



02/10/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

A background graphic featuring 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 contain the 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.

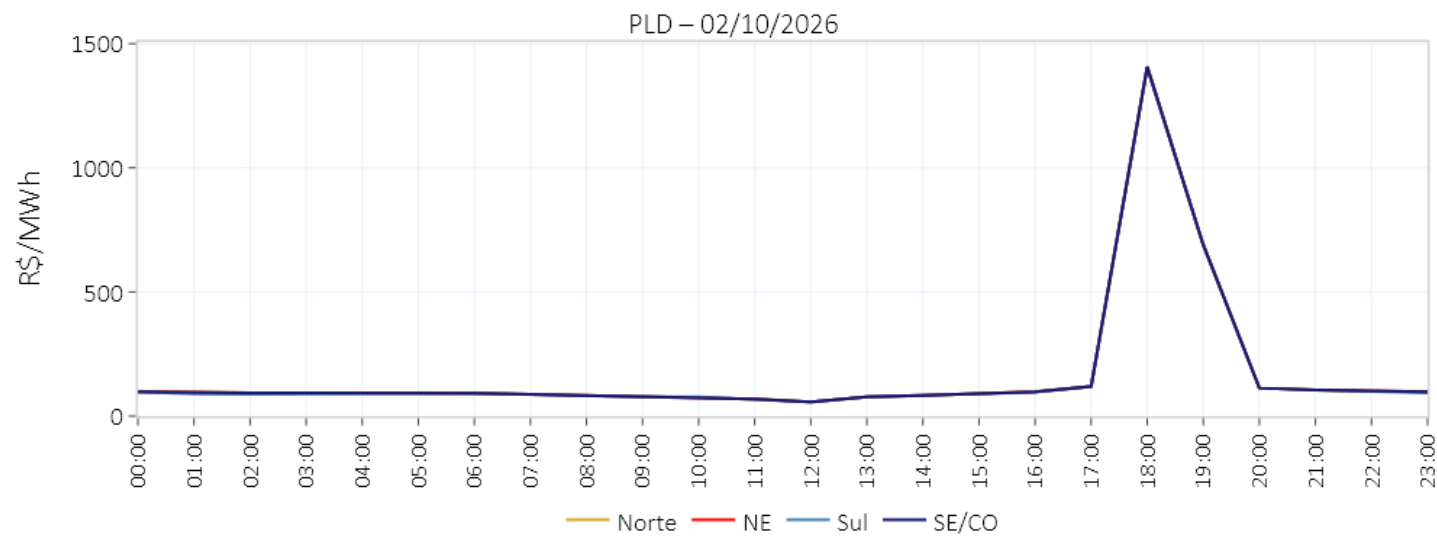
ccee

avaliação do comportamento do PLD de hoje - 02/10/2026

No dia 02/10, o PLD apresentou elevada variação intradiária, seguindo do piso regulatório às 12h e ultrapassando o patamar de R\$ 1.400/MWh às 18h em todos os submercados, além disso, observou-se leve desacoplamento entre os submercados com o preço do submercado Sul apresentando valores ligeiramente mais reduzidos no início do dia devido ao atingimento do limite de importação para a região Sudeste (11,7 GWm). Para o horário de vale, o PLD dos quatro submercados recuaram para o piso regulatório refletindo a carga reduzida e a elevada geração solar. Durante o horário de ponta, o PLD atingiu R\$ 1.407/MWh devido a redução da geração eólica e solar, e a elevação da carga. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte foi de R\$ 171/MWh, enquanto o Sul ficou em R\$ 169/MWh.

No horário de vale do PLD (12h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da diminuição de 16,3 GWm da carga líquida¹ em relação às demais horas. Esse movimento é explicado, principalmente, pela elevação da geração das fontes intermitentes: MMGD (+20,2 GWm) e solar fotovoltaica (+9,9 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 1.407/MWh em todos os submercados, refletindo a elevação de 22,8 GWm da carga líquida¹ em relação às demais horas. Esse movimento resulta da combinação da elevação de carga (+9,4 GWm) e da diminuição da geração intermitente: MMGG (-7,9 GWm) e solar fotovoltaica (-6,2 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre a elevação da geração hidrelétrica (+20,7 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (+2,0 GWm).



	Demais Horas	Vale (12h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	119,56	57,31	-62,2 (-52%)	1.406,58	+1287,0 (+1076%)
PLD Sul (R\$/MWh)	117,79	57,31	-60,5 (-51%)	1.406,58	+1288,8 (+1094%)
PLD NE (R\$/MWh)	119,55	57,31	-62,2 (-52%)	1.406,58	+1287,0 (+1077%)
PLD Norte (R\$/MWh)	119,56	57,31	-62,2 (-52%)	1.406,58	+1287,0 (+1076%)
Carga SIN (GWmed)	89,3	95,7	+6,4 (+7%)	98,7	+9,4 (+11%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	12,5	5,3	-7,2 (-58%)	13,9	+1,4 (+11%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	8,1	28,3	+20,2 (+249%)	0,2	-7,9 (-98%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	6,2	16,1	+9,9 (+160%)	0,0	-6,2 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,6	7,4	-0,2 (-3%)	7,7	+0,1 (+1%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	6,3	6,2	-0,1 (-2%)	5,3	-1,0 (-16%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	48,7	32,4	-16,3 (-33%)	71,5	+22,8 (+47%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,2	0,0	-0,2 (-100%)	2,2	+2,0 (+1000%)
GH SIN (GWmed)	48,6	32,4	-16,2 (-33%)	69,3	+20,7 (+43%)

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
1/out/26	R\$ 123,52/MWh	R\$ 121,94/MWh	R\$ 117,76/MWh	R\$ 122,57/MWh
2/out/26	R\$ 170,59/MWh	R\$ 168,97/MWh	R\$ 170,58/MWh	R\$ 170,59/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 1/out/26	99%	348%	72%	51%	174%
Expectativa out/26	127%	250%	66%	49%	157%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 1/out/26	56,3%	83,2%	68,2%	71,7%	61,1%
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 1/out/26	85%	89,9%
Expectativa out/26	79,7%	84,3%
Projeção 2026	87,7%	87,7%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa out/26	R\$ 0,0 MM	R\$ 0,0 MM
Projeção 2026	R\$ 1166,7 MM	R\$ 66,8 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

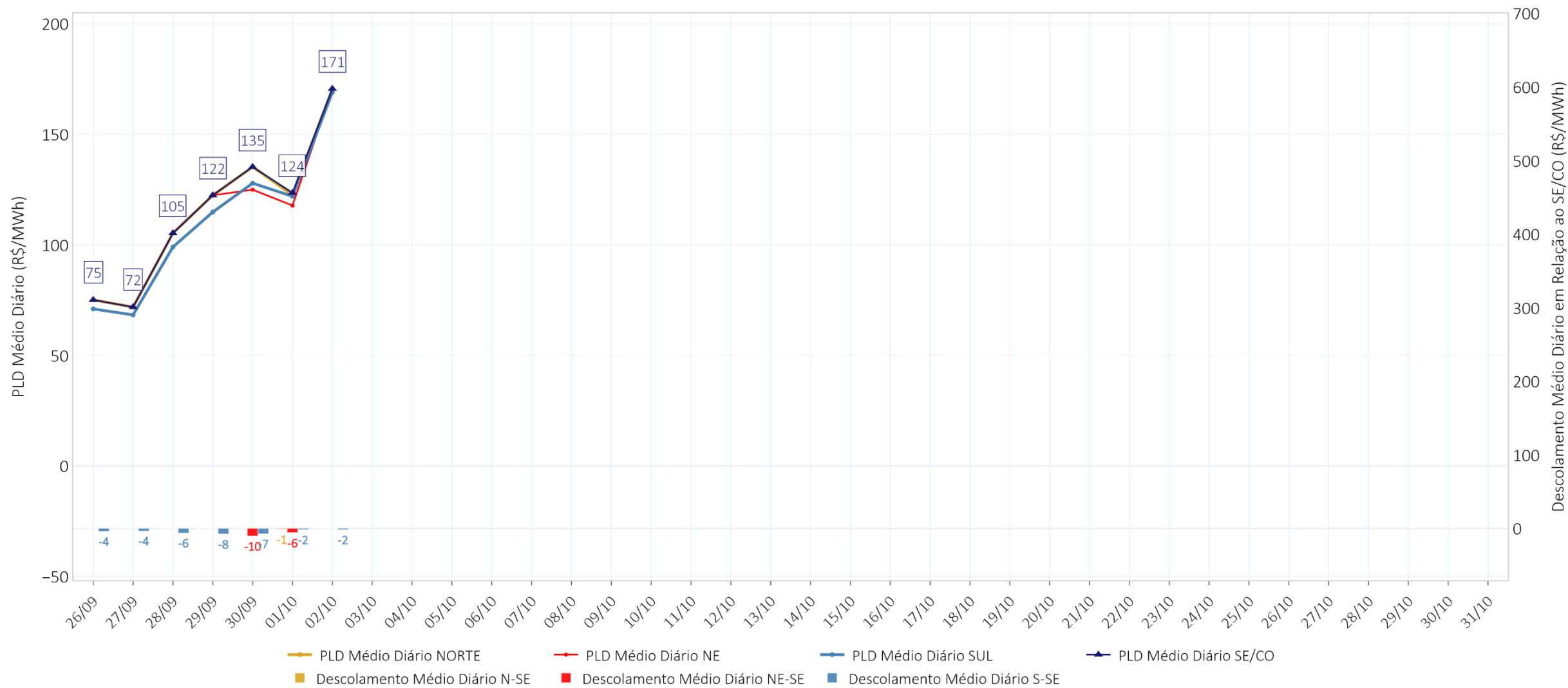
Análise e acompanhamento da operação

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

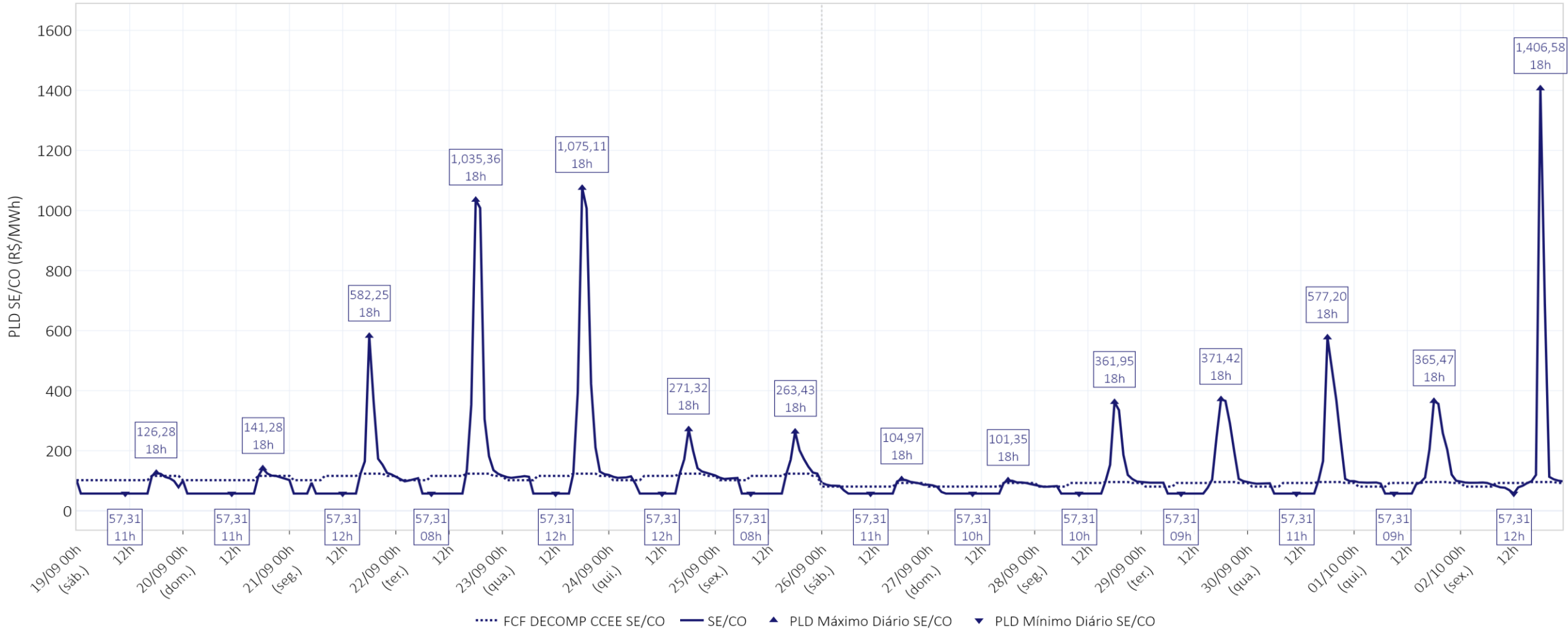
Projeção do PLD

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

semana 1 de outubro

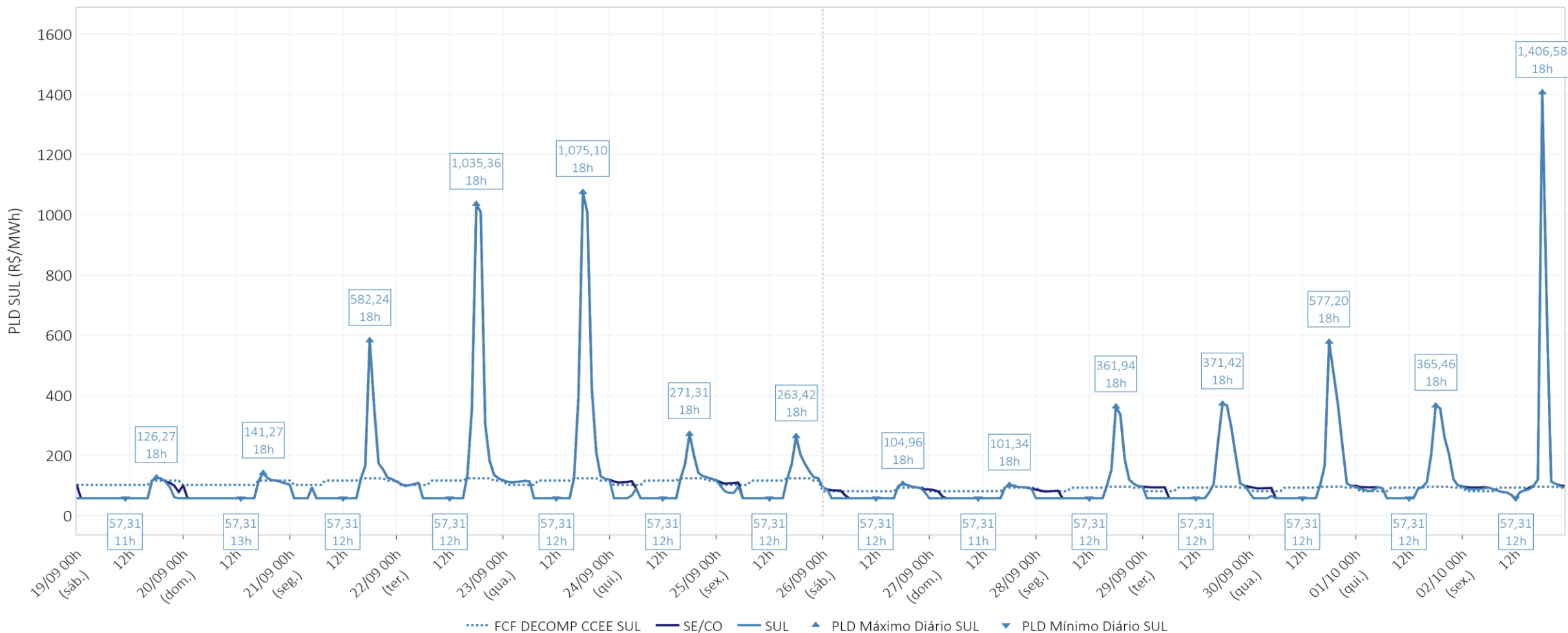


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



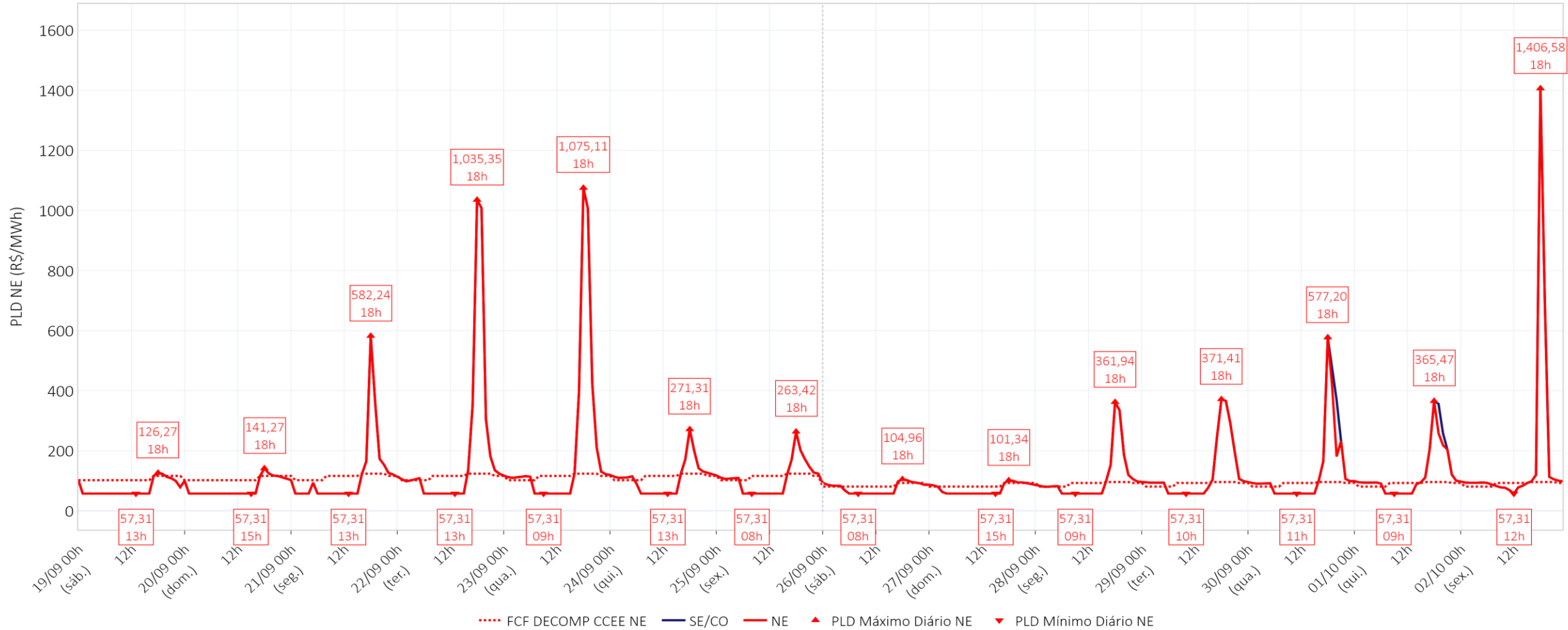
Média Diária (R\$/MWh)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10
SE/CO	74	77	117	187	200	107	107	75	72	105	122	135	124	171

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



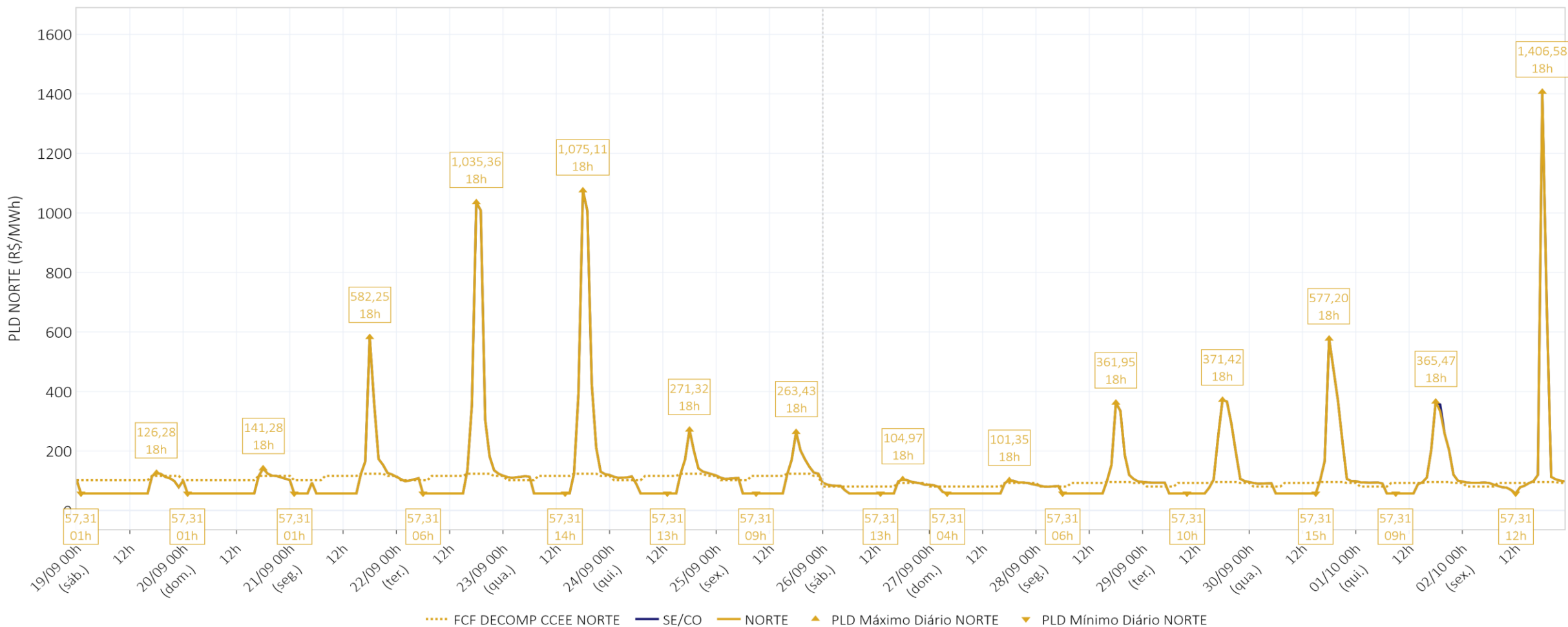
Média Diária (R\$/MWh)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10
SE/CO	74	77	117	187	200	107	107	75	72	105	122	135	124	171
SUL	69	75	117	187	200	96	102	71	68	99	115	128	122	169

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

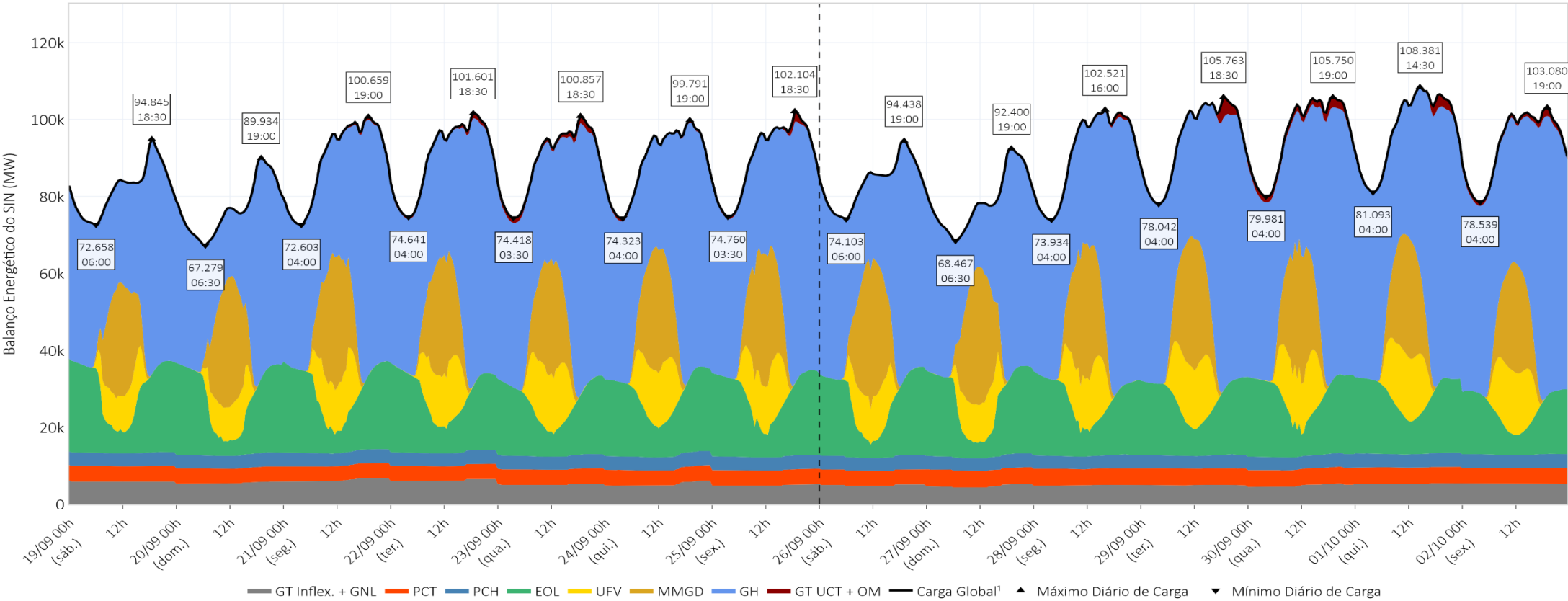


Média Diária (R\$/MWh)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10
SE/CO	74	77	117	187	200	107	107	75	72	105	122	135	124	171
SUL	69	75	117	187	200	96	102	71	68	99	115	128	122	169
NE	74	77	117	187	200	107	107	75	72	105	122	125	118	171

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

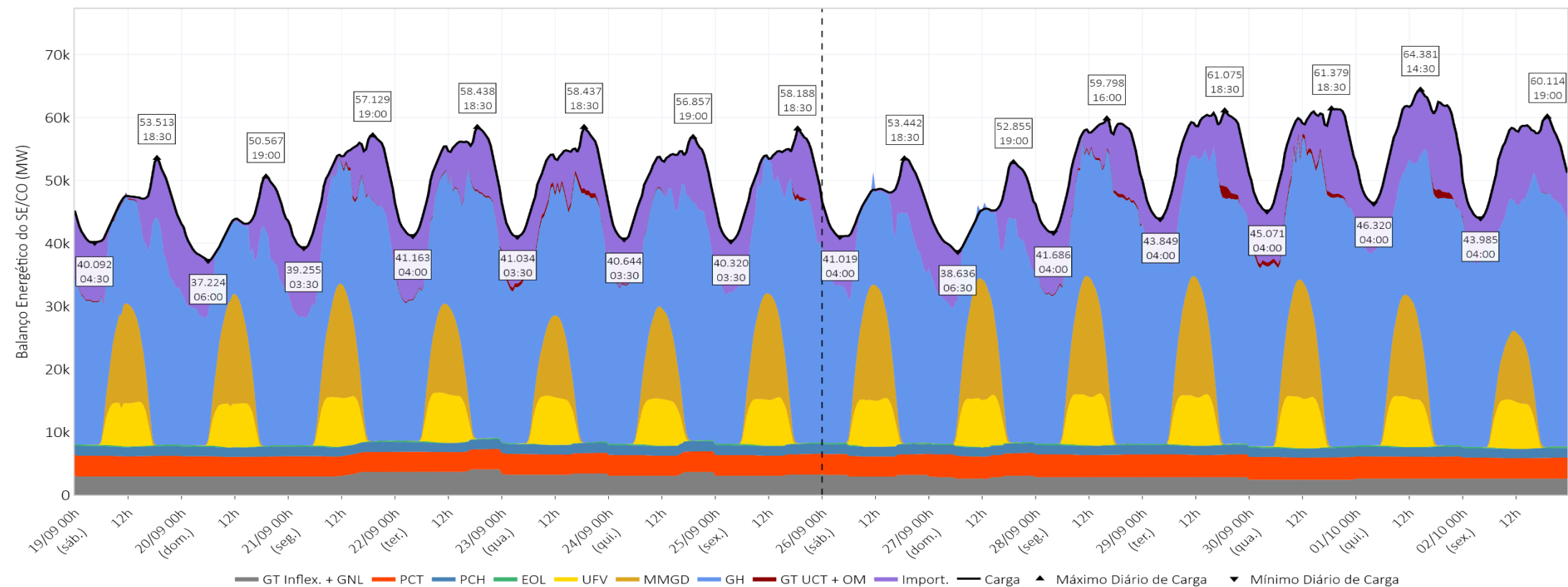


Média Diária (R\$/MWh)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10
SE/CO	74	77	117	187	200	107	107	75	72	105	122	135	124	171
SUL	69	75	117	187	200	96	102	71	68	99	115	128	122	169
NE	74	77	117	187	200	107	107	75	72	105	122	125	118	171
NORTE	74	77	117	187	200	107	107	75	72	105	122	135	123	171



Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10
Carga Global ¹	82.004	77.048	89.431	90.315	89.177	89.268	90.118	83.622	78.979	91.470	94.779	96.106	97.406	93.508
GT UCT + OM	187	86	313	692	1.164	436	590	46	11	490	674	1.724	611	1.130
GH	38.518	34.841	43.893	45.629	46.211	44.619	44.767	40.186	36.014	46.871	49.622	49.754	51.857	52.299
MMGD	8.740	9.903	10.005	9.223	8.778	9.551	10.185	10.911	10.724	10.345	10.186	9.967	9.498	8.594
UFV	4.235	4.123	5.409	5.758	6.210	5.875	5.699	4.890	4.554	5.912	6.551	6.049	6.545	6.347
EOL	16.944	15.171	16.179	15.460	14.174	16.070	16.429	15.181	15.217	15.193	15.046	16.018	15.764	12.222
PCH	3.438	3.476	3.476	3.476	3.537	3.534	3.533	3.533	3.415	3.415	3.414	3.413	3.538	3.518
PCT	4.021	3.902	3.901	3.901	3.969	3.971	3.961	3.957	4.339	4.338	4.339	4.340	4.252	4.064
GT Inflex. + GNL	5.921	5.545	6.254	6.177	5.134	5.212	4.954	4.917	4.704	4.907	4.948	4.841	5.342	5.334

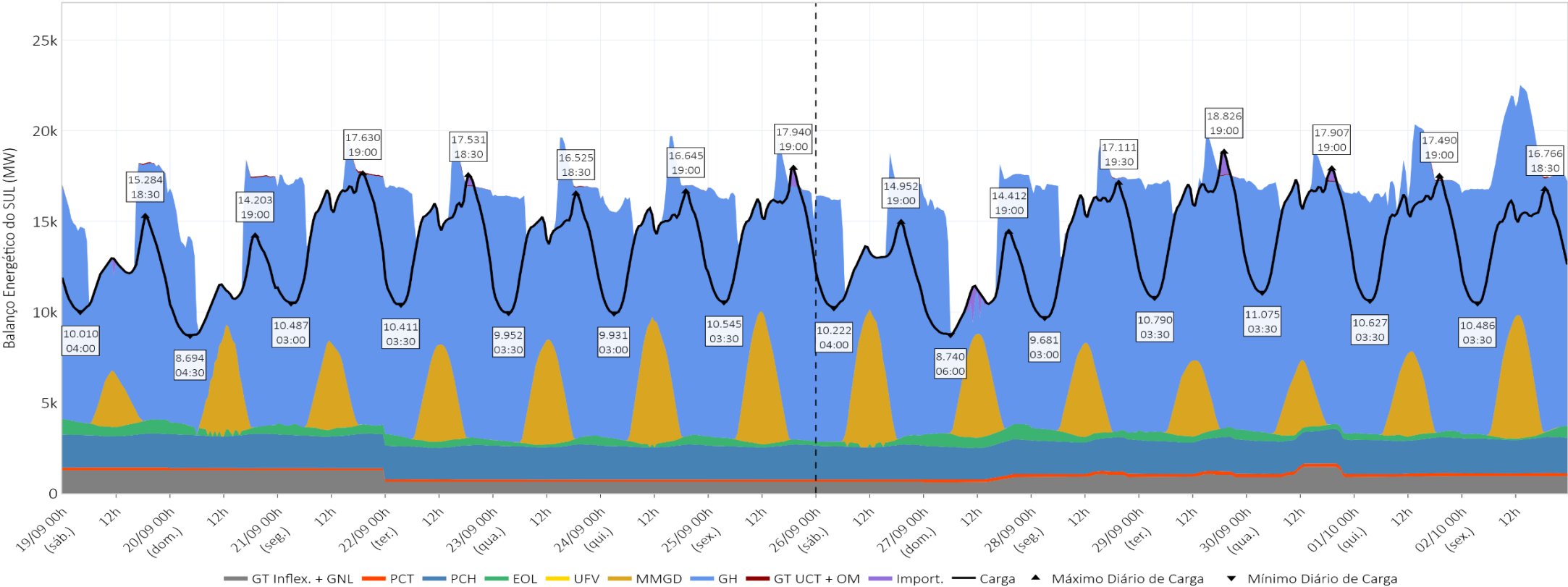
¹ Os valores de Carga Global incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10
Carga¹	45.644	42.982	49.926	51.091	50.471	49.998	50.219	46.790	44.990	52.780	54.493	55.316	56.893	53.618
Interc.²	6.982	6.400	7.896	8.131	7.461	7.717	7.103	5.811	6.077	7.914	8.269	8.824	10.306	9.321
GT UCT + OM	95	0	109	163	573	81	77	4	0	288	231	564	208	24
GH	23.183	20.992	25.553	26.947	27.609	26.886	26.960	24.392	22.035	27.643	29.142	29.497	30.601	30.497
MMGD	4.751	5.080	5.233	4.234	3.734	4.317	5.070	5.588	5.767	5.690	5.650	5.619	4.930	3.345
UFV	2.753	2.750	3.073	3.021	2.909	2.817	2.946	2.988	3.100	3.227	3.197	3.215	3.079	2.927
EOL	184	155	145	134	106	145	160	141	155	152	139	159	168	127
PCH	1.514	1.523	1.523	1.523	1.562	1.560	1.559	1.560	1.478	1.478	1.477	1.476	1.522	1.488
PCT	3.270	3.181	3.181	3.181	3.253	3.253	3.253	3.253	3.571	3.571	3.571	3.571	3.491	3.301
GT Inflex. + GNL	2.913	2.903	3.214	3.757	3.266	3.222	3.091	3.054	2.806	2.816	2.816	2.391	2.588	2.588

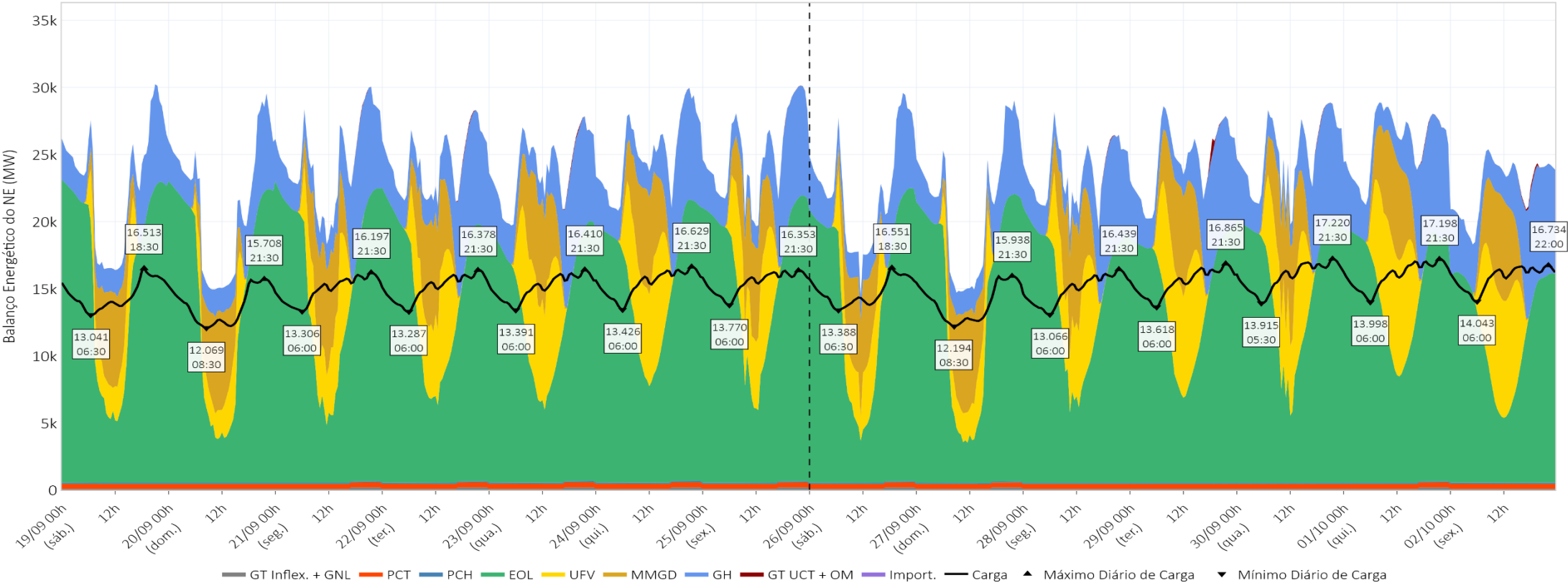
¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.

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



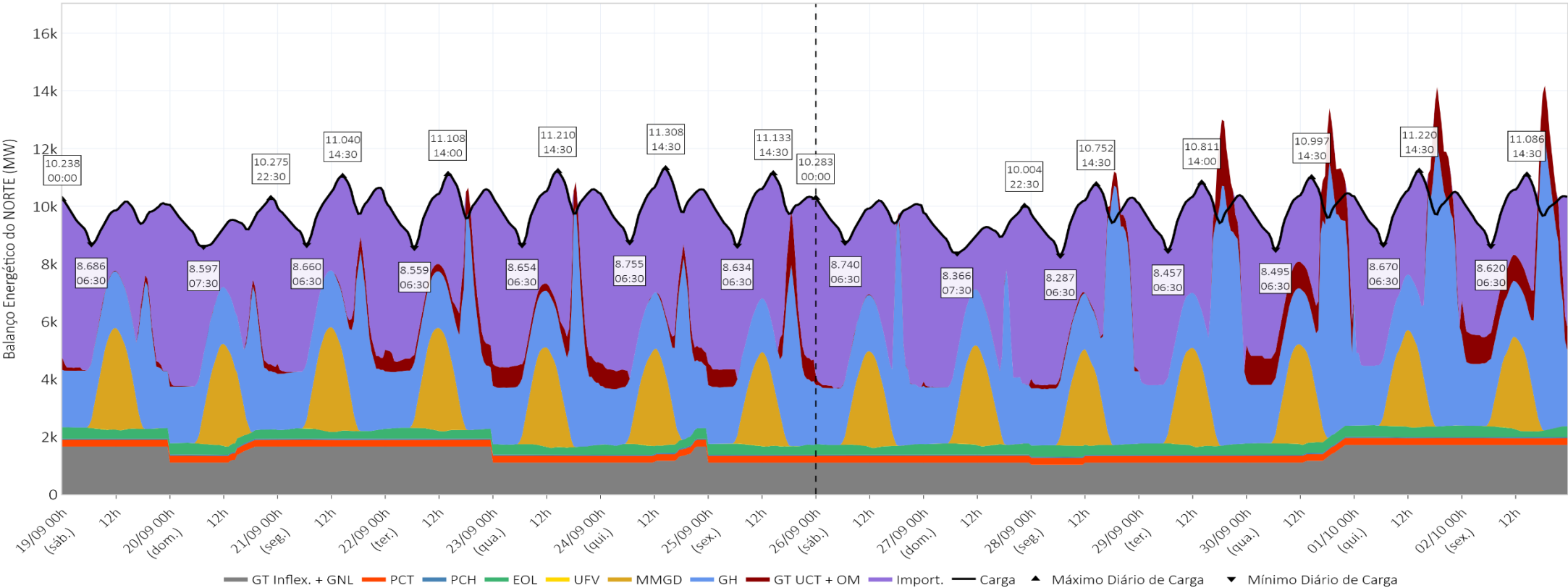
Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10
Carga¹	12.179	10.938	14.610	14.177	13.520	13.732	14.440	12.407	10.882	14.058	15.018	14.995	14.497	14.067
Interc.²	-2.506	-2.813	-2.333	-2.303	-2.784	-2.496	-1.899	-2.727	-2.880	-2.605	-2.219	-1.947	-2.870	-4.640
GT UCT + OM	8	12	20	6	6	2	3	0	0	3	5	7	4	5
GH	9.978	8.591	11.902	11.886	11.687	11.205	11.344	10.088	8.741	11.831	12.574	12.418	12.723	13.418
MMGD	812	1.576	1.335	1.581	1.737	2.077	2.085	2.186	1.668	1.454	1.278	1.047	1.353	2.031
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	671	361	477	420	269	342	306	261	688	451	450	347	313	242
PCH	1.793	1.824	1.824	1.824	1.848	1.846	1.846	1.846	1.812	1.812	1.812	1.812	1.890	1.903
PCT	153	117	114	114	106	107	105	103	167	168	171	171	158	158
GT Inflex. + GNL	1.270	1.270	1.270	650	650	650	650	650	686	946	946	1.139	926	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.



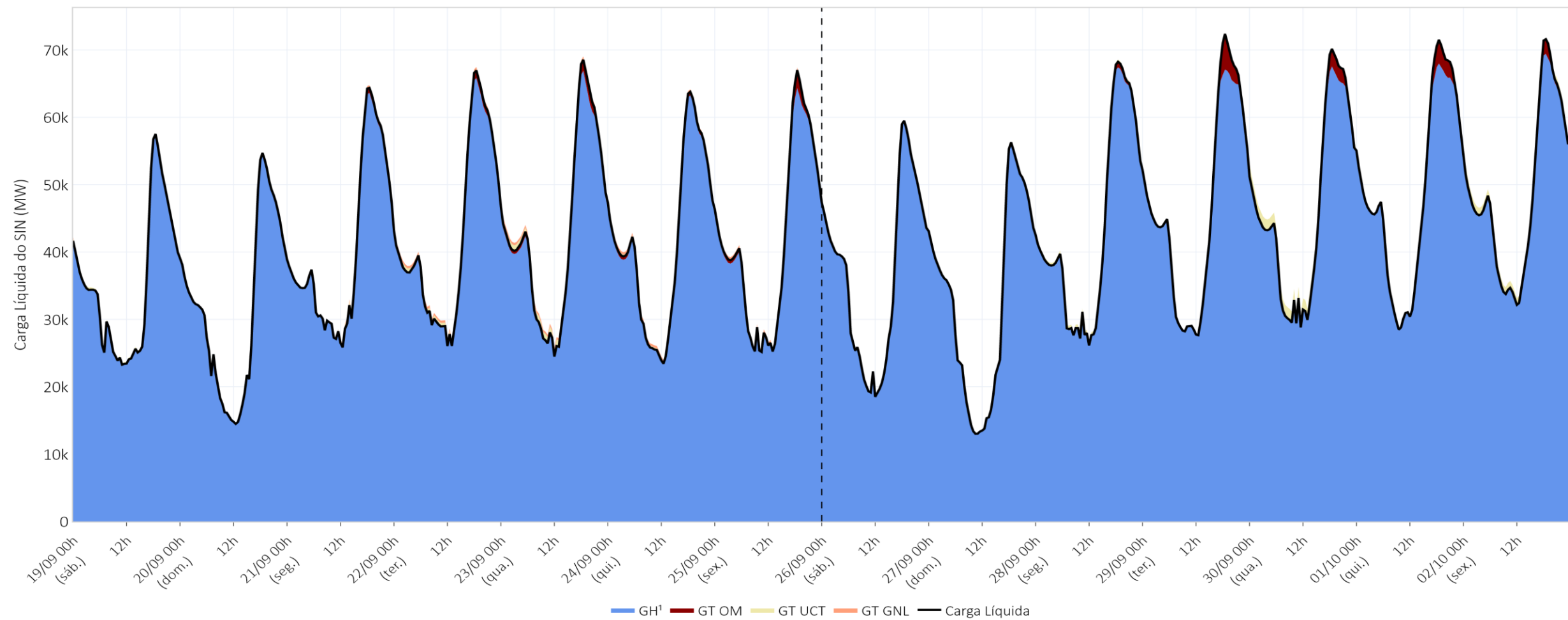
Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10
Carga¹	14.525	13.730	14.906	15.059	15.101	15.397	15.432	14.737	13.953	14.935	15.456	15.877	15.971	15.824
Interc.²	-8.399	-7.687	-9.590	-9.347	-8.851	-9.716	-9.624	-7.611	-7.309	-8.700	-9.116	-9.137	-9.874	-6.763
GT UCT + OM	1	1	13	19	19	4	5	0	0	11	43	12	9	31
GH	3.048	2.979	3.963	4.167	4.294	4.043	3.996	3.264	2.964	3.965	4.299	4.255	4.673	4.796
MMGD	2.118	2.204	2.349	2.334	2.269	2.168	2.106	2.160	2.269	2.221	2.235	2.253	2.224	2.263
UFV	1.481	1.372	2.335	2.735	3.300	3.056	2.752	1.900	1.453	2.683	3.352	2.832	3.464	3.419
EOL	15.734	14.318	15.260	14.574	13.489	15.260	15.624	14.451	14.011	14.224	14.114	15.132	14.905	11.535
PCH	92	89	89	89	88	88	88	88	87	87	87	87	88	89
PCT	368	371	372	372	378	379	370	369	362	360	359	359	366	372
GT Inflex. + GNL	83	83	115	115	115	115	115	115	115	83	83	83	115	83

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.



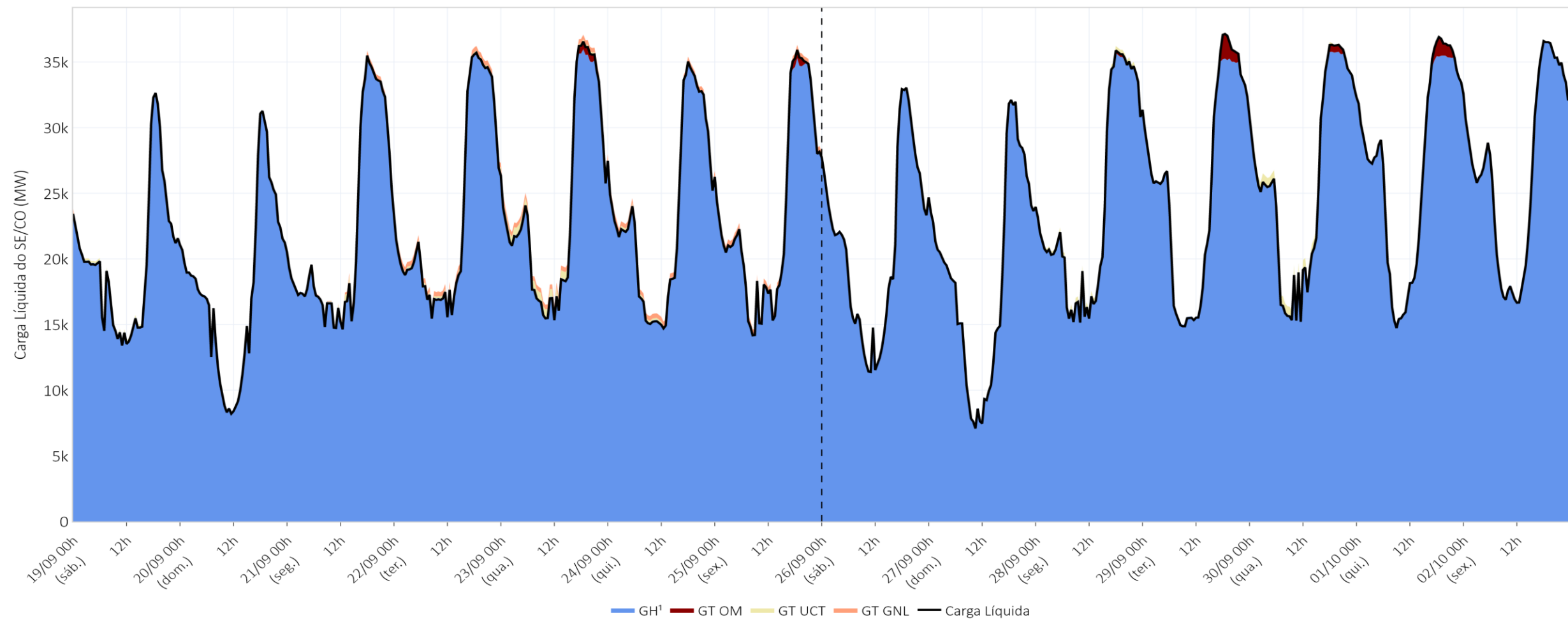
Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10
Carga ¹	9.656	9.397	9.988	9.987	10.084	10.140	10.027	9.687	9.155	9.697	9.814	9.917	10.045	9.999
Interc. ²	3.922	4.099	4.027	3.519	4.173	4.495	4.421	4.527	4.112	3.391	3.066	2.260	2.437	2.083
GT UCT + OM	84	73	171	504	565	349	505	42	11	189	395	1.141	389	1.071
GH	2.310	2.280	2.476	2.628	2.621	2.485	2.467	2.442	2.274	3.432	3.607	3.583	3.859	3.588
MMGD	1.059	1.044	1.087	1.075	1.038	990	923	977	1.020	979	1.022	1.048	990	956
UFV	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1
EOL	354	338	298	331	310	324	339	328	363	367	344	379	378	317
PCH	39	41	41	41	39	39	39	39	37	37	37	37	38	38
PCT	231	232	232	232	233	233	233	233	238	238	238	238	238	232
GT Inflex. + GNL	1.655	1.289	1.655	1.655	1.103	1.224	1.098	1.098	1.098	1.062	1.103	1.229	1.713	1.713

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.



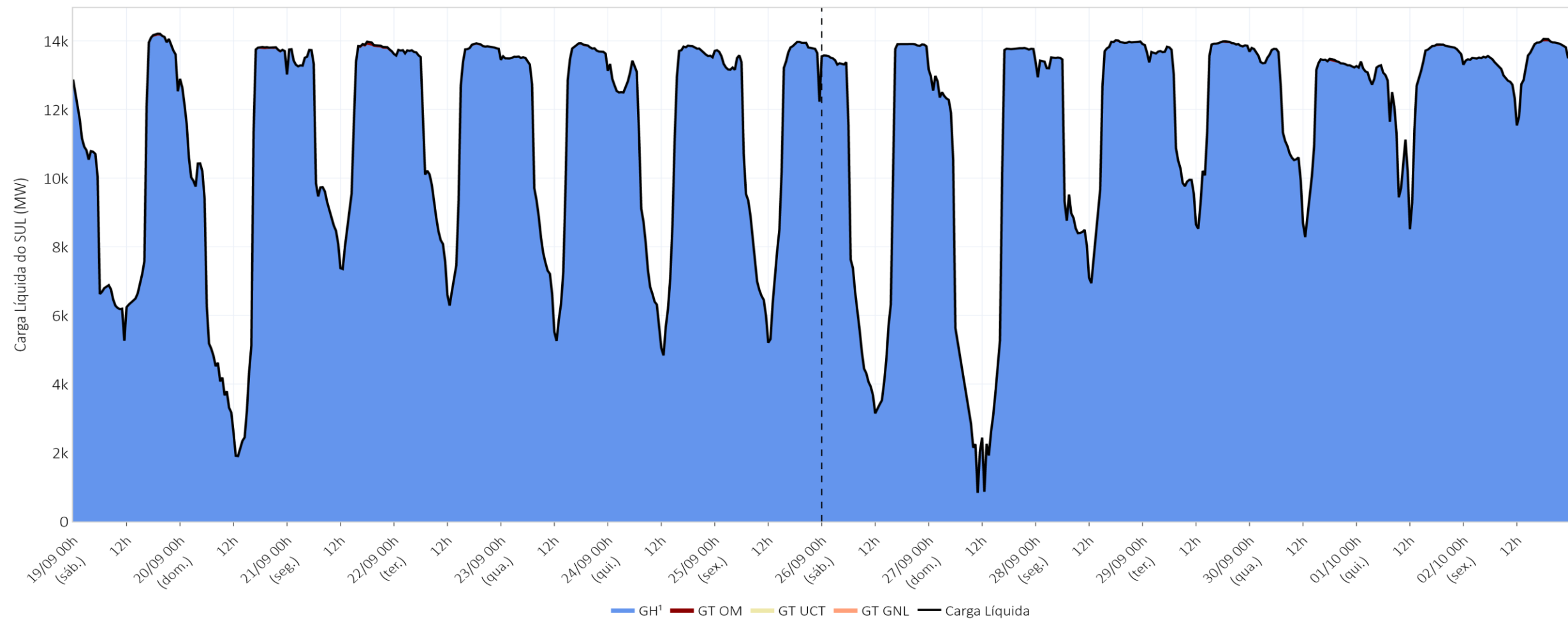
Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10
Carga Líquida	35.342	31.686	40.581	42.517	43.290	41.445	41.839	36.877	32.683	43.398	46.703	46.624	48.861	48.941
GT OM	60	81	192	391	582	339	590	12	2	141	674	465	611	247
GH¹	35.360	31.683	40.461	42.197	42.779	41.186	41.335	36.933	32.761	43.335	46.086	46.218	48.321	48.763

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



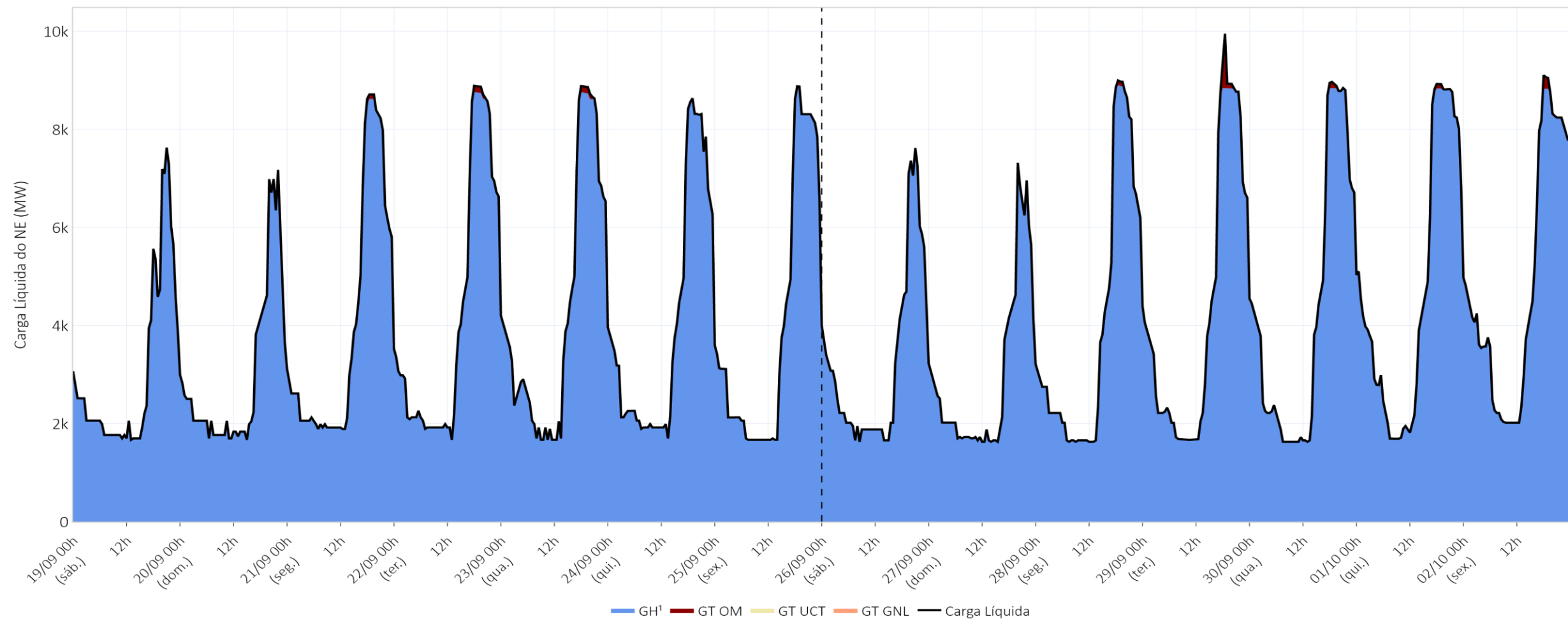
Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10
Carga Líquida	19.947	17.756	22.057	23.459	24.215	23.377	23.520	21.070	18.703	24.054	25.780	25.987	27.203	26.897
GT OM	0	0	9	15	110	4	77	0	0	25	231	84	208	5
GH¹	20.024	17.833	22.120	23.515	24.177	23.454	23.528	21.139	18.782	24.107	25.606	25.962	27.065	26.962

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



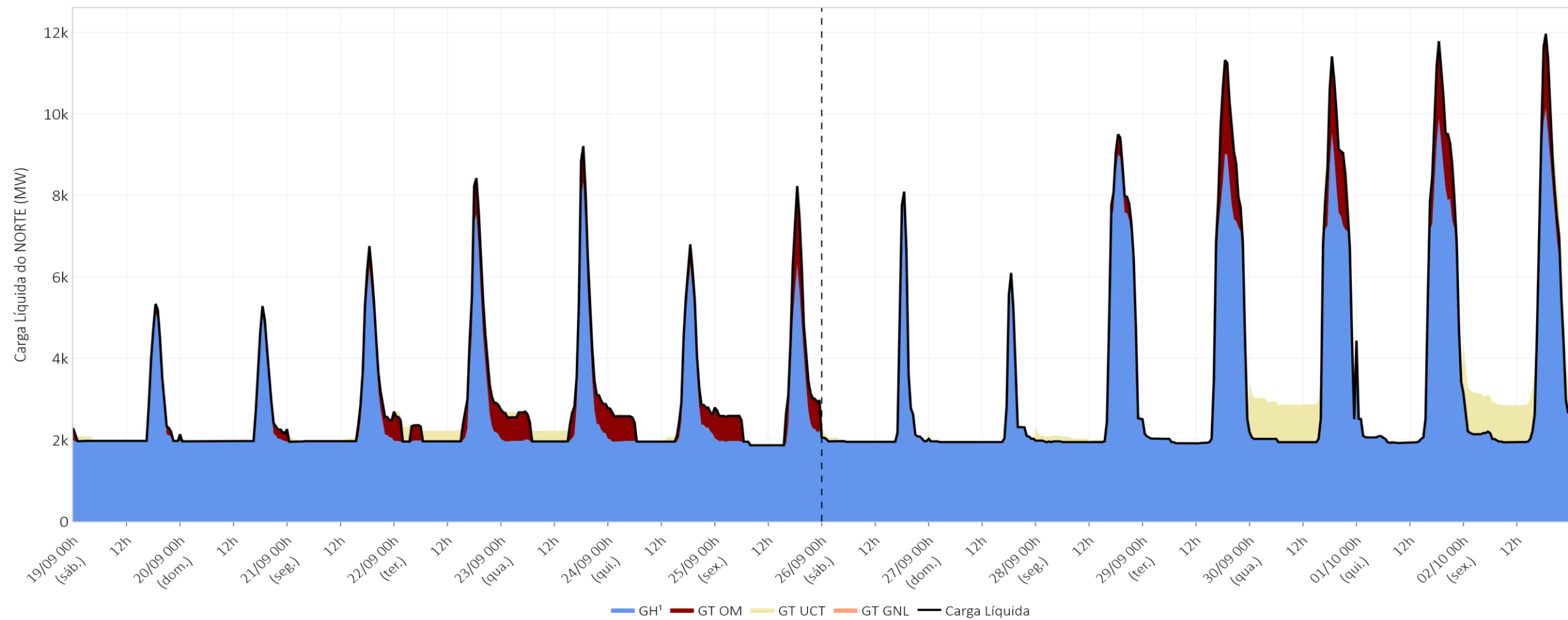
Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10
Carga Líquida	9.985	8.603	11.921	11.891	11.693	11.207	11.346	10.088	8.741	11.833	12.579	12.425	12.728	13.422
GT OM	7	12	20	6	6	2	3	0	0	3	5	6	4	5
GH¹	9.978	8.591	11.902	11.886	11.687	11.205	11.344	10.088	8.741	11.831	12.574	12.418	12.723	13.418

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



Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10
Carga Líquida	3.048	2.979	3.973	4.183	4.312	4.046	4.000	3.264	2.964	3.973	4.341	4.264	4.682	4.811
GT OM	0	0	10	16	18	3	5	0	0	9	43	9	9	16
GH¹	3.048	2.979	3.963	4.167	4.294	4.043	3.996	3.264	2.964	3.965	4.299	4.255	4.673	4.796

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

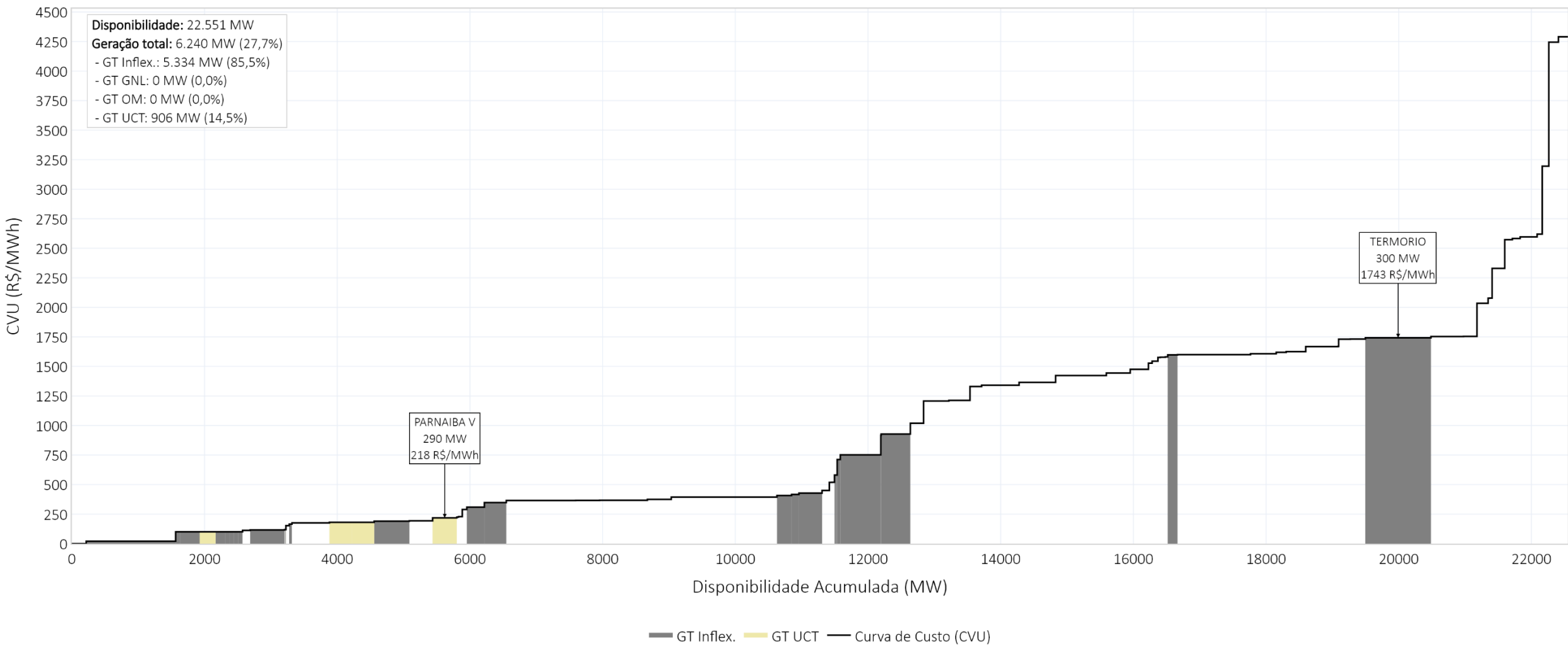


Média Diária (MWmed)	19/09	20/09	21/09	22/09	23/09	24/09	25/09	26/09	27/09	28/09	29/09	30/09	01/10	02/10
Carga Líquida	2.363	2.348	2.629	2.984	3.069	2.815	2.973	2.454	2.276	3.538	4.003	3.948	4.248	3.810
GT OM	53	69	154	355	448	330	505	12	2	105	395	365	389	222
GH¹	2.310	2.280	2.476	2.628	2.621	2.485	2.467	2.442	2.274	3.432	3.607	3.583	3.859	3.588

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

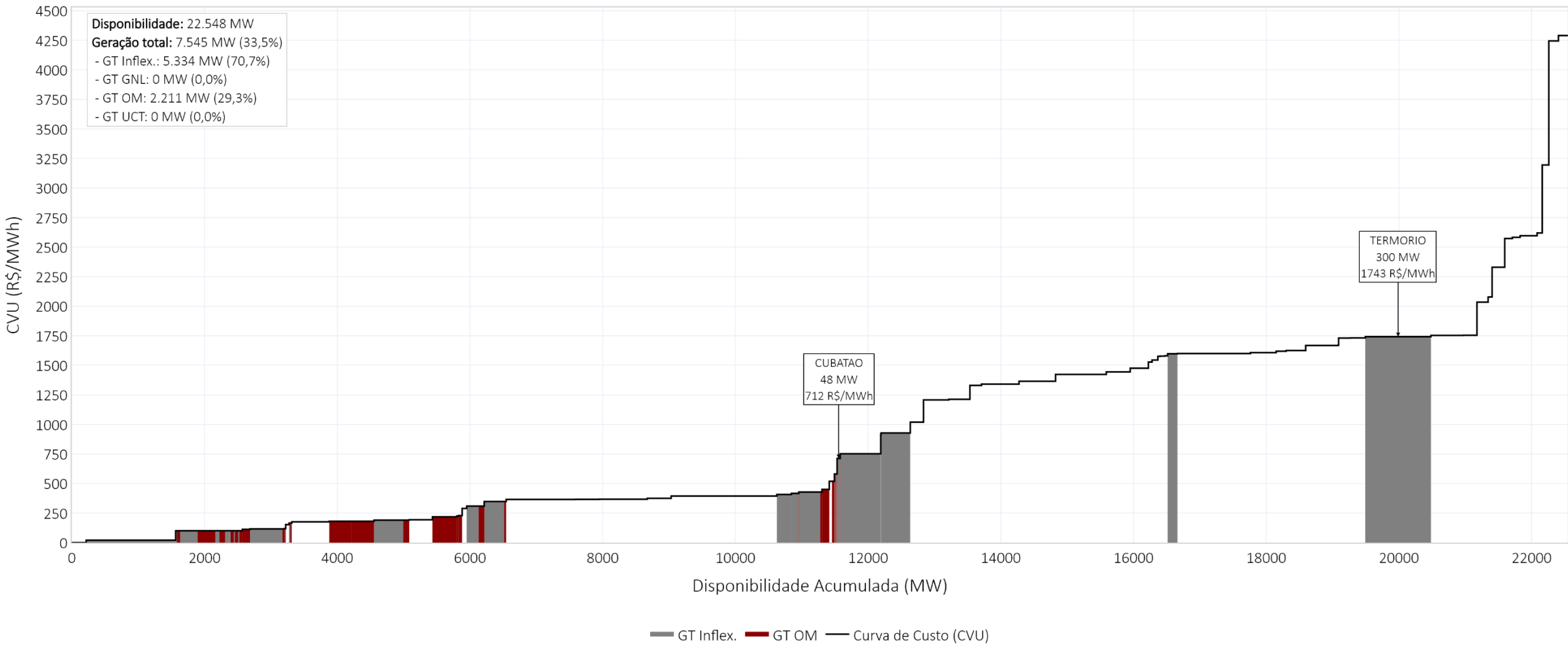
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

02/10/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

02/10/2026 - 18:30



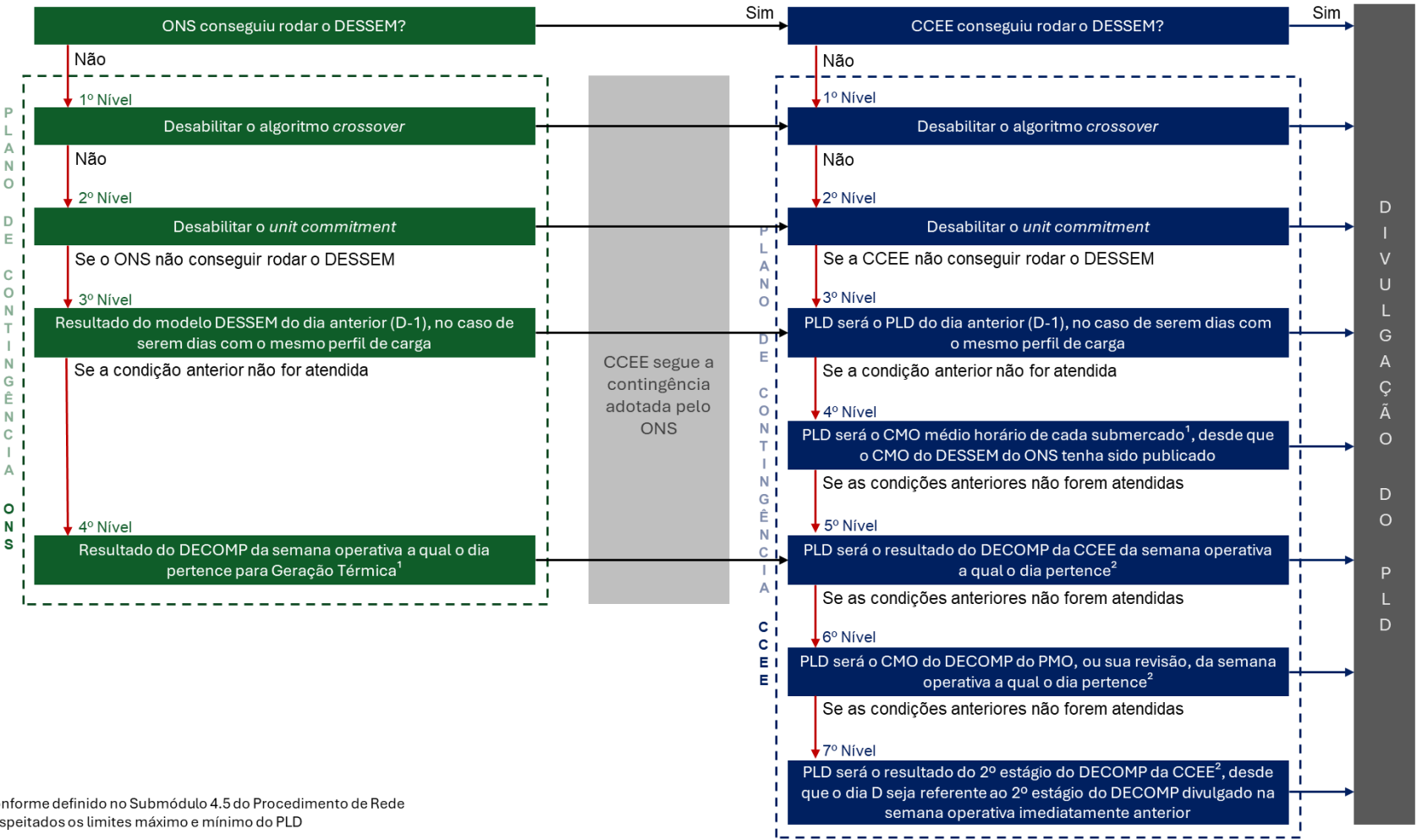
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e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

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>
2	28/09/2026	Despacho	3.726/2026	ANEEL	Liberar a UG1 (629,367 MW) da UTE Novo Tempo Barcarena para OC com potência limitada à 610,000 MW a partir de 25/09/2026.
3	29/09/2026	Despacho	3.521/2026	ANEEL	Revogar, a pedido, o Ato Autorizativo da UTE Eldorado Unidade Nova Andradina.

contingências no cálculo do PLD

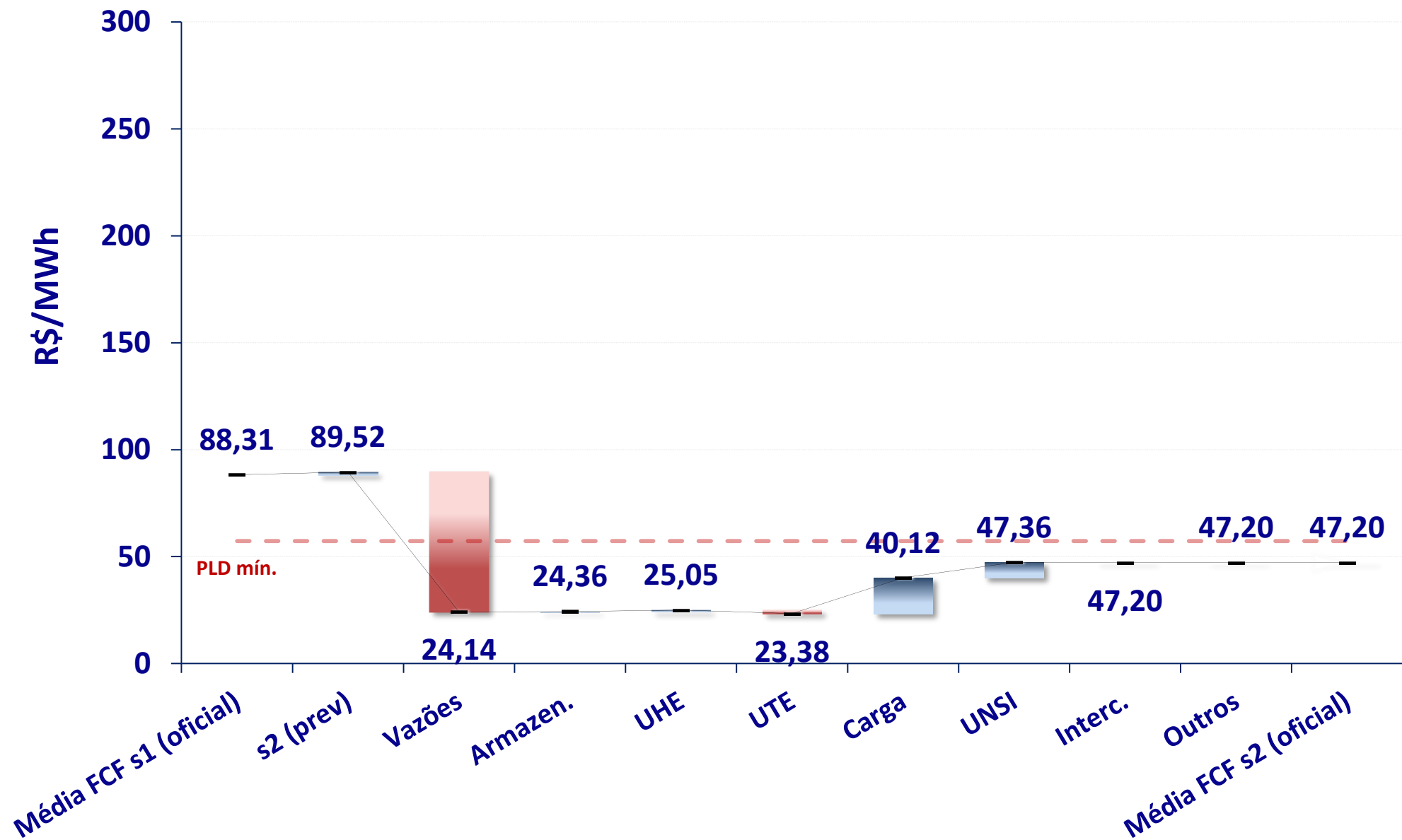


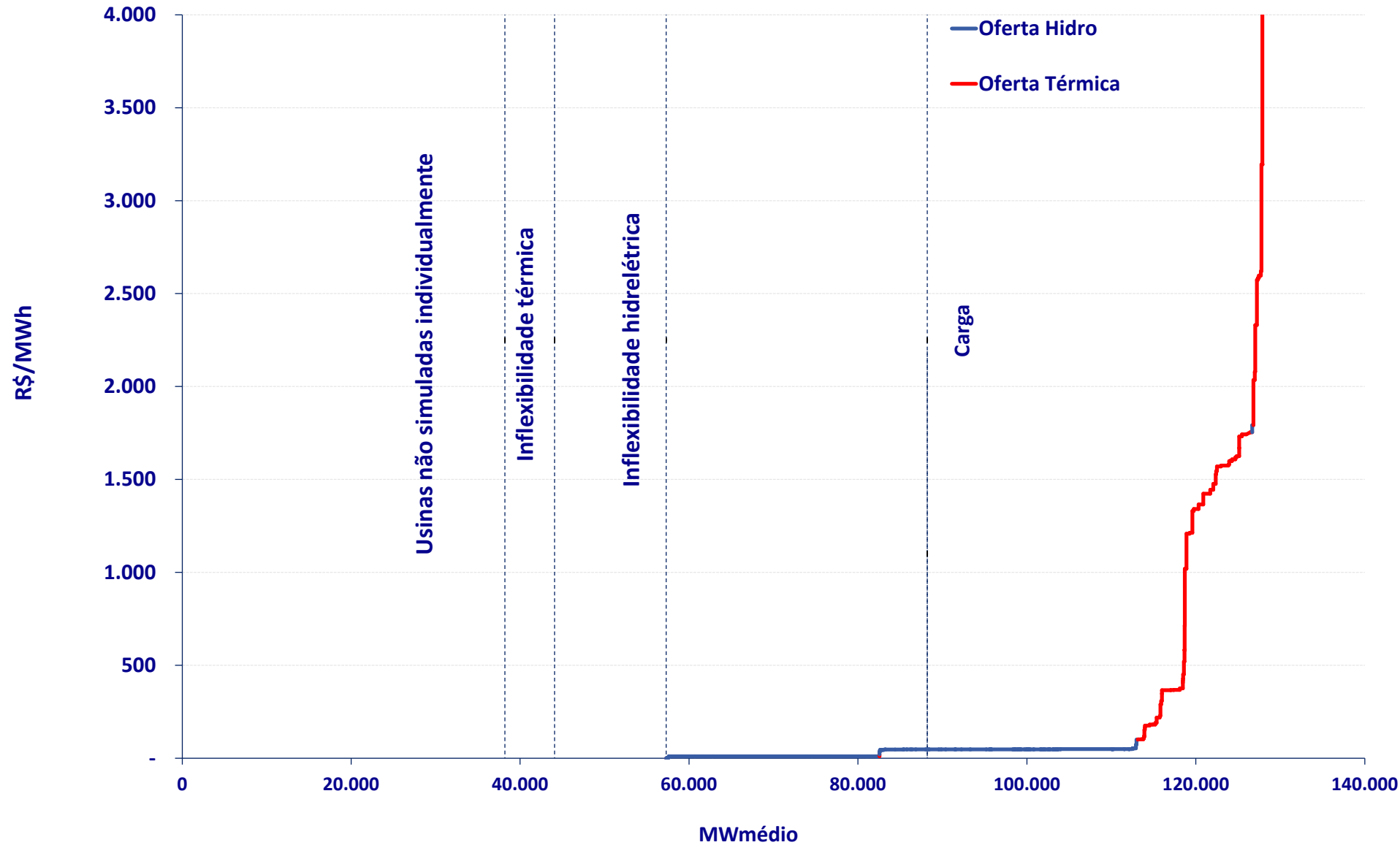
Contingência	ONS	CCEE
02/10/2026	-	-
01/10/2026	2º Nível	2º Nível
30/09/2026	-	-
29/09/2026	2º Nível	2º Nível
28/09/2026	-	-
27/09/2026	-	-
26/09/2026	-	-
25/09/2026	-	-
24/09/2026	-	-
23/09/2026	-	-
22/09/2026	-	-
21/09/2026	-	-
20/09/2026	-	-
19/09/2026	-	-
18/09/2026	-	-
17/09/2026	-	-
16/09/2026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

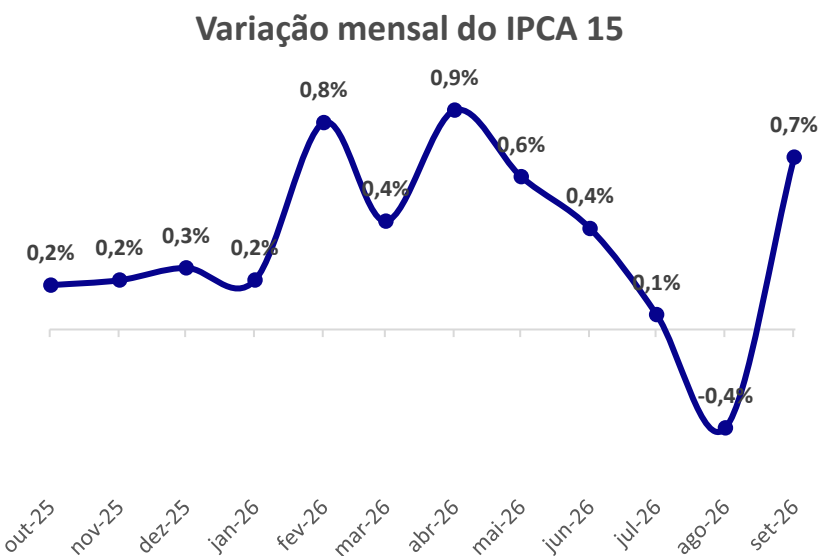
A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de mercado informa eventuais inconsistências encontradas durante o cálculo do PLD.

Nº	Descrição
1	No arquivo RMPFLX.DAT do deck do modelo DESSEM são representadas as restrições de rampa de fluxo no Back-to-Back e no Bipolo do Madeira. Para essa modelagem, no registro RMPFLX REST deve ser informado o valor do fluxo programado na última meia hora anterior ao início do horizonte de estudo. No deck do modelo DESSEM do dia 26/09/2026, equivocadamente, esses valores não foram inseridos, o que resultou na não consideração das respectivas restrições na resolução do problema. Cabe destacar que a modelagem de restrição de rampa de fluxo do Back-to-Back é considerada apenas no caso com rede. Por isso, no caso CCEE a inconsistência também ocorreu, porém apenas na restrição de rampa de fluxo associada ao bipolo do Madeira.

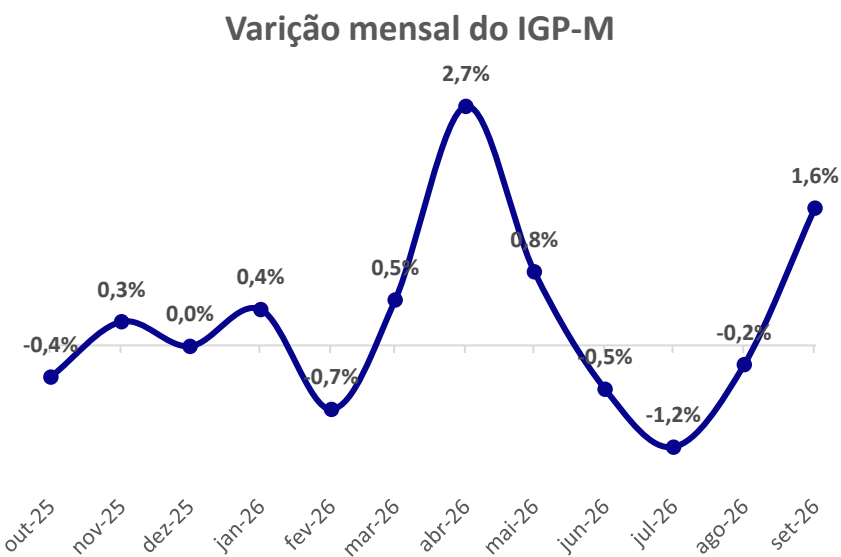
pmo de outubro - decomp da rv1





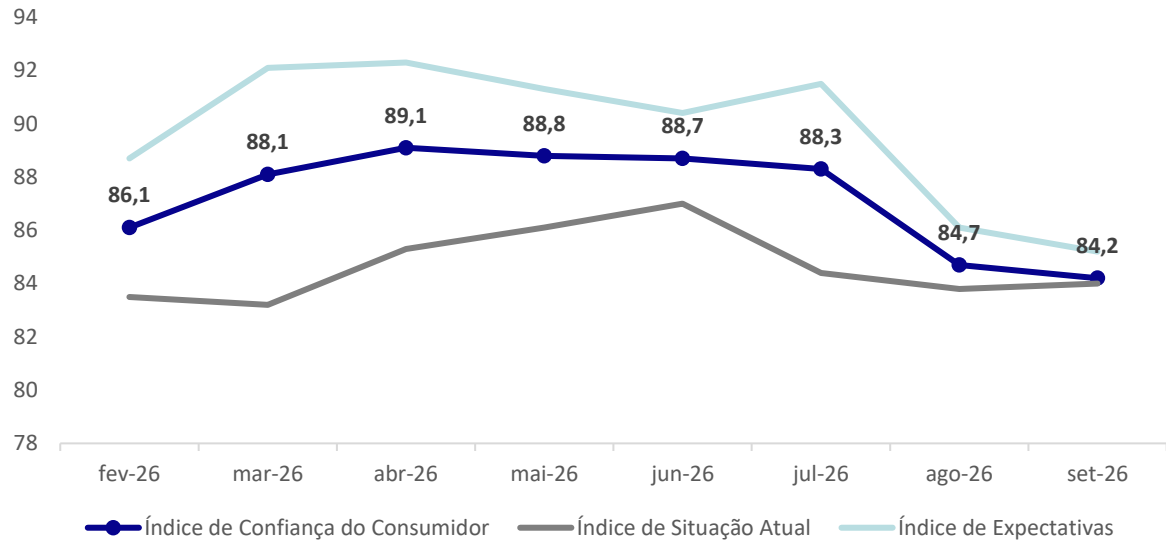


Grupo - IPCA 15	set/26
1.Alimentação e bebidas	0,40%
2.Habitação	2,07%
3.Artigos de residência	0,55%
4.Vestuário	0,41%
5.Transportes	0,60%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,13%
7.Despesas pessoais	0,96%
8.Educação	0,03%
9.Comunicação	0,54%
Índice geral	0,70%

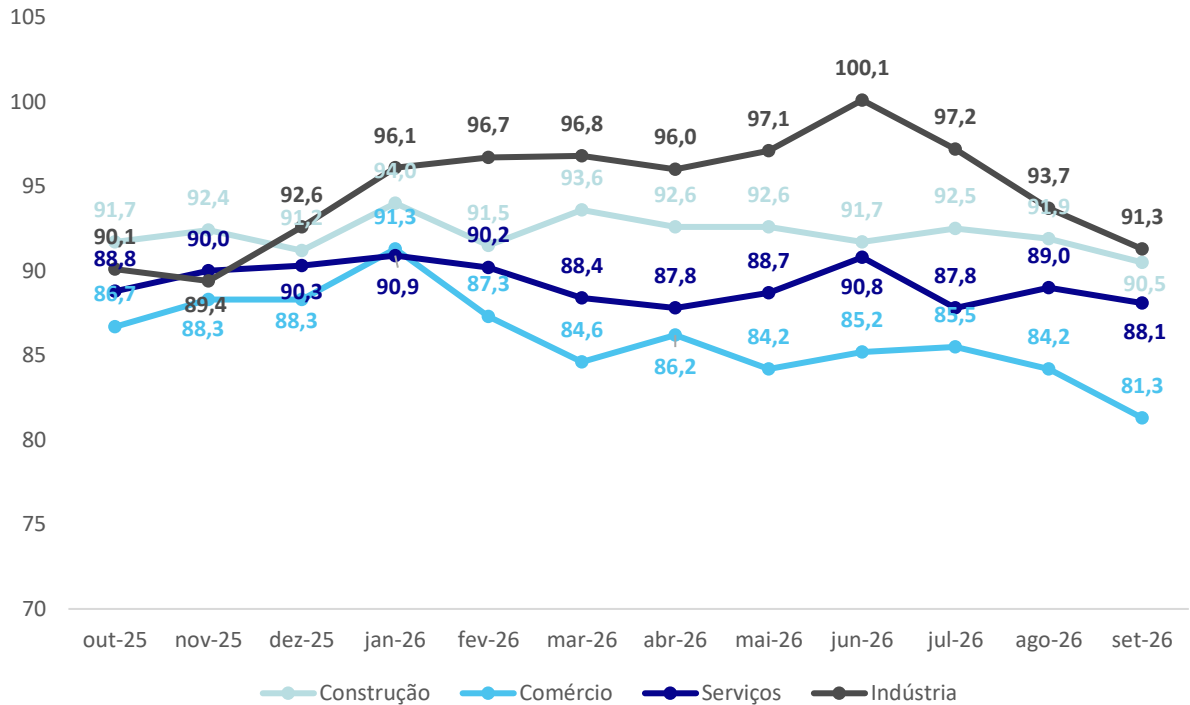


Índice	set/26
IPA-M	2,08%
IPC-M	0,50%
INCC-M	0,25%
IGP-M	1,57%

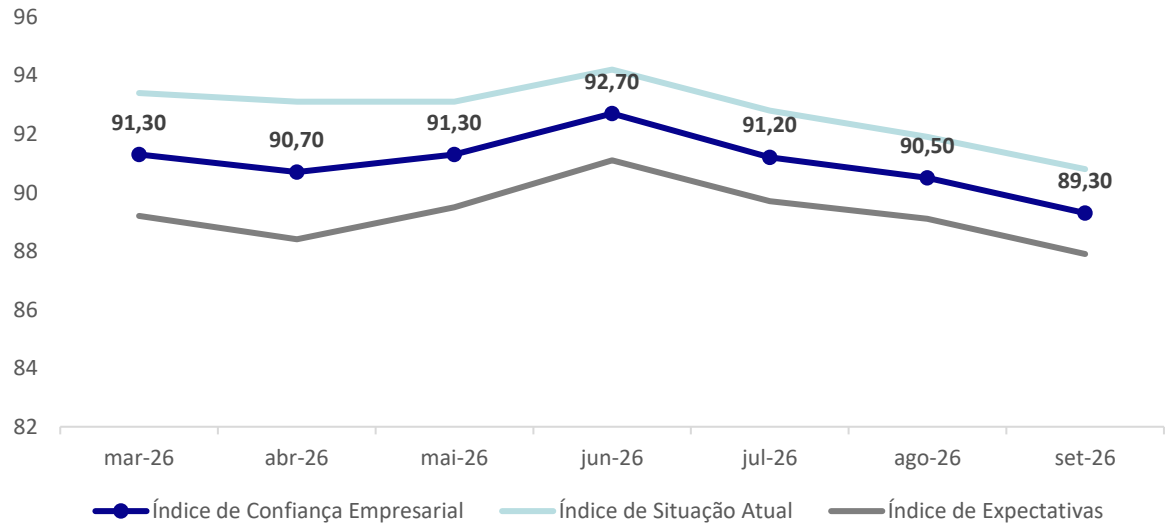
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



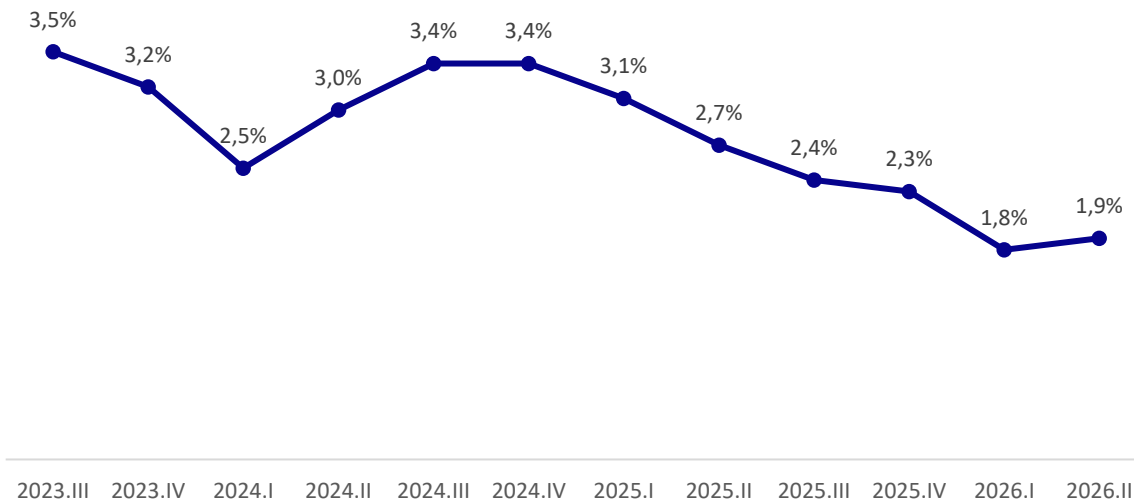
Índice de Confiança Empresarial



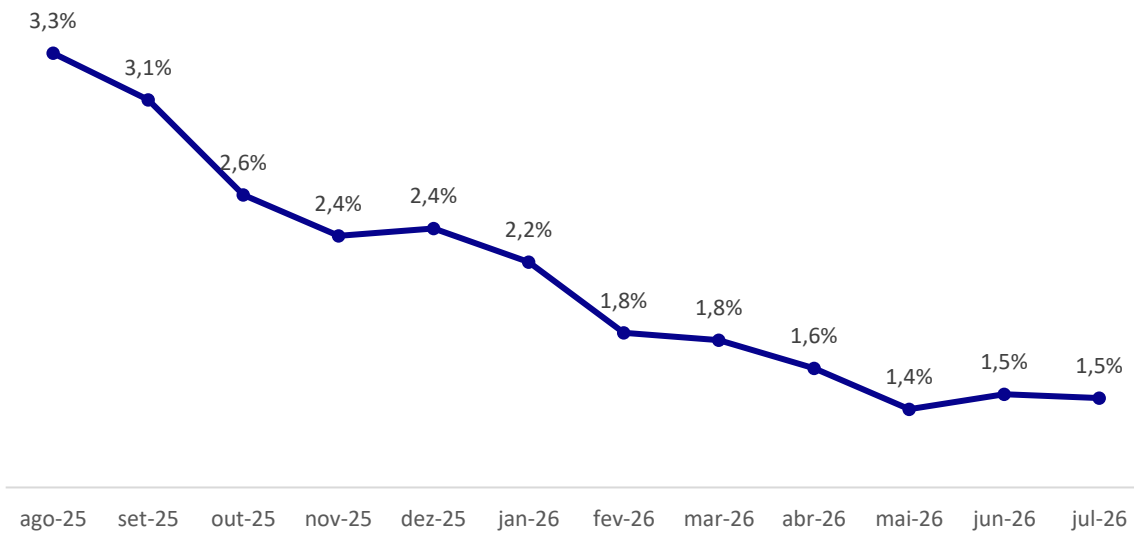
variação mensal

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

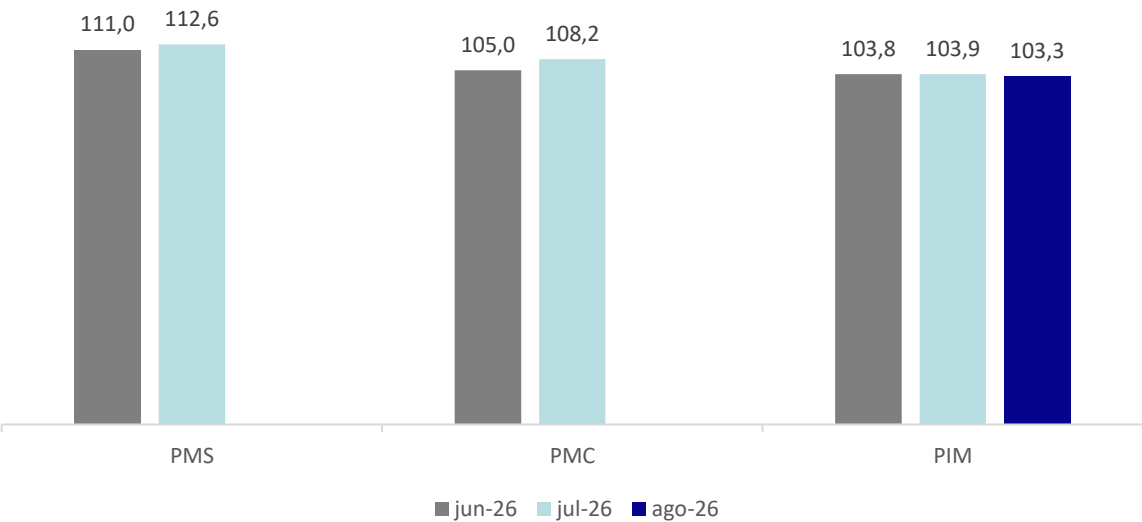
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

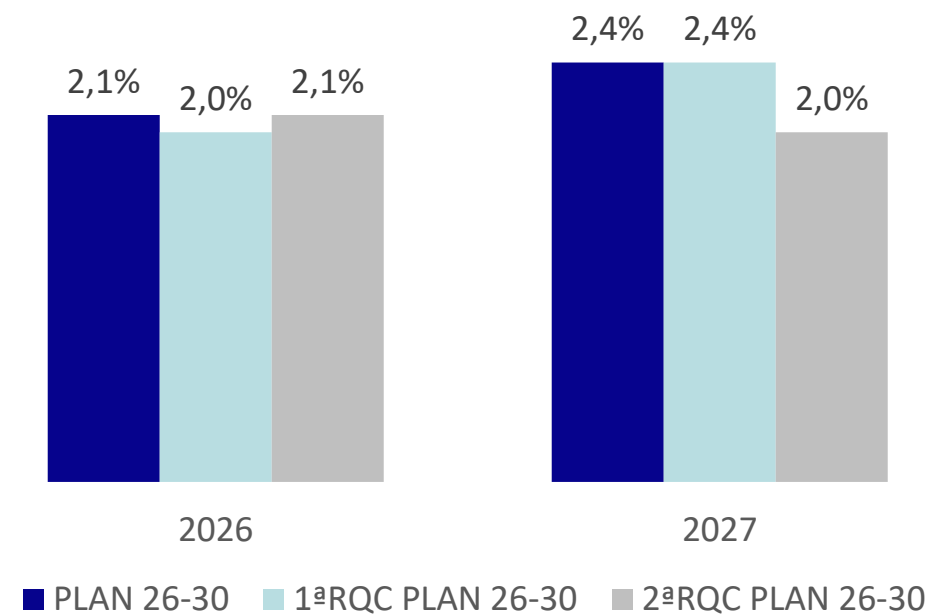


indicadores macroeconômicos - Brasil

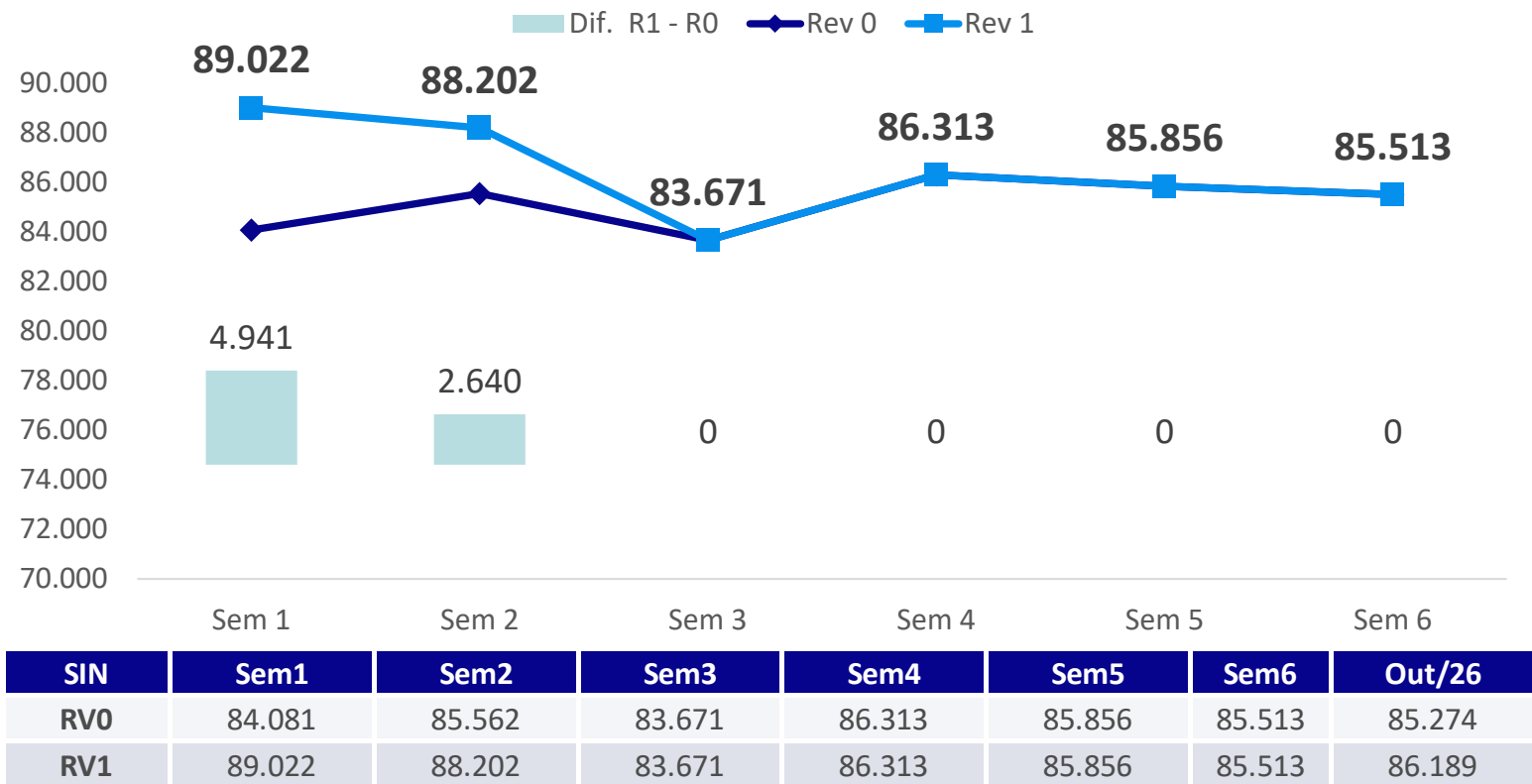
	2026	2027
PIB %	1,86	1,41
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,28
Selic %	13,50	12,00
IPCA %	4,99	4,31

Boletim Focus 25/09/2026

PIB

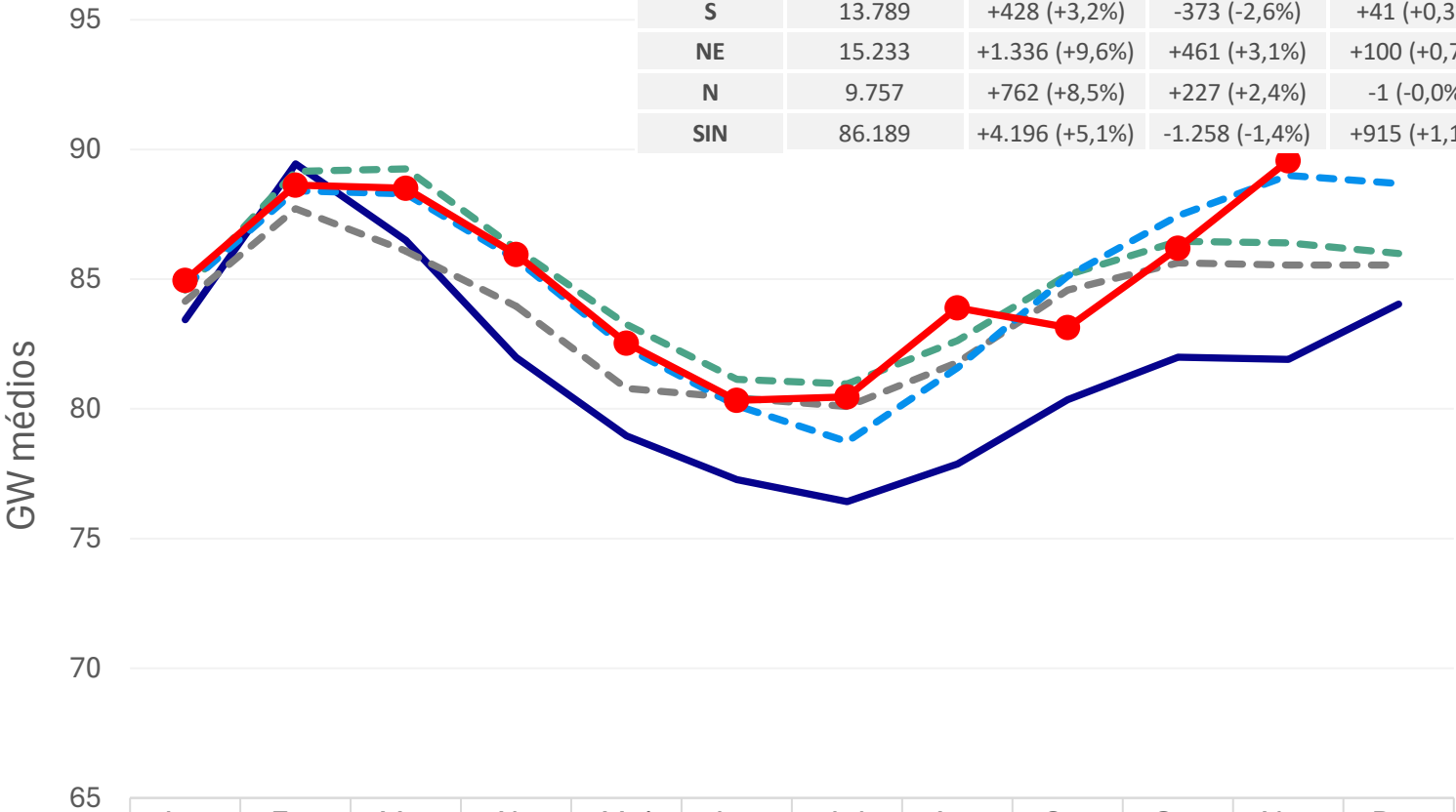


revisão semanal da carga do SIN - MW médios

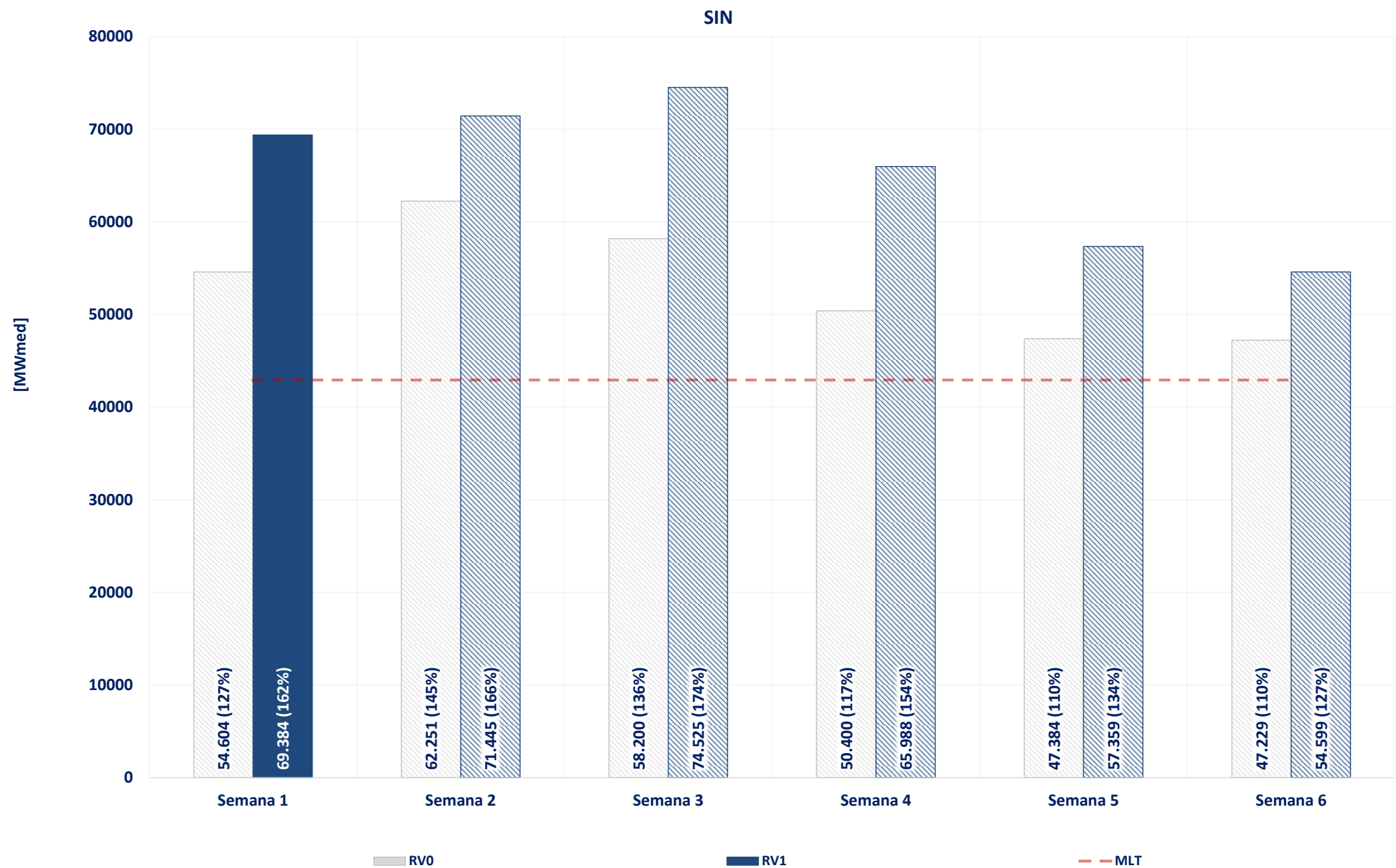


Carga PMO Outubro: Variações (MWm e %) ante

	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%)



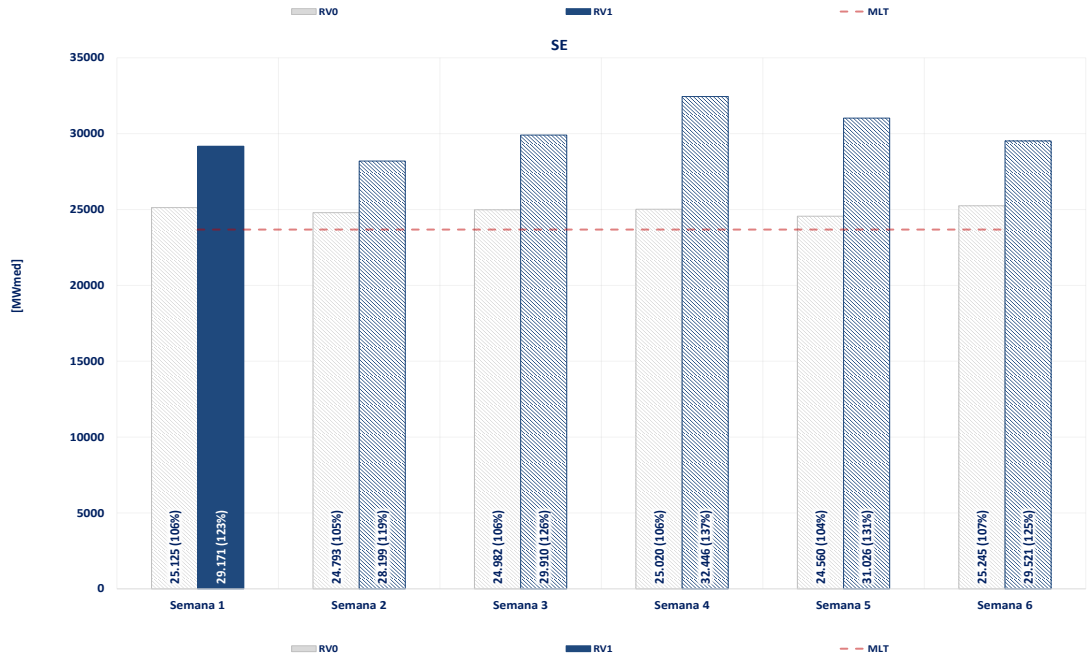
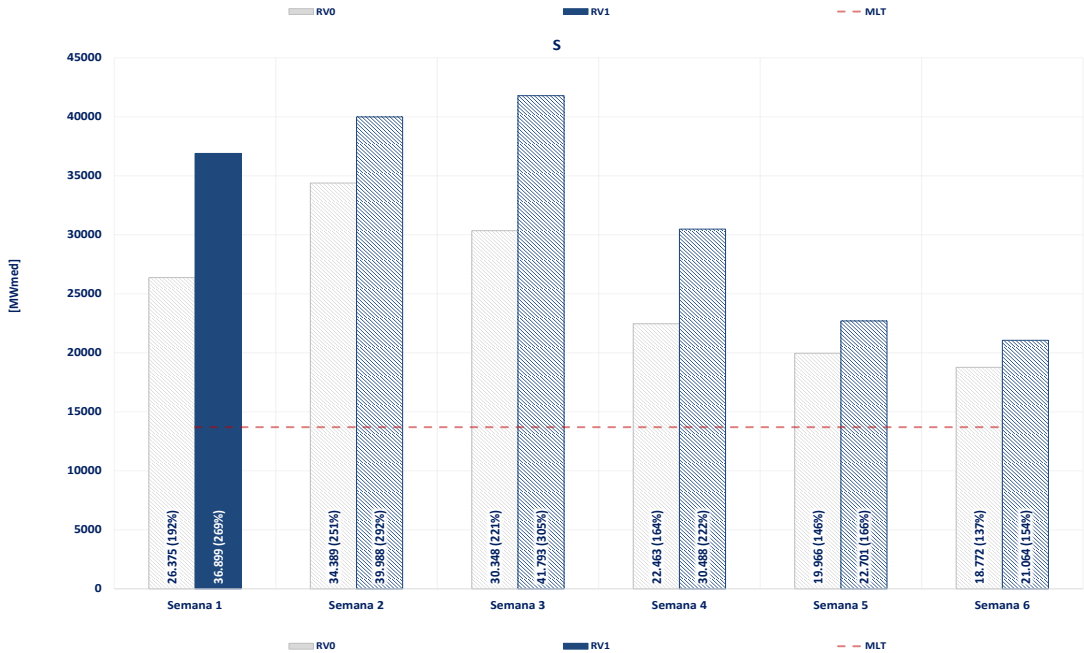
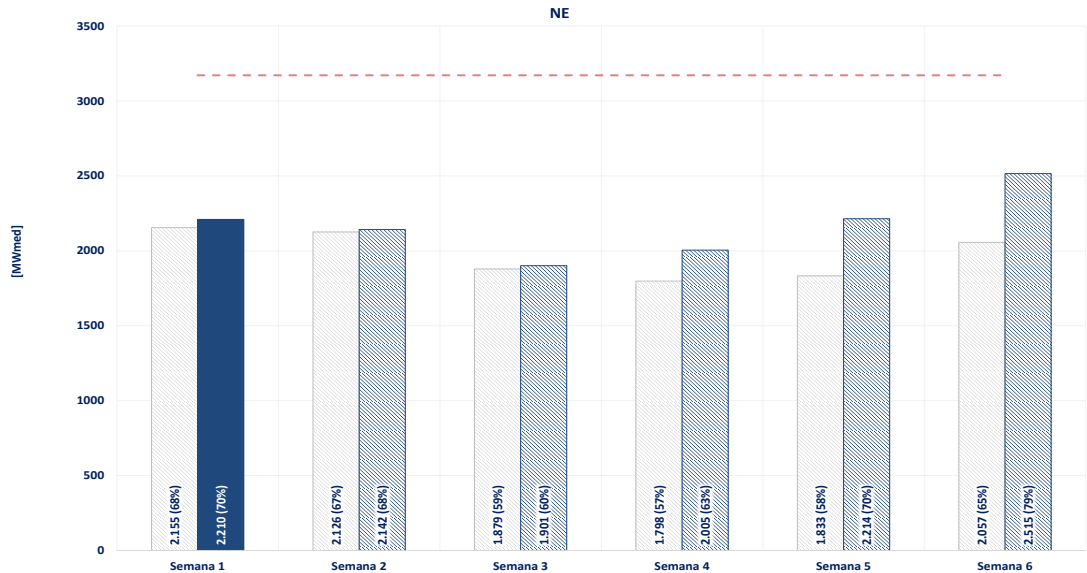
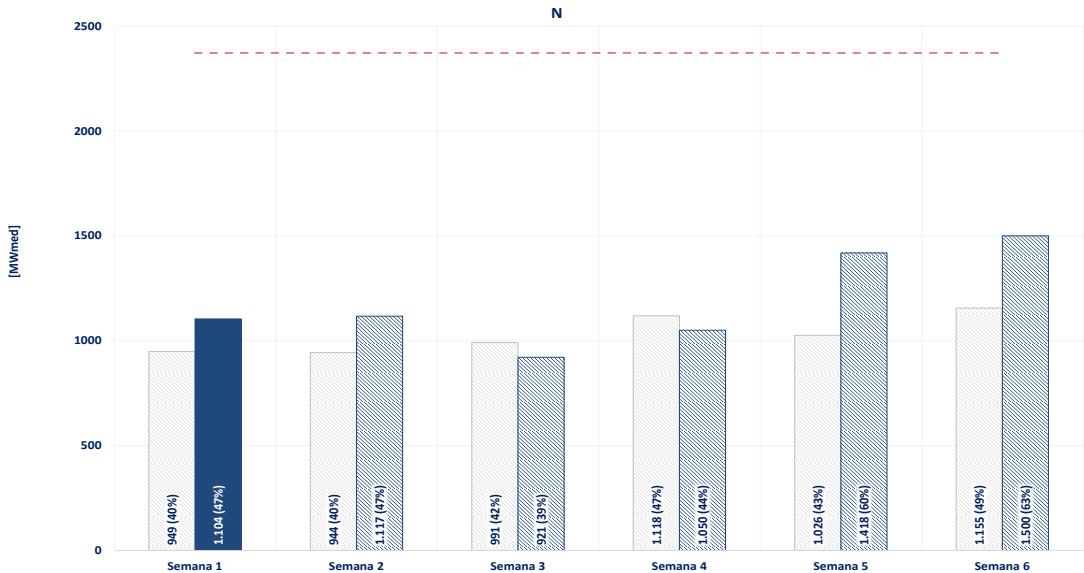
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3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

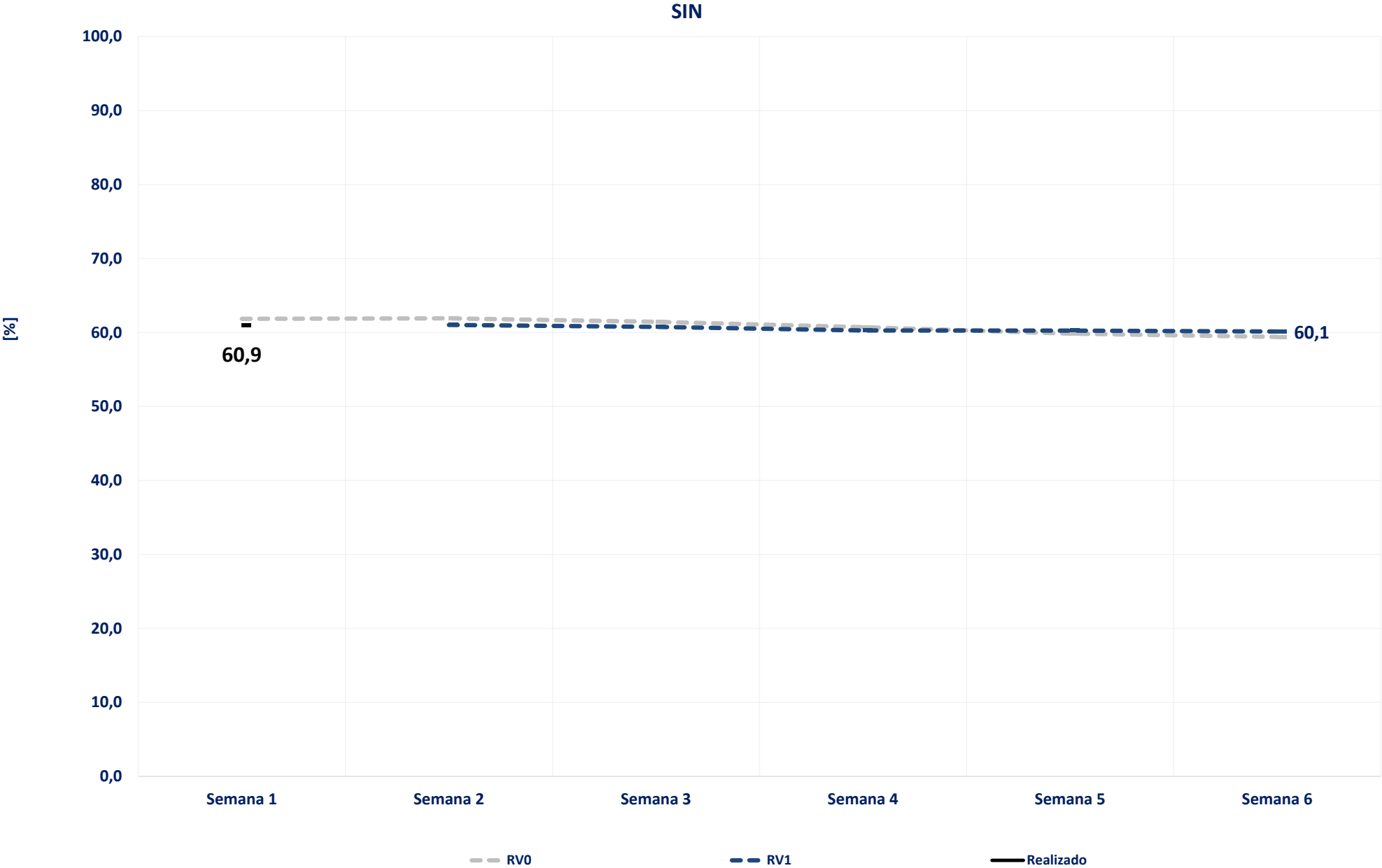


Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

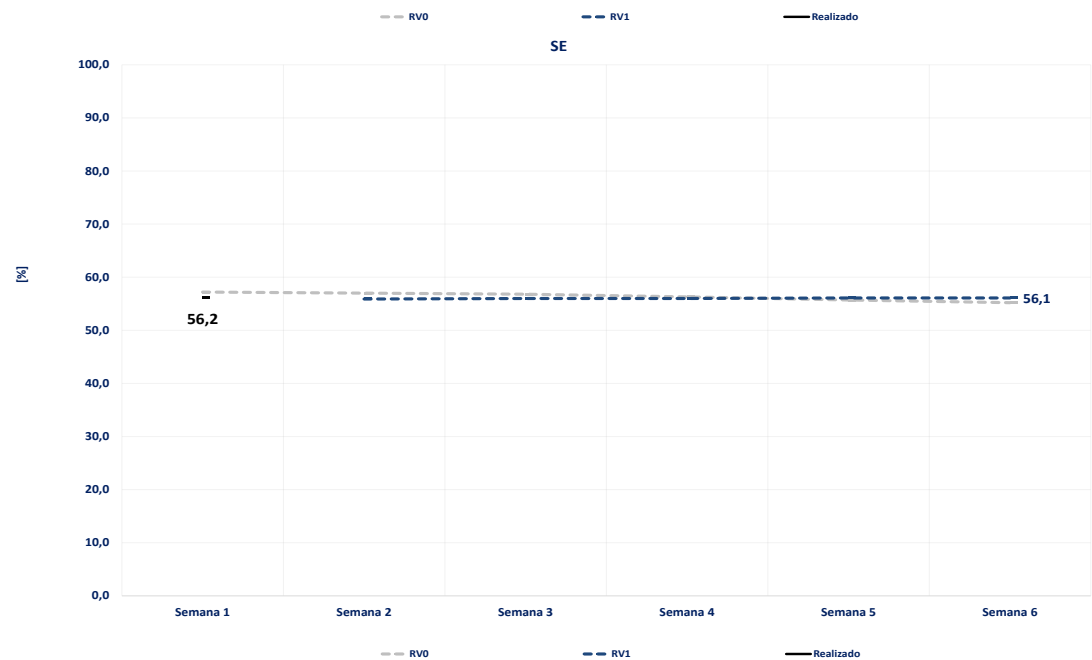
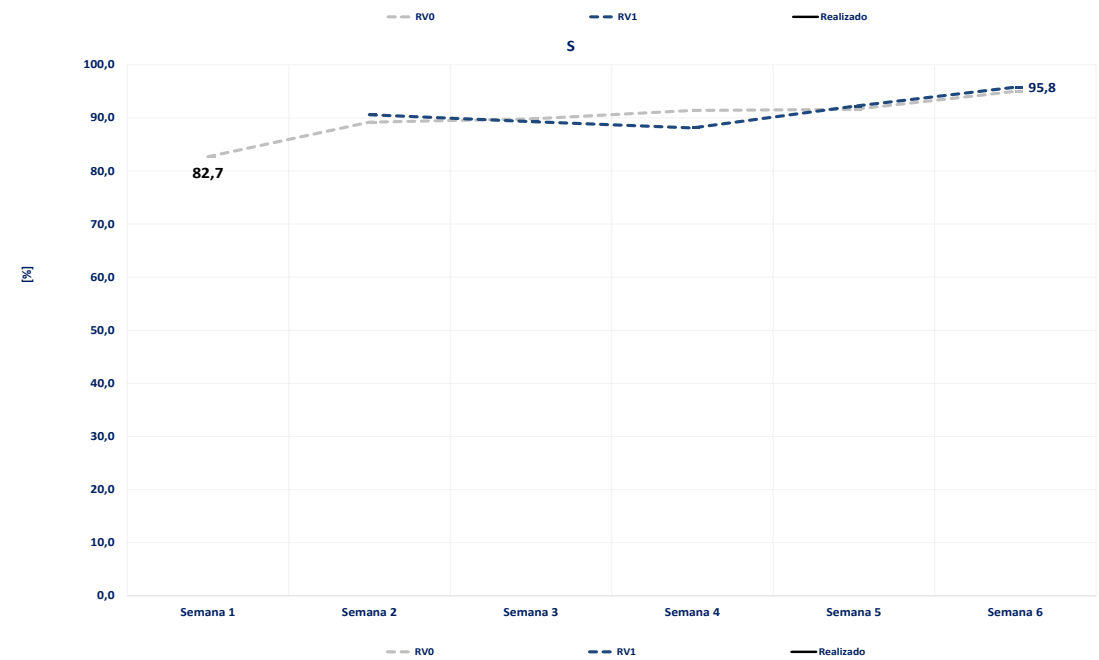
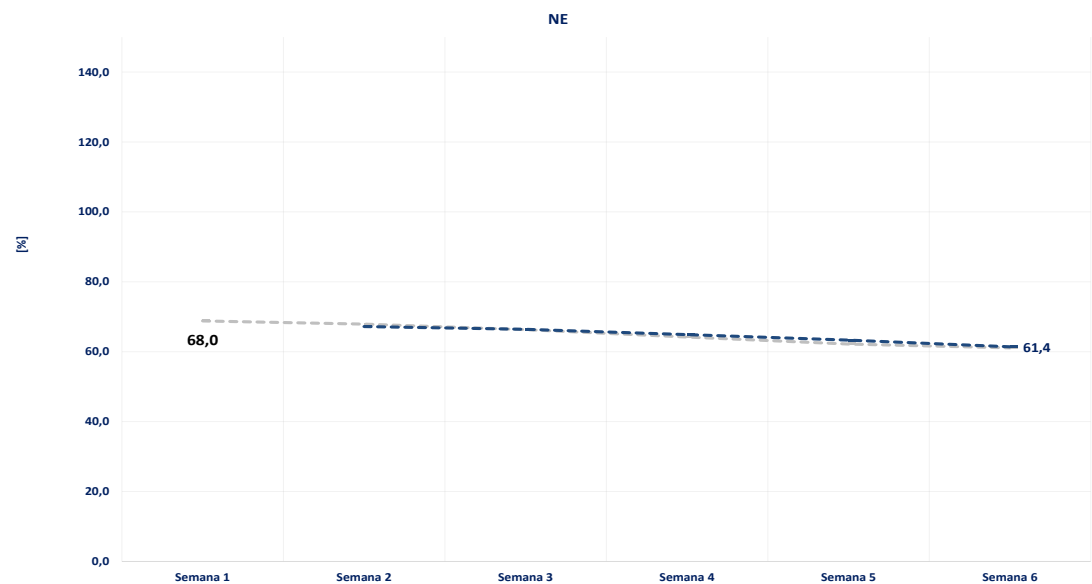
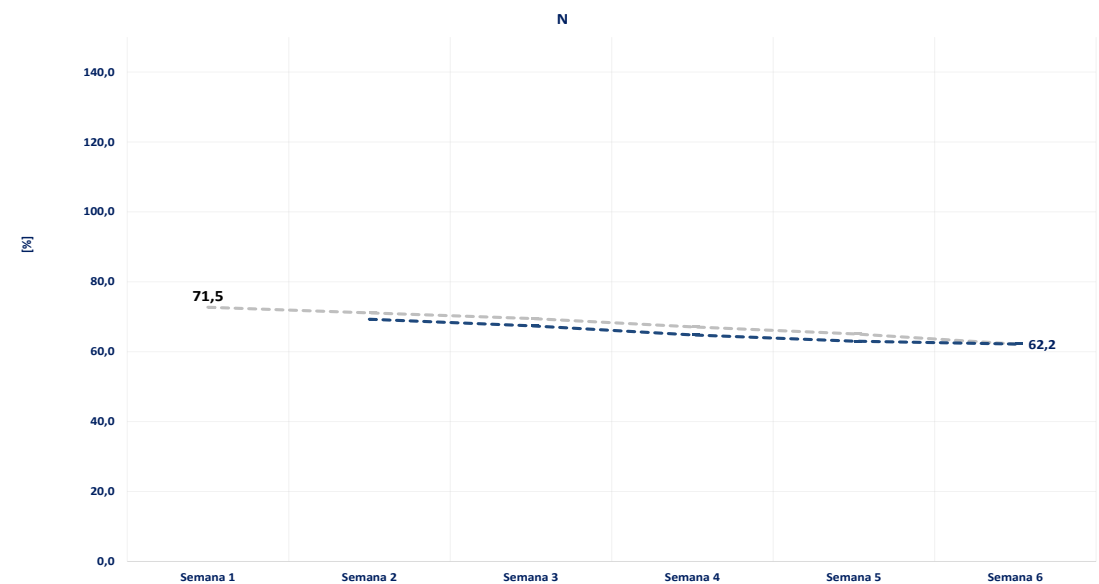
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

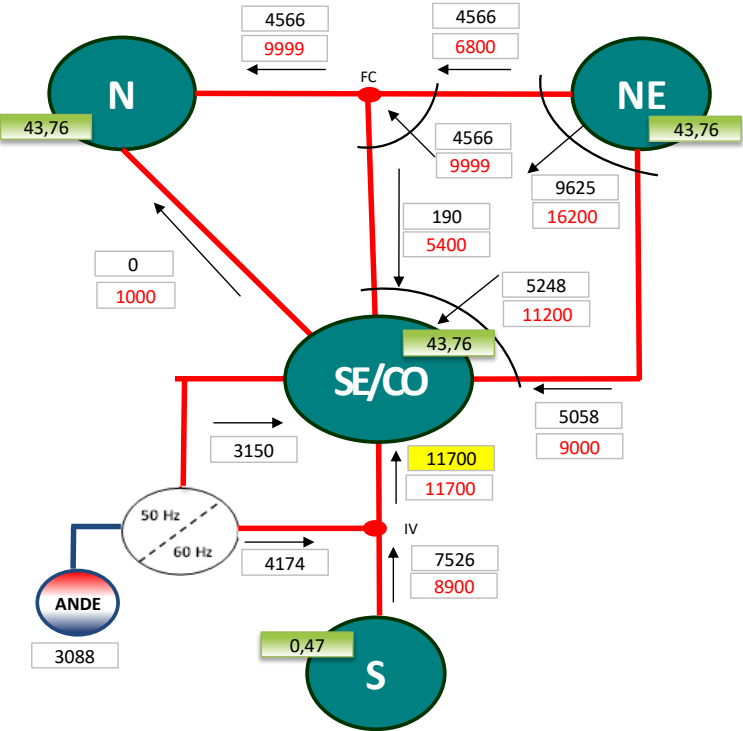
acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de outubro



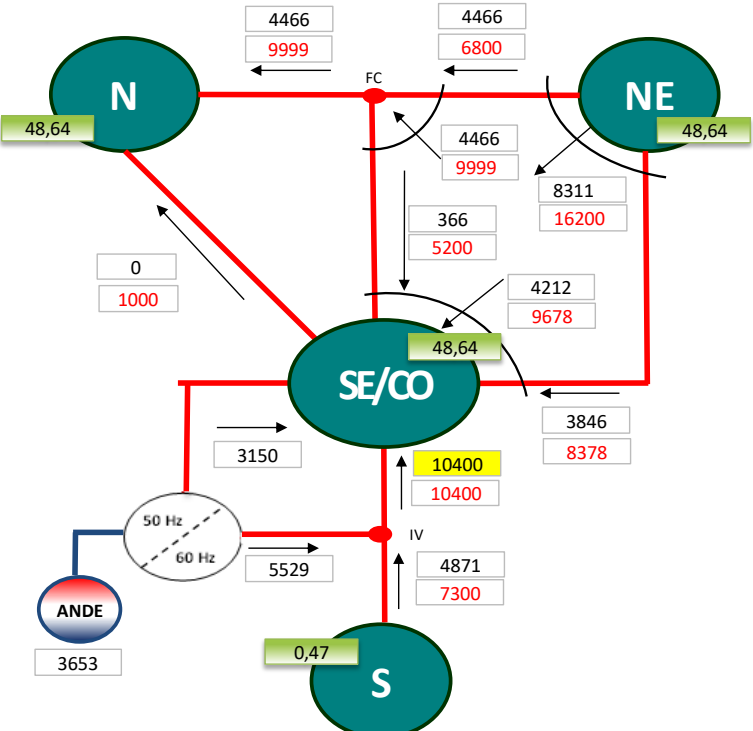


acompanhamento da energia armazenada – rv1 de outubro

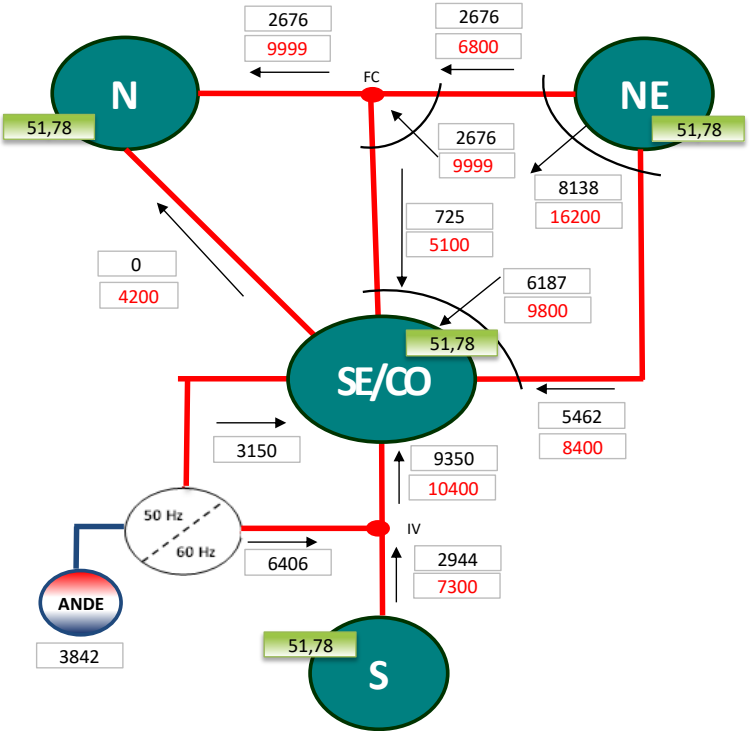




carga leve (oficial)

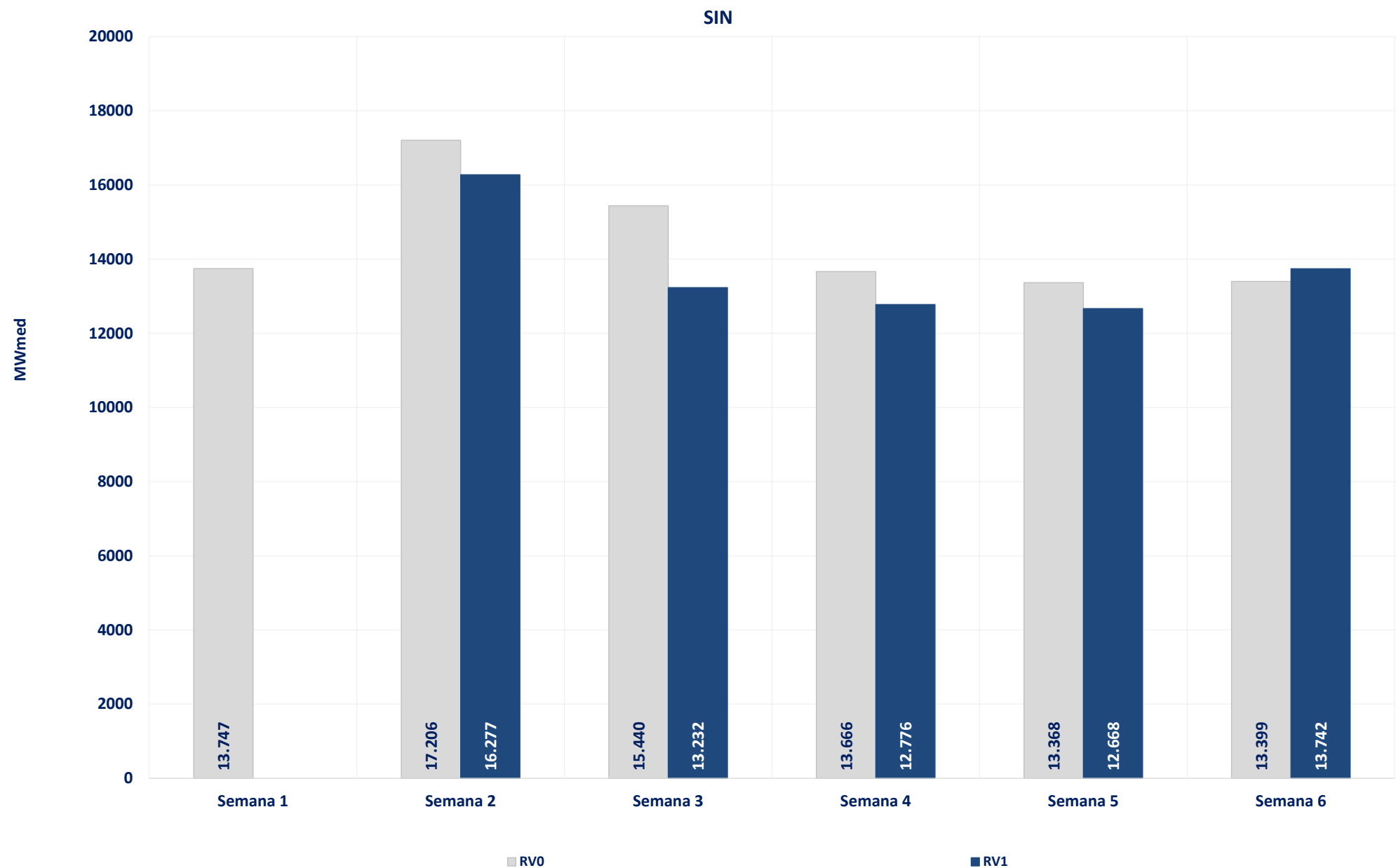


carga média (oficial)

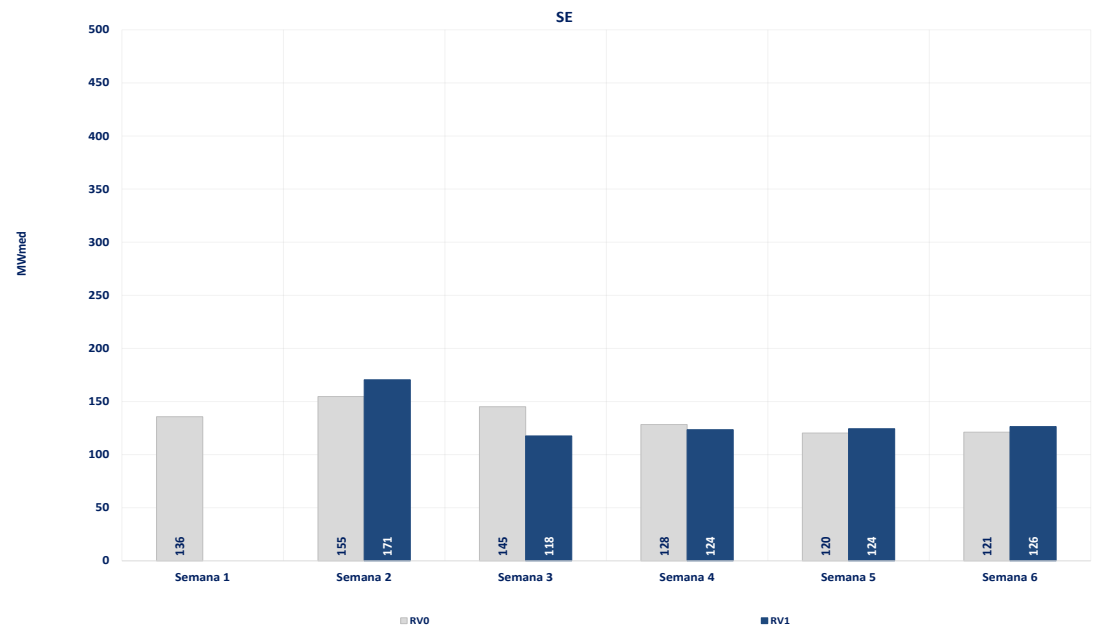
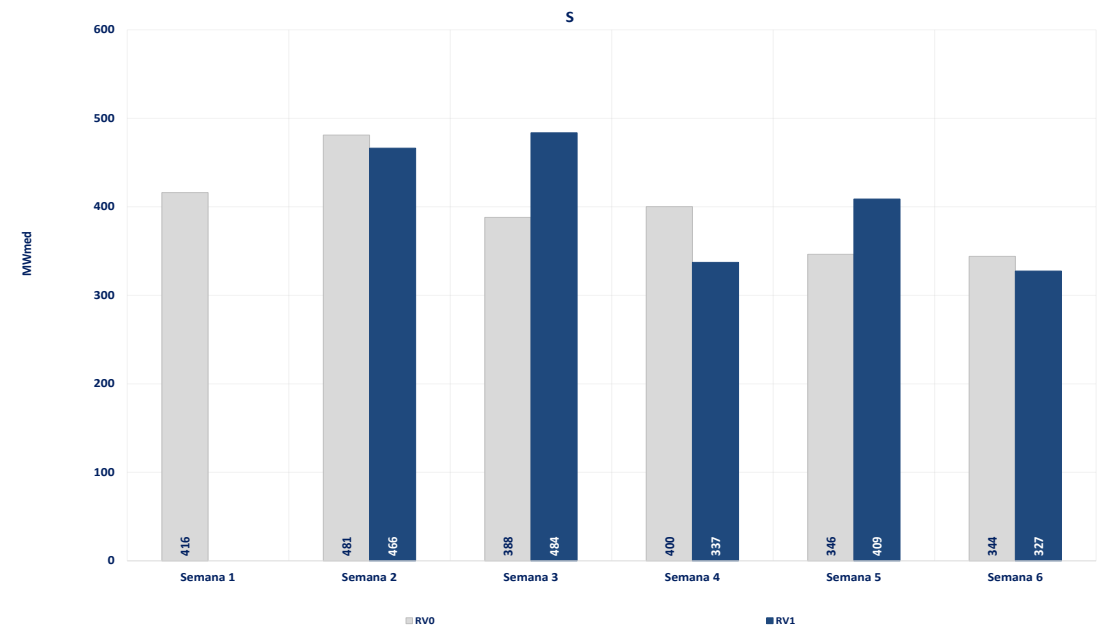
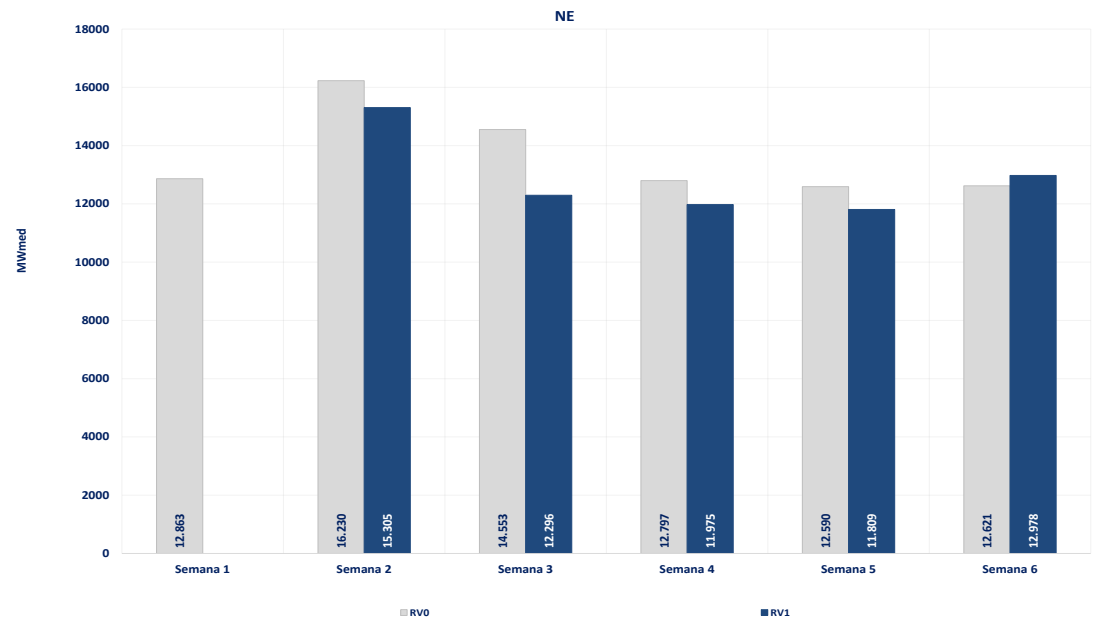
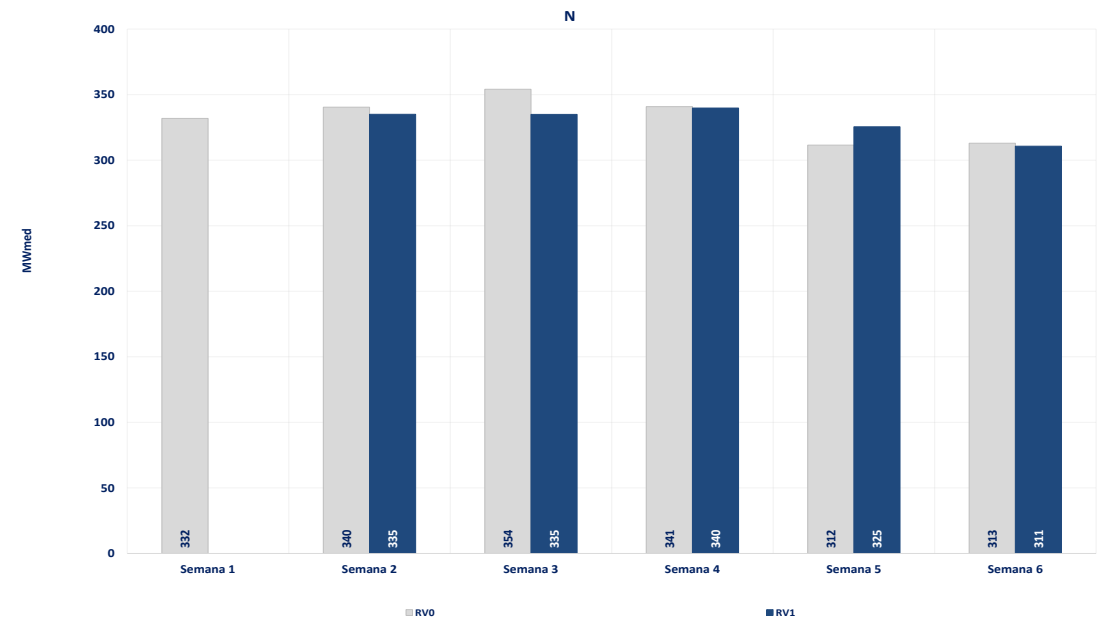


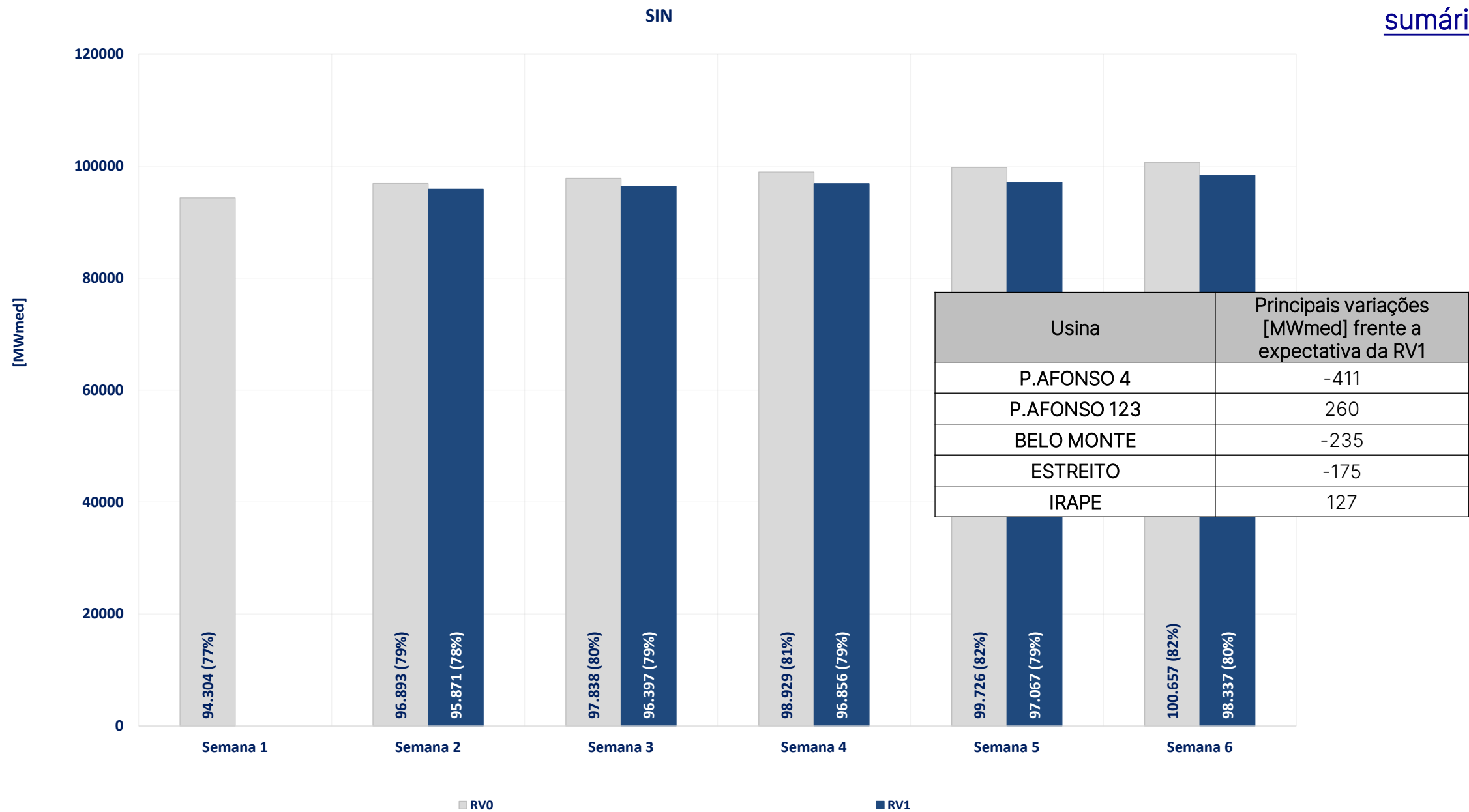
carga pesada (oficial)

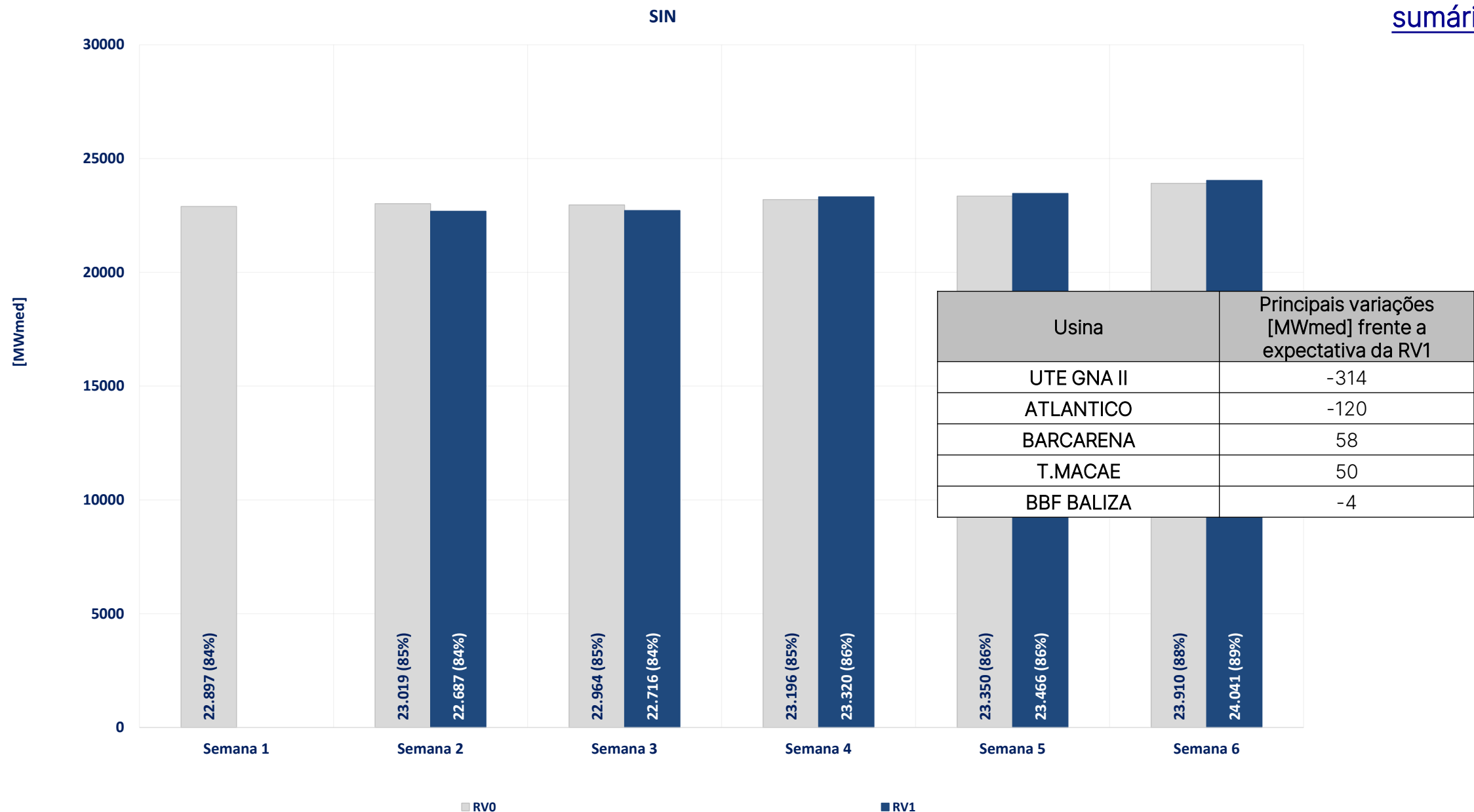
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX atingimento do limite (MWmédios)

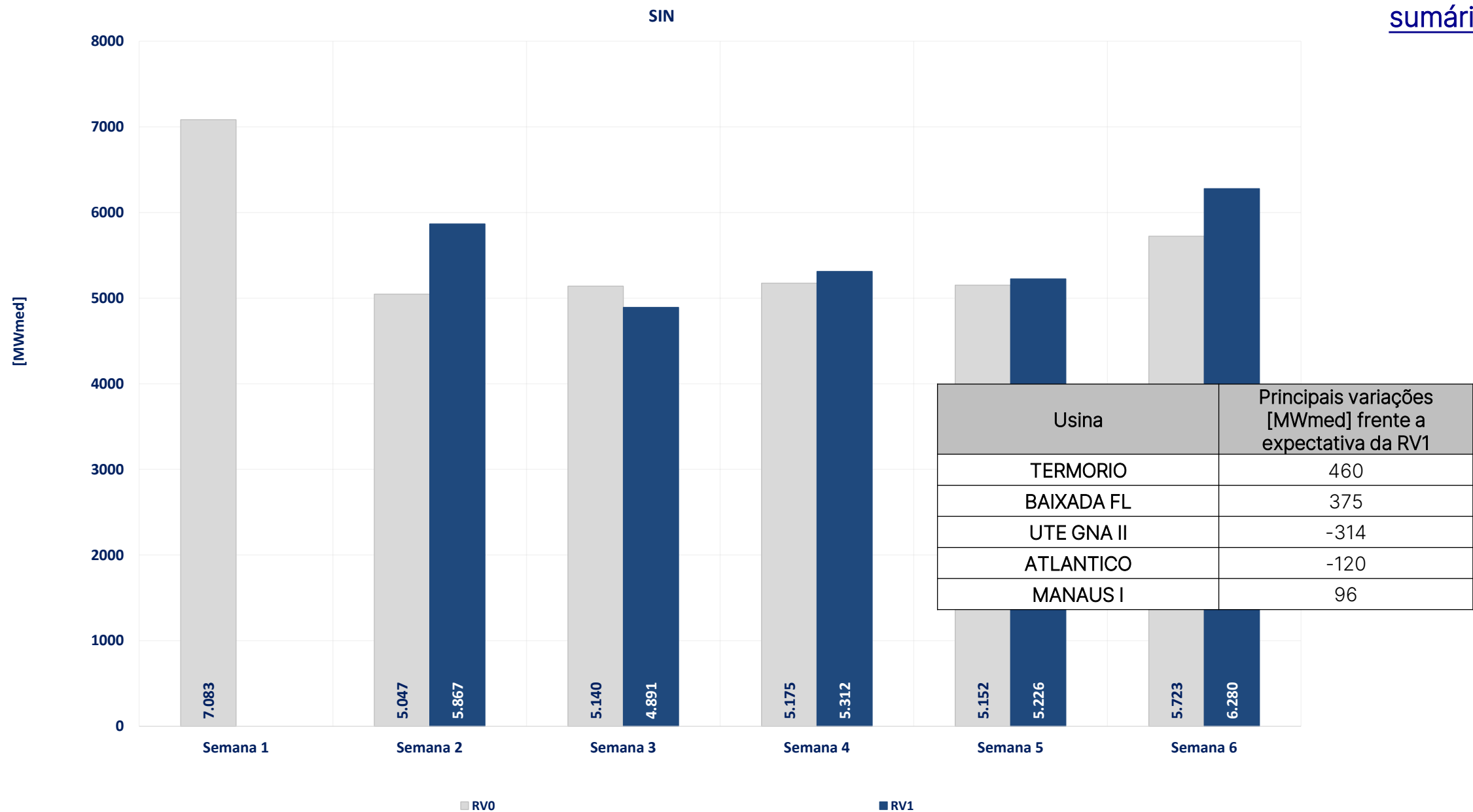


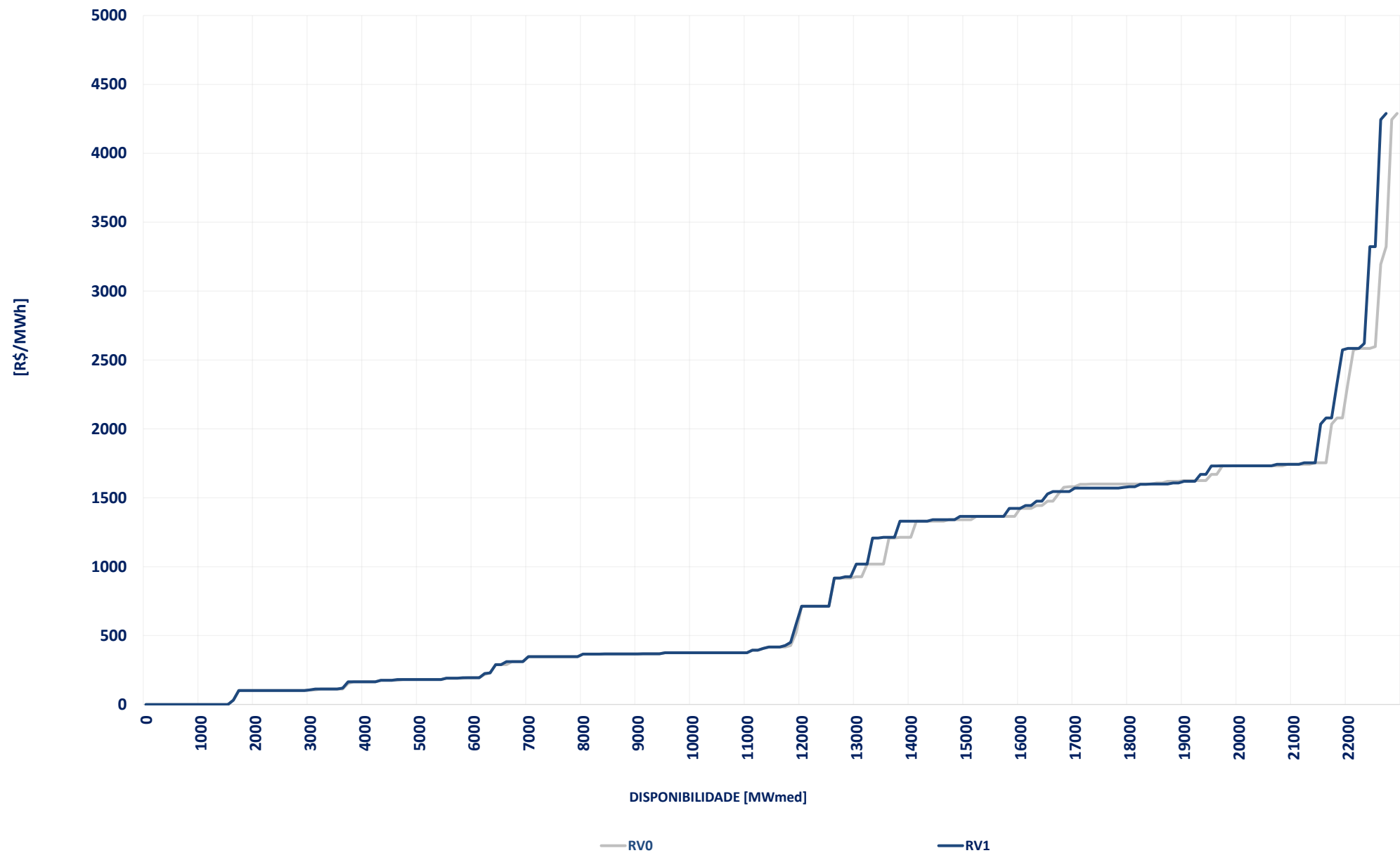
acompanhamento da geração eólica – rv1 de outubro









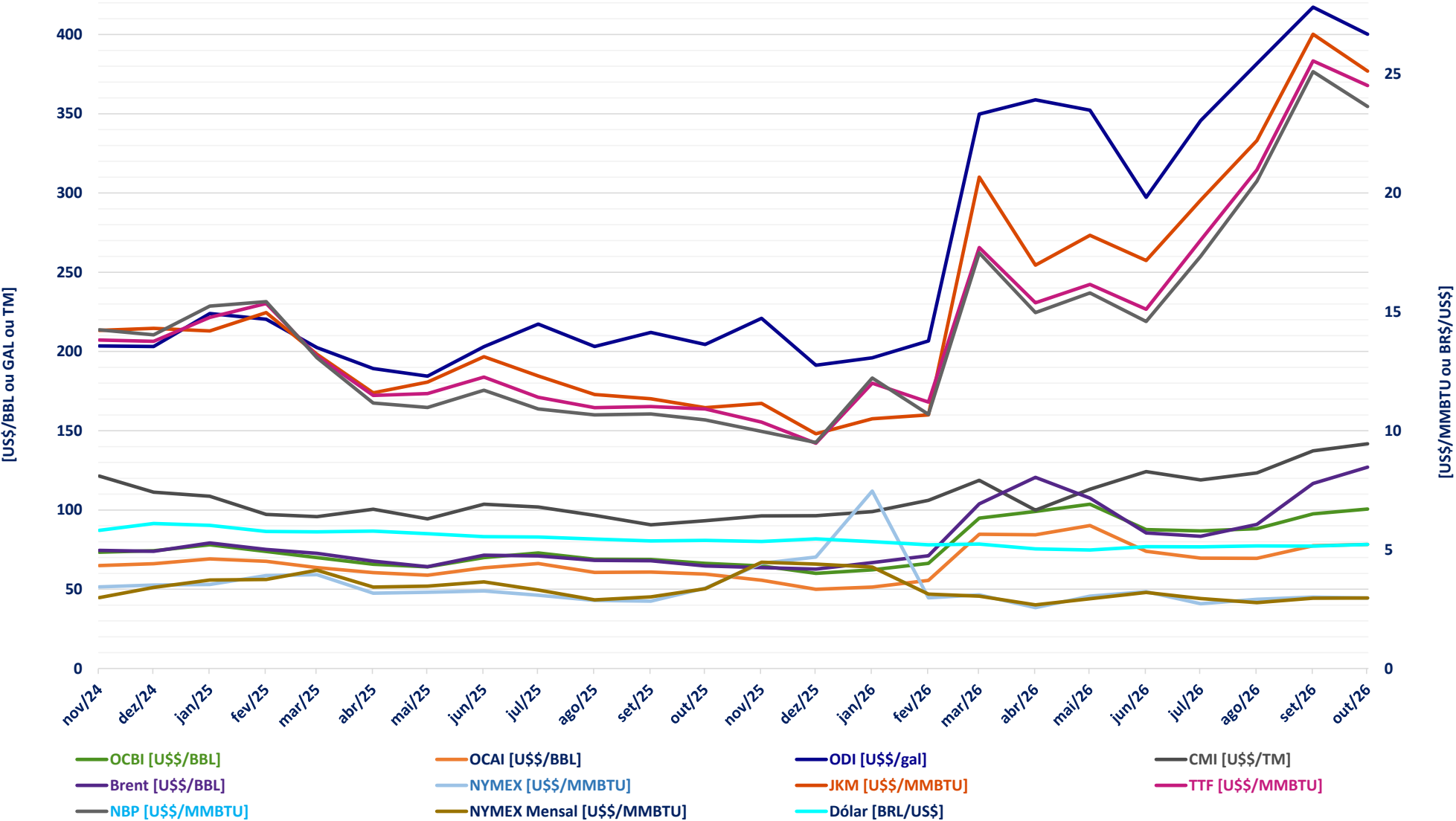


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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

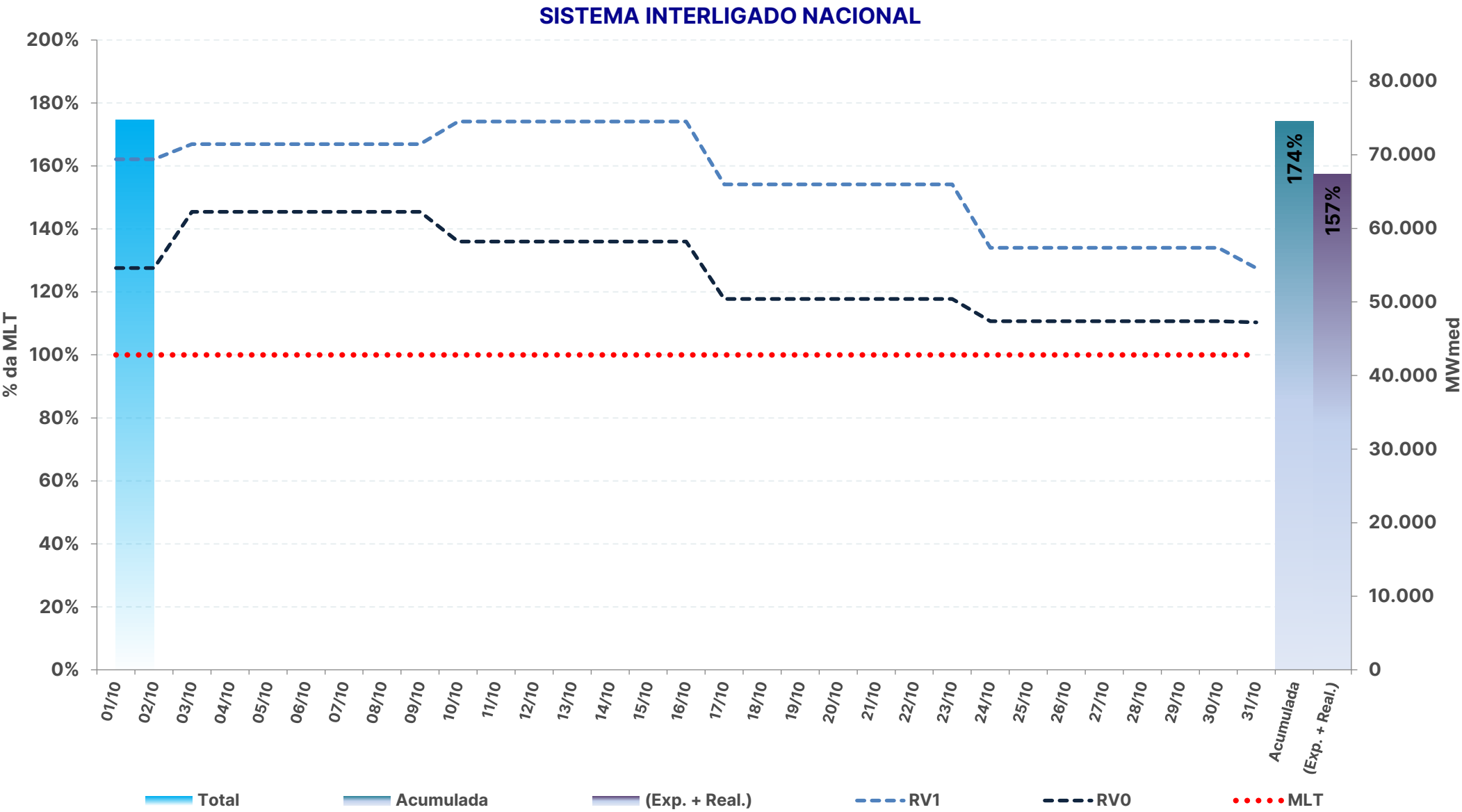
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -0,9% (-209 MWmed), indo de 22897 a 22687 MWmed

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

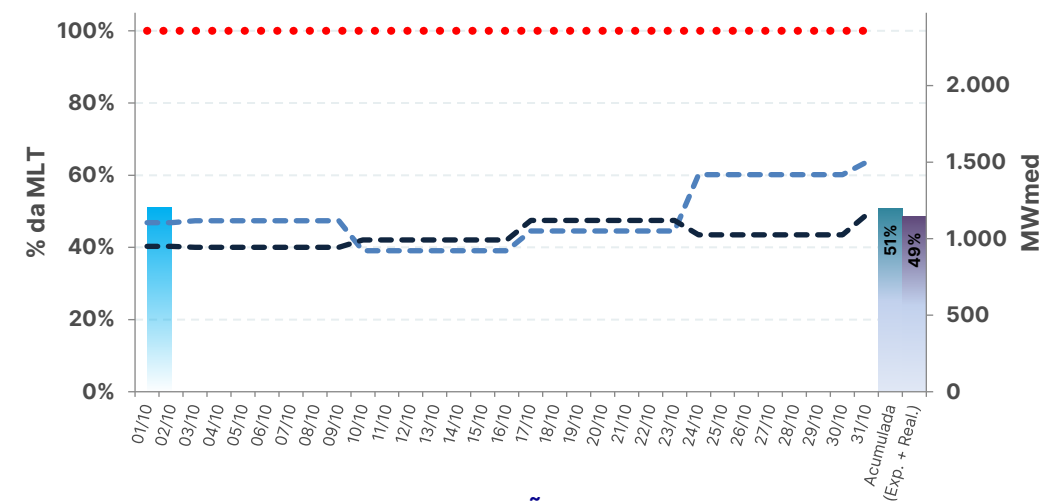
acompanhamento da operação



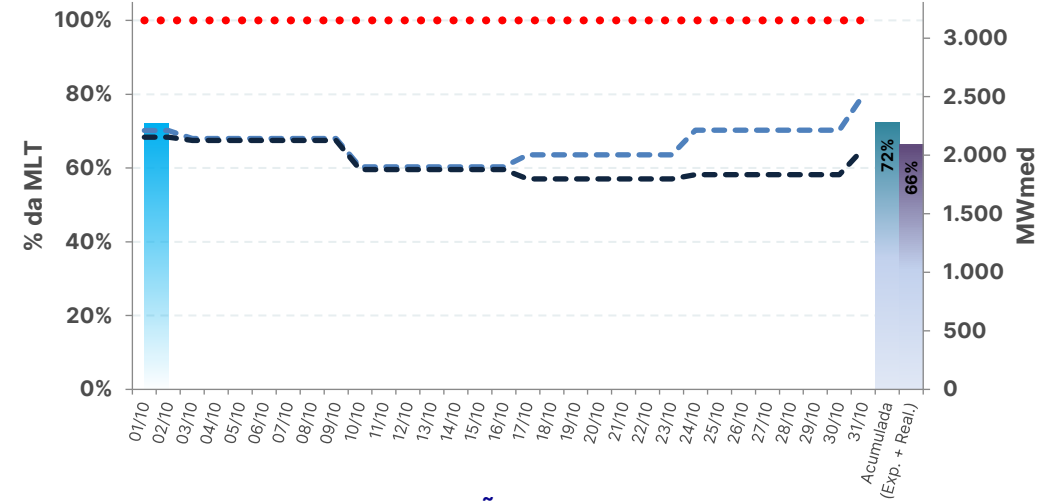
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

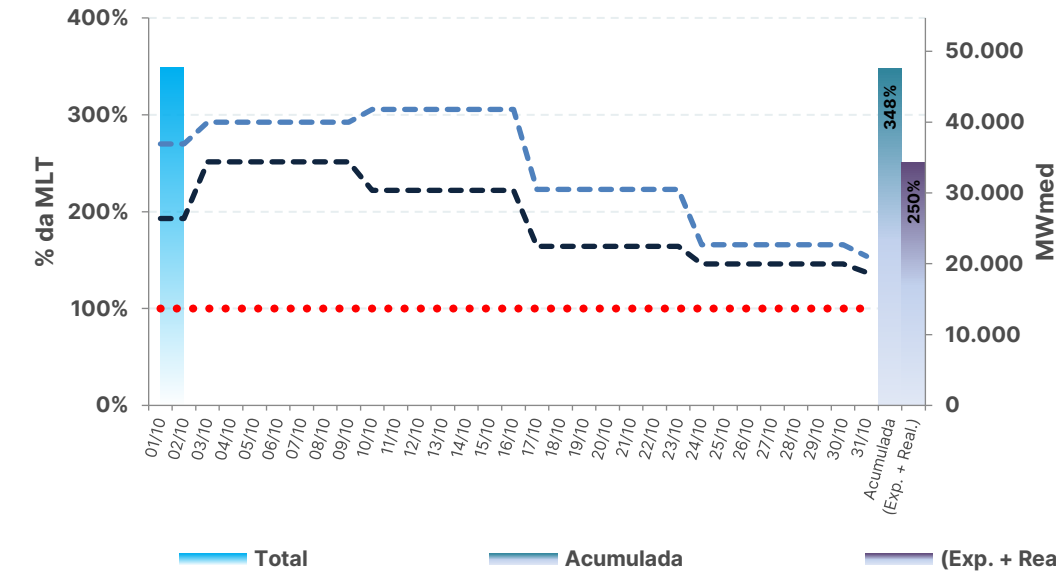
REGIÃO NORTE



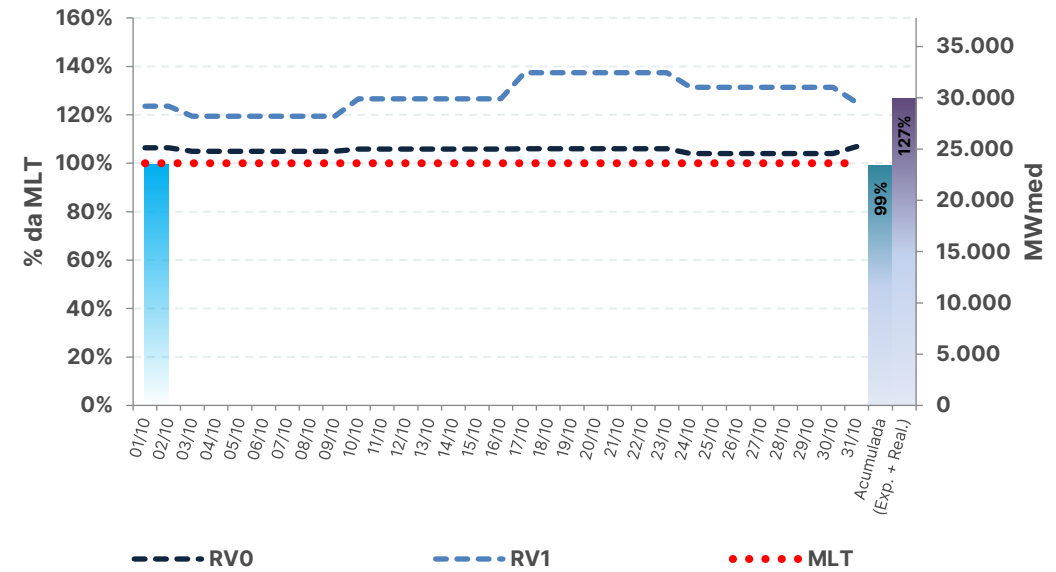
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

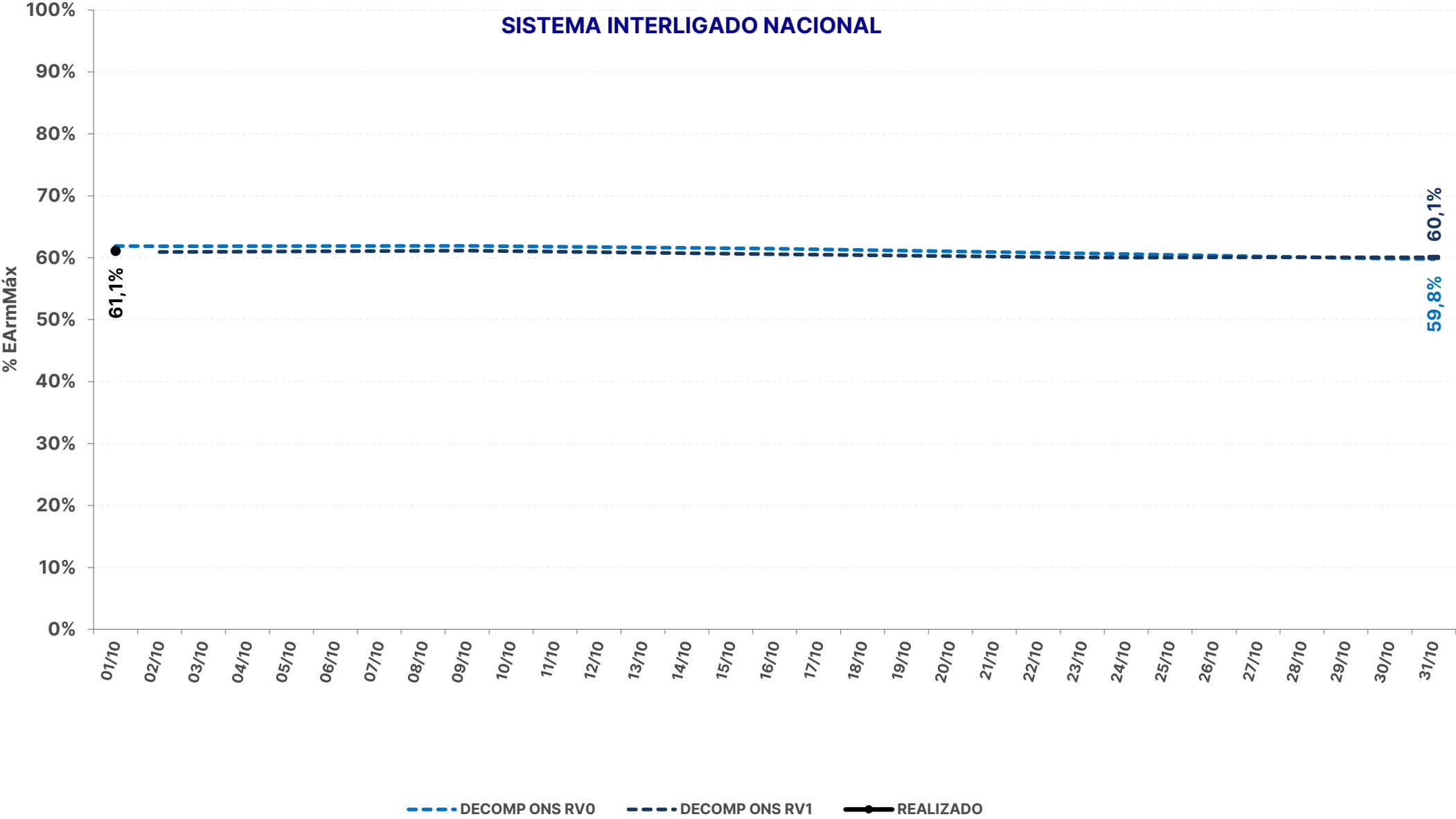


Legend: Total (blue bar), Acumulada (blue bar), (Exp. + Real.) (purple bar)

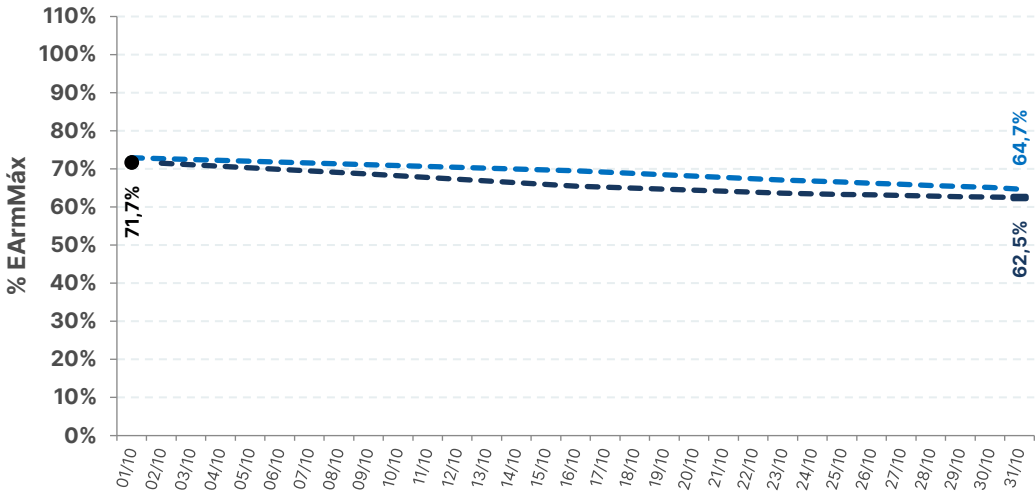
Legend: RV0 (black dashed line), RV1 (blue dashed line), MLT (red dotted line)

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

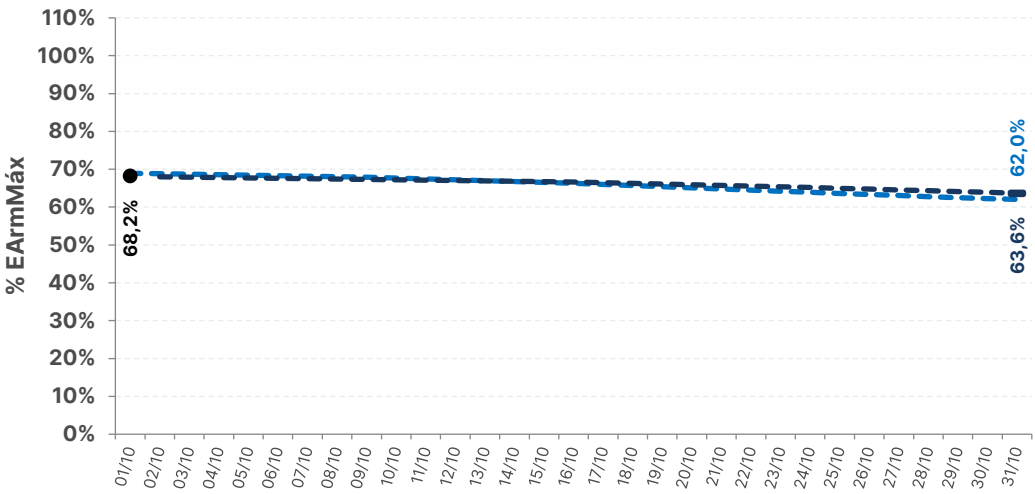
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



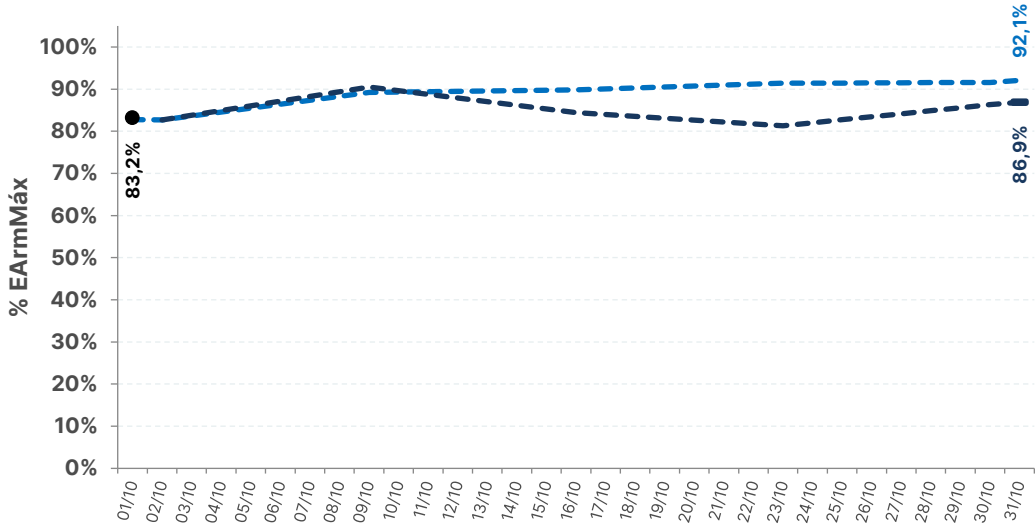
REGIÃO NORTE



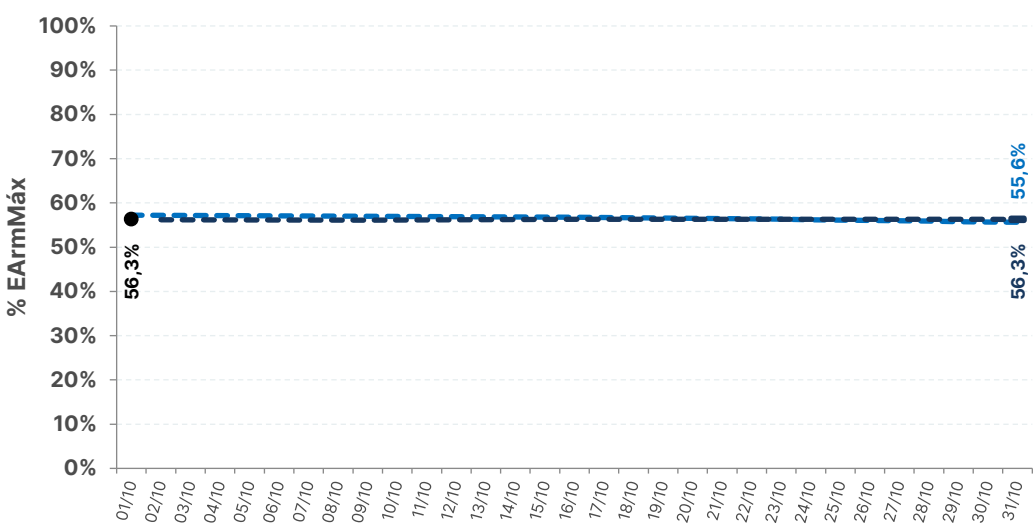
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

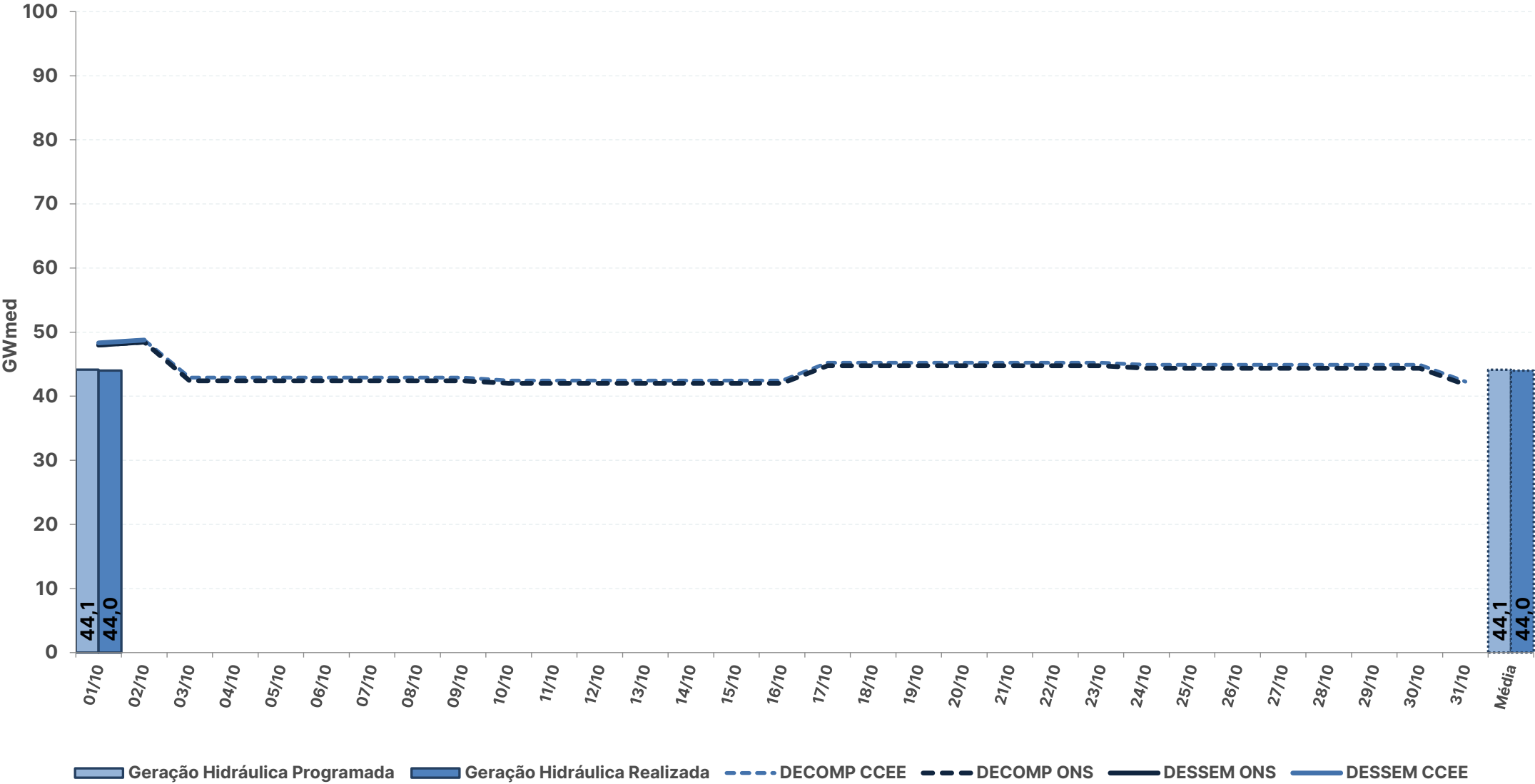


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV1

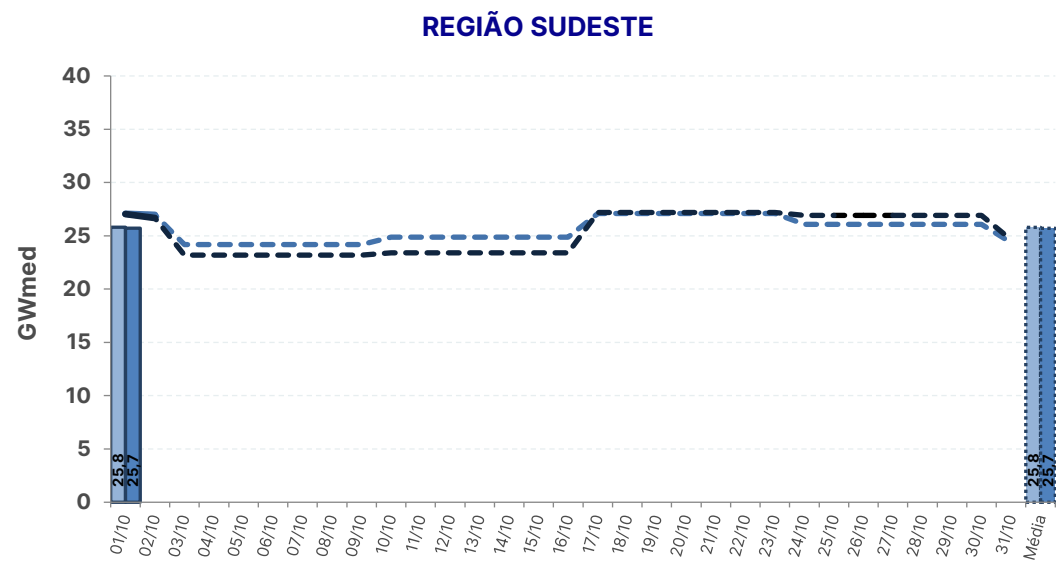
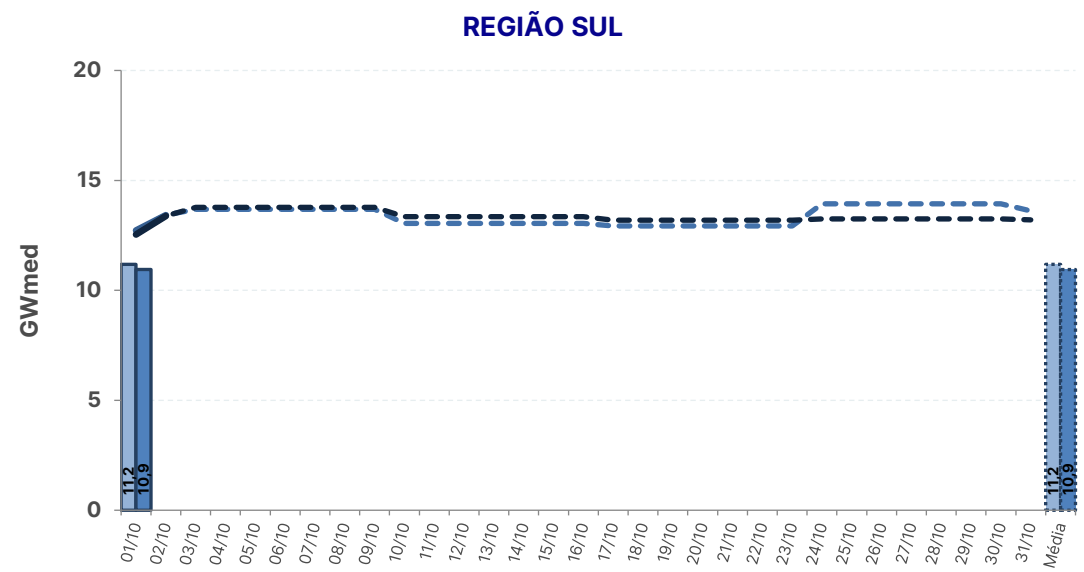
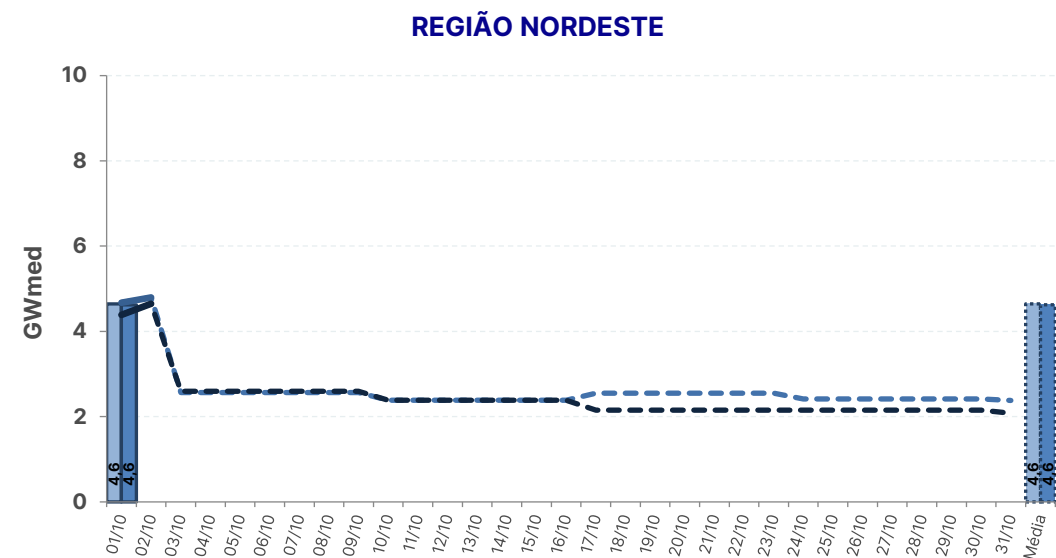
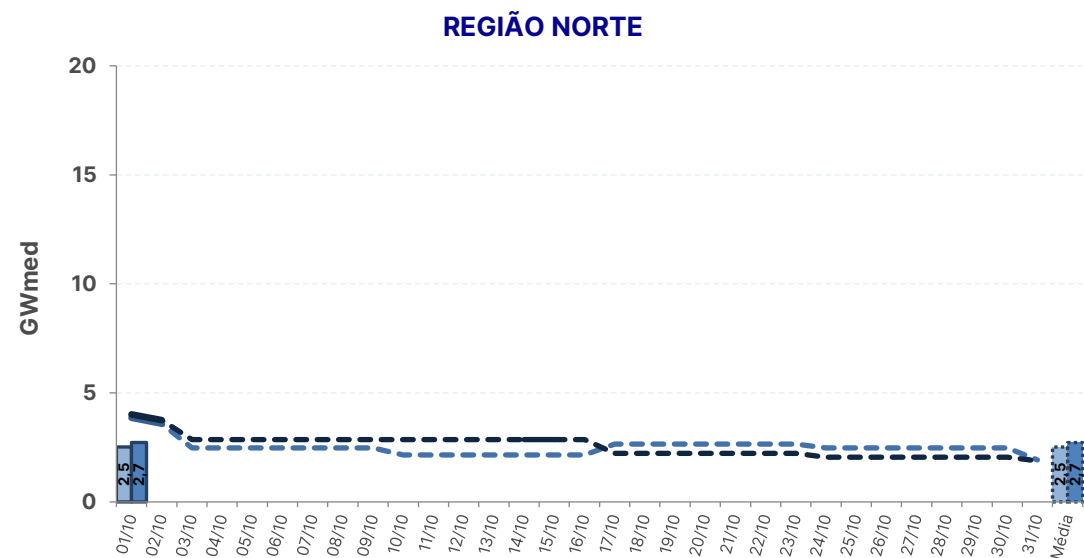
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

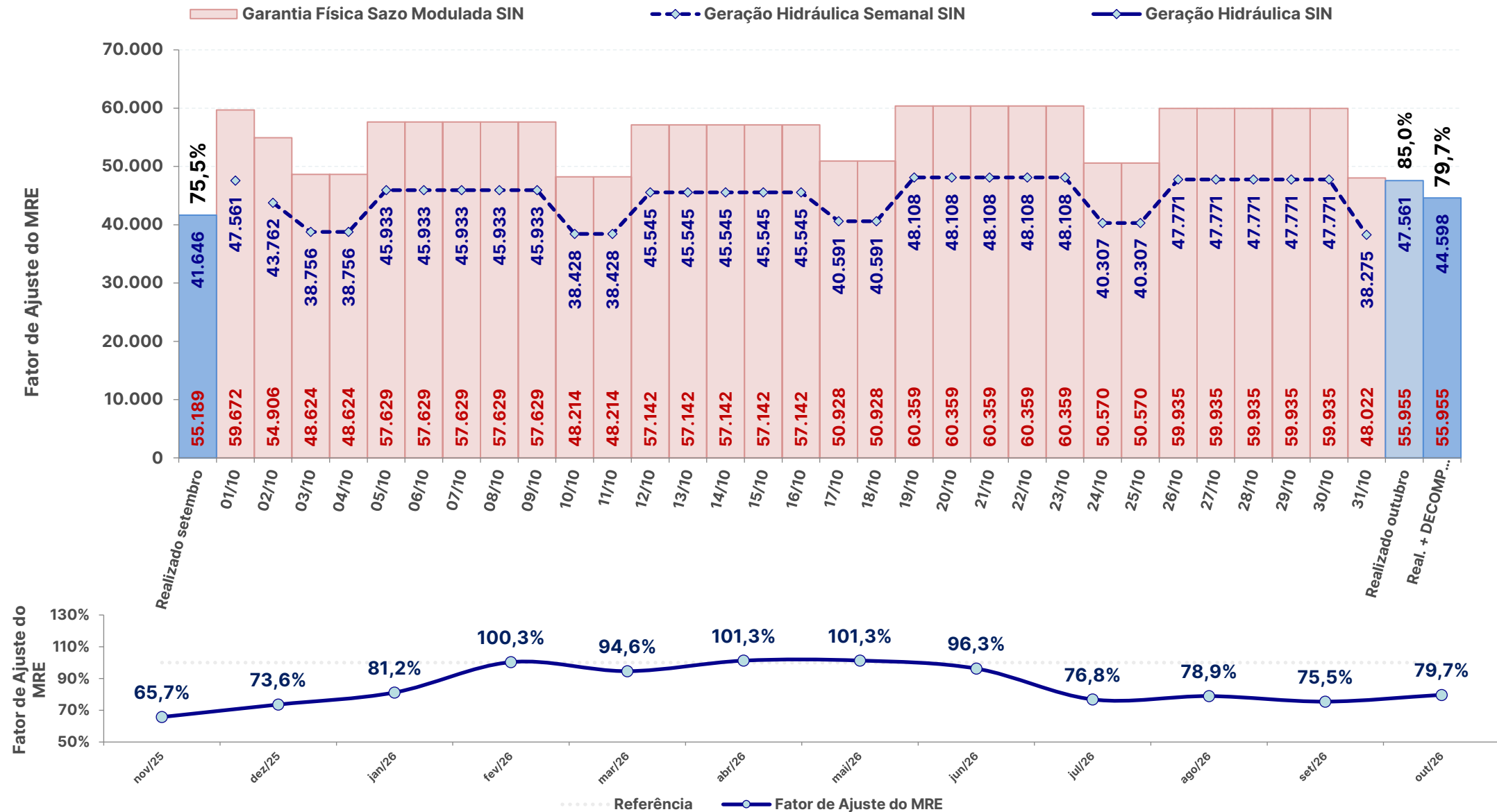
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

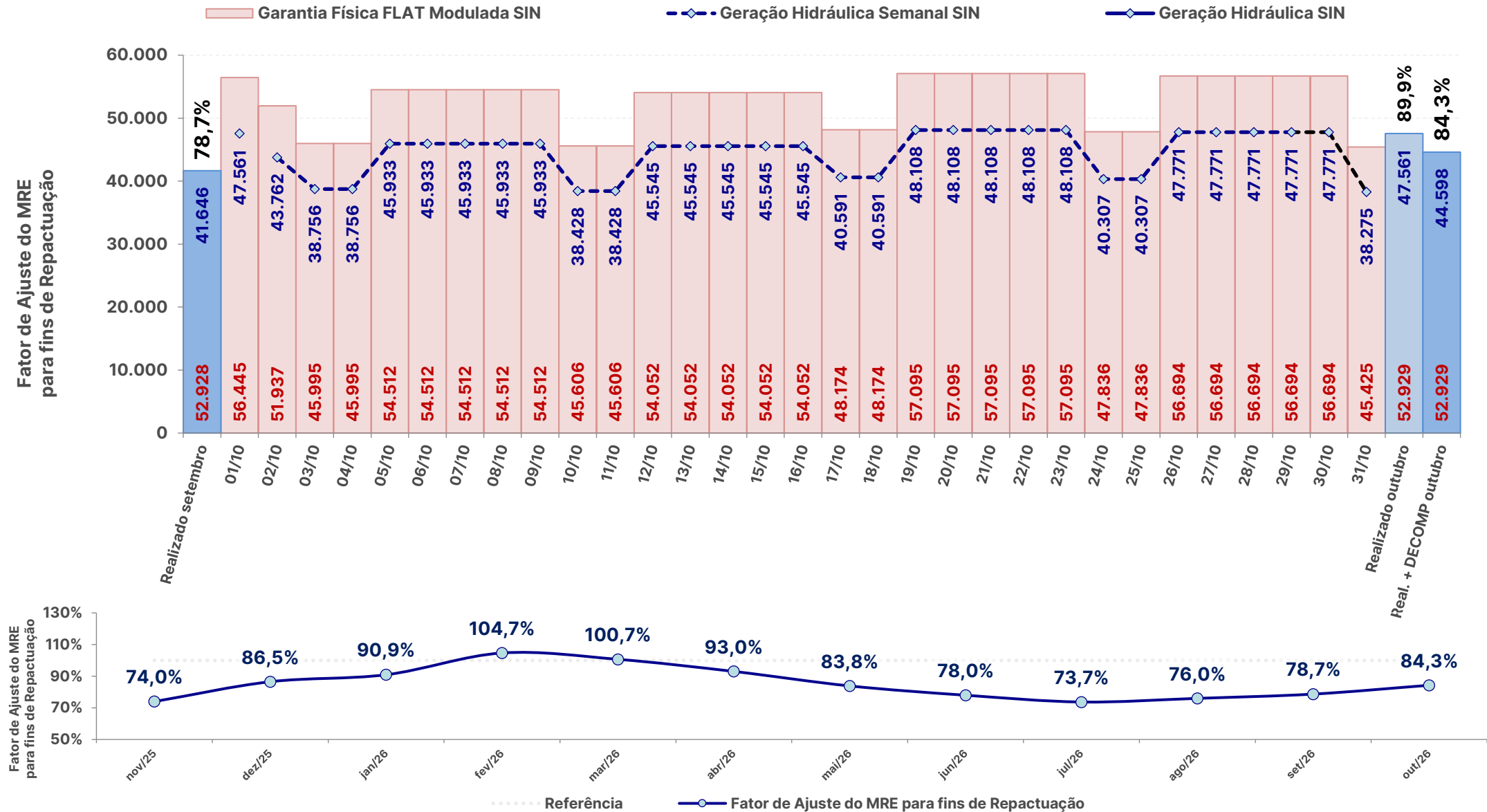
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* 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)

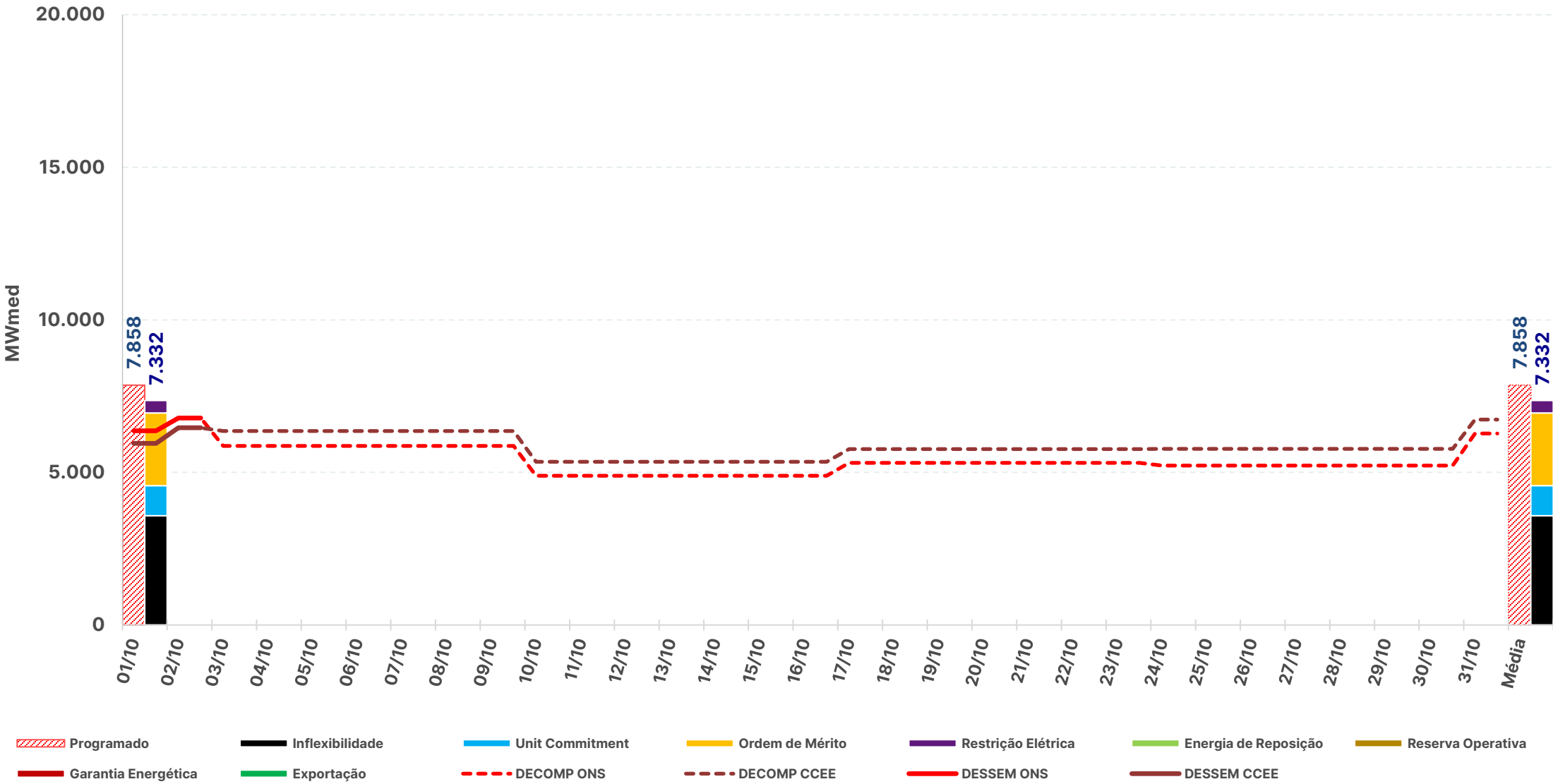
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

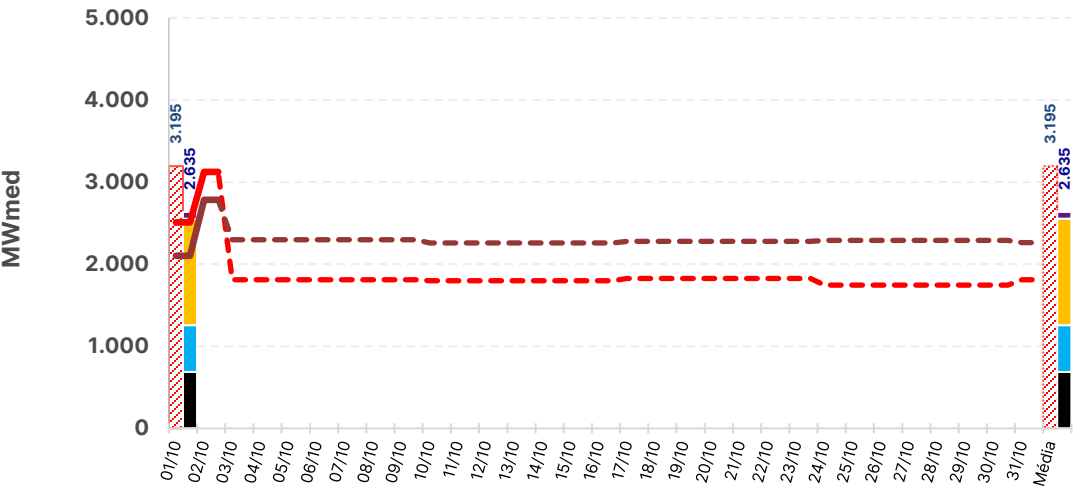
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



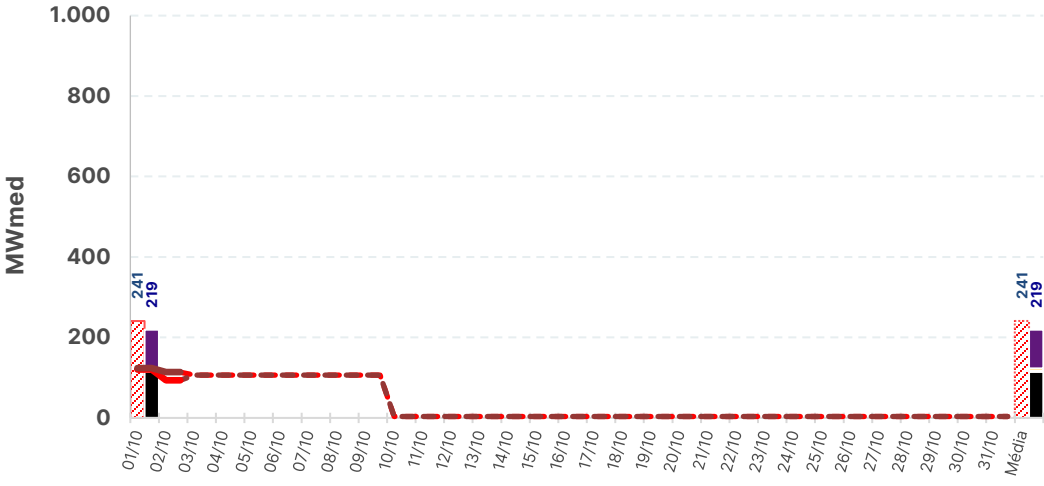
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

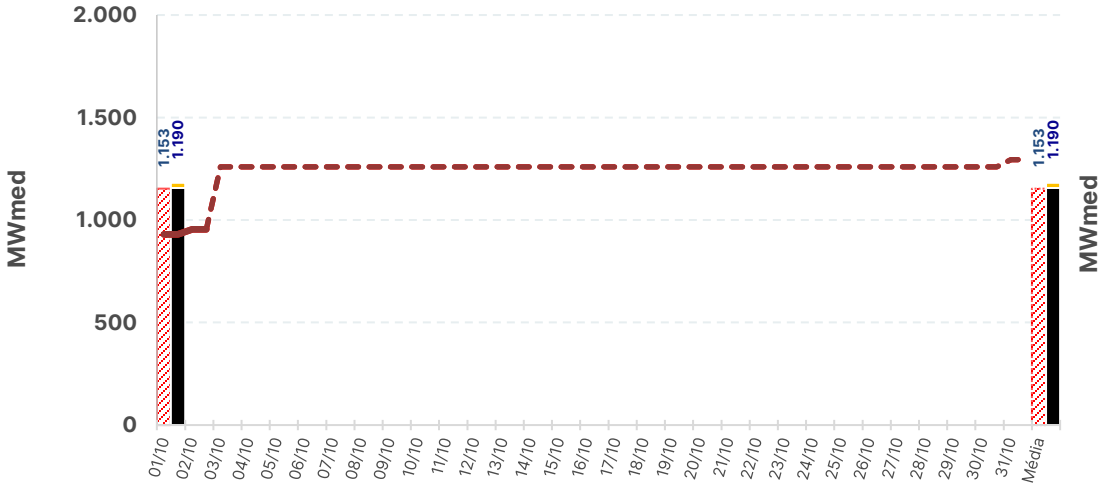
REGIÃO NORTE



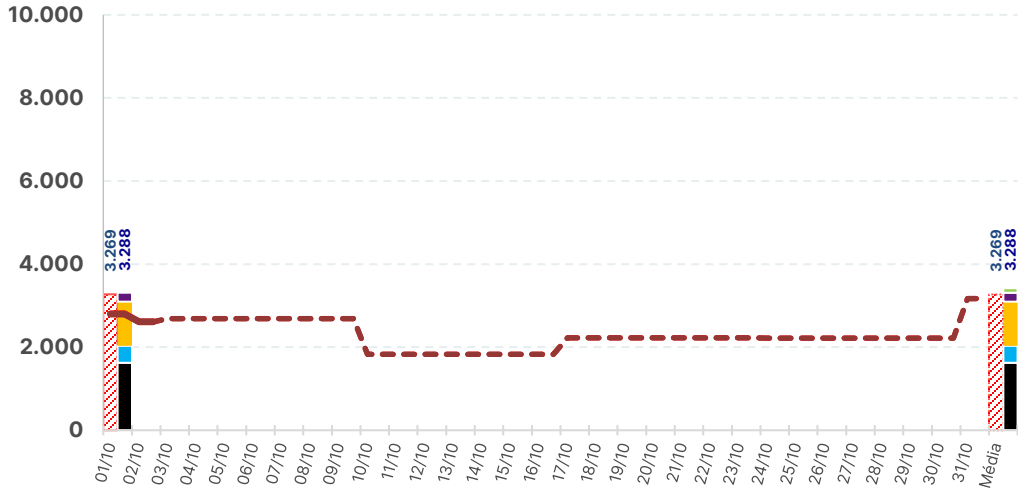
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

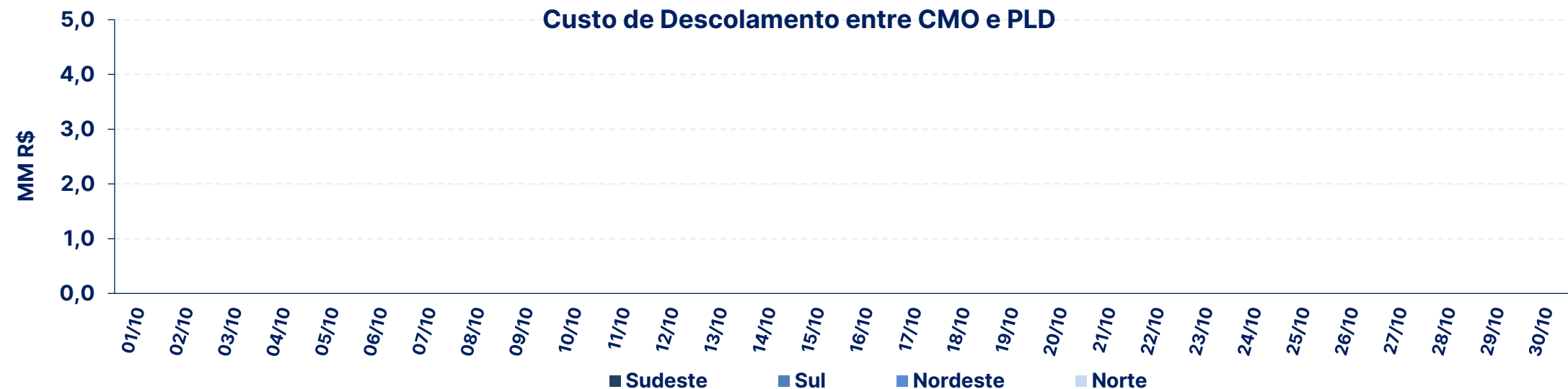
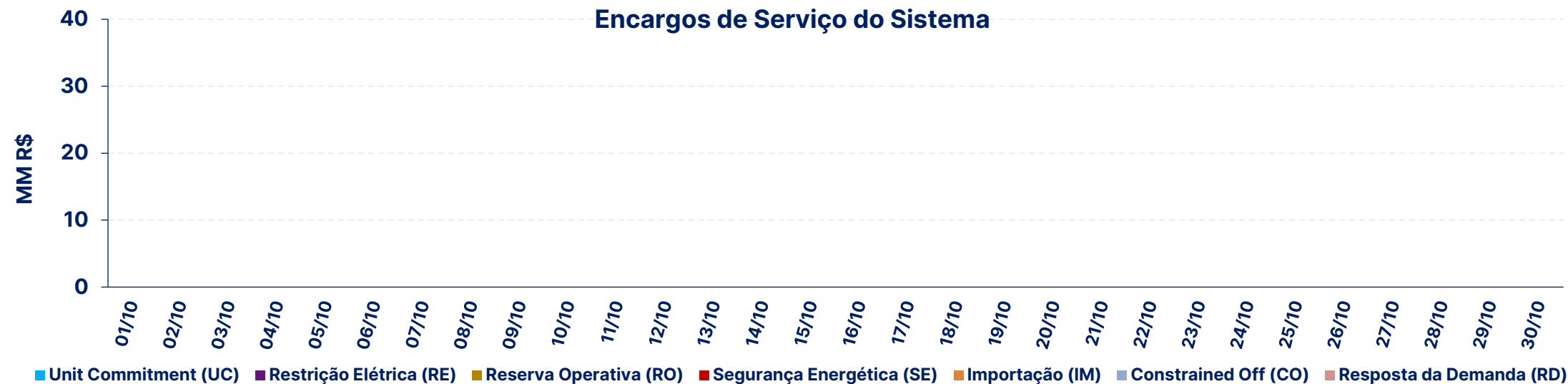


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

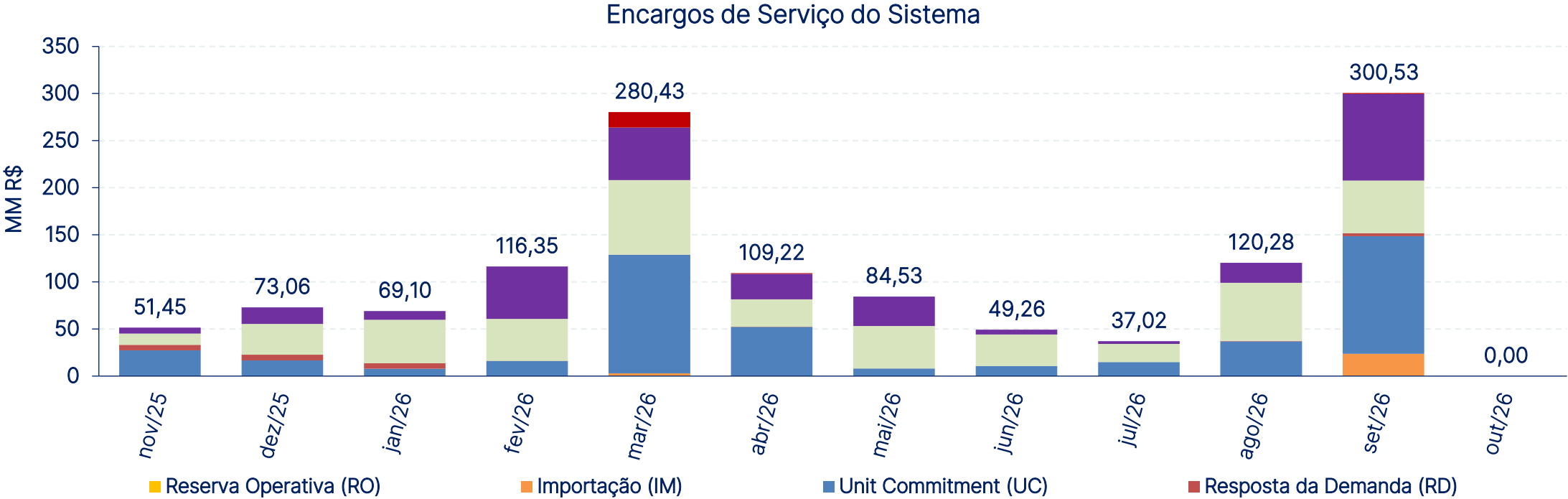
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



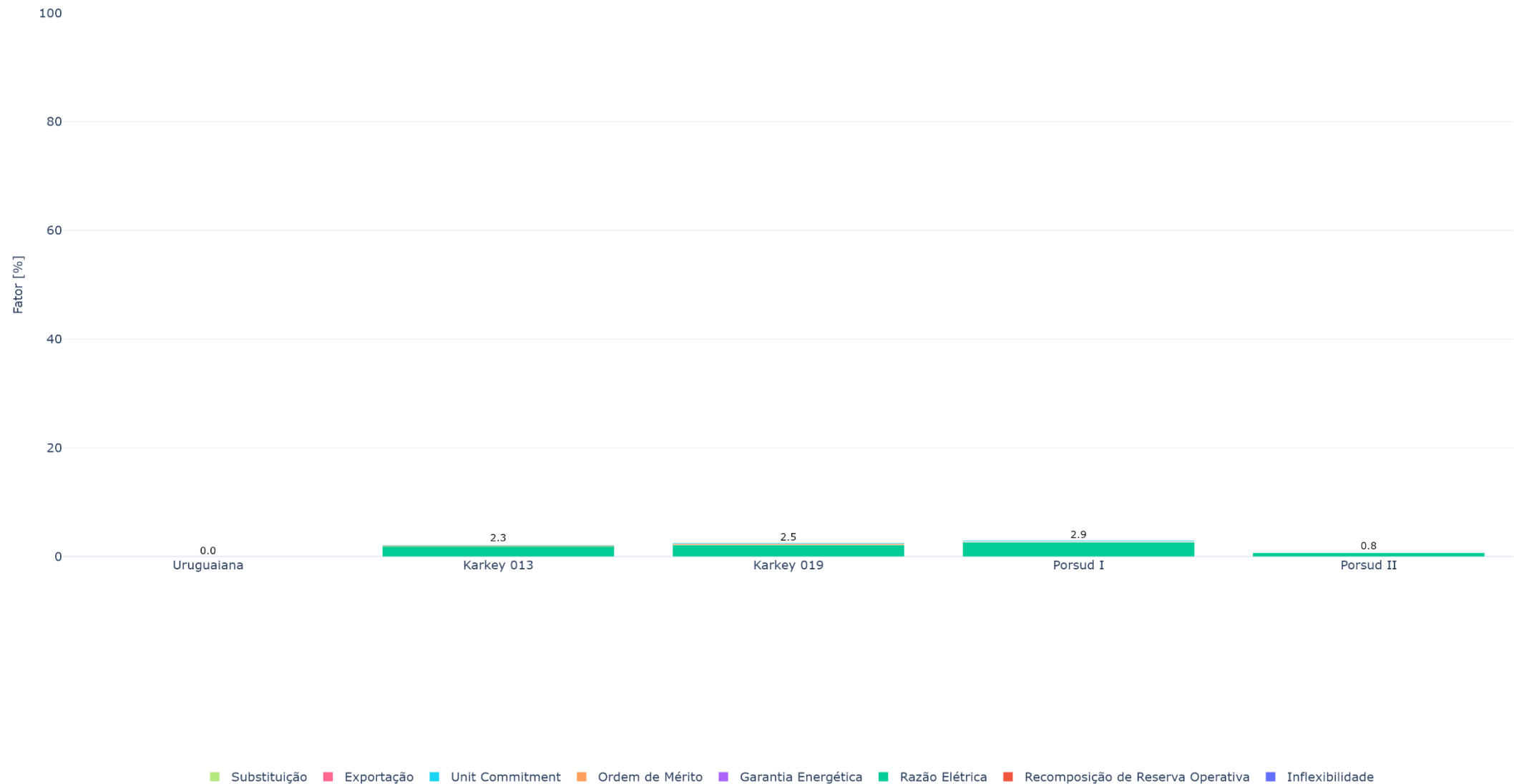
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

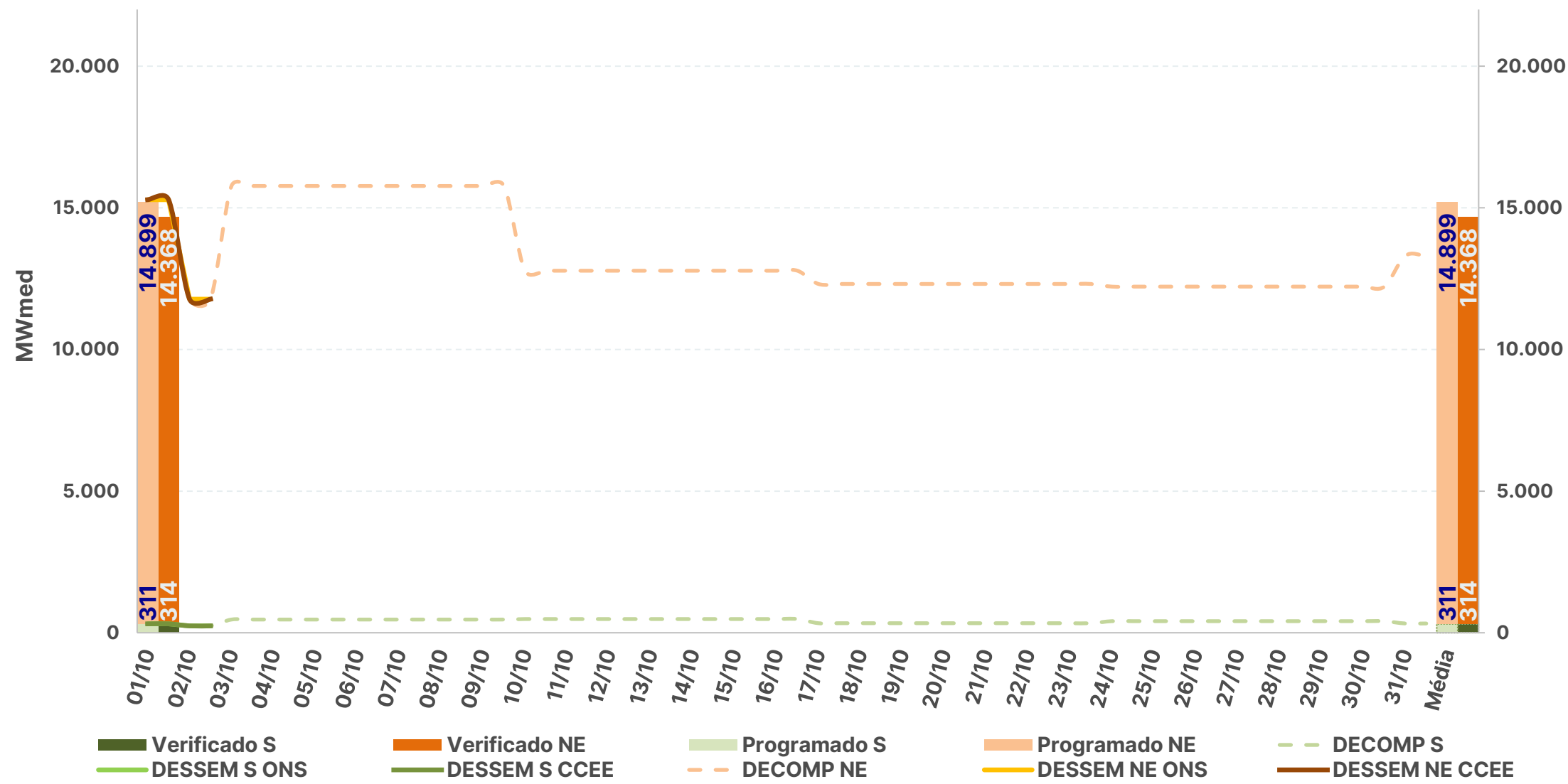


ESS MENSAL	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
RE [MM R\$]	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 2,75	R\$ 21,28	R\$ 91,86	R\$ -
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 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\$ 124,92	R\$ -
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\$ -
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\$ 55,84	R\$ -
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\$ -
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\$ 300,53	R\$ -
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\$ -

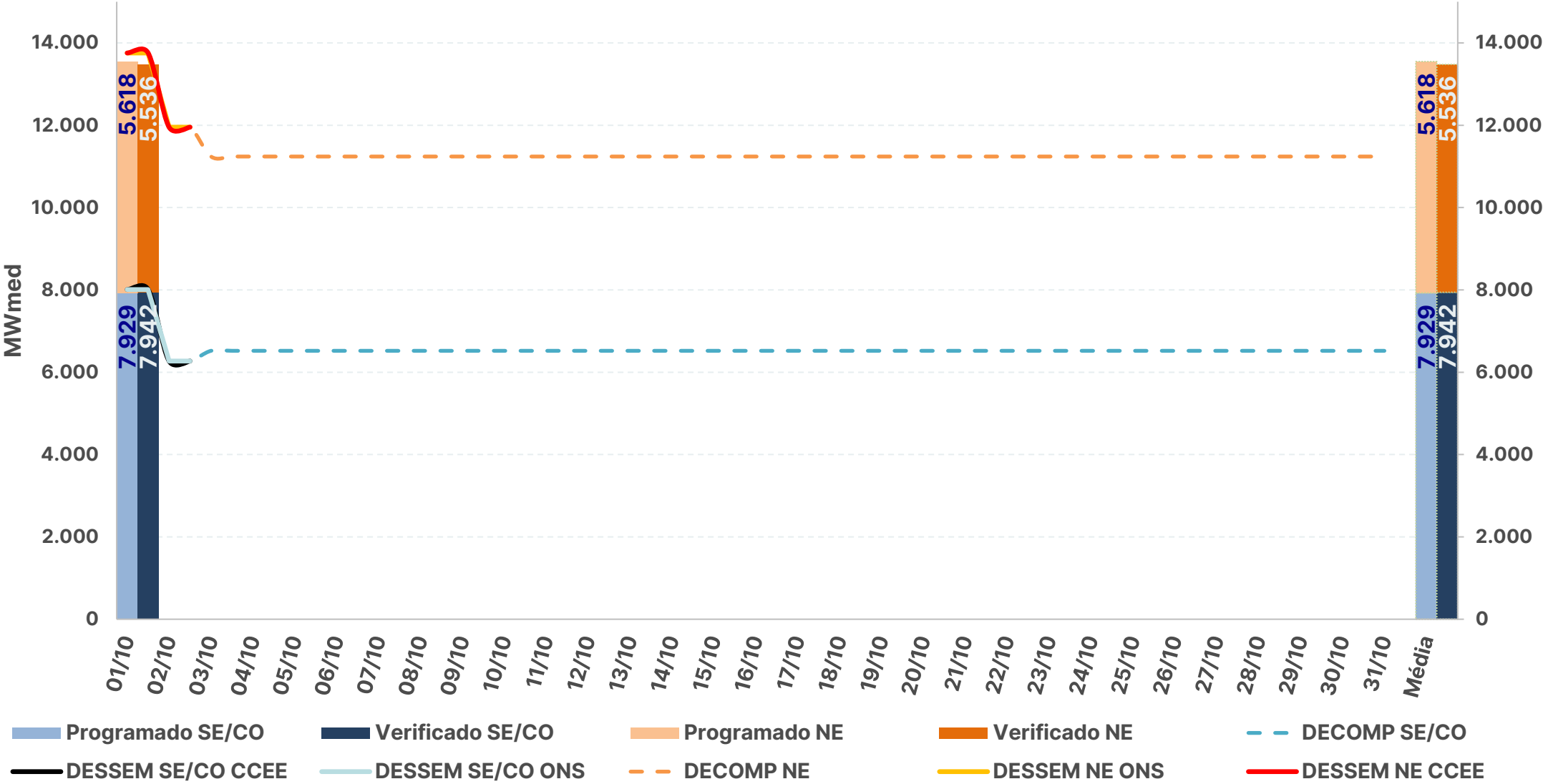
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



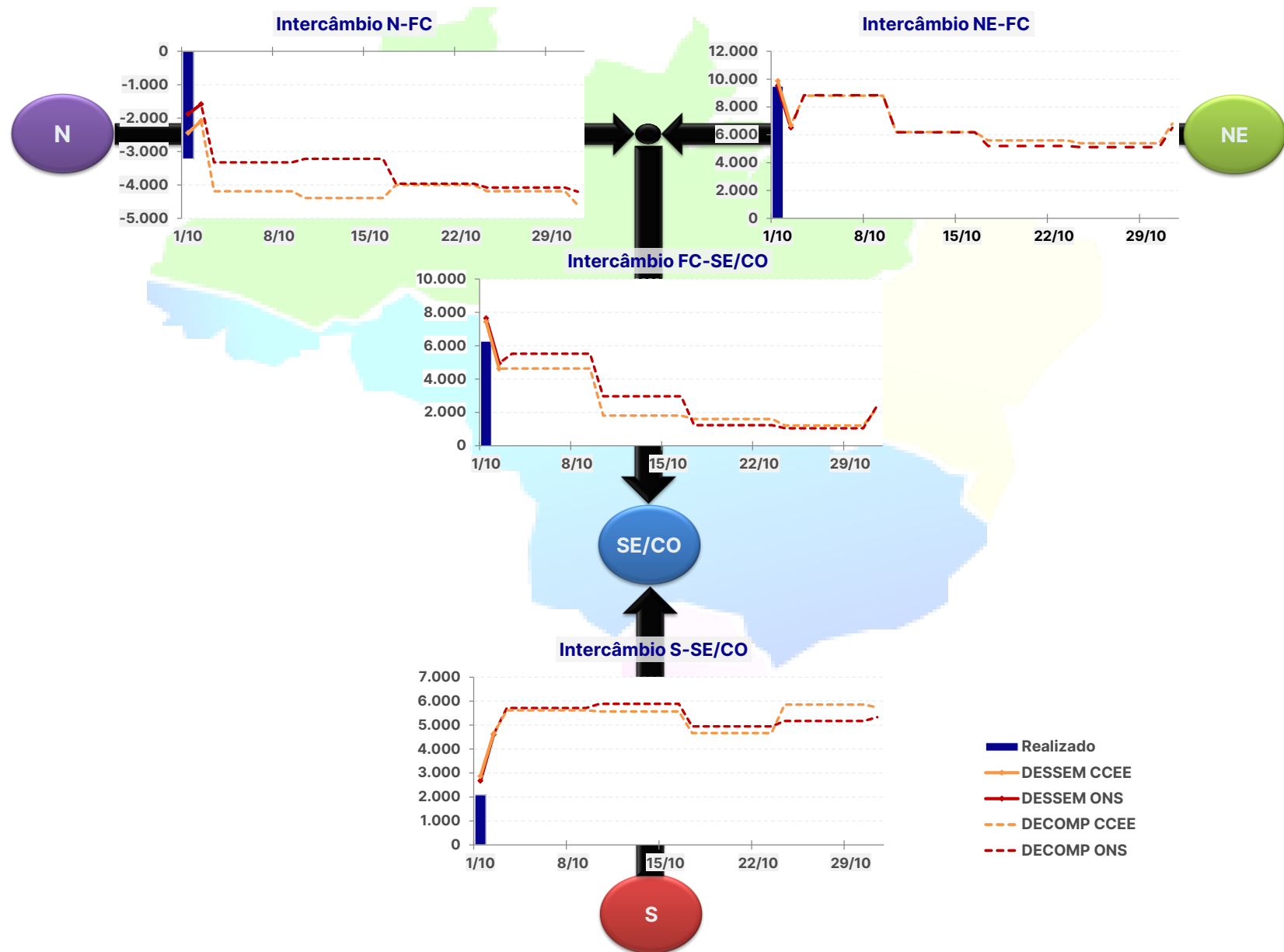
GERAÇÃO EÓLICA



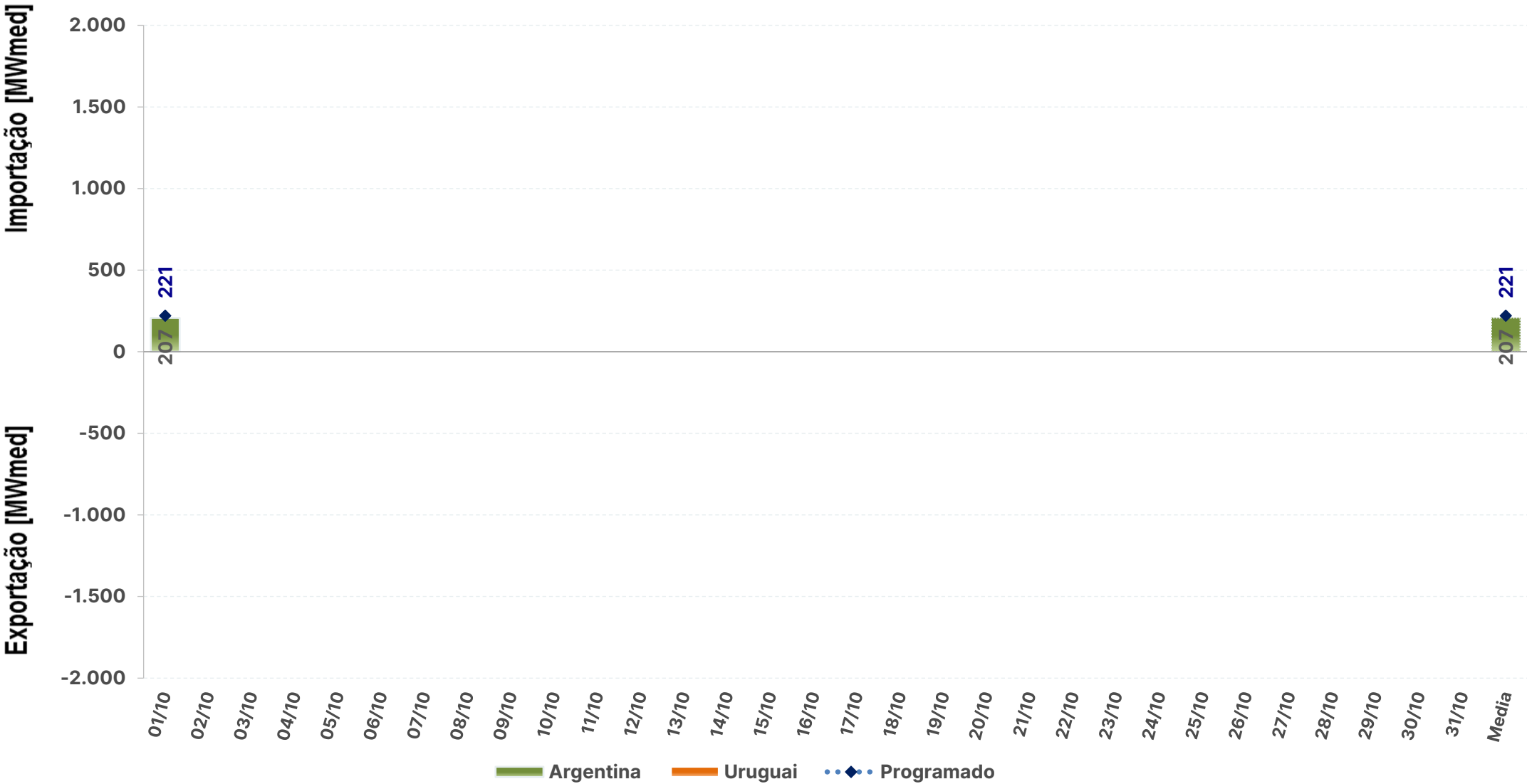
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



* 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)



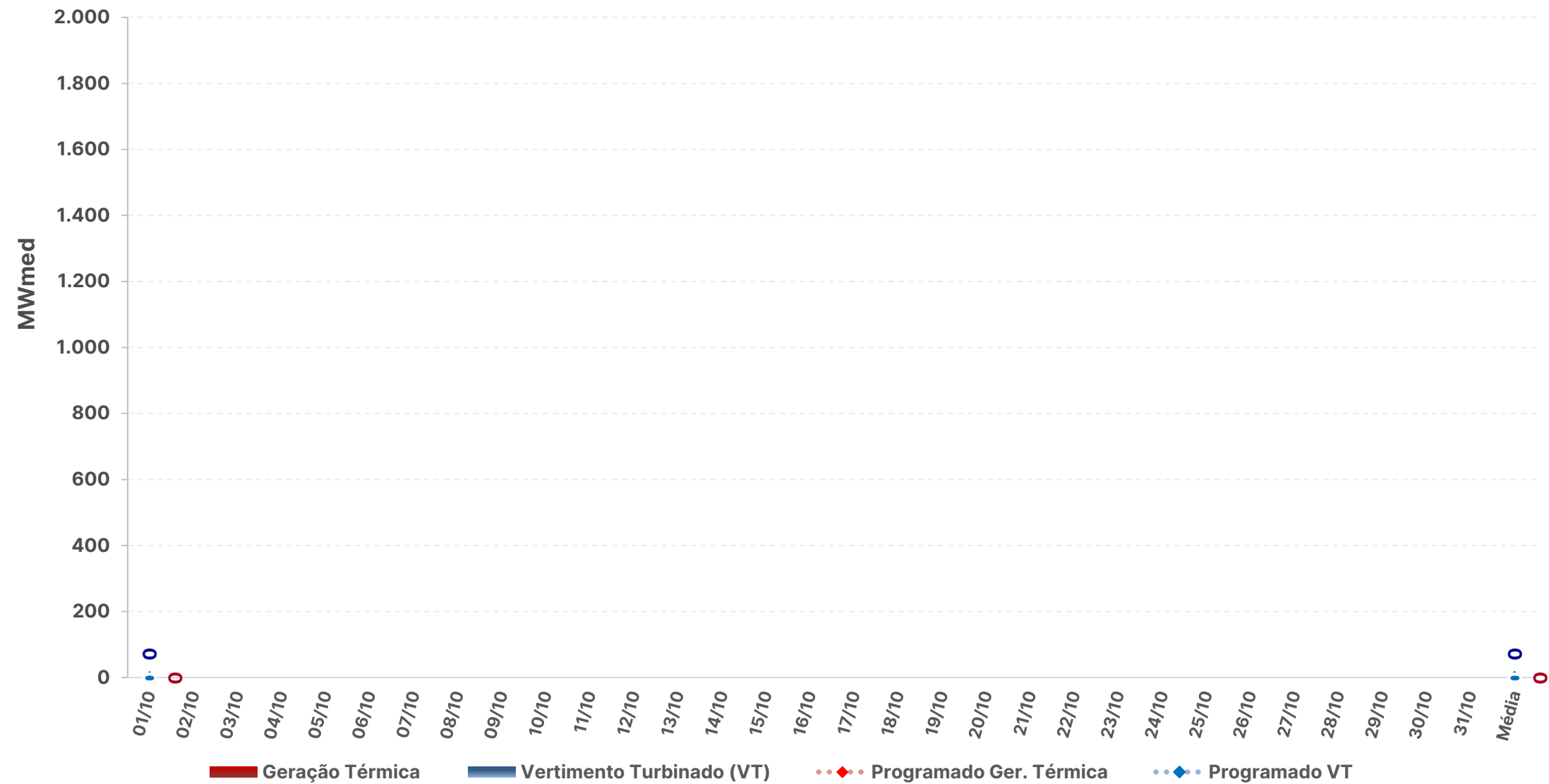
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

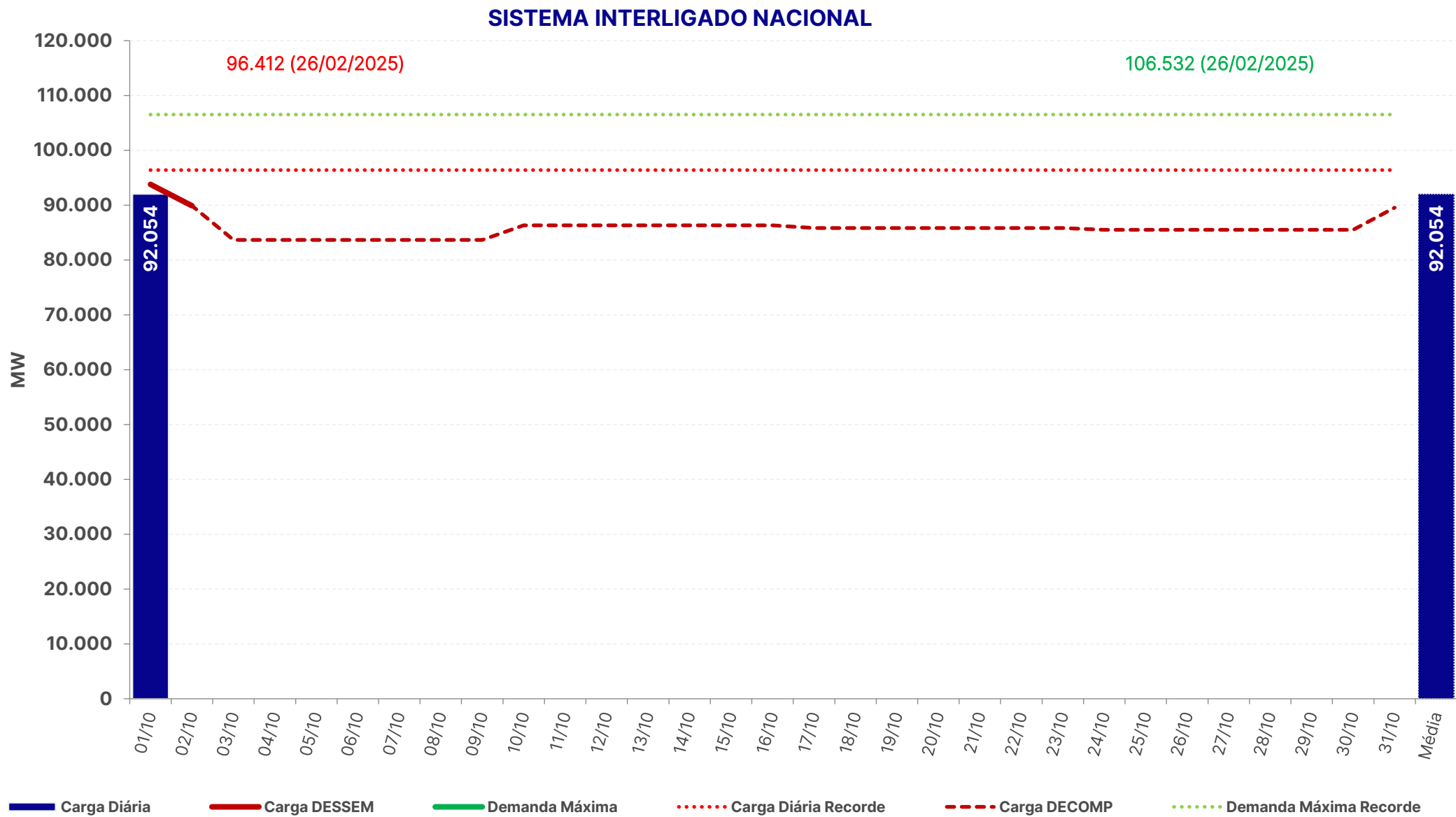


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

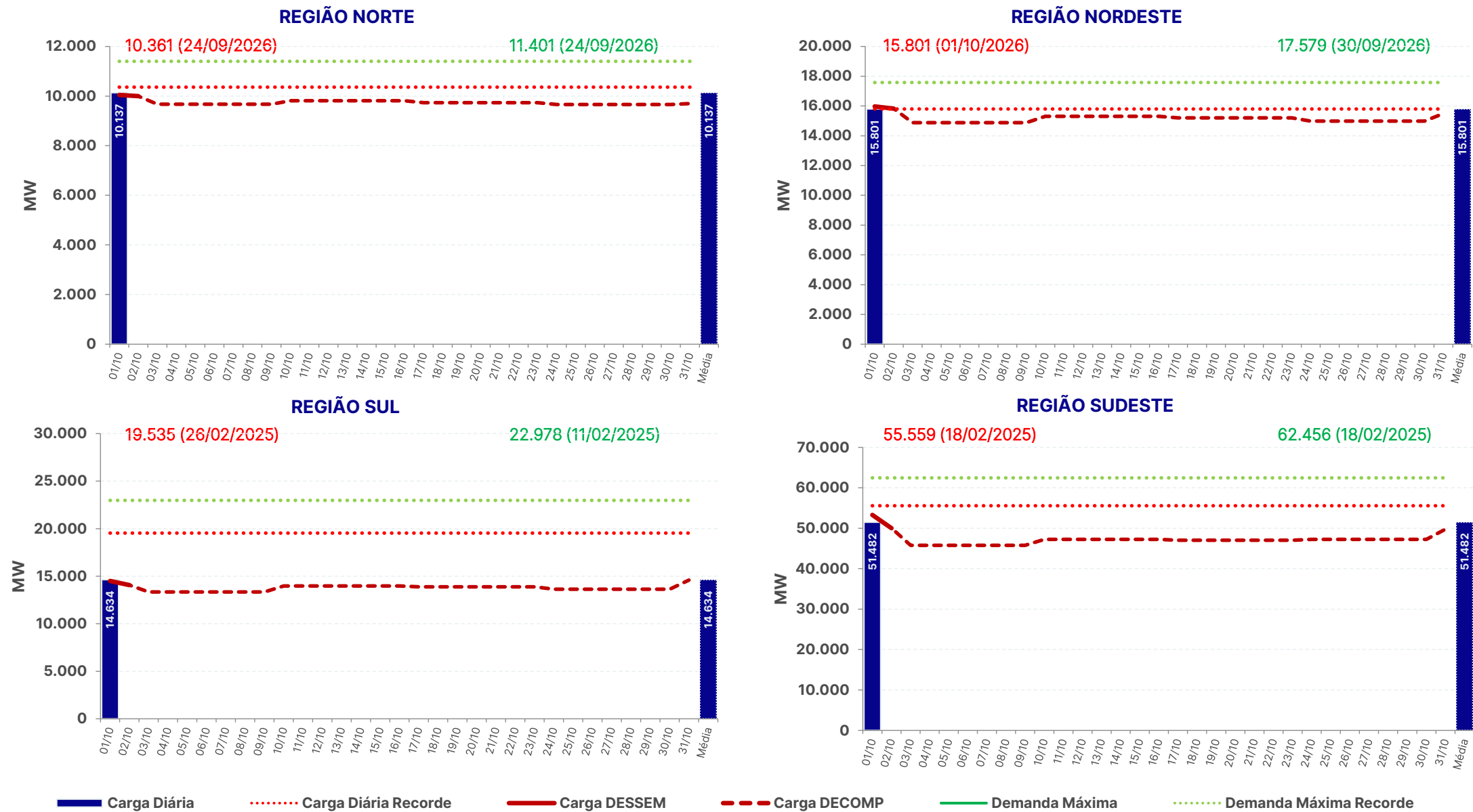
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO

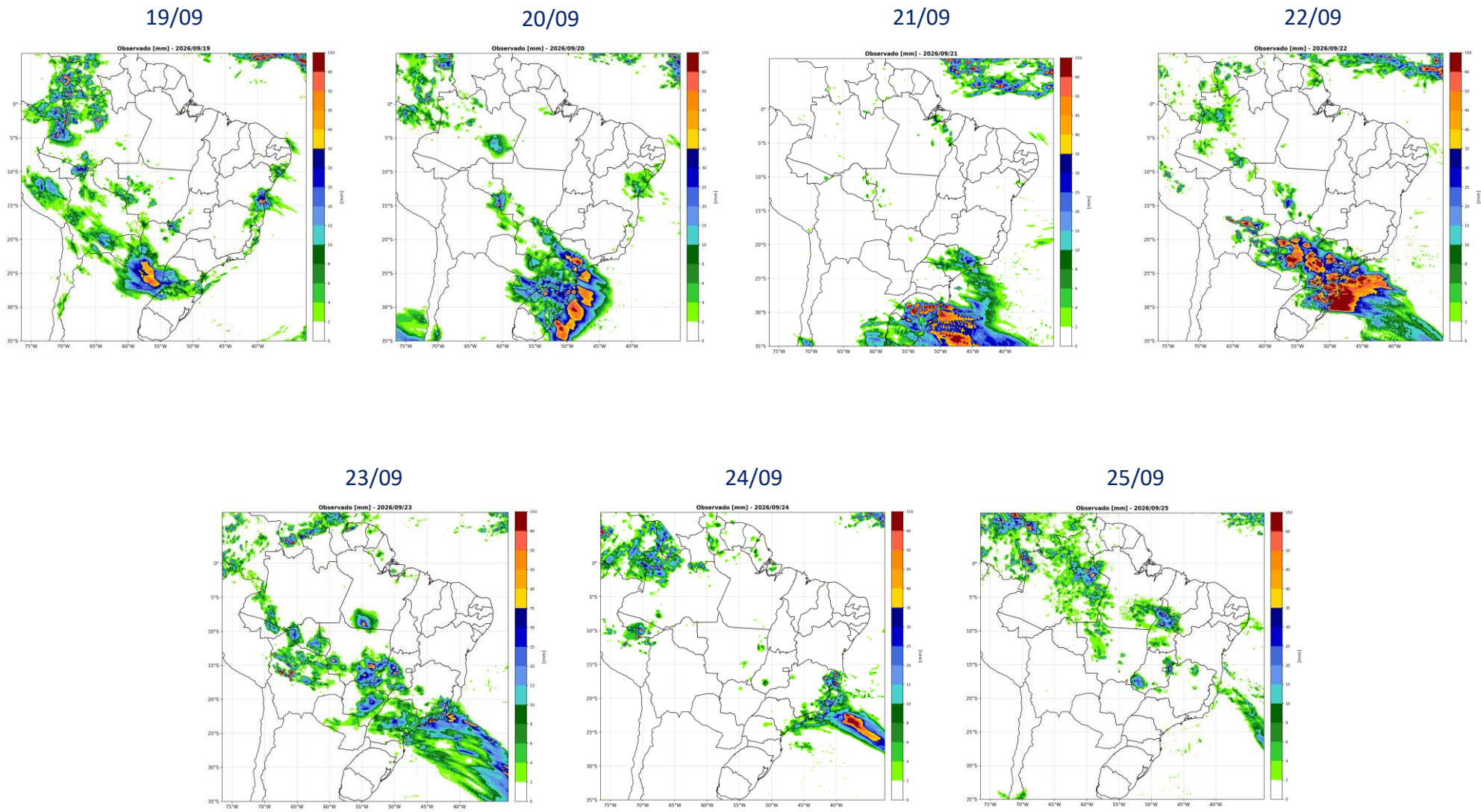




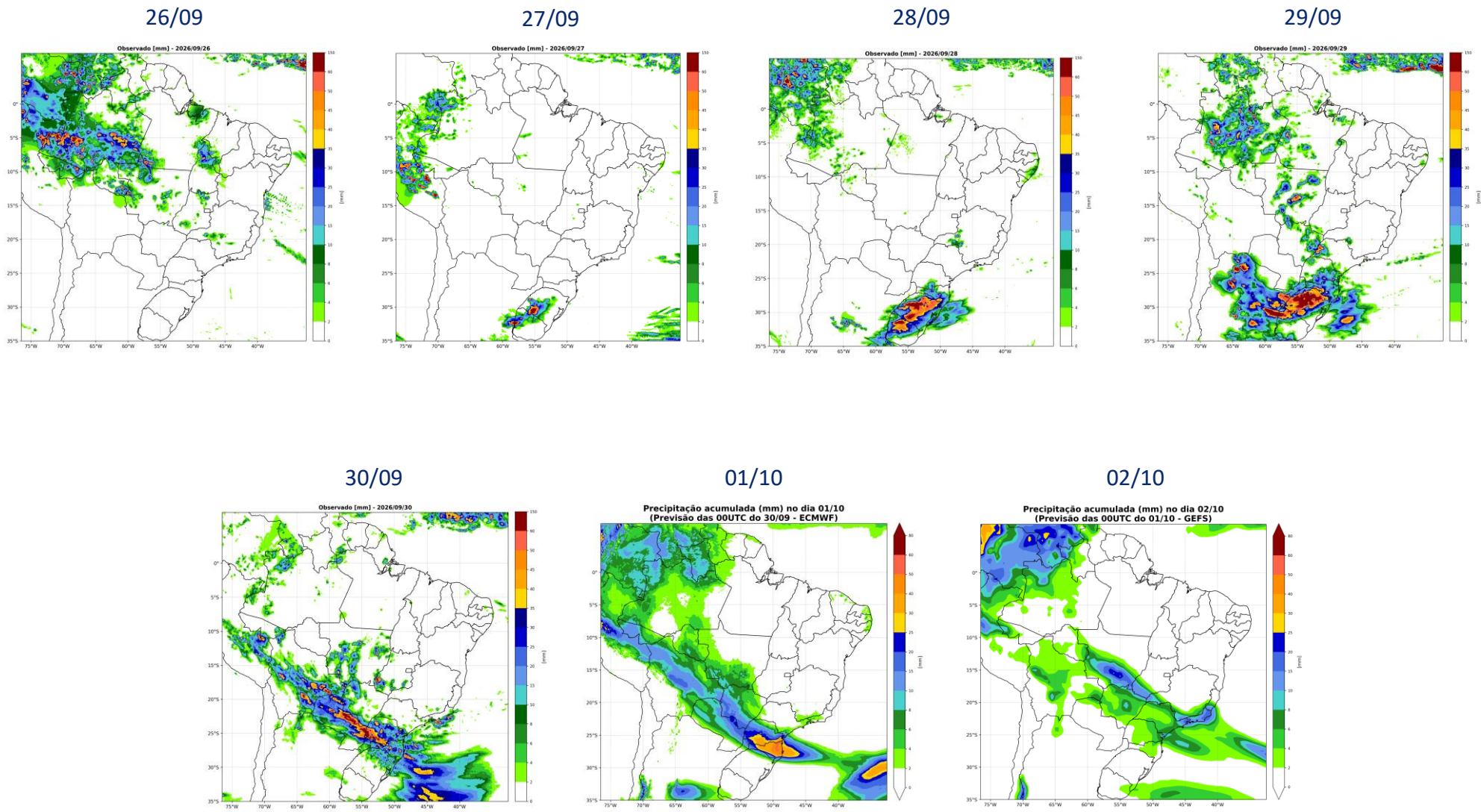
carga e demanda instantânea máxima



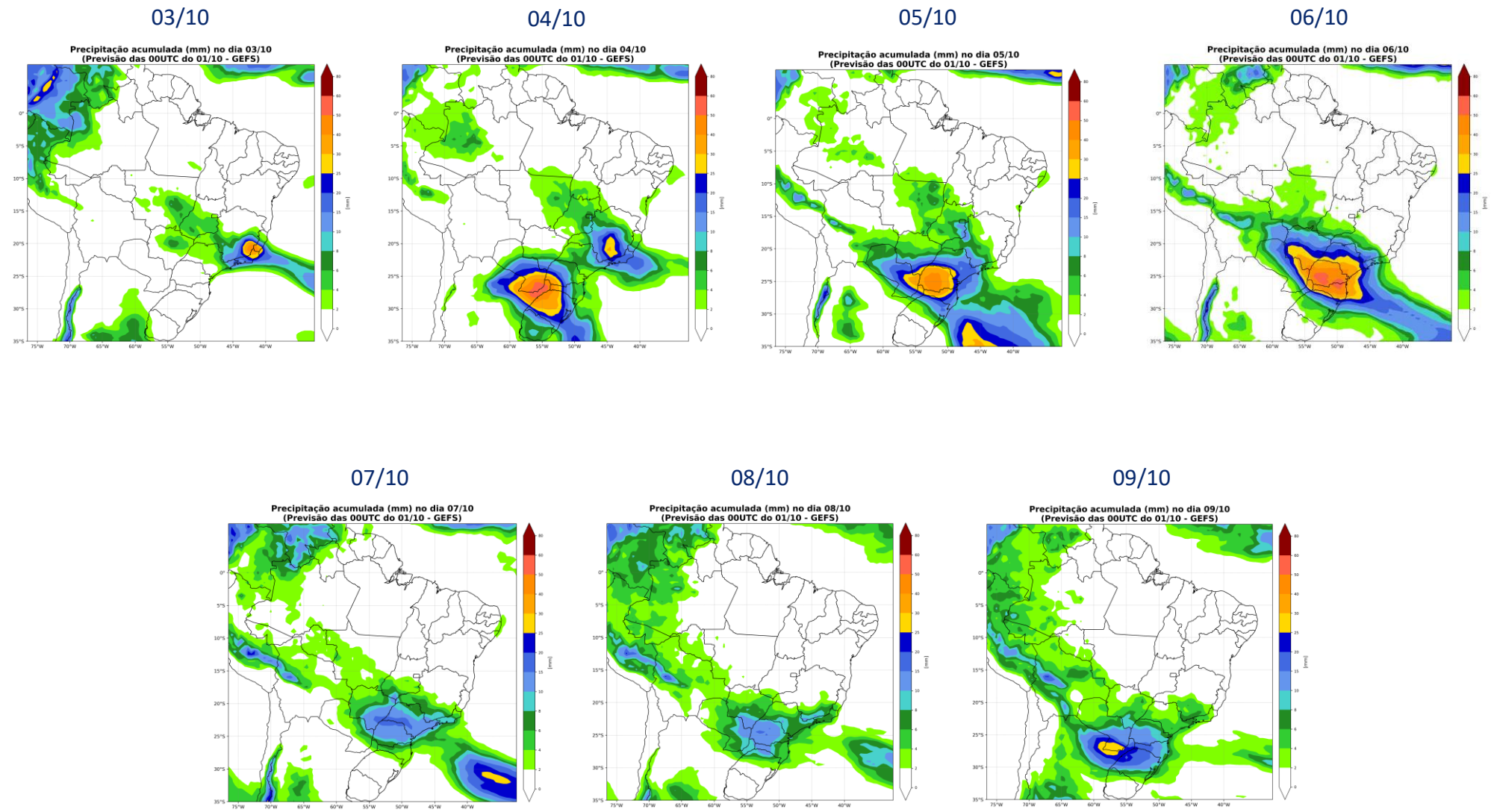
Chuva diária observada na semana operativa passada – 19/09 a 25/09

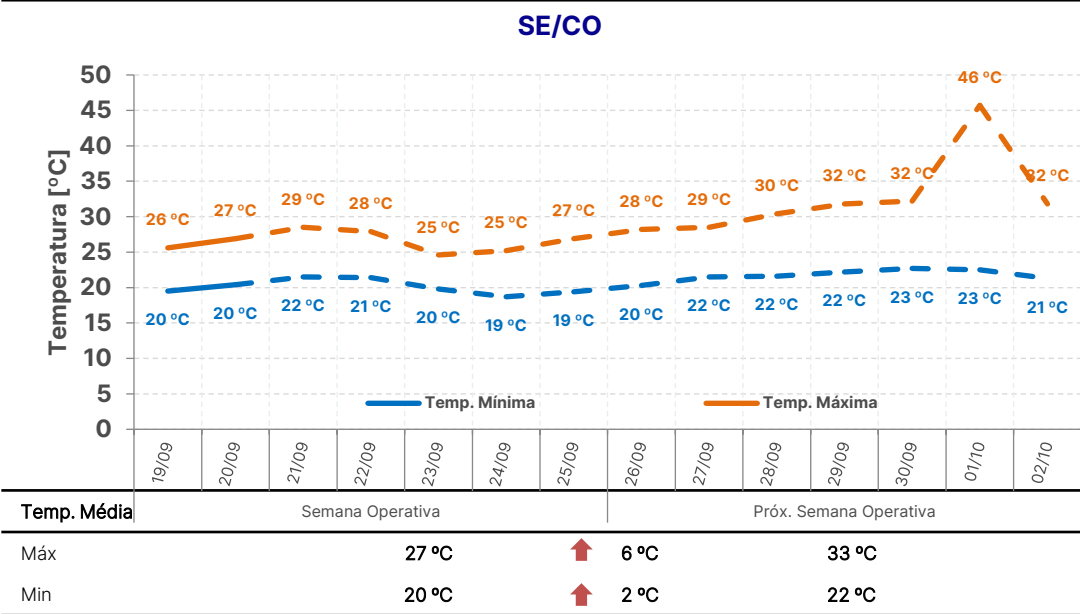
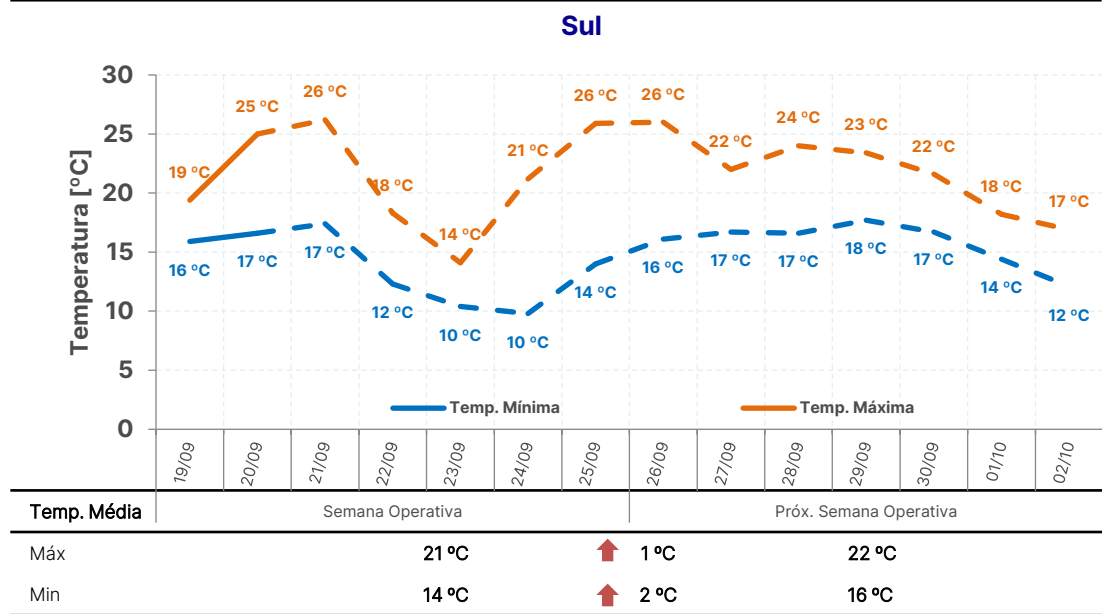
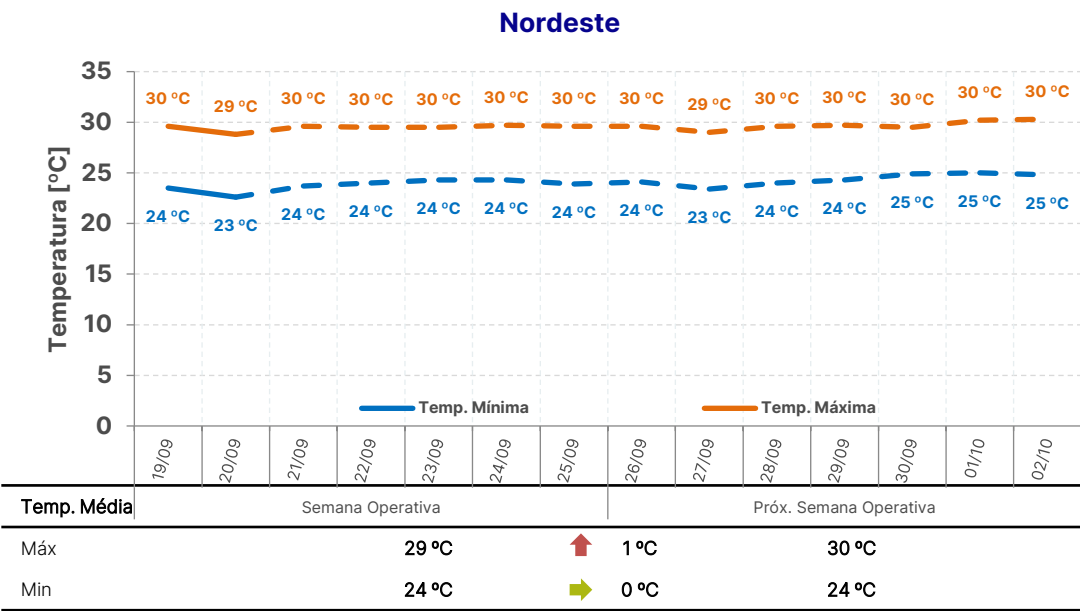
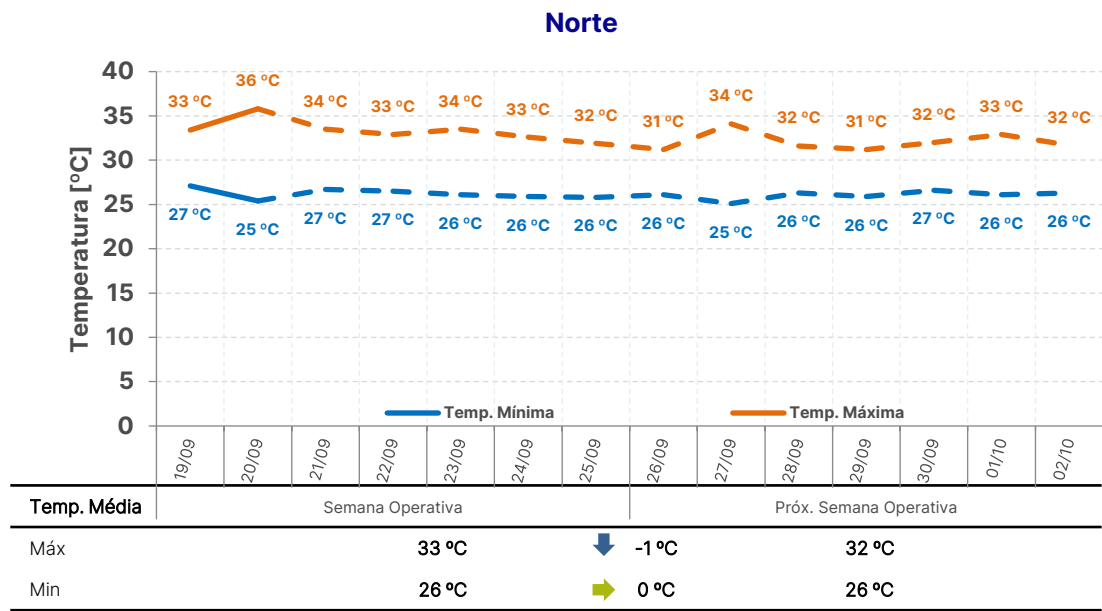


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 26/09 a 02/10



Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 03/10 a 09/10



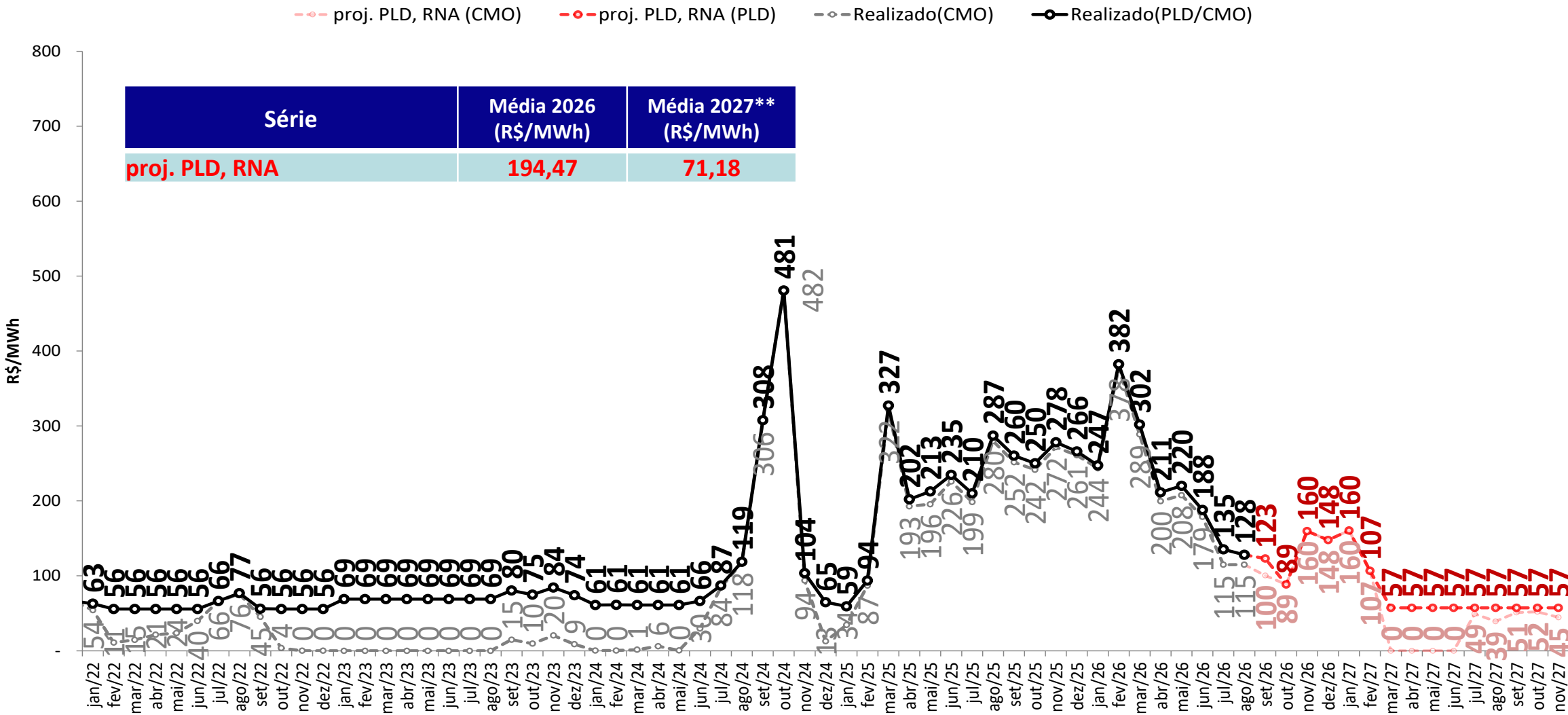


sensibilidades de realização da ENA

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

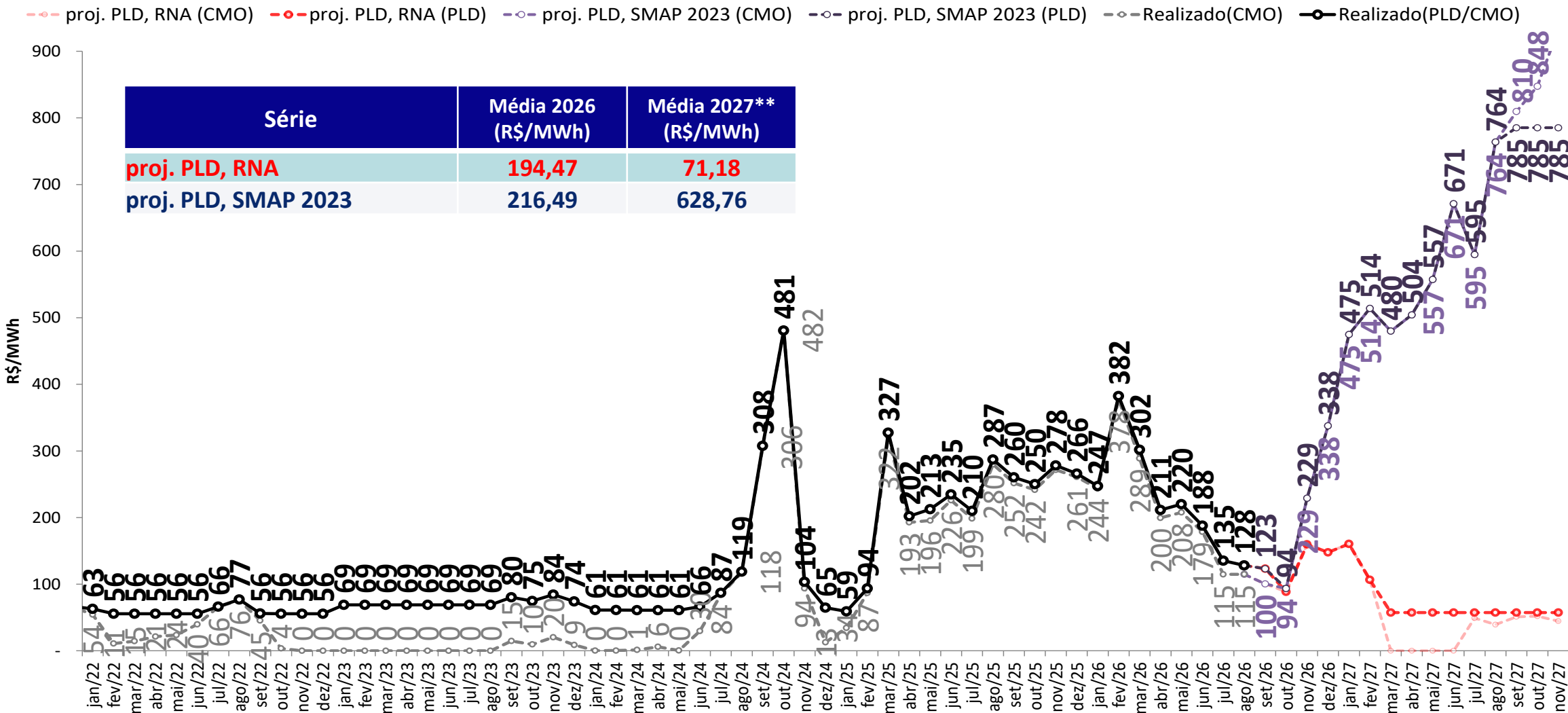
projção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



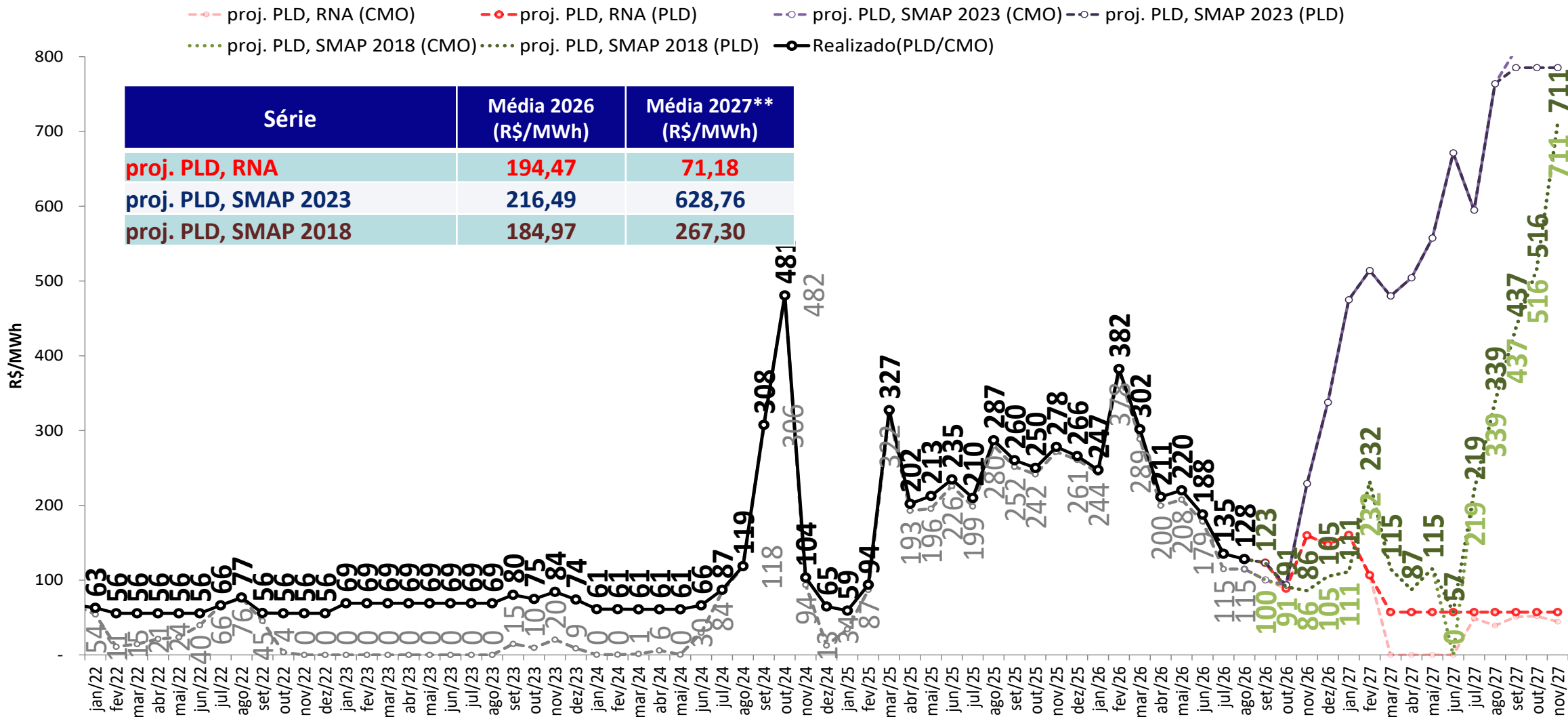
• **Foram considerados:**

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

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

projecção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



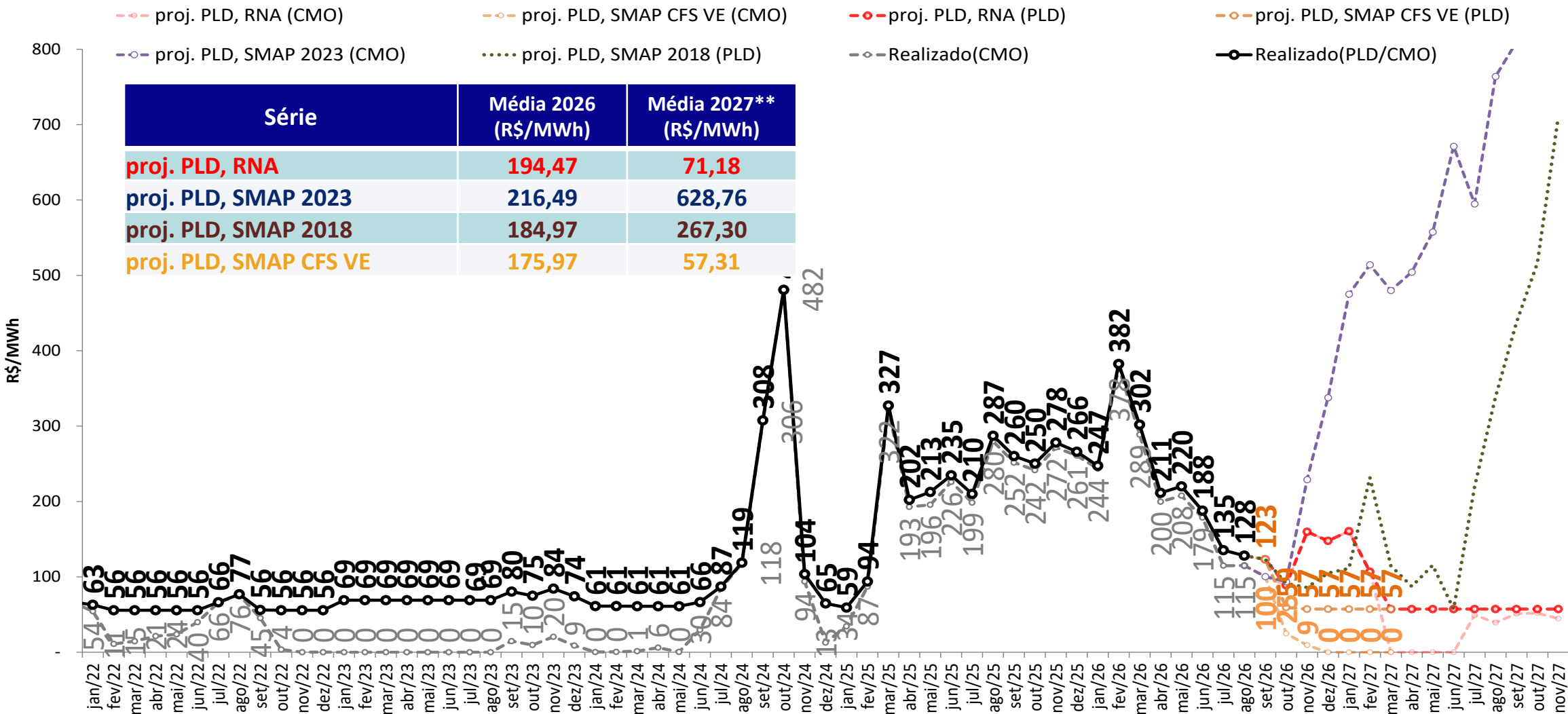
• **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

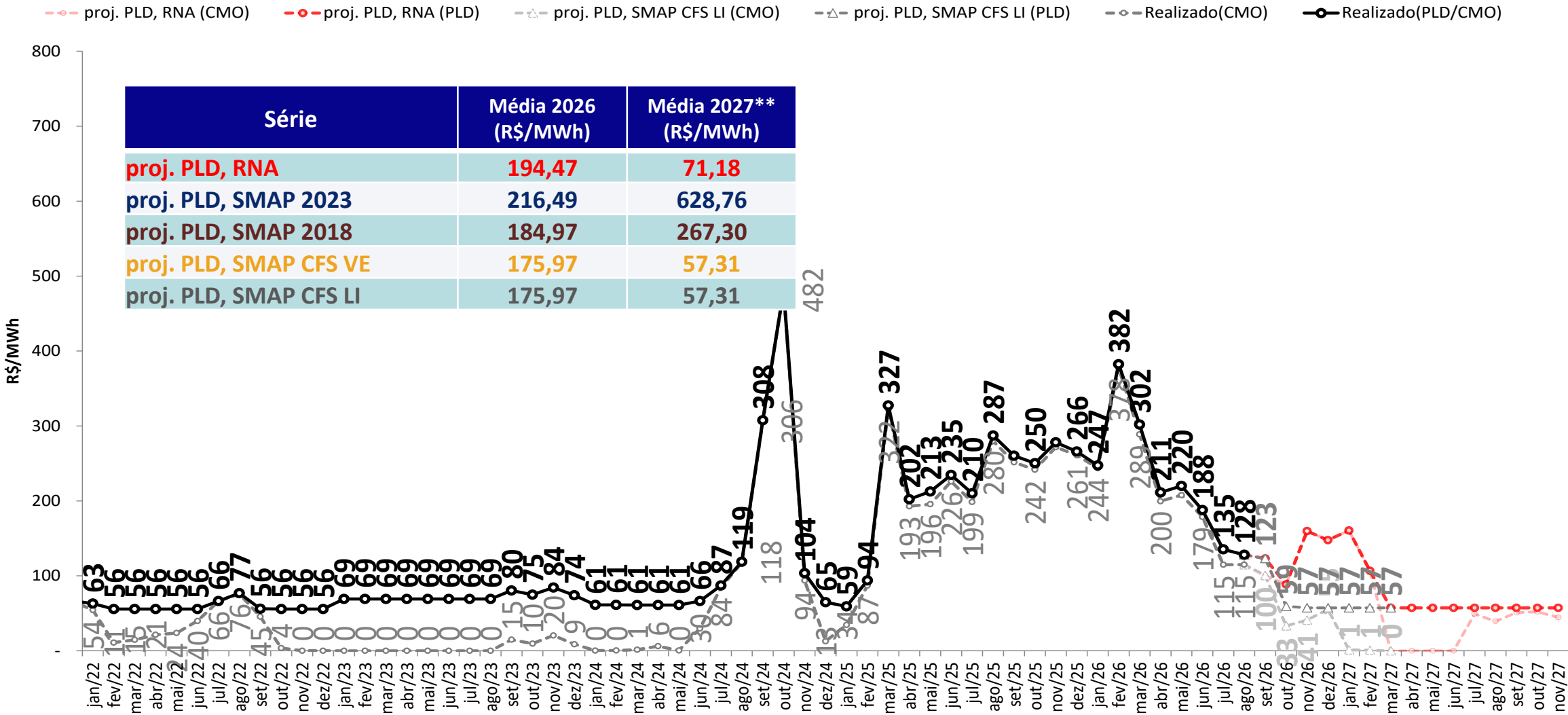


• **Foram considerados:**
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

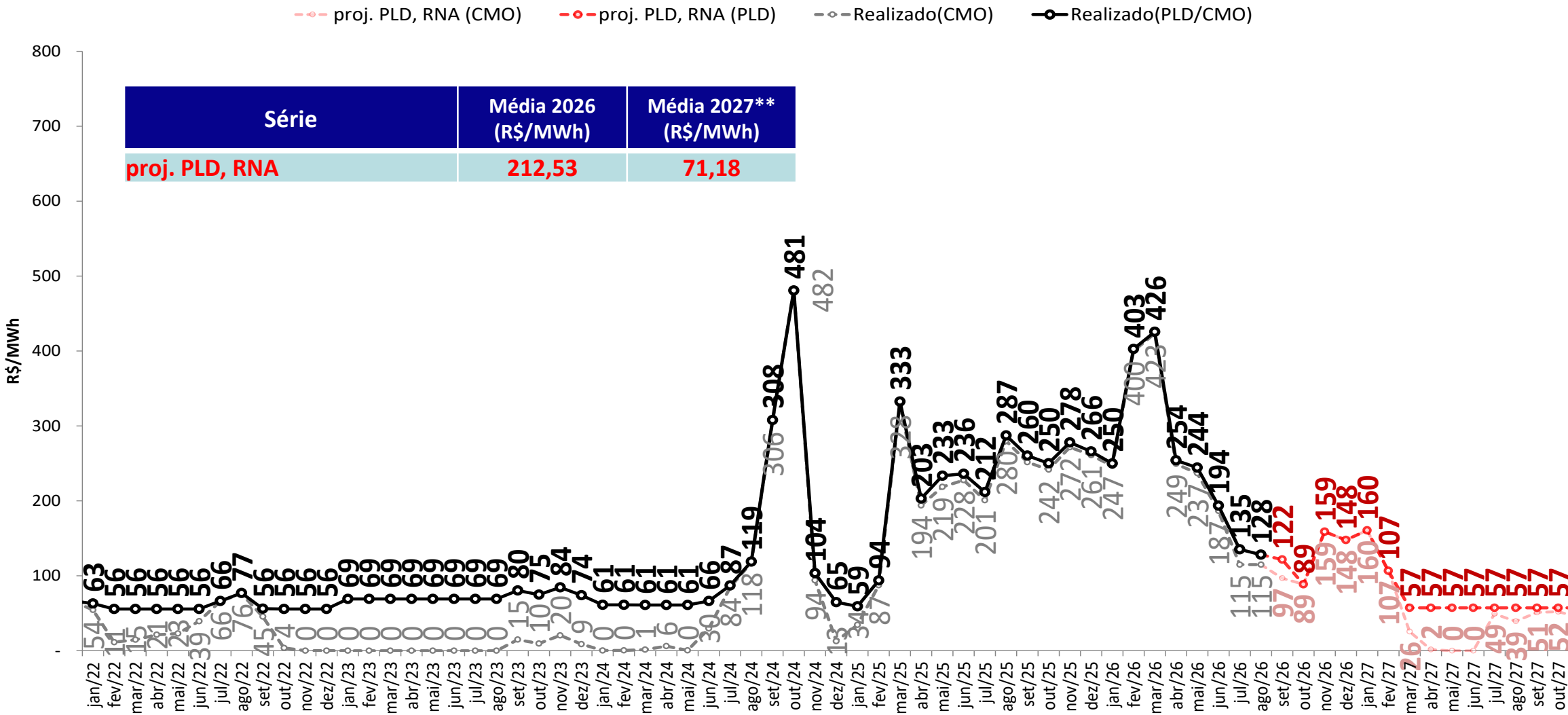
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



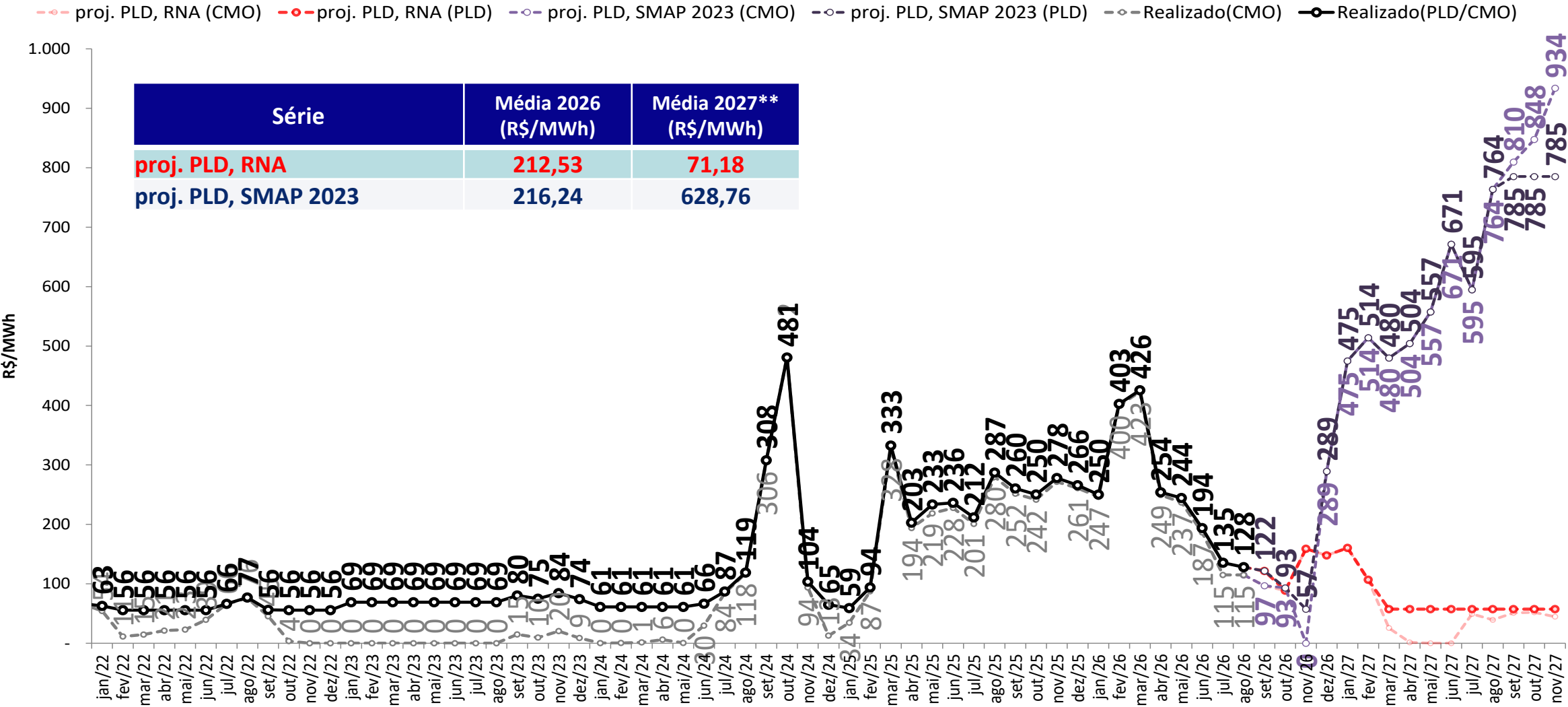
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



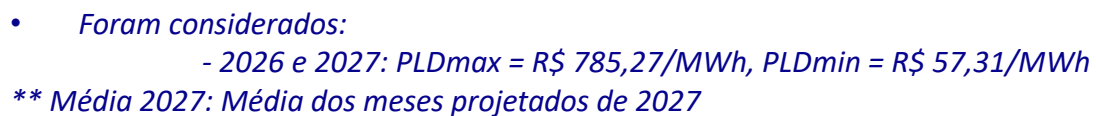
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

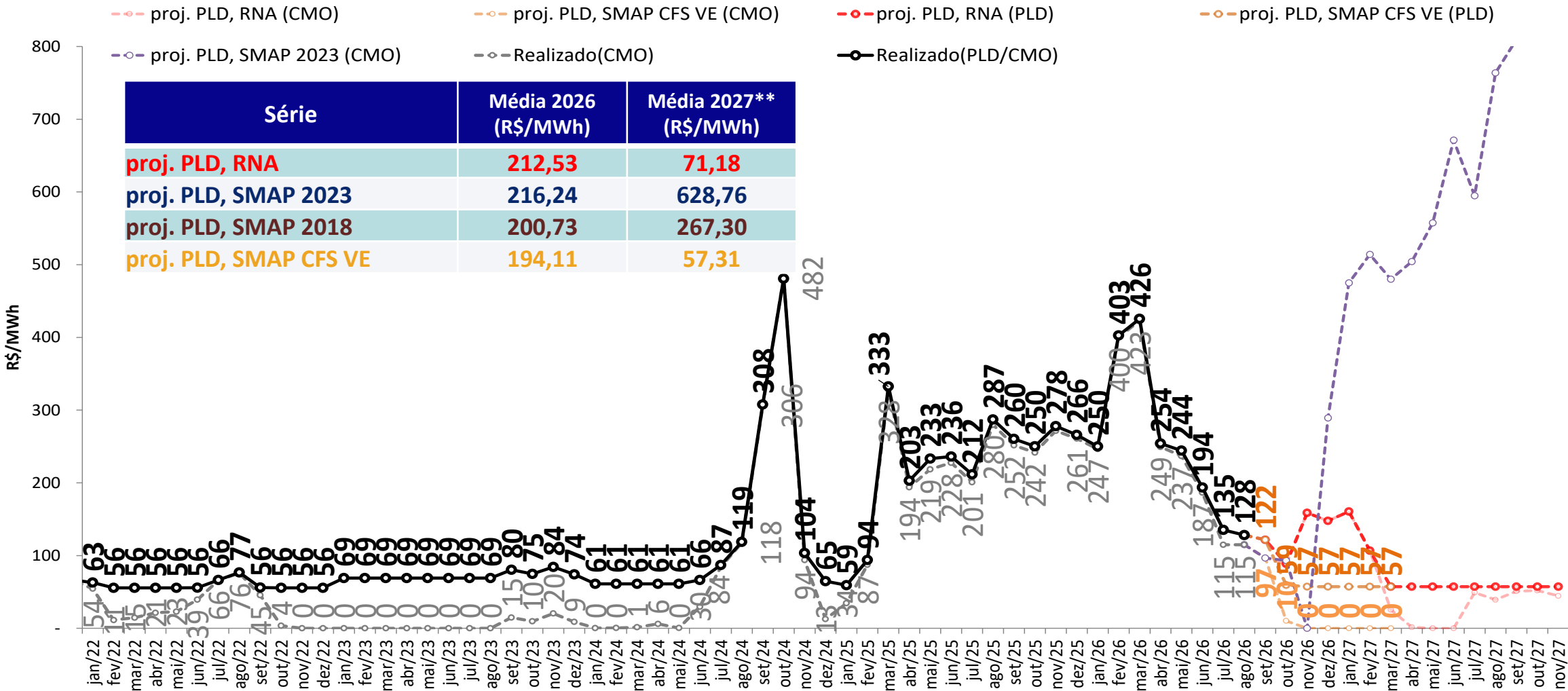


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

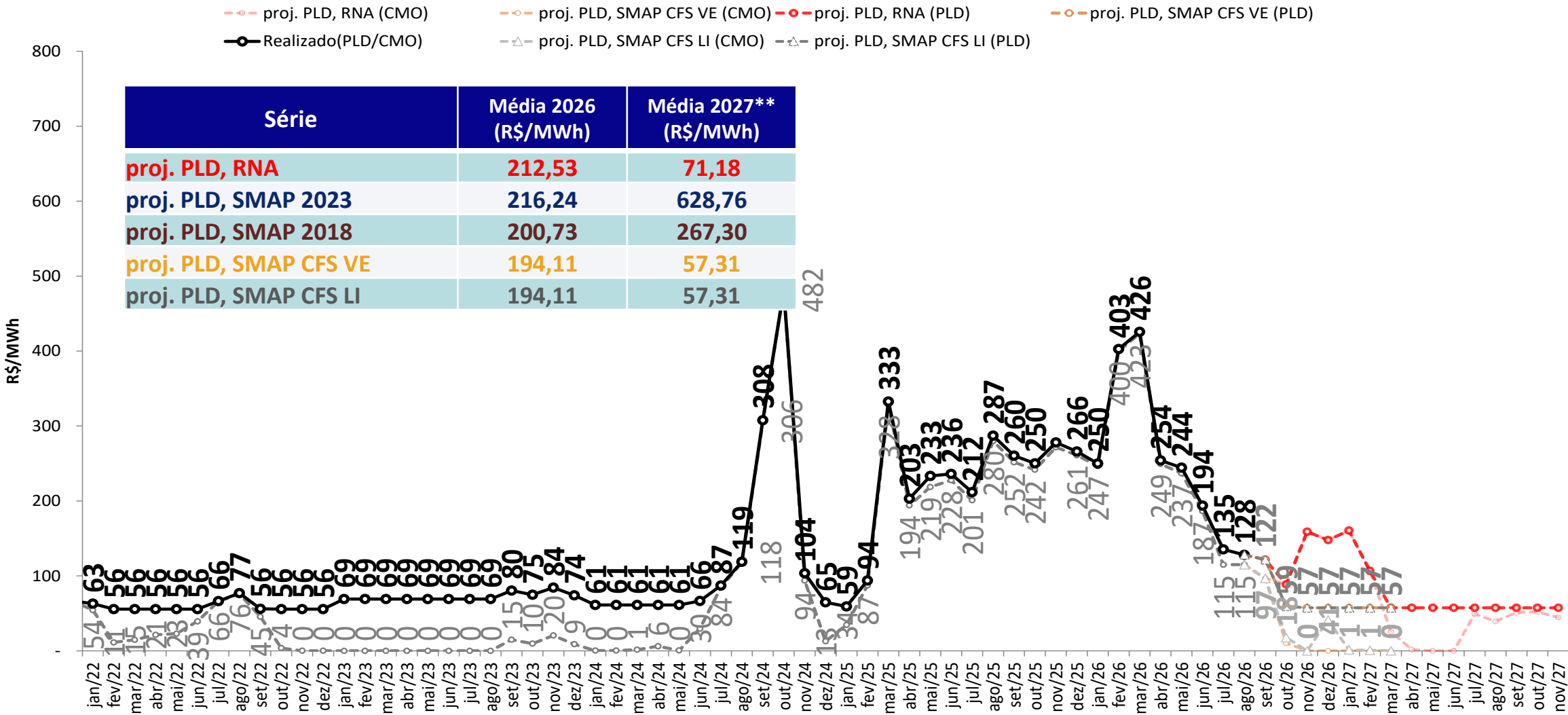


projeção do PLD – Sul
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



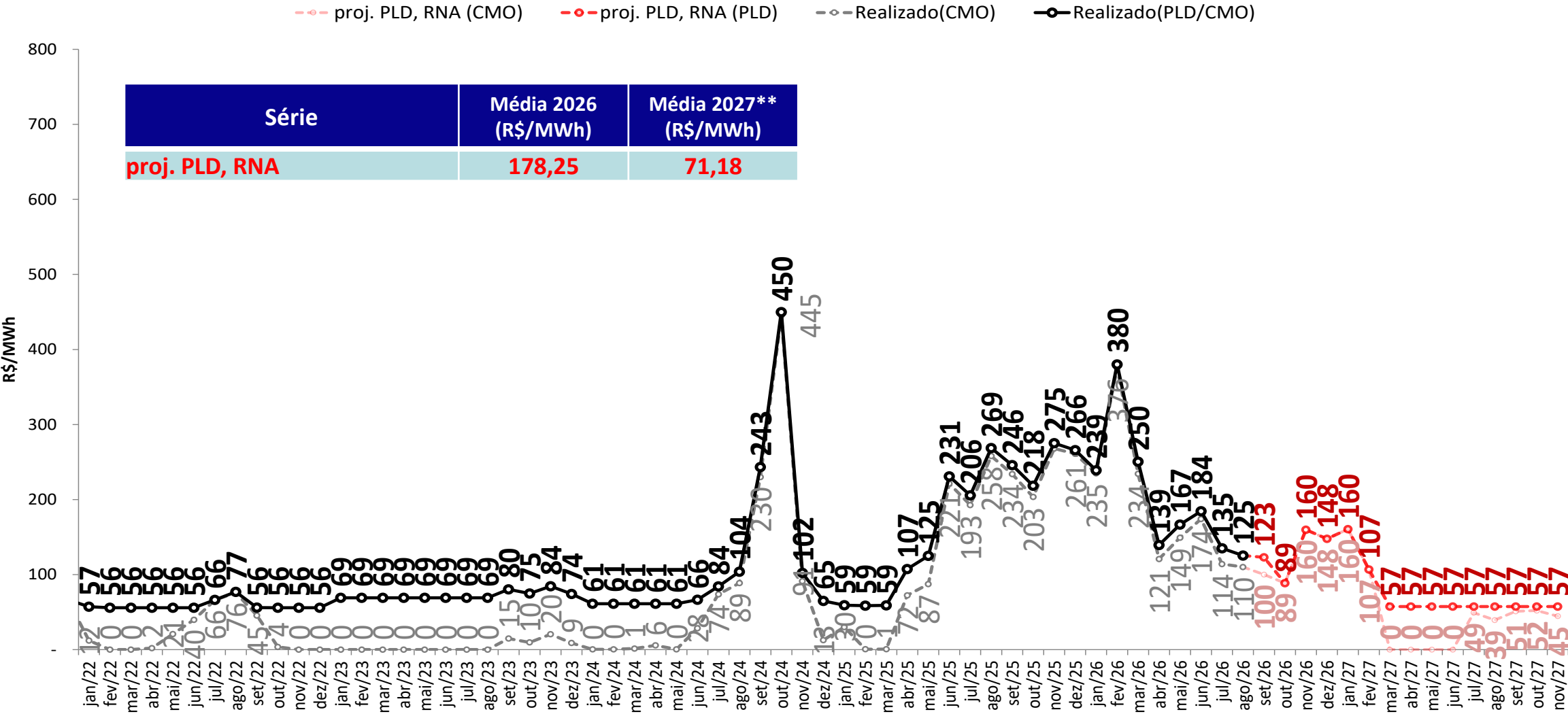
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



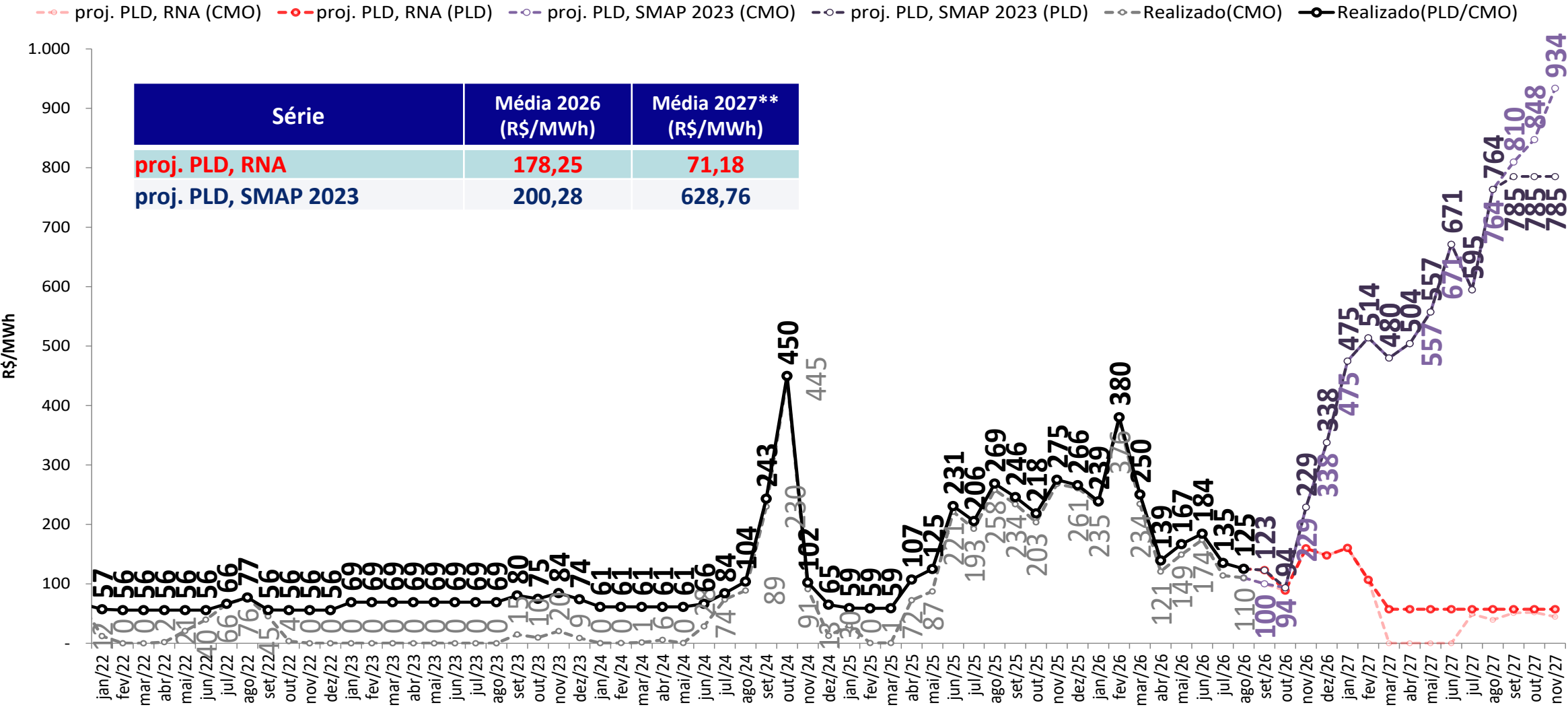
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



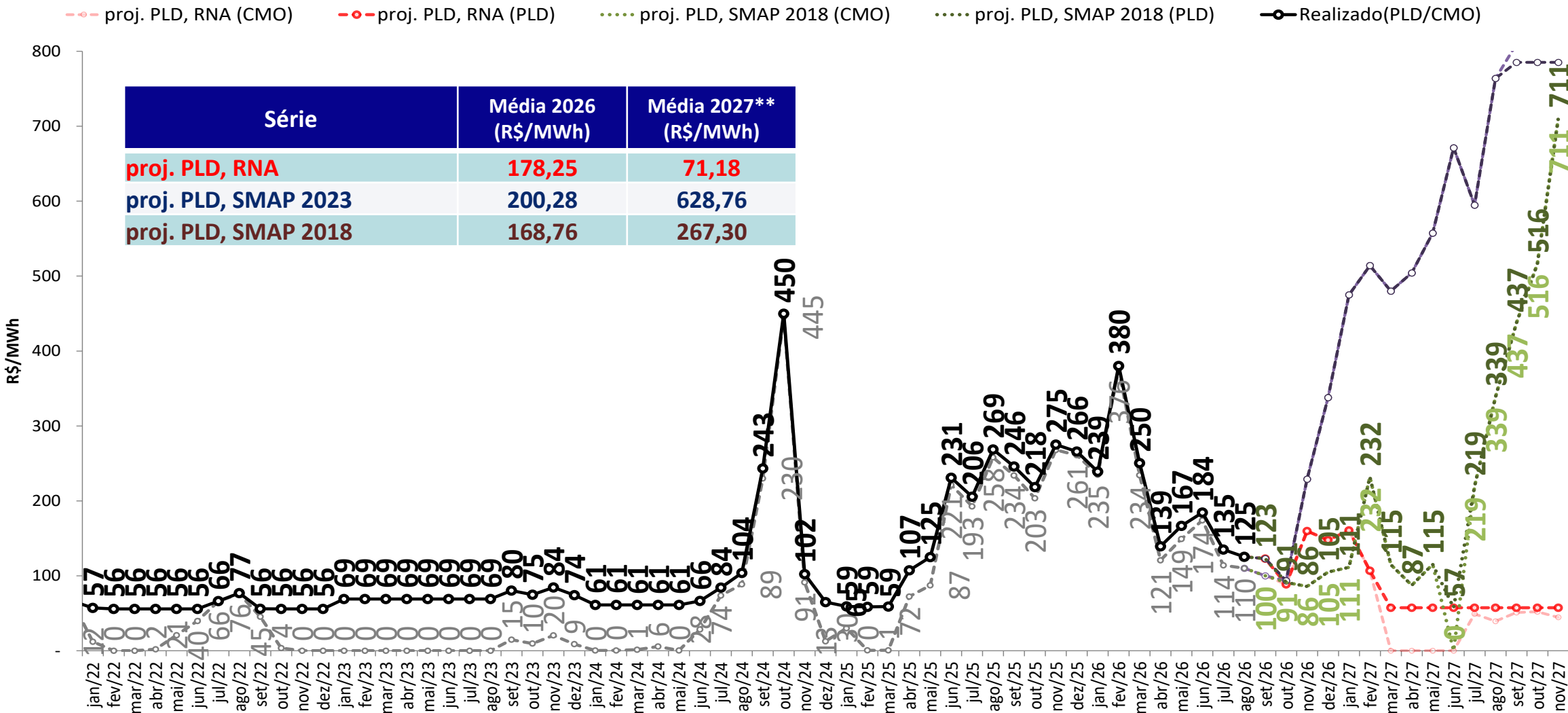
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



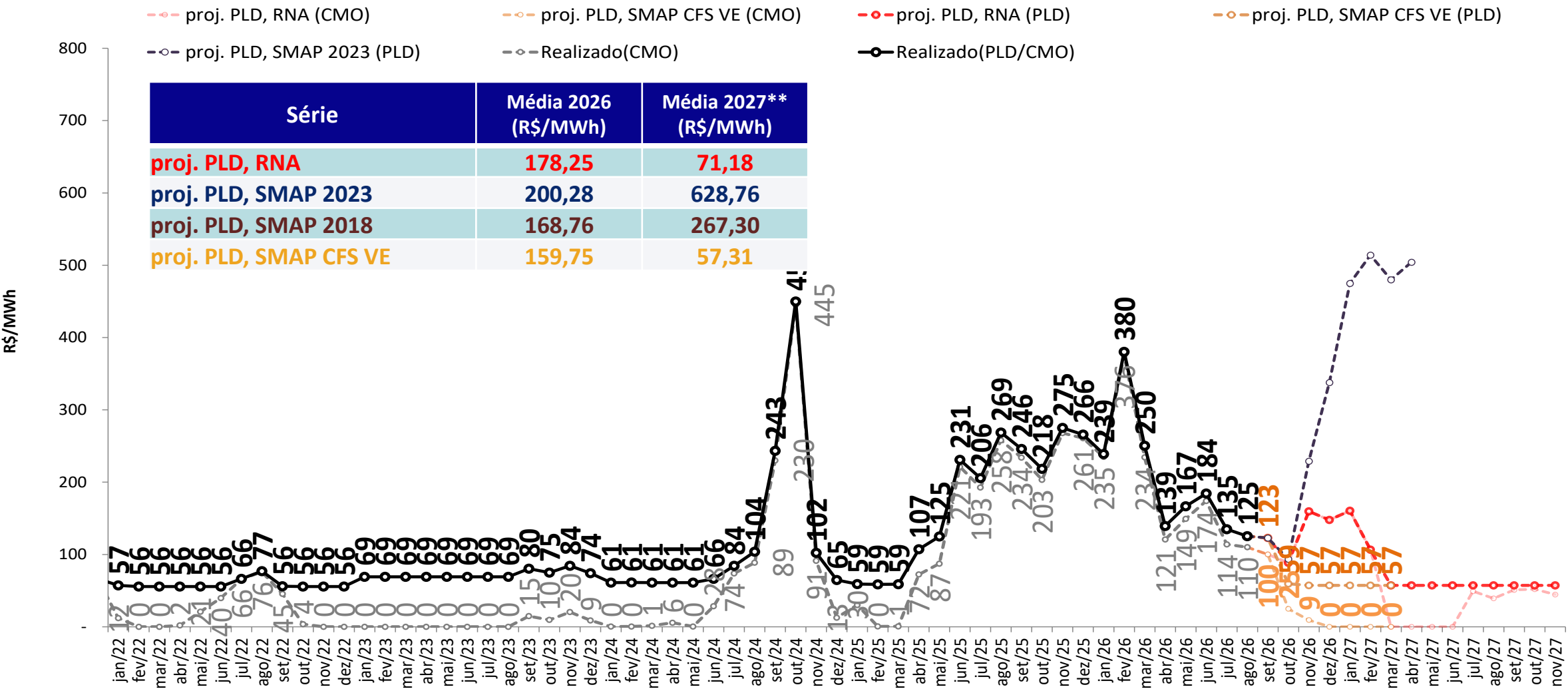
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

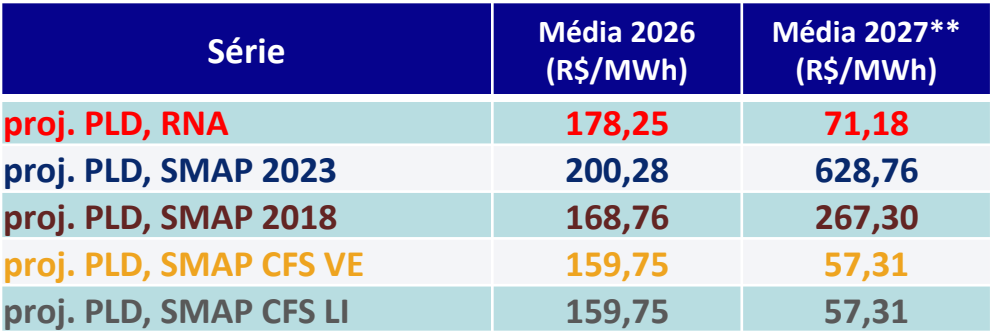


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

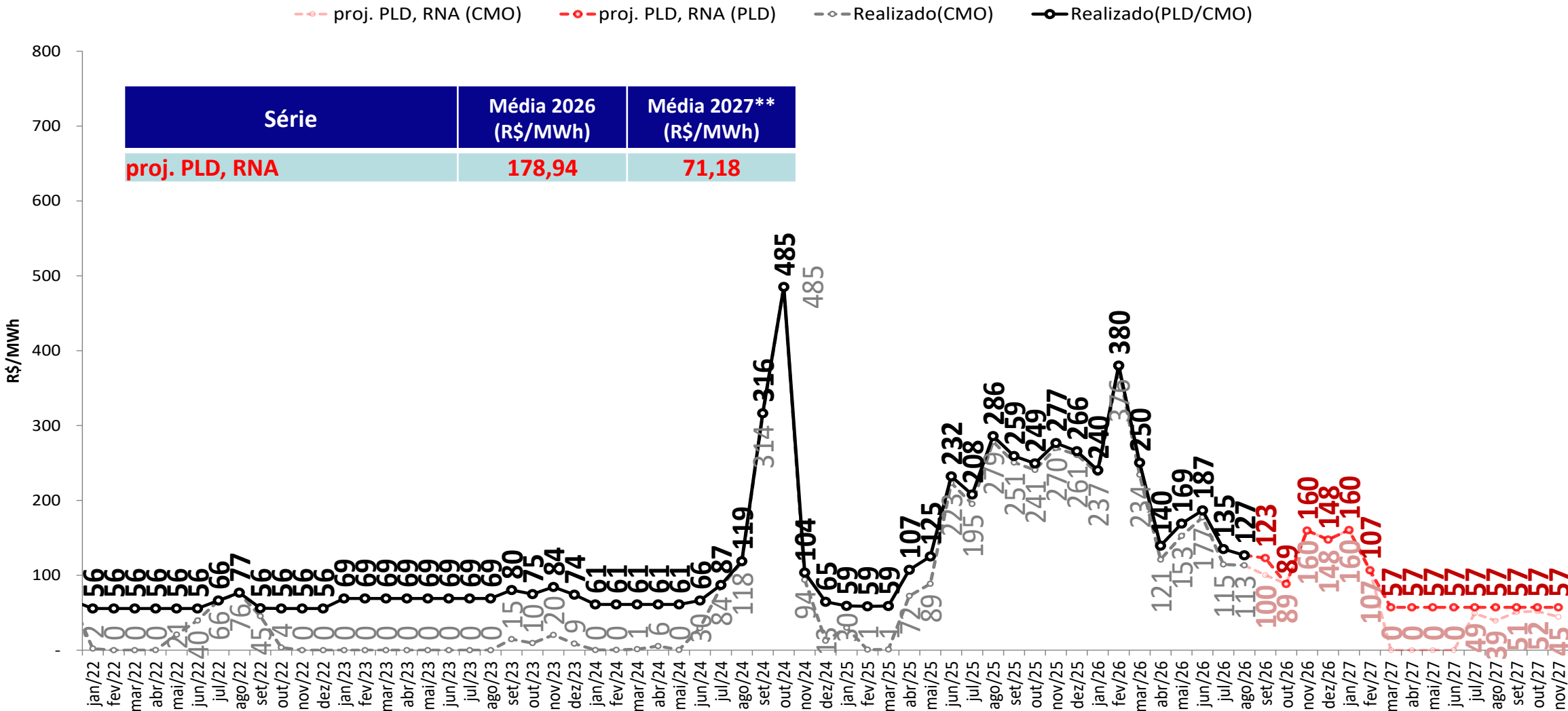


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



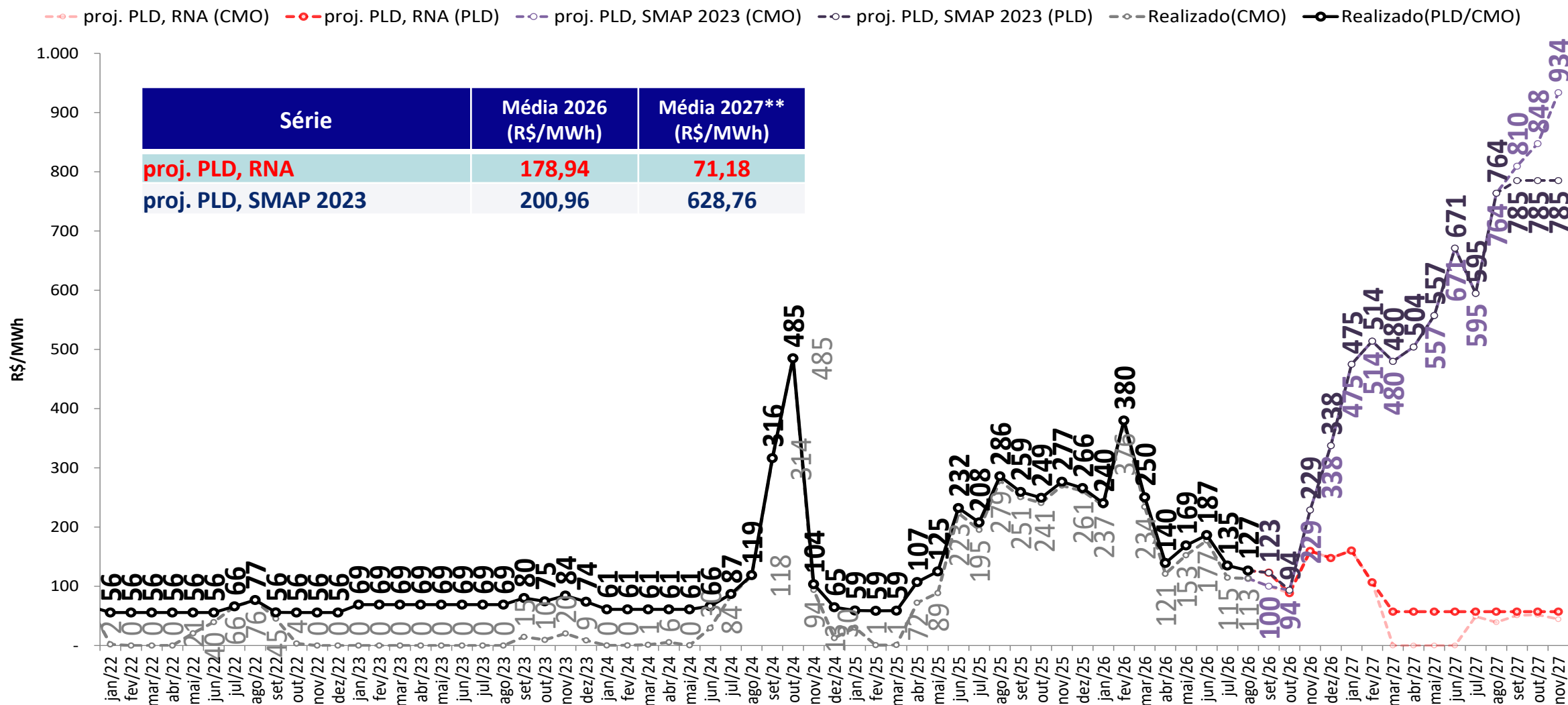
- 125

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

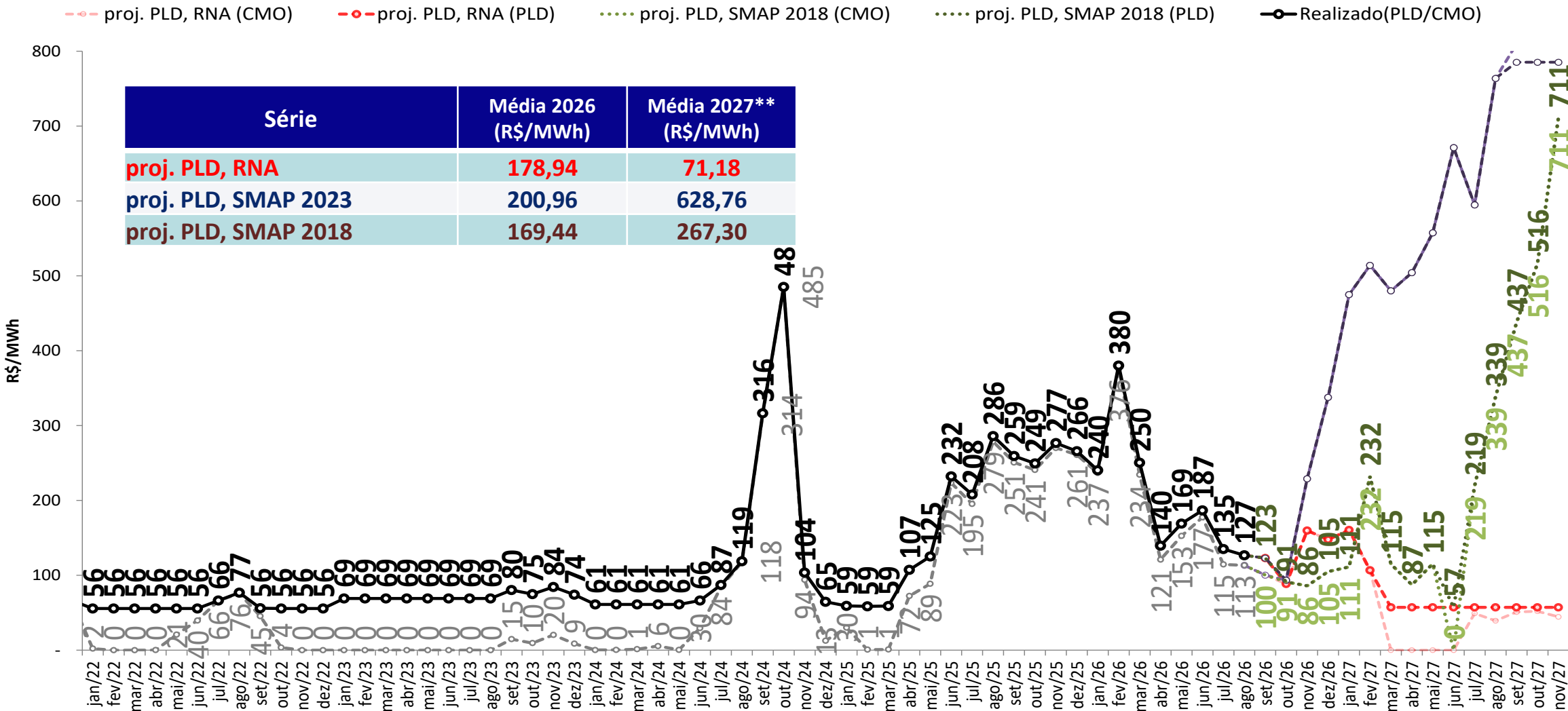
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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**

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

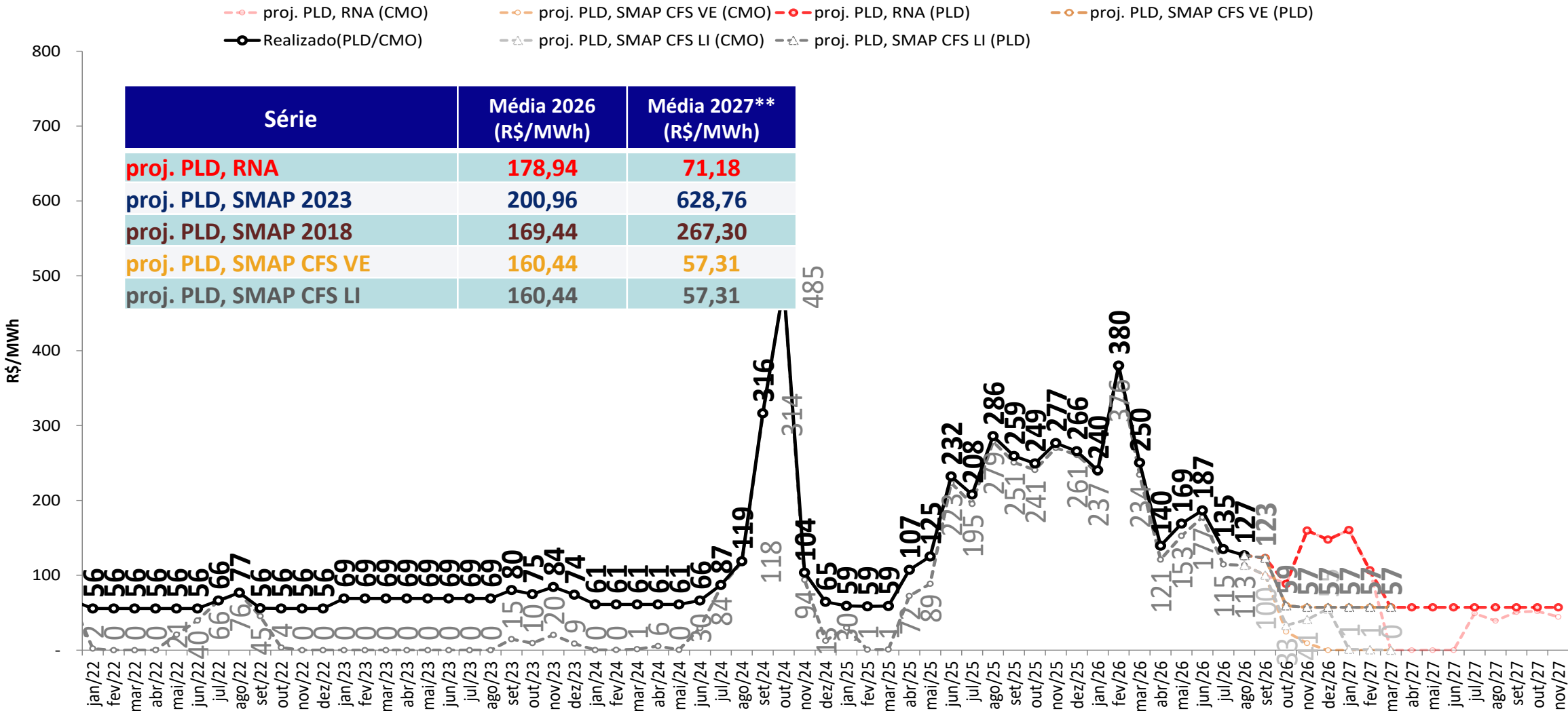


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

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

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



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

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	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	-	-	-	-	-	-	-	-

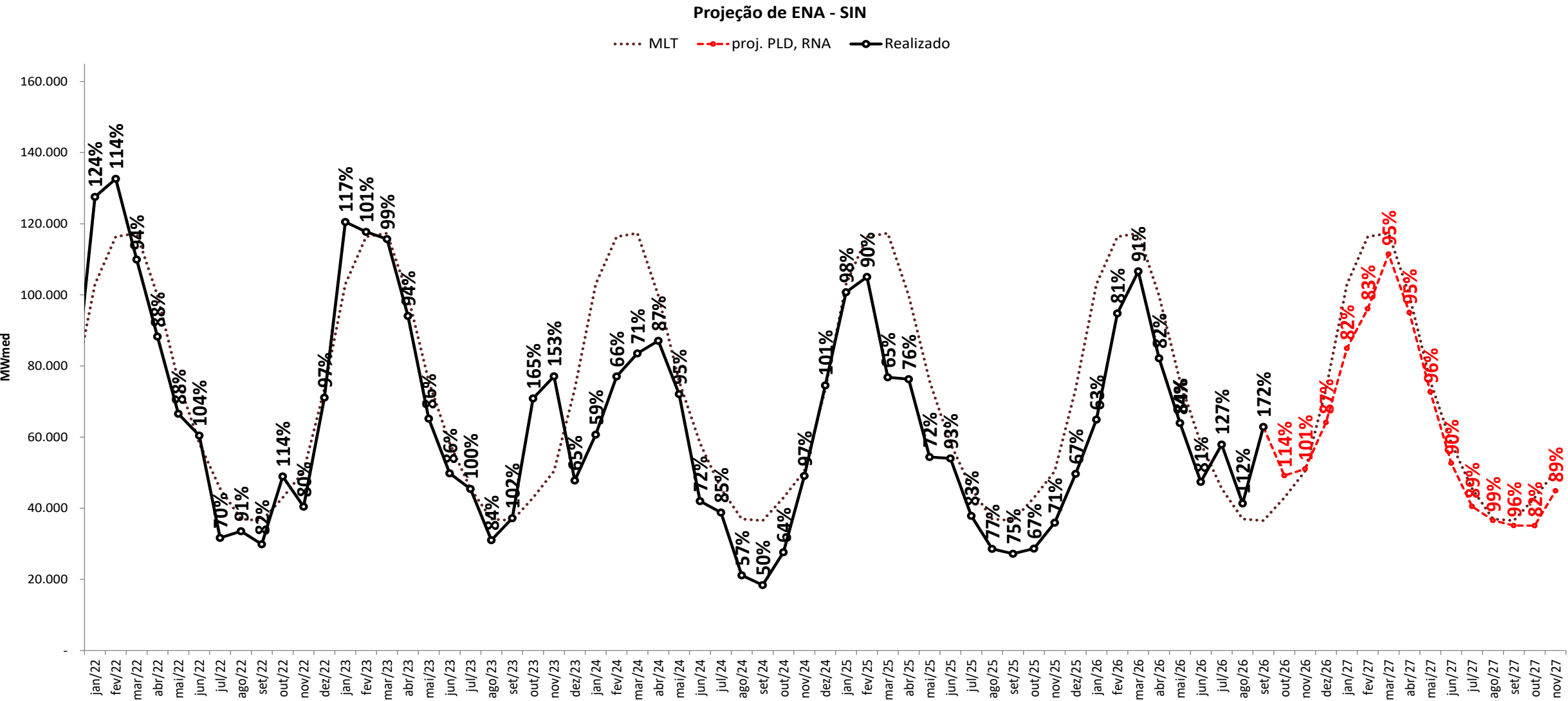
N	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	89	160	148	160	107	57	57	57	57	57	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	94	229	338	475	514	480	504	557	671	595	764	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	91	86	105	111	232	115	87	115	57	219	339	437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

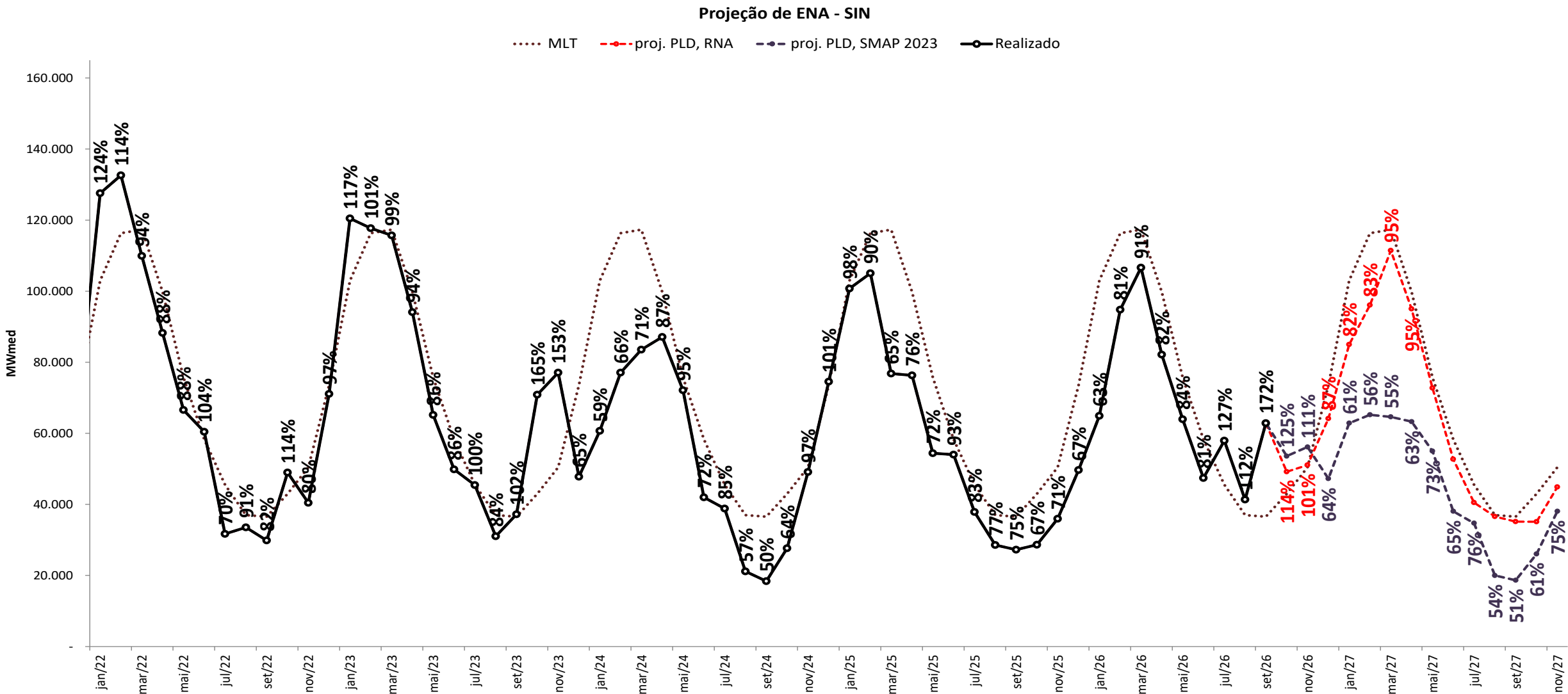
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



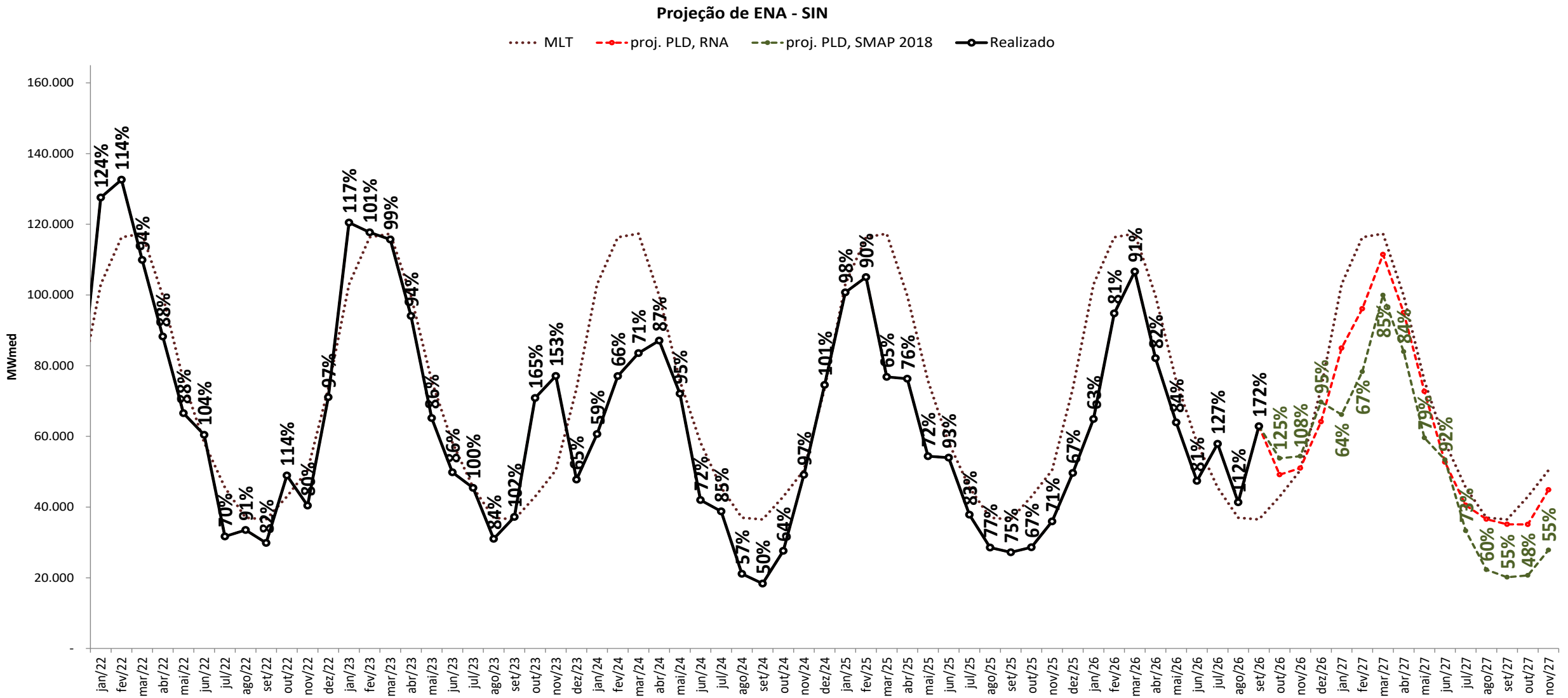
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



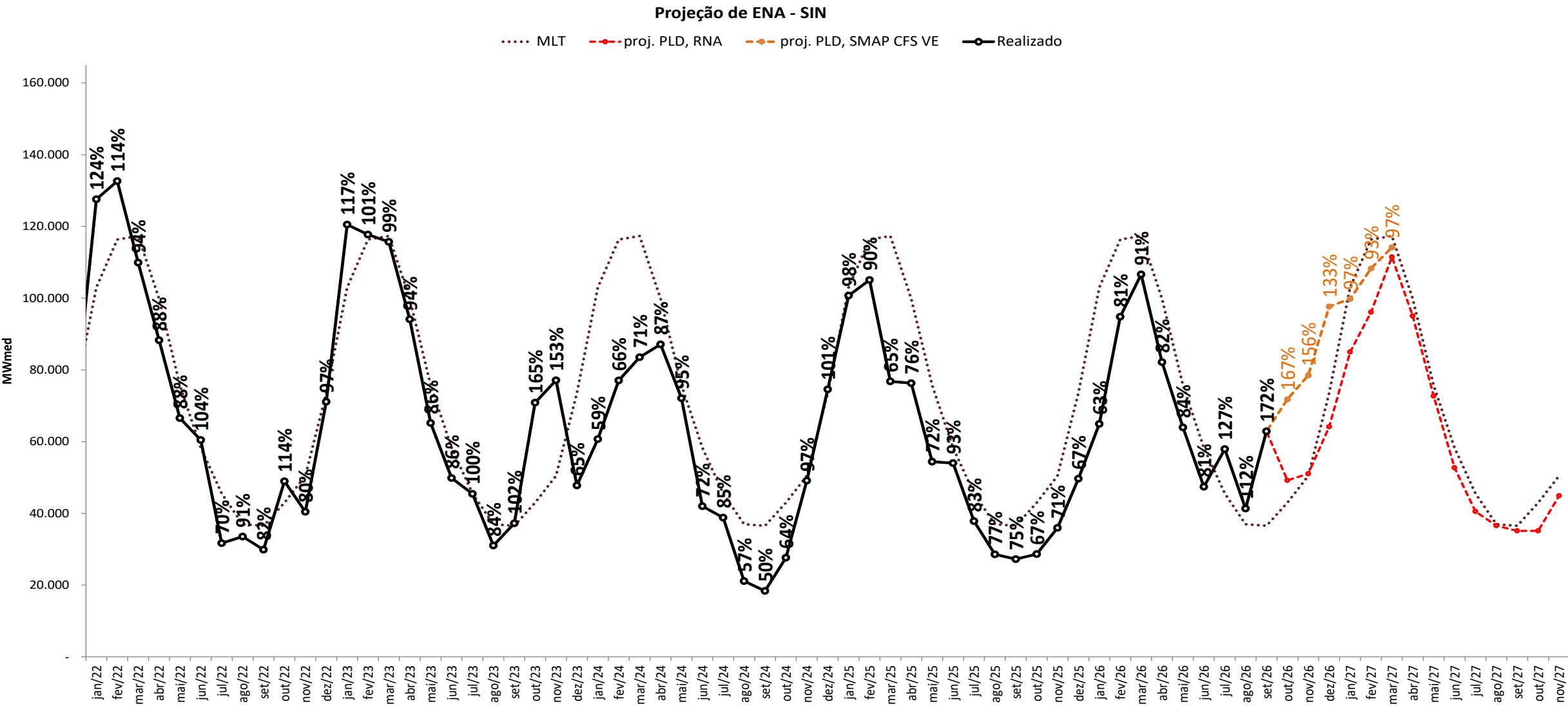
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



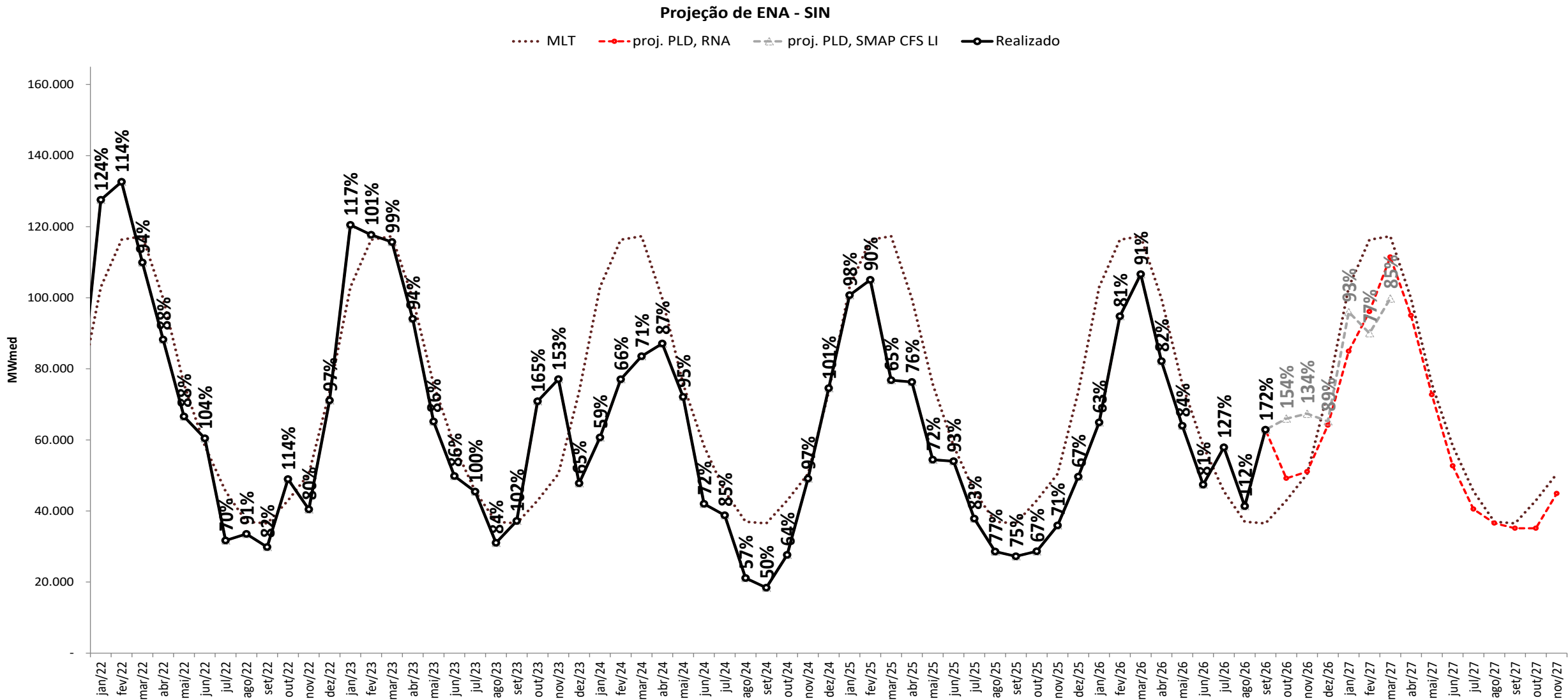
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

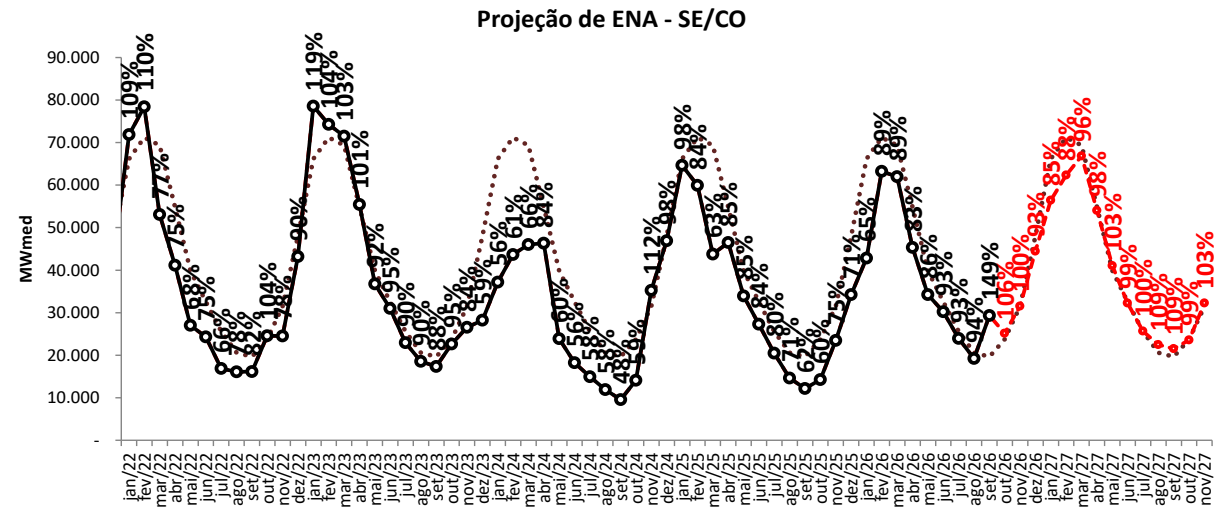
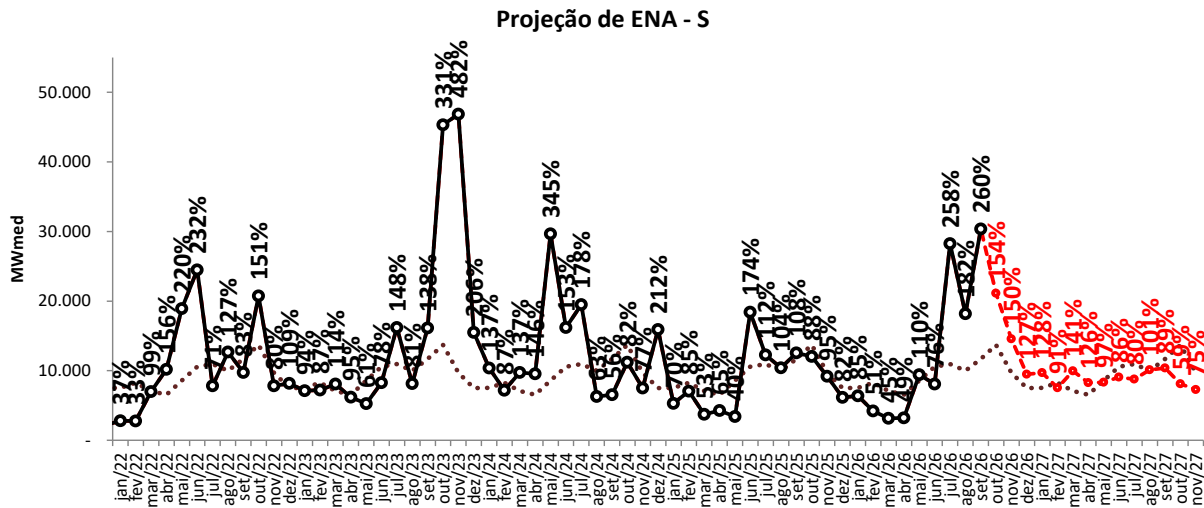
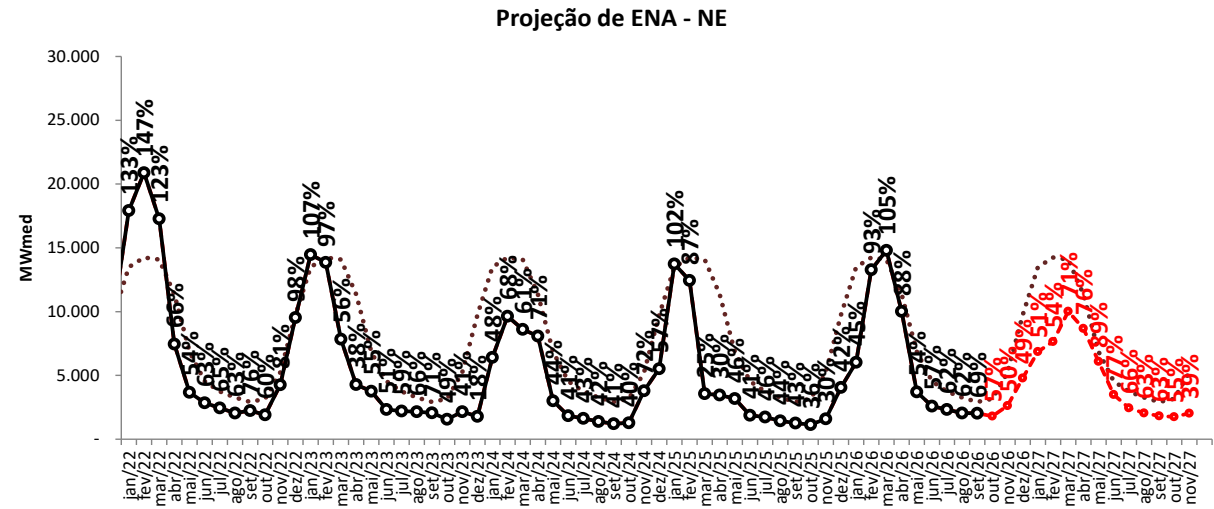
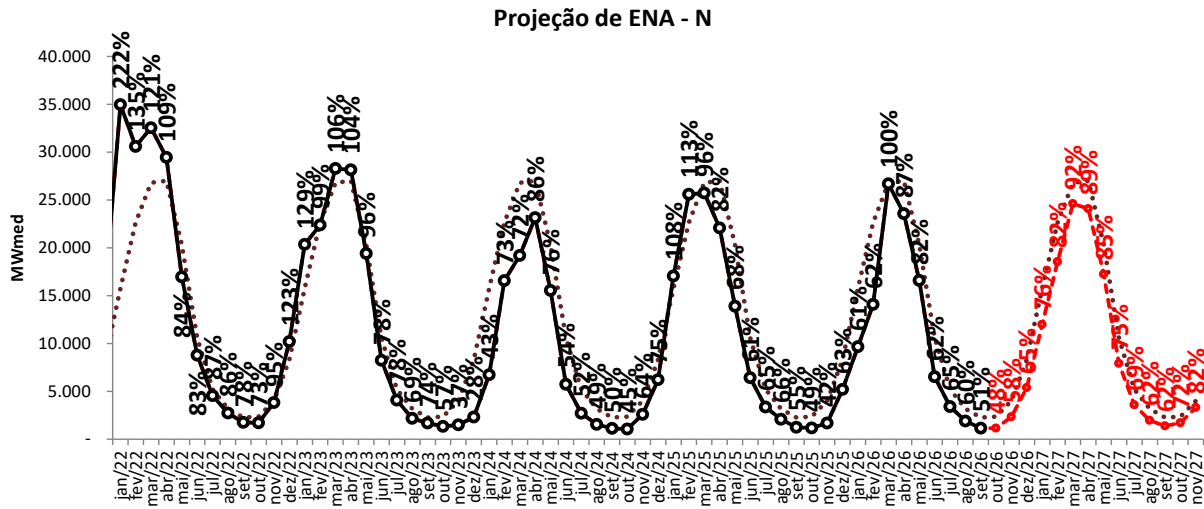


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



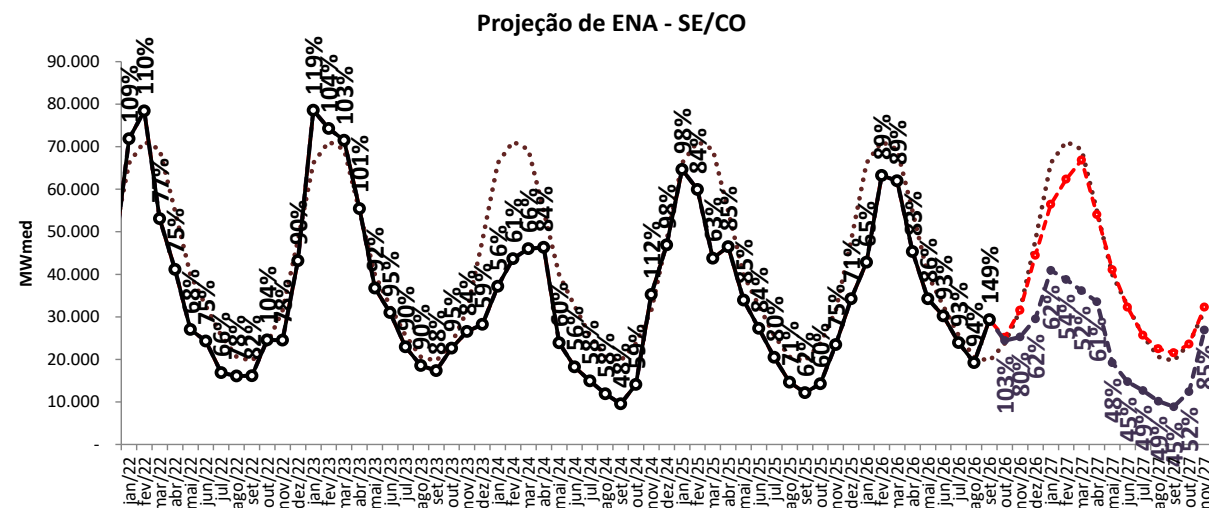
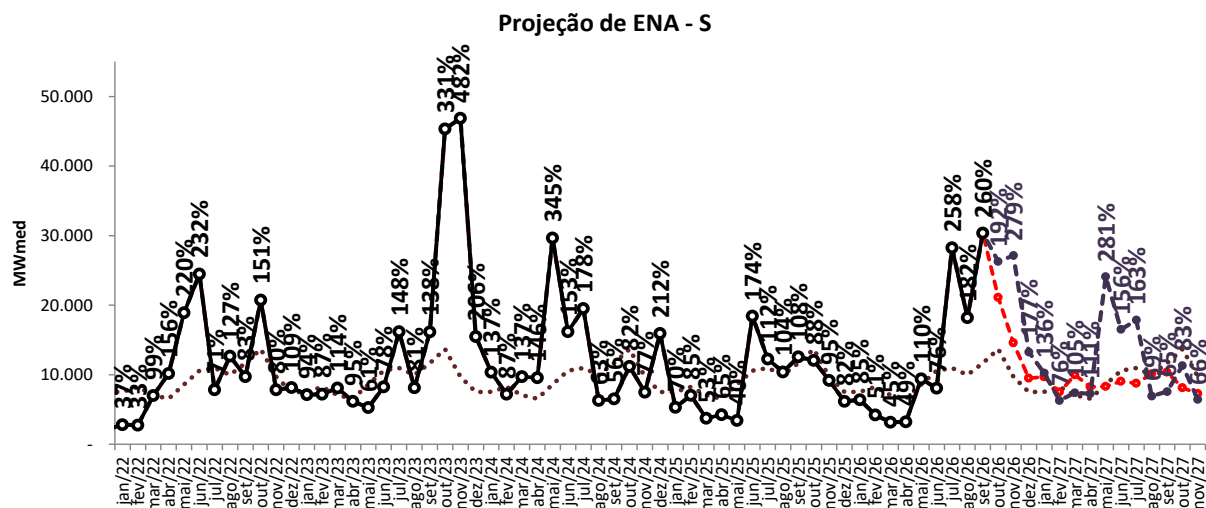
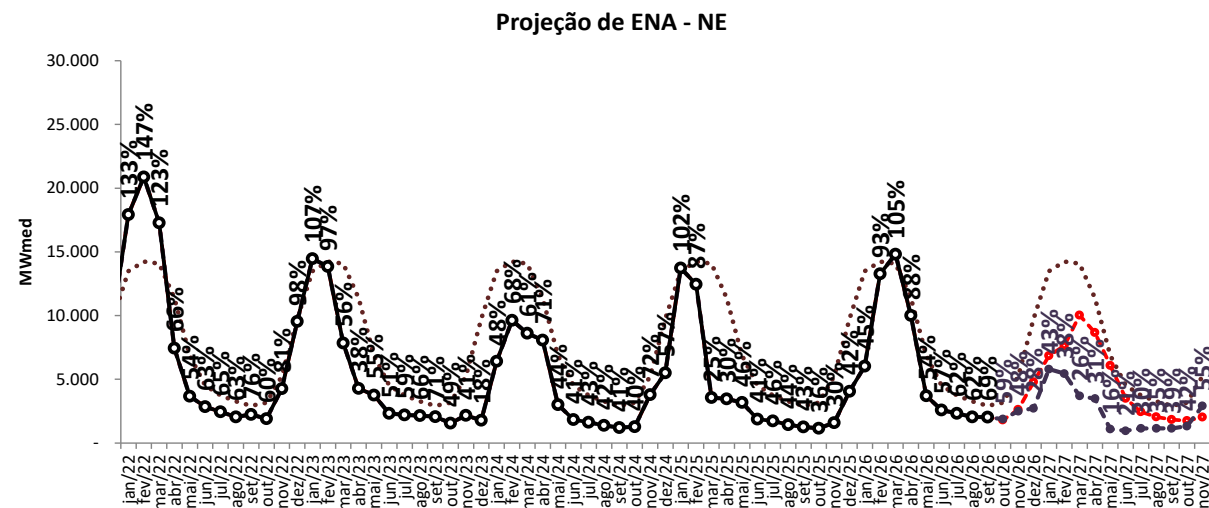
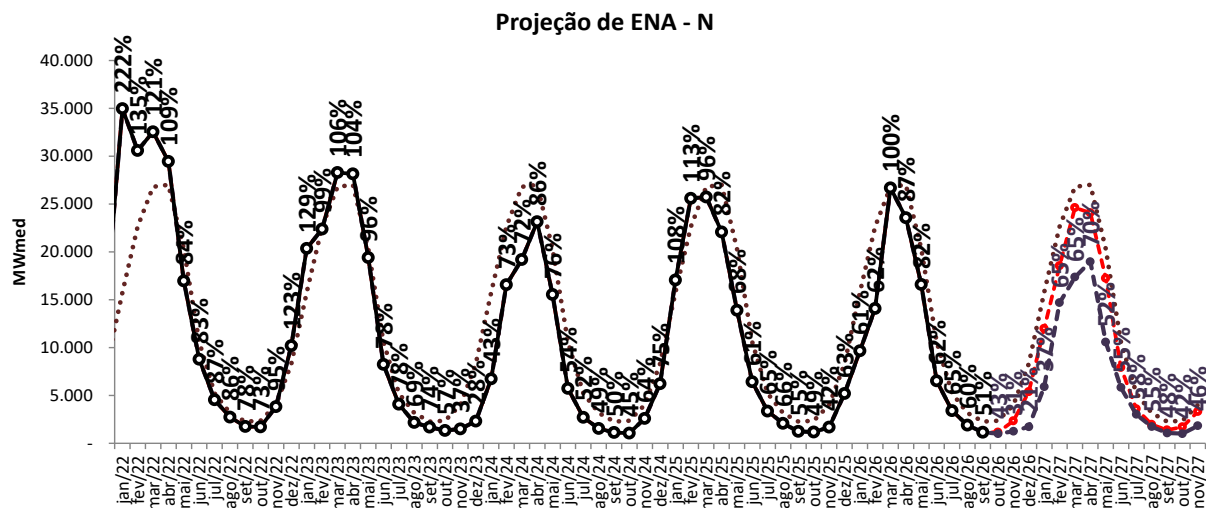
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

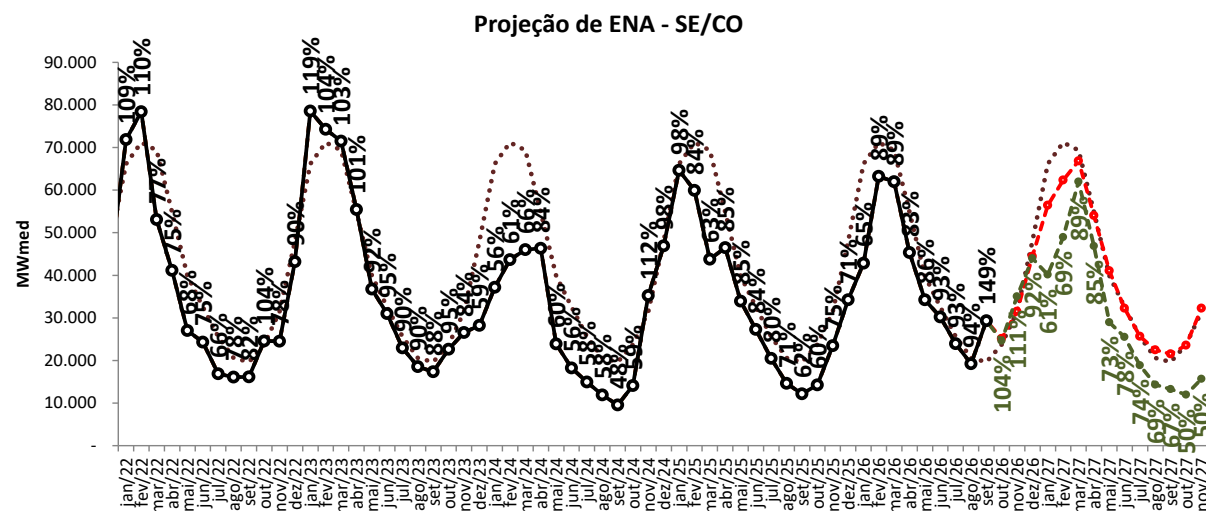
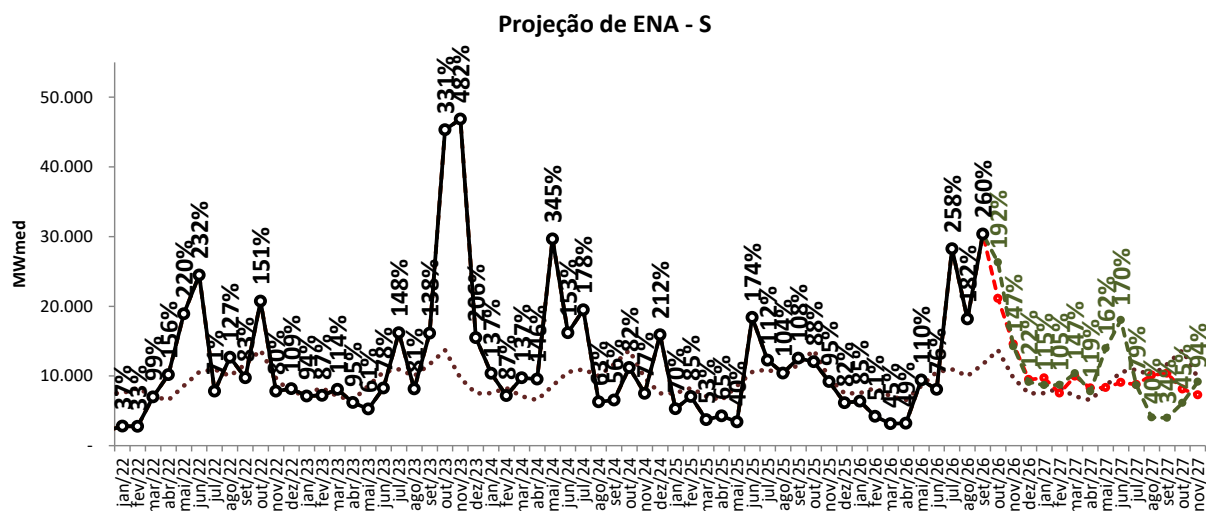
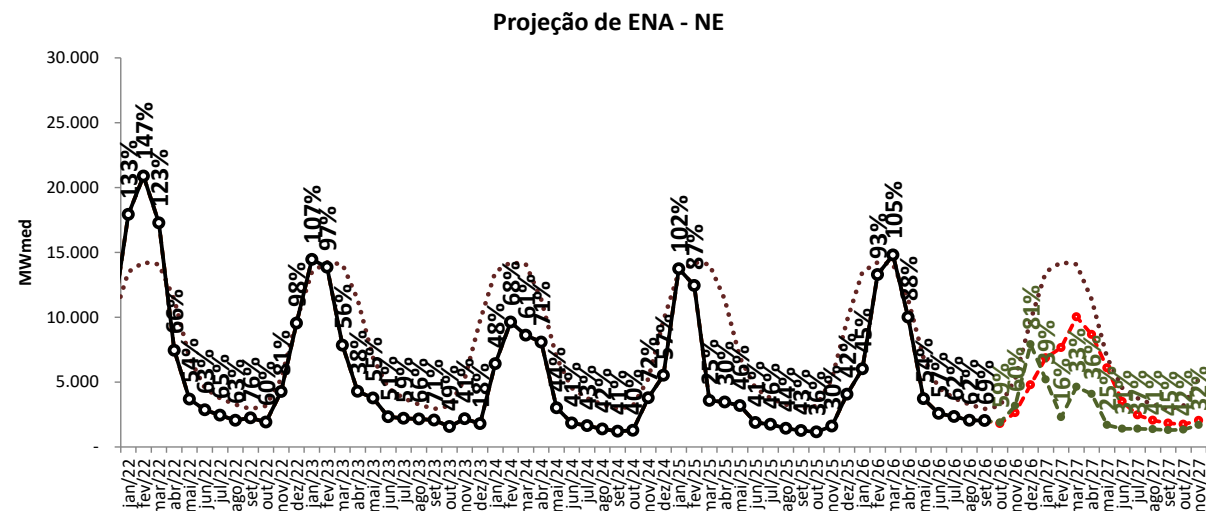
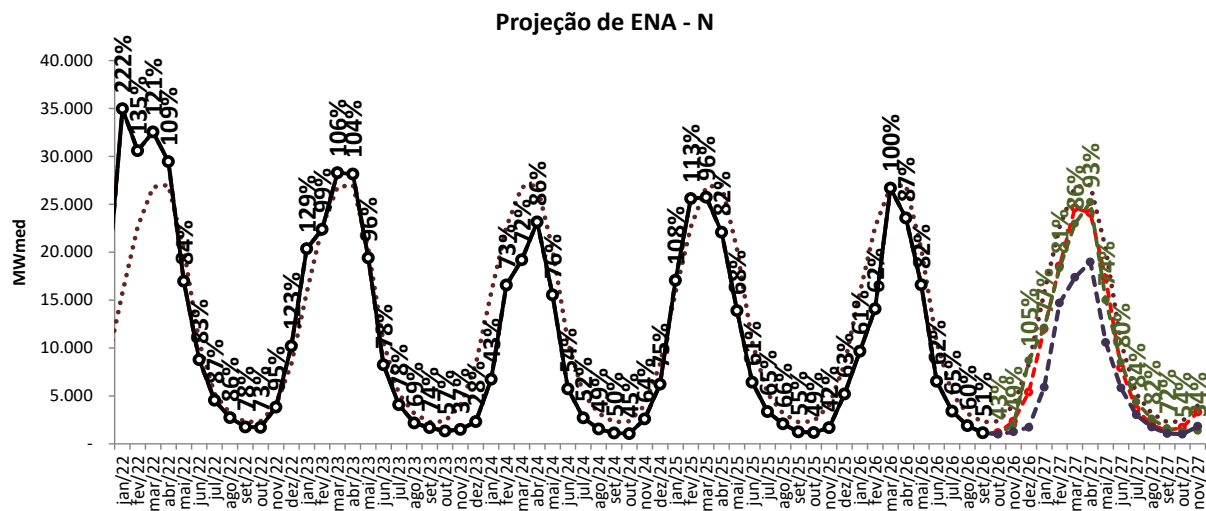
—○— Realizado

- - - - - ENA RNA

- - - - - proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



.... MLT

—○— Realizado

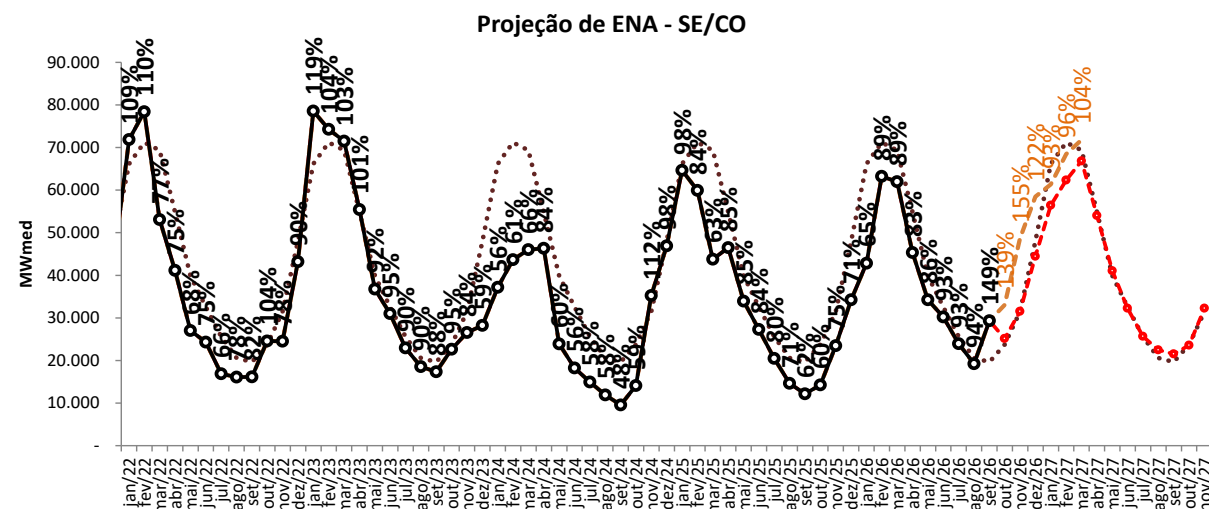
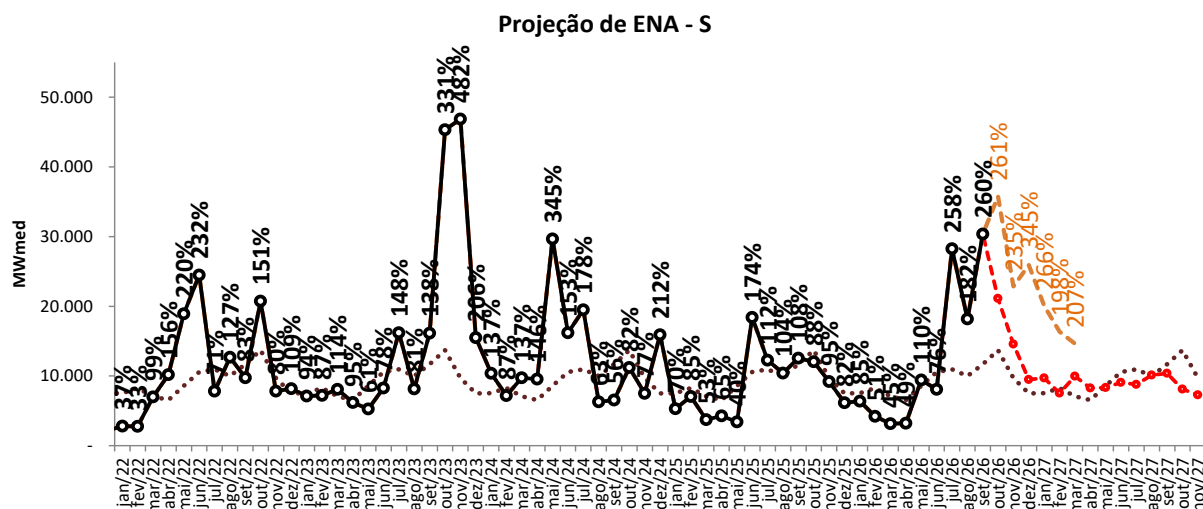
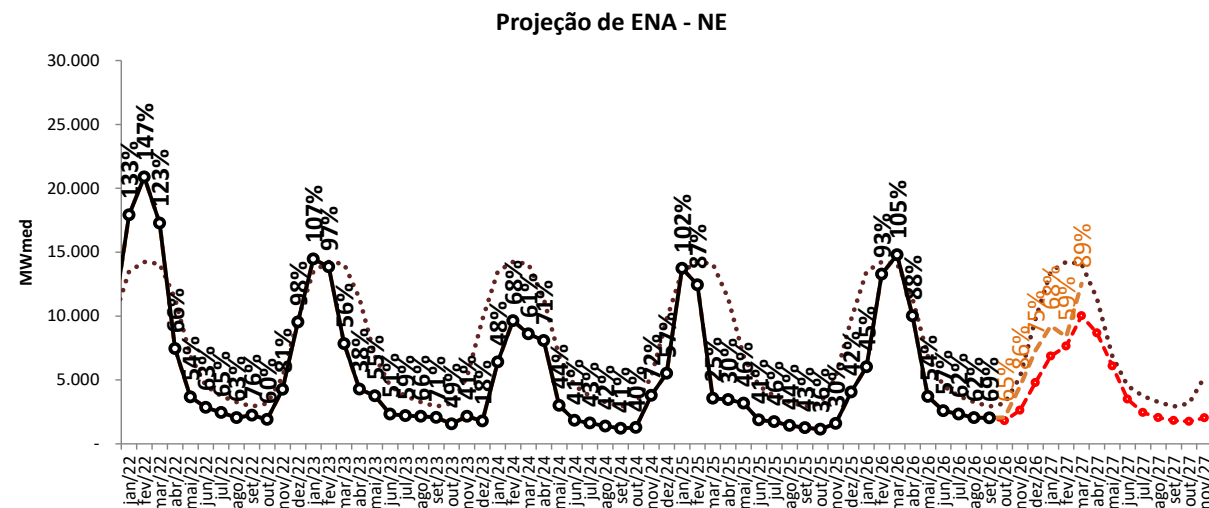
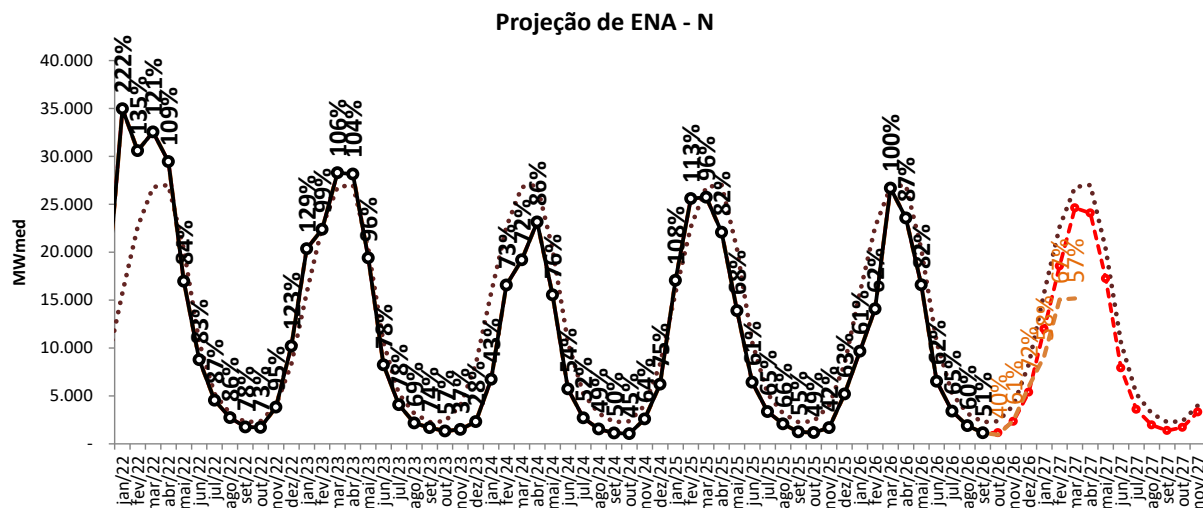
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

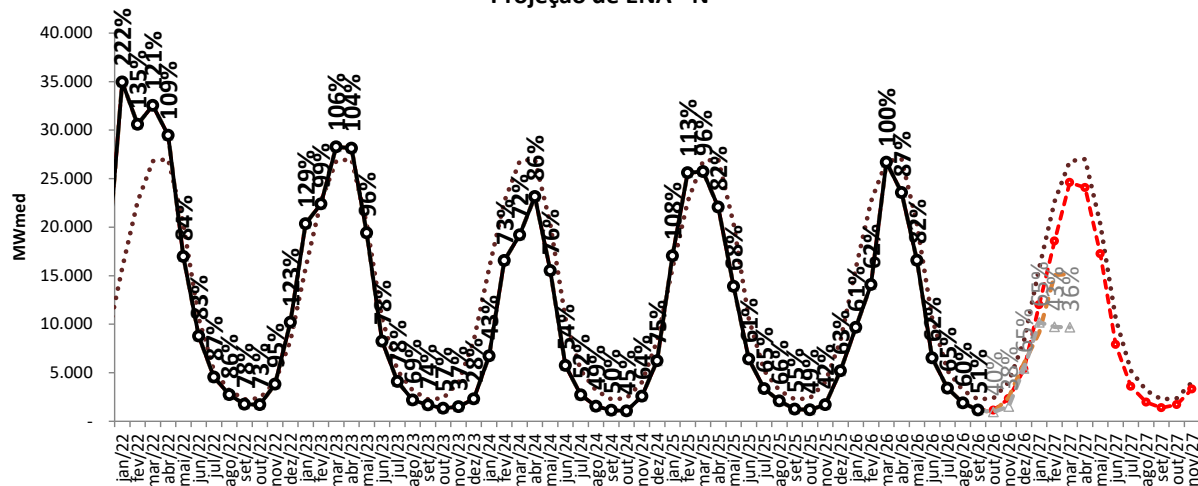


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA - - - - - proj. PLD, SMAP 2023 - - - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - - - proj. PLD, SMAP 2018

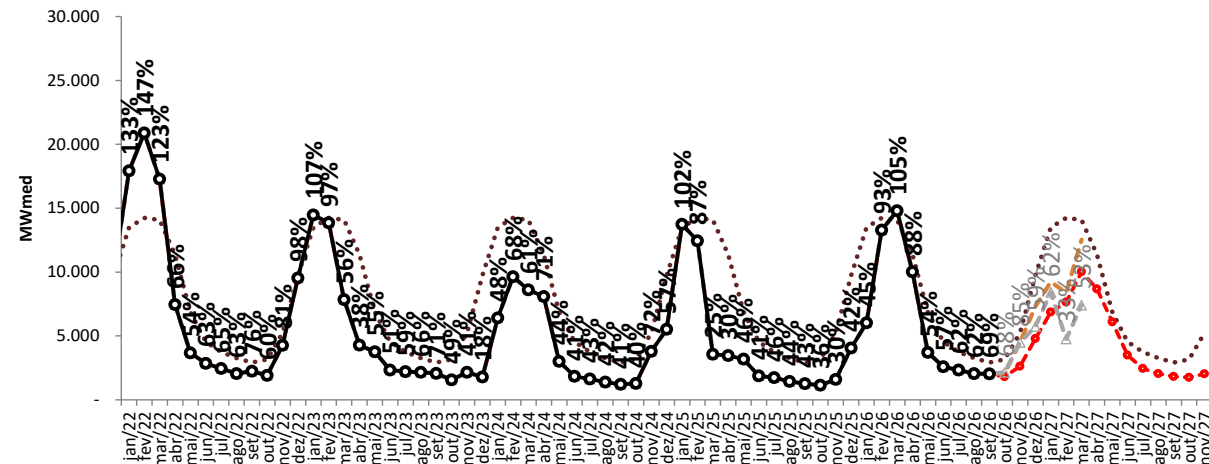
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

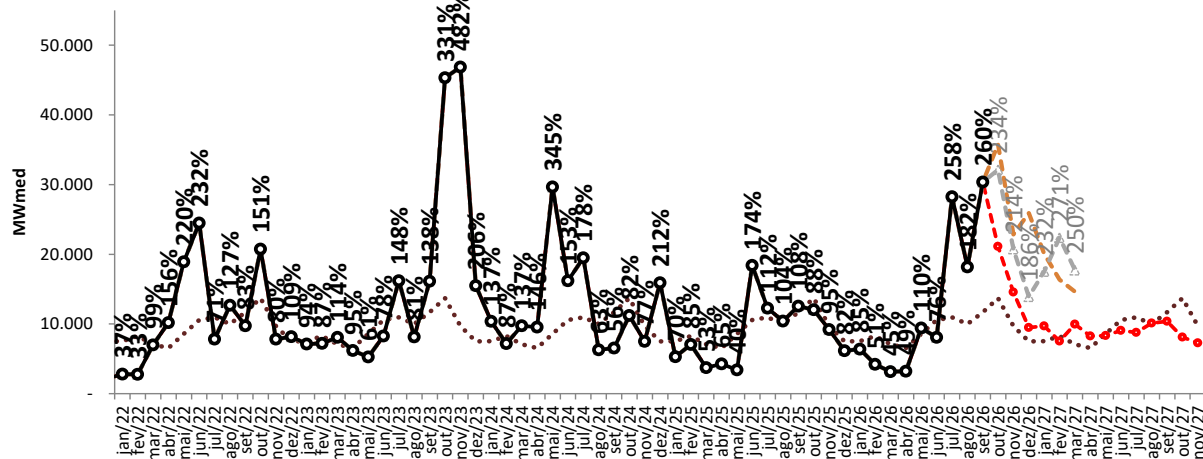
Projeção de ENA - N



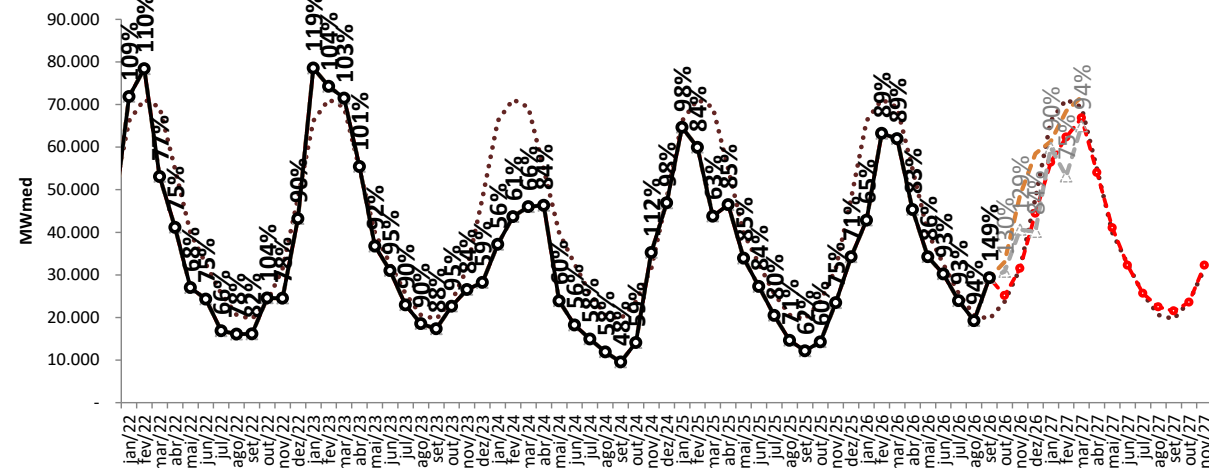
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

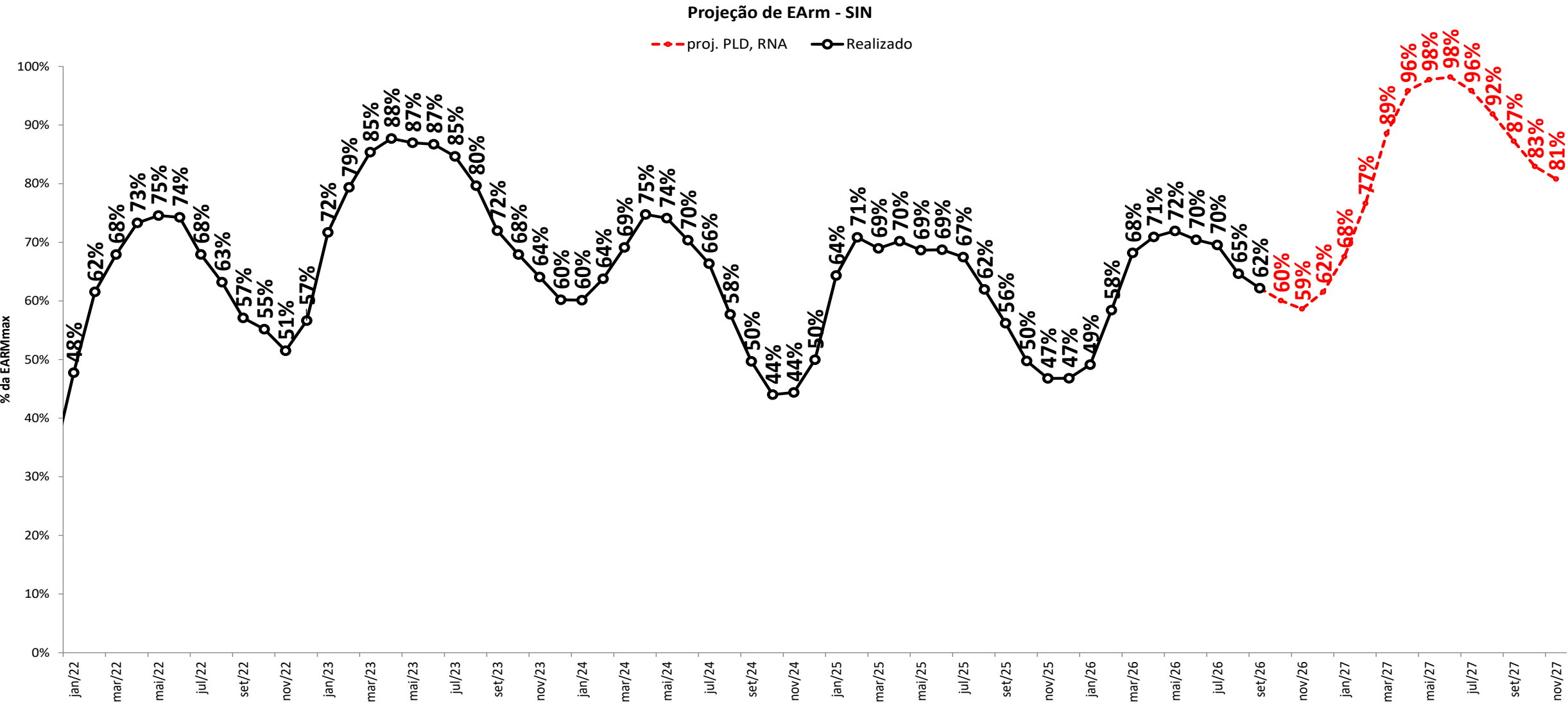
—○— Realizado

-●- ENA RNA

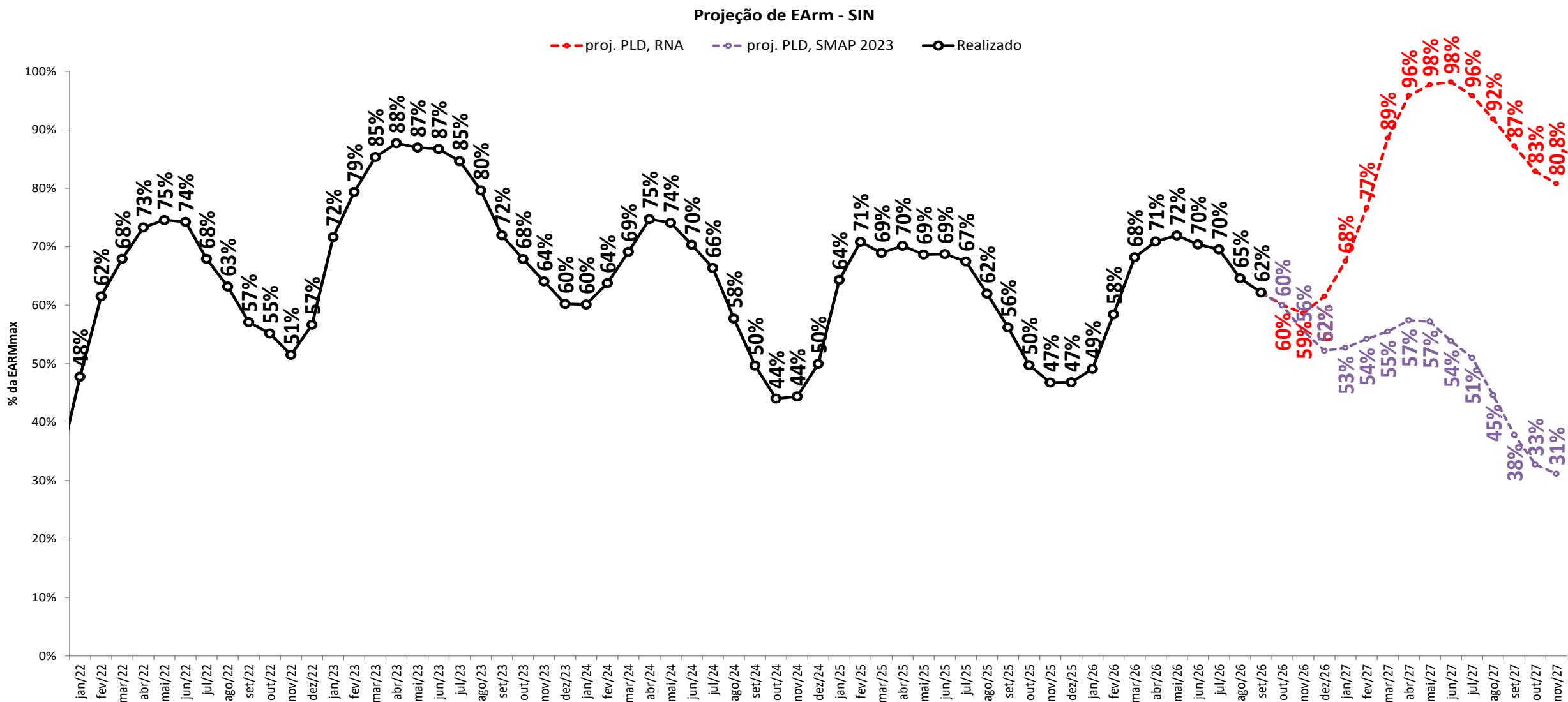
-●- proj. PLD, SMAP CFS VE

-●- proj. PLD, SMAP CFS LI

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA

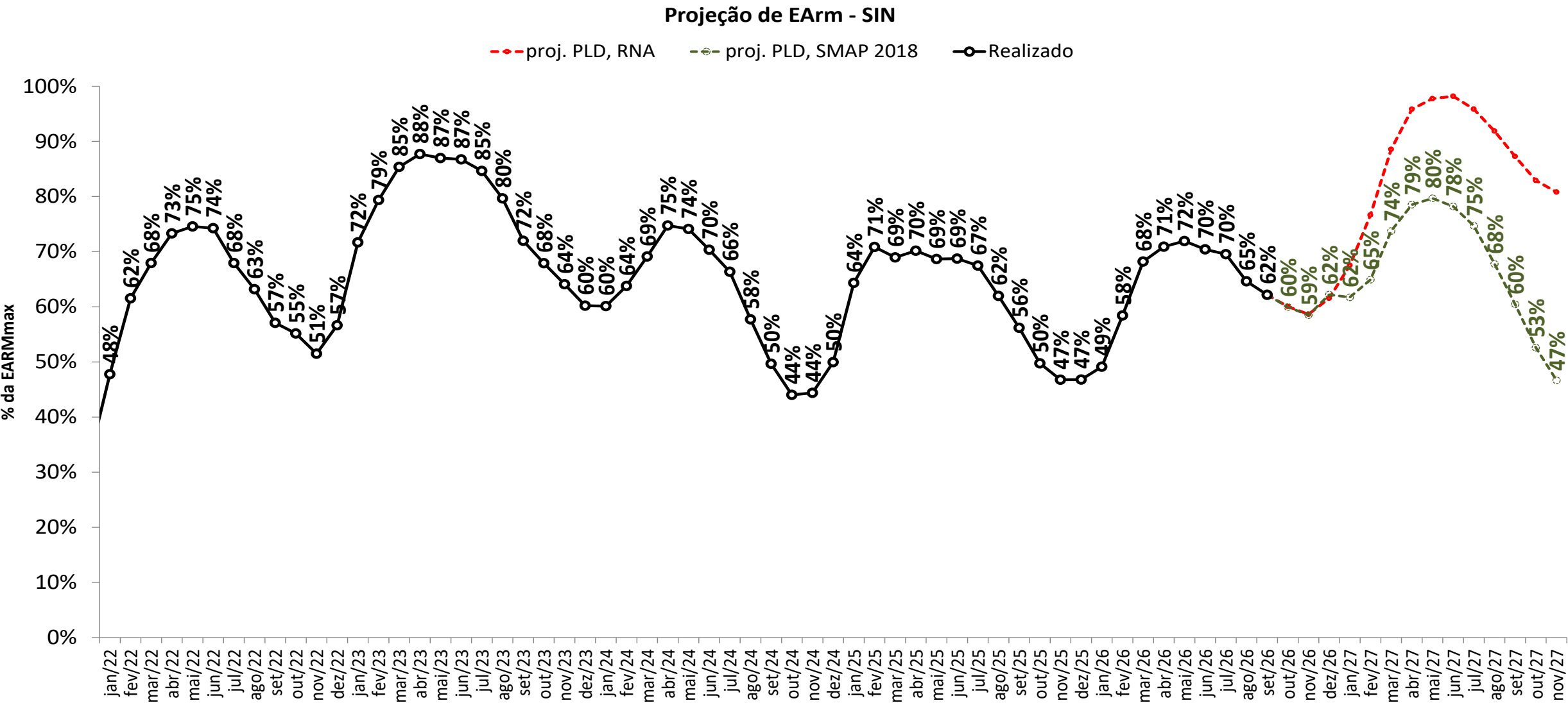


sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



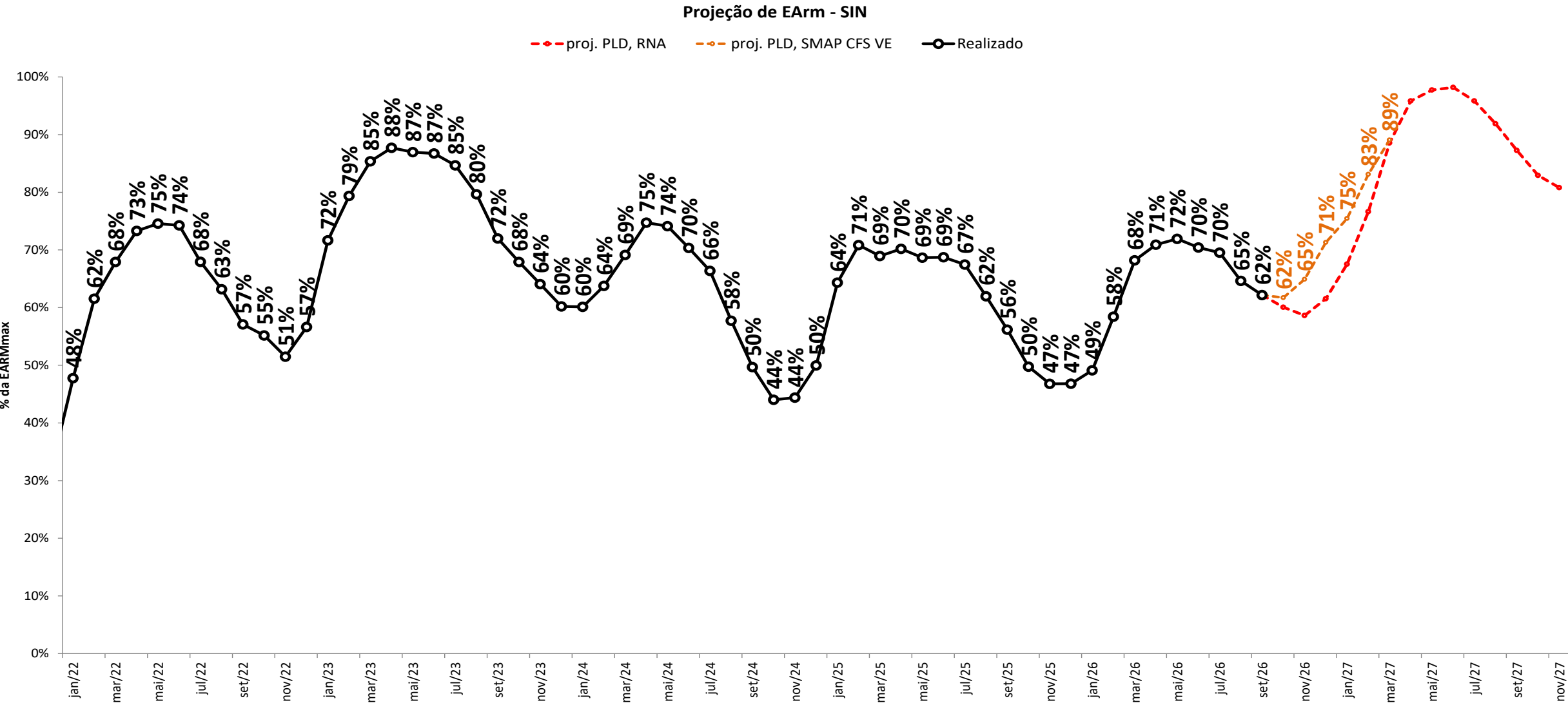
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



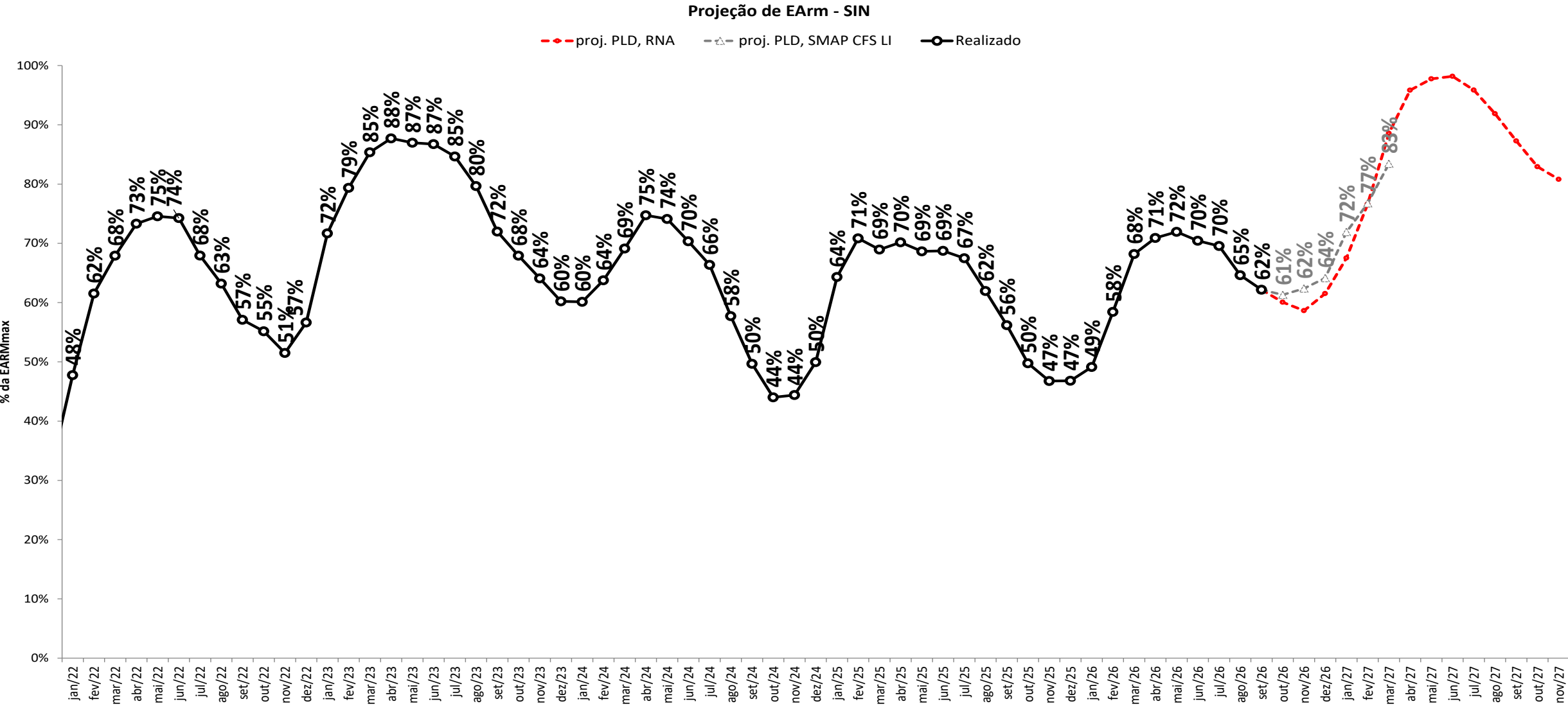
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

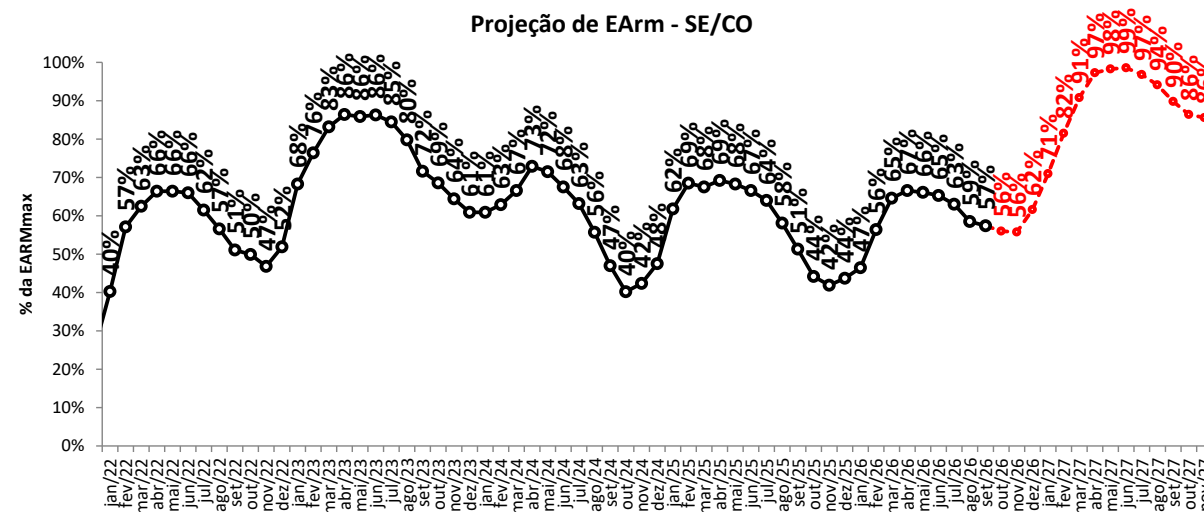
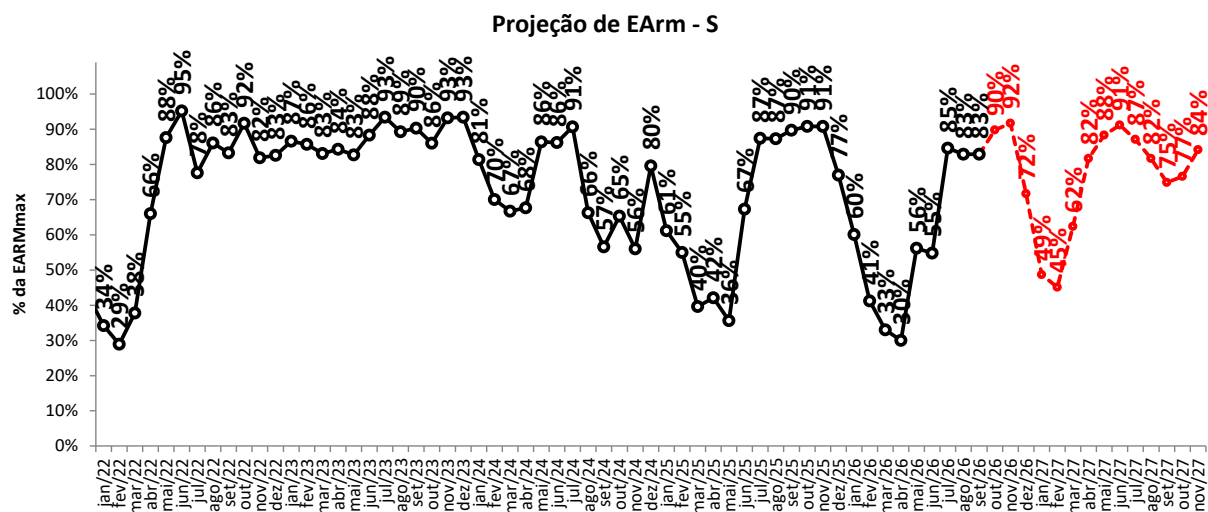
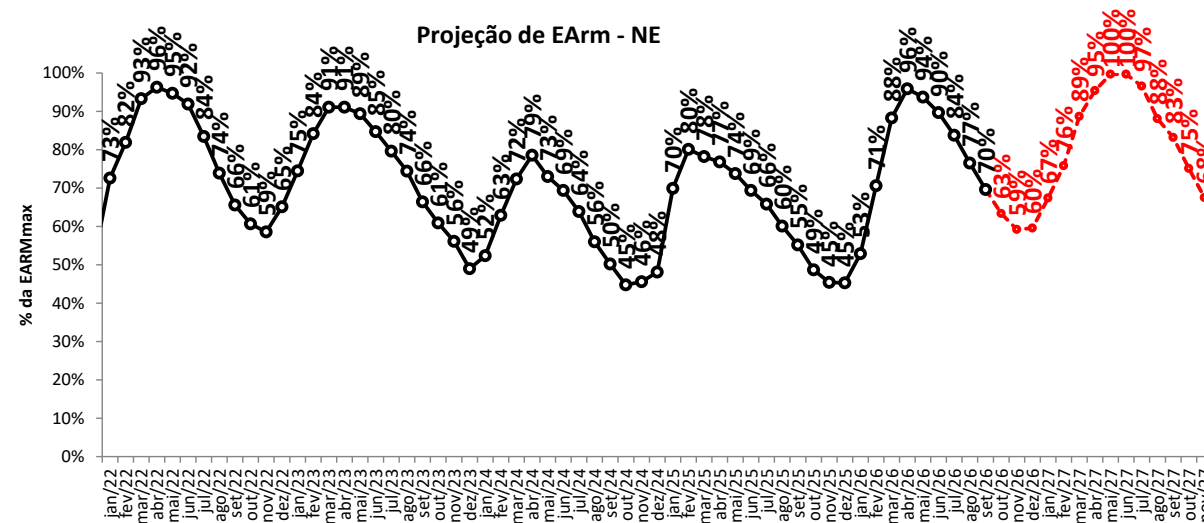
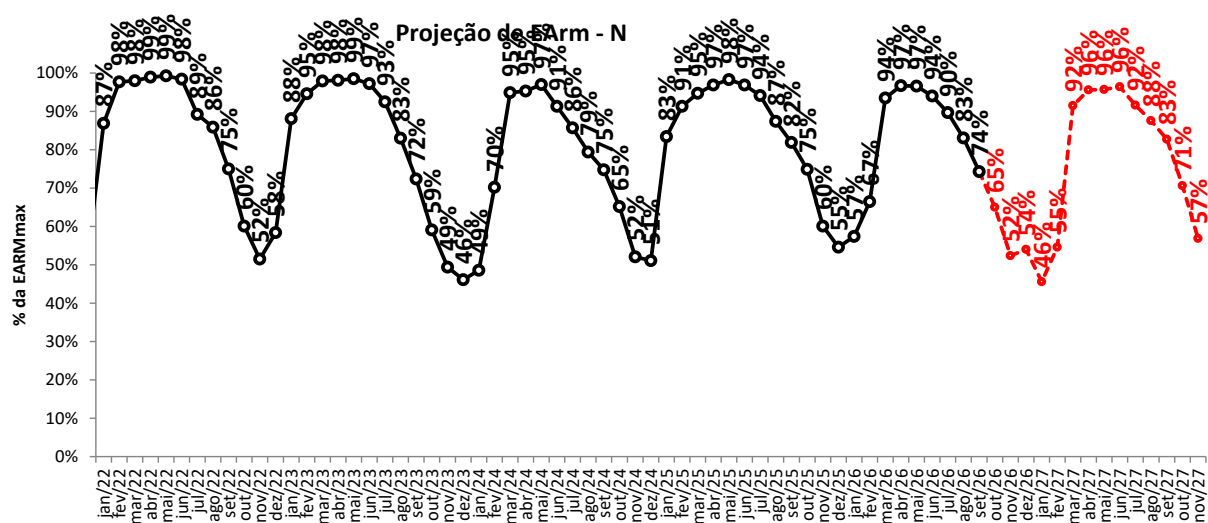


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



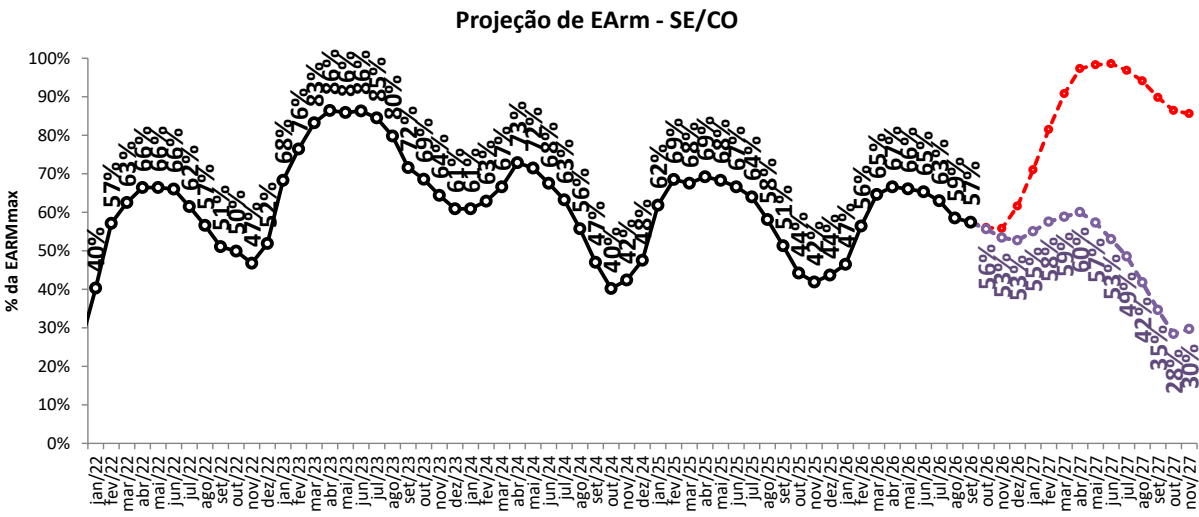
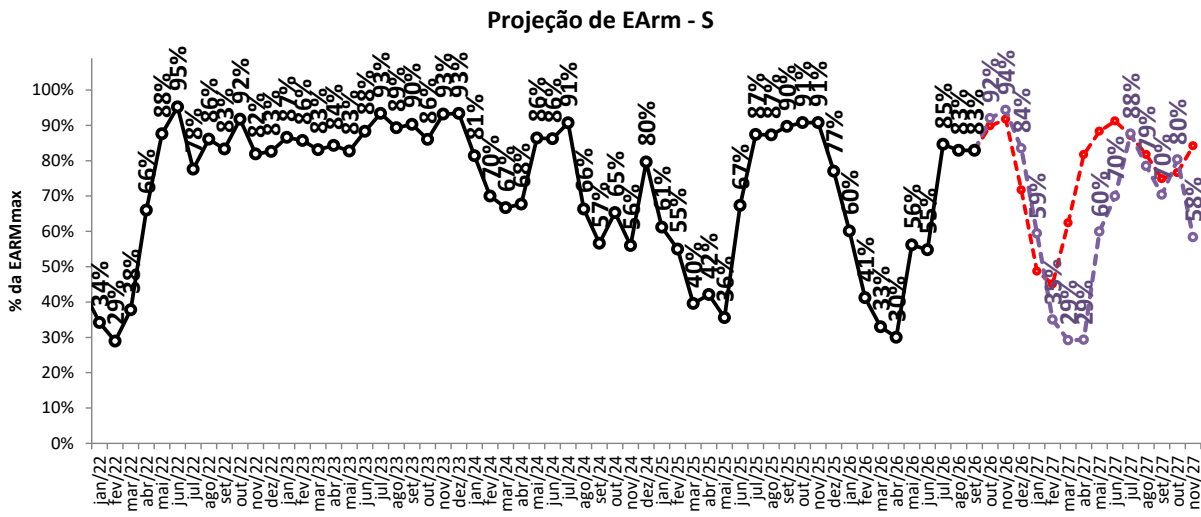
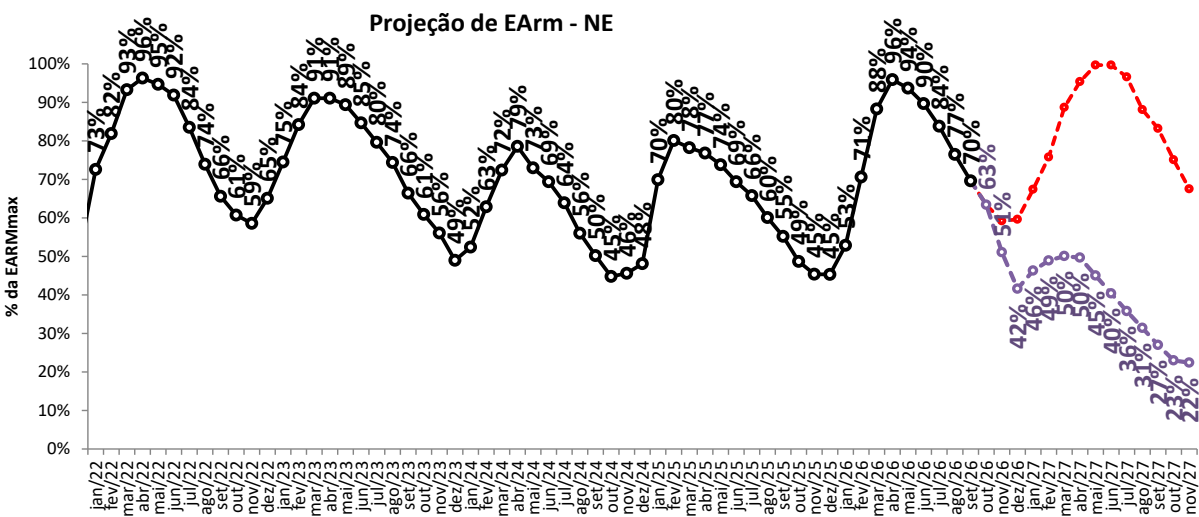
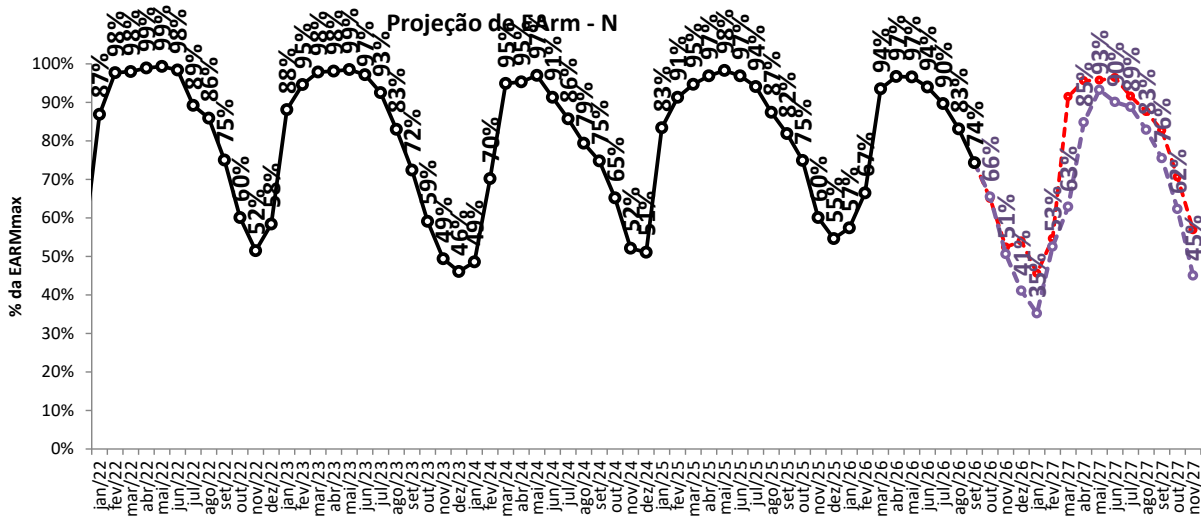
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

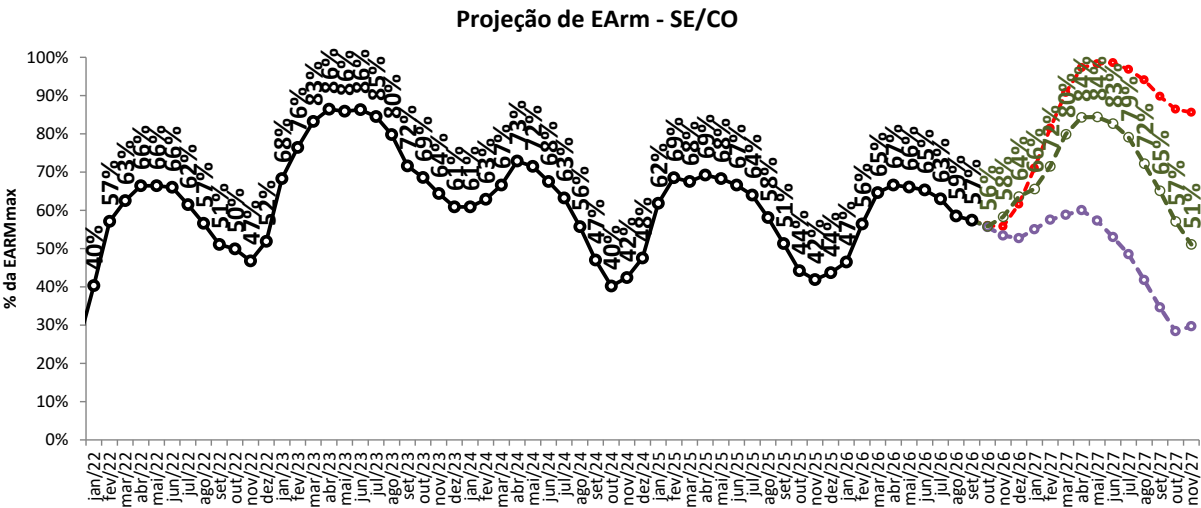
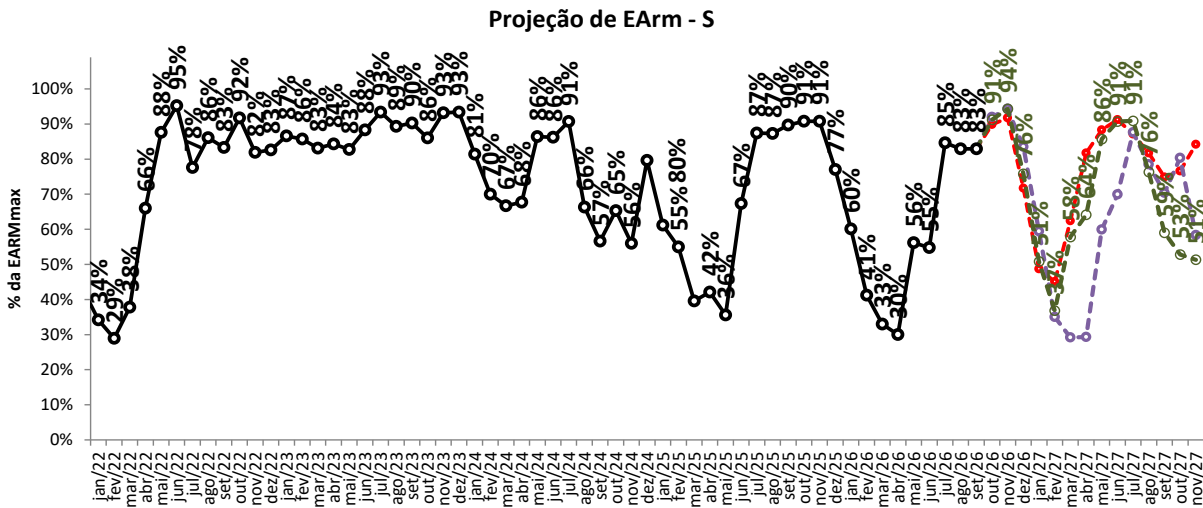
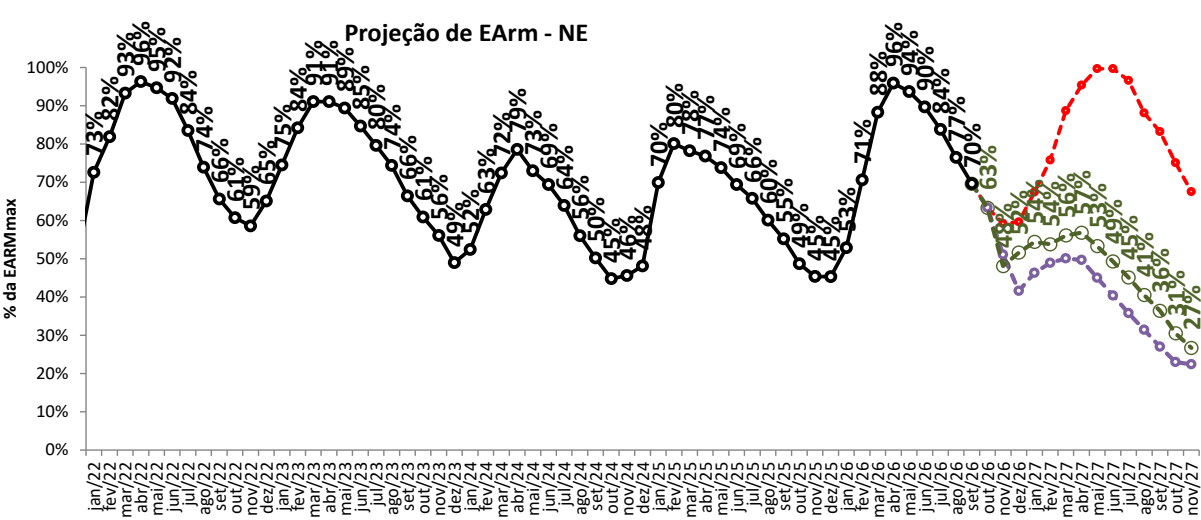
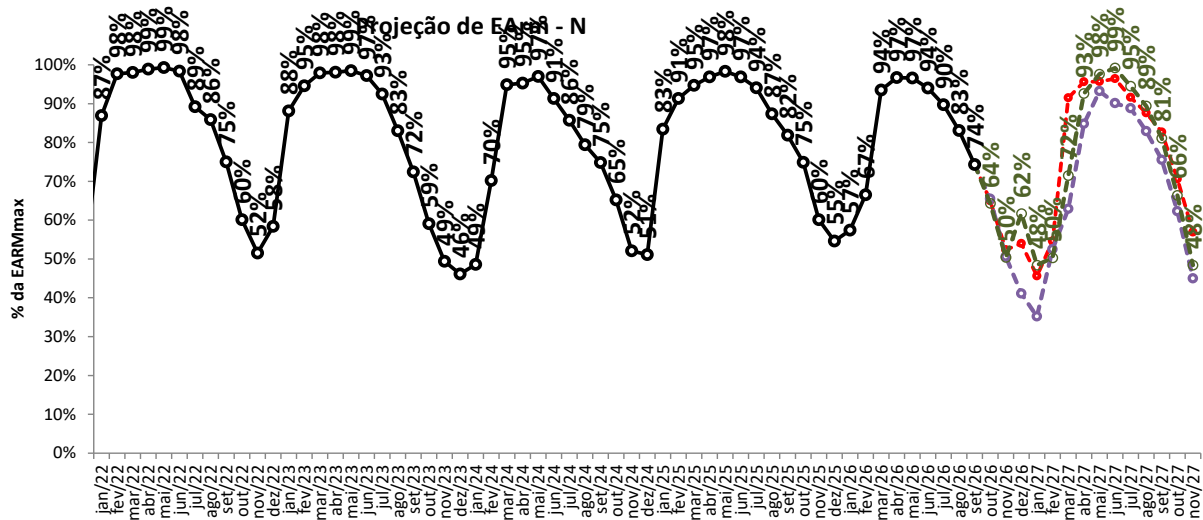


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

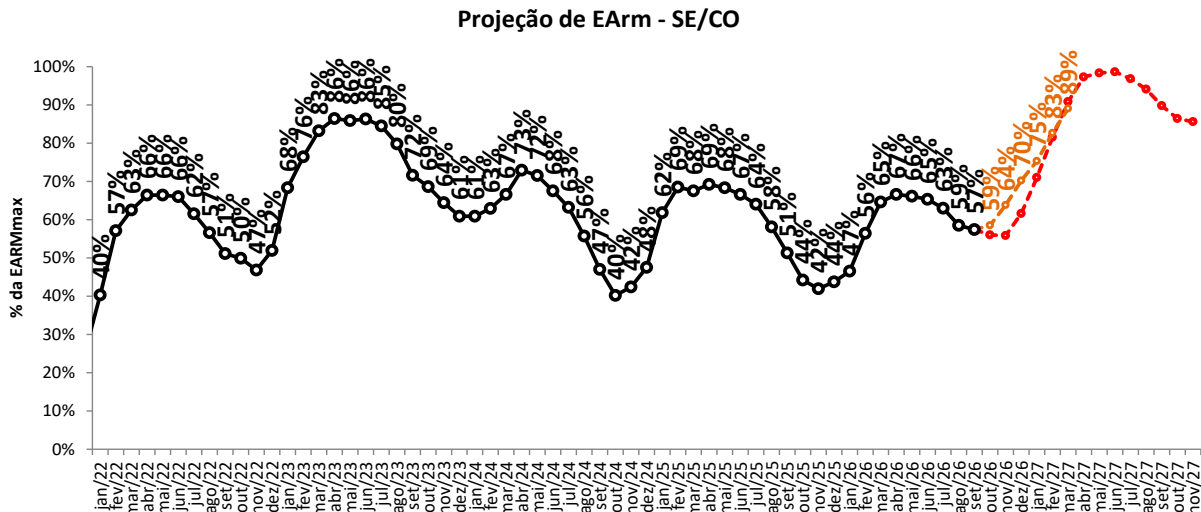
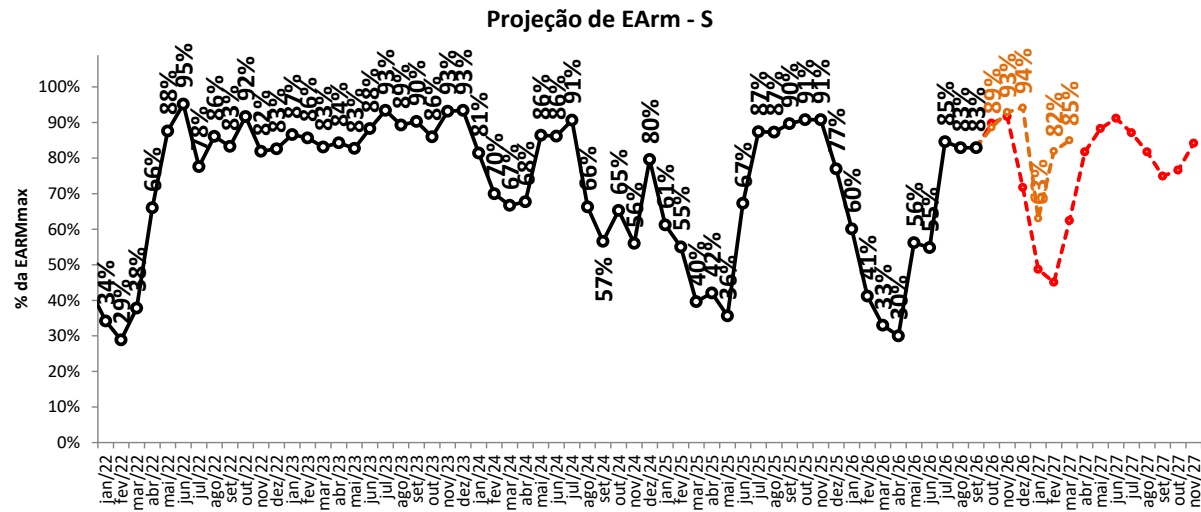
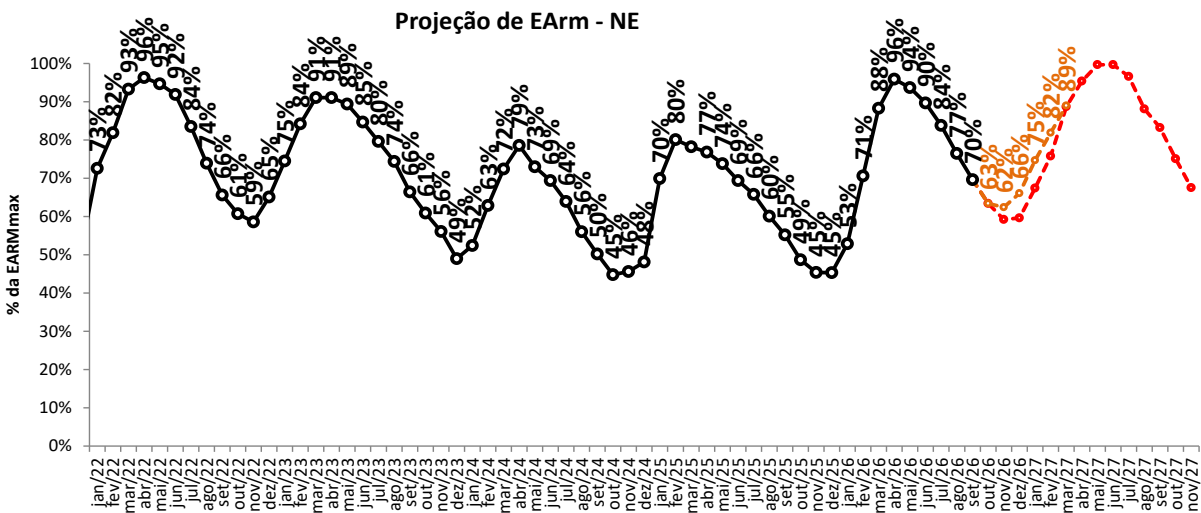
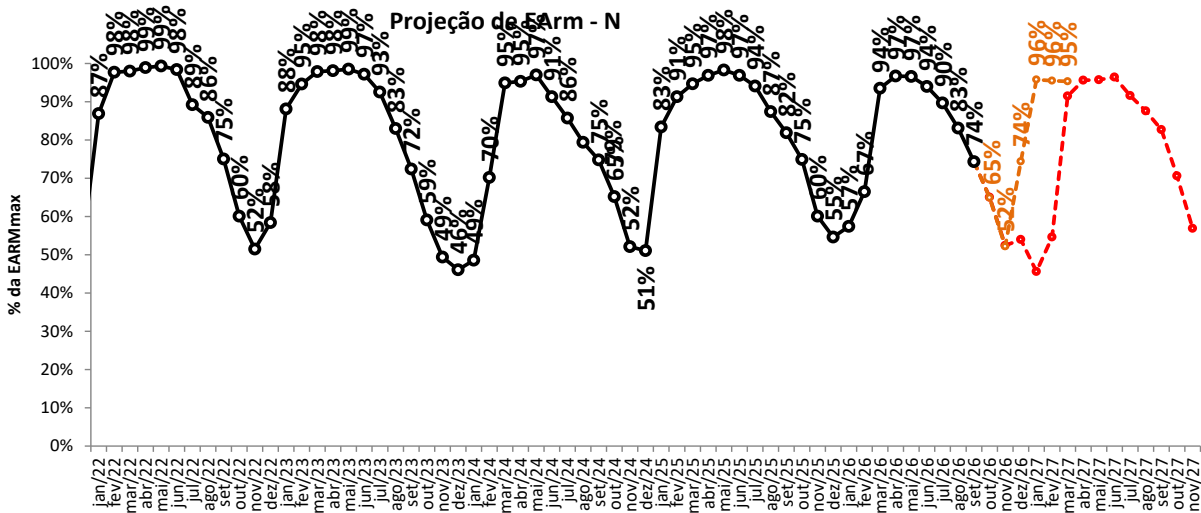
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



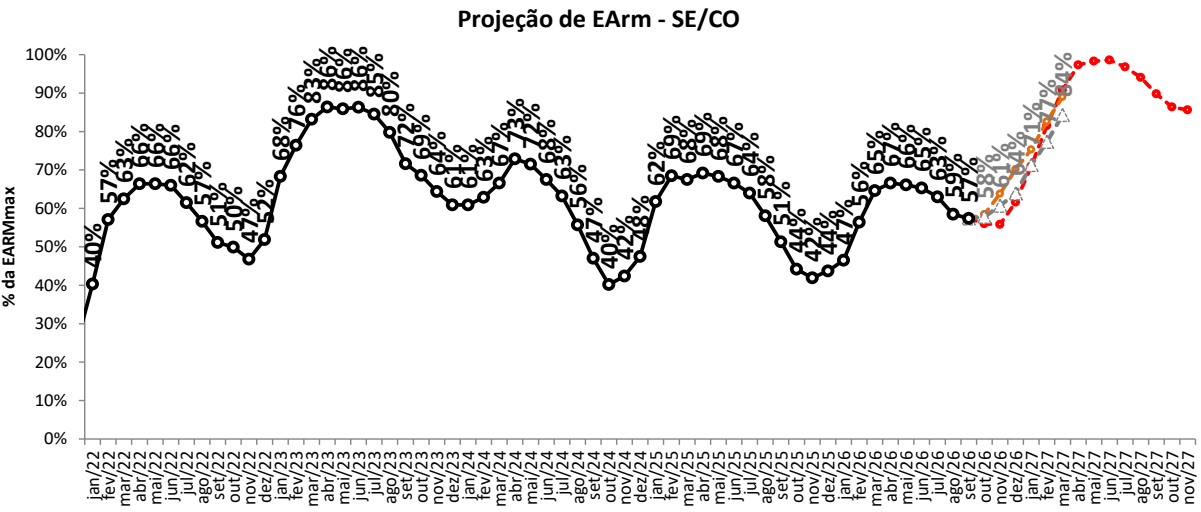
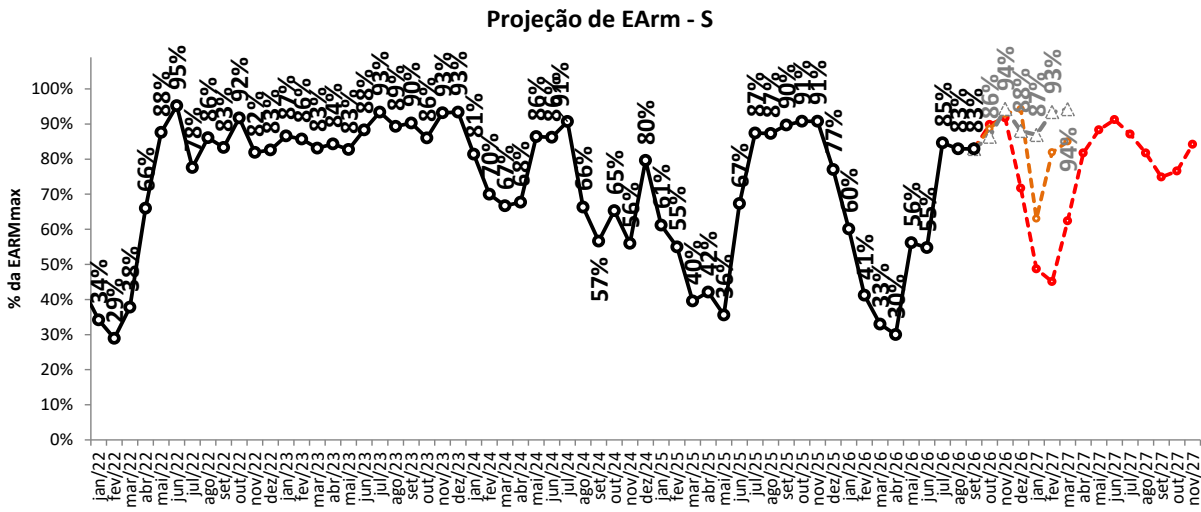
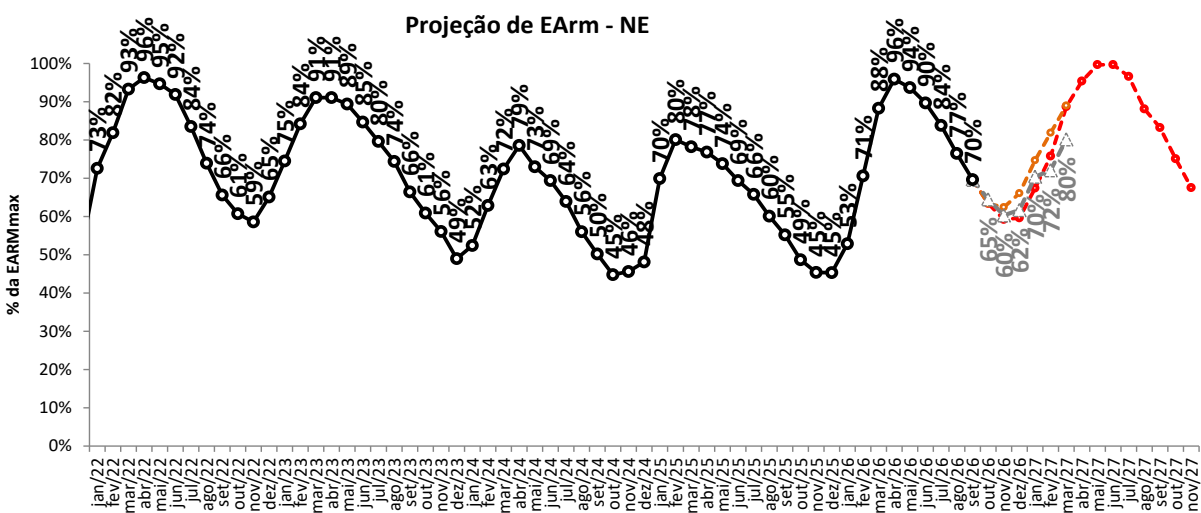
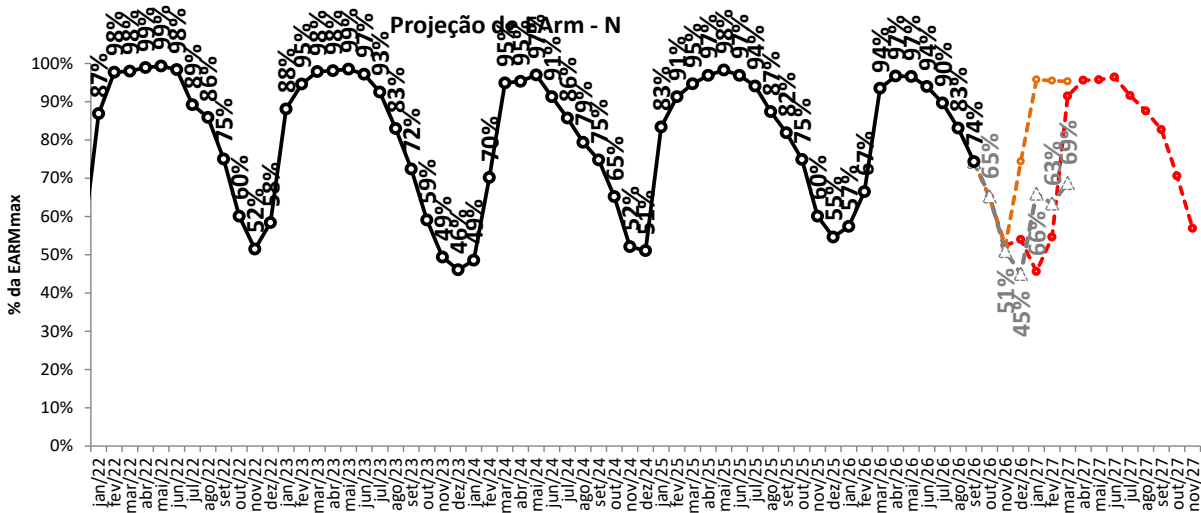
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

SE/CO	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	-	-	-	-	-	-	-	-

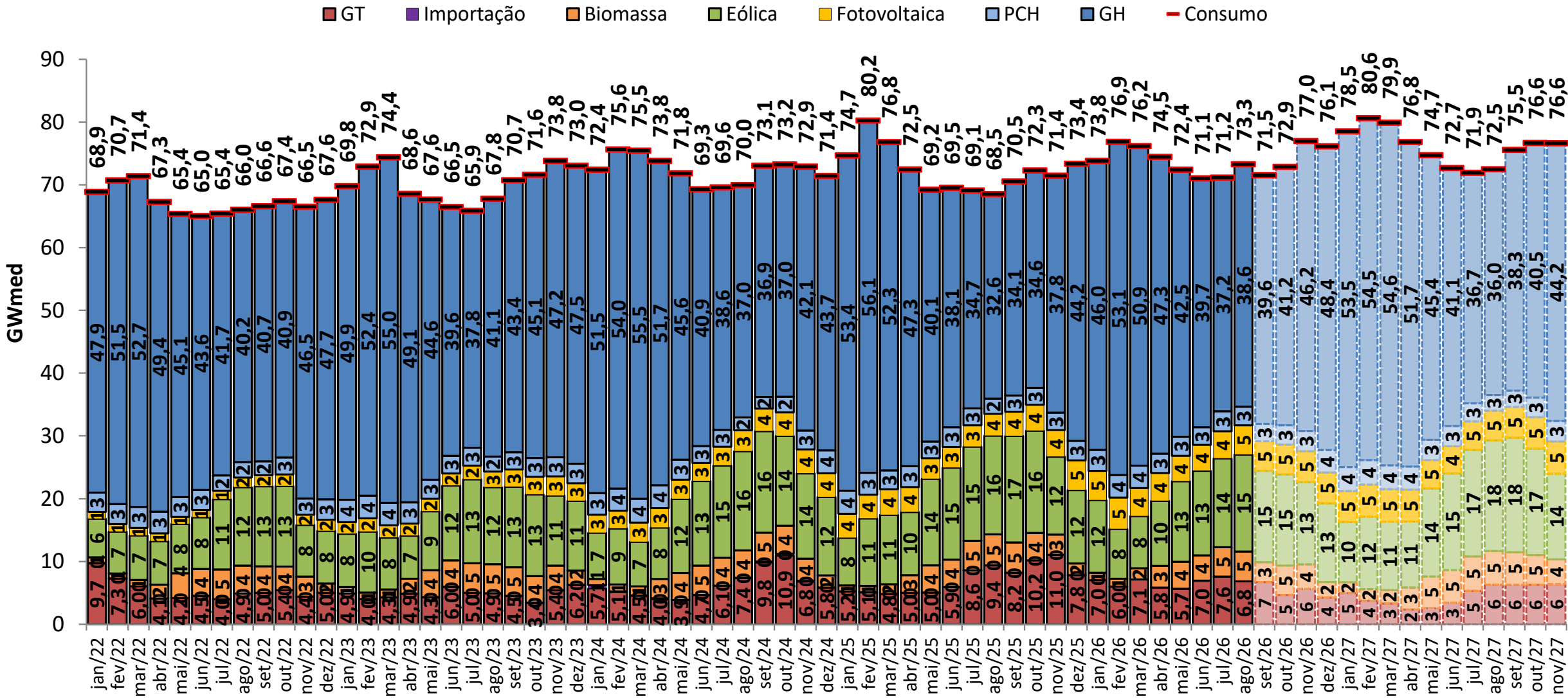
S	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	83	90	92	72	49	45	62	82	88	91	87	82	75	77	84
proj. PLD, SMAP 2023	83	92	94	84	59	35	29	29	60	70	88	79	70	80	58
proj. PLD, SMAP 2018	83	91	94	76	51	37	58	64	86	91	91	76	59	53	51
proj.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

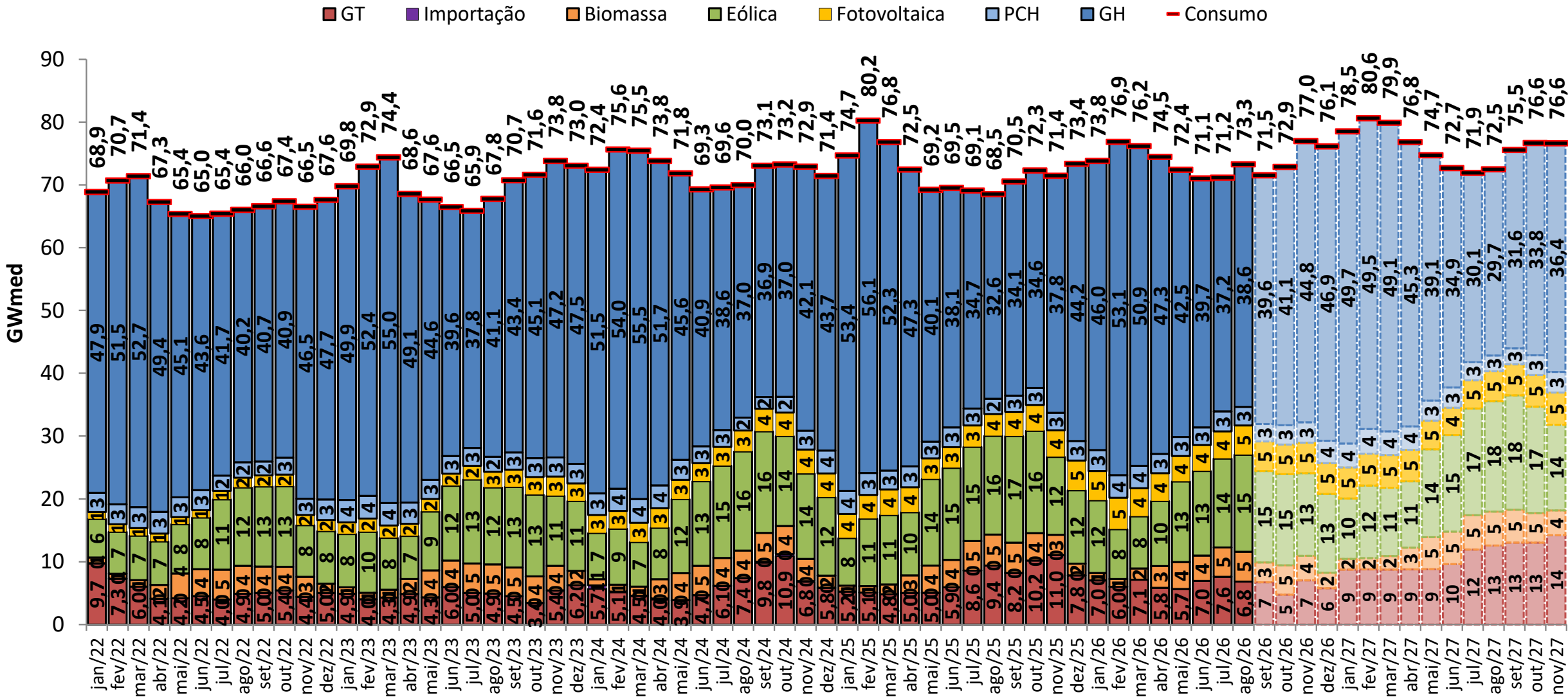
NE	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	70	63	59	60	67	76	89	95	100	100	97	88	83	75	68
proj. PLD, SMAP 2023	70	63	51	42	46	49	50	50	45	40	36	31	27	23	22
proj. PLD, SMAP 2018	70	63	48	52	54	54	56	57	53	49	45	41	36	31	27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

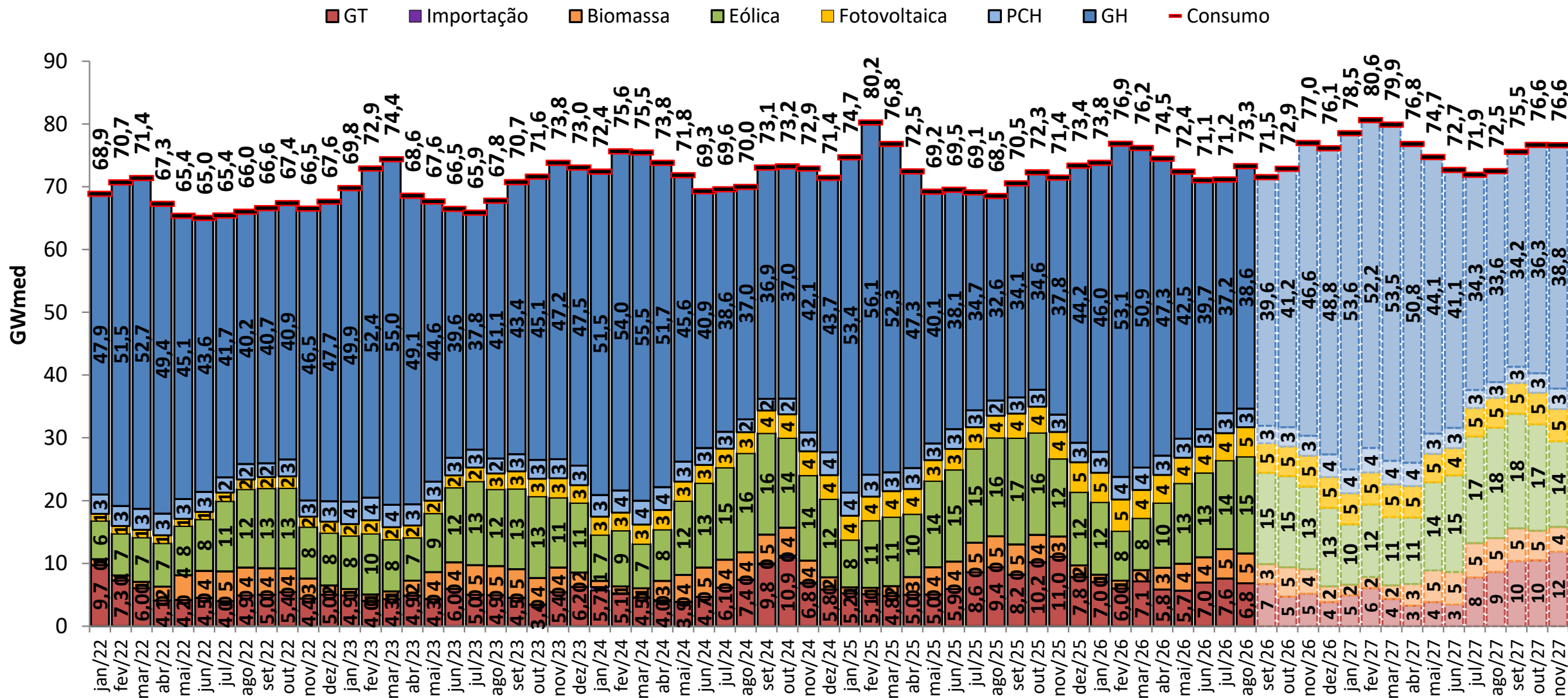
balanço operativo
proj. PLD RNA





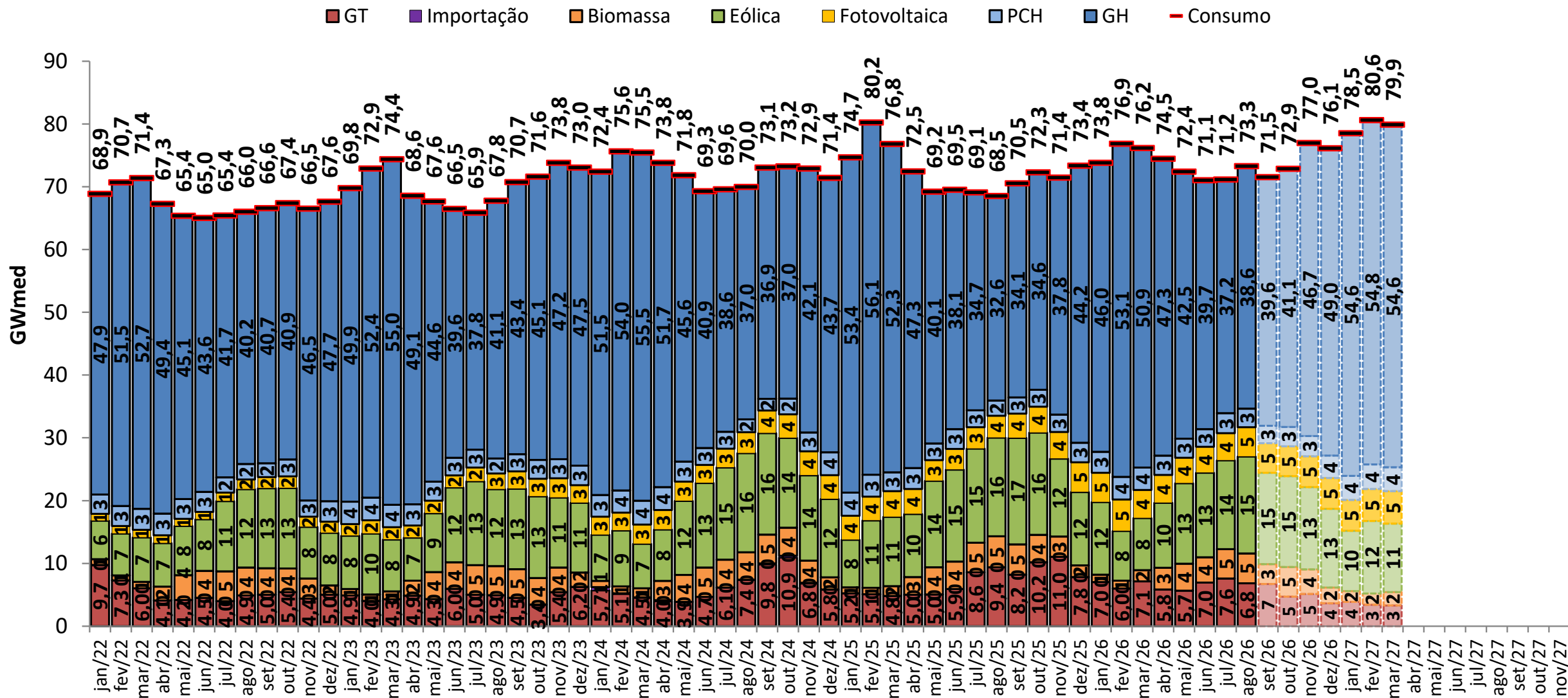
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



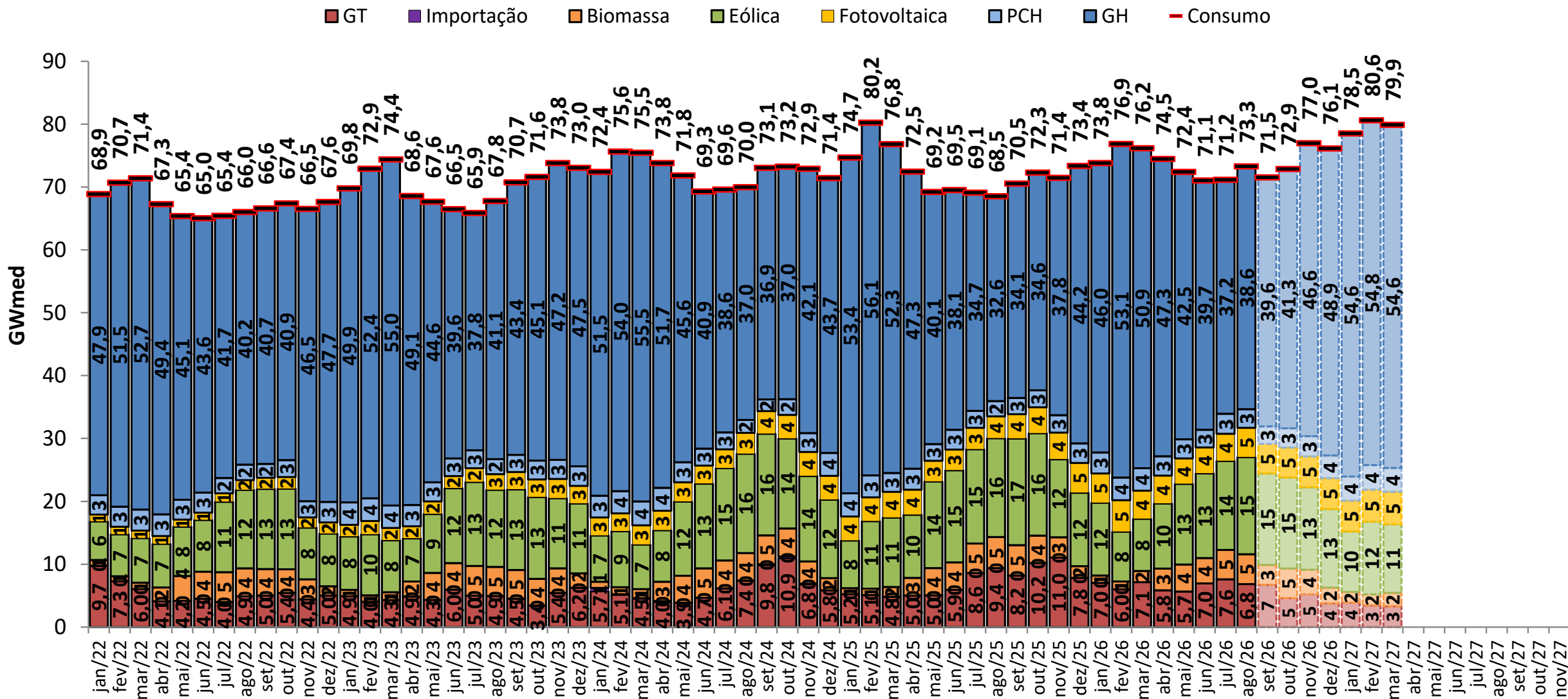
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



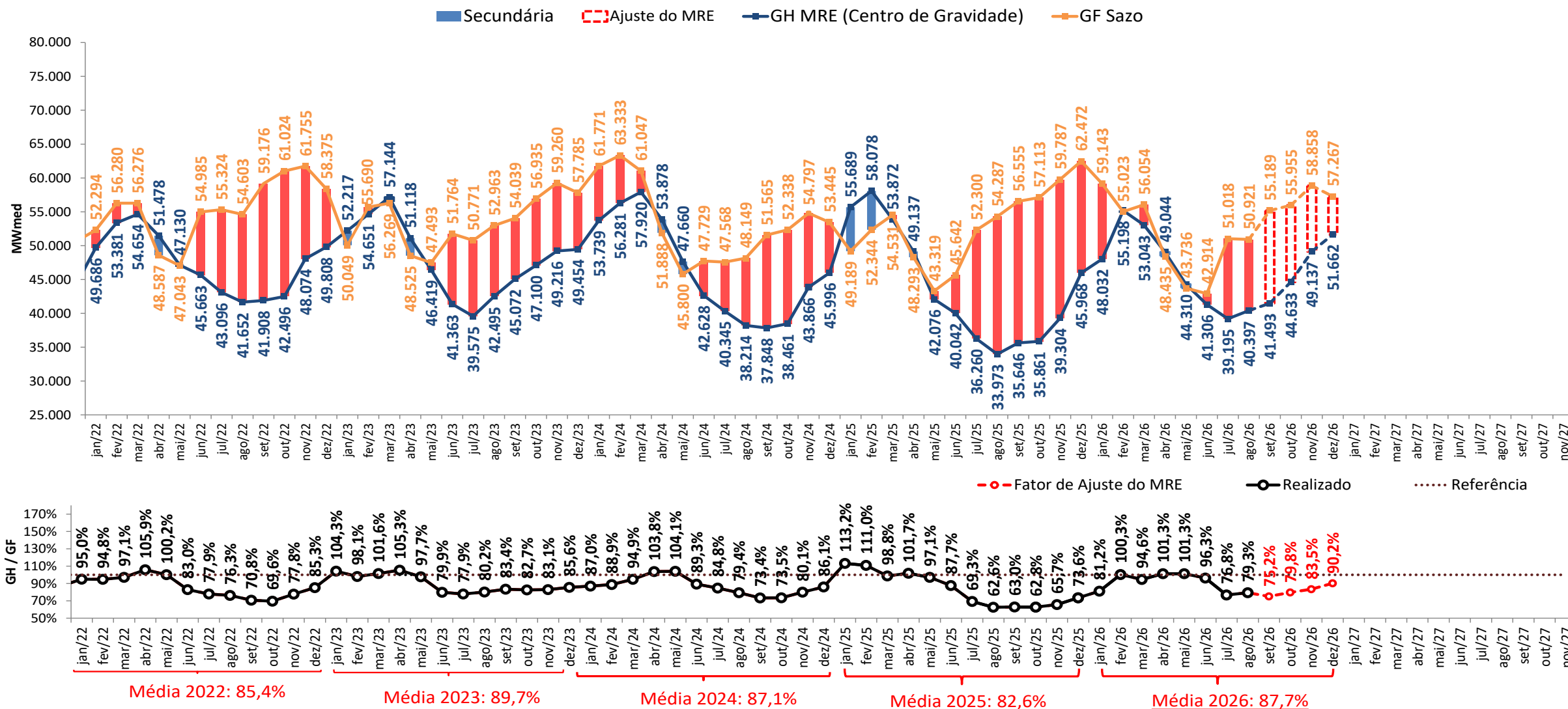
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

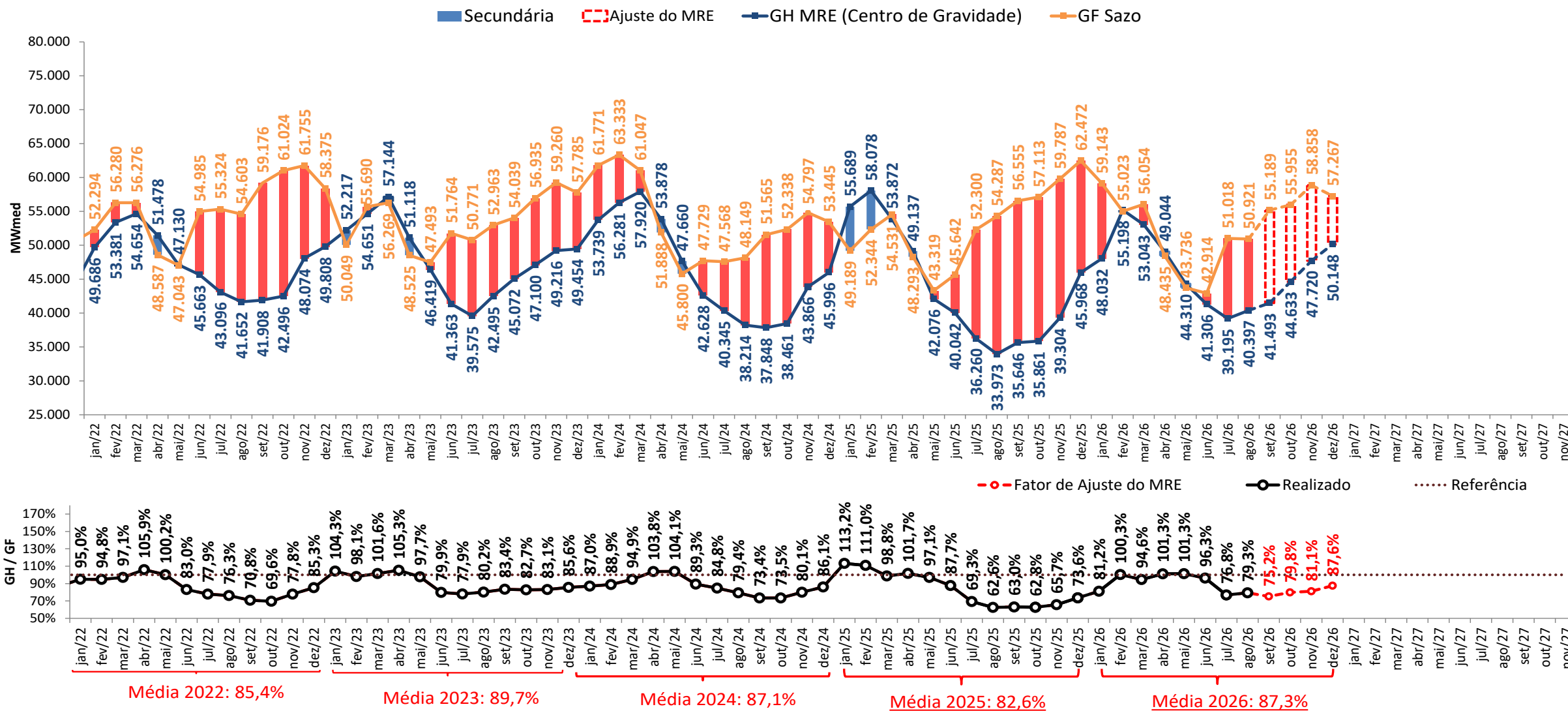
proj. PLD RNA



- 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

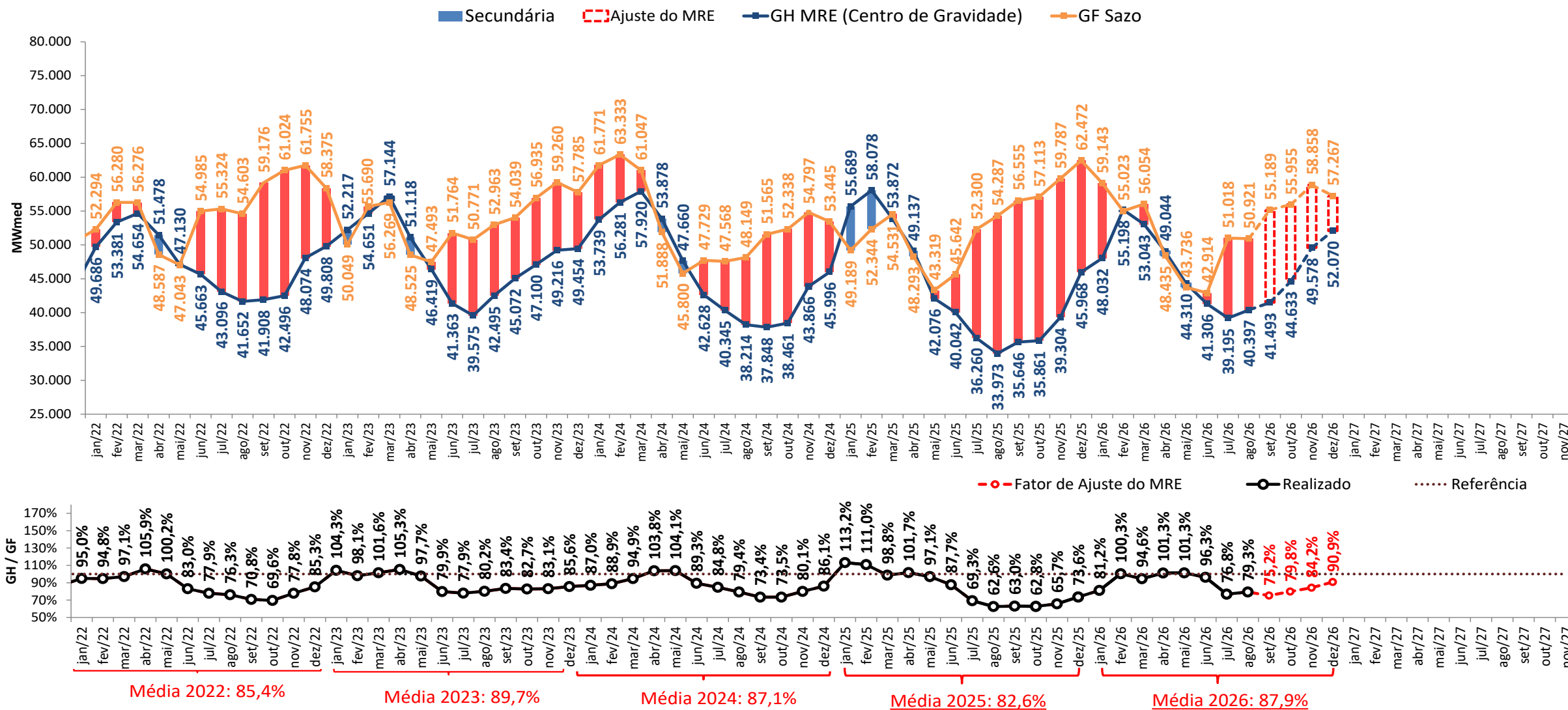
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

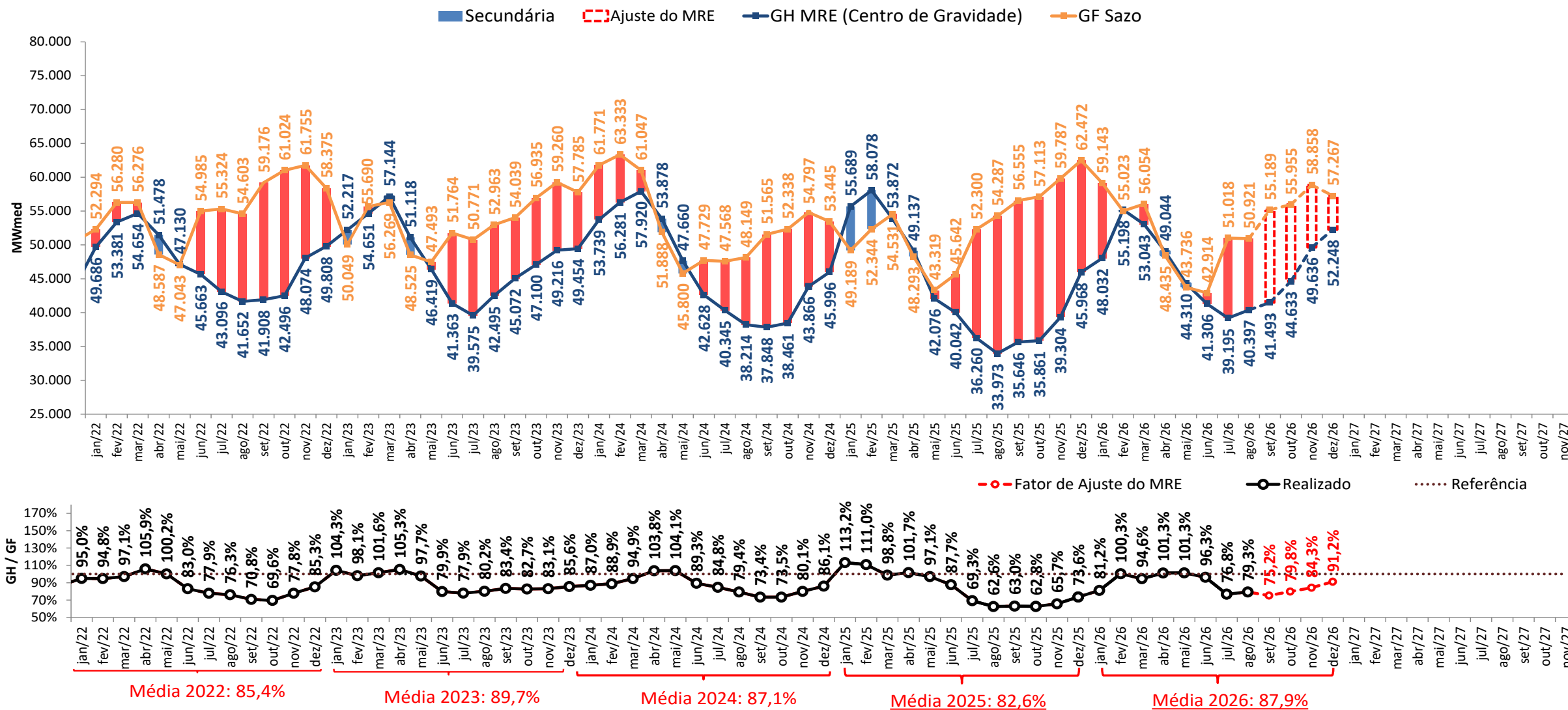
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

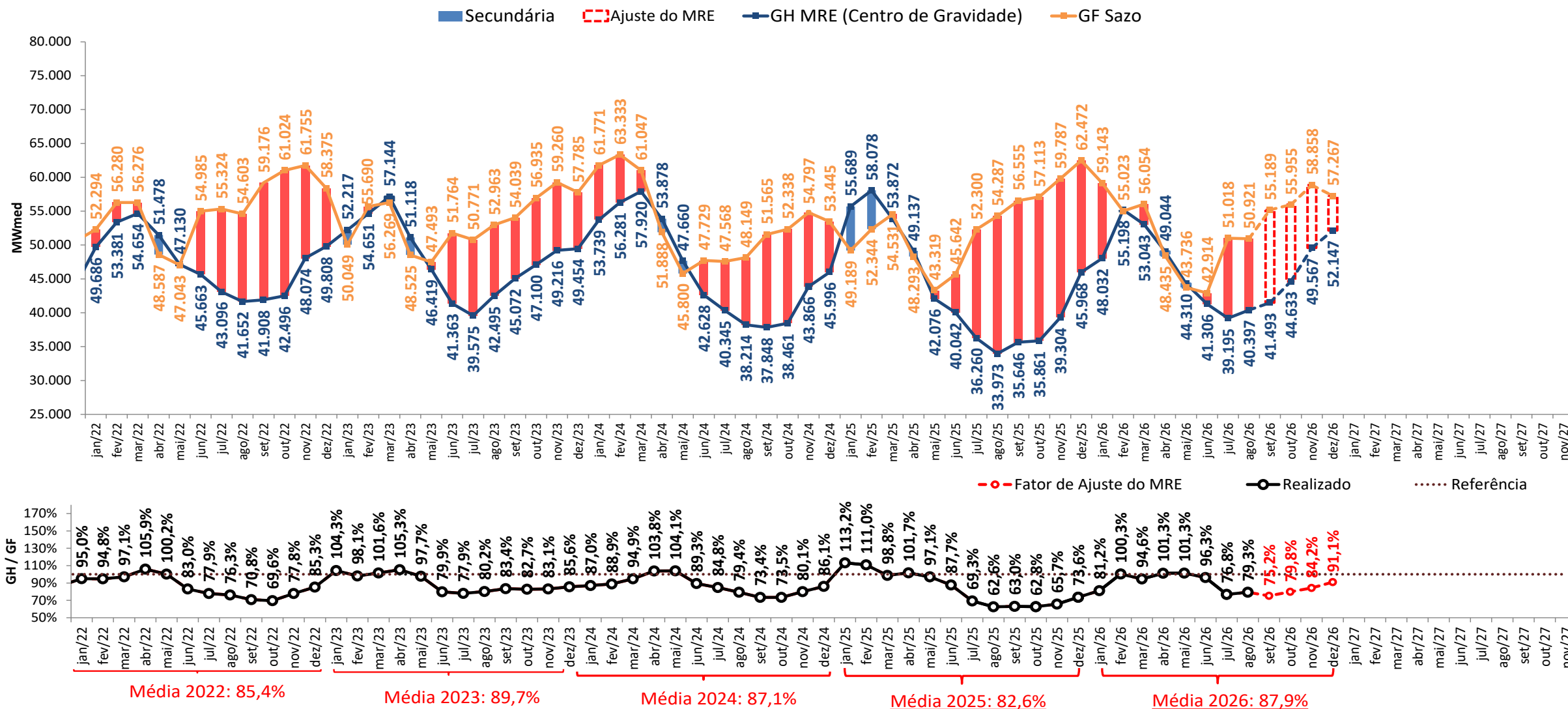
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

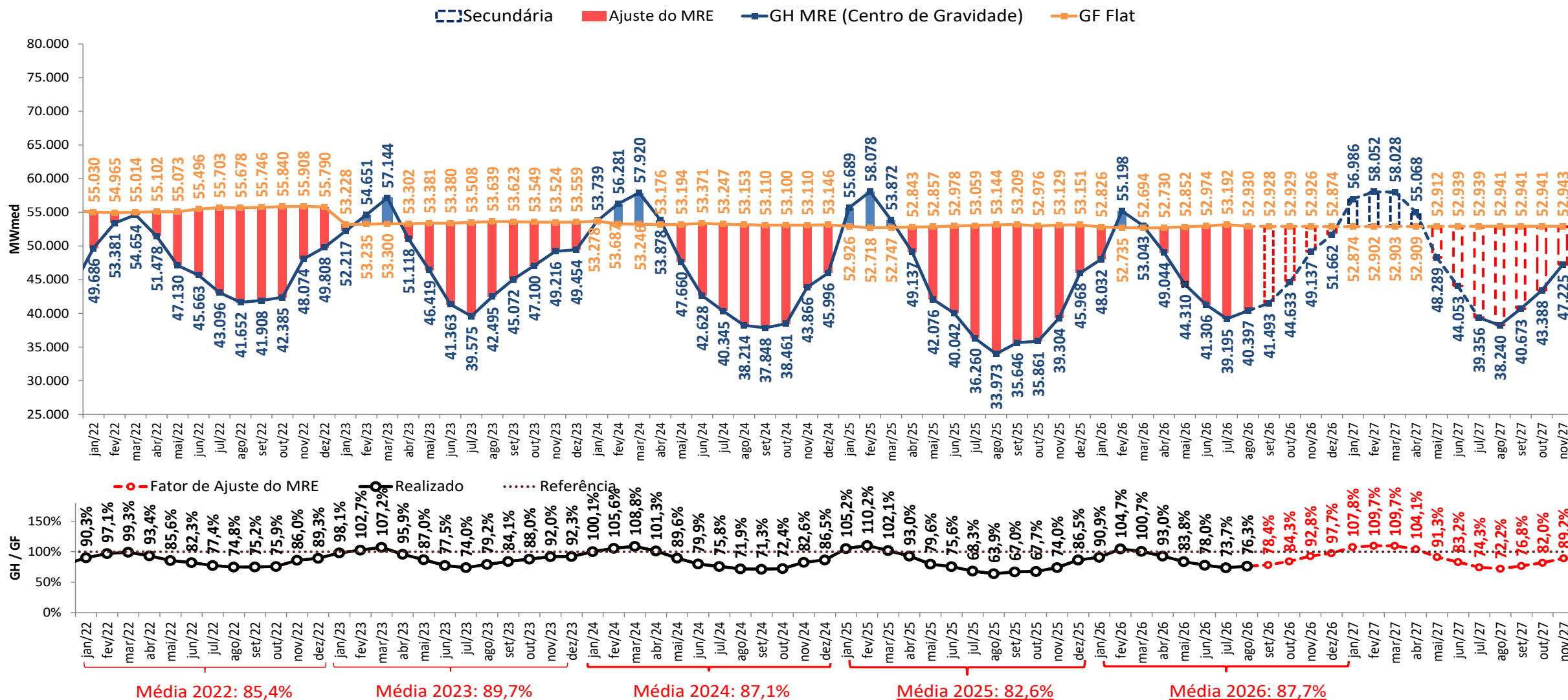
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

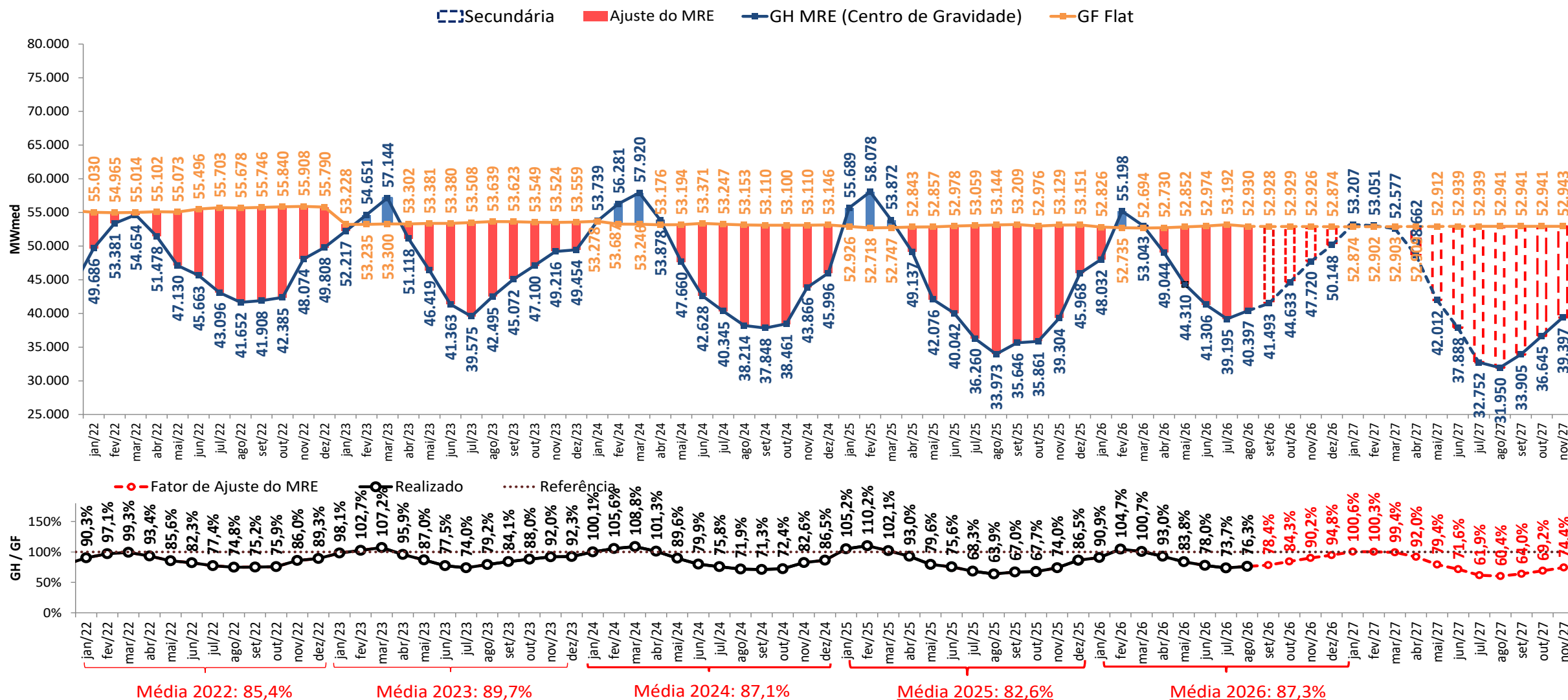
proj. PLD RNA



- 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

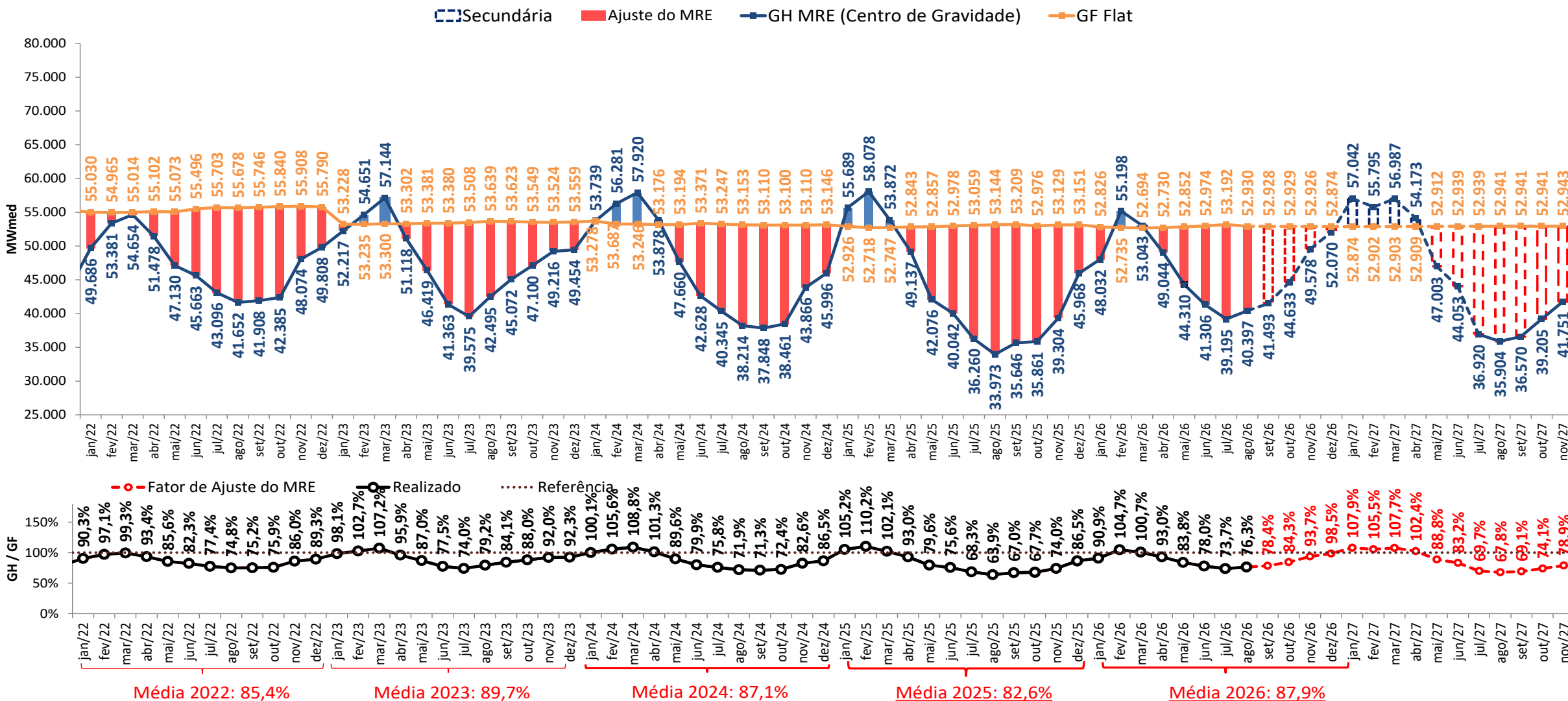
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

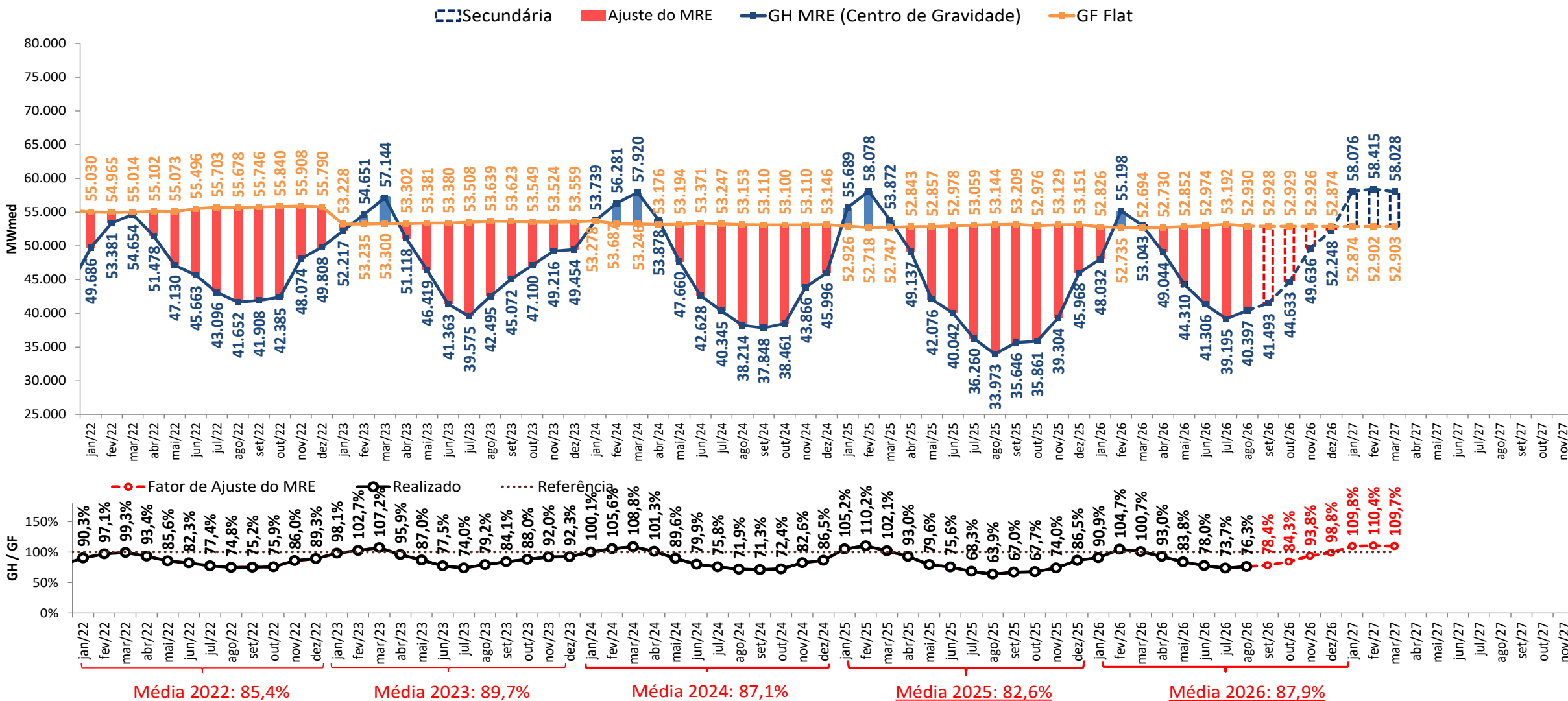
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

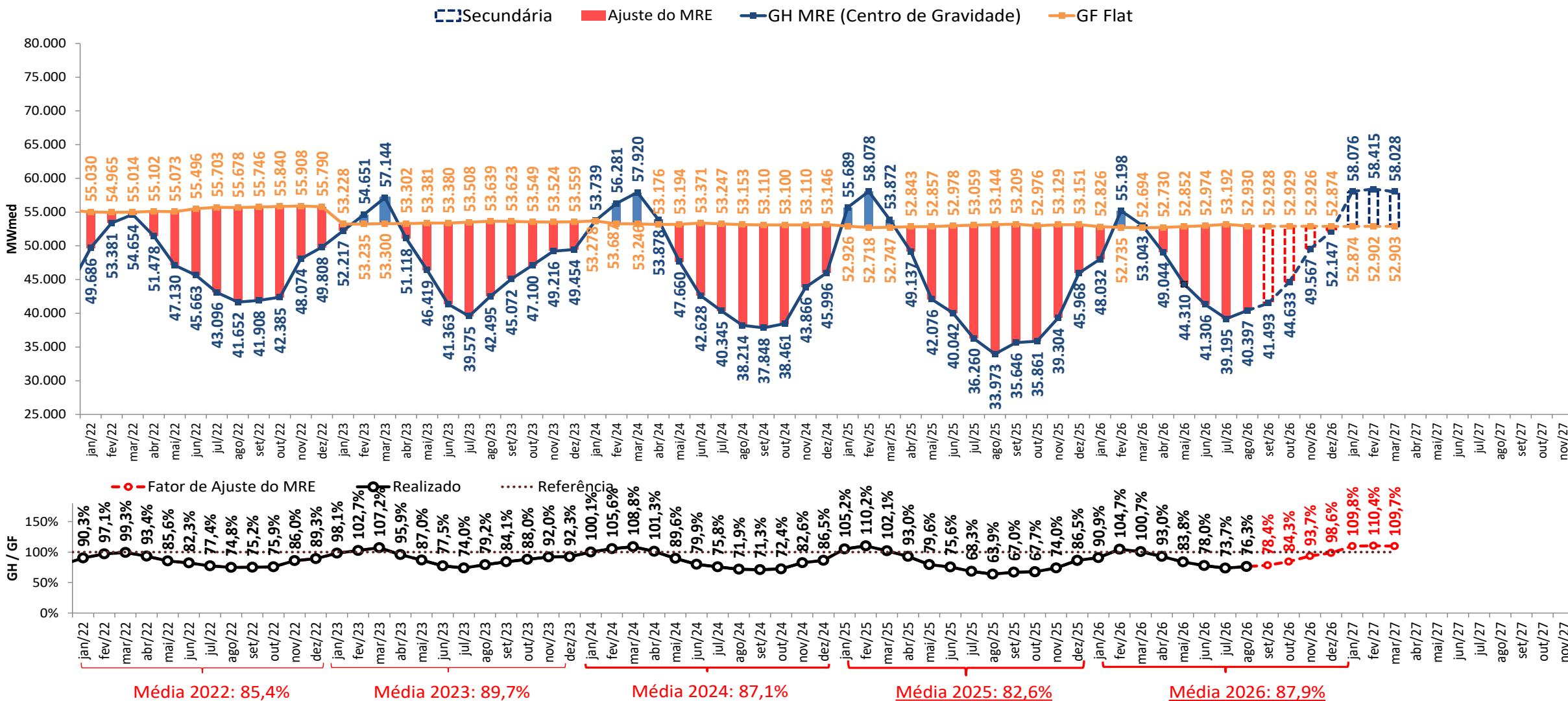
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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	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
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

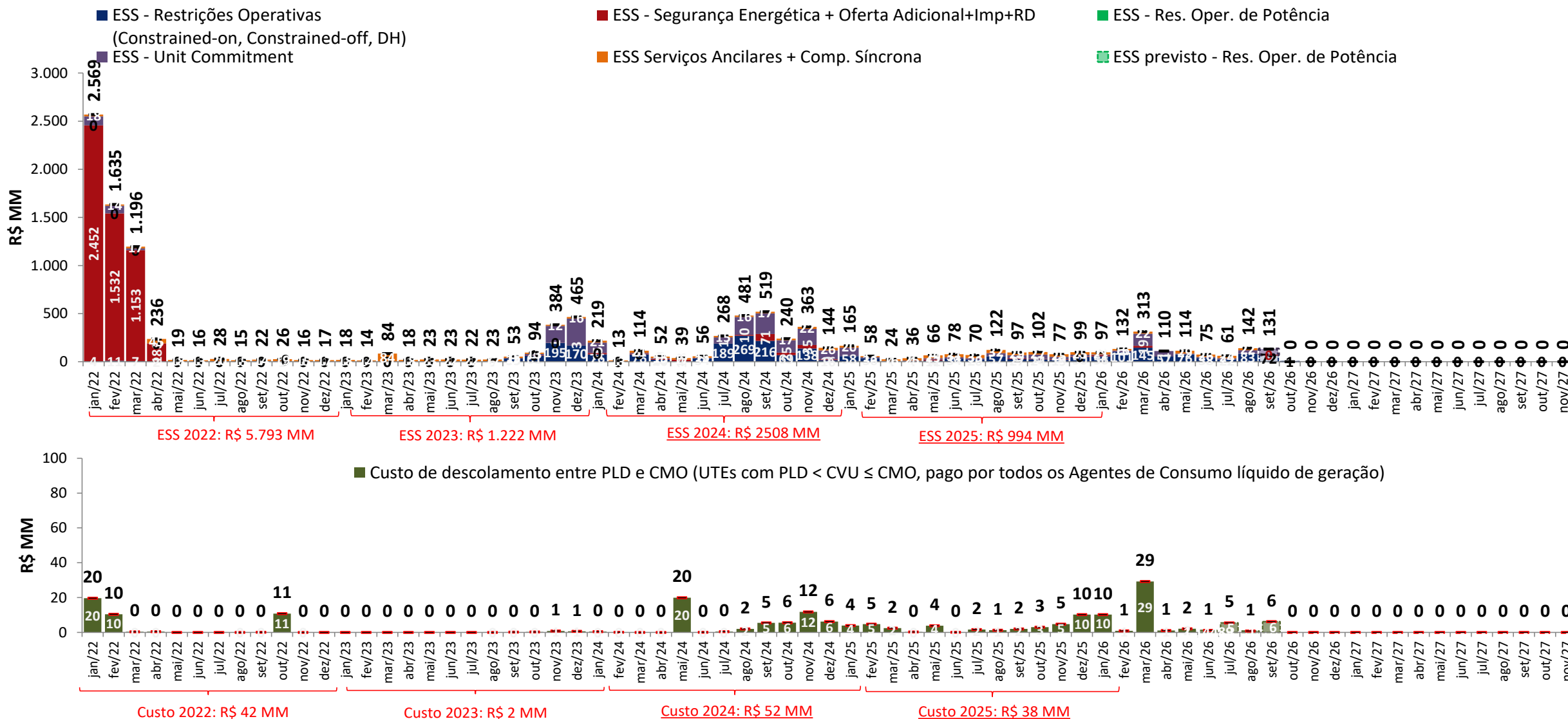
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

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

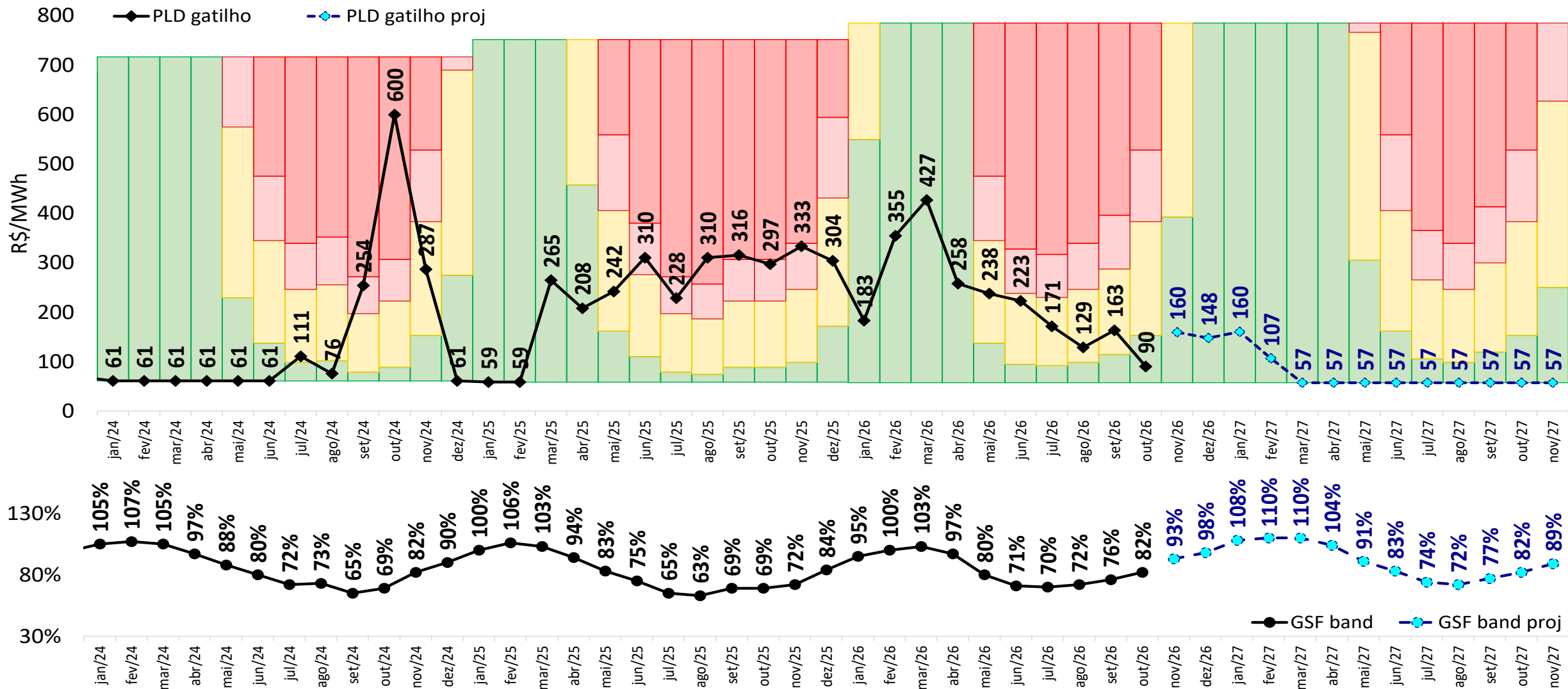
projeção do PLD



- 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)

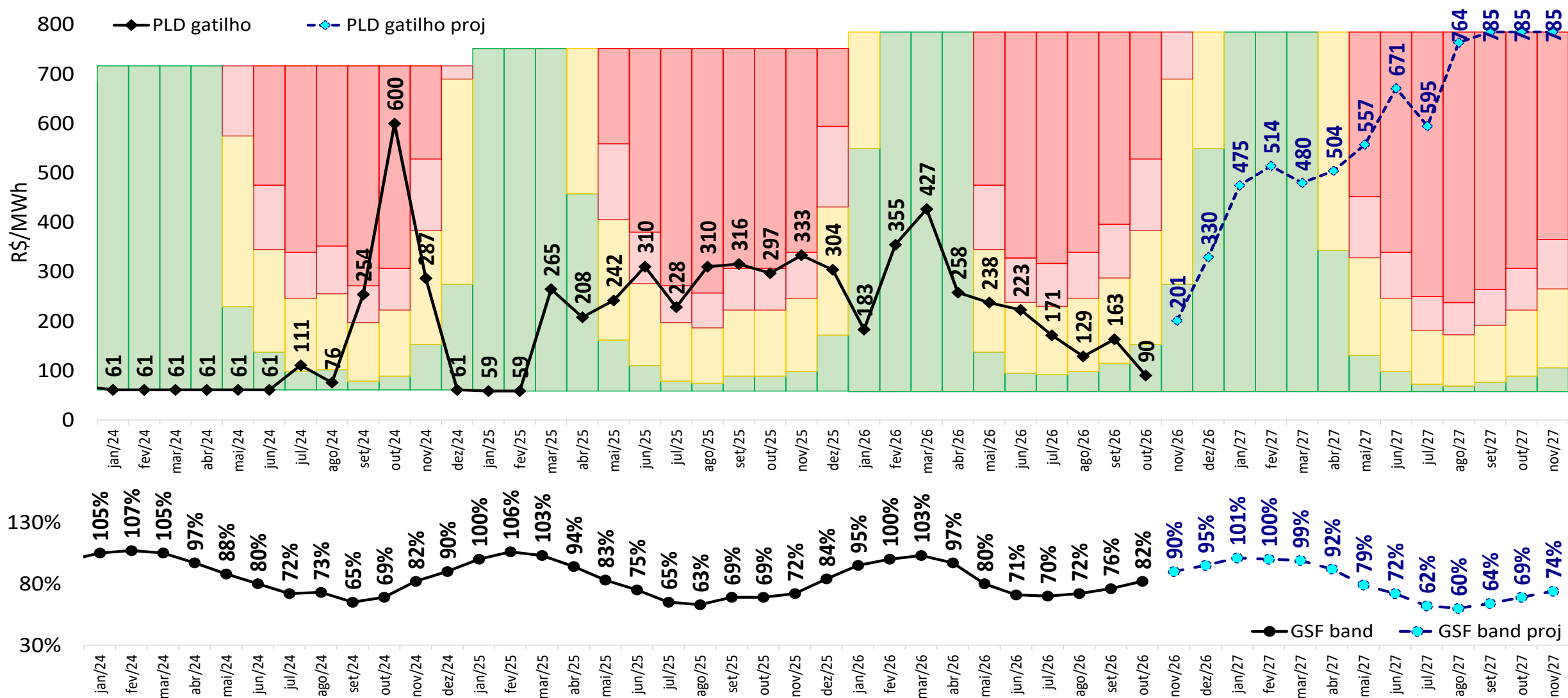
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD, RNA



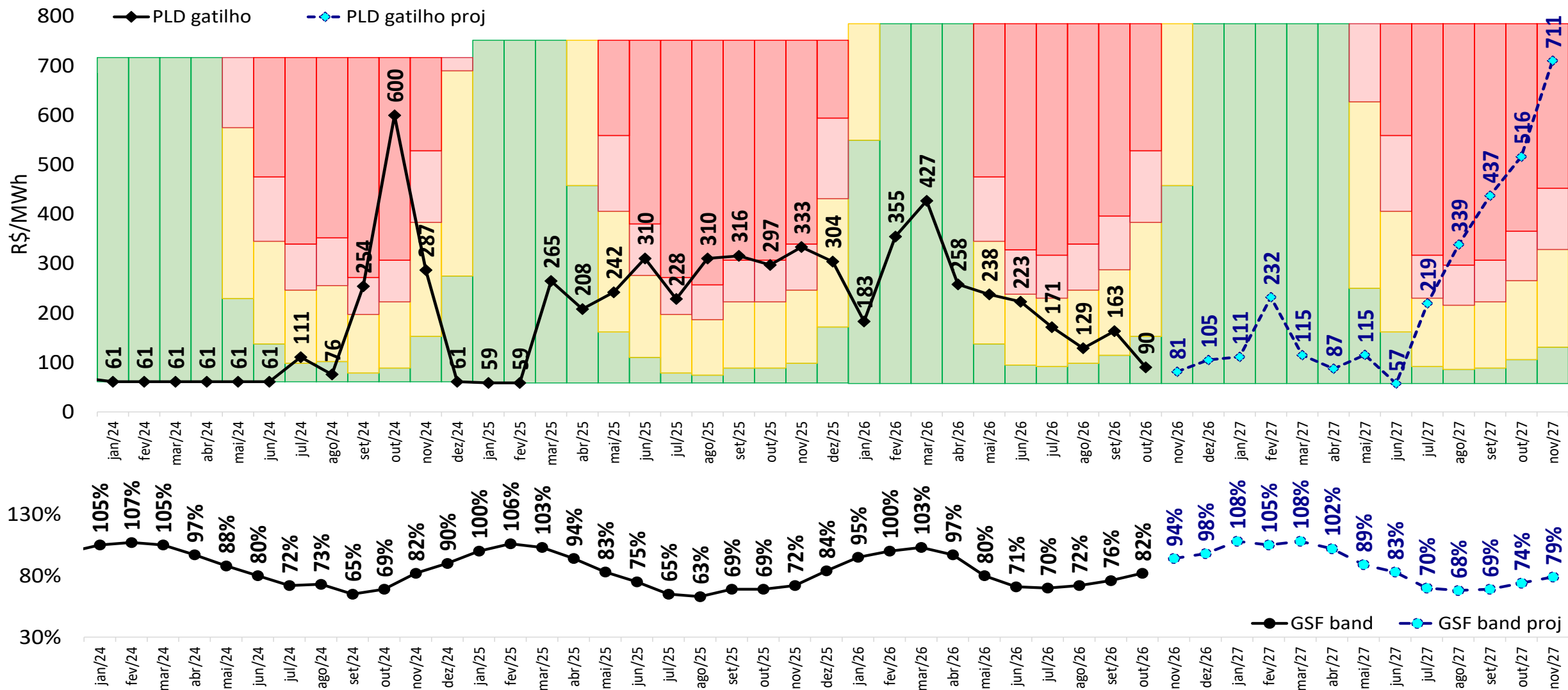
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

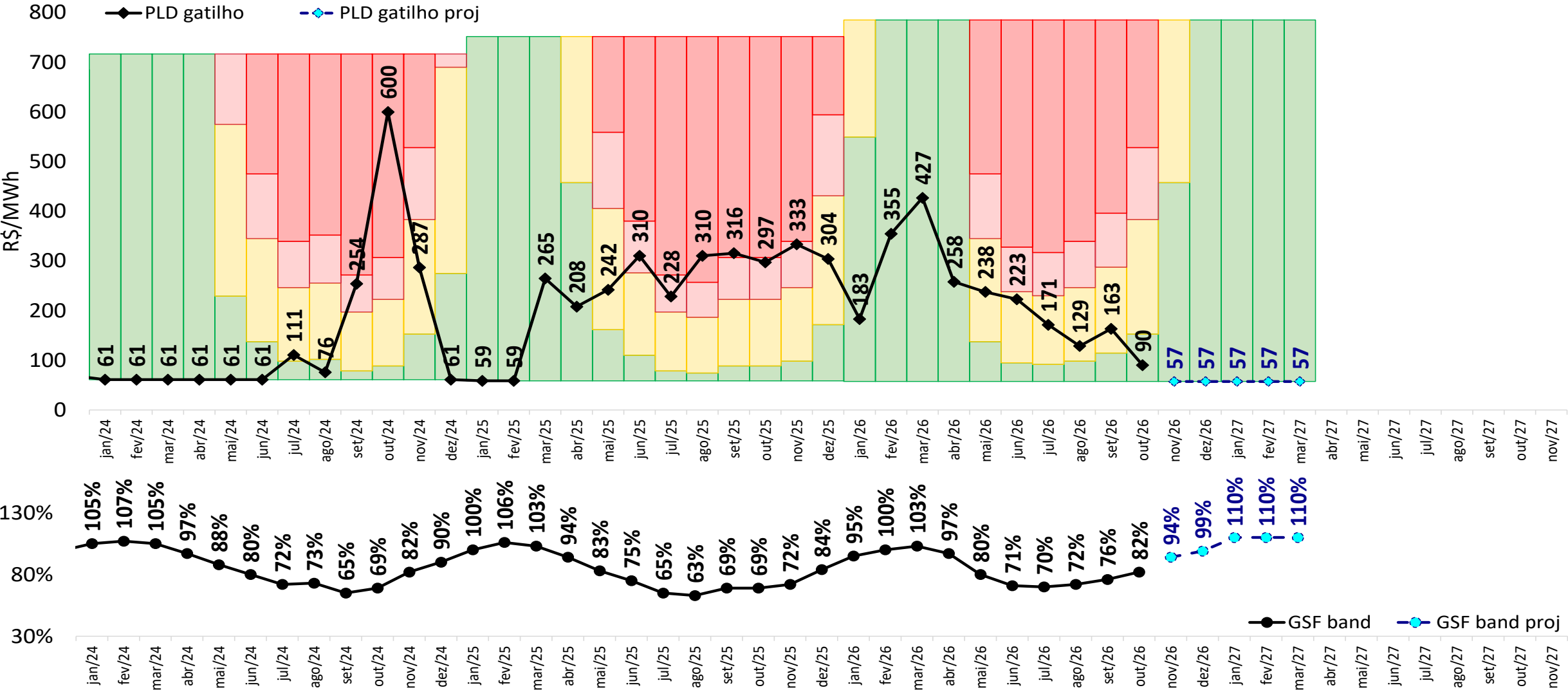


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

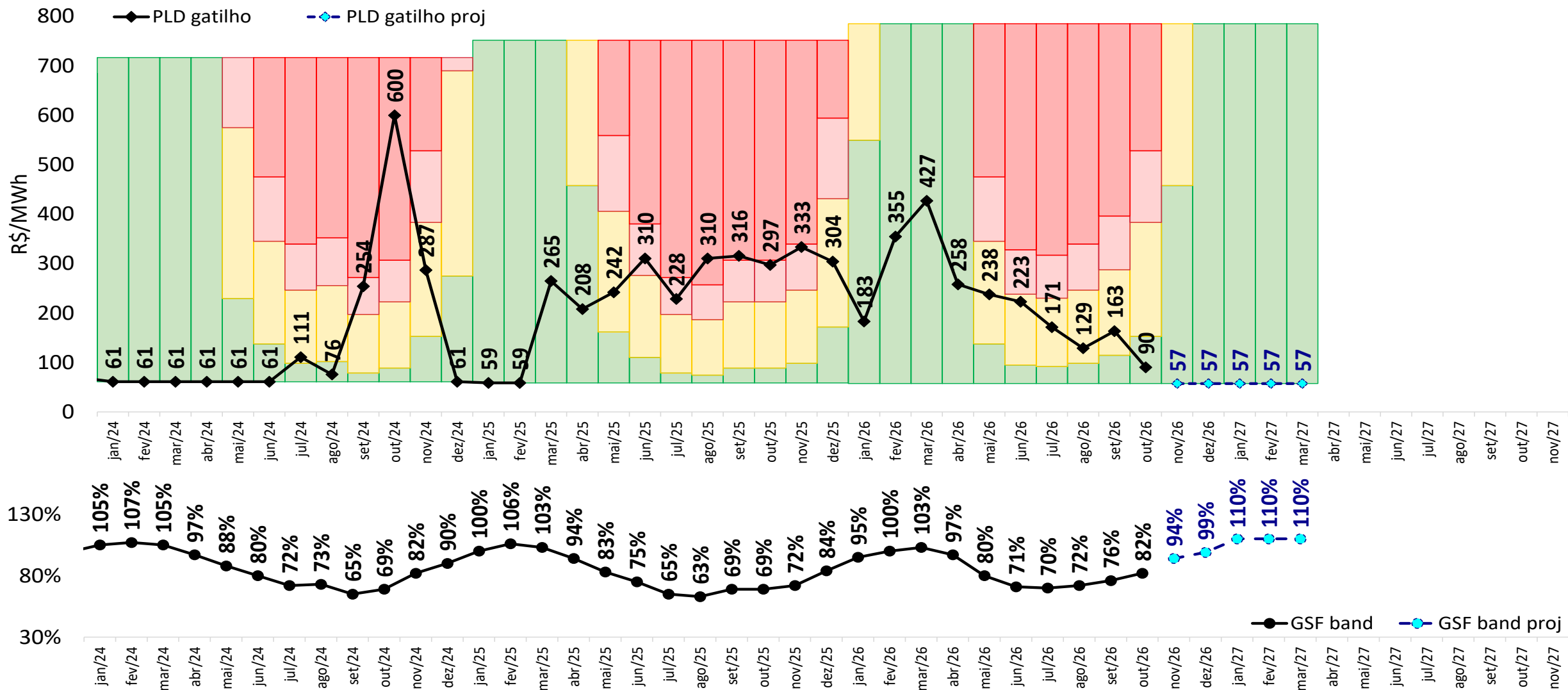


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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