



28/04/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos



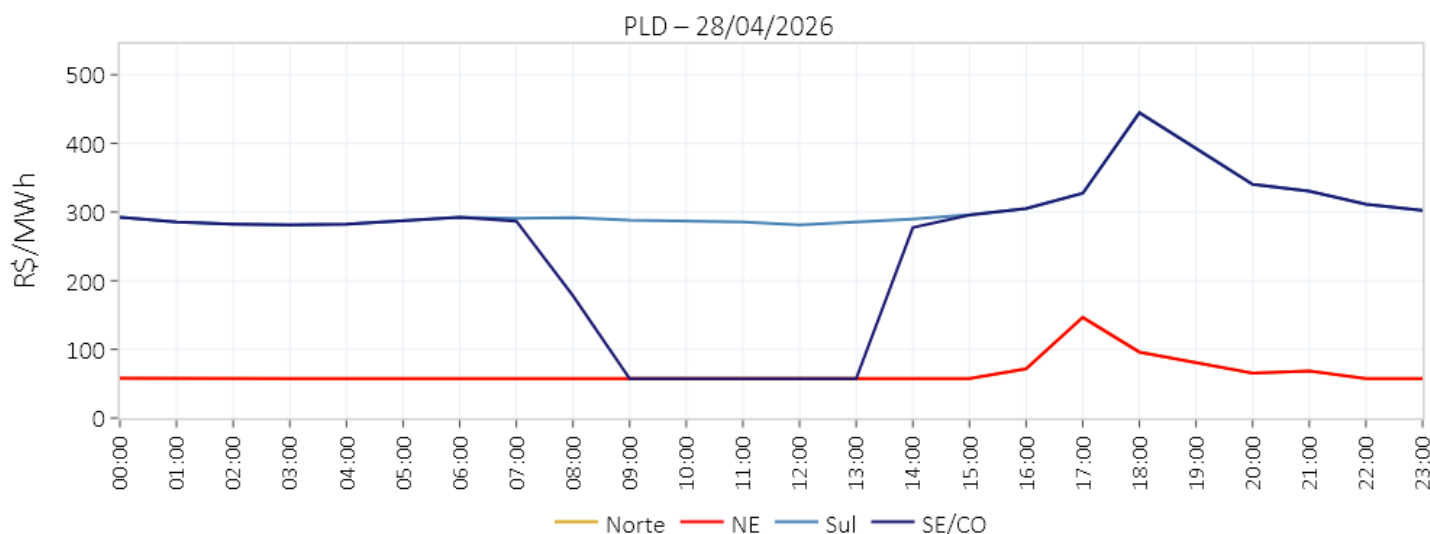
ccee

# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 28/04/2026

No dia 28/04, o PLD apresentou **desacoplamento** entre submercados ao longo do dia. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte** recuaram ao **piso regulatório (R\$ 57/MWh)** durante o **horário de vale**, refletindo as condições hidrológicas favoráveis e a **elevada geração solar distribuída e centralizada**. Em contrapartida, o submercado **Sul** apresentou PLD mais elevado no mesmo período. Assim, o **preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste** foi de **R\$ 253/MWh**. No **Sul**, de **R\$ 306/MWh**. No **Nordeste e Norte**, de **R\$ 65/MWh**.

No **horário de vale do PLD (9h às 13h)**, o PLD cai à **R\$ 57/MWh** no **Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte** como consequência da **diminuição da carga líquida\* do SIN (-18,6 GWm)**, associada ao movimento de **aumento de geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: **MMGD (+16,5 GWm)**, **Fotovoltaica (+9,5 GWm)**. No **Sul**, o preço vai a **R\$ 285/MWh** com o **atingimento dos limites de intercâmbio de importação (7,0 GWm)**, evidenciando a **adversidade hidrológica** da região, que apresenta **baixo nível de armazenamento** (em torno de 29%, valor abaixo do Volume Mínimo Operativo de 30% desse submercado).

No **horário de pico do PLD (18h)**, o PLD atinge **R\$ 445/MWh** no **Sudeste/Centro-Oeste e Sul**, refletindo o **aumento da carga líquida do SIN (19,9 GWm)**, devido a combinação de **redução da geração intermitente** em relação às demais horas: **Eólica (-2,5 GWm)**, **MMGD (-2,7 GWm)**, **Fotovoltaica (-2,8 GWm)**, associado ao **aumento de carga (12,1 GWm)**. Para o atendimento desse movimento, ocorre o **aumento da geração hidrelétrica (19,9 GWm)** e **manutenção despacho térmico**. No **Nordeste e Norte**, o PLD chega a **R\$ 96/MWh** com o **atingimento dos limites de intercâmbio de exportação (-13,4 GWm)** para o **Sudeste/Centro-Oeste**.



	Demais Horas	Vale (9-13h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	297,28	57,31	-240,0 (-81%)	444,73	+147,5 (50%)
PLD Sul (R\$/MWh)	304,55	285,47	-19,1 (-6%)	444,73	+140,2 (46%)
PLD NE (R\$/MWh)	65,54	57,31	-8,2 (-13%)	96,21	+30,7 (47%)
PLD Norte (R\$/MWh)	65,54	57,31	-8,2 (-13%)	96,2	+30,7 (47%)
Carga SIN (GWmed)	83,9	86,0	+2,1 (+3%)	96,0	+12,1 (14%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	12,4	6,7	-5,7 (-46%)	9,9	-2,5 (-20%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	2,8	19,3	+16,5 (+589%)	0,1	-2,7 (-96%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	2,8	12,3	+9,5 (+339%)	0,0	-2,8 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	5,2	5,1	-0,1 (-2%)	5,3	+0,1 (2%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,8	5,3	+0,5 (+10%)	4,8	+0,0 (0%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	56,0	37,4	-18,6 (-33%)	75,9	+19,9 (36%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,0	0,4	-0,6 (-60%)	1,0	+0,0 (0%)
GH SIN (GWmed)	55,0	37,1	-17,9 (-33%)	74,9	+19,9 (36%)

\* 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
27/abr/26	R\$ 246,5/MWh	R\$ 302,38/MWh	R\$ 73,9/MWh	R\$ 73,9/MWh
28/abr/26	R\$ 253,43/MWh	R\$ 306,42/MWh	R\$ 65,1/MWh	R\$ 65,1/MWh
Projeção abr/26	R\$ 235,44/MWh	R\$ 265,79/MWh	R\$ 199,41/MWh	R\$ 199,67/MWh
Projeção mai/26	R\$ 190,78/MWh	R\$ 191,41/MWh	R\$ 187,69/MWh	R\$ 187,69/MWh
Projeção jun/26	R\$ 369,79/MWh	R\$ 369,79/MWh	R\$ 368,74/MWh	R\$ 369,79/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 27/abr/26	84%	46%	94%	83%	80%
Expectativa abr/26	83%	49%	88%	82%	81%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 27/abr/26	66,5%	29,6%	96,5%	96,9%	70,8%
Expectativa final de abr/26	66,9%	31,5%	96,3%	92,8%	71,1%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 27/abr/26	101,5%	93,3%
Expectativa abr/26	101,1%	92,9%
Projeção 2026	80,0%	80,0%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa abr/26	R\$ 78,6 MM	R\$ 6,4 MM
Projeção 2026	R\$ 550,8 MM	R\$ 46,9 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

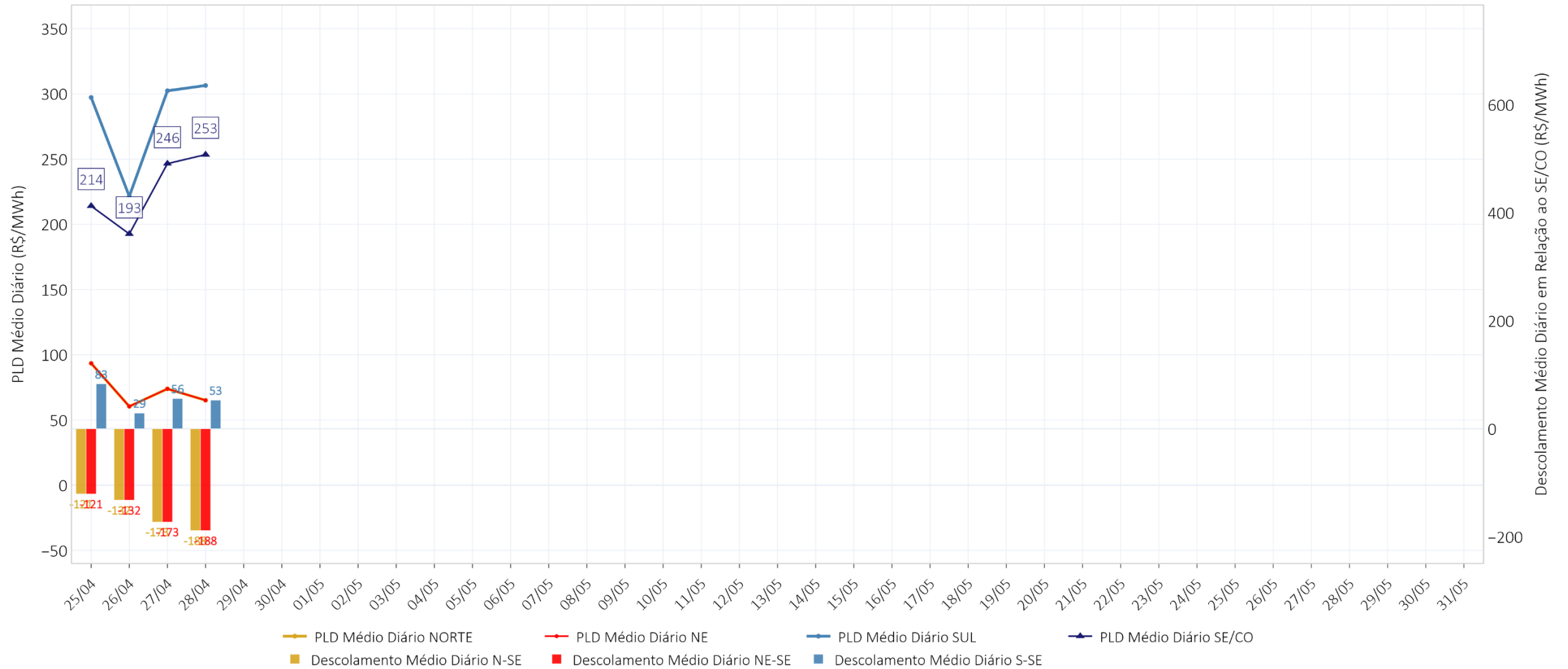
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

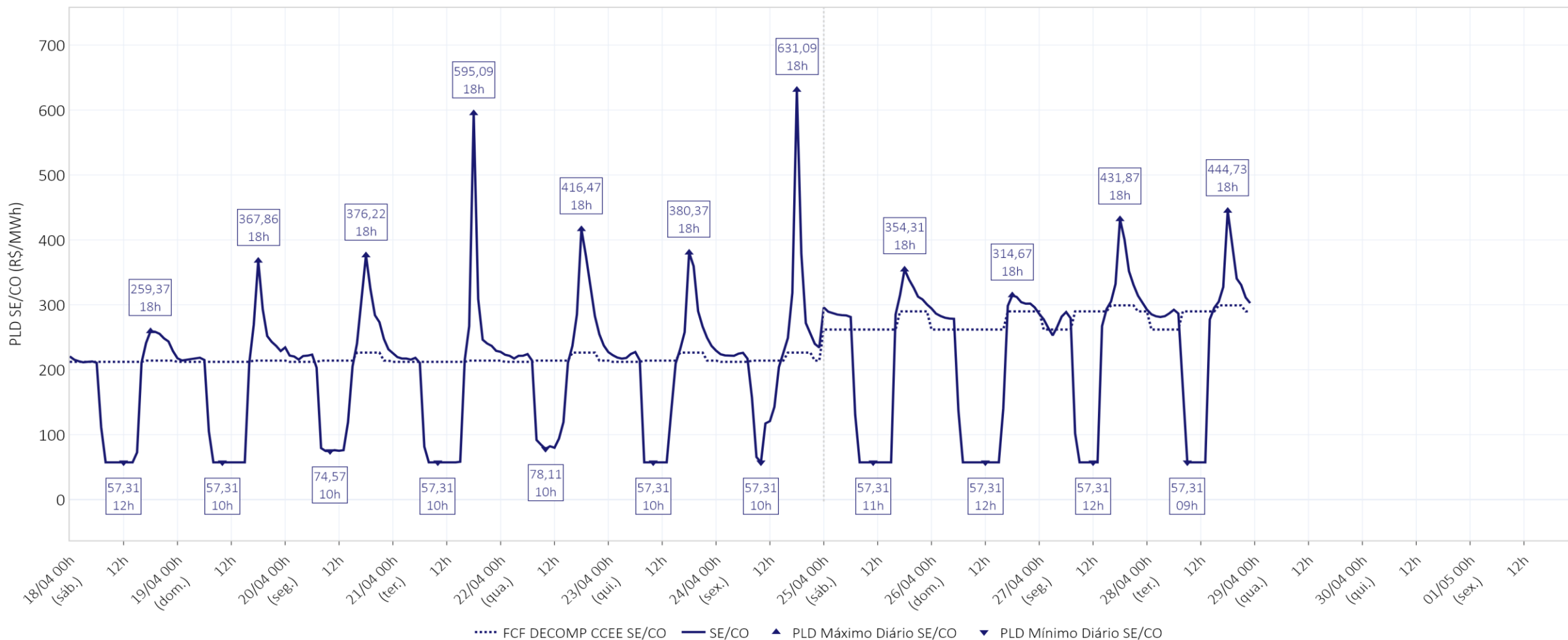
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 5 de abril

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

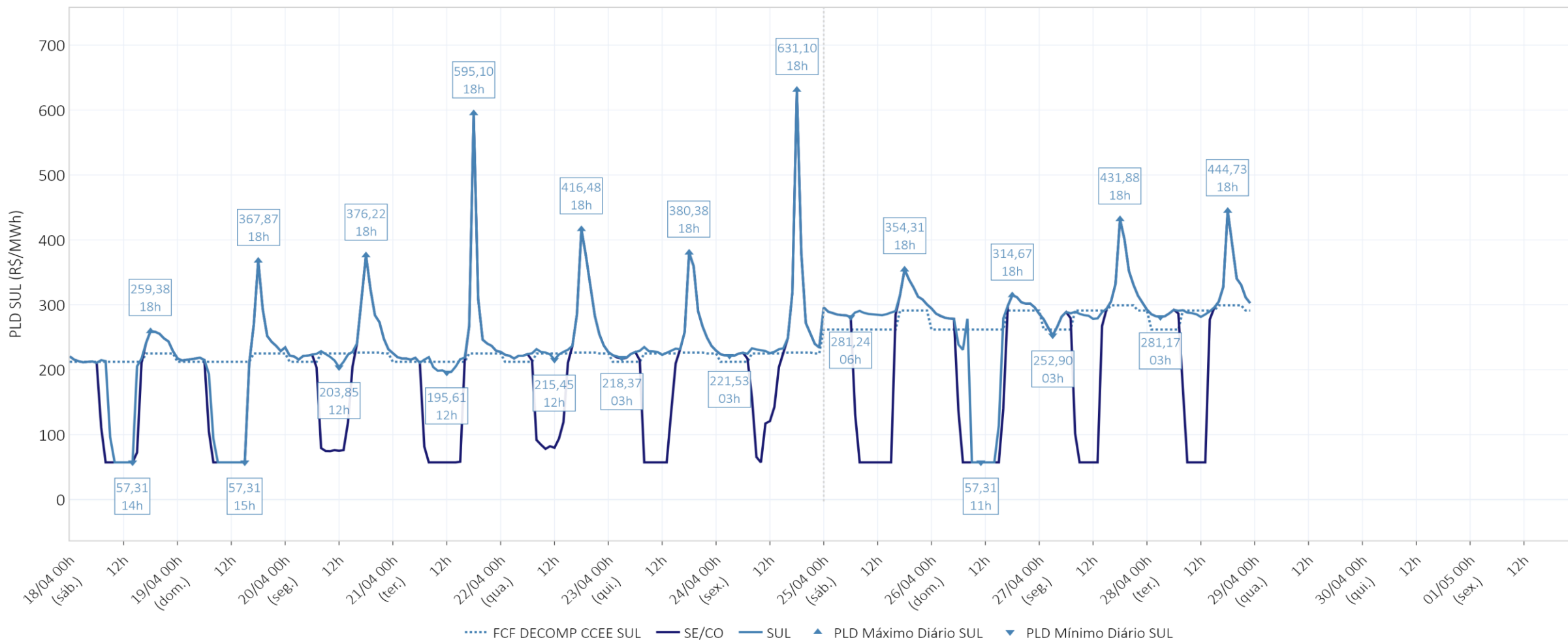


# preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



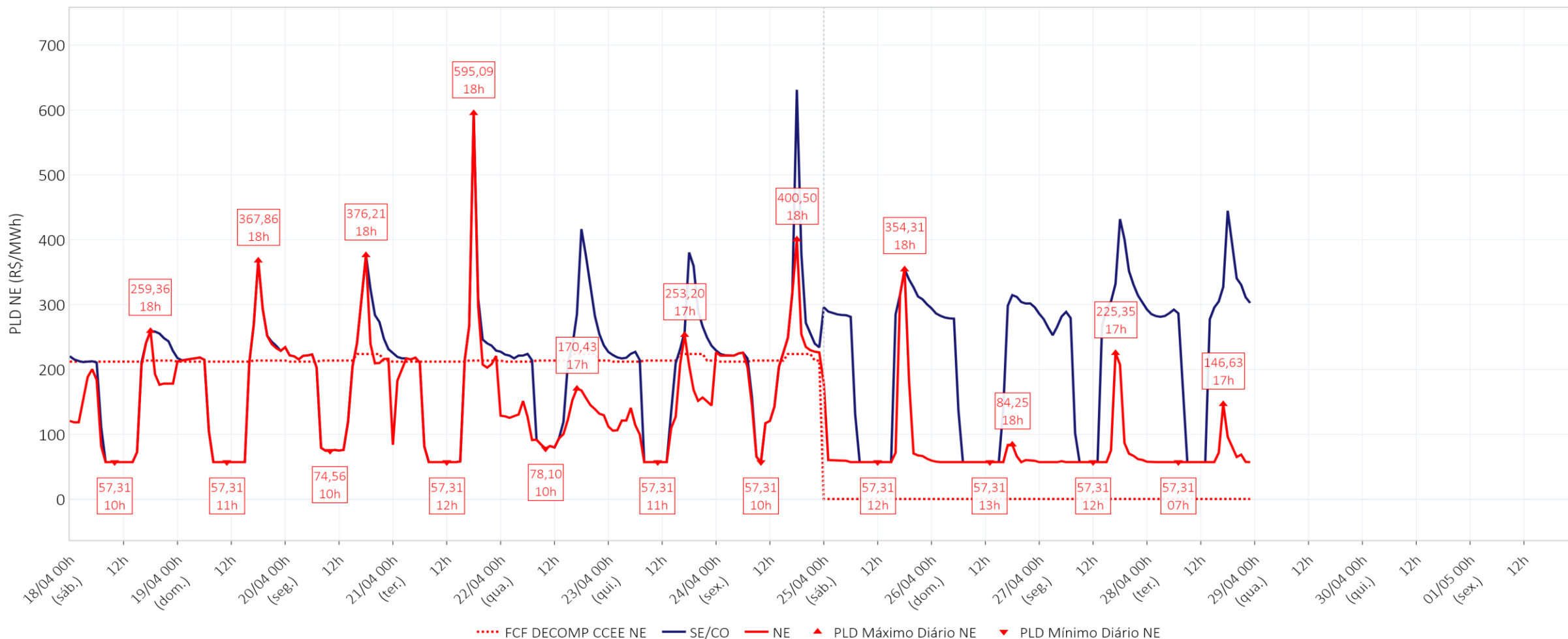
Média Diária (R\$/MWh)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
<b>SE/CO</b>	168	174	201	183	210	197	227	214	193	247	253

# preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



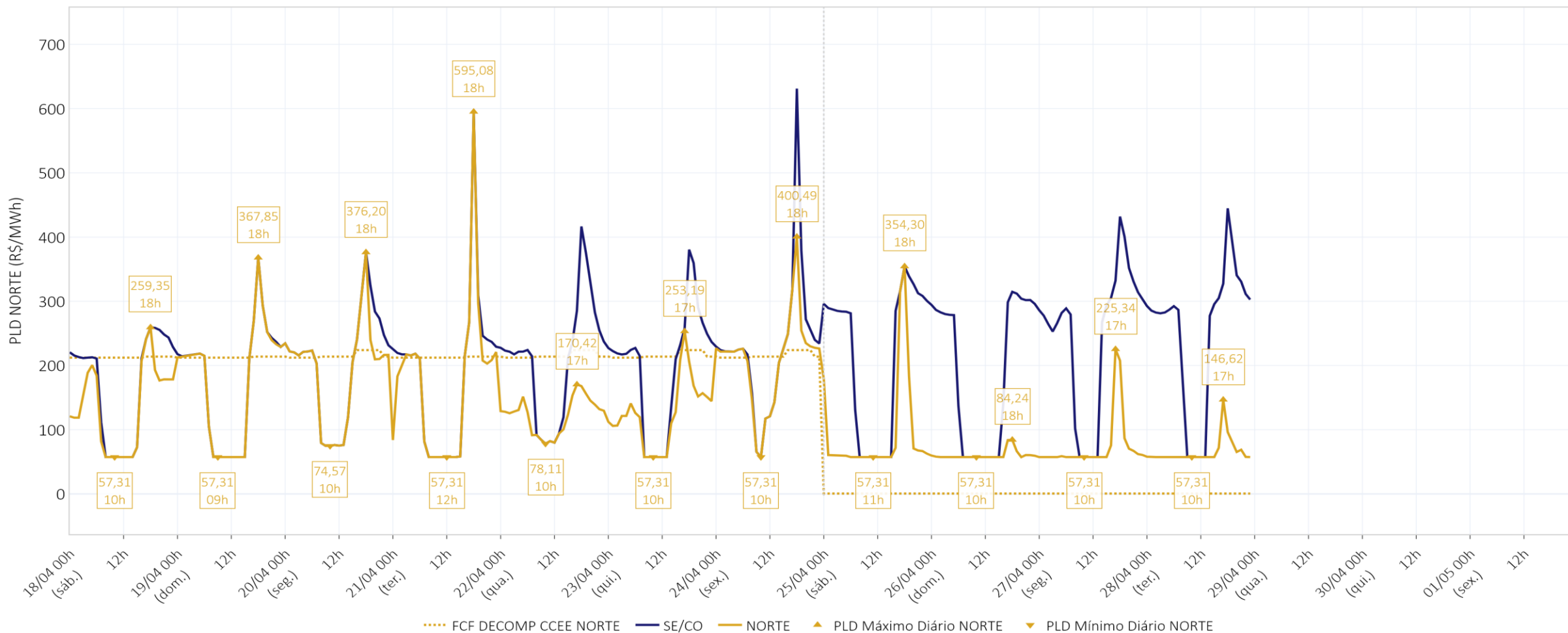
Média Diária (R\$/MWh)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
<b>SE/CO</b>	168	174	201	183	210	197	227	214	193	247	253
<b>SUL</b>	186	179	243	238	250	245	259	297	221	302	306

# preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



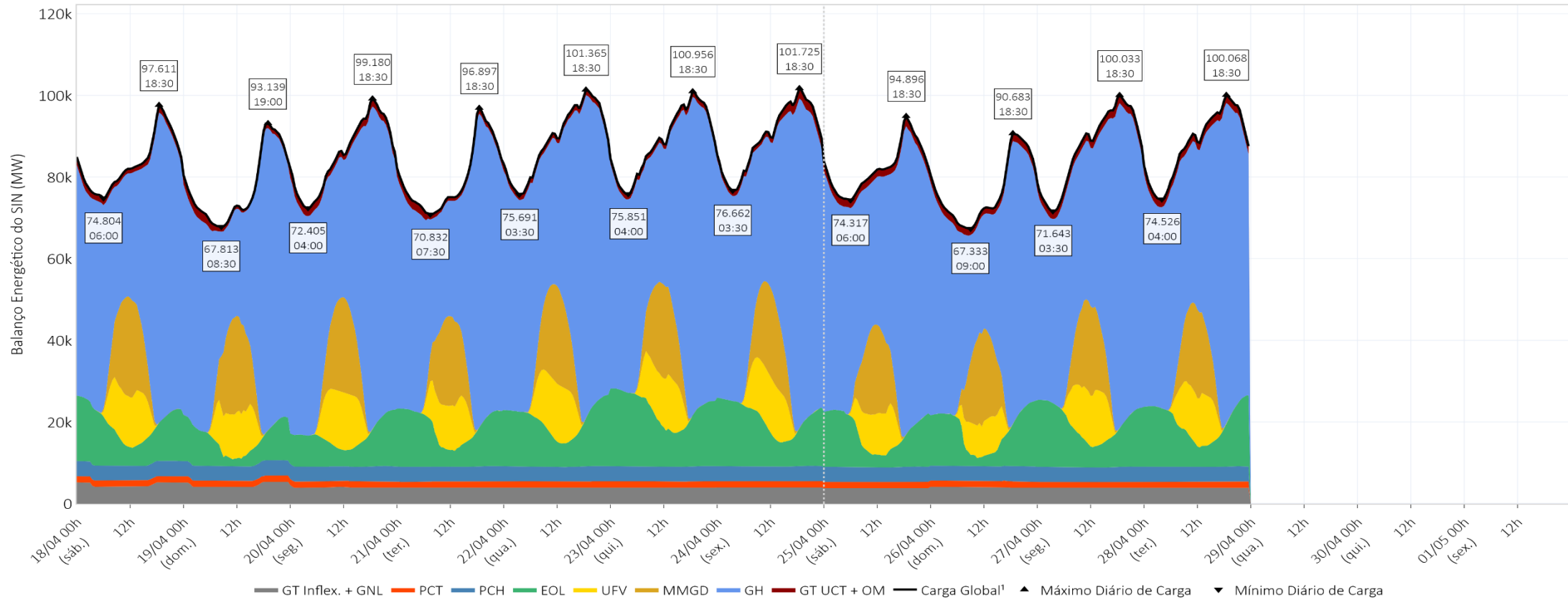
Média Diária (R\$/MWh)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
<b>SE/CO</b>	168	174	201	183	210	197	227	214	193	247	253
<b>SUL</b>	186	179	243	238	250	245	259	297	221	302	306
<b>NE</b>	136	174	190	170	122	123	208	93	60	74	65

# preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
<b>SE/CO</b>	168	174	201	183	210	197	227	214	193	247	253
<b>SUL</b>	186	179	243	238	250	245	259	297	221	302	306
<b>NE</b>	136	174	190	170	122	123	208	93	60	74	65
<b>NORTE</b>	136	174	190	170	122	124	208	93	60	74	65

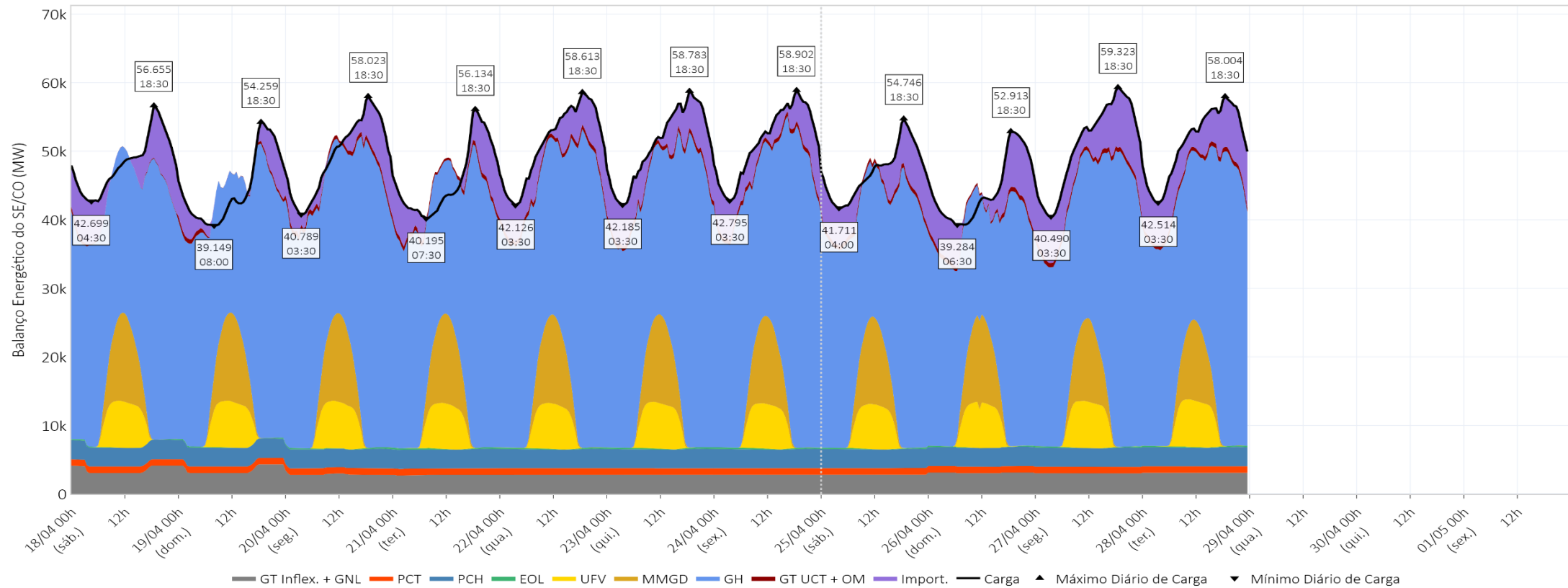
# balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
<b>Carga Global<sup>1</sup></b>	83.466	77.276	85.349	79.843	89.039	88.679	89.689	82.152	76.462	87.058	87.946
<b>GT UCT + OM</b>	1.452	1.351	1.754	1.386	1.285	1.276	1.714	1.941	1.767	1.904	1.885
<b>GH</b>	50.198	48.407	54.884	48.700	55.139	52.668	55.562	52.286	46.628	54.135	55.222
<b>MMDG</b>	7.018	6.851	6.725	6.386	6.858	6.581	6.270	6.281	6.460	6.326	6.088
<b>UFV</b>	4.998	4.475	5.205	4.387	5.264	4.872	5.077	3.942	3.426	4.921	4.646
<b>EOL</b>	10.024	6.508	7.663	9.934	11.428	14.212	11.932	8.733	9.007	10.830	11.081
<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
<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
<b>GT Inflex. + GNL</b>	4.608	4.514	3.948	3.881	3.895	3.900	3.965	3.800	4.005	3.772	3.853

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

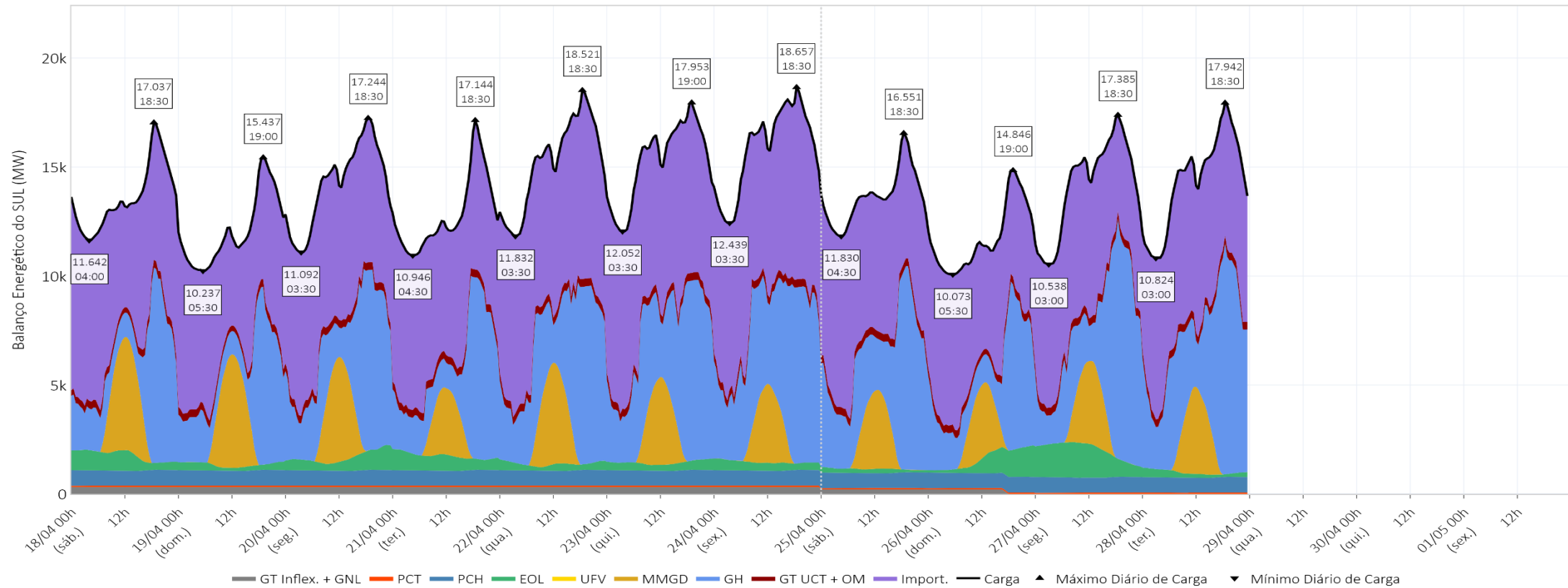
# balanço energético – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
<b>Carga<sup>1</sup></b>	48.207	44.572	49.303	45.814	51.172	50.905	51.386	47.021	44.401	50.922	51.221
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	4.295	869	2.913	2.030	4.691	4.922	4.272	4.371	4.295	6.378	6.010
<b>GT UCT + OM</b>	150	299	617	567	620	621	625	607	531	616	617
<b>GH</b>	30.216	29.789	32.764	30.272	32.978	32.390	33.657	29.348	26.568	31.131	31.828
<b>MMGD</b>	3.678	3.732	3.736	3.795	3.730	3.724	3.659	3.615	3.674	3.380	3.275
<b>UFV</b>	2.568	2.592	2.579	2.487	2.472	2.550	2.472	2.412	2.442	2.579	2.548
<b>EOL</b>	66	71	119	157	155	174	176	133	94	113	143
<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
<b>PCT</b>	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948
<b>GT Inflex. + GNL</b>	3.526	3.510	2.866	2.796	2.816	2.816	2.816	2.826	3.088	3.015	3.091

<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.

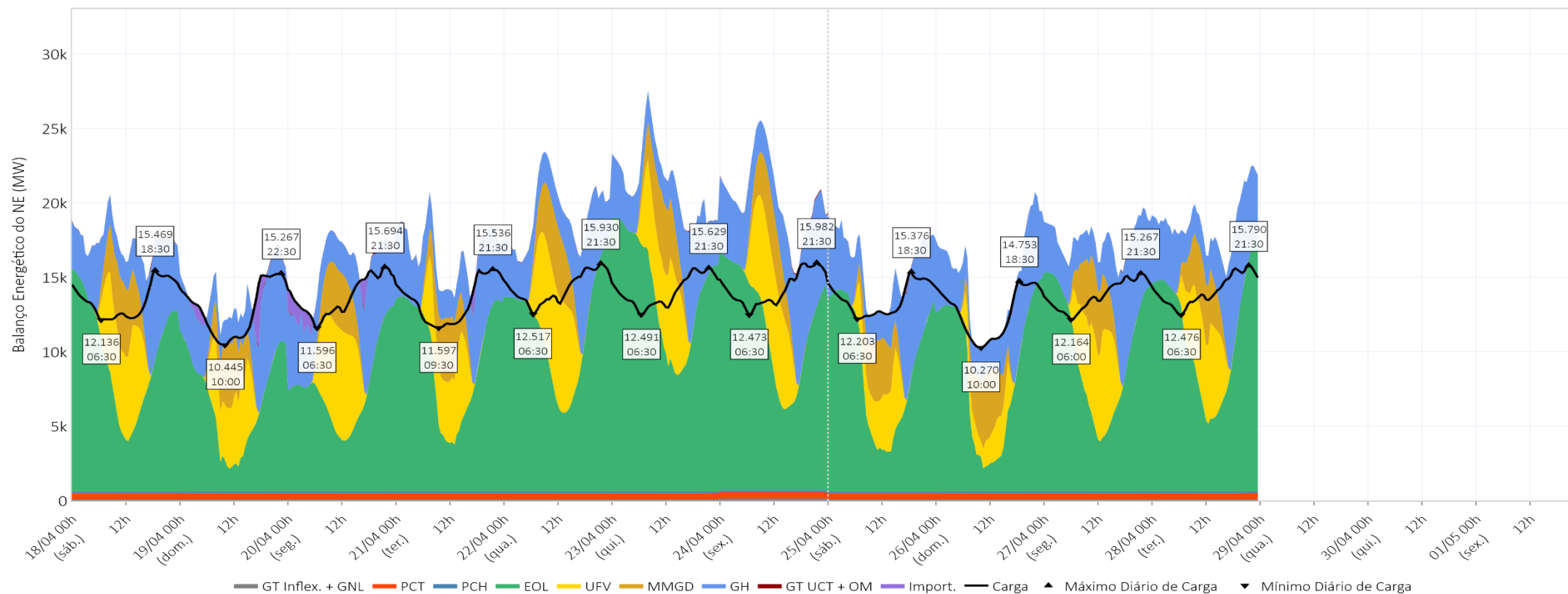


Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.614	12.077	14.223	12.845	15.214	15.287	15.858	13.654	11.760	14.159	14.367
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	6.795	5.967	6.767	6.497	7.579	7.473	7.620	6.720	5.871	6.058	6.641
<b>GT UCT + OM</b>	322	321	353	353	353	353	353	353	328	353	353
<b>GH</b>	3.242	2.964	4.100	3.361	4.609	4.913	5.408	4.409	3.046	4.634	5.308
<b>MMGD</b>	1.475	1.471	1.306	875	1.284	1.099	1.000	1.020	907	1.080	1.064
<b>UFV</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>EOL</b>	695	270	612	672	304	363	391	177	690	1.270	236
<b>PCH</b>	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
<b>GT Inflex. + GNL</b>	320	320	320	320	320	320	320	210	154	0	0

<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.

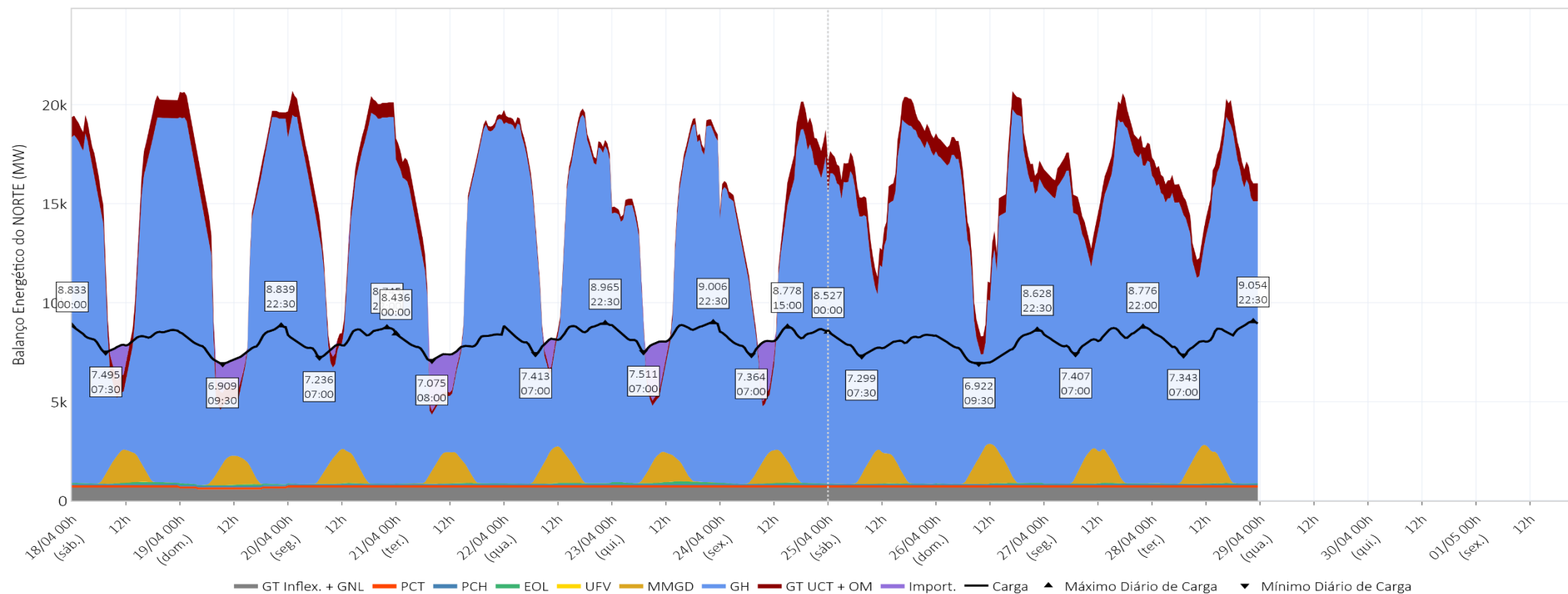
# balanço energético – modelo dessem – NE



Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.449	12.808	13.708	13.369	14.277	14.078	14.237	13.508	12.601	13.769	14.093
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-3.934	-790	-1.610	-3.194	-4.931	-7.160	-6.102	-2.212	-2.040	-3.771	-4.590
<b>GT UCT + OM</b>	15	25	22	18	10	12	27	10	0	3	0
<b>GH</b>	3.758	3.768	3.953	3.721	3.530	3.401	4.566	4.013	3.530	3.842	4.104
<b>MMGD</b>	1.370	1.203	1.192	1.236	1.333	1.302	1.137	1.142	1.319	1.325	1.192
<b>UFV</b>	2.429	1.882	2.625	1.898	2.791	2.321	2.604	1.529	982	2.340	2.097
<b>EOL</b>	9.194	6.102	6.909	9.072	10.927	13.584	11.322	8.407	8.192	9.411	10.671
<b>PCH</b>	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
<b>GT Inflex. + GNL</b>	95	95	95	95	95	95	160	95	95	95	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.

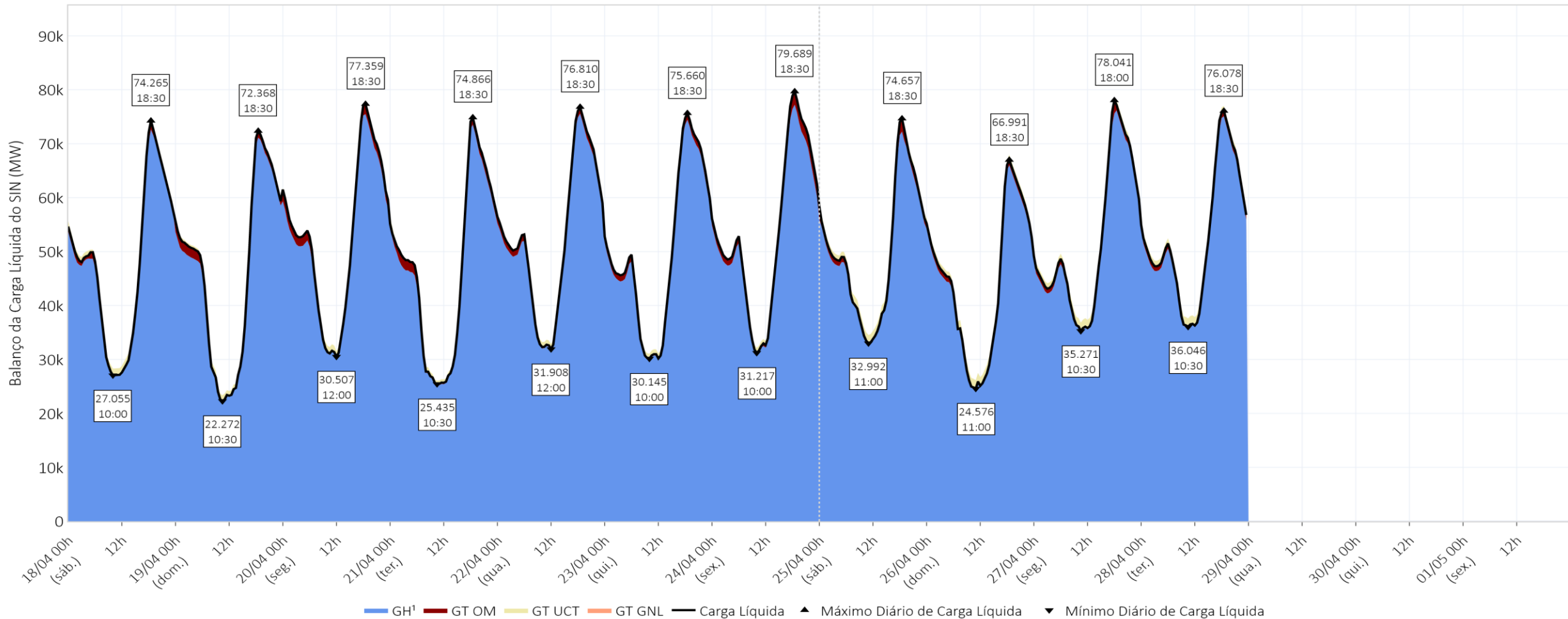


Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
<b>Carga<sup>1</sup></b>	8.196	7.820	8.115	7.816	8.375	8.409	8.209	7.968	7.699	8.207	8.264
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-7.155	-6.045	-8.070	-5.334	-7.339	-5.236	-5.790	-8.880	-8.126	-8.665	-8.061
<b>GT UCT + OM</b>	964	706	763	448	302	291	708	970	908	931	915
<b>GH</b>	12.982	11.887	14.068	11.345	14.023	11.963	11.931	14.516	13.484	14.529	13.982
<b>MMGD</b>	496	446	491	480	510	457	474	504	560	541	558
<b>UFV</b>	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>EOL</b>	69	65	23	33	42	91	43	16	31	36	30
<b>PCH</b>	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
<b>GT Inflex. + GNL</b>	667	589	667	670	664	669	669	669	669	662	667

<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.

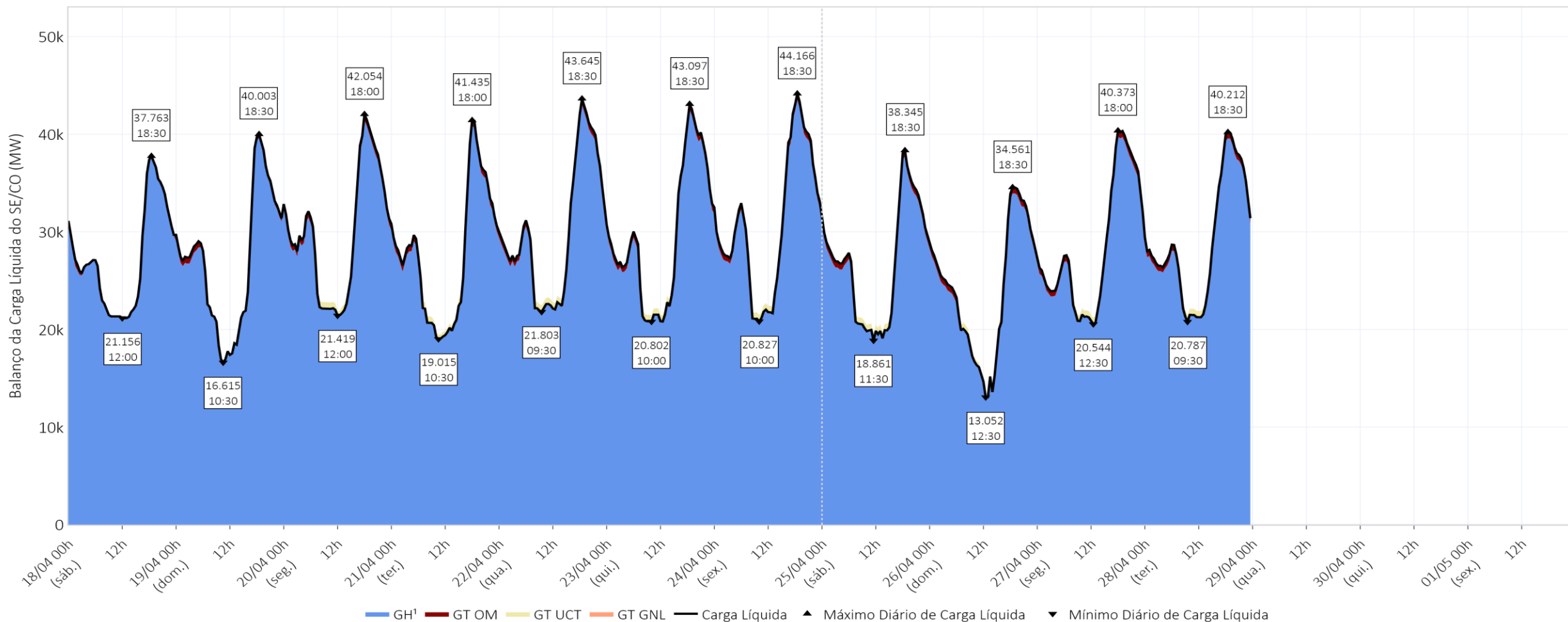
# carga líquida – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
<b>Carga Líquida</b>	47.799	46.215	52.900	46.713	52.816	50.327	53.734	50.291	44.316	51.844	52.897
<b>GT OM</b>	632	839	1.306	1.046	965	947	1.455	934	630	899	864
<b>GH¹</b>	47.230	45.440	51.659	45.732	51.914	49.443	52.337	49.414	43.755	51.014	52.101

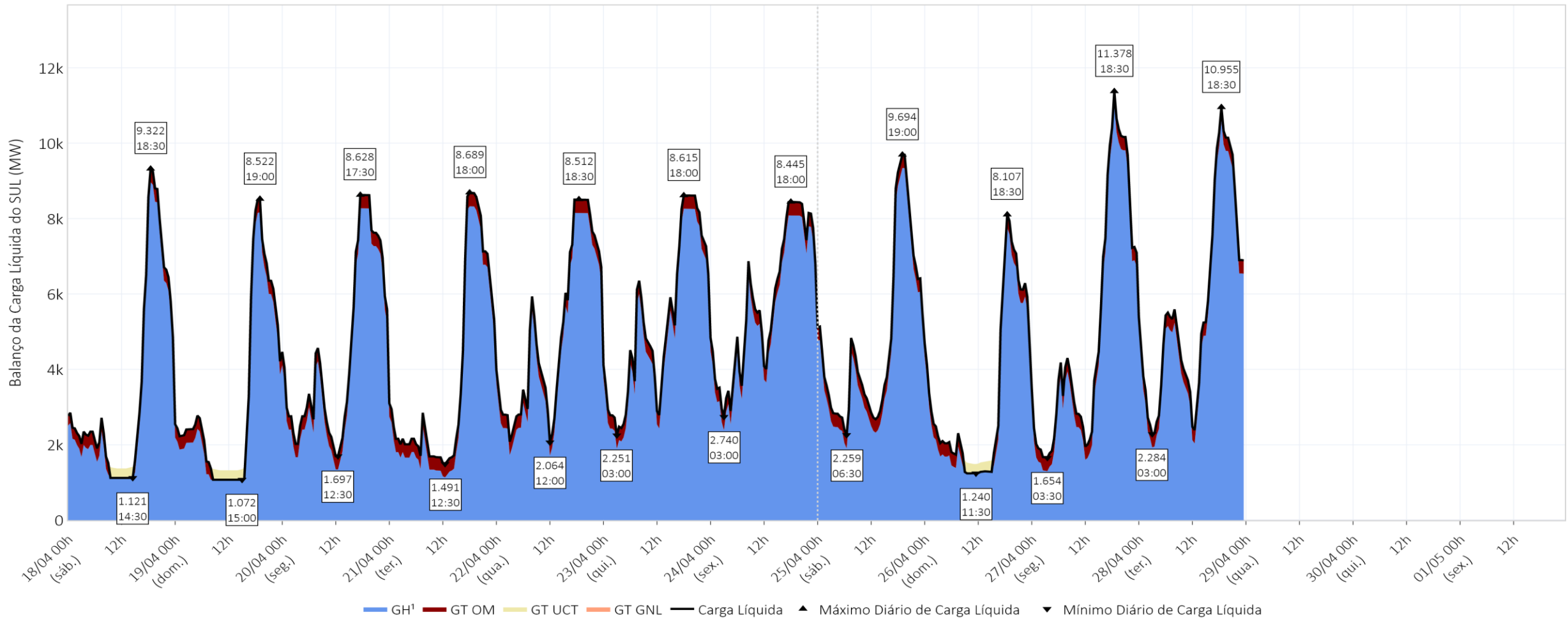
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

# carga líquida – modelo dessem –SE/CO



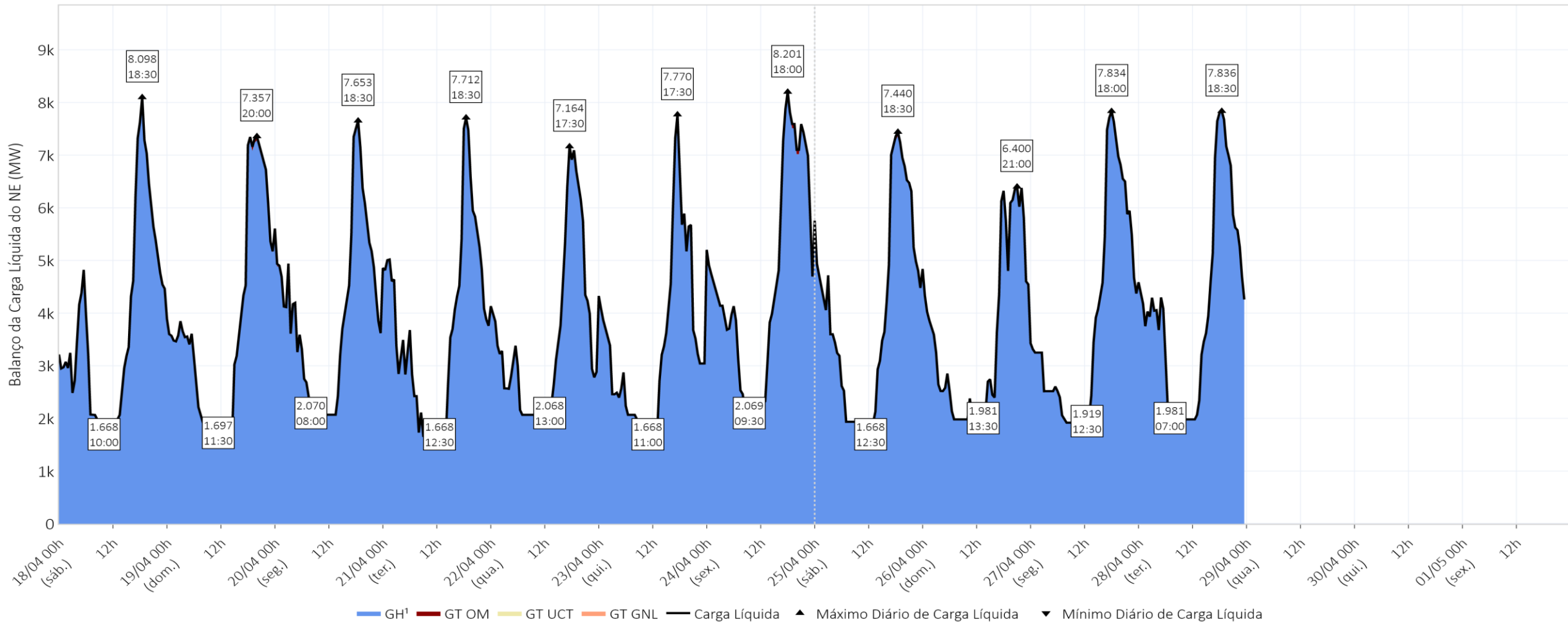
Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
<b>Carga Líquida</b>	27.329	27.044	29.911	27.646	30.139	29.552	30.851	26.832	24.001	28.424	29.134
<b>GT OM</b>	144	286	437	406	449	449	477	413	374	484	495
<b>GH<sup>1</sup></b>	27.248	26.822	29.539	27.305	29.753	29.164	30.432	26.476	23.696	28.009	28.706

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



Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
<b>Carga Líquida</b>	3.504	3.203	4.453	3.715	4.962	5.266	5.762	4.762	3.301	4.987	5.661
<b>GT OM</b>	262	239	353	353	353	353	353	353	256	353	353
<b>GH<sup>1</sup></b>	3.242	2.964	4.100	3.361	4.609	4.913	5.408	4.409	3.046	4.634	5.308

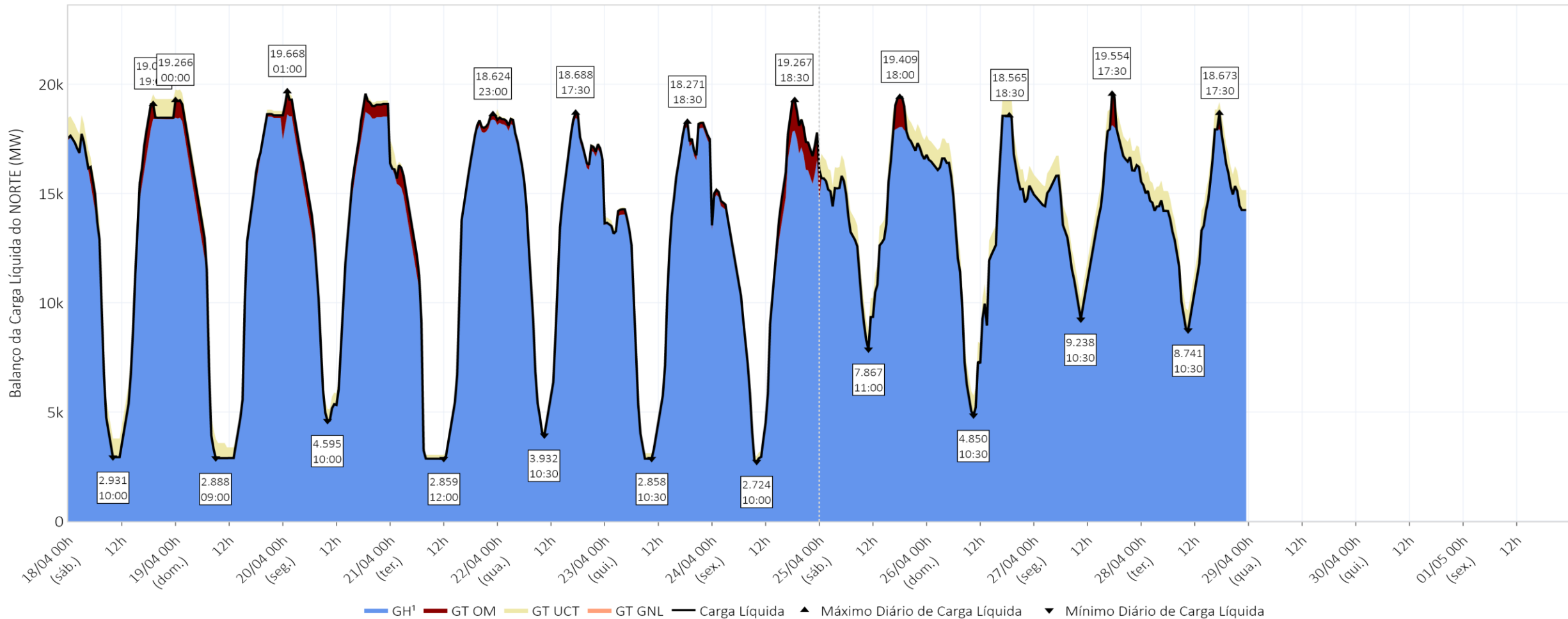
<sup>1</sup> Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
<b>Carga Líquida</b>	3.769	3.791	3.973	3.735	3.537	3.409	4.591	4.021	3.530	3.844	4.104
<b>GT OM</b>	11	24	20	14	7	8	25	8	0	2	0
<b>GH<sup>1</sup></b>	3.758	3.768	3.953	3.721	3.530	3.401	4.566	4.013	3.530	3.842	4.104

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

# carga líquida – modelo dessem – N

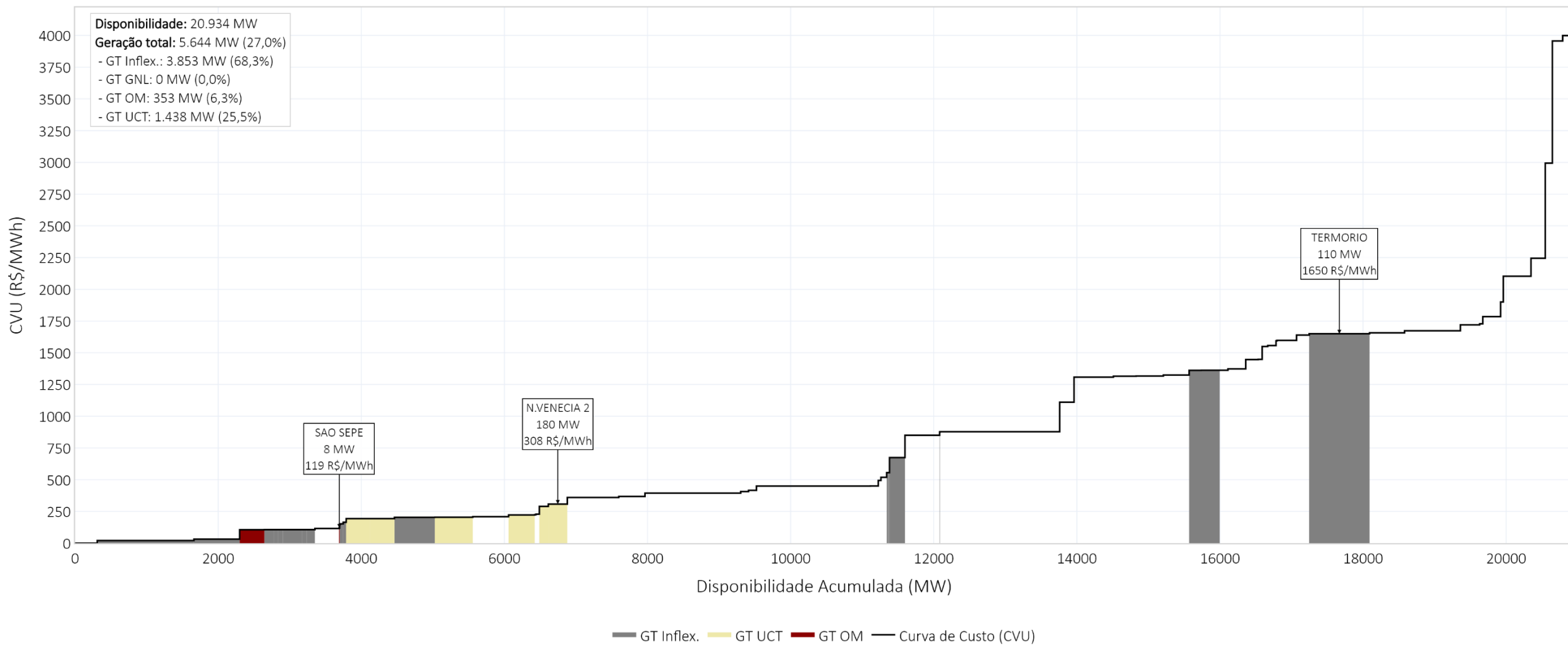


Média Diária (MWmed)	18/04	19/04	20/04	21/04	22/04	23/04	24/04	25/04	26/04	27/04	28/04
<b>Carga Líquida</b>	13.198	12.177	14.564	11.617	14.179	12.100	12.530	14.676	13.484	14.589	13.997
<b>GT OM</b>	216	290	496	272	156	137	599	160	0	60	15
<b>GH<sup>1</sup></b>	12.982	11.887	14.068	11.345	14.023	11.963	11.931	14.516	13.484	14.529	13.982

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

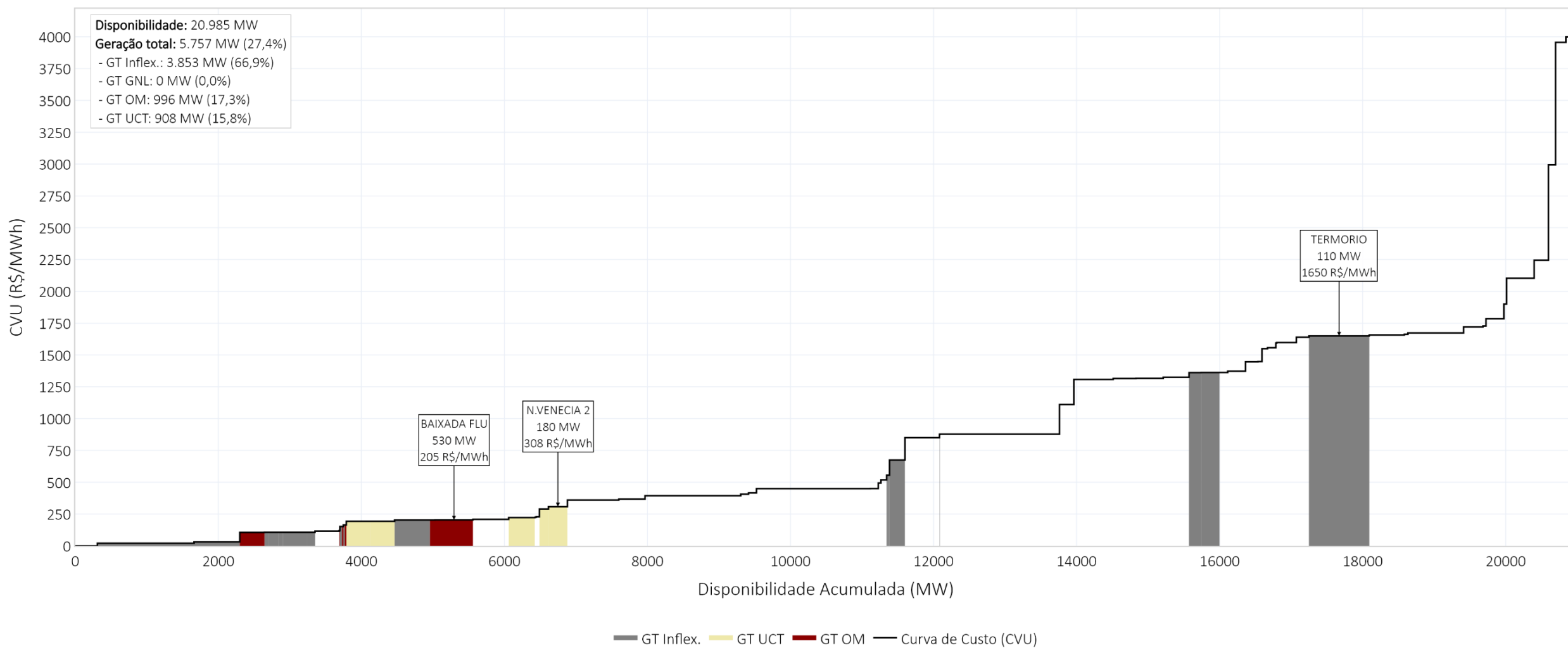
# pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

28/04/2026 - 10:30



# pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

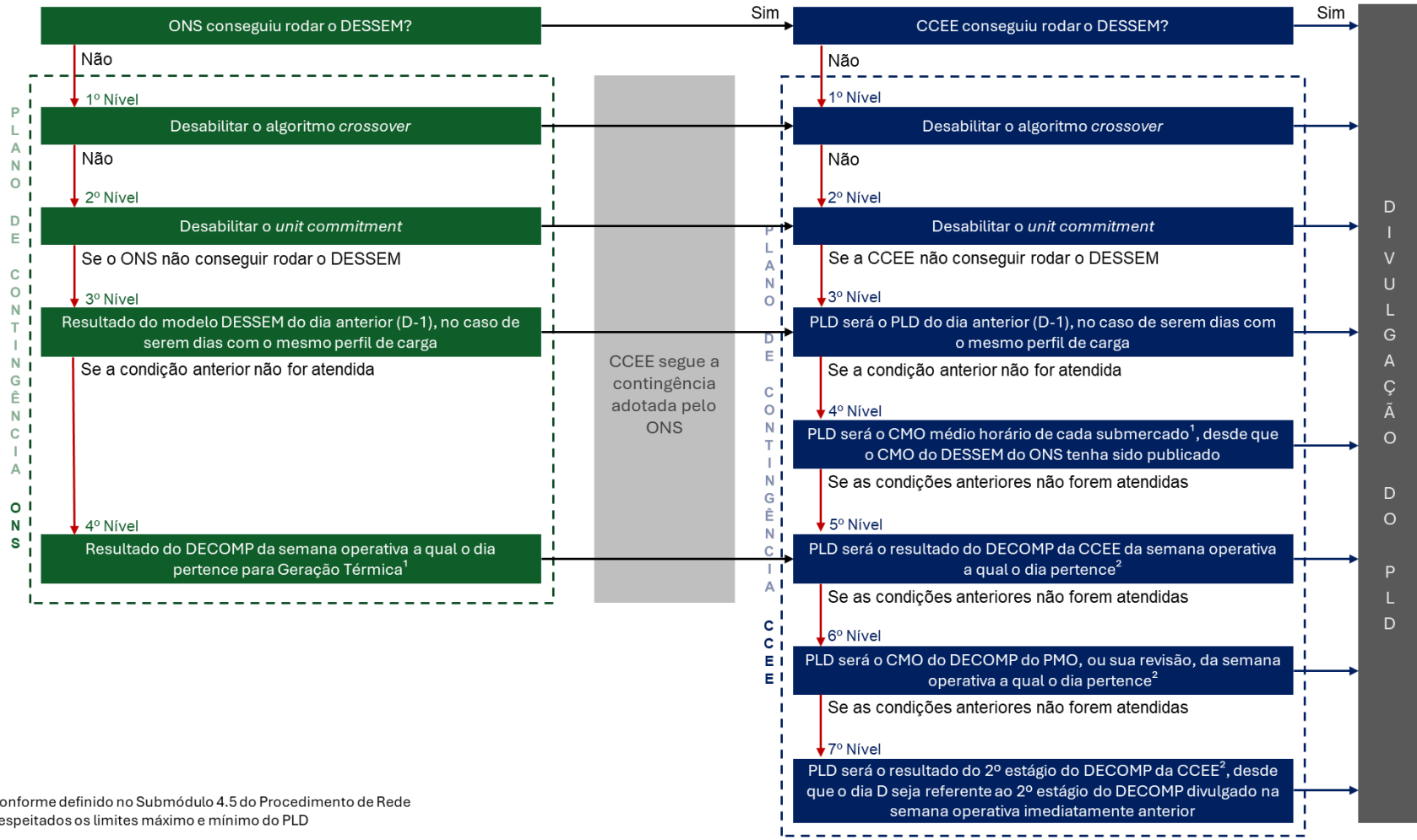
28/04/2026 - 18:30



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	-
3	Ilha Solteira	Nível mínimo de montante	-	325,4 m	NEWAVE/DECOMP/DESSEM	FSARH 10029	22/04/2026	PMO de junho/2026
4	Três Irmãos	Nível mínimo de montante	-	325,4 m	NEWAVE/DECOMP/DESSEM	FSARH 10030	22/04/2026	PMO de junho/2026

# contingências no cálculo do PLD

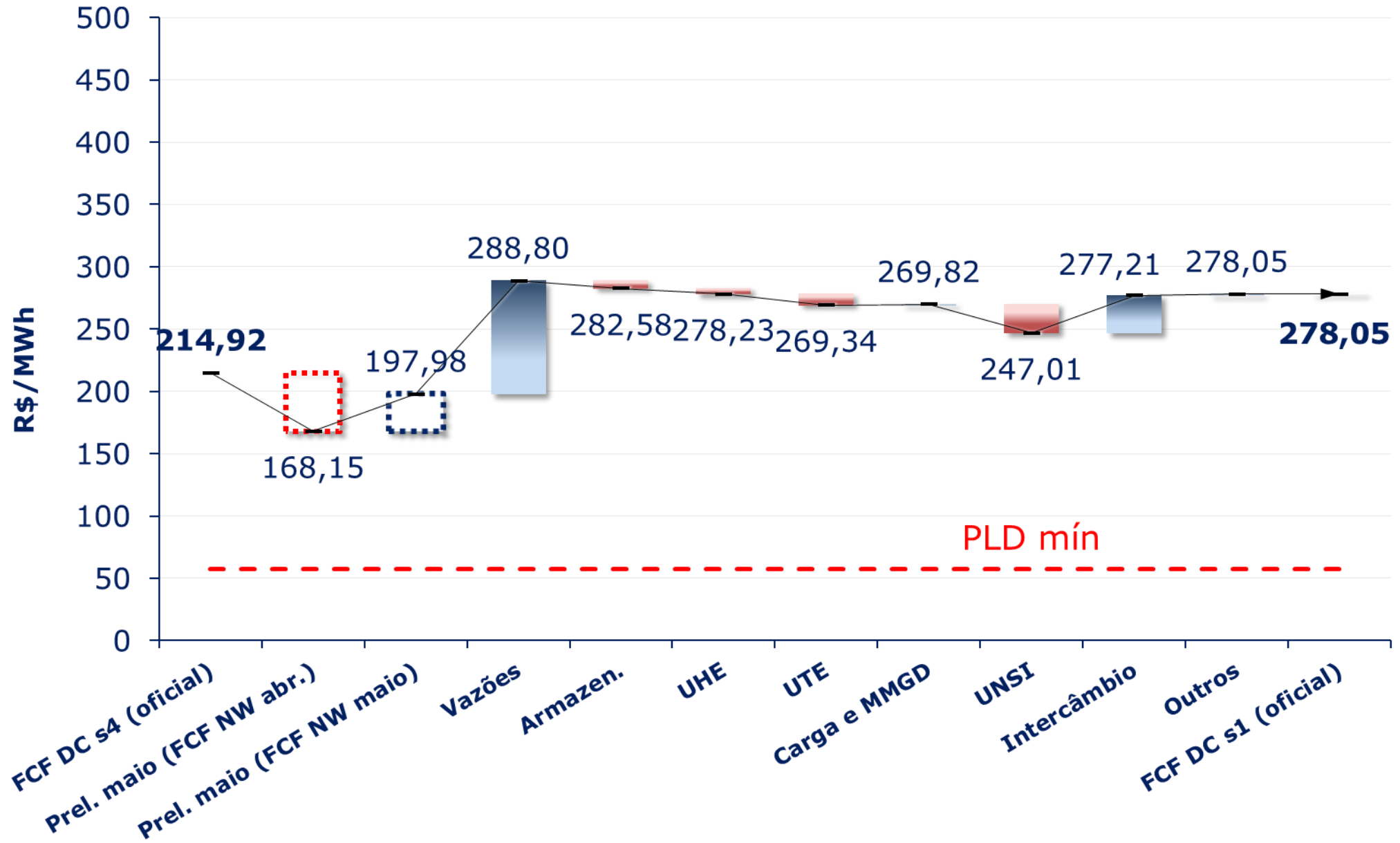


<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

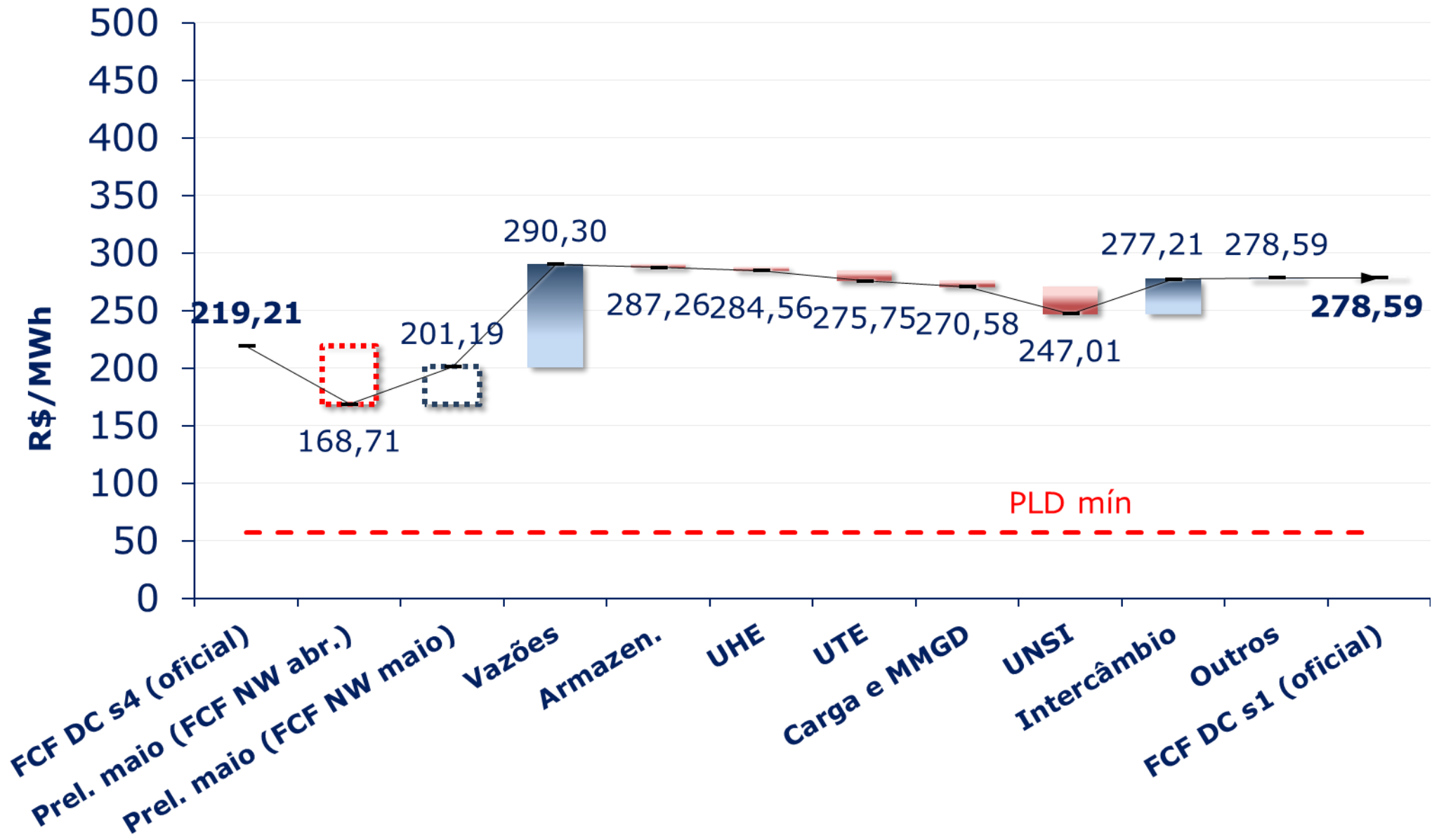
Contingência	ONS	CCEE
28/04/2026	-	-
27/04/2026	-	-
26/04/2026	-	-
25/04/2026	-	-
24/04/2026	-	-
23/04/2026	-	-
22/04/2026	-	-
21/04/2026	-	-
20/04/2026	-	-
19/04/2026	-	-
18/04/2026	-	-
17/04/2026	-	-
16/04/2026	-	-
15/04/2026	-	-
14/04/2026	-	-
13/04/2026	-	-
12/04/2026	-	-
11/04/2026	-	-
10/04/2026	-	-
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	-	-

## pmo de maio - decomp da rv0

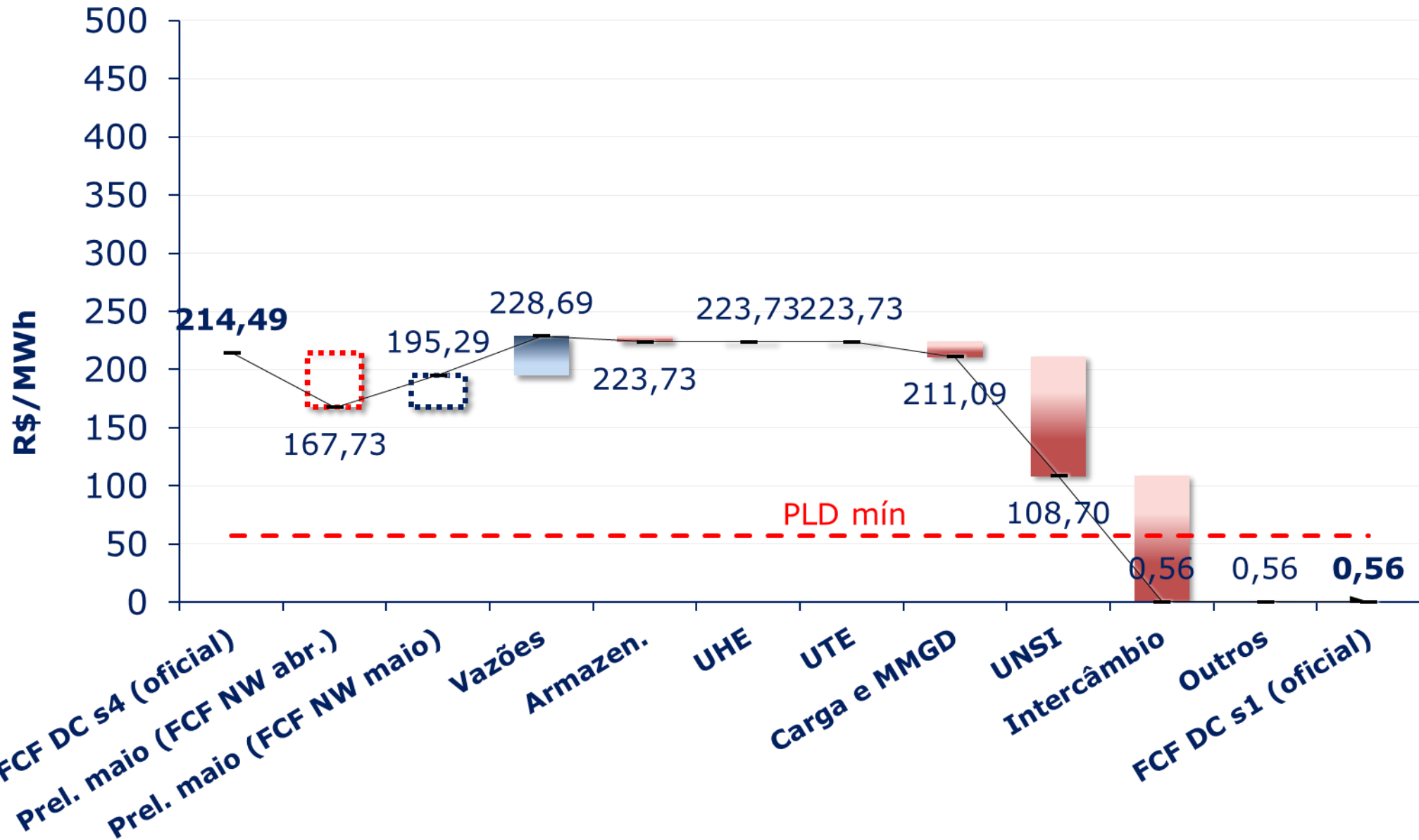
decomposição da FCF do DECOMP – SE – rv0 de maio

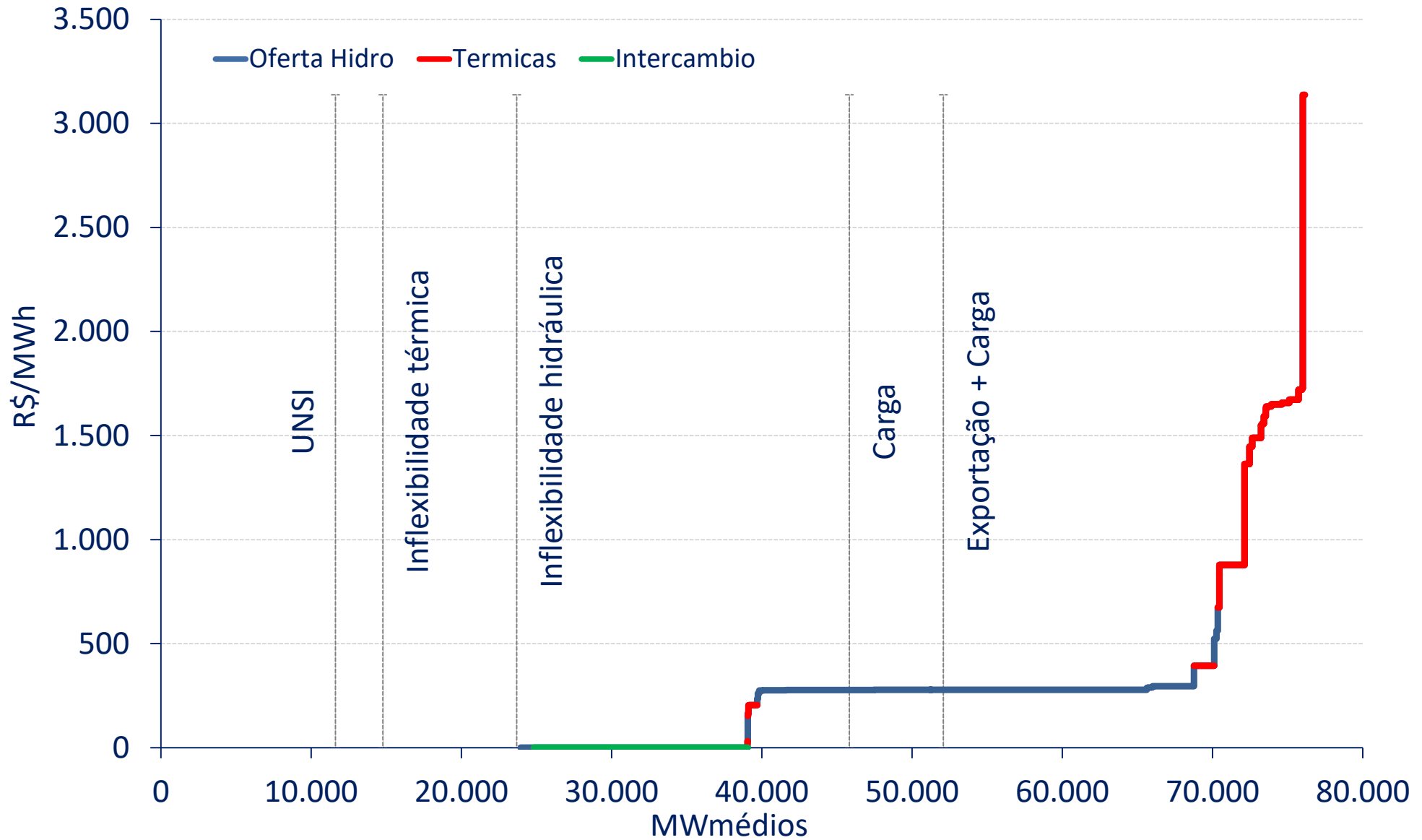


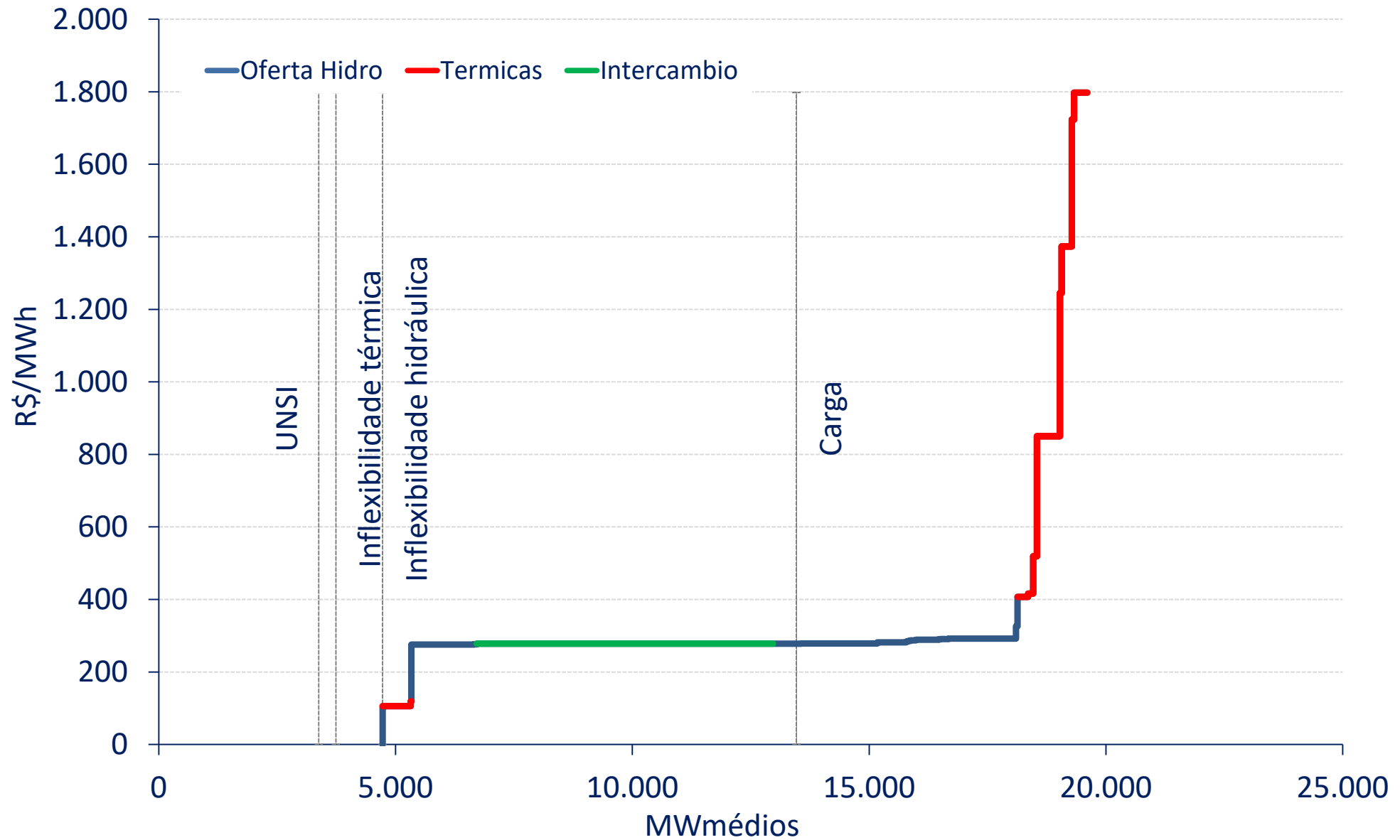
decomposição da FCF do DECOMP – S – rv0 de maio

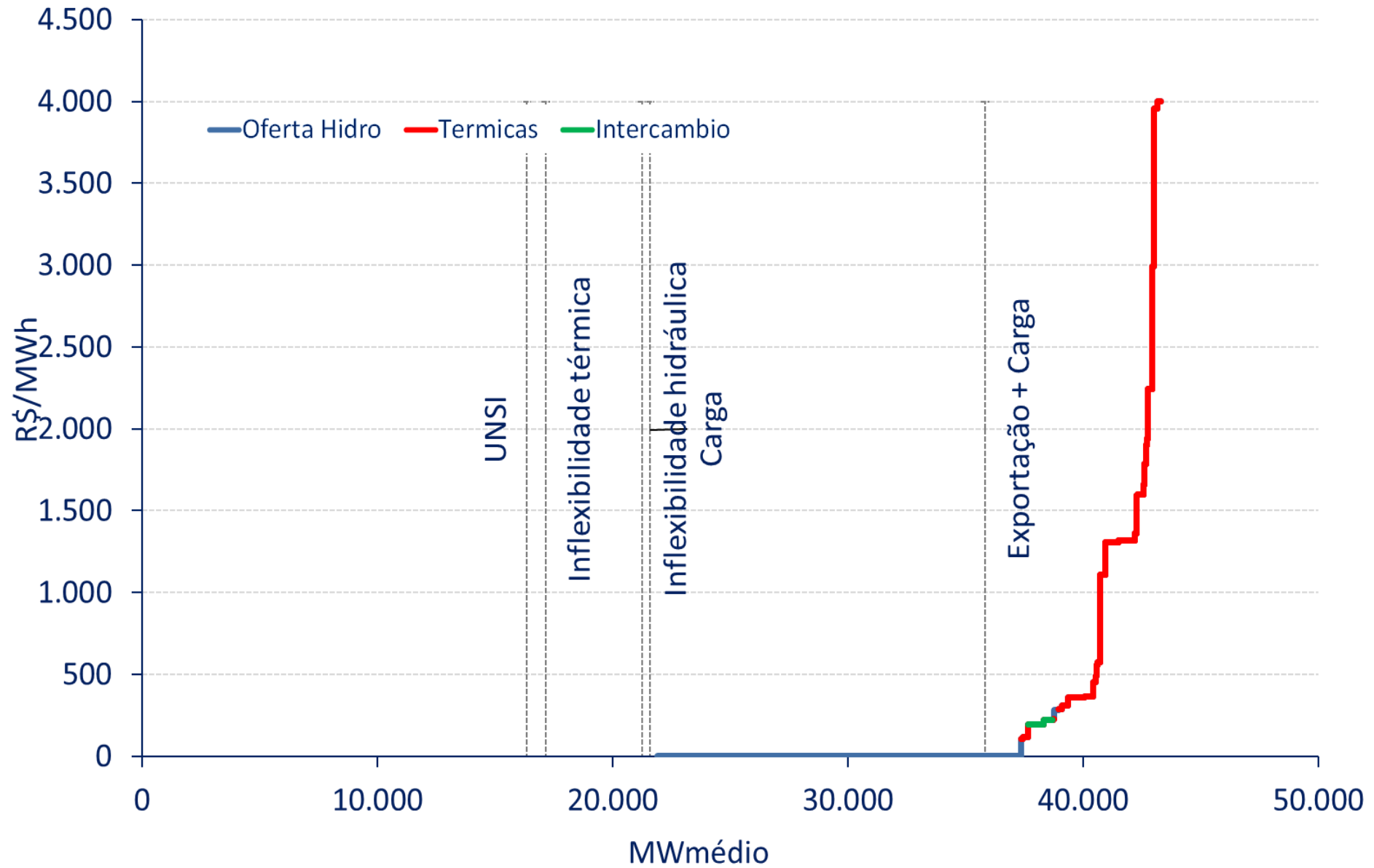


decomposição da FCF do DECOMP – NE/N – rv0 de maio

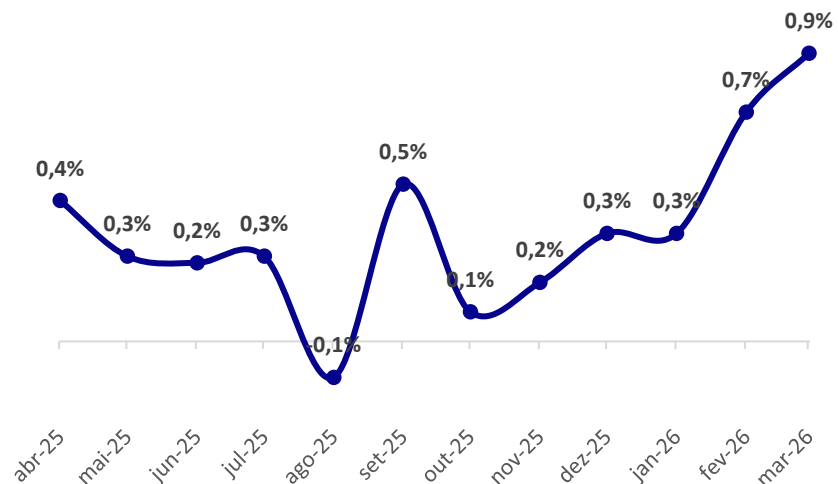






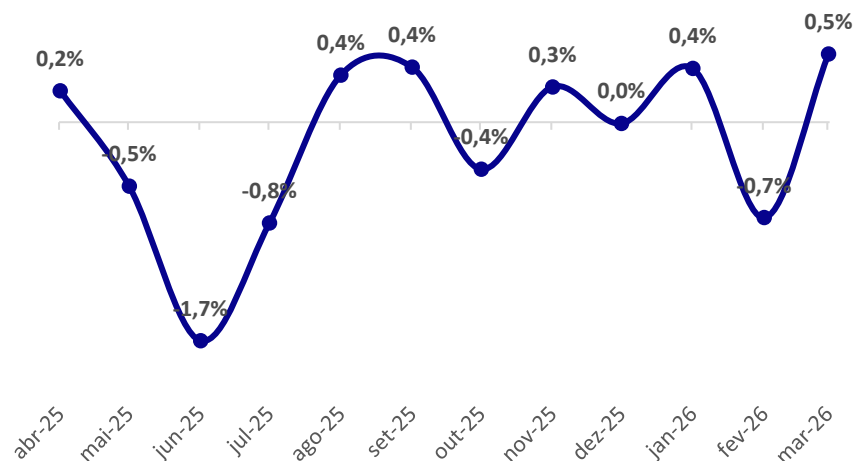


## Varição mensal do IPCA



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

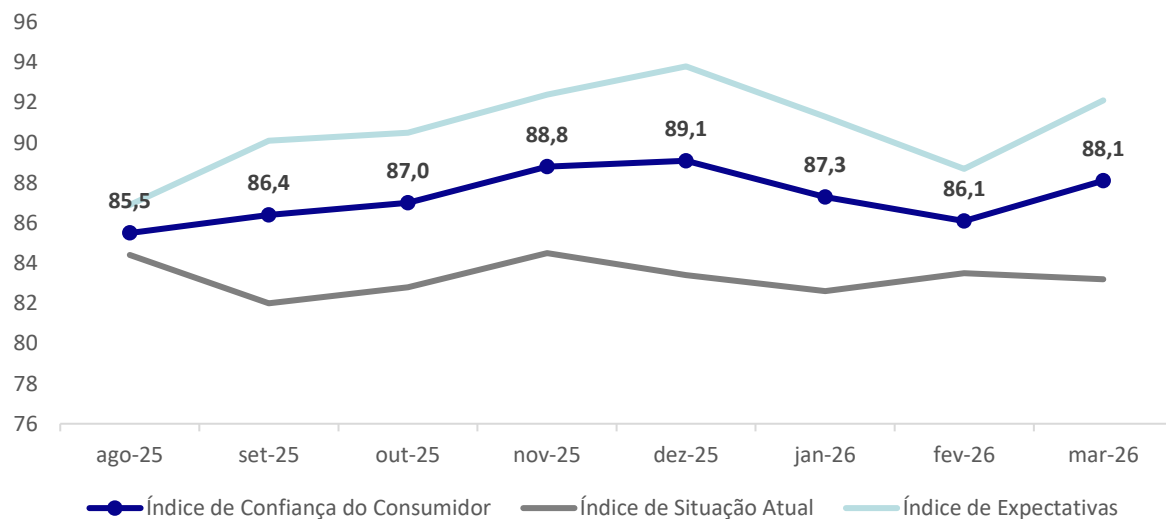


Índice	mar/26
IPA-M	0,61%
IPC-M	0,30%
INCC-M	0,36%
IGP-M	0,52%

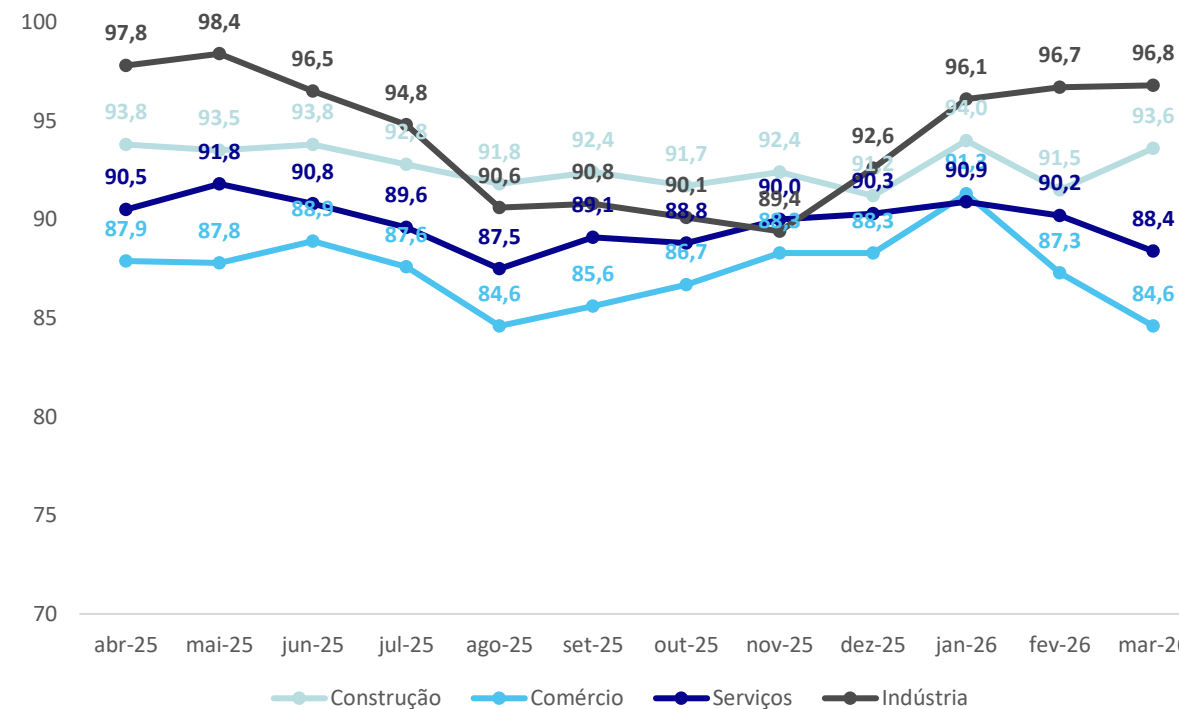
# ÍNDICES DE CONFIANÇA



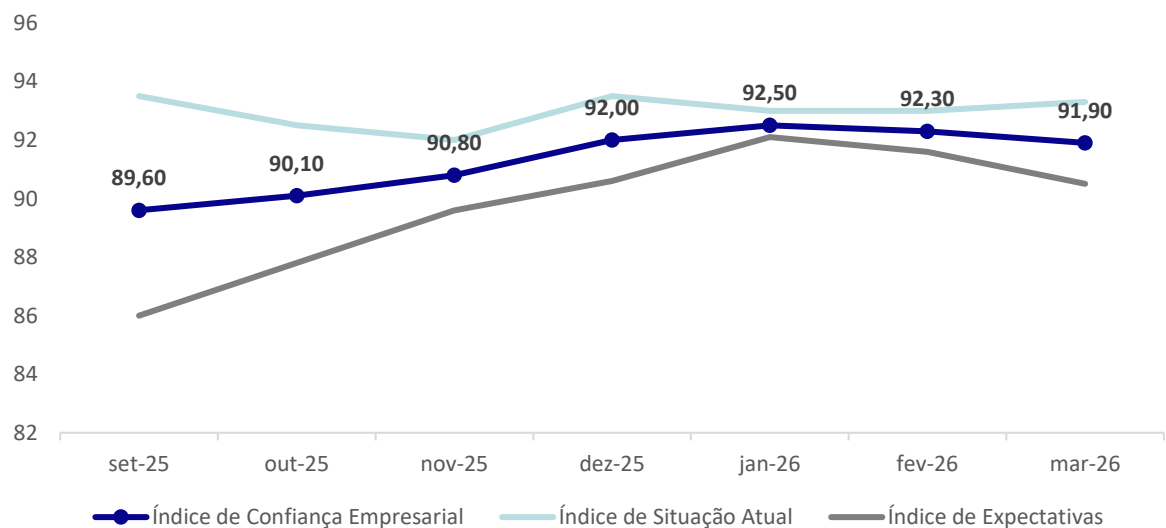
## Índice de Confiança do Consumidor



## Índices de Confiança



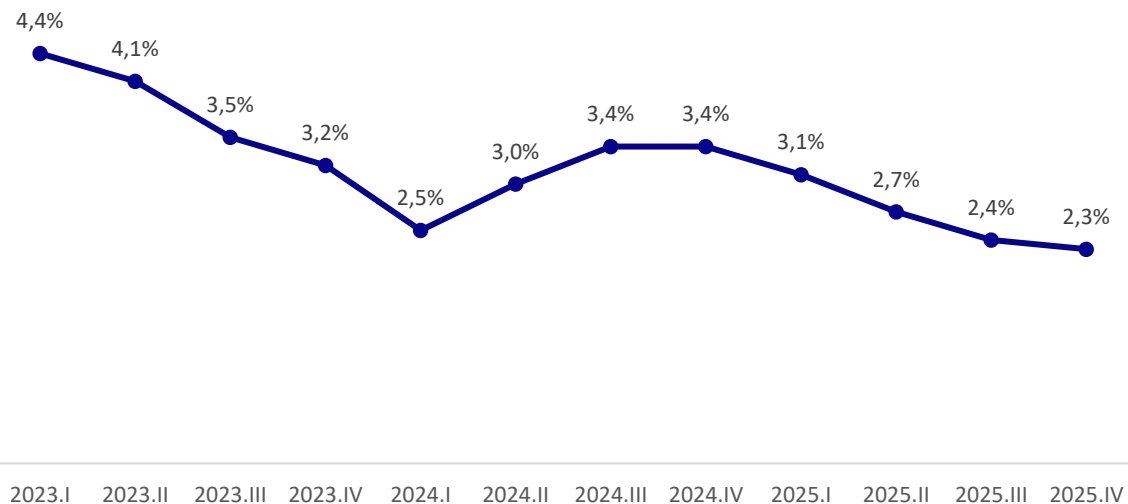
## Índice de Confiança Empresarial



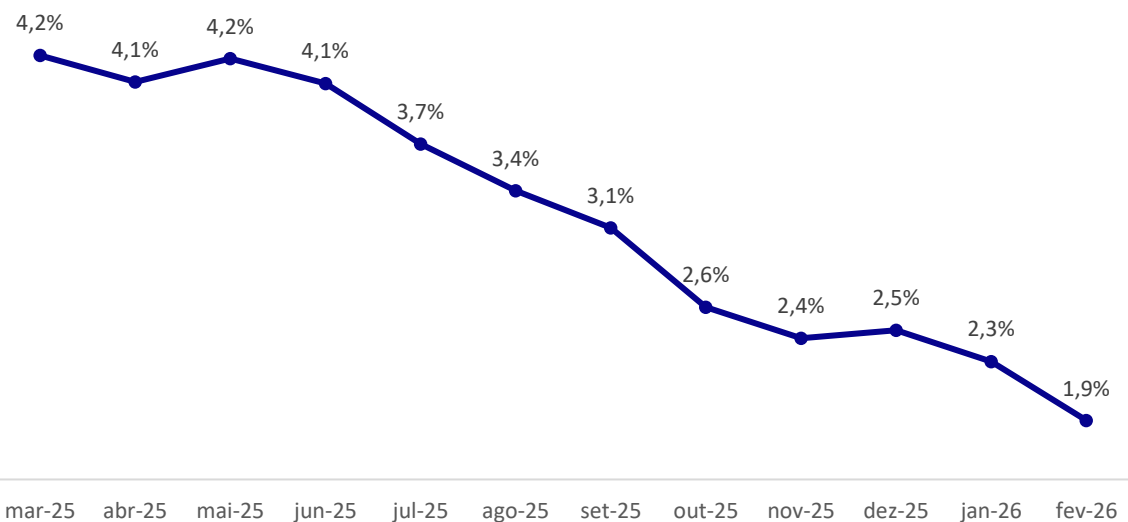
### variação mensal

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

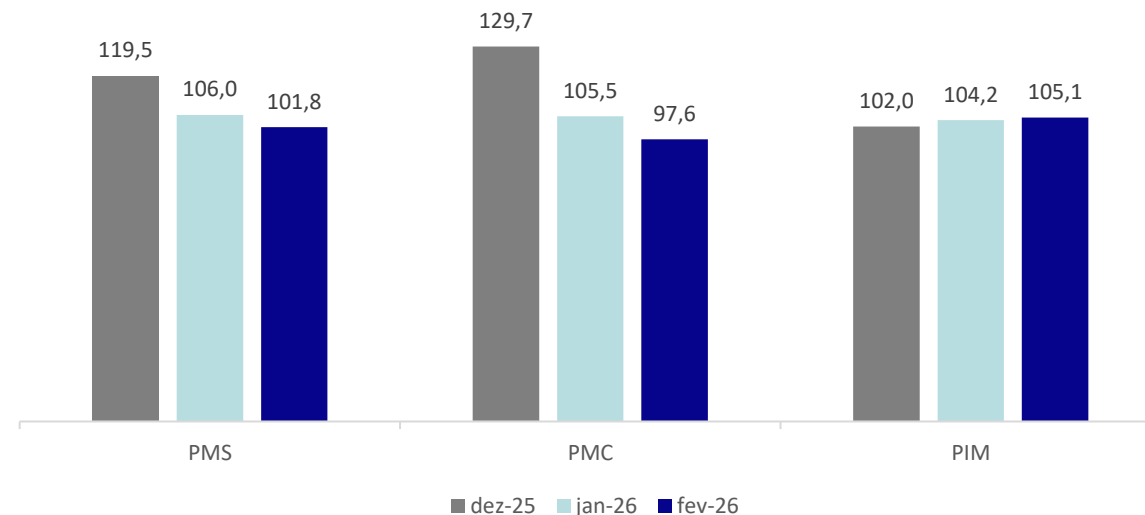
## PIB: taxa acumulada no ano



## IBC-Br: variação em 12 meses



## PMS, PMC e PIM

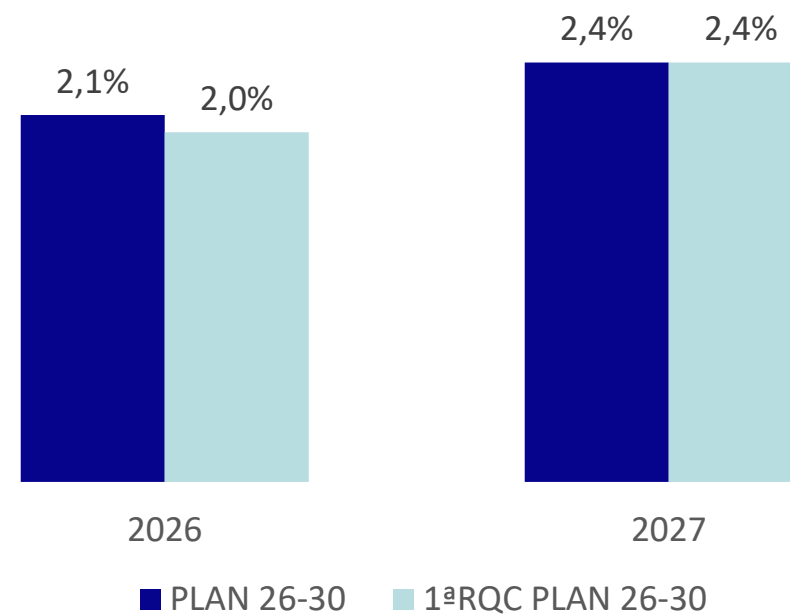


## indicadores macroeconômicos - Brasil

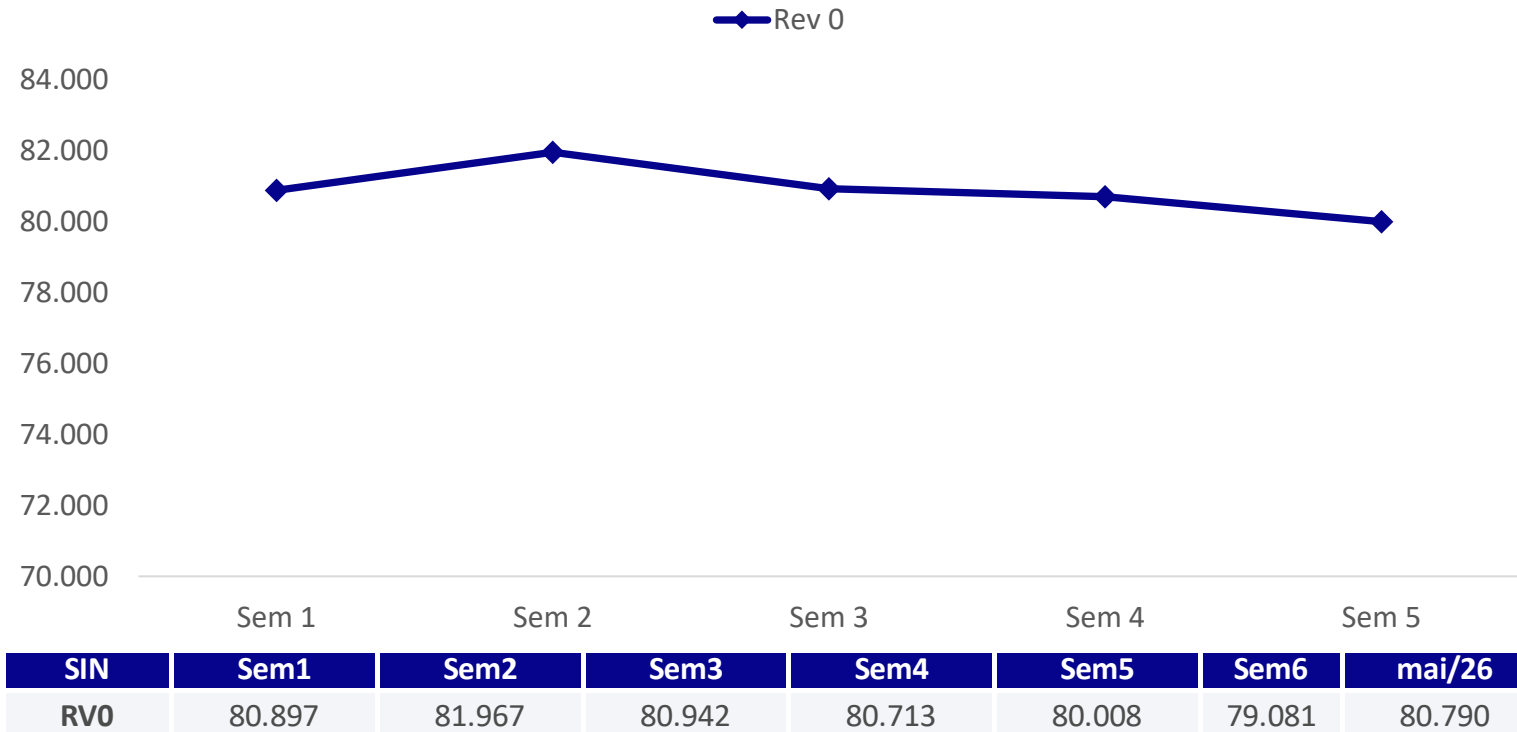
	2026	2027
<b>PIB</b> %	1,86	1,80
<b>Câmbio</b> R\$/US\$	5,30	5,35
<b>Selic</b> %	13,00	11,00
<b>IPCA</b> %	4,80	3,99

Boletim Focus 17/04/2026

## PIB



revisão semanal da carga do SIN - MW médios

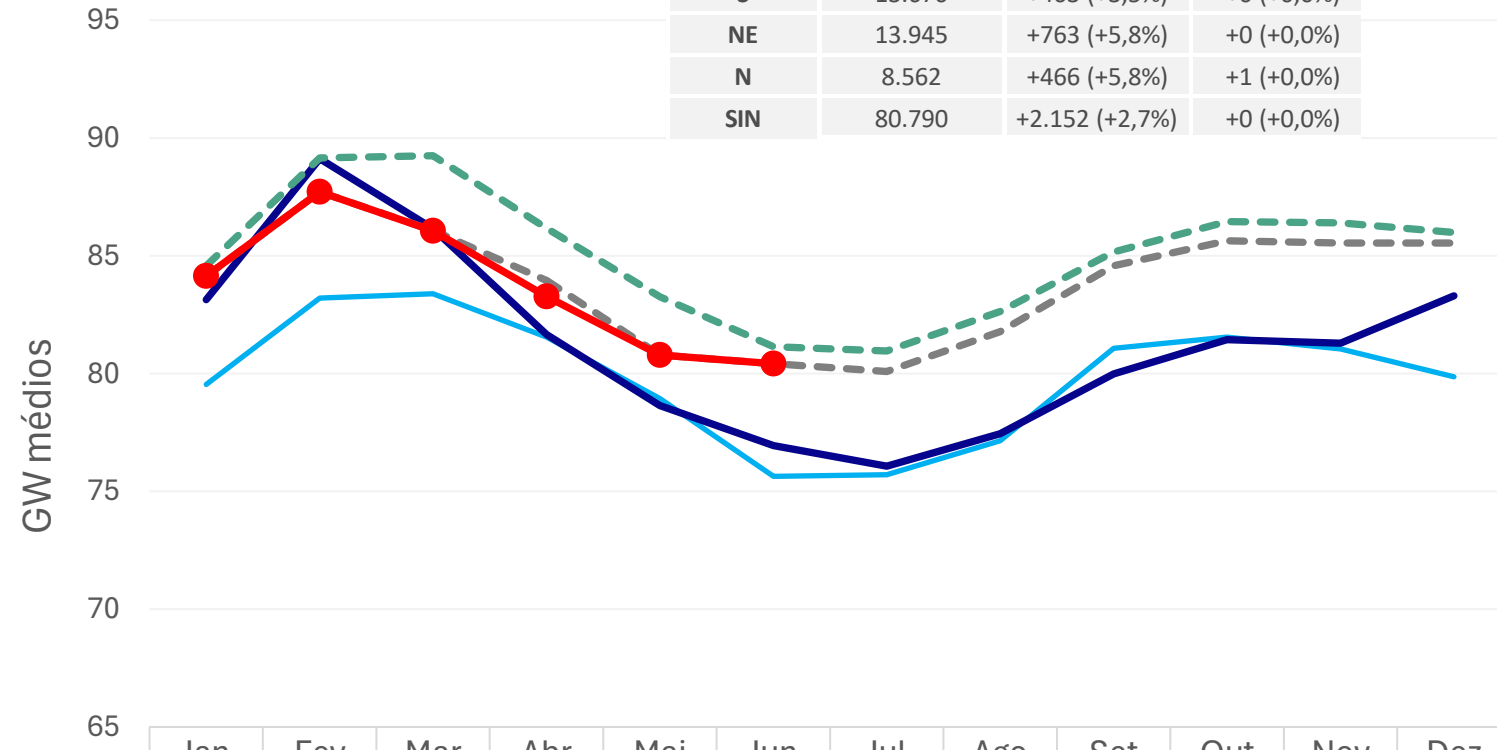


	Sem 1	Sem 2	Sem 3	Sem 4	Sem 5
<b>SIN</b>	<b>Sem1</b>	<b>Sem2</b>	<b>Sem3</b>	<b>Sem4</b>	<b>Sem5</b>
<b>RVO</b>	80.897	81.967	80.942	80.713	80.008

	Sem 6	mai/26
<b>RVO</b>	79.081	80.790

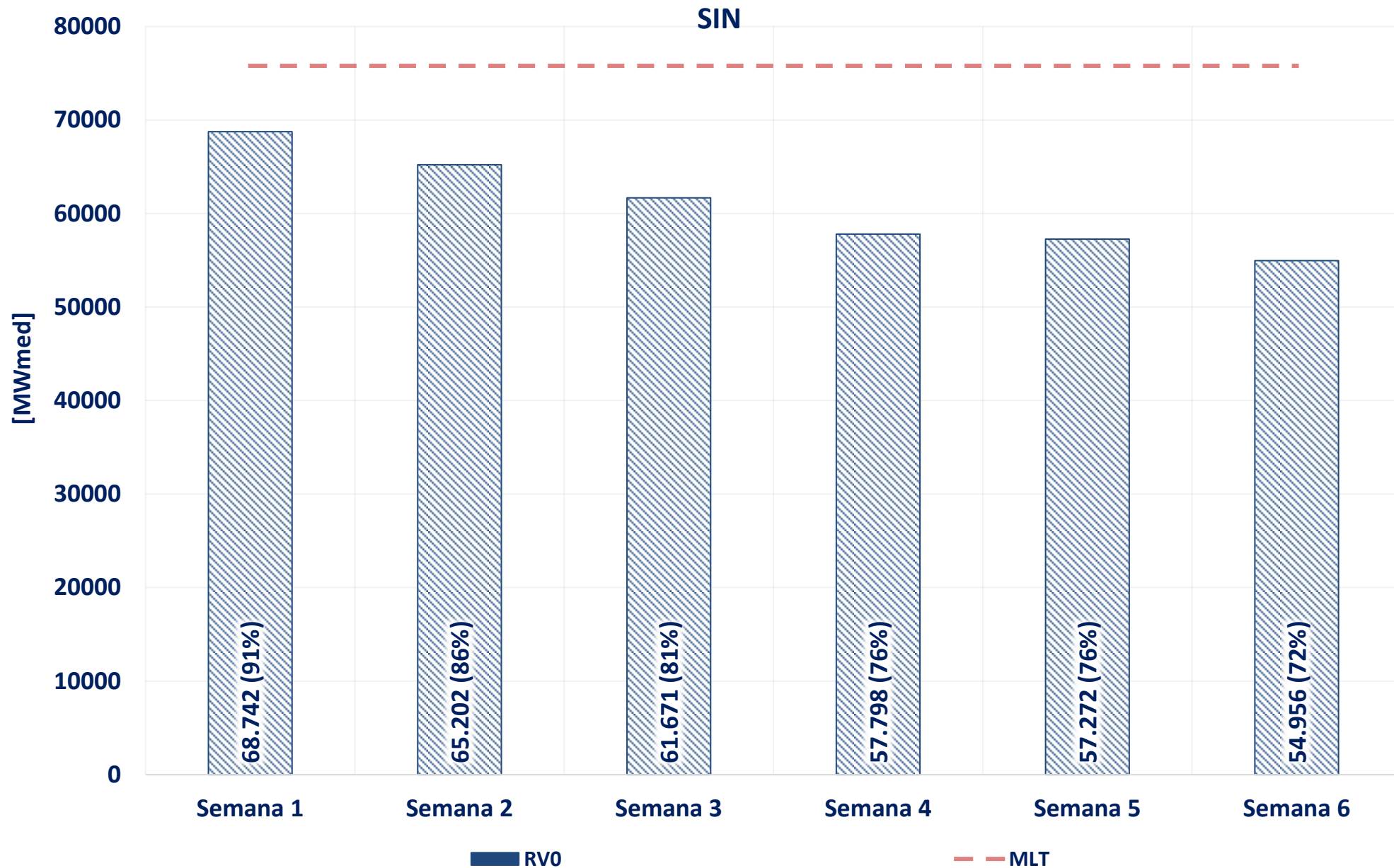
Carga PMO Maio: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 0	mai/25	1ª RQ PLAN
SE/CO	44.613	+460 (+1,0%)	+0 (+0,0%)
S	13.670	+463 (+3,5%)	+0 (+0,0%)
NE	13.945	+763 (+5,8%)	+0 (+0,0%)
N	8.562	+466 (+5,8%)	+1 (+0,0%)
SIN	80.790	+2.152 (+2,7%)	+0 (+0,0%)



	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	80,4						
Dif. PMO - PLAN	-0,4	-1,4	-3,2	-2,9	-2,5	-0,7						
Dif. PMO - 1RQC	0,0	0,0	0,0	-0,7	0,0	0,0						

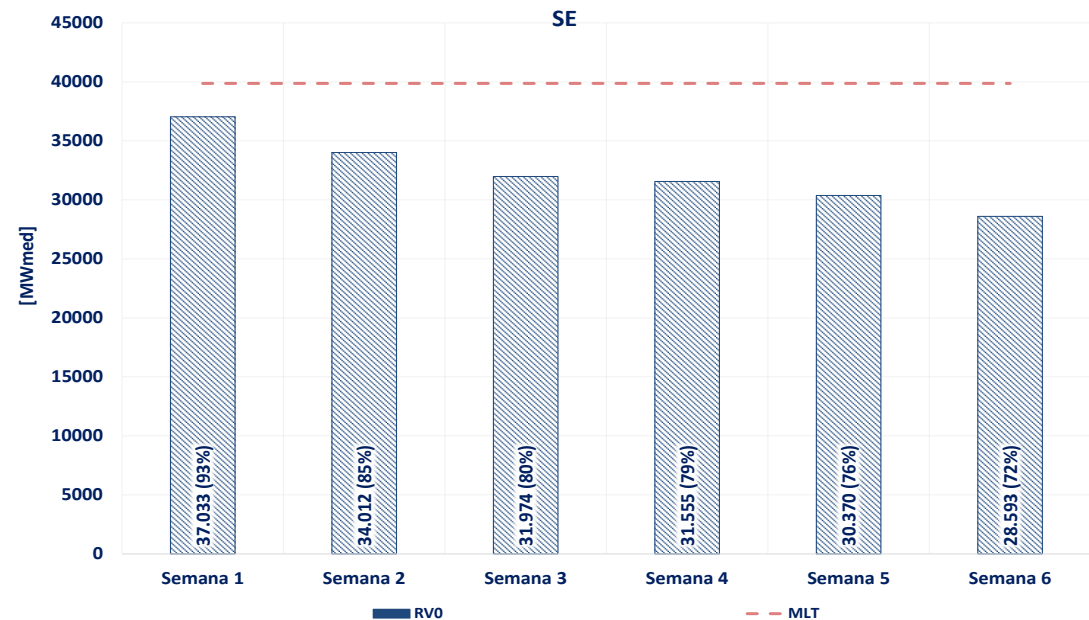
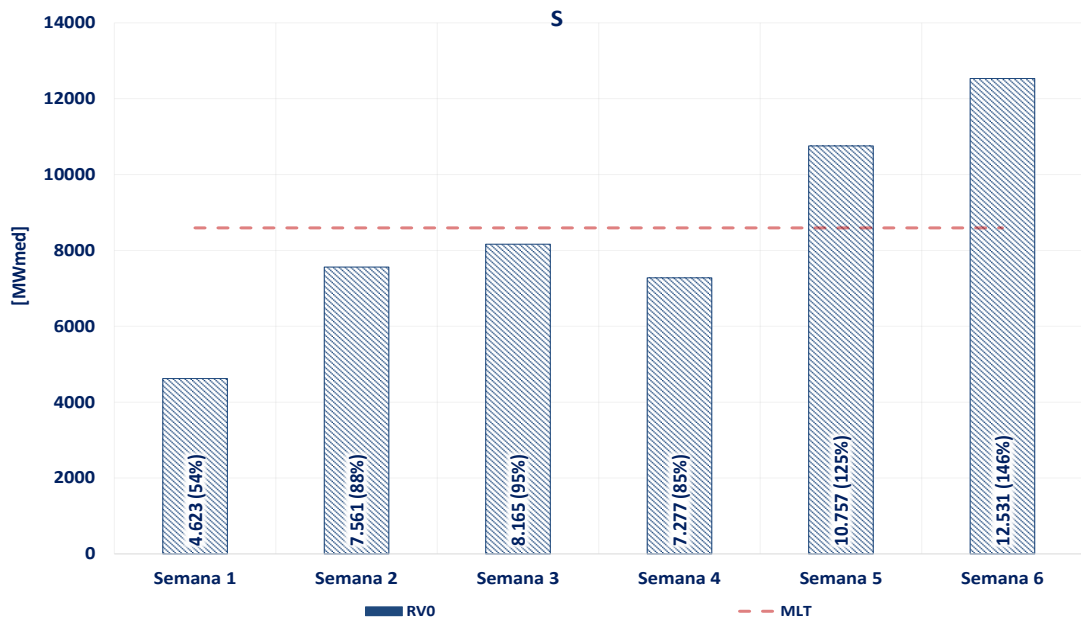
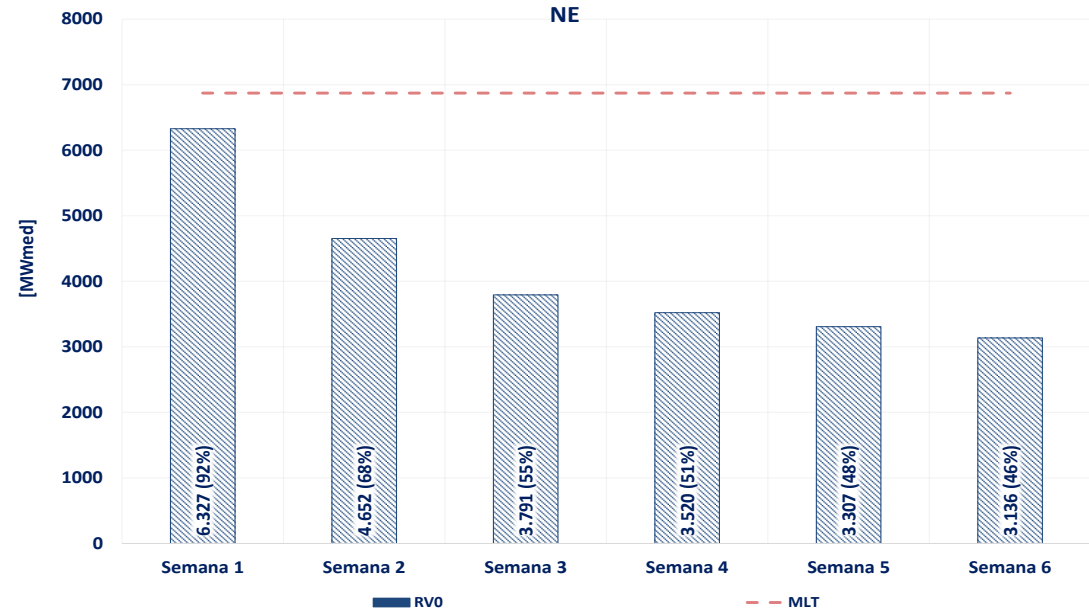
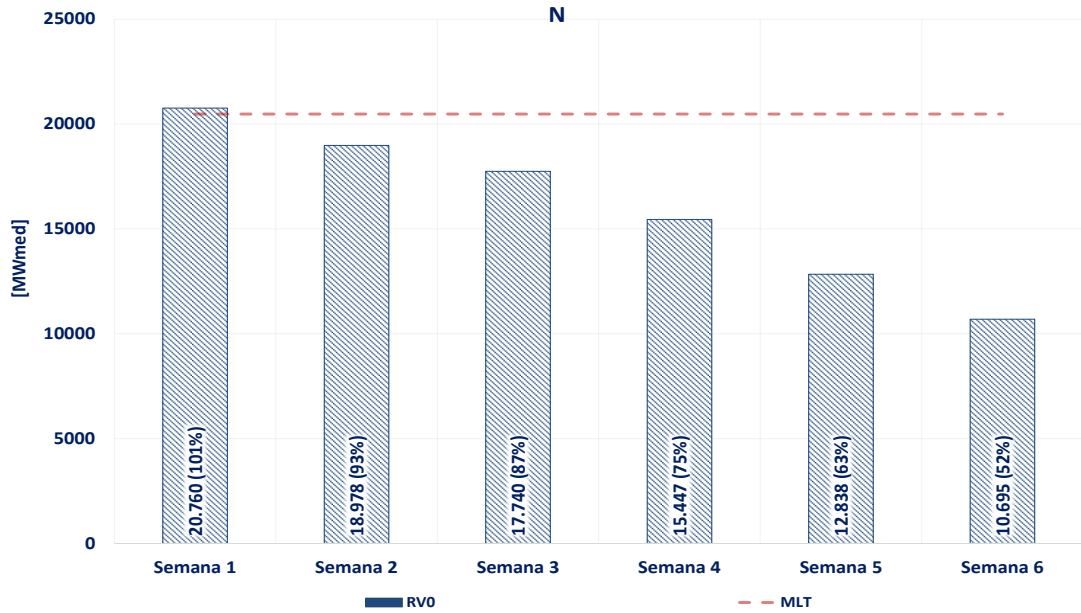
# acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de maio



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

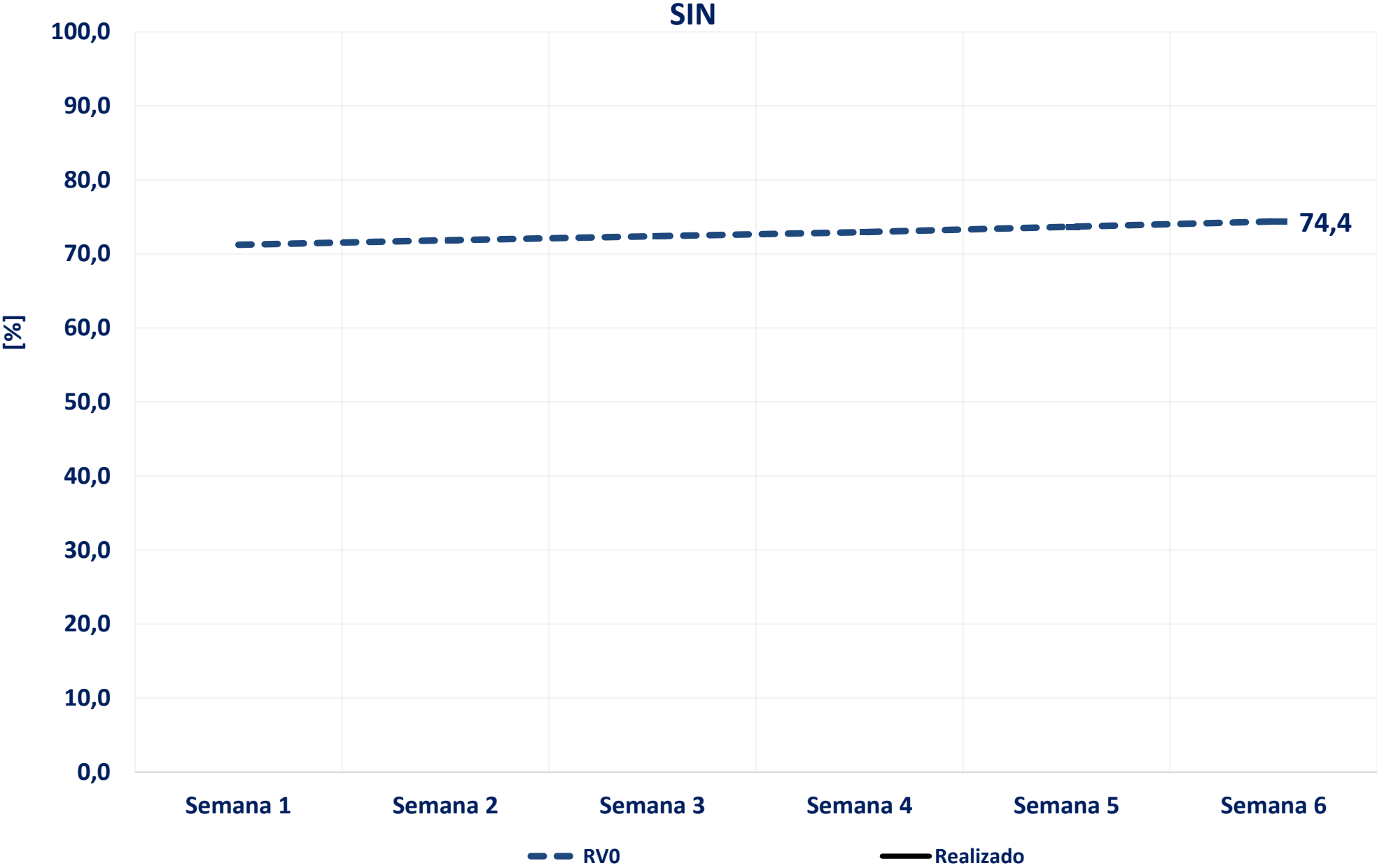
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

# acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de maio



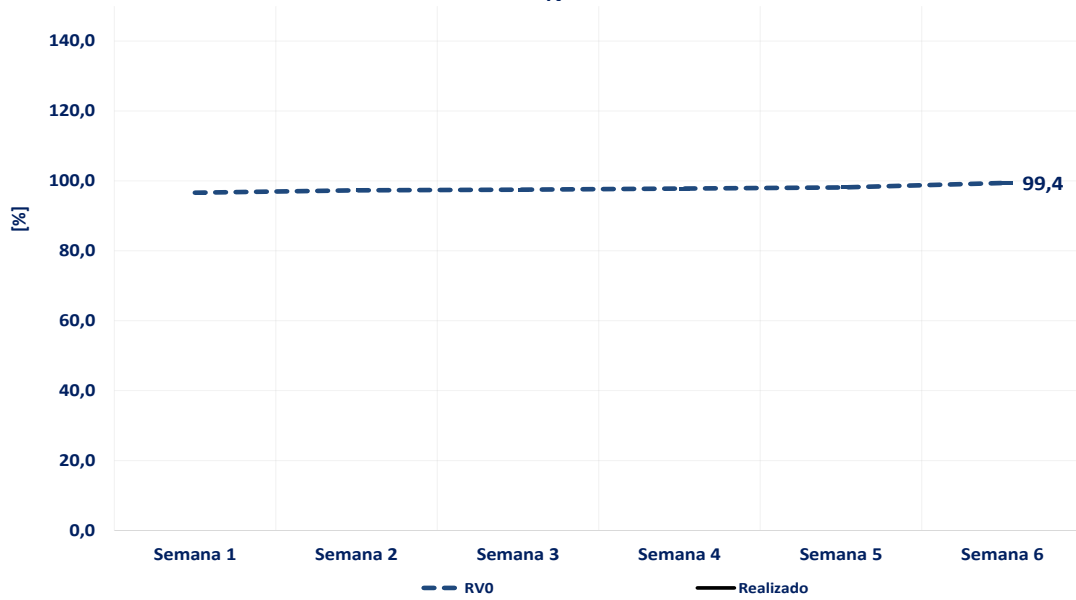
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

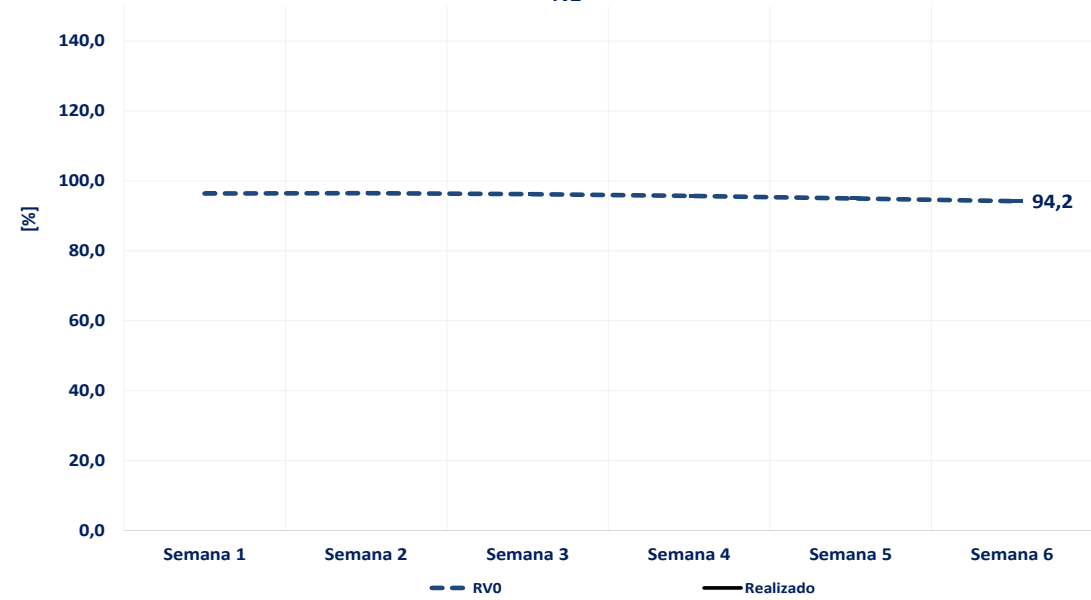


# acompanhamento da energia armazenada – rv0 de maio

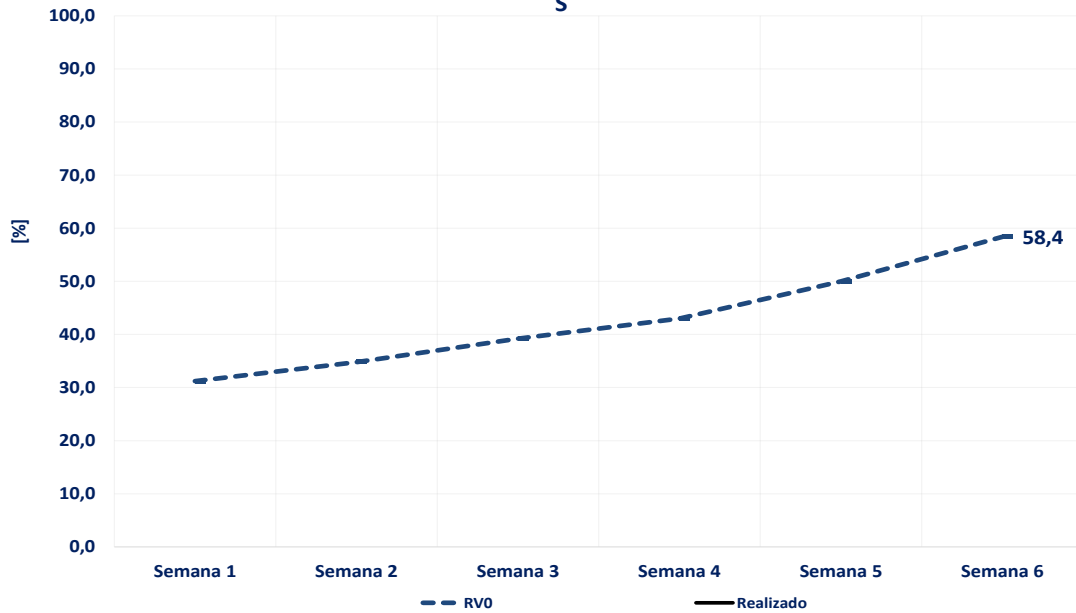
N



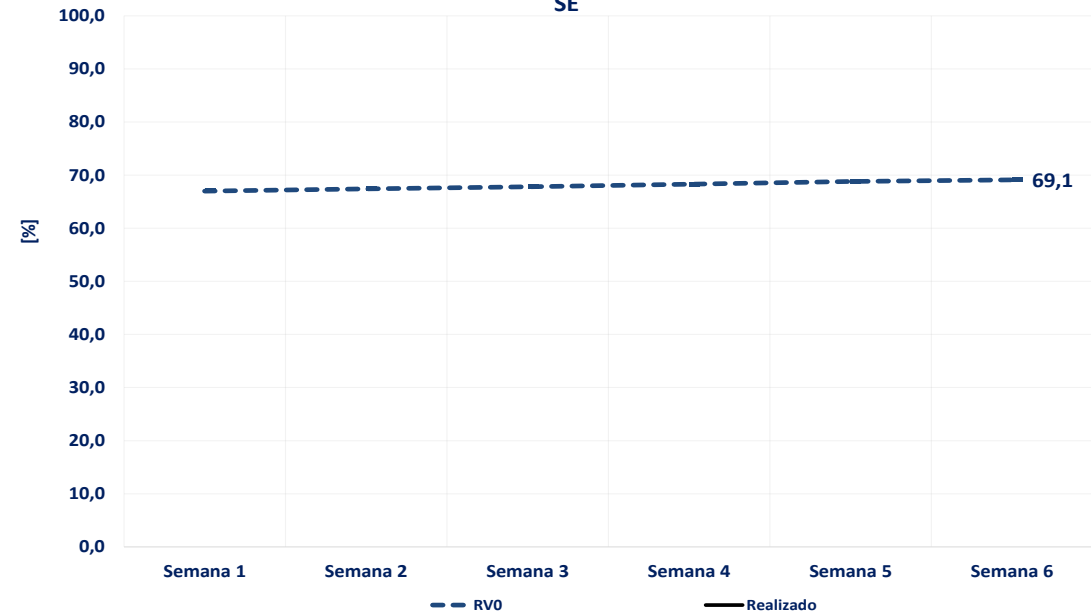
NE



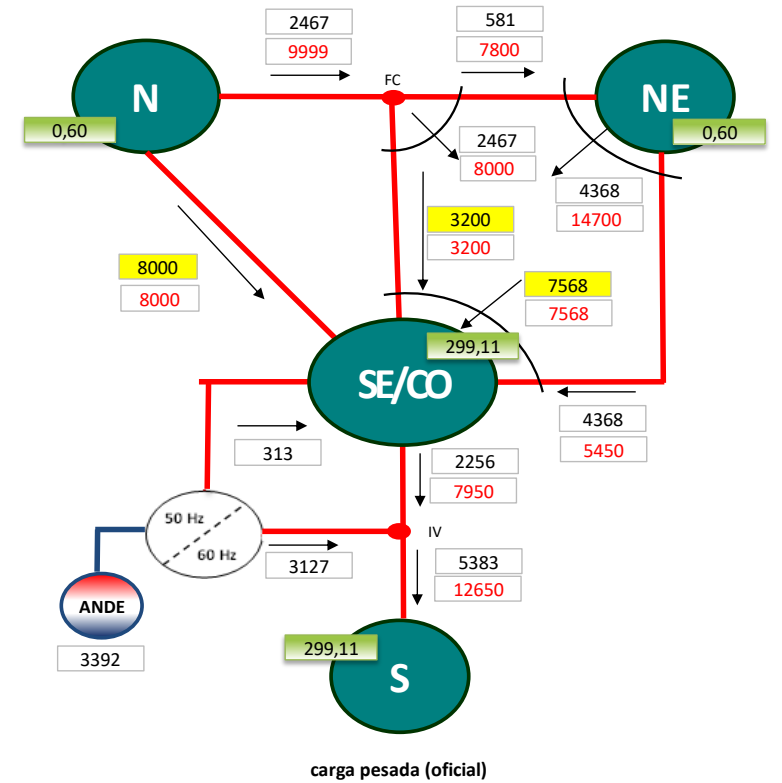
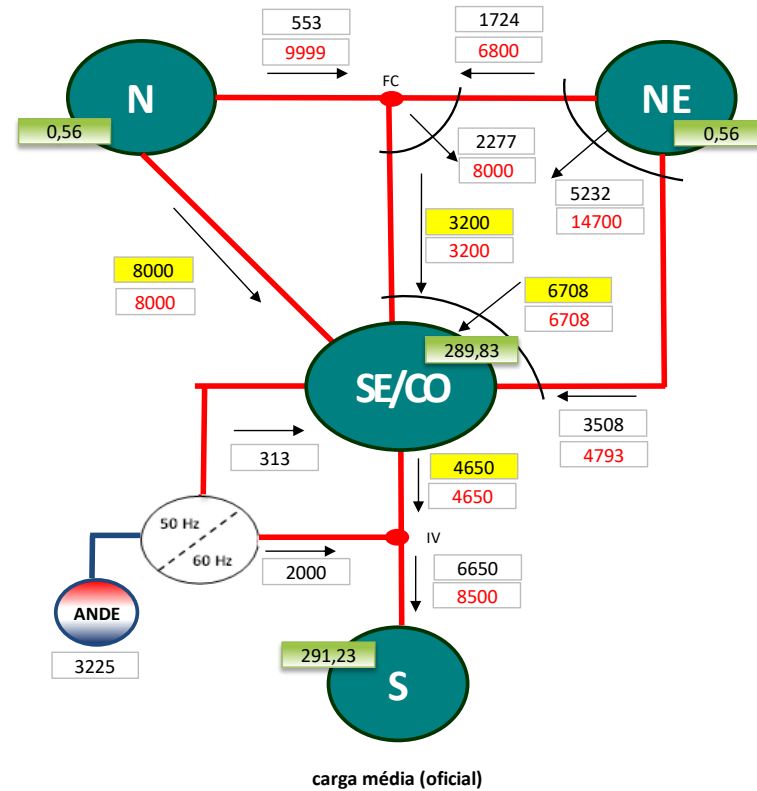
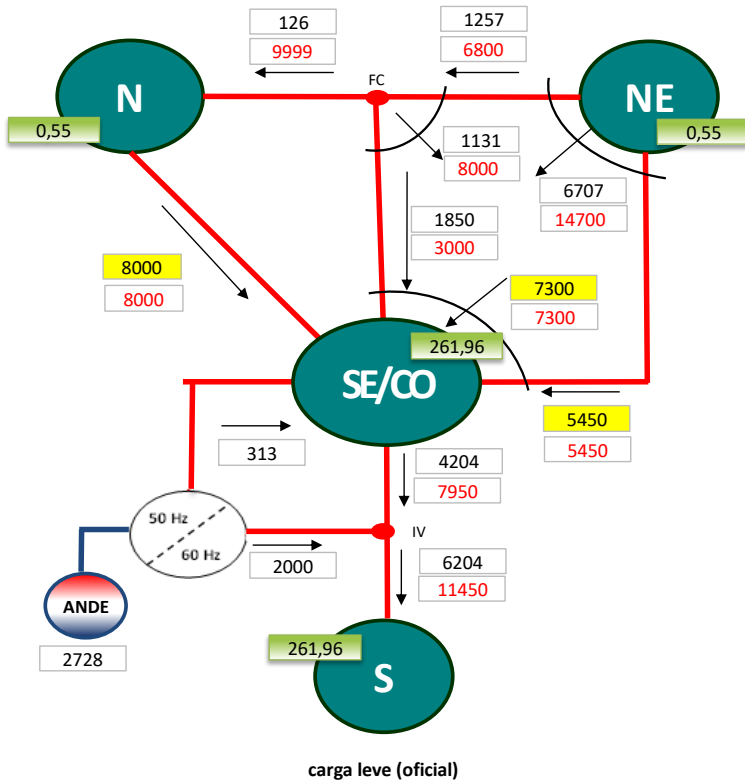
S



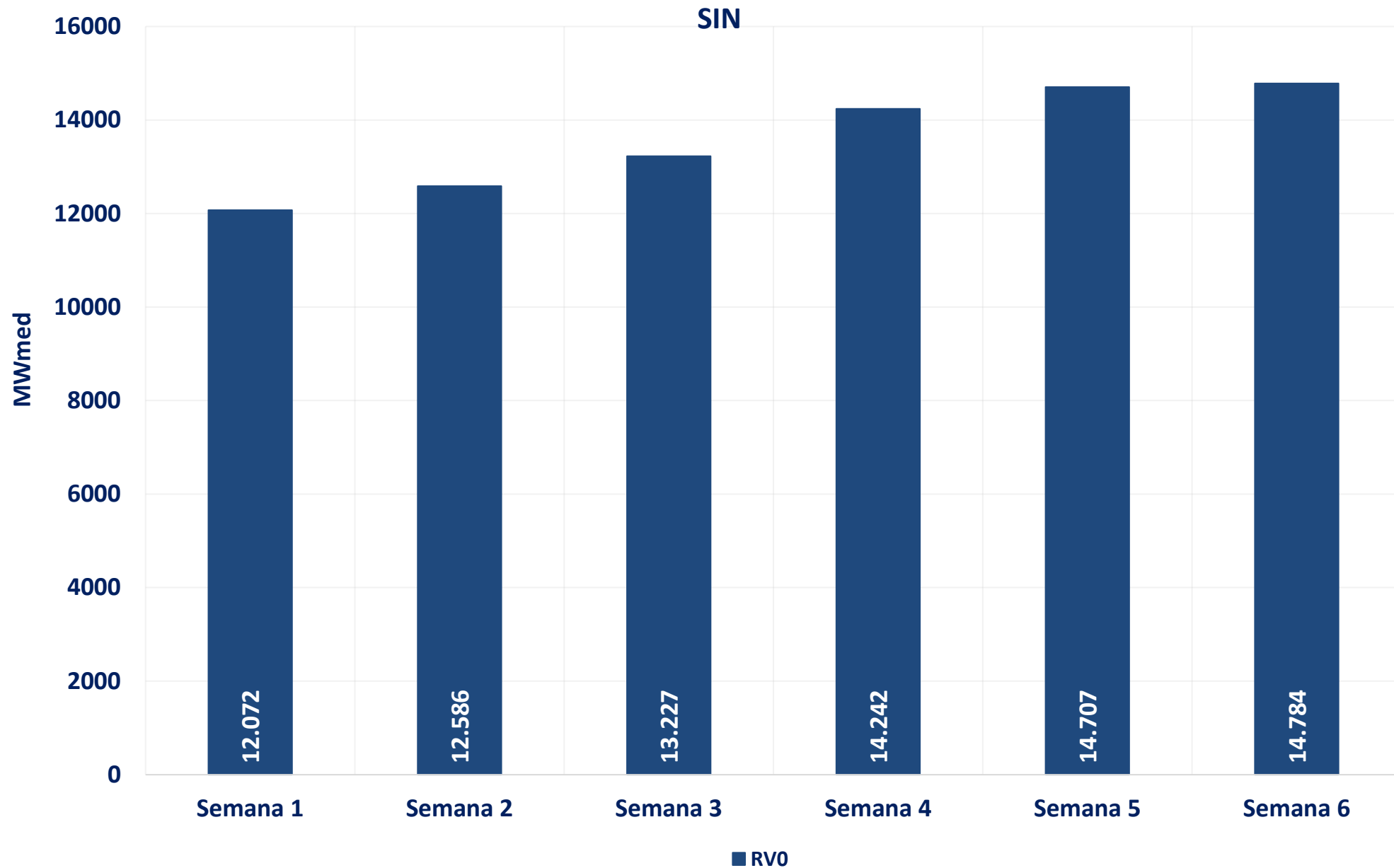
SE



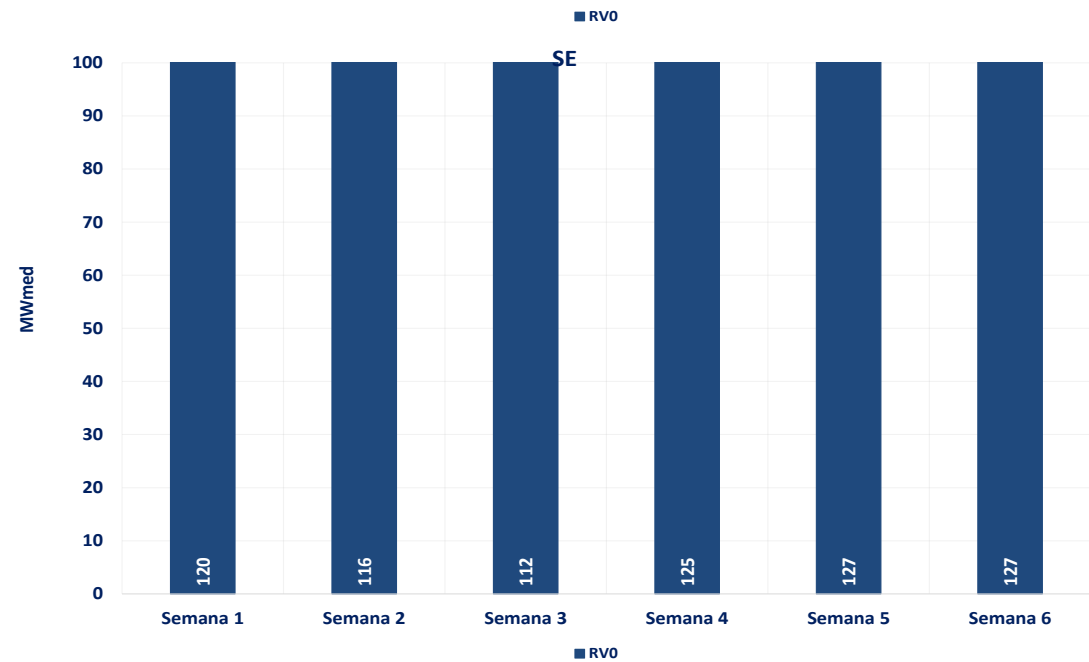
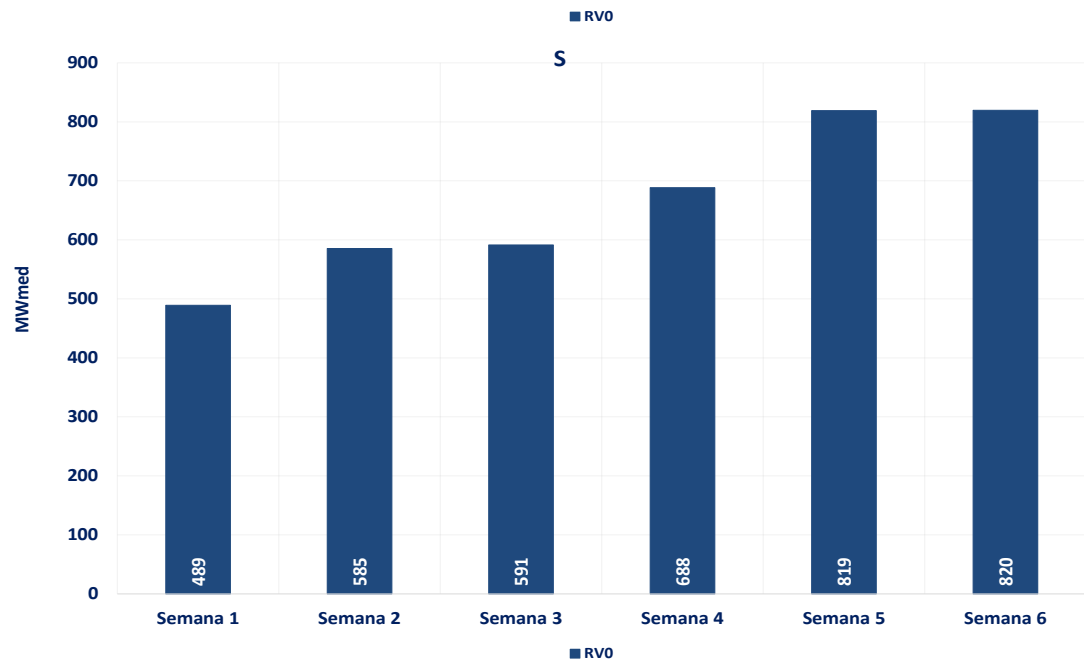
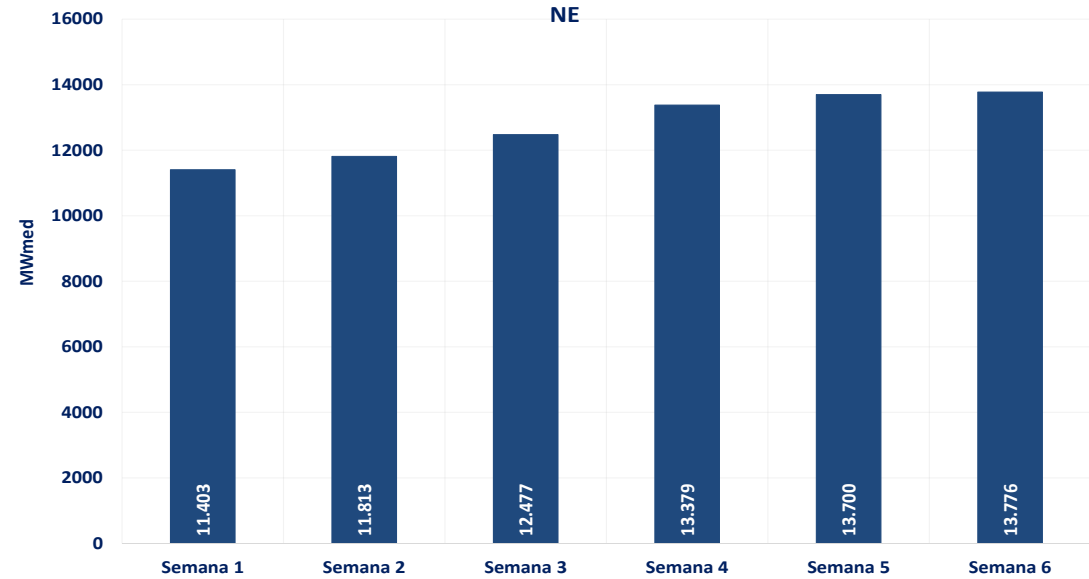
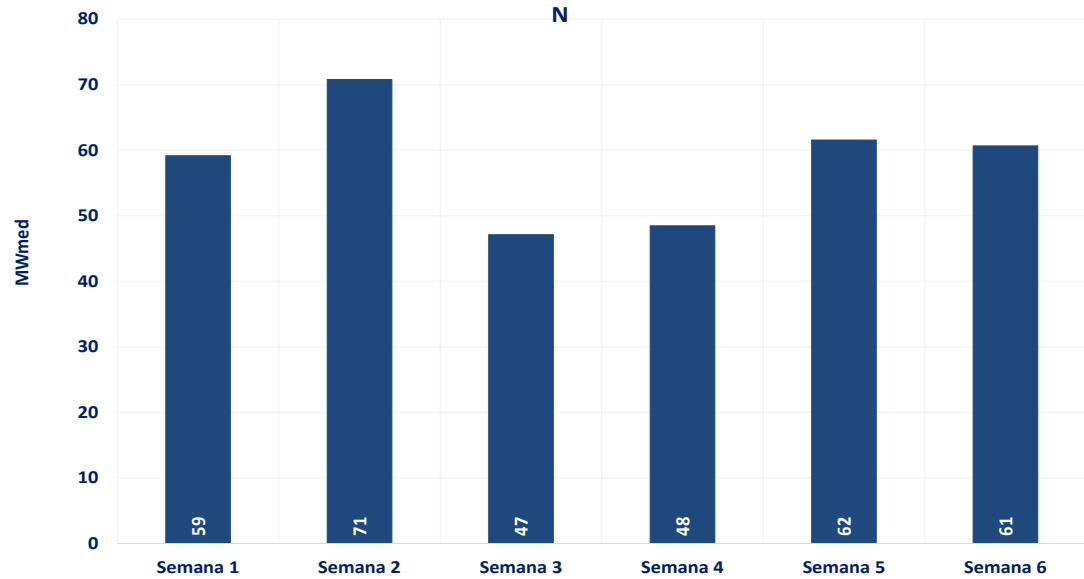
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv0 de maio



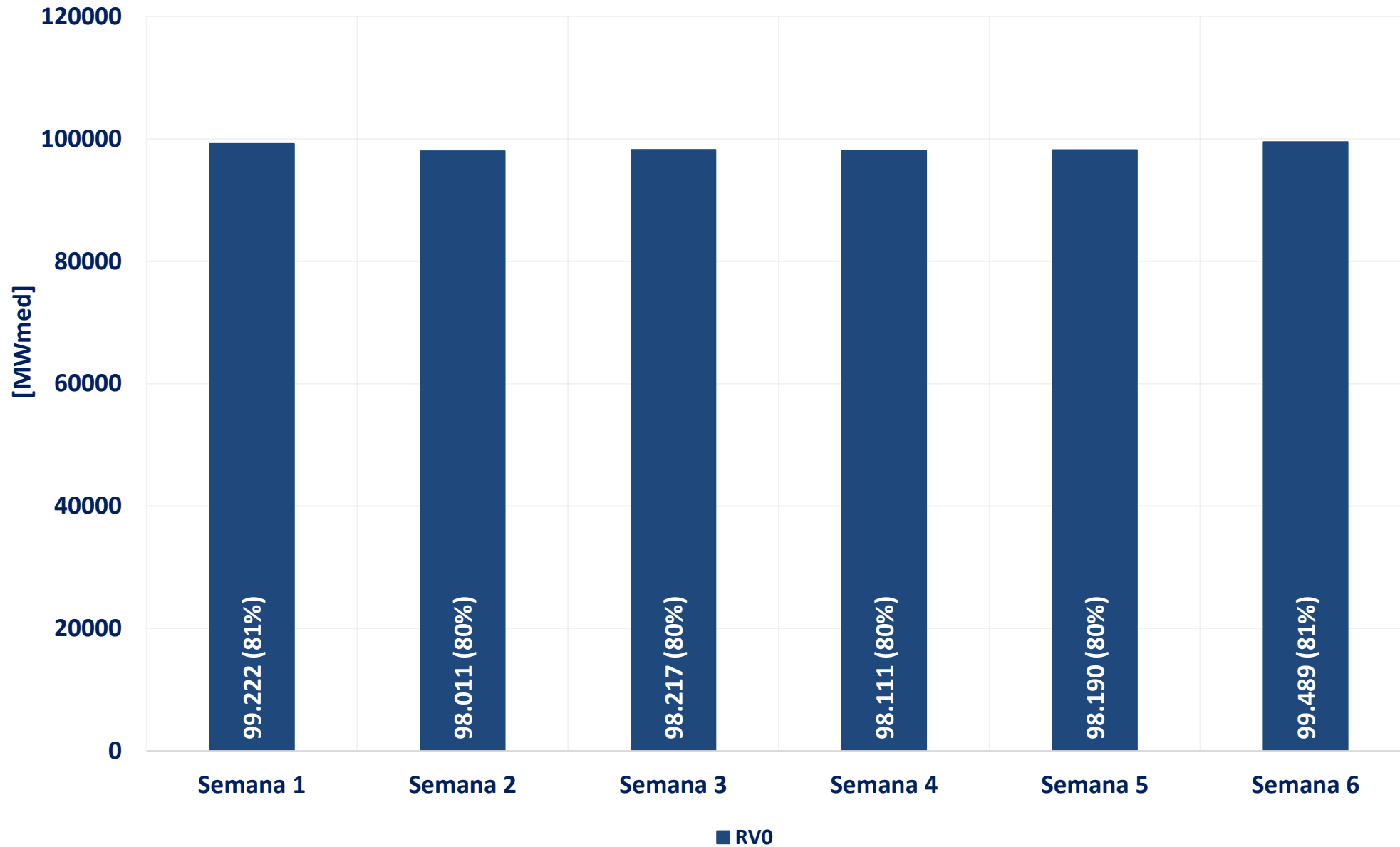
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)  
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)  
XXXX atingimento do limite (MW médios)

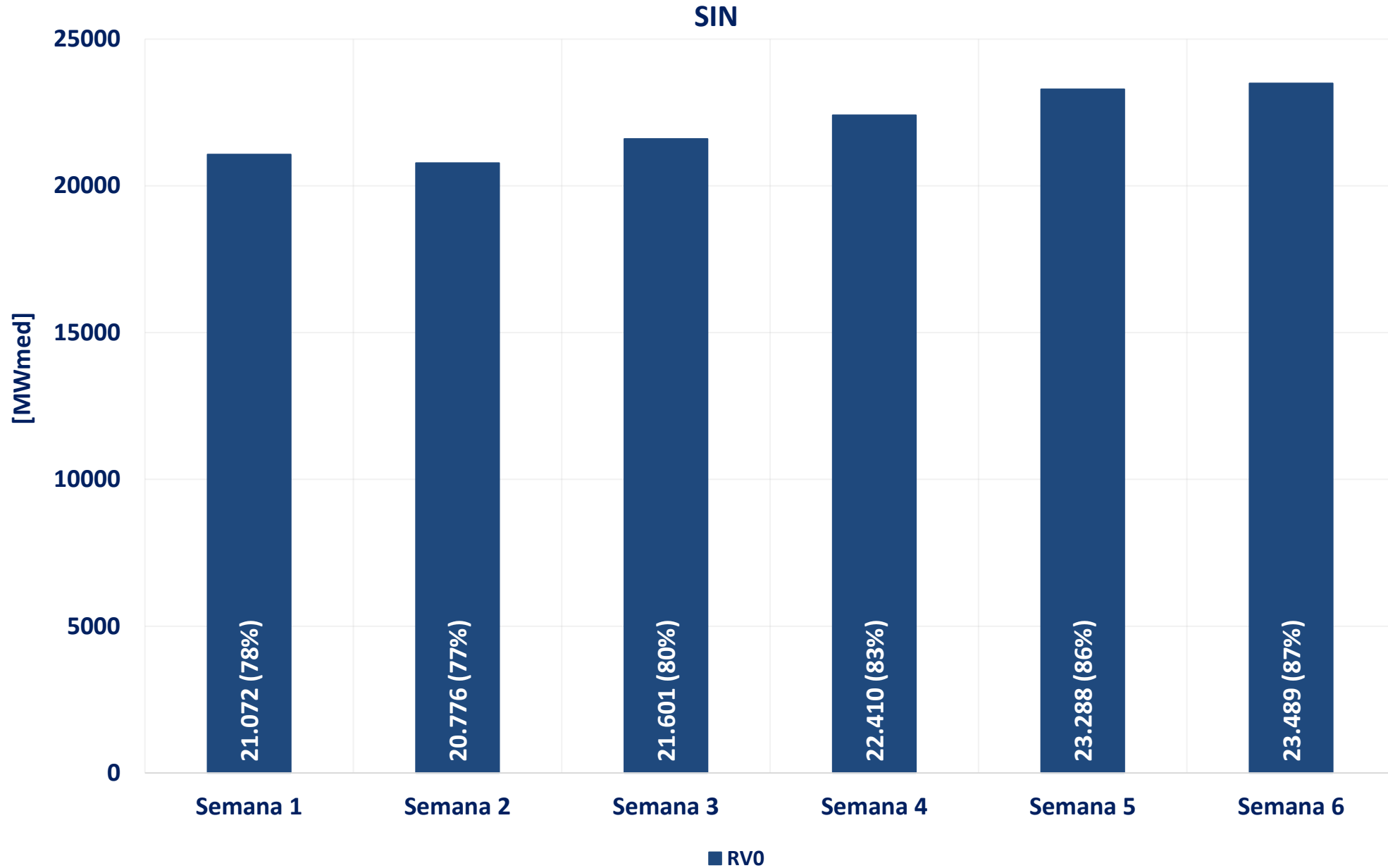


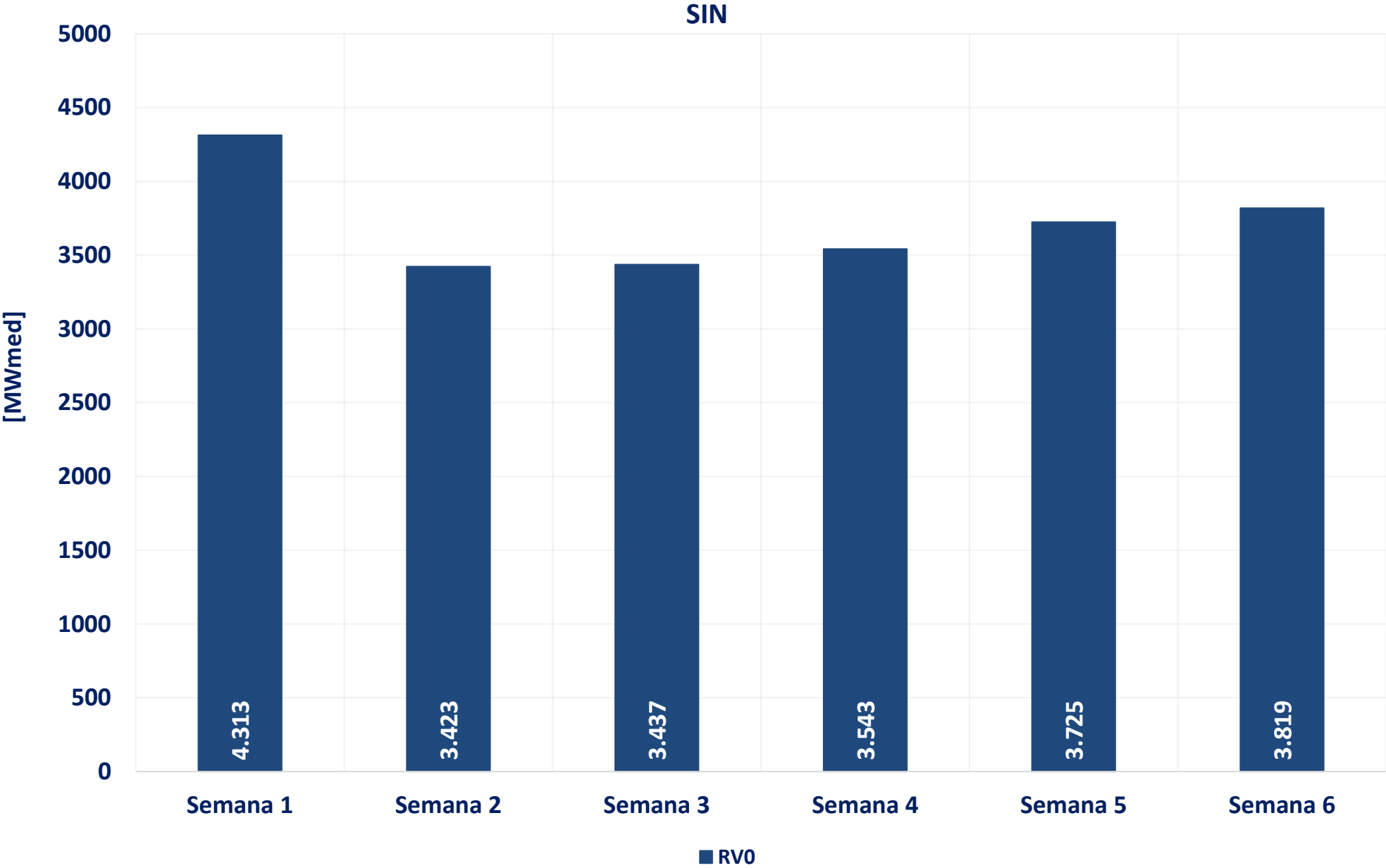
# acompanhamento da geração eólica – rv0 de maio



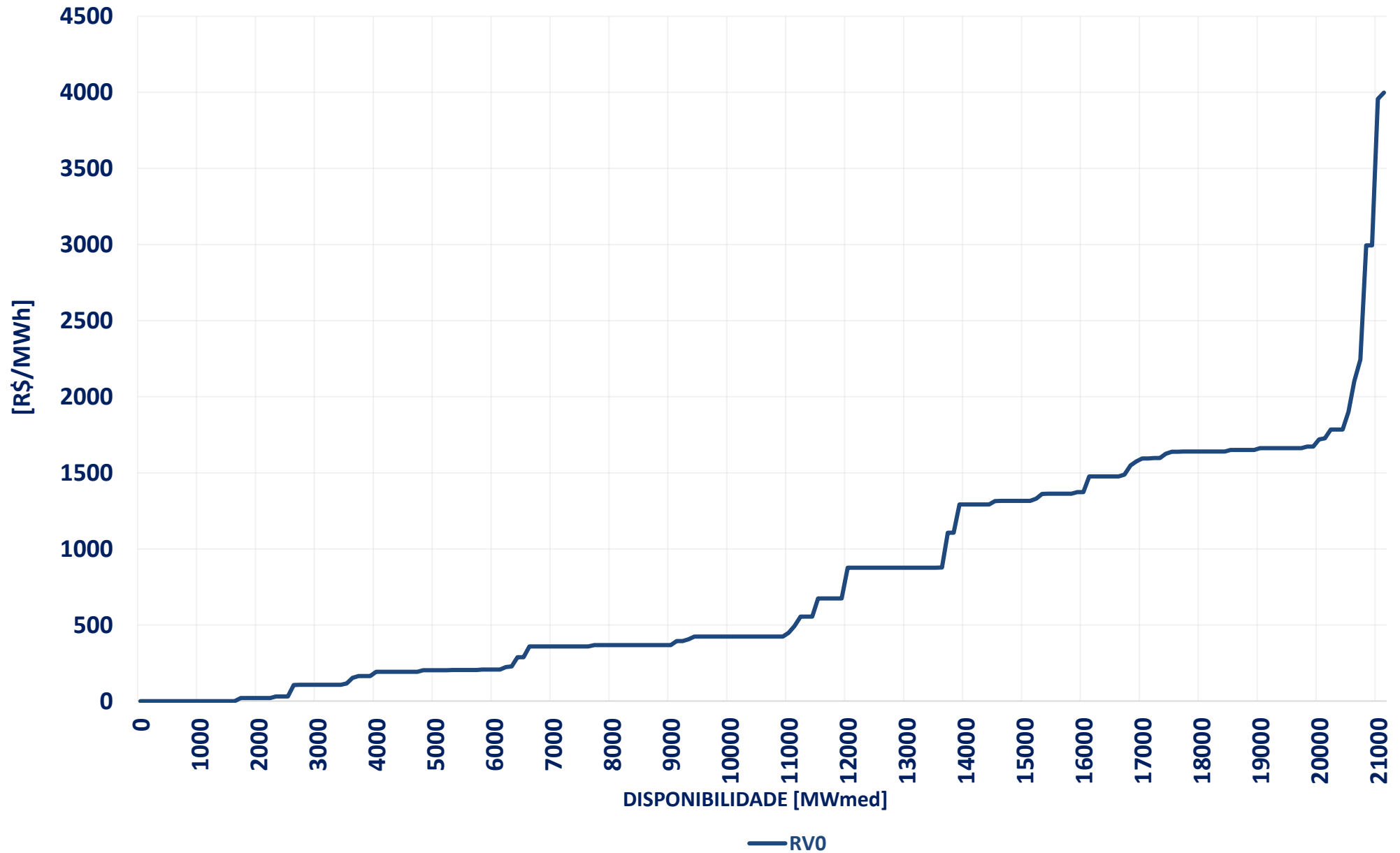
SIN







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



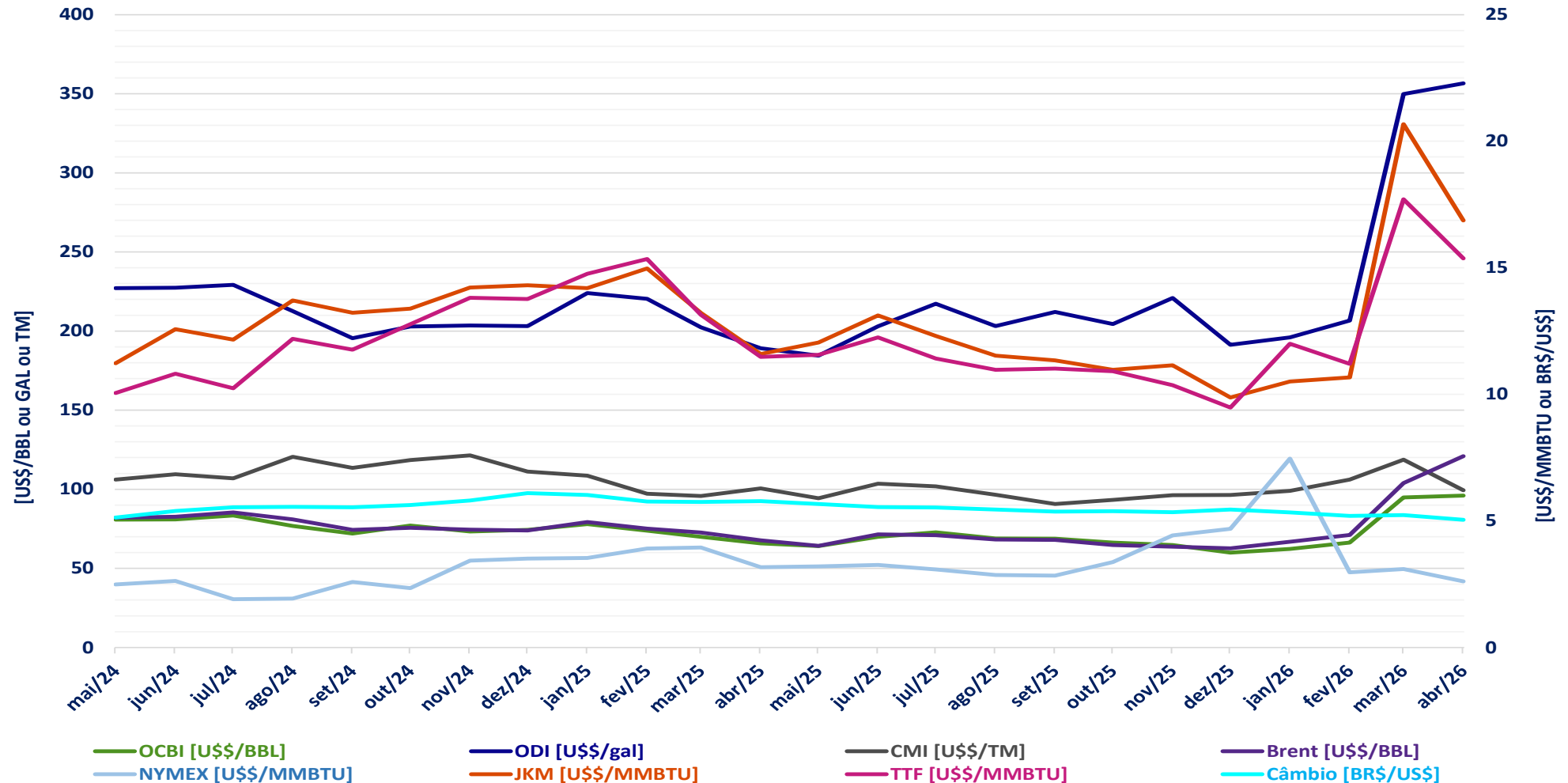
# declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv0 de maio

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%)
<b>60</b>	Norte Fluminense	R\$ 1488,34/MWh	R\$ 1627,41/MWh	R\$ 139,07/MWh (-8,5%)

# acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv0 de maio

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	1,2%	1,9%	-16,3%	16,4%	-15,5%	-18,4%	-13,2%	-3,6%



A ENA mensal para o SIN apresentou expectativa de 80% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou expectativa de 91% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou expectativa de 73,7%

A eólica para o SIN apresentou expectativa de 12072 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 99222 MWmed

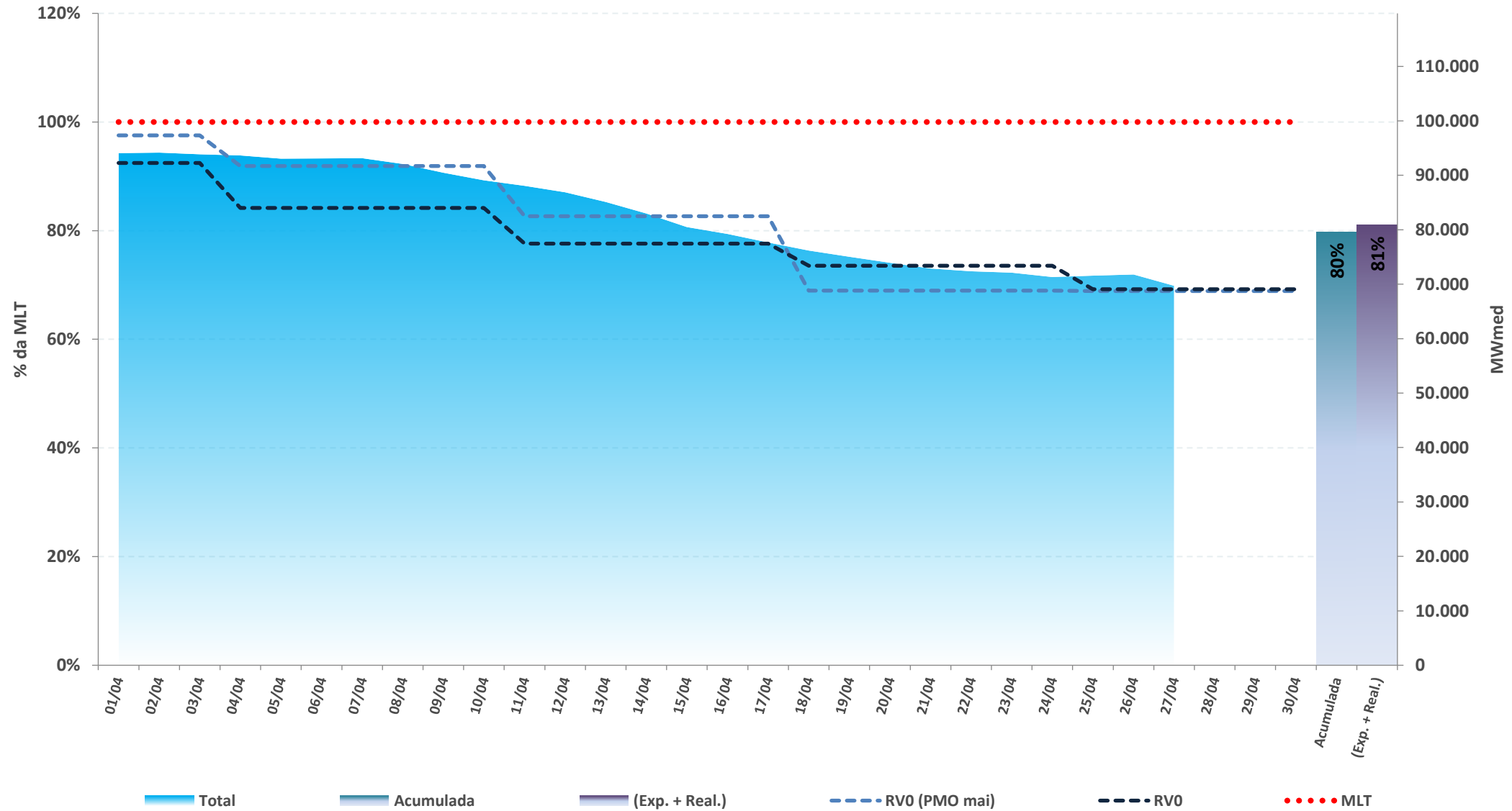
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou expectativa de 21072 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 4313 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou expectativa de R\$ 815,59/MWh

acompanhamento da operação

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

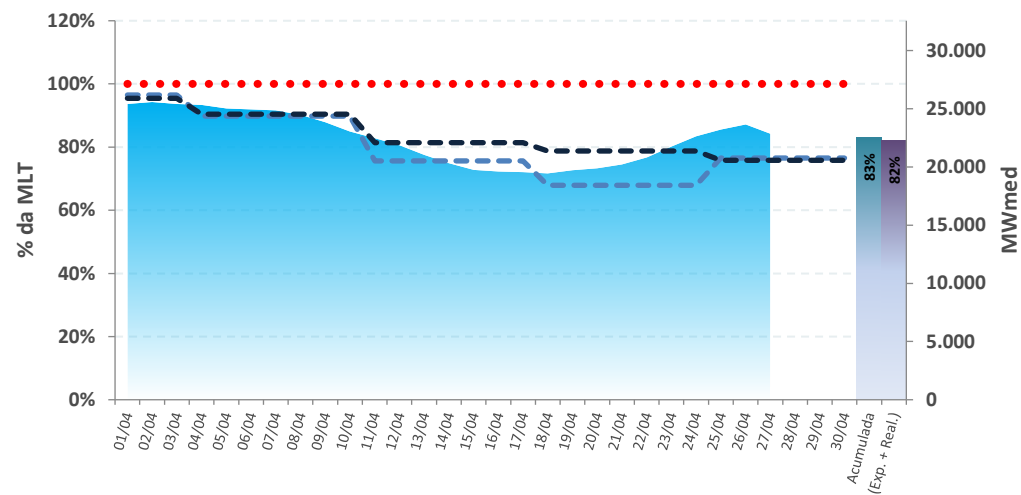


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

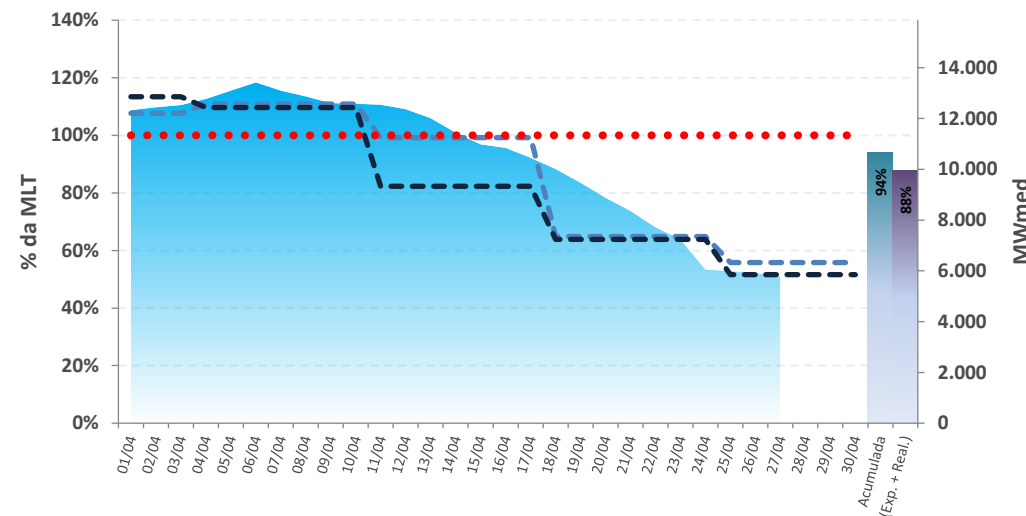
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

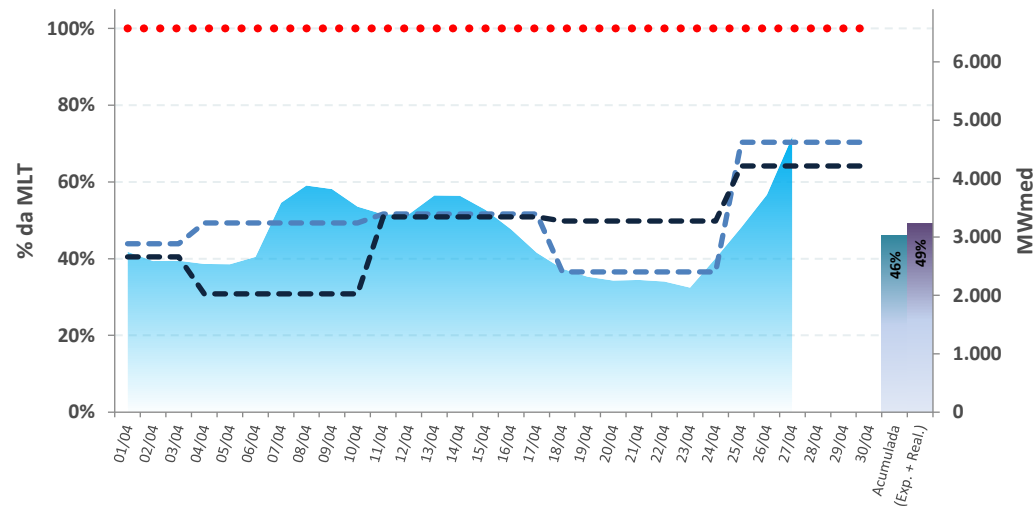
### REGIÃO NORTE



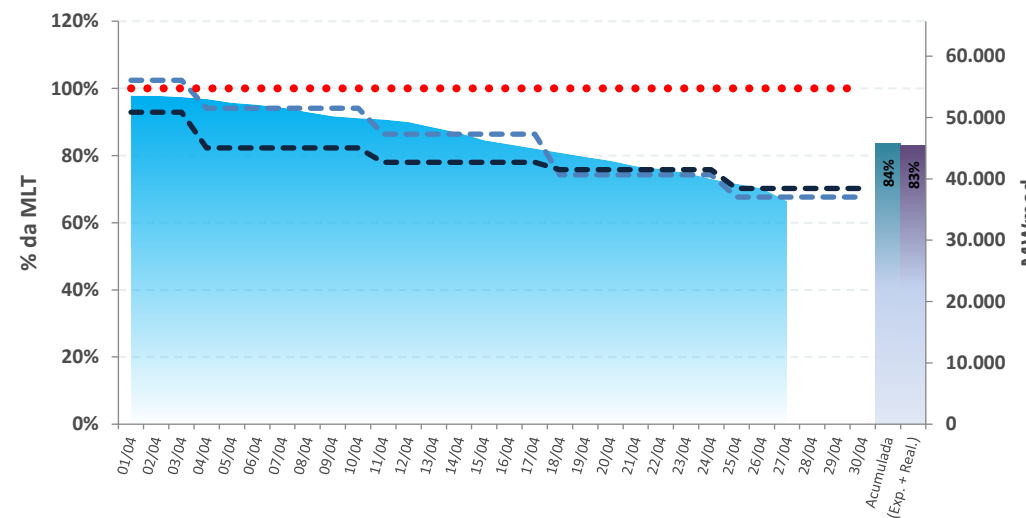
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE



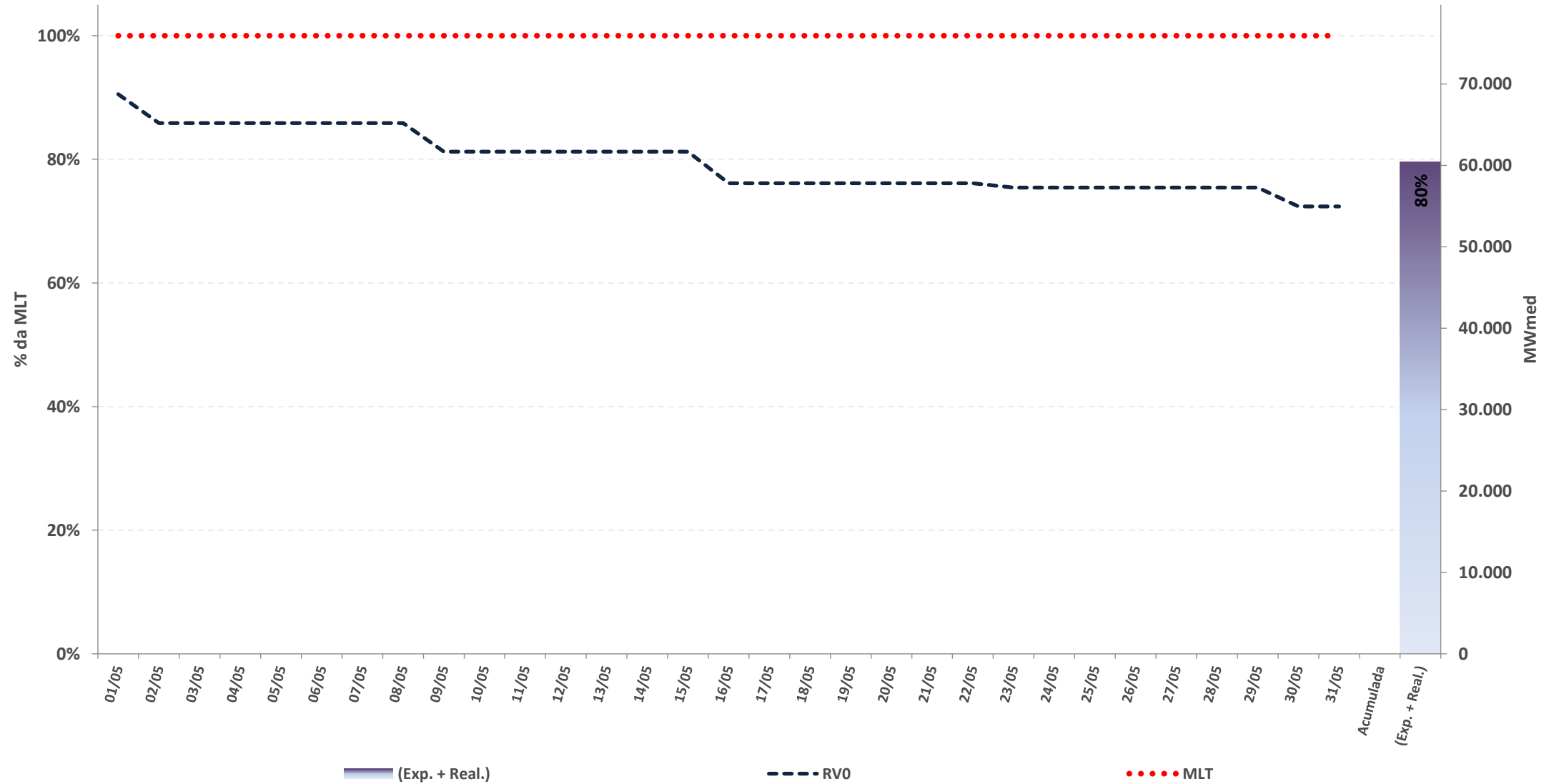
■ Total     
 ■ Acumulada     
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO     
 - - - RVO (PMO mai)     
 ● ● ● ● 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)

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

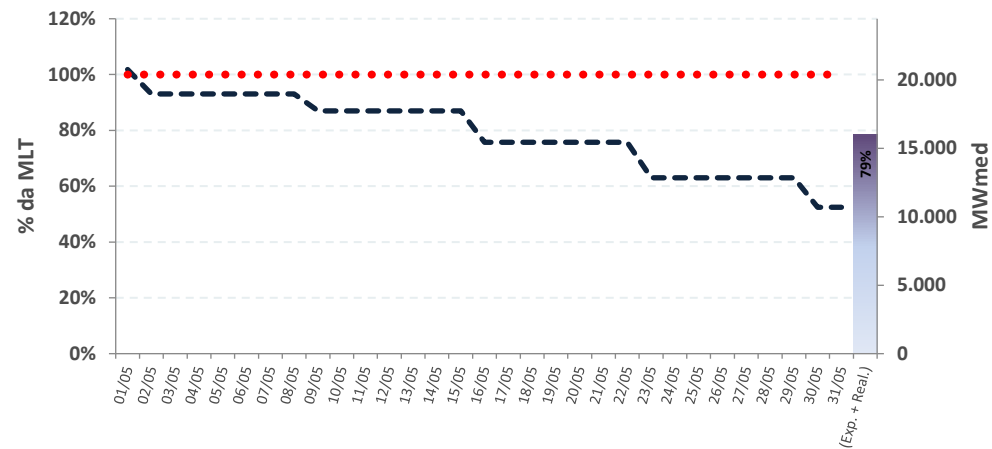


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

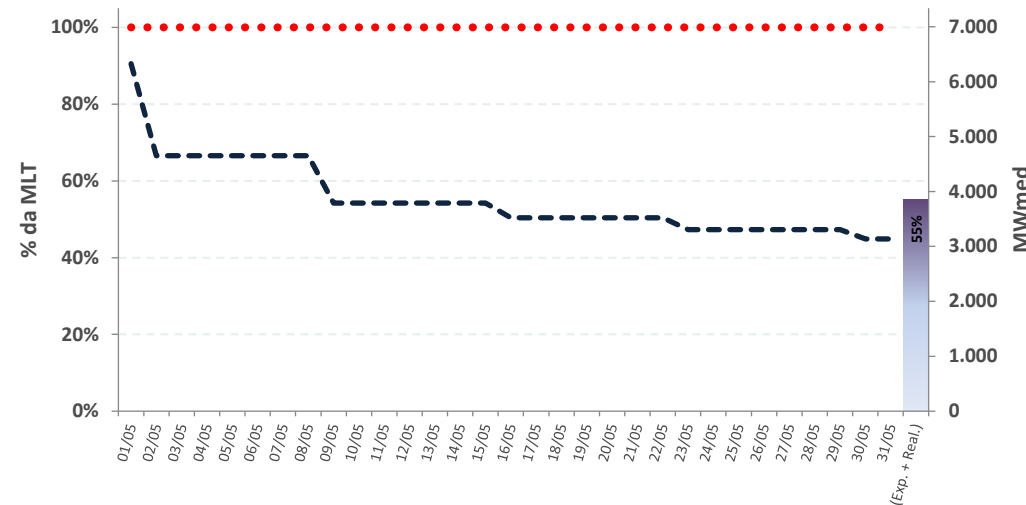
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente – PMO de maio

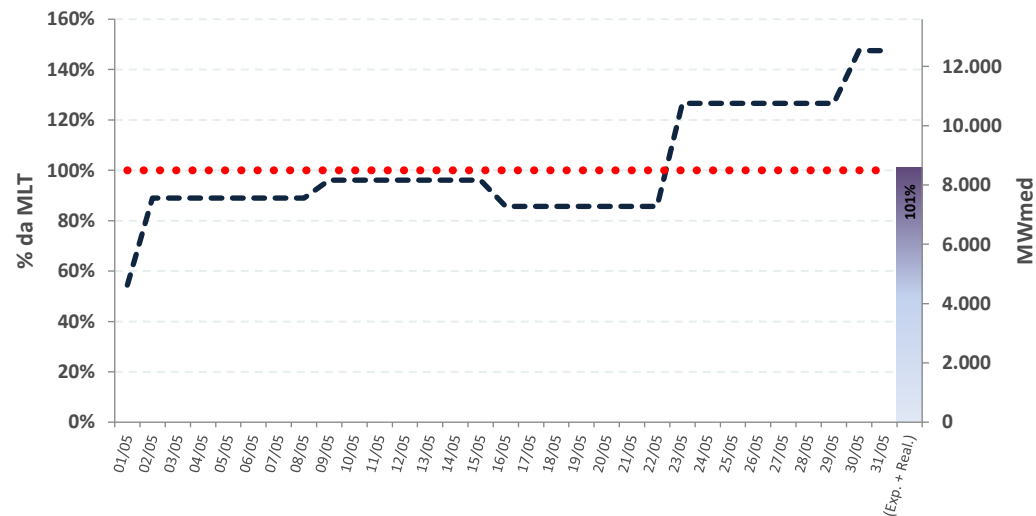
REGIÃO NORTE



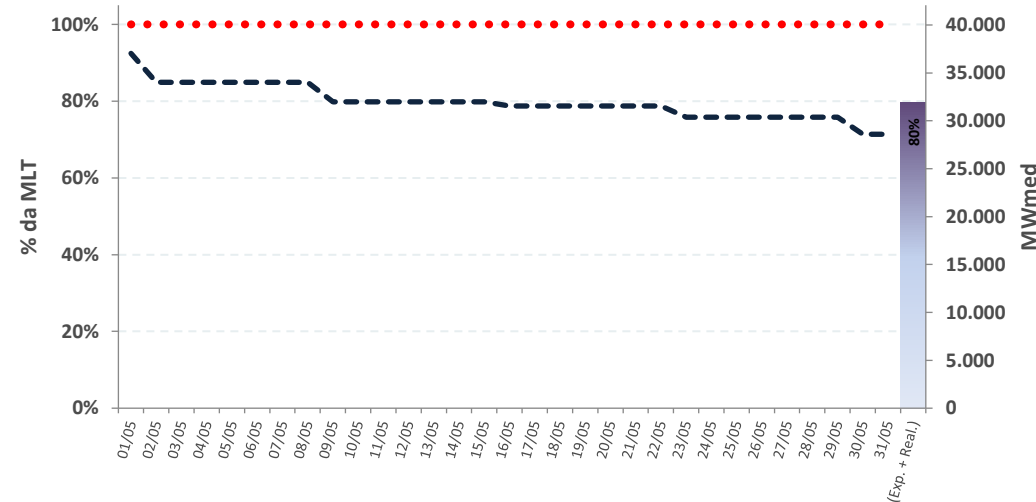
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

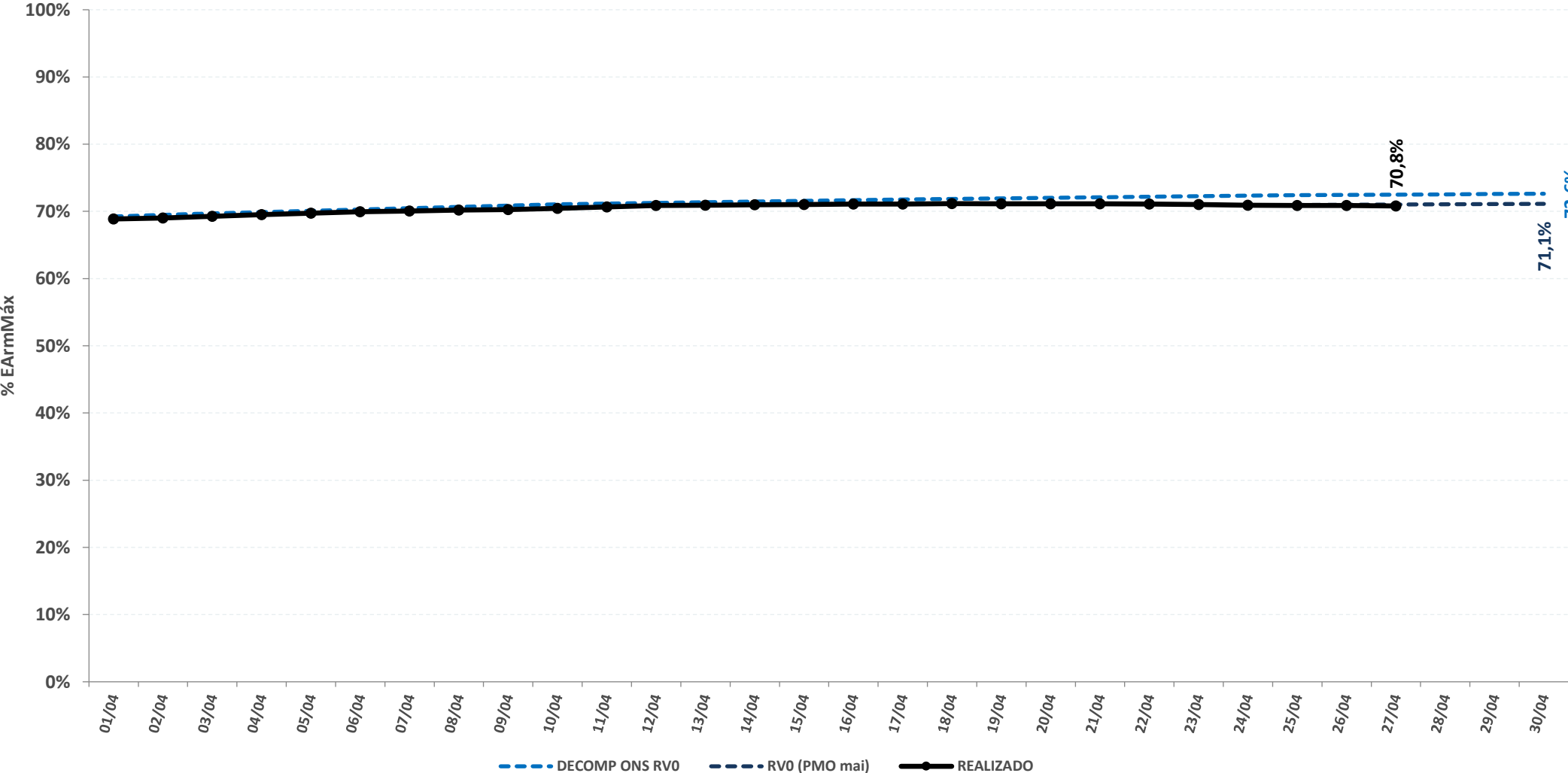


(Exp. + Real.)      - - - - - RVO      ..... MLT

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

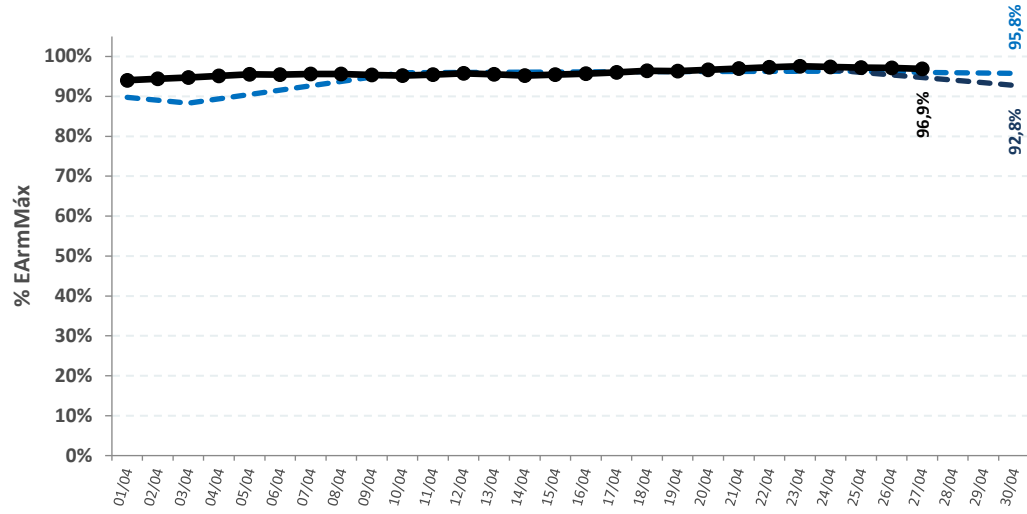
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

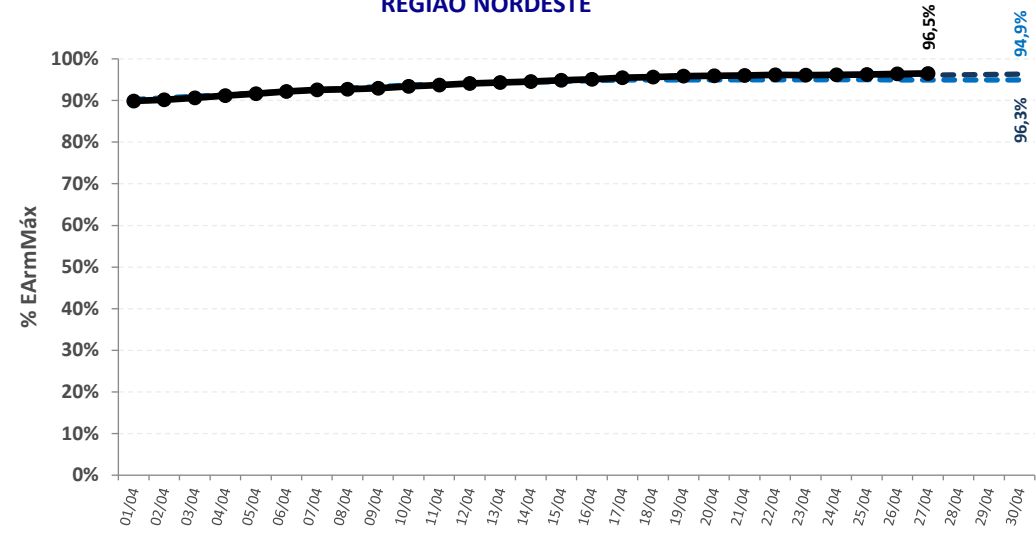


# acompanhamento da energia armazenada

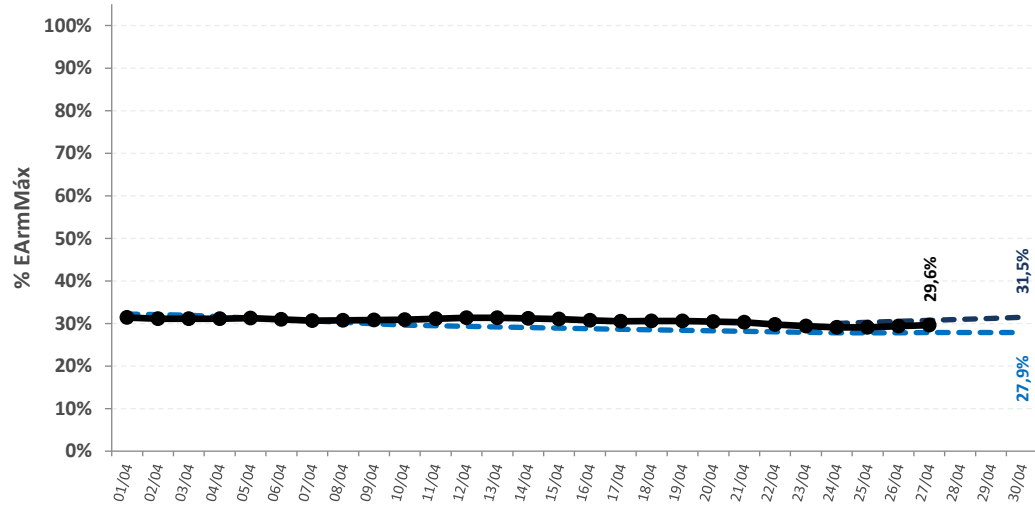
### REGIÃO NORTE



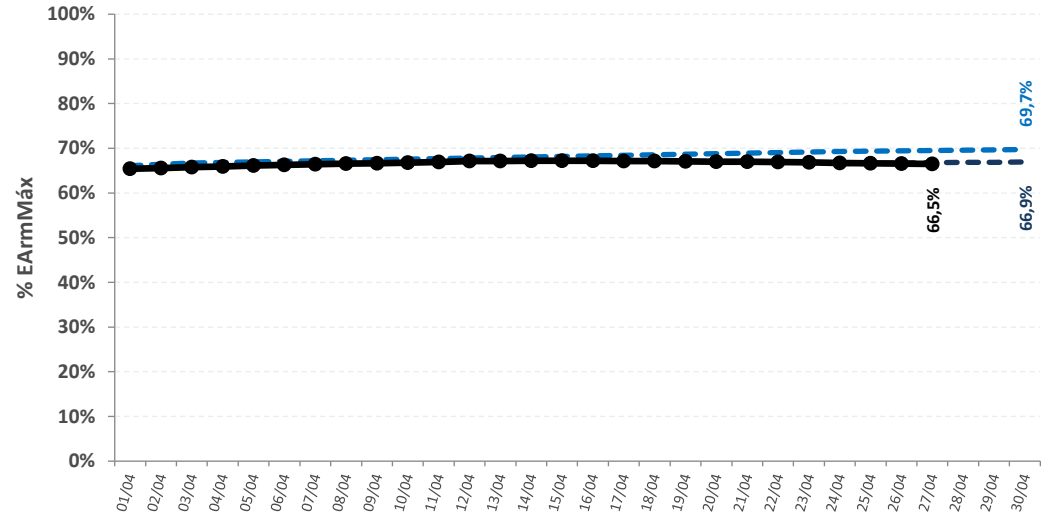
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE



--- DECOMP ONS RVO

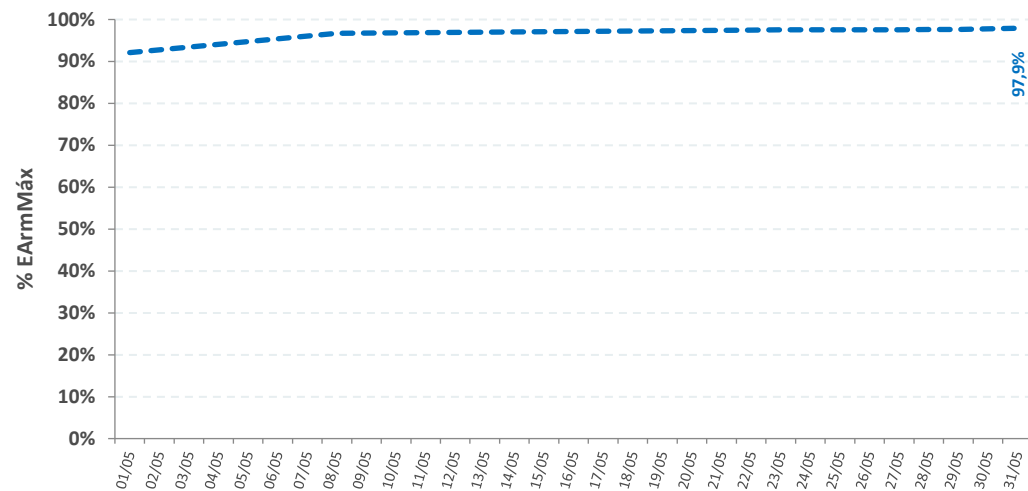
--- RVO (PMO mai)

—●— REALIZADO

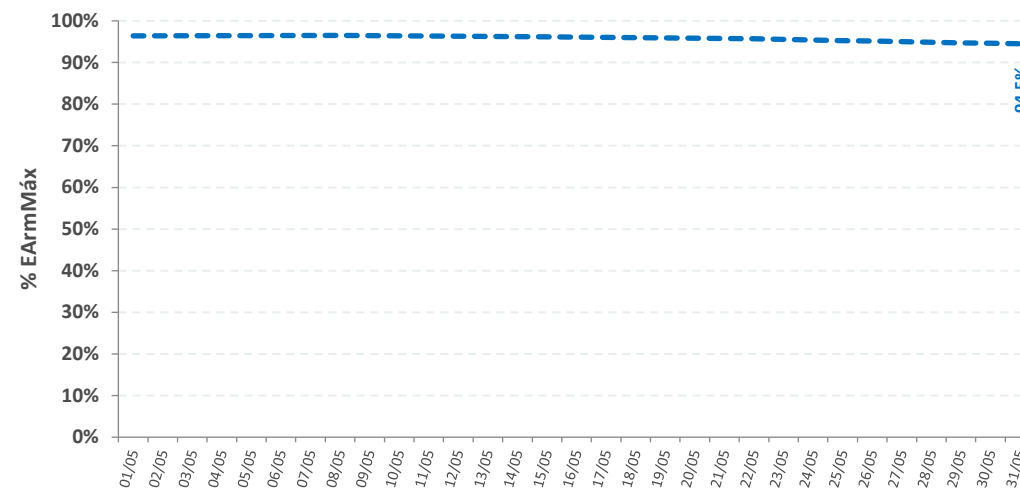


# acompanhamento da energia armazenada – PMO de maio

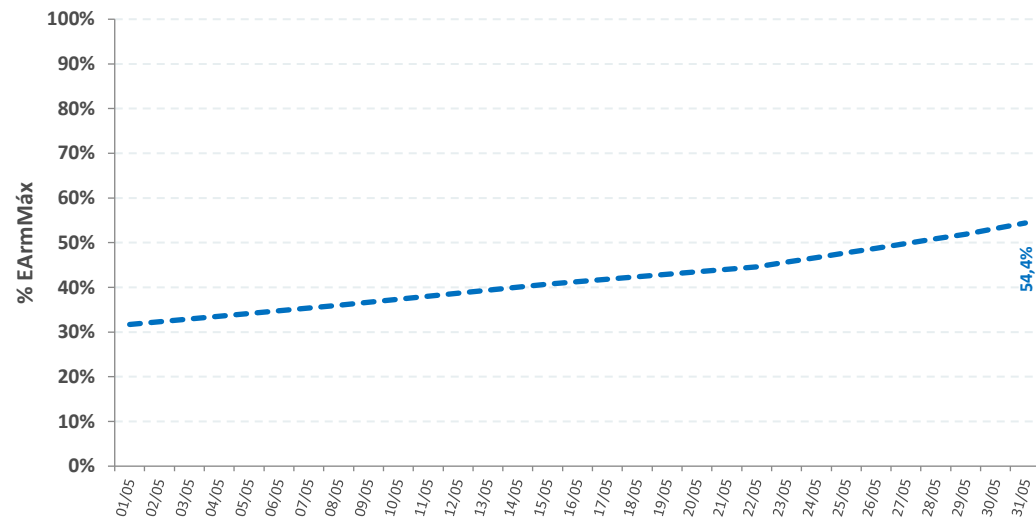
### REGIÃO NORTE



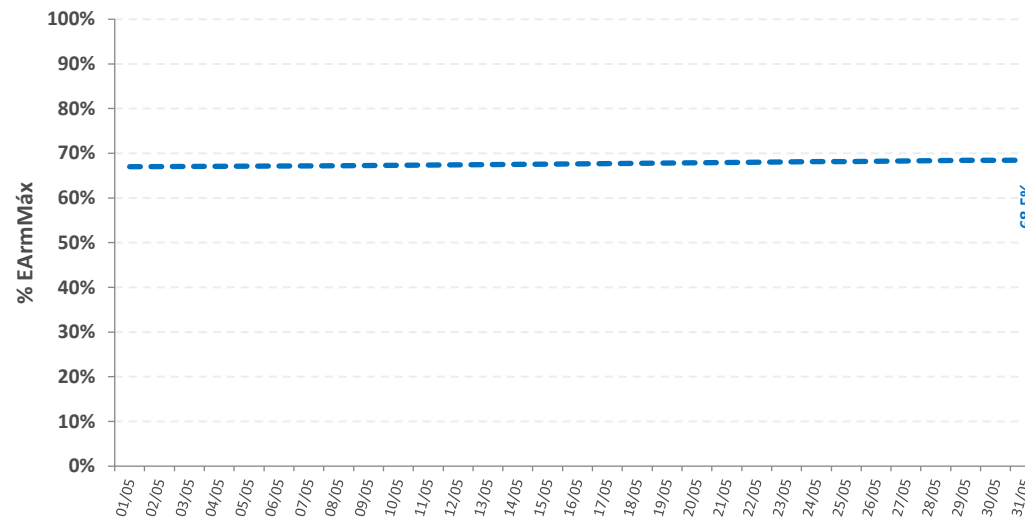
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL

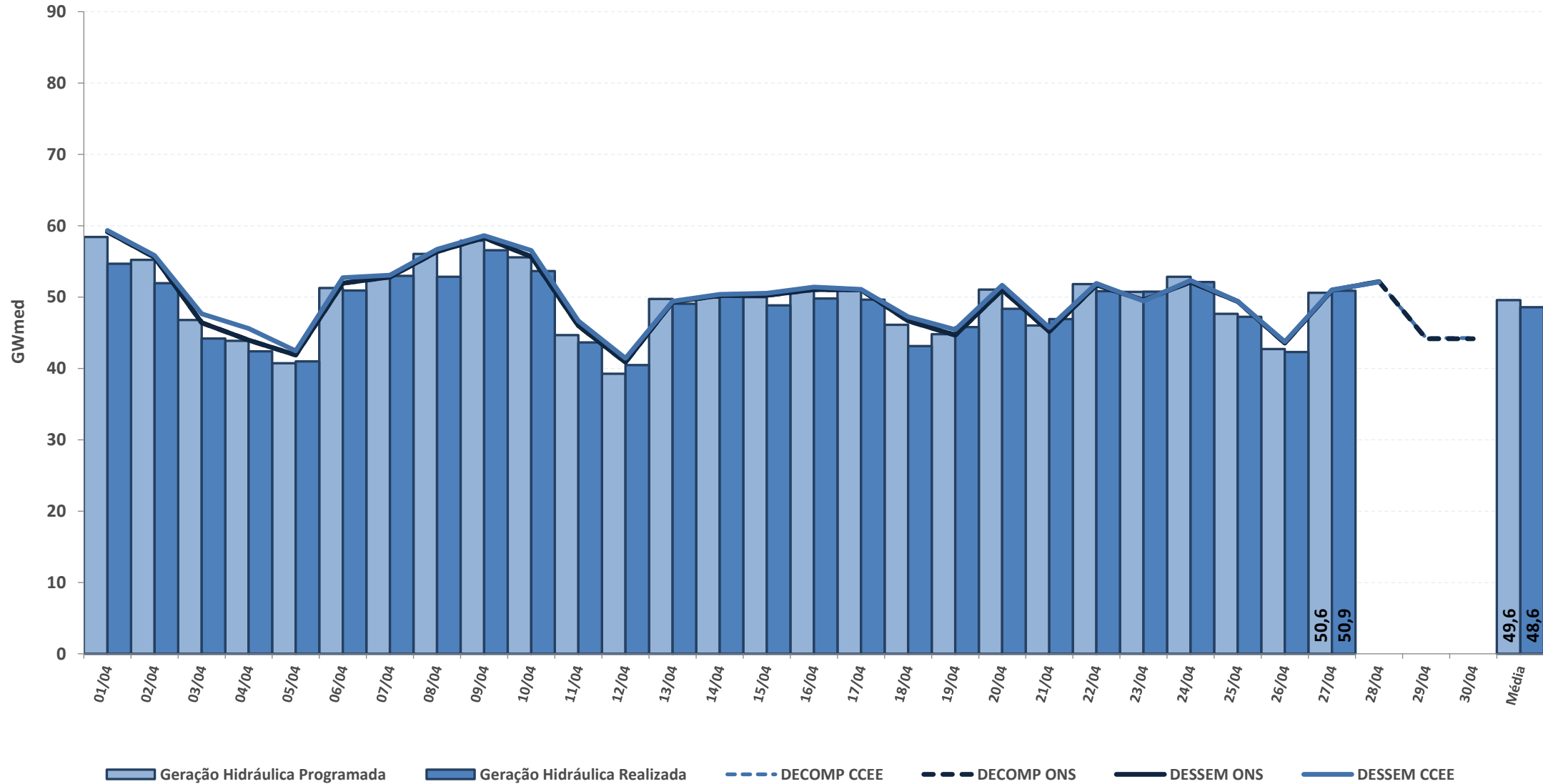


### REGIÃO SUDESTE



— DECOMP ONS RVO

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

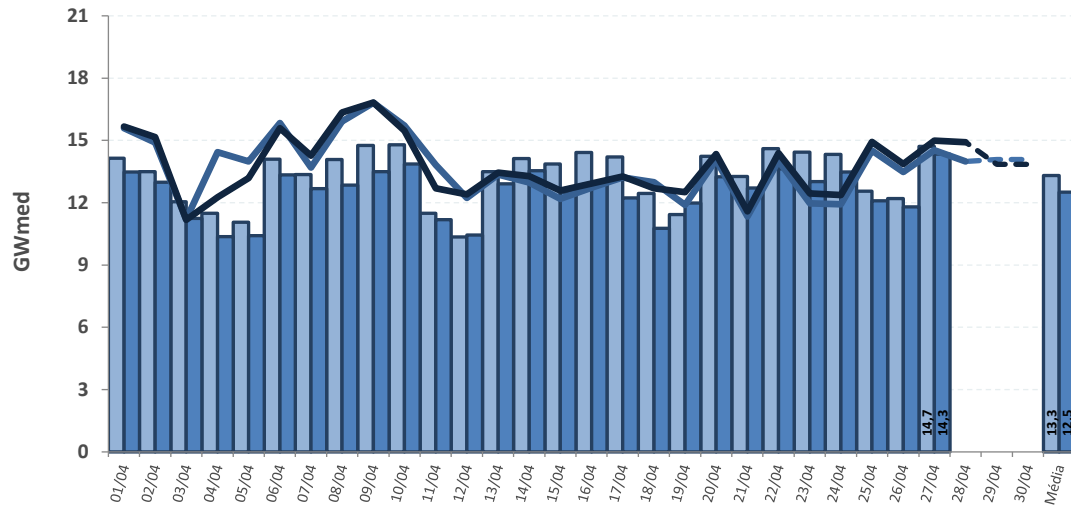


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

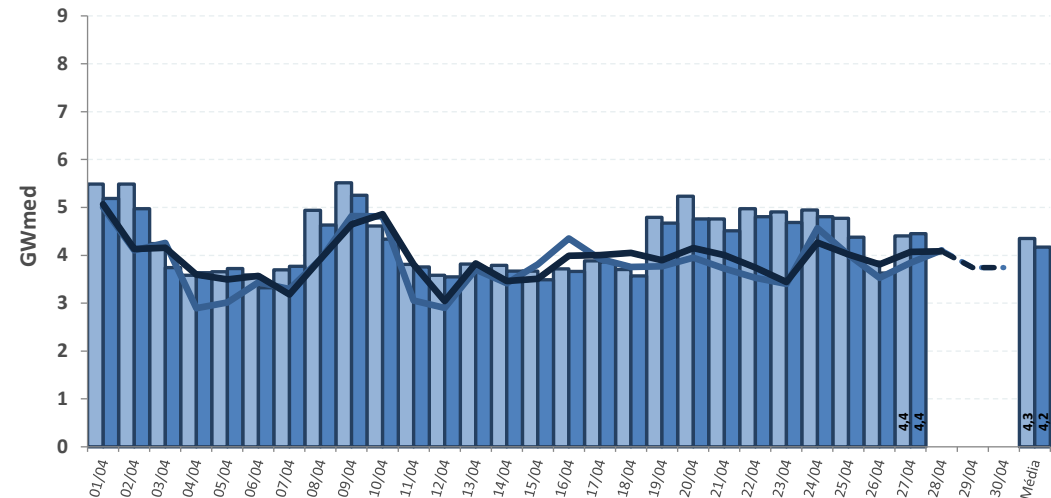
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica

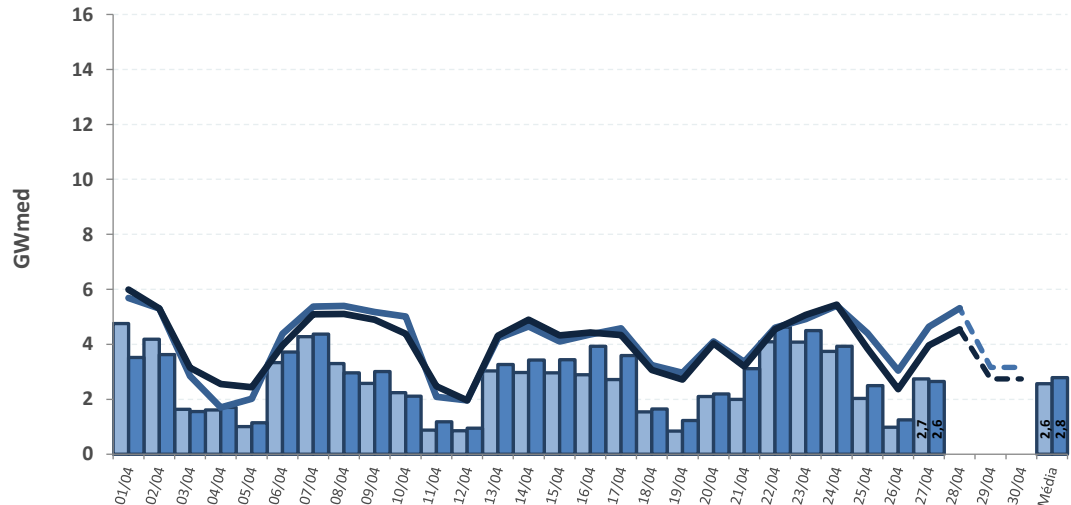
REGIÃO NORTE



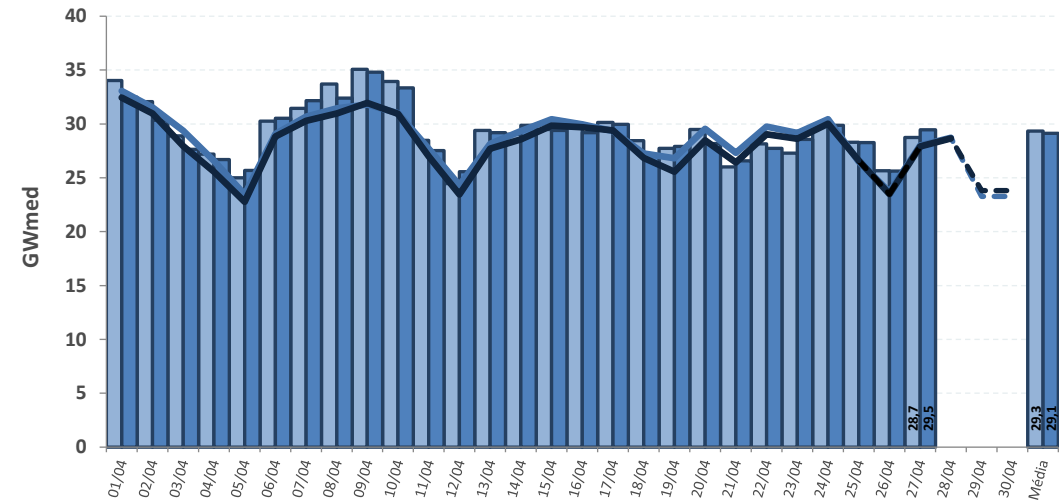
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

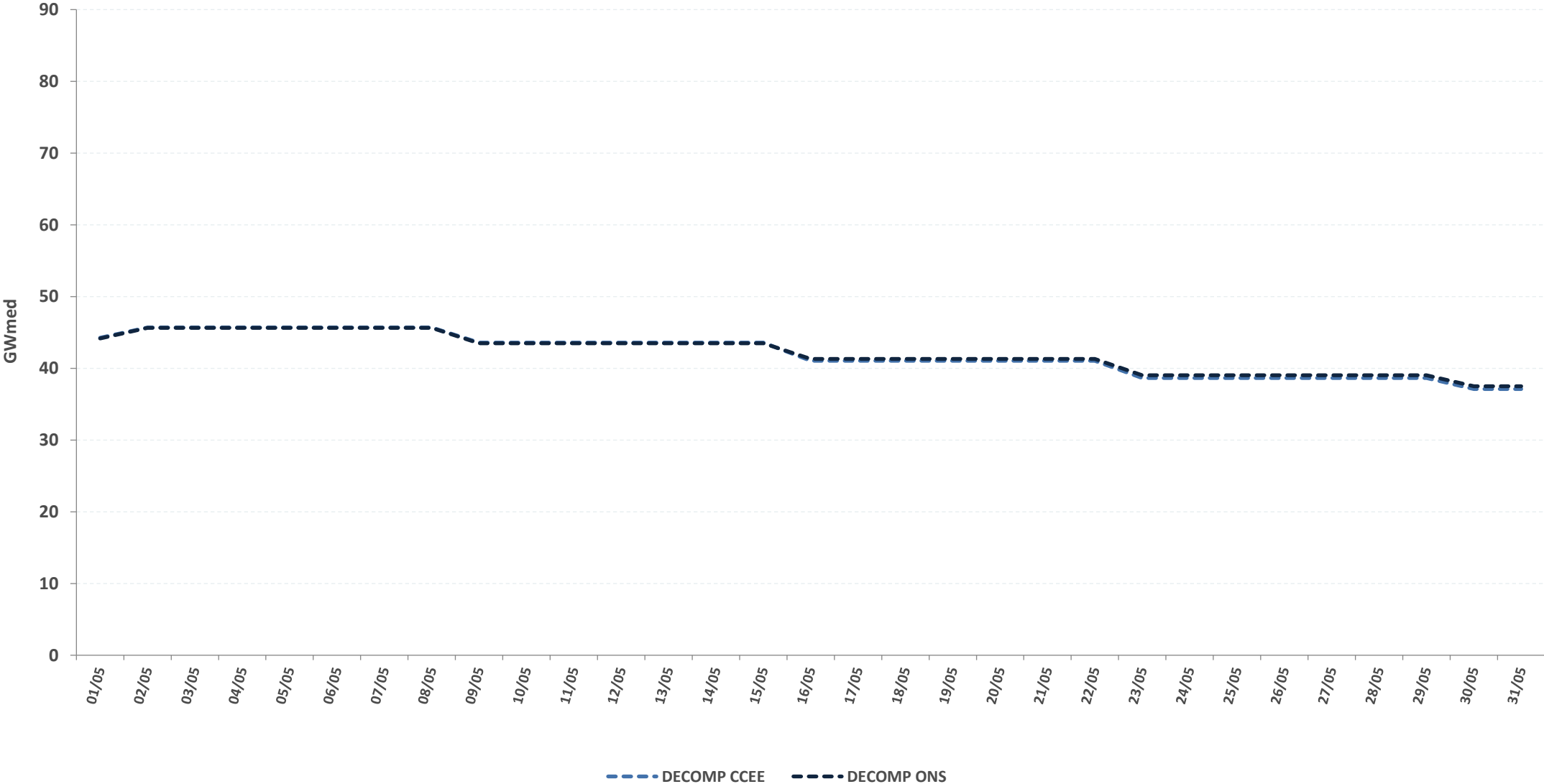


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

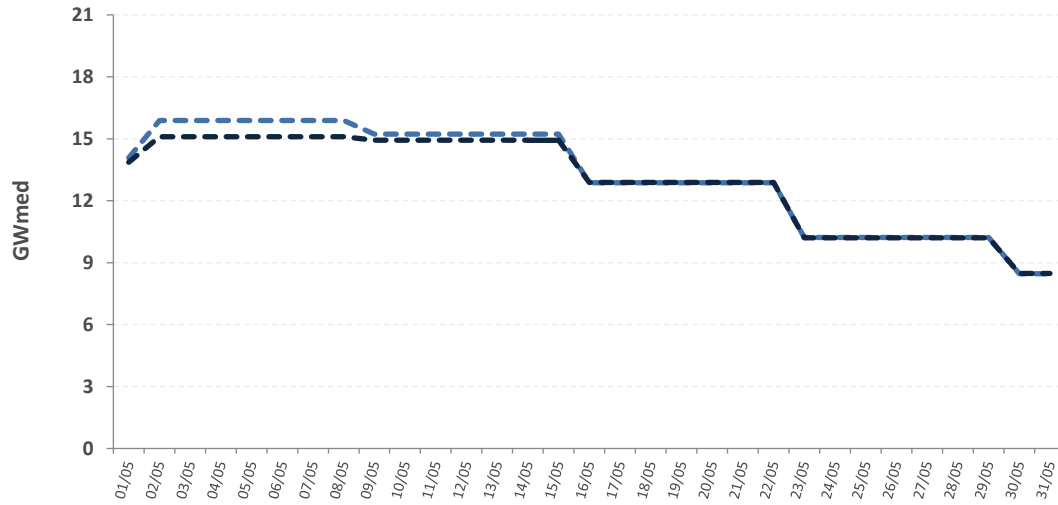


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

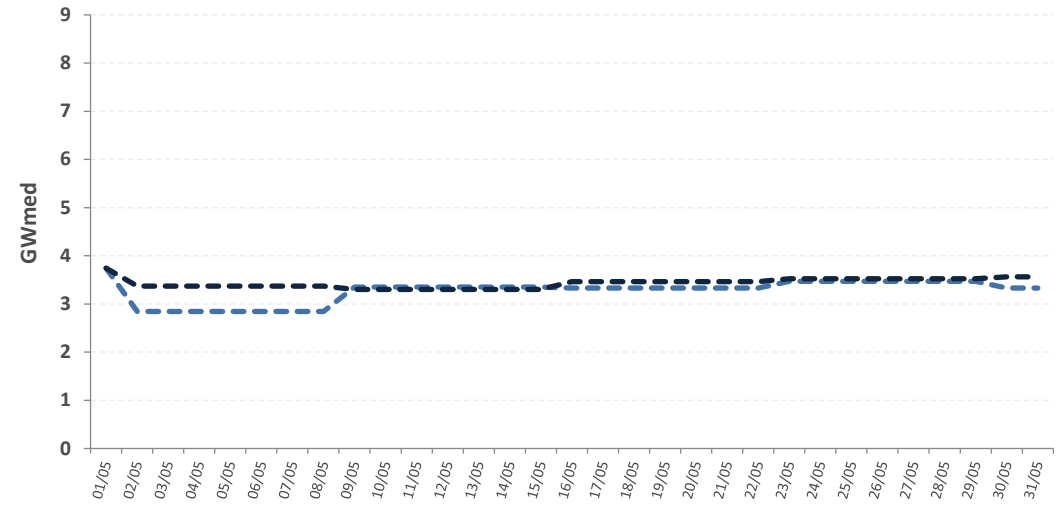
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica – PMO de maio

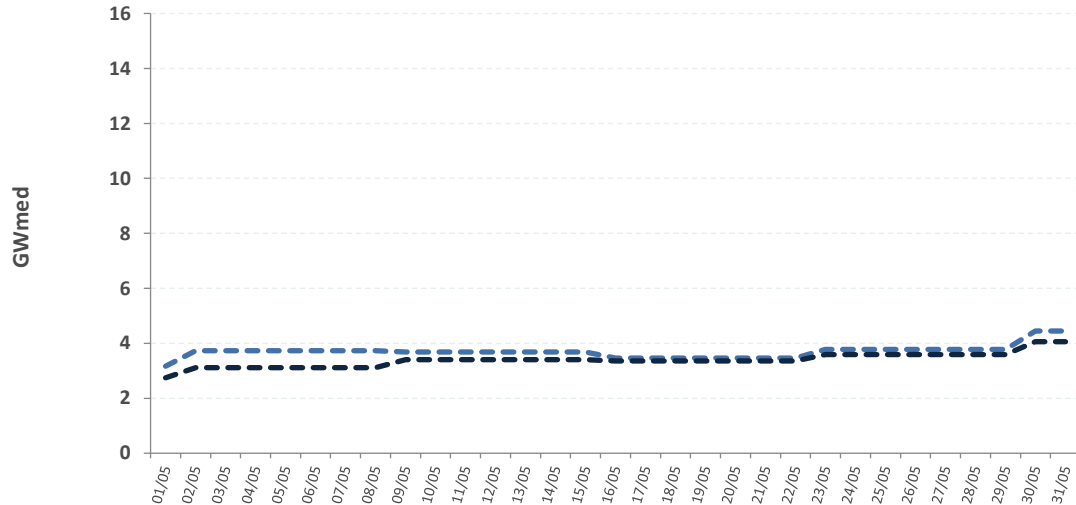
### REGIÃO NORTE



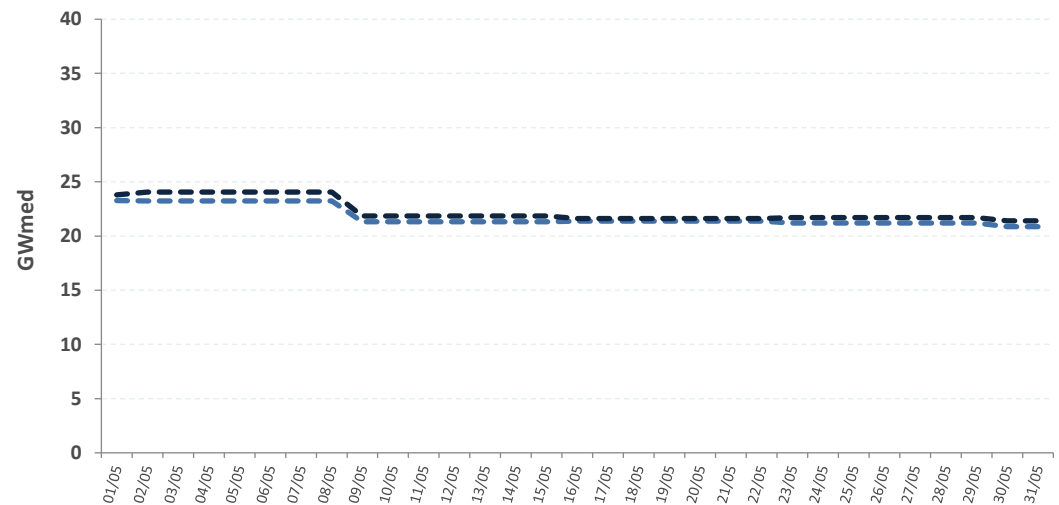
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



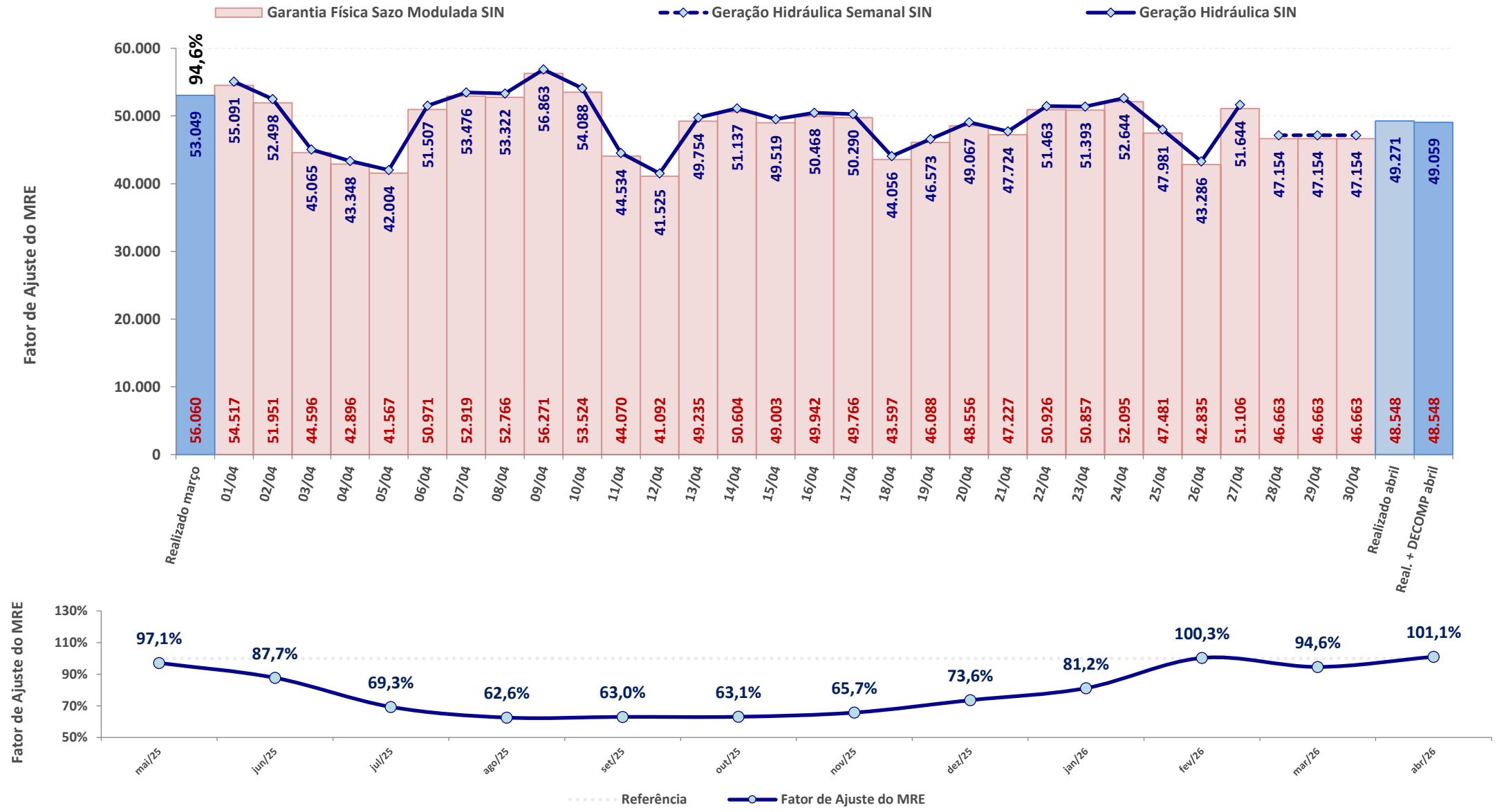
### REGIÃO SUDESTE



--- DECOMP CCEE

--- DECOMP ONS

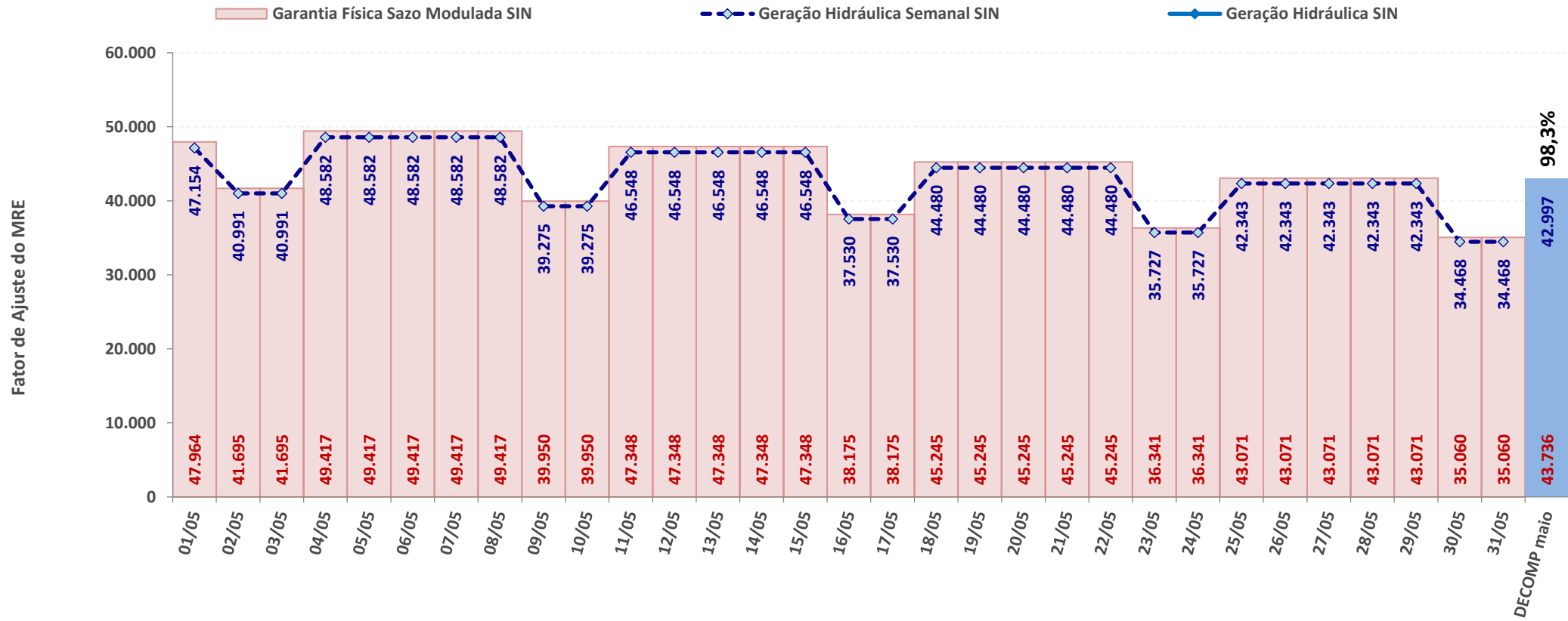
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



\* 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)

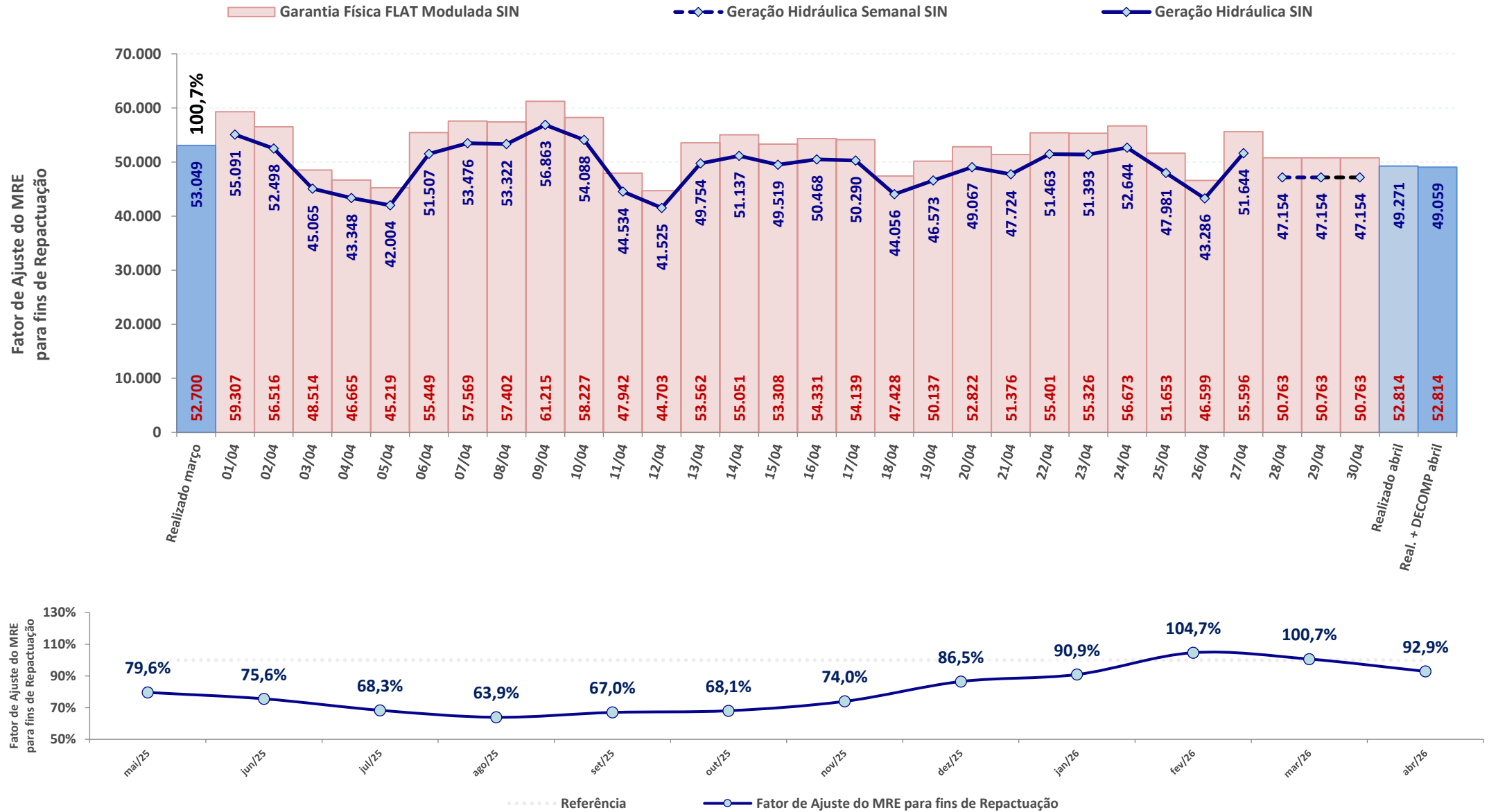
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE – PMO de maio



\* 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)

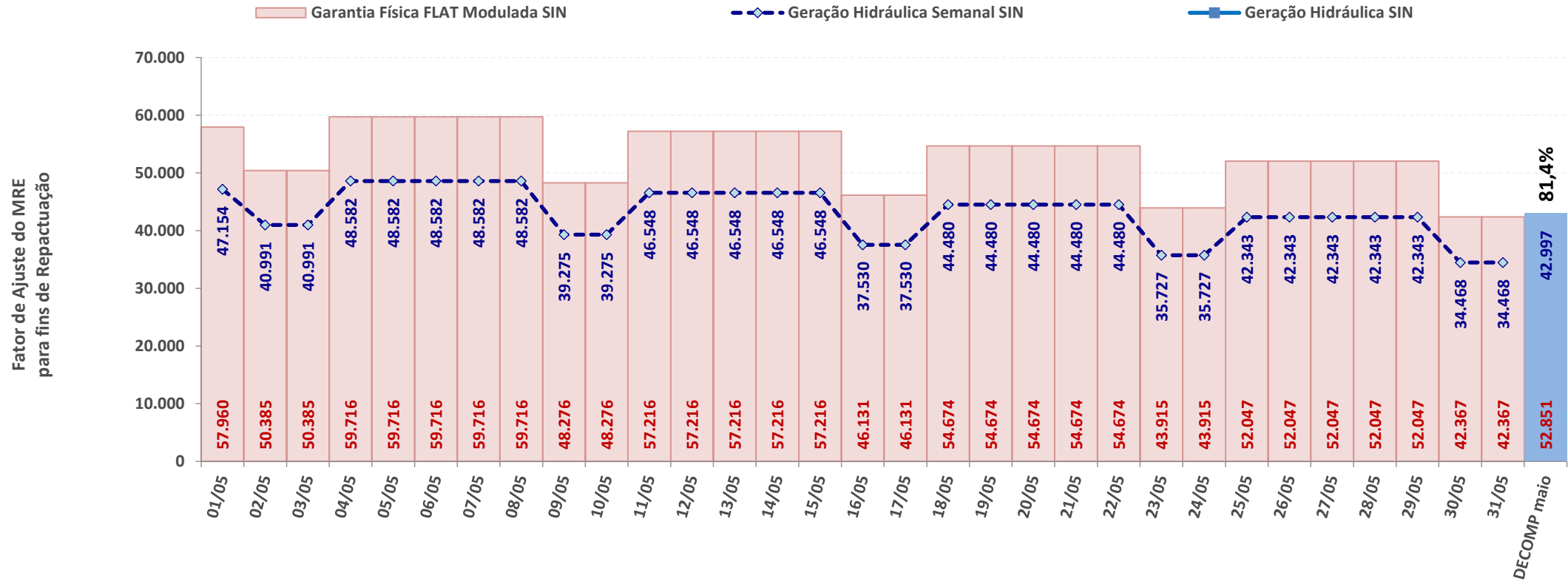
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



\* 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)

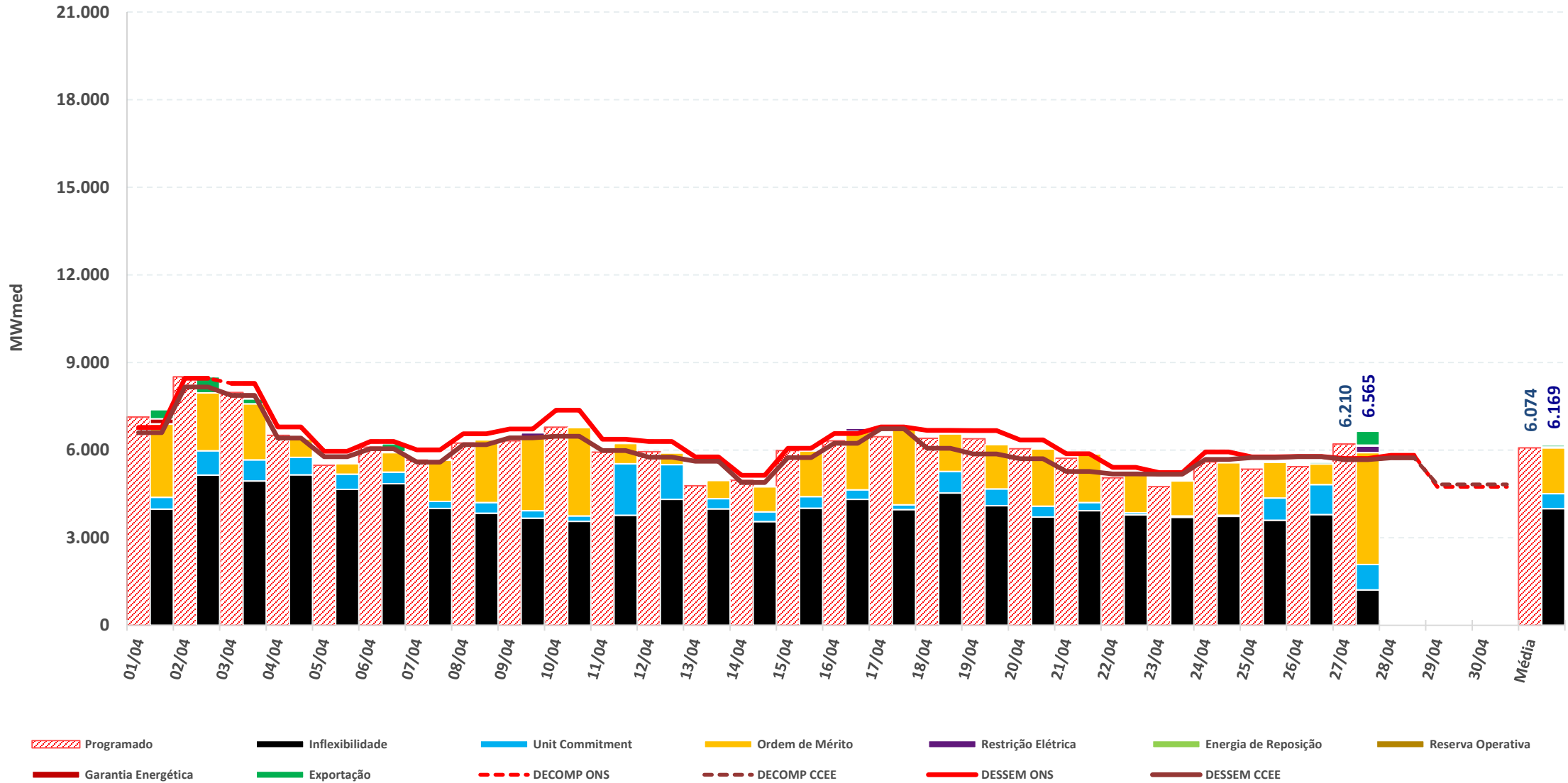
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico – PMO de maio



\* 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

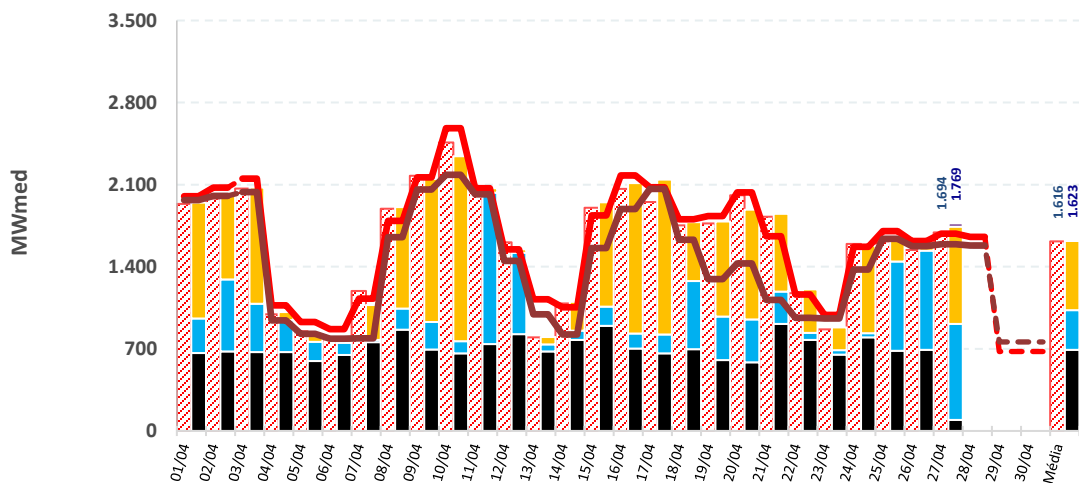


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

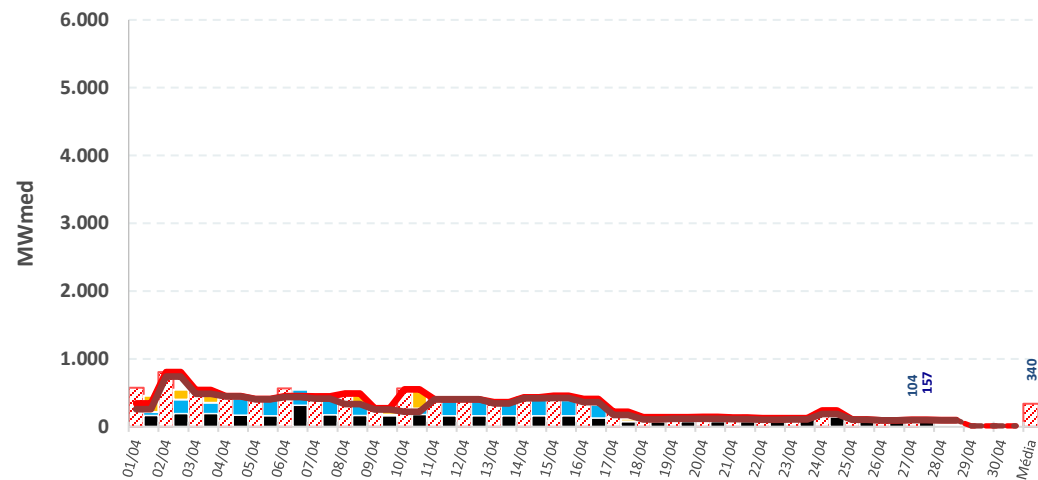
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica

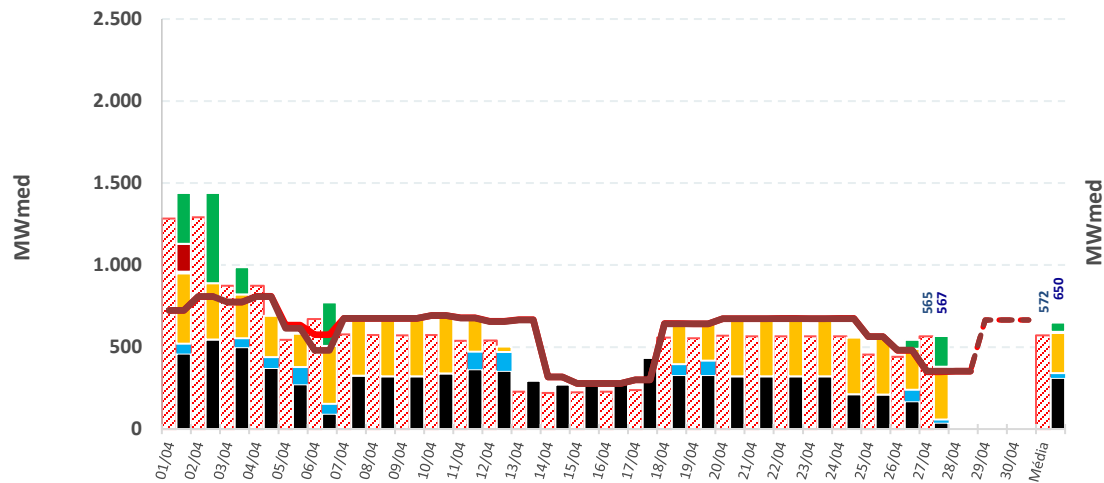
### REGIÃO NORTE



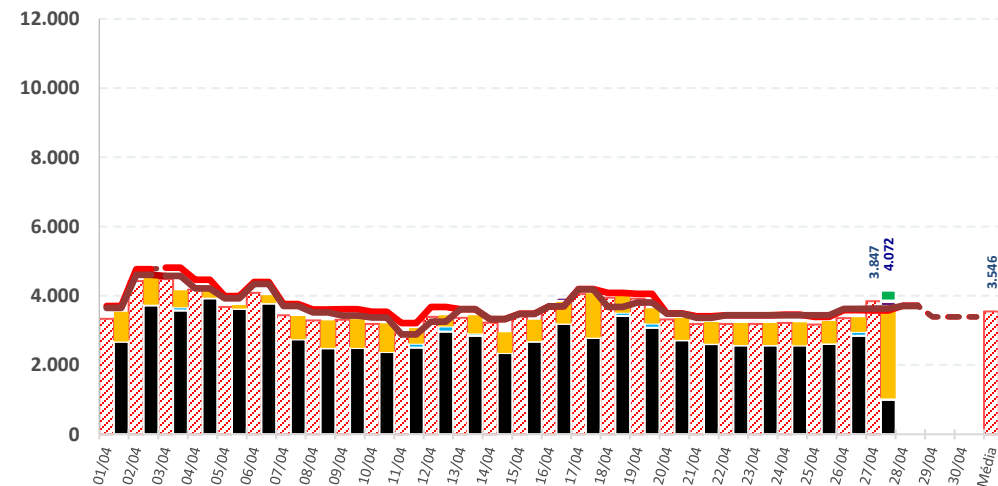
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE



Programado
  Inflexibilidade
  Unit Commitment
  Ordem de Mérito

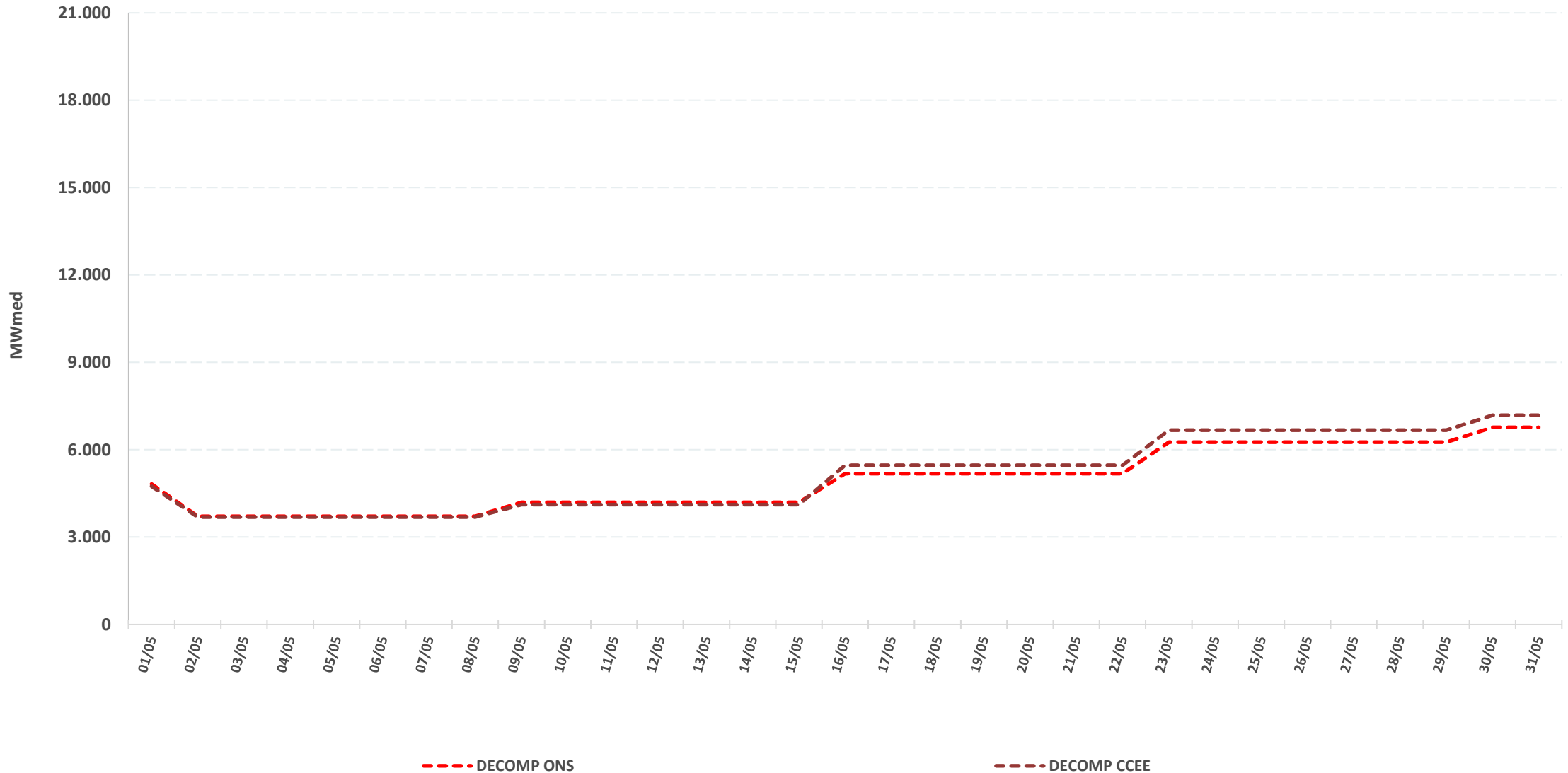
Restrição Elétrica
  Energia de Reposição
  Reserva Operativa

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)

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

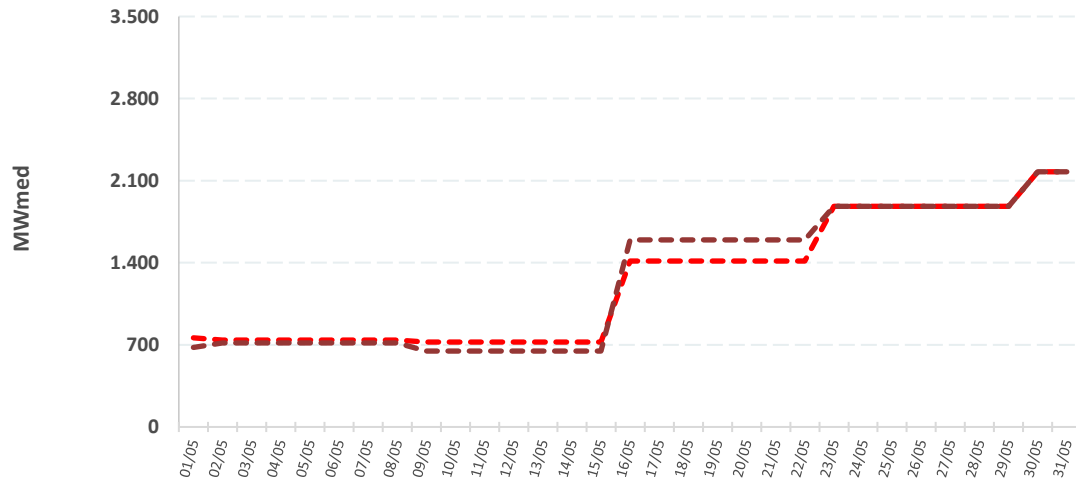


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

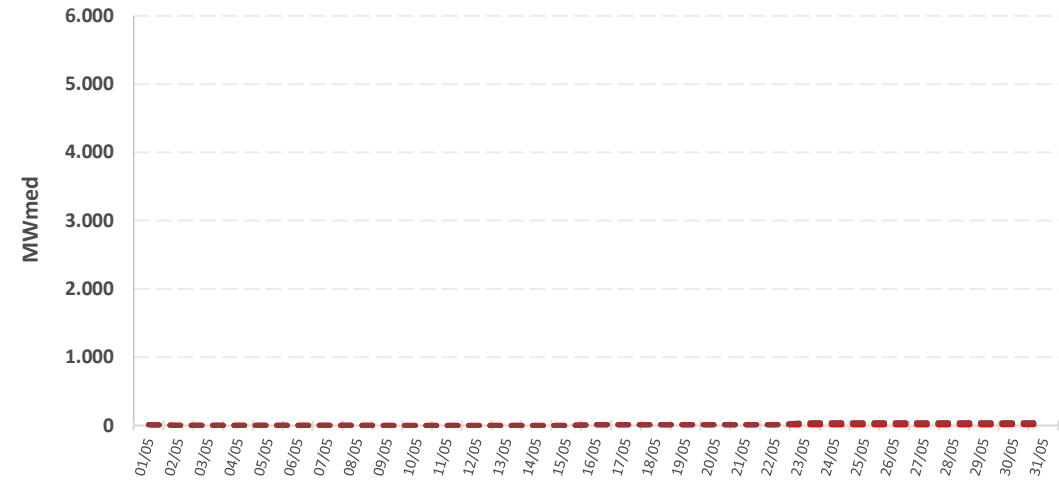
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica – PMO de maio

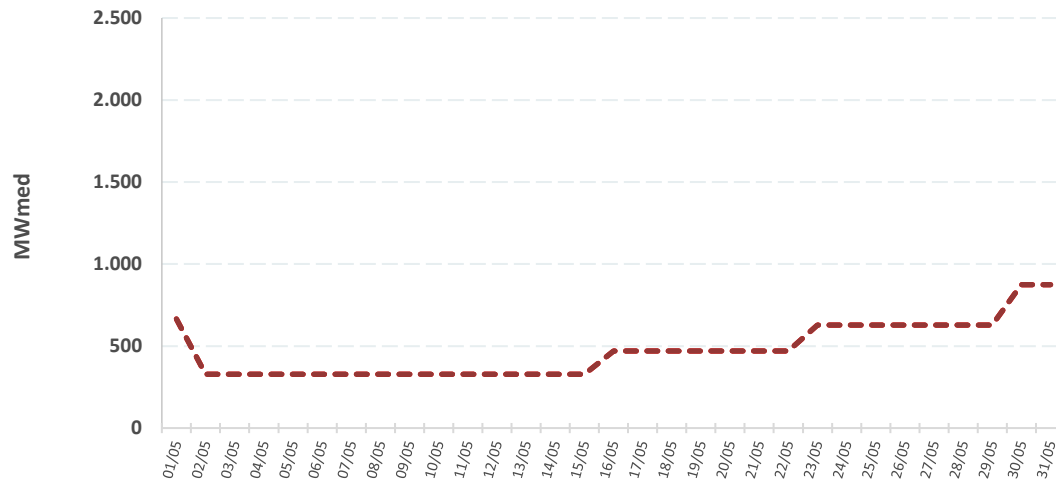
**REGIÃO NORTE**



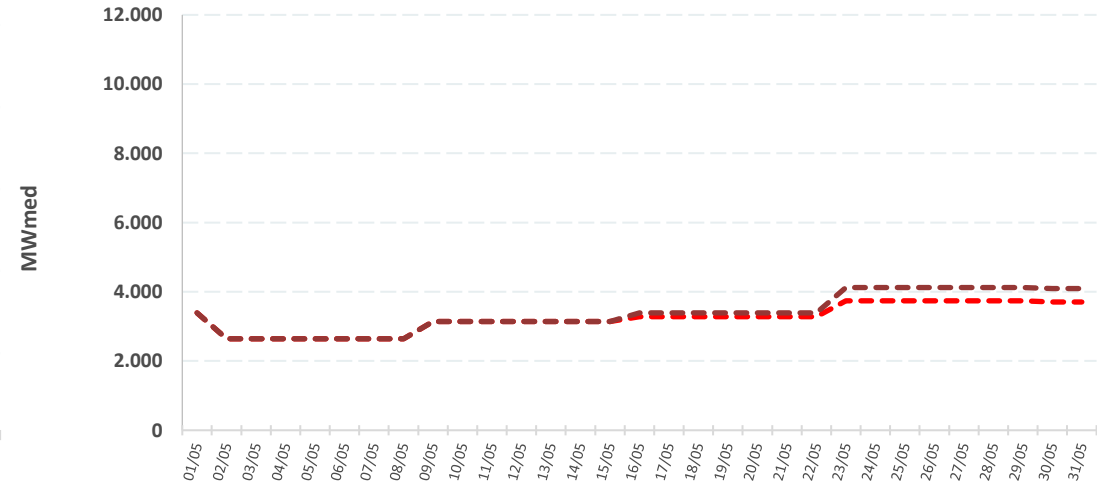
**REGIÃO NORDESTE**



**REGIÃO SUL**



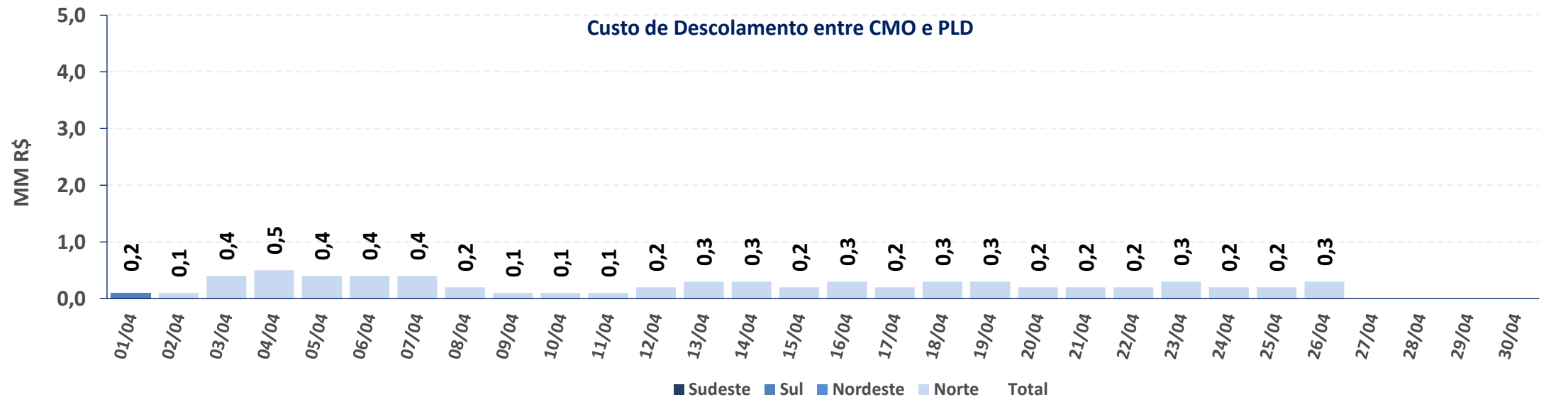
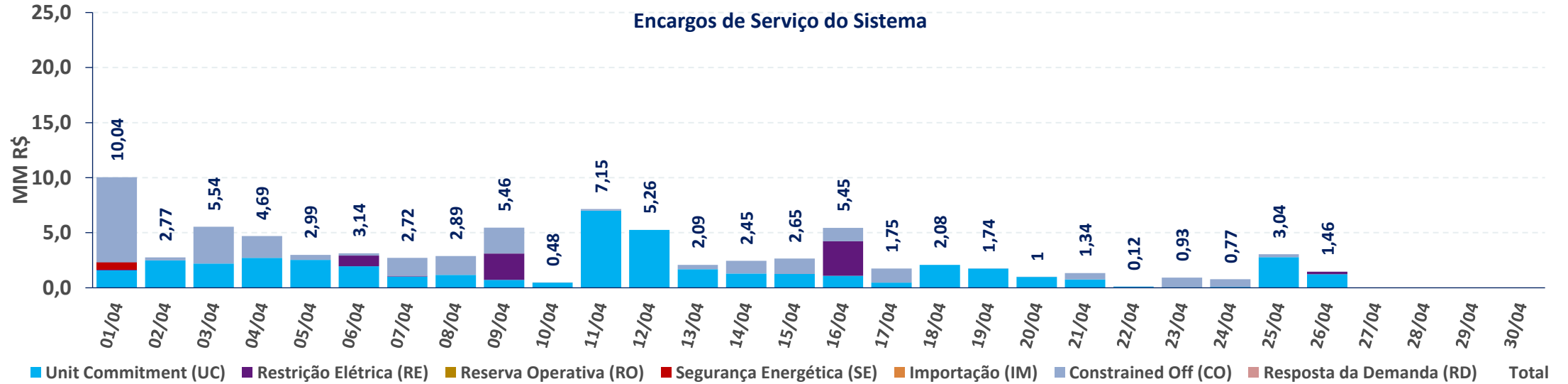
**REGIÃO SUDESTE**



--- DECOMP ONS

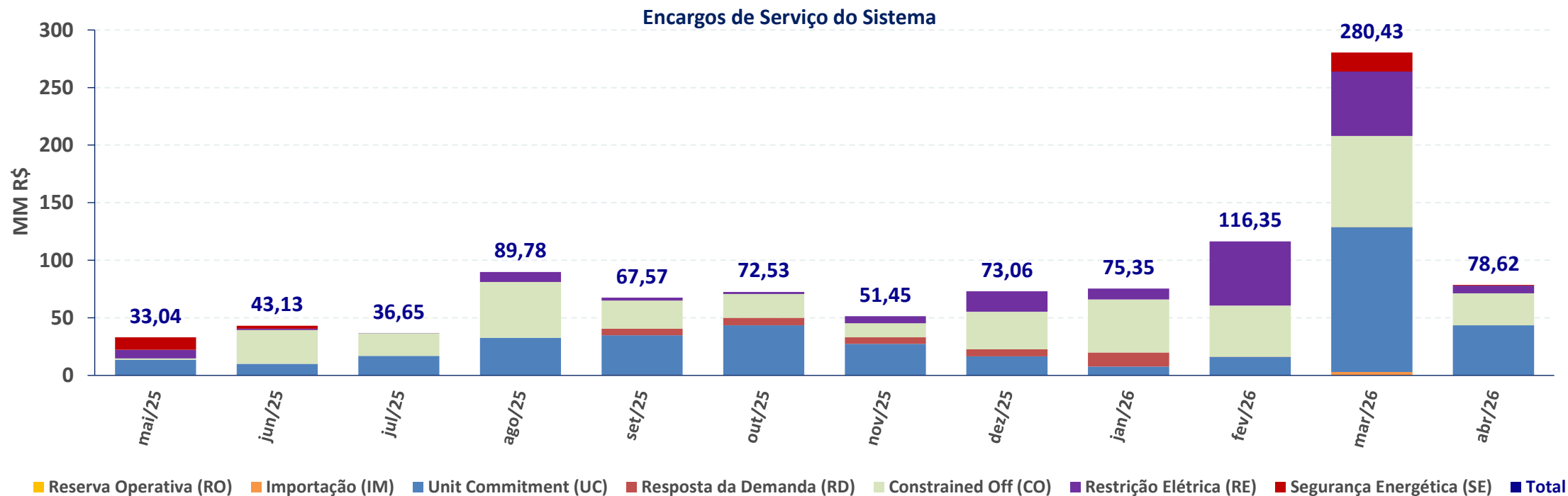
--- DECOMP CCEE

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



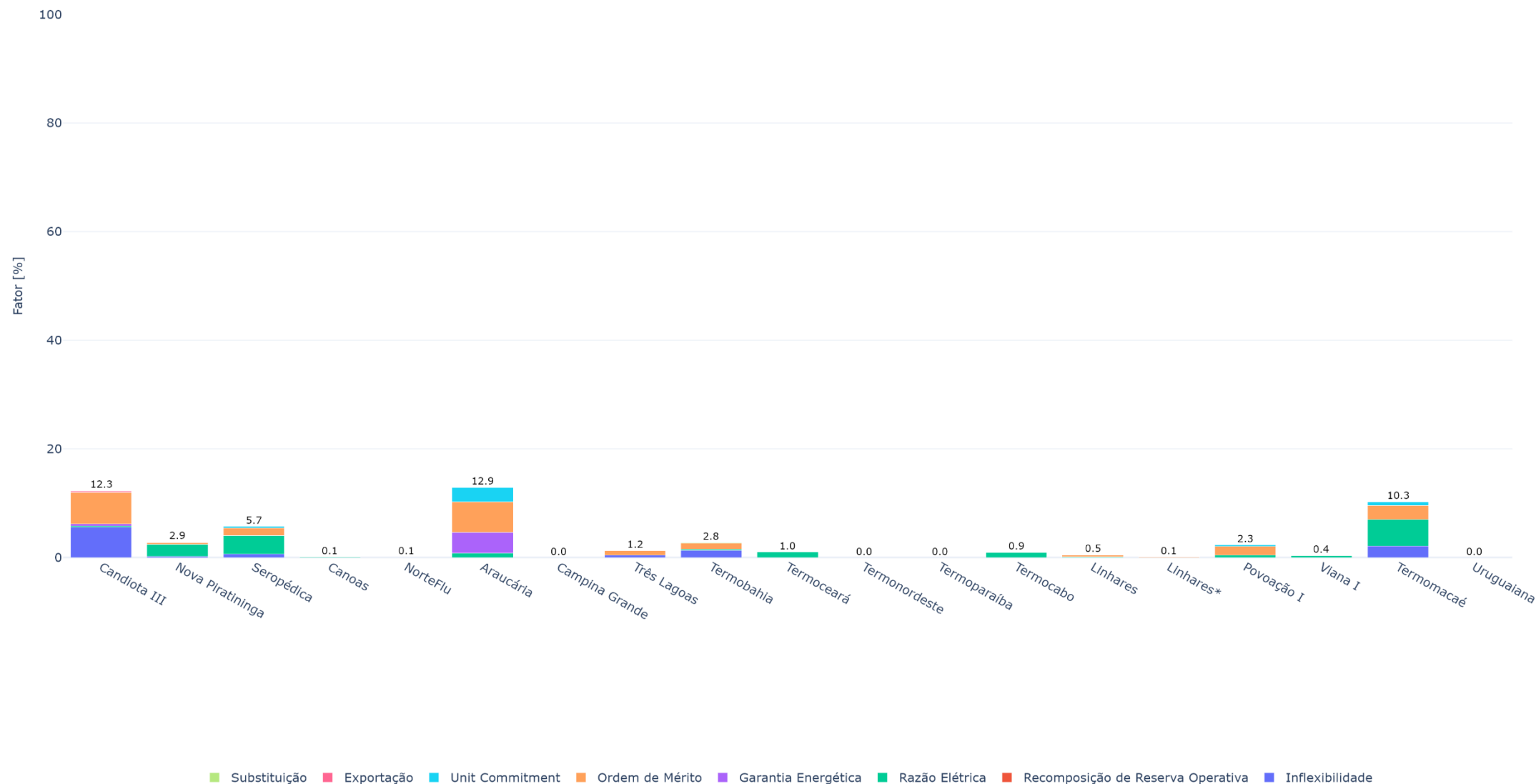
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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

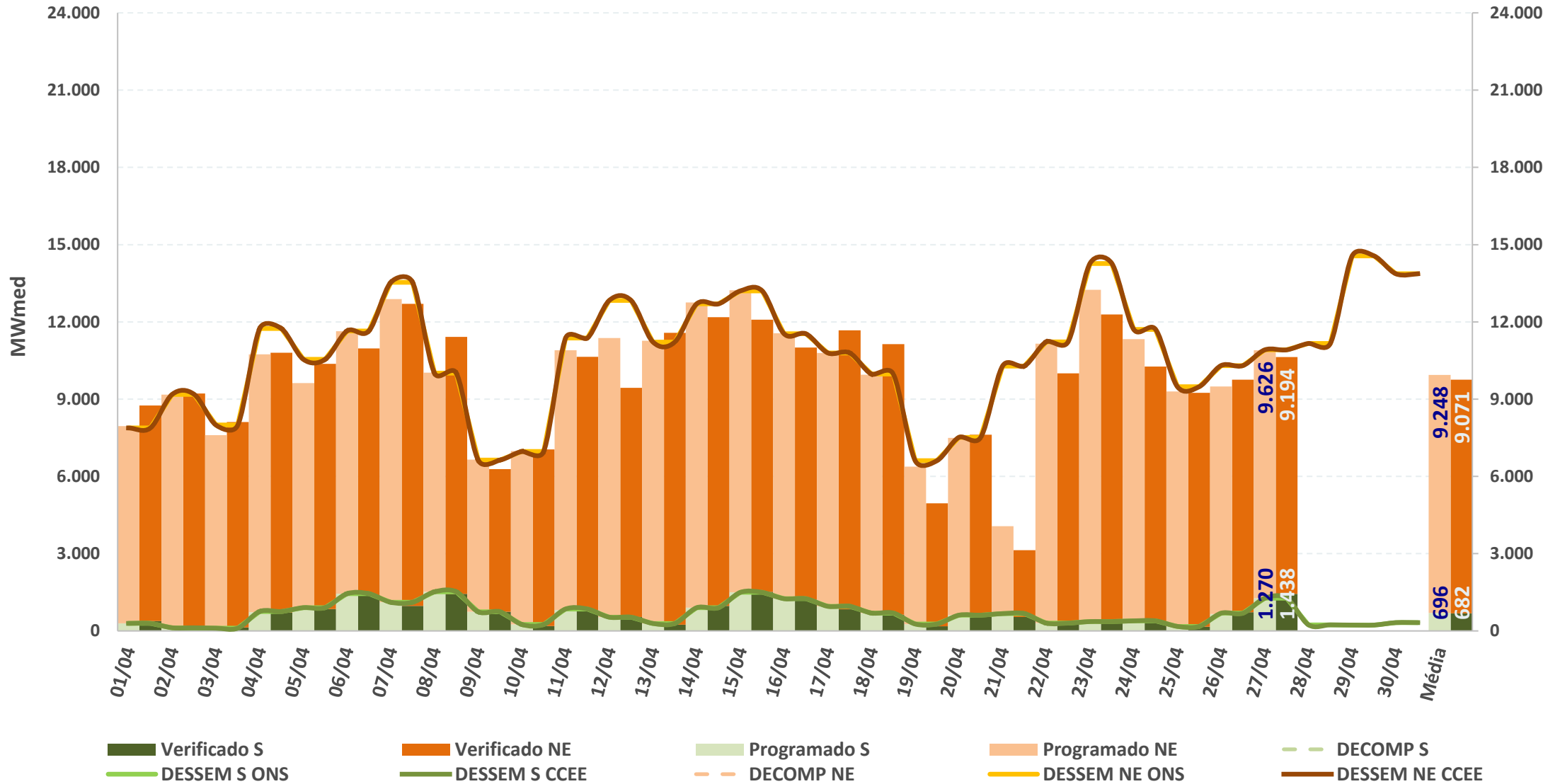


ESS MENSAL	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26
RE [MM R\$]	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 6,62
GE [MM R\$]	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 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\$ 125,74	R\$ 43,49
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\$ 79,18	R\$ 27,85
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\$ 280,43</b>	<b>R\$ 78,62</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\$ 6,44

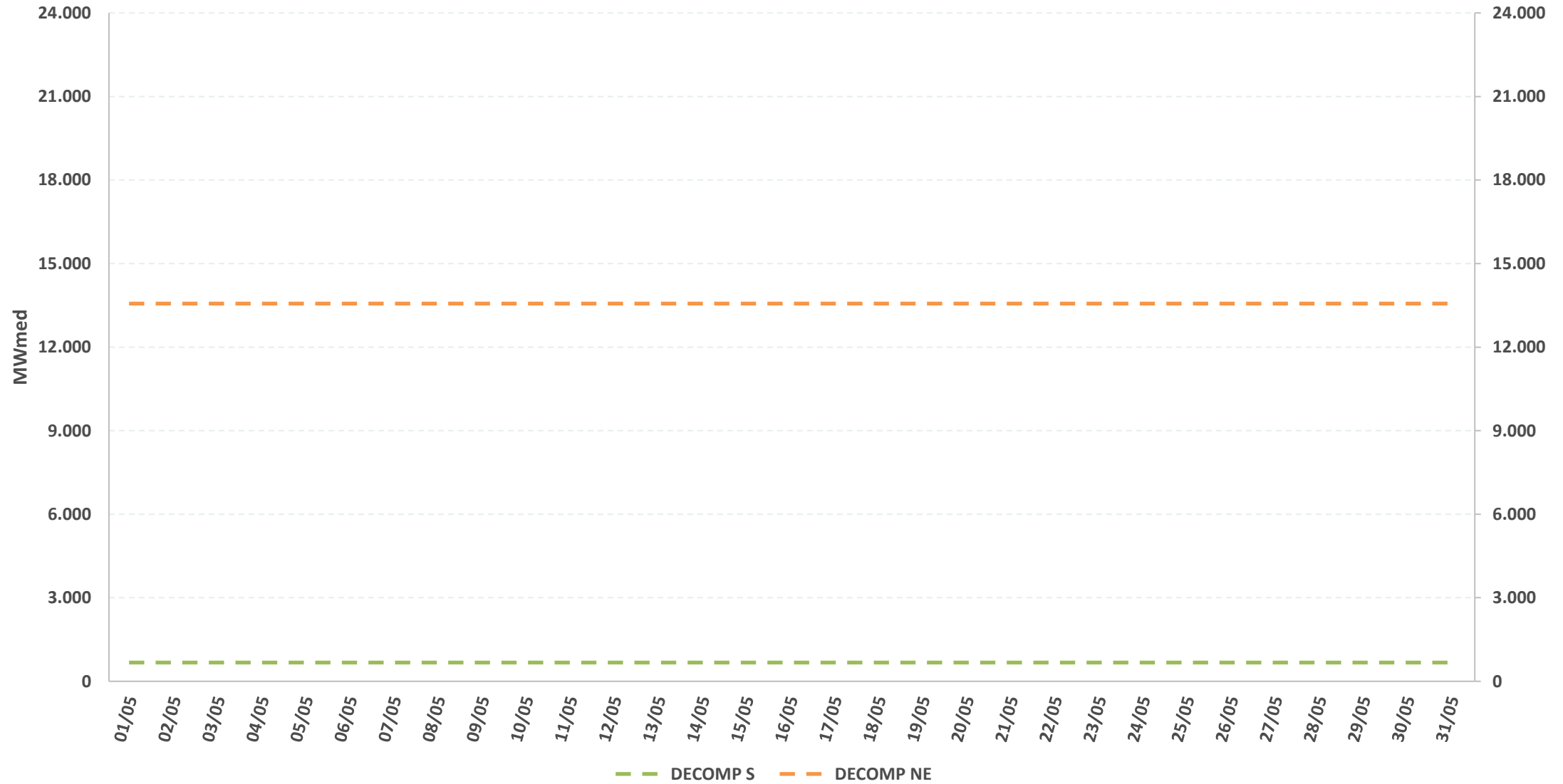
# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



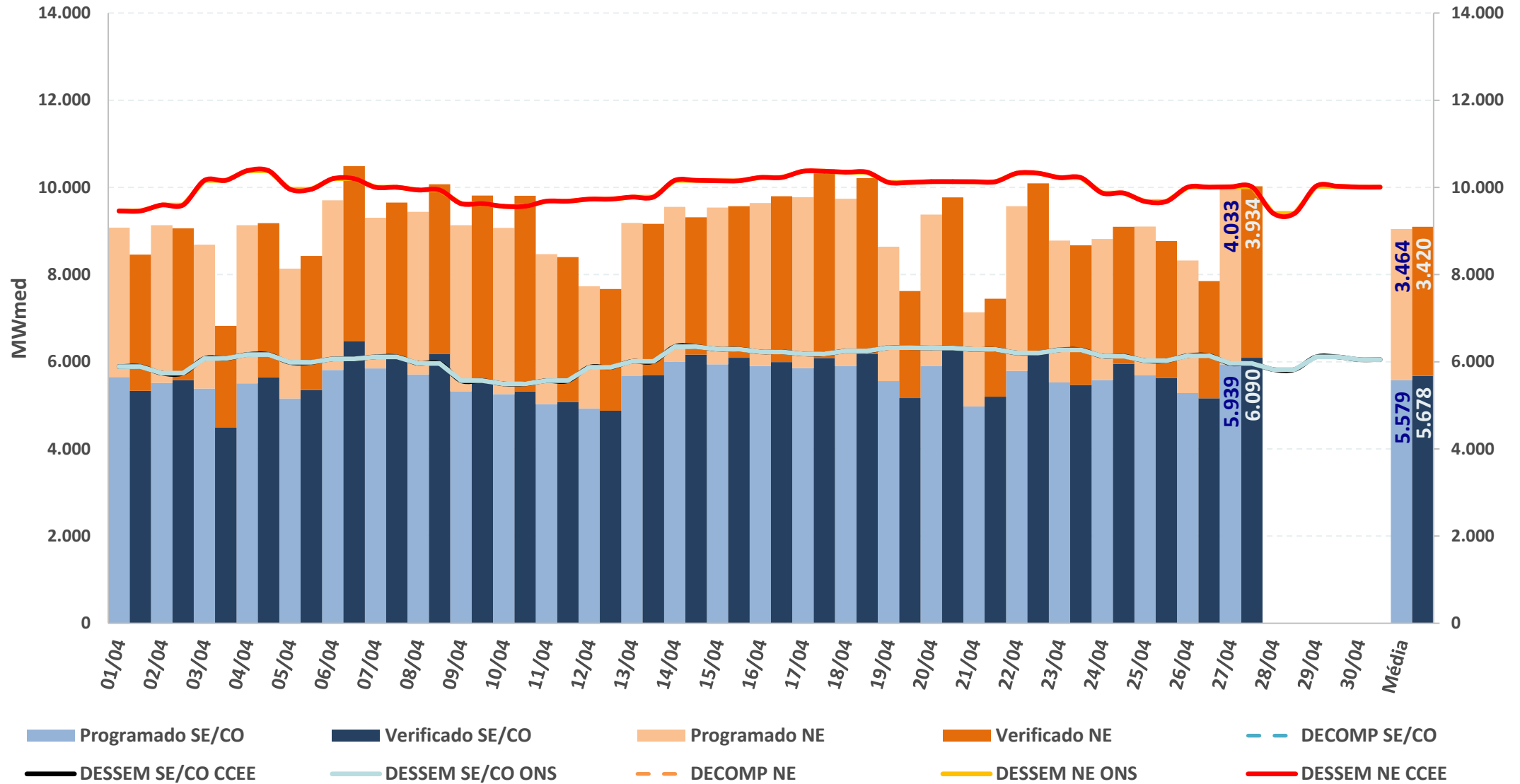
GERAÇÃO EÓLICA



### GERAÇÃO EÓLICA



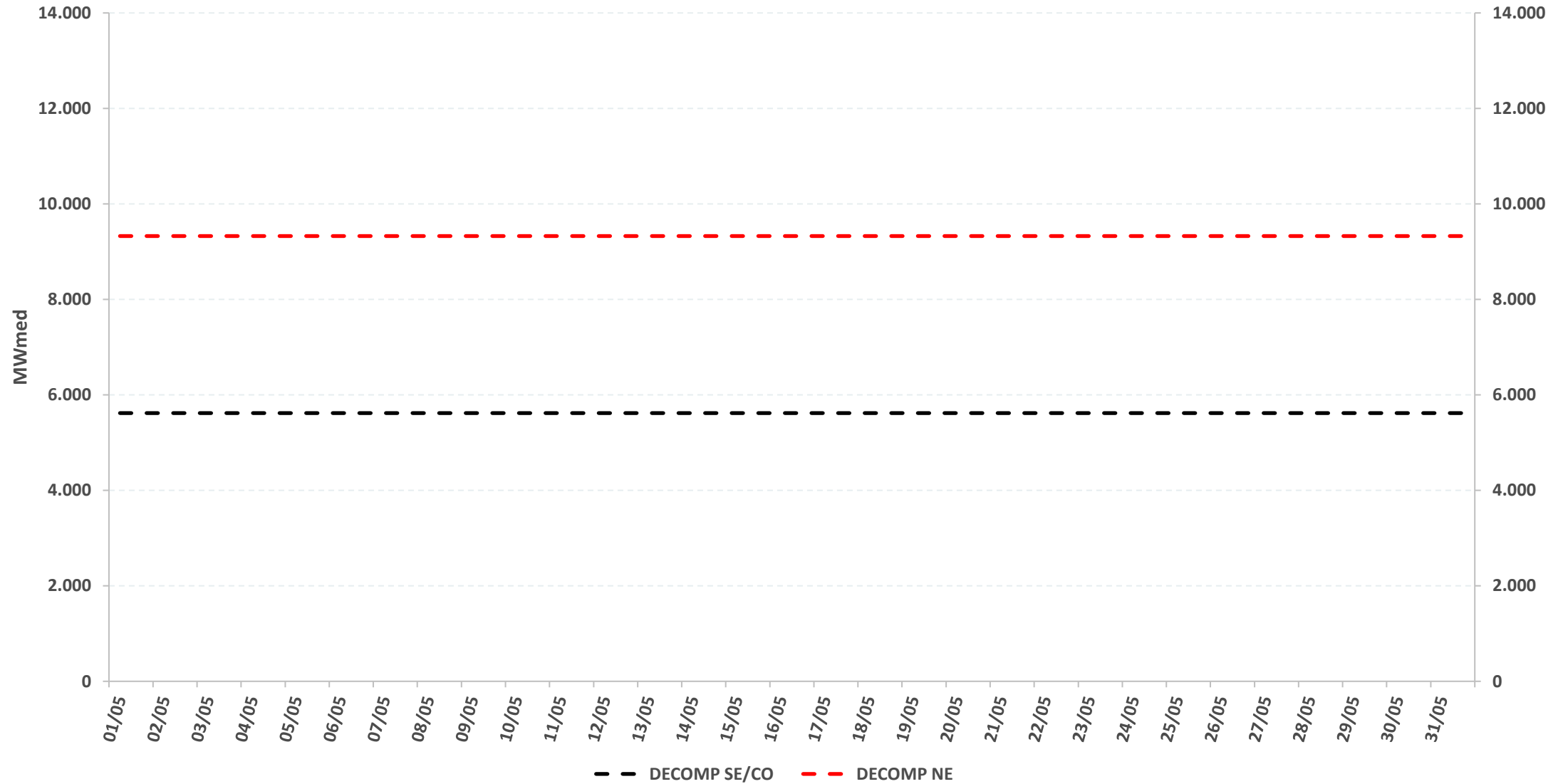
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



\* 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)

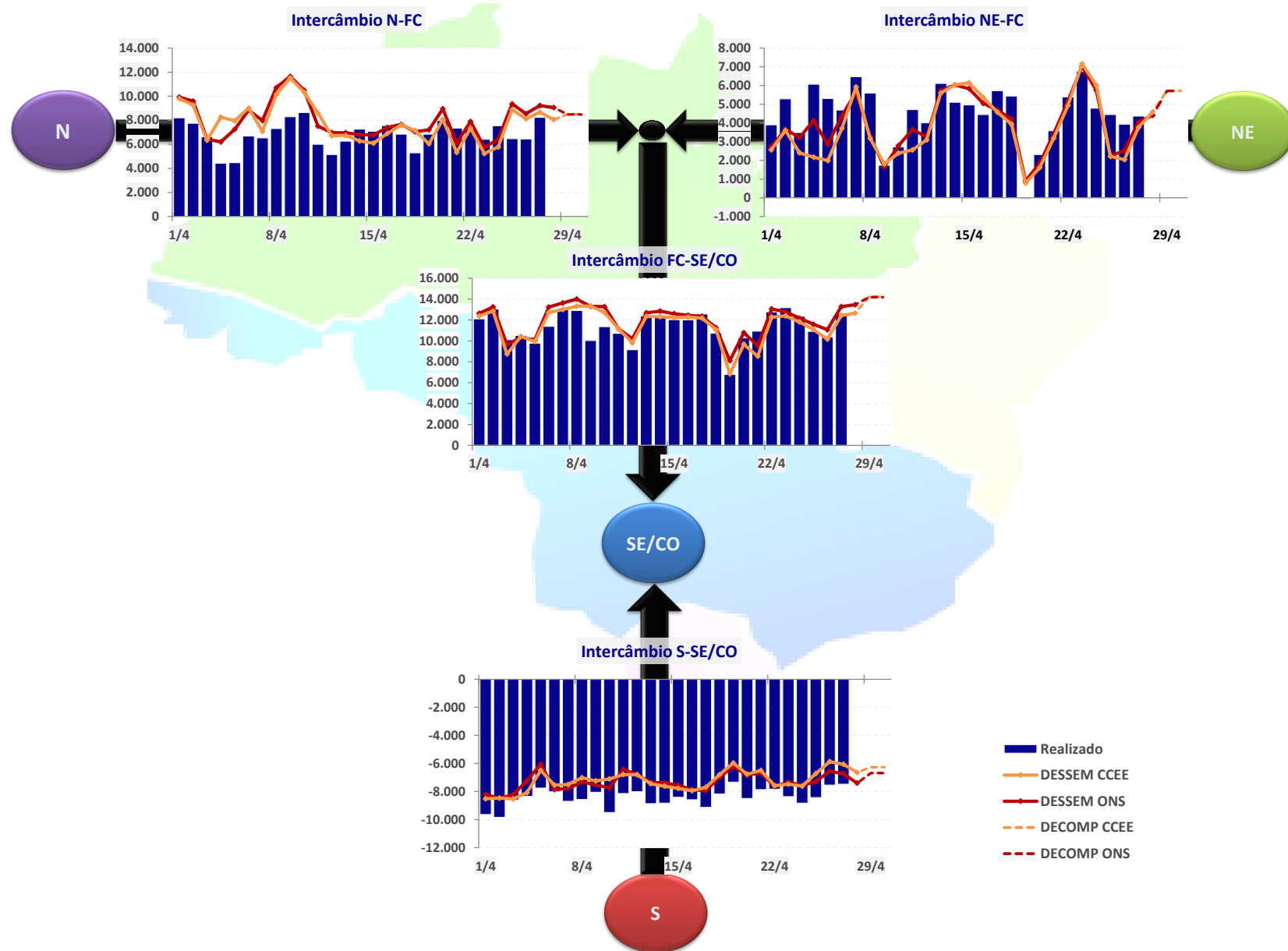
### GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



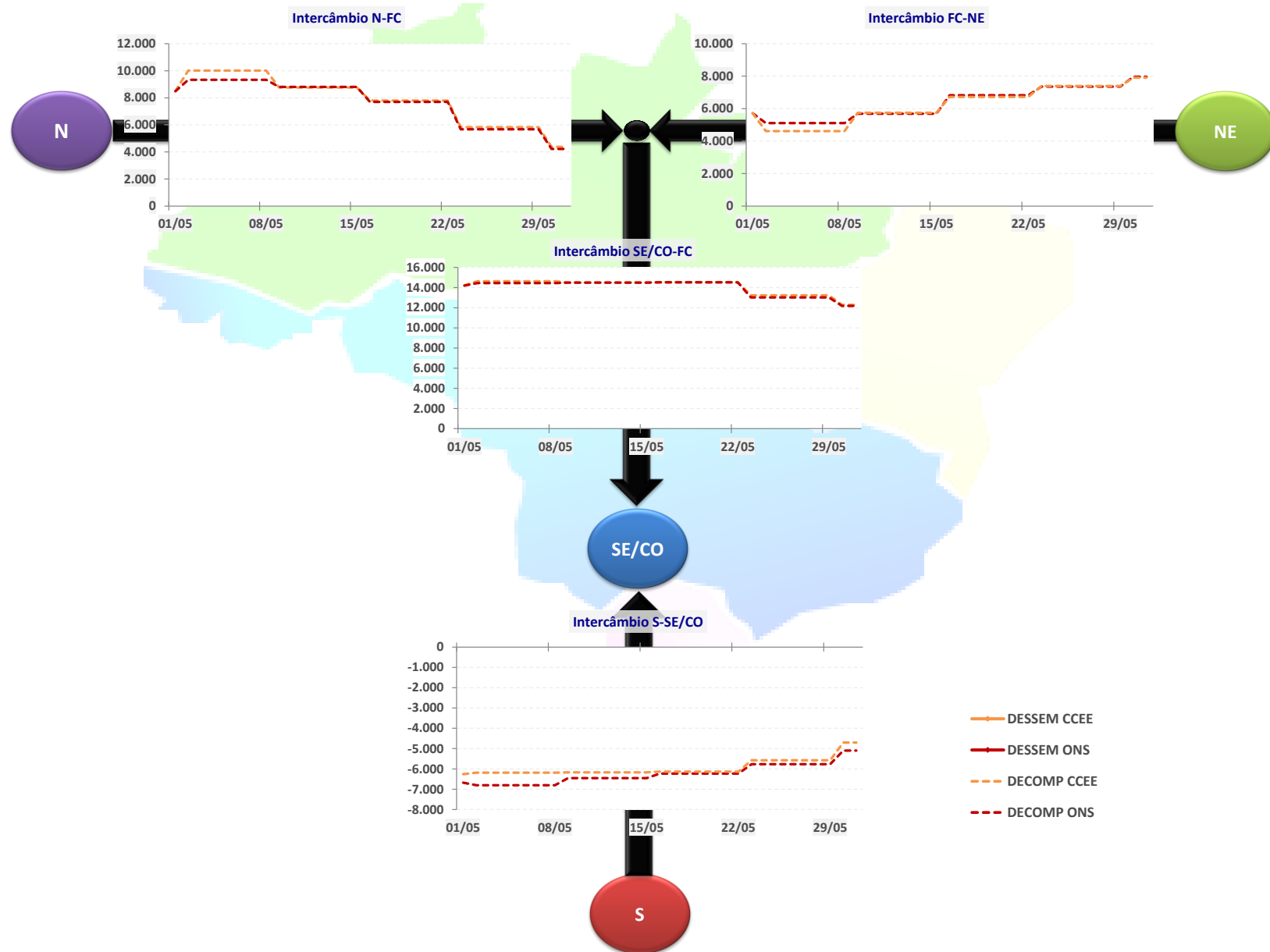
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

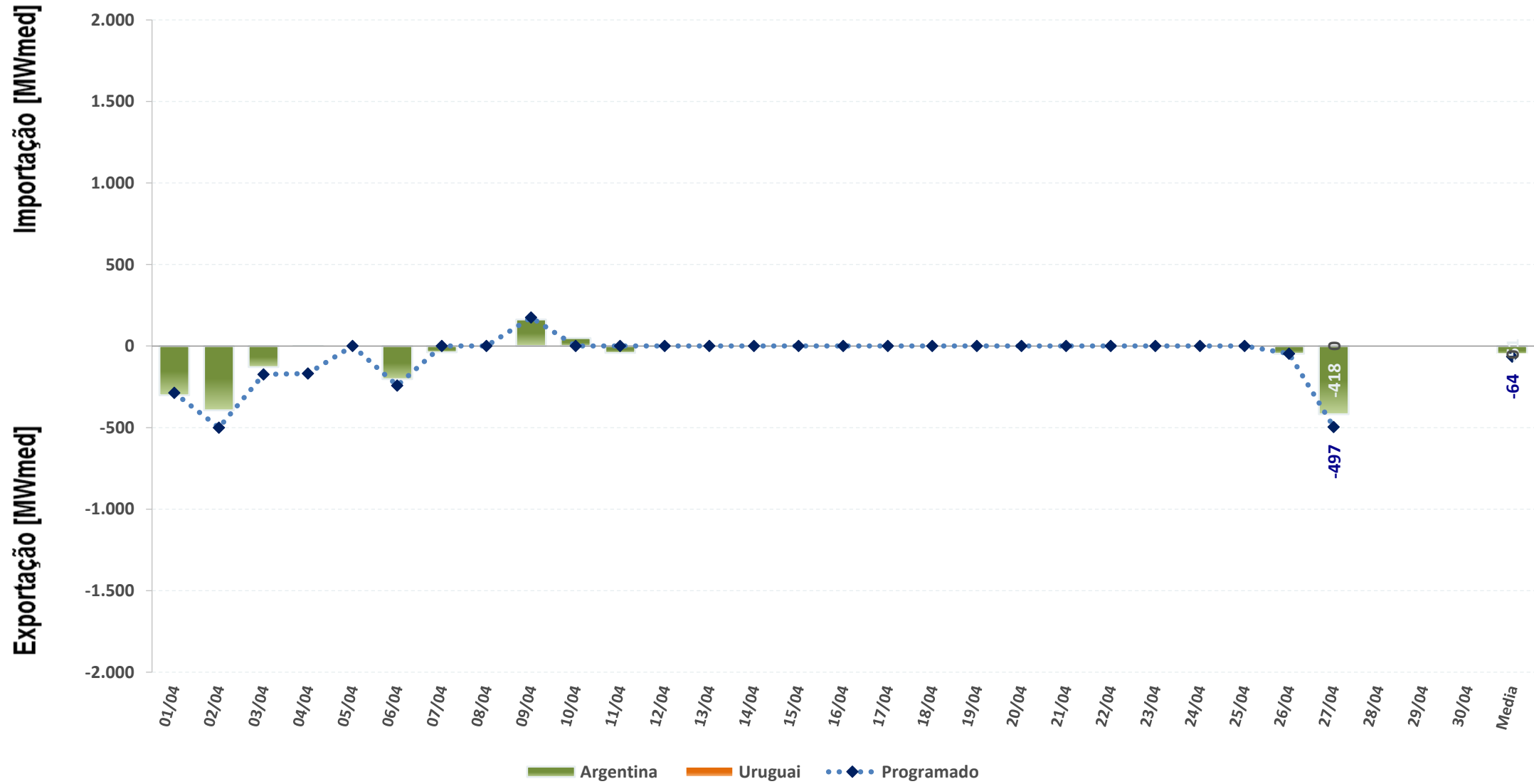
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – PMO de maio



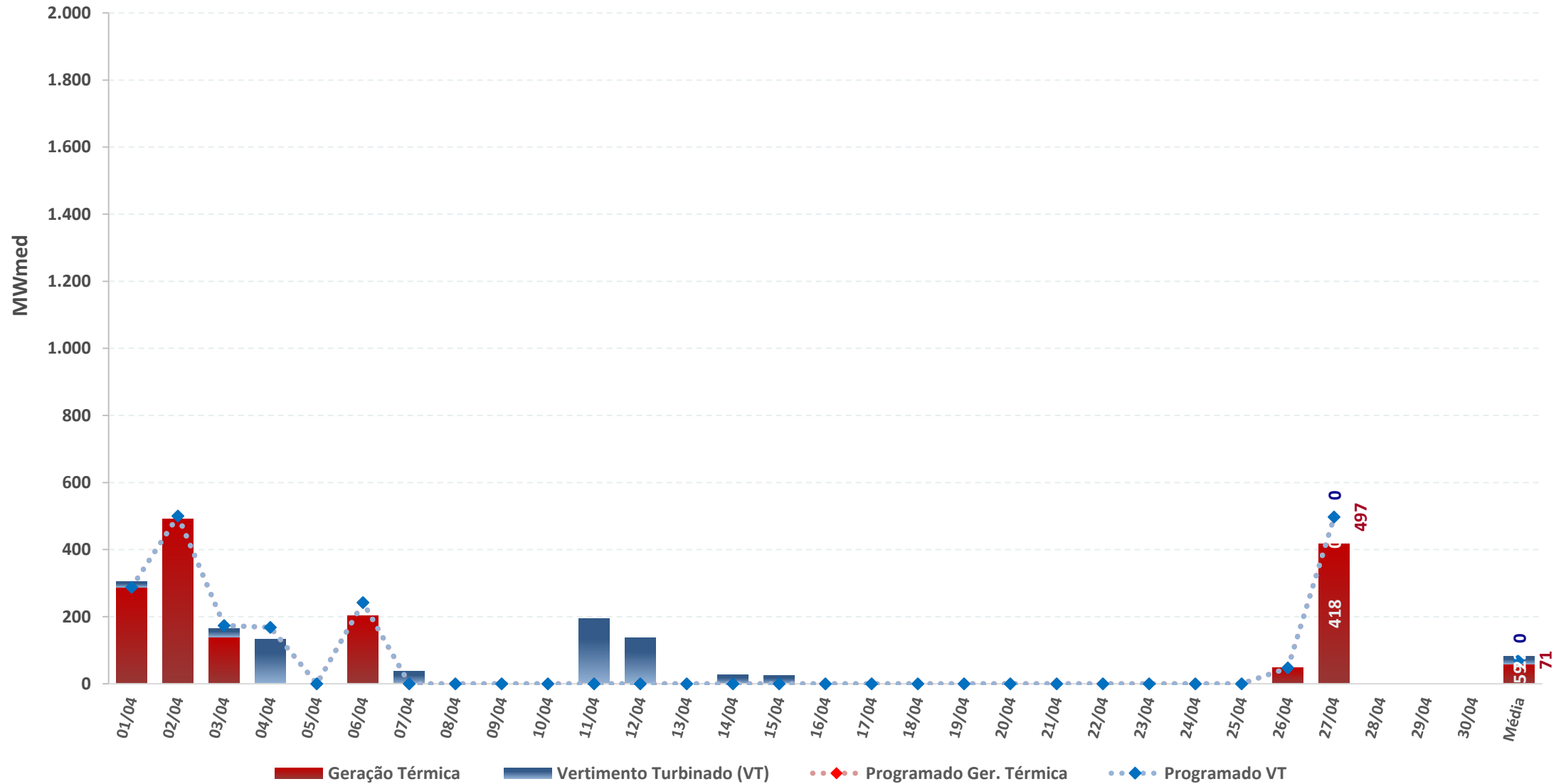
### INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



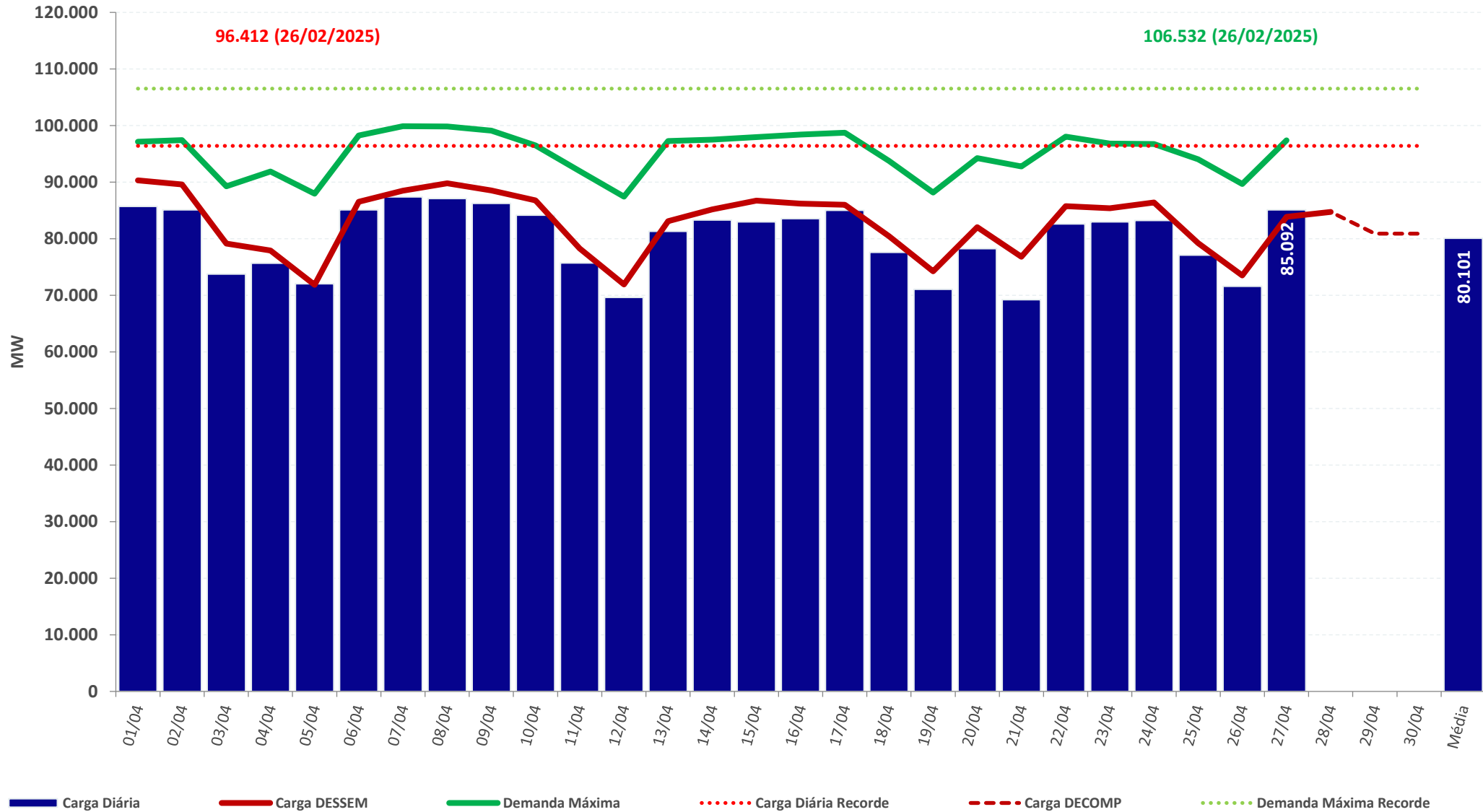
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

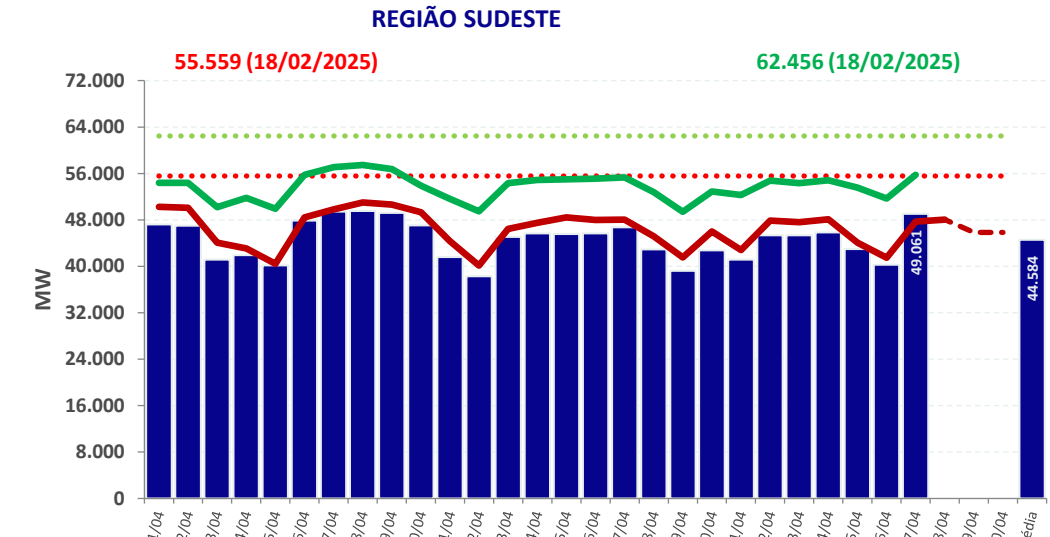
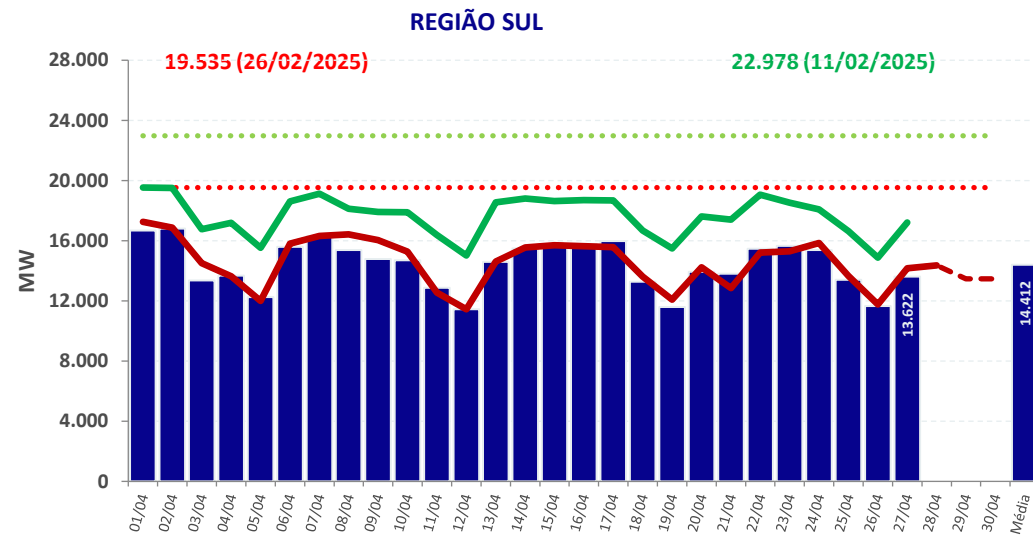
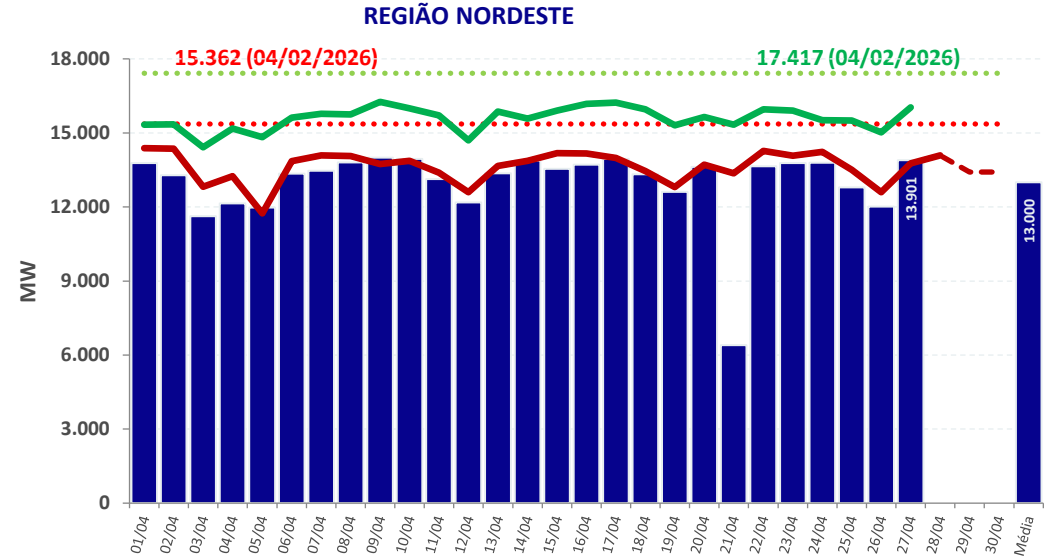
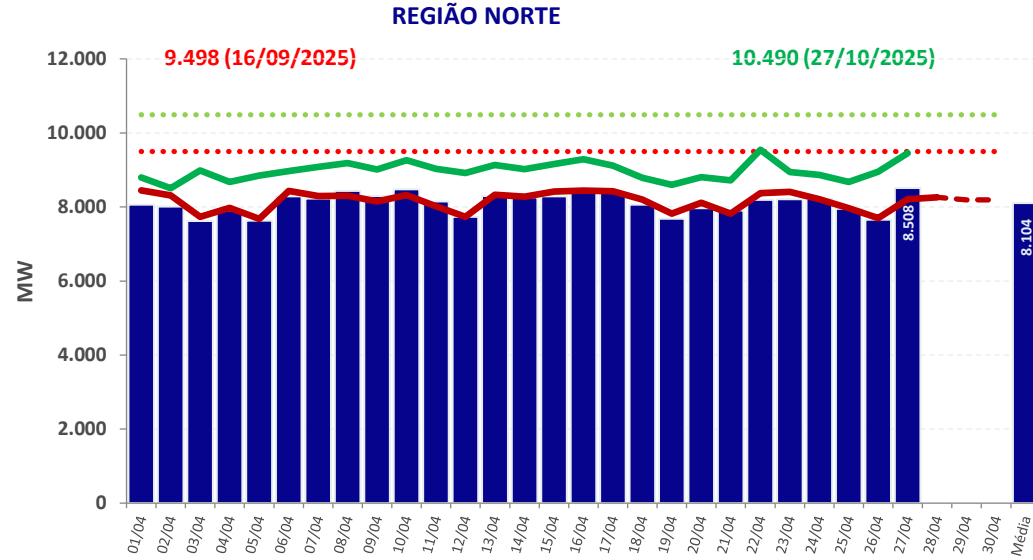
EXPORTAÇÃO



## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



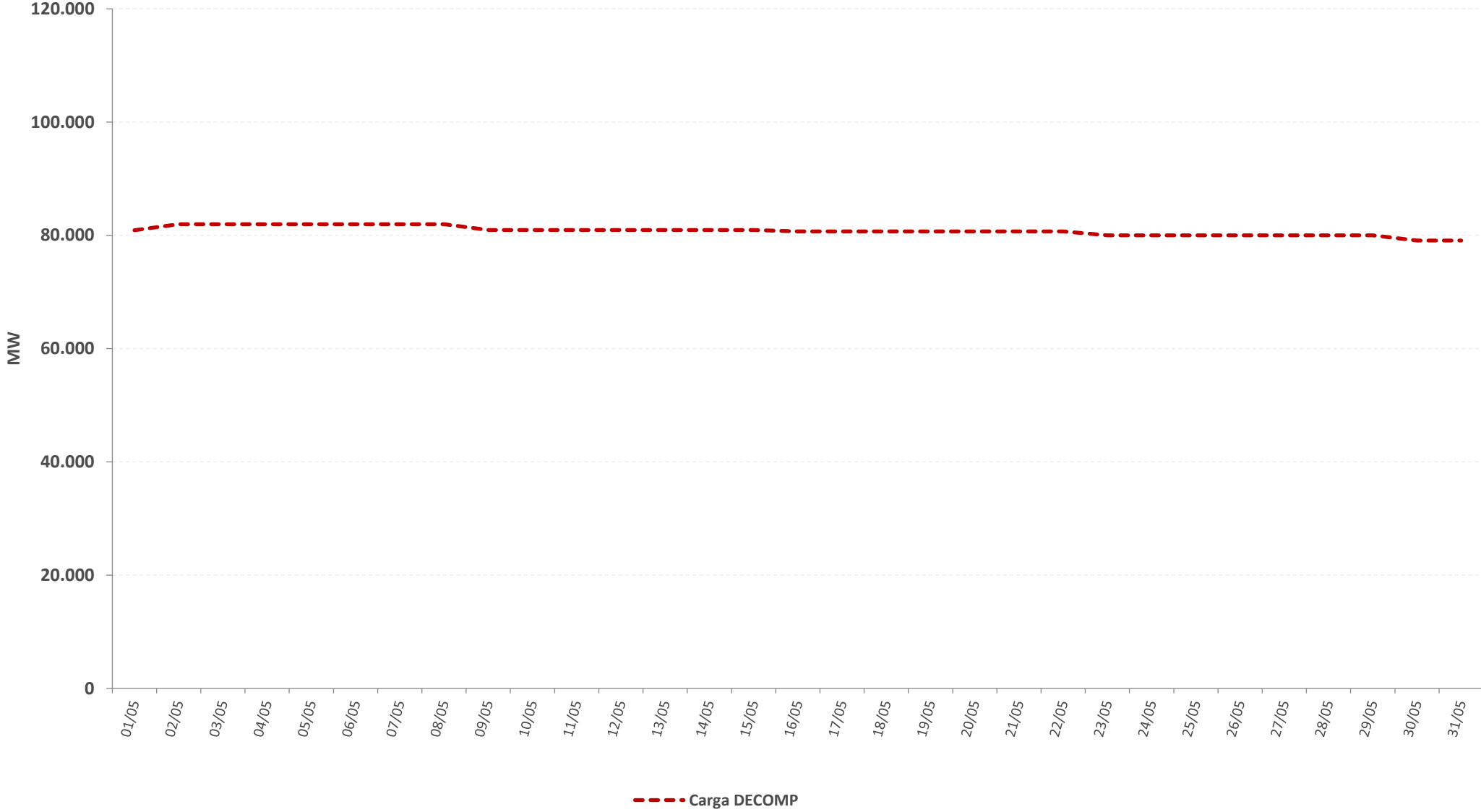
# carga e demanda instantânea máxima



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

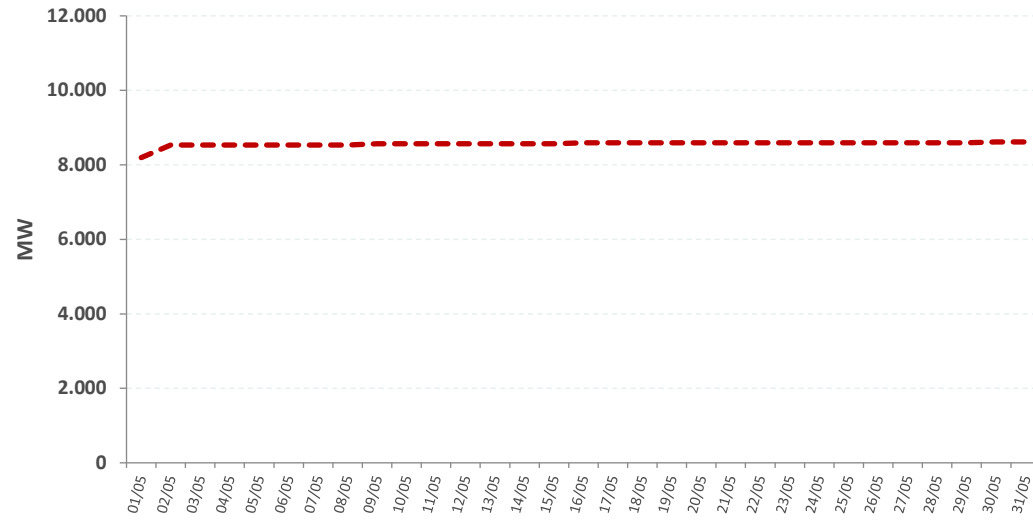
# carga e demanda instantânea máxima – PMO de maio

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

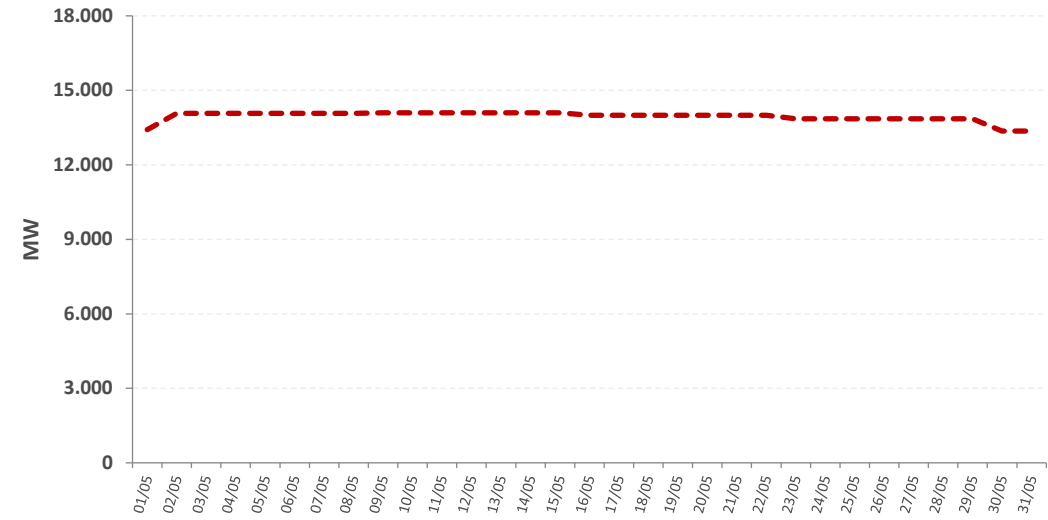


# carga e demanda instantânea máxima – PMO de maio

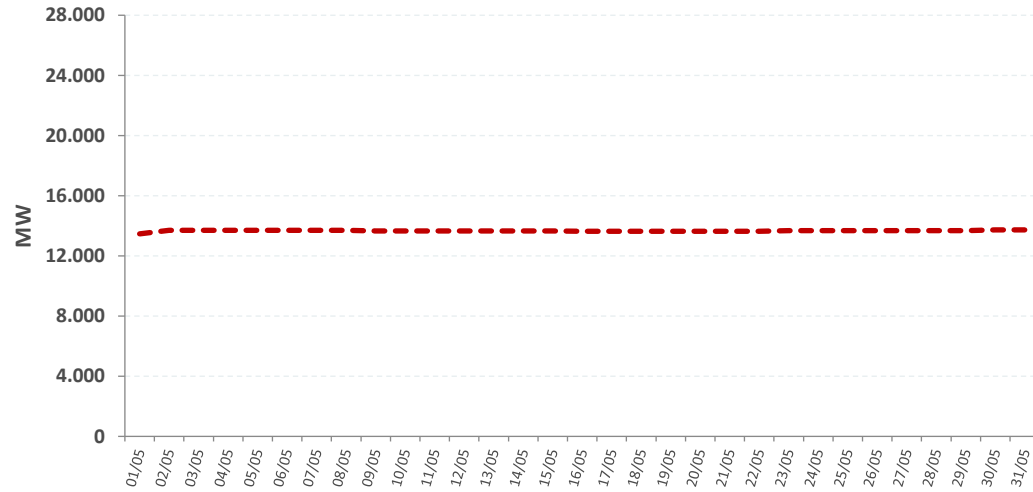
### REGIÃO NORTE



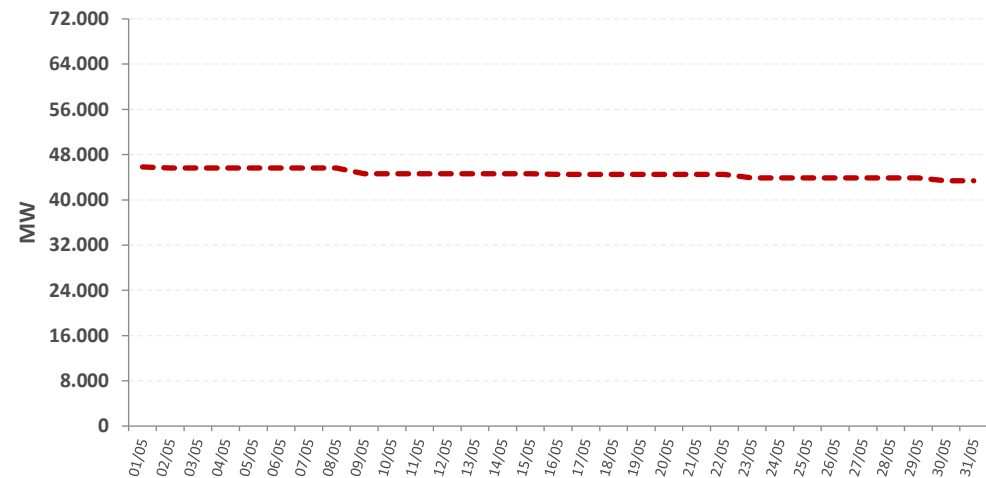
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



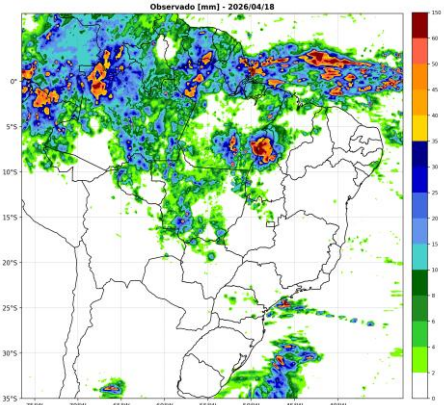
### REGIÃO SUDESTE



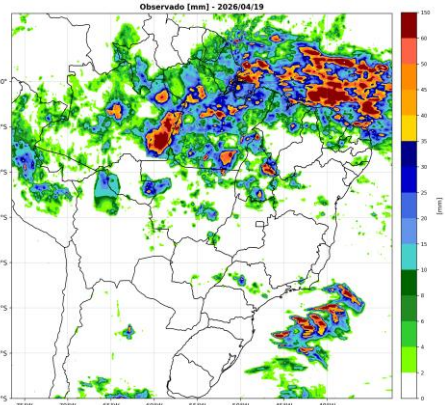
--- Carga DECOMP

# Chuva diária observada na semana operativa passada – 18/04 a 24/04

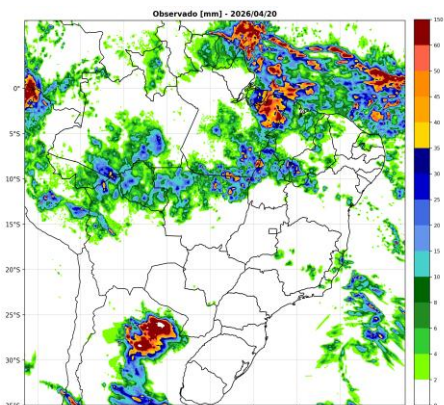
18/04



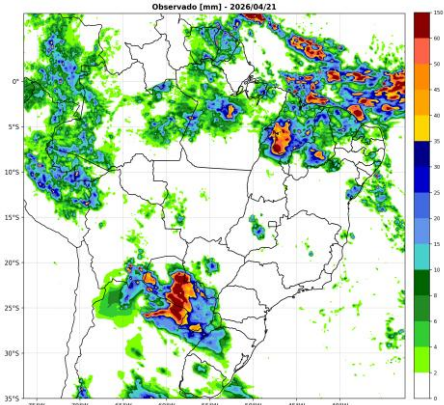
19/04



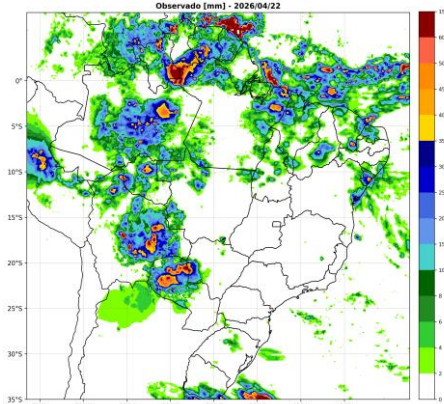
20/04



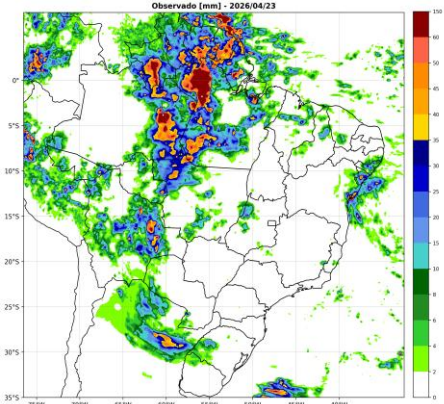
21/04



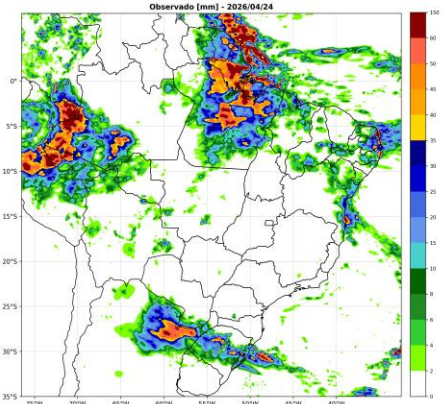
22/04



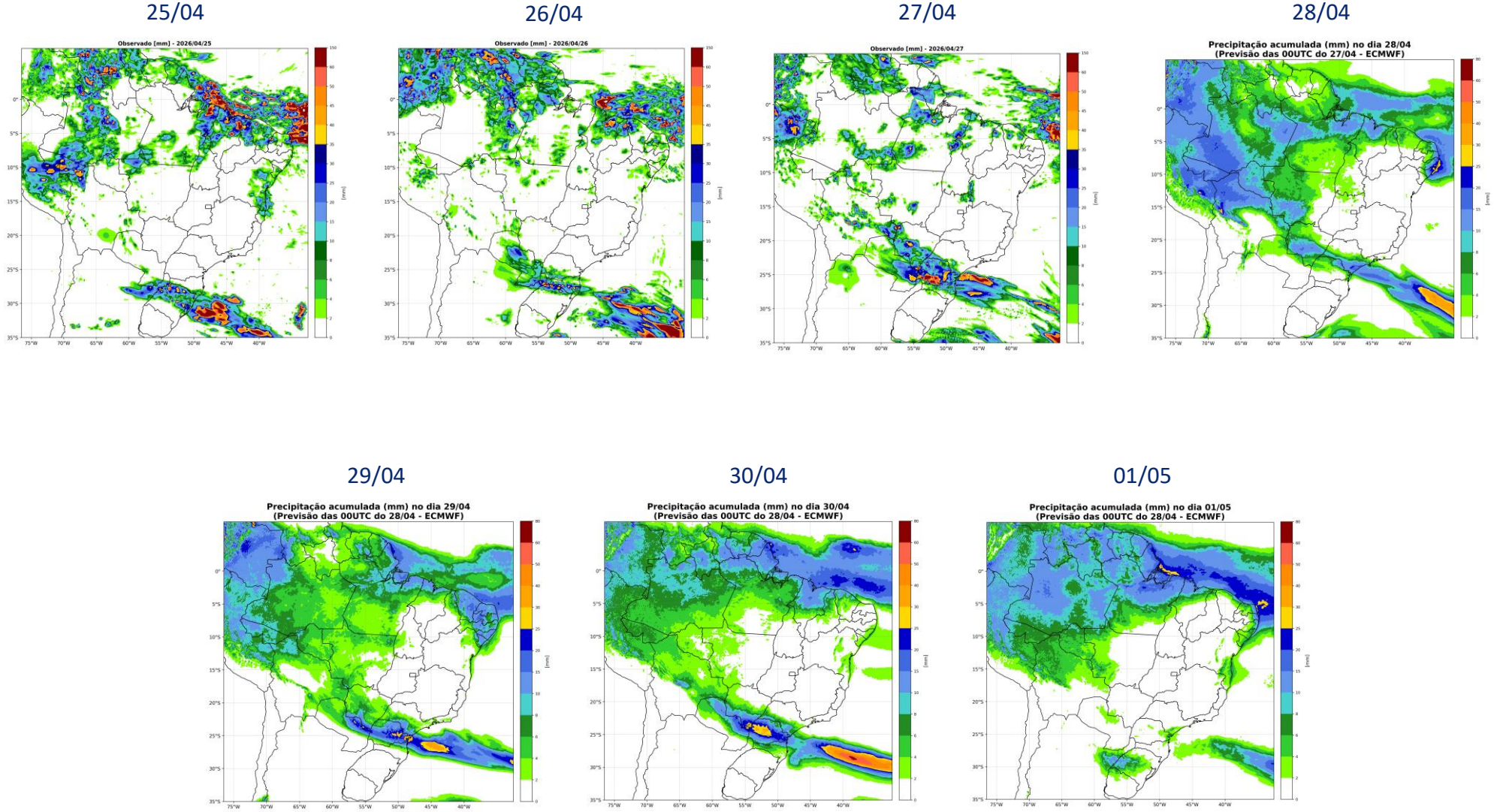
23/04



24/04

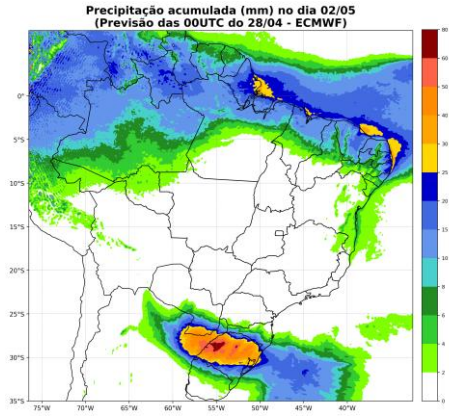


# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 25/04 a 01/05

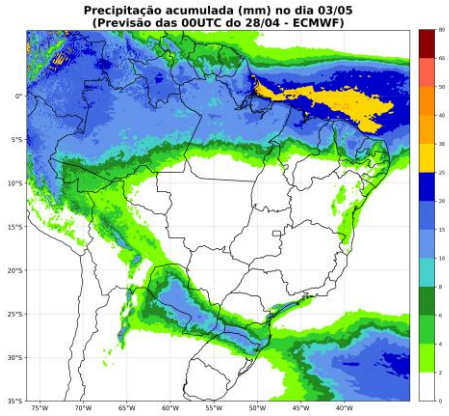


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 02/05 a 08/05

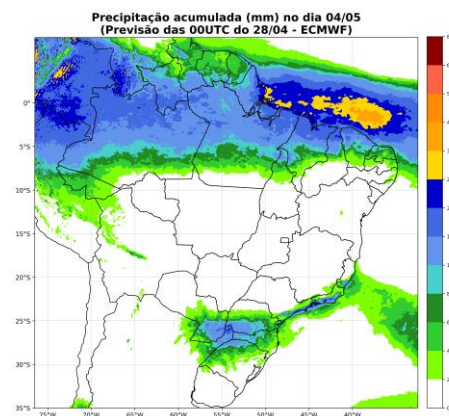
02/05



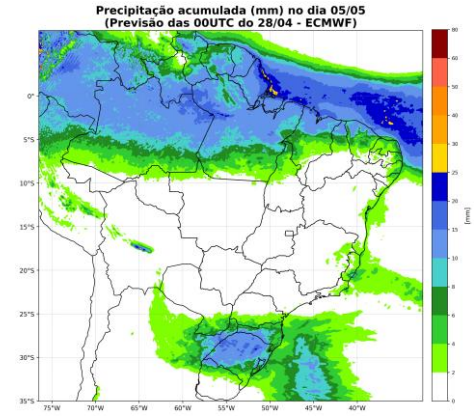
03/05



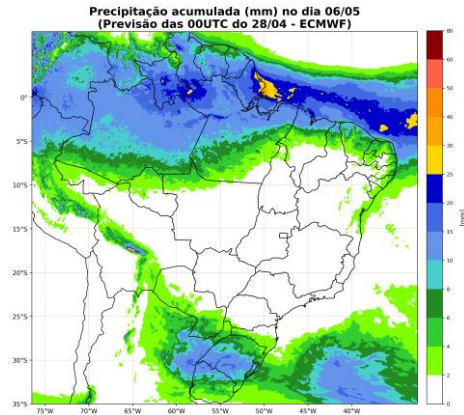
04/05



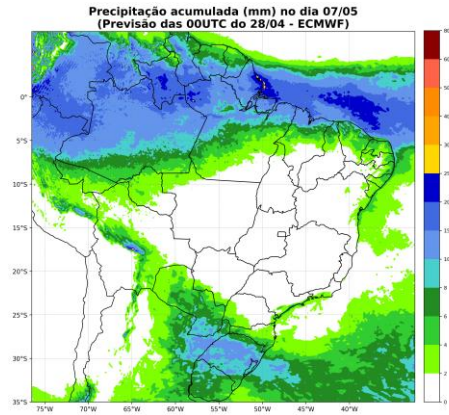
05/05



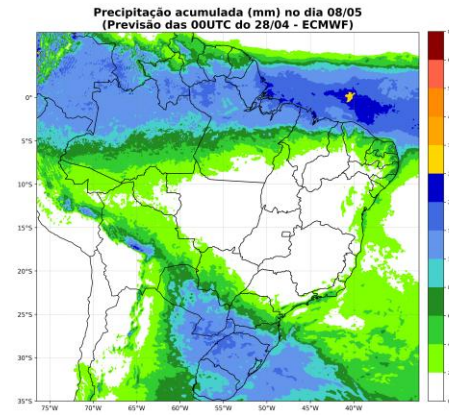
06/05



07/05

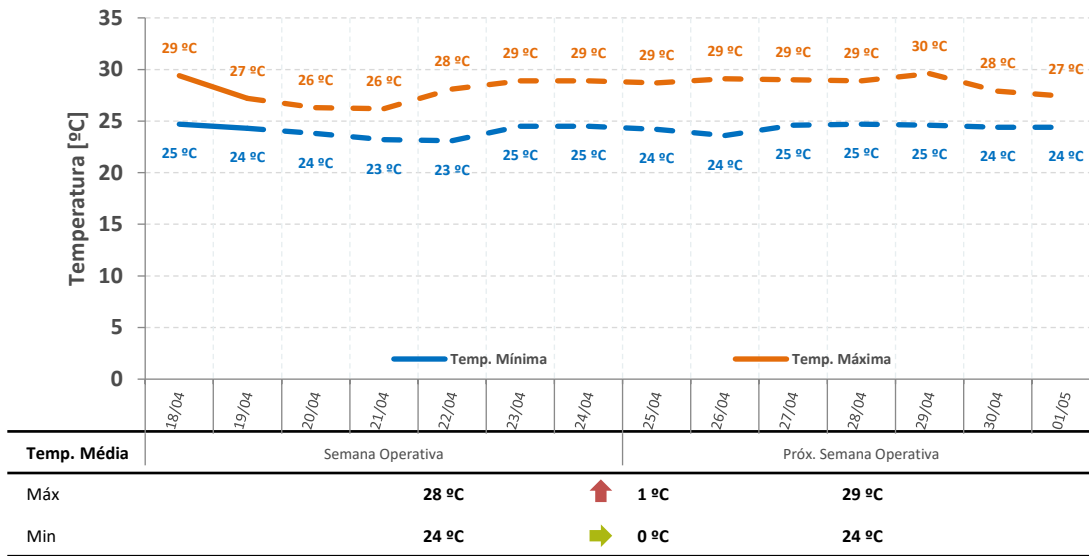


08/05

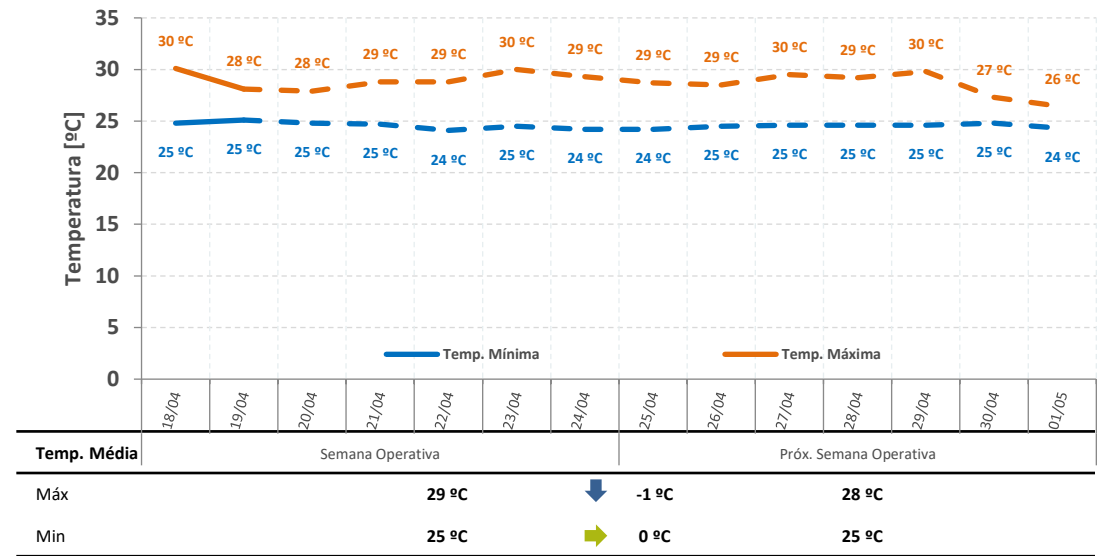


# acompanhamento da temperatura

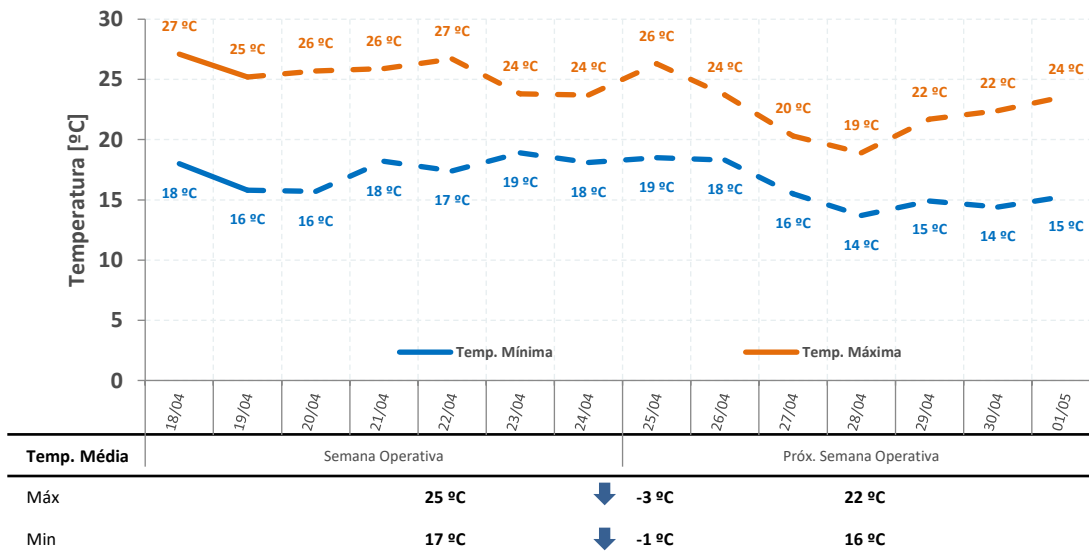
## Norte



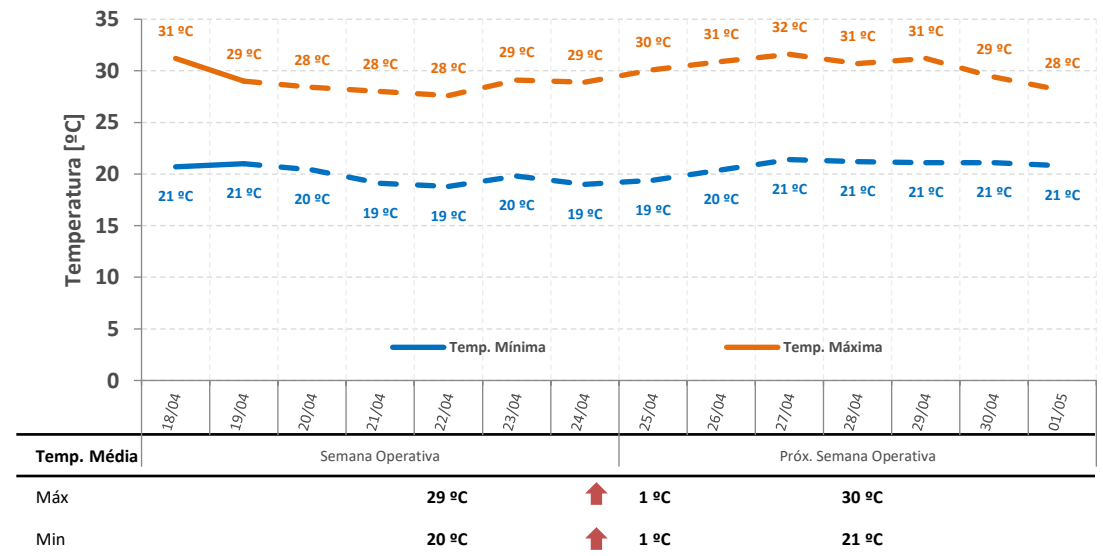
## Nordeste



## Sul



## SE/CO



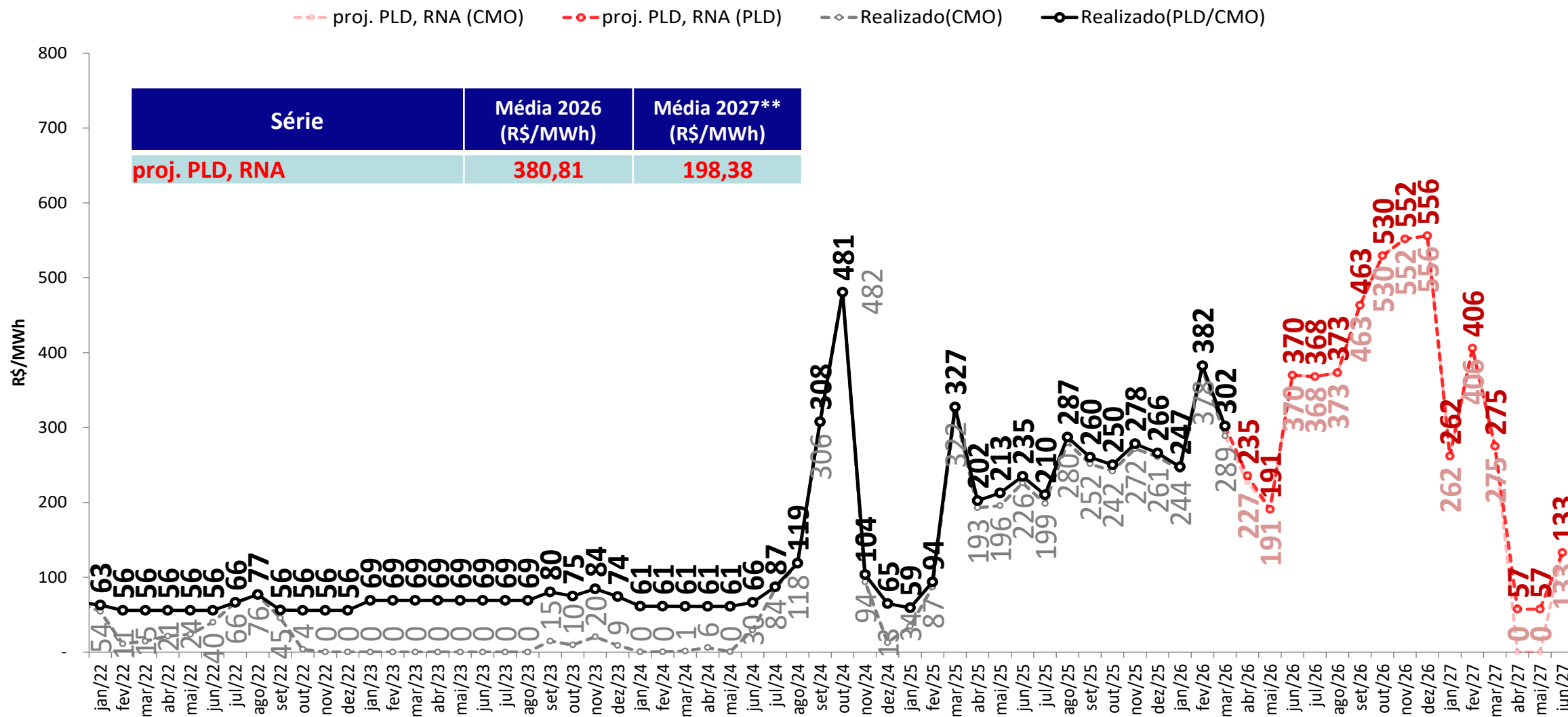
## sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2023 a maio de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2018 a maio de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de abril de 2026 até setembro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de abril de 2026 até setembro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
  - simulação encadeada Newave e Decomp
  - despacho térmico por ordem de mérito
  - método de representação de diretrizes operativas
  - **Uso da versão 31\_centos partir de abril de 2026**
  - **Considerada a UHE Canastra a partir de abril de 2026**

# projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



• *Foram considerados:*

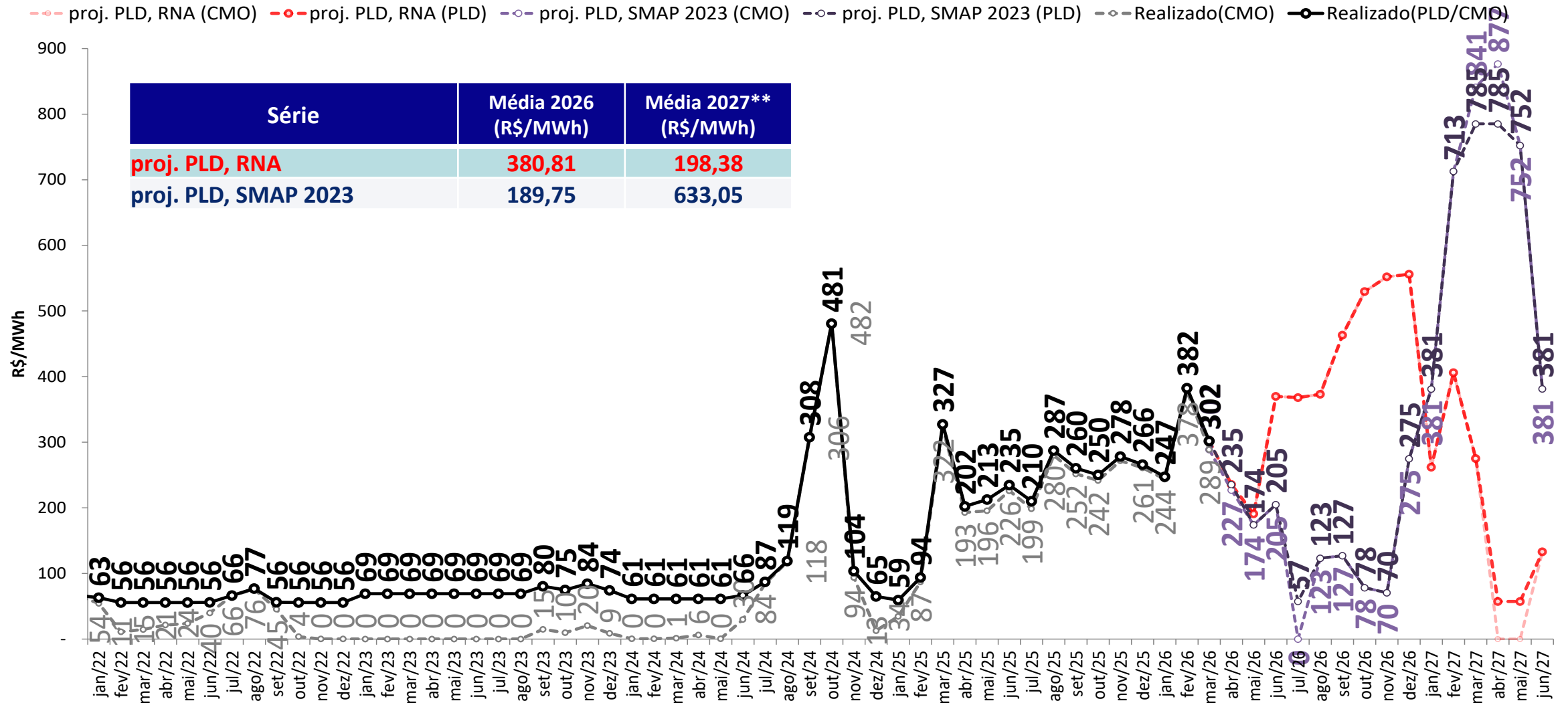
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

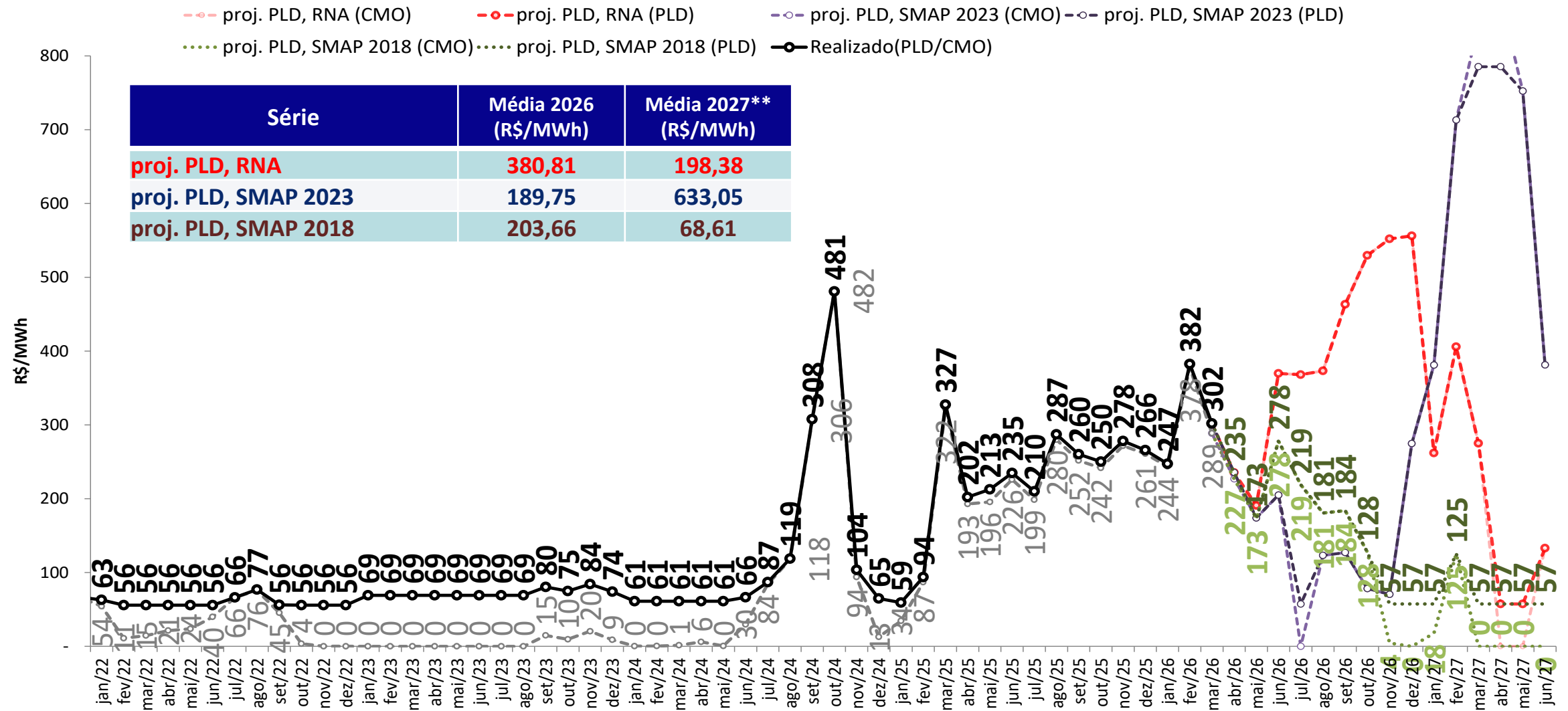


- **Foram considerados:**
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• **Foram considerados:**

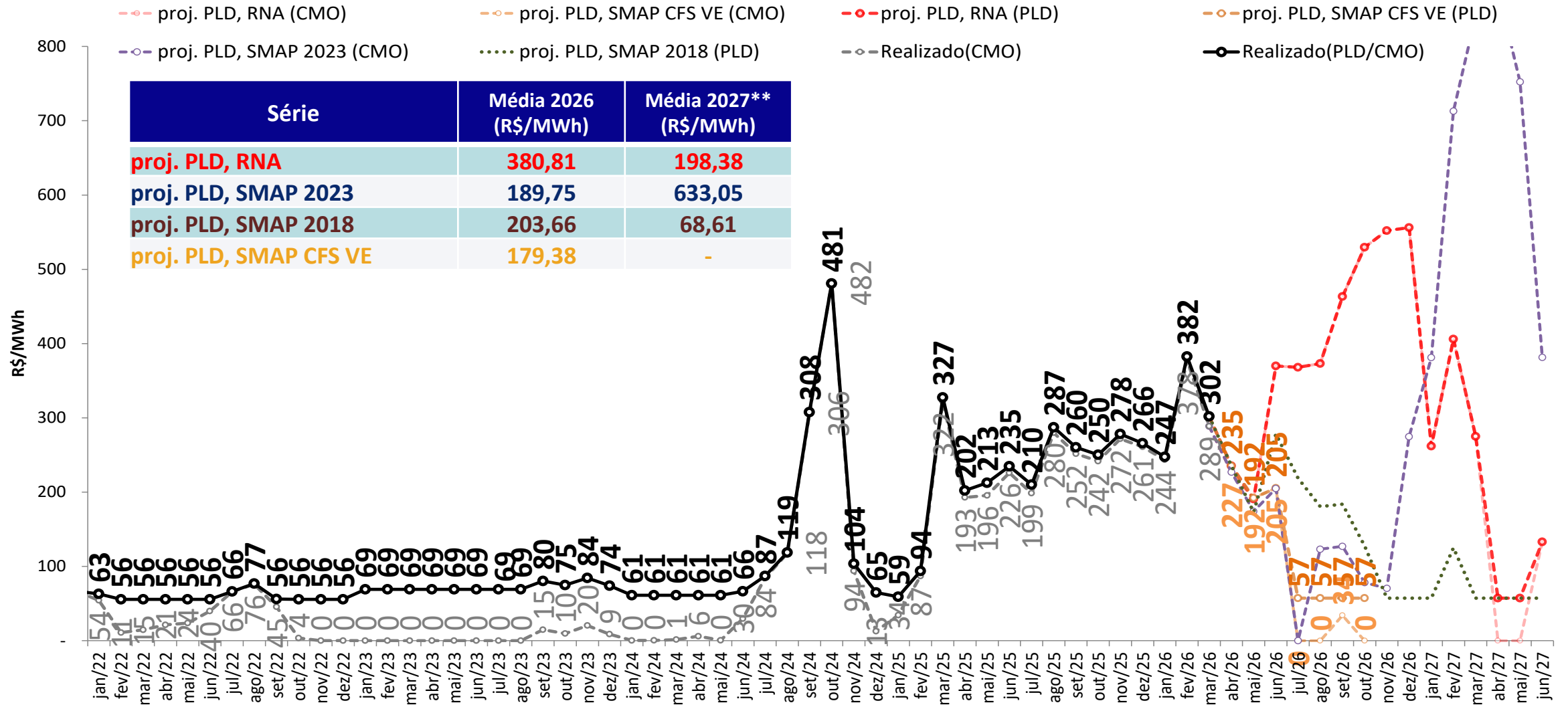
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



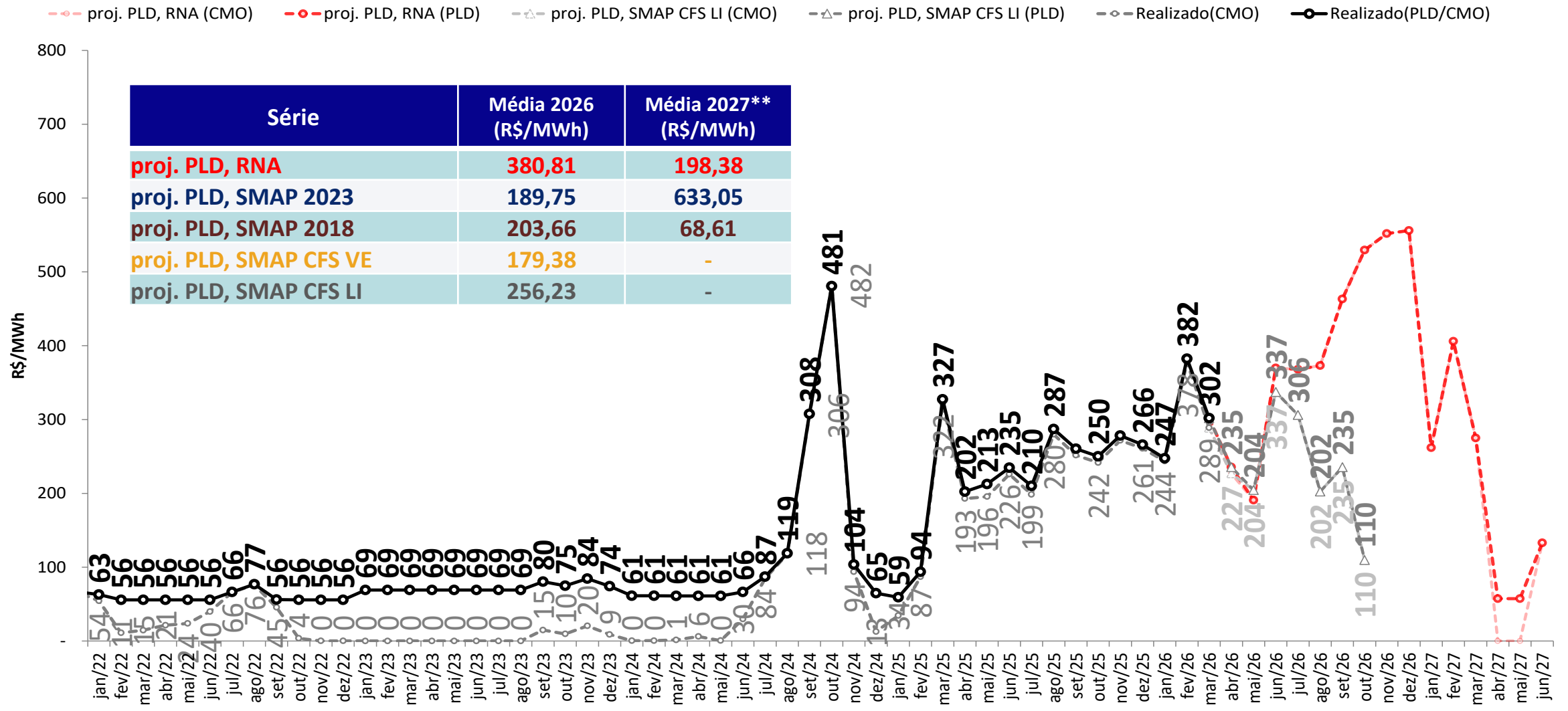
Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	380,81	198,38
proj. PLD, SMAP 2023	189,75	633,05
proj. PLD, SMAP 2018	203,66	68,61
proj. PLD, SMAP CFS VE	179,38	-

- **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



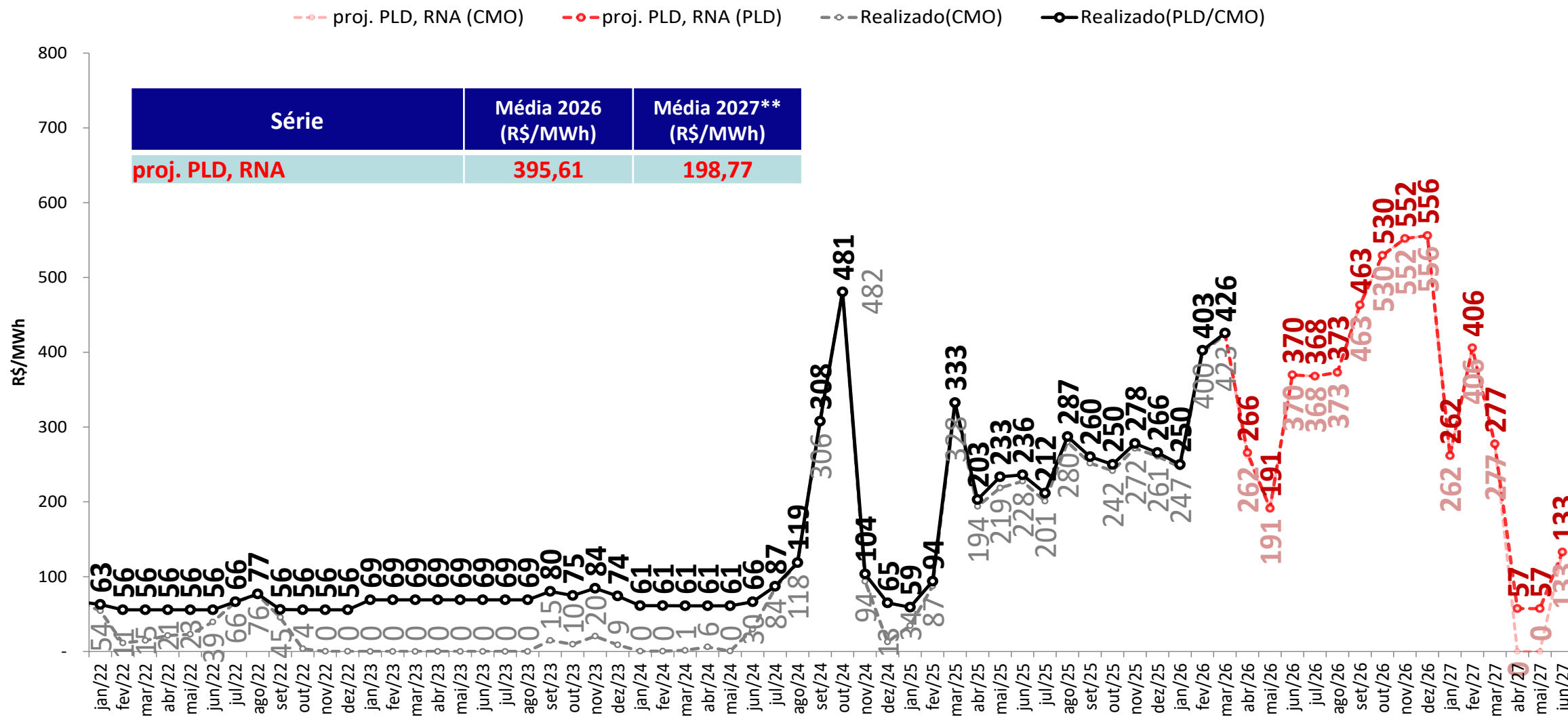
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **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



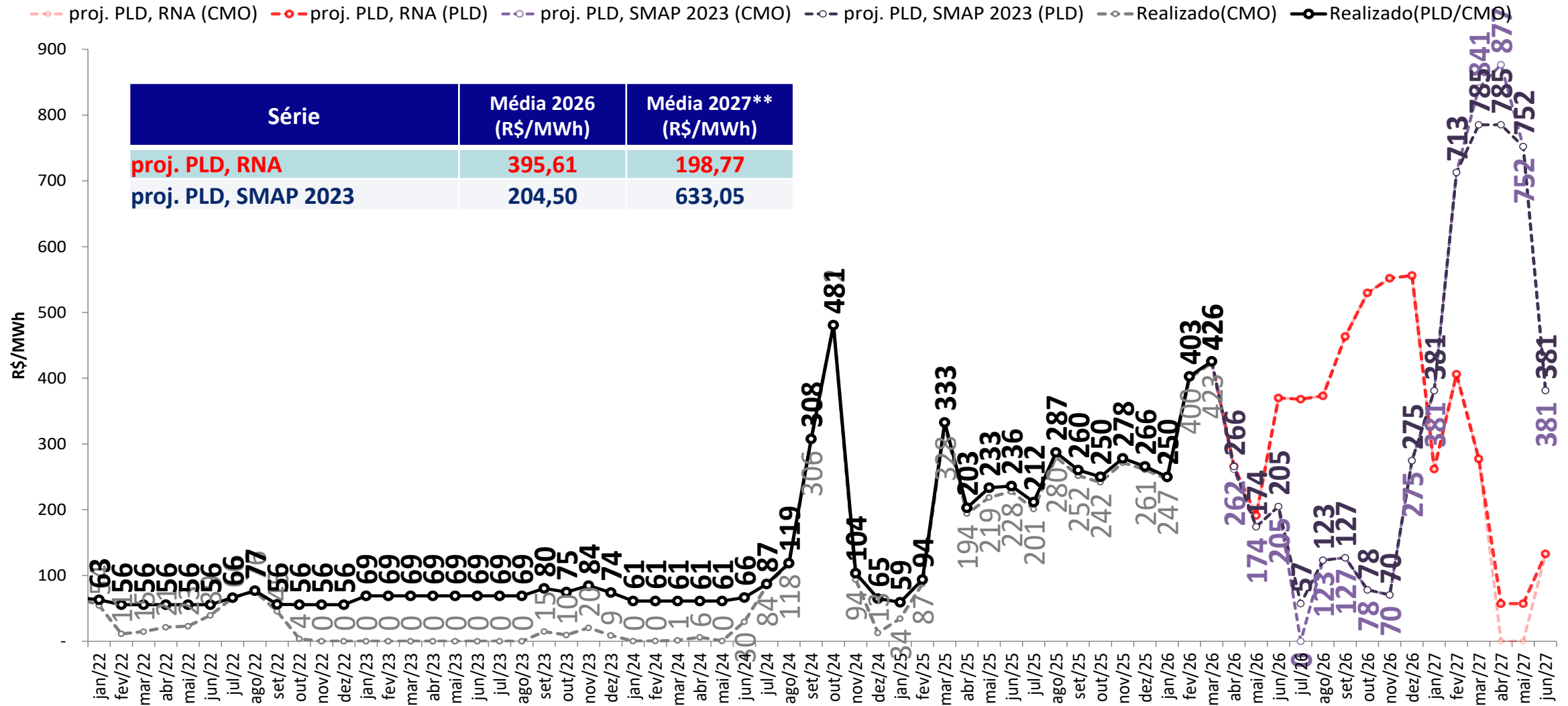
• *Foram considerados:*

- 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



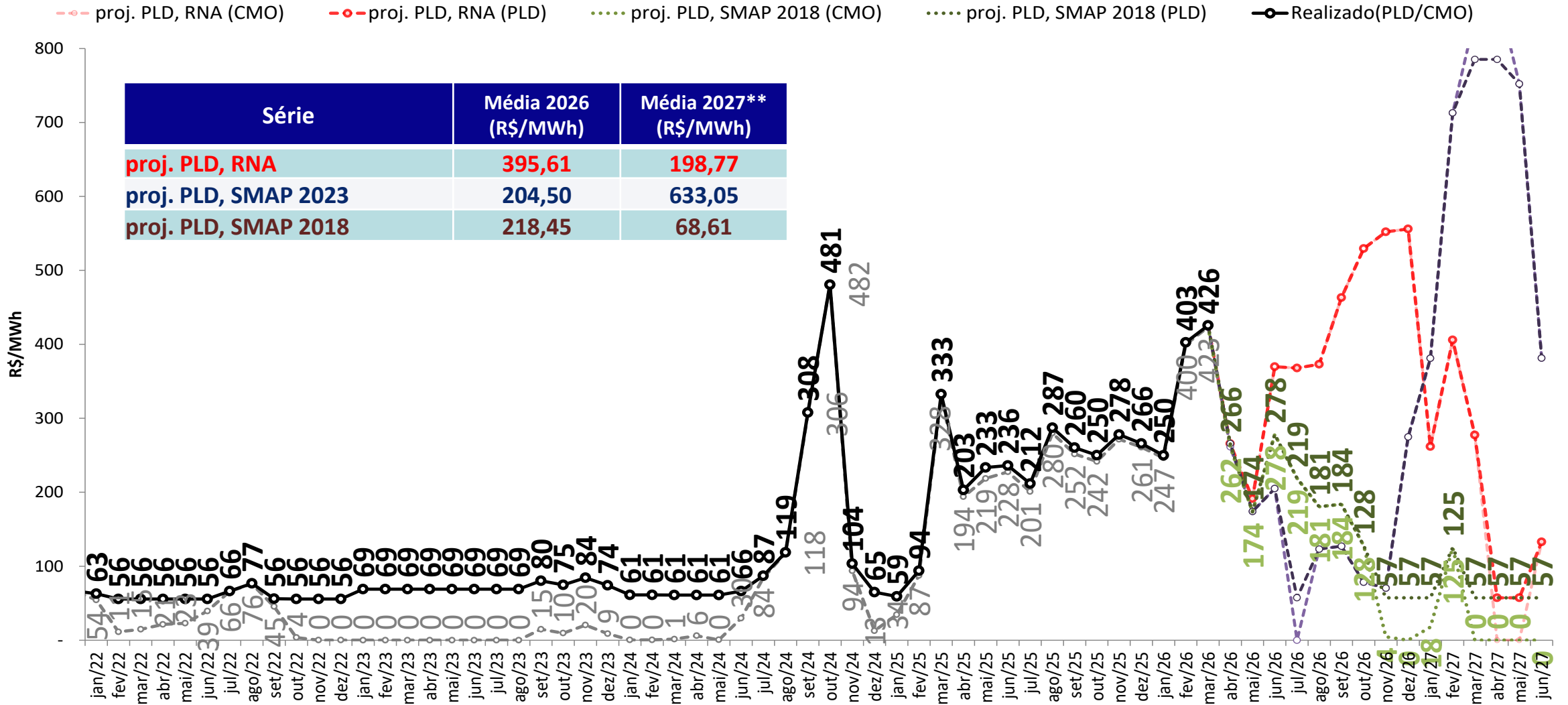
- **Forum considerados:**

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

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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



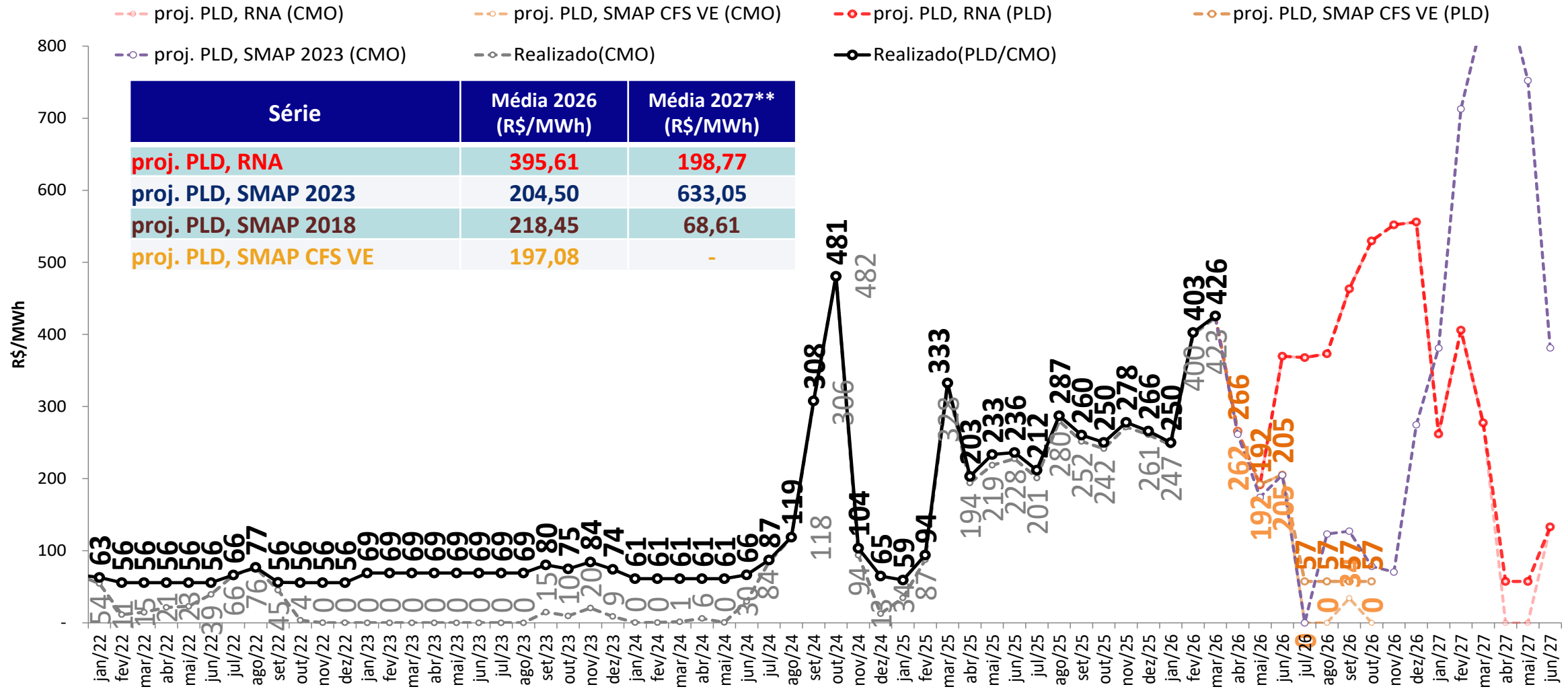
- **Foram considerados:**

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

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

# projeção do PLD – Sul

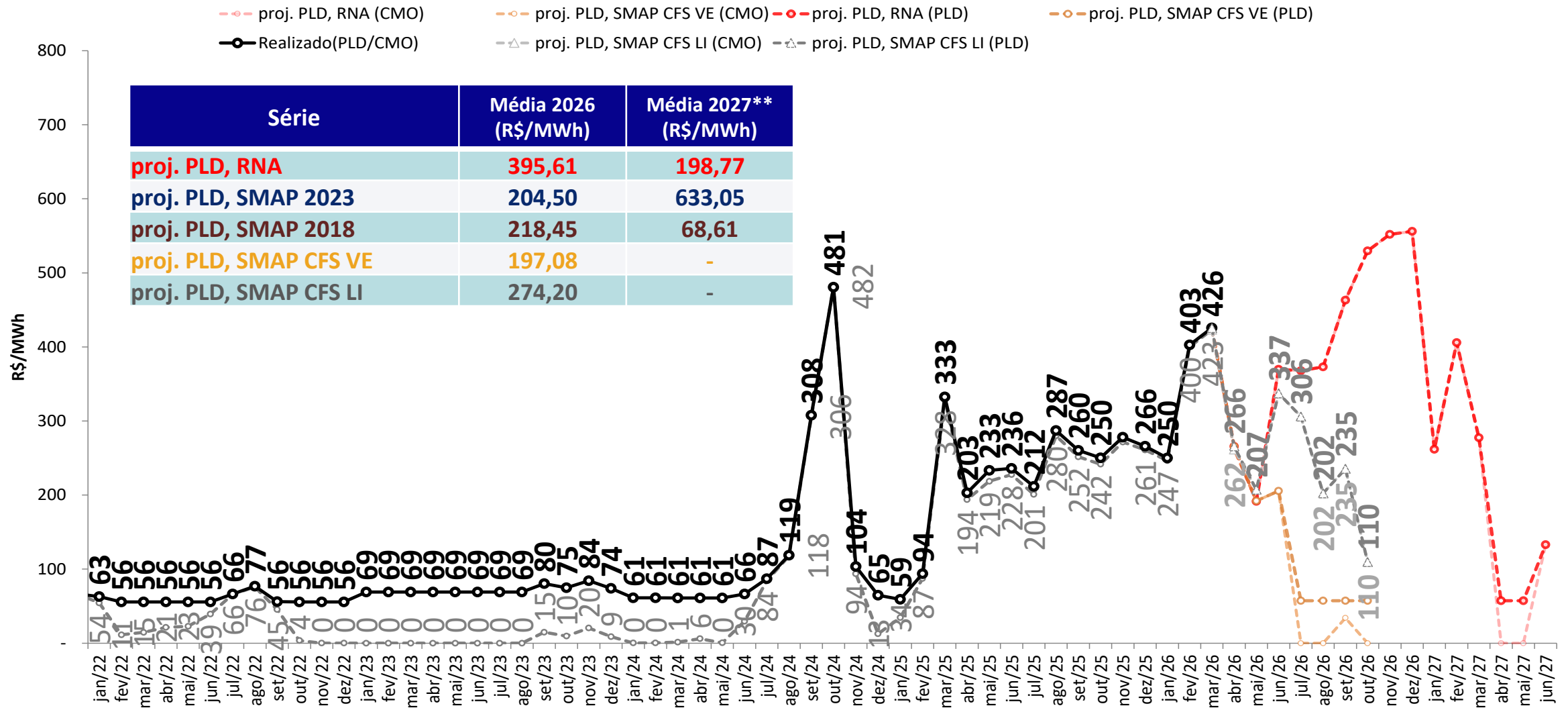
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



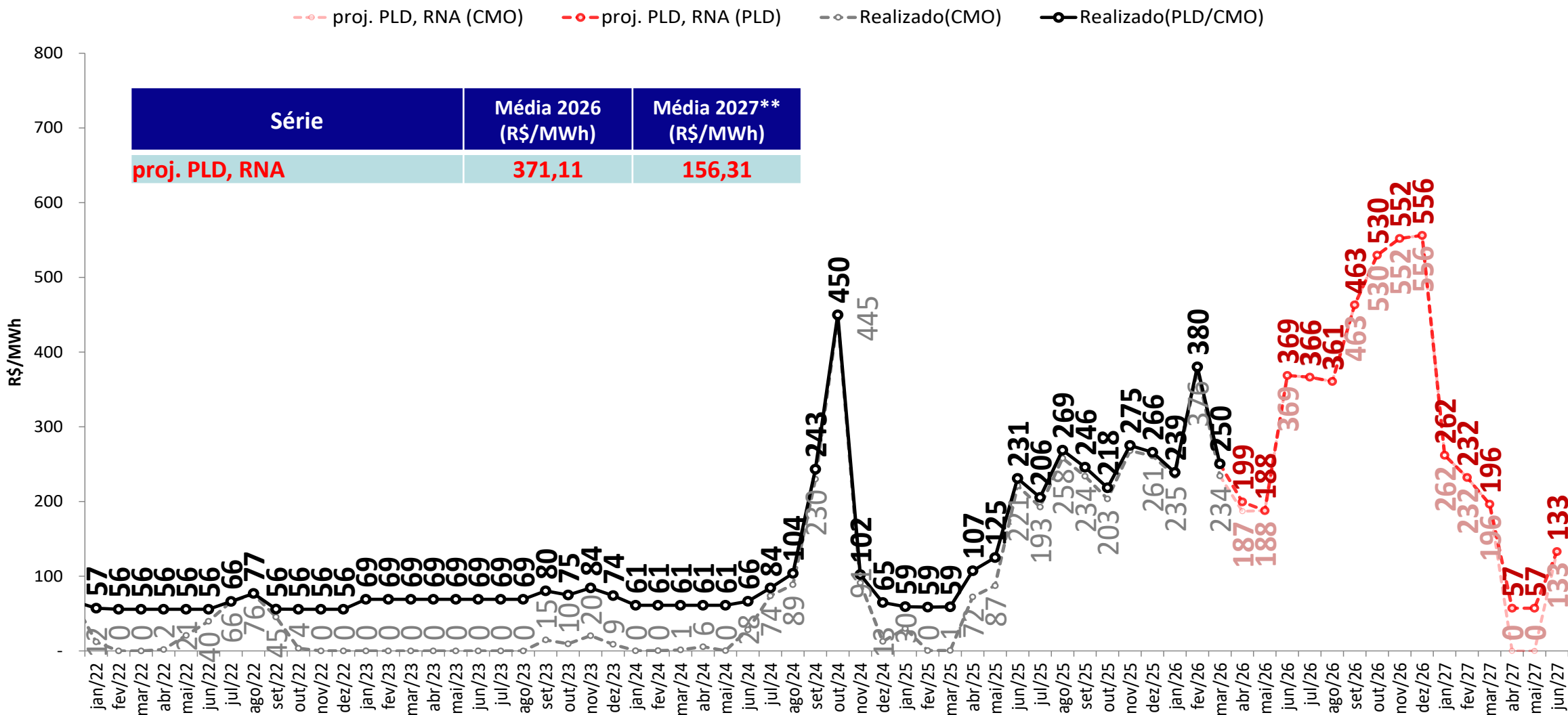
- **Foram considerados:**

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



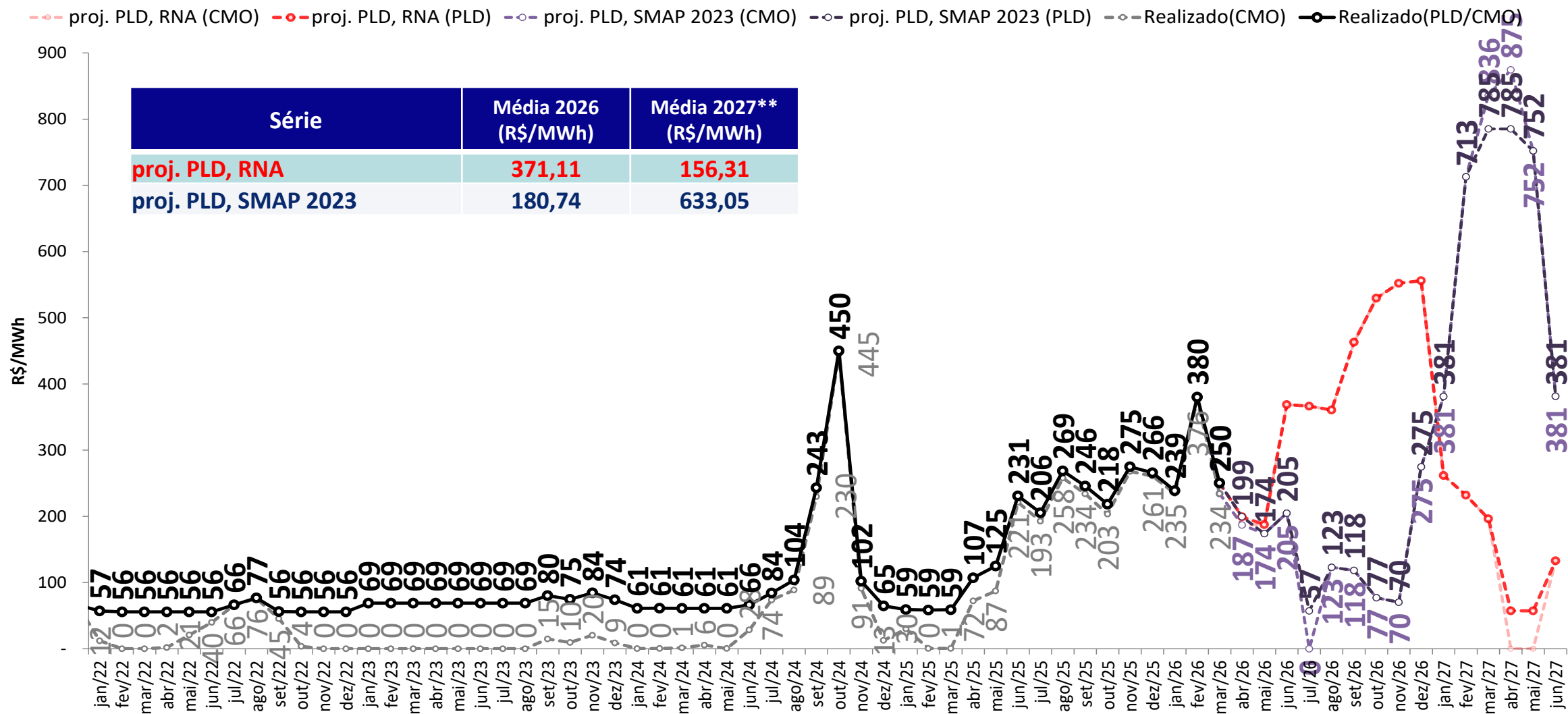
• *Foram considerados:*

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



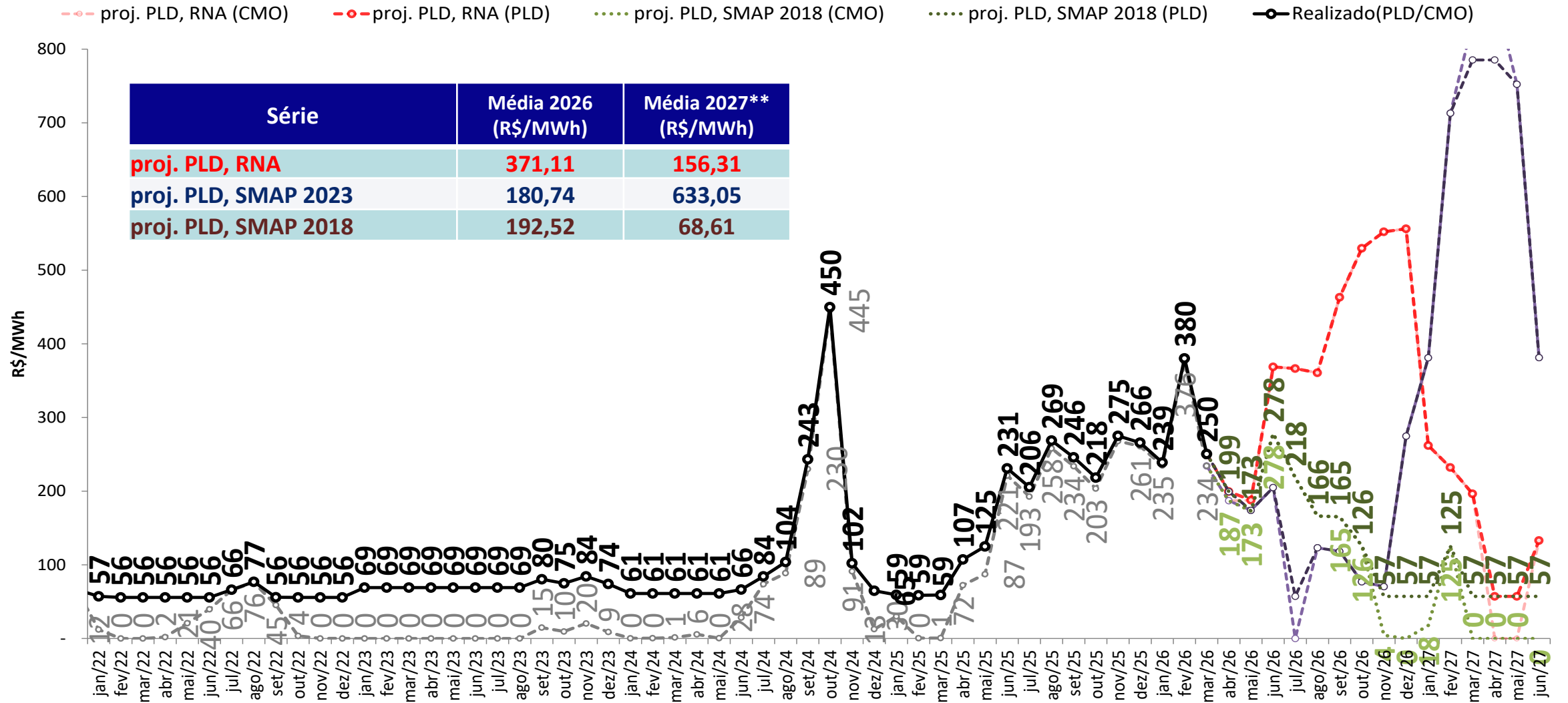
• *Foram considerados:*

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



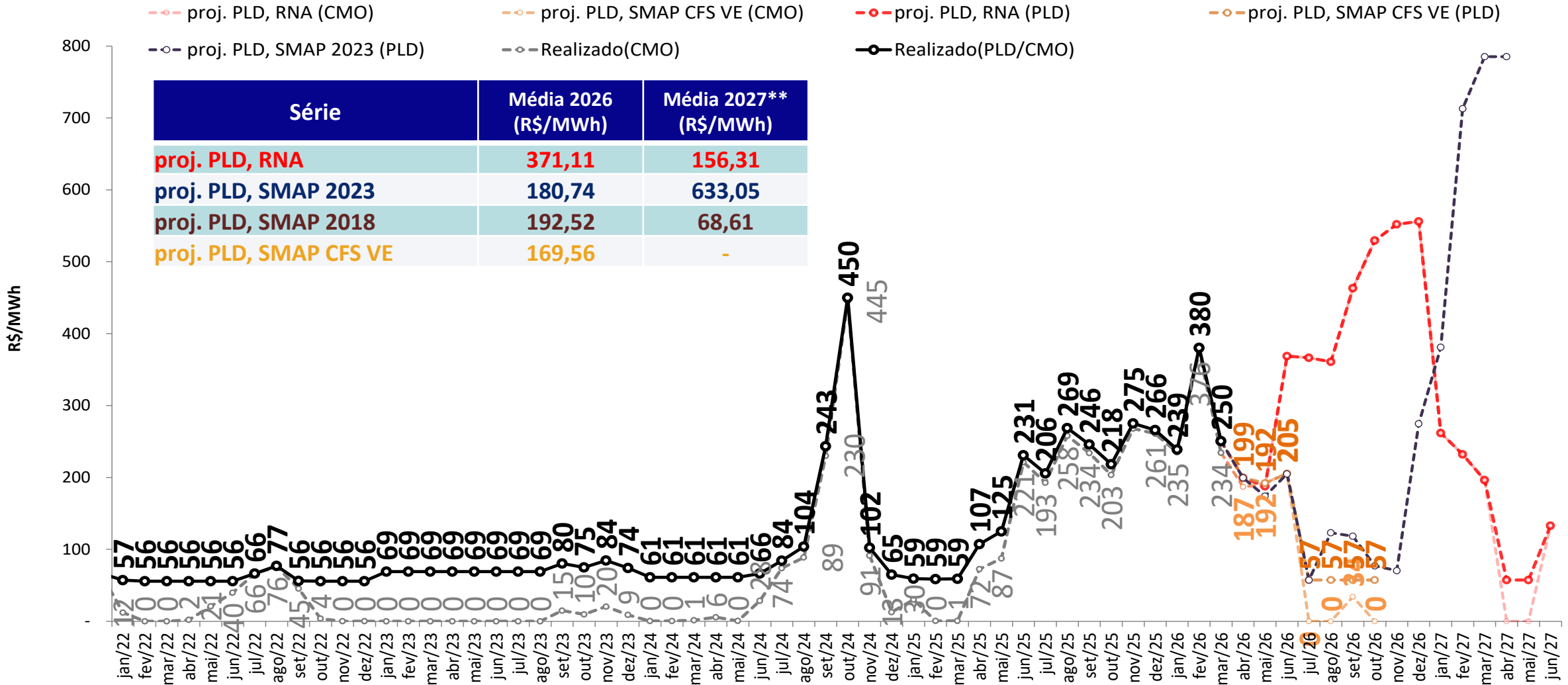
- **Foram considerados:**

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

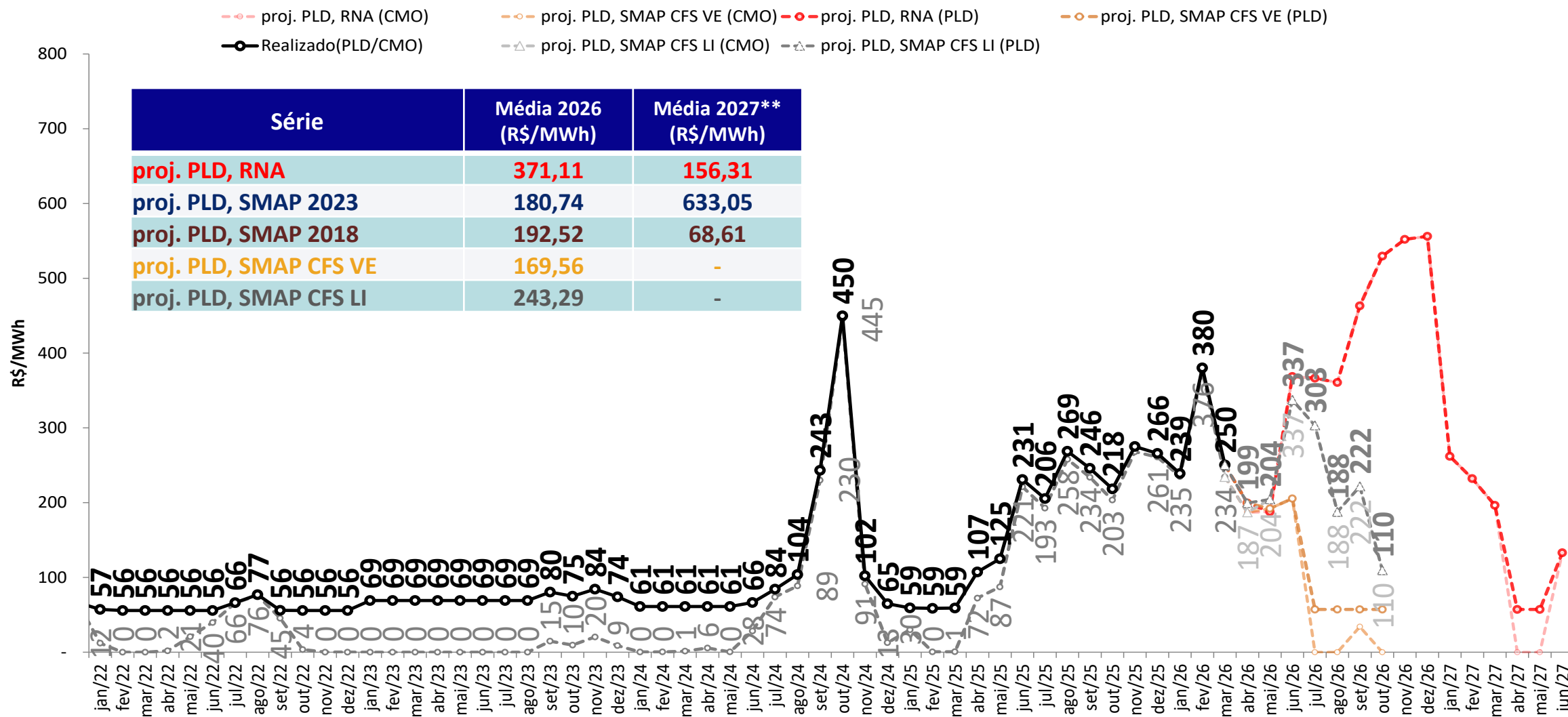
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



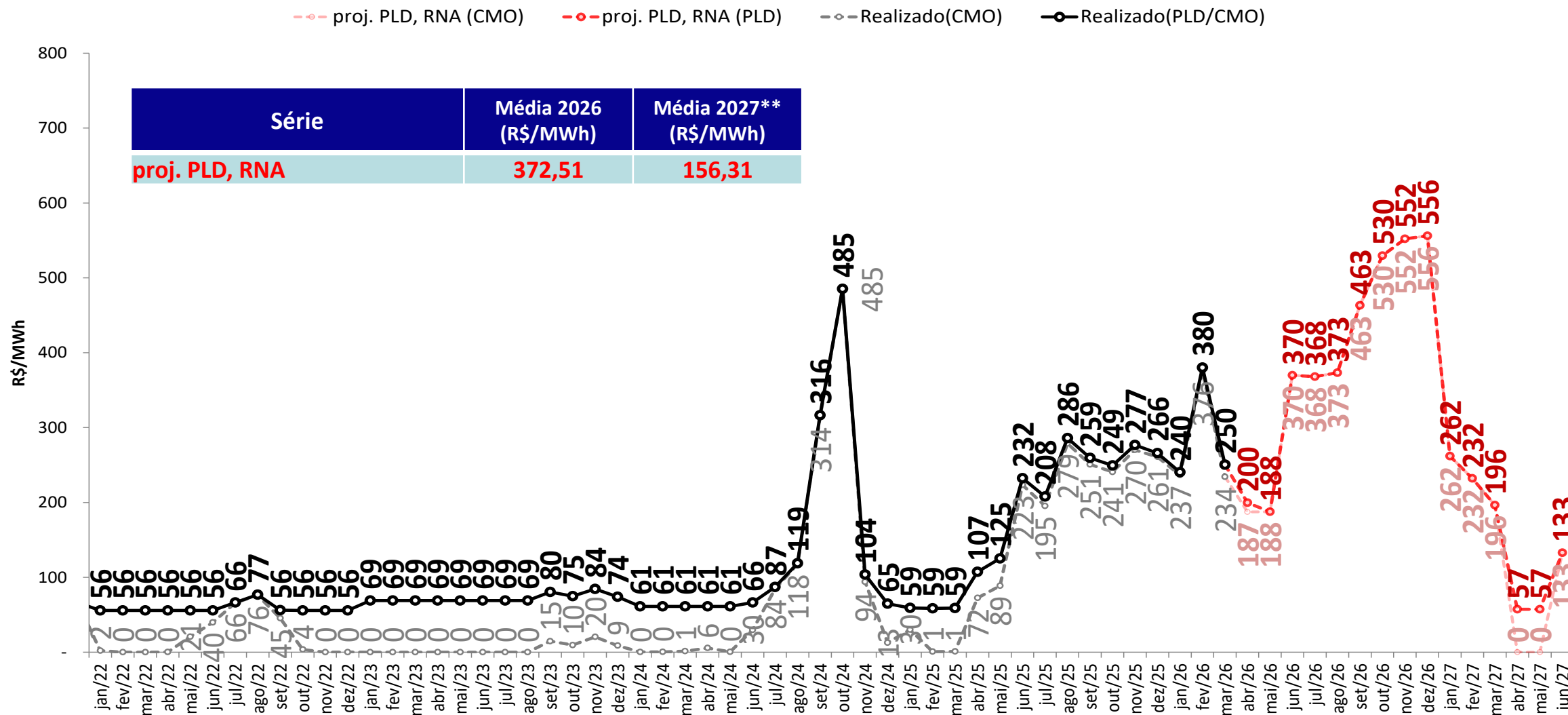
• **Foram considerados:**

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

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

# projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



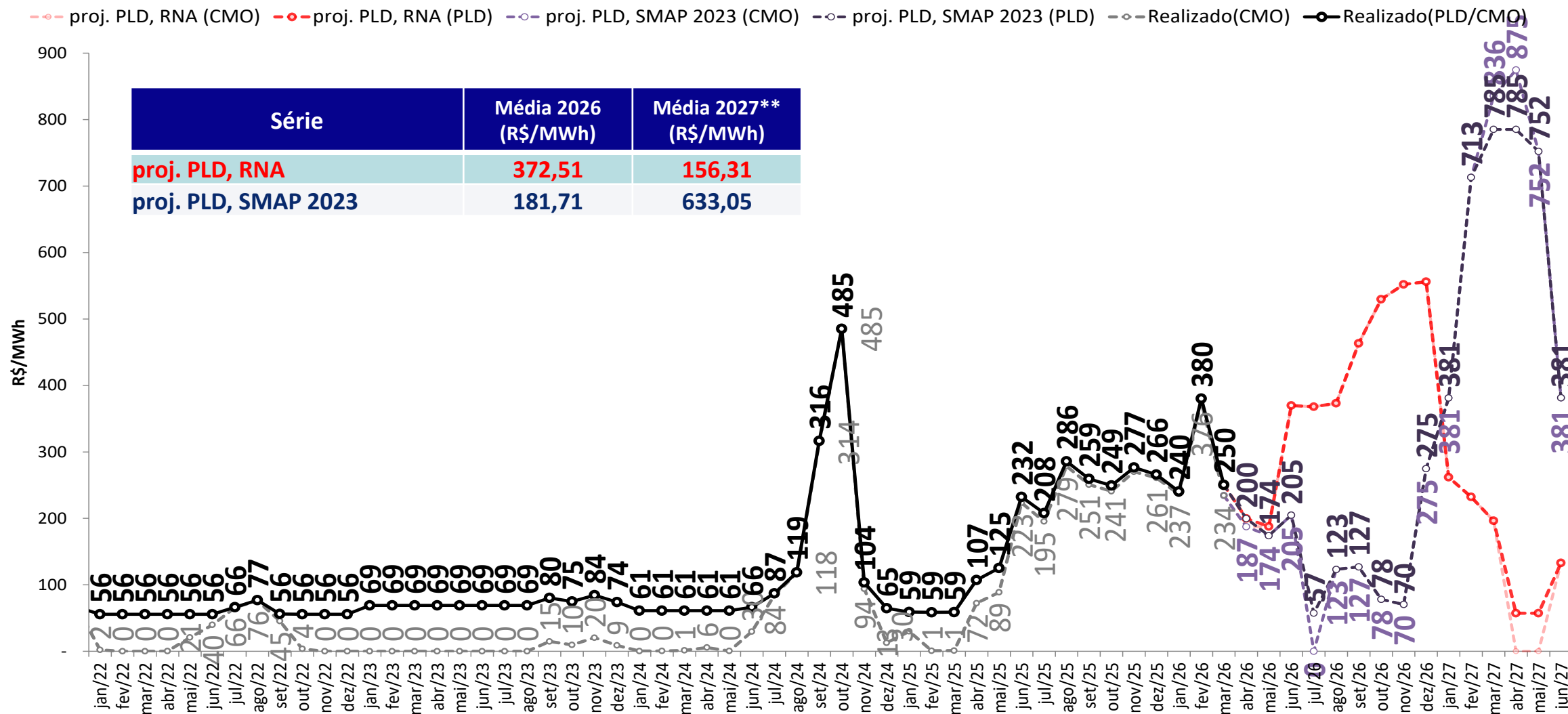
• *Foram considerados:*

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



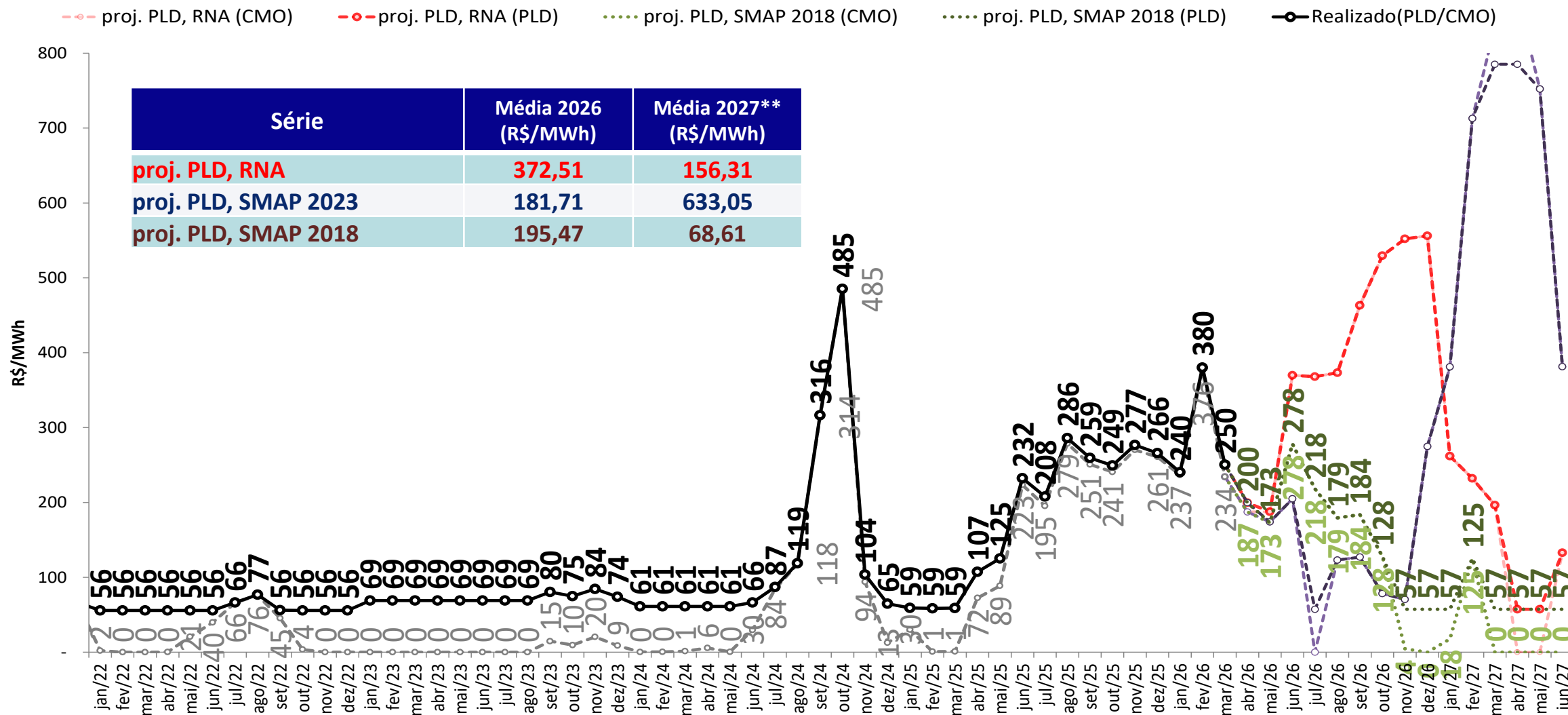
- **Foram considerados:**

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



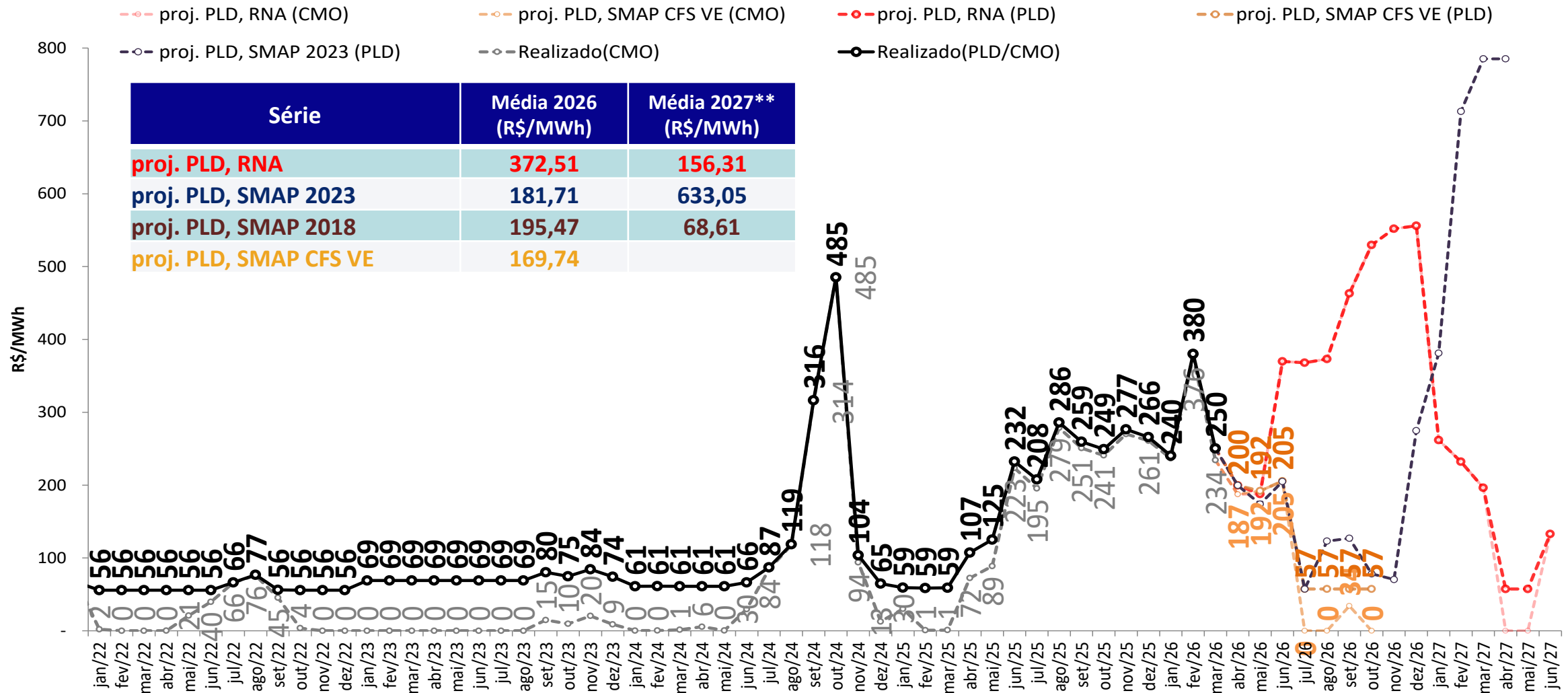
• *Foram considerados:*

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



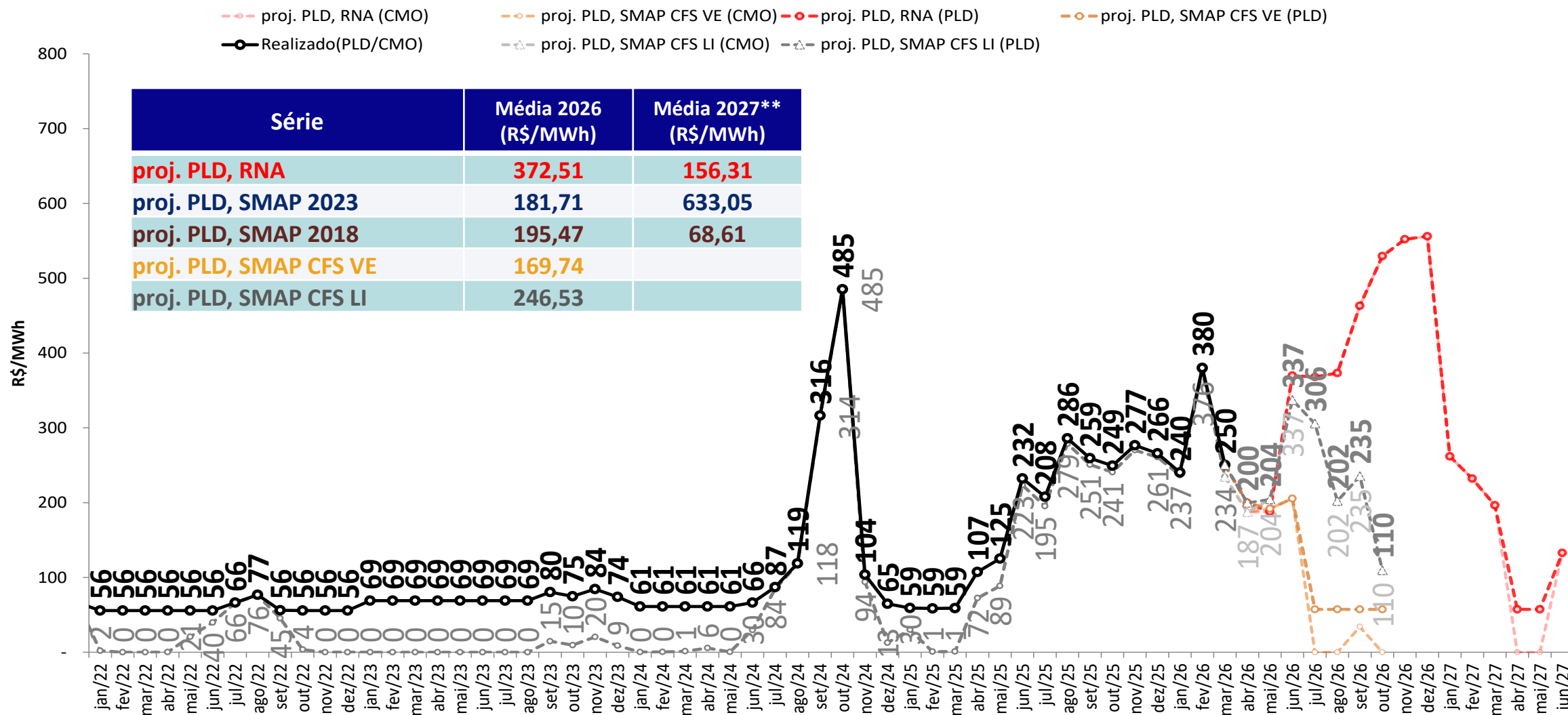
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• **Foram considerados:**

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

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

# tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	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
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>235</b>	<b>191</b>	<b>370</b>	<b>368</b>	<b>373</b>	<b>463</b>	<b>530</b>	<b>552</b>	<b>556</b>	<b>262</b>	<b>406</b>	<b>275</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>133</b>
proj. PLD, SMAP 2023	235	174	205	57	123	127	78	70	275	381	713	785	785	752	381
proj. PLD, SMAP 2018	235	173	278	219	181	184	128	57	57	57	125	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	235	192	205	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	235	204	337	306	202	235	110	-	-	-	-	-	-	-	-
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
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>266</b>	<b>191</b>	<b>370</b>	<b>368</b>	<b>373</b>	<b>463</b>	<b>530</b>	<b>552</b>	<b>556</b>	<b>262</b>	<b>406</b>	<b>277</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>133</b>
proj. PLD, SMAP 2023	266	174	205	57	123	127	78	70	275	381	713	785	785	752	381
proj. PLD, SMAP 2018	266	174	278	219	181	184	128	57	57	57	125	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	266	192	205	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	266	207	337	306	202	235	110	-	-	-	-	-	-	-	-

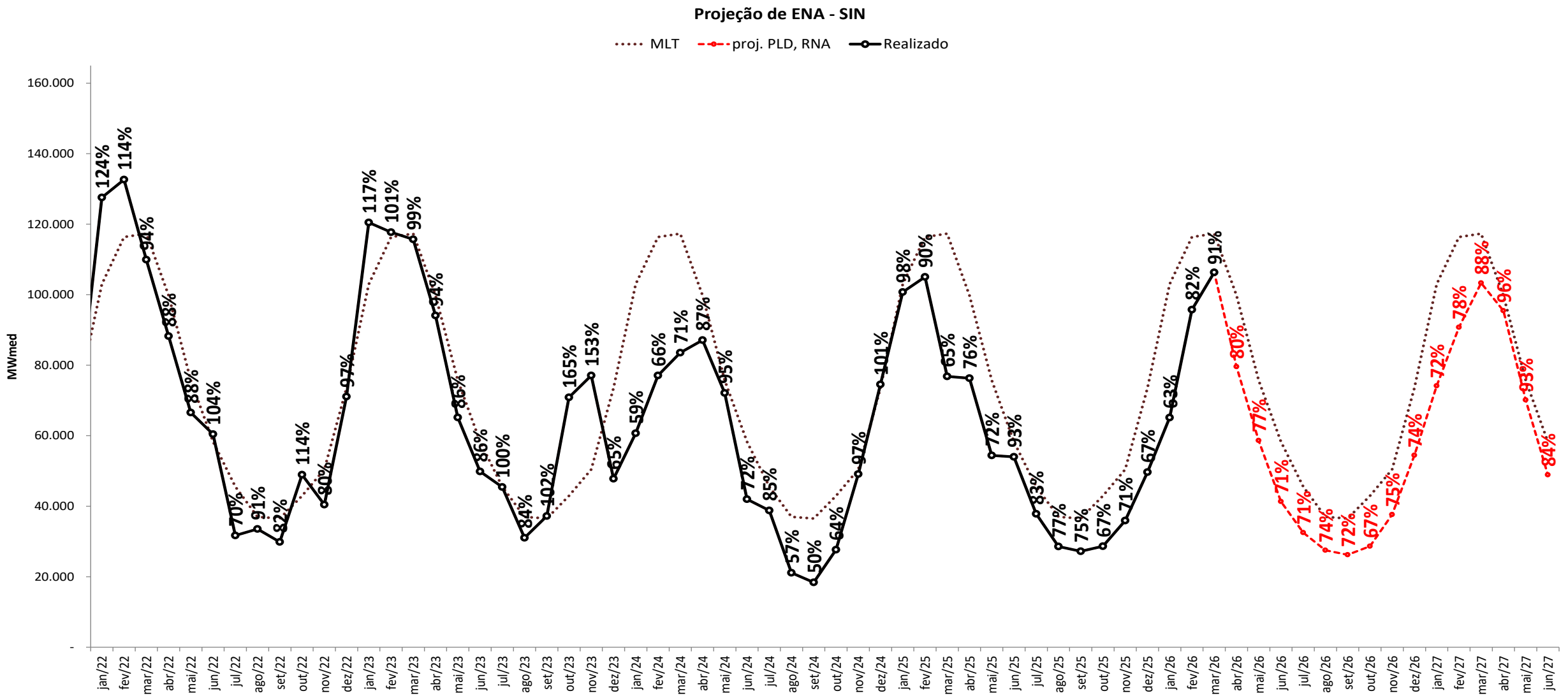
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>199</b>	<b>188</b>	<b>369</b>	<b>366</b>	<b>361</b>	<b>463</b>	<b>530</b>	<b>552</b>	<b>556</b>	<b>262</b>	<b>232</b>	<b>196</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>133</b>
proj. PLD, SMAP 2023	199	174	205	57	123	118	77	70	275	381	713	785	785	752	381
proj. PLD, SMAP 2018	199	173	278	218	166	165	126	57	57	57	125	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	199	192	205	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	199	204	337	303	188	222	110	-	-	-	-	-	-	-	-

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
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>200</b>	<b>188</b>	<b>370</b>	<b>368</b>	<b>373</b>	<b>463</b>	<b>530</b>	<b>552</b>	<b>556</b>	<b>262</b>	<b>232</b>	<b>196</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>133</b>
proj. PLD, SMAP 2023	200	174	205	57	123	127	78	70	275	381	713	785	785	752	381
proj. PLD, SMAP 2018	200	173	278	218	179	184	128	57	57	57	125	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	200	192	205	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	200	204	337	306	202	235	110	-	-	-	-	-	-	-	-

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

# projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



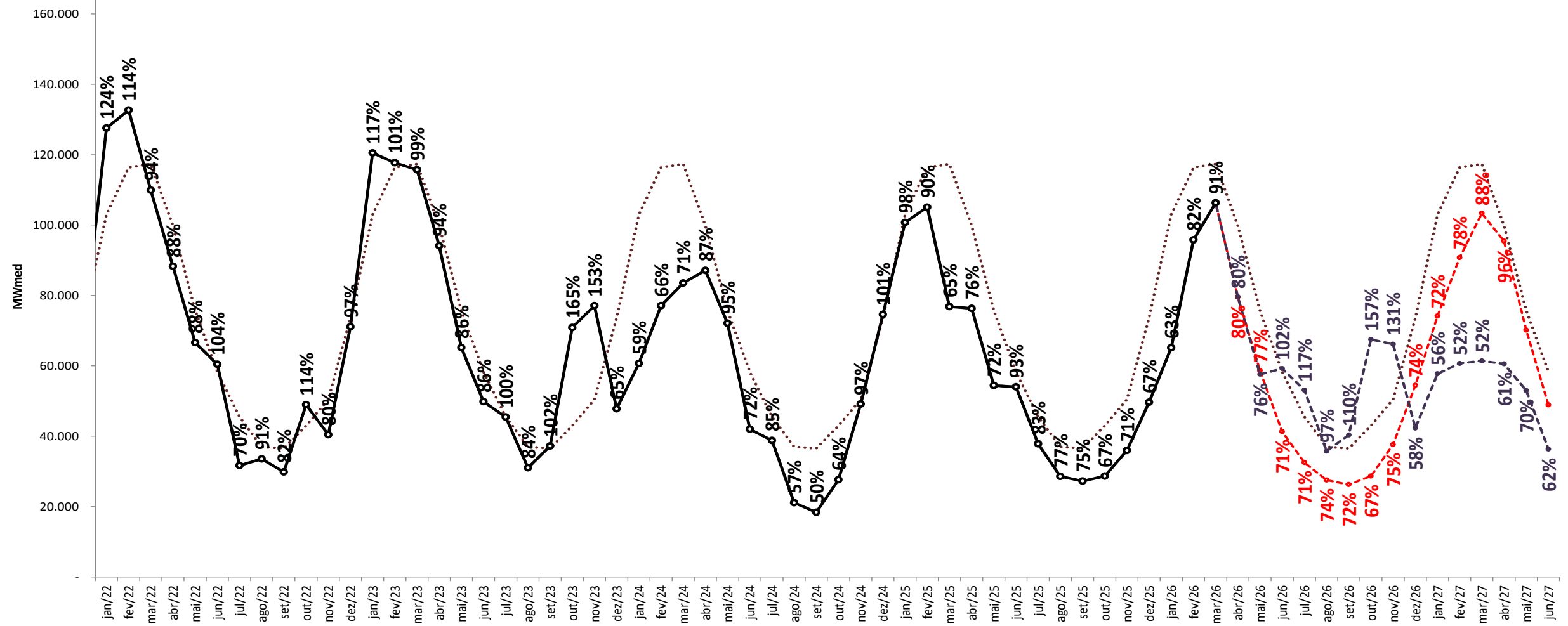
# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



Projeção de ENA - SIN

..... MLT    - - - - - proj. PLD, RNA    - - - - - proj. PLD, SMAP 2023    —●— Realizado



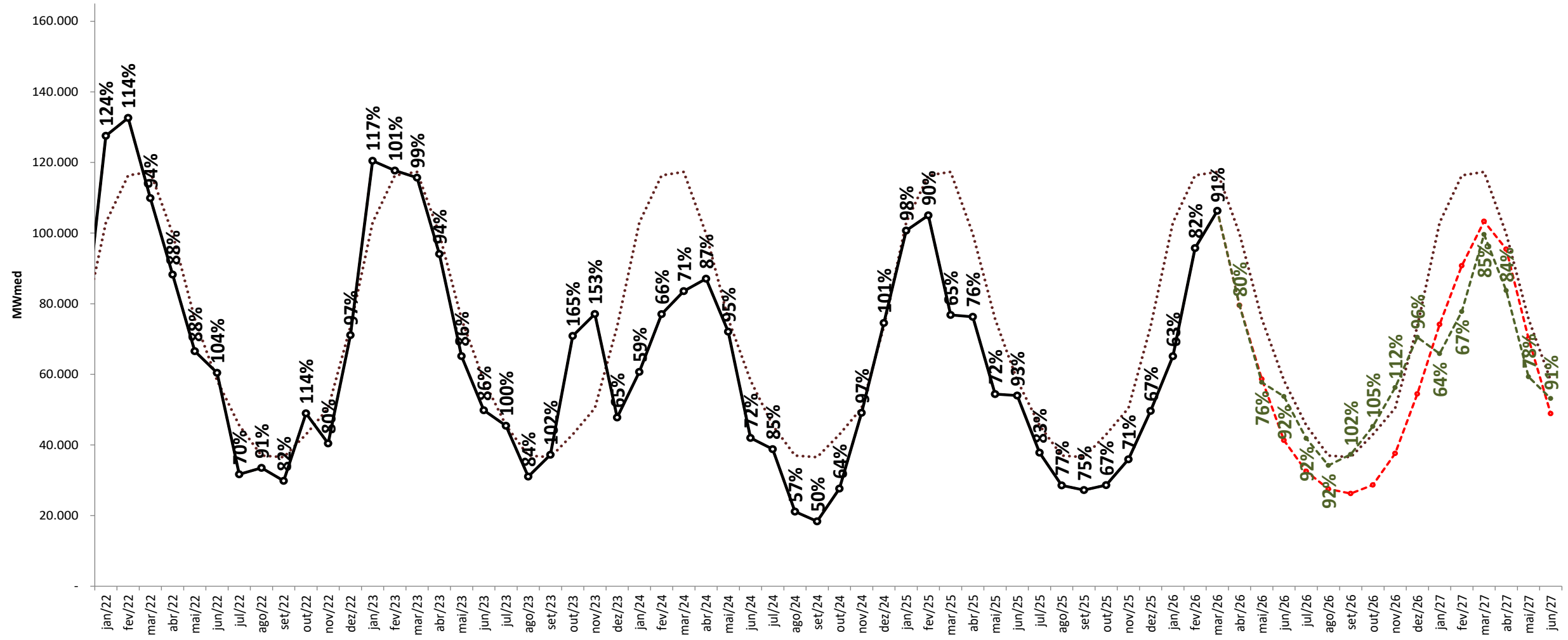
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



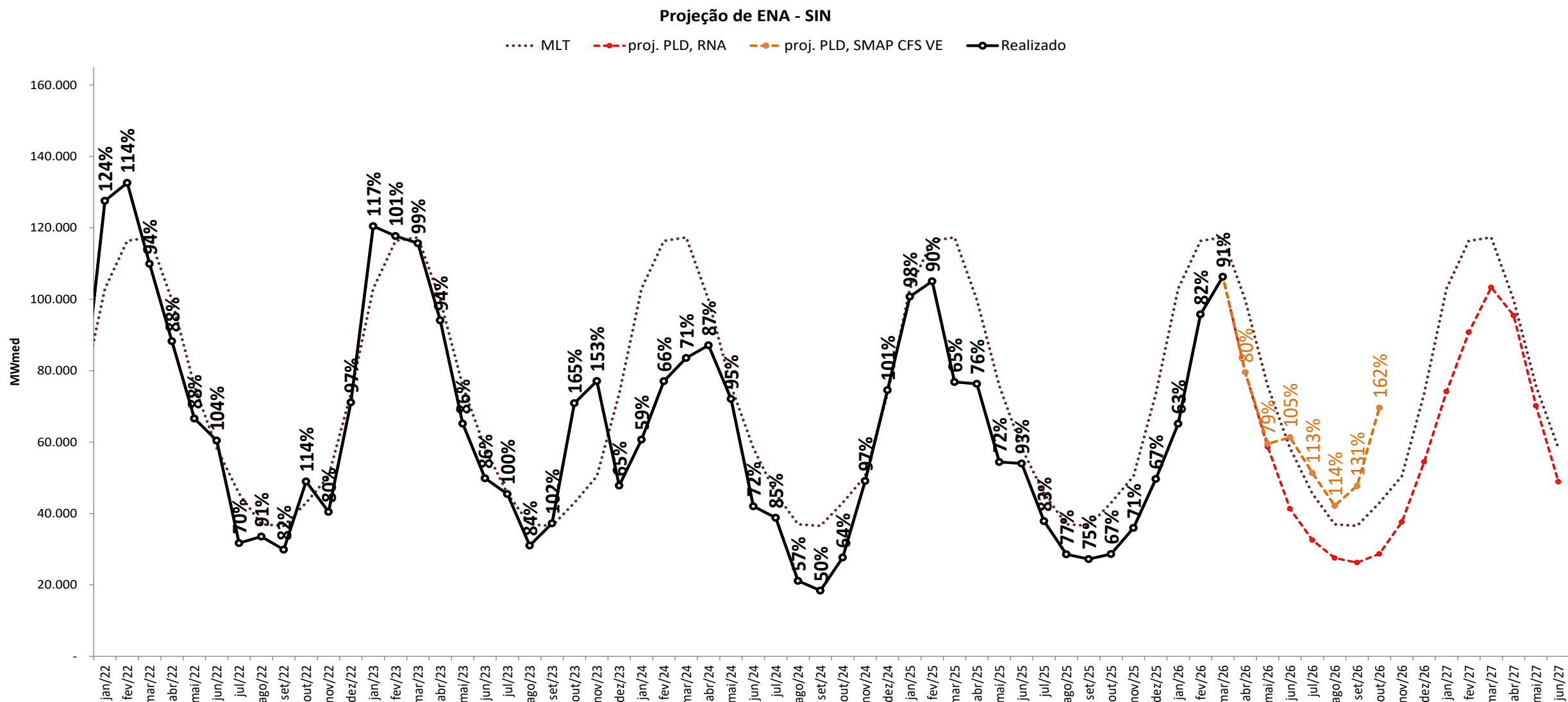
Projeção de ENA - SIN

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



# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



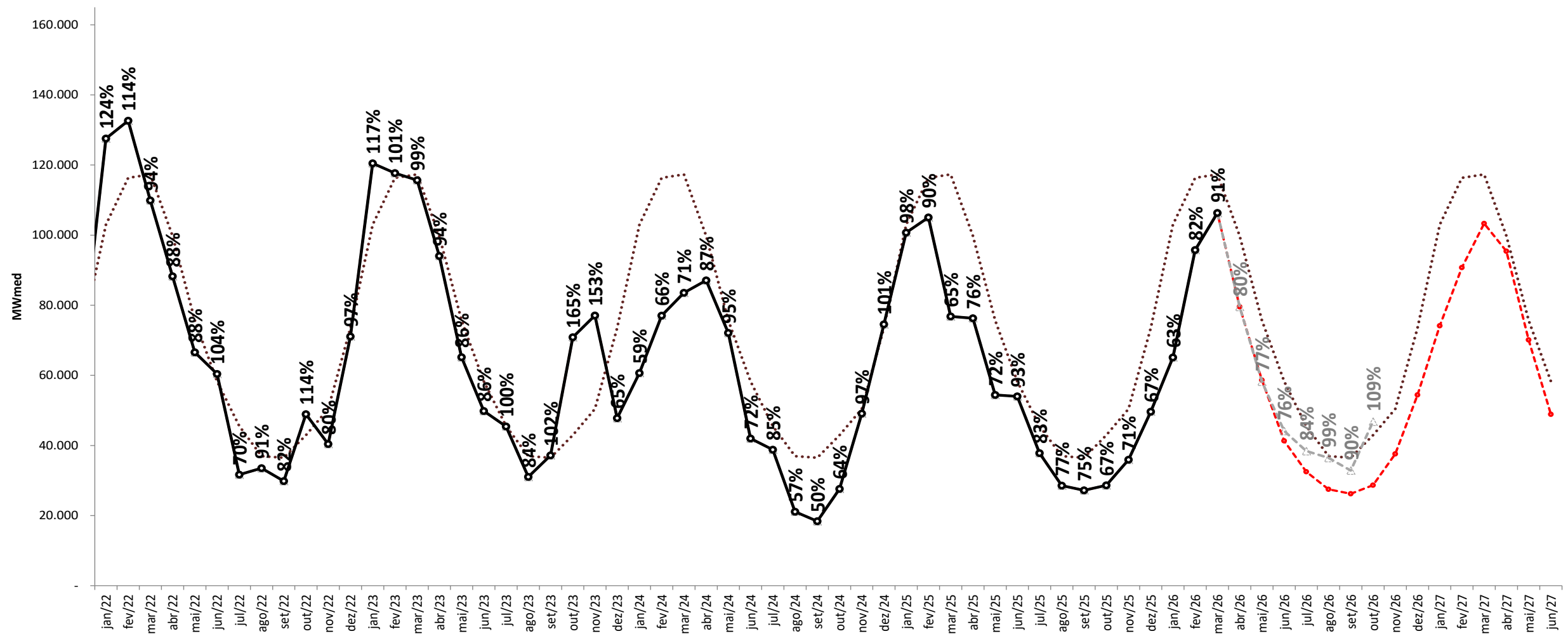
# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Projeção de ENA - SIN

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

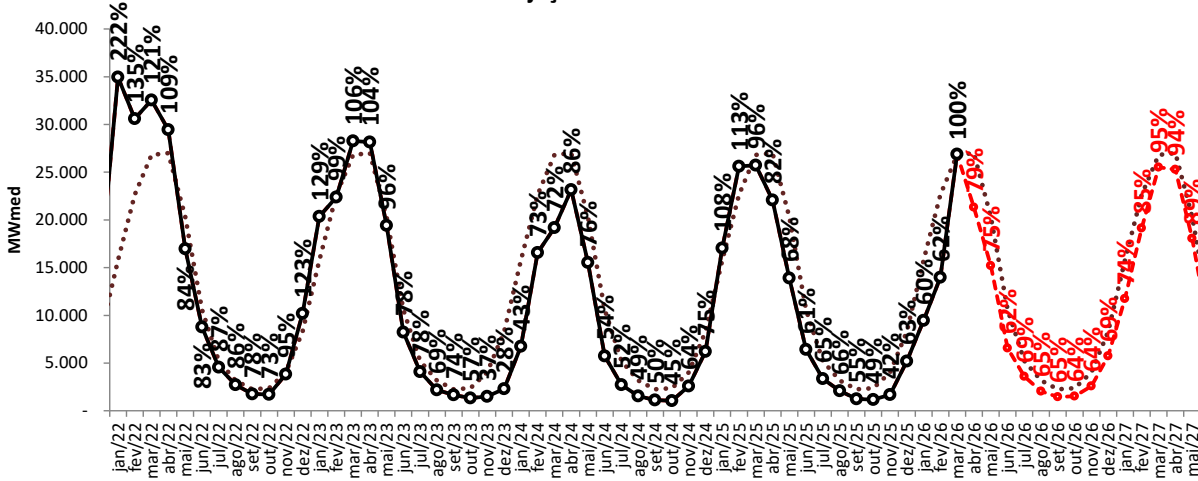


# projeção de energia natural afluente

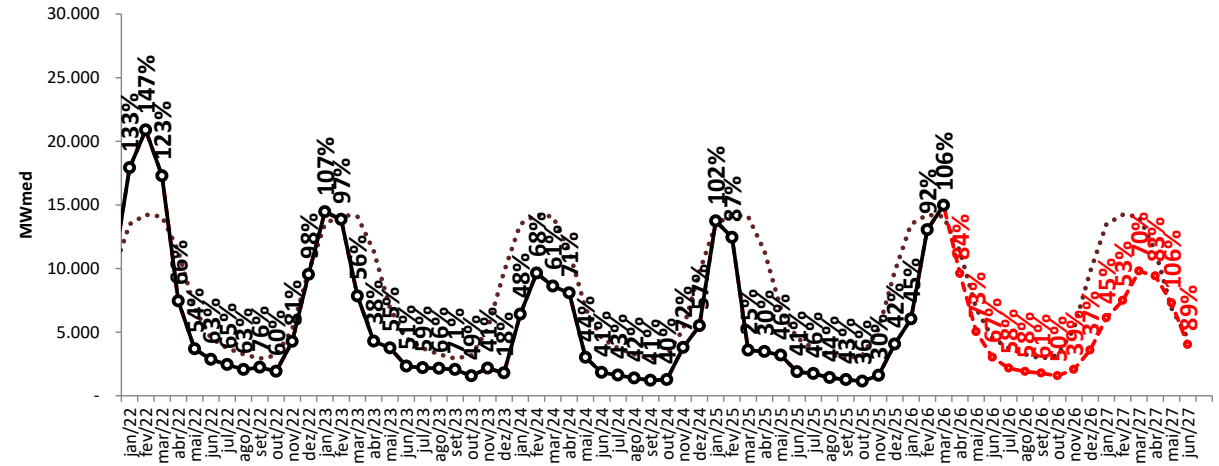
proj. PLD RNA



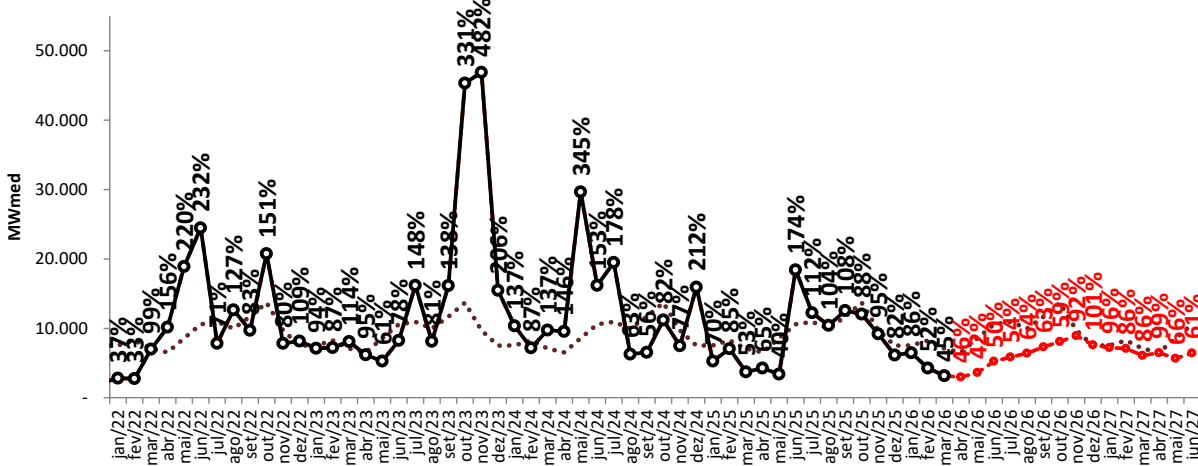
### Projeção de ENA - N



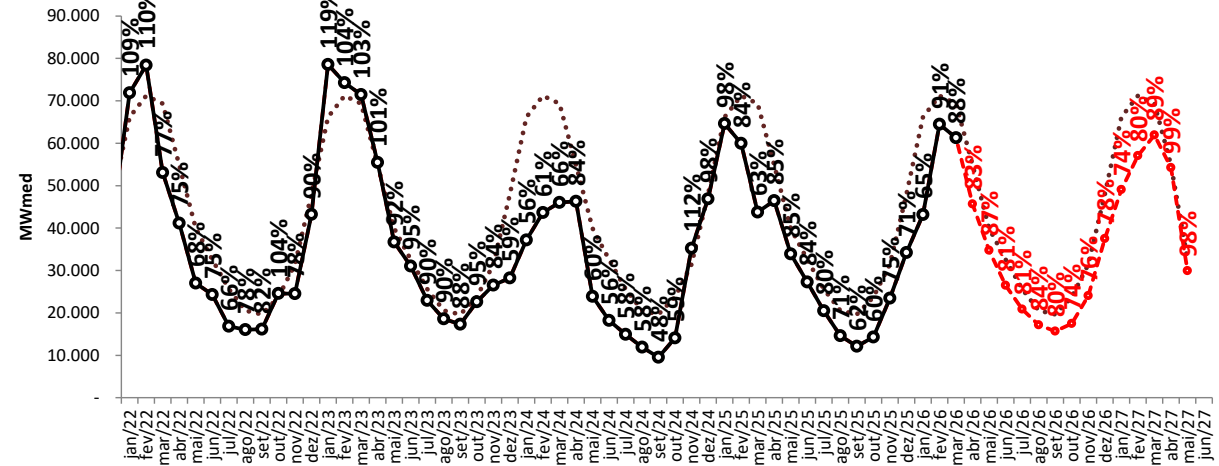
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

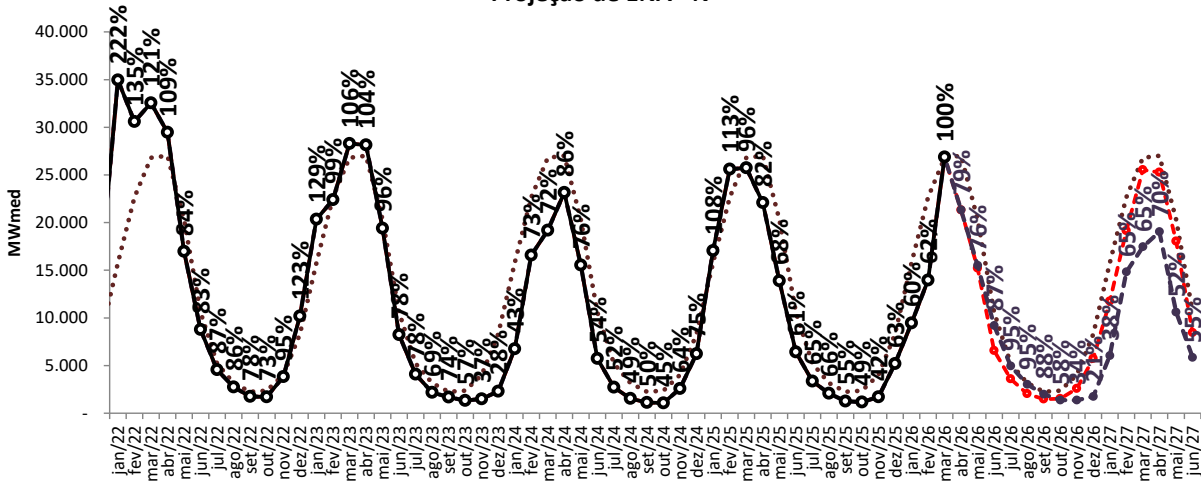
—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

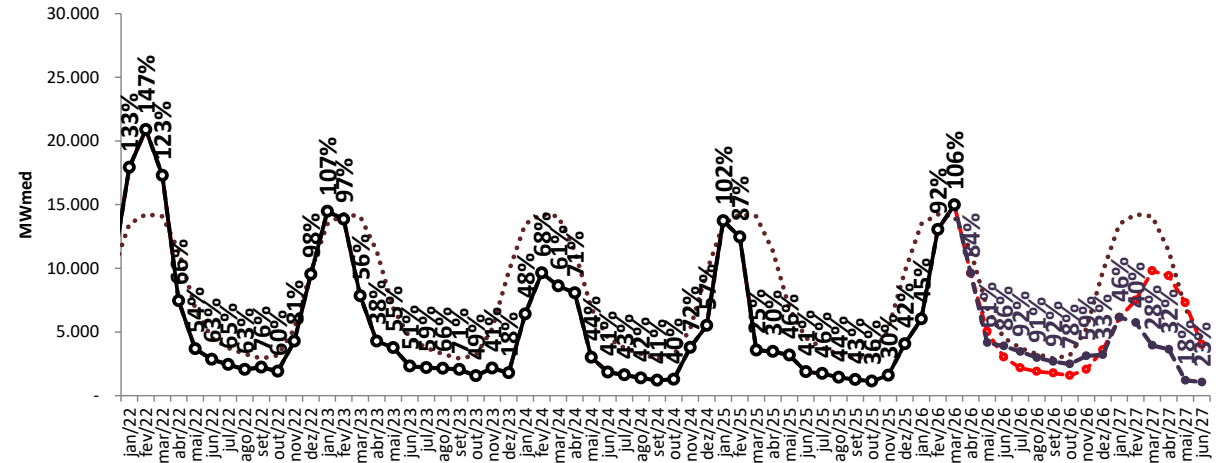
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

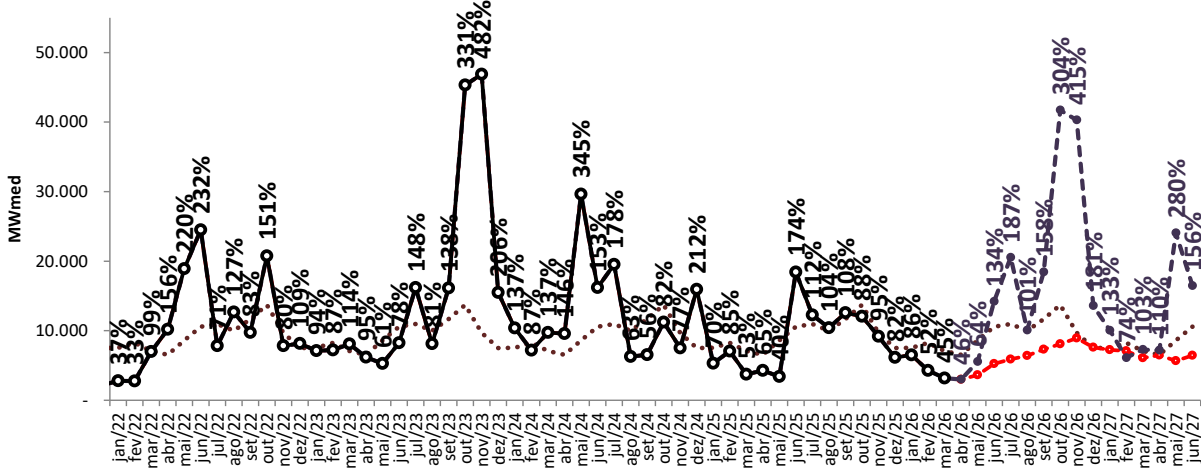
Projeção de ENA - N



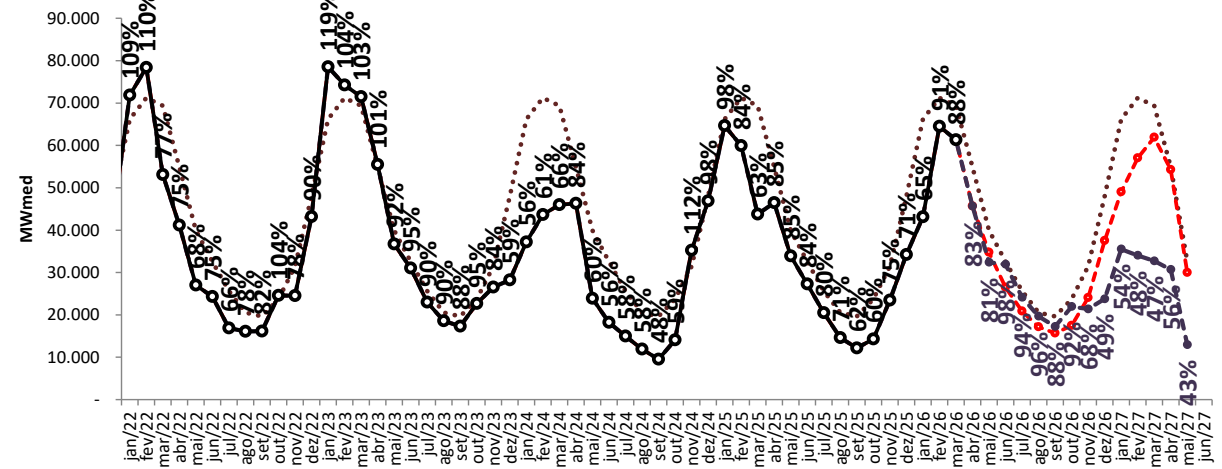
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

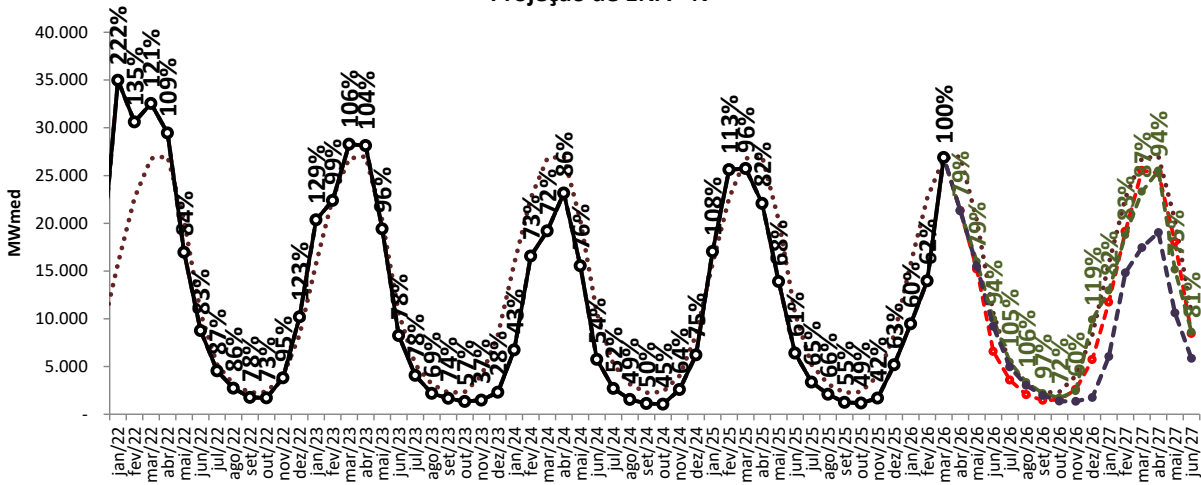
—●— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia natural afluente

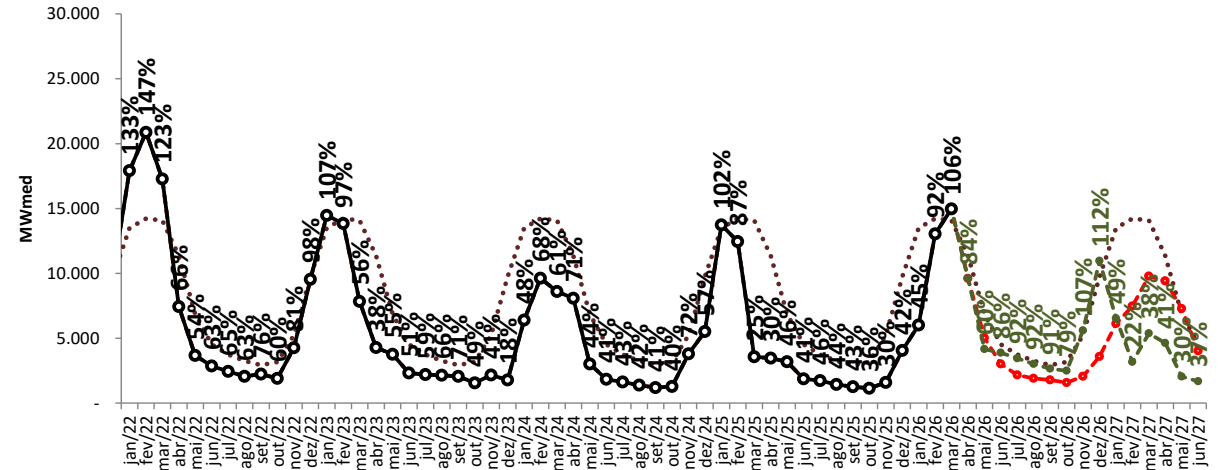
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



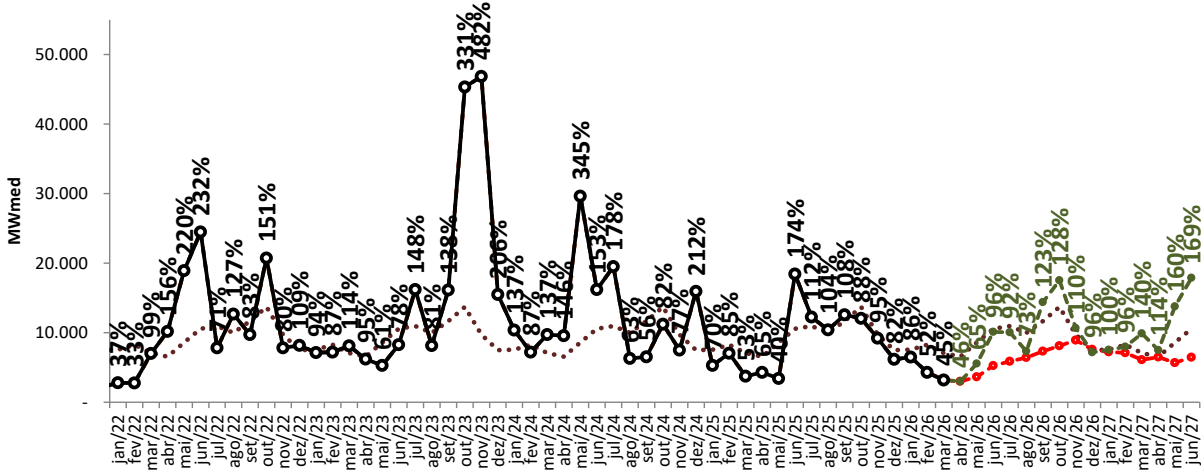
Projeção de ENA - N



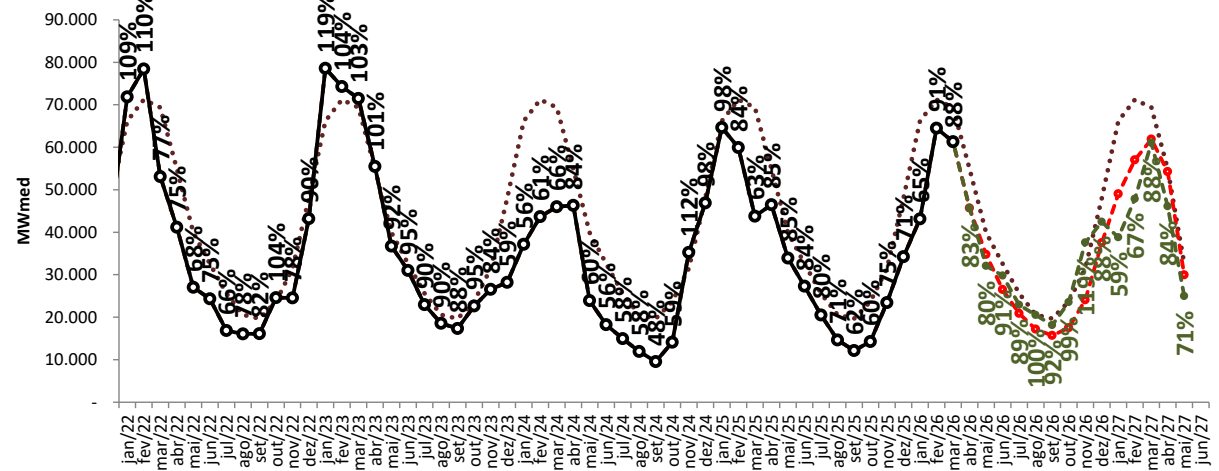
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

-●- proj. PLD, SMAP 2023

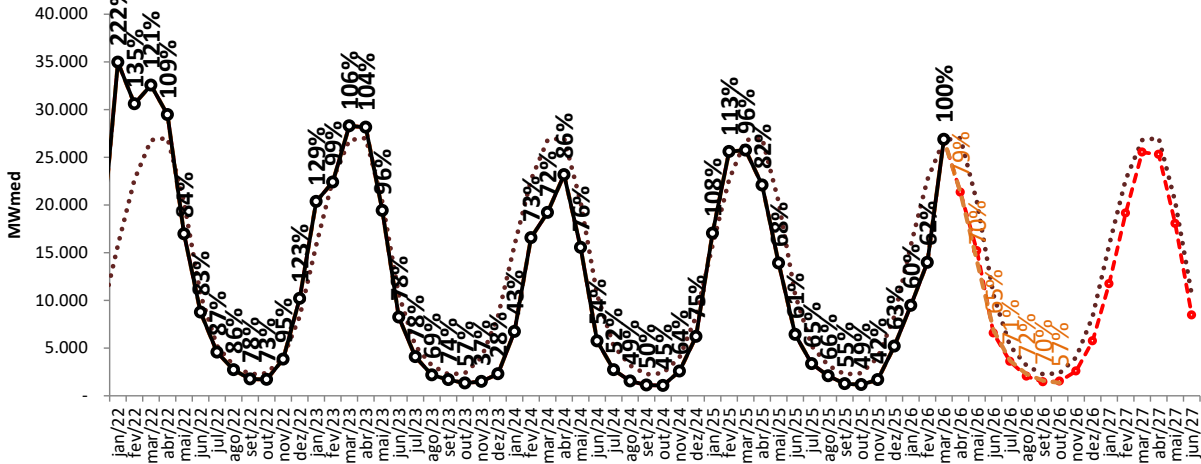
-●- proj. PLD, SMAP 2018

# projeção de energia natural afluente

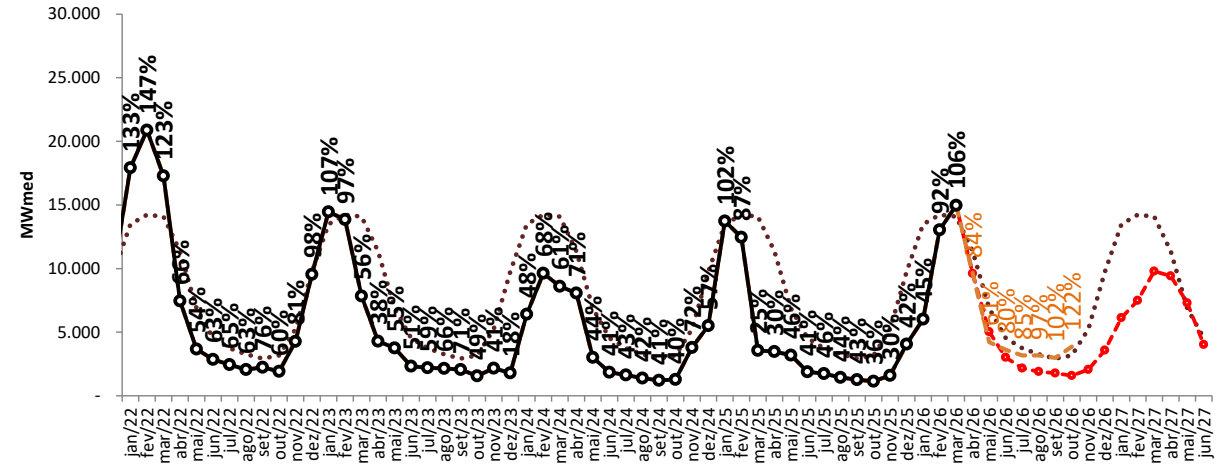
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



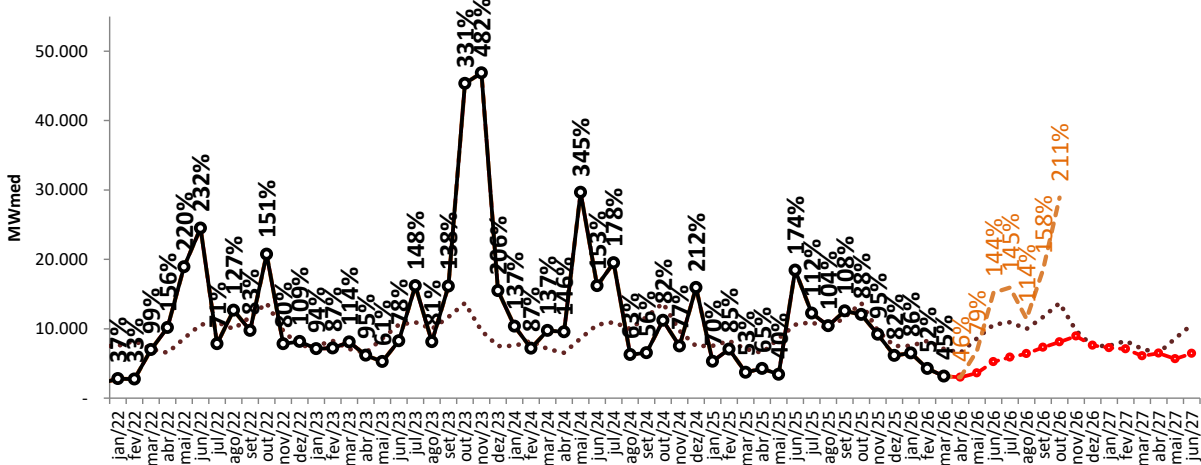
Projeção de ENA - N



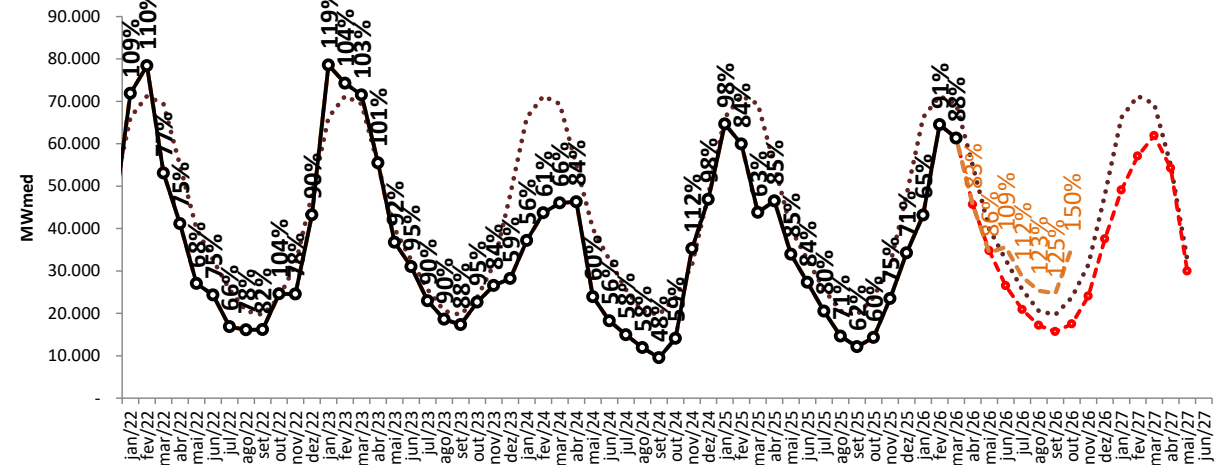
Projeção de ENA - NE



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



# 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	87	81	81	84	80	74	76	78	74	80	89	99	98	92
proj. PLD, SMAP 2023	83	81	98	94	96	88	92	68	49	54	48	47	56	43	40
proj. PLD, SMAP 2018	83	80	91	89	100	92	99	119	88	59	67	88	84	71	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	86	109	112	123	125	150	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	90	79	91	114	88	127	-	-	-	-	-	-	-	-

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	42	50	54	64	63	59	92	101	96	86	86	99	66	61
proj. PLD, SMAP 2023	46	64	134	187	101	158	304	415	181	133	74	103	110	280	156
proj. PLD, SMAP 2018	46	65	96	92	73	123	128	110	96	100	96	140	114	160	169
proj. PLD, SMAP CFS VE	46	79	144	145	114	158	211	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	46	45	80	78	71	88	86	-	-	-	-	-	-	-	-

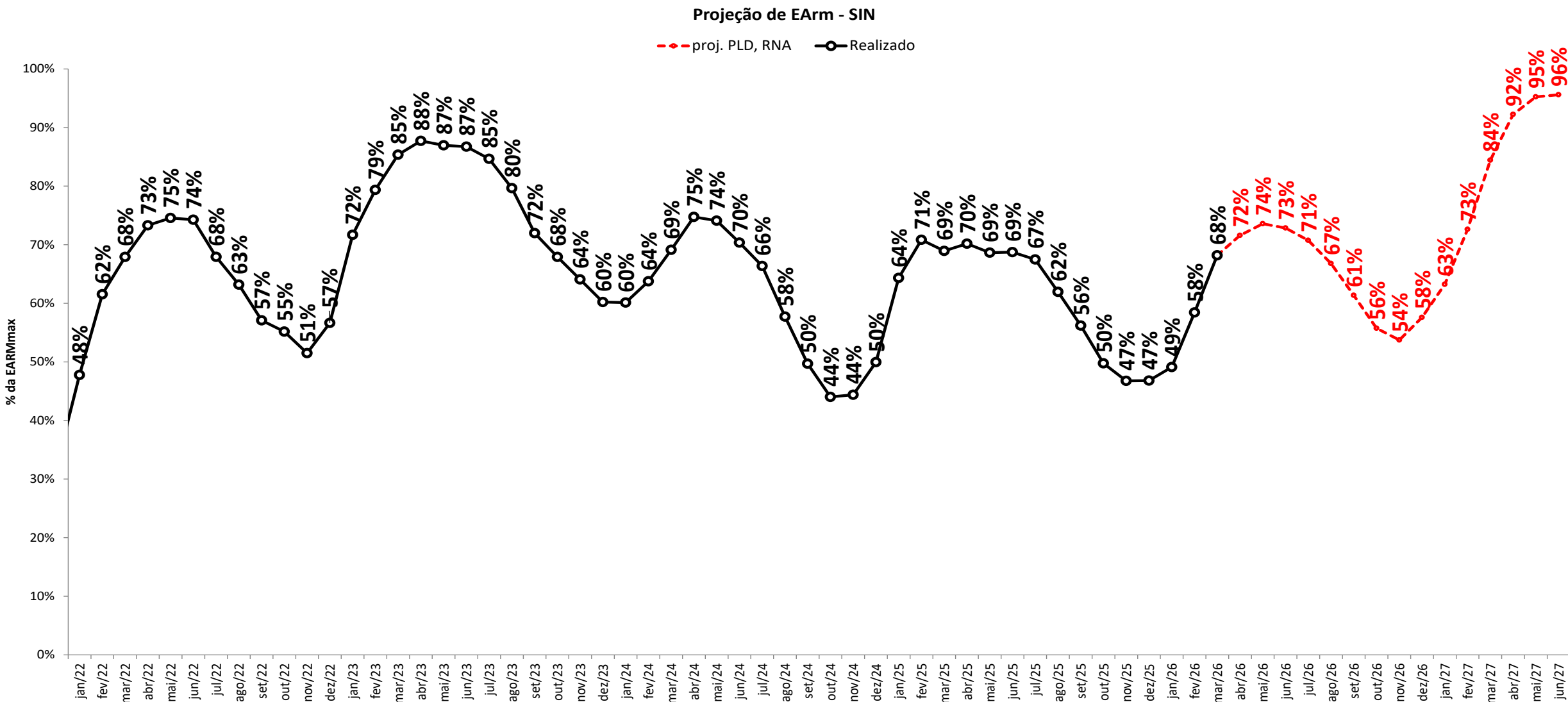
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	84	73	67	58	58	61	50	39	37	45	53	70	83	106	89
proj. PLD, SMAP 2023	84	61	86	92	91	92	78	59	33	46	40	28	32	18	23
proj. PLD, SMAP 2018	84	60	86	92	92	91	79	107	112	49	22	38	41	30	37
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	61	80	85	97	102	122	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	62	78	84	114	121	107	-	-	-	-	-	-	-	-

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	79	75	62	69	65	65	64	64	69	74	85	95	94	89	80
proj. PLD, SMAP 2023	79	76	87	95	95	88	58	34	21	38	65	65	70	52	55
proj. PLD, SMAP 2018	79	79	94	105	106	97	72	60	119	82	83	87	94	75	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	79	70	65	71	72	70	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	79	69	62	68	71	77	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	jun/27
proj. PLD, RNA	80	77	71	71	74	72	67	75	74	72	78	88	96	93	84
proj. PLD, SMAP 2023	80	76	102	117	97	110	157	131	58	56	52	52	61	70	62
proj. PLD, SMAP 2018	80	76	92	92	92	102	105	112	96	64	67	85	84	78	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	80	79	105	113	114	131	162	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	80	77	76	84	99	90	109	-	-	-	-	-	-	-	-

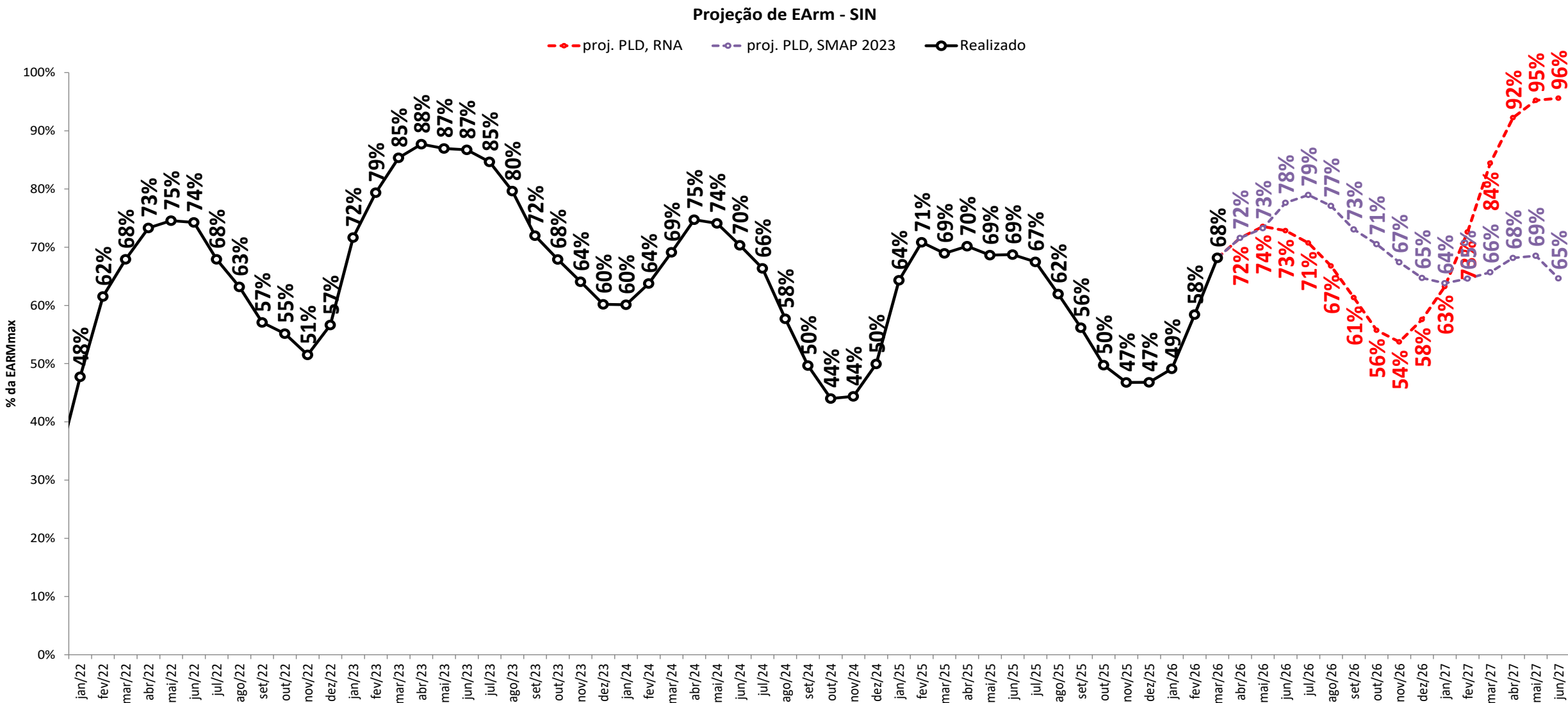
# projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



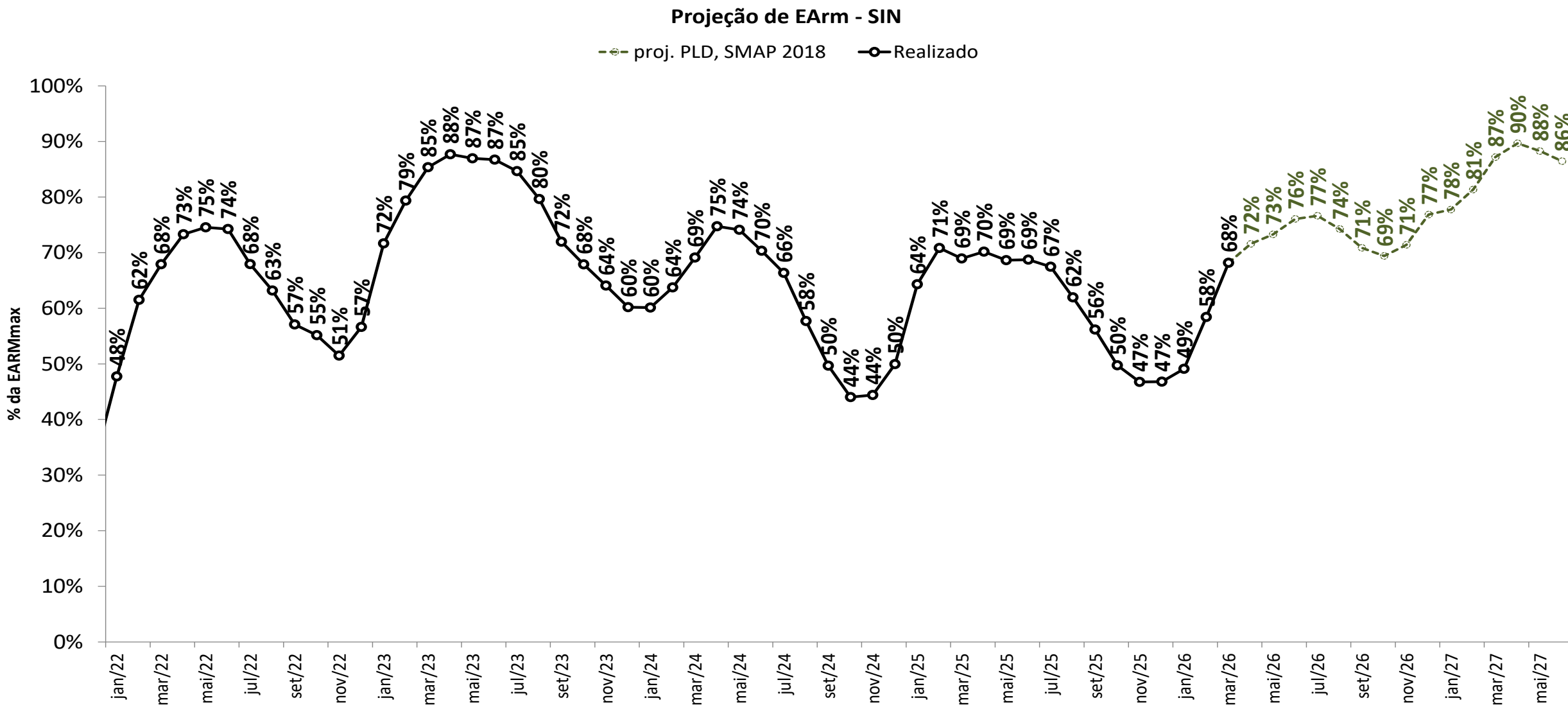
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



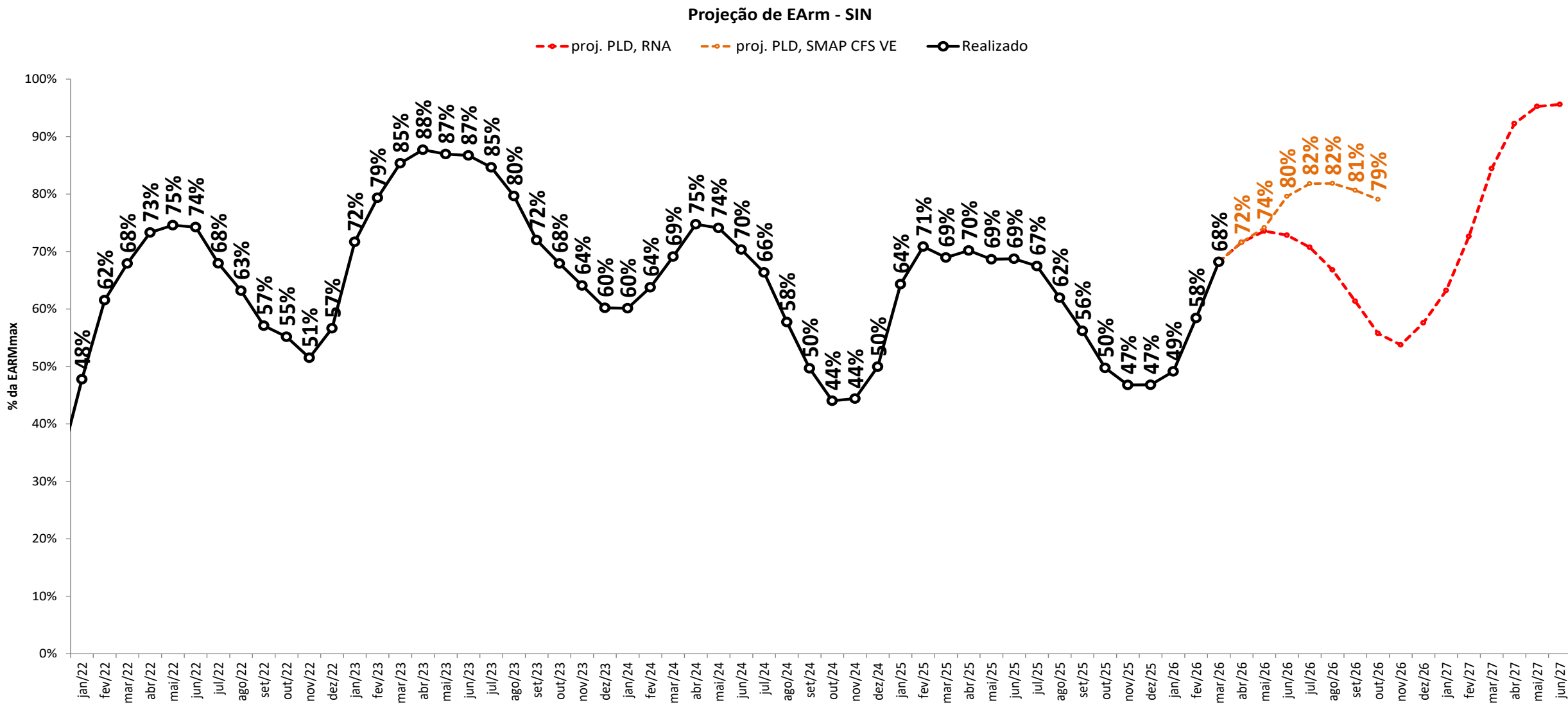
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



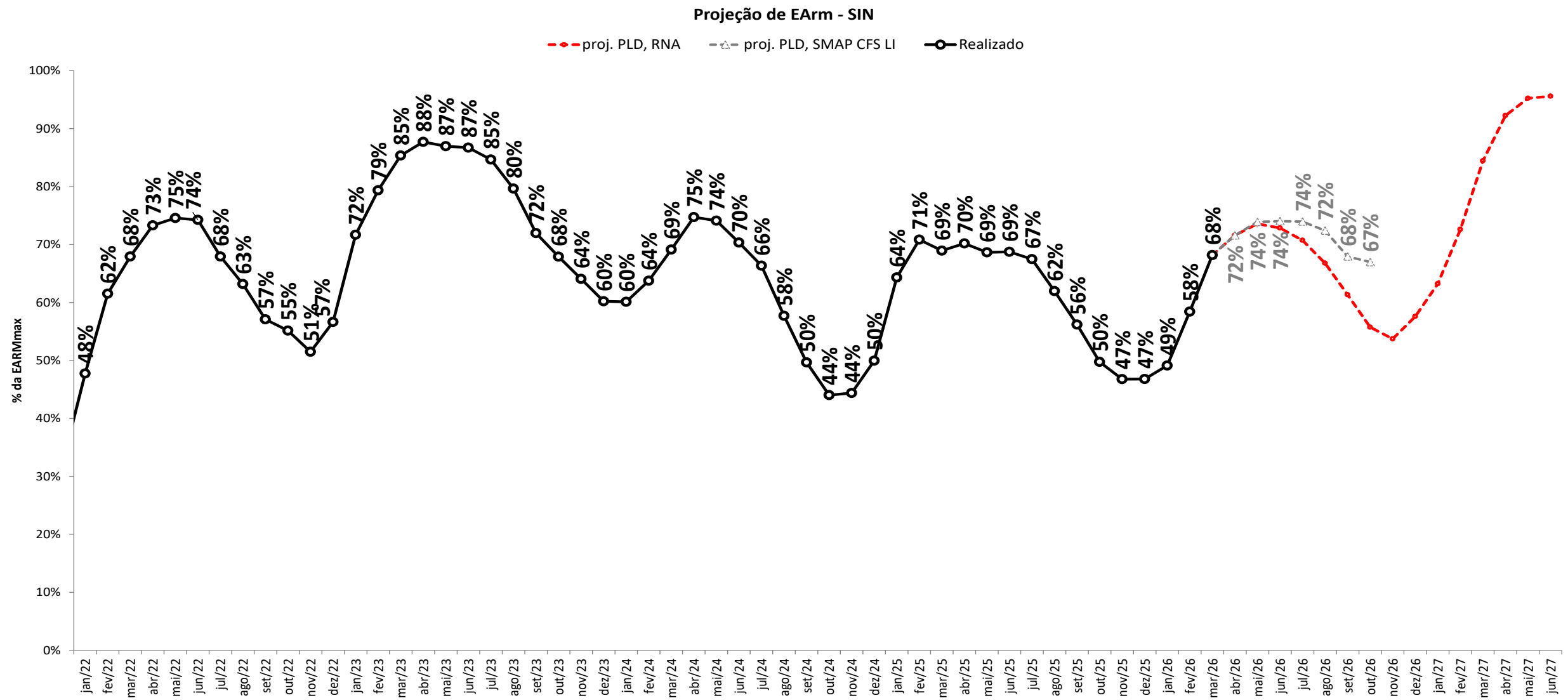
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



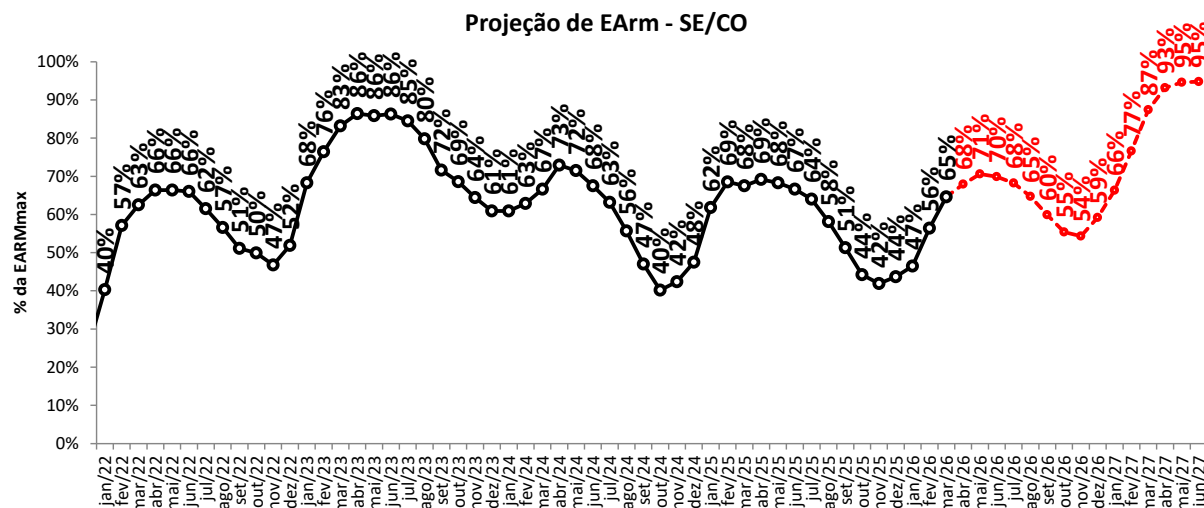
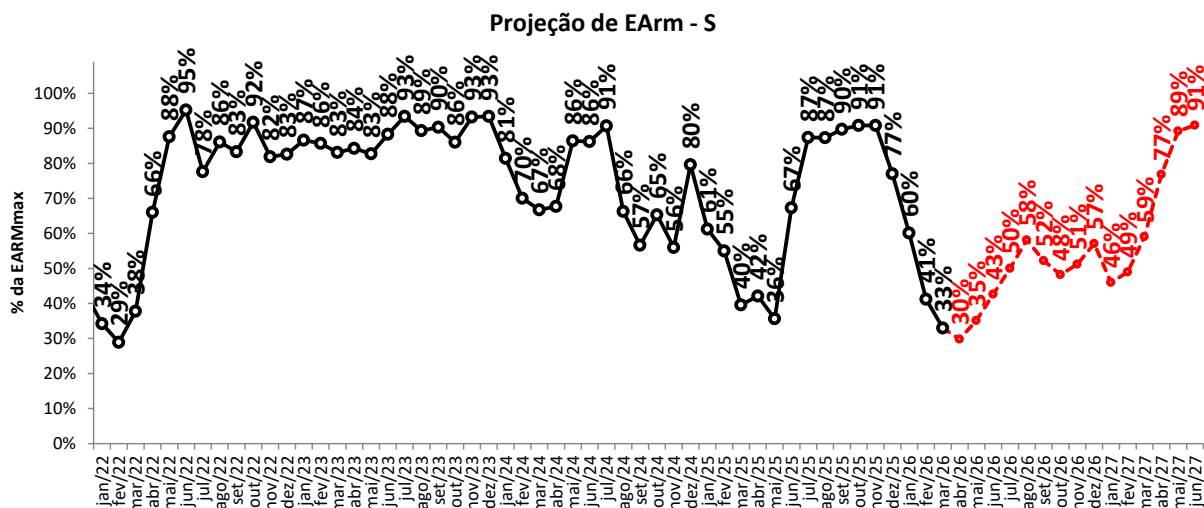
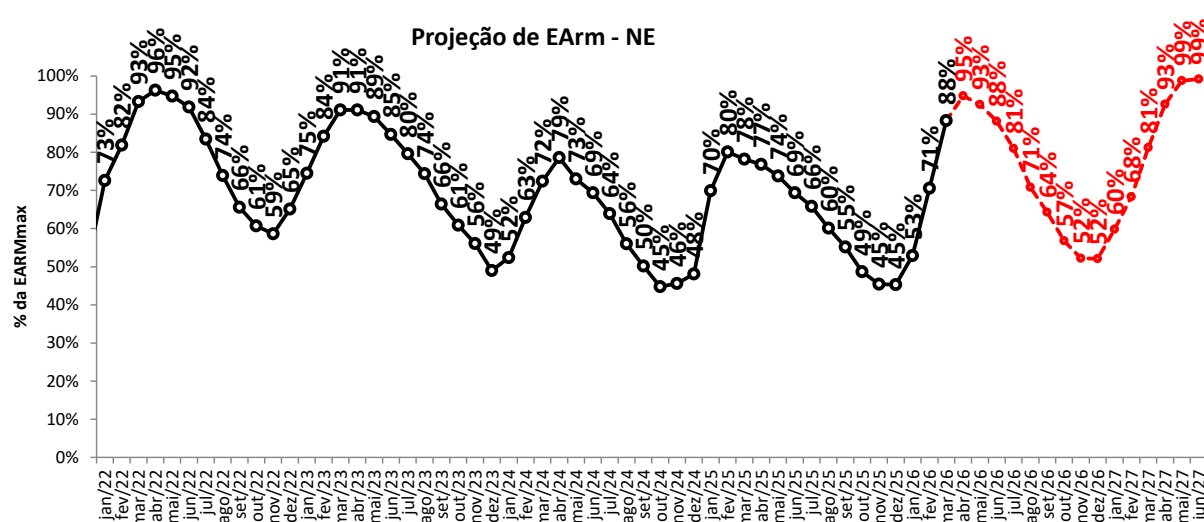
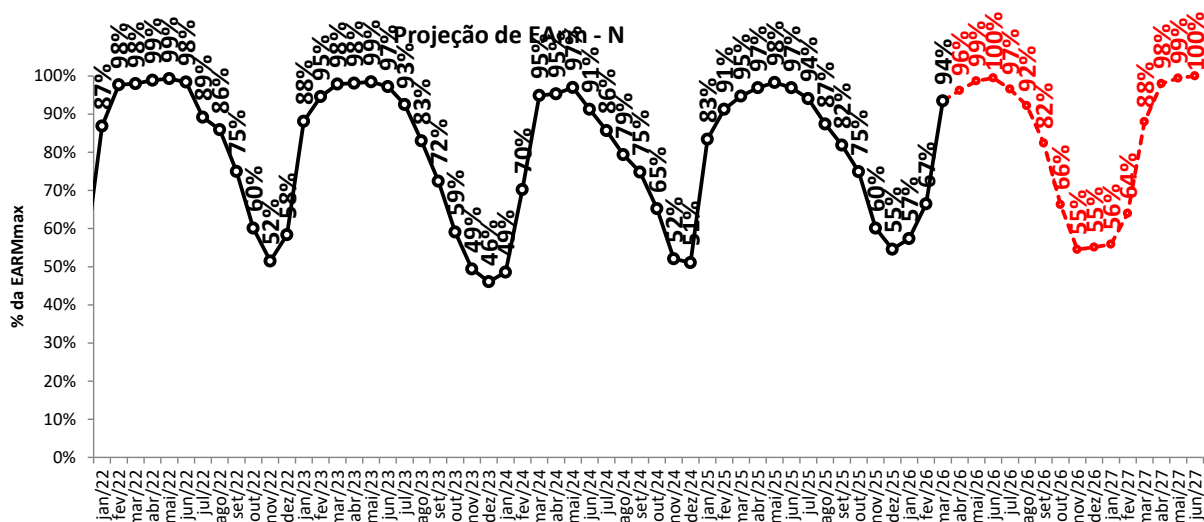
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

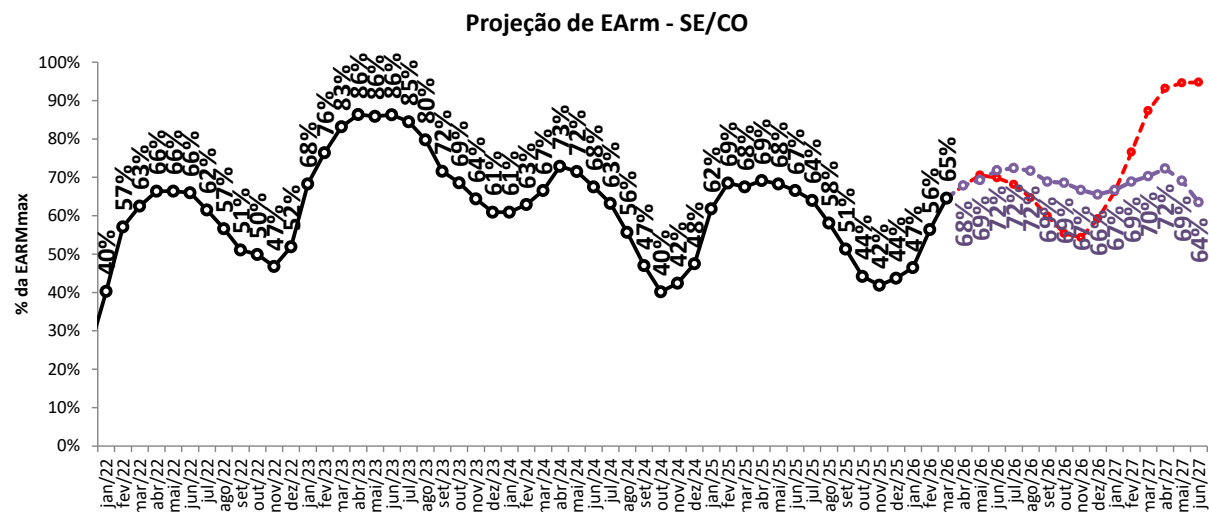
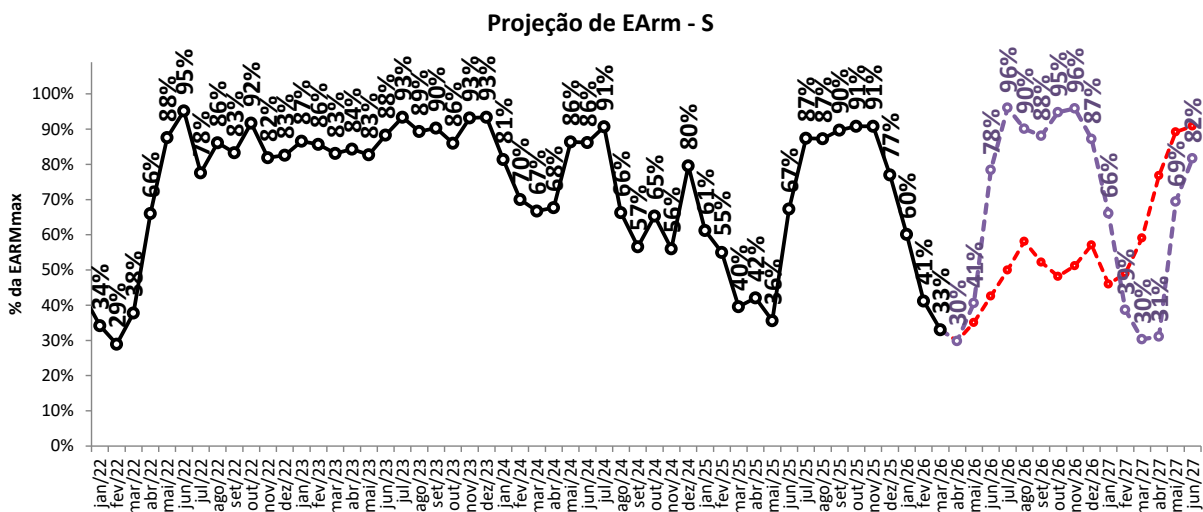
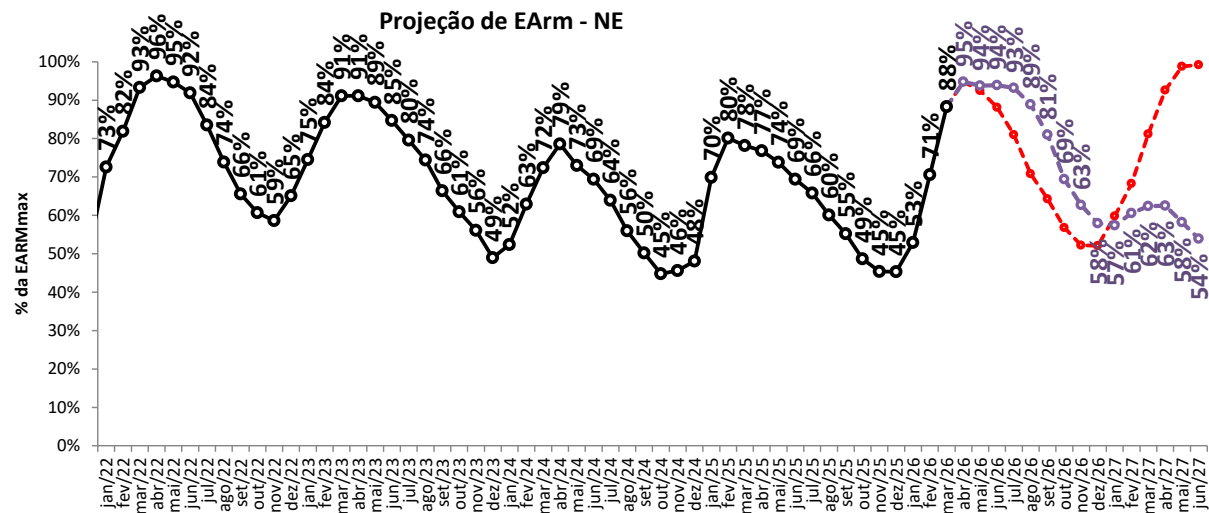
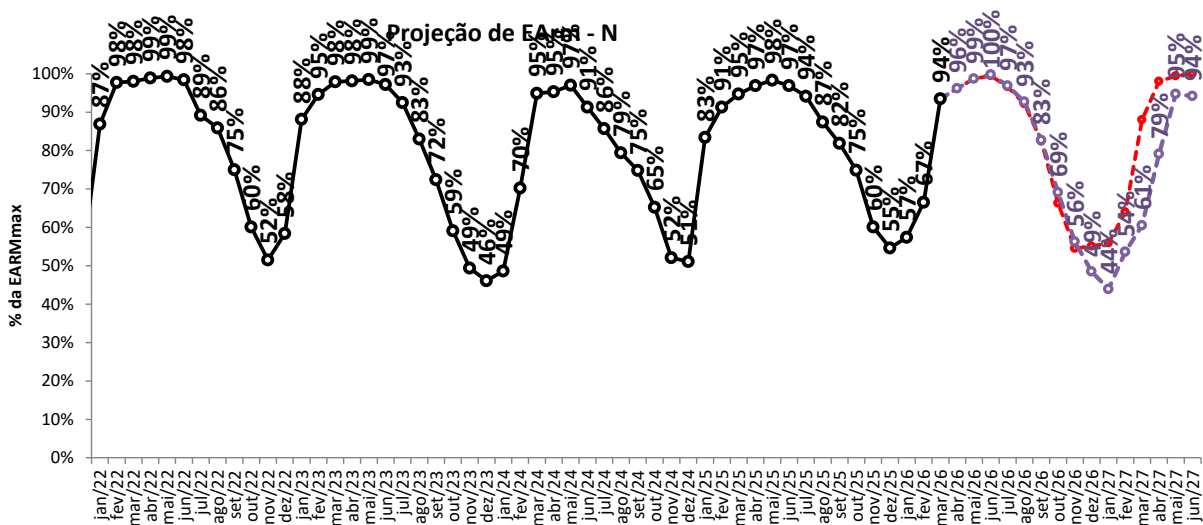
proj. PLD RNA



○ - proj. PLD, RNA

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

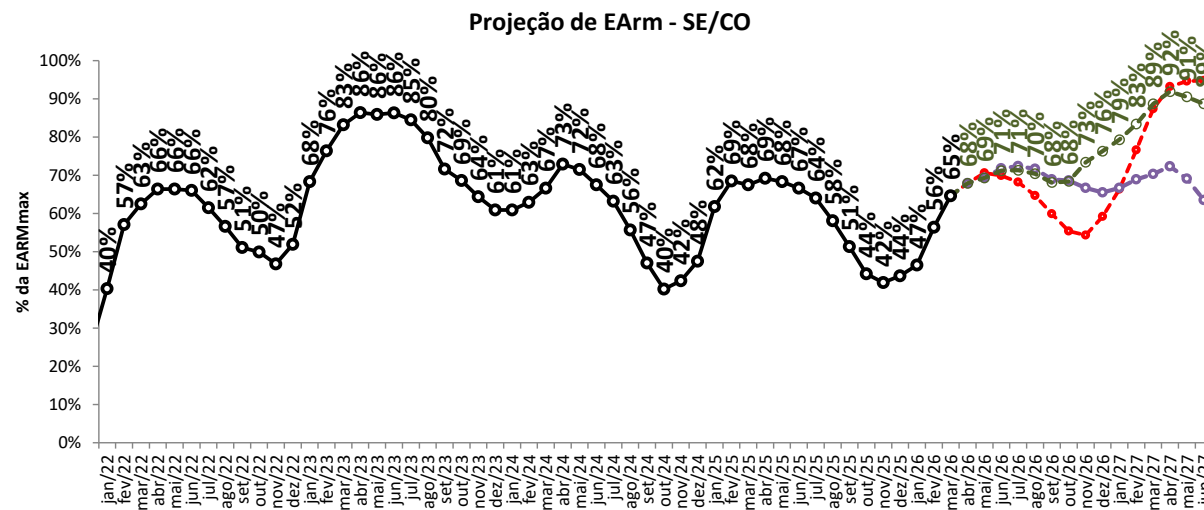
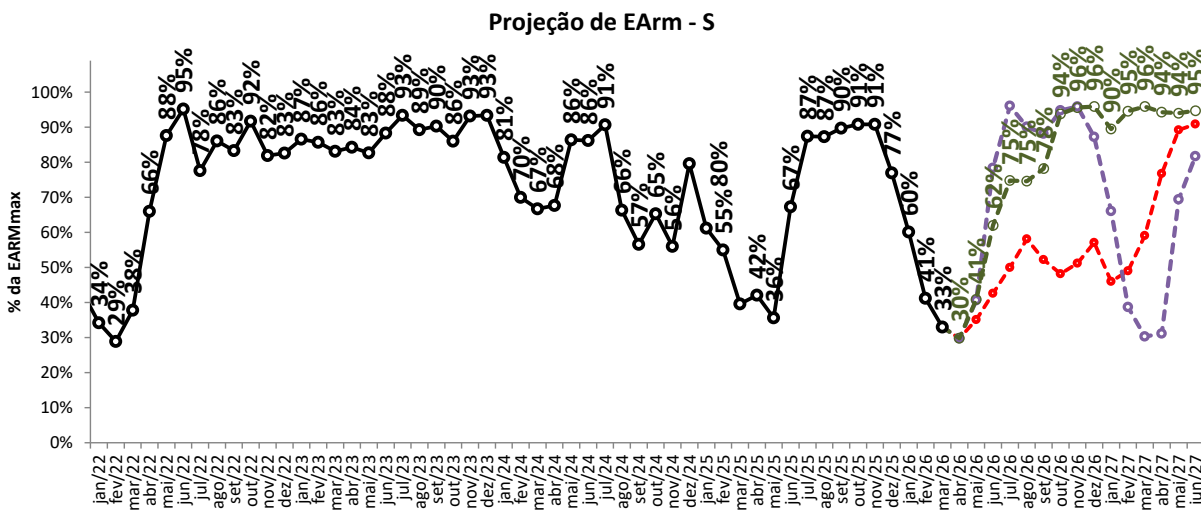
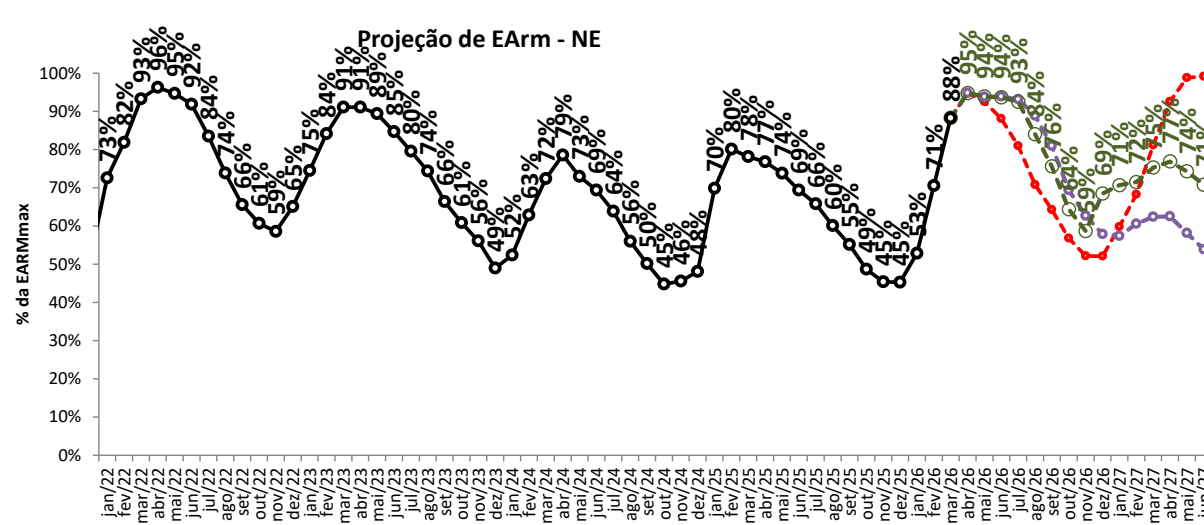
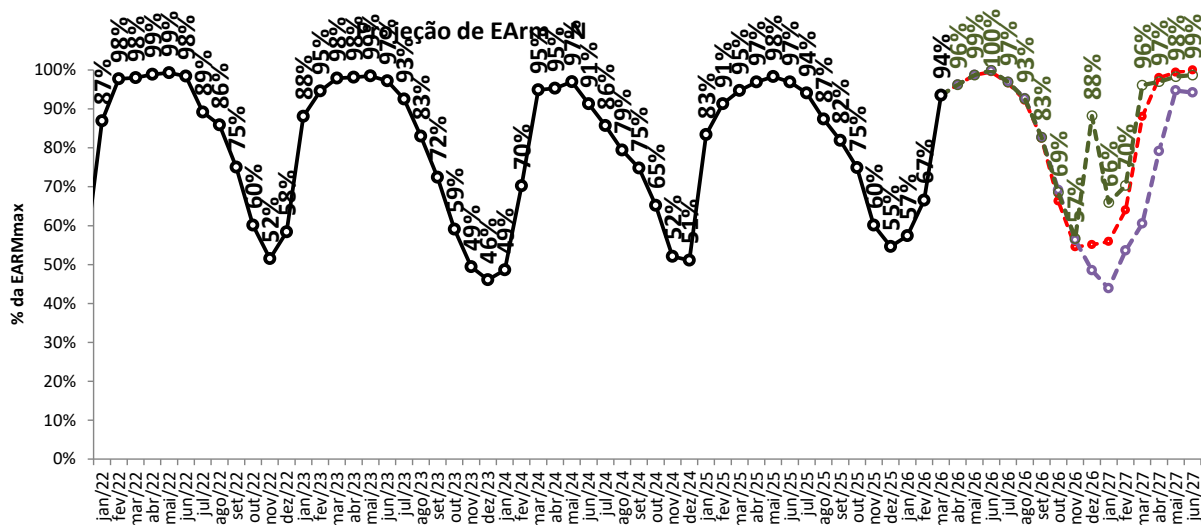


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

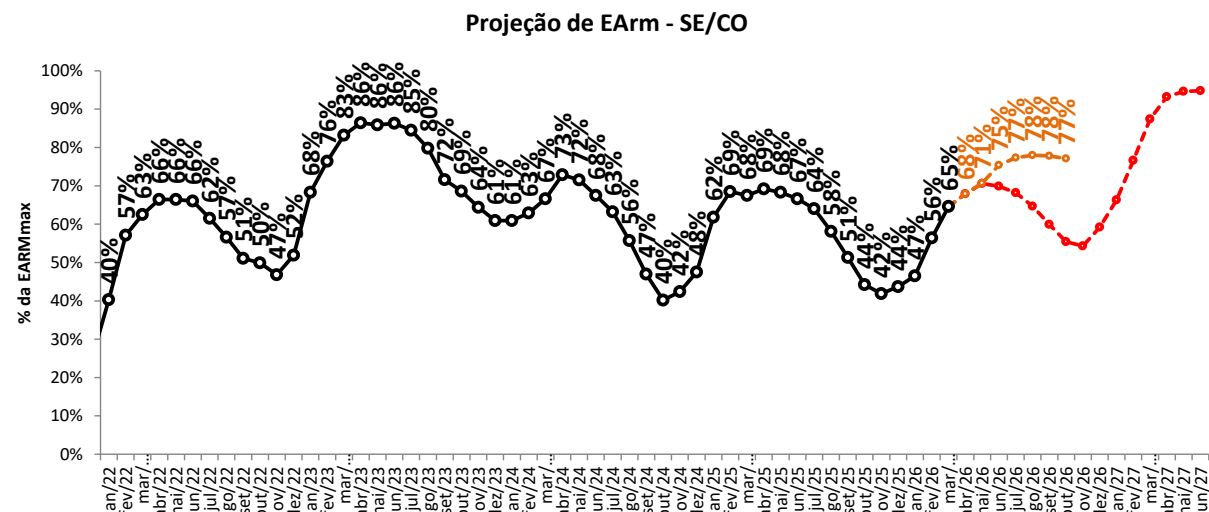
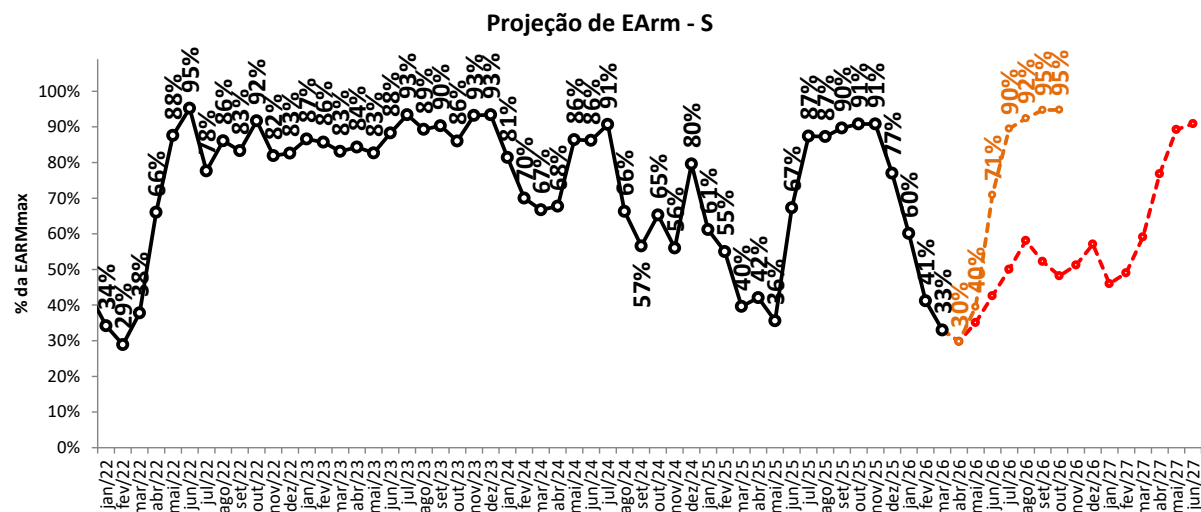
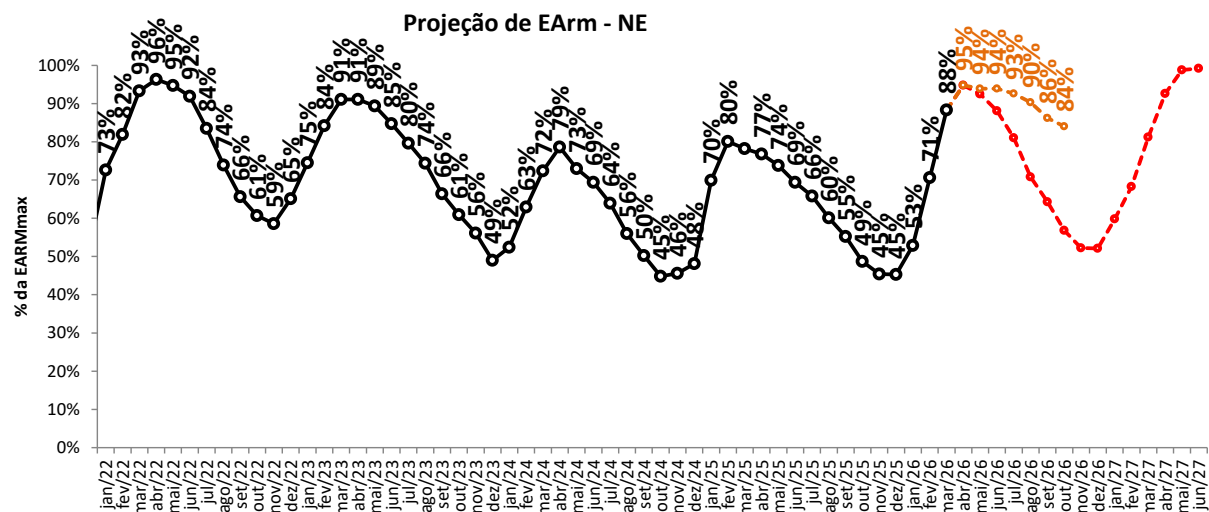
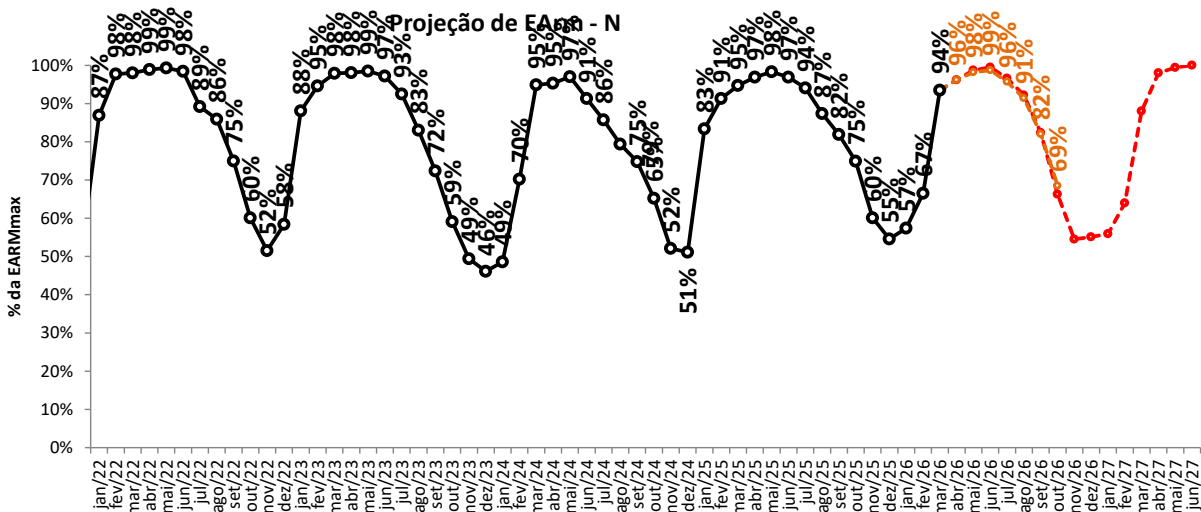
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

# projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



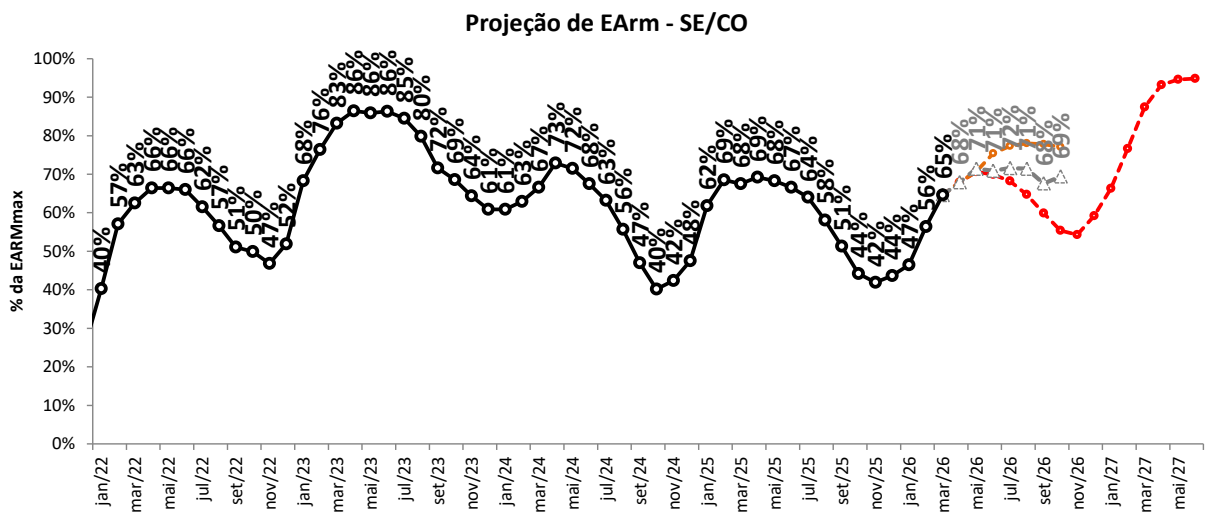
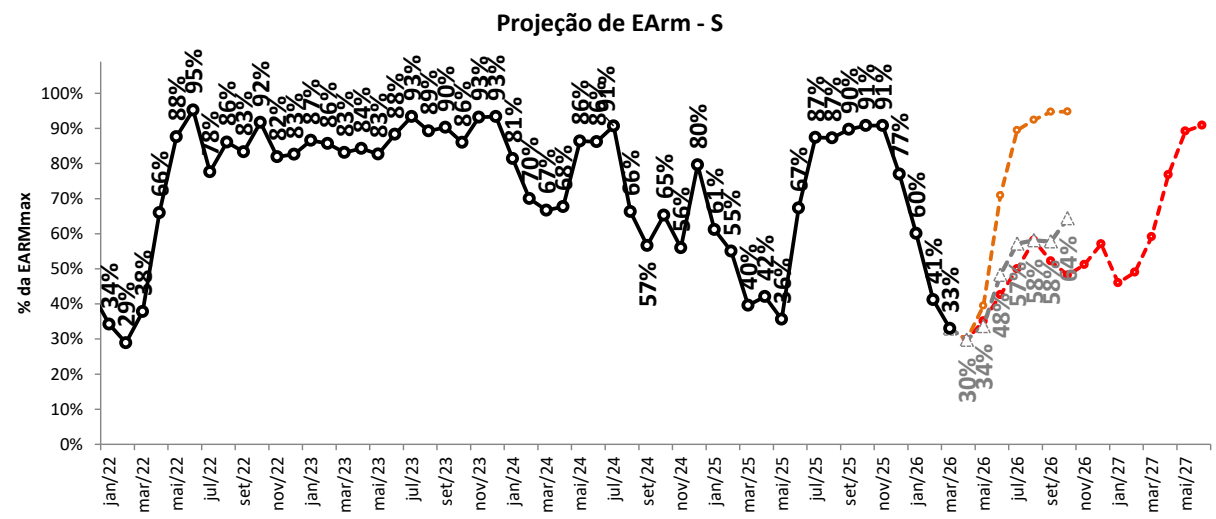
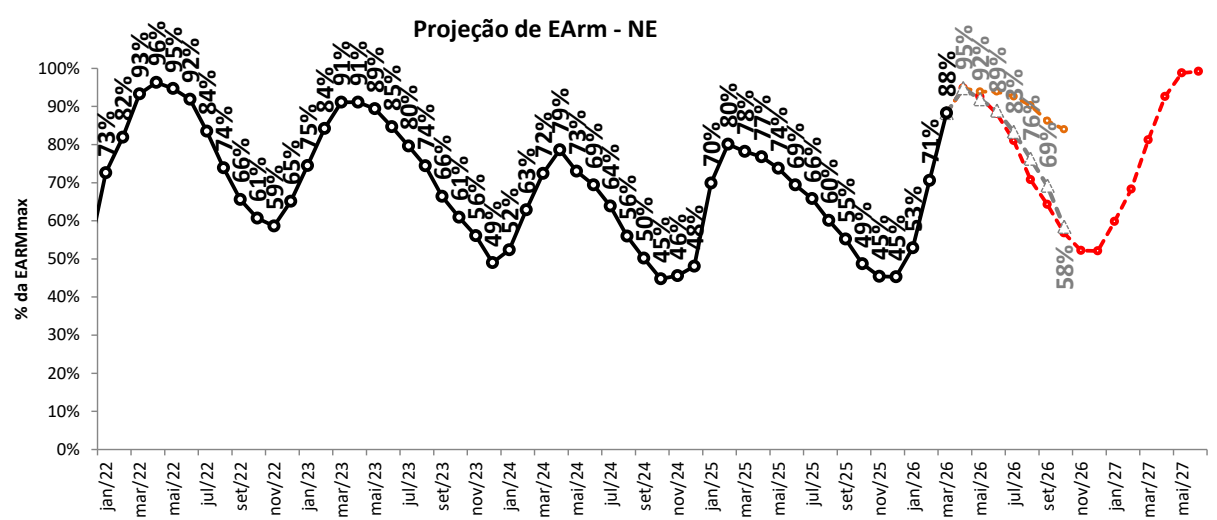
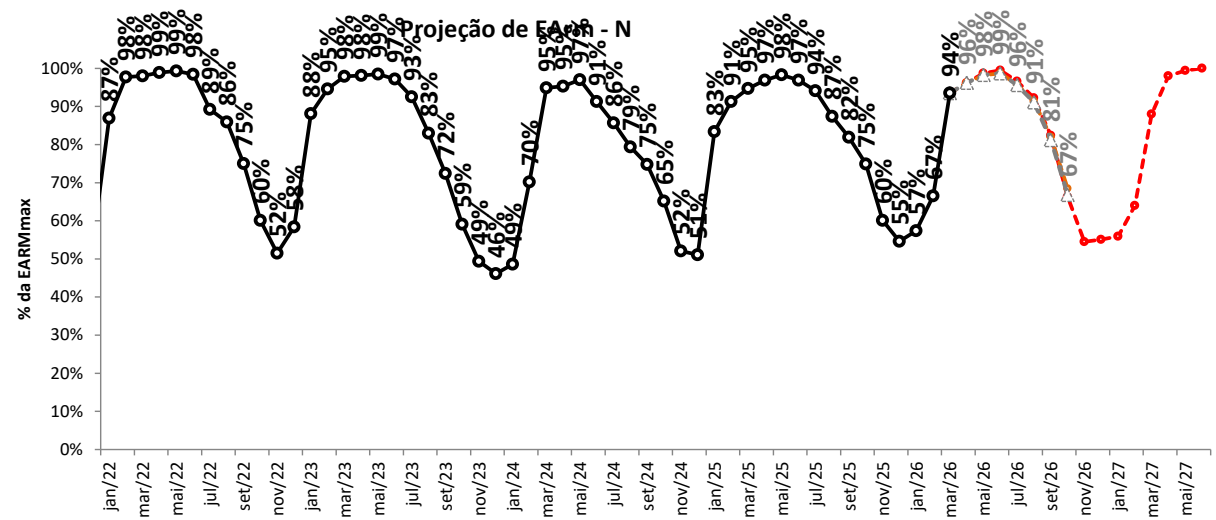
---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP CFS VE

—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	71	70	68	65	60	55	54	59	66	77	87	93	95
proj. PLD, SMAP 2023	68	69	72	72	72	69	69	67	66	67	69	70	72	69
proj. PLD, SMAP 2018	68	69	71	71	70	68	68	73	76	79	83	89	92	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	71	75	77	78	78	77	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	71	71	72	71	68	69	-	-	-	-	-	-	-

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	30	35	43	50	58	52	48	51	57	46	49	59	77	89
proj. PLD, SMAP 2023	30	41	78	96	90	88	95	96	87	66	39	30	31	69
proj. PLD, SMAP 2018	30	41	62	75	75	78	94	96	96	90	95	96	94	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	30	40	71	90	92	95	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	30	34	48	57	58	58	64	-	-	-	-	-	-	-

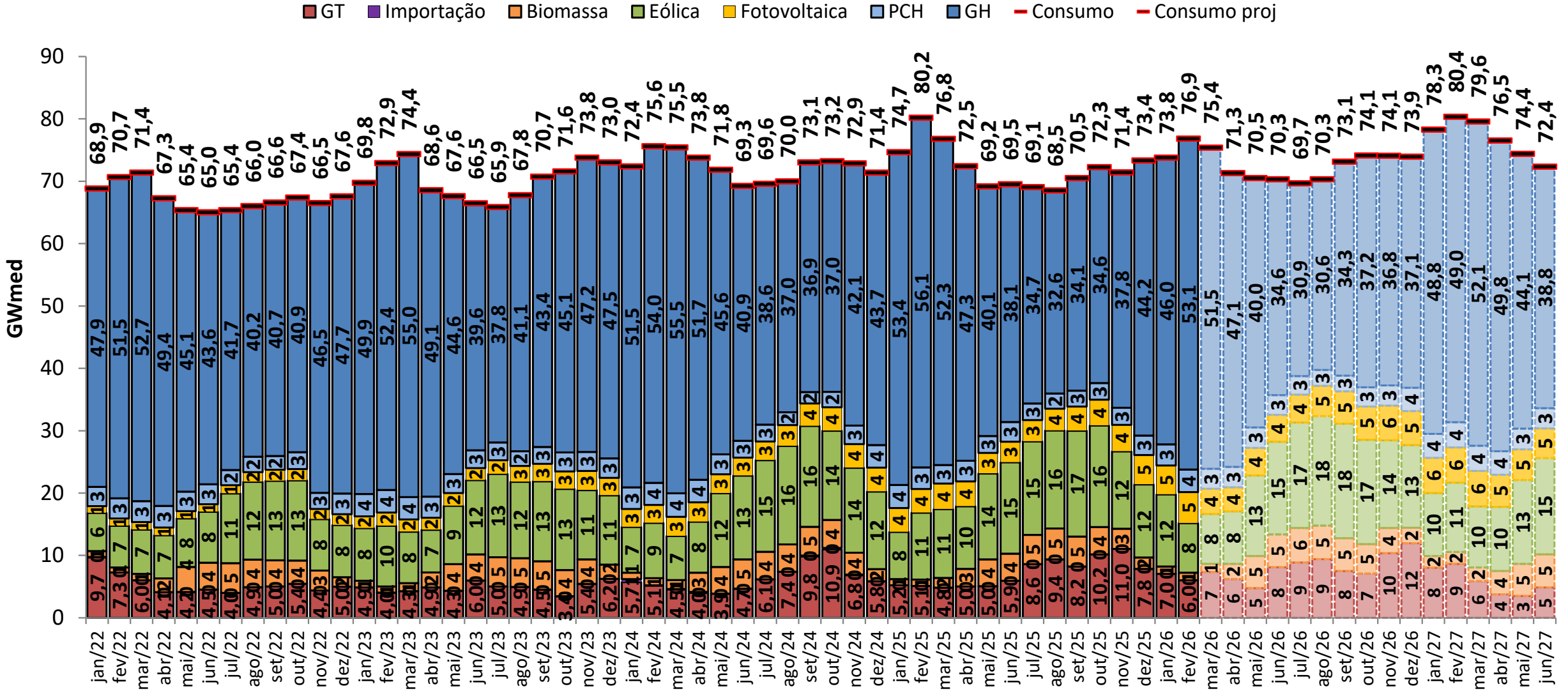
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	95	93	88	81	71	64	57	52	52	60	68	81	93	99
proj. PLD, SMAP 2023	95	94	94	93	89	81	69	63	58	57	61	62	63	58
proj. PLD, SMAP 2018	95	94	94	93	84	76	64	59	69	71	72	75	77	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	95	94	94	93	90	86	84	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	95	92	89	83	76	69	58	-	-	-	-	-	-	-

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	55	55	56	64	88	98	99
proj. PLD, SMAP 2023	96	99	100	97	93	83	69	56	49	44	54	61	79	95
proj. PLD, SMAP 2018	96	99	100	97	93	83	69	57	88	66	70	96	97	98
proj. PLD, SMAP CFS VE	96	98	99	96	91	82	69	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	96	98	99	96	91	81	67	-	-	-	-	-	-	-

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	54	58	63	73	84	92	95
proj. PLD, SMAP 2023	72	73	78	79	77	73	71	67	65	64	65	66	68	69
proj. PLD, SMAP 2018	72	73	76	77	74	71	69	71	77	78	81	87	90	88
proj. PLD, SMAP CFS VE	72	74	80	82	82	81	79	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	72	74	74	74	72	68	67	-	-	-	-	-	-	-

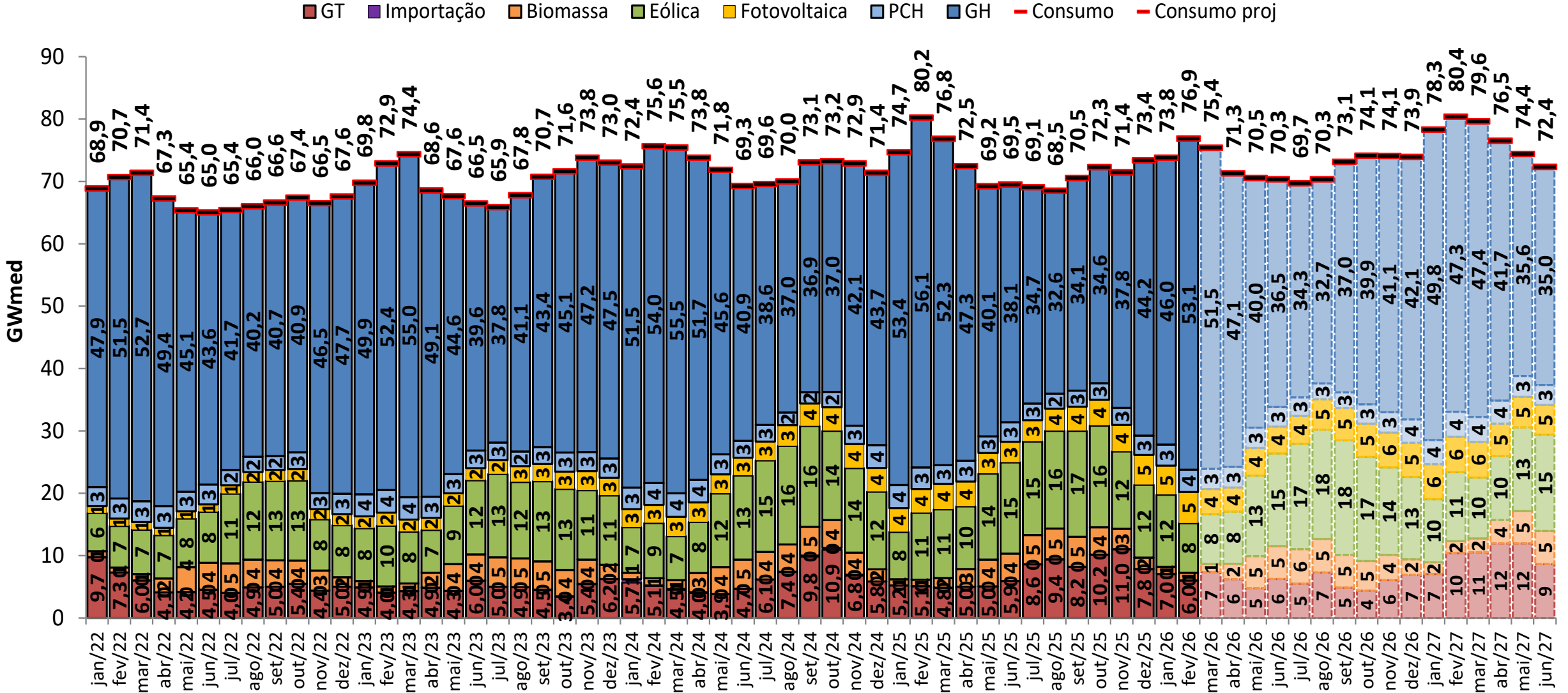
# balanço operativo

proj. PLD RNA



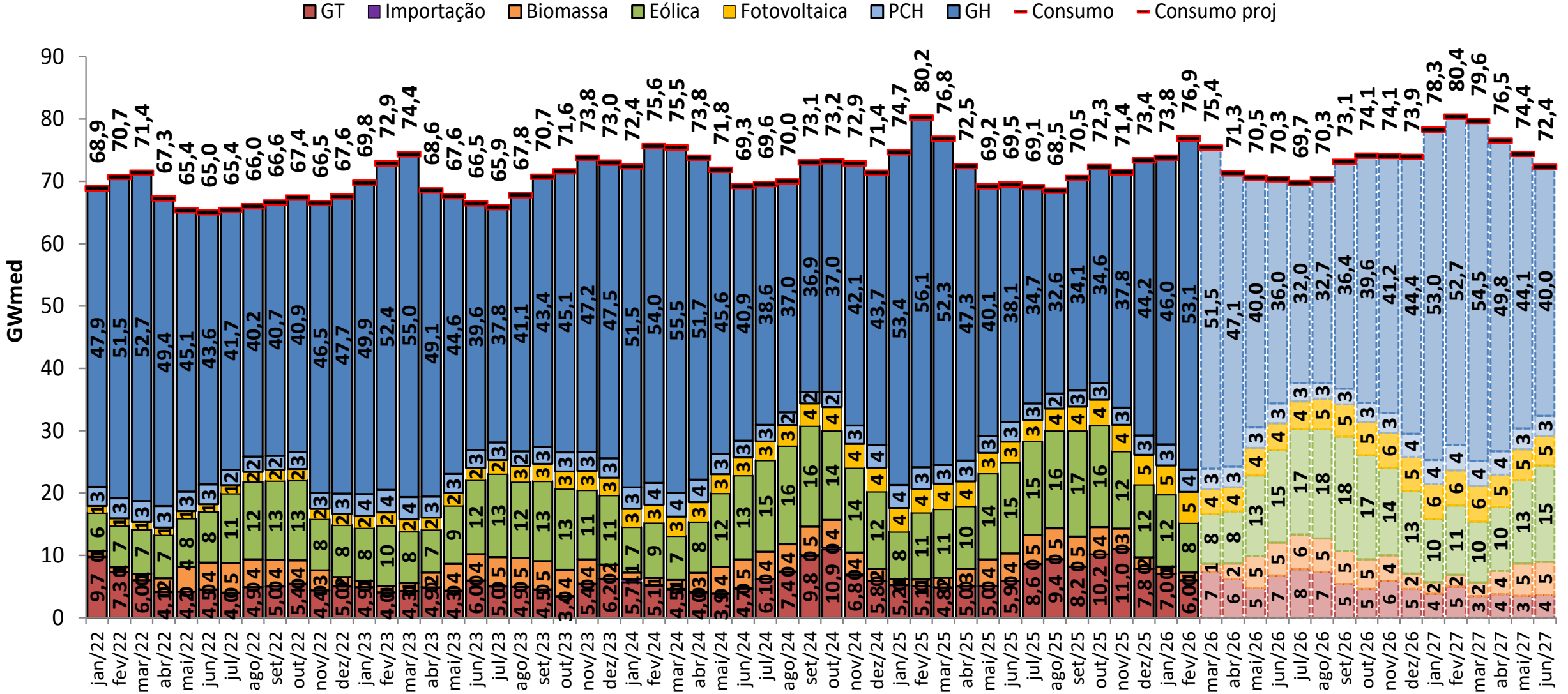
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



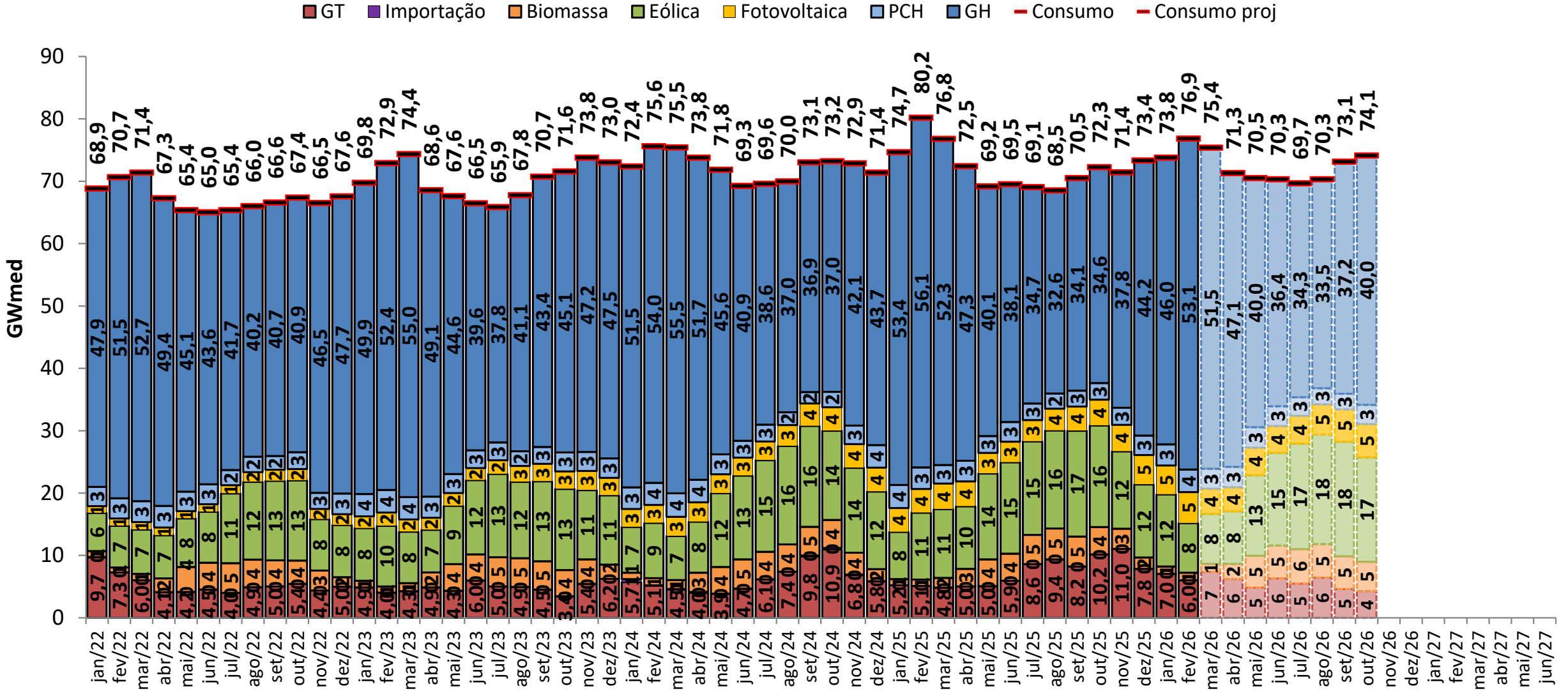
# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



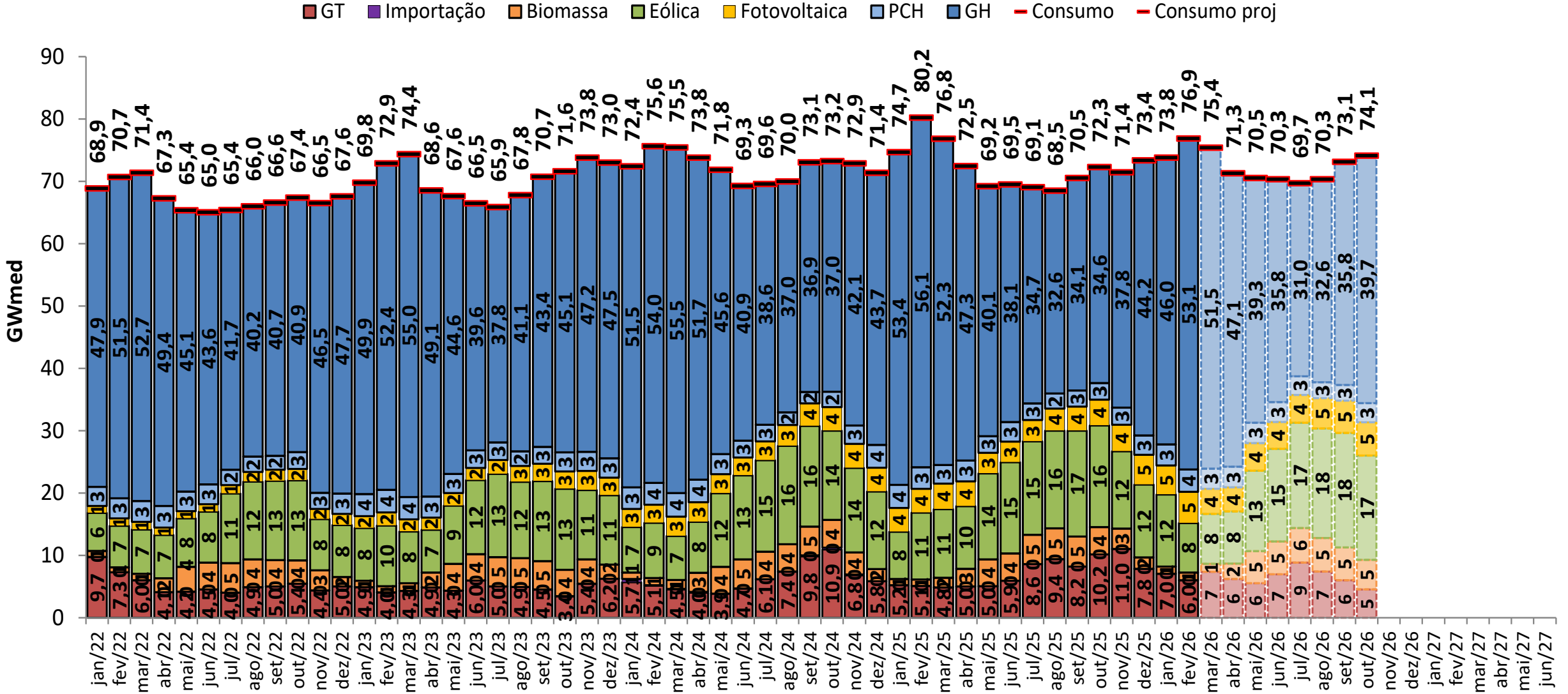
# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



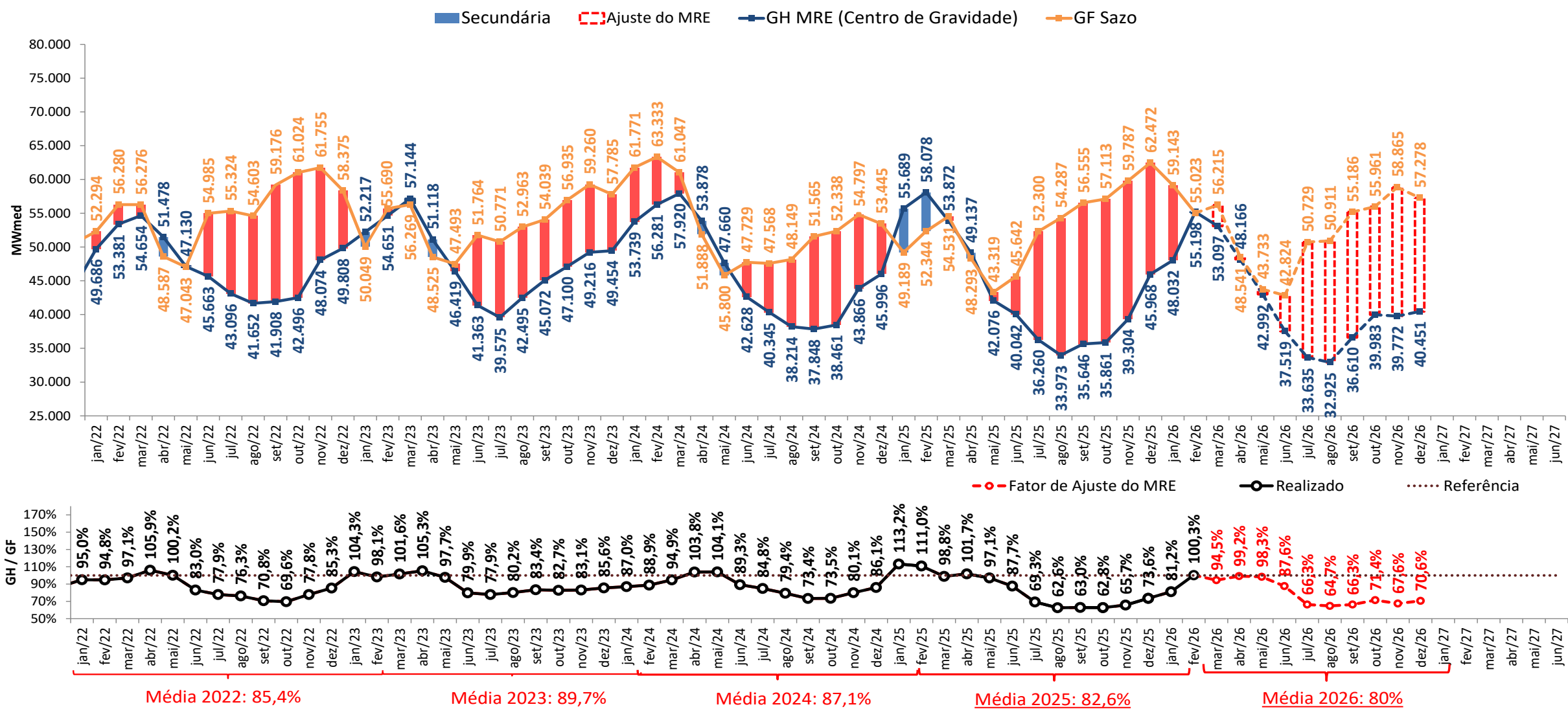
# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção do MRE

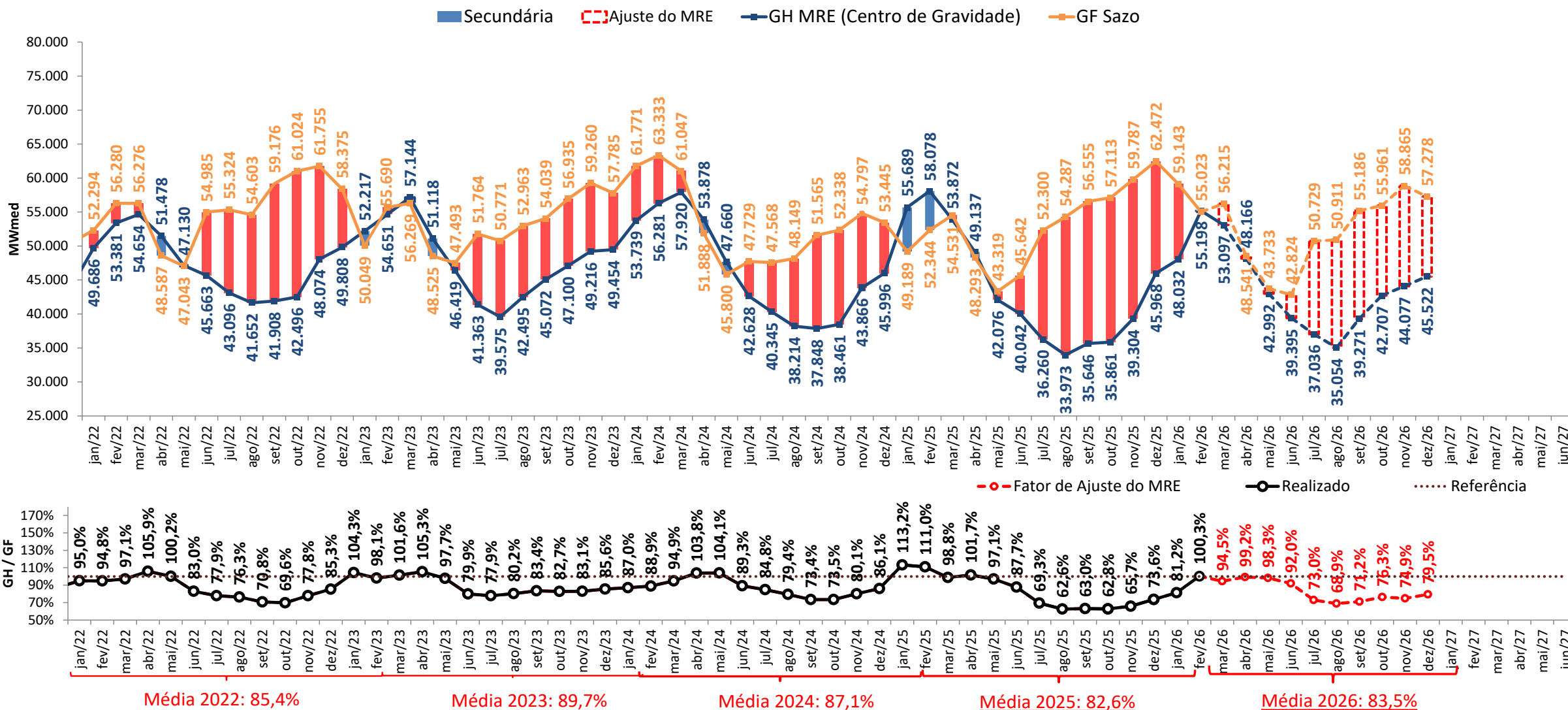
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 22/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

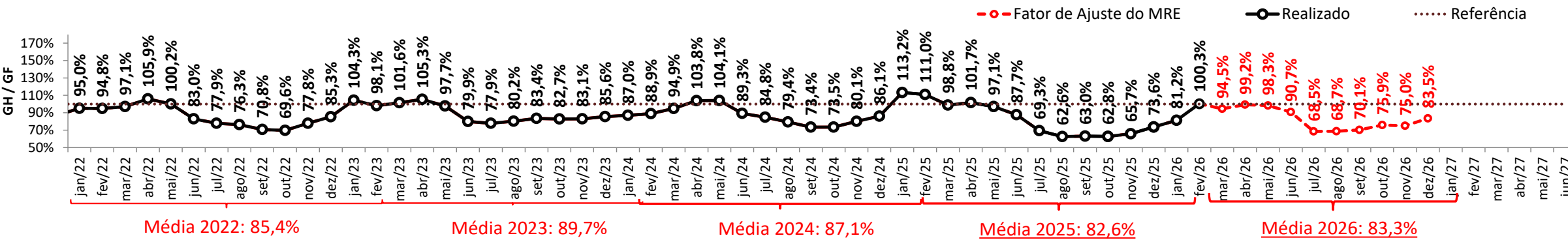
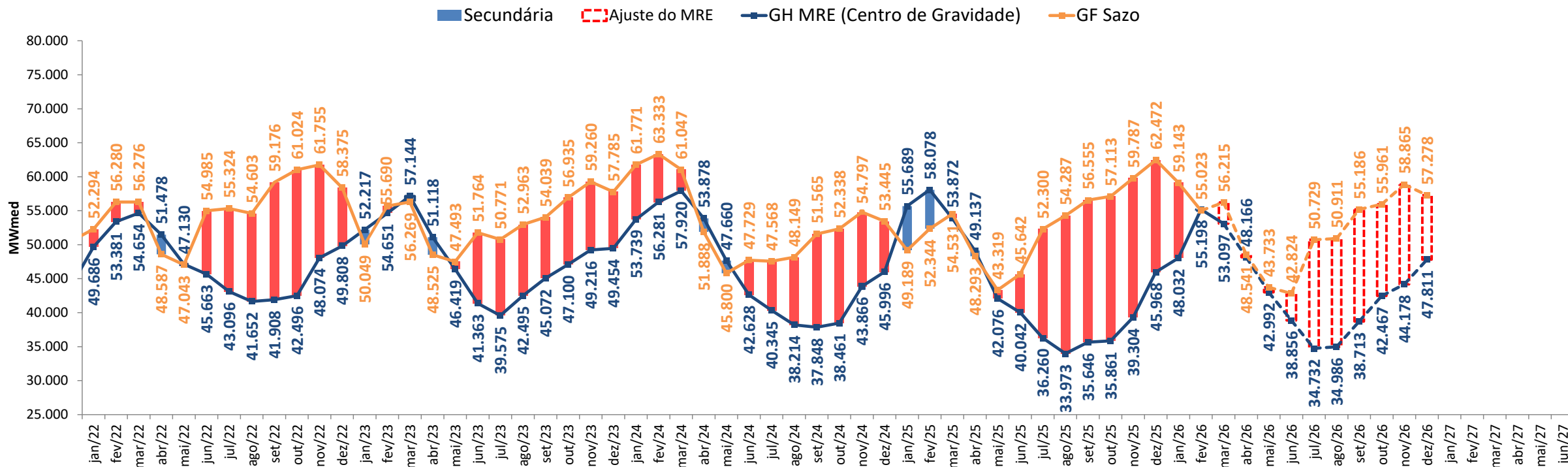
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 22/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

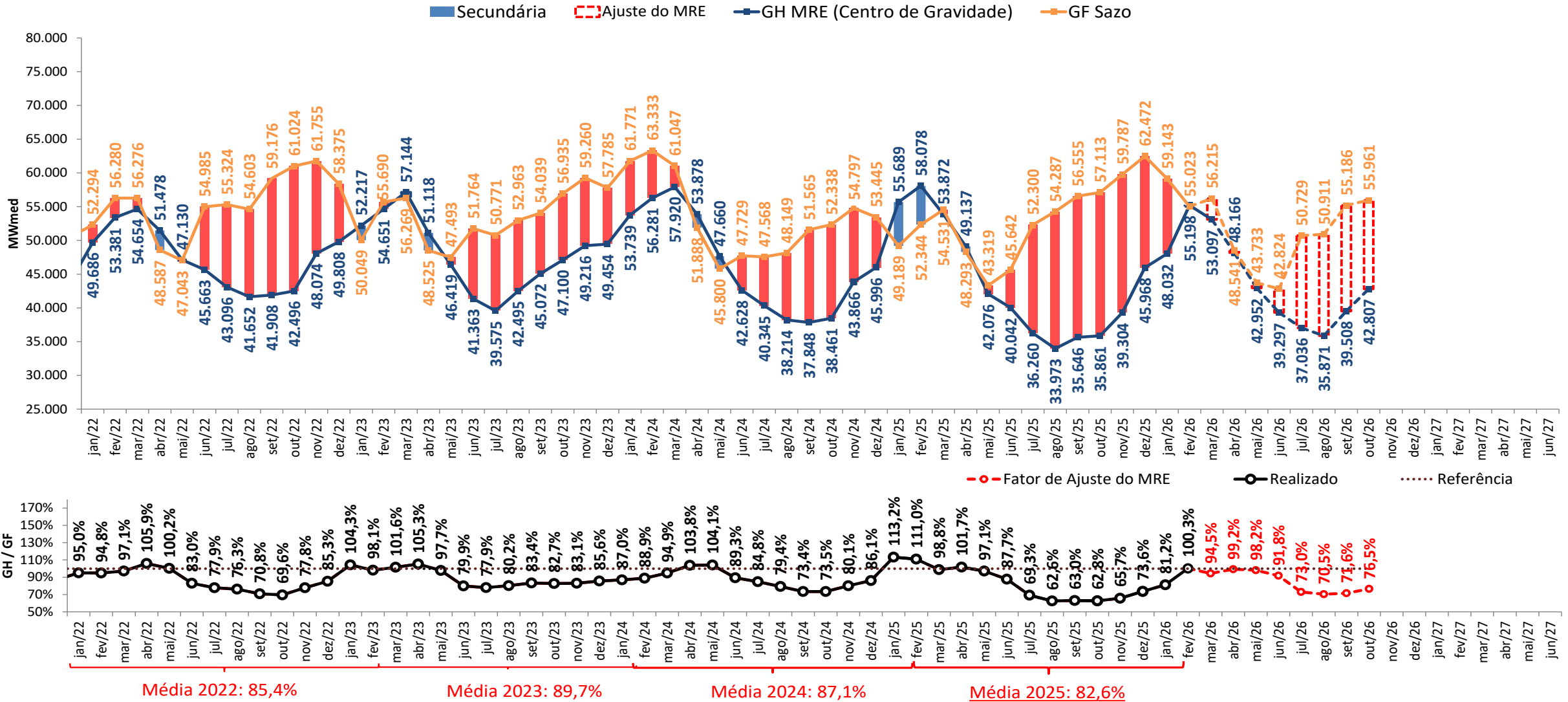
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 22/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

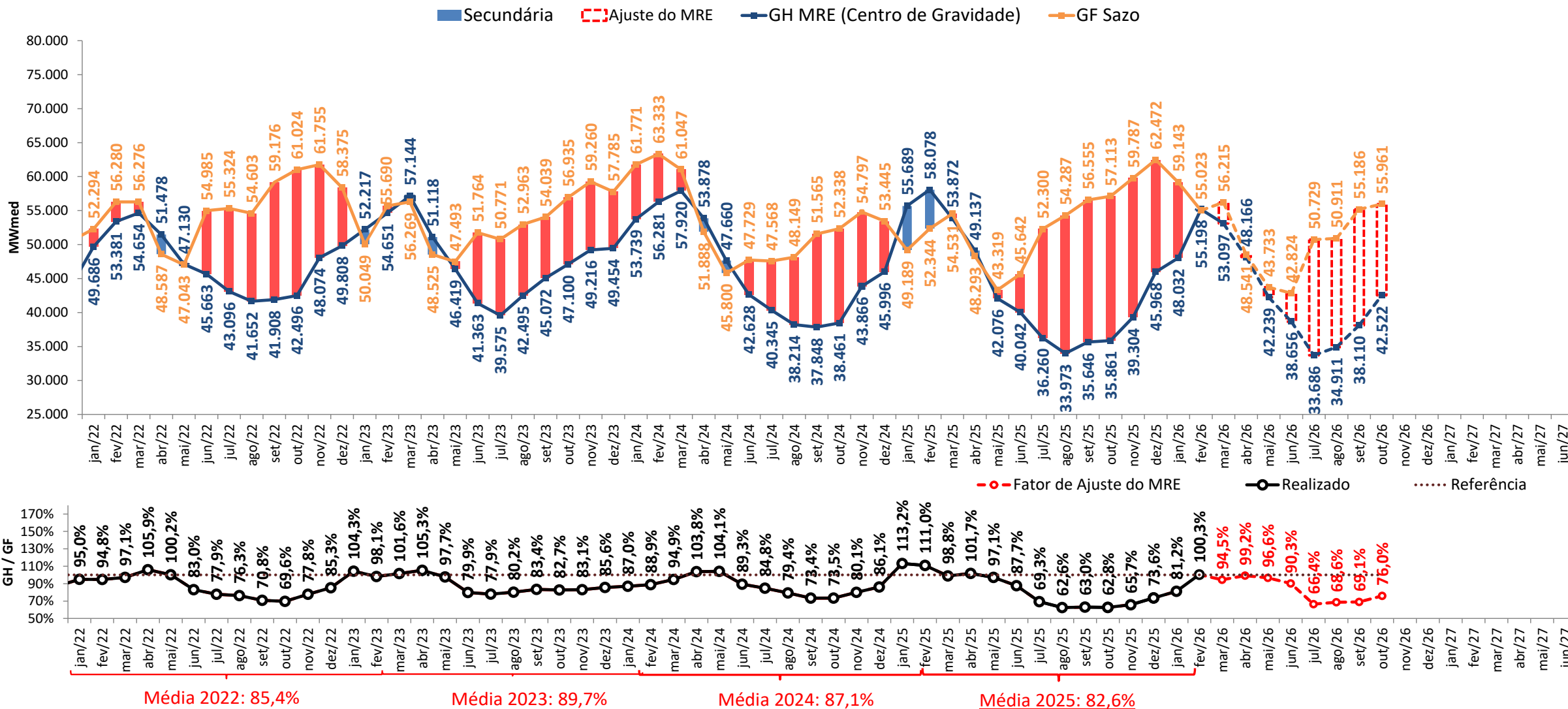
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 22/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

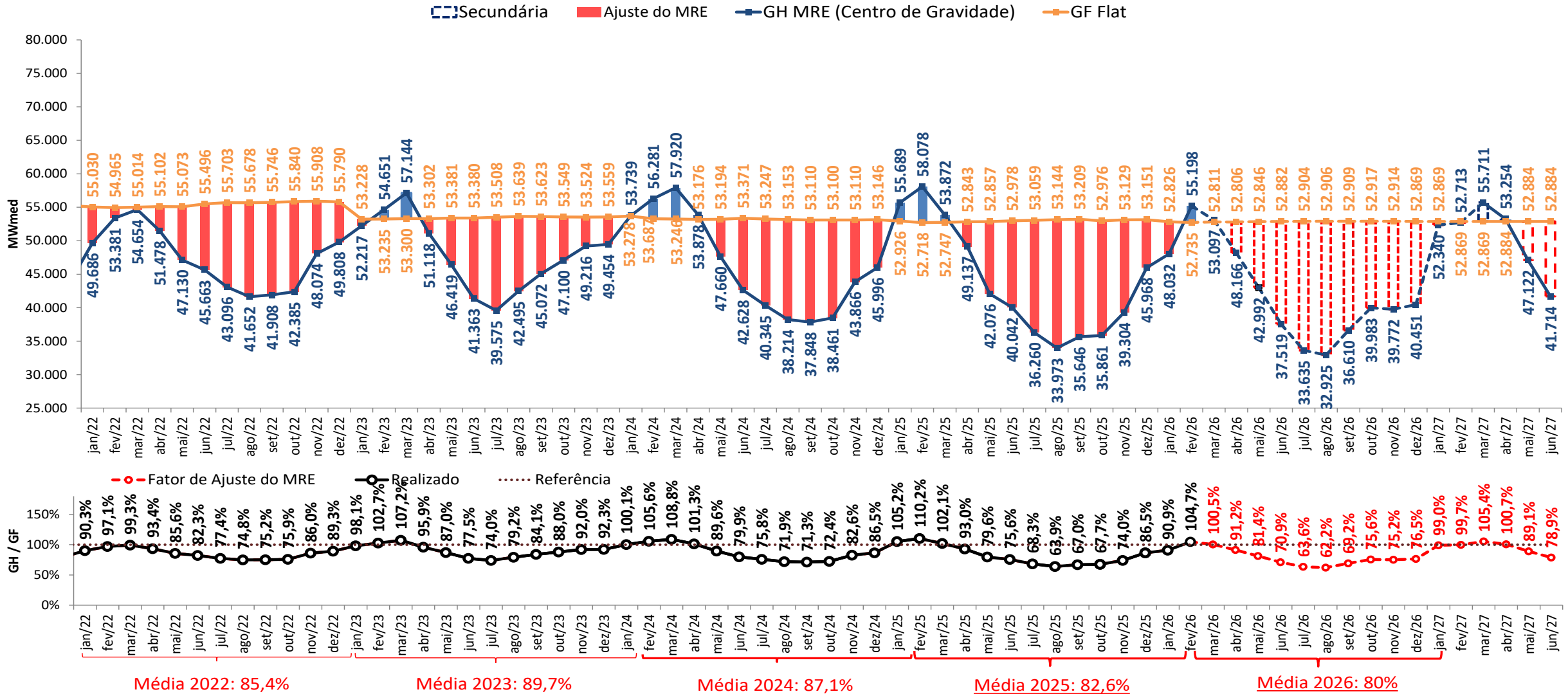
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 22/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

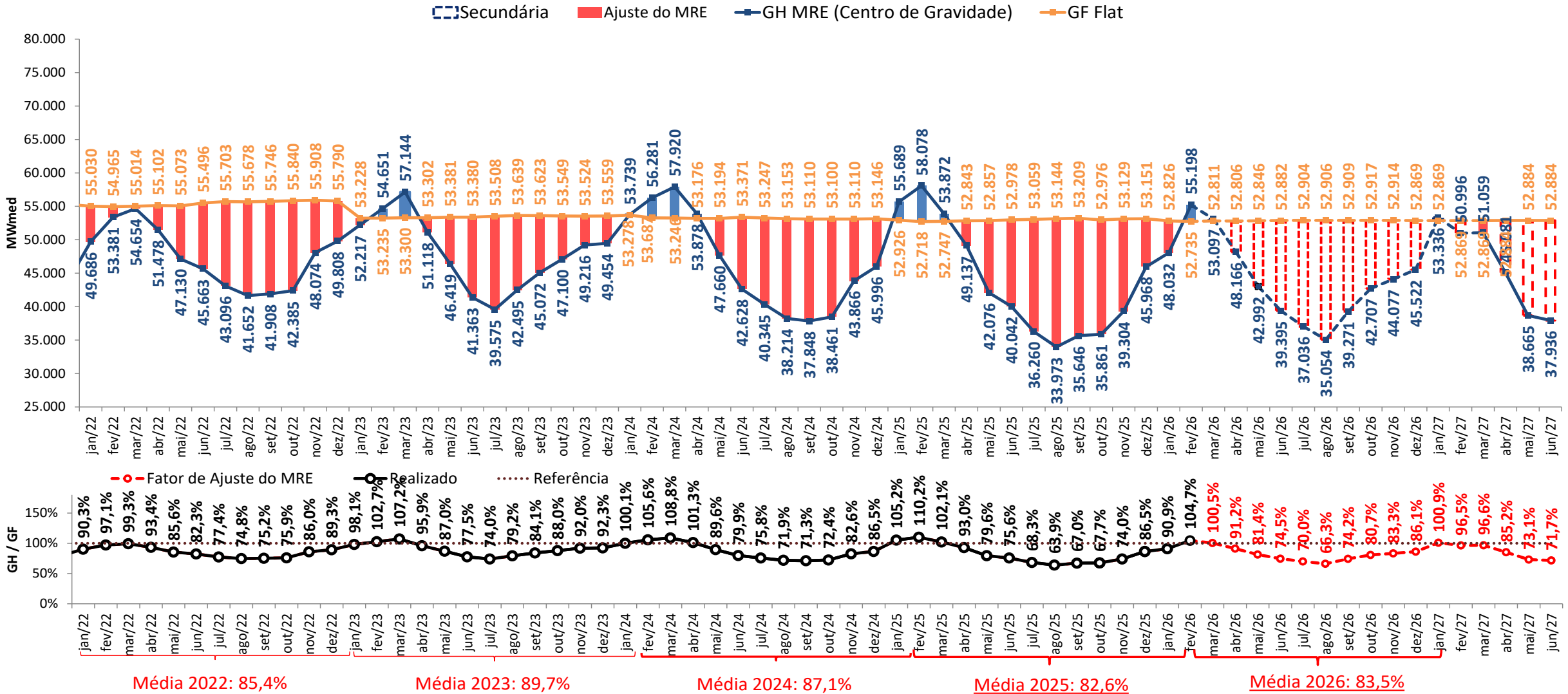
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 22/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

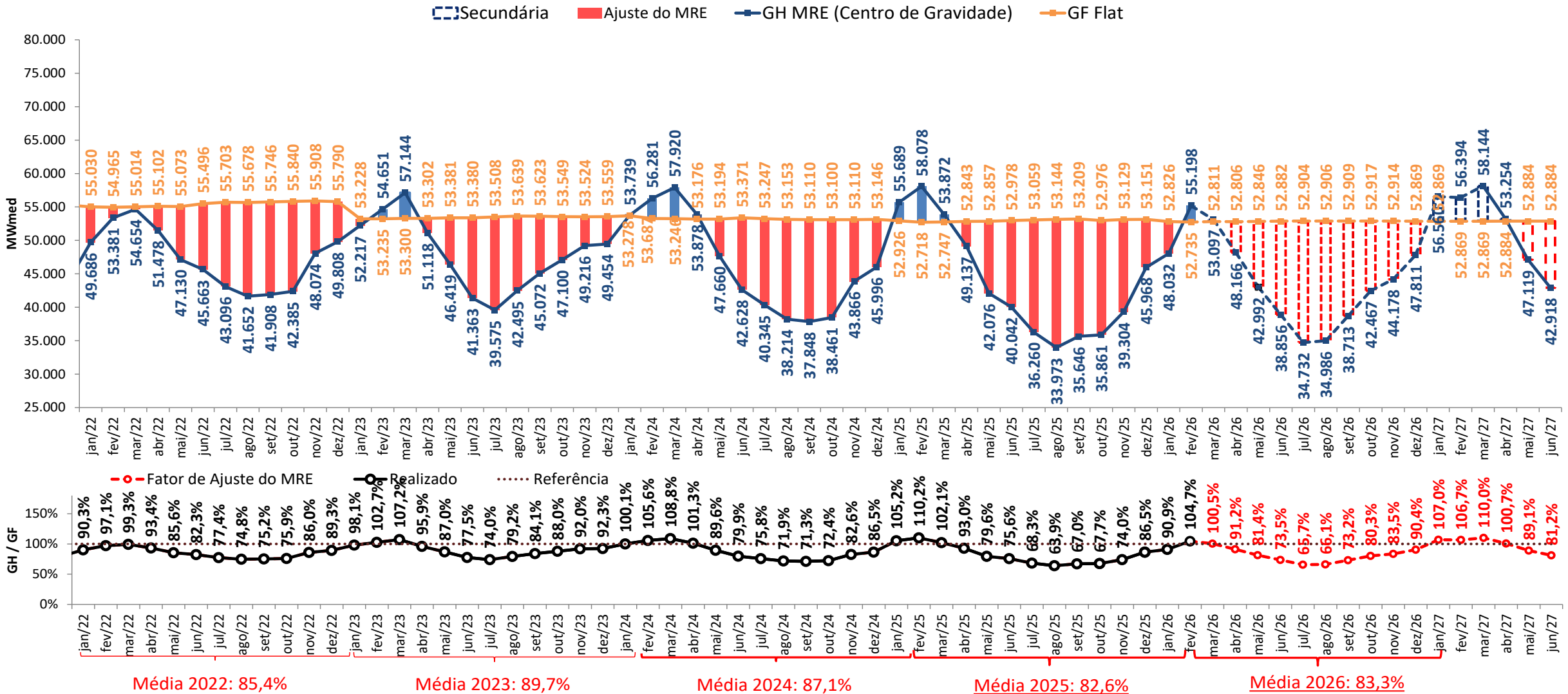
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 22/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

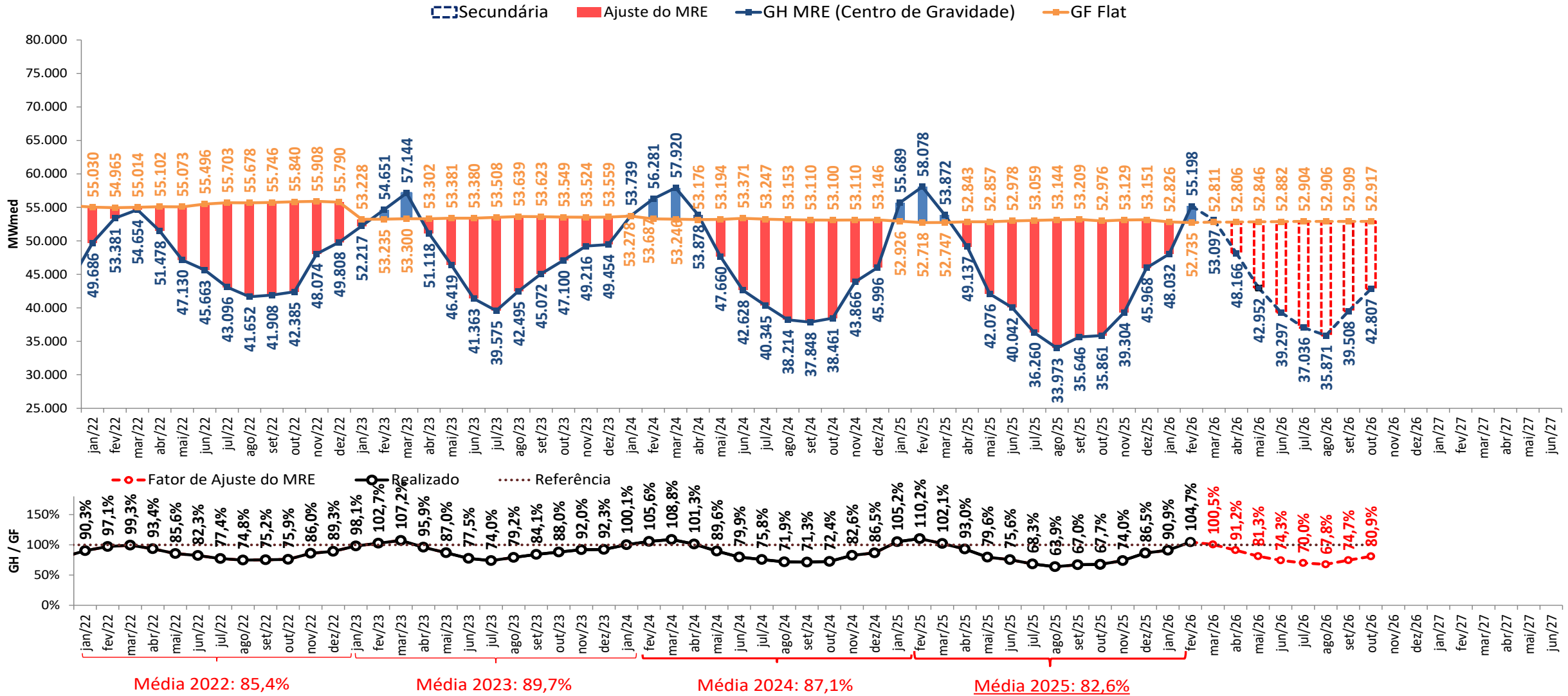
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 22/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

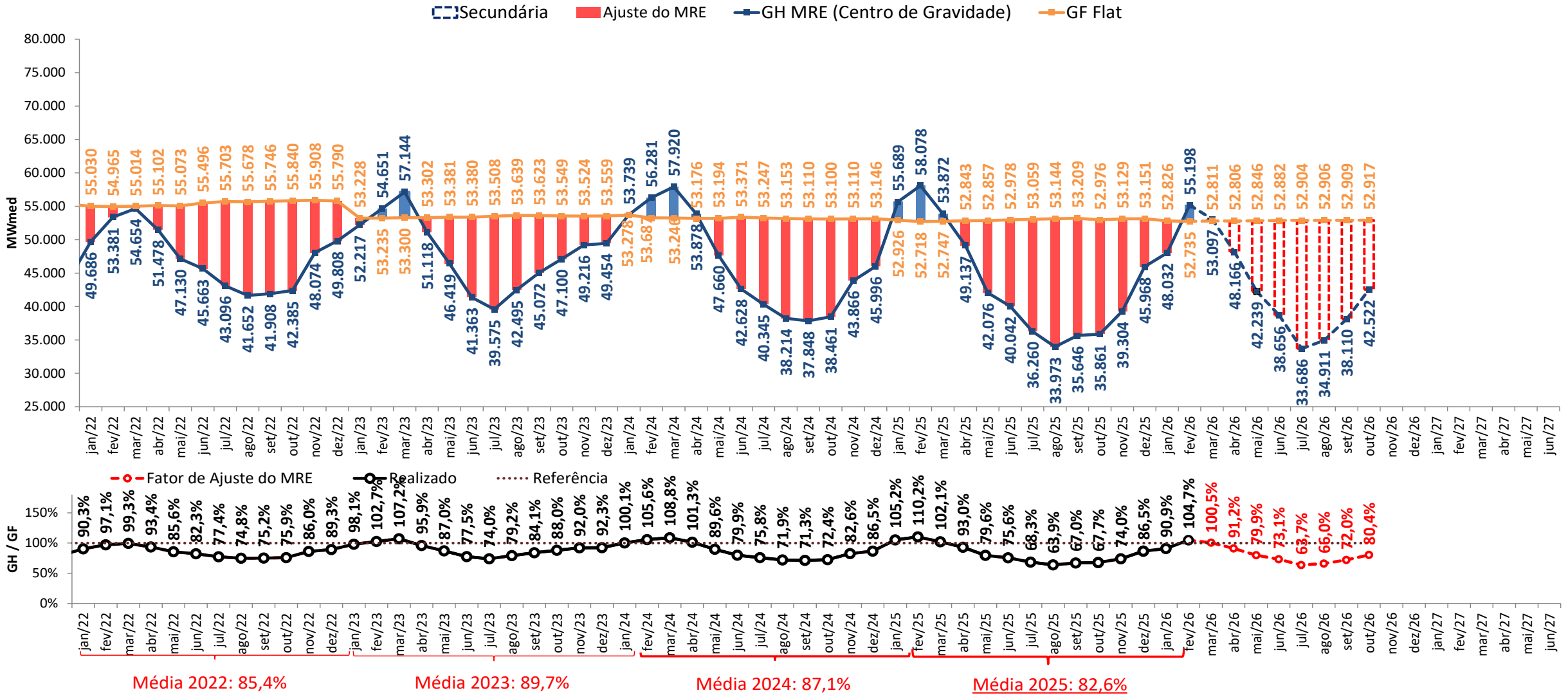
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 22/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 22/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

GF Sazo - perdas (≈4,294%) (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 (2026)

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>	

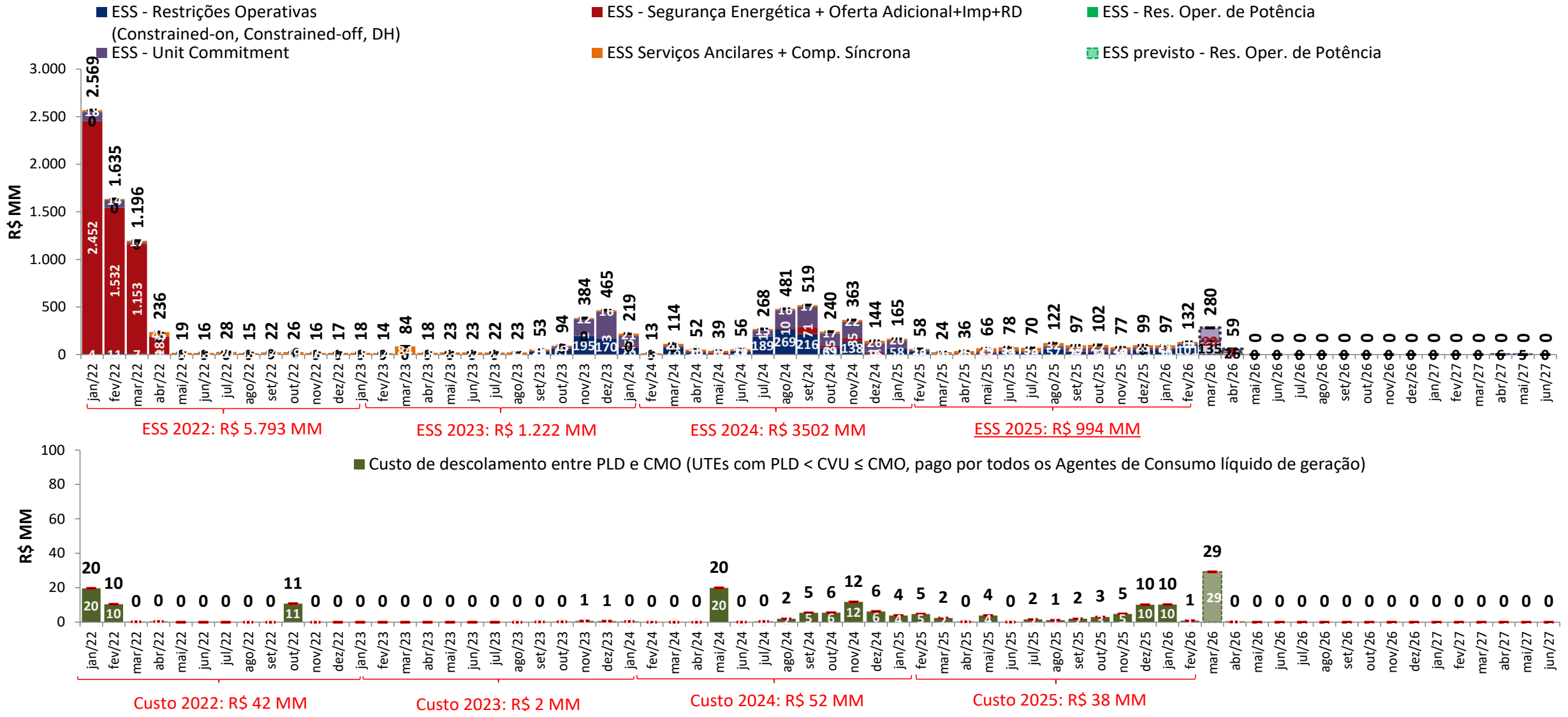
- De acordo com a **Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015**, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).

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

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



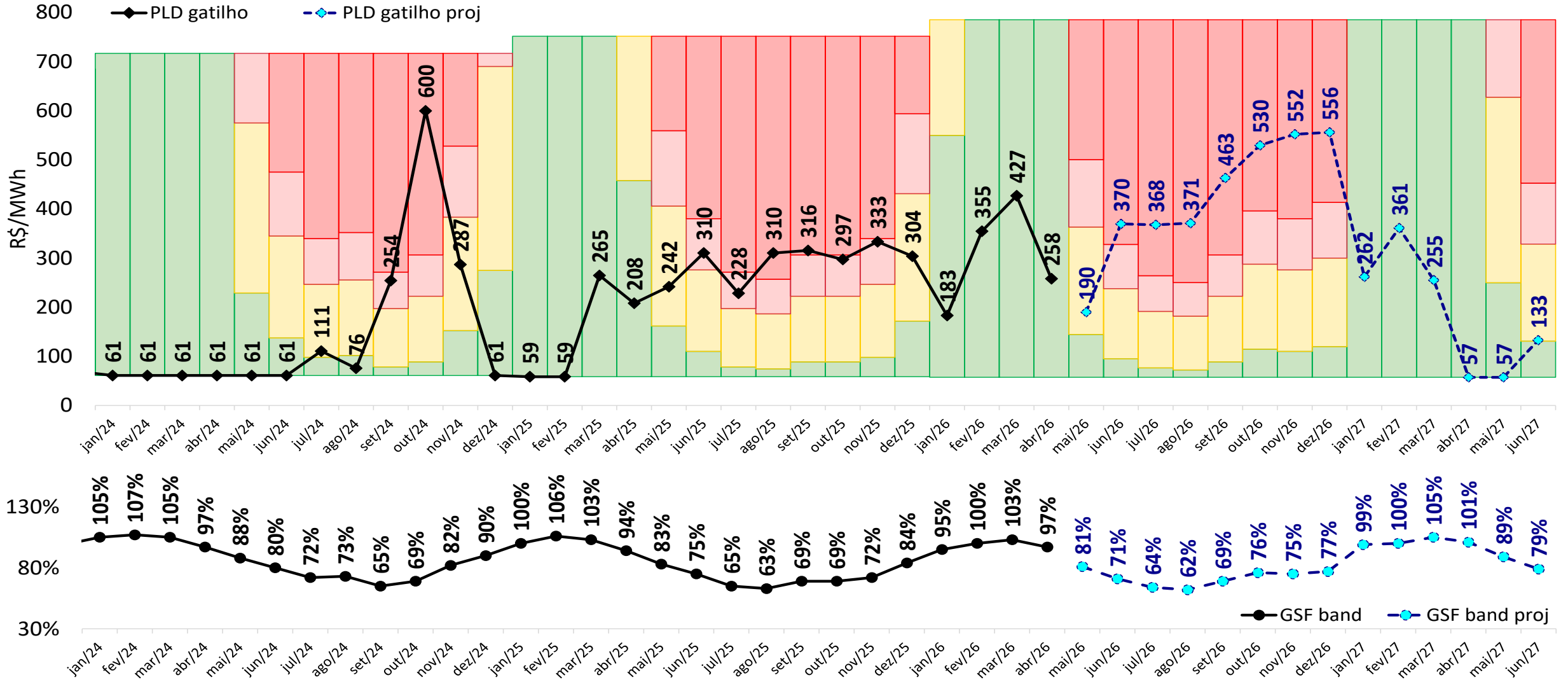
## projeção do PLD



• A estimativa de ESS para março e abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 22/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

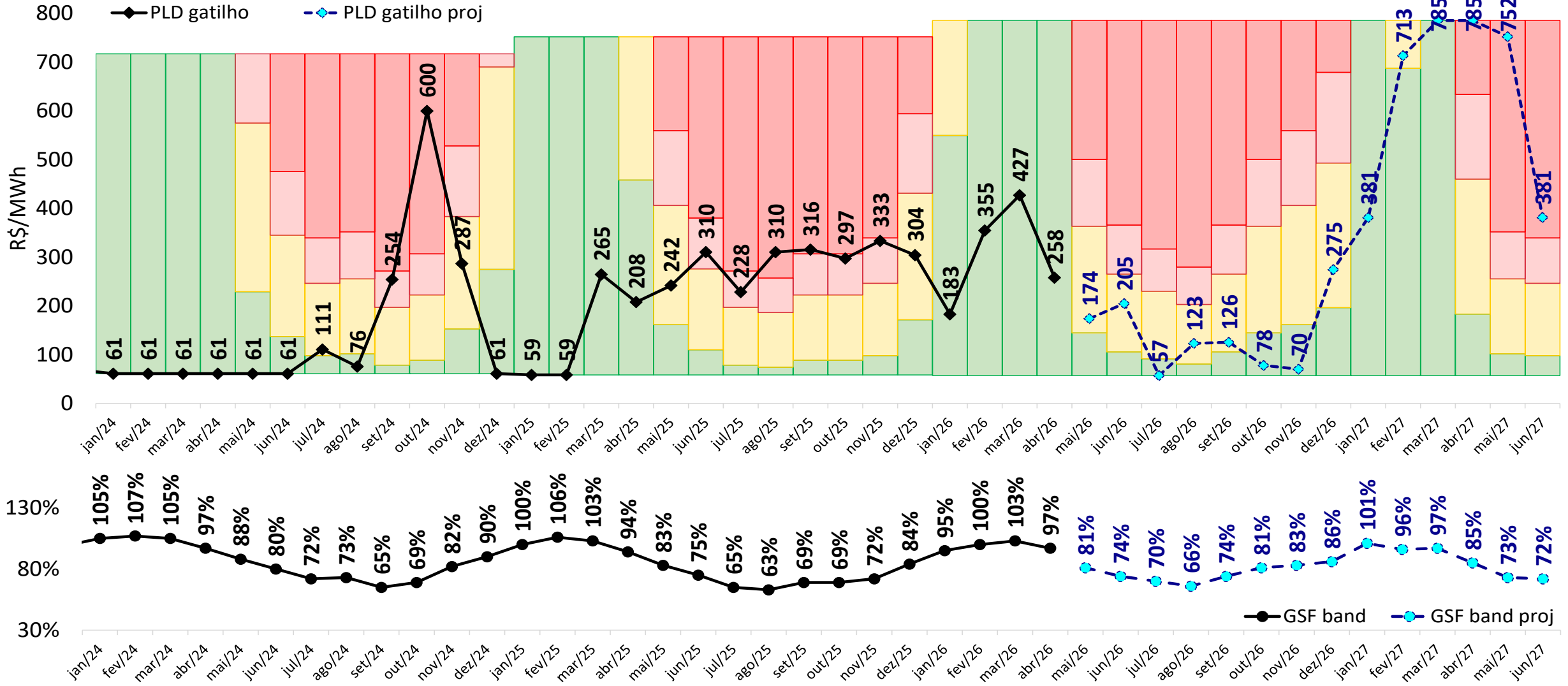
# projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



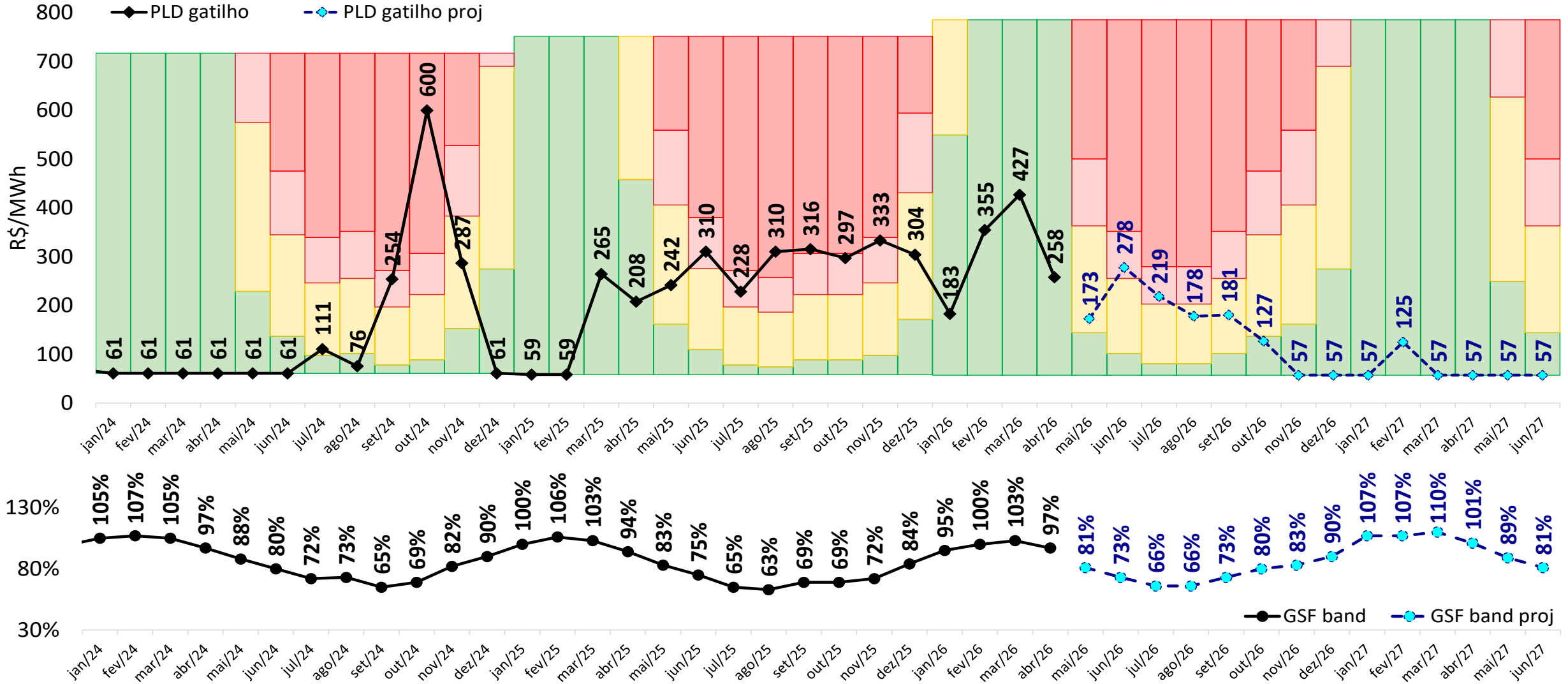
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



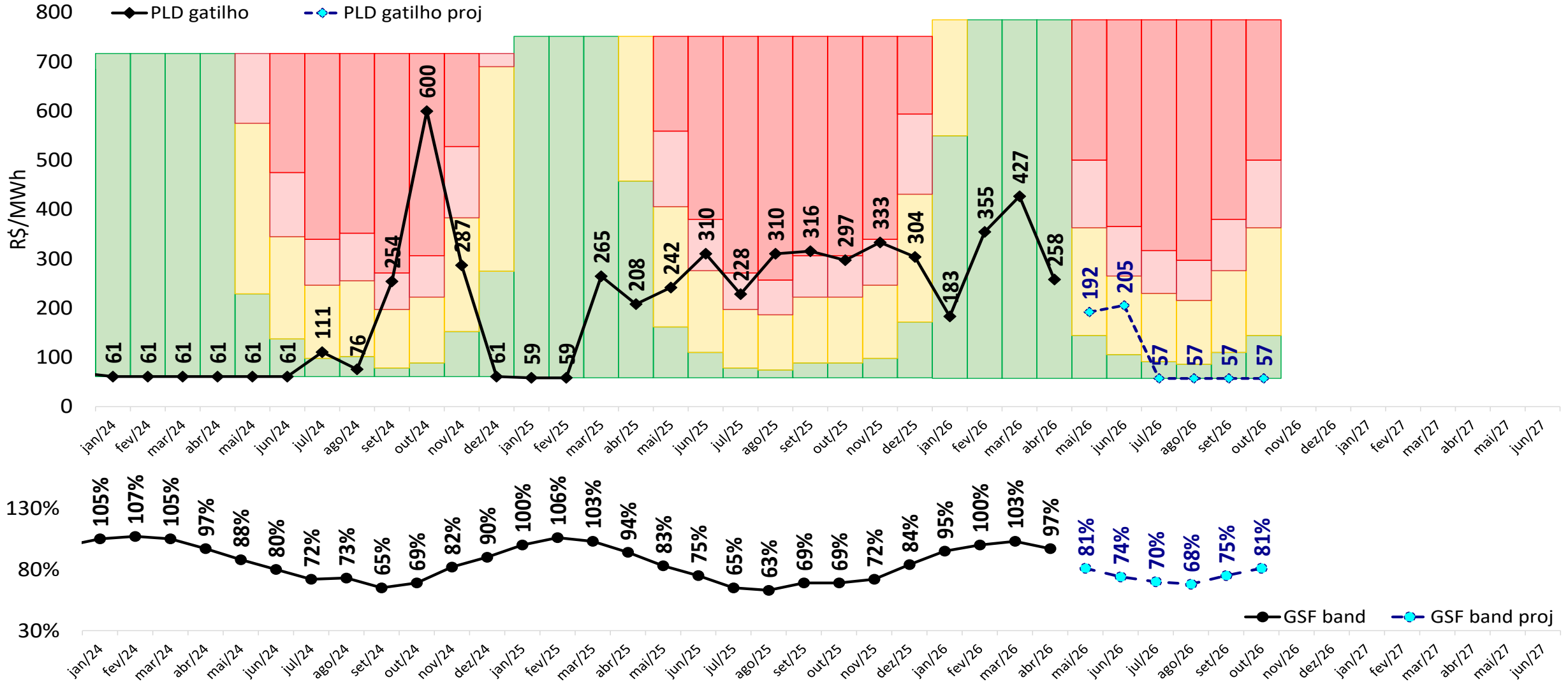
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



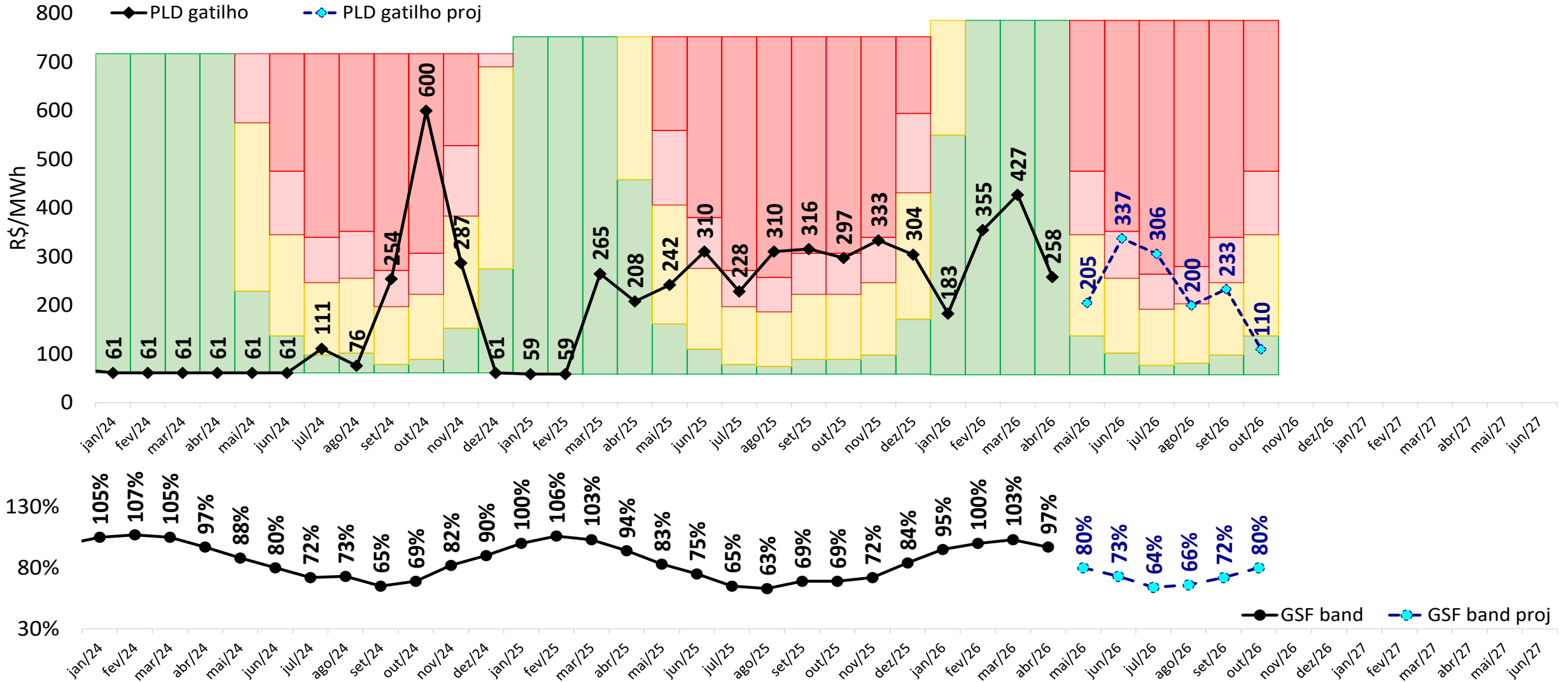
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 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*