



17/04/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

A hand is shown pointing at a bar chart. The chart has four bars of increasing height. Above each bar is a circular gauge showing a percentage: 16%, 44%, 76%, and 98%. The background is a dark blue gradient with a grid of light blue dots and glowing lines.

**ccee**

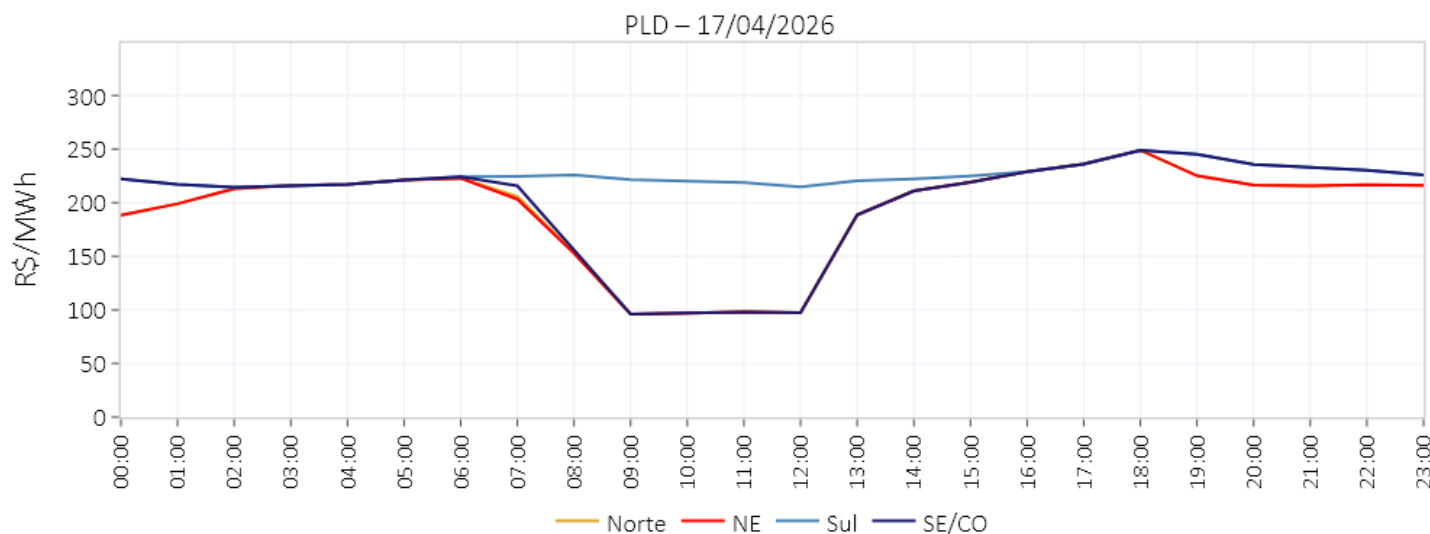
# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 17/04/2026



No dia 17/04, o PLD apresentou **desacoplamento** entre os submercados ao longo de parte do dia. SE/CO, Nordeste e Norte permaneceram com o PLD em patamares mais reduzidos em algumas horas da manhã, refletindo a **combinação de condições hidrológicas favoráveis e elevada geração solar**. Em contrapartida, o submercado Sul, diante de **condições hidrológicas adversas**, apresentou um PLD mais **elevado** no mesmo período. Assim, o **preço médio diário** no Sudeste/Centro-Oeste foi de R\$ 200/MWh, no Sul, de R\$ 225/MWh e no Nordeste e Norte, de R\$ 194/MWh.

No período de vale do PLD (9h às 12h), o preço vai à R\$ 97/MWh no Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte como consequência de **queda da carga líquida\* do SIN (-18,7 GWm)**, devido ao **aumento da geração das fontes intermitentes: MMGD (+17,1 GWm), Fotovoltaica (+10,4 GWm)**. No Sul, o PLD manteve-se em patamares mais elevados em R\$ 219/MWh com o **atingimento dos limites de intercâmbio de importação (7,4 GWm)**, evidenciando a **adversidade hidrológica da região**, que apresenta **armazenamento reduzido** (em torno de 31%, próximo ao Volume Mínimo Operativo de 30%).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 249/MWh para todos os submercados, refletindo **elevação da carga líquida do SIN (20,5 GWm)**. Esse movimento resulta da **diminuição da geração intermitente: Eólica (-2,1 GWm), MMGD (-4,1 GWm), Fotovoltaica (-3,7 GWm)** em relação ao demais hora e do **aumento de carga (10,9 GWm)**. Para atendimento desse movimento há **elevação da geração hidrelétrica (20,0 GWm)** e do **despacho térmico (0,5 GWm)**.



	Demais Horas	Vale (9-12h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	218,81	97,18	-121,6 (-56%)	248,97	+30,2 (14%)
PLD Sul (R\$/MWh)	225,58	218,84	-6,7 (-3%)	248,98	+23,4 (10%)
PLD NE (R\$/MWh)	210,9	97,18	-113,7 (-54%)	248,96	+38,1 (18%)
PLD Norte (R\$/MWh)	211,07	97,18	-113,9 (-54%)	248,95	+37,9 (18%)
Carga SIN (GWmed)	85,0	88,7 (+4%)	+3,7 (+4%)	95,9	+10,9 (13%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	12,0	6,4 (-47%)	-5,6 (-47%)	9,9	-2,1 (-17%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	4,2	21,3 (+407%)	+17,1 (+407%)	0,1	-4,1 (-98%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	3,7	14,1 (+281%)	+10,4 (+281%)	0,0	-3,7 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	5,2	5,1 (-2%)	-0,1 (-2%)	5,3	+0,1 (2%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	5,2	5,8 (+12%)	+0,6 (+12%)	5,4	+0,2 (4%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	54,7	36,0 (-34%)	-18,7 (-34%)	75,2	+20,5 (37%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,6	0,0 (-100%)	-1,6 (-100%)	2,1	+0,5 (31%)
GH SIN (GWmed)	53,1	36,0 (-32%)	-17,1 (-32%)	73,1	+20,0 (38%)

\* 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 e biomassa, PCH e geração térmica compulsória<sup>2</sup>.

\*\* 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
16/abr/26	R\$ 210,12/MWh	R\$ 241,9/MWh	R\$ 199,49/MWh	R\$ 199,62/MWh
17/abr/26	R\$ 199,8/MWh	R\$ 225,43/MWh	R\$ 193,53/MWh	R\$ 193,66/MWh
Projeção abr/26	R\$ 218,54/MWh	R\$ 239,86/MWh	R\$ 167,21/MWh	R\$ 167,24/MWh
Projeção mai/26	R\$ 209,14/MWh	R\$ 209,14/MWh	R\$ 209,14/MWh	R\$ 209,14/MWh
Projeção jun/26	R\$ 354,29/MWh	R\$ 354,29/MWh	R\$ 353,27/MWh	R\$ 354,29/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 16/abr/26	92%	49%	107%	86%	89%
Expectativa abr/26	83%	45%	85%	77%	79%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 16/abr/26	67,2%	30,8%	95,1%	95,7%	71,1%
Expectativa final de abr/26	68,2%	28,7%	94,4%	96,3%	71,6%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 16/abr/26	102,2%	93,9%
Expectativa abr/26	98,2%	90,2%
Projeção 2026	80,3%	80,3%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa abr/26	R\$ 58,7 MM	R\$ 0,1 MM
Projeção 2026	R\$ 530,9 MM	R\$ 40,6 MM

## Análise do PLD da semana corrente

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

## Análise do DECOMP da semana corrente

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

## Análise e acompanhamento da operação

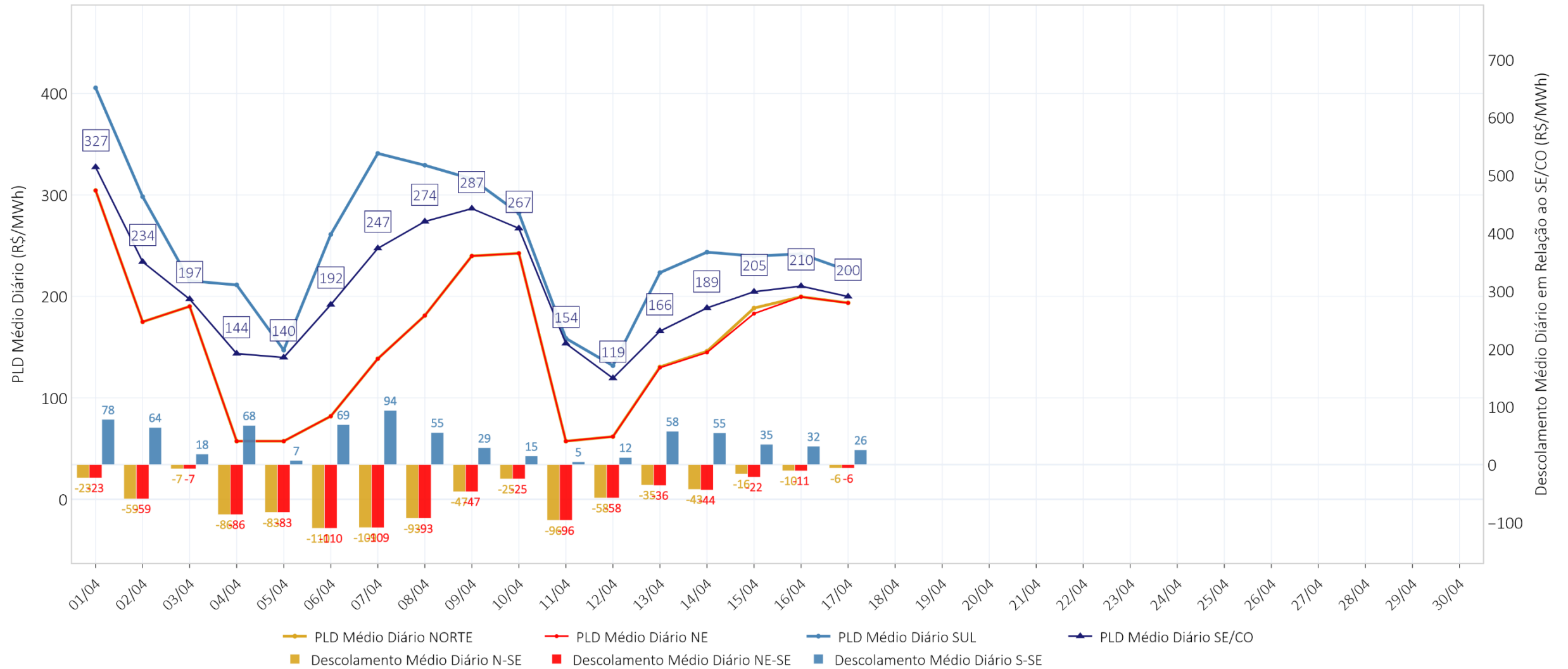
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

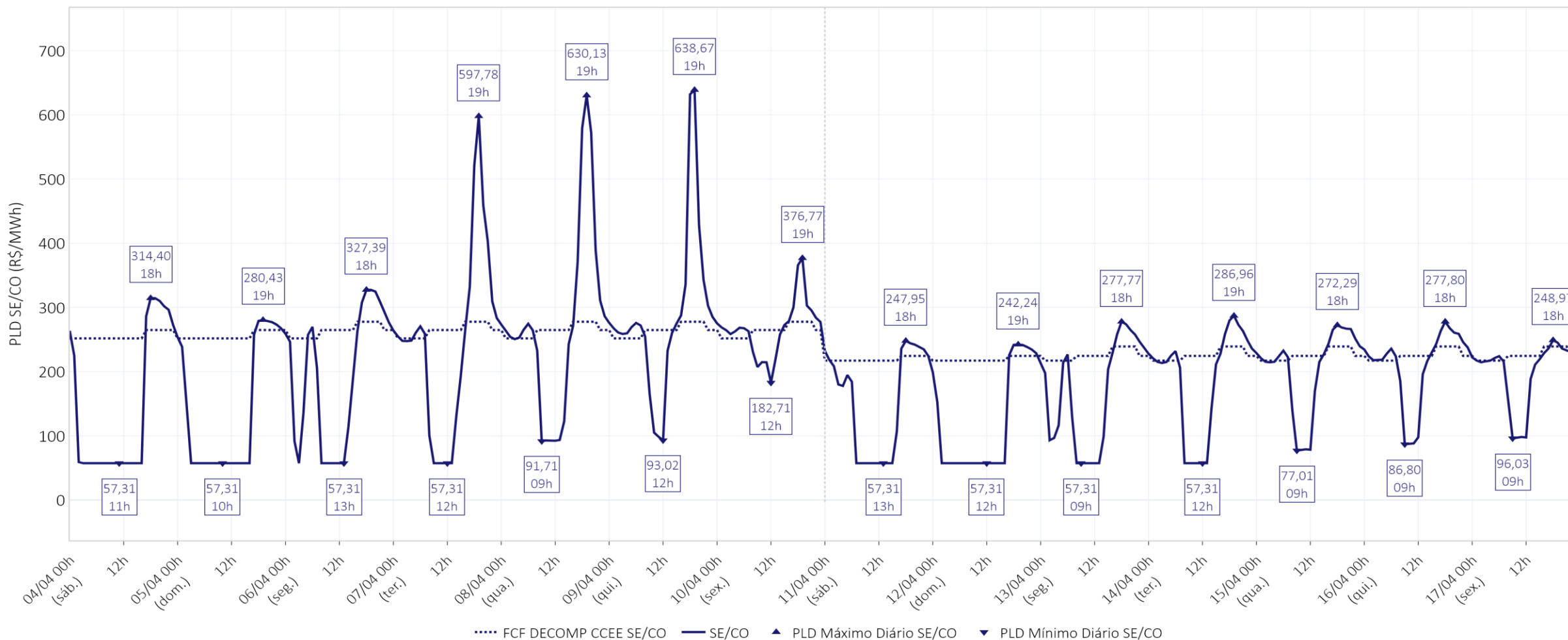
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 3 de abril

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

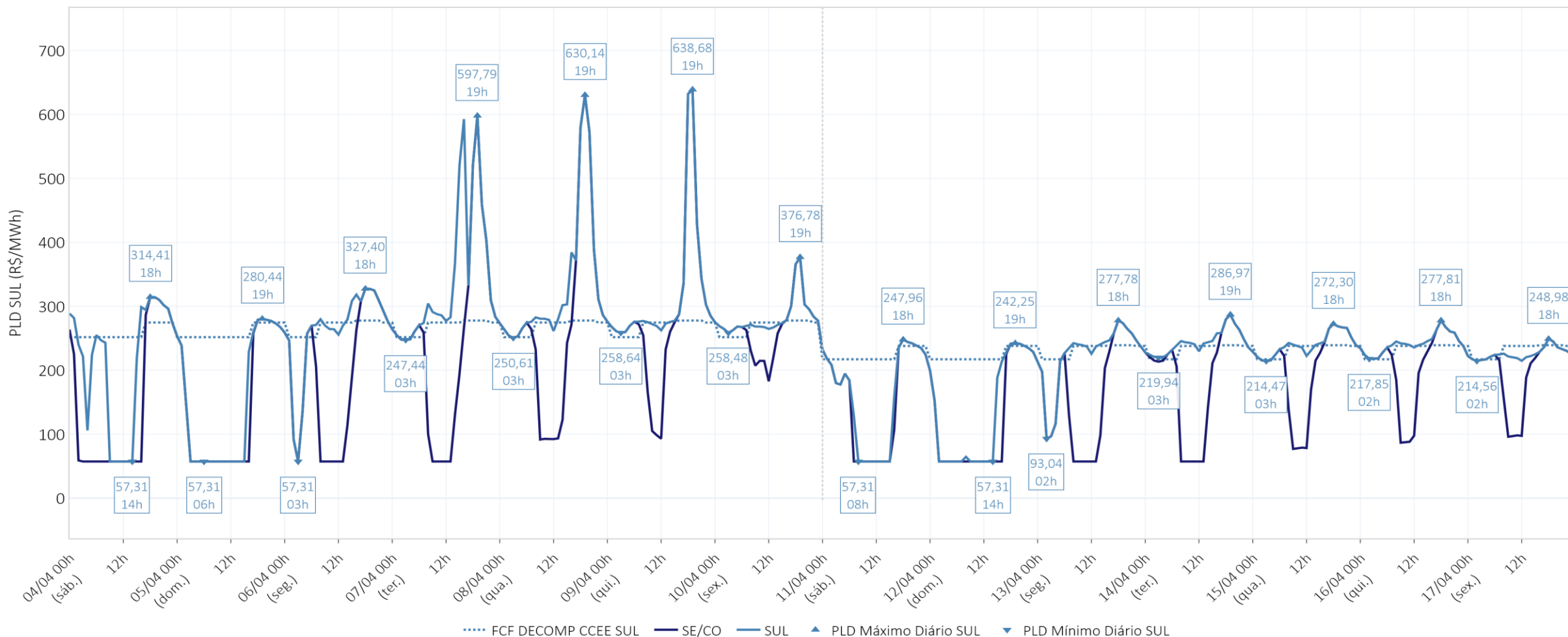


# preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



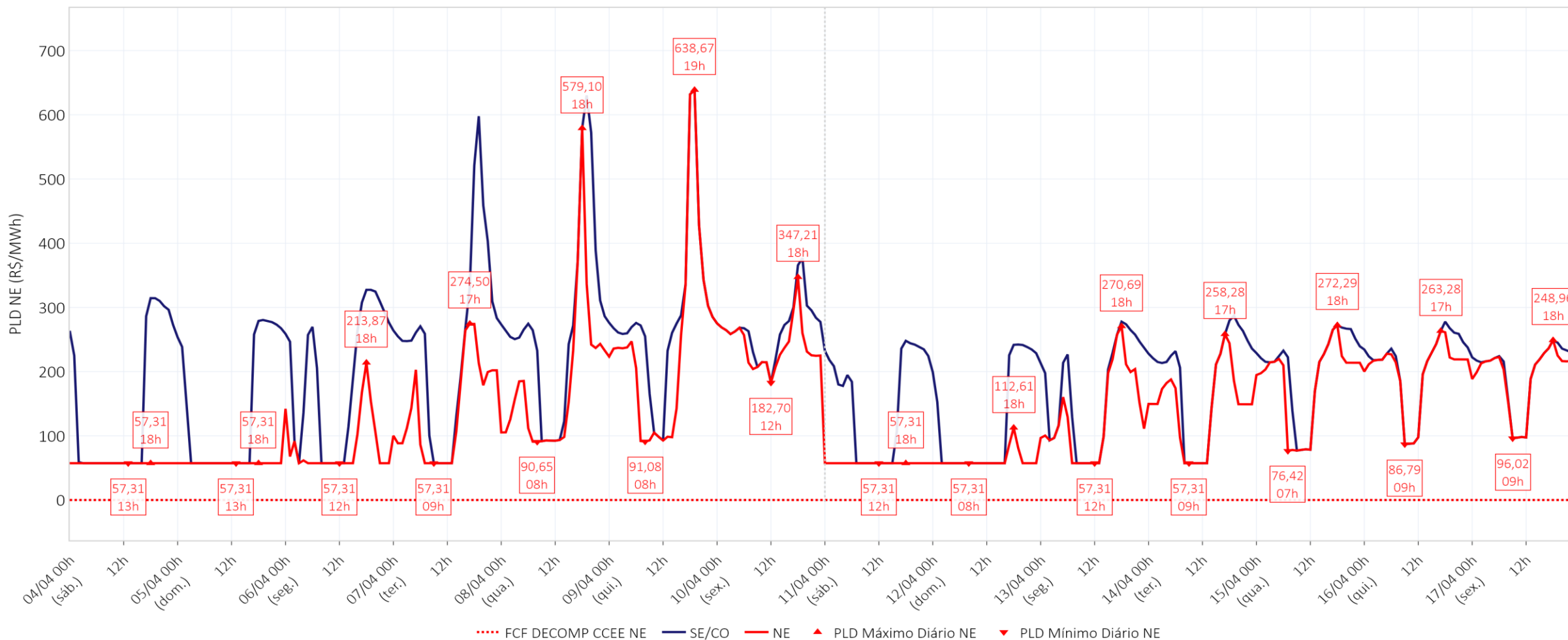
Média Diária (R\$/MWh)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04	14/04	15/04	16/04	17/04
<b>SE/CO</b>	144	140	192	247	274	287	267	154	119	166	189	205	210	200

# preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



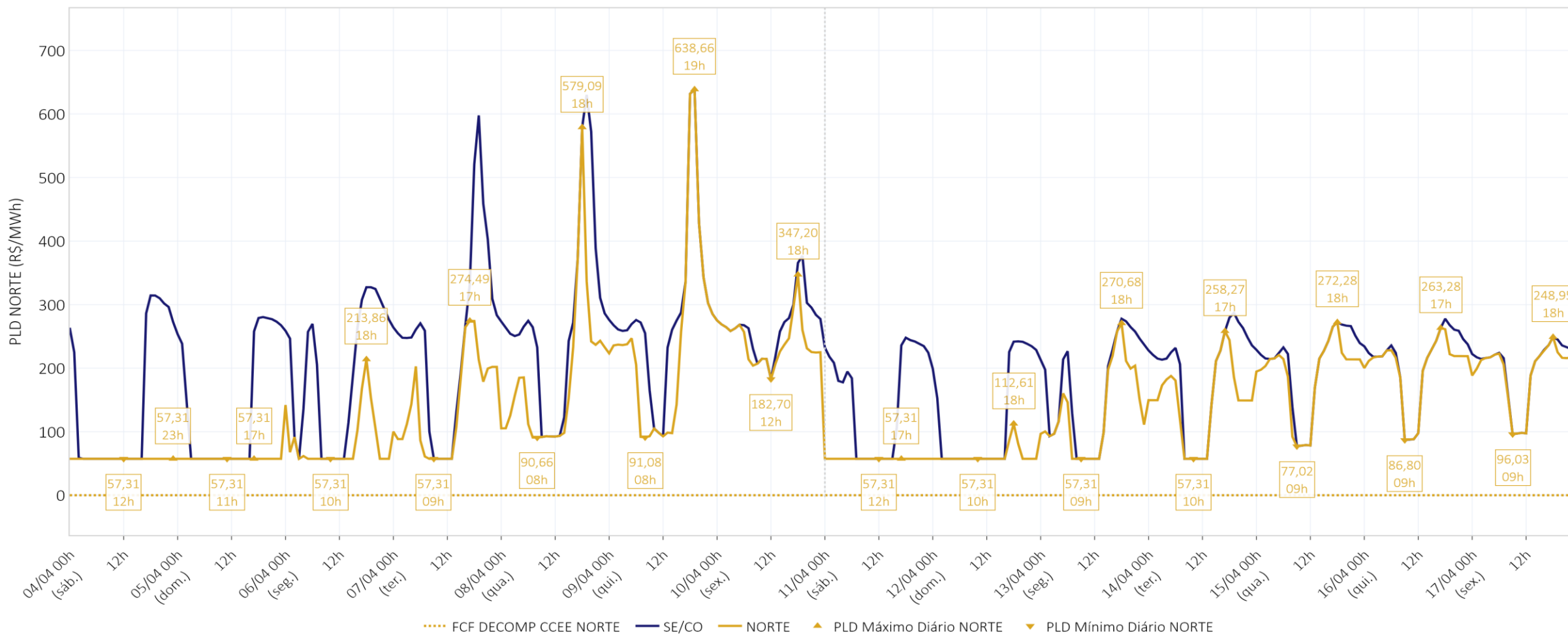
Média Diária (R\$/MWh)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04	14/04	15/04	16/04	17/04
<b>SE/CO</b>	144	140	192	247	274	287	267	154	119	166	189	205	210	200
<b>SUL</b>	211	147	261	341	329	316	282	159	132	223	244	240	242	225

# preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



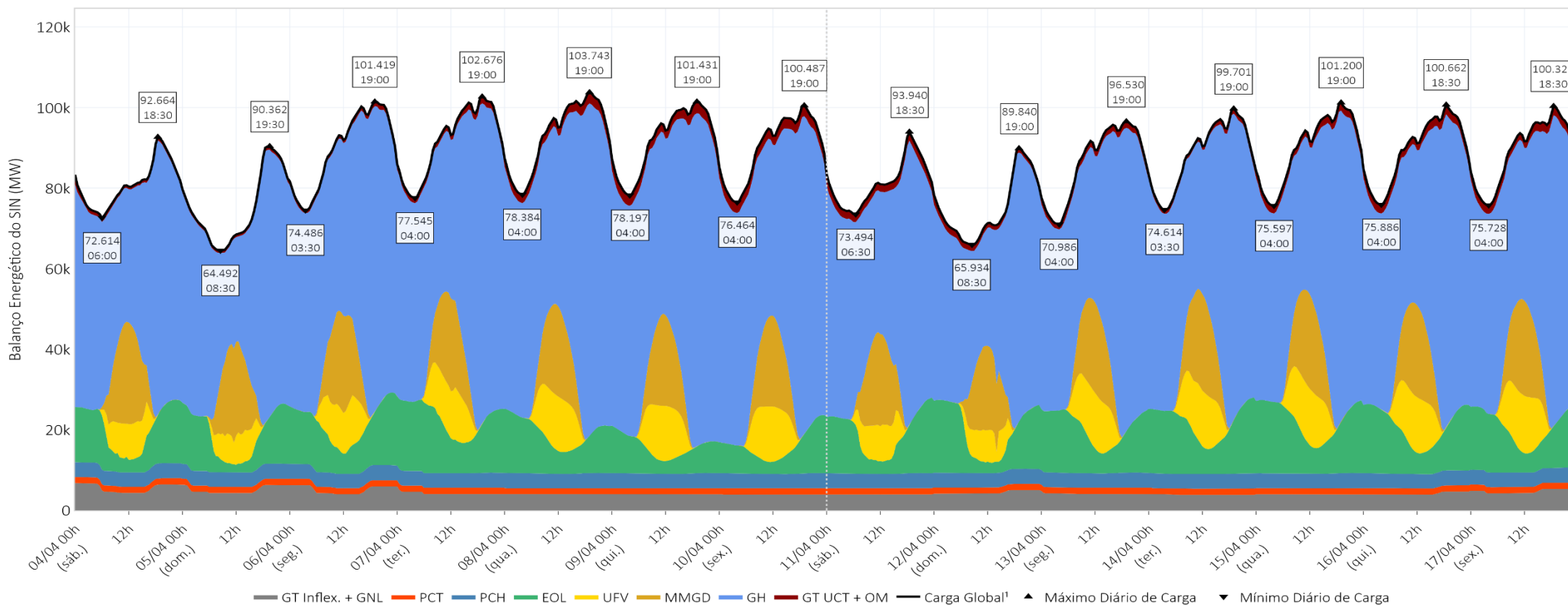
Média Diária (R\$/MWh)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04	14/04	15/04	16/04	17/04
<b>SE/CO</b>	144	140	192	247	274	287	267	154	119	166	189	205	210	200
<b>SUL</b>	211	147	261	341	329	316	282	159	132	223	244	240	242	225
<b>NE</b>	57	57	82	138	181	240	242	57	62	130	145	183	199	194

# preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04	14/04	15/04	16/04	17/04
SE/CO	144	140	192	247	274	287	267	154	119	166	189	205	210	200
SUL	211	147	261	341	329	316	282	159	132	223	244	240	242	225
NE	57	57	82	138	181	240	242	57	62	130	145	183	199	194
NORTE	57	57	82	139	181	240	242	57	62	130	146	188	200	194

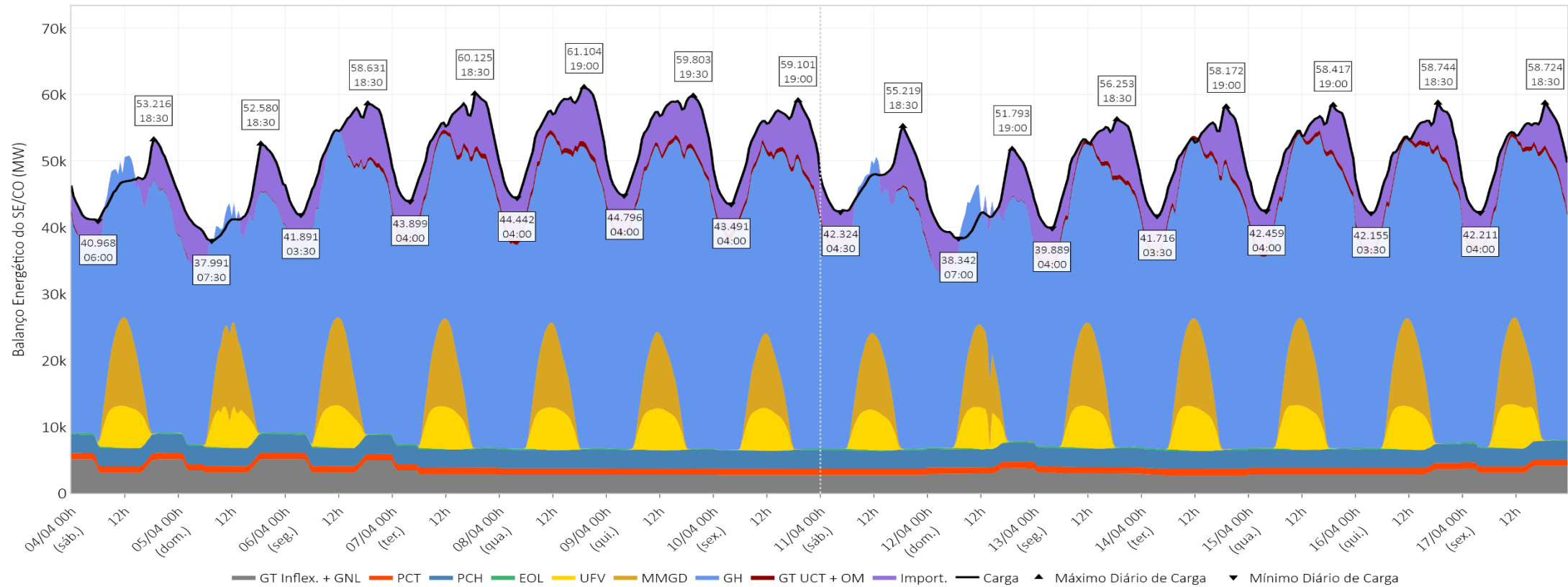
# balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04	14/04	15/04	16/04	17/04
<b>Carga Global<sup>1</sup></b>	80.983	74.906	89.822	91.808	93.083	91.841	90.072	81.324	74.958	86.390	88.510	90.031	89.507	89.299
<b>GT UCT + OM</b>	900	736	950	1.384	2.242	2.483	2.586	2.068	1.360	1.507	1.042	1.796	2.116	2.050
<b>GH</b>	48.570	45.438	55.940	56.278	59.901	61.843	59.767	49.628	44.390	52.652	53.610	53.751	54.613	54.292
<b>MMDG</b>	7.326	6.710	6.946	6.512	6.554	6.610	6.590	6.725	6.145	6.573	6.956	6.831	6.711	6.872
<b>UFV</b>	3.514	2.943	4.306	4.706	5.008	5.001	4.957	3.502	2.970	4.957	5.010	5.126	5.067	5.265
<b>EOL</b>	9.991	8.874	11.414	13.557	10.267	6.801	7.116	10.314	10.523	11.421	12.875	13.413	11.715	10.970
<b>PCH</b>	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642
<b>PCT</b>	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528
<b>GT Inflex. + GNL</b>	5.512	5.037	5.098	4.201	3.943	3.934	3.886	3.918	4.401	4.111	3.848	3.945	4.115	4.681

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

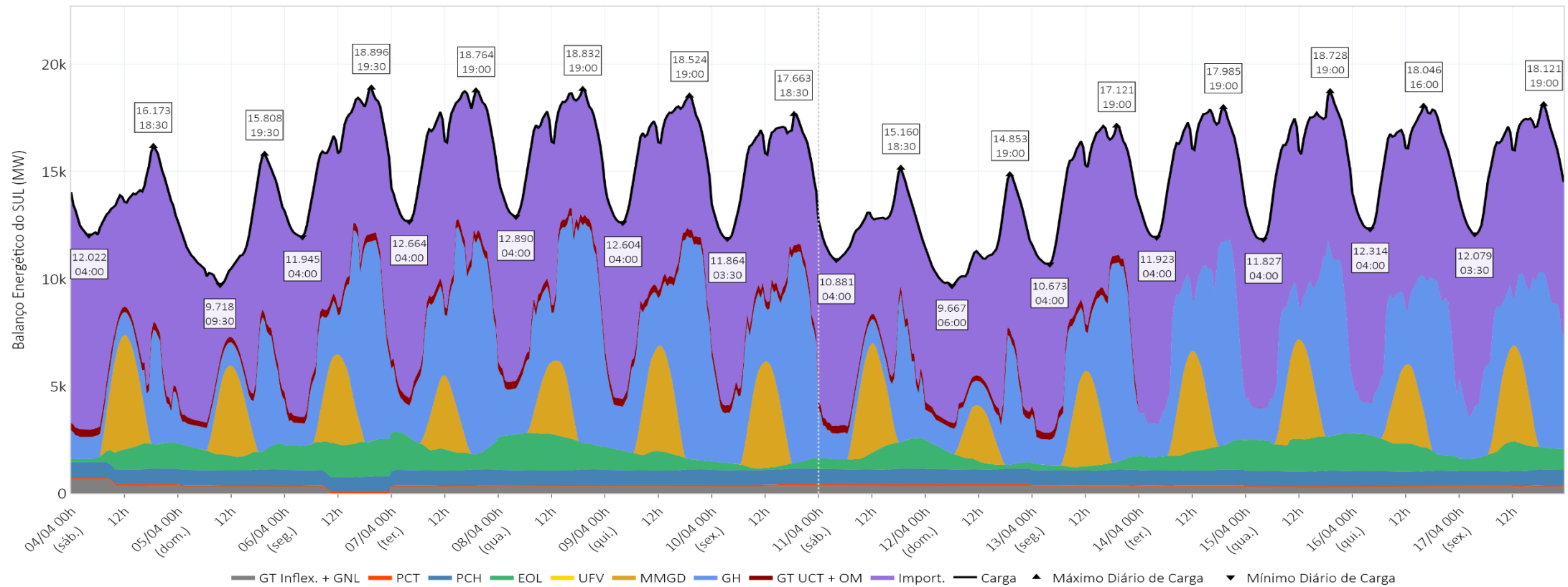
# balanço energético – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04	14/04	15/04	16/04	17/04
<b>Carga<sup>1</sup></b>	46.118	43.496	51.726	53.101	54.300	53.918	52.601	47.364	43.184	49.771	50.801	51.718	51.265	51.304
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	2.346	3.453	5.173	5.506	6.306	6.094	5.705	4.358	3.021	4.896	4.691	4.458	4.333	4.570
<b>GT UCT + OM</b>	60	38	241	647	723	639	654	158	41	572	620	627	630	628
<b>GH</b>	29.532	26.415	32.293	33.908	34.668	35.042	34.236	30.676	27.292	31.375	32.572	33.648	33.187	32.561
<b>MMGD</b>	3.793	3.683	3.780	3.744	3.569	3.236	3.164	3.401	3.620	3.650	3.882	3.801	3.786	3.716
<b>UFV</b>	2.372	2.172	2.285	2.369	2.395	2.333	2.329	2.166	2.116	2.358	2.464	2.488	2.441	2.465
<b>EOL</b>	152	138	142	158	128	74	83	170	178	168	154	135	111	94
<b>PCH</b>	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761
<b>PCT</b>	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948
<b>GT Inflex. + GNL</b>	4.154	3.889	4.103	3.060	2.801	2.792	2.720	2.726	3.209	3.041	2.709	2.851	3.068	3.561

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

<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.

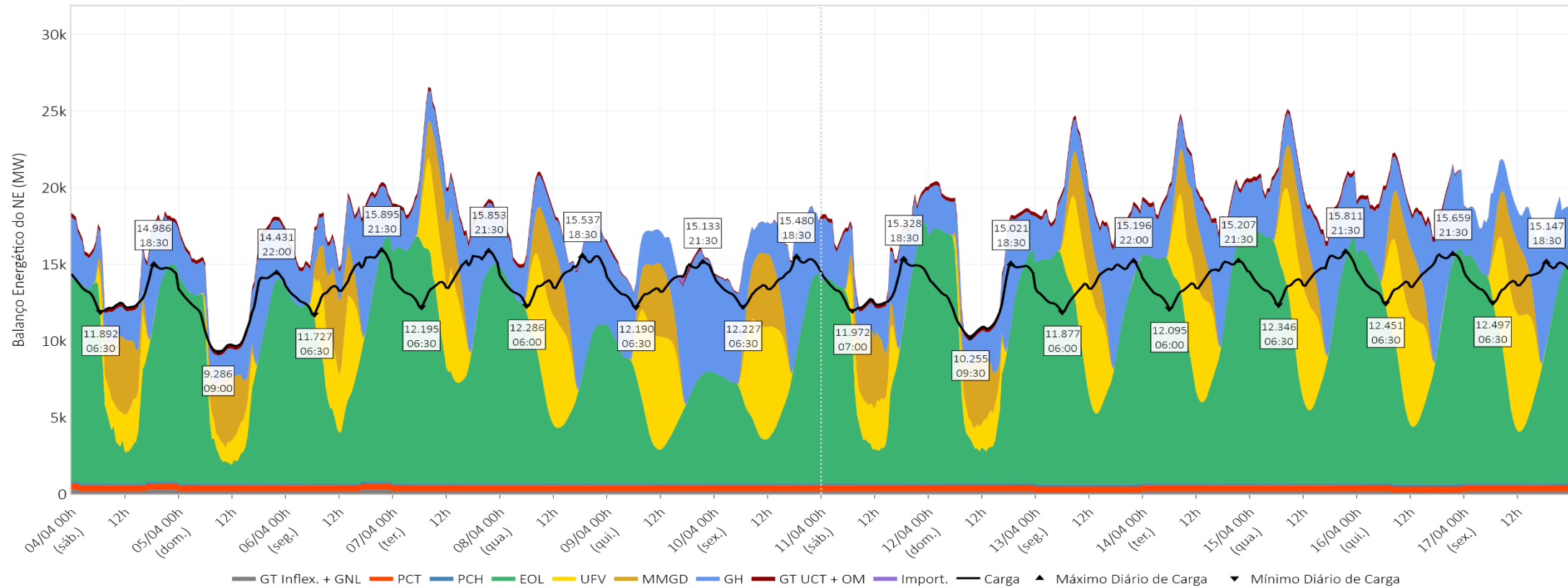


Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04	14/04	15/04	16/04	17/04
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.643	11.991	15.809	16.319	16.419	16.036	15.280	12.561	11.443	14.622	15.559	15.708	15.636	15.584
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	8.084	6.490	7.547	7.497	7.017	7.245	7.110	6.789	6.799	7.448	7.626	7.778	7.945	7.703
<b>GT UCT + OM</b>	322	293	348	356	354	354	353	316	296	349	8	8	8	8
<b>GH</b>	1.702	2.020	4.377	5.373	5.398	5.168	5.008	2.084	1.960	4.223	4.653	4.103	4.357	4.584
<b>MMGD</b>	1.529	1.197	1.194	898	1.047	1.441	1.454	1.394	730	1.231	1.296	1.287	1.039	1.274
<b>UFV</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>EOL</b>	756	905	1.447	1.112	1.519	743	251	852	534	292	901	1.497	1.251	956
<b>PCH</b>	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704
<b>PCT</b>	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
<b>GT Inflex. + GNL</b>	485	321	131	318	320	320	339	360	360	315	310	270	270	293

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

<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.

# balanço energético – modelo dessem – NE

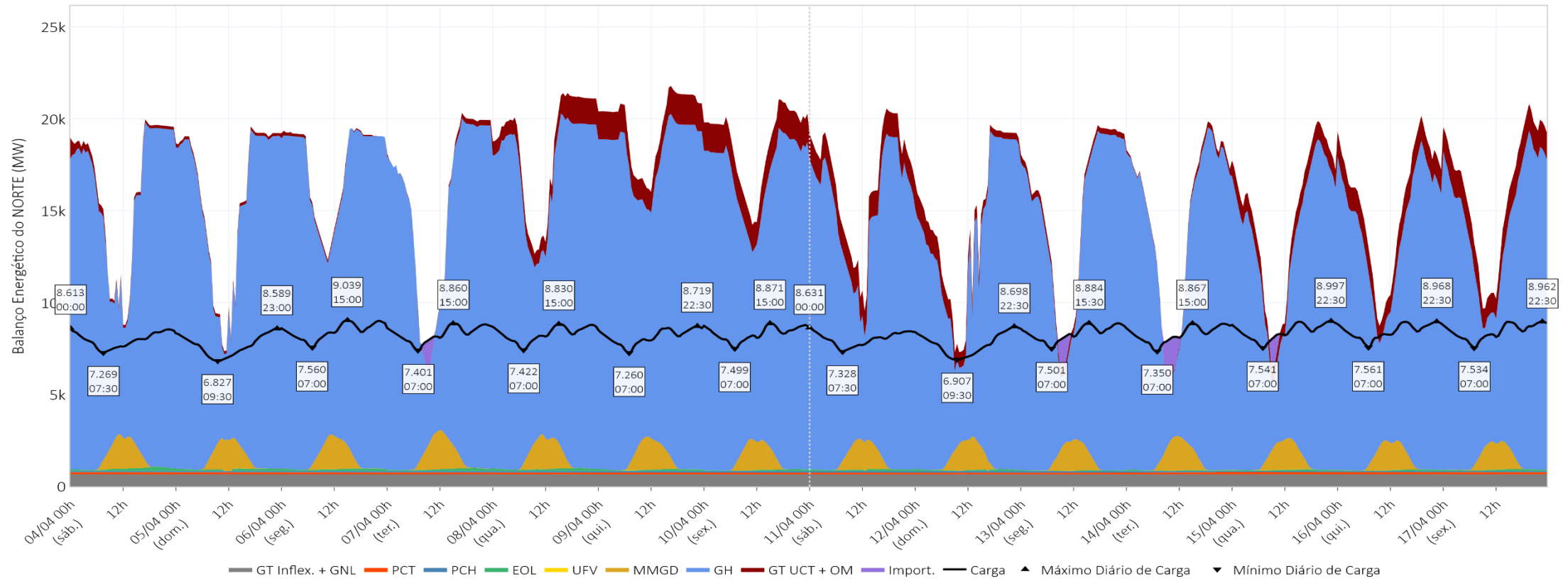


Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04	14/04	15/04	16/04	17/04
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.246	11.741	13.851	14.095	14.061	13.742	13.874	13.384	12.593	13.664	13.872	14.186	14.161	13.987
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-2.169	-1.990	-3.708	-5.922	-3.179	-1.811	-2.479	-2.558	-3.095	-5.600	-6.037	-6.142	-5.366	-4.669
<b>GT UCT + OM</b>	242	240	241	250	168	88	56	243	240	250	255	261	245	12
<b>GH</b>	2.895	3.017	3.435	3.298	3.914	4.819	4.813	3.055	2.902	3.700	3.415	3.808	4.351	3.924
<b>MMGD</b>	1.456	1.297	1.428	1.274	1.365	1.393	1.447	1.407	1.264	1.170	1.232	1.228	1.377	1.392
<b>UFV</b>	1.141	769	2.020	2.336	2.612	2.668	2.627	1.335	853	2.598	2.545	2.636	2.625	2.799
<b>EOL</b>	8.952	7.720	9.716	12.173	8.493	5.897	6.722	9.214	9.742	10.927	11.775	11.707	10.288	9.841
<b>PCH</b>	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
<b>PCT</b>	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
<b>GT Inflex. + GNL</b>	206	165	197	165	165	165	165	165	165	95	165	165	118	165

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

<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.

# balanço energético – modelo dessem – N

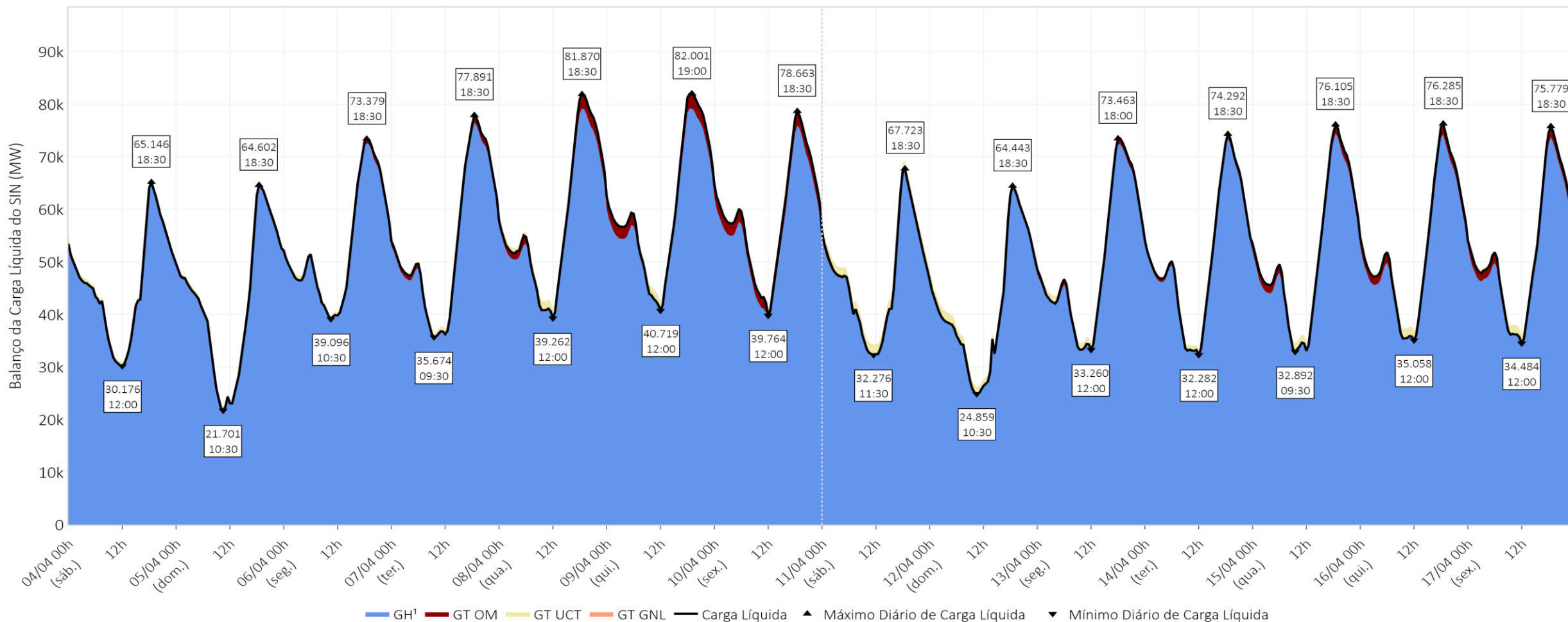


Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04	14/04	15/04	16/04	17/04
<b>Carga<sup>1</sup></b>	7.975	7.678	8.436	8.293	8.303	8.144	8.317	8.016	7.738	8.333	8.277	8.419	8.445	8.424
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-8.261	-7.953	-9.012	-7.081	-10.144	-11.529	-10.336	-8.589	-6.724	-6.744	-6.279	-6.094	-6.912	-7.604
<b>GT UCT + OM</b>	275	165	120	132	996	1.402	1.522	1.350	783	335	158	901	1.234	1.402
<b>GH</b>	14.441	13.987	15.834	13.700	15.920	16.814	15.710	13.814	12.237	13.353	12.969	12.191	12.718	13.224
<b>MMGD</b>	548	533	544	597	573	540	526	523	532	522	547	515	508	490
<b>UFV</b>	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>EOL</b>	131	111	110	114	127	87	59	78	69	34	45	73	65	77
<b>PCH</b>	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
<b>PCT</b>	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
<b>GT Inflex. + GNL</b>	667	662	667	657	657	657	662	667	667	660	664	659	659	662

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

<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.

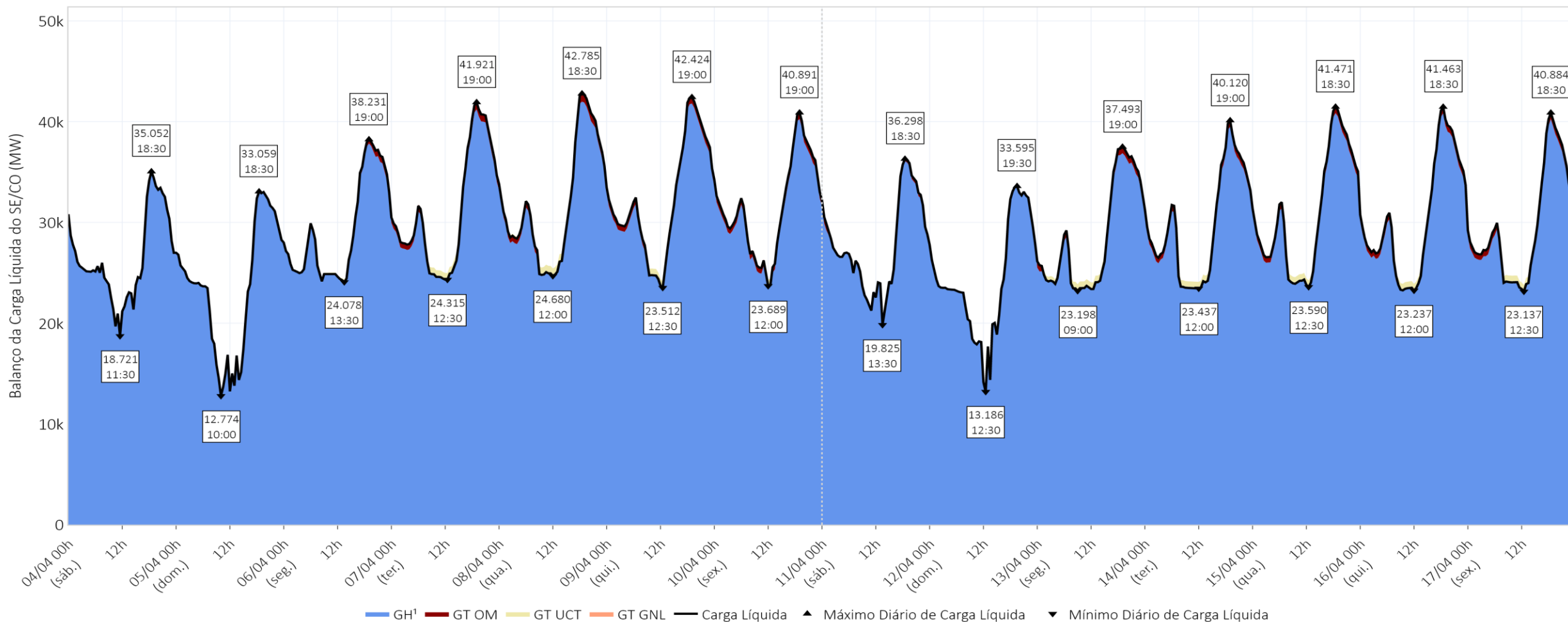
# carga líquida – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04	14/04	15/04	16/04	17/04
<b>Carga Líquida</b>	45.839	42.575	53.197	53.919	58.055	60.413	58.780	46.972	41.532	50.047	50.917	51.713	52.752	52.398
<b>GT OM</b>	316	186	559	956	1.455	1.864	2.298	369	192	698	611	1.264	1.431	1.389
<b>GH<sup>1</sup></b>	45.602	42.471	52.715	53.053	56.676	58.617	56.542	46.661	41.423	49.427	50.385	50.525	51.388	51.067

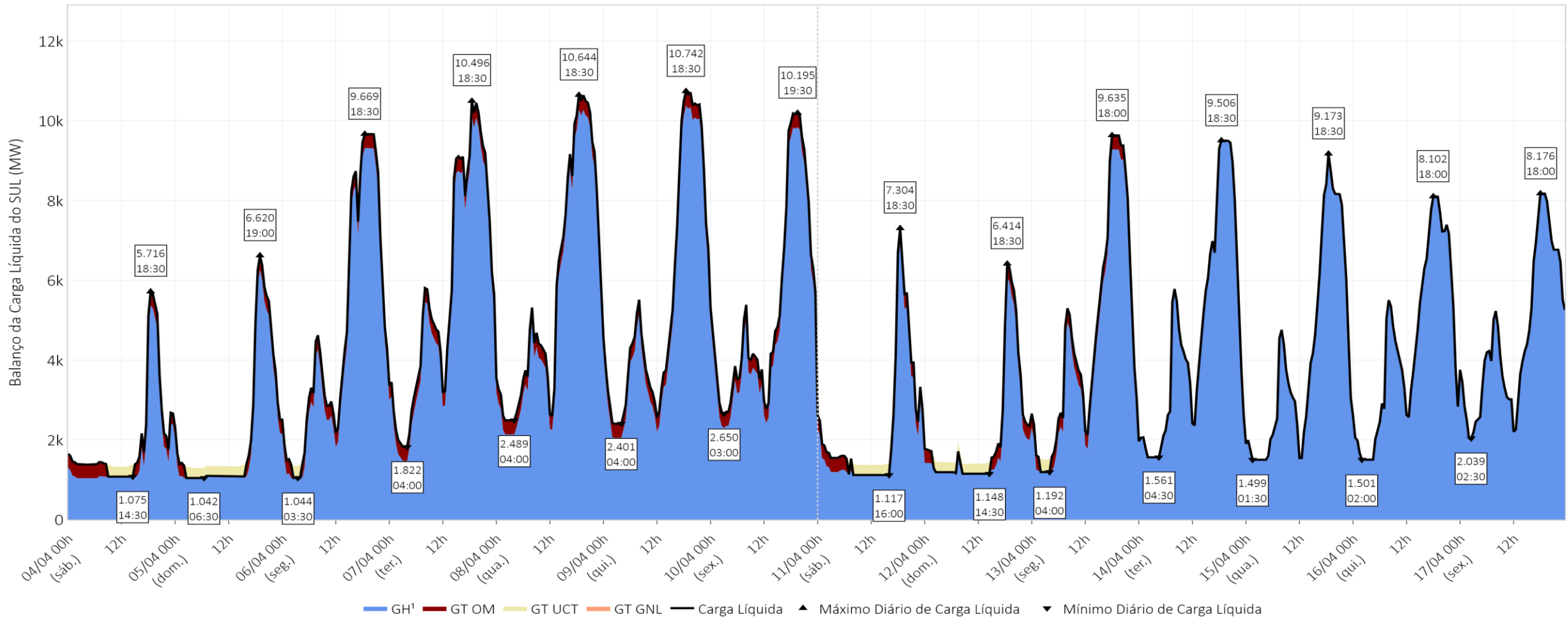
<sup>1</sup> Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

# carga líquida – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04	14/04	15/04	16/04	17/04
<b>Carga Líquida</b>	26.545	23.403	29.212	31.071	31.887	32.304	31.579	27.802	24.274	28.413	29.717	30.837	30.400	29.769
<b>GT OM</b>	60	38	220	479	519	556	629	151	33	341	449	491	504	492
<b>GH¹</b>	26.564	23.447	29.068	30.682	31.443	31.817	31.011	27.708	24.324	28.150	29.347	30.423	29.962	29.336

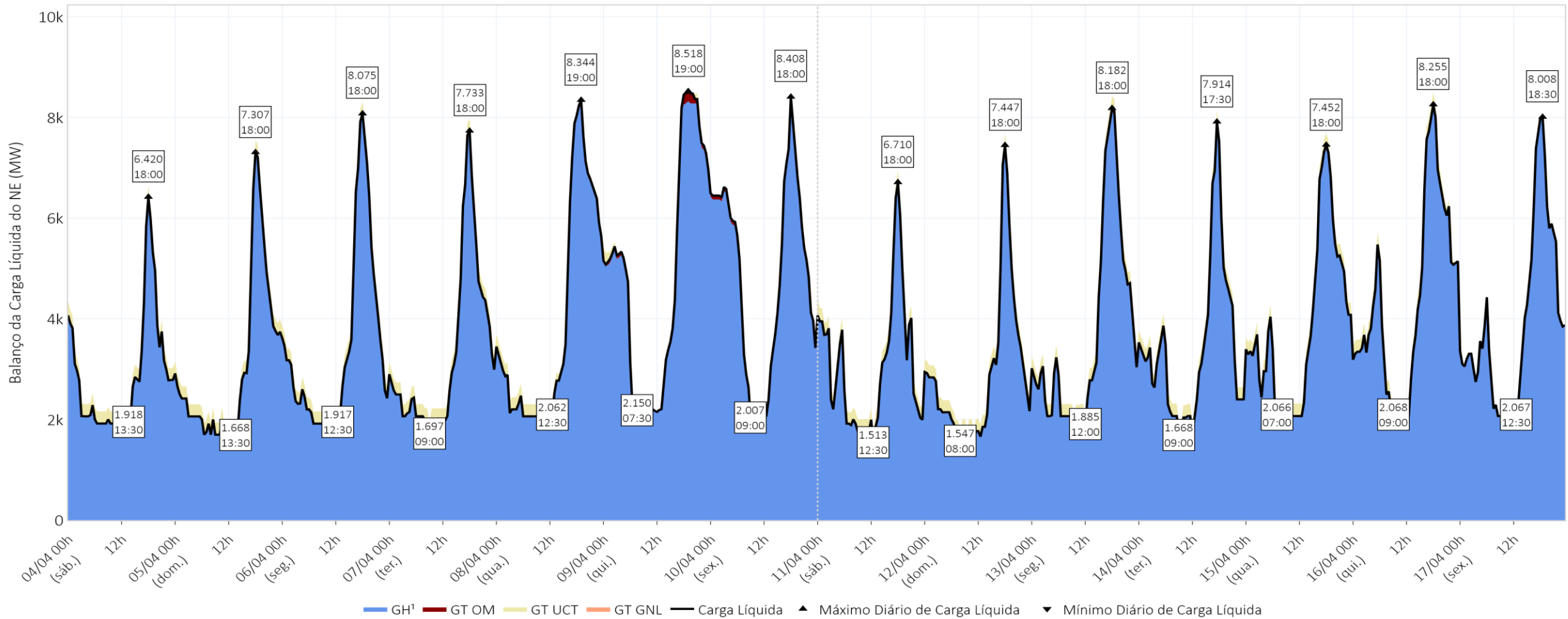
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04	14/04	15/04	16/04	17/04
<b>Carga Líquida</b>	1.958	2.168	4.700	5.728	5.752	5.522	5.361	2.302	2.117	4.539	4.661	4.111	4.365	4.592
<b>GT OM</b>	256	148	323	356	354	354	353	218	158	316	8	8	8	8
<b>GH<sup>1</sup></b>	1.702	2.020	4.377	5.373	5.398	5.168	5.008	2.084	1.960	4.223	4.653	4.103	4.357	4.584

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

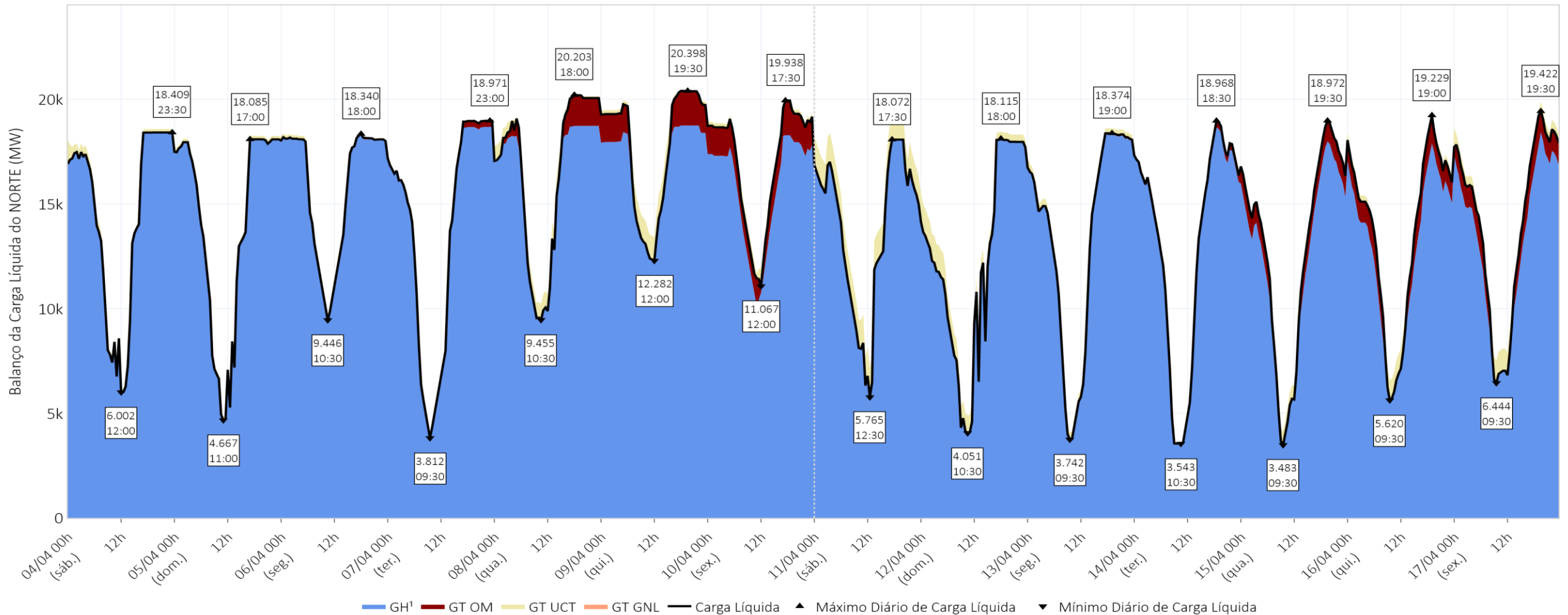
# carga líquida – modelo dessem – NE



Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04	14/04	15/04	16/04	17/04
<b>Carga Líquida</b>	2.895	3.017	3.436	3.306	3.938	4.873	4.865	3.055	2.902	3.709	3.428	3.826	4.374	3.934
<b>GT OM</b>	0	0	1	9	24	54	52	0	0	9	13	18	23	10
<b>GH<sup>1</sup></b>	2.895	3.017	3.435	3.298	3.914	4.819	4.813	3.055	2.902	3.700	3.415	3.808	4.351	3.924

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

# carga líquida – modelo dessem – N

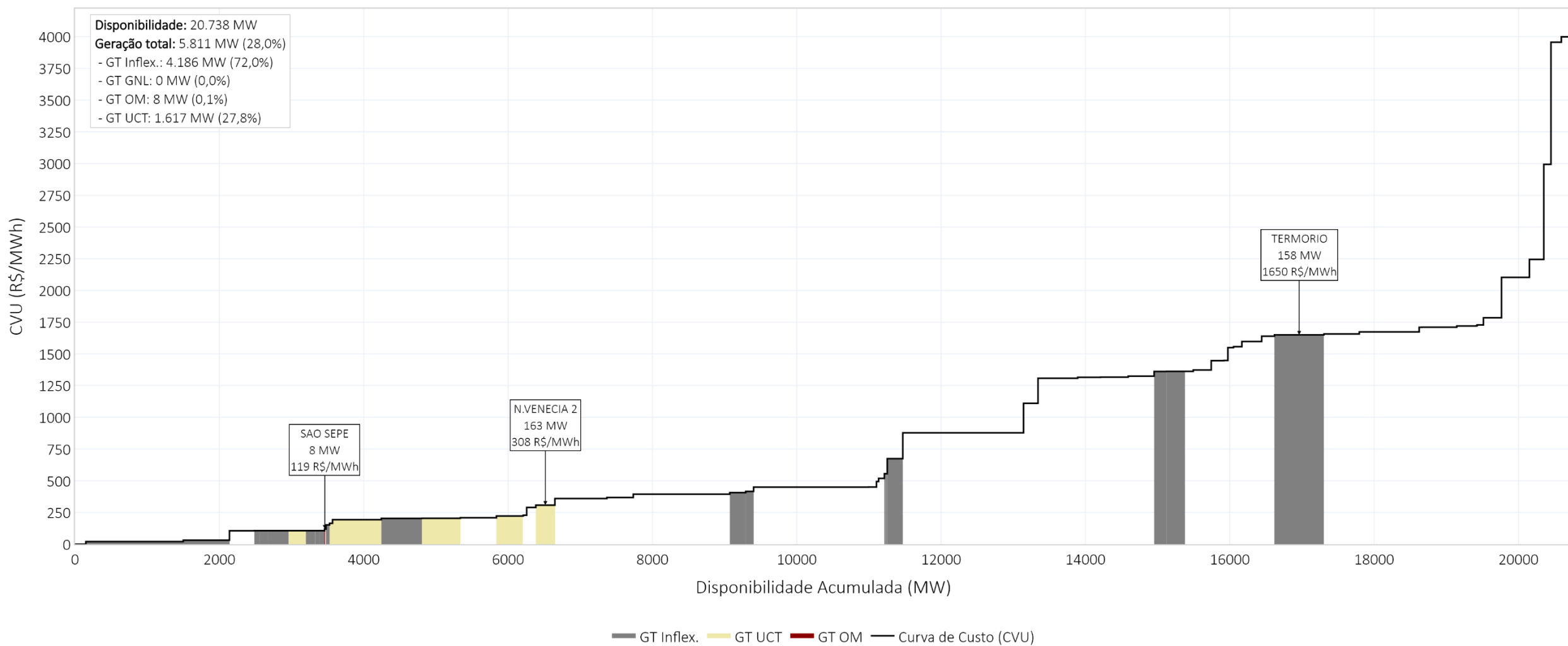


Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04	14/04	15/04	16/04	17/04
<b>Carga Líquida</b>	14.441	13.987	15.850	13.813	16.478	17.714	16.974	13.814	12.238	13.386	13.110	12.939	13.613	14.103
<b>GT OM</b>	0	0	16	113	557	900	1.264	0	1	33	141	748	895	879
<b>GH<sup>1</sup></b>	14.441	13.987	15.834	13.700	15.920	16.814	15.710	13.814	12.237	13.353	12.969	12.191	12.718	13.224

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

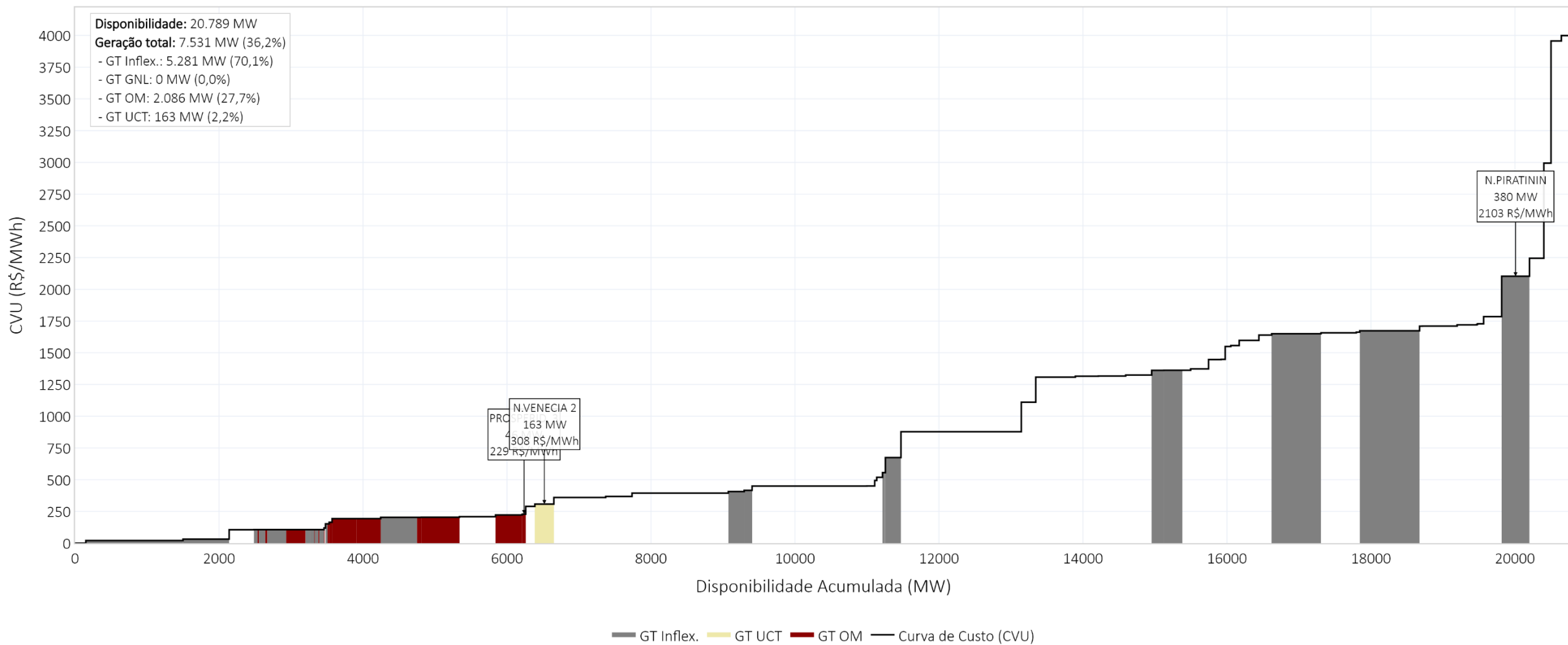
# pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

17/04/2026 - 12:00



# pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

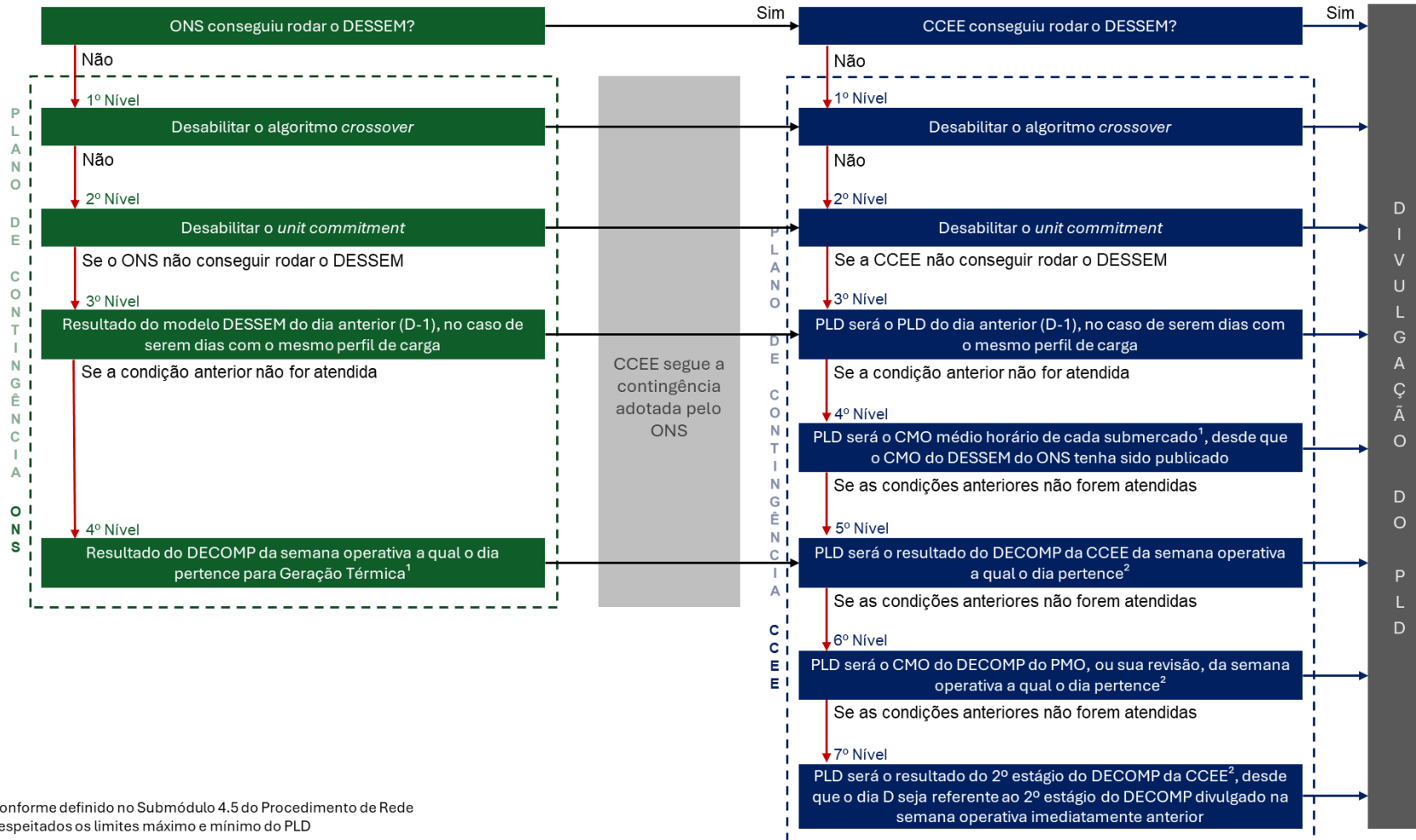
17/04/2026 - 18:30



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 Paranapanema	Defluência Mínima	0 m3/s	150 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 9888	07/04/2026	-
2	UHE Paranapanema	Defluência Máxima	1653 m3/s	160 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 9889	07/04/2026	-

# contingências no cálculo do PLD



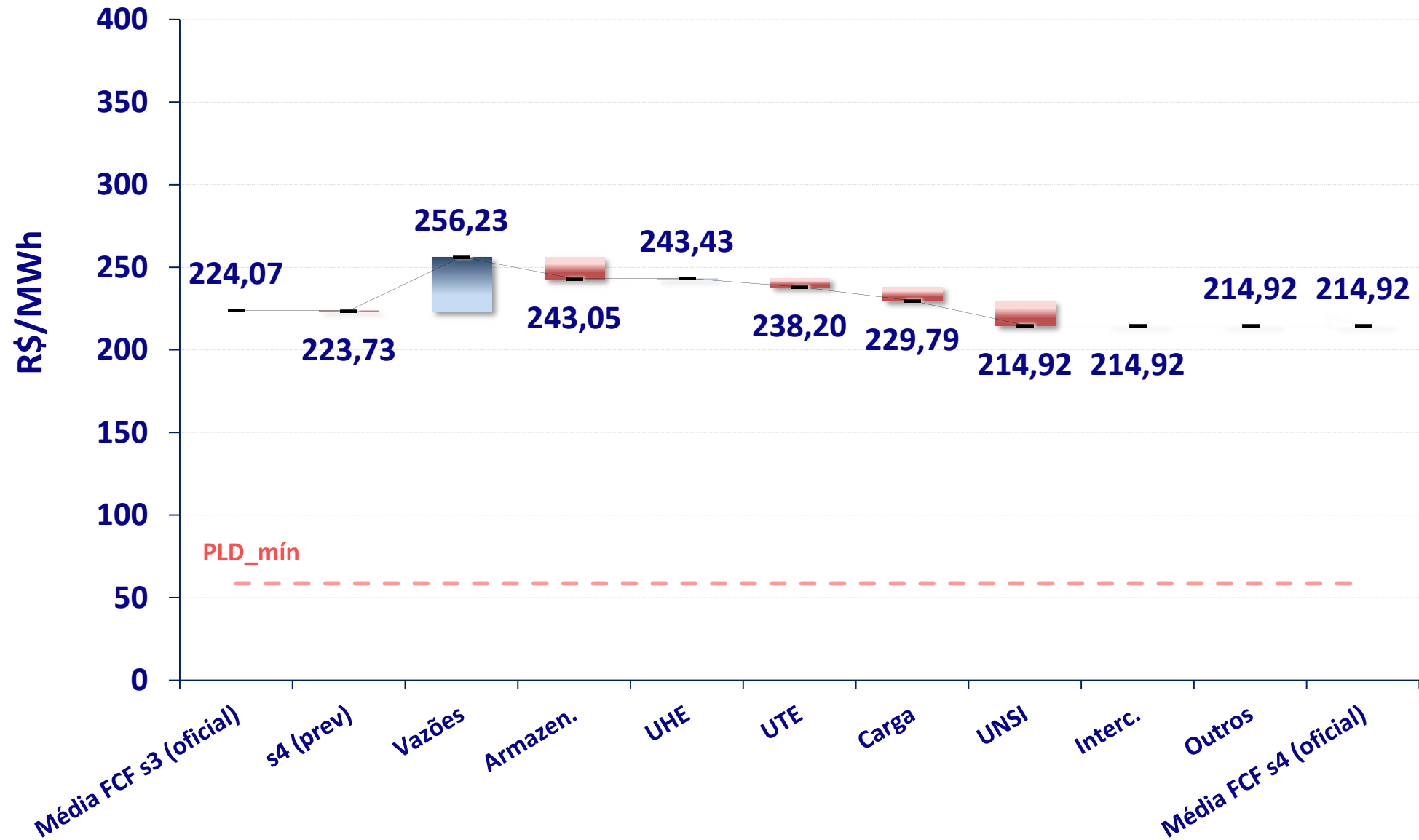
<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

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

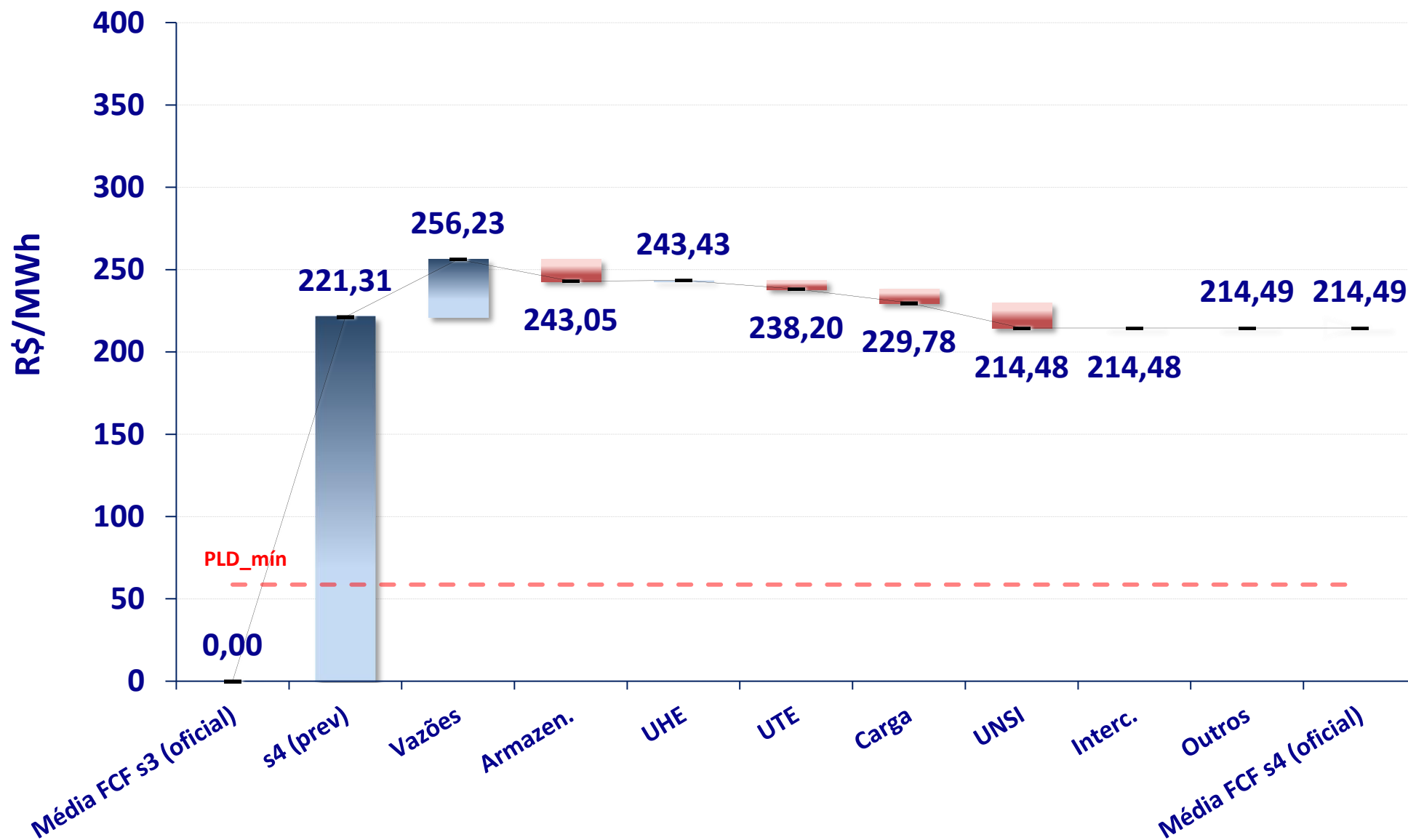
A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de mercado informa eventuais inconsistências encontradas durante o cálculo do PLD.

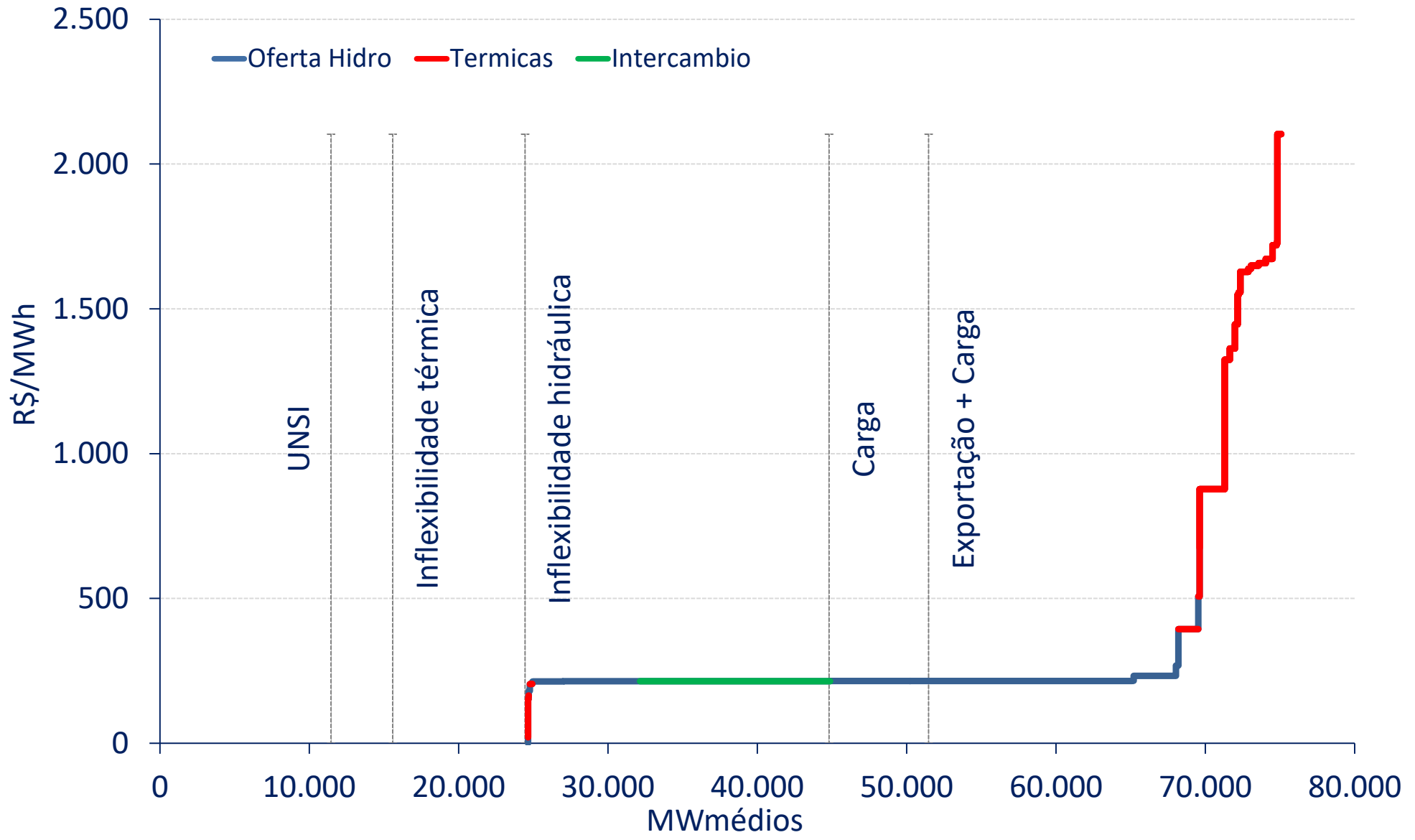
Nº	Descrição
1	<b>O FSARH 9893-2026, de caráter temporário, define uma vazão turbinada mínima de 1.300 m<sup>3</sup>/s para UHE Sinop, válido até 15/04/2026. O FSARH 9644-2026, também de caráter temporário, estabelece uma vazão turbinada mínima da UHE Sinop de 413 m<sup>3</sup>/s, válido de 01/03/2026 a 01/06/2026. Entretanto, a restrição 9644/2026 não foi considerada, de forma equivocada, para os dias 16 e 17/04/2026 nos decks do modelo DESSEM referentes aos dias 11/04/2026 a 15/04/2026 no arquivo OPERUH.DAT, uma vez que a restrição atrelada ao FSARH 9893/2026 não estava válida para todo horizonte de estudo dessa semana operativa</b>

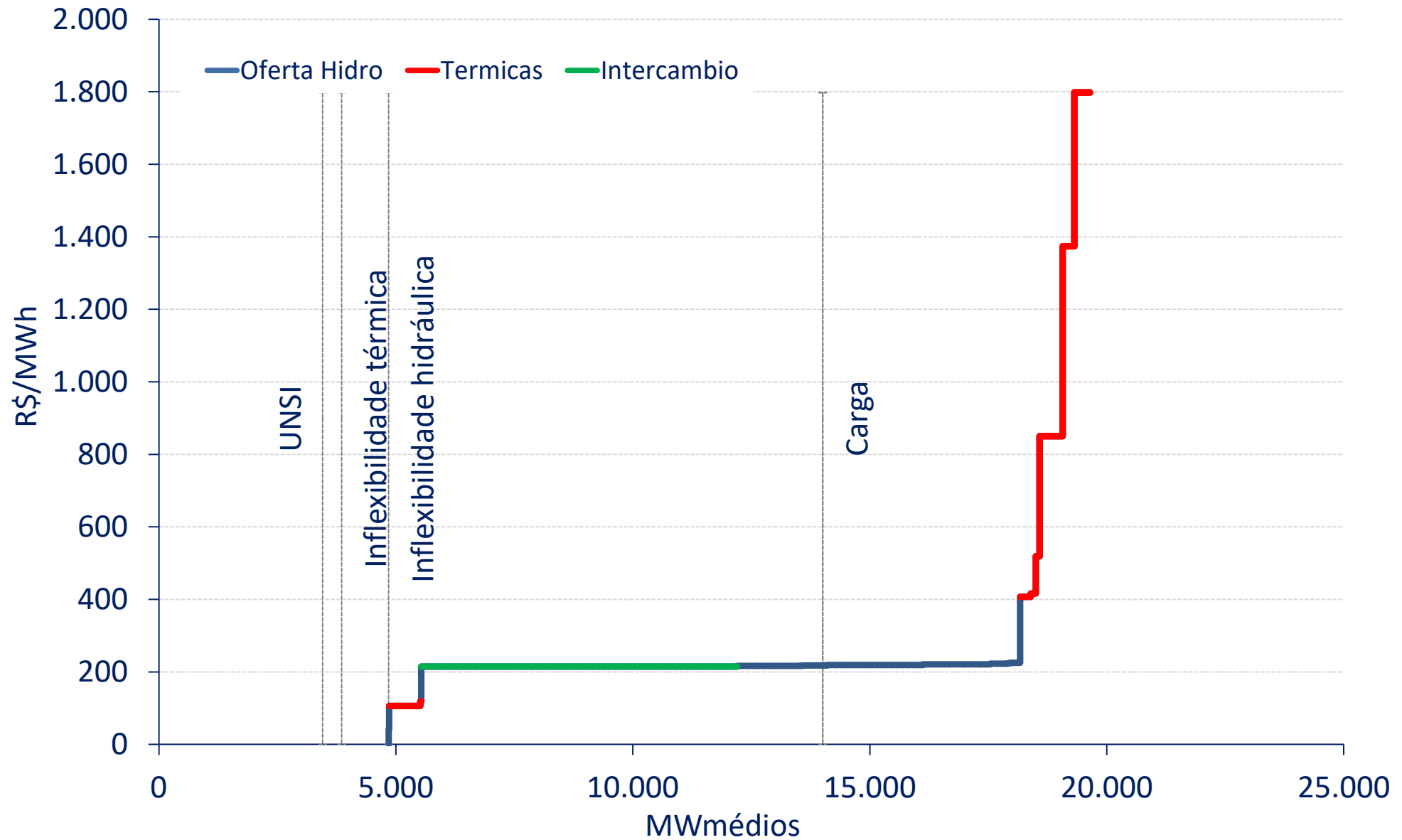
## pmo de abril - decomp da rv3

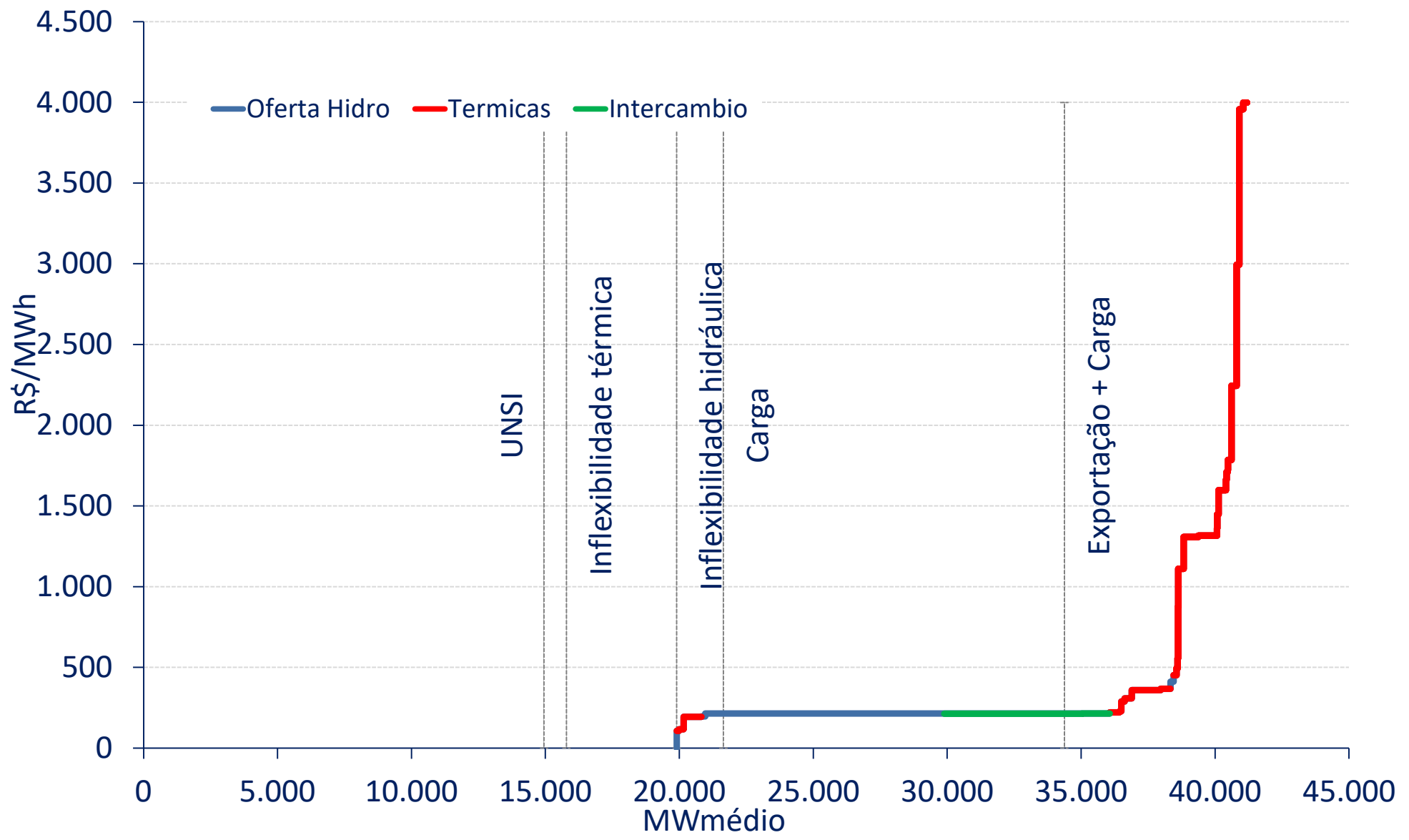




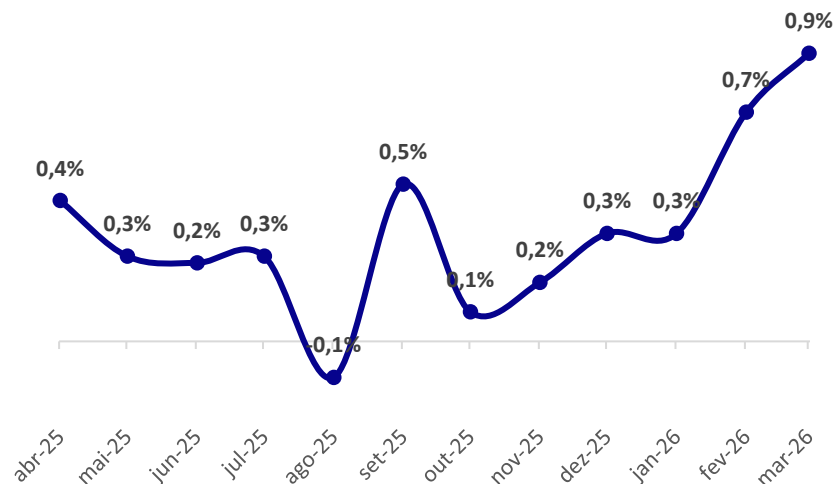






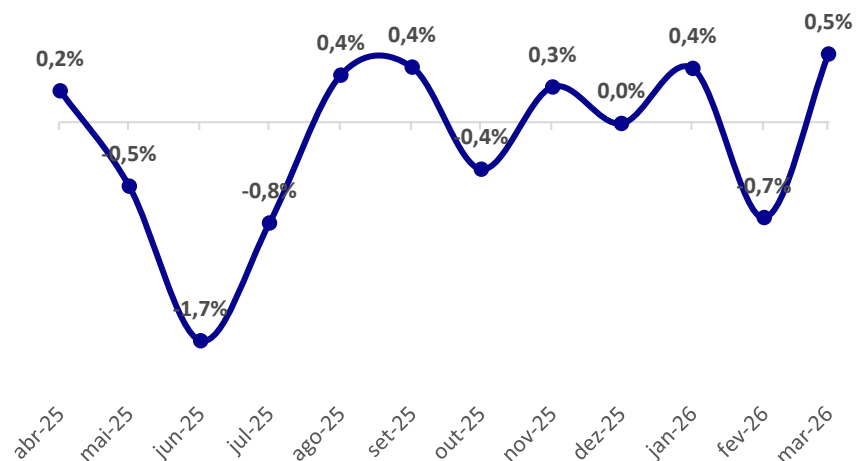


### Varição mensal do IPCA



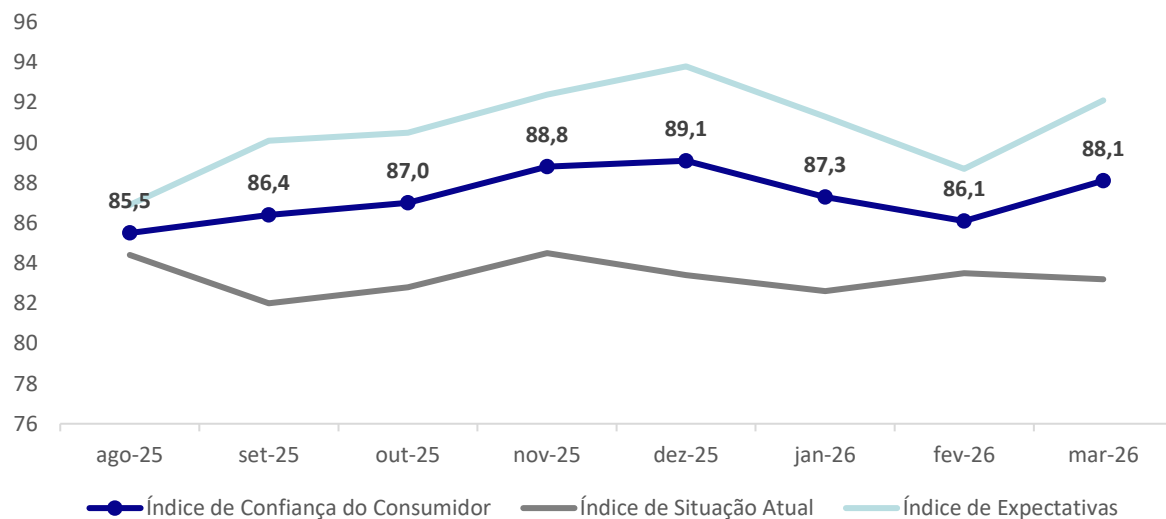
Grupo - IPCA	mar/26
1.Alimentação e bebidas	1,56%
2.Habitação	0,22%
3.Artigos de residência	0,51%
4.Vestuário	0,46%
5.Transportes	1,64%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,42%
7.Despesas pessoais	0,65%
8.Educação	0,02%
9.Comunicação	0,19%
Índice geral	0,88%

### Varição mensal do IGP-M

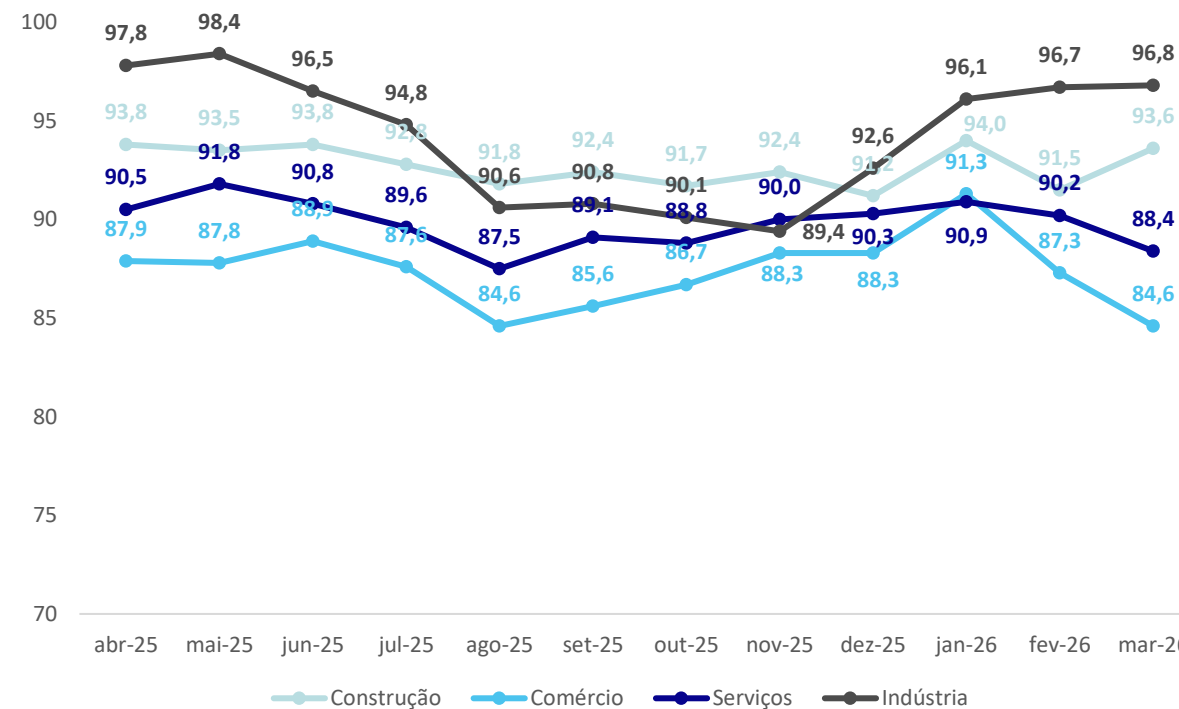


Índice	mar/26
IPA-M	0,61%
IPC-M	0,30%
INCC-M	0,36%
IGP-M	0,52%

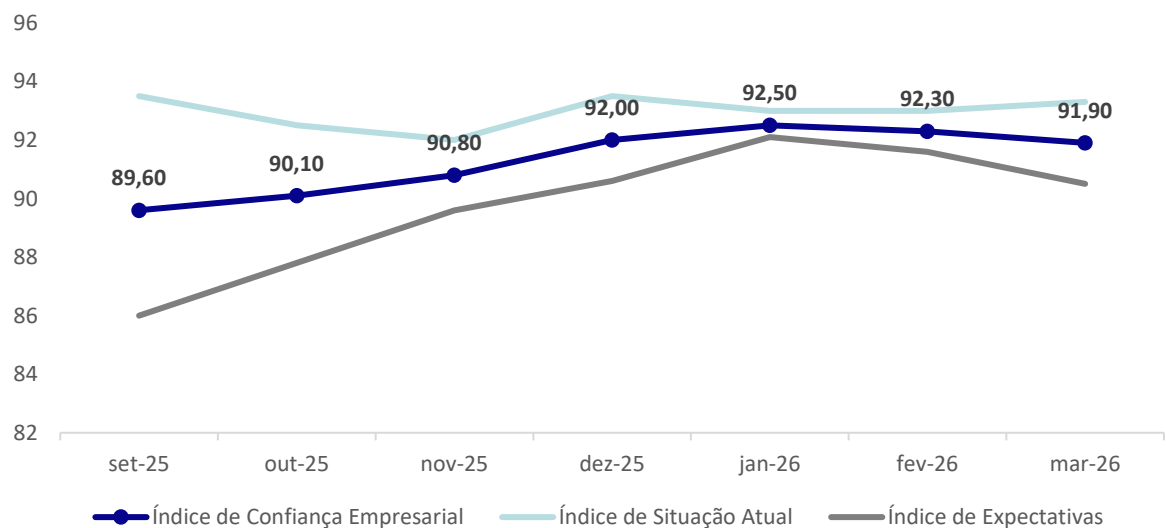
## Índice de Confiança do Consumidor



## Índices de Confiança



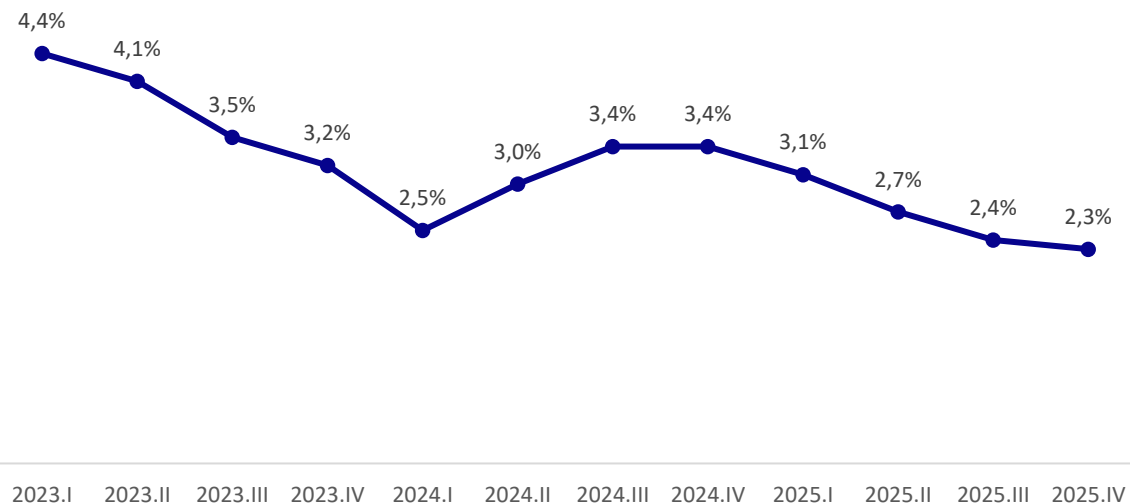
## Índice de Confiança Empresarial



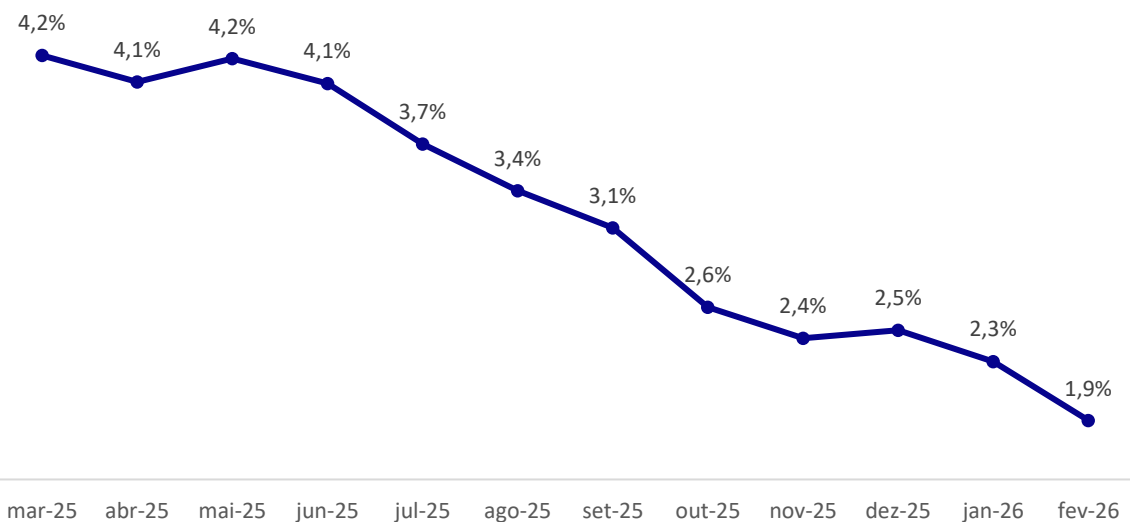
### variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
mar-26	2,1 p.p.	-2,7 p.p.	-1,8 p.p.	0,1 p.p.

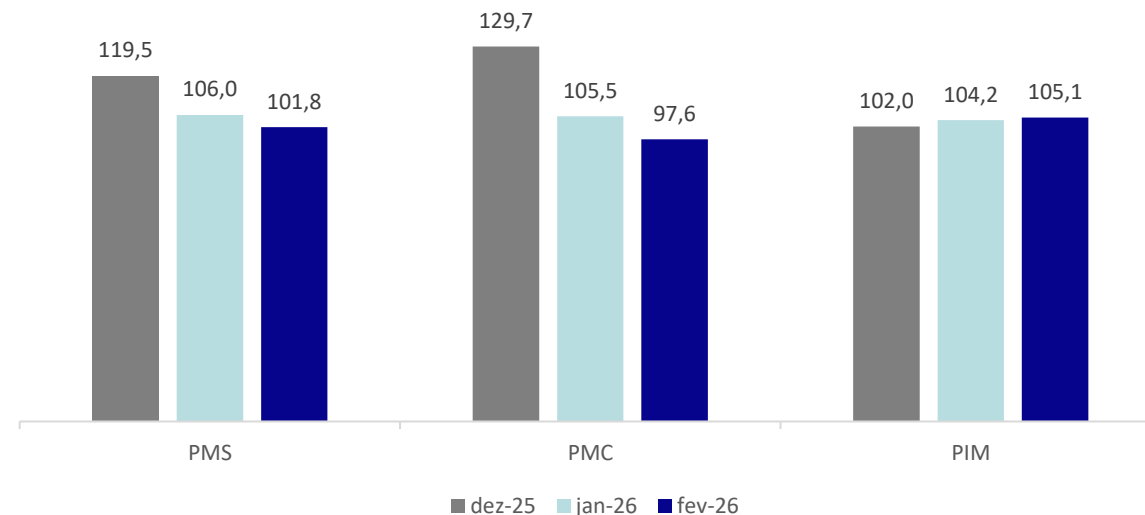
### PIB: taxa acumulada no ano



### IBC-Br: variação em 12 meses



### PMS, PMC e PIM

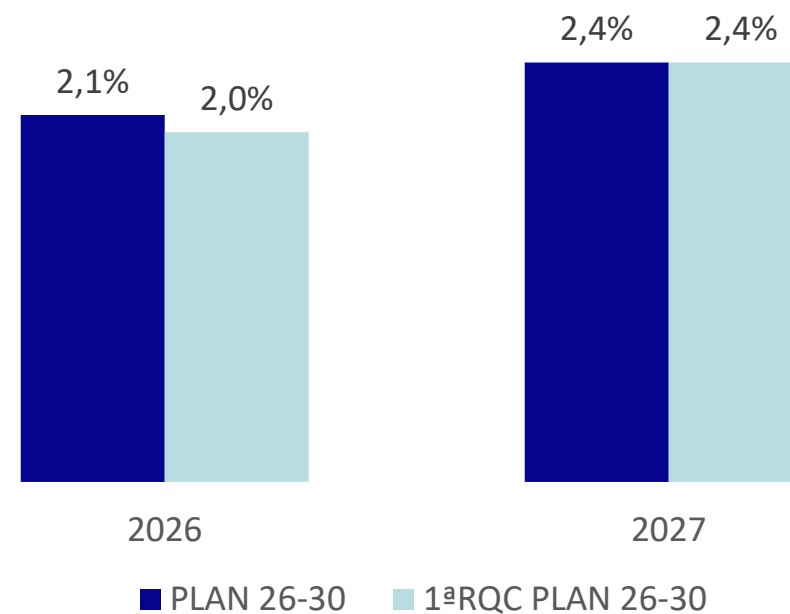


## indicadores macroeconômicos - Brasil

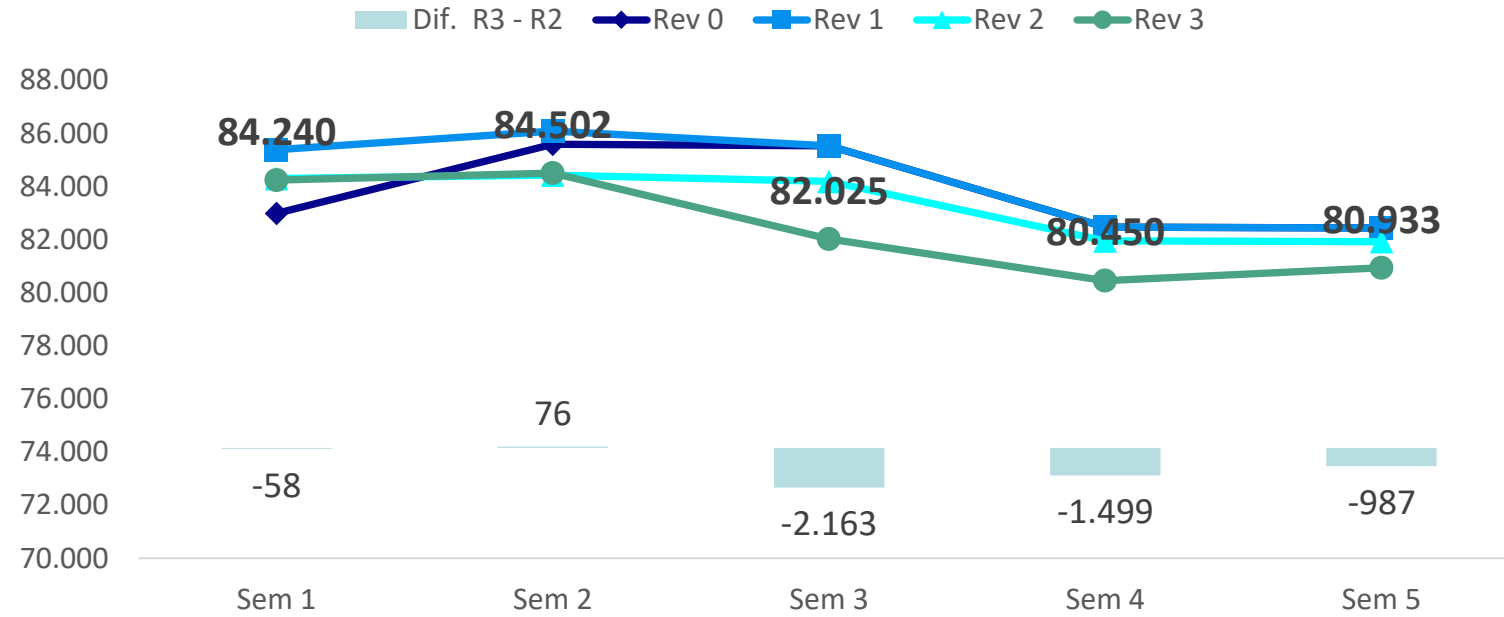
	2026	2027
<b>PIB</b> %	1,85	1,80
<b>Câmbio</b> R\$/US\$	5,37	5,40
<b>Selic</b> %	12,50	10,50
<b>IPCA</b> %	4,71	3,91

Boletim Focus 10/04/2026

## PIB



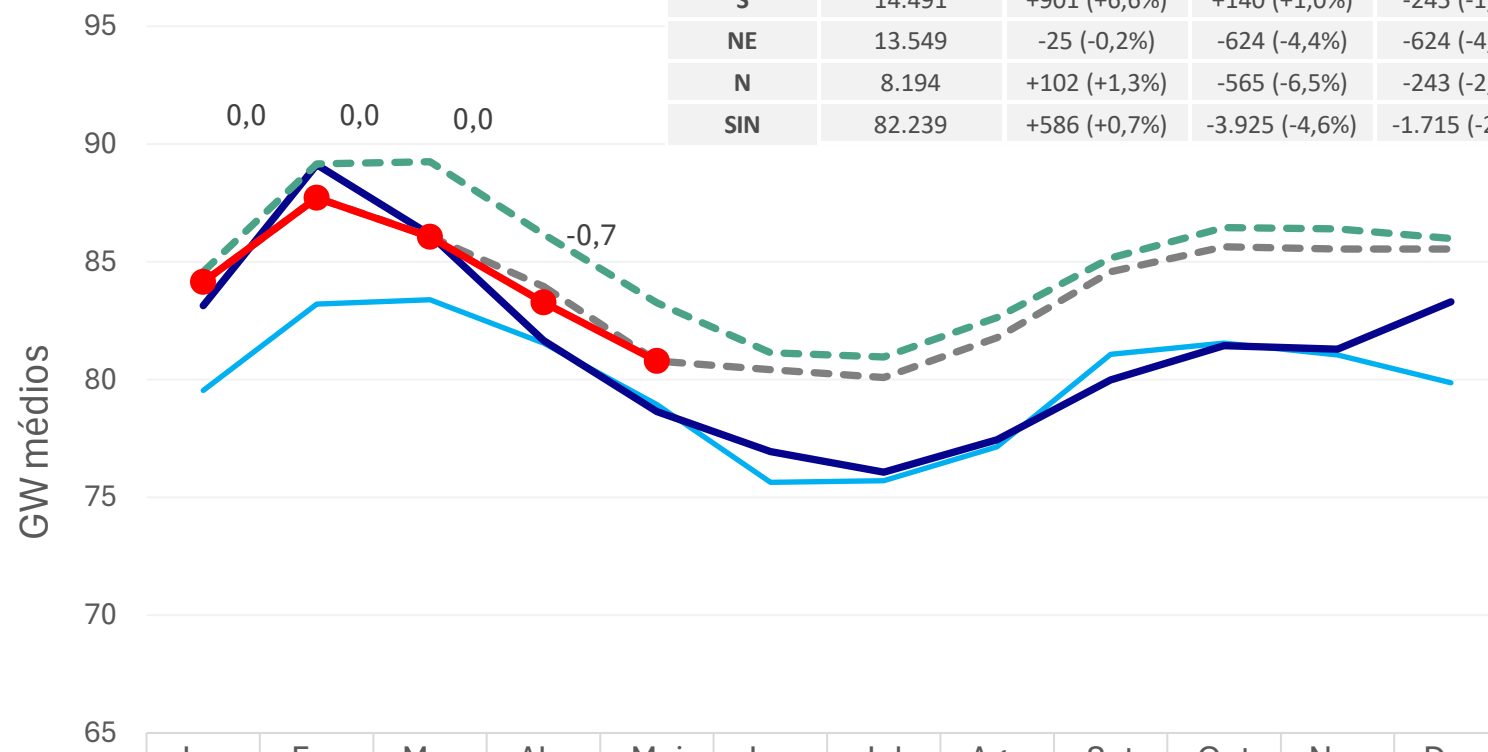
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



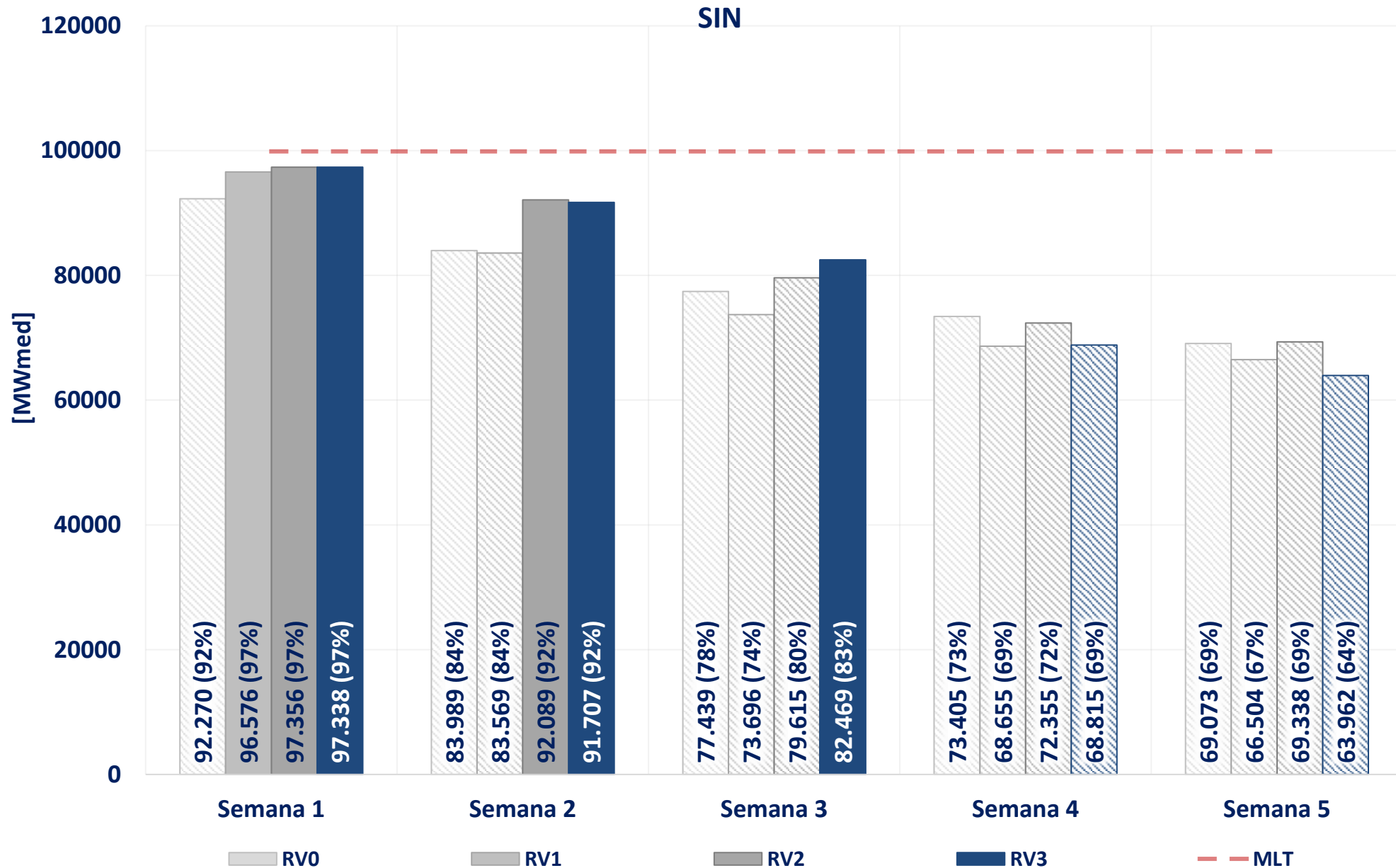
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	abr/26
RV0	82.982	85.588	85.524	82.470	82.434	83.954
RV1	85.385	86.085	85.524	82.470	82.434	84.311
RV2	84.298	84.426	84.188	81.949	81.920	83.279
RV3	84.240	84.502	82.025	80.450	80.933	82.239

Carga PMO Abril: Variações (MWm e %) ante

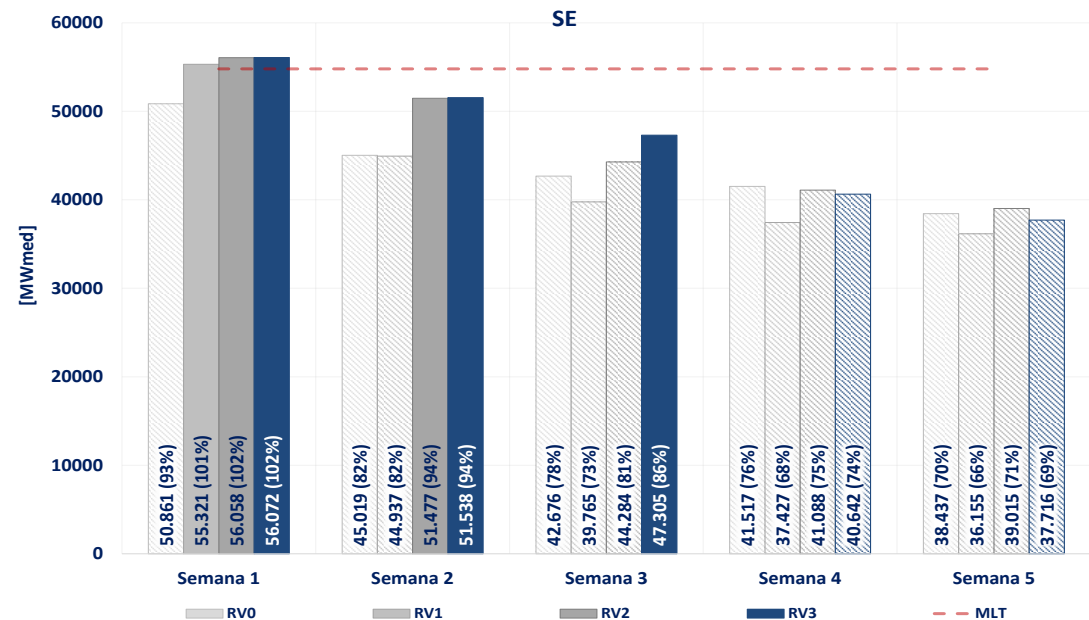
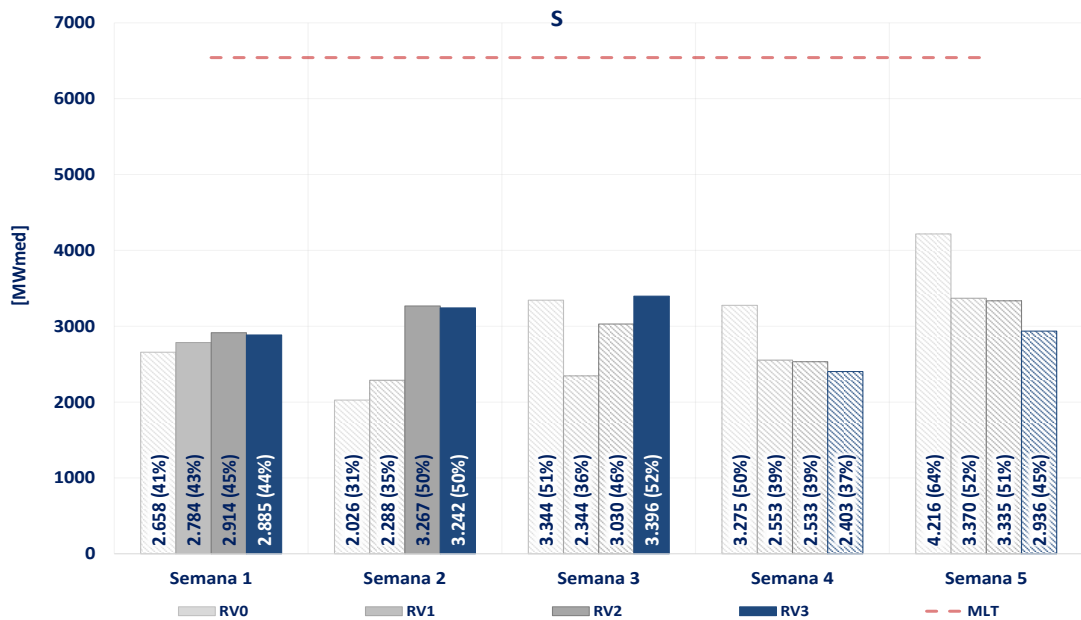
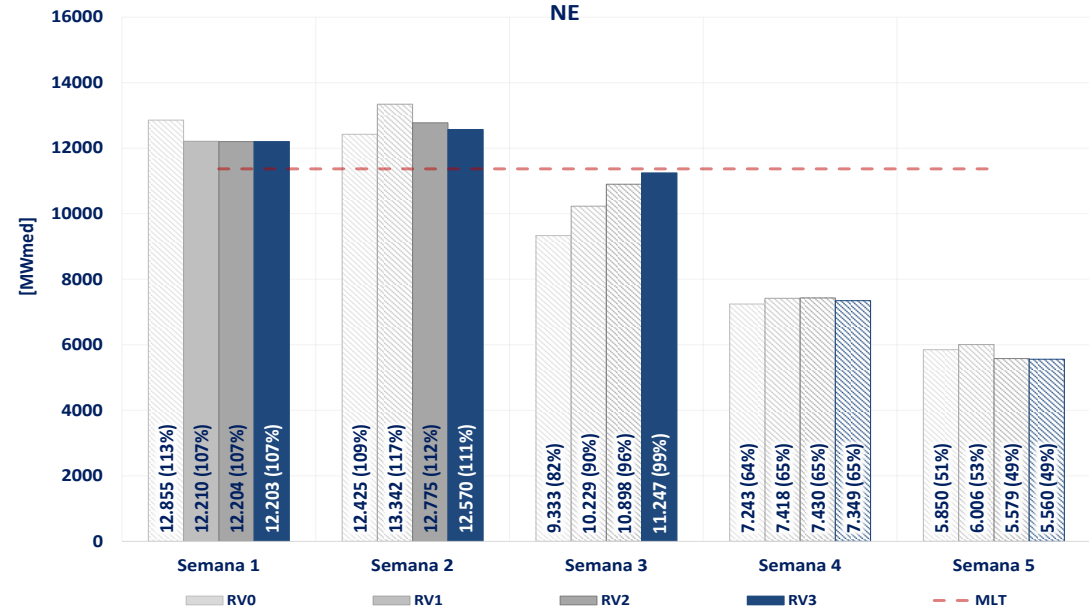
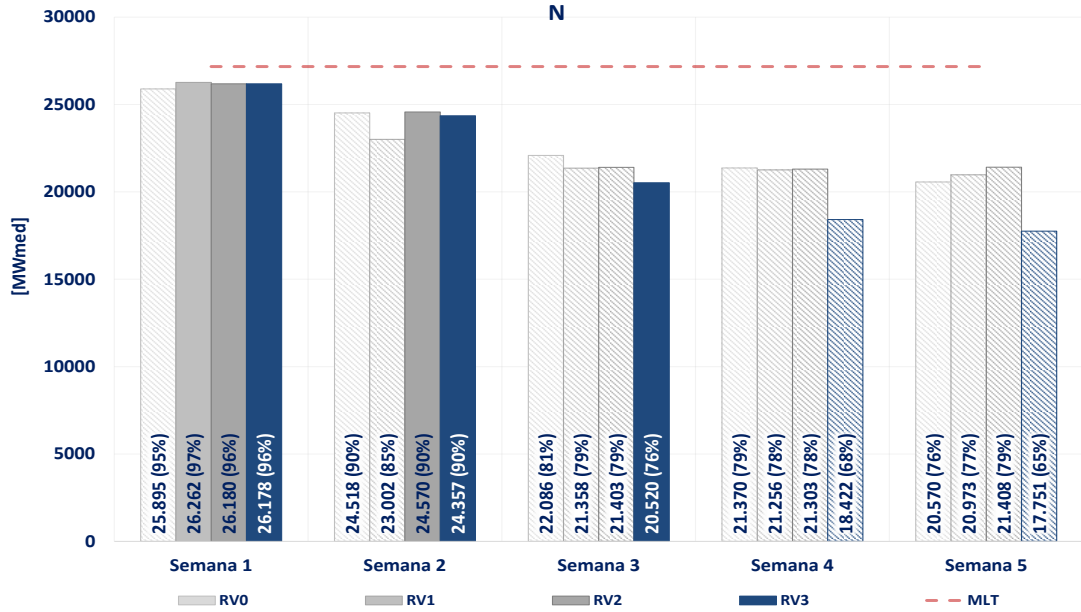
	Rev. 3	abr/25	PLAN	PMO
SE/CO	46.005	-392 (-0,8%)	-2.876 (-5,9%)	-603 (-1,3%)
S	14.491	+901 (+6,6%)	+140 (+1,0%)	-245 (-1,7%)
NE	13.549	-25 (-0,2%)	-624 (-4,4%)	-624 (-4,4%)
N	8.194	+102 (+1,3%)	-565 (-6,5%)	-243 (-2,9%)
SIN	82.239	+586 (+0,7%)	-3.925 (-4,6%)	-1.715 (-2,0%)



	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	83,1	89,1	86,2	81,7	78,6	77,0	76,1	77,5	80,0	81,4	81,3	83,3
- - - 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 Abr/26	84,1	87,7	86,1	83,3	80,8							
Dif. PMO - PLAN	-0,4	-1,4	-3,2	-2,9	-2,5							
Dif. PMO - 1RQC	0,0	0,0	0,0	-0,7	0,0							

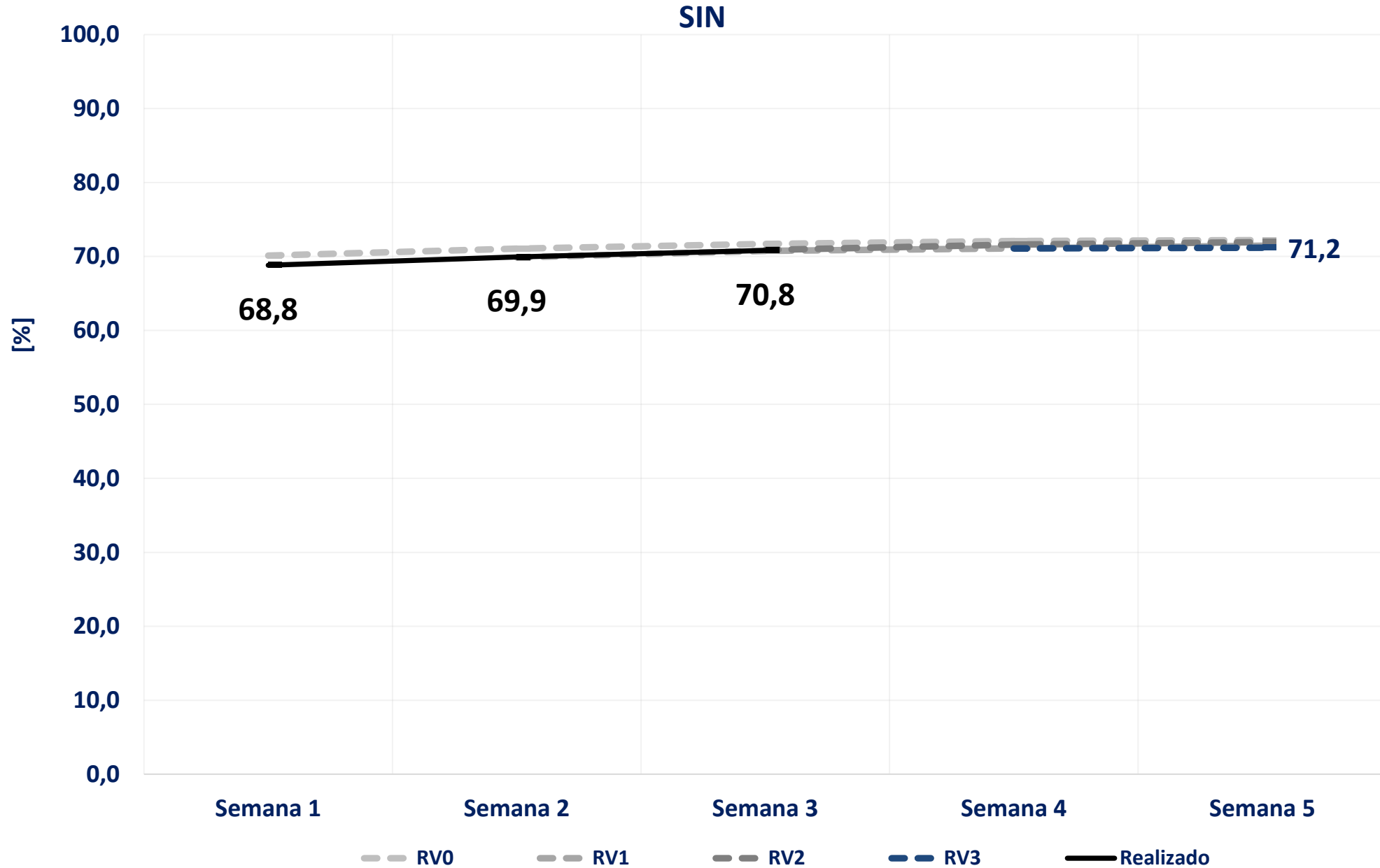


# acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de abril



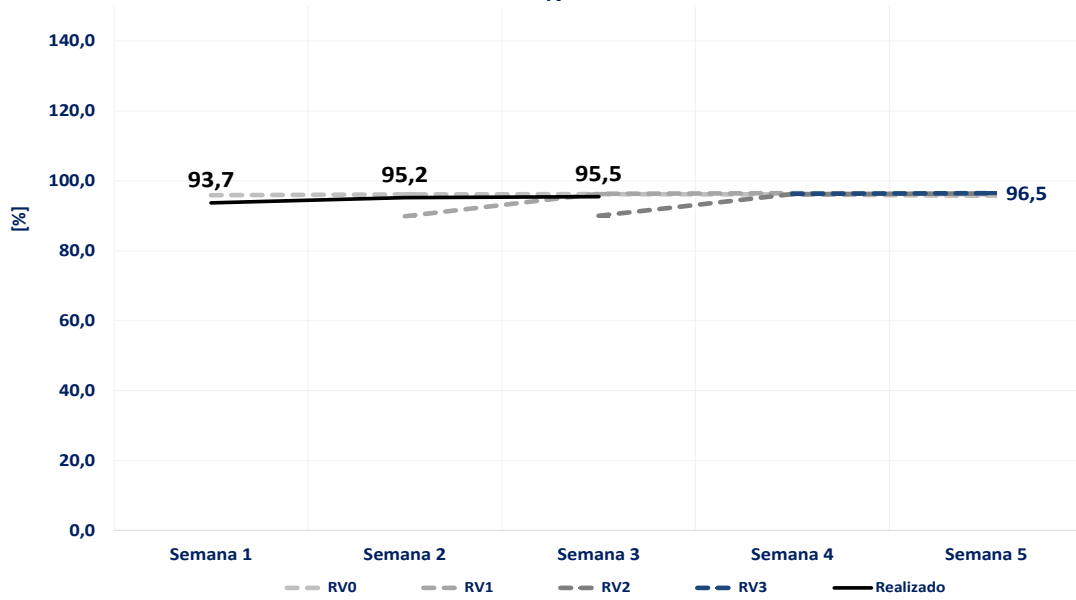
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

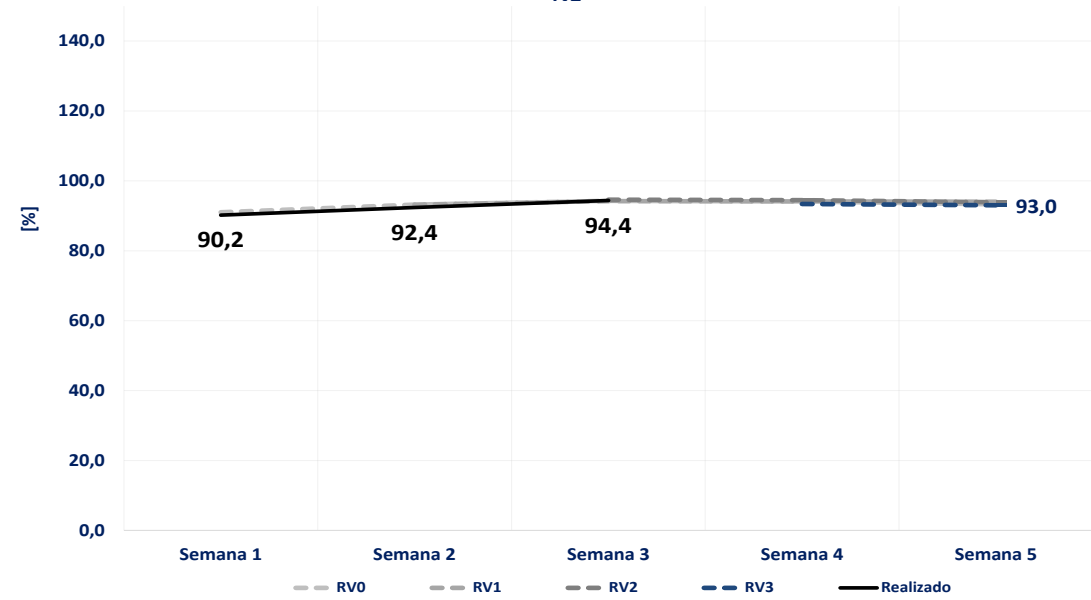


# acompanhamento da energia armazenada – rv3 de abril

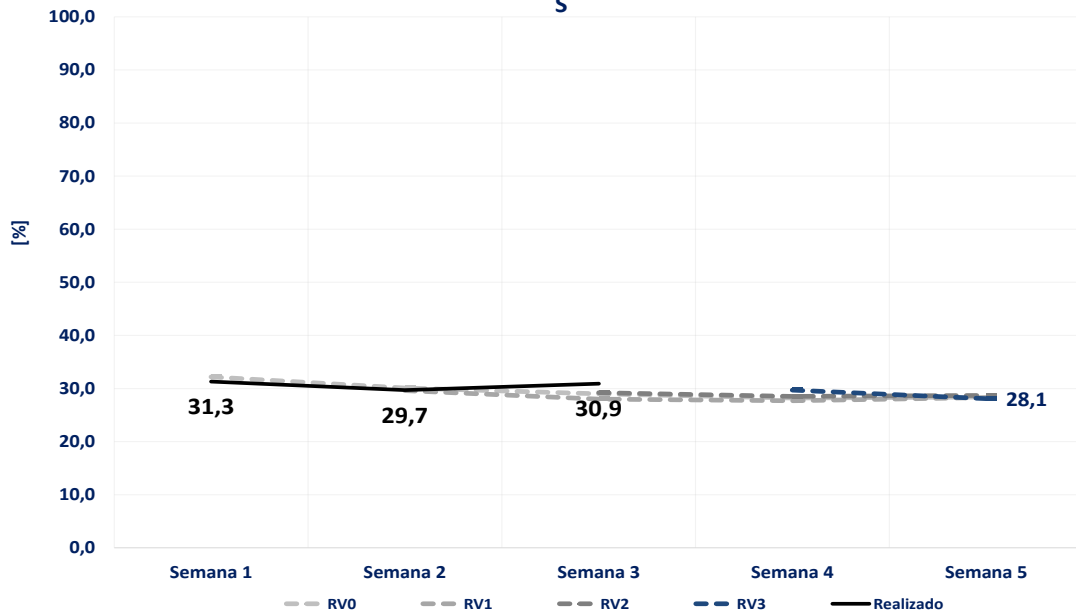
N



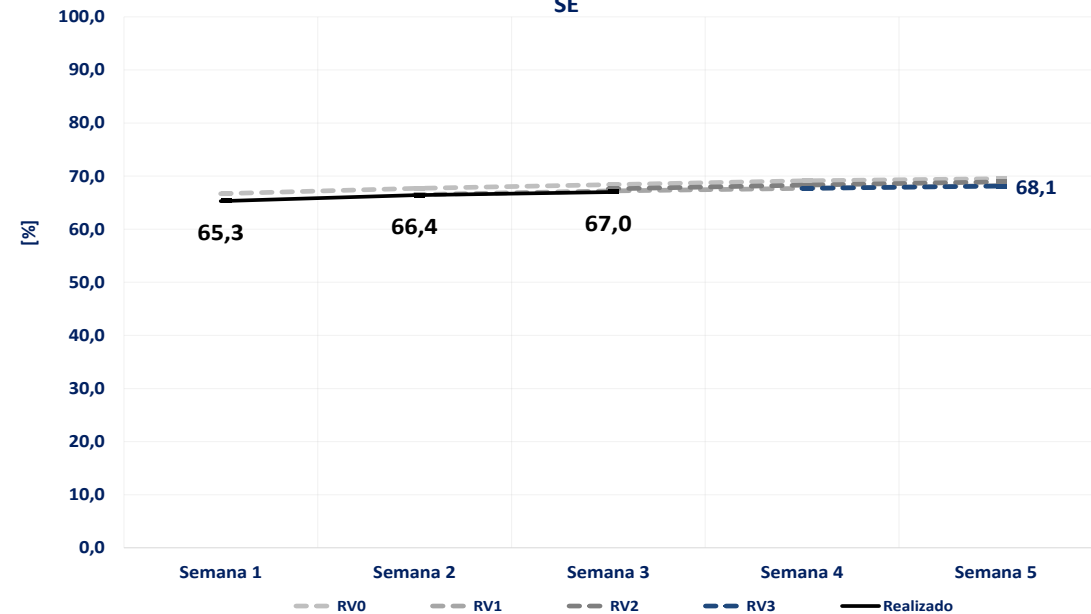
NE



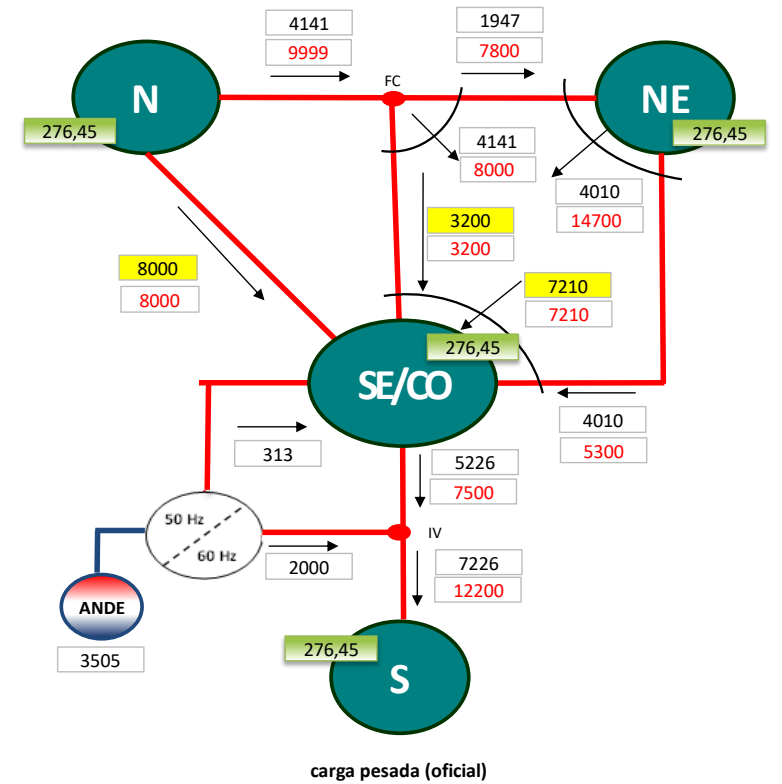
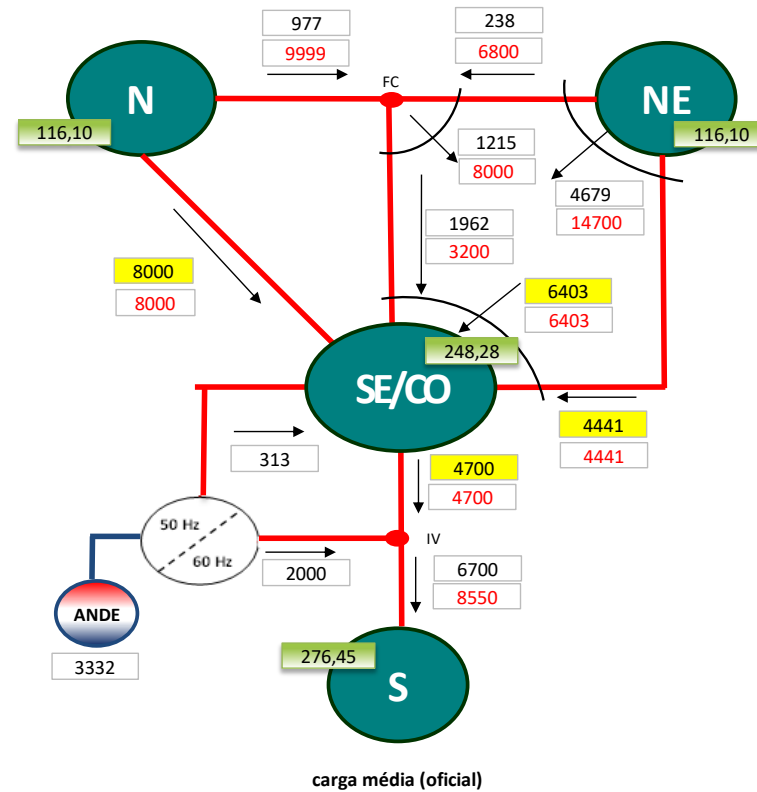
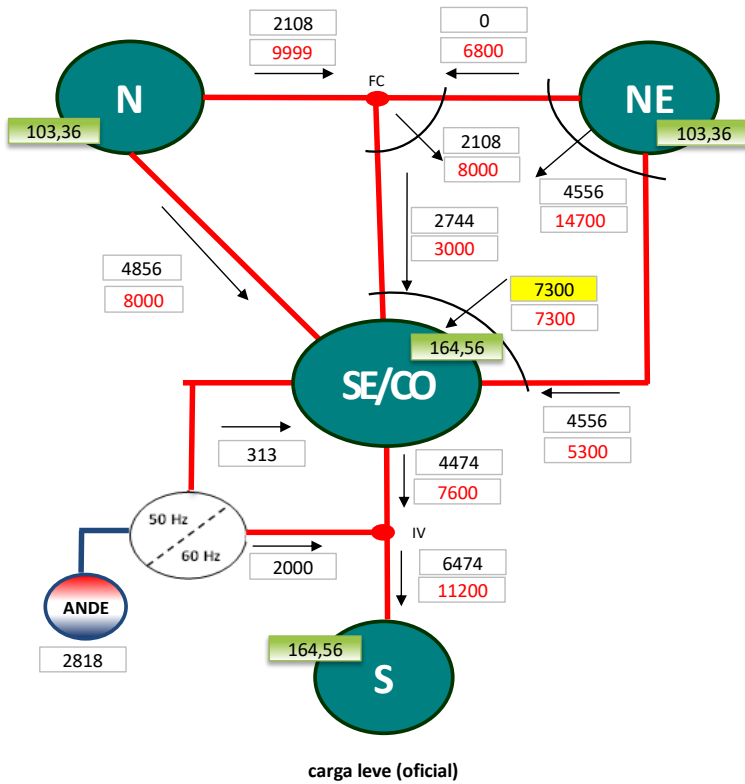
S



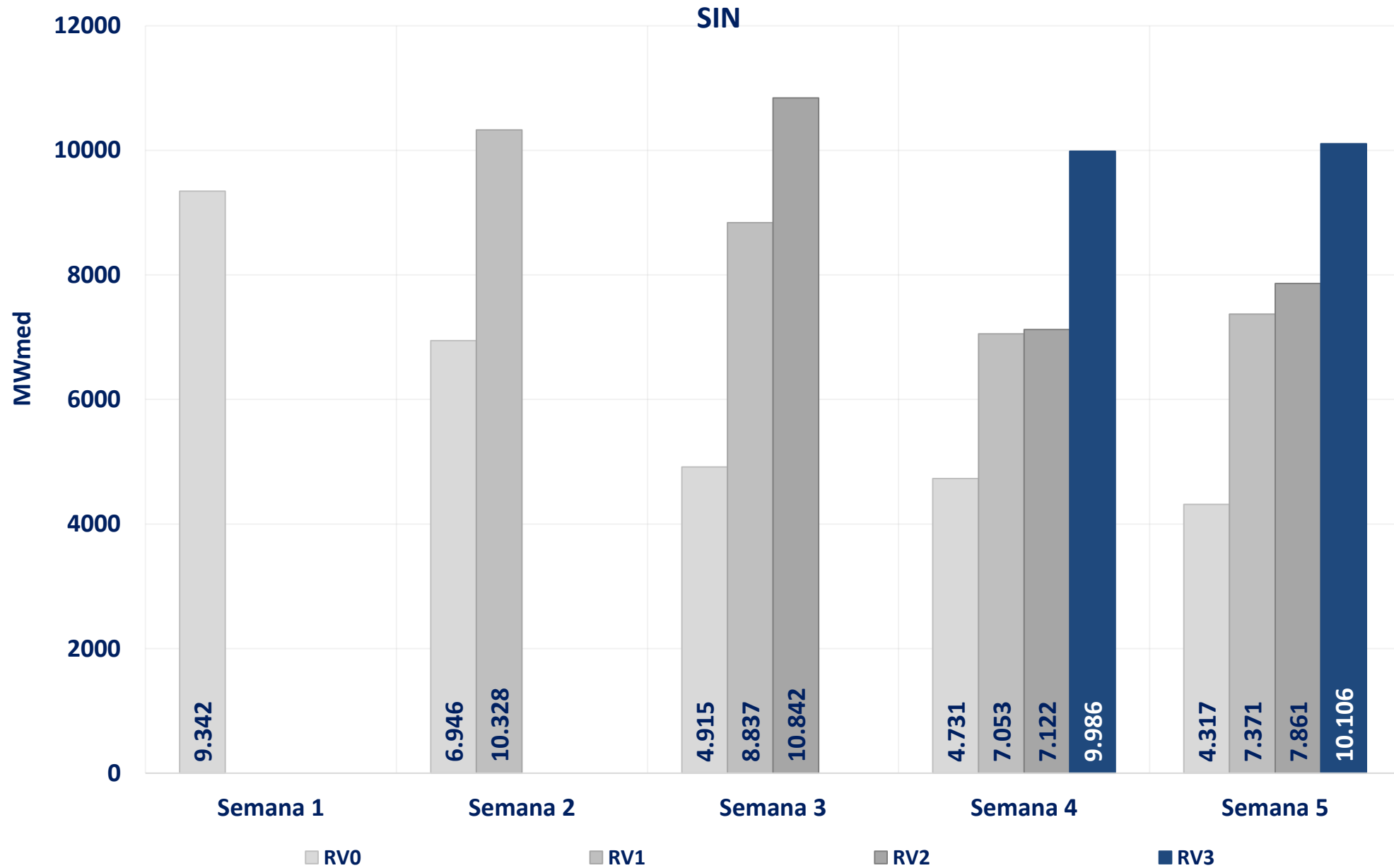
SE



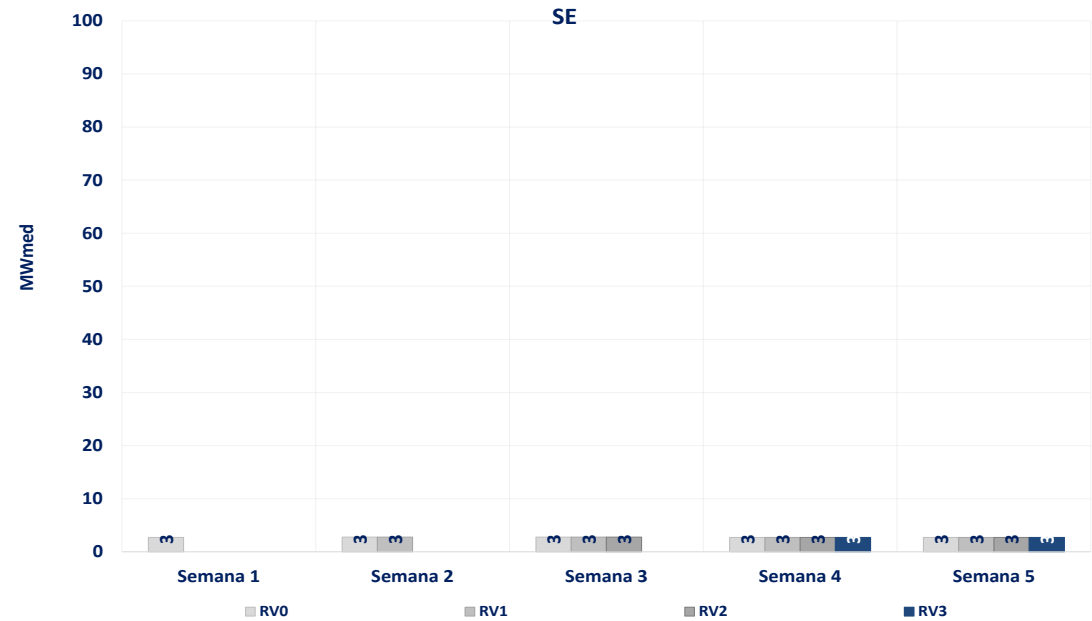
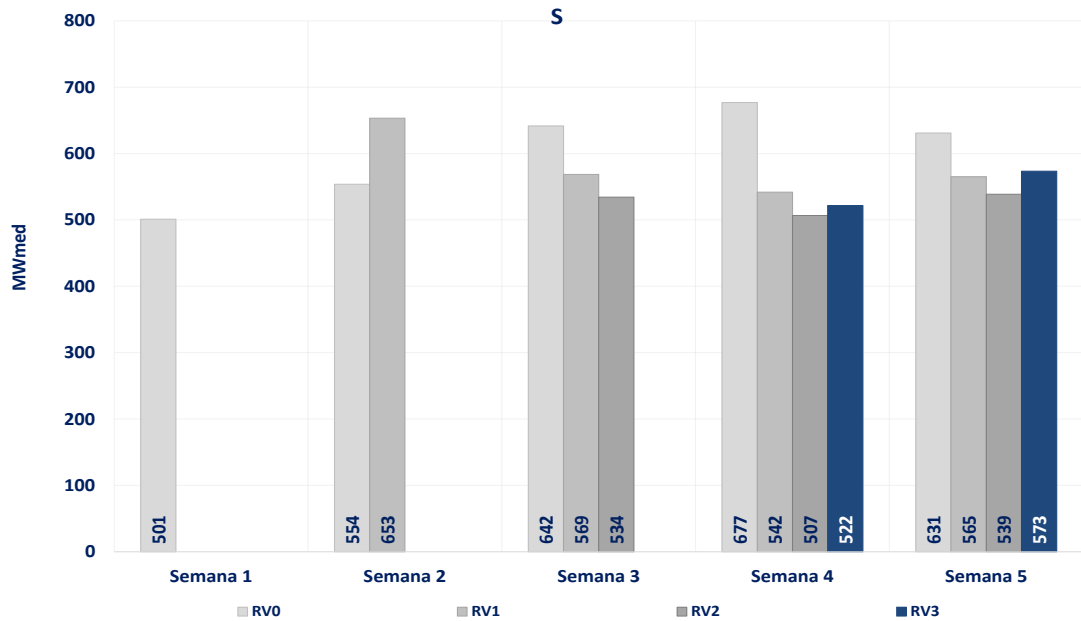
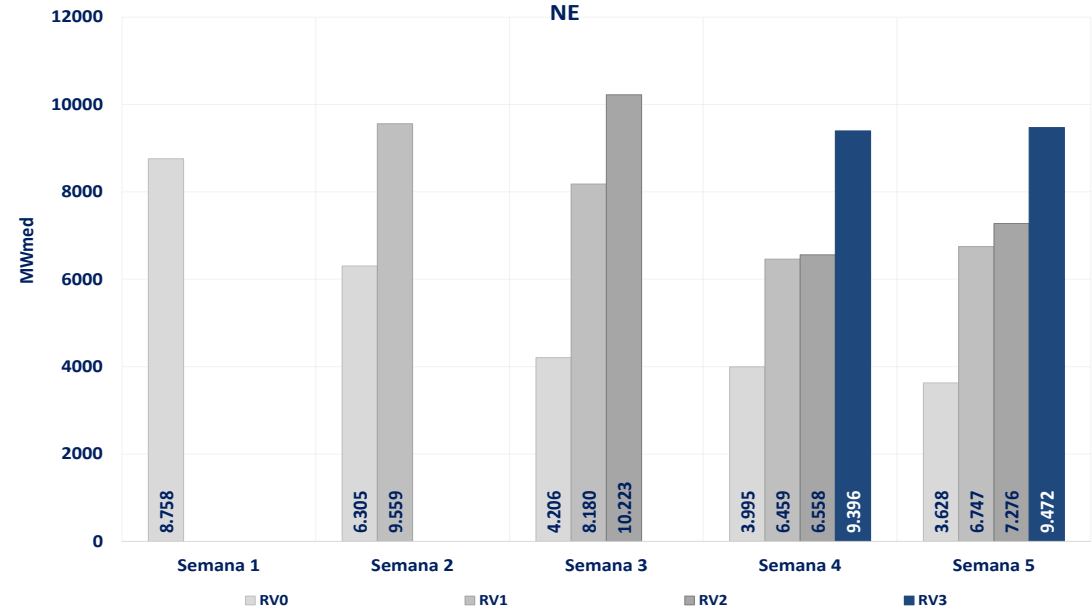
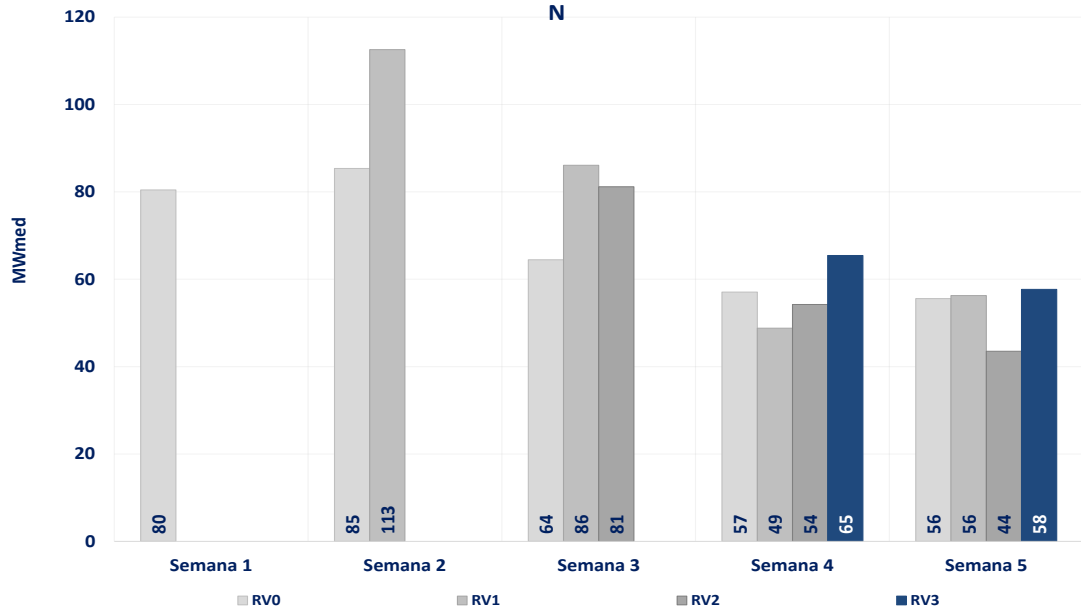
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv3 de abril



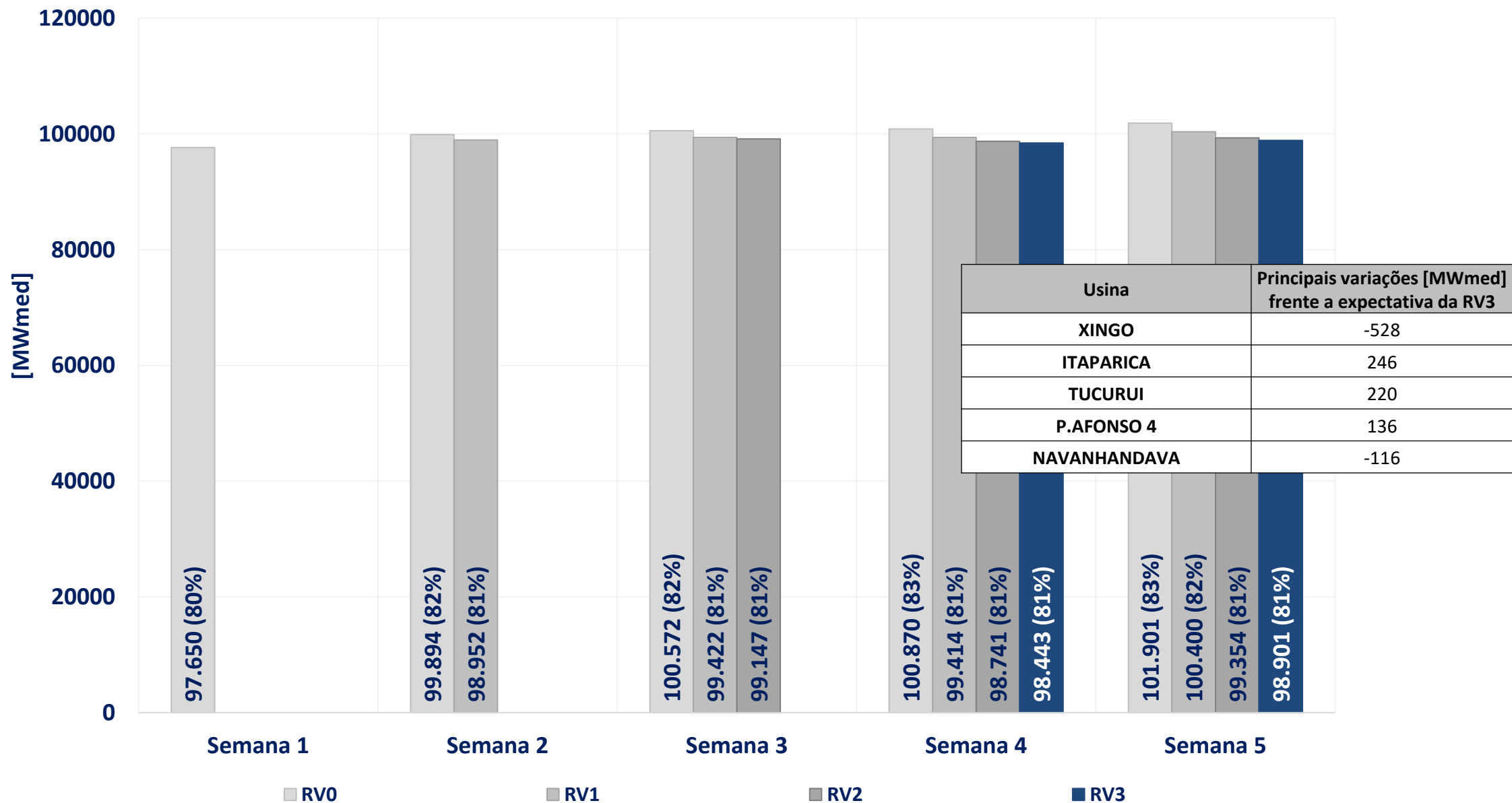
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)  
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)  
XXXX atingimento do limite (MW médios)

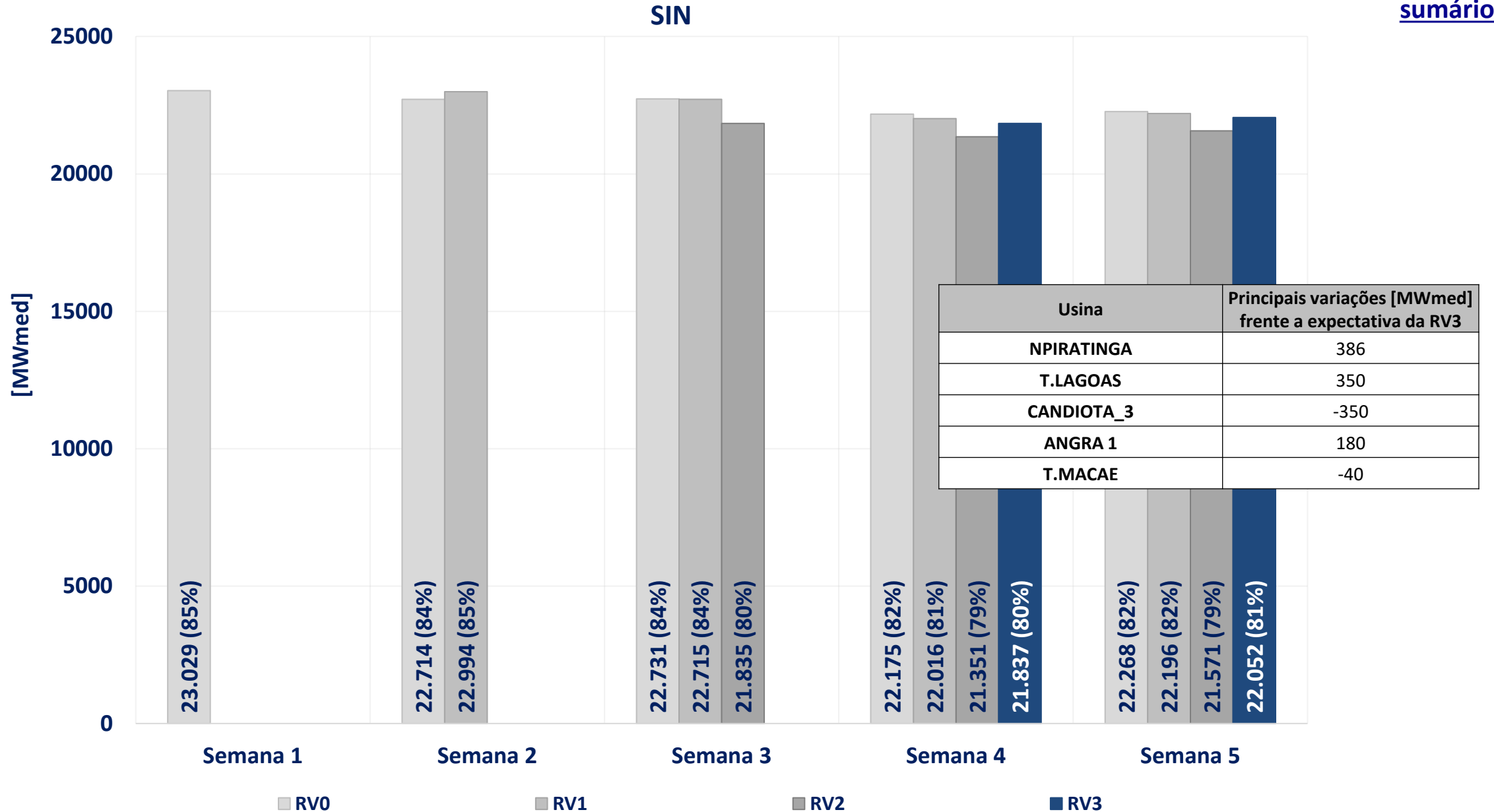


# acompanhamento da geração eólica – rv3 de abril

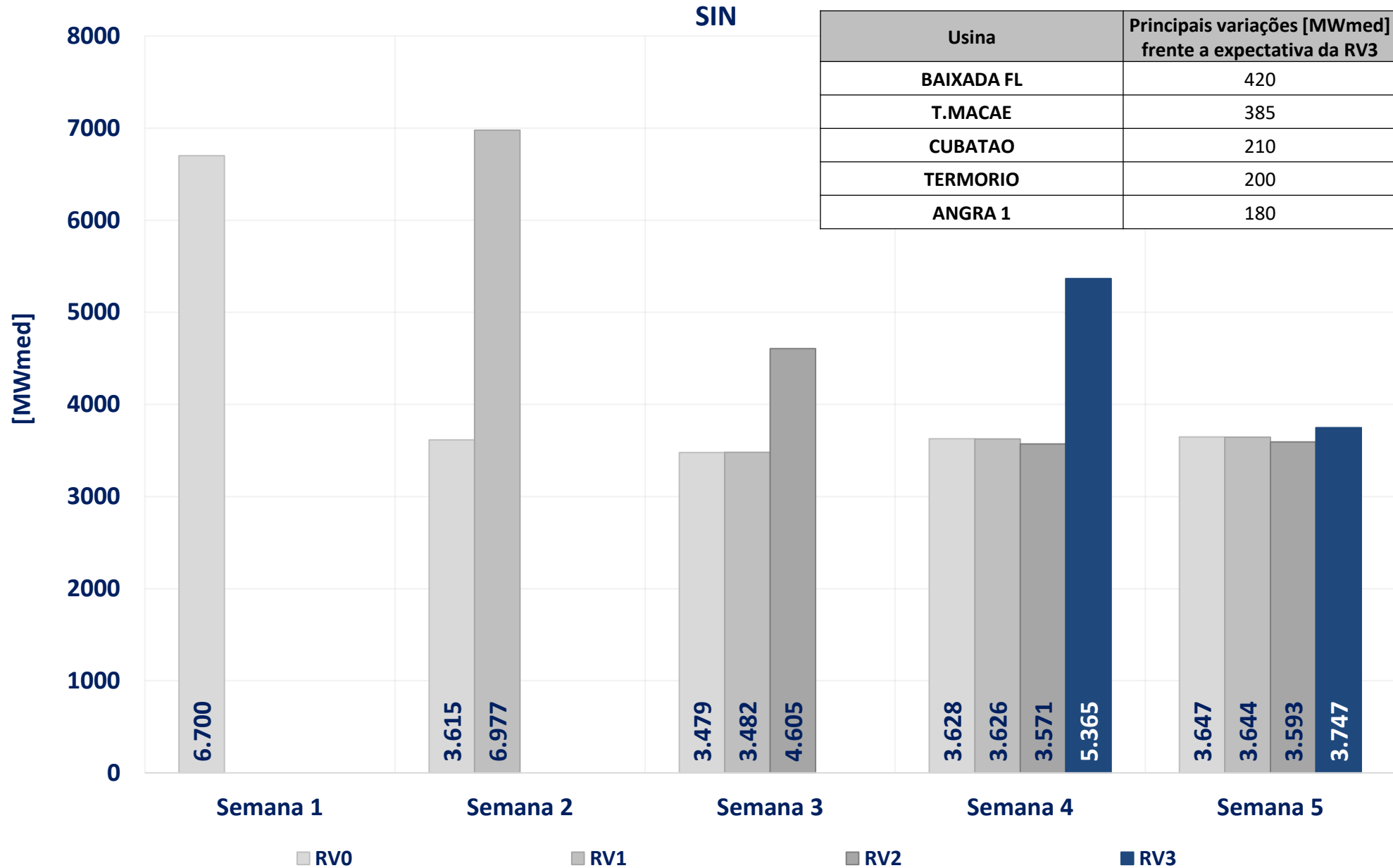


## SIN

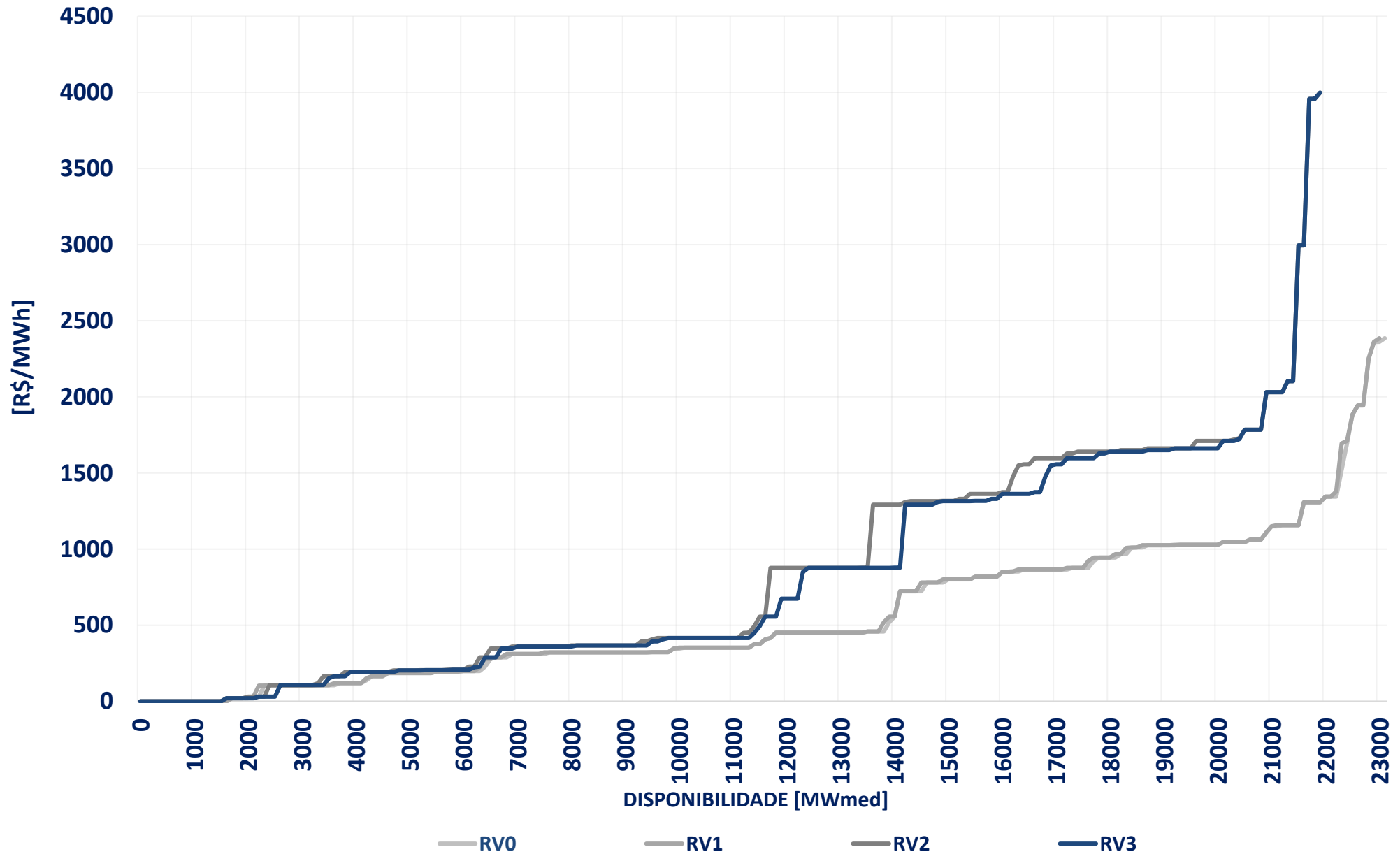




# acompanhamento da inflexibilidade térmica – rv3 de abril



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



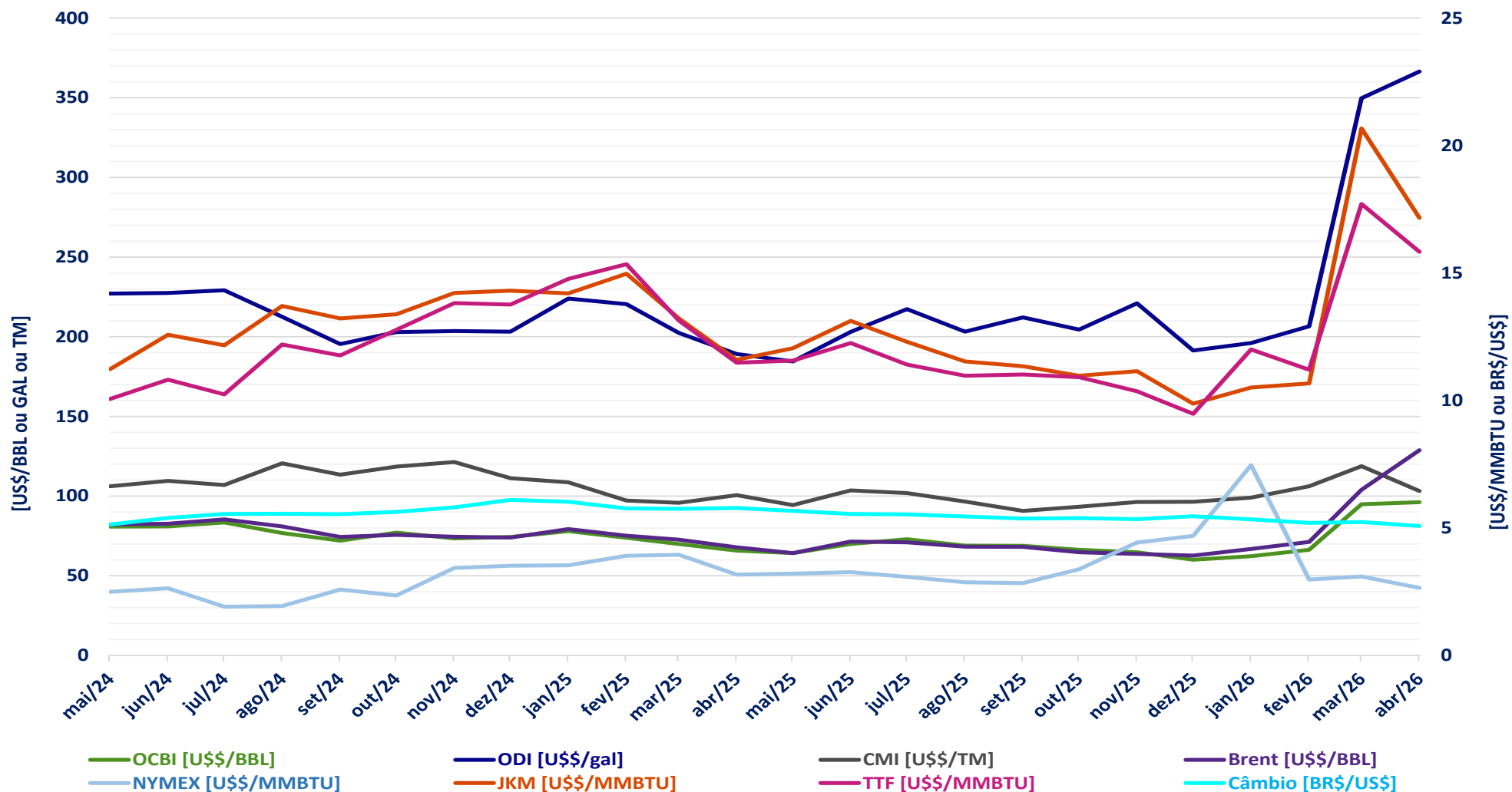
# declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv3 de abril

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.

<b>Nº</b>	<b>Nome</b>	<b>CVU Declarado</b>	<b>CVU Original</b>	<b>Varição</b>
<b>48</b>	Araucária	R\$ 850/MWh	R\$ 1710,69/MWh	R\$ 860,69/MWh (-50,3%)

# acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv3 de abril

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 fev/mar	43,0%	69,3%	11,9%	46,0%	4,2%	93,8%	58,0%	0,6%
Varição mar/abr	1,3%	4,8%	-13,1%	23,9%	-14,5%	-17,0%	-10,6%	-3,0%



Comparativo entre dados de março e abril, obtidos em 17/04/2026, com impacto no reajuste do mês maio, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -2,5% (-1326 MWmed), indo de 81% a 79% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -13,8% (-10801 MWmed), indo de 80% a 69% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -0,7% (0,2 p.p), indo de 71,6% a 71,1%

A eólica para o SIN apresentou variação de -7,9% (-856 MWmed), indo de 10842 a 9986 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,7% (-705 MWmed), indo de 99147 a 98443 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 0,0% (3 MWmed), indo de 21835 a 21837 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 16,5% (760 MWmed), indo de 4605 a 5365 MWmed

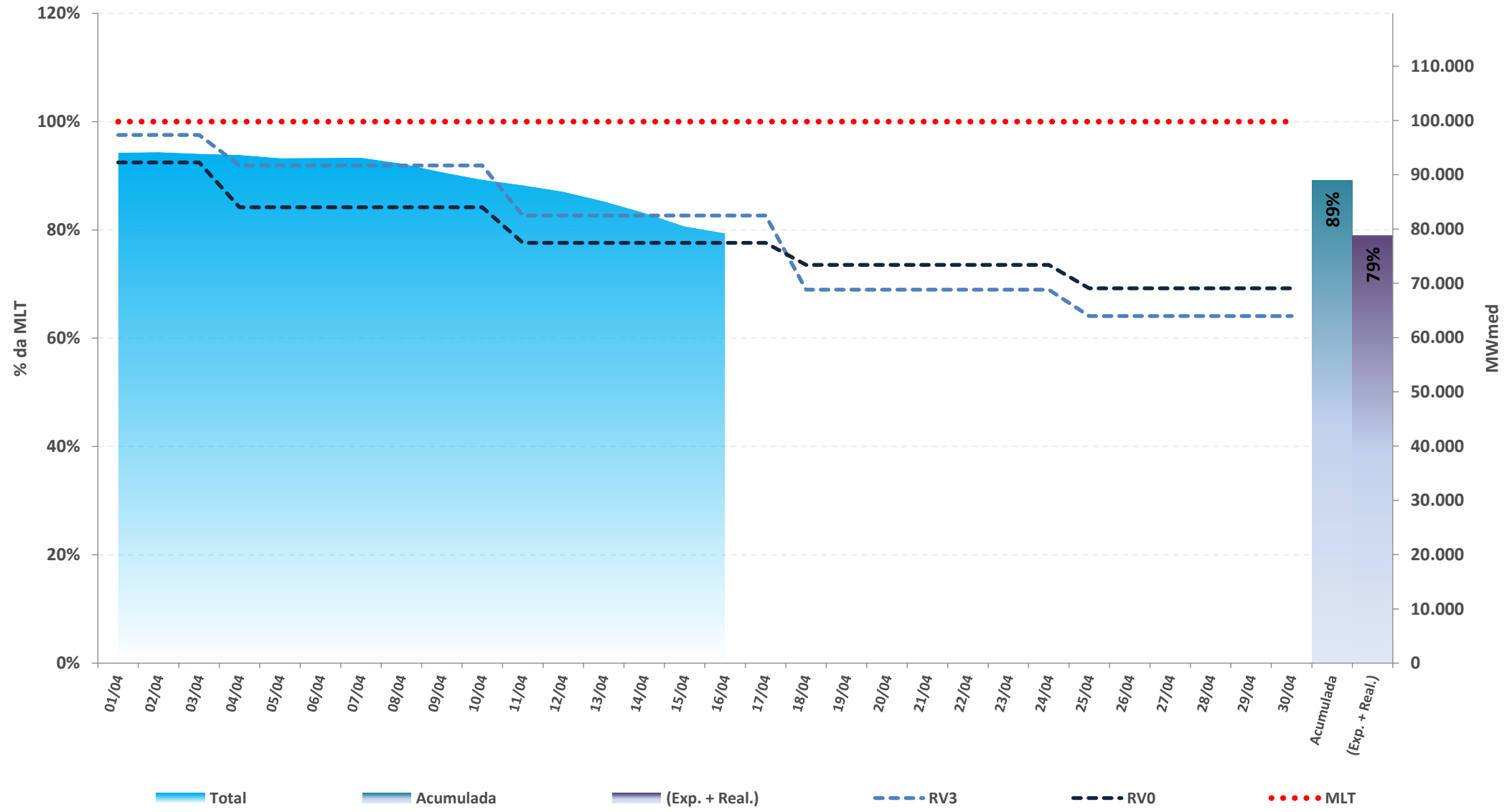
O CVU médio para o SIN apresentou variação de -3,4% (-29,15 R\$/MWh), indo de R\$ 860,52/MWh a R\$ 831,37/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 42,5% (248,05 R\$/MWh), indo de R\$ 583,32/MWh a R\$ 831,37/MWh

acompanhamento da operação

# acompanhamento da energia natural afluyente

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

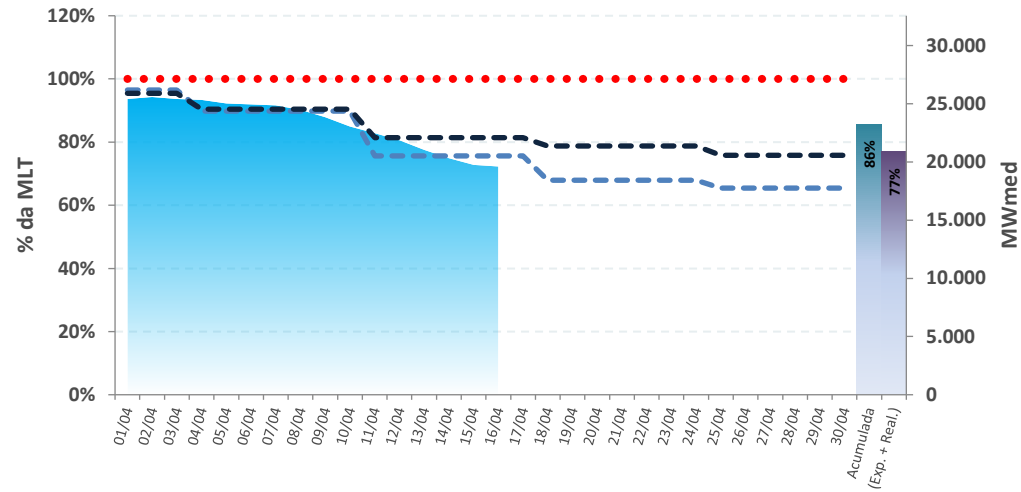


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

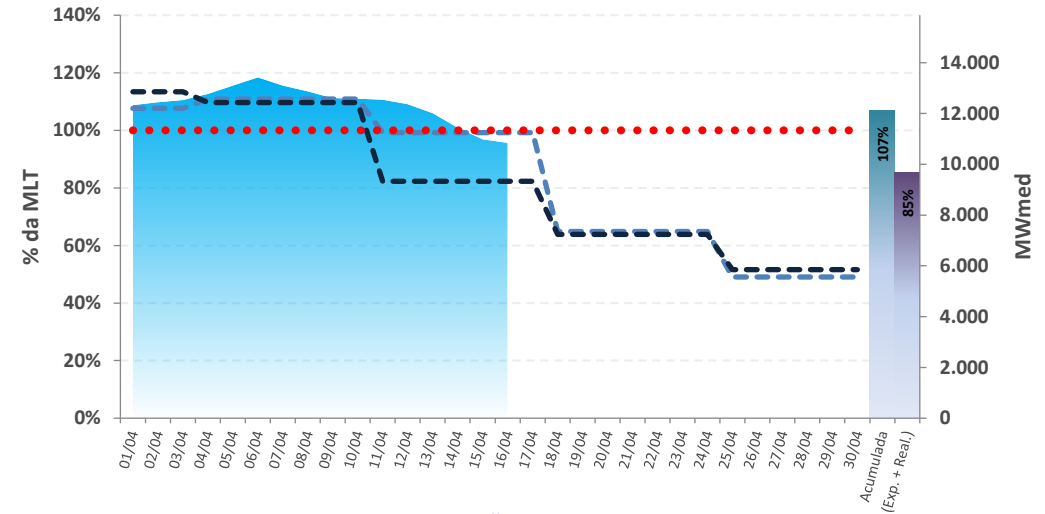
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

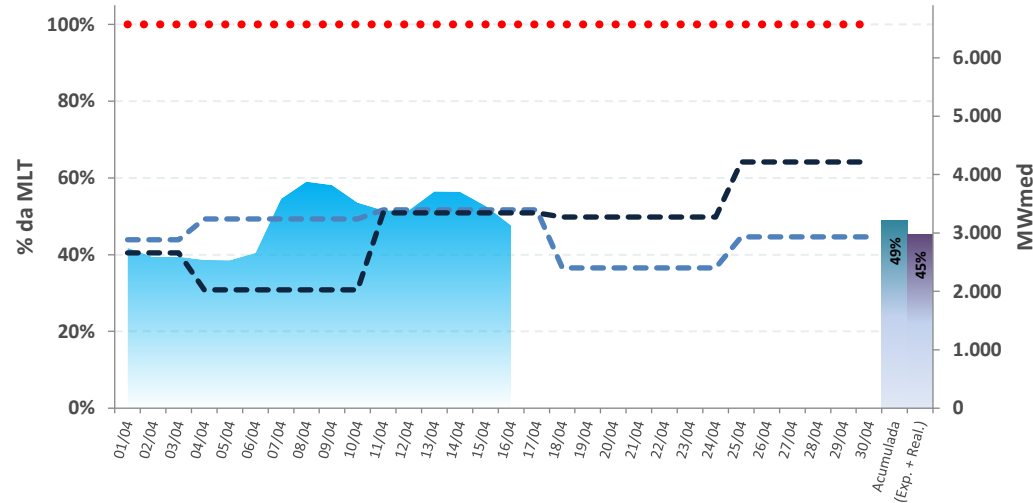
REGIÃO NORTE



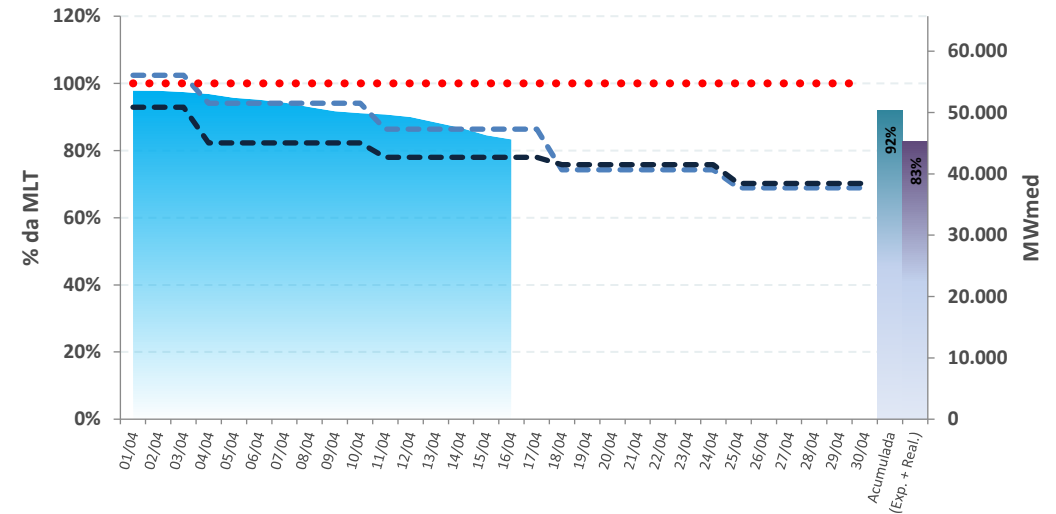
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



■ Total     
 ■ Acumulada     
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO     
 - - - RV3     
 ● ● ● ● MLT

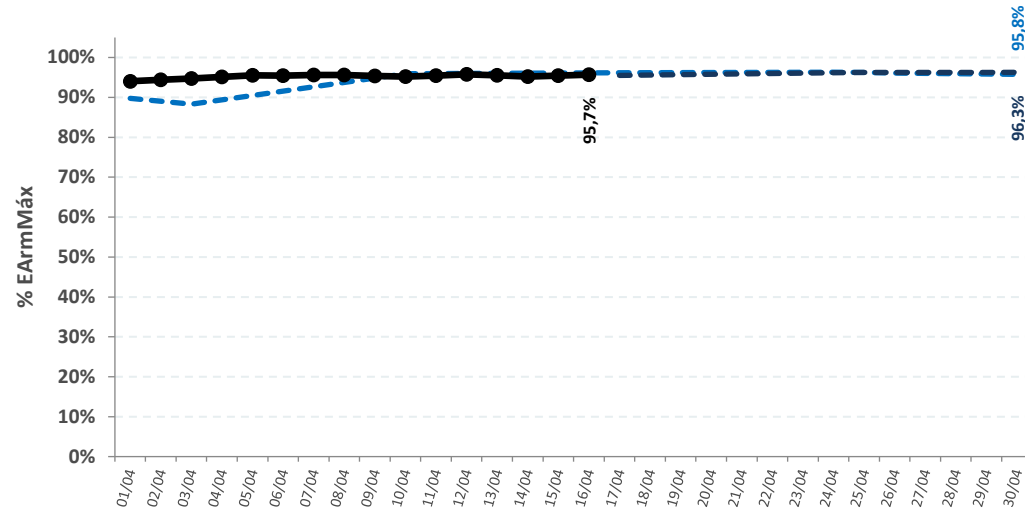
\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

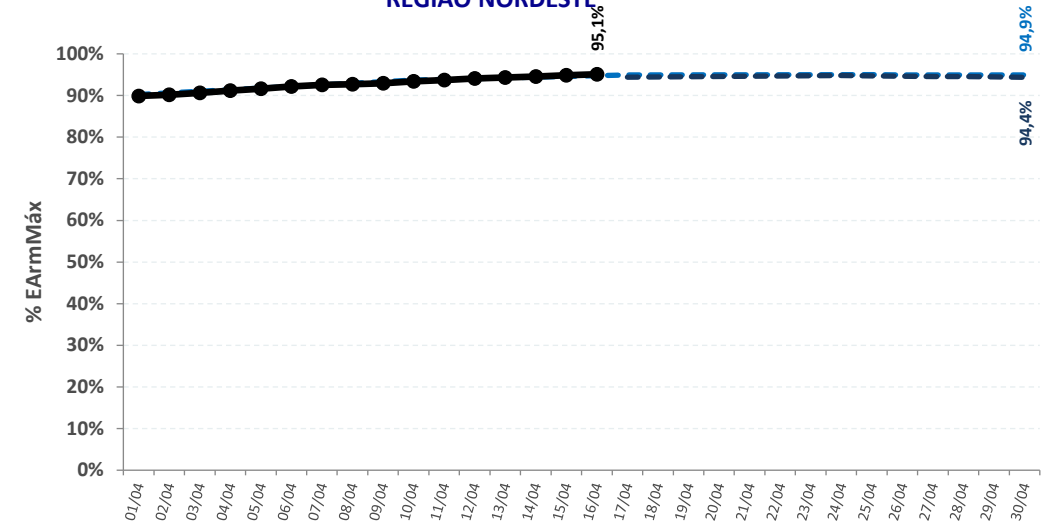


# acompanhamento da energia armazenada

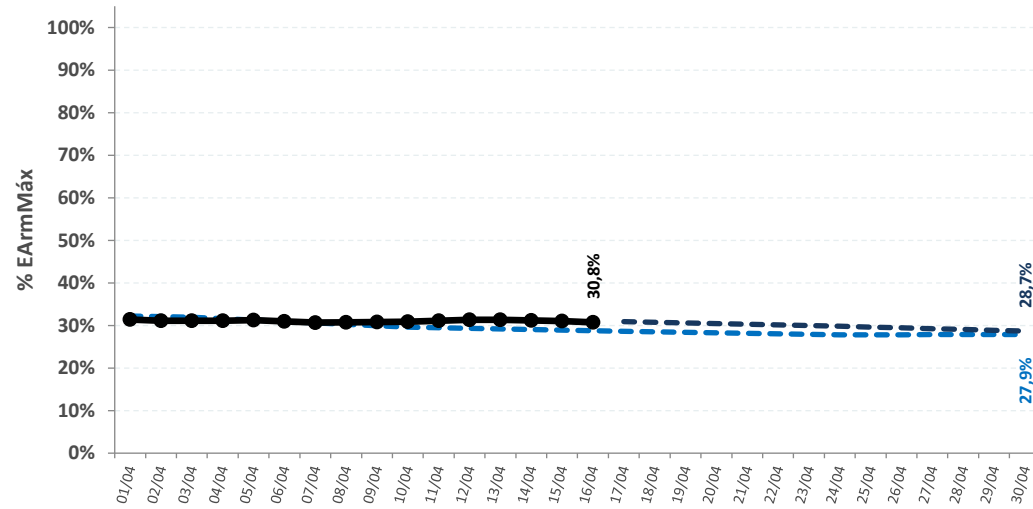
REGIÃO NORTE



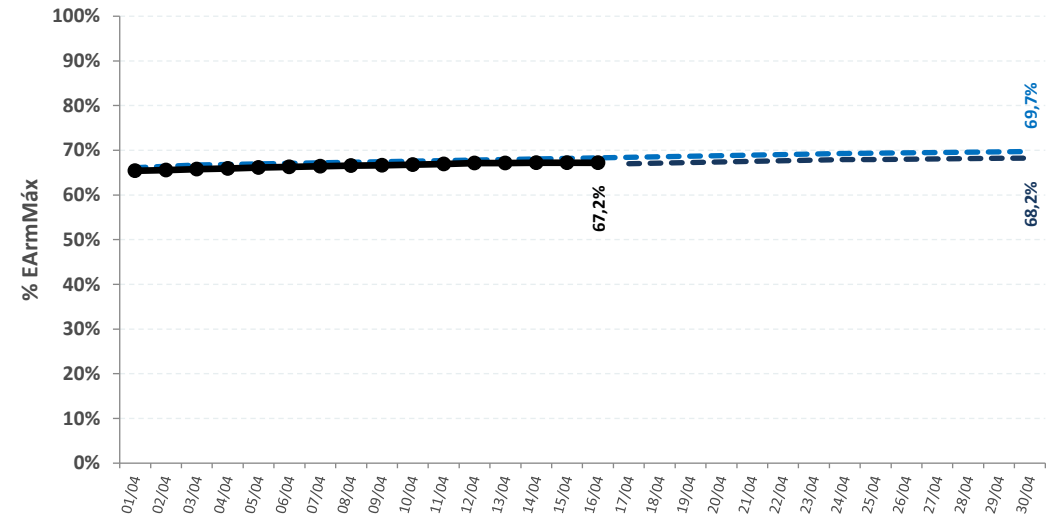
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

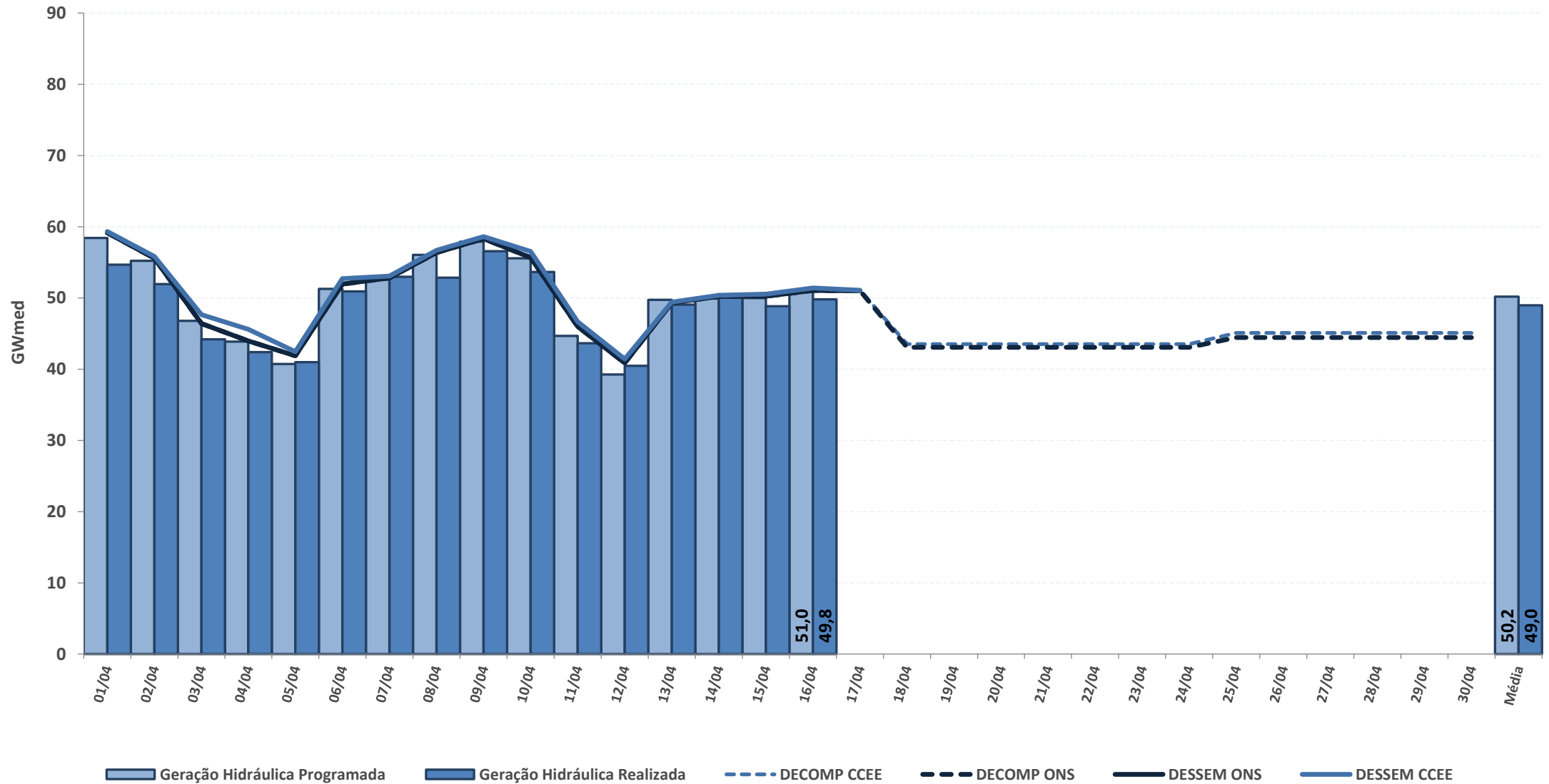


--- DECOMP ONS RVO

--- DECOMP ONS RV3

● REALIZADO

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

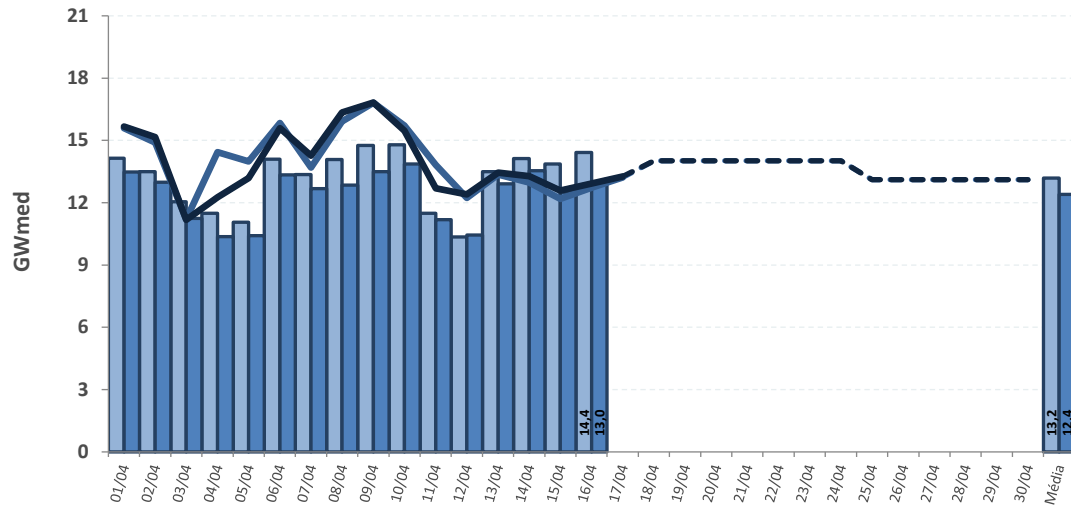


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

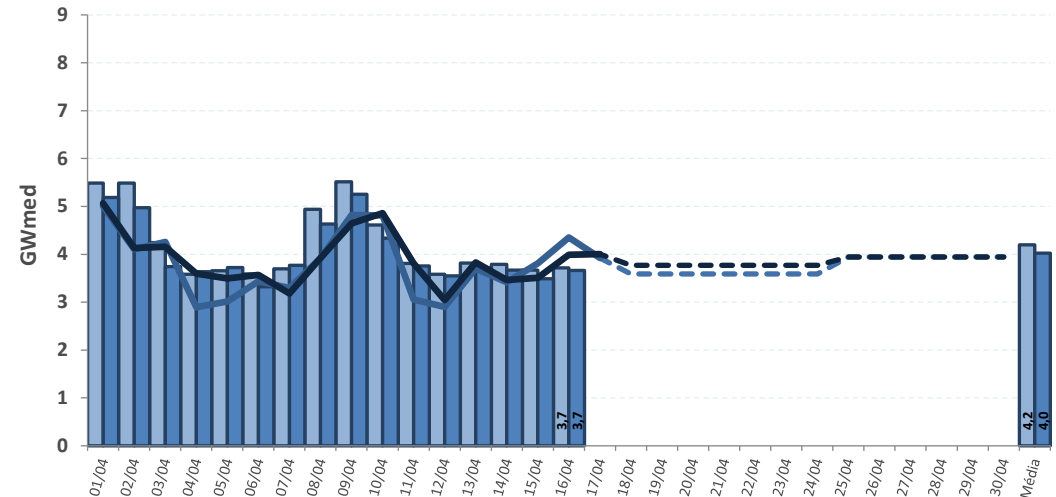
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica

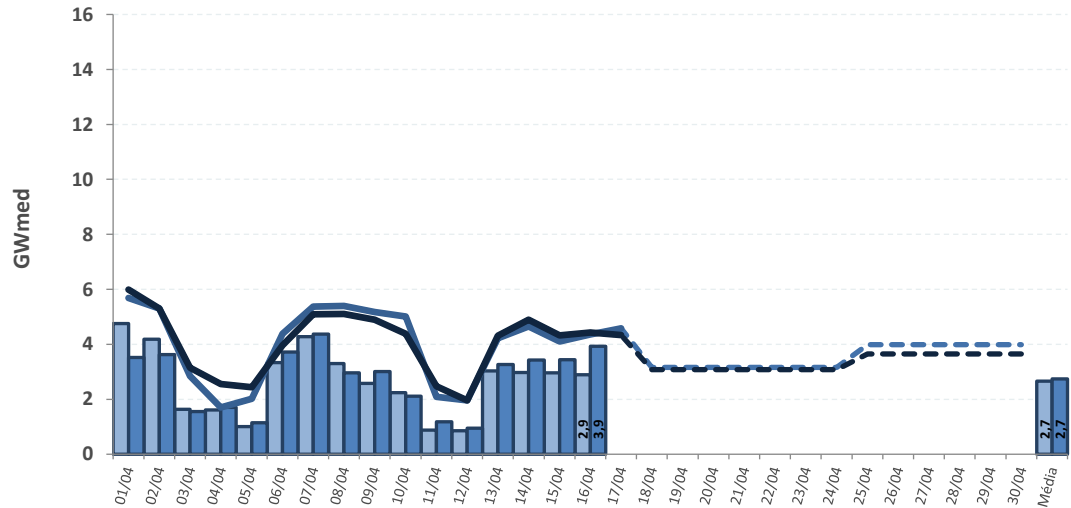
REGIÃO NORTE



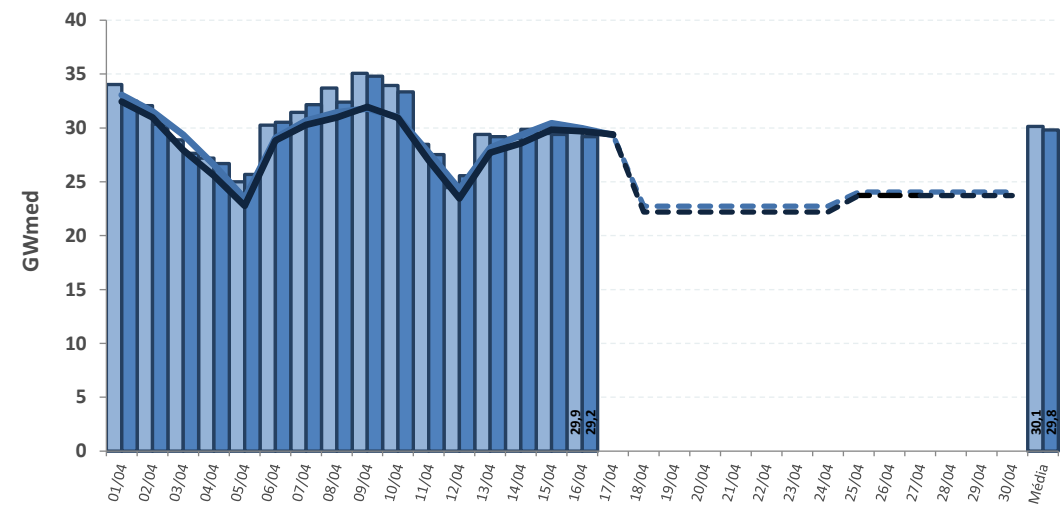
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

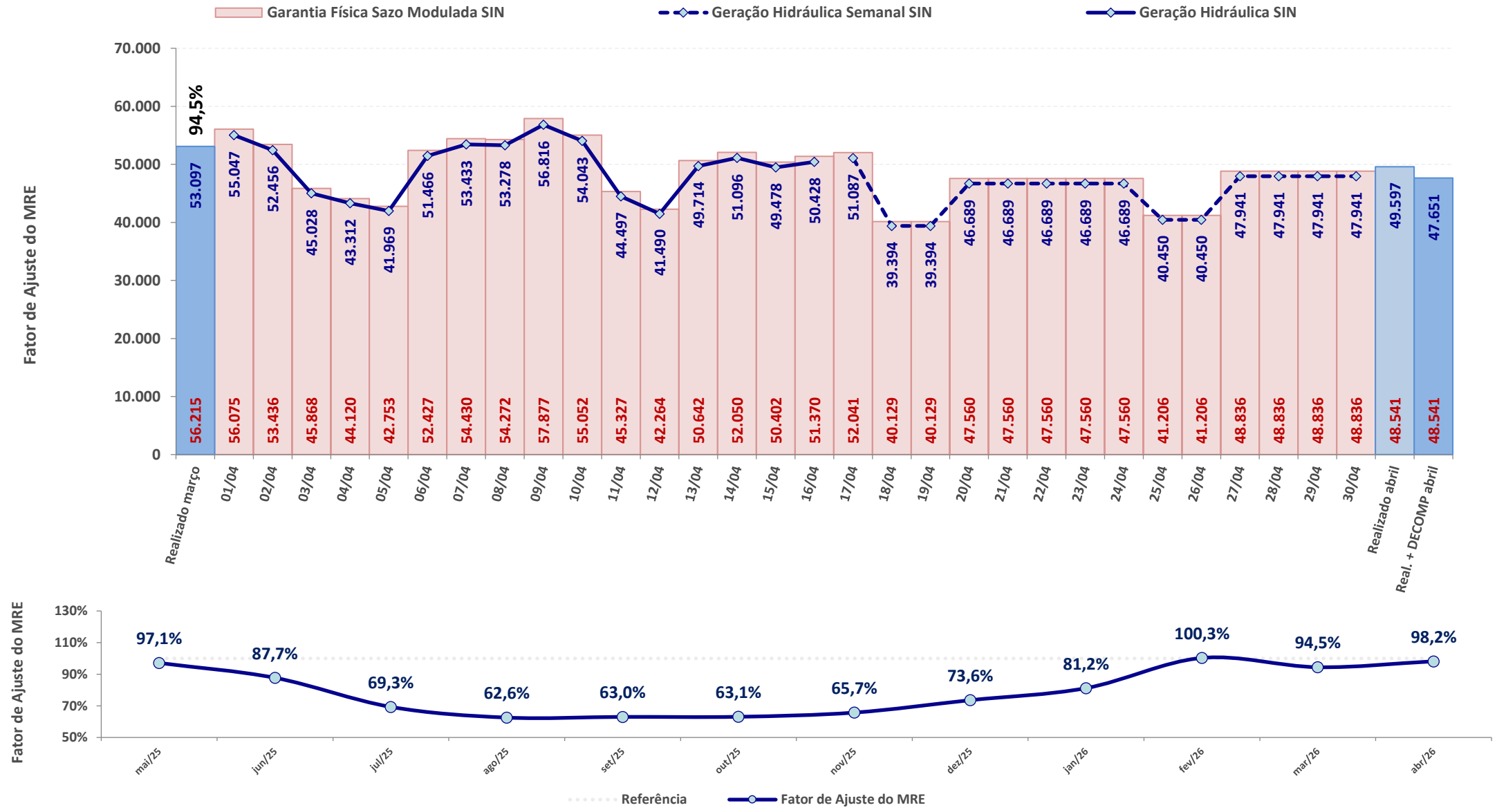


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHes tipo I

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

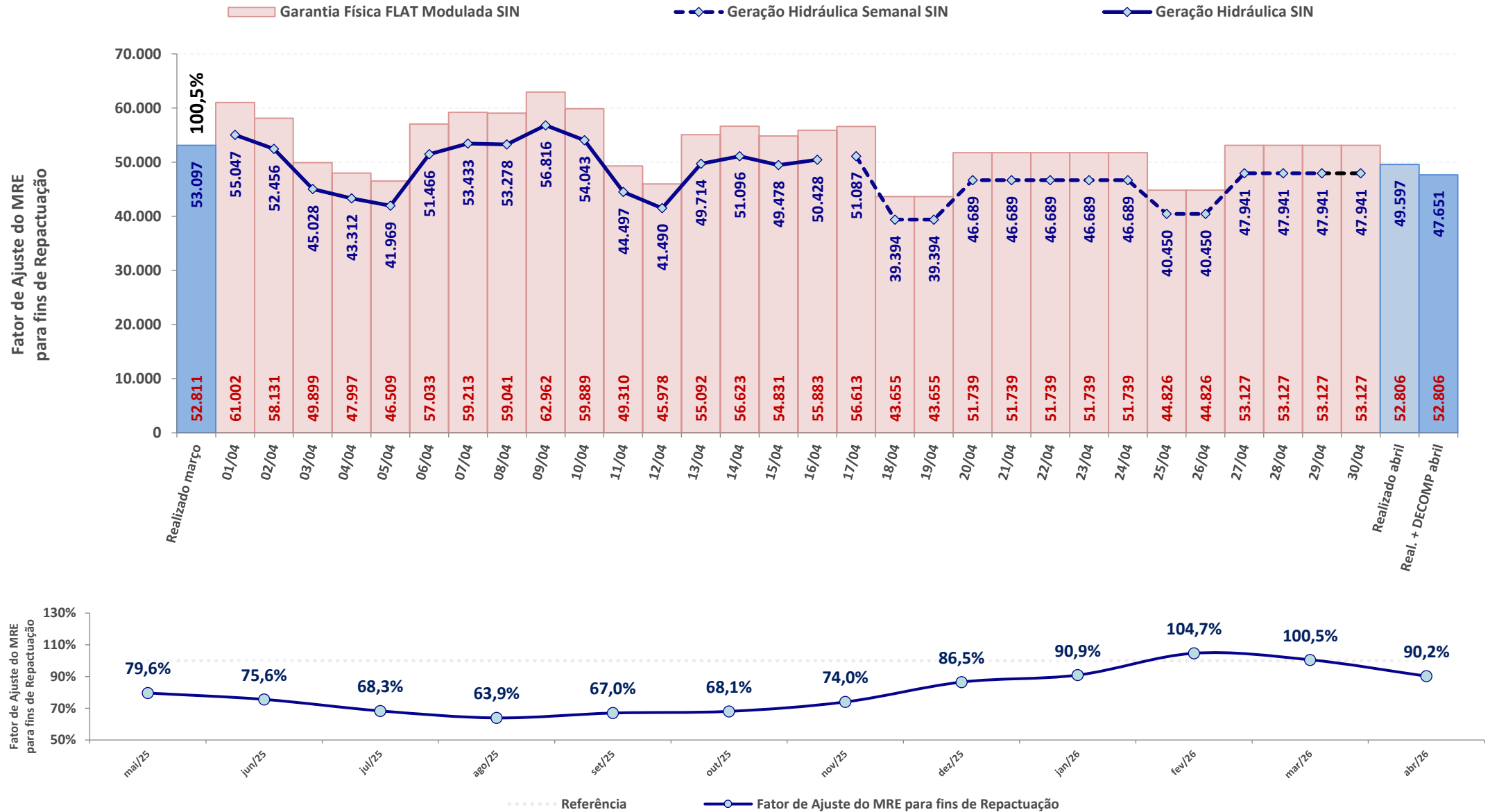
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



\* 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)

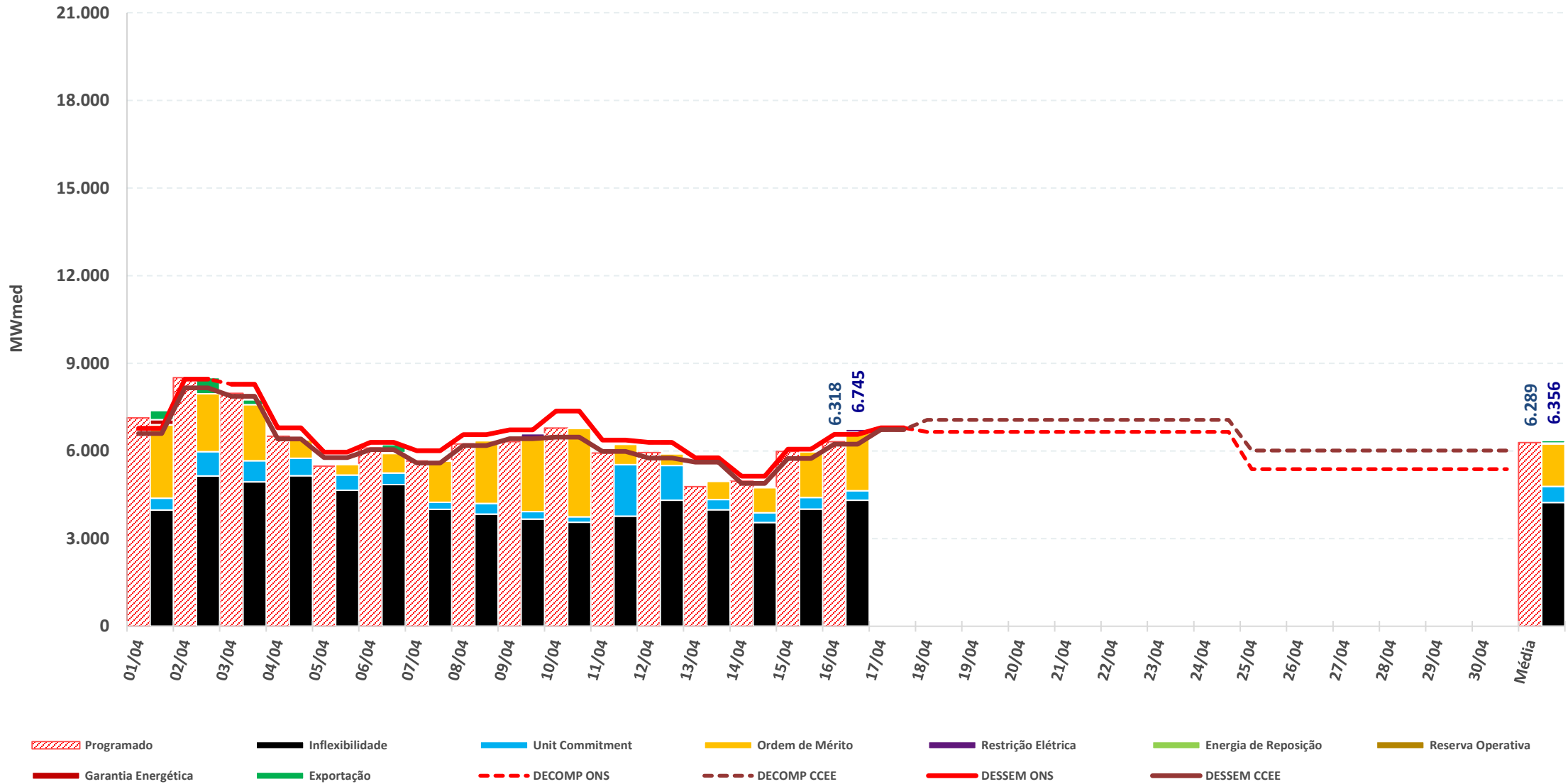
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



\* 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

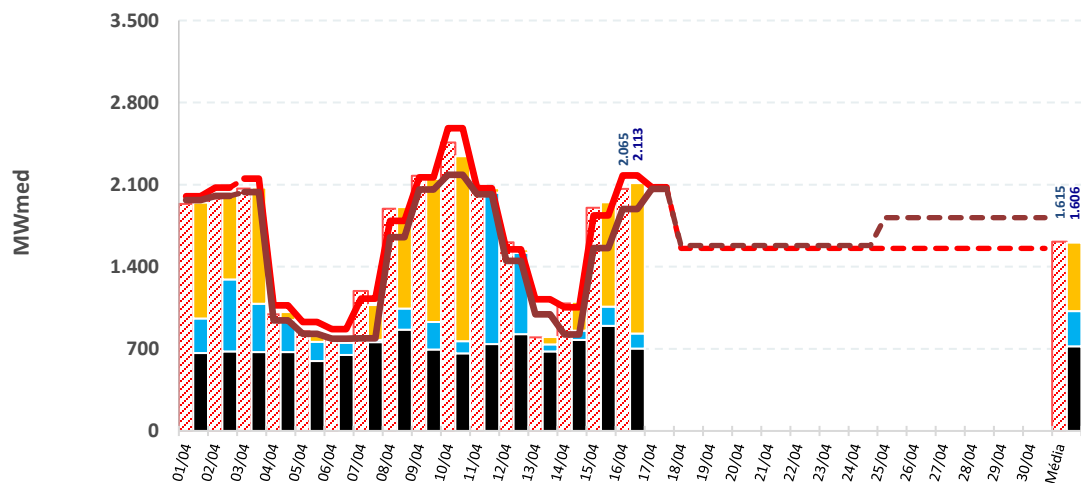


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

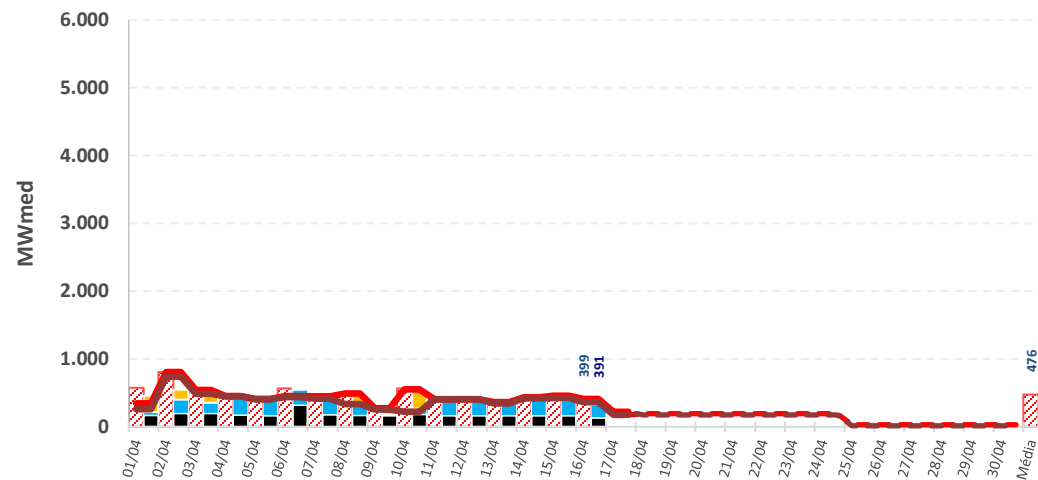
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica

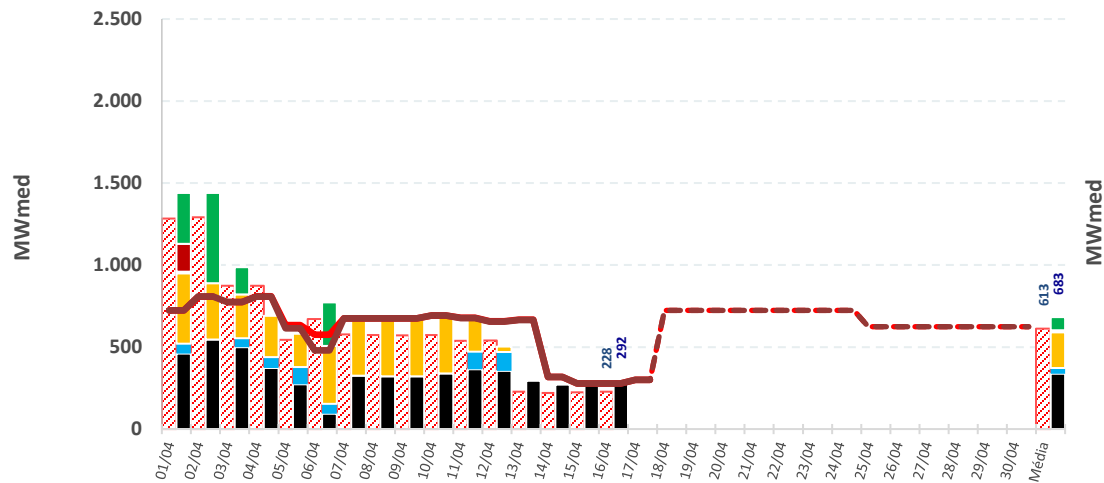
### REGIÃO NORTE



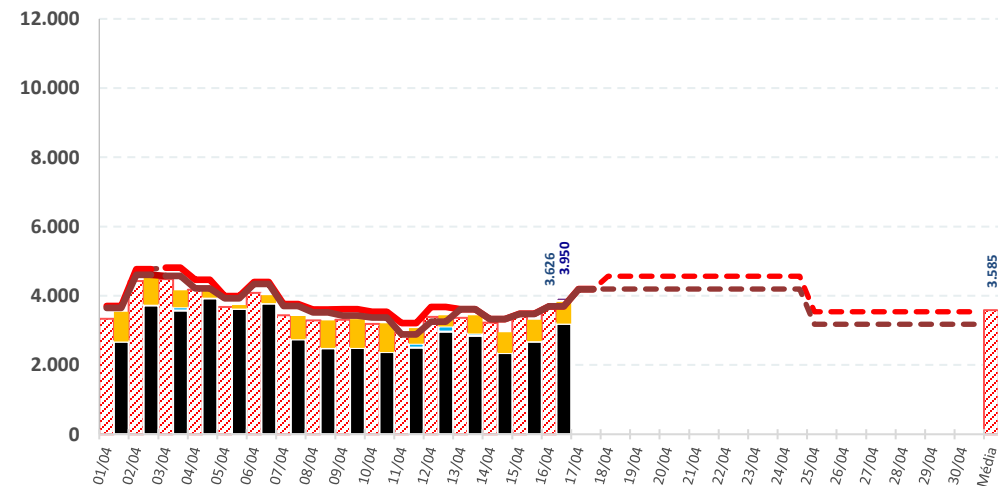
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

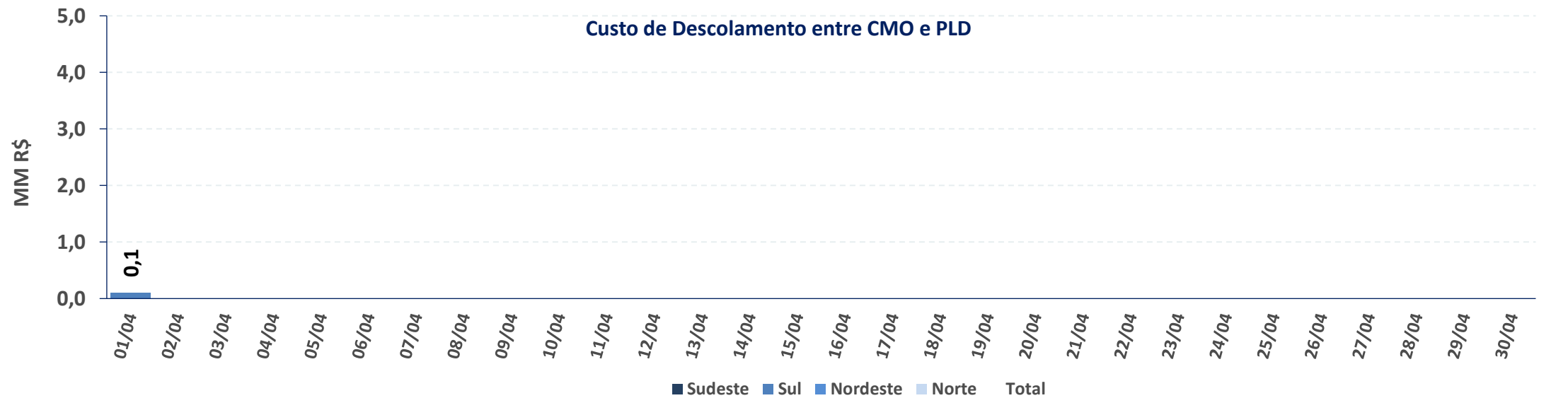
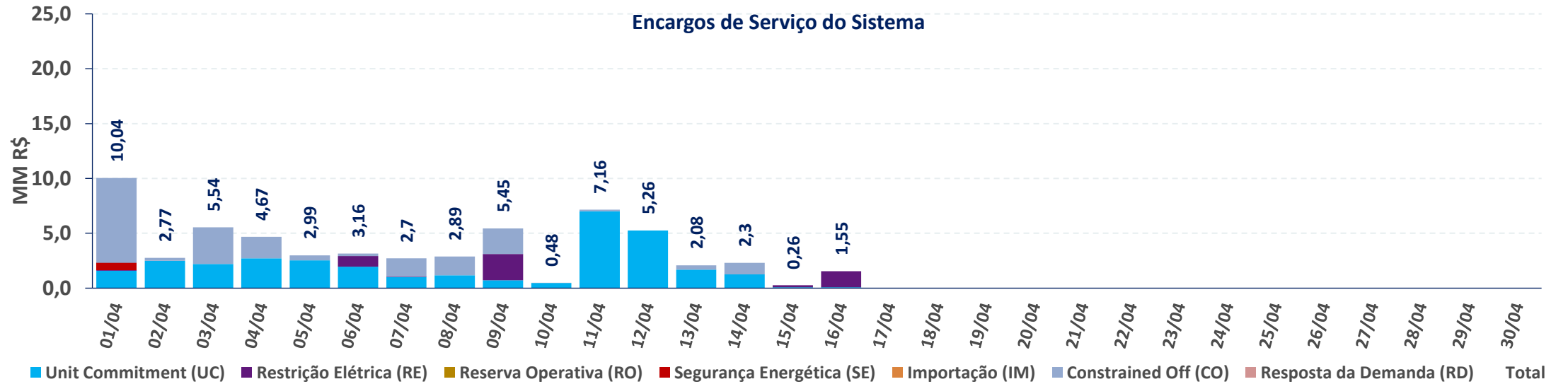


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

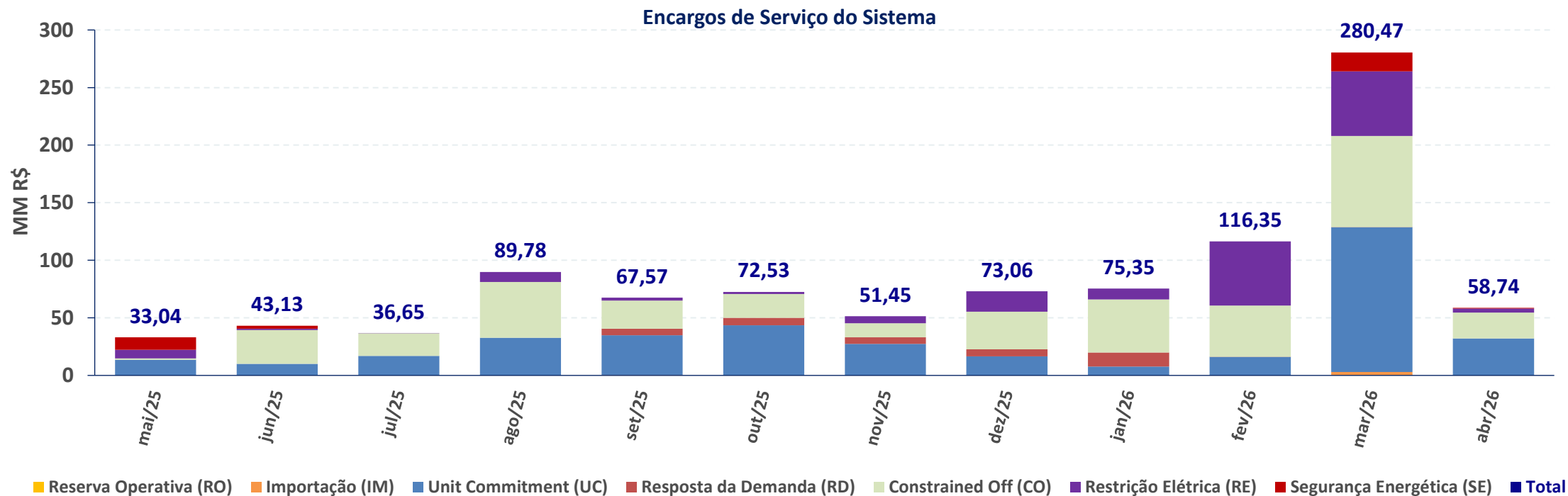
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



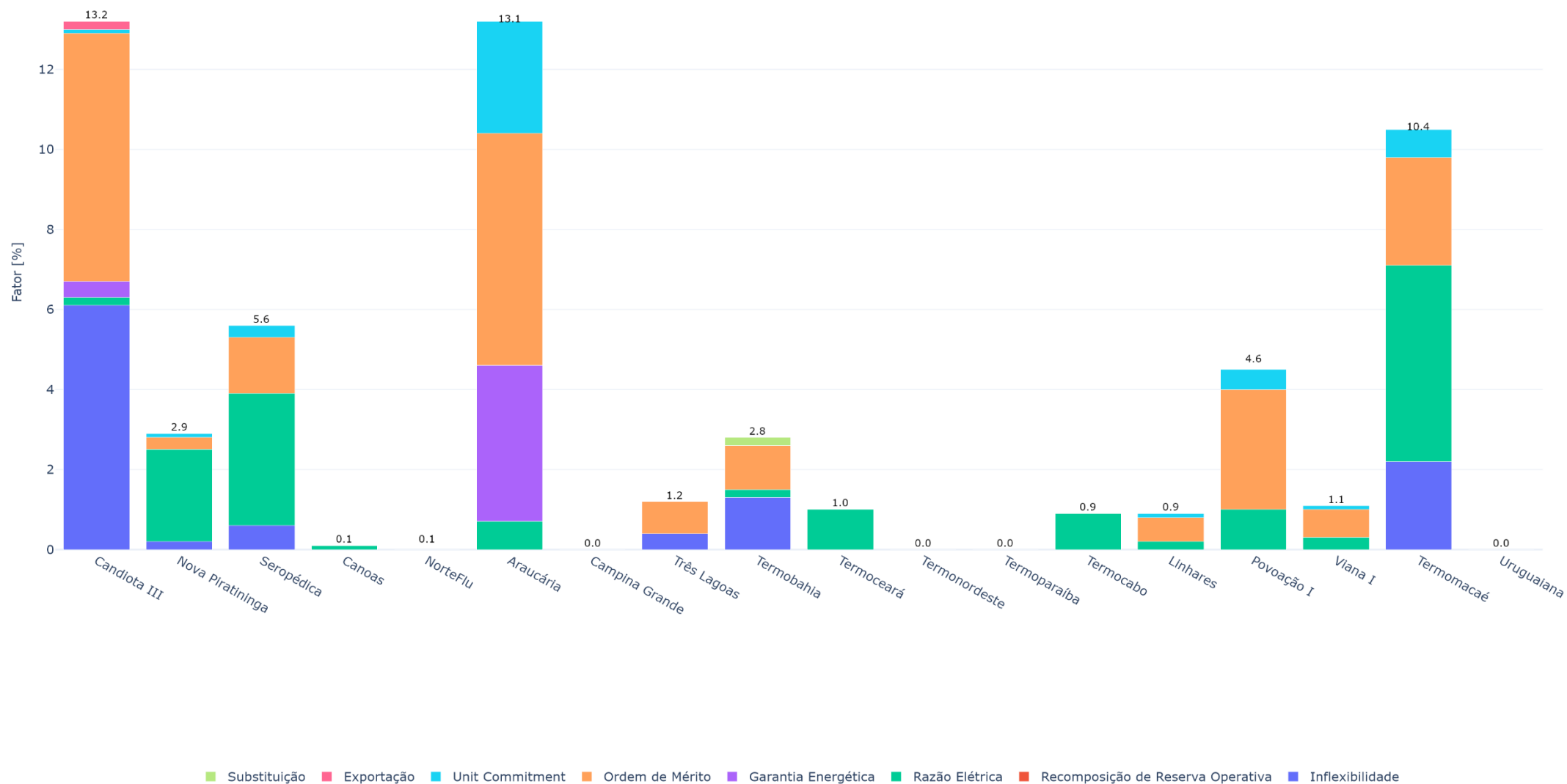
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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

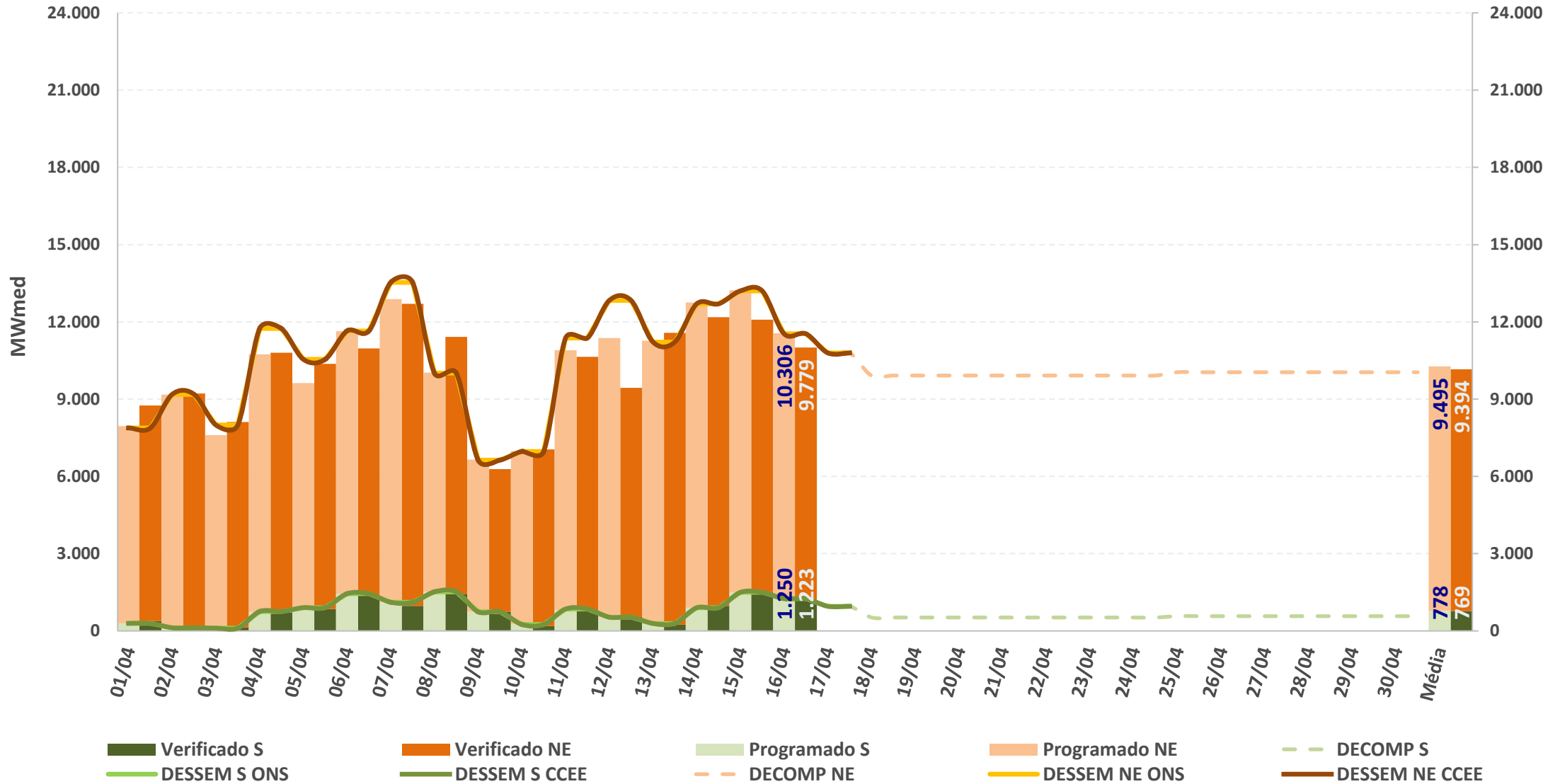


ESS MENSAL	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26
RE [MM R\$]	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 3,49
GE [MM R\$]	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 13,65	R\$ 9,99	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\$ 125,76	R\$ 32,06
RD [MM R\$]	R\$ -	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\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 1,19	R\$ 29,50	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\$ 79,19	R\$ 22,52
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ -
<b>Total [MM R\$]</b>	<b>R\$ 33,04</b>	<b>R\$ 43,13</b>	<b>R\$ 36,65</b>	<b>R\$ 89,78</b>	<b>R\$ 67,57</b>	<b>R\$ 72,53</b>	<b>R\$ 51,45</b>	<b>R\$ 73,06</b>	<b>R\$ 75,35</b>	<b>R\$ 116,35</b>	<b>R\$ 280,47</b>	<b>R\$ 58,74</b>
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 3,85	R\$ 0,06	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\$ 0,14

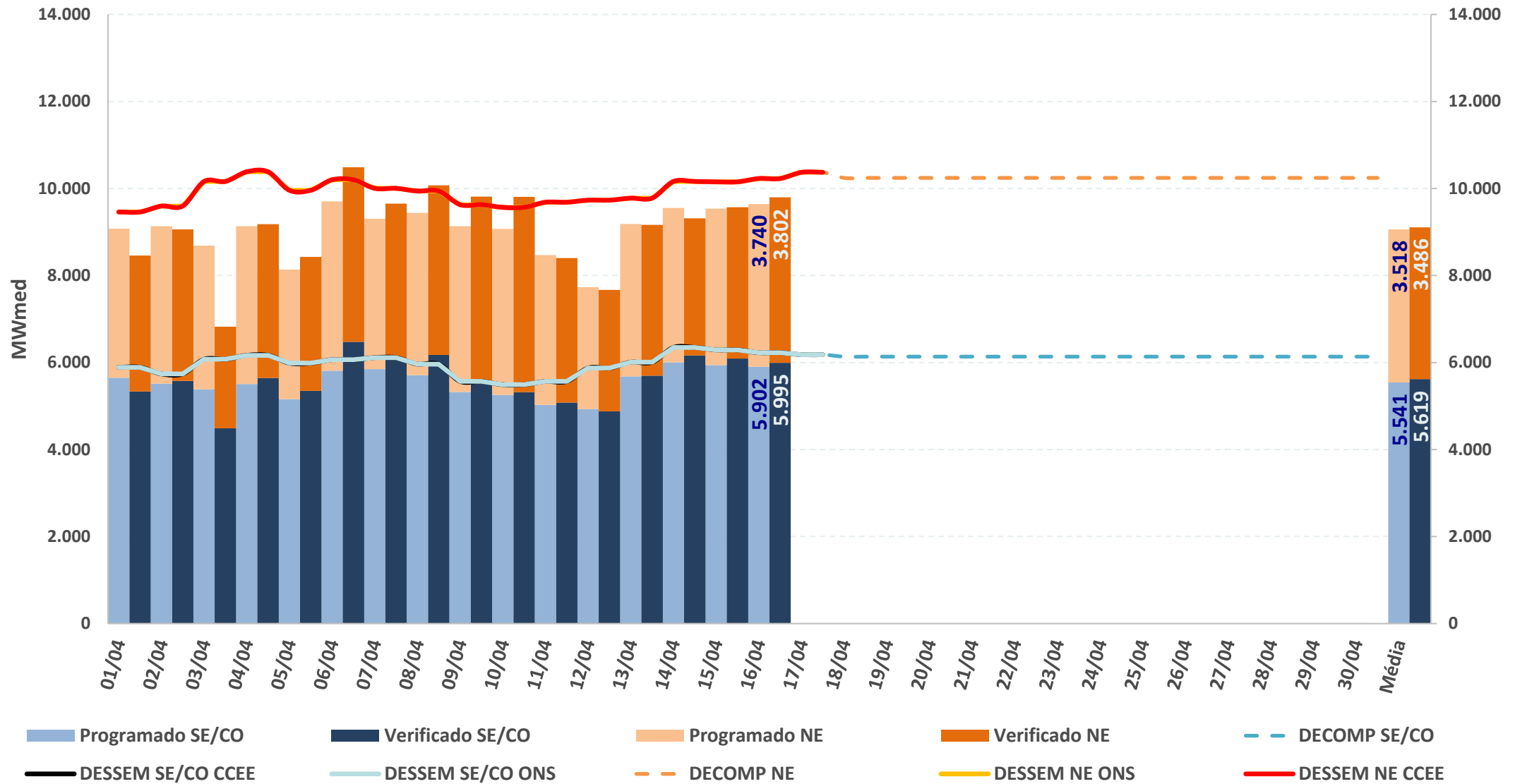
# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA



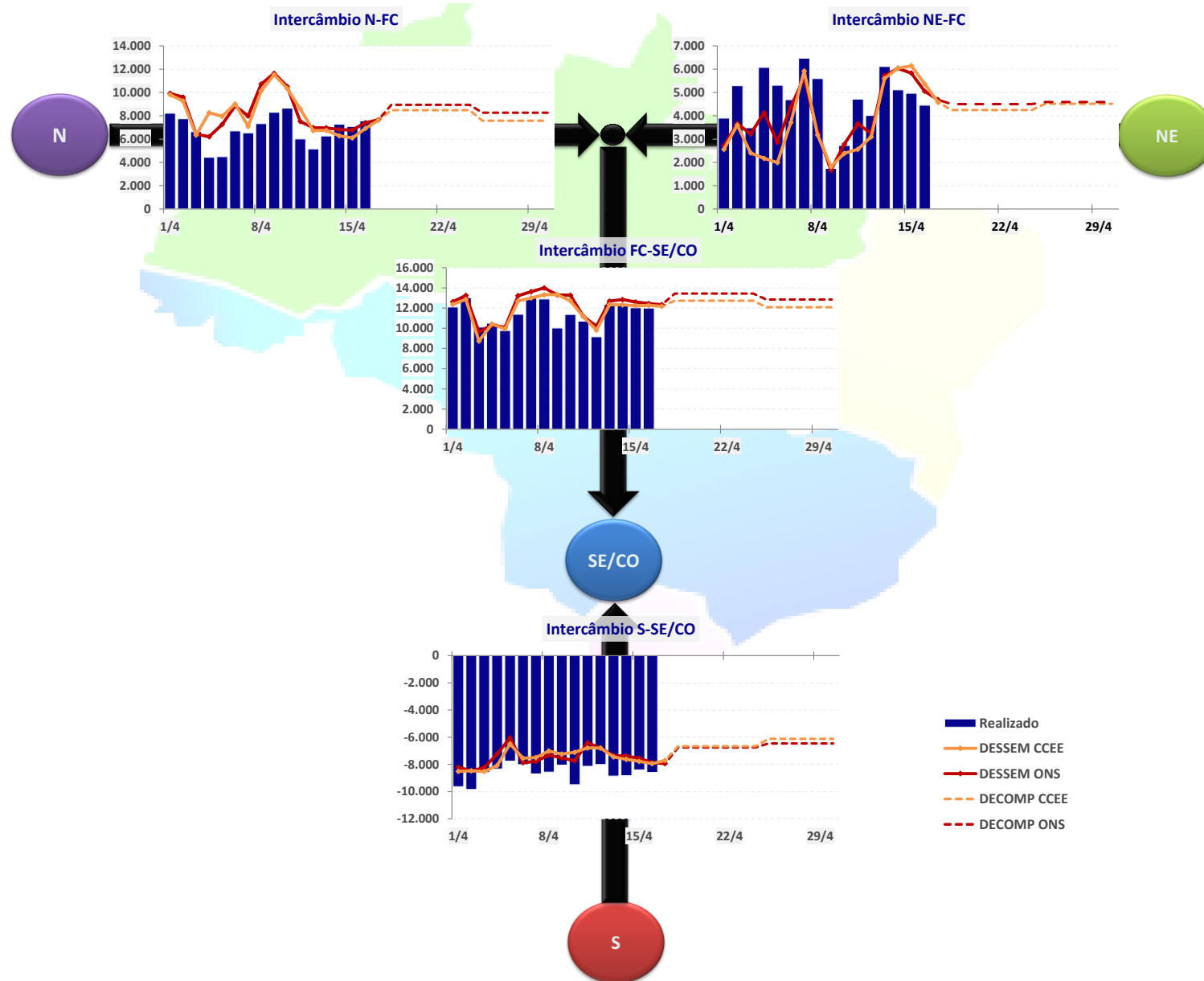
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



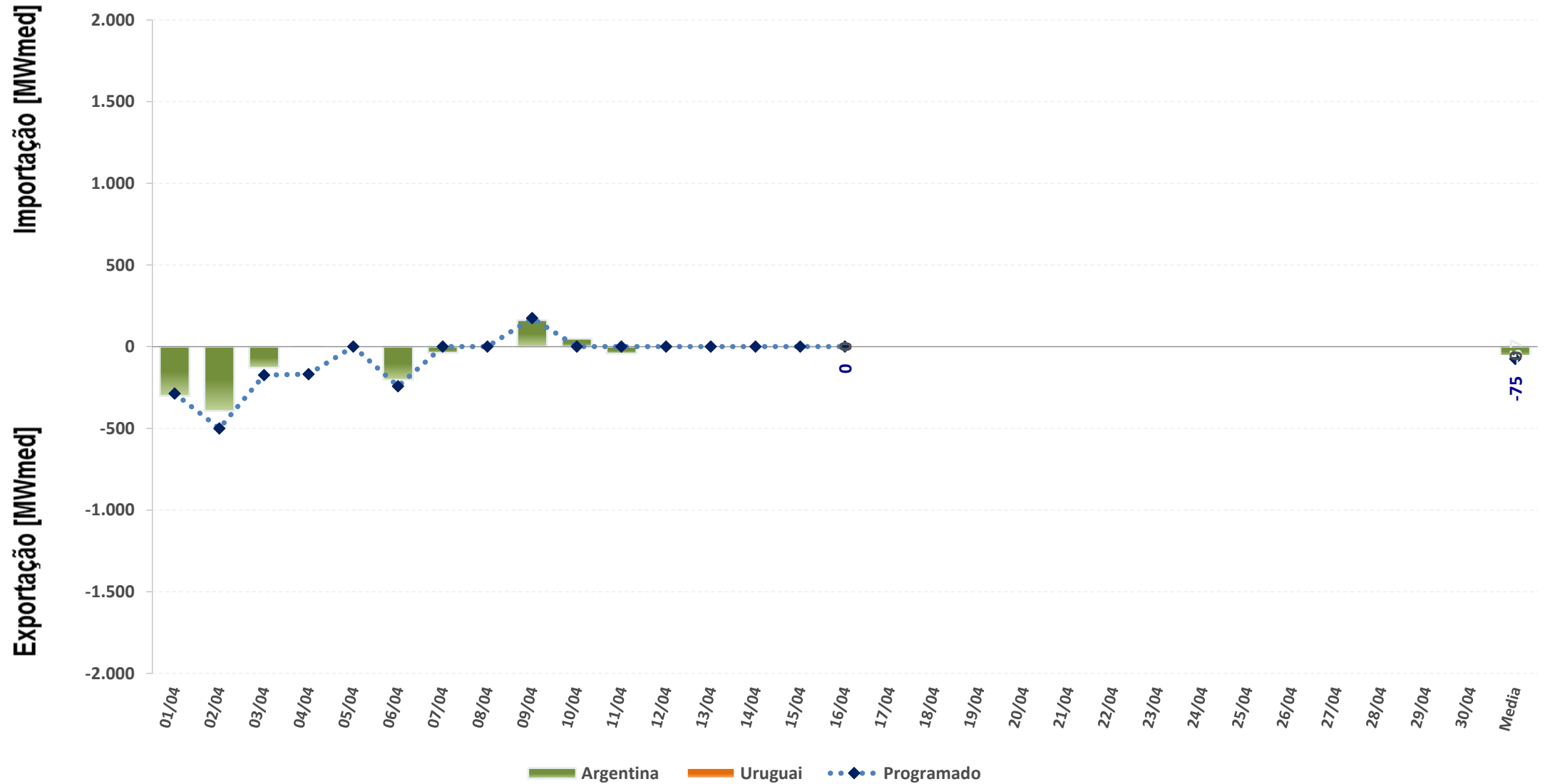
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



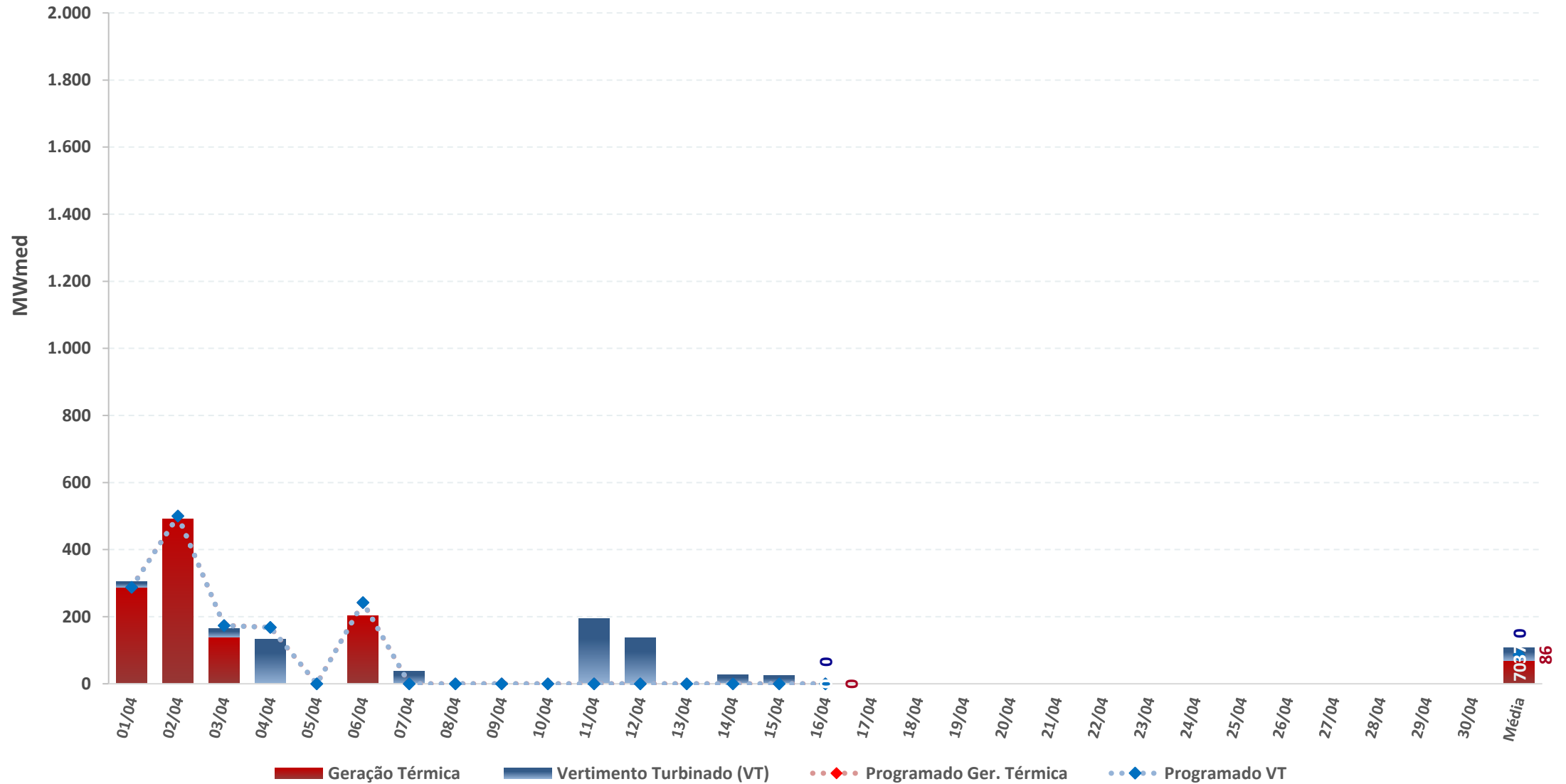
### INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

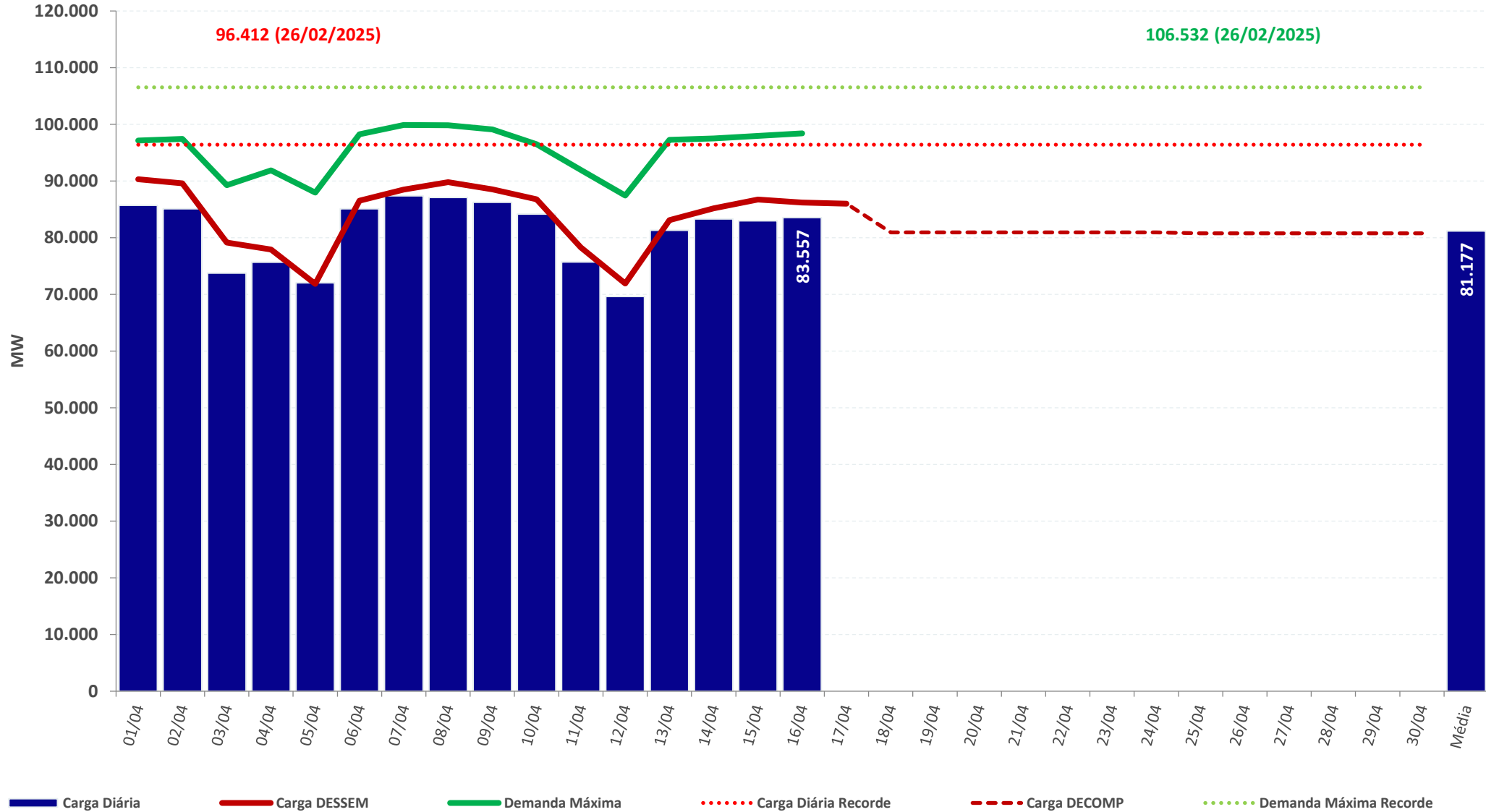
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

## EXPORTAÇÃO

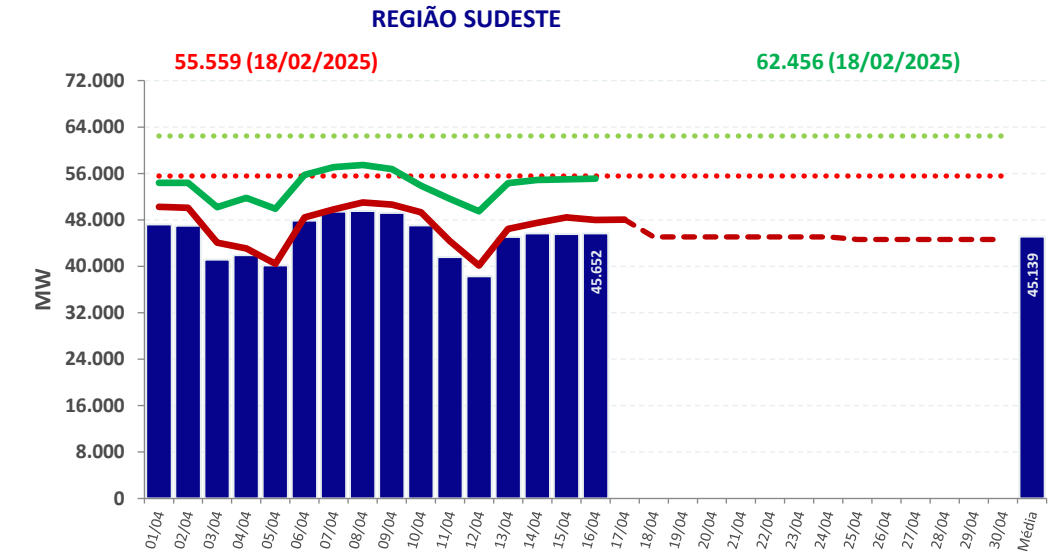
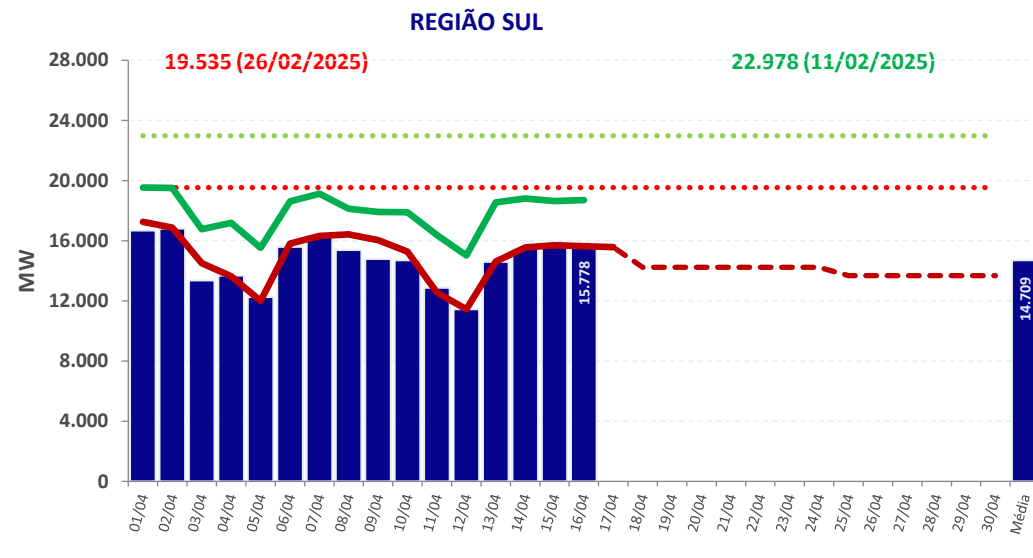
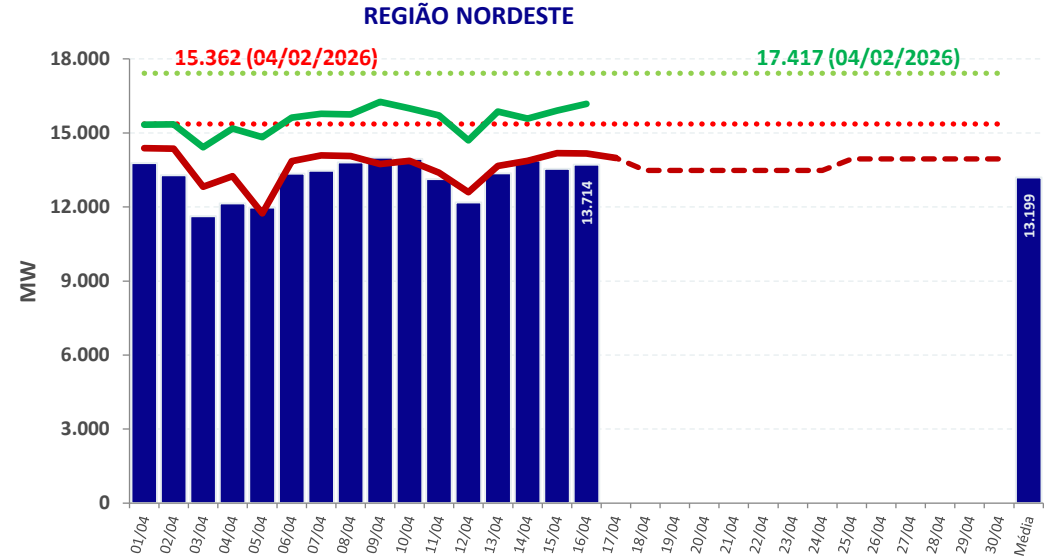
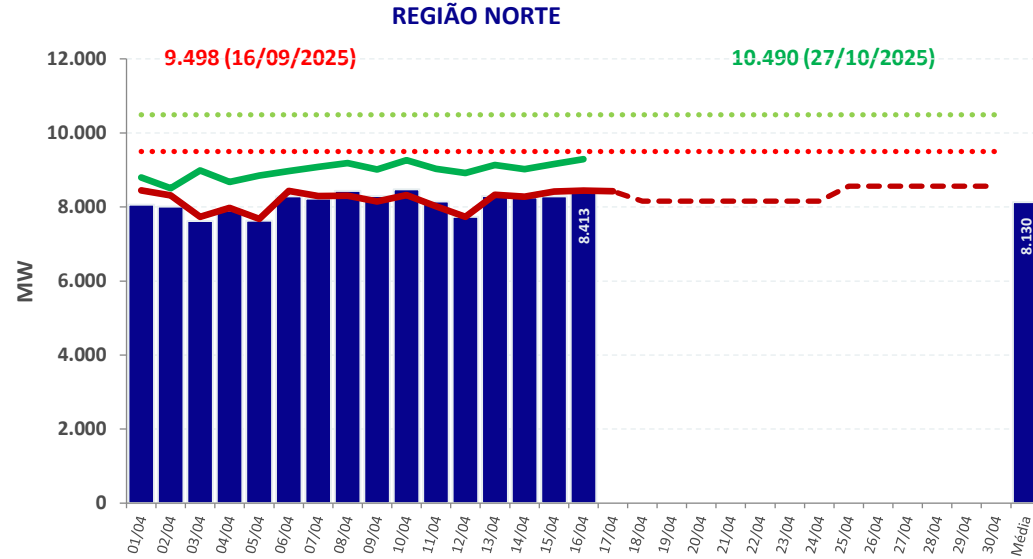


# carga e demanda instantânea máxima

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



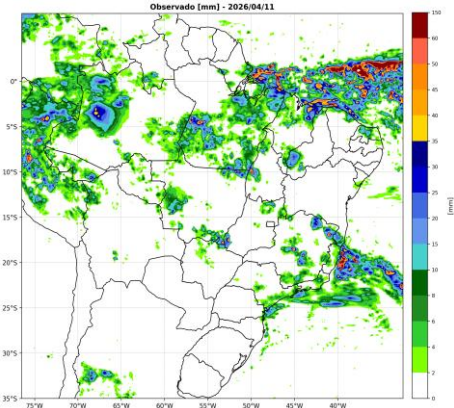
# carga e demanda instantânea máxima



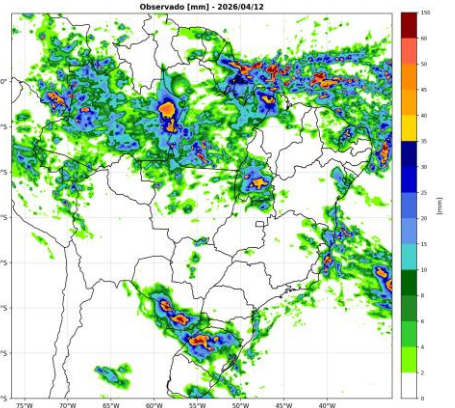
■ Carga Diária    
 ⋯ Carga Diária Recorde    
 — Carga DESSEM    
 - - - Carga DECOMP    
 — Demanda Máxima    
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

# Chuva diária observada na semana operativa passada – 11/04 a 17/04

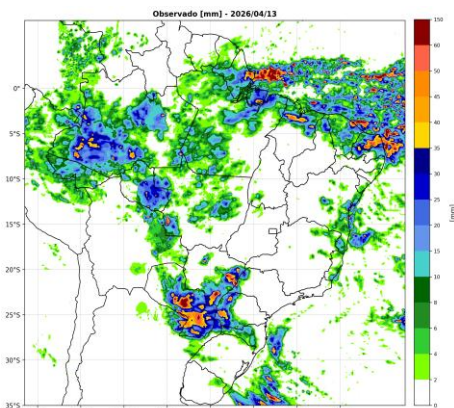
11/04



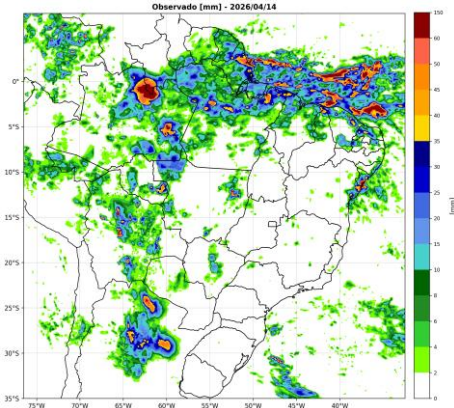
12/04



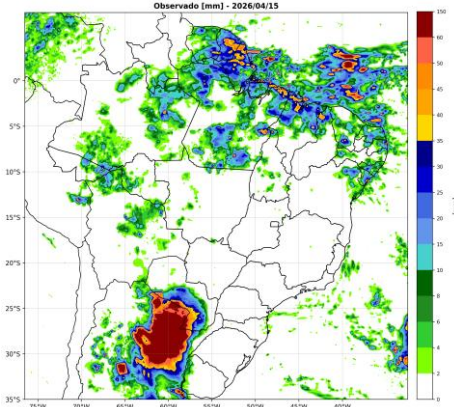
13/04



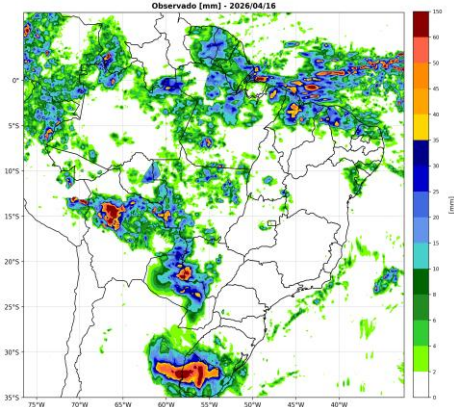
14/04



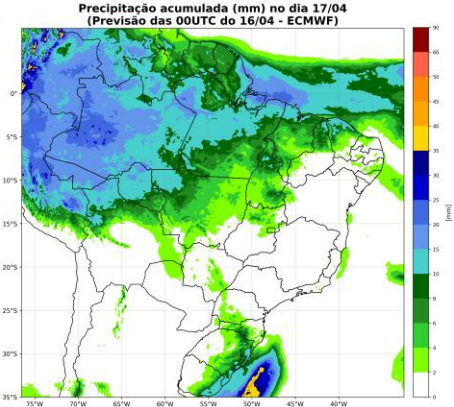
15/04



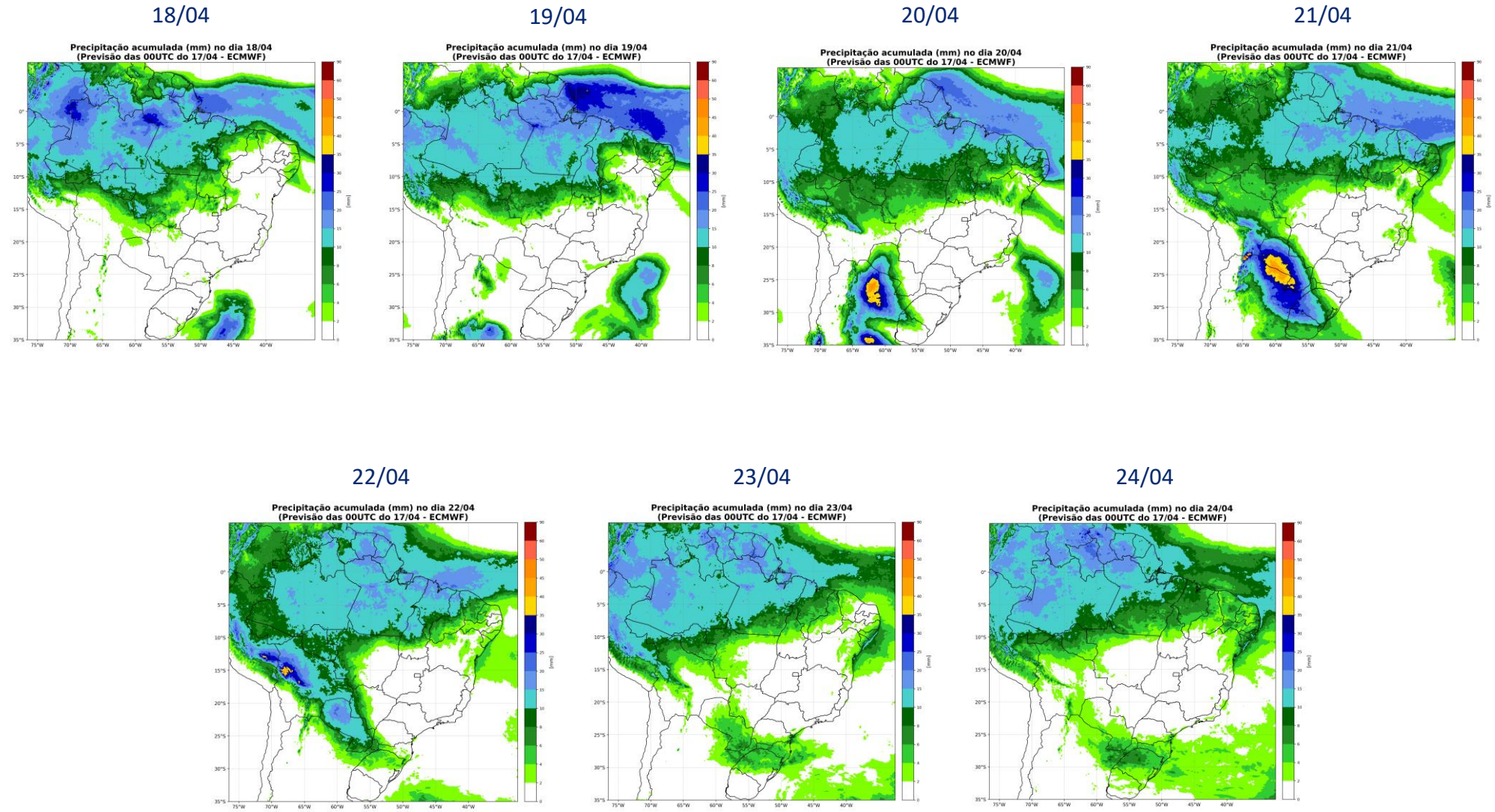
16/04



17/04

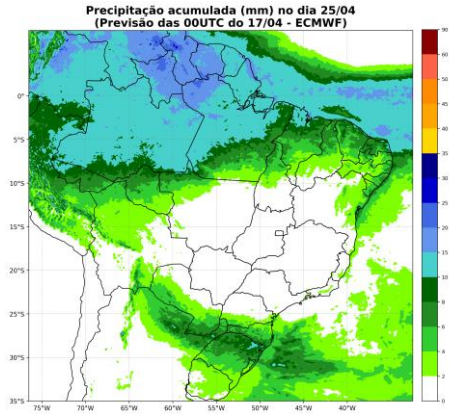


# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 18/04 a 24/04

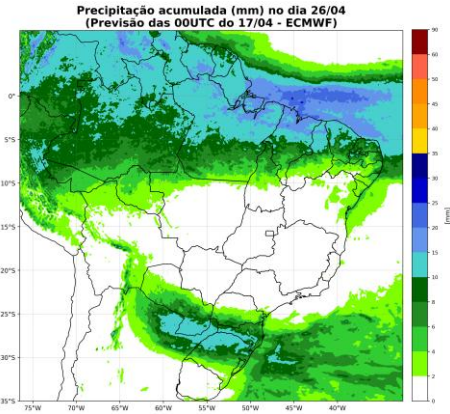


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 25/04 a 01/05

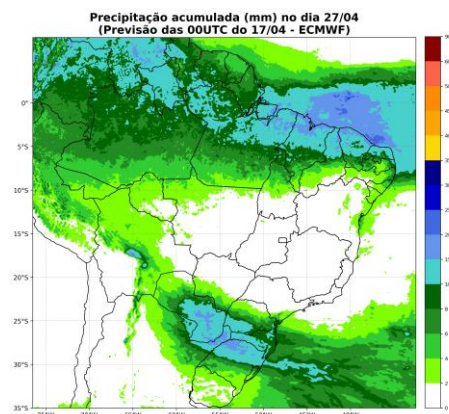
25/04



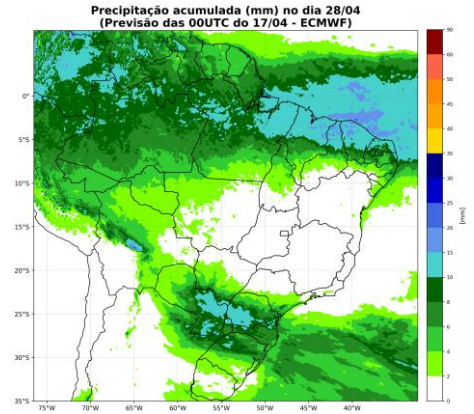
26/04



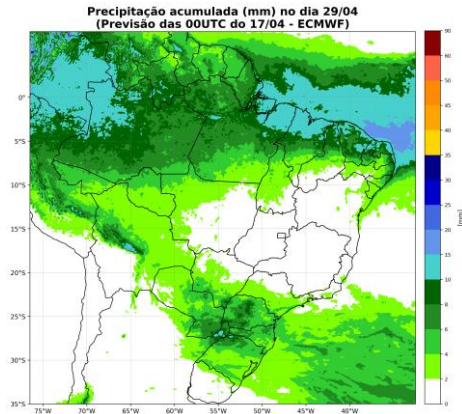
27/04



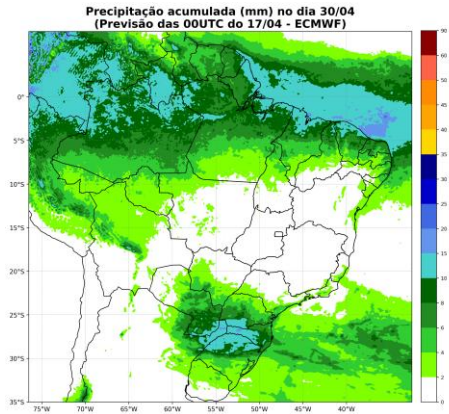
28/04



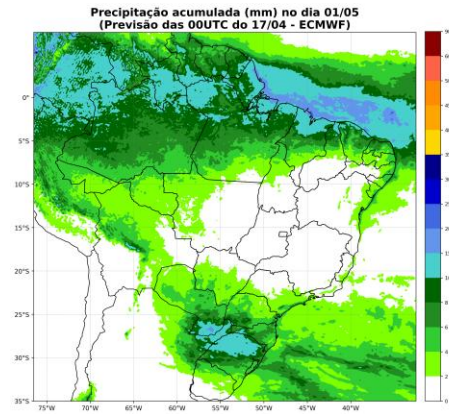
29/04



30/04

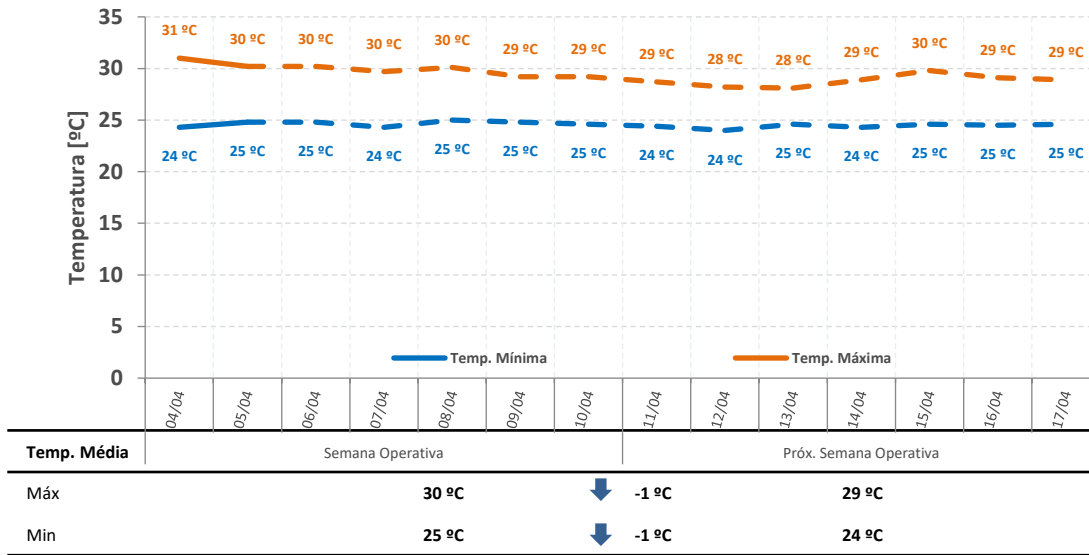


01/05

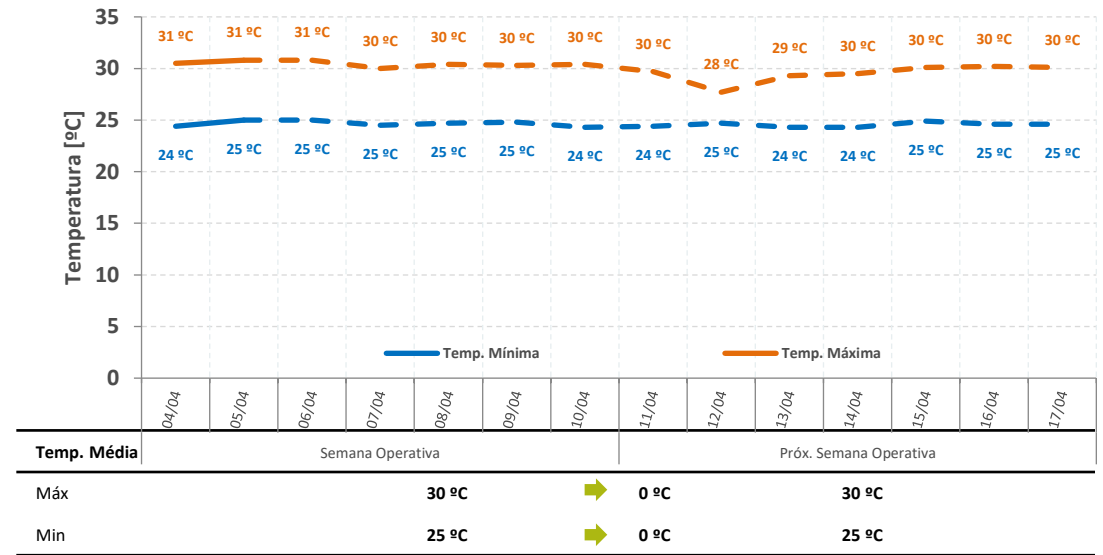


# acompanhamento da temperatura

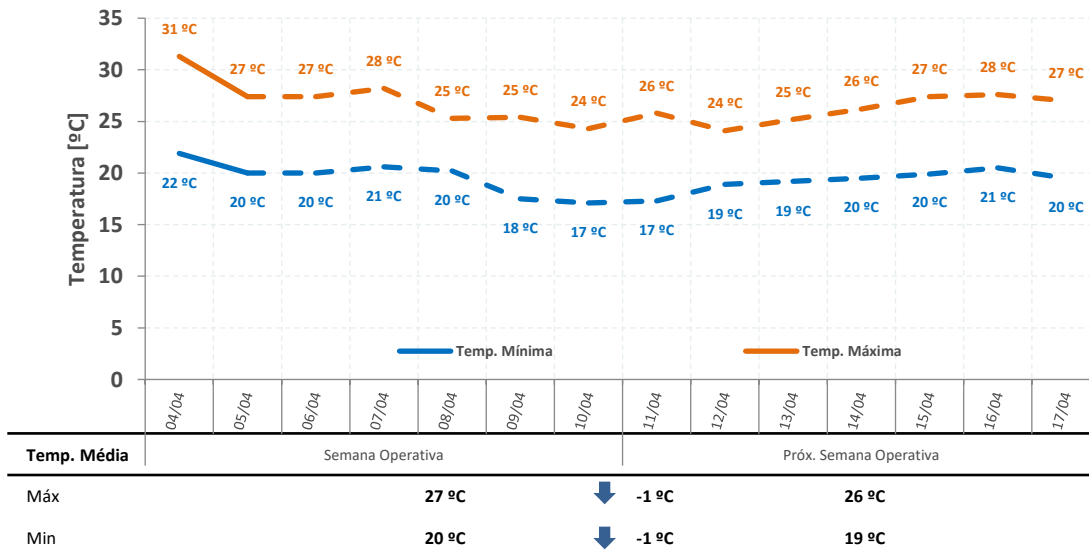
## Norte



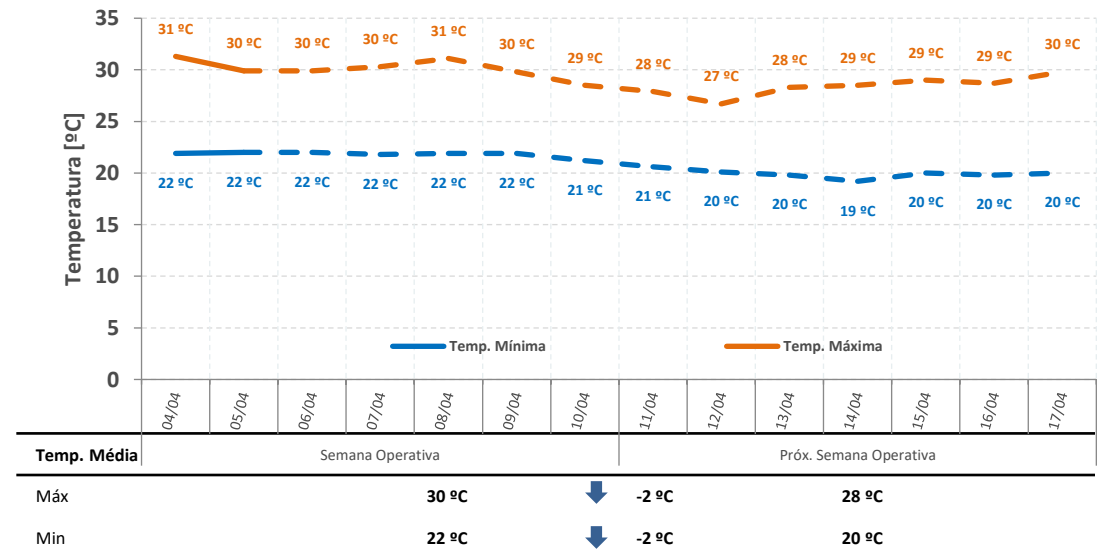
## Nordeste



## Sul



## SE/CO

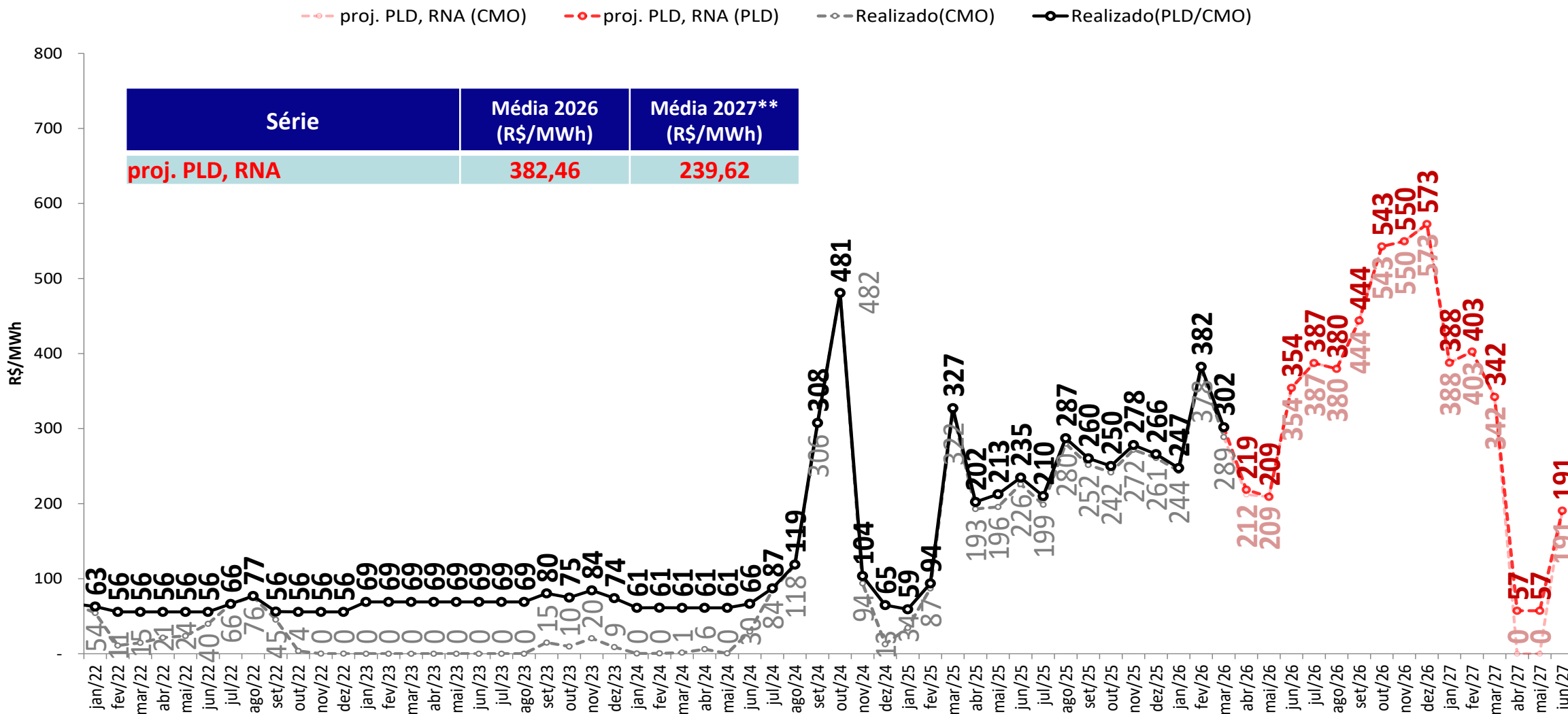


## sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

# projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

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

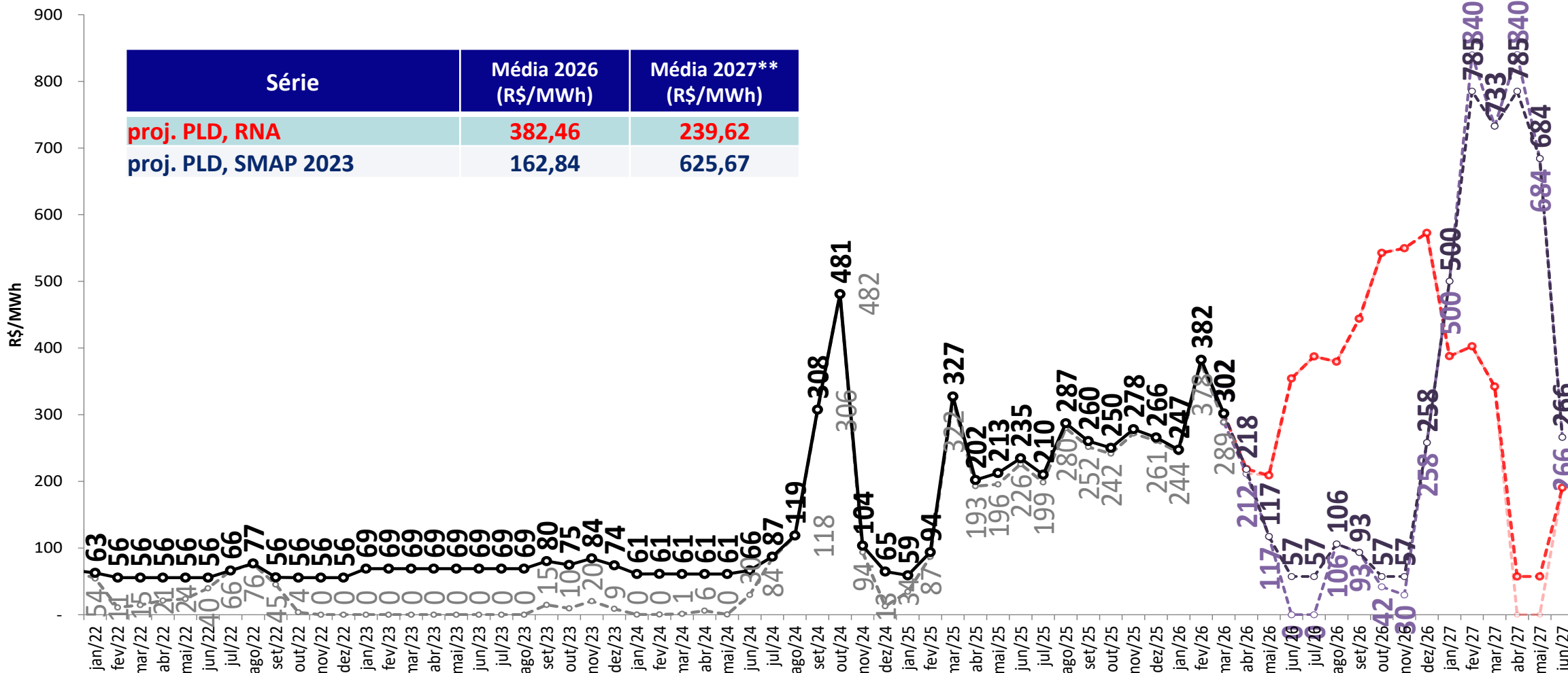
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA (CMO)    proj. PLD, RNA (PLD)    proj. PLD, SMAP 2023 (CMO)    proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)    Realizado(CMO)    Realizado(PLD/CMO)



• Foram considerados:

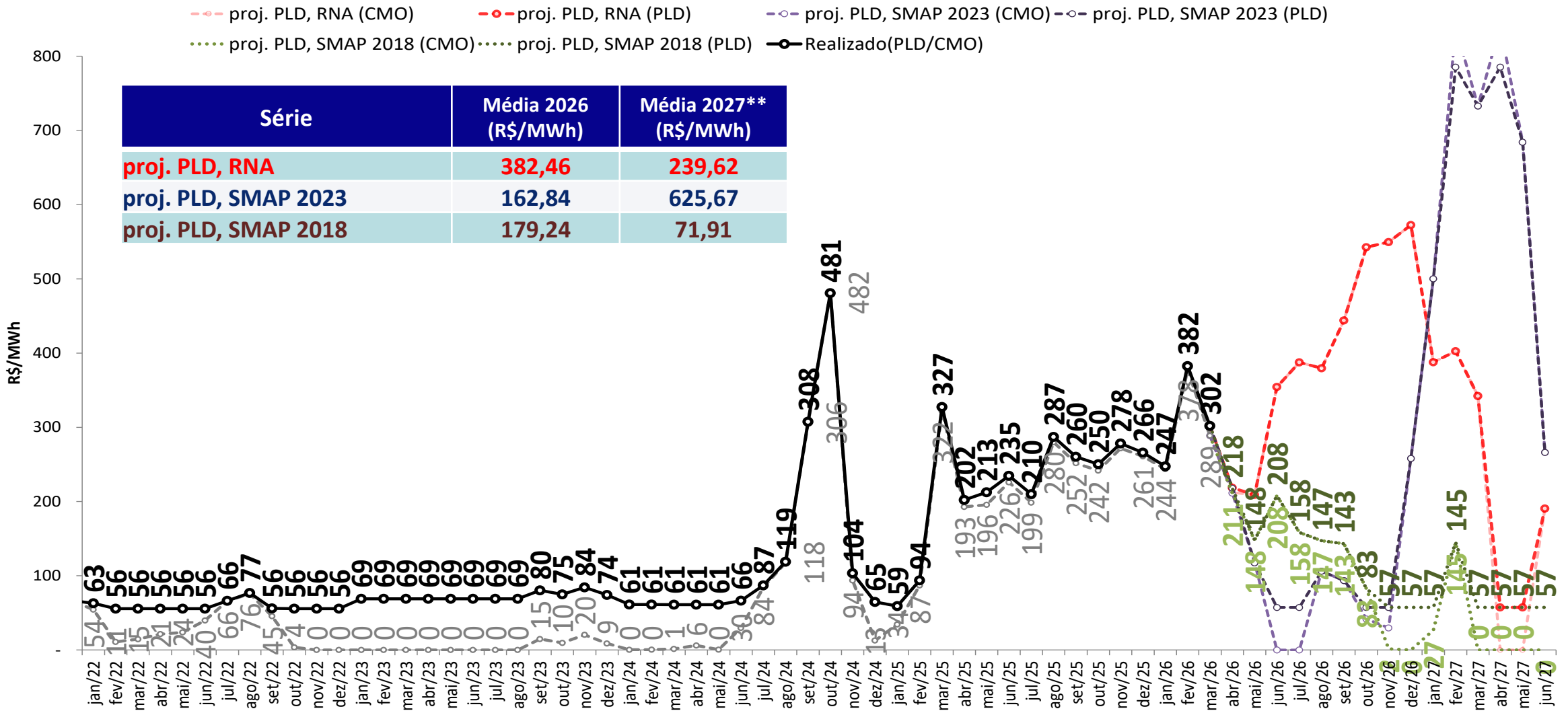
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

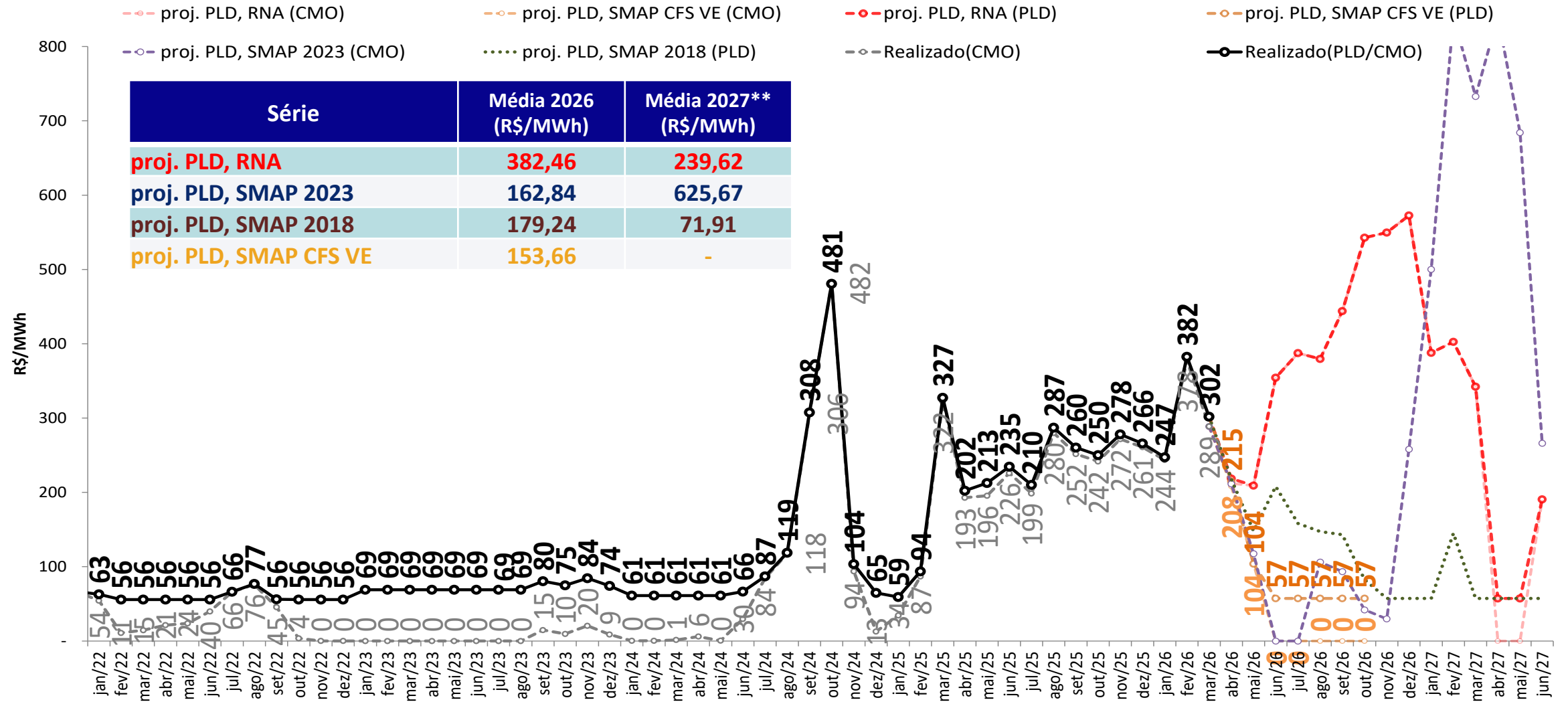


- **Foram considerados:**
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• *Foram considerados:*

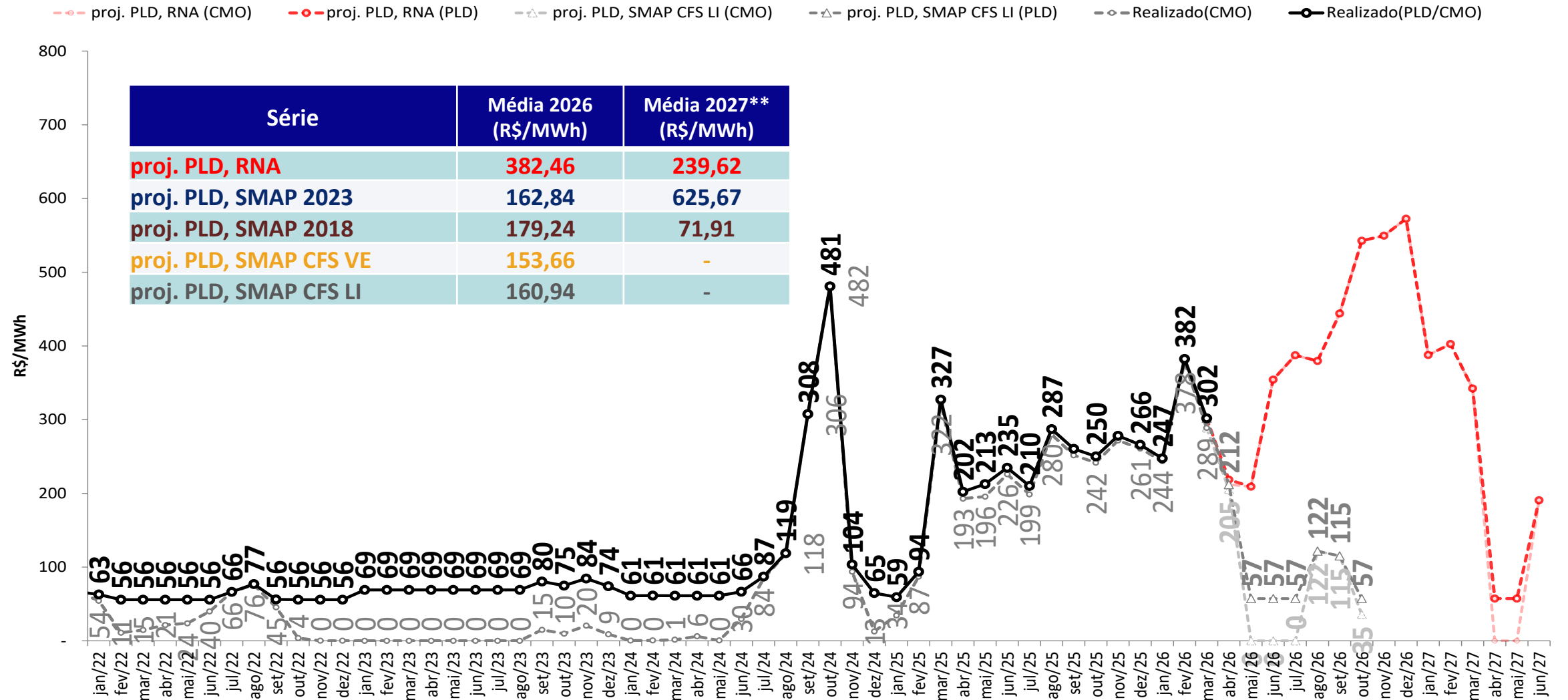
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



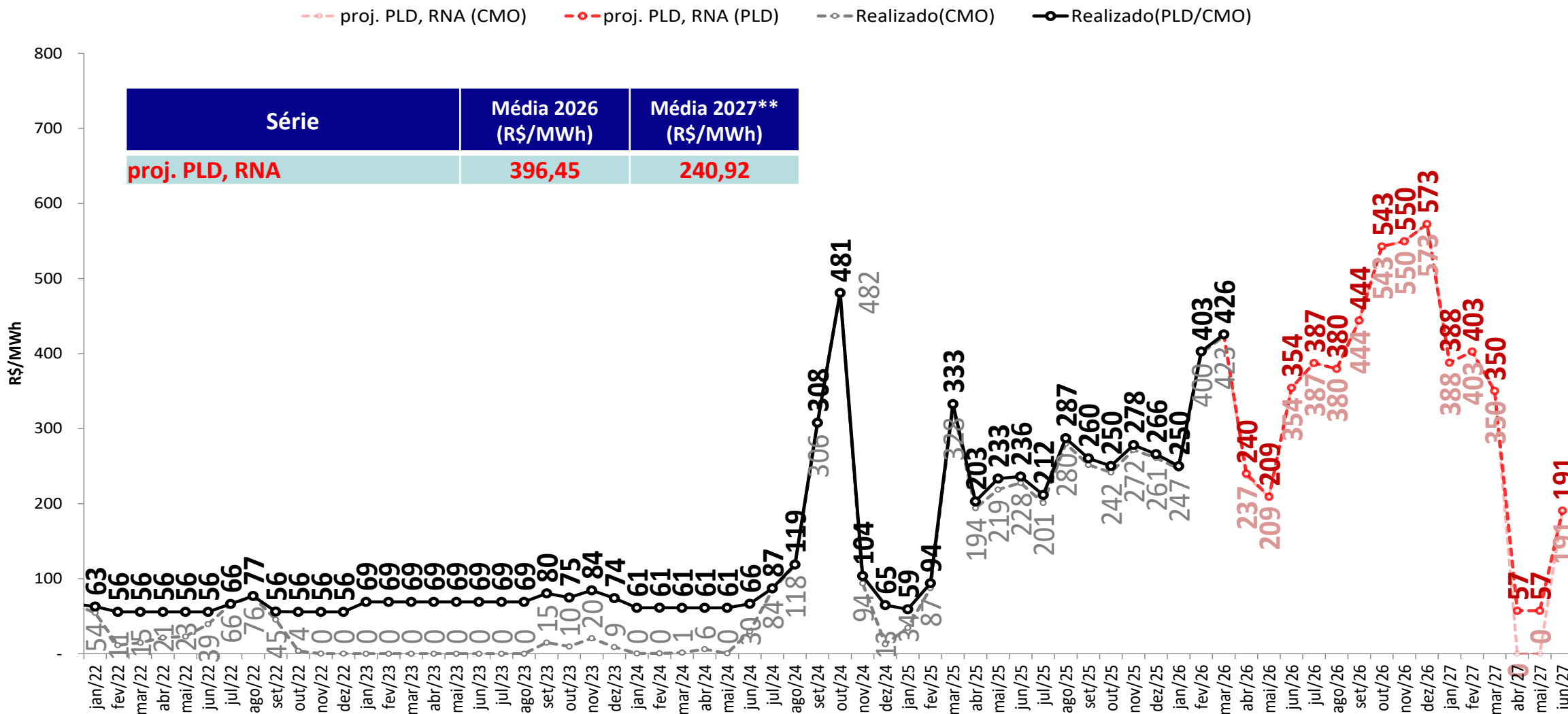
• Foram considerados:

- 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



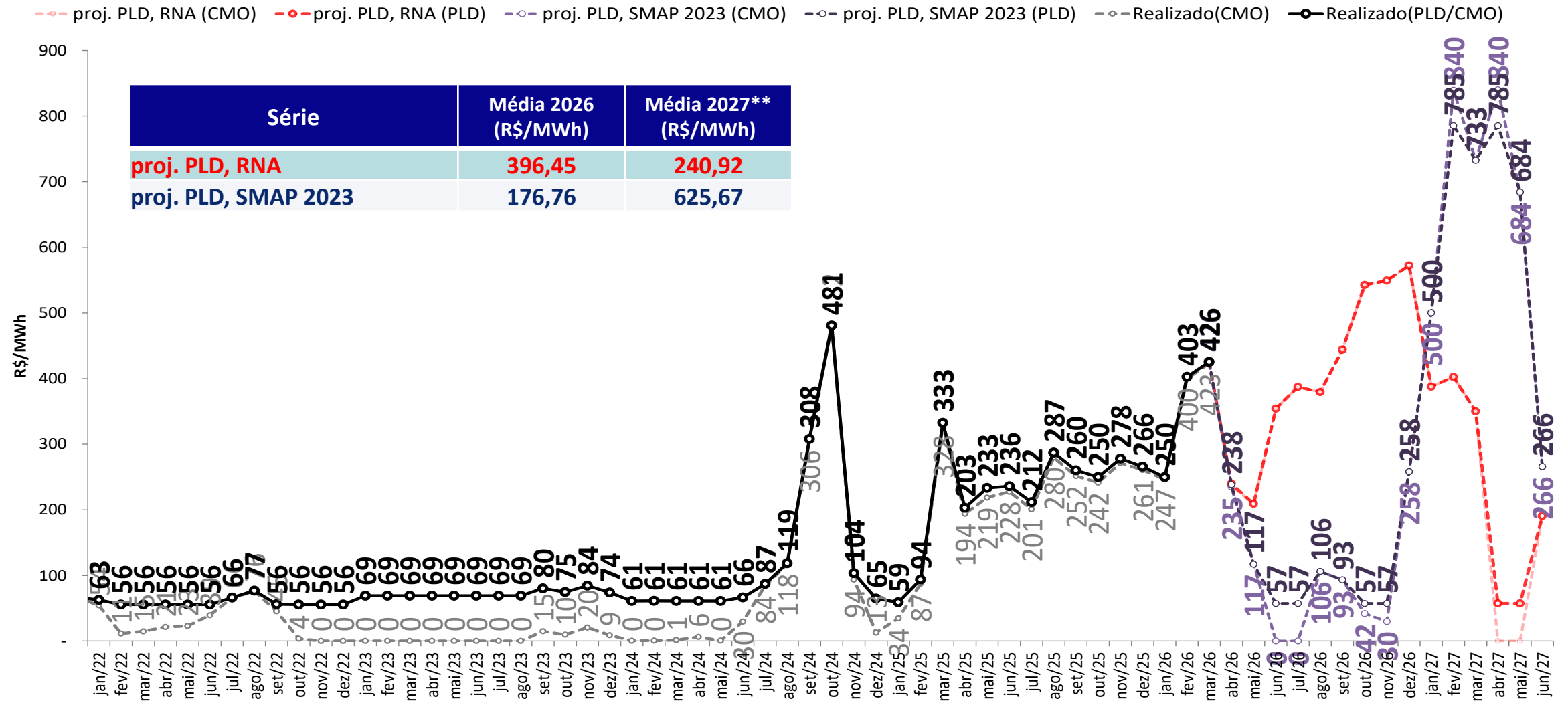
• Foram considerados:

- 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

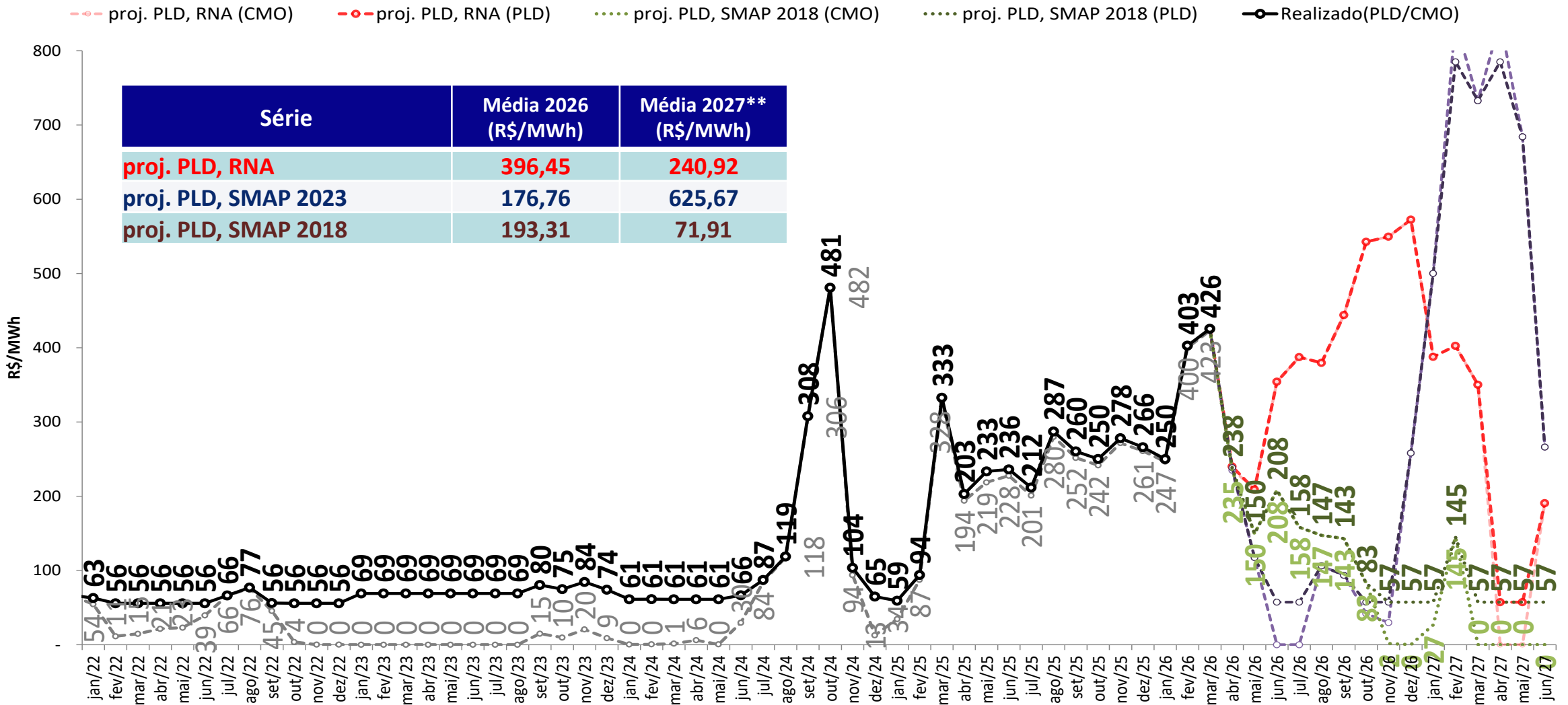
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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



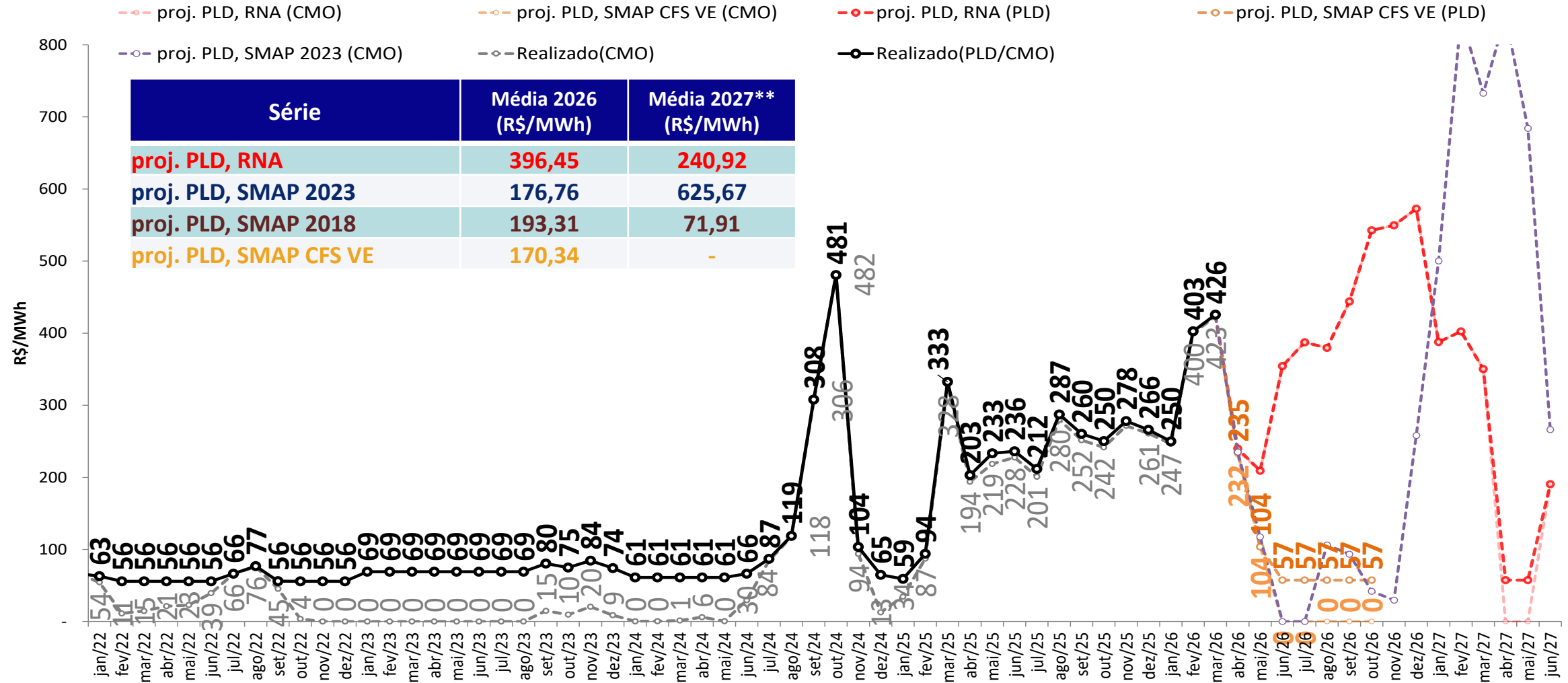
• *Foram considerados:*

- 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

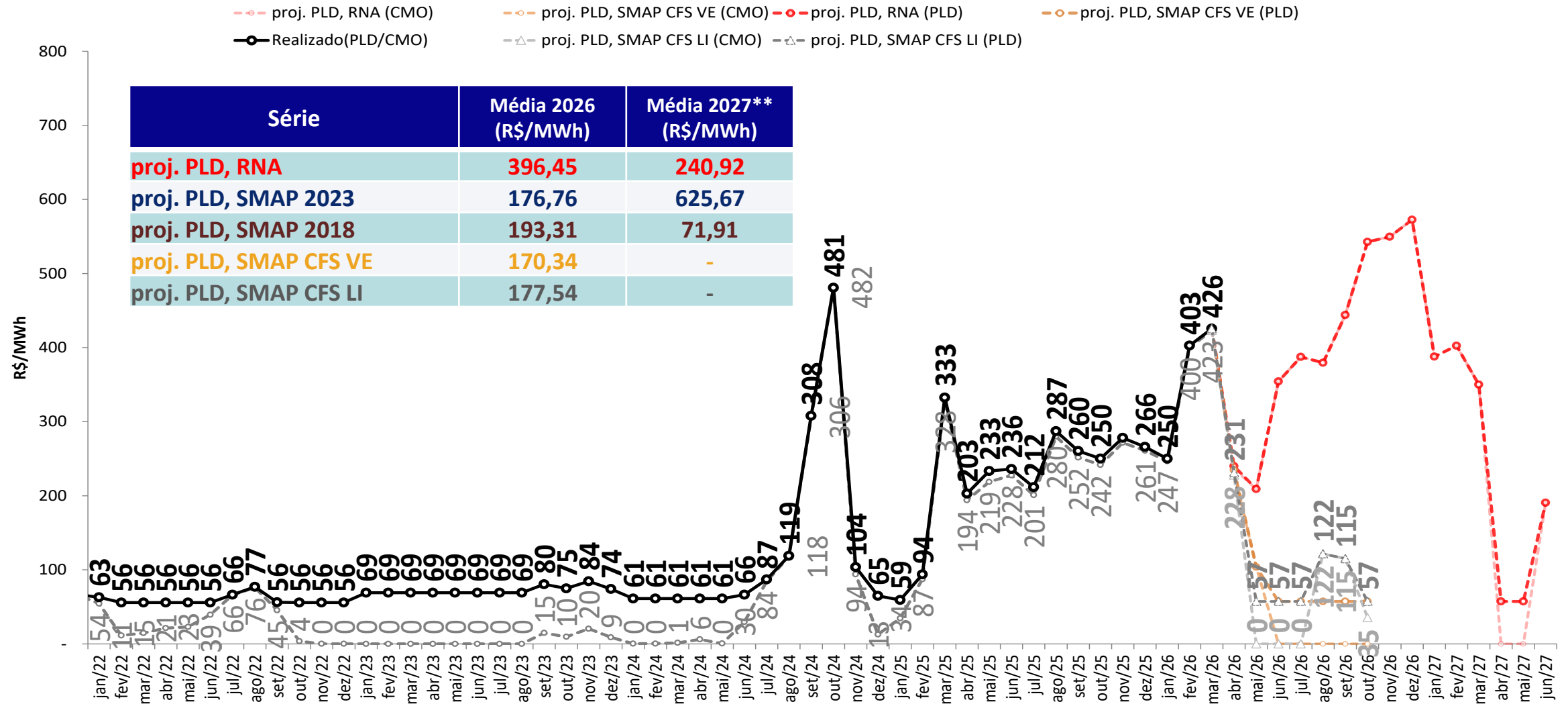
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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



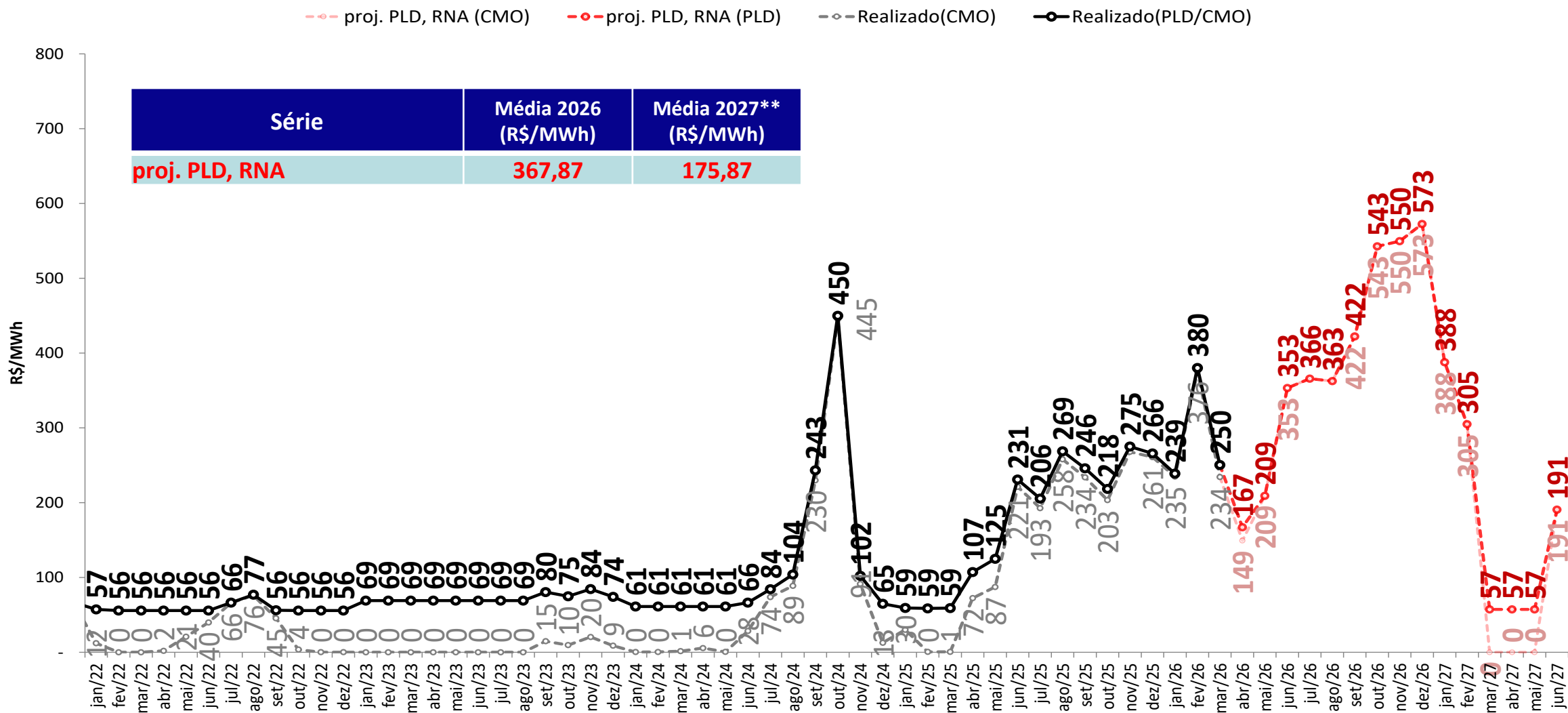
• Foram considerados:

- 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

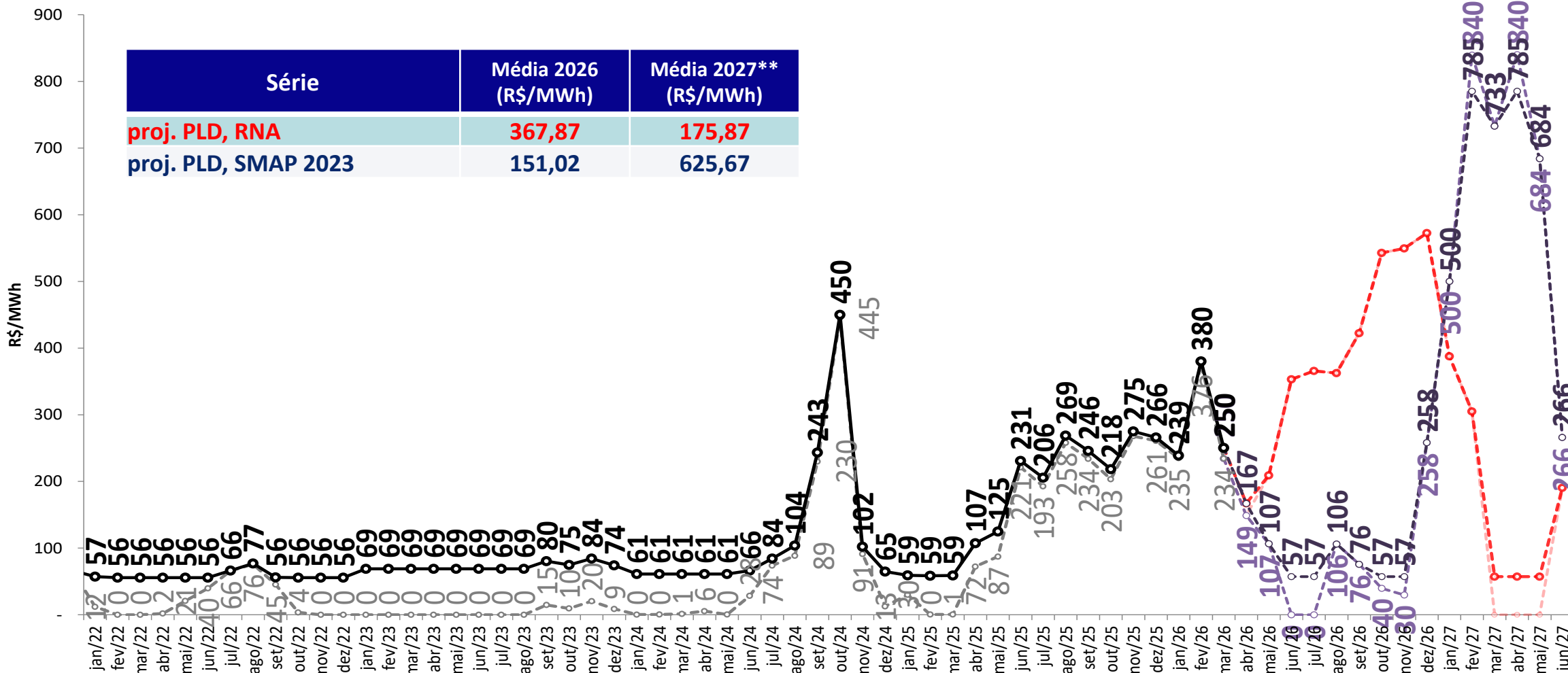
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA (CMO)    proj. PLD, RNA (PLD)    proj. PLD, SMAP 2023 (CMO)    proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)    Realizado(CMO)    Realizado(PLD/CMO)



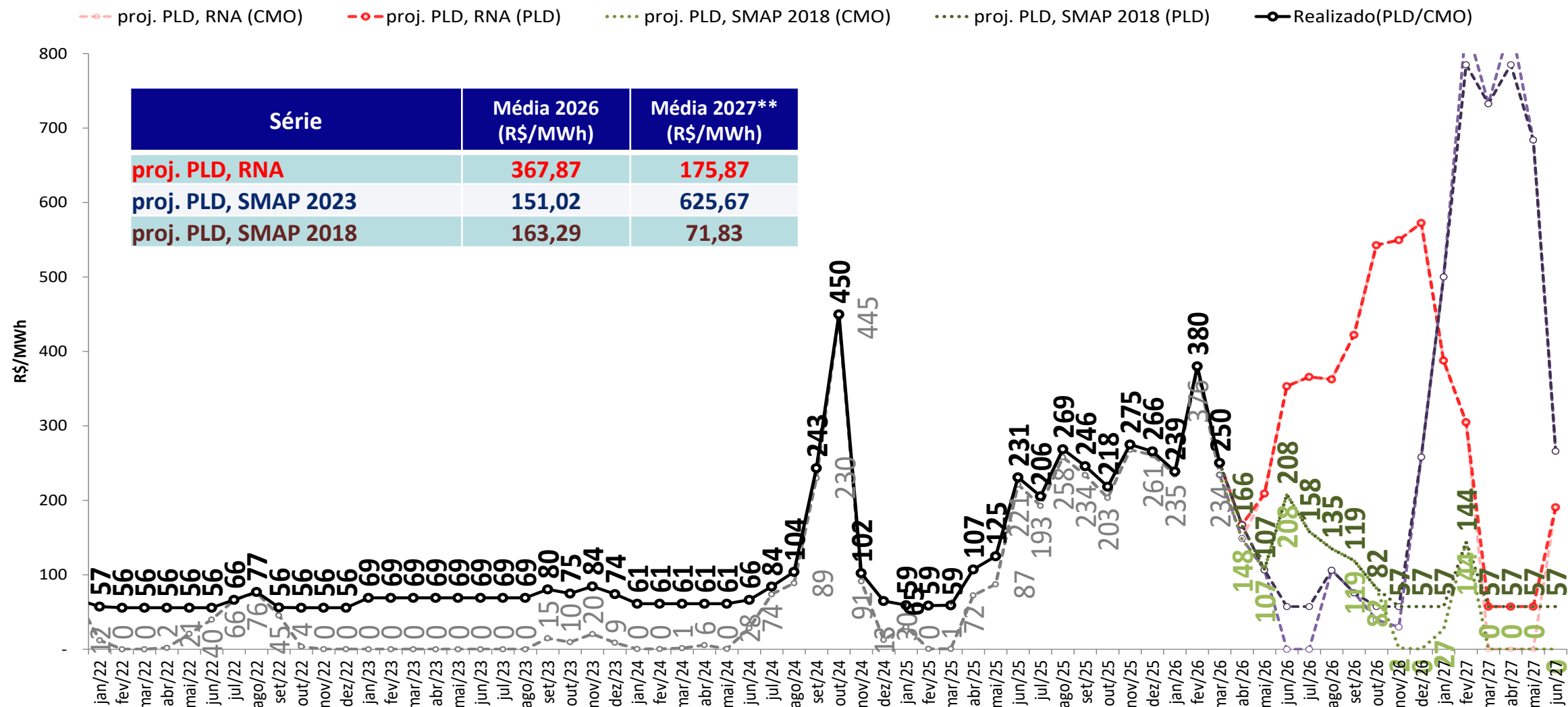
• Foram considerados:

- 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



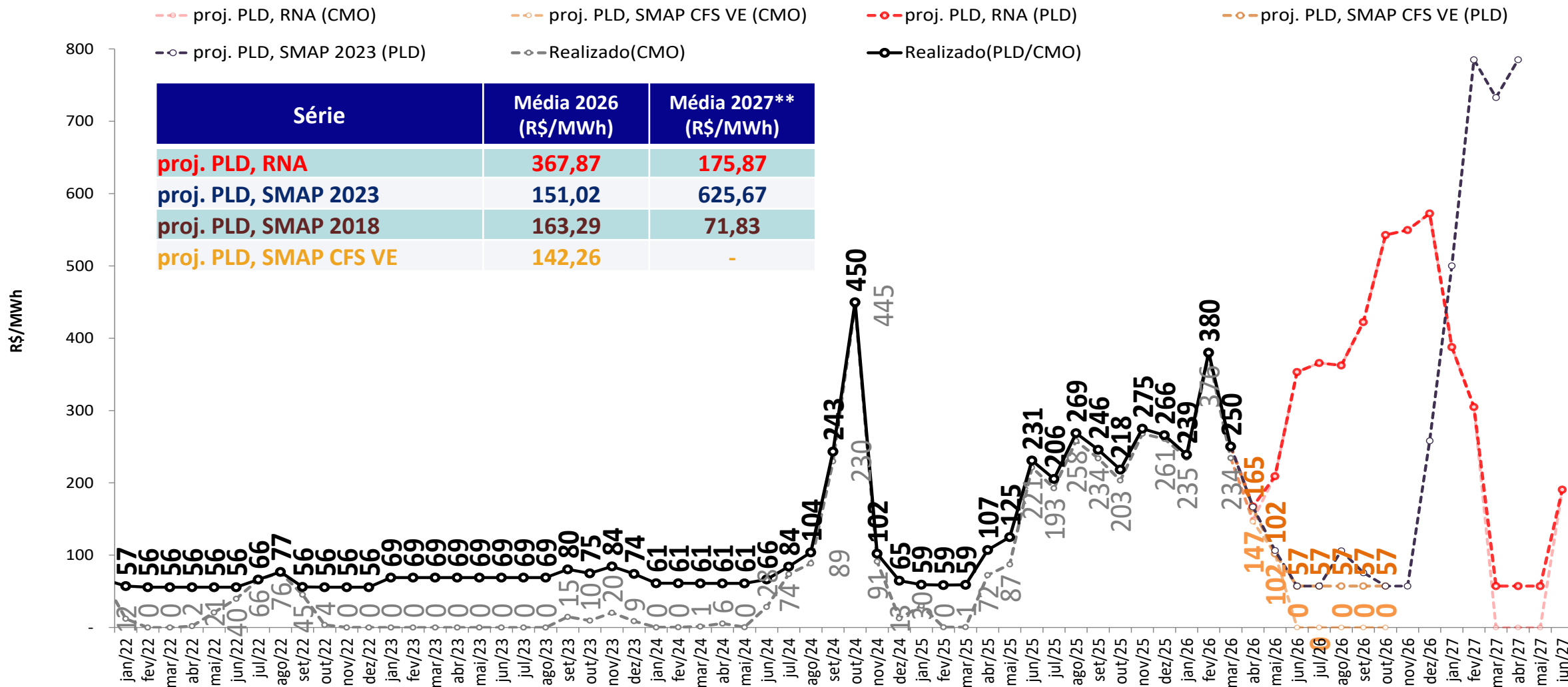
• Foram considerados:

- 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



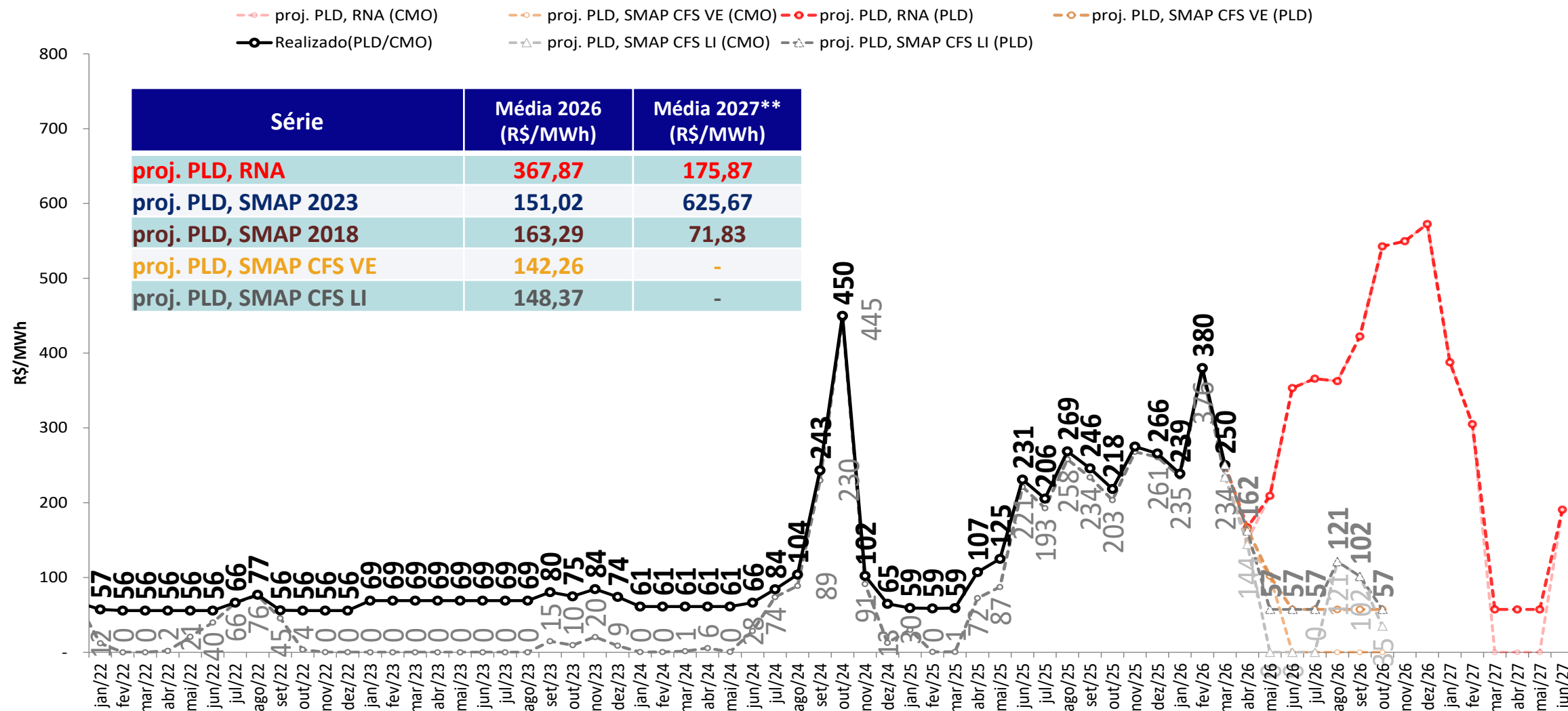
• Foram considerados:

- 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



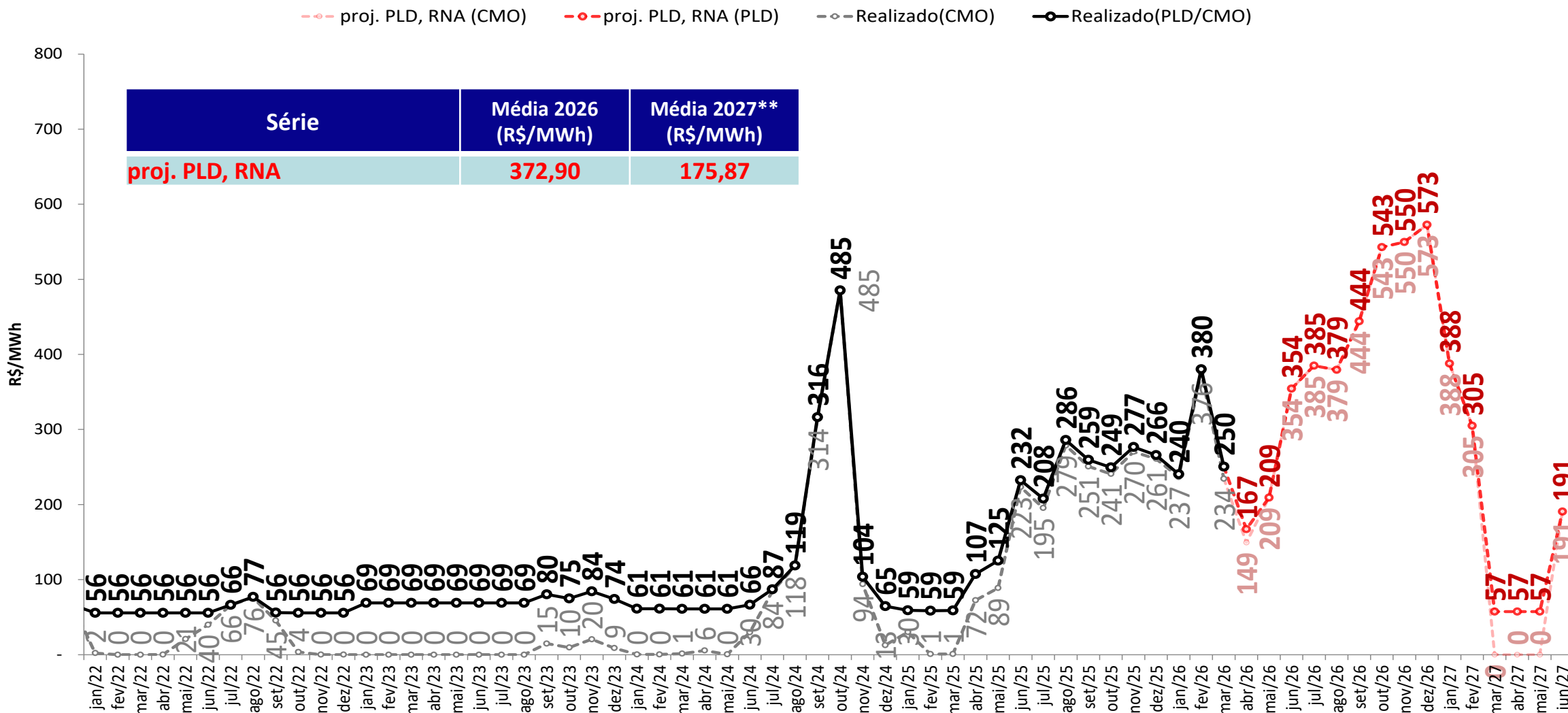
• Foram considerados:

- 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

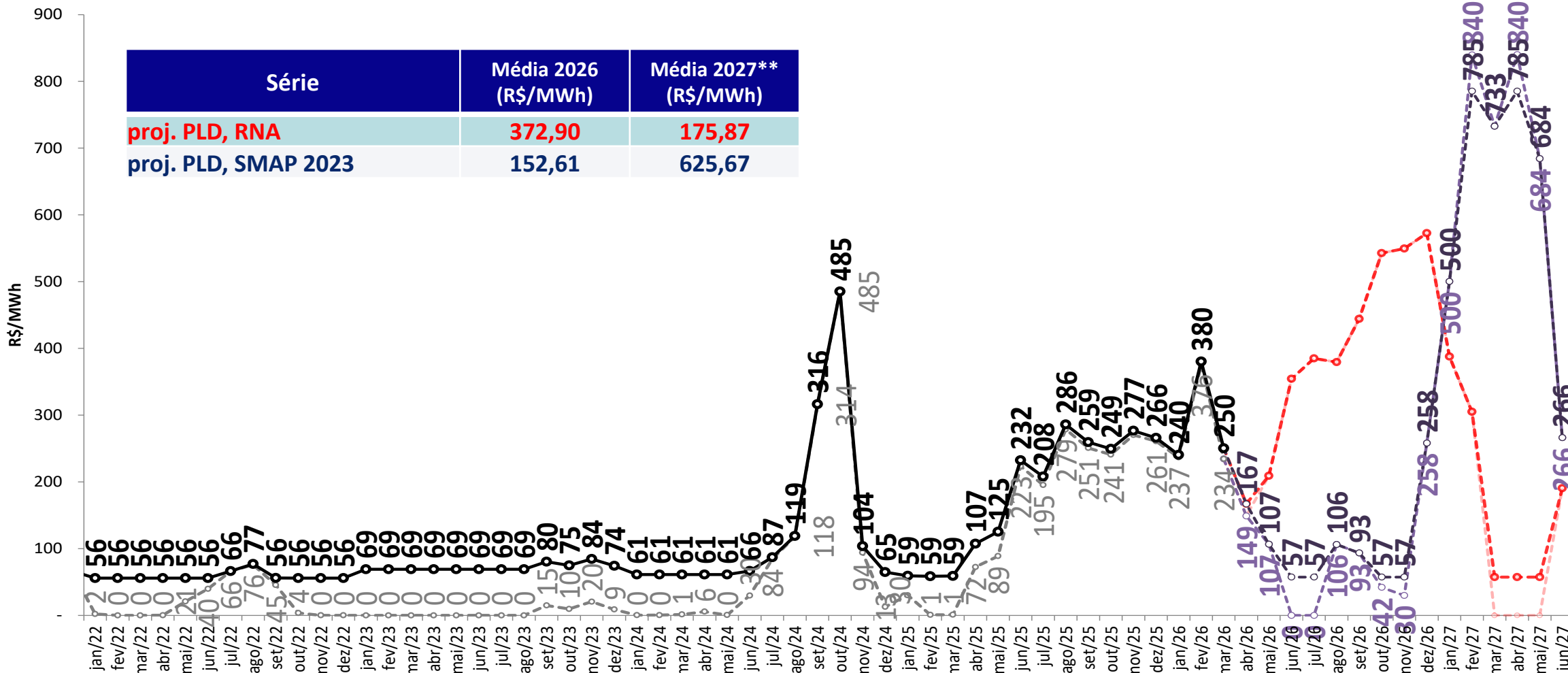
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA (CMO)    proj. PLD, RNA (PLD)    proj. PLD, SMAP 2023 (CMO)    proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)    Realizado(CMO)    Realizado(PLD/CMO)



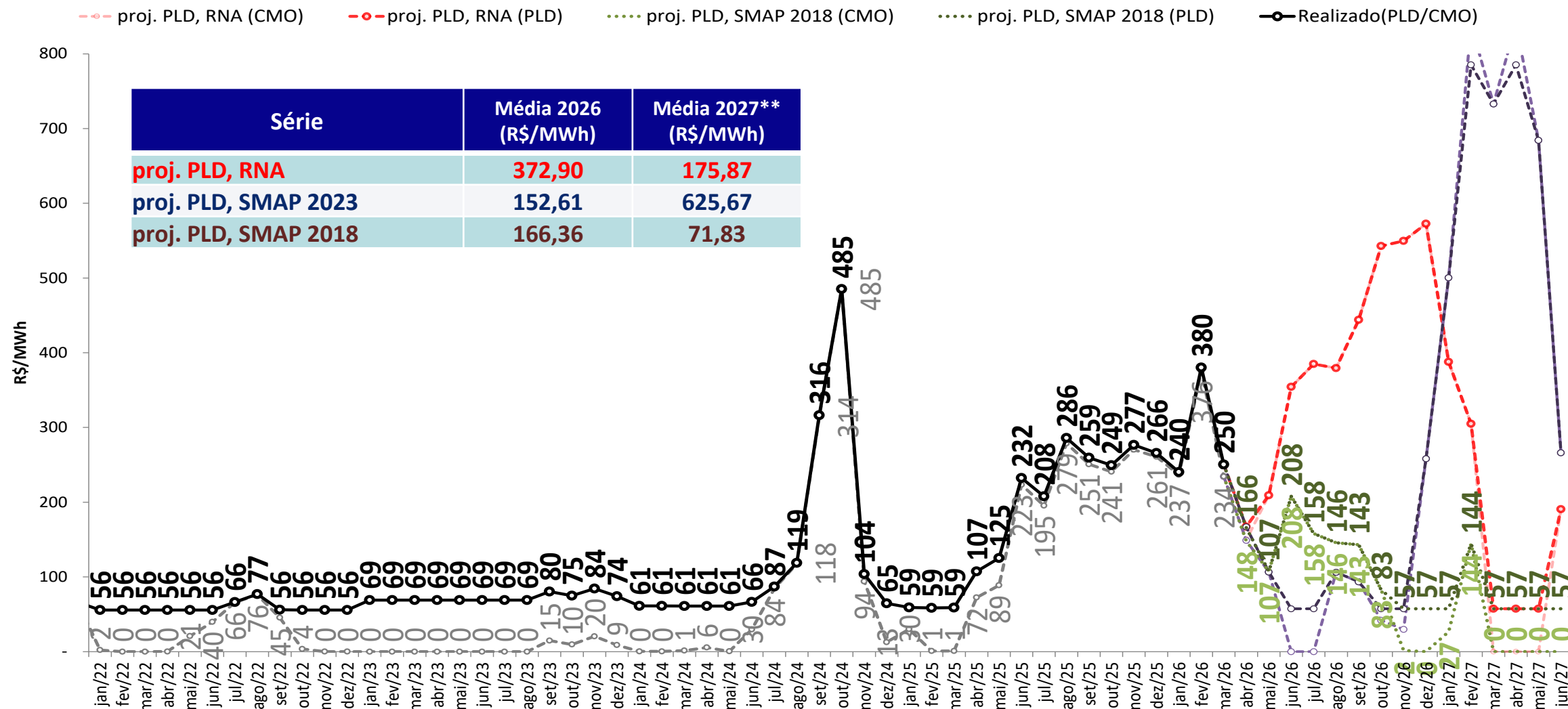
• Foram considerados:

- 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



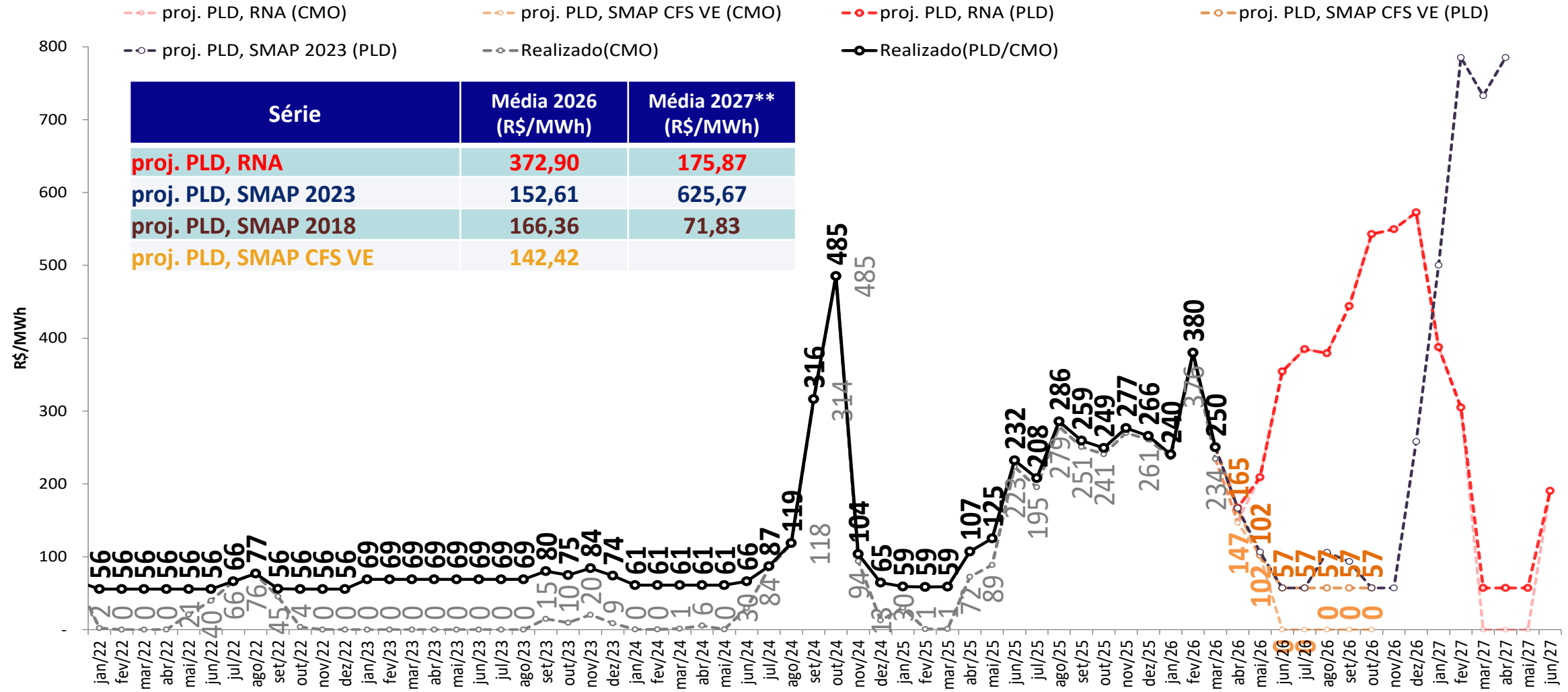
• Foram considerados:

- 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

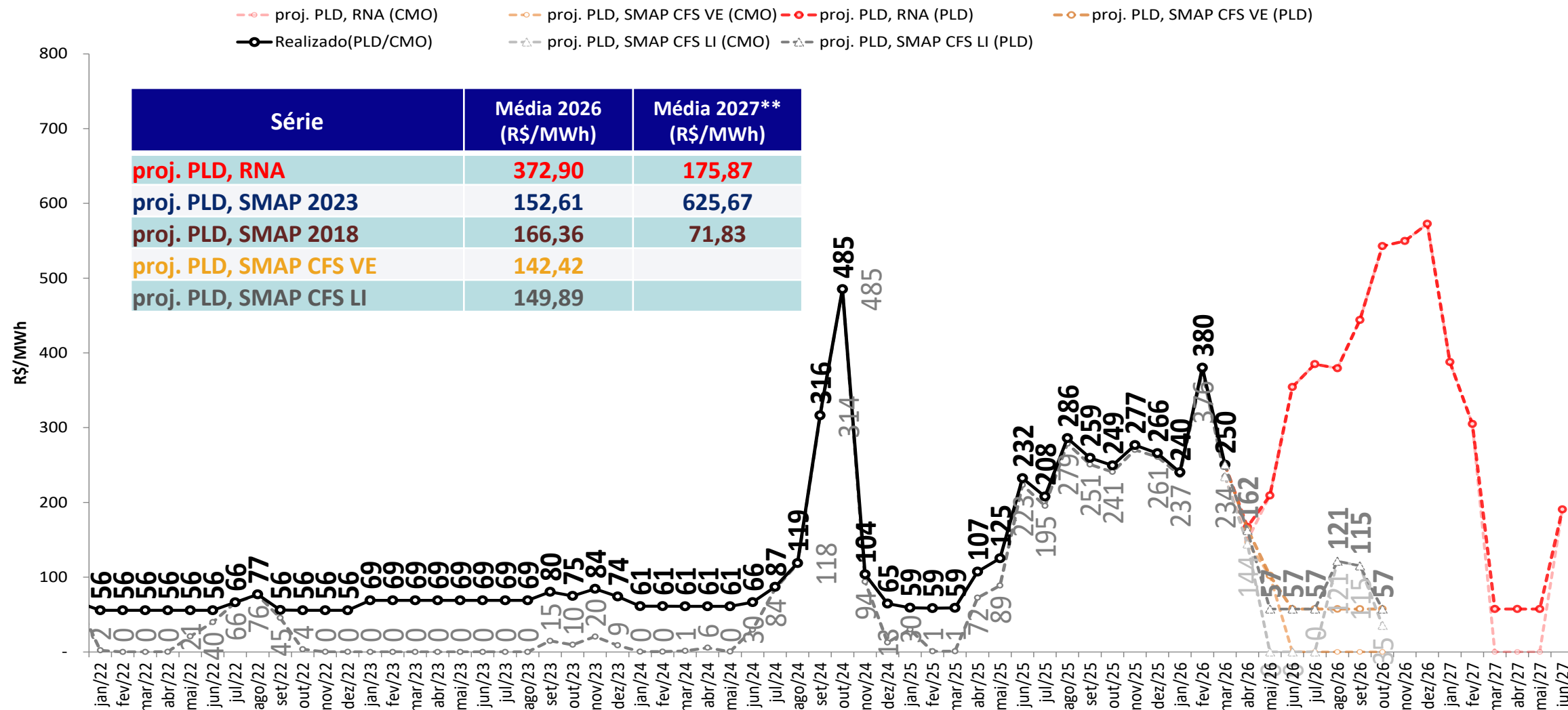
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>219</b>	<b>209</b>	<b>354</b>	<b>387</b>	<b>380</b>	<b>444</b>	<b>543</b>	<b>550</b>	<b>573</b>	<b>388</b>	<b>403</b>	<b>342</b>	<b>57</b>	<b>57</b>
proj. PLD, SMAP 2023	218	117	57	57	106	93	57	57	258	500	785	733	785	684
proj. PLD, SMAP 2018	218	148	208	158	147	143	83	57	57	57	145	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	215	104	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	212	57	57	57	122	115	57	-	-	-	-	-	-	-
<b>S</b>	<b>abr/26</b>	<b>mai/26</b>	<b>jun/26</b>	<b>jul/26</b>	<b>ago/26</b>	<b>set/26</b>	<b>out/26</b>	<b>nov/26</b>	<b>dez/26</b>	<b>jan/27</b>	<b>fev/27</b>	<b>mar/27</b>	<b>abr/27</b>	<b>mai/27</b>
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>240</b>	<b>209</b>	<b>354</b>	<b>387</b>	<b>380</b>	<b>444</b>	<b>543</b>	<b>550</b>	<b>573</b>	<b>388</b>	<b>403</b>	<b>350</b>	<b>57</b>	<b>57</b>
proj. PLD, SMAP 2023	238	117	57	57	106	93	57	57	258	500	785	733	785	684
proj. PLD, SMAP 2018	238	150	208	158	147	143	83	57	57	57	145	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	235	104	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	231	57	57	57	122	115	57	-	-	-	-	-	-	-

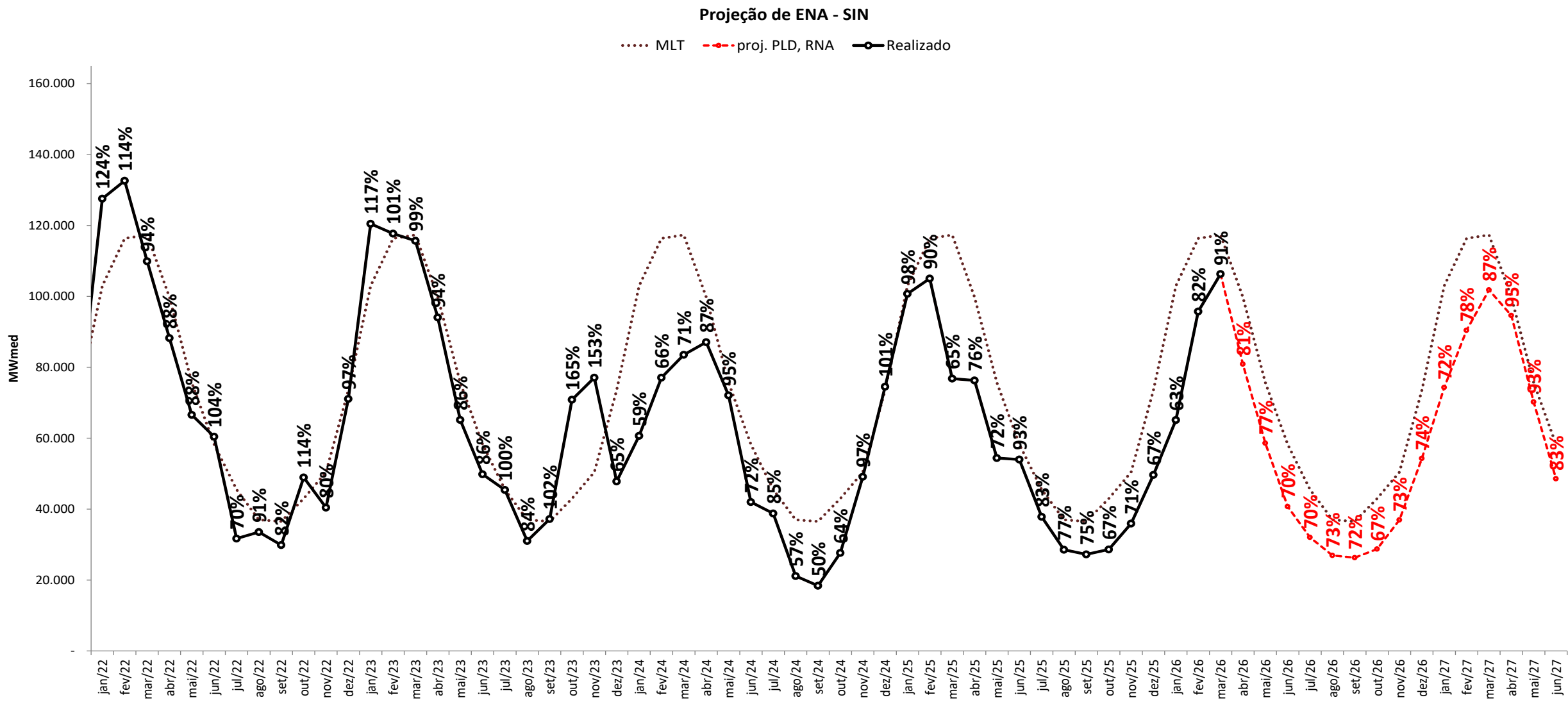
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>167</b>	<b>209</b>	<b>353</b>	<b>366</b>	<b>363</b>	<b>422</b>	<b>543</b>	<b>550</b>	<b>573</b>	<b>388</b>	<b>305</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>57</b>
proj. PLD, SMAP 2023	167	107	57	57	106	76	57	57	258	500	785	733	785	684
proj. PLD, SMAP 2018	166	107	208	158	135	119	82	57	57	57	144	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	165	102	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	162	57	57	57	121	102	57	-	-	-	-	-	-	-

N	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>167</b>	<b>209</b>	<b>354</b>	<b>385</b>	<b>379</b>	<b>444</b>	<b>543</b>	<b>550</b>	<b>573</b>	<b>388</b>	<b>305</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>57</b>
proj. PLD, SMAP 2023	167	107	57	57	106	93	57	57	258	500	785	733	785	684
proj. PLD, SMAP 2018	166	107	208	158	146	143	83	57	57	57	144	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	165	102	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	162	57	57	57	121	115	57	-	-	-	-	-	-	-

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

# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA

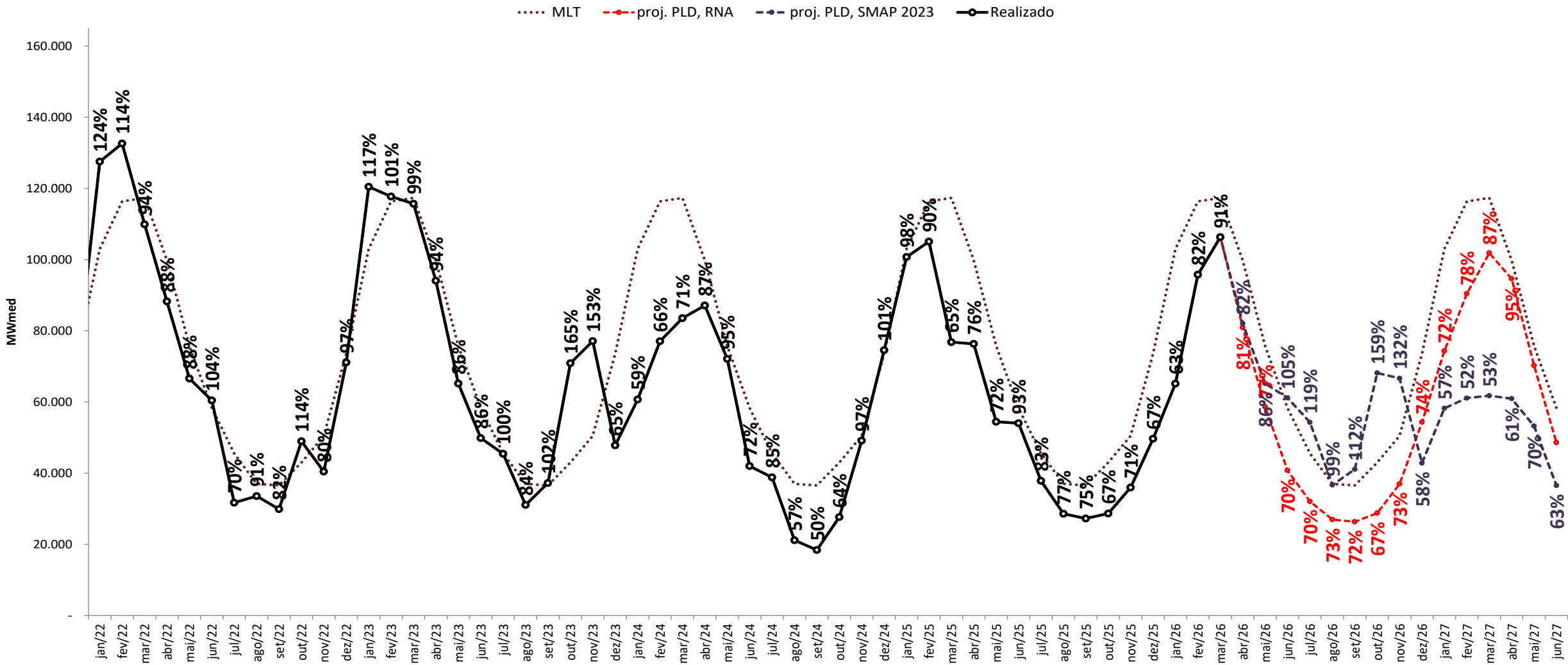


# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



Projeção de ENA - SIN



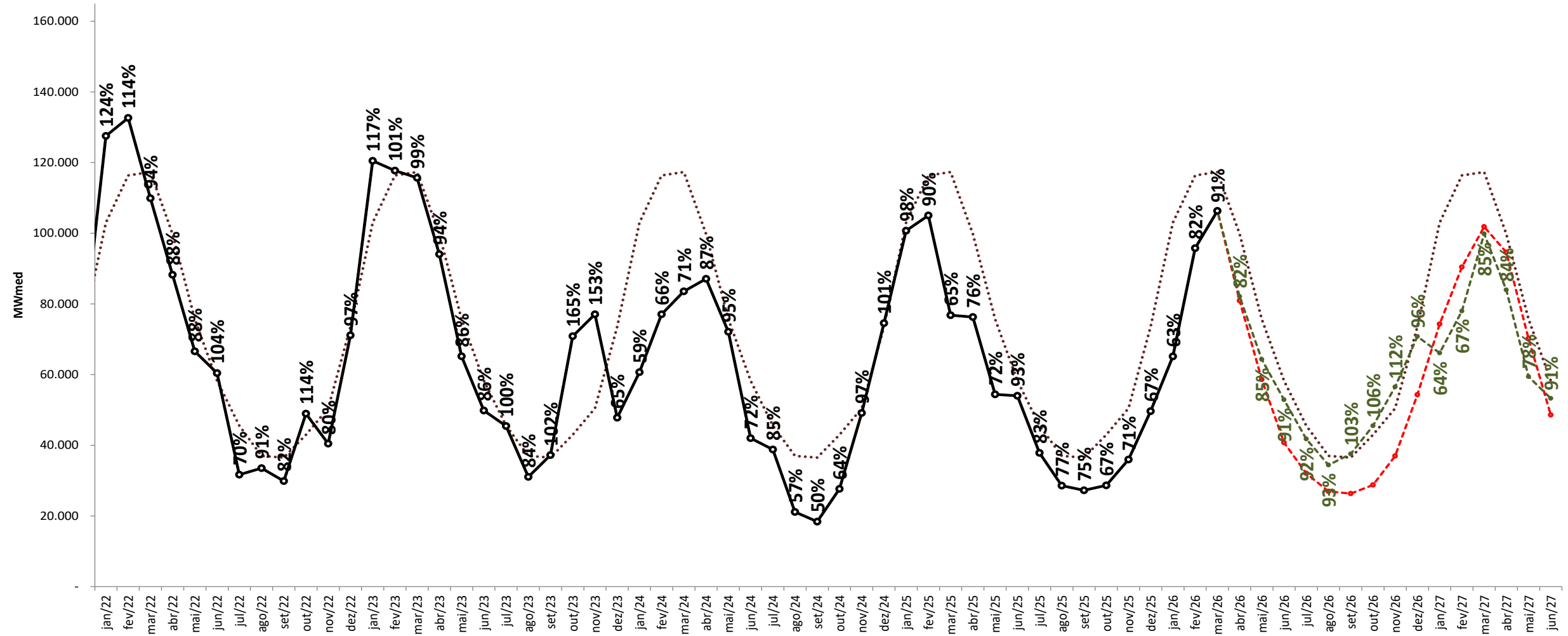
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



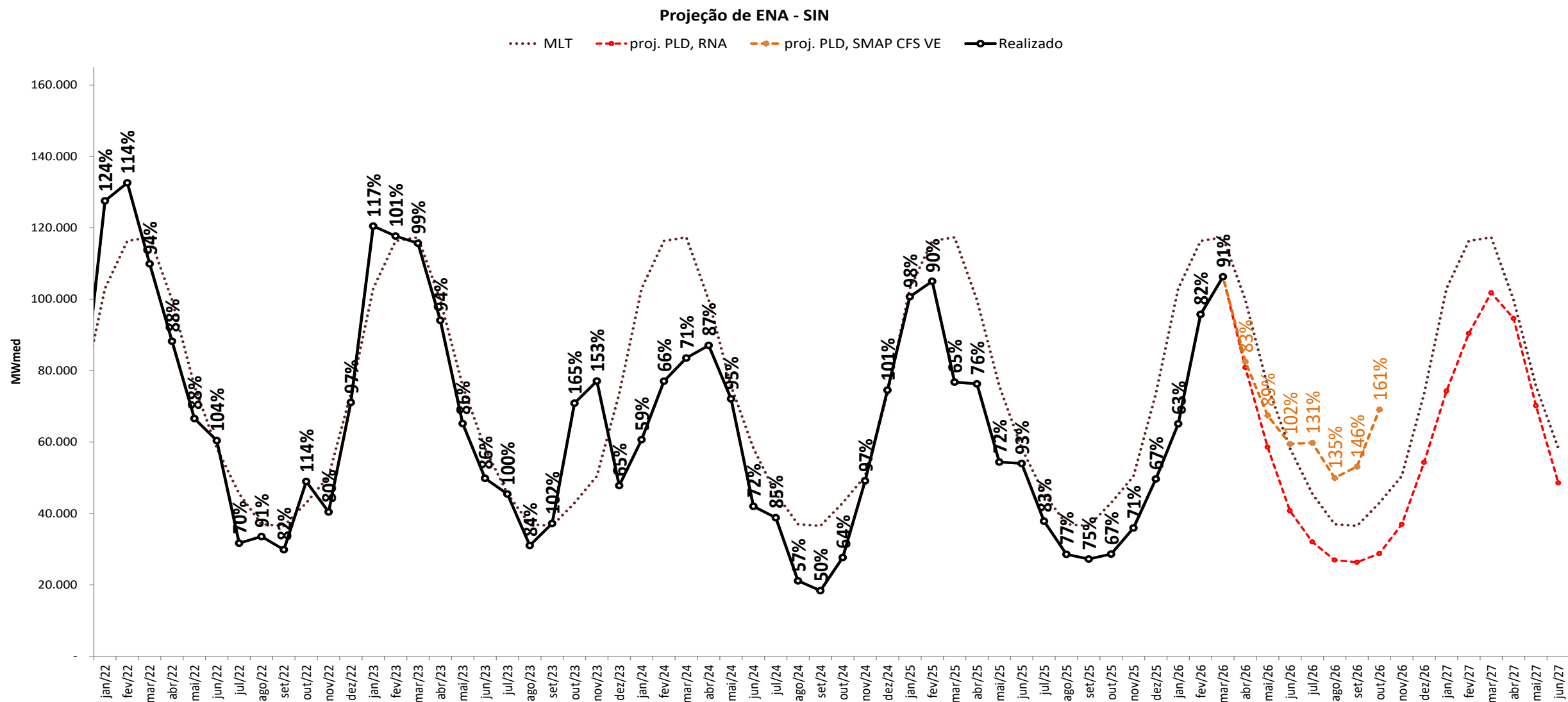
Projeção de ENA - SIN

MLT    proj. PLD, RNA    proj. PLD, SMAP 2018    Realizado



# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



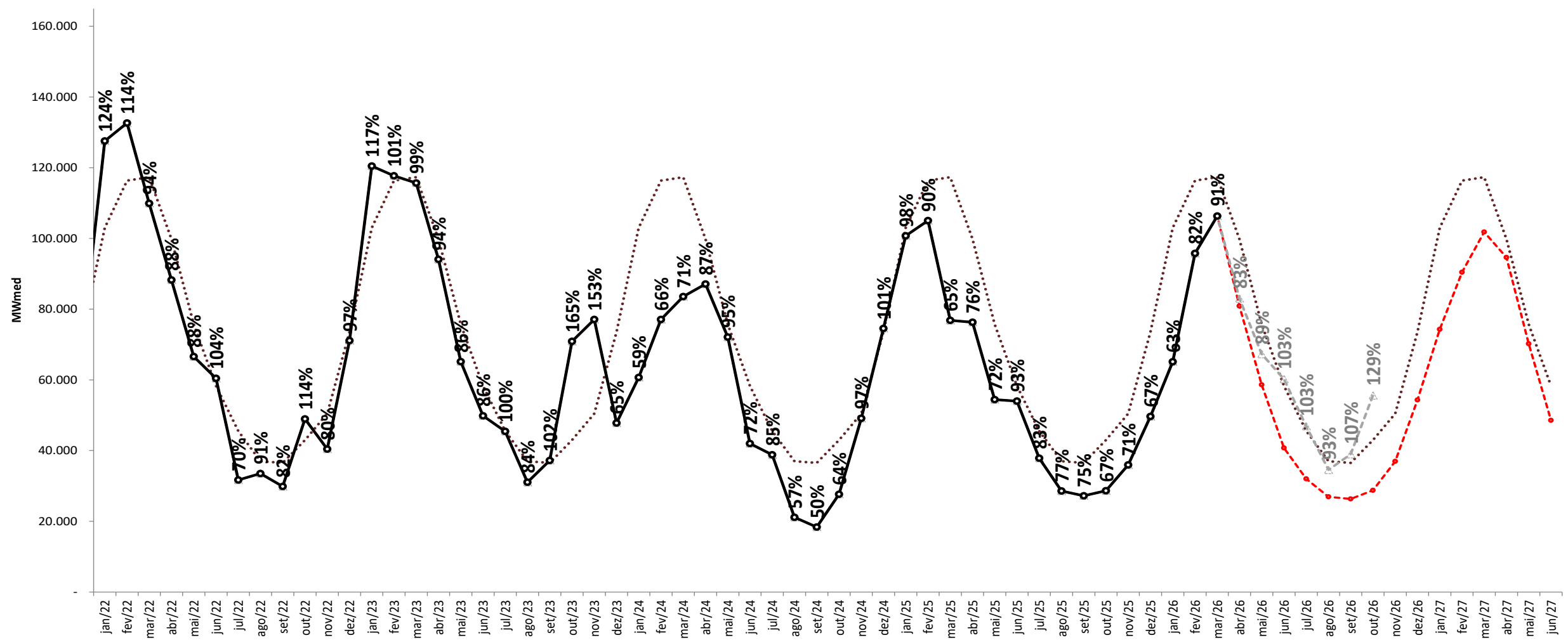
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Projeção de ENA - SIN

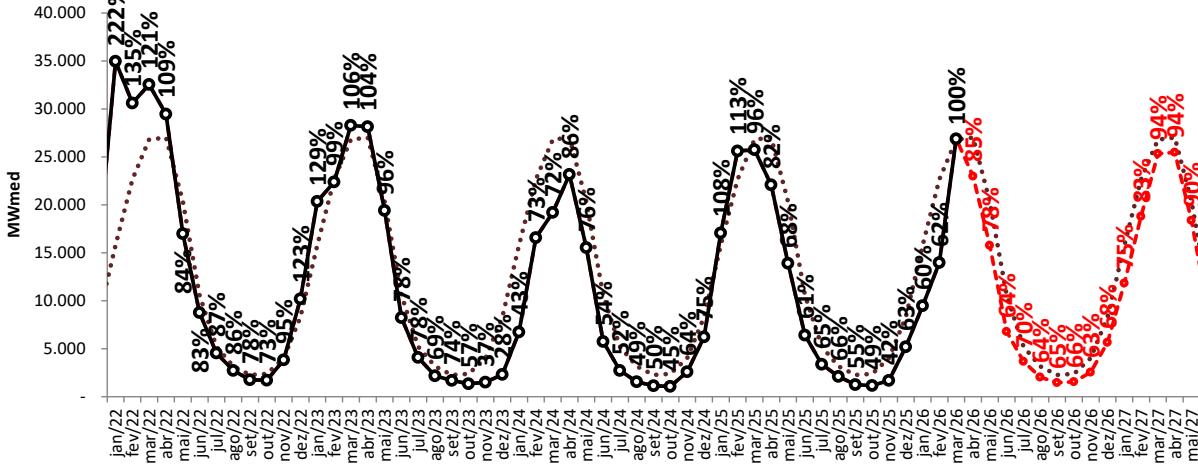
..... MLT    - - - - - proj. PLD, RNA    - - - - - proj. PLD, SMAP CFS LI    ● - - - - - Realizado



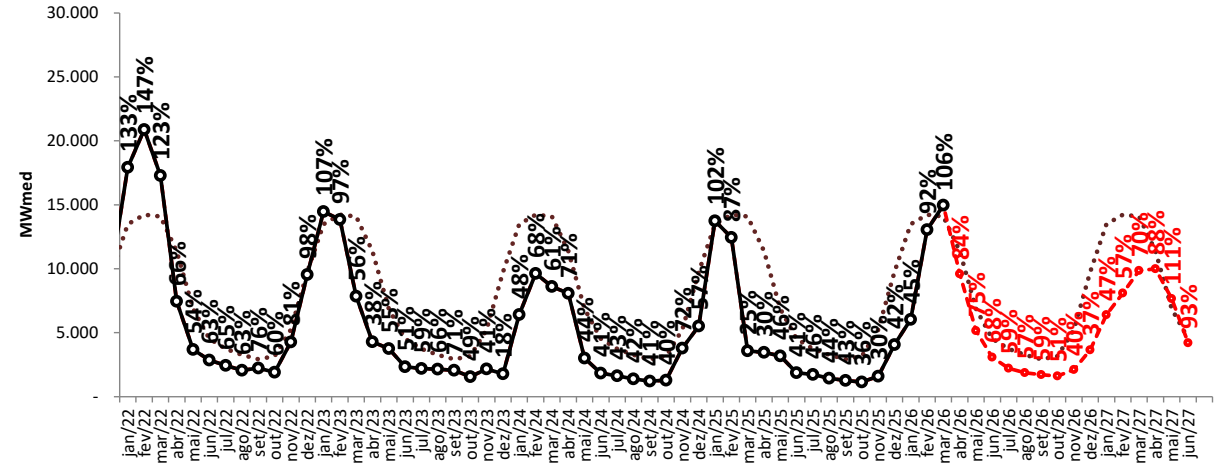
# projeção de energia natural afluente

## proj. PLD RNA

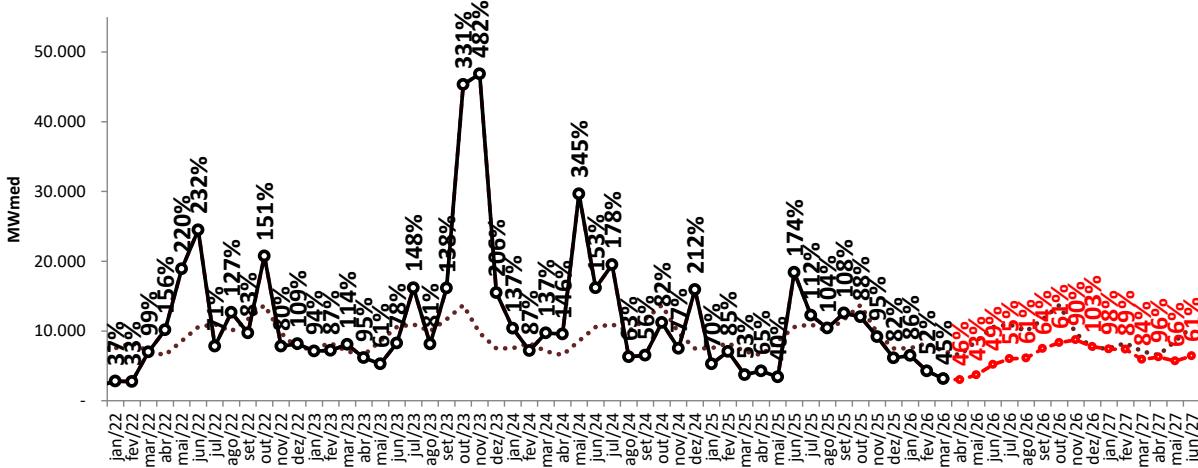
Projeção de ENA - N



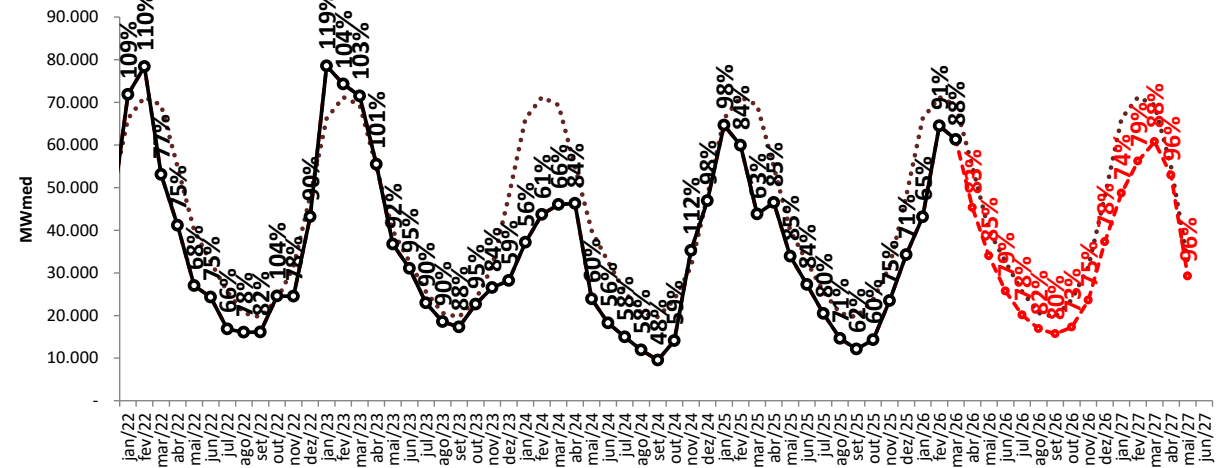
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

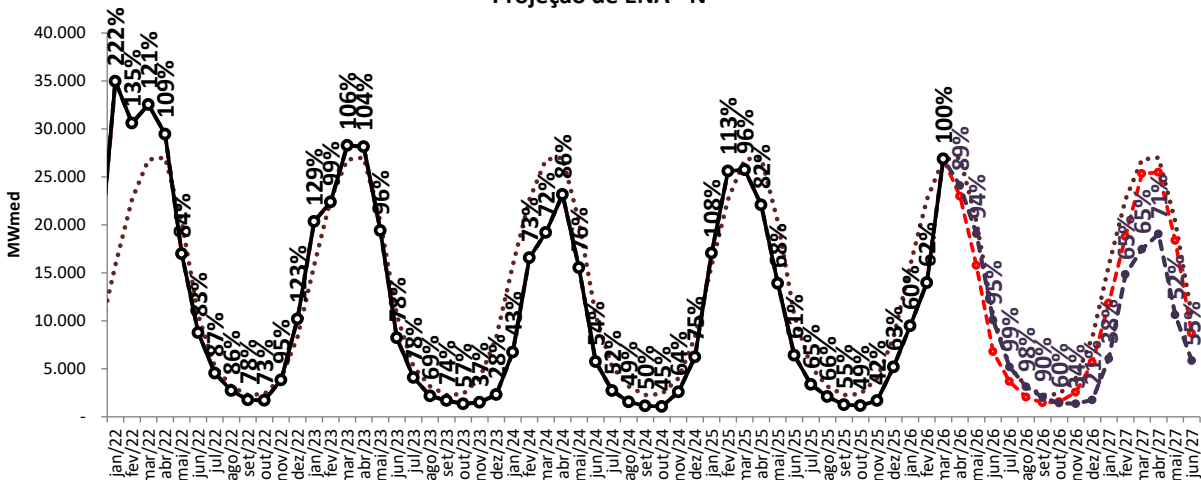
—○— Realizado

—●— ENA RNA

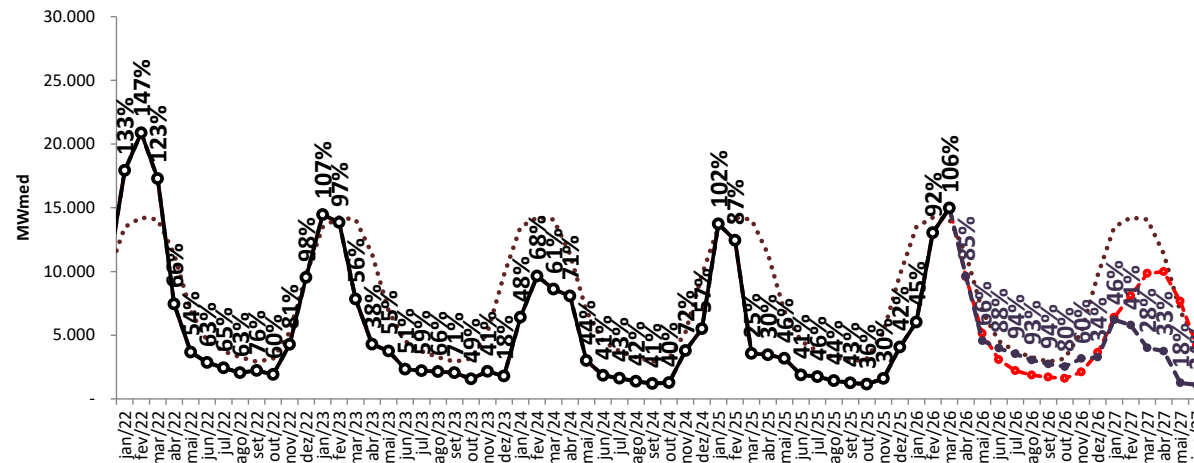
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

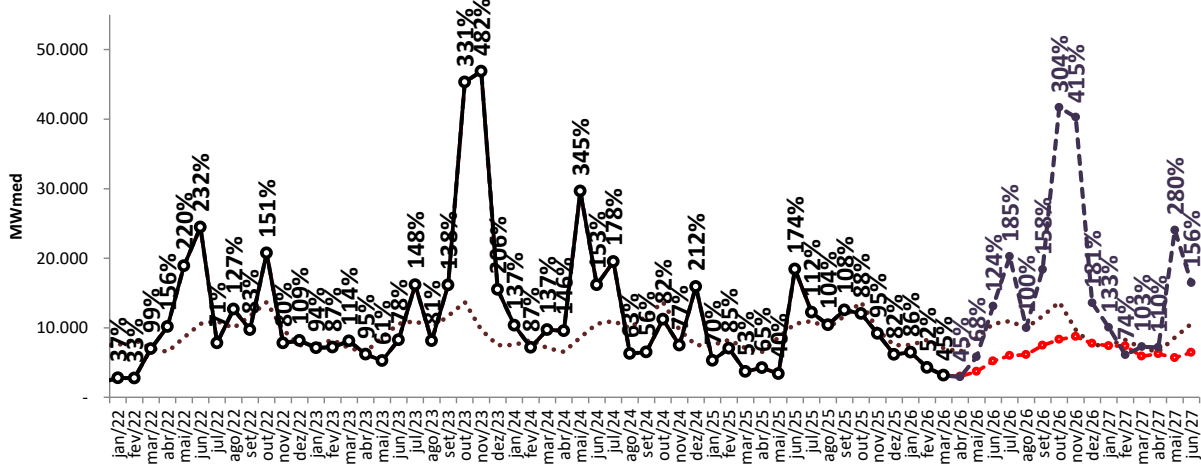
Projeção de ENA - N



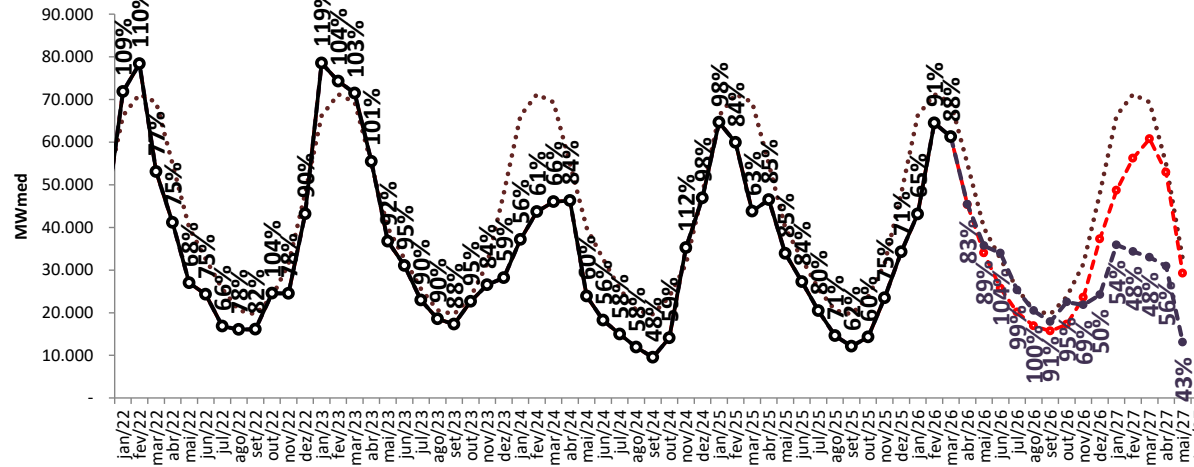
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

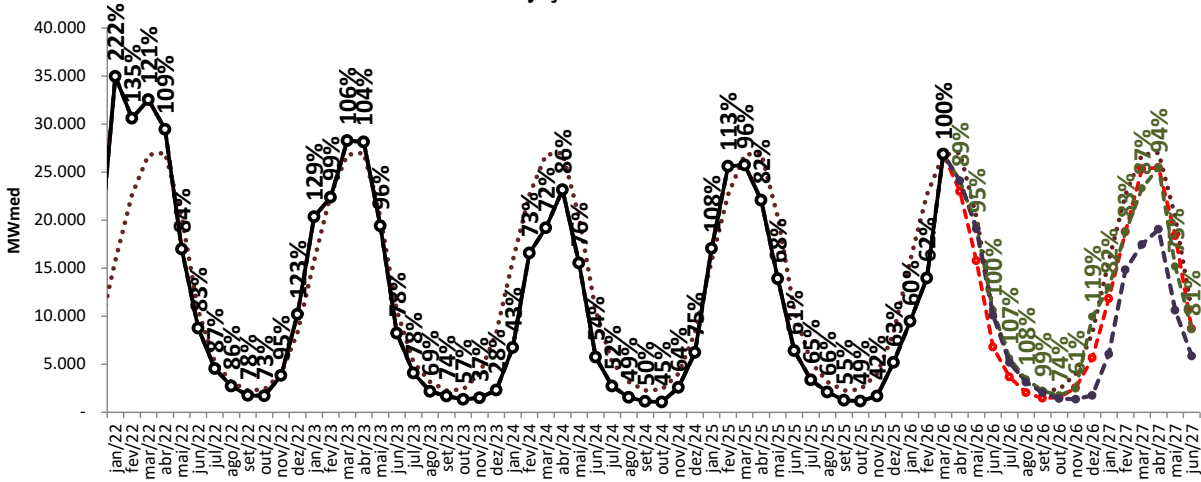
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

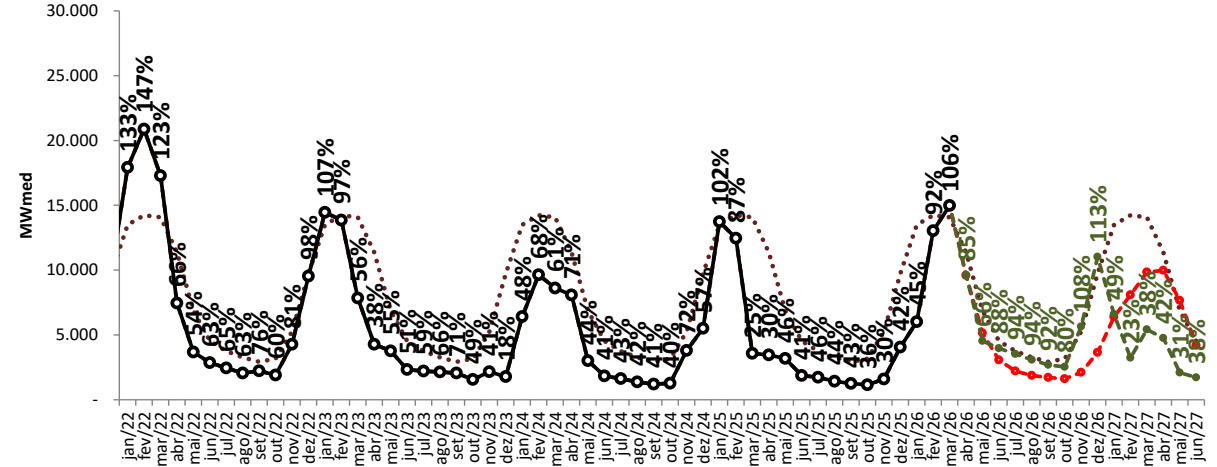
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

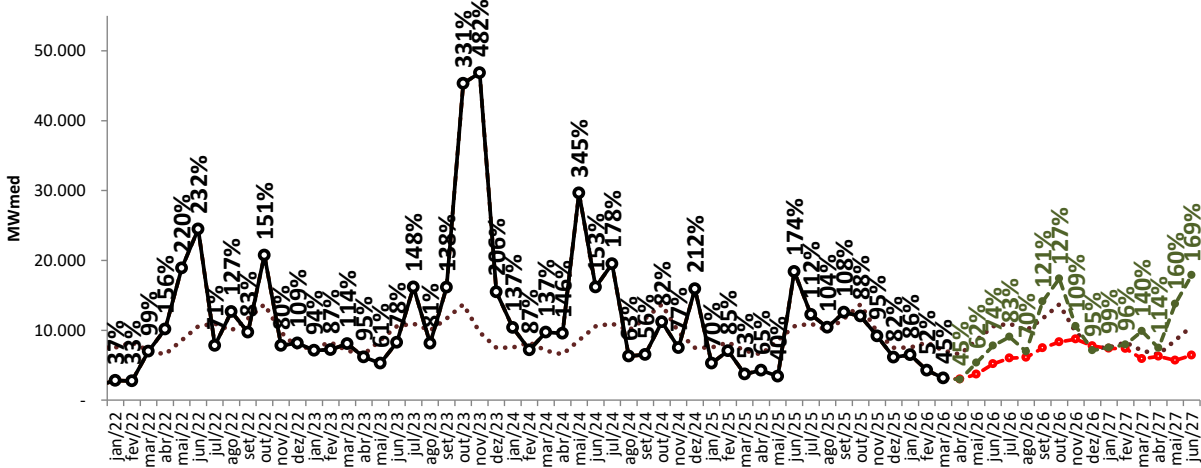
Projeção de ENA - N



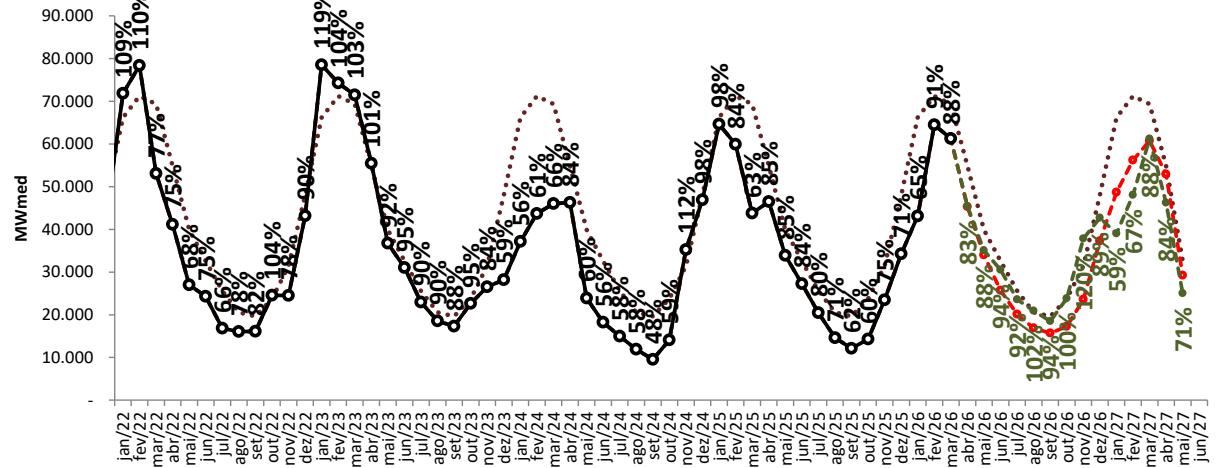
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

-●- proj. PLD, SMAP 2023

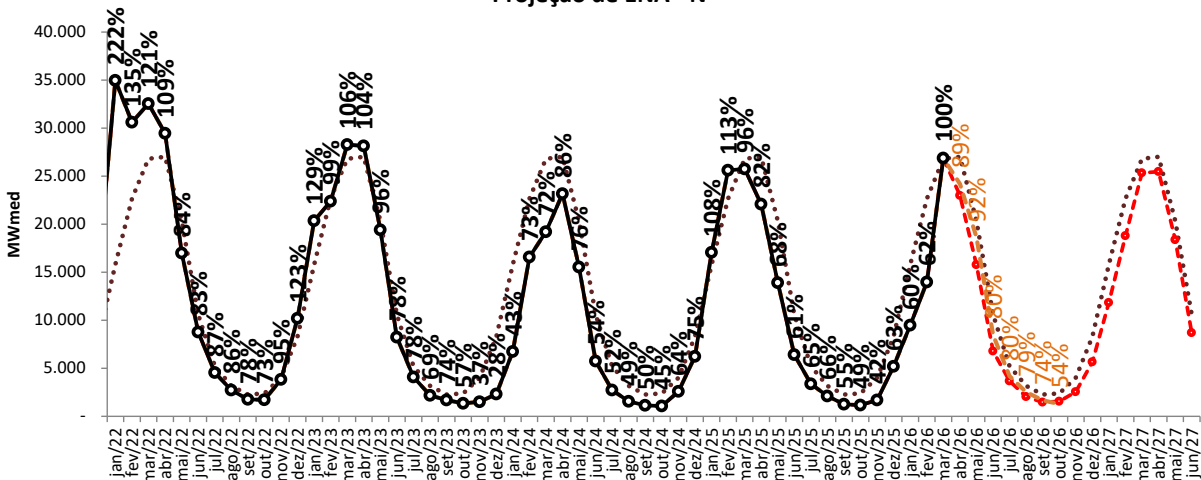
-●- proj. PLD, SMAP 2018

# projeção de energia natural afluente

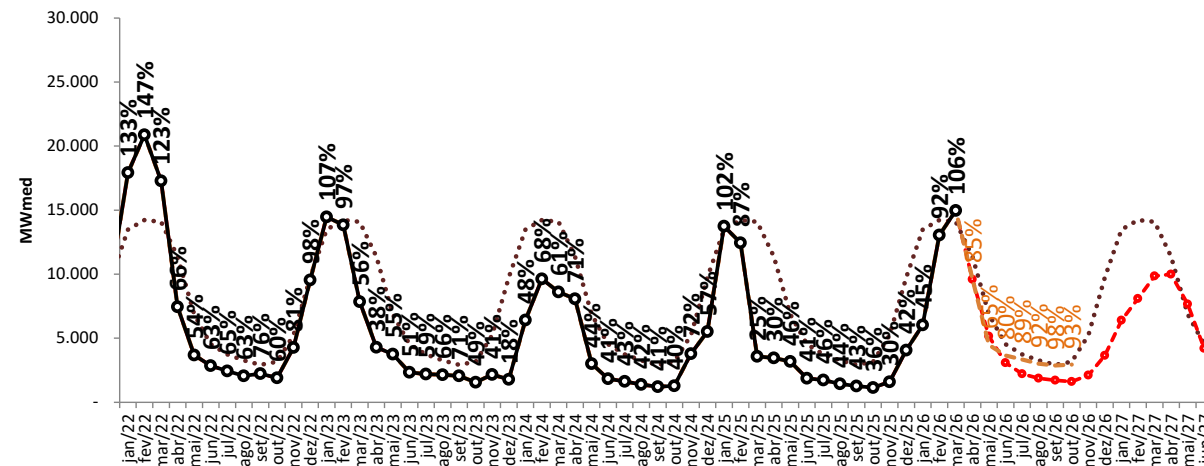
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



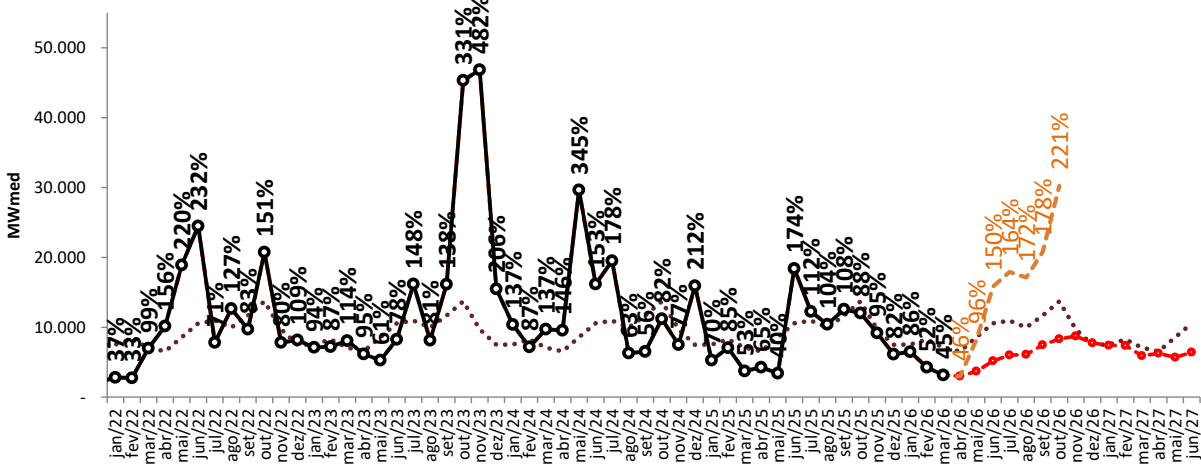
Projeção de ENA - N



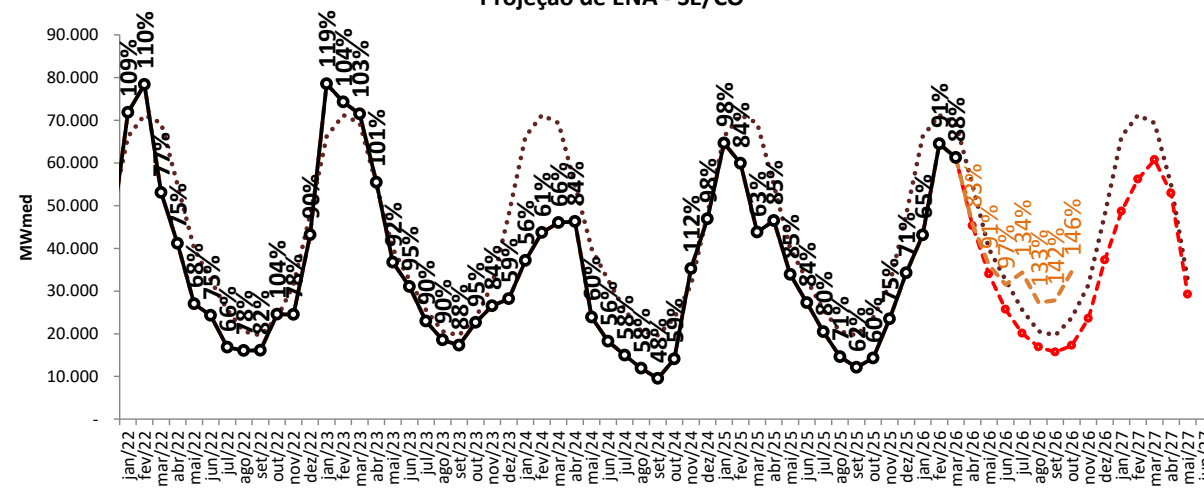
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

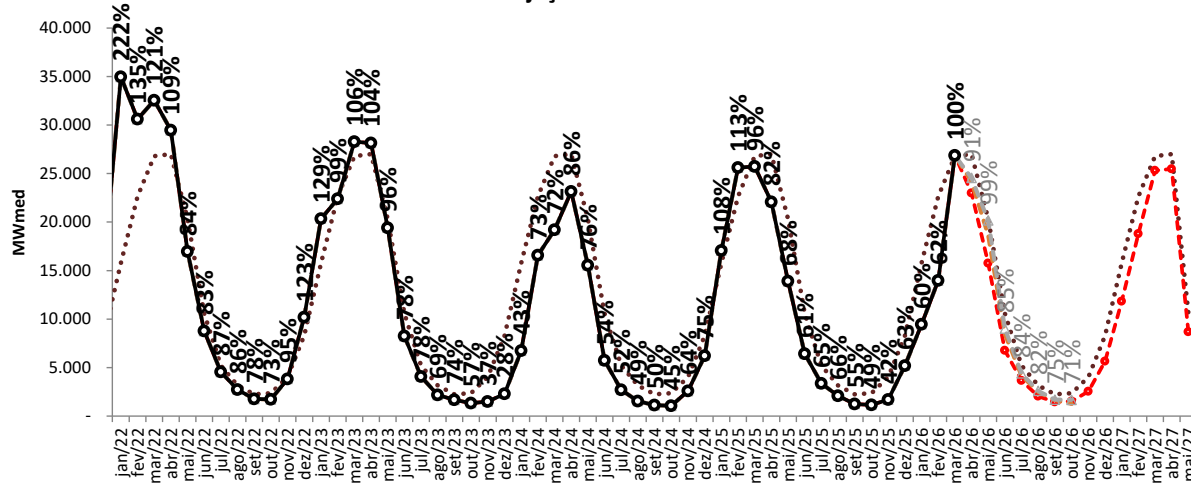


..... MLT      ○ Realizado      -●- ENA RNA      -●- proj. PLD, SMAP 2023      -●- proj. PLD, SMAP CFS VE      -●- proj. PLD, SMAP 2018

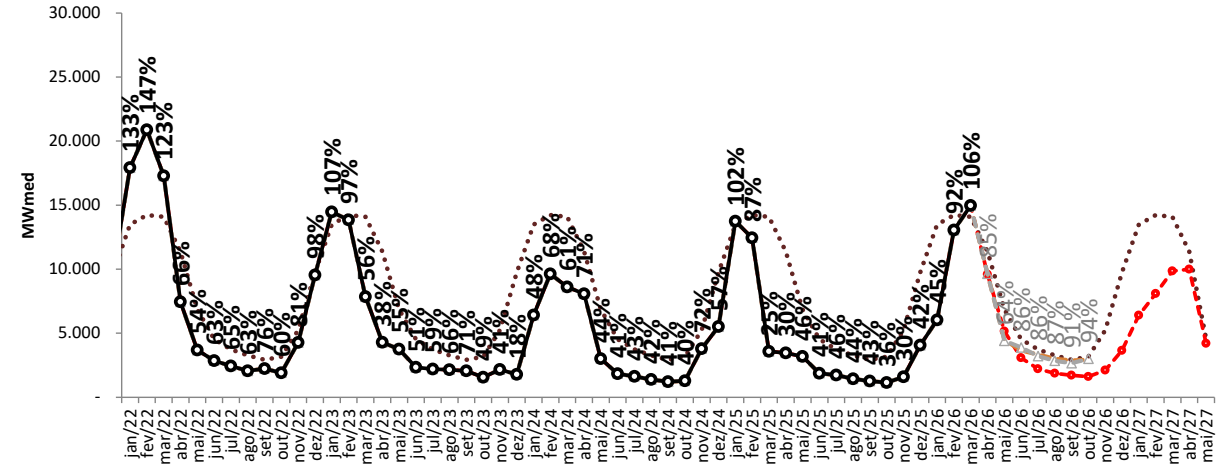
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

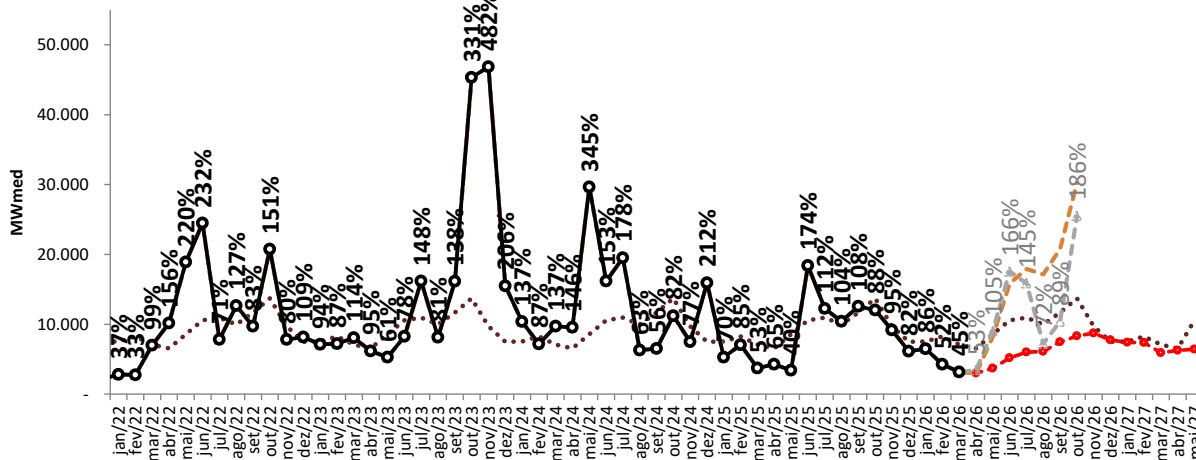
Projeção de ENA - N



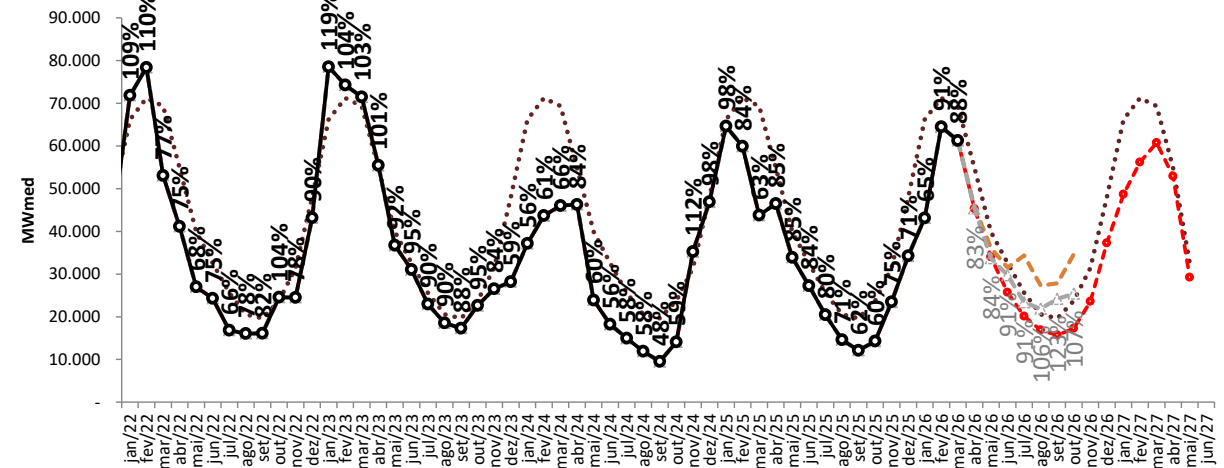
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—○— proj. PLD, SMAP CFS VE

..... proj. PLD, SMAP CFS LI

# tabela resumo da projeção de ena (% MLT)

SE/CO	abr/26	mai/26	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
proj. PLD, RNA	83	85	79	78	82	80	73	75	78	74	79	88	96	96	90
proj. PLD, SMAP 2023	83	89	104	99	100	91	95	69	50	54	48	48	56	43	40
proj. PLD, SMAP 2018	83	88	94	92	102	94	100	120	89	59	67	88	84	71	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	91	97	134	133	142	146	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	84	91	91	106	123	107	-	-	-	-	-	-	-	-

S	abr/26	mai/26	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
proj. PLD, RNA	46	43	49	55	61	64	61	90	103	98	89	84	96	66	61
proj. PLD, SMAP 2023	45	68	124	185	100	158	304	415	181	133	74	103	110	280	156
proj. PLD, SMAP 2018	45	62	74	83	70	121	127	109	95	99	96	140	114	160	169
proj. PLD, SMAP CFS VE	46	96	150	164	172	178	221	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	53	105	166	145	72	89	186	-	-	-	-	-	-	-	-

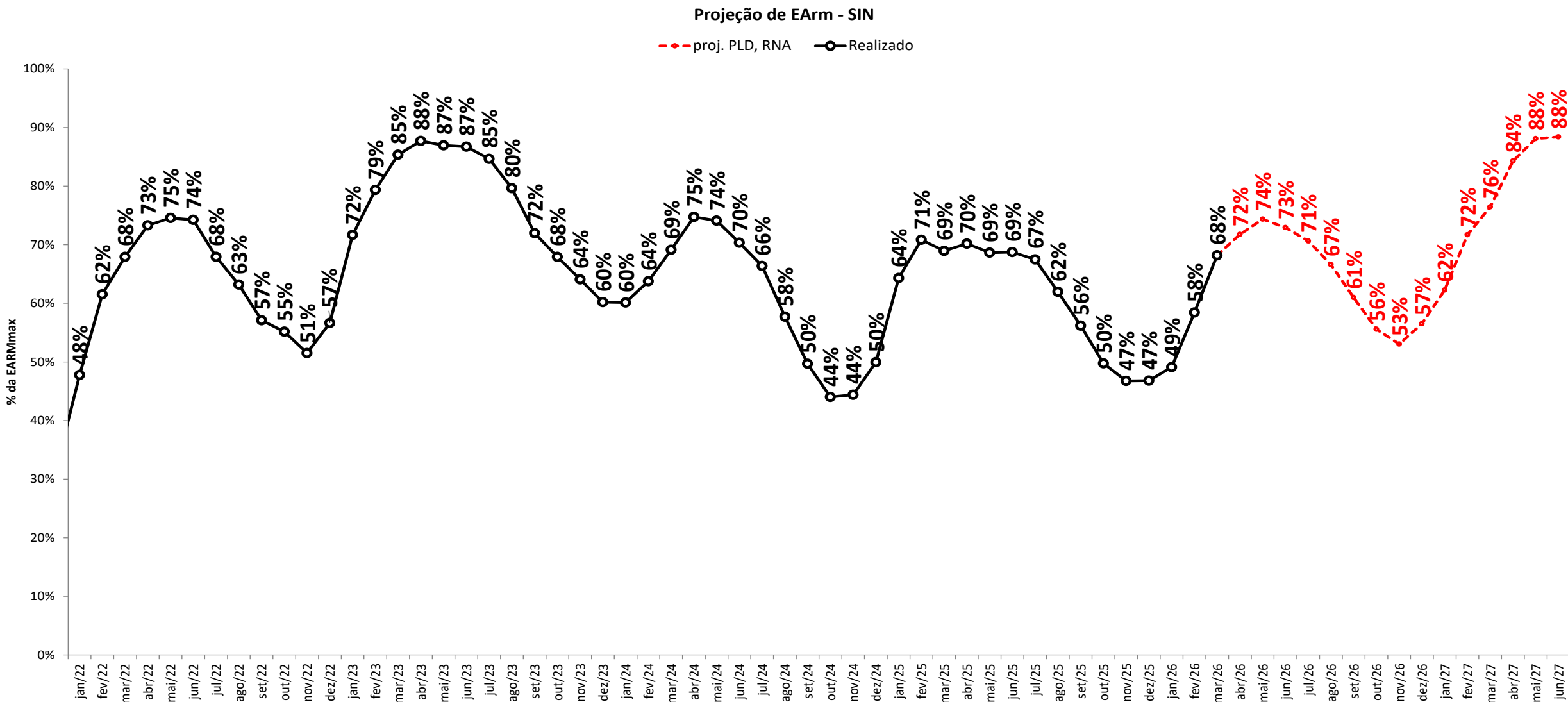
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	84	75	68	59	57	59	51	40	37	47	57	70	88	111	93
proj. PLD, SMAP 2023	85	66	88	94	93	94	80	60	34	46	41	28	33	18	24
proj. PLD, SMAP 2018	85	66	88	94	94	92	80	108	113	49	23	38	42	31	38
proj. PLD, SMAP CFS VE	85	65	80	89	92	98	93	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	64	86	86	87	91	94	-	-	-	-	-	-	-	-

N	abr/26	mai/26	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
proj. PLD, RNA	85	78	64	70	64	65	66	63	68	75	83	94	94	90	82
proj. PLD, SMAP 2023	89	94	95	99	98	90	60	34	21	38	65	65	71	52	55
proj. PLD, SMAP 2018	89	95	100	107	108	99	74	61	119	82	83	87	94	75	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	89	92	80	80	79	74	54	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	99	85	84	82	75	71	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	abr/26	mai/26	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
proj. PLD, RNA	81	77	70	70	73	72	67	73	74	72	78	87	95	93	83
proj. PLD, SMAP 2023	82	86	105	119	99	112	159	132	58	57	52	53	61	70	63
proj. PLD, SMAP 2018	82	85	91	92	93	103	106	112	96	64	67	85	84	78	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	89	102	131	135	146	161	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	89	103	103	93	107	129	-	-	-	-	-	-	-	-

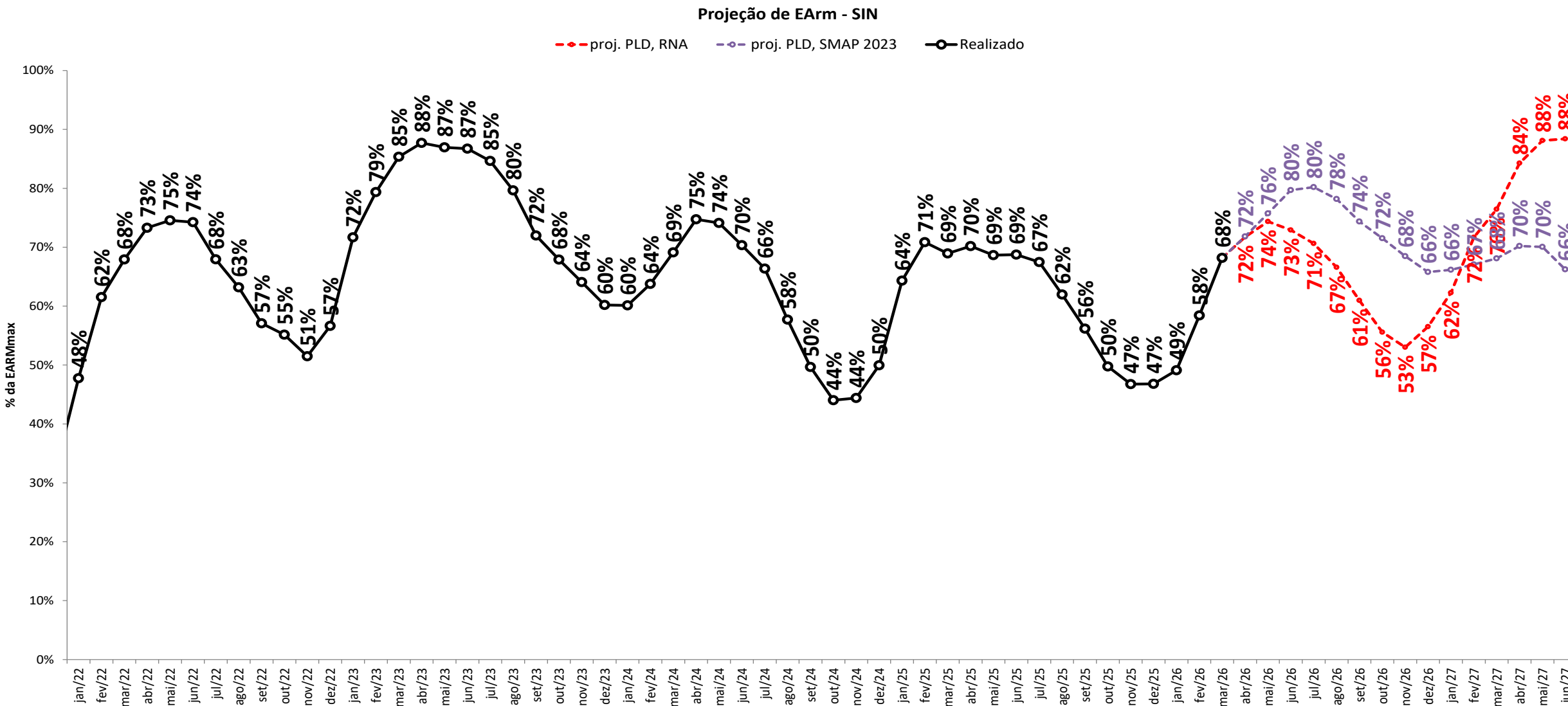
# projeção de energia armazenada

## proj. PLD RNA

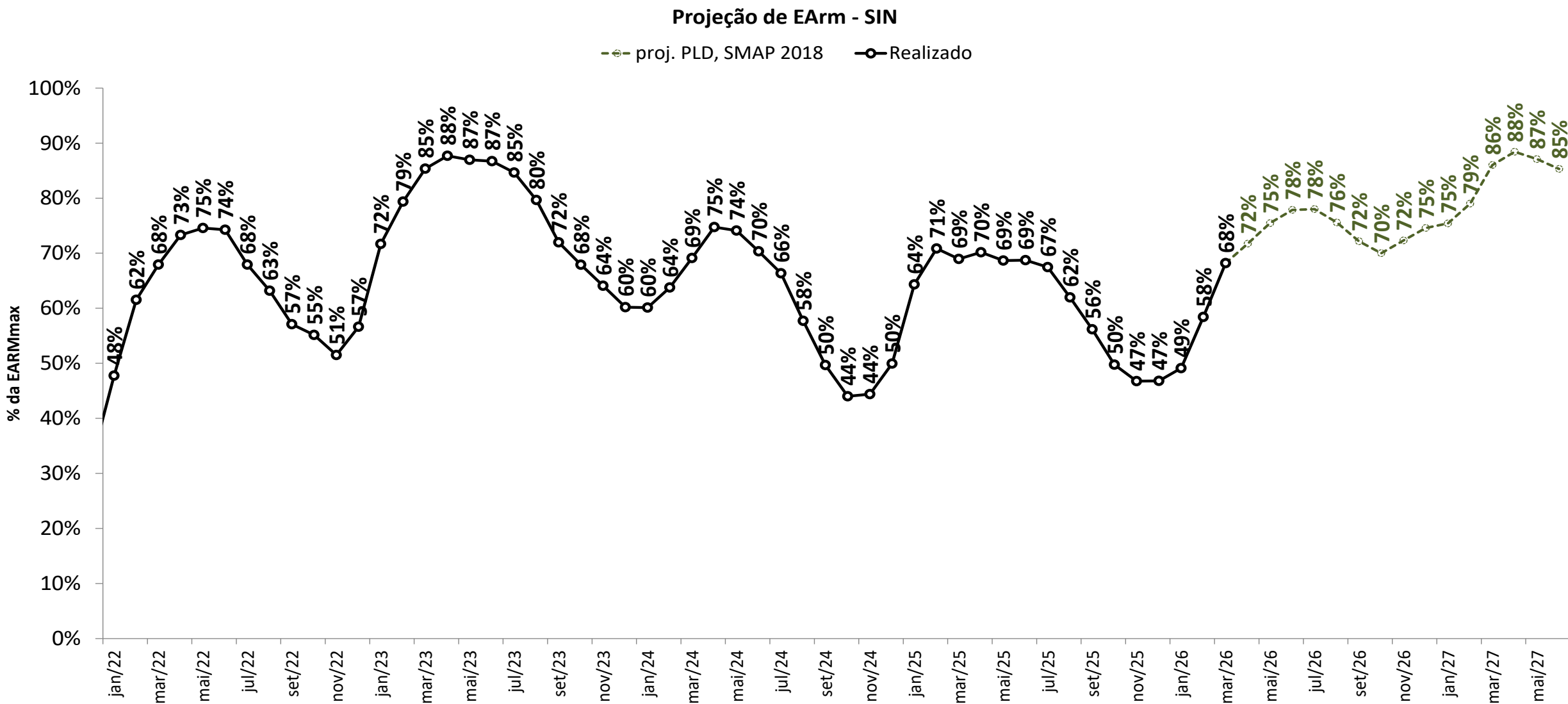


# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

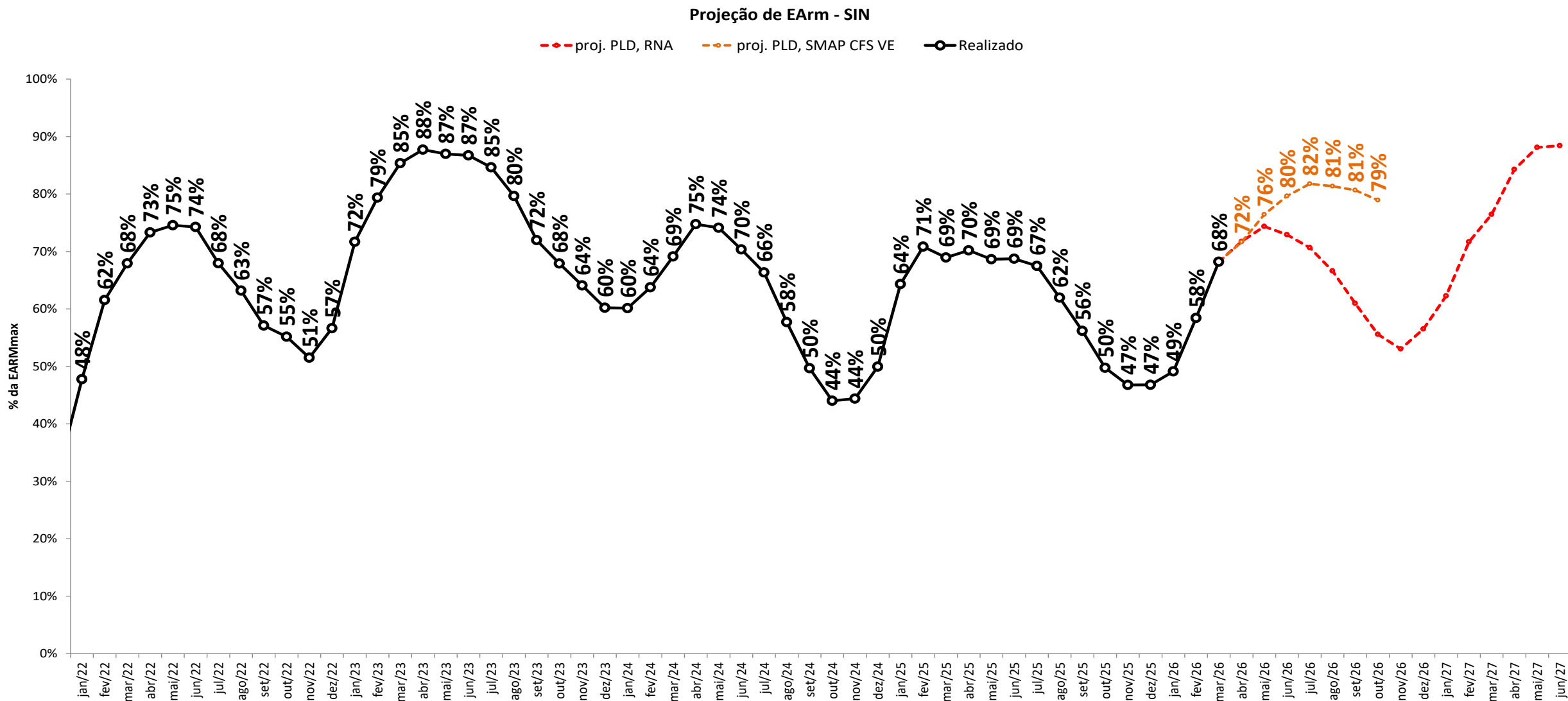


projeção de energia armazenada  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



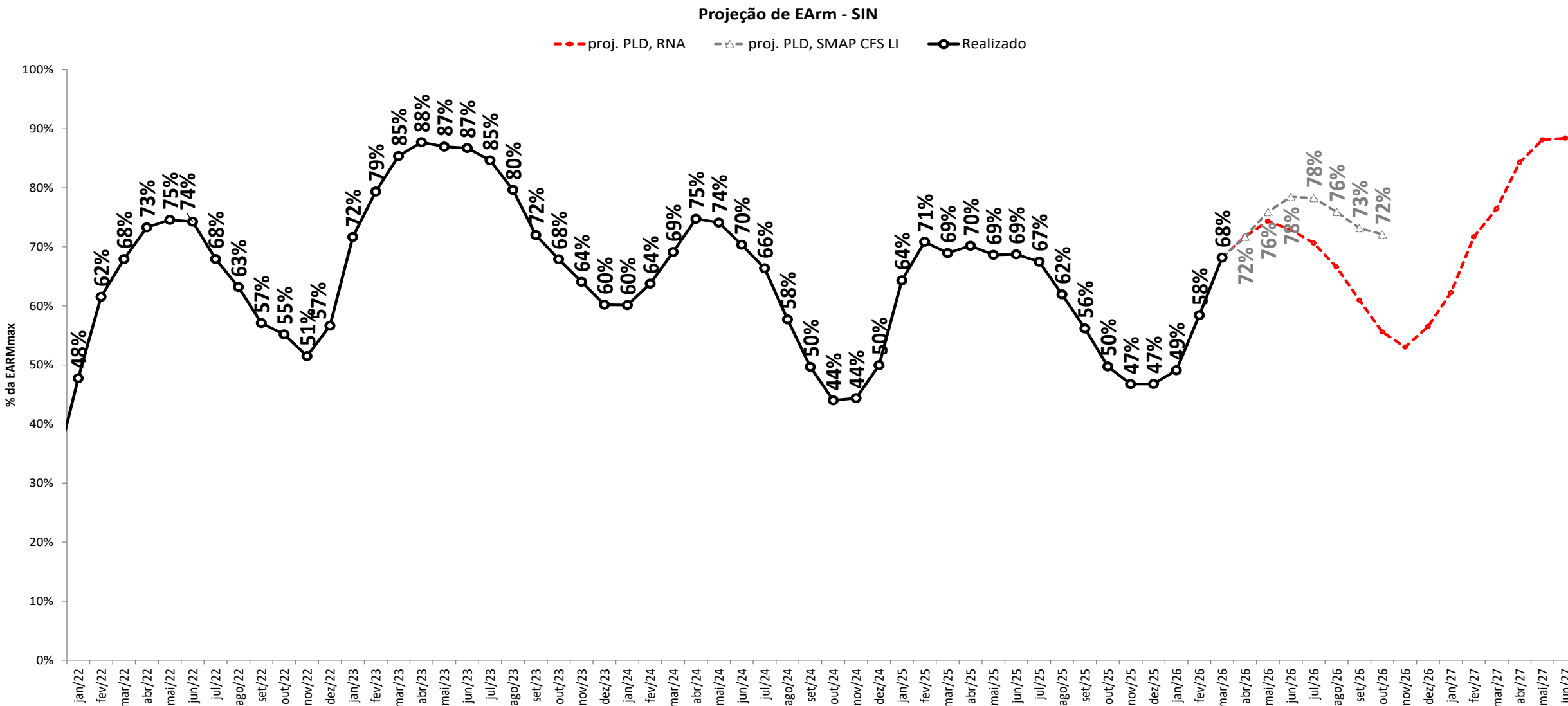
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



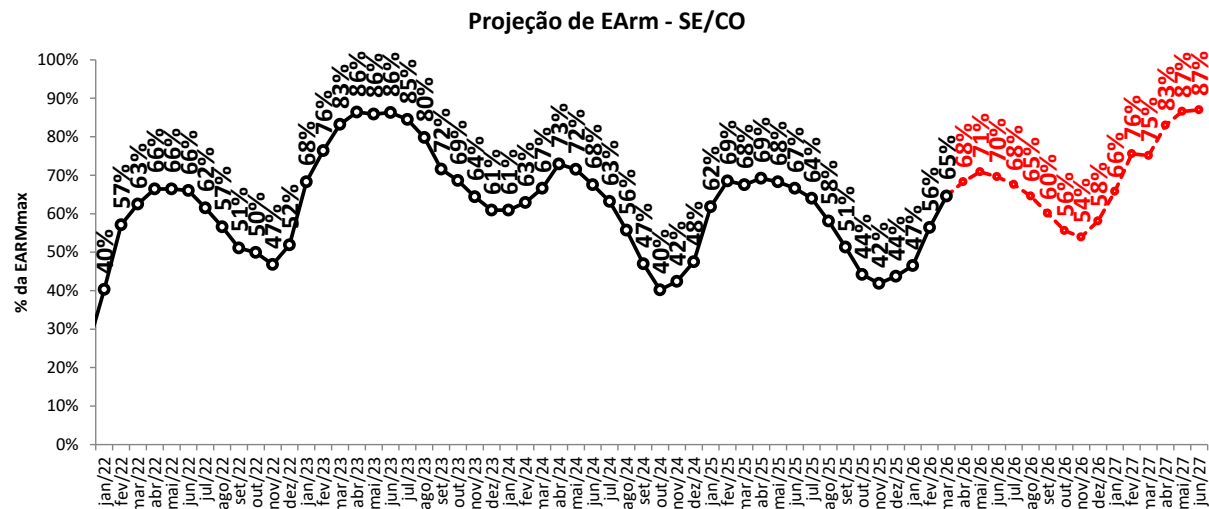
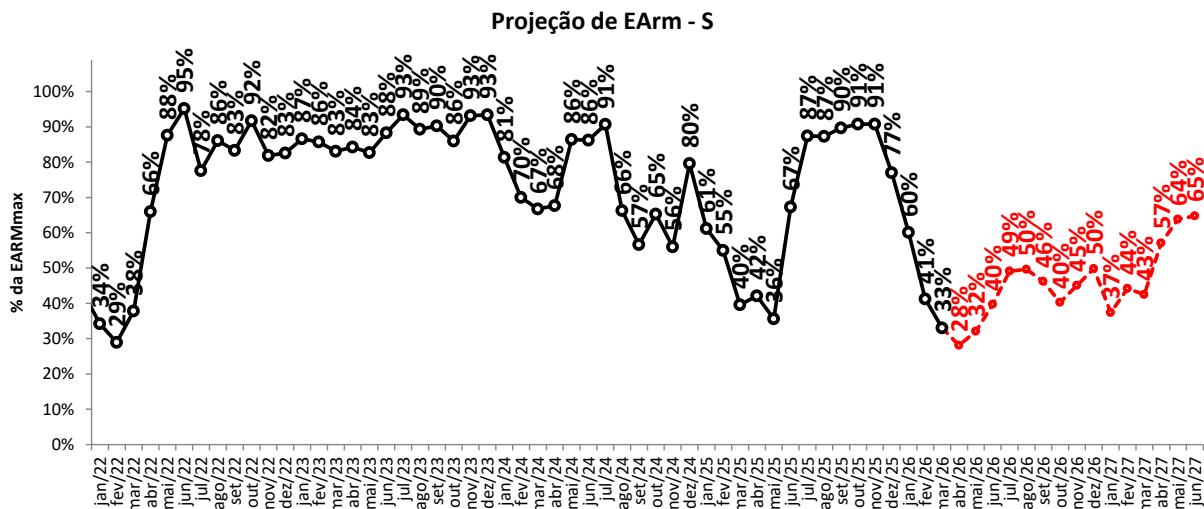
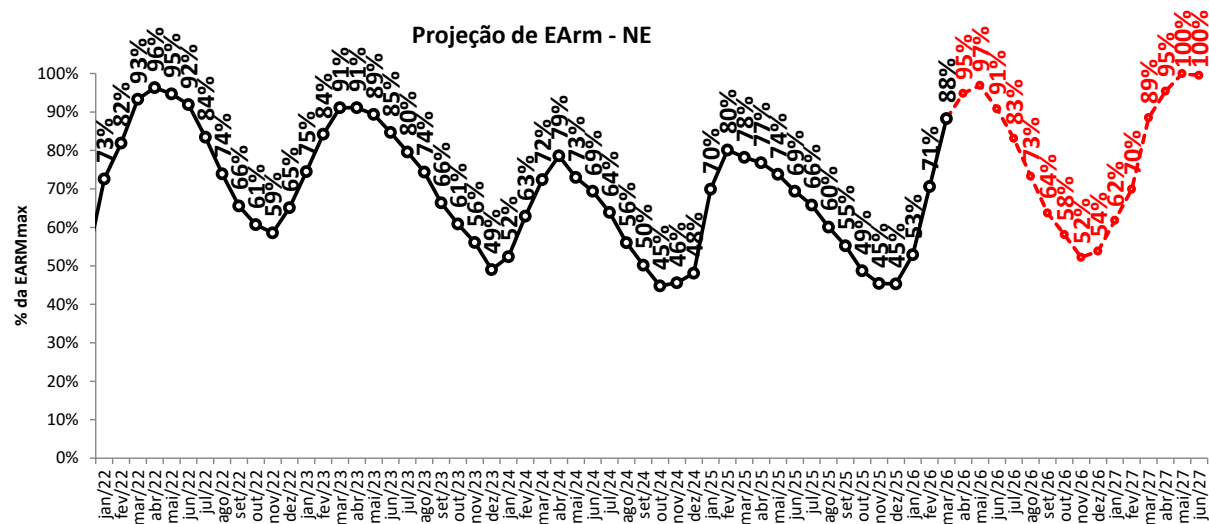
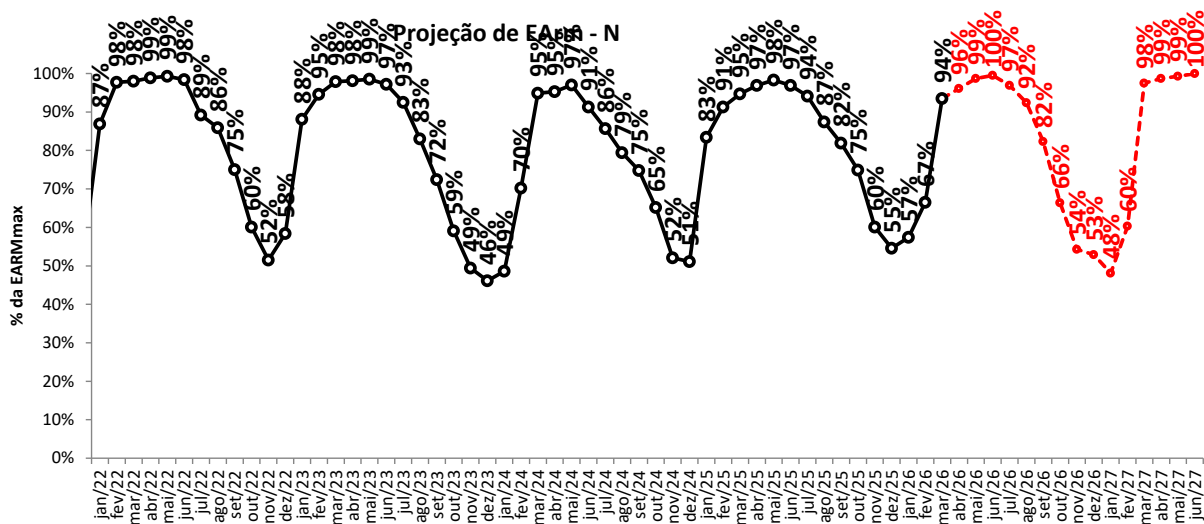
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

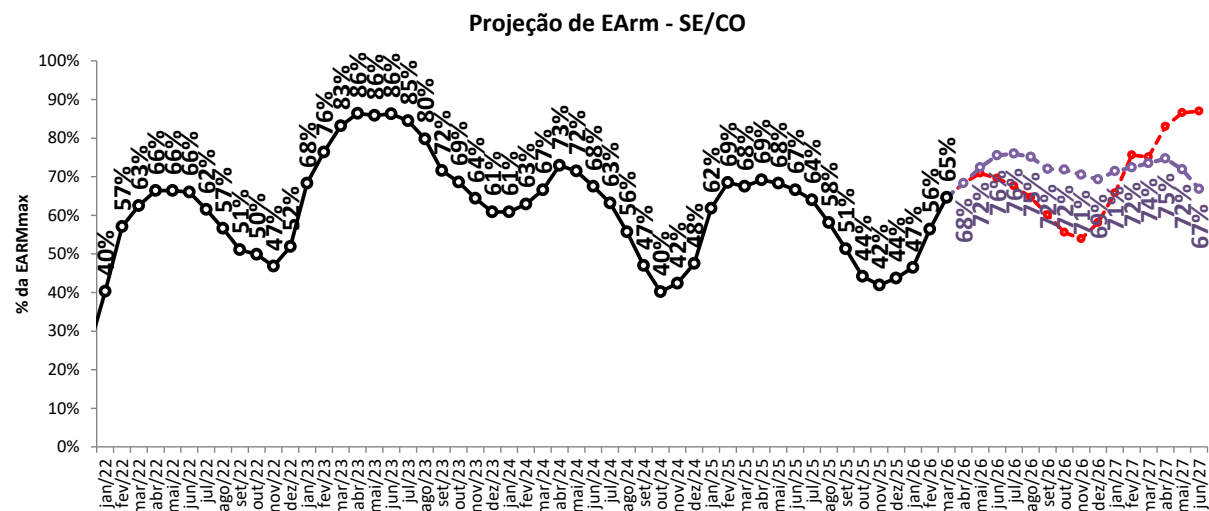
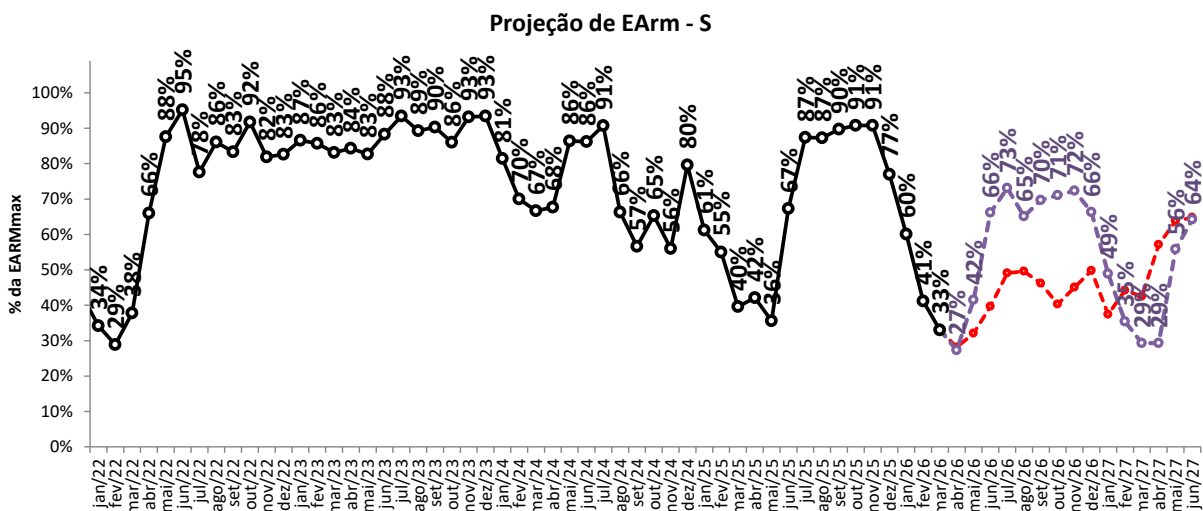
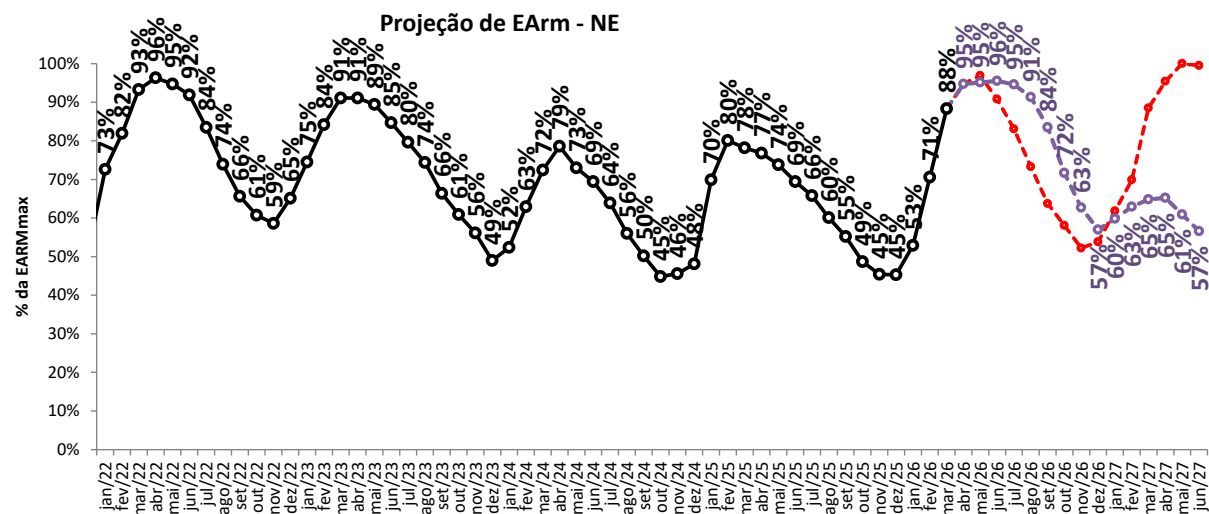
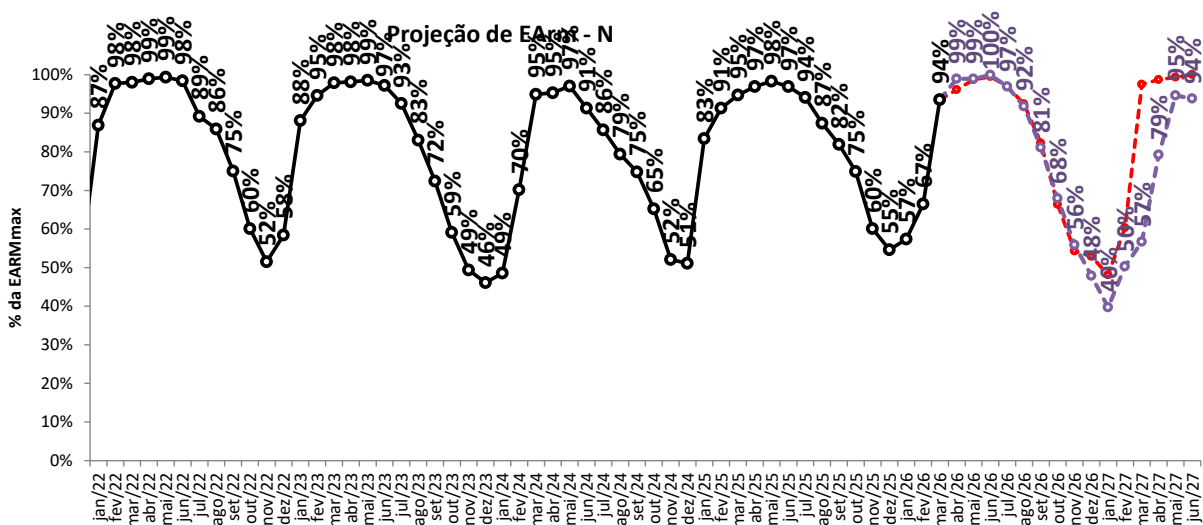
proj. PLD RNA



○ - proj. PLD, RNA

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

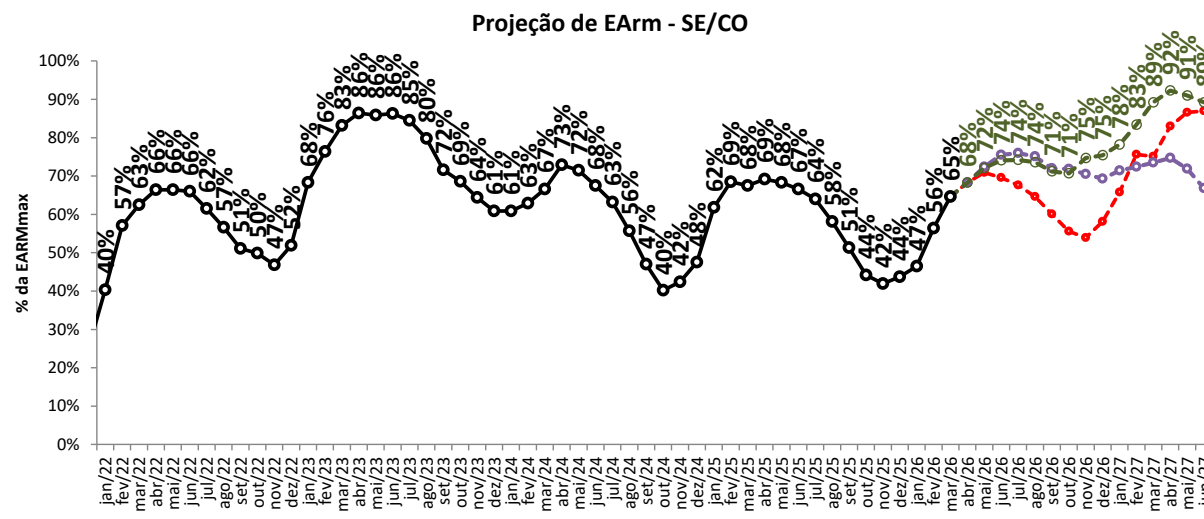
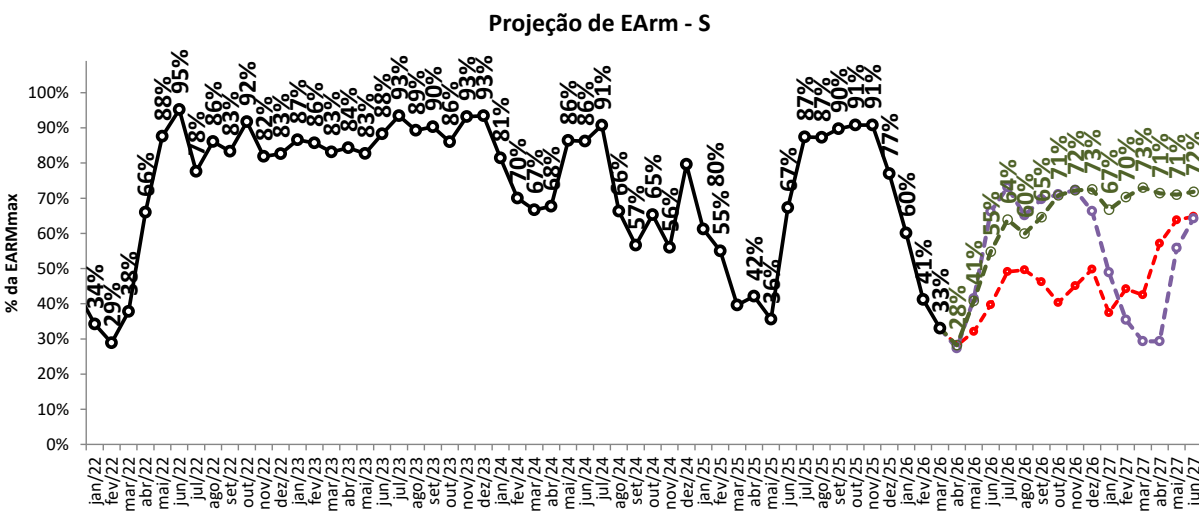
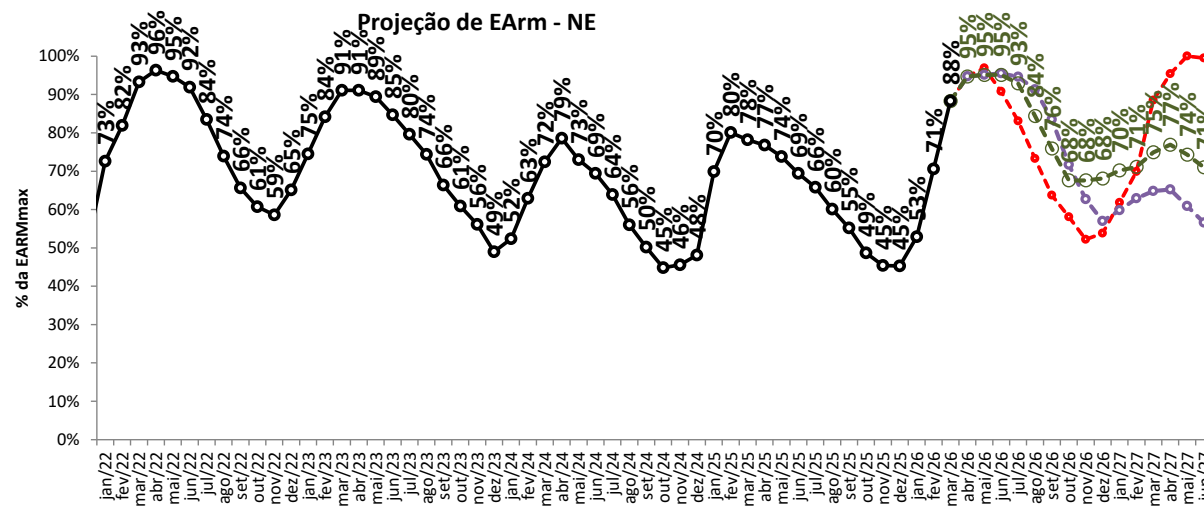
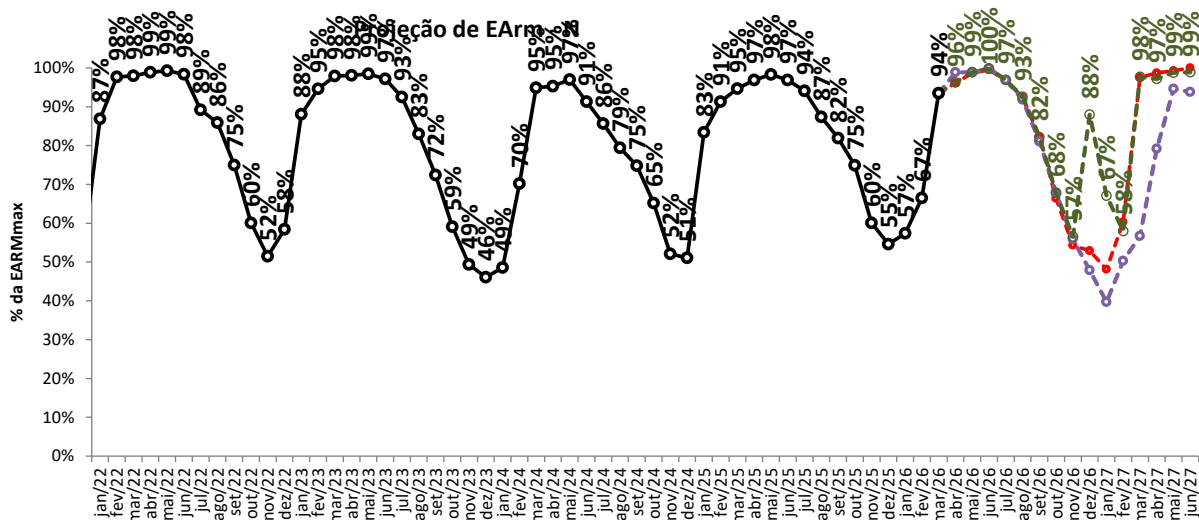


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia armazenada

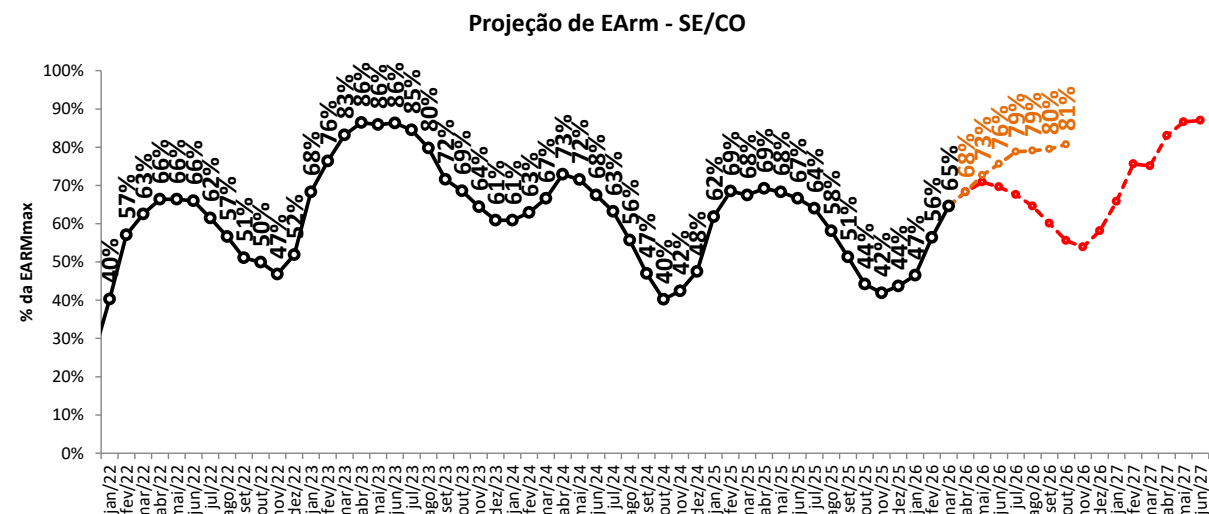
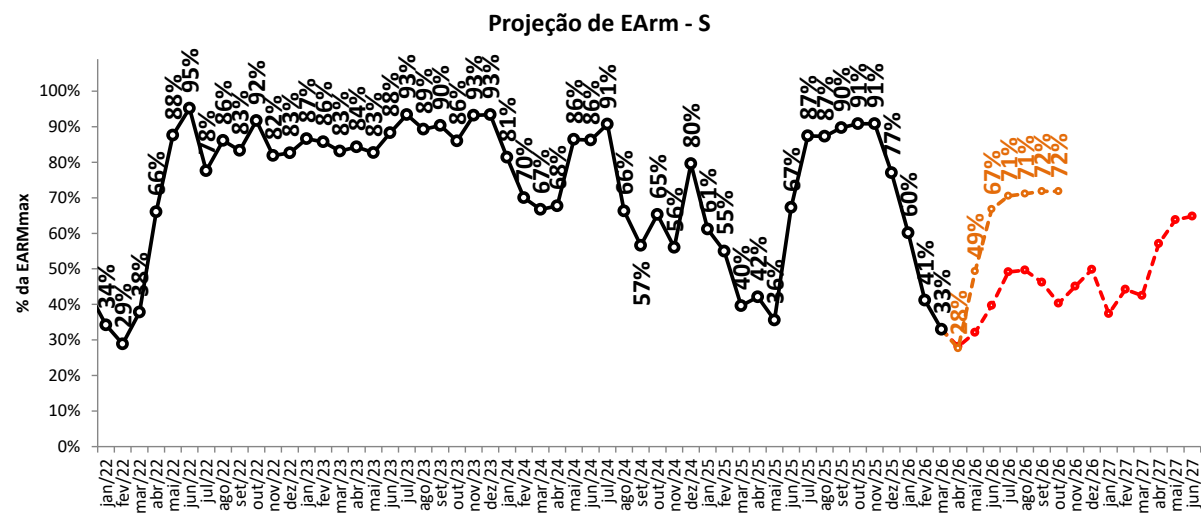
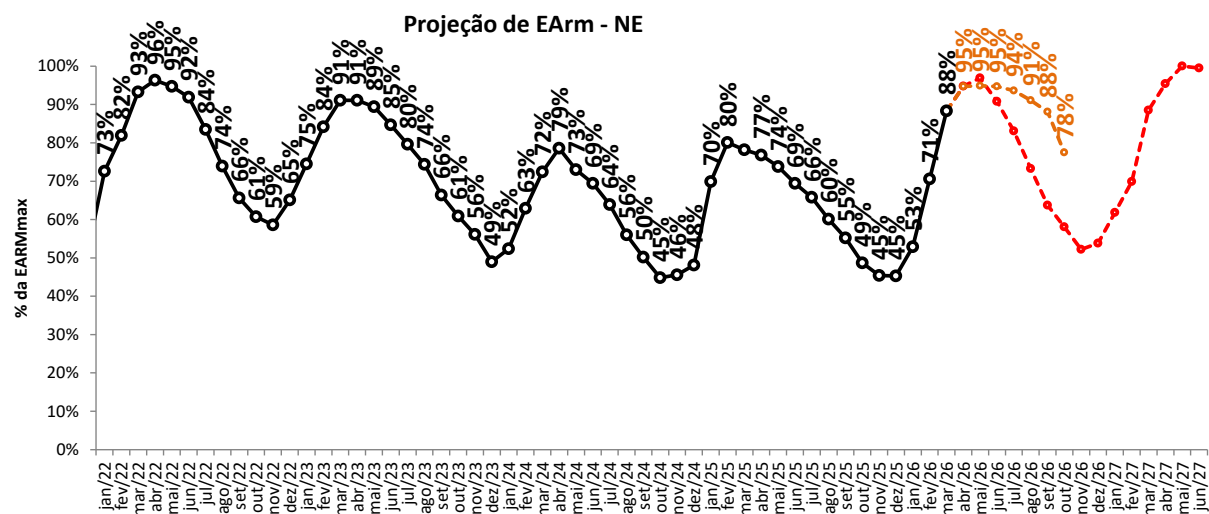
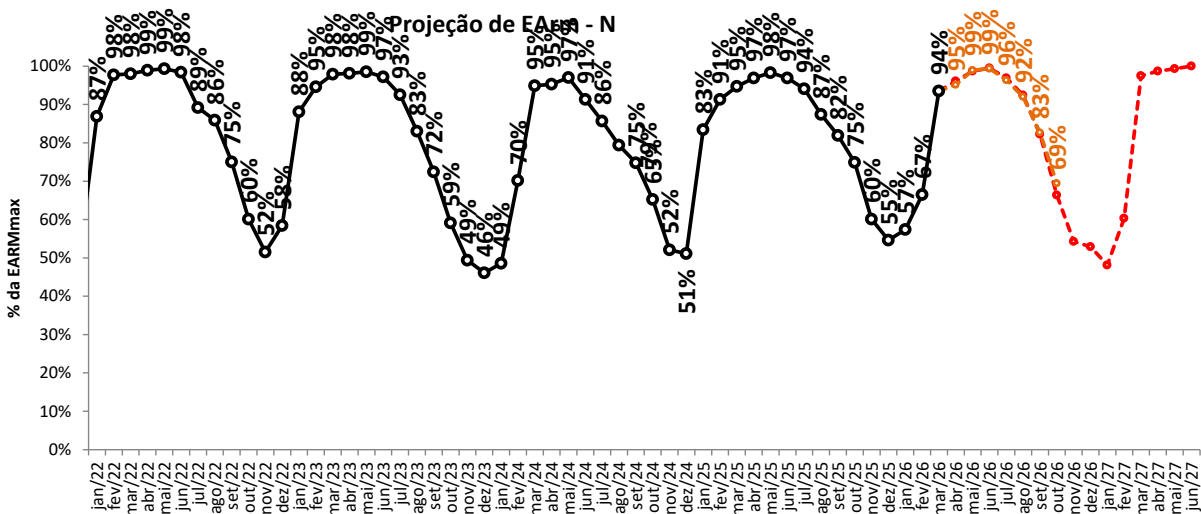
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- - - 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



# tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	68	71	70	68	65	60	56	54	58	66	76	75	83	87
proj. PLD, SMAP 2023	68	72	76	76	75	72	72	71	69	71	72	74	75	72
proj. PLD, SMAP 2018	68	72	74	74	74	71	71	75	75	78	83	89	92	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	73	76	79	79	80	81	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	72	74	74	73	73	73	-	-	-	-	-	-	-

S	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	28	32	40	49	50	46	40	45	50	37	44	43	57	64
proj. PLD, SMAP 2023	27	42	66	73	65	70	71	72	66	49	35	29	29	56
proj. PLD, SMAP 2018	28	41	55	64	60	65	71	72	73	67	70	73	71	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	28	49	67	71	71	72	72	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	27	50	67	71	65	61	72	-	-	-	-	-	-	-

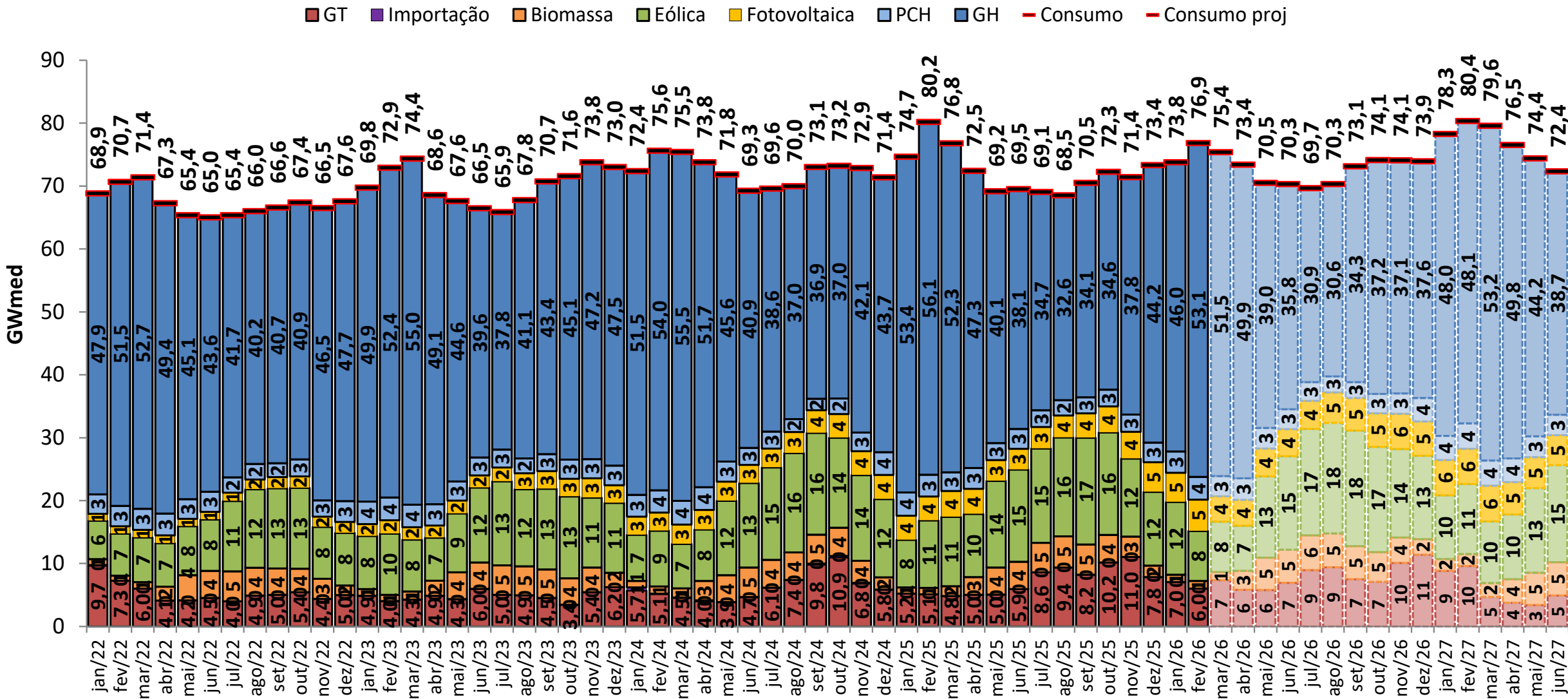
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	95	97	91	83	73	64	58	52	54	62	70	89	95	100
proj. PLD, SMAP 2023	95	95	96	95	91	84	72	63	57	60	63	65	65	61
proj. PLD, SMAP 2018	95	95	95	93	84	76	68	68	68	70	71	75	77	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	95	95	95	94	91	88	78	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	95	95	95	94	87	78	68	-	-	-	-	-	-	-

N	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	96	99	100	97	92	82	66	54	53	48	60	98	99	99
proj. PLD, SMAP 2023	99	99	100	97	92	81	68	56	48	40	50	57	79	95
proj. PLD, SMAP 2018	96	99	100	97	93	82	68	57	88	67	58	98	97	99
proj. PLD, SMAP CFS VE	95	99	99	96	92	83	69	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	96	98	99	96	91	82	68	-	-	-	-	-	-	-

SIN	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	72	74	73	71	67	61	56	53	57	62	72	76	84	88
proj. PLD, SMAP 2023	72	76	80	80	78	74	72	68	66	66	67	68	70	70
proj. PLD, SMAP 2018	72	75	78	78	76	72	70	72	75	75	79	86	88	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	72	76	80	82	81	81	79	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	72	76	78	78	76	73	72	-	-	-	-	-	-	-

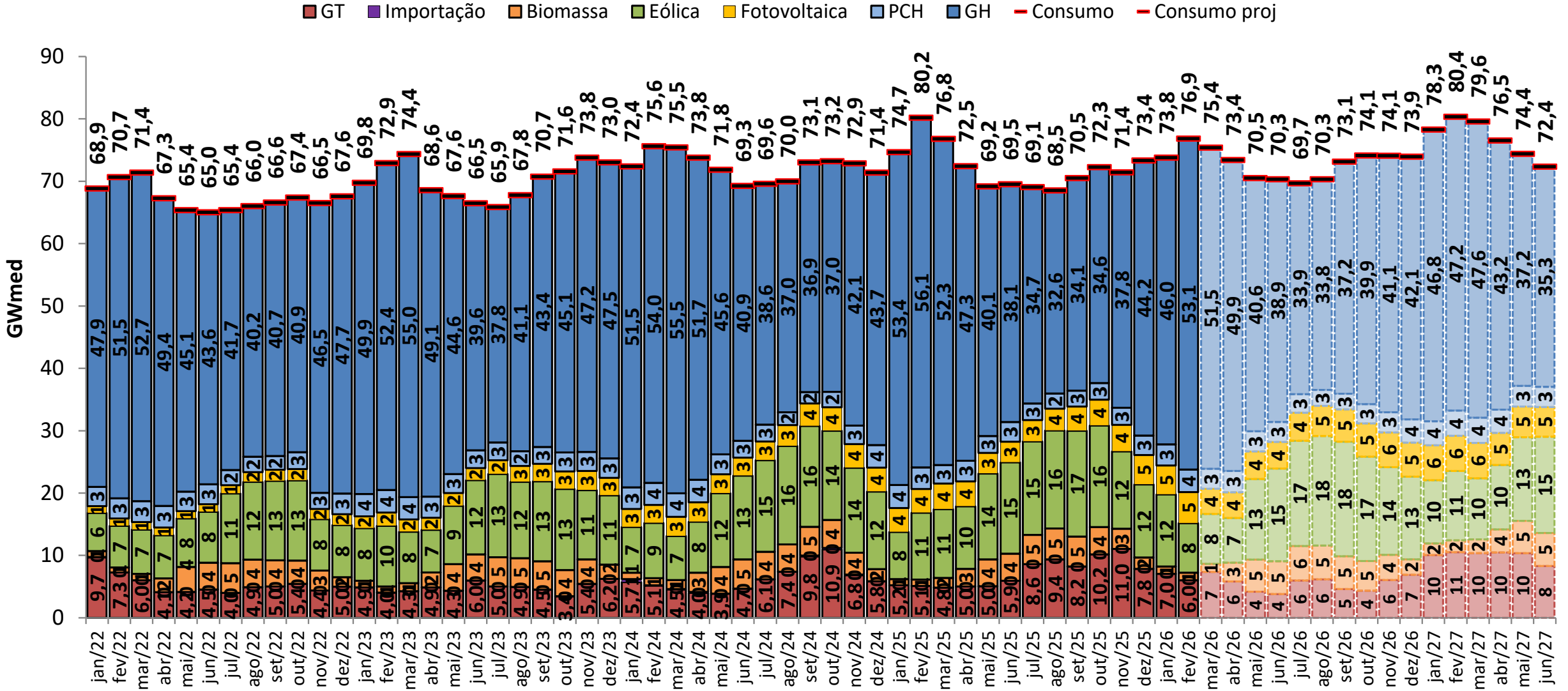
# balanço operativo

proj. PLD RNA



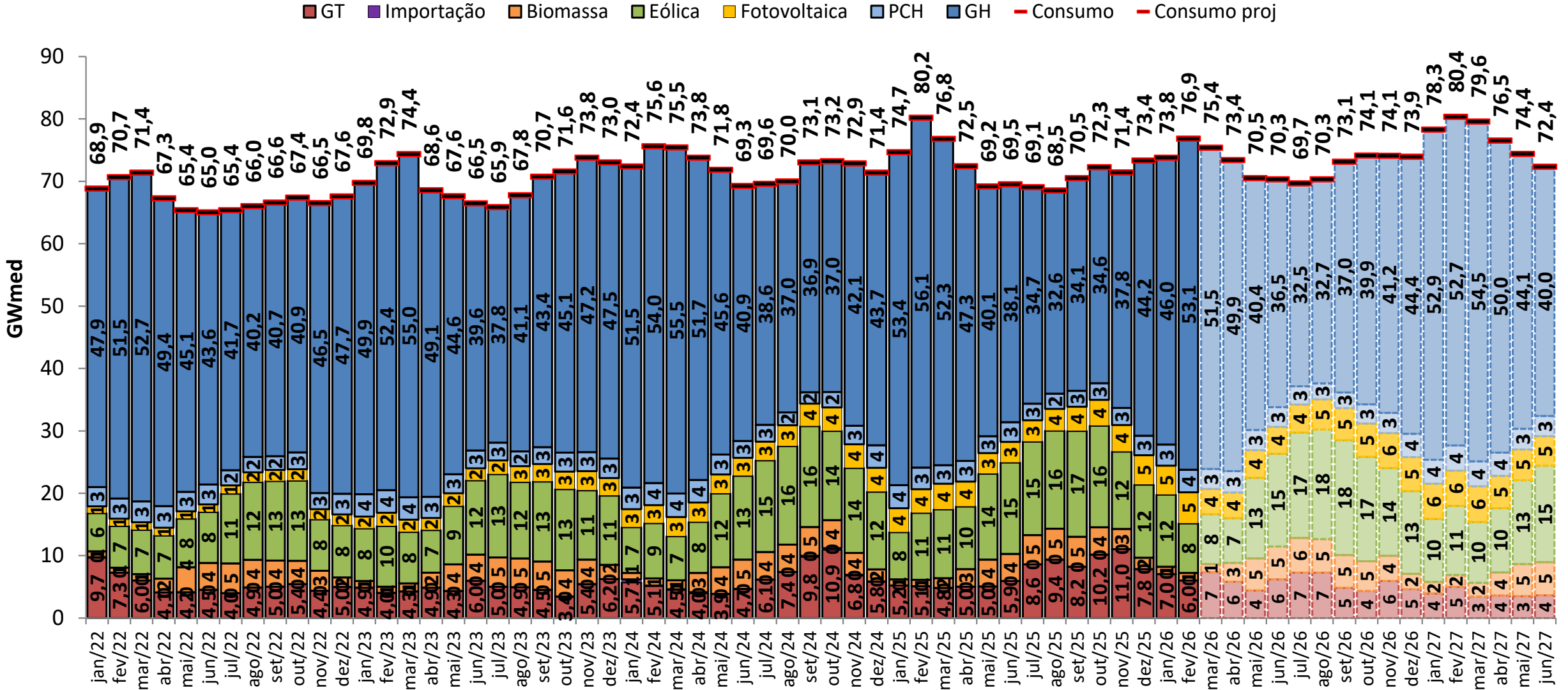
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



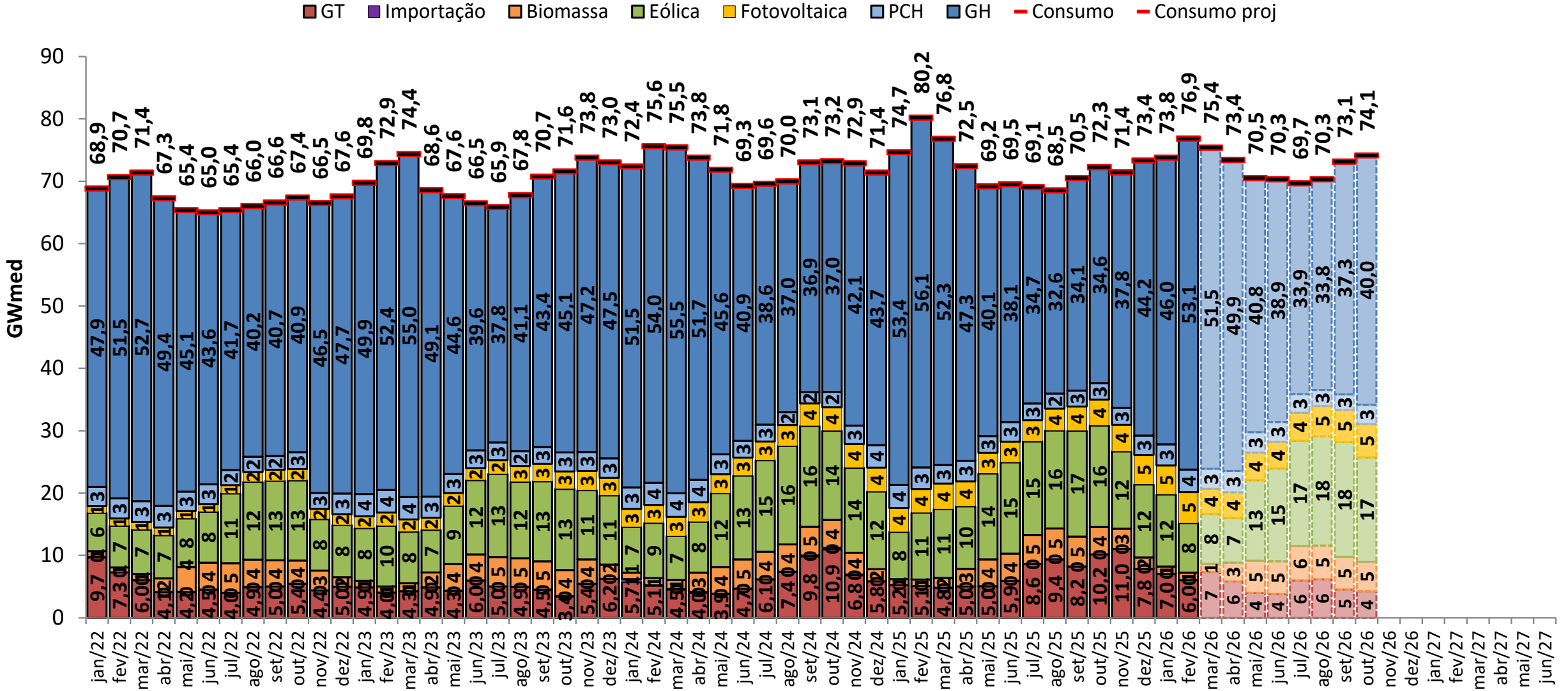
# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



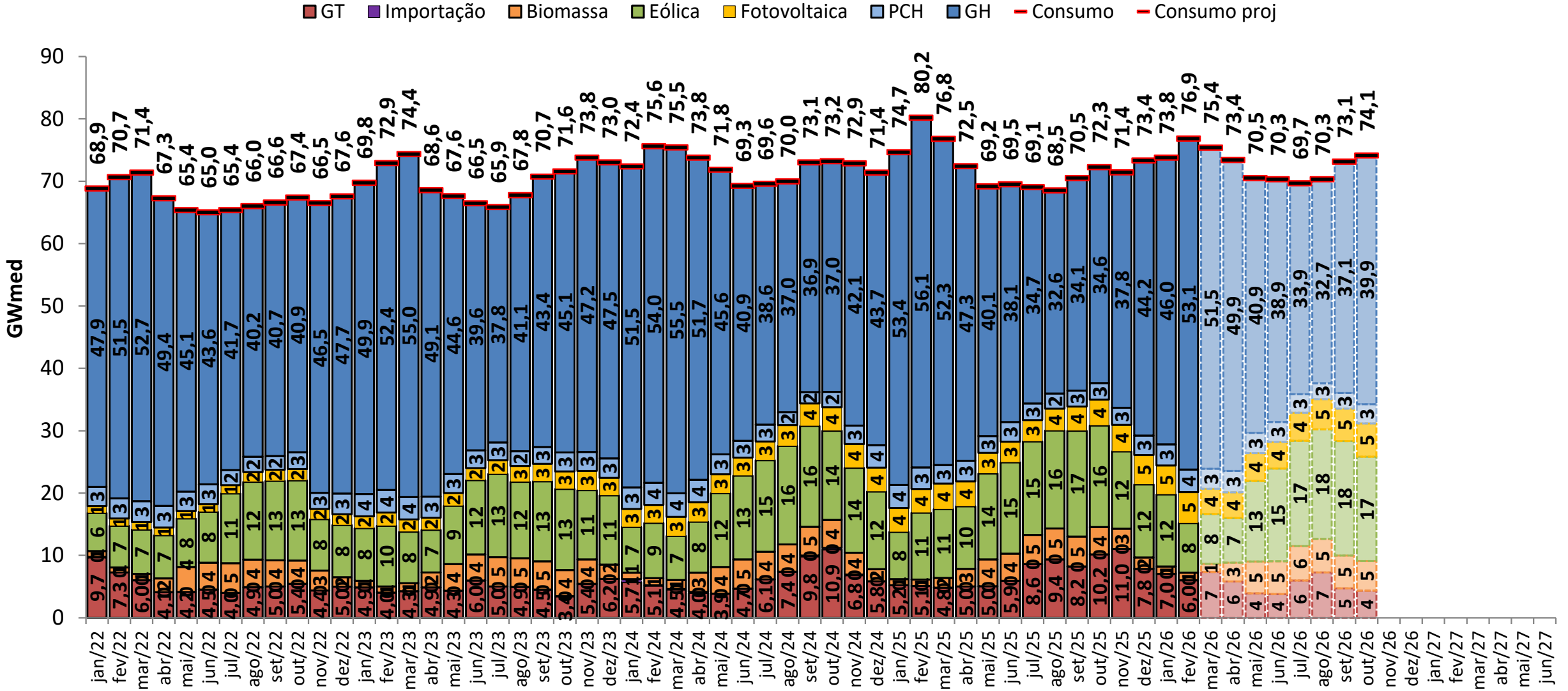
# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



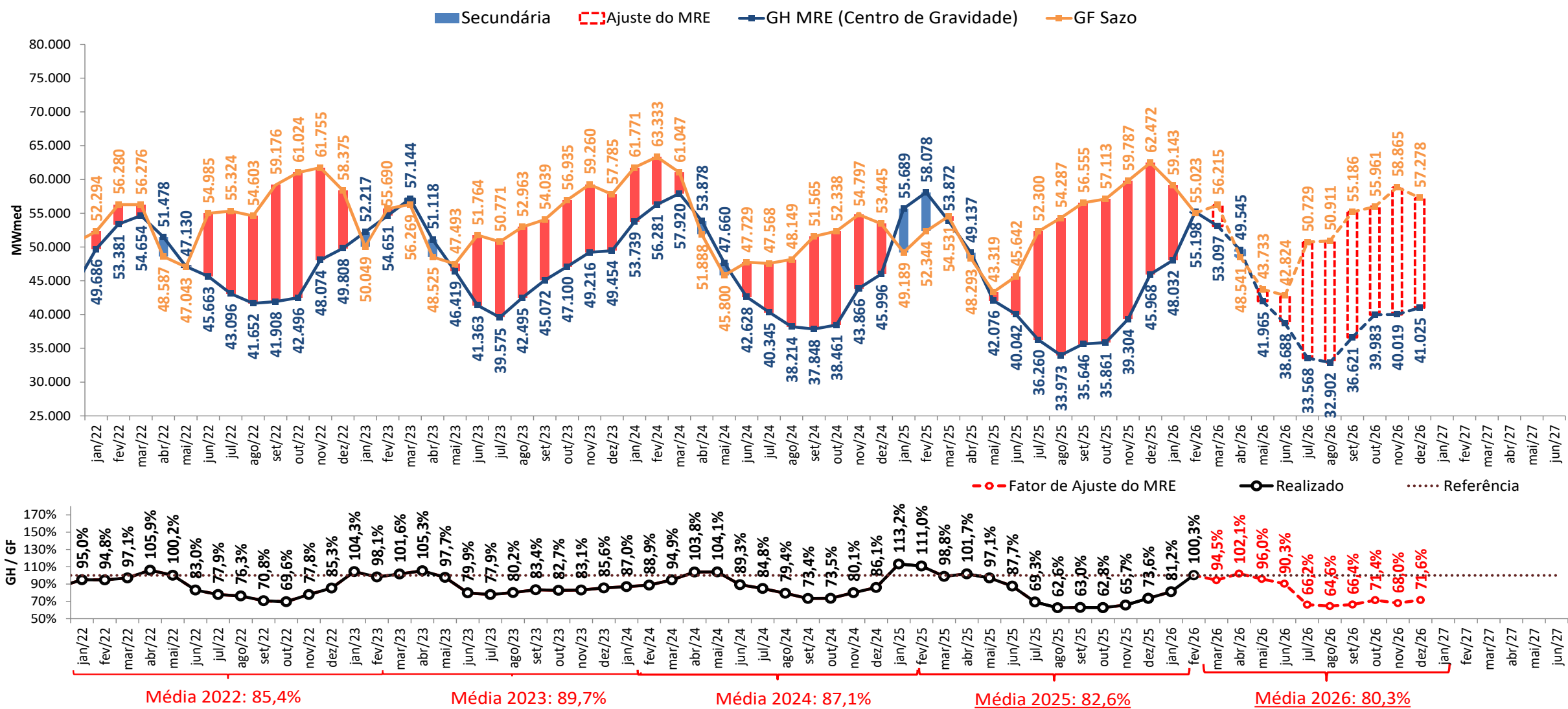
# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção do MRE

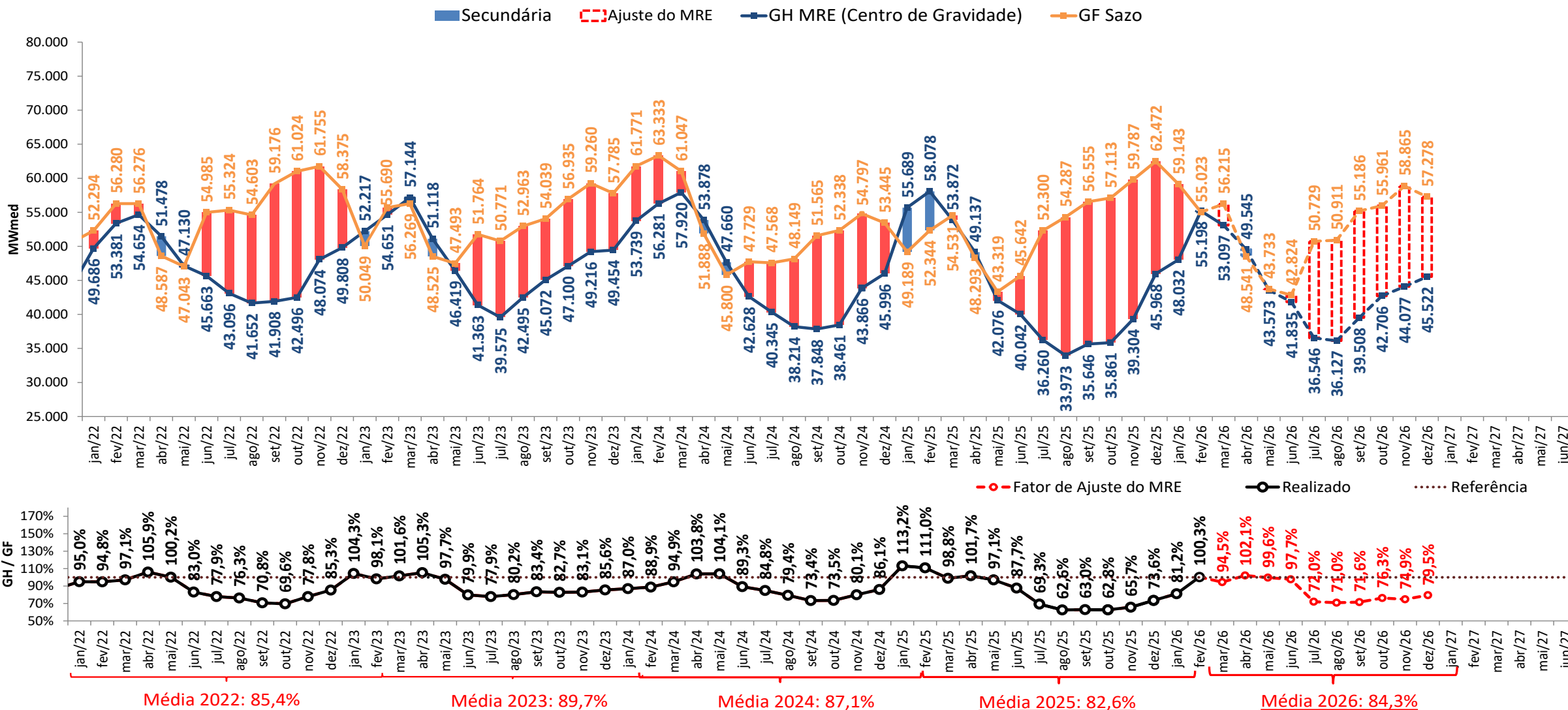
## proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

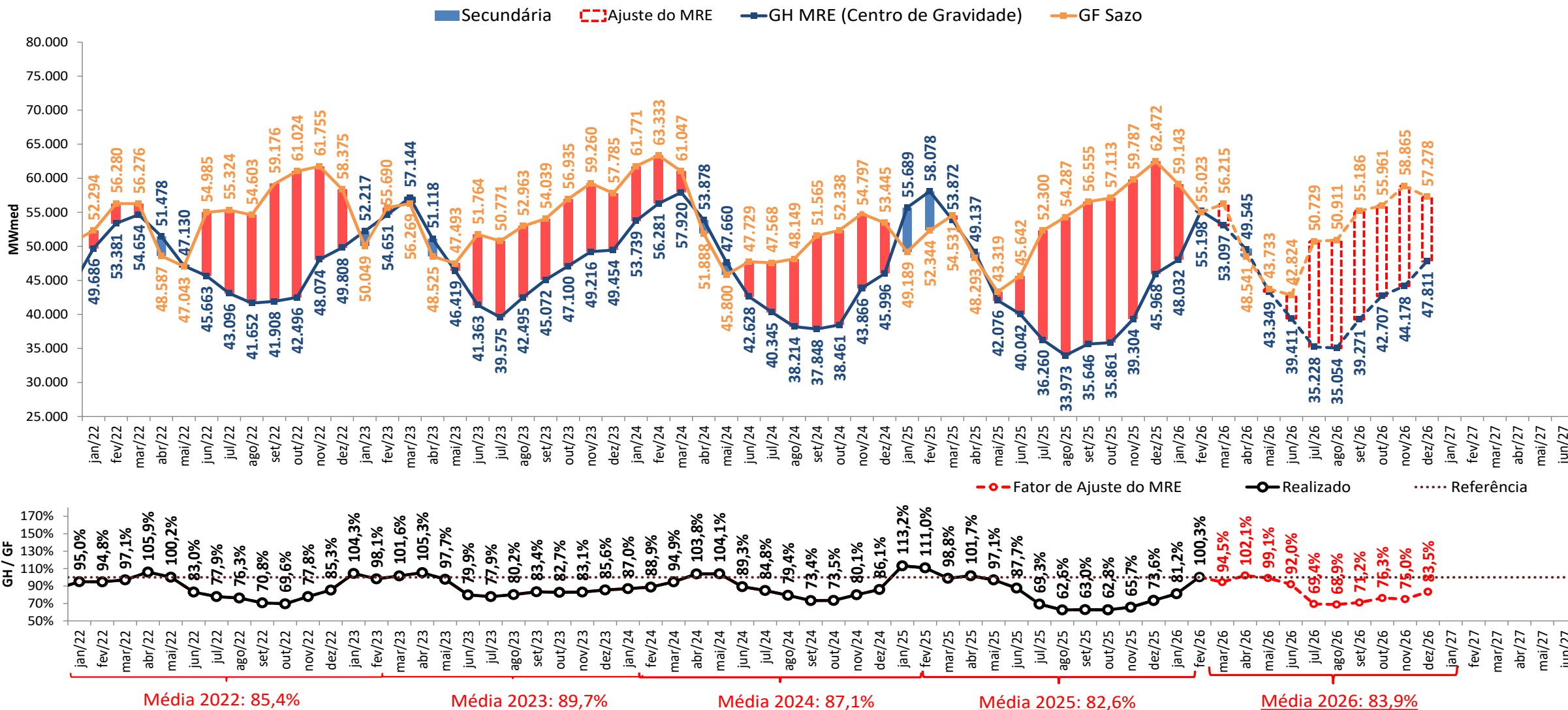
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

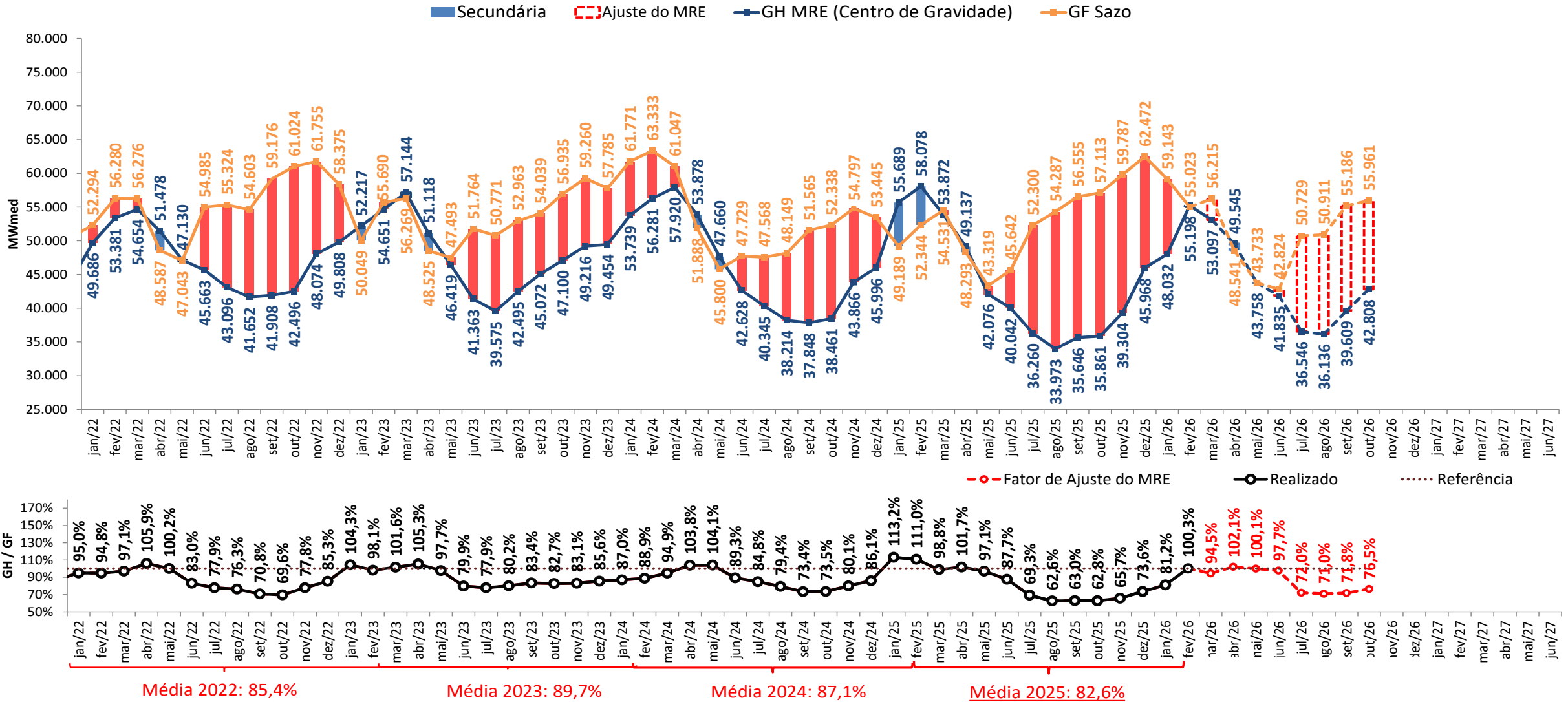
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

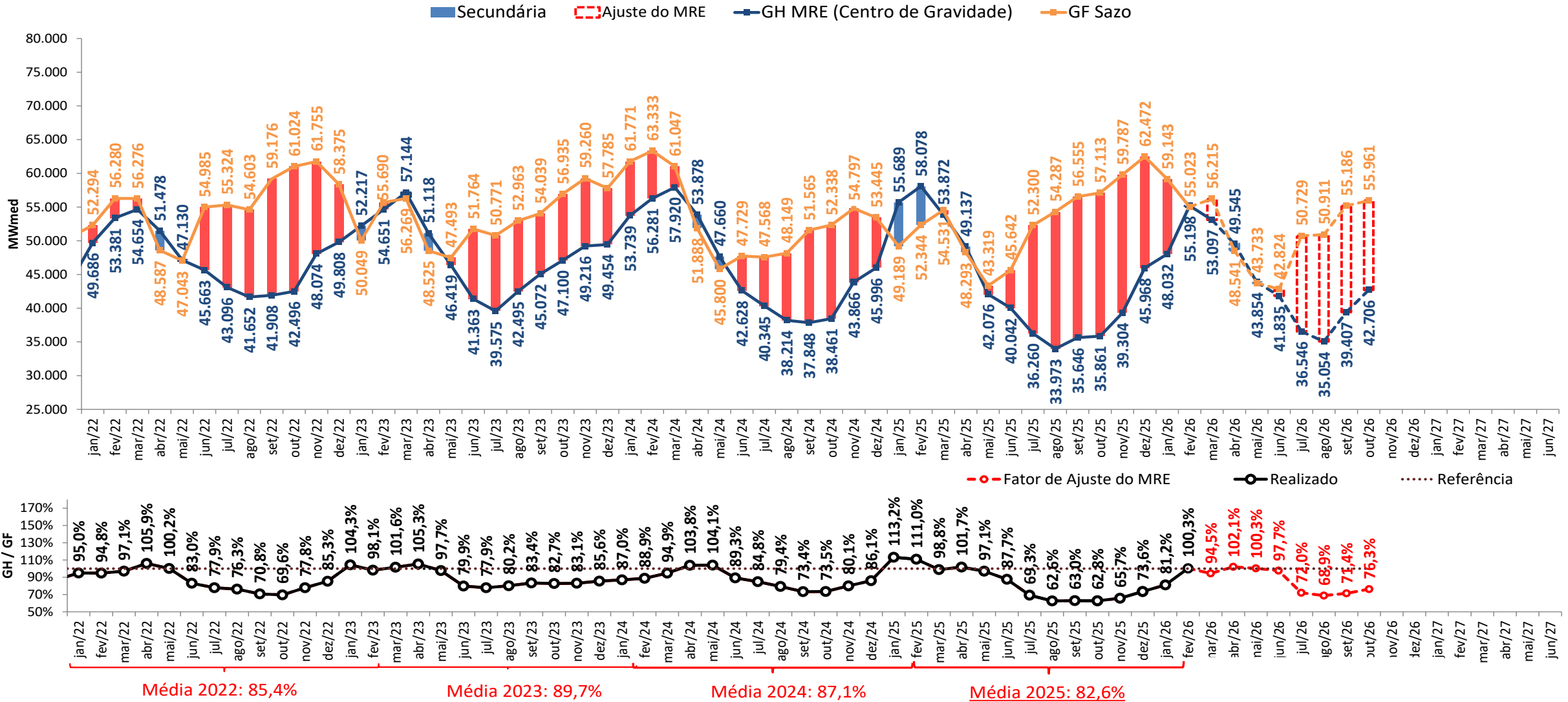
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

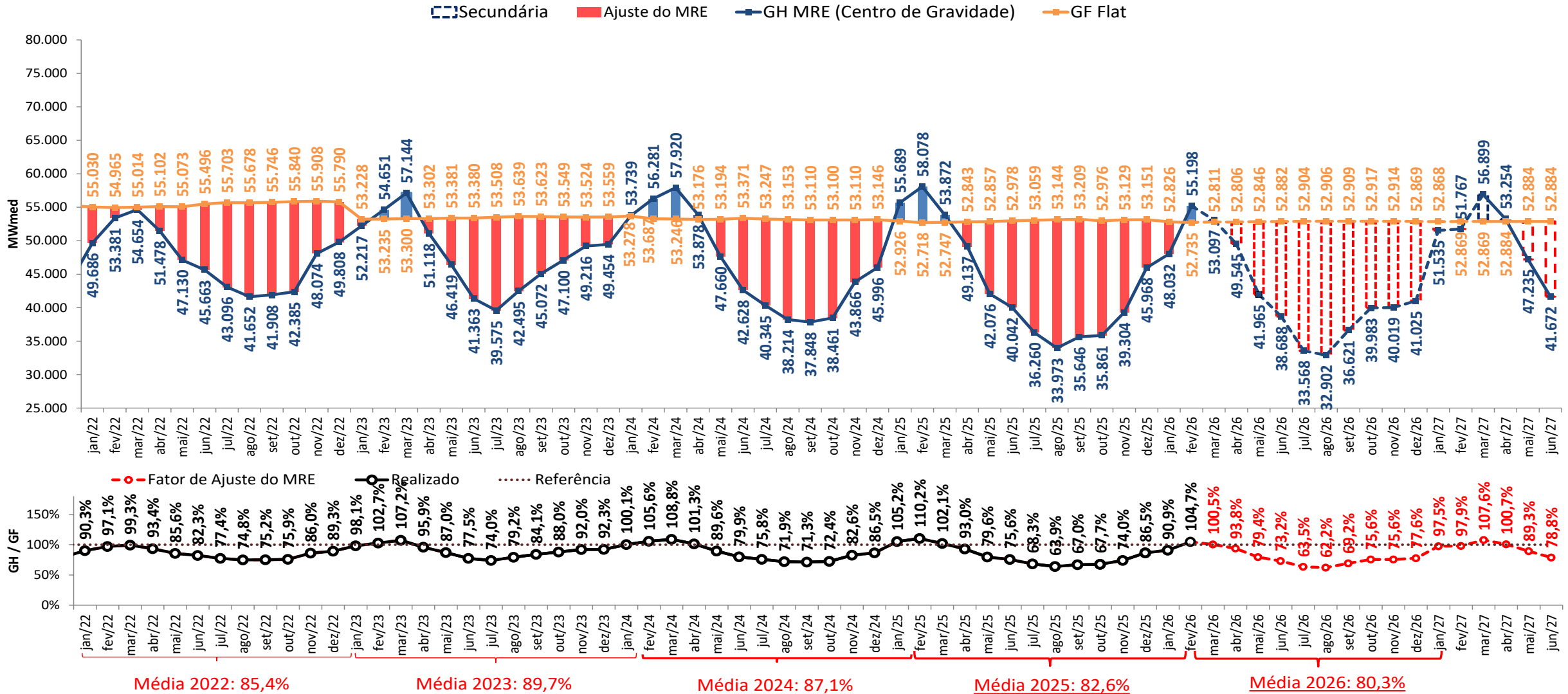
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

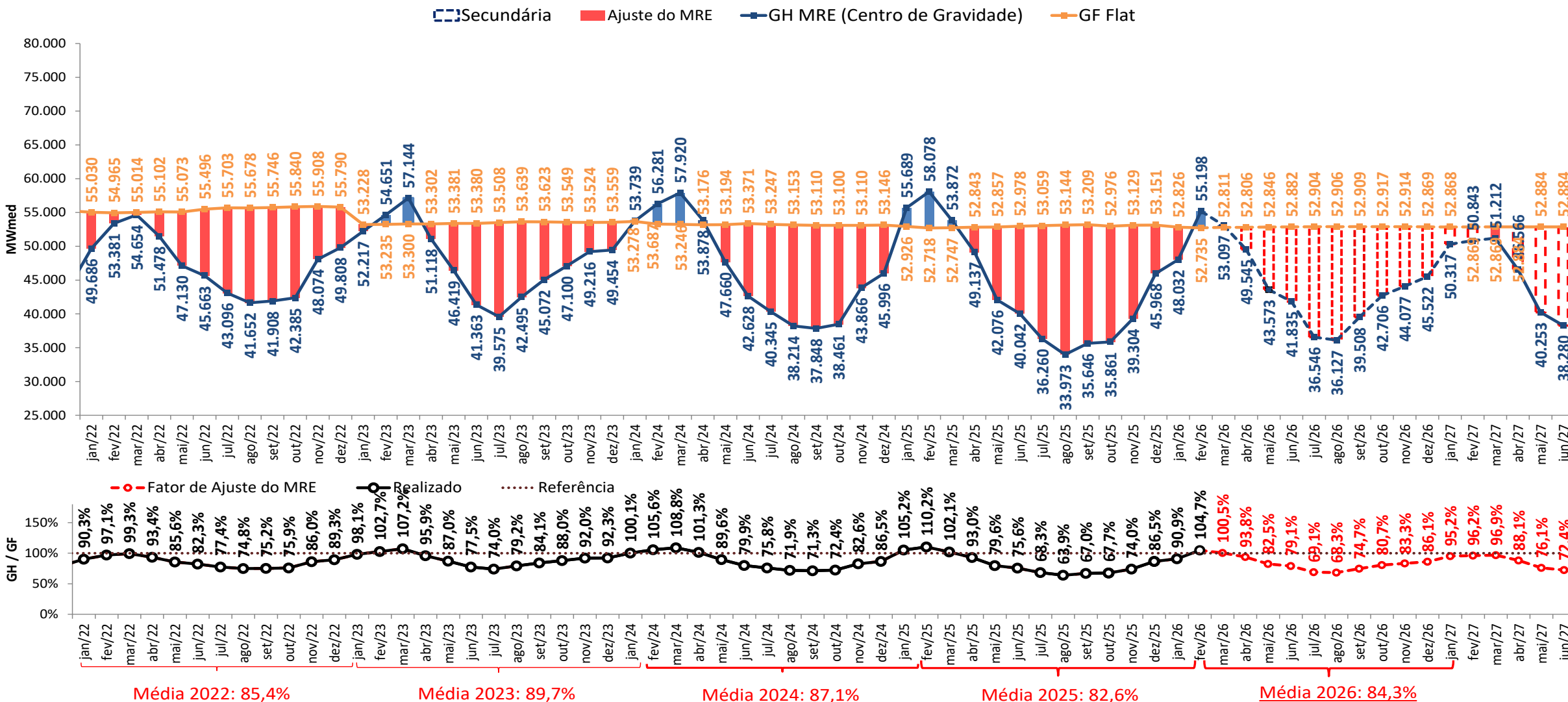
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

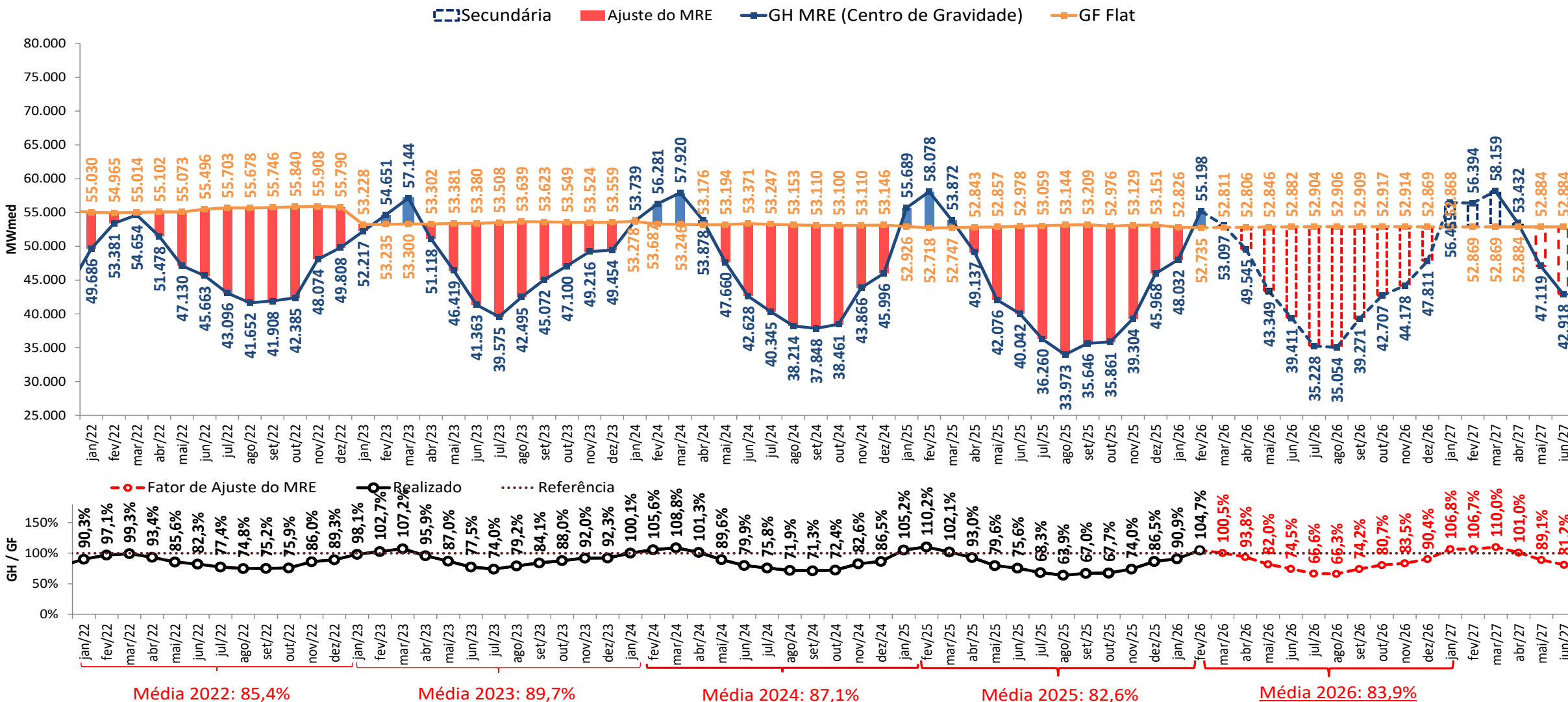
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

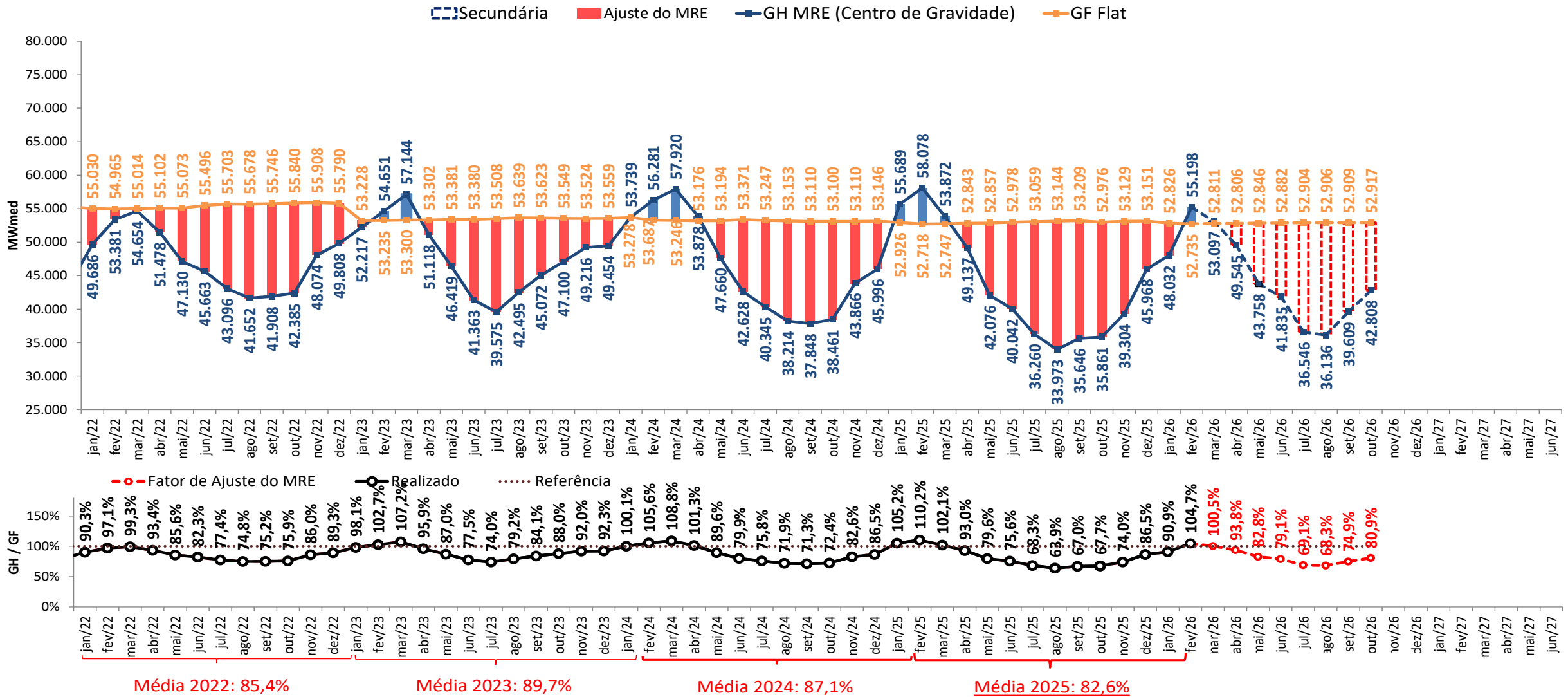
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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

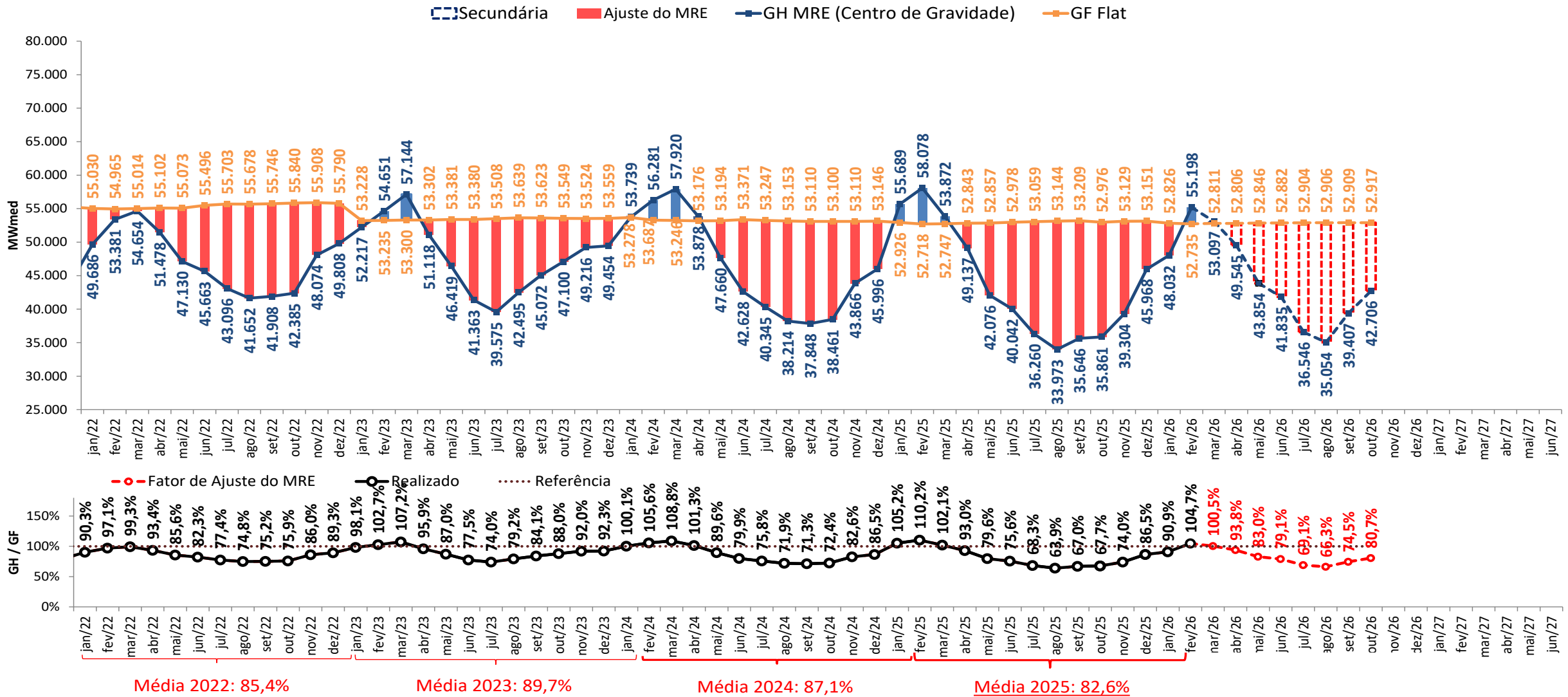
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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 março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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 (2024)



GF Sazo - perdas (≈4,294%) (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	jan/27
Sudeste		34.505	32.656	33.315	28.514	25.666	24.862	29.220	29.468	31.939	32.513	34.068	33.408	
Sul		8.659	8.072	8.587	7.199	6.546	6.351	7.298	7.394	7.979	8.070	8.473	8.029	
Nordeste		5.358	4.996	5.104	4.410	3.970	3.894	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204	
Norte		10.621	9.299	9.210	8.418	7.548	7.698	9.568	9.391	10.212	10.243	10.921	10.577	
<b>SIN</b>		<b>59.143</b>	<b>55.023</b>	<b>56.215</b>	<b>48.541</b>	<b>43.729</b>	<b>42.805</b>	<b>50.692</b>	<b>50.873</b>	<b>55.138</b>	<b>55.902</b>	<b>58.803</b>	<b>57.218</b>	

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	jan/27
Submercado														
Pacotão (PCH)	Sudeste					2,2	8,2	17,4	17,4	20,8	21,1	22,2	21,6	
Pacotão (PCH)	Sul					2,1	12,2	21,4	21,4	29,4	40,3	42,4	41,3	
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	
<b>SIN</b>		<b>112%</b>	<b>104%</b>	<b>106%</b>	<b>92%</b>	<b>83%</b>	<b>81%</b>	<b>96%</b>	<b>96%</b>	<b>104%</b>	<b>106%</b>	<b>111%</b>	<b>108%</b>	

Expansão UHEs - perdas (≈4,294%) (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	jan/27
<b>SIN</b>		<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	

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	jan/27
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	7,8	16,6	16,7	19,9	20,2	21,2	20,6	
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	11,7	20,4	20,5	28,1	38,6	40,6	39,6	
<b>SIN</b>		<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>4,1</b>	<b>19,5</b>	<b>37,1</b>	<b>37,2</b>	<b>48,0</b>	<b>58,8</b>	<b>61,8</b>	<b>60,2</b>	

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	jan/27
Sudeste		34.505	32.656	33.315	28.514	25.668	24.870	29.237	29.485	31.959	32.534	34.089	33.429	
Sul		8.659	8.072	8.587	7.199	6.548	6.363	7.319	7.415	8.007	8.109	8.514	8.068	
Nordeste		5.358	4.996	5.104	4.410	3.970	3.894	4.606	4.620	5.007	5.076	5.341	5.204	
Norte		10.621	9.299	9.210	8.418	7.548	7.698	9.568	9.391	10.212	10.243	10.921	10.577	
<b>SIN</b>		<b>59.143</b>	<b>55.023</b>	<b>56.215</b>	<b>48.541</b>	<b>43.733</b>	<b>42.824</b>	<b>50.729</b>	<b>50.911</b>	<b>55.186</b>	<b>55.961</b>	<b>58.865</b>	<b>57.278</b>	

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

# estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,294%) (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	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.298	31.020	31.014	30.706	30.481	30.631	30.631	30.755	30.634	30.847	
Sul	7.734	7.736	8.067	7.831	7.910	7.844	7.613	7.686	7.652	7.634	7.619	7.413	
Nordeste	4.786	4.788	4.795	4.798	4.797	4.809	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805	
Norte	9.487	8.912	8.652	9.157	9.121	9.507	9.980	9.762	9.794	9.689	9.821	9.766	
<b>SIN</b>	<b>52.826</b>	<b>52.735</b>	<b>52.811</b>	<b>52.806</b>	<b>52.843</b>	<b>52.866</b>	<b>52.879</b>	<b>52.881</b>	<b>52.879</b>	<b>52.879</b>	<b>52.877</b>	<b>52.831</b>	

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	jan/27
Pacotão (PCH)	Sudeste					2,6	10,1	18,4	18,4	20,3	20,3	20,3	20,3	
Pacotão (PCH)	Sul					2,5	15,1	22,5	22,5	28,9	39,7	39,7	39,7	

Expansão - perdas (≈4,294%) (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	jan/27
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

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	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,3	11,5	11,5	12,7	12,7	12,7	12,7	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	9,4	14,1	14,1	18,0	24,8	24,8	24,8	
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>3,2</b>	<b>15,7</b>	<b>25,5</b>	<b>25,5</b>	<b>30,7</b>	<b>37,4</b>	<b>37,4</b>	<b>37,4</b>	

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	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.298	31.020	31.016	30.712	30.492	30.642	30.643	30.768	30.647	30.859	
Sul	7.734	7.736	8.067	7.831	7.912	7.854	7.627	7.700	7.670	7.659	7.644	7.438	
Nordeste	4.786	4.788	4.795	4.798	4.797	4.809	4.804	4.802	4.802	4.801	4.803	4.805	
Norte	9.487	8.912	8.652	9.157	9.121	9.507	9.980	9.762	9.794	9.689	9.821	9.766	
<b>SIN</b>	<b>52.826</b>	<b>52.735</b>	<b>52.811</b>	<b>52.806</b>	<b>52.846</b>	<b>52.882</b>	<b>52.904</b>	<b>52.906</b>	<b>52.909</b>	<b>52.917</b>	<b>52.914</b>	<b>52.869</b>	

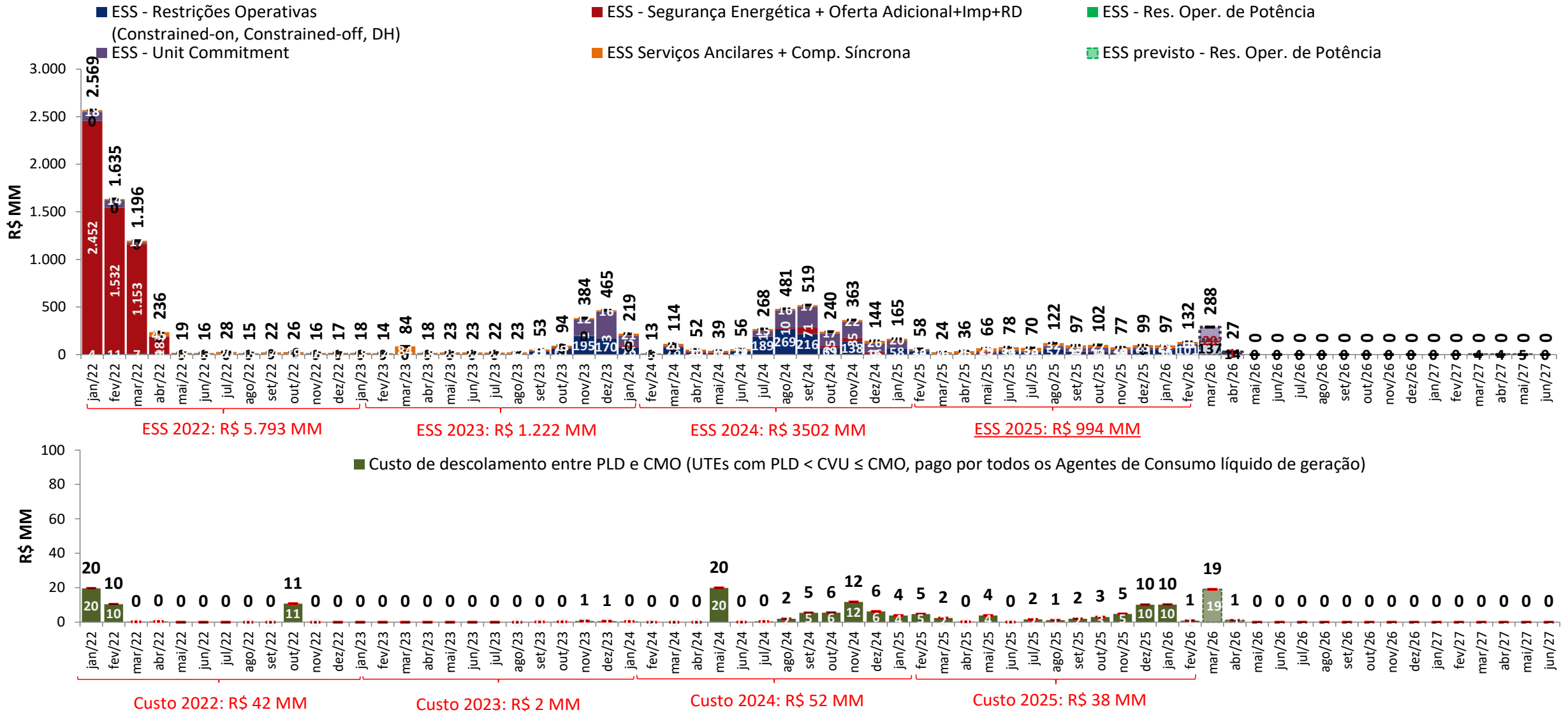
- De acordo com a **Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015**, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).

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

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



proj. PLD RNA

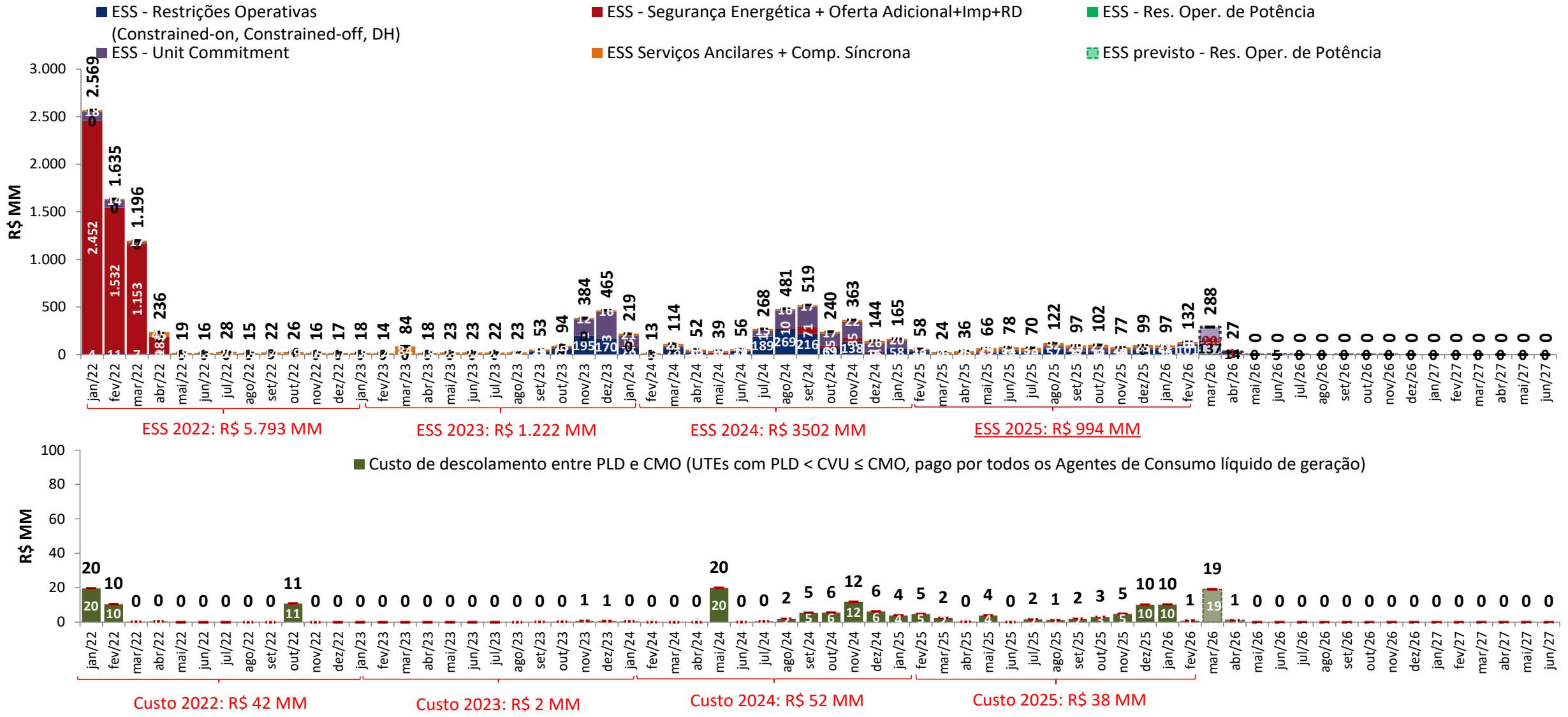


• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

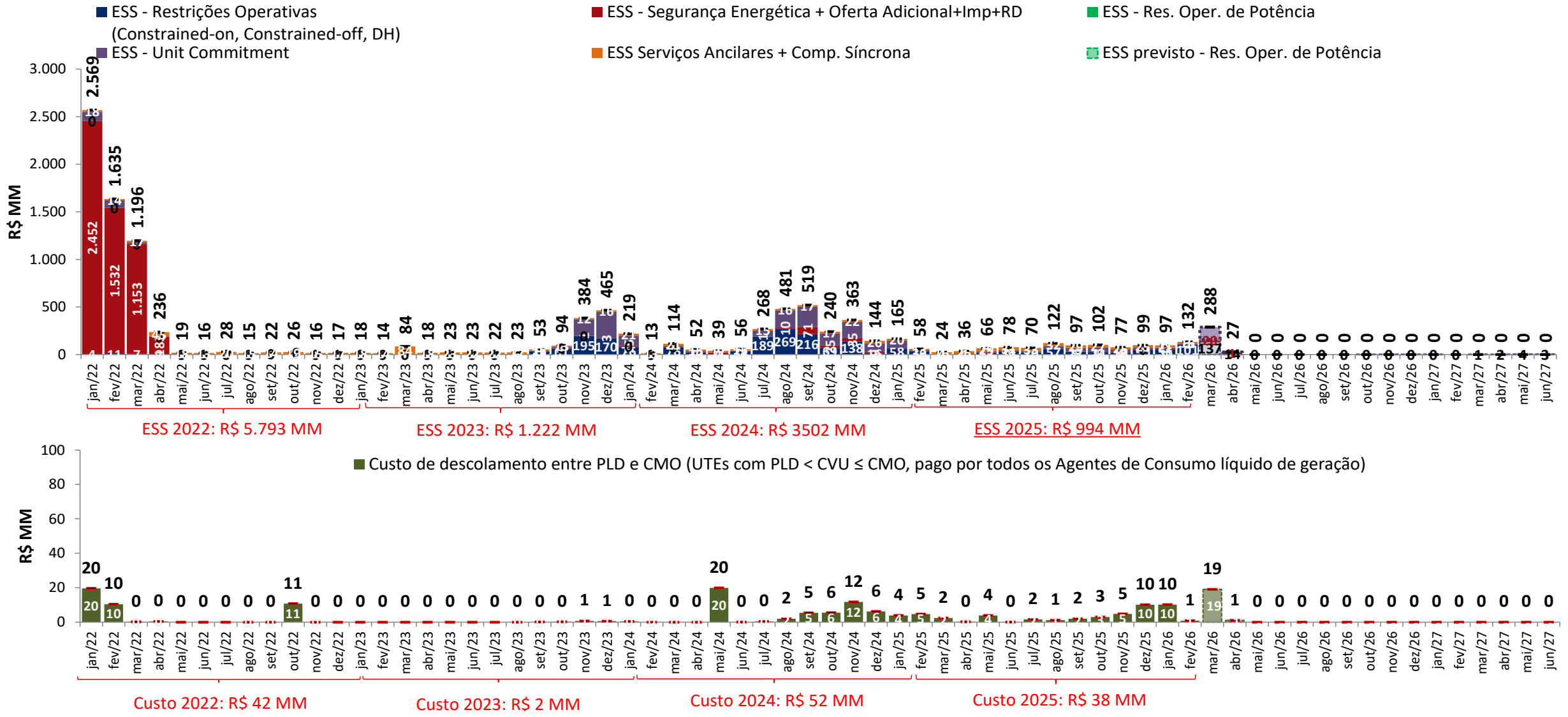


• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

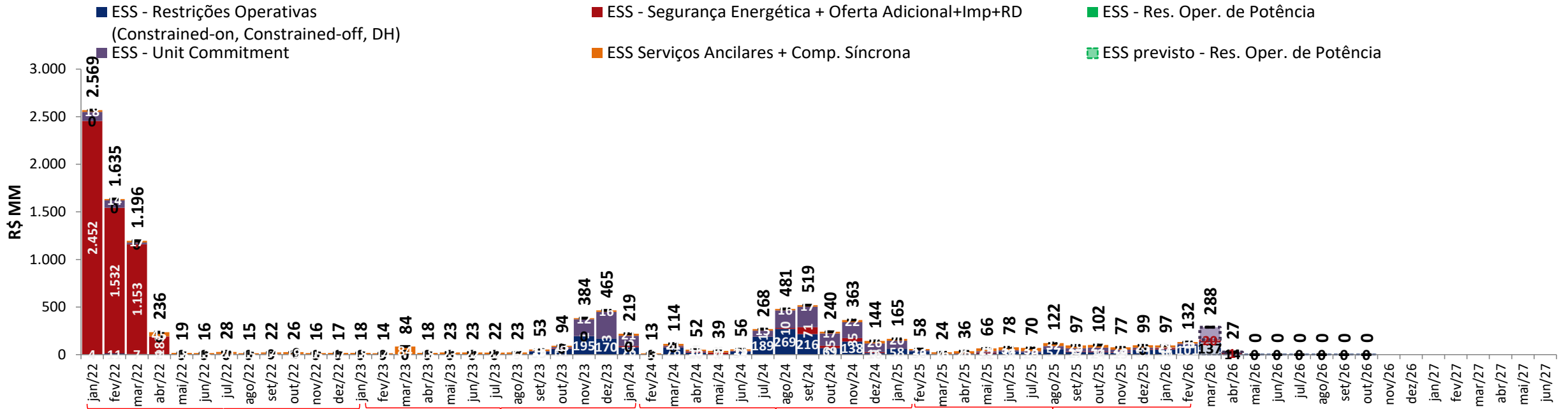


• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

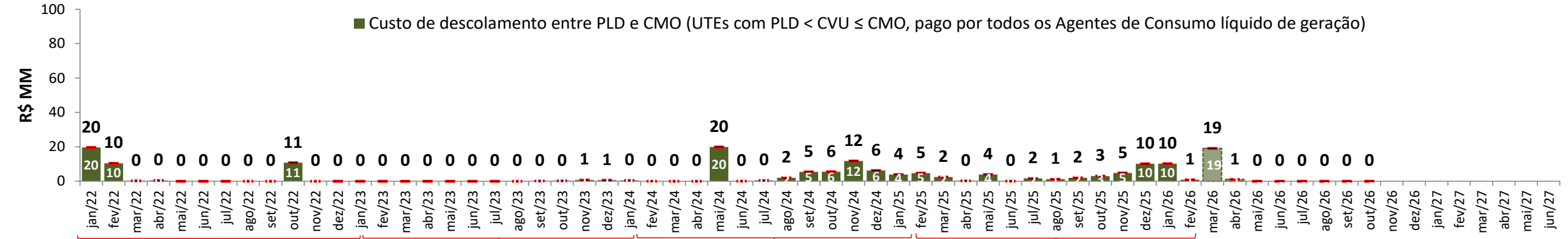
# projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



ESS 2022: R\$ 5.793 MM      ESS 2023: R\$ 1.222 MM      ESS 2024: R\$ 3502 MM      ESS 2025: R\$ 994 MM



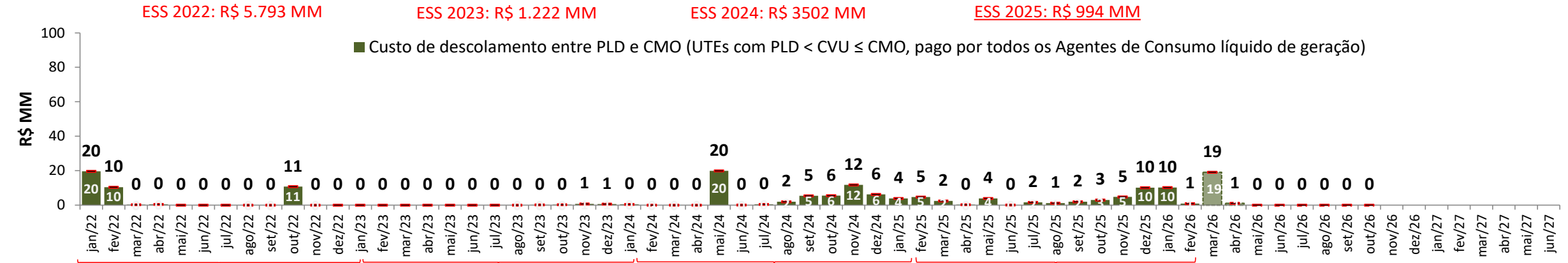
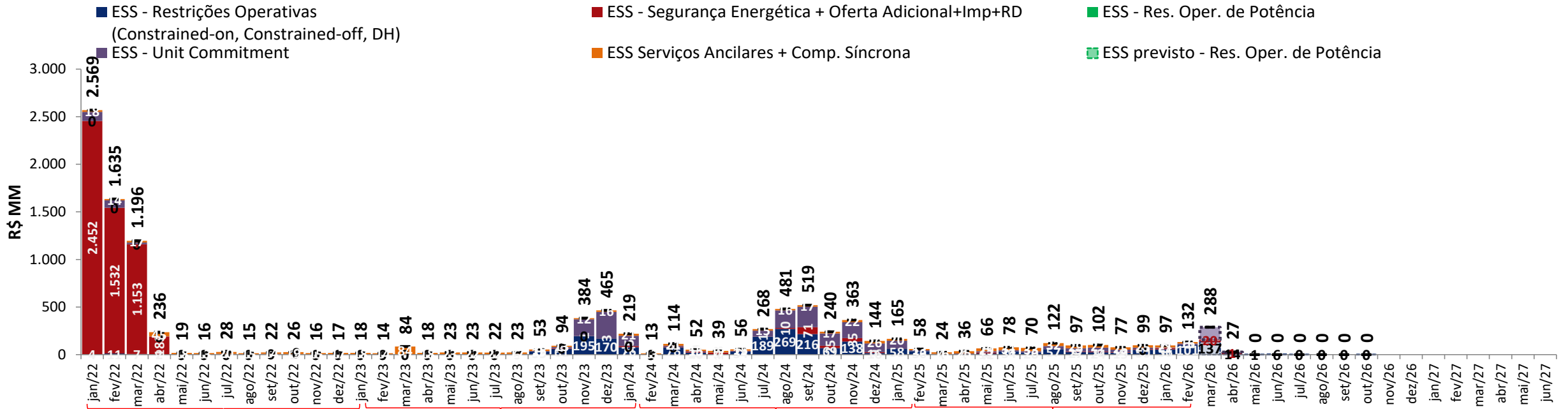
Custo 2022: R\$ 42 MM      Custo 2023: R\$ 2 MM      Custo 2024: R\$ 52 MM      Custo 2025: R\$ 38 MM

• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 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



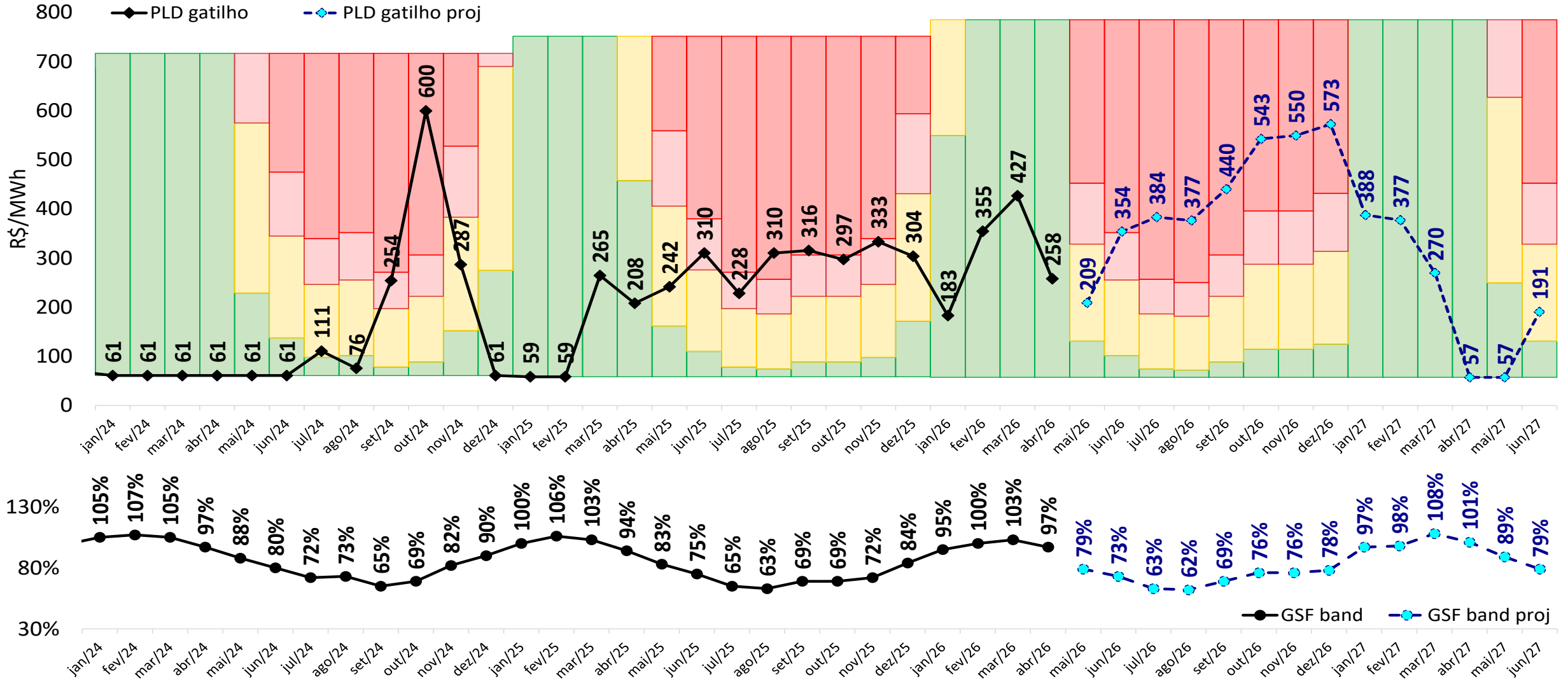
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

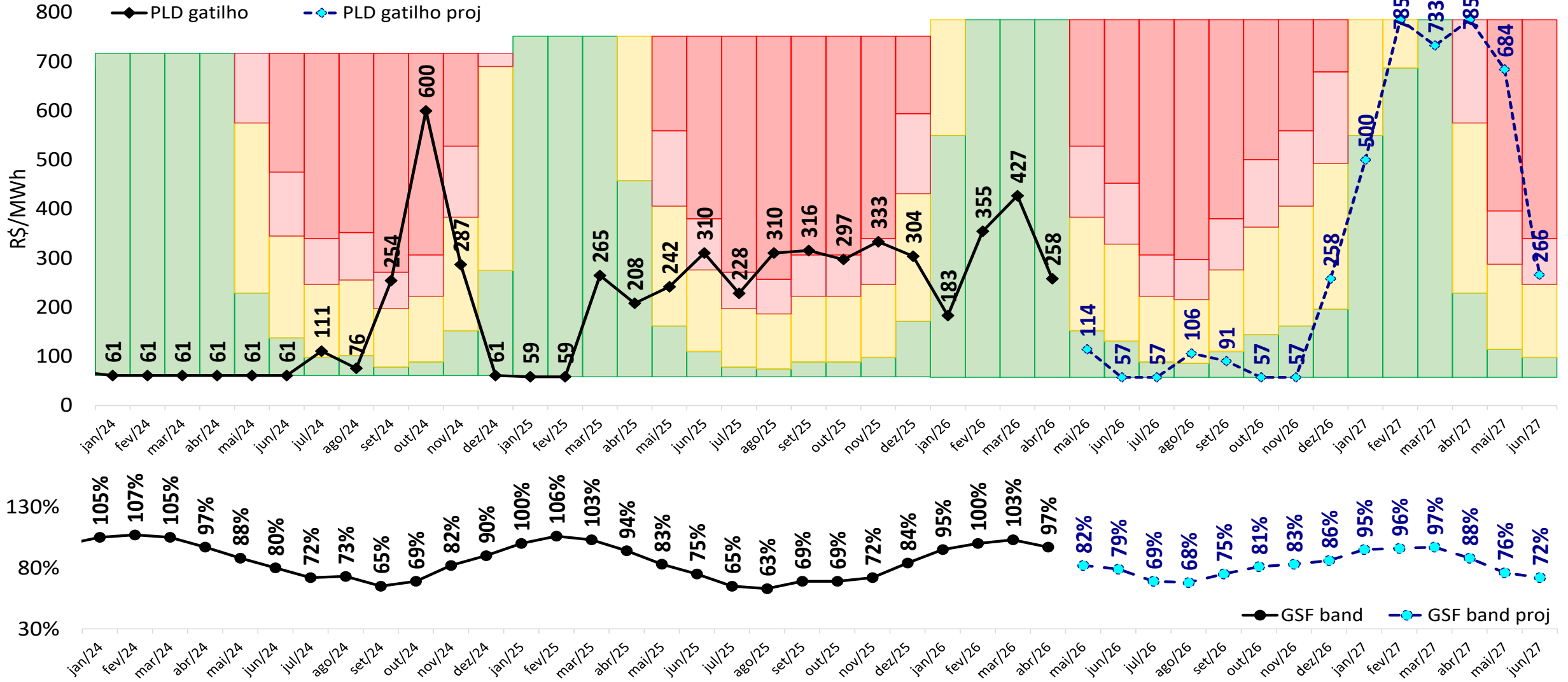
# projeção da bandeira tarifária

## proj. PLD RNA



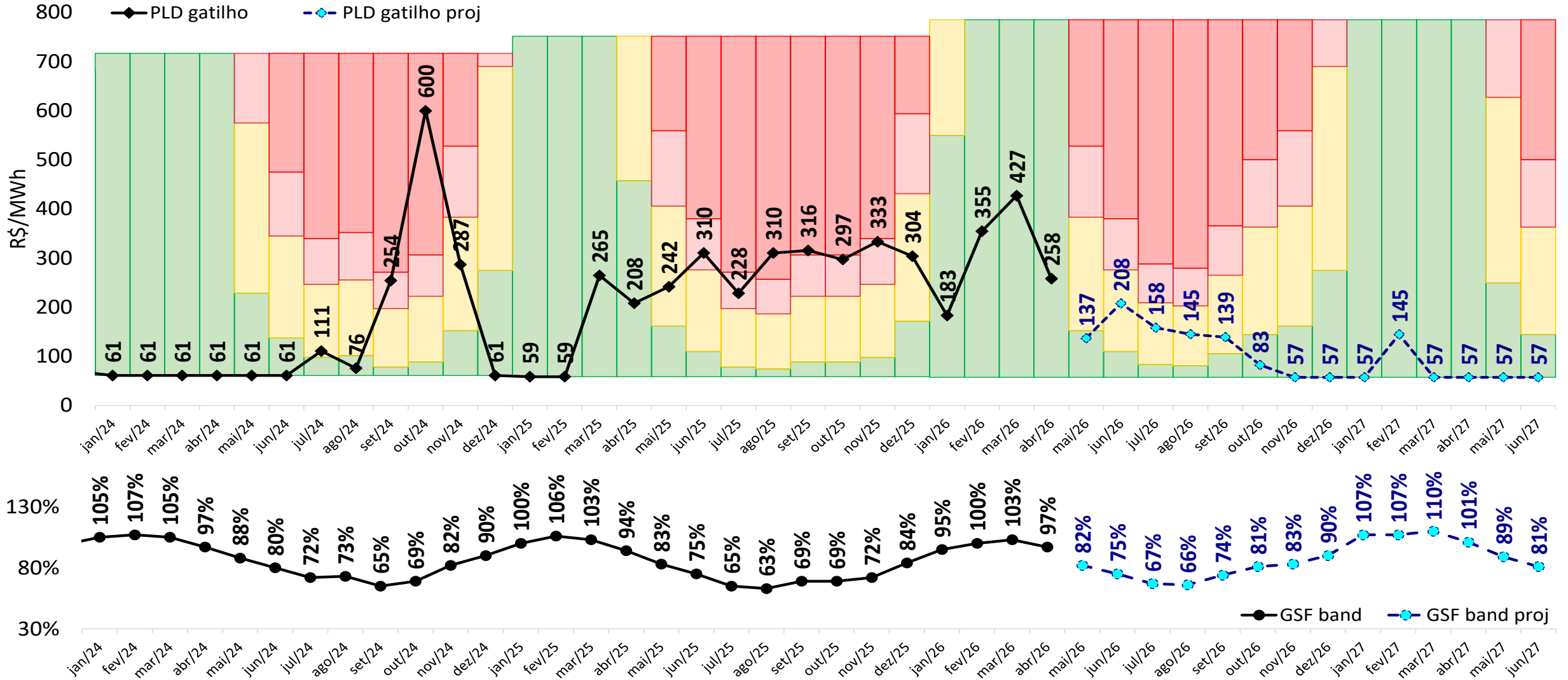
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



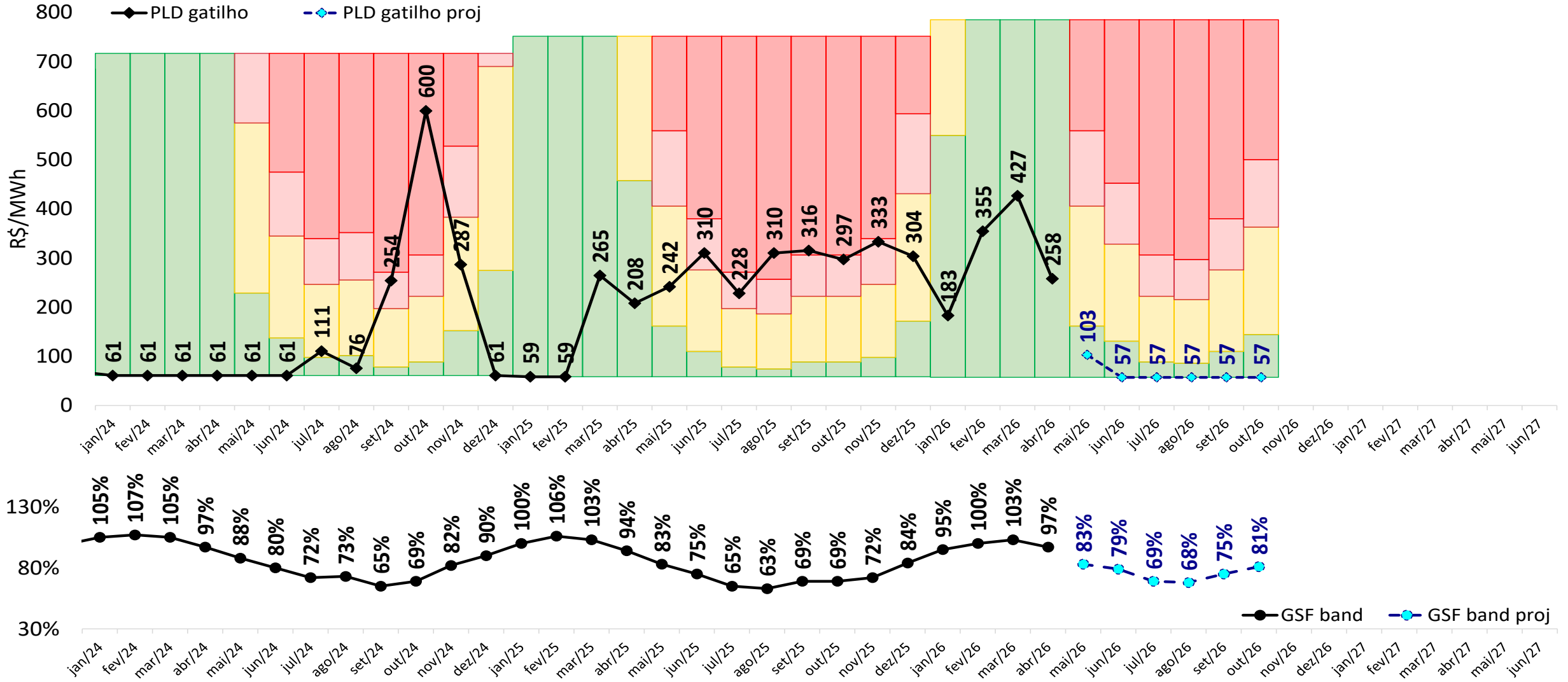
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



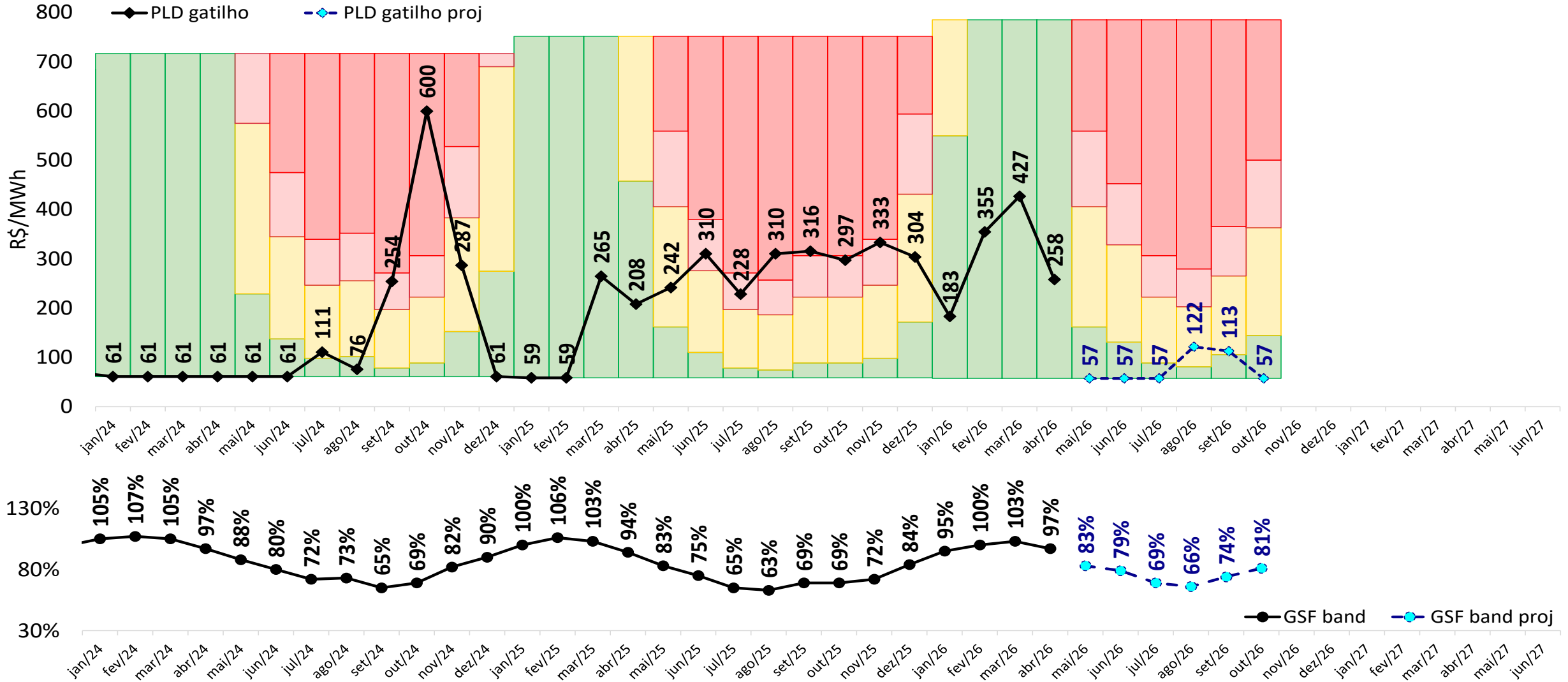
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





-  [ccee.org.br](http://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*