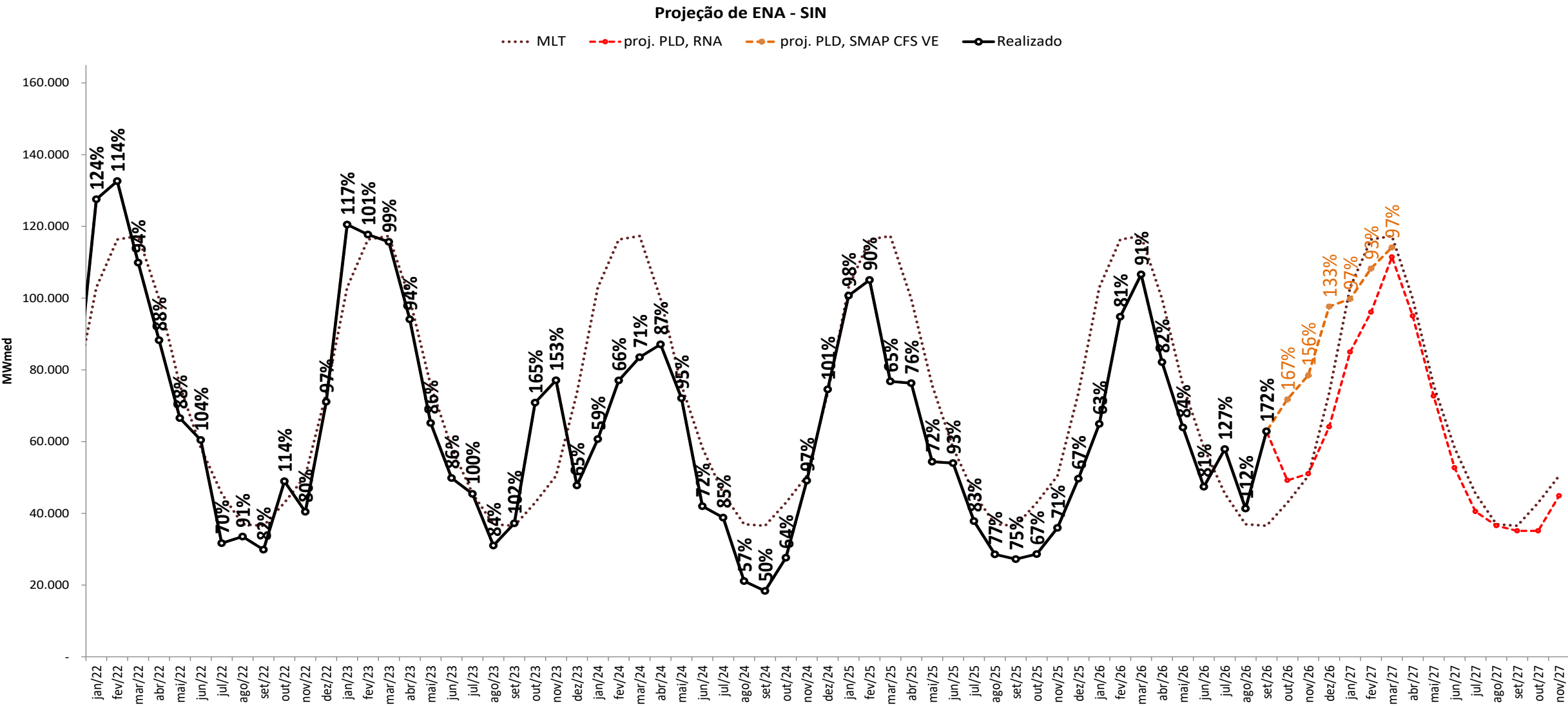
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



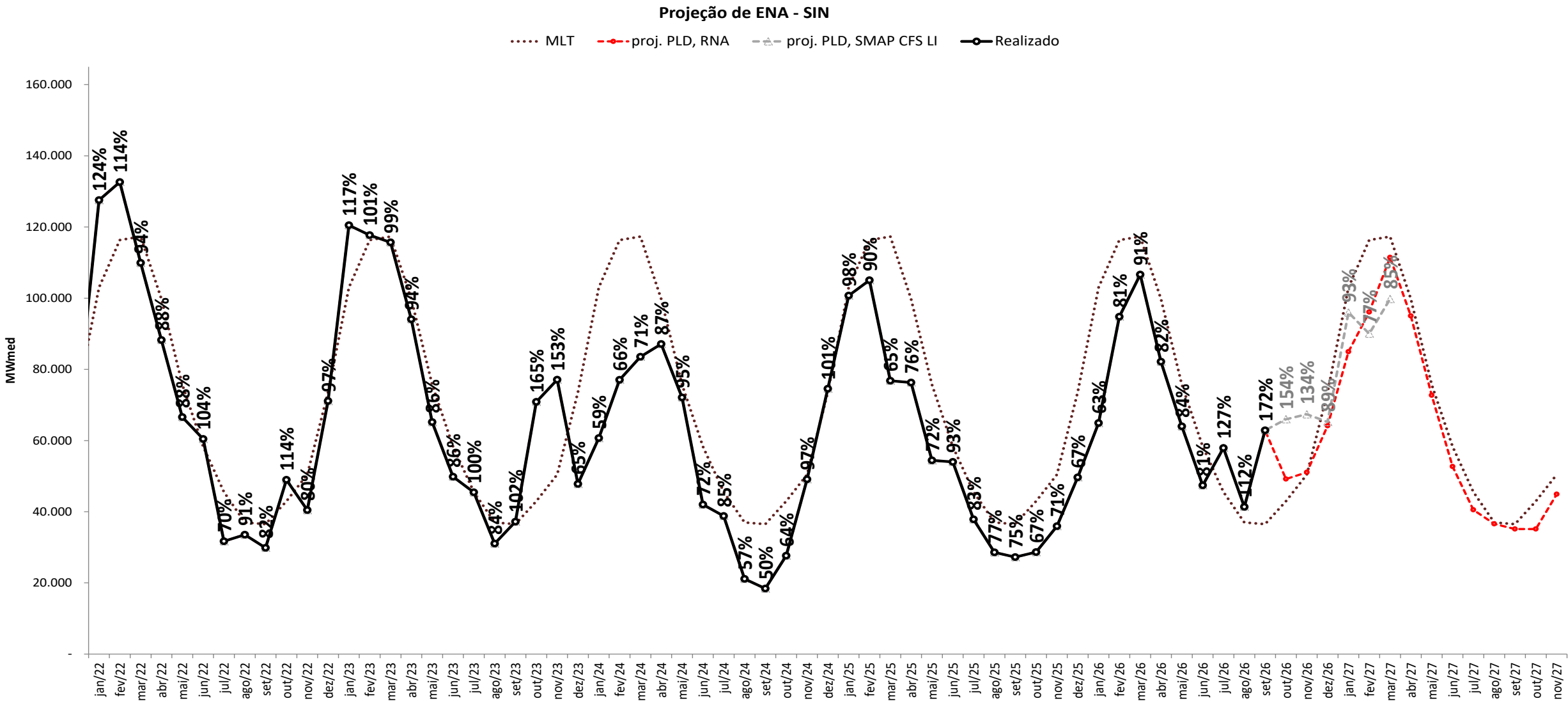
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

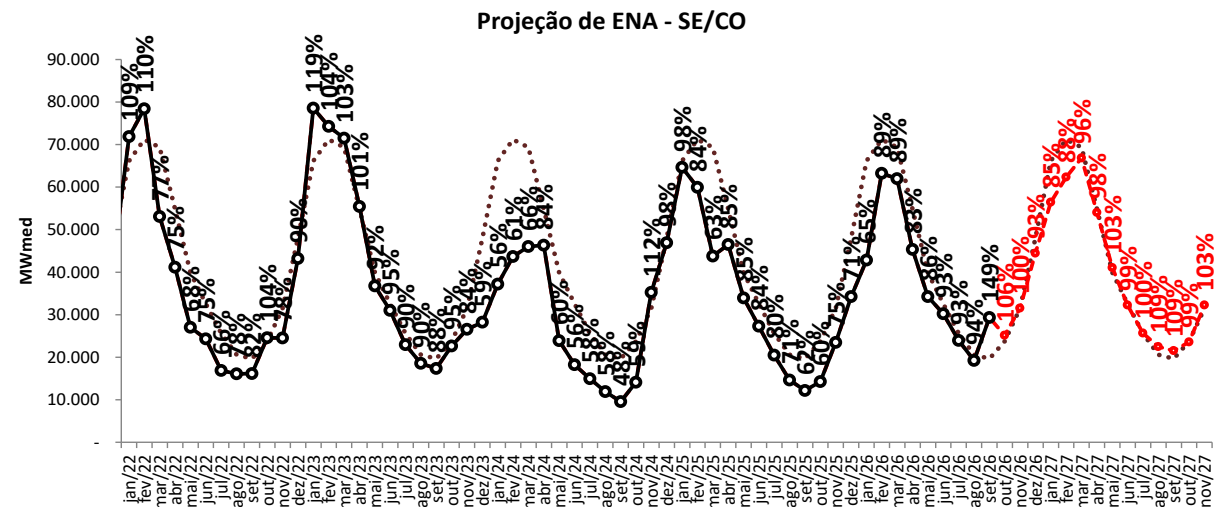
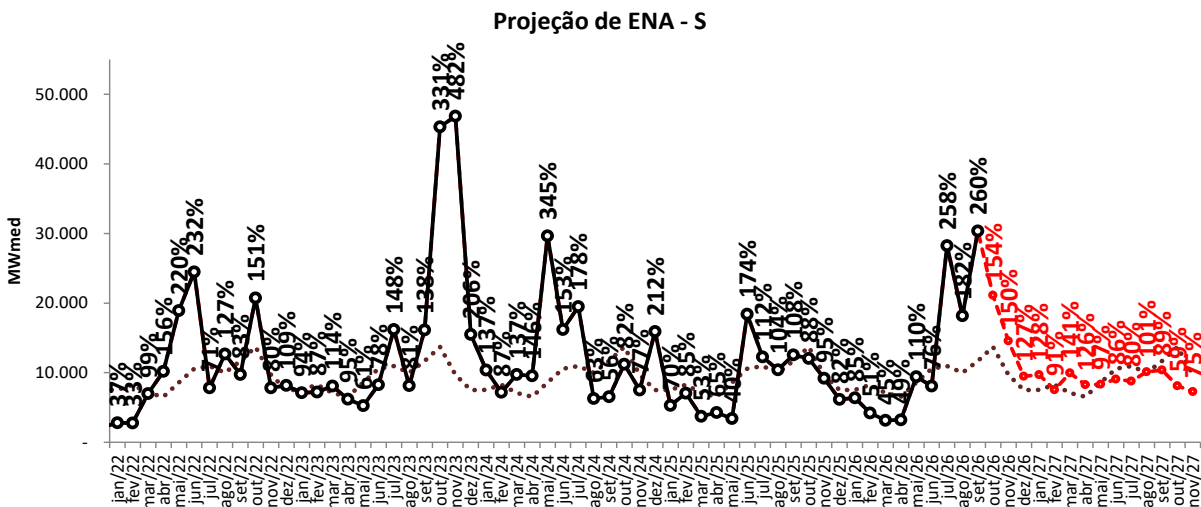
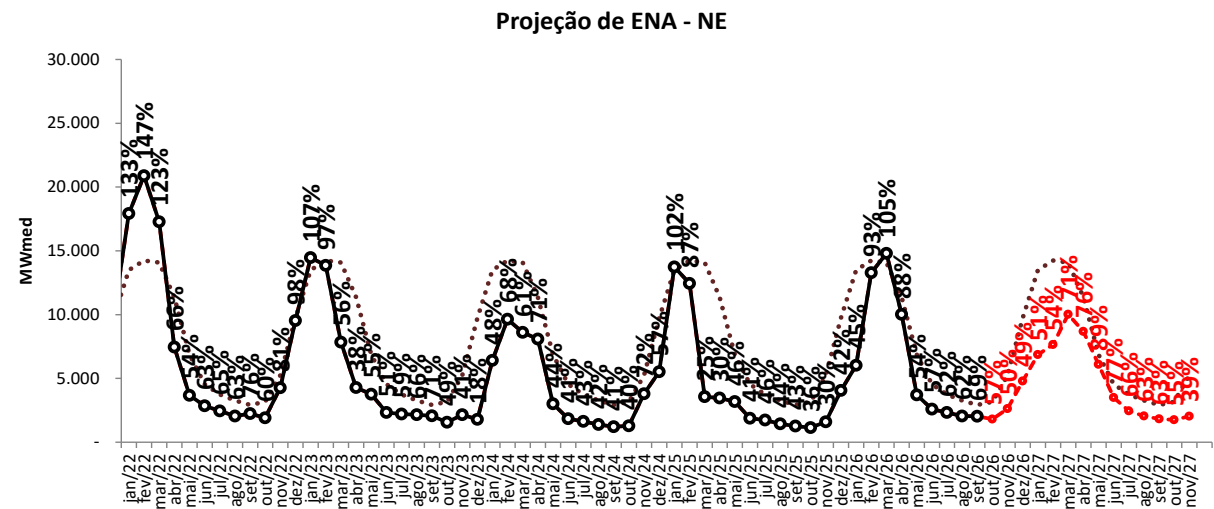
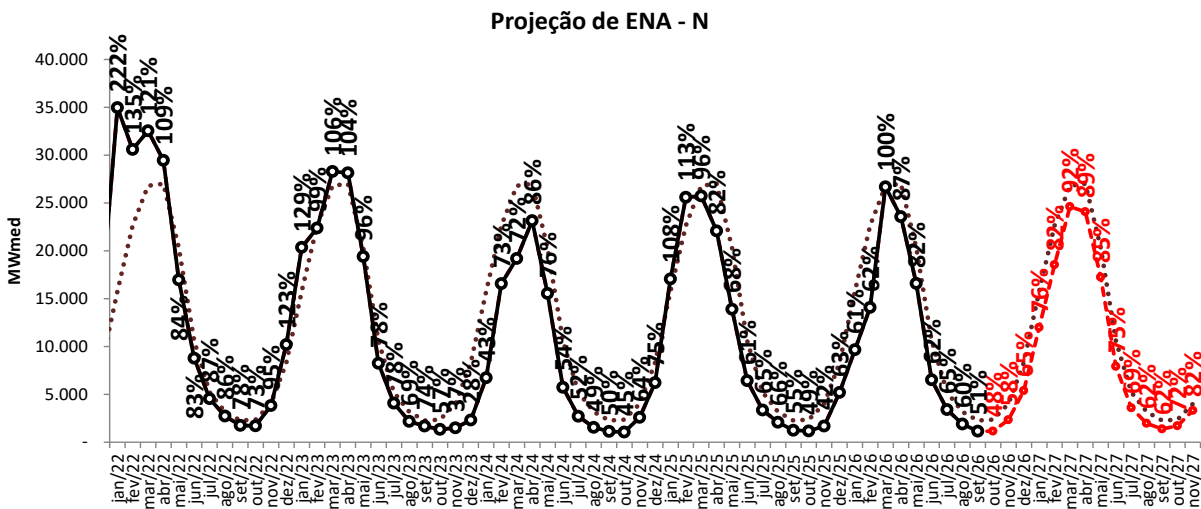


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



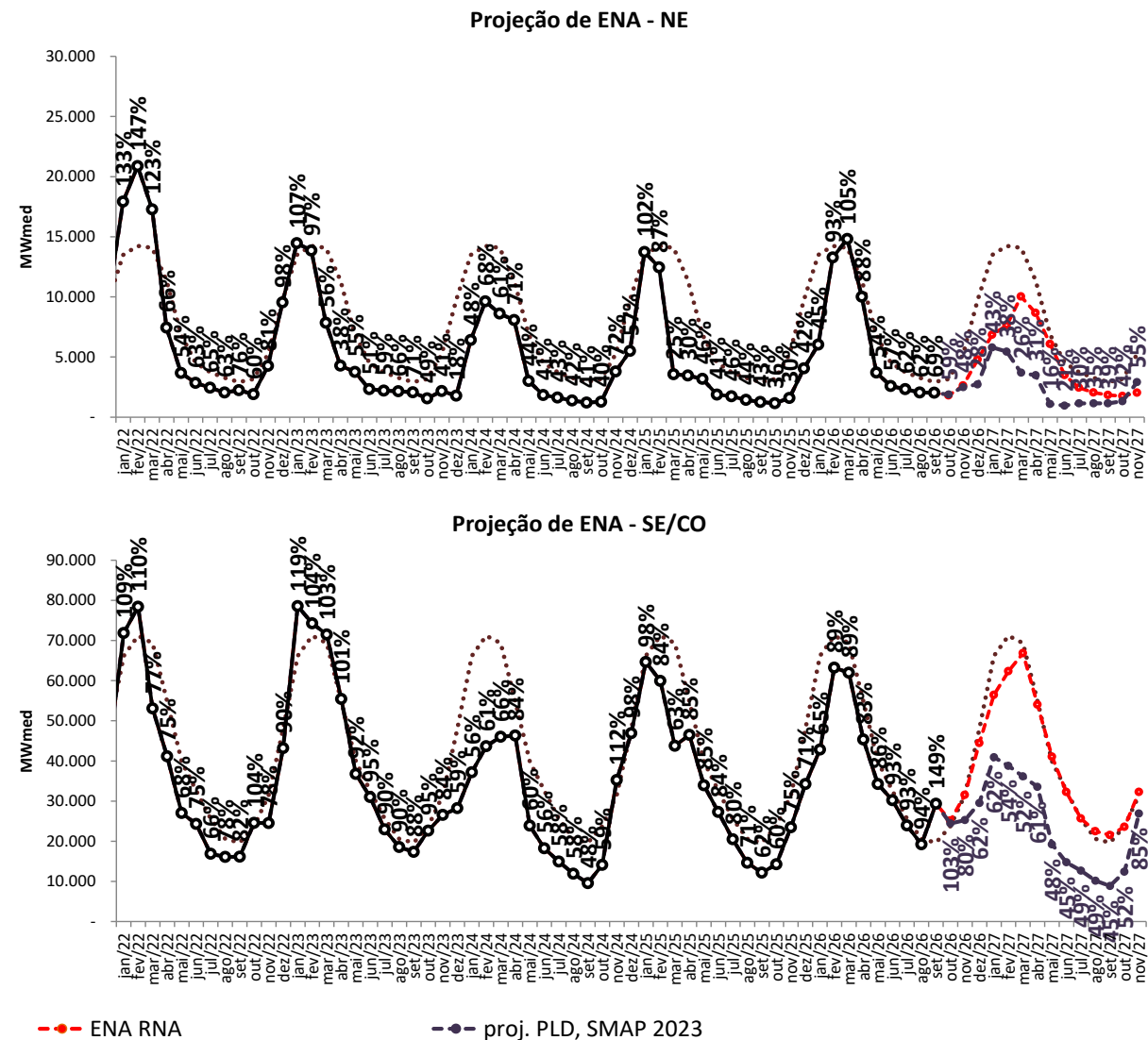
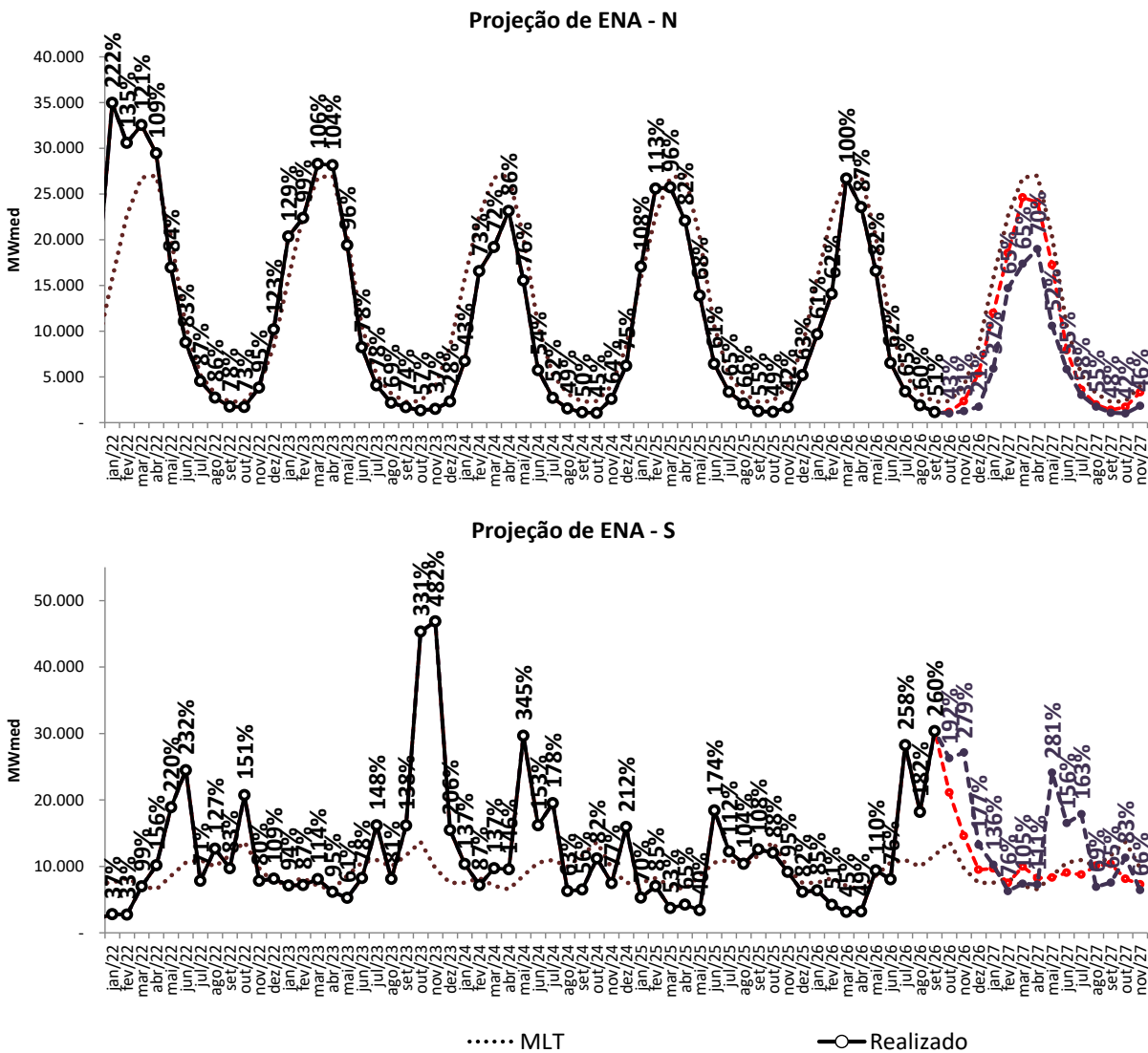
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

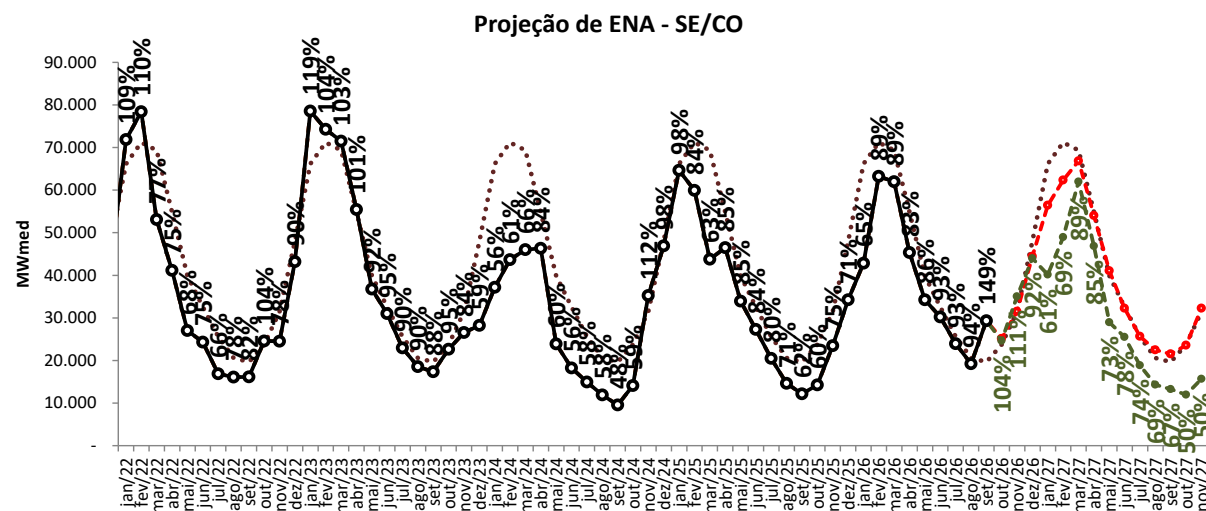
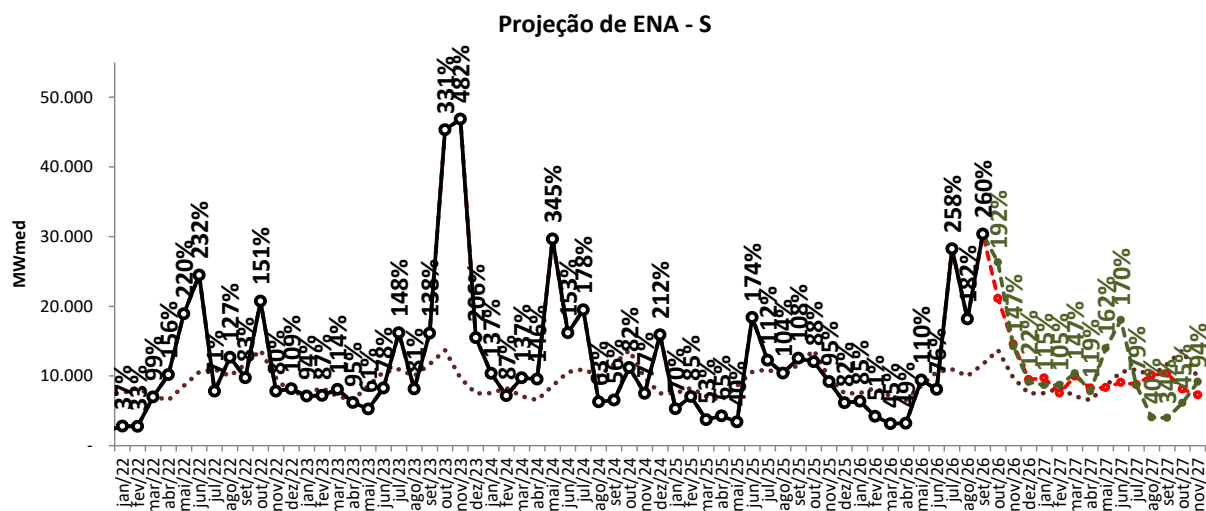
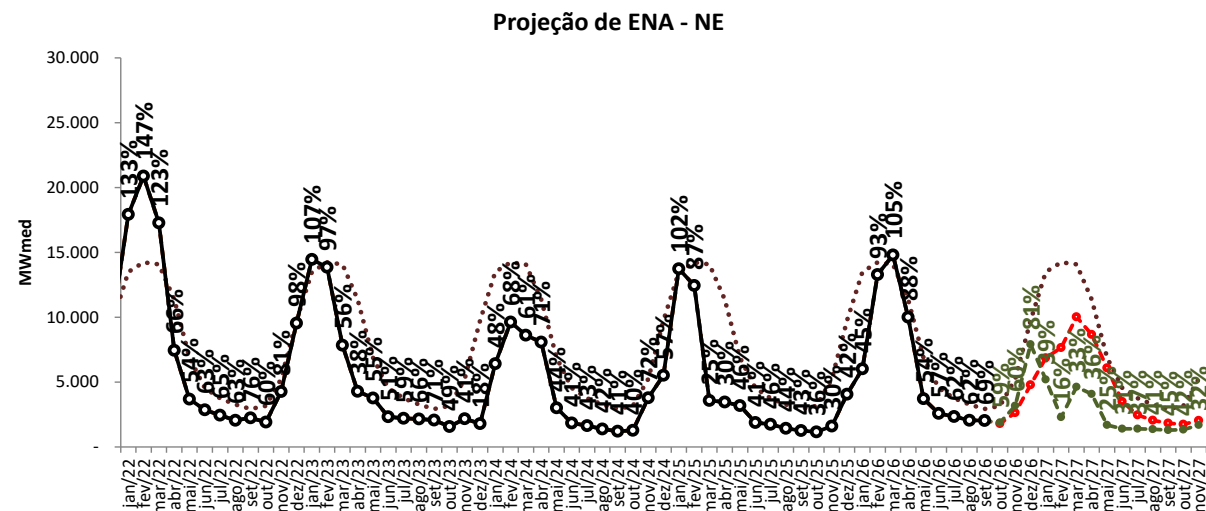
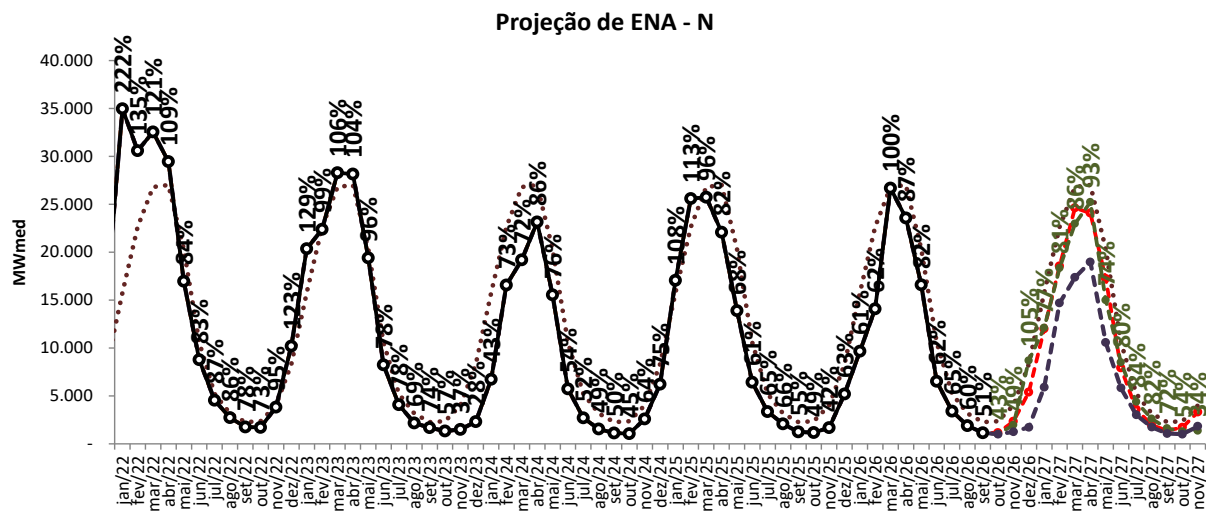
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



.... MLT

—○— Realizado

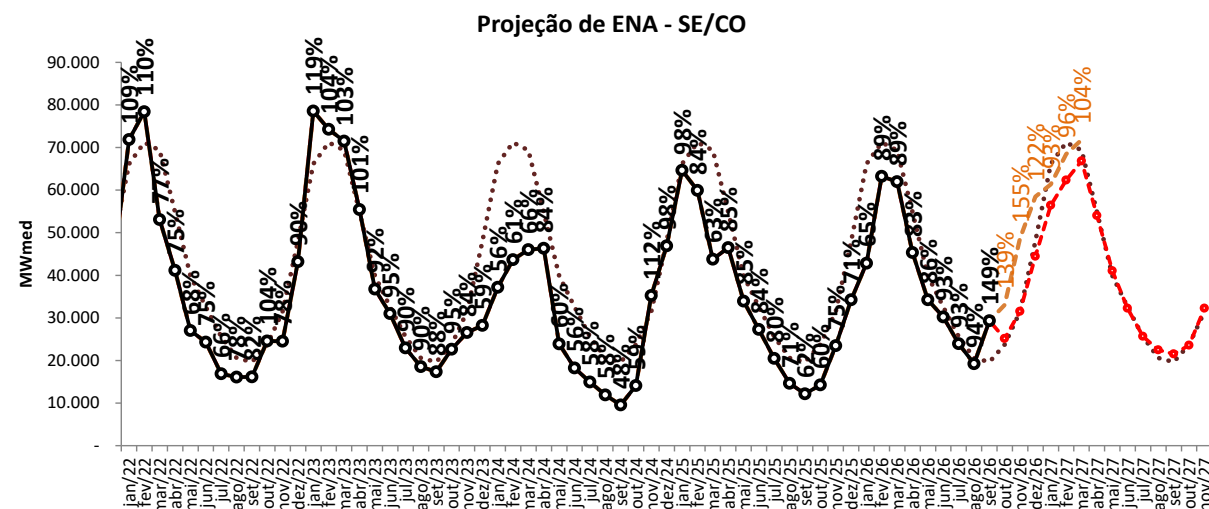
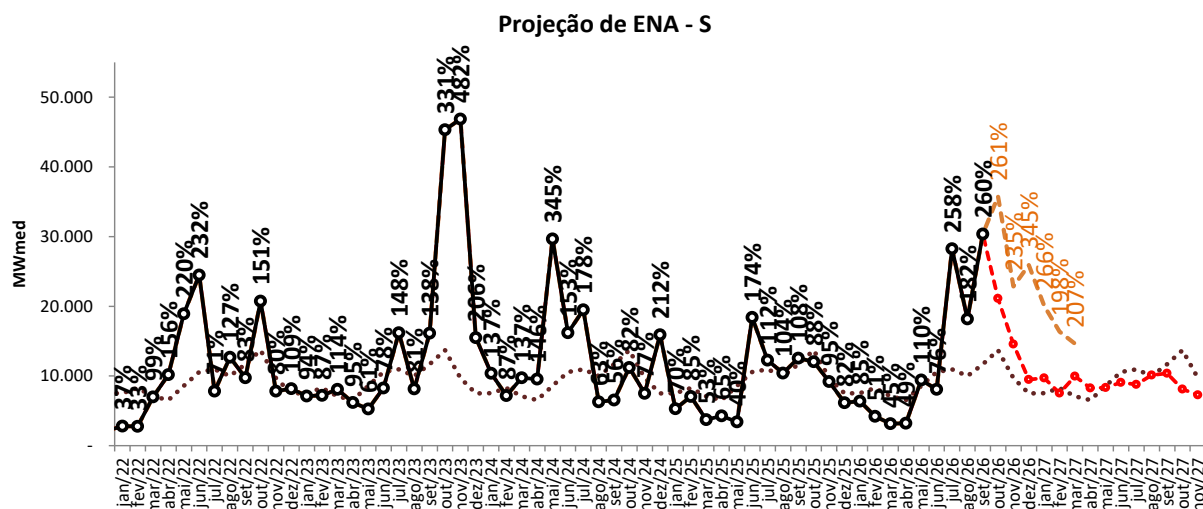
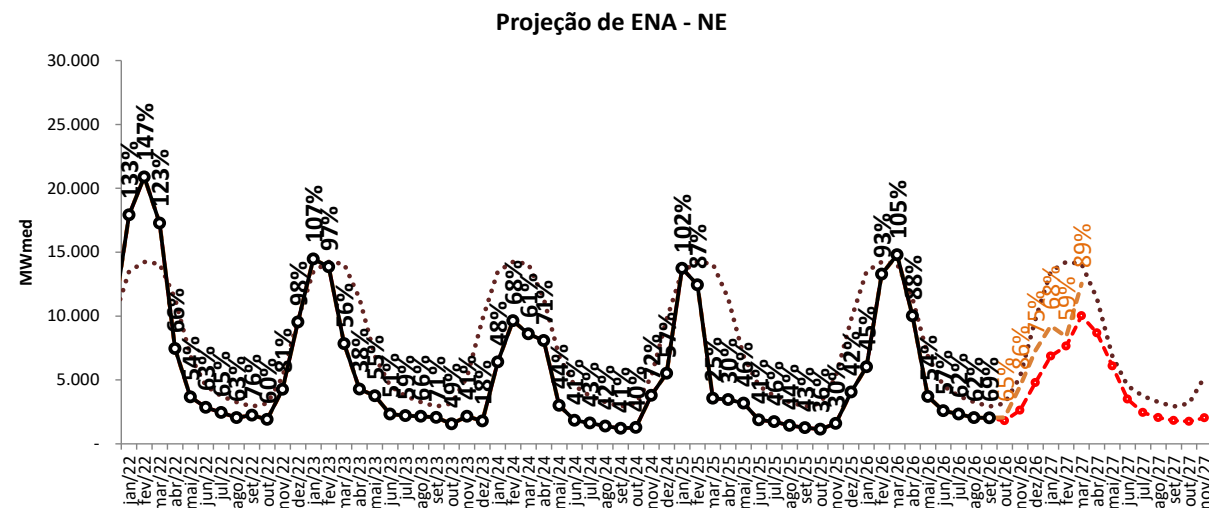
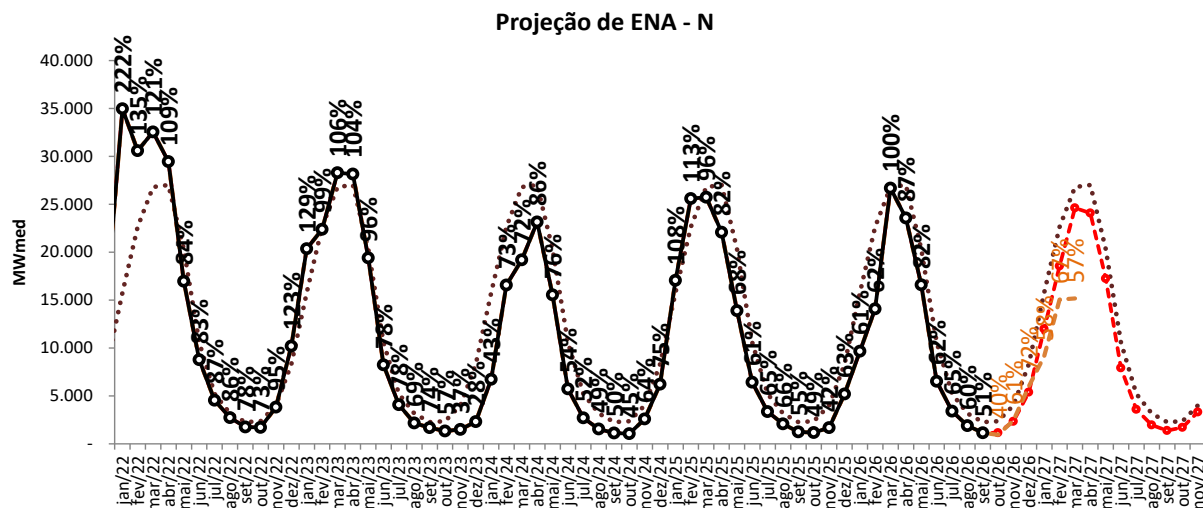
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

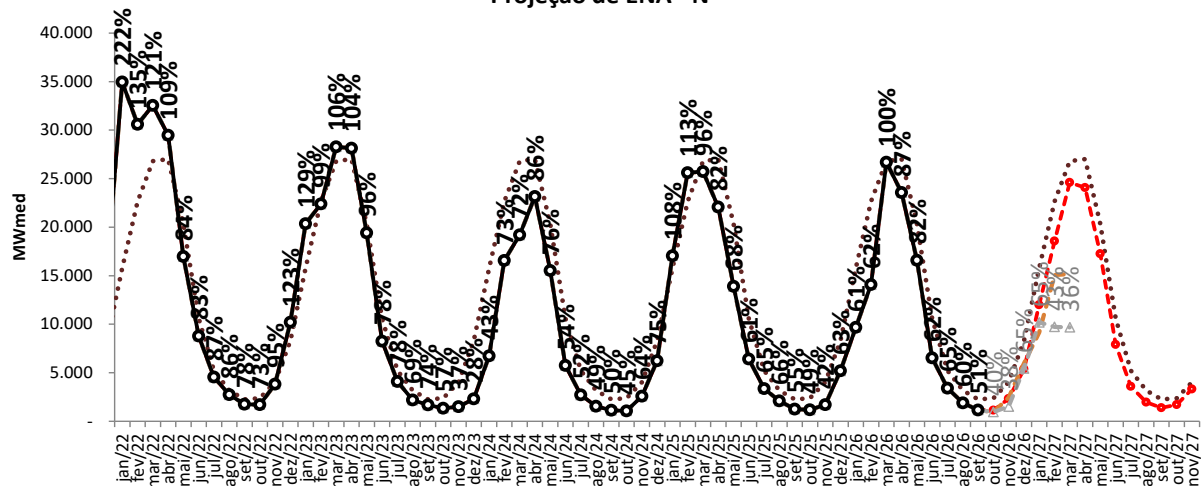


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA - - - - - proj. PLD, SMAP 2023 - - - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - - - proj. PLD, SMAP 2018

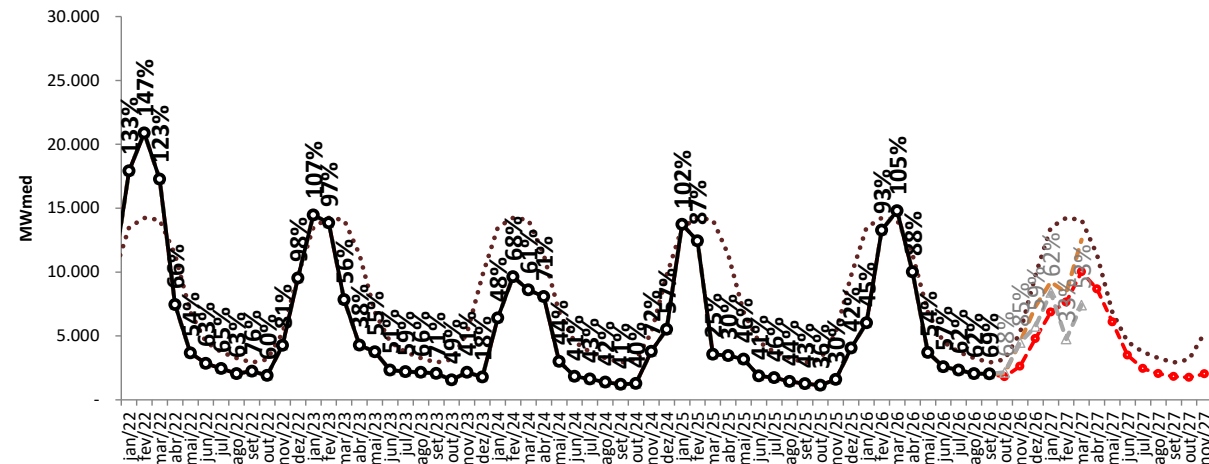
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

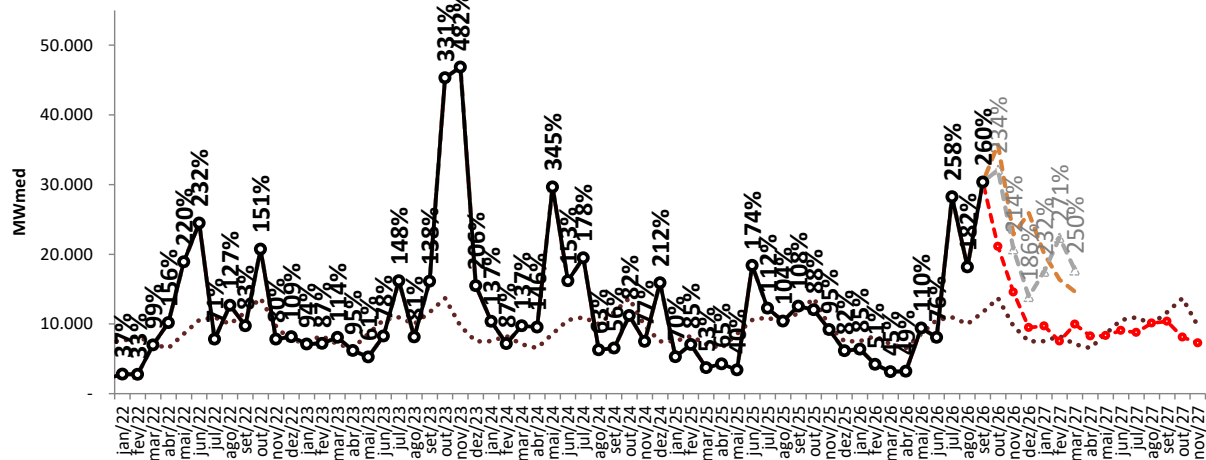
Projeção de ENA - N



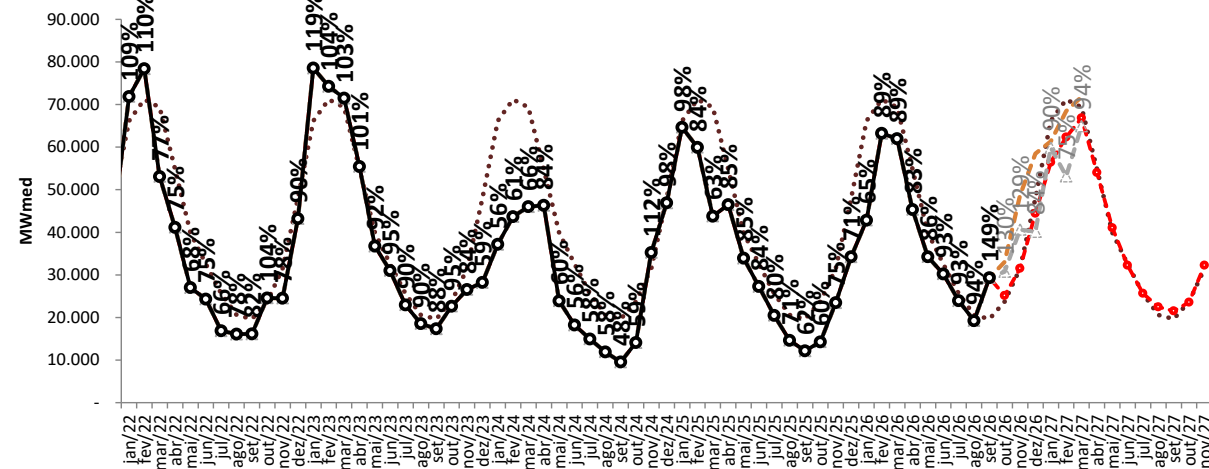
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

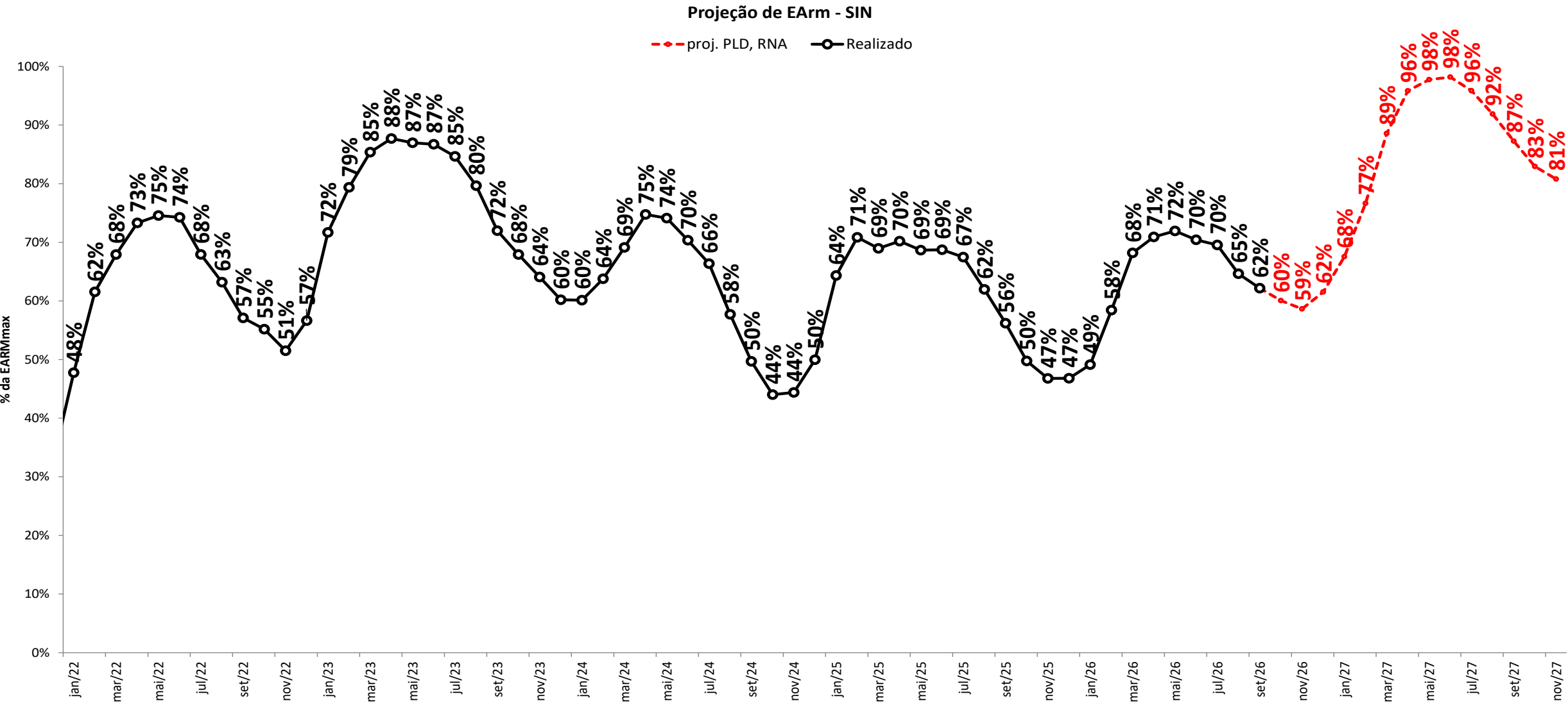
—○— Realizado

-.- ENA RNA

-.- proj. PLD, SMAP CFS VE

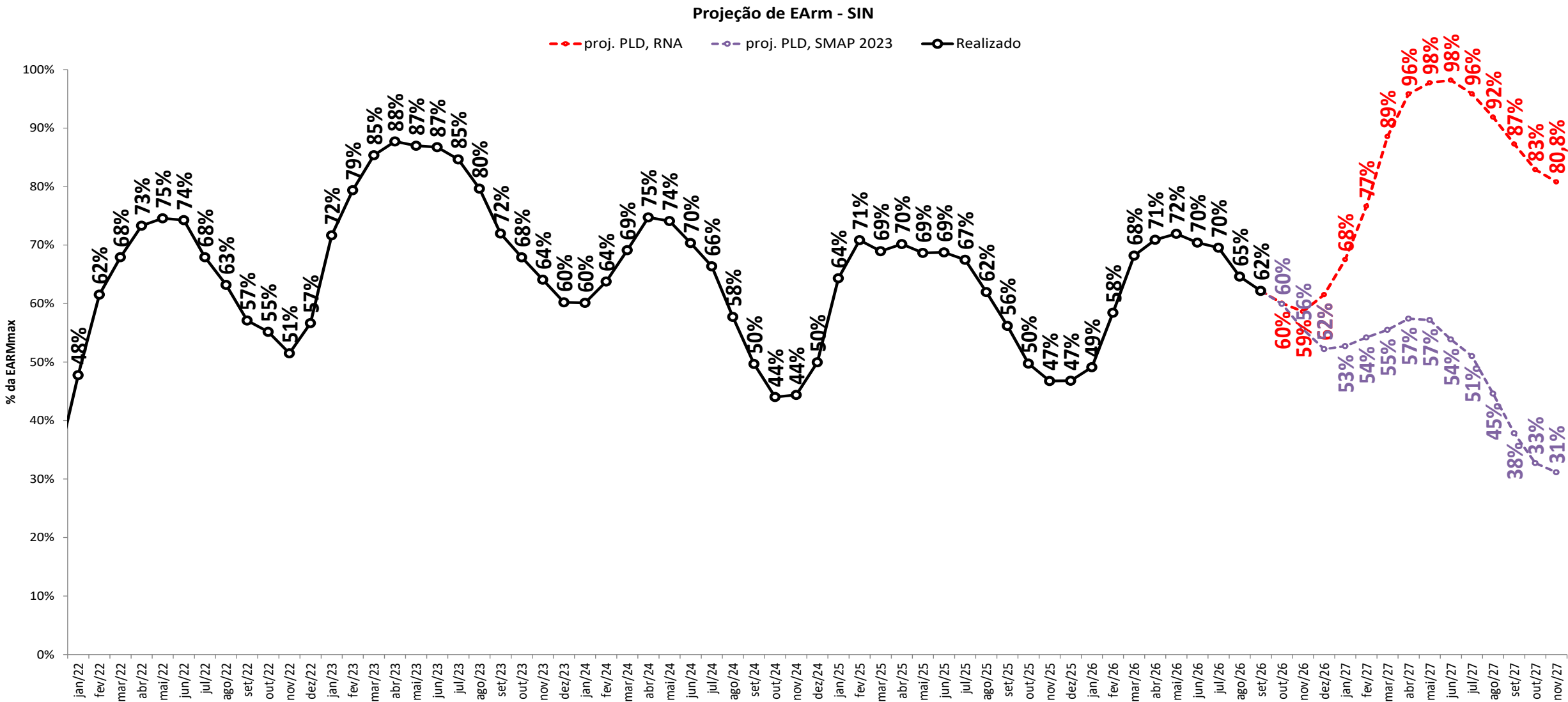
-.- proj. PLD, SMAP CFS LI

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



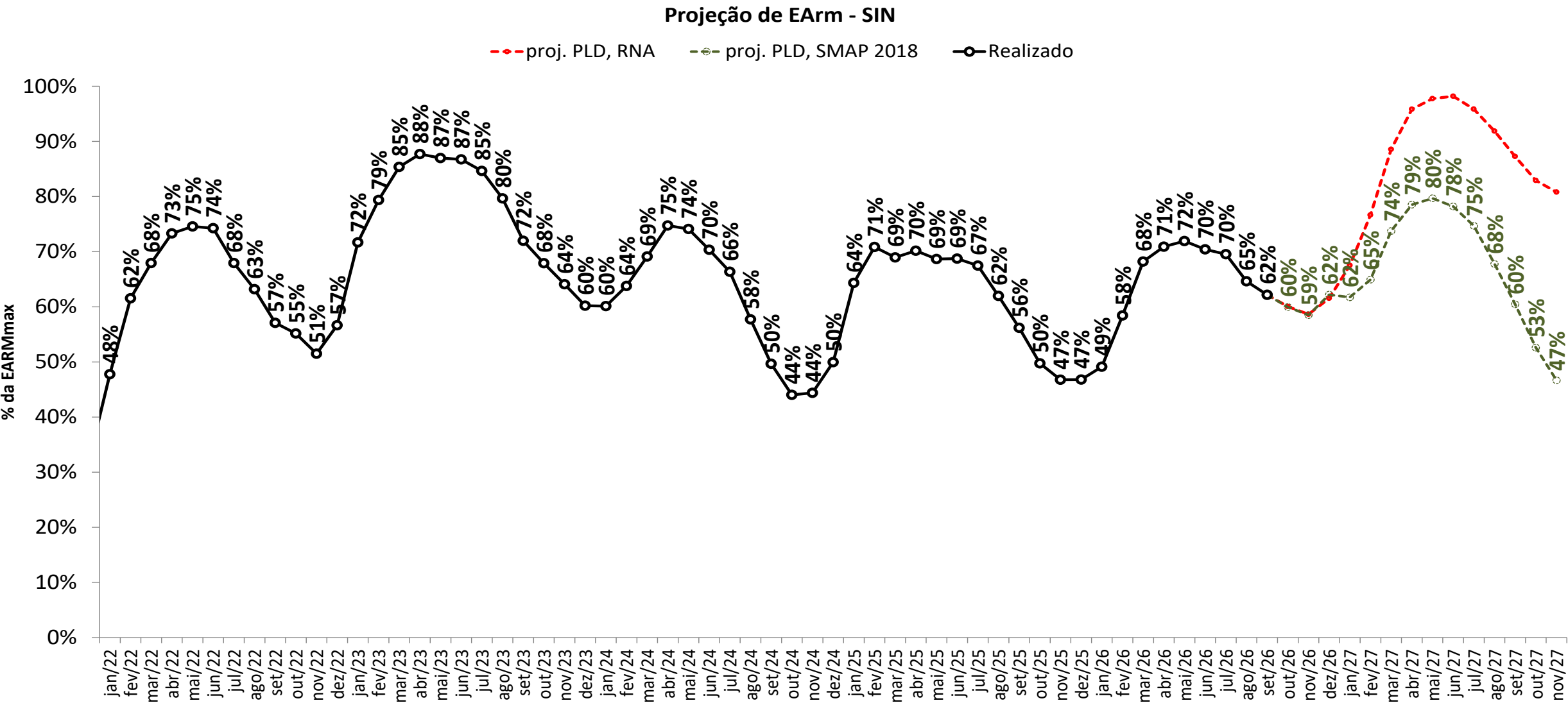
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

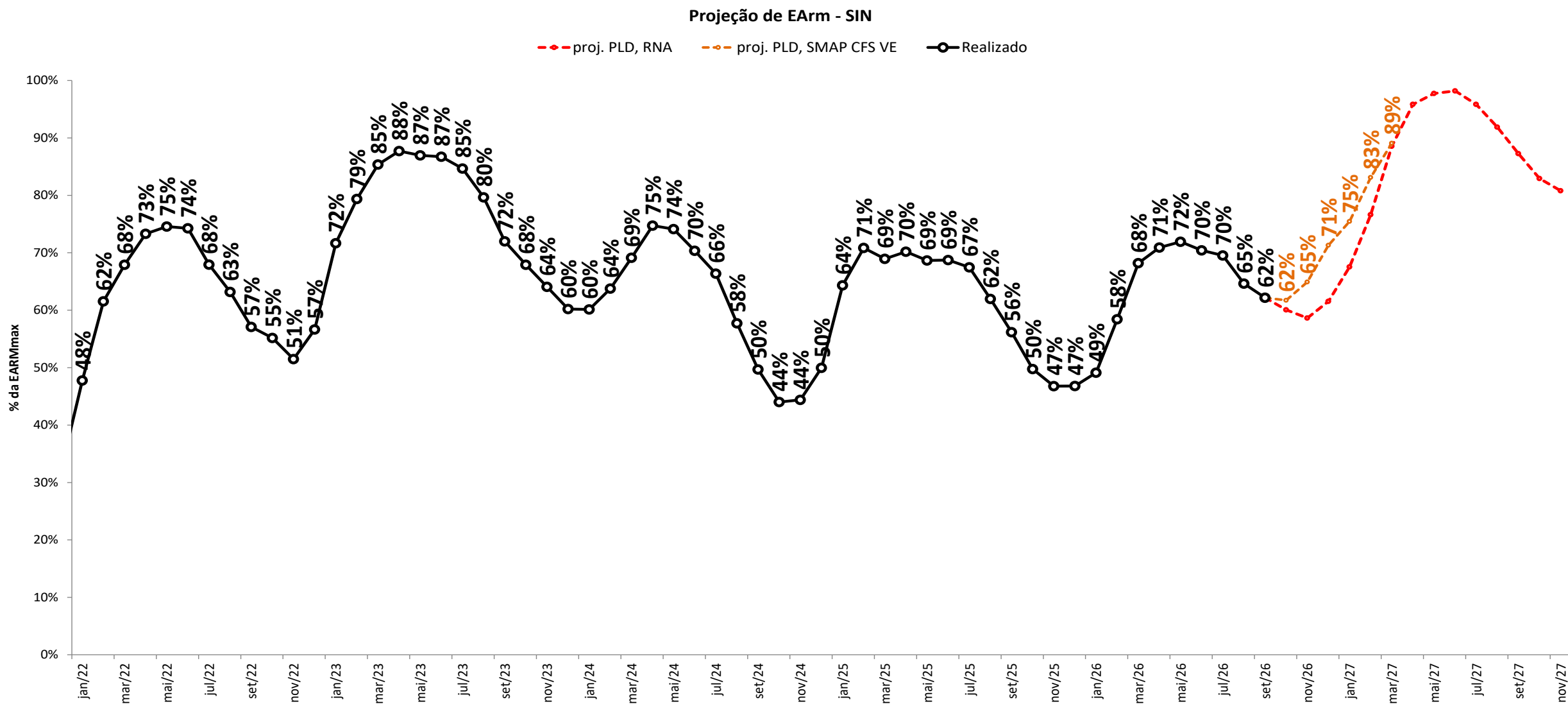


projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

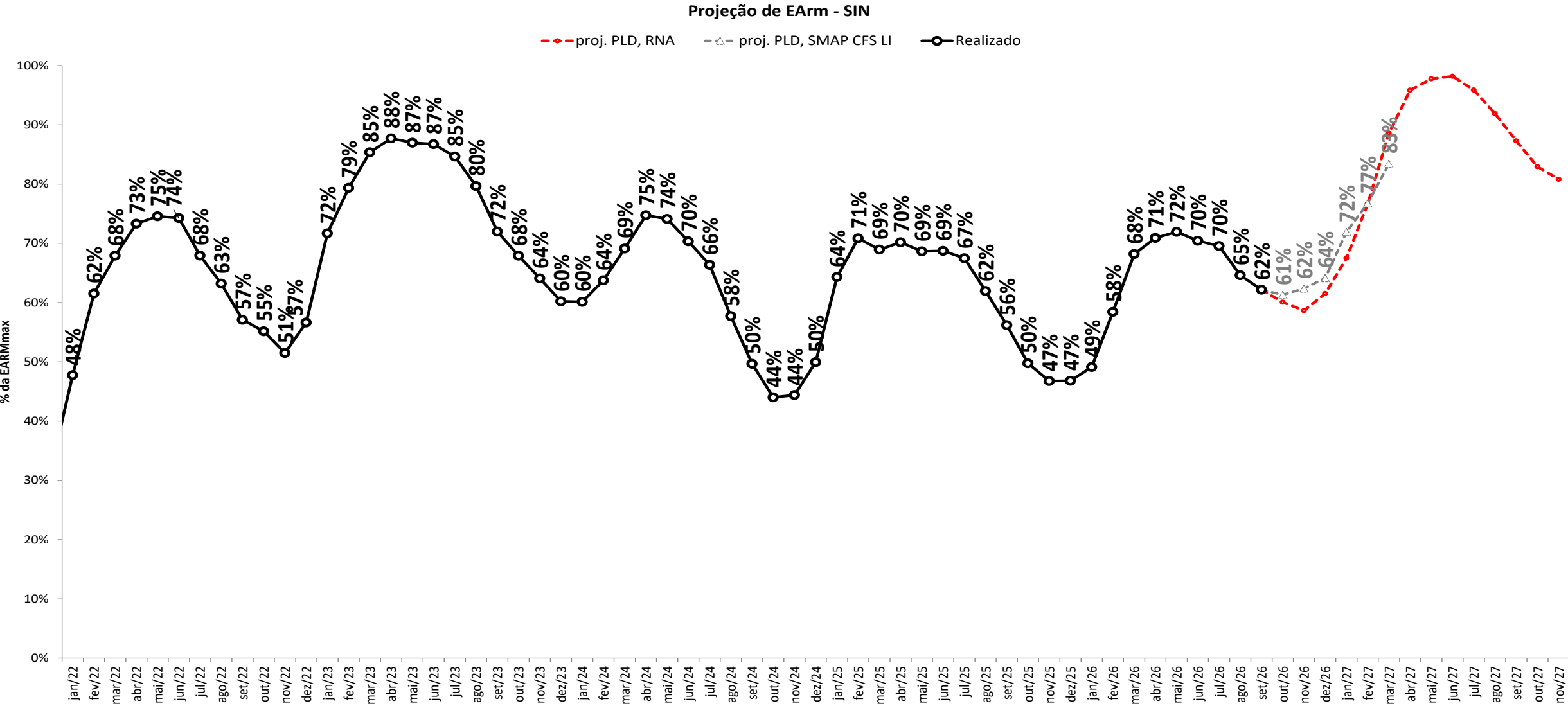


sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

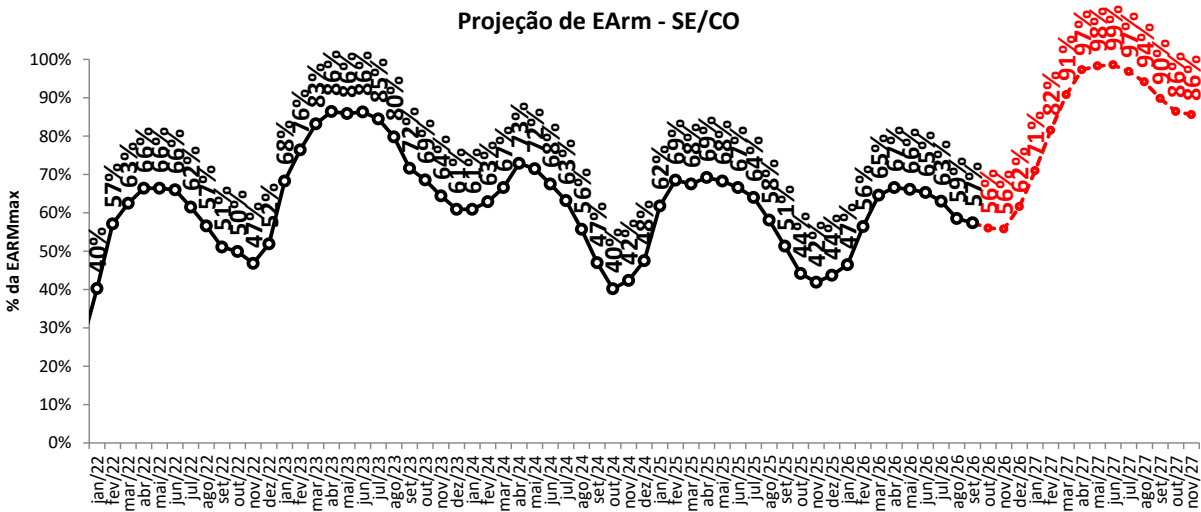
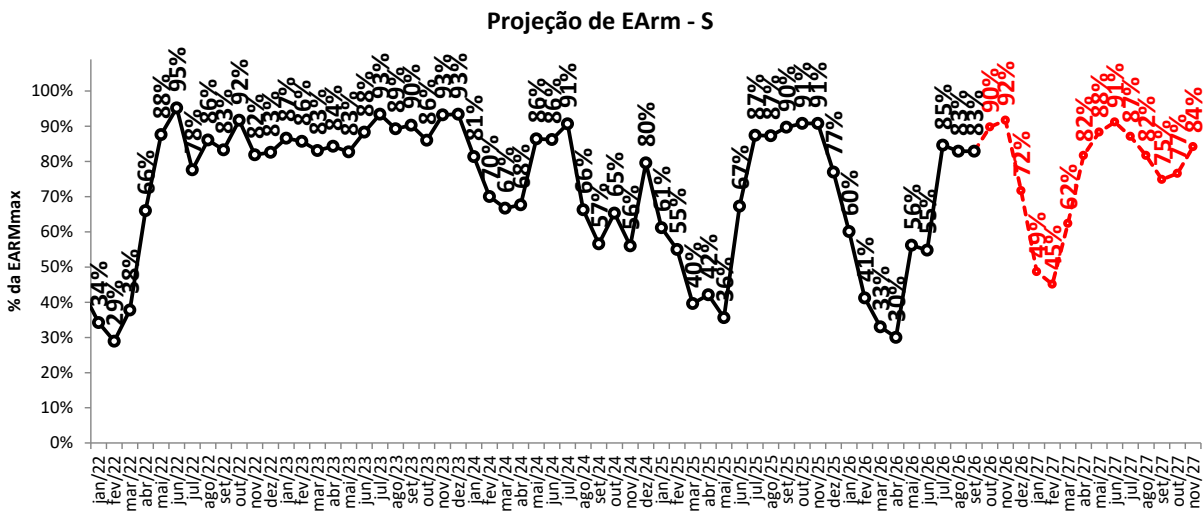
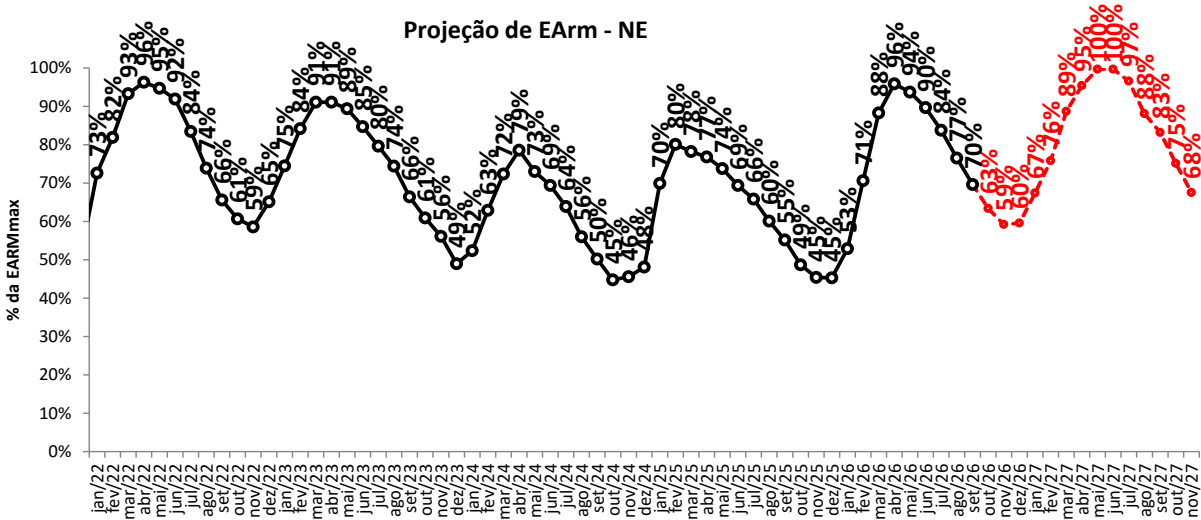
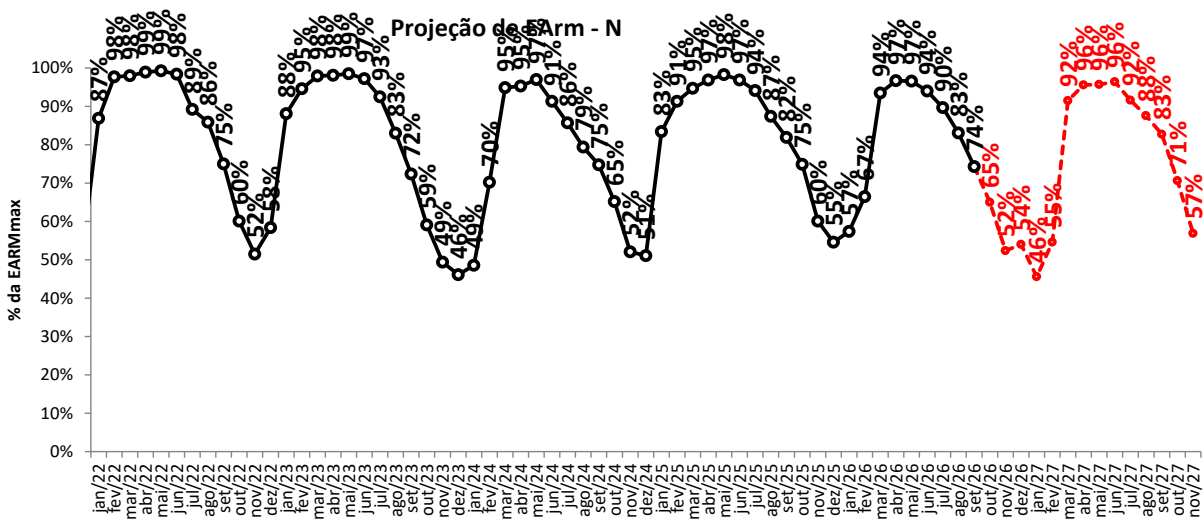


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



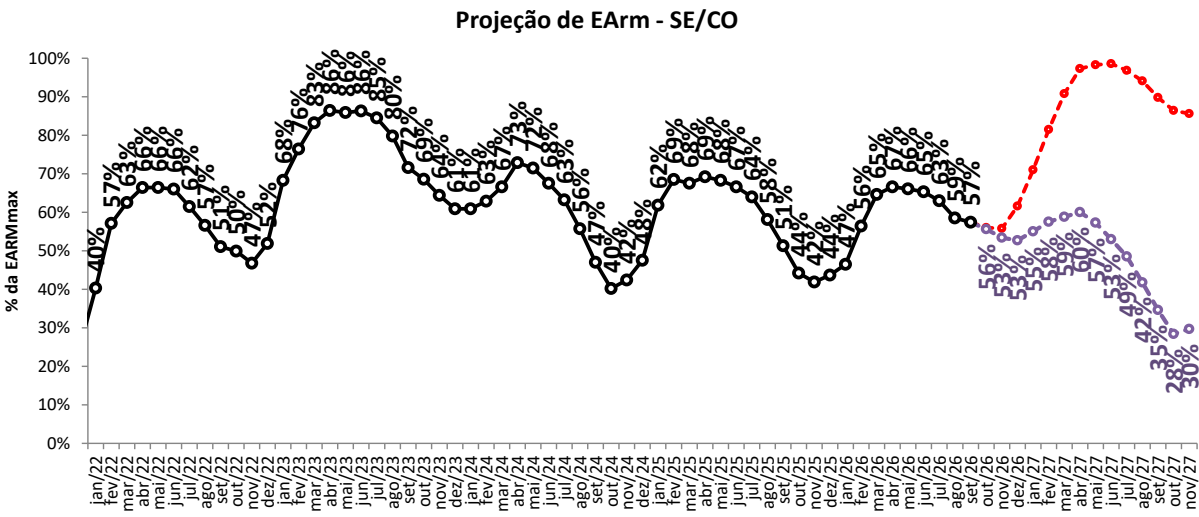
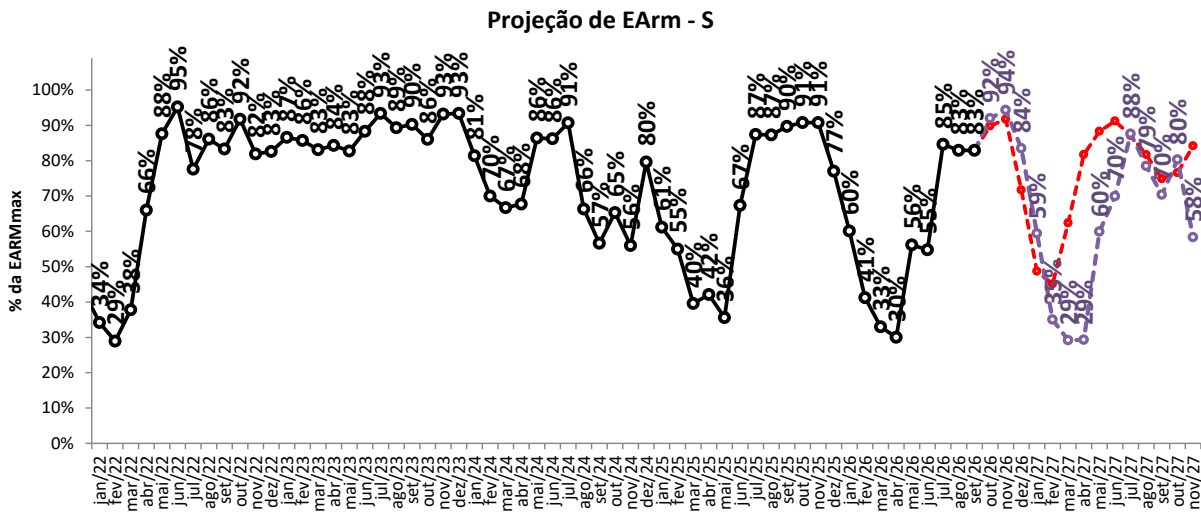
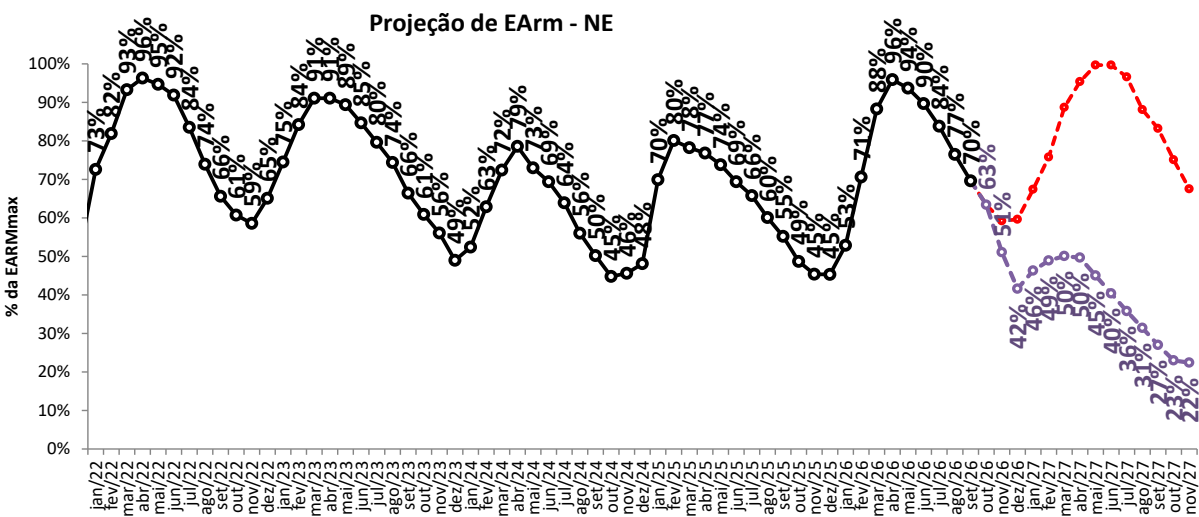
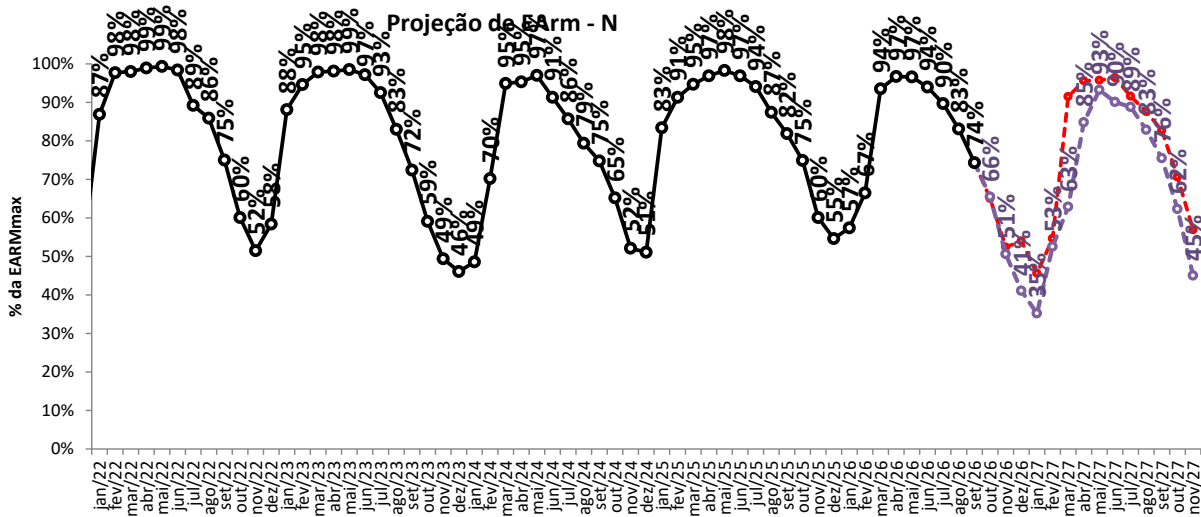
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—◇— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

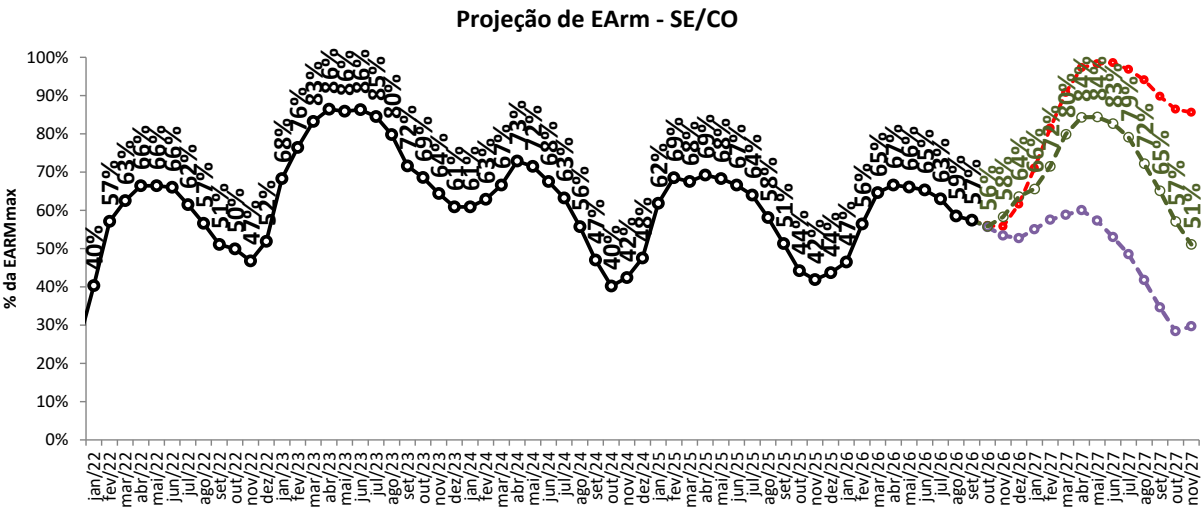
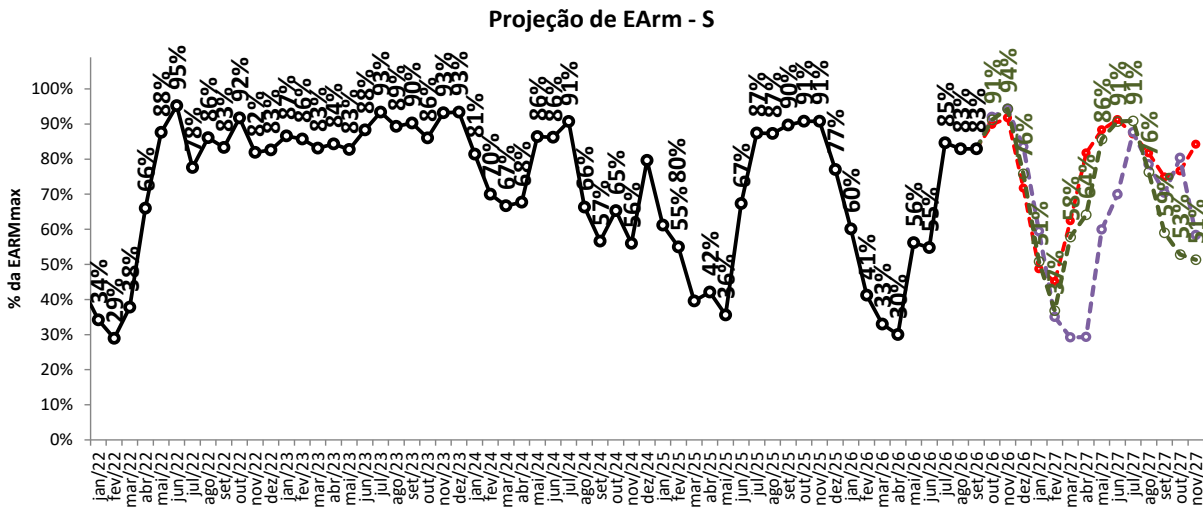
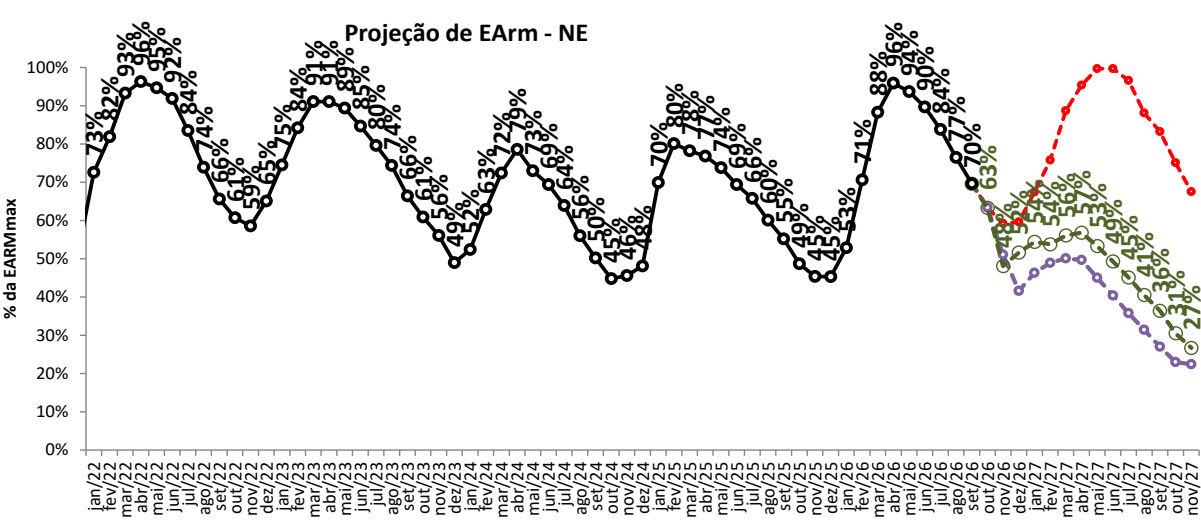
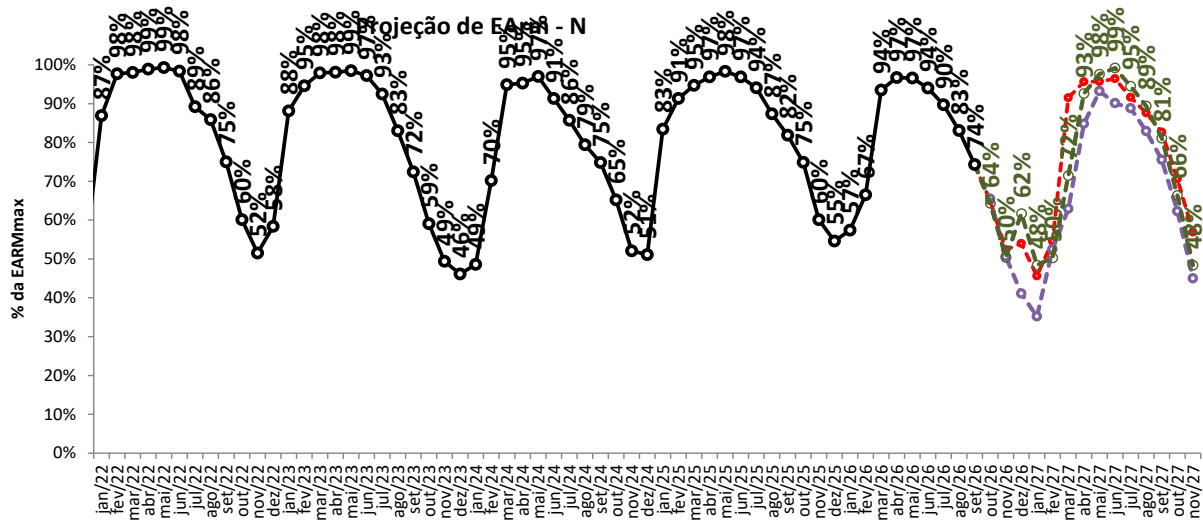


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

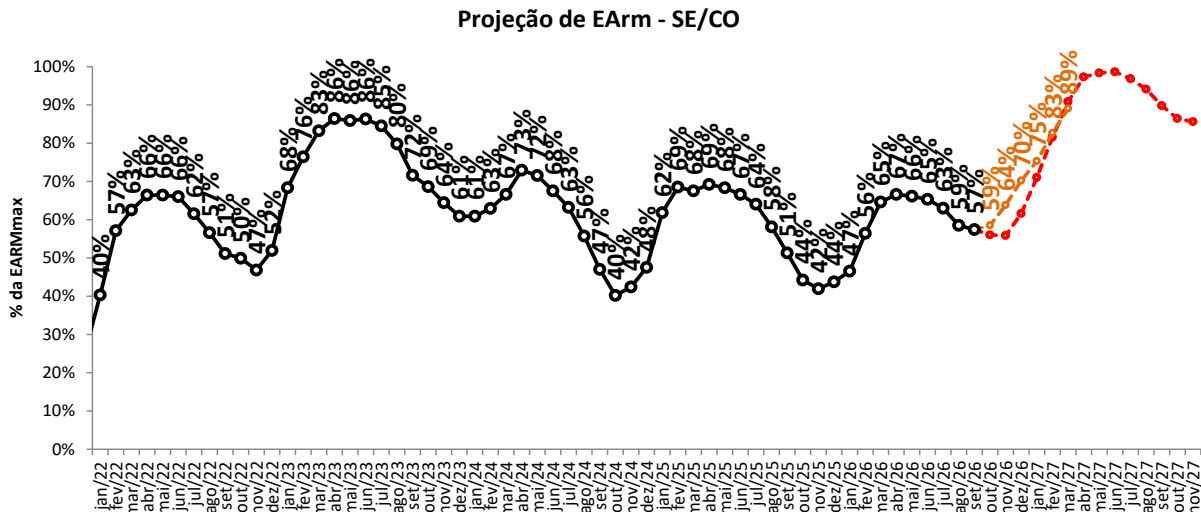
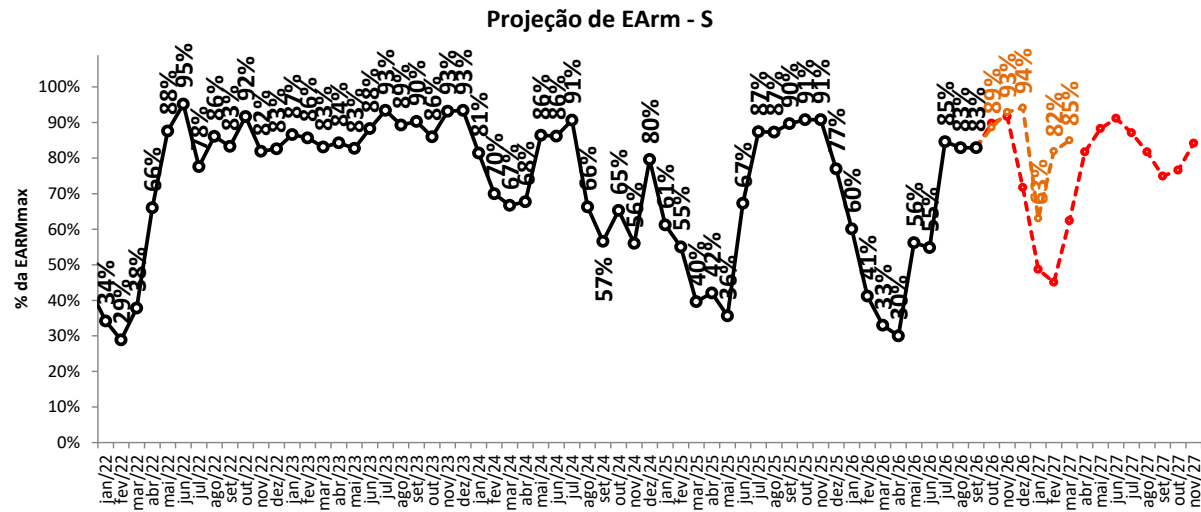
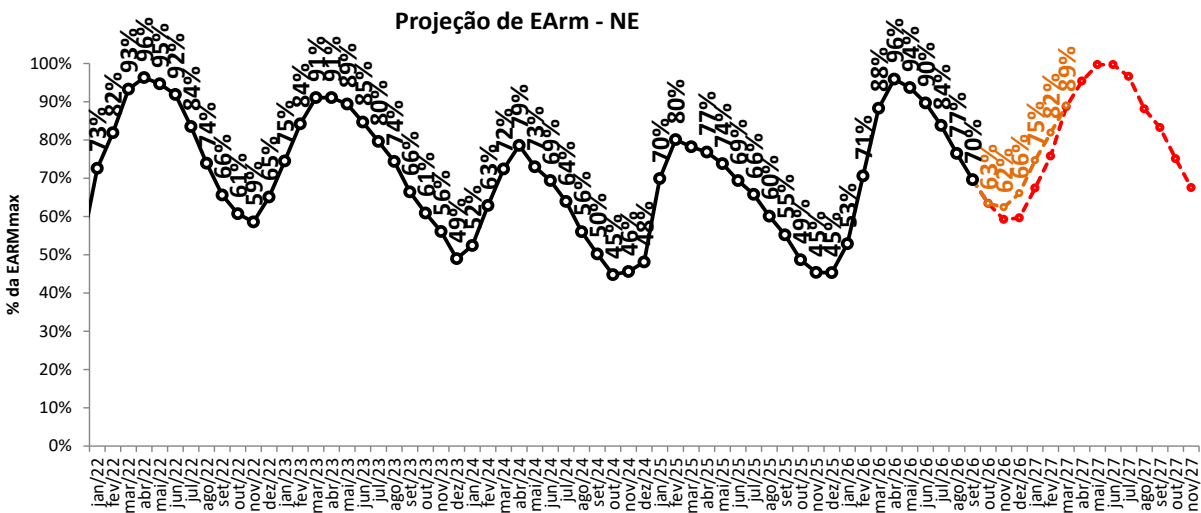
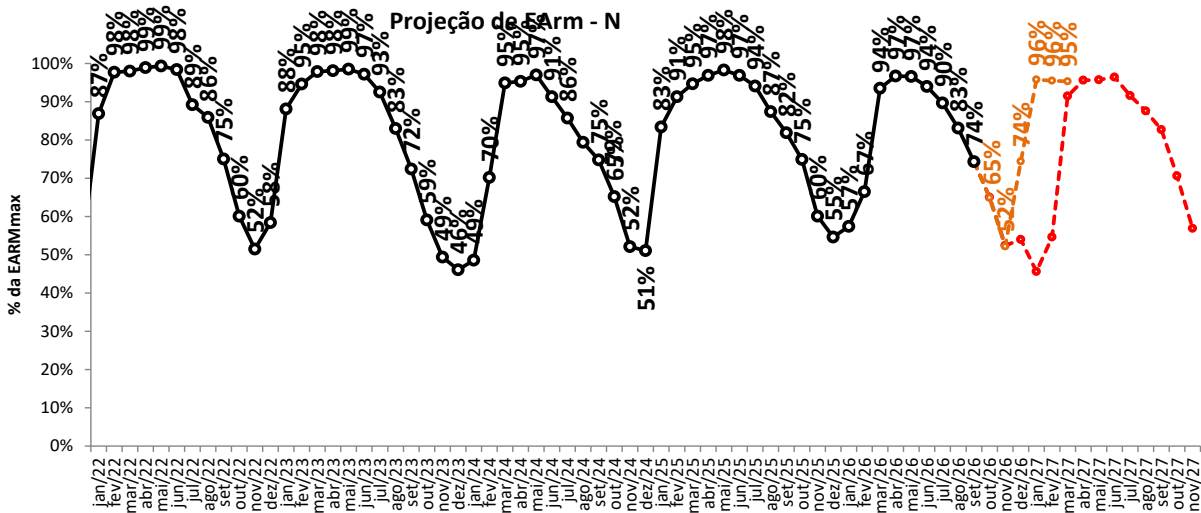
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



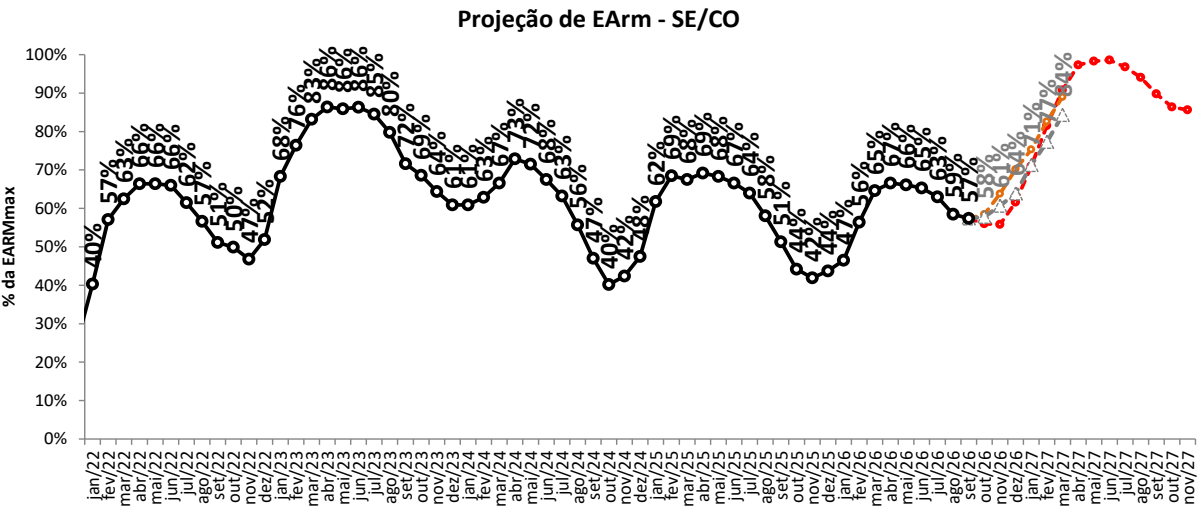
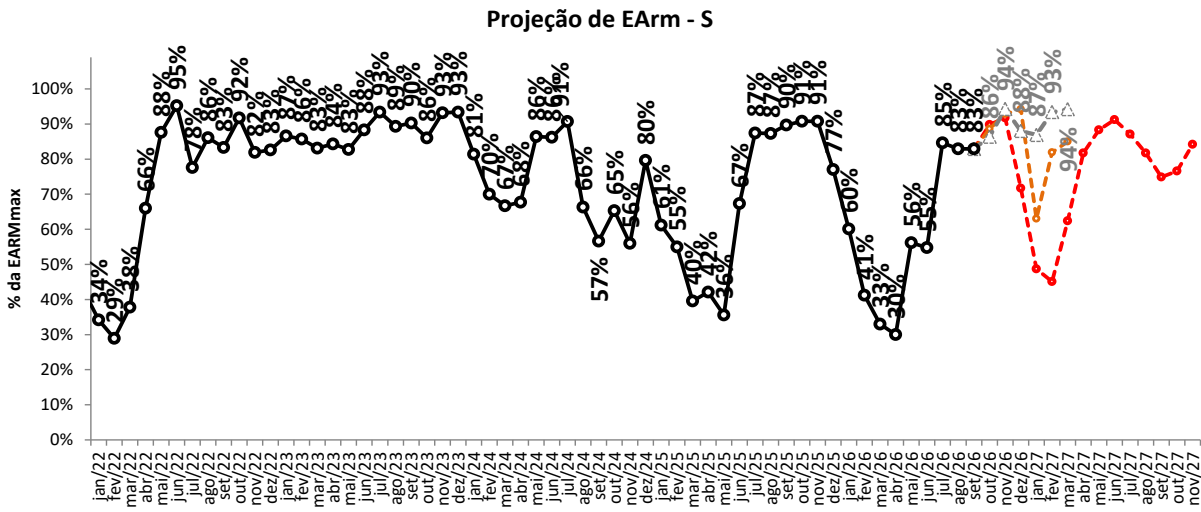
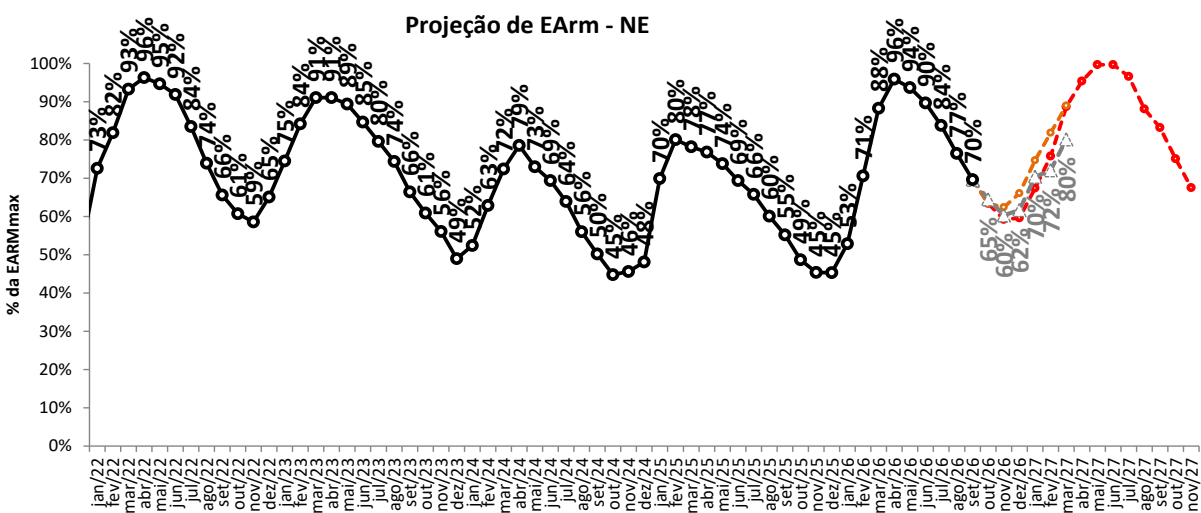
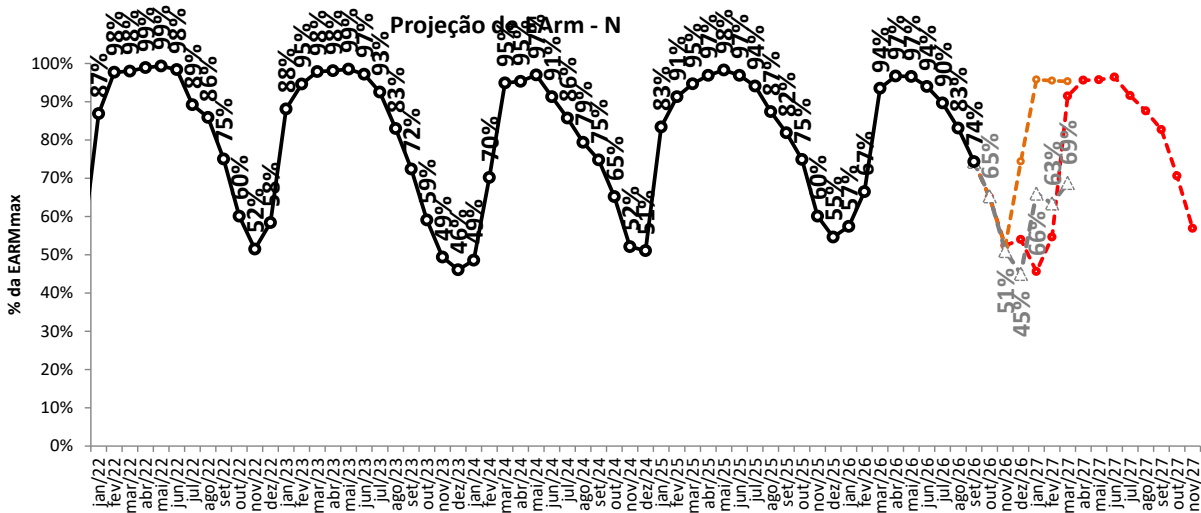
proj. PLD, RNA

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	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	nov/27
proj. PLD, RNA	57	56	56	62	71	82	91	97	98	99	97	94	90	86	86
proj. PLD, SMAP 2023	57	56	53	53	55	58	59	60	57	53	49	42	35	28	30
proj. PLD, SMAP 2018	57	56	58	64	66	72	80	84	84	83	79	72	65	57	51
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	59	64	70	75	83	89	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	58	61	64	71	77	84	-	-	-	-	-	-	-	-

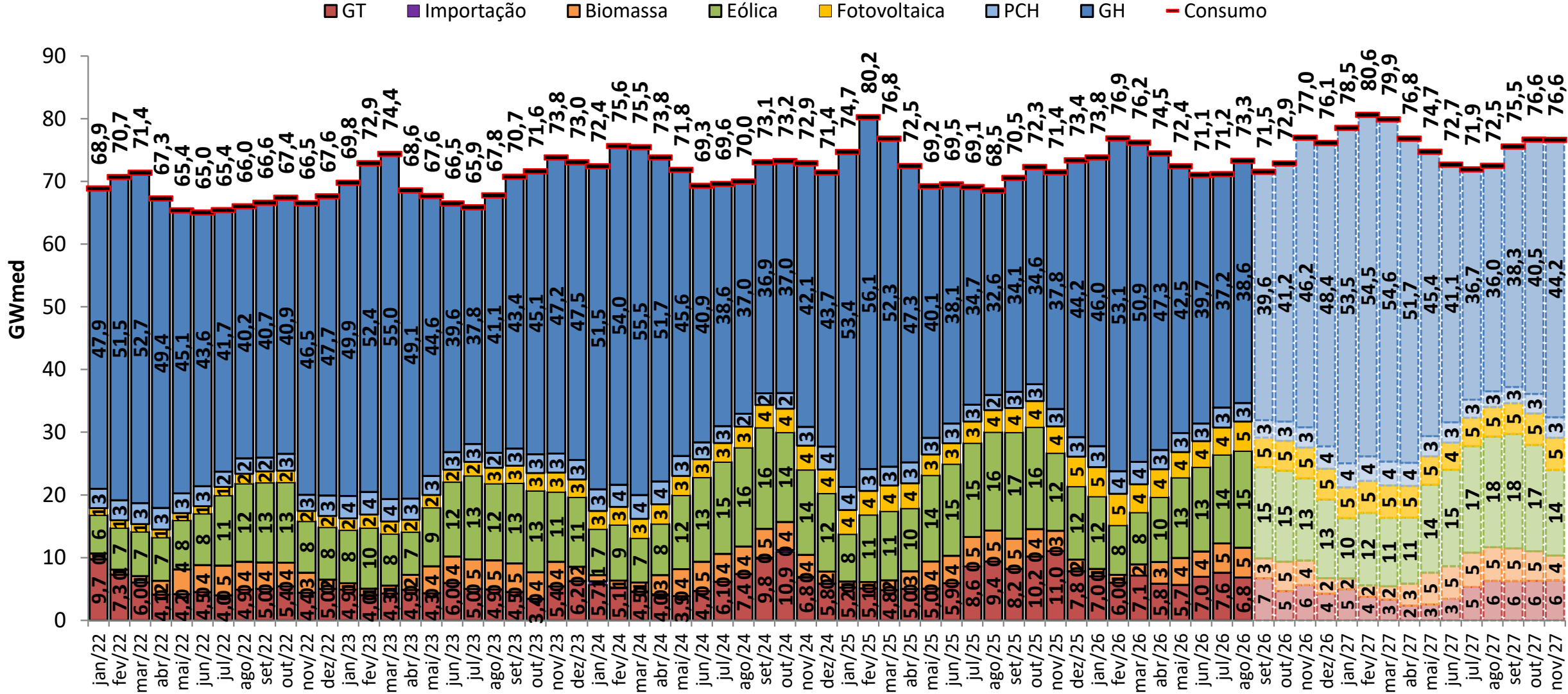
S	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	83	90	92	72	49	45	62	82	88	91	87	82	75	77	84
proj. PLD, SMAP 2023	83	92	94	84	59	35	29	29	60	70	88	79	70	80	58
proj. PLD, SMAP 2018	83	91	94	76	51	37	58	64	86	91	91	76	59	53	51
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	89	93	94	63	82	85	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	86	94	88	87	93	94	-	-	-	-	-	-	-	-

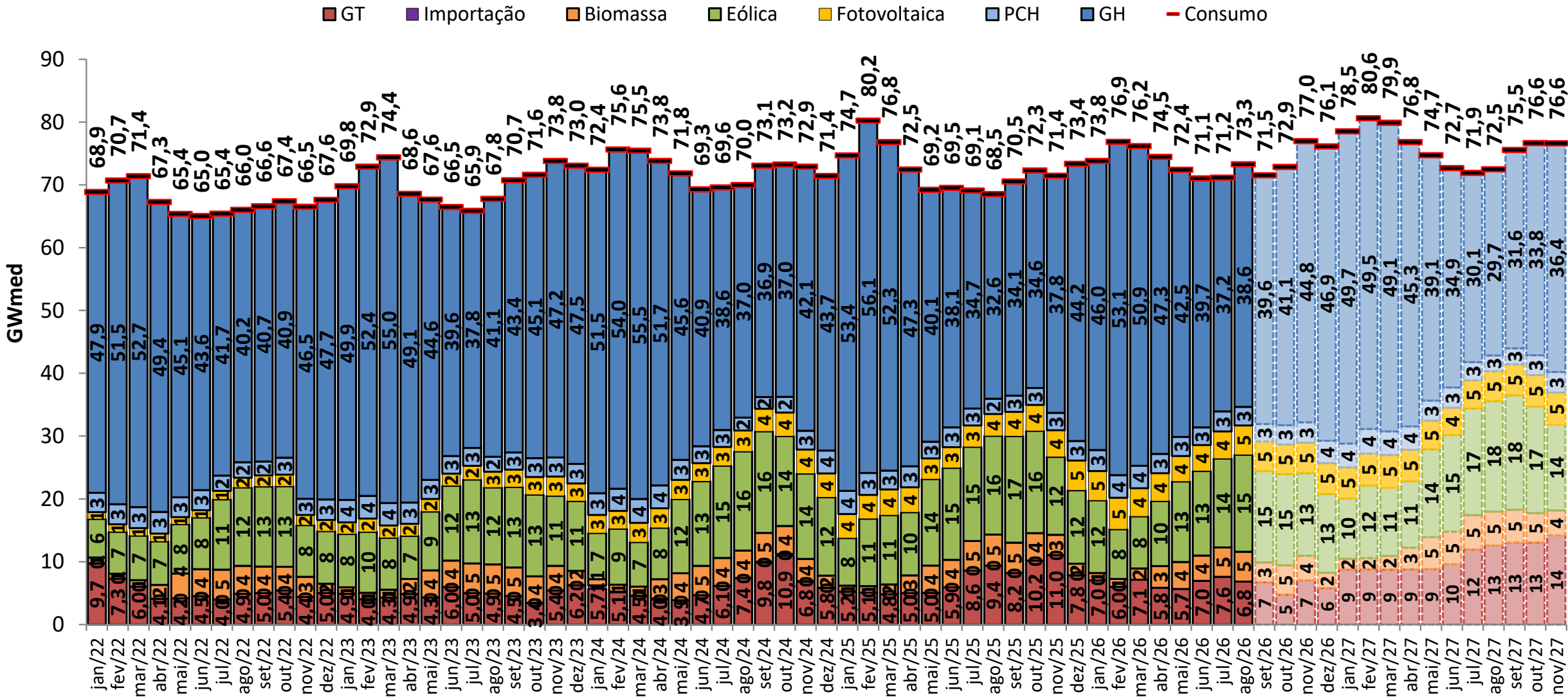
NE	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	70	63	59	60	67	76	89	95	100	100	97	88	83	75	68
proj. PLD, SMAP 2023	70	63	51	42	46	49	50	50	45	40	36	31	27	23	22
proj. PLD, SMAP 2018	70	63	48	52	54	54	56	57	53	49	45	41	36	31	27
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	63	62	66	75	82	89	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	70	65	60	62	70	72	80	-	-	-	-	-	-	-	-

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	nov/27
proj. PLD, RNA	74	65	52	54	46	55	92	96	96	96	92	88	83	71	57
proj. PLD, SMAP 2023	74	66	51	41	35	53	63	85	93	90	89	83	76	62	45
proj. PLD, SMAP 2018	74	64	50	62	48	50	72	93	98	99	95	89	81	66	48
proj. PLD, SMAP CFS VE	74	65	52	74	96	96	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	74	65	51	45	66	63	69	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	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	nov/27
proj. PLD, RNA	62	60	59	62	68	77	89	96	98	98	96	92	87	83	81
proj. PLD, SMAP 2023	62	60	56	52	53	54	55	57	57	54	51	45	38	33	31
proj. PLD, SMAP 2018	62	60	59	62	62	65	74	79	80	78	75	68	60	53	47
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	62	65	71	75	83	89	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	61	62	64	72	77	83	-	-	-	-	-	-	-	-

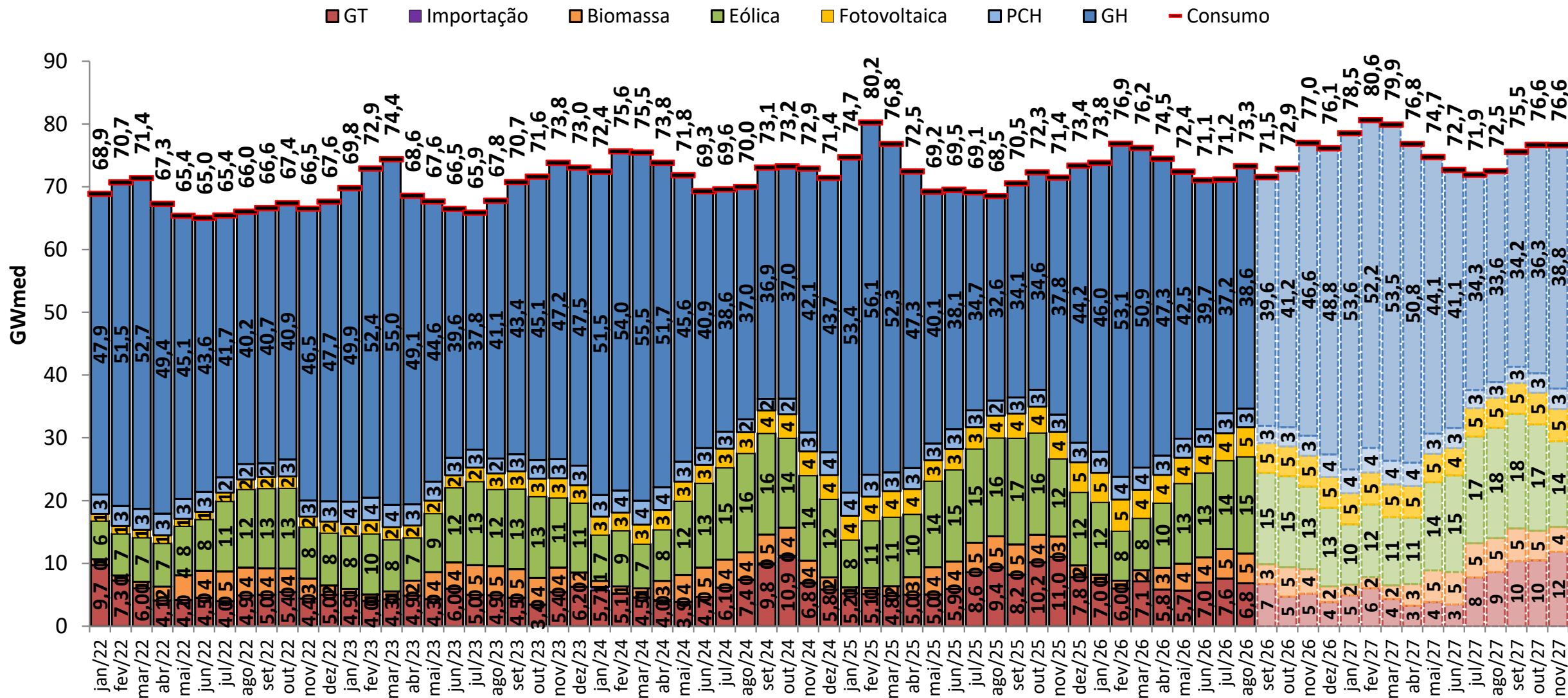
balanço operativo
proj. PLD RNA





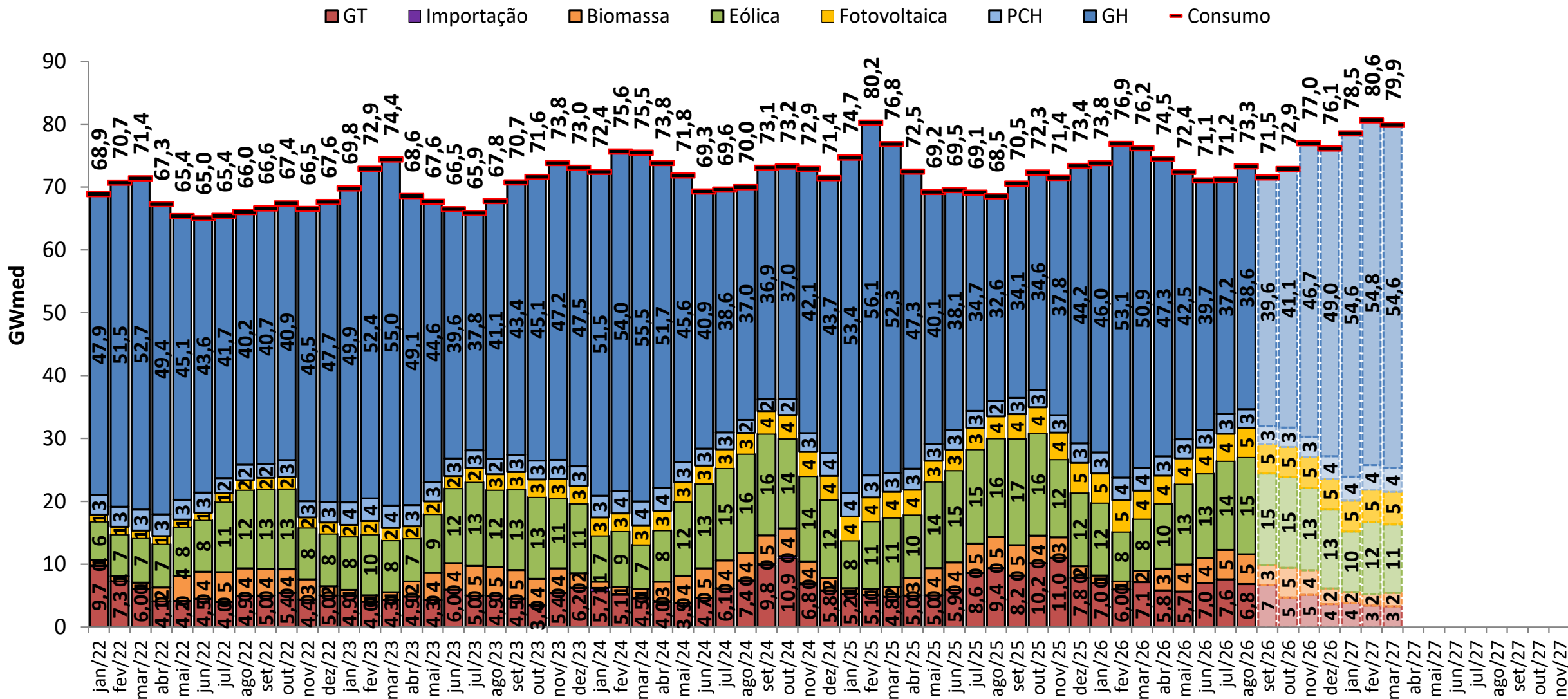
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



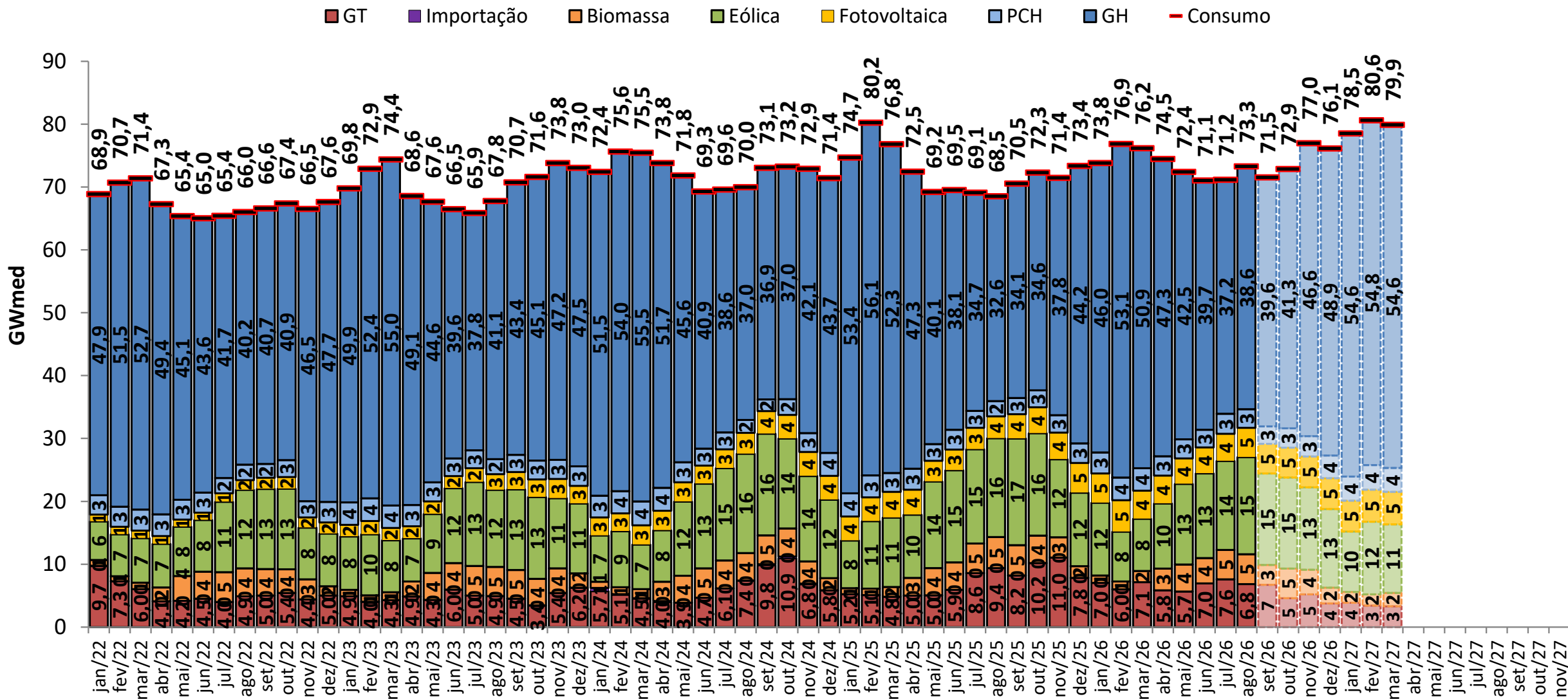
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



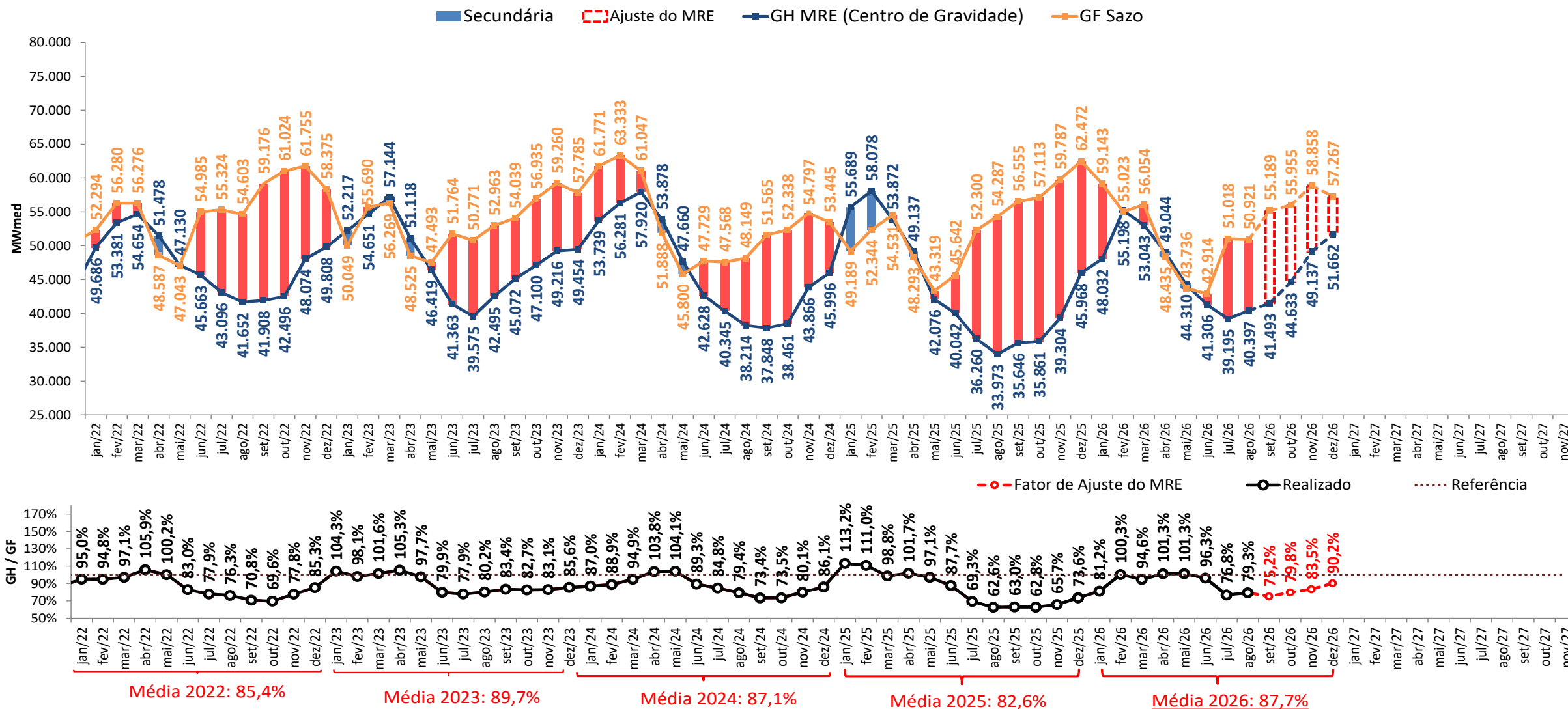
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

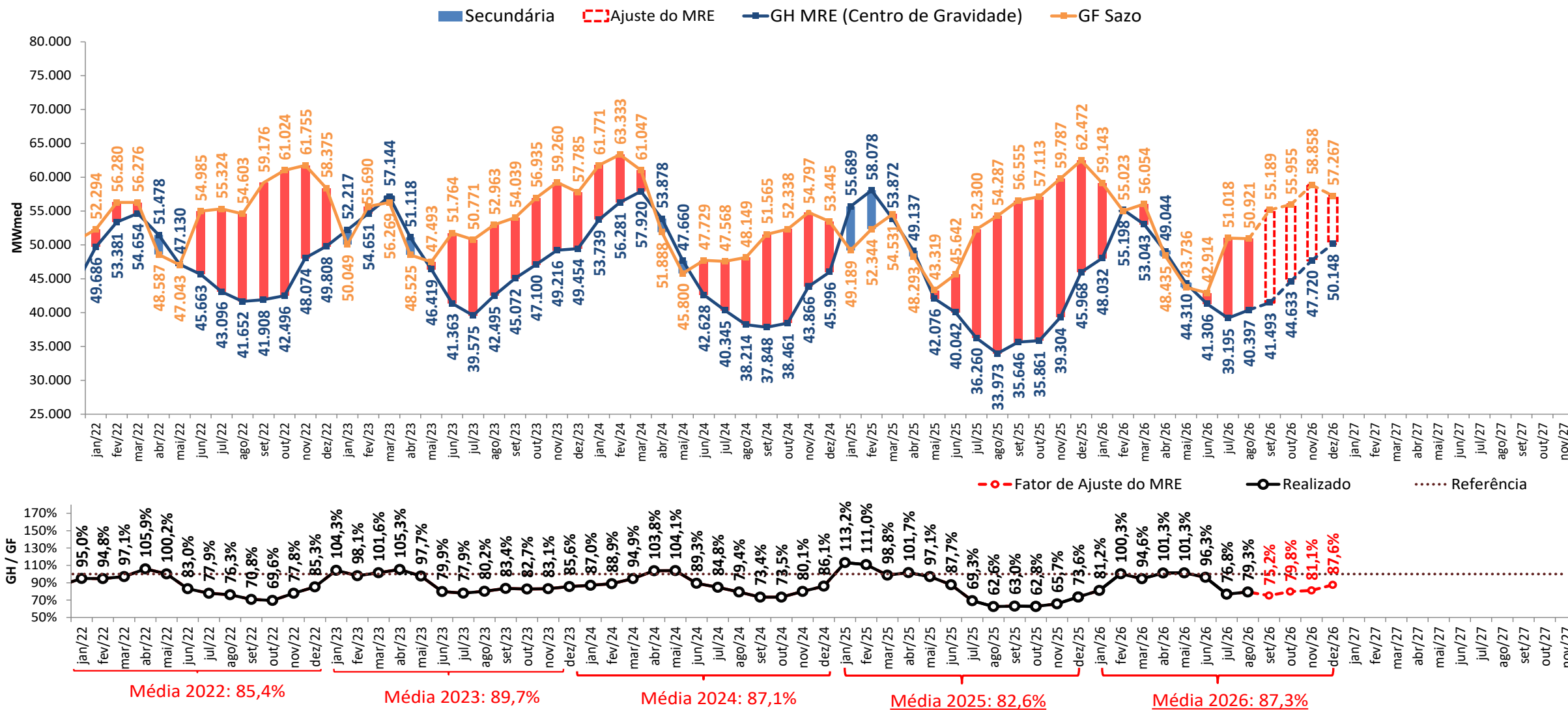
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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

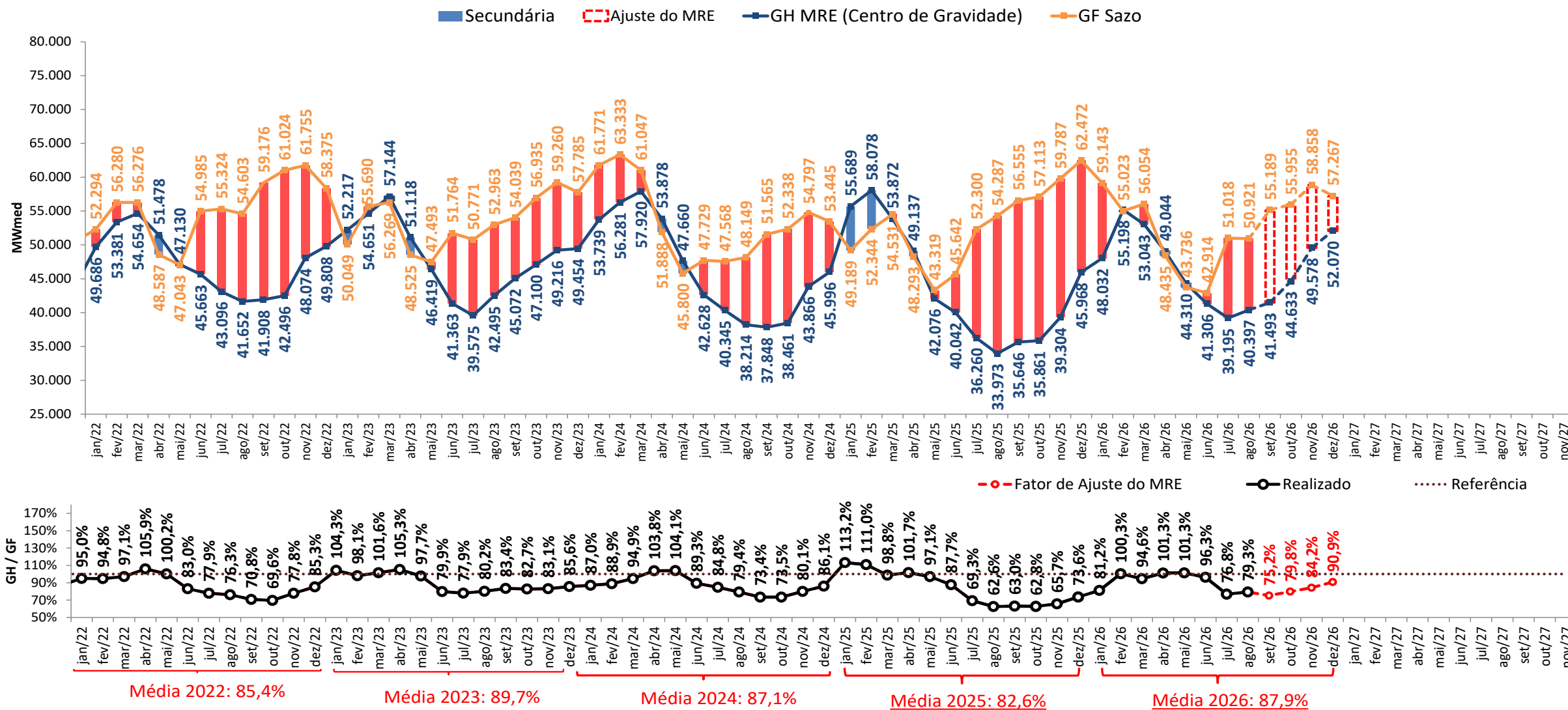
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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

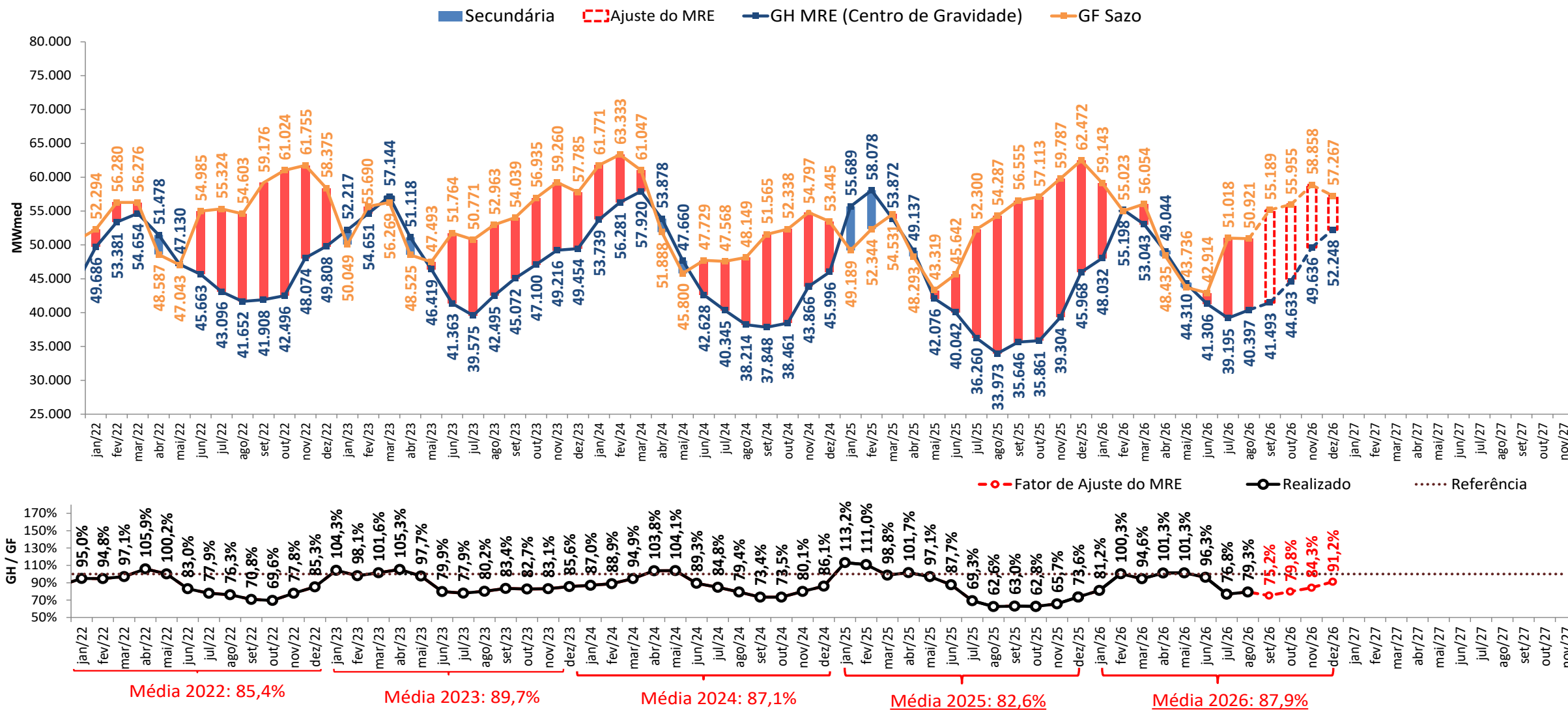
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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

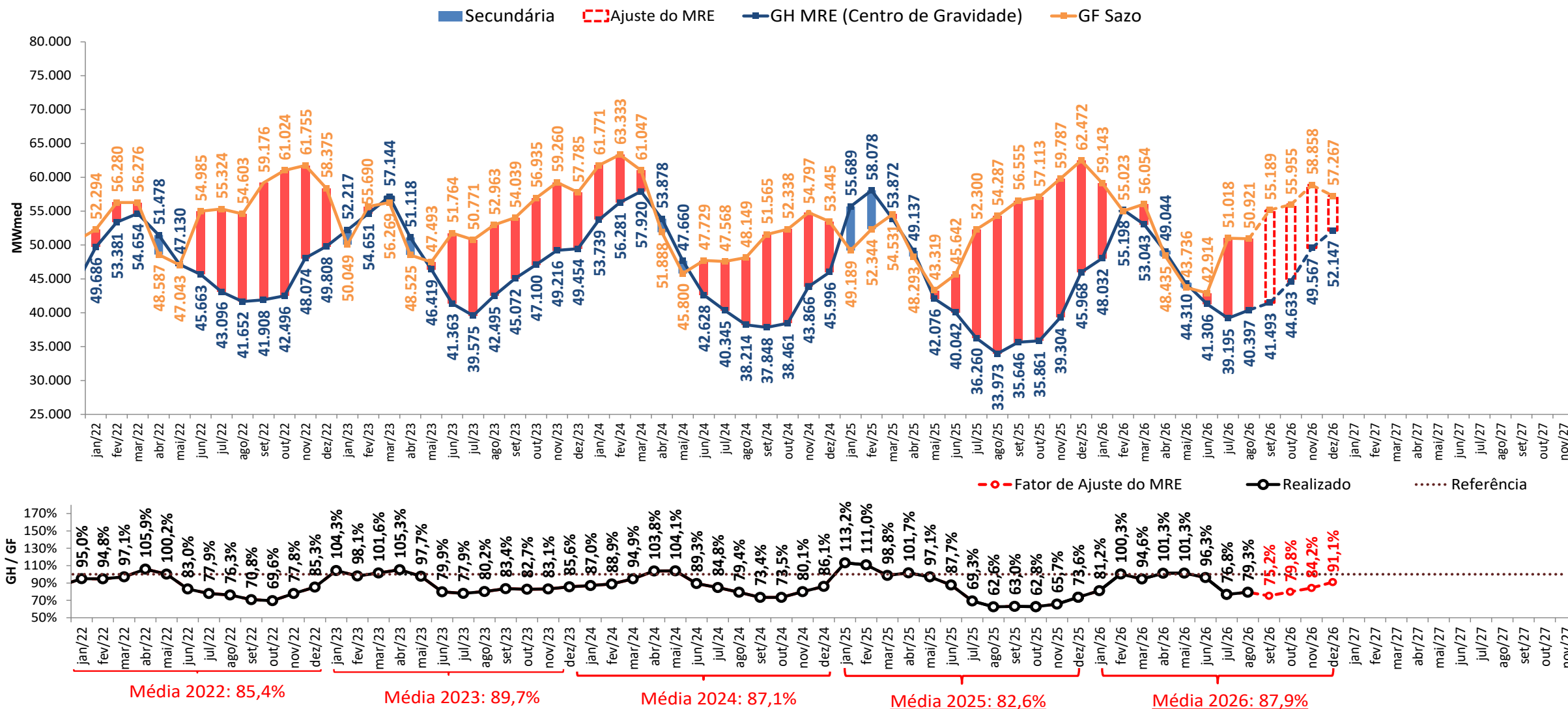
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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

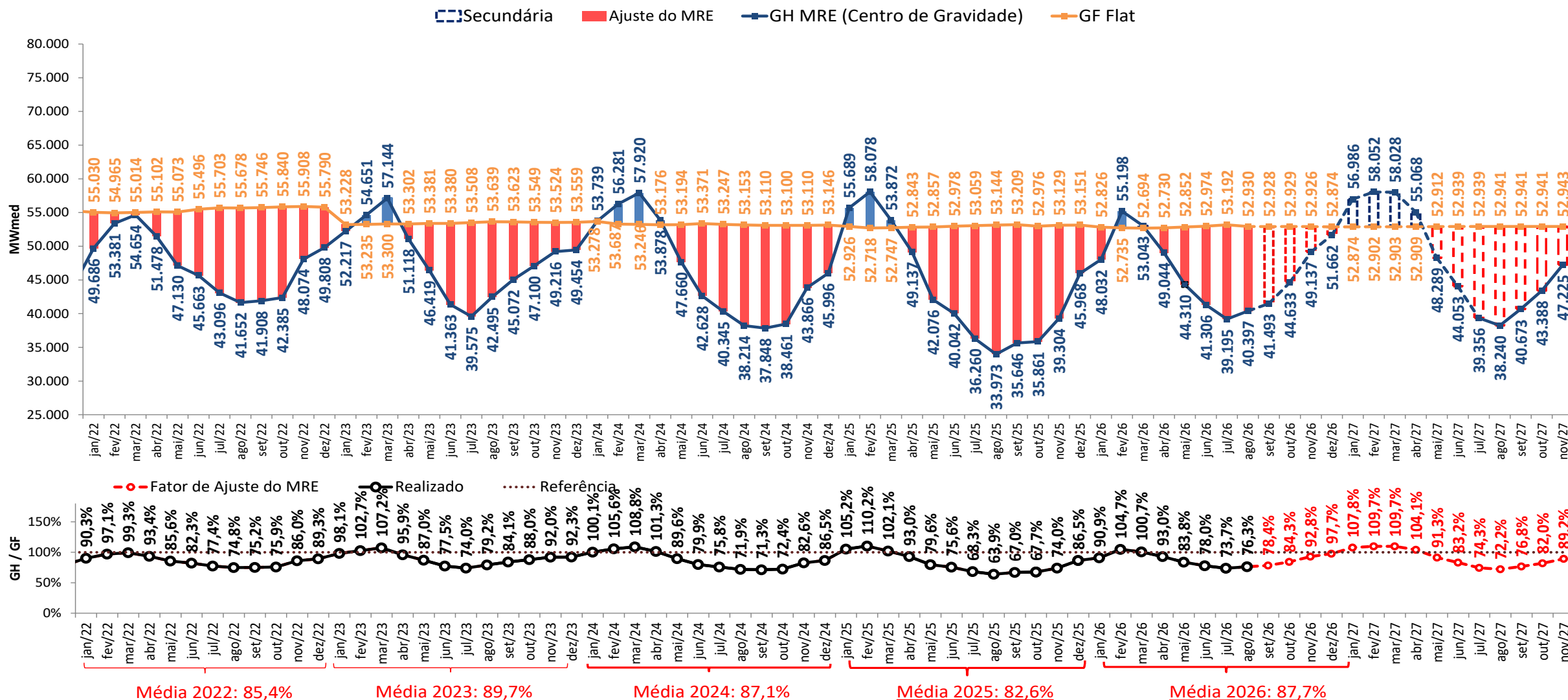
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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

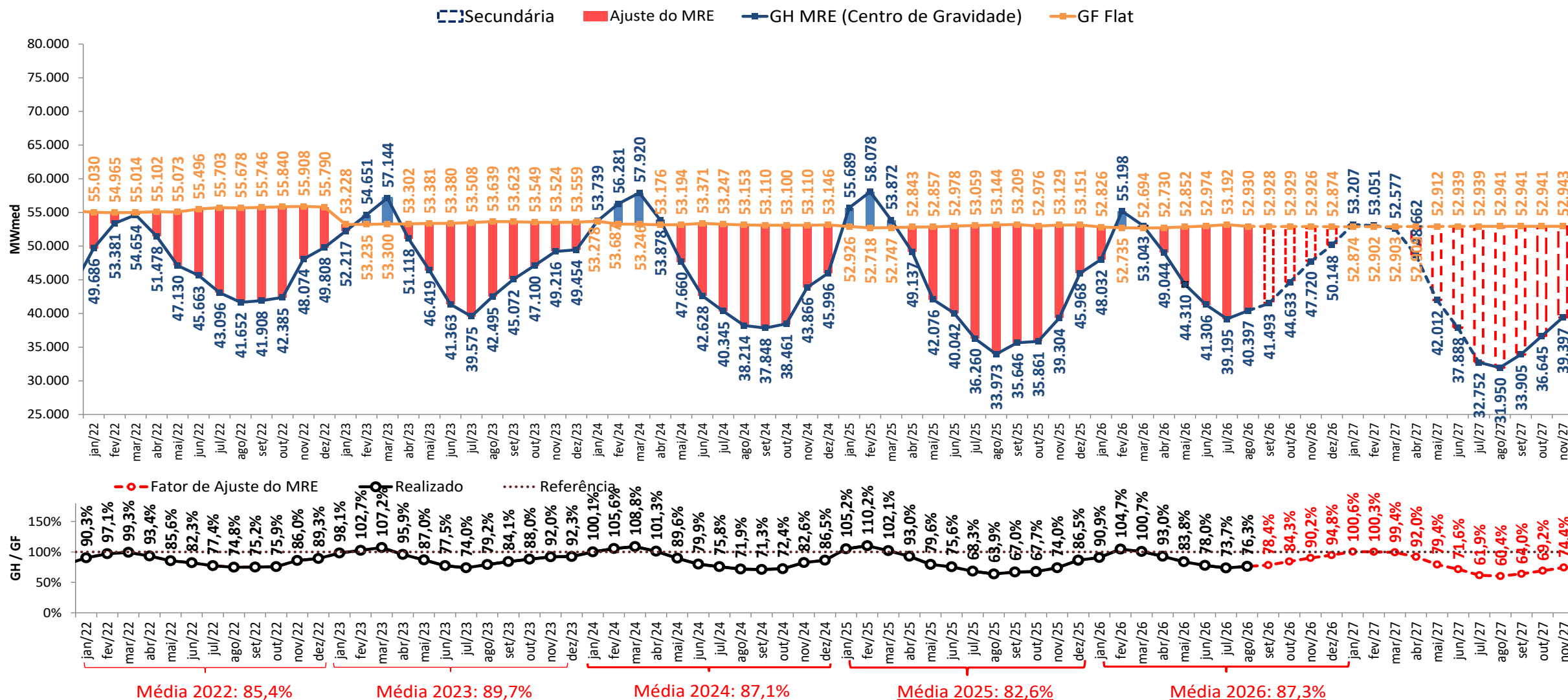
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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

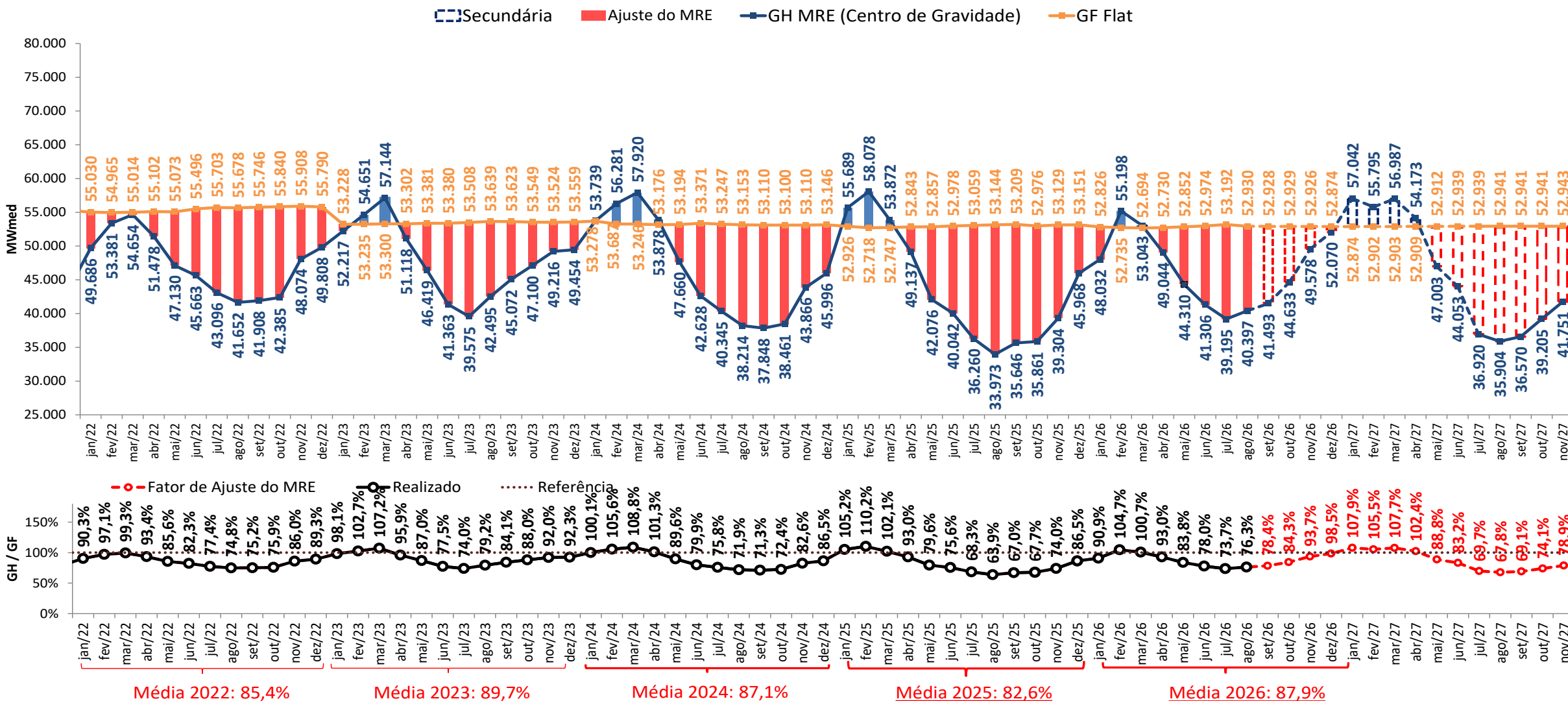
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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

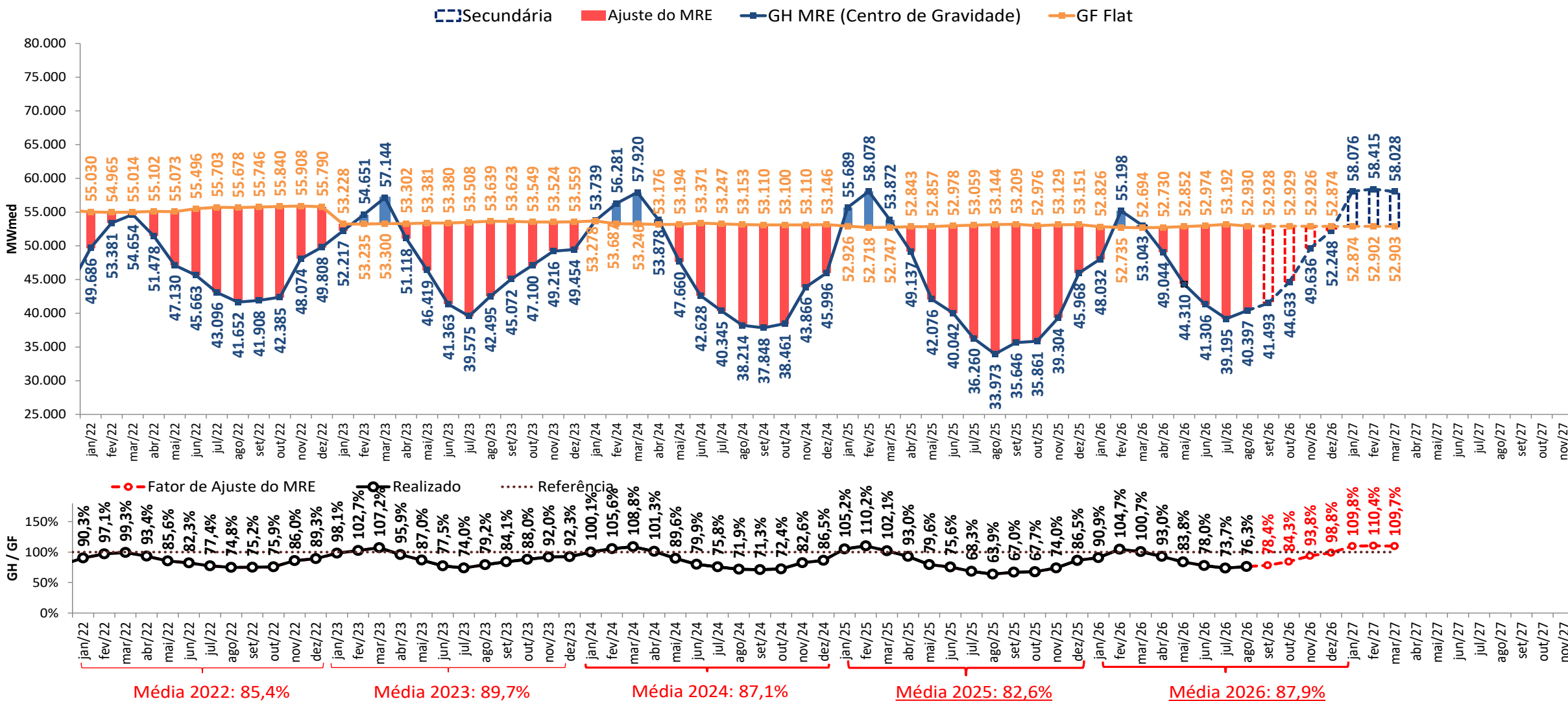
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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

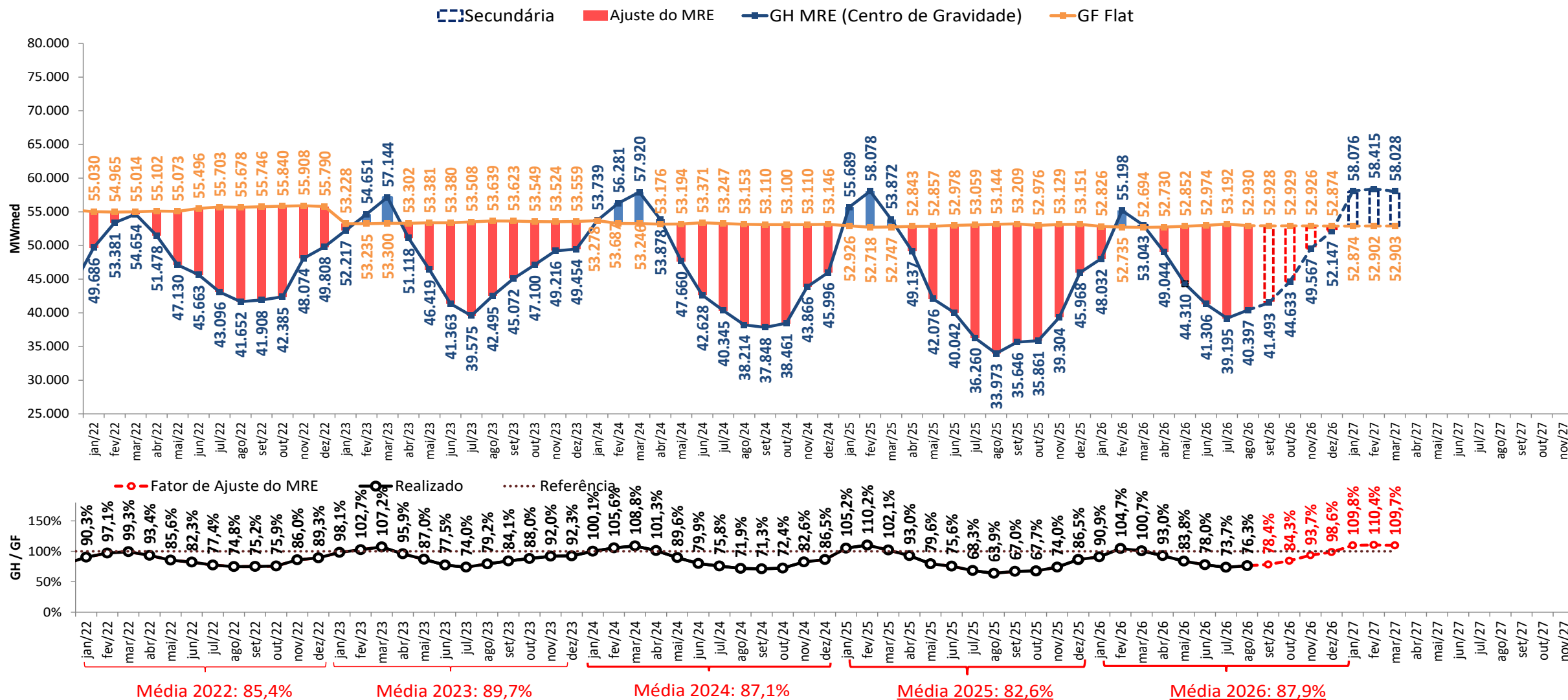
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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 setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 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 (≈4,223%) (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	29.419	29.506	31.980	32.555	34.112	33.443
Sul		8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.338	7.395	7.979	8.071	8.473	8.025
Nordeste		5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.634	4.622	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte		10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.628	9.398	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN		59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	51.018	50.921	55.189	55.955	58.858	57.259
UHEs - Expansão (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
Pacotão (PCH)	Submercado												
	Sudeste												7,4
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 (≈4,223%) (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
Expansao 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	0,0	0,0	7,1
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1
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	29.419	29.506	31.980	32.555	34.112	33.450
Sul		8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.338	7.395	7.979	8.071	8.473	8.025
Nordeste		5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.634	4.622	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte		10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.628	9.398	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN		59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	51.018	50.921	55.189	55.955	58.858	57.267

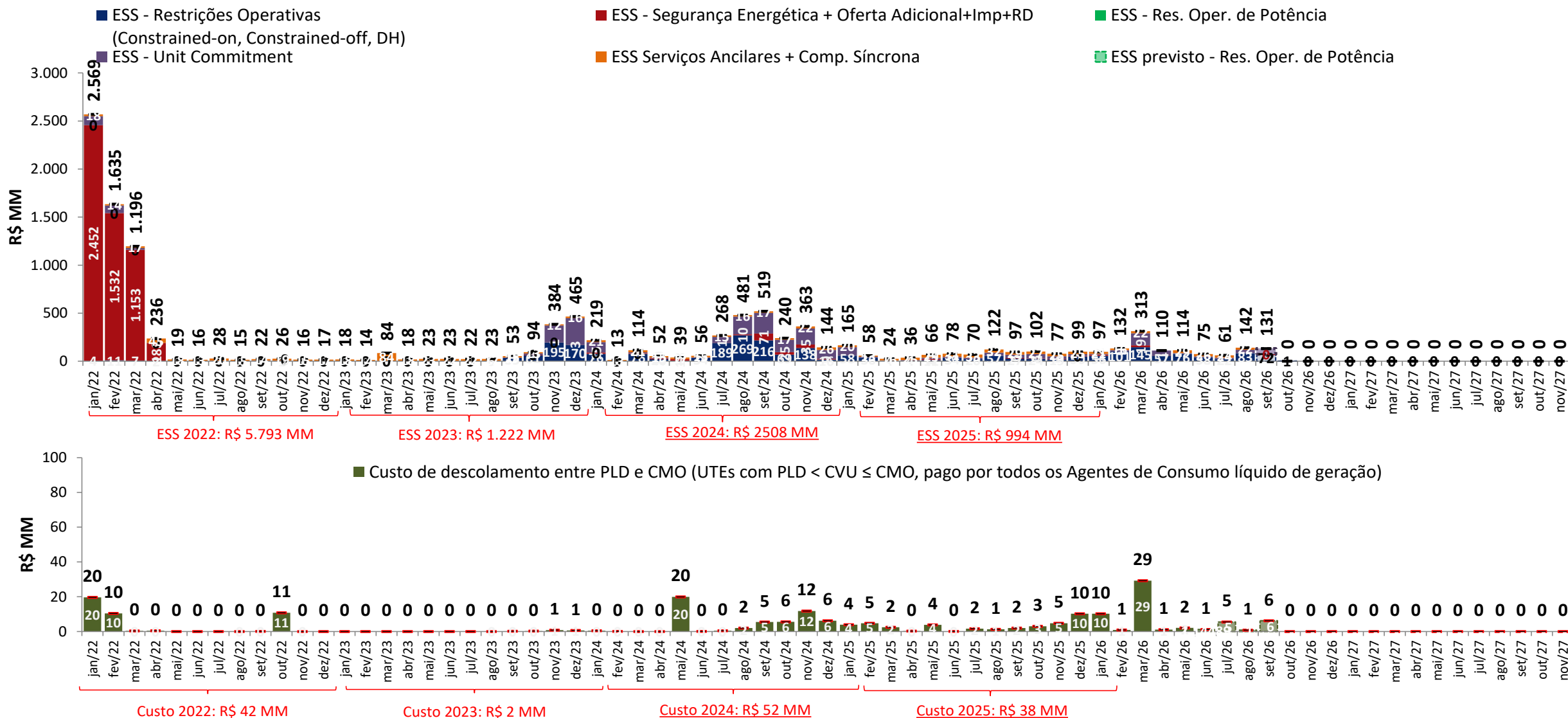
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,223%) (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	30.672	30.670	30.670	30.795	30.674	30.879
Sul		7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.651	7.686	7.652	7.634	7.619	7.409
Nordeste		4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.831	4.805	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte		9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	10.038	9.769	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN		52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	53.192	52.930	52.928	52.929	52.926	52.869
UHEs - Expansão (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
Pacotão (PCH)	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
	Sudeste												7,4
	Expansão - perdas (≈4,223%) (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	0,0	0,0	4,6
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6
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	30.672	30.670	30.670	30.795	30.674	30.883
Sul		7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.651	7.686	7.652	7.634	7.619	7.409
Nordeste		4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.831	4.805	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte		9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	10.038	9.769	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN		52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	53.192	52.930	52.928	52.929	52.926	52.874

- 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

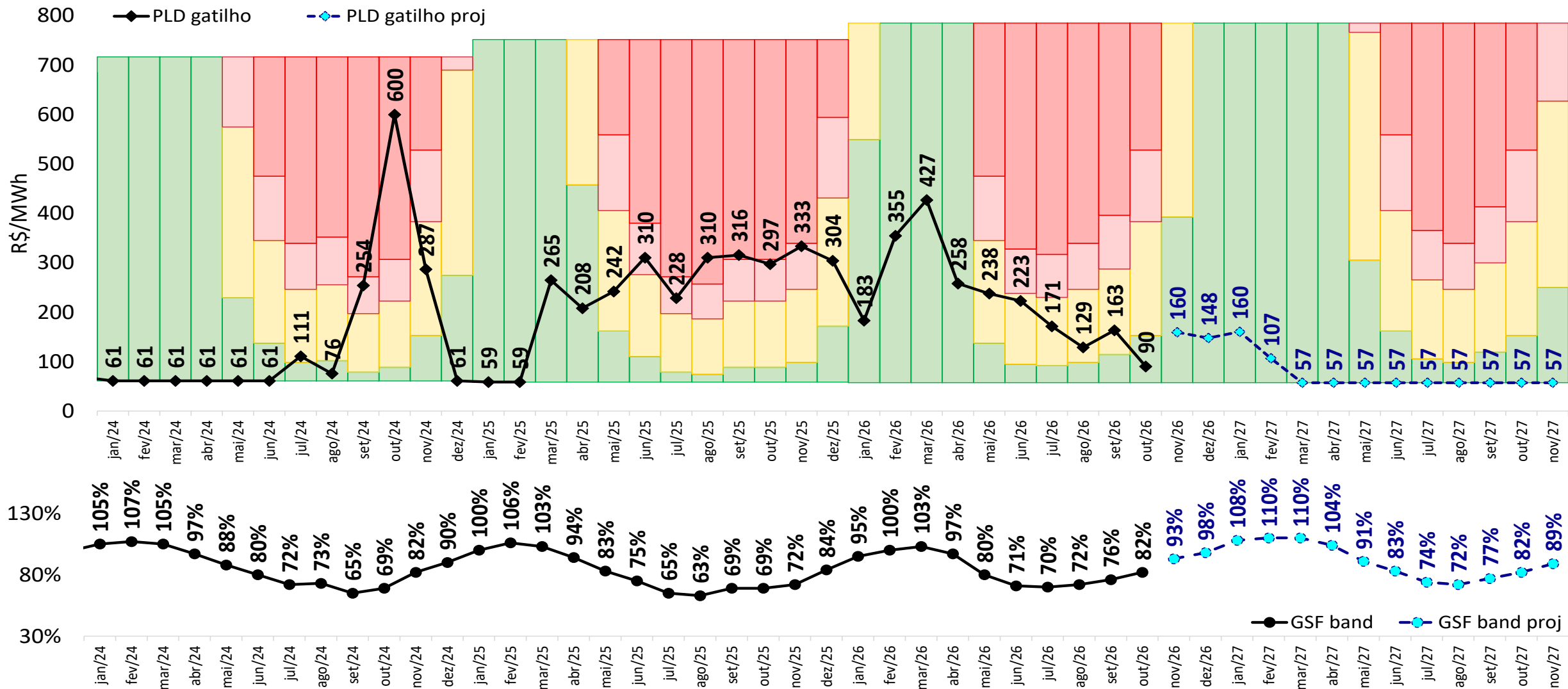
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

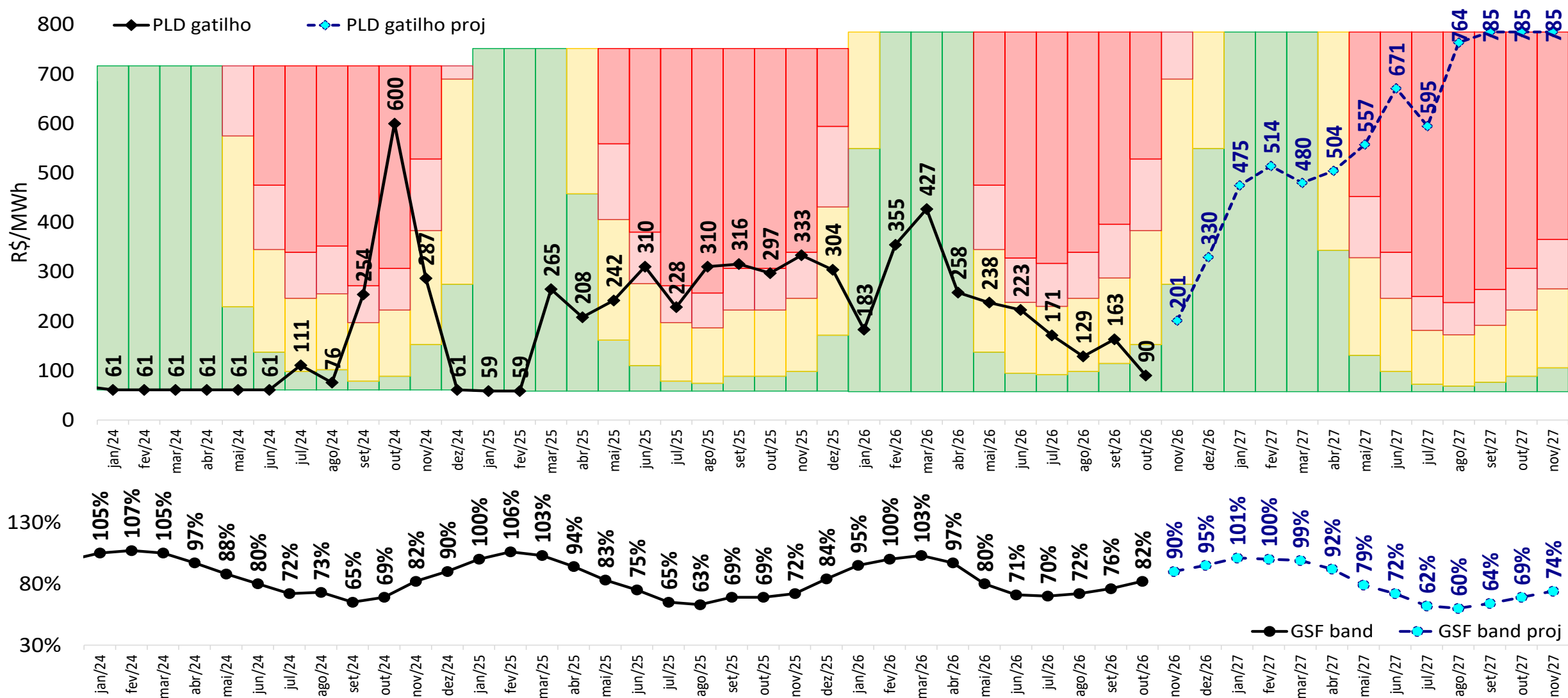
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD, RNA



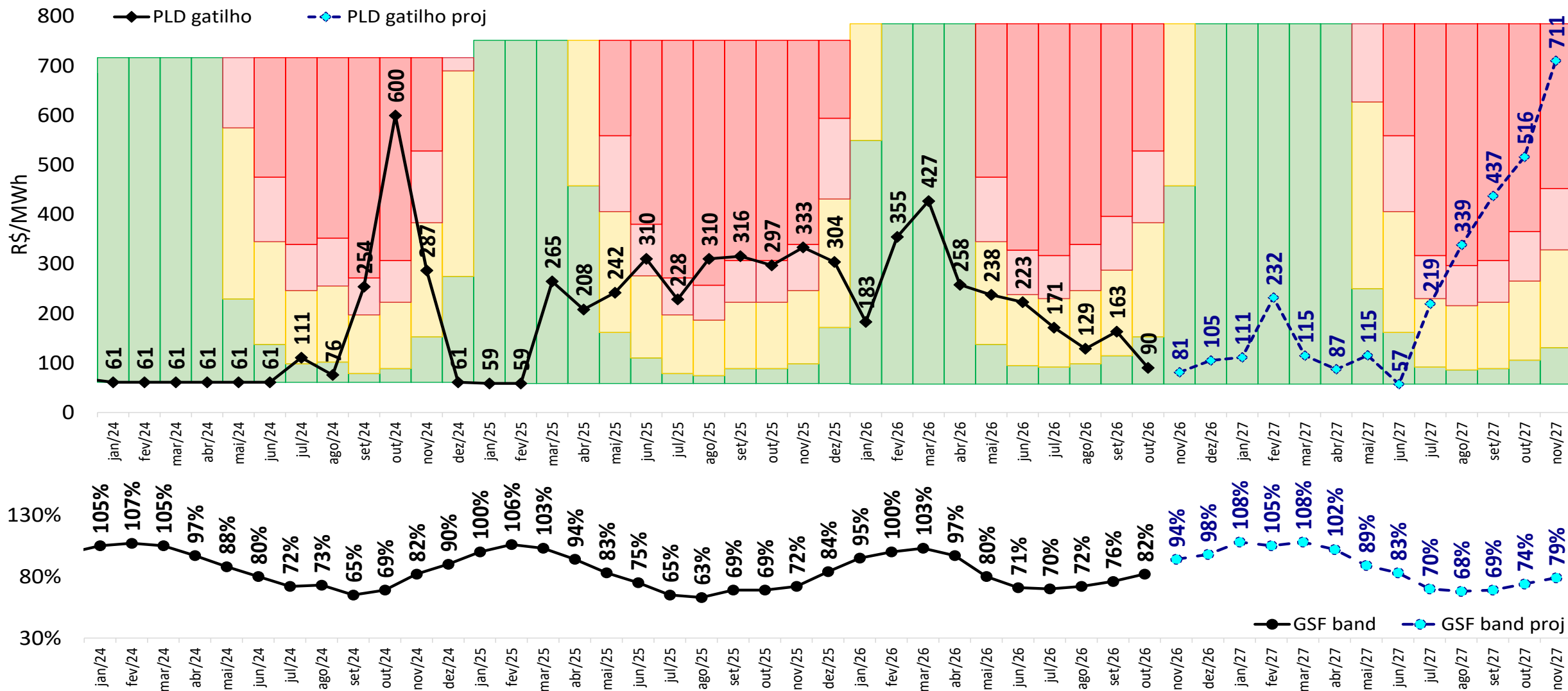
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



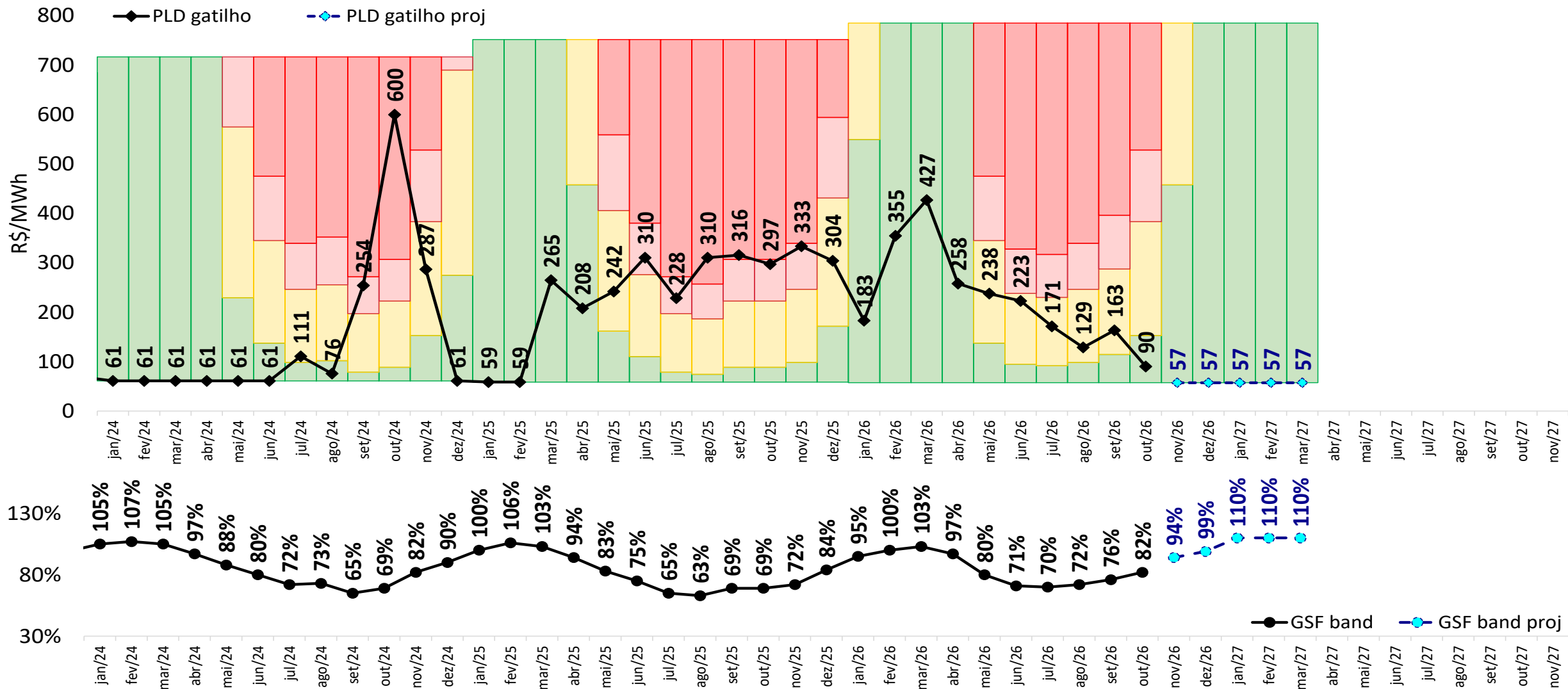
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



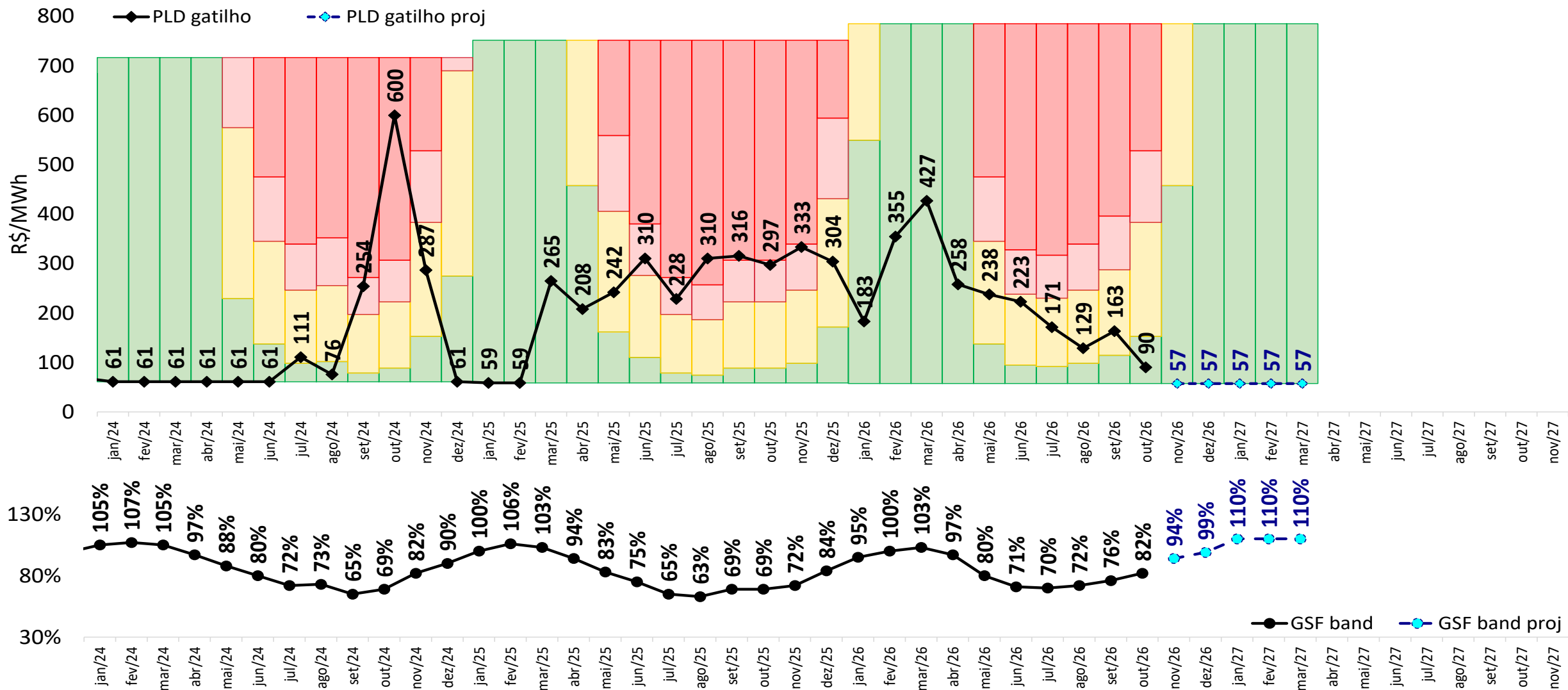
projeção da bandeira tarifária

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/CCEE Oficial)



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



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



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



ccee