



13/04/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos



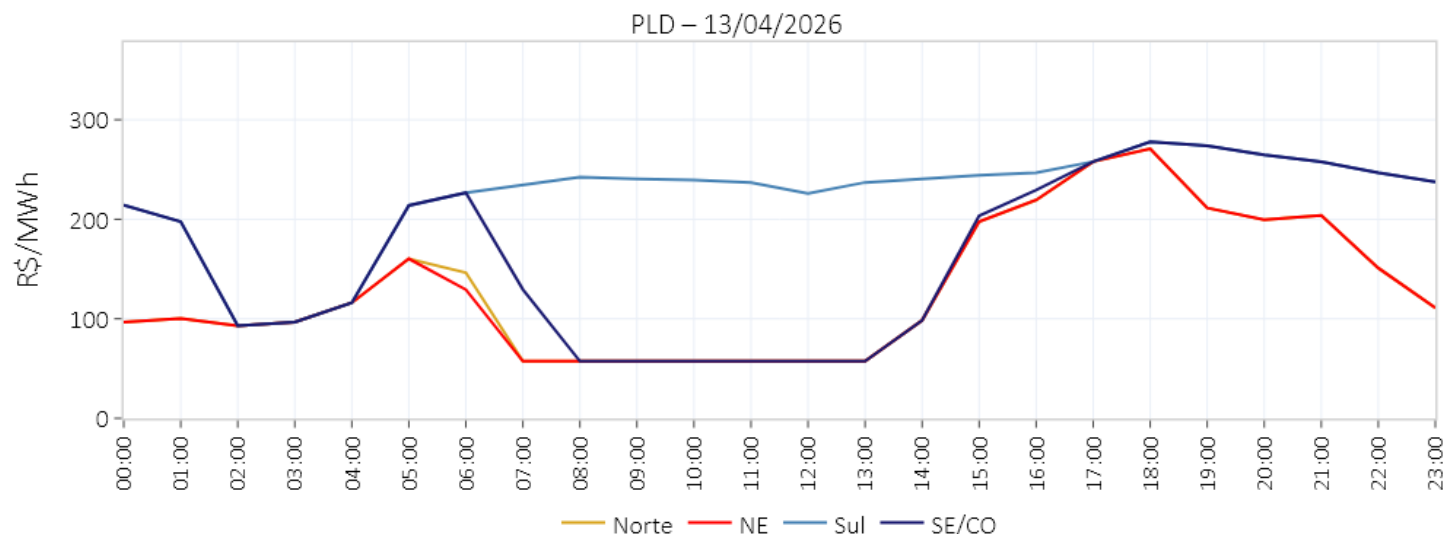
**ccee**

# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 13/04/2026

Em 13/04, os PLDs dos submercados **desacoplaram** ao longo de parte do dia. Os submercados SE/CO, Nordeste e Norte permaneceram no **piso regulatório** (R\$ 57,31/MWh) 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 SE/CO foi de R\$ 166/MWh**. No Sul, de R\$ 223/MWh. No Nordeste e no Norte, o preço médio diário foi de R\$ 130/MWh.

No horário de vale do PLD (9h às 12h), o preço vai à R\$ 57/MWh no Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte como consequência de **decréscimo da carga líquida\*** do SIN (-17,3 GWm), associada ao movimento de **elevação da geração das fontes intermitentes: MMGD (+16,0 GWm), Fotovoltaica (+9,8 GWm)**. No Sul, houve subida para R\$ 236/MWh com o **atingimento dos limites de intercâmbio (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 às 19h), os preços atingem R\$ 276/MWh no Sudeste/Centro-Oeste e Sul, refletindo **elevação da carga líquida do SIN (21,7 GWm)**. Esse movimento resulta da combinação de **baixa da geração intermitente: Eólica (-2,3 GWm), MMGD (-4,3 GWm), Fotovoltaica (-3,6 GWm)**. Para atendimento desse movimento de **aumento de carga (11,3 GWm)**, há **elevação da geração hidrelétrica (21,2 GWm) e acréscimo do despacho térmico (0,4 GWm)**. No Nordeste/Norte, os preços atingem R\$ 241/MWh com o **atingimento dos limites de intercâmbio de exportação (14,0 GWm) para a região SE/CO**.



	Demais Horas	Vale (9-12h)	Variação	Pico (18-19h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	177,66	57,31	-120,3 (-68%)	275,77	+98,1 (55%)
PLD Sul (R\$/MWh)	214,9	235,61	+20,7 (+10%)	275,78	+60,9 (28%)
PLD NE (R\$/MWh)	133,52	57,31	-76,2 (-57%)	241,02	+107,5 (81%)
PLD Norte (R\$/MWh)	134,47	57,31	-77,2 (-57%)	241,02	+106,6 (79%)
Carga SIN (GWmed)	81,4	86,5	+5,1 (+6%)	92,7	+11,3 (14%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	12,2	8,6	-3,6 (-30%)	9,9	-2,3 (-19%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	4,3	20,3	+16,0 (+372%)	0,0	-4,3 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	3,6	13,4	+9,8 (+272%)	0,0	-3,6 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	5,2	5,1	-0,1 (-2%)	5,3	+0,1 (2%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,9	5,2	+0,3 (+6%)	4,6	-0,3 (-6%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	51,2	33,9	-17,3 (-34%)	72,9	+21,7 (42%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,7	0,4	-0,3 (-43%)	1,1	+0,4 (57%)
GH SIN (GWmed)	50,5	33,5	-17,0 (-34%)	71,7	+21,2 (42%)

\* 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 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
12/abr/26	R\$ 119,34/MWh	R\$ 131,73/MWh	R\$ 61,81/MWh	R\$ 61,81/MWh
13/abr/26	R\$ 165,78/MWh	R\$ 223,43/MWh	R\$ 129,78/MWh	R\$ 130,49/MWh
Projeção abr/26	R\$ 257,60/MWh	R\$ 265,92/MWh	R\$ 213,23/MWh	R\$ 213,23/MWh
Projeção mai/26	R\$ 385,16/MWh	R\$ 385,98/MWh	R\$ 369,28/MWh	R\$ 383,06/MWh
Projeção jun/26	R\$ 420,29/MWh	R\$ 420,29/MWh	R\$ 417,23/MWh	R\$ 420,29/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 12/abr/26	93%	48%	113%	90%	91%
Expectativa abr/26	83%	46%	85%	83%	81%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 12/abr/26	67,1%	31,4%	94,1%	95,8%	70,9%
Expectativa final de abr/26	68,7%	28,1%	95,1%	95,8%	72%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 12/abr/26	101,9%	93,7%
Expectativa abr/26	102,1%	93,8%
Projeção 2026	78,9%	78,9%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa abr/26	R\$ 40,9 MM	R\$ 0,1 MM
Projeção 2026	R\$ 515,5 MM	R\$ 16,8 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

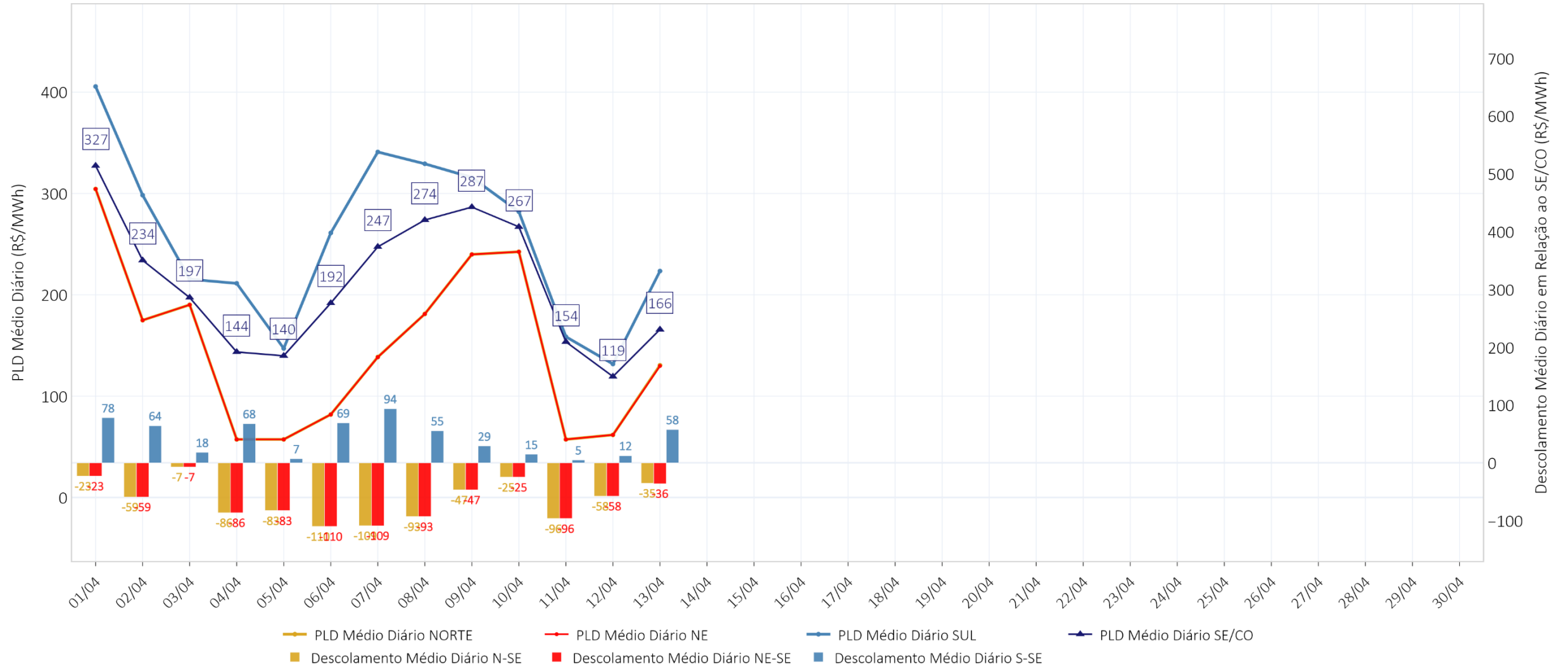
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

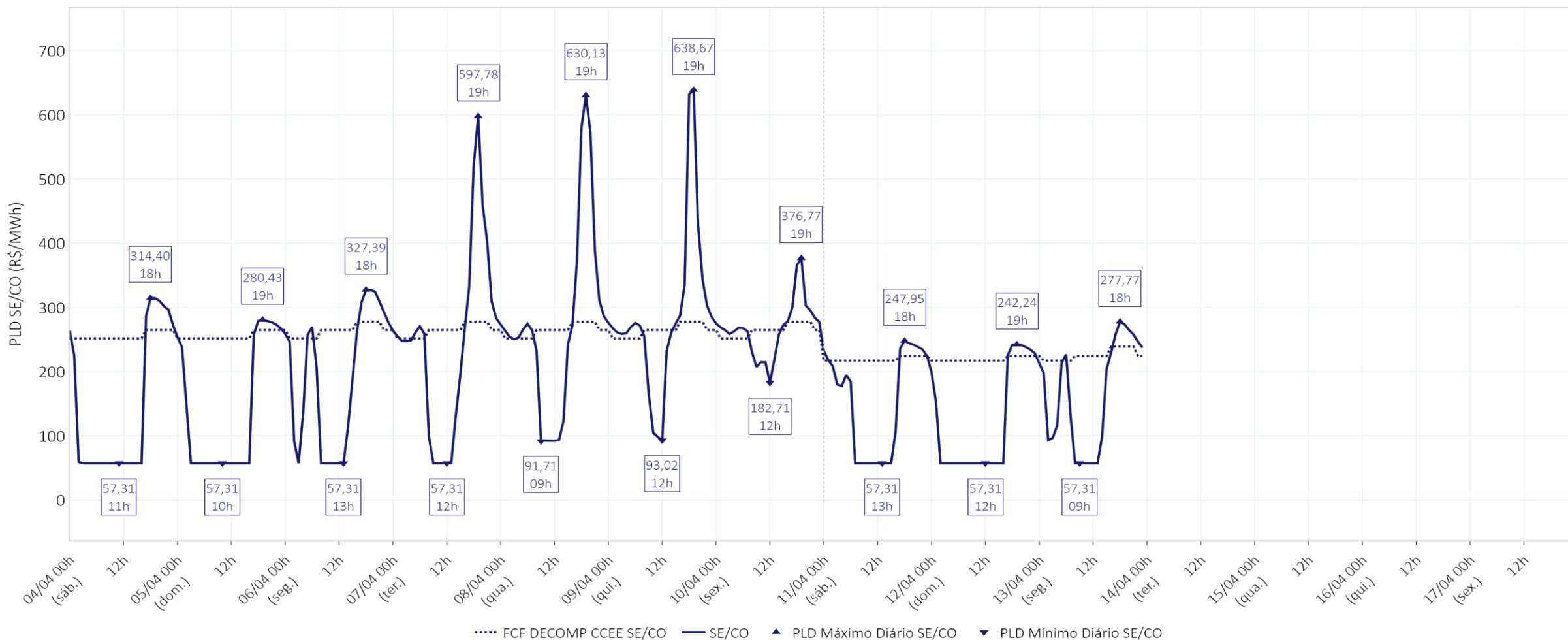
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 3 de abril

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

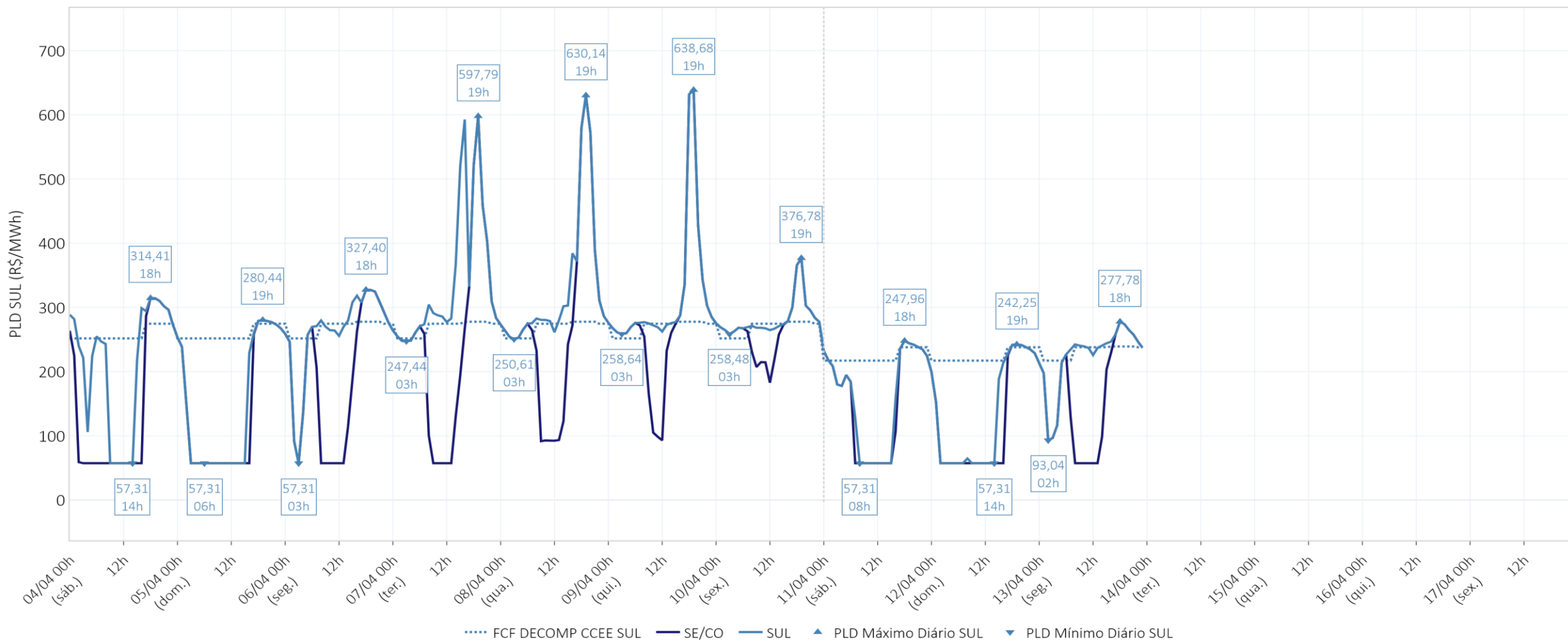


# preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



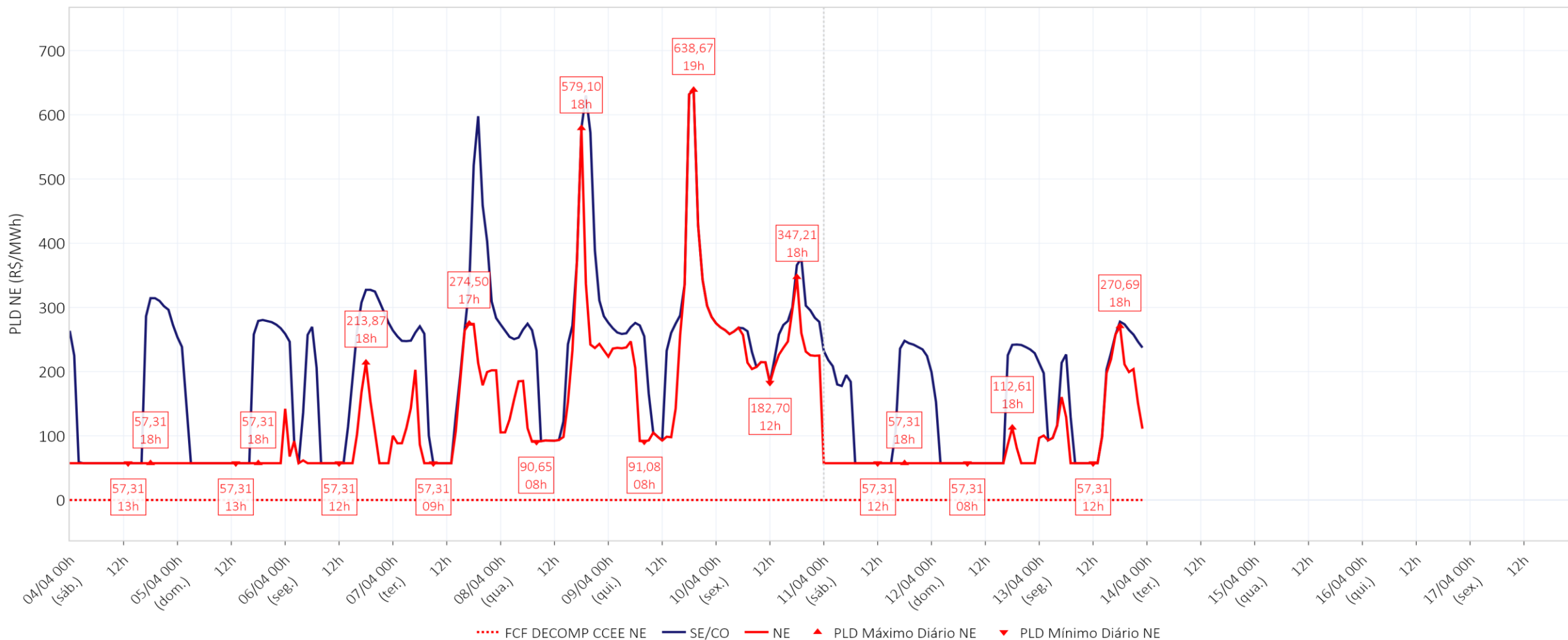
Média Diária (R\$/MWh)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04
<b>SE/CO</b>	144	140	192	247	274	287	267	154	119	166

# preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



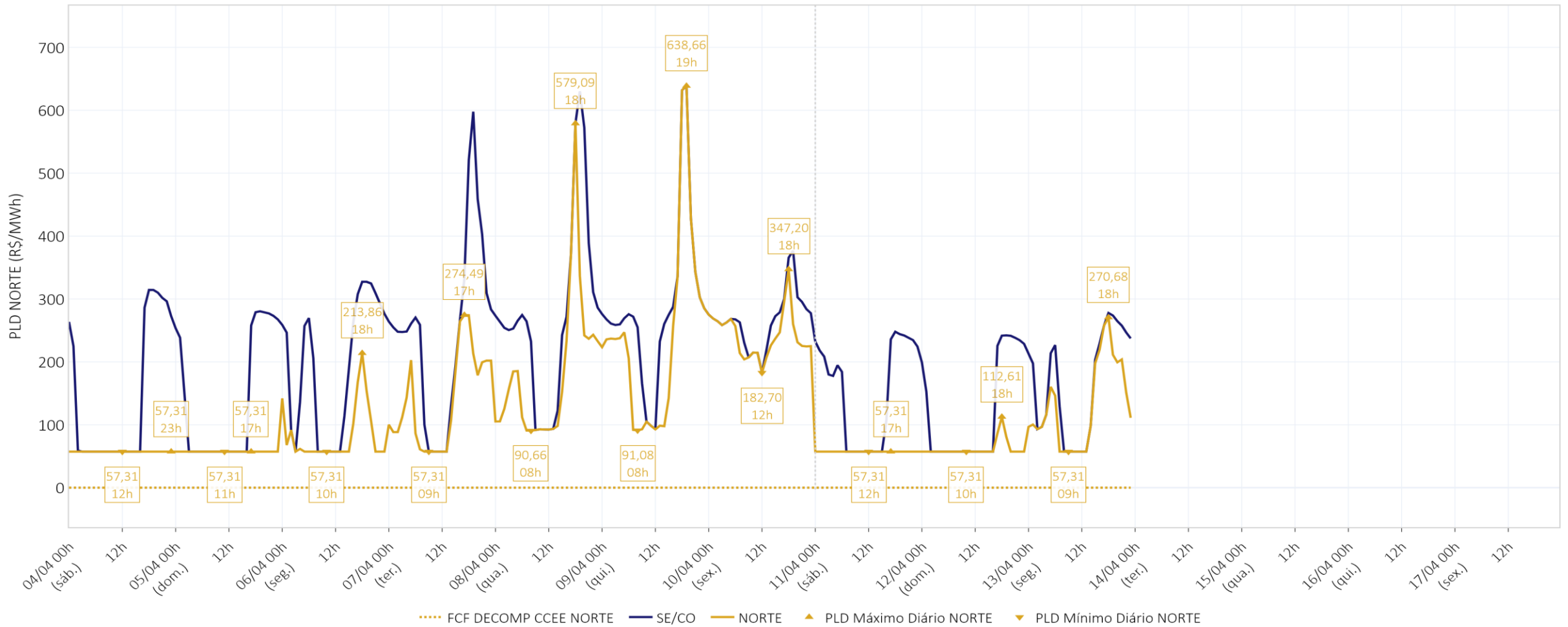
Média Diária (R\$/MWh)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04
<b>SE/CO</b>	144	140	192	247	274	287	267	154	119	166
<b>SUL</b>	211	147	261	341	329	316	282	159	132	223

# preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



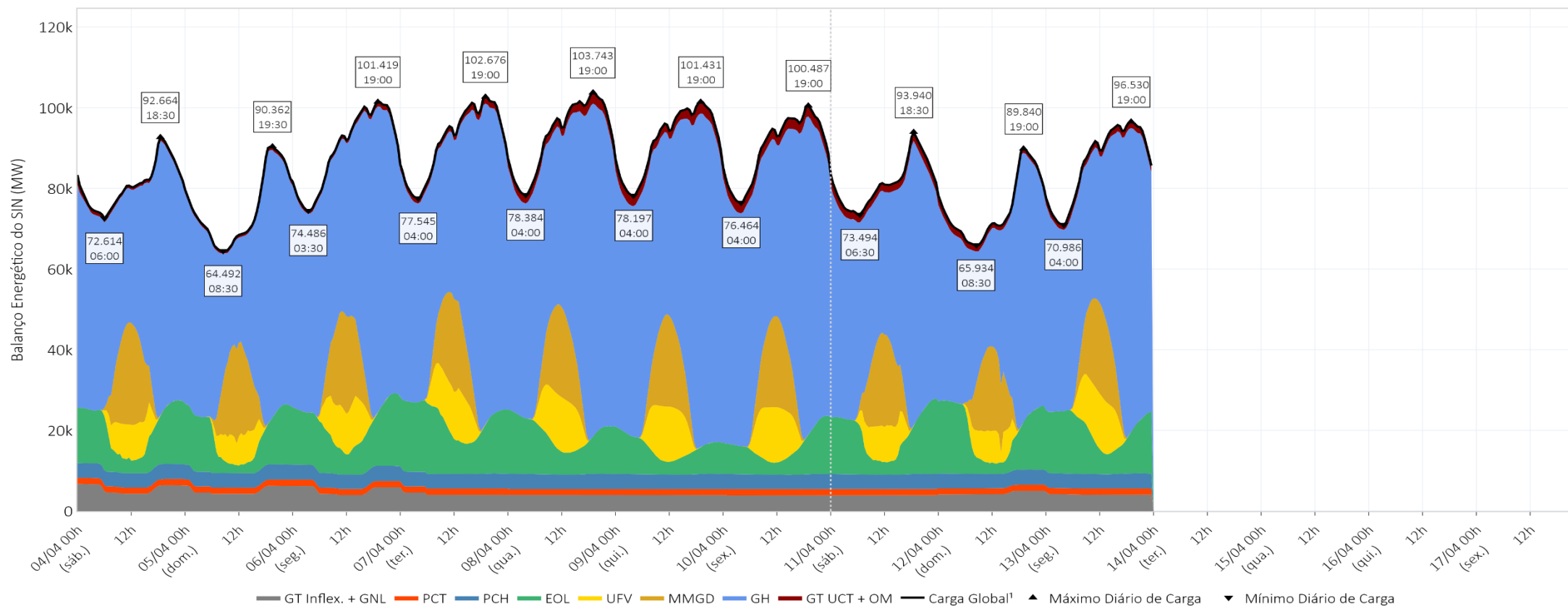
Média Diária (R\$/MWh)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04
<b>SE/CO</b>	144	140	192	247	274	287	267	154	119	166
<b>SUL</b>	211	147	261	341	329	316	282	159	132	223
<b>NE</b>	57	57	82	138	181	240	242	57	62	130

# 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
<b>SE/CO</b>	144	140	192	247	274	287	267	154	119	166
<b>SUL</b>	211	147	261	341	329	316	282	159	132	223
<b>NE</b>	57	57	82	138	181	240	242	57	62	130
<b>NORTE</b>	57	57	82	139	181	240	242	57	62	130

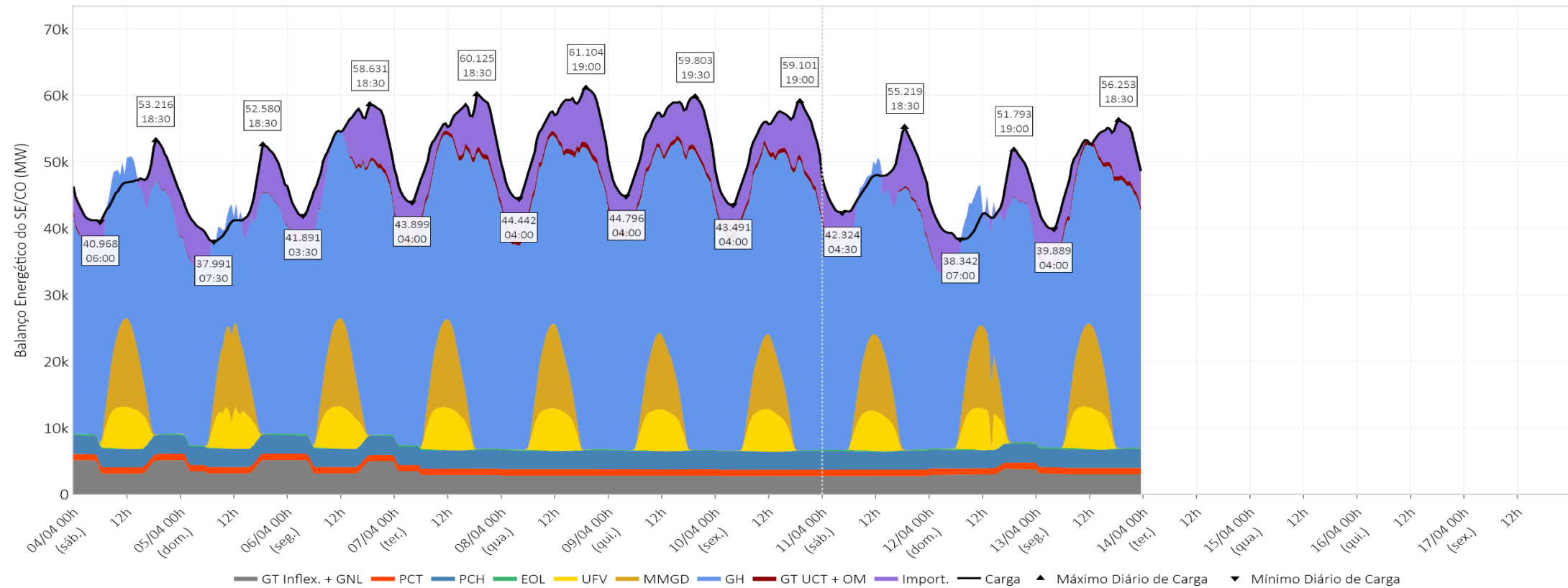
# balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04
<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
<b>GT UCT + OM</b>	900	736	950	1.384	2.242	2.483	2.586	2.068	1.360	1.507
<b>GH</b>	48.570	45.438	55.940	56.278	59.901	61.843	59.767	49.628	44.390	52.652
<b>MMDG</b>	7.326	6.710	6.946	6.512	6.554	6.610	6.590	6.725	6.145	6.573
<b>UFV</b>	3.514	2.943	4.306	4.706	5.008	5.001	4.957	3.502	2.970	4.957
<b>EOL</b>	9.991	8.874	11.414	13.557	10.267	6.801	7.116	10.314	10.523	11.421
<b>PCH</b>	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
<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

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

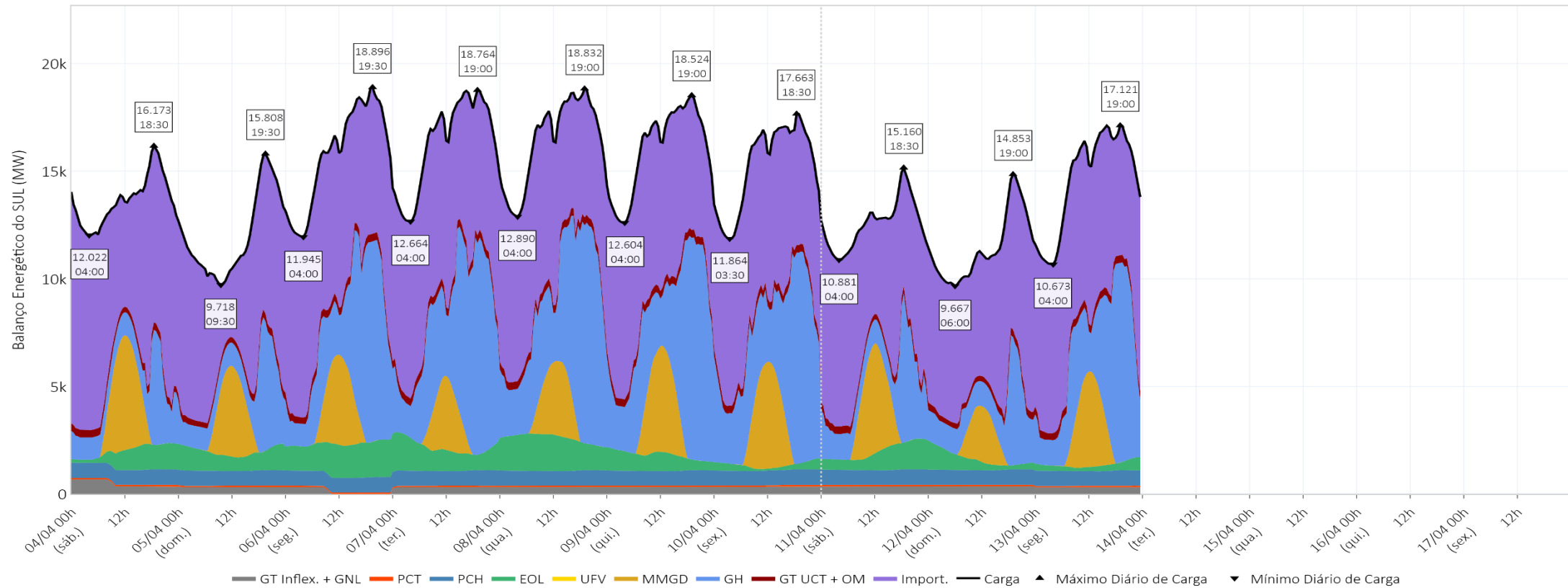
# balanço energético – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04
<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
<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
<b>GT UCT + OM</b>	60	38	241	647	723	639	654	158	41	572
<b>GH</b>	29.532	26.415	32.293	33.908	34.668	35.042	34.236	30.676	27.292	31.375
<b>MMGD</b>	3.793	3.683	3.780	3.744	3.569	3.236	3.164	3.401	3.620	3.650
<b>UFV</b>	2.372	2.172	2.285	2.369	2.395	2.333	2.329	2.166	2.116	2.358
<b>EOL</b>	152	138	142	158	128	74	83	170	178	168
<b>PCH</b>	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
<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

<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.

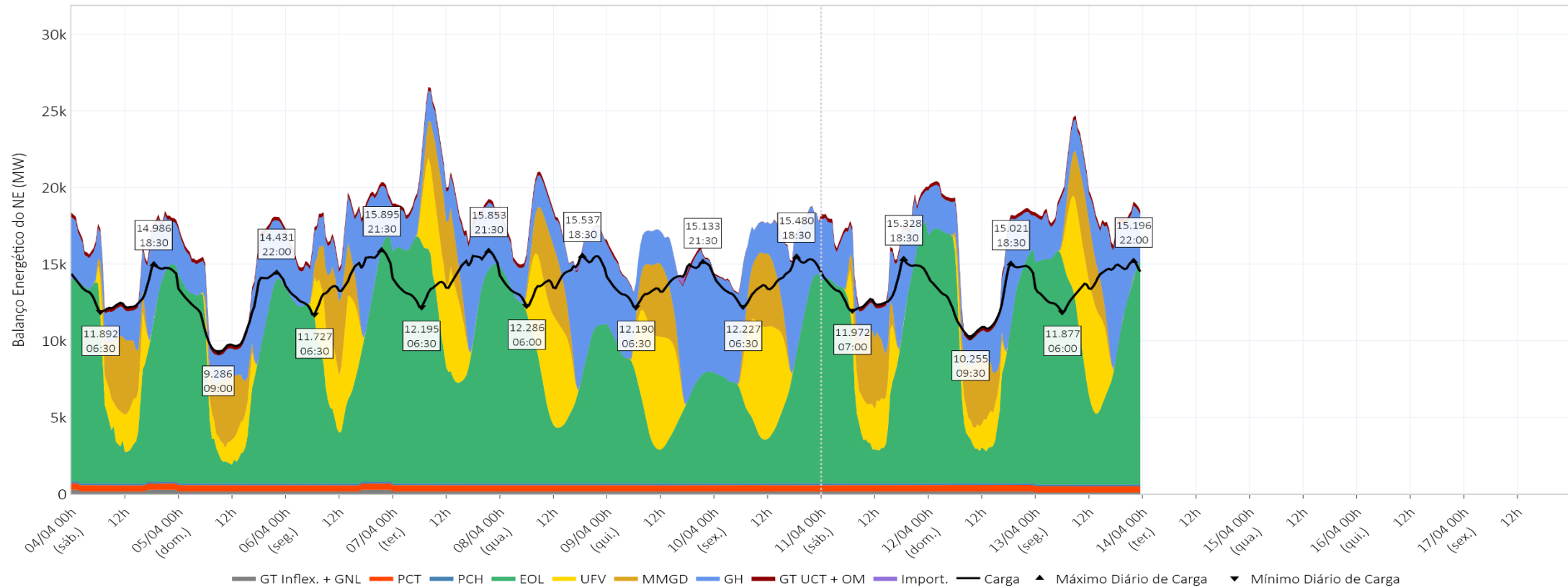


Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.643	11.991	15.809	16.319	16.419	16.036	15.280	12.561	11.443	14.622
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	8.084	6.490	7.547	7.497	7.017	7.245	7.110	6.789	6.799	7.448
<b>GT UCT + OM</b>	322	293	348	356	354	354	353	316	296	349
<b>GH</b>	1.702	2.020	4.377	5.373	5.398	5.168	5.008	2.084	1.960	4.223
<b>MMGD</b>	1.529	1.197	1.194	898	1.047	1.441	1.454	1.394	730	1.231
<b>UFV</b>	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
<b>PCH</b>	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704
<b>PCT</b>	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

<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

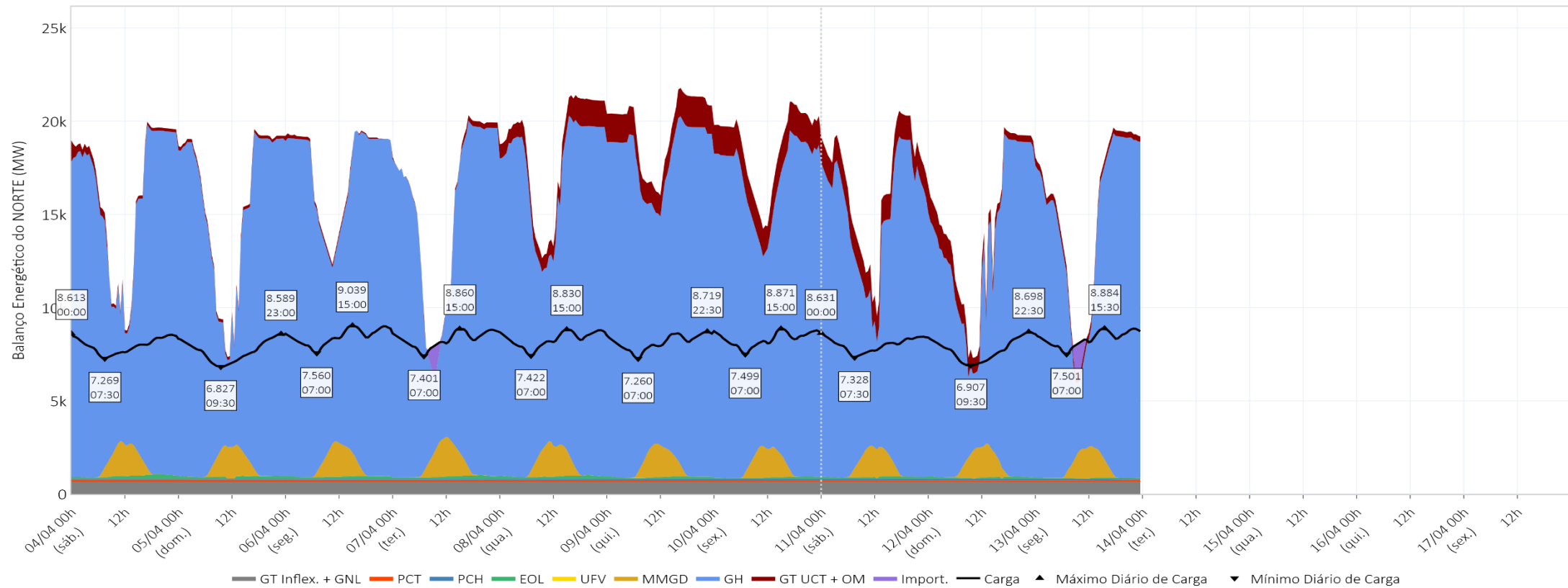


Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.246	11.741	13.851	14.095	14.061	13.742	13.874	13.384	12.593	13.664
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-2.169	-1.990	-3.708	-5.922	-3.179	-1.811	-2.479	-2.558	-3.095	-5.600
<b>GT UCT + OM</b>	242	240	241	250	168	88	56	243	240	250
<b>GH</b>	2.895	3.017	3.435	3.298	3.914	4.819	4.813	3.055	2.902	3.700
<b>MMGD</b>	1.456	1.297	1.428	1.274	1.365	1.393	1.447	1.407	1.264	1.170
<b>UFV</b>	1.141	769	2.020	2.336	2.612	2.668	2.627	1.335	853	2.598
<b>EOL</b>	8.952	7.720	9.716	12.173	8.493	5.897	6.722	9.214	9.742	10.927
<b>PCH</b>	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
<b>PCT</b>	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

<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

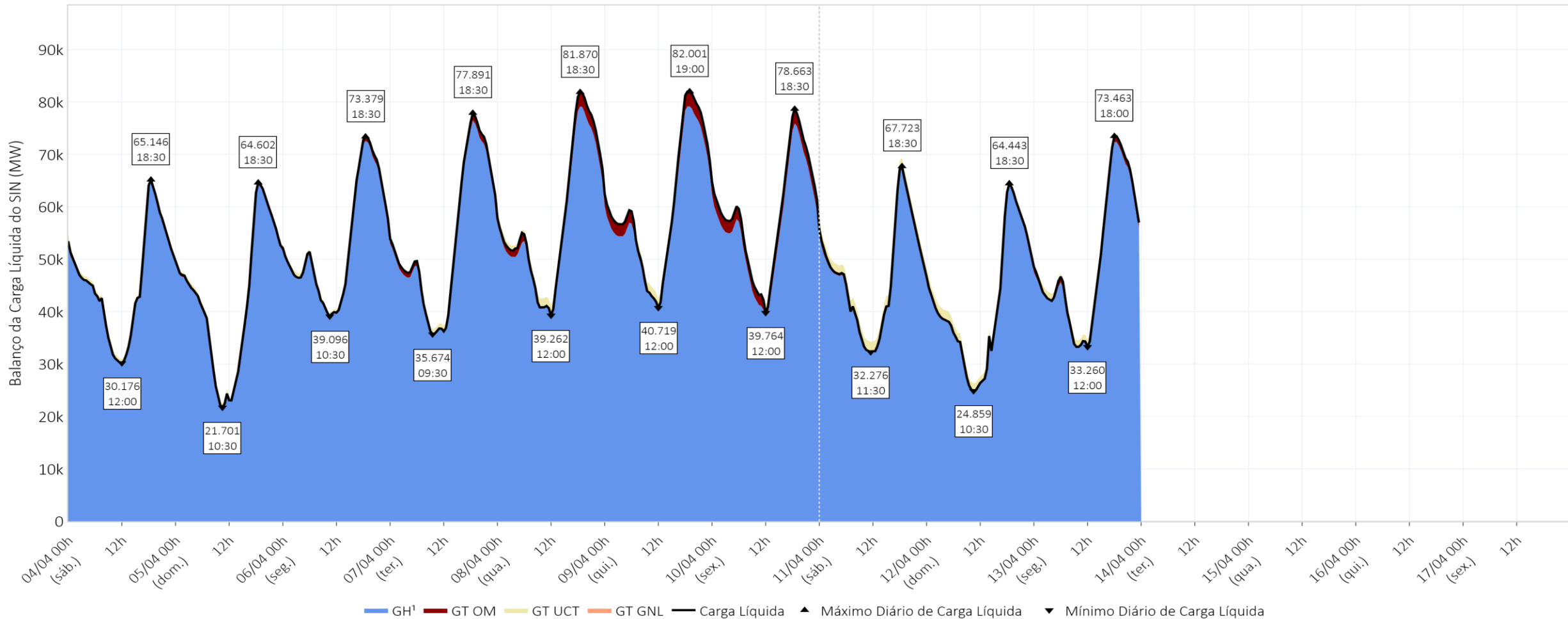


Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04
<b>Carga<sup>1</sup></b>	7.975	7.678	8.436	8.293	8.303	8.144	8.317	8.016	7.738	8.333
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-8.261	-7.953	-9.012	-7.081	-10.144	-11.529	-10.336	-8.589	-6.724	-6.744
<b>GT UCT + OM</b>	275	165	120	132	996	1.402	1.522	1.350	783	335
<b>GH</b>	14.441	13.987	15.834	13.700	15.920	16.814	15.710	13.814	12.237	13.353
<b>MMGD</b>	548	533	544	597	573	540	526	523	532	522
<b>UFV</b>	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>EOL</b>	131	111	110	114	127	87	59	78	69	34
<b>PCH</b>	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
<b>PCT</b>	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

<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.

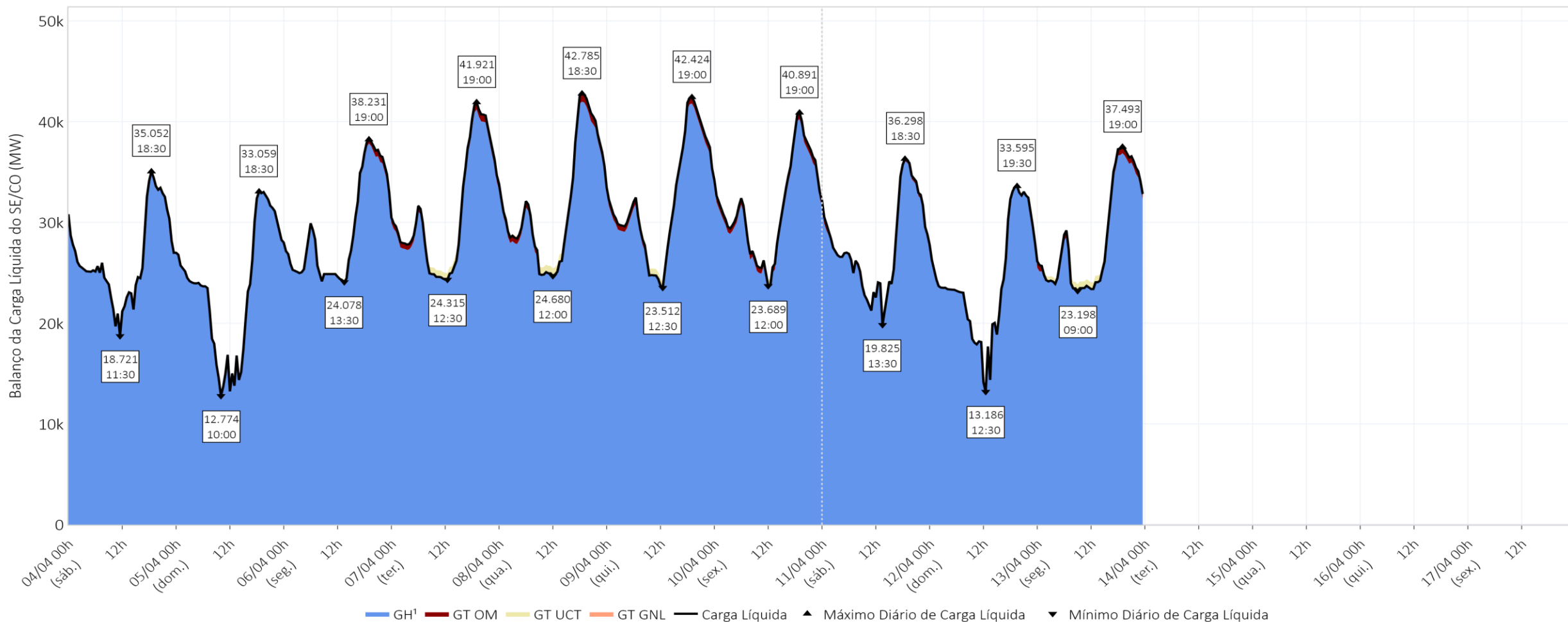
# carga líquida – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04
<b>Carga Líquida</b>	45.839	42.575	53.197	53.919	58.055	60.413	58.780	46.972	41.532	50.047
<b>GT OM</b>	316	186	559	956	1.455	1.864	2.298	369	192	698
<b>GH¹</b>	45.602	42.471	52.715	53.053	56.676	58.617	56.542	46.661	41.423	49.427

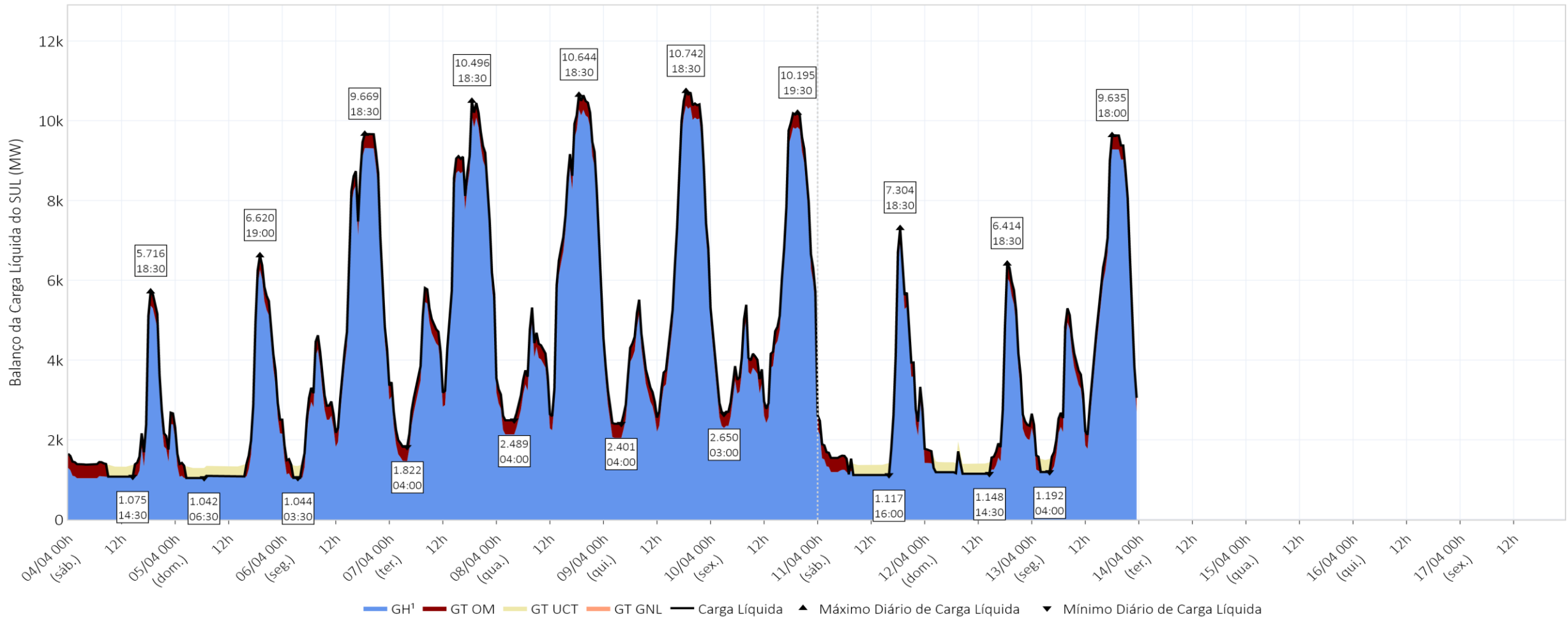
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

# carga líquida – modelo dessem –SE/CO



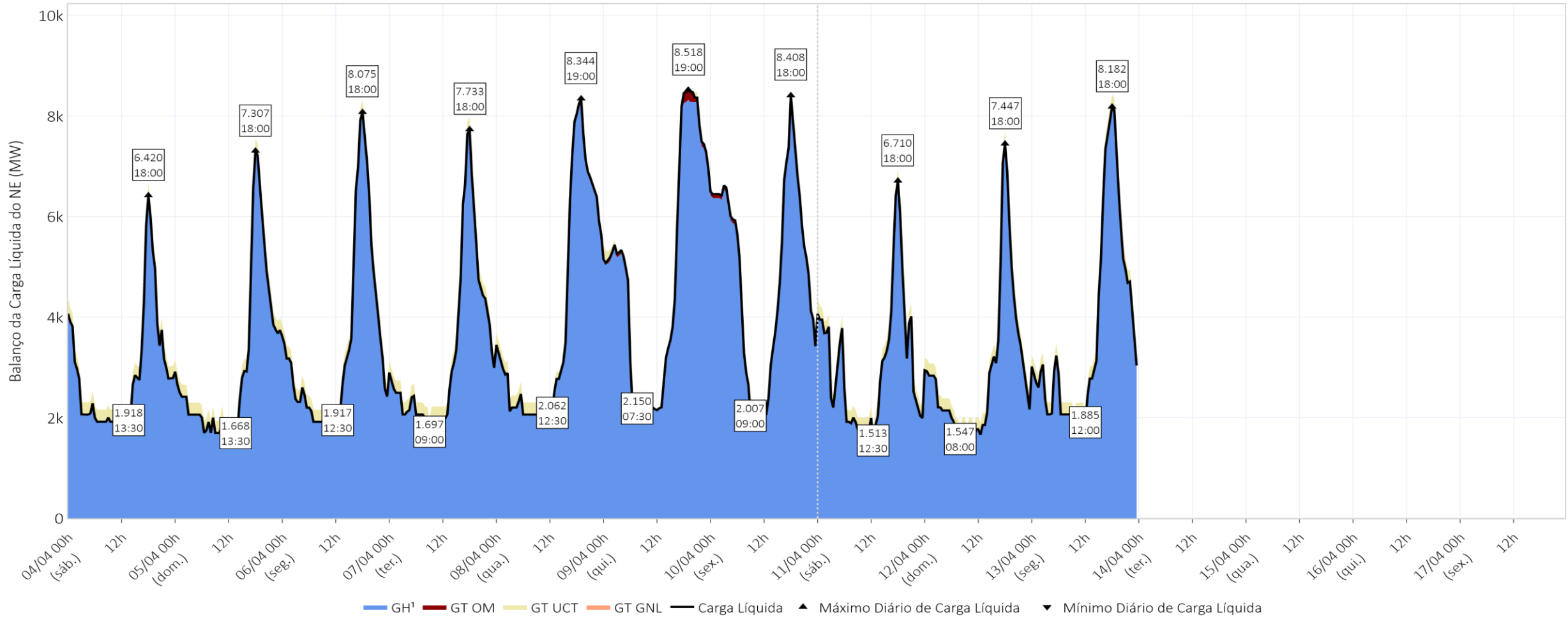
Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04
<b>Carga Líquida</b>	26.545	23.403	29.212	31.071	31.887	32.304	31.579	27.802	24.274	28.413
<b>GT OM</b>	60	38	220	479	519	556	629	151	33	341
<b>GH<sup>1</sup></b>	26.564	23.447	29.068	30.682	31.443	31.817	31.011	27.708	24.324	28.150

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



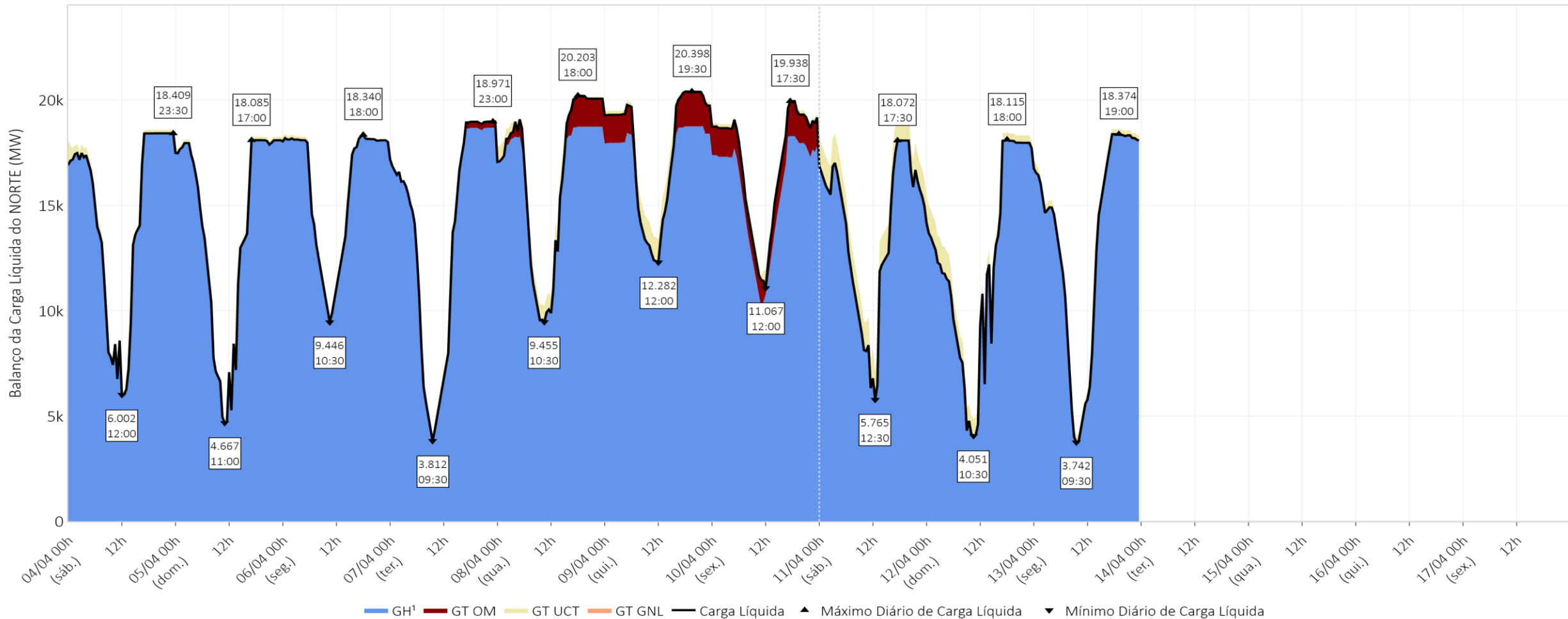
Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04
<b>Carga Líquida</b>	1.958	2.168	4.700	5.728	5.752	5.522	5.361	2.302	2.117	4.539
<b>GT OM</b>	256	148	323	356	354	354	353	218	158	316
<b>GH¹</b>	1.702	2.020	4.377	5.373	5.398	5.168	5.008	2.084	1.960	4.223

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
<b>Carga Líquida</b>	2.895	3.017	3.436	3.306	3.938	4.873	4.865	3.055	2.902	3.709
<b>GT OM</b>	0	0	1	9	24	54	52	0	0	9
<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

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

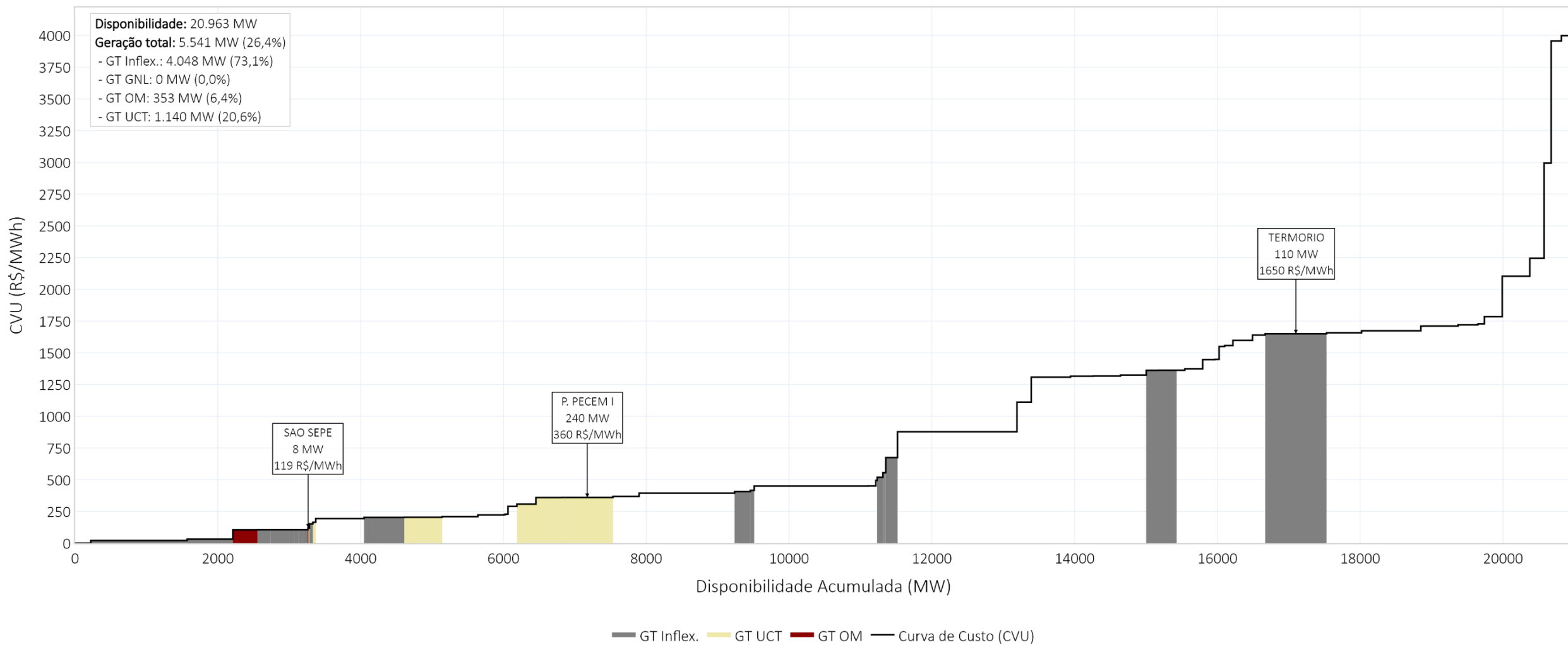


Média Diária (MWmed)	04/04	05/04	06/04	07/04	08/04	09/04	10/04	11/04	12/04	13/04
<b>Carga Líquida</b>	14.441	13.987	15.850	13.813	16.478	17.714	16.974	13.814	12.238	13.386
<b>GT OM</b>	0	0	16	113	557	900	1.264	0	1	33
<b>GH¹</b>	14.441	13.987	15.834	13.700	15.920	16.814	15.710	13.814	12.237	13.353

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

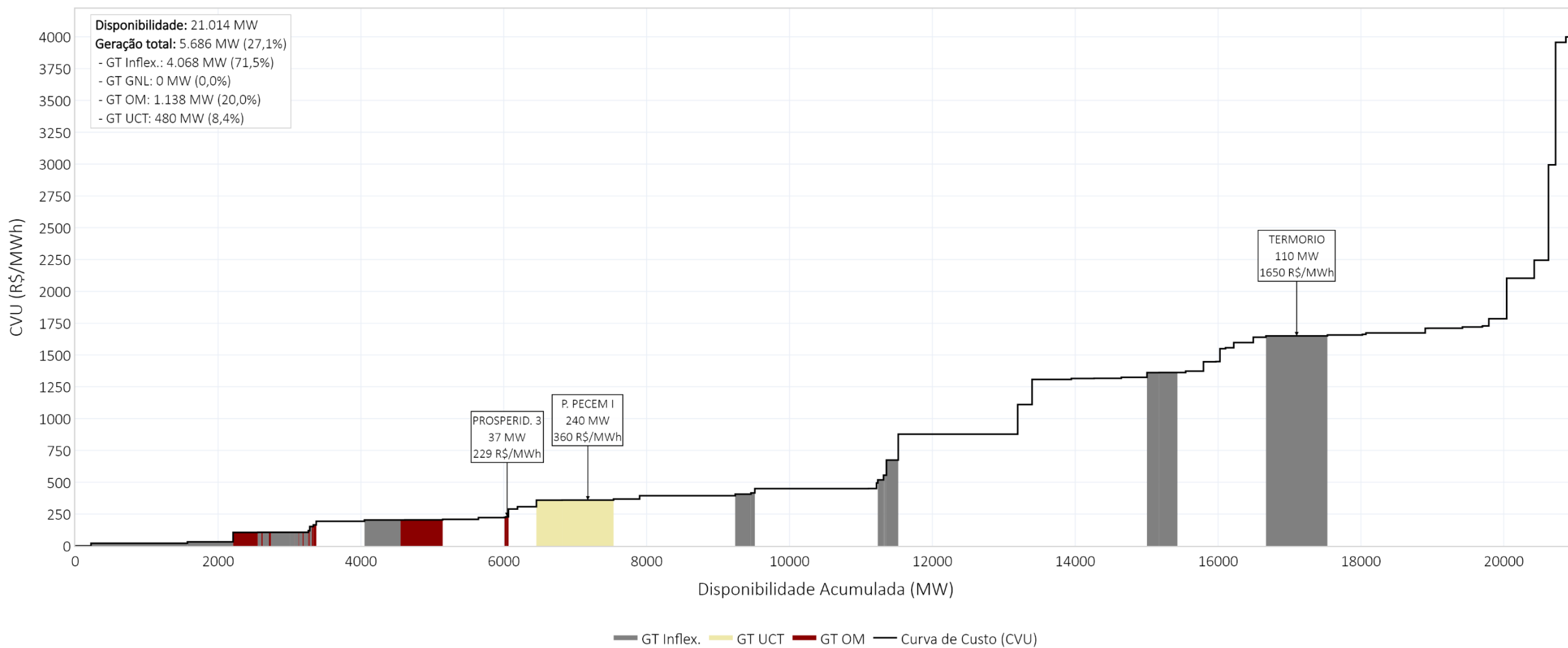
# pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

13/04/2026 - 12:00



# pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

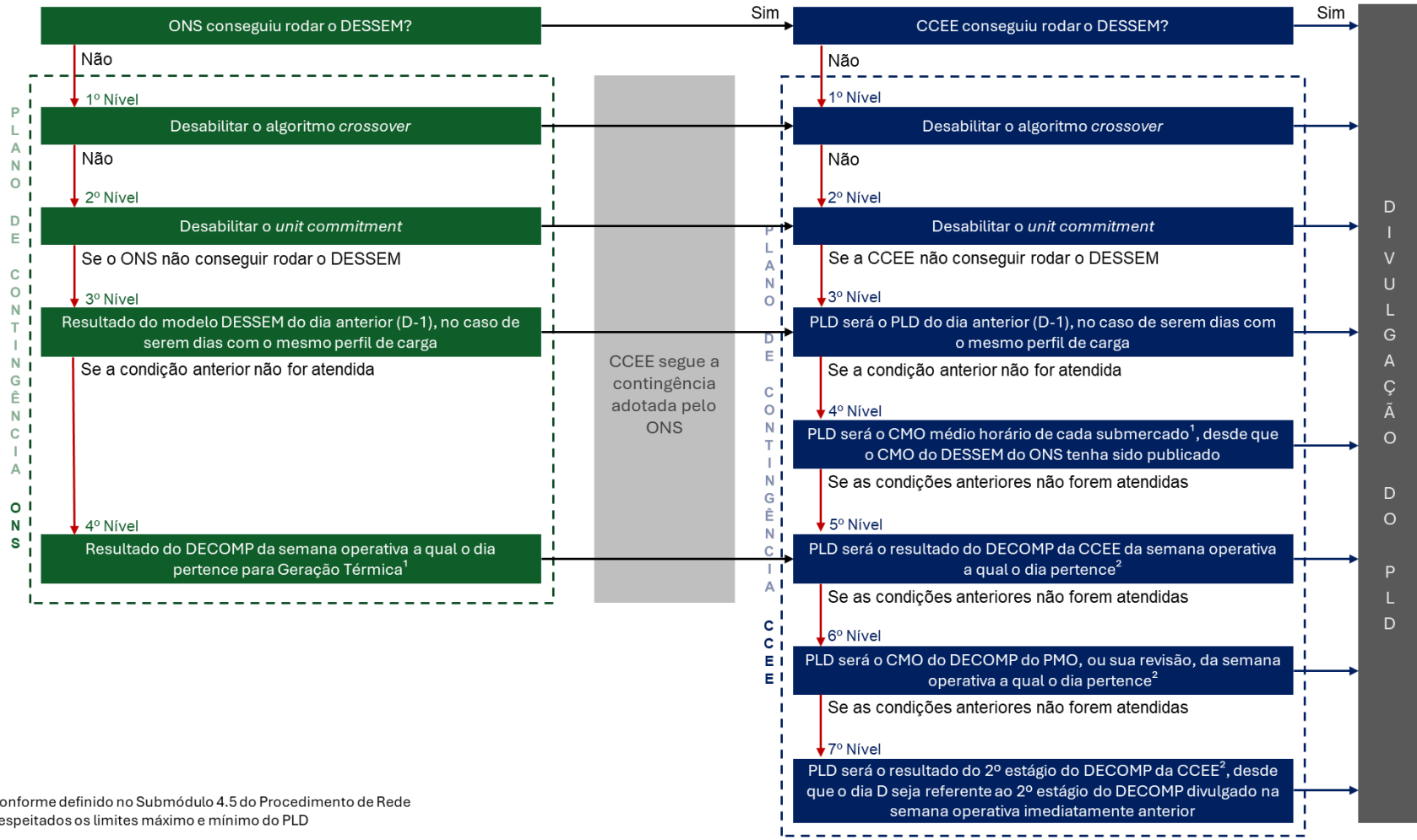
13/04/2026 - 18:00



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	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

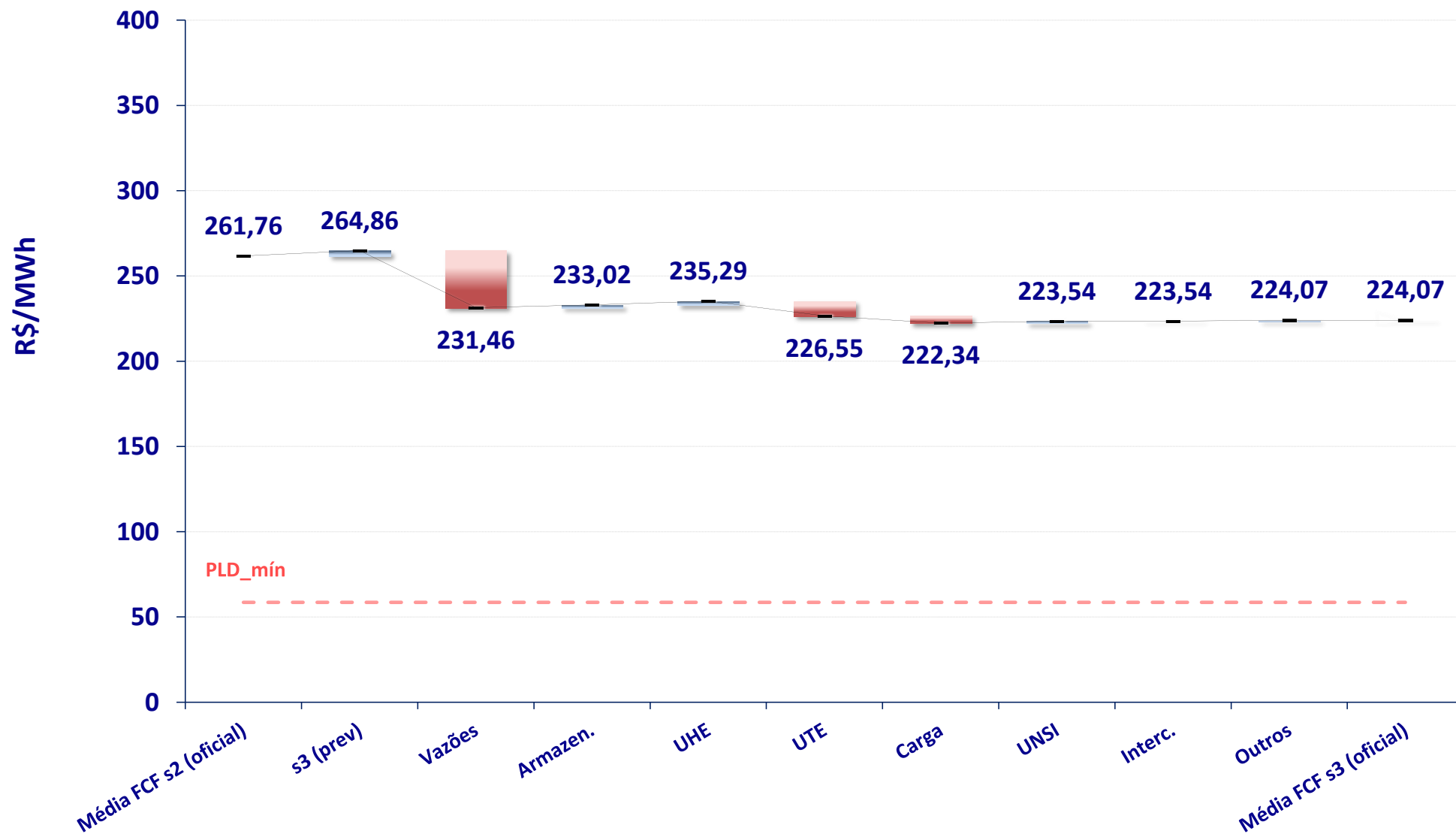


<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

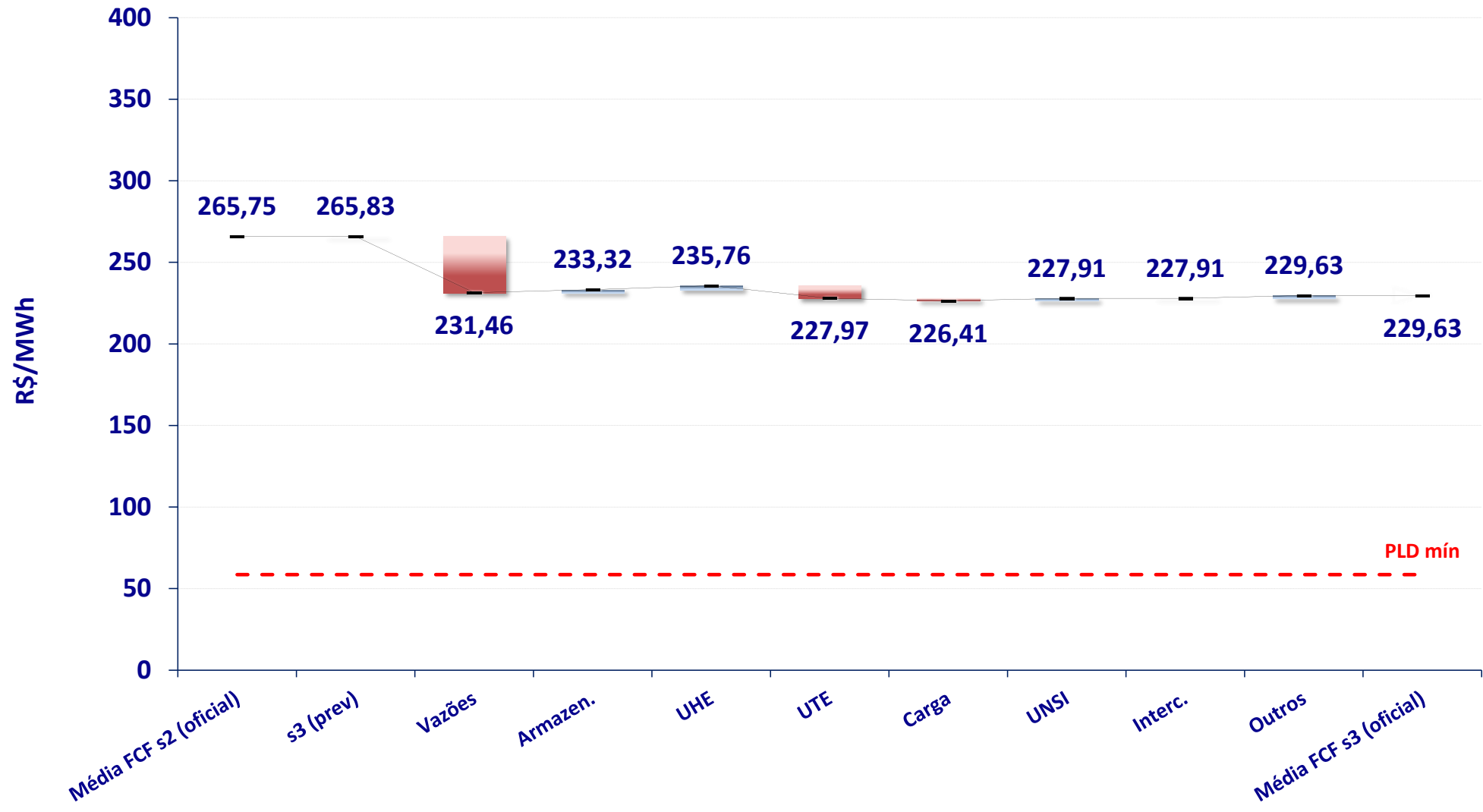
Contingência	ONS	CCEE
13/04/2026	-	-
12/04/2026	-	-
11/04/2026	-	-
10/04/2026	-	-
09/04/2026	-	-
08/04/2026	-	-
07/04/2026	-	-
06/04/2026	-	-
05/04/2026	-	-
04/04/2026	-	-
03/04/2026	-	-
02/04/2026	-	-
01/04/2026	-	-
31/03/2026	2º Nível	2º Nível
30/03/2026	-	-
29/03/2026	-	-
28/03/2026	-	-
27/03/2026	-	-
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	-	-
17/03/2026	2º Nível	2º Nível
16/03/2026	-	-
15/03/2026	-	-
14/03/2026	-	-

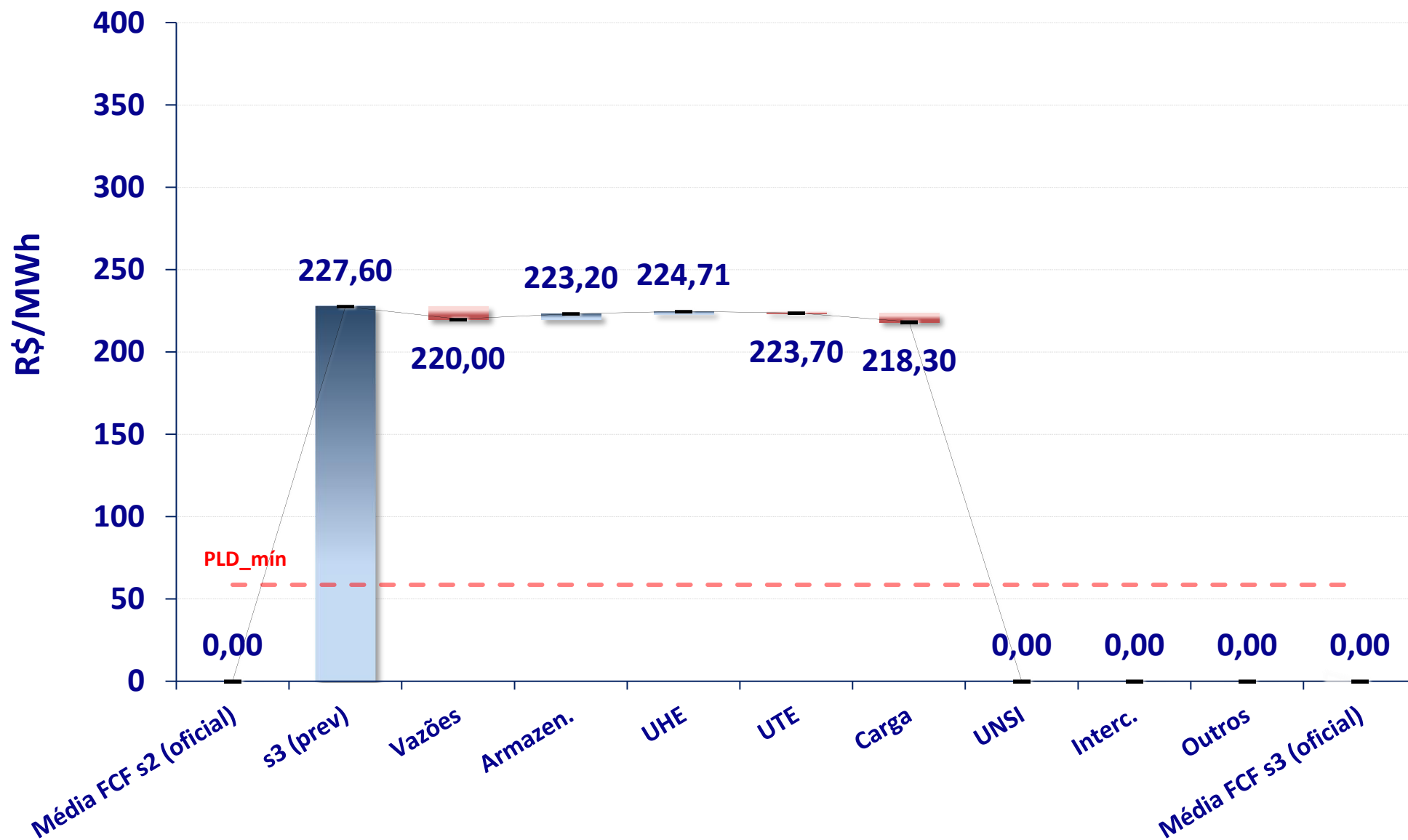
## pmo de abril - decomp da rv2

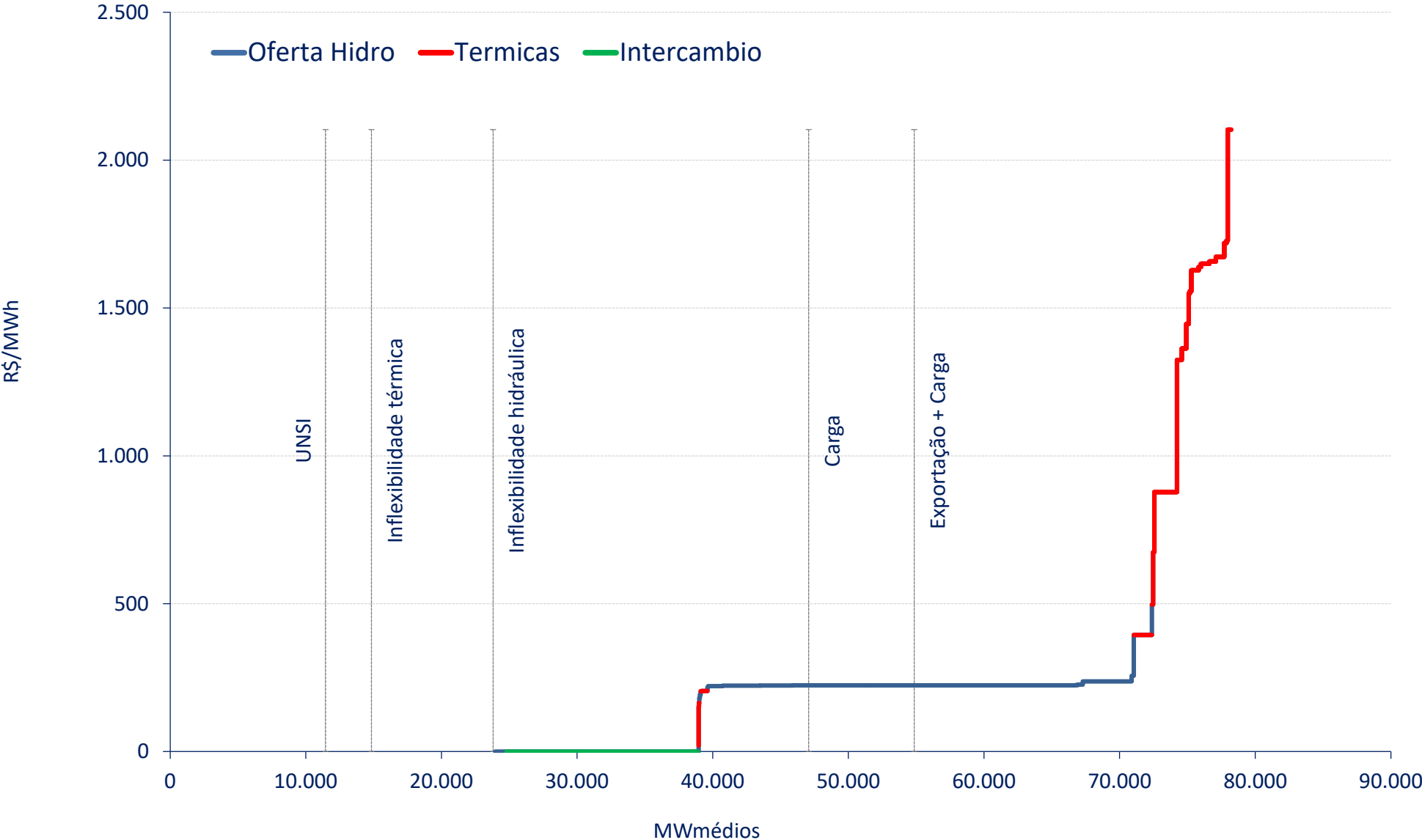
# decomposição da FCF do DECOMP – SE – rv2 de abril



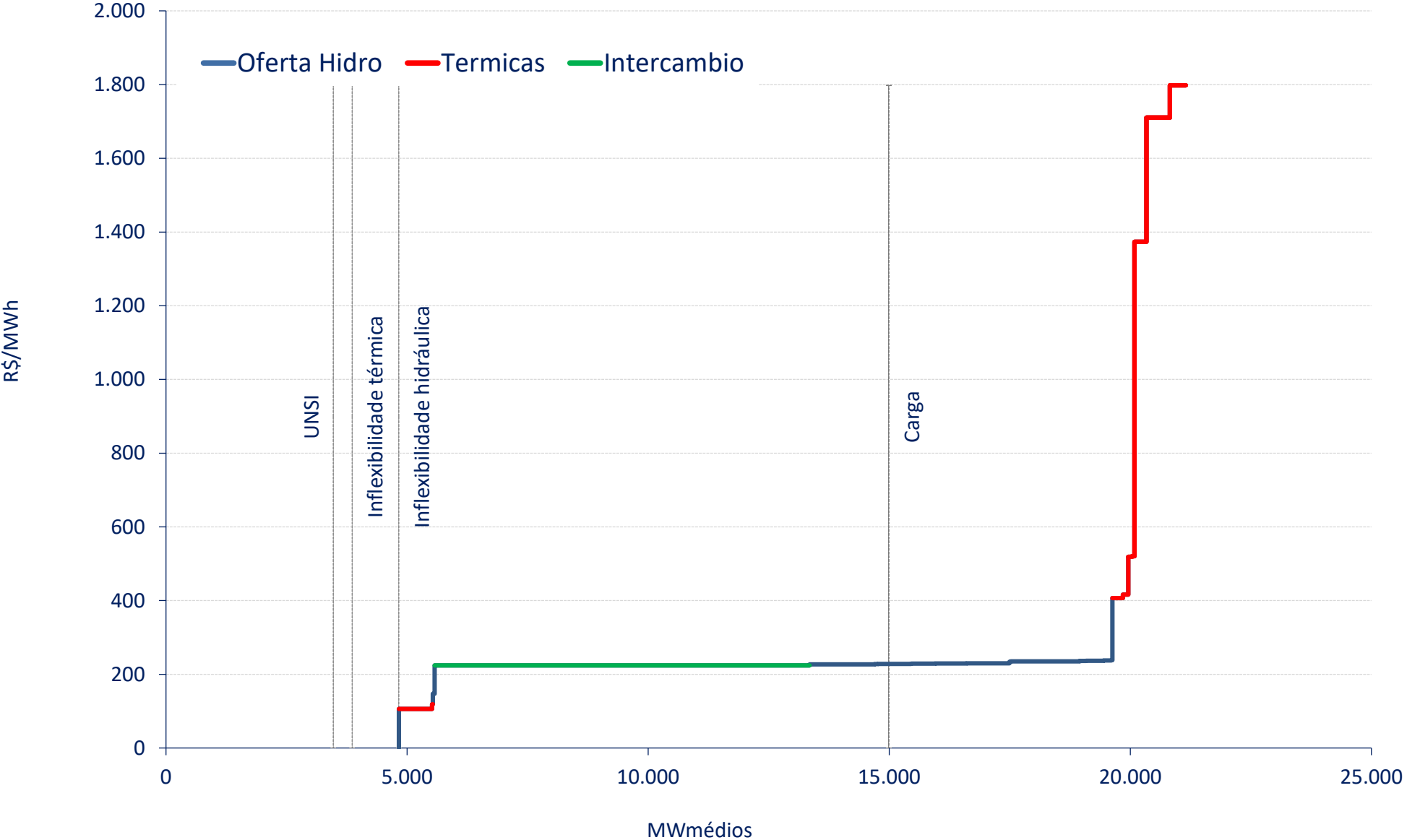
# decomposição da FCF do DECOMP – S – rv2 de abril

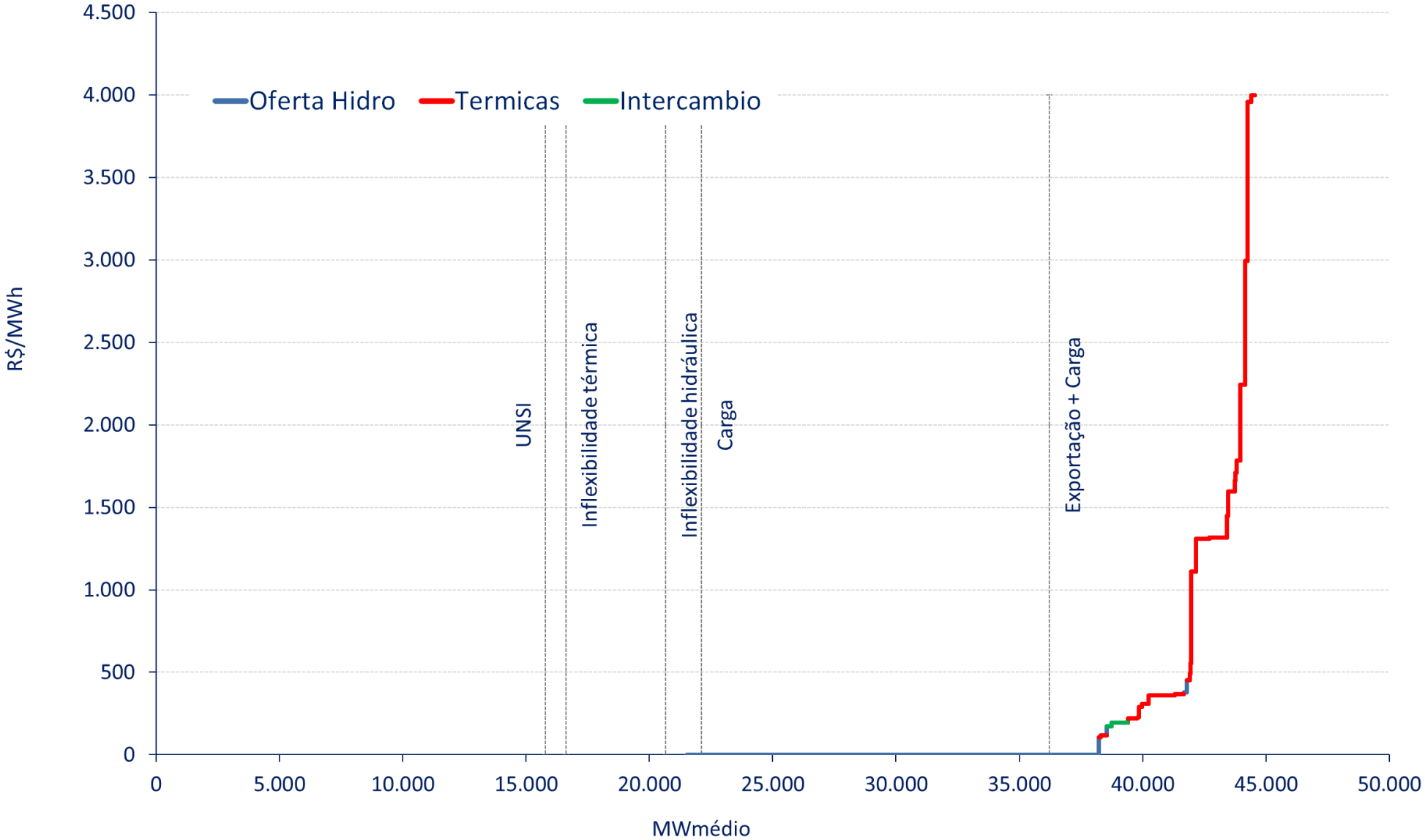


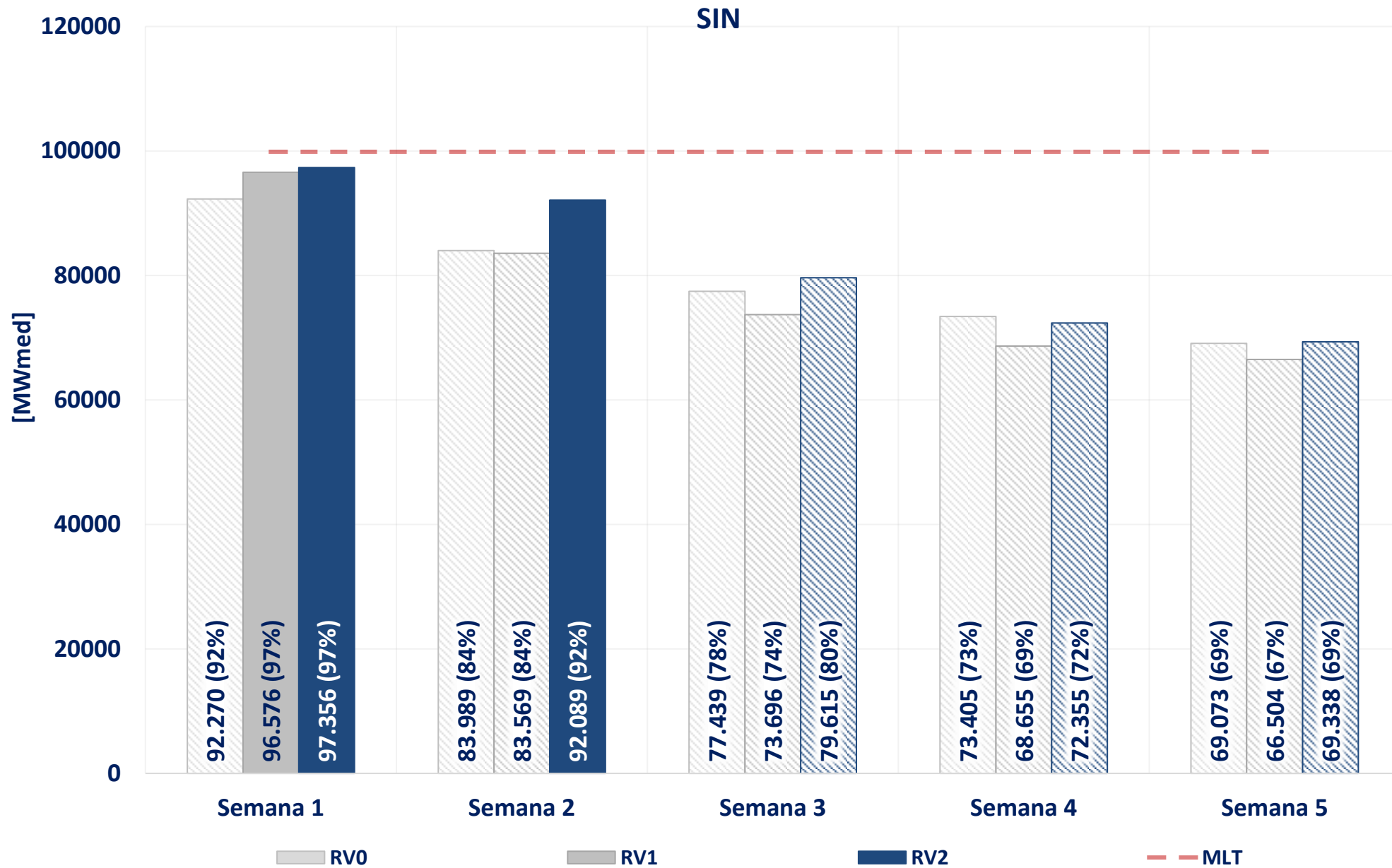




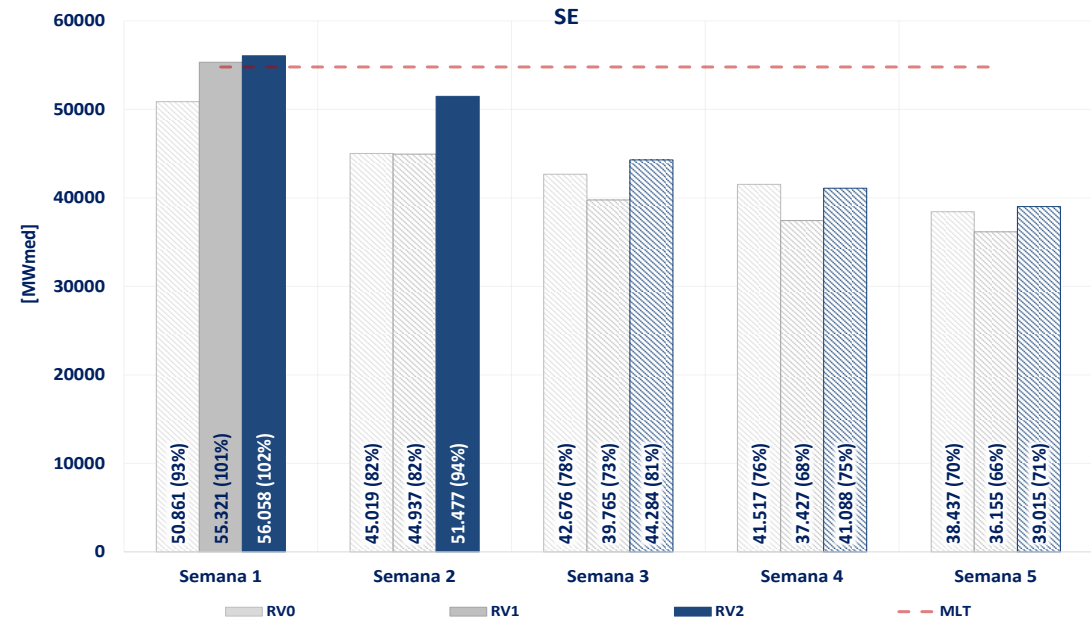
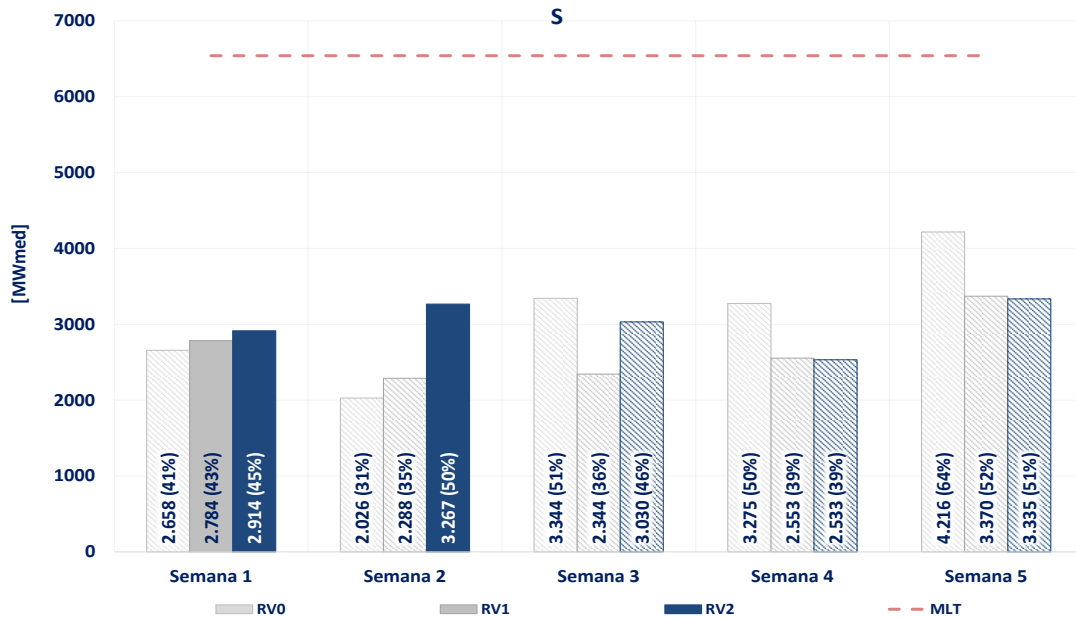
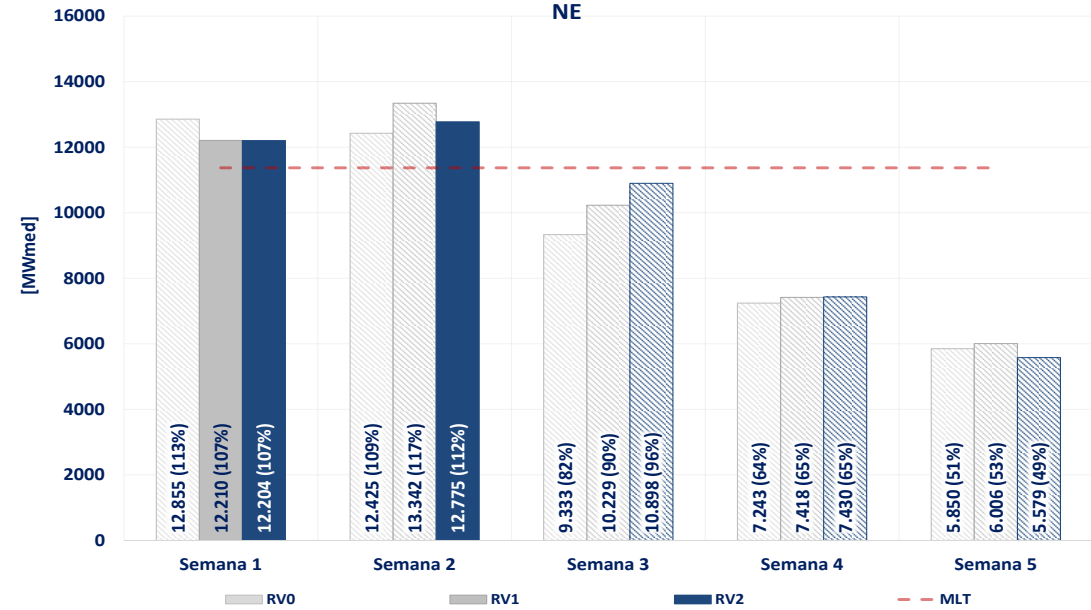
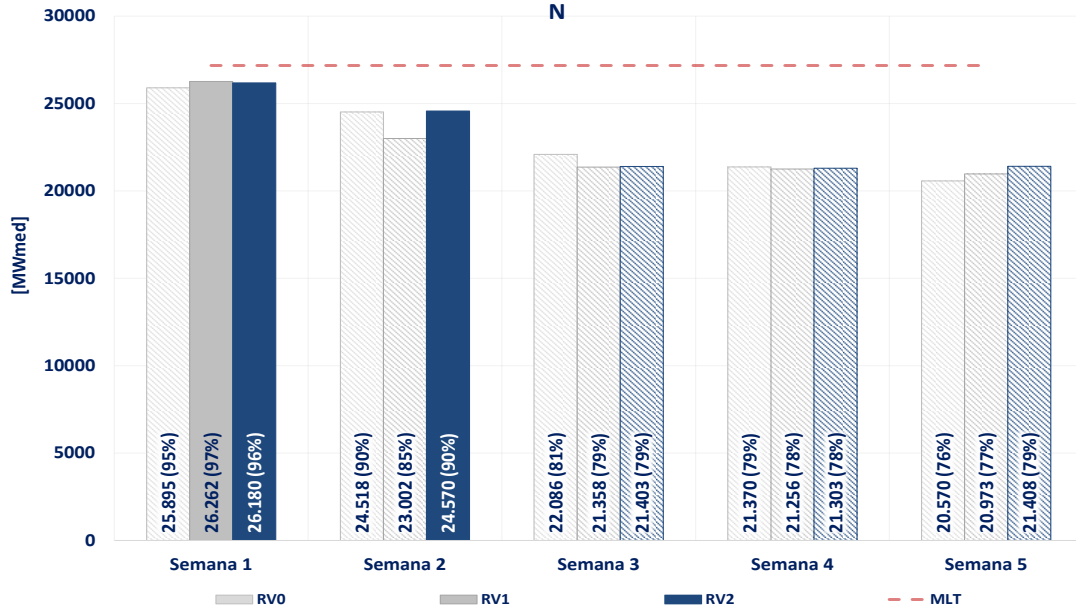
curva de oferta e demanda – S – rv2 de abril





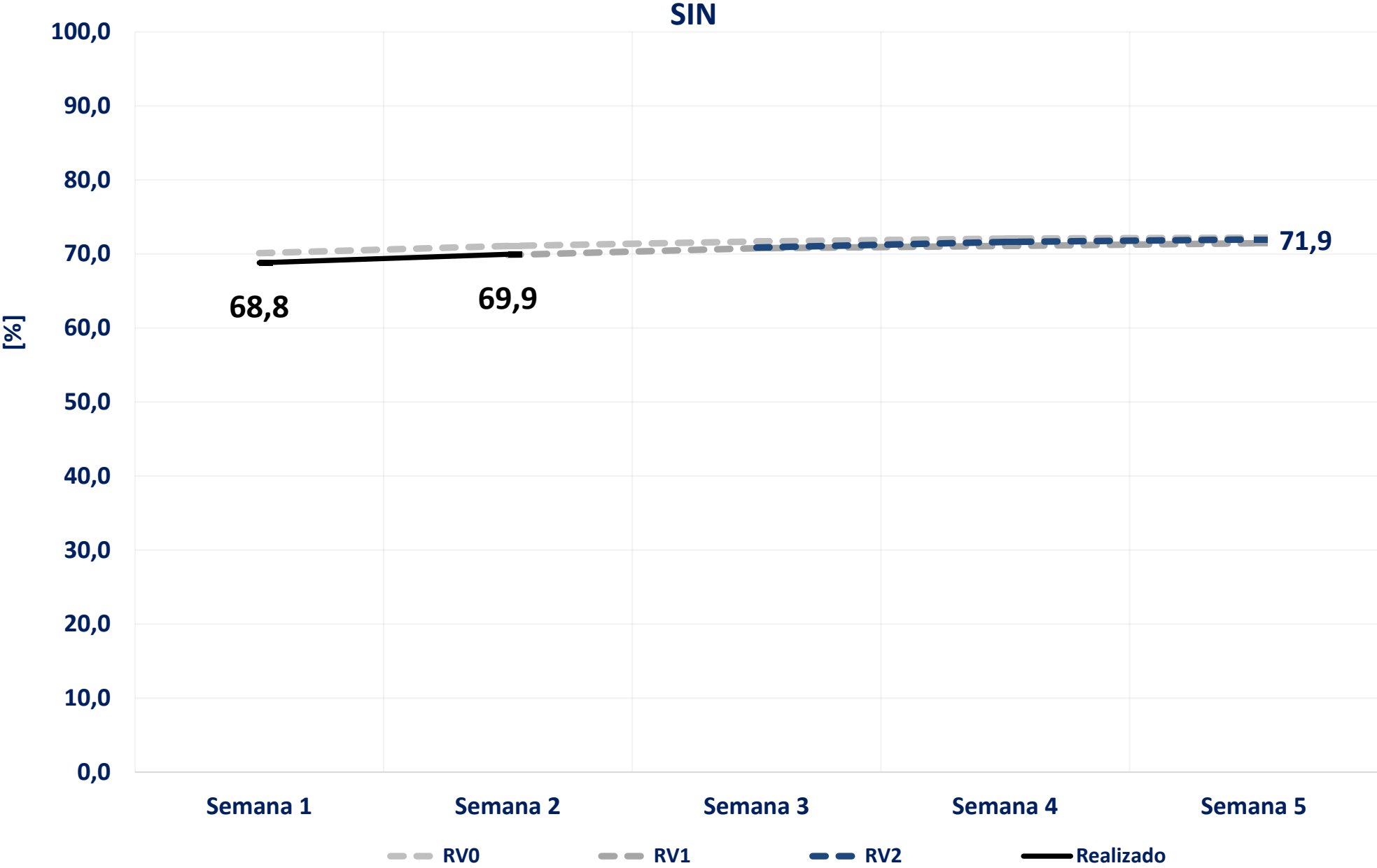


# acompanhamento da energia natural afluyente – rv2 de abril



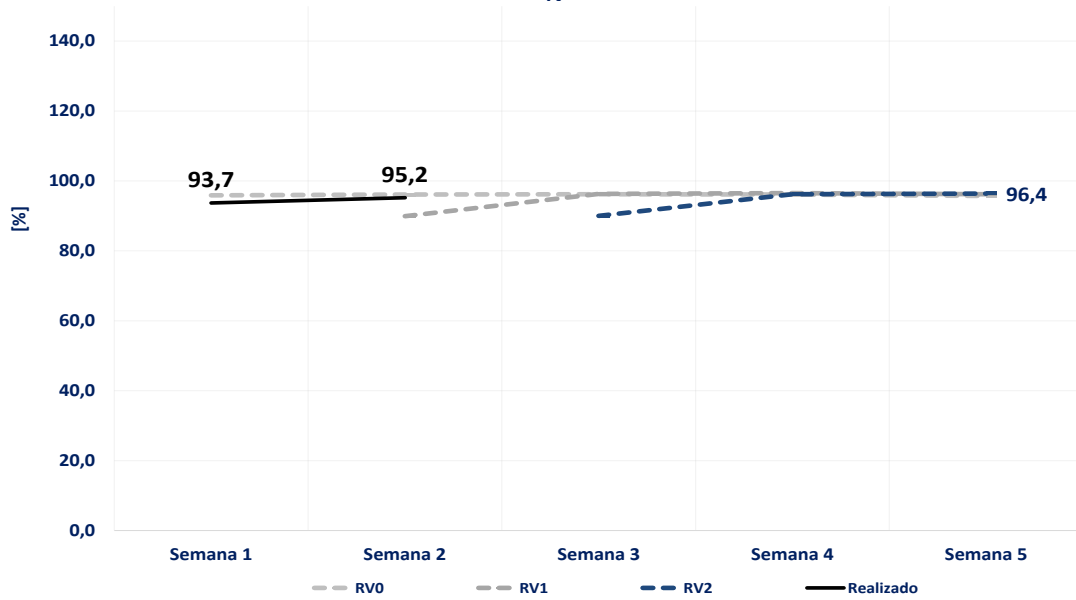
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

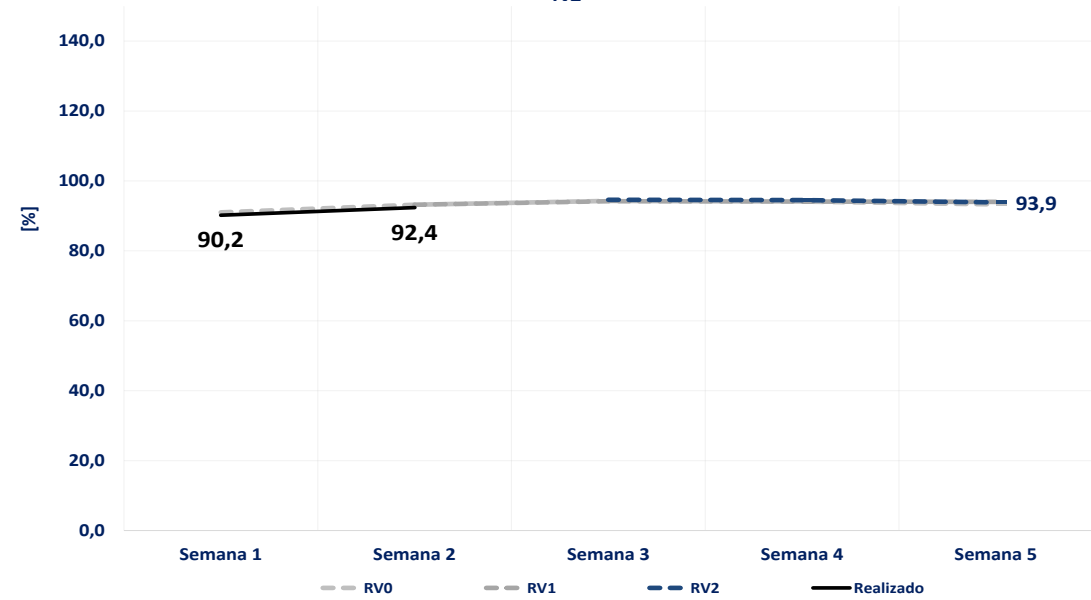


# acompanhamento da energia armazenada – rv2 de abril

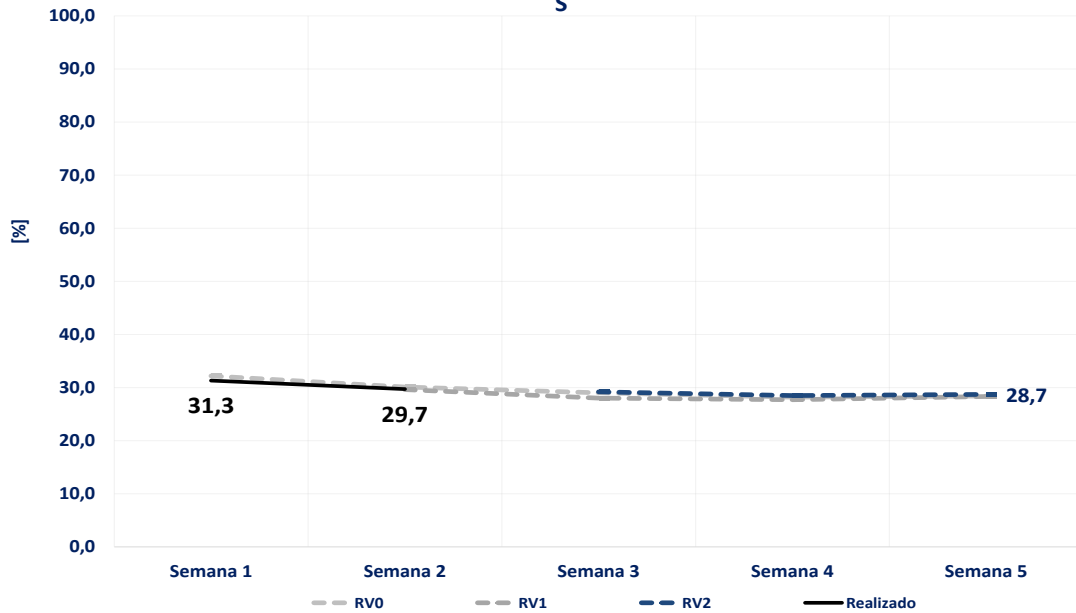
N



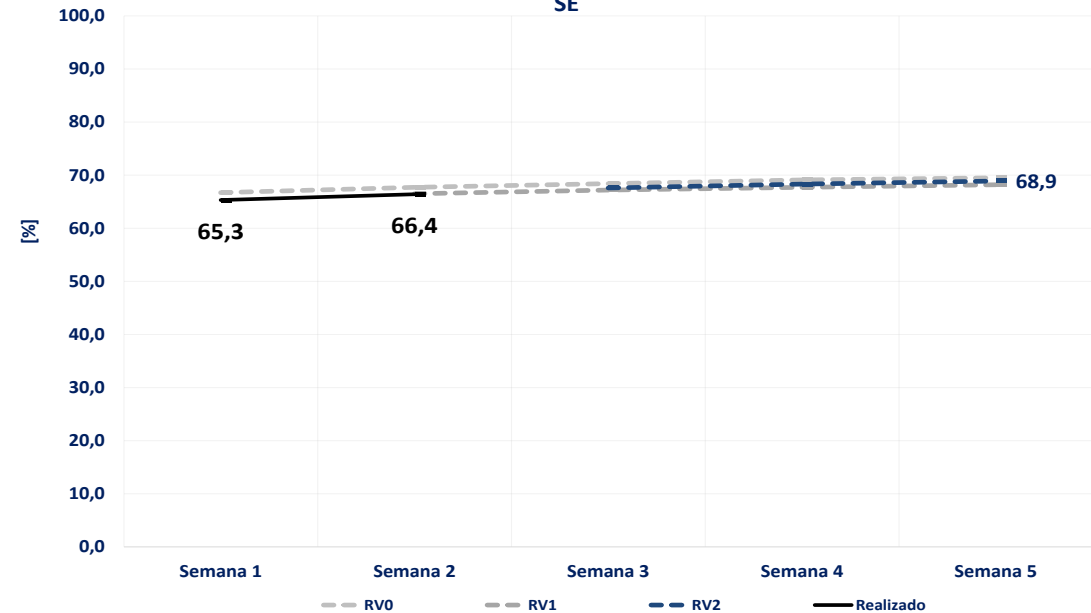
NE



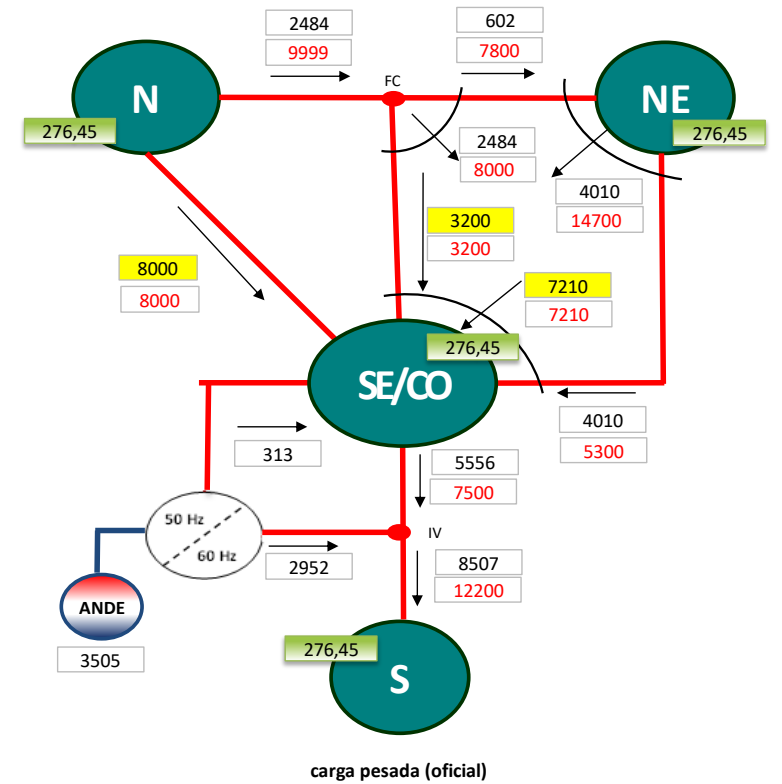
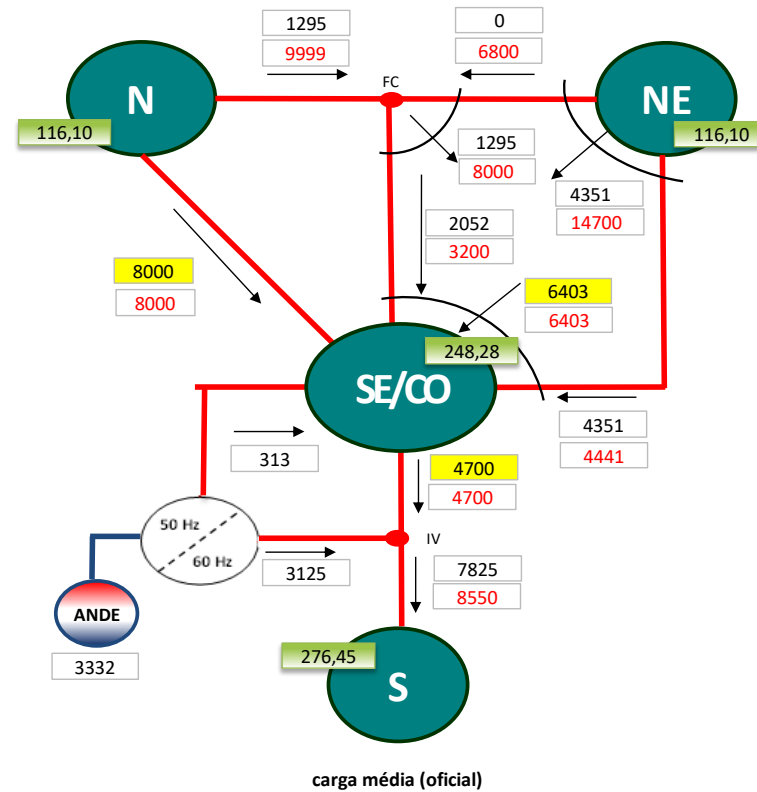
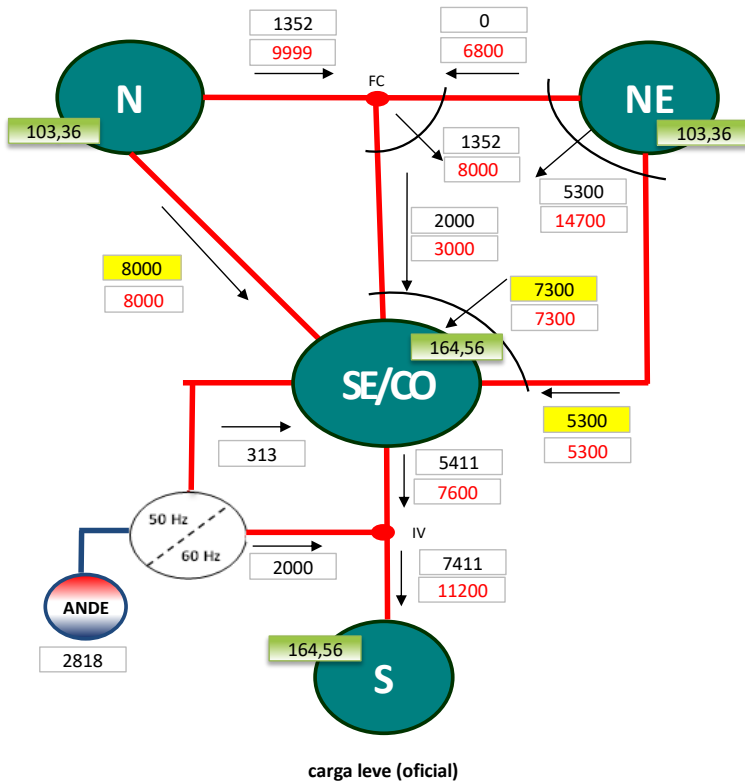
S



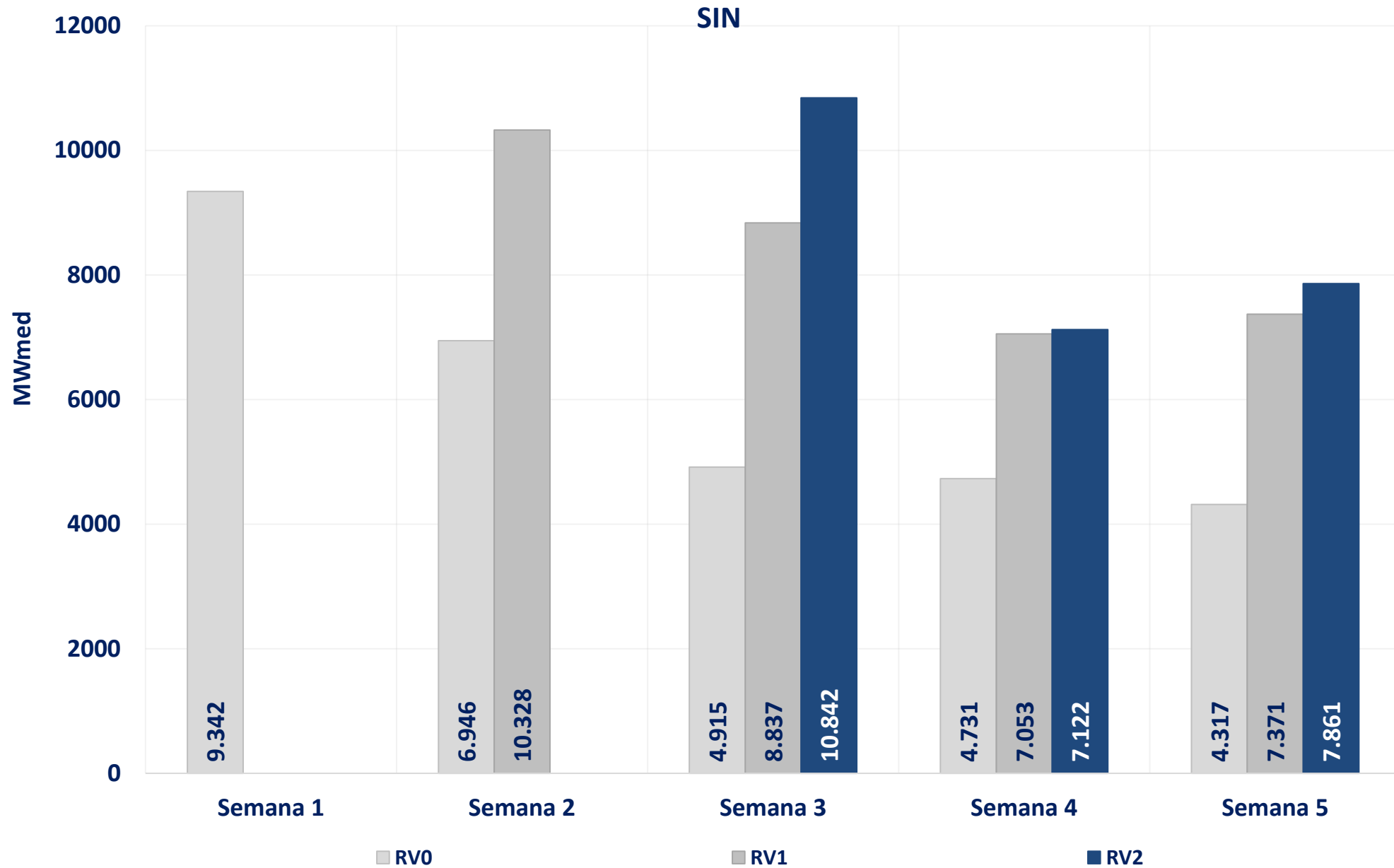
SE



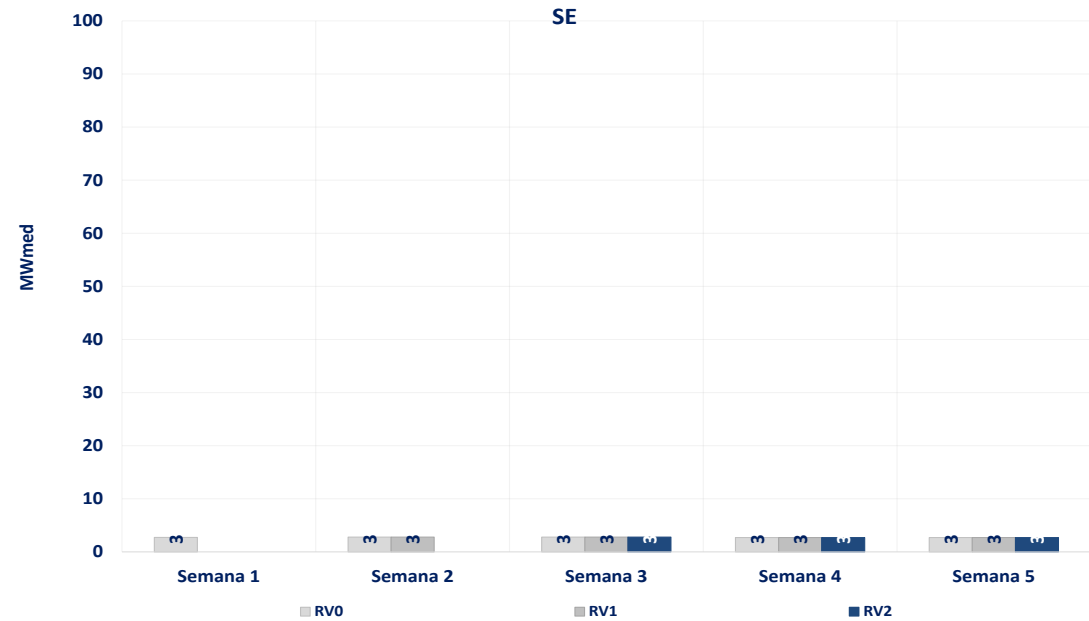
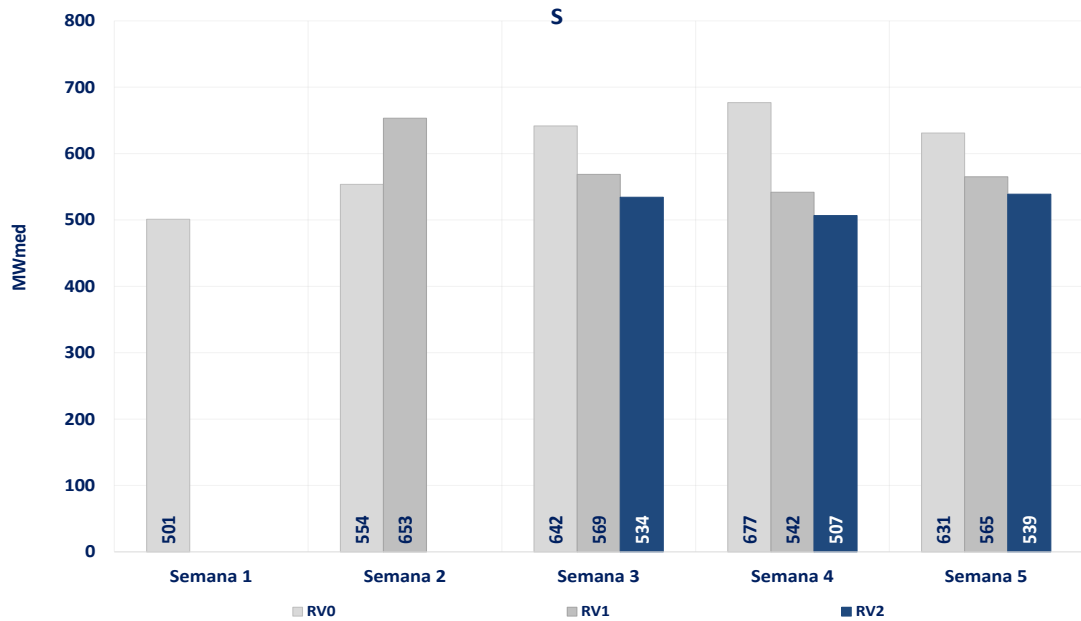
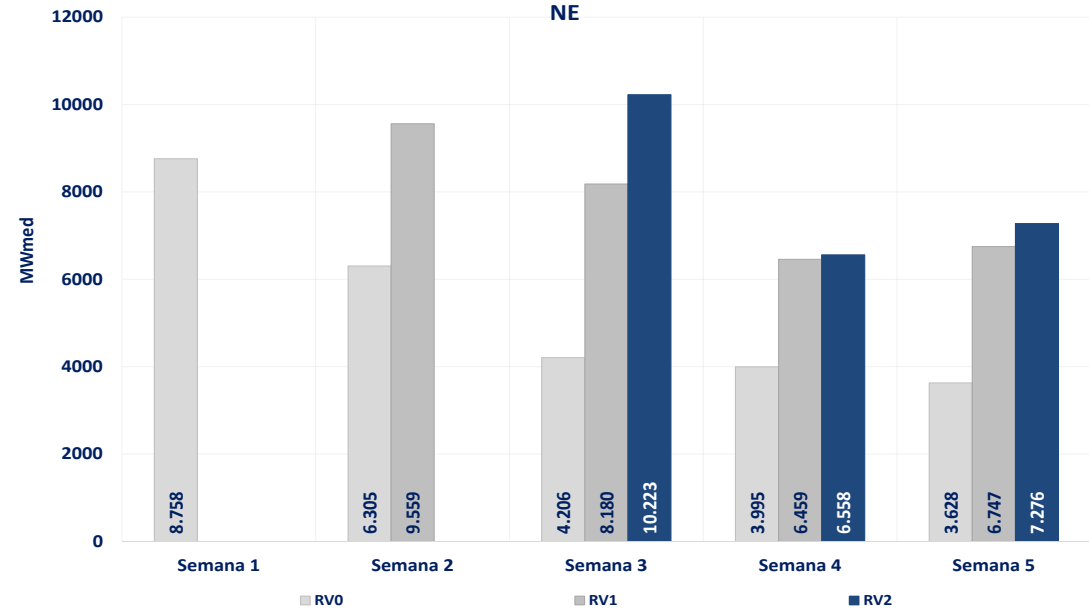
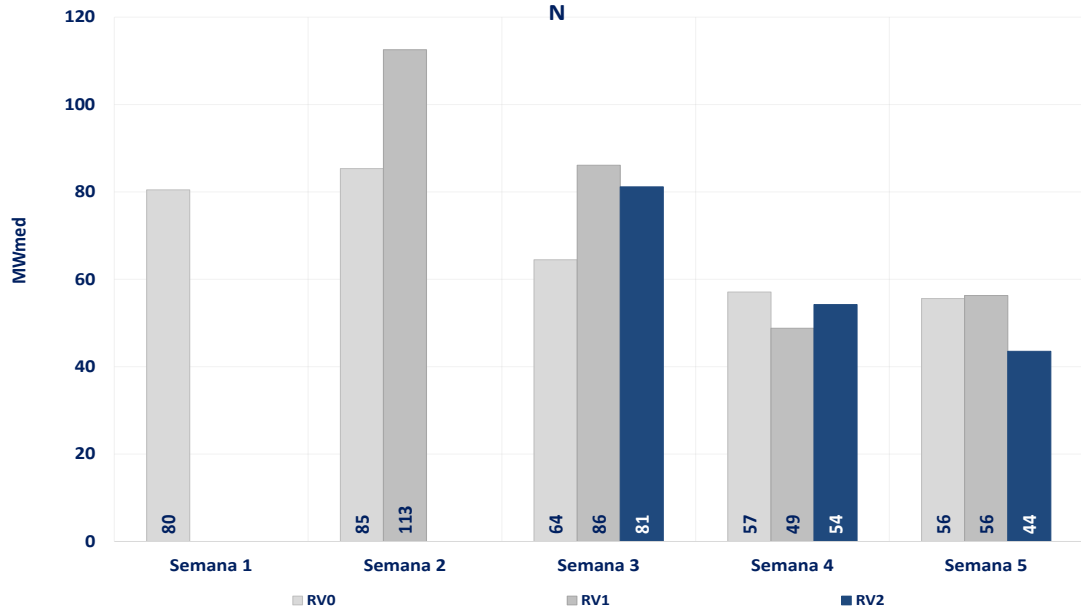
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv2 de abril



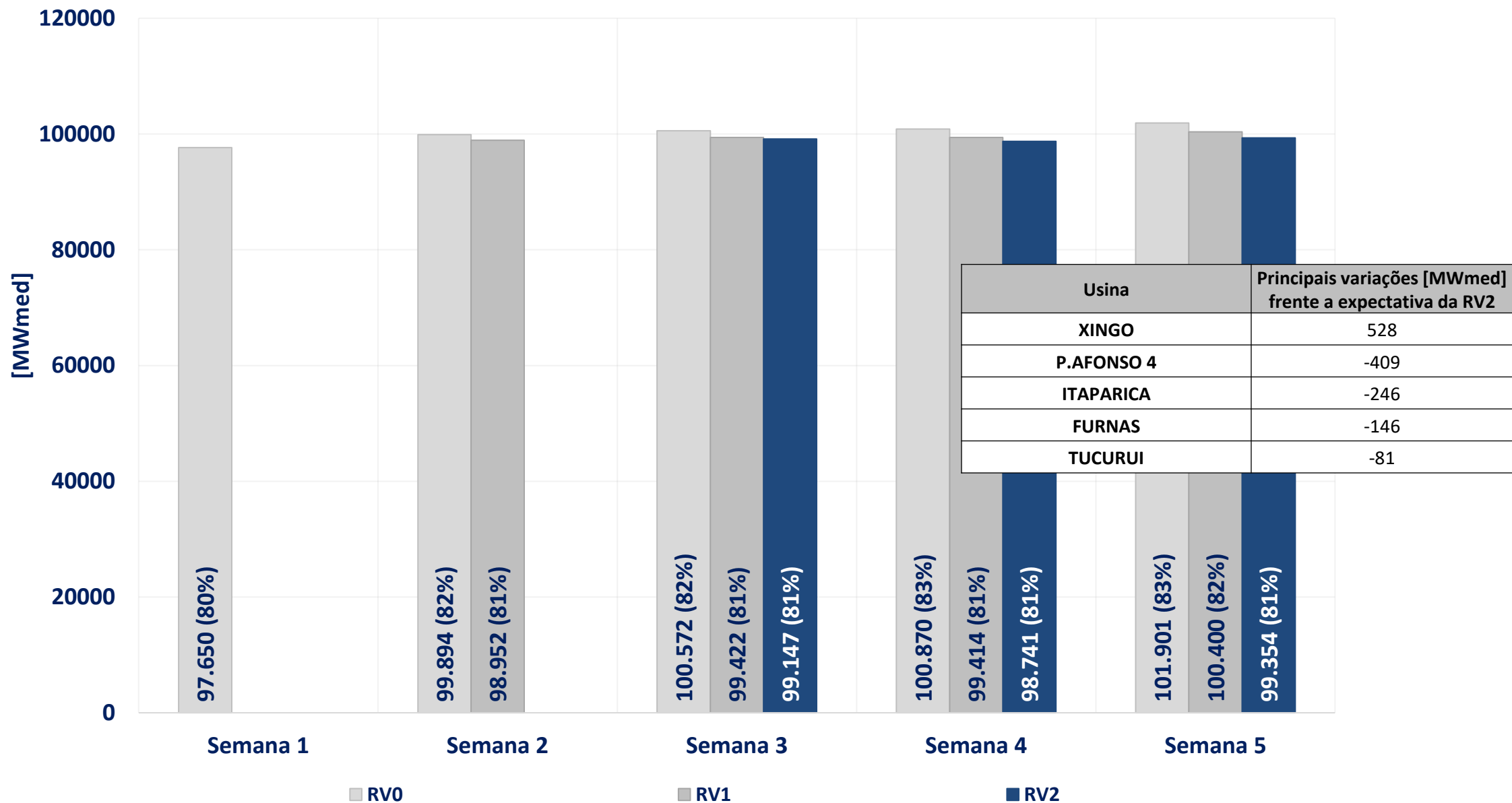
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)  
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)  
XXXX atingimento do limite (MW médios)

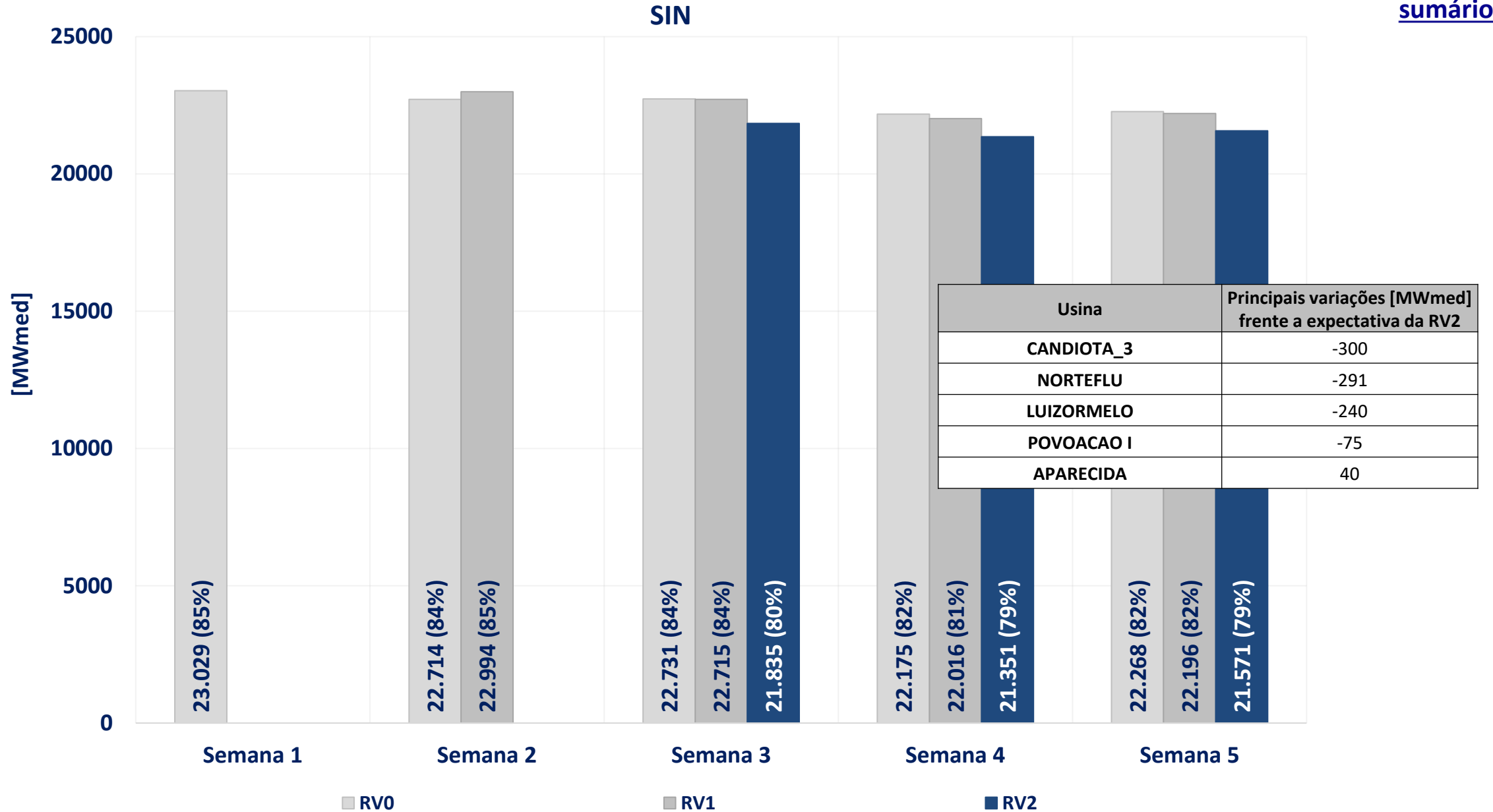


# acompanhamento da geração eólica – rv2 de abril

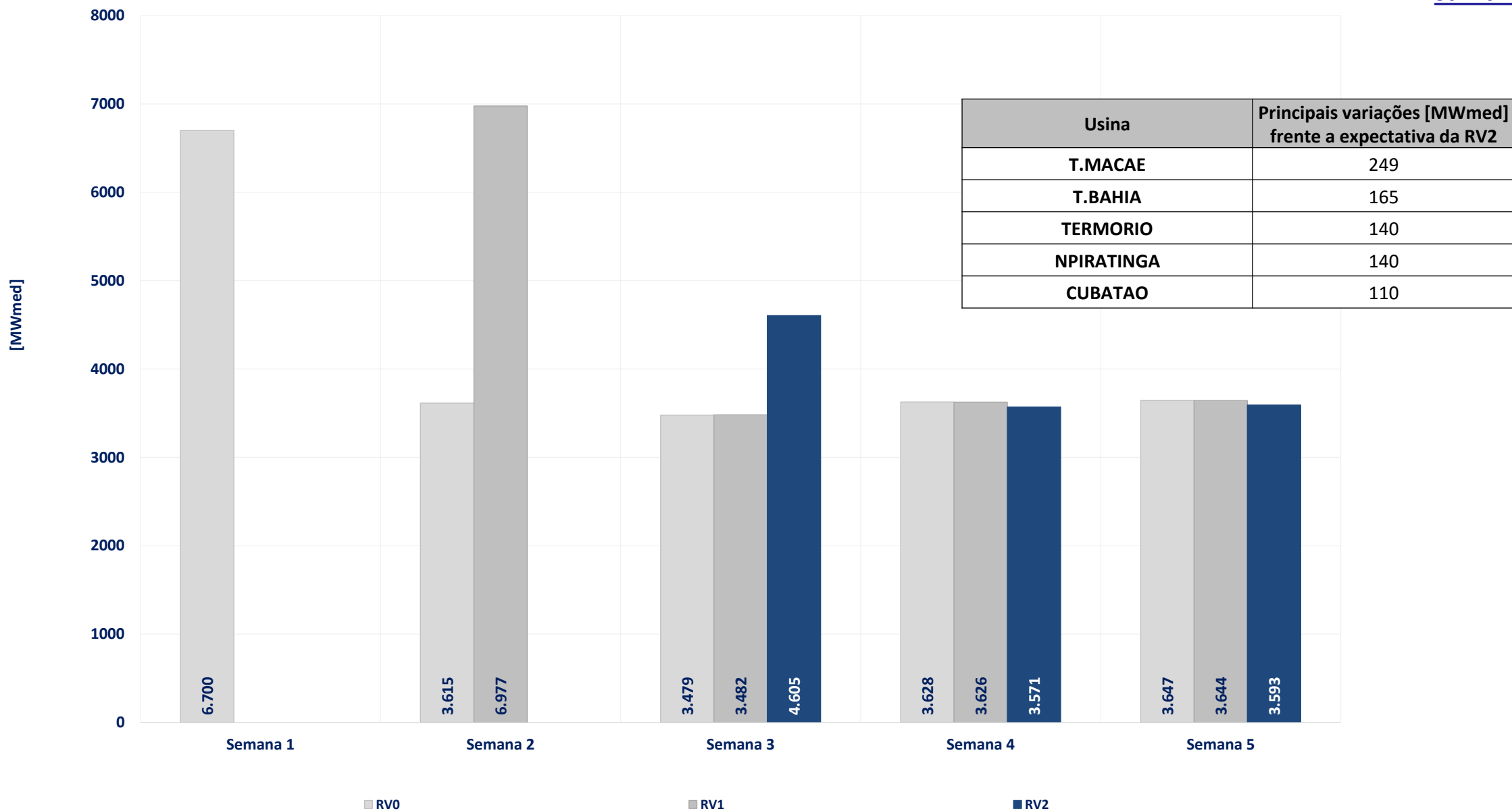


## SIN

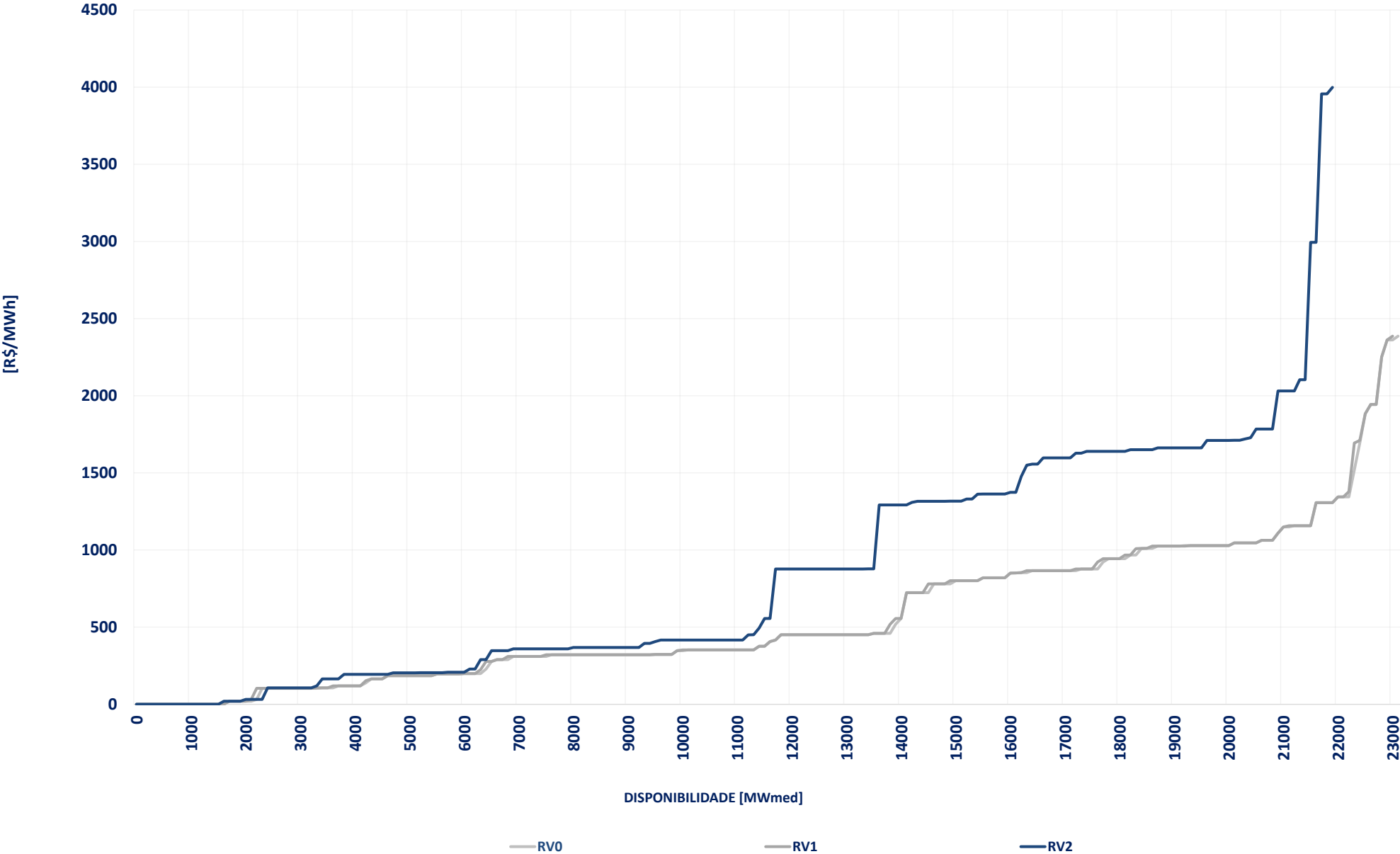




SIN



# acompanhamento da pilha térmica – rv2 de abril

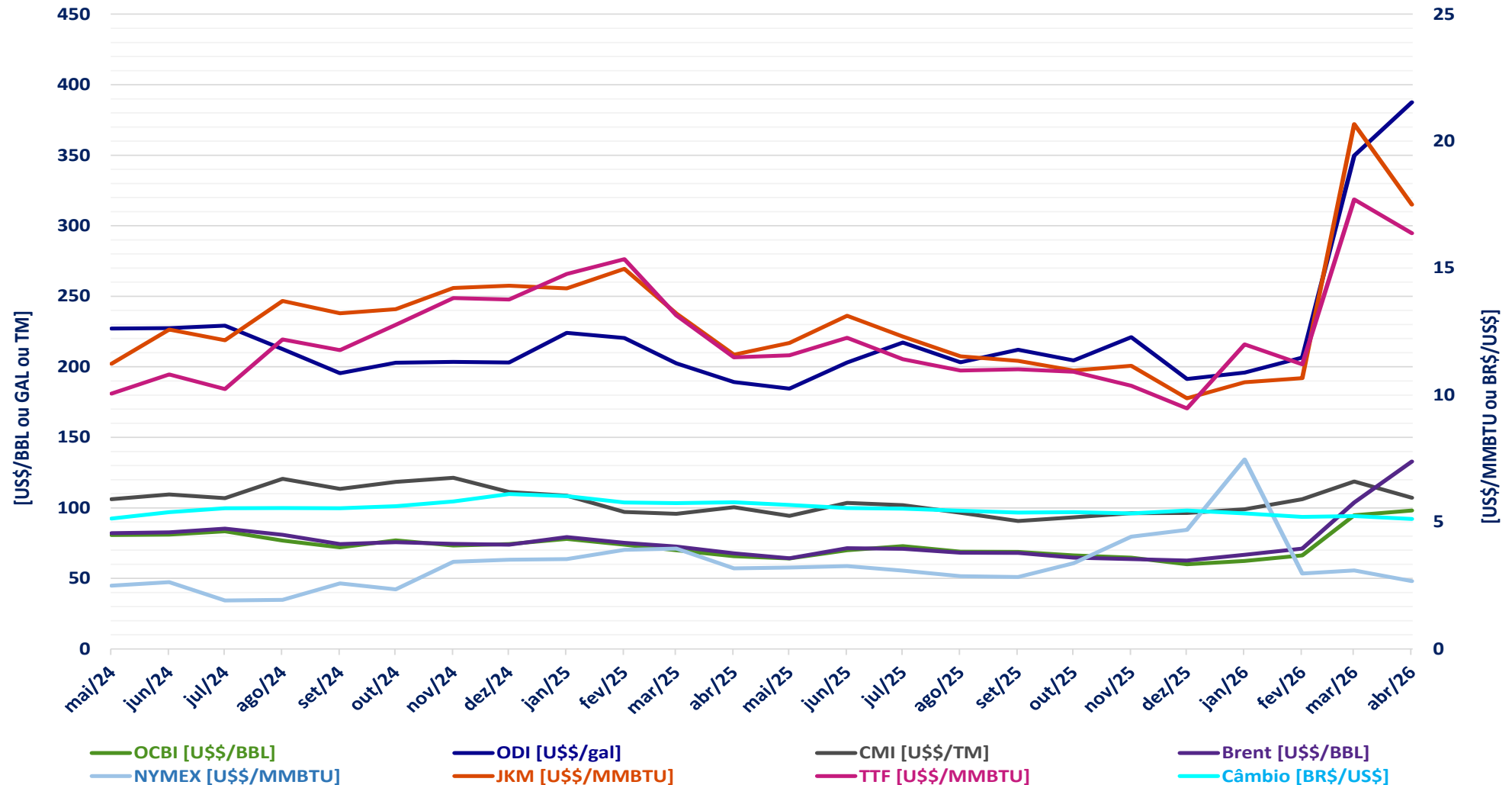


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência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

Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Varição

# acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv2 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	3,4%	10,8%	-9,8%	27,9%	-13,7%	-15,3%	-7,5%	-2,1%



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 6,6% (4877 MWmed), indo de 76% a 81% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -4,8% (-3953 MWmed), indo de 84% a 80% da MLT

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

A eólica para o SIN apresentou variação de 5,0% (514 MWmed), indo de 10328 a 10842 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de 0,2% (196 MWmed), indo de 98952 a 99147 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -5,0% (-1160 MWmed), indo de 22994 a 21835 MWmed

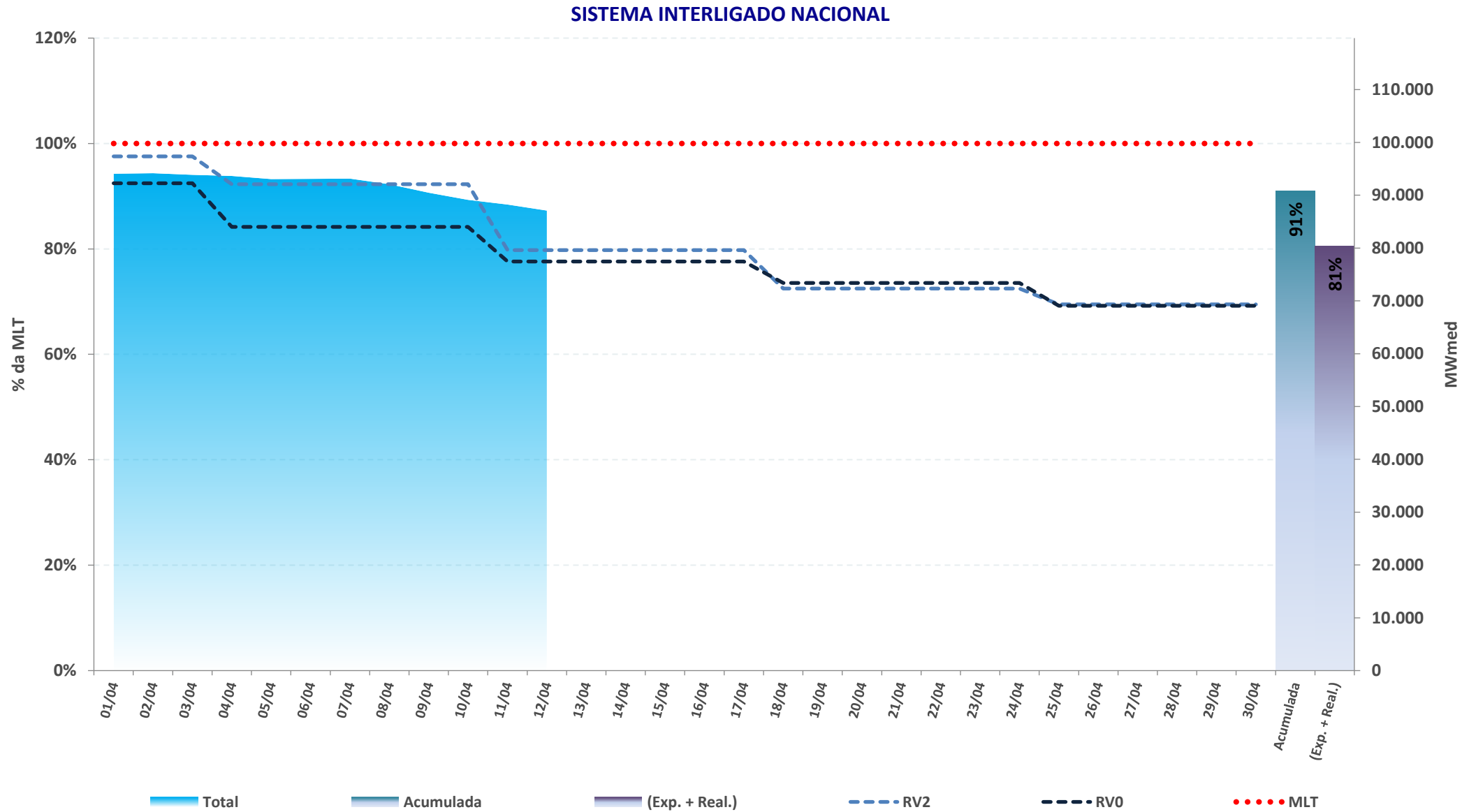
A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -34,0% (-2372 MWmed), indo de 6977 a 4605 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 47,2% (275,81 R\$/MWh), indo de R\$ 584,71/MWh a R\$ 860,52/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 47,5% (277,20 R\$/MWh), indo de R\$ 583,32/MWh a R\$ 860,52/MWh

acompanhamento da operação

# acompanhamento da energia natural afluyente

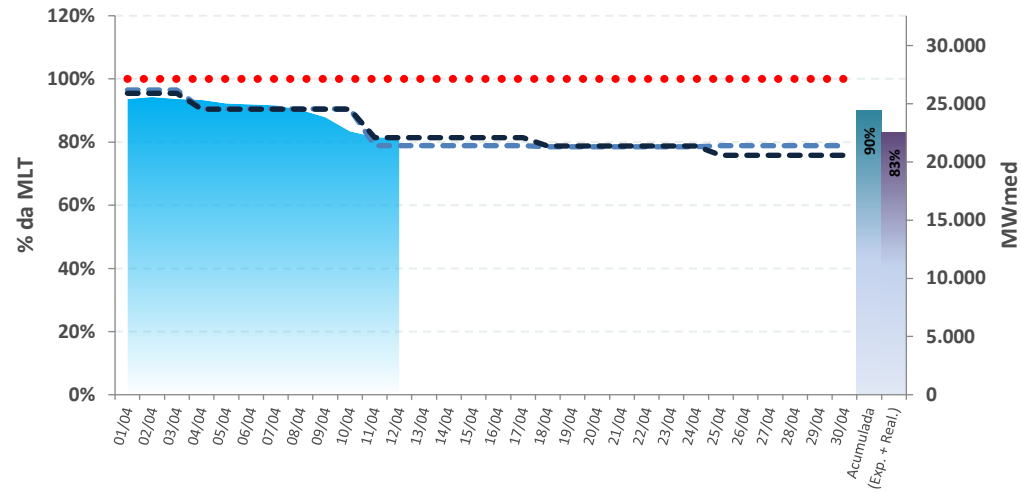


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

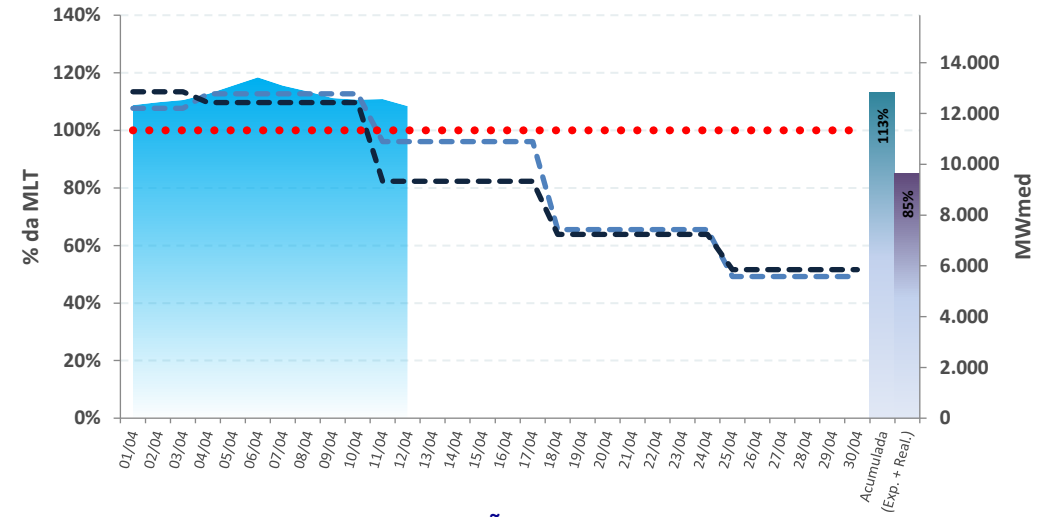
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

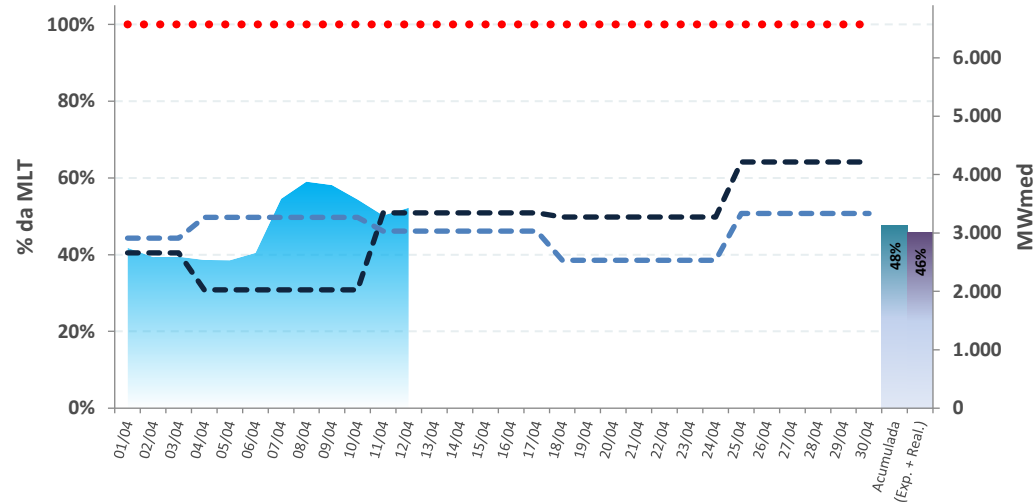
REGIÃO NORTE



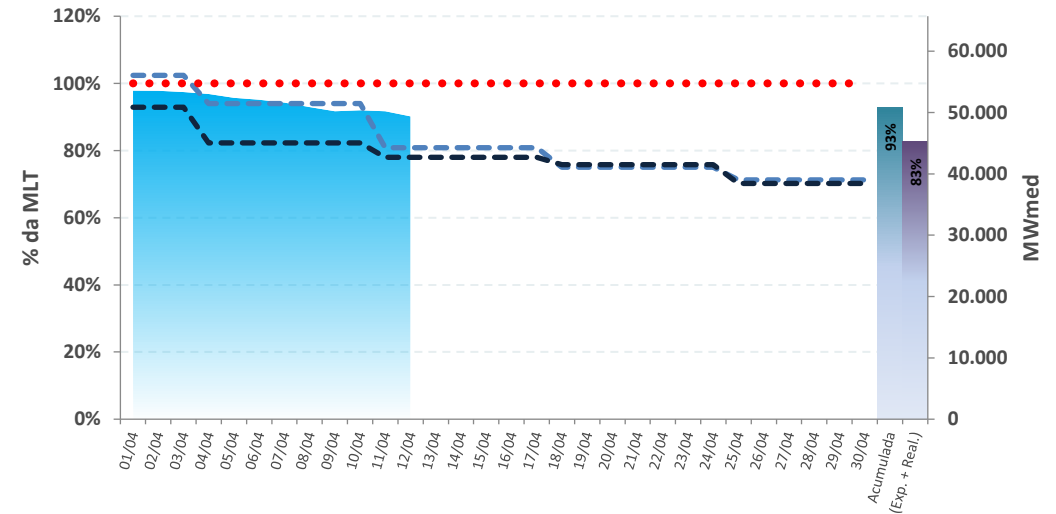
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



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

- - - RV0     
 - - - RV2     
 ● ● ● ● MLT

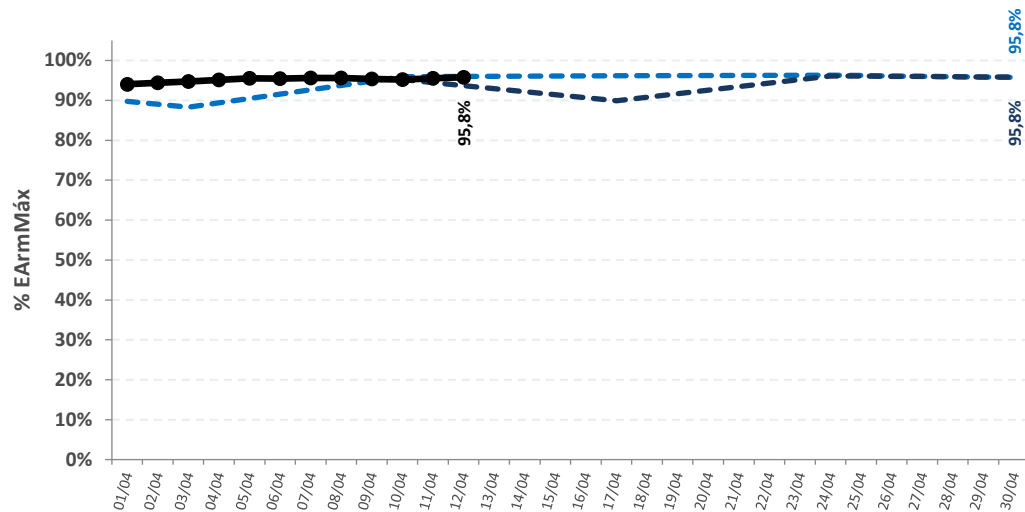
\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

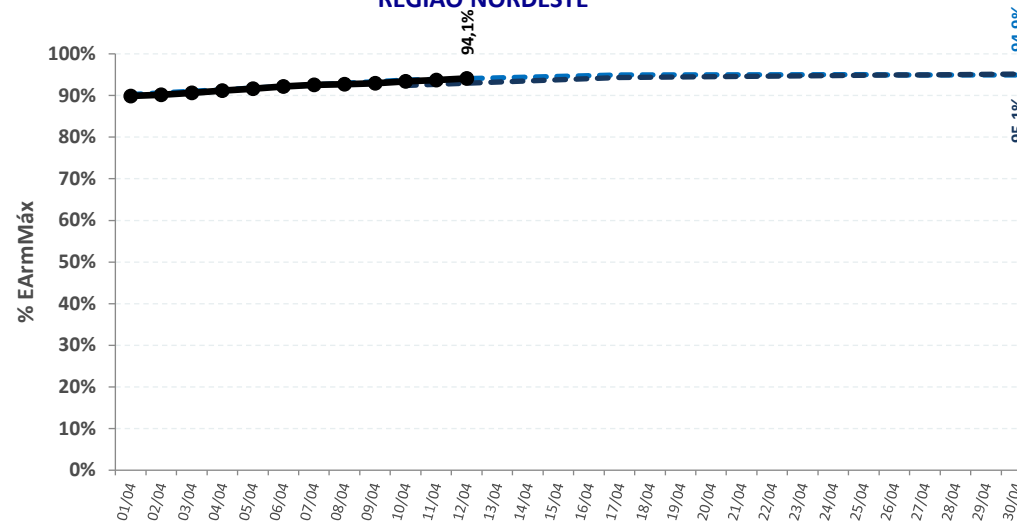


# acompanhamento da energia armazenada

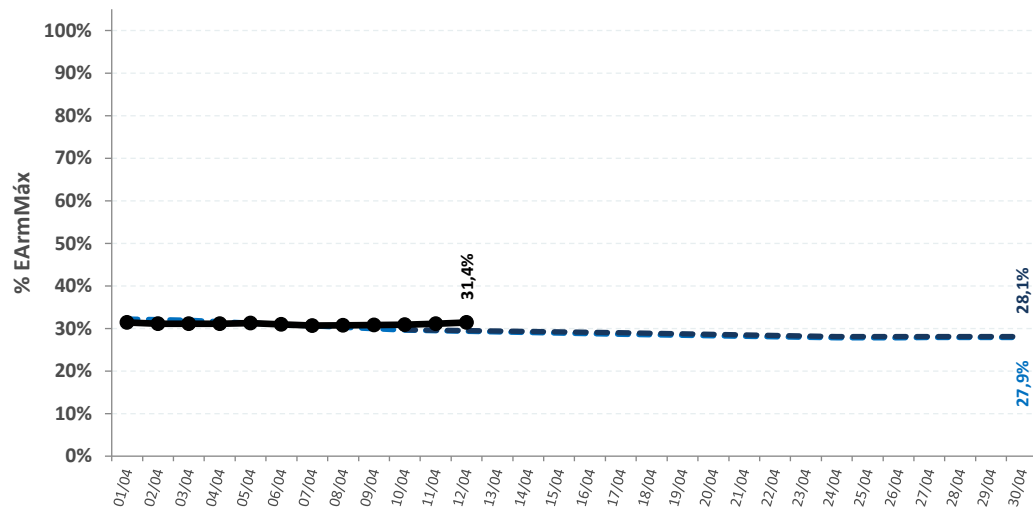
### REGIÃO NORTE



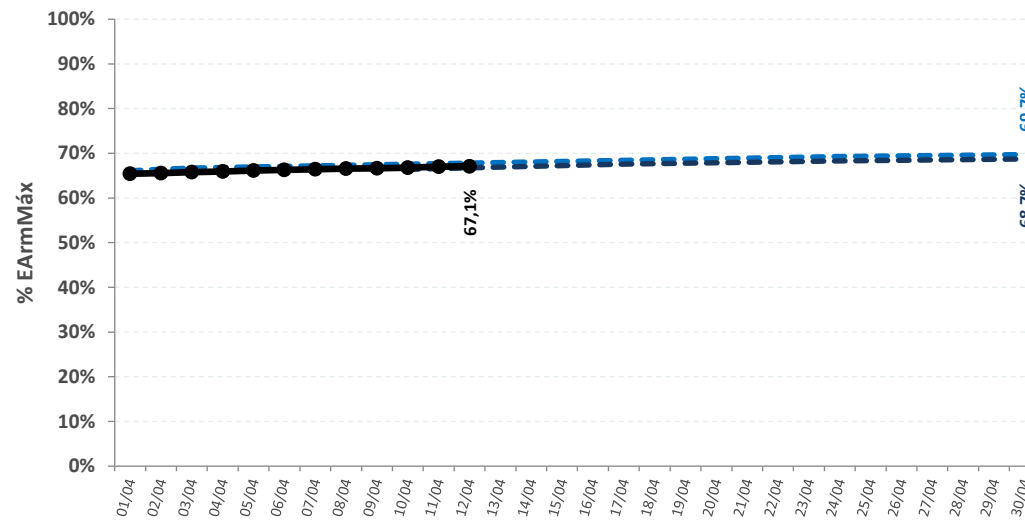
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

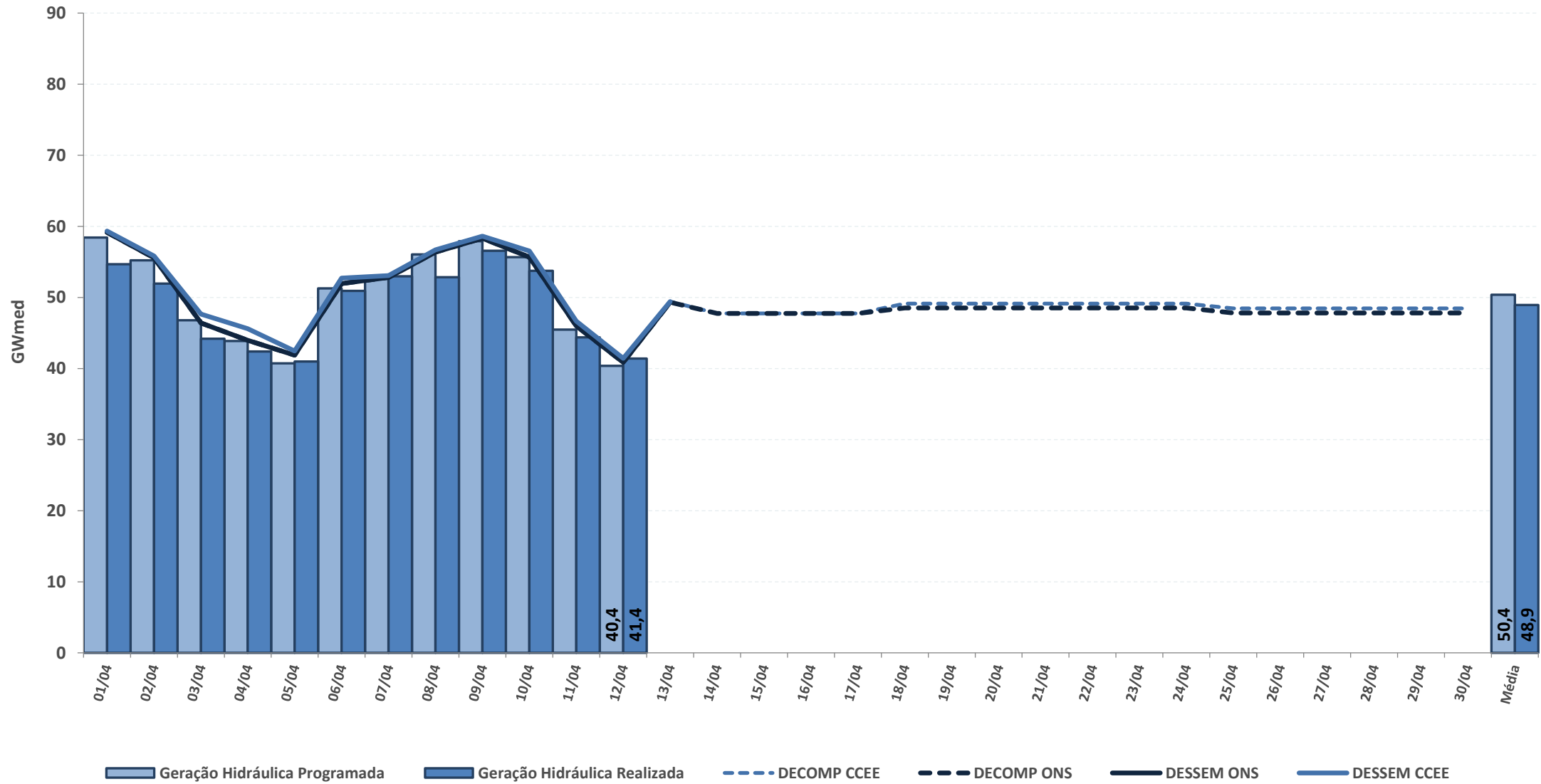


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV2

● REALIZADO

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

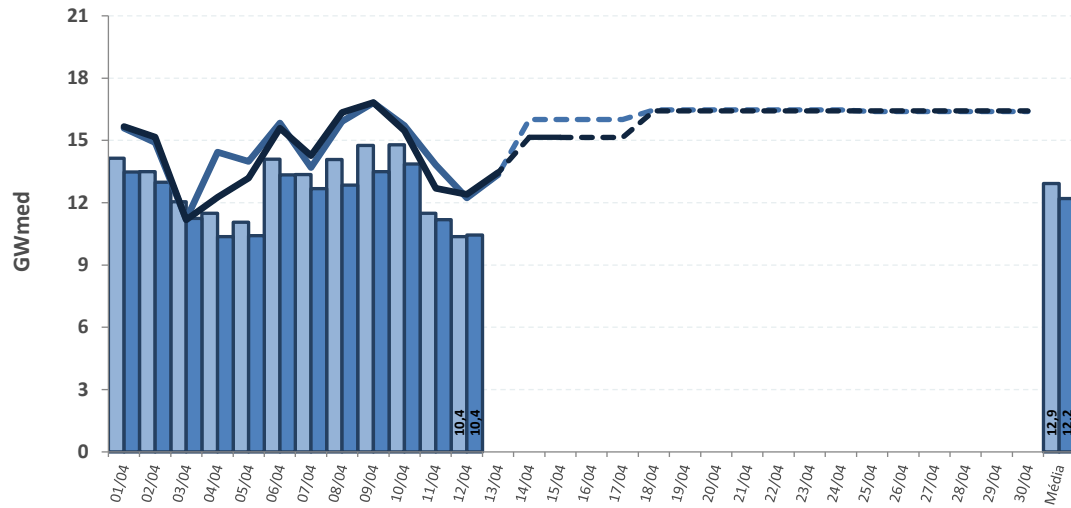


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

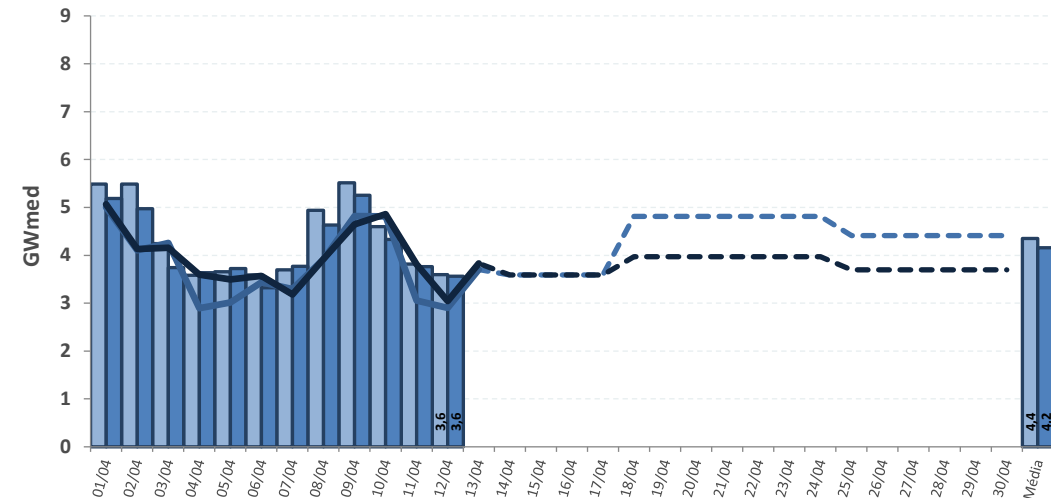
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica

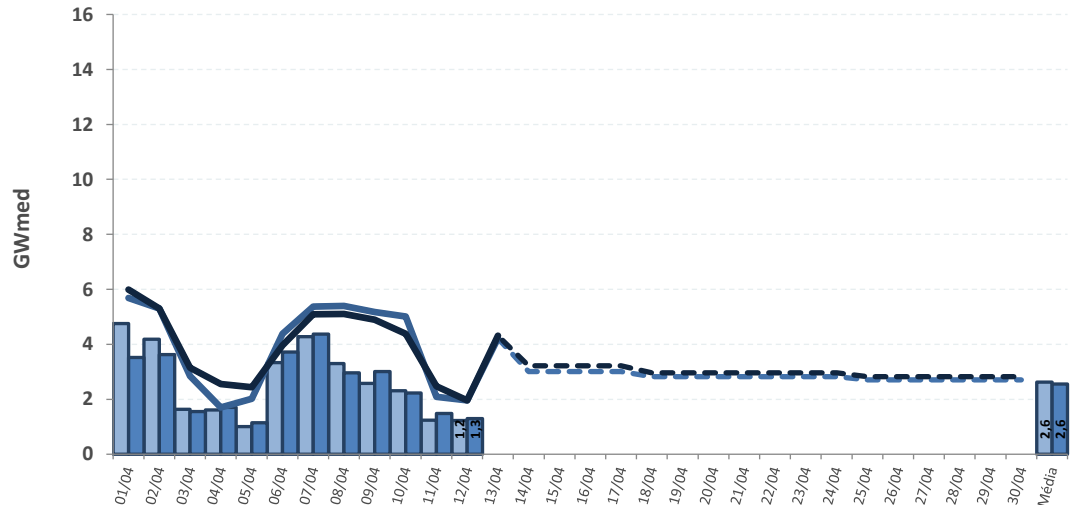
REGIÃO NORTE



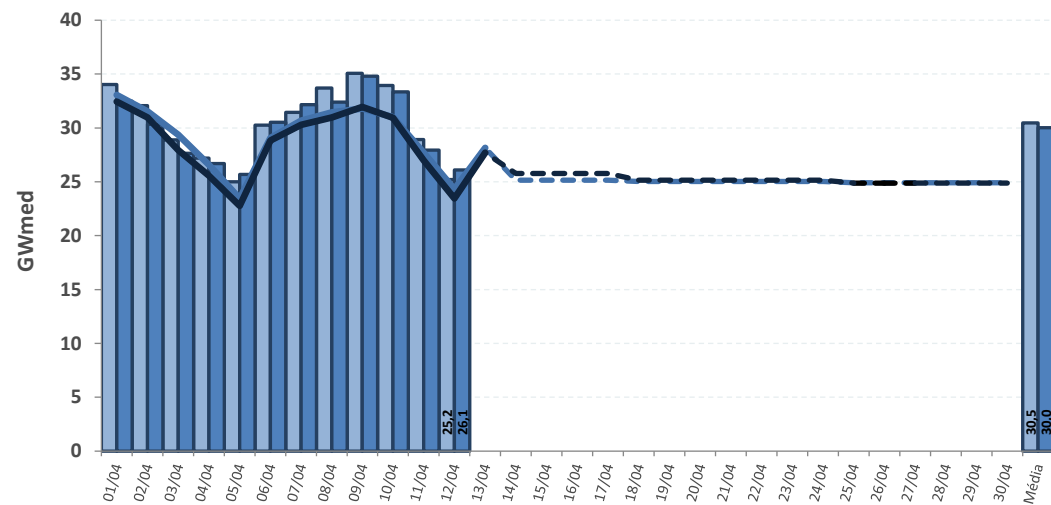
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

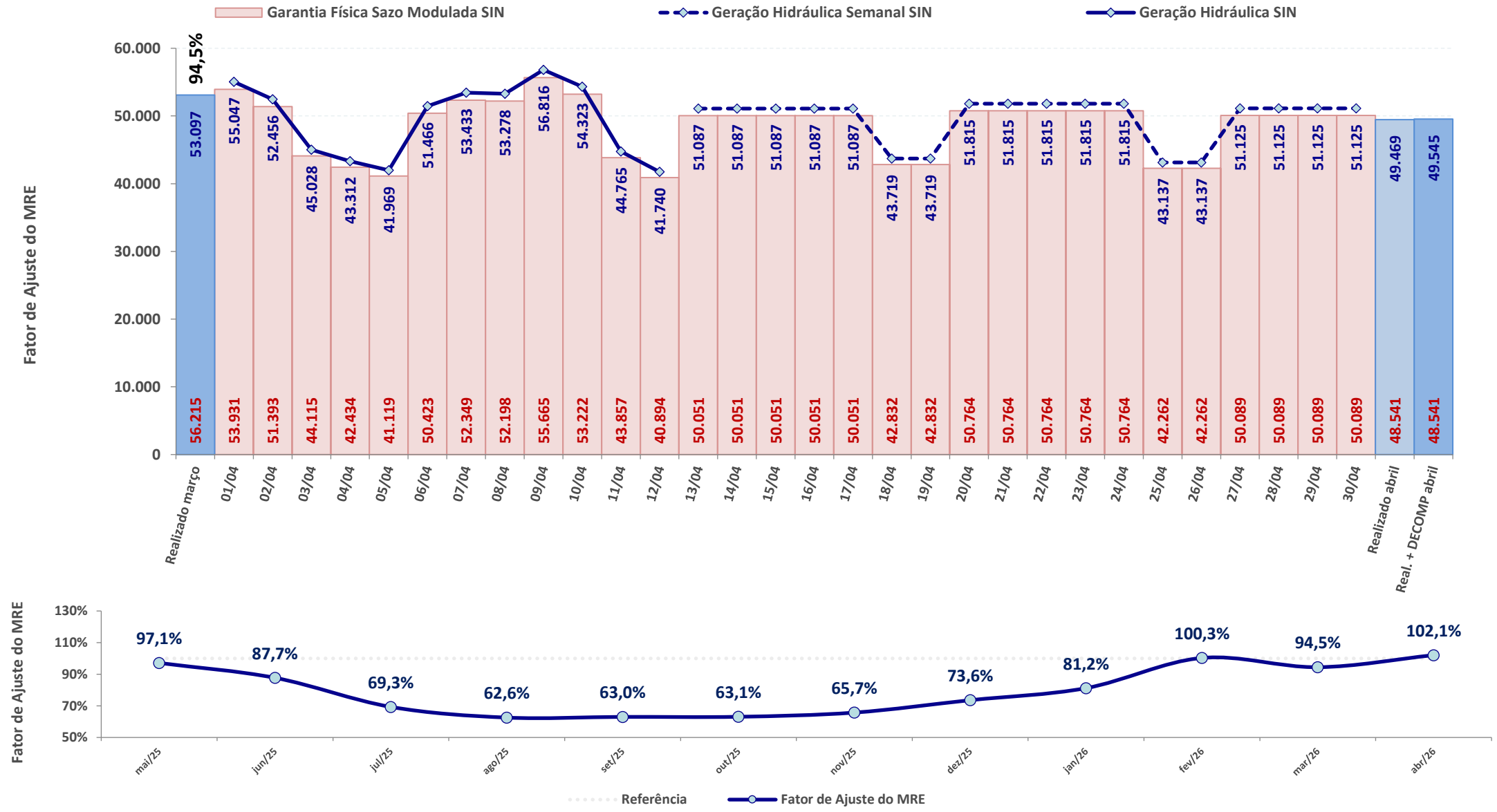


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

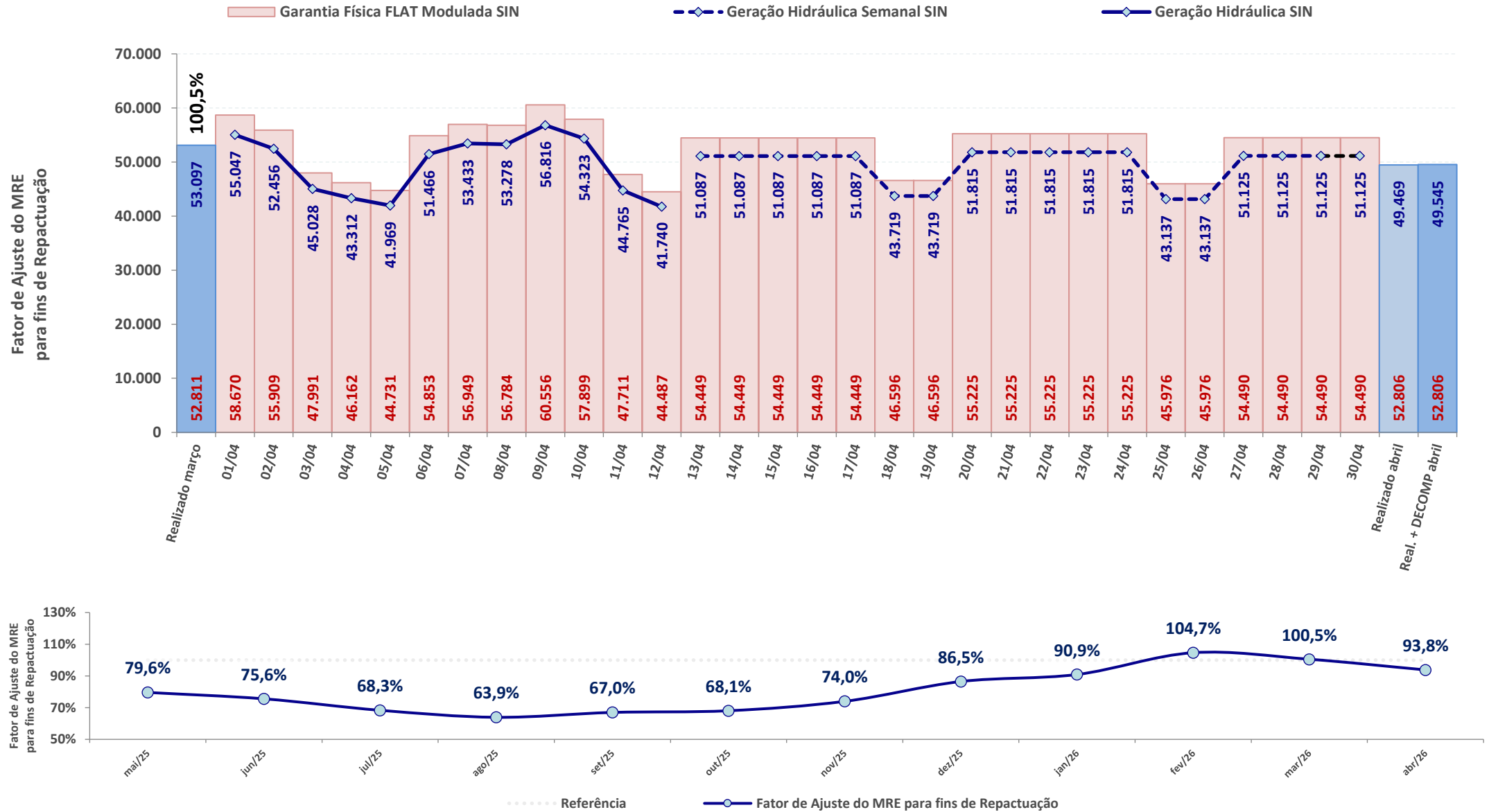
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



\* 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)

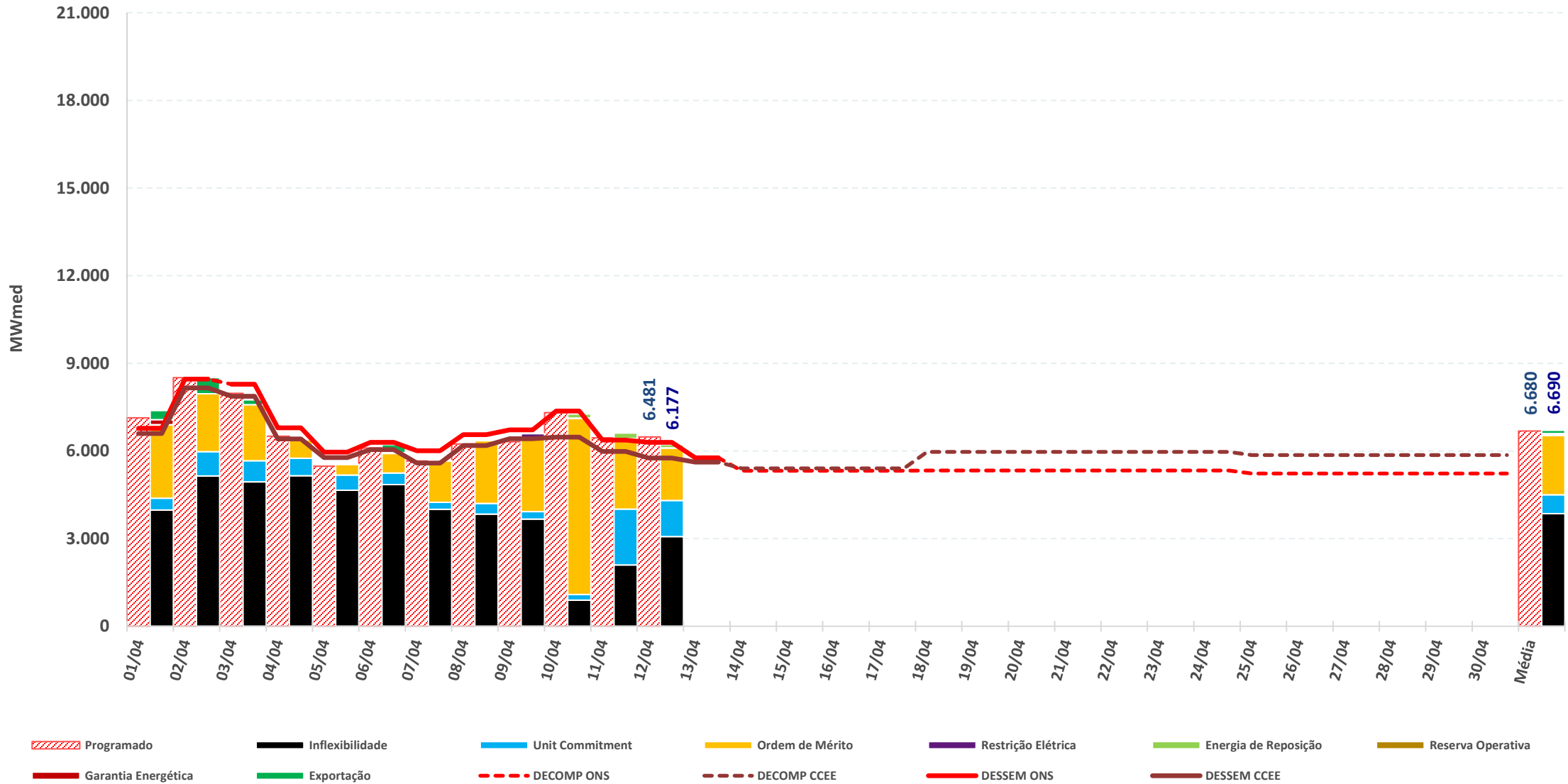
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



\* 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

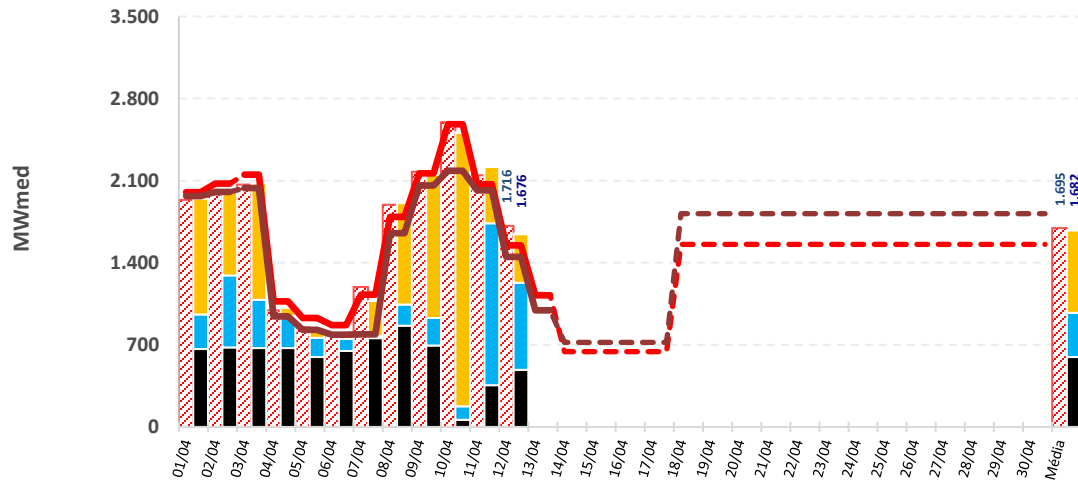


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

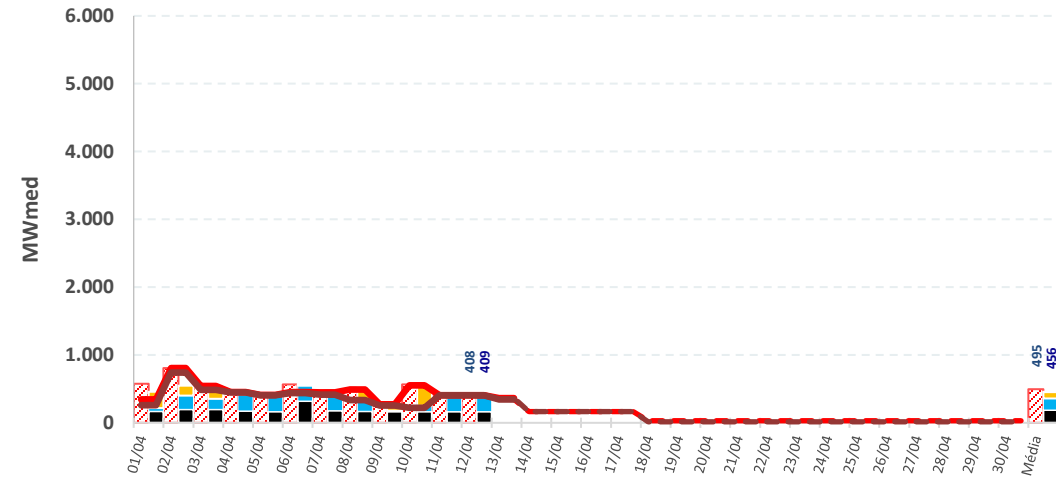
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica

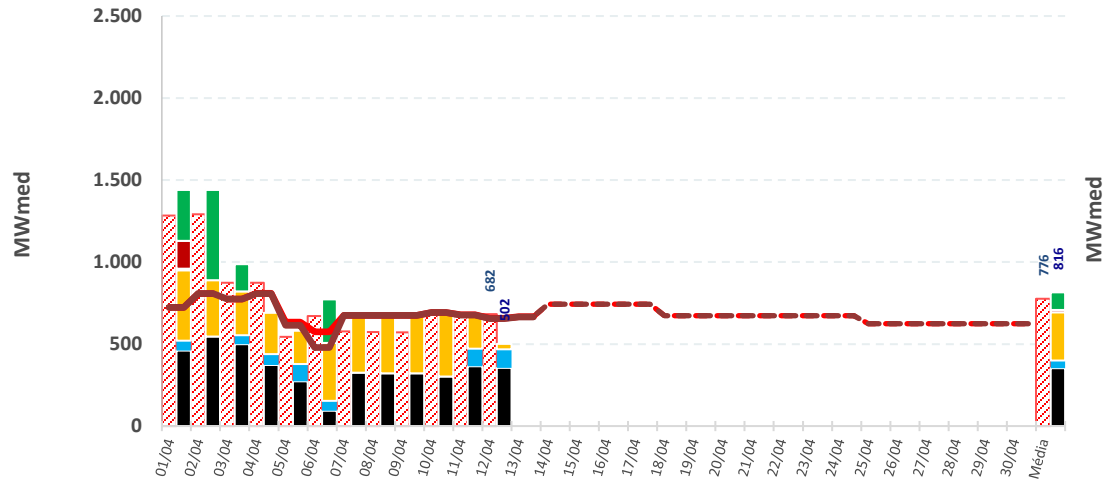
REGIÃO NORTE



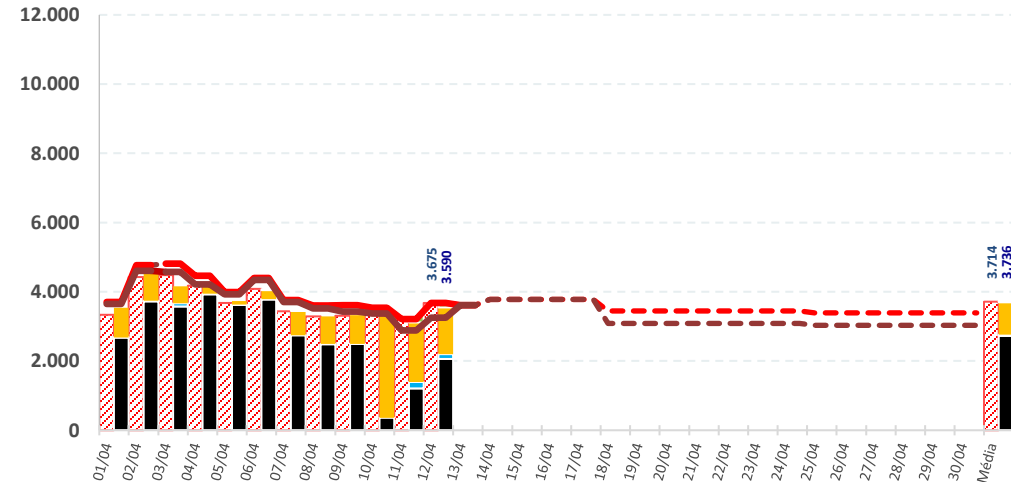
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

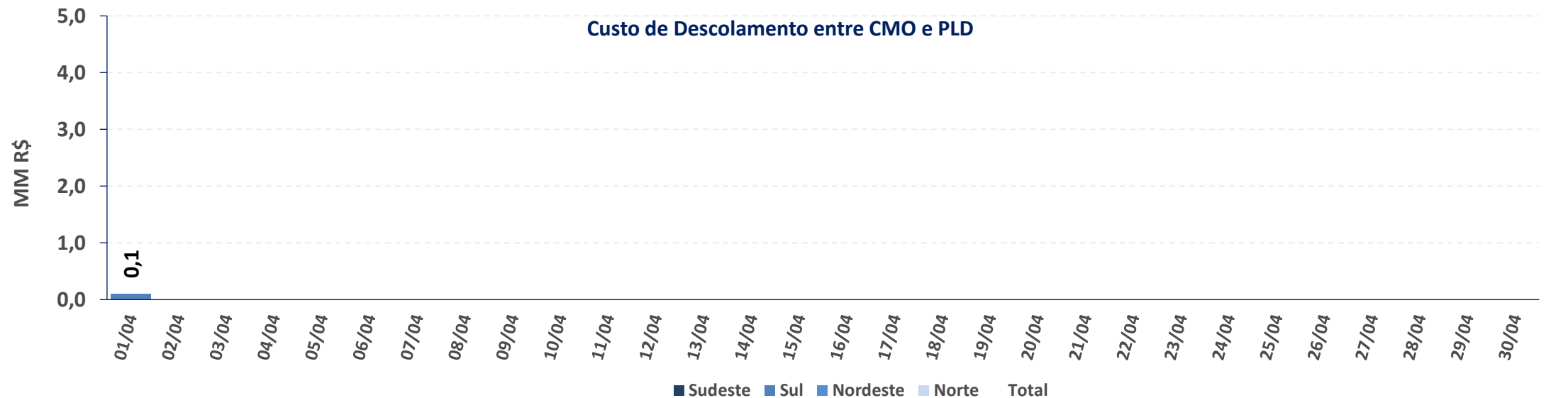
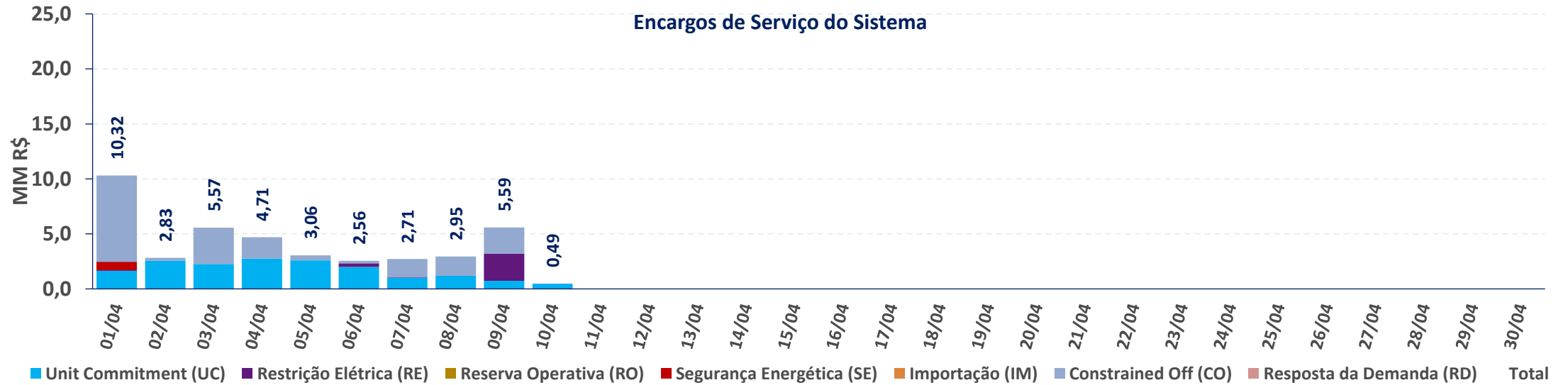


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

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

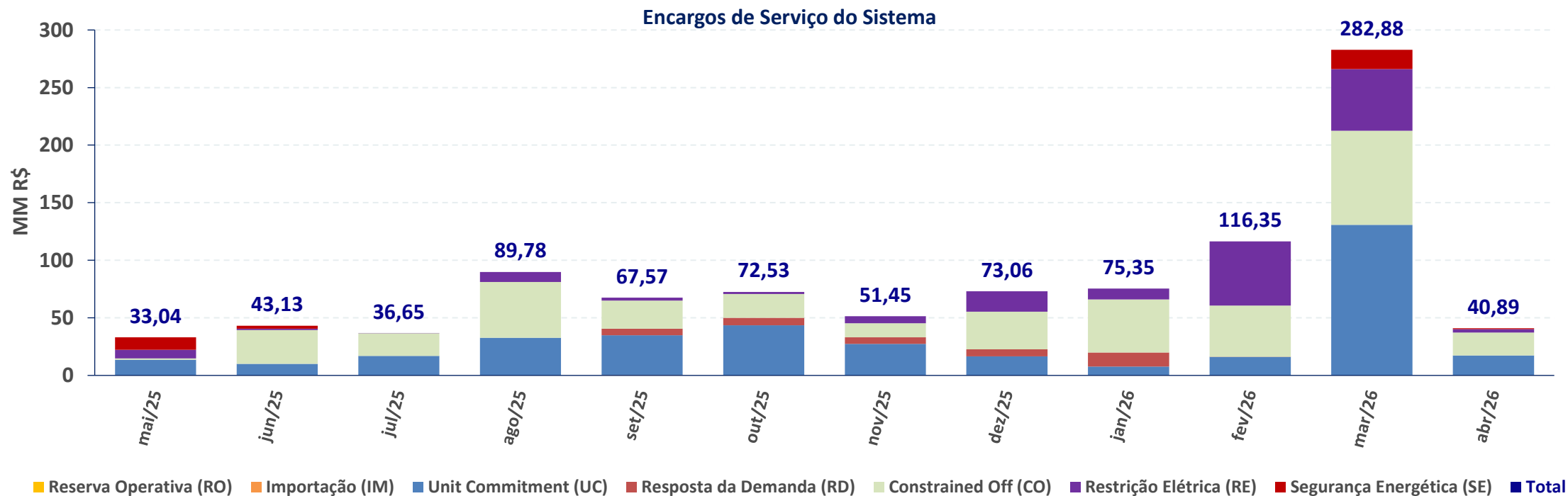
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



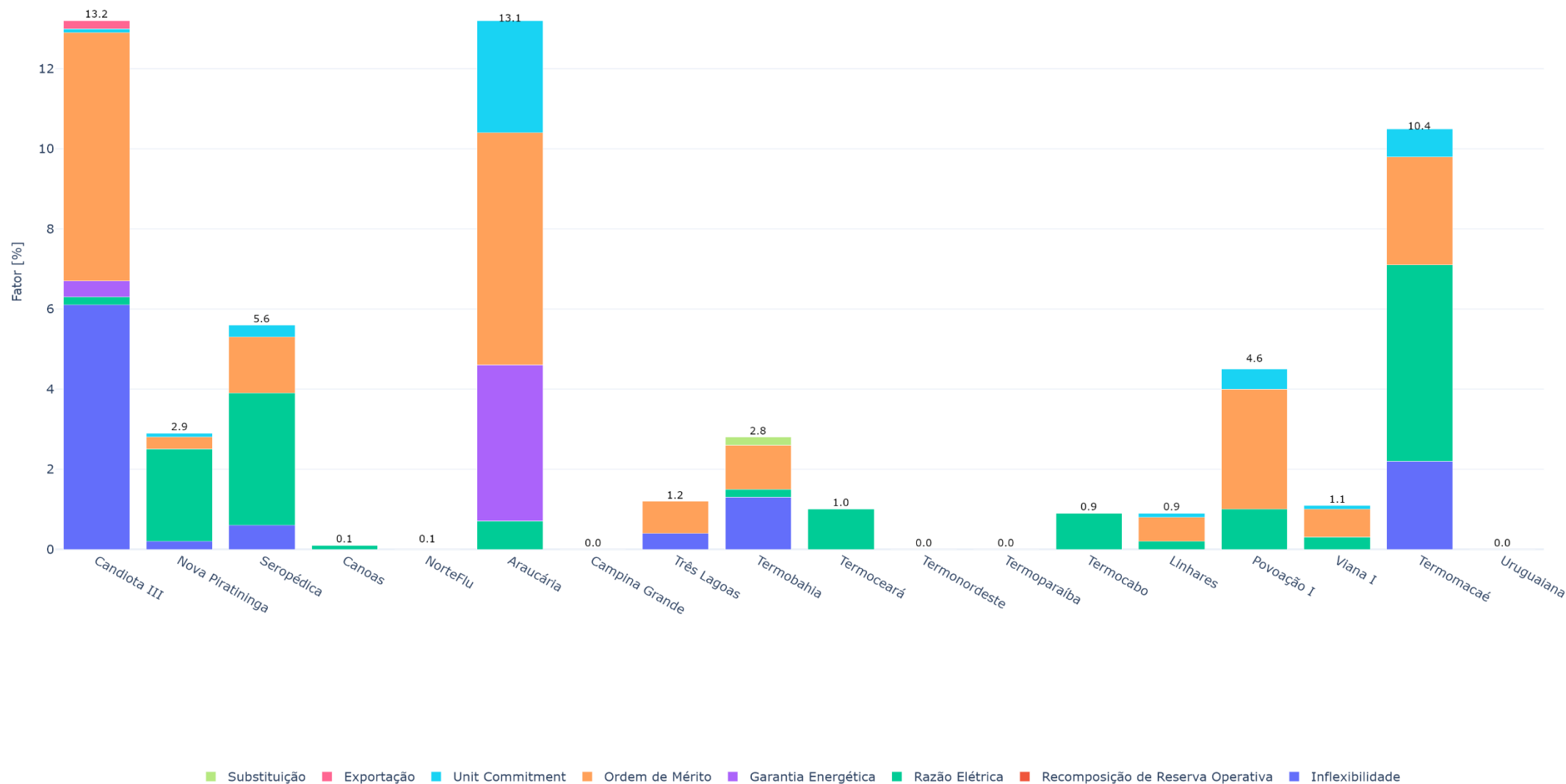
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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

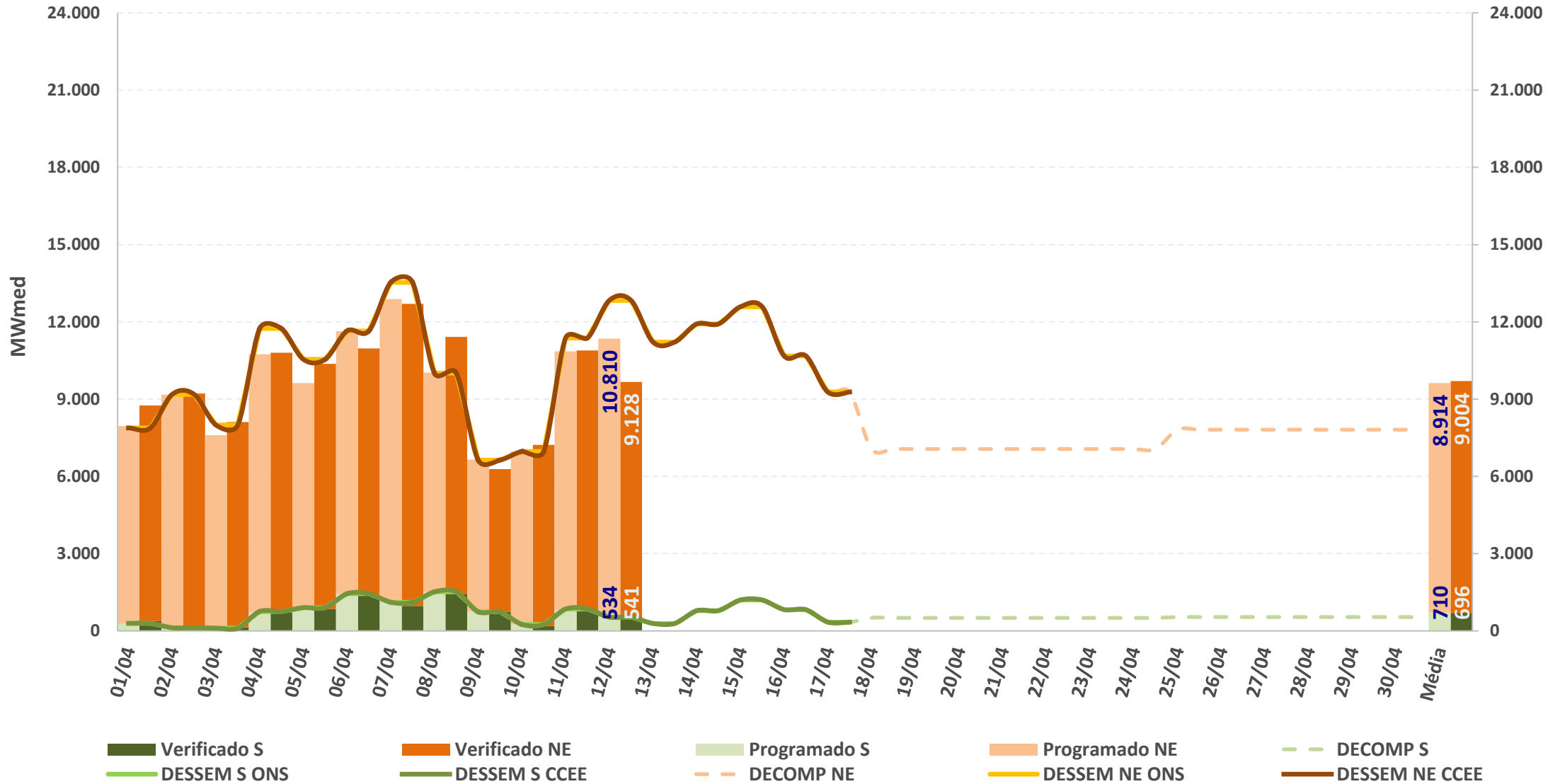


ESS MENSAL	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26
RE [MM R\$]	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 53,44	R\$ 2,92
GE [MM R\$]	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,89	R\$ 0,75
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\$ 130,86	R\$ 17,27
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\$ -	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\$ 81,68	R\$ 19,95
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ -	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\$ 282,88</b>	<b>R\$ 40,89</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\$ 5,47	R\$ 0,14

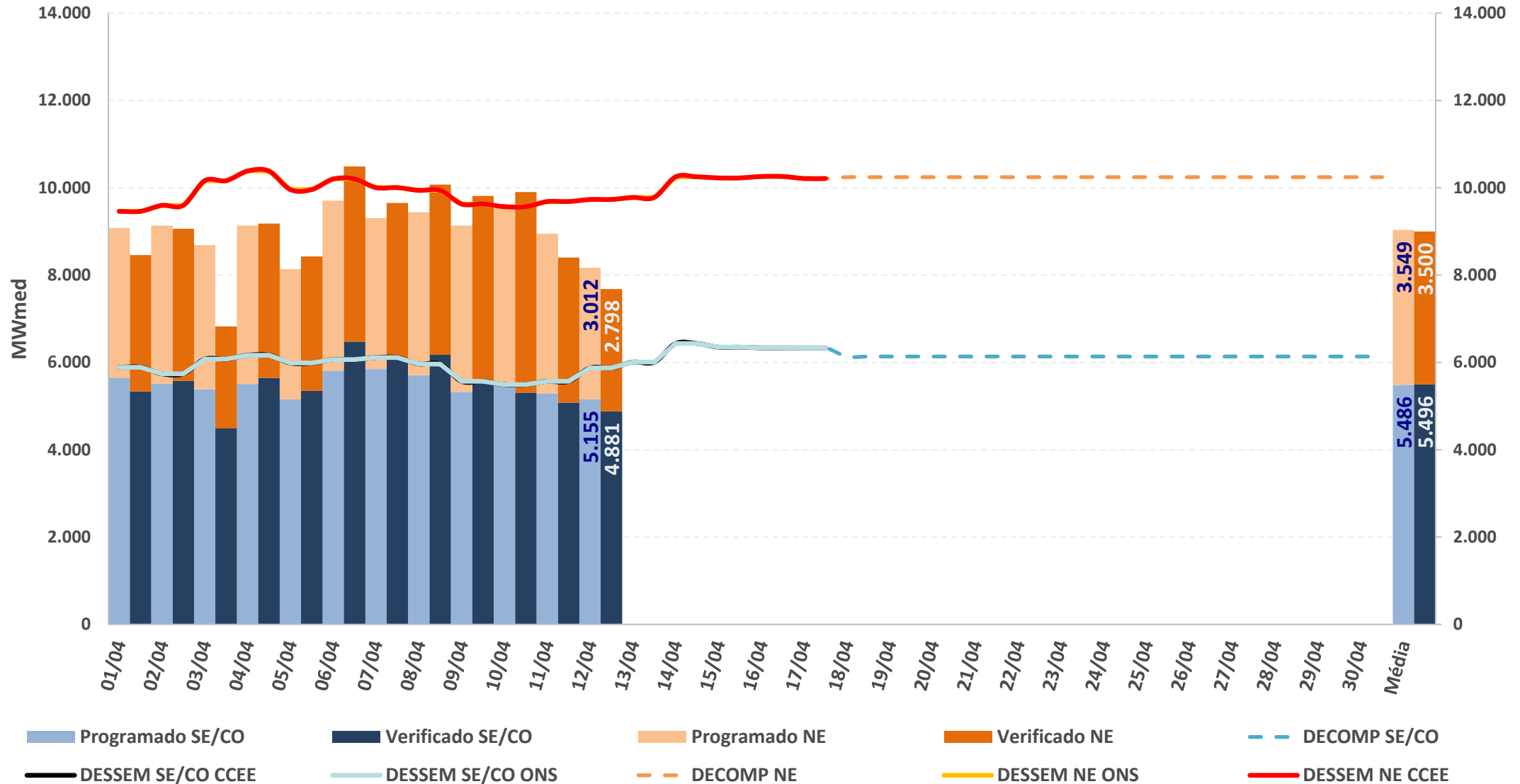
# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA



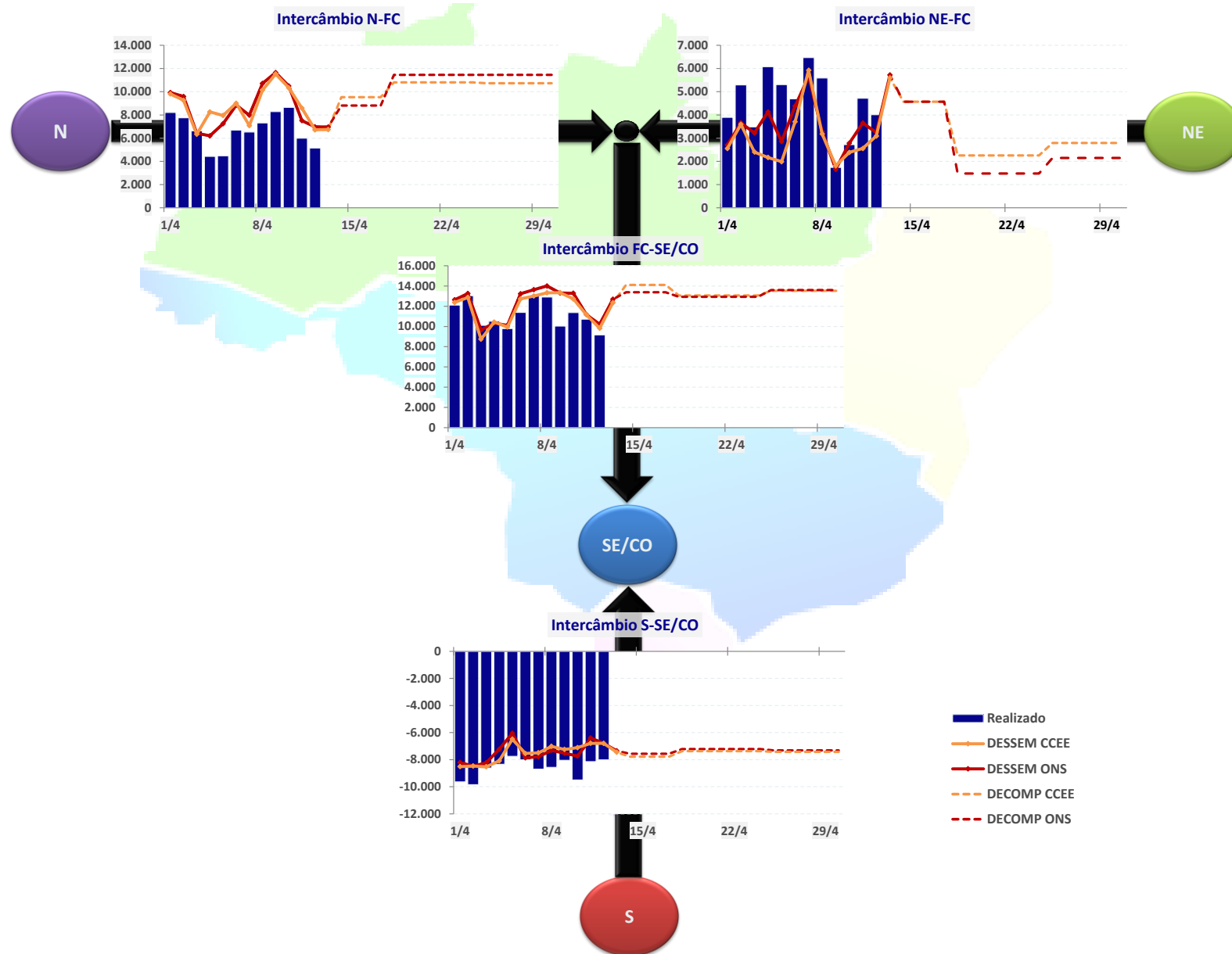
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



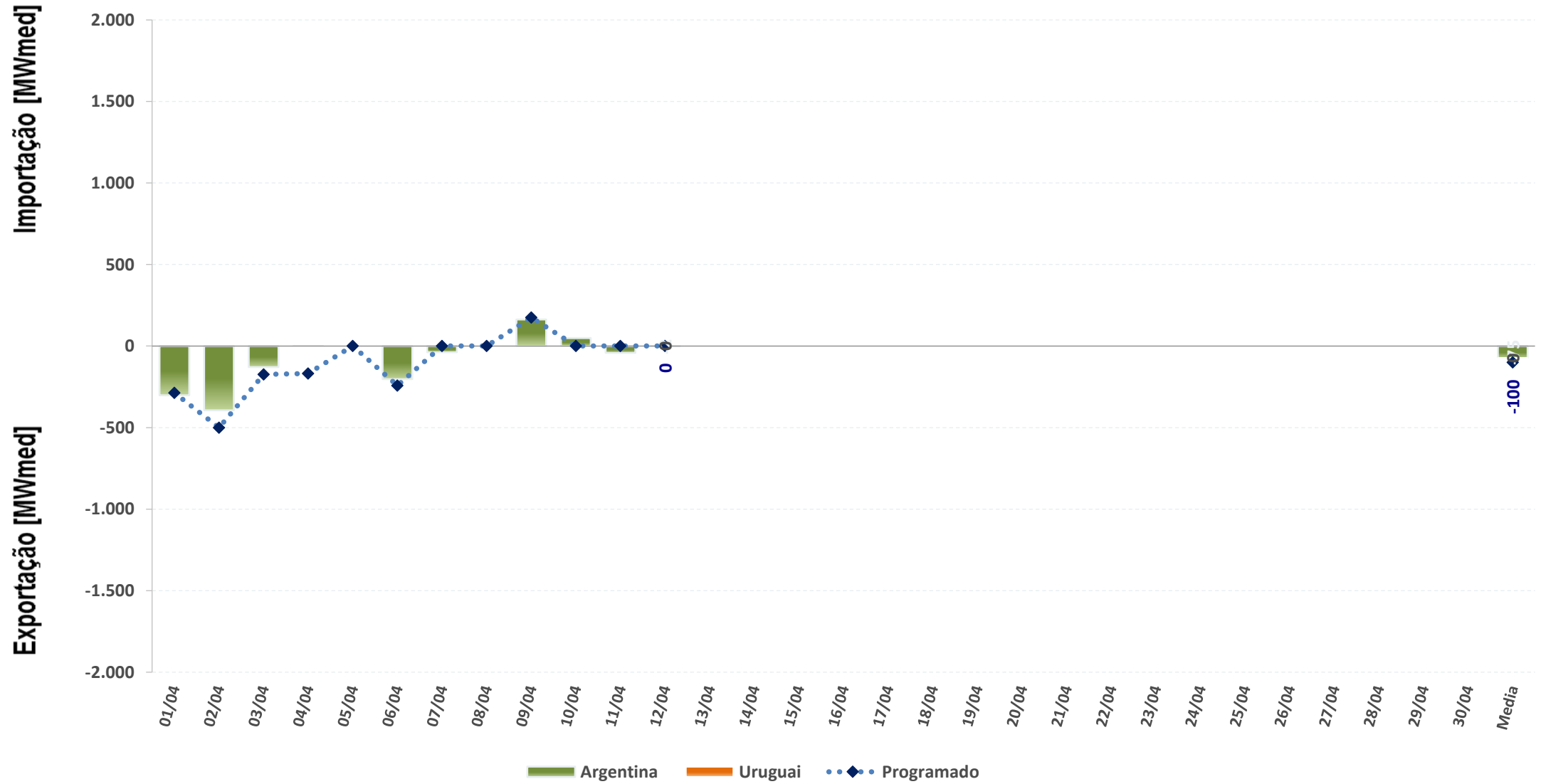
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

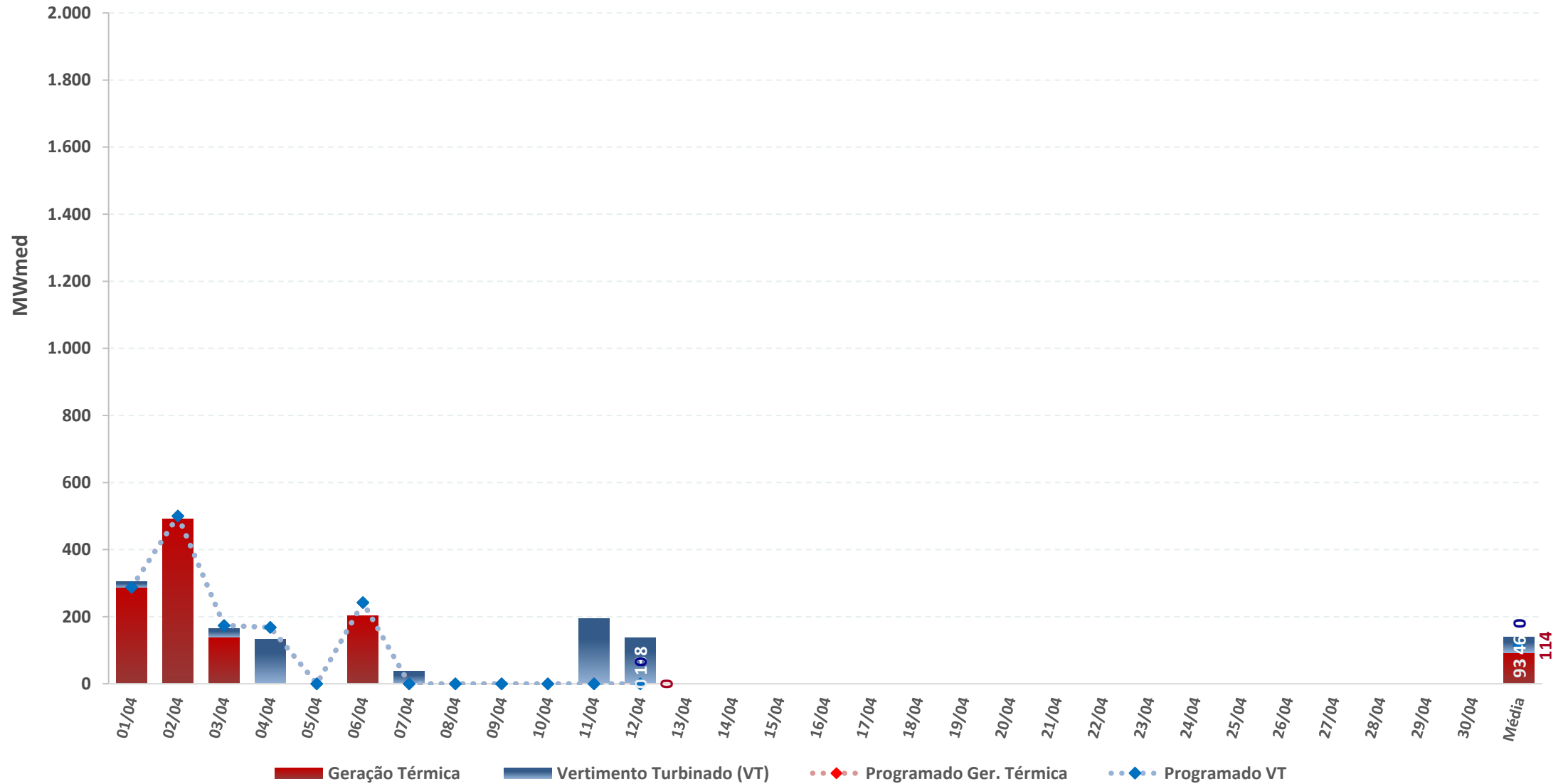
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



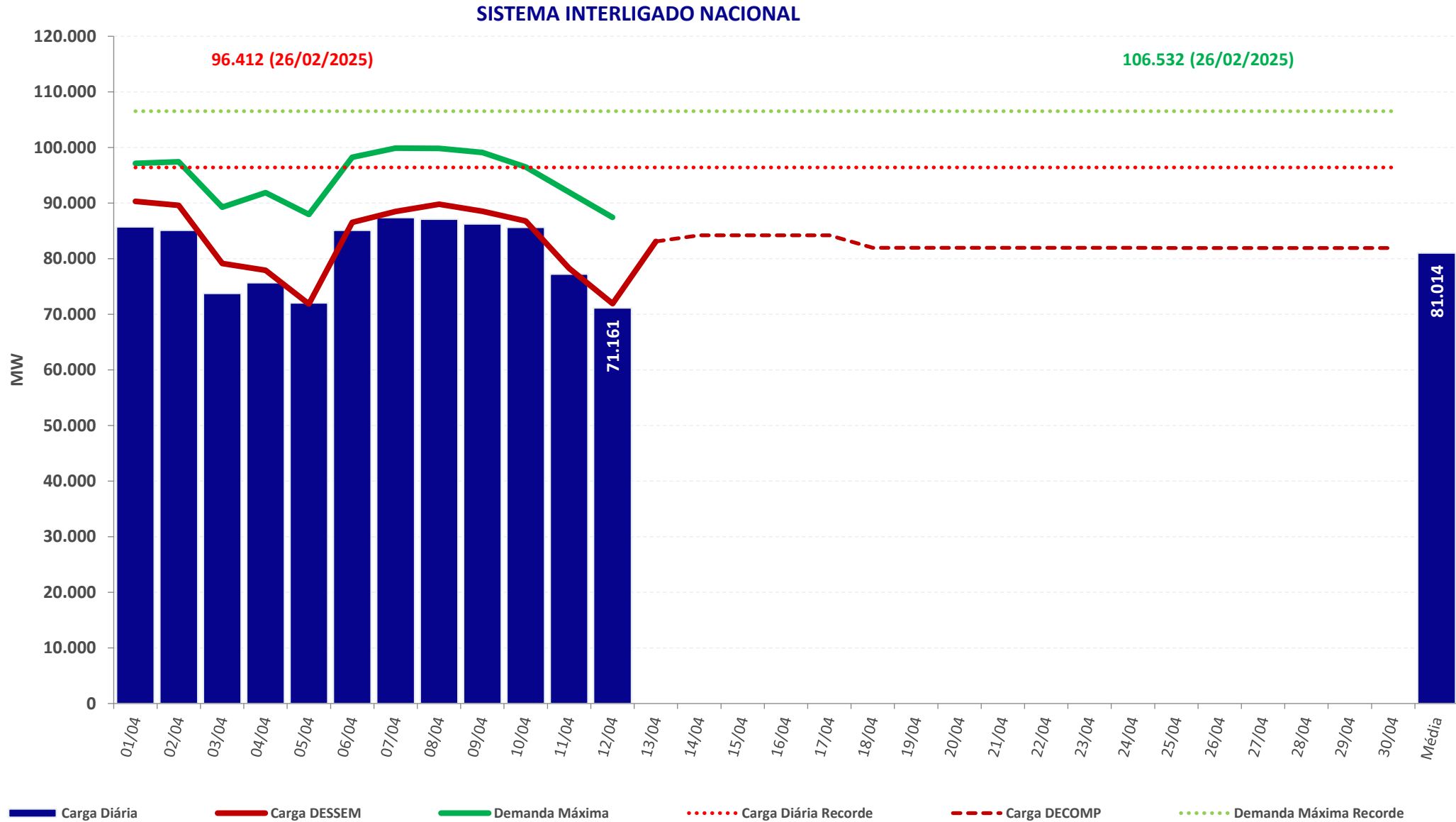
### INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



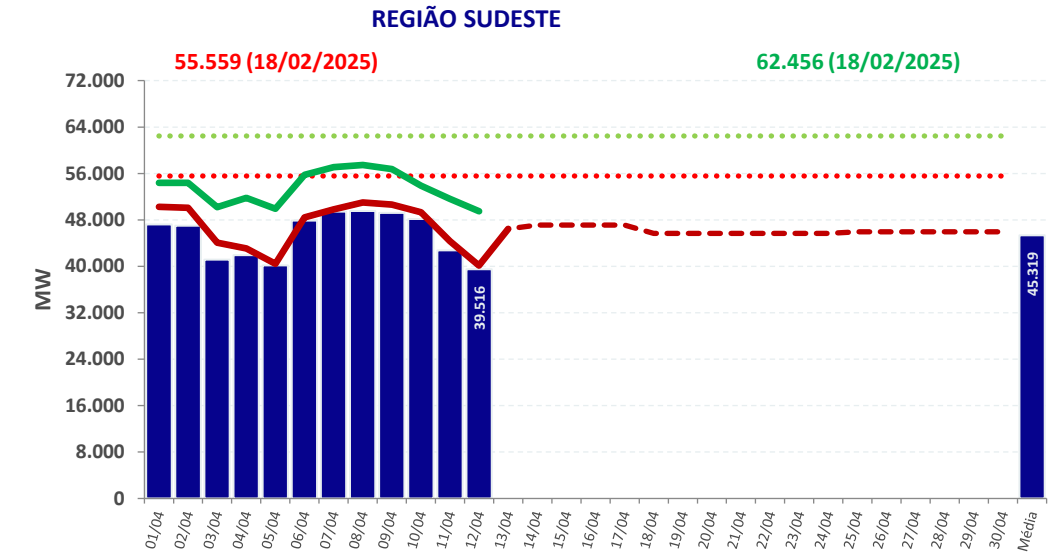
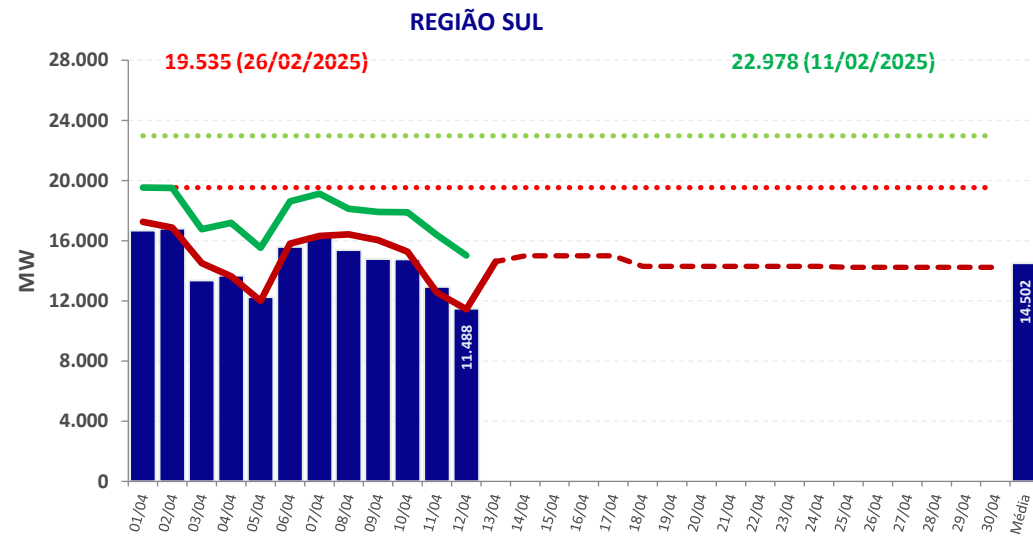
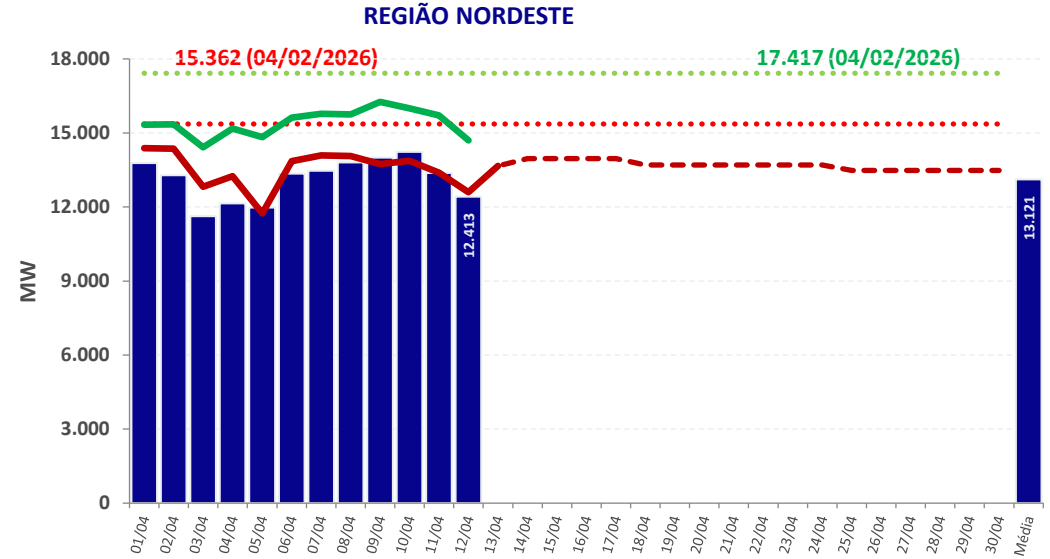
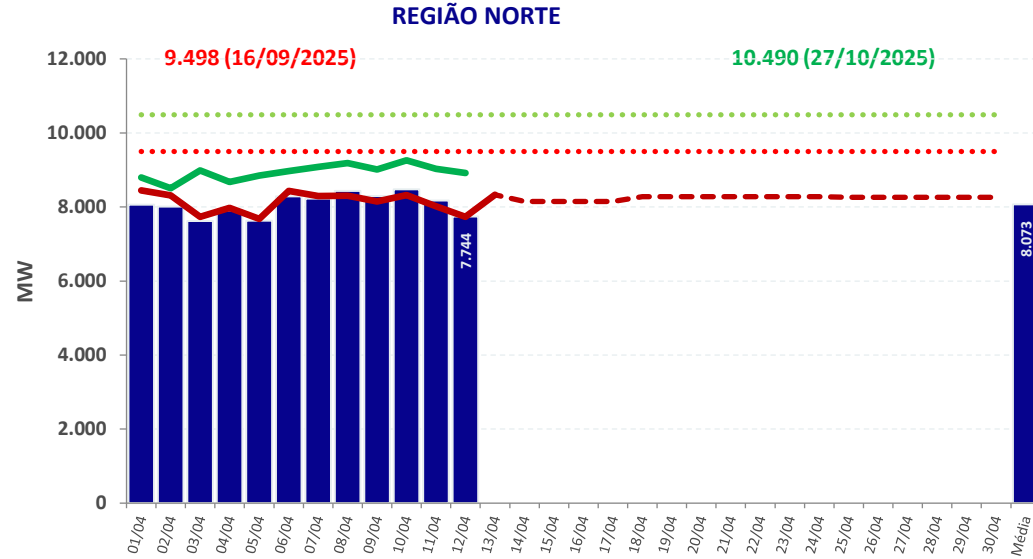
**EXPORTAÇÃO**



# carga e demanda instantânea máxima



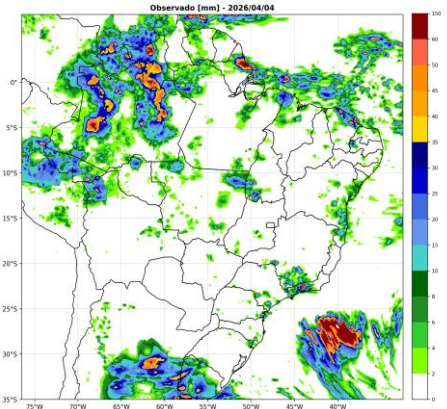
# carga e demanda instantânea máxima



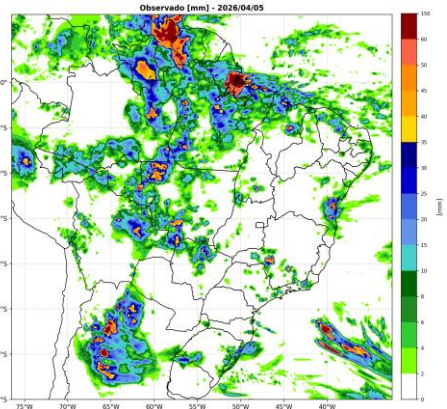
■ Carga Diária    
 ●●●●● Carga Diária Recorde    
 — Carga DESSEM    
 - - - Carga DECOMP    
 — Demanda Máxima    
 ●●●●● Demanda Máxima Recorde

# Chuva diária observada na semana operativa passada – 04/04 a 10/04

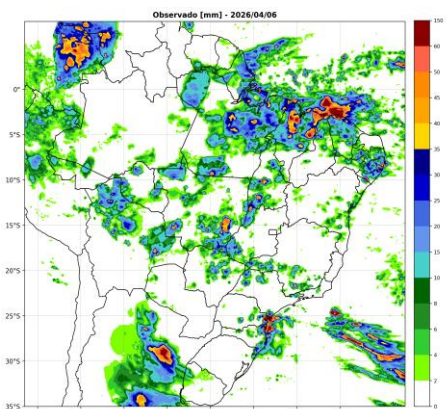
04/04



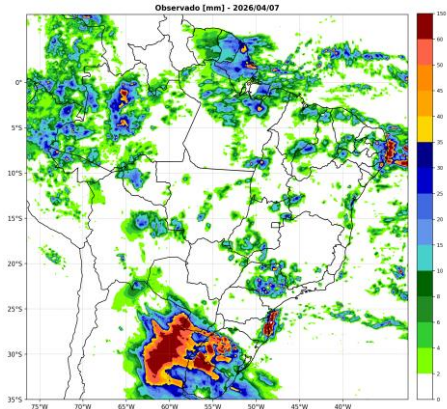
05/04



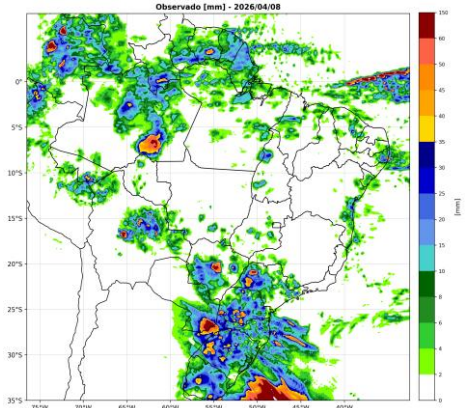
06/04



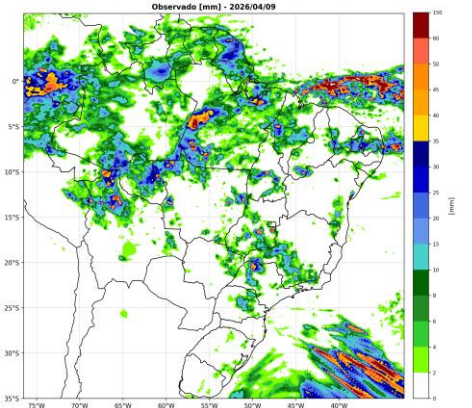
07/04



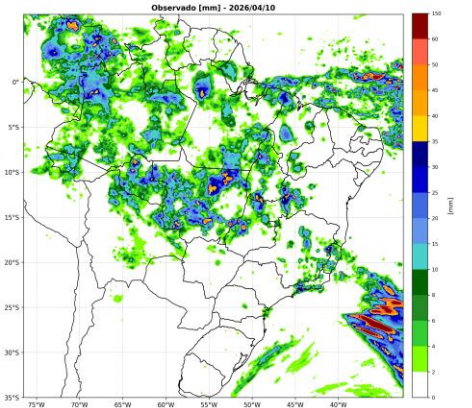
08/04



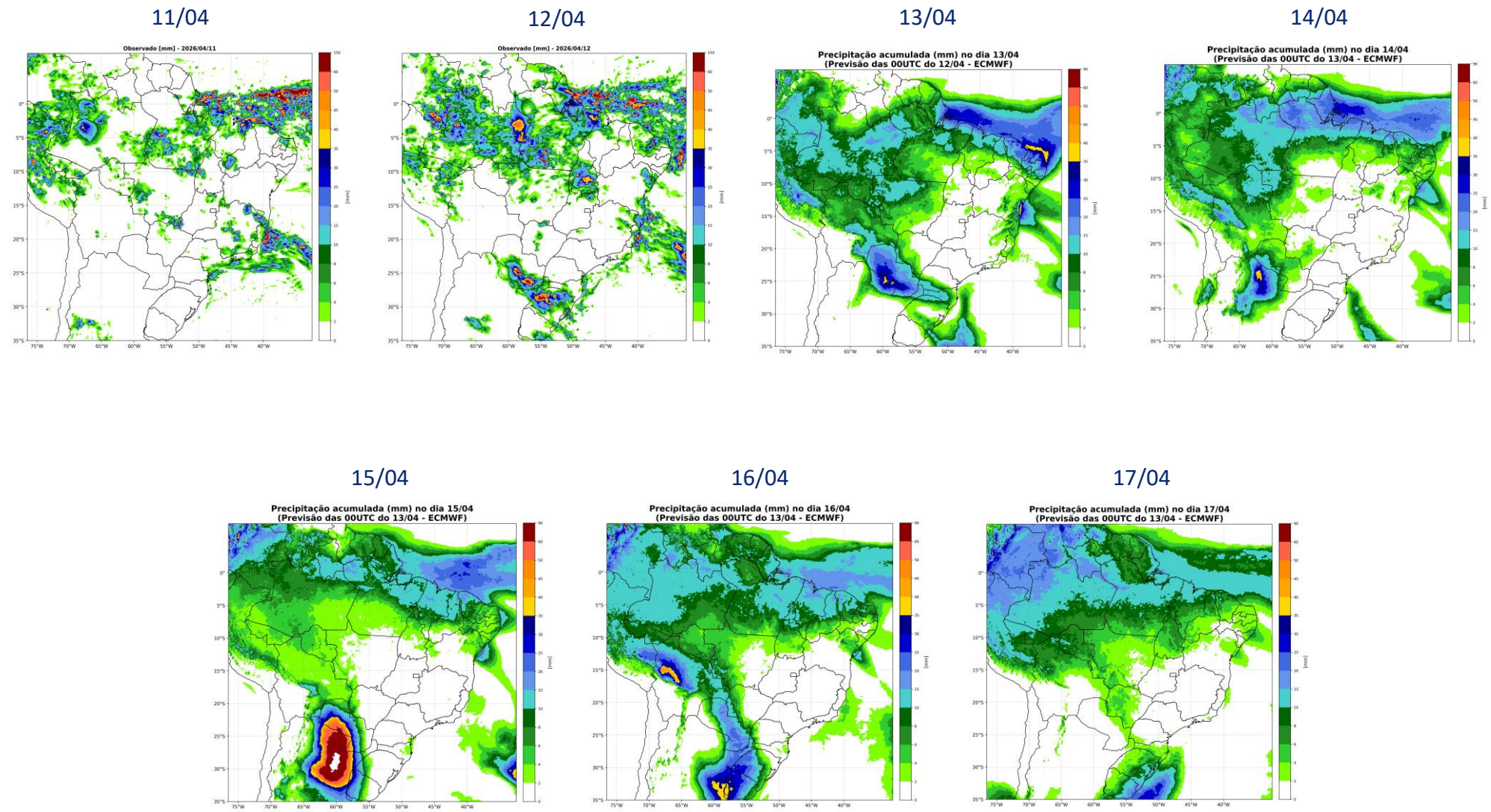
09/04



10/04

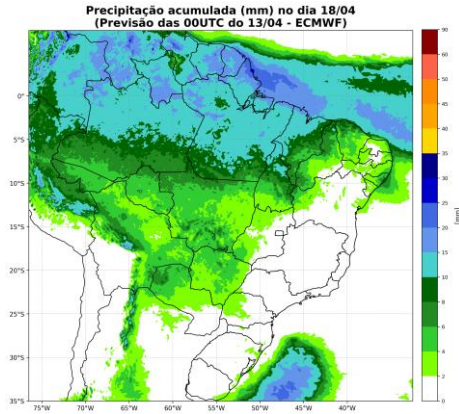


# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 11/04 a 17/04

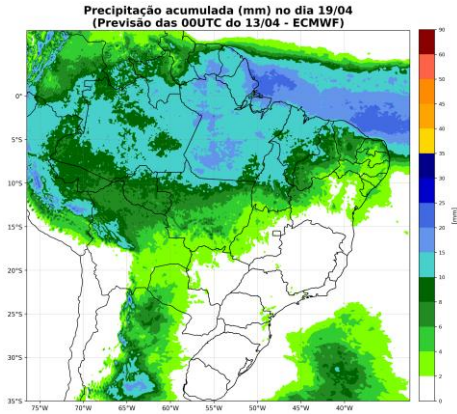


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 18/04 a 24/04

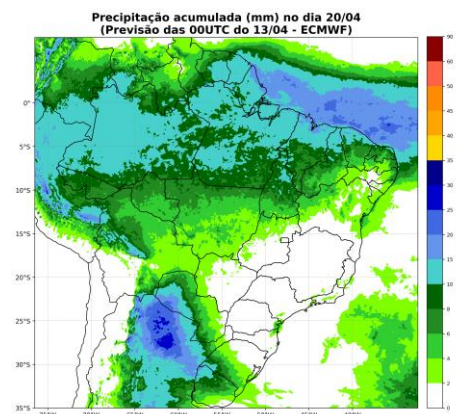
18/04



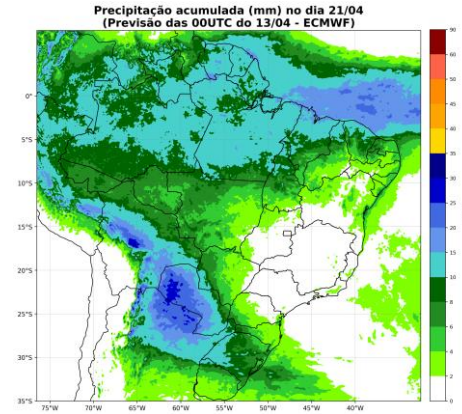
19/04



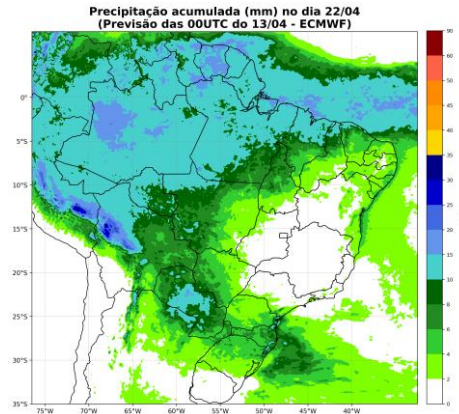
20/04



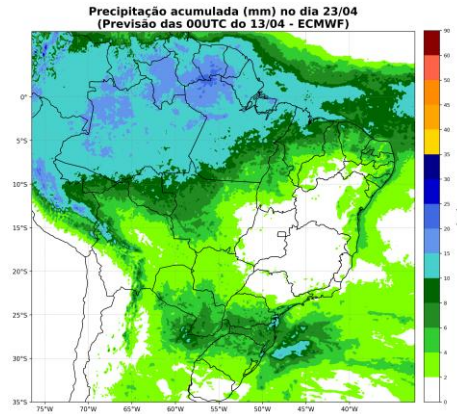
21/04



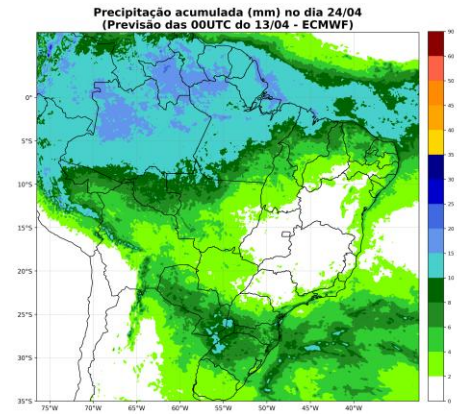
22/04



23/04

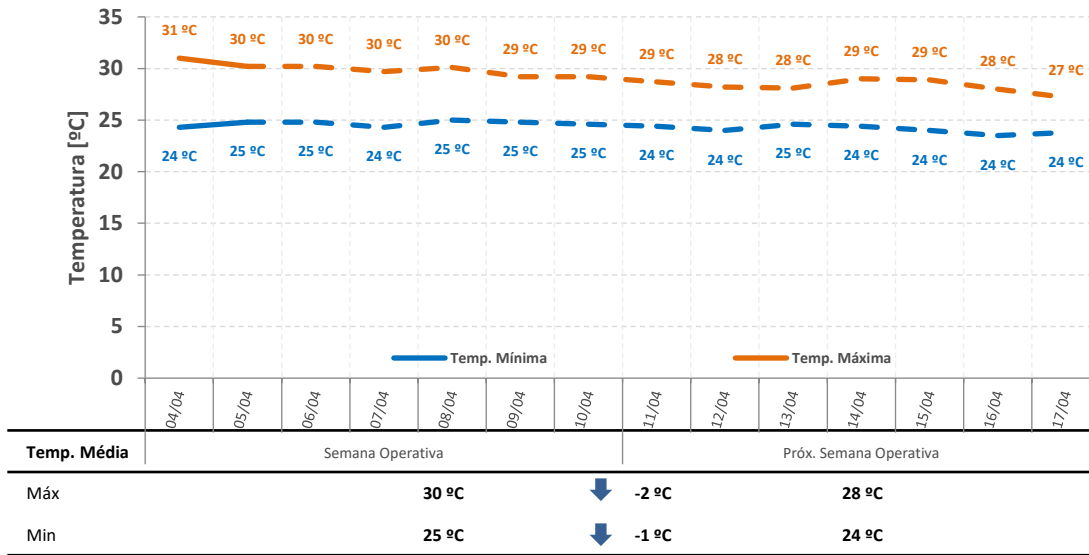


24/04

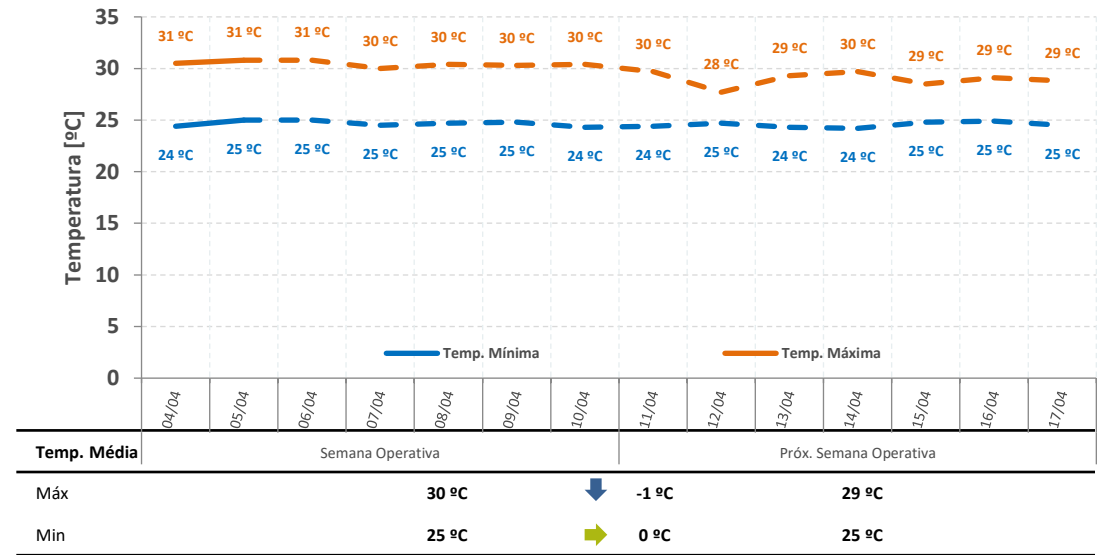


# acompanhamento da temperatura

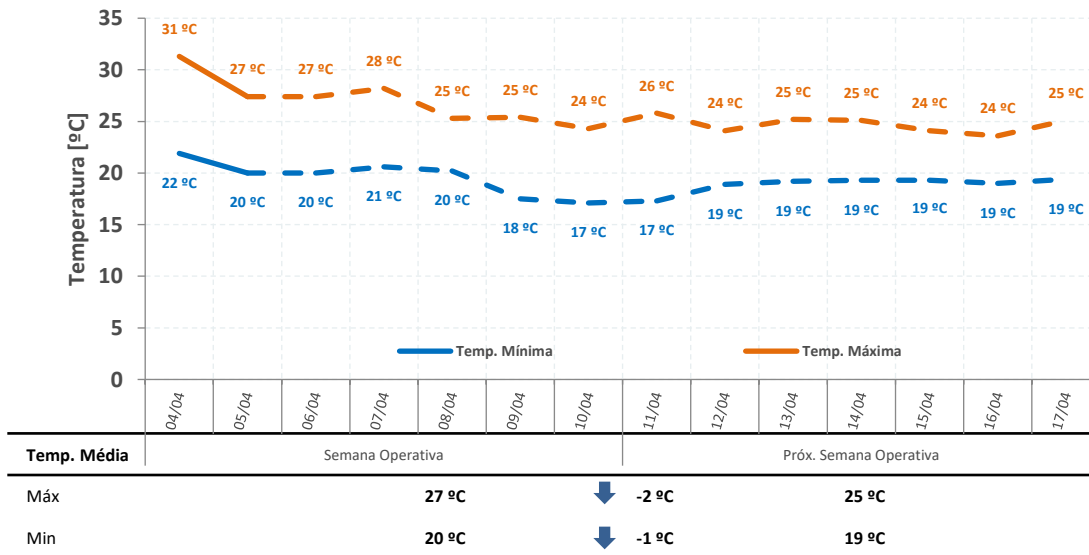
## Norte



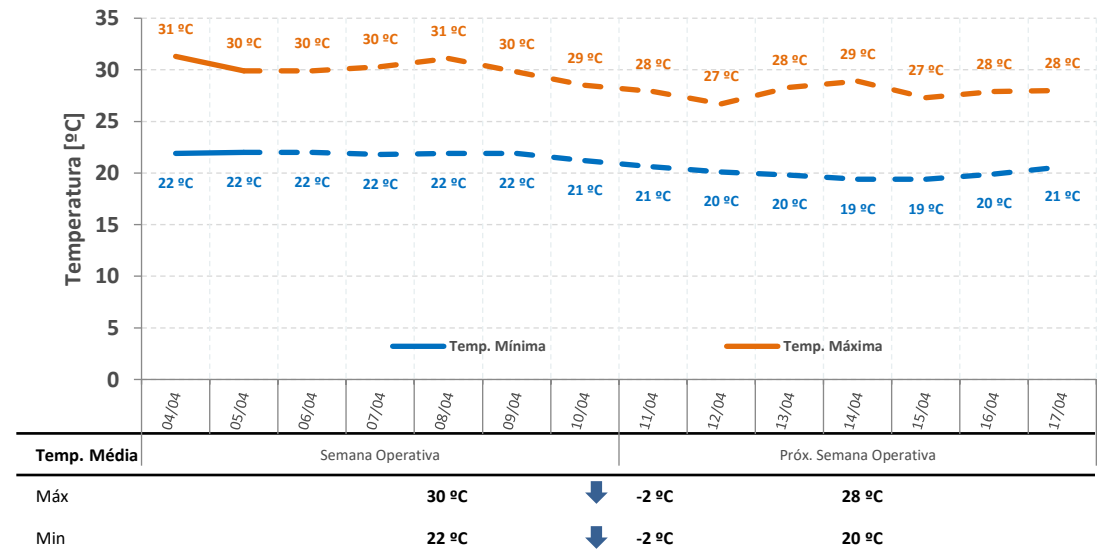
## Nordeste



## Sul



## SE/CO

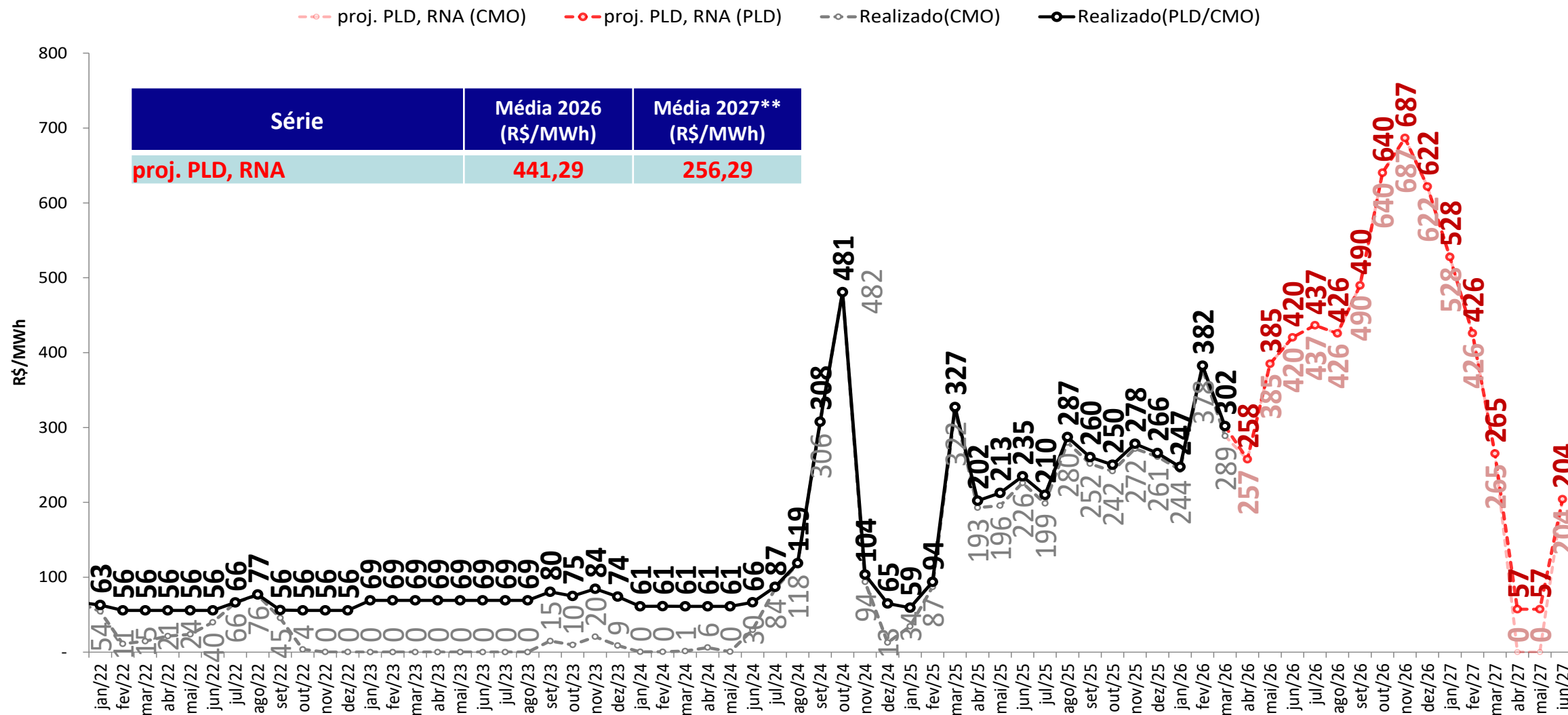


## sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

# projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



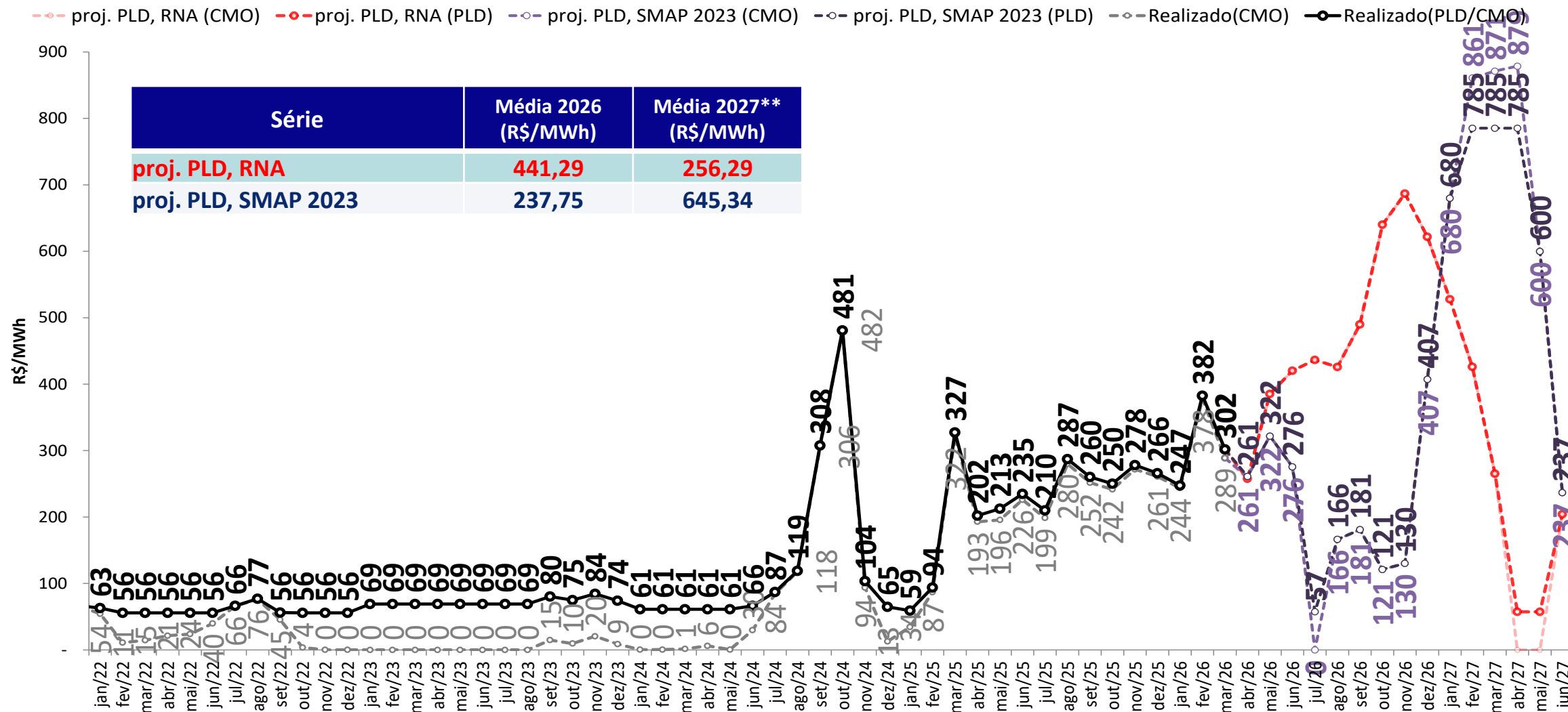
• *Foram considerados:*

- 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



• **Foram considerados:**

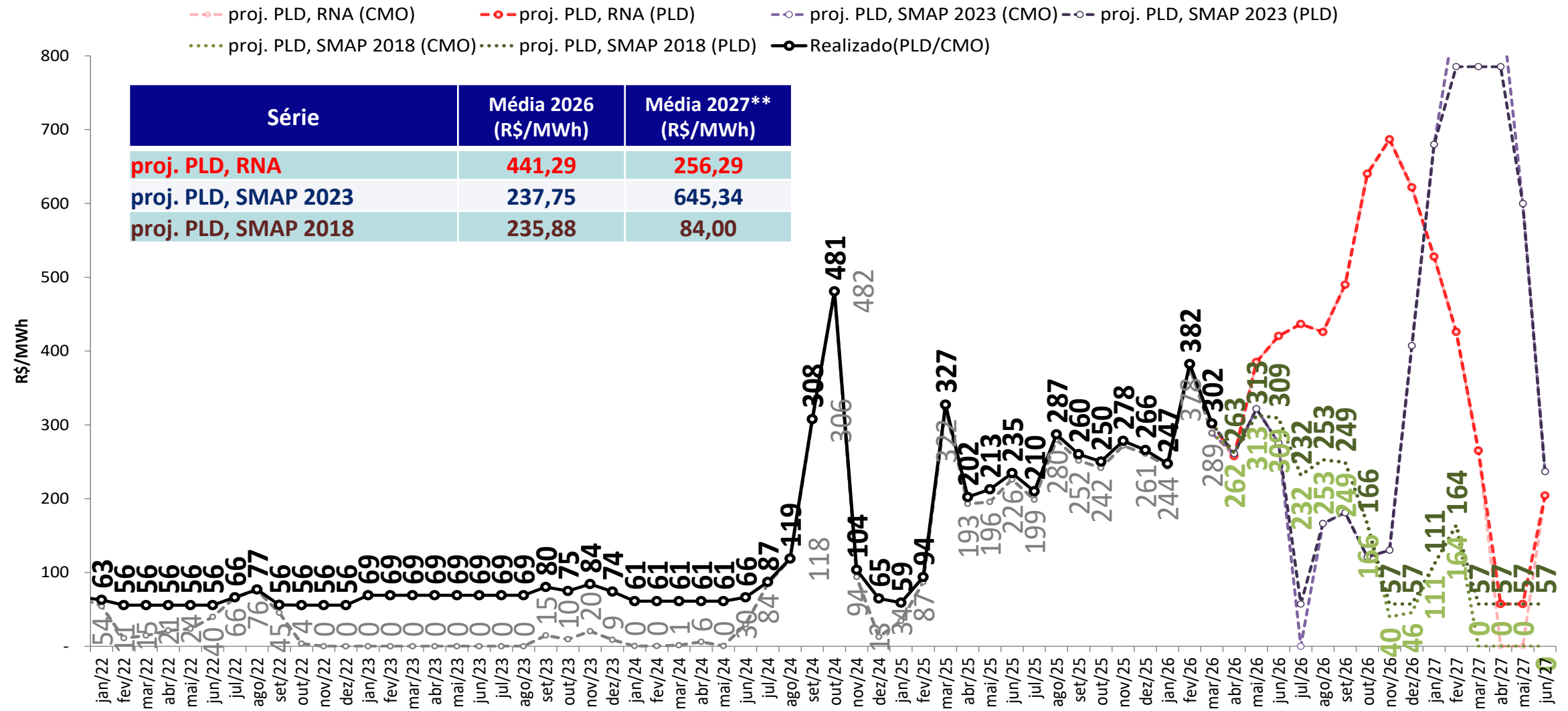
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



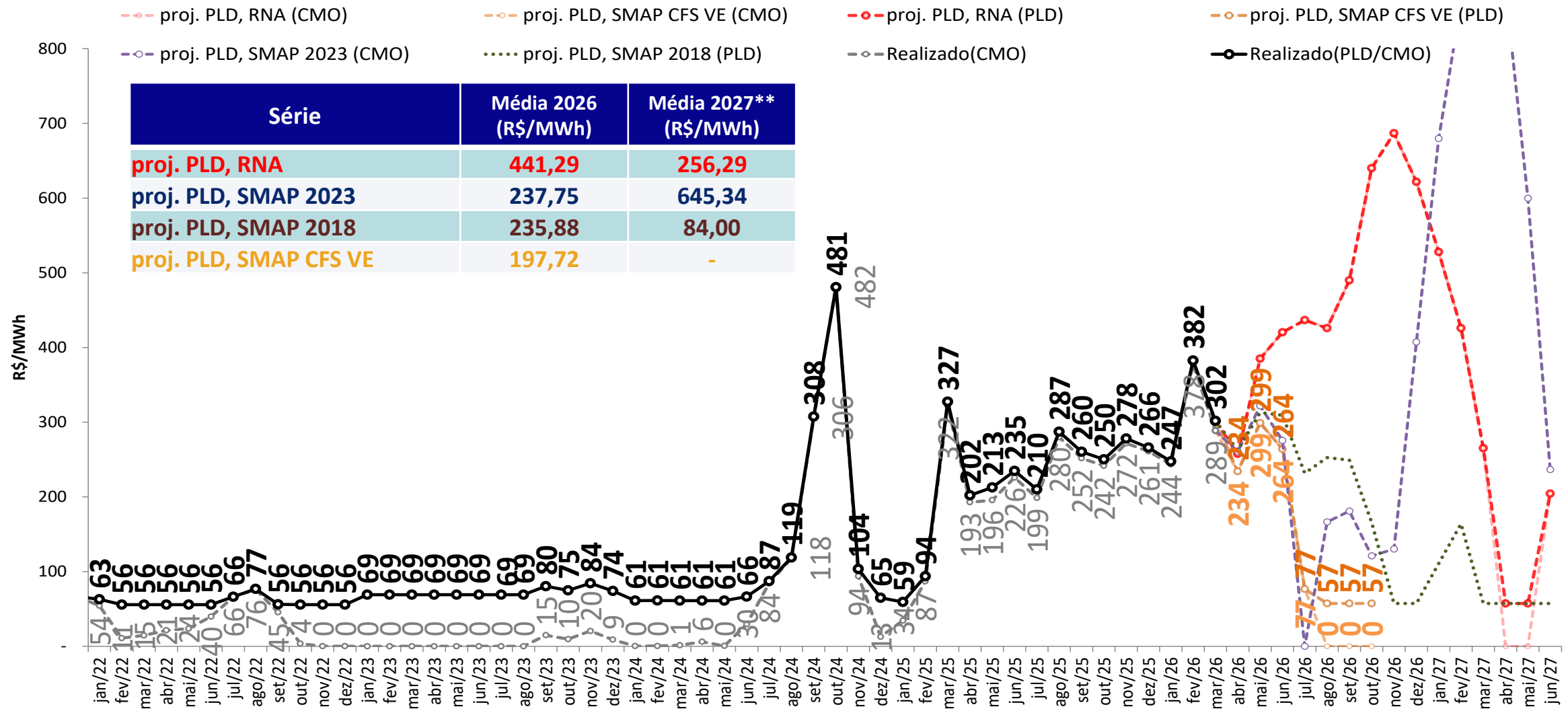
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- **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

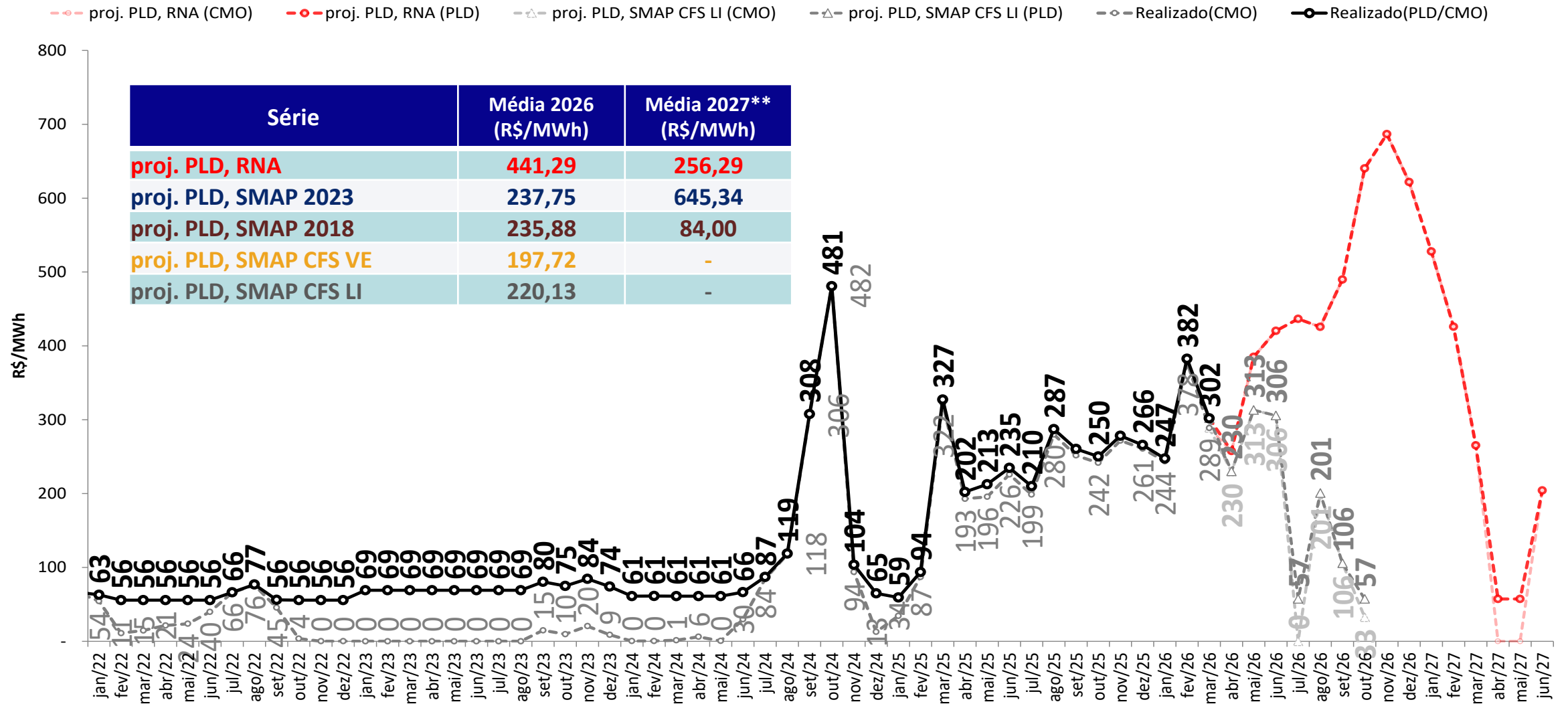


- **Foram considerados:**
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – SE/CO



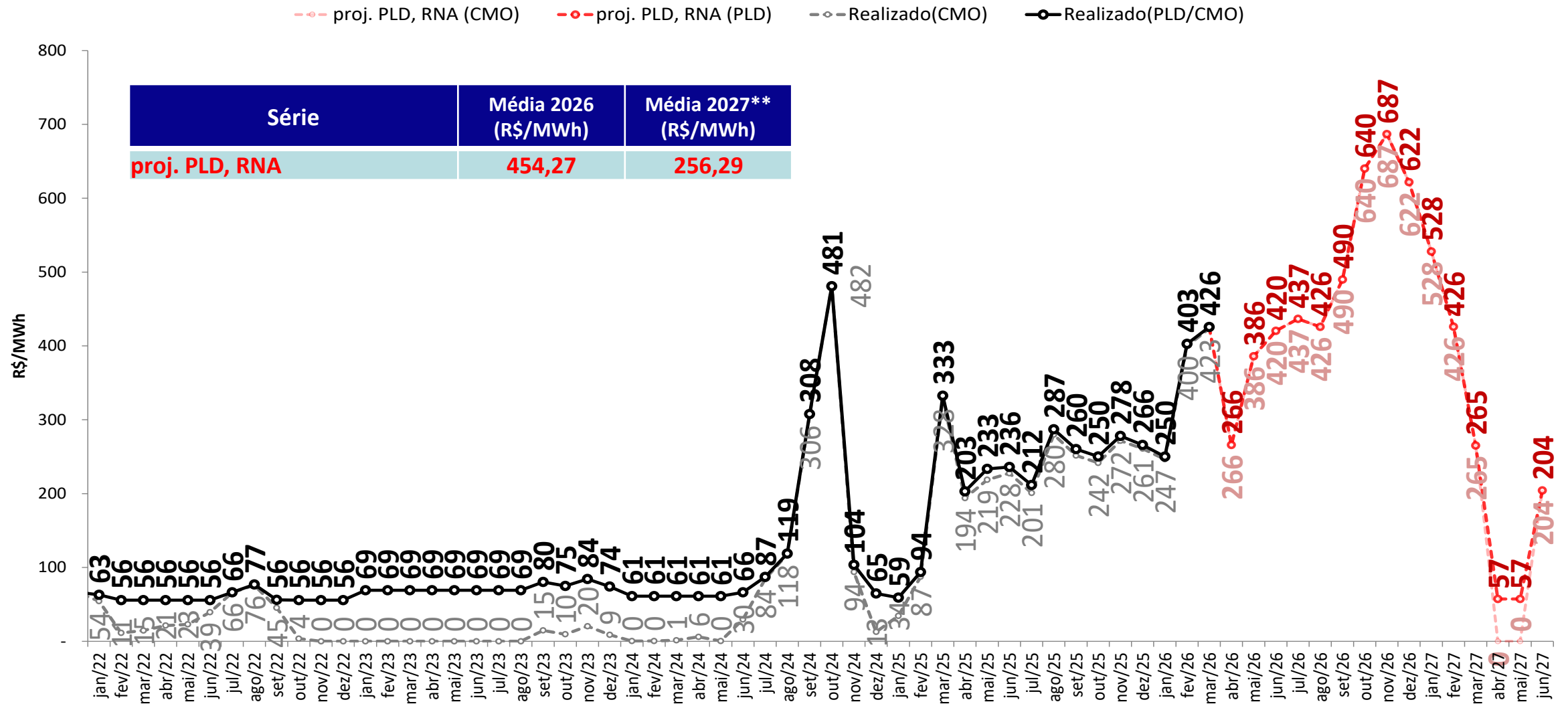
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **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



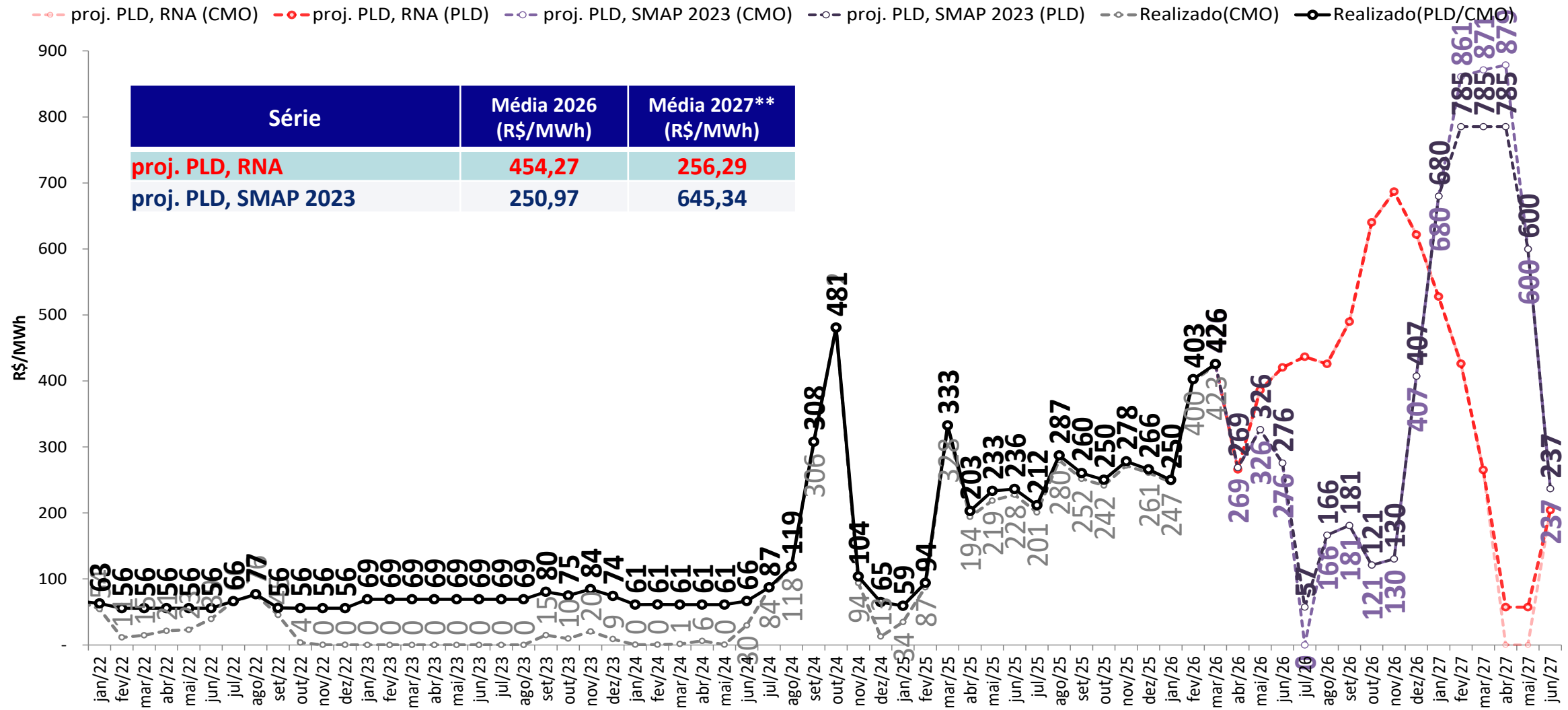
• *Foram considerados:*

- 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

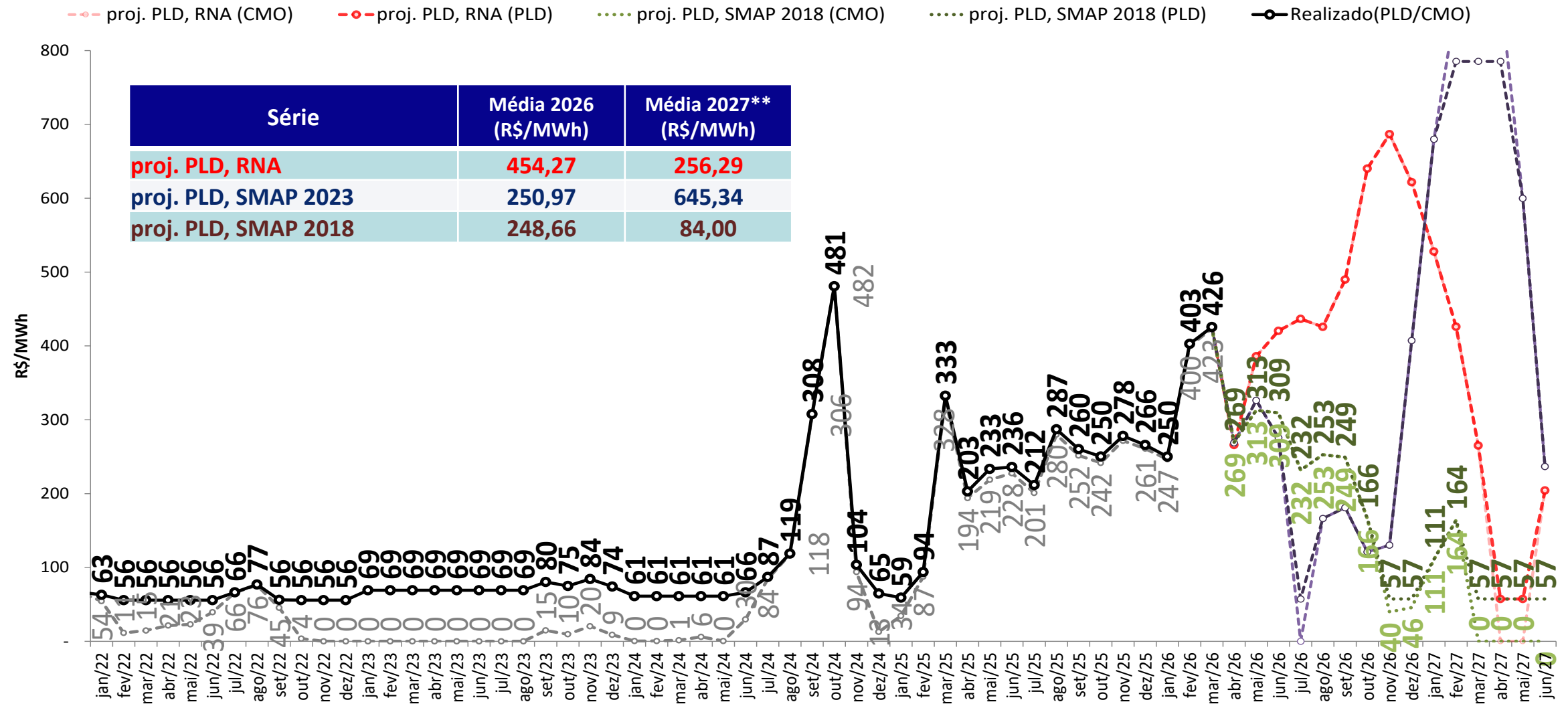
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- **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



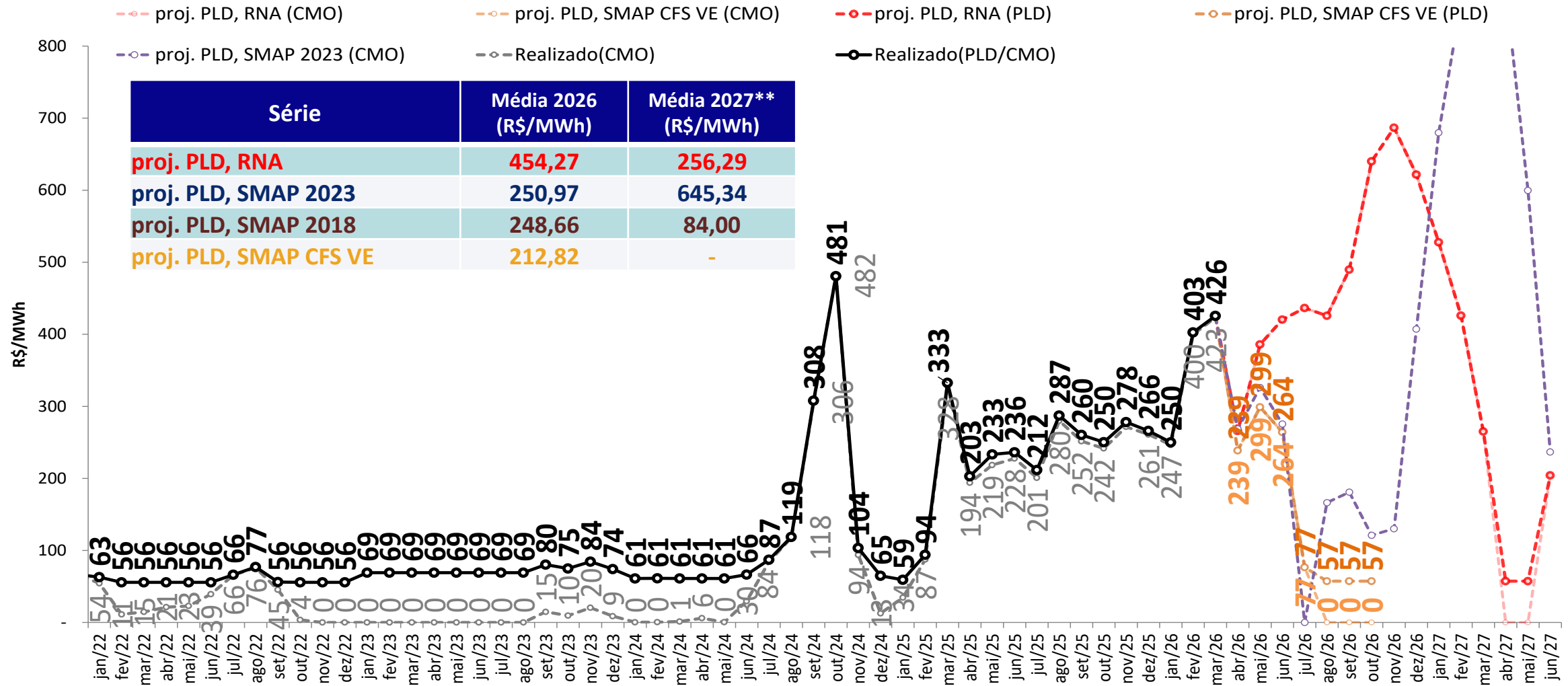
• *Foram considerados:*

- 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



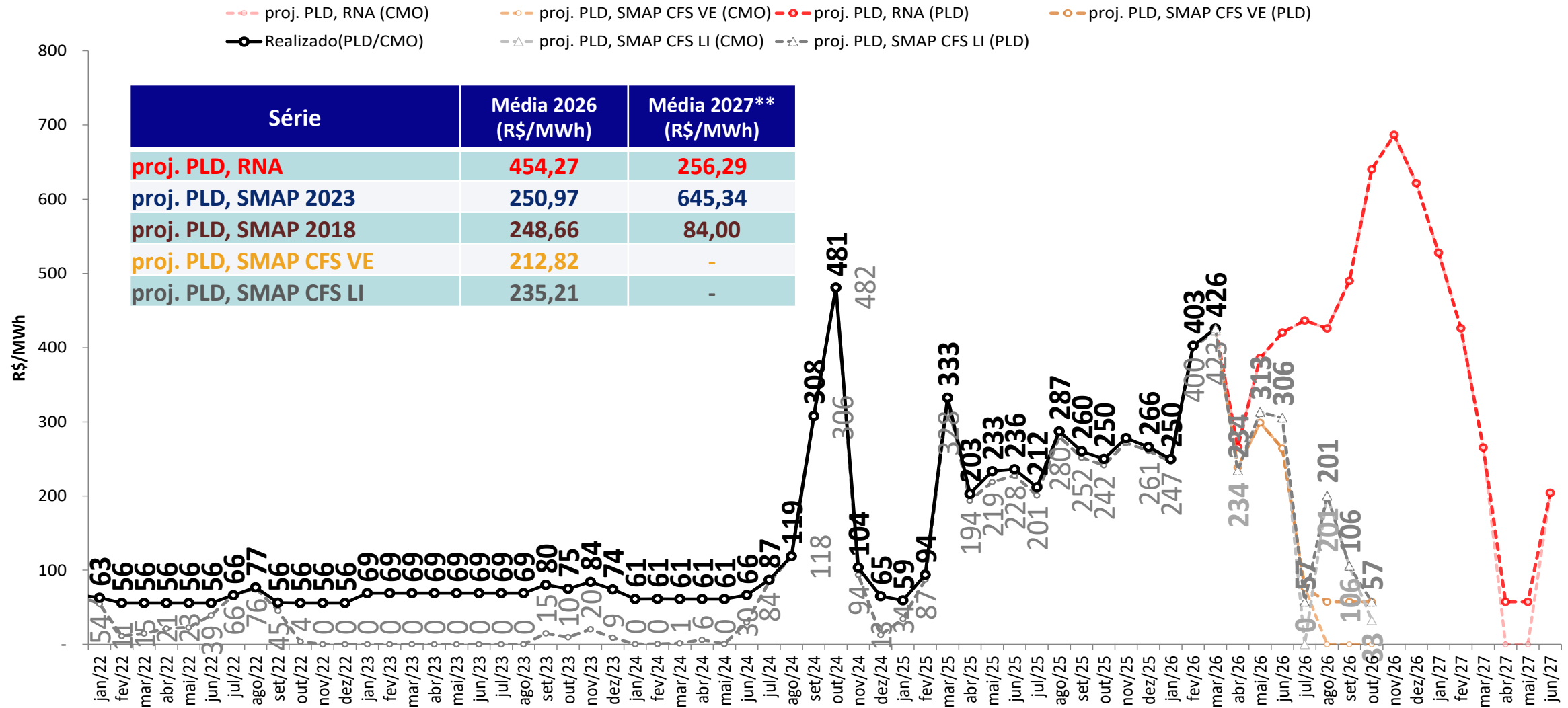
- Foram considerados:

- 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



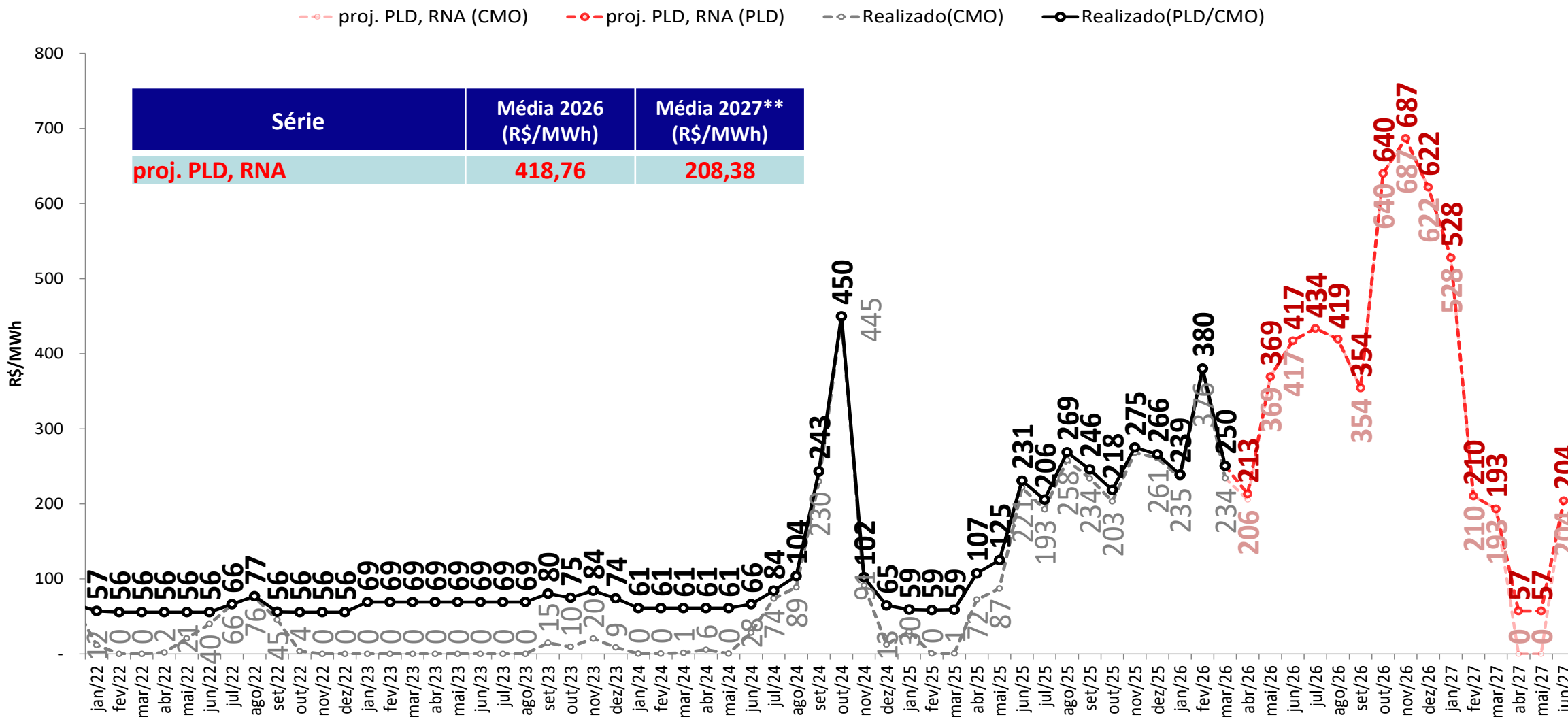
• **Foram considerados:**

- 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



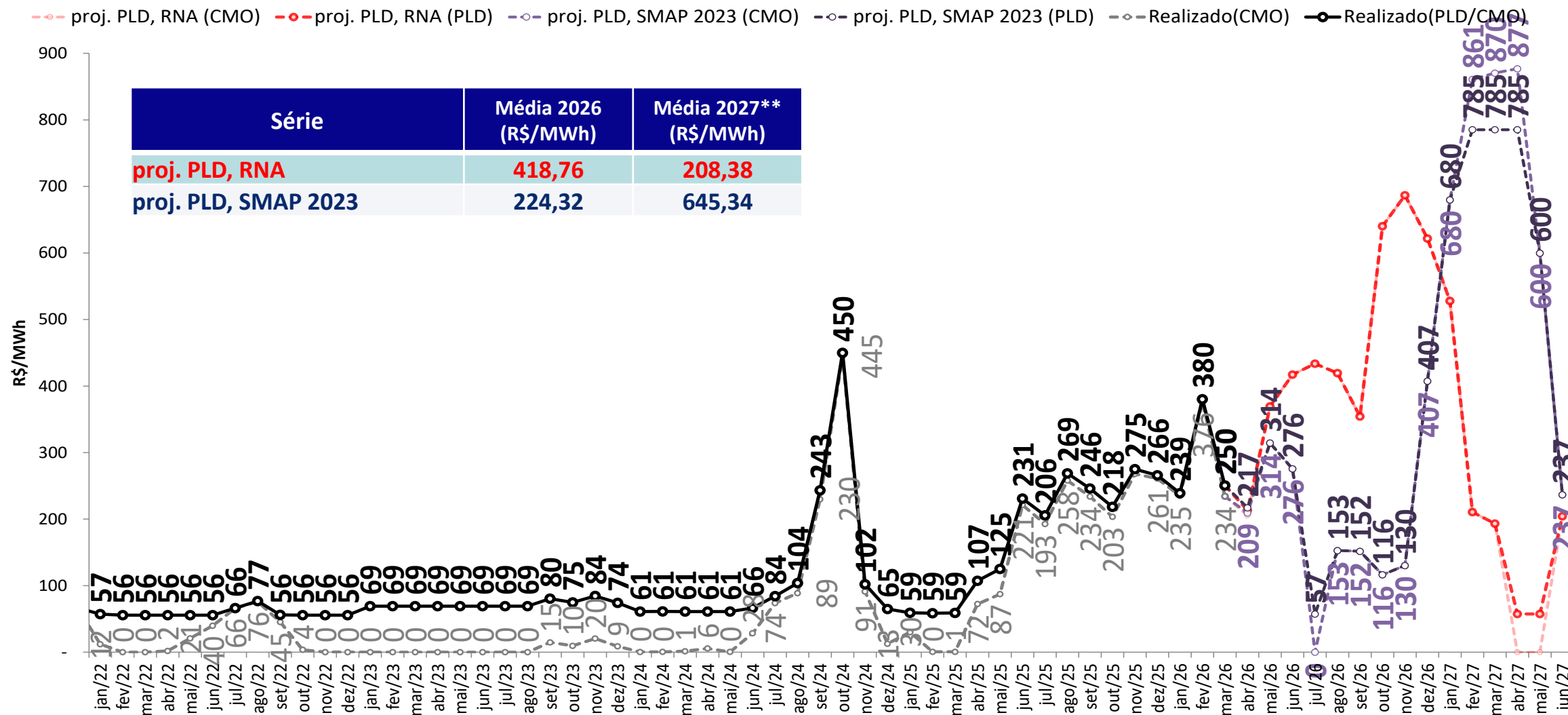
• *Foram considerados:*

- 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



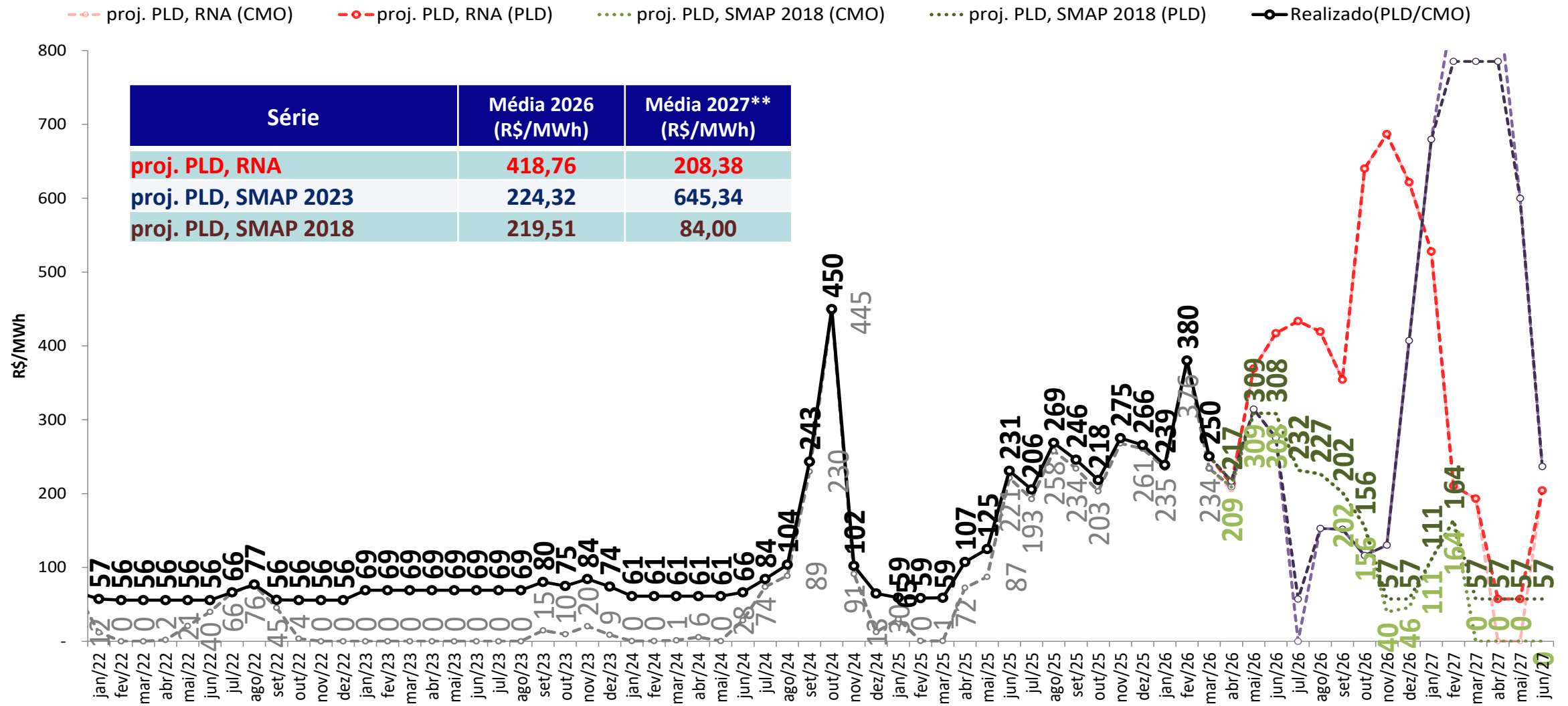
• **Foram considerados:**

- 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



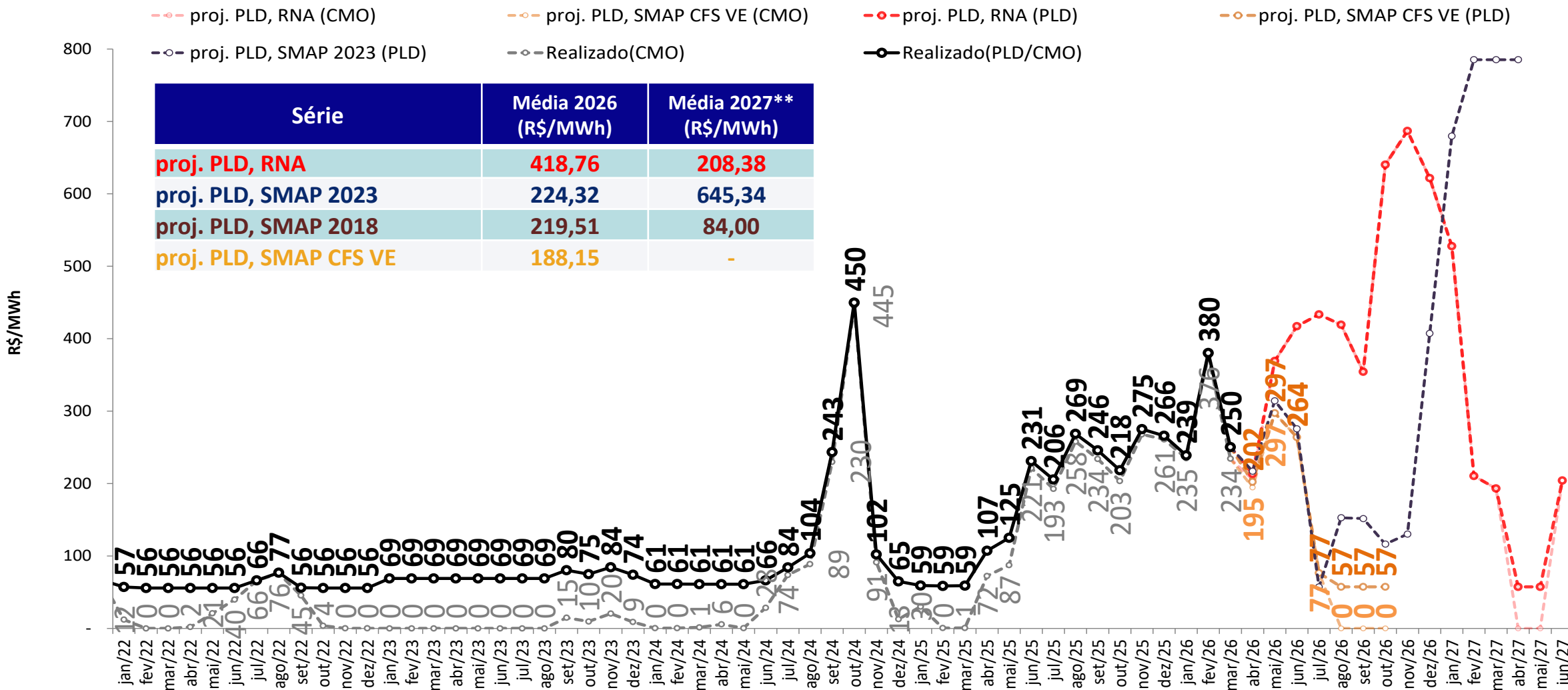
• *Foram considerados:*

- 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



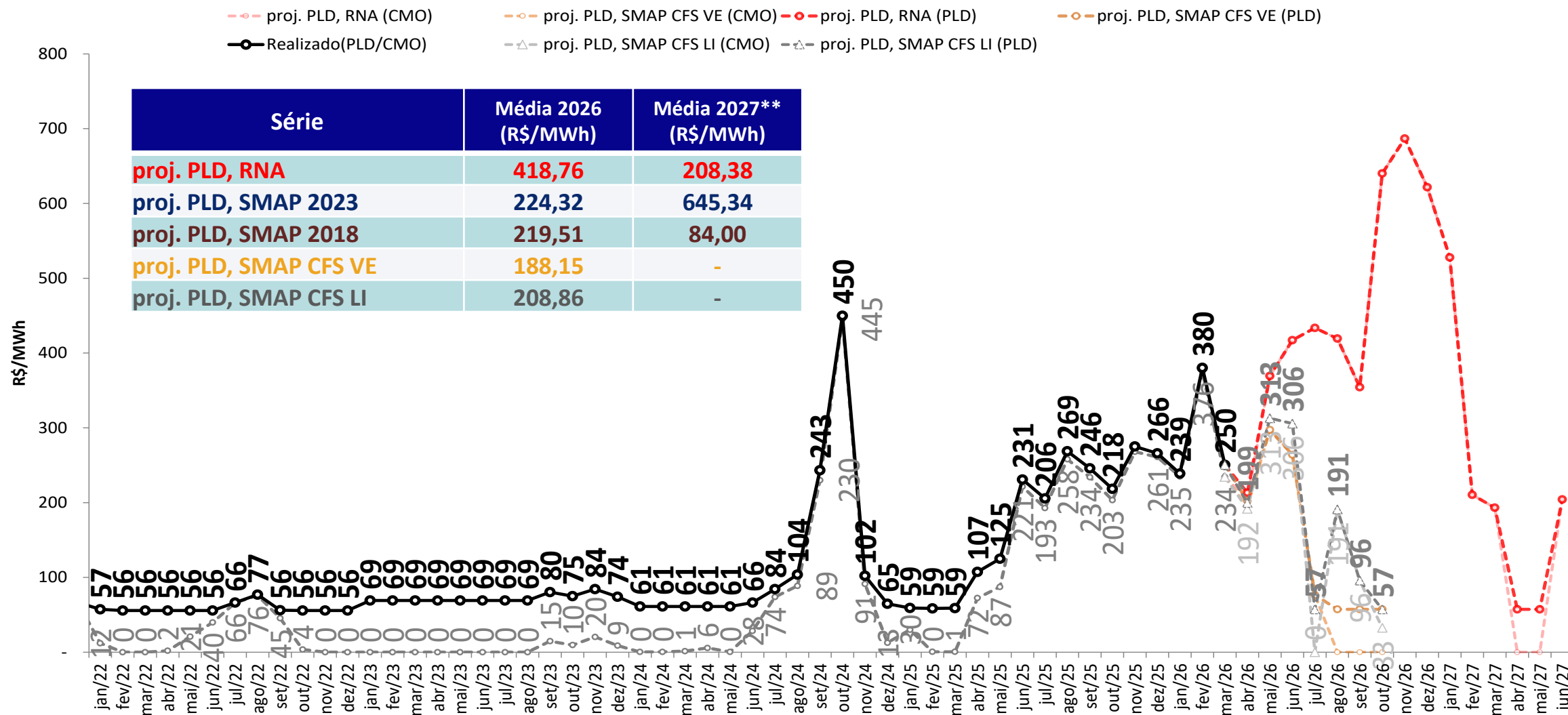
• Foram considerados:

- 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

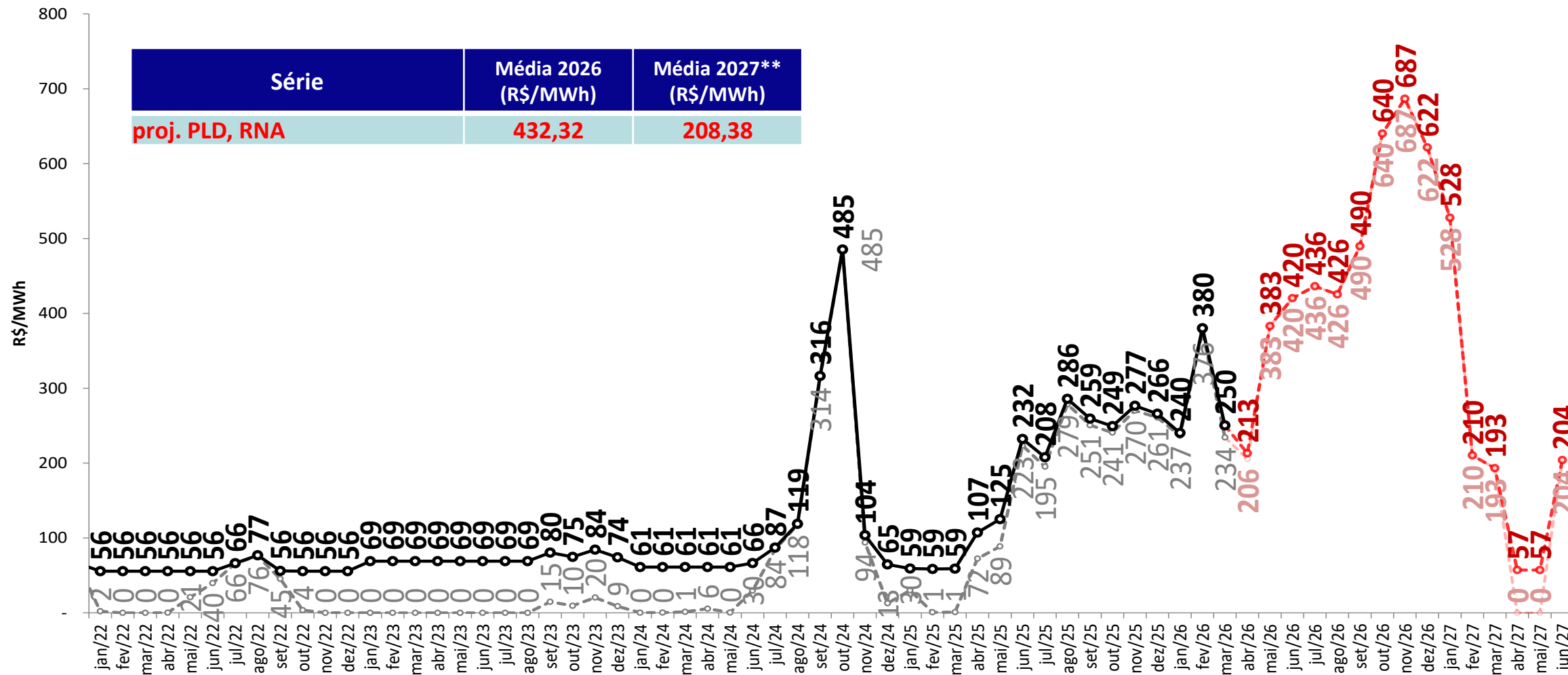
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



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



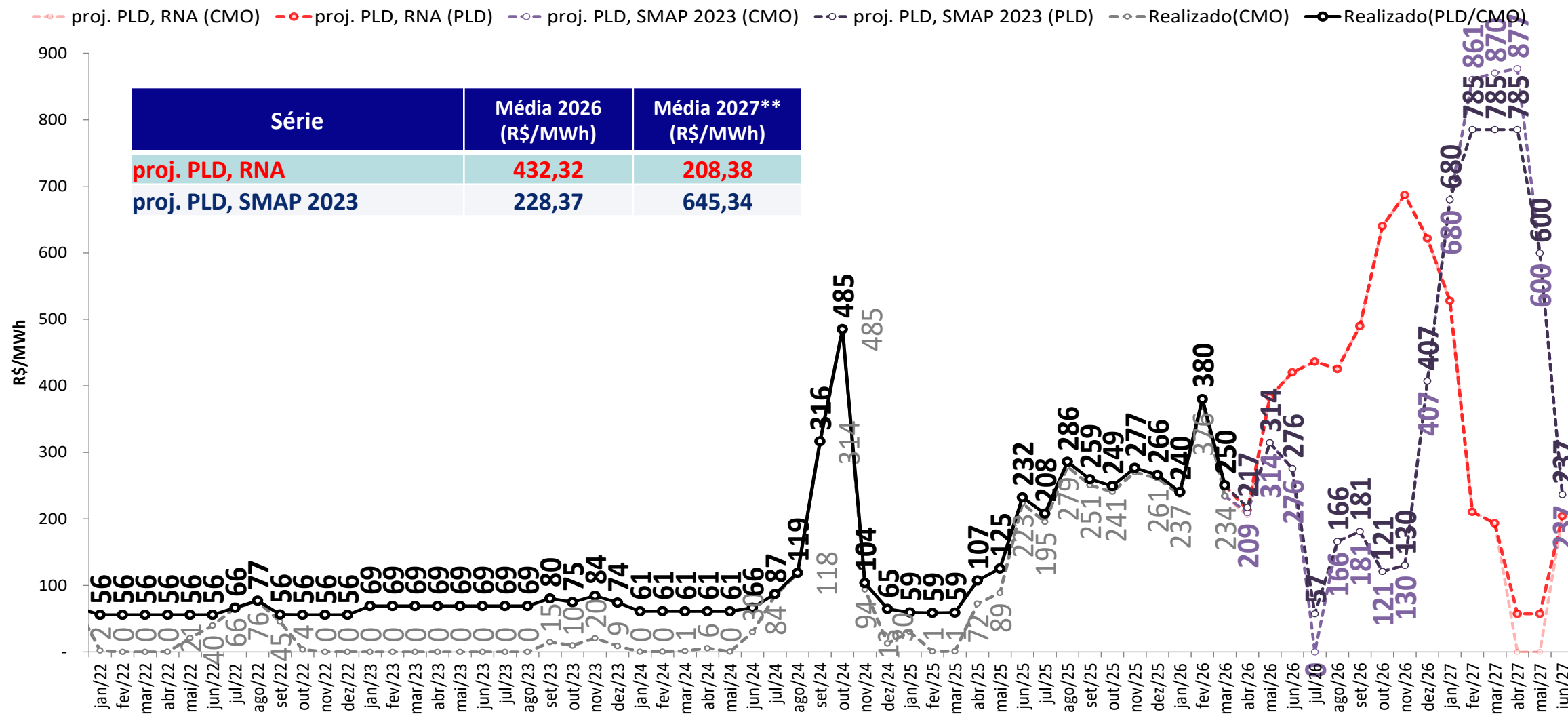
• *Foram considerados:*

- 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 1: proj. PLD SMAP 2023



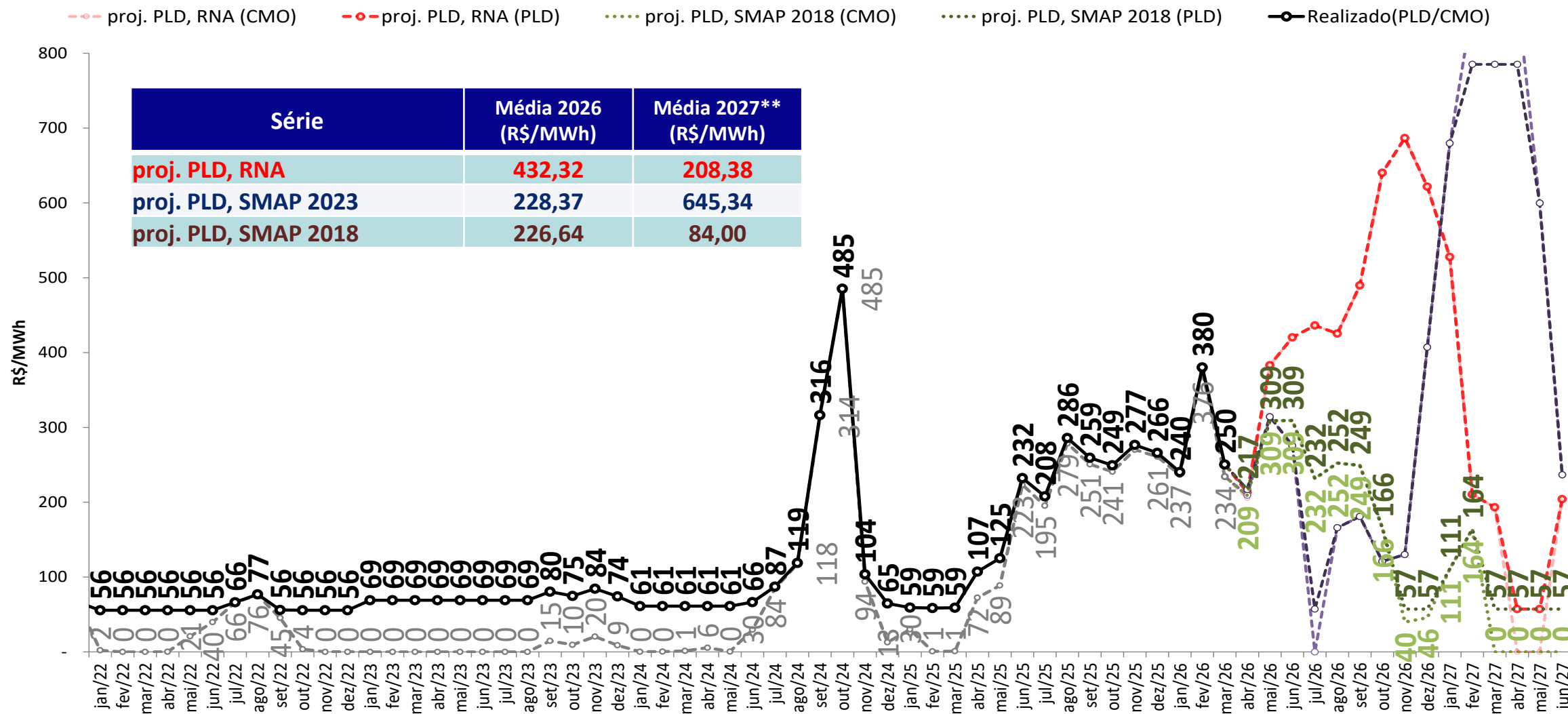
• *Foram considerados:*

- 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



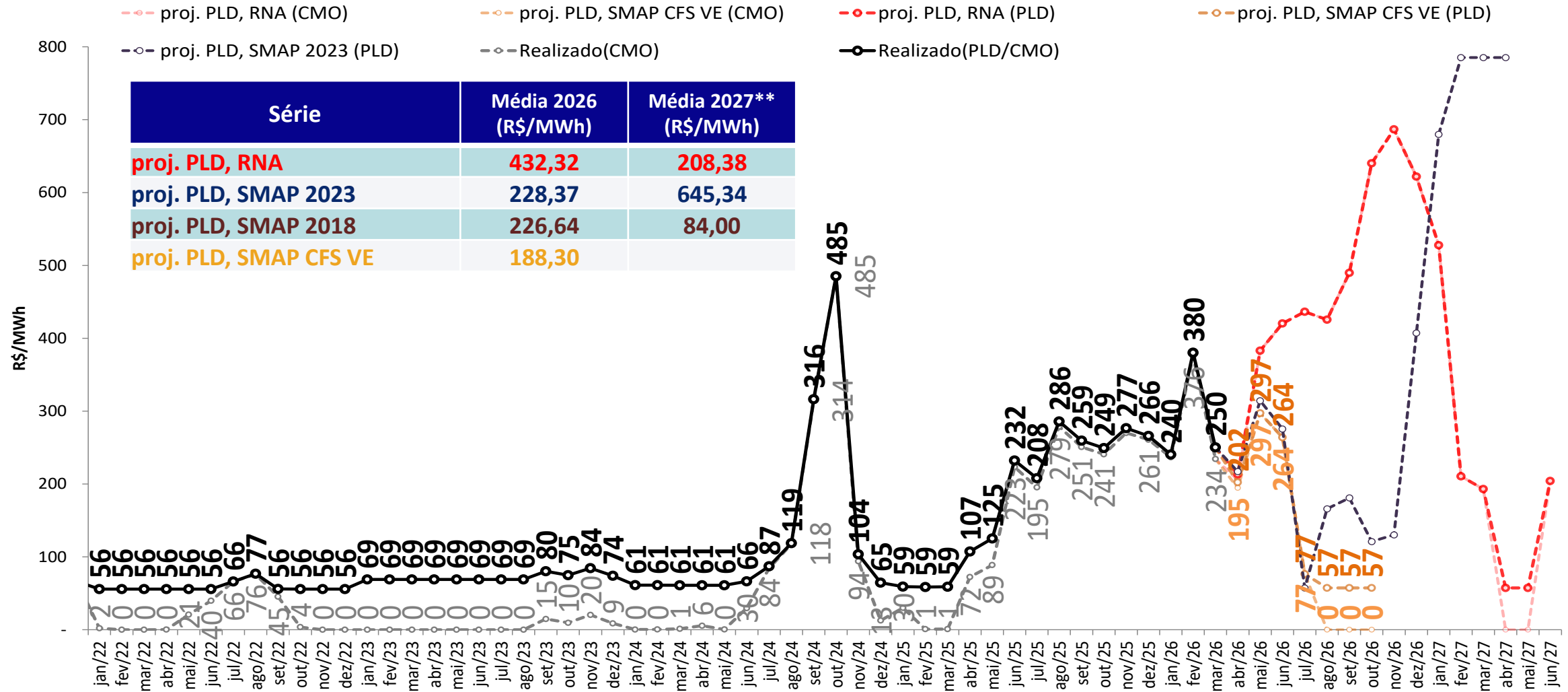
• *Foram considerados:*

- 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

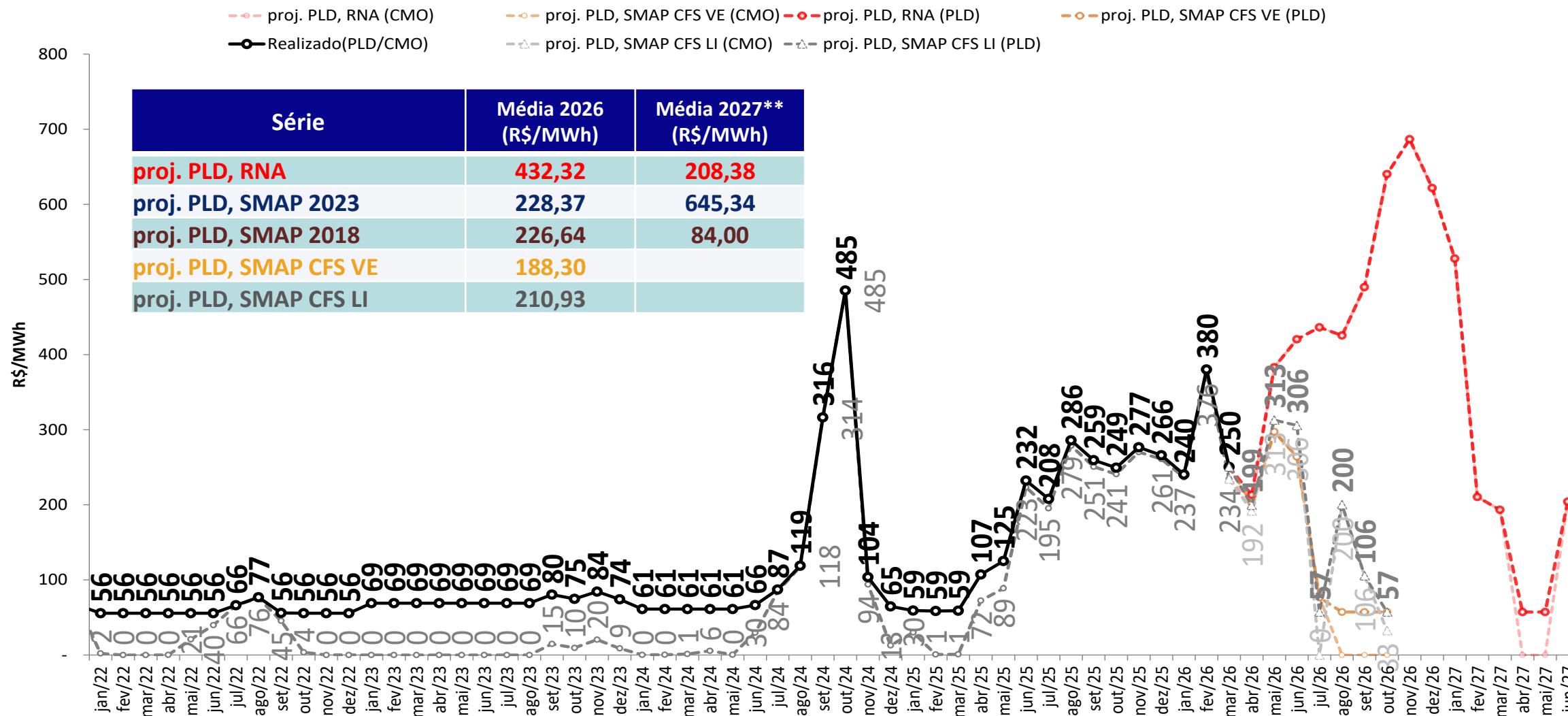
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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	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	258	385	420	437	426	490	640	687	622	528	426	265	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	261	322	276	57	166	181	121	130	407	680	785	785	785	600
proj. PLD, SMAP 2018	263	313	309	232	253	249	166	57	57	111	164	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	234	299	264	77	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	230	313	306	57	201	106	57	-	-	-	-	-	-	-

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	266	386	420	437	426	490	640	687	622	528	426	265	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	269	326	276	57	166	181	121	130	407	680	785	785	785	600
proj. PLD, SMAP 2018	269	313	309	232	253	249	166	57	57	111	164	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	239	299	264	77	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	234	313	306	57	201	106	57	-	-	-	-	-	-	-

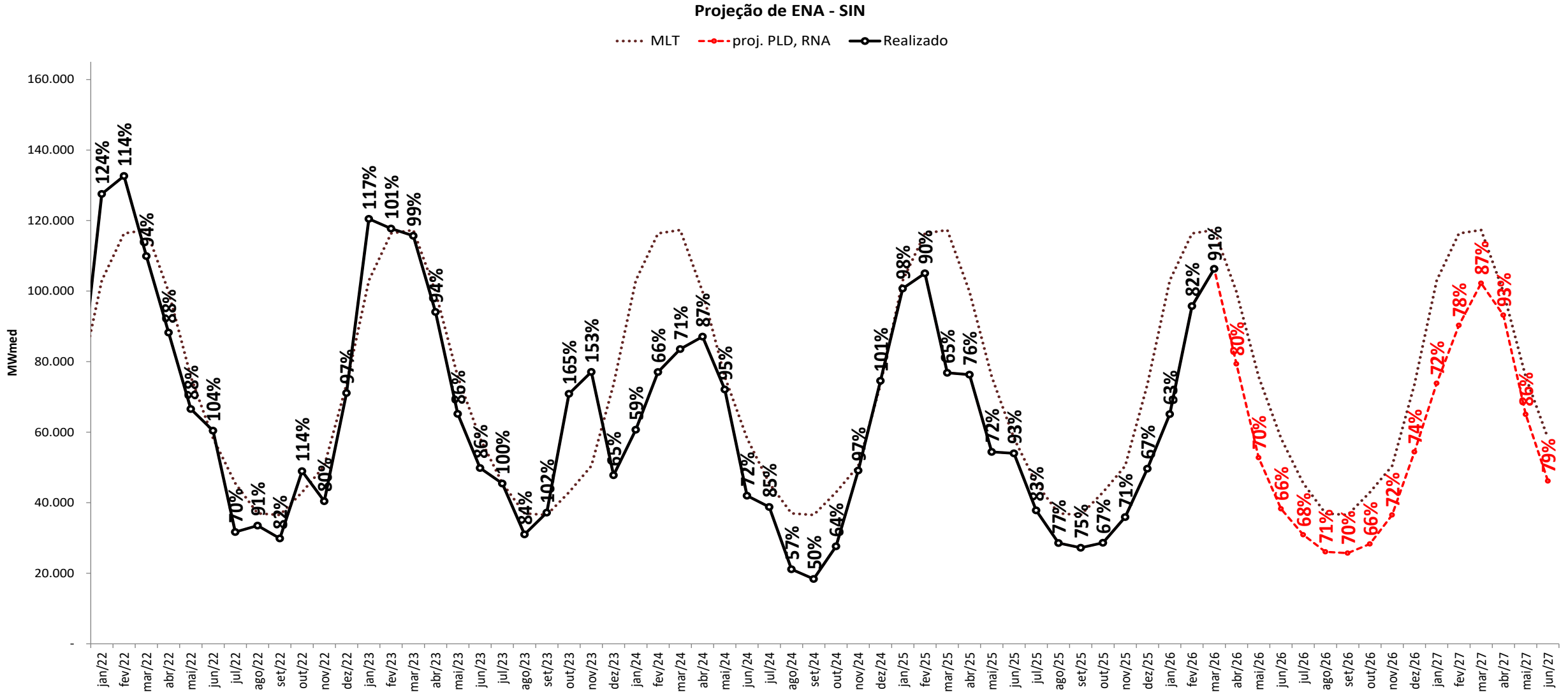
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	213	369	417	434	419	354	640	687	622	528	210	193	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	217	314	276	57	153	152	116	130	407	680	785	785	785	600
proj. PLD, SMAP 2018	217	309	308	232	227	202	156	57	57	111	164	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	202	297	264	77	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	199	313	306	57	191	96	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
proj. PLD, RNA	213	383	420	436	426	490	640	687	622	528	210	193	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	217	314	276	57	166	181	121	130	407	680	785	785	785	600
proj. PLD, SMAP 2018	217	309	309	232	252	249	166	57	57	111	164	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	202	297	264	77	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	199	313	306	57	200	106	57	-	-	-	-	-	-	-

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

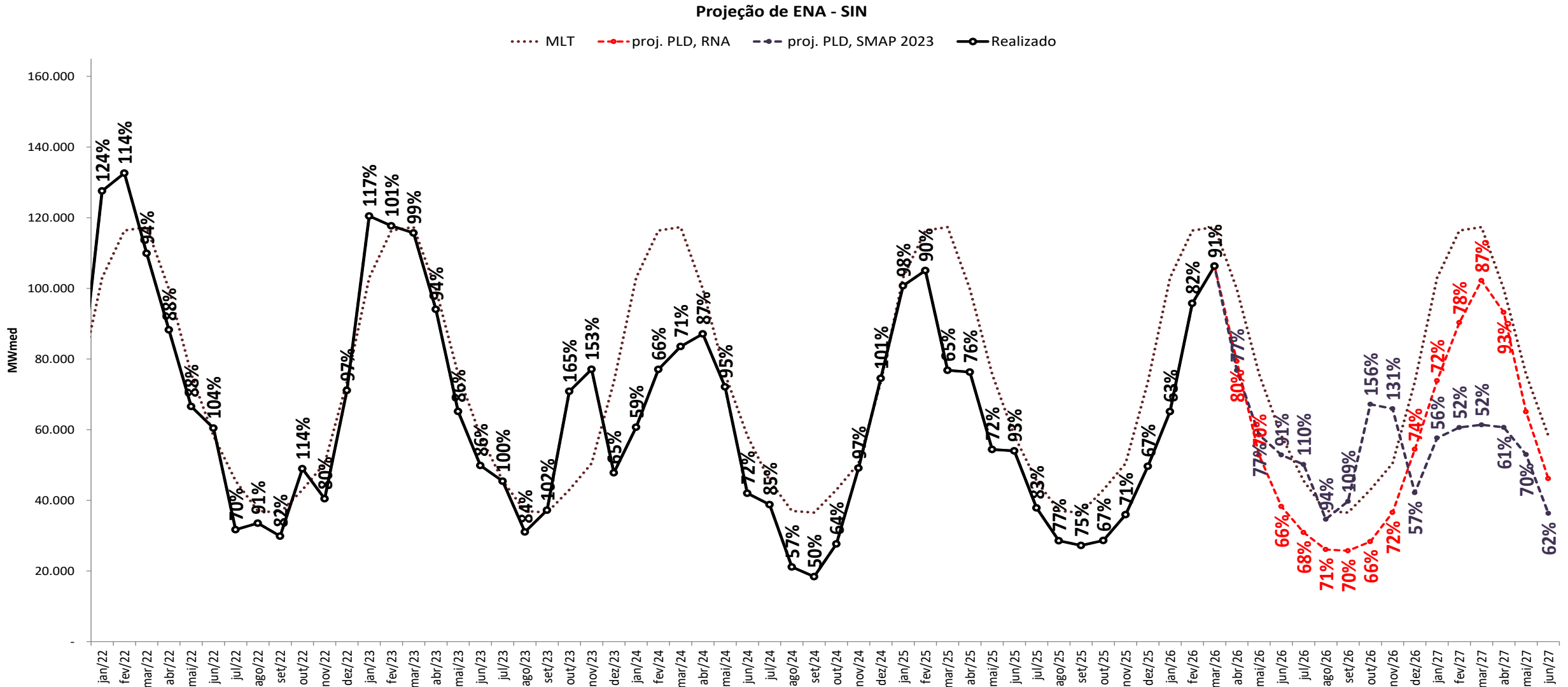
# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA



# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



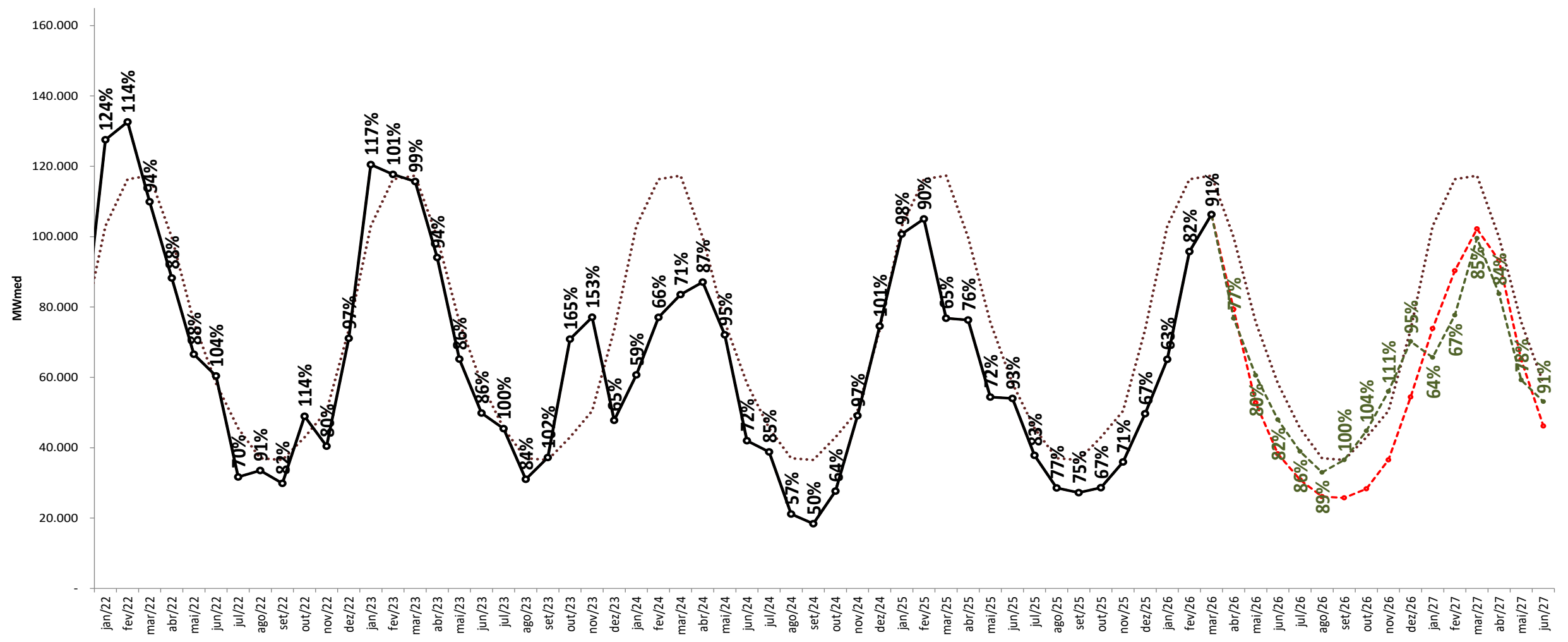
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



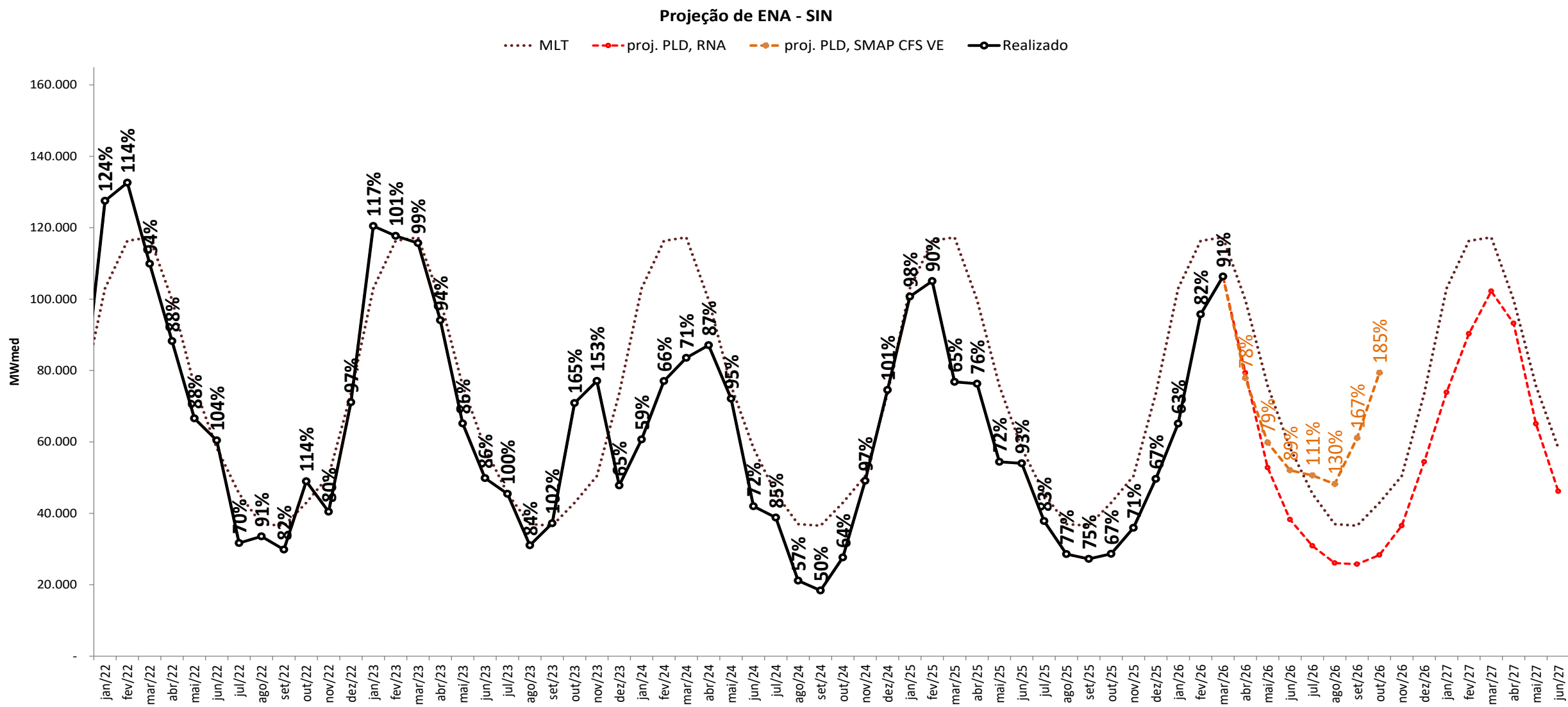
Projeção de ENA - SIN

..... MLT    -.-.- proj. PLD, RNA    -.-.- proj. PLD, SMAP 2018    —○— Realizado



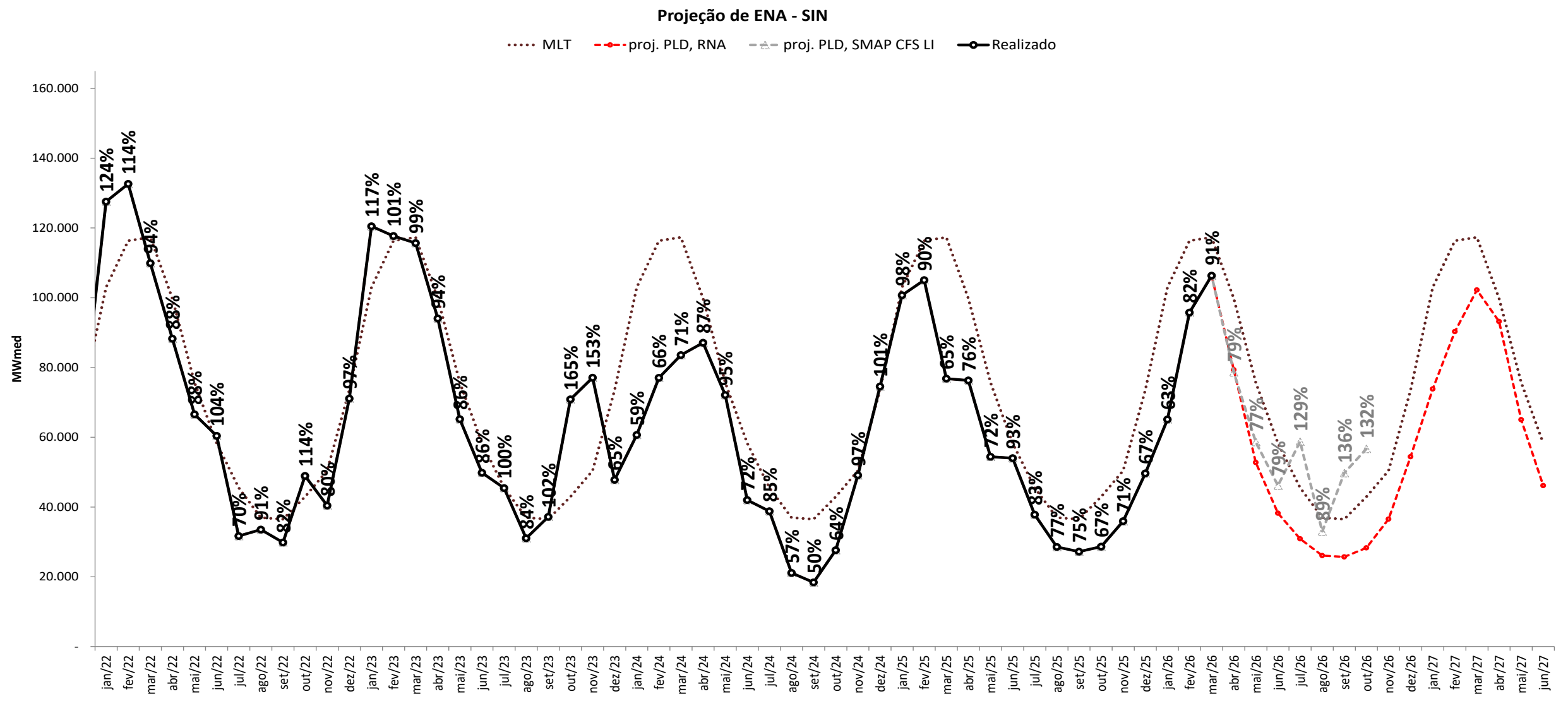
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção de energia natural afluyente

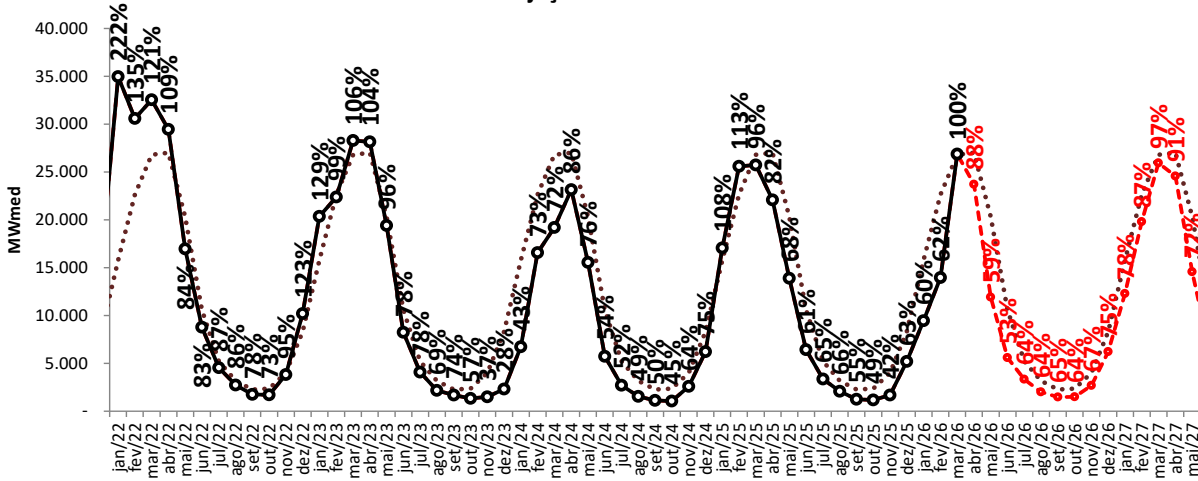
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



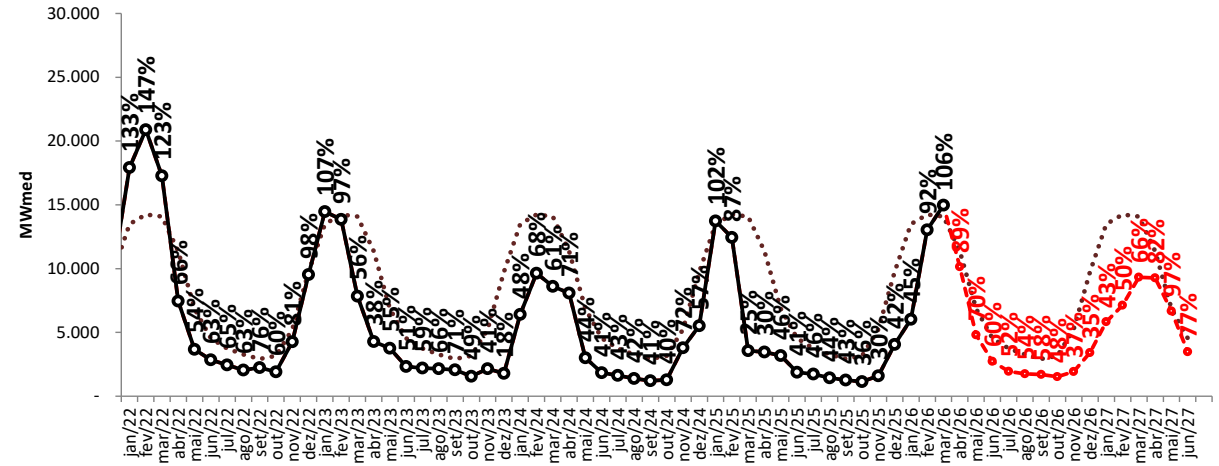
# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA

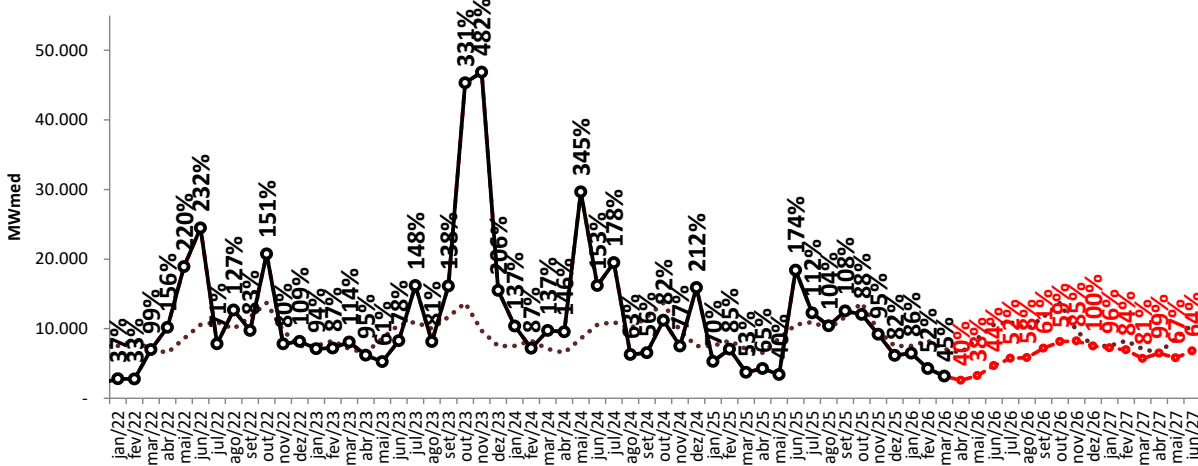
Projeção de ENA - N



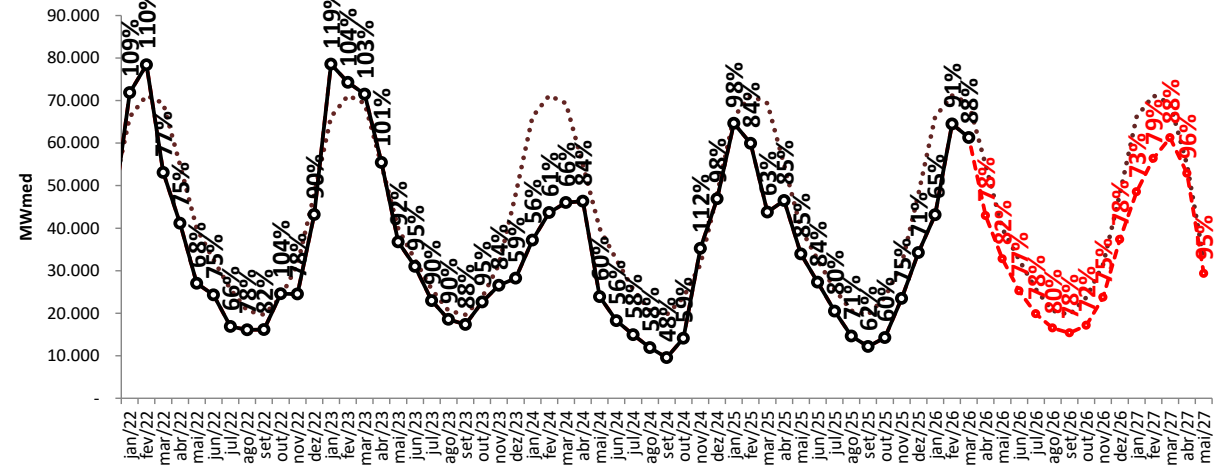
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

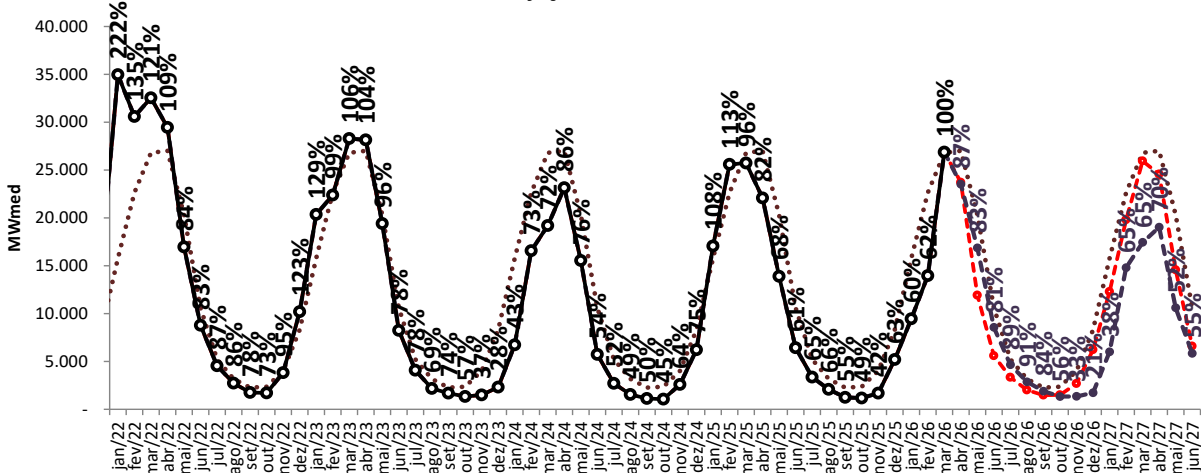
—●— ENA RNA

# projeção de energia natural afluyente

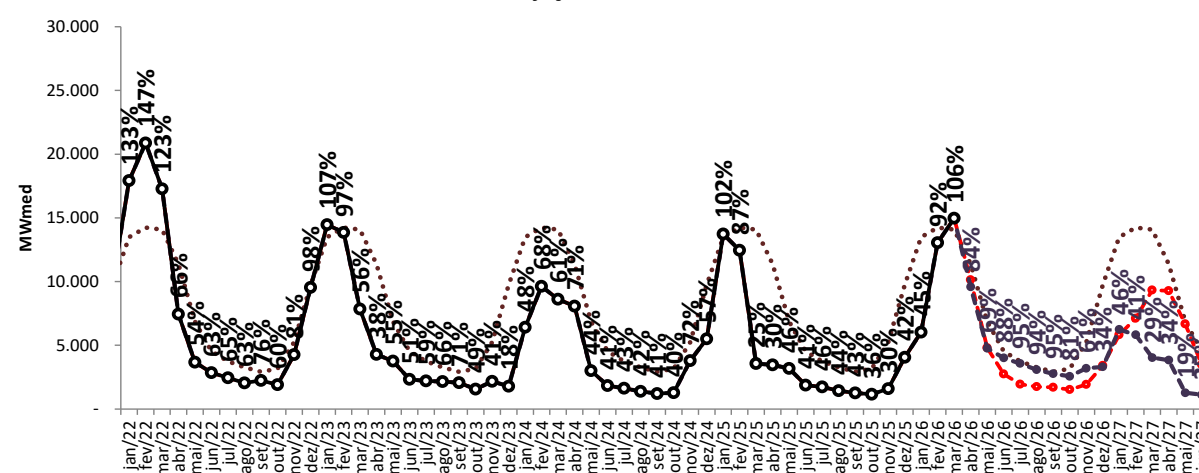
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



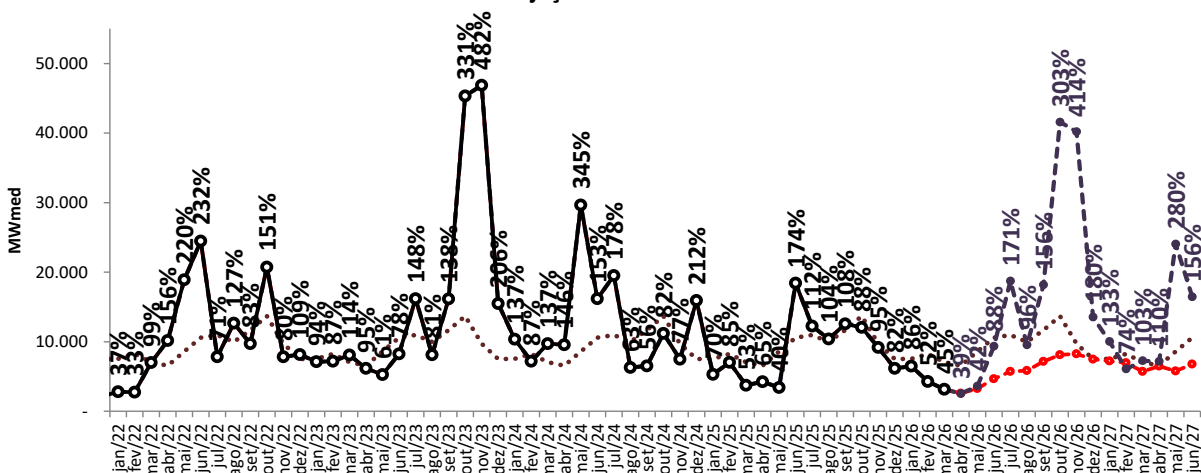
Projeção de ENA - N



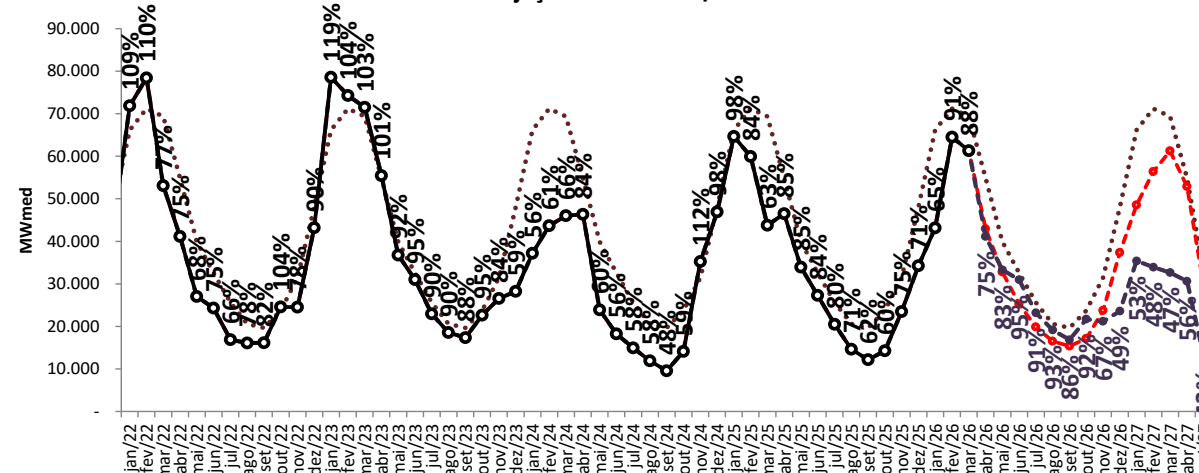
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

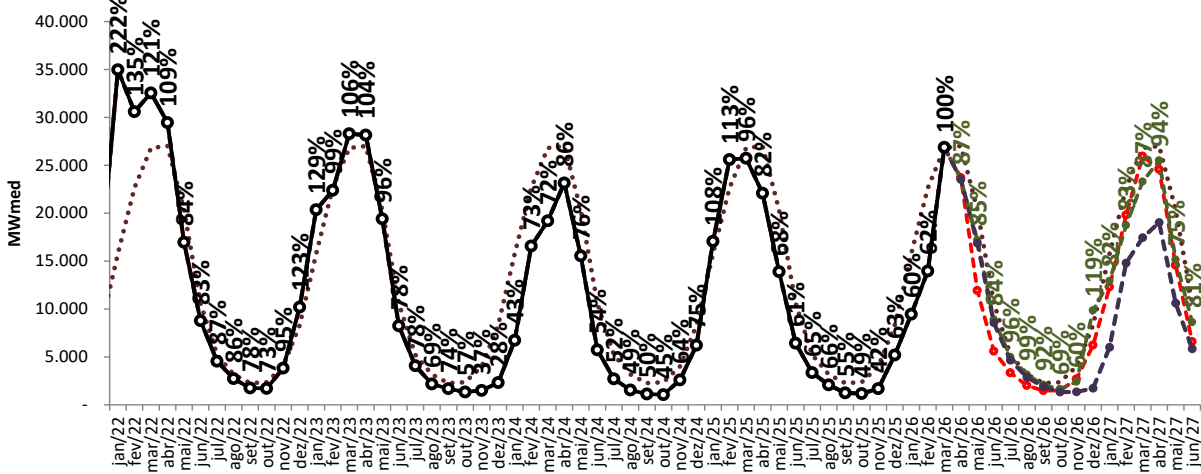
—●— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia natural afluente

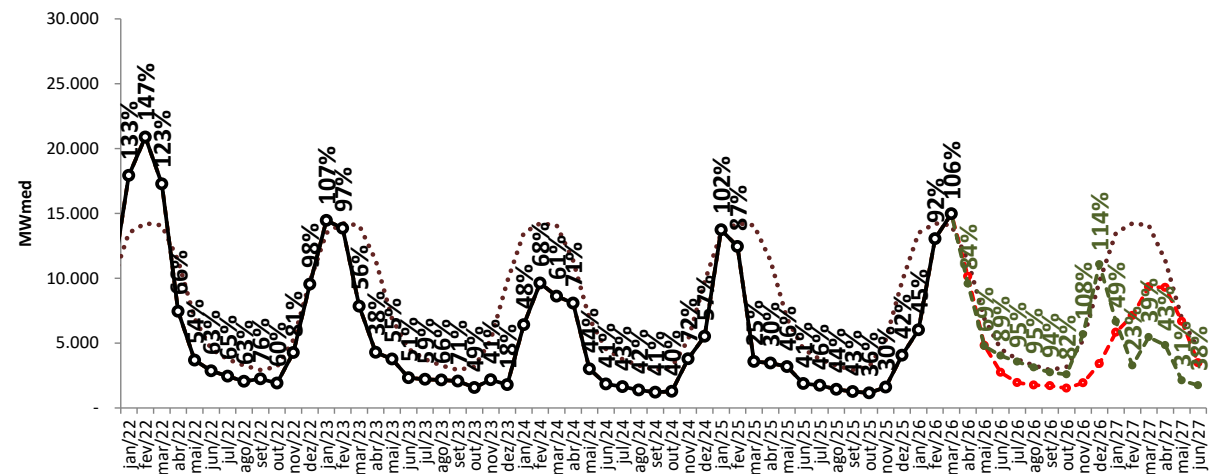
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



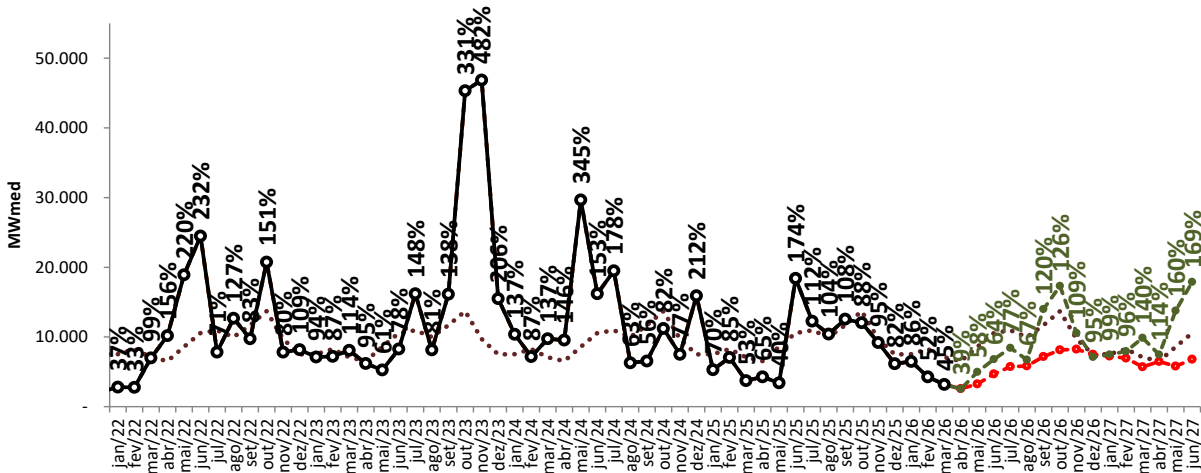
Projeção de ENA - N



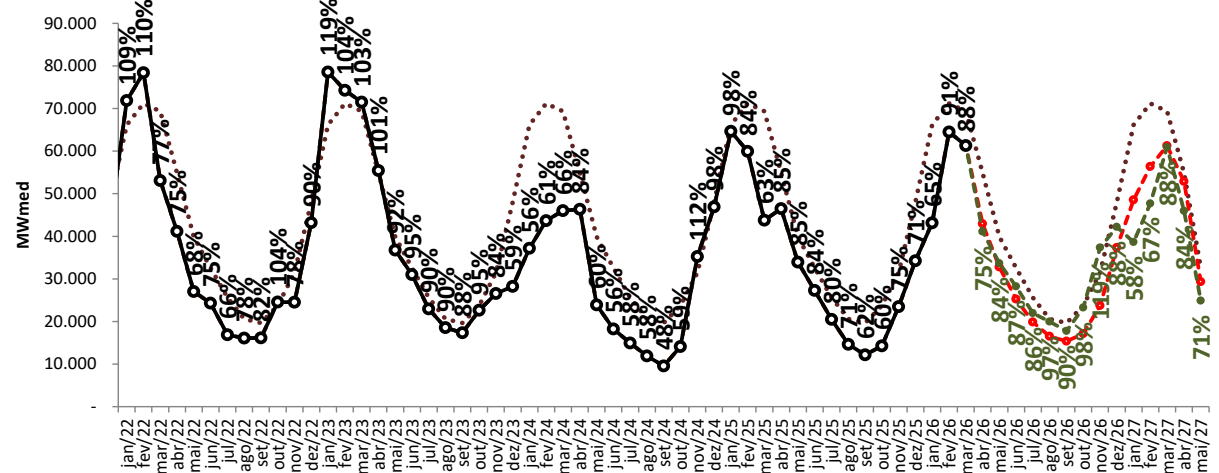
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

-●- proj. PLD, SMAP 2023

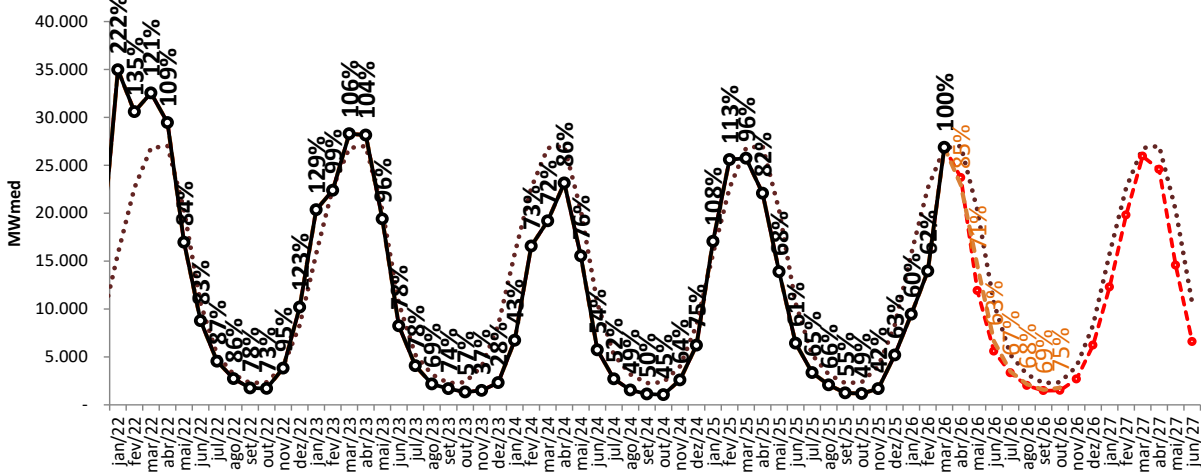
-●- proj. PLD, SMAP 2018

# projeção de energia natural afluyente

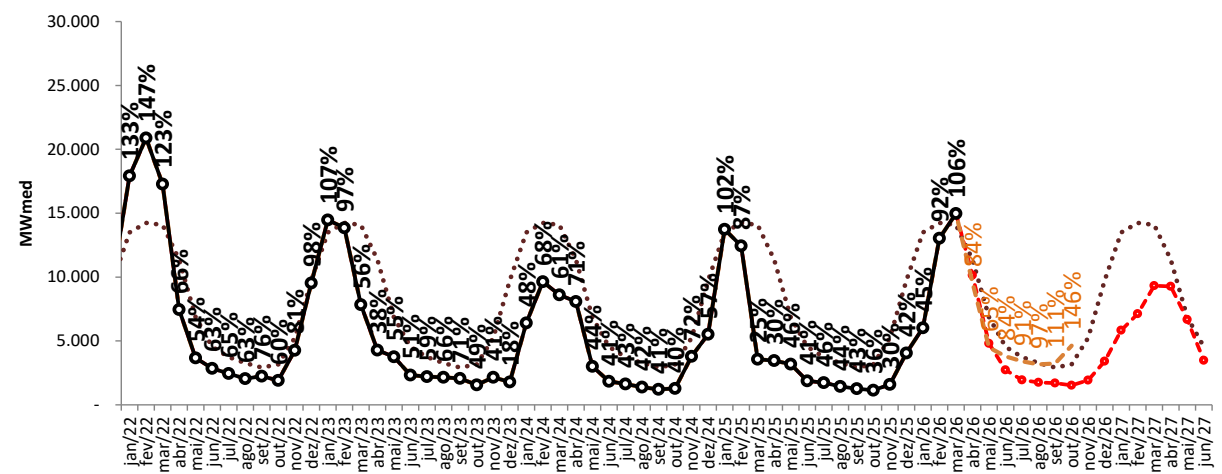
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



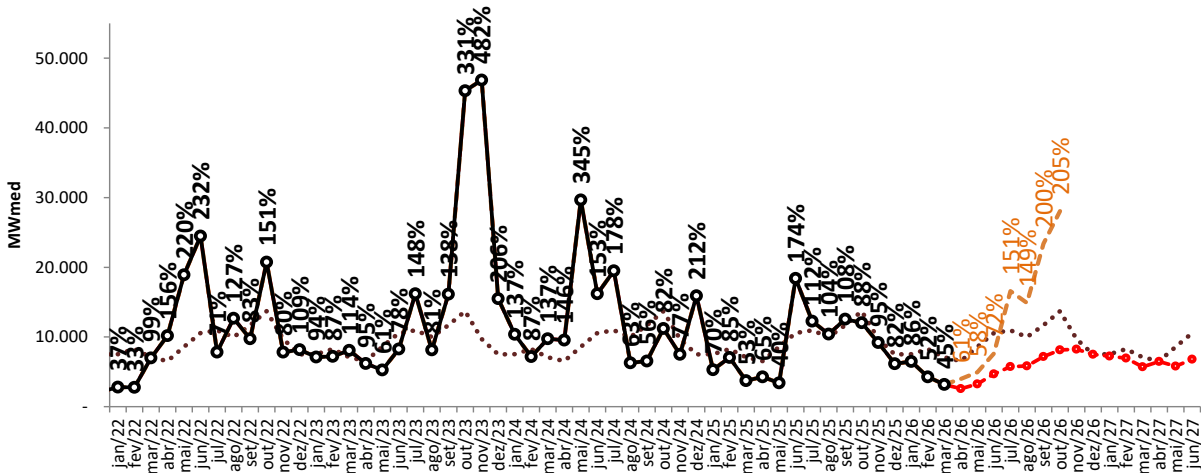
Projeção de ENA - N



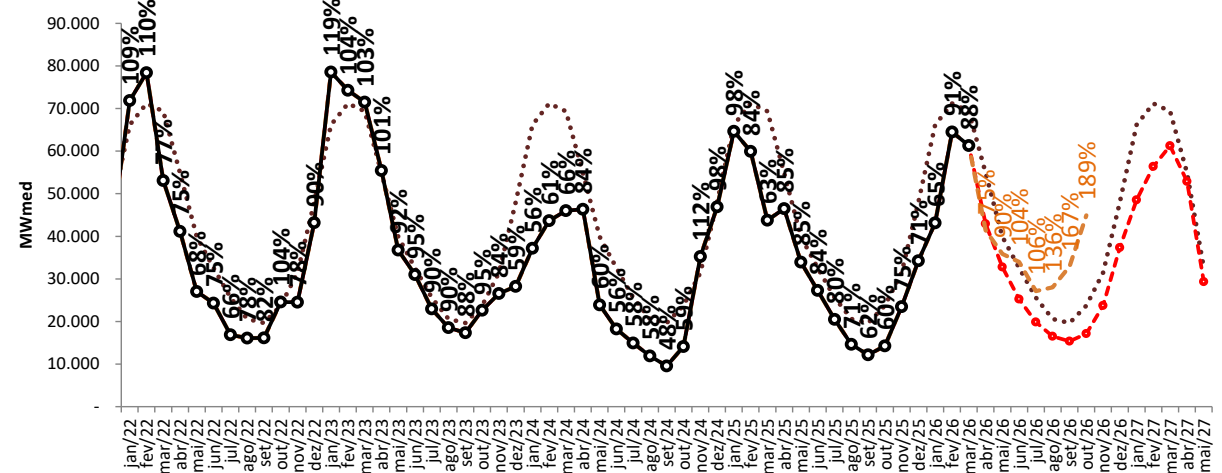
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



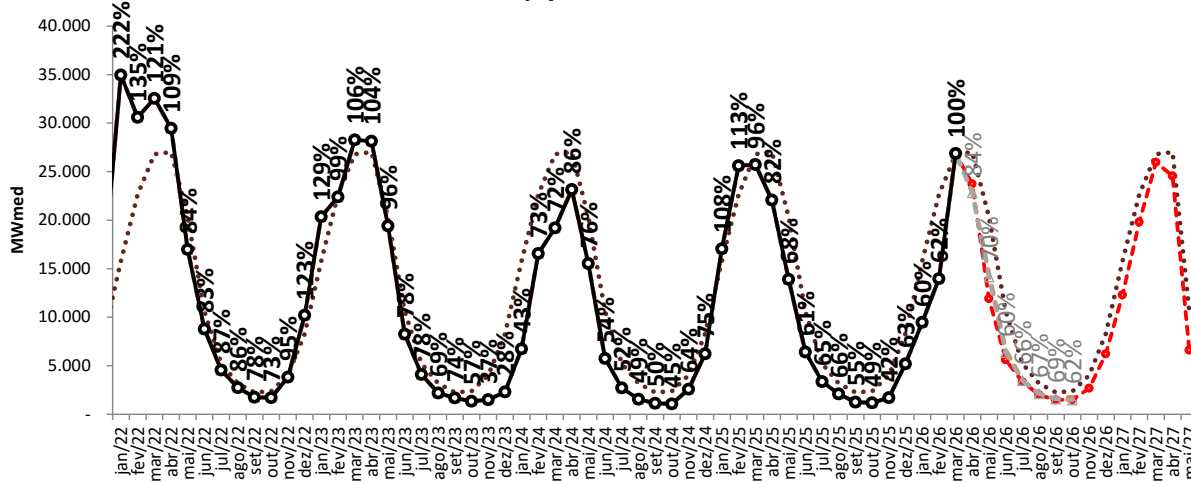
..... MLT      ○— Realizado      -●- ENA RNA      -●- proj. PLD, SMAP 2023      -●- proj. PLD, SMAP CFS VE      -●- proj. PLD, SMAP 2018

# projeção de energia natural afluente

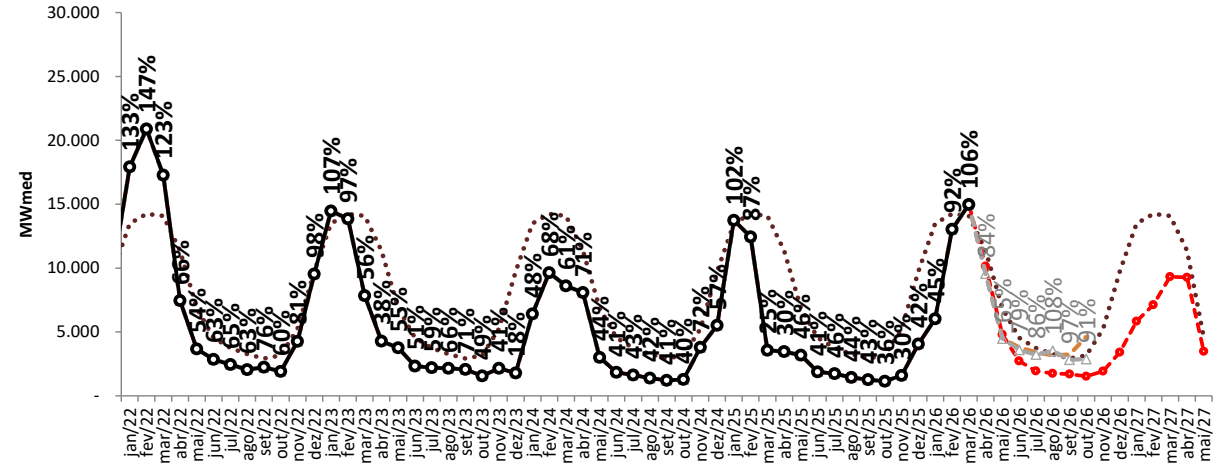
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



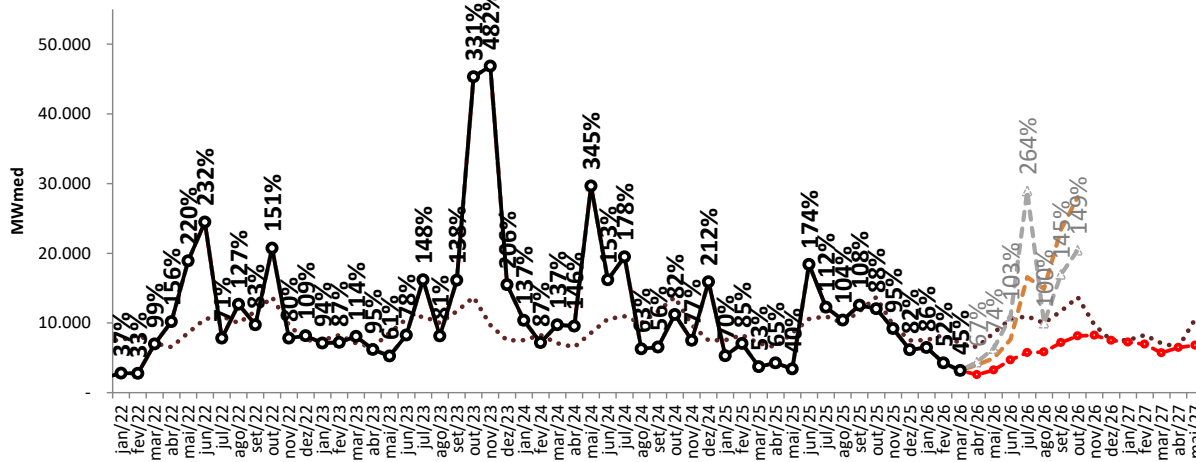
Projeção de ENA - N



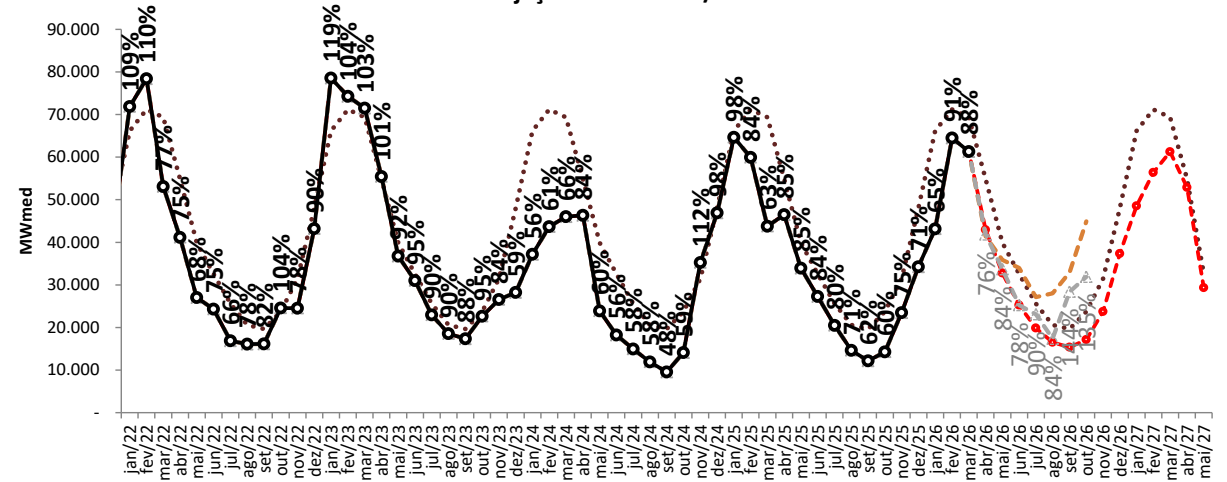
Projeção de ENA - NE



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	78	82	77	78	80	78	72	75	78	73	79	88	96	95	90
proj. PLD, SMAP 2023	75	83	95	91	93	86	92	67	49	53	48	47	56	43	40
proj. PLD, SMAP 2018	75	84	87	86	97	90	98	119	88	58	67	88	84	71	76
proj. PLD, SMAP CFS VE	75	90	104	106	136	167	189	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	76	84	78	90	84	144	135	-	-	-	-	-	-	-	-

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	40	38	44	52	58	61	59	85	100	96	84	81	99	67	64
proj. PLD, SMAP 2023	39	42	88	171	96	156	303	414	180	133	74	103	110	280	156
proj. PLD, SMAP 2018	39	58	64	77	67	120	126	109	95	99	96	140	114	160	169
proj. PLD, SMAP CFS VE	61	58	72	151	149	200	205	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	74	103	264	100	145	149	-	-	-	-	-	-	-	-

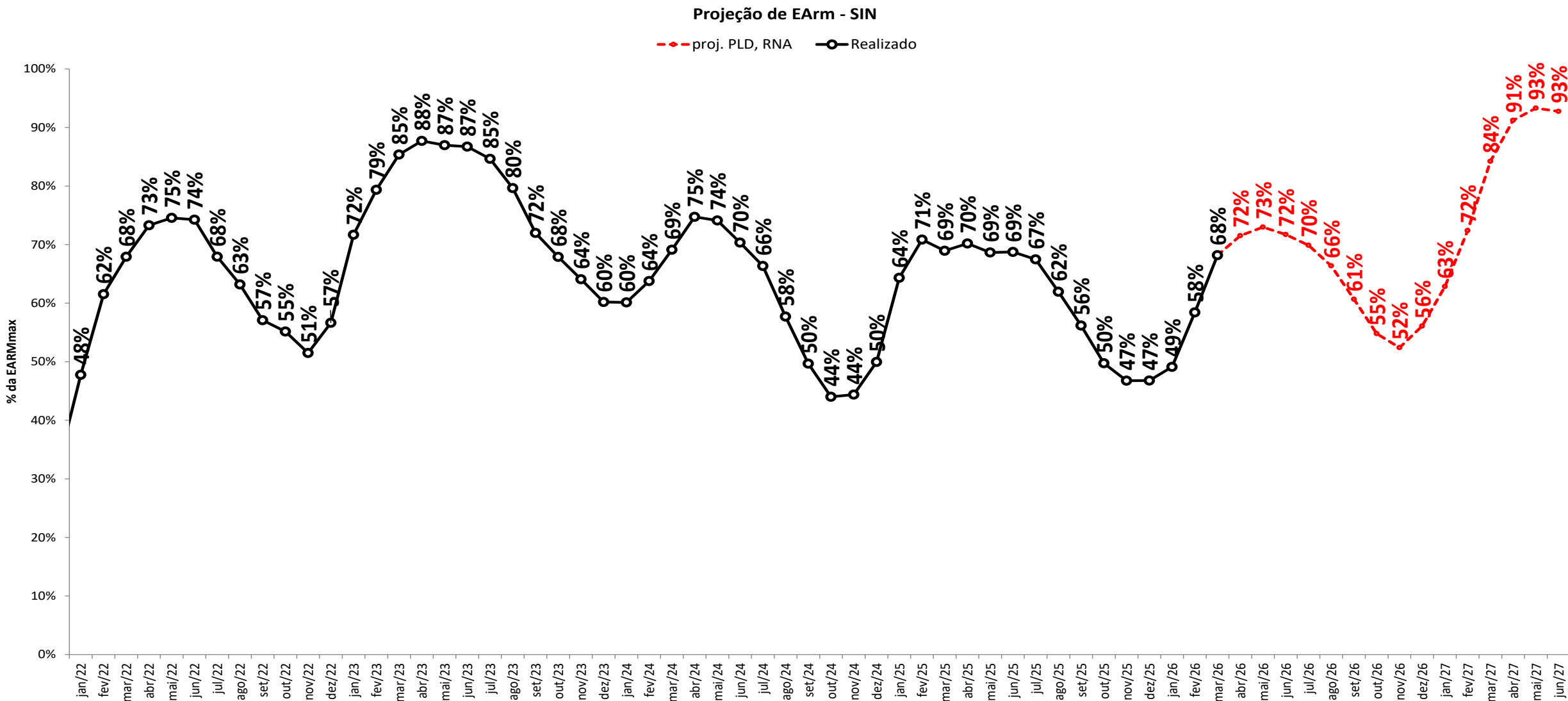
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	89	70	60	52	54	58	48	37	35	43	50	66	82	97	77
proj. PLD, SMAP 2023	84	69	88	95	94	95	81	61	34	46	41	29	34	19	25
proj. PLD, SMAP 2018	84	69	89	95	95	94	82	108	114	49	23	39	43	31	38
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	65	84	91	97	111	146	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	65	79	86	108	97	91	-	-	-	-	-	-	-	-

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	51	59	53	64	64	65	64	67	75	78	87	97	91	72	62
proj. PLD, SMAP 2023	87	83	81	89	91	84	56	33	21	38	65	65	70	52	55
proj. PLD, SMAP 2018	87	85	84	96	99	92	69	60	119	82	83	87	94	75	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	85	71	63	67	68	69	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	70	60	66	67	69	62	-	-	-	-	-	-	-	-

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	69	70	66	68	71	70	66	72	74	72	78	87	93	86	79
proj. PLD, SMAP 2023	77	77	91	110	94	109	156	131	57	56	52	52	61	70	62
proj. PLD, SMAP 2018	77	80	82	86	89	100	104	111	95	64	67	85	84	78	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	78	79	89	111	130	167	185	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	79	77	79	129	89	136	132	-	-	-	-	-	-	-	-

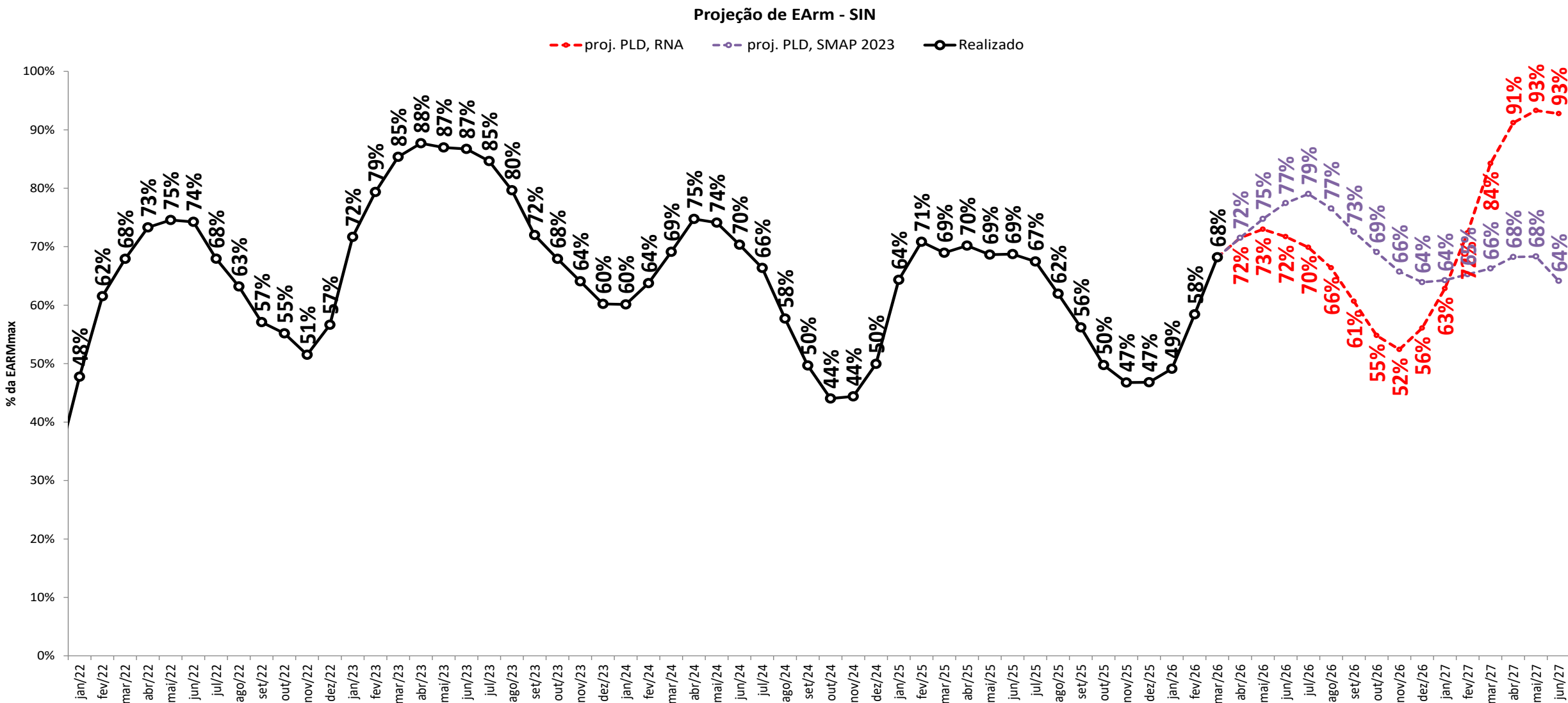
# projeção de energia armazenada

## proj. PLD RNA



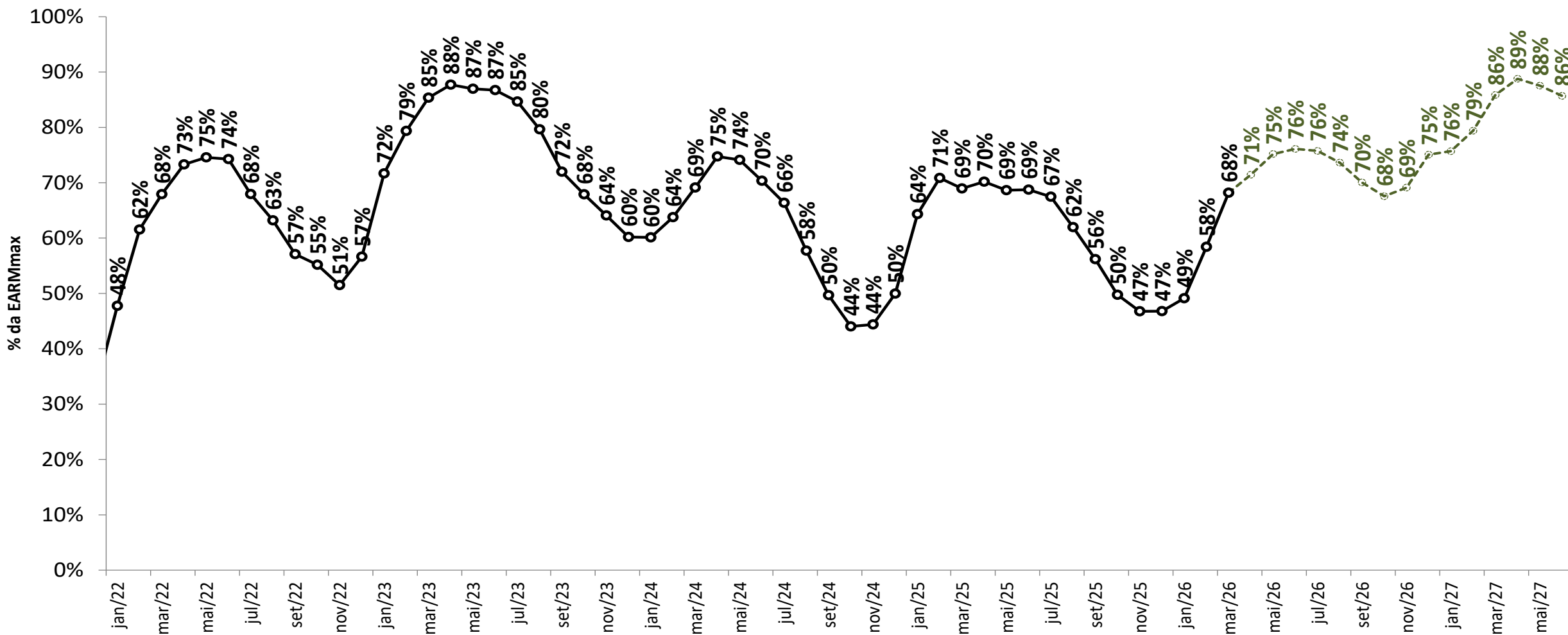
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



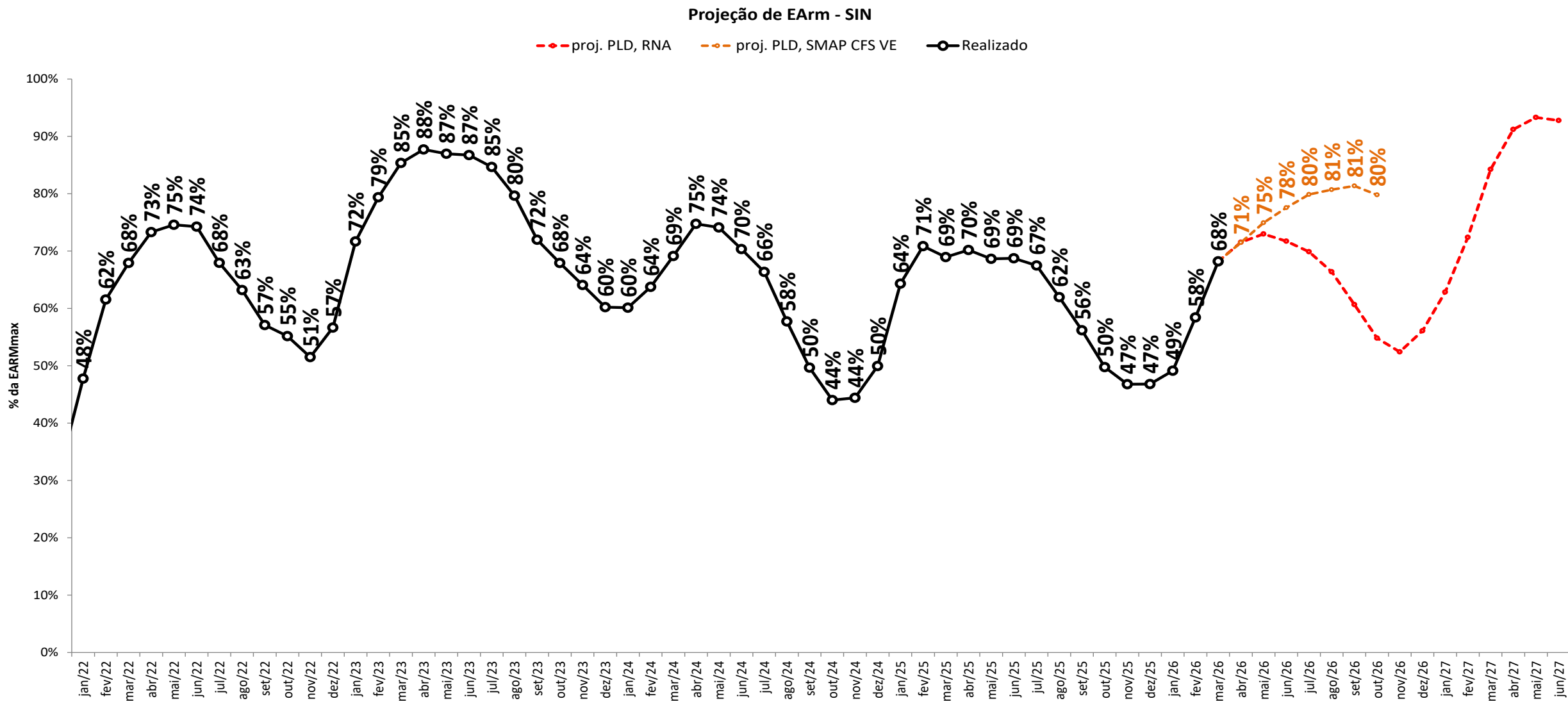
Projeção de EArm - SIN

proj. PLD, SMAP 2018    Realizado



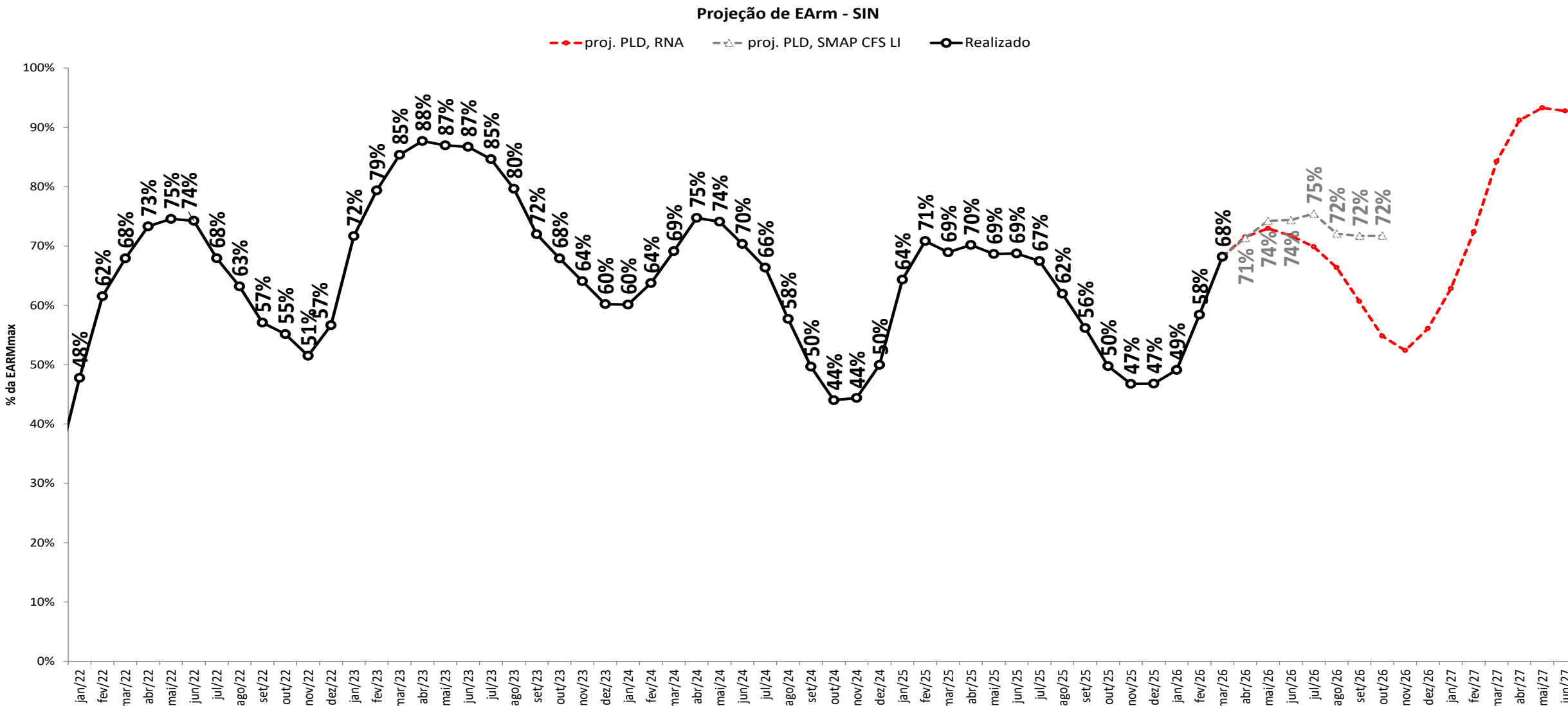
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



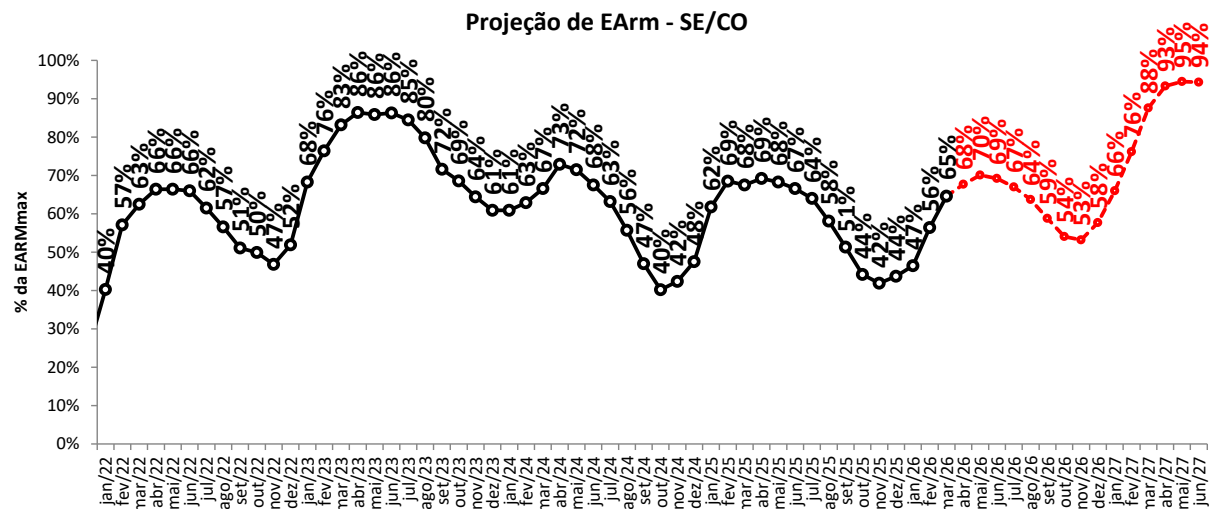
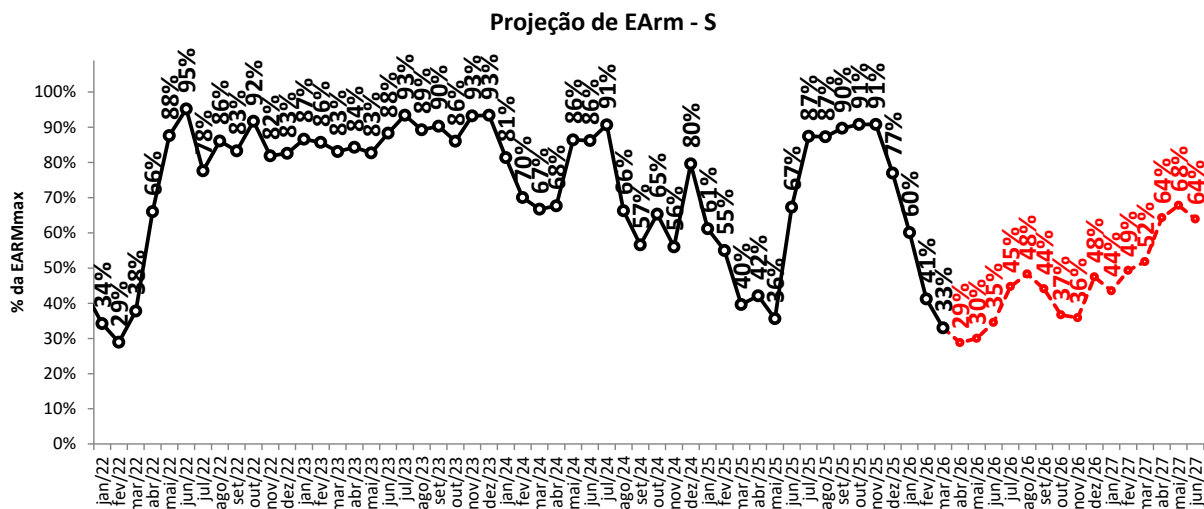
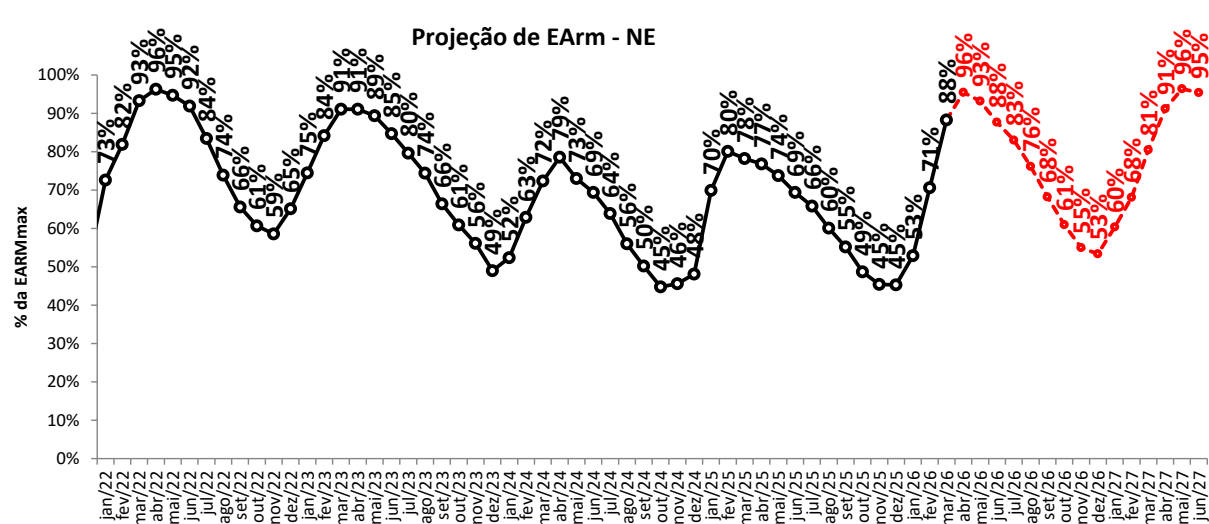
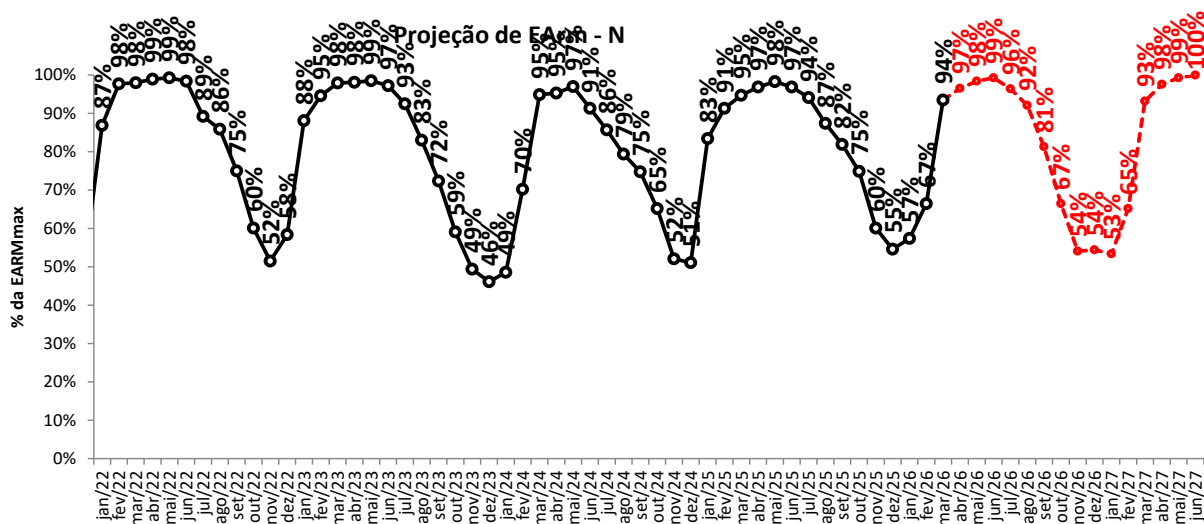
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

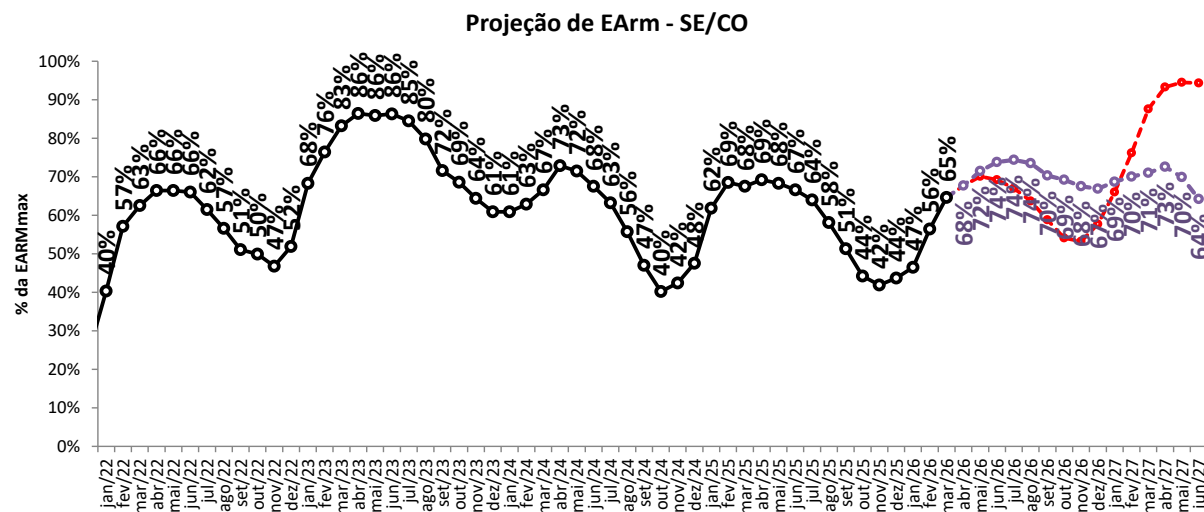
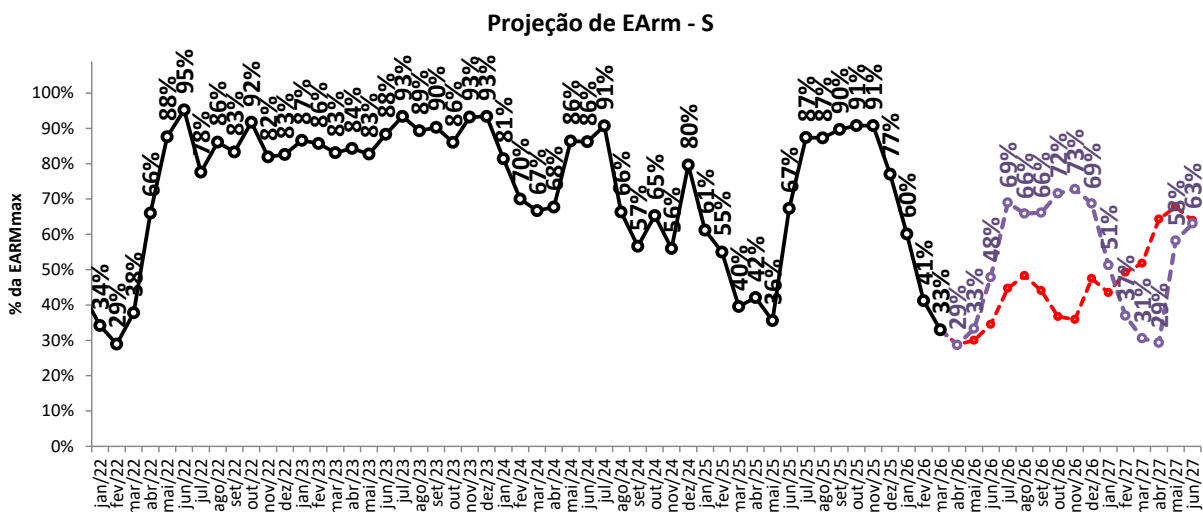
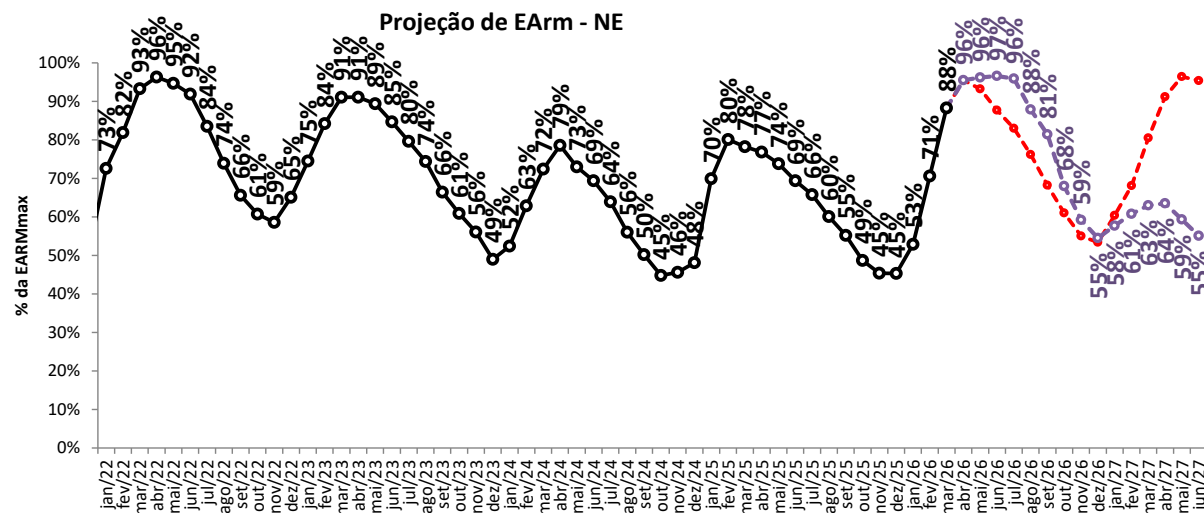
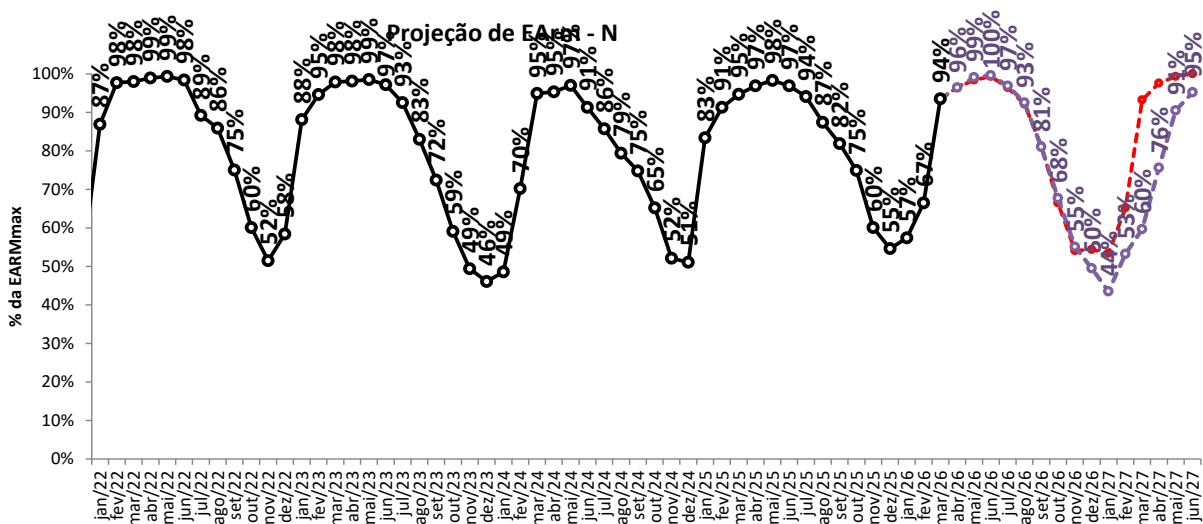
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

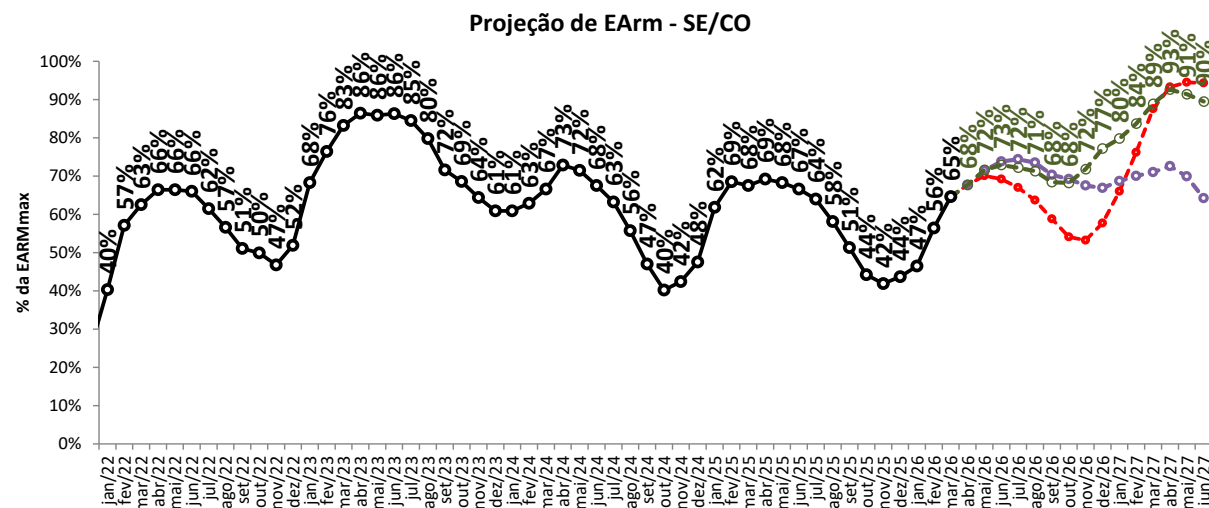
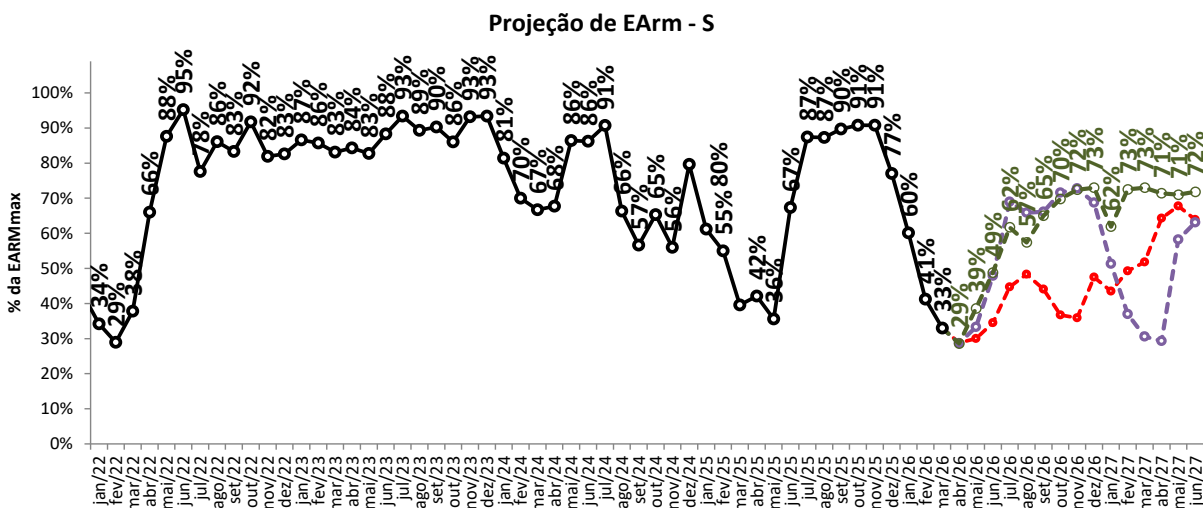
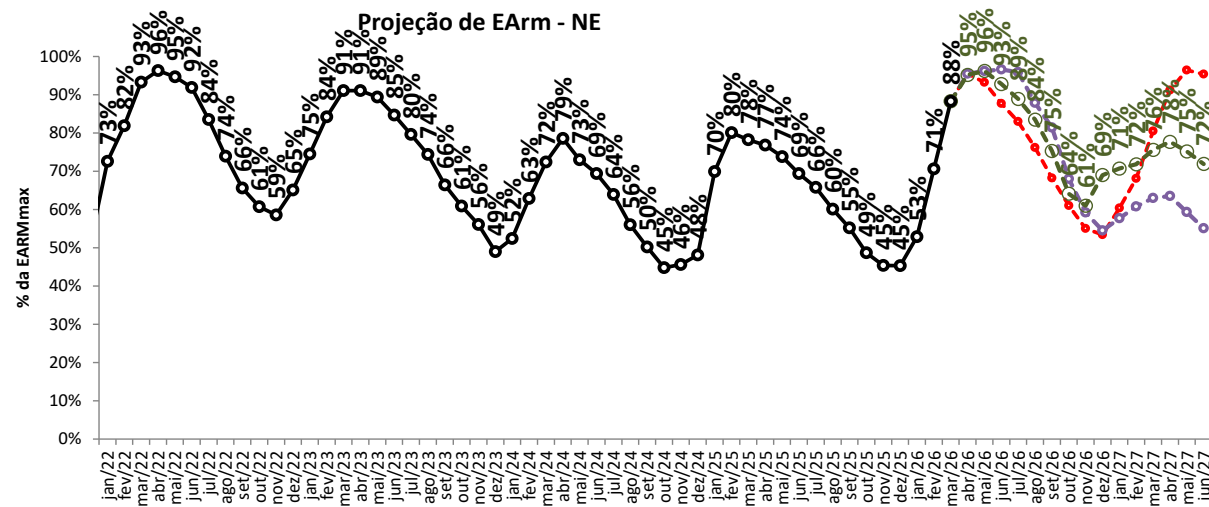
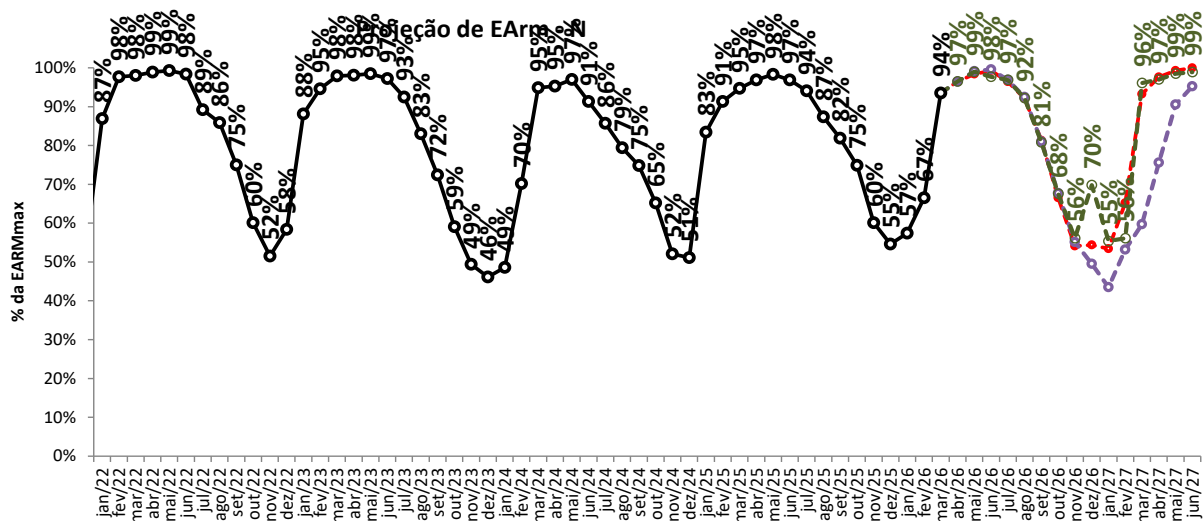


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

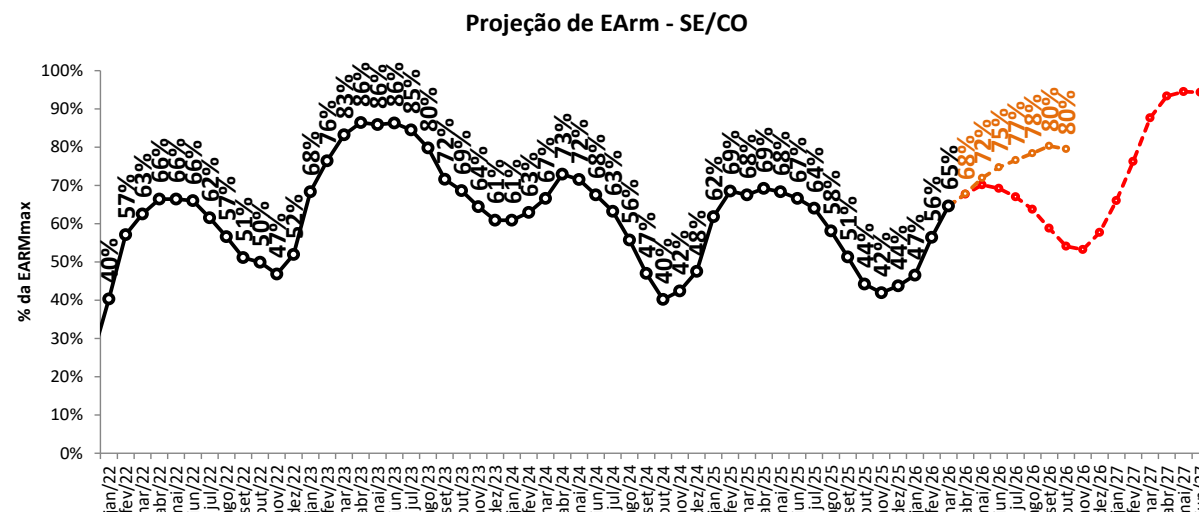
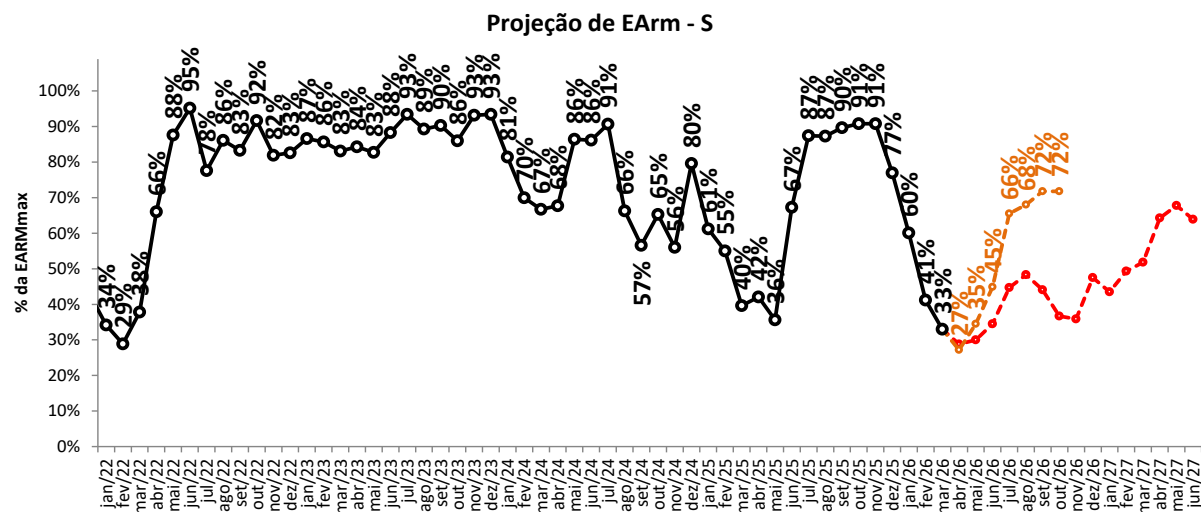
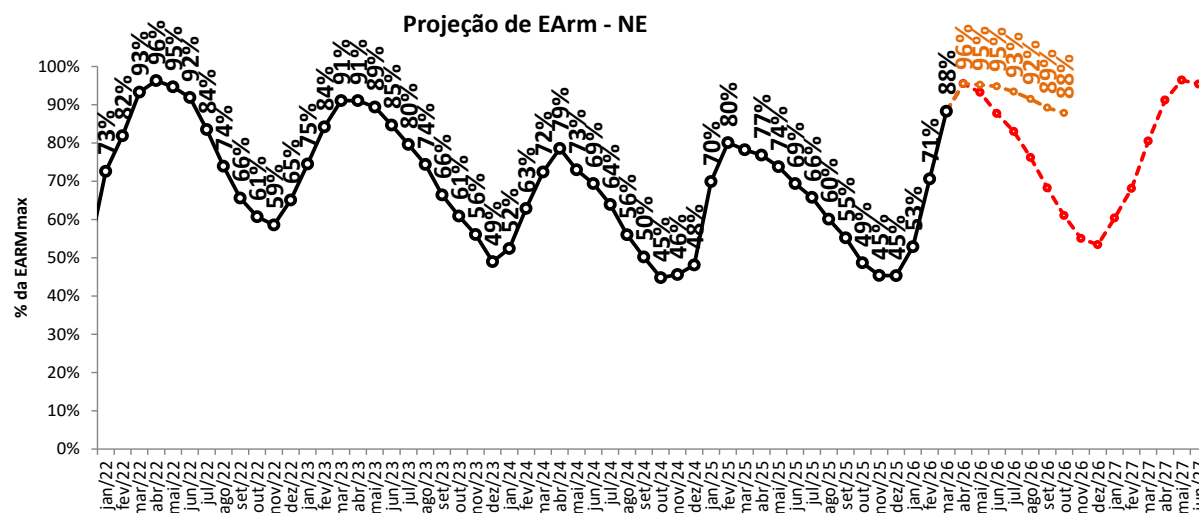
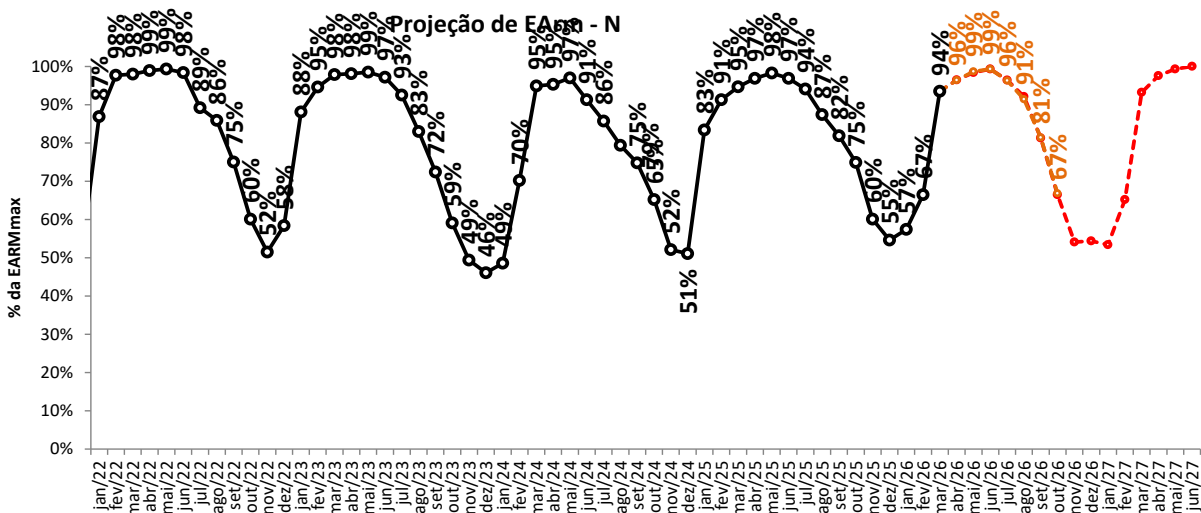
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

--- Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



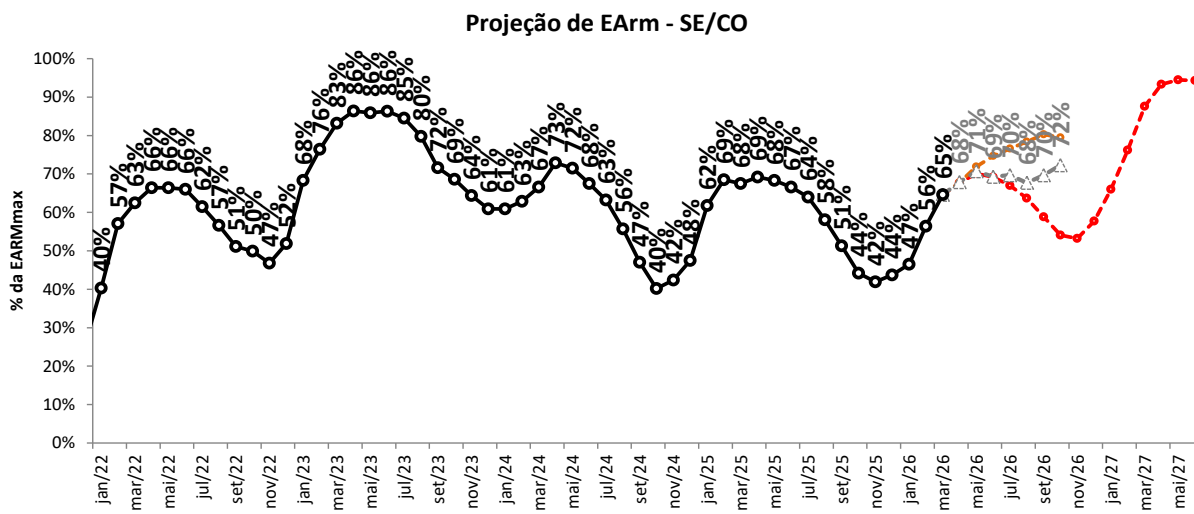
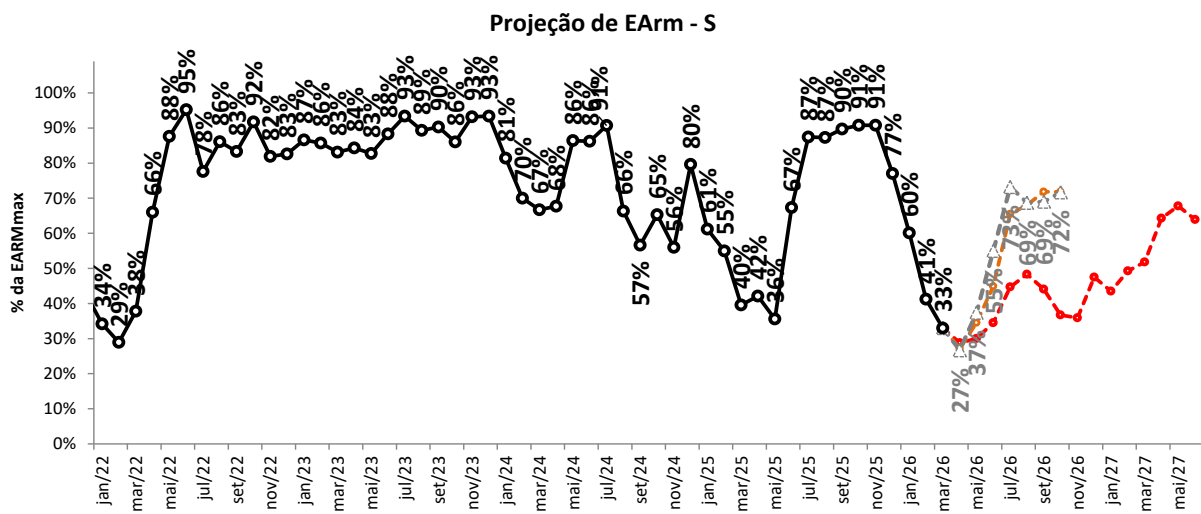
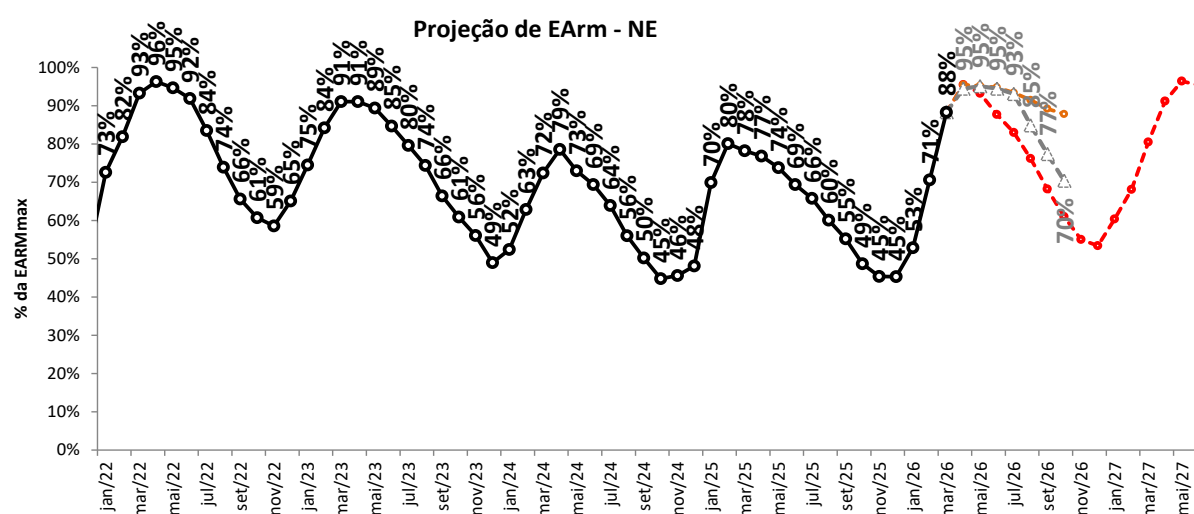
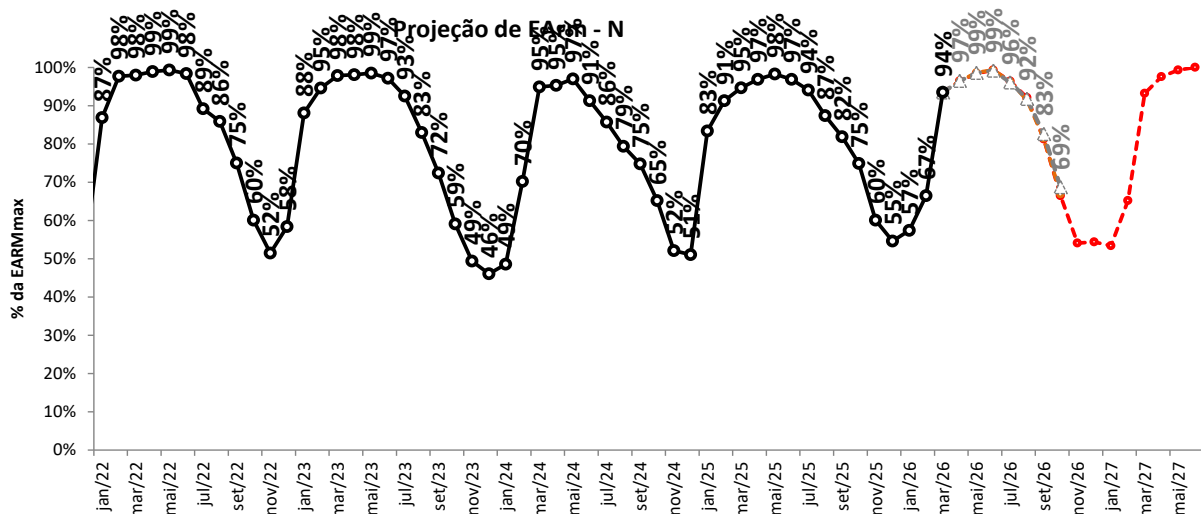
---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP CFS VE

—o— 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	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	70	69	67	64	59	54	53	58	66	76	88	93	95
proj. PLD, SMAP 2023	68	72	74	74	74	70	69	68	67	69	70	71	73	70
proj. PLD, SMAP 2018	68	72	73	72	71	68	68	72	77	80	84	89	93	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	72	75	77	78	80	80	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	71	69	70	68	70	72	-	-	-	-	-	-	-

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	29	30	35	45	48	44	37	36	48	44	49	52	64	68
proj. PLD, SMAP 2023	29	33	48	69	66	66	72	73	69	51	37	31	29	58
proj. PLD, SMAP 2018	29	39	49	62	57	65	70	72	73	62	73	73	71	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	27	35	45	66	68	72	72	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	27	37	55	73	69	69	72	-	-	-	-	-	-	-

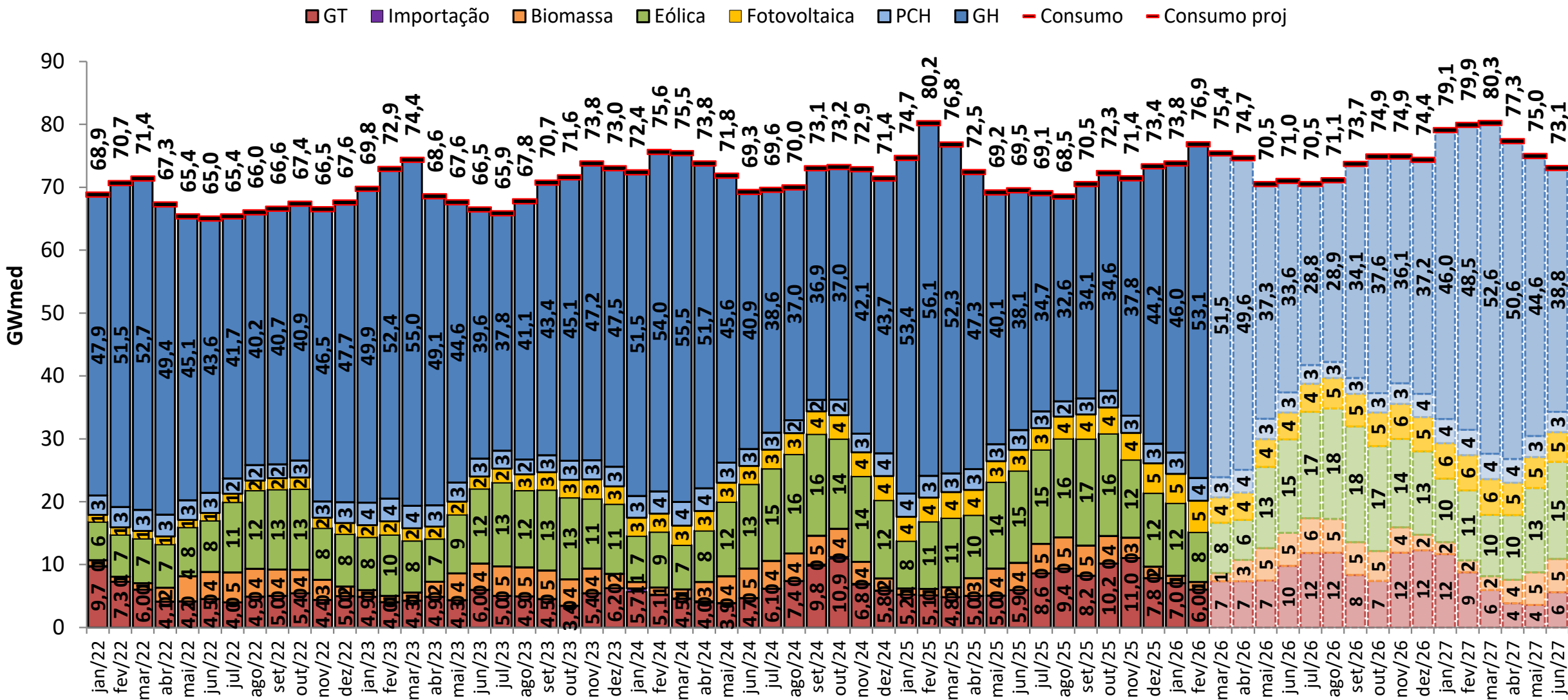
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	96	93	88	83	76	68	61	55	53	60	68	81	91	96
proj. PLD, SMAP 2023	96	96	97	96	88	81	68	59	55	58	61	63	64	59
proj. PLD, SMAP 2018	95	96	93	89	84	75	64	61	69	71	72	76	78	75
proj. PLD, SMAP CFS VE	96	95	95	93	92	89	88	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	95	95	95	93	85	77	70	-	-	-	-	-	-	-

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	97	98	99	96	92	81	67	54	54	53	65	93	98	99
proj. PLD, SMAP 2023	96	99	100	97	93	81	68	55	50	44	53	60	76	91
proj. PLD, SMAP 2018	97	99	98	97	92	81	68	56	70	55	56	96	97	99
proj. PLD, SMAP CFS VE	96	99	99	96	91	81	67	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	99	99	96	92	83	69	-	-	-	-	-	-	-

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	73	72	70	66	61	55	52	56	63	72	84	91	93
proj. PLD, SMAP 2023	72	75	77	79	77	73	69	66	64	64	65	66	68	68
proj. PLD, SMAP 2018	71	75	76	76	74	70	68	69	75	76	79	86	89	88
proj. PLD, SMAP CFS VE	71	75	78	80	81	81	80	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	71	74	74	75	72	72	72	-	-	-	-	-	-	-

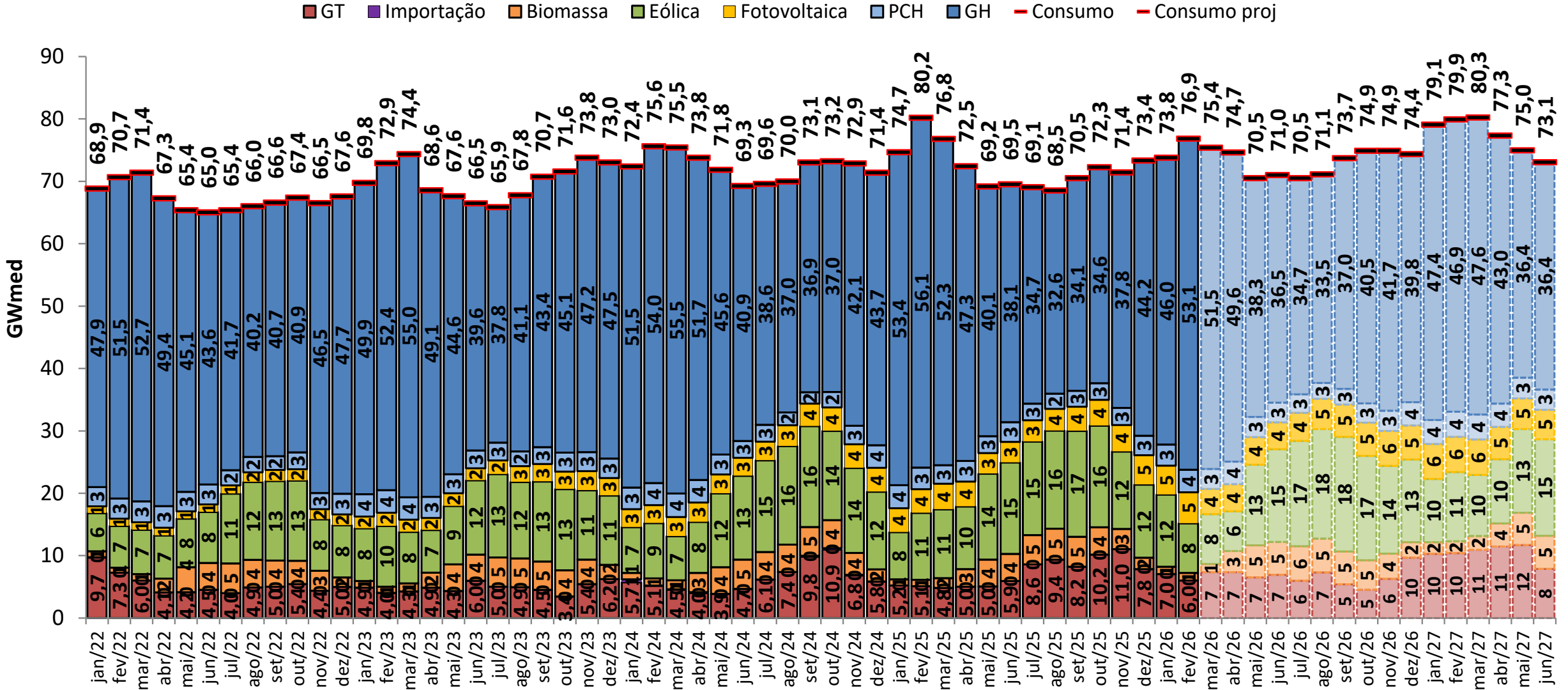
# balanço operativo

proj. PLD RNA



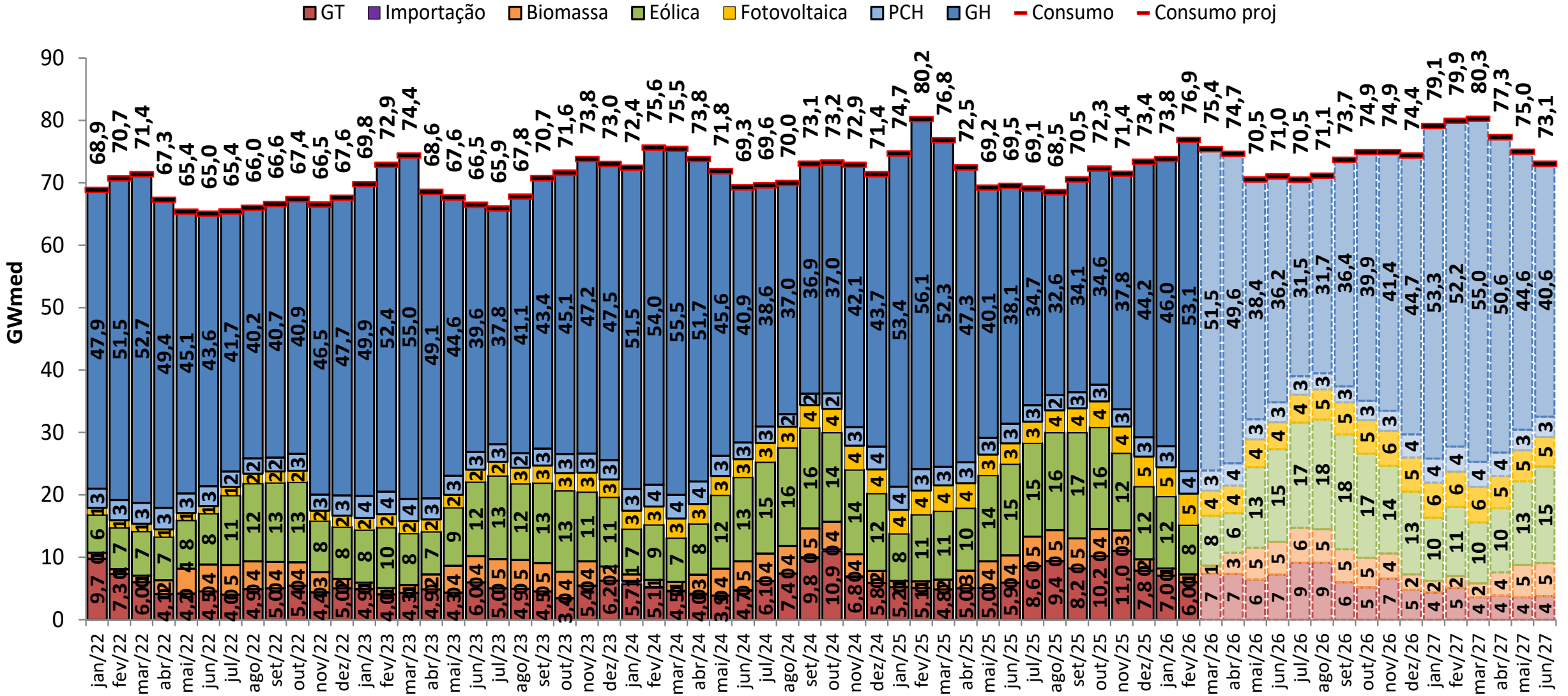
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



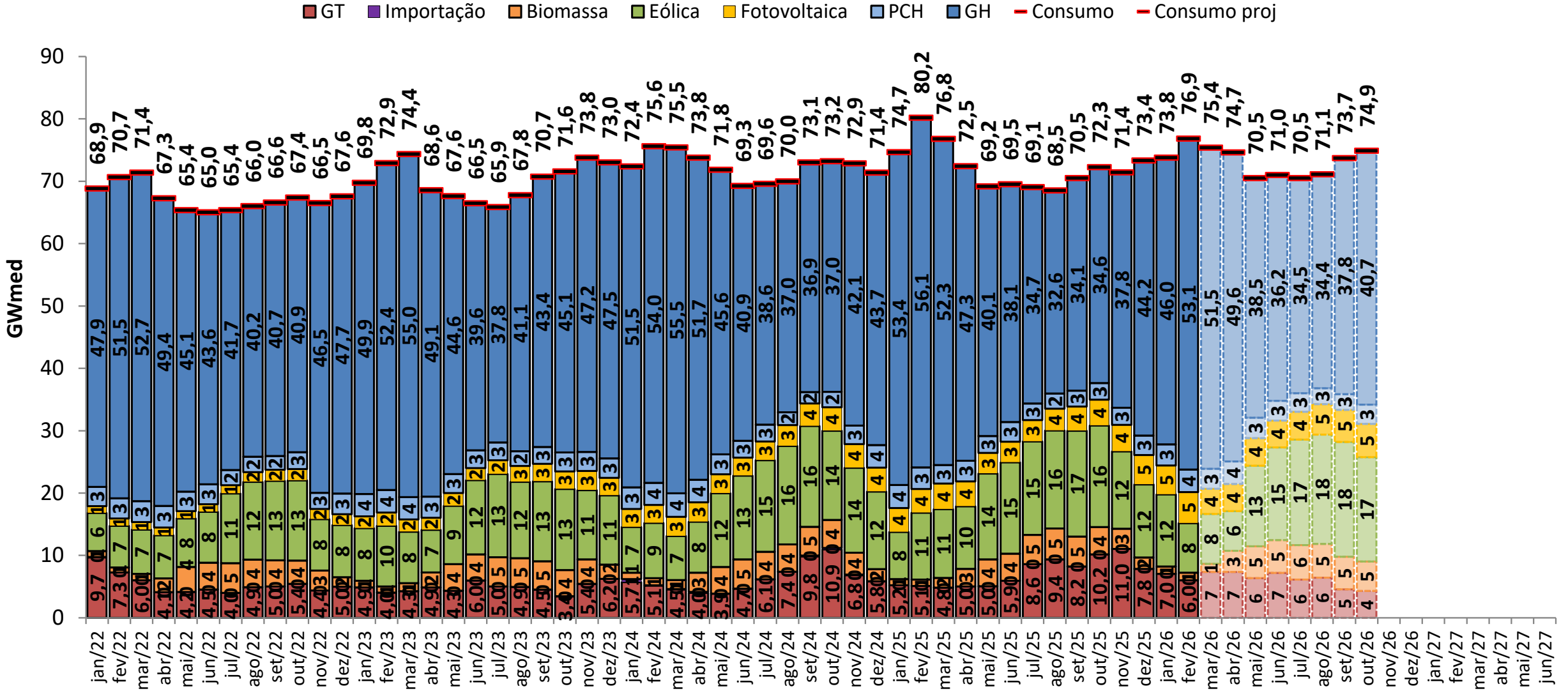
# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



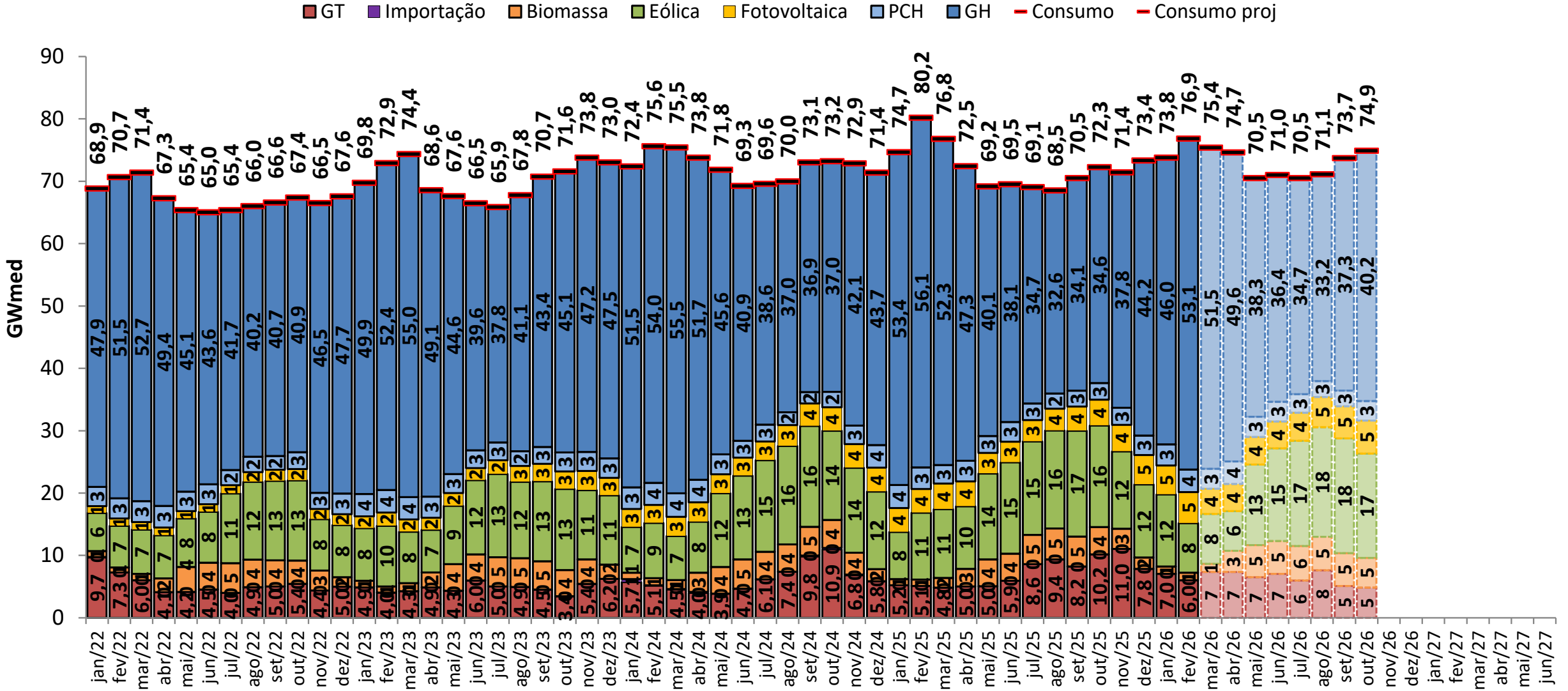
# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



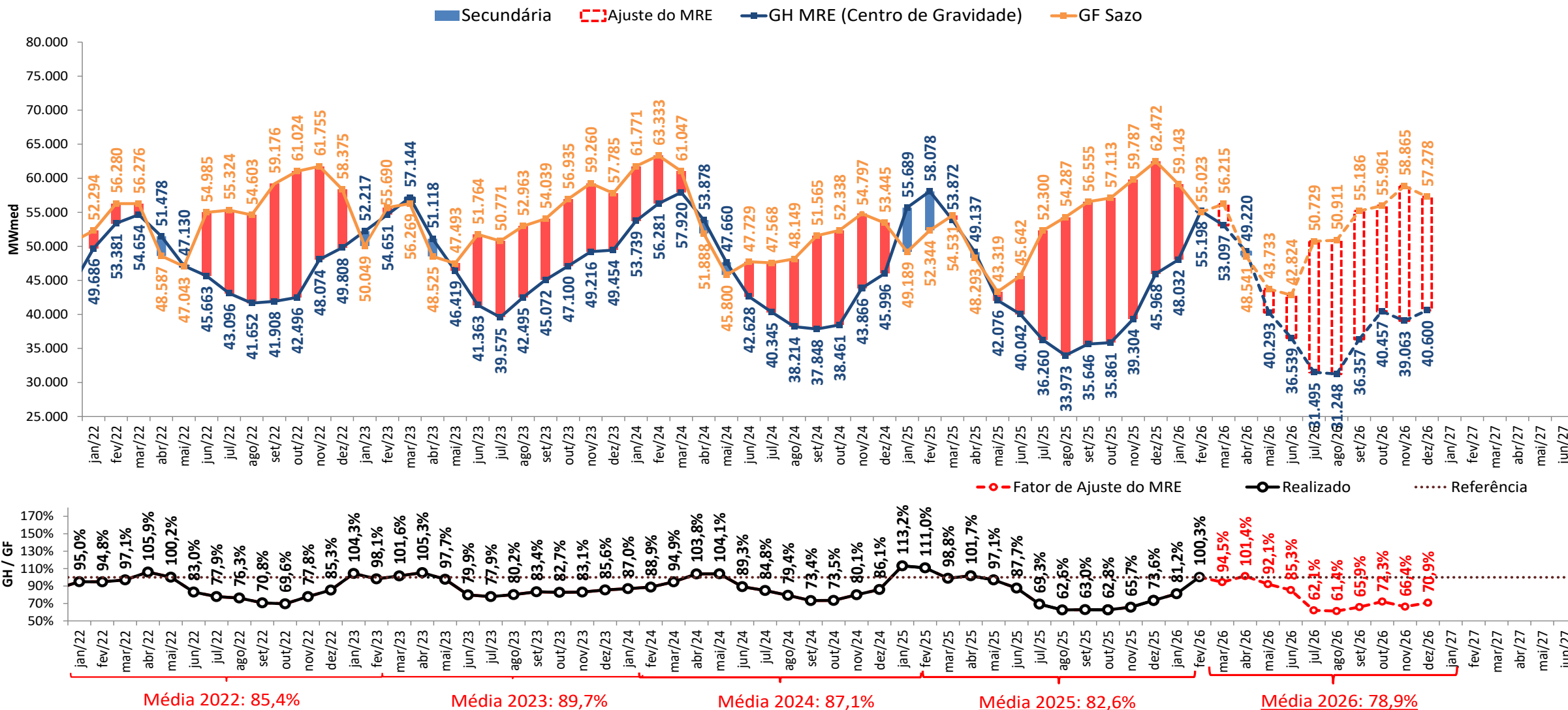
# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção do MRE

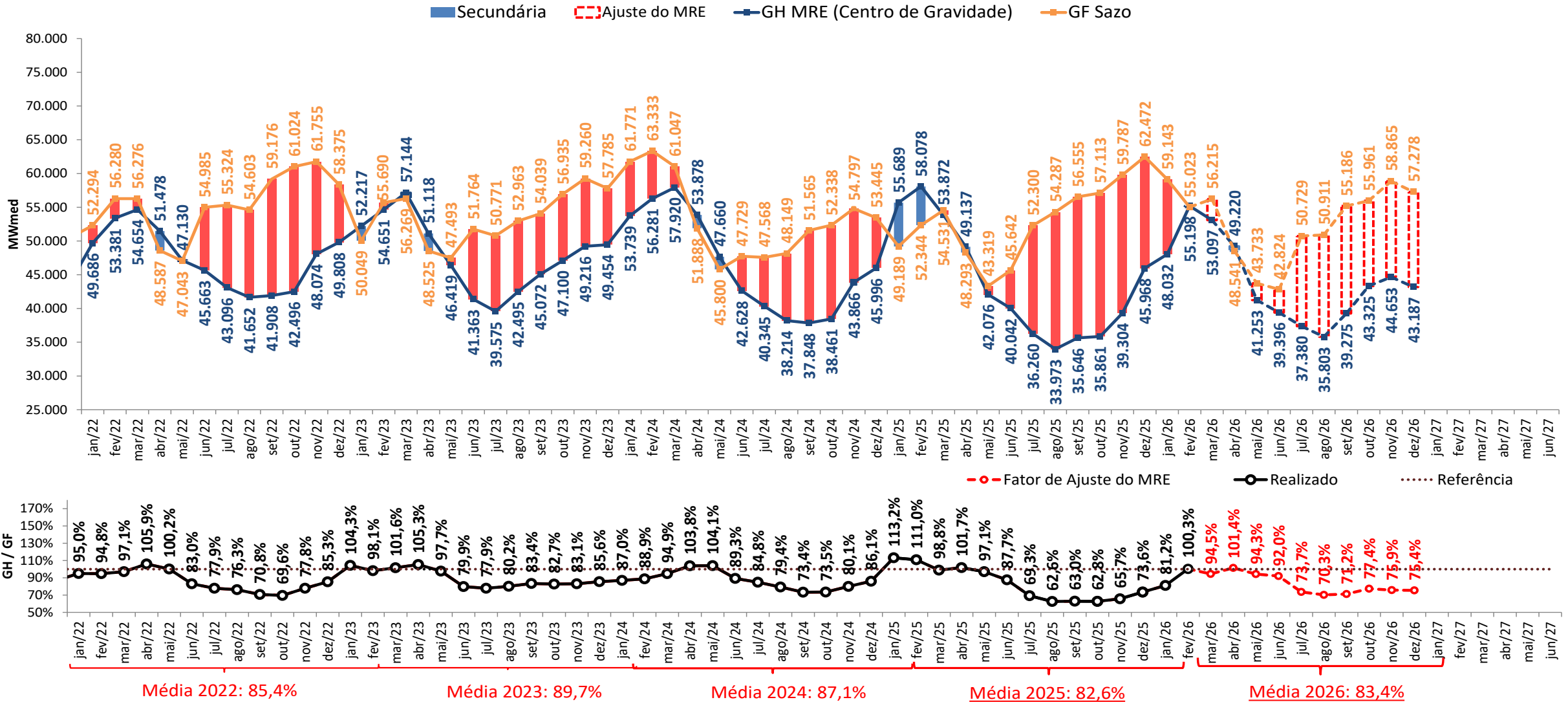
## proj. PLD RNA



- 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

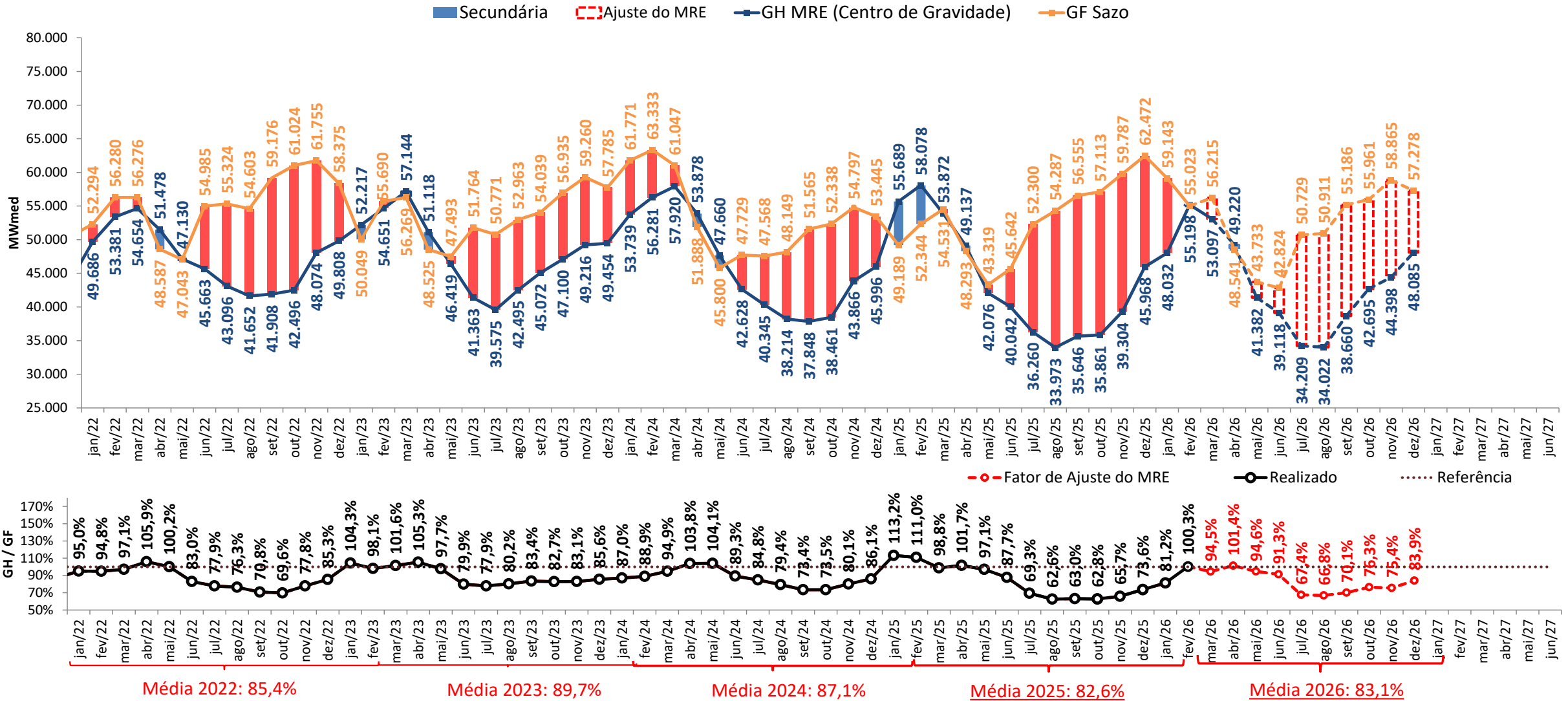
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

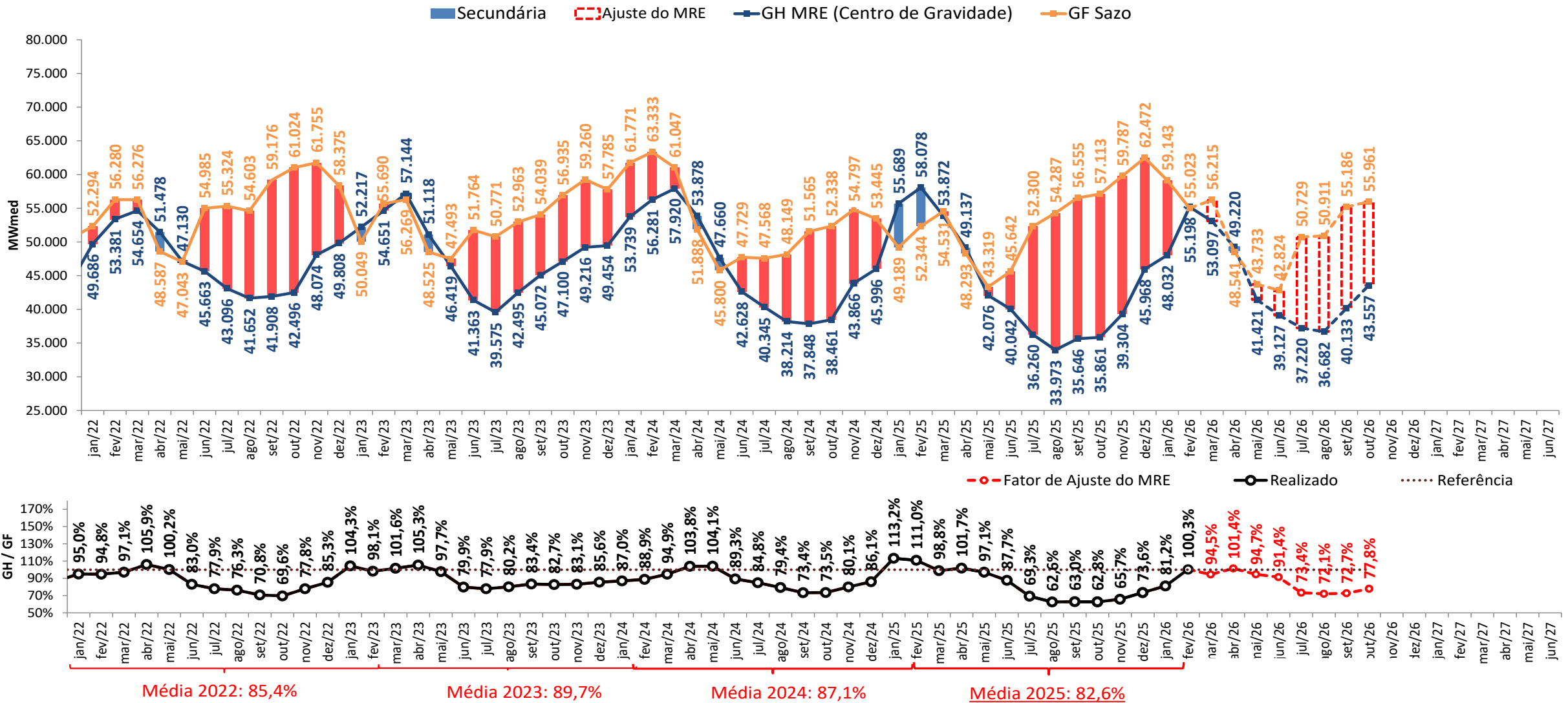
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

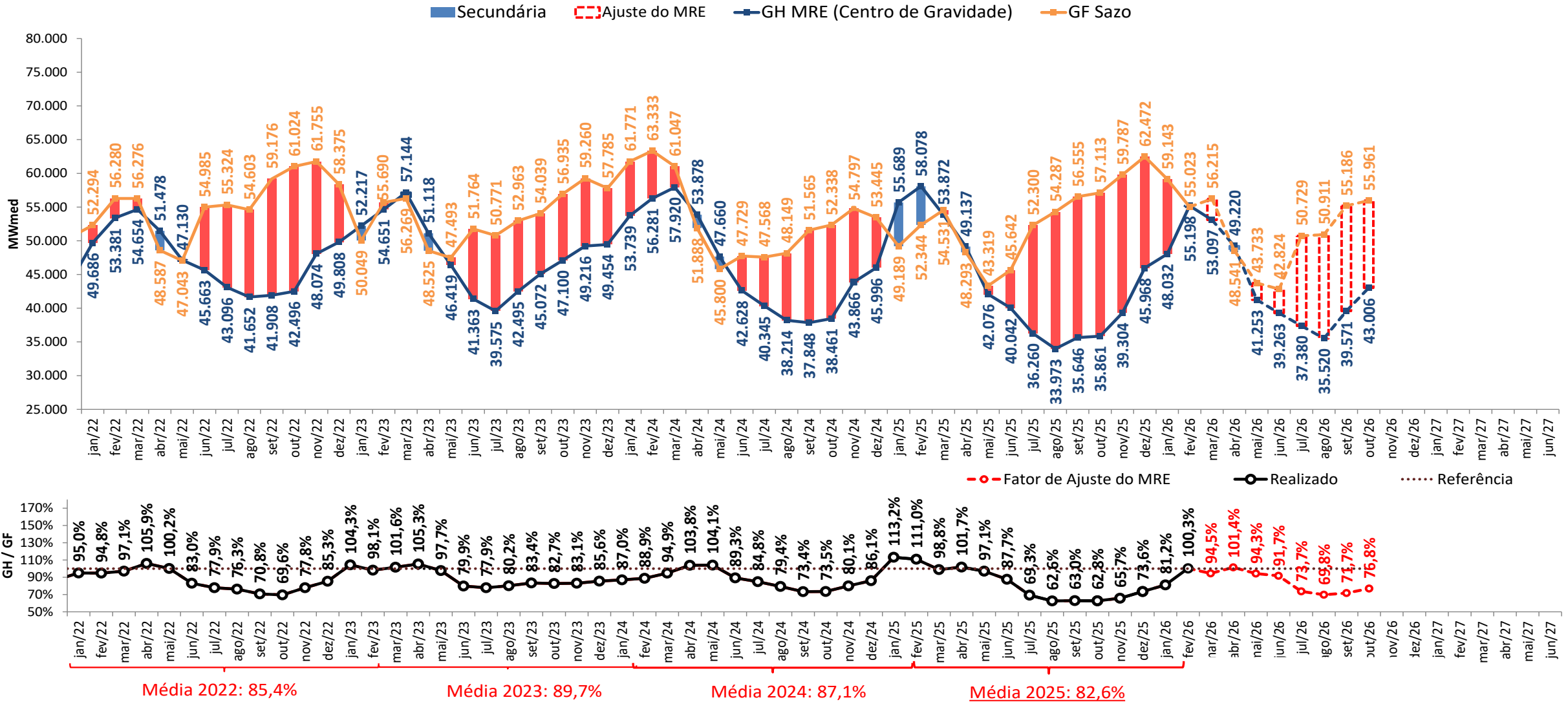
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• 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

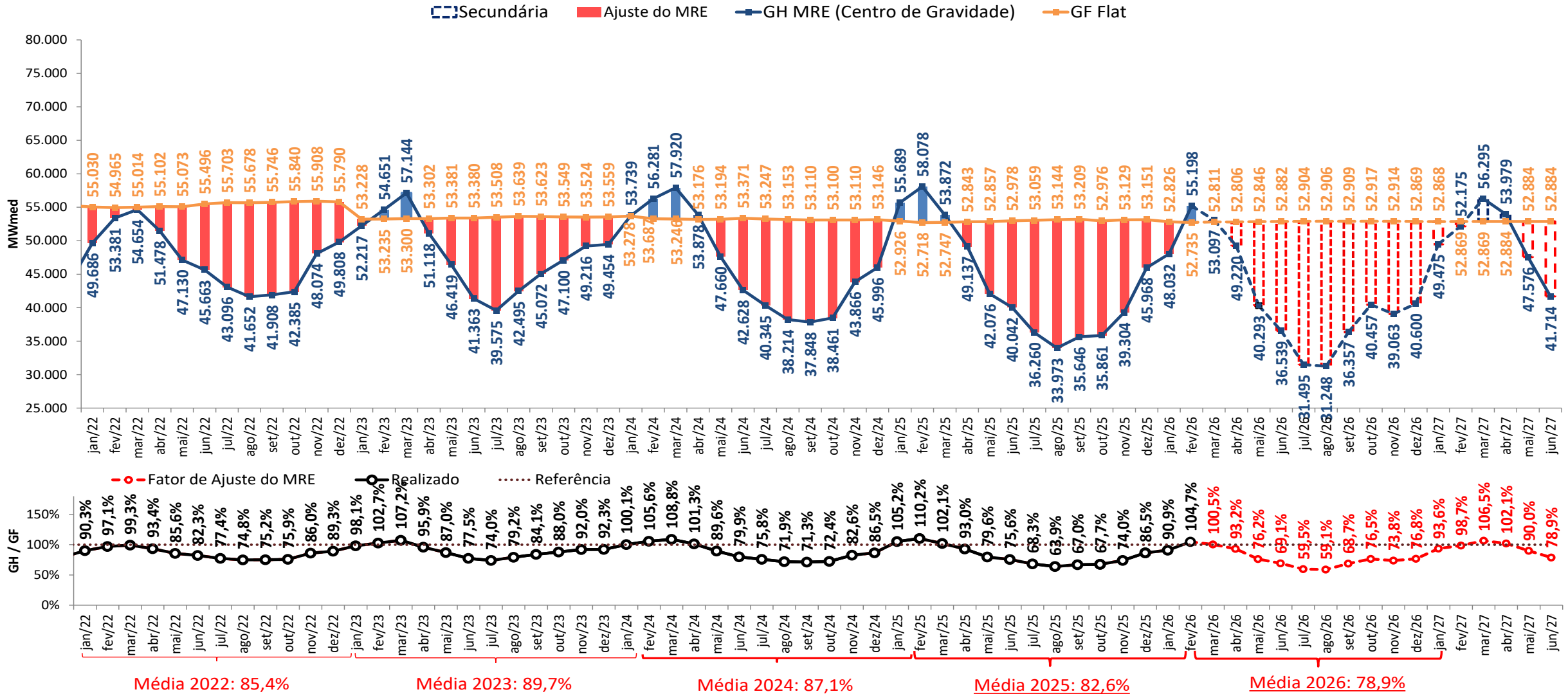
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• 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

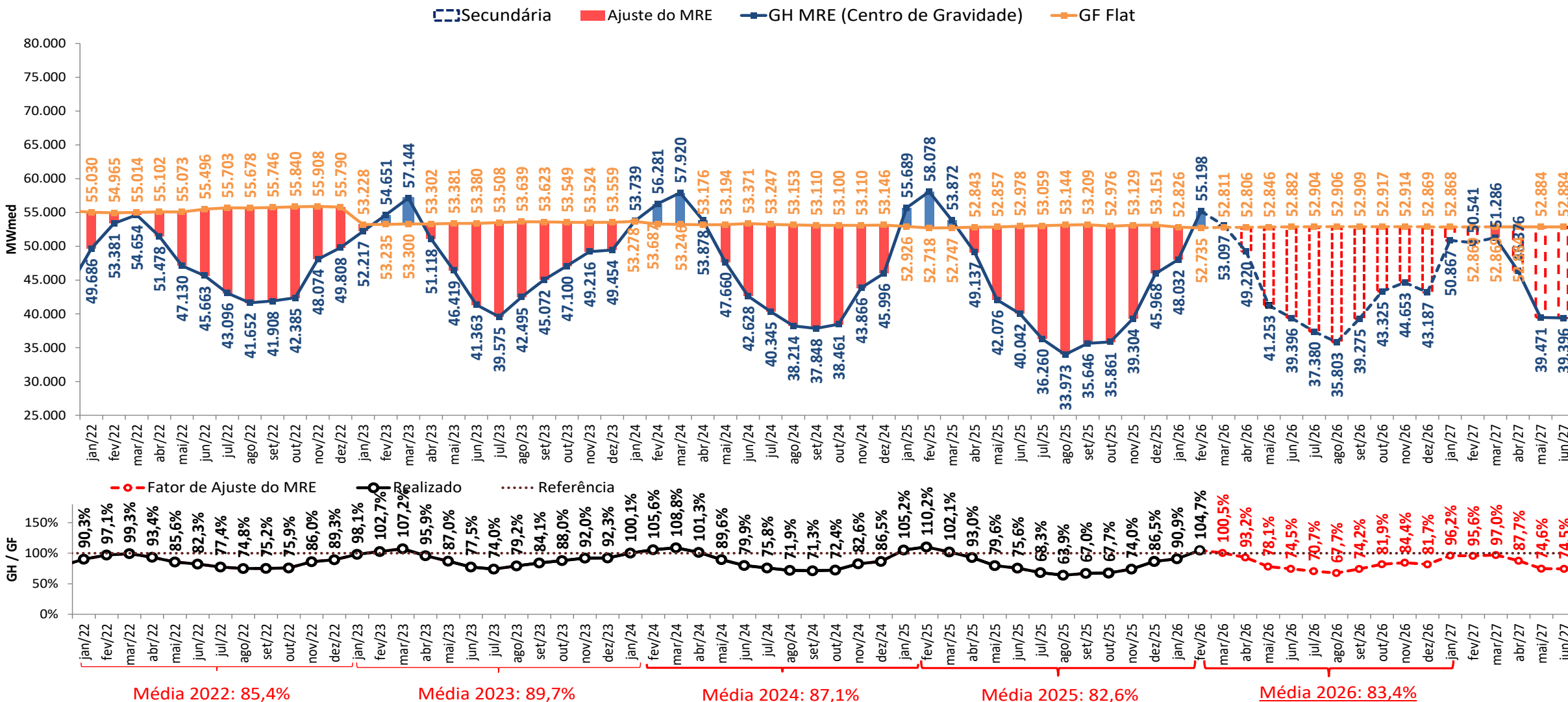
proj. PLD RNA



- 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

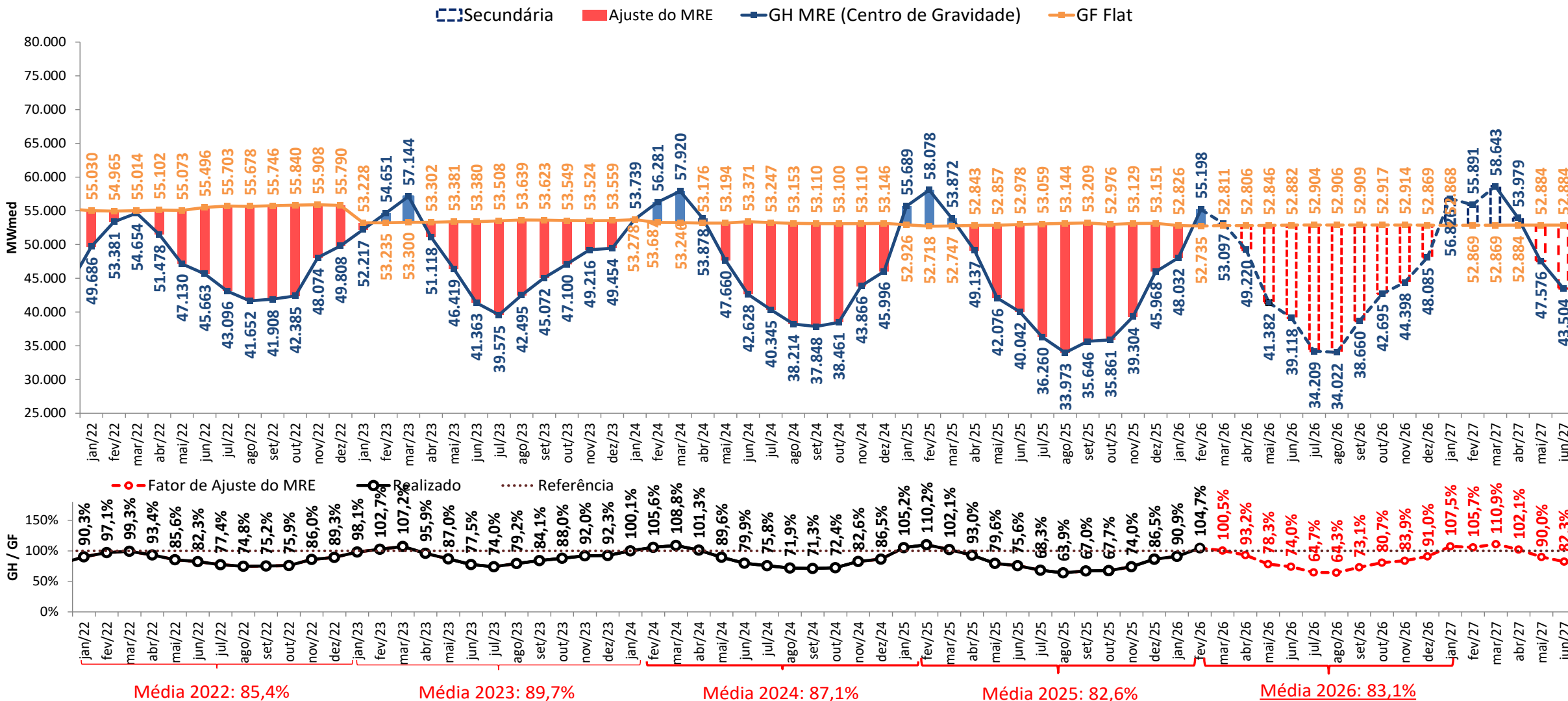
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

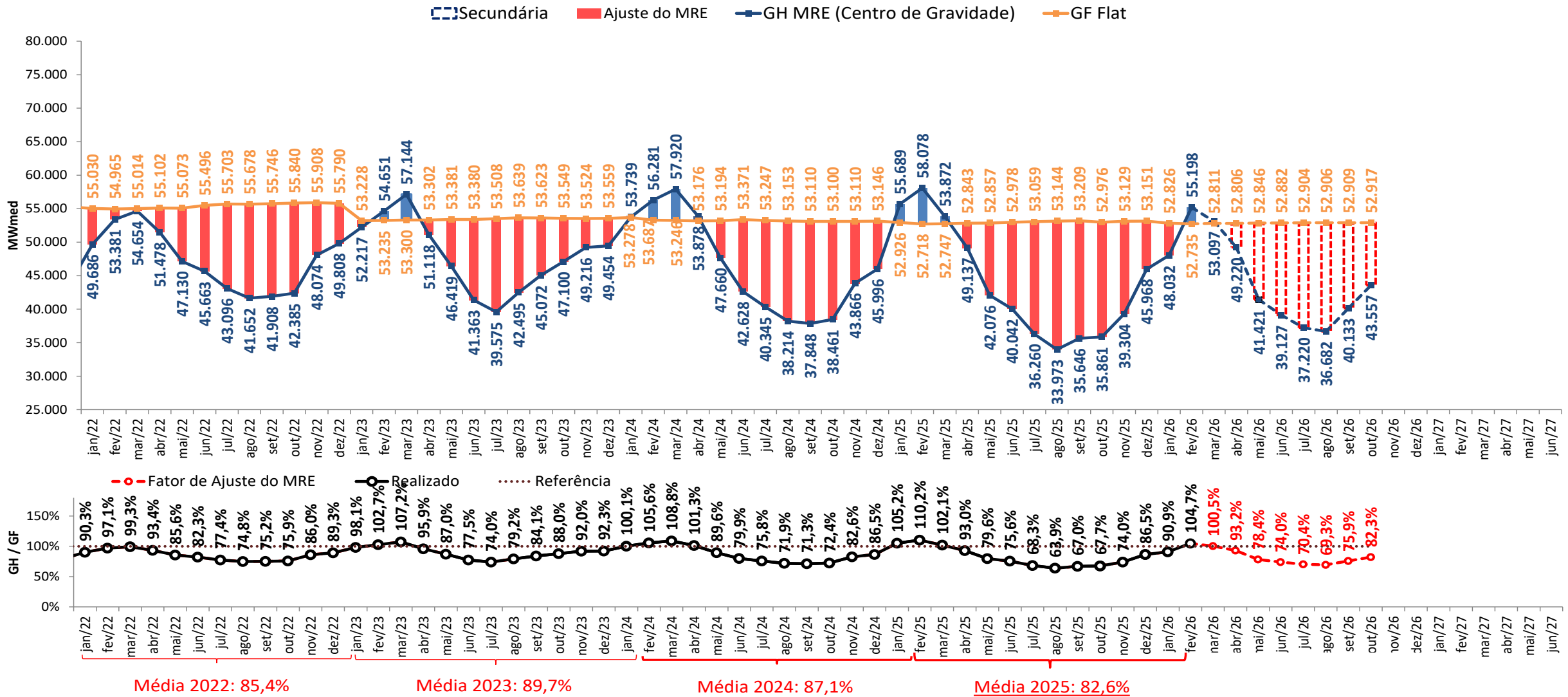
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

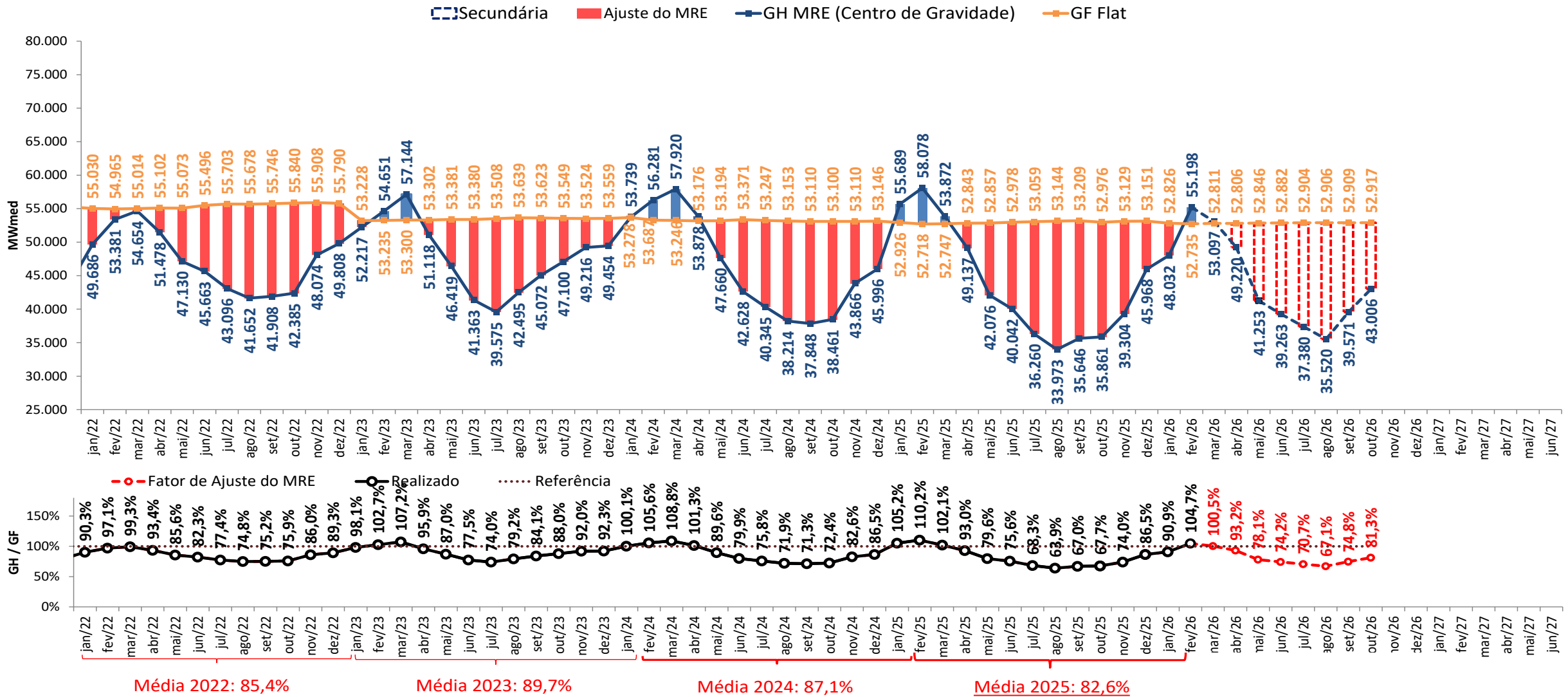
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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>		112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%	

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>	

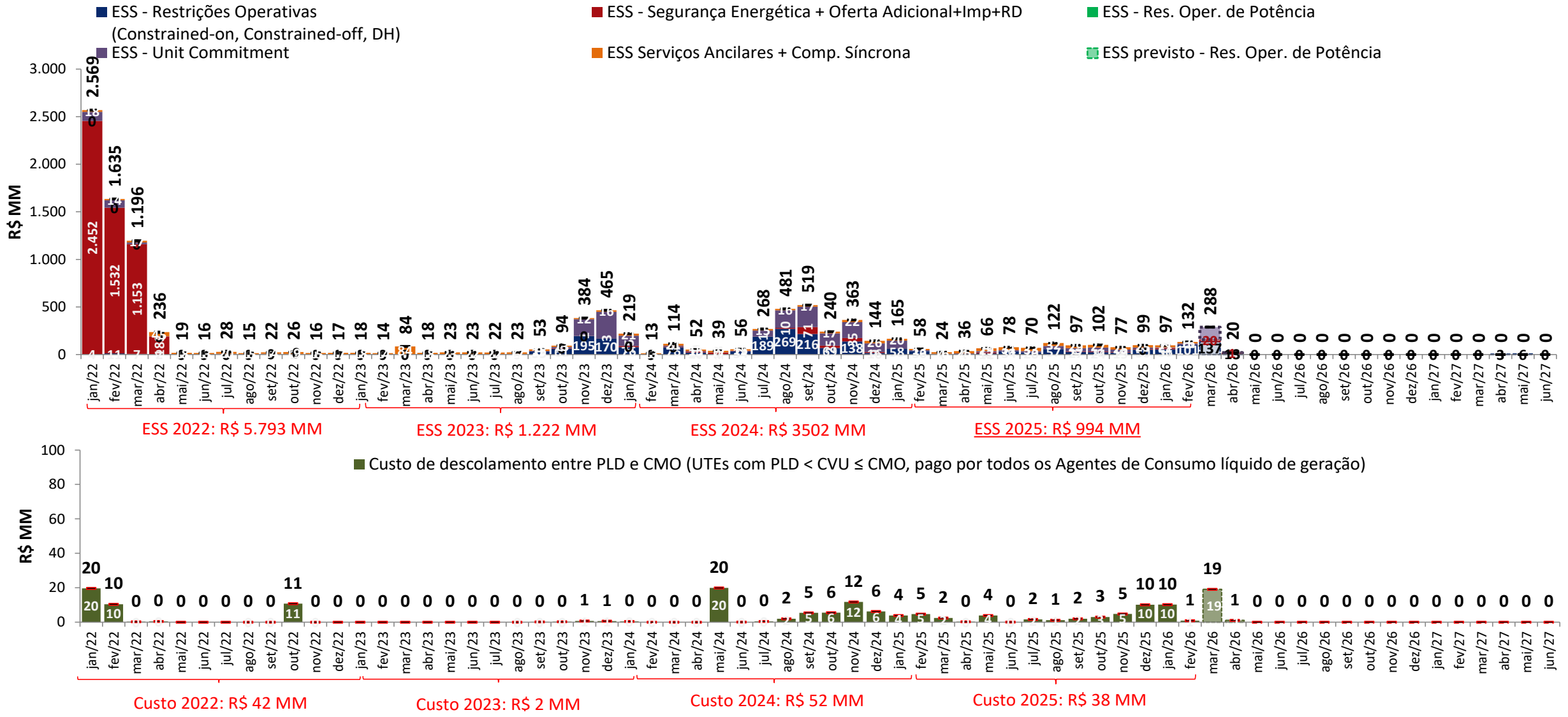
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.298	31.020	31.016	30.712	30.492	30.642	30.643	30.768	30.647	30.859	
Sul	7.734	7.736	8.067	7.831	7.912	7.854	7.627	7.700	7.670	7.659	7.644	7.438	
Nordeste	4.786	4.788	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

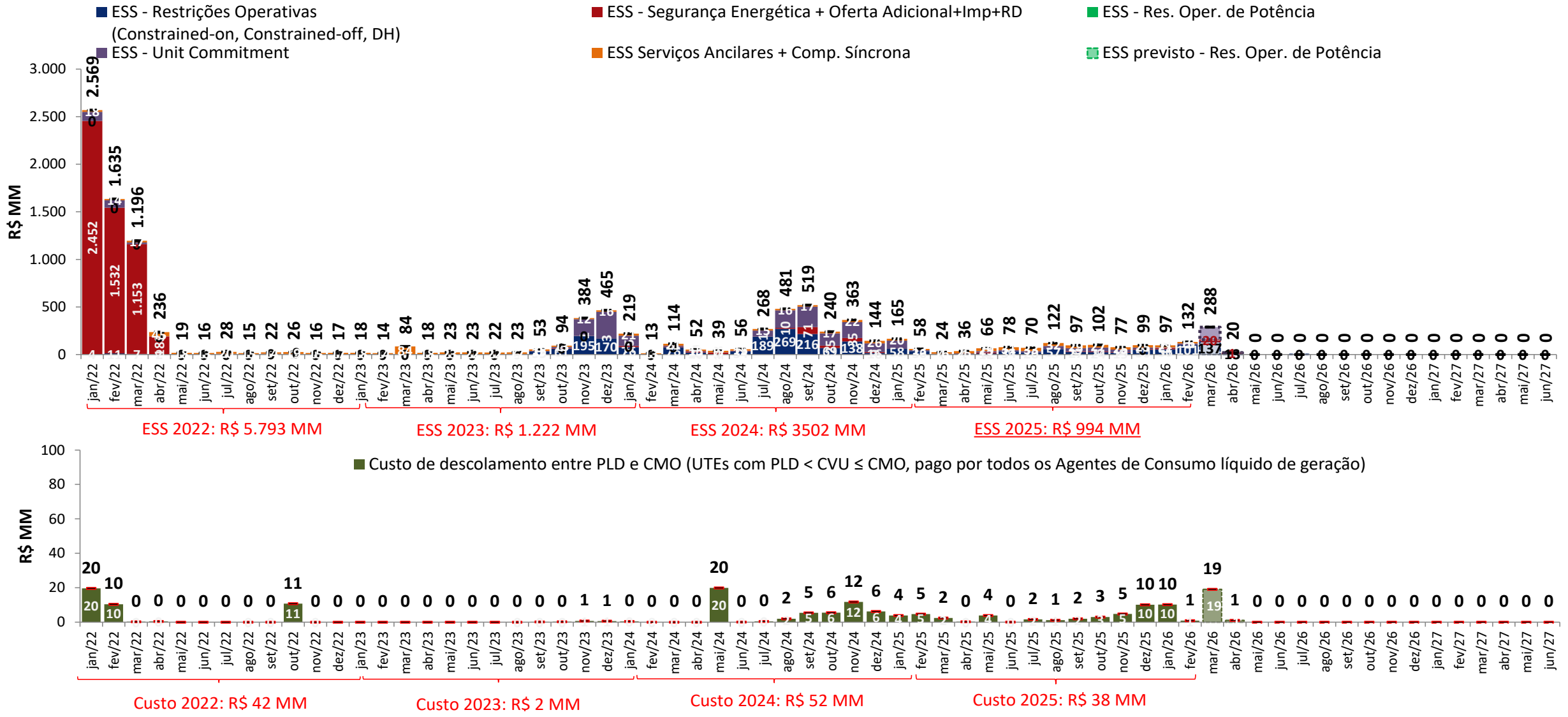


• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

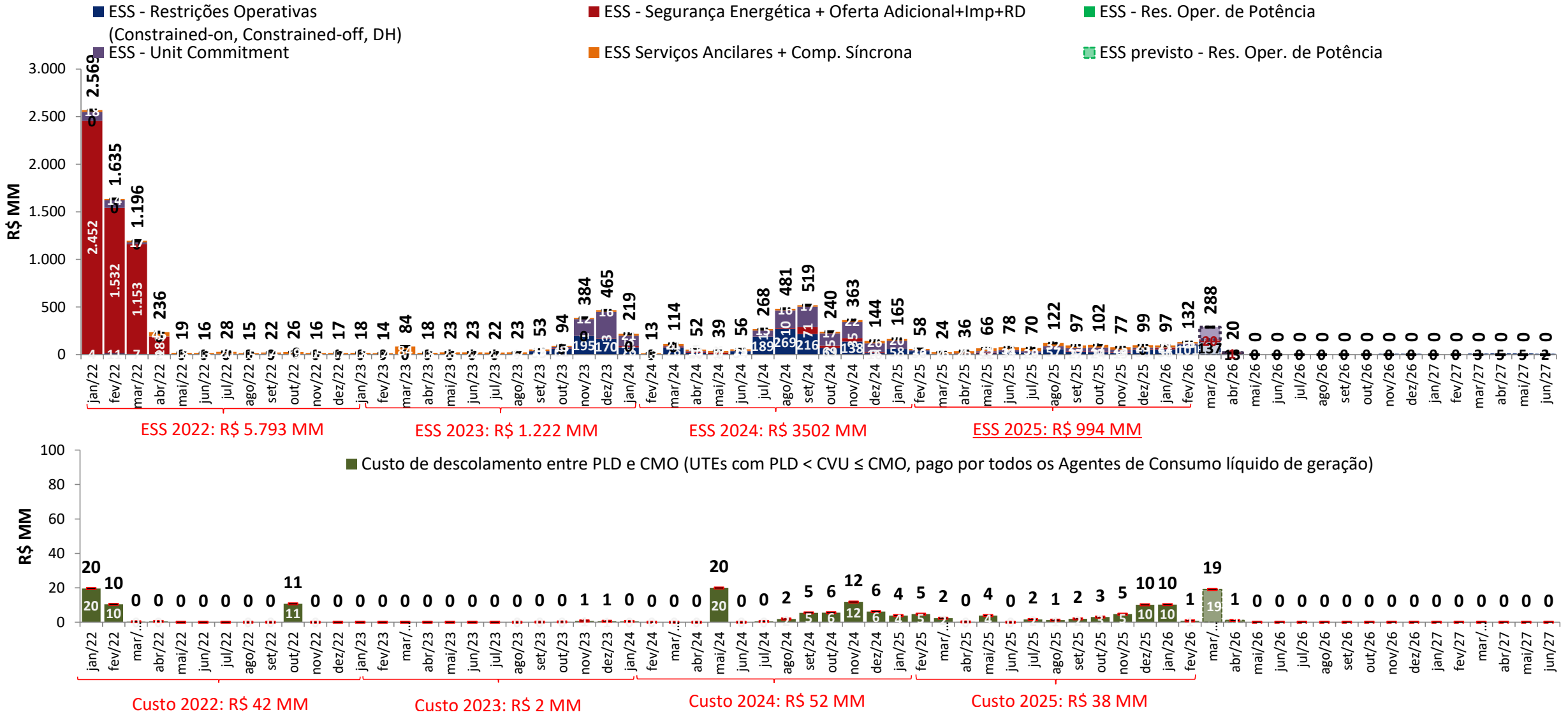


• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



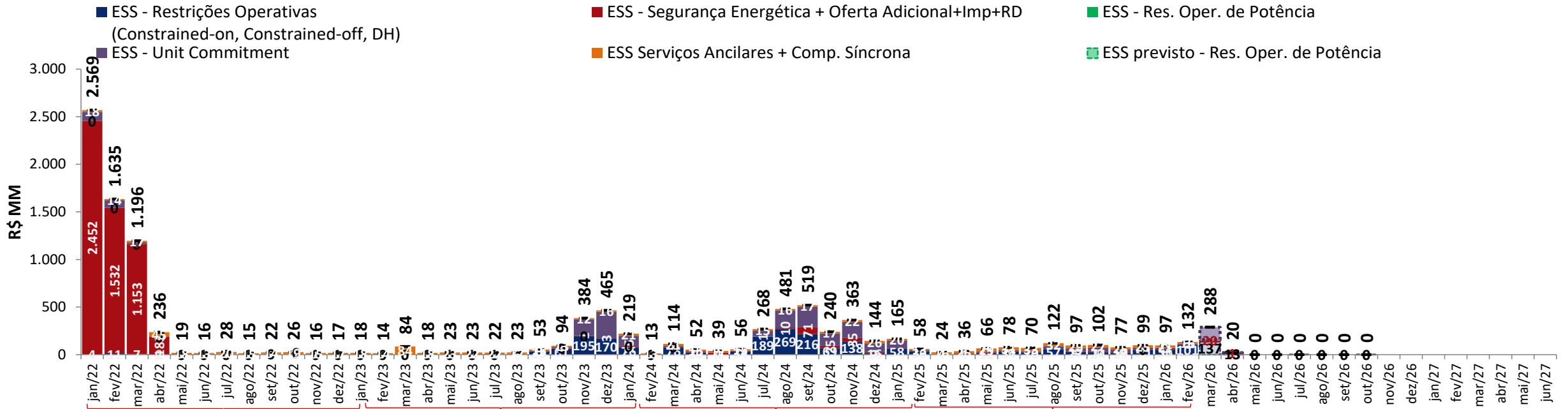
• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/04/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



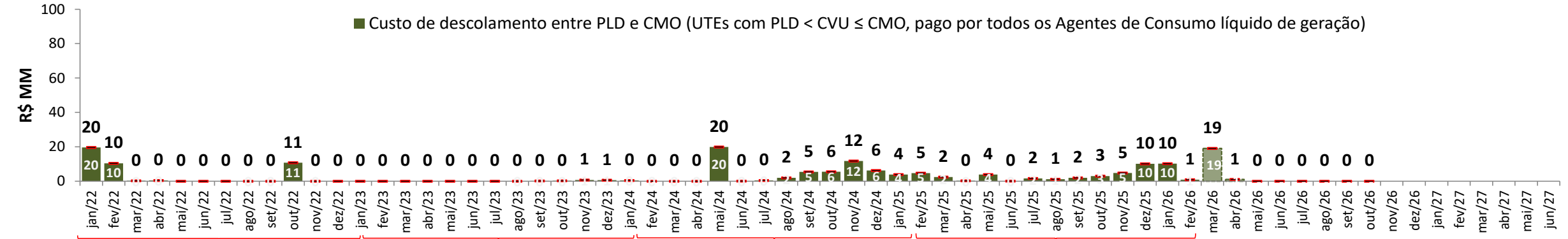
# projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD



## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

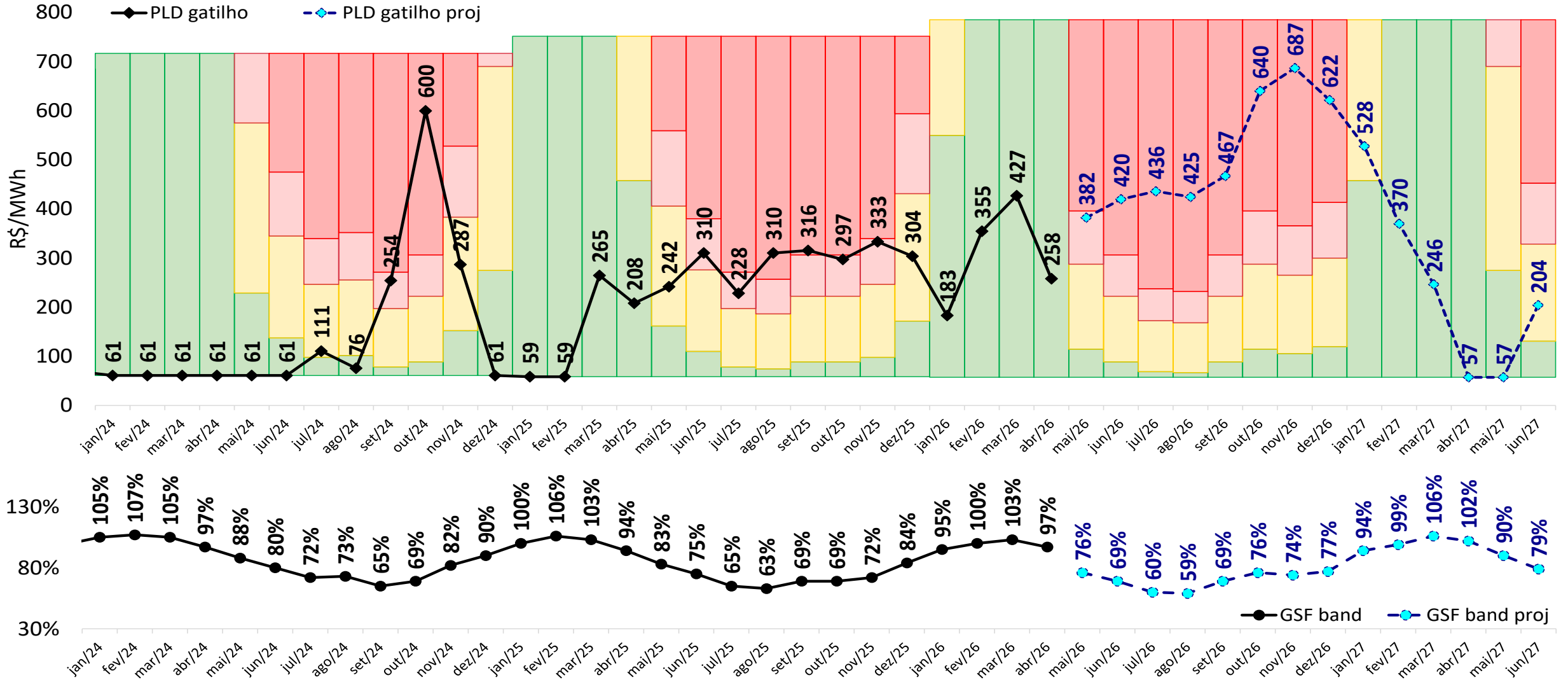


Custo 2022: R\$ 42 MM      Custo 2023: R\$ 2 MM      Custo 2024: R\$ 52 MM      Custo 2025: R\$ 38 MM

• 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)

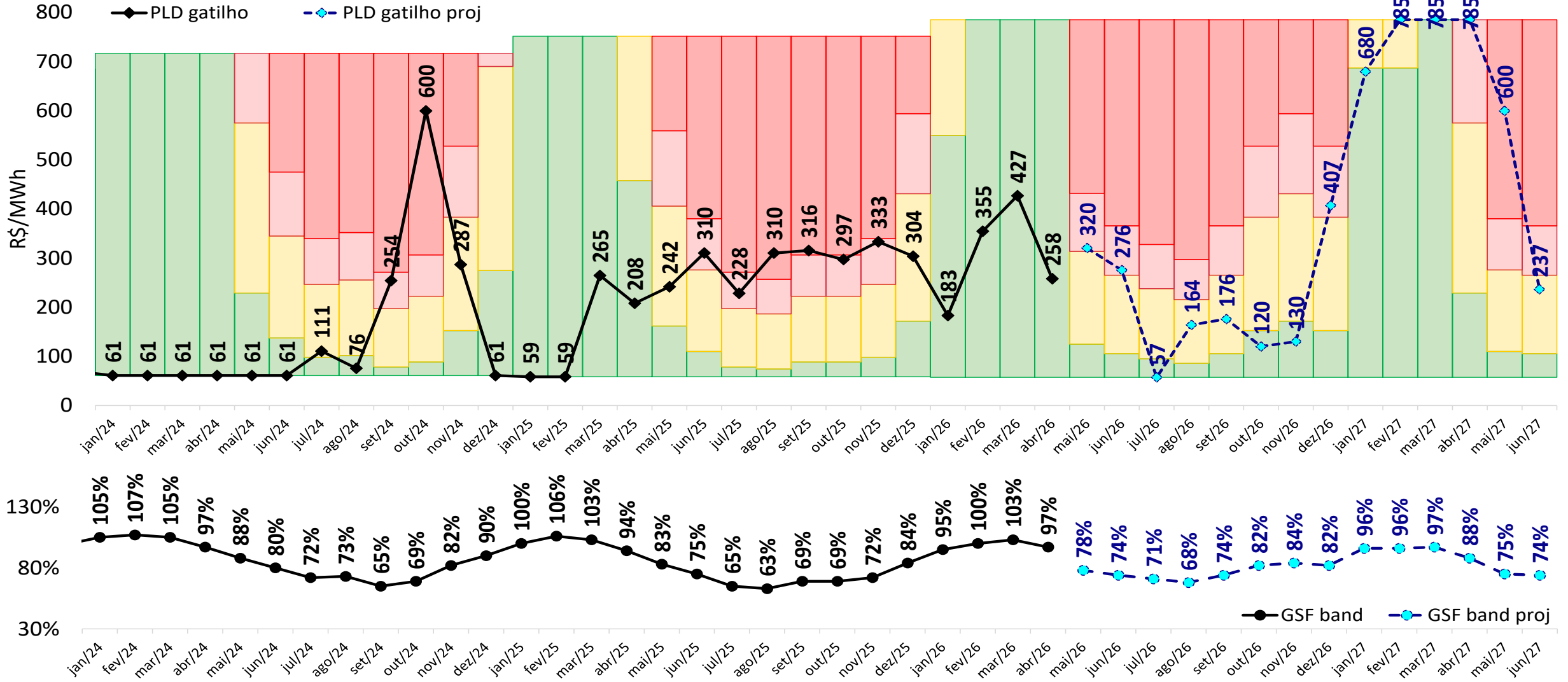
# projeção da bandeira tarifária

## proj. PLD RNA



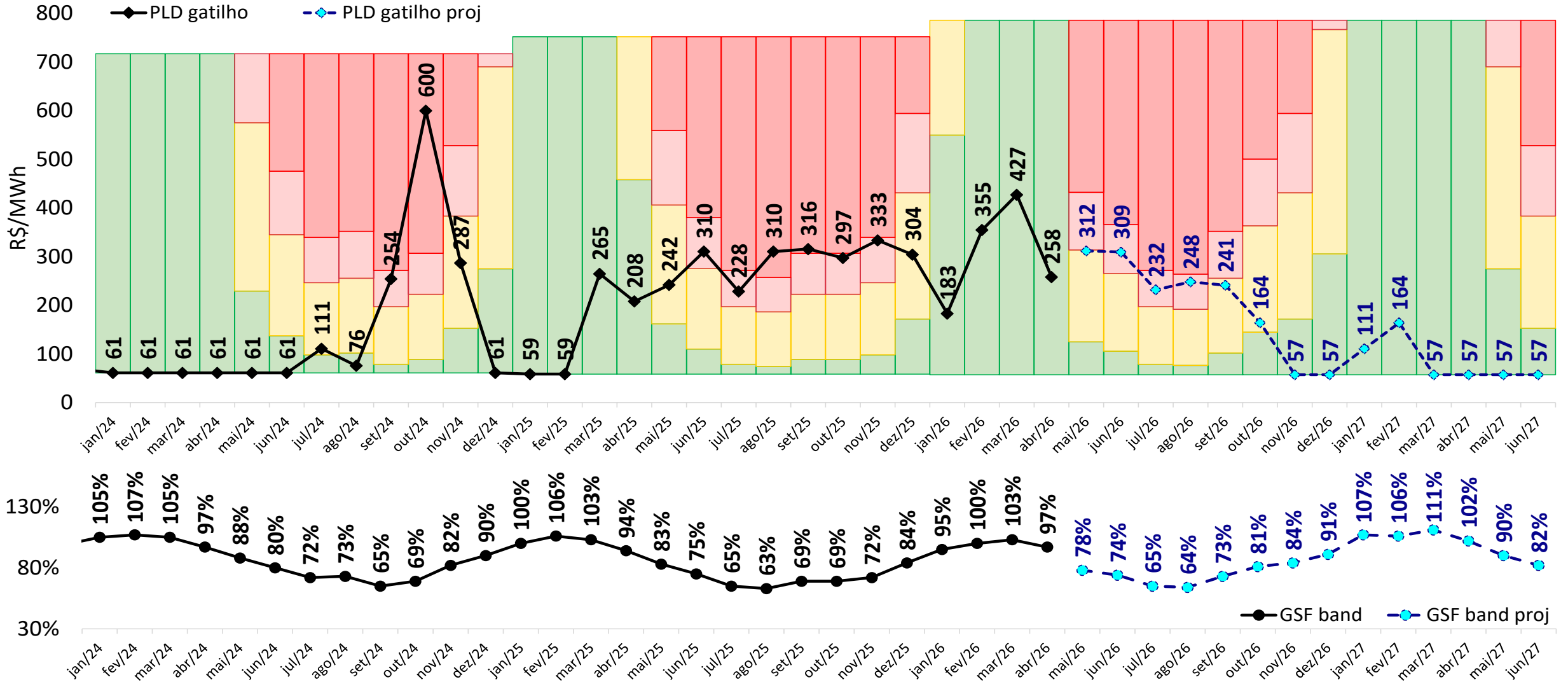
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



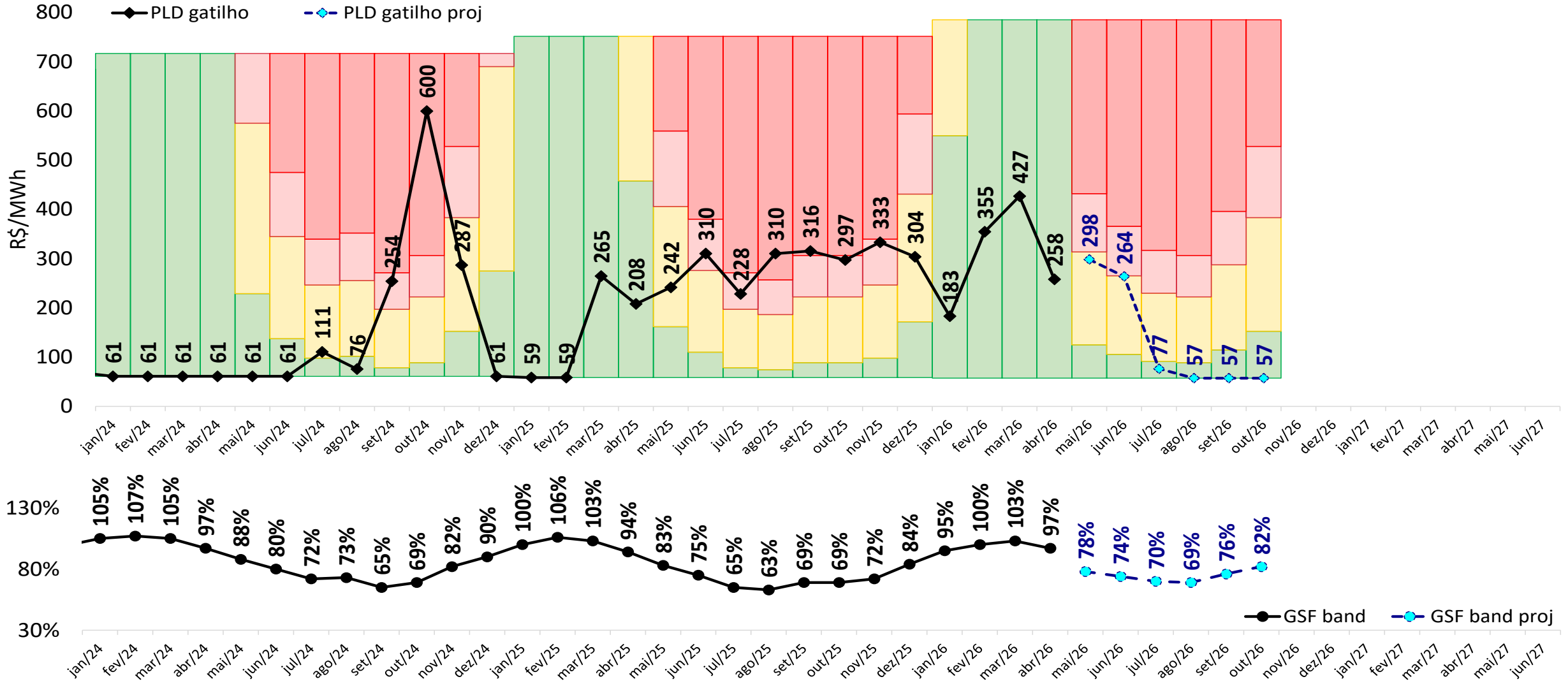
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



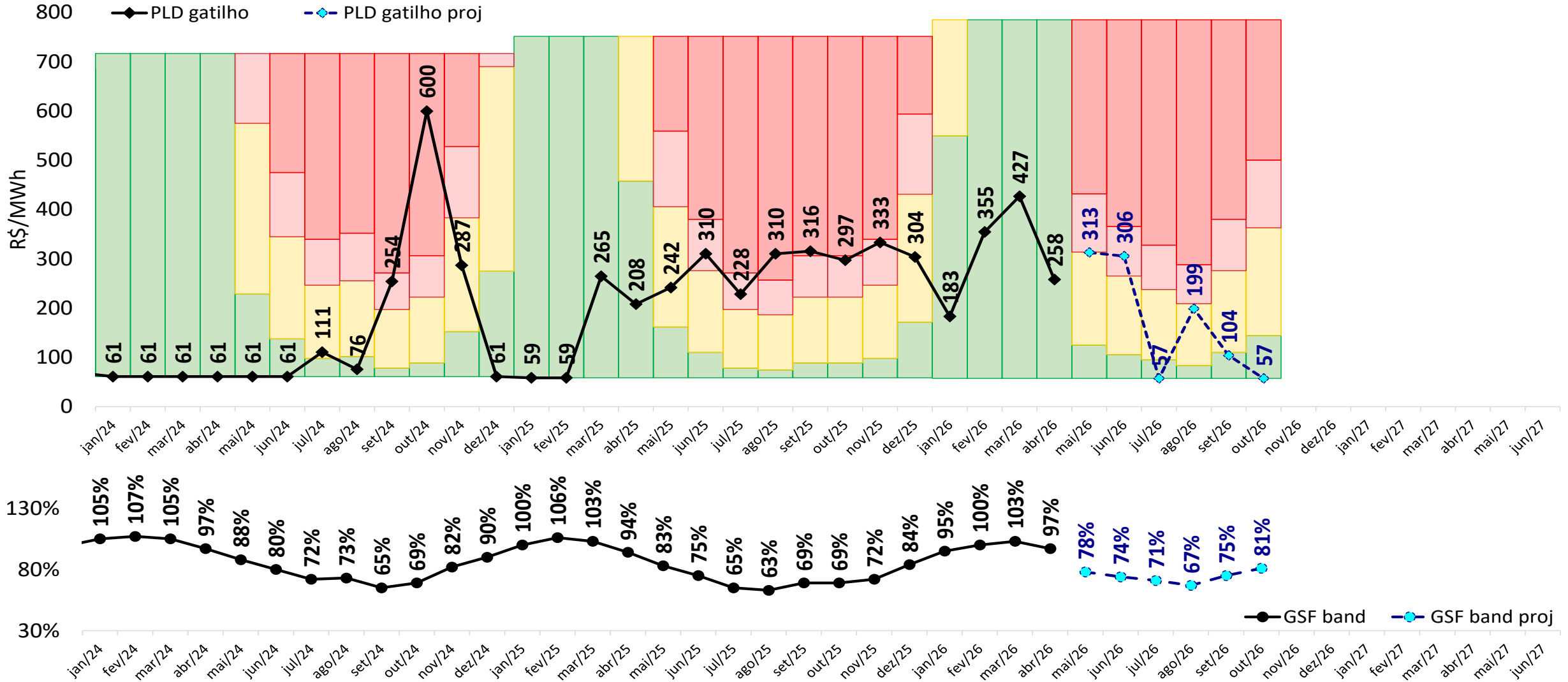
# projeção da bandeira tarifária

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*