



03/06/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos



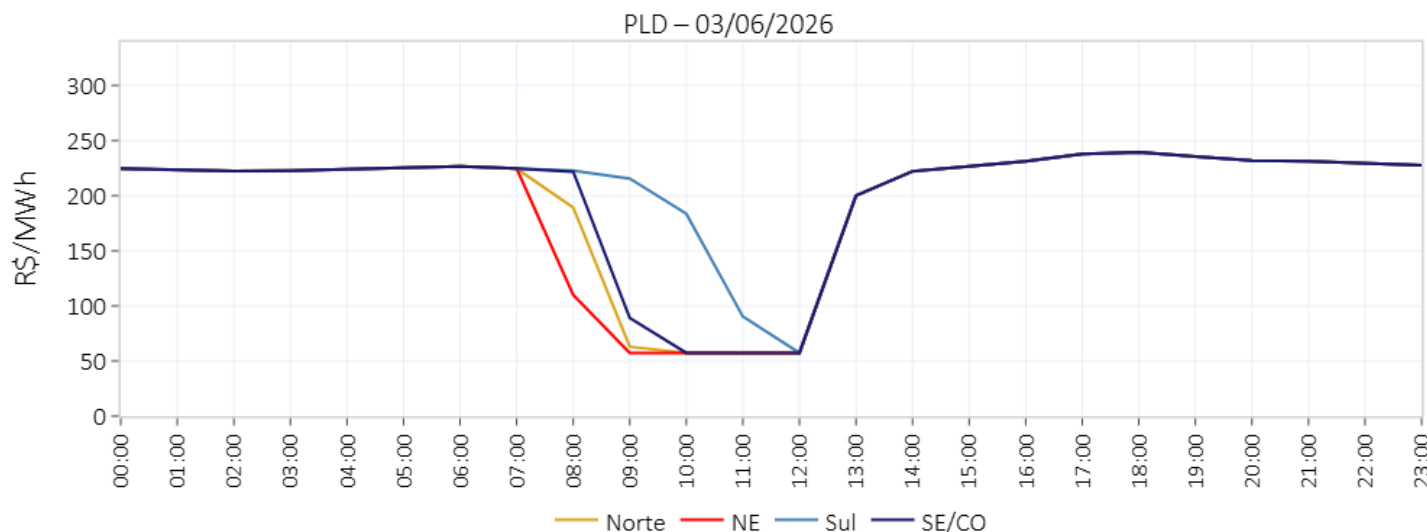
ccee

avaliação do comportamento do PLD de hoje - 03/06/2026

No dia 03/06, o PLD apresentou **desacoplamento** entre submercados em algumas horas ao longo do dia. Entretanto, **todos os submercados recuaram ao piso regulatório (R\$ 57/MWh)** durante o **horário de vale**, refletindo **condições hidrológicas favoráveis e elevada geração solar distribuída e centralizada**. Durante o **horário de ponta**, o PLD dos quatro submercados também **permaneceu acoplado**, e em patamares elevados de PLD, refletindo a **redução da geração eólica e solar**, e a **elevação da carga**. Assim, o **preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste foi de R\$ 200/MWh**, no Sul de R\$ 211/MWh, no Nordeste de R\$ 194/MWh e no Norte de R\$ 197/MWh.

No **horário de vale do PLD (12h)**, o preço vai à R\$ 57/MWh em todos os submercados como consequência de **diminuição da carga líquida* do SIN (-16,6 GWm)**, associada ao movimento de **elevação da geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: **MMGD (+15,1 GWm) e solar fotovoltaica (+7,6 GWm)**.

No **horário de pico do PLD (17h às 18h)**, os preços atingem R\$ 239/MWh no SIN, refletindo a **elevação da carga líquida* do SIN (+25,6 GWm)**. Esse movimento resulta da combinação da **queda da geração intermitente** em relação às demais horas: **geração eólica (-4,4 GWm), MMGD (-5,1 GWm) e solar fotovoltaica (-4,4 GWm)**, e o **aumento de carga (+11,3 GWm)**. Para atendimento desse movimento, ocorre a **elevação da geração hidrelétrica (+24,9 GWm)** e do **despacho térmico por ordem de mérito (+0,7 GWm)**.



	Demais Horas	Vale (12h)	Variação	Pico (17-18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	202,58	57,31	-145,3 (-72%)	238,69	+36,1 (+18%)
PLD Sul (R\$/MWh)	216,22	57,31	-158,9 (-73%)	238,69	+22,5 (+10%)
PLD NE (R\$/MWh)	195,73	57,31	-138,4 (-71%)	238,68	+43,0 (+22%)
PLD Norte (R\$/MWh)	199,79	57,31	-142,5 (-71%)	238,69	+38,9 (+19%)
Carga SIN (GWmed)	78,6	80,0	+1,4 (+2%)	90,0	+11,3 (+14%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	16,0	10,4	-5,6 (-35%)	11,6	-4,4 (-28%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	5,6	20,7	+15,1 (+270%)	0,5	-5,1 (-91%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	4,8	12,4	+7,6 (+158%)	0,4	-4,4 (-92%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,5	6,4	-0,1 (-2%)	6,6	+0,1 (+2%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,5	5,5	+1,0 (+22%)	4,1	-0,4 (-9%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	41,2	24,6	-16,6 (-40%)	66,8	+25,6 (+62%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,7	0,0	-1,7 (-100%)	2,4	+0,7 (+41%)
GH SIN (GWmed)	39,5	24,6	-14,9 (-38%)	64,4	+24,9 (+63%)

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

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

PLD	SE/CO	S	NE	N
2/jun/26	R\$ 205,87/MWh	R\$ 217,21/MWh	R\$ 205,86/MWh	R\$ 205,87/MWh
3/jun/26	R\$ 199,53/MWh	R\$ 211,47/MWh	R\$ 193,54/MWh	R\$ 197,09/MWh
Projeção jun/26	R\$ 208,93/MWh	R\$ 208,93/MWh	R\$ 208,93/MWh	R\$ 208,93/MWh
Projeção jul/26	R\$ 283,78/MWh	R\$ 283,78/MWh	R\$ 283,78/MWh	R\$ 283,78/MWh
Projeção ago/26	R\$ 297,25/MWh	R\$ 297,25/MWh	R\$ 297,25/MWh	R\$ 297,25/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 2/jun/26	92%	80%	63%	84%	86%
Expectativa jun/26	78%	74%	60%	61%	73%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 2/jun/26	66,1%	59%	93,3%	96,7%	72%
Expectativa final de jun/26	65,4%	65,1%	90,2%	99,9%	71,6%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 2/jun/26	97,3%	78,8%
Expectativa jun/26	88,6%	71,7%
Projeção 2026	80,4%	80,4%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jun/26	R\$ 0,0 MM	R\$ 0,0 MM
Projeção 2026	R\$ 640,9 MM	R\$ 44,9 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

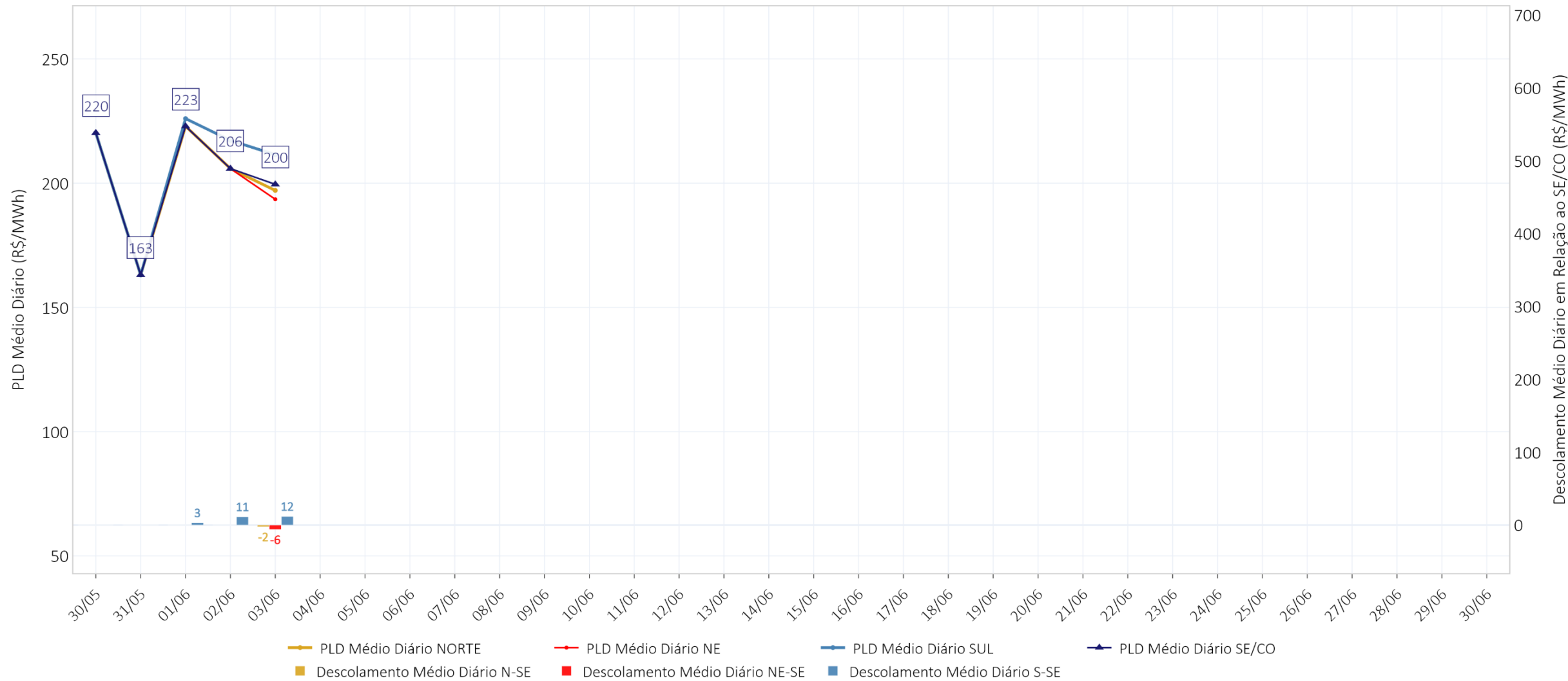
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

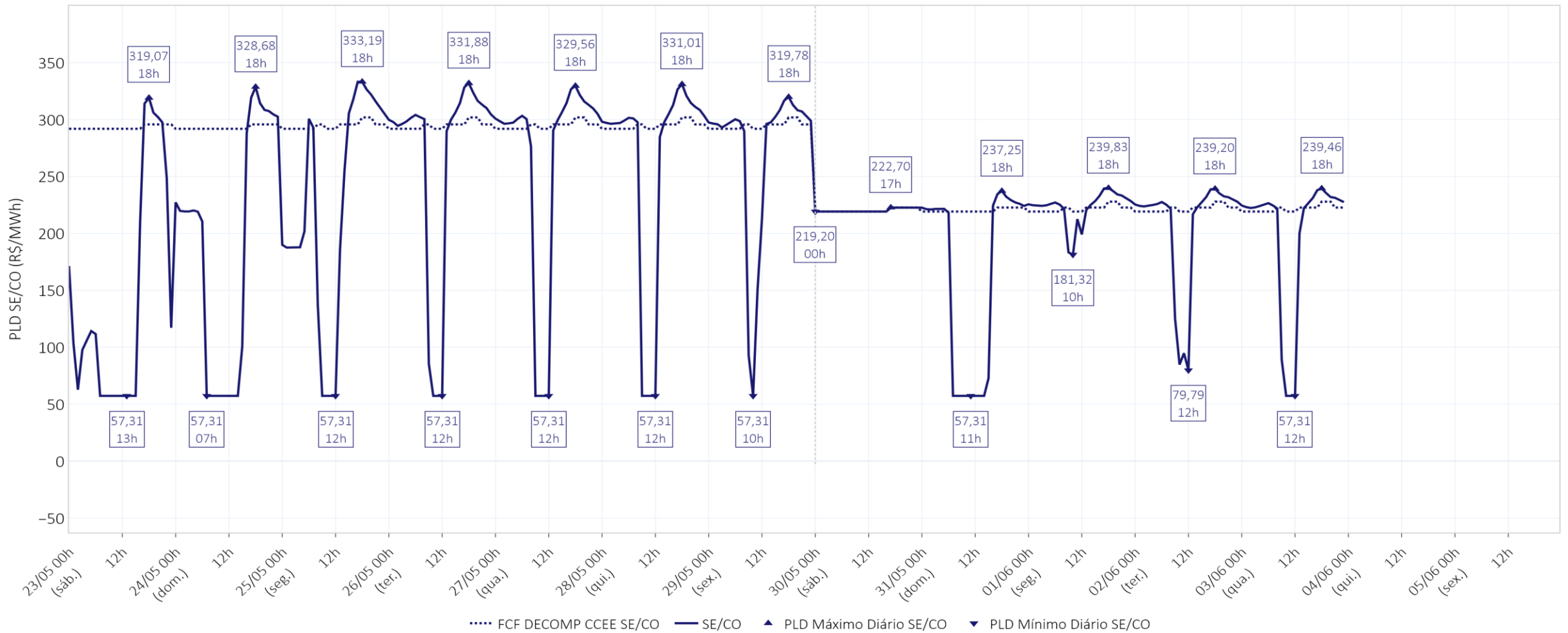
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanço operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 1 de junho

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

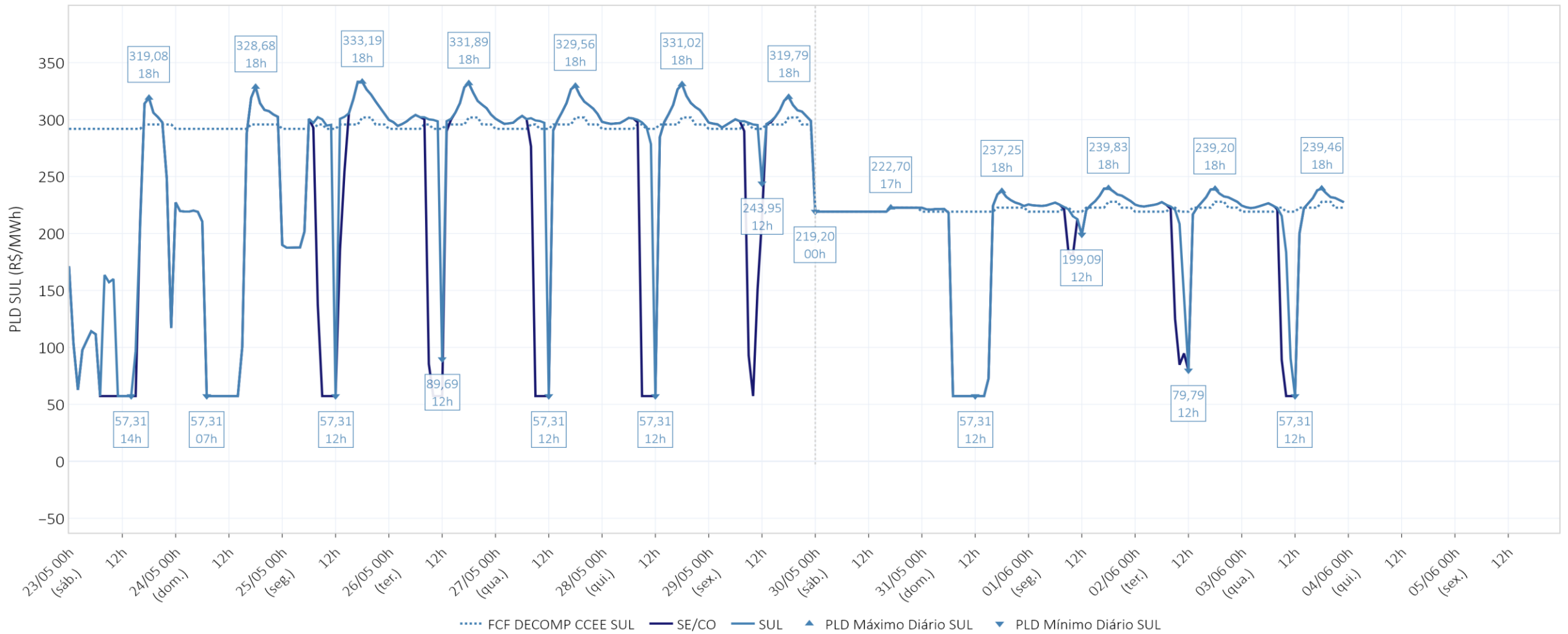


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



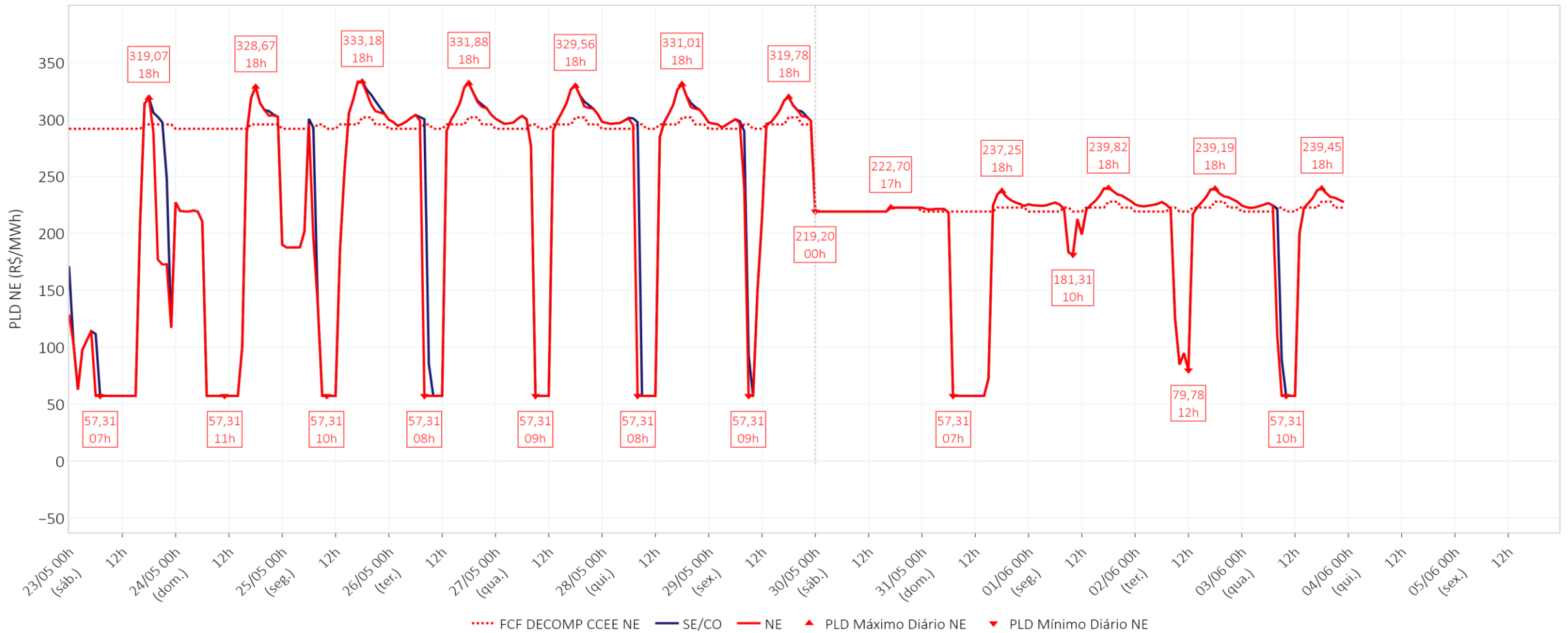
Média Diária (R\$/MWh)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06	03/06
SE/CO	142	190	225	266	264	264	273	220	163	223	206	200

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



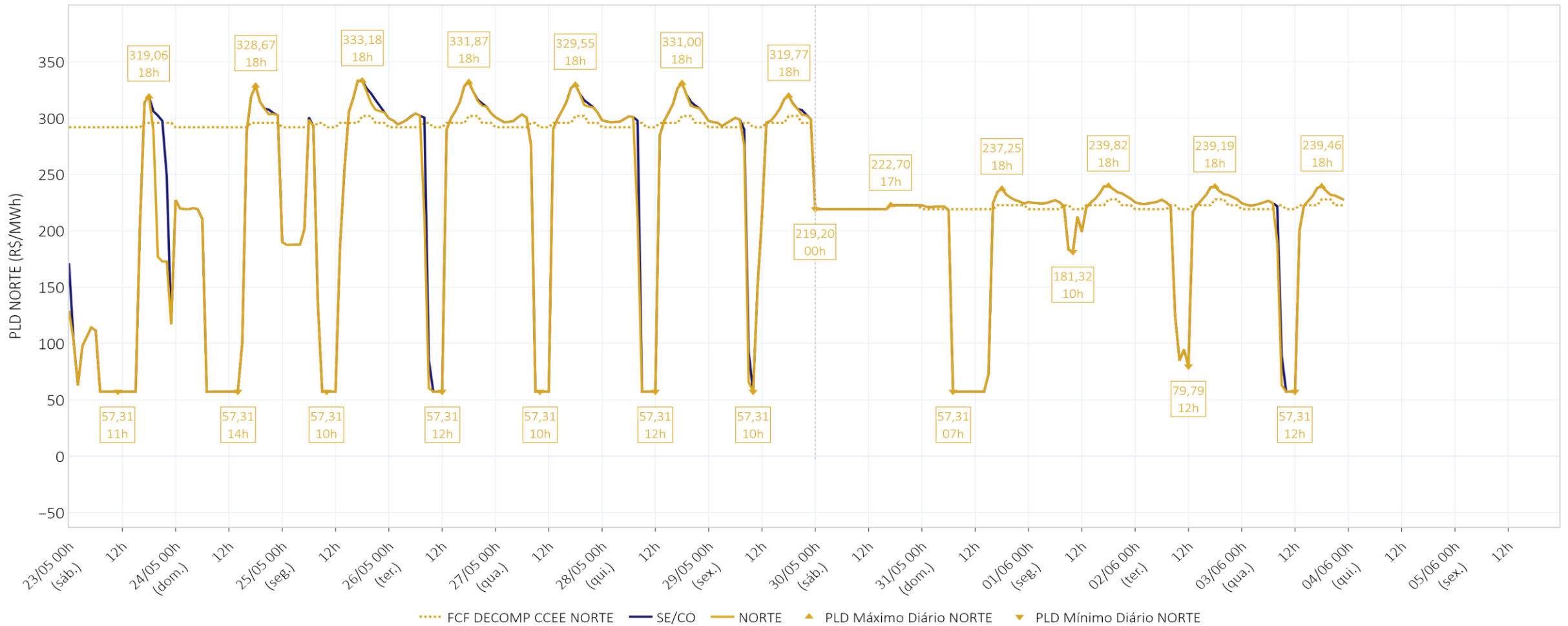
Média Diária (R\$/MWh)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06	03/06
SE/CO	142	190	225	266	264	264	273	220	163	223	206	200
SUL	156	190	269	297	295	293	299	220	163	226	217	211

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



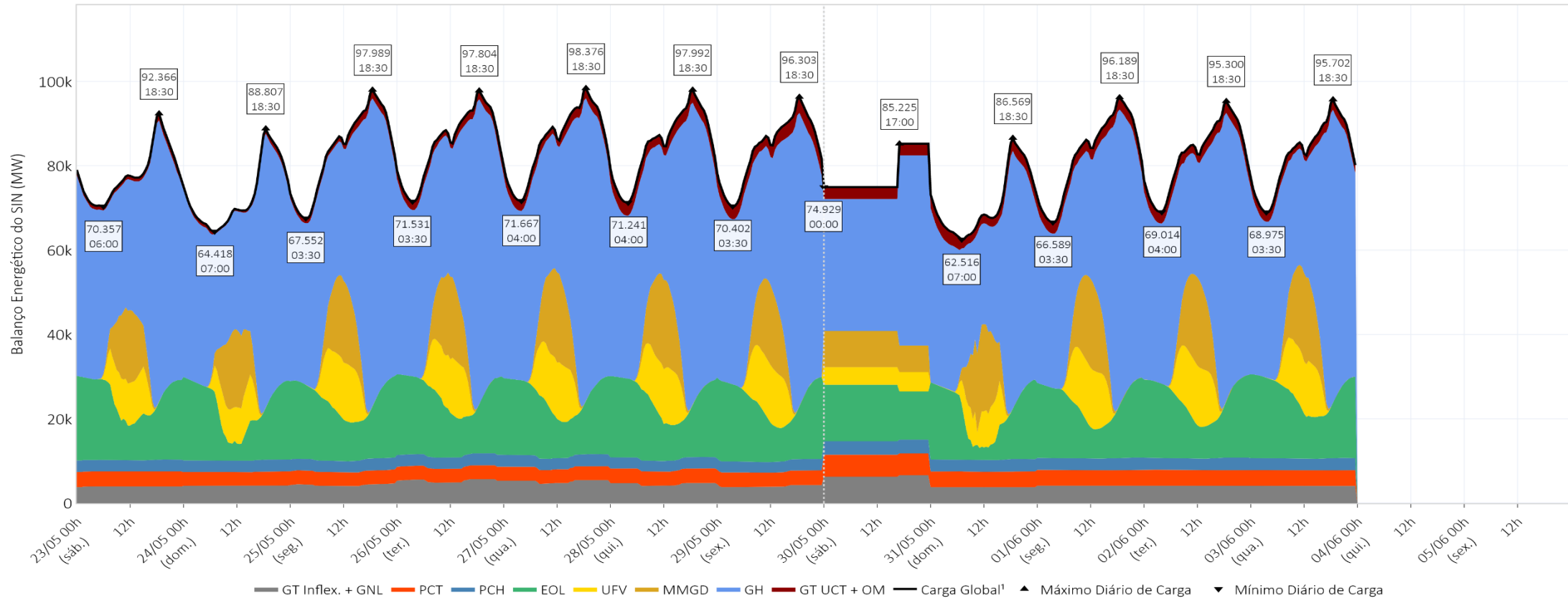
Média Diária (R\$/MWh)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06	03/06
SE/CO	142	190	225	266	264	264	273	220	163	223	206	200
SUL	156	190	269	297	295	293	299	220	163	226	217	211
NE	123	190	220	255	263	253	269	220	163	223	206	194

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06	03/06
SE/CO	142	190	225	266	264	264	273	220	163	223	206	200
SUL	156	190	269	297	295	293	299	220	163	226	217	211
NE	123	190	220	255	263	253	269	220	163	223	206	194
NORTE	125	190	224	261	264	260	271	220	163	223	206	197

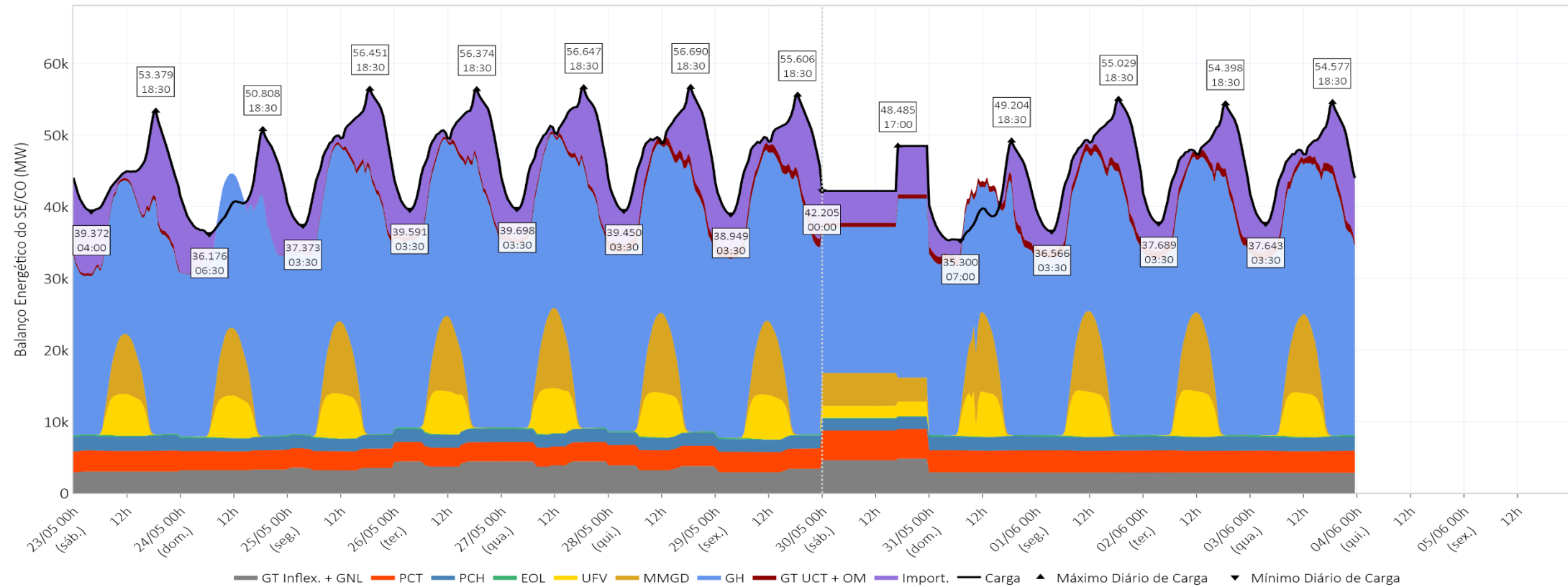
balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06	03/06
Carga Global¹	78.046	72.947	83.638	85.301	85.720	85.017	83.880	77.932	71.059	82.470	82.524	82.602
GT UCT + OM	1.101	845	1.567	1.907	2.233	2.891	3.240	2.742	2.690	2.732	2.595	2.157
GH	42.841	40.284	47.064	47.080	47.159	46.233	45.891	35.322	37.471	44.651	44.136	43.844
MMGD	4.853	5.180	5.393	5.418	5.852	5.929	5.255	7.911	5.707	5.861	5.853	5.788
UFV	4.029	3.607	5.047	4.872	5.041	4.924	5.042	4.299	3.333	5.196	5.201	4.772
EOL	15.008	12.889	14.248	14.670	14.225	14.479	14.408	12.814	11.543	13.357	14.064	15.428
PCH	2.747	2.762	2.763	2.762	2.763	2.604	2.604	3.224	2.834	2.835	2.835	2.836
PCT	3.541	3.262	3.267	3.271	3.275	3.439	3.449	5.206	3.704	3.700	3.703	3.704
GT Inflex. + GNL	3.927	4.116	4.288	5.321	5.172	4.517	3.992	6.360	3.776	4.138	4.138	4.073

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

balanço energético – modelo dessem –SE/CO

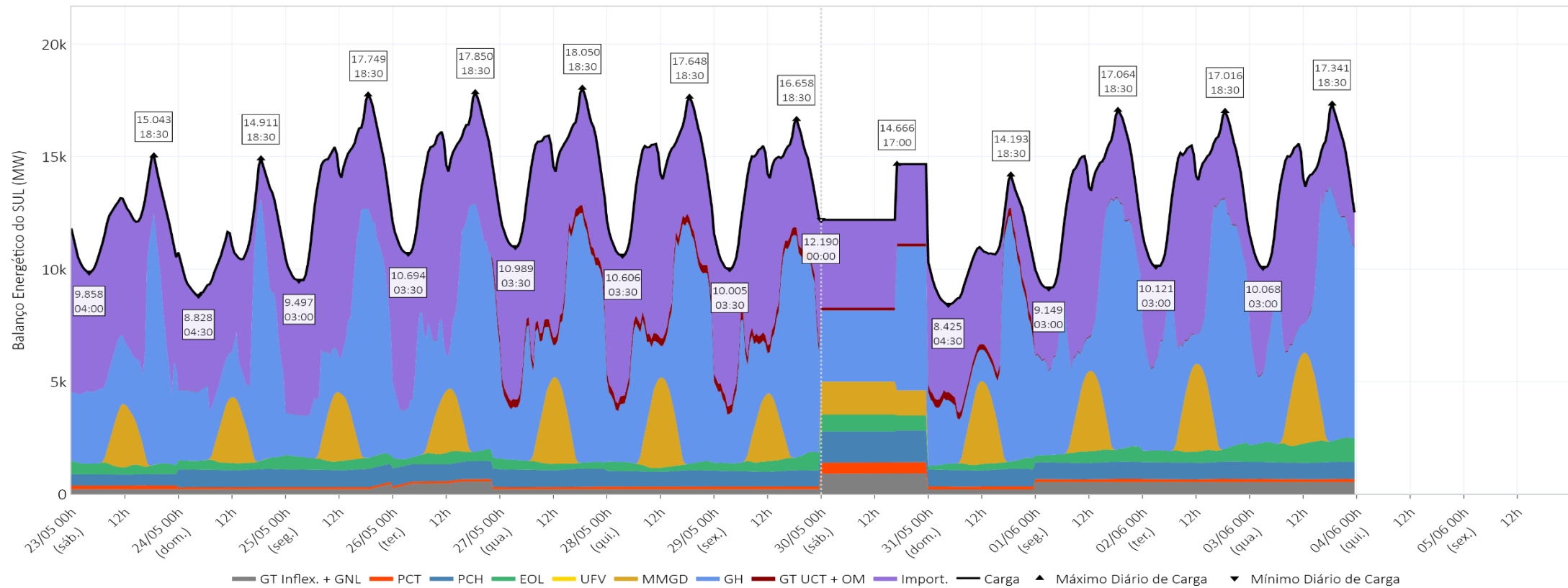


Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06	03/06
Carga¹	44.533	41.375	47.622	48.572	48.777	48.330	47.746	44.036	40.070	46.693	46.354	46.303
Interc.²	7.494	4.426	6.440	6.056	6.197	6.169	6.815	5.130	1.858	5.385	5.553	5.511
GT UCT + OM	395	27	375	536	531	1.074	1.101	573	941	1.058	1.020	998
GH	24.067	24.352	27.802	28.113	27.839	27.421	26.913	21.731	24.078	26.819	26.366	26.544
MMGD	2.345	2.625	2.745	2.837	3.041	3.064	2.820	4.236	3.028	3.091	3.025	3.015
UFV	2.097	2.084	2.265	2.210	2.307	2.288	2.258	1.786	2.161	2.328	2.353	2.243
EOL	154	148	131	147	126	130	136	113	109	121	144	164
PCH	2.063	1.816	1.817	1.817	1.818	1.769	1.769	1.642	1.932	1.932	1.932	1.933
PCT	2.880	2.670	2.670	2.670	2.670	2.817	2.817	4.169	3.044	3.042	3.042	3.042
GT Inflex. + GNL	3.039	3.228	3.376	4.187	4.247	3.598	3.117	4.655	2.918	2.918	2.918	2.853

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

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

balanço energético – modelo dessem – S

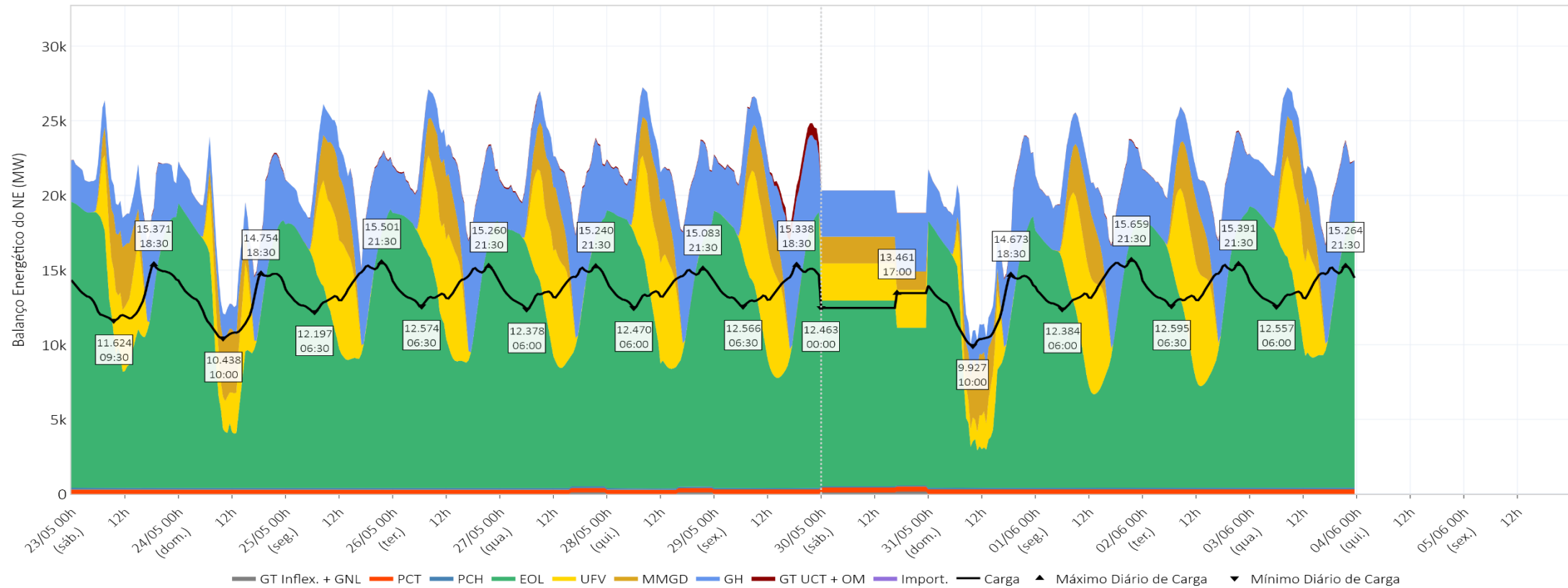


Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06	03/06
Carga¹	12.066	11.060	13.862	14.466	14.617	14.282	13.699	12.912	10.623	13.371	13.848	13.843
Interc.²	5.672	4.602	6.552	6.344	6.330	6.154	5.840	3.795	3.889	4.563	4.919	4.710
GT UCT + OM	3	5	8	29	352	352	353	124	316	33	31	30
GH	4.363	4.219	4.889	5.567	5.508	5.383	5.222	4.106	4.079	5.945	5.893	5.744
MMGD	711	757	805	744	998	1.058	753	1.358	952	933	1.022	1.051
UFV	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0
EOL	436	390	495	443	335	309	506	730	305	486	570	895
PCH	498	778	778	777	777	691	691	1.392	742	743	744	744
PCT	163	89	91	95	97	115	113	492	129	128	128	129
GT Inflex. + GNL	220	220	245	467	220	220	220	911	210	540	540	540

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

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

balanço energético – modelo dessem – NE

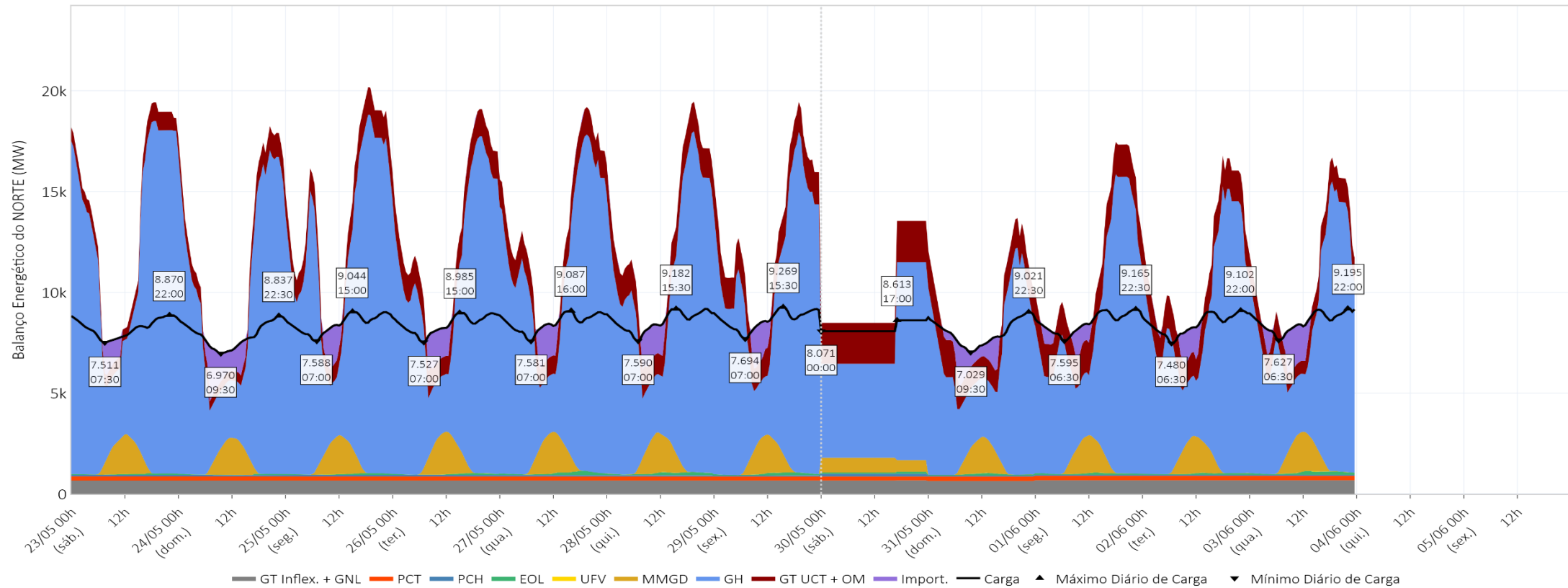


Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06	03/06
Carga¹	13.212	12.628	13.719	13.851	13.834	13.838	13.805	12.754	12.354	13.897	13.880	13.900
Interc.²	-7.807	-5.841	-7.739	-8.312	-8.122	-8.377	-8.684	7.140	-4.964	-7.381	-7.971	-8.416
GT UCT + OM	16	32	34	62	70	56	329	12	24	39	39	30
GH	3.070	2.938	3.390	3.781	3.817	3.923	4.164	3.324	3.421	3.973	3.994	3.932
MMGD	1.222	1.252	1.282	1.231	1.225	1.236	1.134	1.627	1.213	1.298	1.263	1.144
UFV	1.931	1.522	2.781	2.661	2.733	2.635	2.783	2.509	1.171	2.868	2.847	2.528
EOL	14.369	12.325	13.569	14.025	13.668	13.943	13.684	11.893	11.070	12.683	13.286	14.260
PCH	121	113	113	113	113	97	97	72	109	108	108	108
PCT	291	287	290	290	292	288	300	340	311	310	313	314
GT Inflex. + GNL	-0	-0	-0	-0	37	37	-0	119	-0	0	0	0

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

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

balanço energético – modelo dessem – N

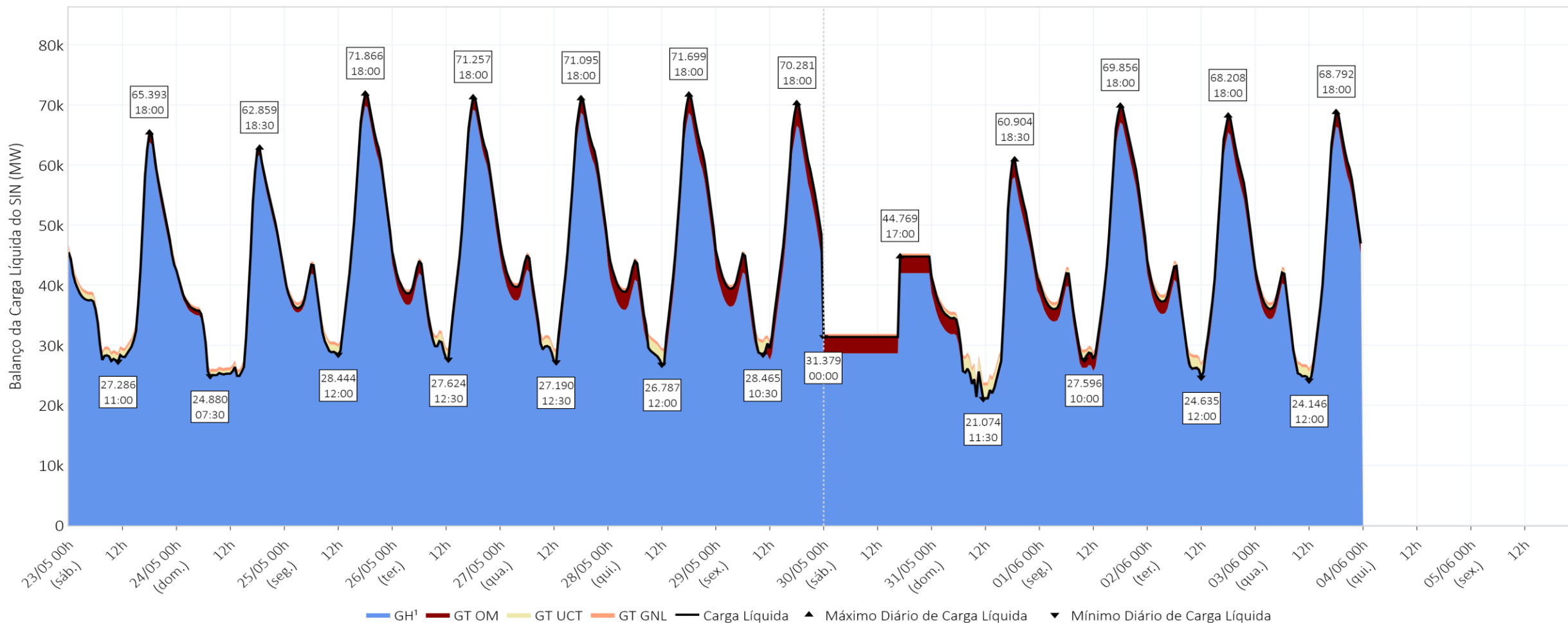


Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06	03/06
Carga¹	8.235	7.883	8.436	8.411	8.493	8.567	8.630	8.229	8.012	8.508	8.442	8.556
Interc.²	-5.360	-3.187	-5.252	-4.088	-4.405	-3.946	-3.971	1.731	-783	-2.567	-2.502	-1.804
GT UCT + OM	688	781	1.150	1.280	1.280	1.409	1.456	2.032	1.409	1.603	1.505	1.098
GH	11.341	8.775	10.983	9.620	9.994	9.505	9.592	6.161	5.893	7.914	7.882	7.624
MMGD	575	547	562	605	588	571	548	691	515	539	542	577
UFV	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1
EOL	49	27	53	56	96	98	82	77	59	67	63	108
PCH	65	55	55	55	55	48	48	117	51	51	51	51
PCT	207	216	216	216	216	219	219	206	219	219	219	219
GT Inflex. + GNL	668	668	667	667	668	663	656	674	648	680	680	680

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

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

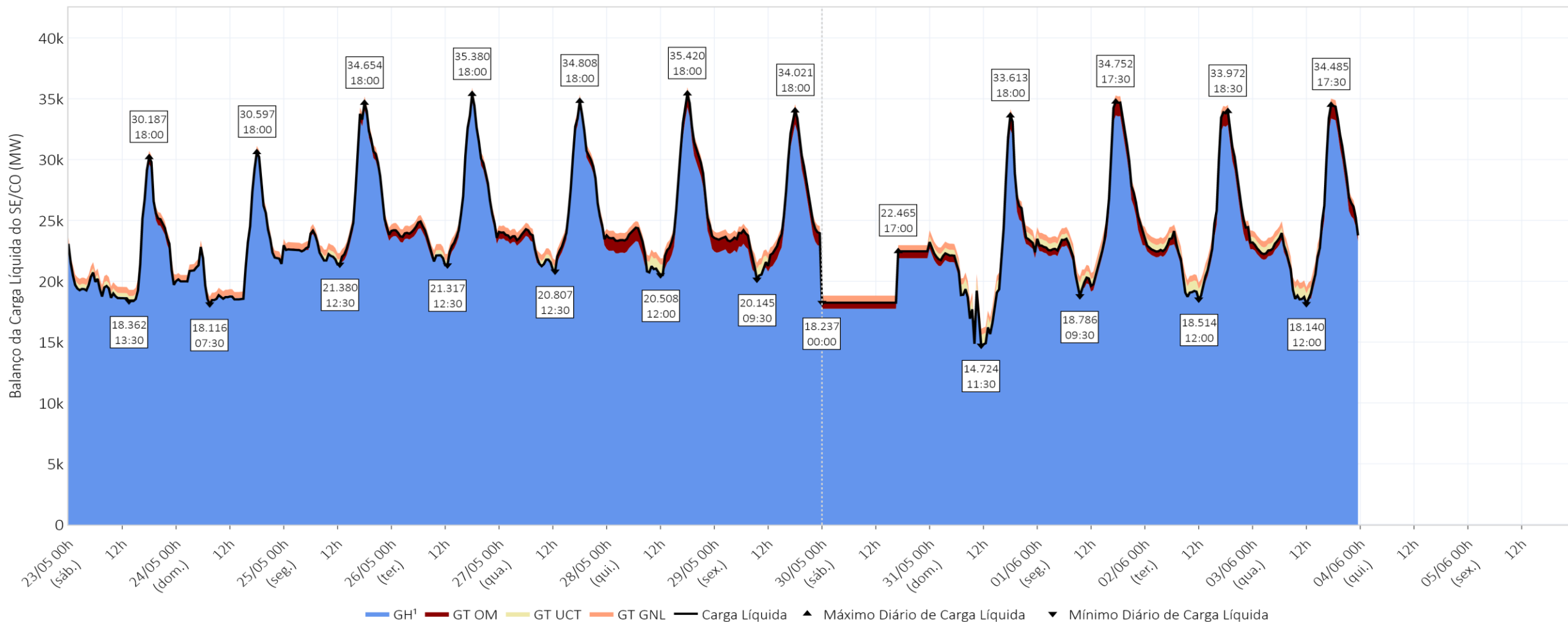
carga líquida – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06	03/06
Carga Líquida	40.381	38.006	45.231	45.698	46.084	45.712	45.834	35.285	36.310	44.008	43.229	42.566
GT OM	480	665	1.254	1.705	2.012	2.566	3.030	2.742	1.685	2.344	2.080	1.712
GH¹	39.968	37.412	44.046	44.062	44.141	43.215	42.873	32.545	34.694	41.733	41.218	40.926

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

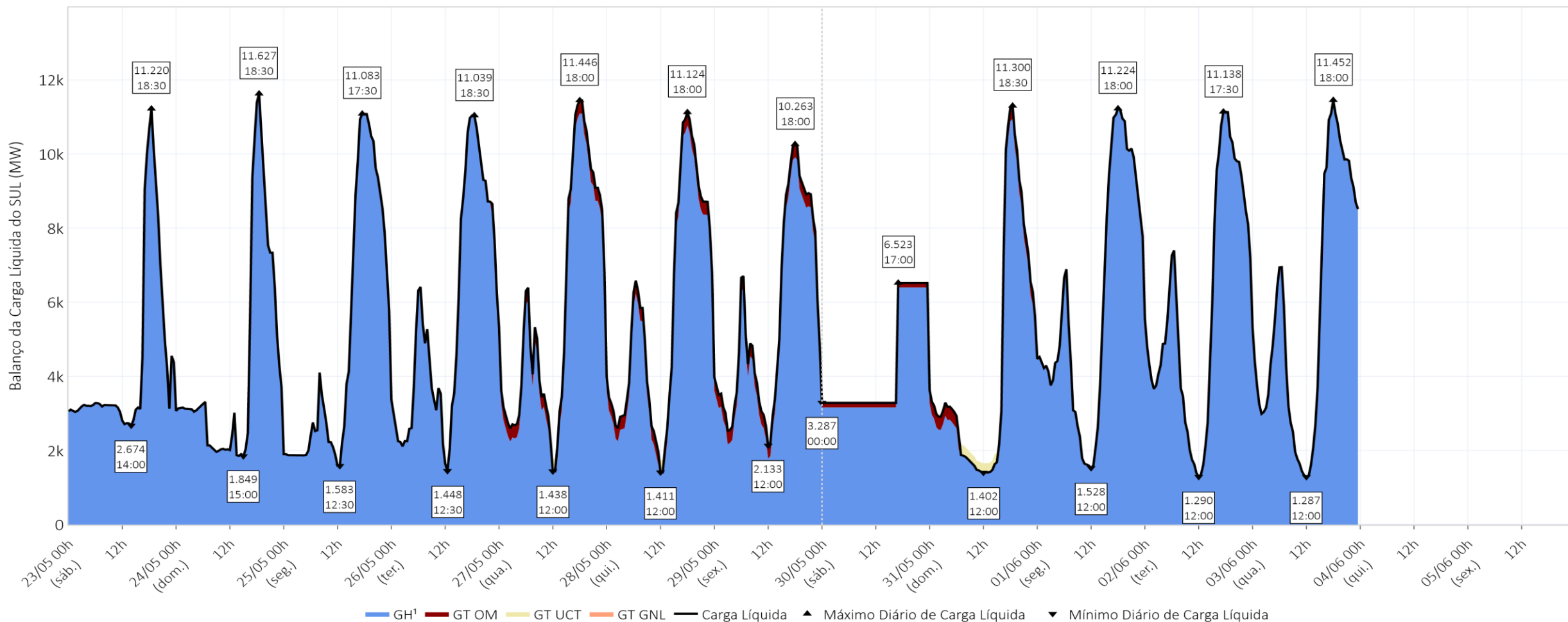
carga líquida – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06	03/06
Carga Líquida	21.302	21.436	25.032	25.515	25.230	25.281	24.834	19.470	21.694	24.582	24.057	24.220
GT OM	175	27	318	489	477	947	1.007	573	462	750	677	667
GH¹	21.194	21.480	24.784	25.095	24.822	24.403	23.895	18.954	21.301	23.901	23.449	23.626

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

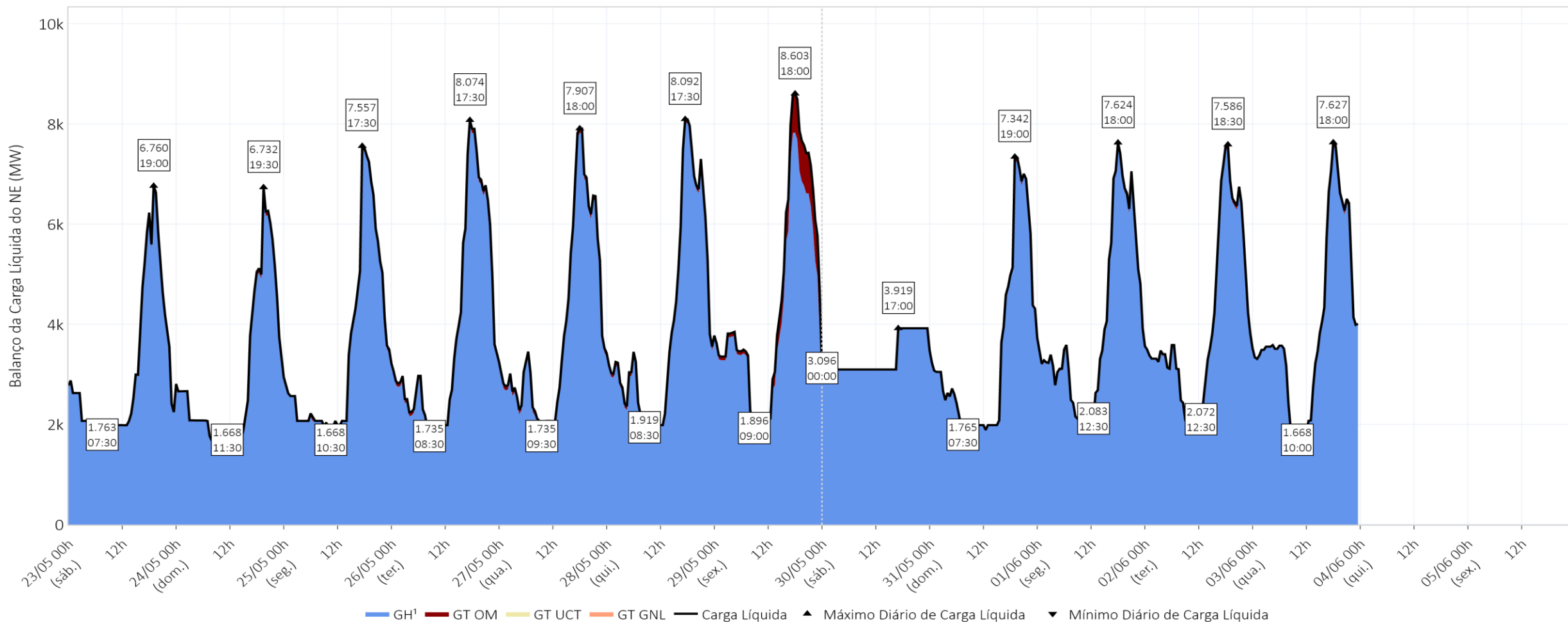
carga líquida – modelo dessem – S



Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06	03/06
Carga Líquida	4.365	4.224	4.896	5.596	5.846	5.722	5.575	4.231	4.304	5.978	5.924	5.774
GT OM	3	5	8	29	338	338	353	124	225	33	31	30
GH¹	4.363	4.219	4.889	5.567	5.508	5.383	5.222	4.106	4.079	5.945	5.893	5.744

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

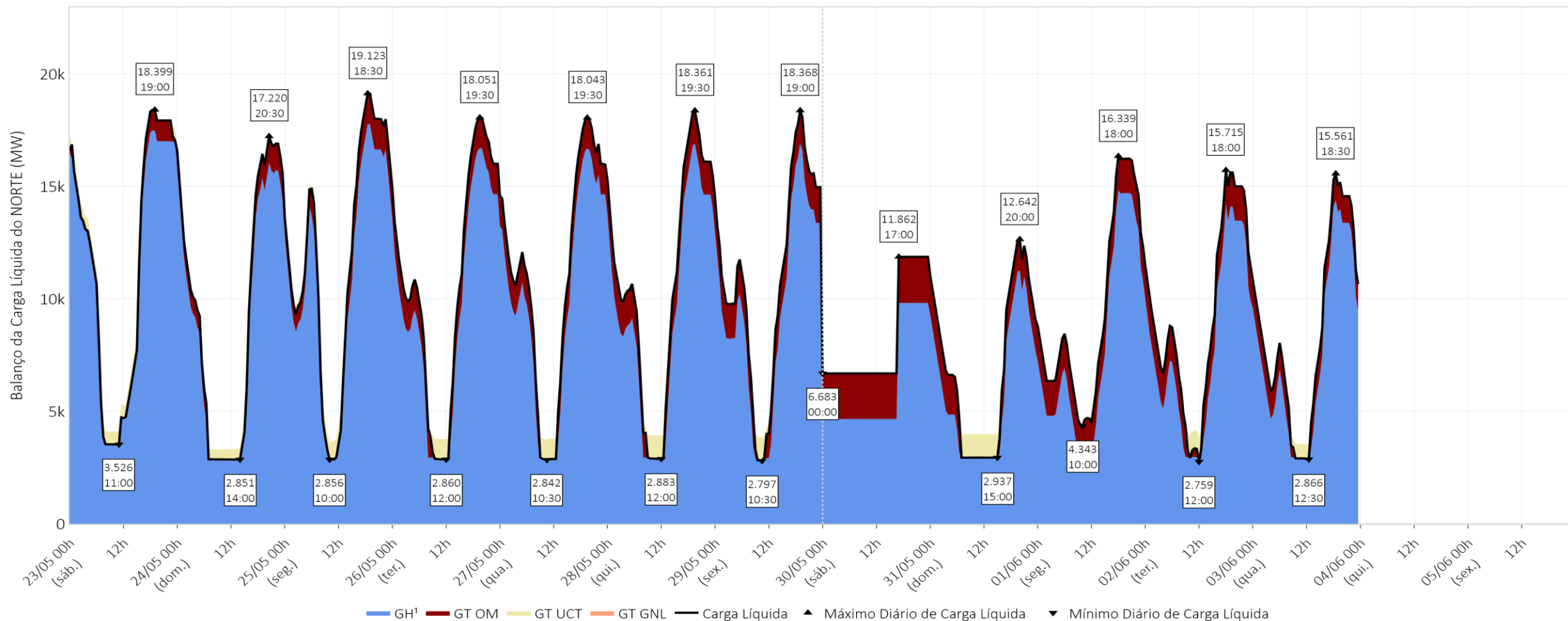
carga líquida – modelo dessem – NE



Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06	03/06
Carga Líquida	3.082	2.968	3.421	3.842	3.886	3.980	4.490	3.336	3.443	4.012	4.030	3.959
GT OM	12	30	31	61	69	56	326	12	21	38	36	28
GH¹	3.070	2.938	3.390	3.781	3.817	3.923	4.164	3.324	3.421	3.973	3.994	3.932

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

carga líquida – modelo dessem – N

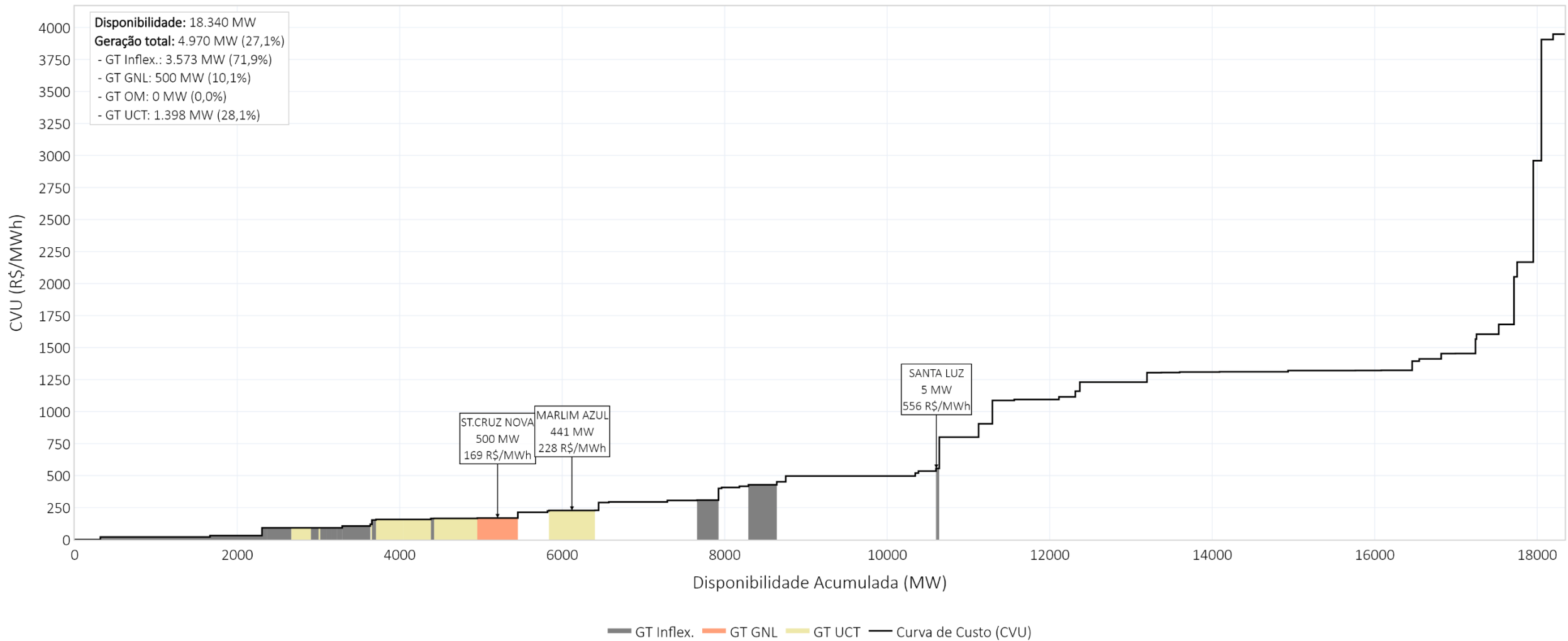


Média Diária (MWmed)	23/05	24/05	25/05	26/05	27/05	28/05	29/05	30/05	31/05	01/06	02/06	03/06
Carga Líquida	11.632	9.378	11.881	10.745	11.122	10.729	10.936	8.193	6.870	9.437	9.218	8.612
GT OM	290	602	898	1.125	1.128	1.224	1.344	2.032	977	1.523	1.336	988
GH¹	11.341	8.775	10.983	9.620	9.994	9.505	9.592	6.161	5.893	7.914	7.882	7.624

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

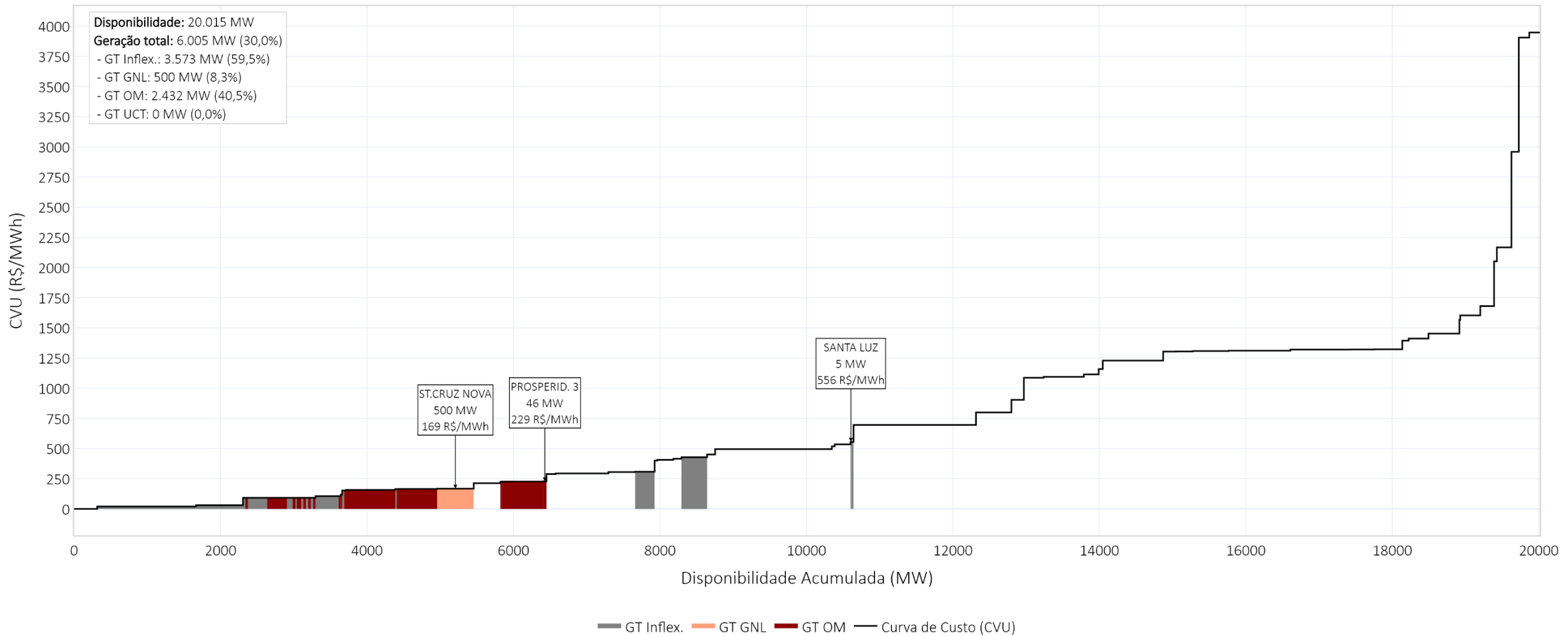
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

03/06/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

03/06/2026 - 18:00



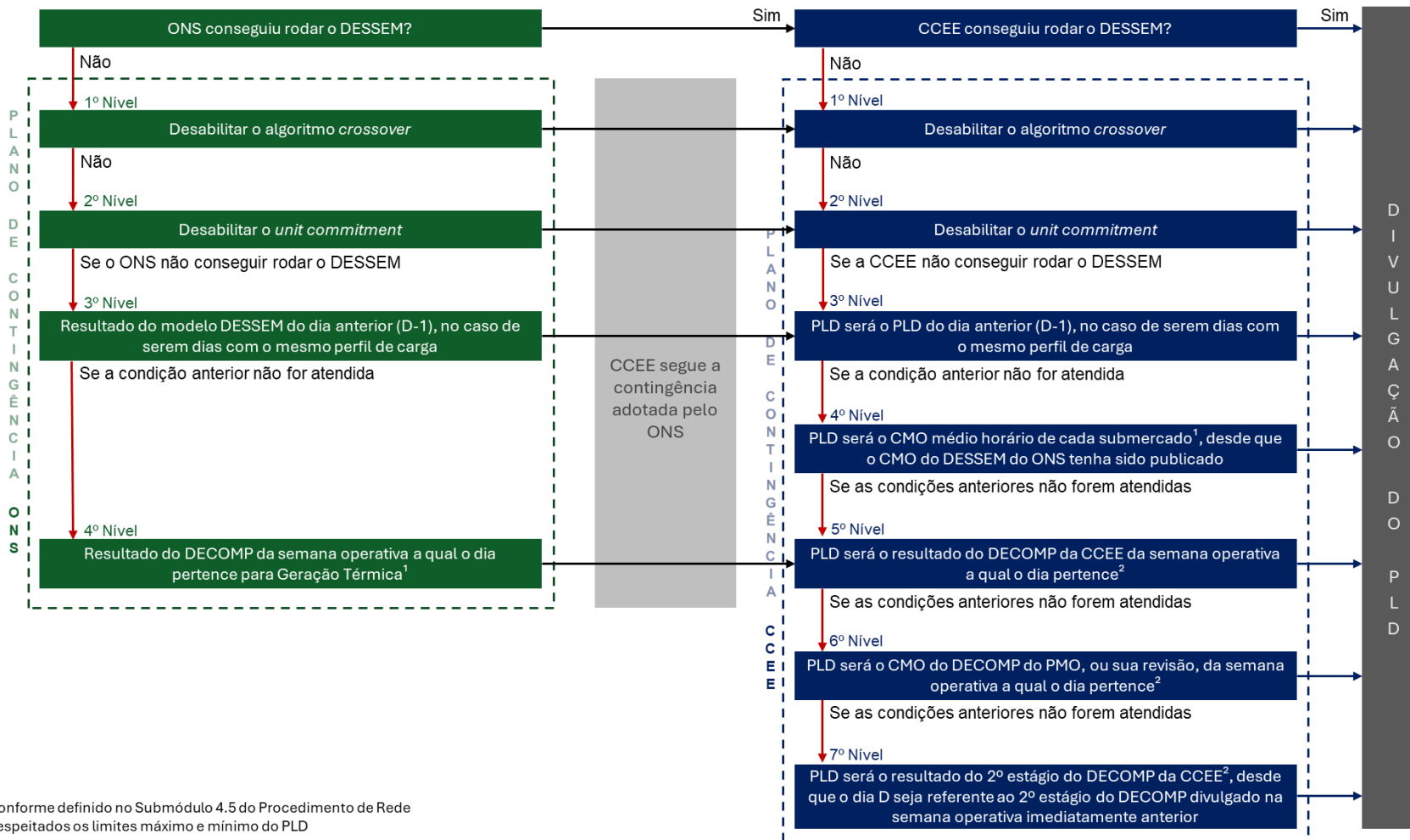
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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	Salto Osório	Defluência Mínima	200 m3/s	60 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10061	01/05/2026	PMO Julho
2	Machadinho	Defluência Mínima	120 m3/s	90 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10048	30/04/2026	PMO Julho
3	Itá	Defluência Mínima	150 m3/s	100 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10049	30/04/2026	PMO Julho
4	Lajeado	Defluência Mínima	255 m3/s	570 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10246	30/05/2026	-

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	01/06/2026	Portaria	135/2026	MME	Estabelece as Diretrizes para a realização dos Leilões de Compra de Energia Elétrica Proveniente de Empreendimentos de Geração Existentes de 2026.
2	01/06/2026	Despacho	1.949/2026	ANEEL	Suspensão da OC da UTE Termoparaíba e Termonordeste a partir da publicação do referido DSP.

contingências no cálculo do PLD

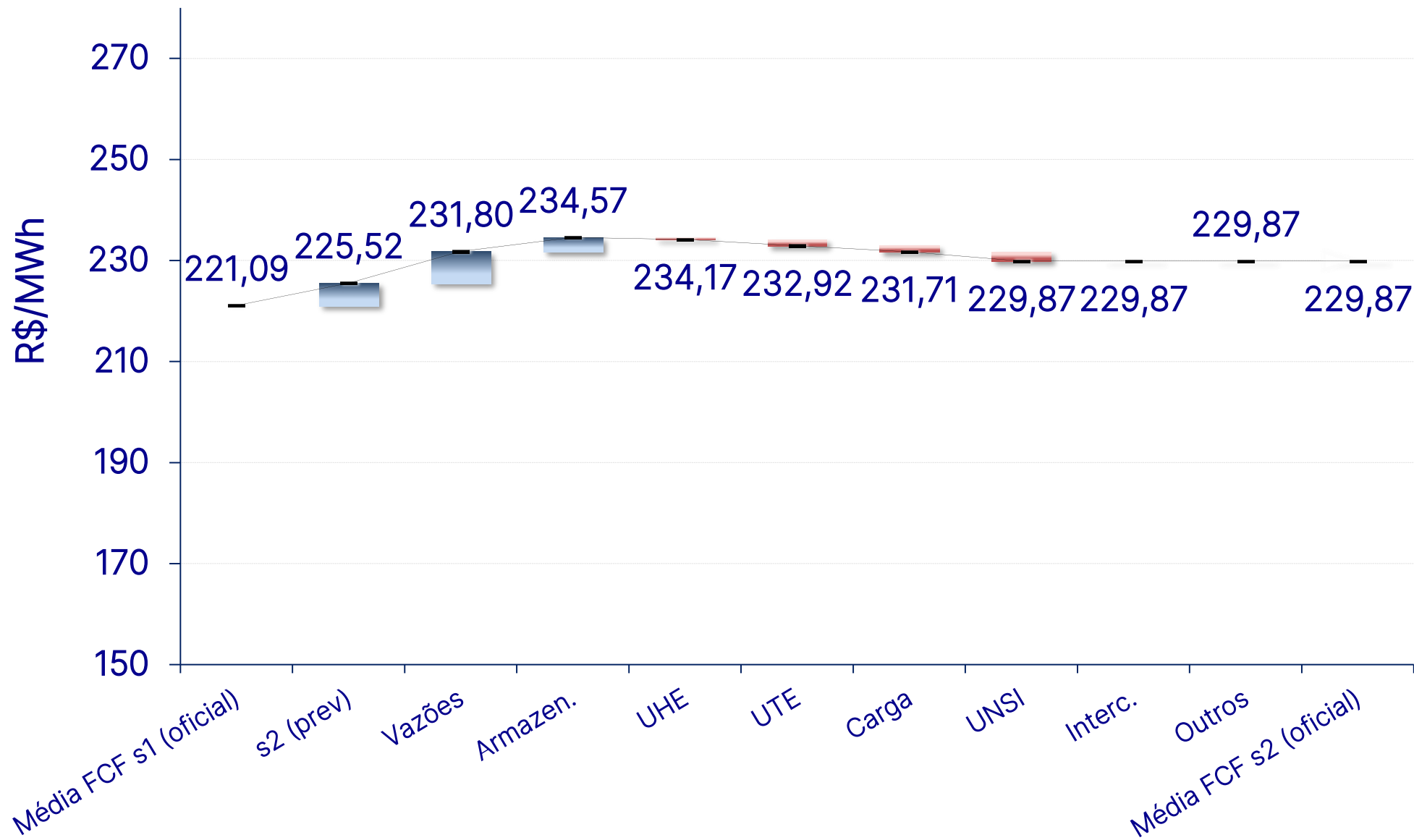


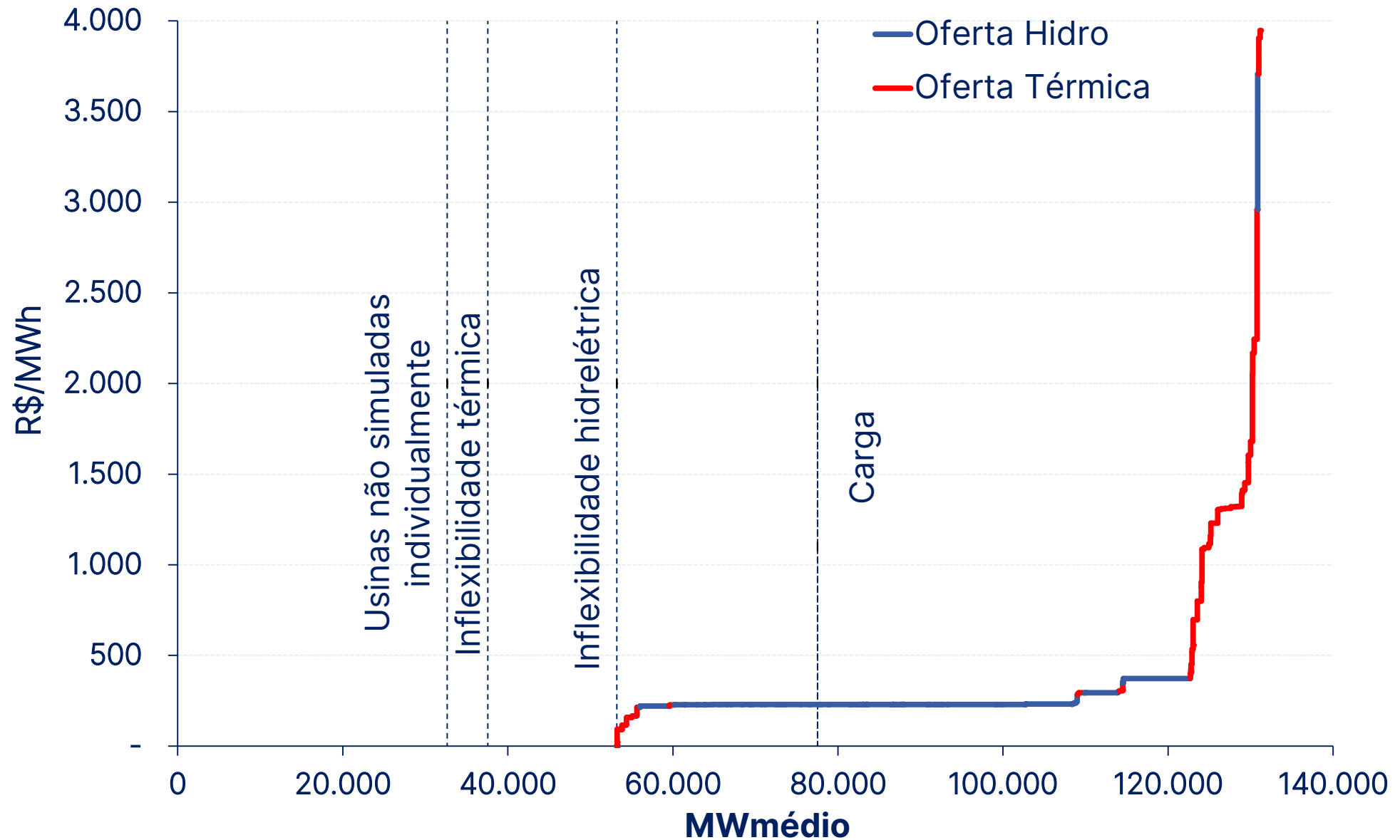
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

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

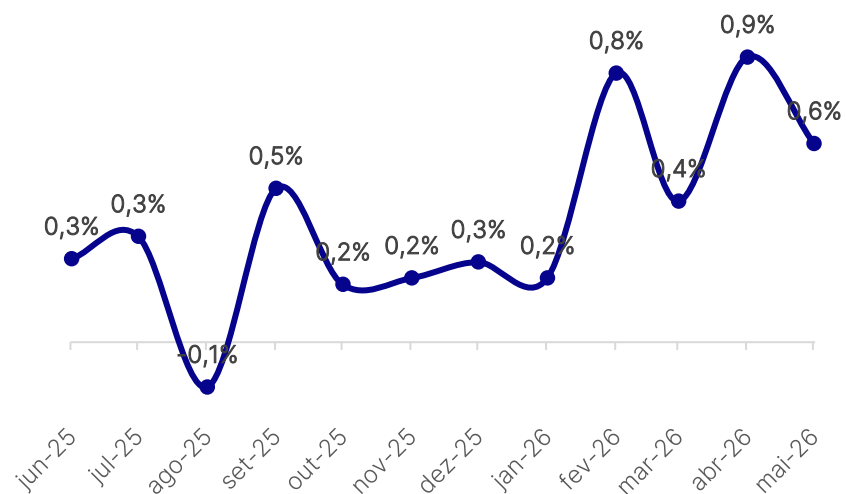
pmo de junho - decomp da rv1

decomposição da FCF do DECOMP – SIN – rv1 de junho



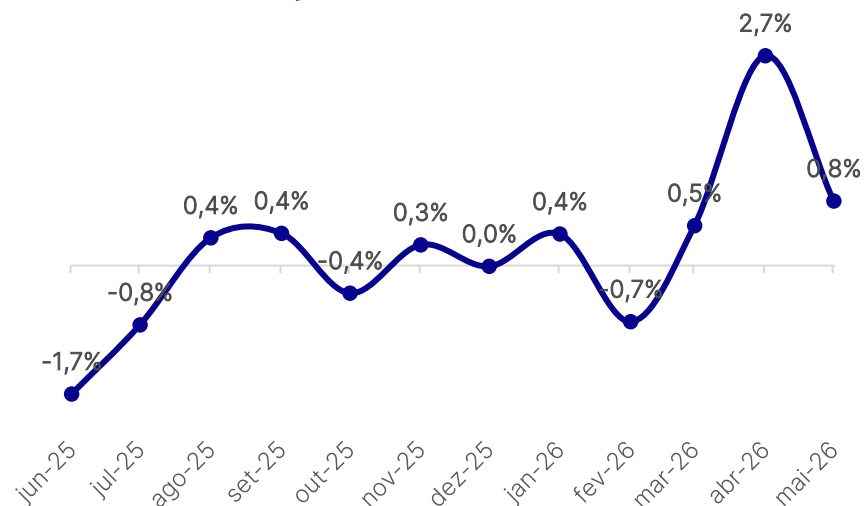


Varição mensal do IPCA 15



Grupo - IPCA 15	mai/26
1.Alimentação e bebidas	1,38%
2.Habitação	1,03%
3.Artigos de residência	0,21%
4.Vestuário	0,36%
5.Transportes	-0,33%
6.Saúde e cuidados pessoais	1,05%
7.Despesas pessoais	0,50%
8.Educação	0,01%
9.Comunicação	0,36%
Índice geral	0,62%

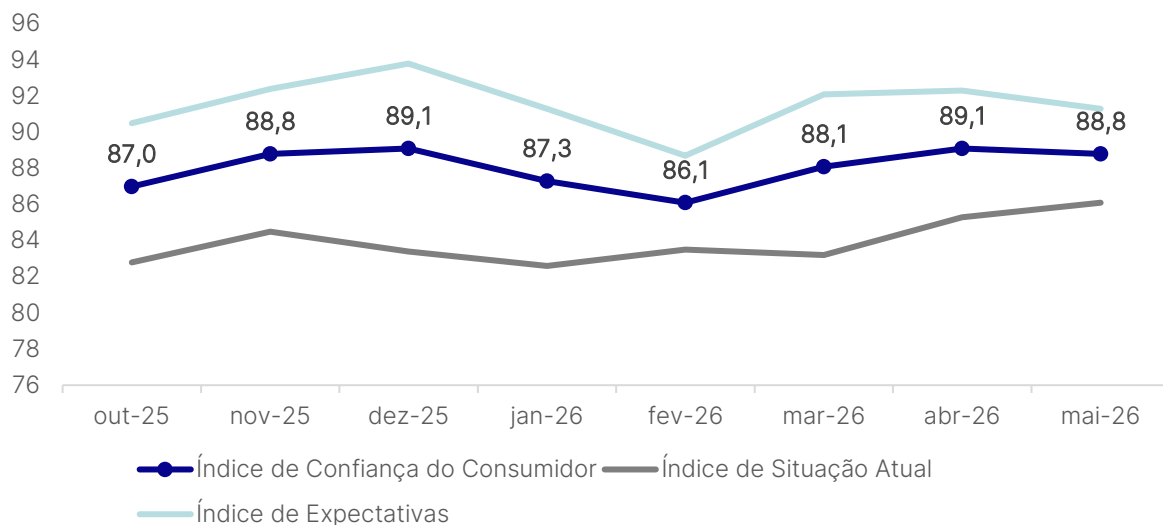
Varição mensal do IGP-M



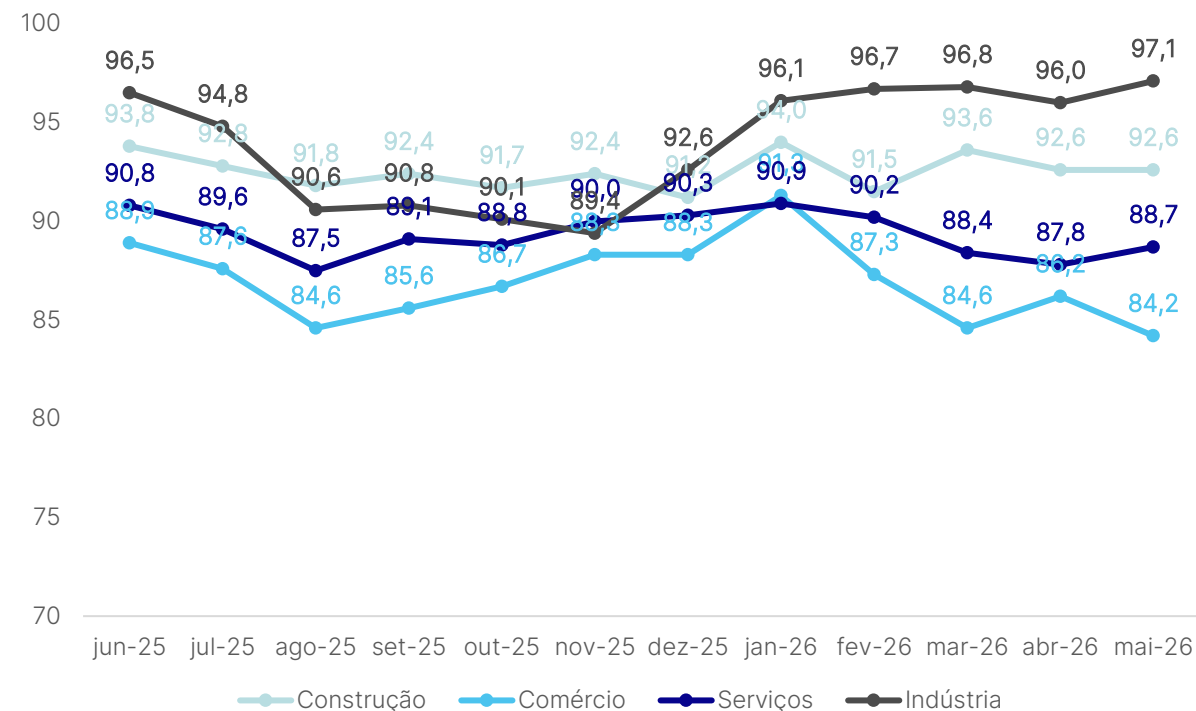
Índice	mai/26
IPA-M	0,91%
IPC-M	0,61%
INCC-M	0,77%
IGP-M	0,84%

ÍNDICES DE CONFIANÇA

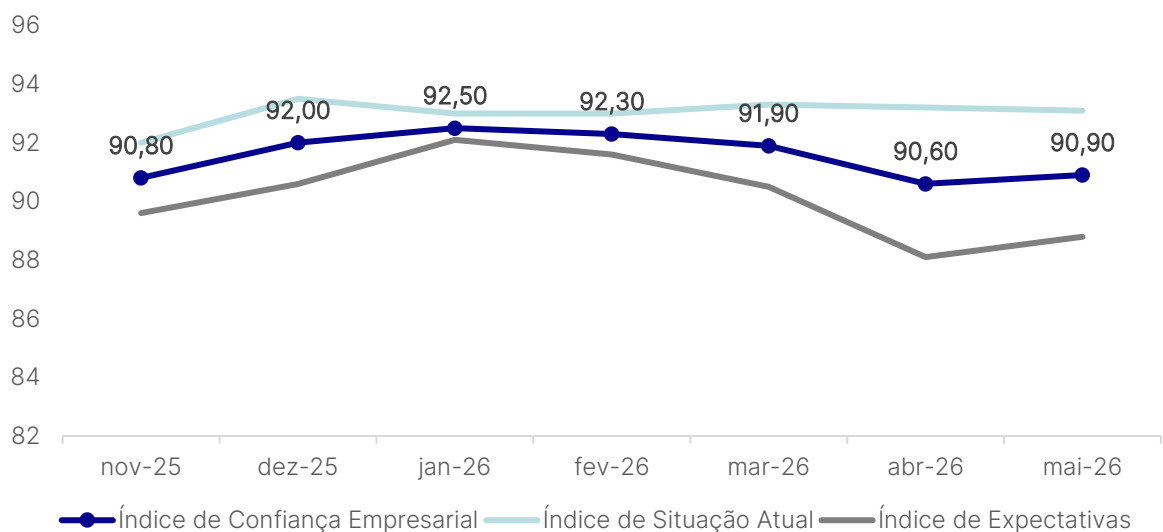
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



Índice de Confiança Empresarial

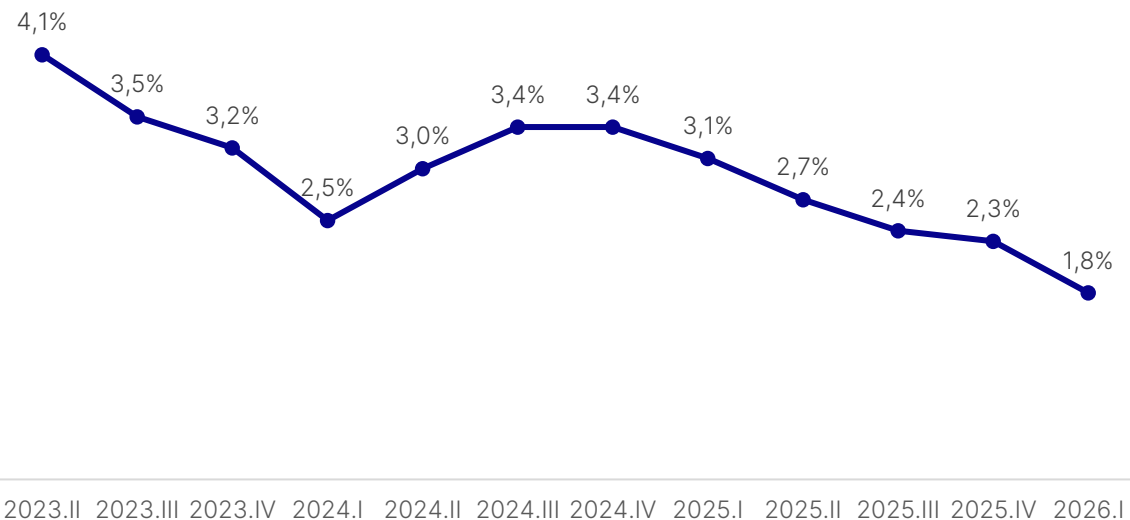


variação mensal

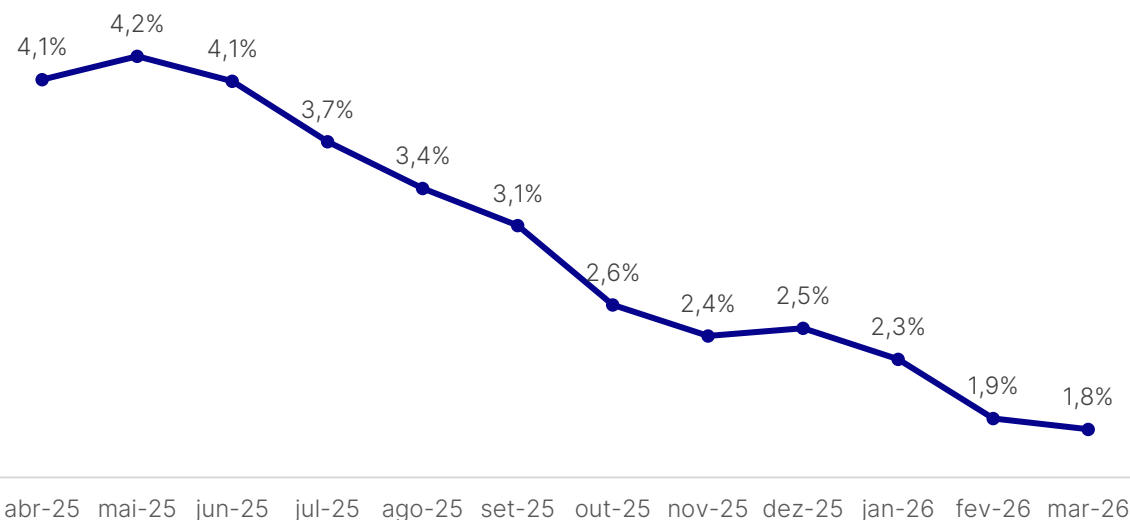
Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
mai-26	0 p.p.	-2 p.p.	0,9 p.p.	1,1 p.p.

INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

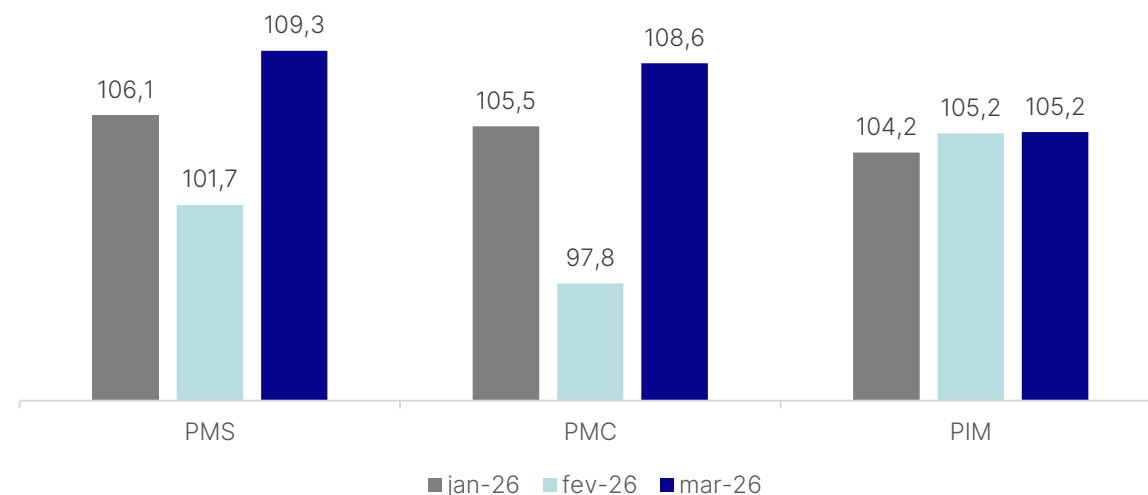
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

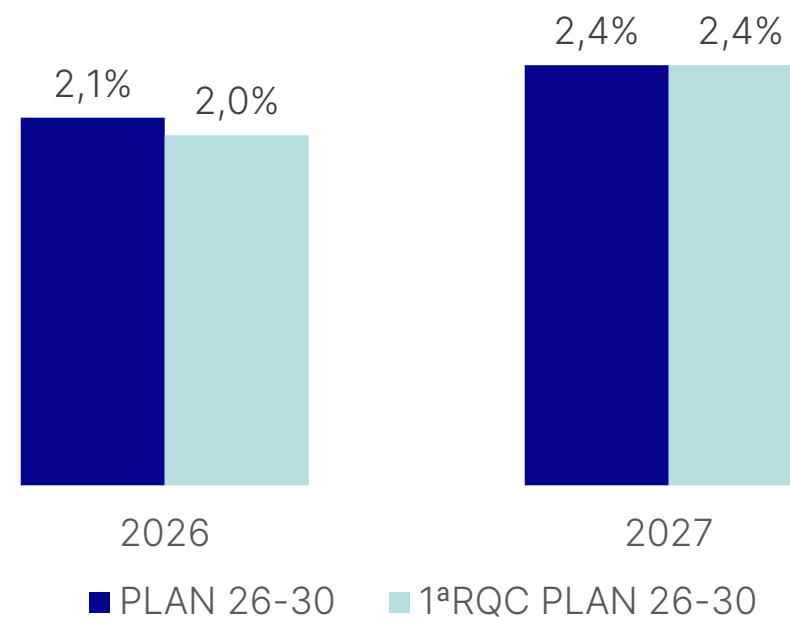


indicadores macroeconômicos - Brasil

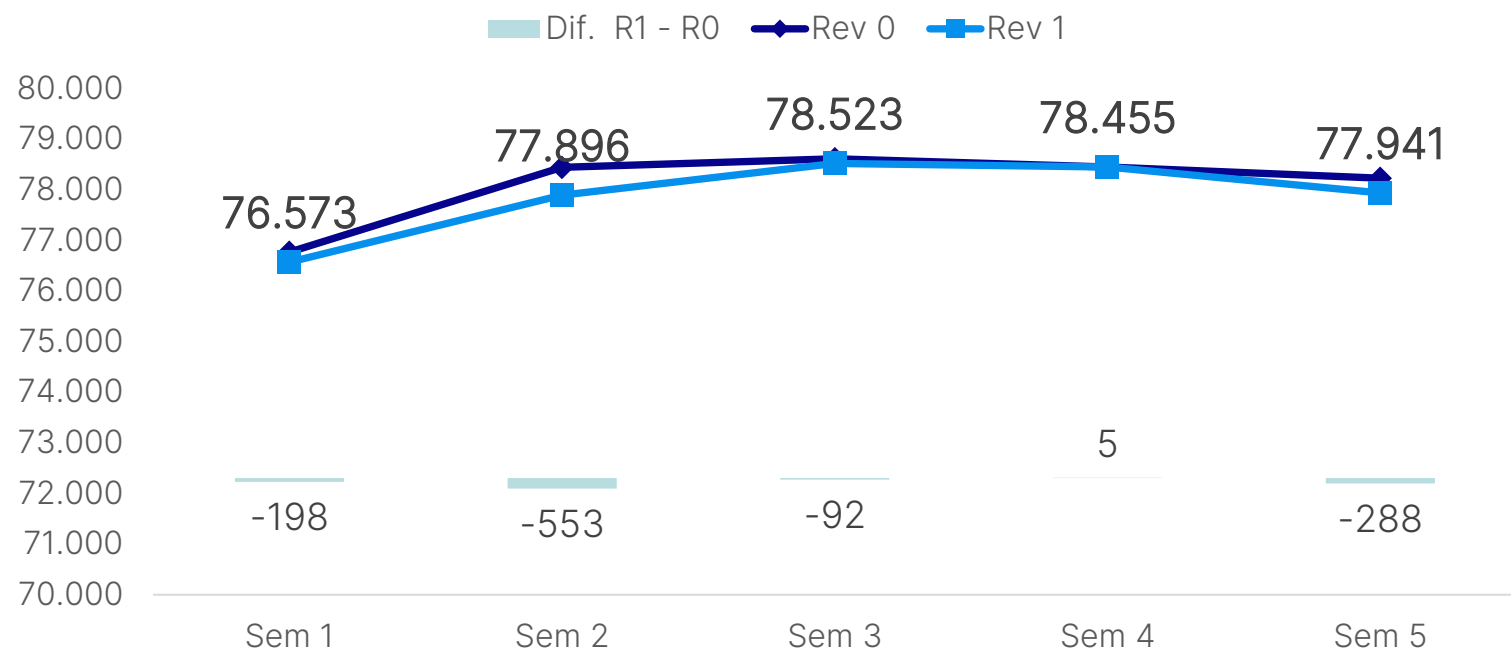
	2026	2027
PIB %	1,90	1,70
Câmbio R\$/US\$	5,16	5,25
Selic %	13,25	11,25
IPCA %	5,09	4,02

Boletim Focus 29/05/2026

PIB



revisão semanal da carga do SIN - MW médios



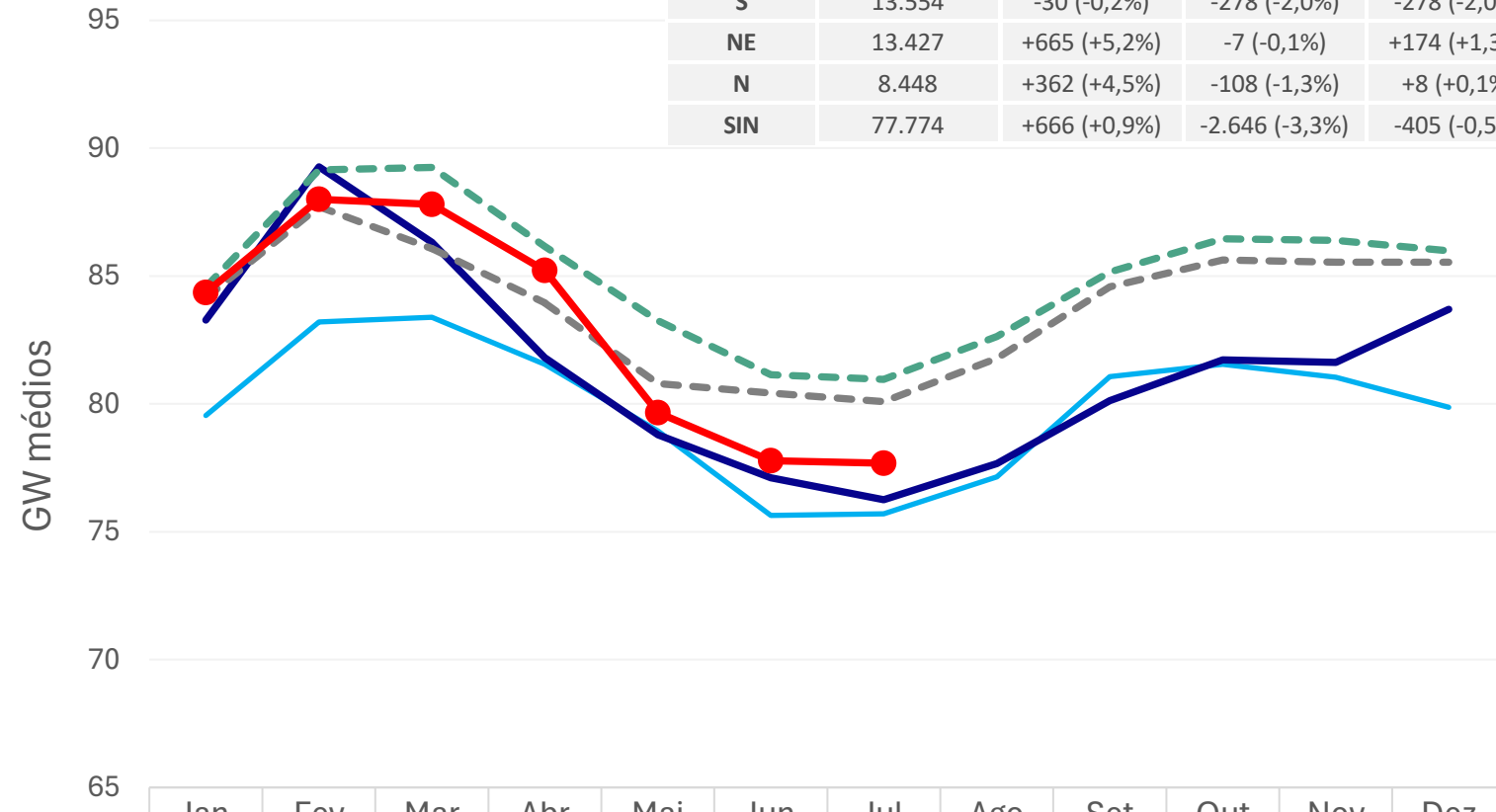
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Jun/26
RV0	76.771	78.449	78.615	78.450	78.229	78.179
RV1	76.573	77.896	78.523	78.455	77.941	77.774

ACOMPANHAMENTO DA CARGA



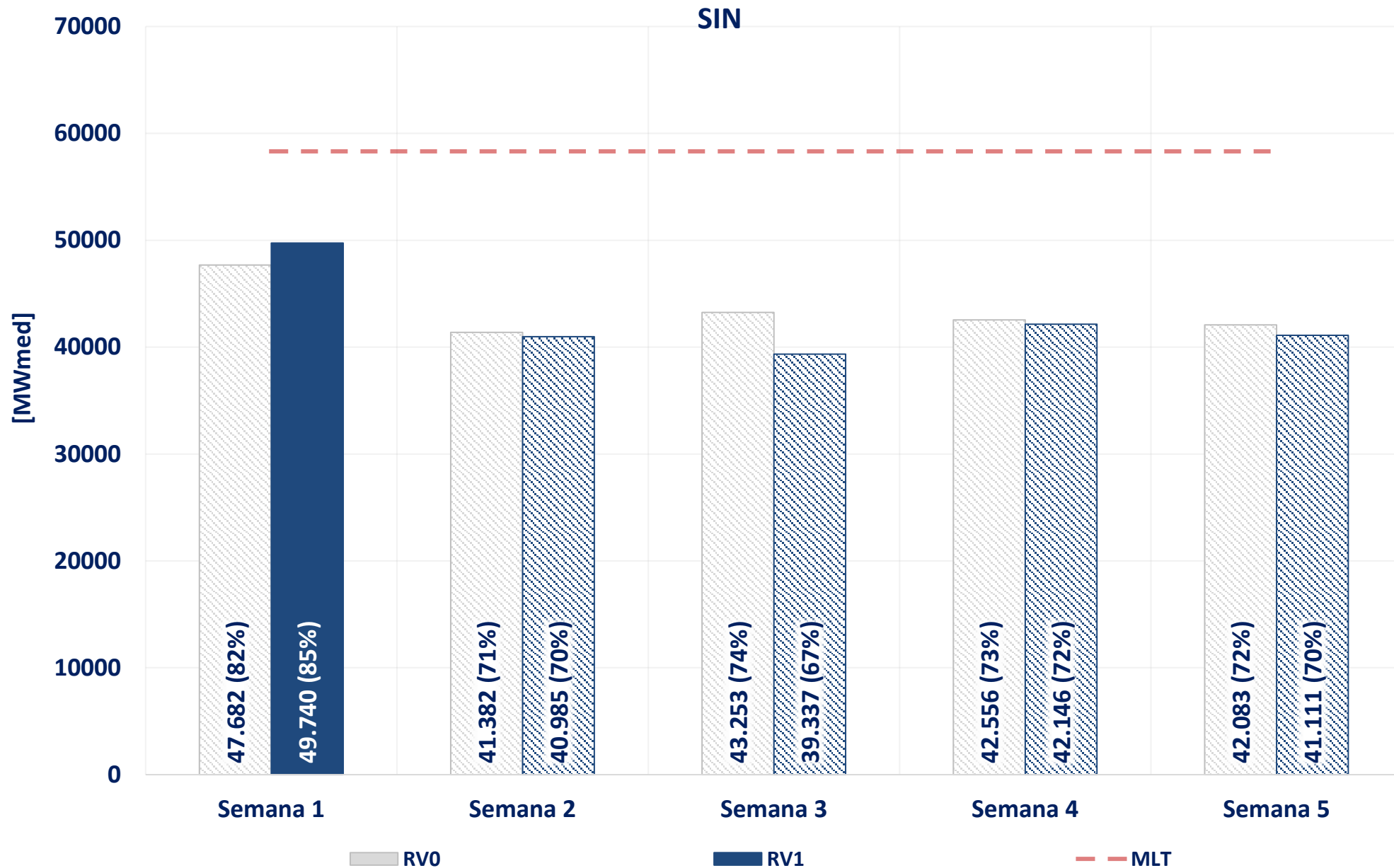
Carga PMO Junho: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 1	Jun/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	42.346	-330 (-0,8%)	-2.251 (-5,0%)	-308 (-0,7%)
S	13.554	-30 (-0,2%)	-278 (-2,0%)	-278 (-2,0%)
NE	13.427	+665 (+5,2%)	-7 (-0,1%)	+174 (+1,3%)
N	8.448	+362 (+4,5%)	-108 (-1,3%)	+8 (+0,1%)
SIN	77.774	+666 (+0,9%)	-2.646 (-3,3%)	-405 (-0,5%)



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

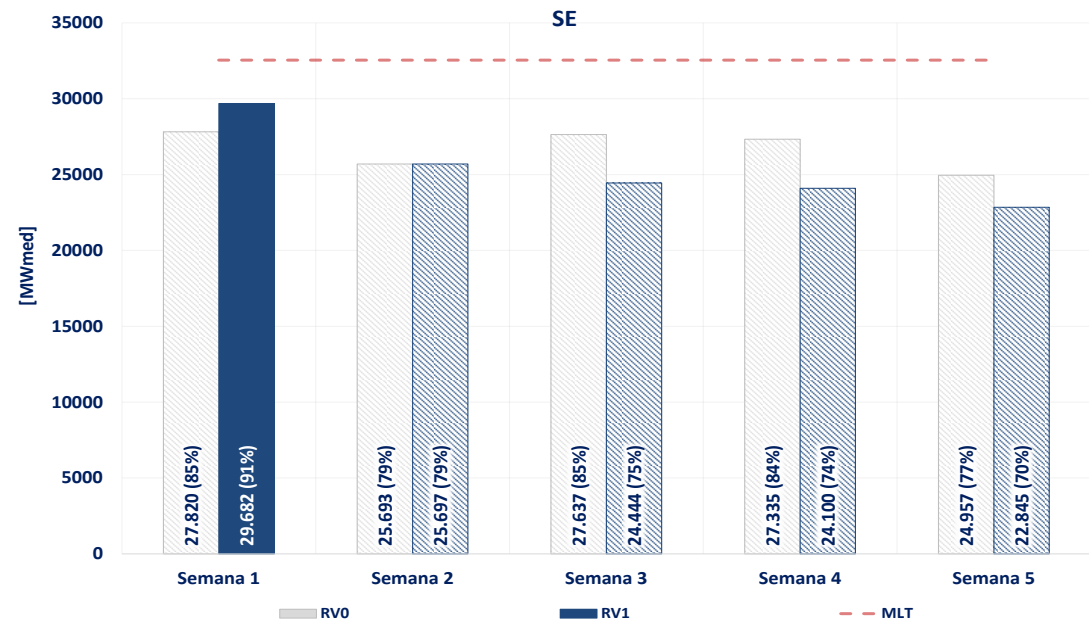
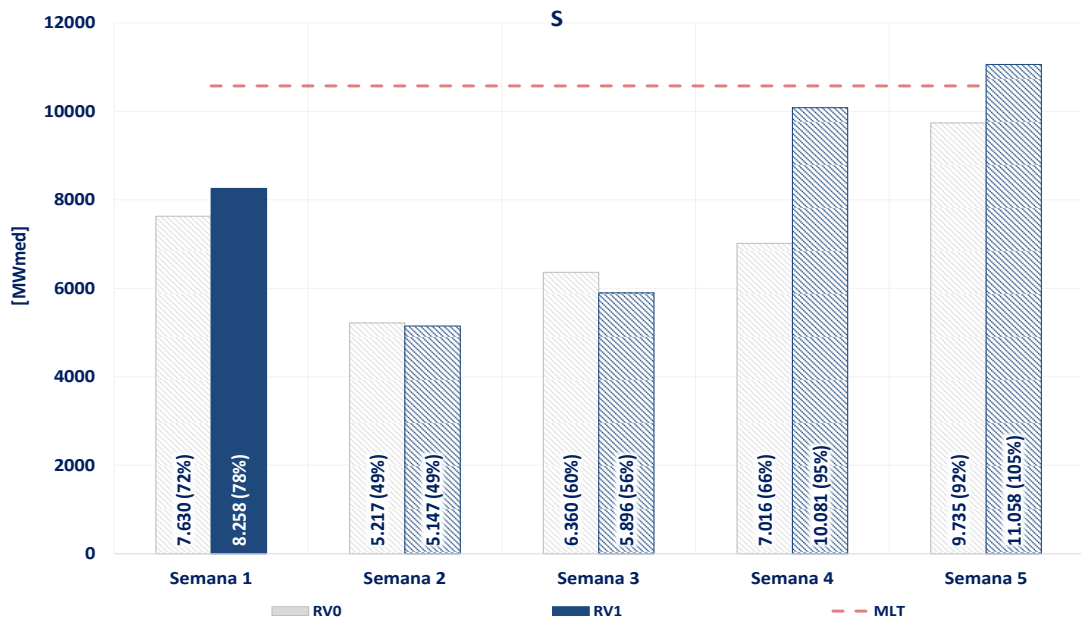
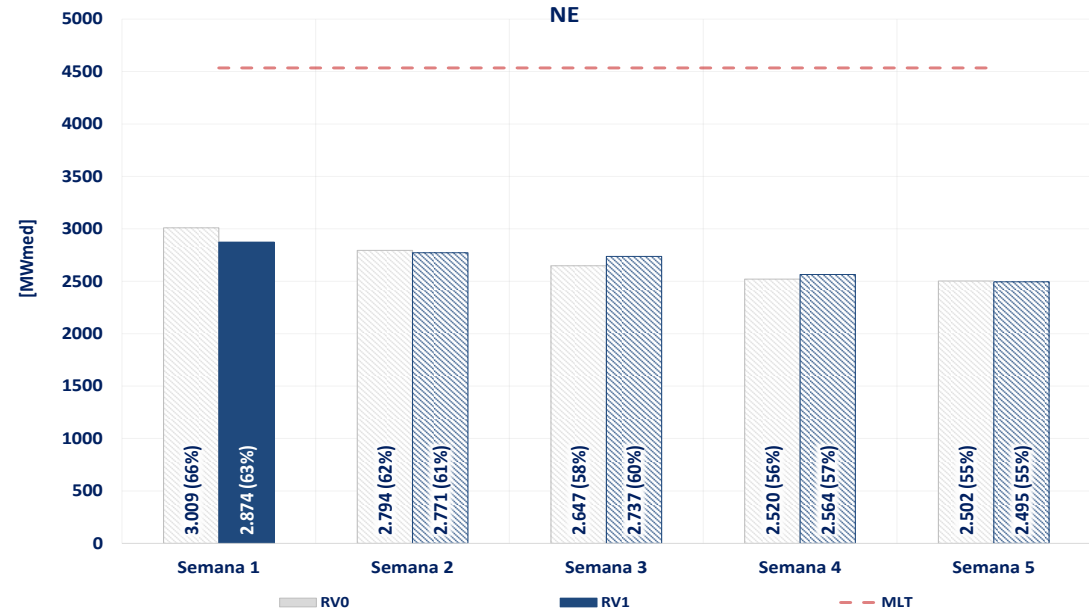
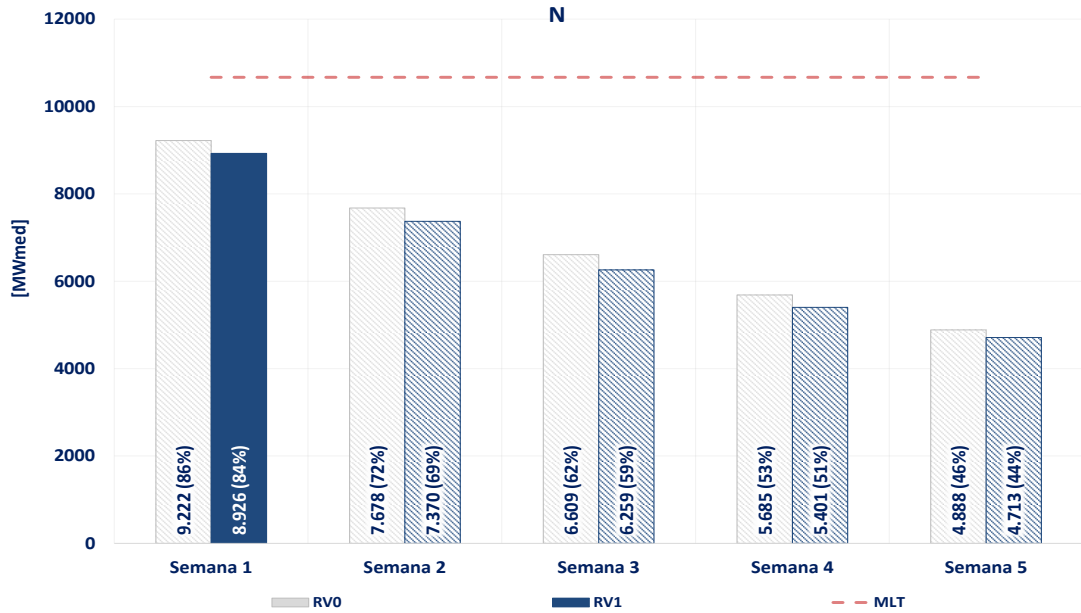
acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de junho



Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

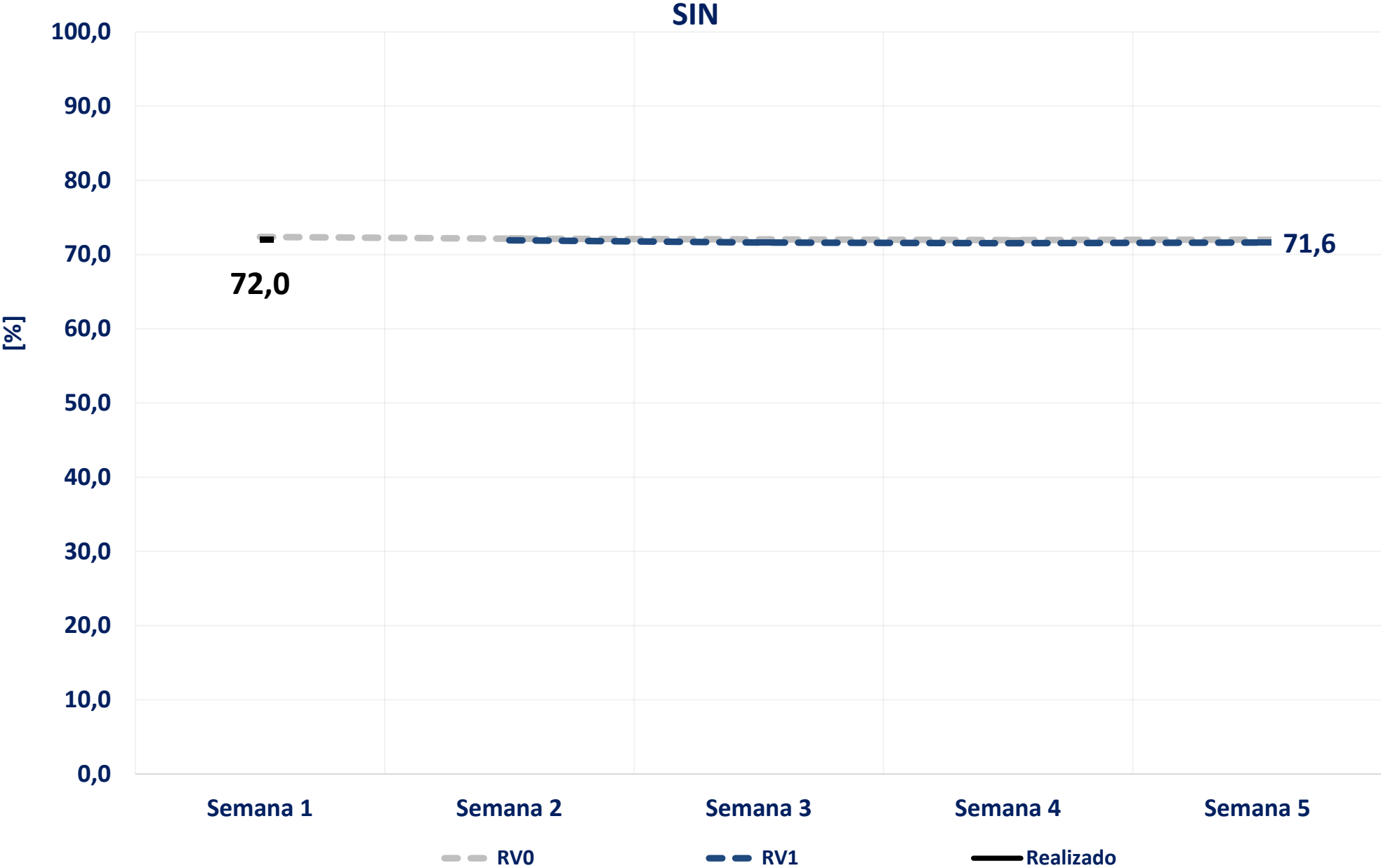
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de junho



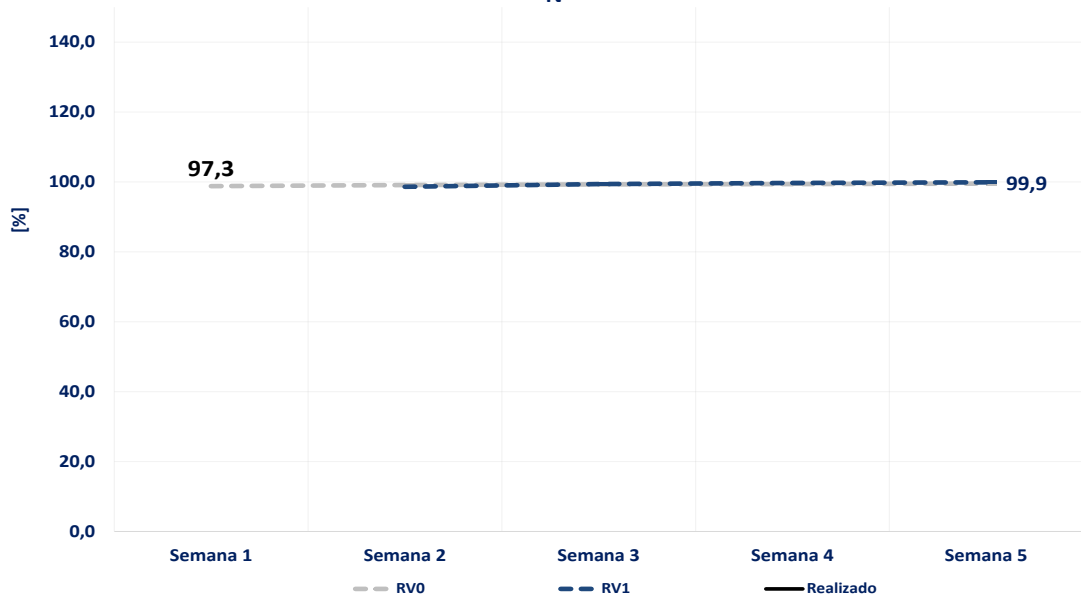
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

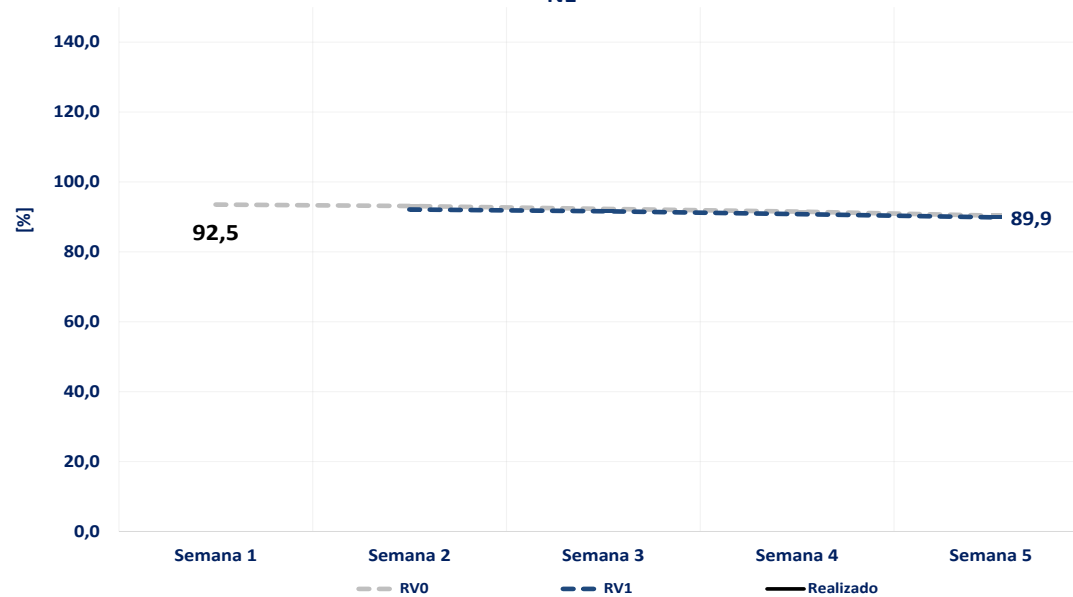


acompanhamento da energia armazenada – rv1 de junho

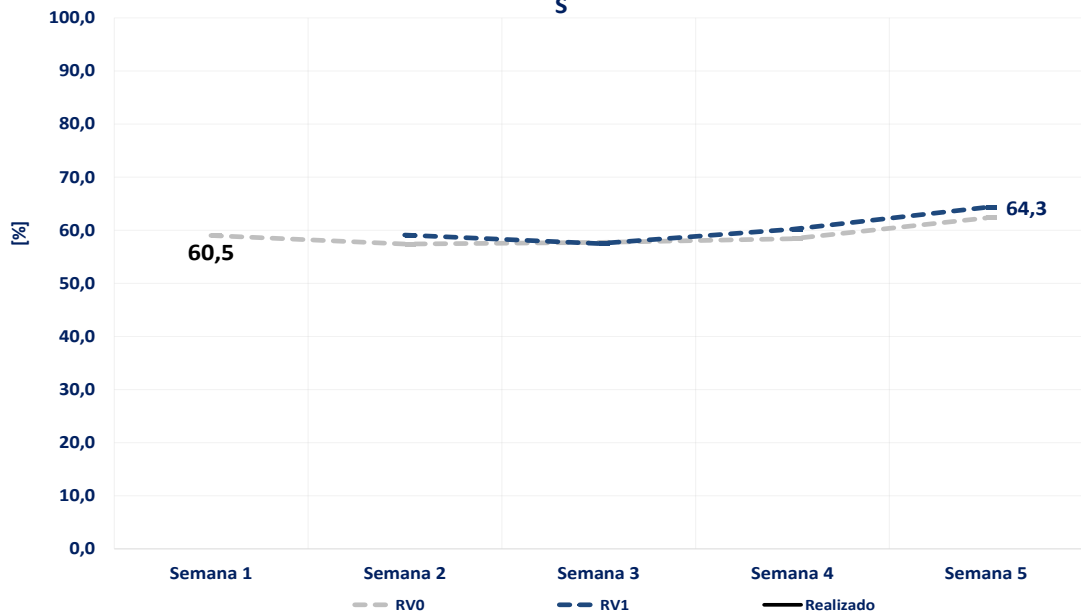
N



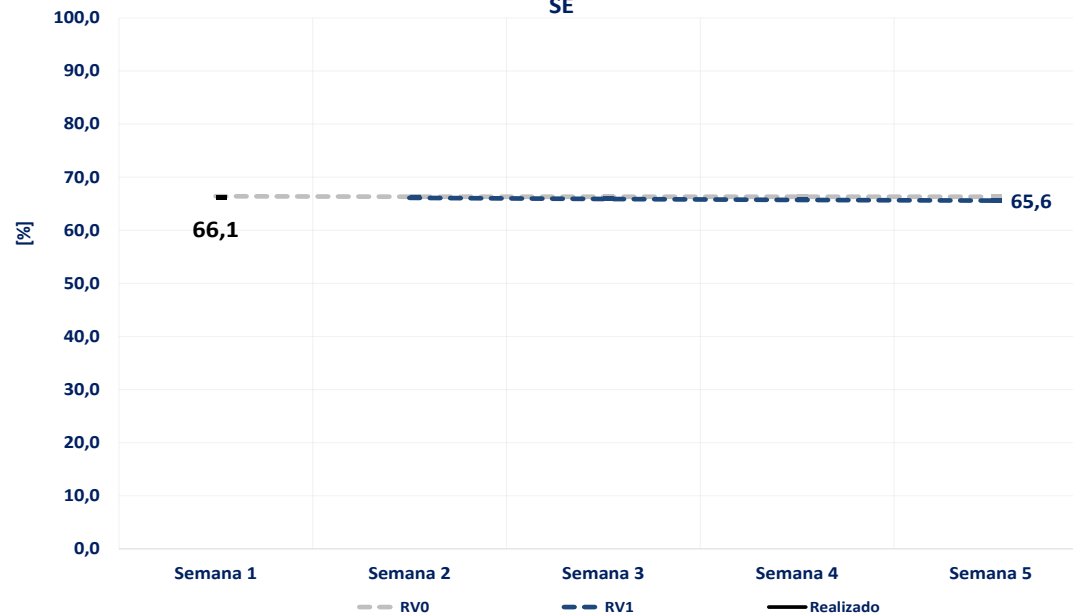
NE



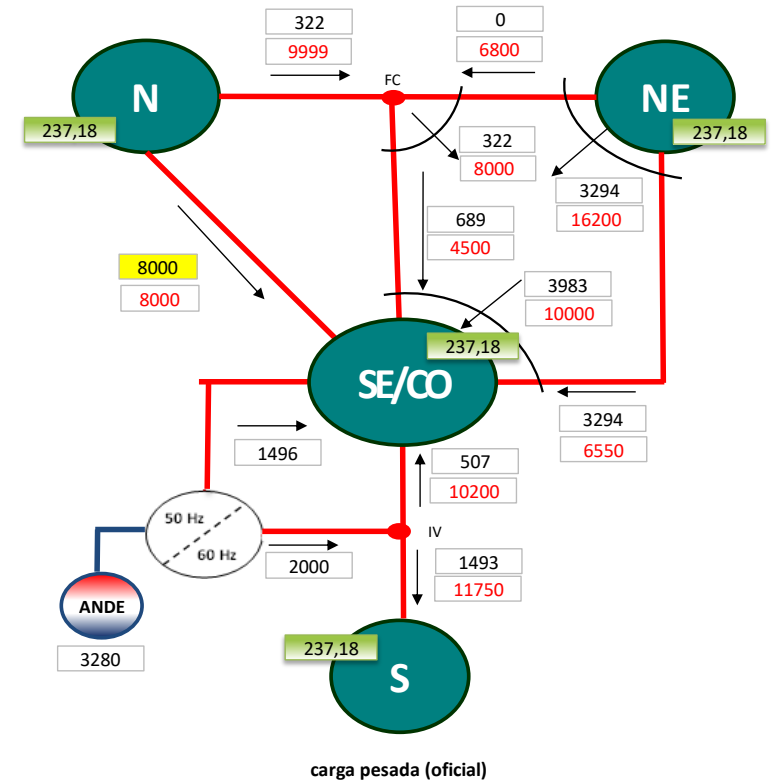
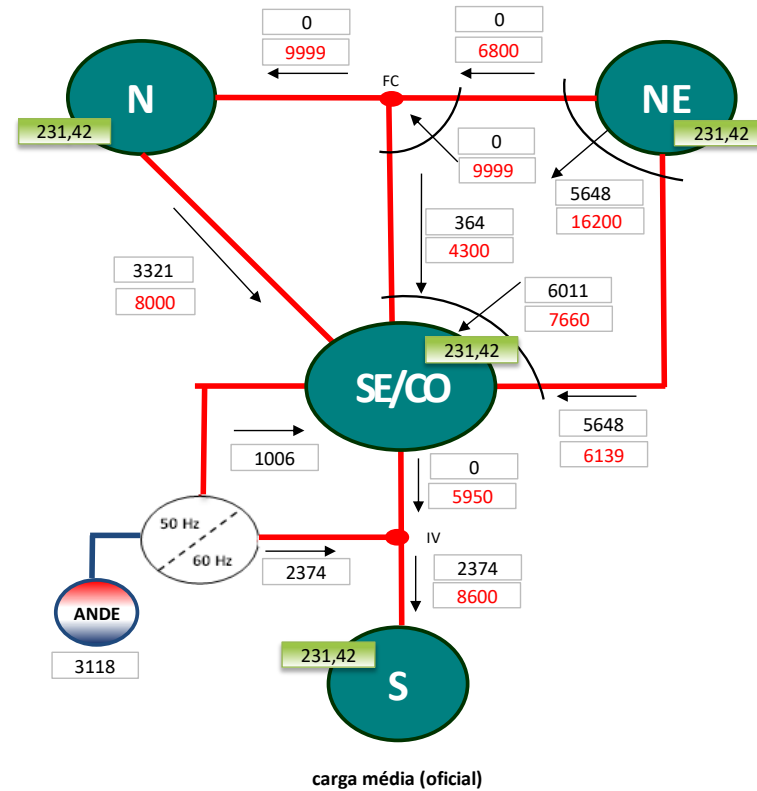
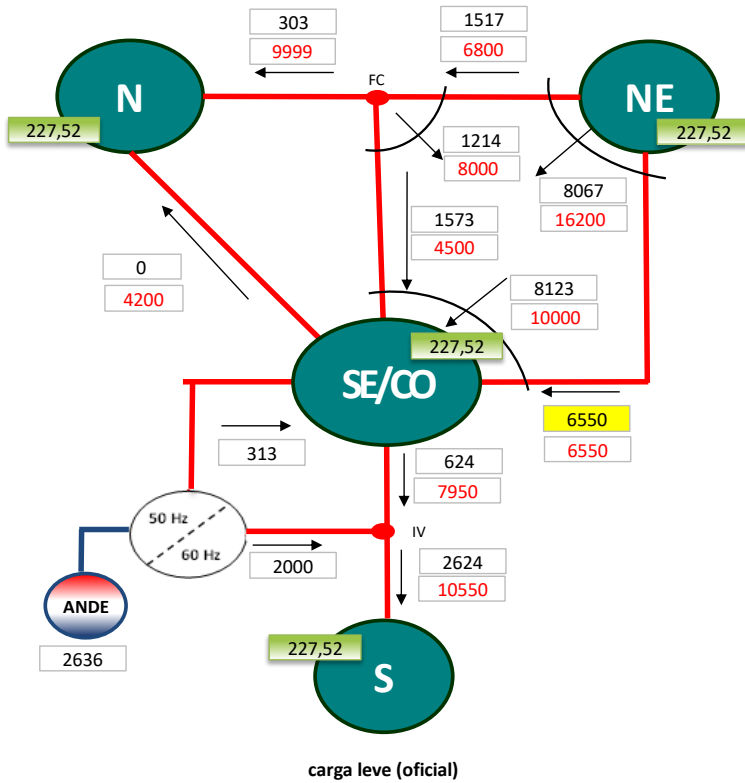
S



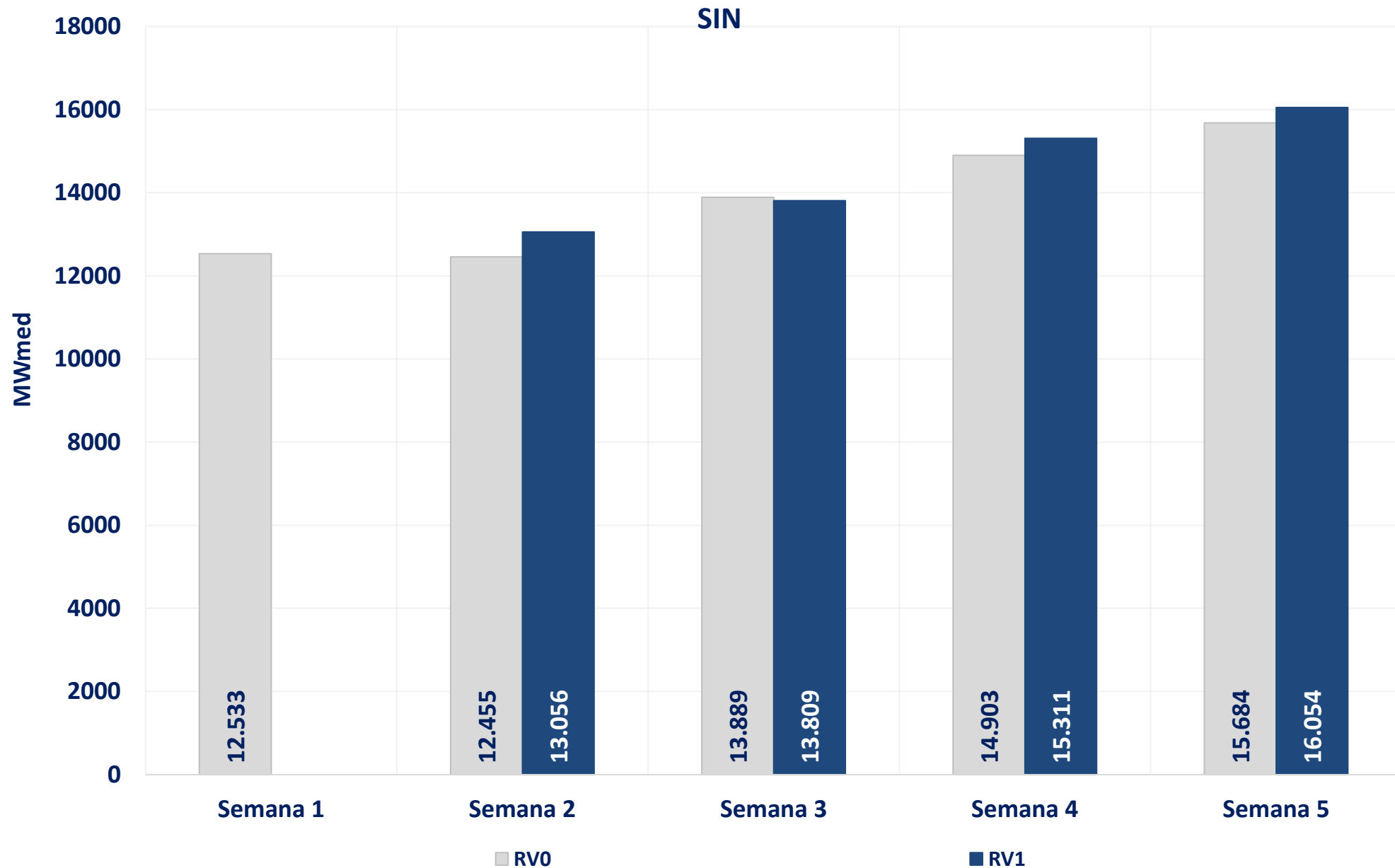
SE



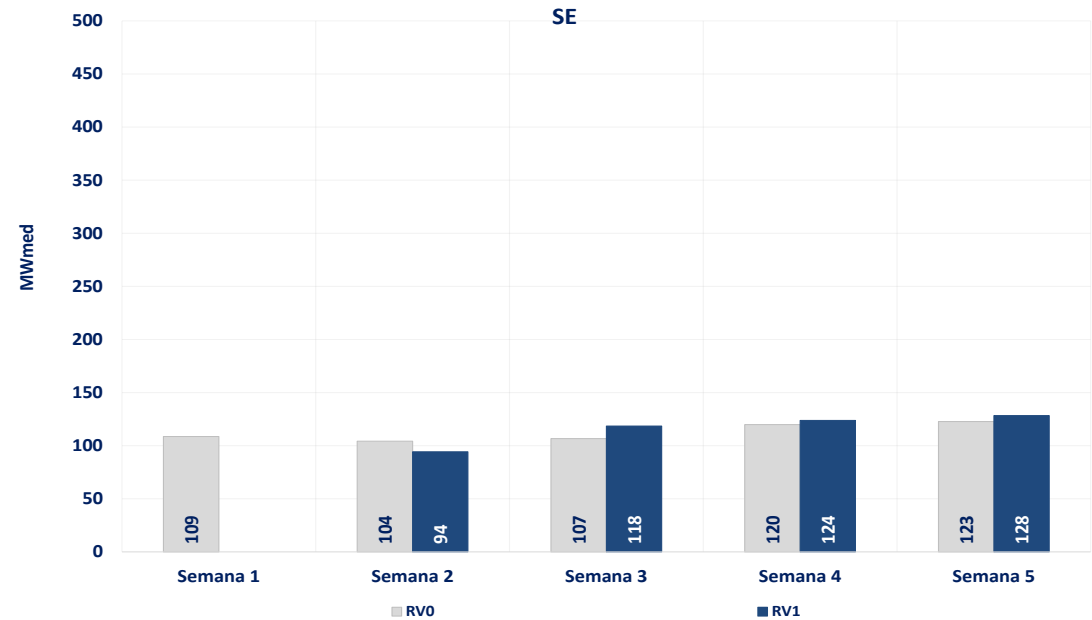
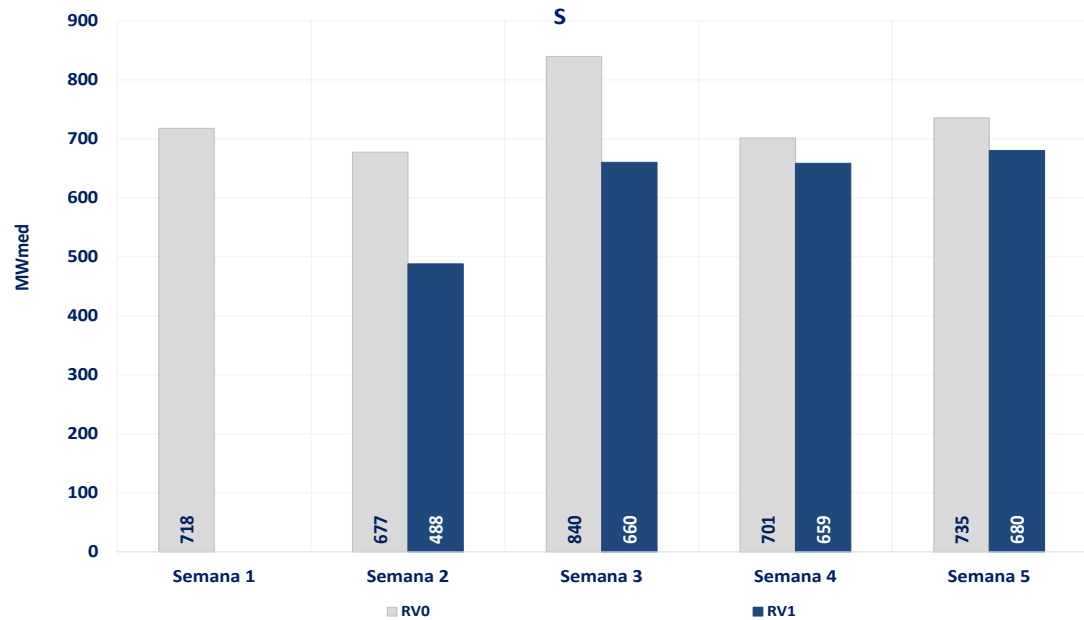
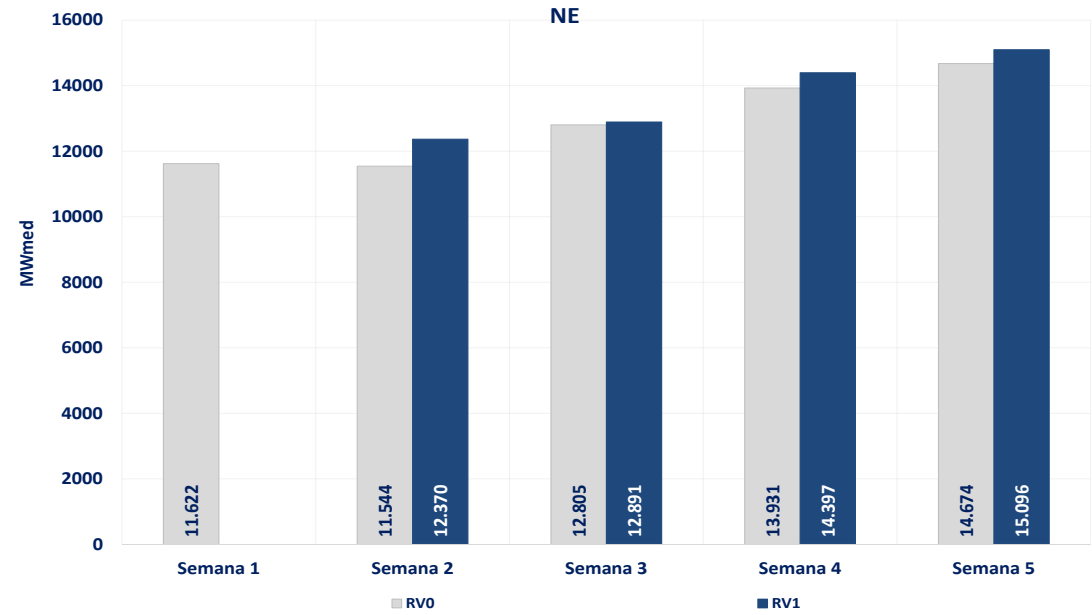
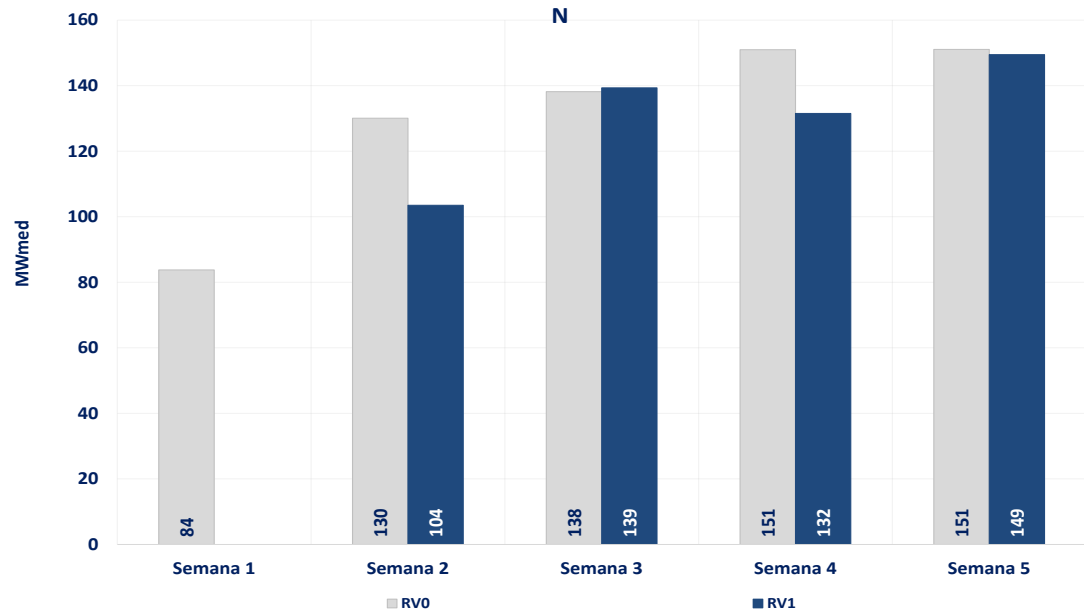
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv1 de junho



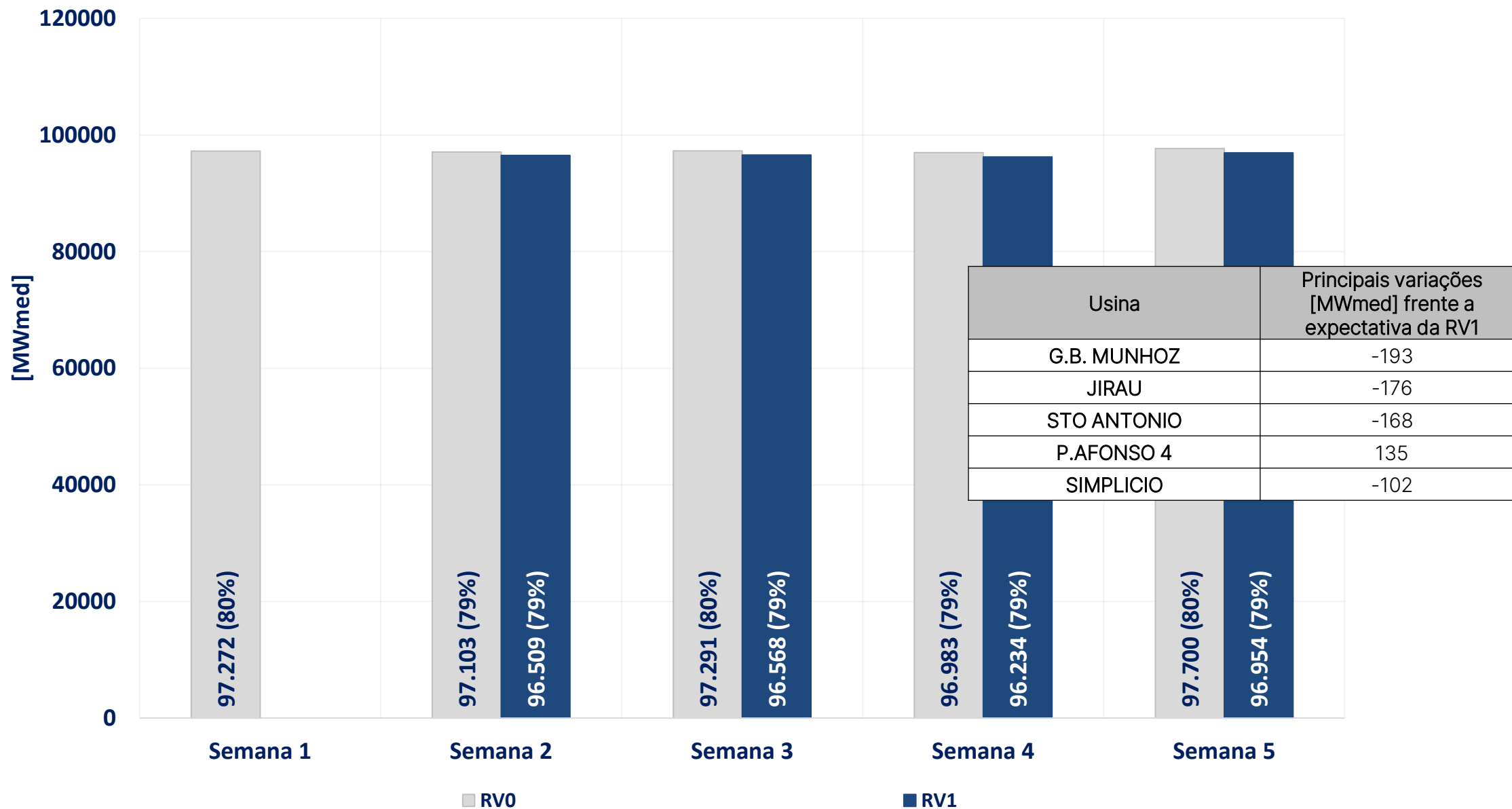
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)

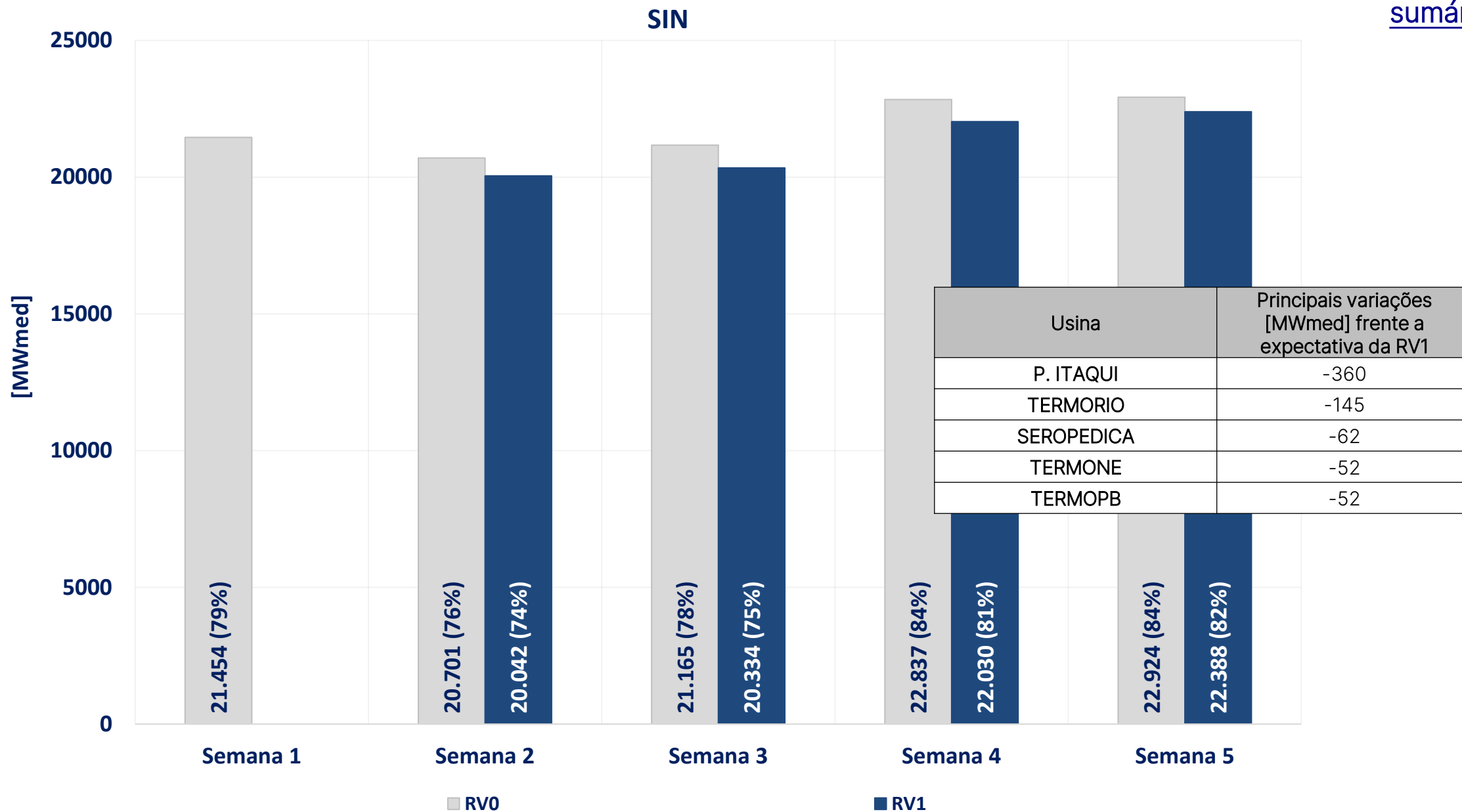


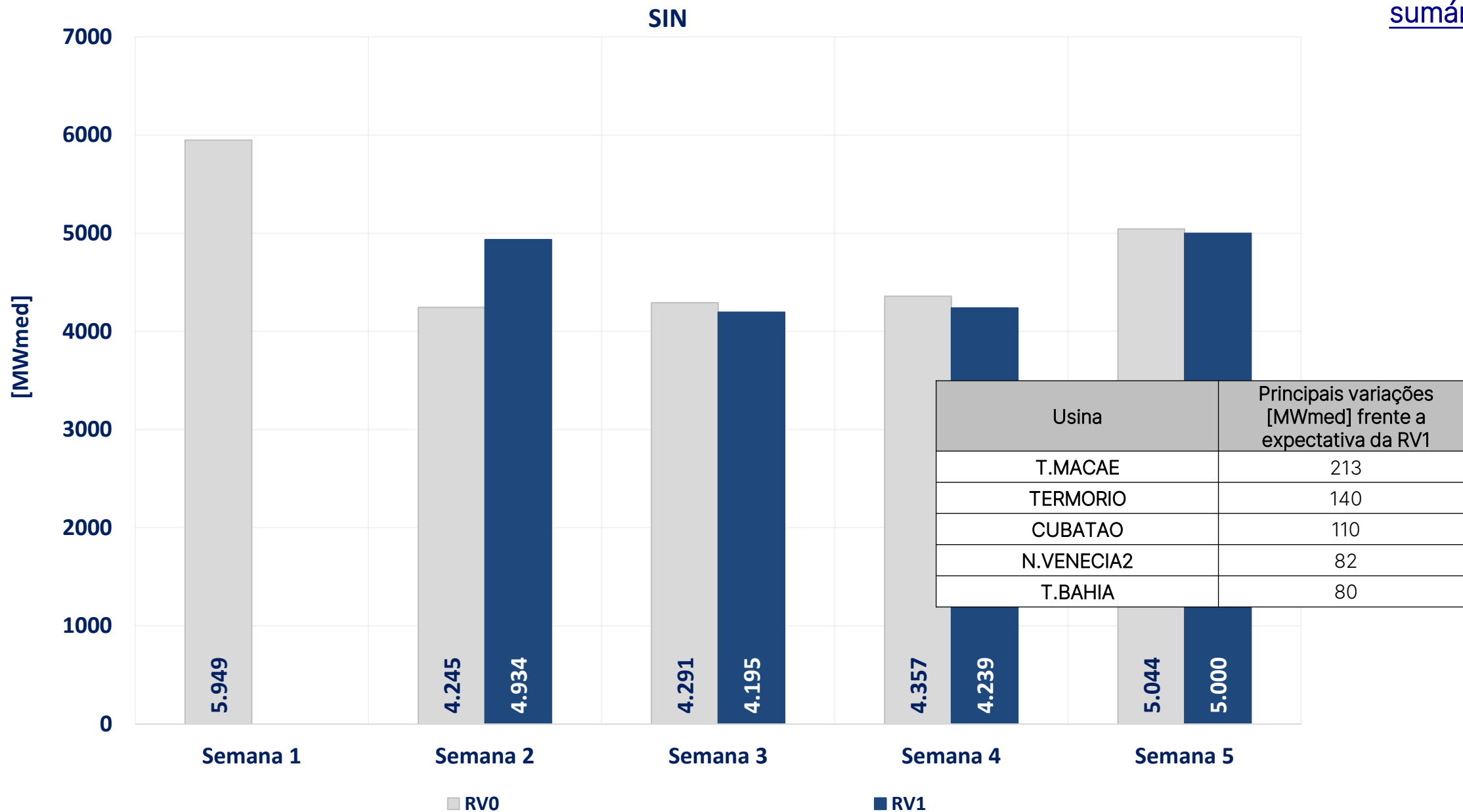
acompanhamento da geração eólica – rv1 de junho



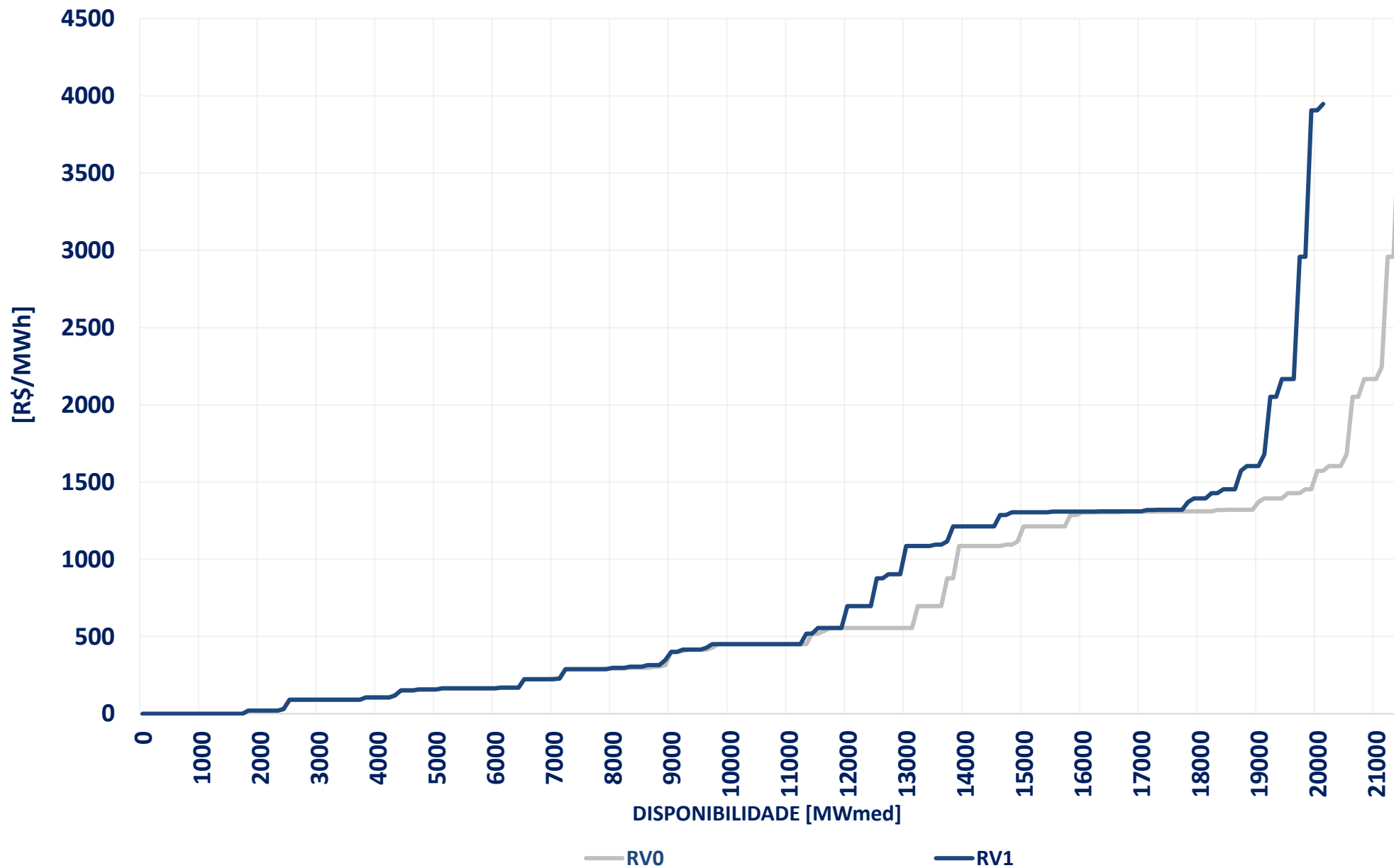
SIN





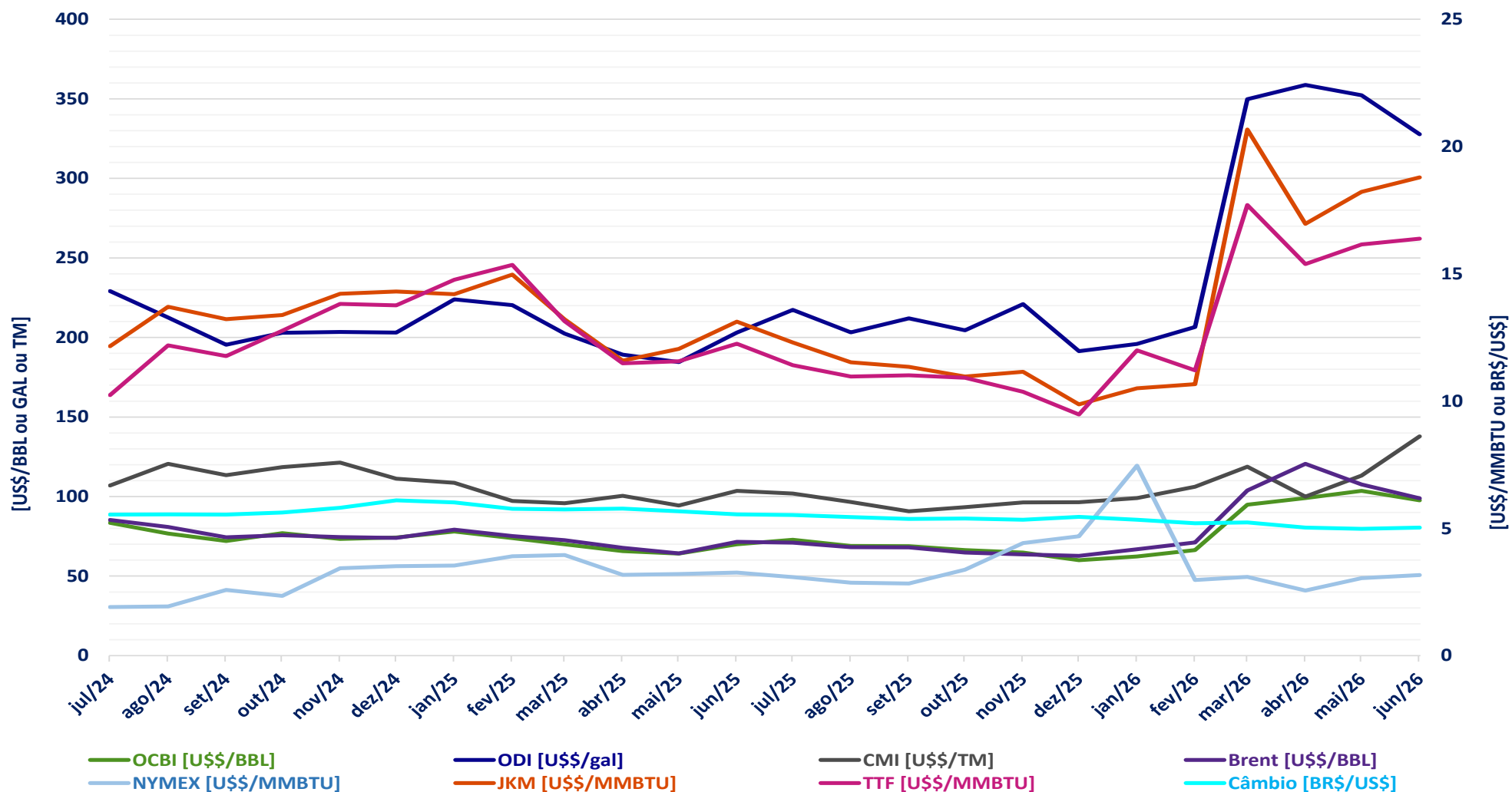


acompanhamento da pilha térmica – rv1 de junho



acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de junho

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Varição abr/mai	4,6%	-1,8%	13,2%	-10,8%	18,8%	7,4%	5,0%	-1,0%
Varição mai/jun	-5,8%	-6,9%	21,9%	-8,1%	4,2%	3,1%	1,4%	0,9%



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -1,4% (-889 MWmed), indo de 74% a 73% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -14,6% (-6697 MWmed), indo de 82% a 70% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -0,6% (-0,5 p.p), indo de 71,9% a 71,5%

A eólica para o SIN apresentou variação de 4,2% (523 MWmed), indo de 12533 a 13056 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,8% (-763 MWmed), indo de 97272 a 96509 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -6,6% (-1412 MWmed), indo de 21454 a 20042 MWmed

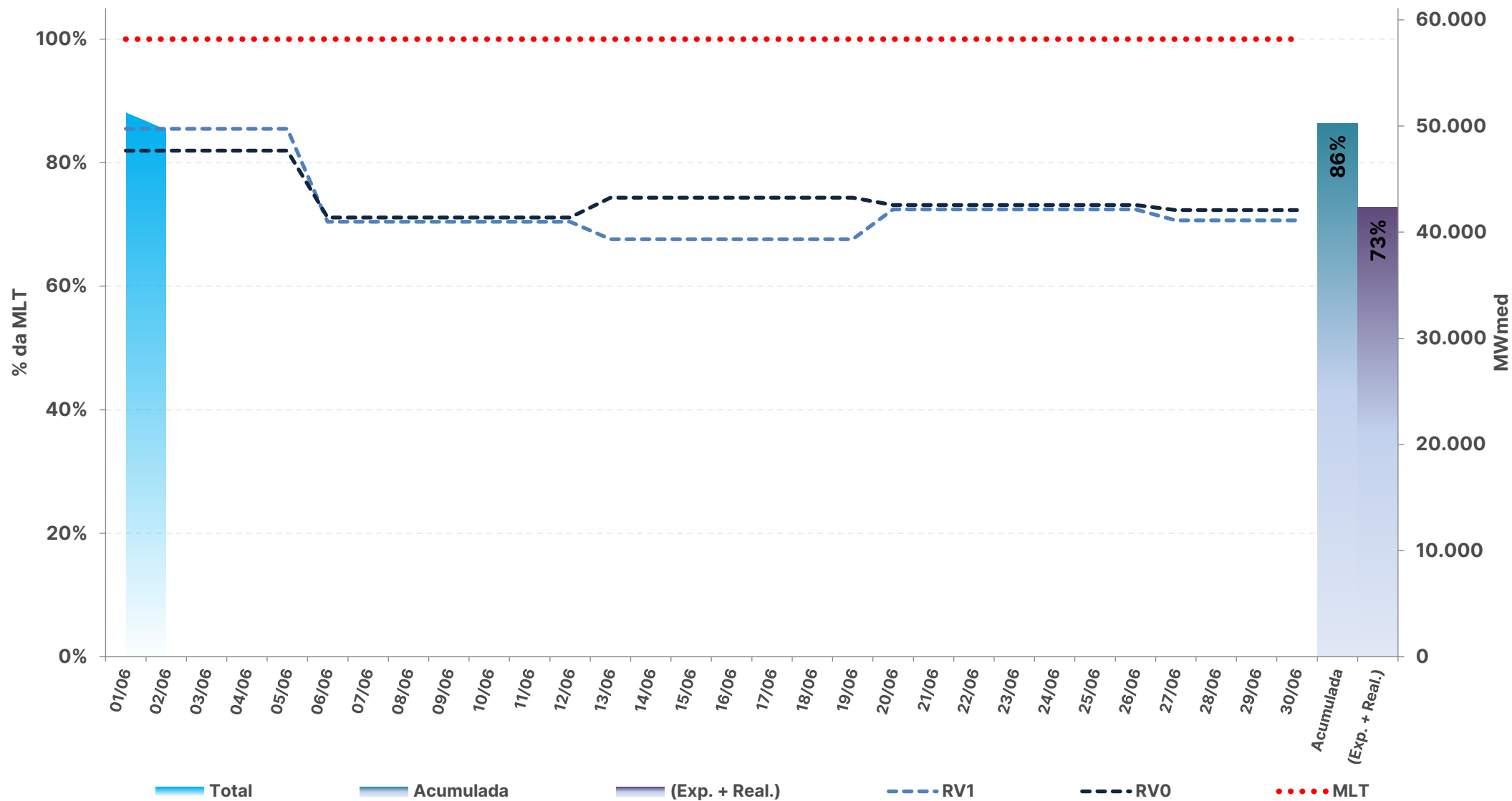
A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -17,1% (-1015 MWmed), indo de 5949 a 4934 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -0,4% (-3,27 R\$/MWh), indo de R\$ 729,41/MWh a R\$ 726,14/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -0,4% (-3,27 R\$/MWh), indo de R\$ 729,41/MWh a R\$ 726,14/MWh

acompanhamento da operação

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

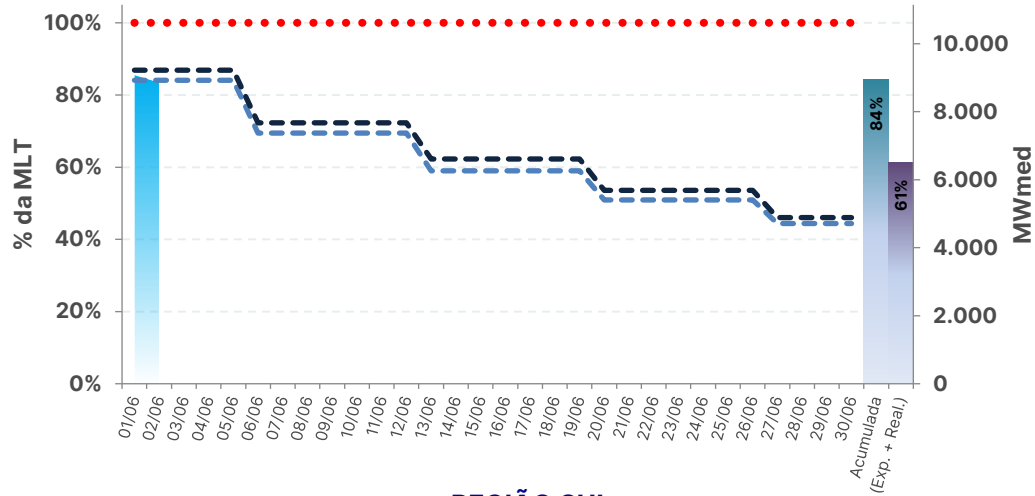


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

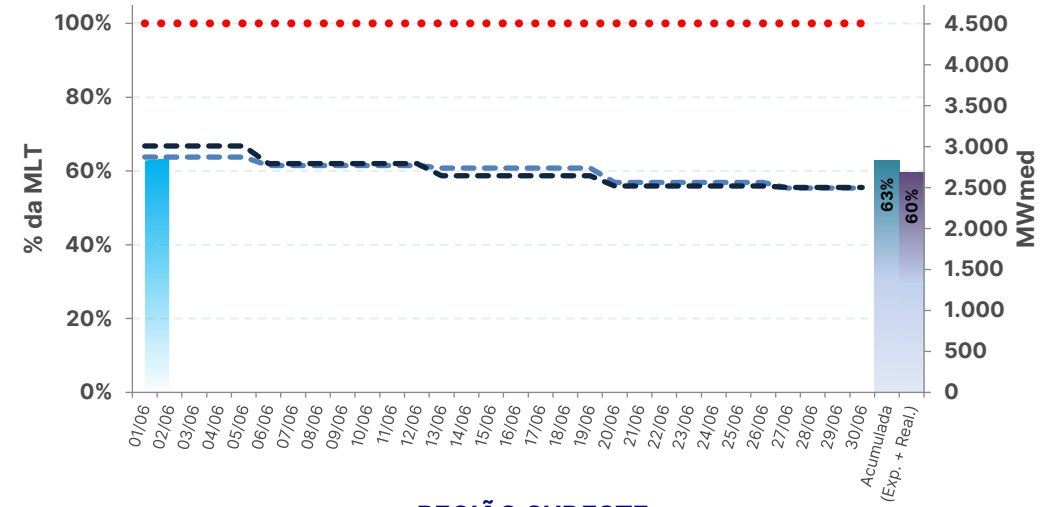
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

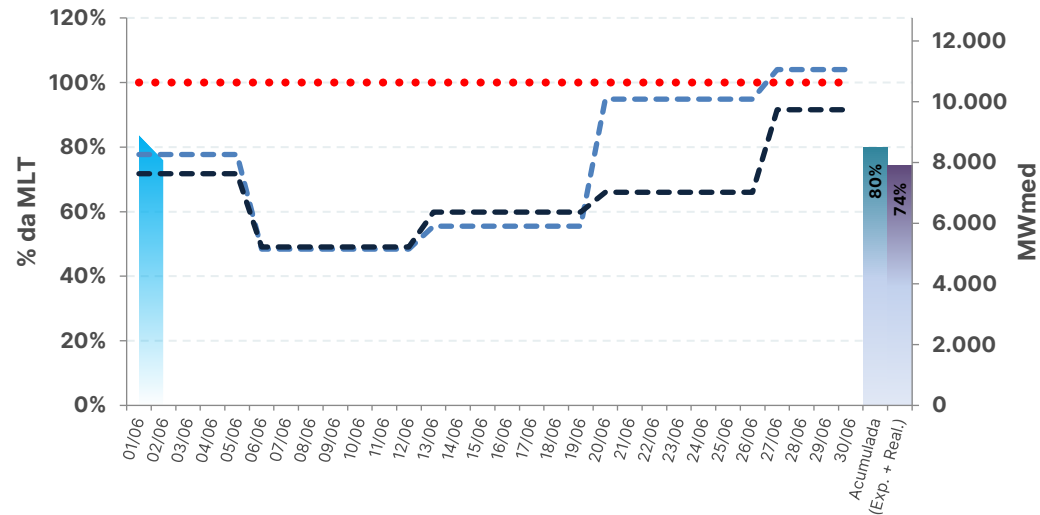
REGIÃO NORTE



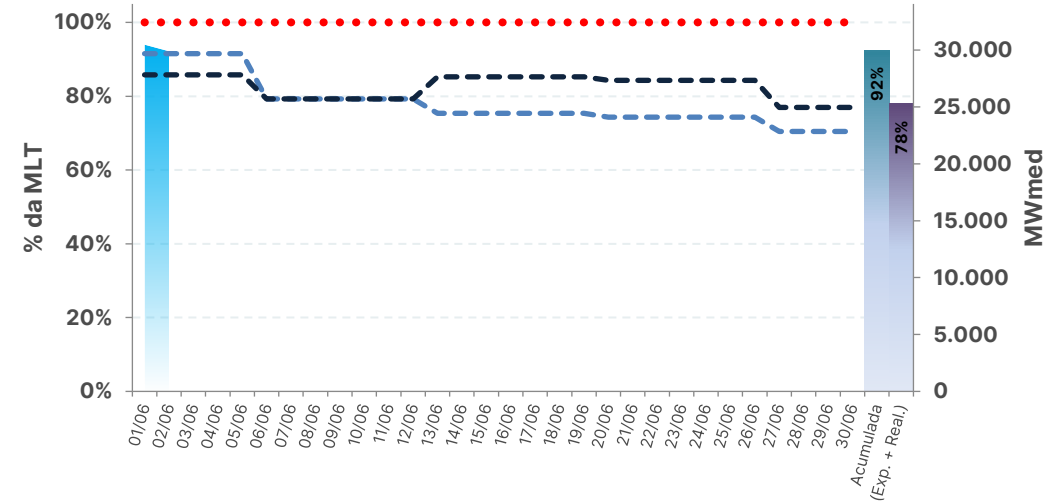
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



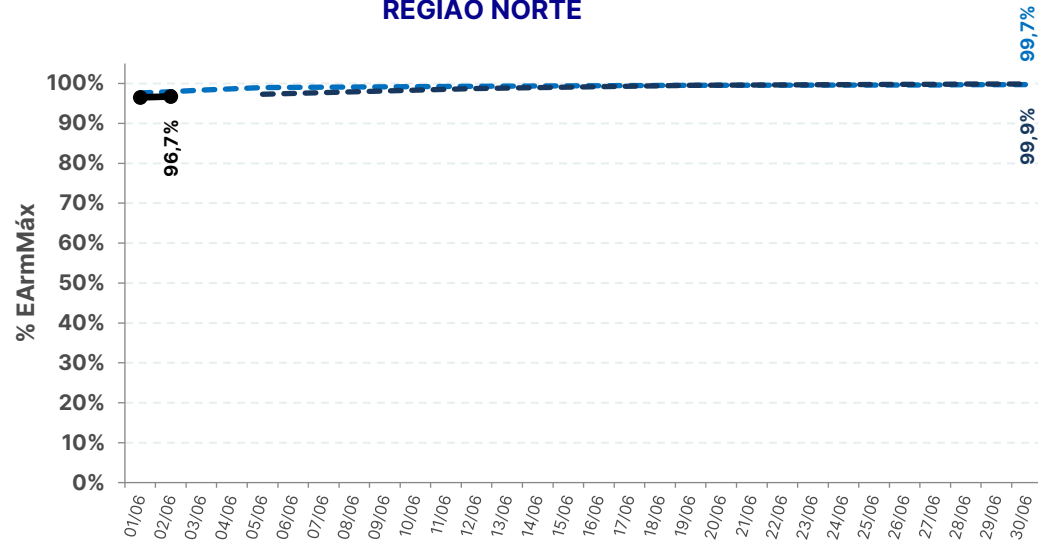
■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)
 - - - RVO
 - - - RV1
 ●●●● MLT

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

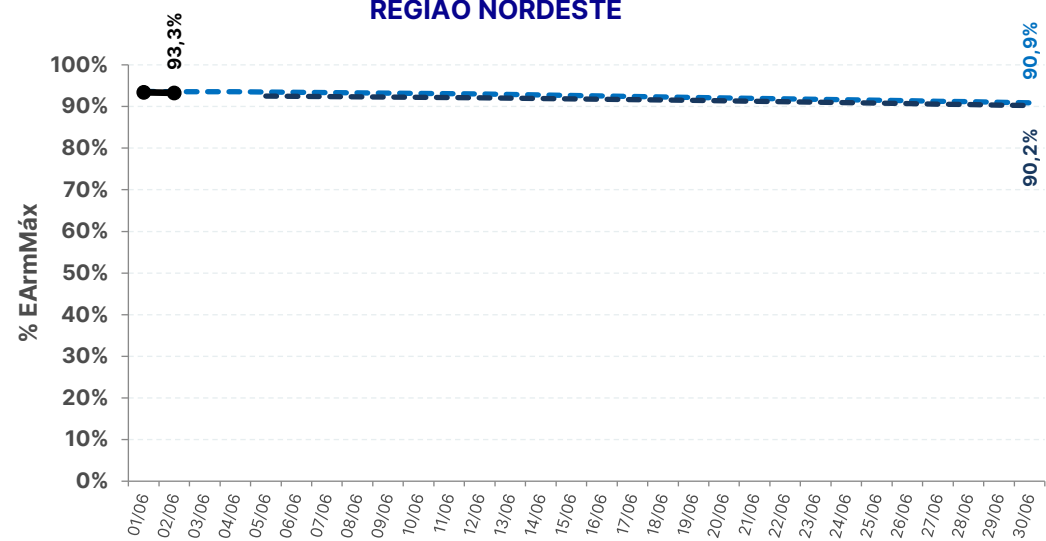
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia armazenada

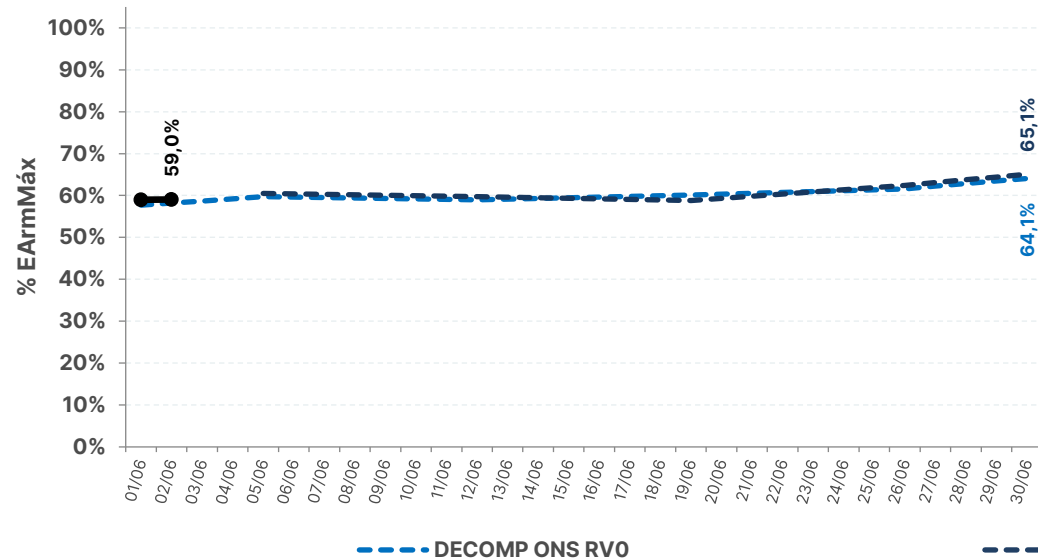
REGIÃO NORTE



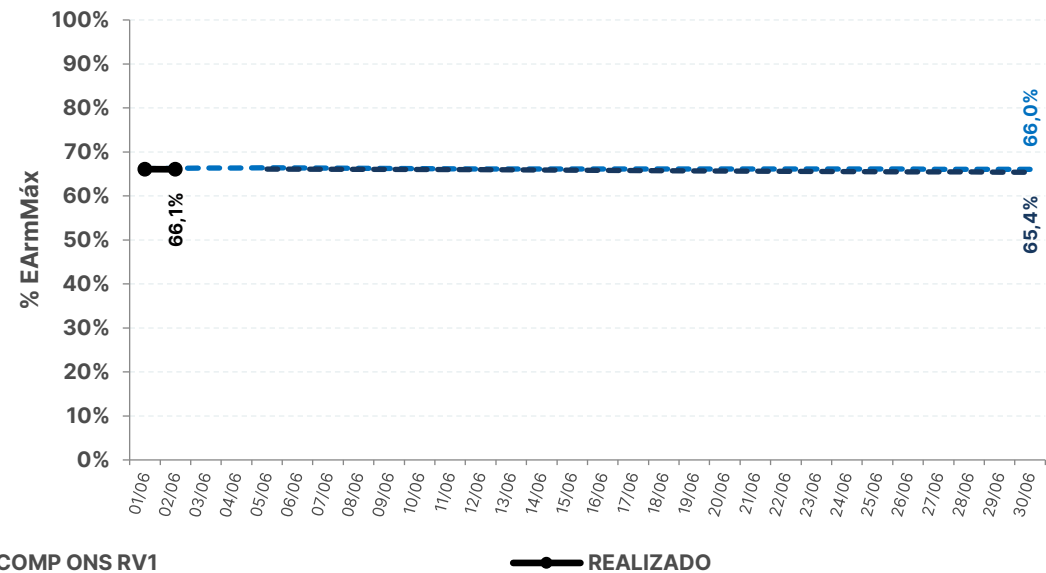
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

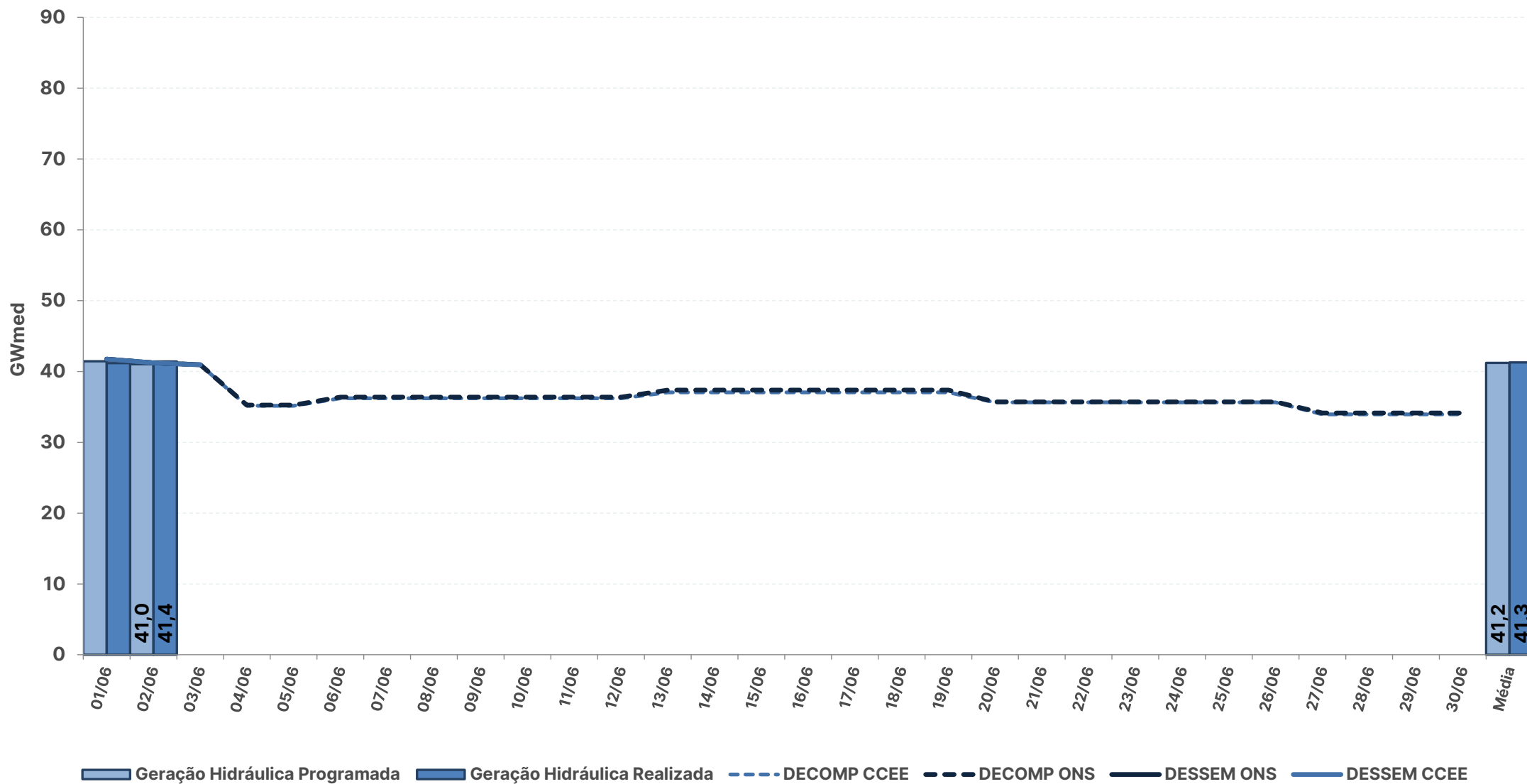


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV1

● REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

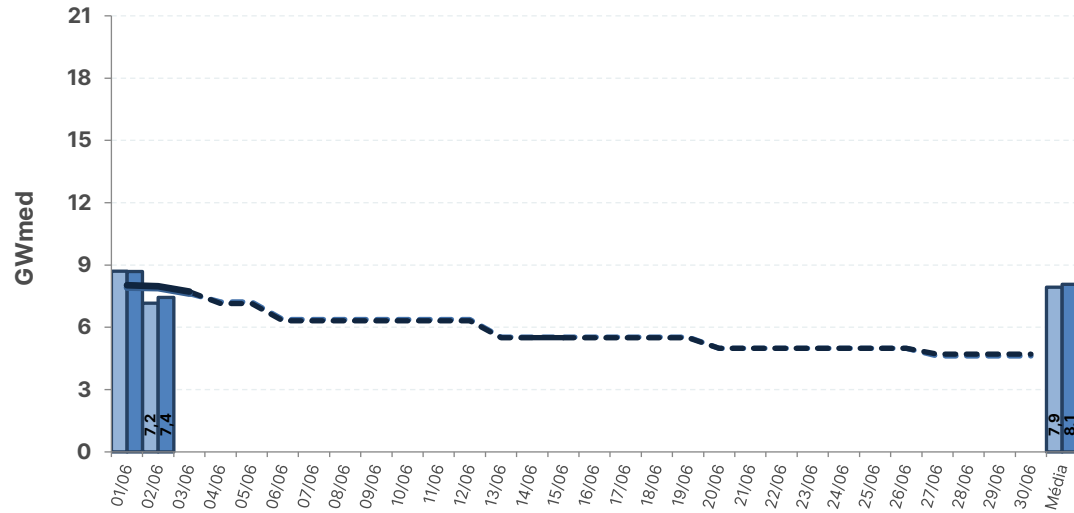


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

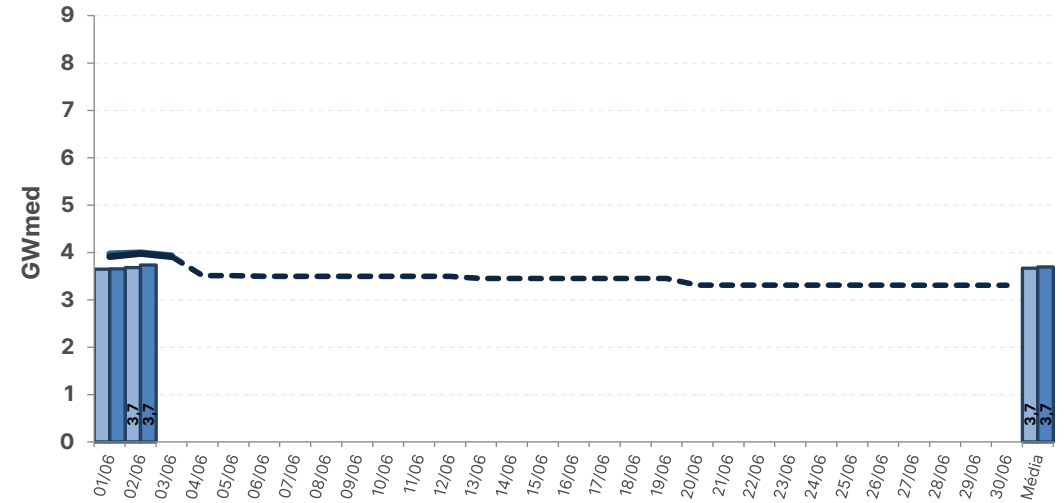
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

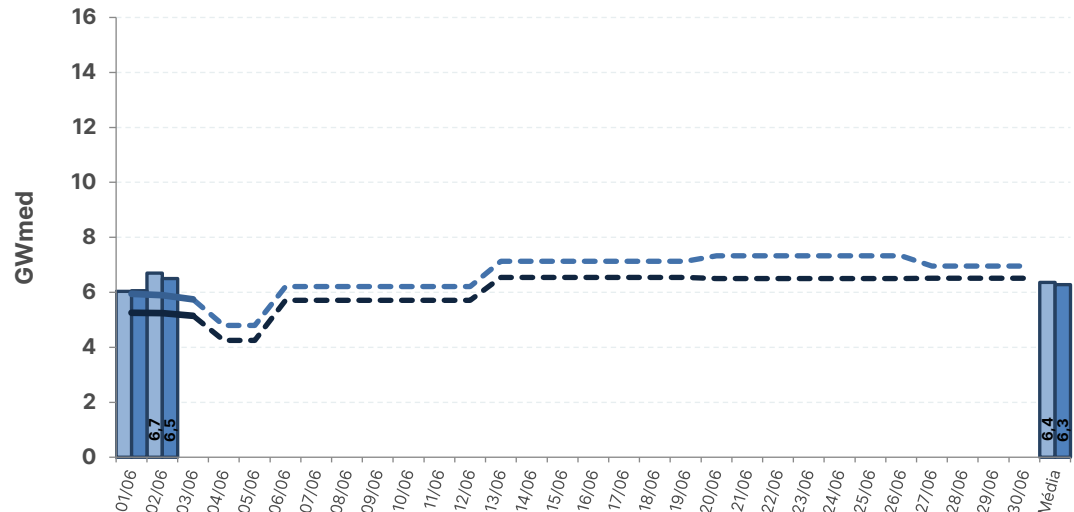
REGIÃO NORTE



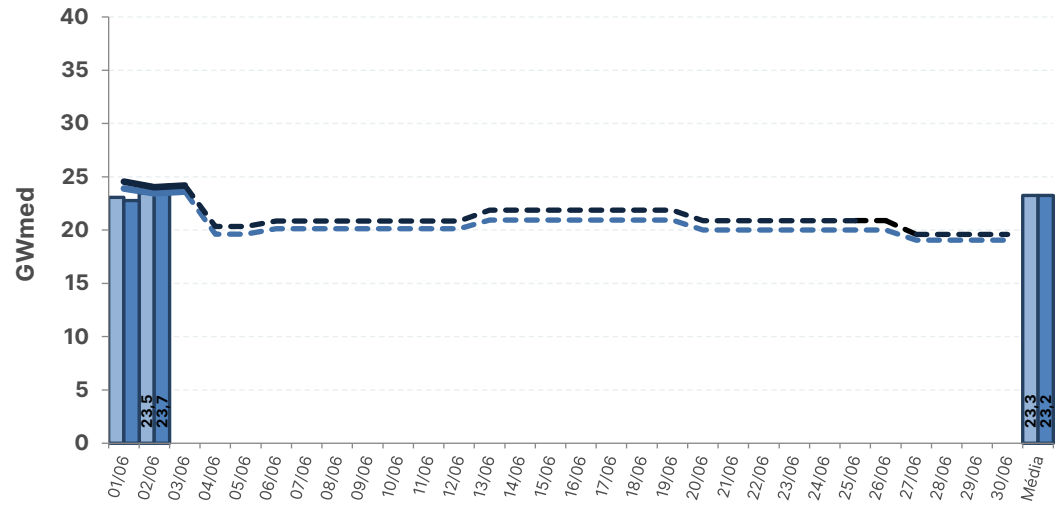
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

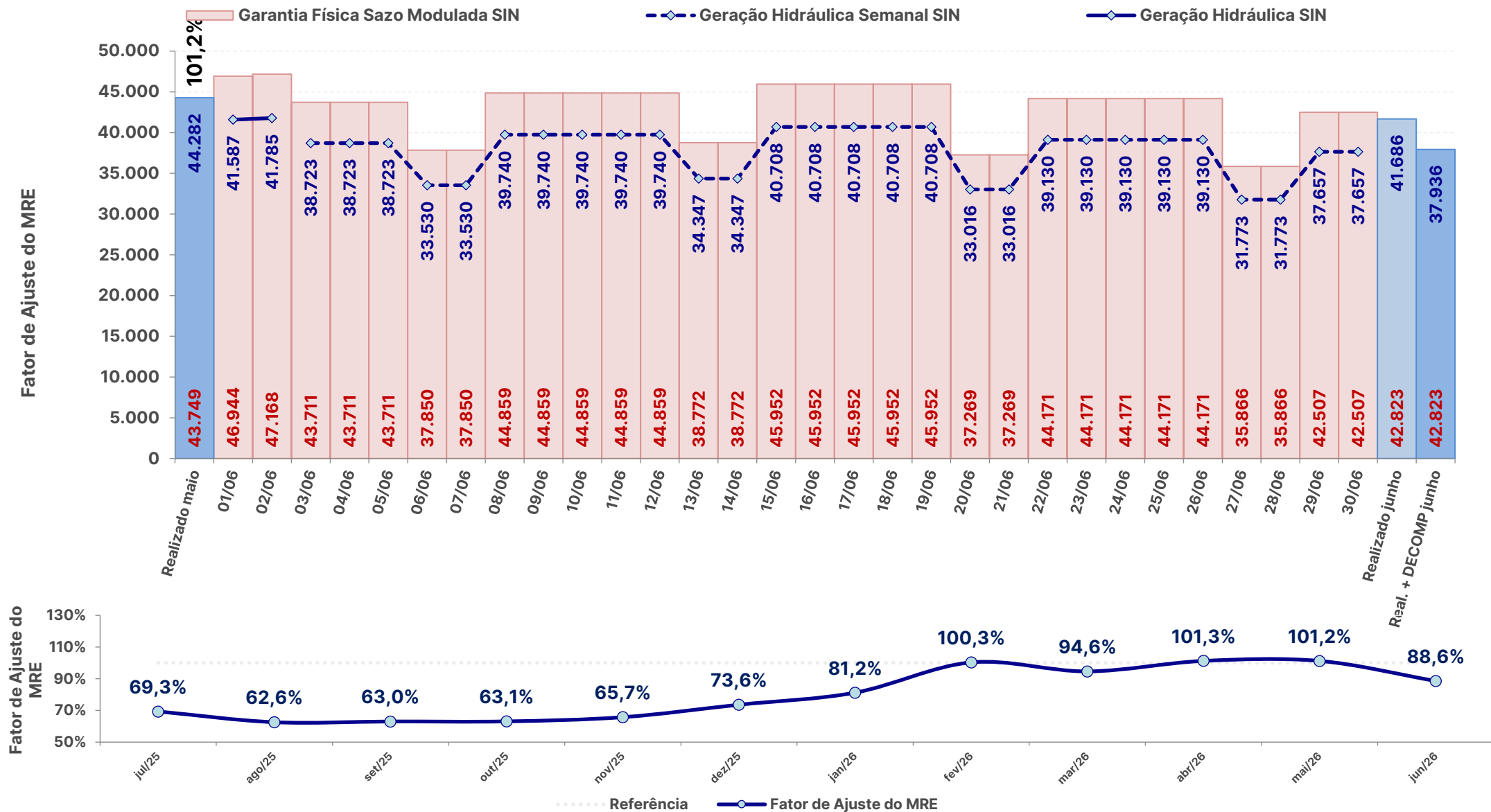


■ Geração Hidráulica Programada
 ■ Geração Hidráulica Realizada
 - - - DECOMP CCEE
 - - - DECOMP ONS
 — DESSEM CCEE
 — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

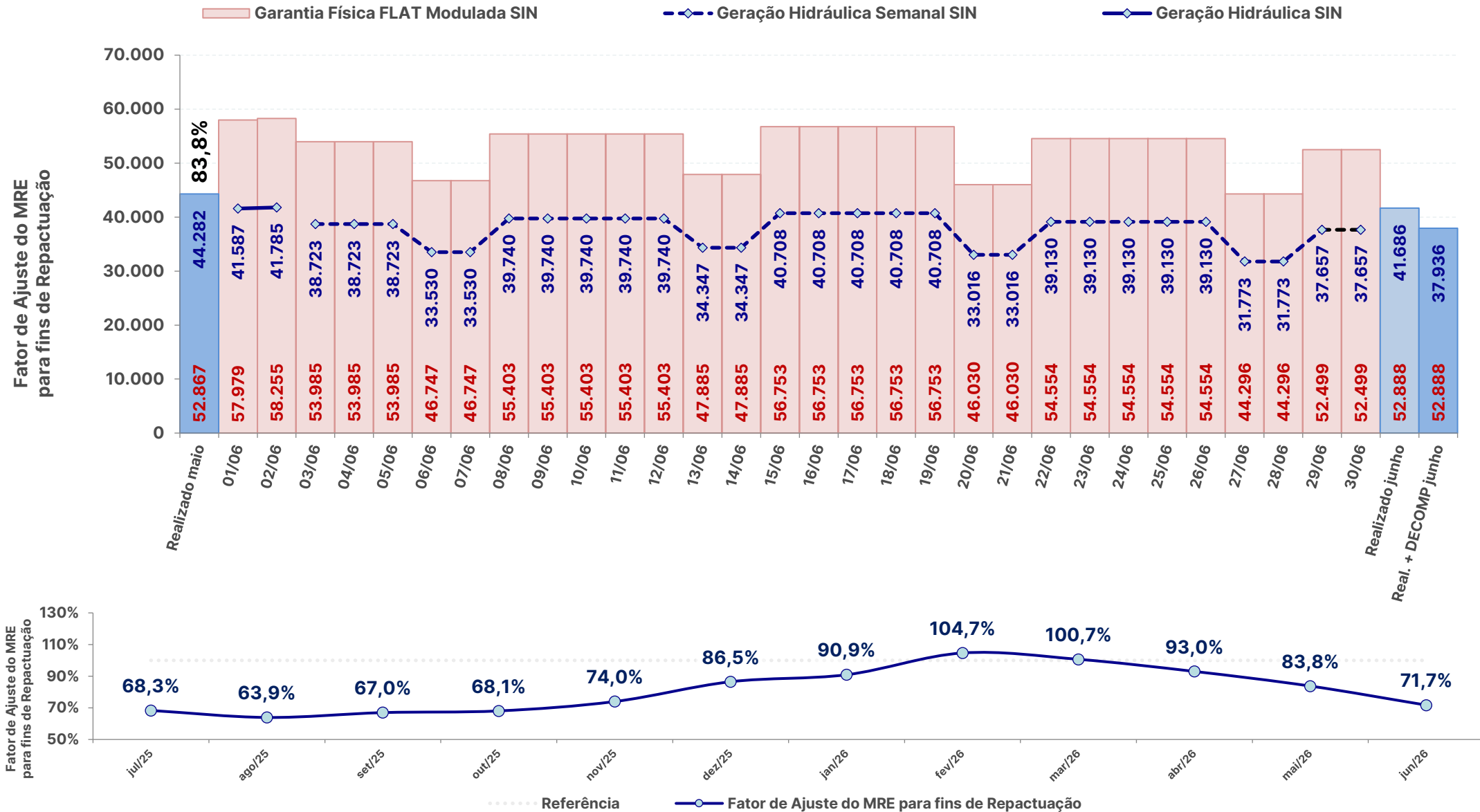
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

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

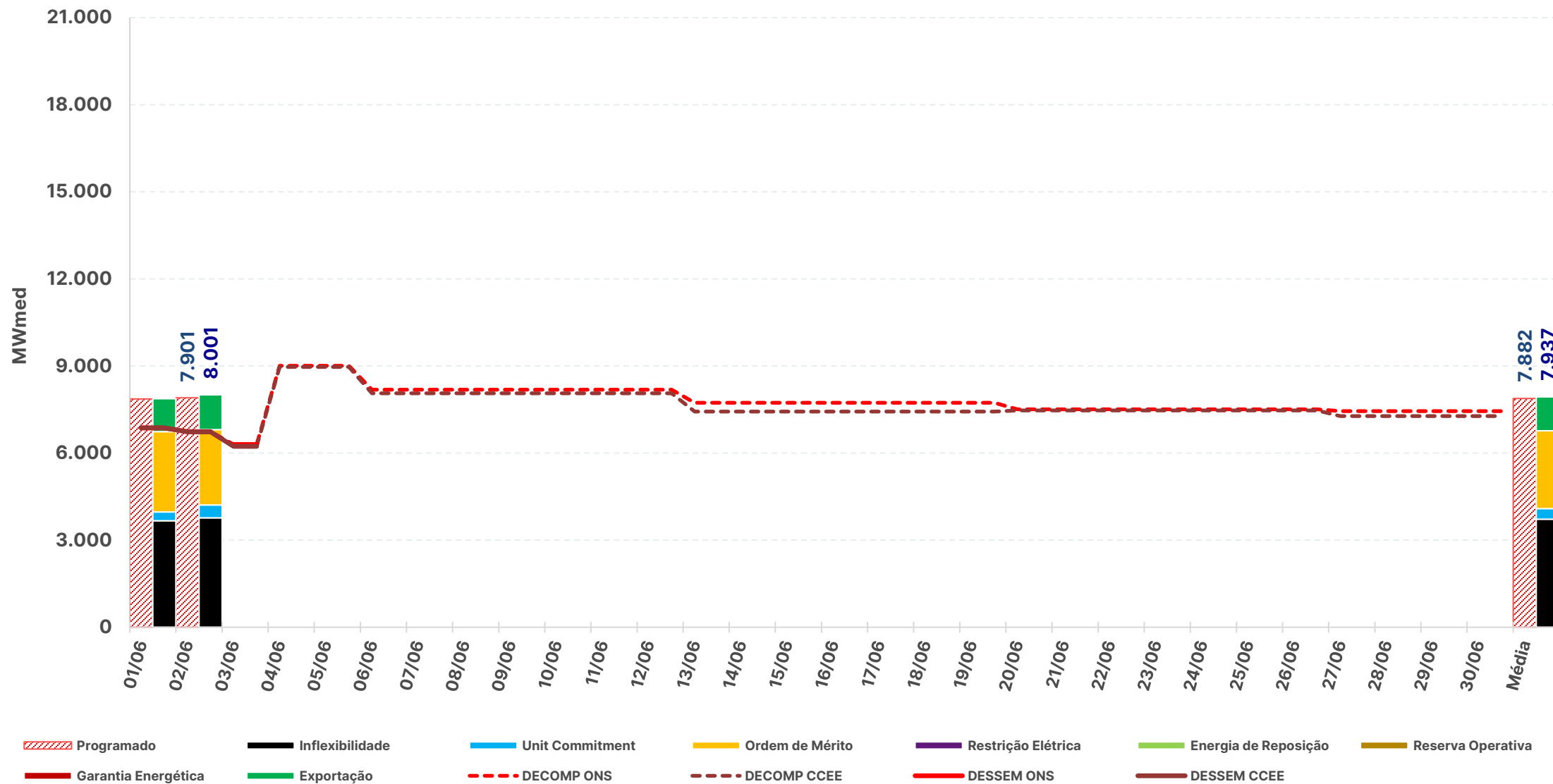
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

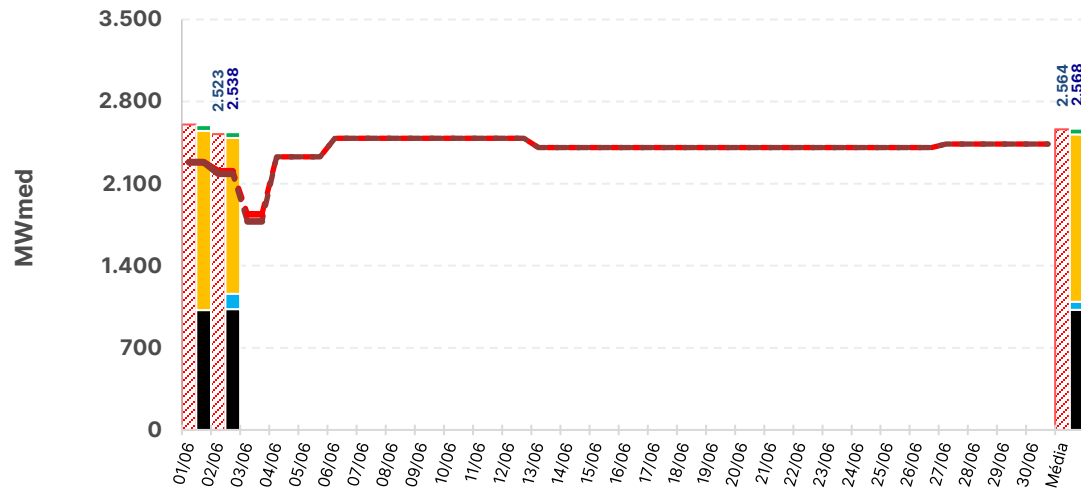


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

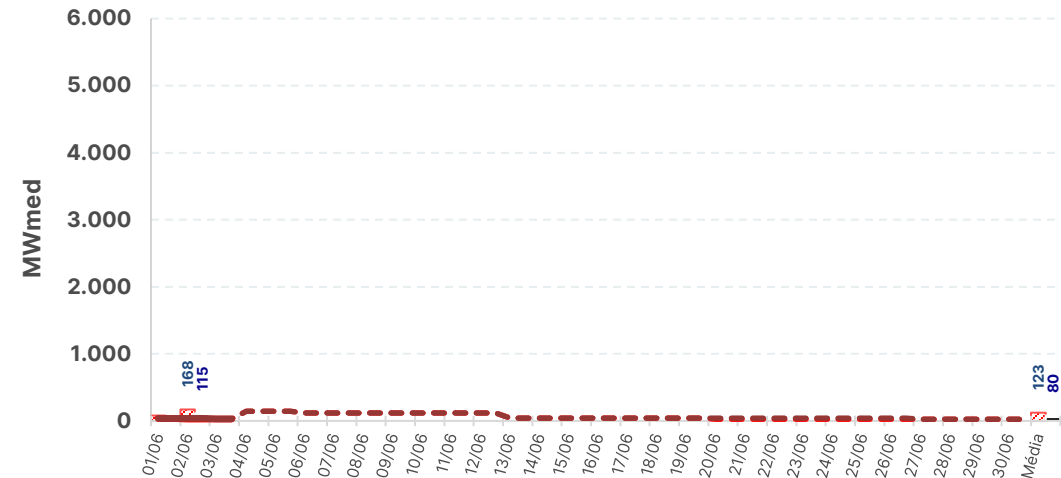
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

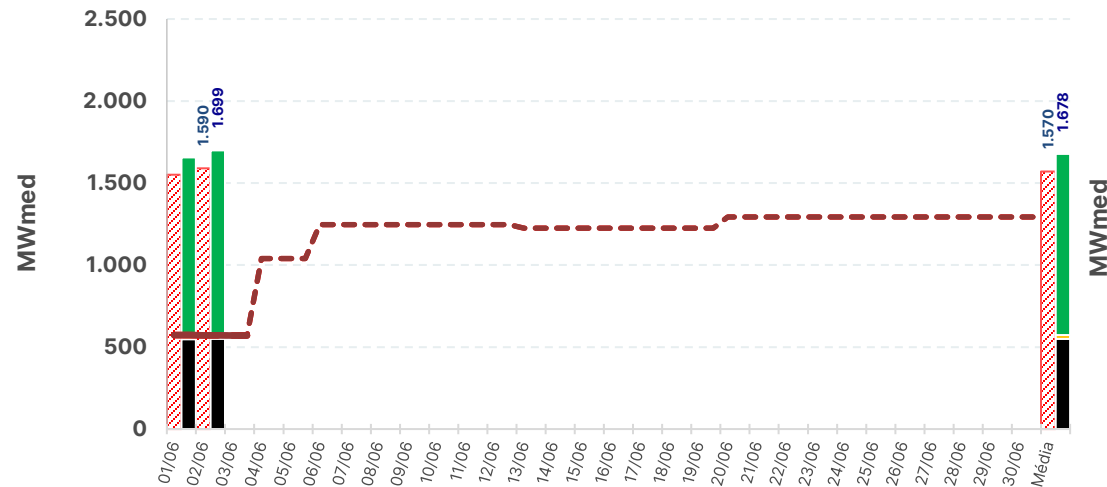
REGIÃO NORTE



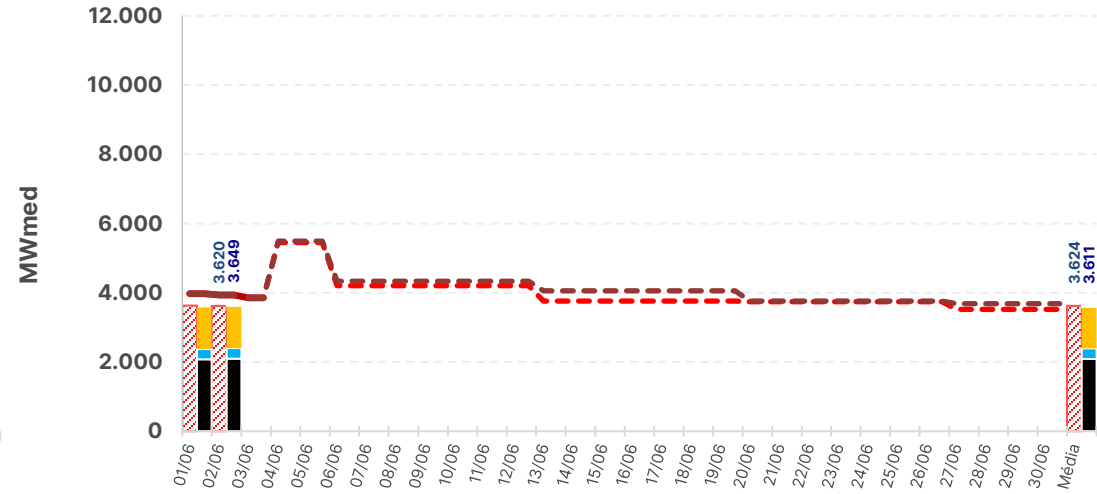
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

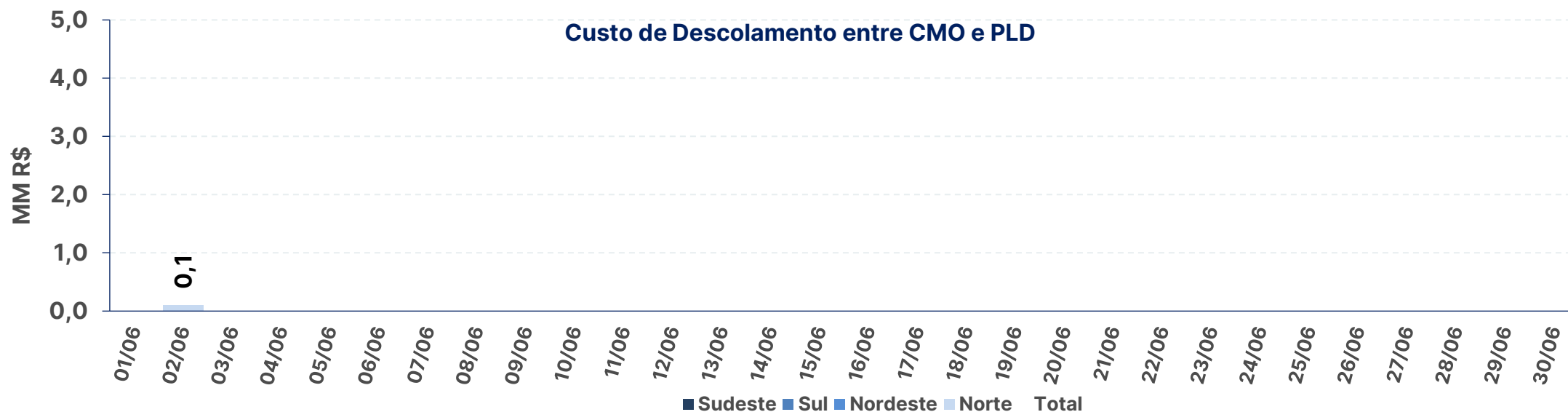
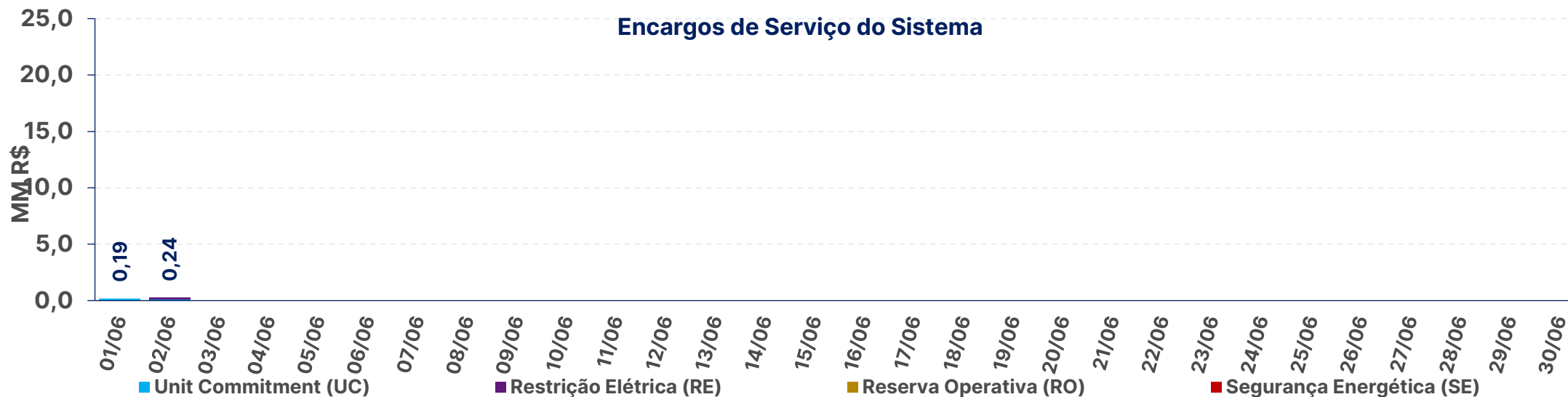


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

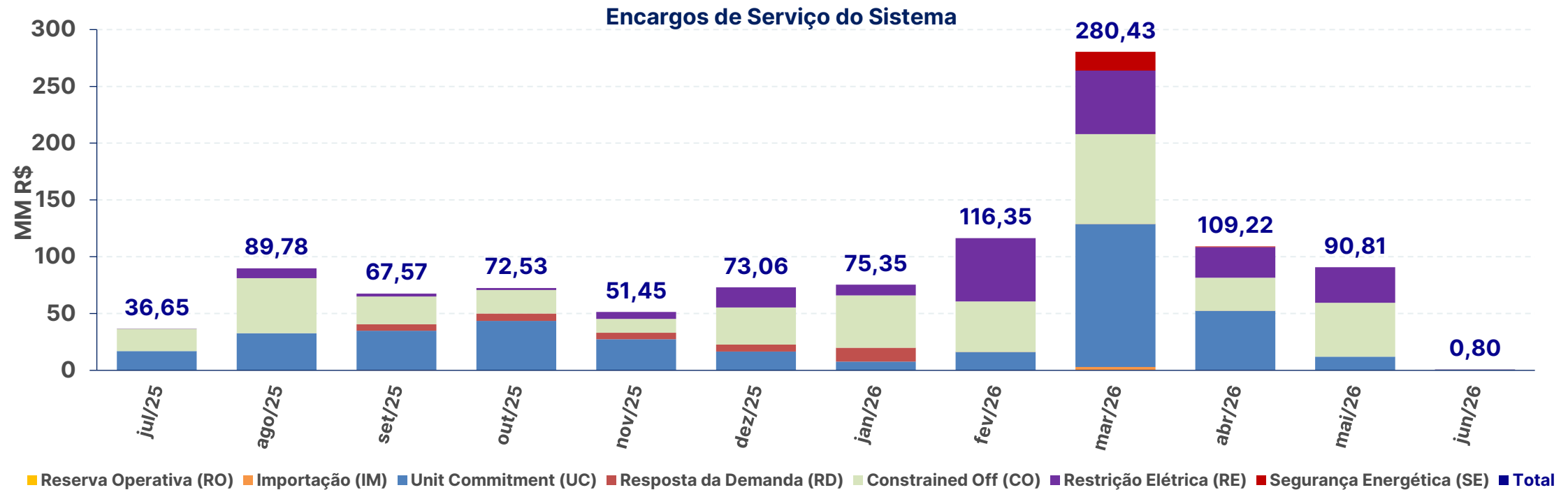
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

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

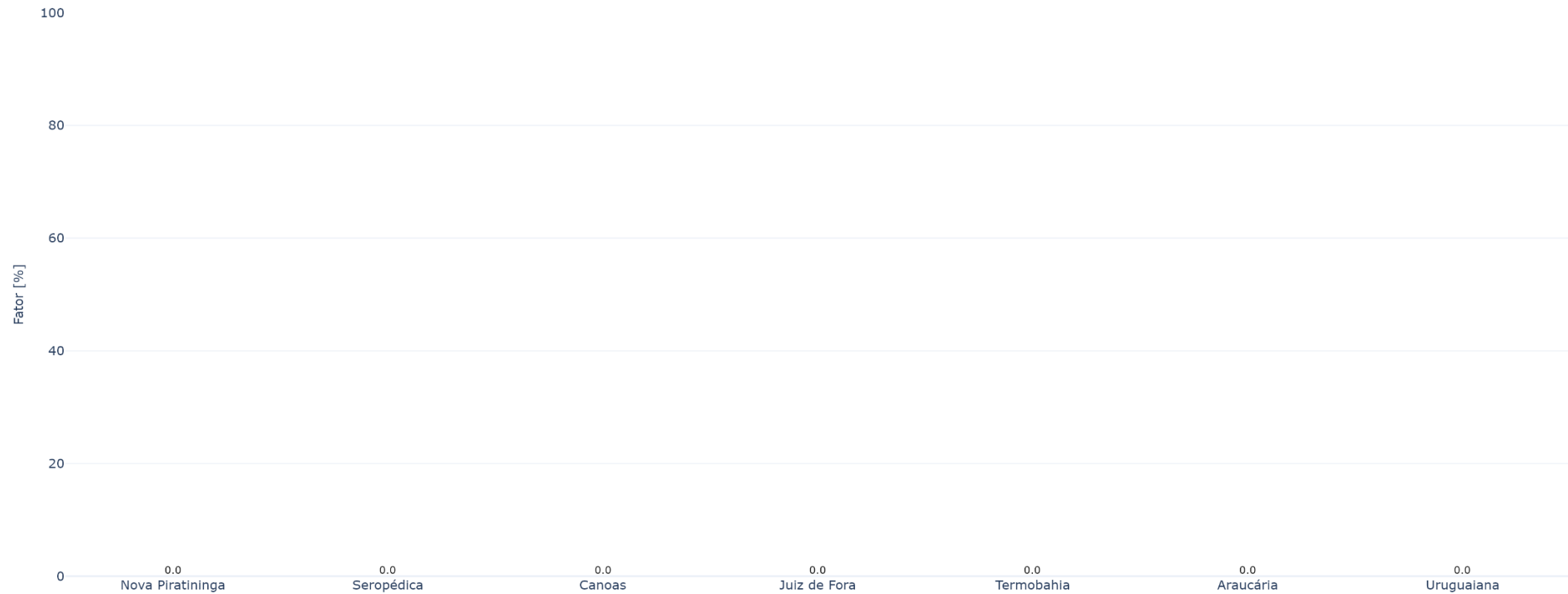


histórico de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



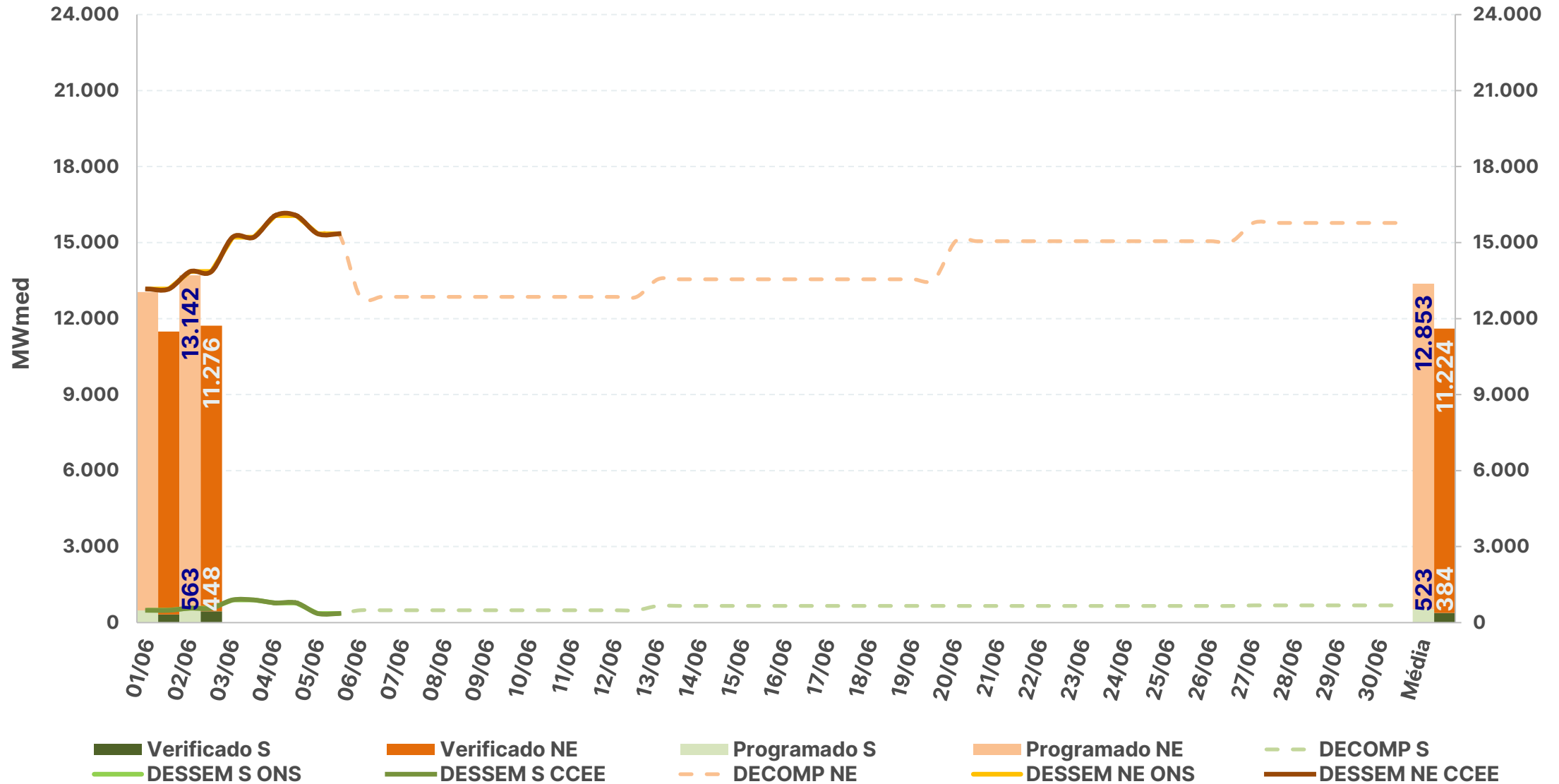
ESS MENSAL	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,35	R\$ 0,01
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 16,93	R\$ 32,71	R\$ 34,42	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 16,57	R\$ 7,74	R\$ 16,10	R\$ 125,74	R\$ 52,13	R\$ 12,05	R\$ 0,68
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ 0,01	R\$ 0,08	R\$ 0,06	R\$ -	R\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 19,72	R\$ 48,53	R\$ 24,41	R\$ 20,83	R\$ 12,15	R\$ 32,65	R\$ 46,09	R\$ 44,59	R\$ 79,18	R\$ 29,08	R\$ 47,42	R\$ 0,11
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 36,65	R\$ 89,78	R\$ 67,57	R\$ 72,53	R\$ 51,45	R\$ 73,06	R\$ 75,35	R\$ 116,35	R\$ 280,43	R\$ 109,22	R\$ 90,81	R\$ 0,80
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 1,62	R\$ 1,21	R\$ 1,97	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 10,18	R\$ 10,24	R\$ 0,90	R\$ 29,26	R\$ 1,09	R\$ 3,39	R\$ 0,07

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

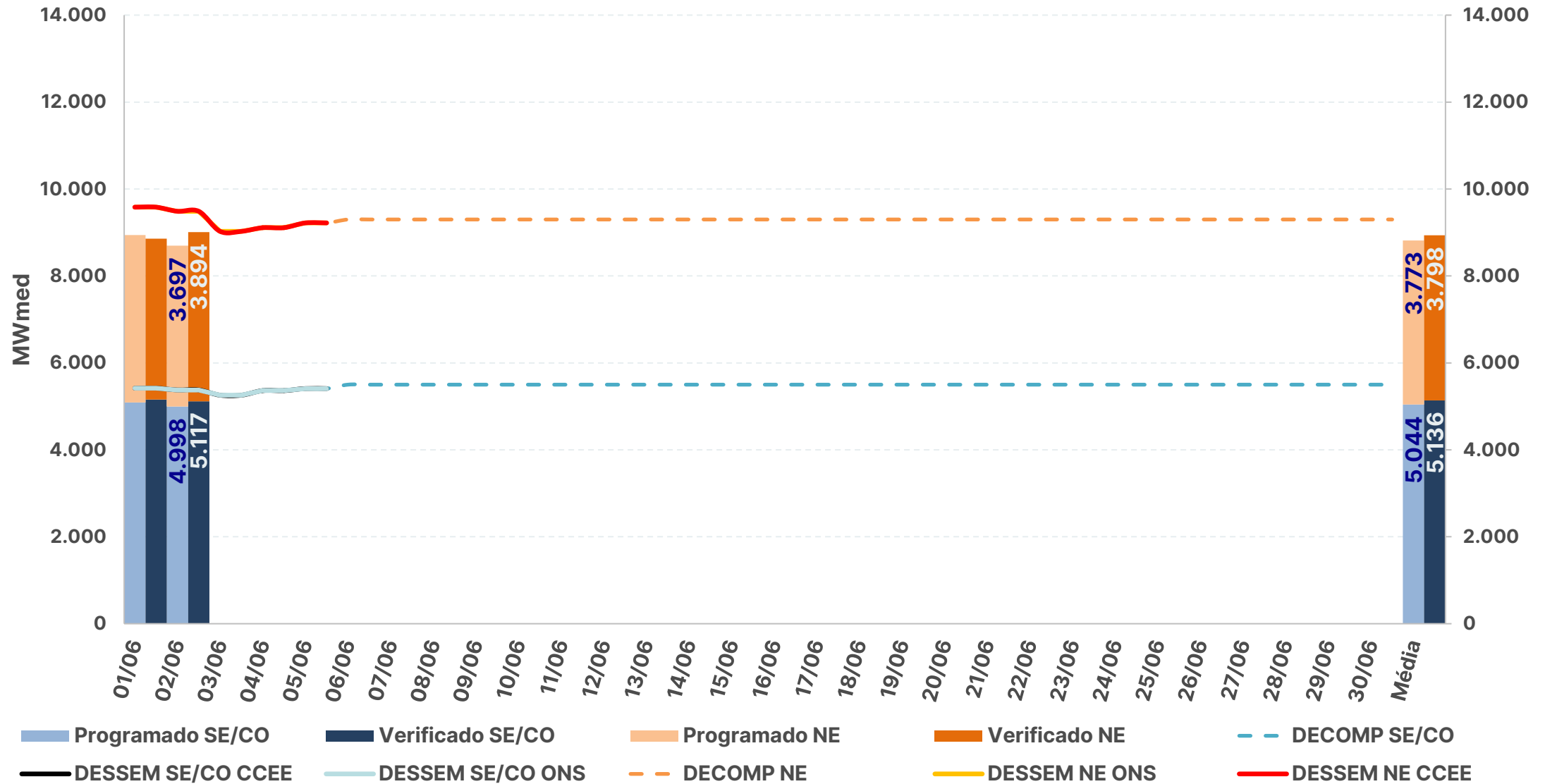


■ Substituição ■ Exportação ■ Unit Commitment ■ Ordem de Mérito ■ Garantia Energética ■ Razão Elétrica ■ Recomposição de Reserva Operativa ■ Inflexibilidade

GERAÇÃO EÓLICA



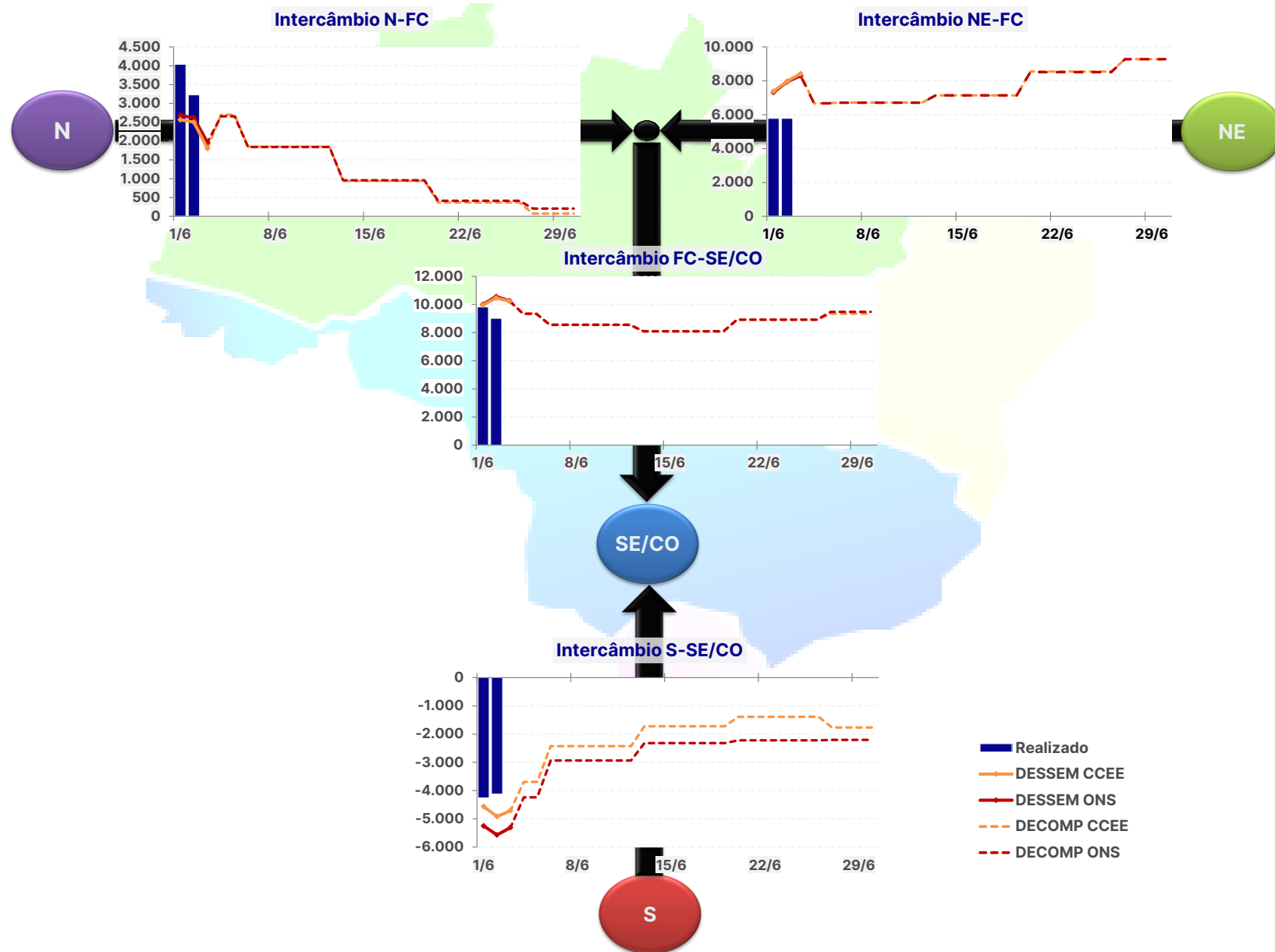
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



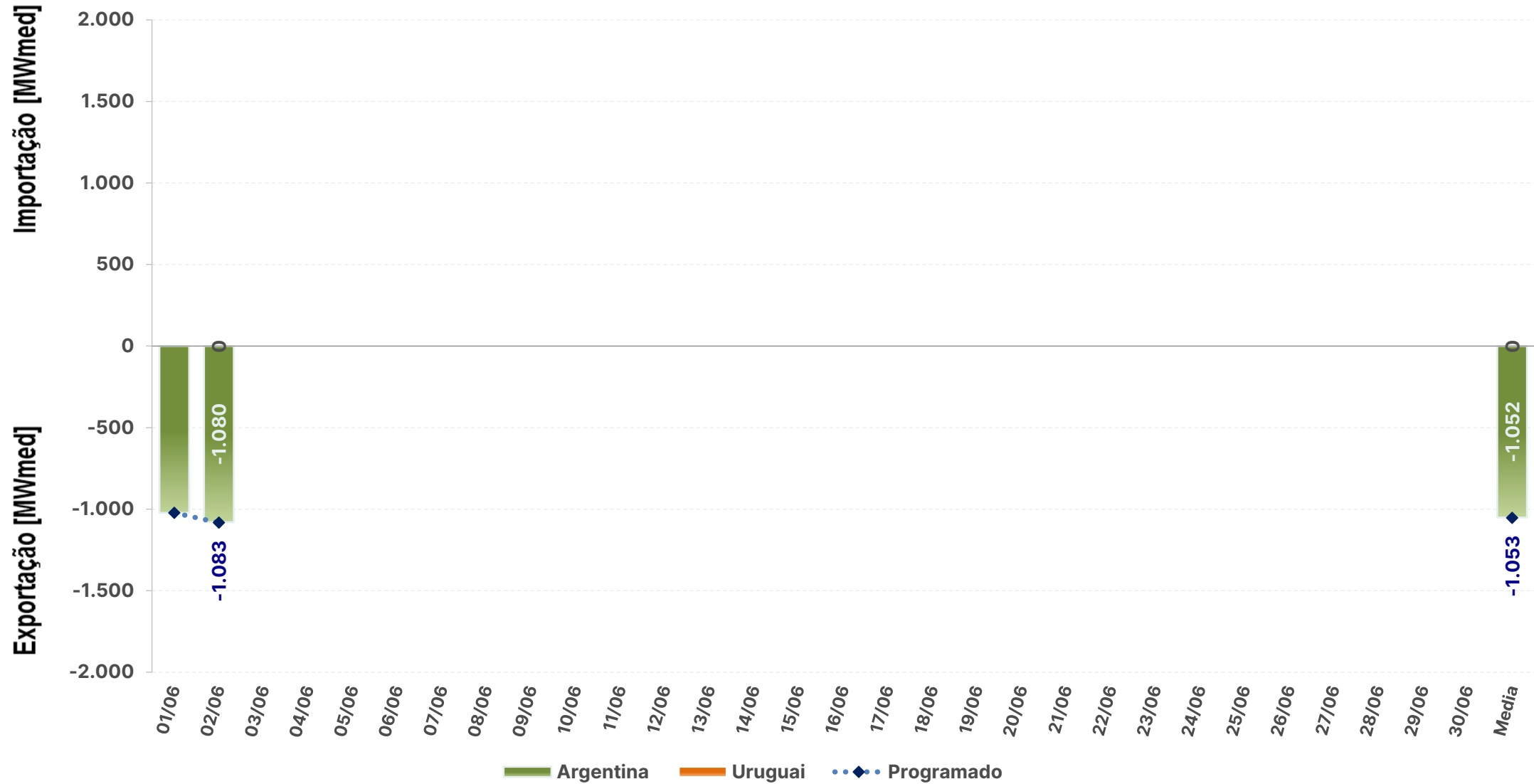
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



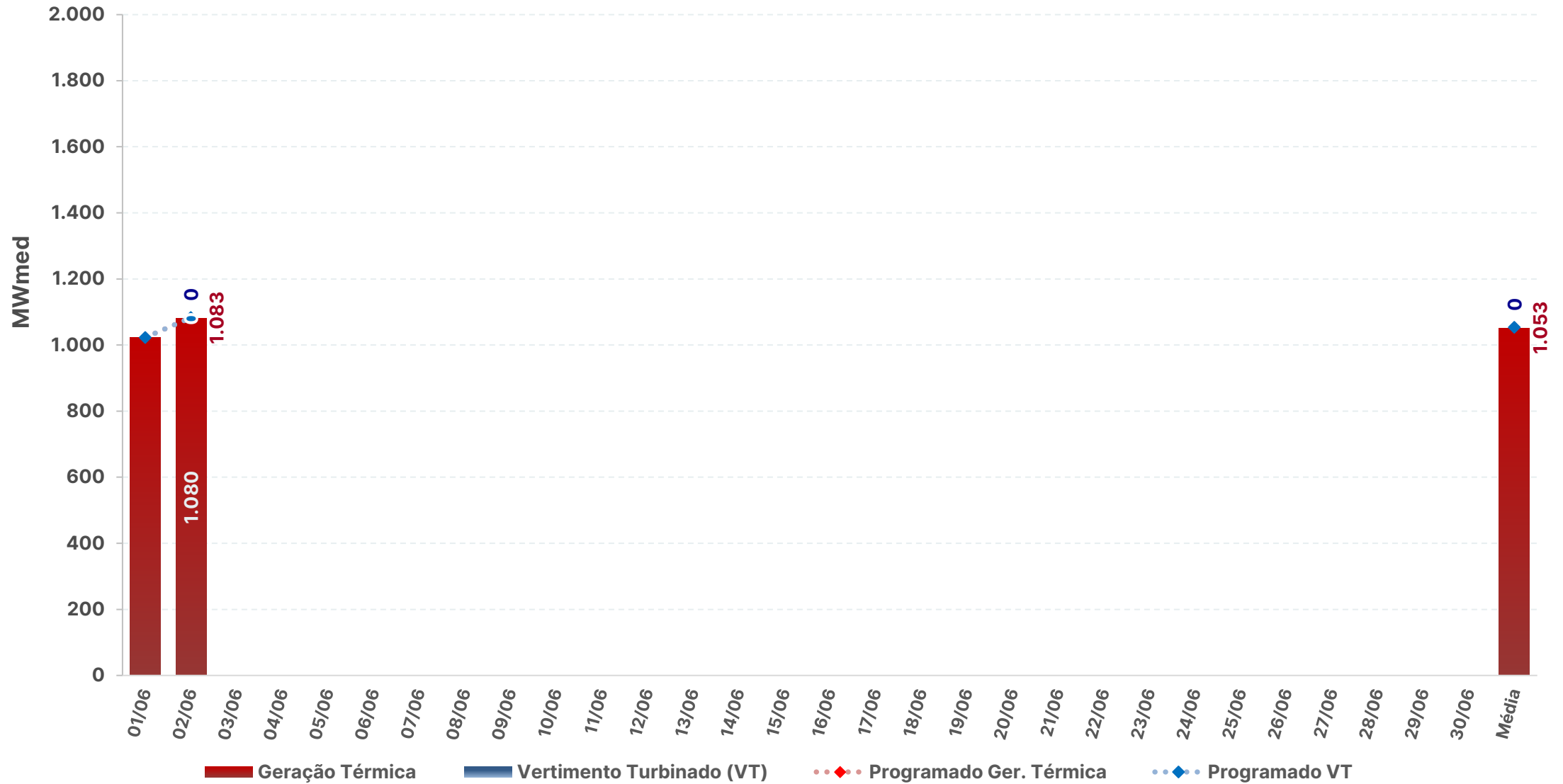
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



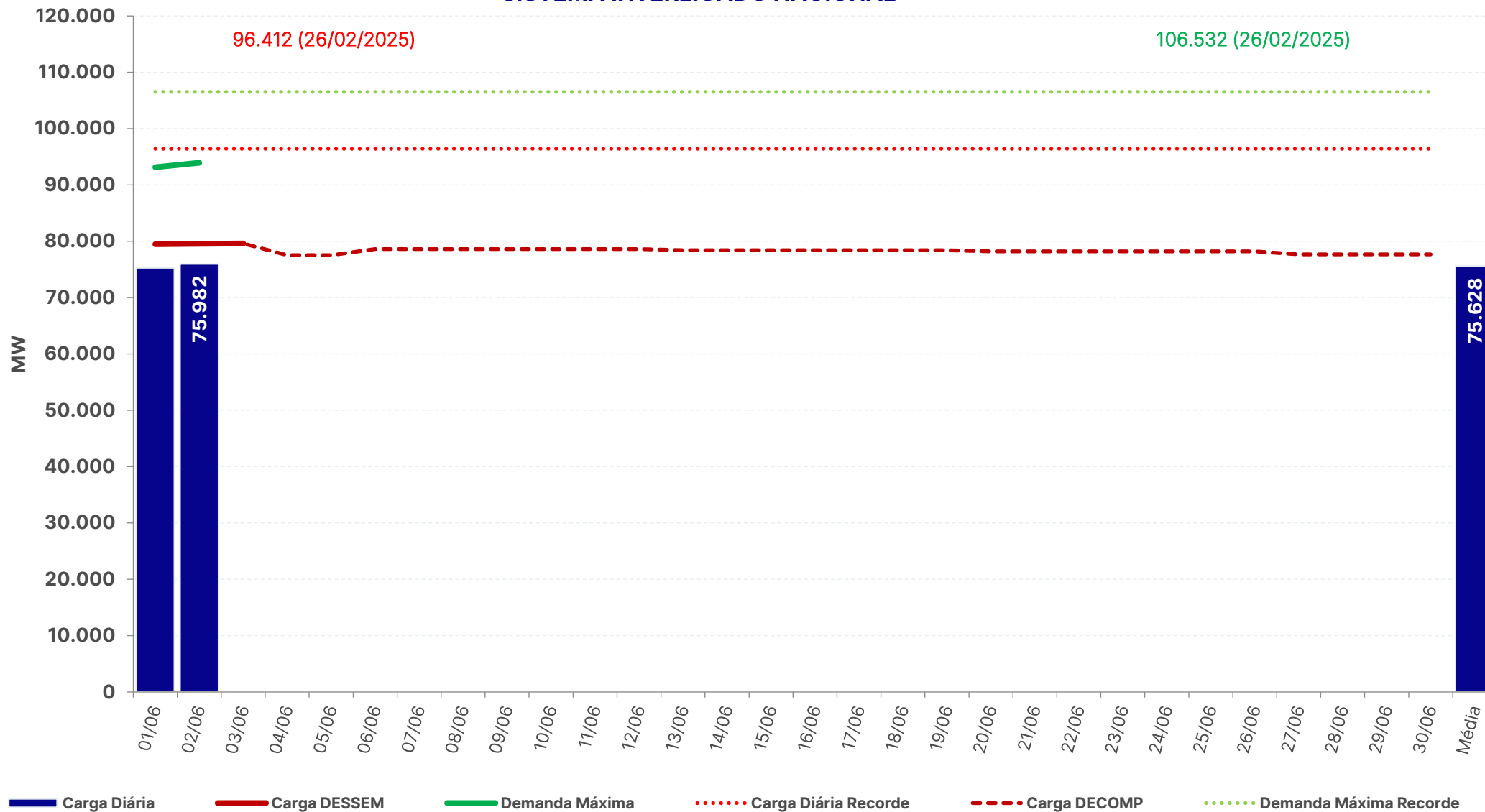
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

EXPORTAÇÃO

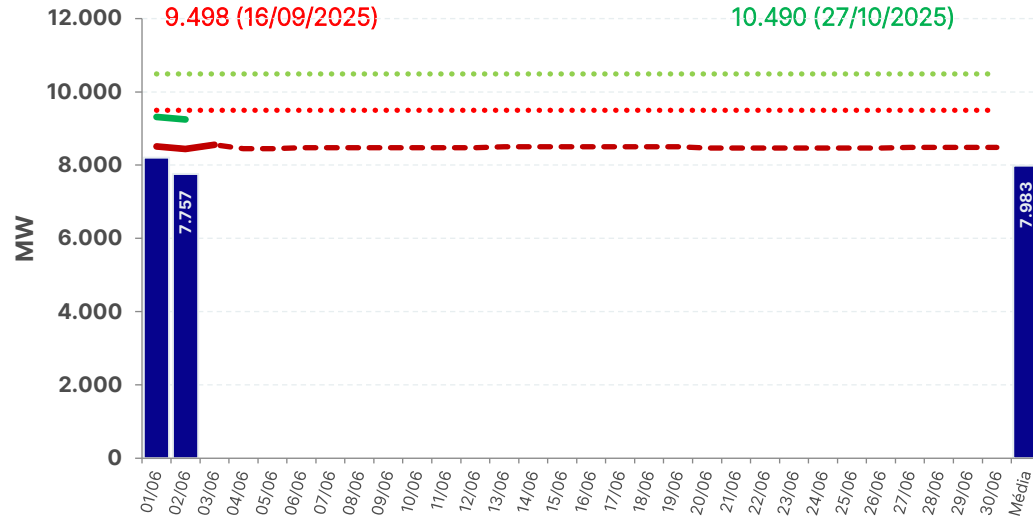


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

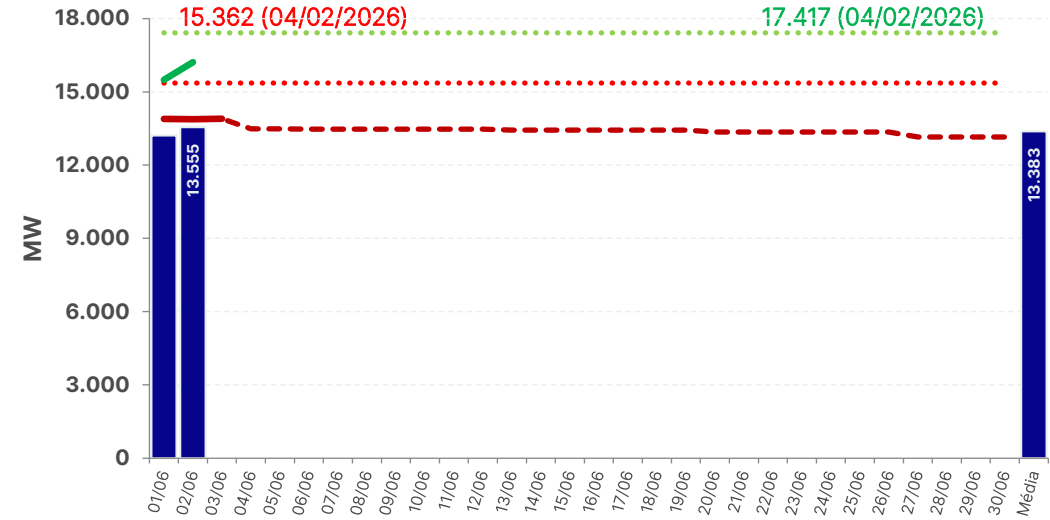


carga e demanda instantânea máxima

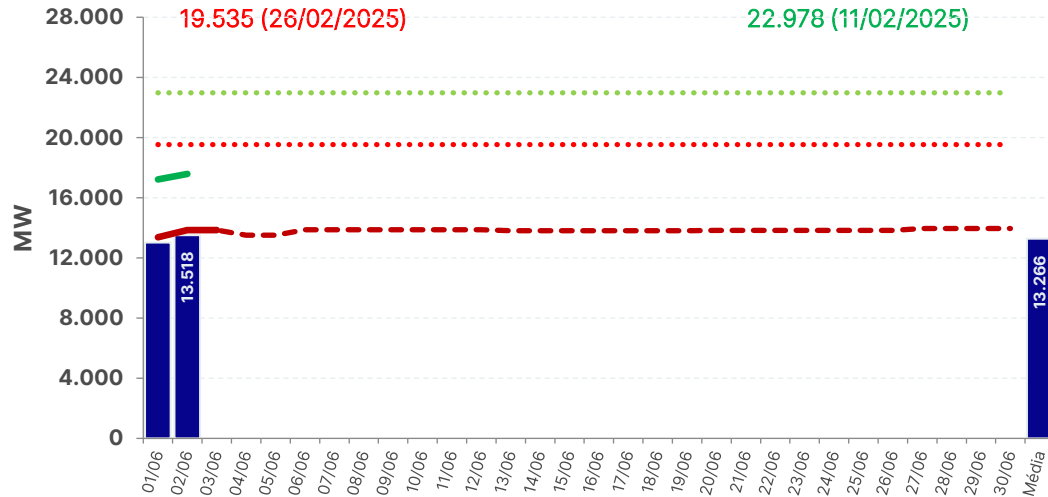
REGIÃO NORTE



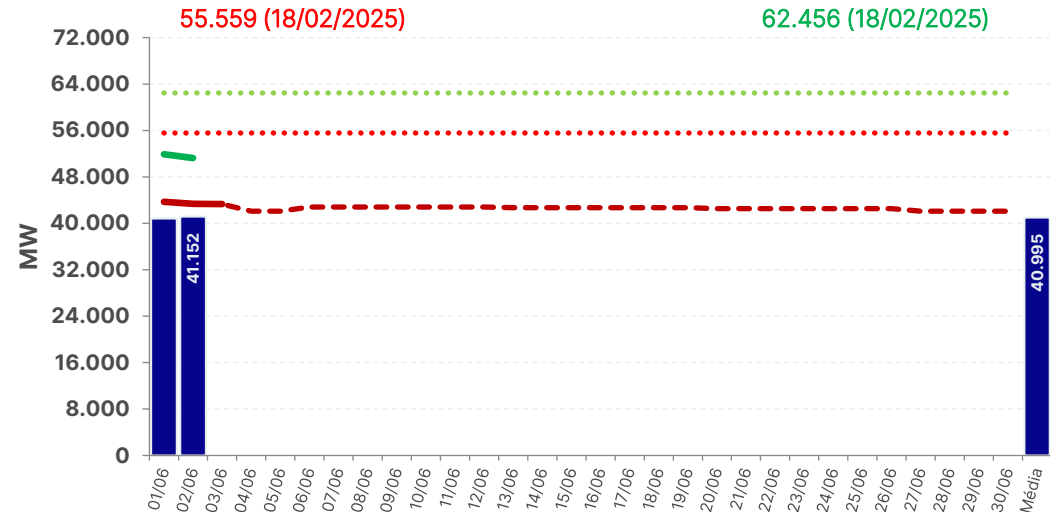
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



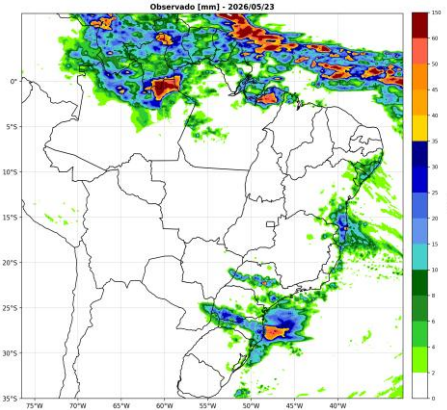
REGIÃO SUDESTE



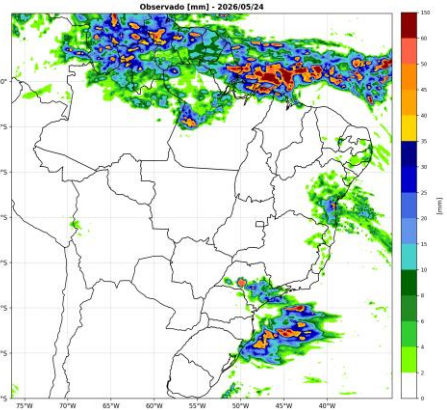
■ Carga Diária
 ⋯ Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 23/05 a 29/05

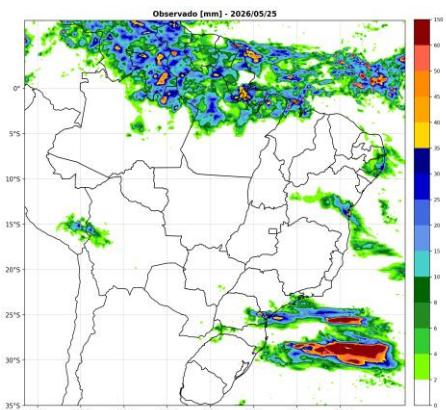
23/05



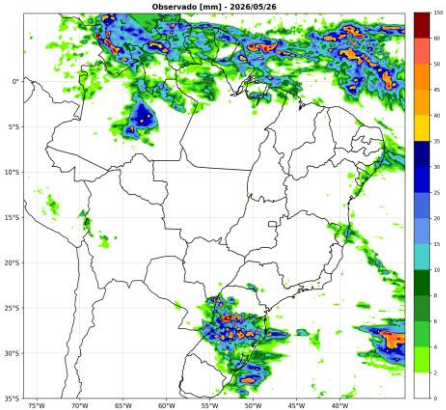
24/05



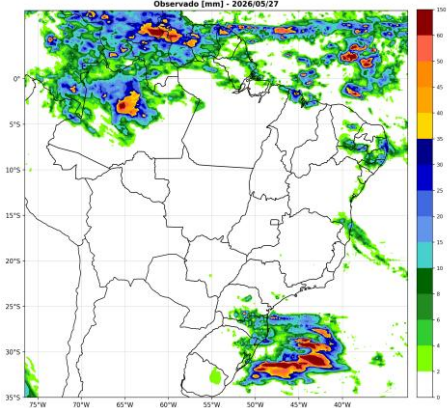
25/05



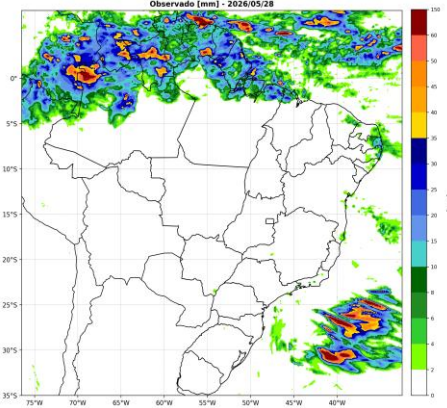
26/05



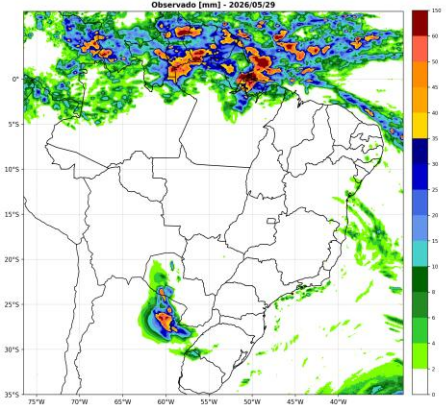
27/05



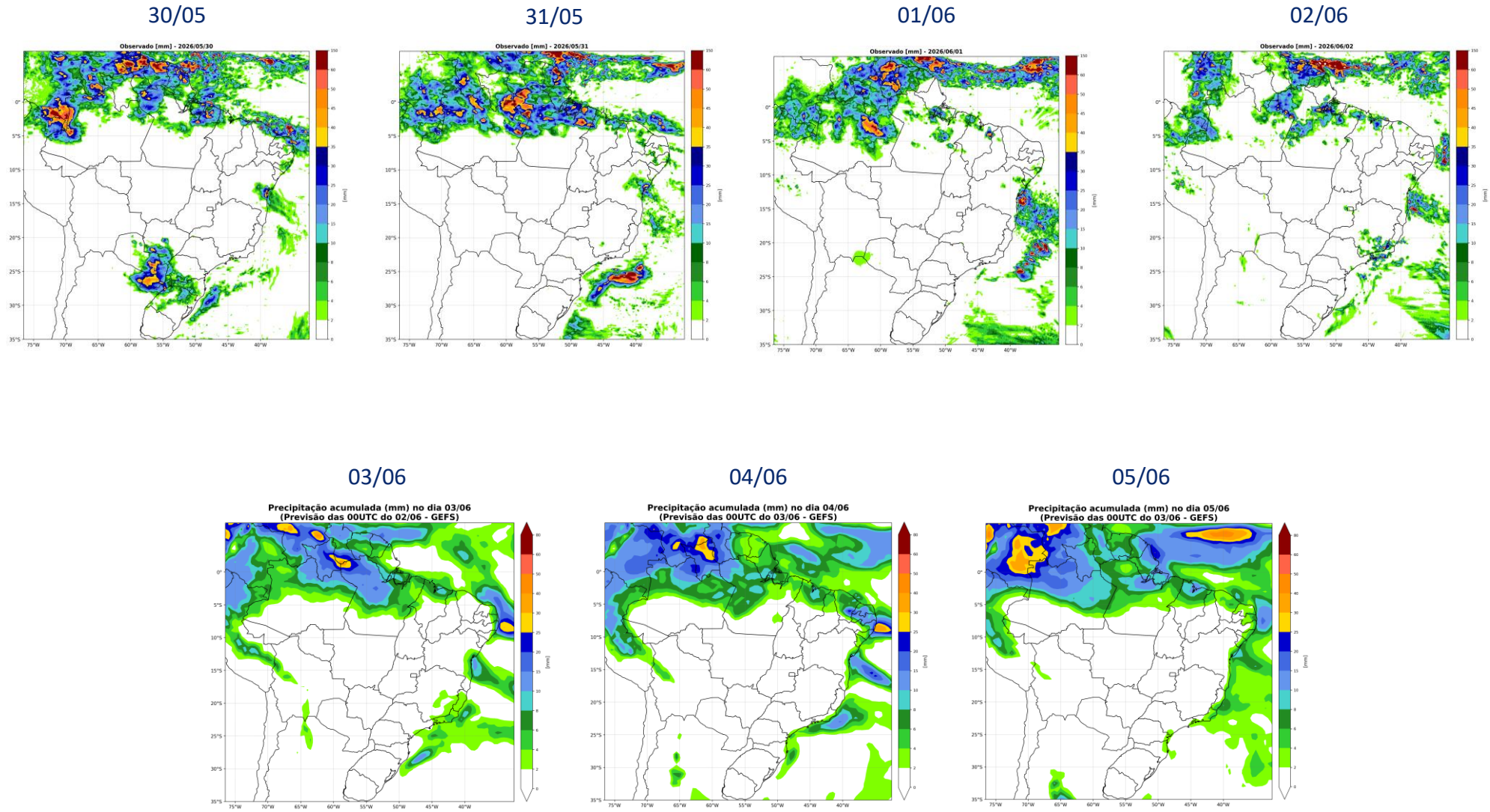
28/05



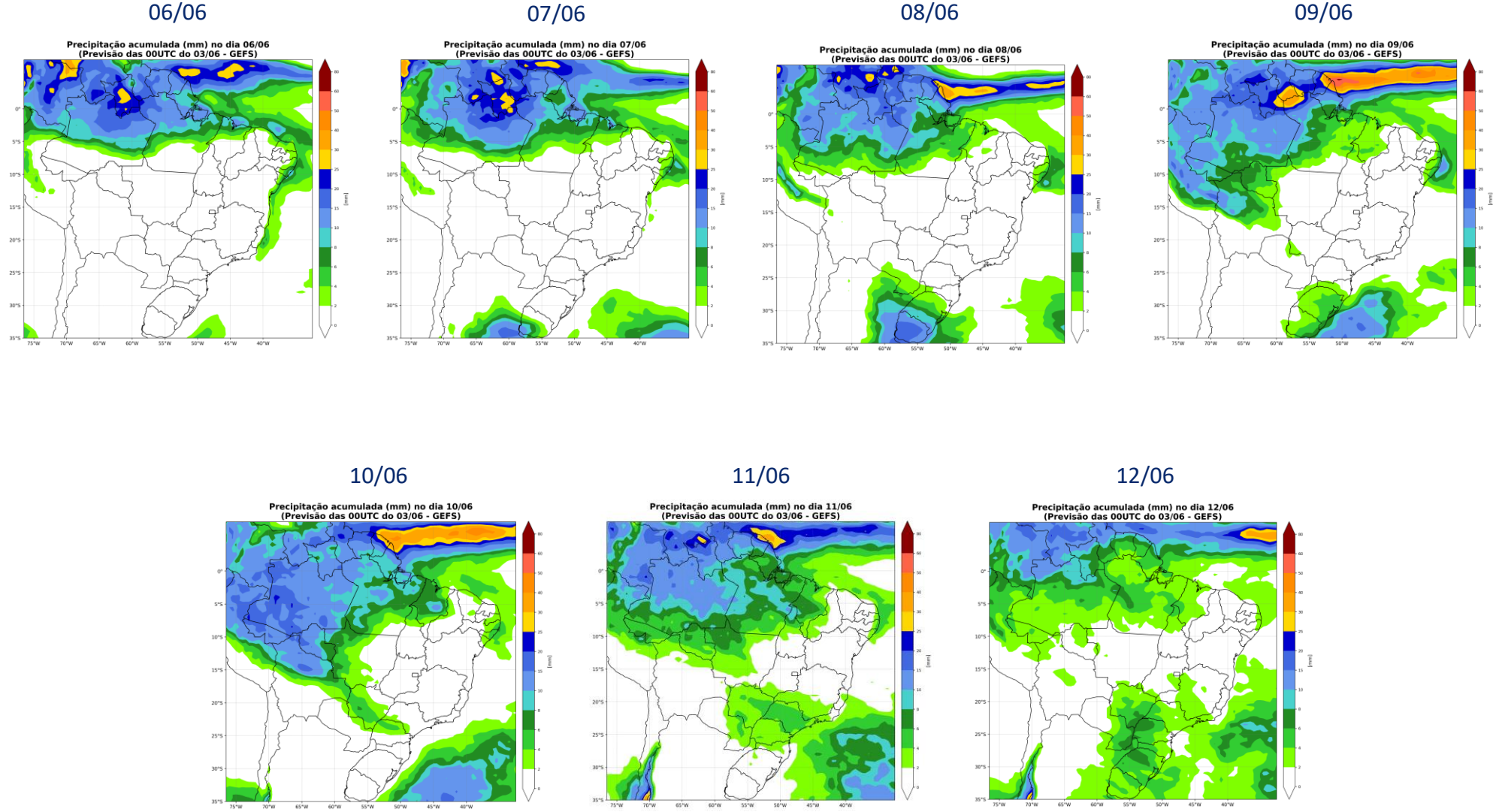
29/05



Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 30/05 a 05/06

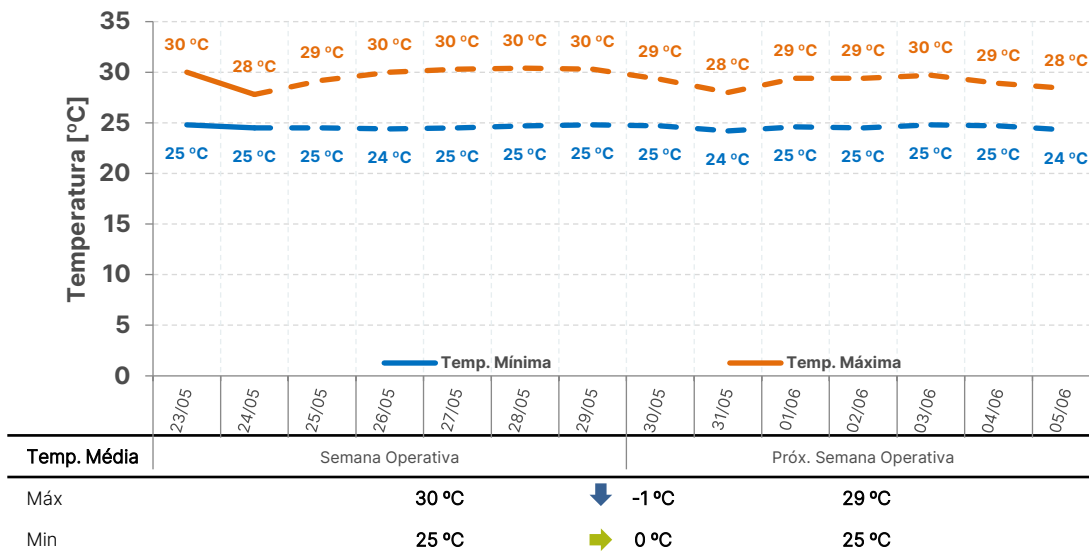


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 06/06 a 12/06

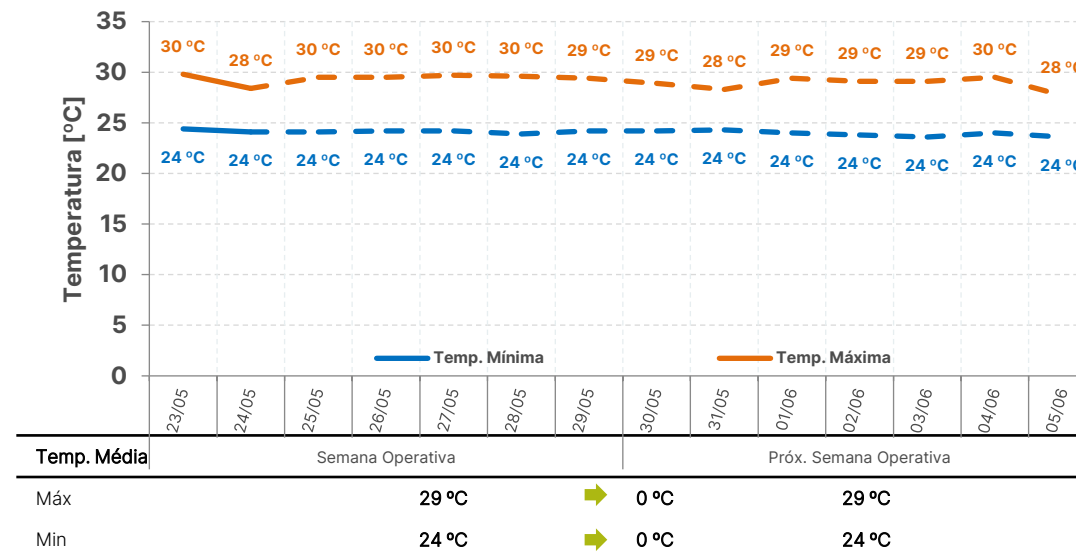


acompanhamento da temperatura

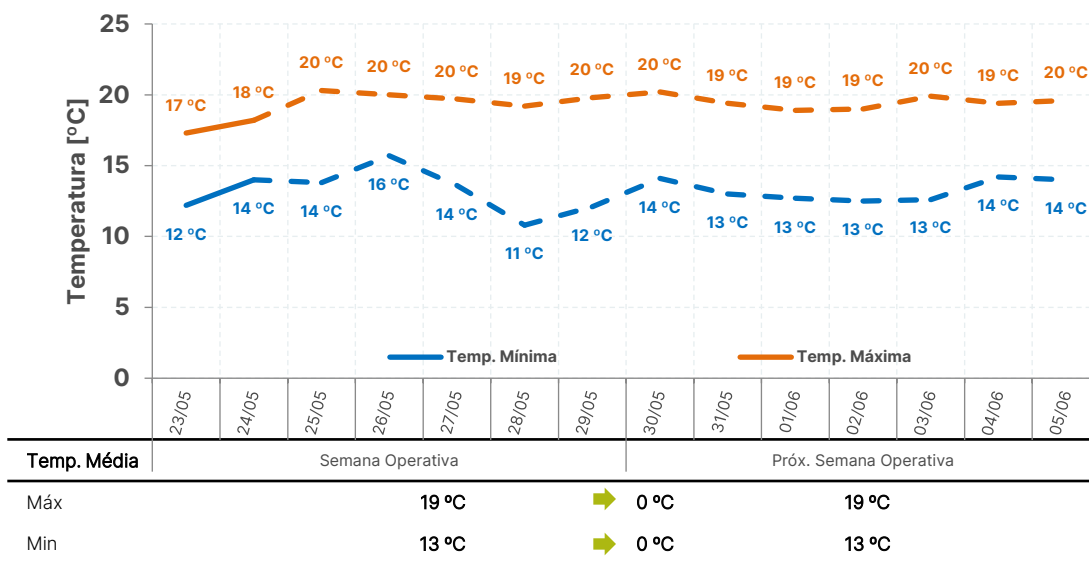
Norte



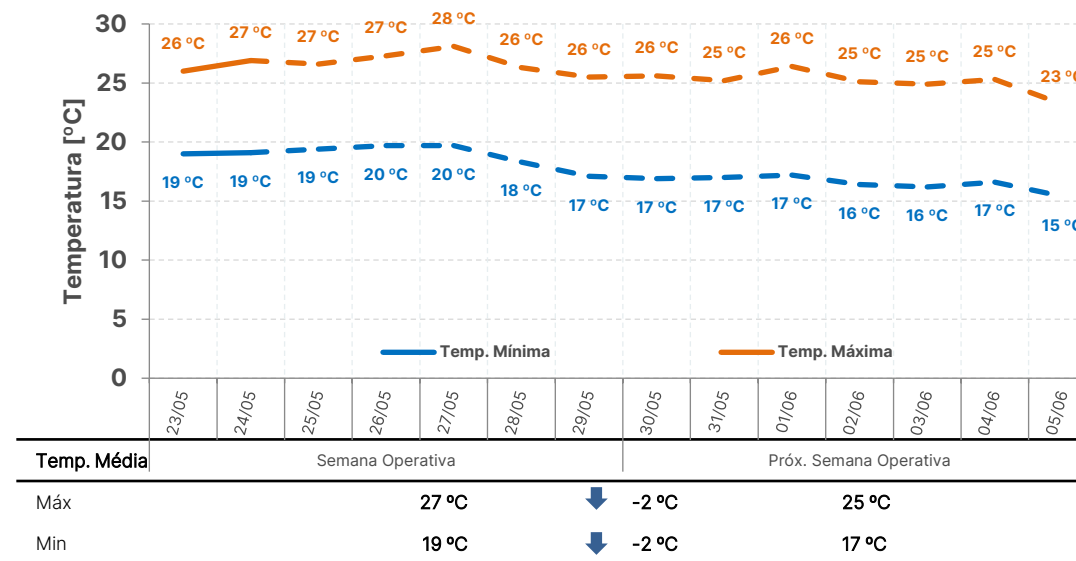
Nordeste



Sul



SE/CO

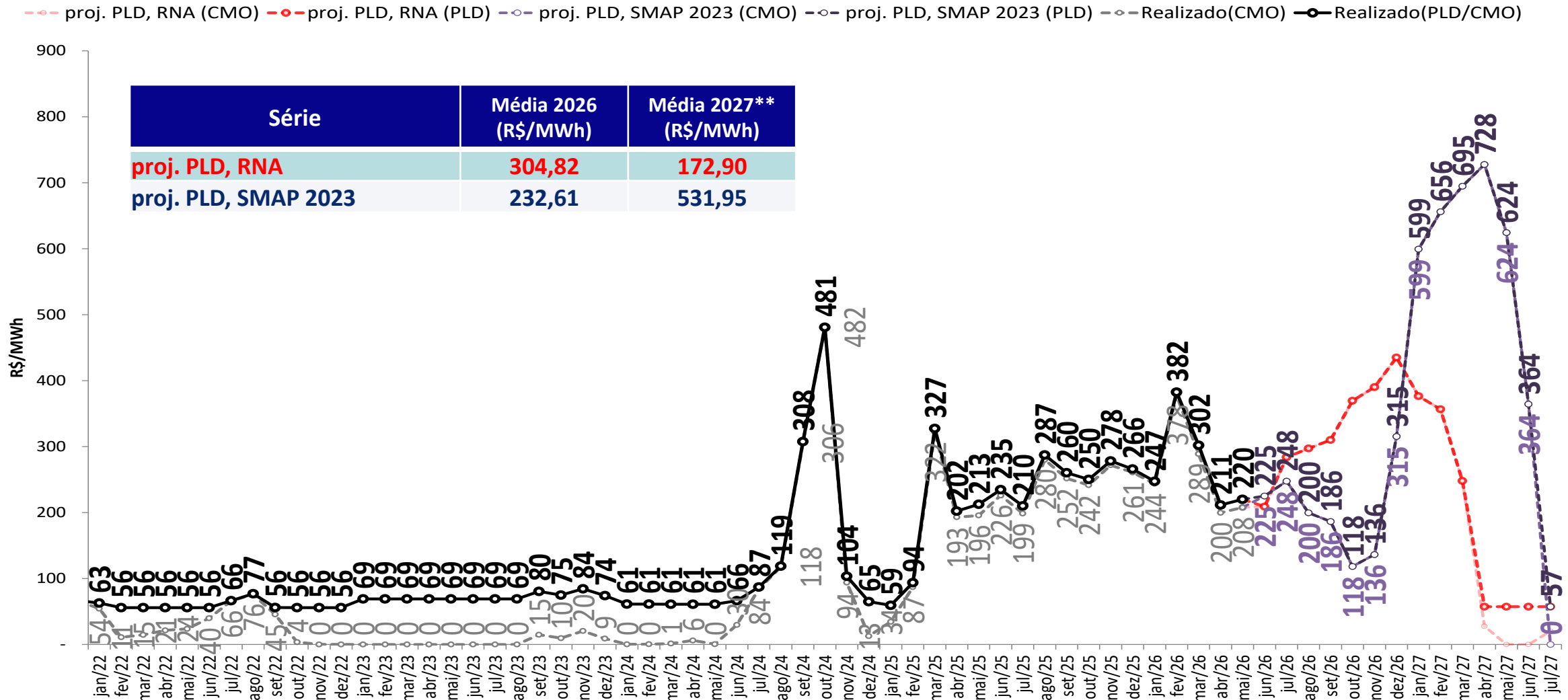


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

projeção do PLD – SE/CO

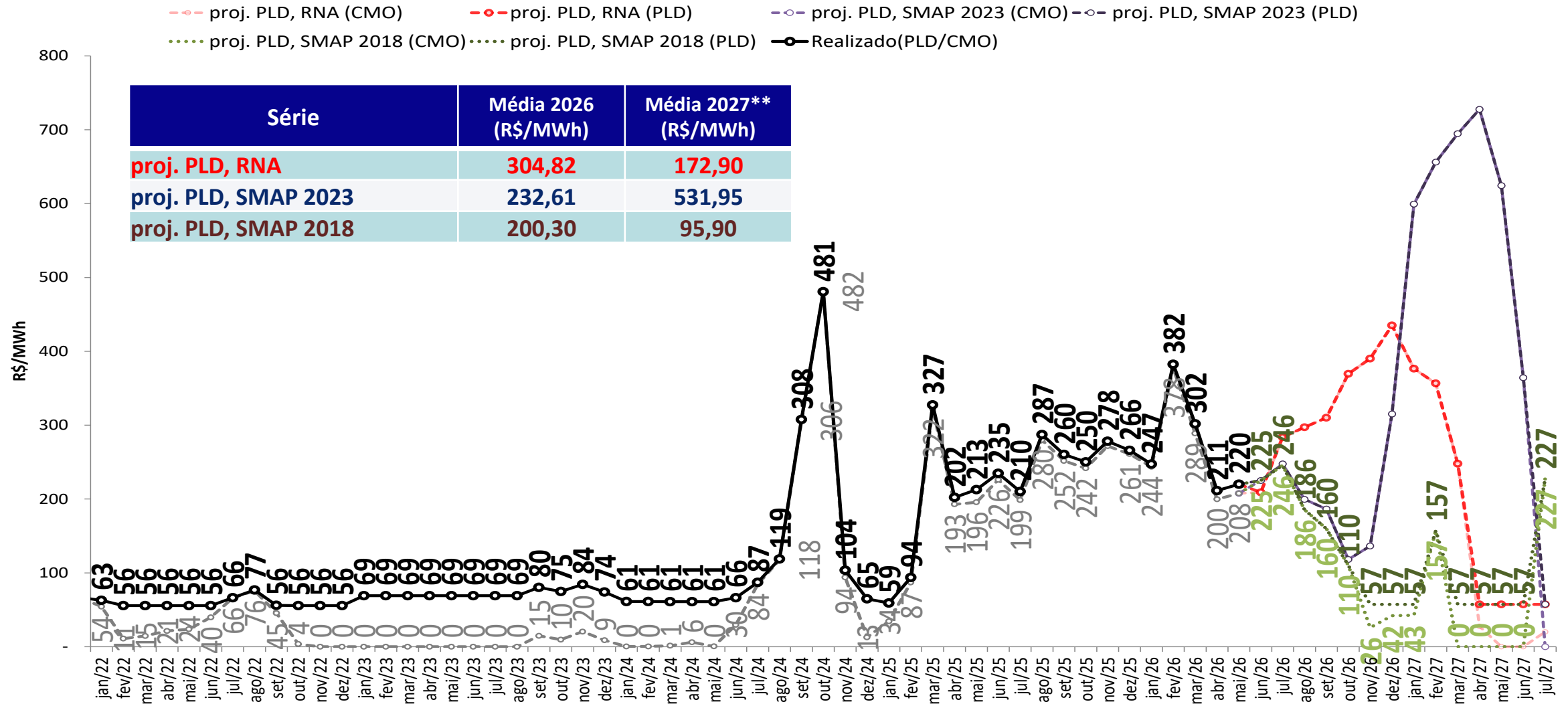
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

projeção do PLD – SE/CO

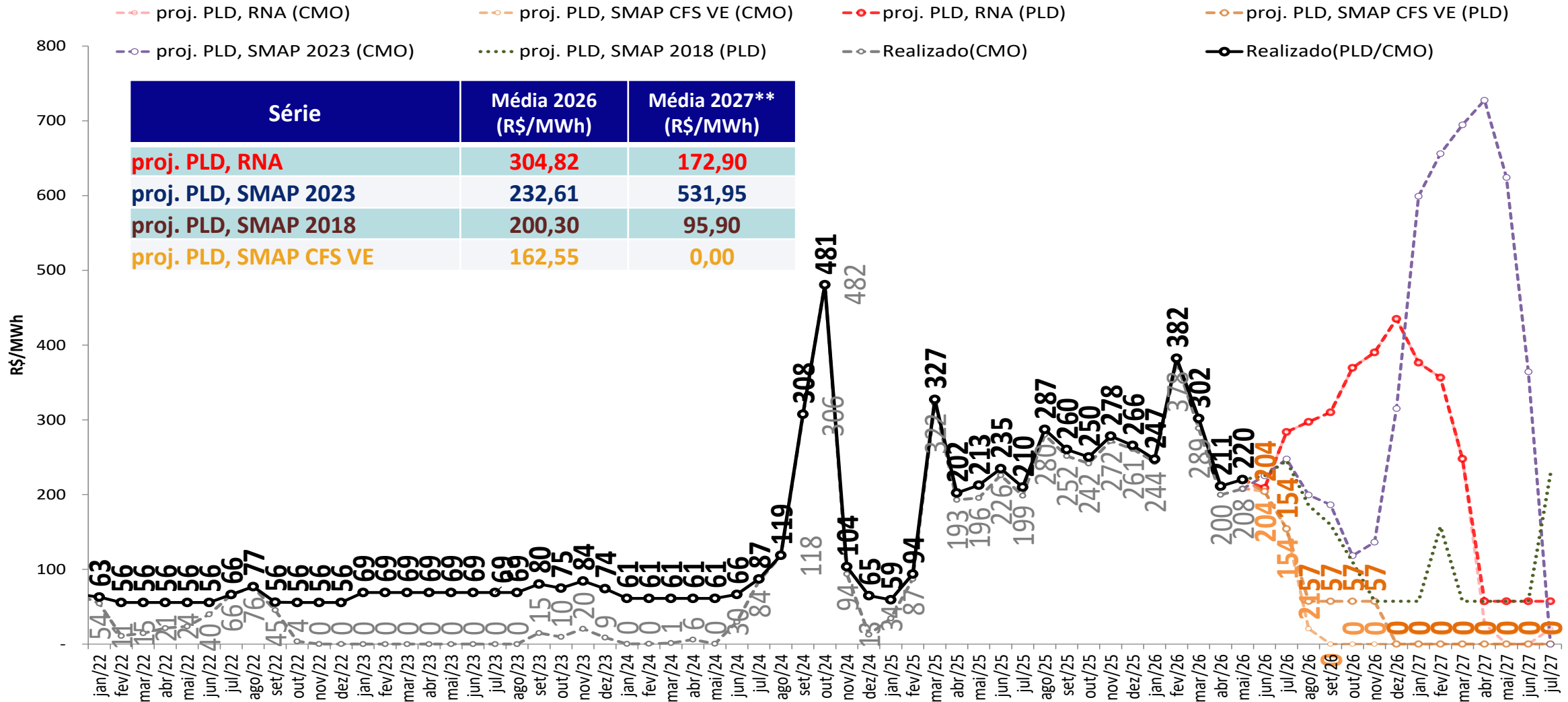
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



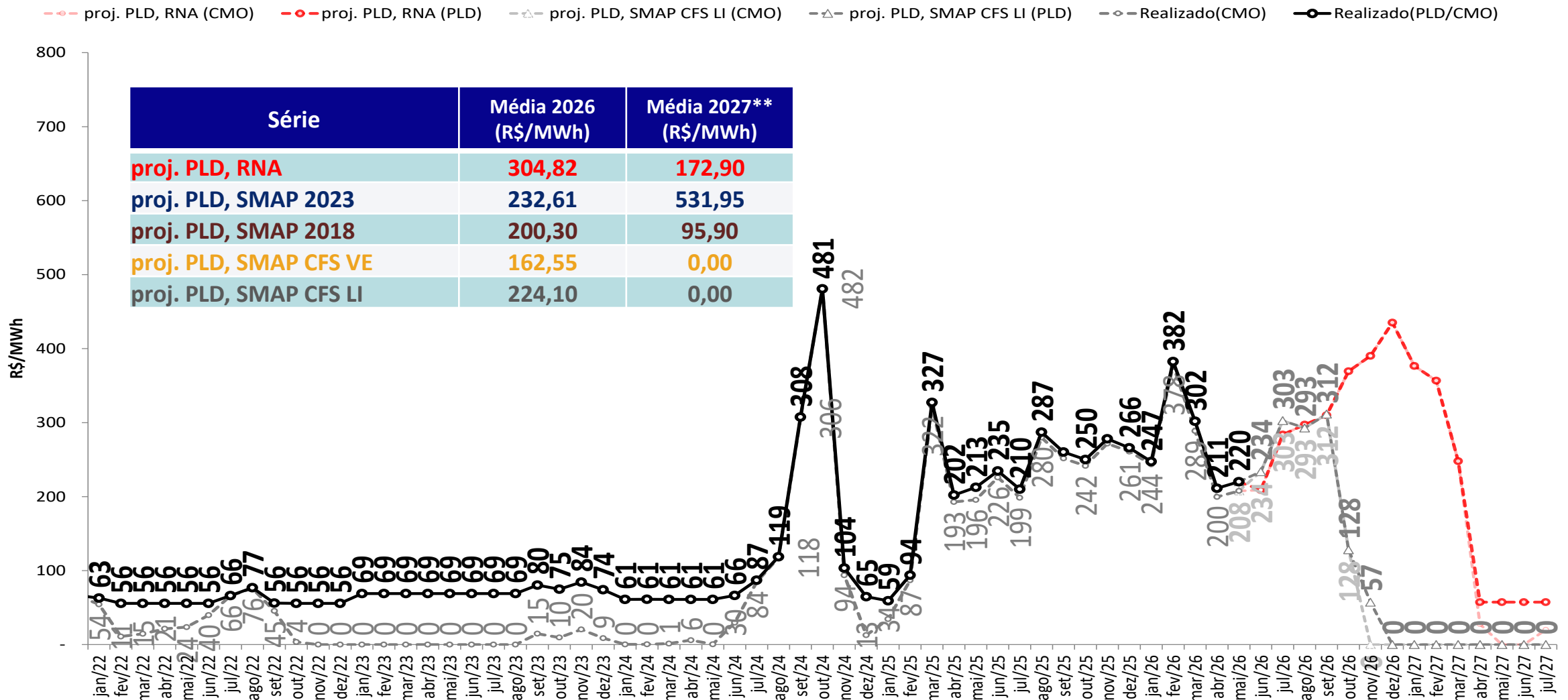
• **Foram considerados:**

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



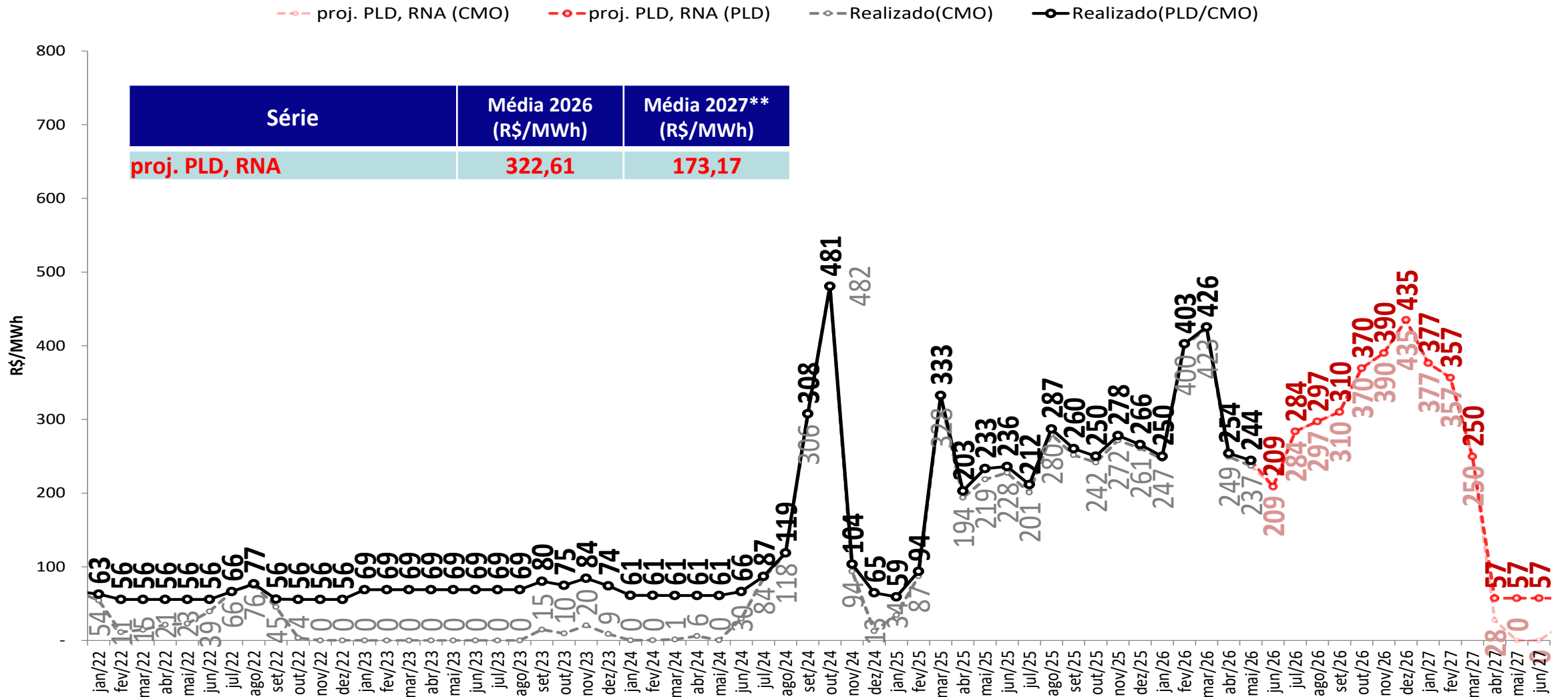
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



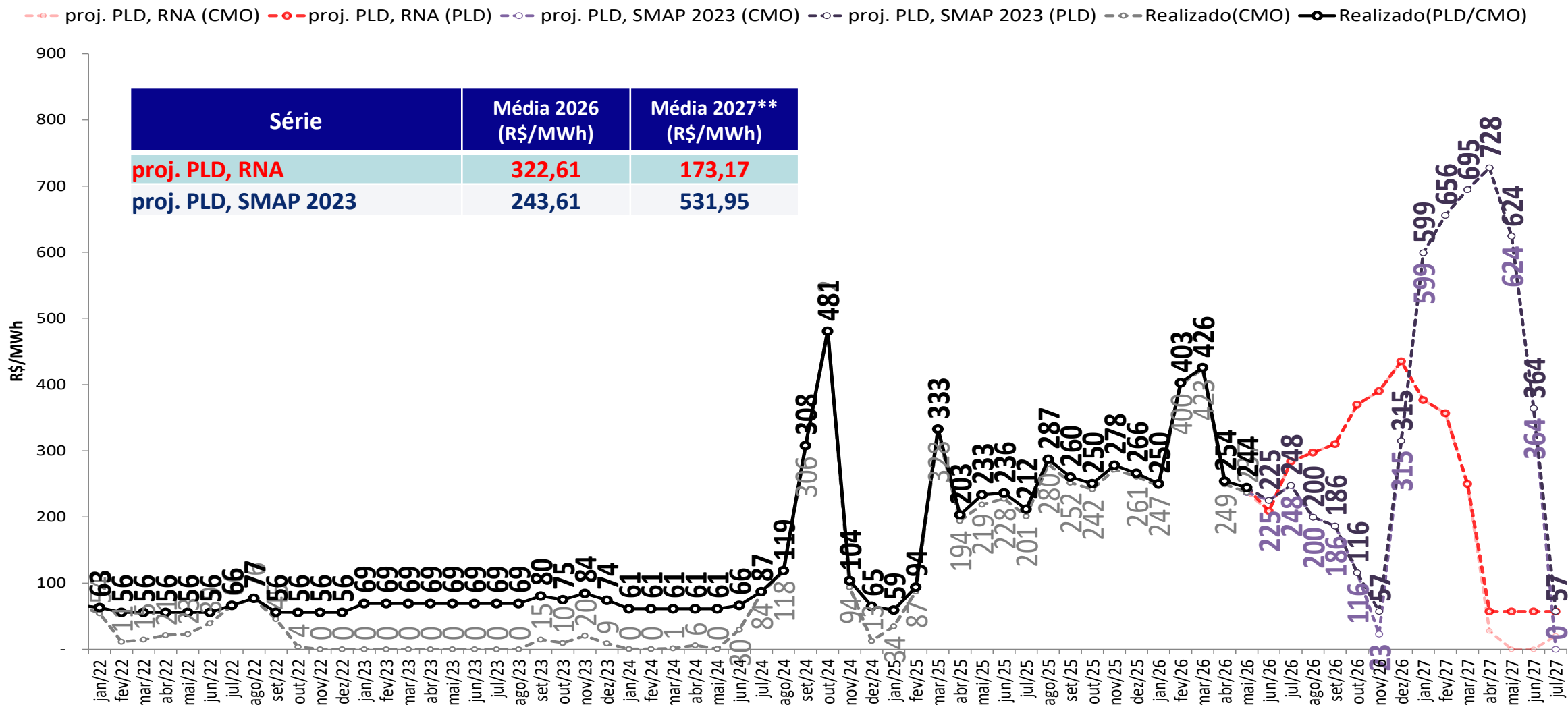
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



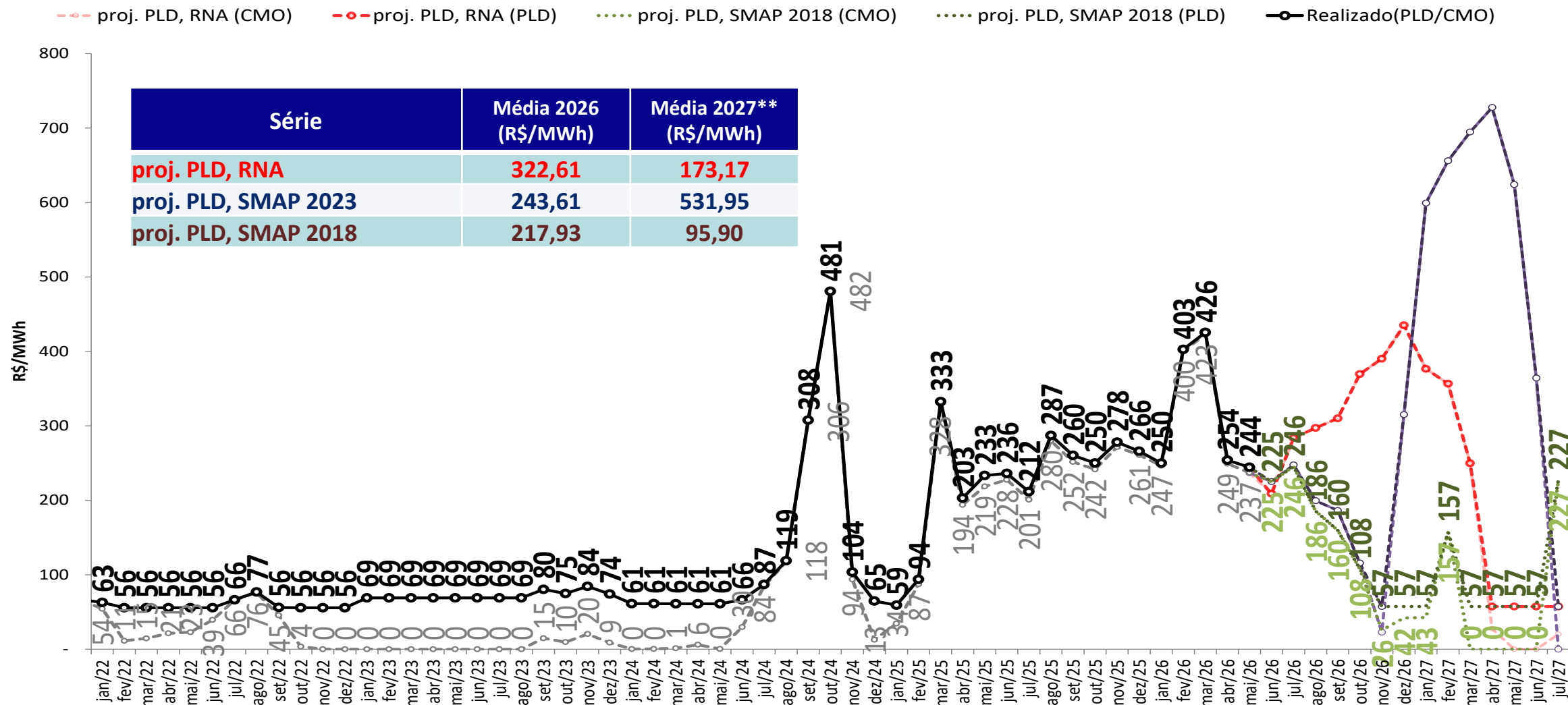
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



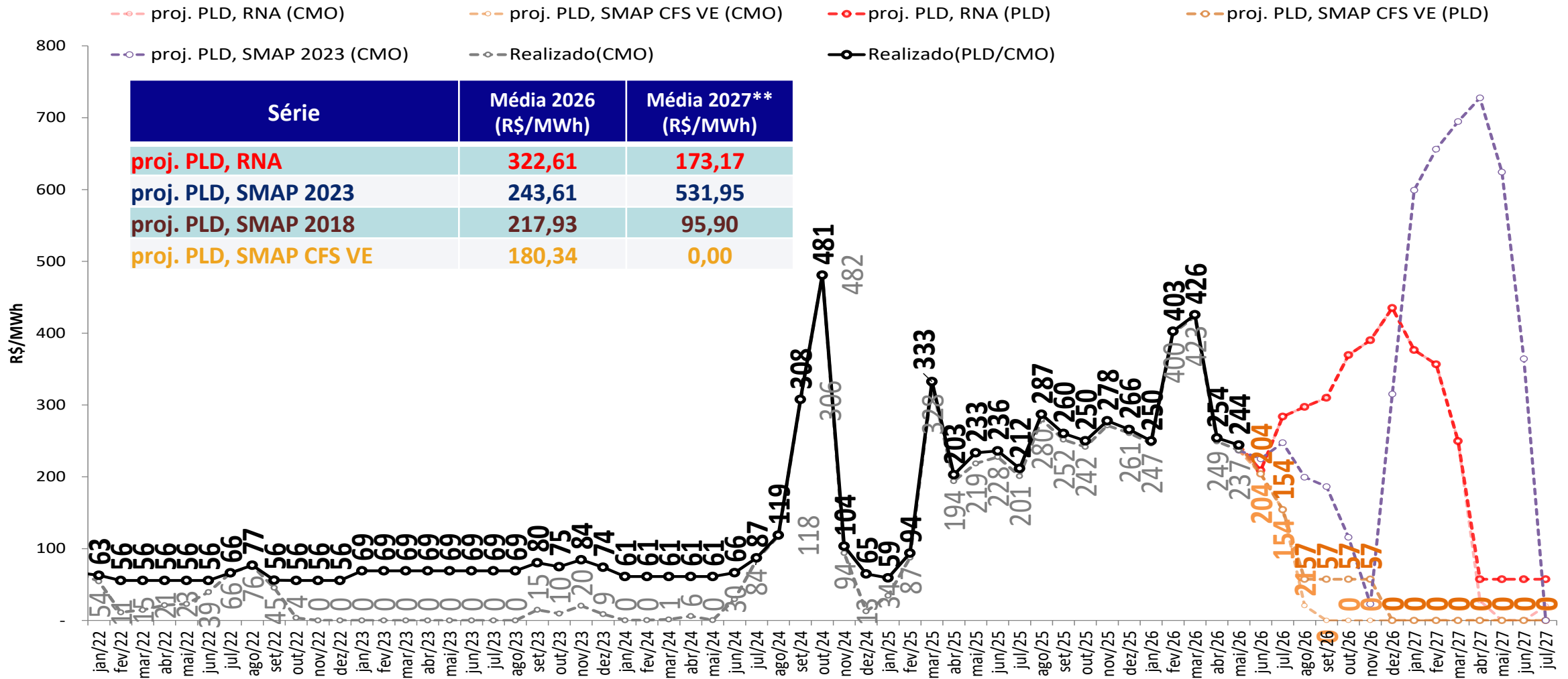
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



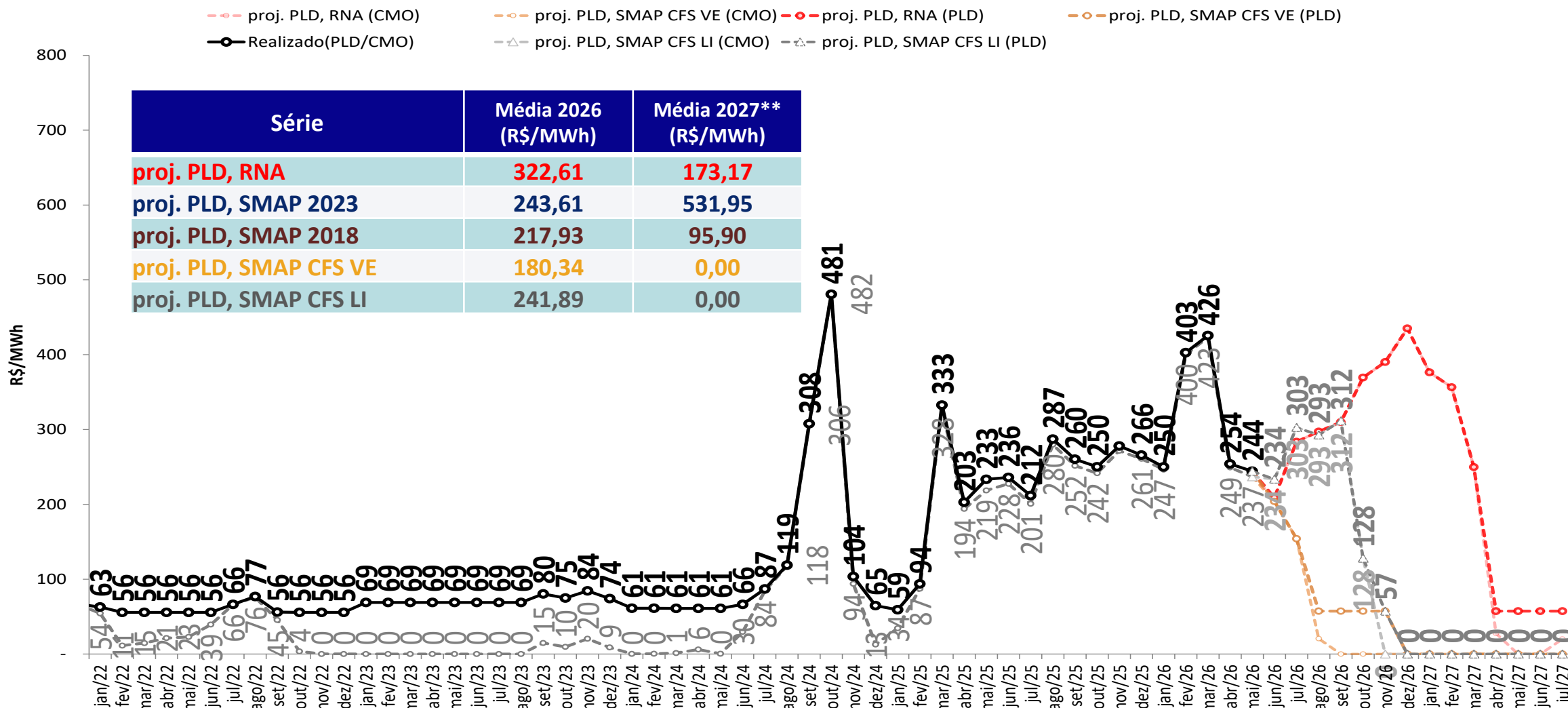
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



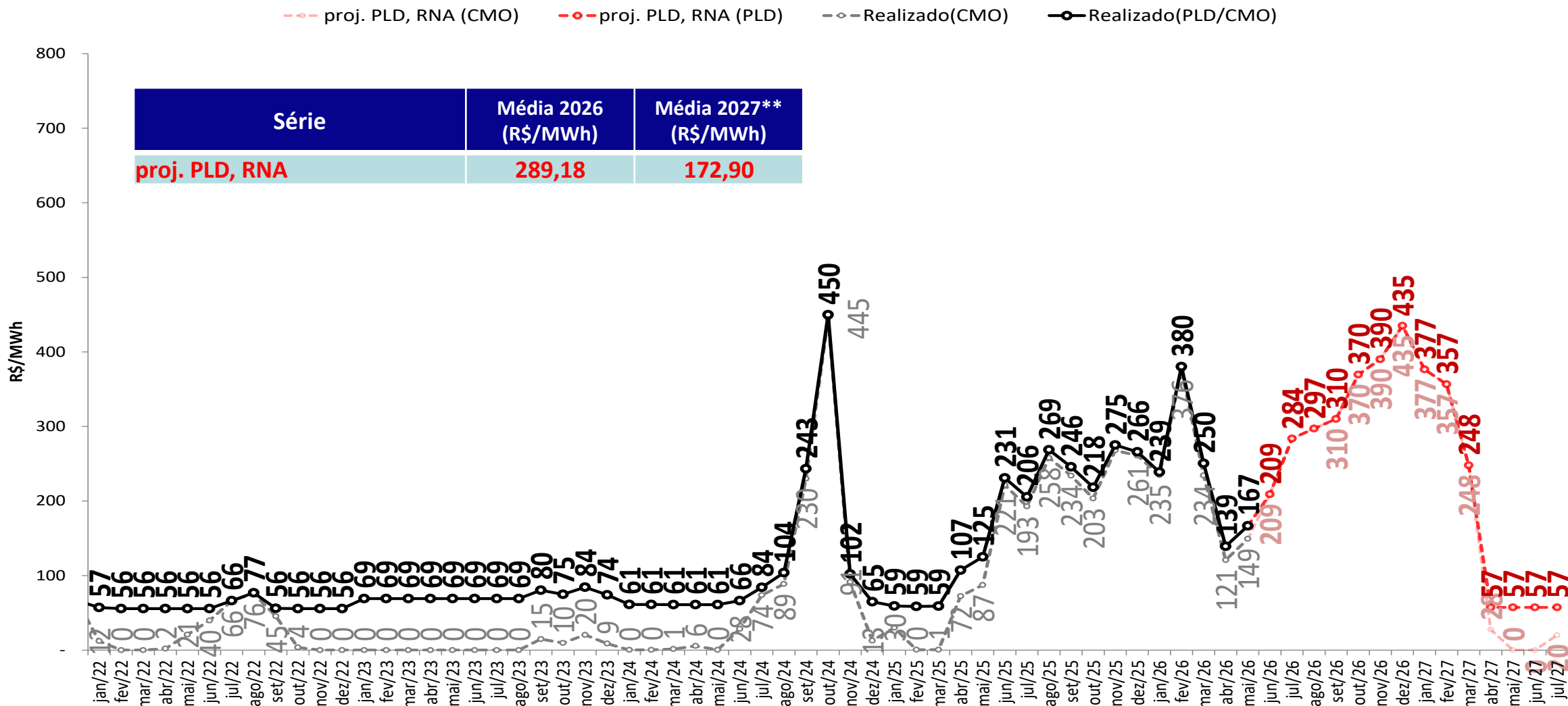
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



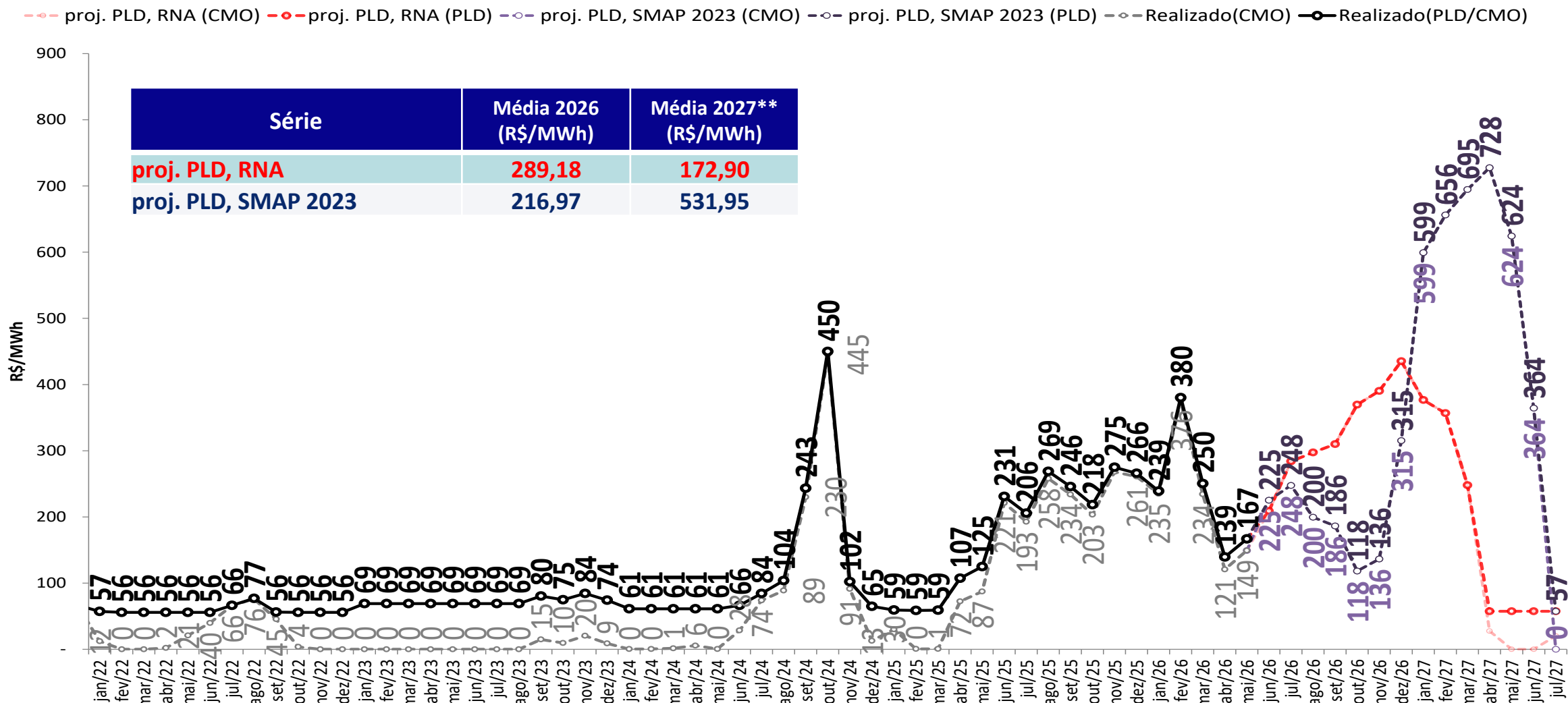
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



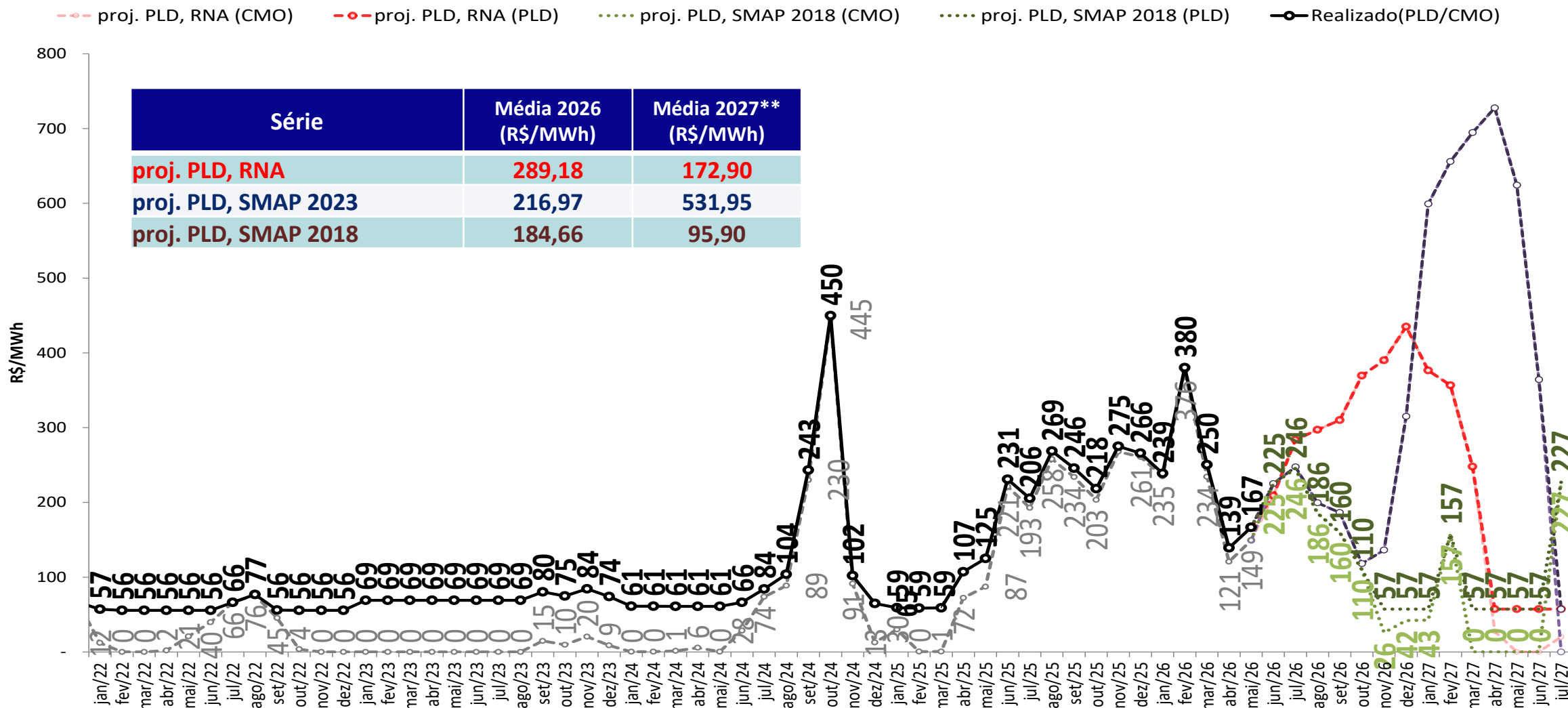
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



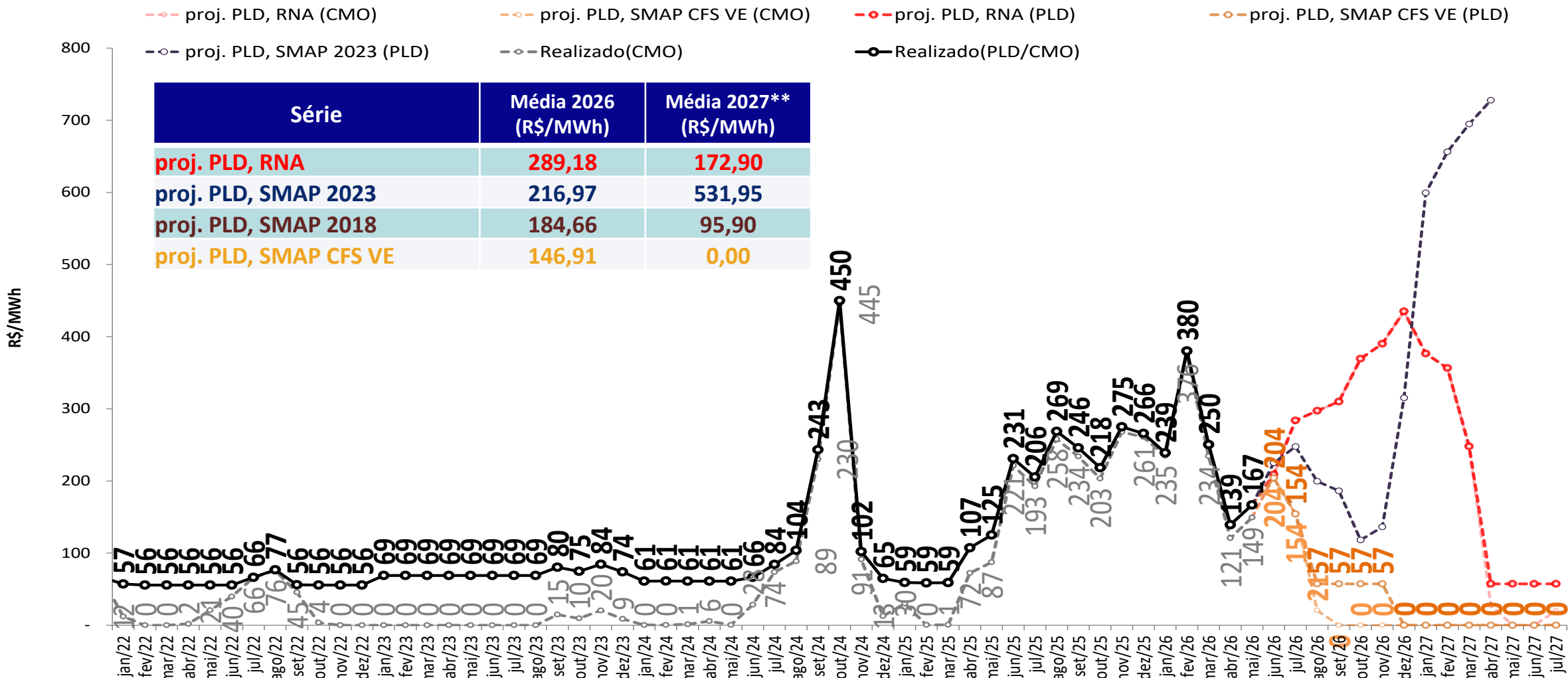
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



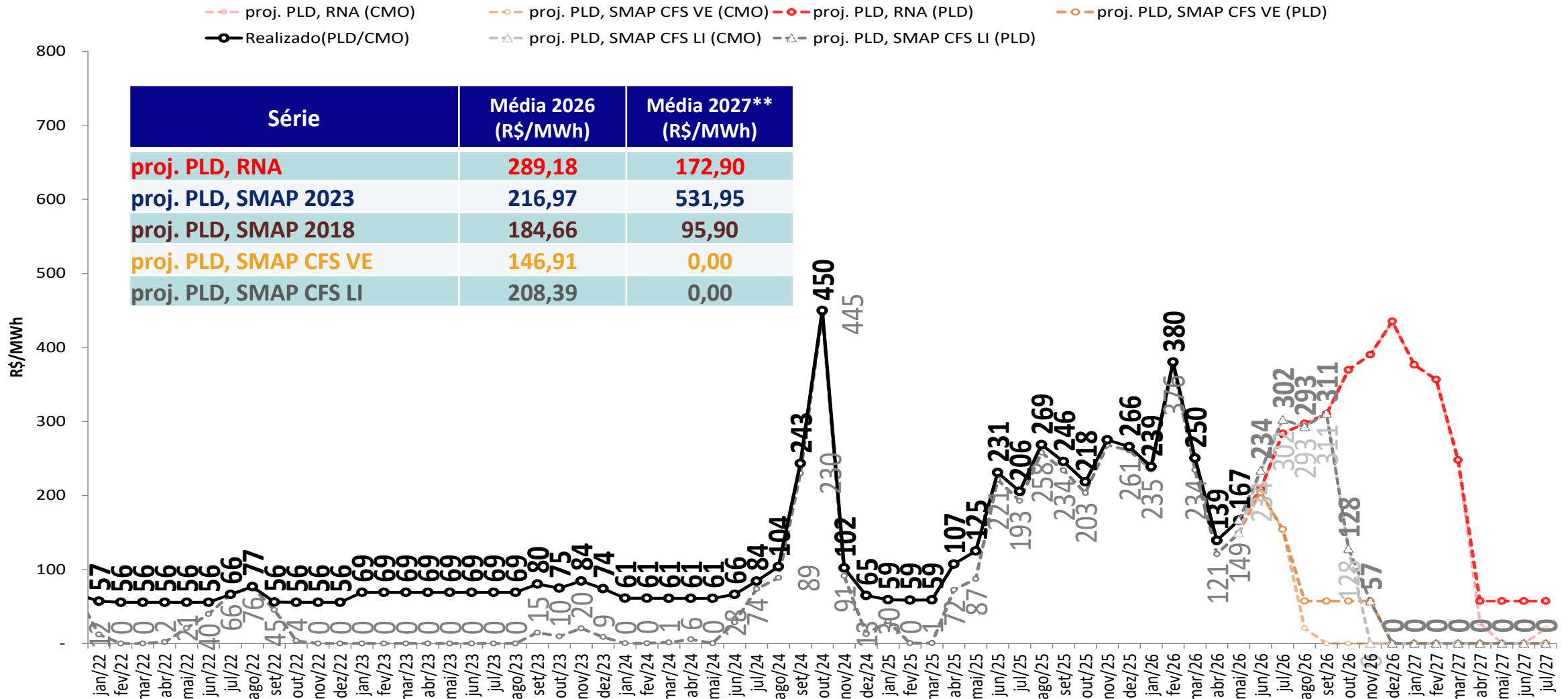
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

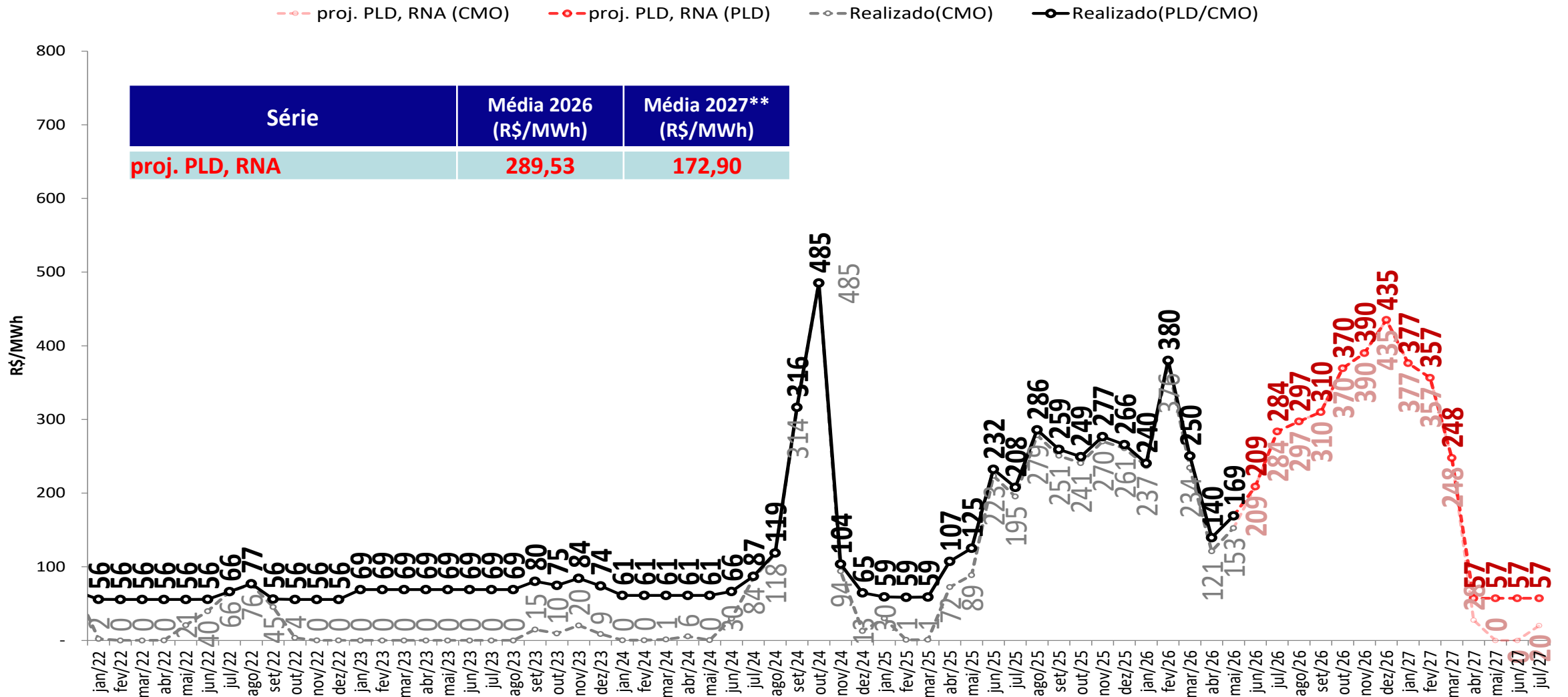
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



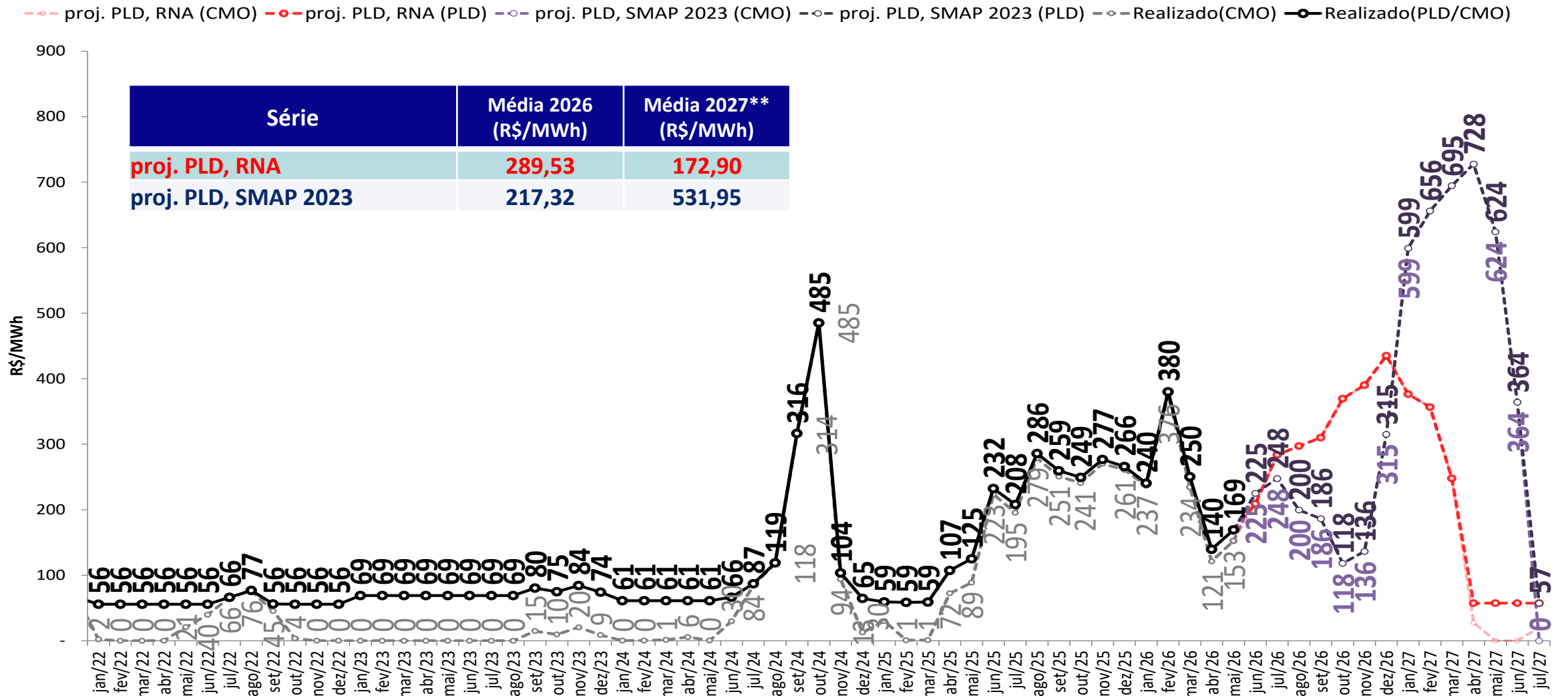
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



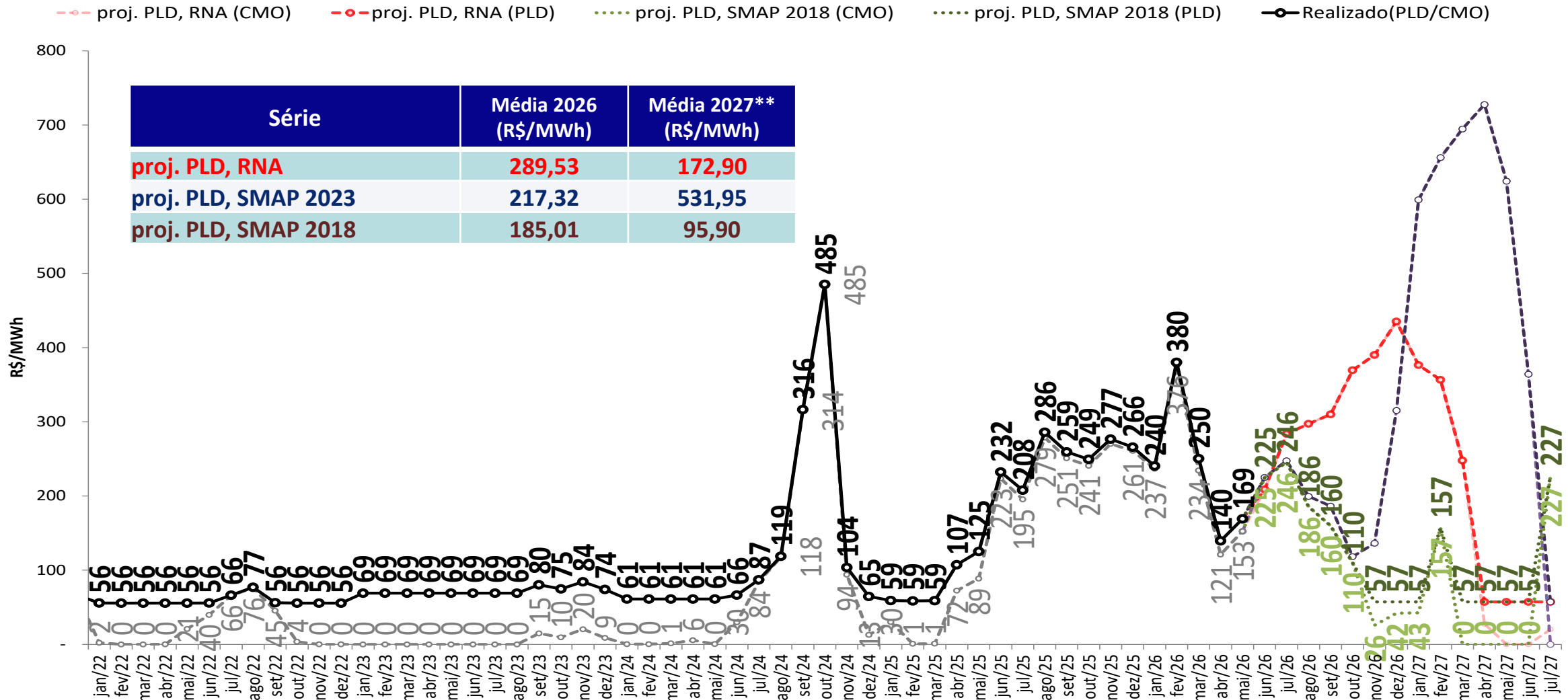
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

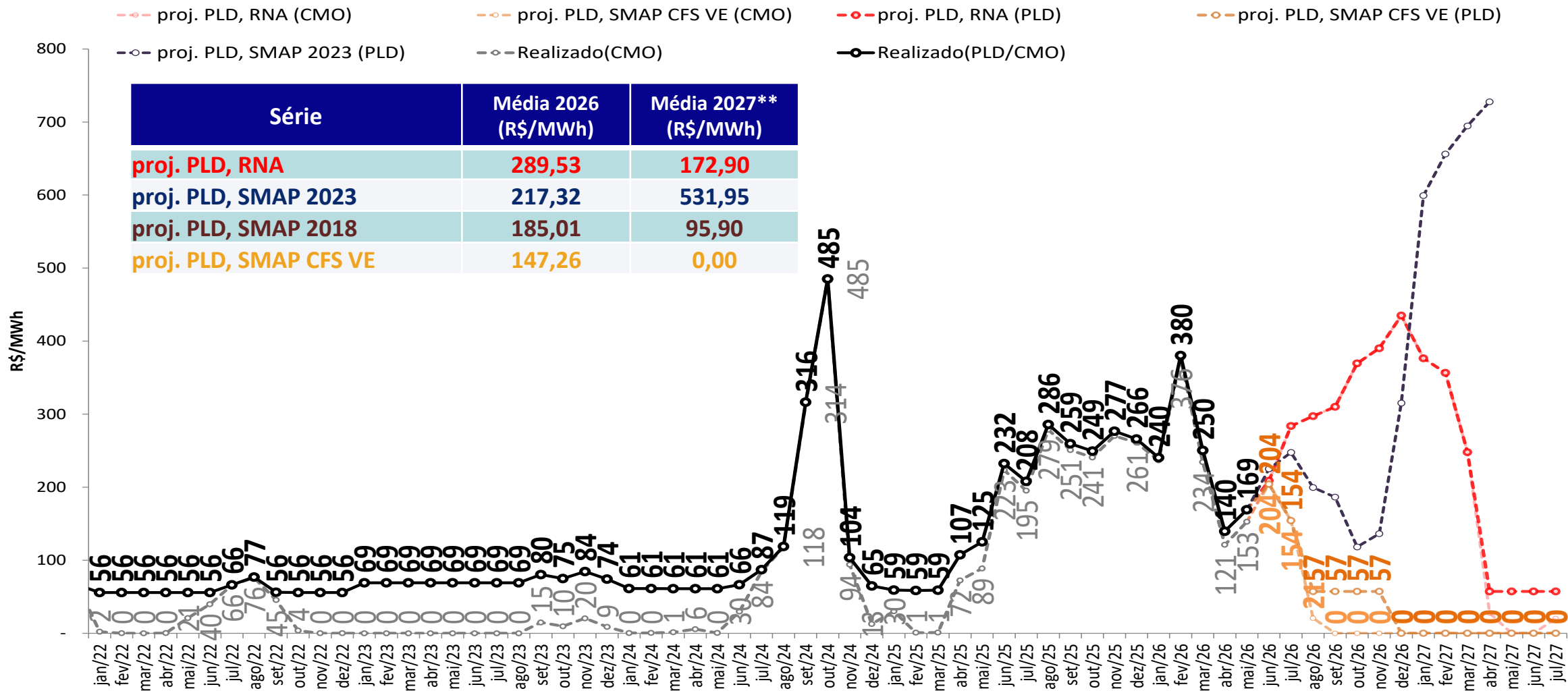
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



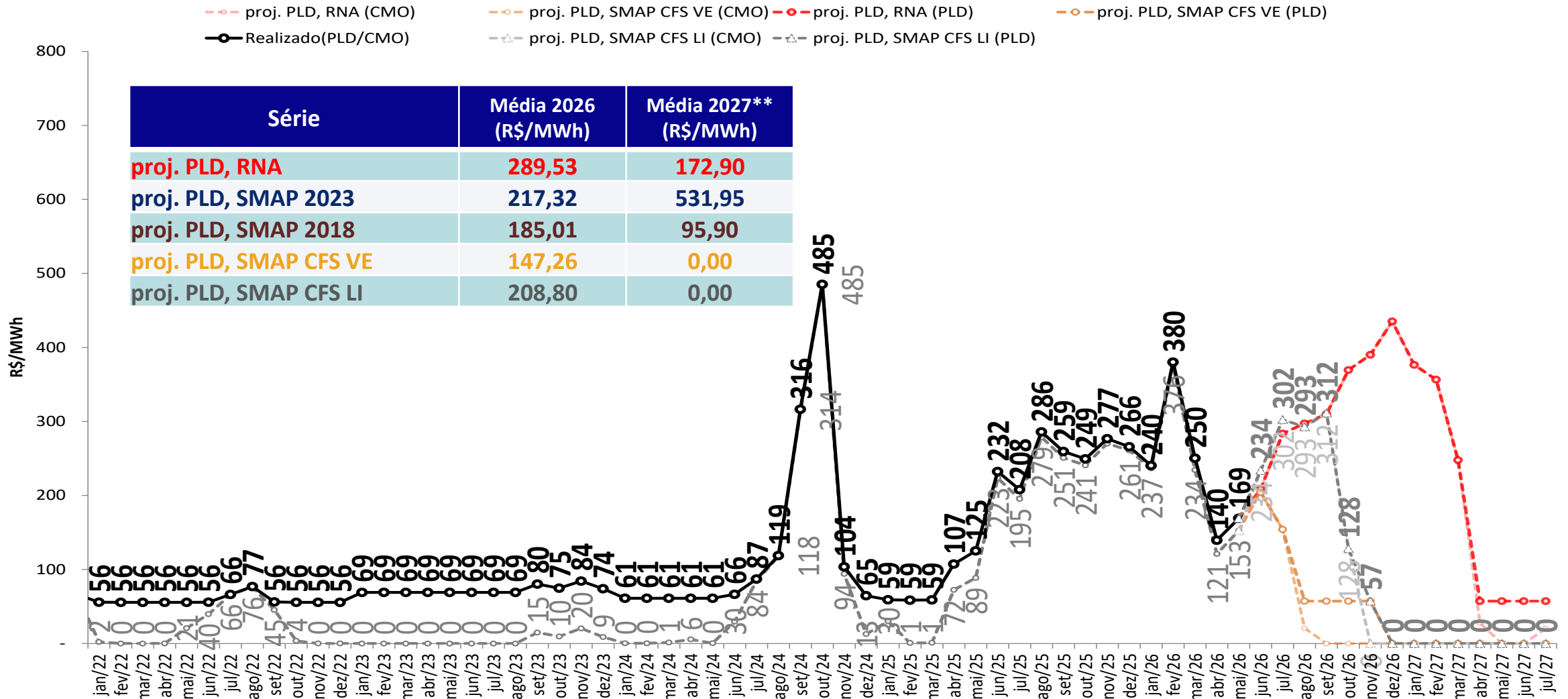
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	209	284	297	310	370	390	435	377	357	248	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	225	248	200	186	118	136	315	599	656	695	728	624	364	57
proj. PLD, SMAP 2018	225	246	186	160	110	57	57	57	157	57	57	57	57	227
proj. PLD, SMAP CFS VE	204	154	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	234	303	293	312	128	57								
S	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	209	284	297	310	370	390	435	377	357	250	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	225	248	200	186	116	57	315	599	656	695	728	624	364	57
proj. PLD, SMAP 2018	225	246	186	160	108	57	57	57	157	57	57	57	57	227
proj. PLD, SMAP CFS VE	204	154	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	234	303	293	312	128	57								

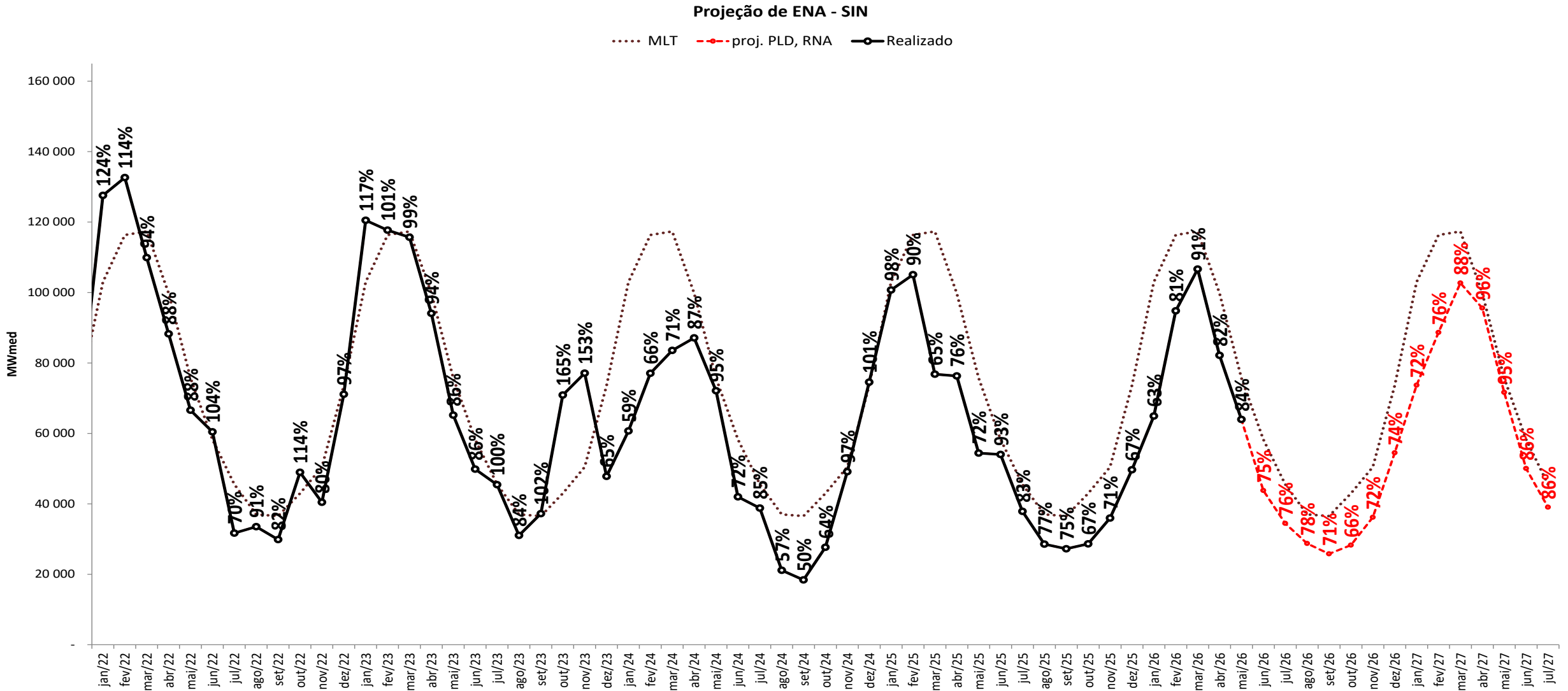
NE	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	209	284	297	310	370	390	435	377	357	248	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	225	248	200	186	118	136	315	599	656	695	728	624	364	57
proj. PLD, SMAP 2018	225	246	186	160	110	57	57	57	157	57	57	57	57	227
proj. PLD, SMAP CFS VE	204	154	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	234	302	293	311	128	57								

N	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	209	284	297	310	370	390	435	377	357	248	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	225	248	200	186	118	136	315	599	656	695	728	624	364	57
proj. PLD, SMAP 2018	225	246	186	160	110	57	57	57	157	57	57	57	57	227
proj. PLD, SMAP CFS VE	204	154	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	234	302	293	312	128	57								

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

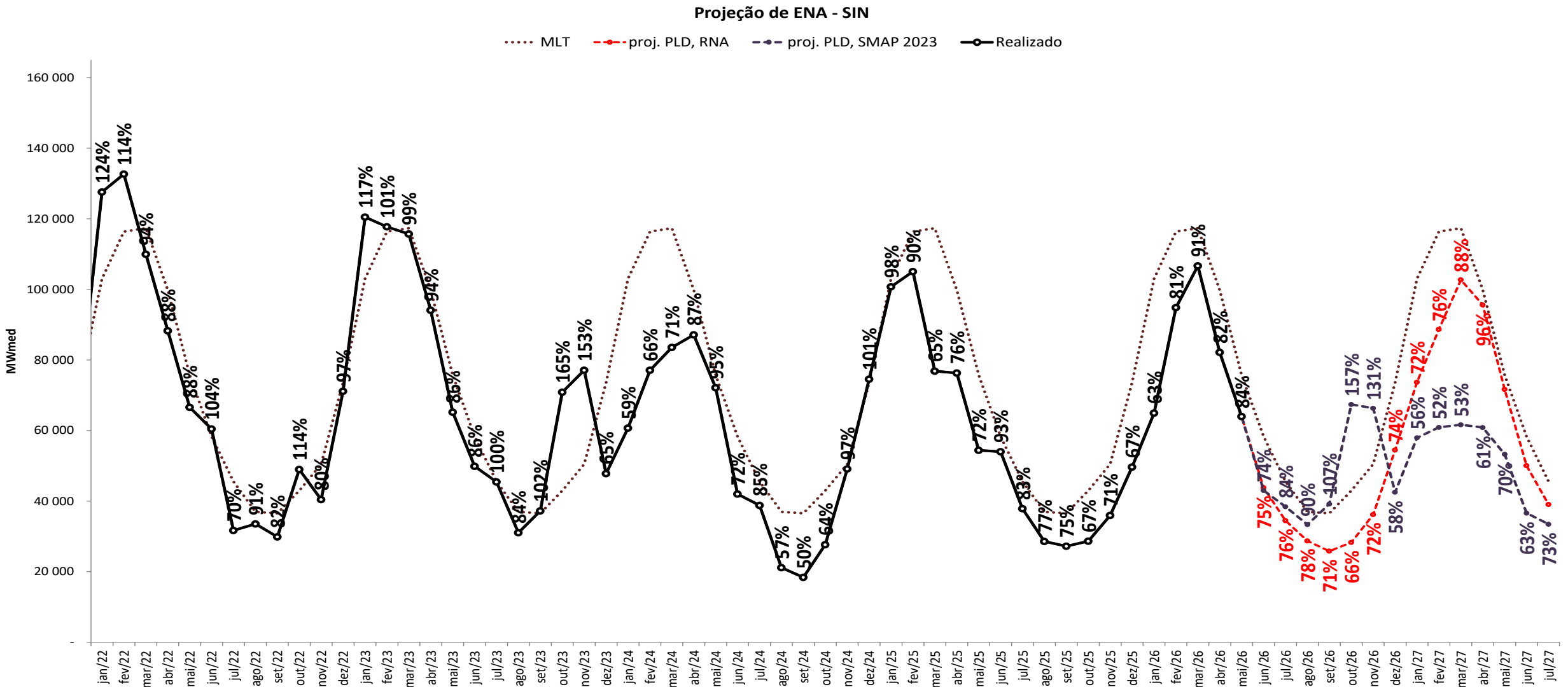
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



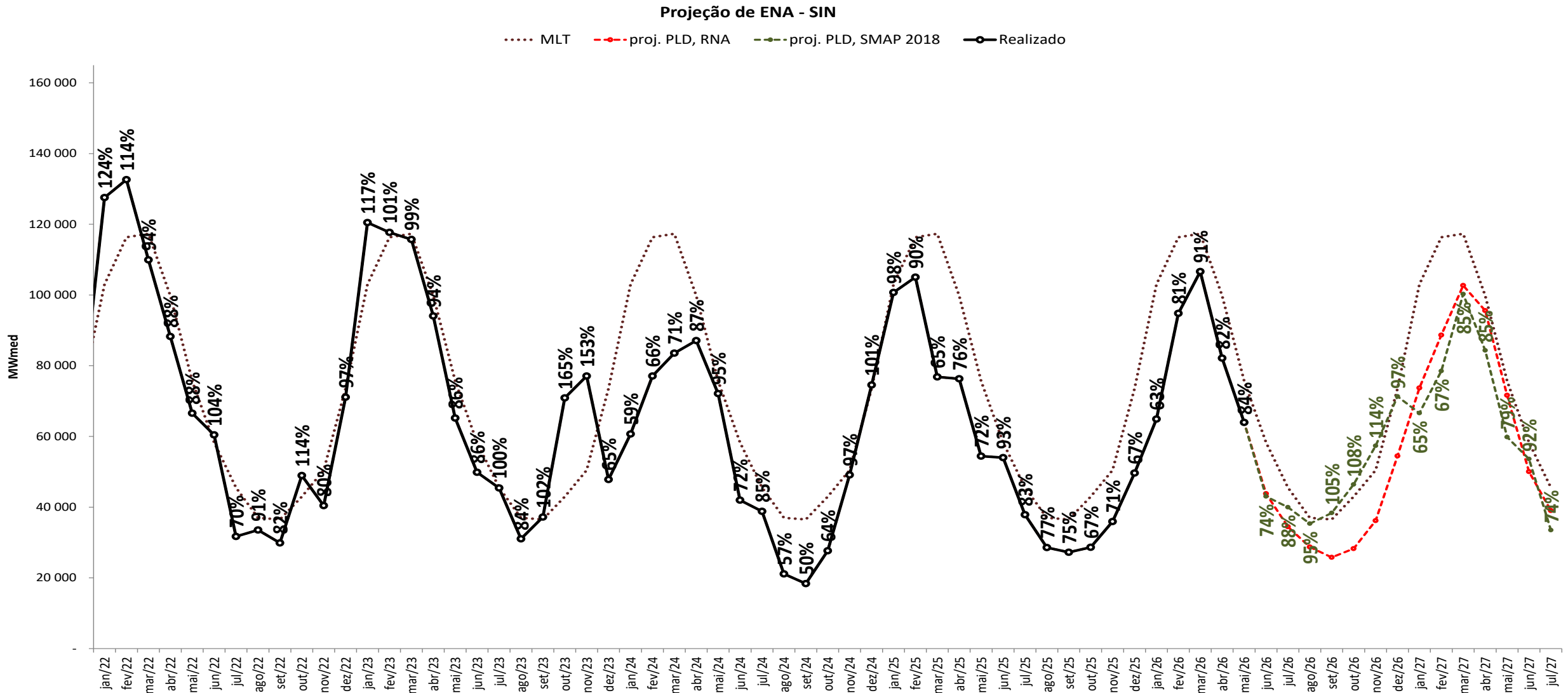
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



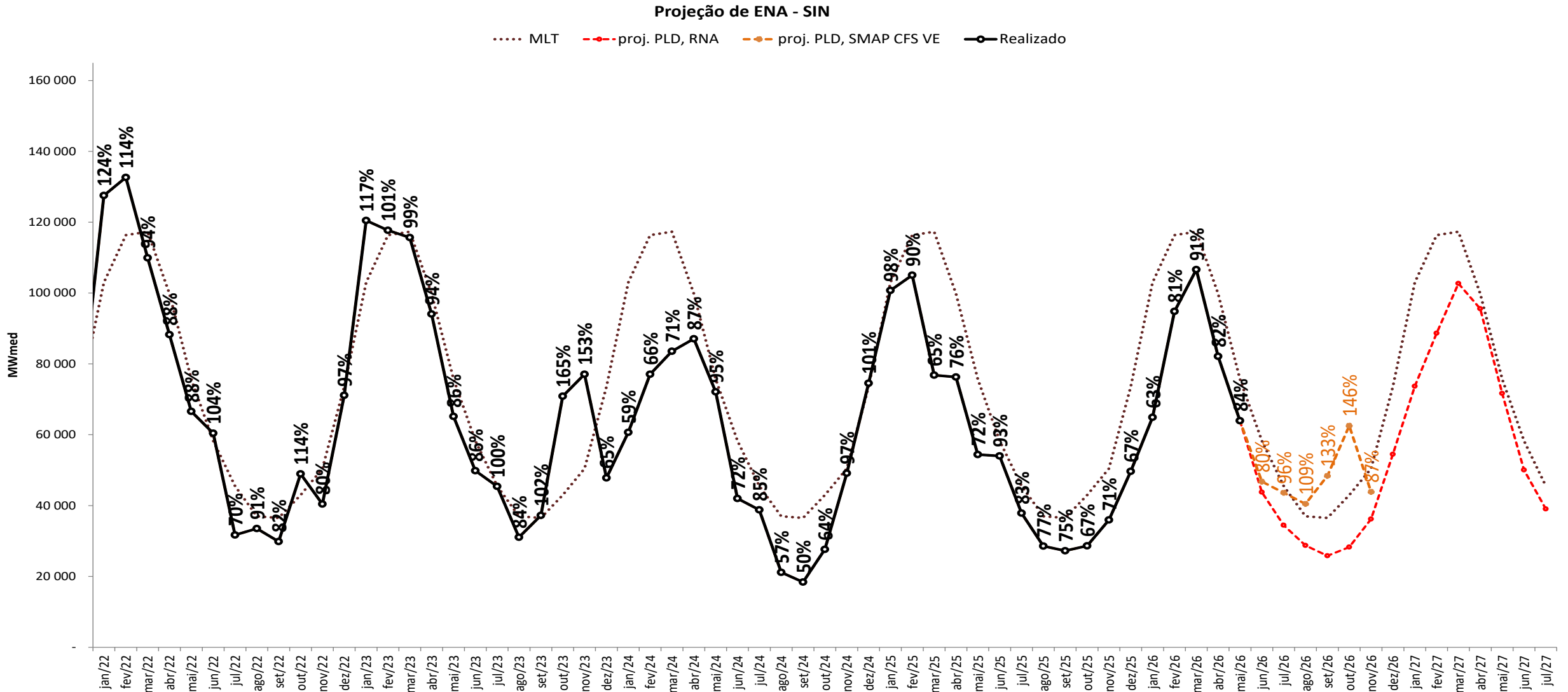
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



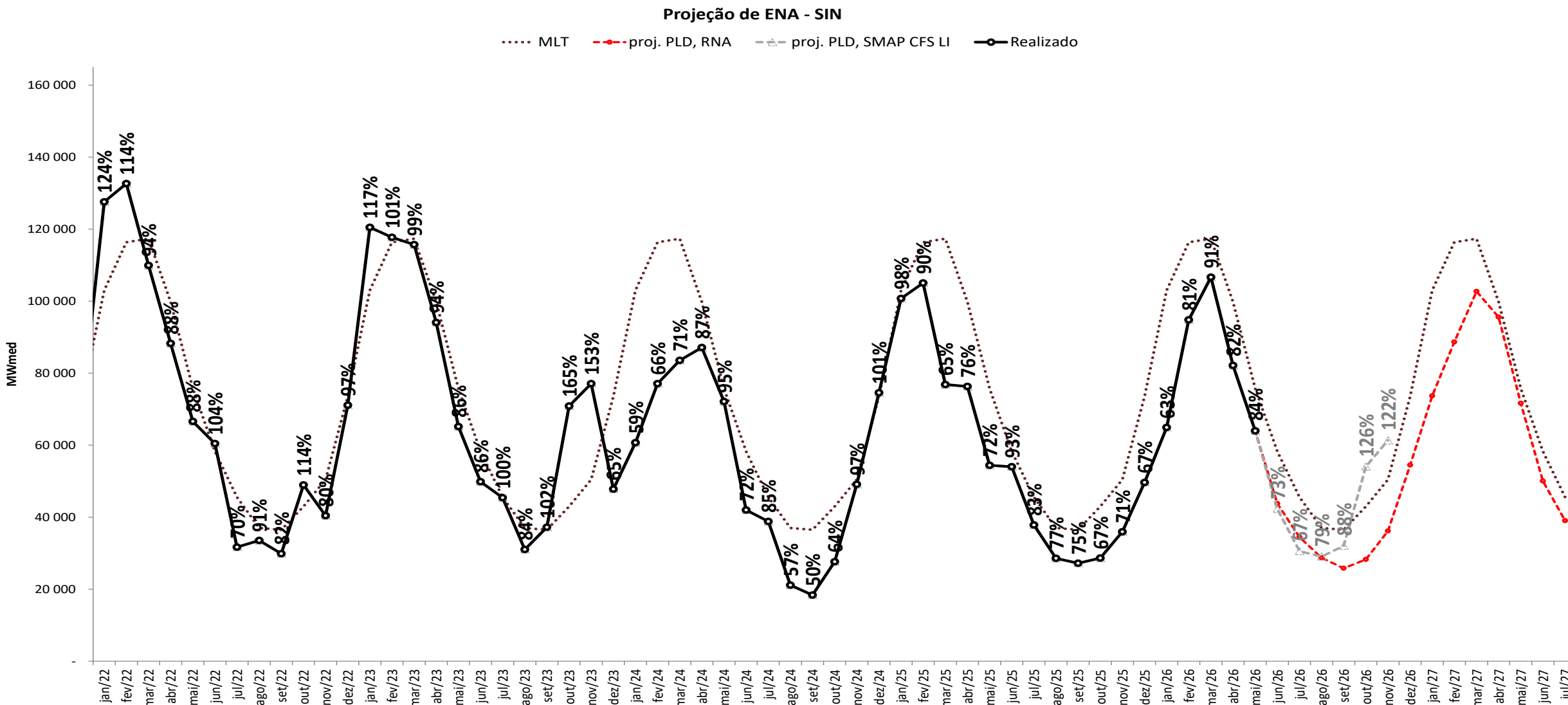
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente

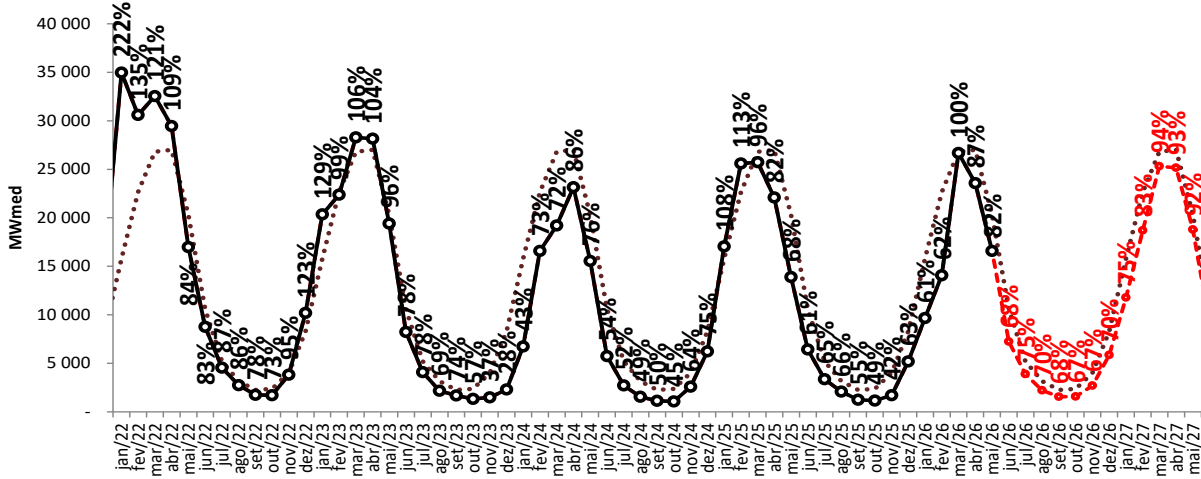
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



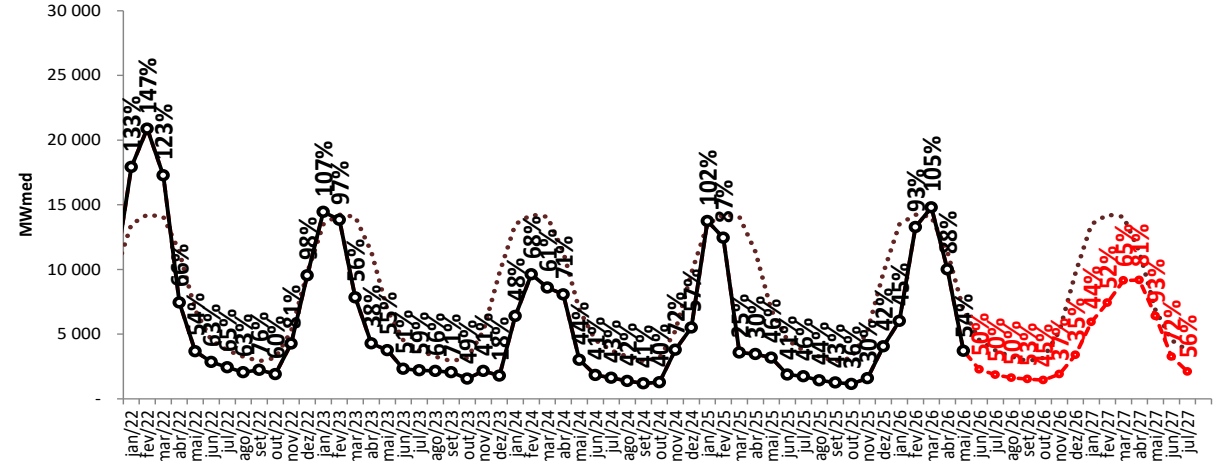
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA

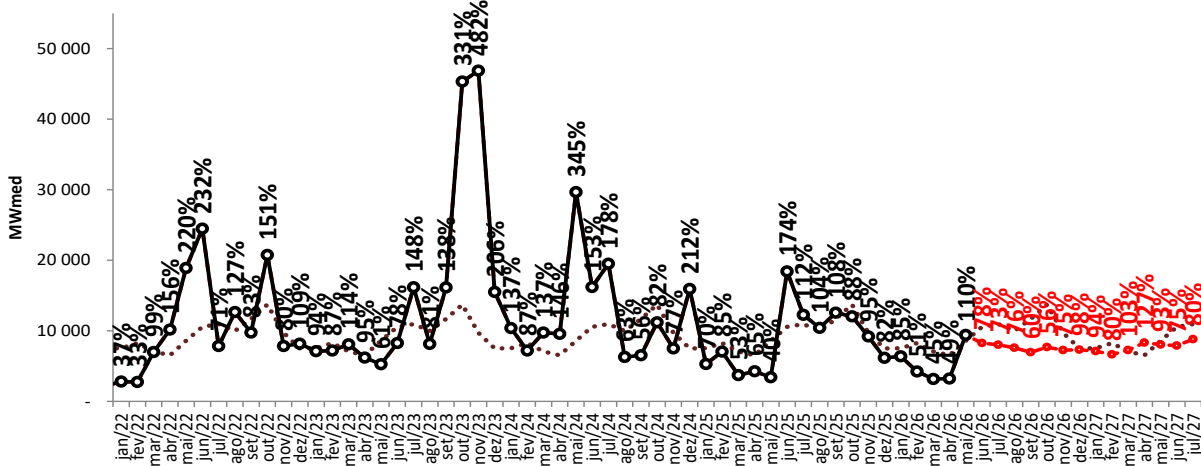
Projeção de ENA - N



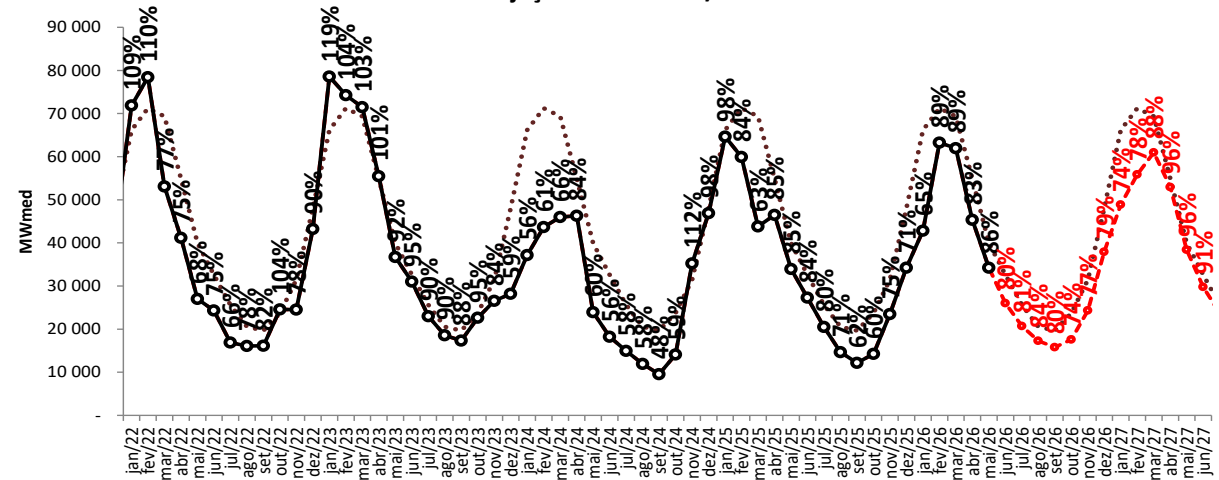
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

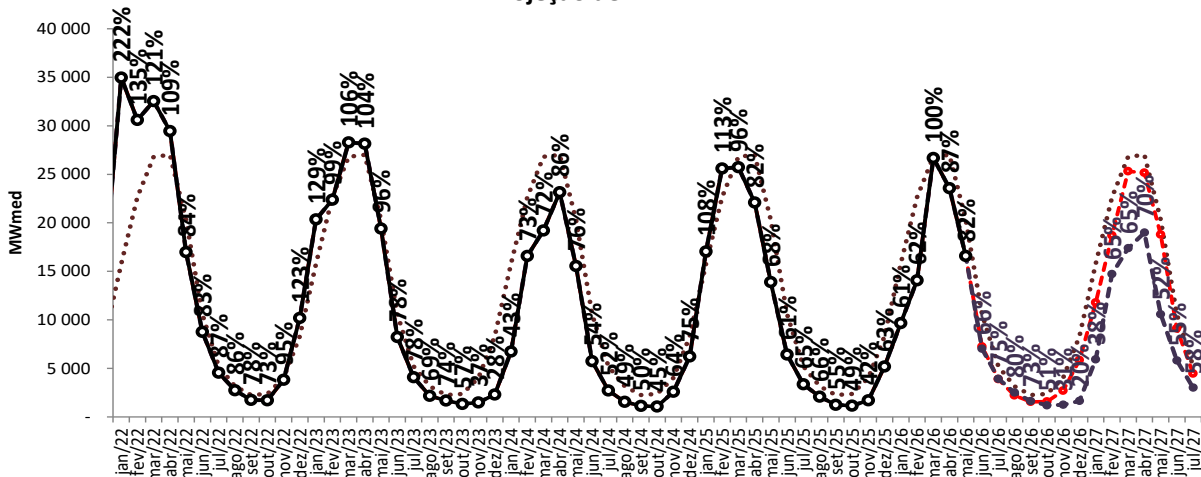
—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

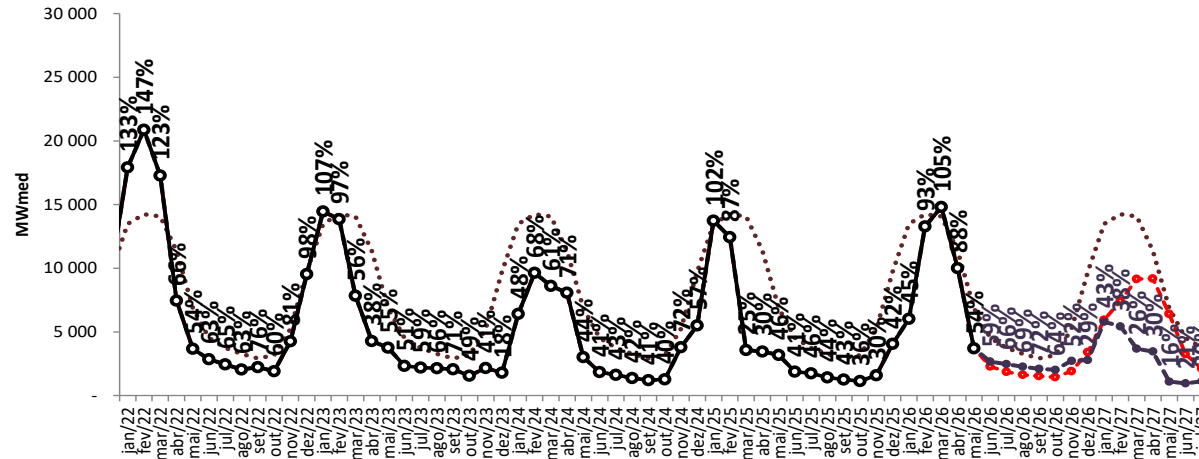
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



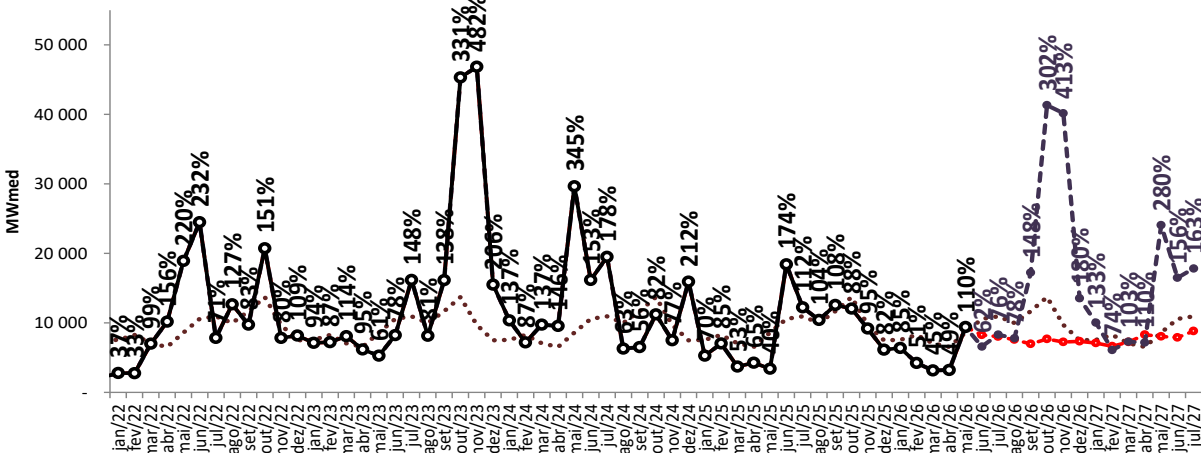
Projeção de ENA - N



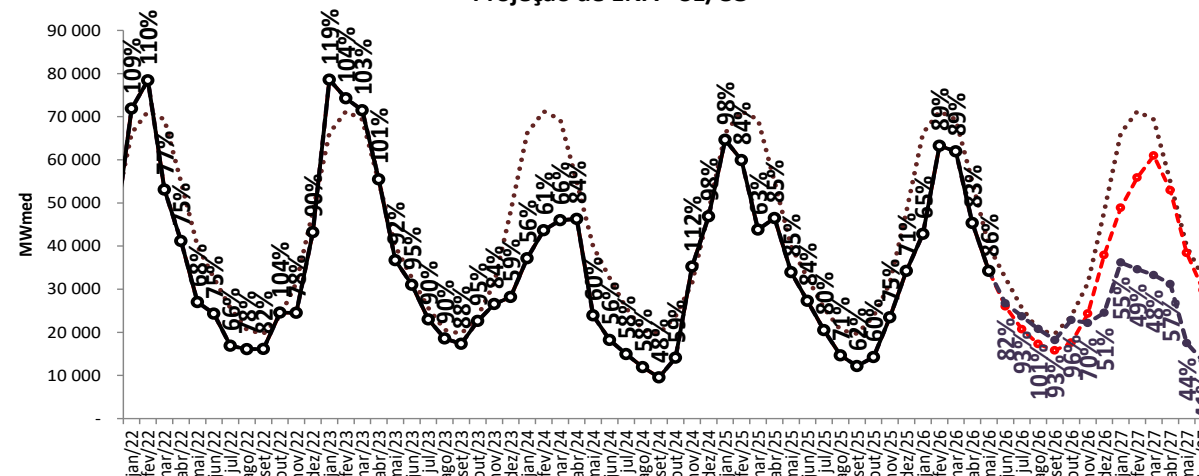
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

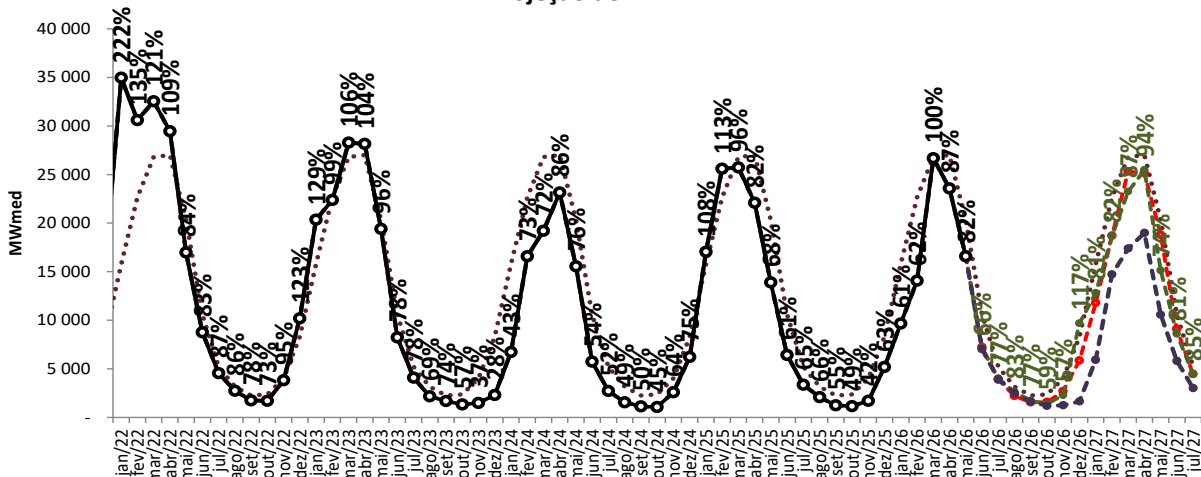
—●— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

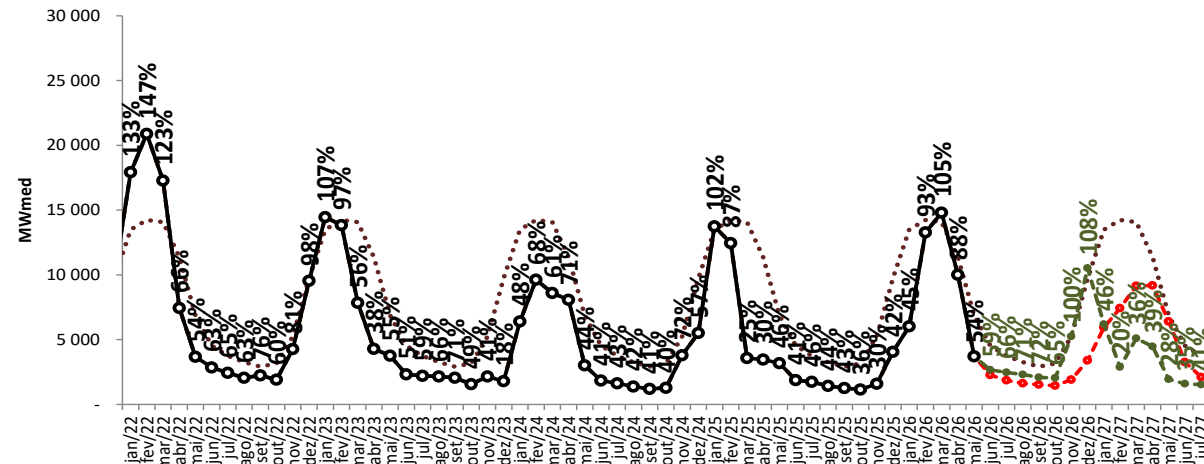
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



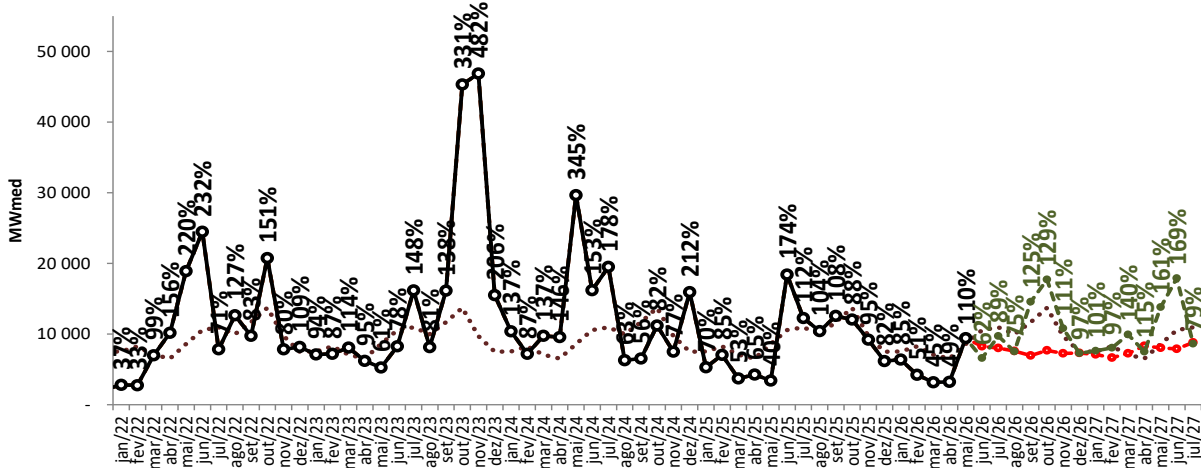
Projeção de ENA - N



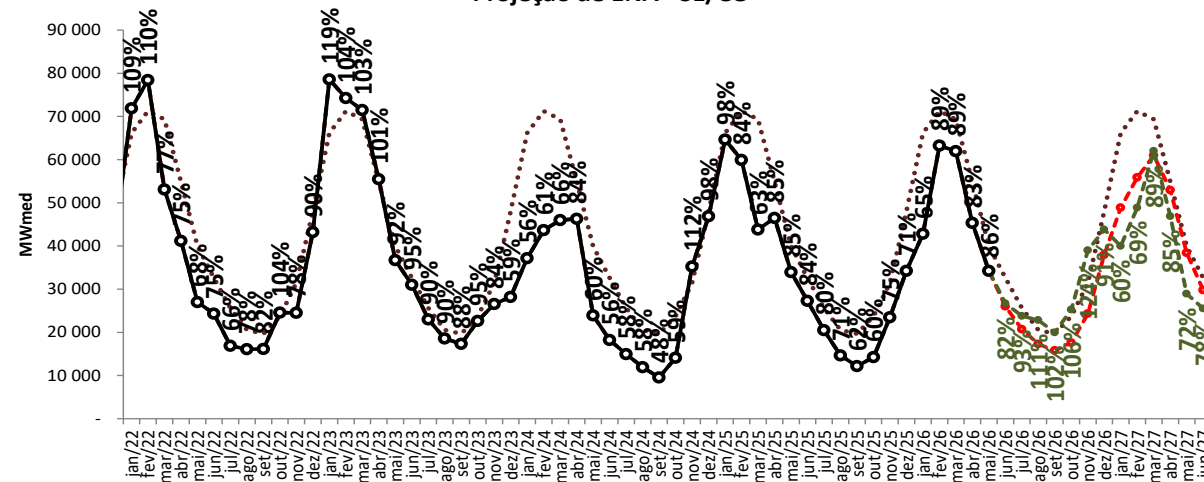
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

- - ENA RNA

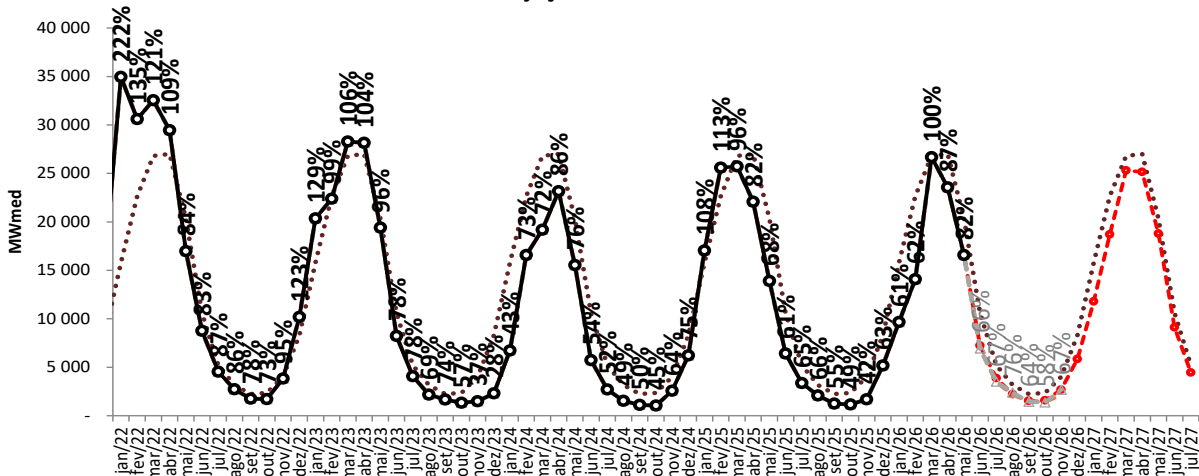
- - proj. PLD, SMAP 2023

- - proj. PLD, SMAP 2018

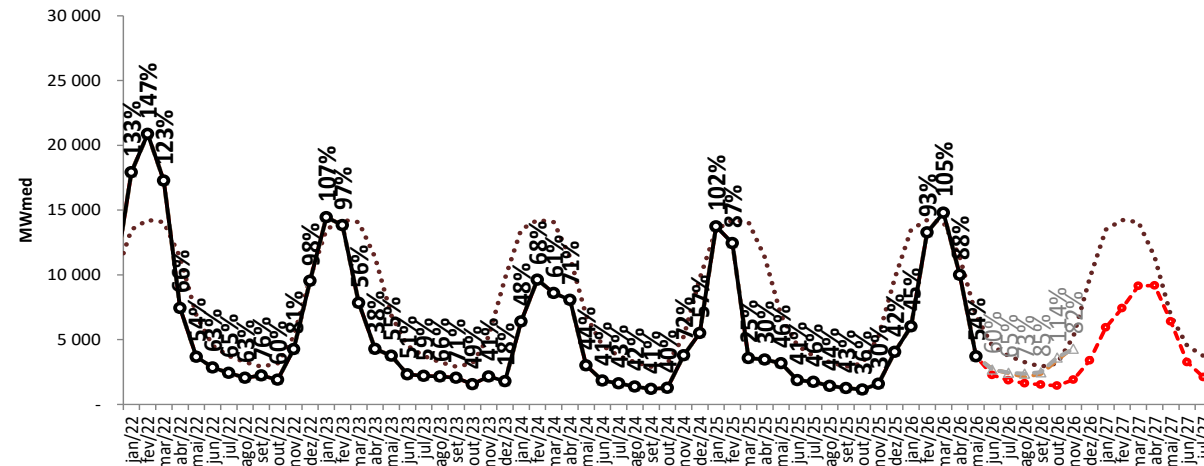
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

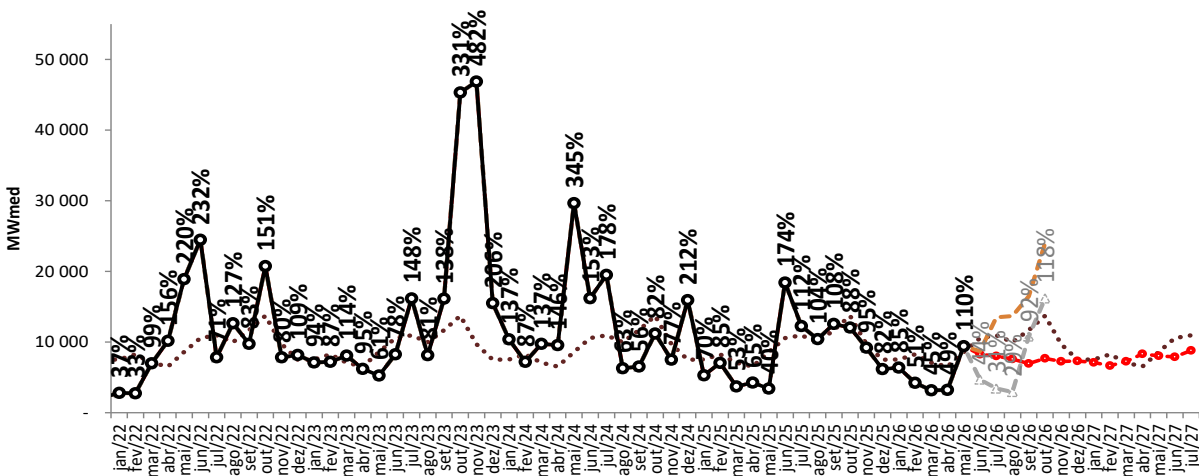
Projeção de ENA - N



Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

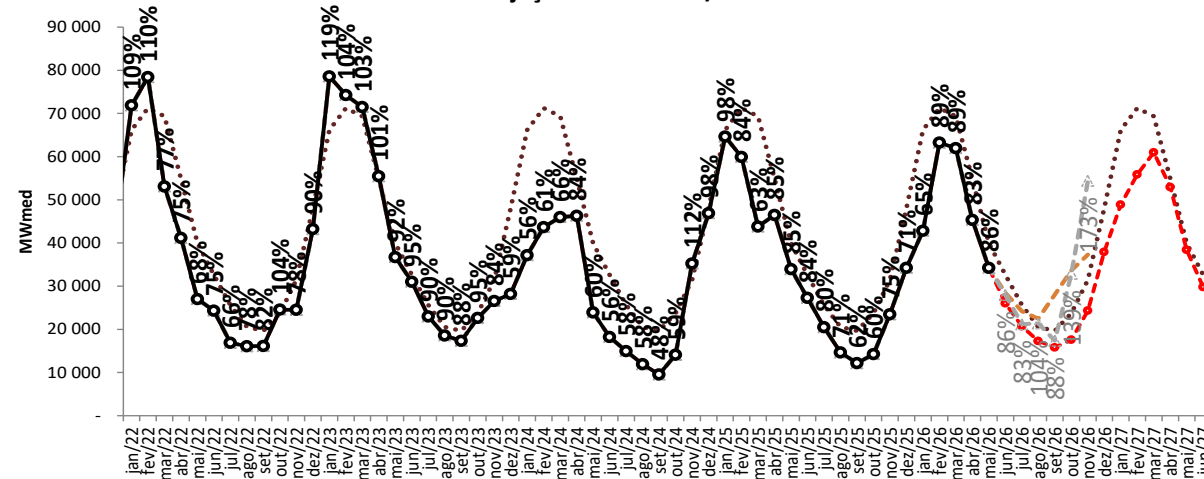


tabela resumo da projeção de energia natural afluyente (% MLT ENA)



SE/CO	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	80	81	84	80	74	77	79	74	78	88	96	96	91	92
proj. PLD, SMAP 2023	82	93	101	93	96	70	51	55	49	48	57	44	41	45
proj. PLD, RNA - LRCAP	80	81	84	80	74	77	79	74	78	88	96	96	91	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	94	109	143	142	119	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	83	104	88	139	173	-	-	-	-	-	-	-	-

S	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	78	73	76	60	56	75	98	94	80	103	127	93	75	80
proj. PLD, SMAP 2023	62	76	78	148	302	413	180	133	74	103	110	280	156	163
proj. PLD, RNA - LRCAP	78	73	76	60	56	75	98	94	80	103	127	93	75	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	123	137	141	175	-	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	44	31	29	92	118	-	-	-	-	-	-	-	-	-

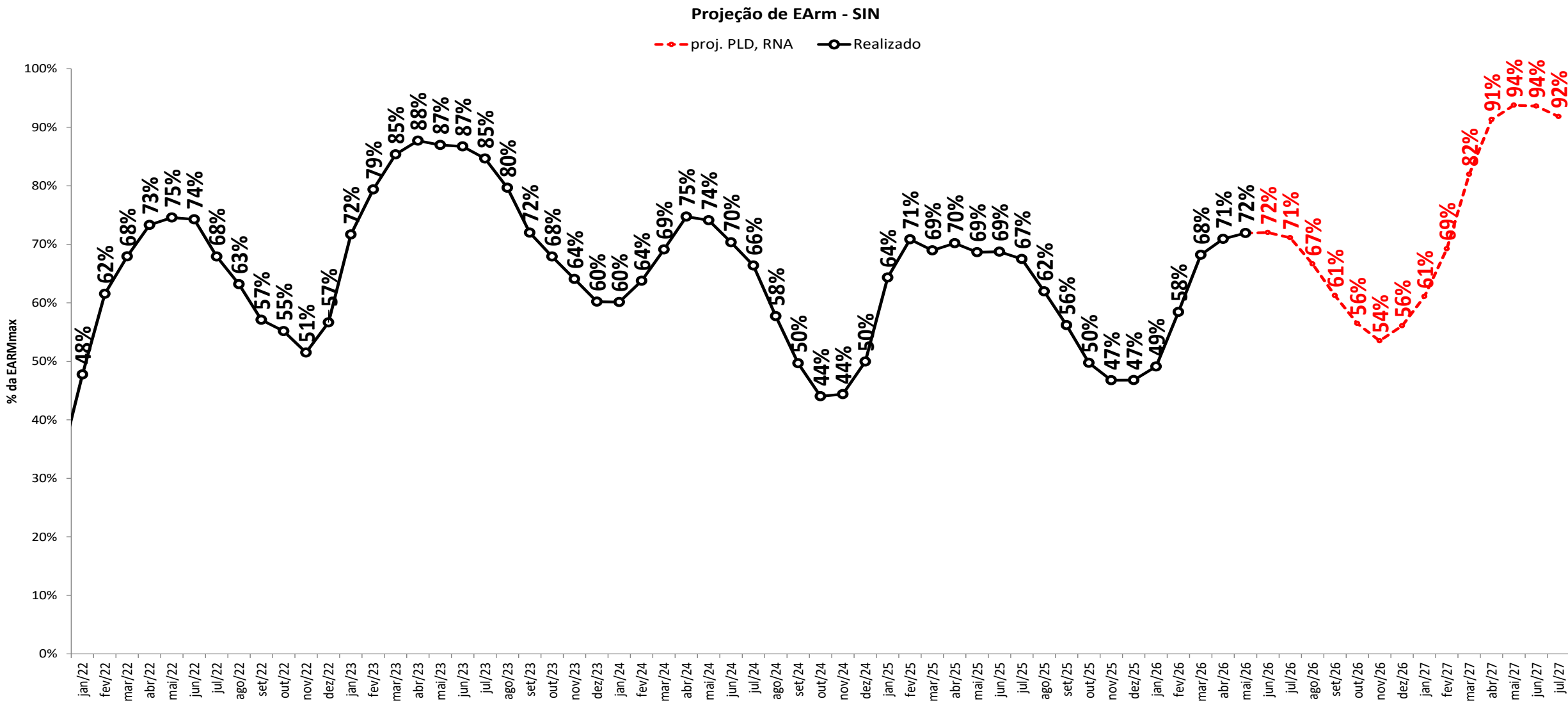
NE	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	50	50	50	53	45	37	35	44	52	65	81	93	72	56
proj. PLD, SMAP 2023	59	66	69	72	64	52	29	43	38	26	30	16	21	30
proj. PLD, RNA - LRCAP	50	50	50	53	45	37	35	44	52	65	81	93	72	56
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	65	65	81	108	84	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	65	73	85	114	82	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	68	75	70	68	67	67	70	75	83	94	93	92	86	85
proj. PLD, SMAP 2023	66	75	80	73	51	31	20	38	65	65	70	52	55	58
proj. PLD, RNA - LRCAP	68	75	70	68	67	67	70	75	83	94	93	92	86	85
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	67	68	68	62	53	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	67	76	64	58	67	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	75	76	78	71	66	72	74	72	76	88	96	95	86	86
proj. PLD, SMAP 2023	74	84	90	107	157	131	58	56	52	53	61	70	63	73
proj. PLD, RNA - LRCAP	75	76	78	71	66	72	74	72	76	88	96	95	86	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	80	96	109	133	146	87	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	67	79	88	126	122	-	-	-	-	-	-	-	-

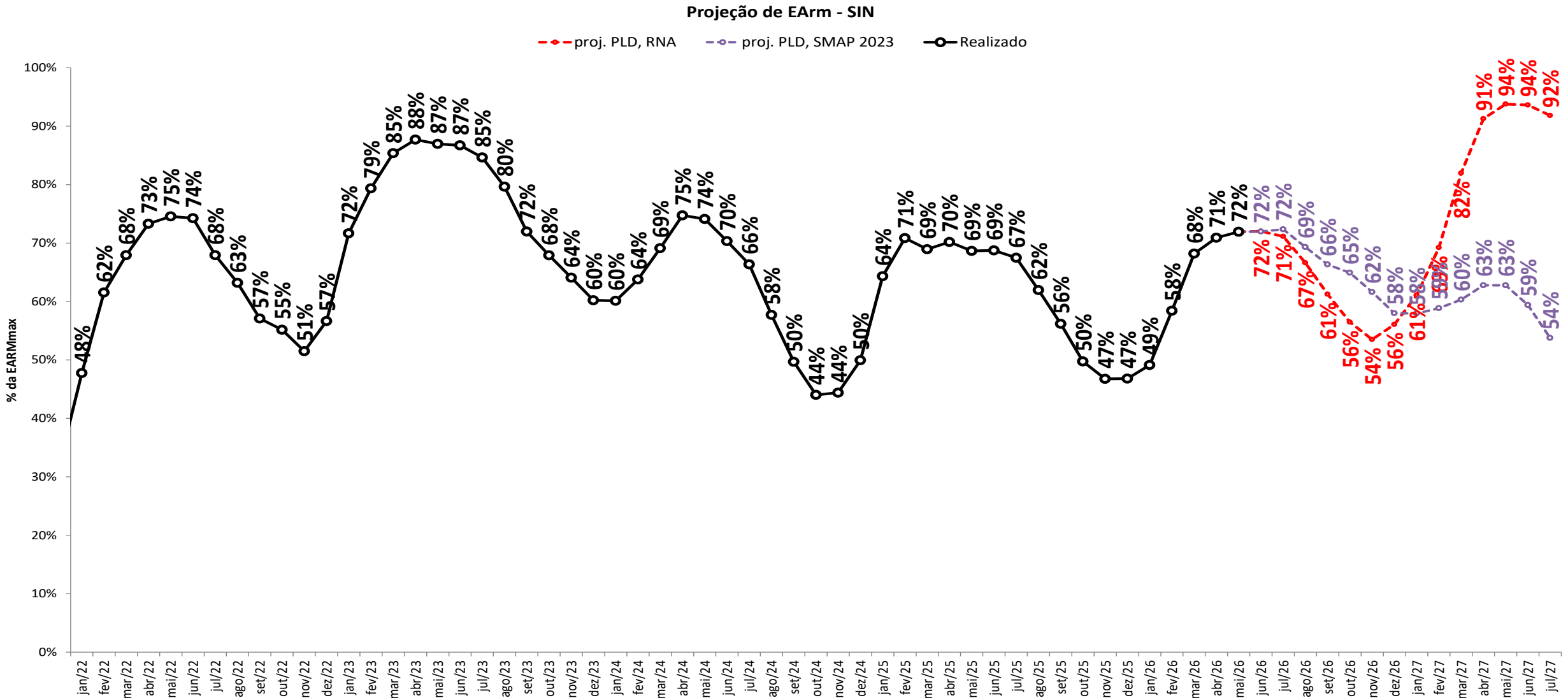
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



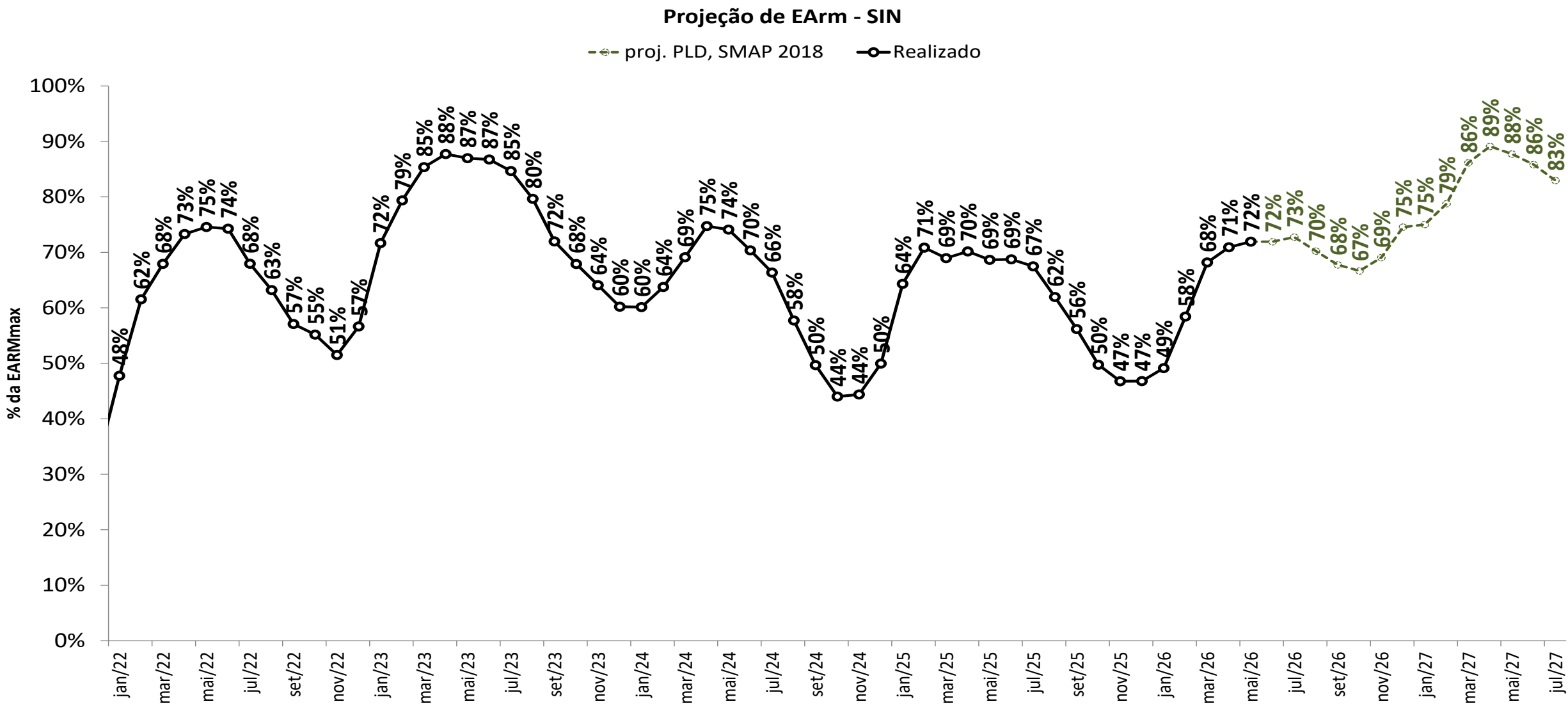
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



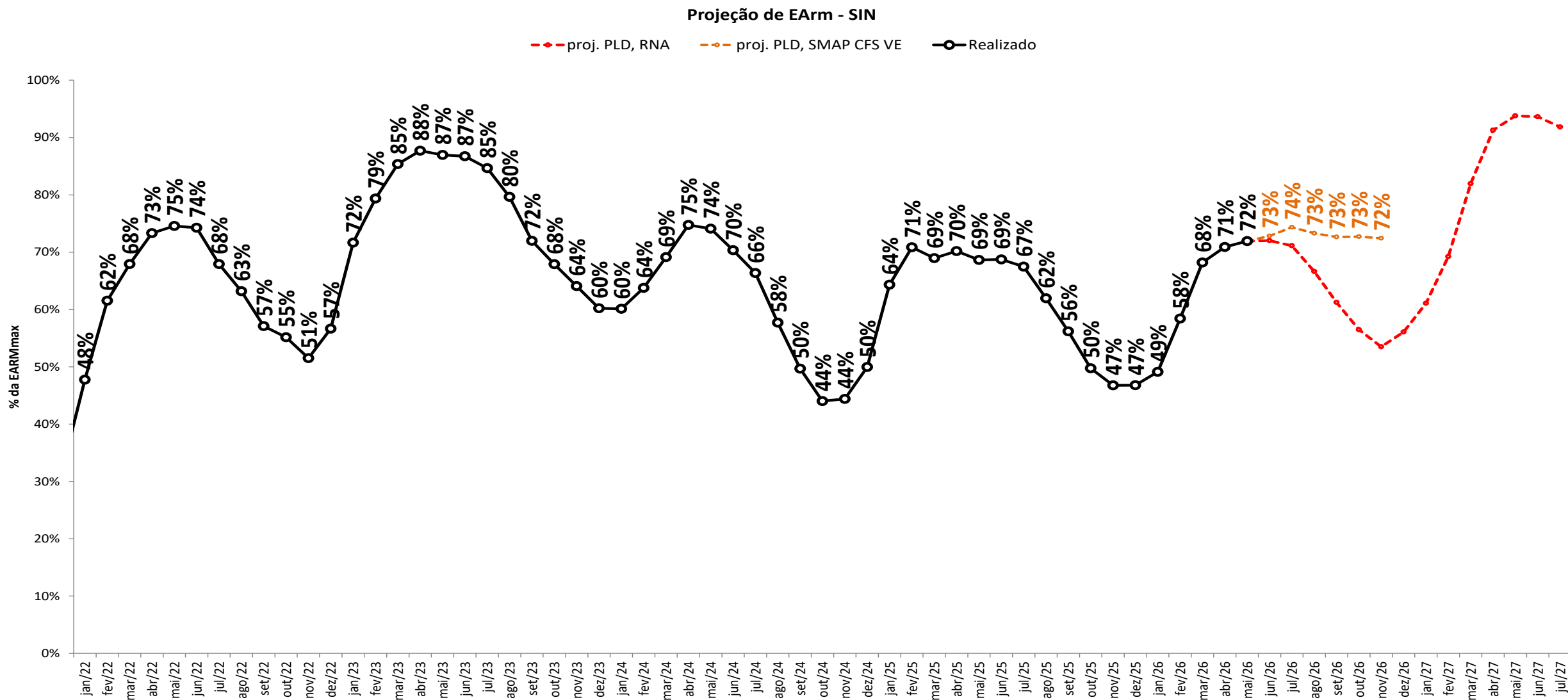
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



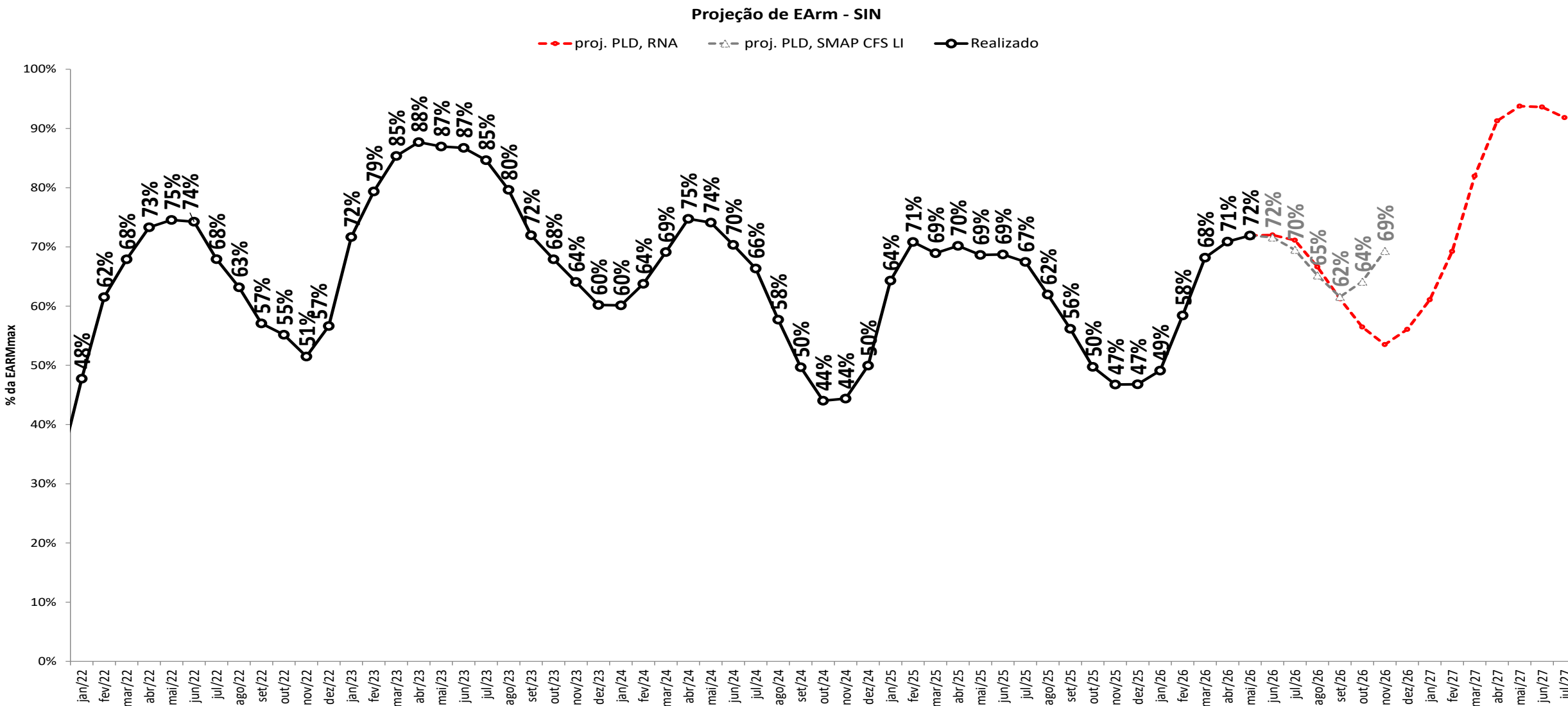
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



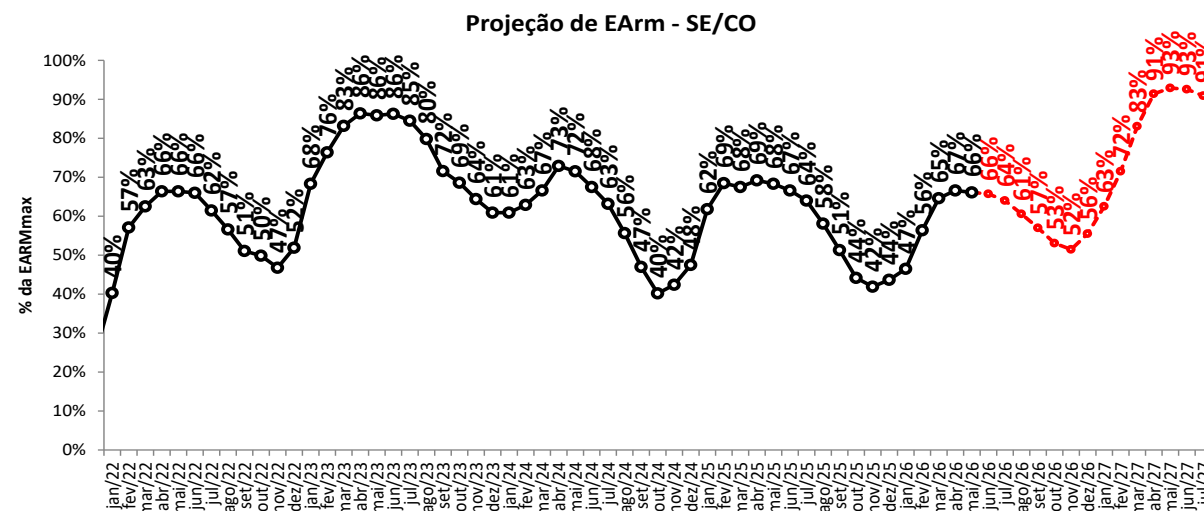
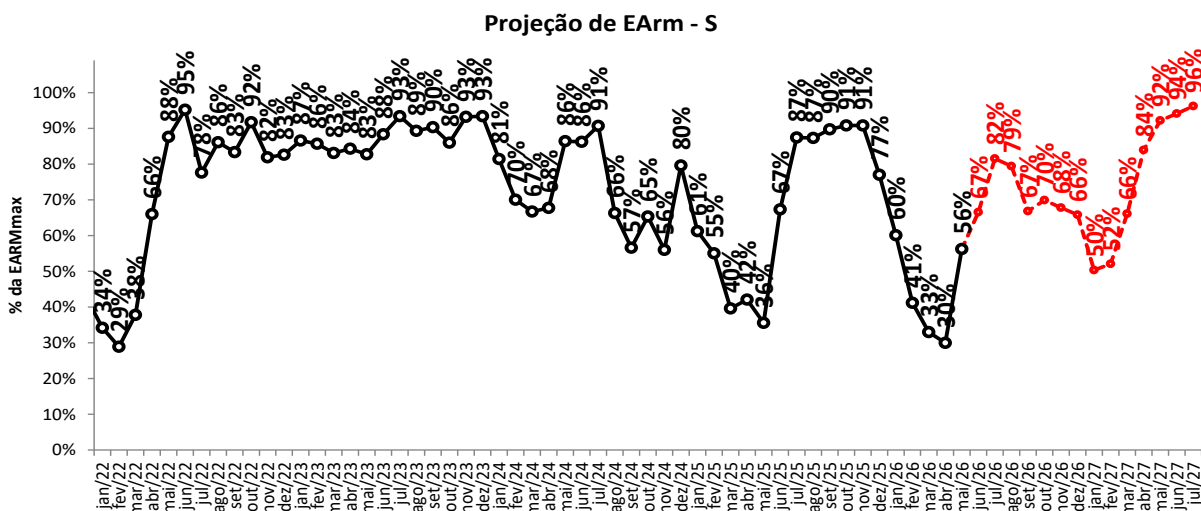
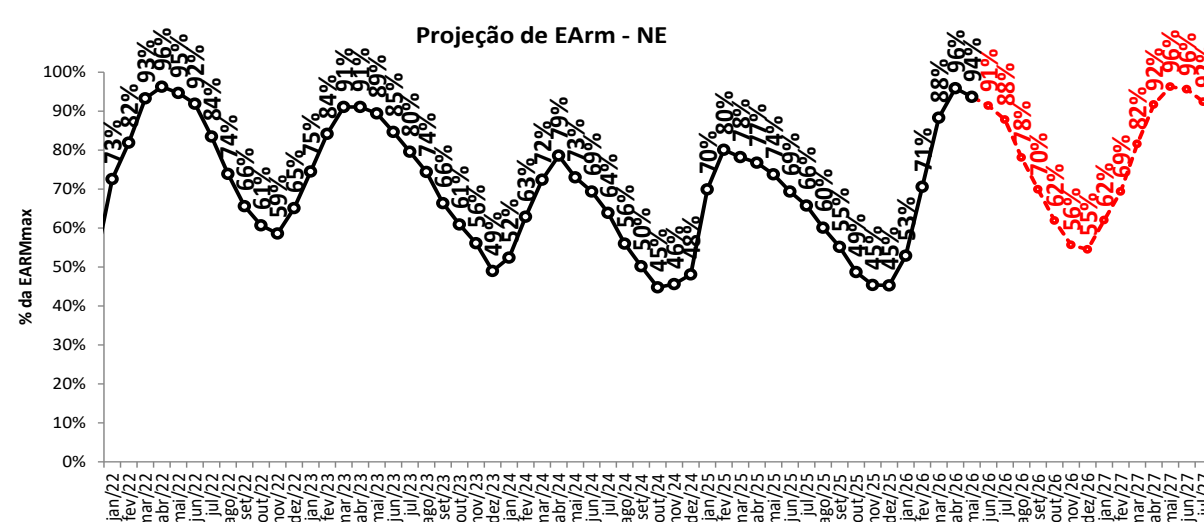
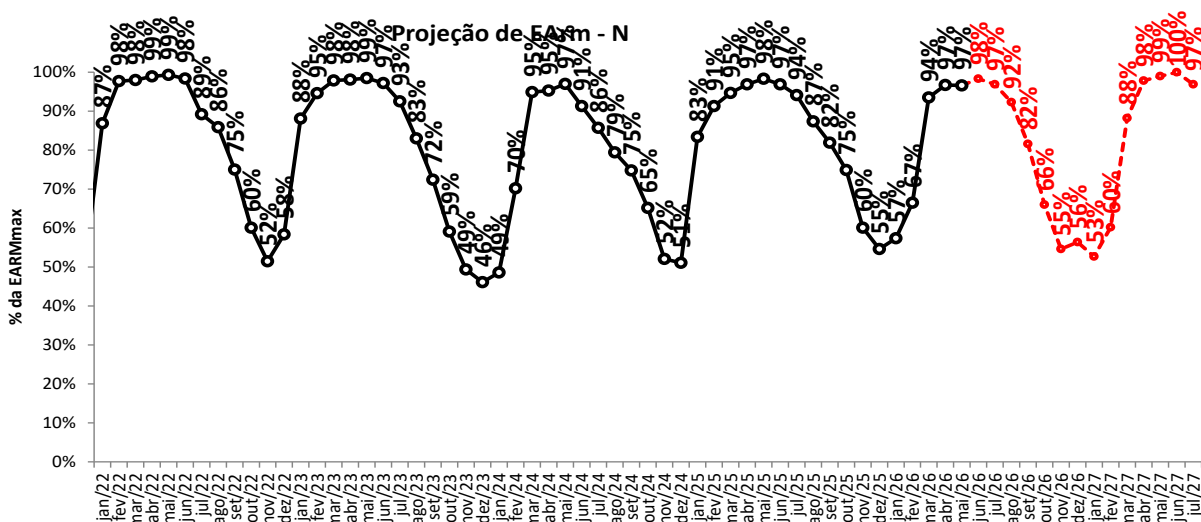
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

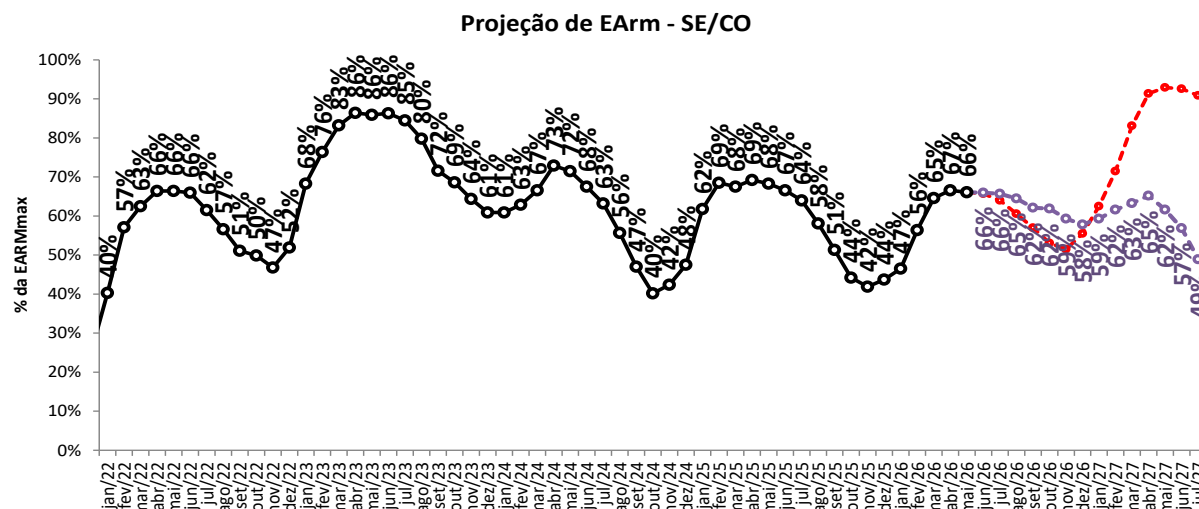
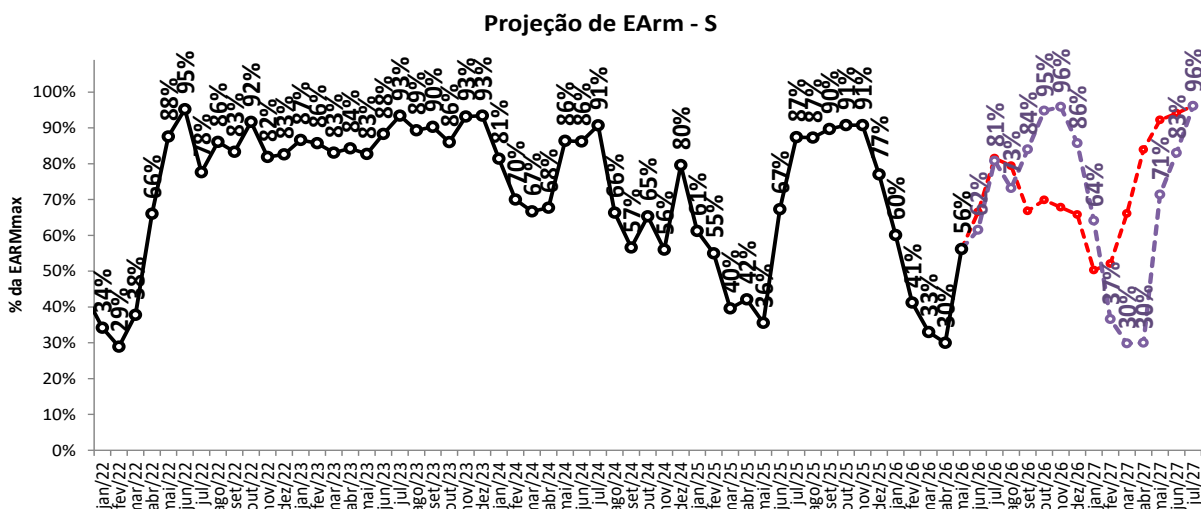
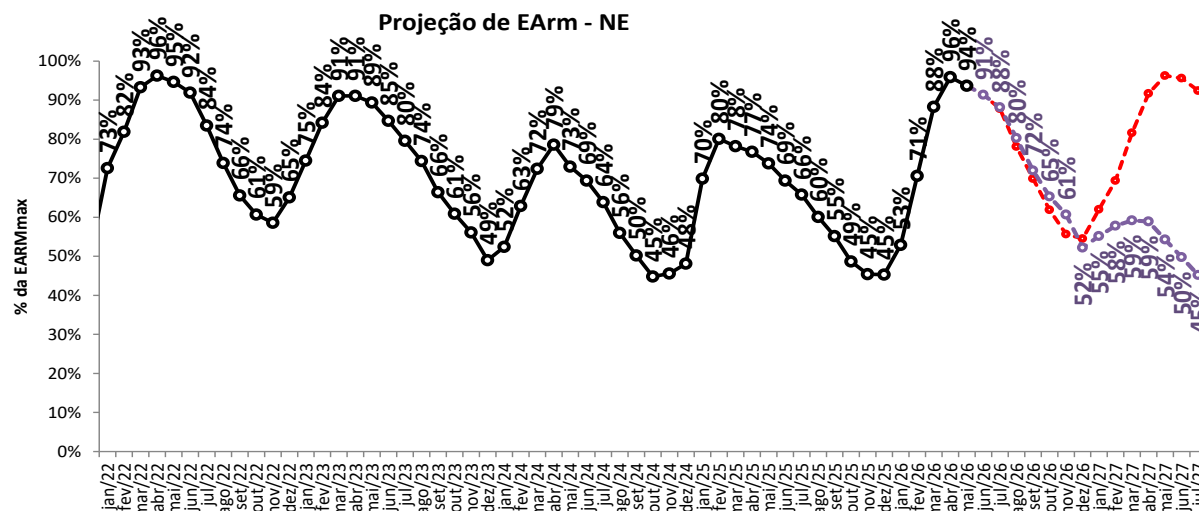
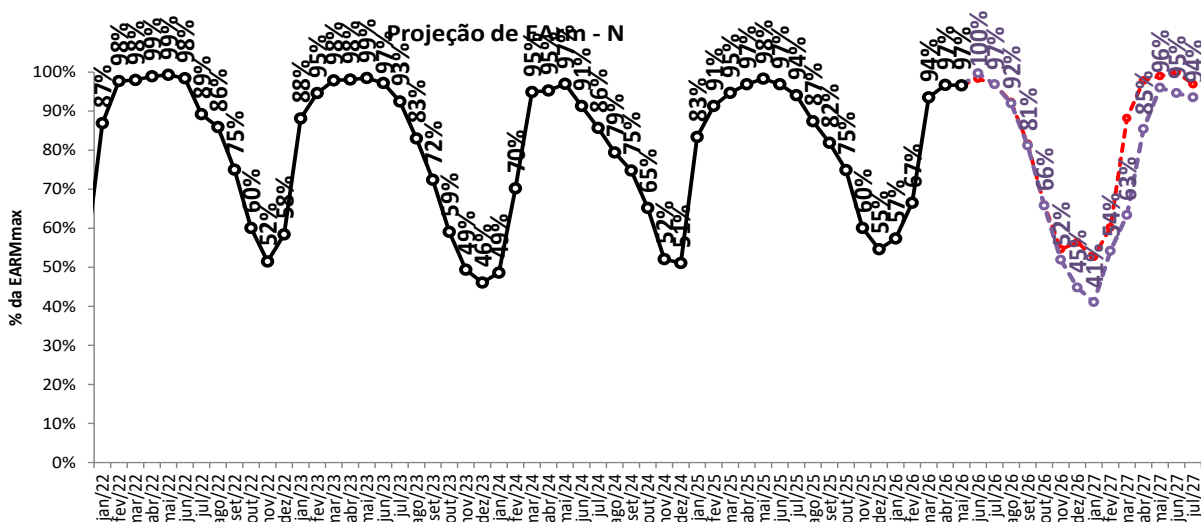
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

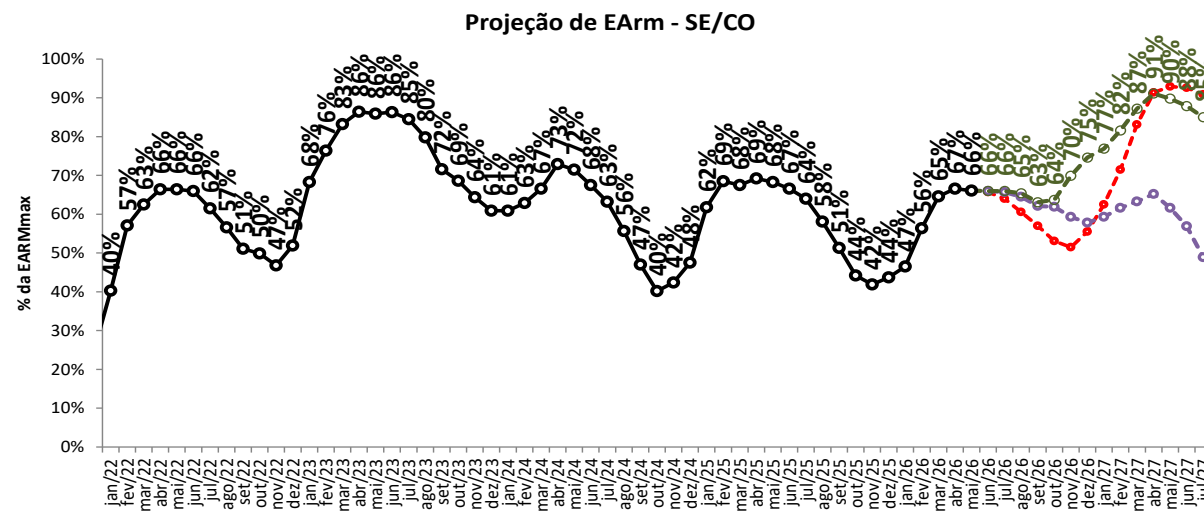
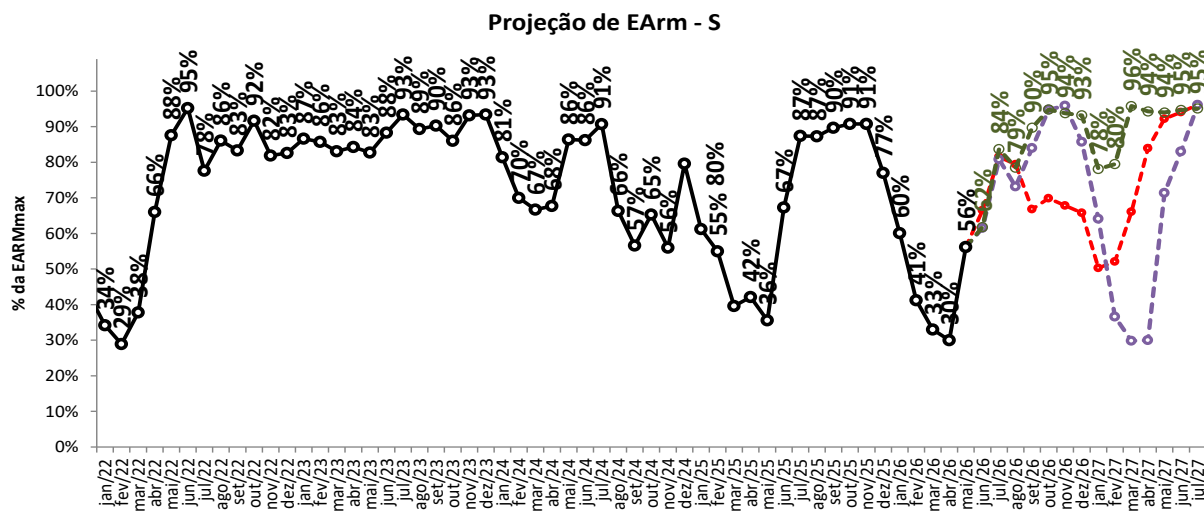
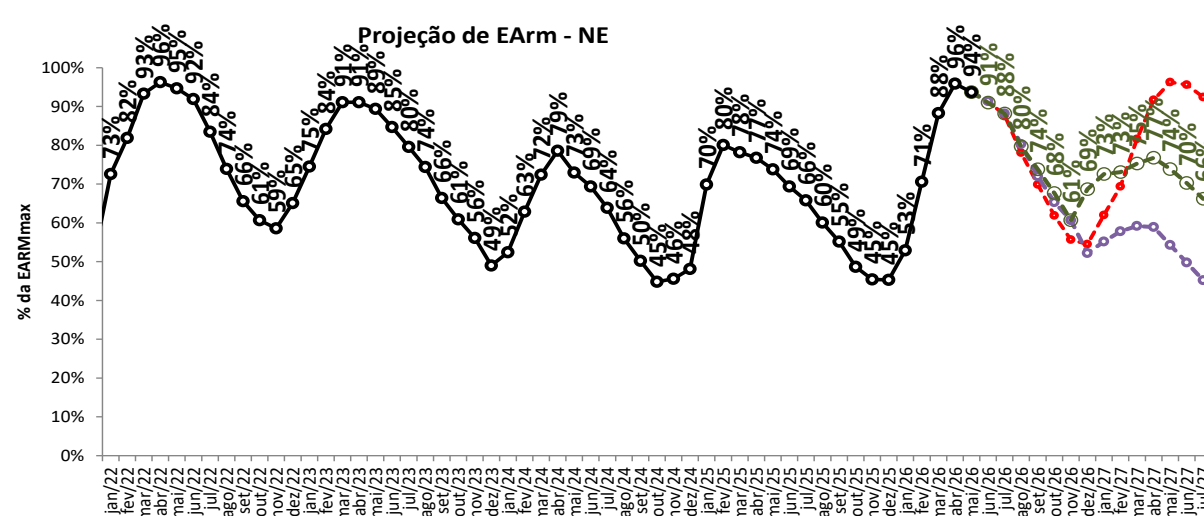
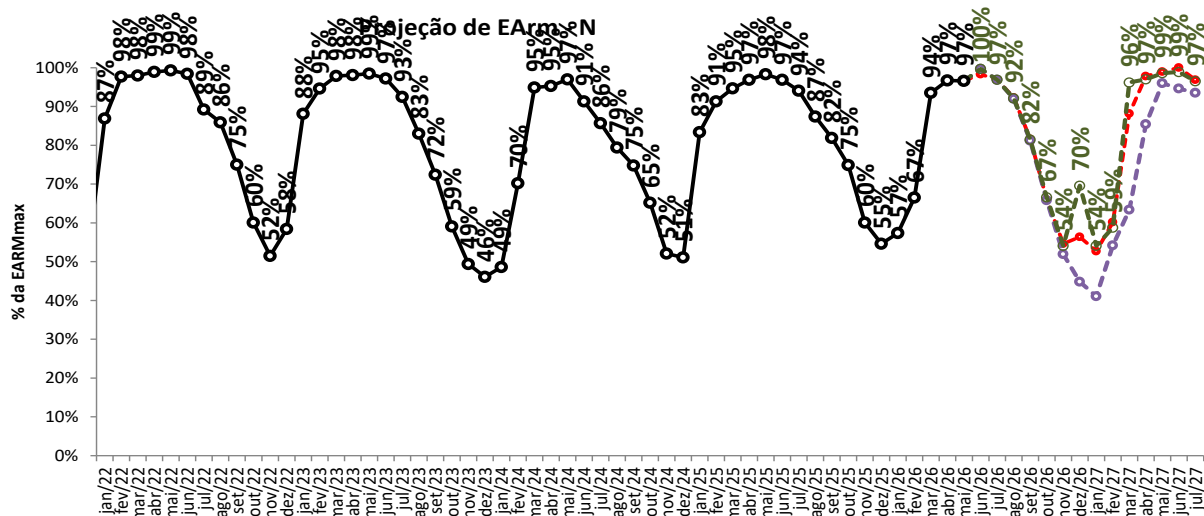


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



—●— proj. PLD, RNA

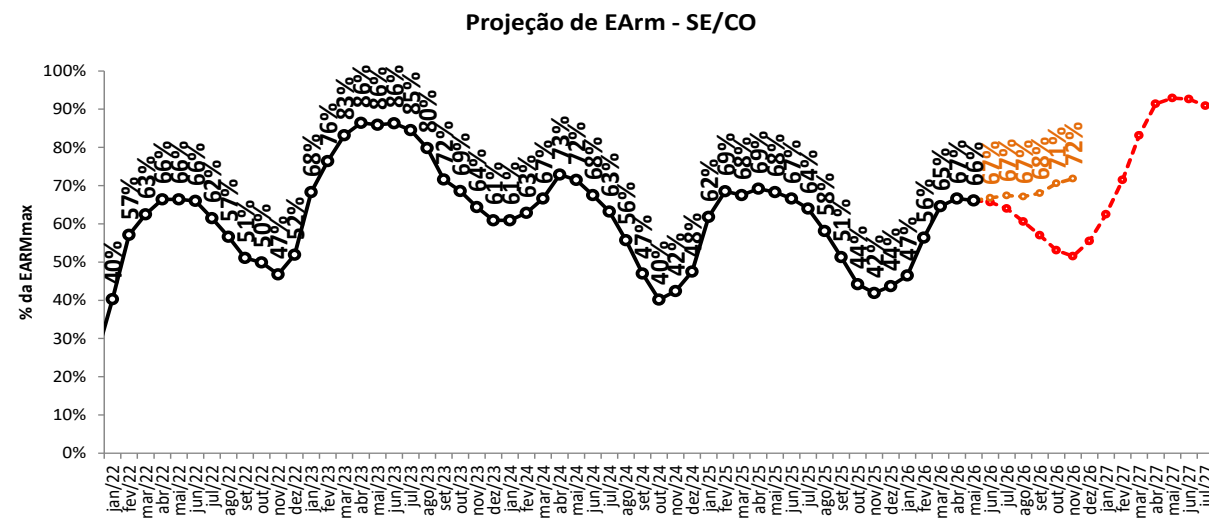
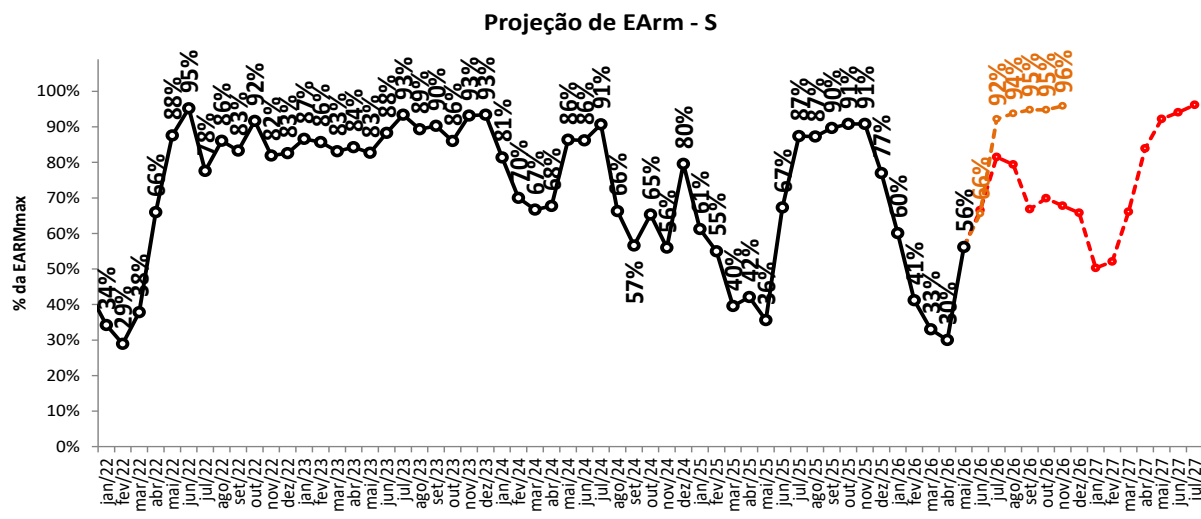
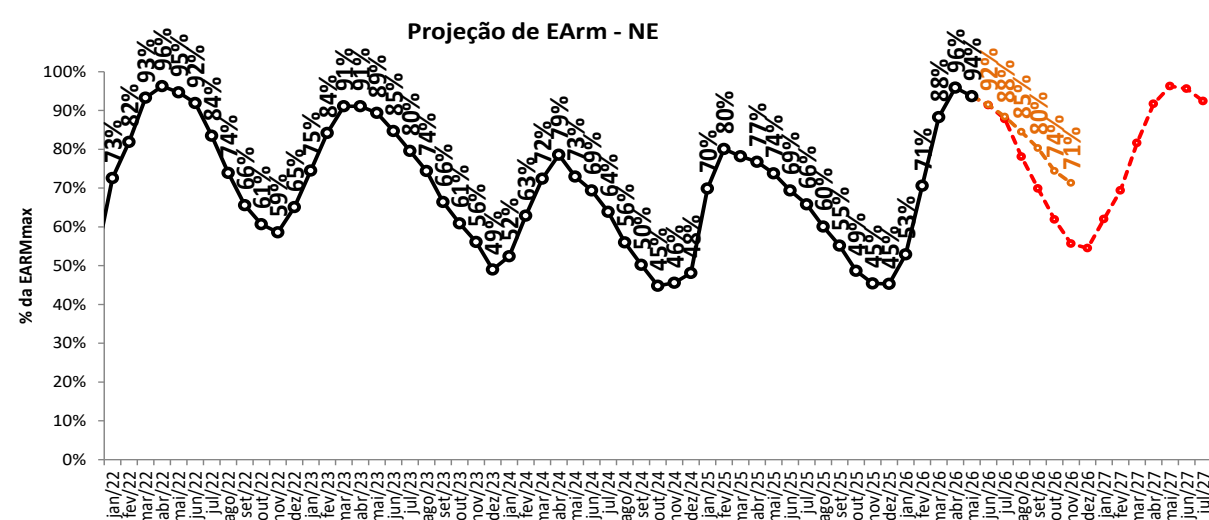
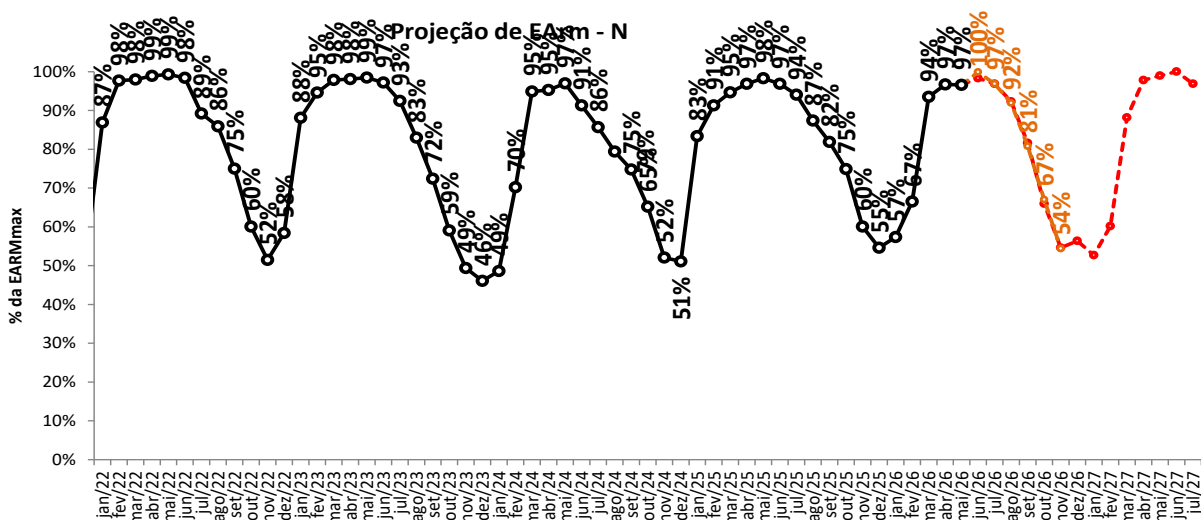
—○— proj. PLD, SMAP 2023

—○— proj. PLD, SMAP 2018

—○— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



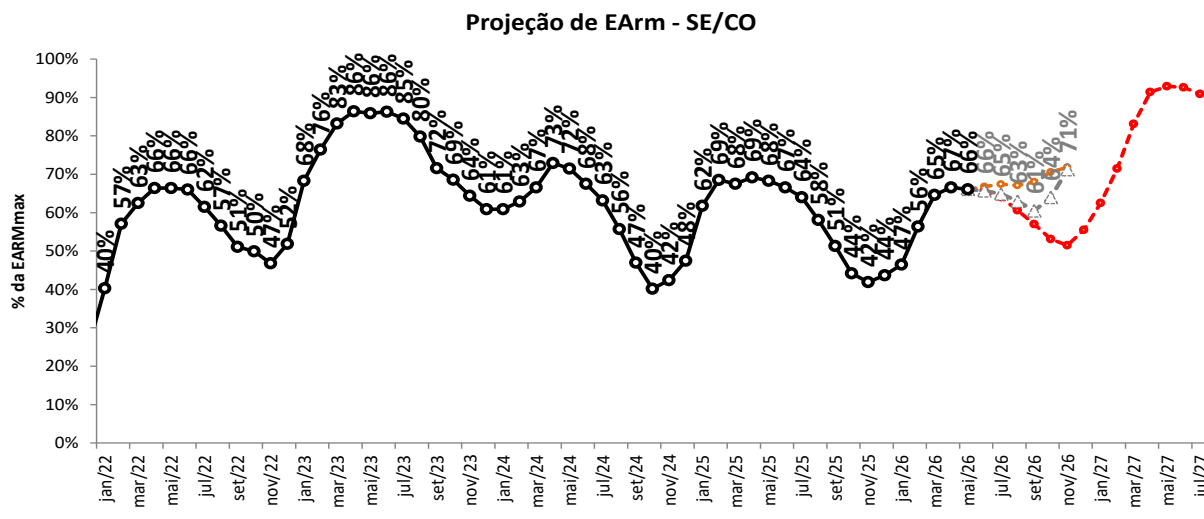
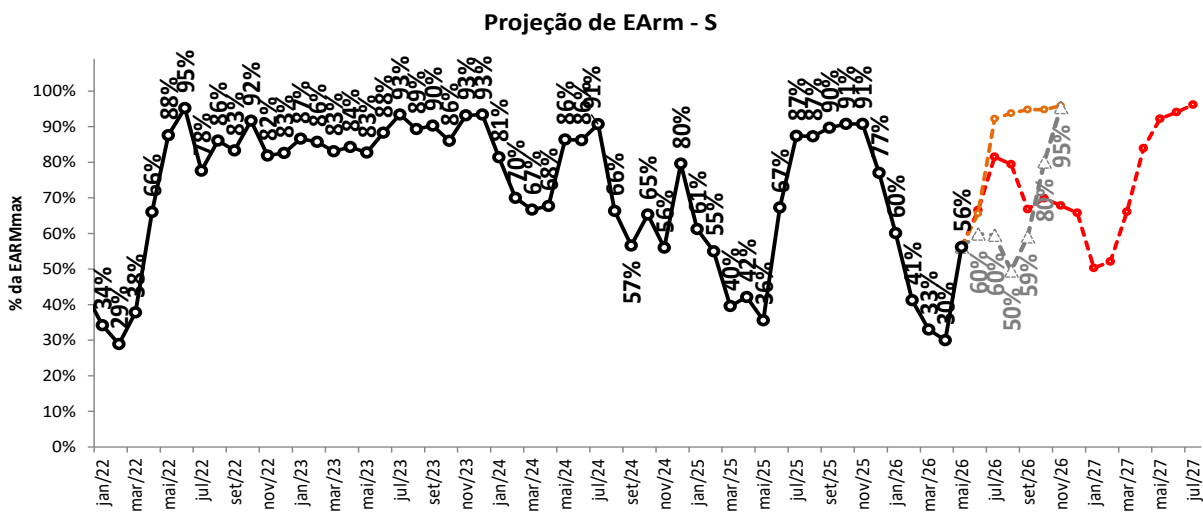
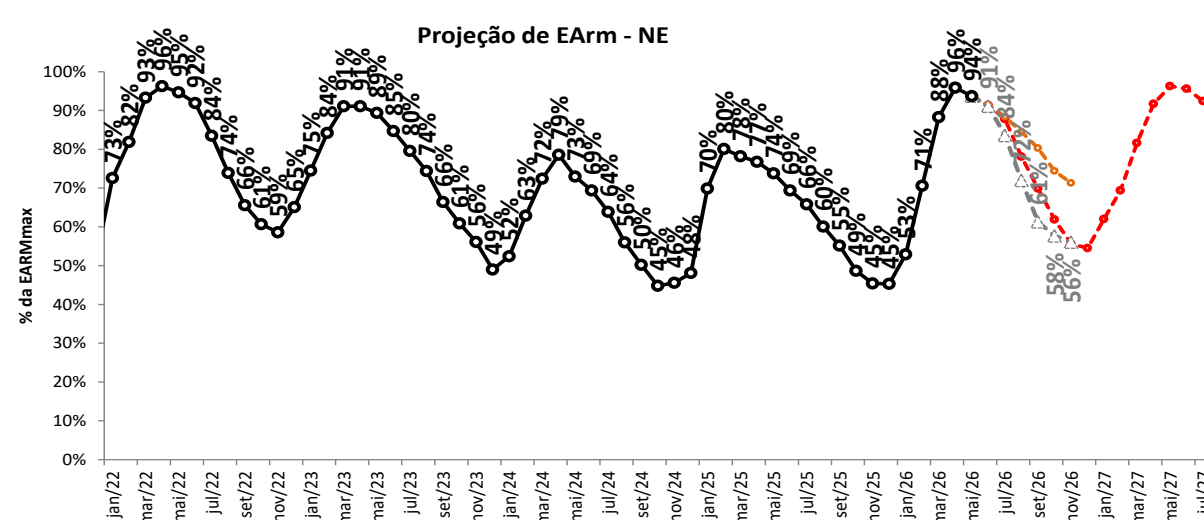
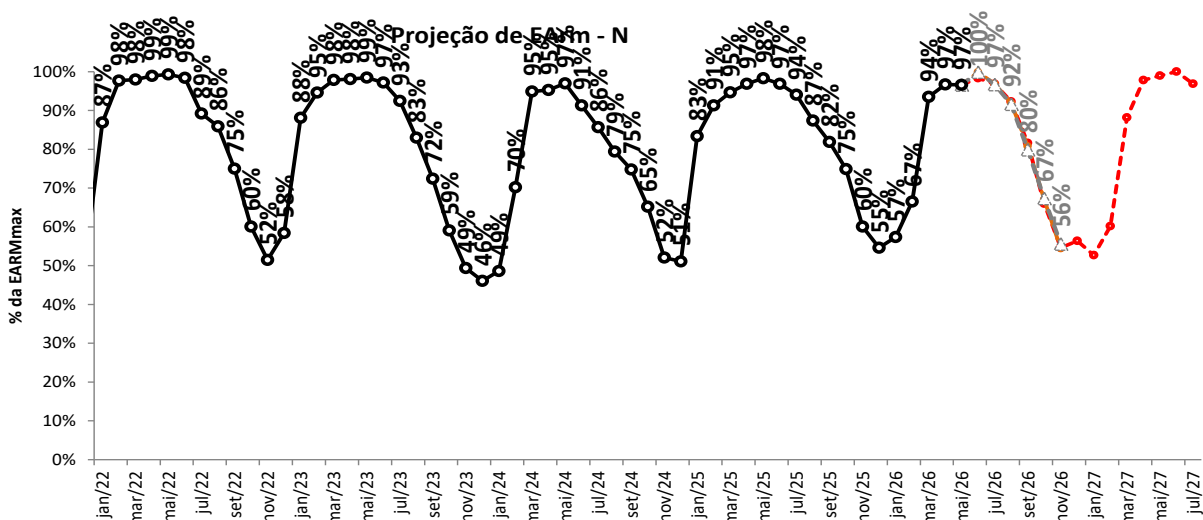
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

SE/CO	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	66	64	61	57	53	52	56	63	72	83	91	93	93	91
proj. PLD, SMAP 2023	66	66	65	62	62	59	58	59	62	63	65	62	57	49
proj. PLD, SMAP 2018	66	66	65	63	64	70	75	77	82	87	91	90	88	85
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	67	67	68	71	72	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	65	63	61	64	71	-	-	-	-	-	-	-	-

S	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	67	82	79	67	70	68	66	50	52	66	84	92	94	96
proj. PLD, SMAP 2023	62	81	73	84	95	96	86	64	37	30	30	71	83	96
proj. PLD, SMAP 2018	62	84	79	90	95	94	93	78	80	96	94	94	95	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	92	94	95	95	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	60	50	59	80	95	-	-	-	-	-	-	-	-

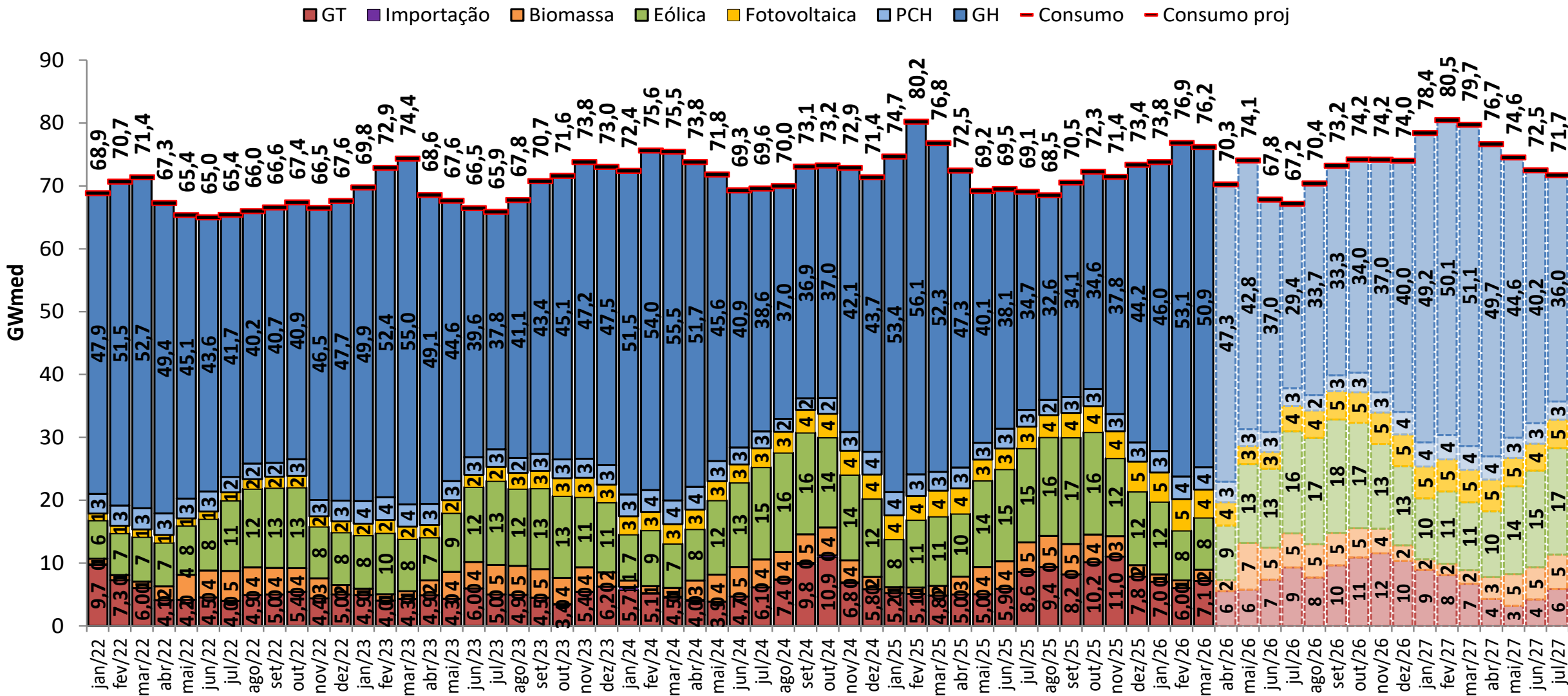
NE	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	91	88	78	70	62	56	55	62	69	82	92	96	96	92
proj. PLD, SMAP 2023	91	88	80	72	65	61	52	55	58	59	59	54	50	45
proj. PLD, SMAP 2018	91	88	80	74	68	61	69	73	73	75	77	74	70	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	88	85	80	74	71	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	84	72	61	58	56	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	98	97	92	82	66	55	56	53	60	88	98	99	100	97
proj. PLD, SMAP 2023	100	97	92	81	66	52	45	41	54	63	85	96	95	94
proj. PLD, SMAP 2018	100	97	92	82	67	54	70	54	59	96	97	99	99	97
proj. PLD, SMAP CFS VE	100	97	92	81	67	54	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	100	97	92	80	67	56	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27
proj. PLD, RNA	72	71	67	61	56	54	56	61	69	82	91	94	94	92
proj. PLD, SMAP 2023	72	72	69	66	65	62	58	58	59	60	63	63	59	54
proj. PLD, SMAP 2018	72	73	70	68	67	69	75	75	79	86	89	88	86	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	73	74	73	73	73	72	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	72	70	65	62	64	69	-	-	-	-	-	-	-	-

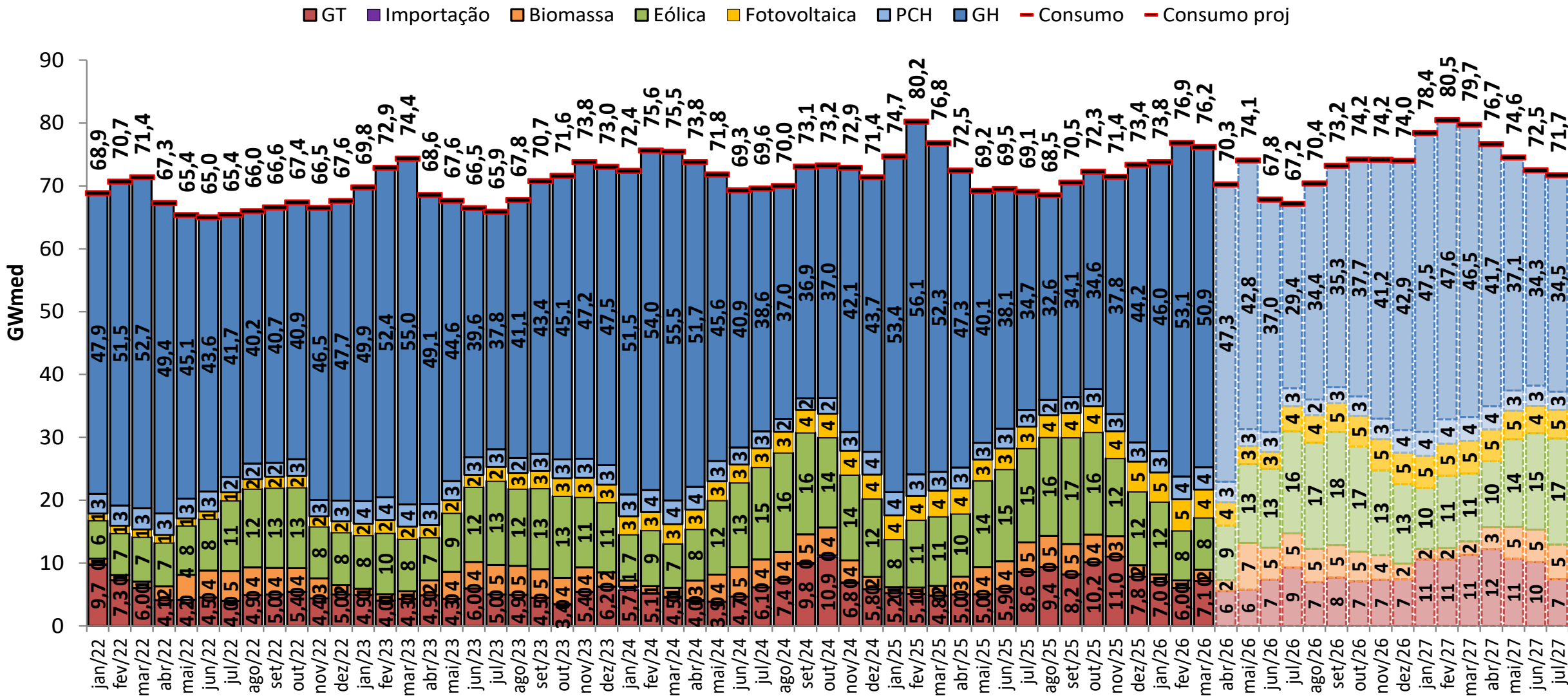
balanço operativo

proj. PLD RNA



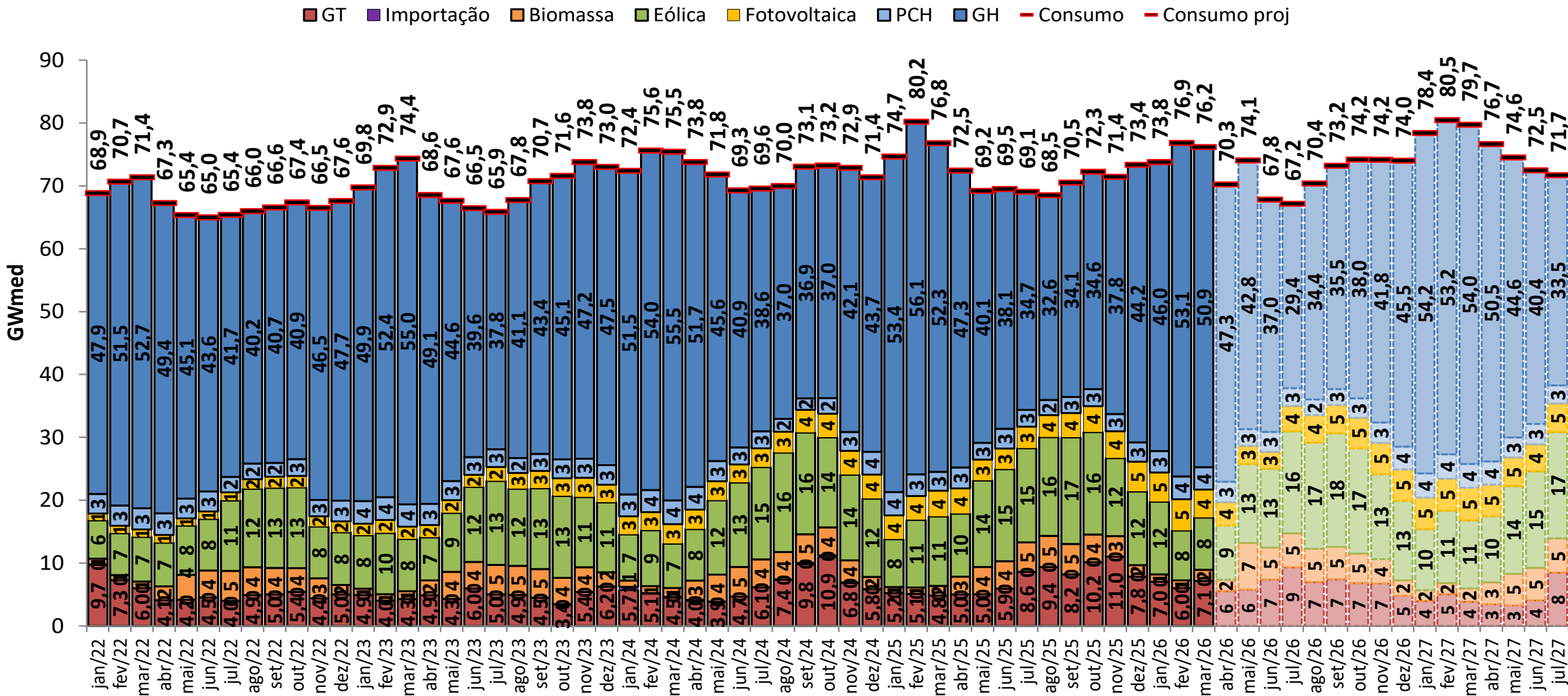
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



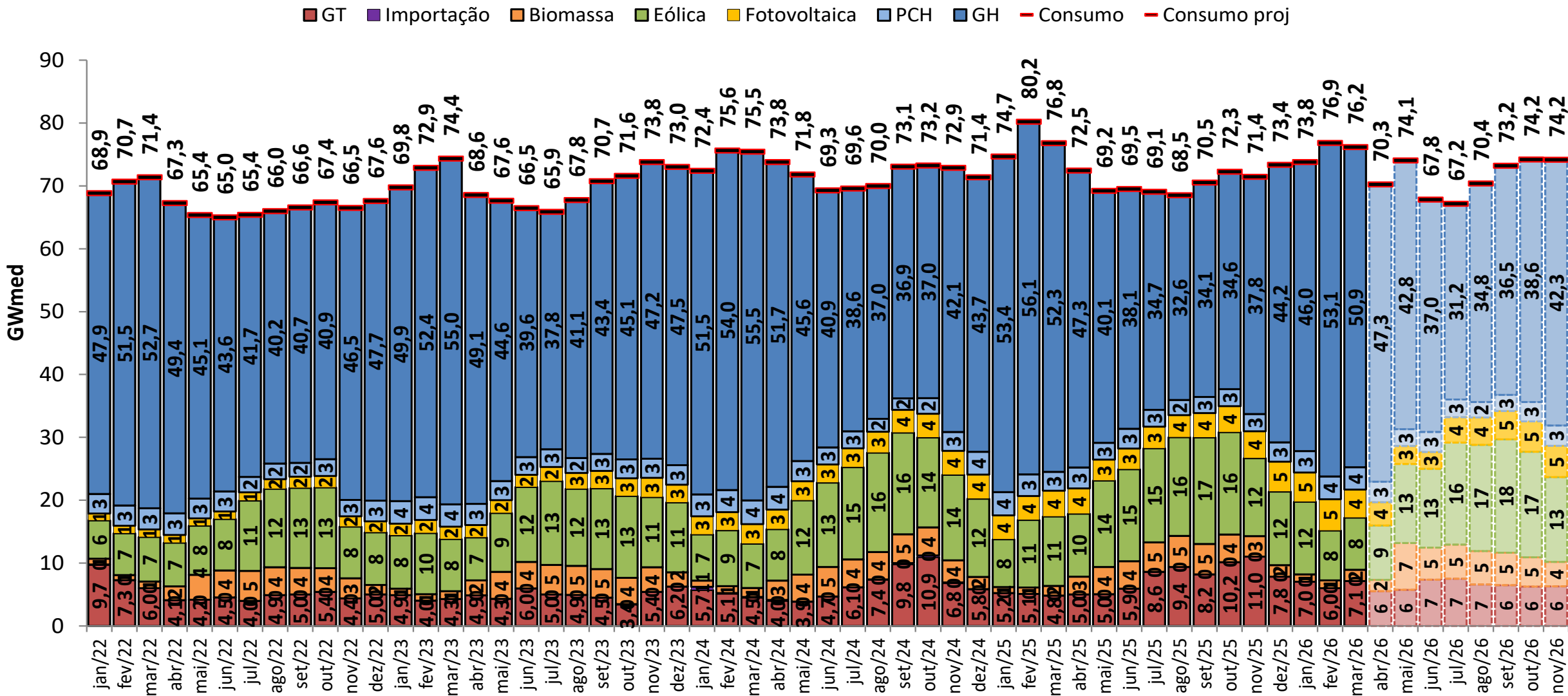
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



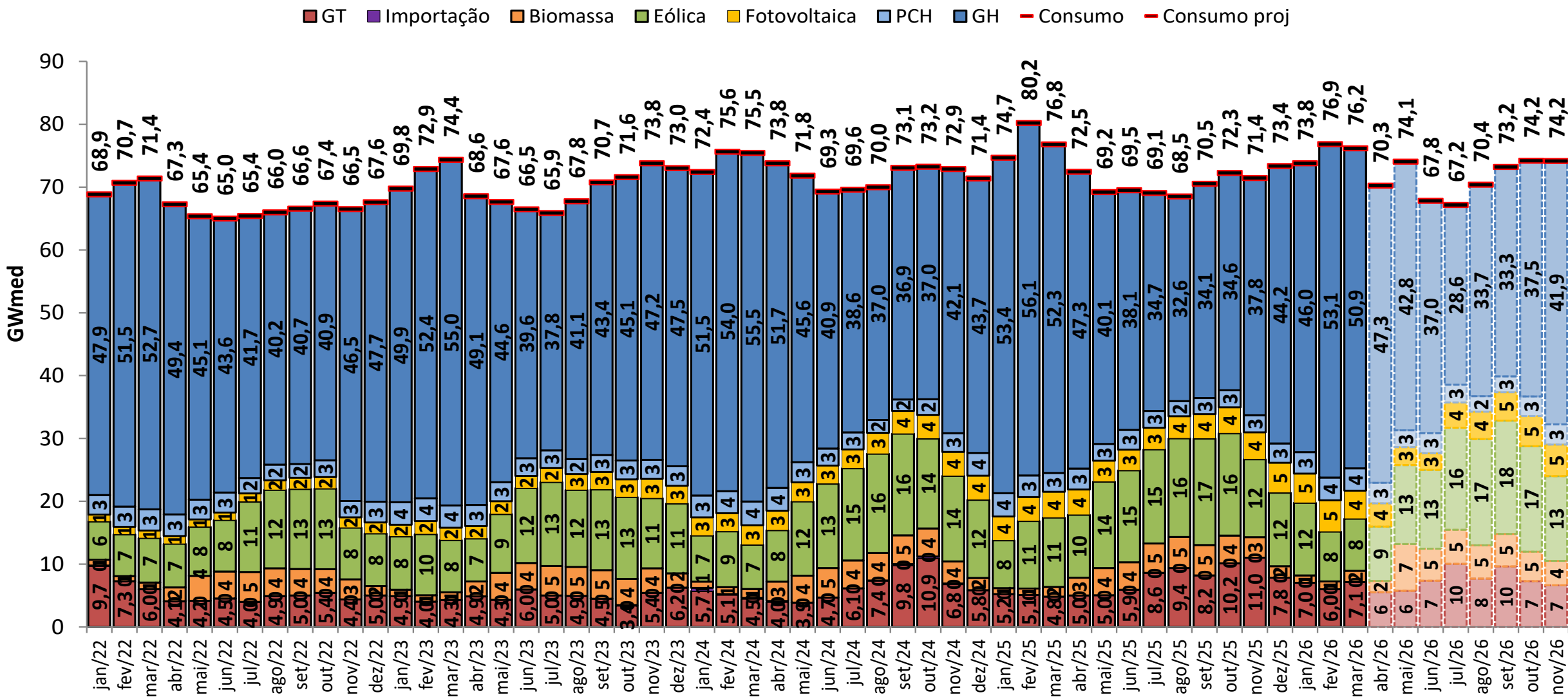
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



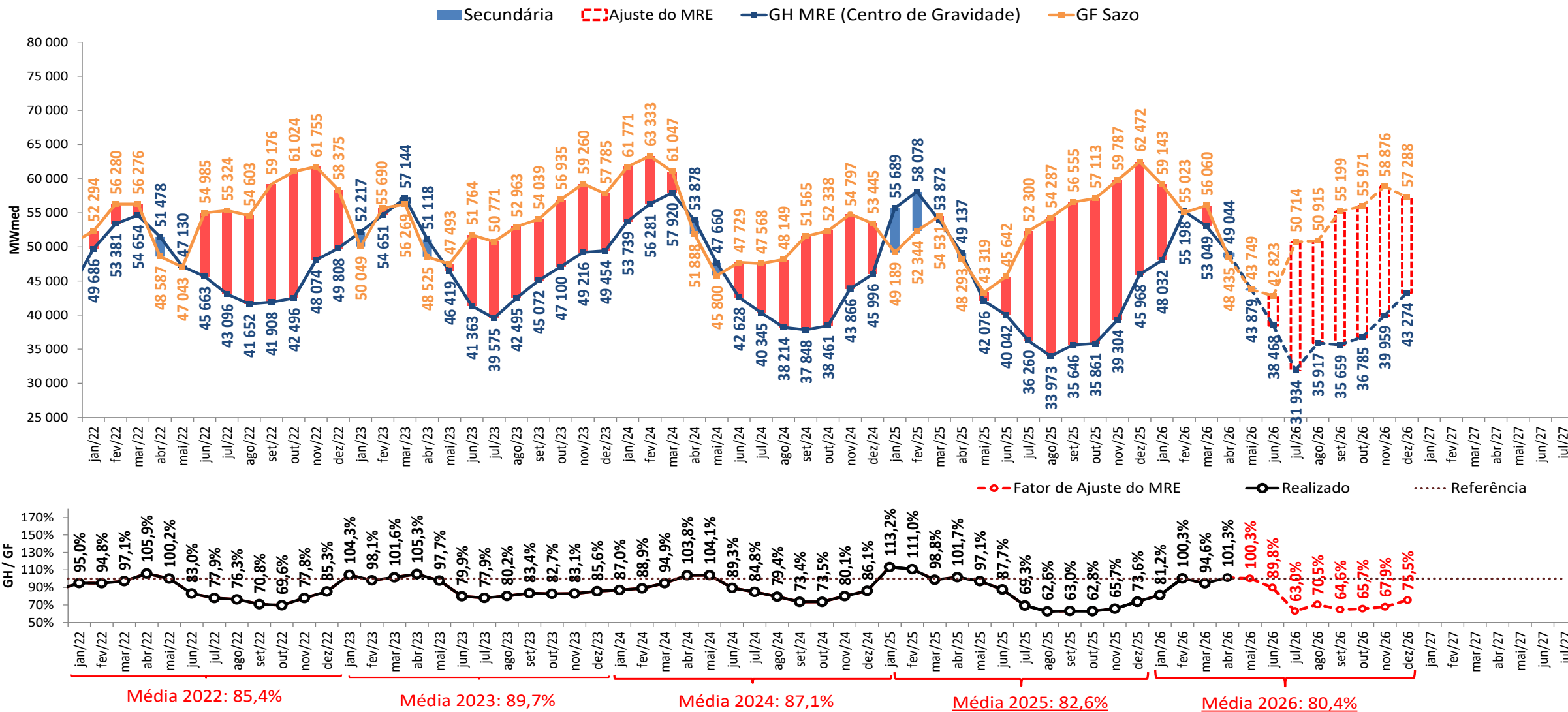
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

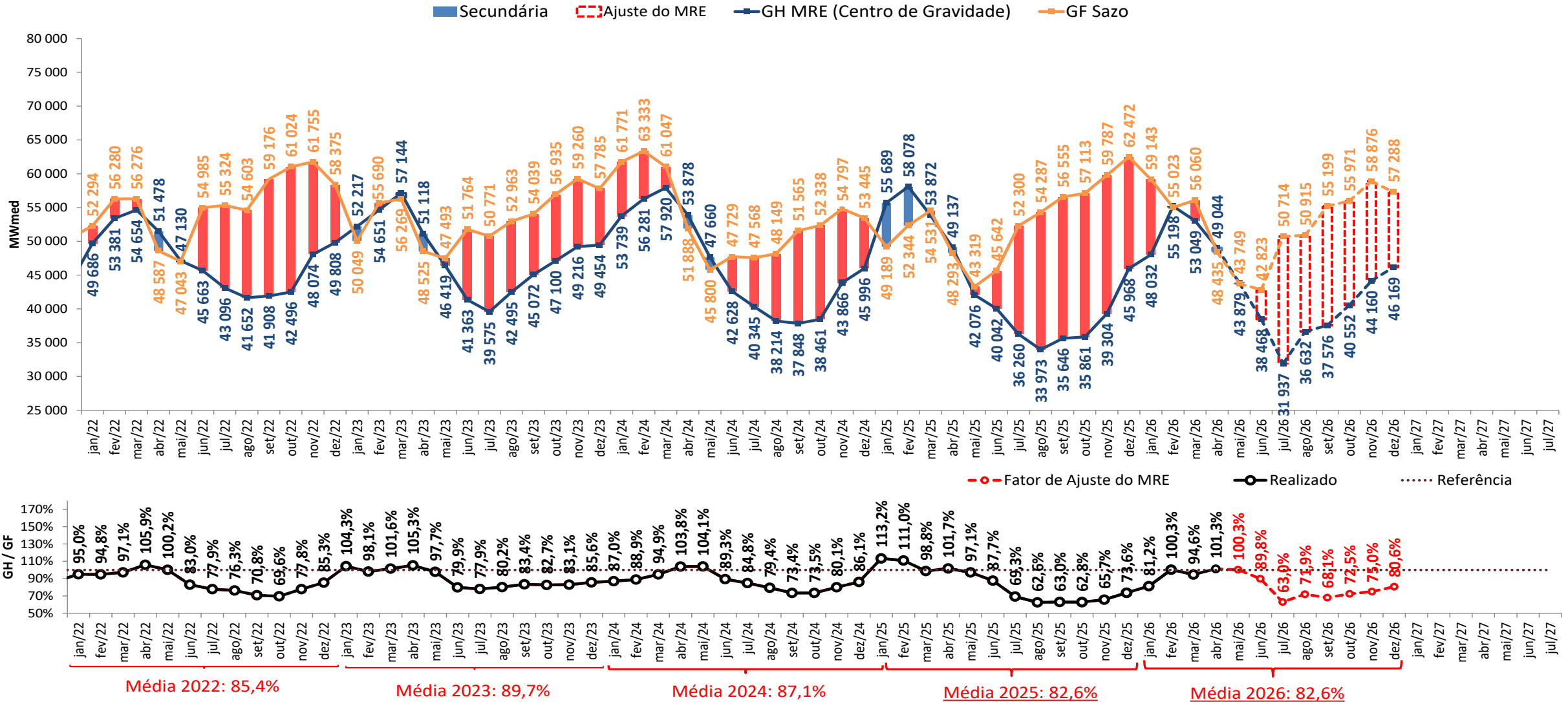
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

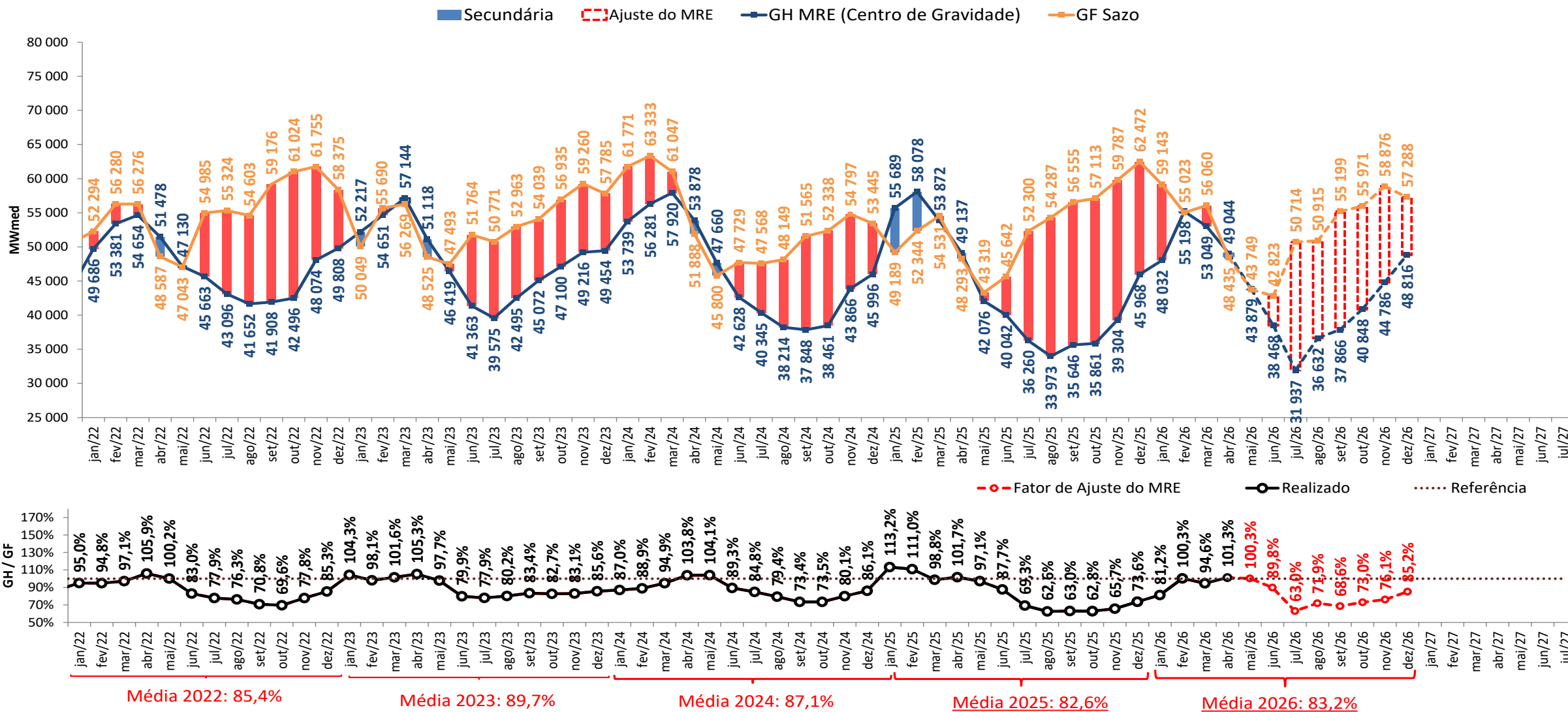
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

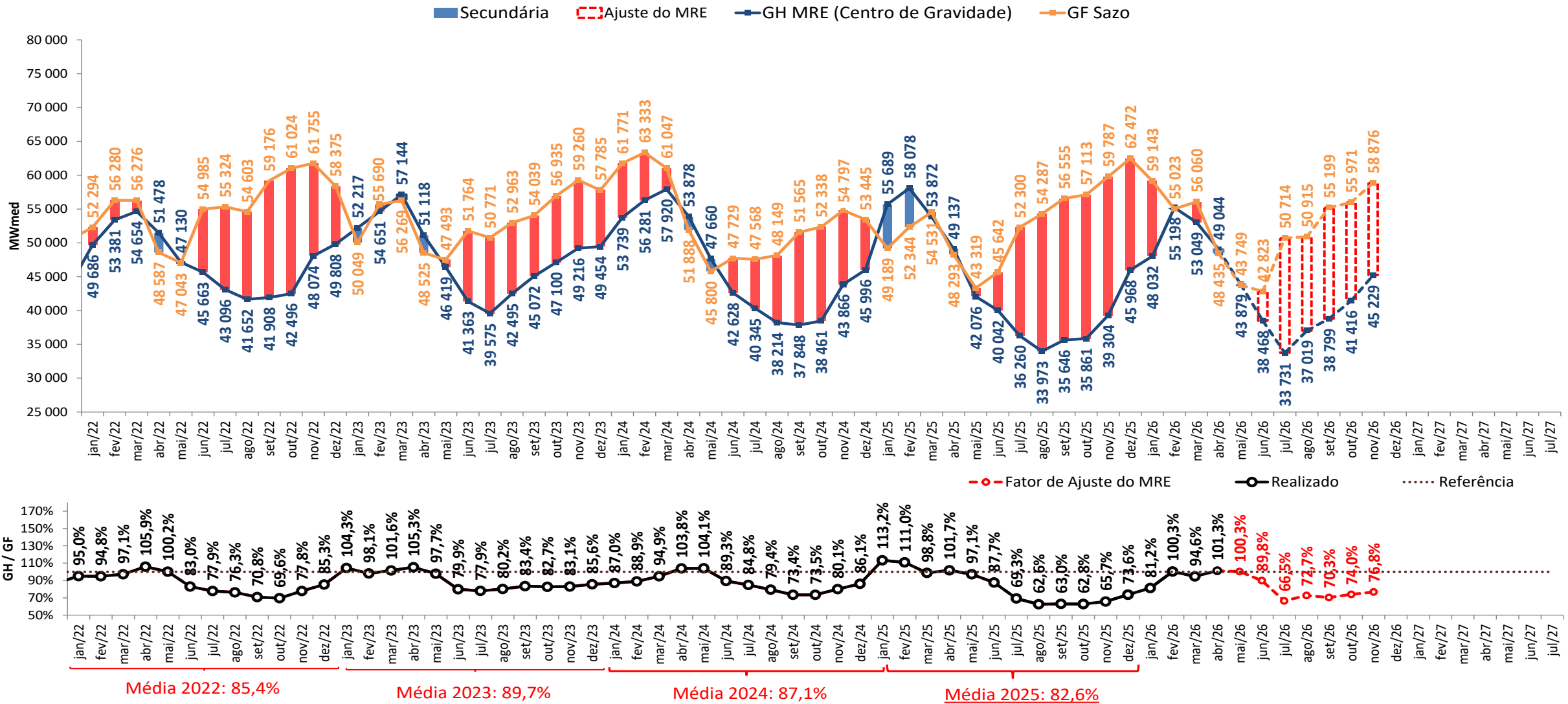
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

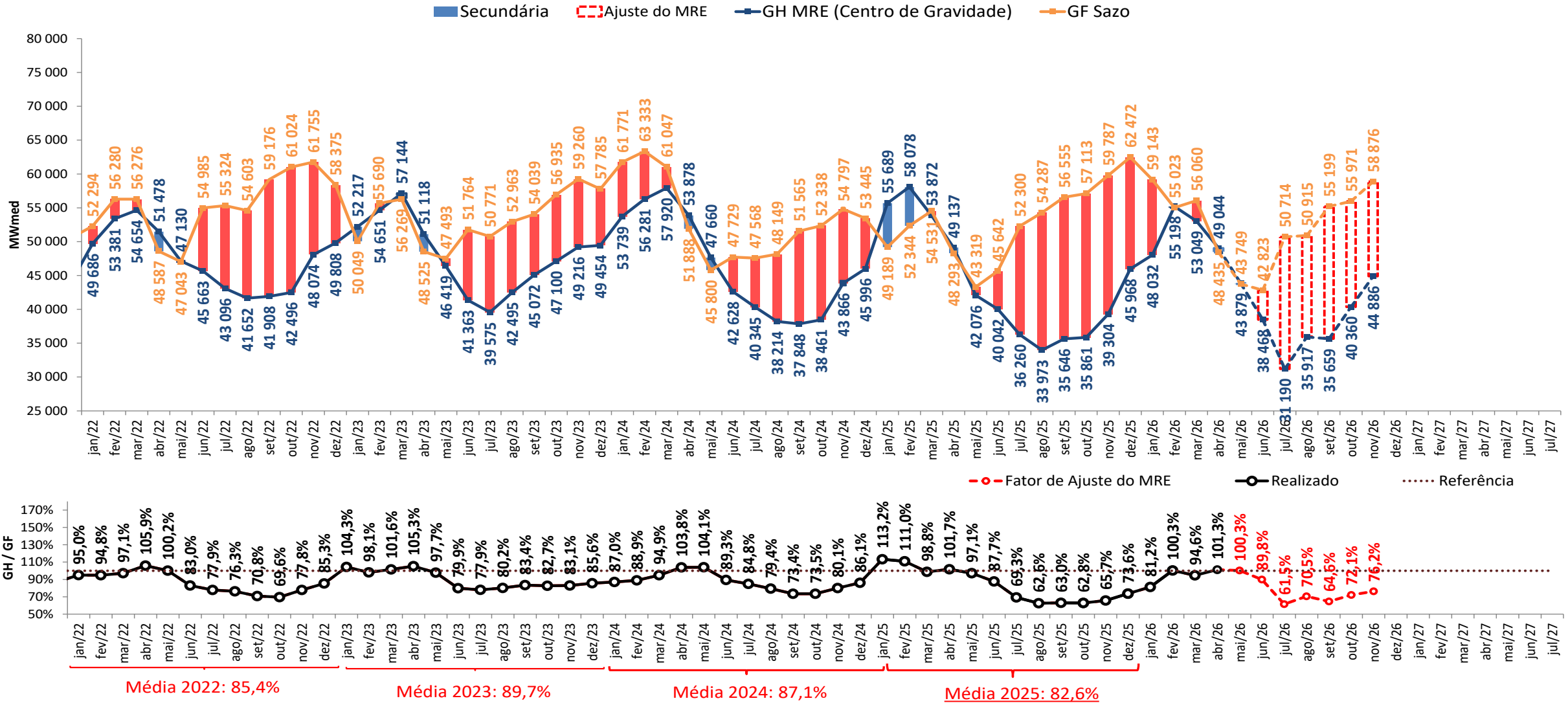
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

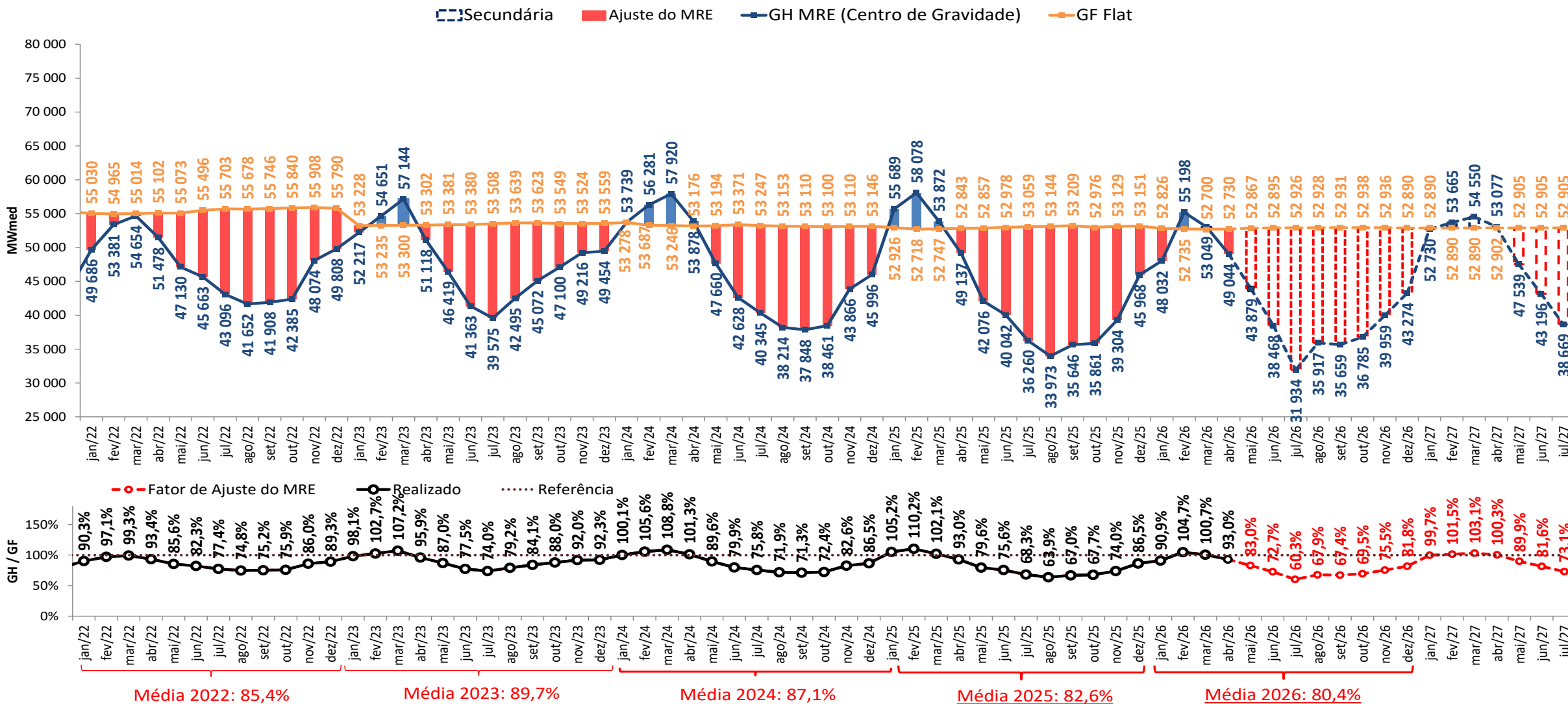
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

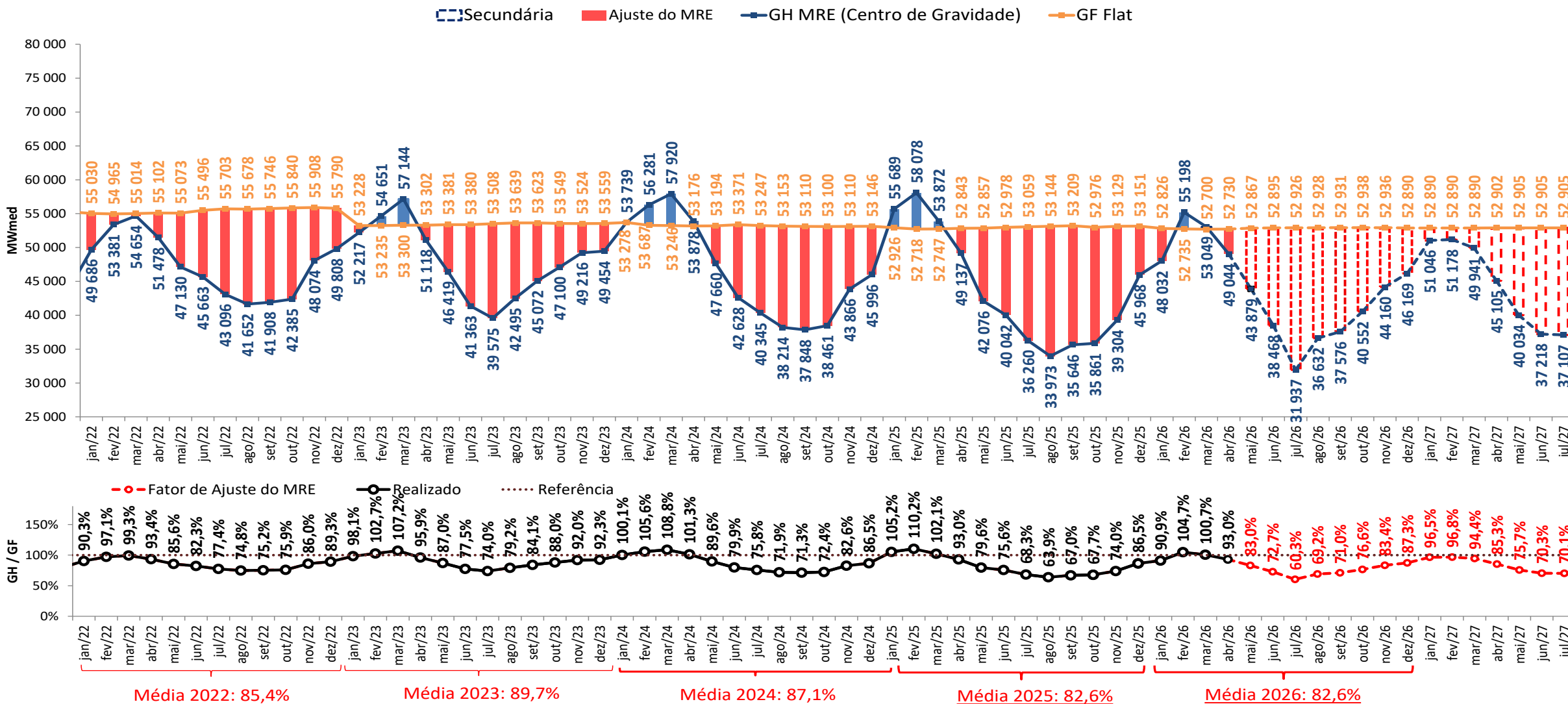
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

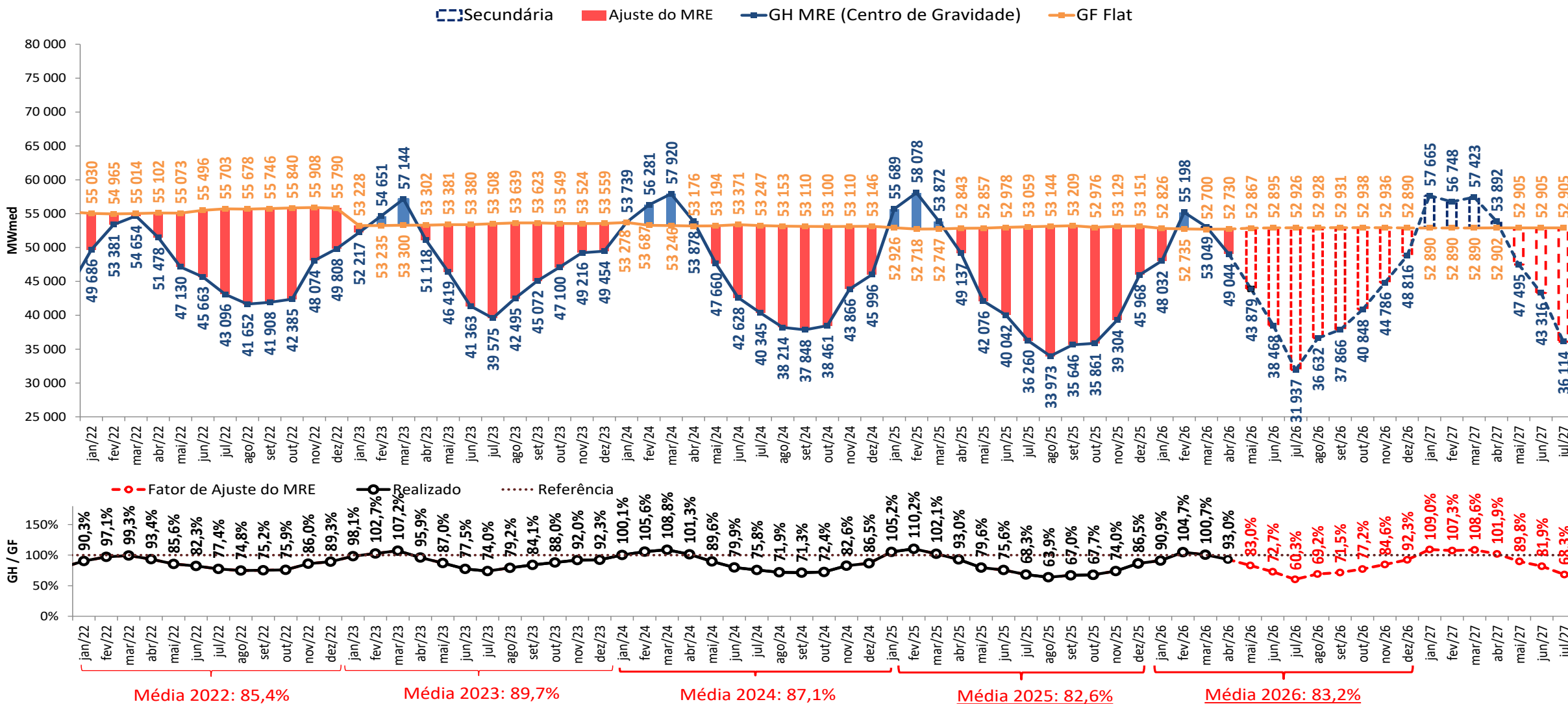
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

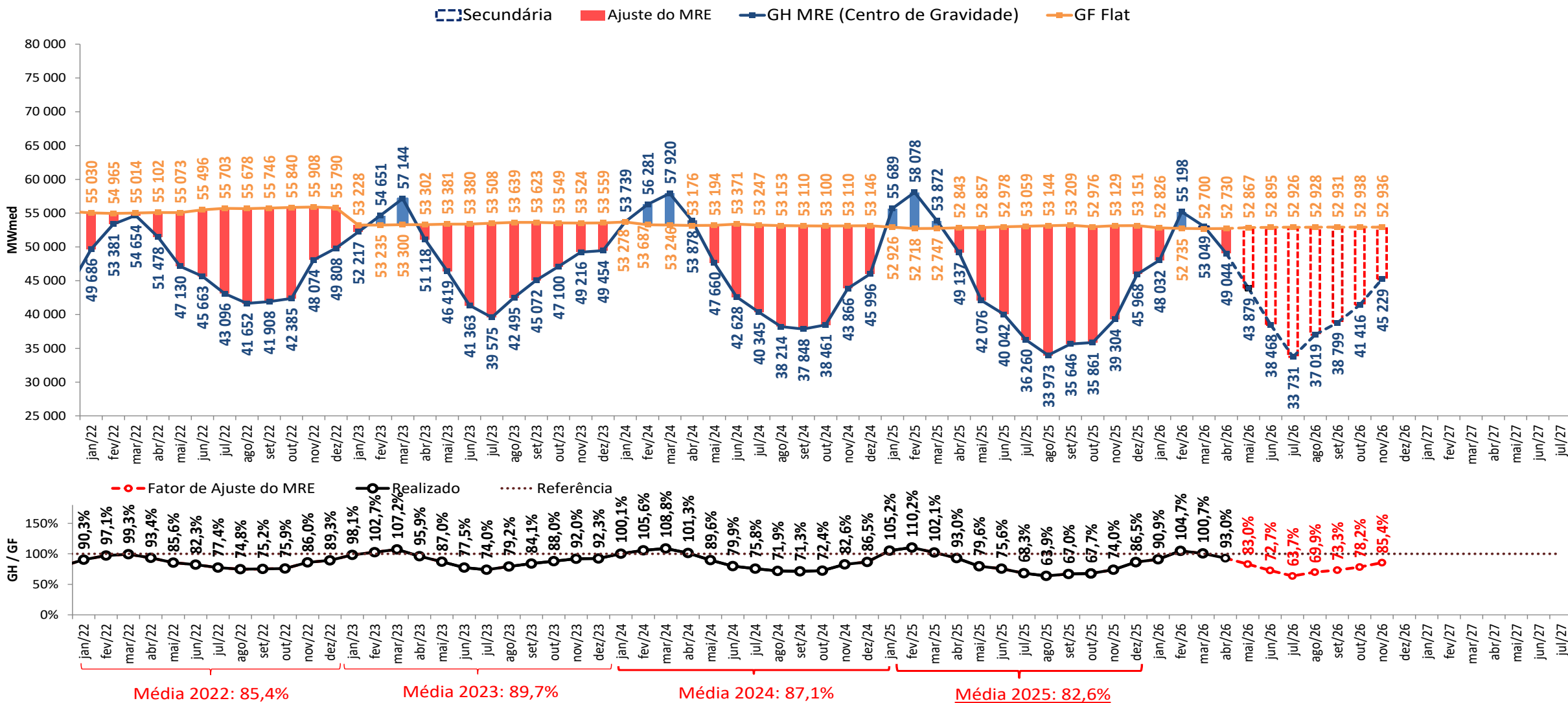
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

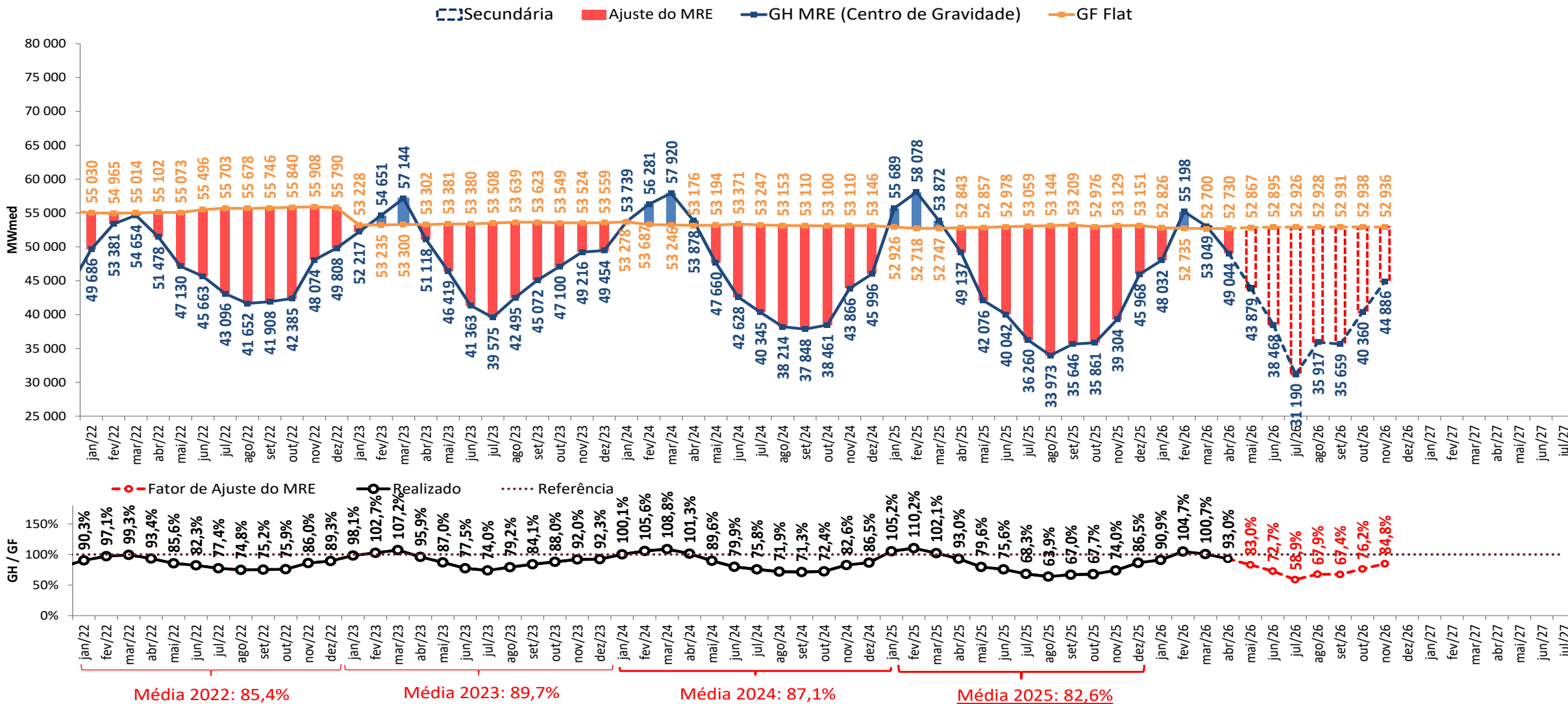
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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 maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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 (≈4,279%) (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	33 213	28 444	25 670	24 866	29 225	29 472	31 944	32 518	34 073	33 413
Sul	8 659	8 072	8 578	7 196	6 560	6 364	7 314	7 410	7 996	8 087	8 491	8 046
Nordeste	5 358	4 996	5 088	4 399	3 970	3 894	4 606	4 620	5 008	5 076	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 182	8 397	7 549	7 699	9 569	9 393	10 214	10 244	10 923	10 579
SIN	59 143	55 023	56 060	48 435	43 749	42 823	50 714	50 896	55 162	55 927	58 829	57 243

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								2,4	12,6	20,0	21,0	20,5
Pacotão (PCH)	Sul								18,3	26,0	26,4	27,8	27,0
		-	-	-	-	-	-	-	20,7	38,6	46,4	48,8	47,5
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 (≈4,279%) (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	2,3	12,0	19,1	20,1	19,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	24,9	25,3	26,6	25,9
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	36,9	44,4	46,7	45,5

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 505	32 656	33 213	28 444	25 670	24 866	29 225	29 475	31 956	32 538	34 093	33 433
Sul	8 659	8 072	8 578	7 196	6 560	6 364	7 314	7 427	8 021	8 113	8 518	8 072
Nordeste	5 358	4 996	5 088	4 399	3 970	3 894	4 606	4 620	5 008	5 076	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 182	8 397	7 549	7 699	9 569	9 393	10 214	10 244	10 923	10 579
SIN	59 143	55 023	56 060	48 435	43 749	42 823	50 714	50 915	55 199	55 971	58 876	57 288

- *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 (≈4,279%) (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	31 222	30 966	31 019	30 710	30 486	30 635	30 635	30 760	30 639	30 851
Sul	7 734	7 736	8 064	7 834	7 927	7 860	7 629	7 702	7 668	7 650	7 635	7 429
Nordeste	4 786	4 788	4 783	4 789	4 798	4 810	4 805	4 803	4 803	4 802	4 804	4 806
Norte	9 487	8 912	8 631	9 141	9 122	9 509	9 982	9 764	9 795	9 690	9 822	9 768
SIN	52 826	52 735	52 700	52 730	52 867	52 888	52 902	52 904	52 902	52 902	52 900	52 854

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								2,6	12,9	20,3	20,3	20,3
Pacotão (PCH)	Sul								20,0	26,4	26,4	26,4	26,4

Expansão - perdas (≈4,279%) (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	1,6	8,0	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	16,5	16,5	16,5	16,5
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	24,5	29,1	29,1	29,1

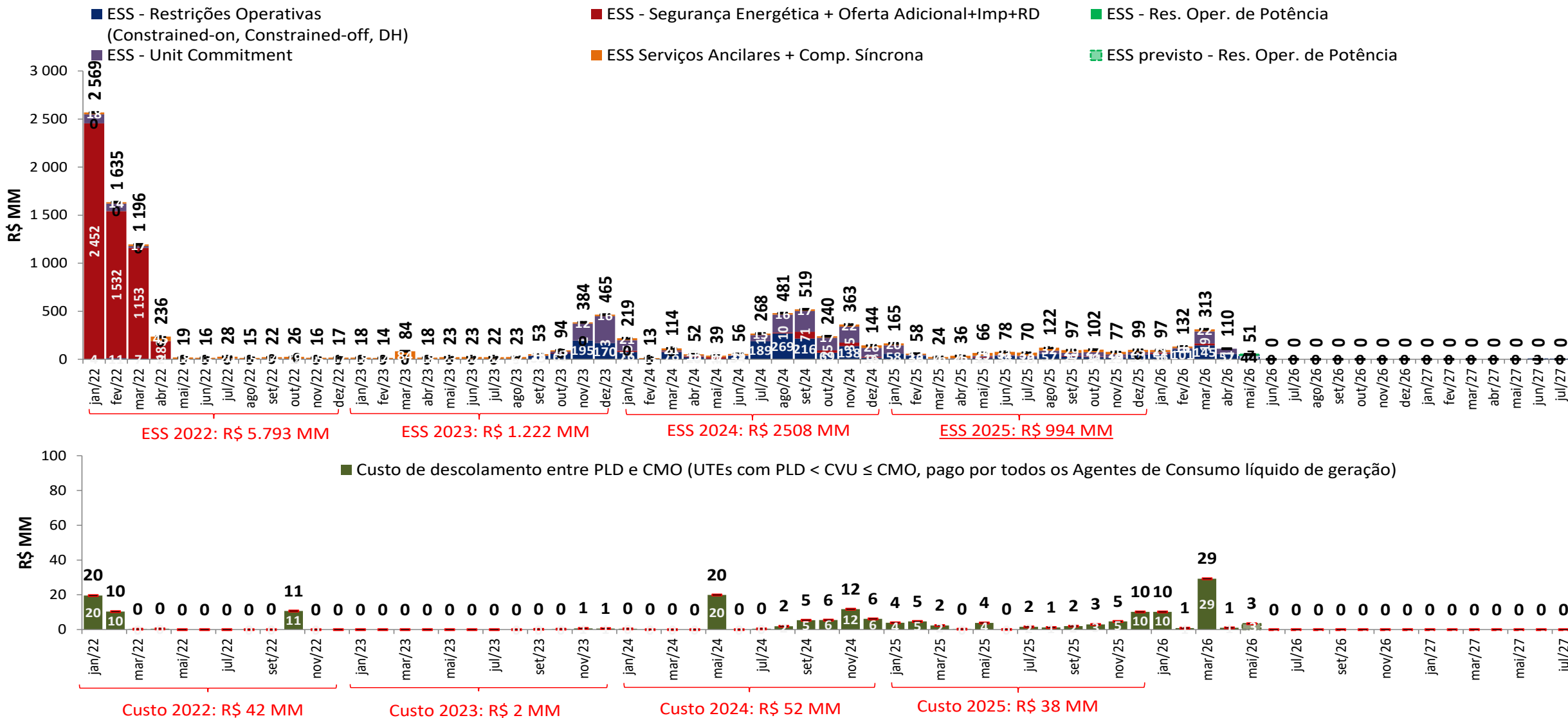
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 819	31 298	31 222	30 966	31 019	30 710	30 486	30 637	30 643	30 773	30 652	30 864
Sul	7 734	7 736	8 064	7 834	7 927	7 860	7 629	7 715	7 685	7 666	7 652	7 445
Nordeste	4 786	4 788	4 783	4 789	4 798	4 810	4 805	4 803	4 803	4 802	4 804	4 806
Norte	9 487	8 912	8 631	9 141	9 122	9 509	9 982	9 764	9 795	9 690	9 822	9 768
SIN	52 826	52 735	52 700	52 730	52 867	52 888	52 902	52 918	52 926	52 932	52 929	52 883

- 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

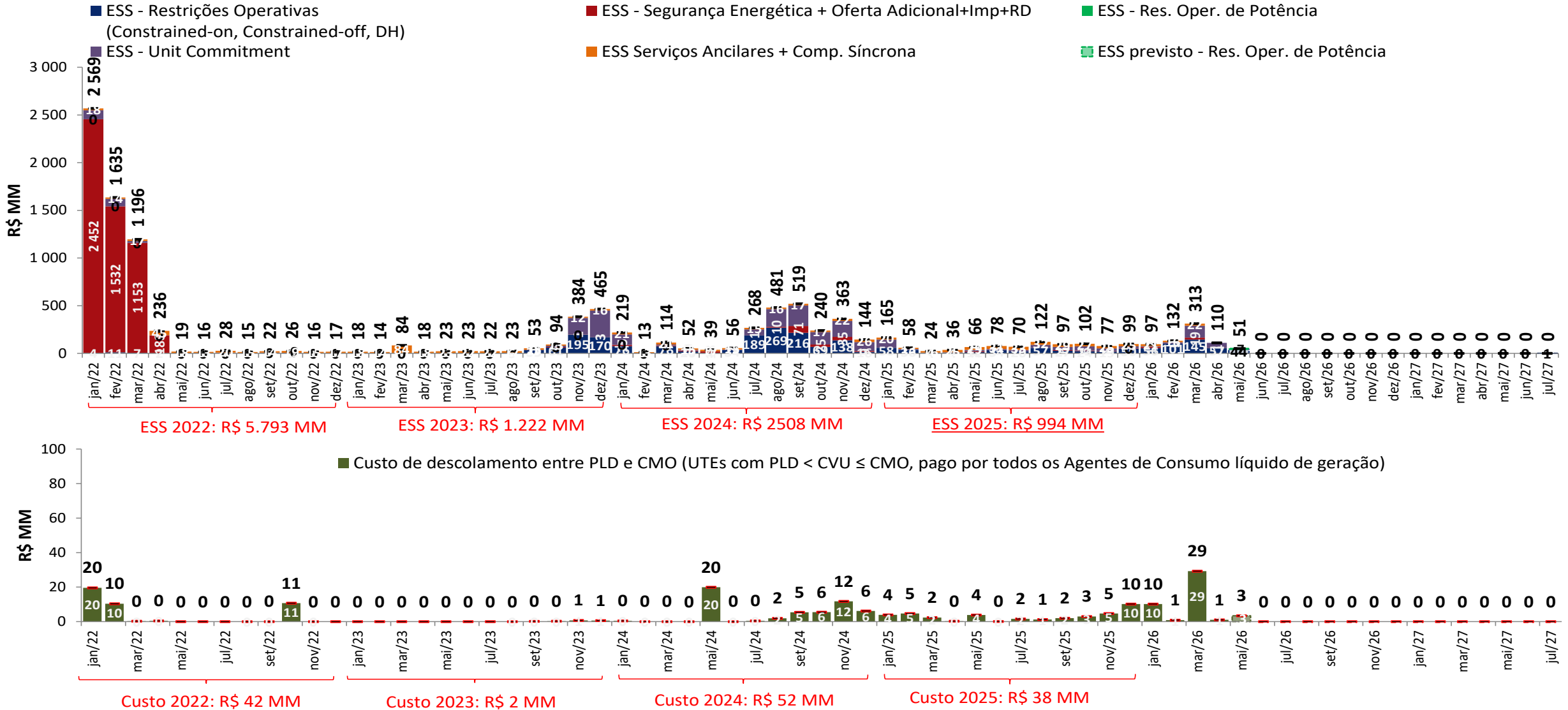
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

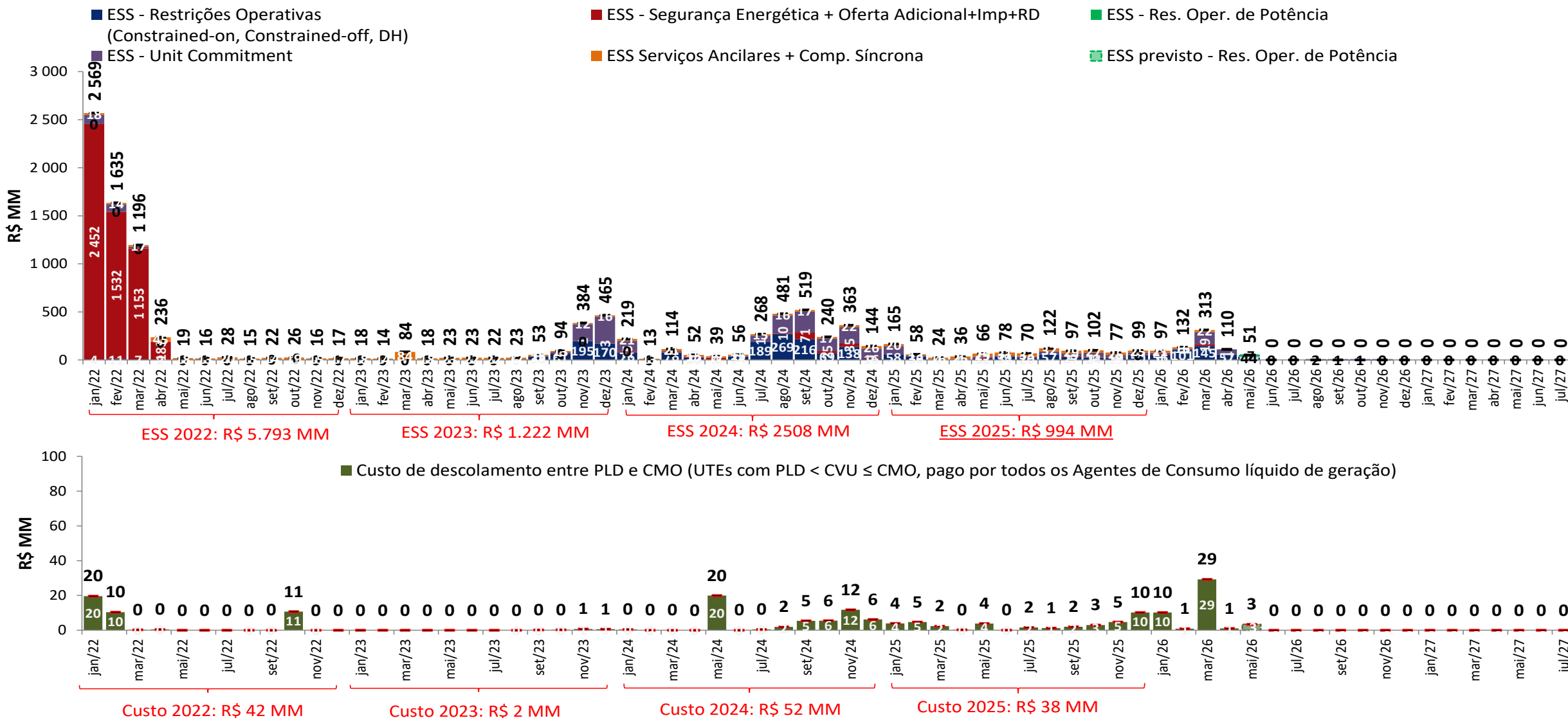
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

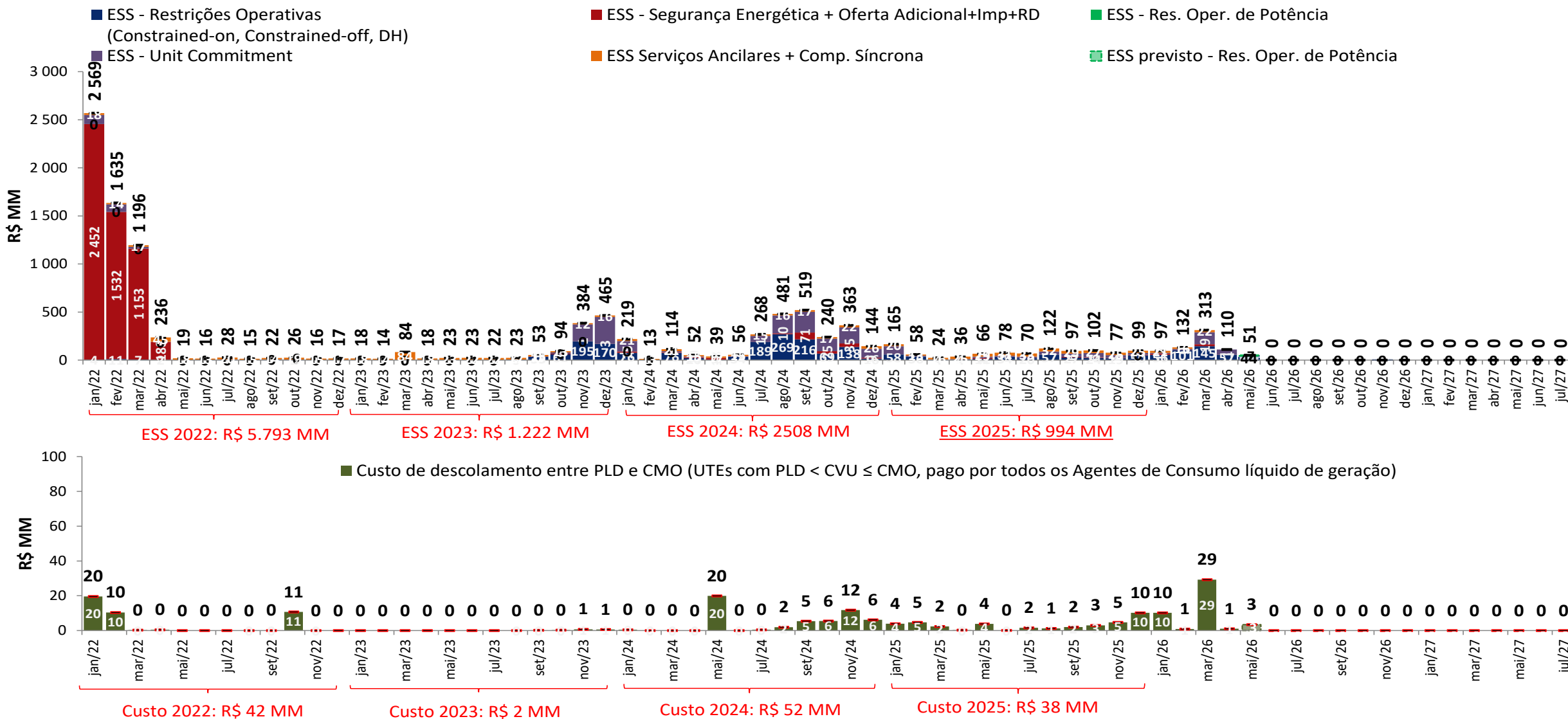
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- **A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

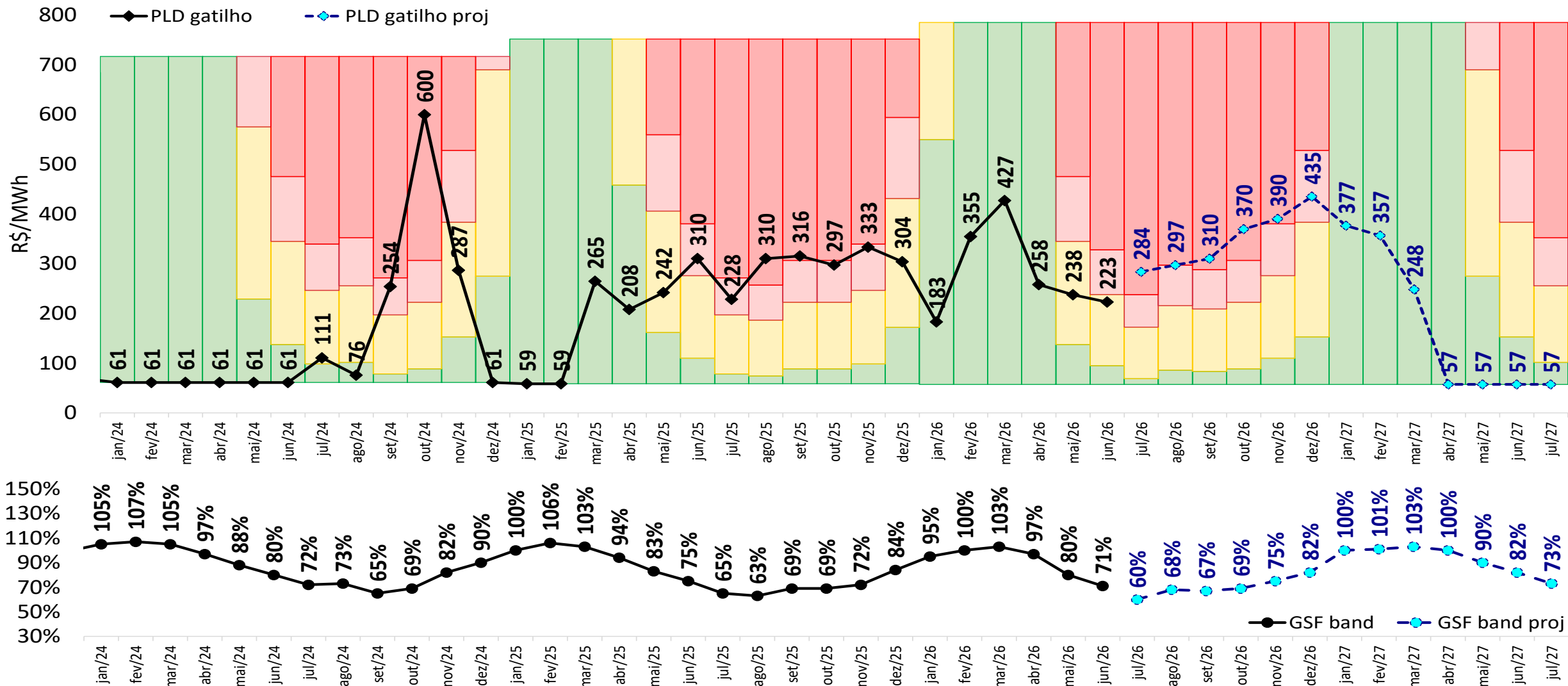
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

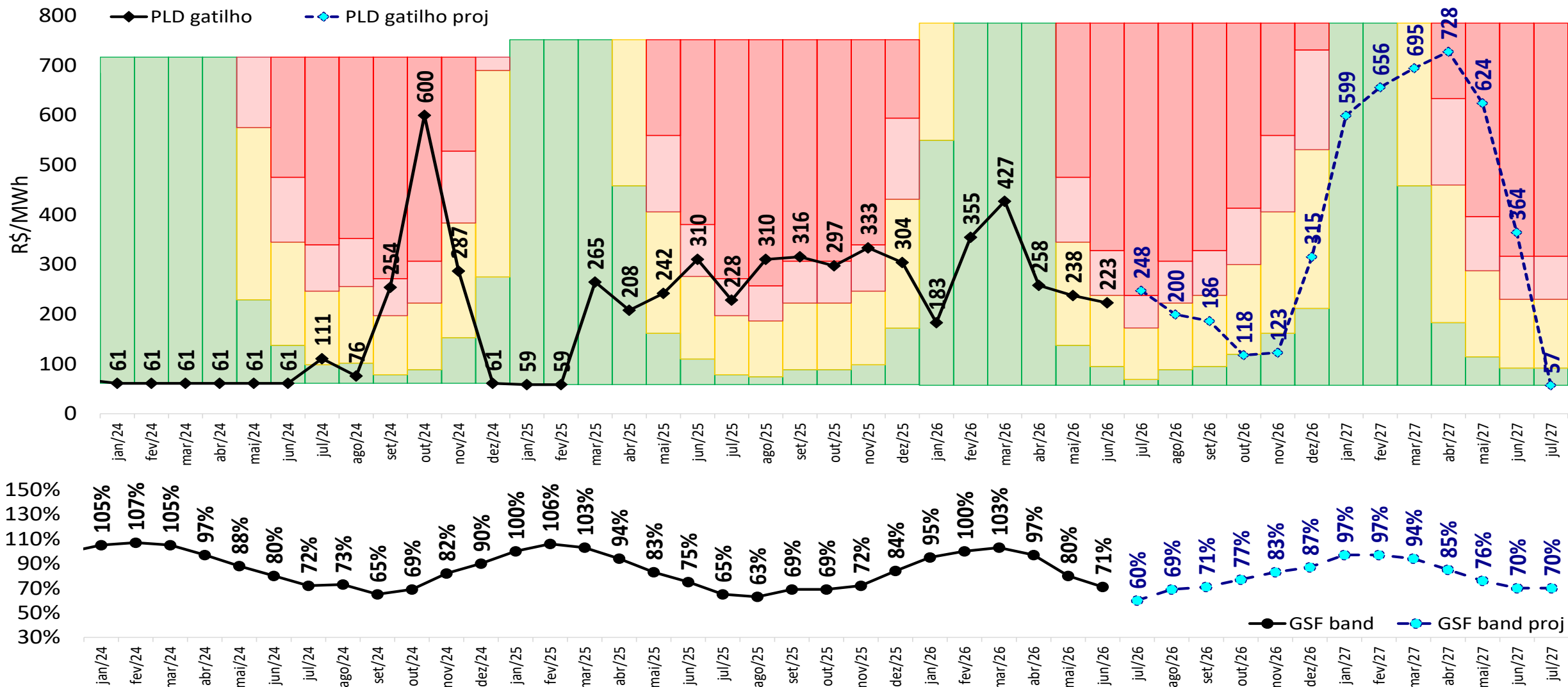
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

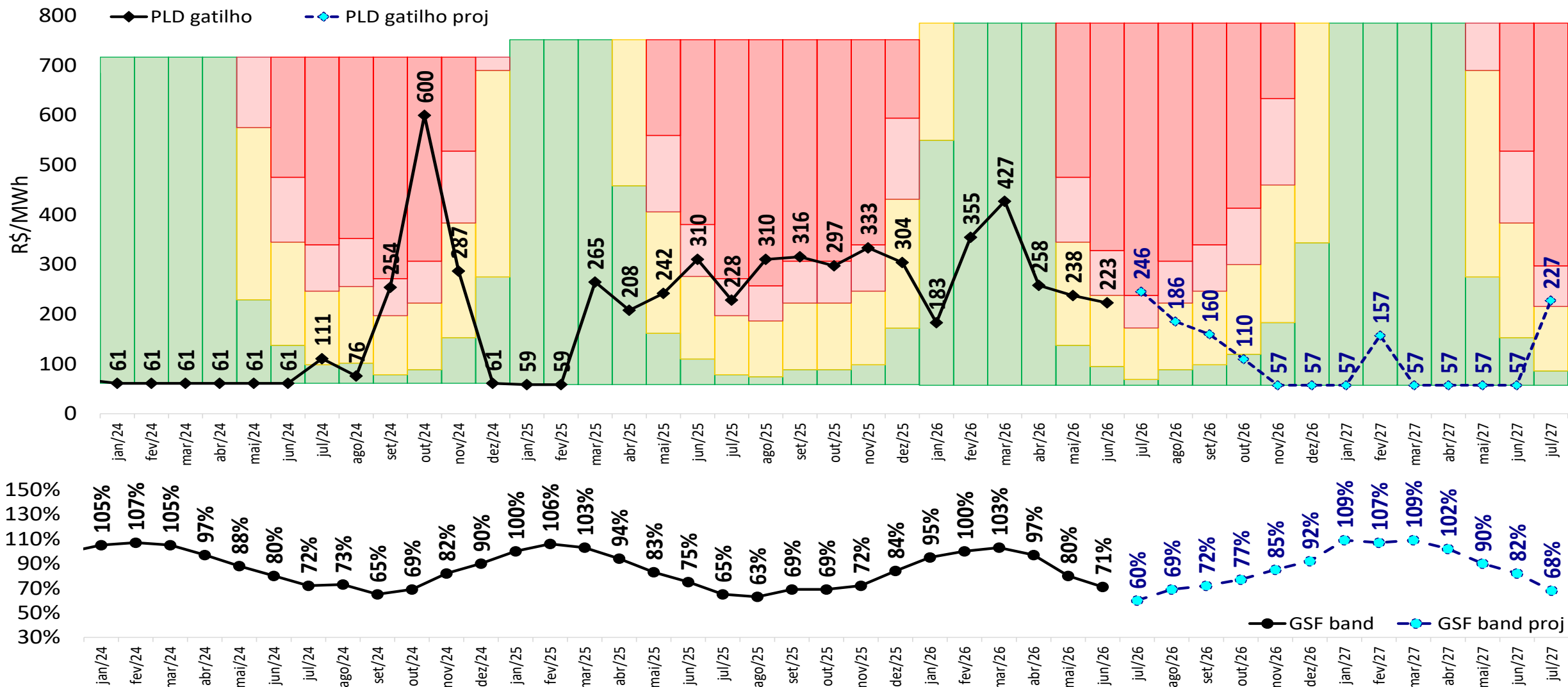
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

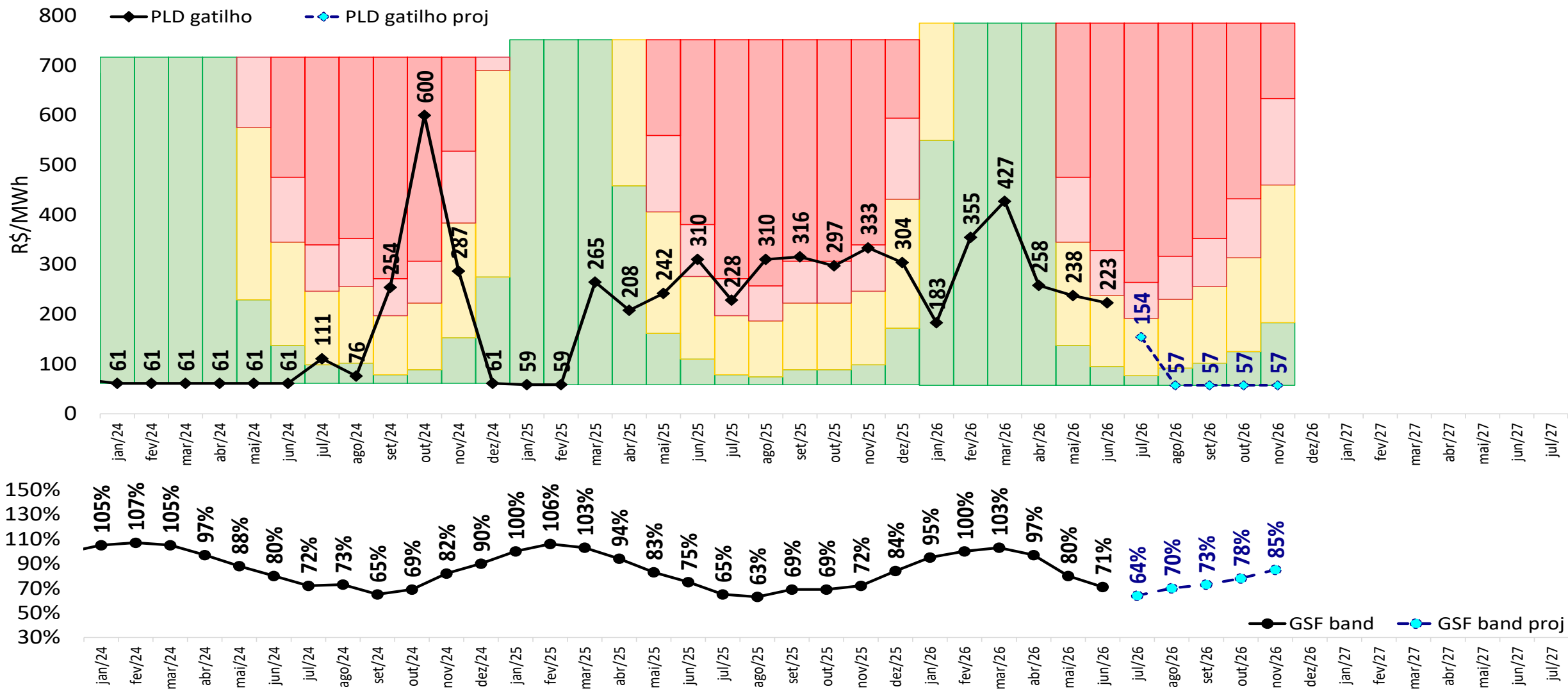
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

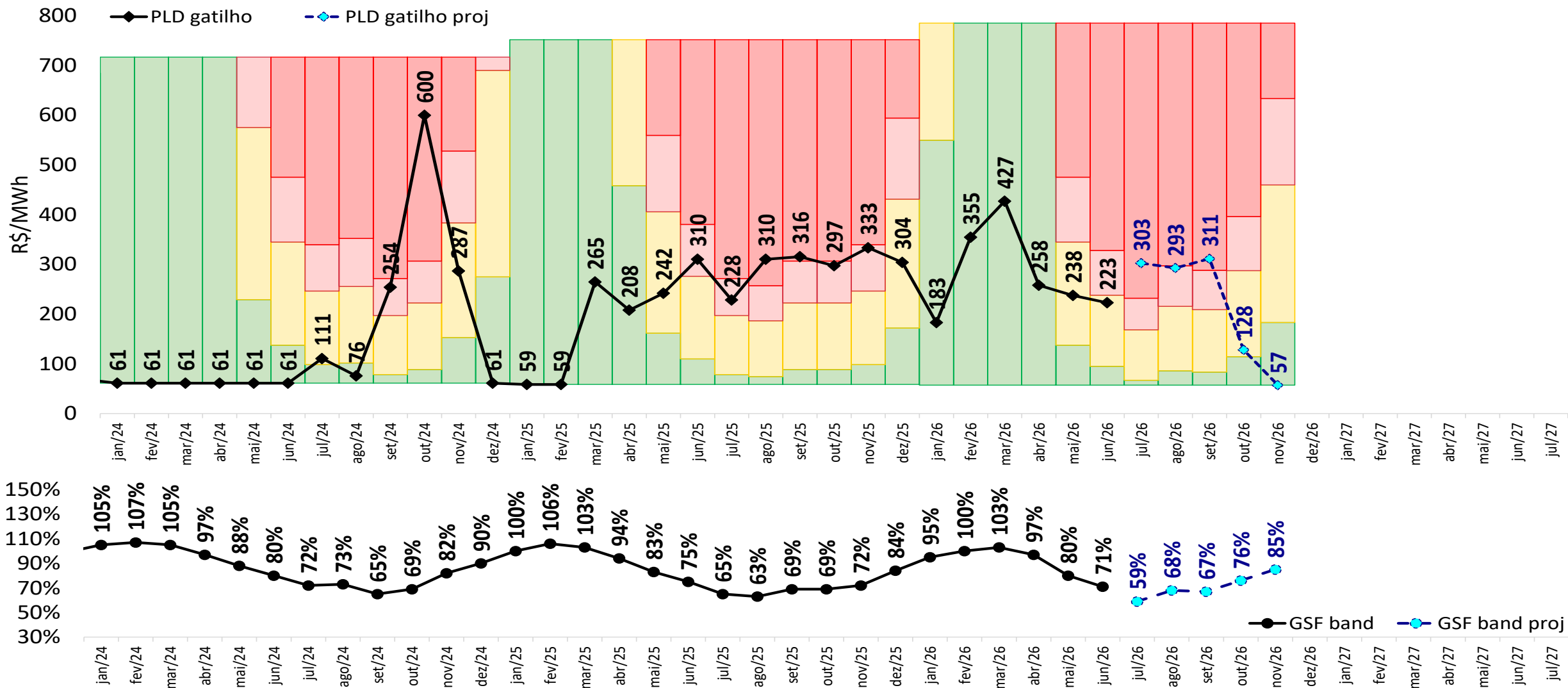
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 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

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 29/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



-  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