



13/10/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

The background features a hand pointing at a digital chart. The chart includes a bar graph and a line graph with four data points labeled 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the chart are several stacks of coins. The overall theme is financial and technological.

ccee

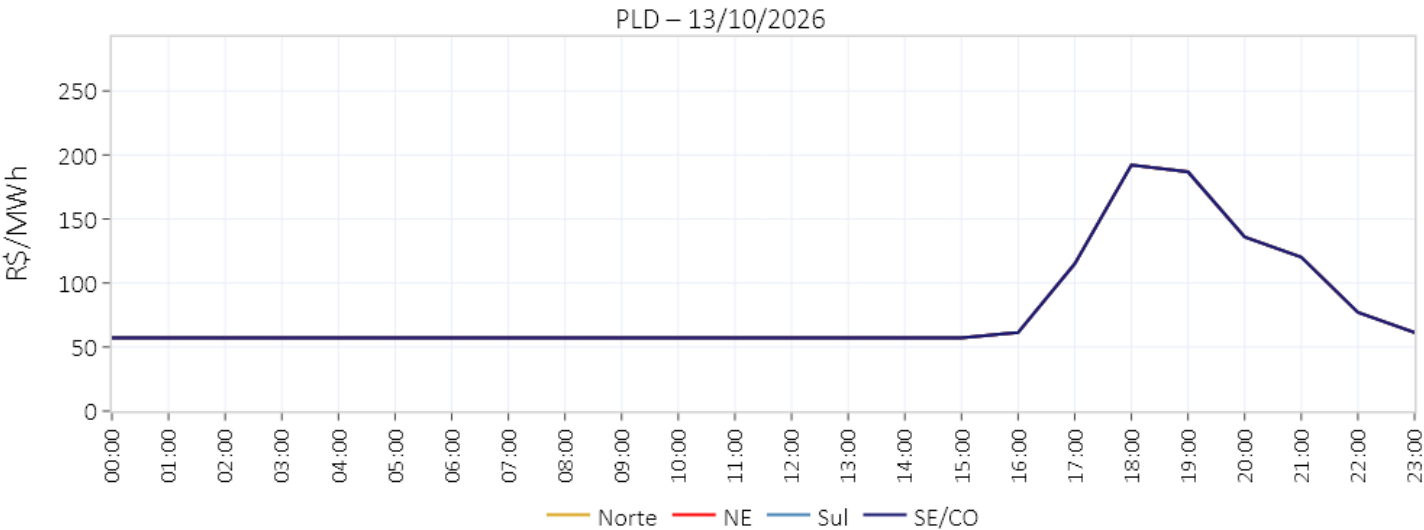
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 13/10/2026



No dia 13/10, o PLD não apresentou desacoplamento entre submercados ao longo do dia. Durante o horário de vale, o PLD dos quatro submercados recuaram para o piso regulatório refletindo, além das condições hidrológicas favoráveis, a carga reduzida e a elevada geração solar. Já no horário de ponta, o PLD atingiu o patamar mais elevado do dia, devido a redução da geração eólica e solar, e a elevação da carga. Assim, o preço médio diário em todos os submercados foi de R\$ 78/MWh.

No horário de vale do PLD (0h às 15h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da queda de 26,9 GWm da carga líquida¹ em relação às demais horas. Esse movimento é explicado, principalmente, pela redução da carga (-10,7 GWm) e elevação geração das fontes intermitentes: MMGD (+13,0 GWm) e solar fotovoltaica (+6,6 GWm).

Para o horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 192/MWh em todos os submercados, refletindo o aumento de 6,6 GWm da carga líquida¹ em relação às demais horas. Esse movimento resulta da combinação da elevação da carga (+3,0 GWm) e da diminuição da geração intermitente: geração eólica (-0,5 GWm), MMGD (-1,6 GWm) e solar fotovoltaica (-1,5 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre o aumento da geração hidrelétrica (+6,5 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (+0,1 GWm).



	Demais Horas	Vale (0-15h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	108,27	57,31	-51,0 (-47%)	192,11	+83,8 (+77%)
PLD Sul (R\$/MWh)	108,26	57,31	-51,0 (-47%)	192,11	+83,9 (+77%)
PLD NE (R\$/MWh)	108,27	57,31	-51,0 (-47%)	192,1	+83,8 (+77%)
PLD Norte (R\$/MWh)	108,27	57,31	-51,0 (-47%)	192,11	+83,8 (+77%)
Carga SIN (GWmed)	95,4	84,7	-10,7 (-11%)	98,4	+3,0 (+3%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	17,3	14,0	-3,3 (-19%)	16,8	-0,5 (-3%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	1,8	14,8	+13,0 (+722%)	0,2	-1,6 (-89%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	1,5	8,1	+6,6 (+440%)	0,0	-1,5 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,4	7,2	-0,2 (-3%)	7,4	+0,0 (+0%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	6,2	6,2	+0,0 (+0%)	6,2	+0,0 (+0%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	61,2	34,3	-26,9 (-44%)	67,8	+6,6 (+11%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,2	0,0	-0,2 (-100%)	0,3	+0,1 (+50%)
GH SIN (GWmed)	61,0	34,3	-26,7 (-44%)	67,5	+6,5 (+11%)

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

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

PLD	SE/CO	S	NE	N
12/out/26	R\$ 58,24/MWh	R\$ 58,06/MWh	R\$ 58,24/MWh	R\$ 58,24/MWh
13/out/26	R\$ 77,79/MWh	R\$ 77,79/MWh	R\$ 77,79/MWh	R\$ 77,79/MWh
Projeção out/26	R\$ 63,1/MWh	R\$ 63/MWh	R\$ 62,91/MWh	R\$ 63,07/MWh
Projeção nov/26	R\$ 66,94/MWh	R\$ 57,31/MWh	R\$ 66,94/MWh	R\$ 66,94/MWh
Projeção dez/26	R\$ 102,87/MWh	R\$ 102,87/MWh	R\$ 102,87/MWh	R\$ 102,87/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 12/out/26	124%	240%	71%	43%	151%
Expectativa out/26	129%	229%	67%	45%	152%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 12/out/26	55,6%	81,8%	65,7%	68,8%	59,9%
Expectativa final de out/26	56,3%	88,2%	63,7%	63%	60,2%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 12/out/26	74,7%	79%
Expectativa out/26	78,5%	83%
Projeção 2026	87,2%	87,2%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa out/26	R\$ 119,1 MM	R\$ 22,2 MM
Projeção 2026	R\$ 1301,6 MM	R\$ 120,3 MM

Análise do PLD da semana corrente

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

Análise do DECOMP da semana corrente

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

Análise e acompanhamento da operação

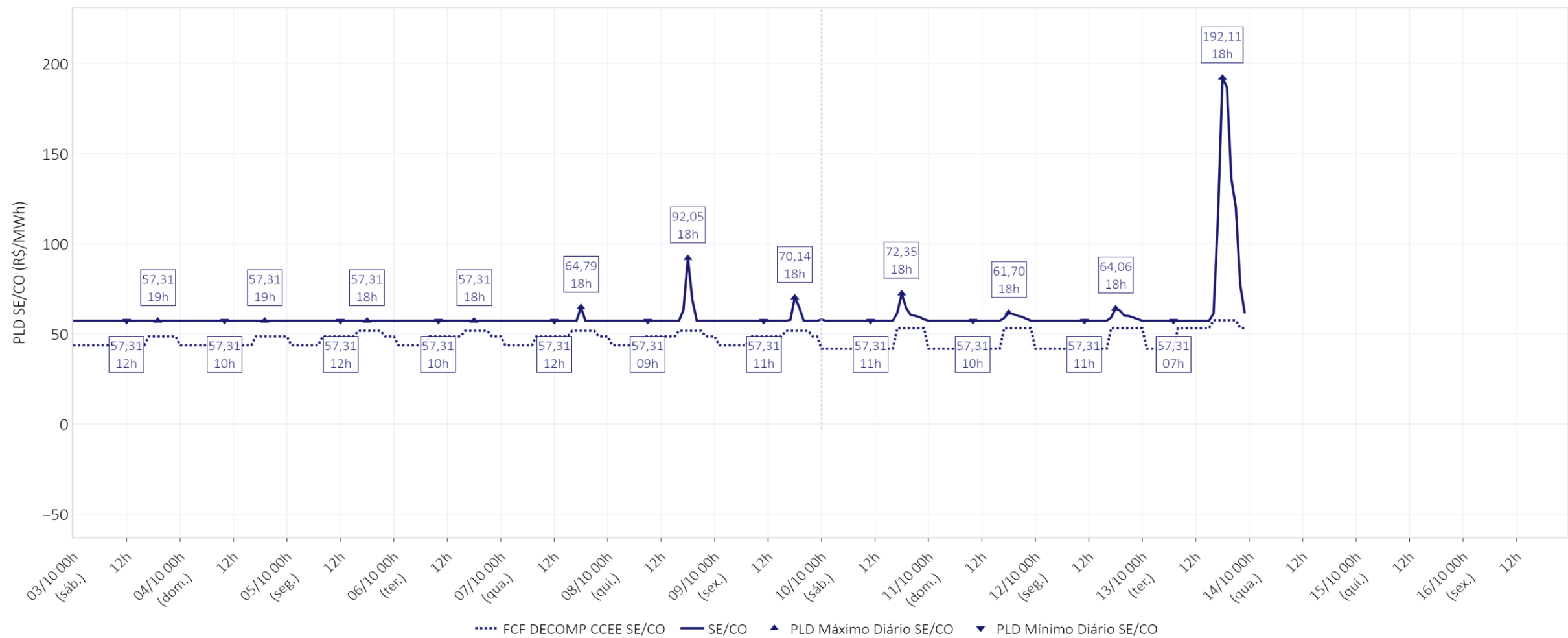
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

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

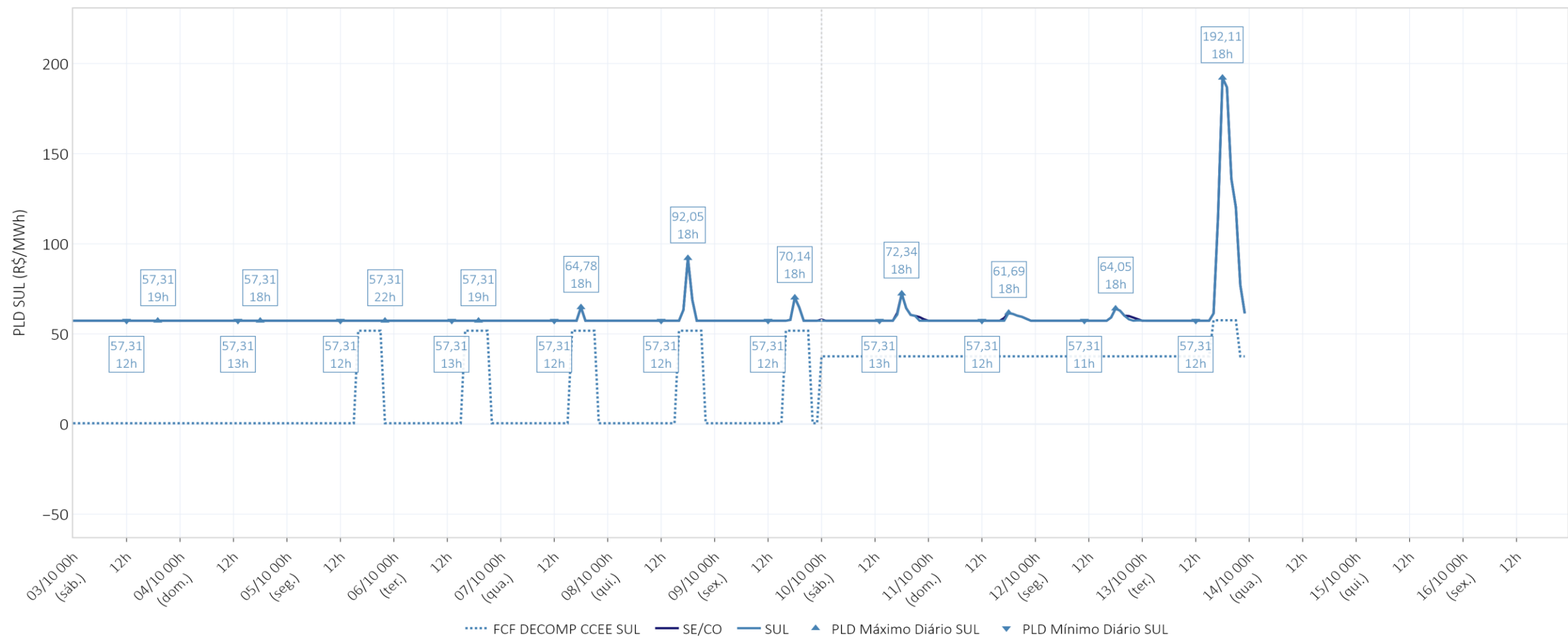
semana 3 de outubro

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



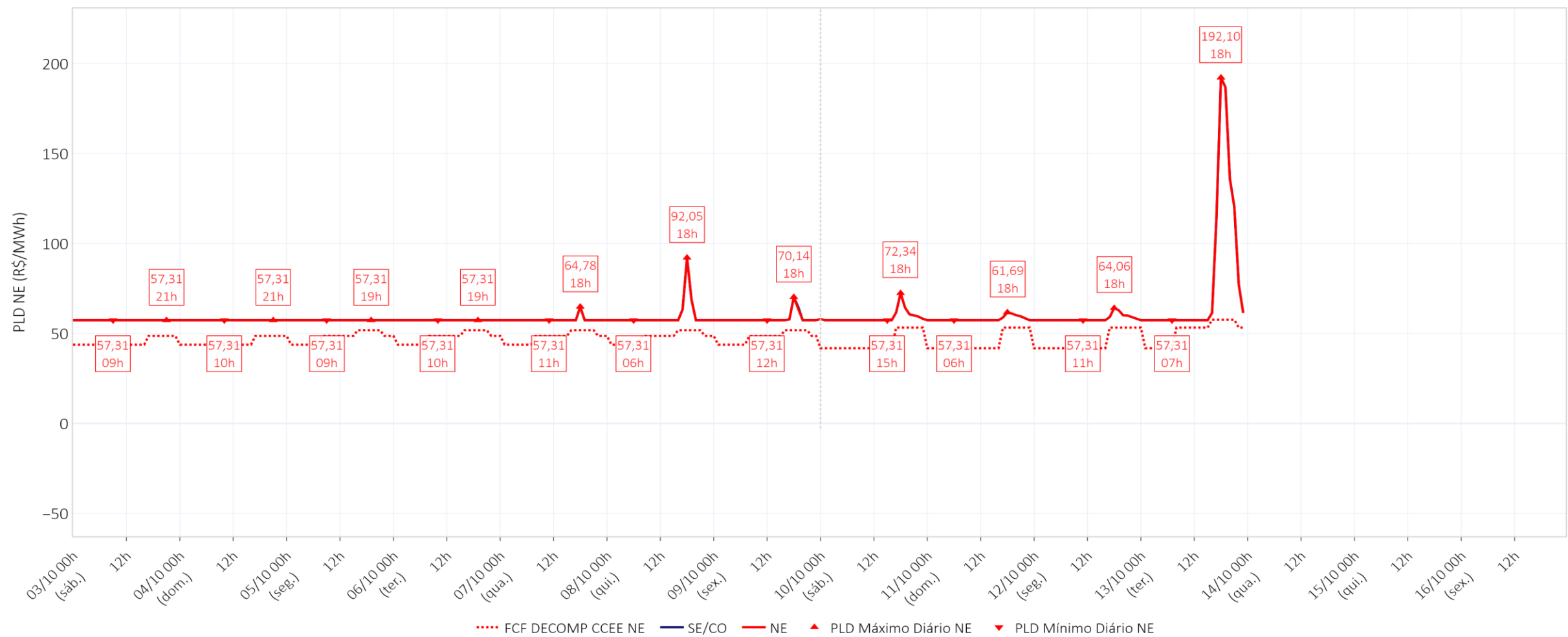
Média Diária (R\$/MWh)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10
SE/CO	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



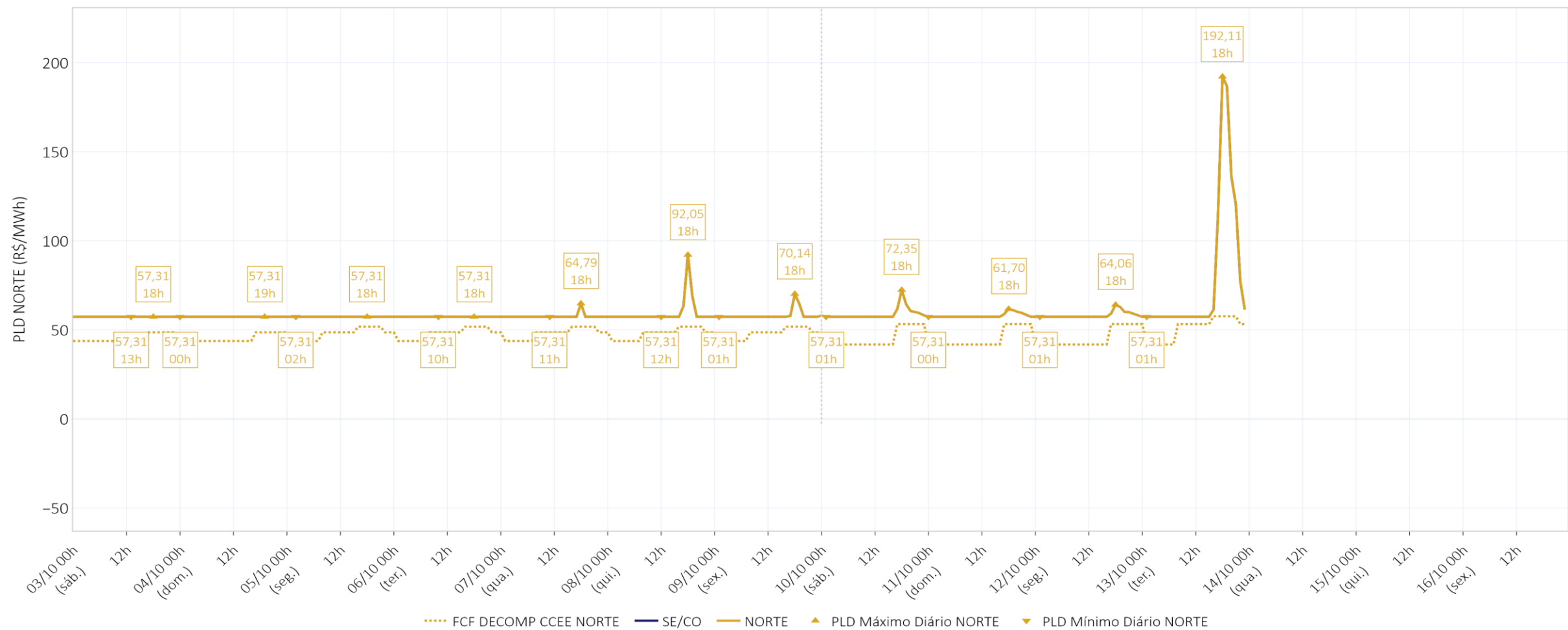
Média Diária (R\$/MWh)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10
SE/CO	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78
SUL	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

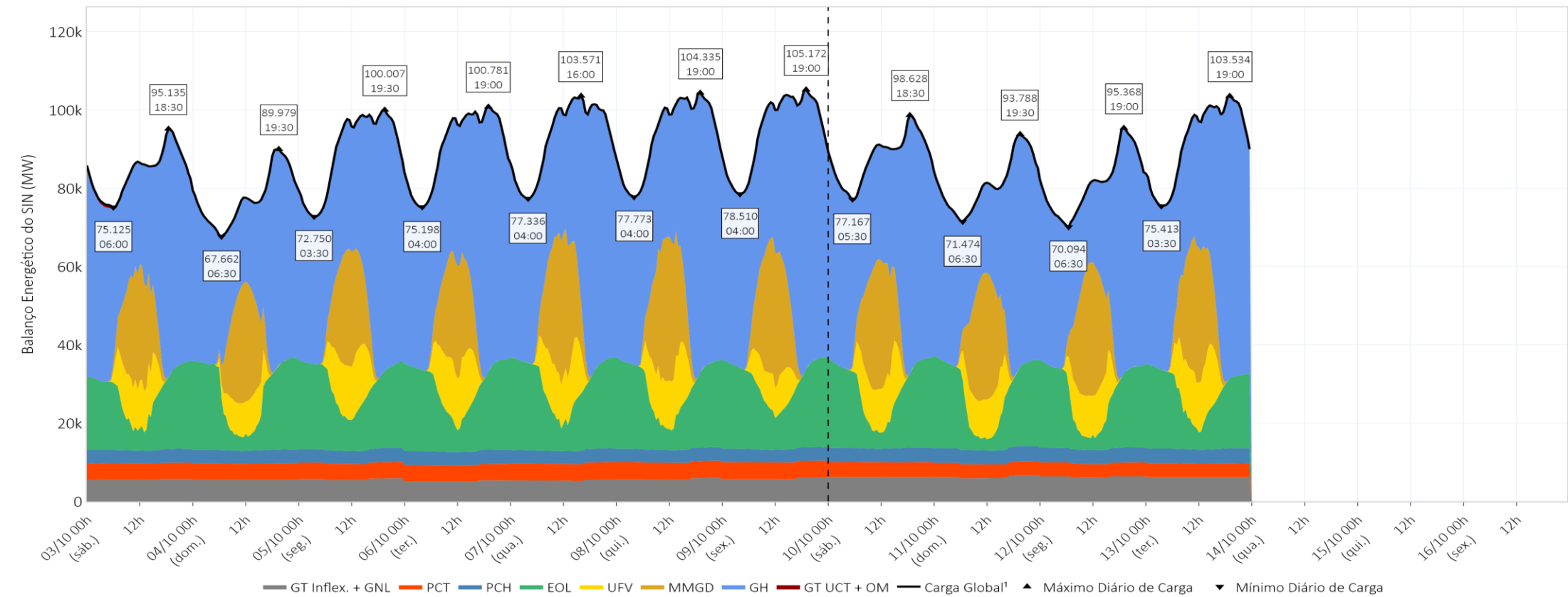


Média Diária (R\$/MWh)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10
SE/CO	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78
SUL	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78
NE	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

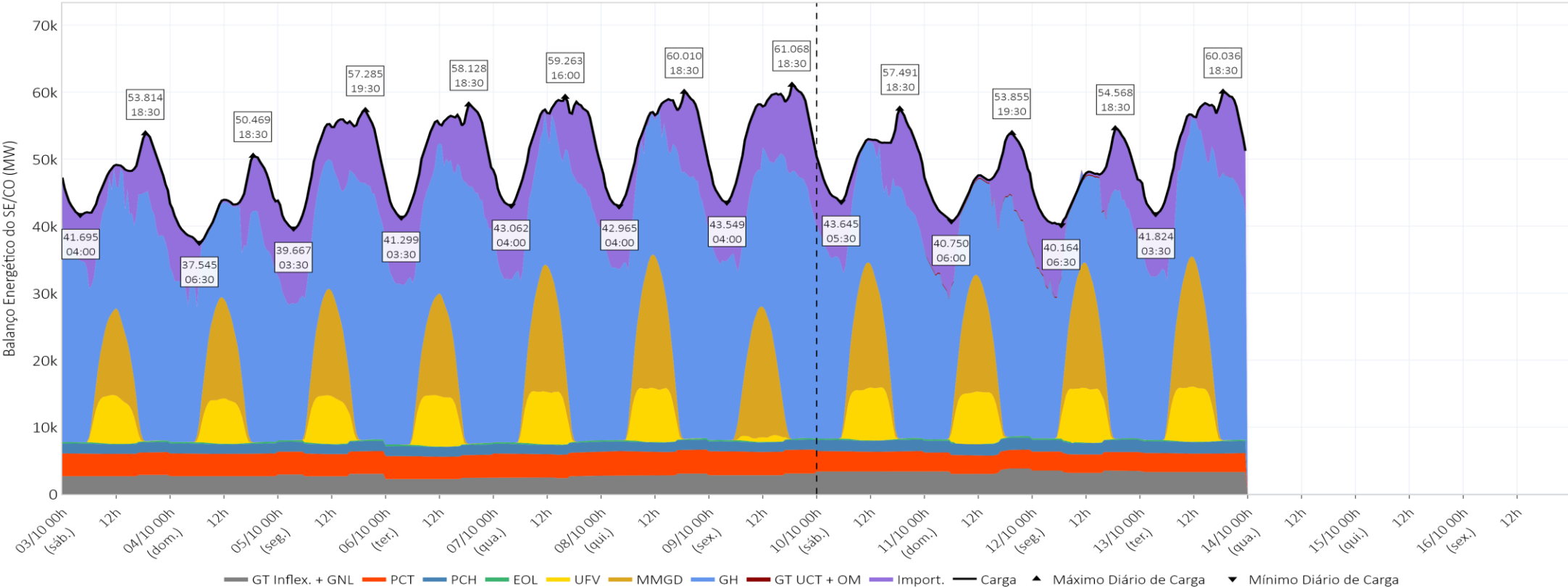


Média Diária (R\$/MWh)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10
SE/CO	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78
SUL	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78
NE	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78
NORTE	57	57	57	57	58	59	58	59	58	58	78



Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10
Carga Global¹	84.073	77.557	89.404	90.634	92.894	93.628	94.608	87.946	81.387	81.301	91.910
GT UCT + OM	256	98	21	12	8	22	12	12	158	120	80
GH	42.033	36.194	44.503	46.327	45.968	47.621	49.499	43.505	38.657	38.487	47.038
MMGD	8.840	9.205	8.991	8.716	10.942	11.020	10.574	10.017	9.832	10.158	10.416
UFV	4.868	3.635	5.630	5.902	5.523	5.570	3.677	5.198	4.520	4.807	5.848
EOL	14.917	15.314	17.002	16.793	17.339	15.989	17.360	15.575	14.748	14.195	15.087
PCH	3.433	3.434	3.433	3.519	3.371	3.372	3.376	3.622	3.726	3.729	3.731
PCT	4.124	4.130	4.132	4.169	4.324	4.320	4.323	3.748	3.510	3.511	3.507
GT Inflex. + GNL	5.602	5.548	5.691	5.197	5.420	5.714	5.787	6.269	6.236	6.294	6.203

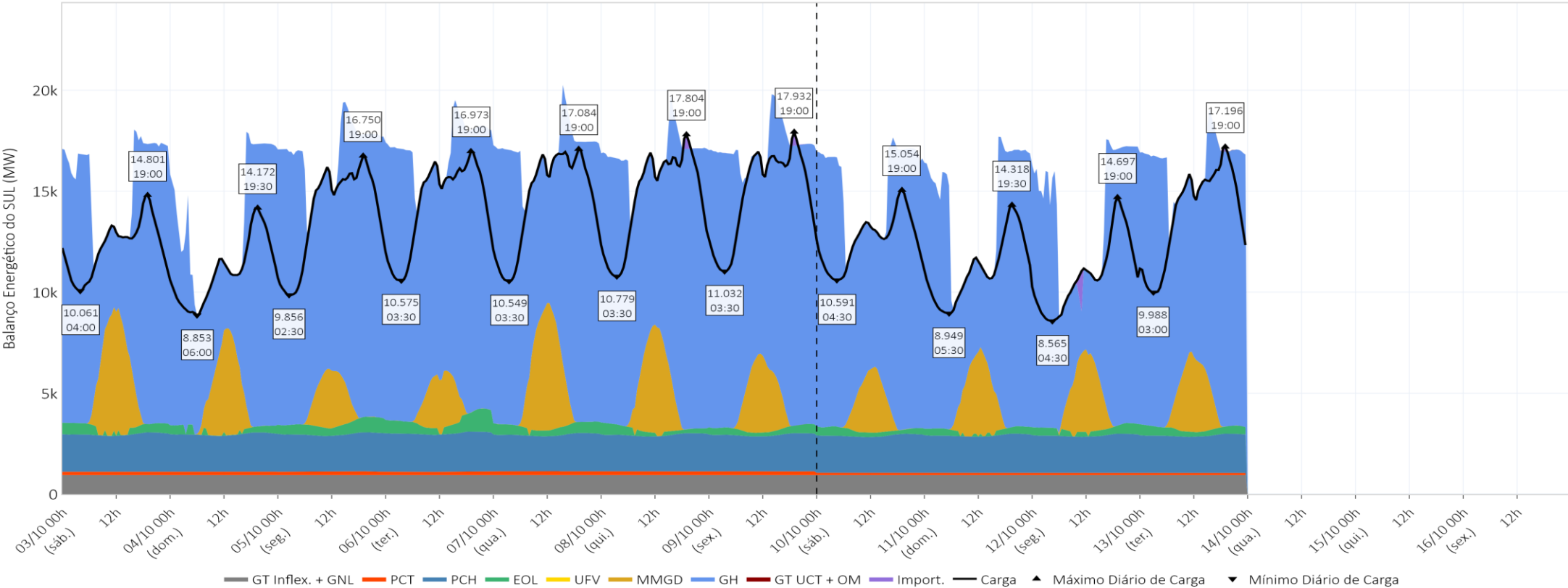
¹ Os valores de Carga Global incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10
Carga¹	47.039	43.094	50.257	51.154	52.759	53.019	54.032	50.540	46.696	46.455	52.555
Interc.²	6.704	5.652	9.343	9.197	8.905	7.345	10.500	7.404	6.624	5.901	8.097
GT UCT + OM	4	0	0	0	0	0	0	0	145	107	2
GH	26.197	22.803	25.698	27.129	27.456	28.524	29.275	26.183	23.593	23.563	27.530
MMGD	3.812	4.520	4.725	4.511	5.575	5.900	5.897	5.600	5.219	5.525	5.713
UFV	2.587	2.426	2.626	2.970	3.145	3.223	315	3.138	3.109	3.270	3.222
EOL	166	180	180	151	167	159	164	161	132	155	144
PCH	1.466	1.466	1.466	1.493	1.440	1.441	1.444	1.660	1.745	1.749	1.750
PCT	3.360	3.360	3.360	3.400	3.543	3.543	3.543	3.017	2.784	2.784	2.784
GT Inflex. + GNL	2.743	2.688	2.859	2.303	2.527	2.884	2.894	3.376	3.345	3.401	3.312

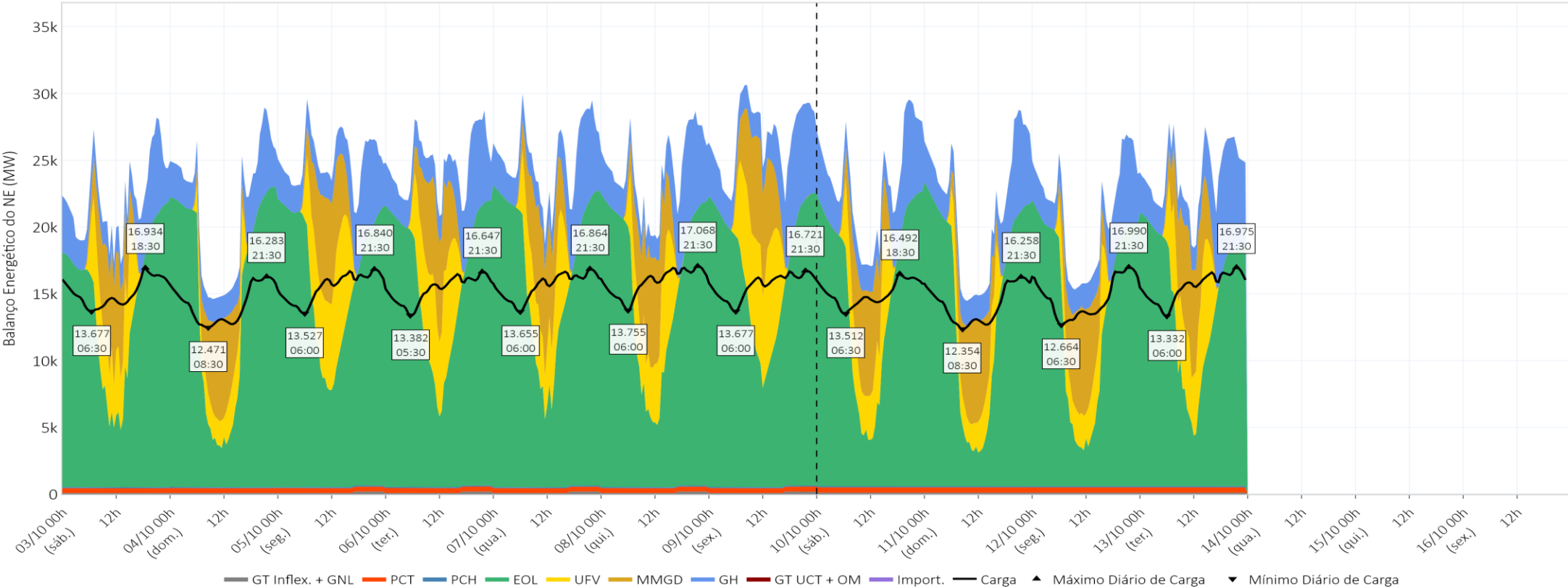
¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.

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



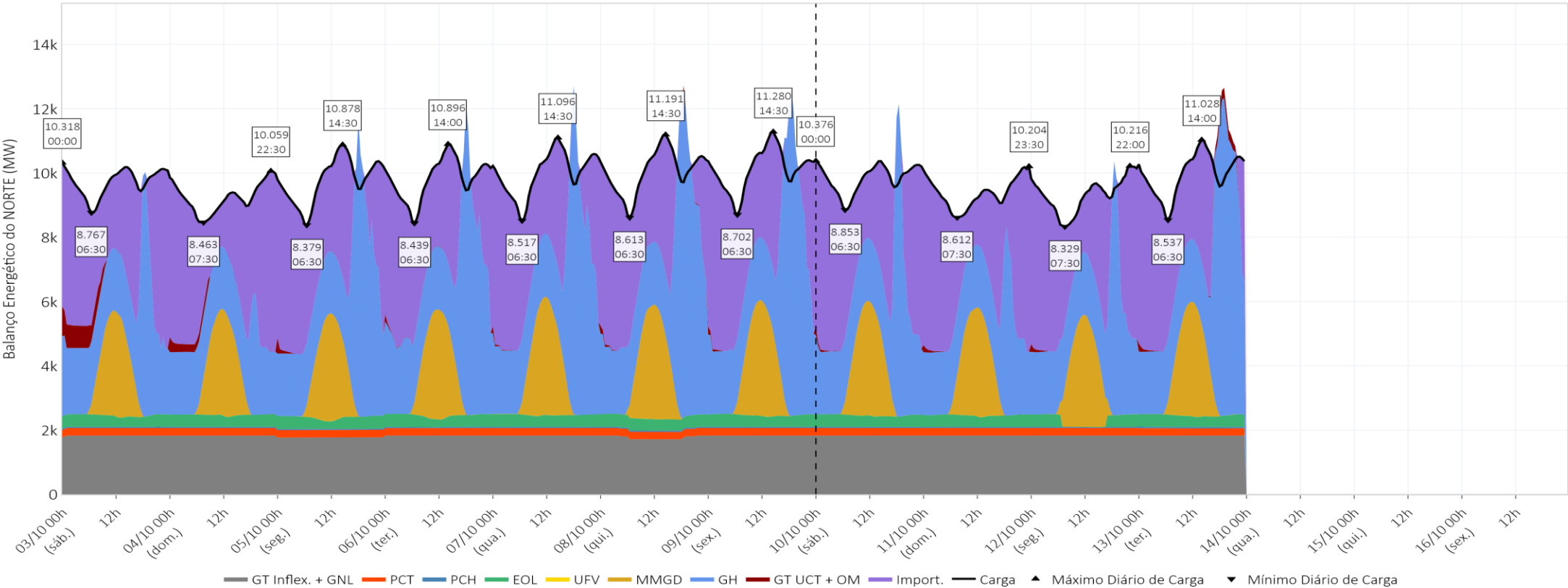
Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10
Carga¹	12.230	11.028	13.886	14.328	14.553	14.687	14.851	12.563	11.130	10.867	13.896
Interc.²	-3.094	-2.202	-2.963	-2.716	-2.399	-1.984	-2.342	-2.630	-2.817	-2.888	-2.399
GT UCT + OM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
GH	10.185	8.627	12.424	12.513	11.697	11.896	12.745	11.072	9.576	9.325	11.837
MMGD	1.816	1.416	908	887	1.873	1.550	1.201	924	1.223	1.188	1.186
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	360	223	555	635	442	290	311	301	241	336	364
PCH	1.844	1.844	1.844	1.902	1.808	1.808	1.809	1.836	1.854	1.854	1.854
PCT	170	169	169	158	183	177	177	110	103	102	102
GT Inflex. + GNL	950	950	950	950	950	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.



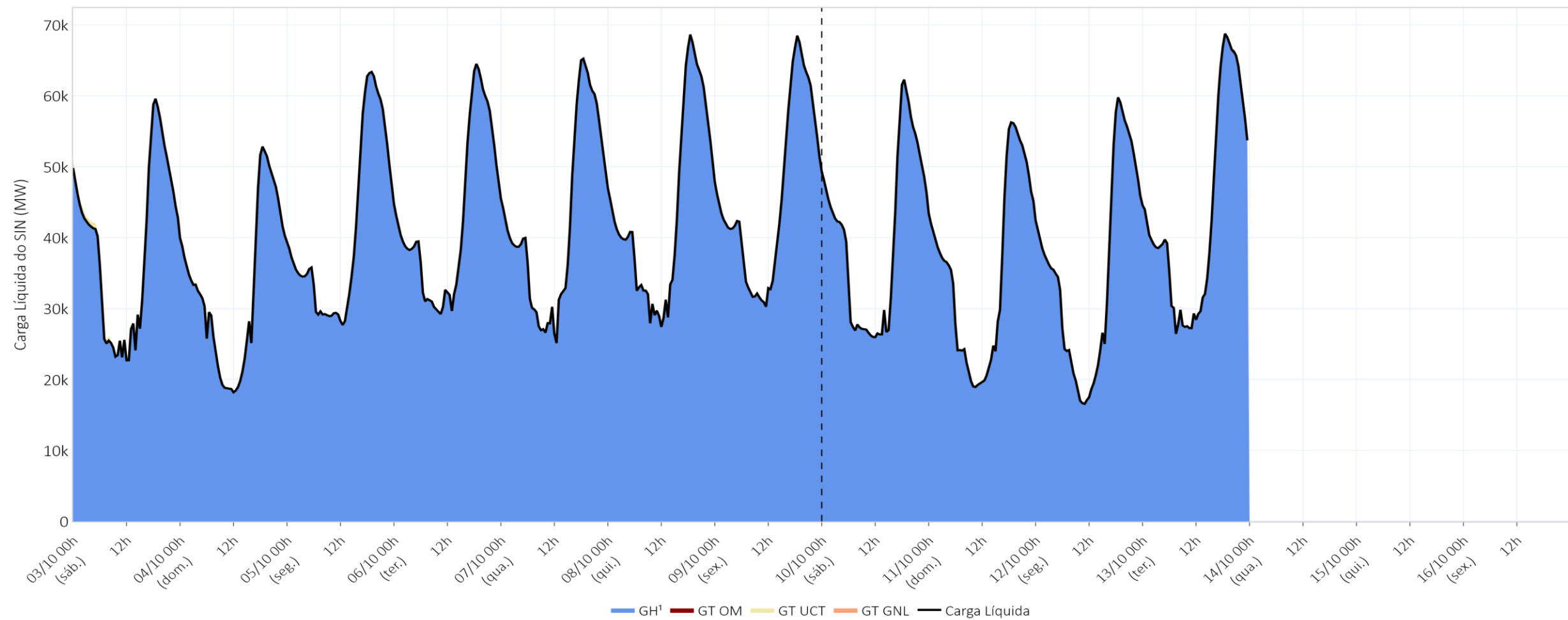
Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10
Carga¹	15.085	14.202	15.494	15.333	15.593	15.878	15.614	15.014	14.191	14.662	15.501
Interc.²	-7.075	-7.029	-9.536	-9.393	-9.503	-8.208	-11.103	-8.301	-7.308	-6.378	-8.303
GT UCT + OM	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
GH	3.090	2.681	3.193	3.294	3.411	3.529	3.886	3.501	3.138	3.031	3.927
MMGD	2.231	2.271	2.354	2.270	2.391	2.479	2.384	2.411	2.346	2.395	2.441
UFV	2.280	1.207	3.003	2.931	2.377	2.347	3.361	2.059	1.410	1.536	2.624
EOL	14.026	14.533	15.906	15.648	16.349	15.161	16.514	14.750	14.009	13.481	14.216
PCH	85	85	85	86	85	85	85	86	86	86	86
PCT	364	370	373	380	367	370	372	392	396	398	395
GT Inflex. + GNL	83	84	116	116	116	116	116	115	114	114	113

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.



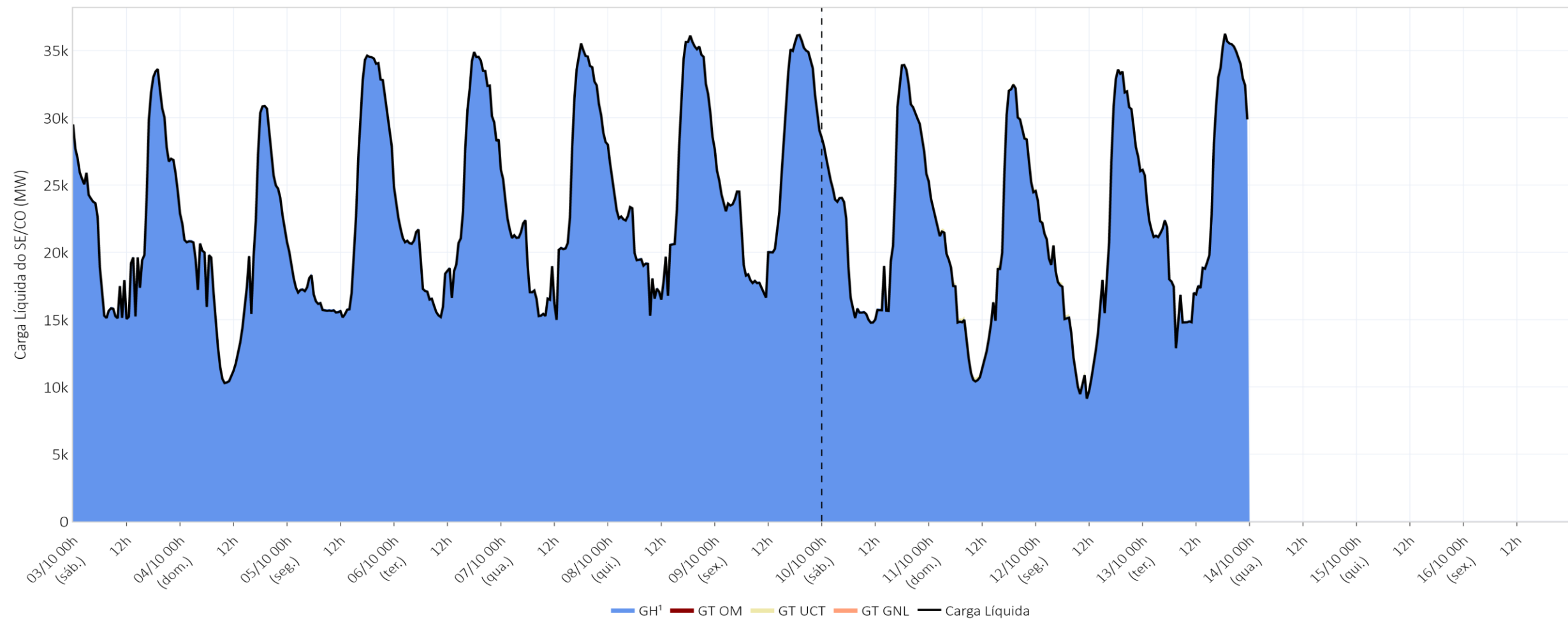
Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10
Carga¹	9.718	9.233	9.766	9.819	9.989	10.044	10.111	9.829	9.370	9.317	9.957
Interc.²	3.464	3.579	3.156	2.912	2.997	2.847	2.945	3.526	3.501	3.366	2.604
GT UCT + OM	252	98	21	12	8	22	12	12	13	14	74
GH	2.561	2.083	3.188	3.391	3.403	3.672	3.593	2.748	2.349	2.568	3.743
MMGD	981	998	1.005	1.047	1.103	1.091	1.092	1.082	1.045	1.049	1.076
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	365	378	361	358	381	378	371	363	365	223	364
PCH	38	38	38	39	38	38	38	40	41	41	41
PCT	230	230	230	230	231	231	231	229	227	227	227
GT Inflex. + GNL	1.826	1.827	1.766	1.828	1.827	1.765	1.827	1.828	1.828	1.829	1.828

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.



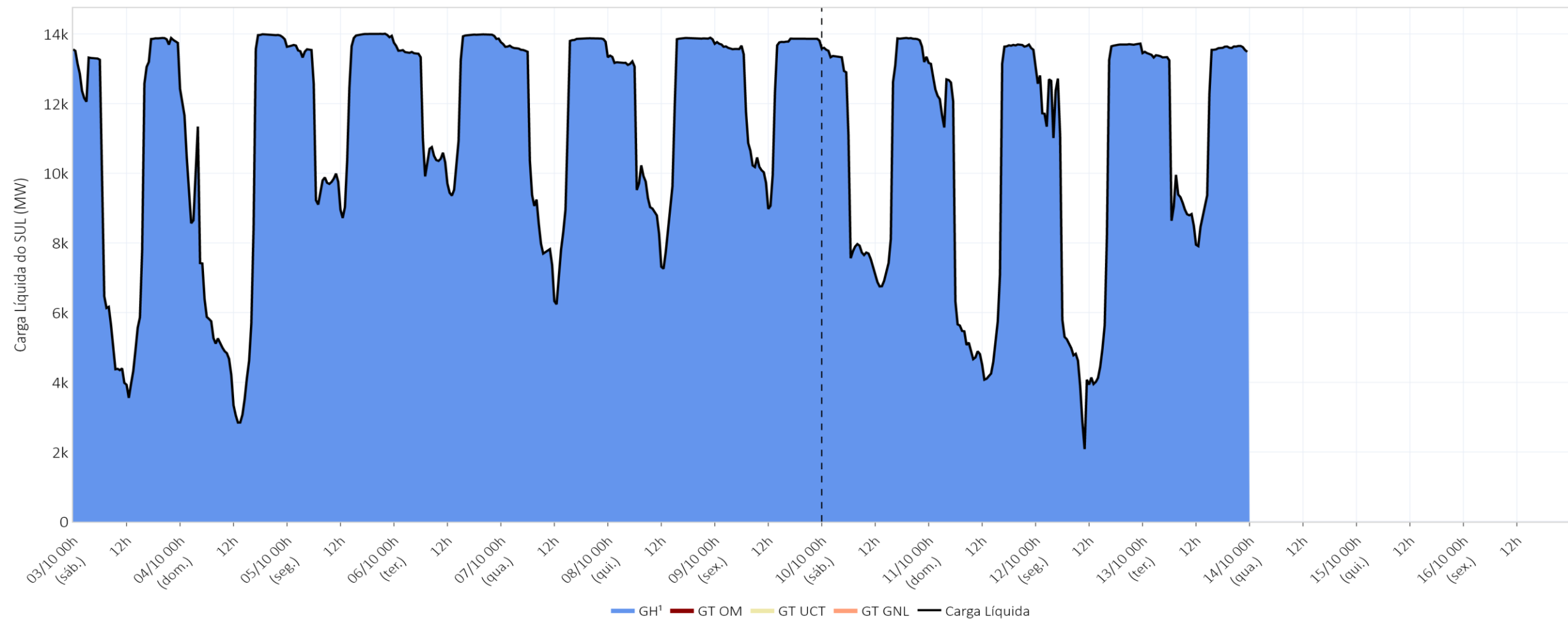
Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10
Carga Líquida	38.702	32.851	40.880	42.710	42.341	44.031	45.906	40.194	35.327	35.158	43.487
GT OM	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	60
GH¹	38.780	32.940	40.968	42.792	42.432	44.085	45.963	40.252	35.403	35.234	43.502

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



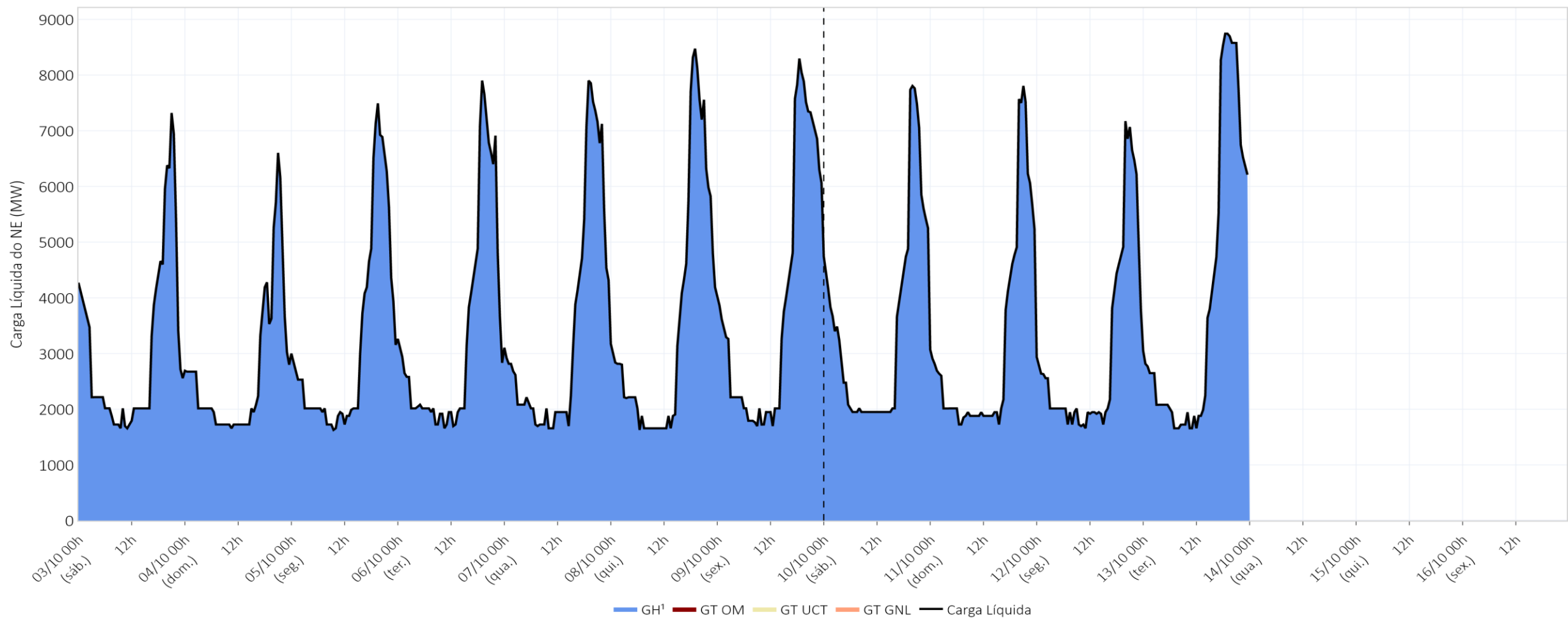
Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10
Carga Líquida	22.866	19.461	22.075	23.512	23.830	24.933	25.682	22.873	20.263	20.234	23.922
GT OM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
GH¹	22.944	19.550	22.163	23.593	23.921	24.989	25.740	22.930	20.340	20.310	23.994

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



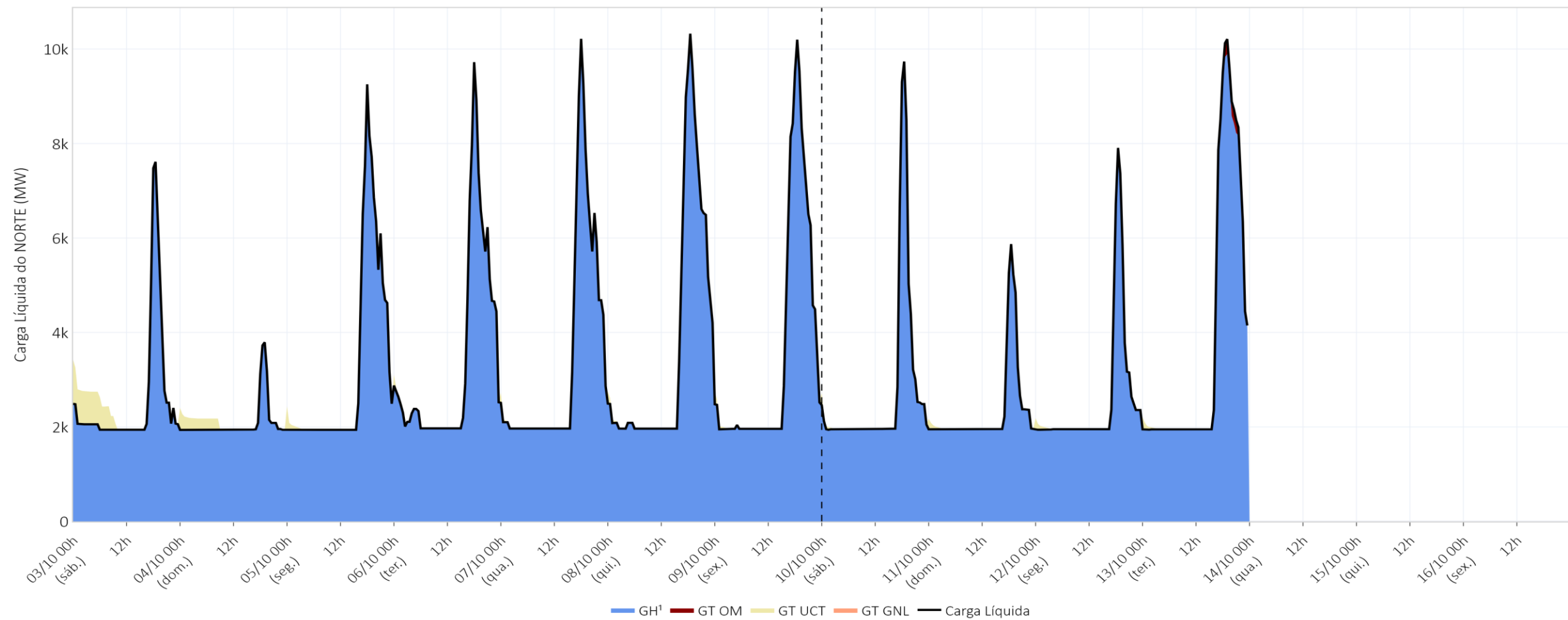
Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10
Carga Líquida	10.185	8.627	12.424	12.513	11.697	11.896	12.745	11.072	9.576	9.325	11.839
GT OM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
GH¹	10.185	8.627	12.424	12.513	11.697	11.896	12.745	11.072	9.576	9.325	11.837

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



Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10
Carga Líquida	3.090	2.681	3.193	3.294	3.411	3.529	3.886	3.501	3.138	3.031	3.928
GT OM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
GH¹	3.090	2.681	3.193	3.294	3.411	3.529	3.886	3.501	3.138	3.031	3.927

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

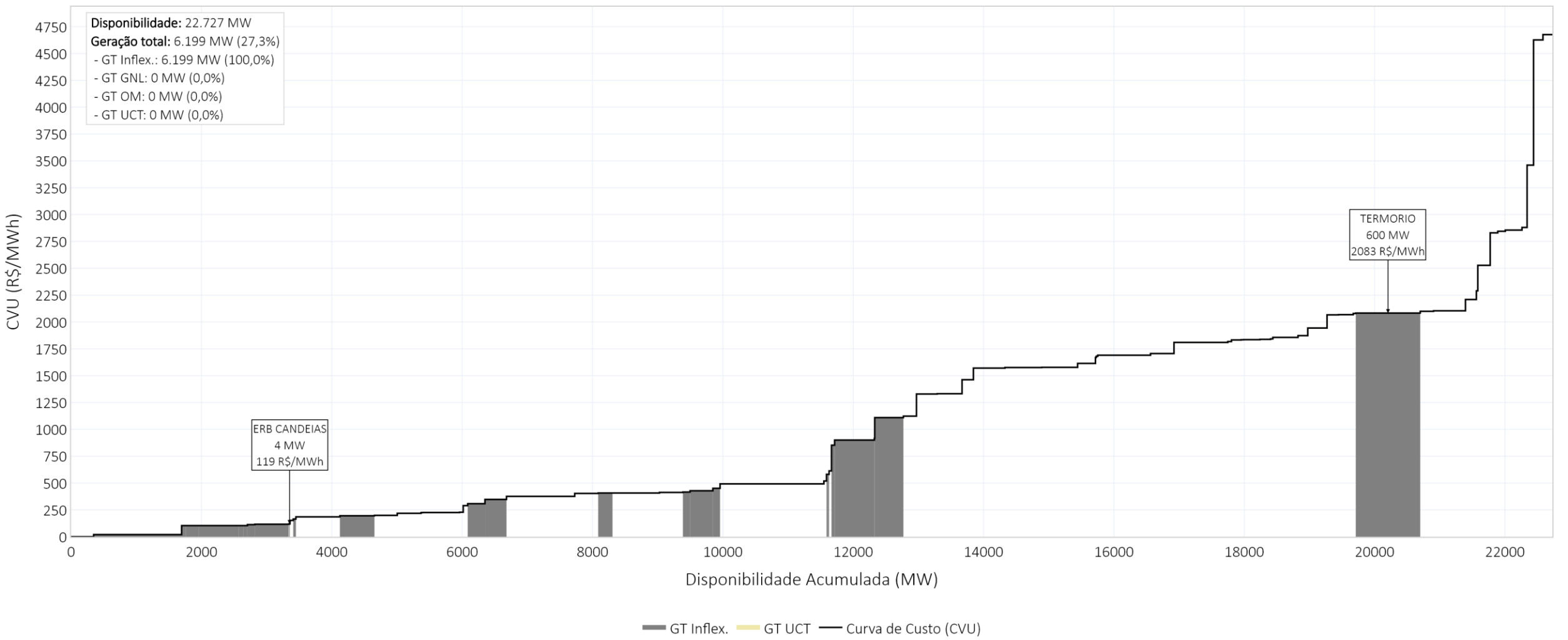


Média Diária (MWmed)	03/10	04/10	05/10	06/10	07/10	08/10	09/10	10/10	11/10	12/10	13/10
Carga Líquida	2.561	2.083	3.188	3.391	3.403	3.675	3.593	2.748	2.349	2.568	3.799
GT OM	0	0	0	0	0	3	0	0	0	0	56
GH¹	2.561	2.083	3.188	3.391	3.403	3.672	3.593	2.748	2.349	2.568	3.743

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

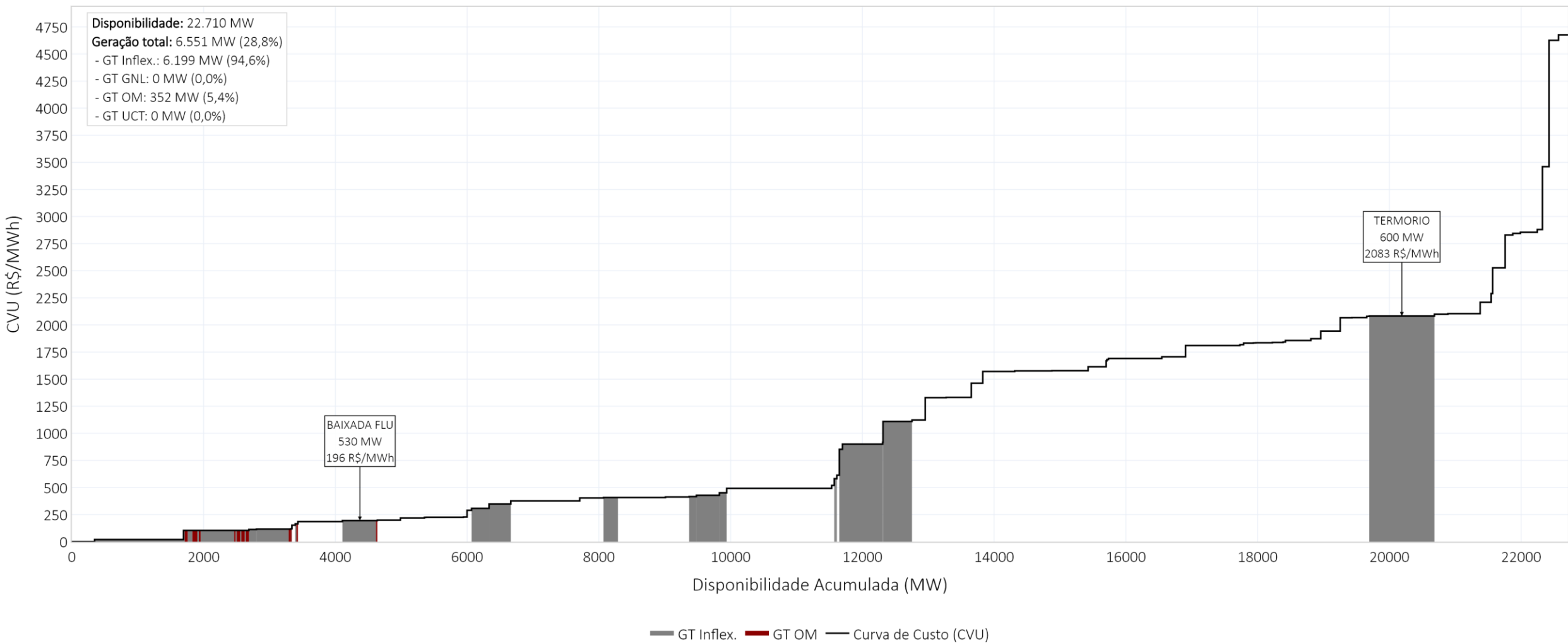
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

13/10/2026 - 07:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

13/10/2026 - 18:30



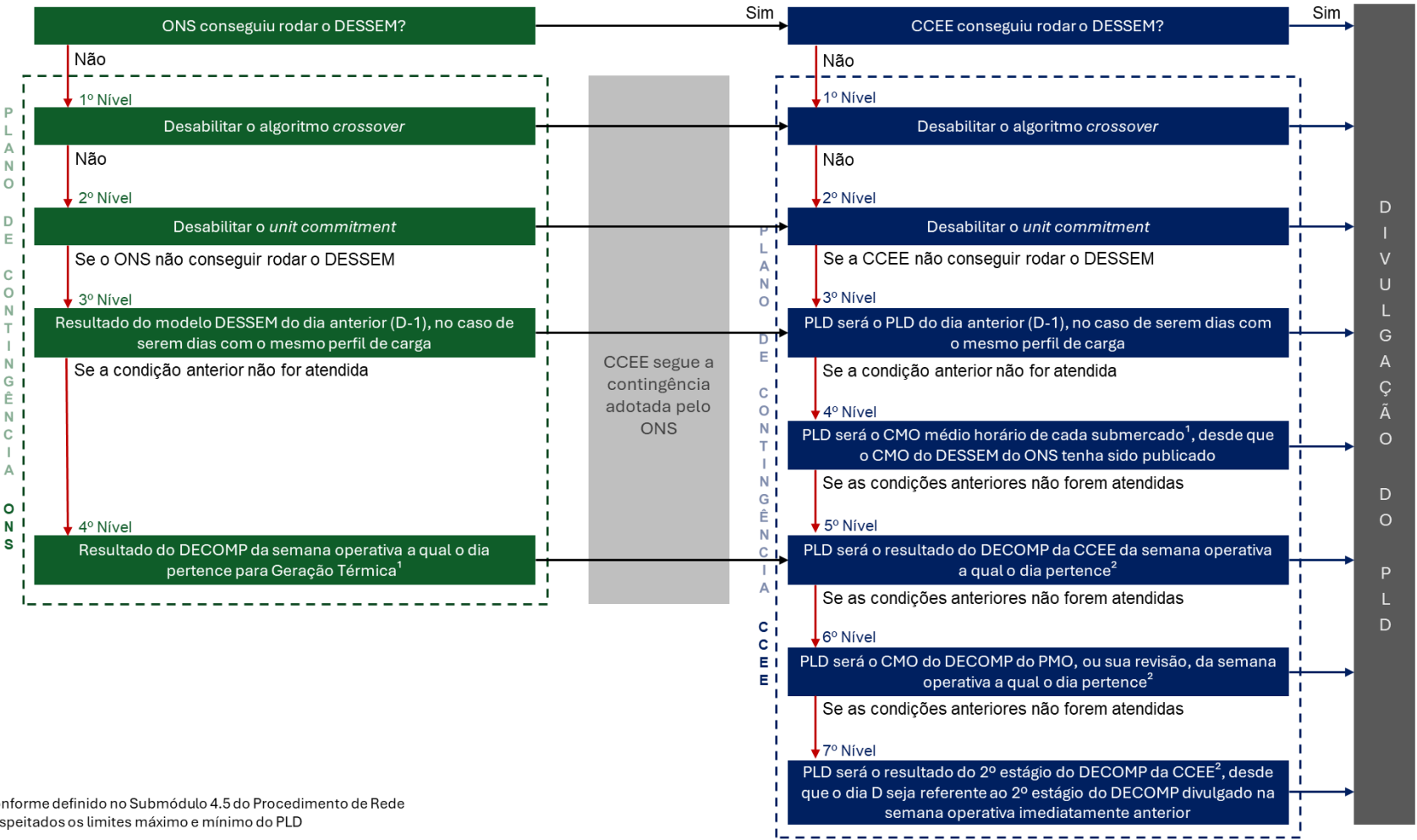
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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	09/10/2026	Consulta Pública	941/2026	MME	Abre consulta pública, por 20 dias, sobre a regulamentação de dispositivos da Resolução CNPE 1/2024, que trata da integração de dados, parâmetros, metodologias e modelos computacionais utilizados pelo MME, EPE, ONS e CCEE. Os documentos e as informações pertinentes estão disponíveis em https://consultas-publicas.mme.gov.br/home
2	09/10/2026	Resolução	46235	CGPISF	Aprova, ad referendum, a sexta revisão do Plano de Gestão Anual de 2026 do Projeto de Integração do Rio São Francisco, com redistribuição das vazões ao longo do Eixo Leste para ampliar a entrega de água no Portal PE13L.
3	13/10/2026	Portaria	3.245/2026	MME	Define em 555,4 MW médios a garantia física de energia da UTE Azulão II (602,485 MW) e estabelece novos valores de inflexibilidade sazonal, que chegam a 559,84 MW médios entre junho e dezembro.
4	13/10/2026	Despacho	3.394/2026	ANEEL	Corrige informações sobre a situação operacional das unidades geradoras da UTE Xavantes Aruanã (53,576 MW).

contingências no cálculo do PLD

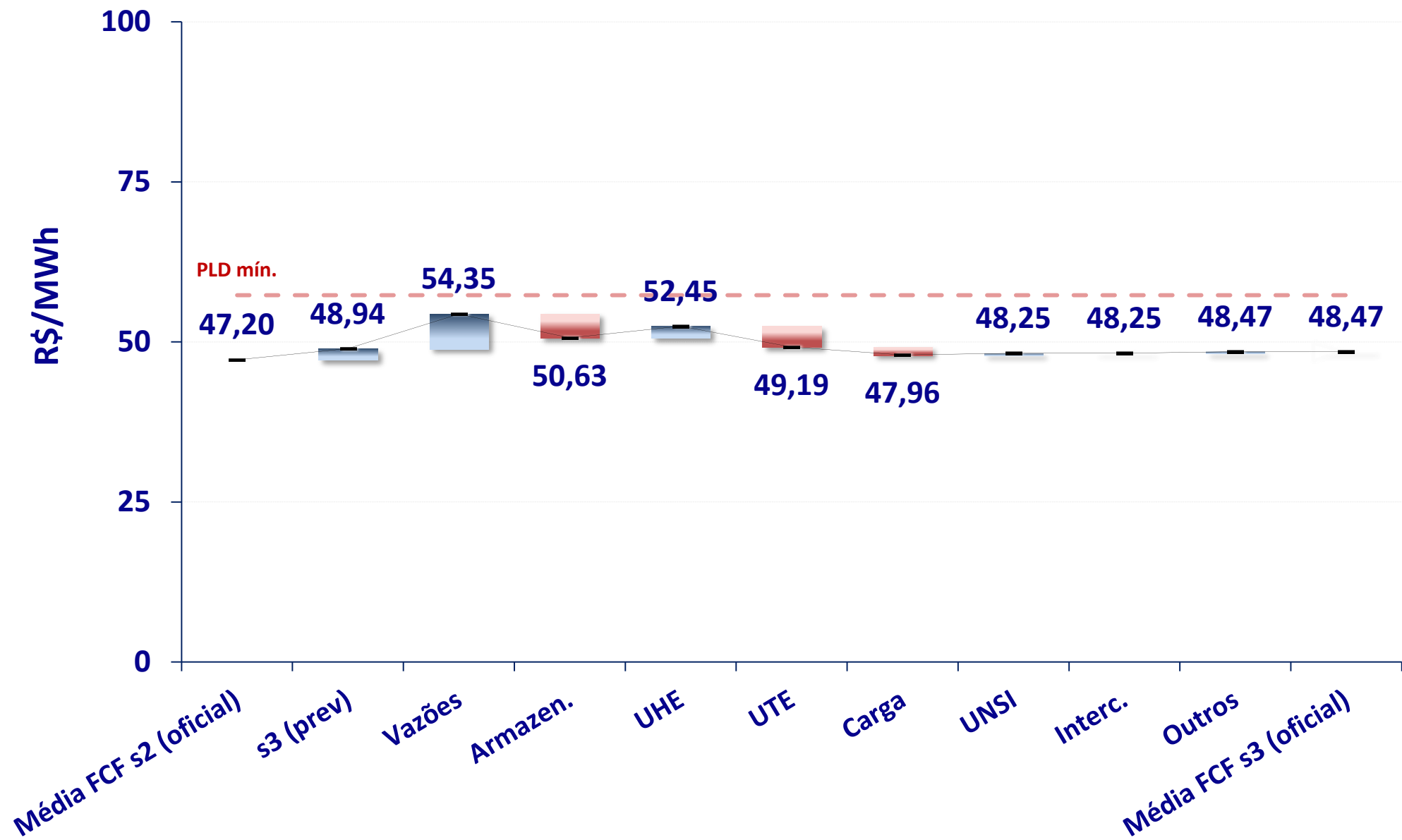


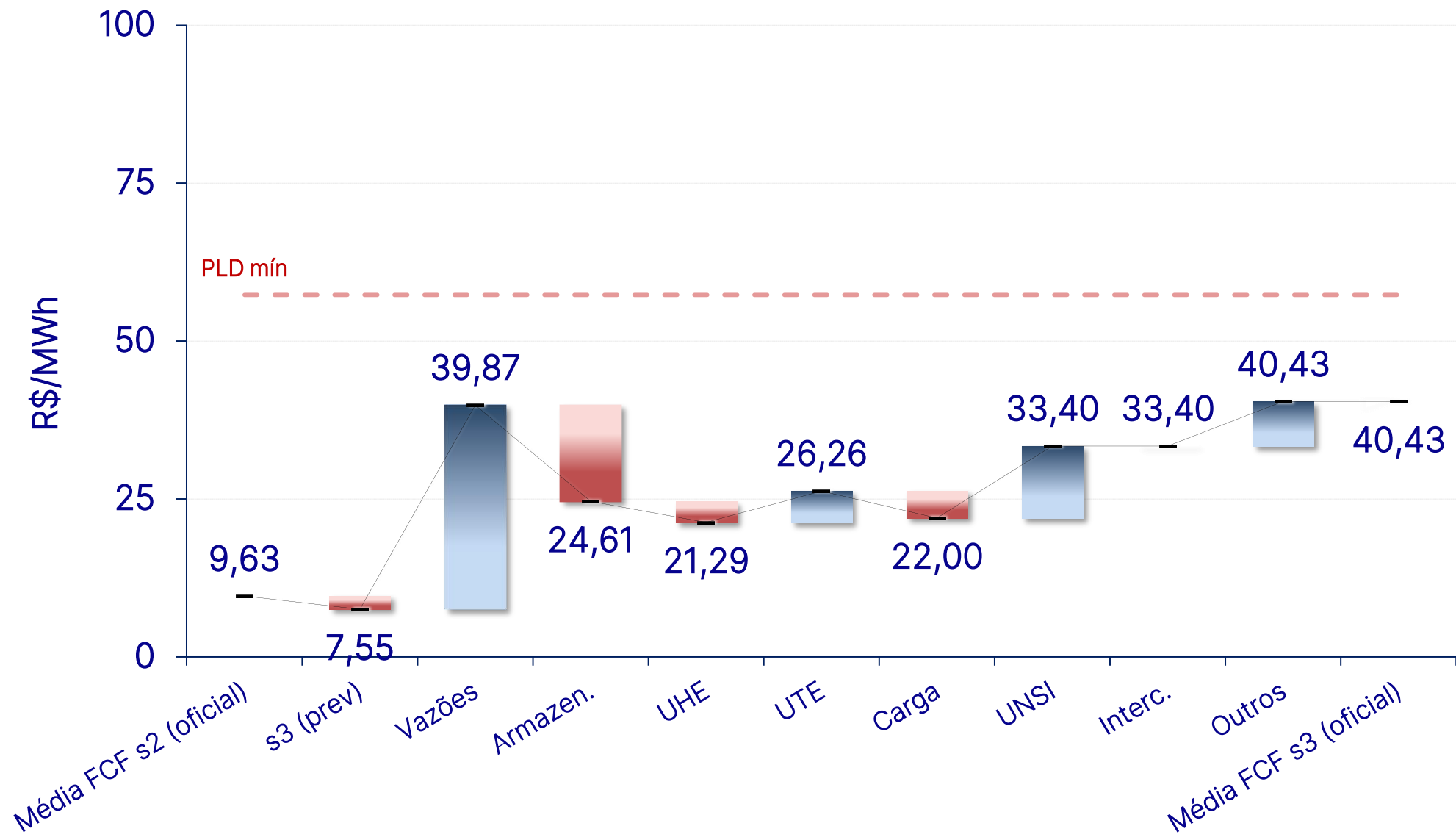
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

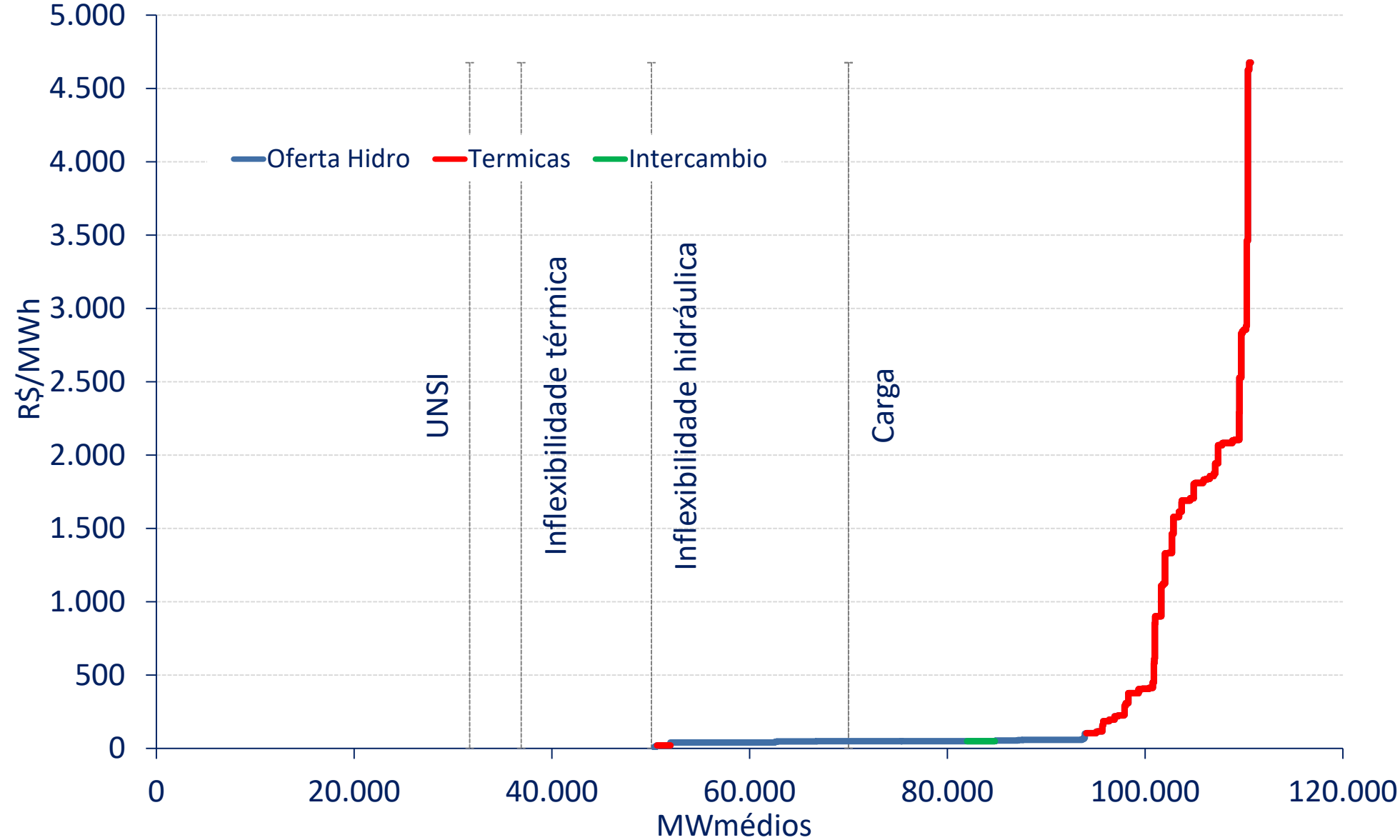
Contingência	ONS	CCEE
13/10/2026	-	-
12/10/2026	-	-
11/10/2026	-	-
10/10/2026	-	-
09/10/2026	-	-
08/10/2026	-	-
07/10/2026	-	-
06/10/2026	-	-
05/10/2026	-	-
04/10/2026	-	-
03/10/2026	-	-
02/10/2026	-	-
01/10/2026	2º Nível	2º Nível
30/09/2026	-	-
29/09/2026	2º Nível	2º Nível
28/09/2026	-	-
27/09/2026	-	-
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	-	-

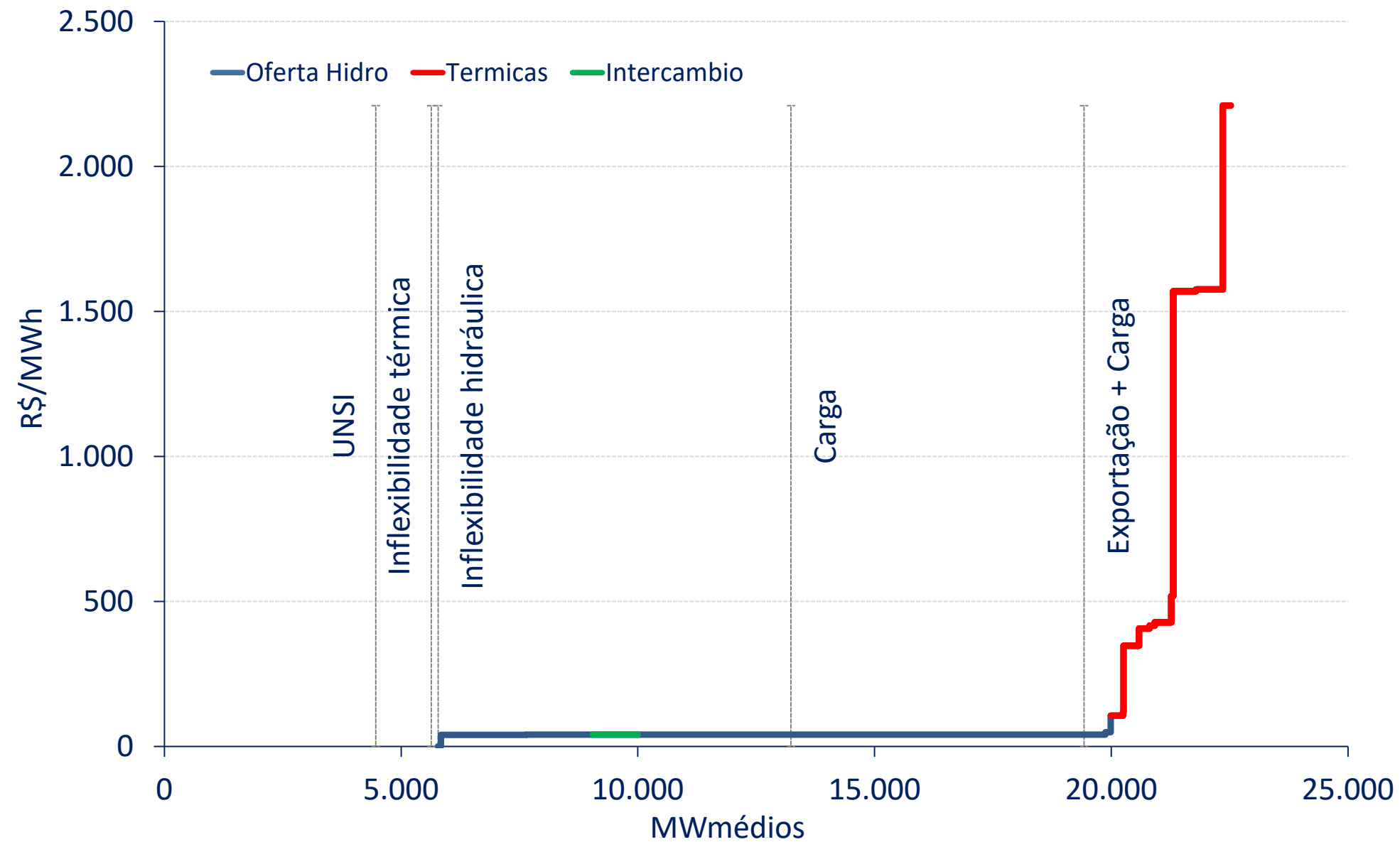
pmo de outubro - decomp da rv2

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 09/10/2026

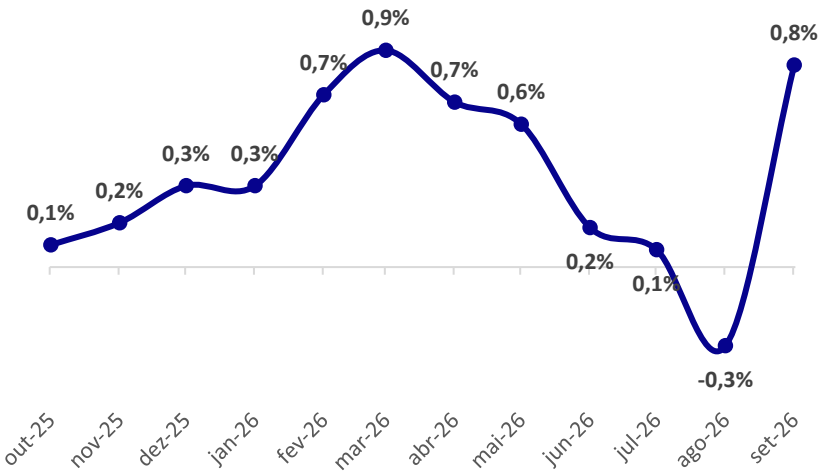






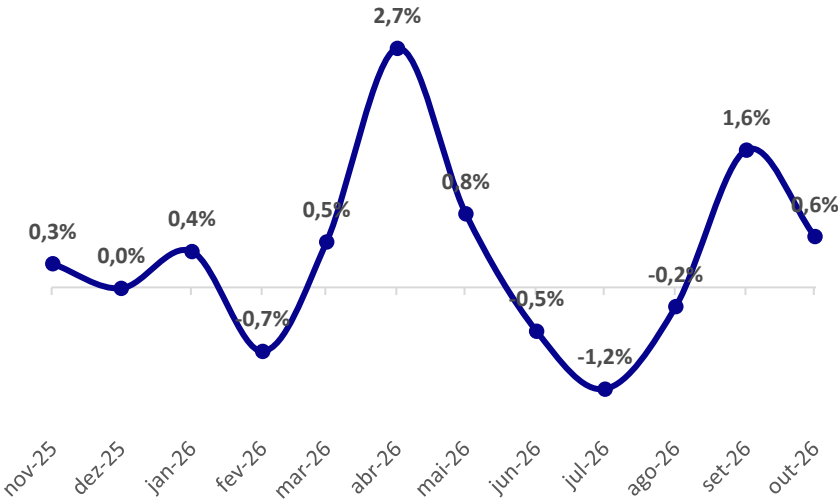


Variação mensal do IPCA



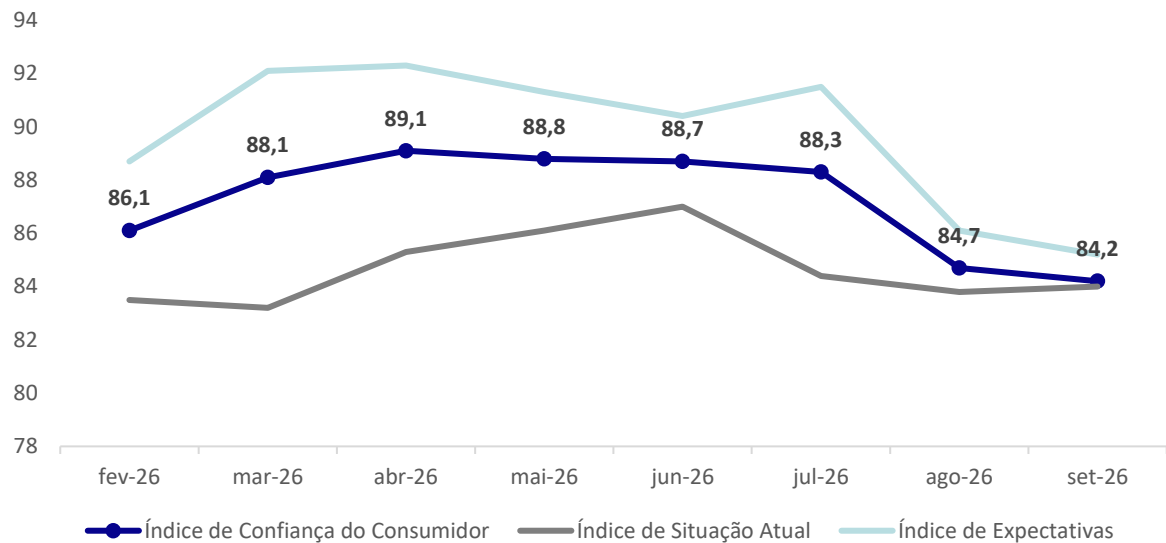
Grupo - IPCA	set/26
1.Alimentação e bebidas	0,83%
2.Habitação	2,31%
3.Artigos de residência	0,27%
4.Vestuário	0,71%
5.Transportes	0,89%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,08%
7.Despesas pessoais	0,26%
8.Educação	0,04%
9.Comunicação	0,64%
Índice geral	0,82%

Variação mensal do IGP-M (1ª prévia)

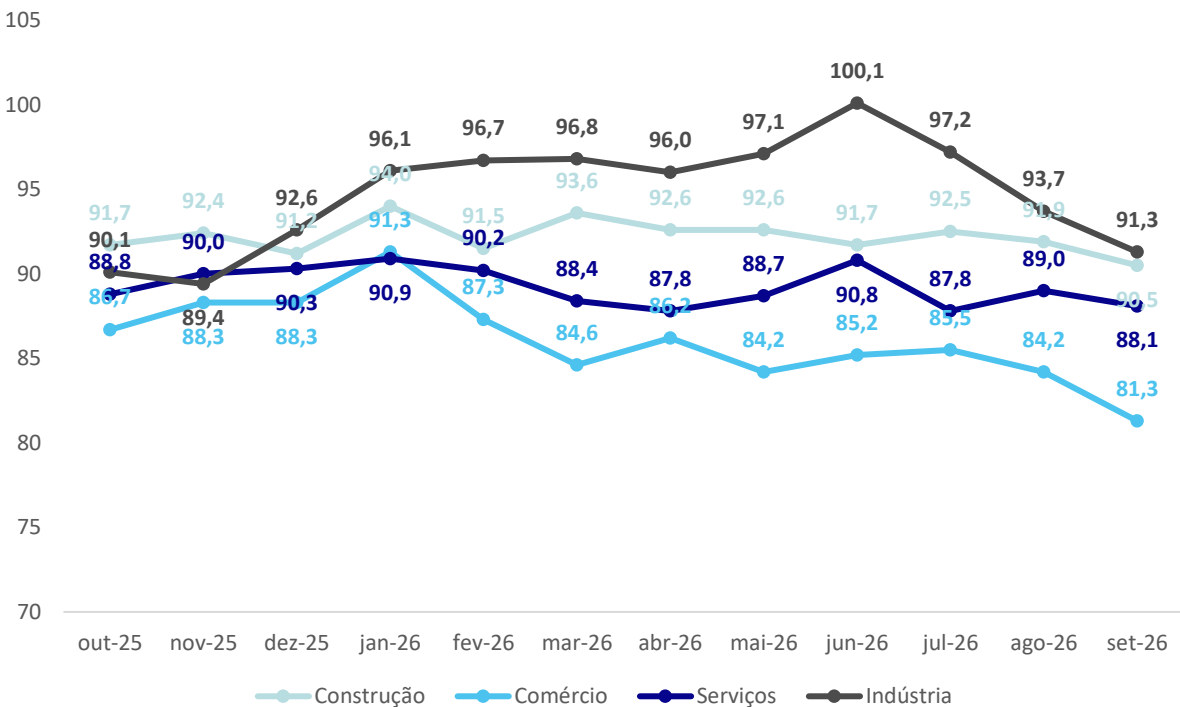


Índice	out/26
IPA-M	0,67%
IPC-M	0,38%
INCC-M	0,34%
IGP-M	0,58%

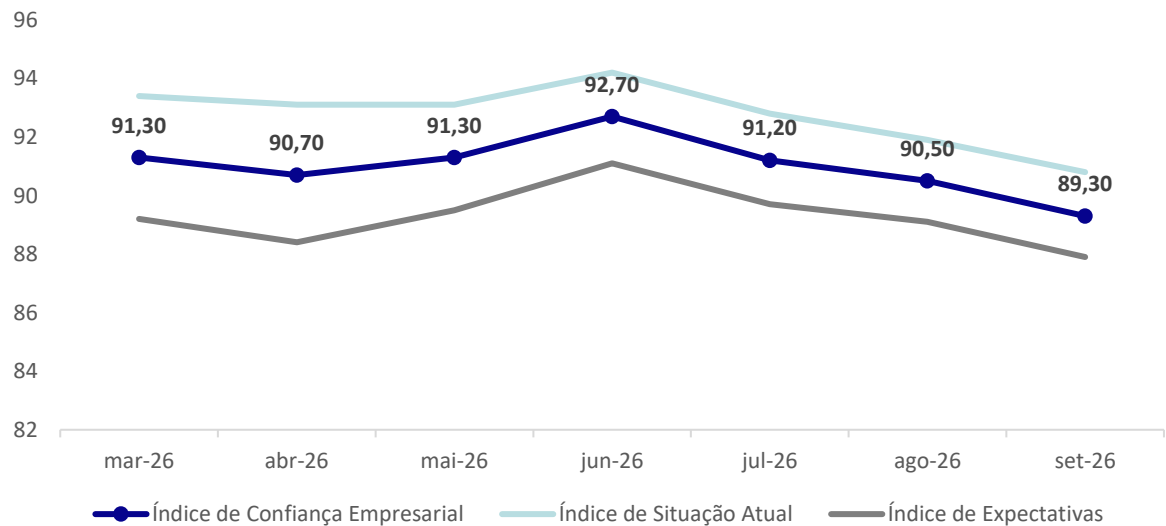
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



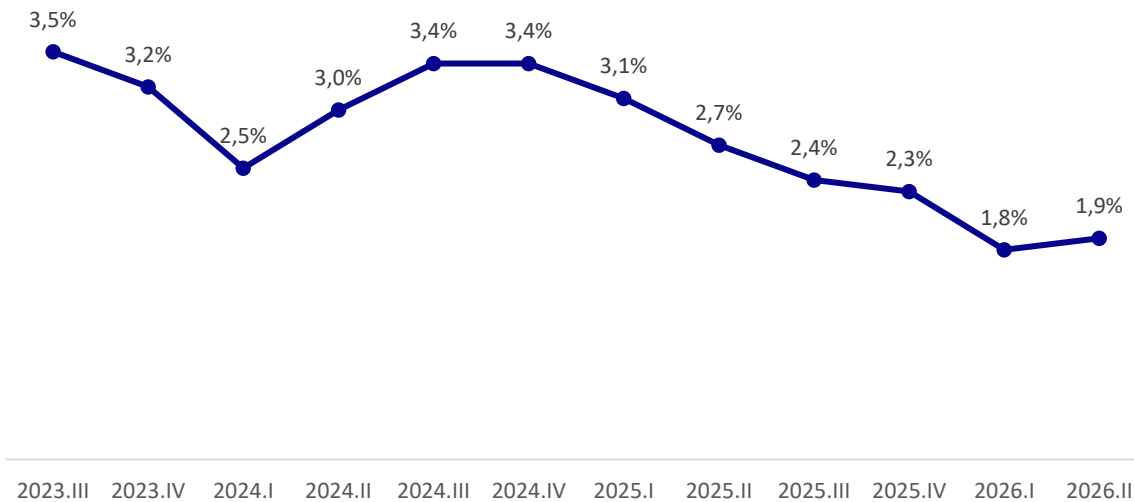
Índice de Confiança Empresarial



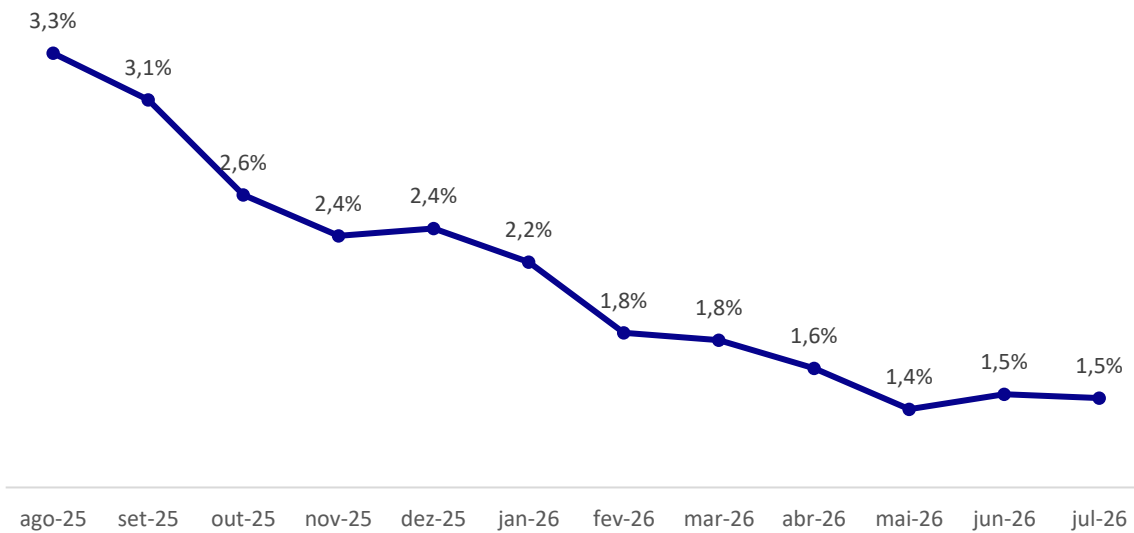
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
set-26	-1,4 p.p.	-2,9 p.p.	-0,9 p.p.	-2,4 p.p.

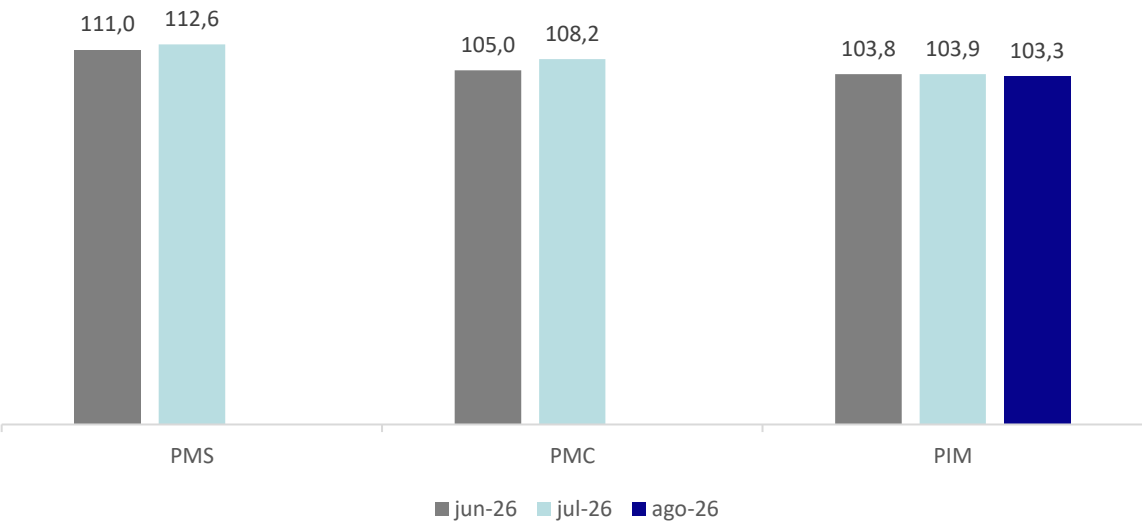
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

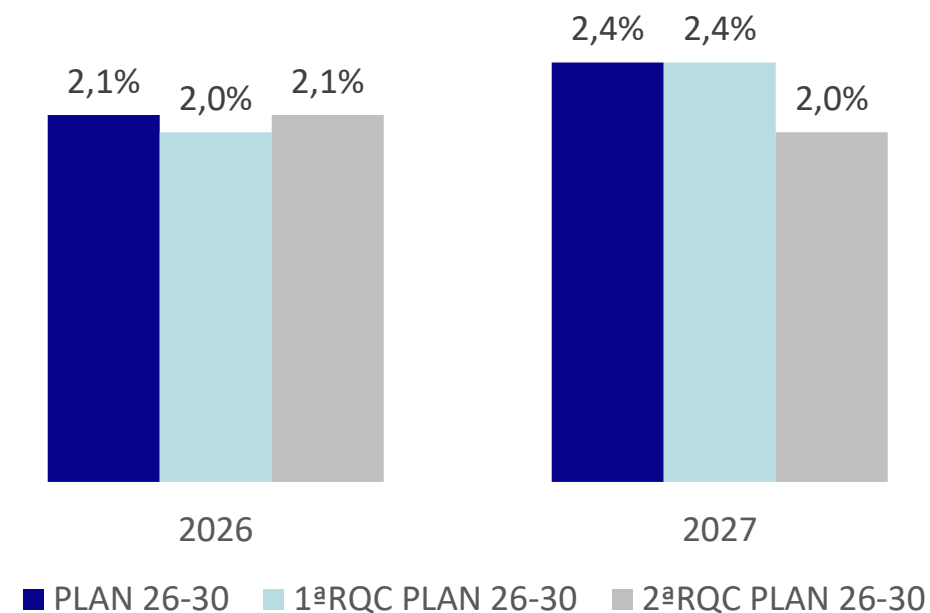


indicadores macroeconômicos - Brasil

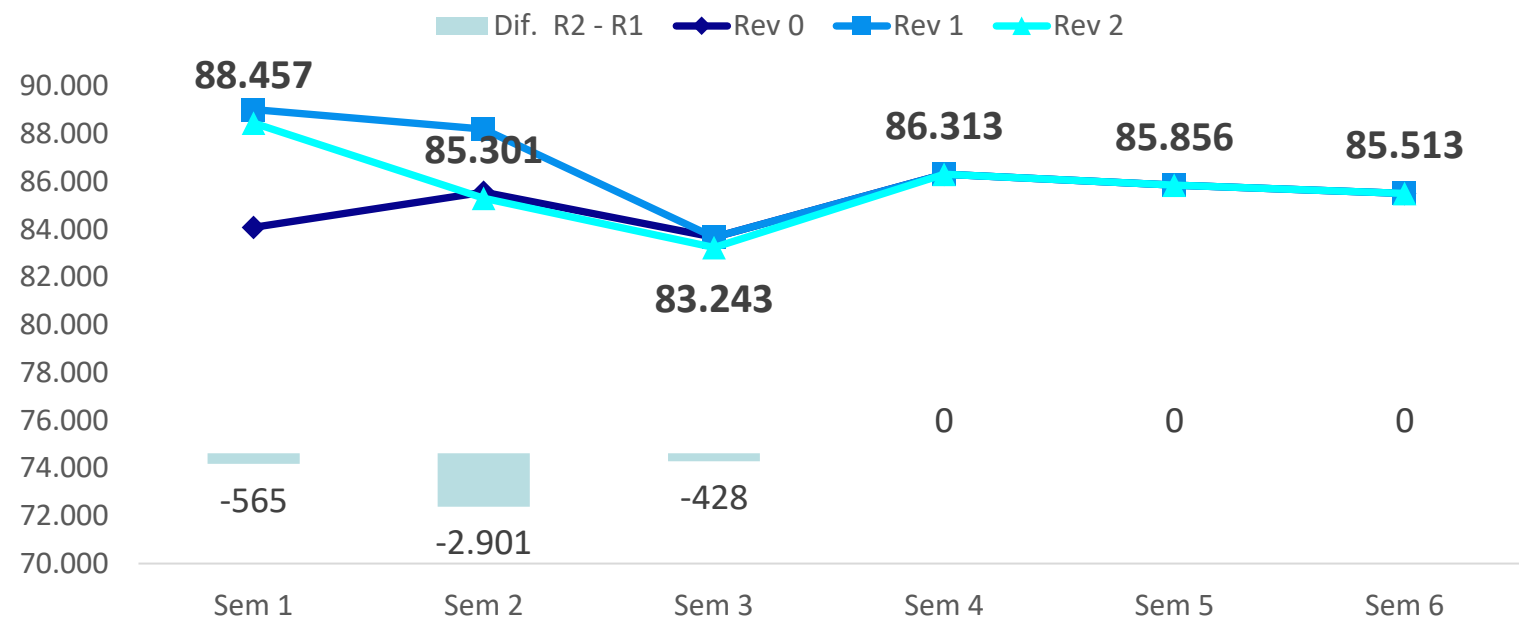
	2026	2027
PIB %	1,85	1,40
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,28
Selic %	13,50	12,00
IPCA %	5,01	4,30

Boletim Focus 02/10/2026

PIB



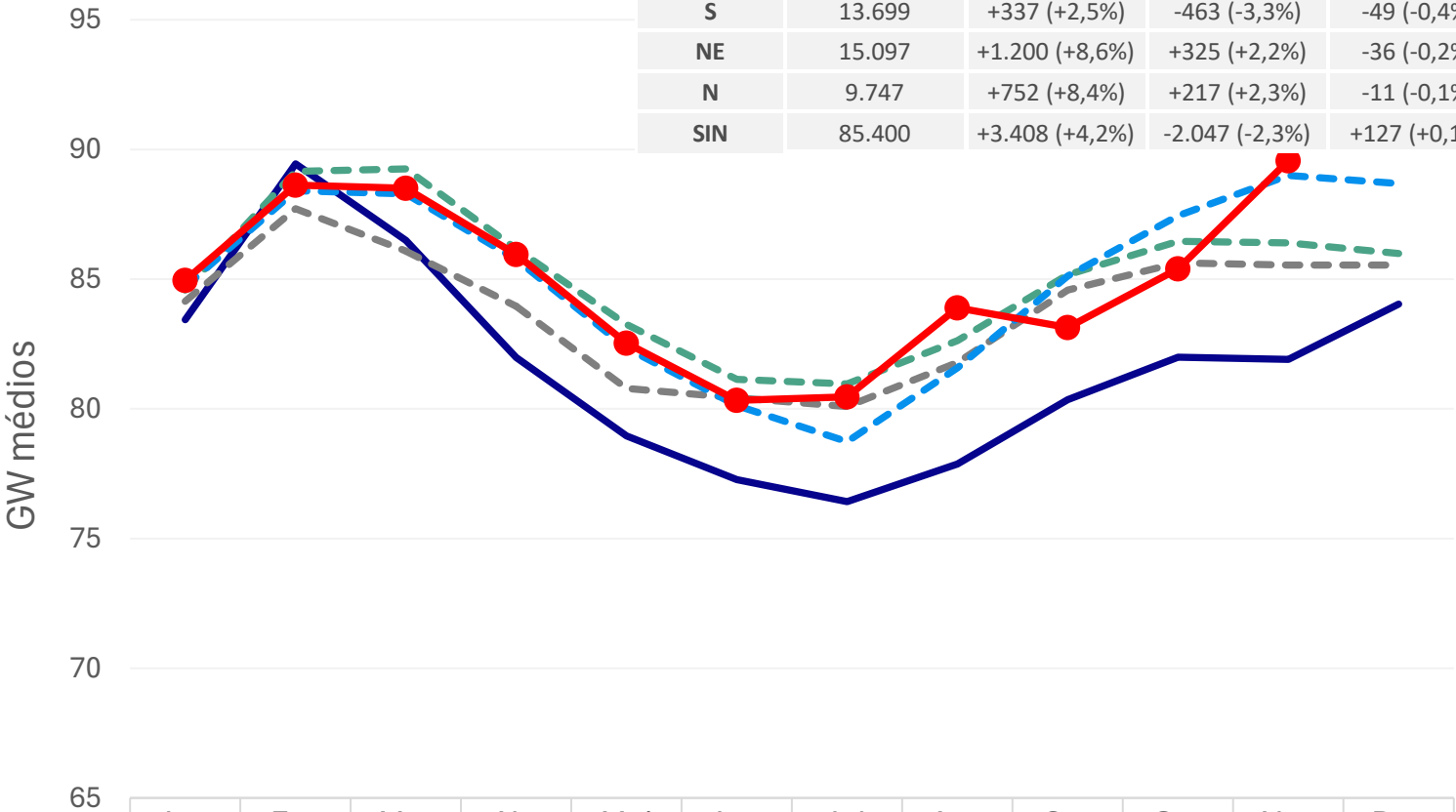
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



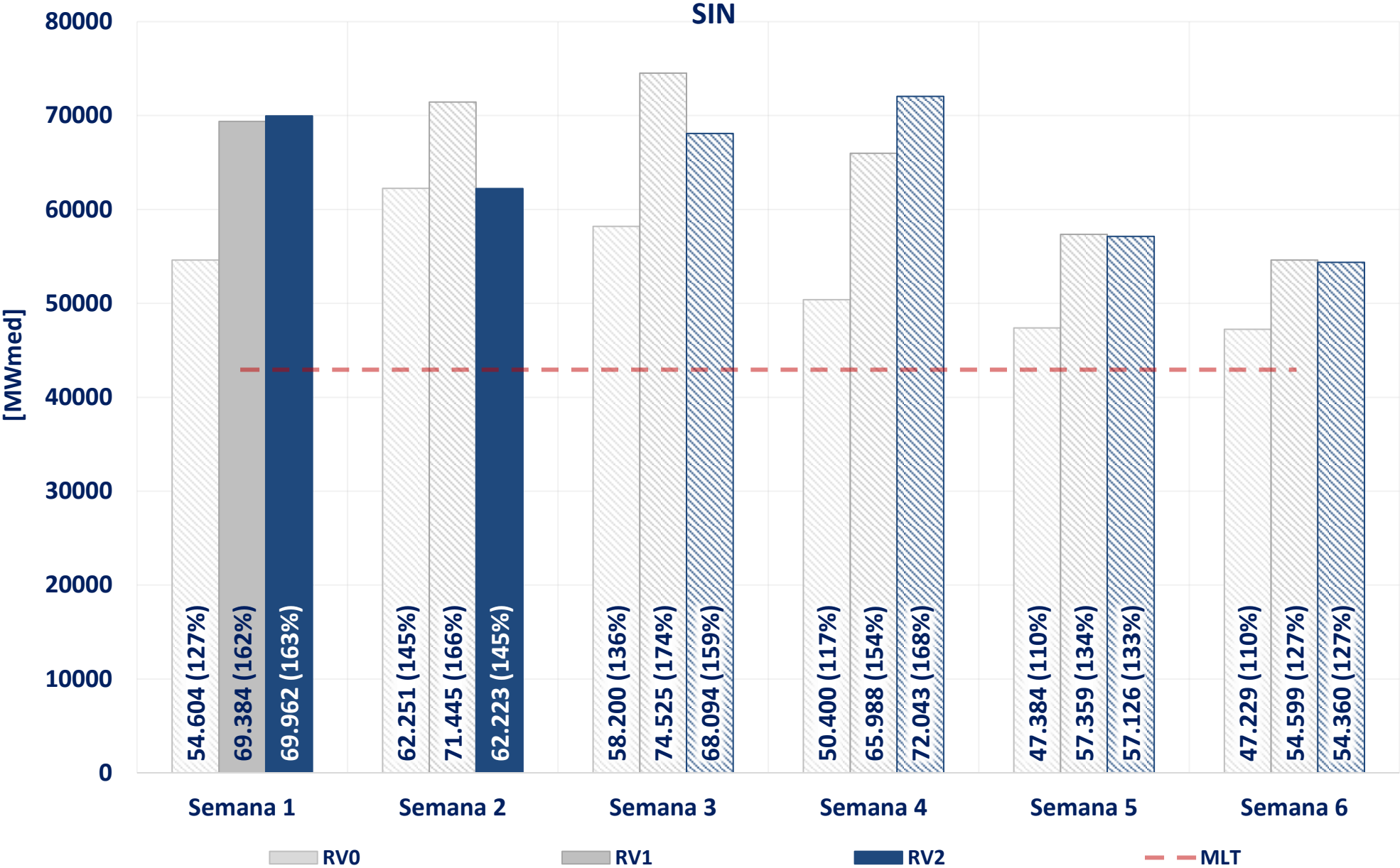
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Sem6	Out/26
RV0	84.081	85.562	83.671	86.313	85.856	85.513	85.274
RV1	89.022	88.202	83.671	86.313	85.856	85.513	86.189
RV2	88.457	85.301	83.243	86.313	85.856	85.513	85.400

Carga PMO Outubro: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 2	Out/25	2ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	46.858	+1.120 (+2,4%)	-2.126 (-4,3%)	+223 (+0,5%)
S	13.699	+337 (+2,5%)	-463 (-3,3%)	-49 (-0,4%)
NE	15.097	+1.200 (+8,6%)	+325 (+2,2%)	-36 (-0,2%)
N	9.747	+752 (+8,4%)	+217 (+2,3%)	-11 (-0,1%)
SIN	85.400	+3.408 (+4,2%)	-2.047 (-2,3%)	+127 (+0,1%)



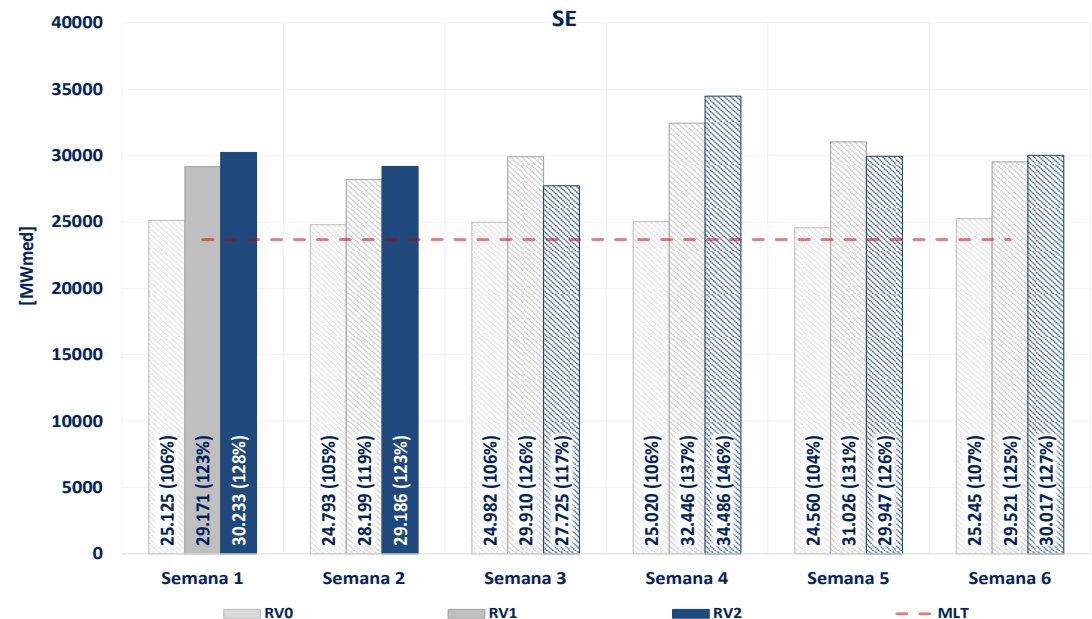
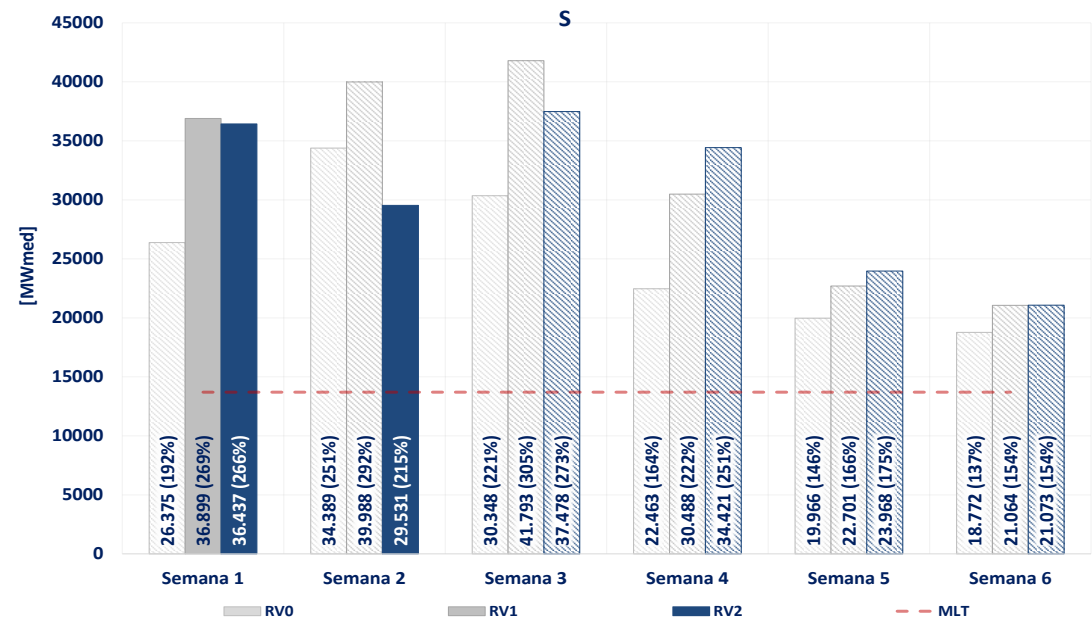
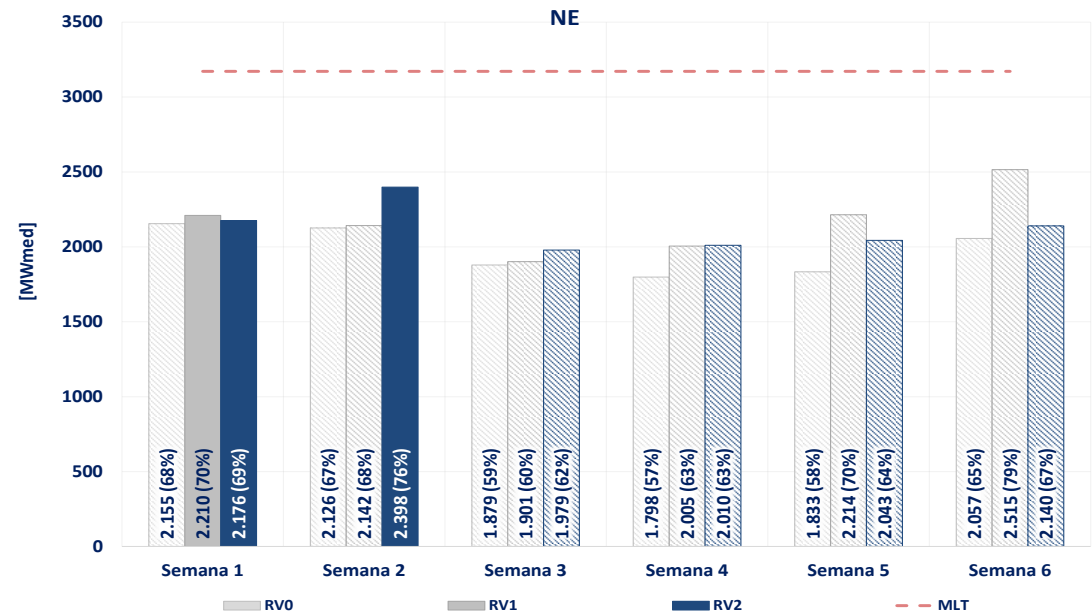
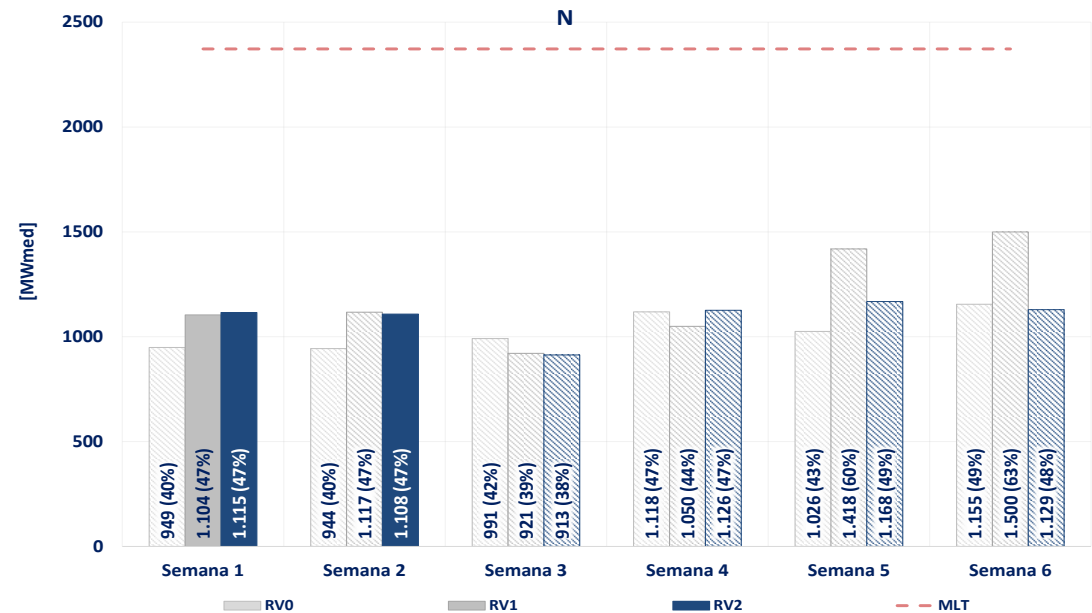
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	81,6	85,1	87,4	89,0	88,7
PMO Out/26(rev2)	85,0	88,6	88,5	86,0	82,5	80,3	80,5	83,9	83,1	85,4	89,6	
Dif. PMO rev2 - 2ªRQC	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	1,7	2,3	-2,0	-2,0	0,6	



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

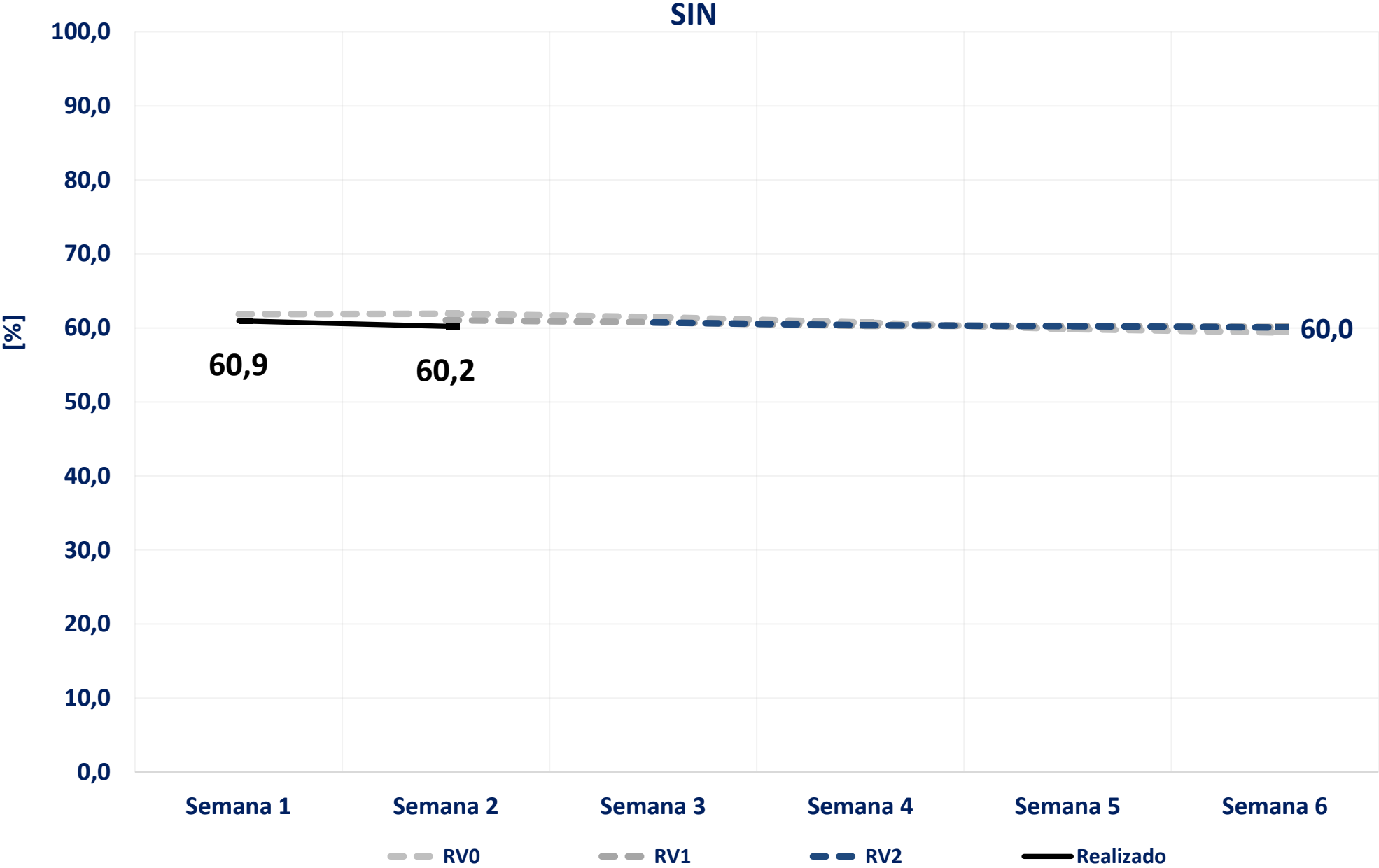
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv2 de outubro



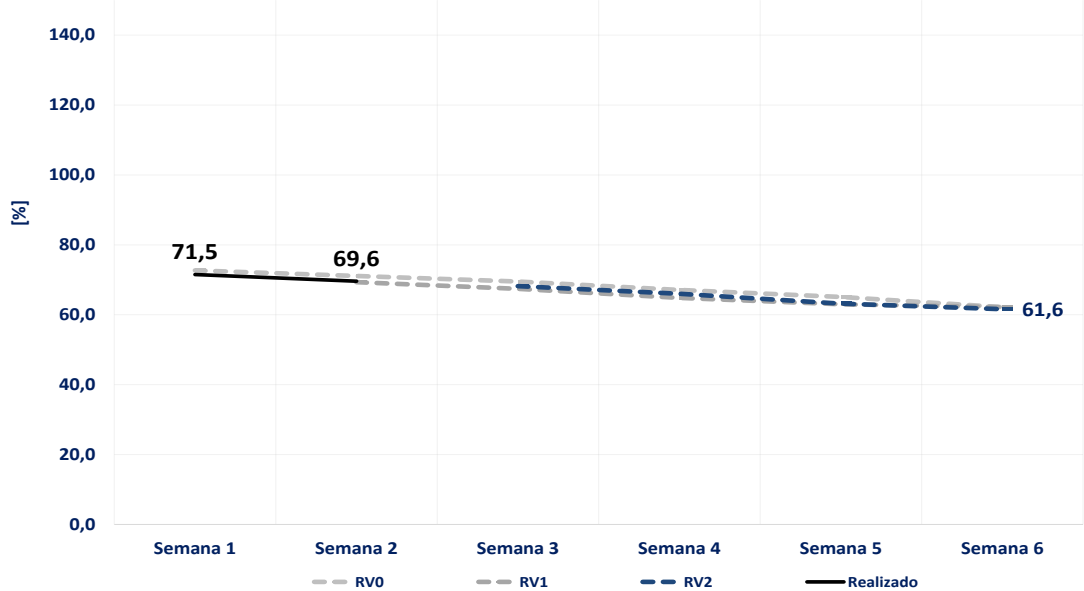
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

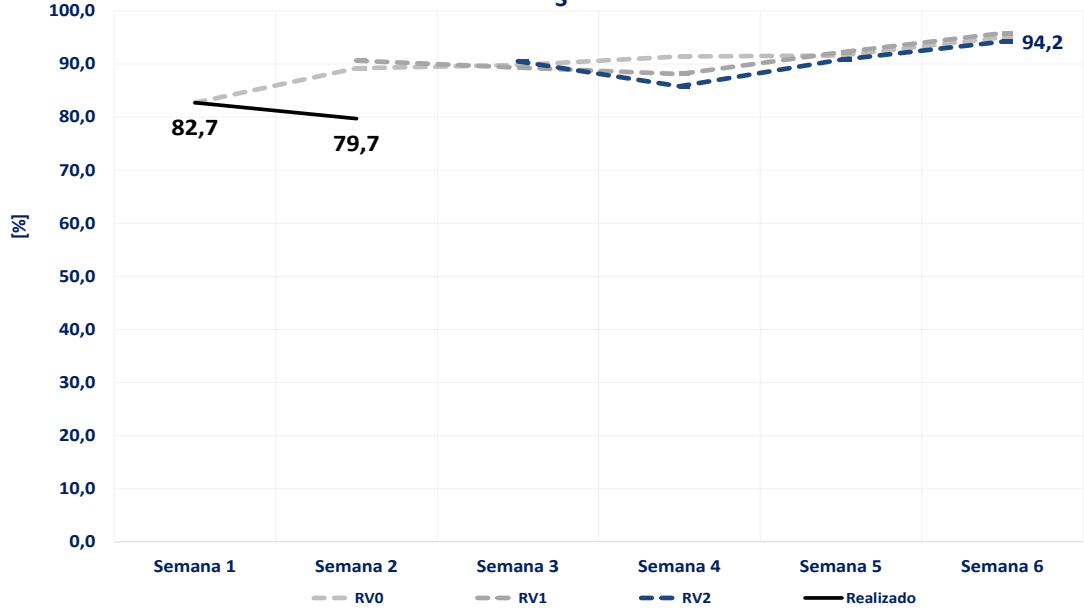


acompanhamento da energia armazenada – rv2 de outubro

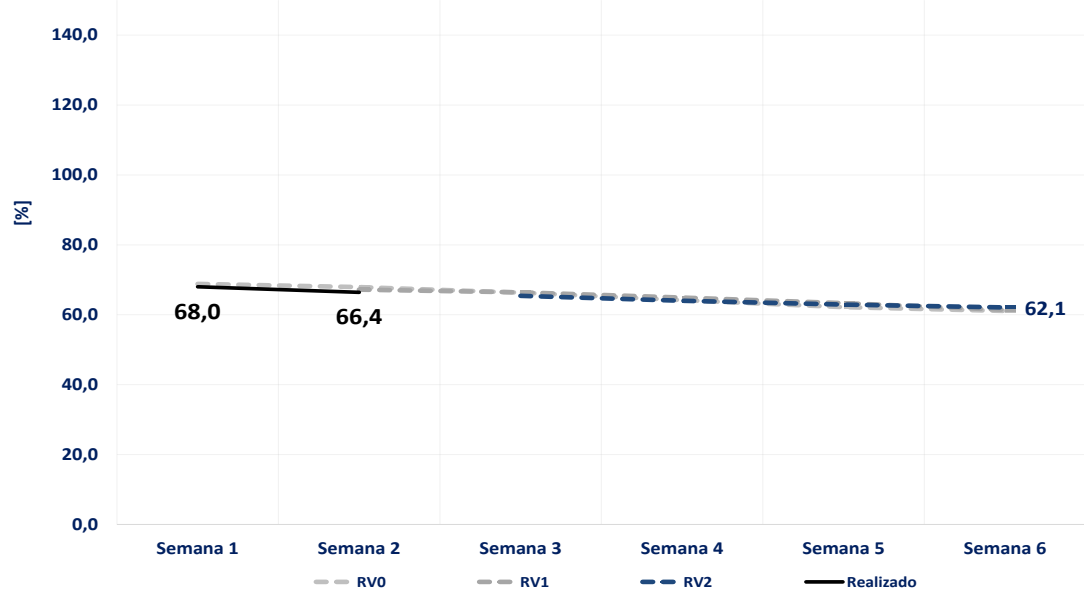
N



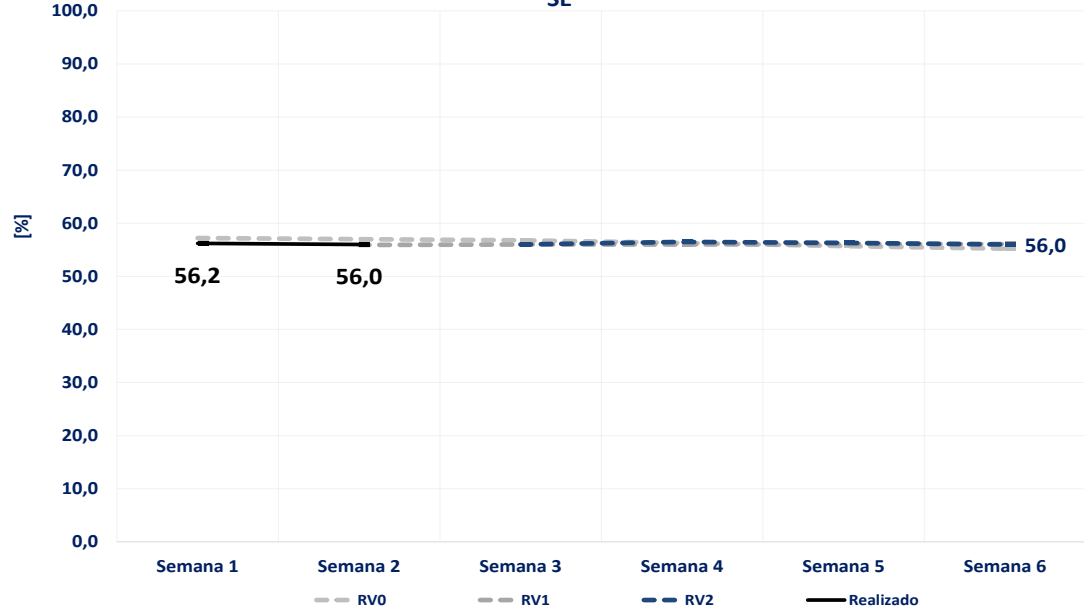
S

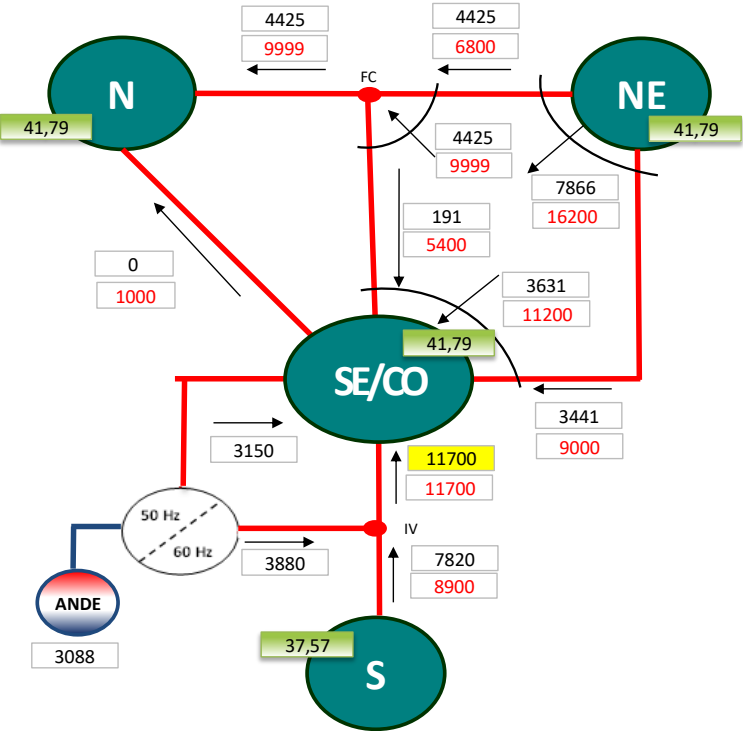


NE

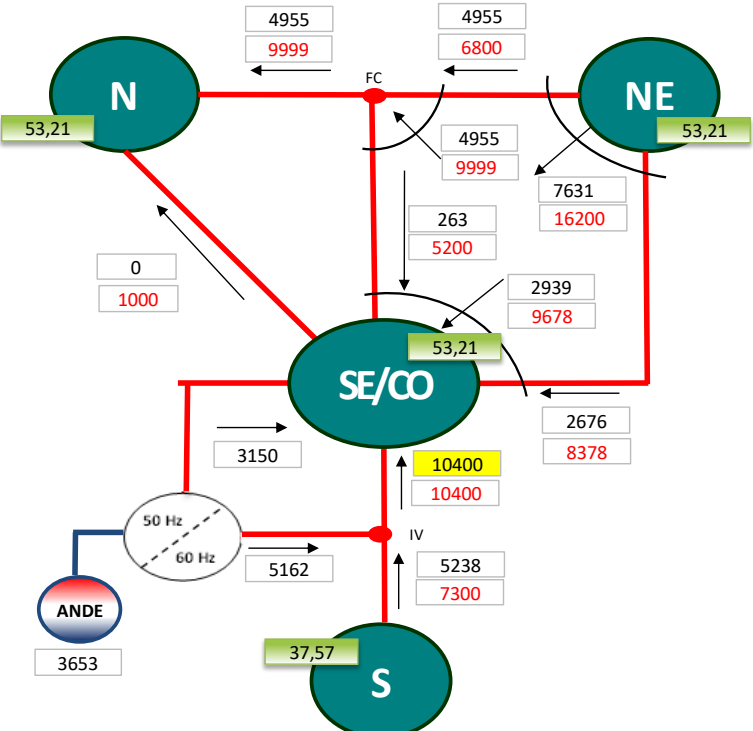


SE

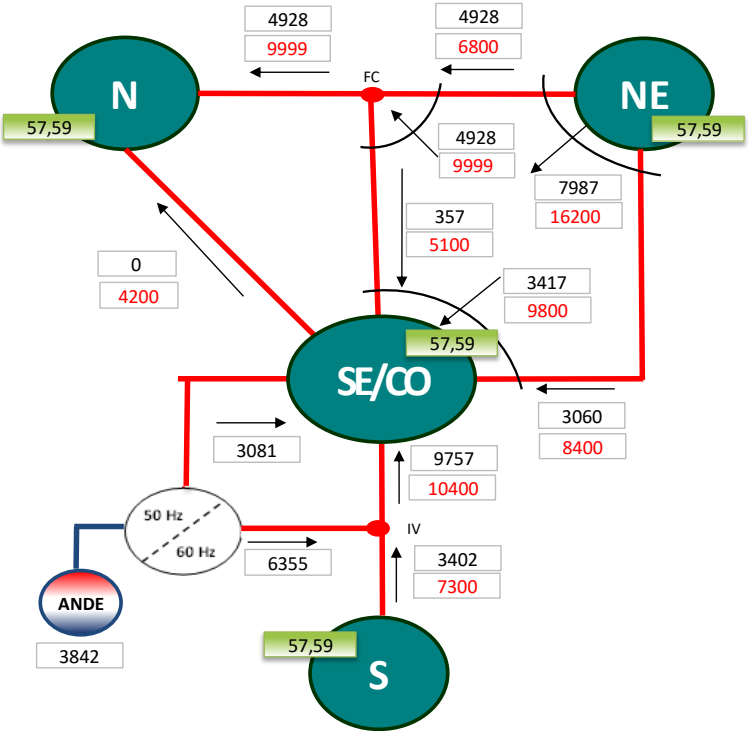




carga leve (oficial)

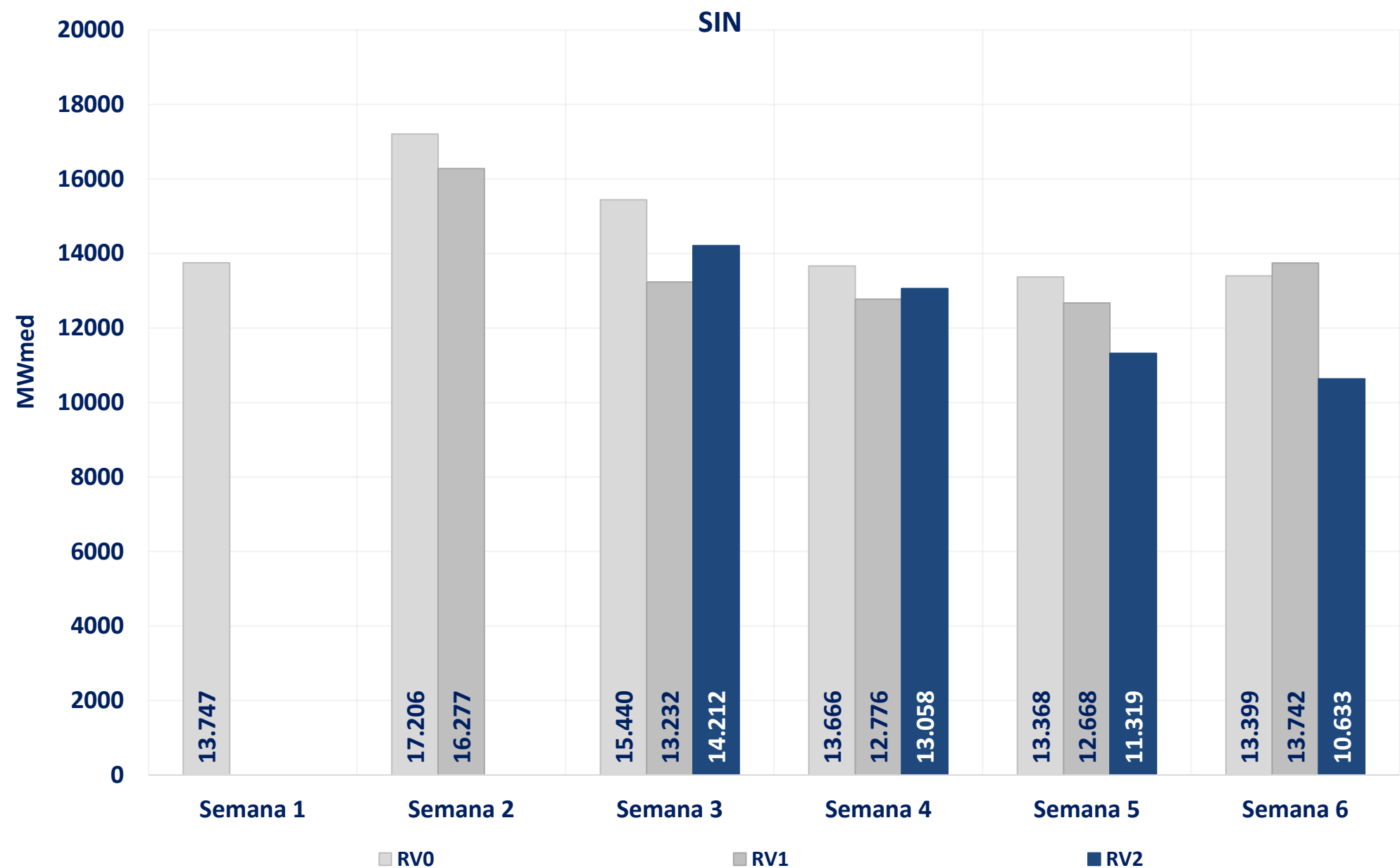


carga média (oficial)

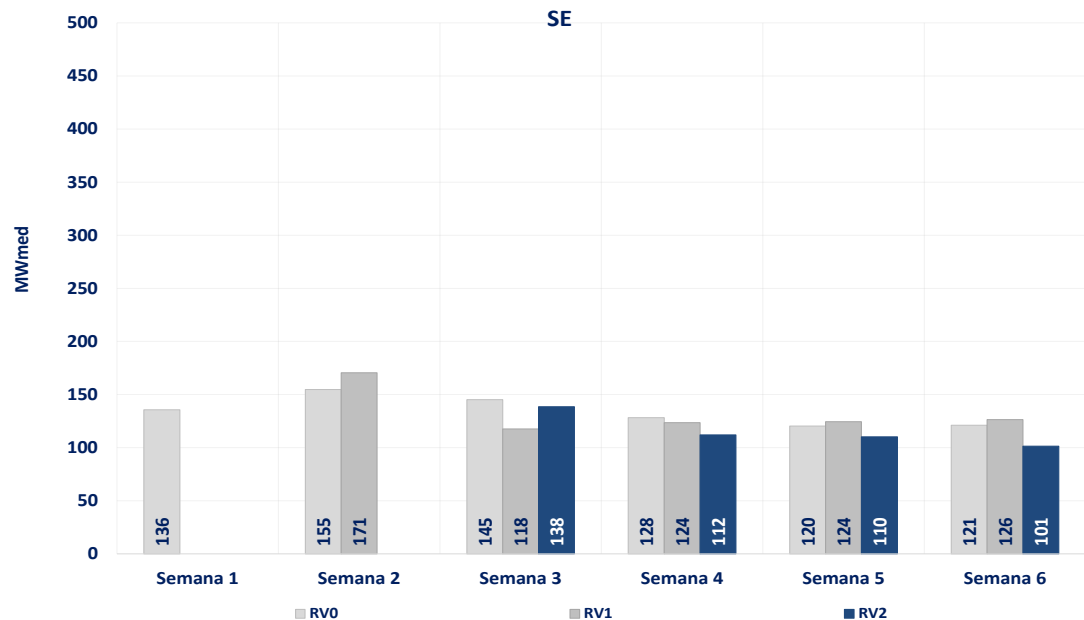
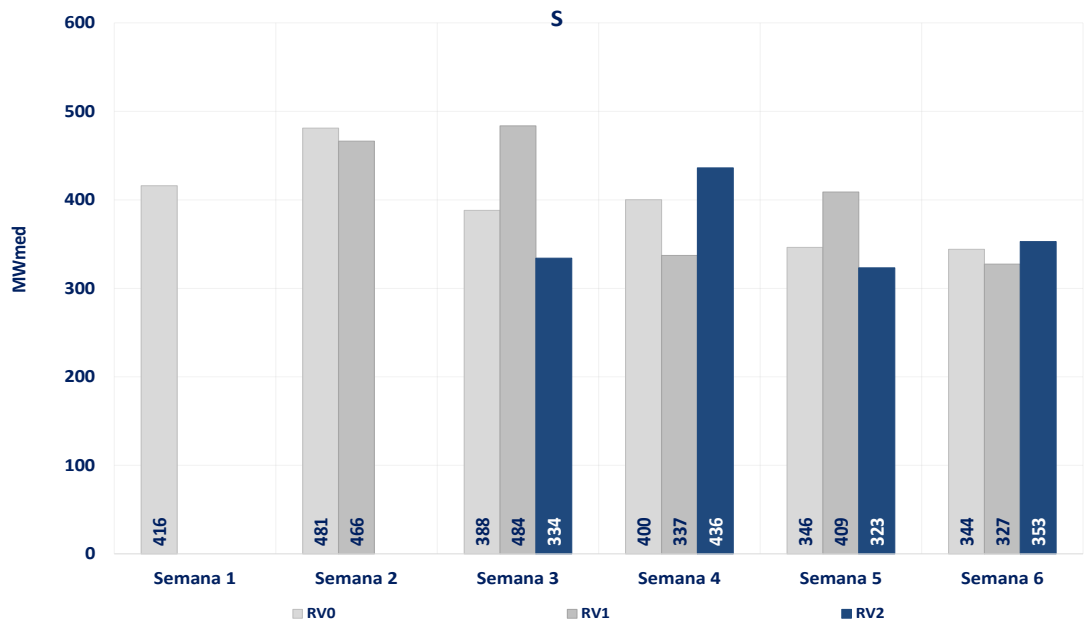
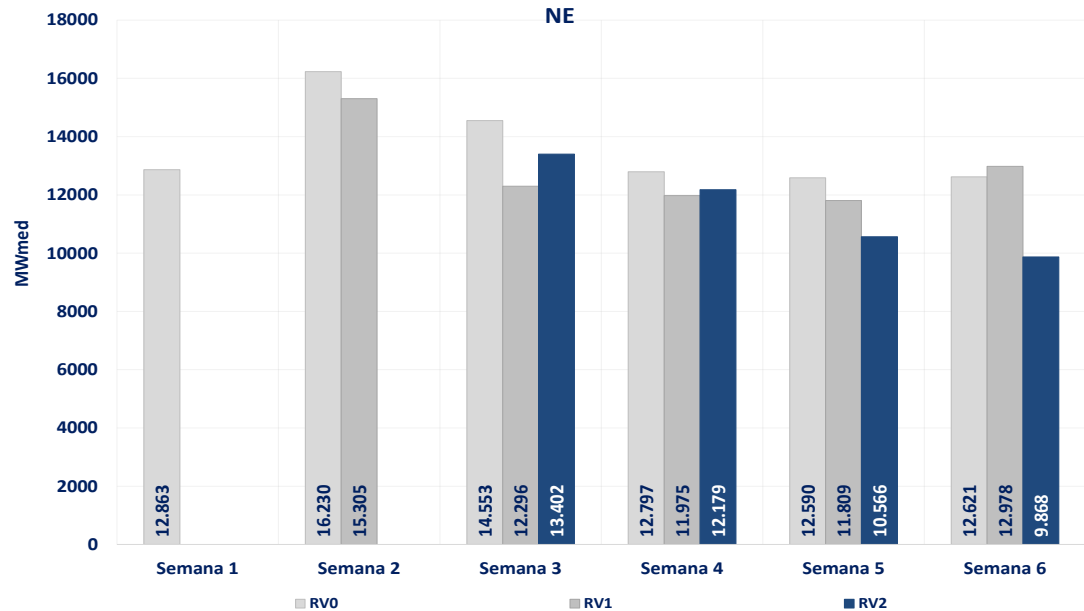
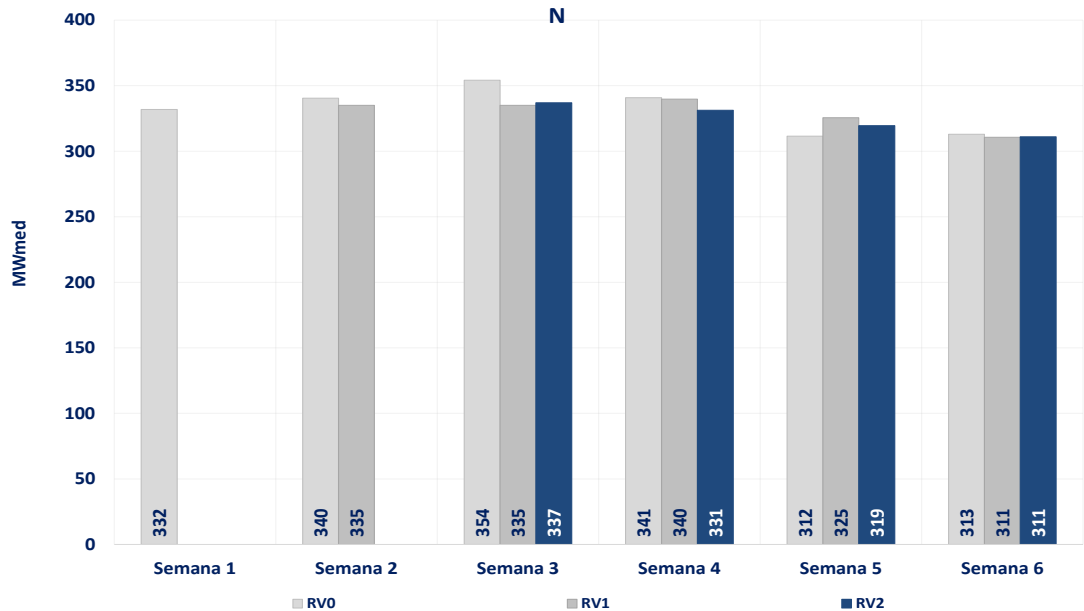


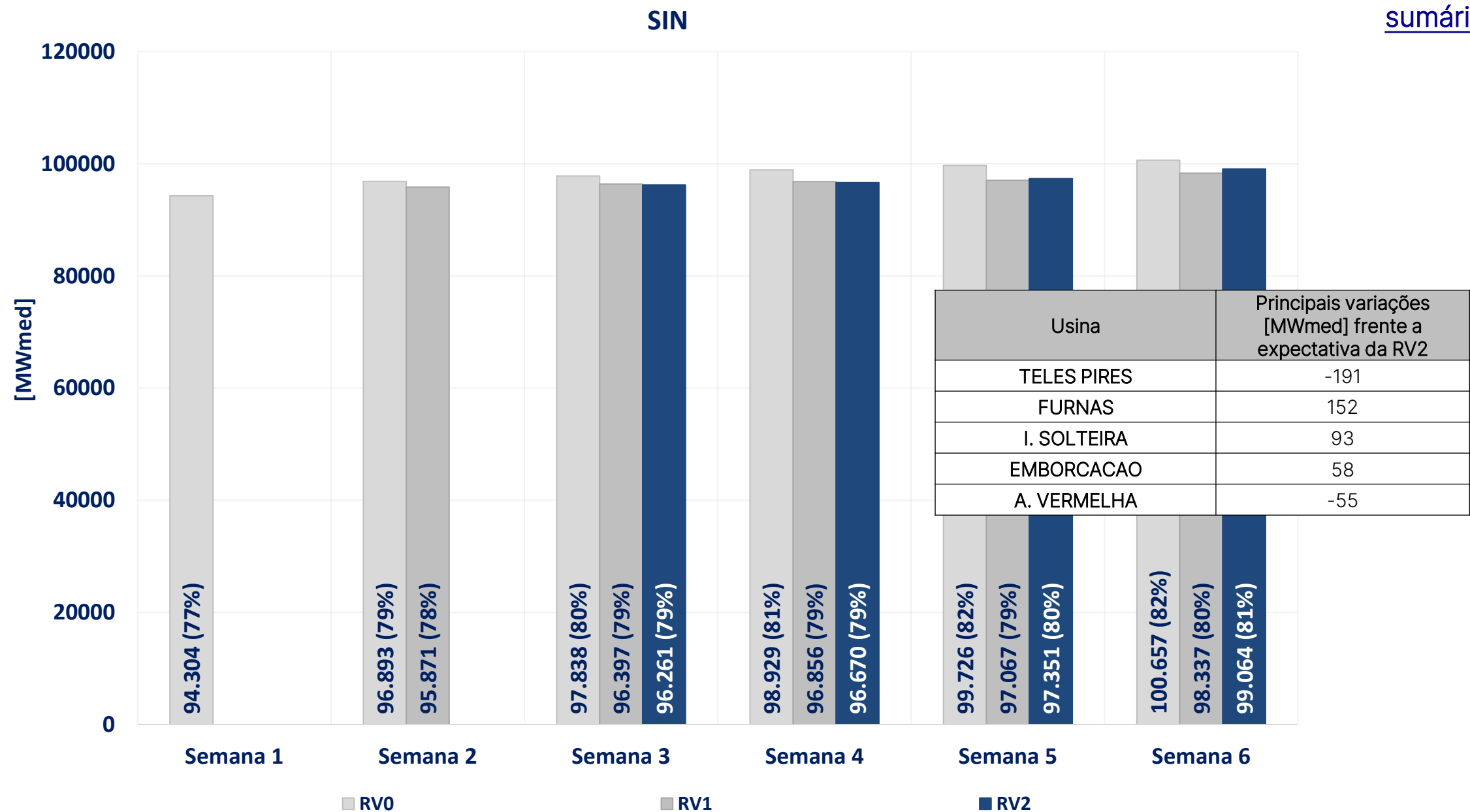
carga pesada (oficial)

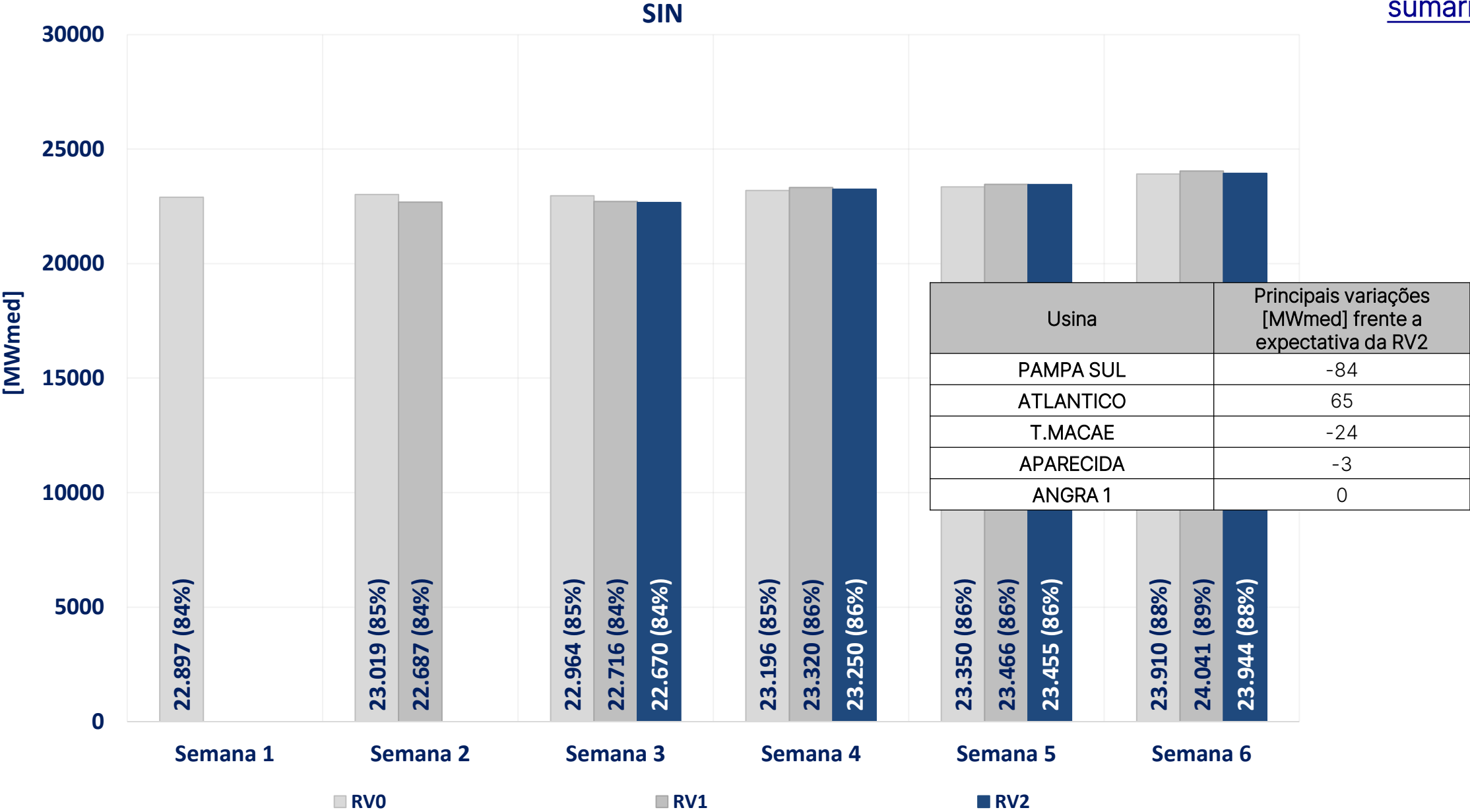
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)



acompanhamento da geração eólica – rv2 de outubro

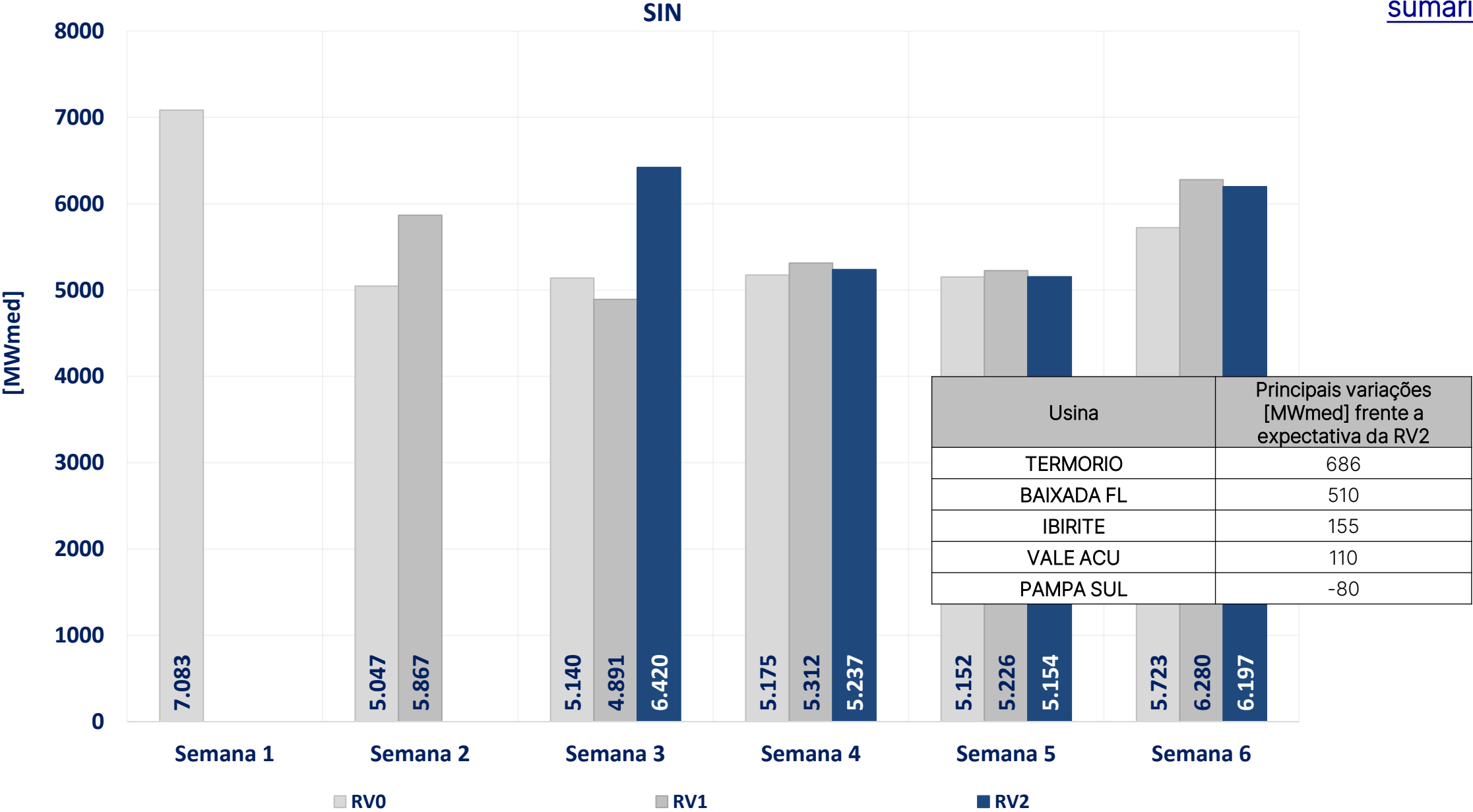




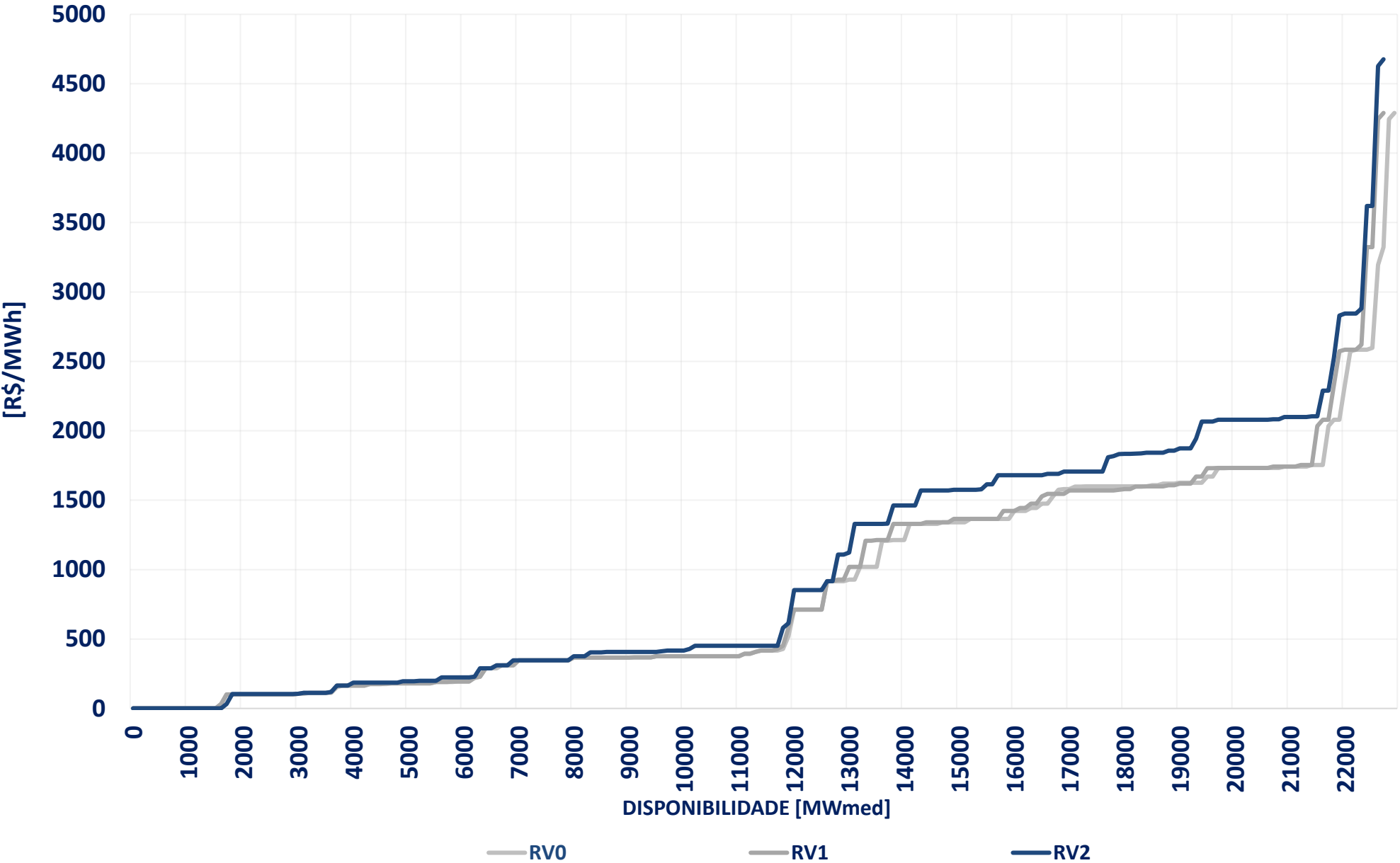


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



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

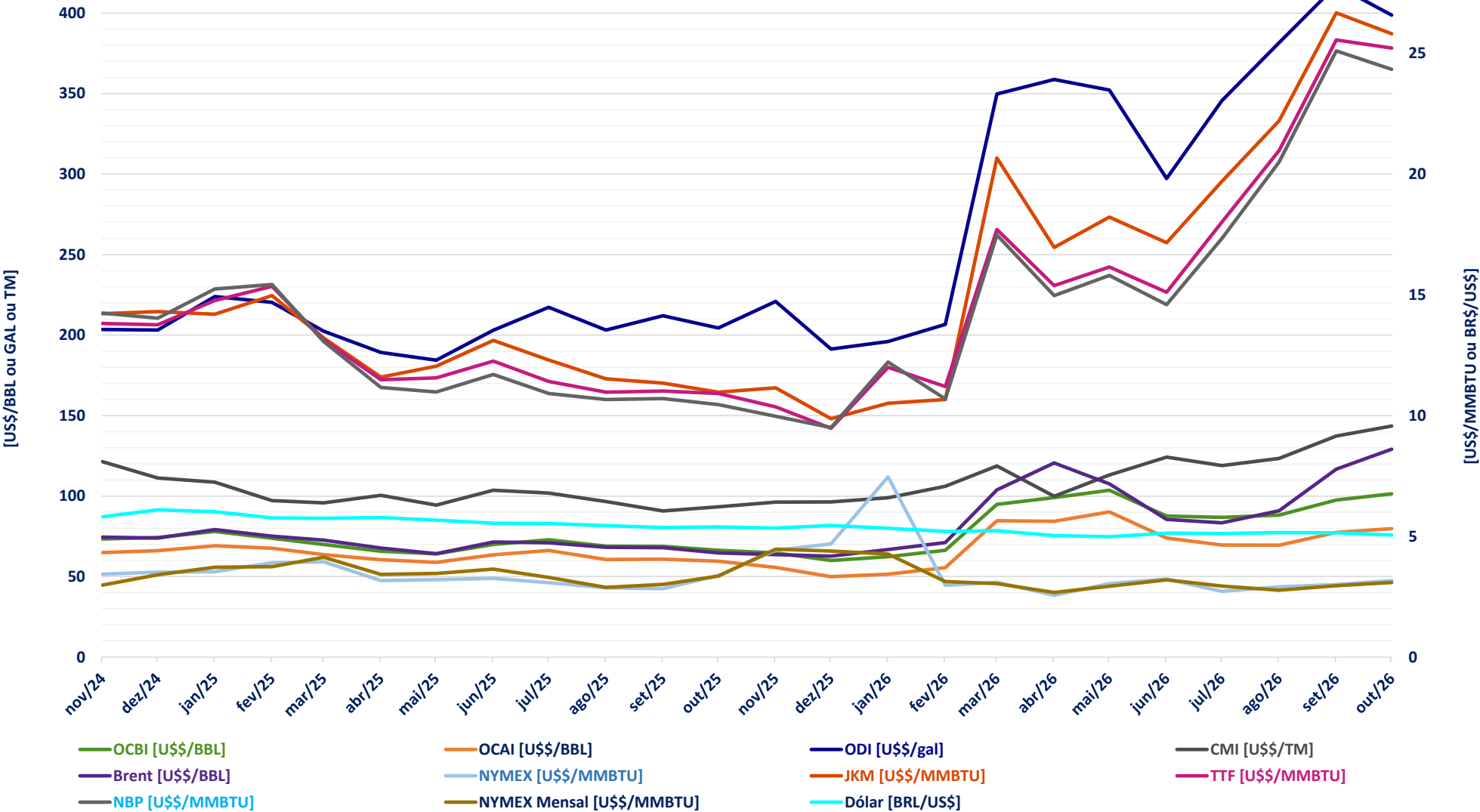


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência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

Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	1810	1957,84	148 R\$/MWh (-8%)
248	PAULINIA	1680	2394,96	715 R\$/MWh (-30%)
48	ARAUCARIA	1570	1937,23	367 R\$/MWh (-19%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv2 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	4,0%	-4,4%	4,6%	10,6%	5,6%	-3,3%	-1,3%	-3,0%	4,7%	-1,8%



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -3,2% (-2190 MWmed), indo de 156% a 151% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -4,2% (-3351 MWmed), indo de 166% a 159% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -0,5% (-0,3 p.p), indo de 60,3% a 60,0%

A eólica para o SIN apresentou variação de -12,7% (-2065 MWmed), indo de 16277 a 14212 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de 0,4% (390 MWmed), indo de 95871 a 96261 MWmed

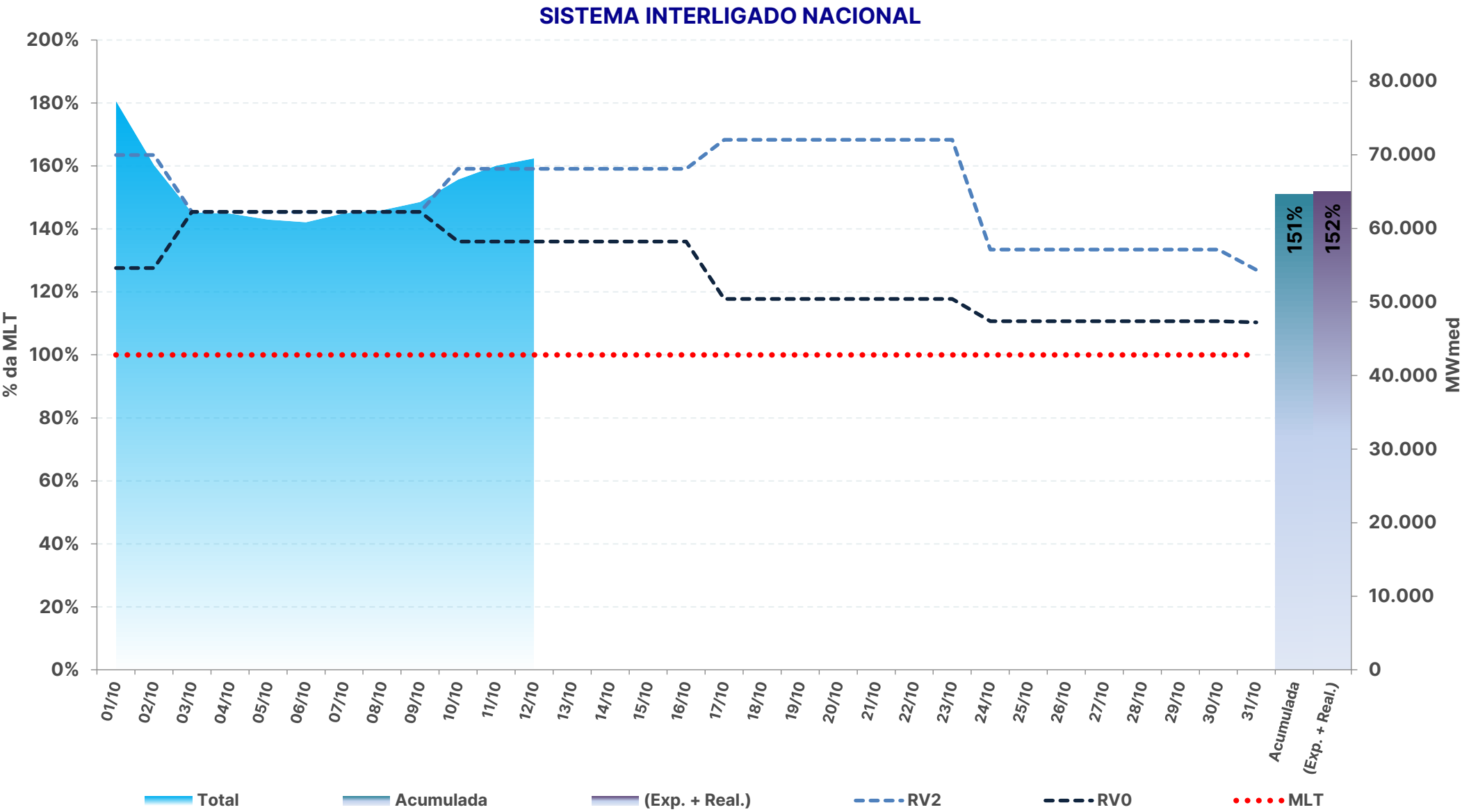
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -0,1% (-18 MWmed), indo de 22687 a 22670 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 9,4% (553 MWmed), indo de 5867 a 6420 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 13,7% (124,13 R\$/MWh), indo de R\$ 905,34/MWh a R\$ 1029,47/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 13,5% (122,67 R\$/MWh), indo de R\$ 906,80/MWh a R\$ 1029,47/MWh

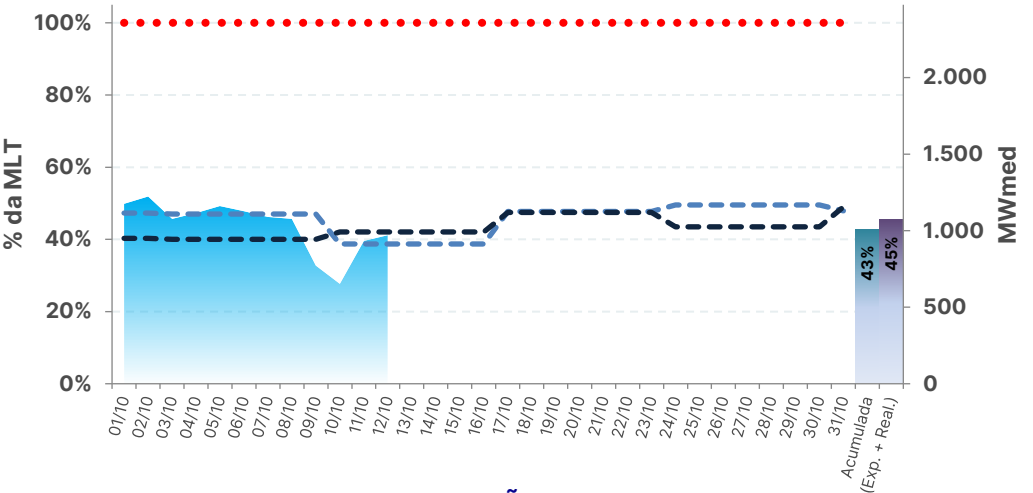
acompanhamento da operação



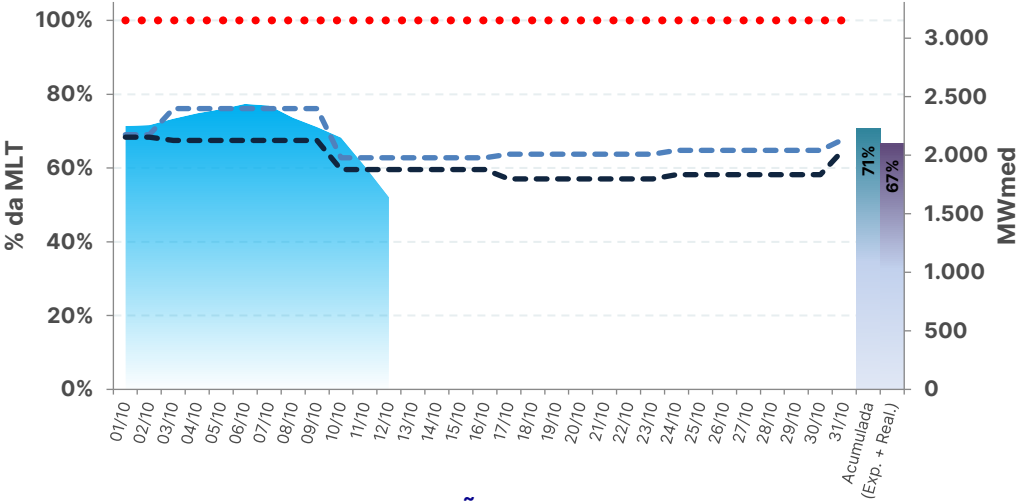
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

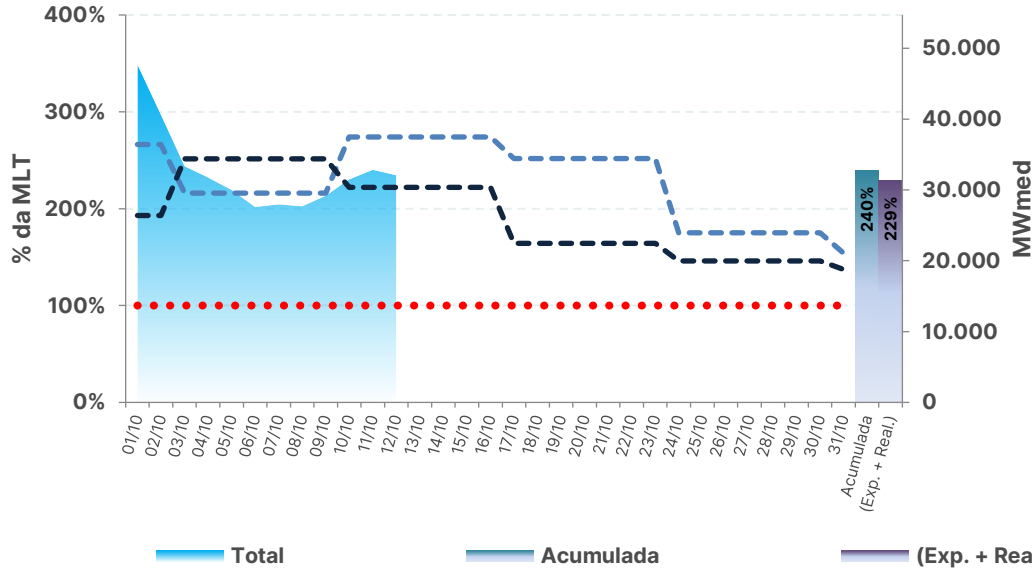
REGIÃO NORTE



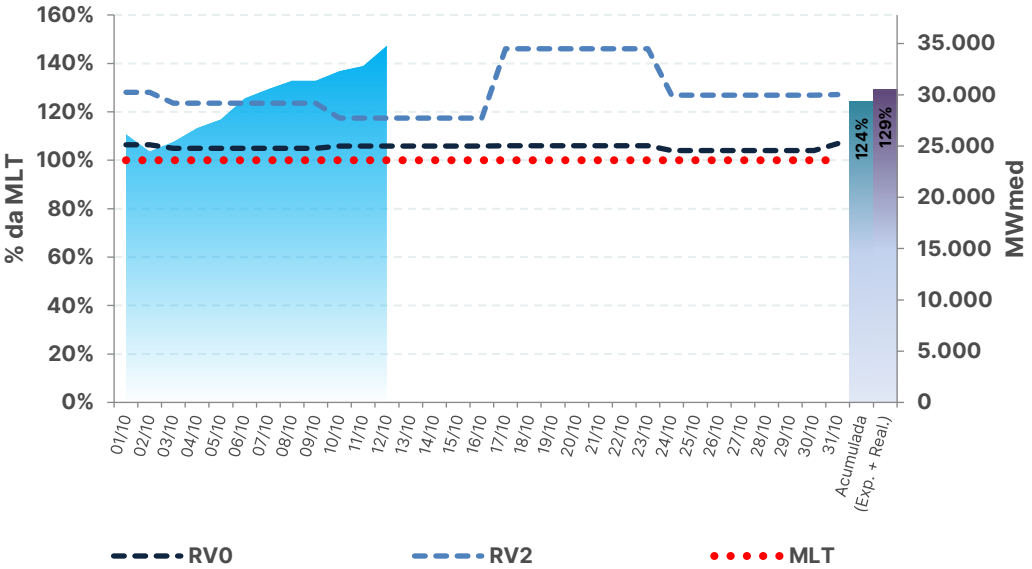
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

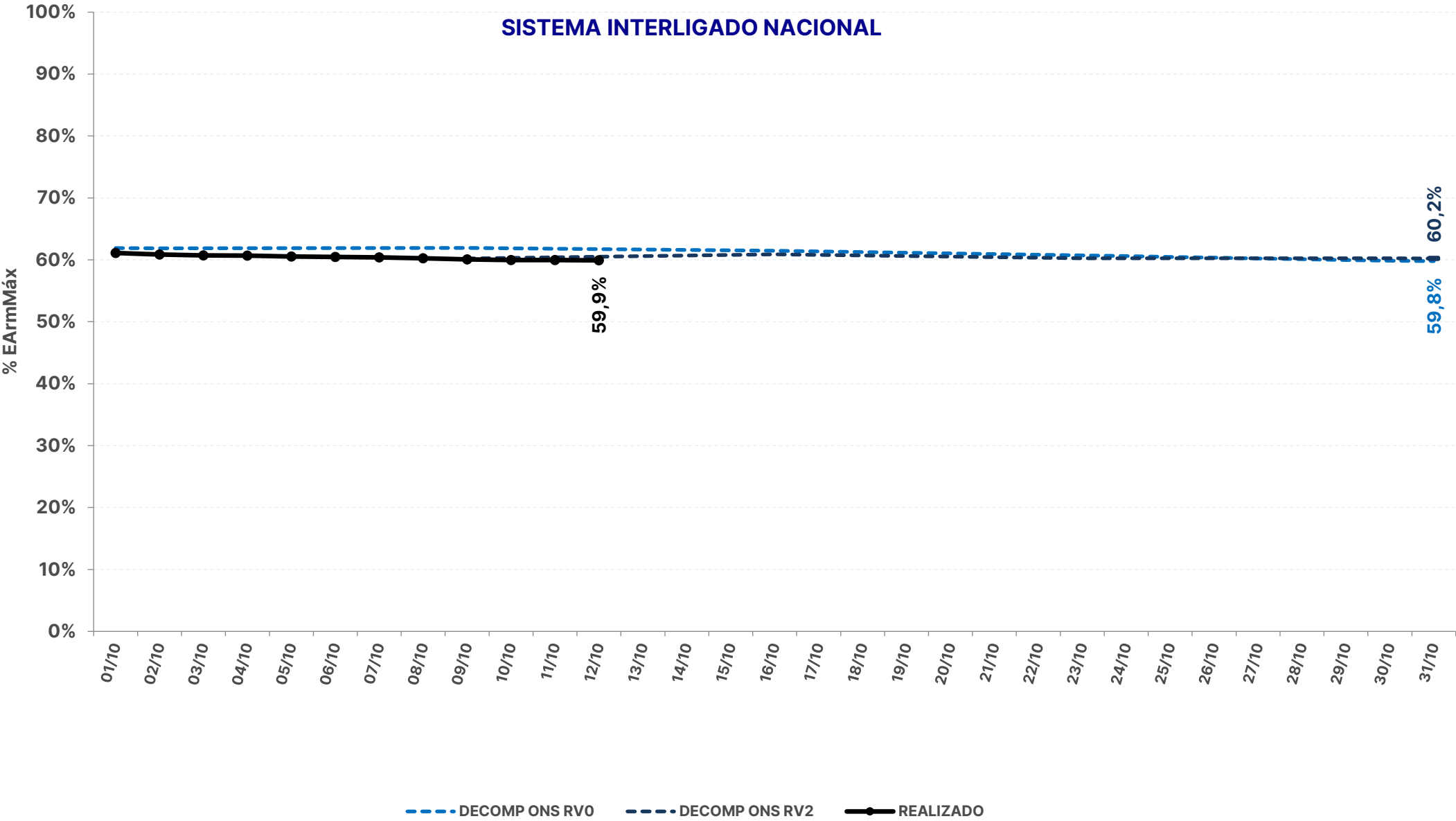


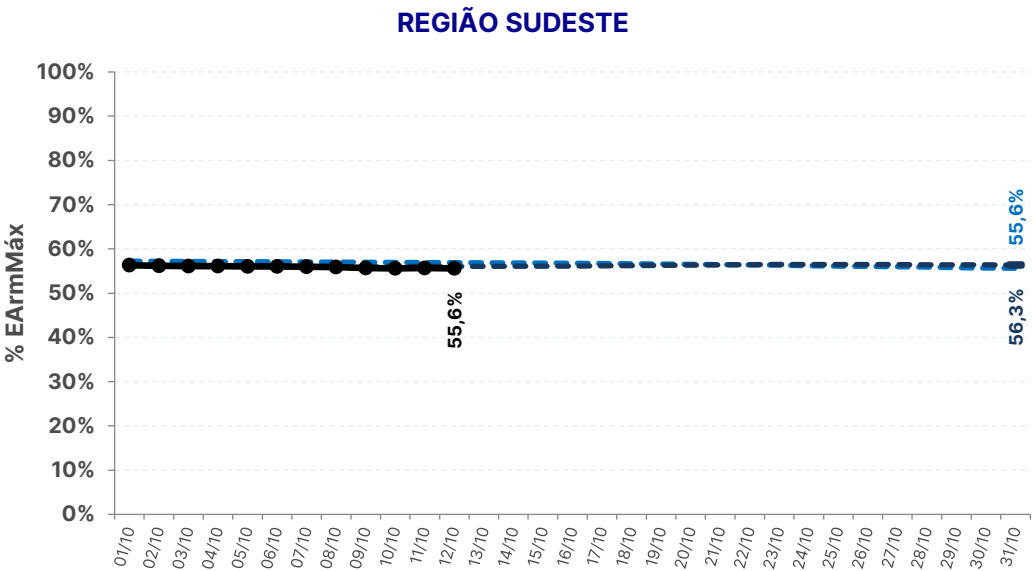
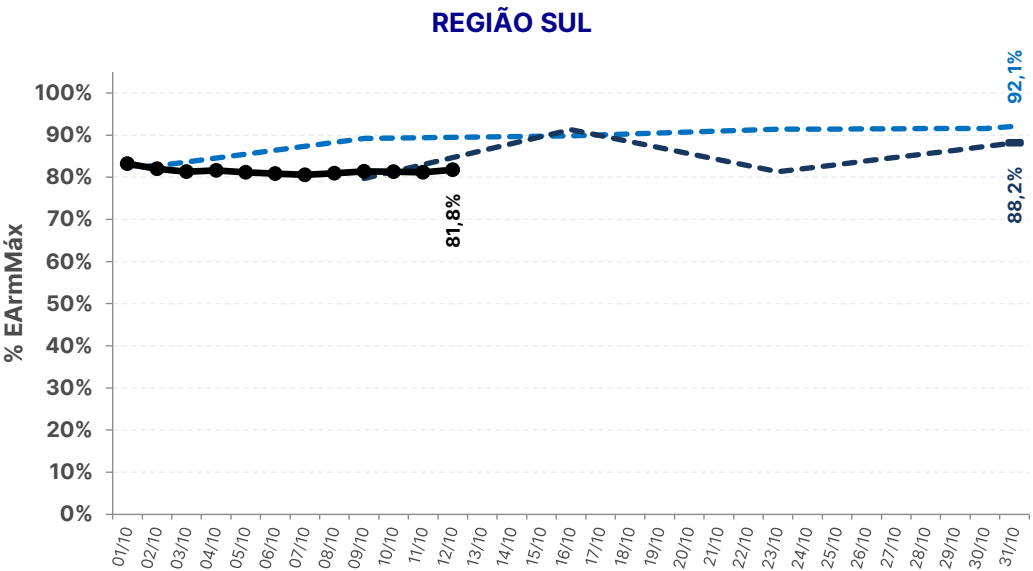
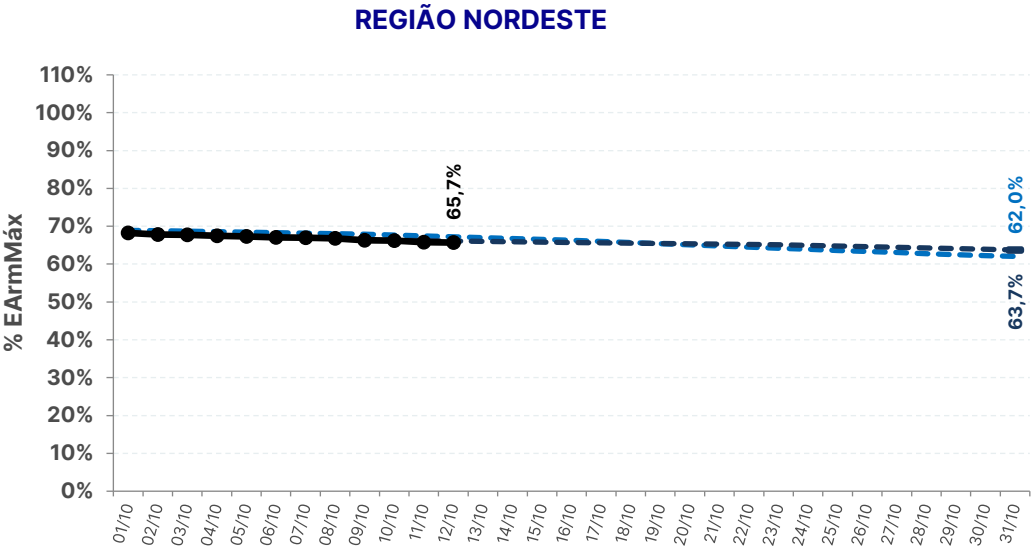
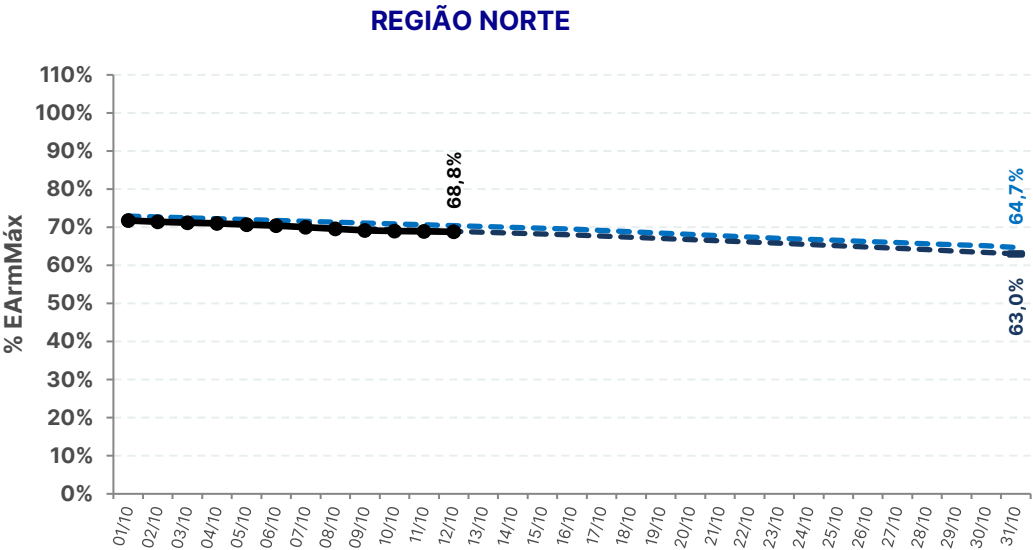
Legend: Total (blue area), Acumulada (dashed blue line), (Exp. + Real.) (solid black line)

Legend: RVO (dashed black line), RV2 (dashed blue 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)



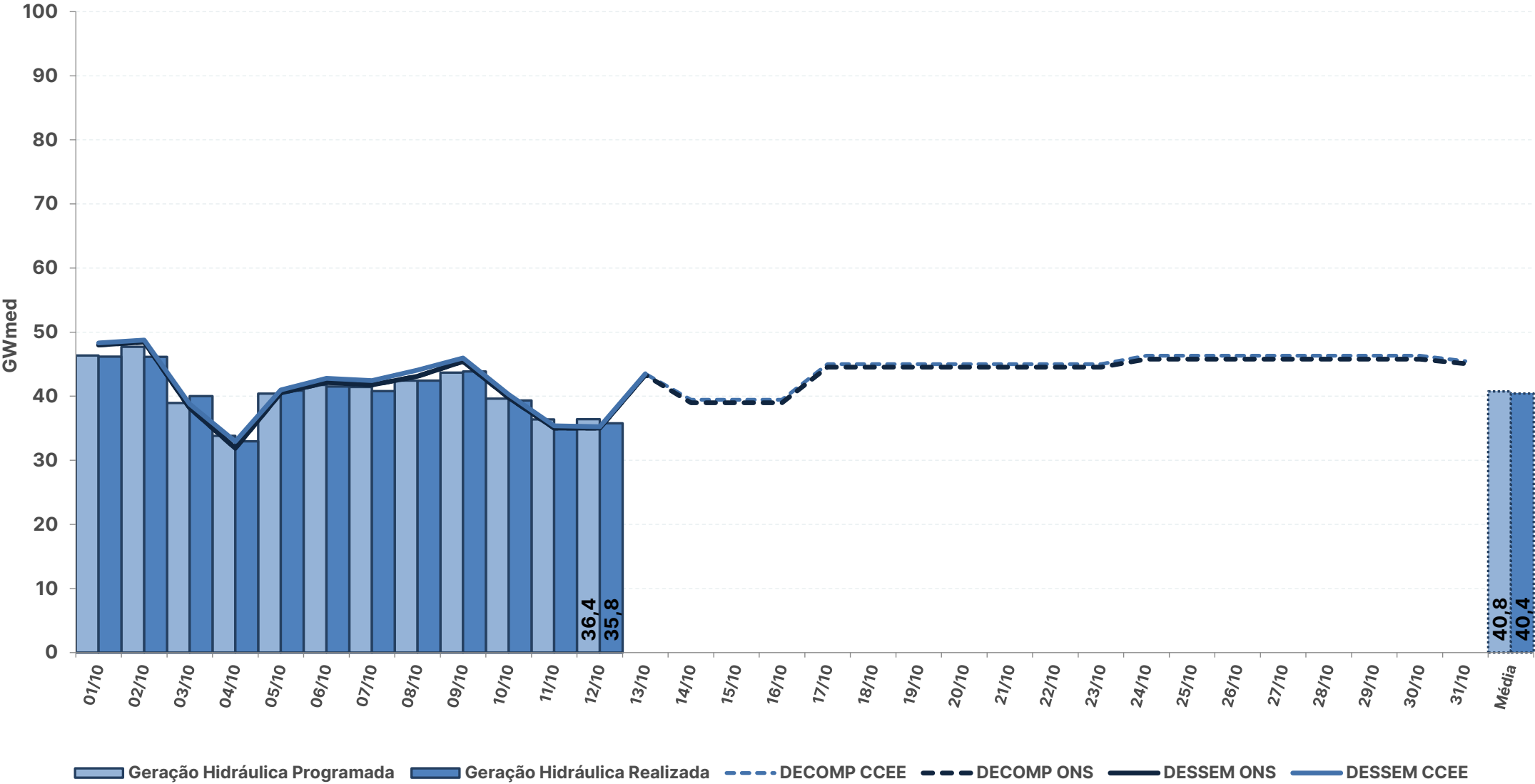


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV2

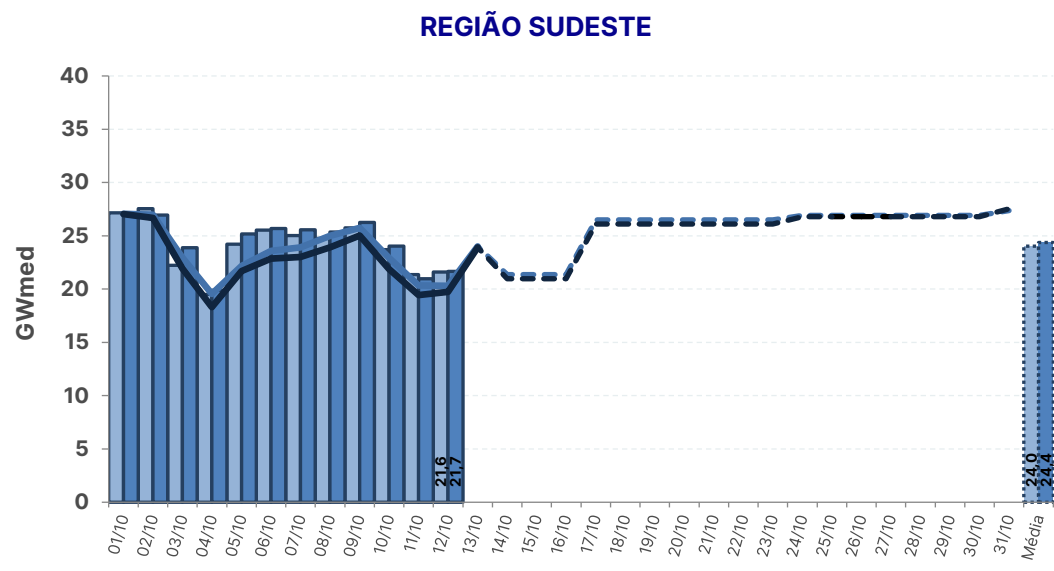
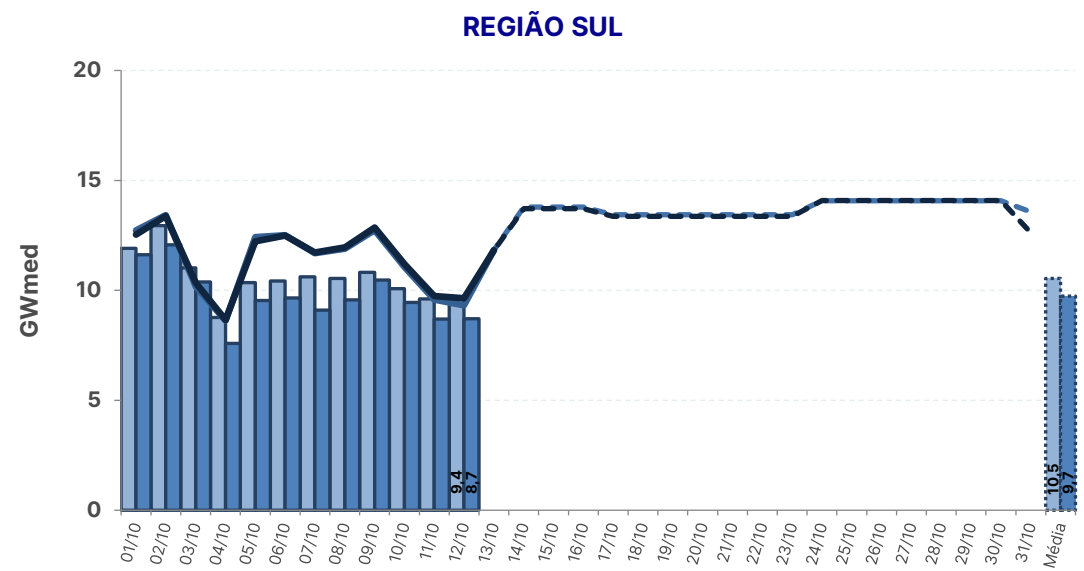
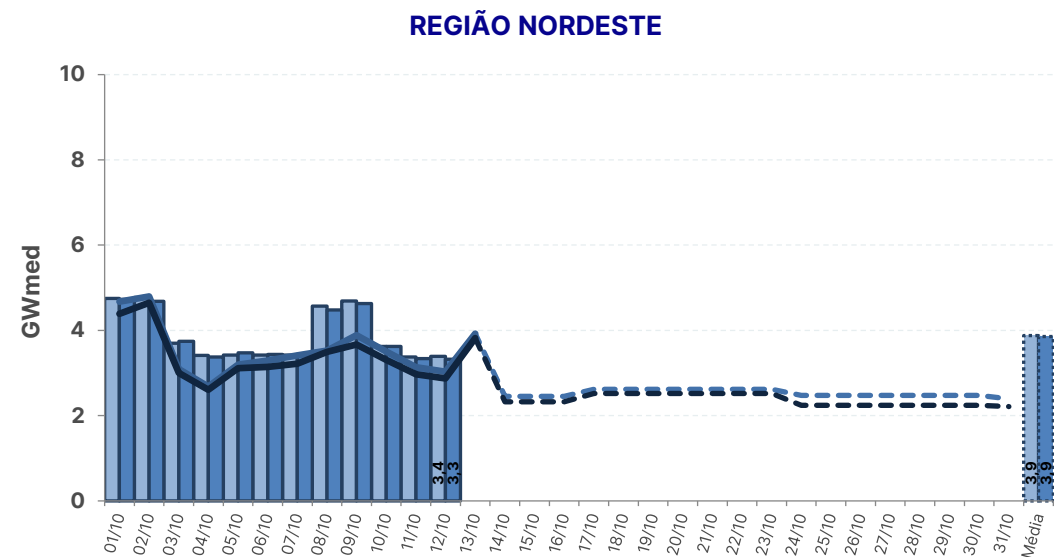
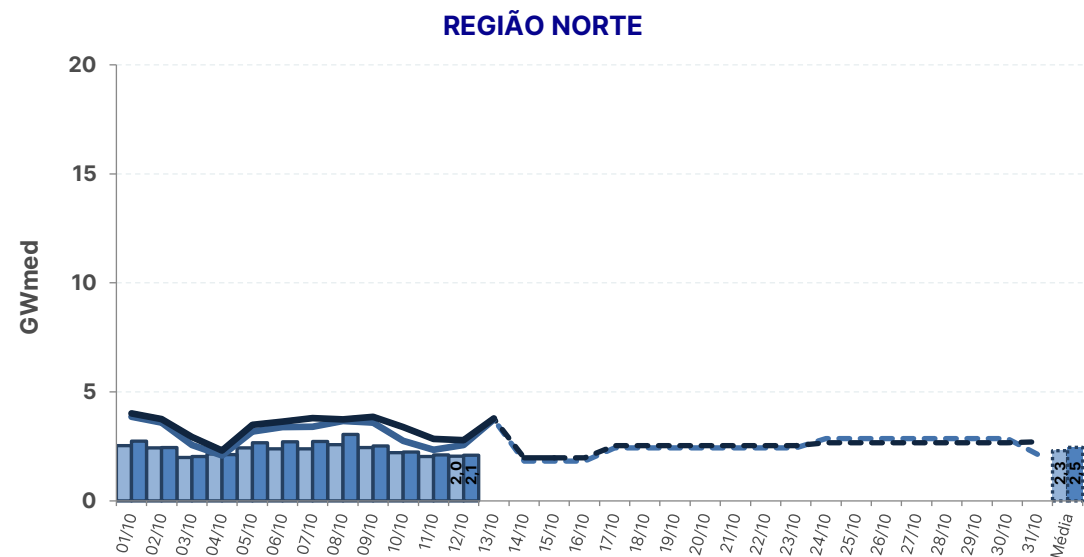
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

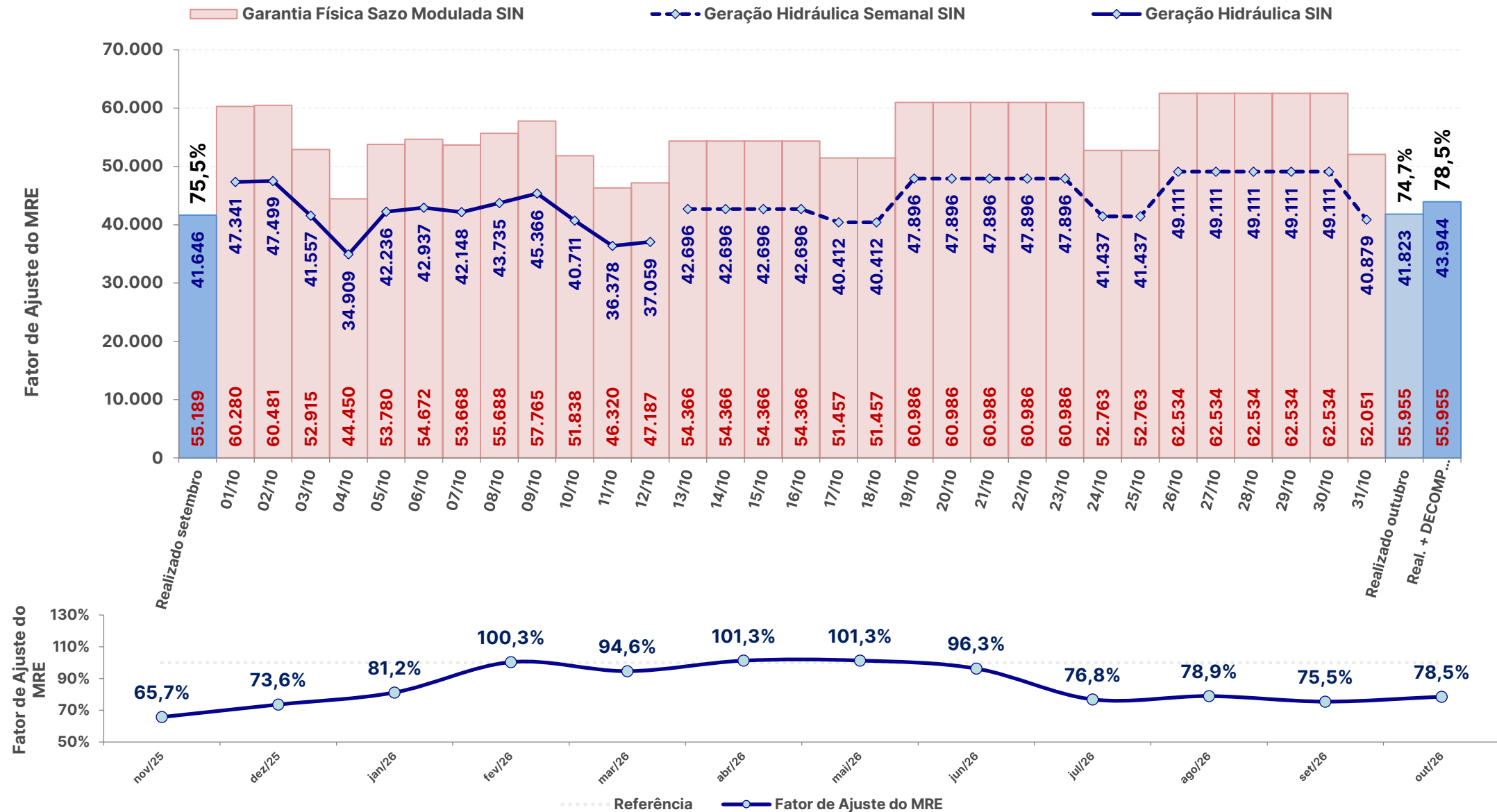
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

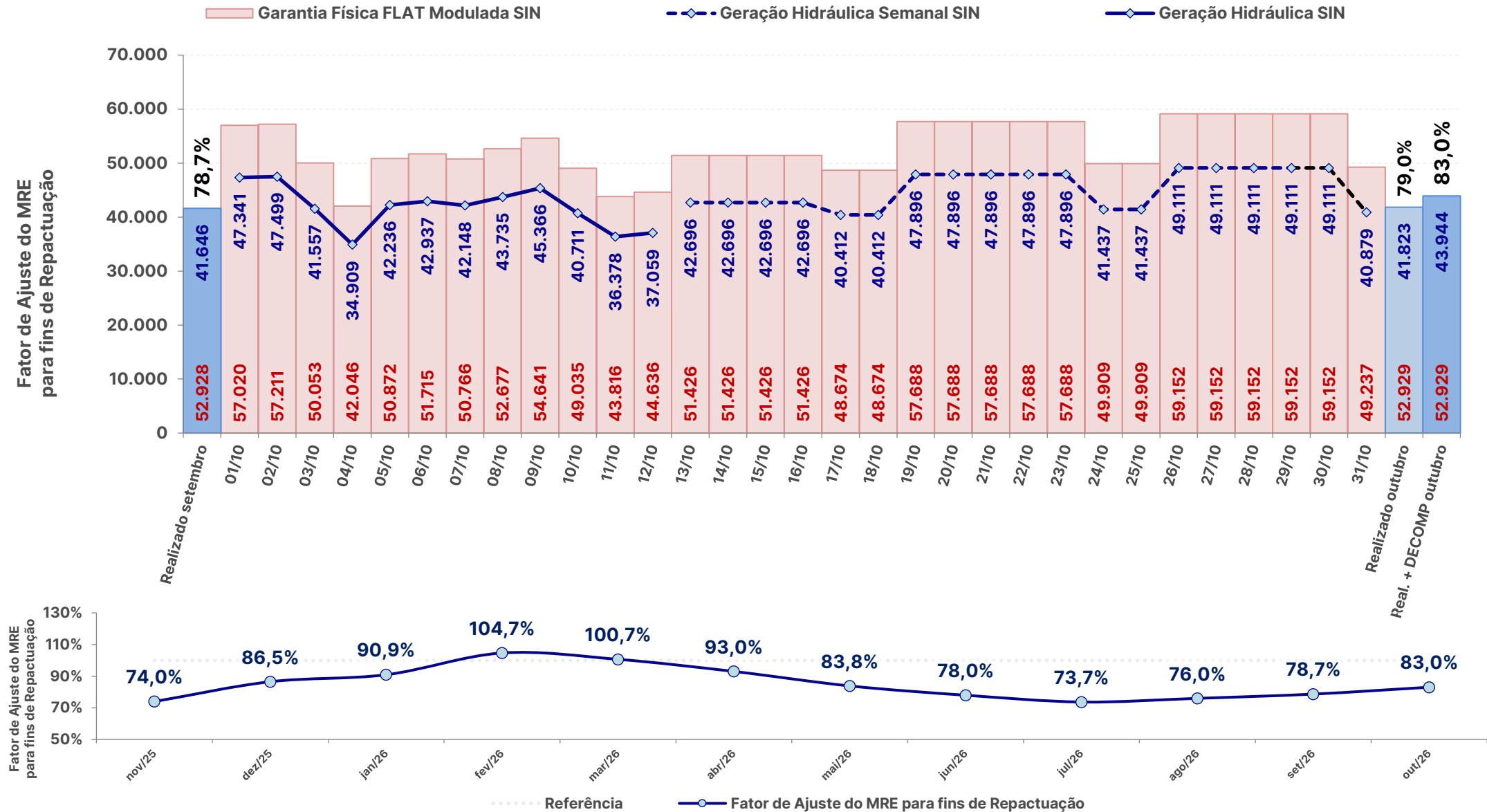
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* 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)

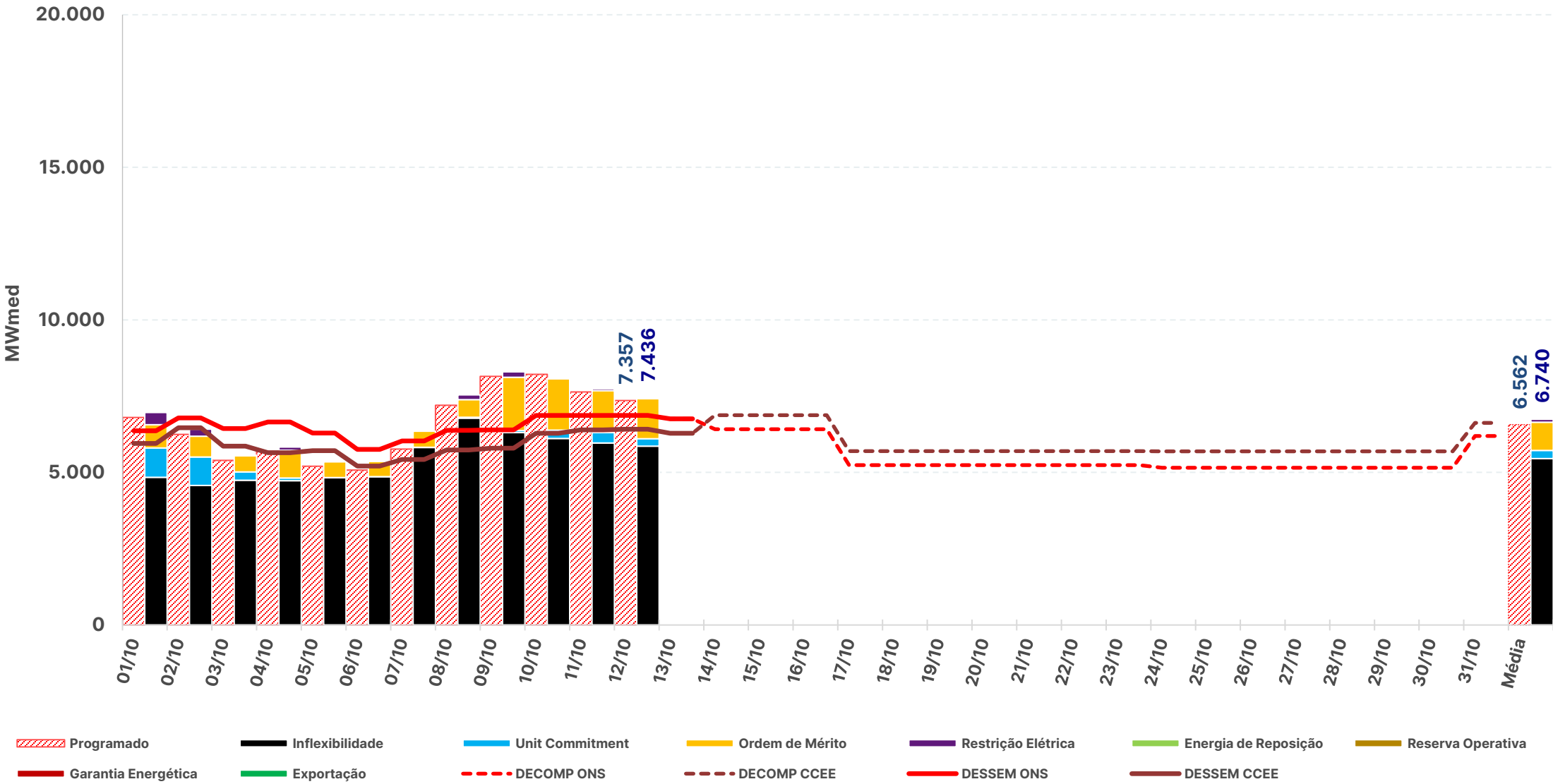
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

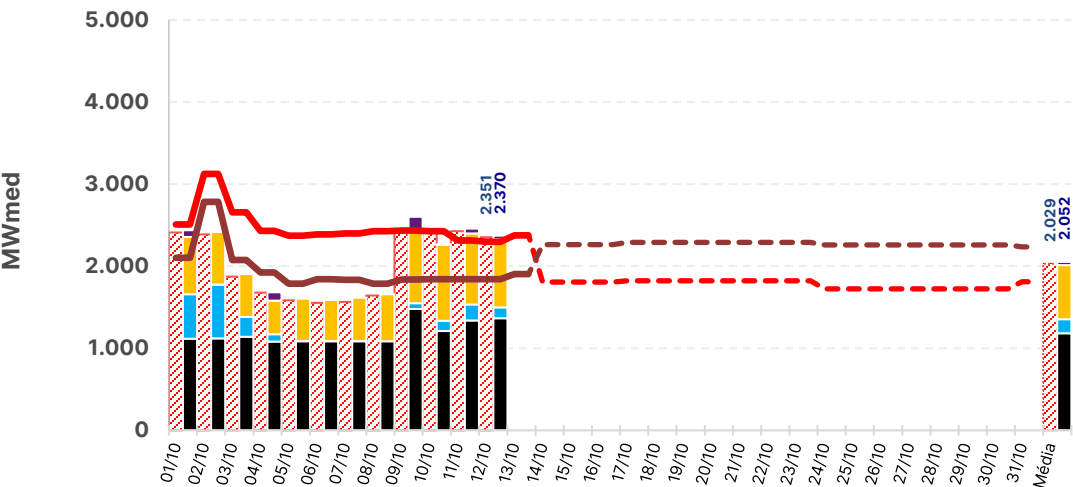
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



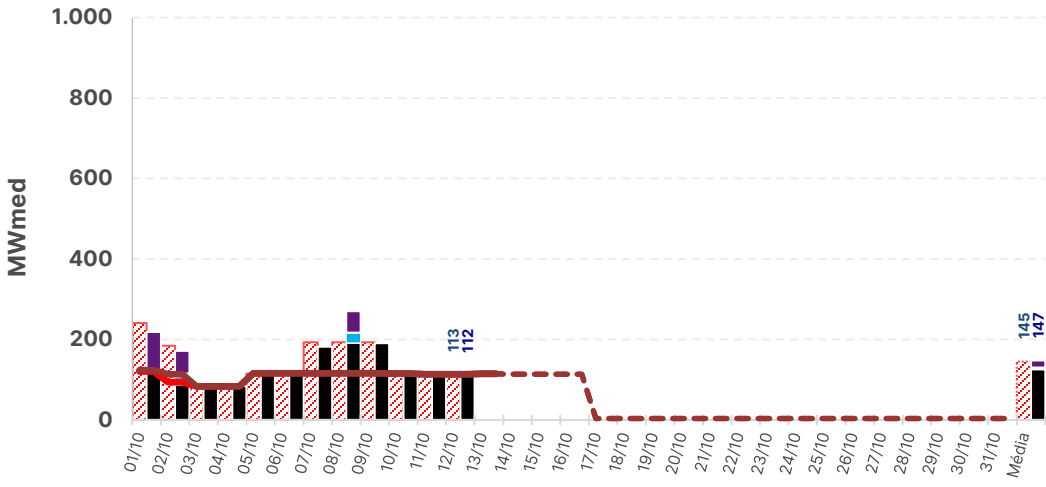
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

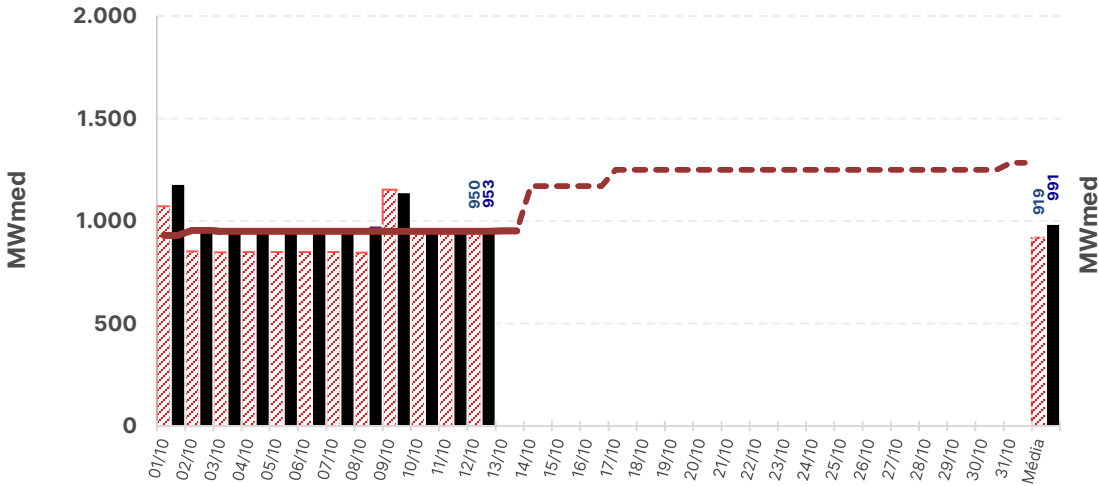
REGIÃO NORTE



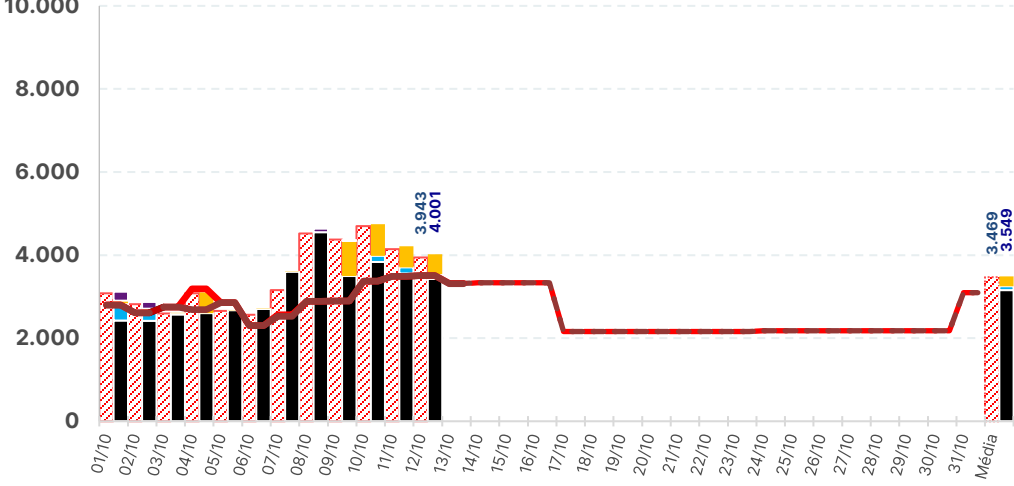
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



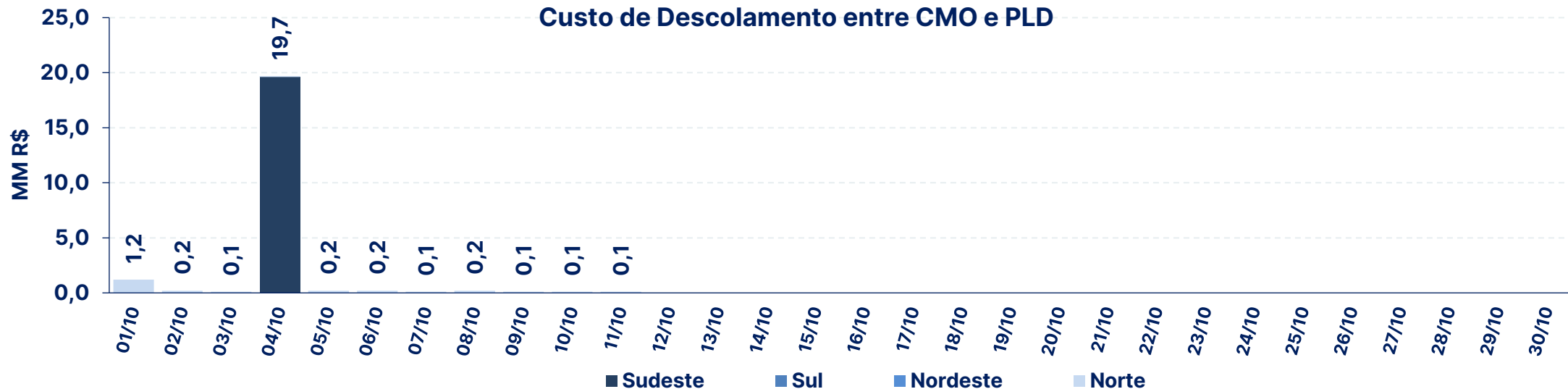
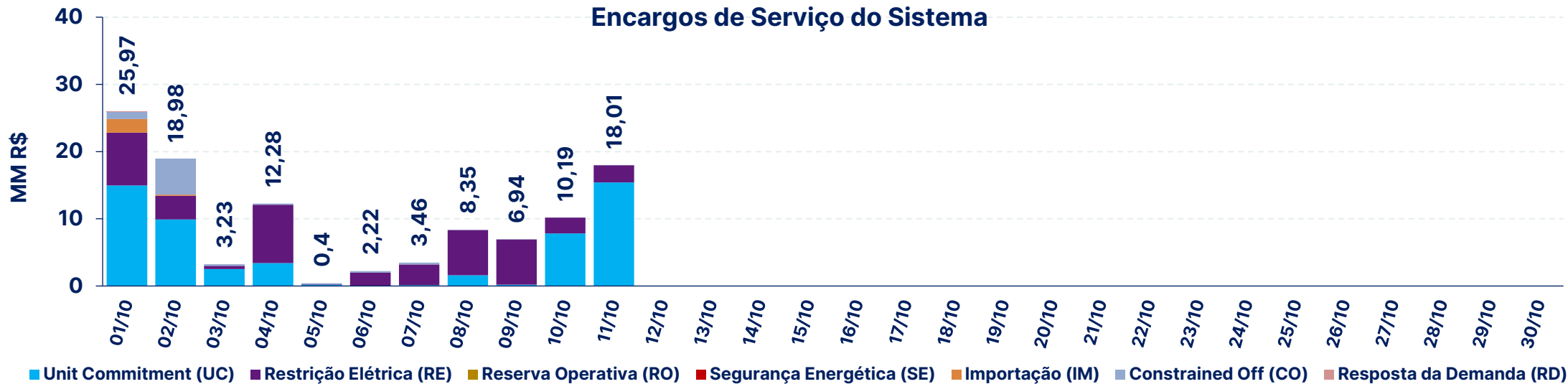
REGIÃO SUDESTE

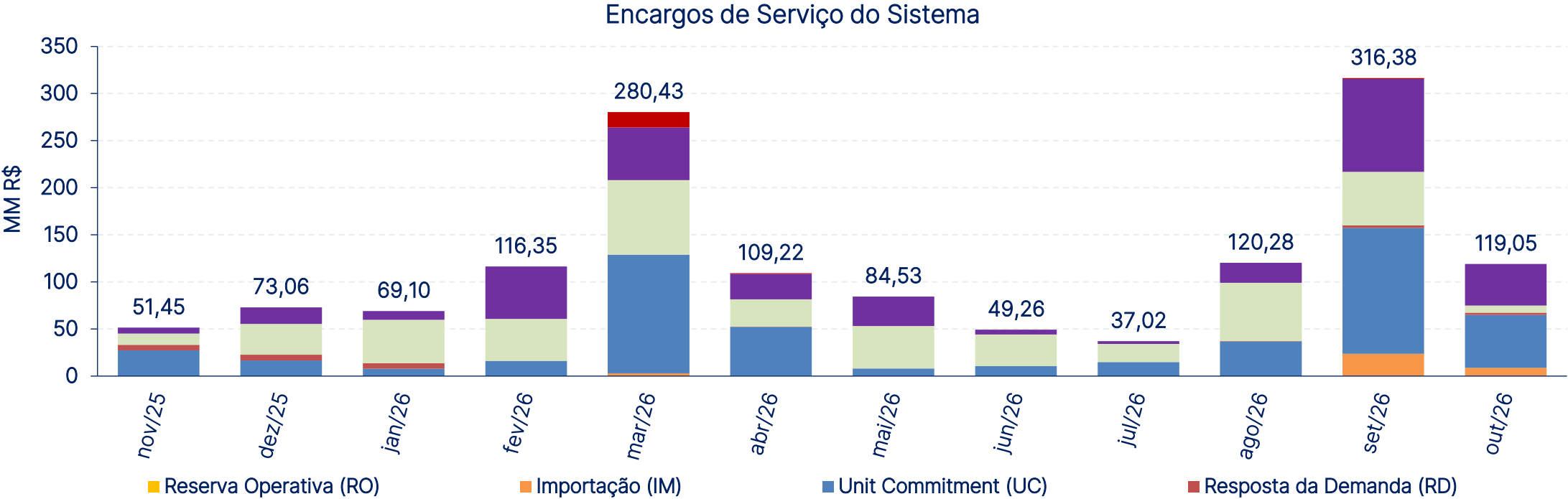


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



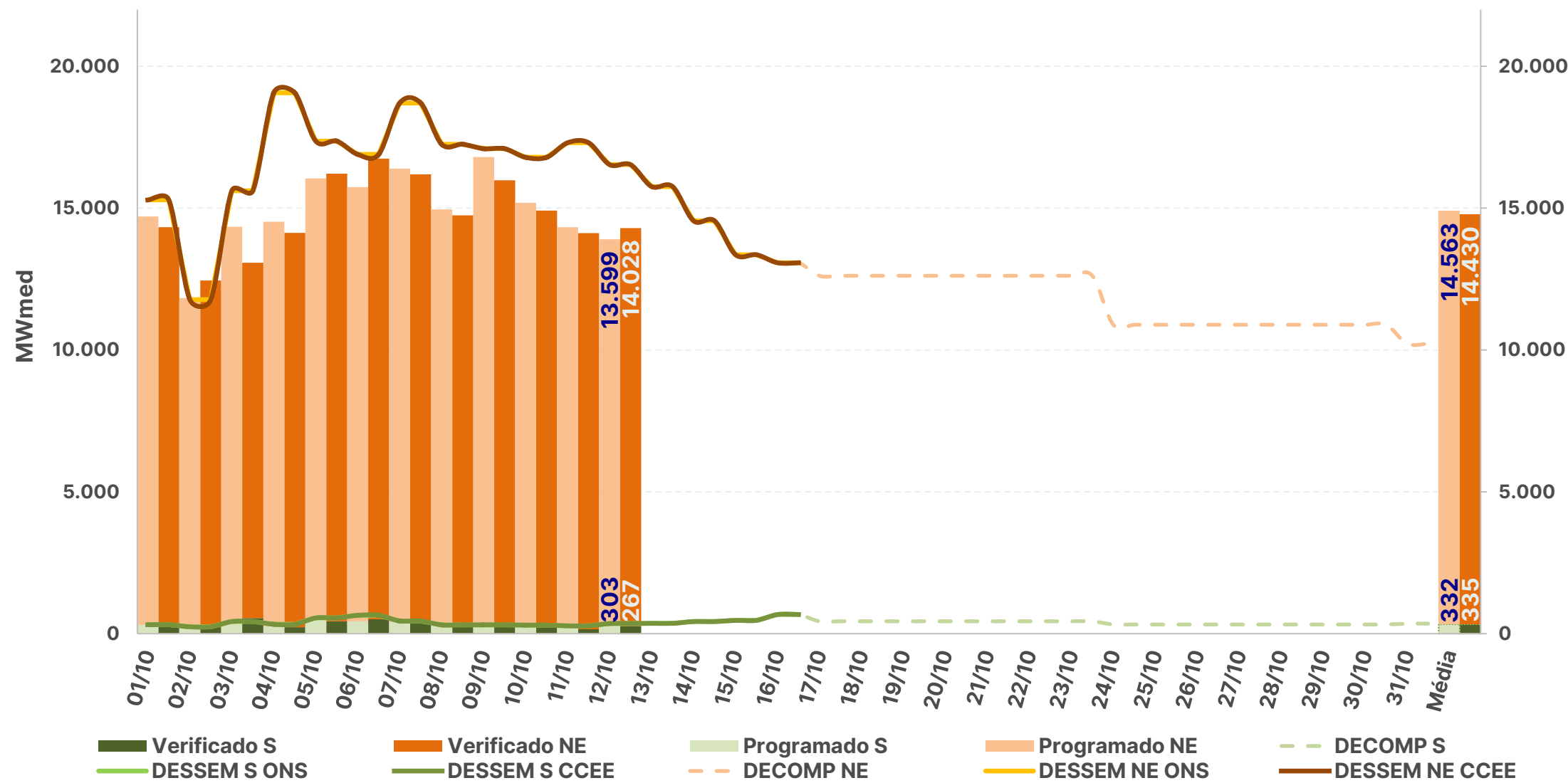


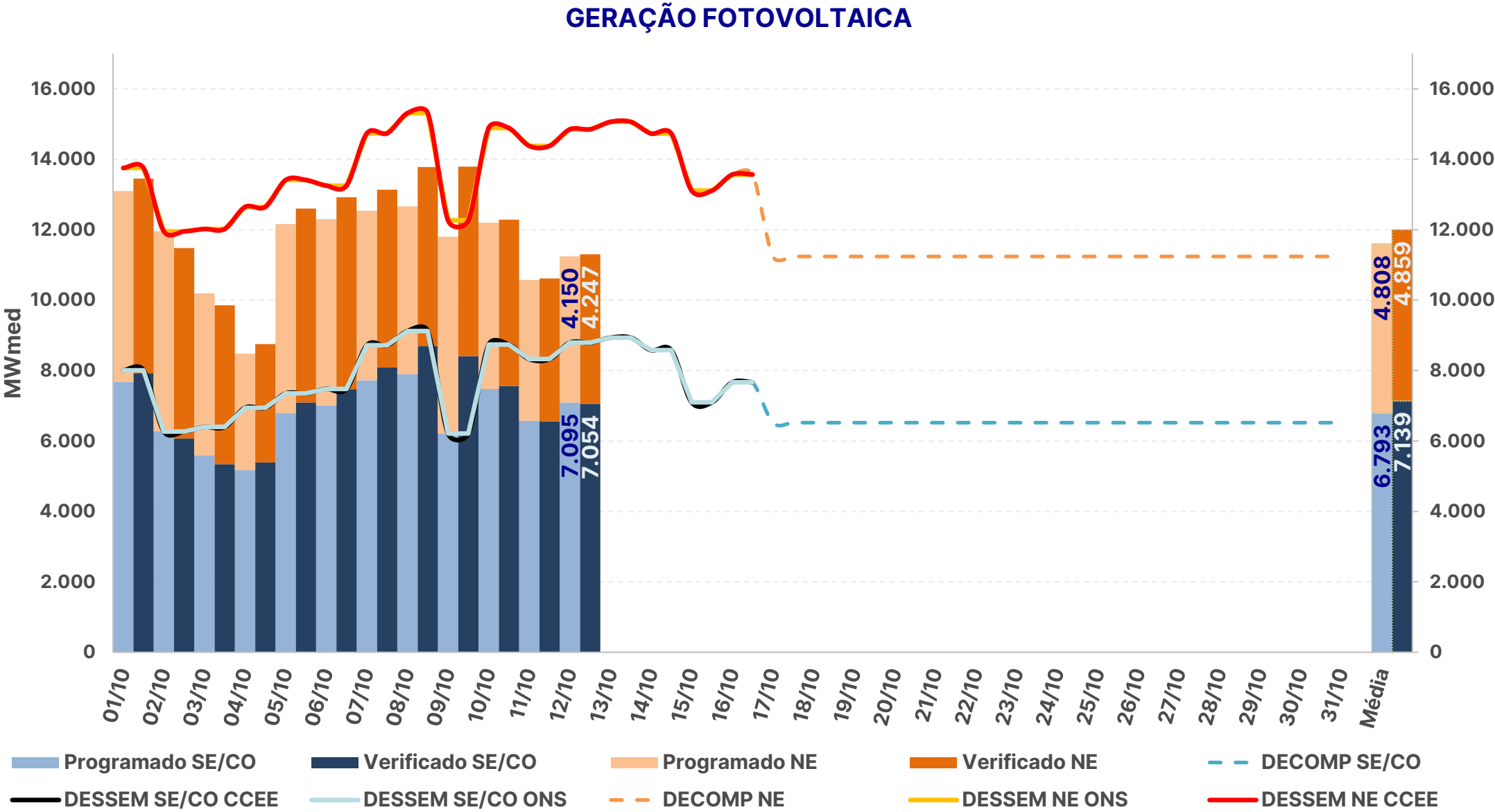
ESS MENSAL	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
RE [MM R\$]	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 2,75	R\$ 21,28	R\$ 98,51	R\$ 44,02
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	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\$ 133,61	R\$ 56,15
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\$ 2,81	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\$ 56,68	R\$ 7,64
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\$ 316,38	R\$ 119,05
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\$ 39,04	R\$ 22,15

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

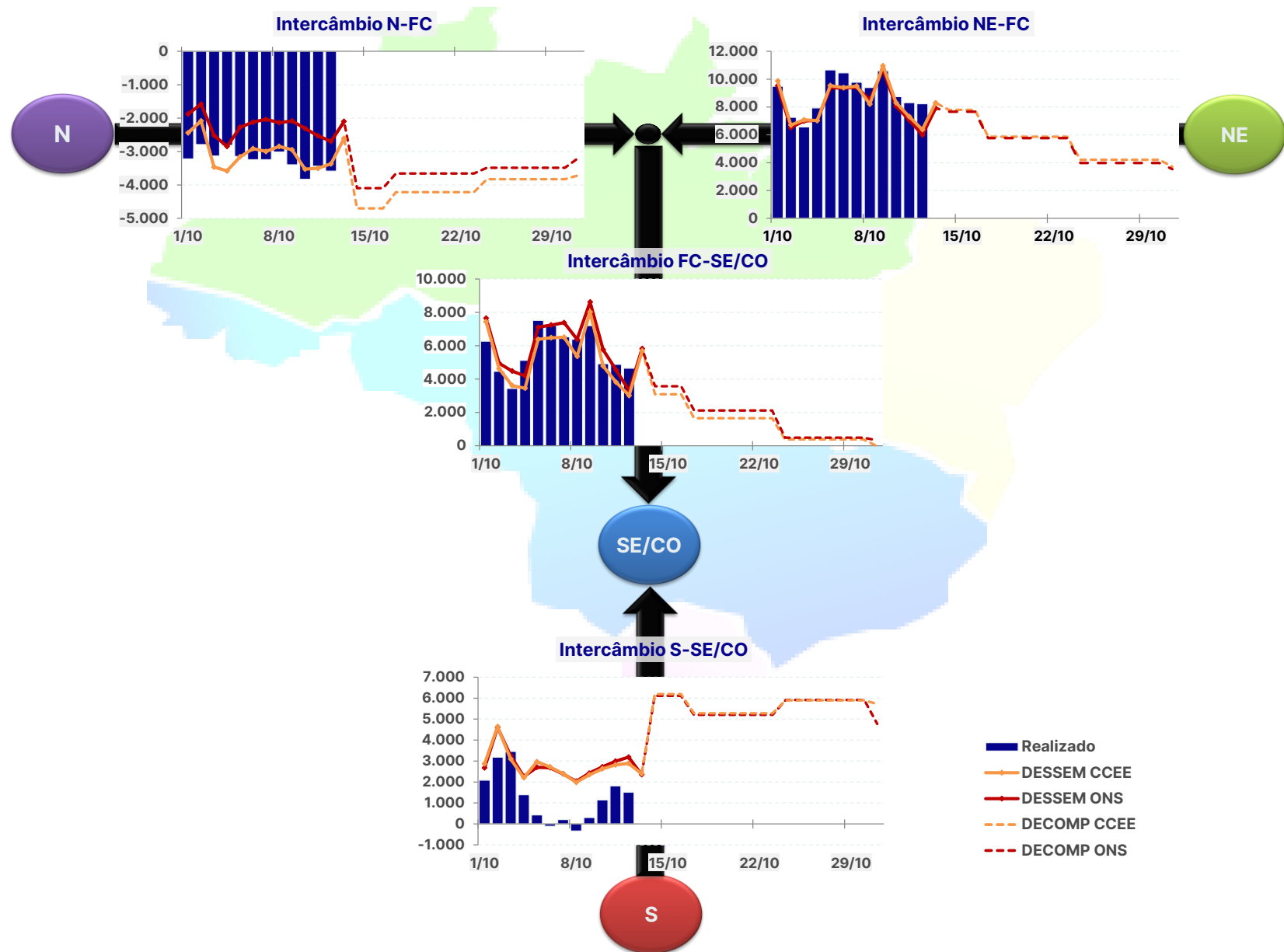


GERAÇÃO EÓLICA

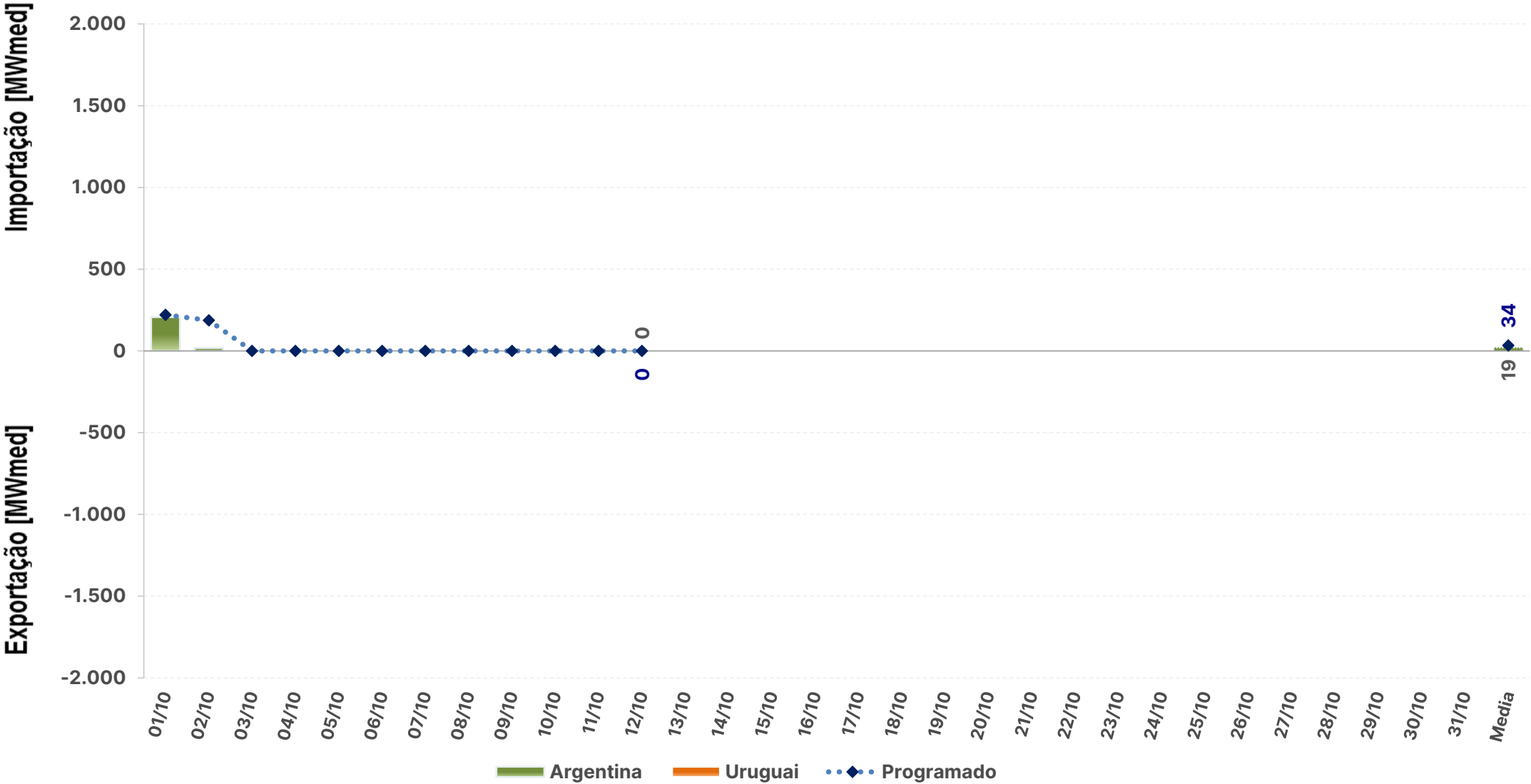




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



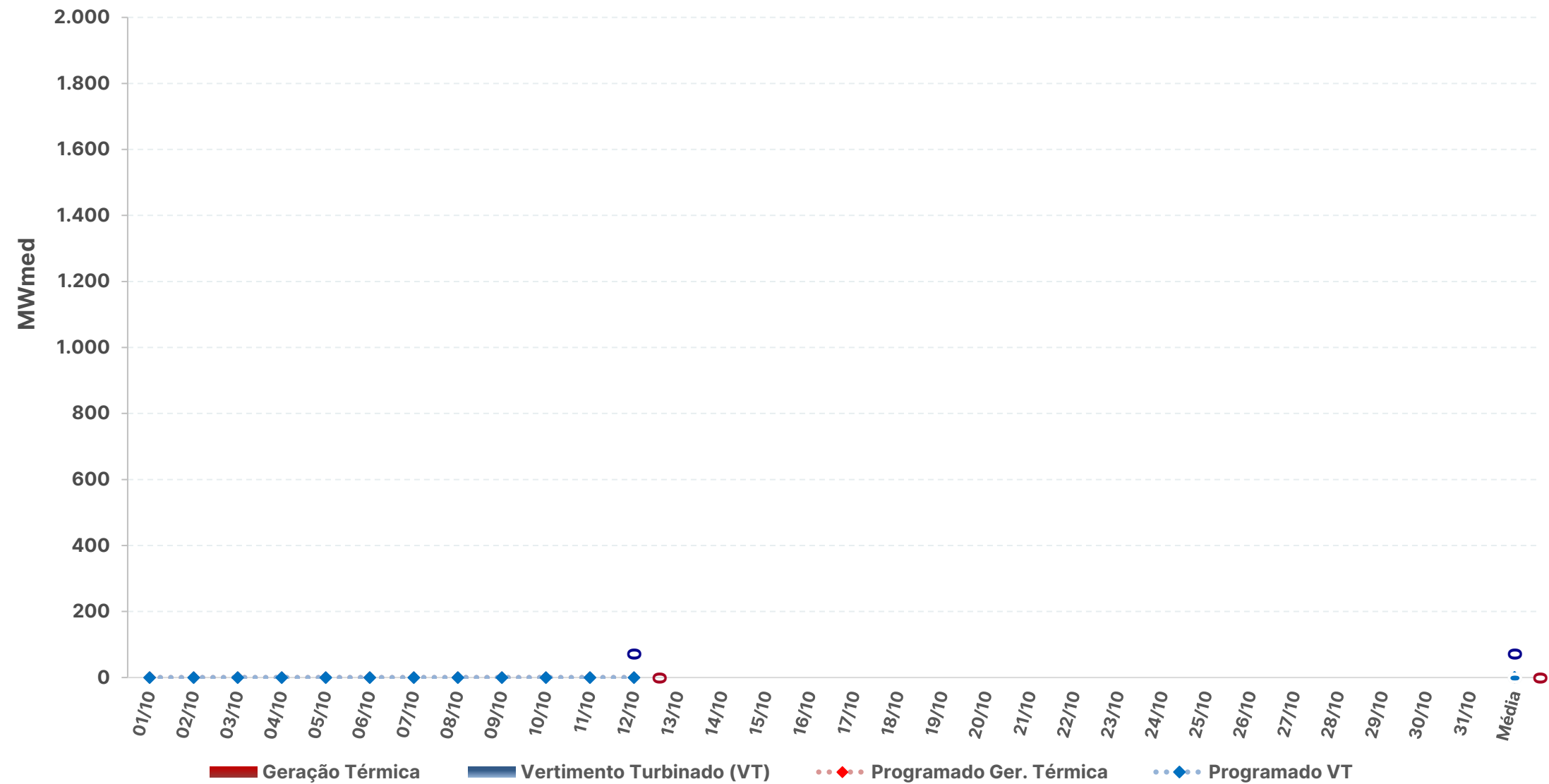
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

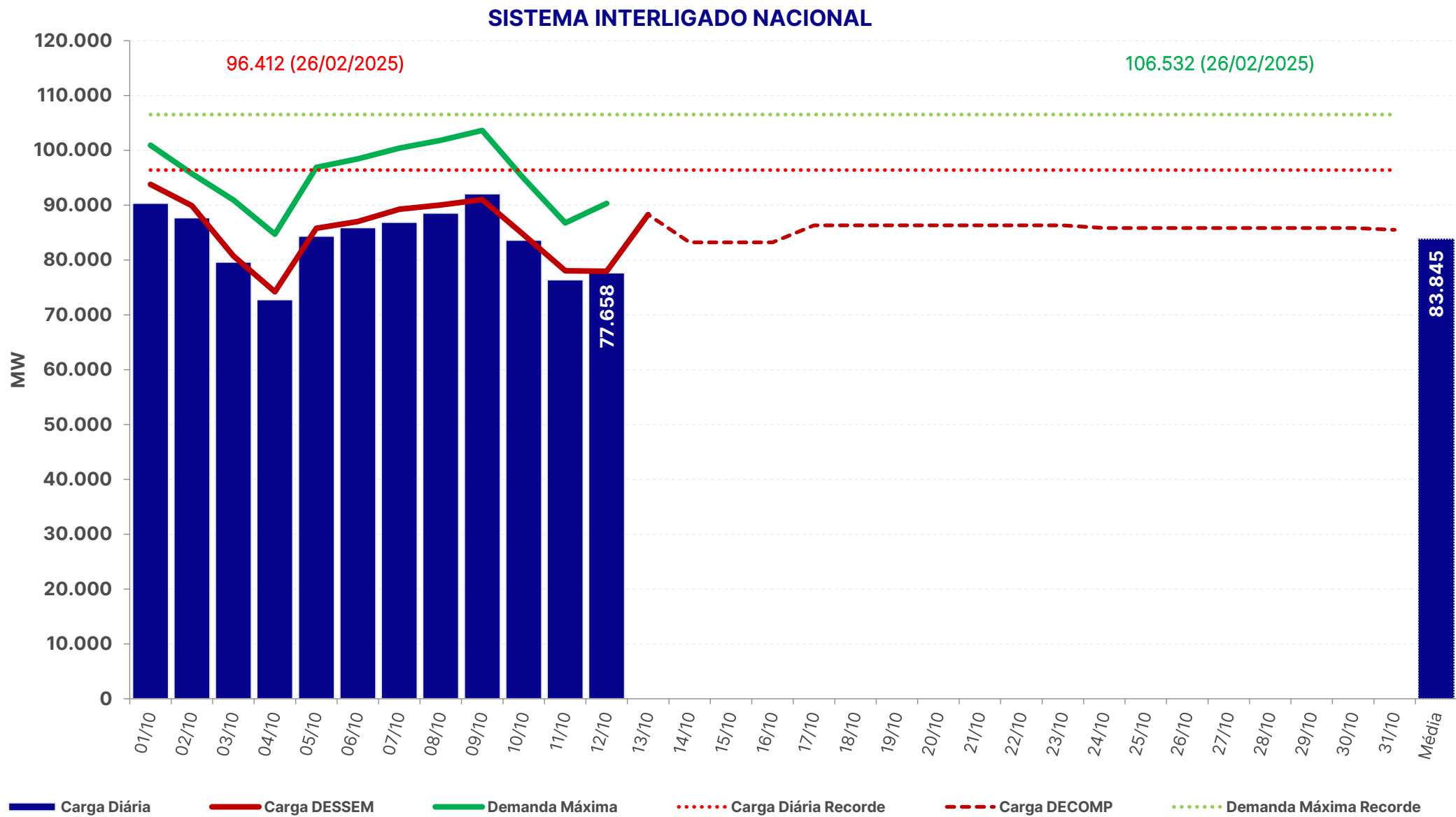


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

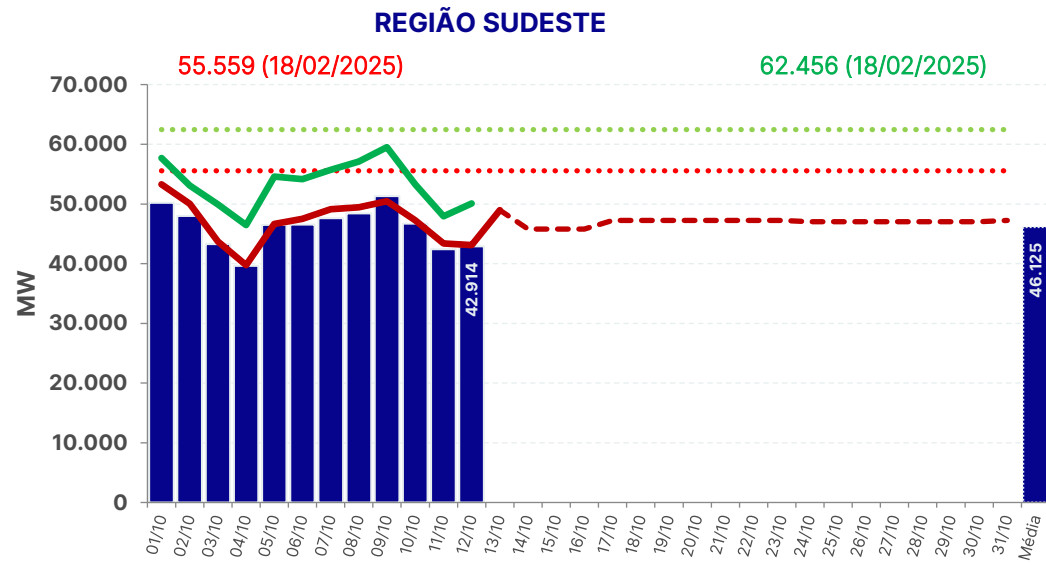
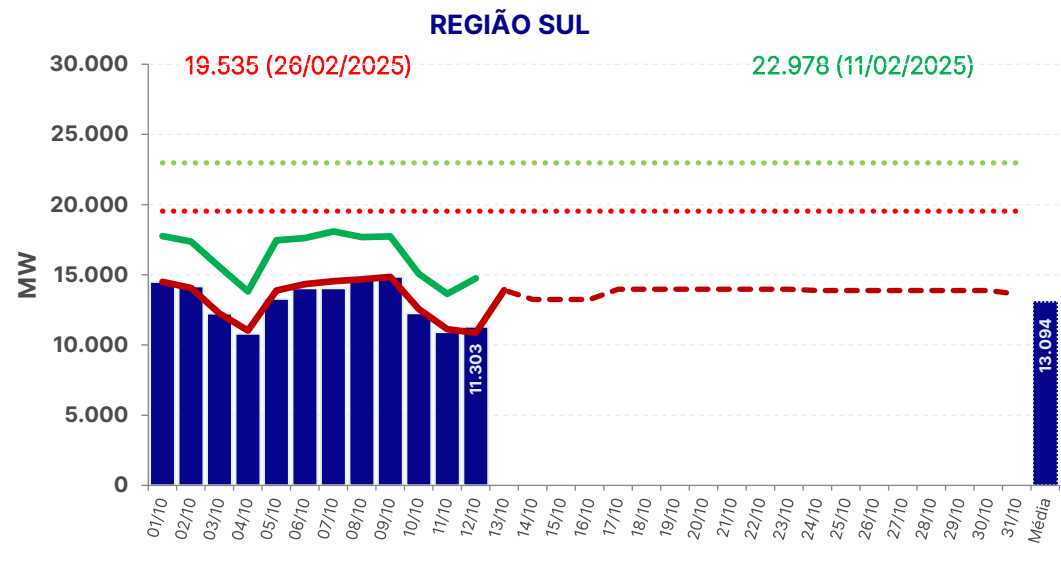
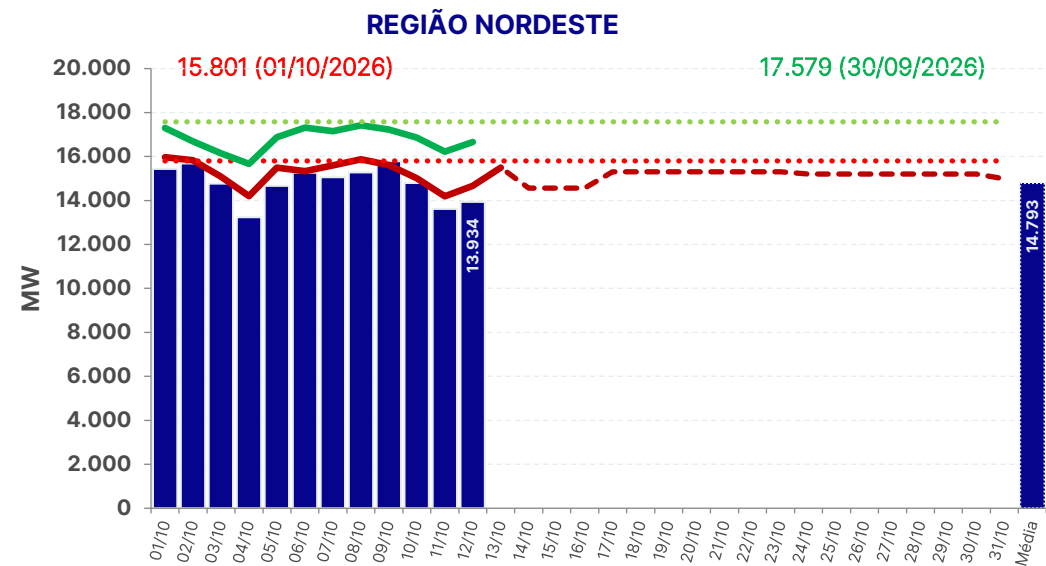
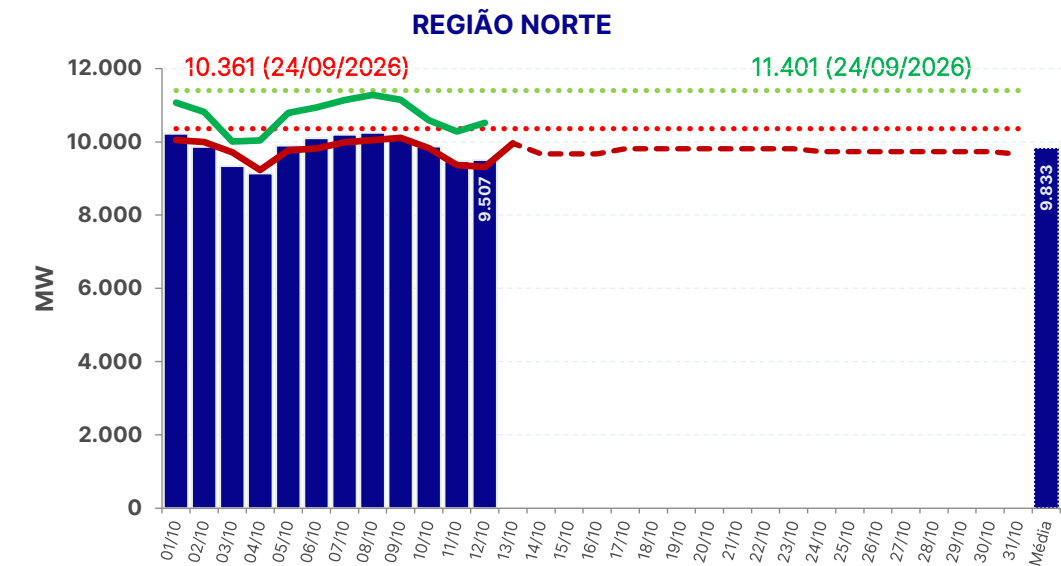
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



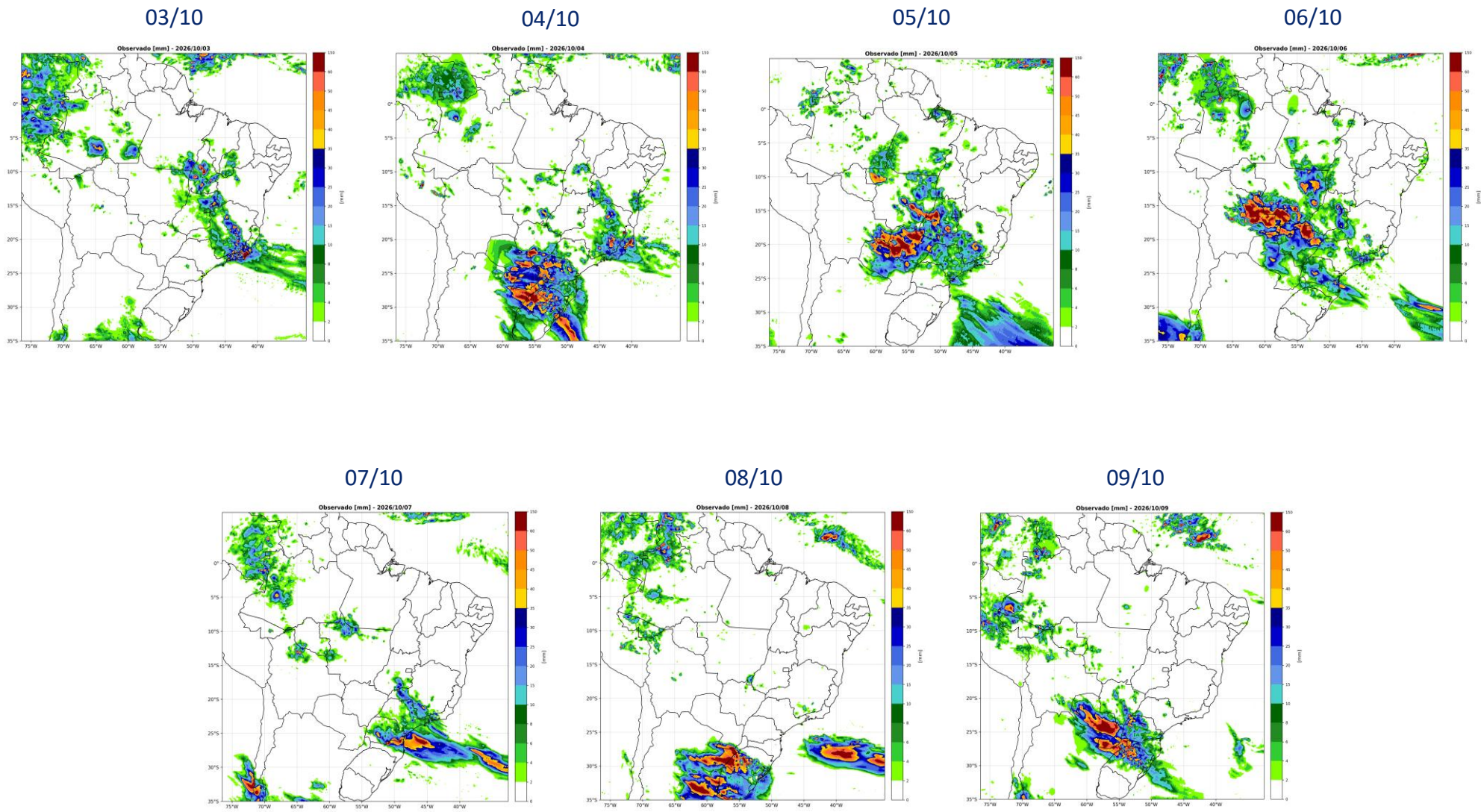


carga e demanda instantânea máxima

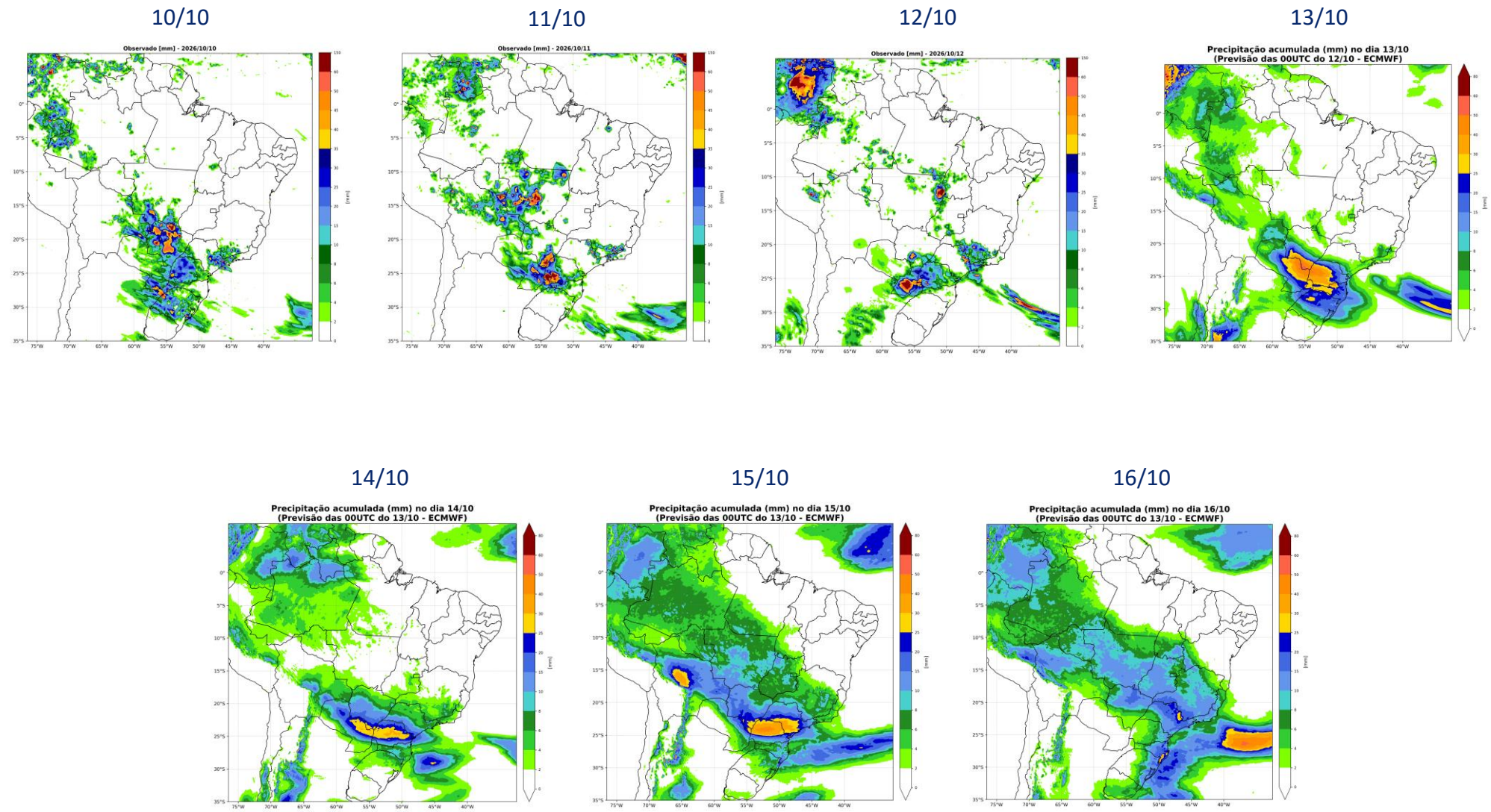


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

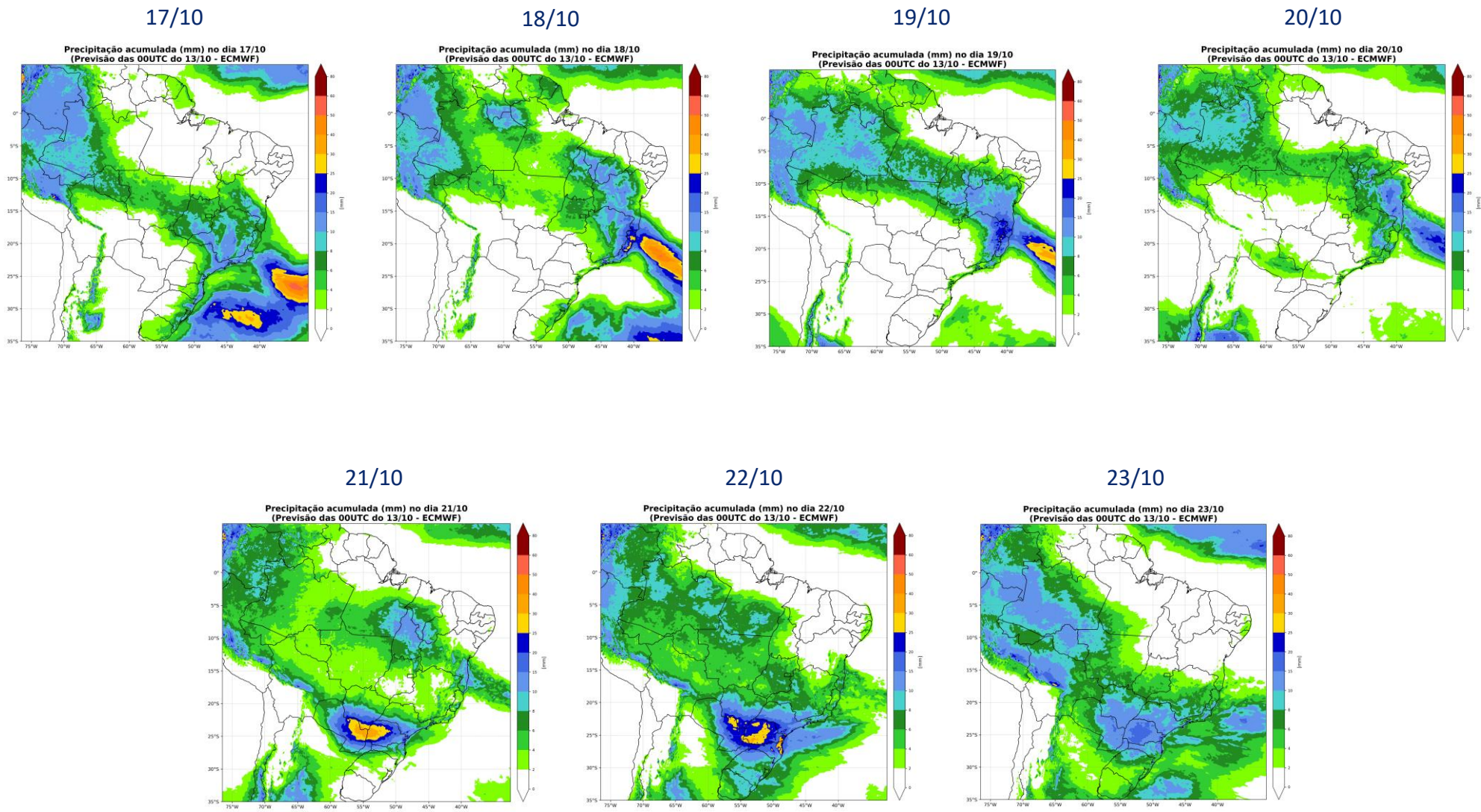
Chuva diária observada na semana operativa passada – 03/10 a 09/10

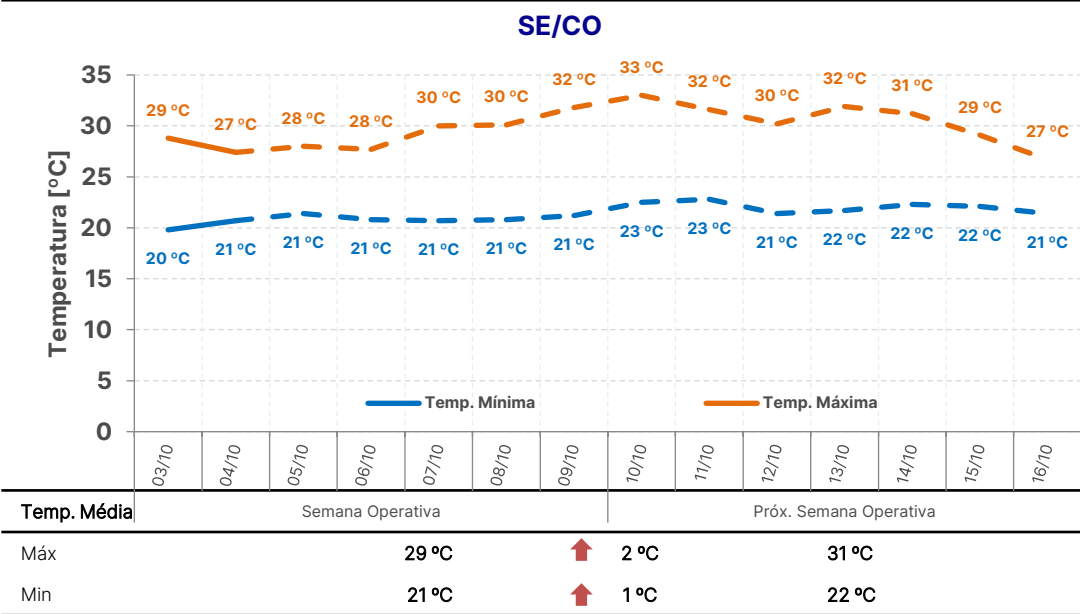
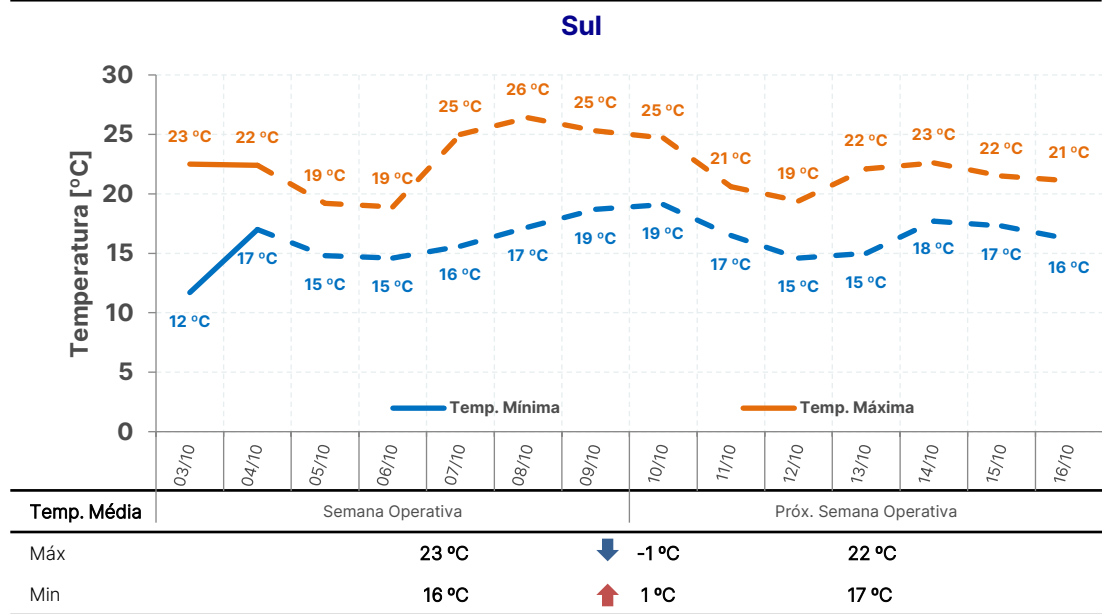
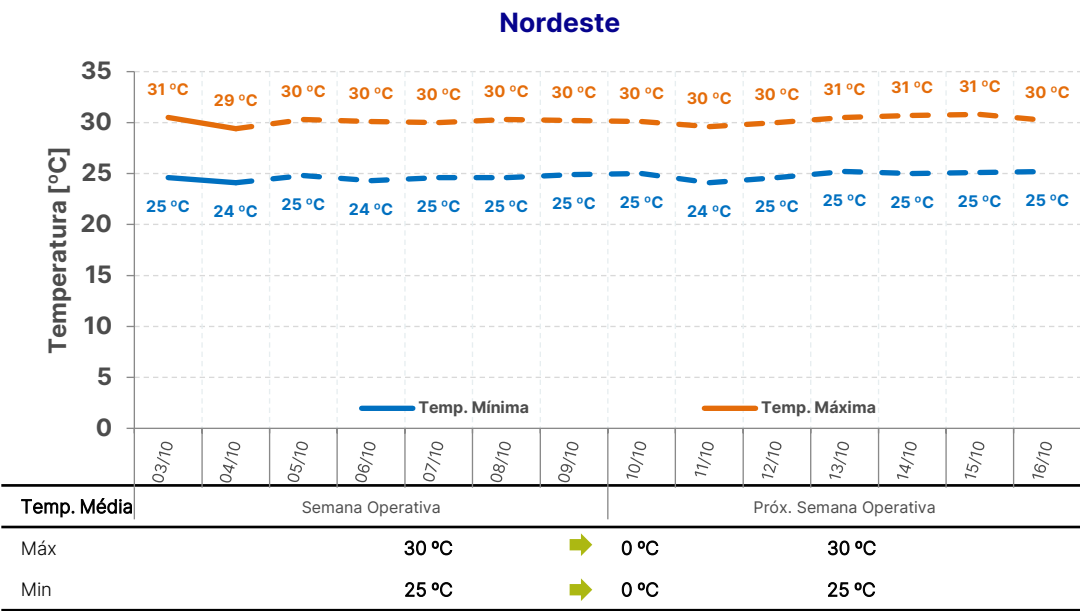
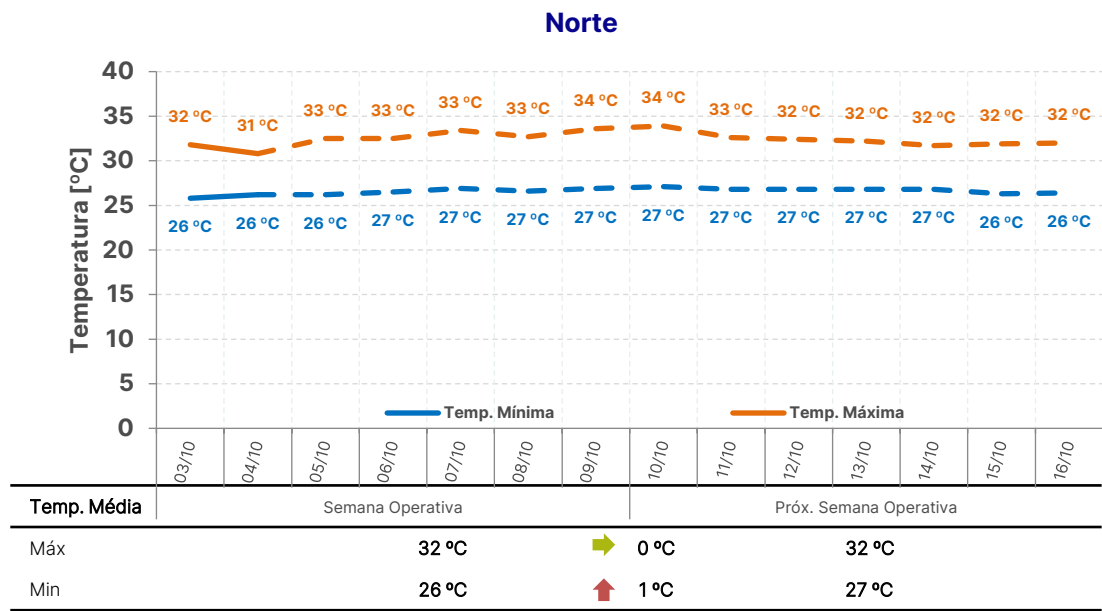


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 10/10 a 16/10



Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 17/10 a 23/10



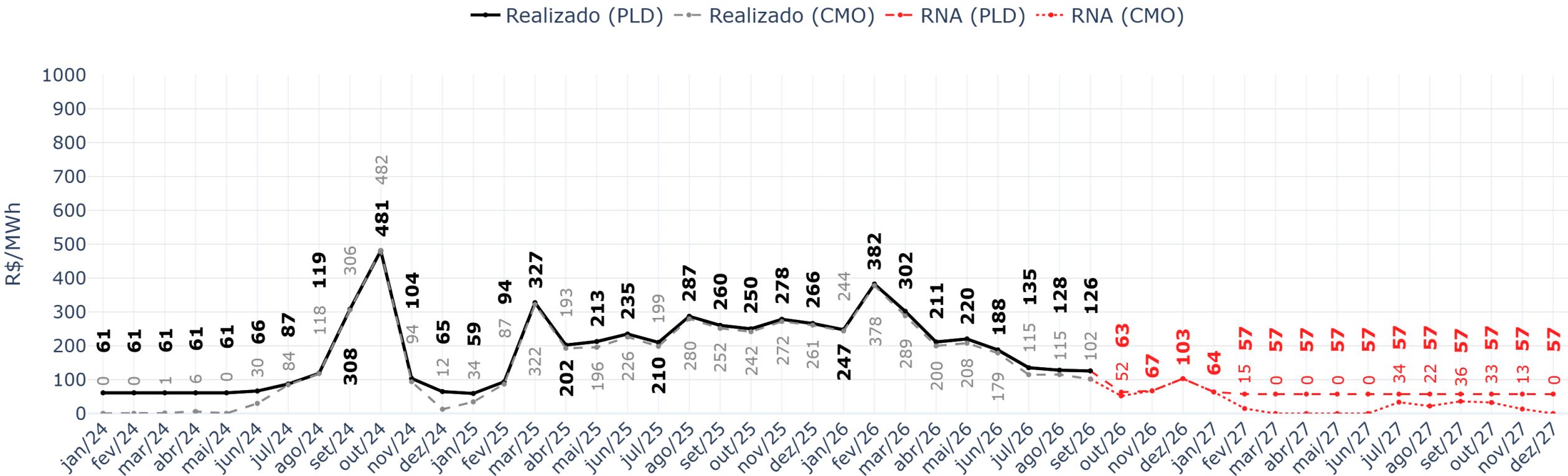


sensibilidades de realização da ENA

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

proj. PLD RNA



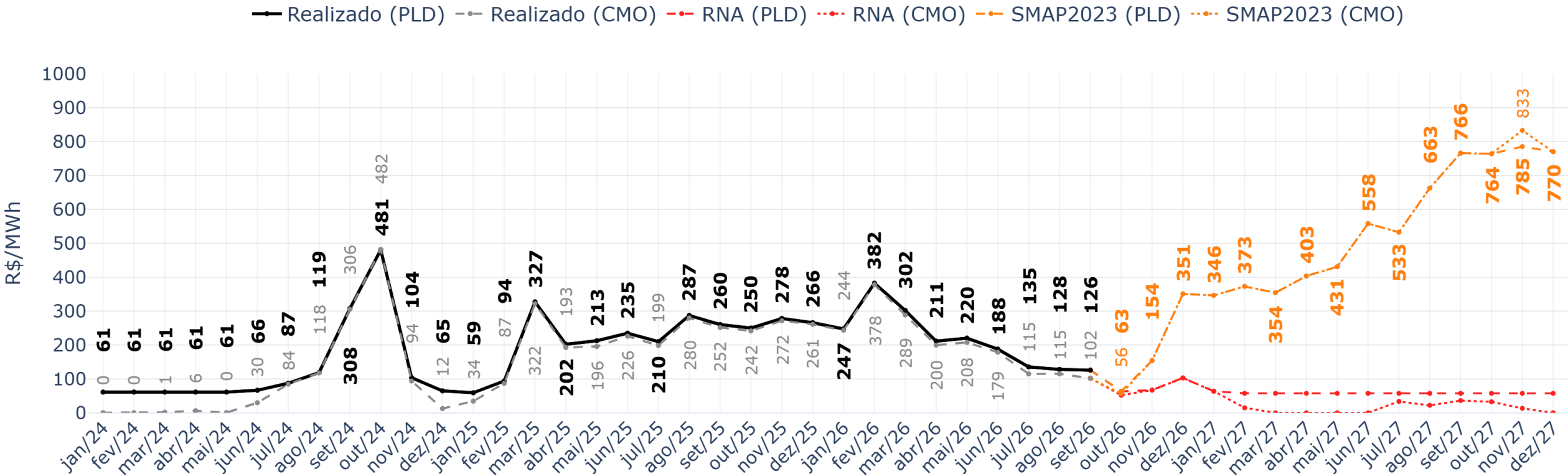
Ano	RNA
Média 2026 (R\$/MWh)	181,09
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84

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

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



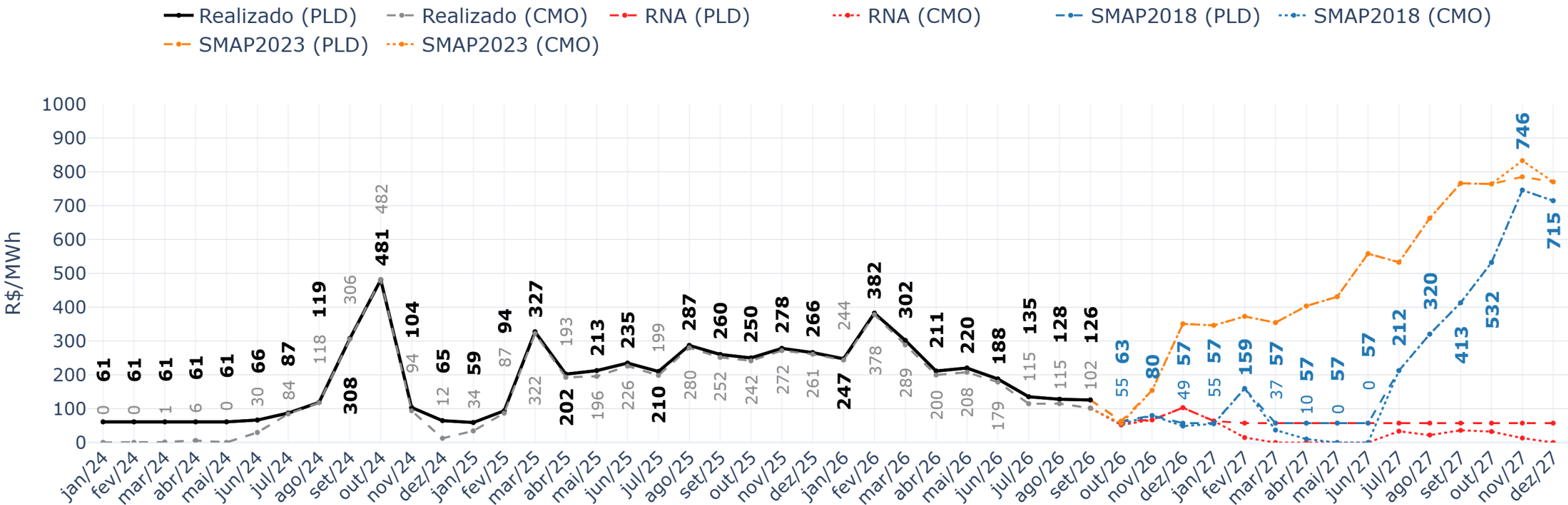
Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R\$/MWh)	181,09	209,05
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84	562,26

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

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

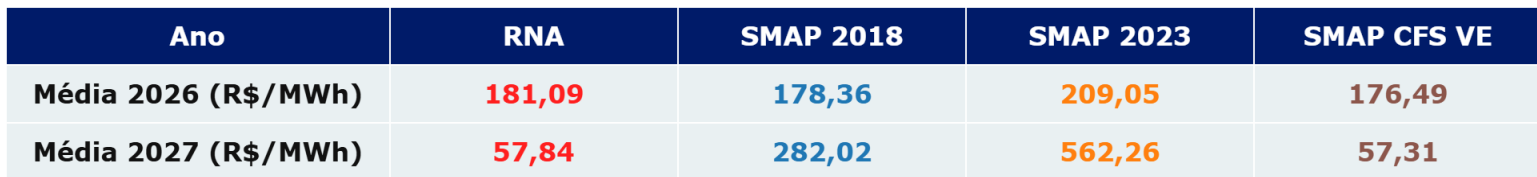


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023
Média 2026 (R\$/MWh)	181,09	178,36	209,05
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84	282,02	562,26

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

ccee

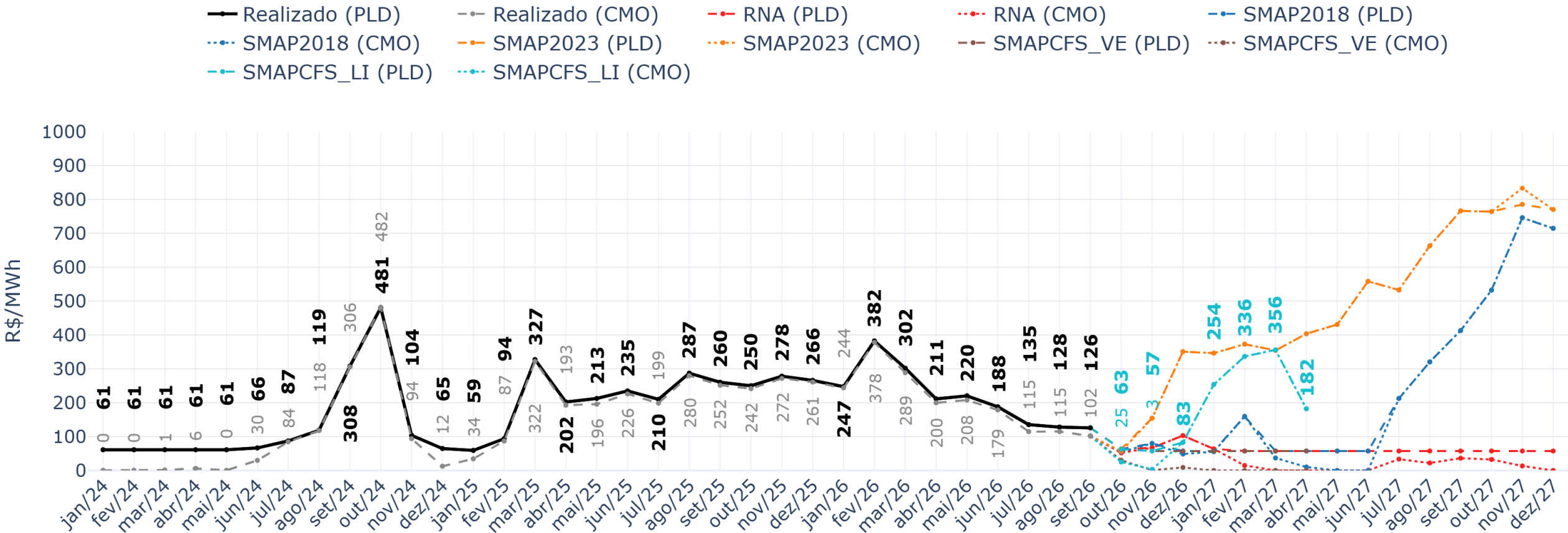
- Foram considerados: 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$



projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



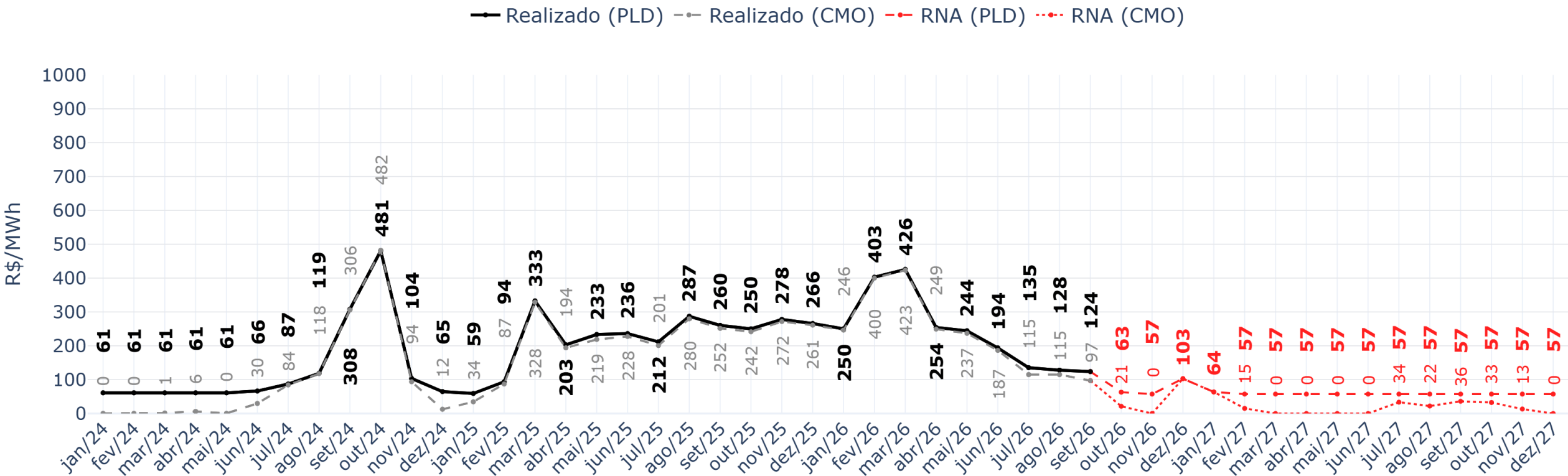
Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R\$/MWh)	181,09	178,36	209,05	176,49	178,62
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84	282,02	562,26	57,31	282,05

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

projeção do PLD – S



proj. PLD RNA



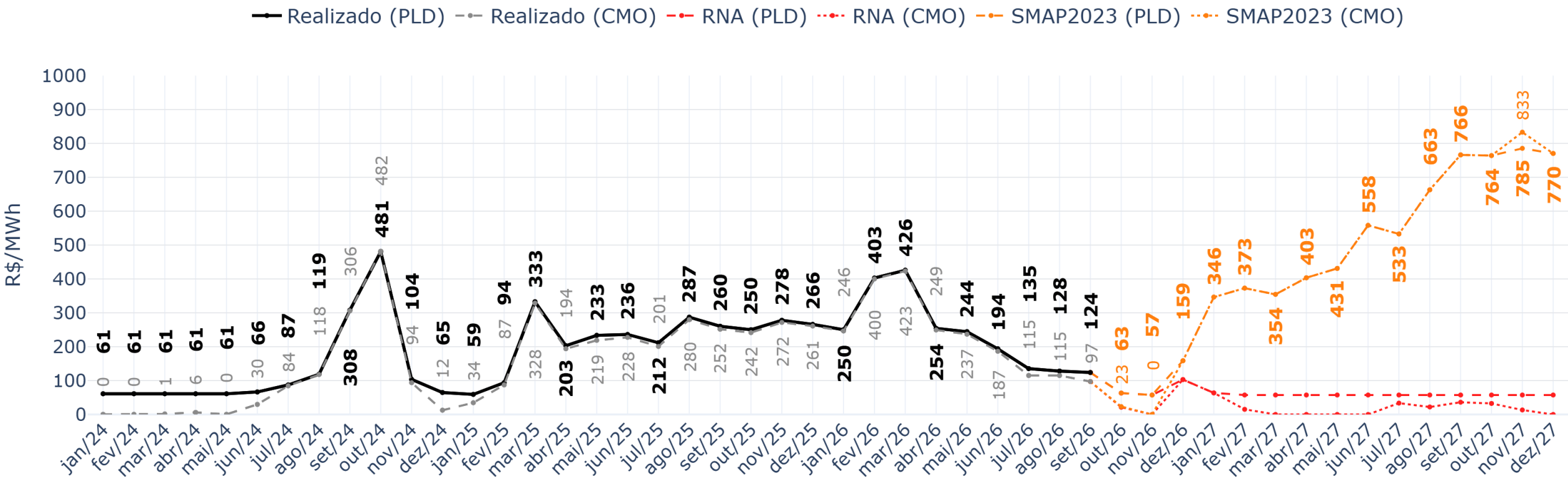
Ano	RNA
Média 2026 (R\$/MWh)	198,38
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84

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

projecção do PLD – S



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



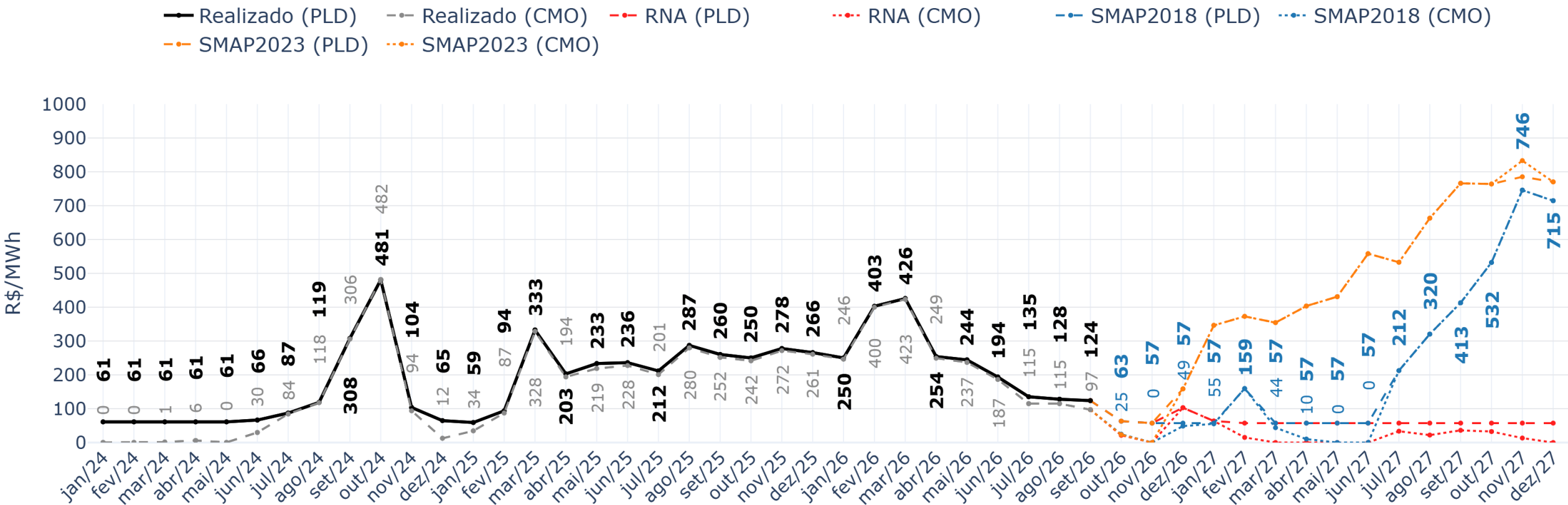
Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R\$/MWh)	198,38	203,04
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84	562,26

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

projeção do PLD – S



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

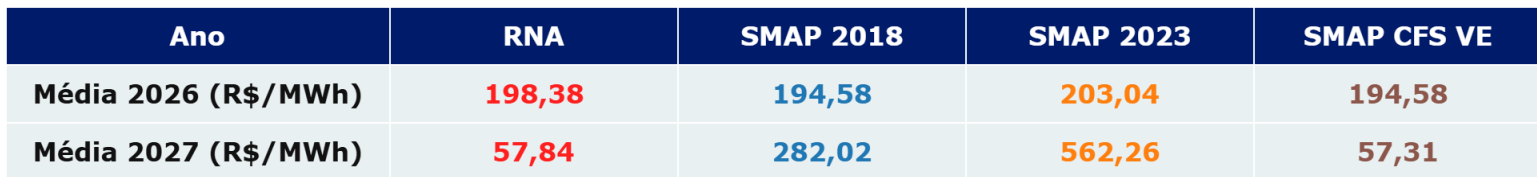


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023
Média 2026 (R\$/MWh)	198,38	194,58	203,04
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84	282,02	562,26

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

ccee

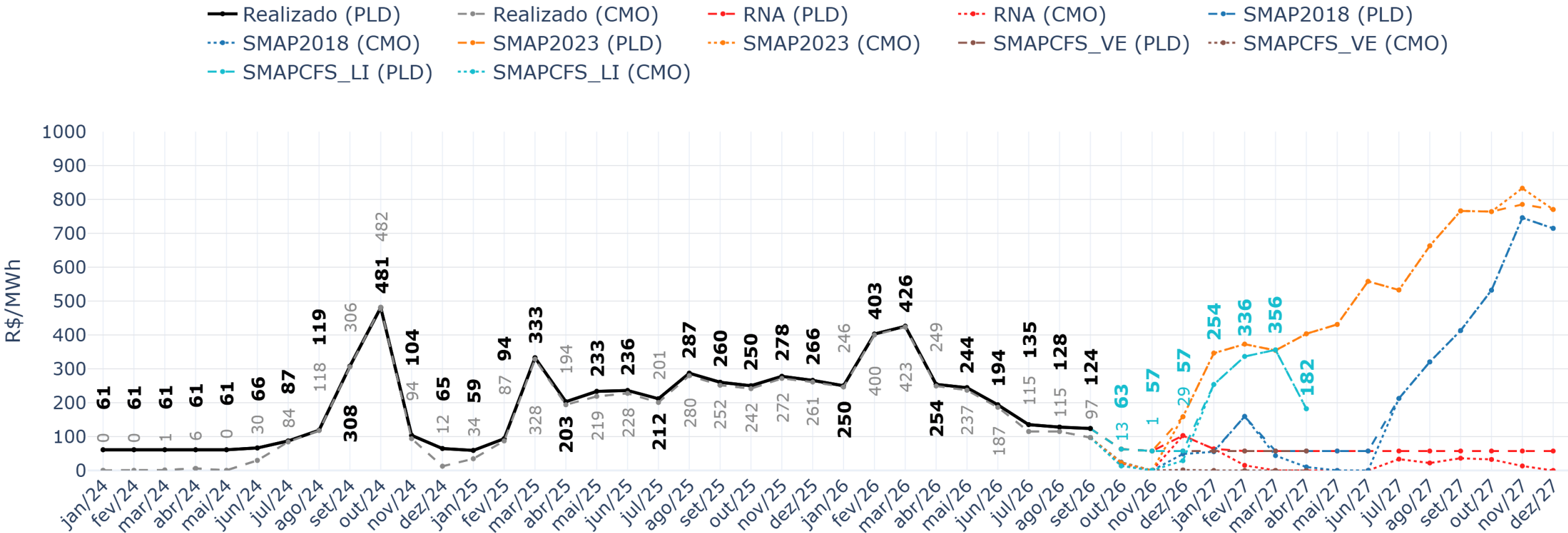
- Foram considerados: 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$



projecção do PLD – S



sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



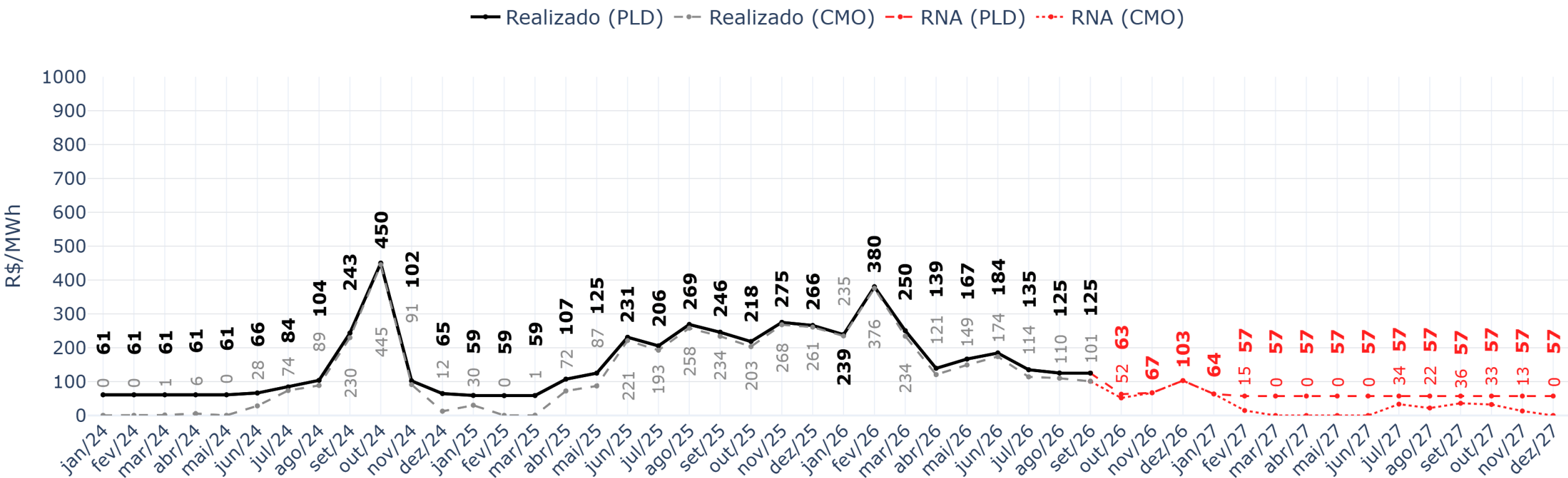
Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE	SMAP CFS LI
Média 2026 (R\$/MWh)	198,38	194,58	203,04	194,58	194,58
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84	282,02	562,26	57,31	282,05

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

projeção do PLD – NE



proj. PLD RNA



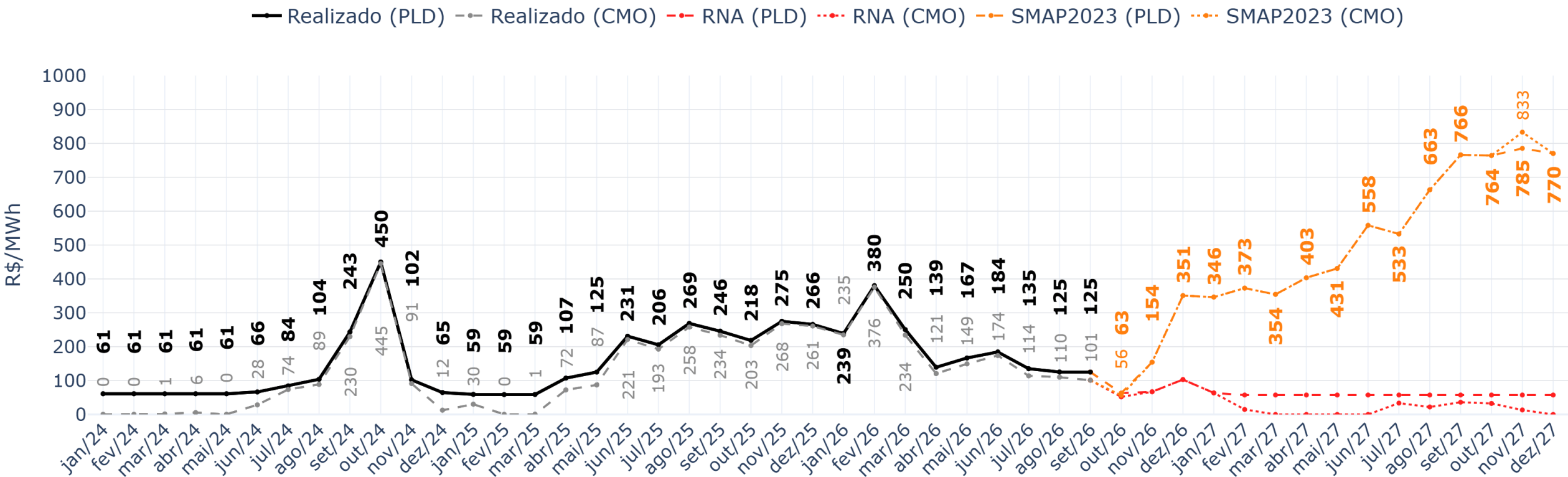
Ano	RNA
Média 2026 (R\$/MWh)	164,83
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84

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

projeção do PLD – NE



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



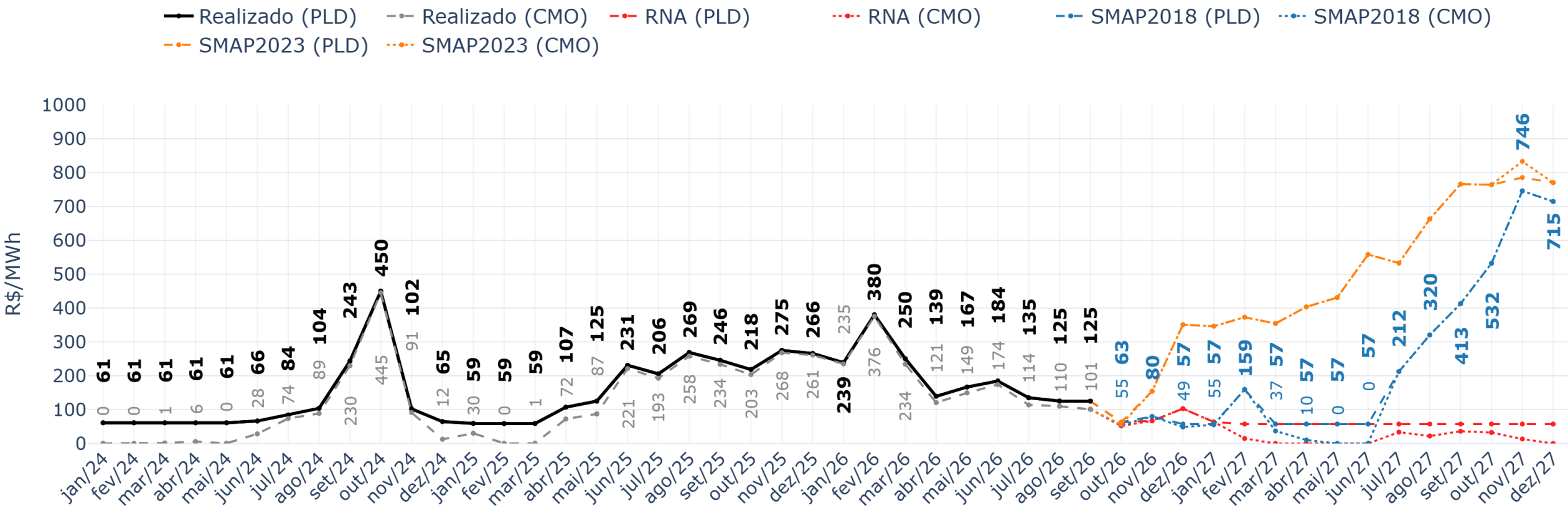
Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R\$/MWh)	164,83	192,79
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84	562,26

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

projeção do PLD – NE



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



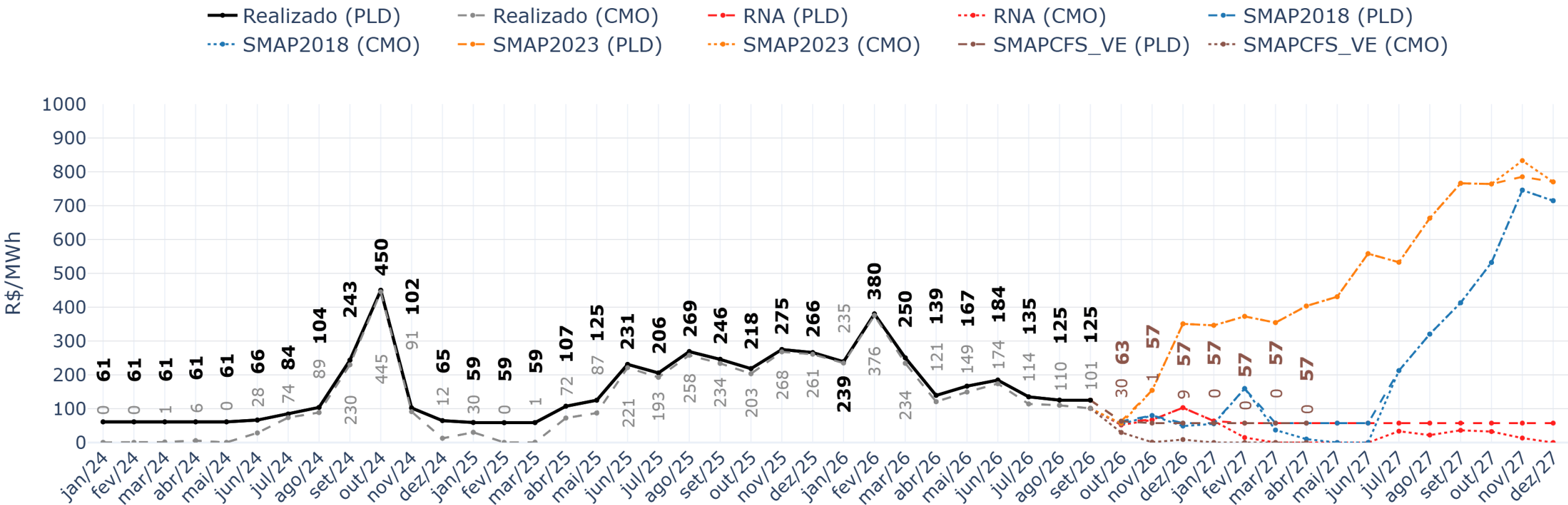
Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023
Média 2026 (R\$/MWh)	164,83	162,10	192,79
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84	282,02	562,26

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

projeção do PLD – NE



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

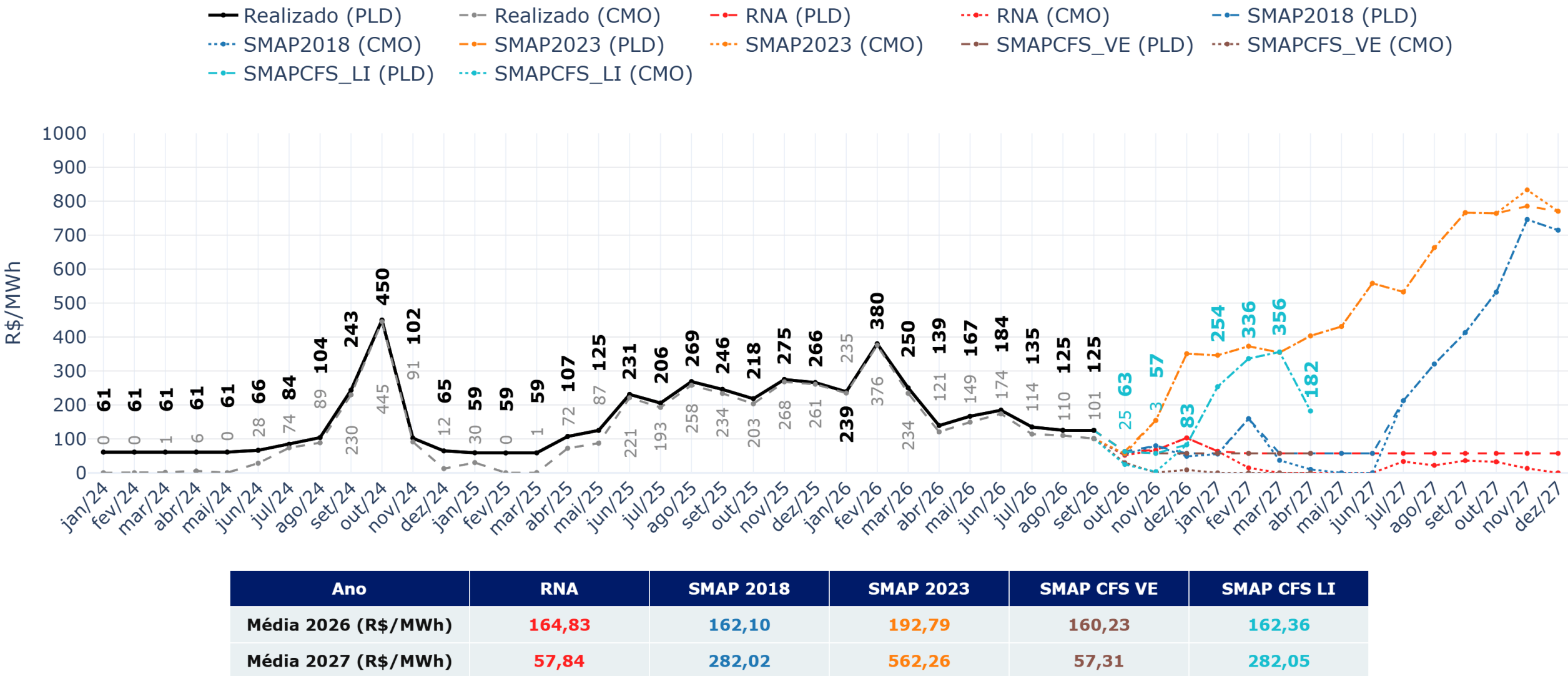


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023	SMAP CFS VE
Média 2026 (R\$/MWh)	164,83	162,10	192,79	160,23
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84	282,02	562,26	57,31

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

ccee

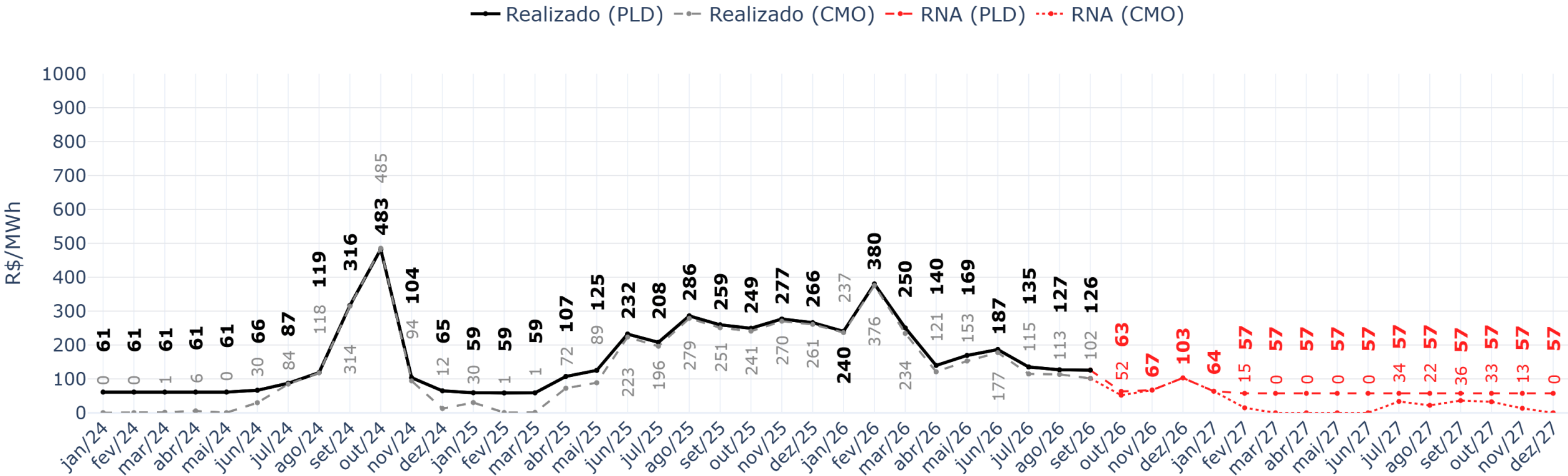
- Foram considerados: 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$



projeção do PLD – N



proj. PLD RNA



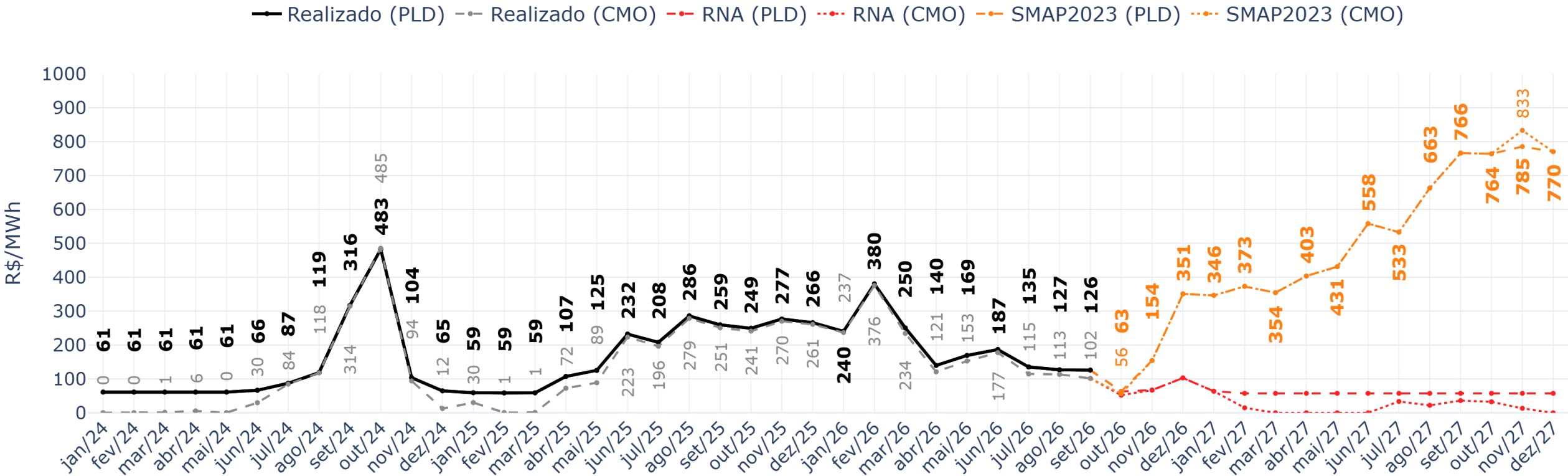
Ano	RNA
Média 2026 (R\$/MWh)	165,56
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84

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

projecção do PLD – N



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



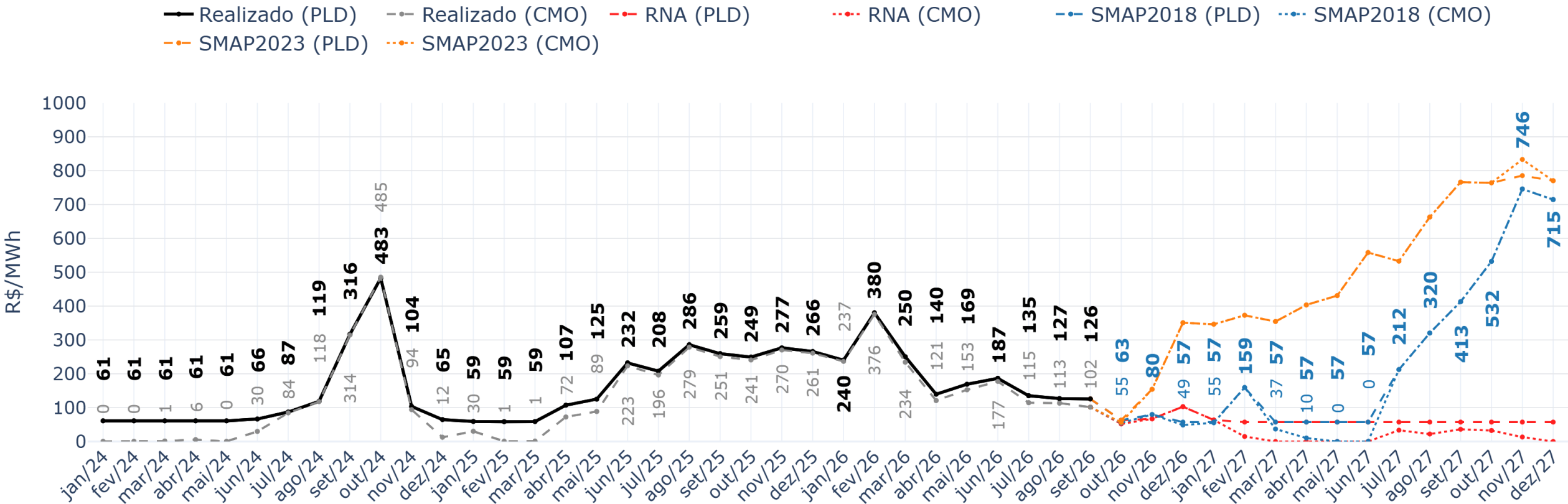
Ano	RNA	SMAP 2023
Média 2026 (R\$/MWh)	165,56	193,52
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84	562,26

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

projecção do PLD – N



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

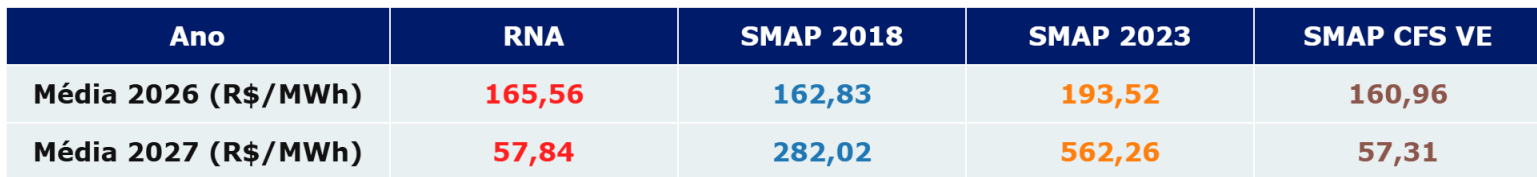


Ano	RNA	SMAP 2018	SMAP 2023
Média 2026 (R\$/MWh)	165,56	162,83	193,52
Média 2027 (R\$/MWh)	57,84	282,02	562,26

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

ccee

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



ccee

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

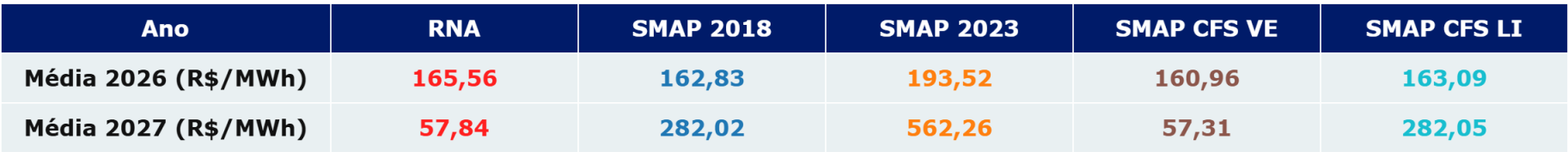


tabela resumo da projeção do PLD (R\$/MWh)

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	dez/27
RNA	63	67	103	64	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	63	154	351	346	373	354	403	431	558	533	663	766	764	785	770
SMAP 2018	63	80	57	57	159	57	57	57	57	212	320	413	532	746	715
SMAP CFS VE	63	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	63	57	83	254	336	356	182	-	-	-	-	-	-	-	-

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	dez/27
RNA	63	57	103	64	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	63	57	159	346	373	354	403	431	558	533	663	766	764	785	770
SMAP 2018	63	57	57	57	159	57	57	57	57	212	320	413	532	746	715
SMAP CFS VE	63	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	63	57	57	254	336	356	182	-	-	-	-	-	-	-	-

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	dez/27
RNA	63	67	103	64	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	63	154	351	346	373	354	403	431	558	533	663	766	764	785	770
SMAP 2018	63	80	57	57	159	57	57	57	57	212	320	413	532	746	715
SMAP CFS VE	63	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	63	57	83	254	336	356	182	-	-	-	-	-	-	-	-

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	dez/27
RNA	63	67	103	64	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57	57
SMAP 2023	63	154	351	346	373	354	403	431	558	533	663	766	764	785	770
SMAP 2018	63	80	57	57	159	57	57	57	57	212	320	413	532	746	715
SMAP CFS VE	63	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	63	57	83	254	336	356	182	-	-	-	-	-	-	-	-

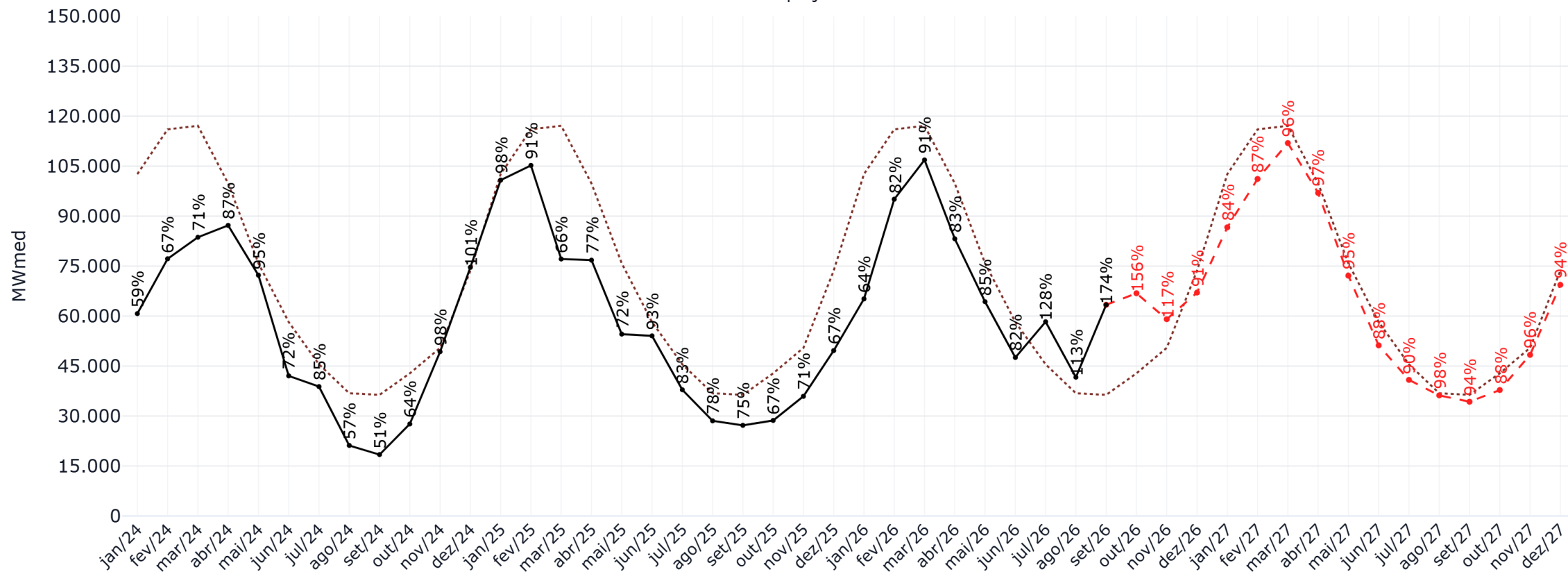
- Foram considerados: 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA

Projeção de ENA - SIN

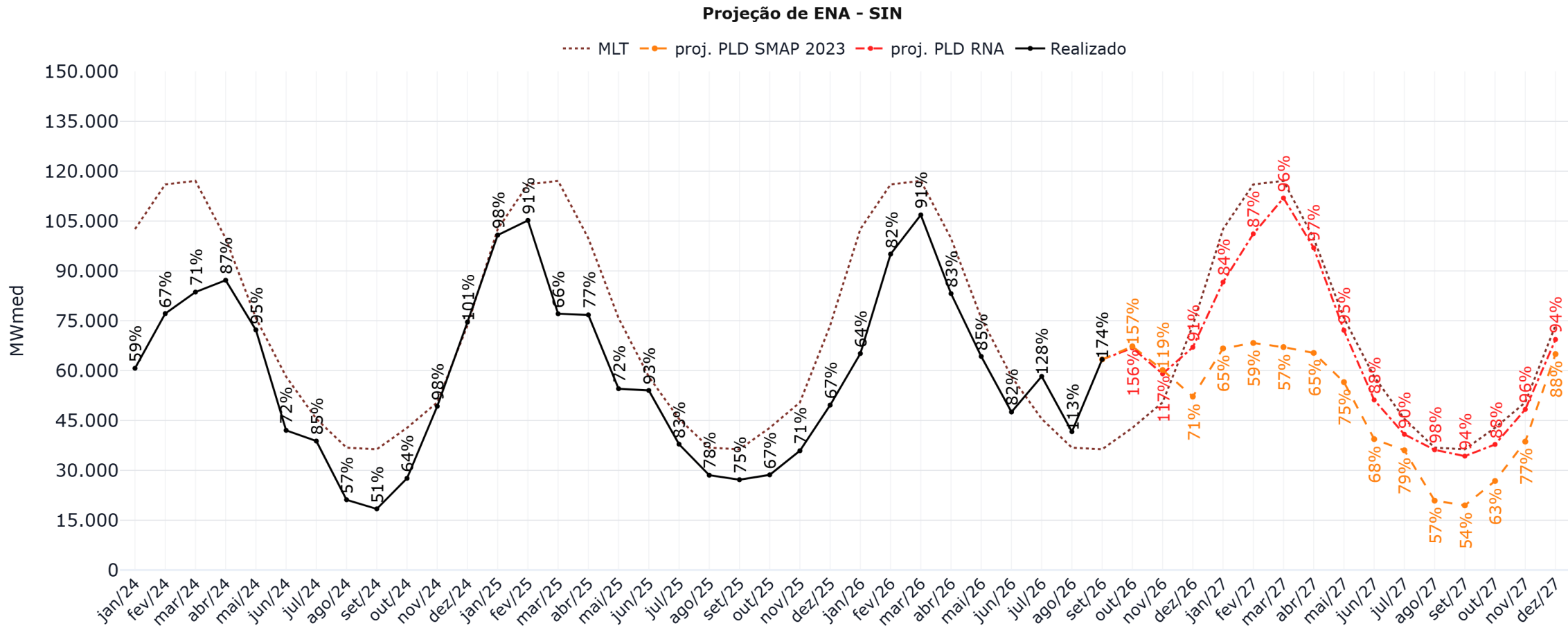
..... MLT -●- proj. PLD RNA —●— Realizado



projeção de energia natural afluyente



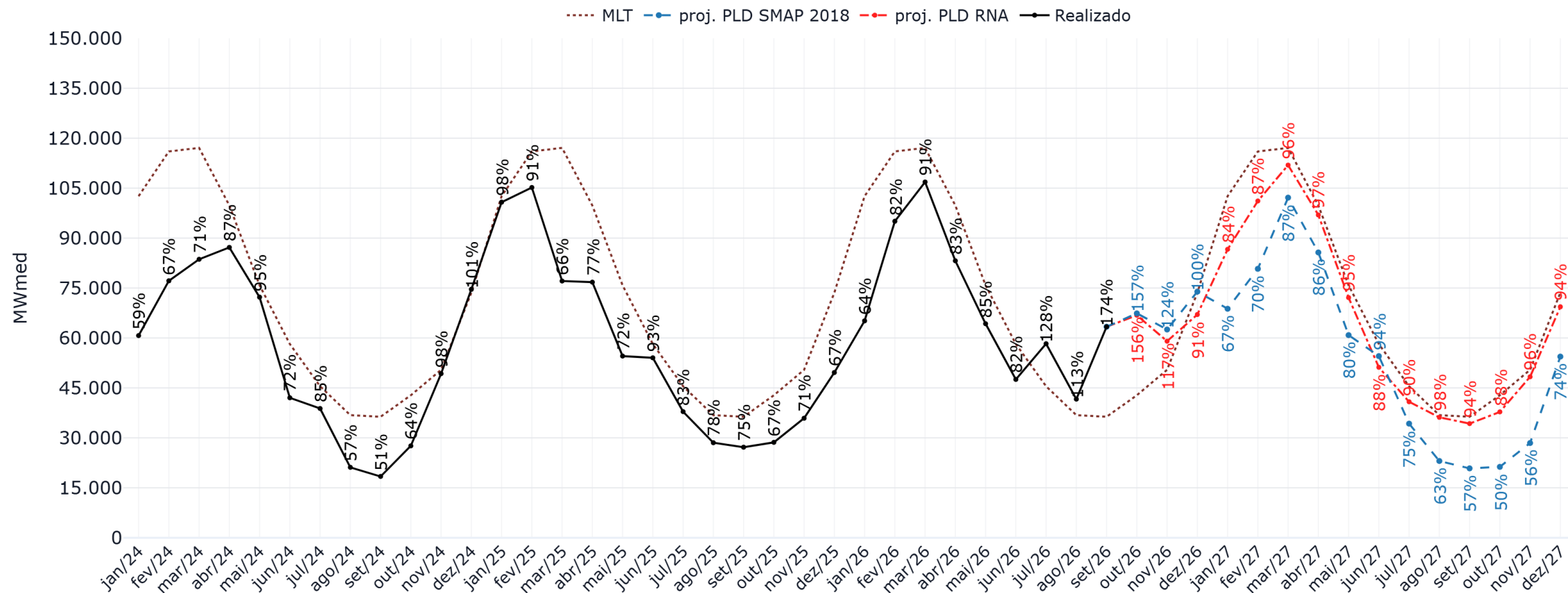
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

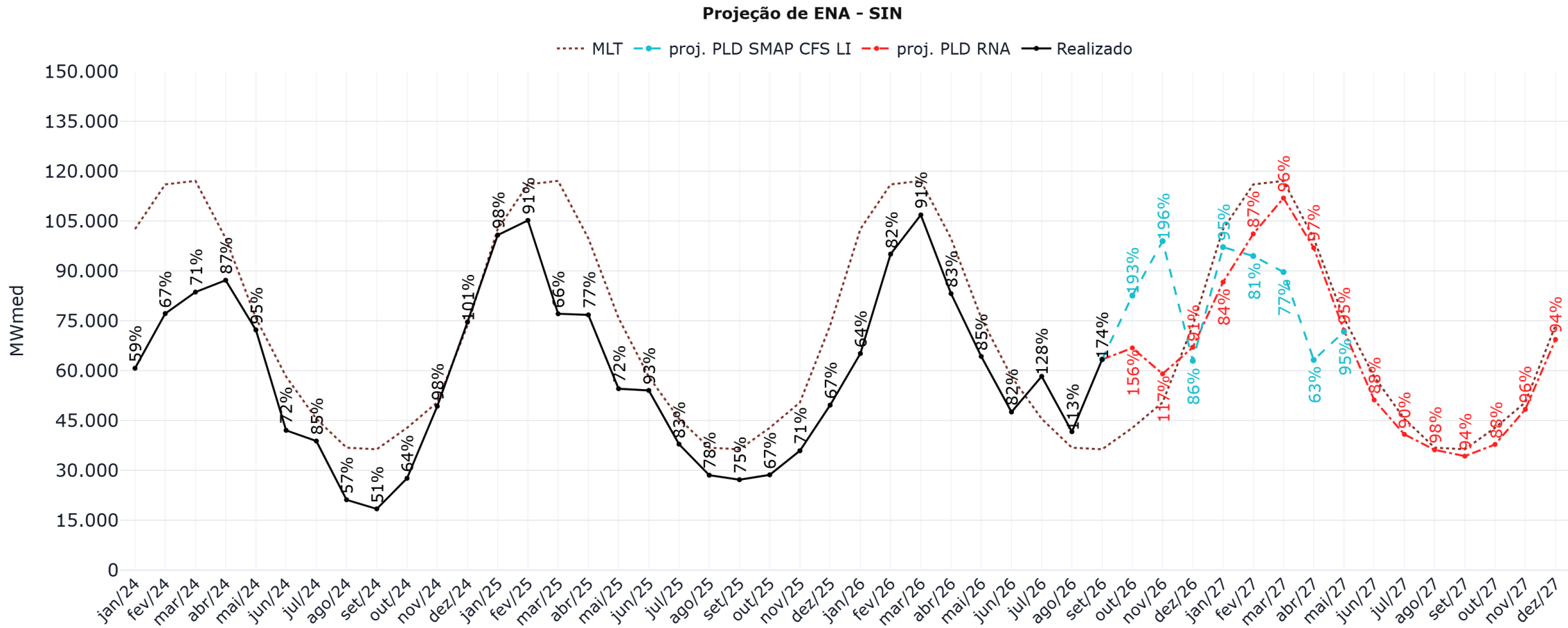
Projeção de ENA - SIN



projeção de energia natural afluyente



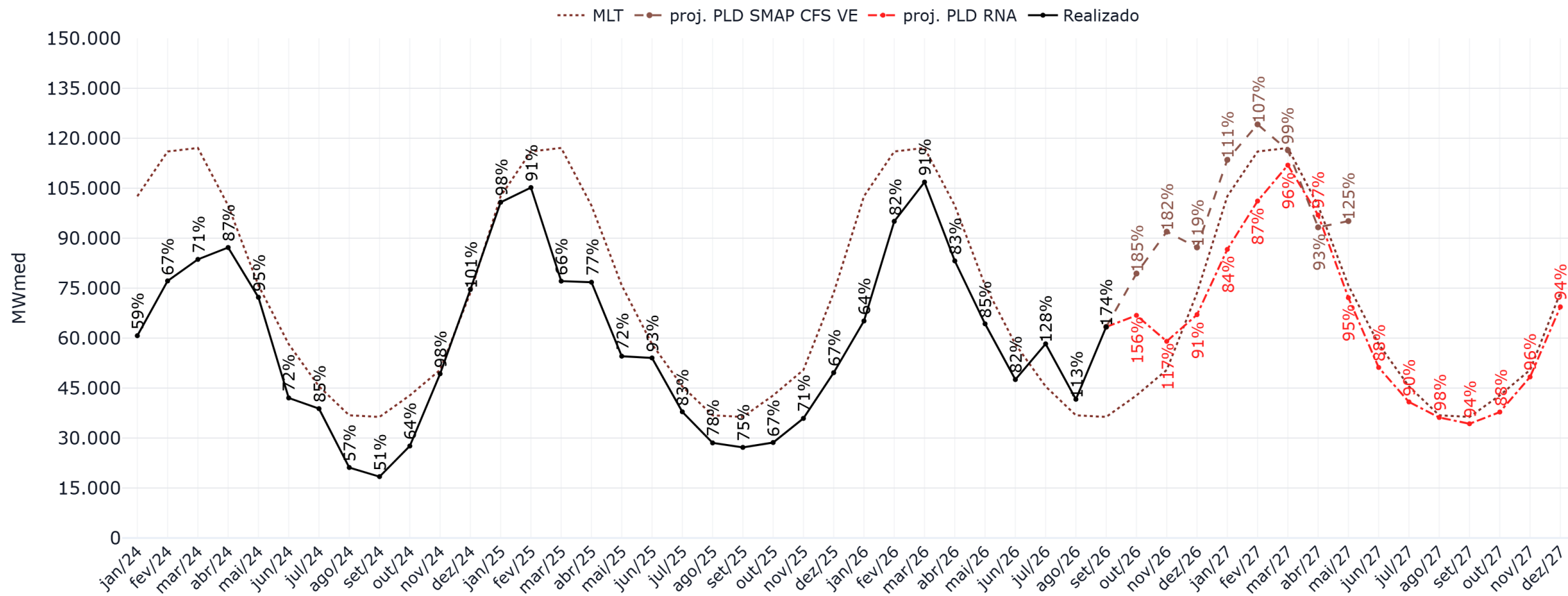
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 5: proj. PLD SMAP CFS VE

Projeção de ENA - SIN



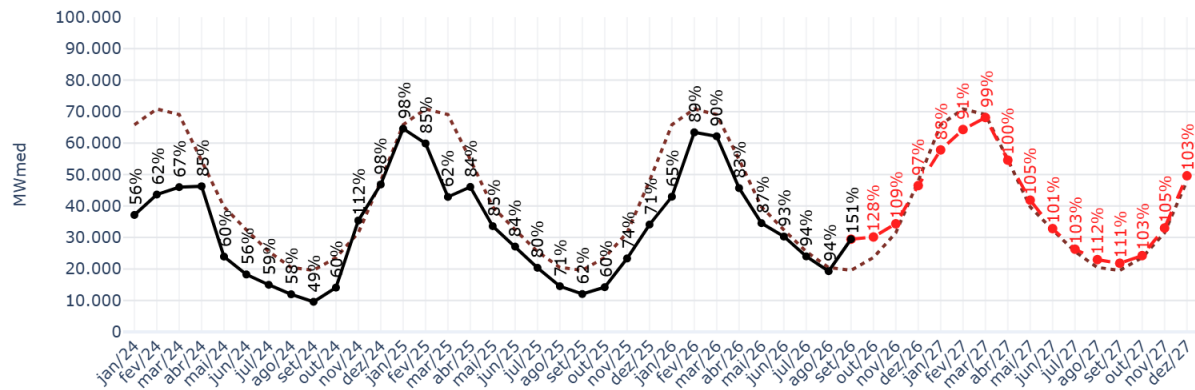
projeção de energia natural afluyente



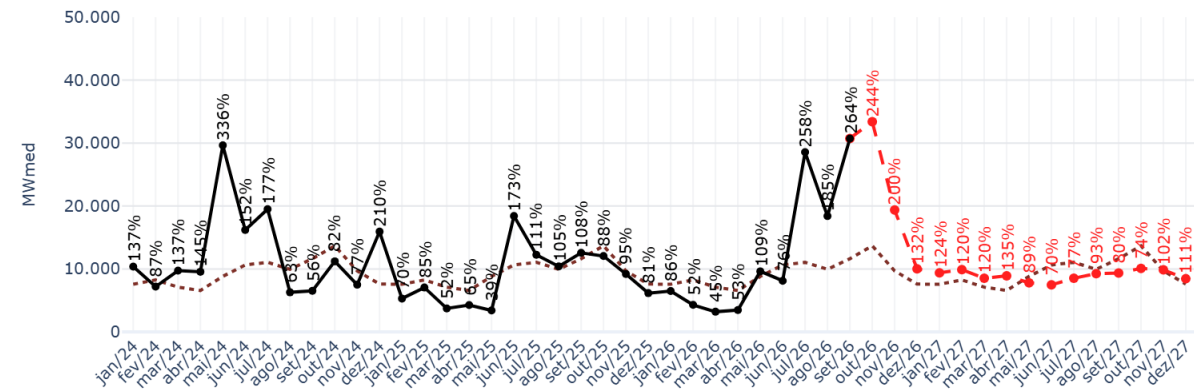
proj. PLD RNA

MLT proj. PLD RNA Realizado

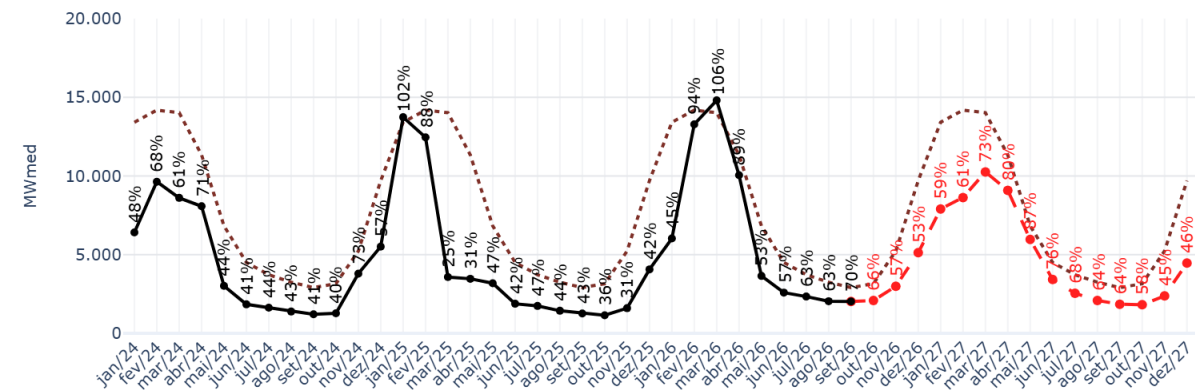
Projeção de ENA - SE/CO



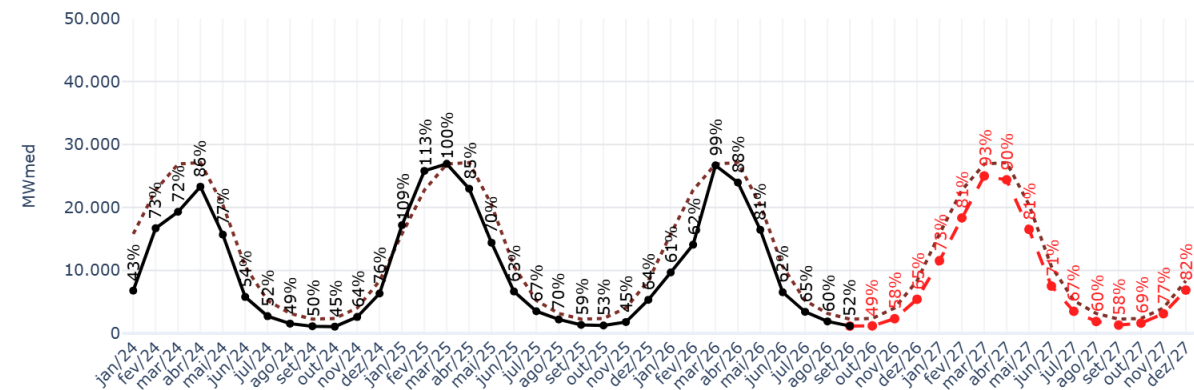
Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - N



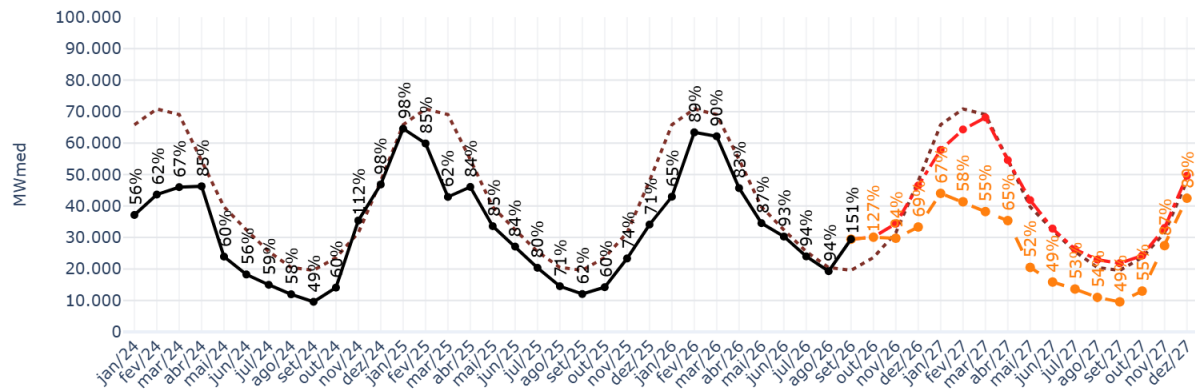
projeção de energia natural afluyente



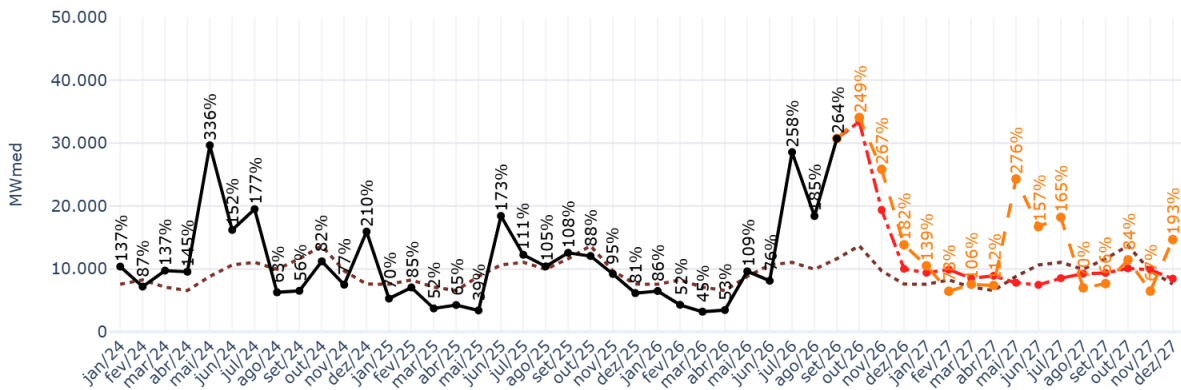
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

MLT proj. PLD SMAP 2023 proj. PLD RNA Realizado

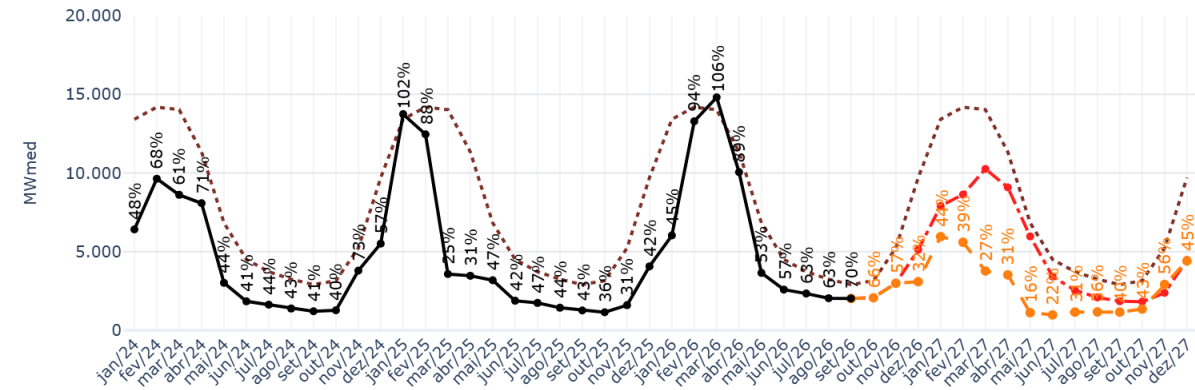
Projeção de ENA - SE/CO



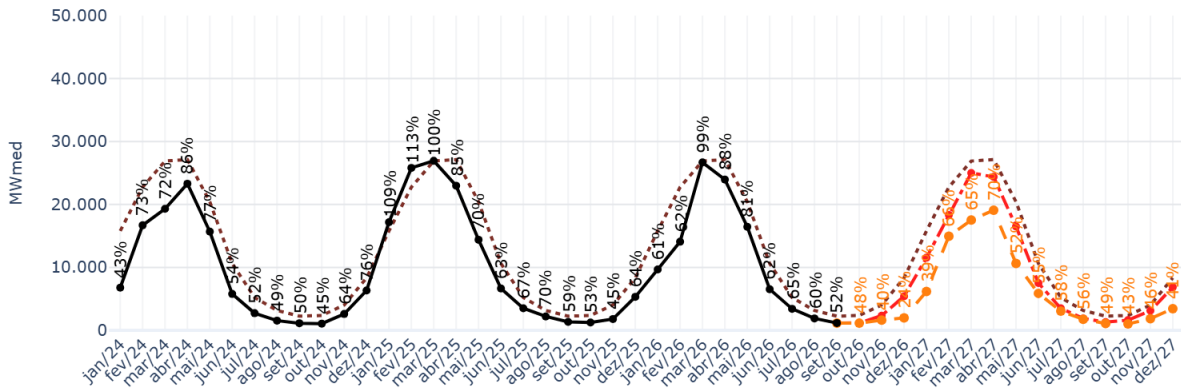
Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - N

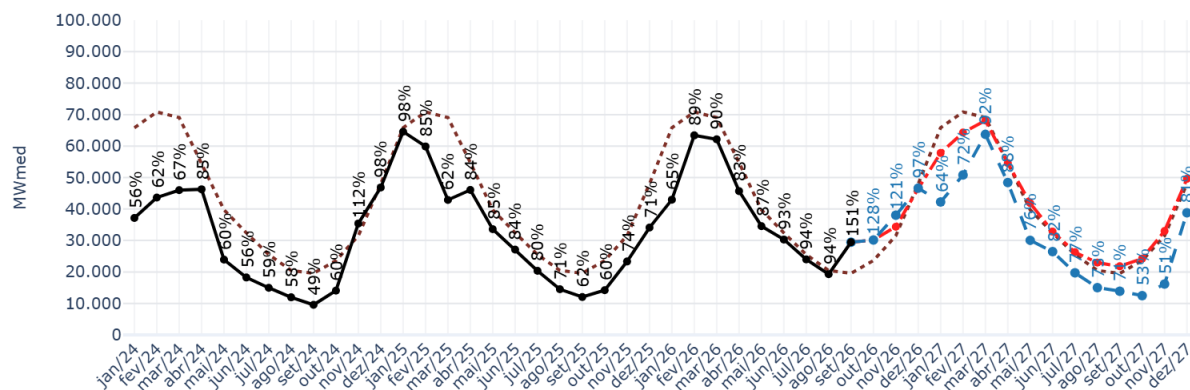


projeção de energia natural afluyente

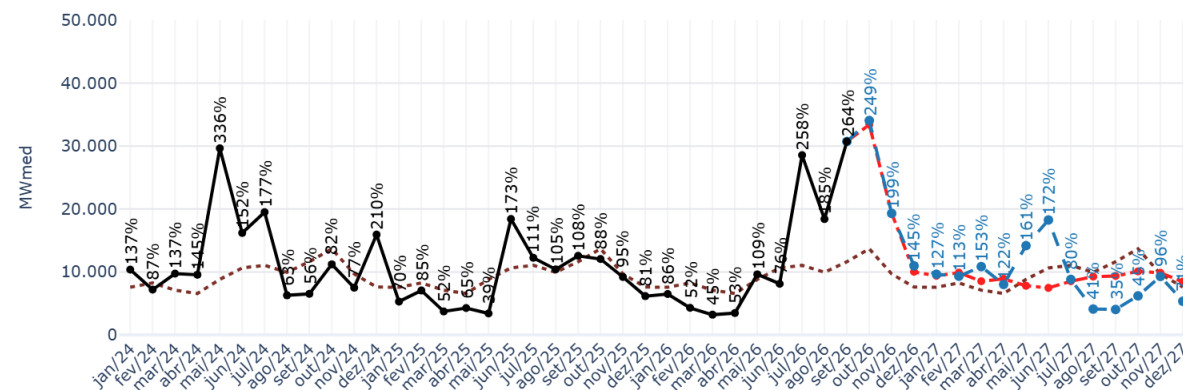
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

MLT proj. PLD SMAP 2018 proj. PLD RNA Realizado

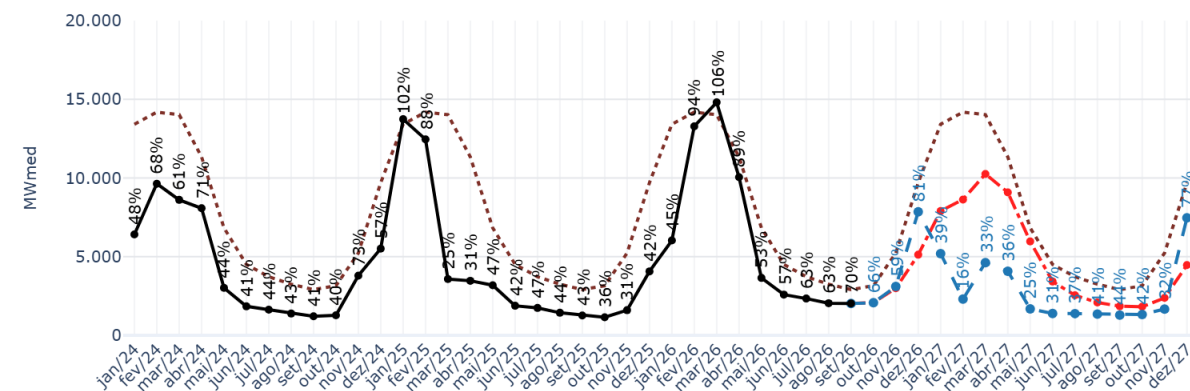
Projeção de ENA - SE/CO



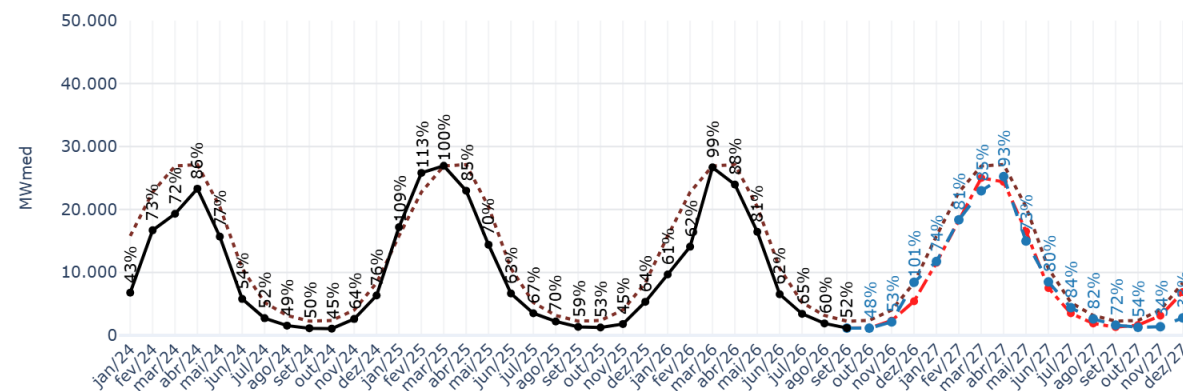
Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - N



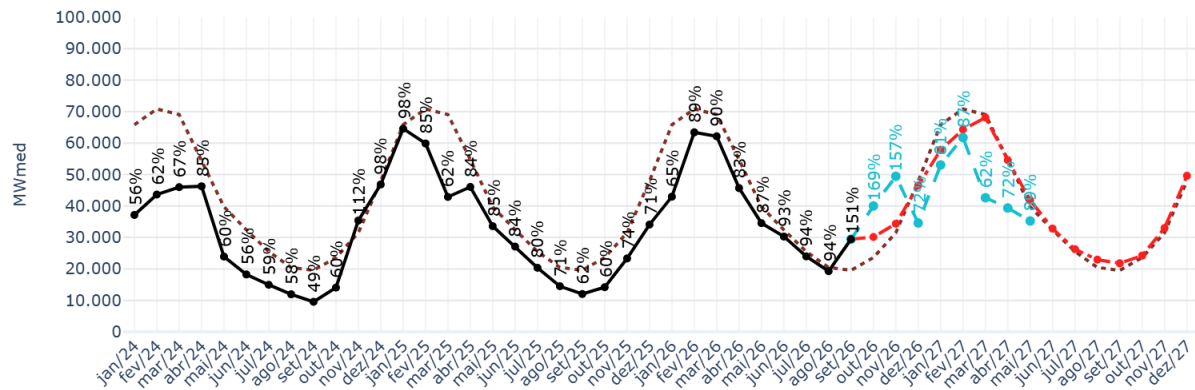
projeção de energia natural afluyente



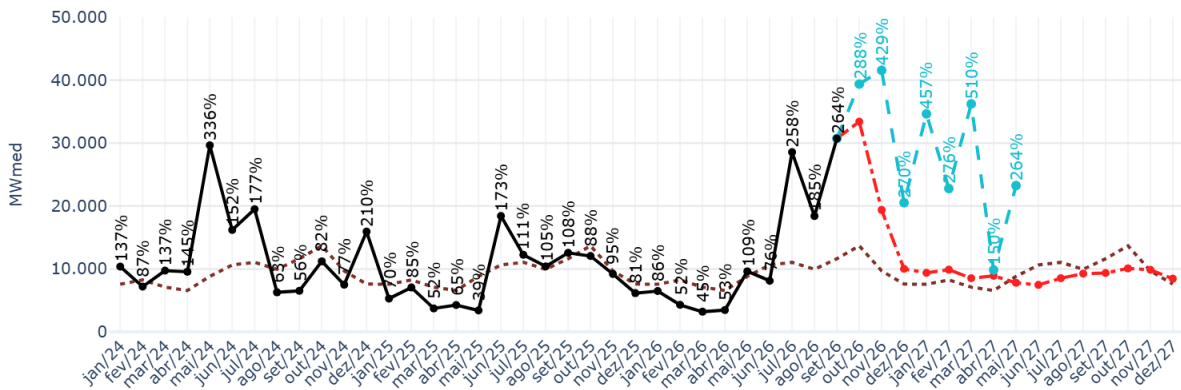
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

MLT proj. PLD SMAP CFS LI proj. PLD RNA Realizado

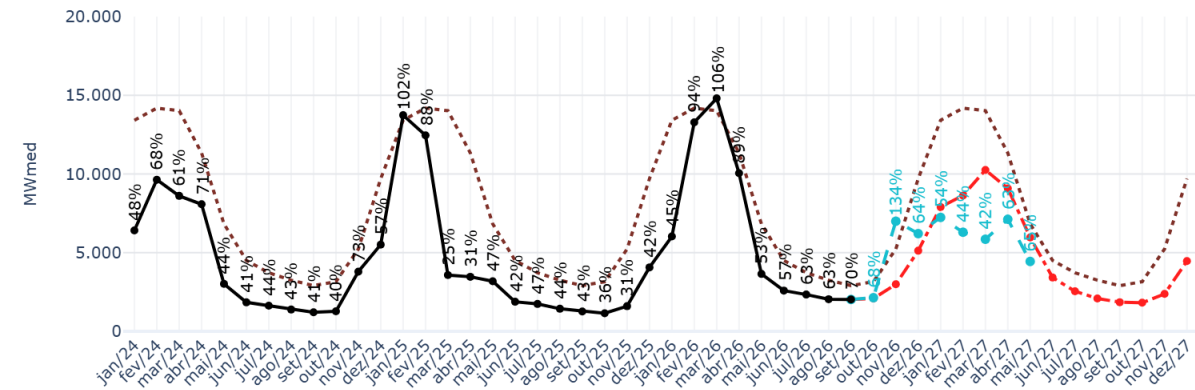
Projeção de ENA - SE/CO



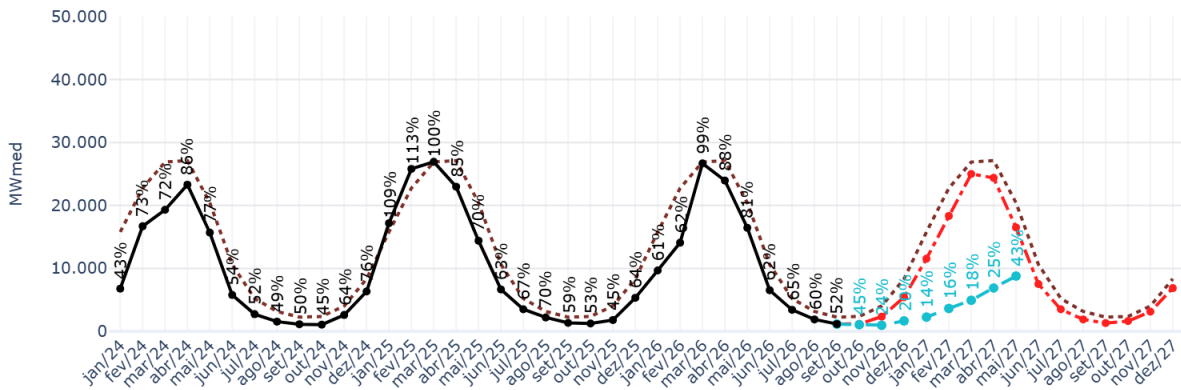
Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - N



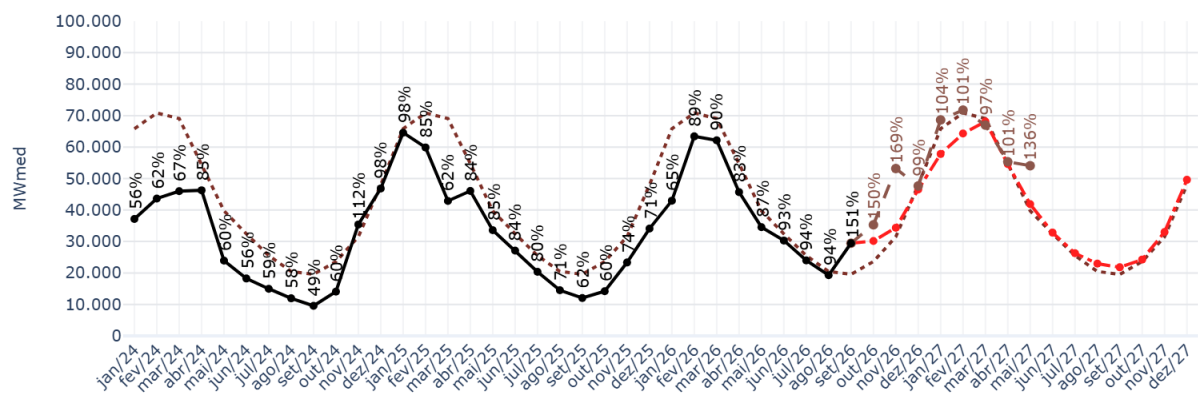
projeção de energia natural afluyente



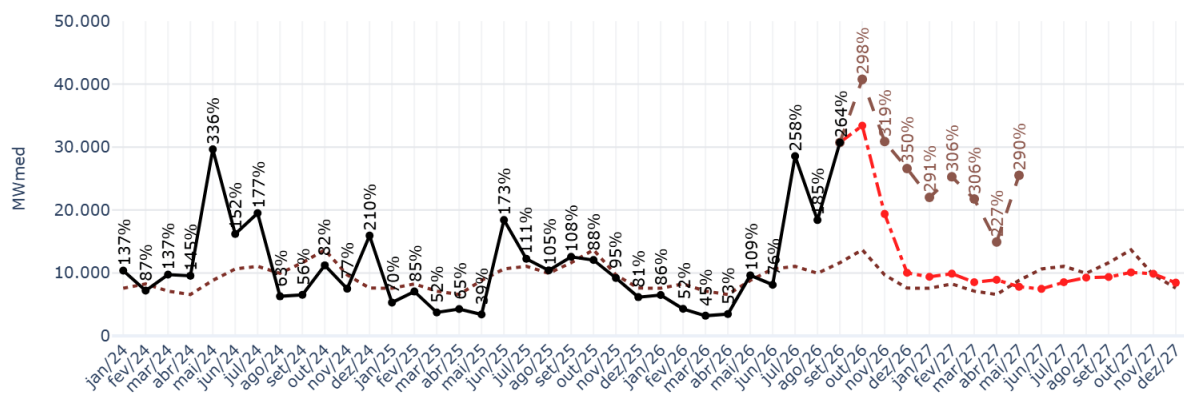
sensibilidade 5: proj. PLD SMAP CFS VE

MLT proj. PLD SMAP CFS VE proj. PLD RNA Realizado

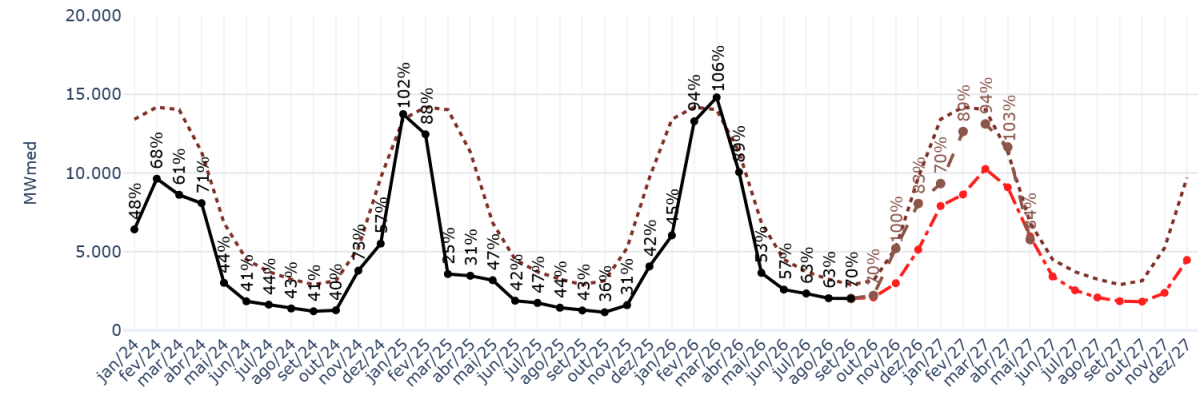
Projeção de ENA - SE/CO



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - N

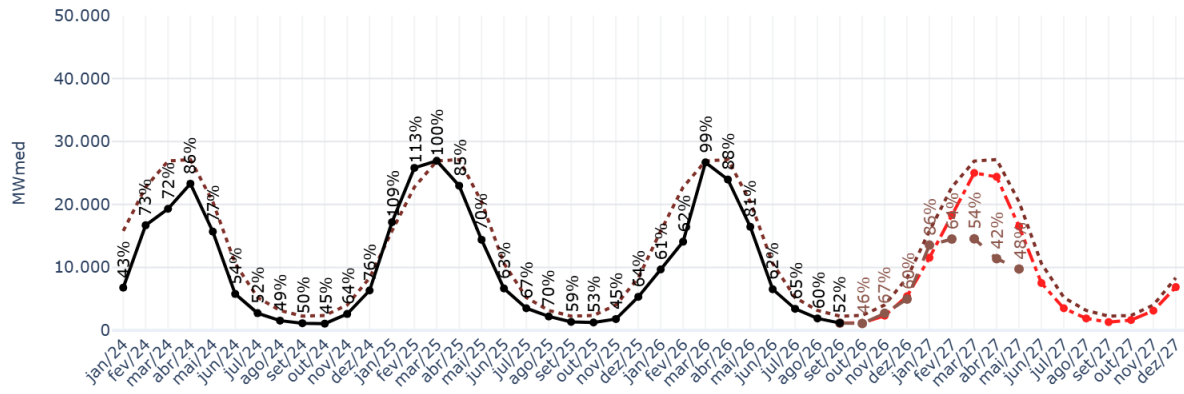


tabela resumo da projeção de energia natural afluyente (MWmed).



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	dez/27
RNA	1.164	2.329	5.416	11.531	18.335	24.998	24.382	16.493	7.500	3.491	1.887	1.297	1.622	3.109	6.859
SMAP 2023	1.129	1.622	1.977	6.168	14.940	17.522	19.082	10.633	5.867	3.045	1.753	1.093	1.014	1.843	3.440
SMAP 2018	1.129	2.120	8.417	11.739	18.353	22.966	25.209	14.967	8.494	4.376	2.601	1.616	1.283	1.355	2.774
SMAP CFS VE	1.074	2.694	4.958	13.535	14.494	14.542	11.395	9.749	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	1.064	966	1.649	2.252	3.621	4.940	6.884	8.777	-	-	-	-	-	-	-

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	dez/27
RNA	2.088	2.987	5.123	7.901	8.629	10.254	9.085	5.968	3.418	2.545	2.086	1.850	1.815	2.376	4.467
SMAP 2023	2.067	2.992	3.086	5.955	5.593	3.772	3.529	1.122	981	1.161	1.174	1.156	1.351	2.913	4.408
SMAP 2018	2.068	3.101	7.849	5.192	2.300	4.619	4.073	1.684	1.383	1.380	1.343	1.290	1.325	1.667	7.466
SMAP CFS VE	2.216	5.209	8.048	9.329	12.633	13.122	11.648	5.768	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	2.135	7.003	6.210	7.240	6.296	5.857	7.119	4.438	-	-	-	-	-	-	-

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	dez/27
RNA	33.405	19.356	10.010	9.390	9.878	8.528	8.900	7.804	7.462	8.518	9.255	9.342	10.097	9.851	8.445
SMAP 2023	34.062	25.833	13.824	10.511	6.455	7.556	7.370	24.300	16.728	18.209	7.006	7.662	11.447	6.493	14.659
SMAP 2018	34.062	19.293	10.986	9.632	9.304	10.841	8.022	14.169	18.246	8.811	4.107	4.039	6.198	9.278	5.353
SMAP CFS VE	40.782	30.874	26.603	22.013	25.281	21.745	14.916	25.522	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	39.382	41.581	20.504	34.625	22.784	36.219	9.841	23.245	-	-	-	-	-	-	-

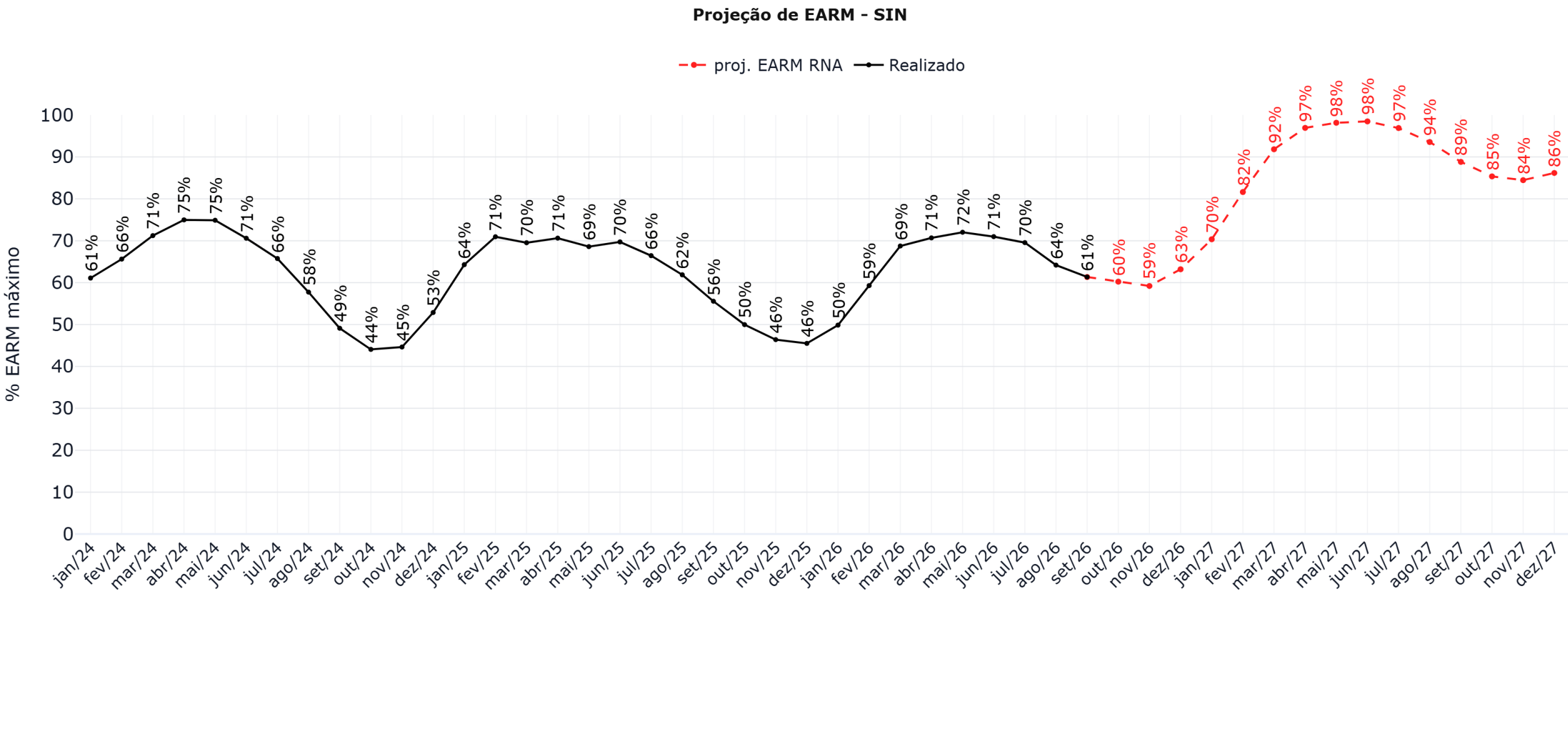
N	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	30.158	34.371	46.483	57.801	64.294	68.136	54.571	41.864	32.800	26.274	22.945	21.795	24.262	33.000	49.586
SMAP 2023	30.061	29.752	33.312	44.044	41.336	38.225	35.350	20.497	15.837	13.619	10.970	9.538	12.992	27.418	42.466
SMAP 2018	30.138	38.025	46.646	42.214	50.811	63.708	48.398	30.054	26.449	19.706	15.004	13.894	12.492	16.158	38.817
SMAP CFS VE	35.308	53.174	47.618	68.650	71.762	66.993	55.311	54.094	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	40.003	49.415	34.597	53.033	61.781	42.645	39.378	35.227	-	-	-	-	-	-	-

SIN	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	dez/27
RNA	66.814	59.043	67.032	86.623	101.136	111.916	96.938	72.128	51.180	40.829	36.173	34.285	37.797	48.336	69.357
SMAP 2023	67.320	60.198	52.200	66.678	68.324	67.076	65.331	56.553	39.414	36.034	20.903	19.450	26.804	38.667	64.973
SMAP 2018	67.397	62.540	73.898	68.777	80.767	102.135	85.702	60.875	54.573	34.273	23.055	20.839	21.298	28.458	54.411
SMAP CFS VE	79.380	91.952	87.226	113.528	124.171	116.402	93.270	95.134	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	82.583	98.964	62.961	97.150	94.481	89.661	63.221	71.686	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada



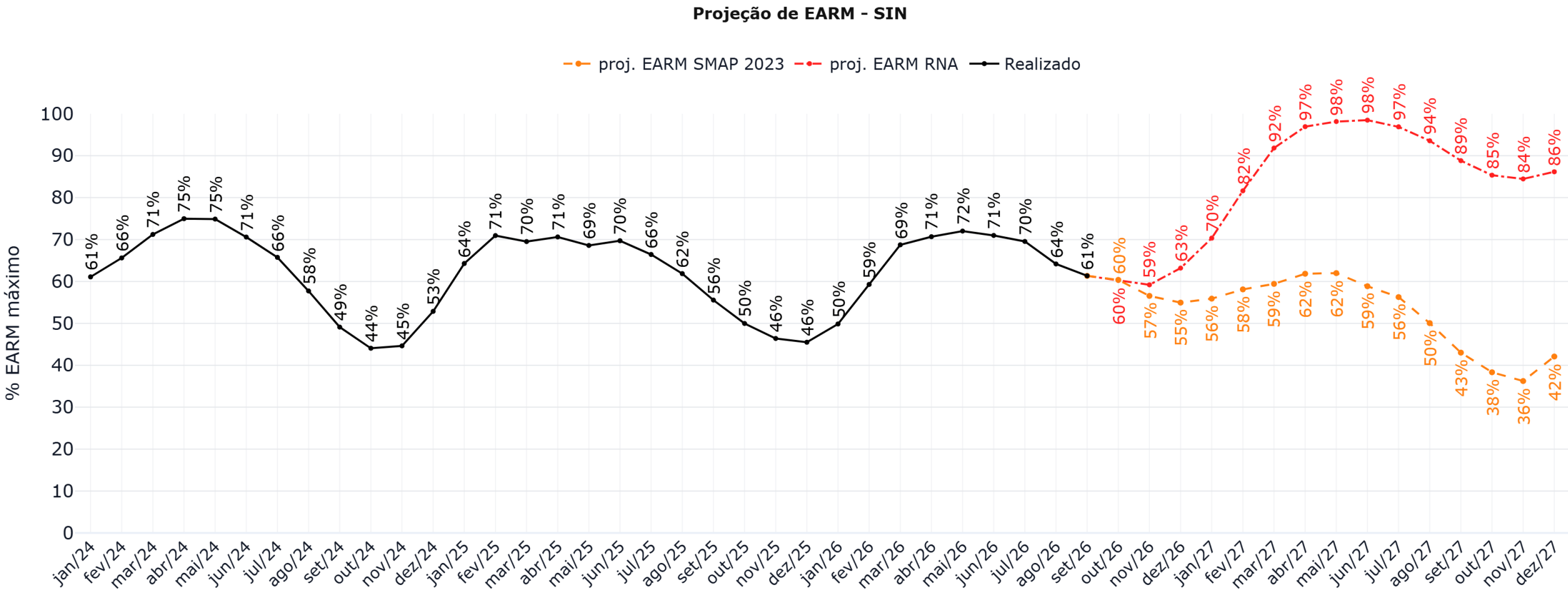
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

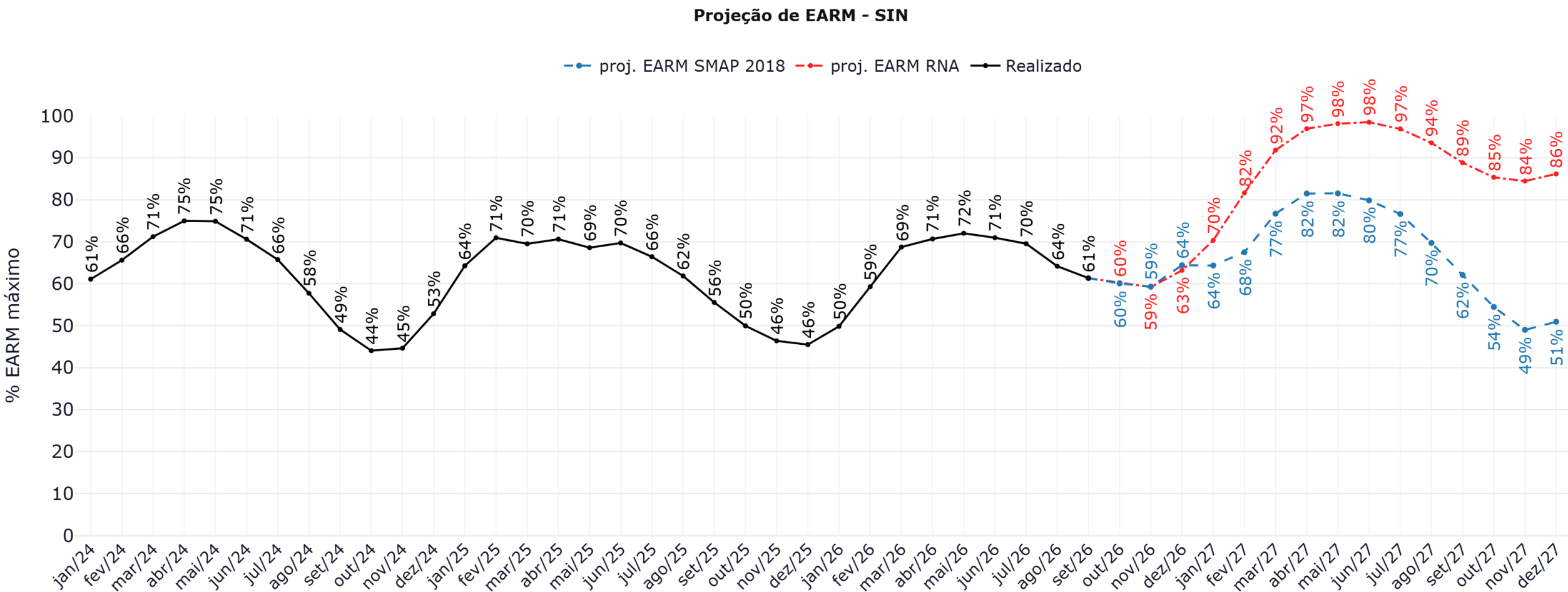


sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia armazenada

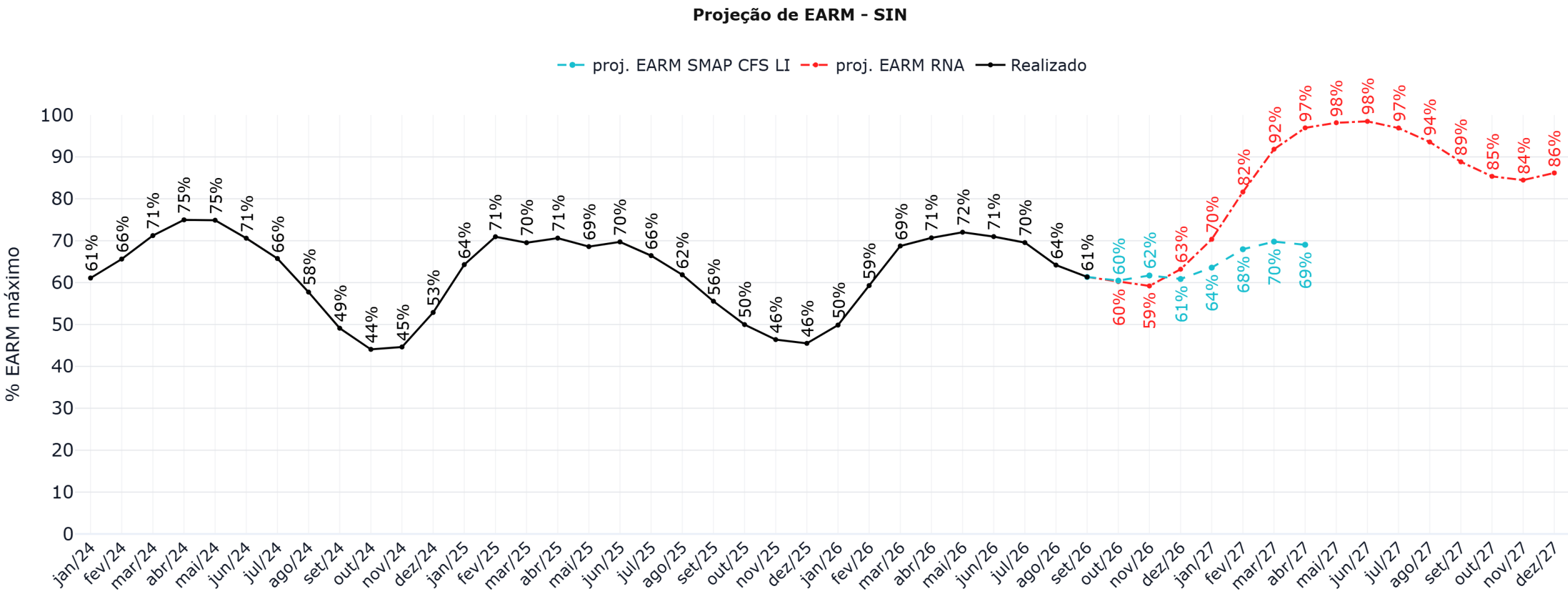
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção de energia armazenada



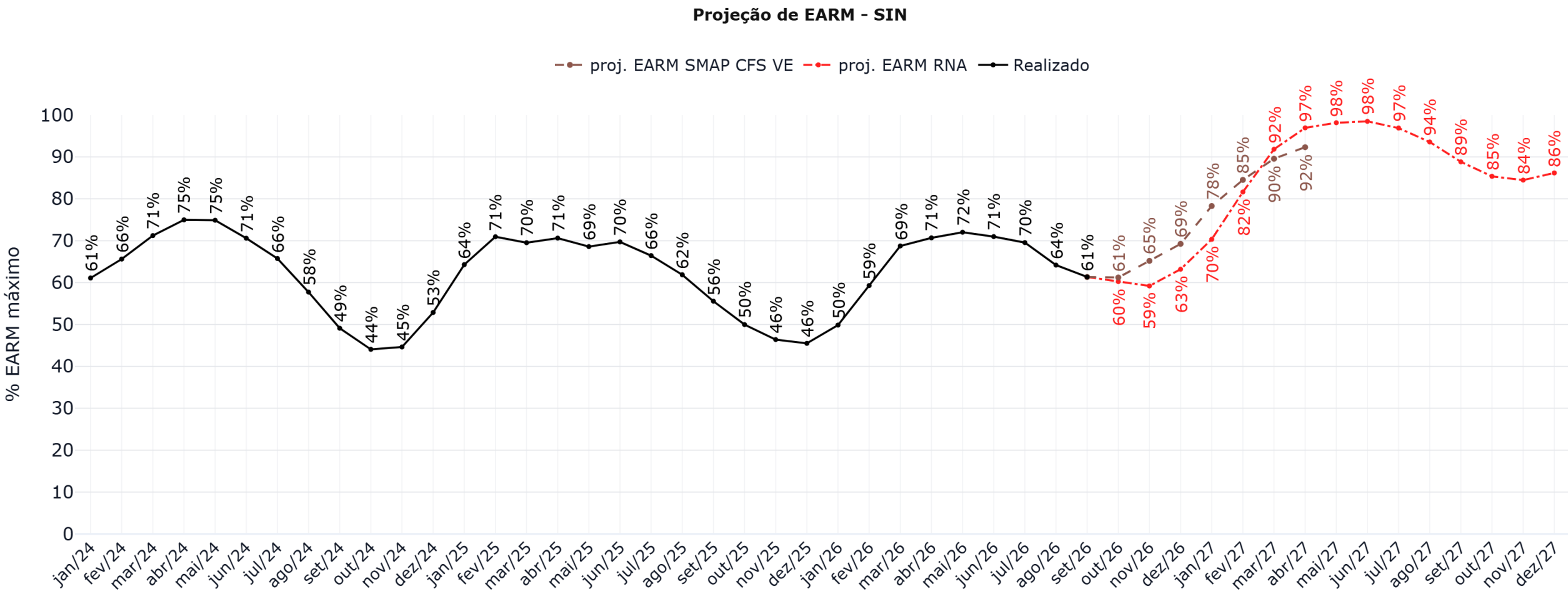
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada



sensibilidade 5: proj. PLD SMAP CFS VE



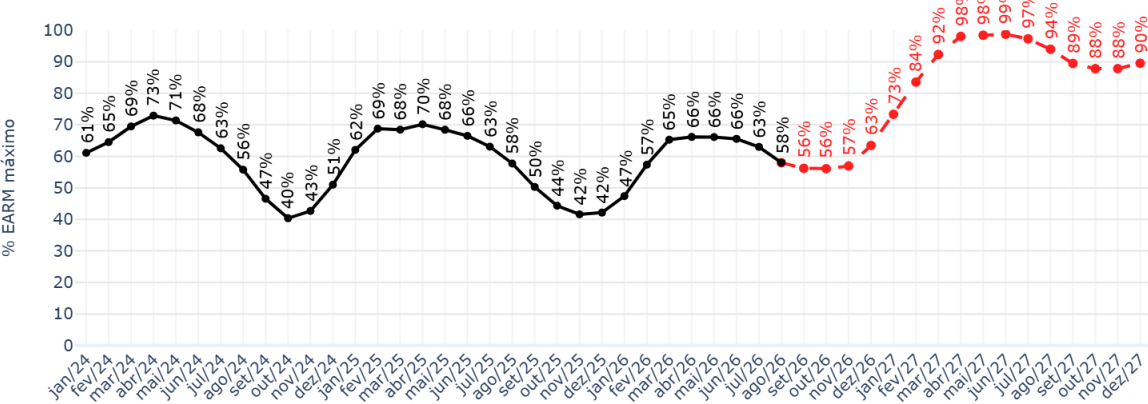
projeção de energia armazenada



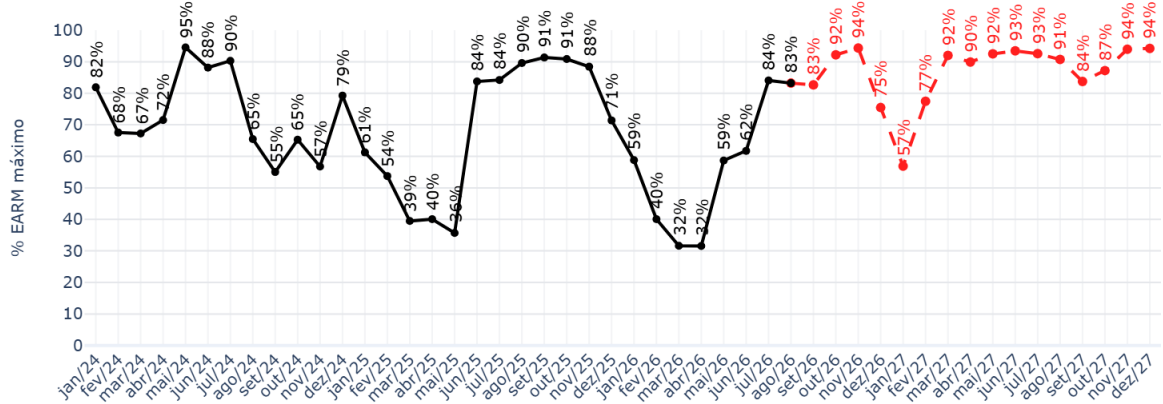
proj. PLD RNA

proj. EARM RNA Realizado

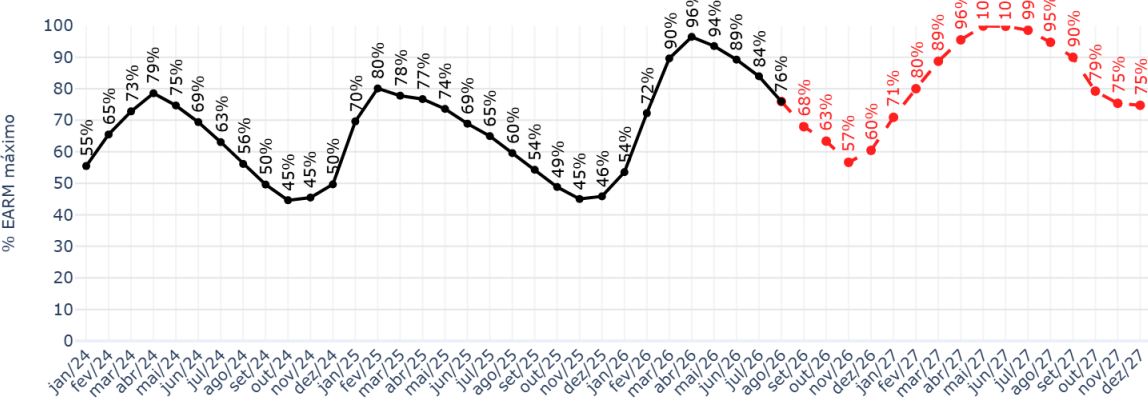
Projeção de EARM - SE/CO



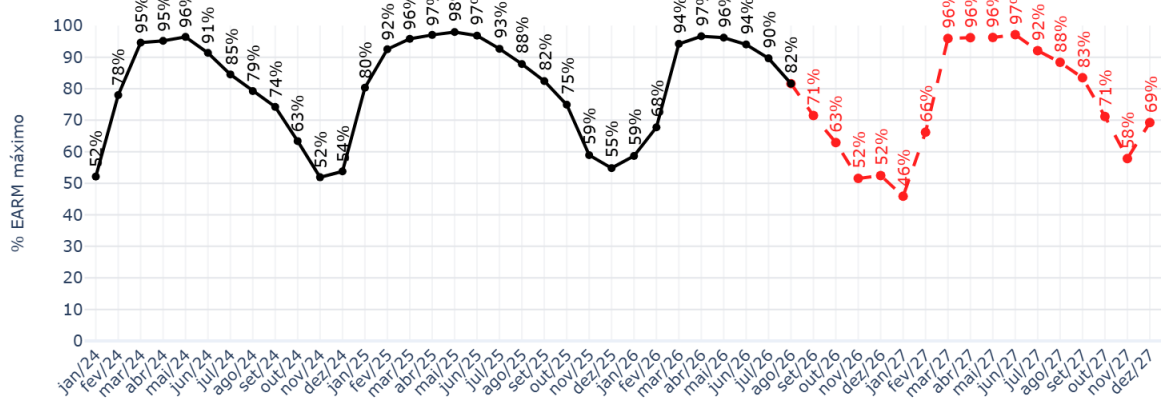
Projeção de EARM - S



Projeção de EARM - NE



Projeção de EARM - N



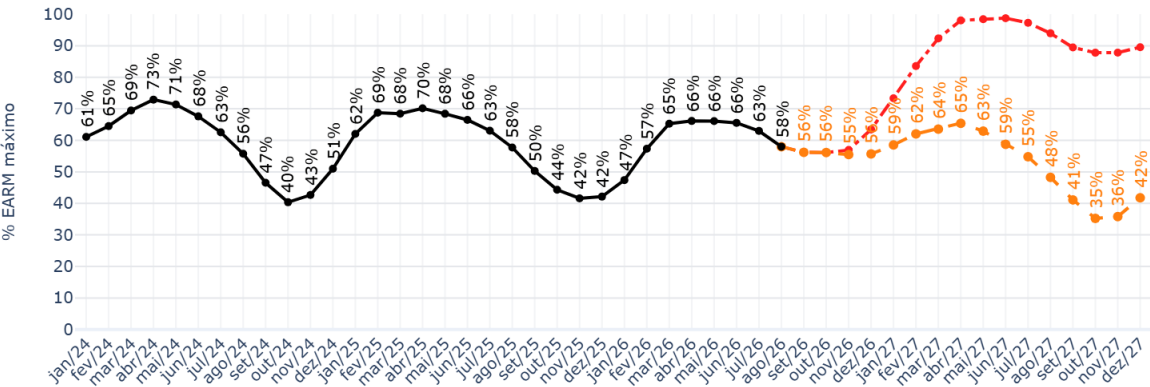
projeção de energia armazenada



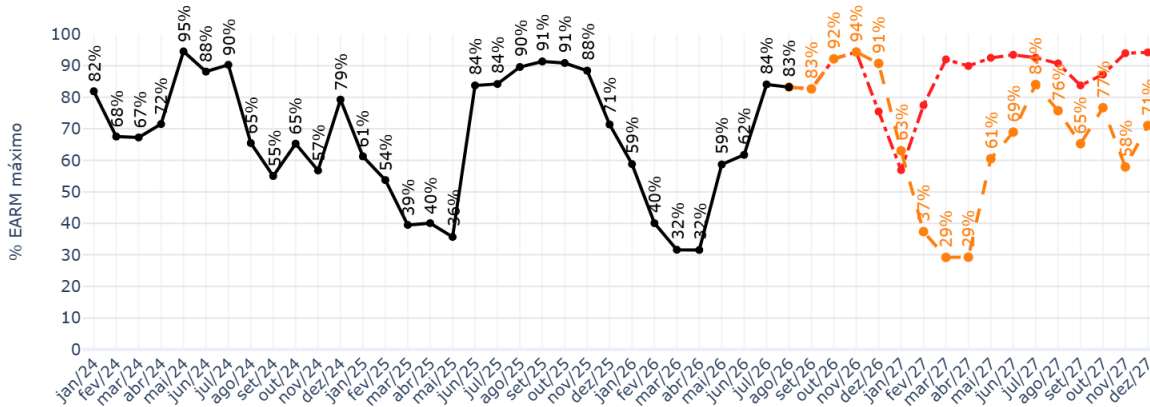
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

proj. EARM SMAP 2023 proj. EARM RNA Realizado

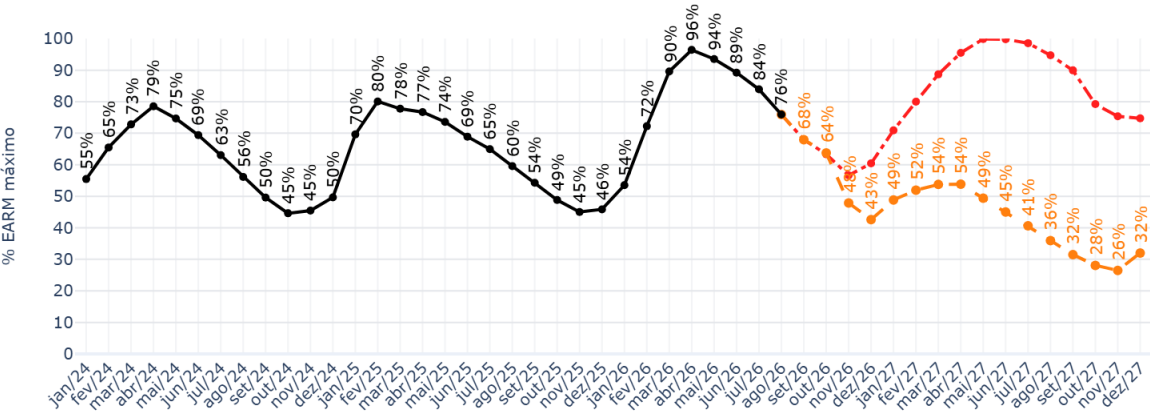
Projeção de EARM - SE/CO



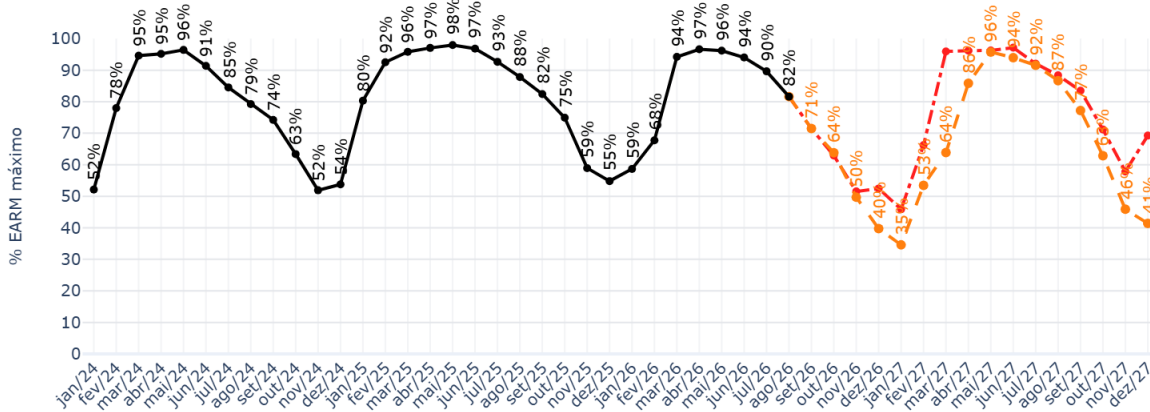
Projeção de EARM - S



Projeção de EARM - NE



Projeção de EARM - N

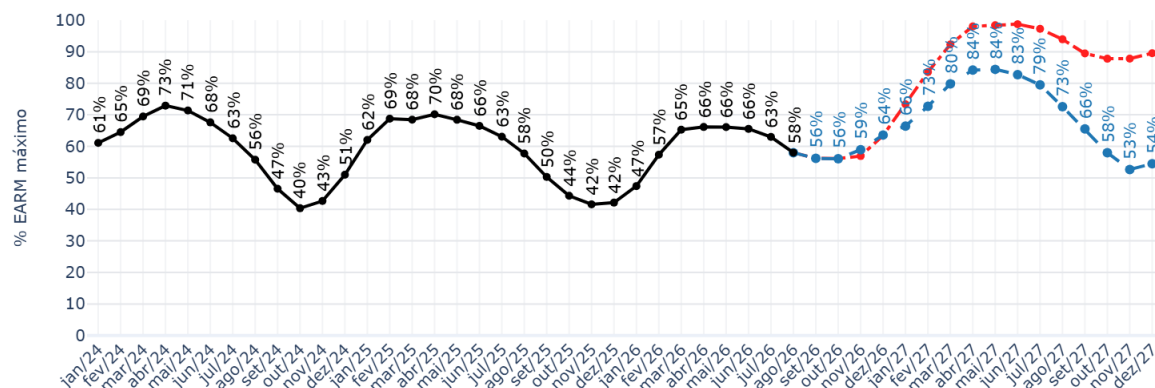


projeção de energia armazenada

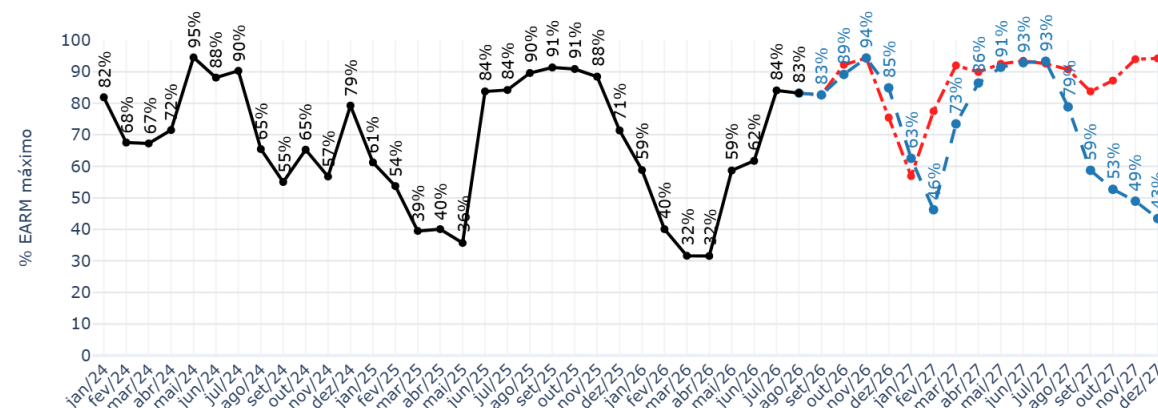
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

—●— proj. EARM SMAP 2018 —●— proj. EARM RNA —●— Realizado

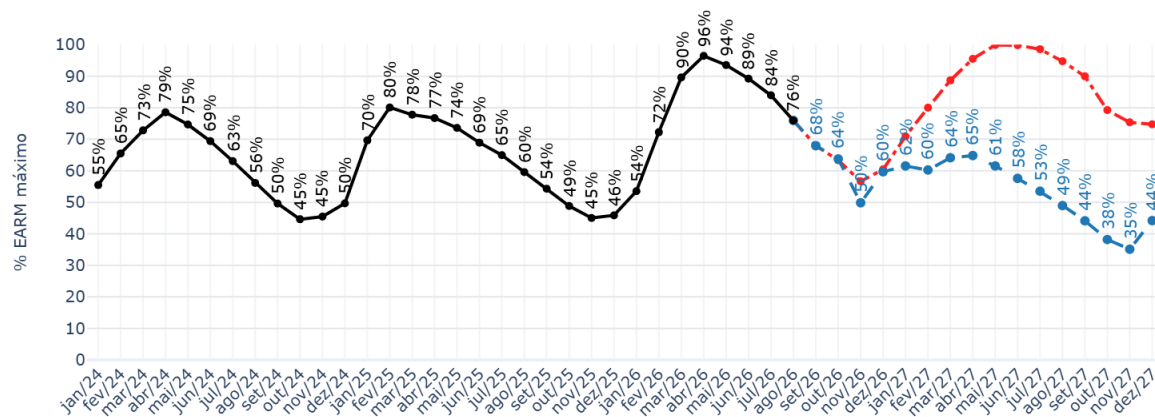
Projeção de EARM - SE/CO



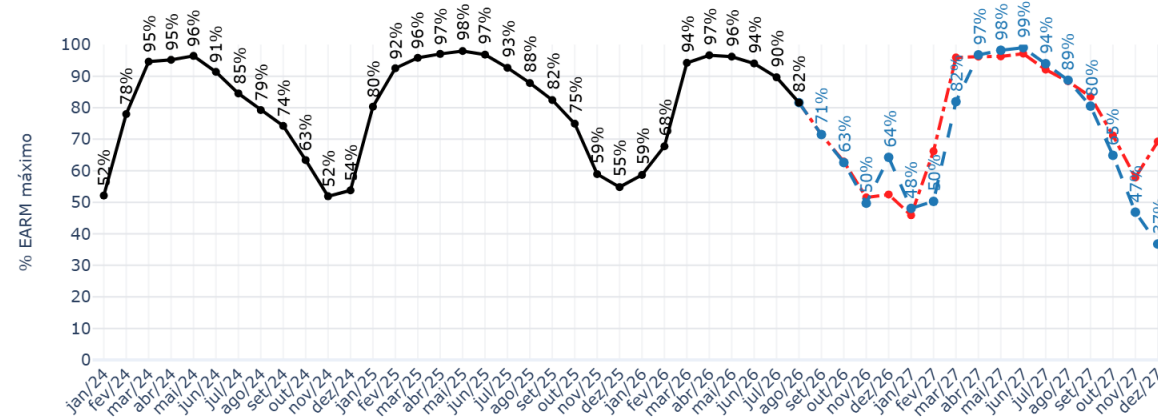
Projeção de EARM - S



Projeção de EARM - NE



Projeção de EARM - N



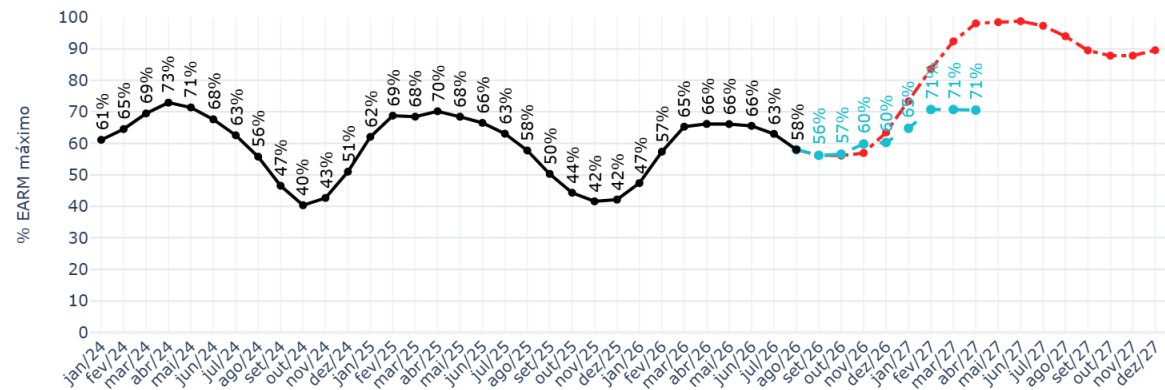
projeção de energia armazenada



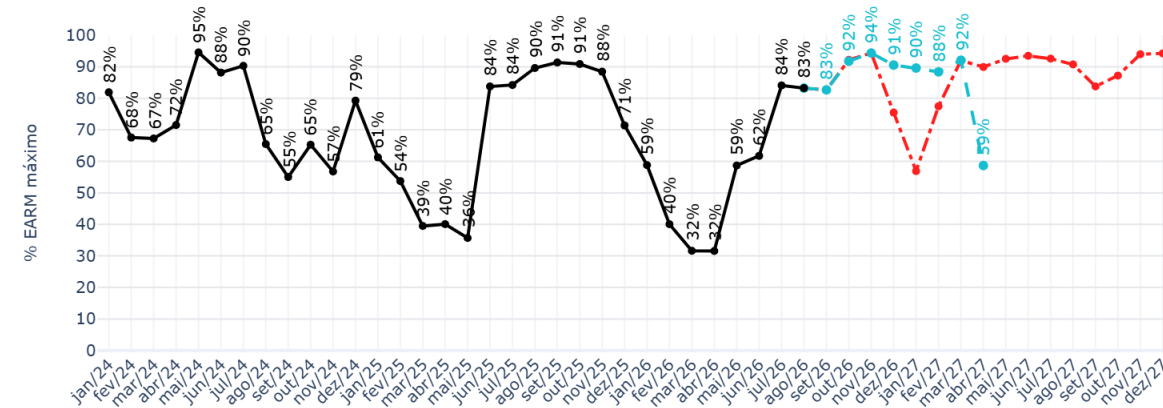
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

proj. EARM SMAP CFS LI proj. EARM RNA Realizado

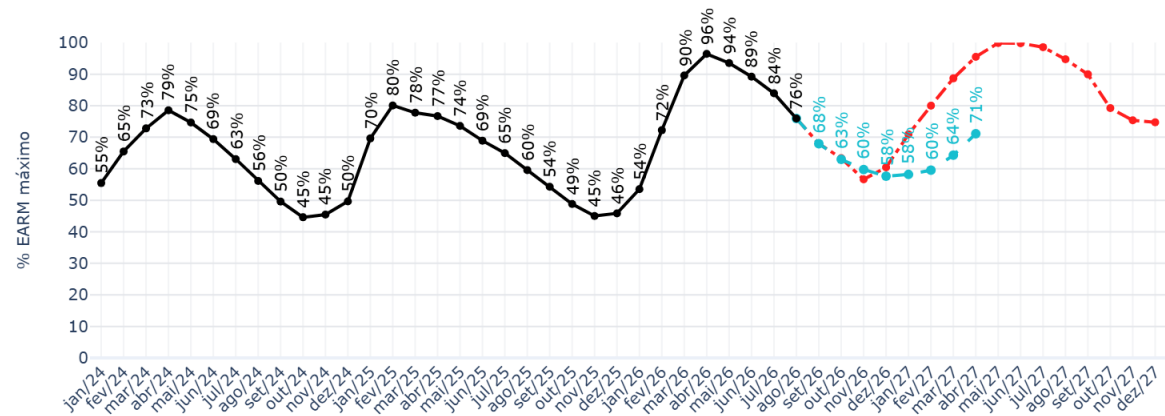
Projeção de EARM - SE/CO



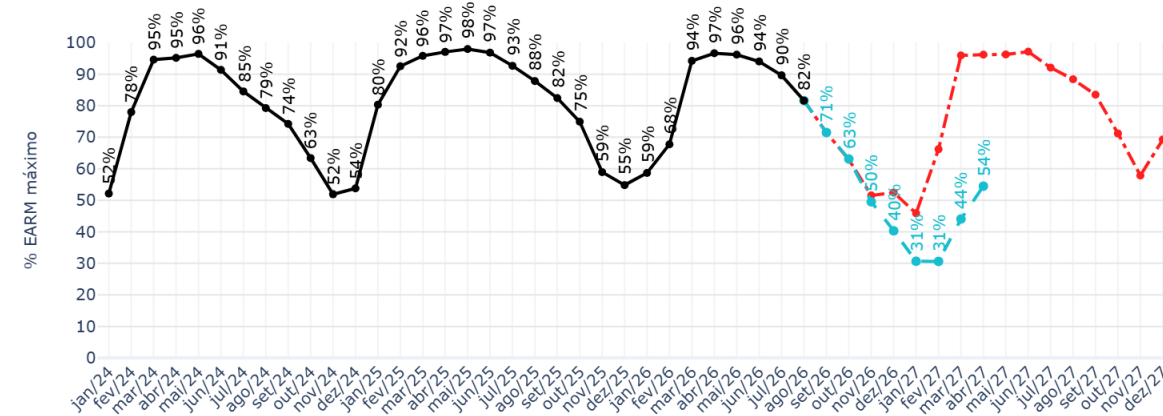
Projeção de EARM - S



Projeção de EARM - NE



Projeção de EARM - N



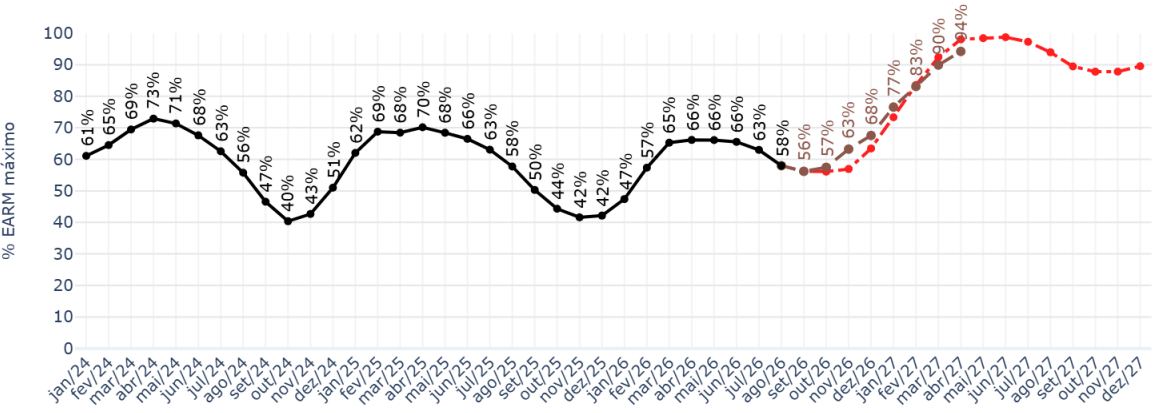
projeção de energia armazenada



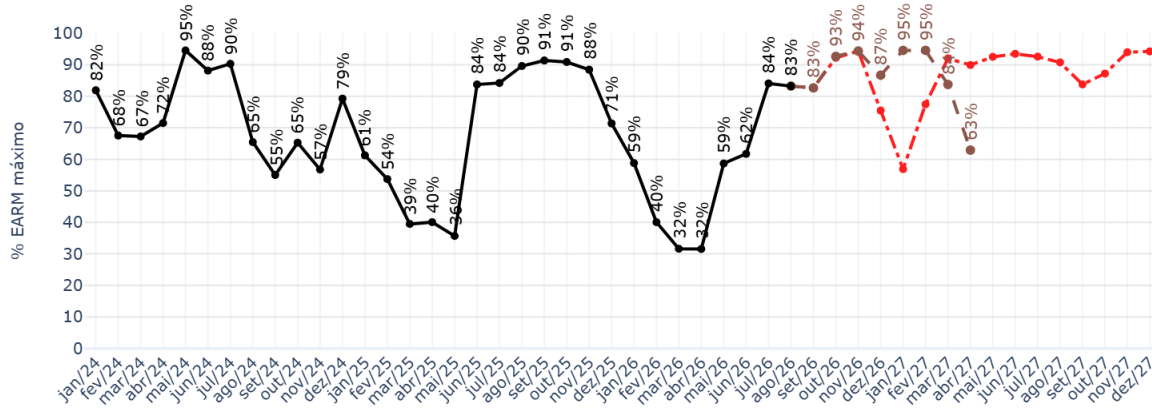
sensibilidade 5: proj. PLD SMAP CFS VE

proj. EARM SMAP CFS VE proj. EARM RNA Realizado

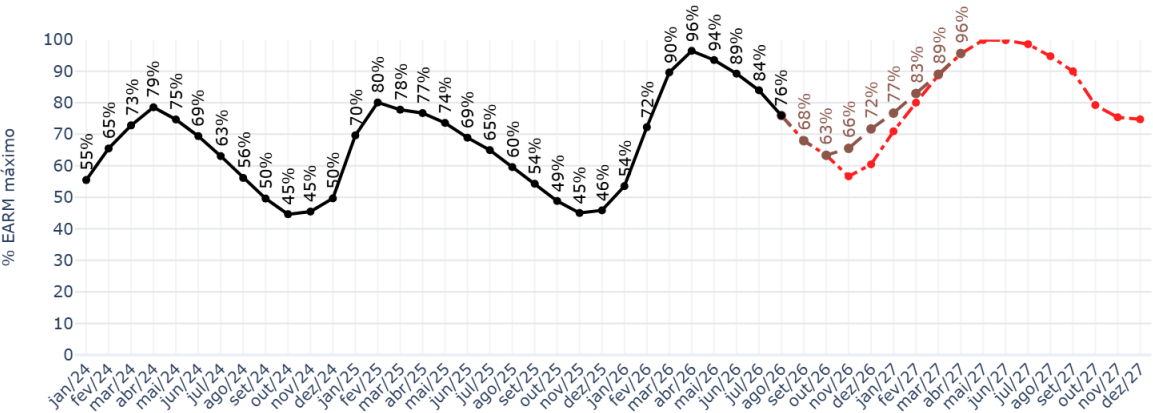
Projeção de EARM - SE/CO



Projeção de EARM - S



Projeção de EARM - NE



Projeção de EARM - N

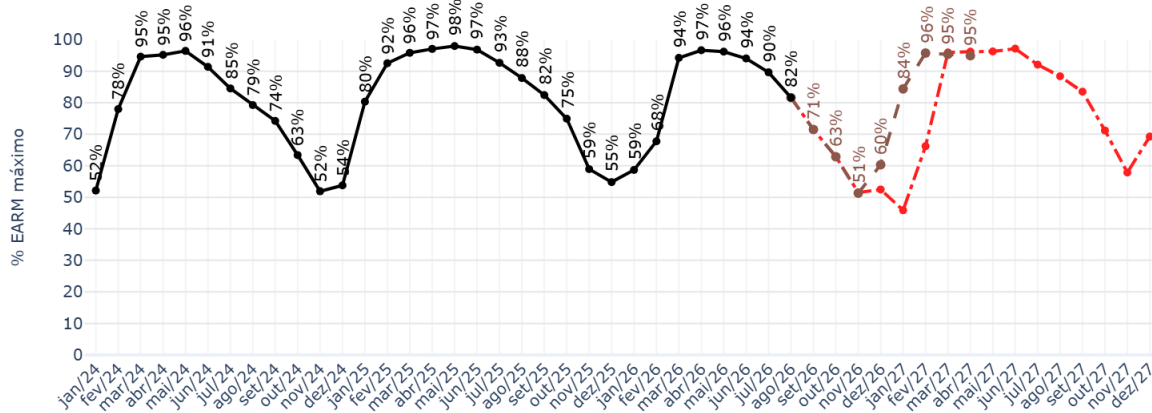


tabela resumo da projeção de energia armazenada (%)



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	dez/27
RNA	71	63	52	52	46	66	96	96	96	97	92	88	83	71	58	69
SMAP 2023	71	64	50	40	35	53	64	86	96	94	92	87	77	63	46	41
SMAP 2018	71	63	50	64	48	50	82	97	98	99	94	89	80	65	47	37
SMAP CFS VE	71	63	51	60	84	96	95	95	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	71	63	50	40	31	31	44	54	-	-	-	-	-	-	-	-

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	dez/27
RNA	68	63	57	60	71	80	89	96	100	100	99	95	90	79	75	75
SMAP 2023	68	64	48	43	49	52	54	54	49	45	41	36	32	28	26	32
SMAP 2018	68	64	50	60	62	60	64	65	61	58	53	49	44	38	35	44
SMAP CFS VE	68	63	66	72	77	83	89	96	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	68	63	60	58	58	60	64	71	-	-	-	-	-	-	-	-

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	dez/27
RNA	83	92	94	75	57	77	92	90	92	93	93	91	84	87	94	94
SMAP 2023	83	92	94	91	63	37	29	29	61	69	84	76	65	77	58	71
SMAP 2018	83	89	94	85	63	46	73	86	91	93	93	79	59	53	49	43
SMAP CFS VE	83	93	94	87	95	95	84	63	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	83	92	94	91	90	88	92	59	-	-	-	-	-	-	-	-

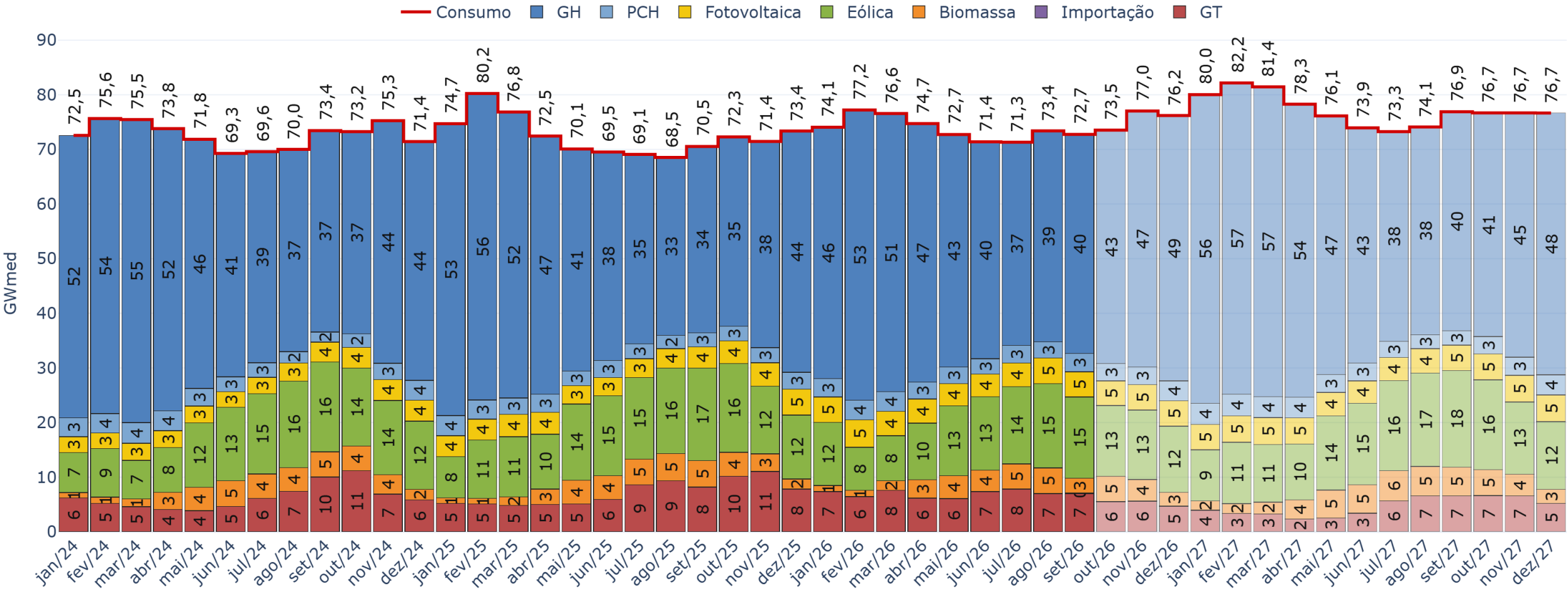
N	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27	dez/27
RNA	56	56	57	63	73	84	92	98	98	99	97	94	89	88	88	90
SMAP 2023	56	56	55	56	59	62	64	65	63	59	55	48	41	35	36	42
SMAP 2018	56	56	59	64	66	73	80	84	84	83	79	73	66	58	53	54
SMAP CFS VE	56	57	63	68	77	83	90	94	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	56	57	60	60	65	71	71	71	-	-	-	-	-	-	-	-

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	dez/27
RNA	-	60	59	63	70	82	92	97	98	98	97	94	89	85	84	86
SMAP 2023	-	60	57	55	56	58	59	62	62	59	56	50	43	38	36	42
SMAP 2018	-	60	59	64	64	68	77	82	82	80	77	70	62	54	49	51
SMAP CFS VE	-	61	65	69	78	85	90	92	-	-	-	-	-	-	-	-
SMAP CFS LI	-	60	62	61	64	68	70	69	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo



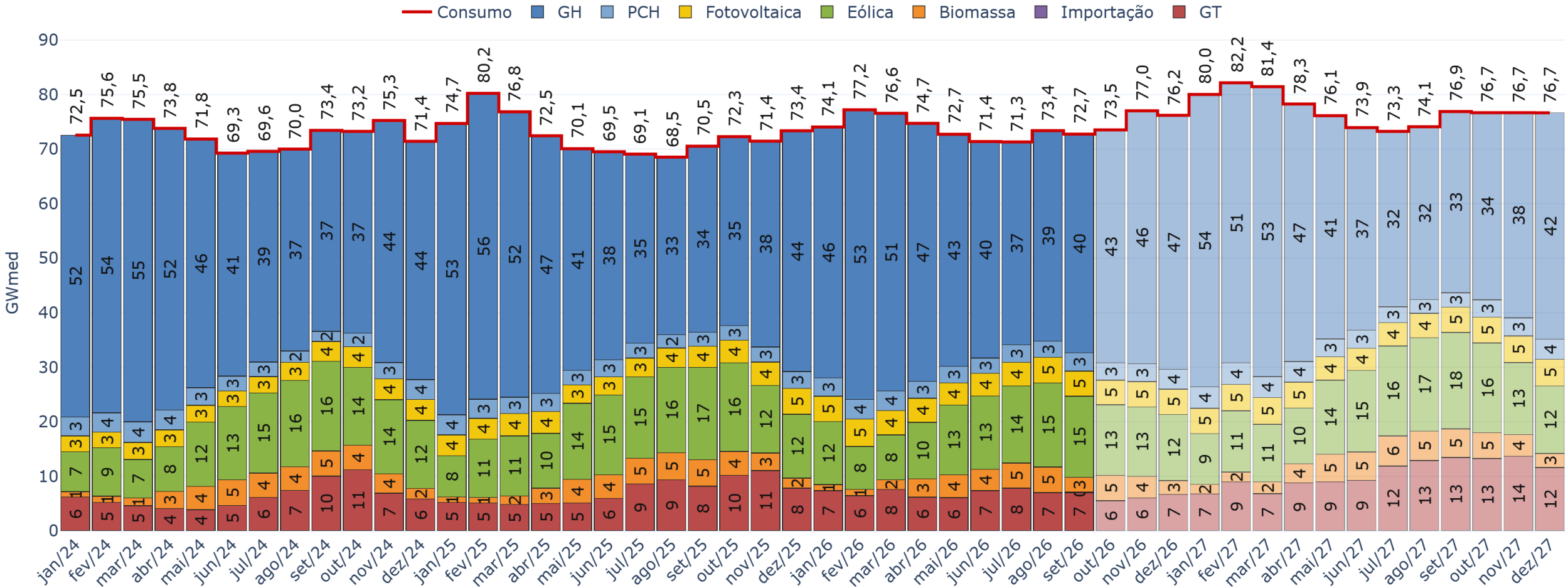
proj. PLD RNA



balanço operativo

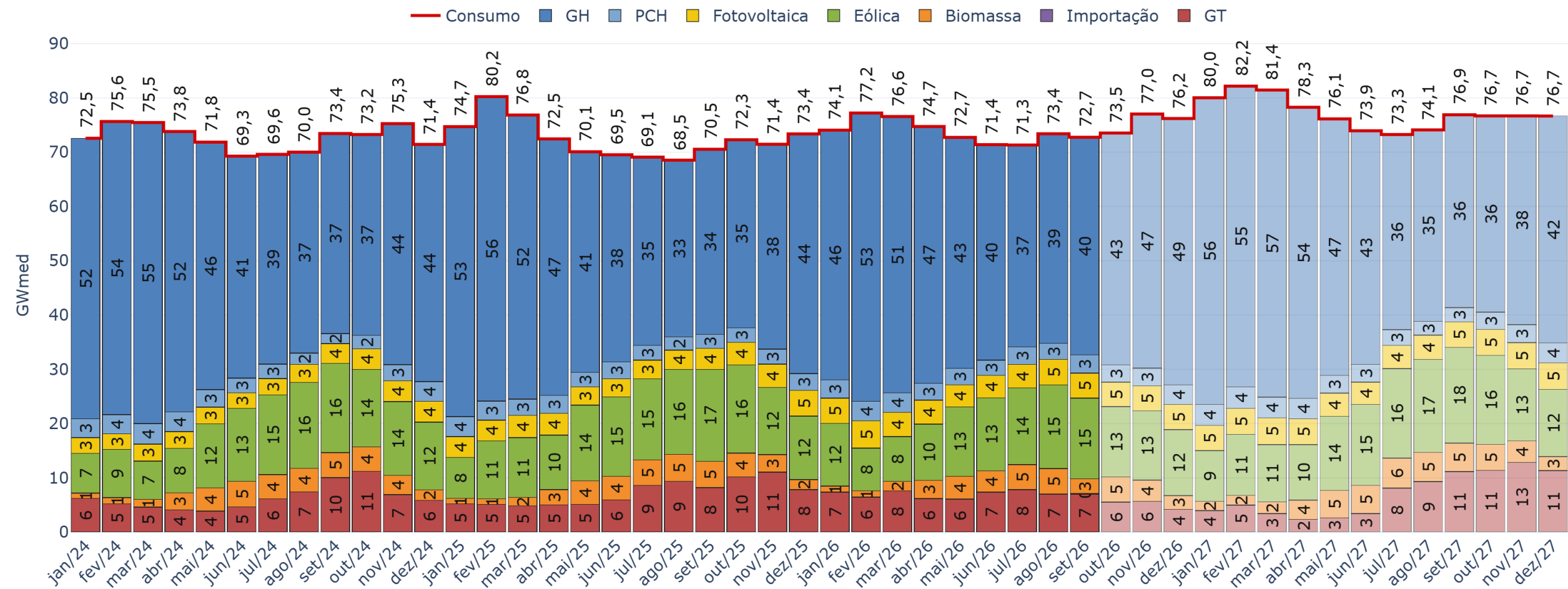


sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



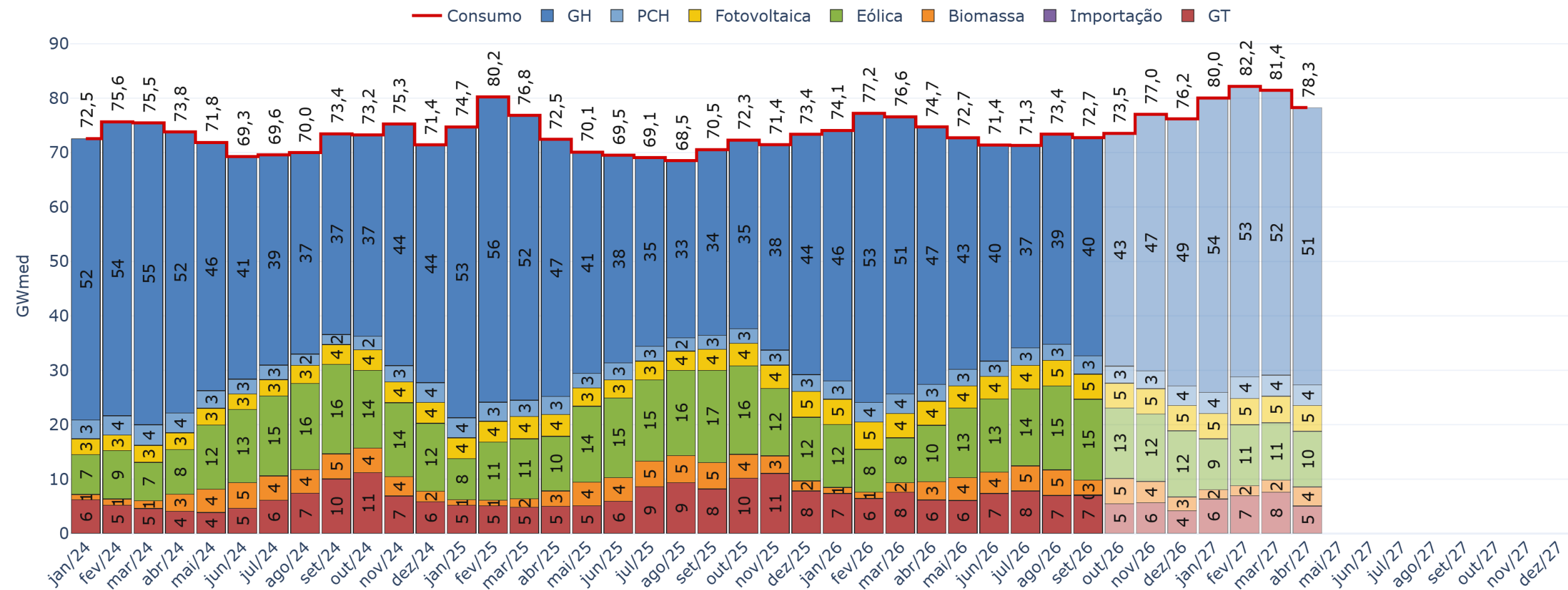
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



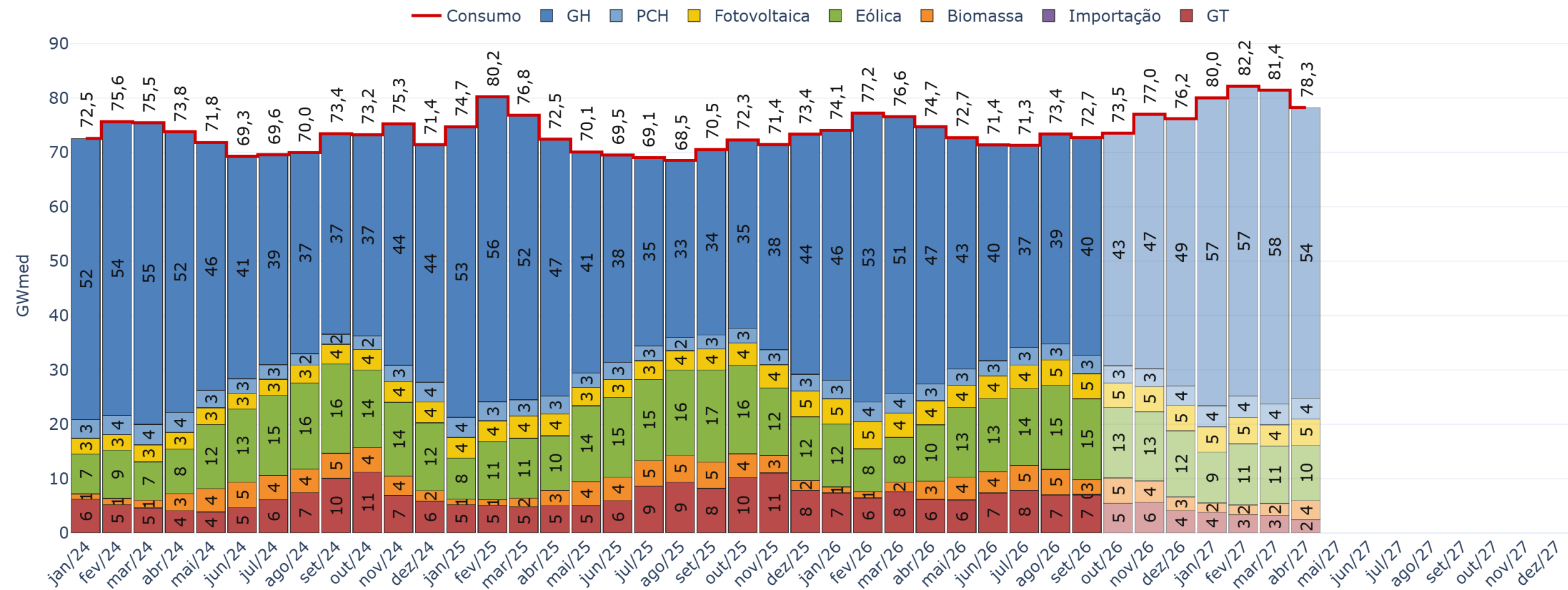
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



balanço operativo

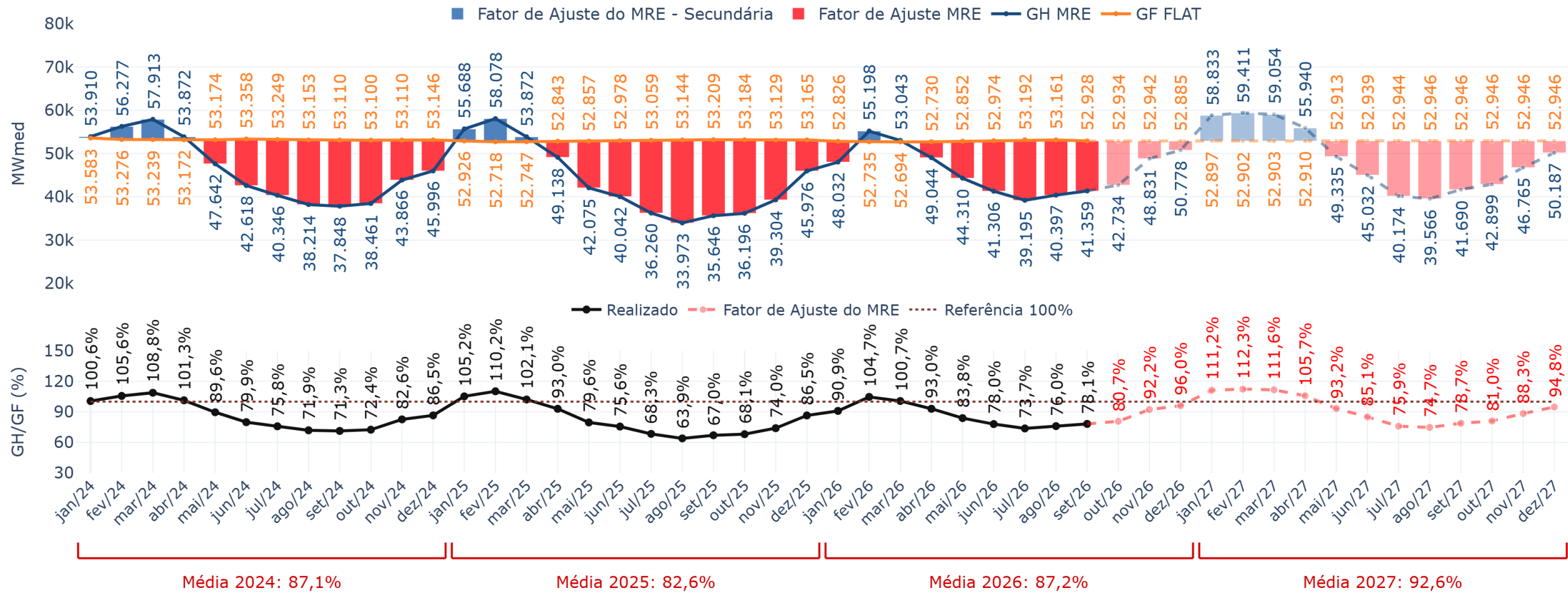
sensibilidade 5: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



proj. PLD RNA

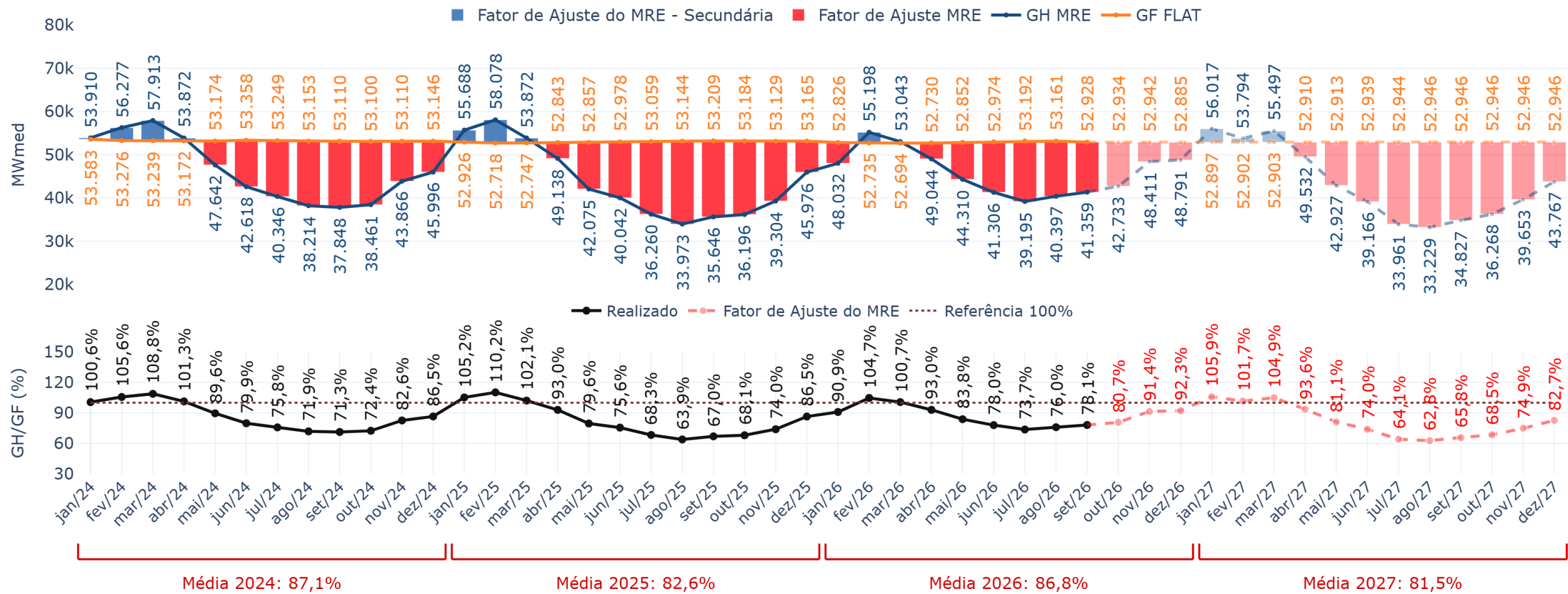


- A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD \(clique aqui para acessar\)](#)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

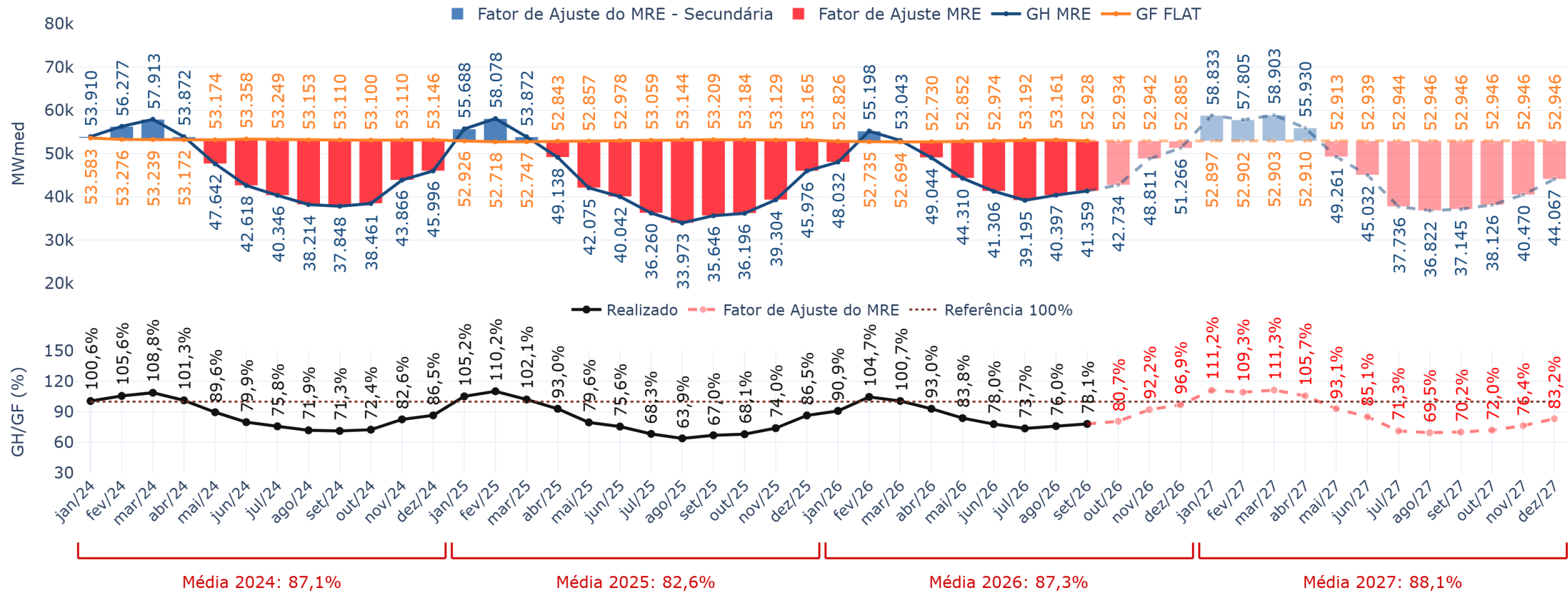


• A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia.
Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD](#) ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

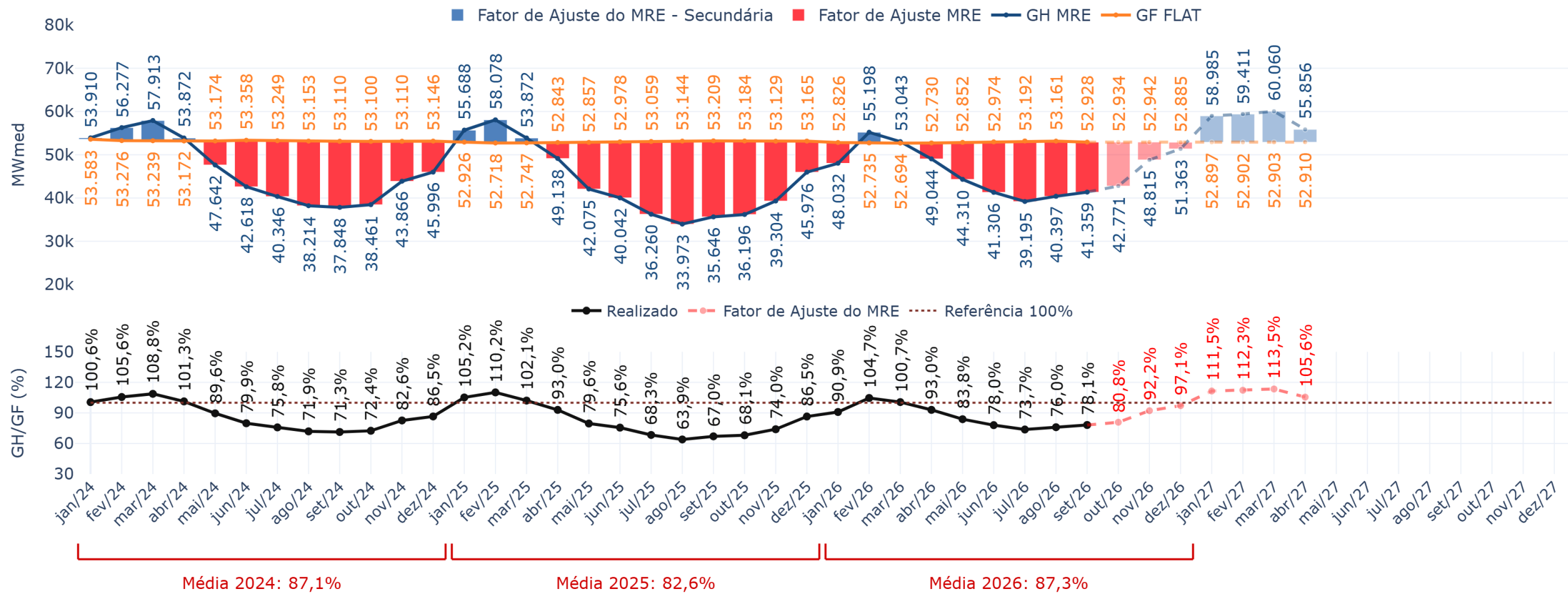


- A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD](#) ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

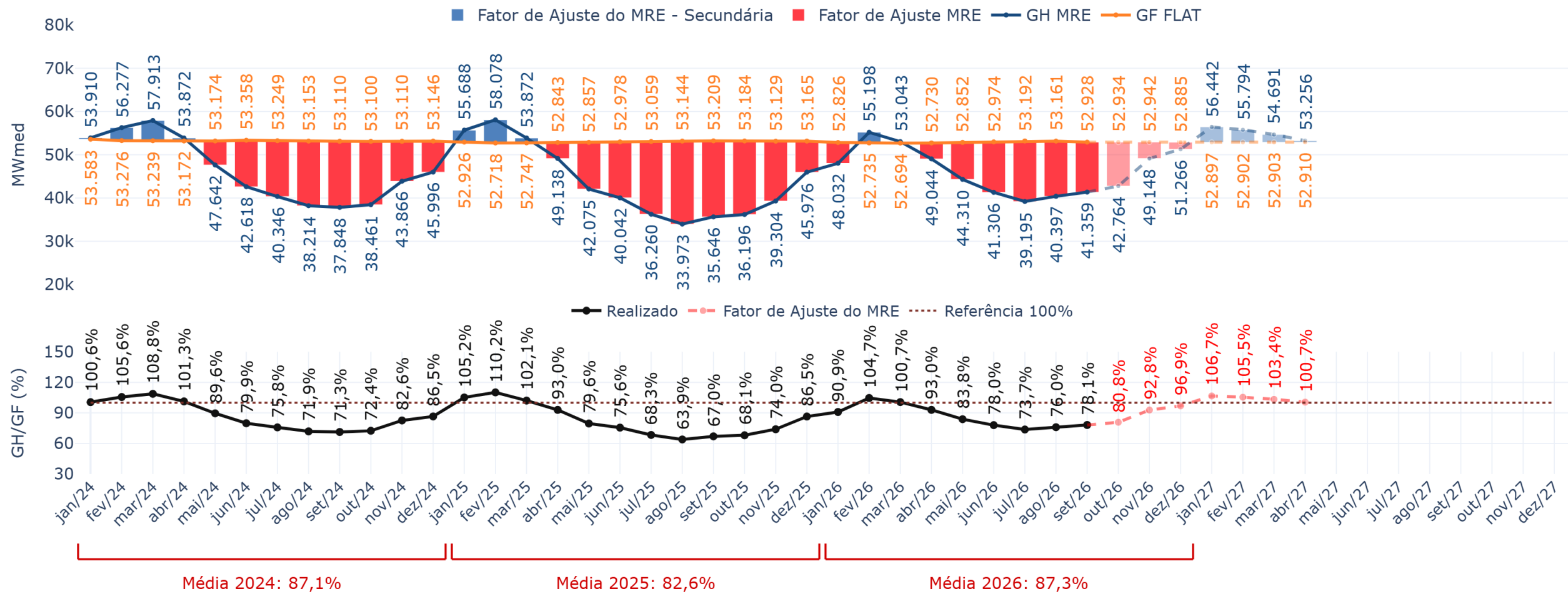


- A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD](#) ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



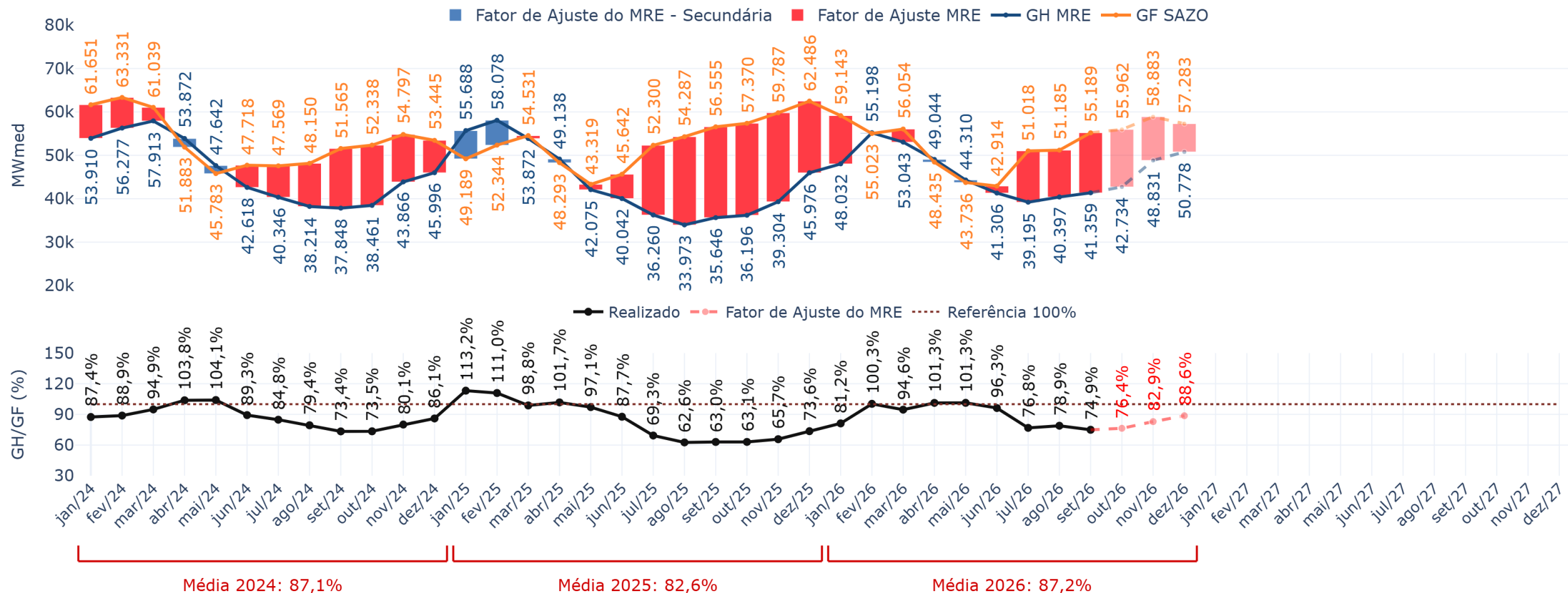
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 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

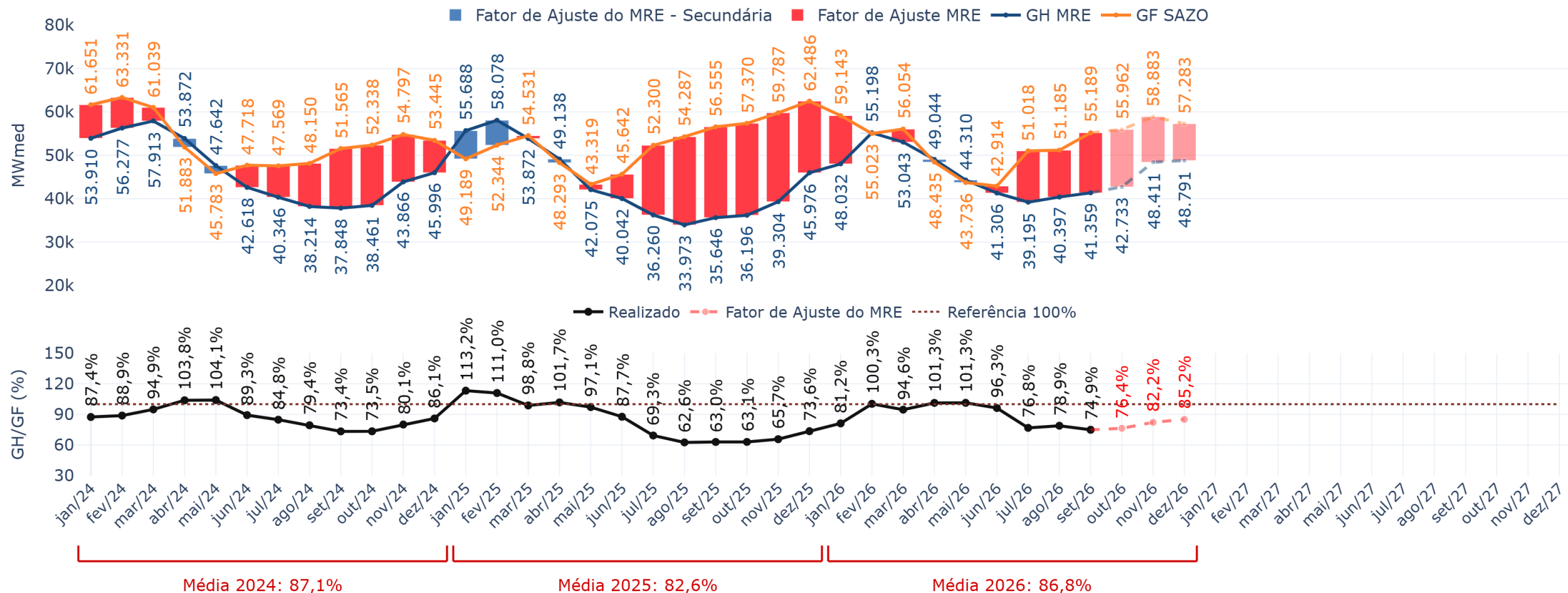
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 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

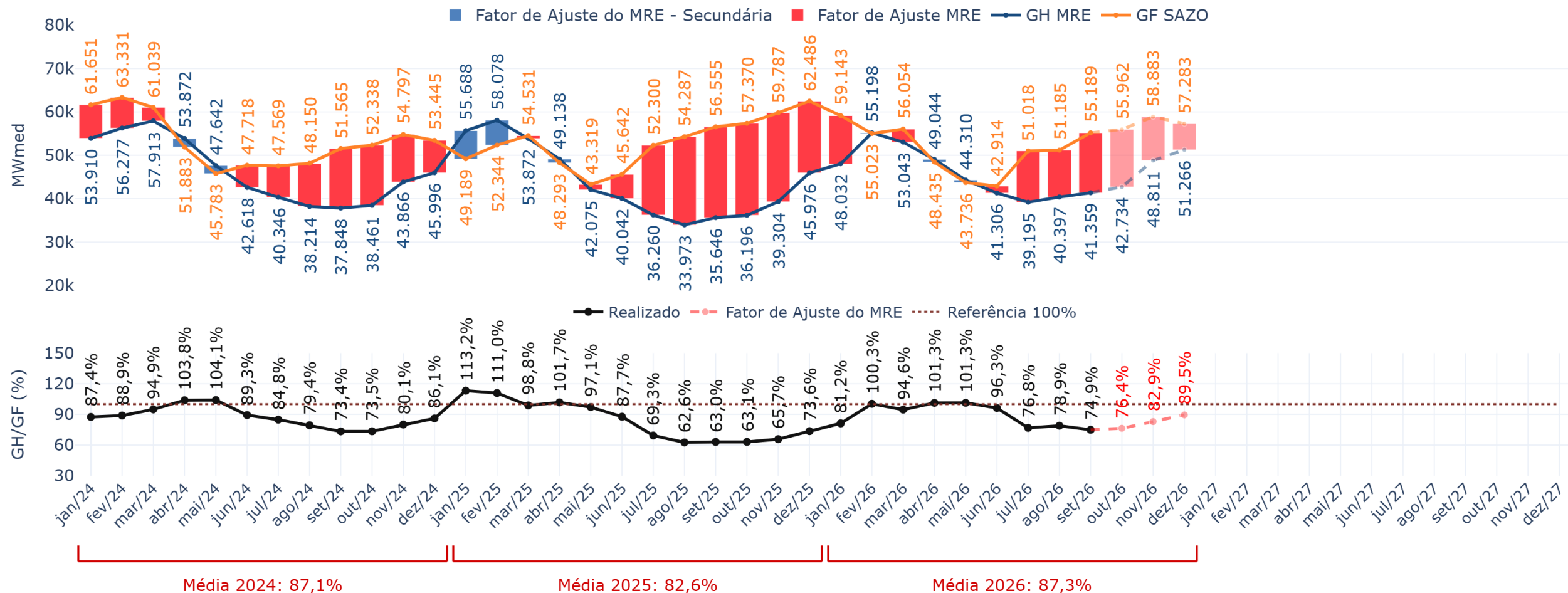
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 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

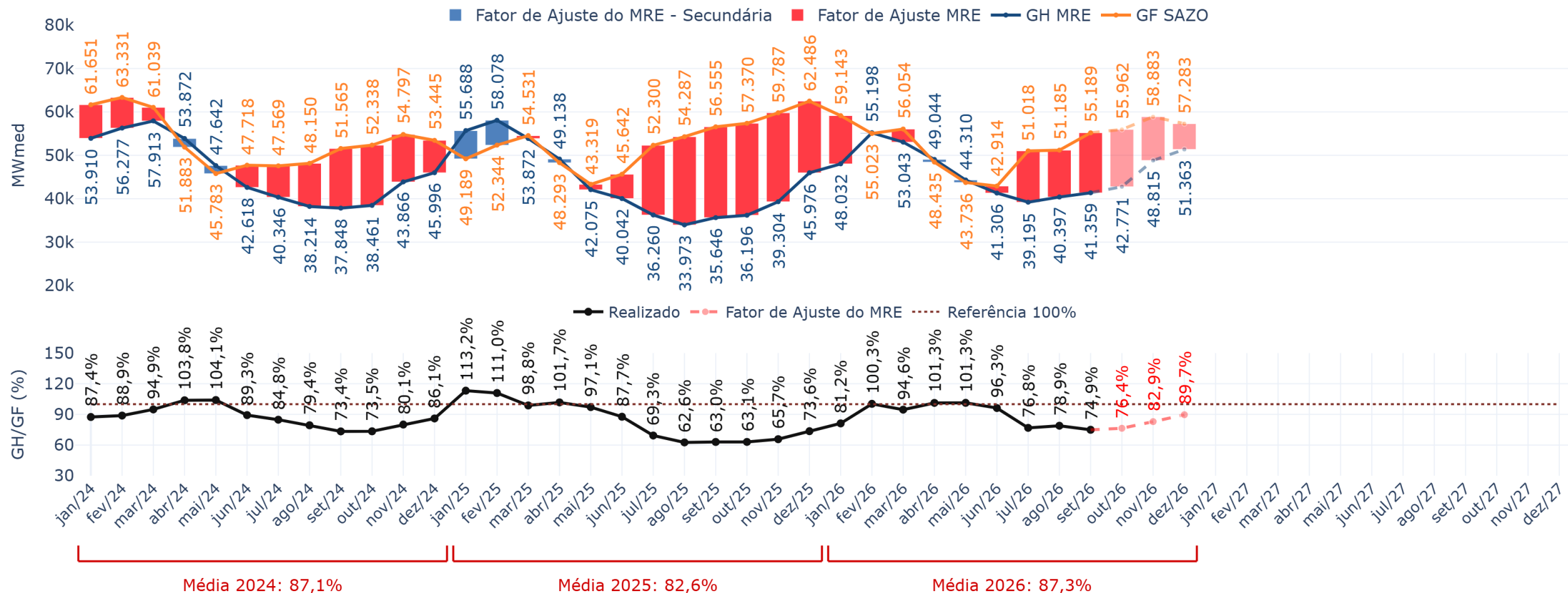
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 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

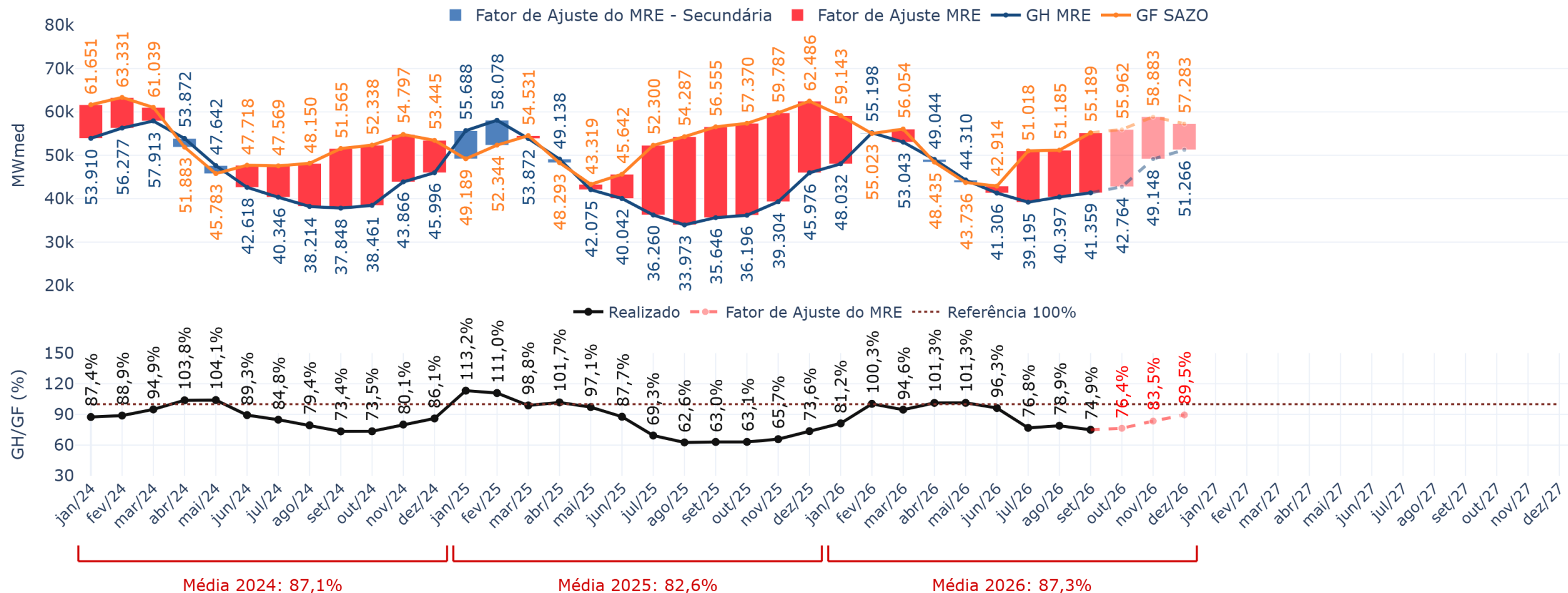
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 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 outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD](#) ([clique aqui para acessar](#))

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)



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	32.655	33.208	28.442	25.660	24.912	29.419	29.659	31.980	32.555	34.111	33.442
Sul	8.659	8.074	8.579	7.198	6.560	6.381	7.338	7.432	7.978	8.070	8.472	8.023
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.903	4.634	4.646	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte	10.621	9.298	9.180	8.396	7.546	7.717	9.628	9.447	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN	59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	51.018	51.185	55.188	55.953	58.856	57.258

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
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	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

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	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	32.655	33.208	28.442	25.660	24.912	29.419	29.659	31.980	32.555	34.111	33.449
Sul	8.659	8.074	8.579	7.198	6.560	6.381	7.338	7.432	7.978	8.070	8.472	8.023
Nordeste	5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.903	4.634	4.646	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte	10.621	9.298	9.180	8.396	7.546	7.717	9.628	9.447	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN	59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	51.018	51.185	55.188	55.953	58.856	57.265

- 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 (≈4,223%) (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	31.297	31.217	30.964	31.009	30.752	30.672	30.805	30.669	30.794	30.673	30.878
Sul	7.734	7.738	8.065	7.836	7.928	7.877	7.651	7.719	7.651	7.633	7.618	7.408
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.796	4.818	4.831	4.826	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.119	9.526	10.038	9.812	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	53.192	53.161	52.926	52.927	52.924	52.868

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

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

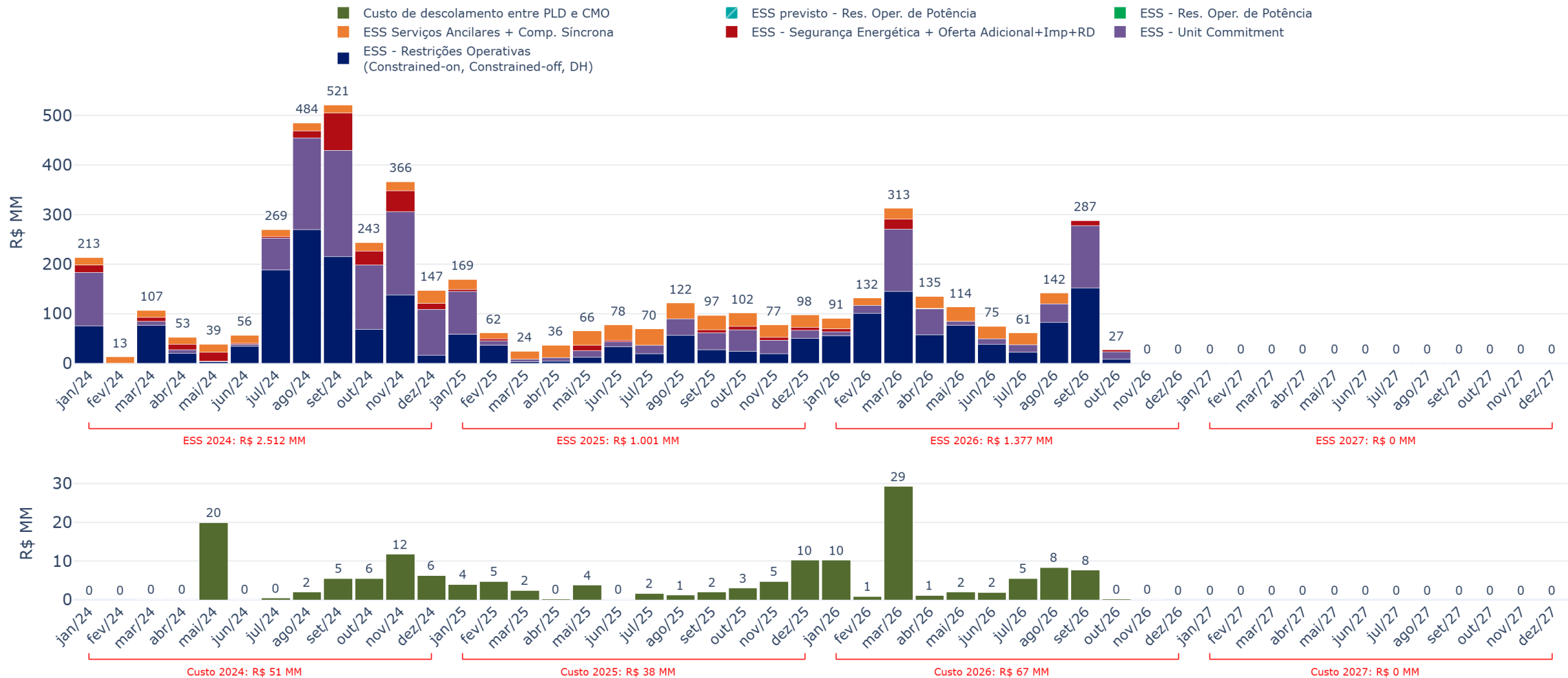
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6

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	31.297	31.217	30.964	31.009	30.752	30.672	30.805	30.669	30.794	30.673	30.883
Sul	7.734	7.738	8.065	7.836	7.928	7.877	7.651	7.719	7.651	7.633	7.618	7.408
Nordeste	4.786	4.788	4.782	4.789	4.796	4.818	4.831	4.826	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte	9.487	8.912	8.630	9.141	9.119	9.526	10.038	9.812	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN	52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	53.192	53.161	52.926	52.927	52.924	52.872

- 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

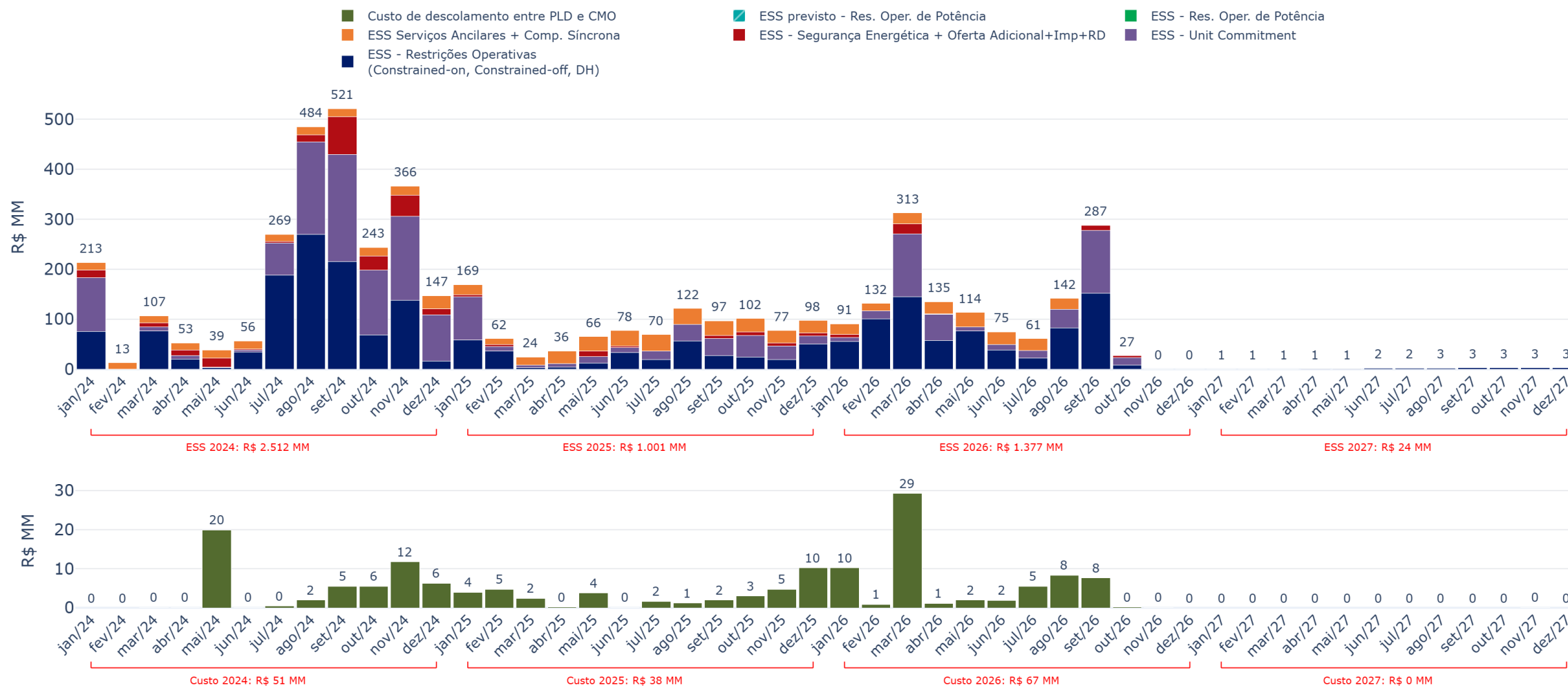
proj. PLD RNA



- A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 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

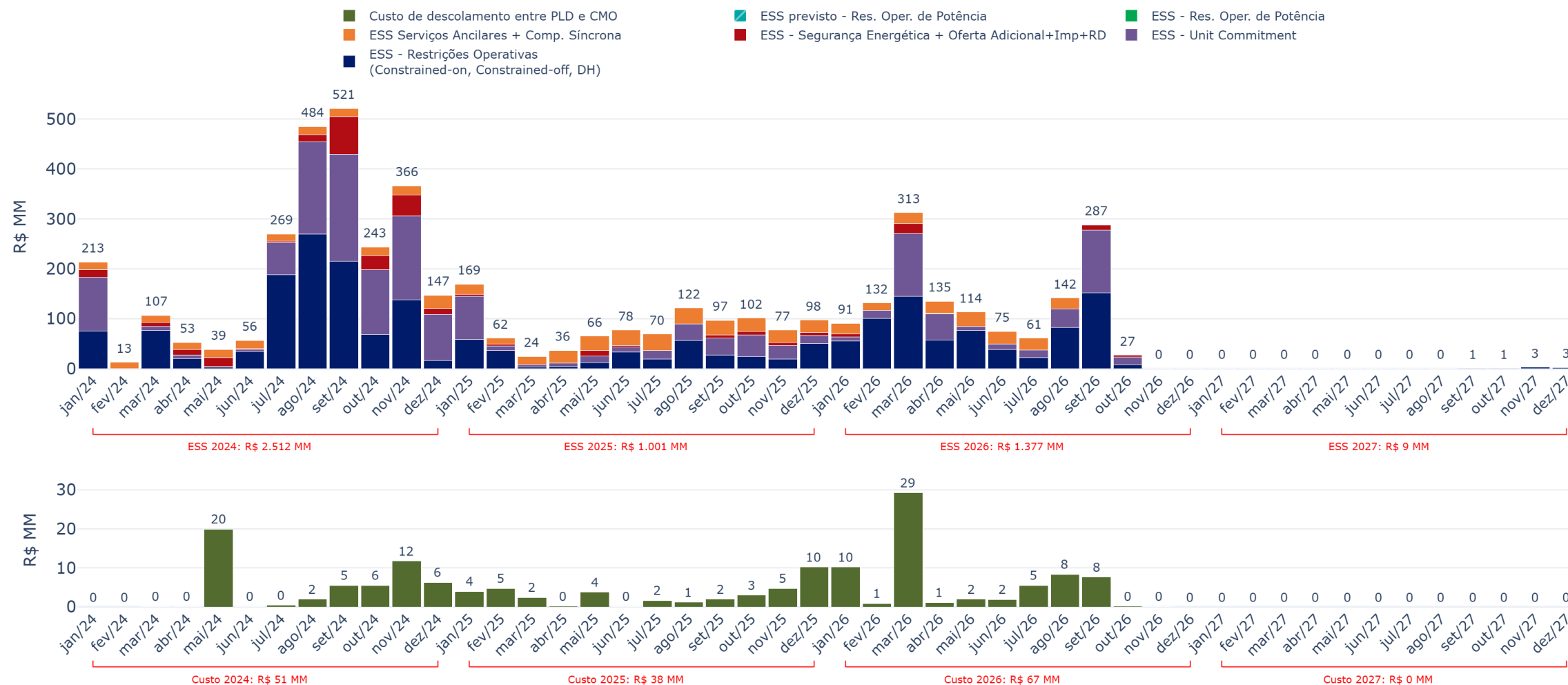
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 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

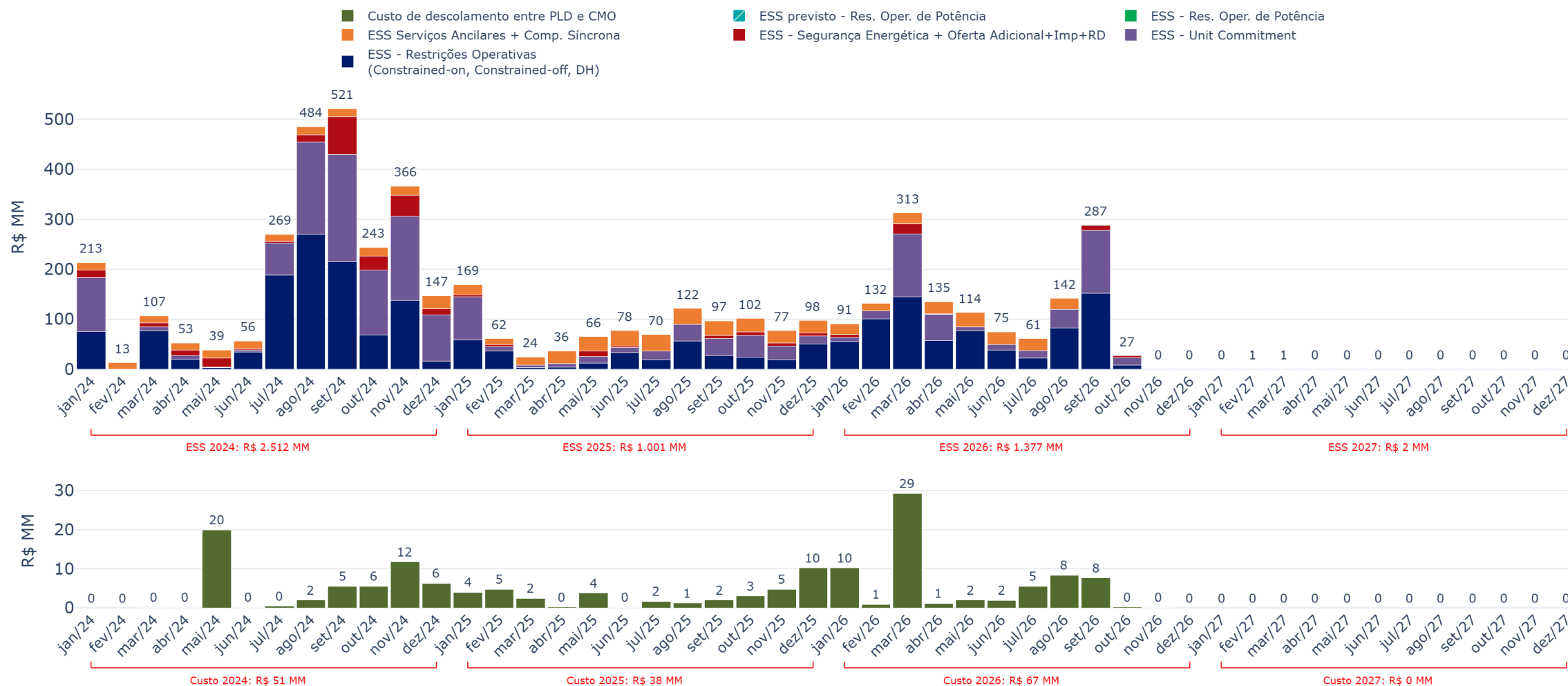
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 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

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

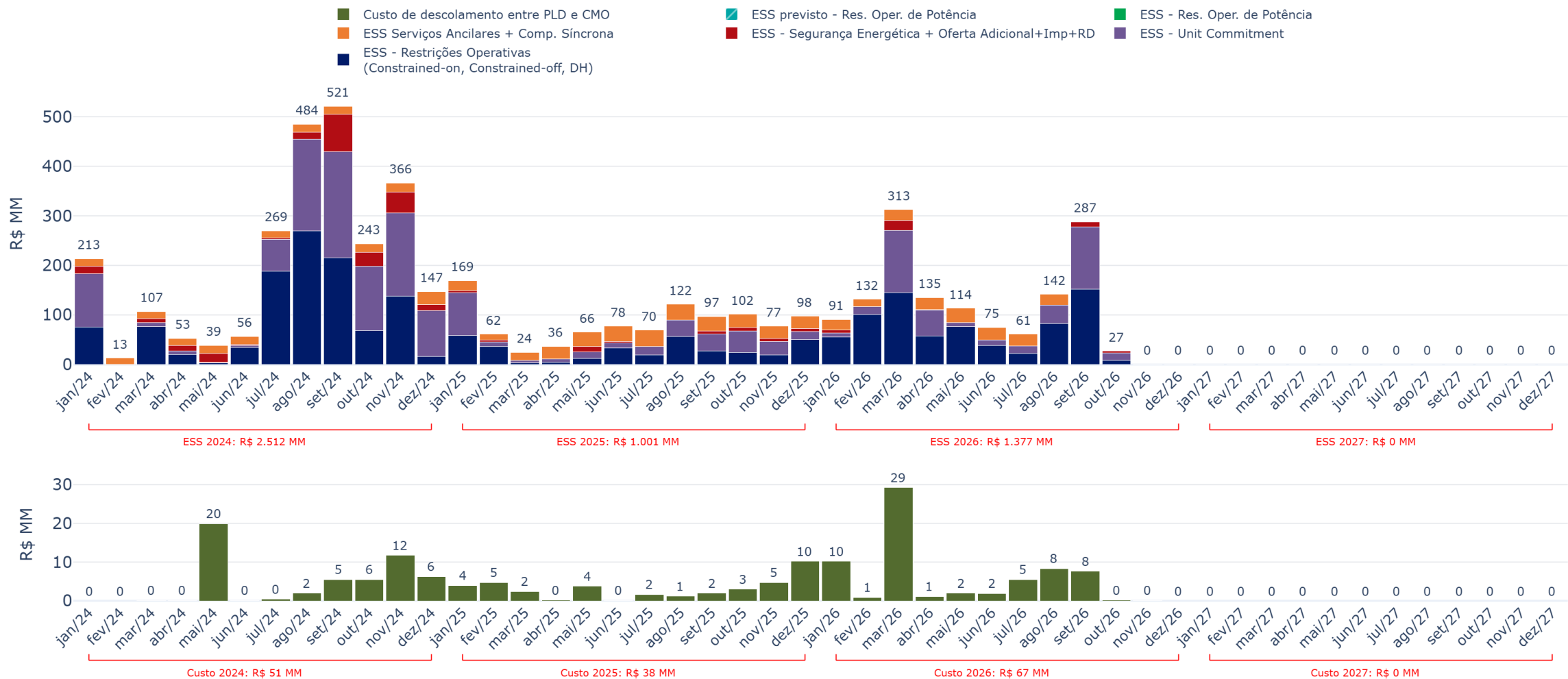


- A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD](#) ([clique aqui para acessar](#))

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



sensibilidade 5: proj. PLD SMAP CFS VE

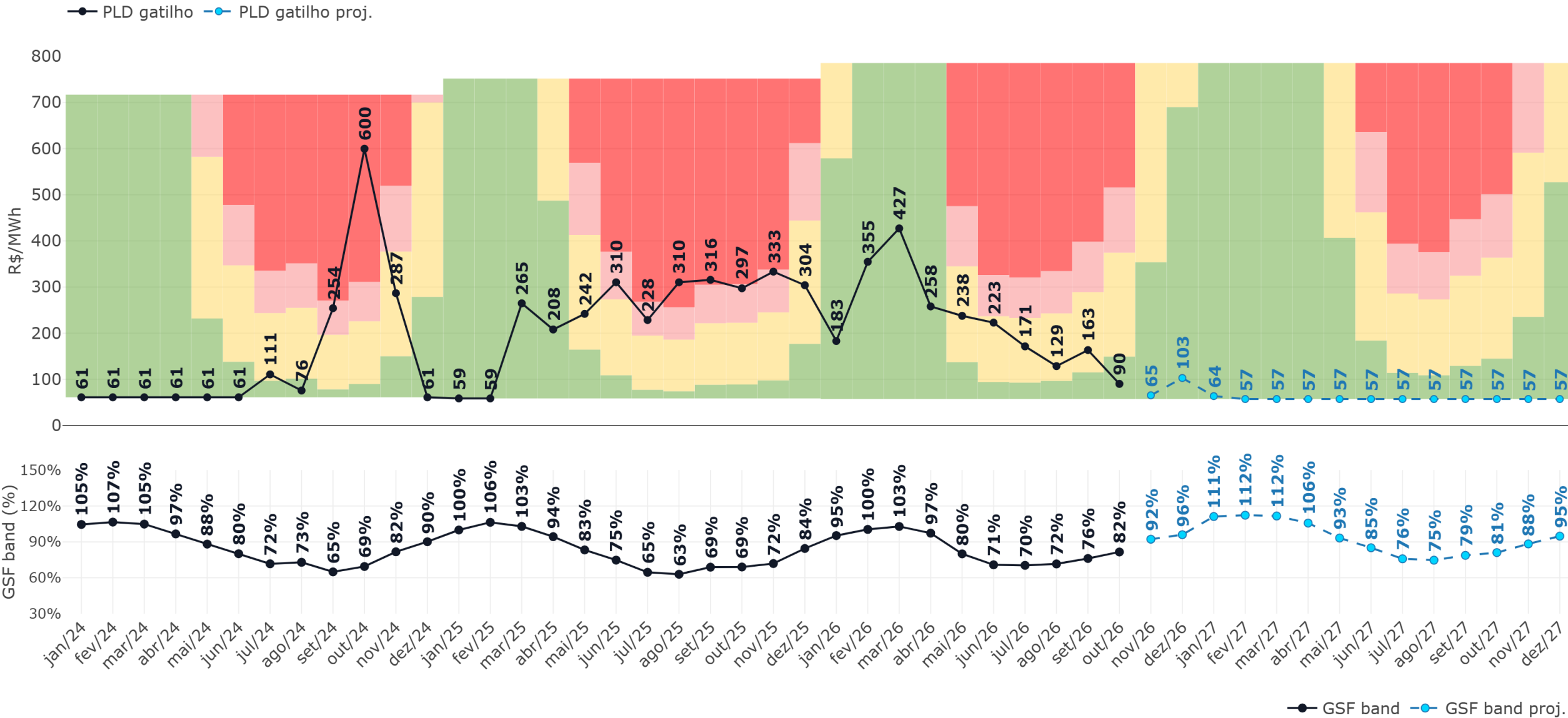


- A estimativa de ESS para outubro apresentada foi elaborada no dia 05/10/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim [InfoPLD \(clique aqui para acessar\)](#)

projeção da bandeira tarifária



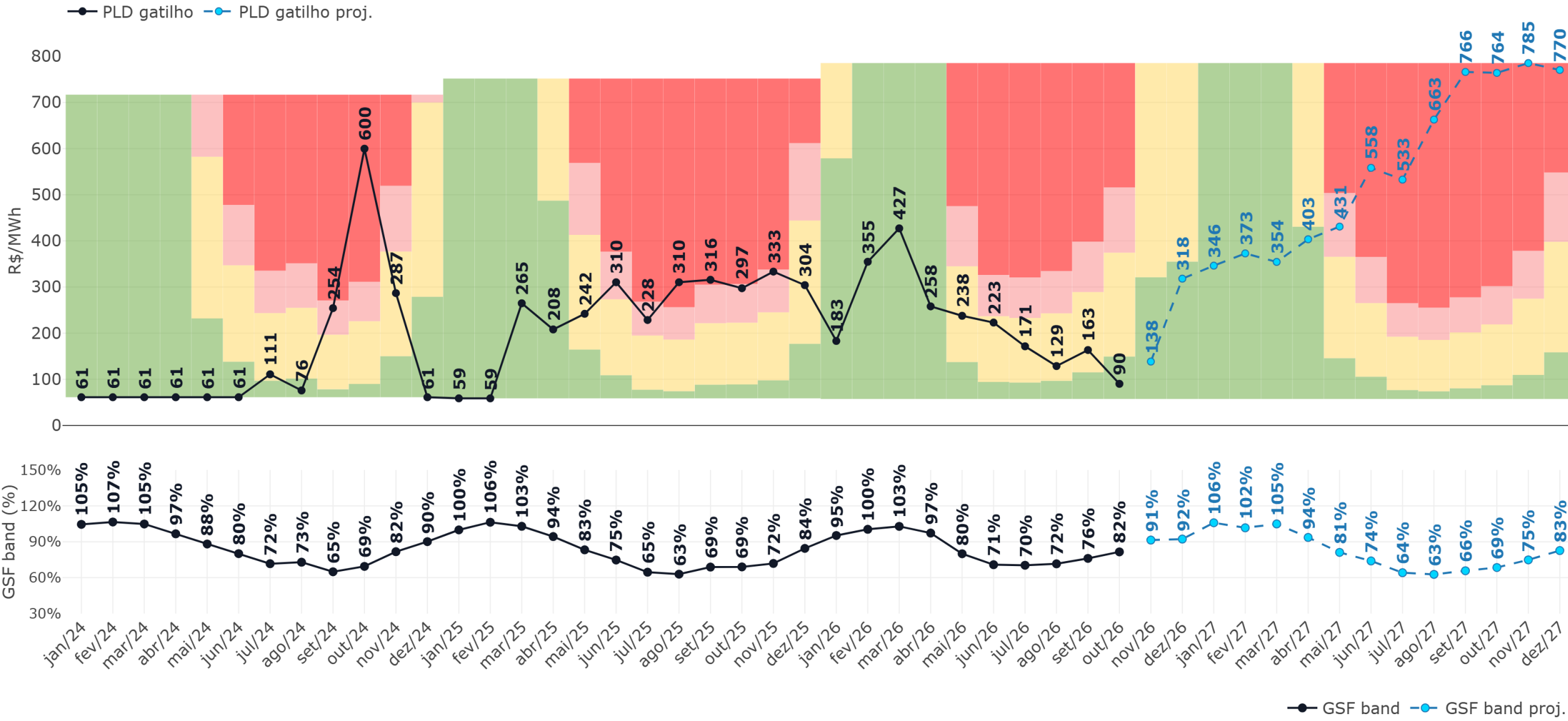
proj. PLD RNA



projeção da bandeira tarifária

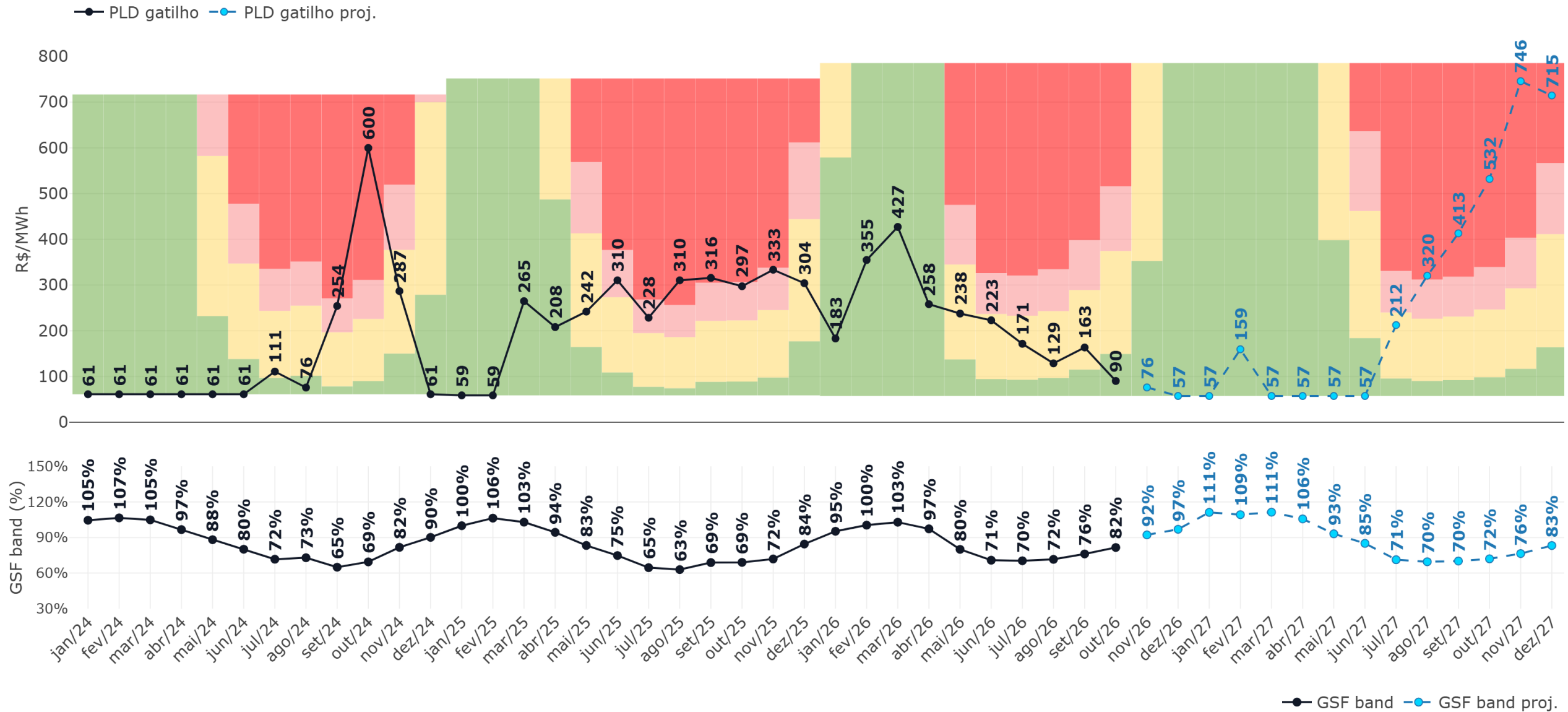


sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção da bandeira tarifária

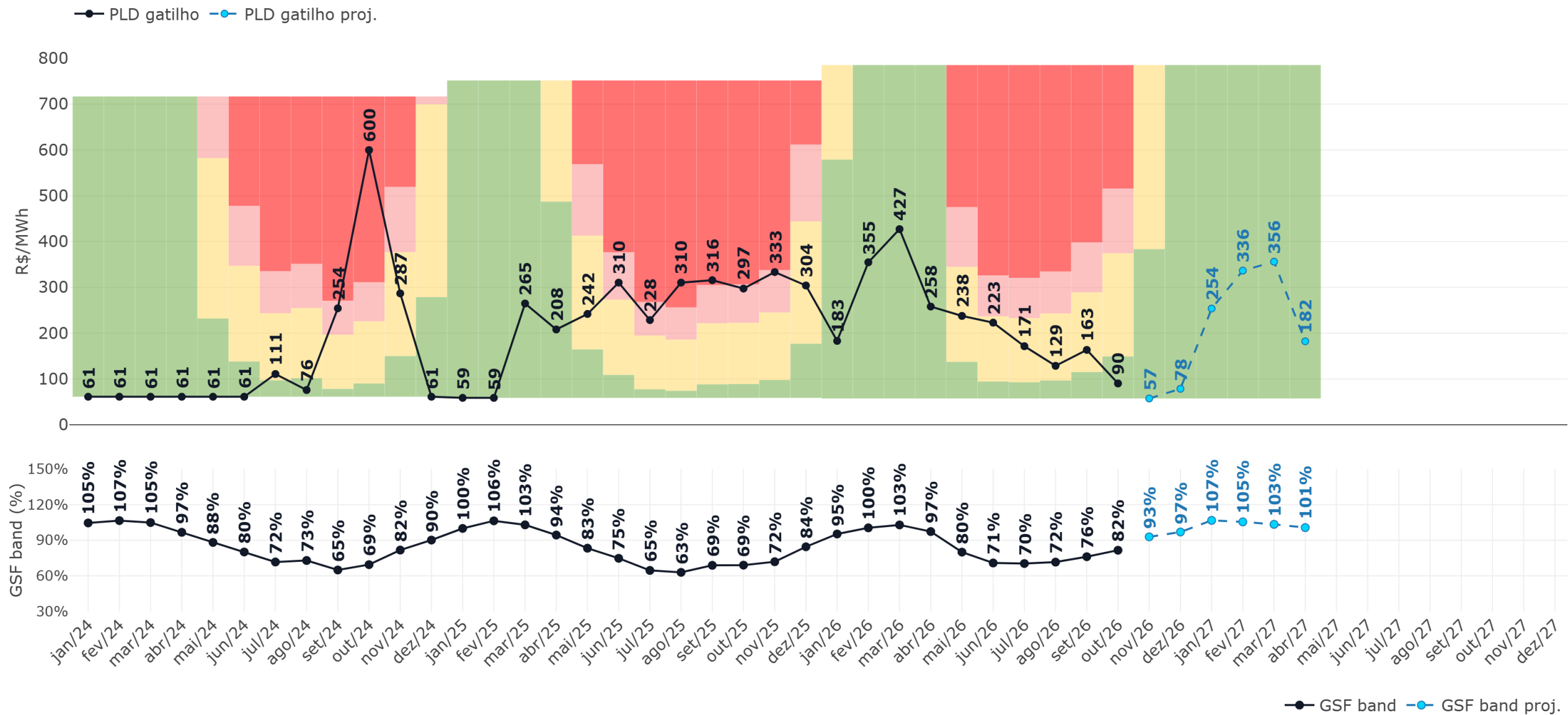
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção da bandeira tarifária



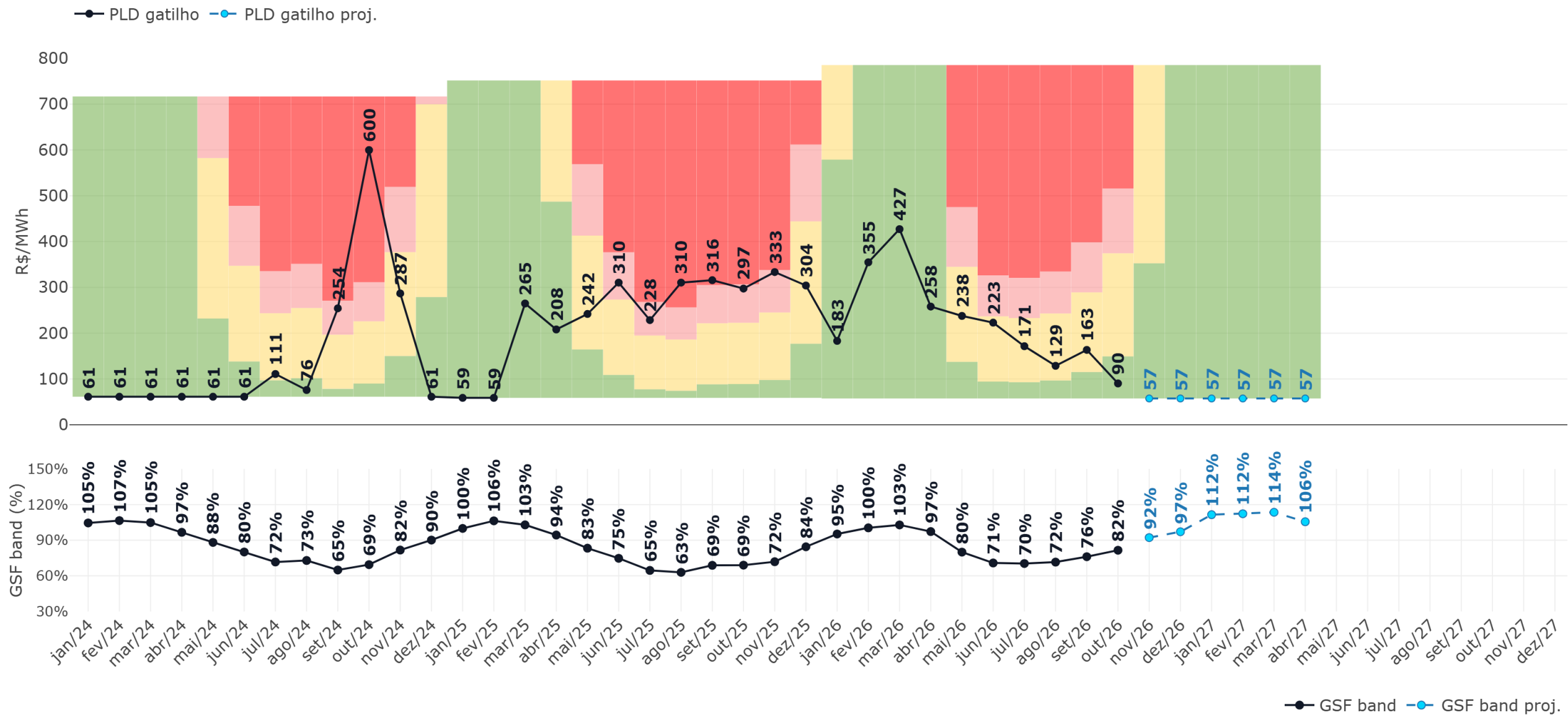
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção da bandeira tarifária



sensibilidade 5: proj. PLD SMAP CFS VE





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/cceeoficial)



ccee