



05/05/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

ccee

# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 05/05/2026

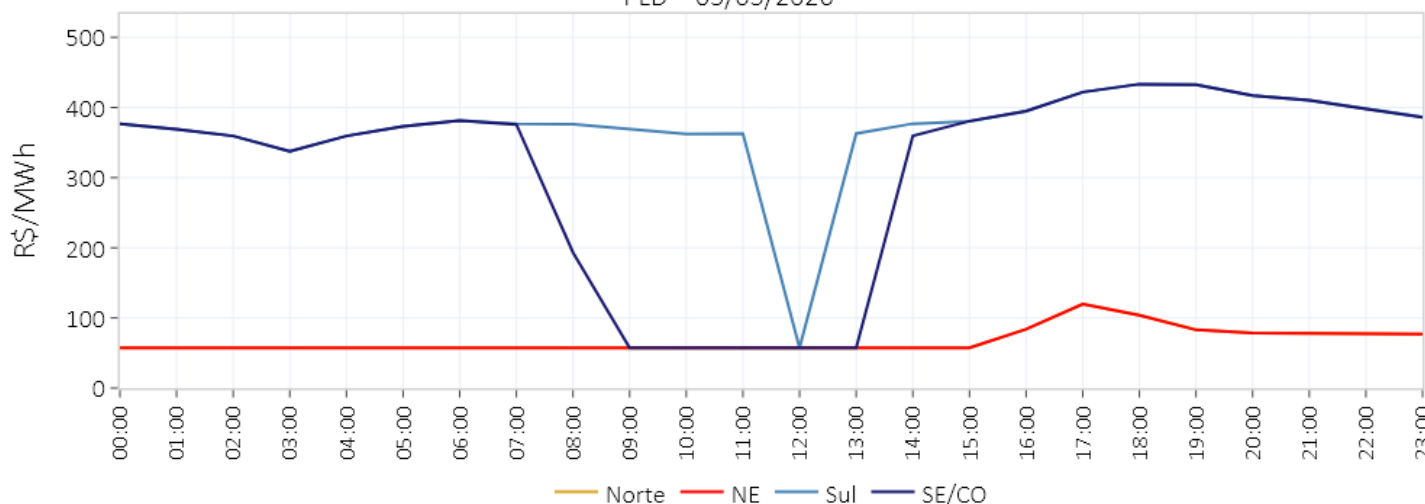


No dia 05/05, o PLD apresentou **desacoplamento** entre submercados ao longo do dia. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte** recuaram ao piso regulatório (R\$ 57/MWh) durante o horário de vale, refletindo condições hidrológicas favoráveis e elevada geração solar distribuída e centralizada. O submercado Sul apresentou PLD mais elevado em algumas horas da manhã. Já os submercados **Nordeste e Norte** permaneceram com **preços reduzidos** durante todo o dia. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste foi de R\$ 310/MWh, no Sul de R\$ 370/MWh, e no Nordeste e Norte de R\$ 67/MWh.

No horário de vale do PLD (12h), o preço vai à R\$ 57/MWh como consequência de **diminuição da carga líquida\*** do SIN (-10,0 GWm), associada ao movimento de **elevação geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: **geração por MMGD (+16,3 GWm) e solar (+5,5 GWm)**. No Sul, durante as **demais horas**, o preço permanece em patamares de R\$ 378/MWh, com o **atingimento dos limites de intercâmbio de importação (6,0 GW)**, evidenciando a **adversidade hidrológica** da região, que apresenta **níveis baixos de armazenamento** (em torno de 36%, valor próximo ao Volume Mínimo Operativo de 30% desse submercado), porém, é verificado uma **recuperação dos níveis de reservatório da região nos últimos dias**, reduzindo a **necessidade de geração térmica adicional** e causando o **acoplamento com os demais submercados**.

No horário de pico do PLD (18h às 19h), os preços atingem R\$ 433/MWh no Sudeste/Centro-Oeste e Sul, refletindo **aumento da carga líquida do SIN (+19,9 GWm)**. Esse movimento resulta da combinação de **diminuição da geração intermitente** em relação às demais horas: **geração por MMGD (-6,3 GWm) e solar (-4,0 GWm) e elevação de carga (+10,0 GWm)**. Para atendimento desse movimento, ocorre **elevação da geração hidrelétrica (+19,8 GWm) e aumento despacho térmico (+0,1 GWm)** em relação às **demais horas**. No Nordeste e Norte, os preços atingem R\$ 93/MWh no mesmo período, devido ao **atingimento dos limites de intercâmbio de exportação da região (-14,8 GW)**.

PLD – 05/05/2026



	Demais Horas	Vale (12h)	Variação	Pico (18-19h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	310,61	57,31	-253,3 (-82%)	432,98	+122,4 (39%)
PLD Sul (R\$/MWh)	378,73	57,31	-321,4 (-85%)	432,98	+54,2 (14%)
PLD NE (R\$/MWh)	65,43	57,31	-8,1 (-12%)	93,36	+27,9 (43%)
PLD Norte (R\$/MWh)	65,43	57,31	-8,1 (-12%)	93,36	+27,9 (43%)
Carga SIN (GWmed)	81,4	84,2	+2,8 (+3%)	91,4	+10,0 (+12%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	14,1	5,5	-8,6 (-61%)	14,4	+0,3 (+2%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	6,3	22,6	+16,3 (+259%)	0,0	-6,3 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	4,0	9,5	+5,5 (+138%)	0,0	-4,0 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	5,2	5,1	-0,1 (-2%)	5,3	+0,1 (+2%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,3	4,0	-0,3 (-7%)	4,3	0,0 (0%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	47,5	37,5	-10,0 (-21%)	67,4	+19,9 (+42%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,5	0,0	-0,5 (-100%)	0,6	+0,1 (+20%)
GH SIN (GWmed)	47,0	37,5	-9,5 (-20%)	66,8	+19,8 (+42%)

\* A carga líquida corresponde à diferença entre a carga global do sistema e a geração compulsória, que é composta por geração de MMGD, eólica, solar, PCT - biomassa, PCH e geração térmica compulsória<sup>2</sup>.

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

PLD	SE/CO	S	NE	N
4/mai/26	R\$ 299,86/MWh	R\$ 368,85/MWh	R\$ 68,27/MWh	R\$ 68,27/MWh
5/mai/26	R\$ 310,26/MWh	R\$ 369,86/MWh	R\$ 67,42/MWh	R\$ 67,42/MWh
Projeção mai/26	R\$ 260,14/MWh	R\$ 260,15/MWh	R\$ 60,06/MWh	R\$ 60,06/MWh
Projeção jun/26	R\$ 384,19/MWh	R\$ 384,19/MWh	R\$ 384,12/MWh	R\$ 384,12/MWh
Projeção jul/26	R\$ 383,75/MWh	R\$ 383,75/MWh	R\$ 383,75/MWh	R\$ 383,75/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 4/mai/26	89%	131%	81%	106%	98%
Expectativa mai/26	76%	86%	56%	86%	78%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 4/mai/26	66,3%	37,1%	95,9%	96,9%	71,1%
Expectativa final de mai/26	66,4%	42,6%	93,4%	97,7%	71,1%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 4/mai/26	98,6%	81,6%
Expectativa mai/26	101,8%	84,3%
Projeção 2026	79,5%	79,5%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mai/26	R\$ 1,5 MM	R\$ 0,2 MM
Projeção 2026	R\$ 579,0 MM	R\$ 40,7 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

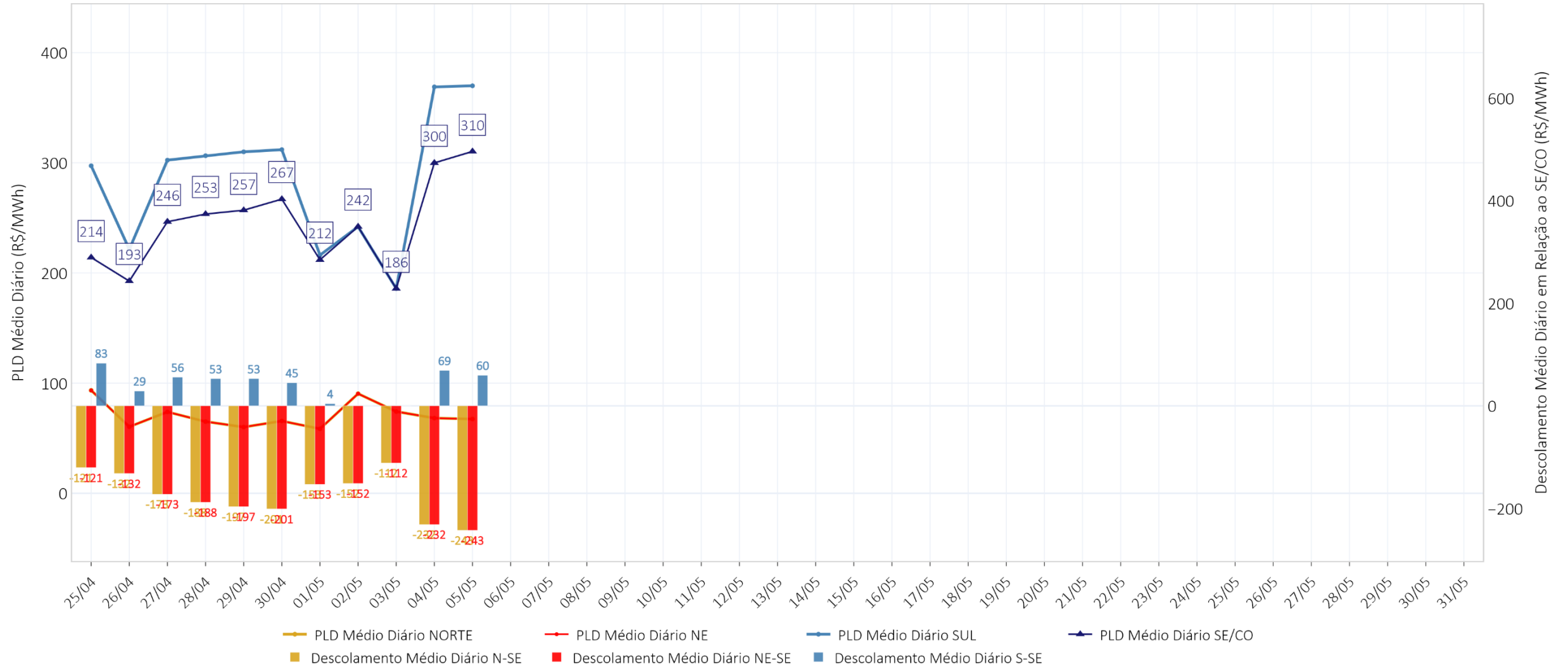
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

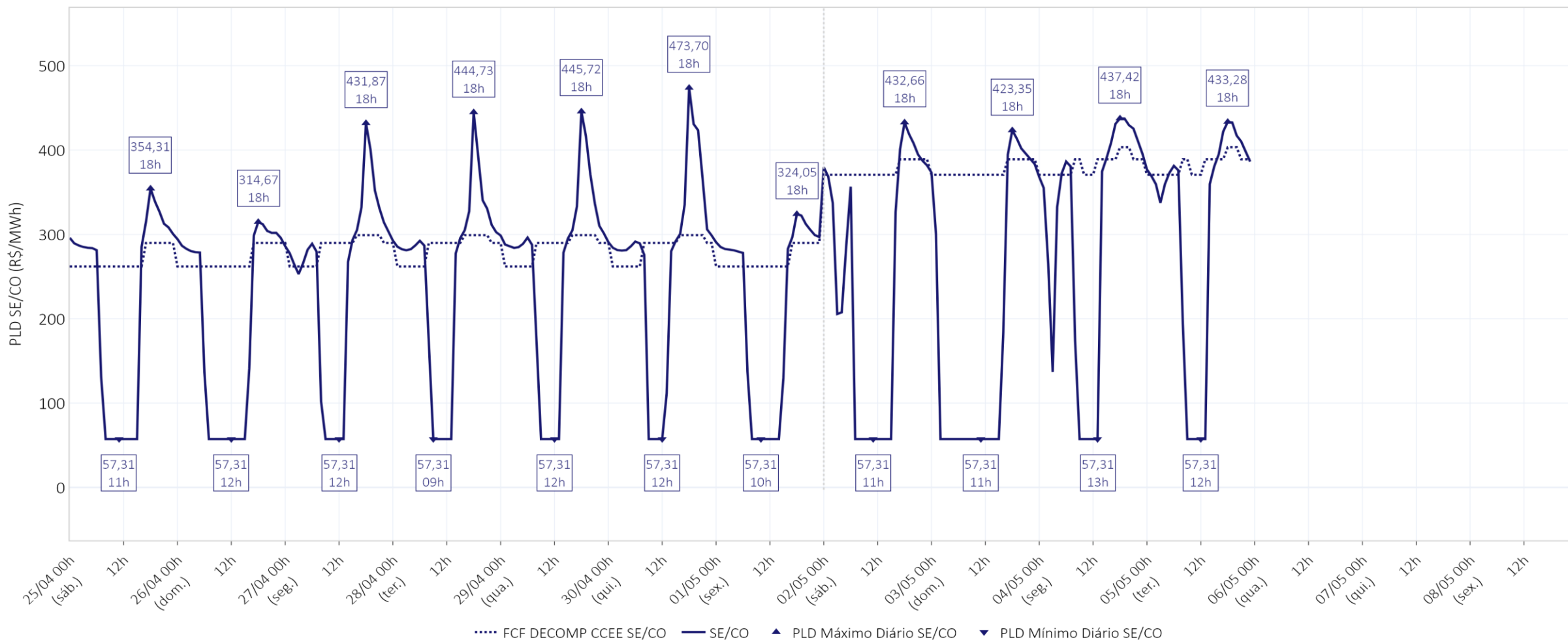
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 2 de maio

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

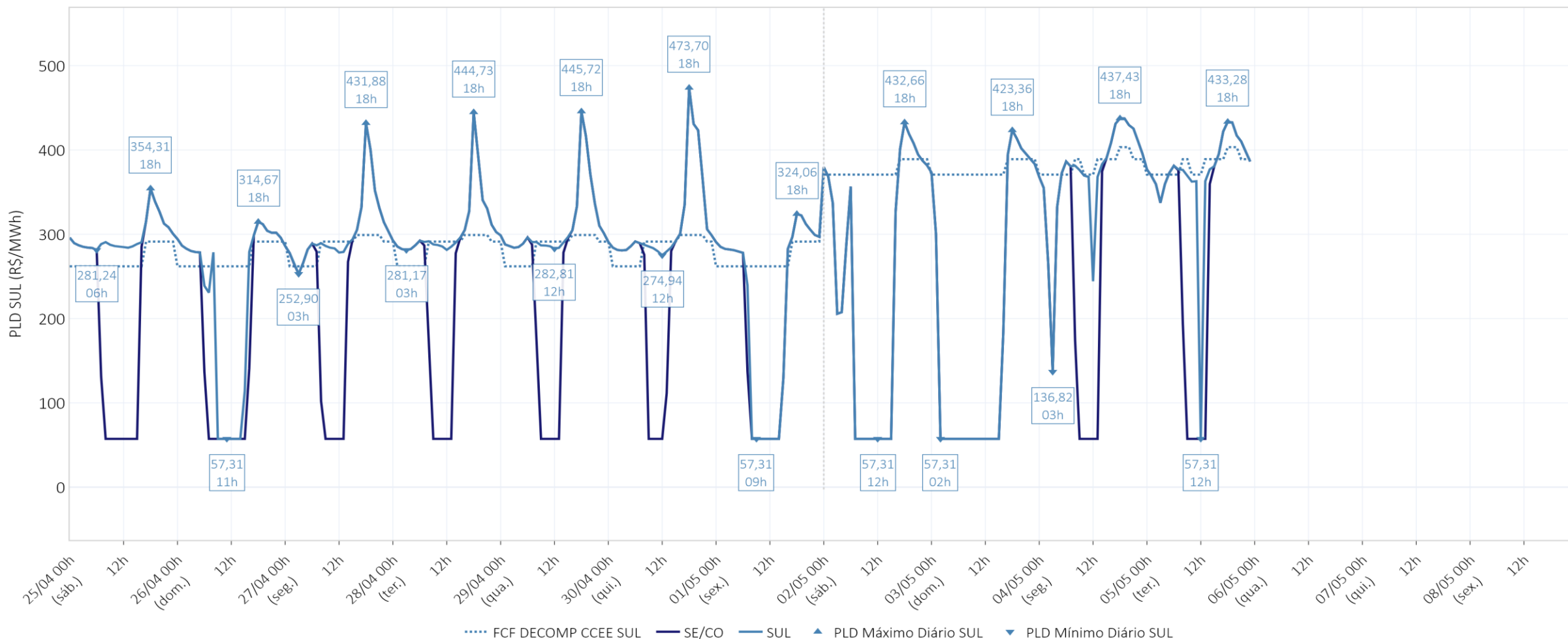


# preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



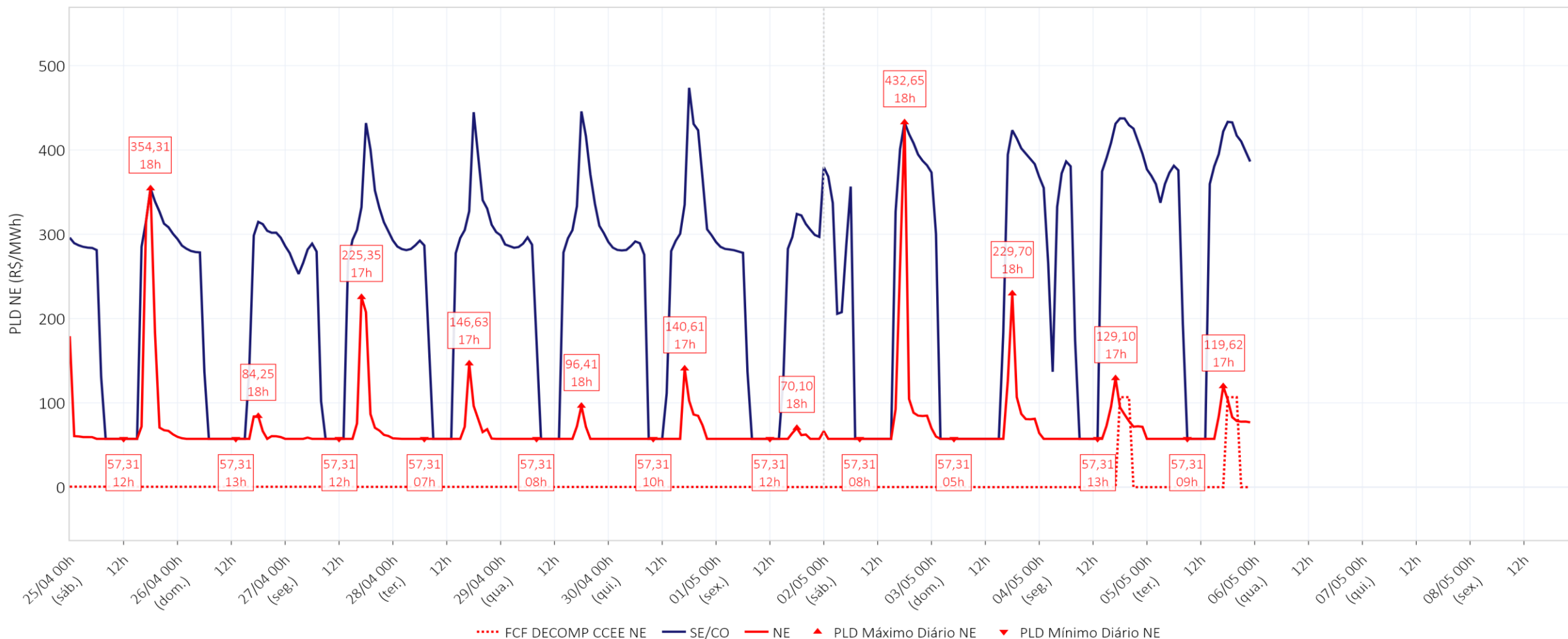
Média Diária (R\$/MWh)	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05
<b>SE/CO</b>	214	193	247	253	257	267	212	242	186	300	310

# preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



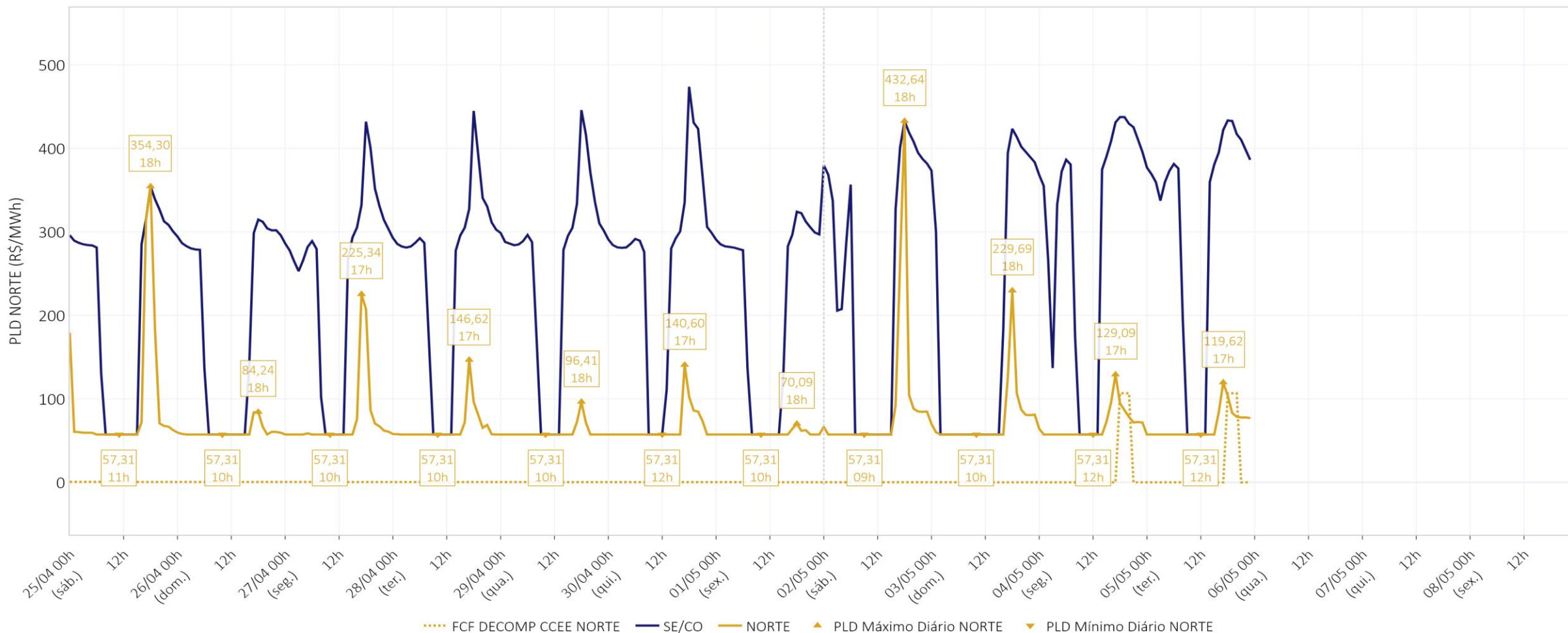
Média Diária (R\$/MWh)	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05
<b>SE/CO</b>	214	193	247	253	257	267	212	242	186	300	310
<b>SUL</b>	297	221	302	306	310	312	216	242	186	369	370

# preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



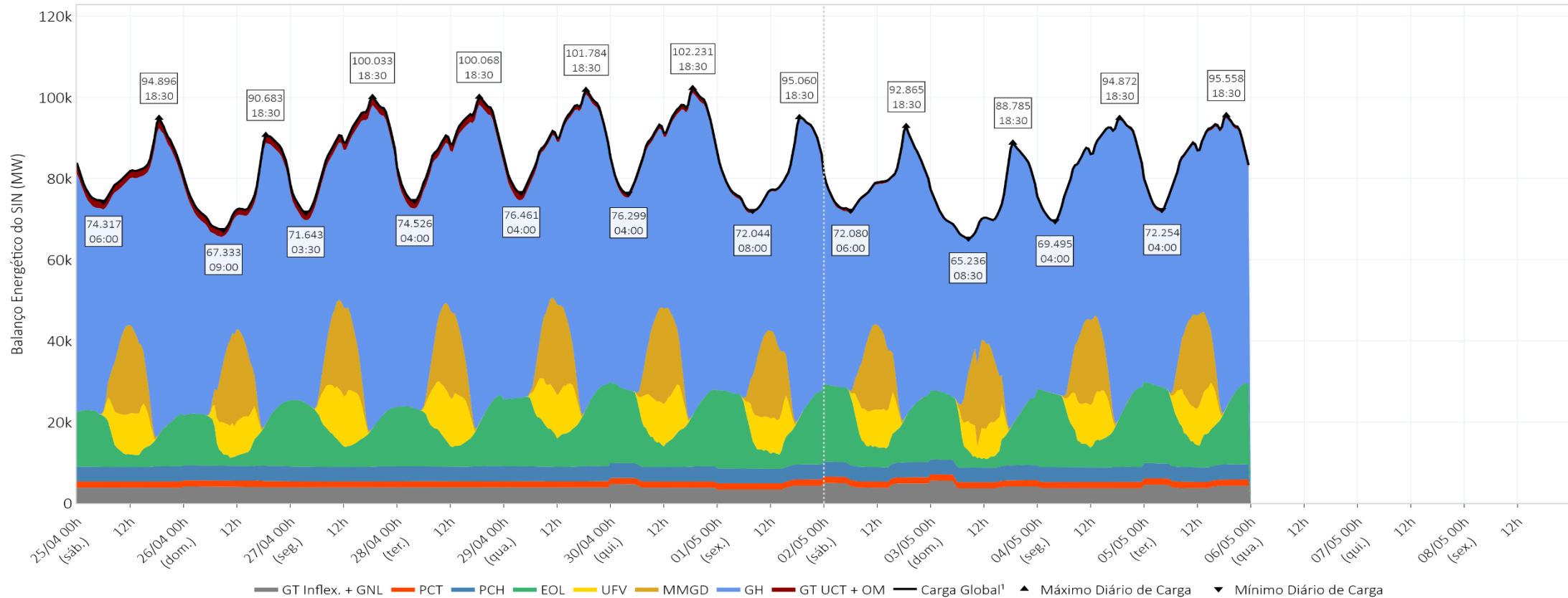
Média Diária (R\$/MWh)	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05
<b>SE/CO</b>	214	193	247	253	257	267	212	242	186	300	310
<b>SUL</b>	297	221	302	306	310	312	216	242	186	369	370
<b>NE</b>	93	60	74	65	60	66	59	90	74	68	67

# preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05
<b>SE/CO</b>	214	193	247	253	257	267	212	242	186	300	310
<b>SUL</b>	297	221	302	306	310	312	216	242	186	369	370
<b>NE</b>	93	60	74	65	60	66	59	90	74	68	67
<b>NORTE</b>	93	60	74	65	60	66	59	90	74	68	67

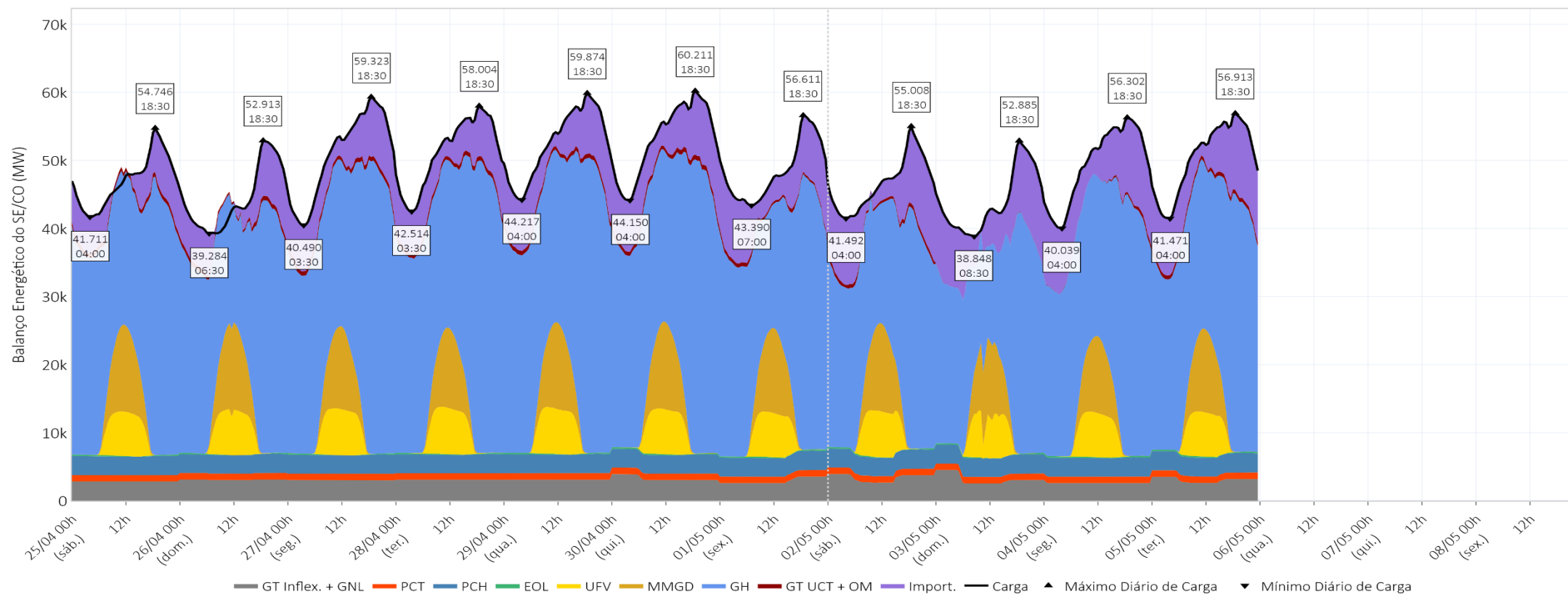
# balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05
<b>Carga Global<sup>1</sup></b>	82.152	76.462	87.058	87.946	89.594	90.230	81.243	79.576	74.118	83.964	85.408
<b>GT UCT + OM</b>	1.941	1.767	1.904	1.885	1.279	1.072	503	547	29	185	568
<b>GH</b>	52.286	46.628	54.135	55.222	54.789	56.068	50.415	47.809	45.472	51.947	51.311
<b>MMGD</b>	6.281	6.460	6.326	6.088	6.351	6.720	6.124	5.988	6.174	6.028	6.475
<b>UFV</b>	3.942	3.426	4.921	4.646	4.435	4.262	3.544	3.670	3.081	4.218	3.924
<b>EOL</b>	8.733	9.007	10.830	11.081	13.712	12.908	11.825	11.926	9.926	12.738	13.781
<b>PCH</b>	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.679
<b>PCT</b>	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.532
<b>GT Inflex. + GNL</b>	3.800	4.005	3.772	3.853	3.858	4.032	3.663	4.467	4.267	3.678	4.137

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

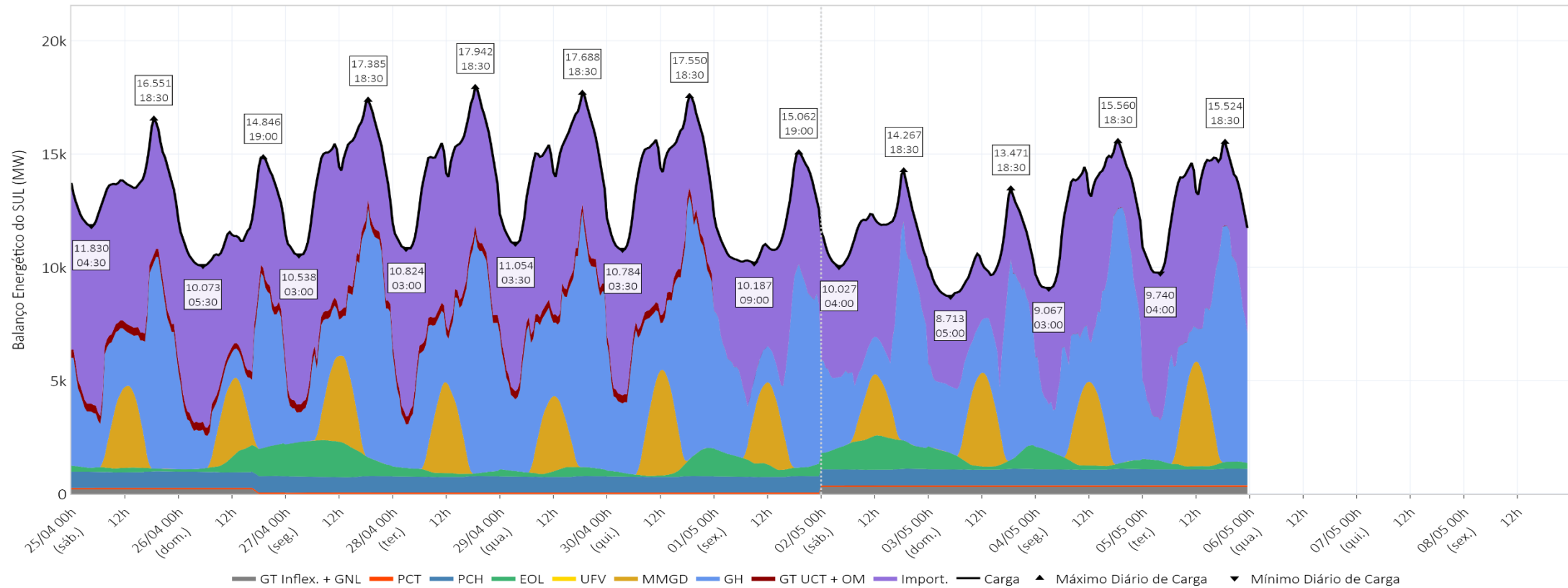
# balanço energético – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05
<b>Carga<sup>1</sup></b>	47.021	44.401	50.922	51.221	52.589	53.227	48.498	46.607	44.003	49.488	50.390
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	4.371	4.295	6.378	6.010	6.658	7.167	7.038	7.524	7.887	8.446	7.828
<b>GT UCT + OM</b>	607	531	616	617	609	634	414	476	17	170	555
<b>GH</b>	29.348	26.568	31.131	31.828	32.239	32.136	28.242	25.182	23.473	28.708	29.108
<b>MMGD</b>	3.615	3.674	3.380	3.275	3.544	3.599	3.526	3.613	3.228	3.202	3.451
<b>UFV</b>	2.412	2.442	2.579	2.548	2.570	2.542	2.480	2.573	2.364	2.452	2.447
<b>EOL</b>	133	94	113	143	163	164	177	142	138	194	194
<b>PCH</b>	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.794
<b>PCT</b>	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948
<b>GT Inflex. + GNL</b>	2.826	3.088	3.015	3.091	3.096	3.275	2.911	3.388	3.187	2.606	3.065

<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.

# balanço energético – modelo dessem – S

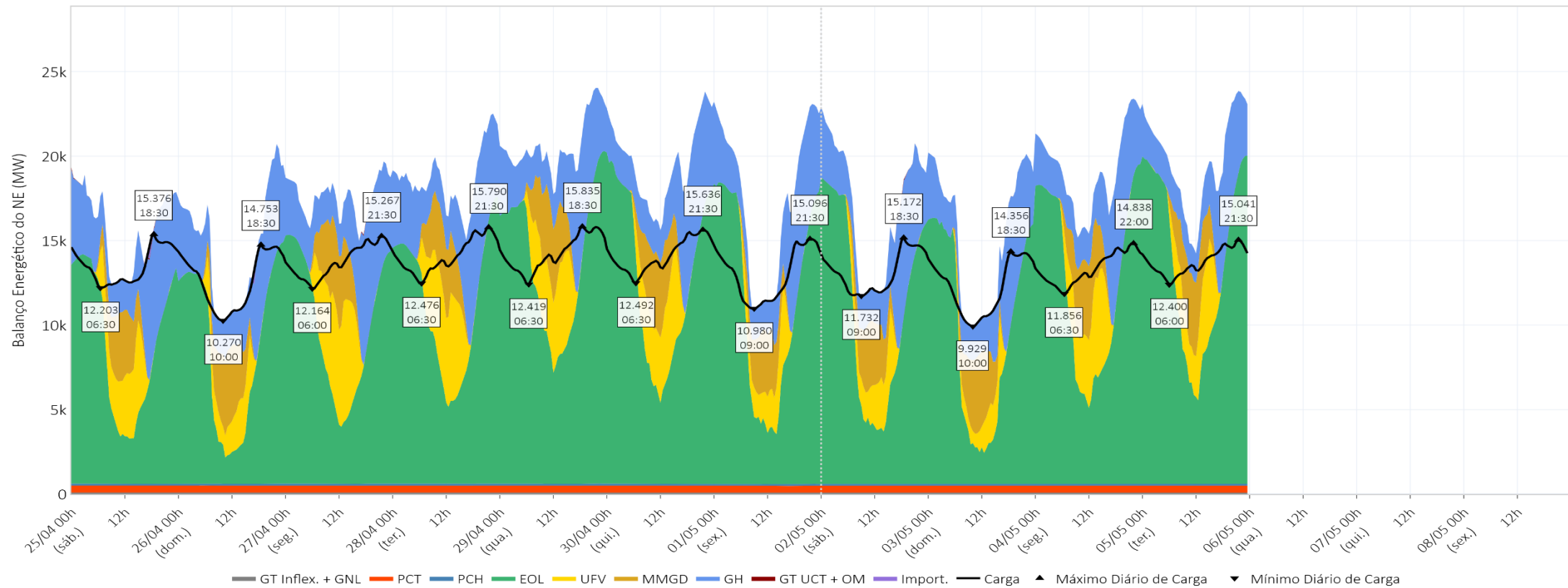


Média Diária (MWmed)	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.654	11.760	14.159	14.367	14.442	14.343	11.769	11.665	10.301	12.814	13.010
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	6.720	5.871	6.058	6.641	6.138	5.845	5.013	4.690	3.492	5.047	5.754
<b>GT UCT + OM</b>	353	328	353	353	353	353	6	5	4	9	9
<b>GH</b>	4.409	3.046	4.634	5.308	5.982	5.756	4.356	3.989	4.048	5.229	4.661
<b>MMGD</b>	1.020	907	1.080	1.064	908	1.243	995	734	1.145	1.031	1.226
<b>UFV</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>EOL</b>	177	690	1.270	236	295	381	634	1.162	528	412	269
<b>PCH</b>	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	705
<b>PCT</b>	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	65
<b>GT Inflex. + GNL</b>	210	154	0	0	0	0	0	320	320	320	320

<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

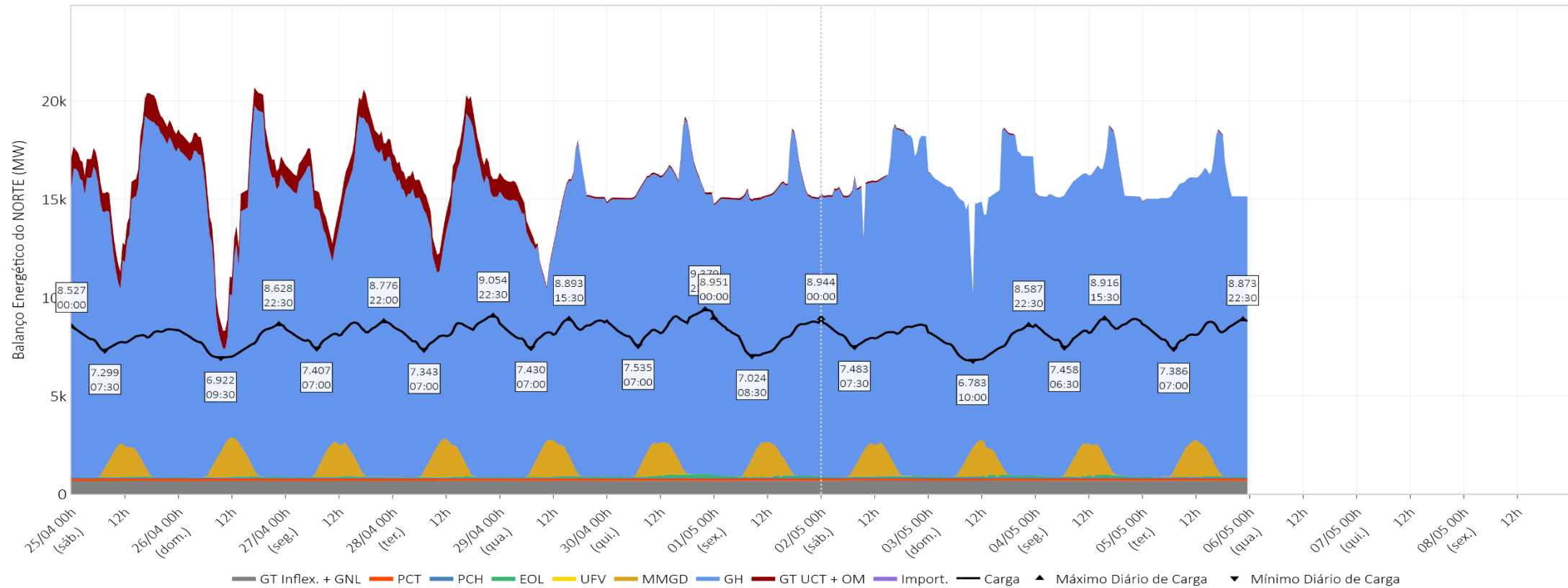


Média Diária (MWmed)	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.508	12.601	13.769	14.093	14.252	14.119	12.983	13.120	12.225	13.327	13.746
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-2.212	-2.040	-3.771	-4.590	-6.393	-5.497	-4.509	-3.933	-3.058	-5.868	-6.018
<b>GT UCT + OM</b>	10	0	3	0	0	0	0	7	0	0	0
<b>GH</b>	4.013	3.530	3.842	4.104	3.615	3.681	3.799	3.645	3.472	3.471	3.141
<b>MMGD</b>	1.142	1.319	1.325	1.192	1.333	1.340	1.076	1.122	1.295	1.292	1.259
<b>UFV</b>	1.529	982	2.340	2.097	1.864	1.718	1.063	1.096	716	1.765	1.476
<b>EOL</b>	8.407	8.192	9.411	10.671	13.215	12.259	10.951	10.580	9.197	12.064	13.281
<b>PCH</b>	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	114
<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	80	80	80	80	80

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

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

# balanço energético – modelo dessem – N

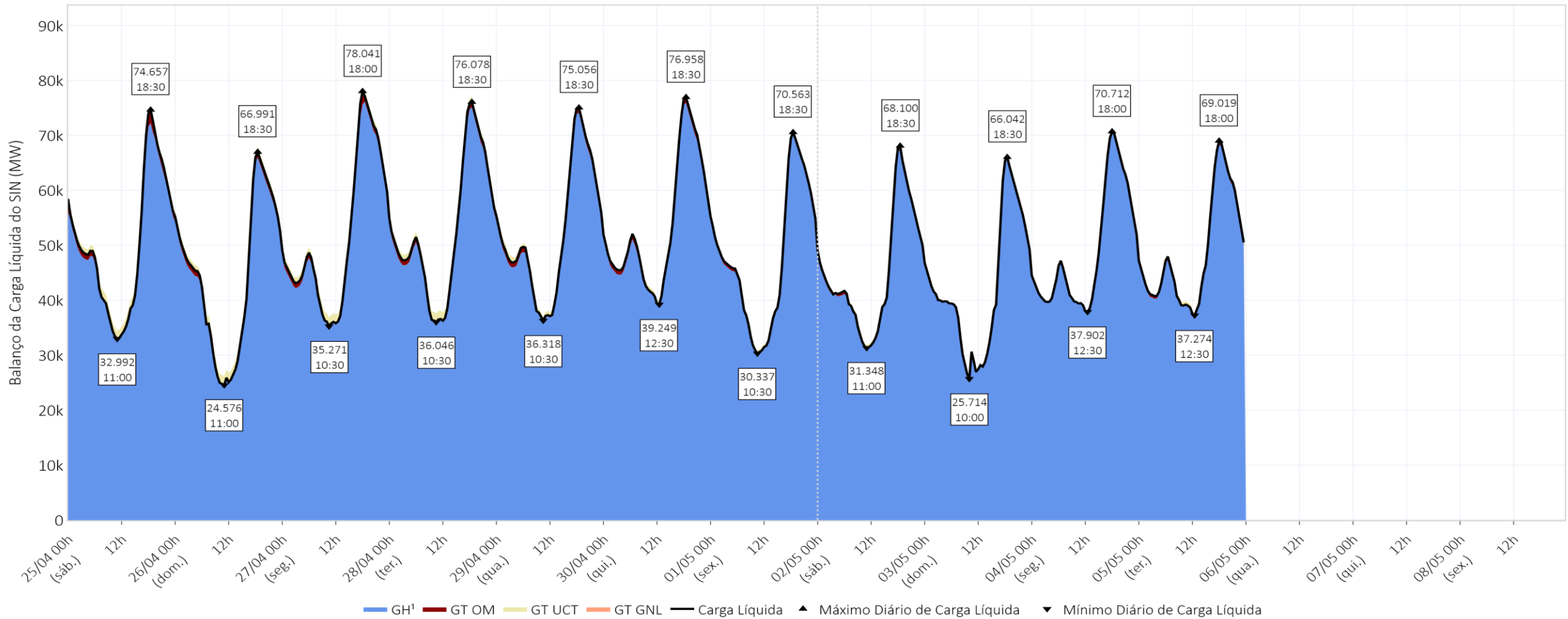


Média Diária (MWmed)	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05
<b>Carga<sup>1</sup></b>	7.968	7.699	8.207	8.264	8.312	8.540	7.993	8.183	7.589	8.335	8.262
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-8.880	-8.126	-8.665	-8.061	-6.404	-7.516	-7.542	-8.282	-8.321	-7.625	-7.564
<b>GT UCT + OM</b>	970	908	931	915	317	85	84	58	8	6	4
<b>GH</b>	14.516	13.484	14.529	13.982	12.953	14.495	14.018	14.993	14.479	14.539	14.400
<b>MMGD</b>	504	560	541	558	566	538	527	519	506	503	539
<b>UFV</b>	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>EOL</b>	16	31	36	30	39	104	62	42	63	68	37
<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>	669	669	662	667	667	661	672	679	680	672	672

<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.

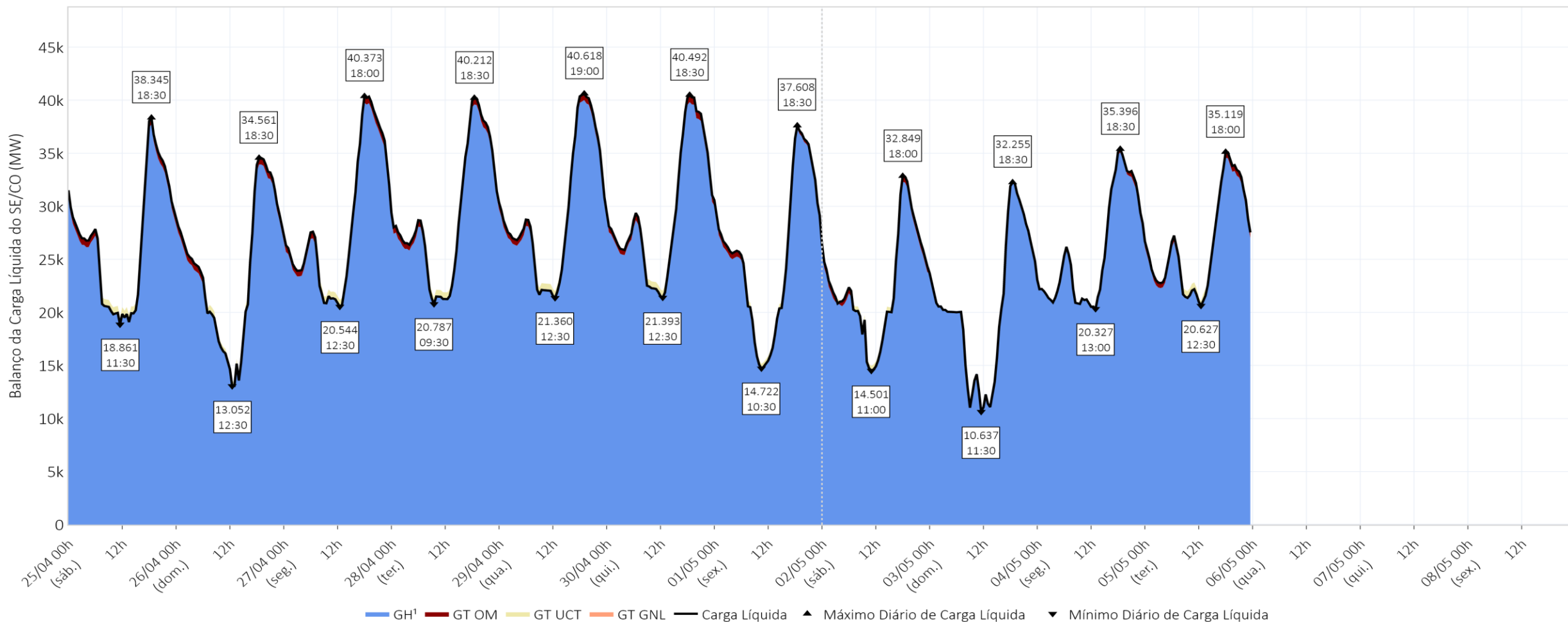
# carga líquida – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05
<b>Carga Líquida</b>	50.291	44.316	51.844	52.897	52.441	53.770	47.785	45.231	42.549	49.042	48.682
<b>GT OM</b>	934	630	899	864	841	889	310	360	28	178	454
<b>GH¹</b>	49.414	43.755	51.014	52.101	51.668	52.947	47.542	44.936	42.599	48.929	48.293

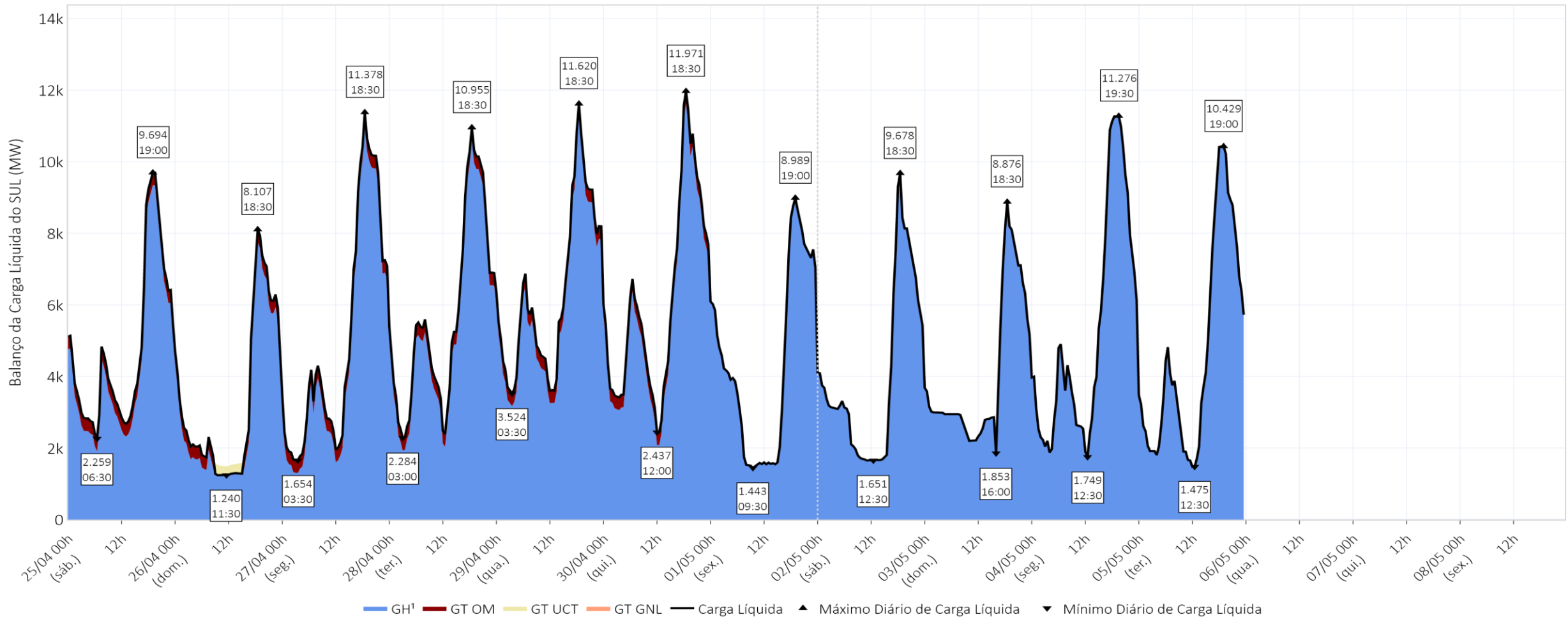
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

# carga líquida – modelo dessem –SE/CO



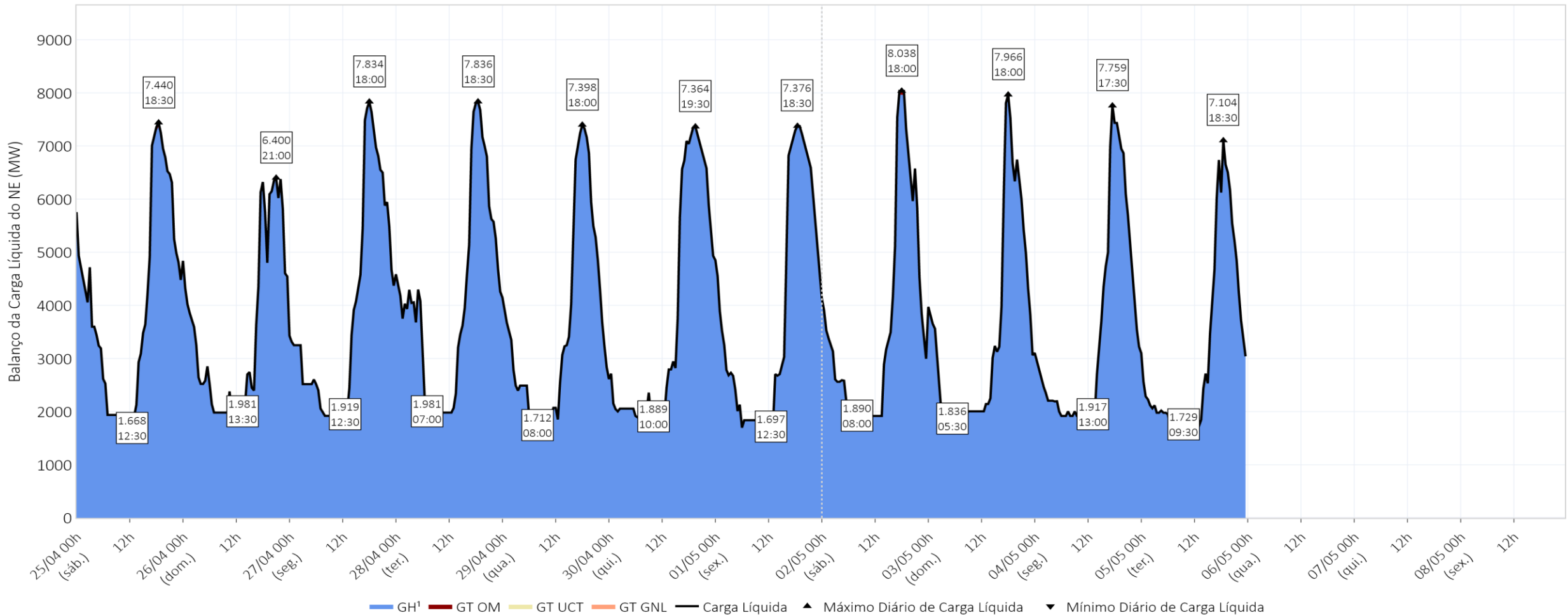
Média Diária (MWmed)	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05
<b>Carga Líquida</b>	26.832	24.001	28.424	29.134	29.538	29.483	25.607	22.586	20.540	25.791	26.466
<b>GT OM</b>	413	374	484	495	488	535	304	343	17	166	442
<b>GH<sup>1</sup></b>	26.476	23.696	28.009	28.706	29.118	29.014	25.369	22.310	20.601	25.690	26.090

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



Média Diária (MWmed)	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05
<b>Carga Líquida</b>	4.762	3.301	4.987	5.661	6.335	6.109	4.361	3.993	4.051	5.238	4.670
<b>GT OM</b>	353	256	353	353	353	353	6	5	4	9	9
<b>GH¹</b>	4.409	3.046	4.634	5.308	5.982	5.756	4.356	3.989	4.048	5.229	4.661

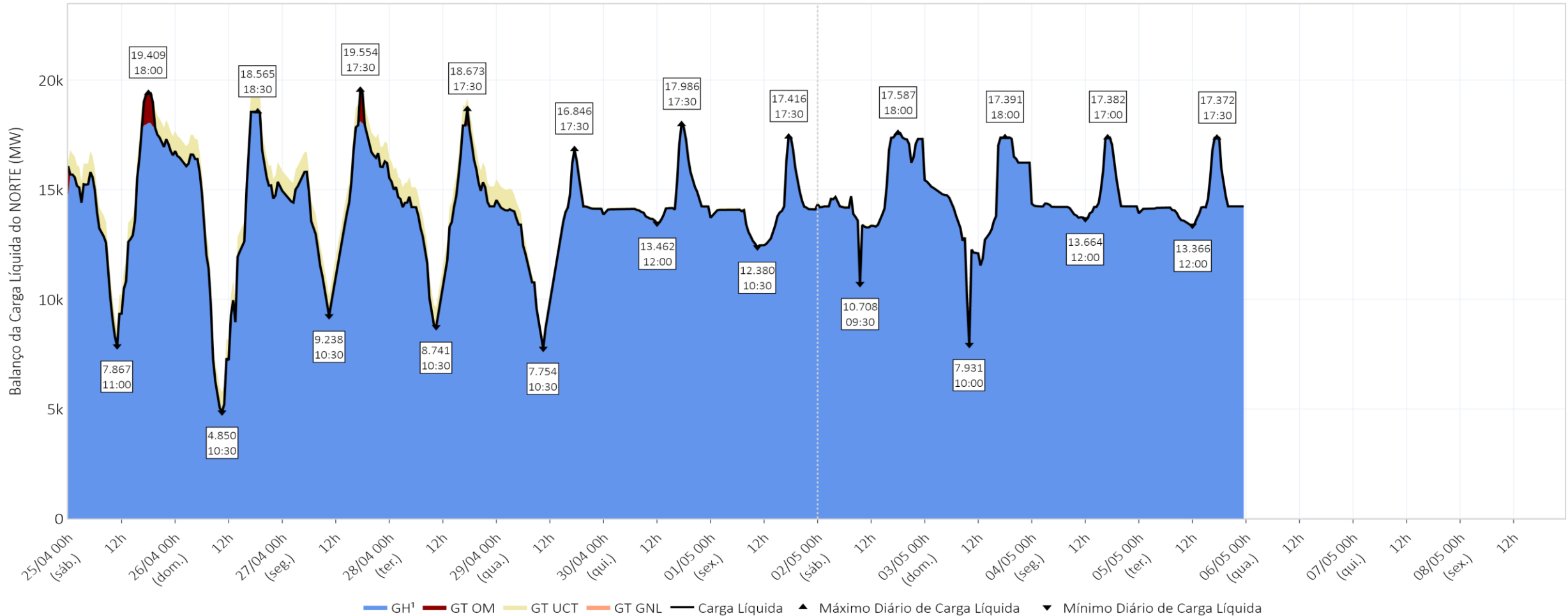
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05
<b>Carga Líquida</b>	4.021	3.530	3.844	4.104	3.615	3.681	3.799	3.650	3.473	3.471	3.141
<b>GT OM</b>	8	0	2	0	0	0	0	5	0	0	0
<b>GH<sup>1</sup></b>	4.013	3.530	3.842	4.104	3.615	3.681	3.799	3.645	3.472	3.471	3.141

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

# carga líquida – modelo dessem – N

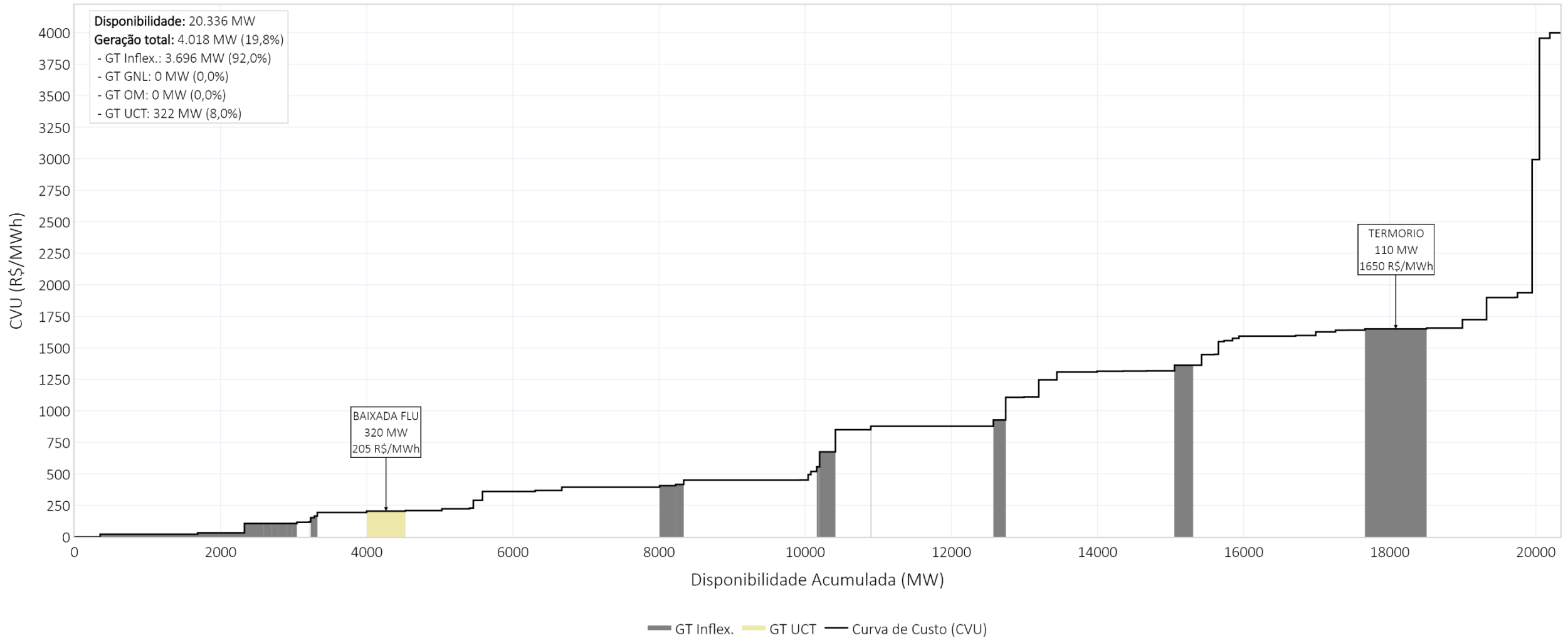


Média Diária (MWmed)	25/04	26/04	27/04	28/04	29/04	30/04	01/05	02/05	03/05	04/05	05/05
<b>Carga Líquida</b>	14.676	13.484	14.589	13.997	12.953	14.496	14.018	15.001	14.486	14.541	14.404
<b>GT OM</b>	160	0	60	15	0	1	0	8	7	3	3
<b>GH<sup>1</sup></b>	14.516	13.484	14.529	13.982	12.953	14.495	14.018	14.993	14.479	14.539	14.400

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

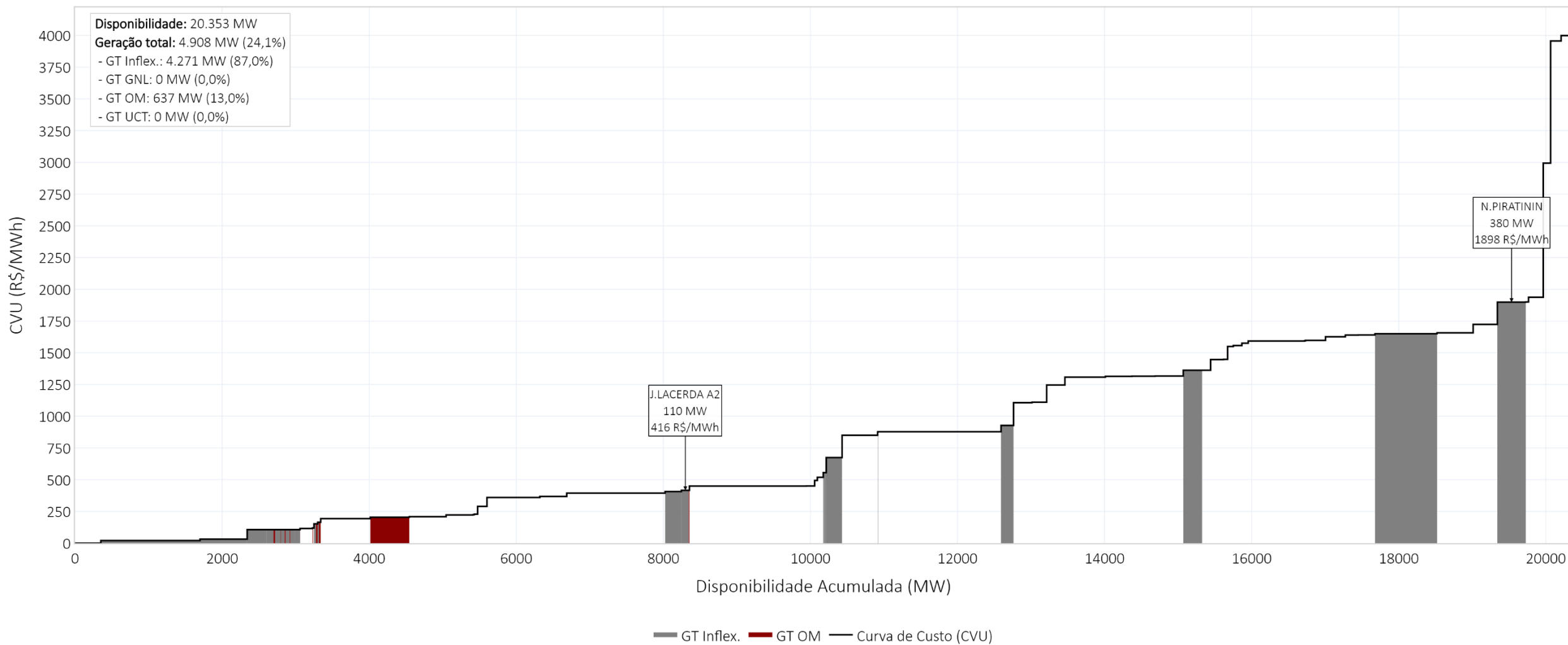
# pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

05/05/2026 - 12:30



# pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

05/05/2026 - 18:00



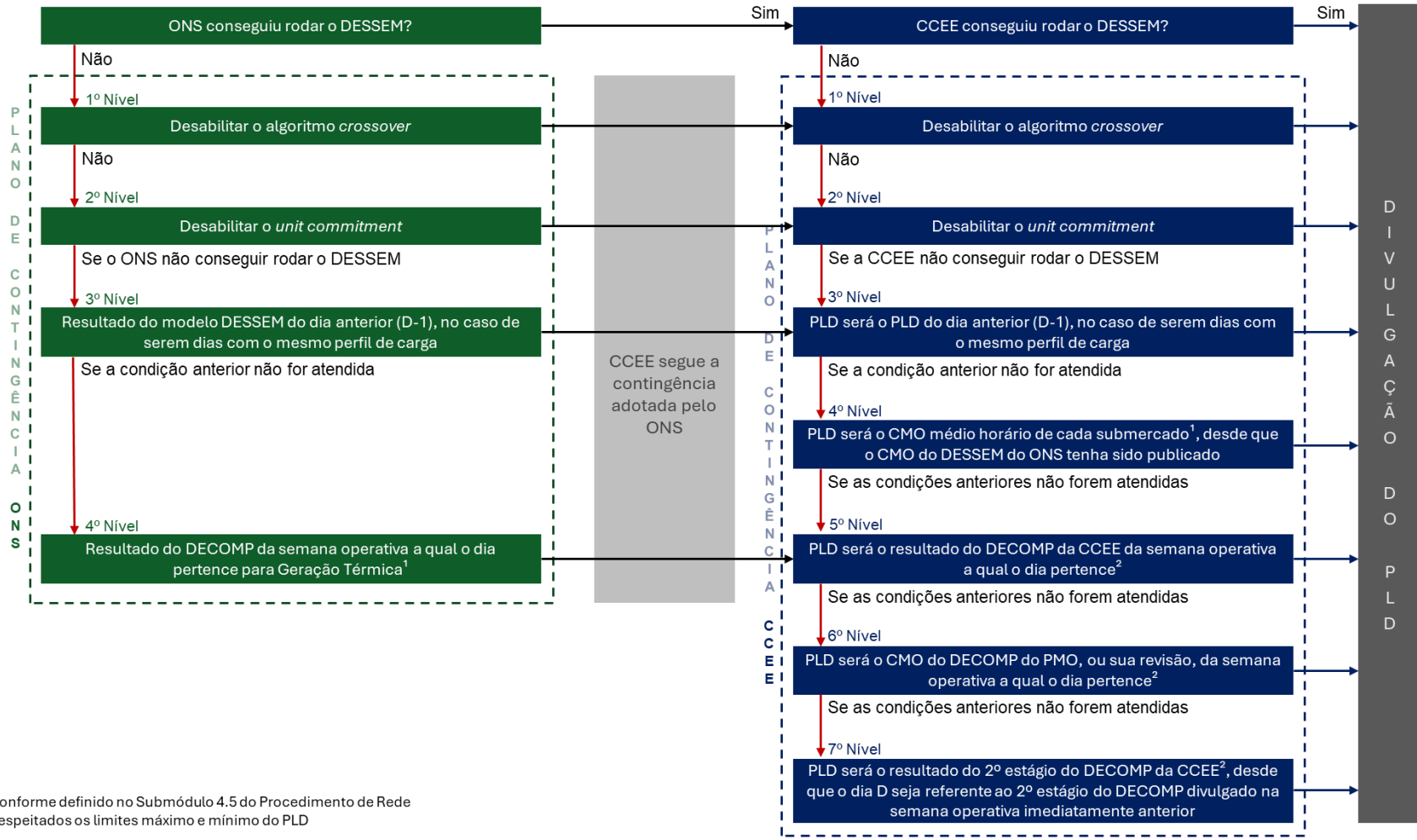
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE. Em seu Art. 6º, parágrafo 2º, têm-se os direcionamentos para alterações nos dados de entrada que não decorrem da correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, para as quais deve ser dada publicidade aos agentes com antecedência não inferior a um mês operativo do PMO. Assim, a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de previsibilidades no cálculo do PLD informa as seguintes previsibilidades.

Nº	Nome	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	UHE Paranapanema	Defluência Mínima	0 m3/s	150 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 9888	07/04/2026	-
2	UHE Paranapanema	Defluência Máxima	1653 m3/s	160 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 9889	07/04/2026	-
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

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de atos regulatórios com impacto no cálculo do PLD informa as seguintes publicações.

Nº	Data (D.O.U)	Tipo	Número	Origem	Descrição
1	30/04/2026	Despacho	1480/2026	ANEEL	Homologar os dados técnicos revisados, constantes do Anexo SEI nº 0341233, das usinas hidrelétricas discriminadas no Quadro 1, para fins de utilização nos processos de planejamento, uso nos sistemas de planejamento (NEWAVE, DESSEM e DECOMP), programação da operação do SIN, e nas revisões ordinárias de garantia física.

# contingências no cálculo do PLD

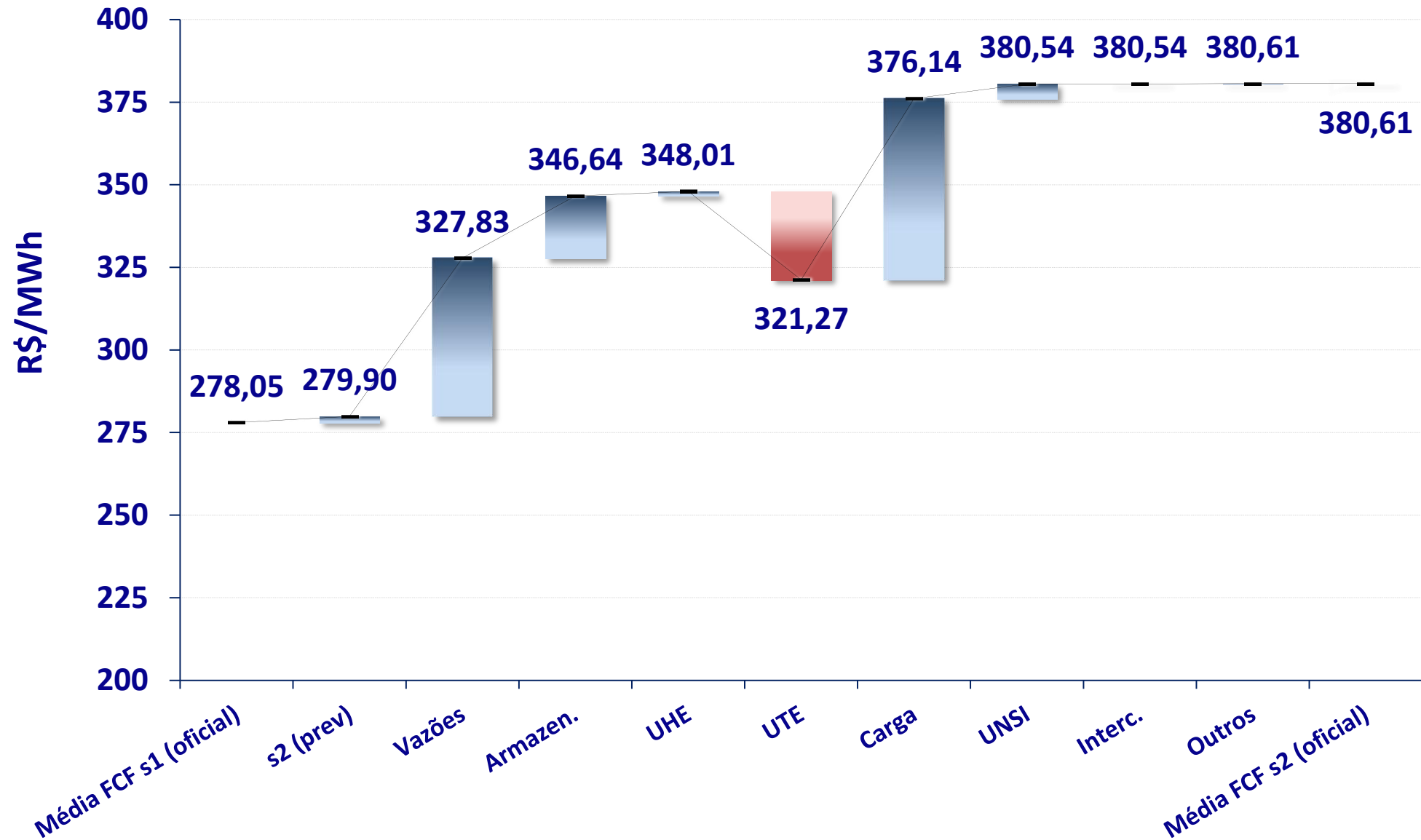


<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

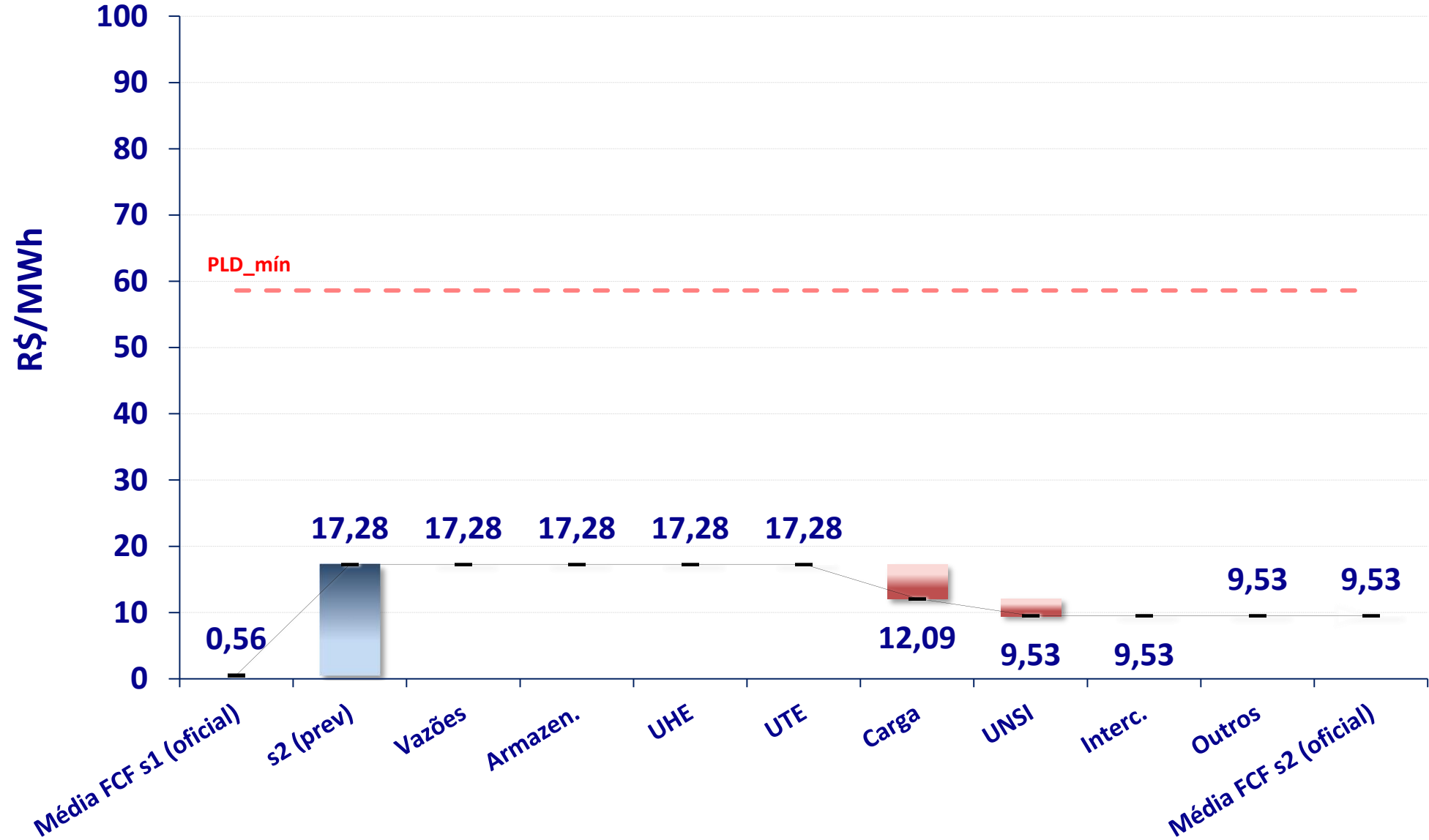
Contingência	ONS	CCEE
05/05/2026	-	-
04/05/2026	-	-
03/05/2026	-	-
02/05/2026	-	-
01/05/2026	-	-
30/04/2026	-	-
29/04/2026	-	-
28/04/2026	-	-
27/04/2026	-	-
26/04/2026	-	-
25/04/2026	-	-
24/04/2026	-	-
23/04/2026	-	-
22/04/2026	-	-
21/04/2026	-	-
20/04/2026	-	-
19/04/2026	-	-
18/04/2026	-	-
17/04/2026	-	-
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	-	-

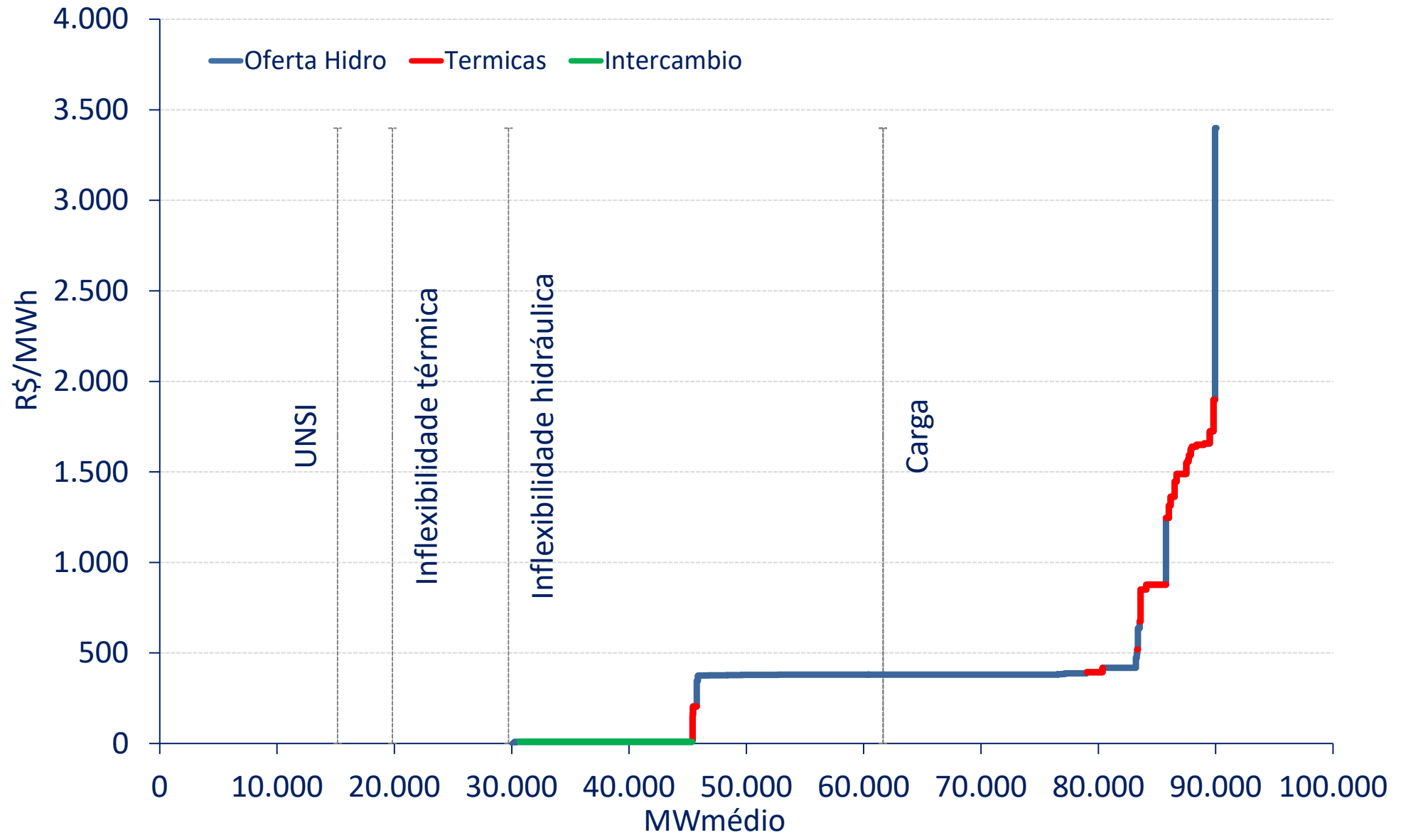
# pmo de maio - decomp da rv1

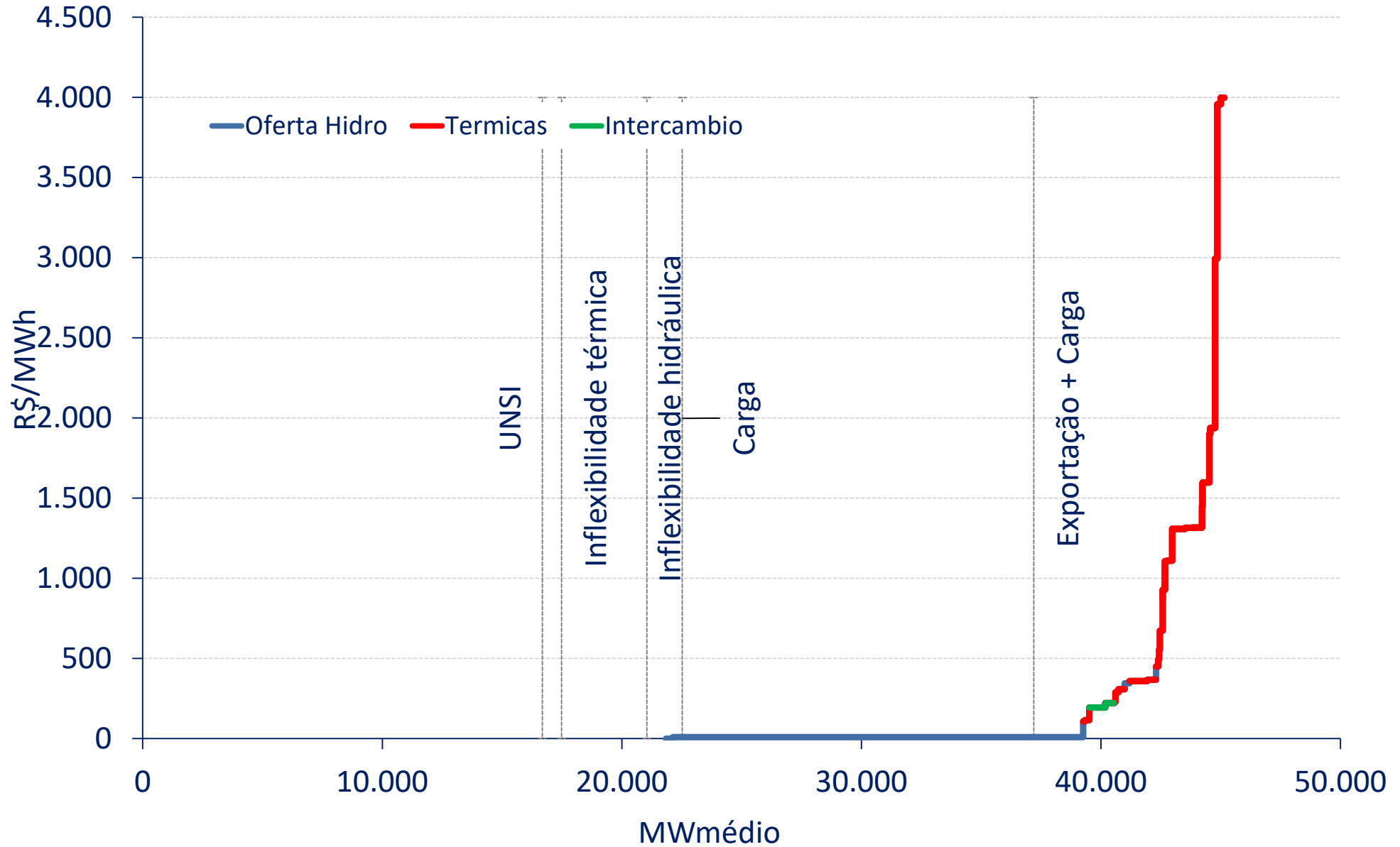
# decomposição da FCF do DECOMP – SE/S – rv1 de maio



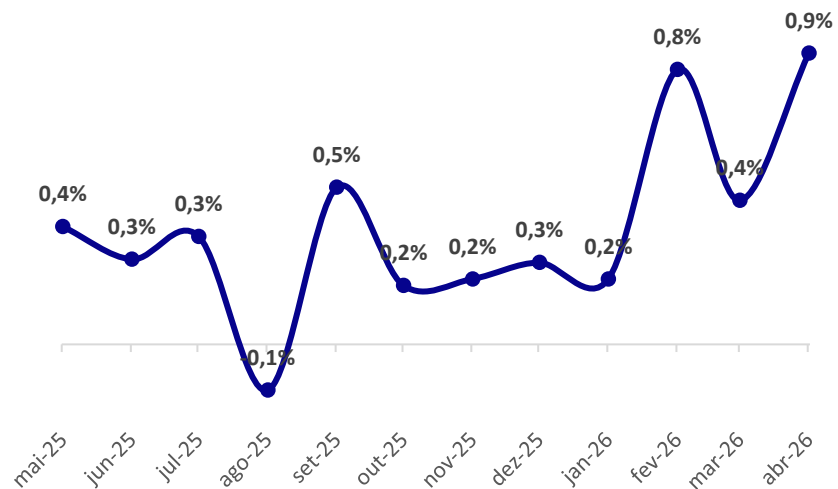
# decomposição da FCF do DECOMP – NE/N – rv1 de maio





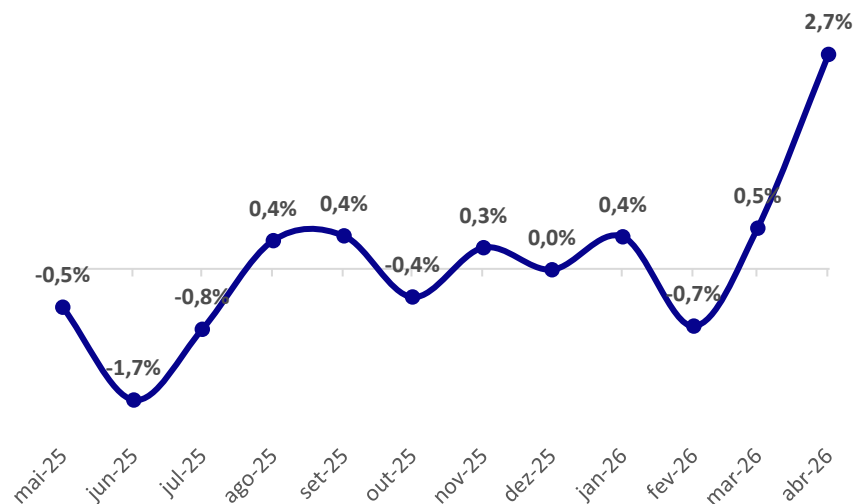


## Varição mensal do IPCA 15



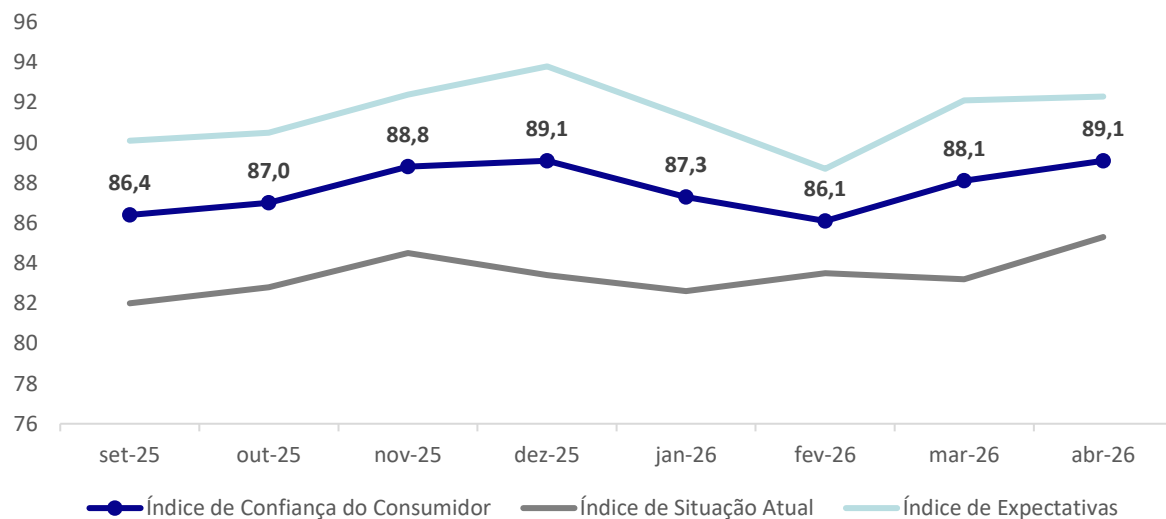
Grupo - IPCA 15	abr/26
1.Alimentação e bebidas	1,46%
2.Habitação	0,42%
3.Artigos de residência	0,48%
4.Vestuário	0,76%
5.Transportes	1,34%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,93%
7.Despesas pessoais	0,32%
8.Educação	0,05%
9.Comunicação	0,48%
Índice geral	0,89%

## Varição mensal do IGP-M

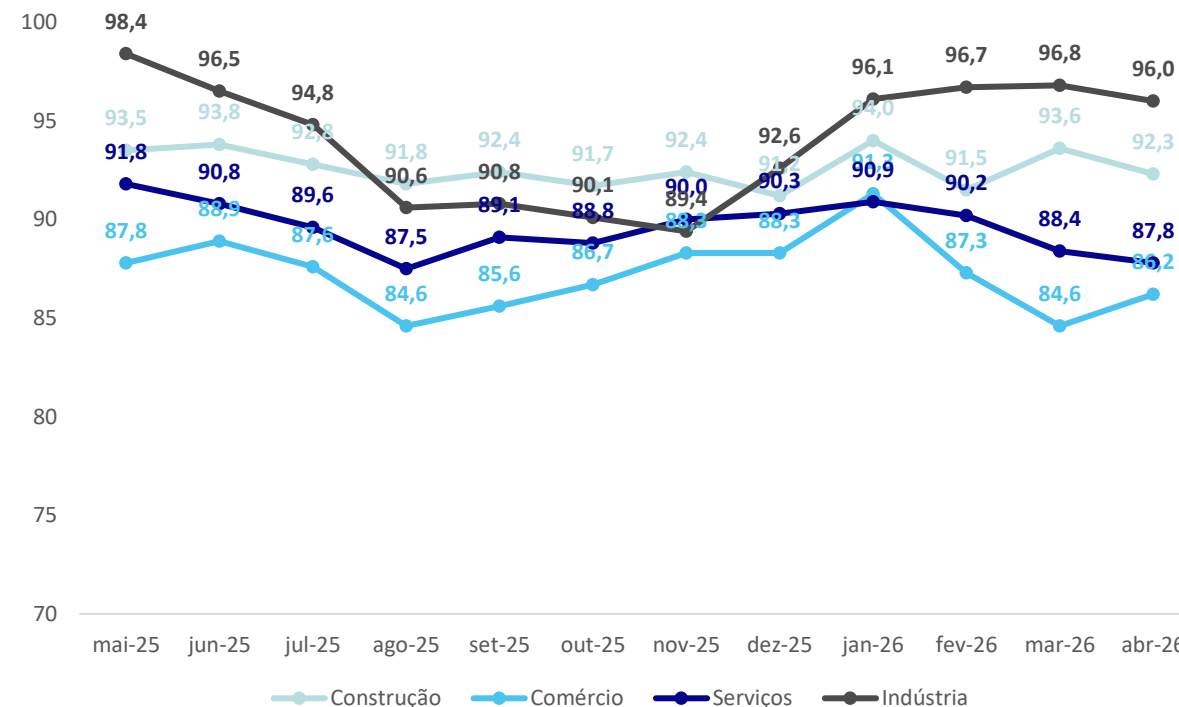


Índice	abr/26
IPA-M	3,49%
IPC-M	0,94%
INCC-M	1,04%
IGP-M	2,73%

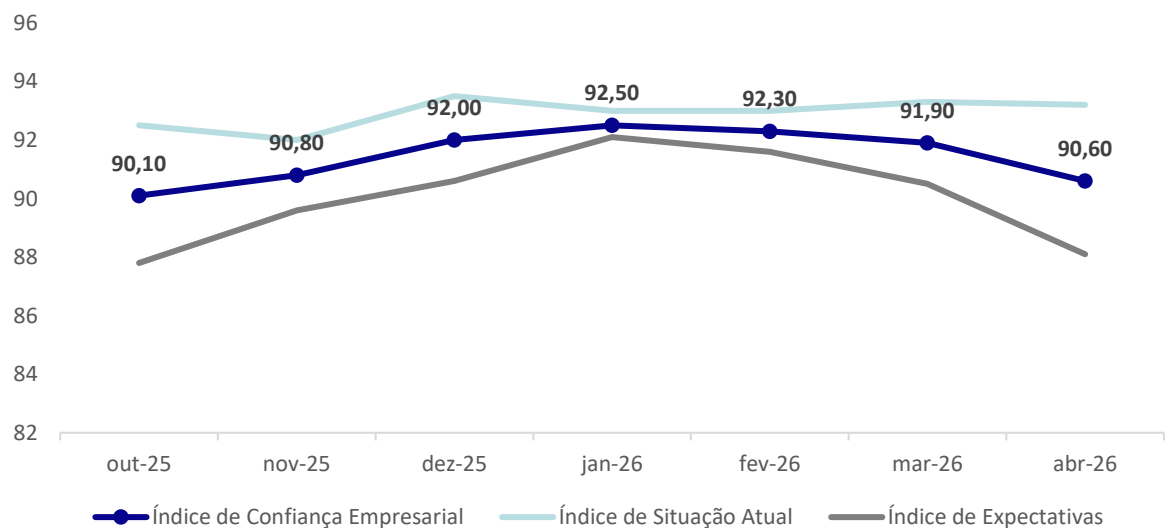
## Índice de Confiança do Consumidor



## Índices de Confiança



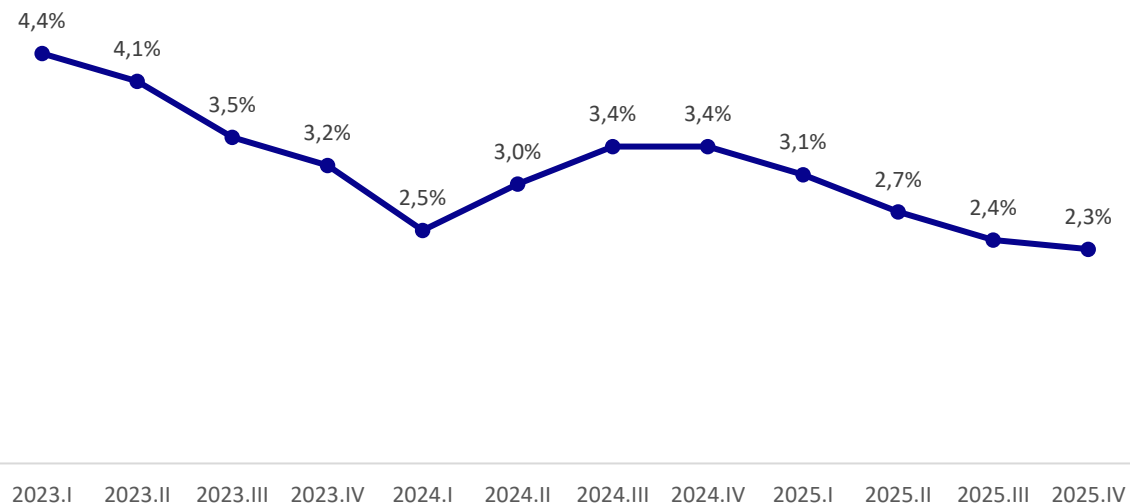
## Índice de Confiança Empresarial



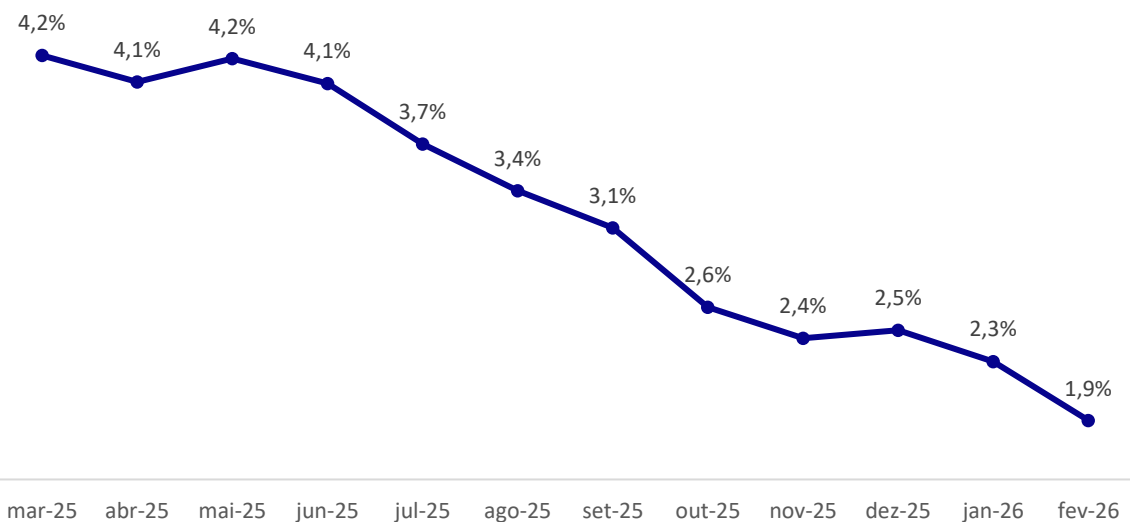
### variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
abr-26	-1,3 p.p.	1,6 p.p.	-0,6 p.p.	-0,8 p.p.

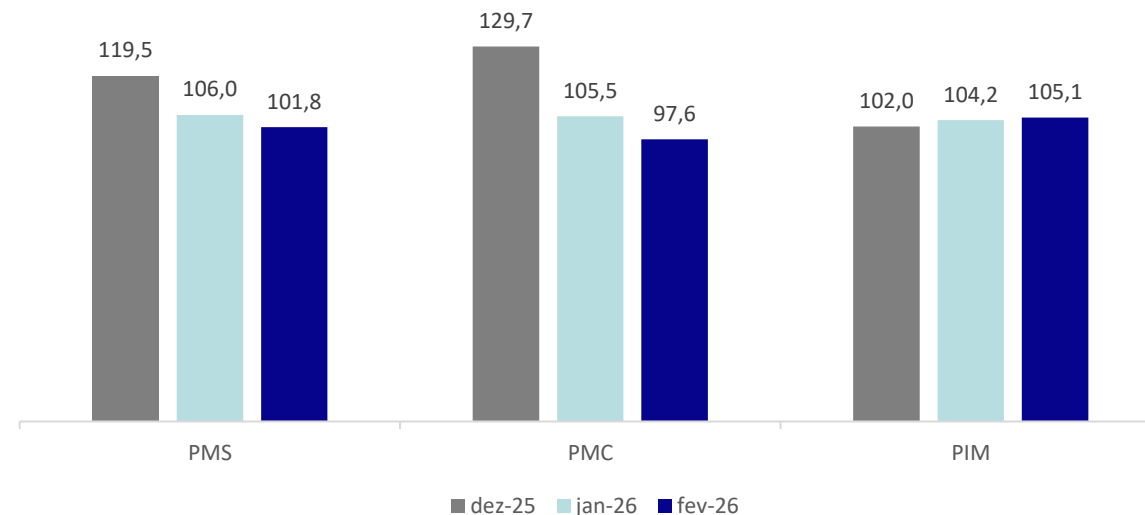
## PIB: taxa acumulada no ano



## IBC-Br: variação em 12 meses



## PMS, PMC e PIM

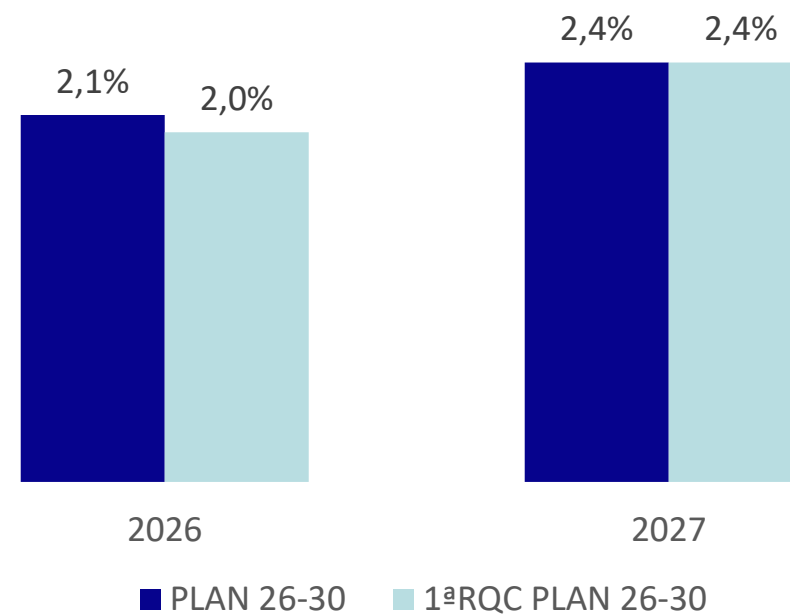


## indicadores macroeconômicos - Brasil

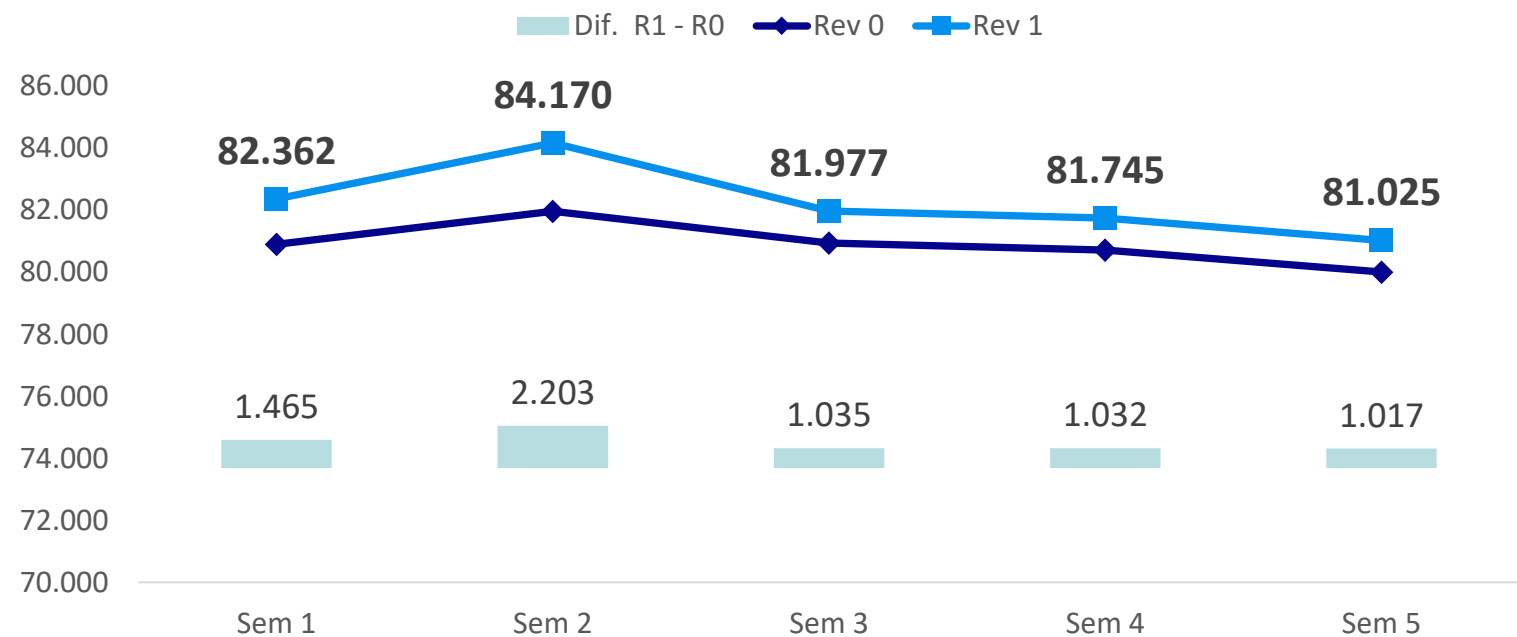
	2026	2027
<b>PIB</b> %	1,85	1,75
<b>Câmbio</b> R\$/US\$	5,25	5,30
<b>Selic</b> %	13,00	11,00
<b>IPCA</b> %	4,89	4,00

Boletim Focus 30/04/2026

## PIB



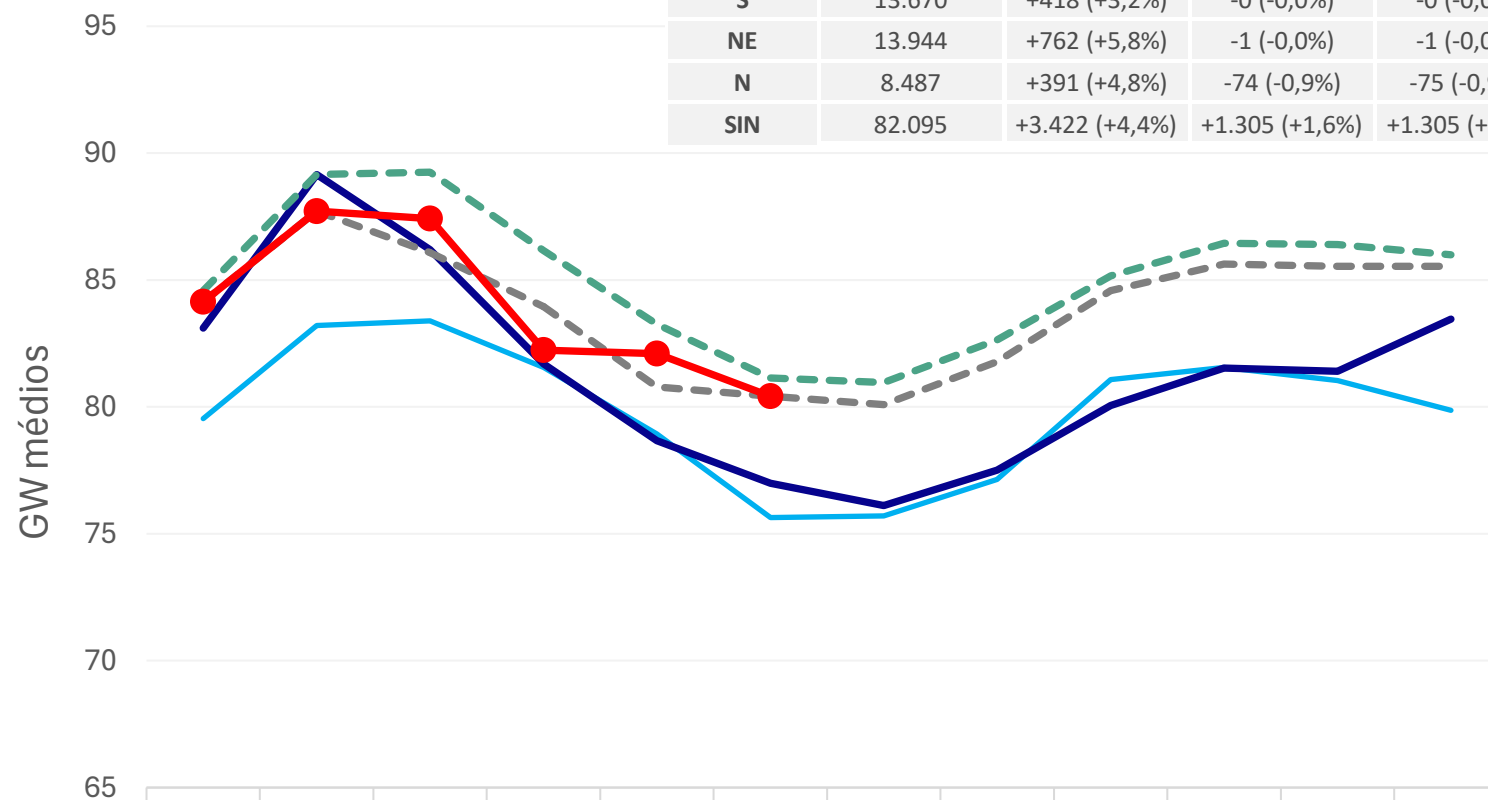
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Sem6	mai/26
<b>RVO</b>	80.897	81.967	80.942	80.713	80.008	79.081	80.790
<b>RV1</b>	82.362	84.170	81.977	81.745	81.025	80.085	82.095

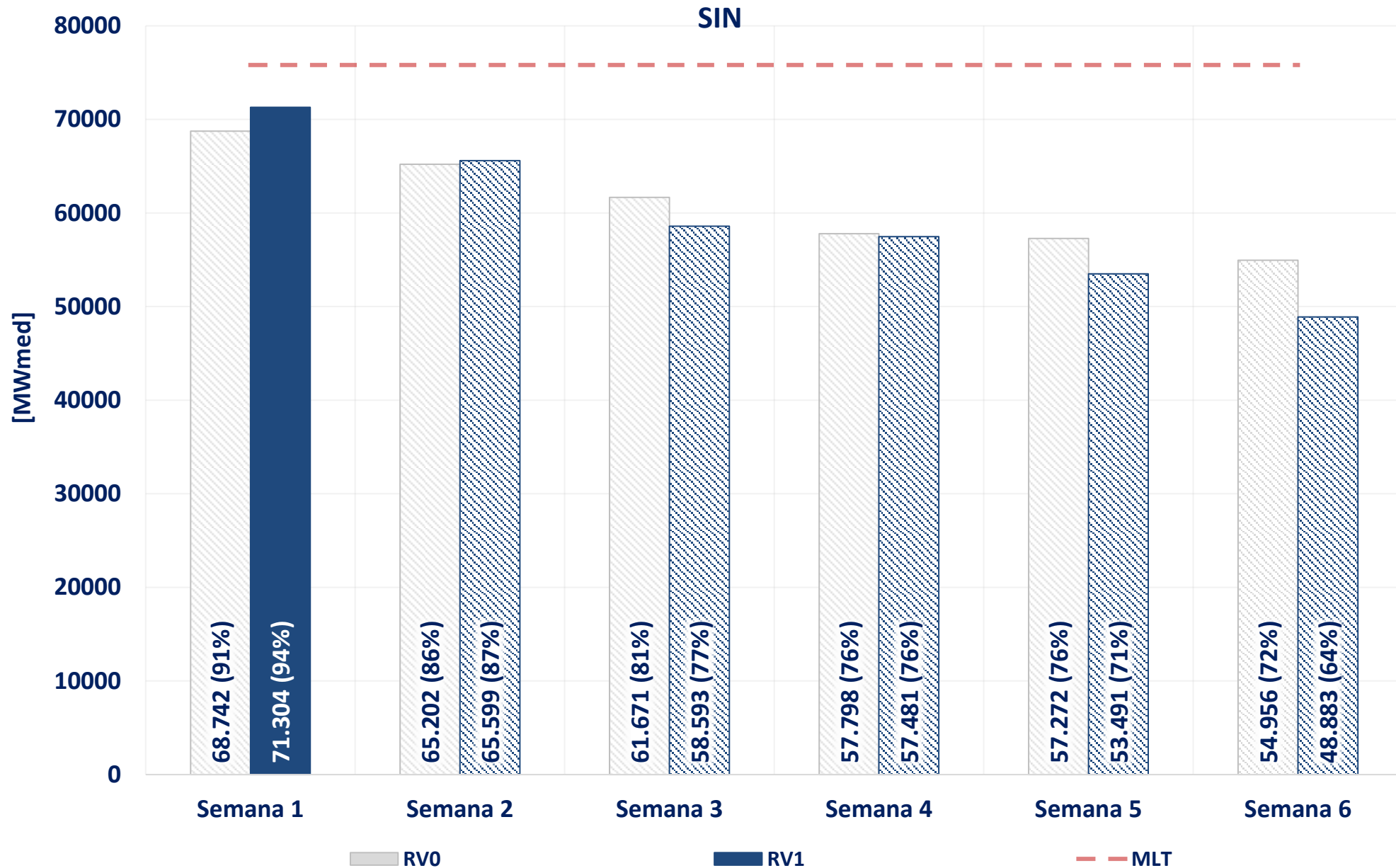
Carga PMO Maio: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 1	mai/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	45.994	+1.851 (+4,2%)	+1.381 (+3,1%)	+1.381 (+3,1%)
S	13.670	+418 (+3,2%)	-0 (-0,0%)	-0 (-0,0%)
NE	13.944	+762 (+5,8%)	-1 (-0,0%)	-1 (-0,0%)
N	8.487	+391 (+4,8%)	-74 (-0,9%)	-75 (-0,9%)
SIN	82.095	+3.422 (+4,4%)	+1.305 (+1,6%)	+1.305 (+1,6%)

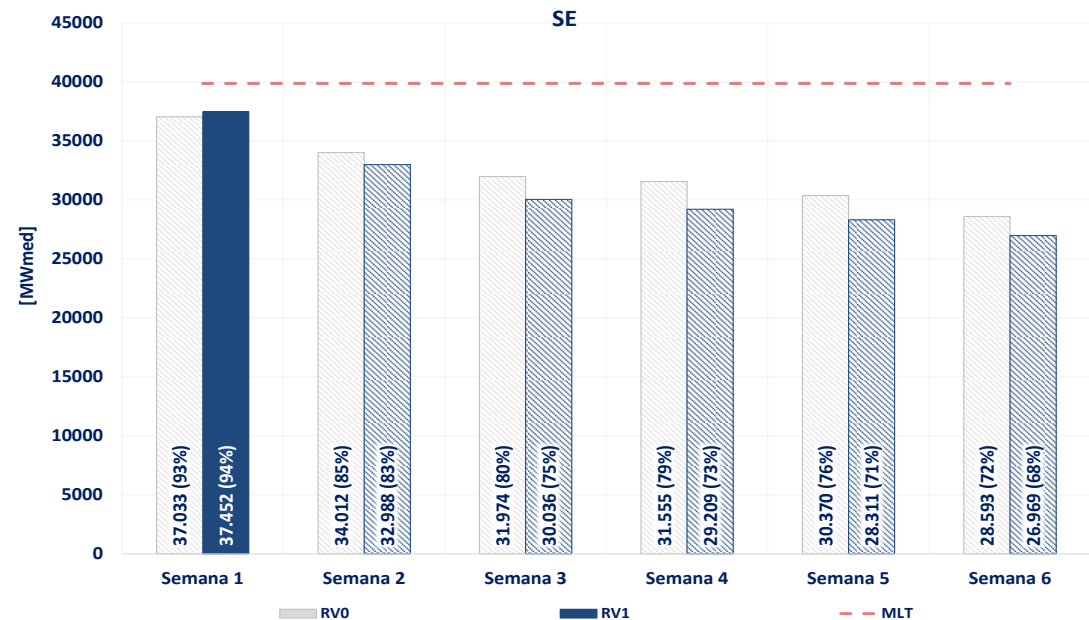
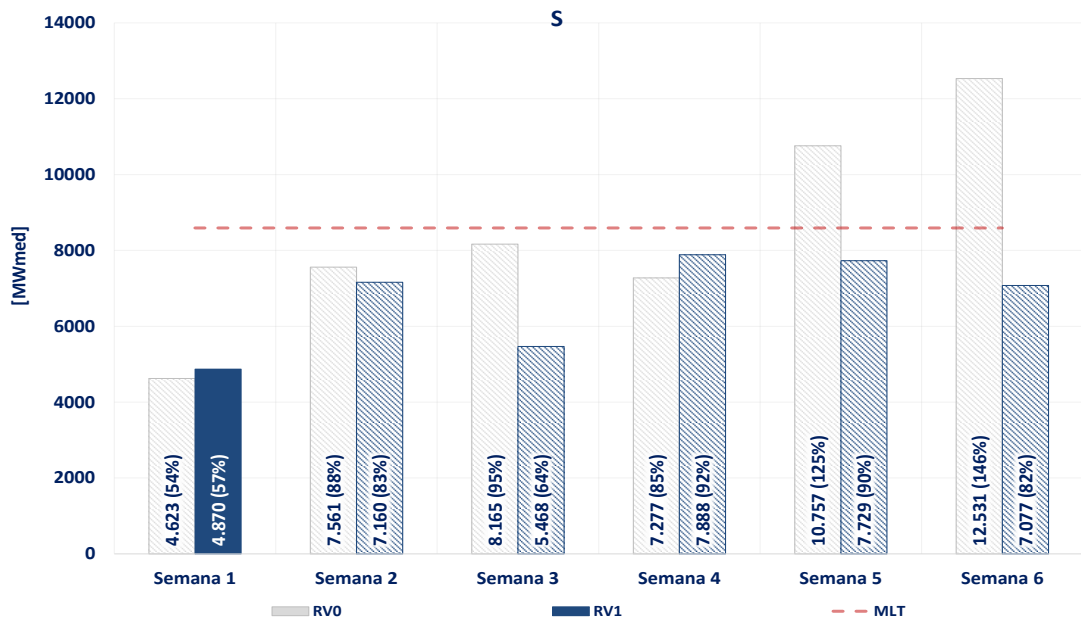
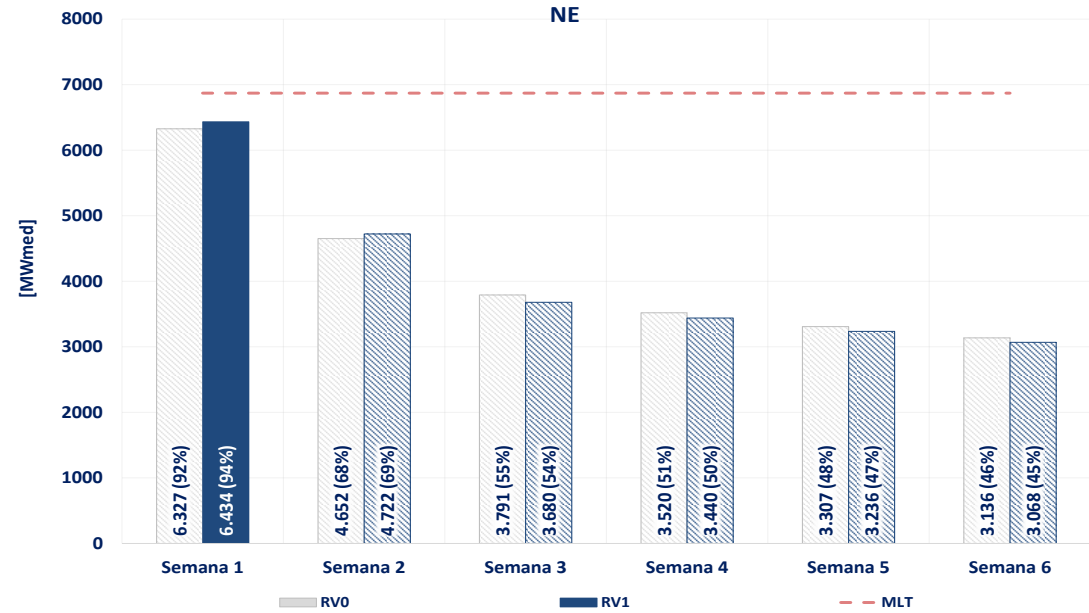
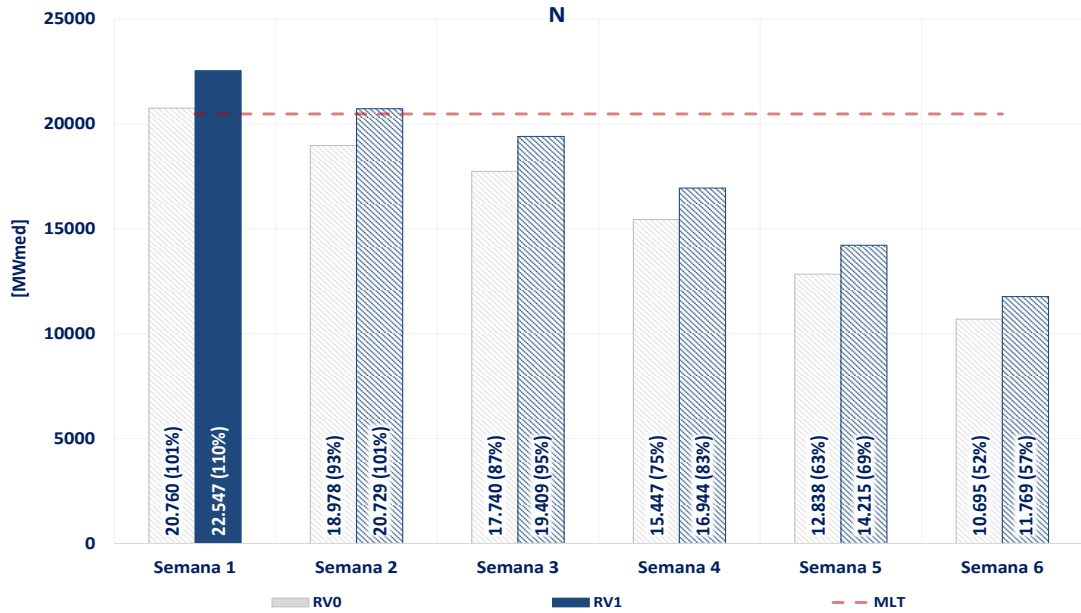


	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
— 2025	83,1	89,2	86,2	81,7	78,7	77,0	76,1	77,5	80,0	81,5	81,4	83,5
- - - PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
- - - 1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0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

# acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de maio

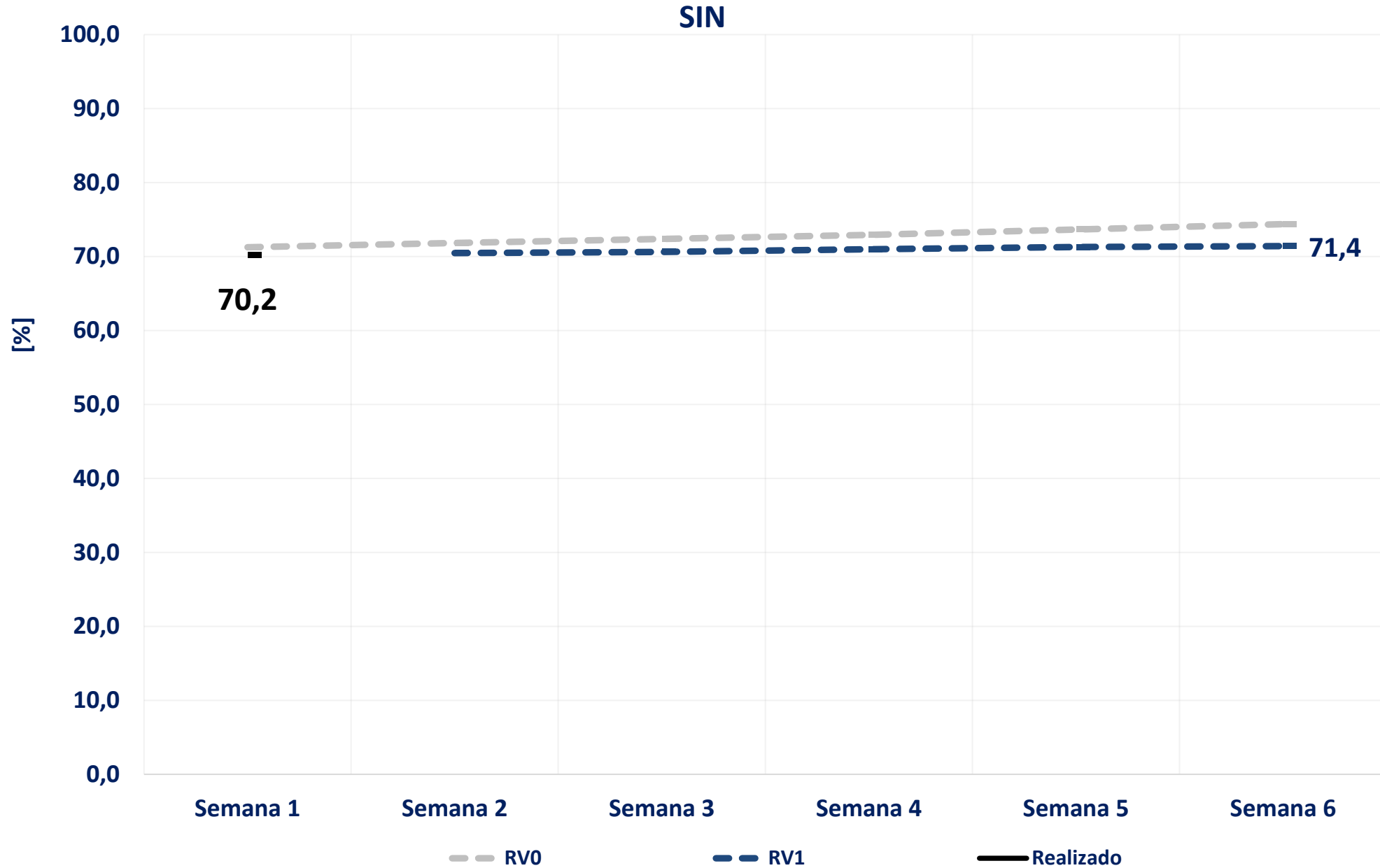


# acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de maio



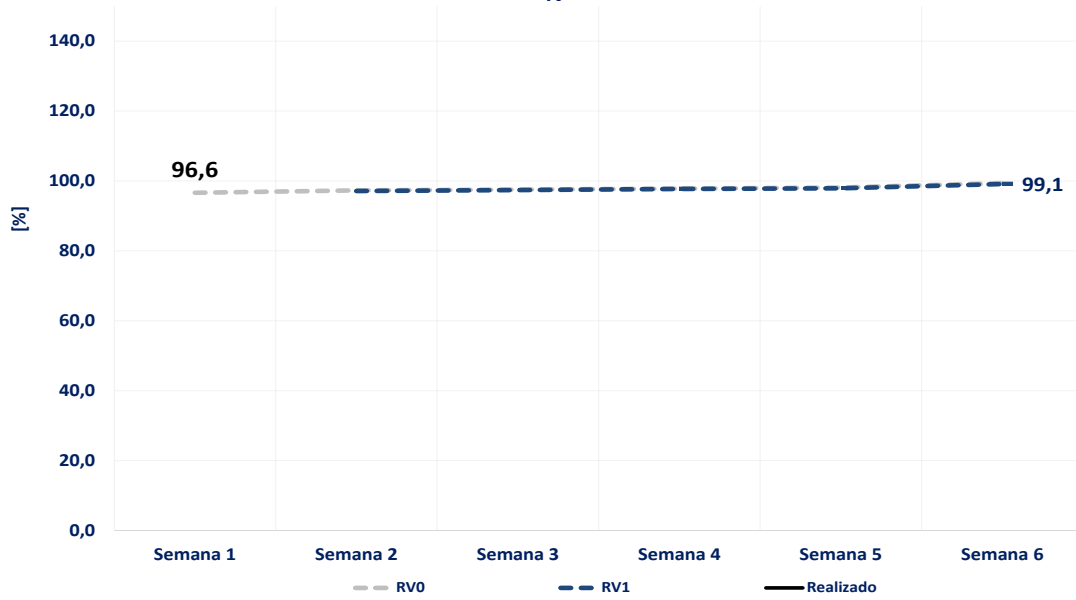
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

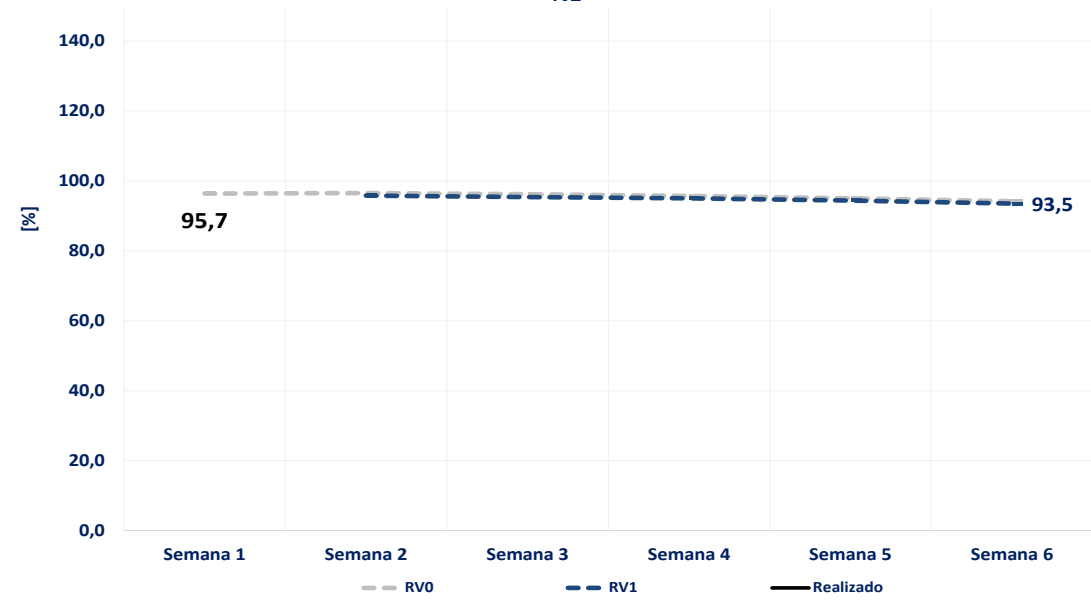


# acompanhamento da energia armazenada – rv1 de maio

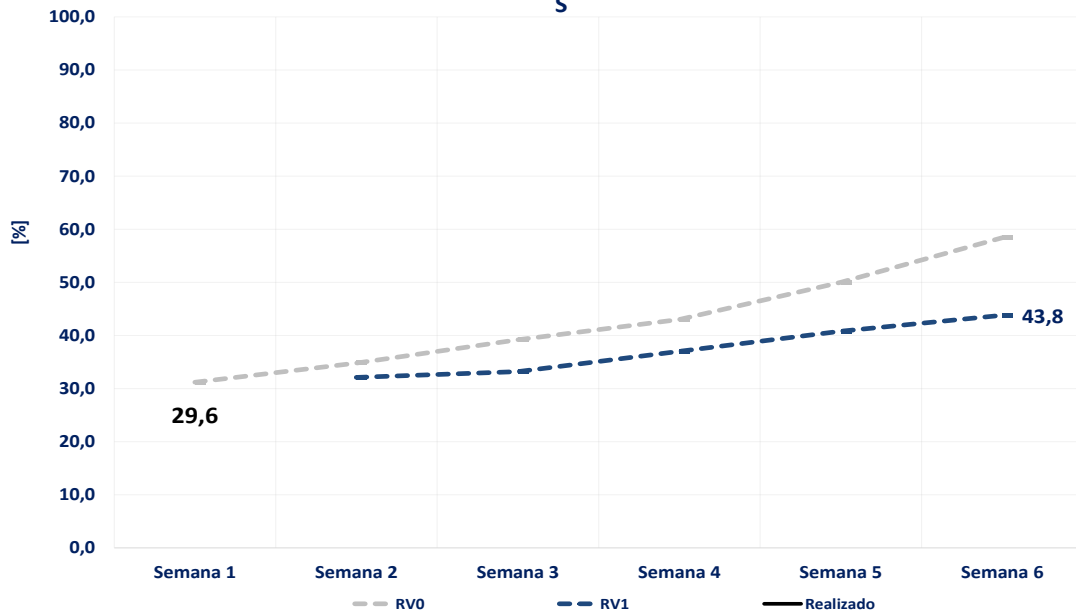
N



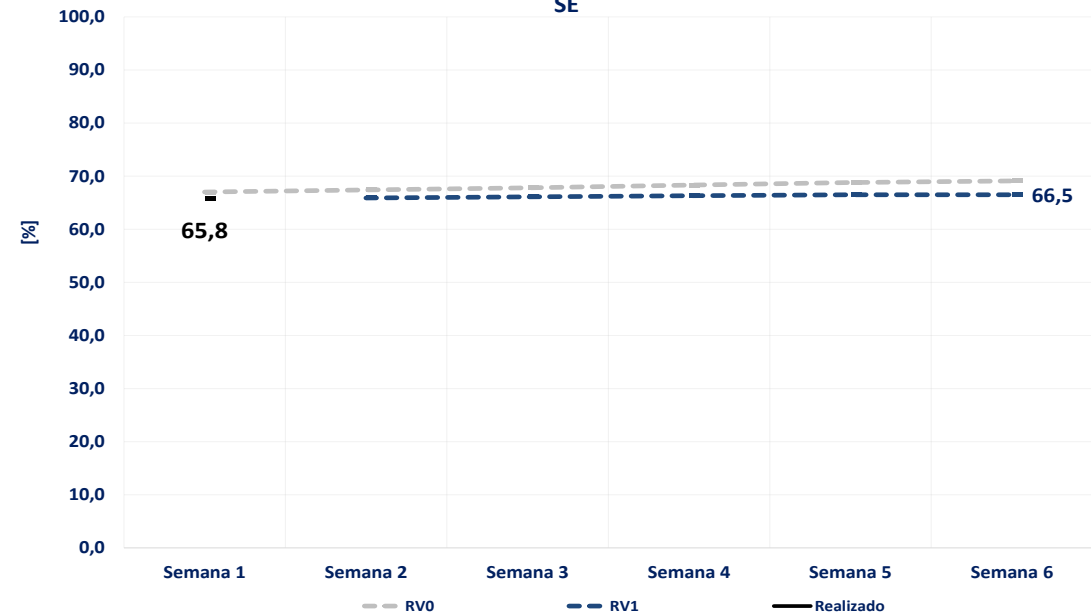
NE



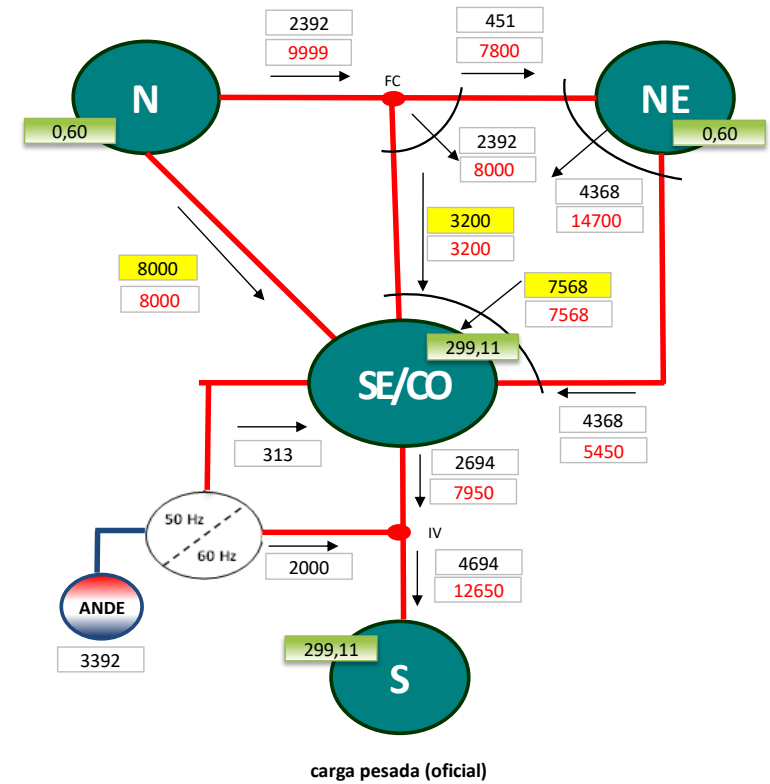
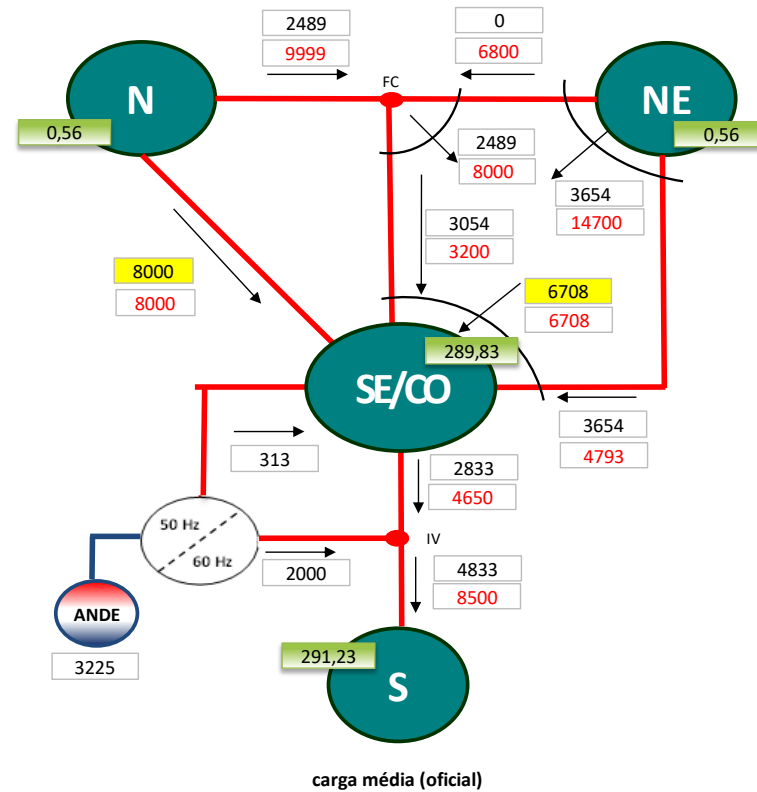
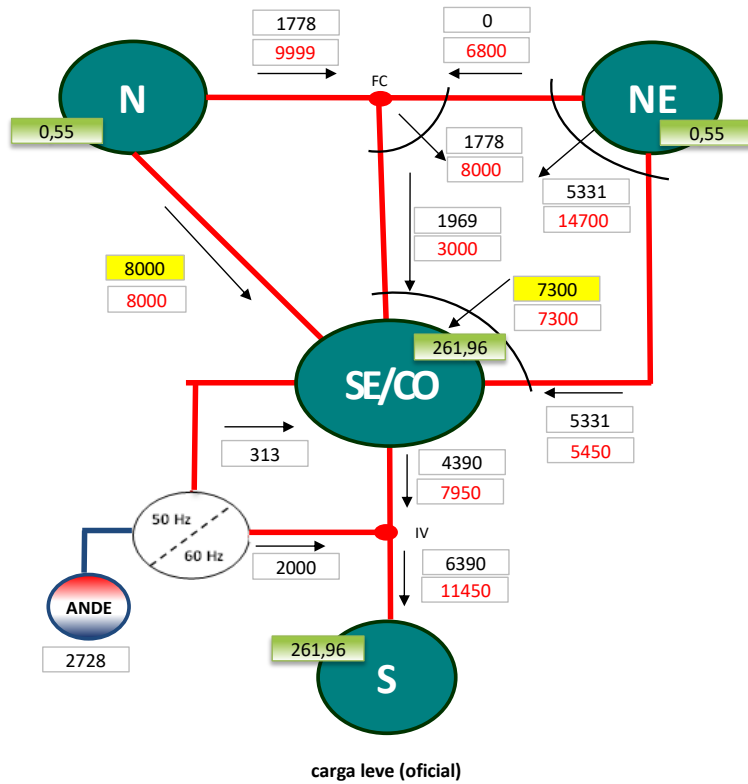
S



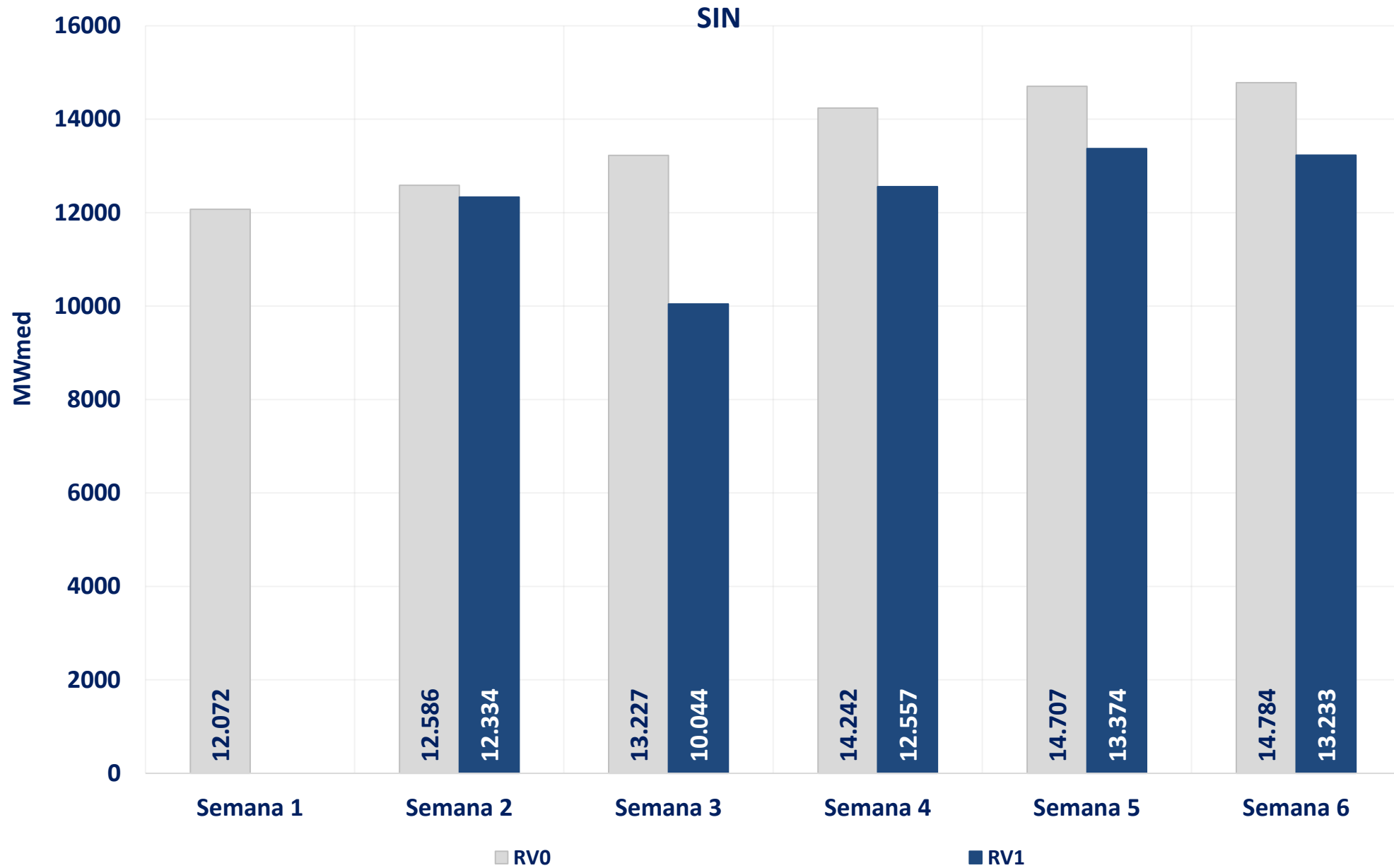
SE



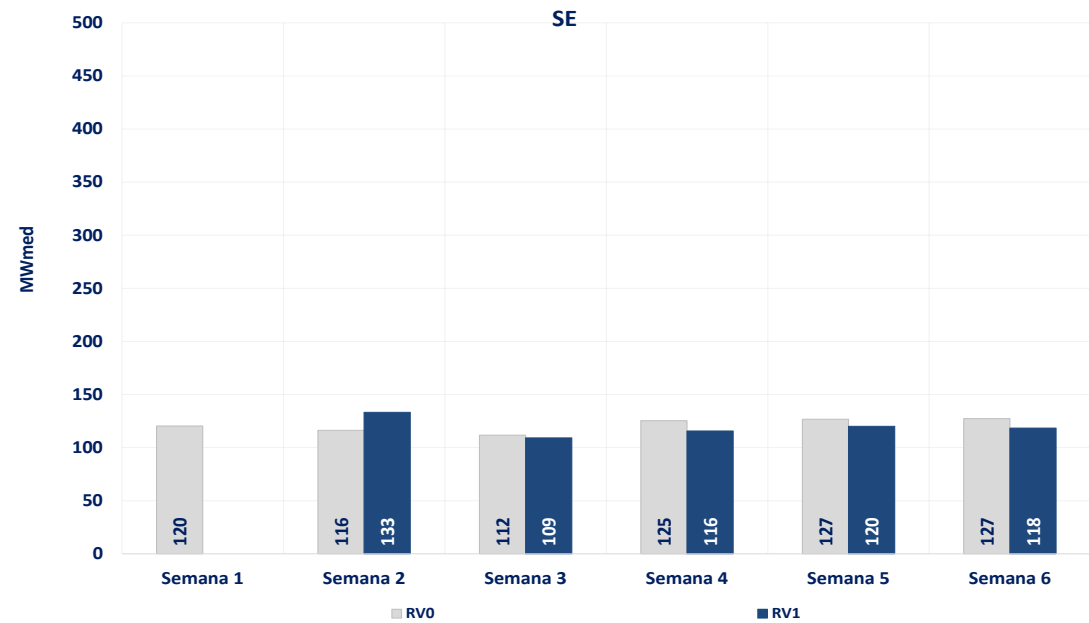
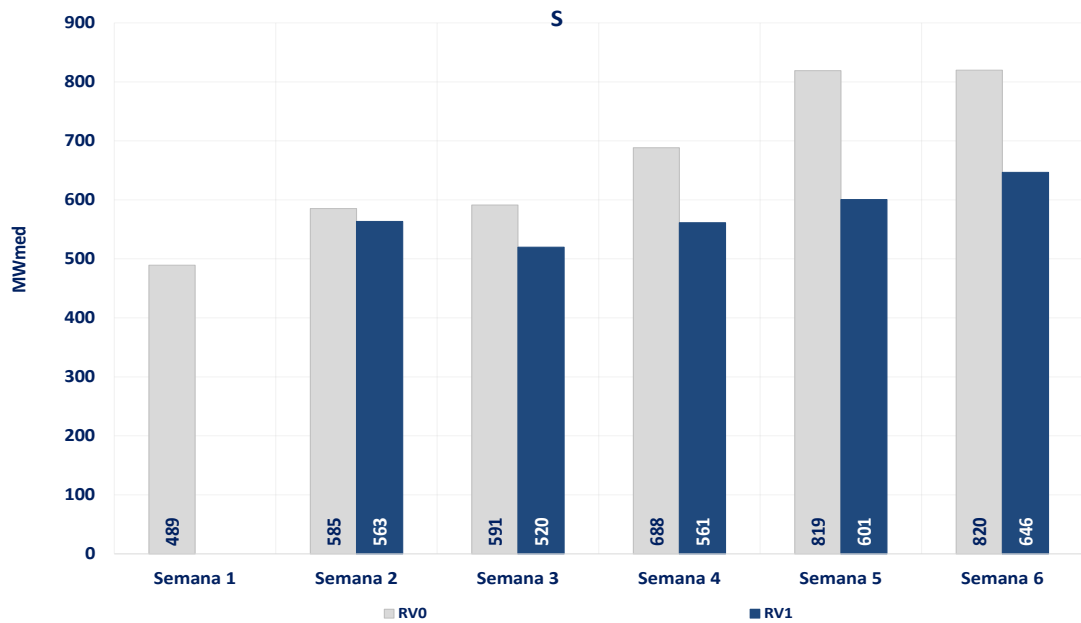
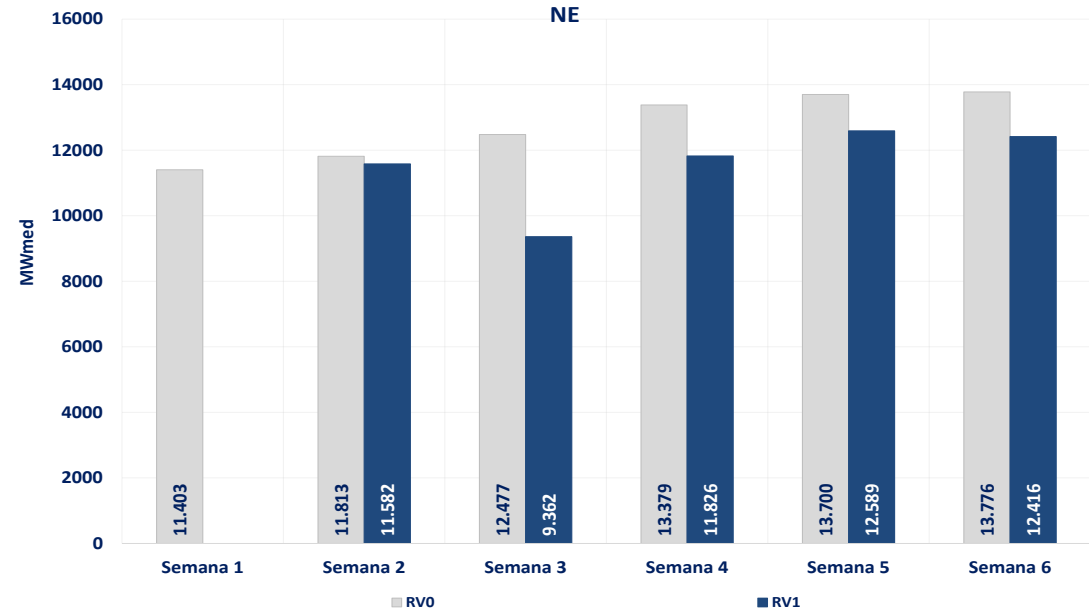
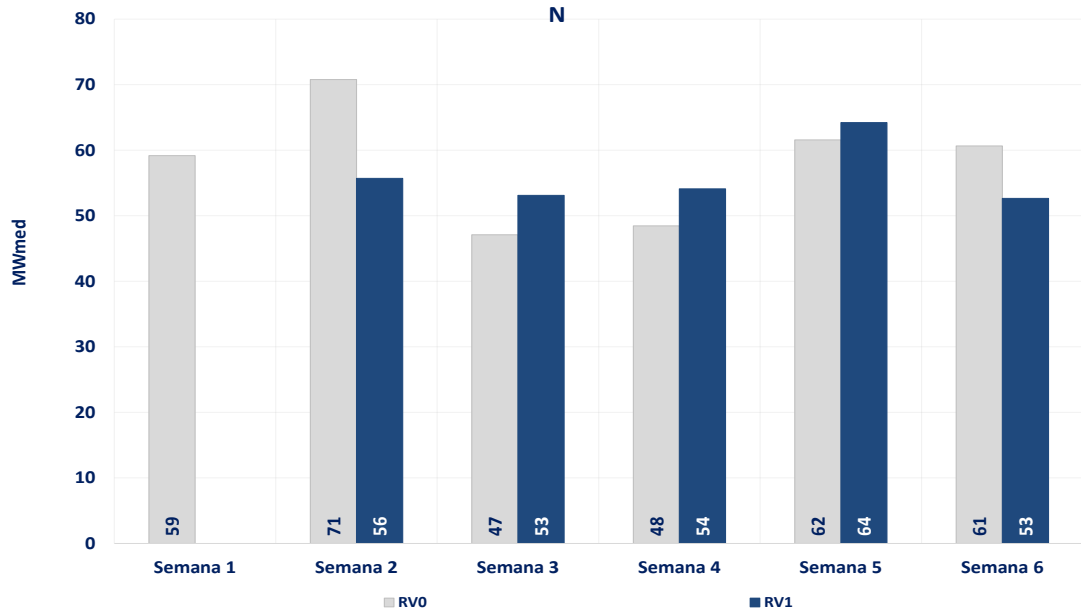
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv1 de maio



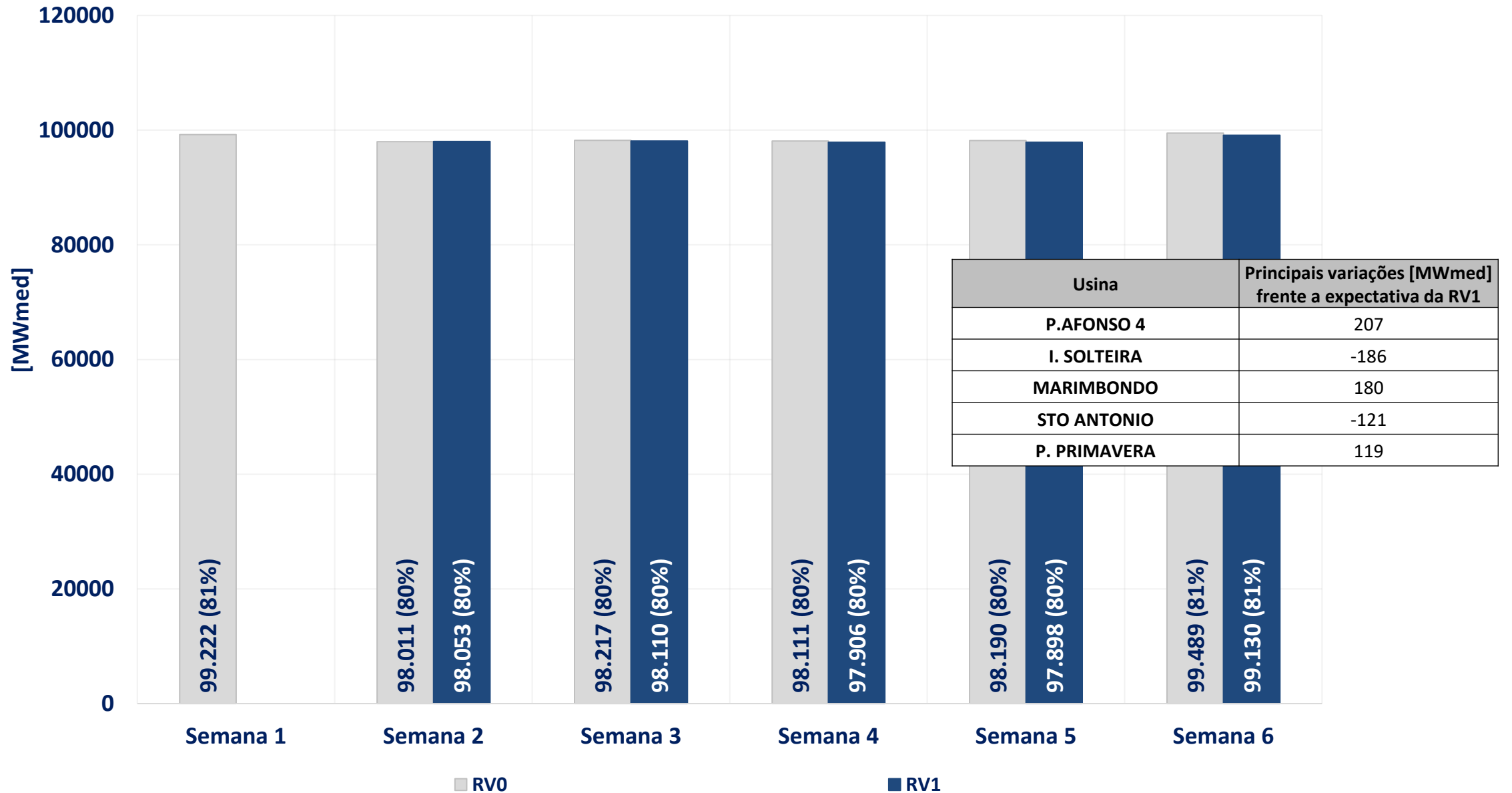
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)  
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)  
XXXX atingimento do limite (MW médios)

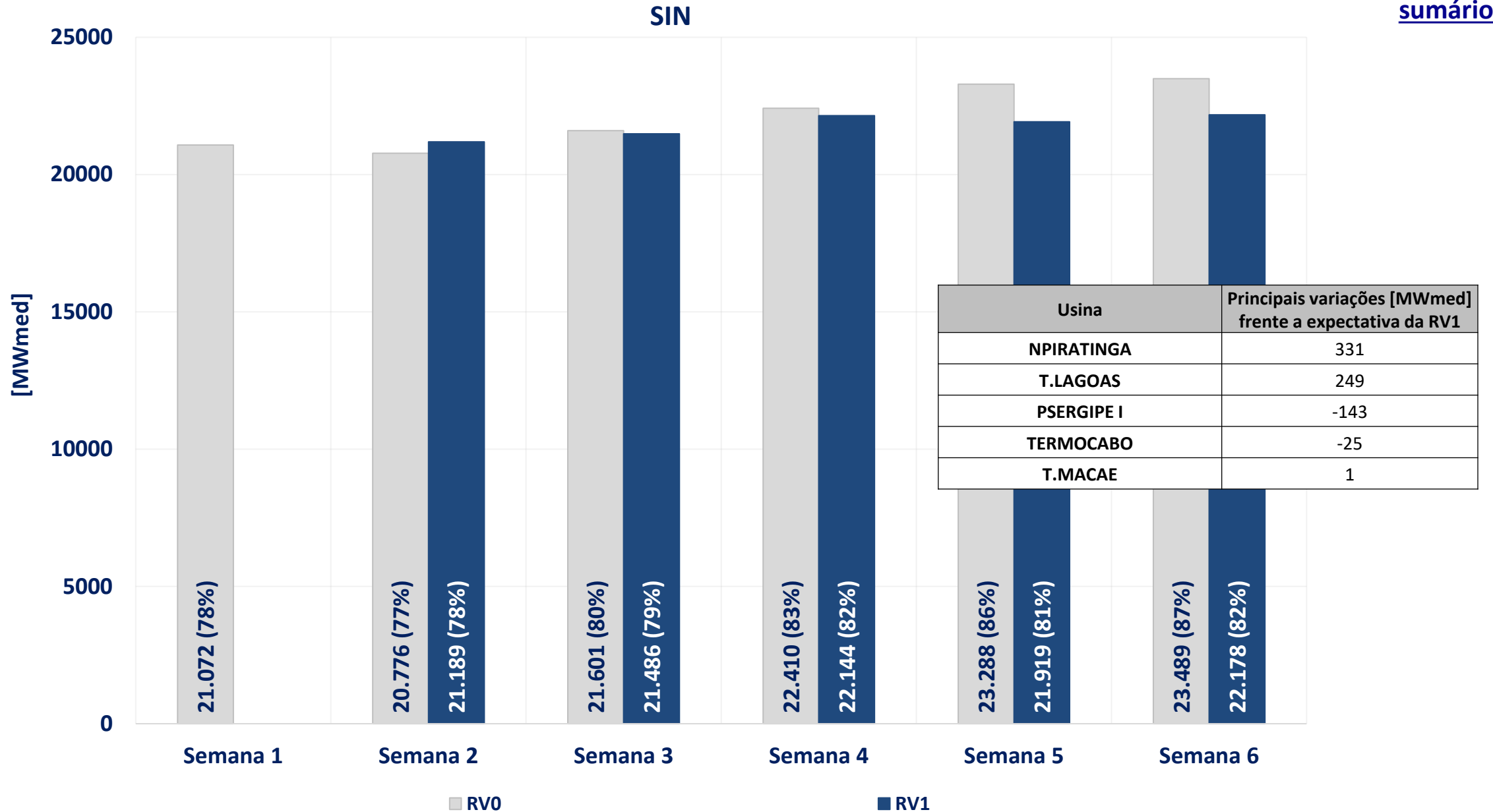


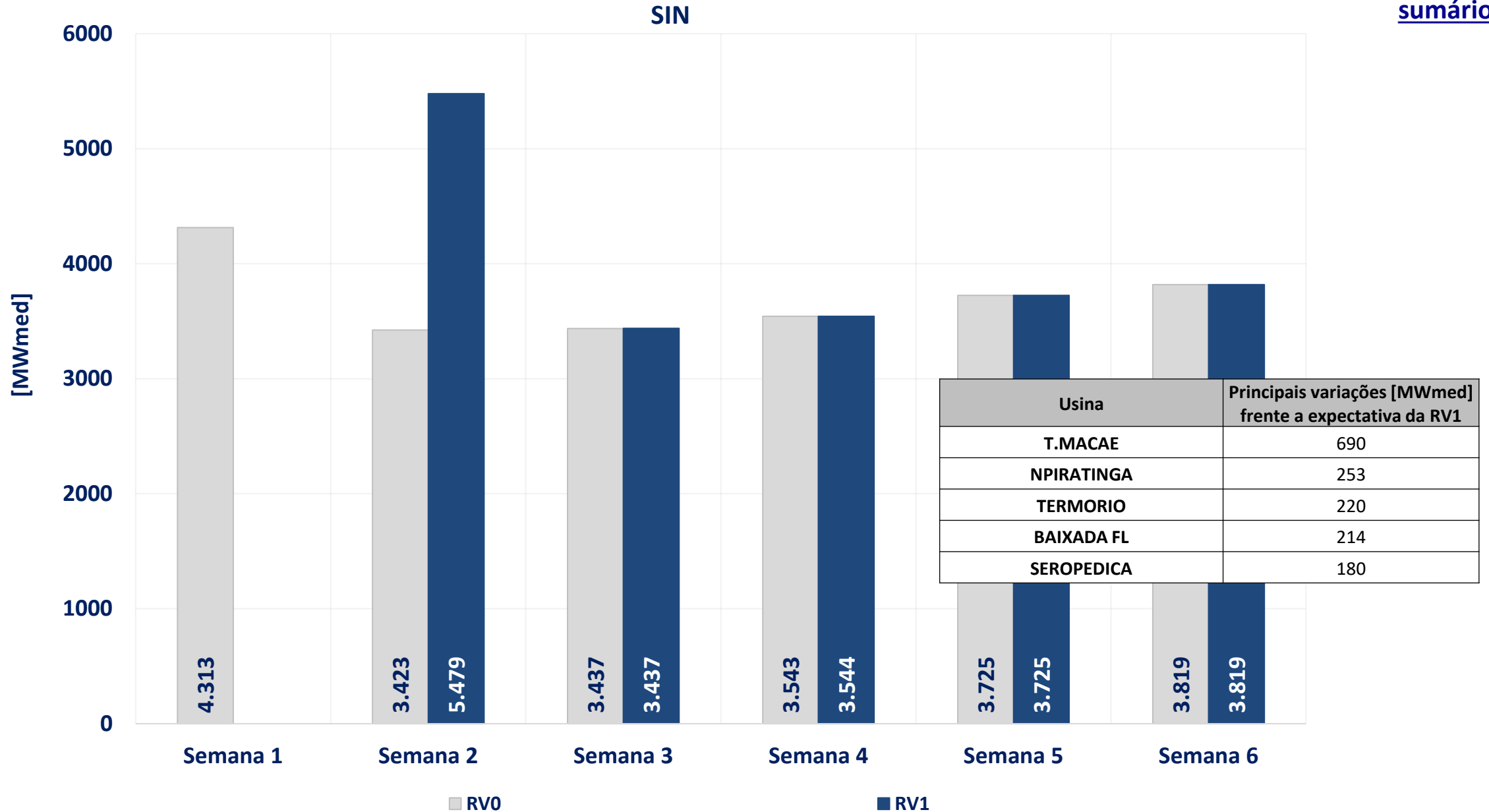
# acompanhamento da geração eólica – rv1 de maio



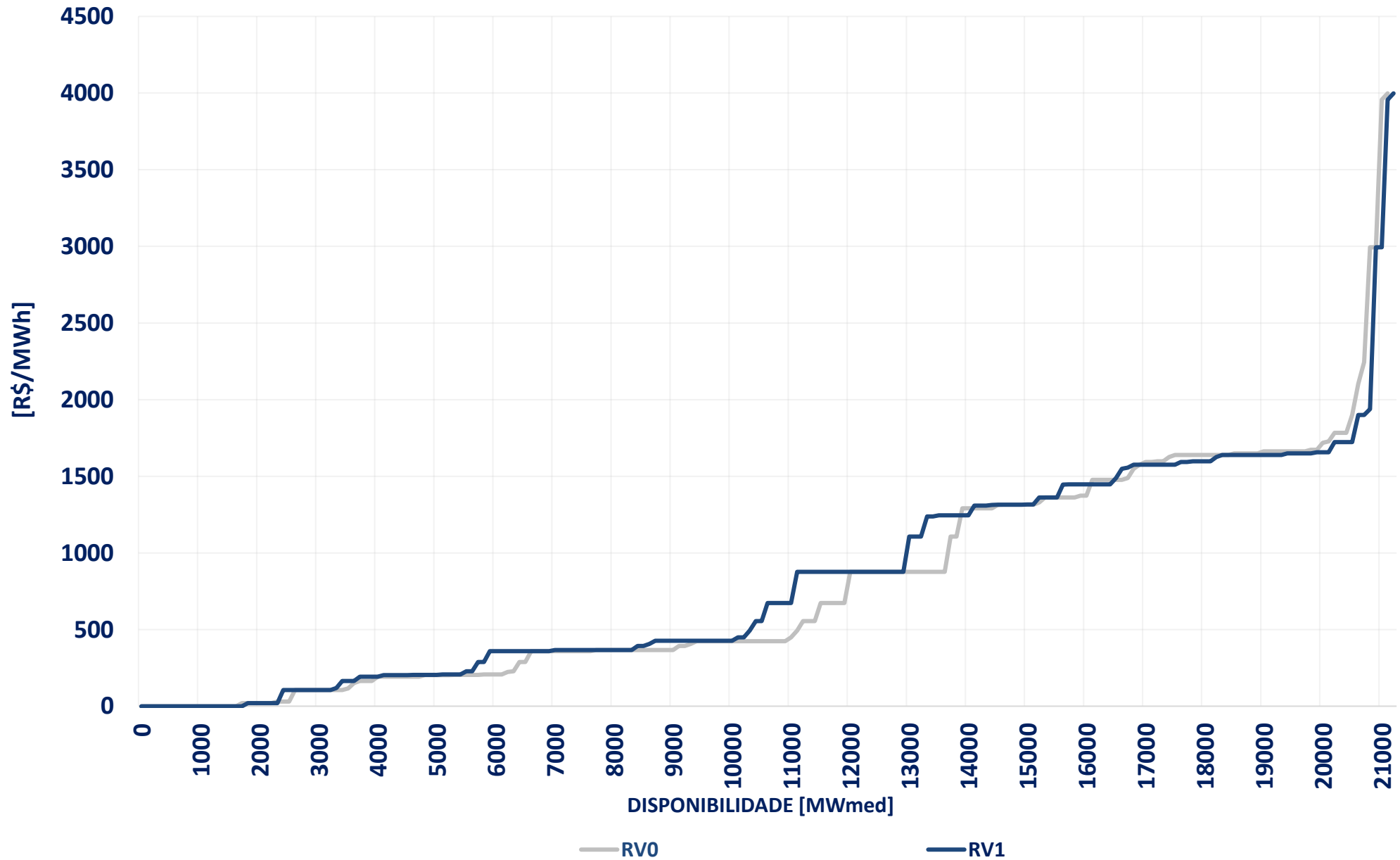
## SIN







# acompanhamento da pilha térmica – rv1 de maio



# declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv1 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.

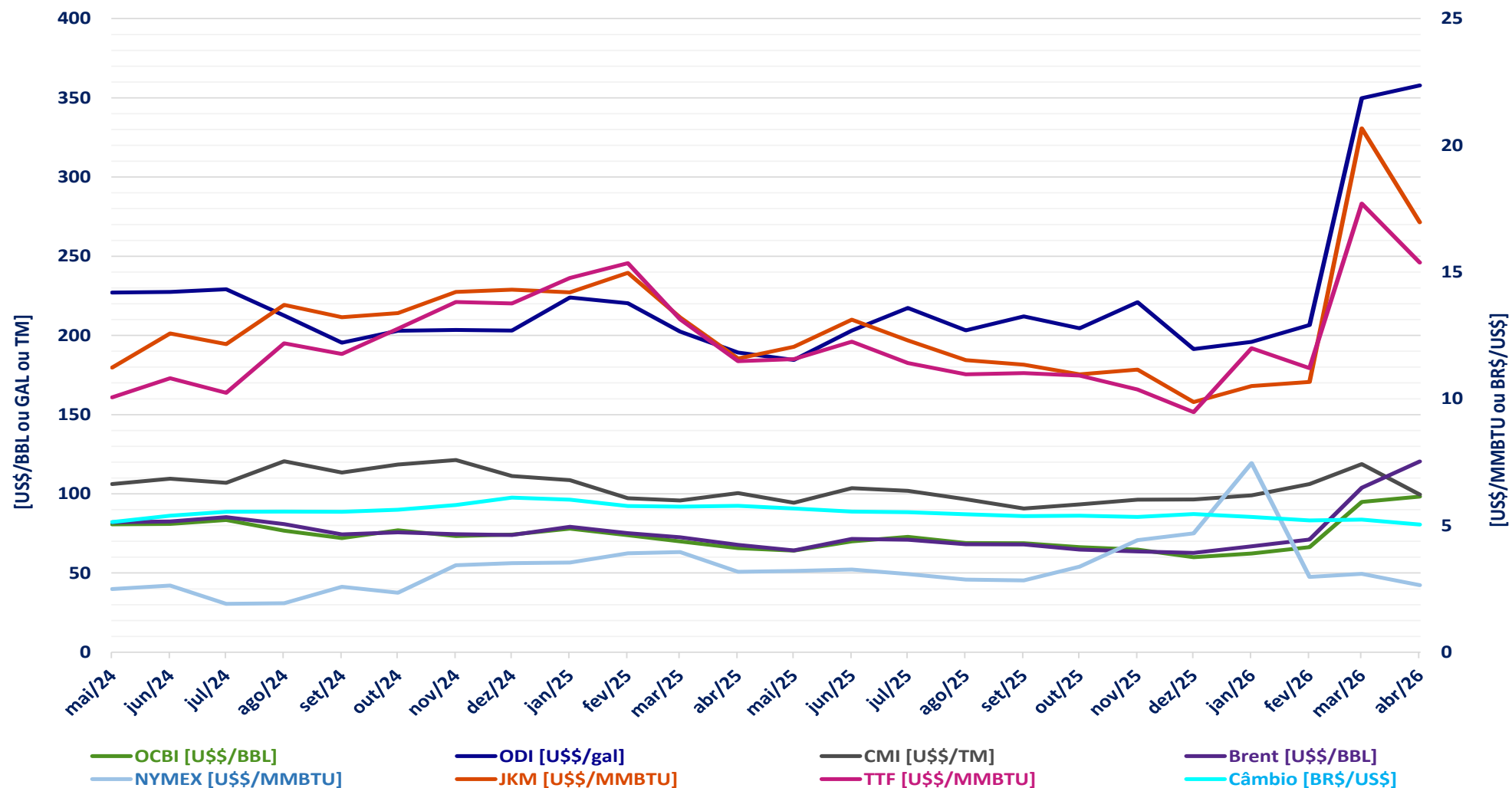
Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação

# acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de maio



## sumário

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Varição fev/mar	43,0%	69,3%	11,9%	46,0%	4,2%	93,8%	58,0%	0,6%
Varição mar/abr	3,6%	2,3%	-15,8%	16,0%	-14,5%	-17,9%	-13,1%	-3,7%



Comparativo entre dados de março e abril, obtidos em 30/04/2026, com impacto no reajuste do mês maio, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -3,8% (-1840 MWmed), indo de 80% a 77% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -4,4% (-3143 MWmed), indo de 91% a 87% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -3,3% (-0,8 p.p), indo de 73,7% a 71,3%

A eólica para o SIN apresentou variação de 2,2% (263 MWmed), indo de 12072 a 12334 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -1,2% (-1169 MWmed), indo de 99222 a 98053 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 0,6% (116 MWmed), indo de 21072 a 21189 MWmed

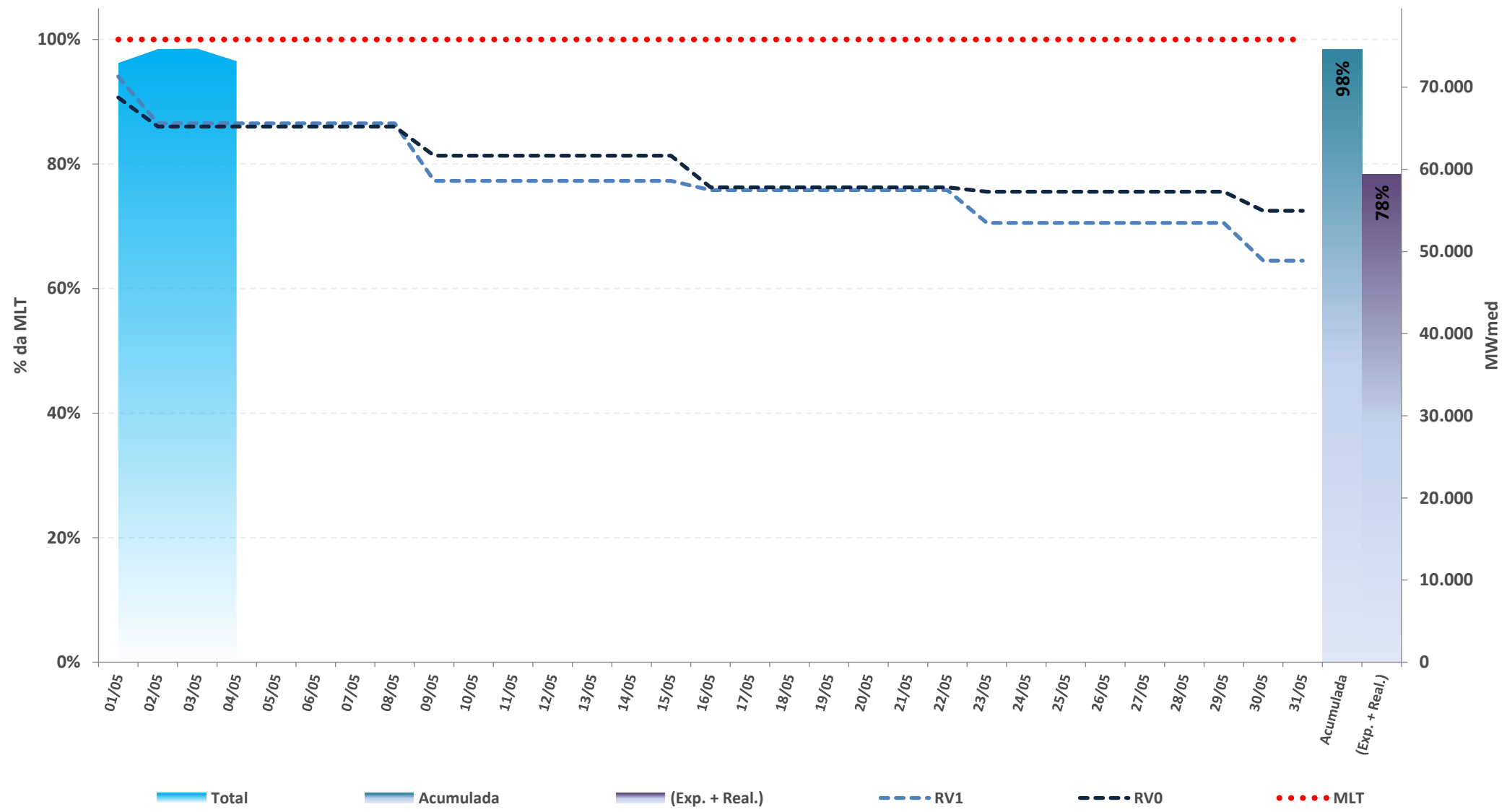
A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 27,0% (1166 MWmed), indo de 4313 a 5479 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 5,5% (45,17 R\$/MWh), indo de R\$ 815,59/MWh a R\$ 860,76/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 5,5% (45,17 R\$/MWh), indo de R\$ 815,59/MWh a R\$ 860,76/MWh

acompanhamento da operação

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

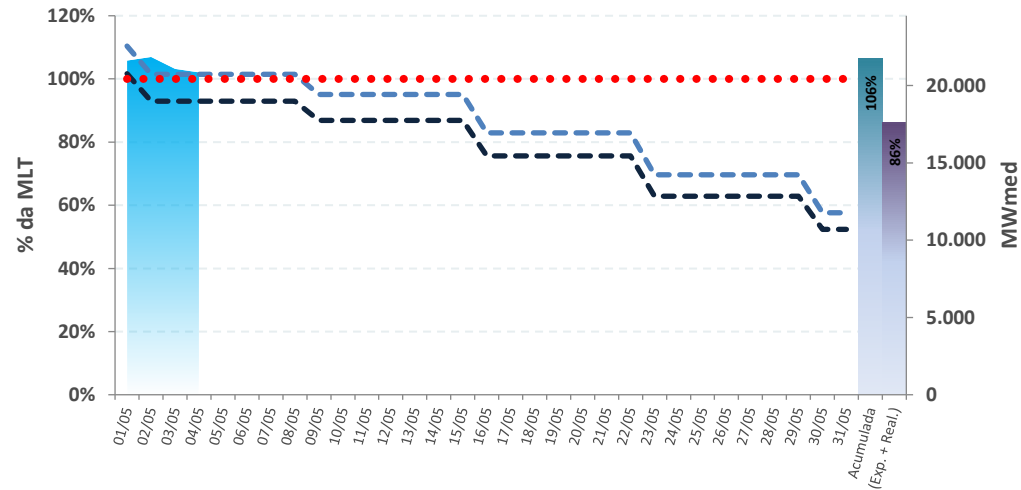


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

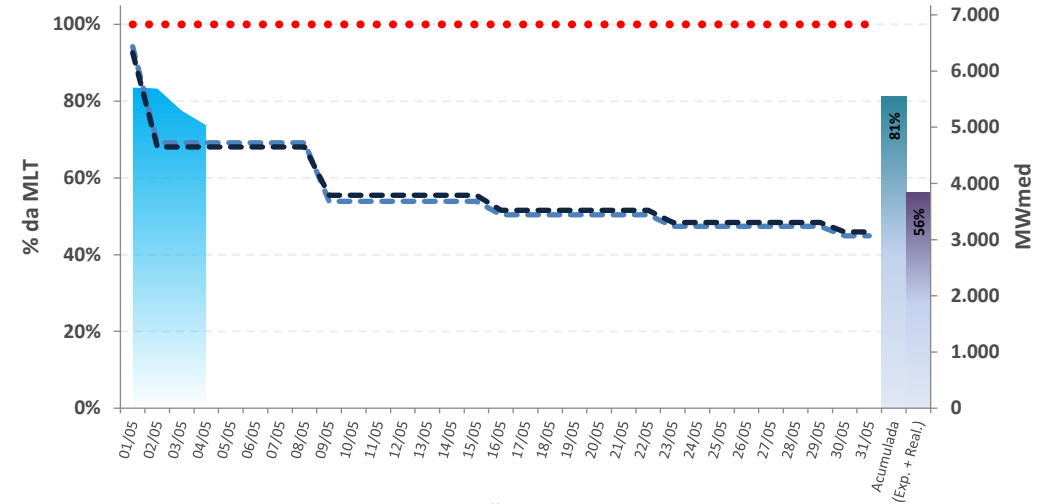
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

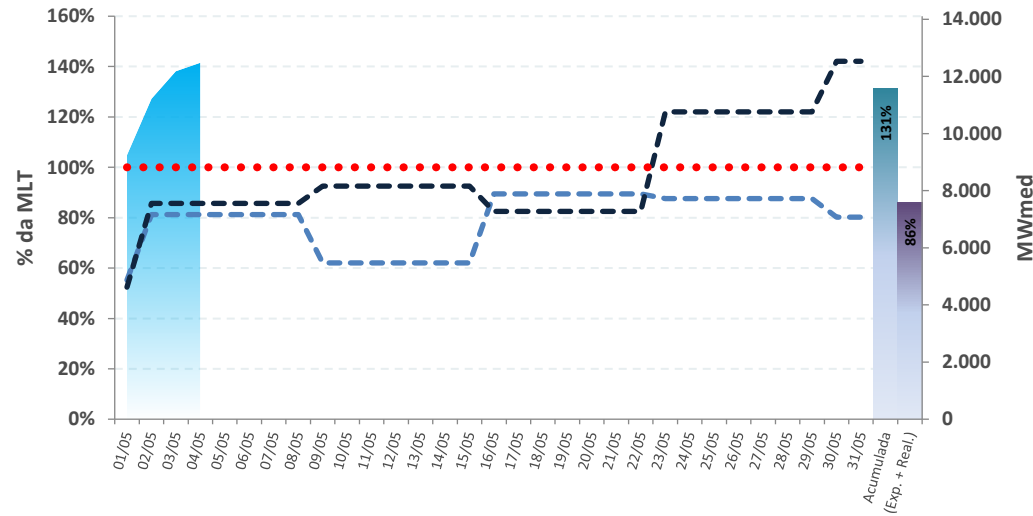
REGIÃO NORTE



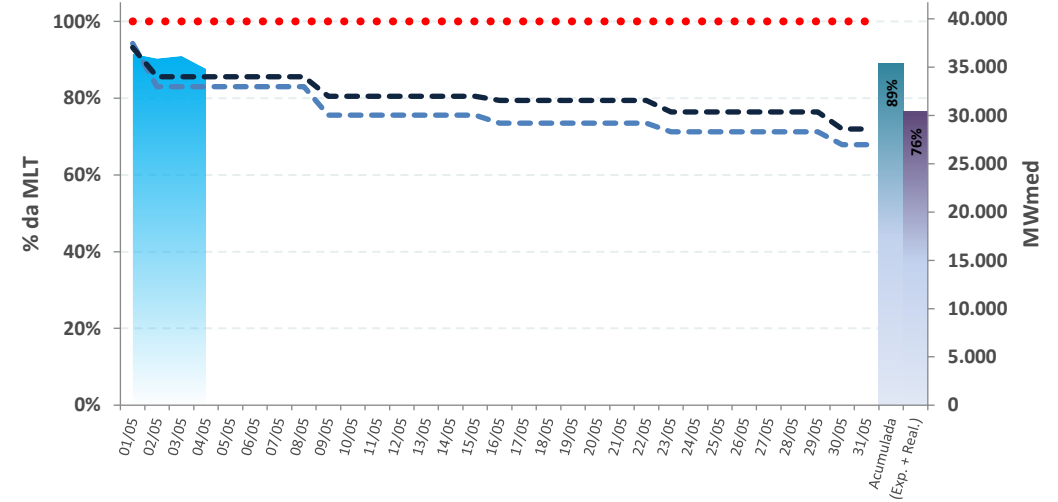
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



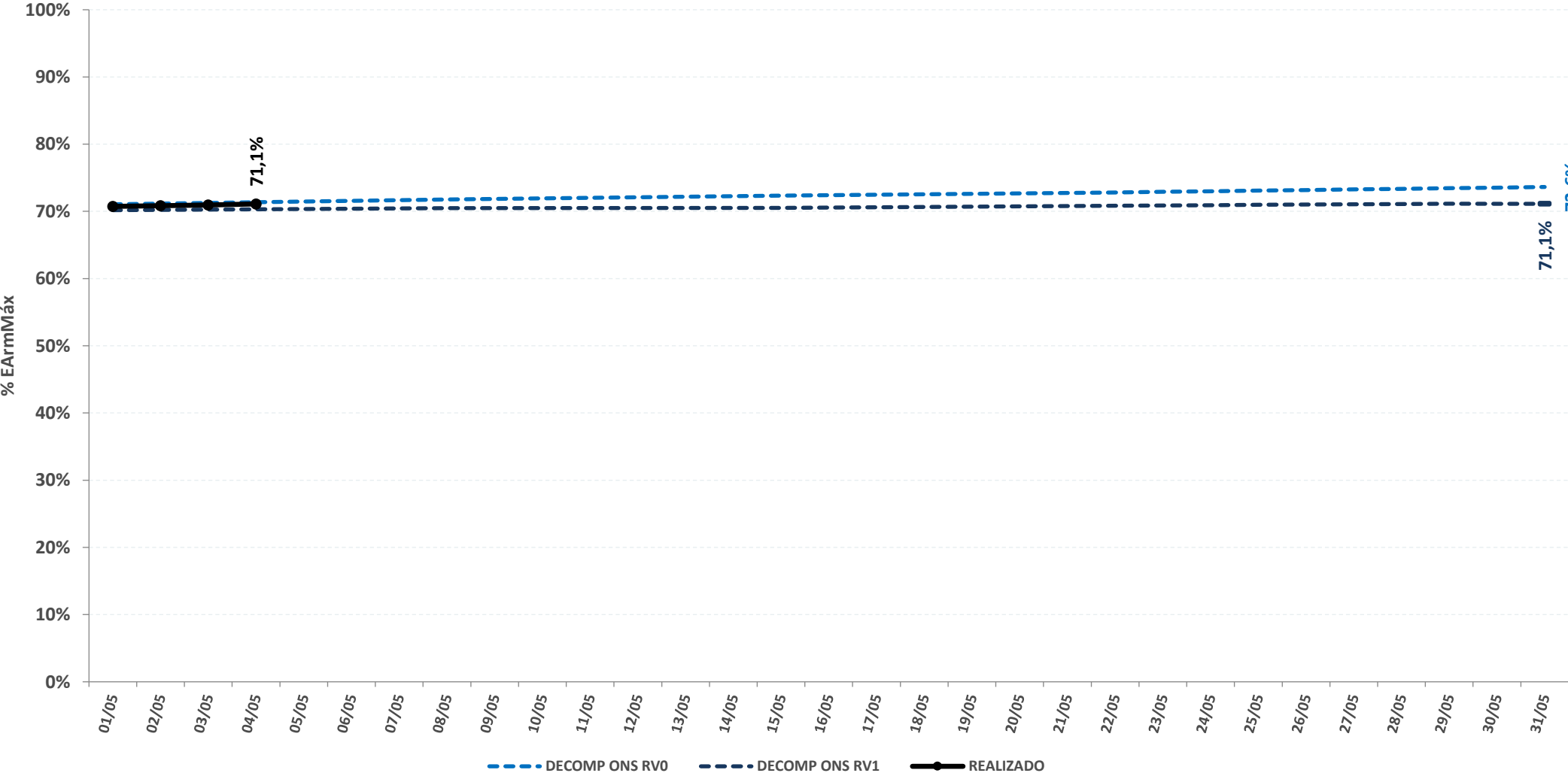
■ Total     
 ■ Acumulada     
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO     
 - - - RV1     
 ● ● ● ● MLT

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

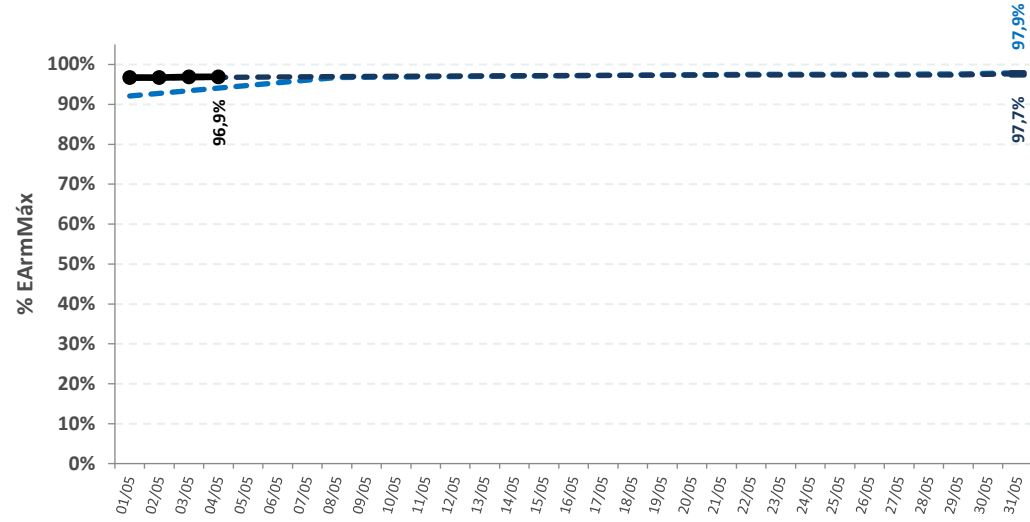
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

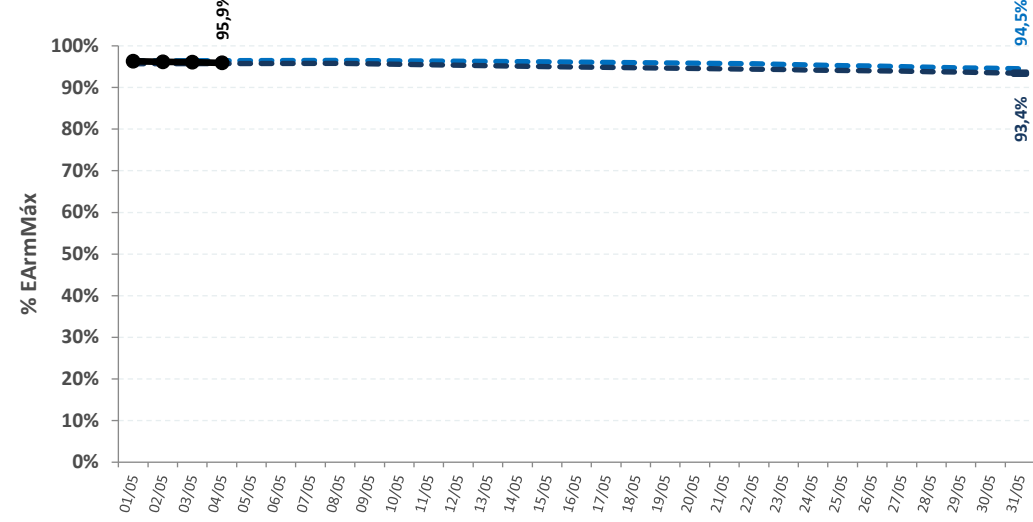


# acompanhamento da energia armazenada

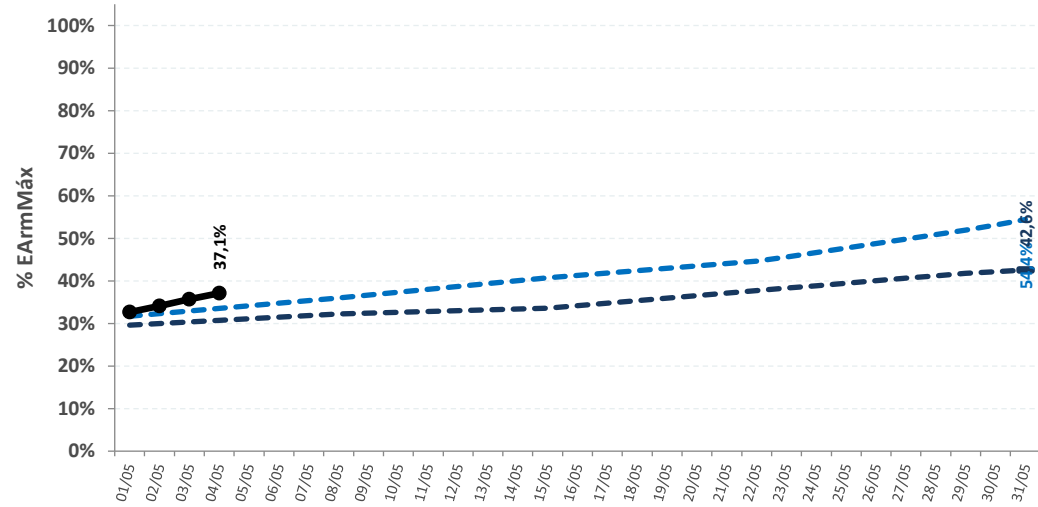
REGIÃO NORTE



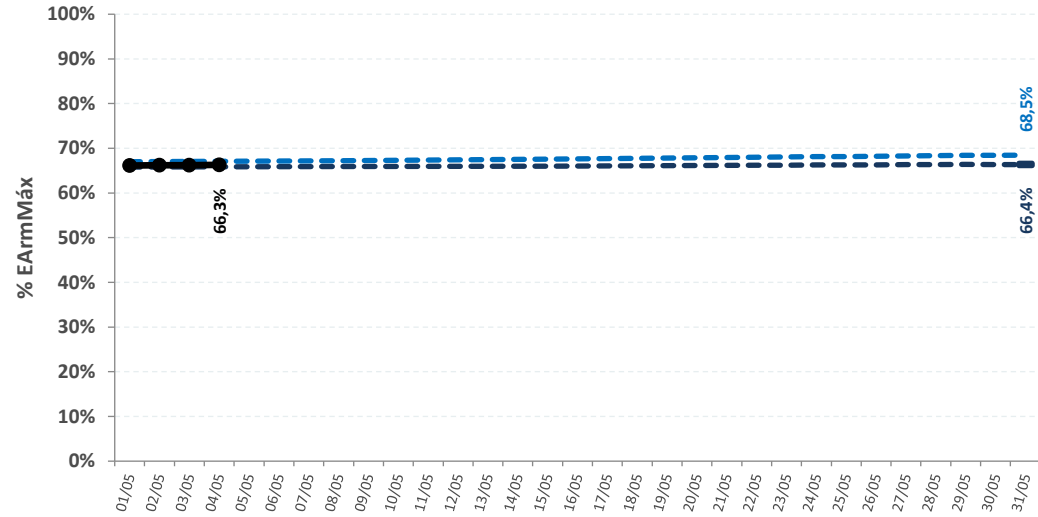
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

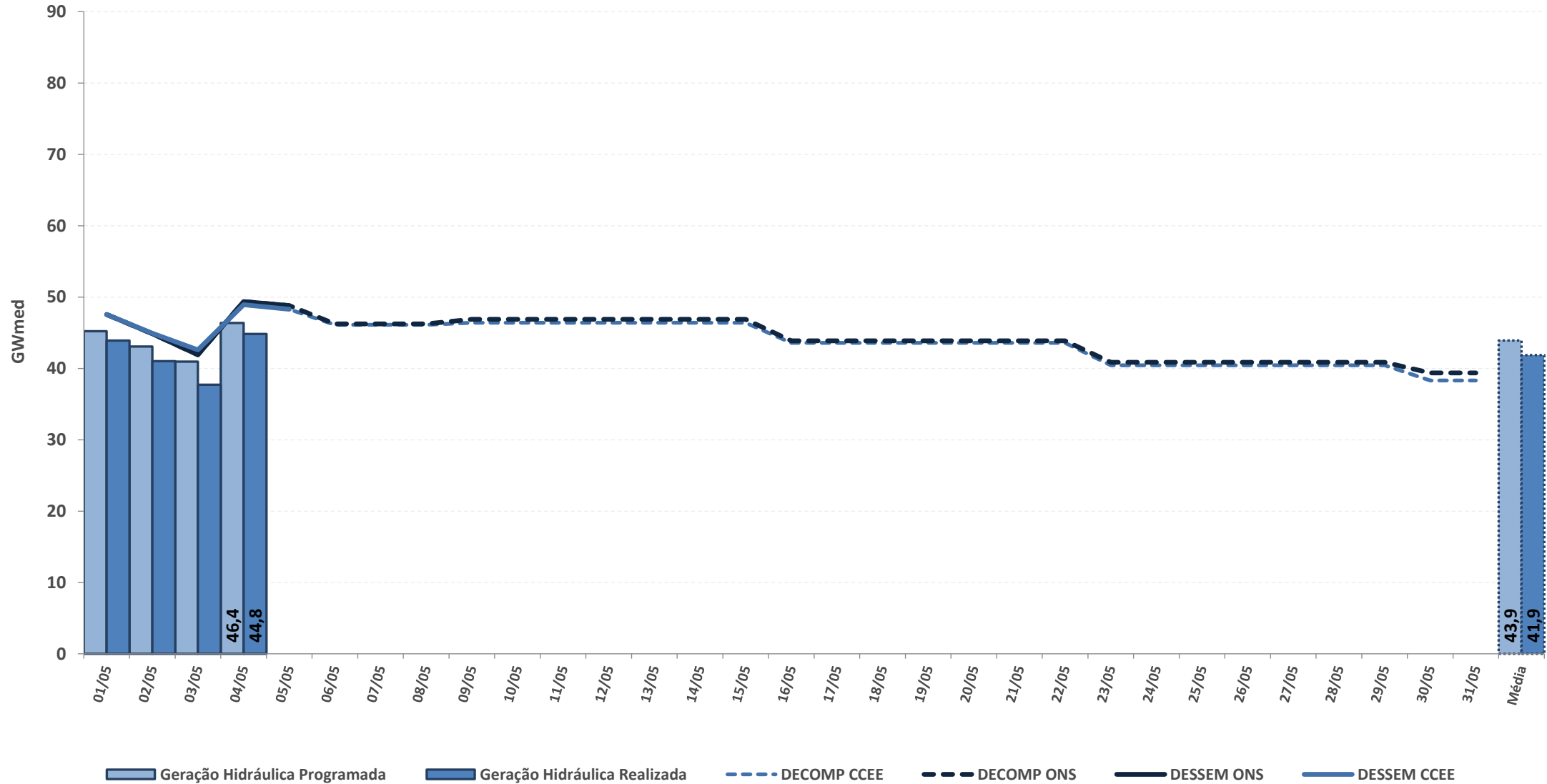


--- DECOMP ONS RVO

--- DECOMP ONS RV1

● REALIZADO

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

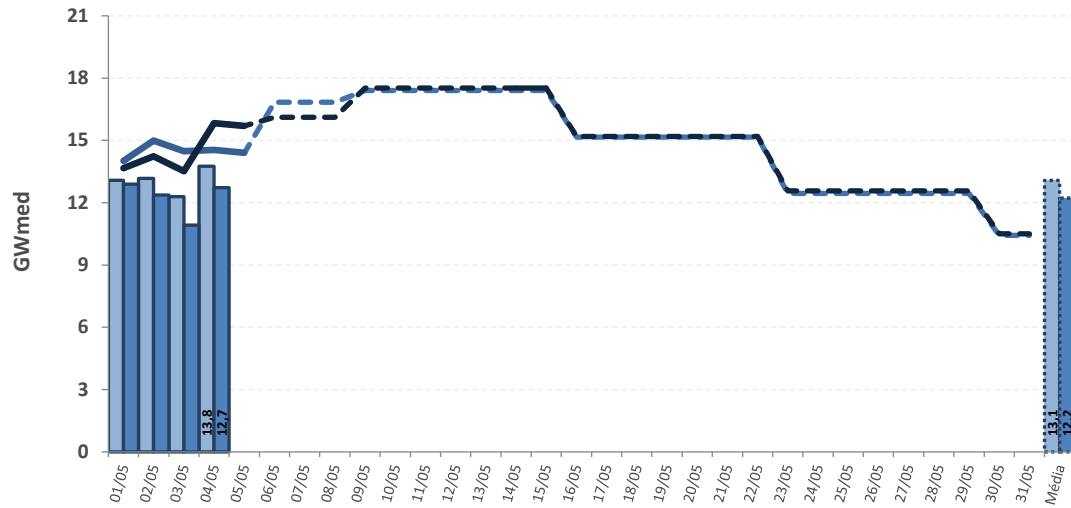


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

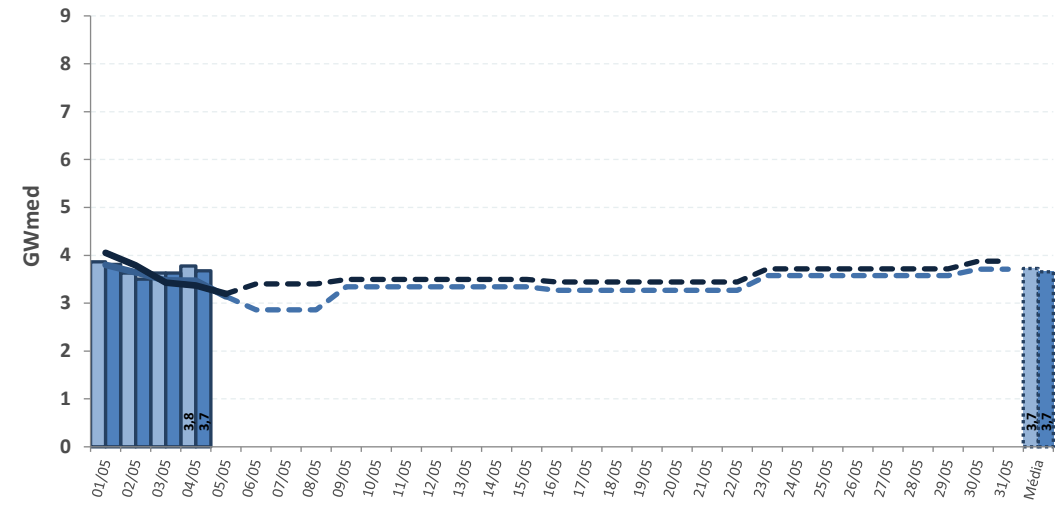
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica

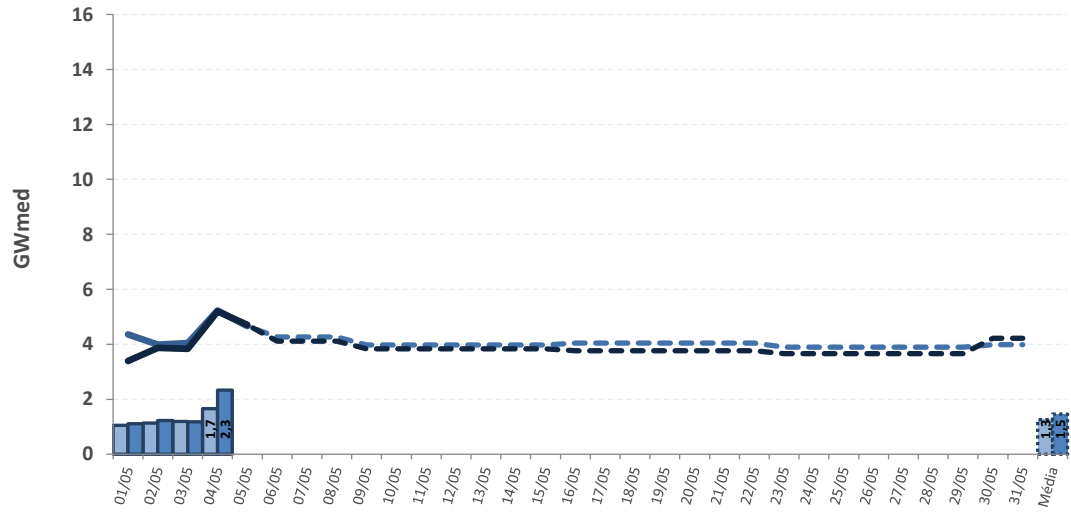
**REGIÃO NORTE**



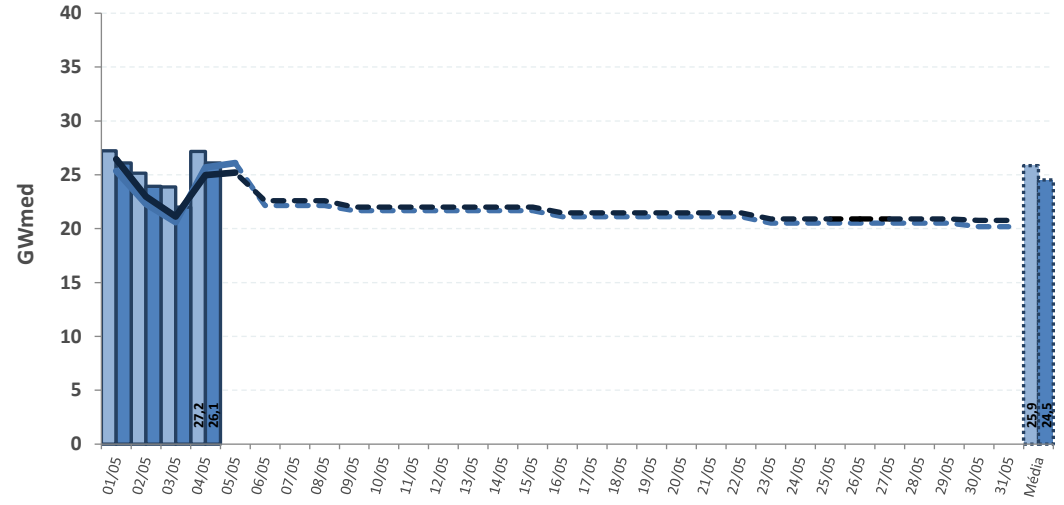
**REGIÃO NORDESTE**



**REGIÃO SUL**



**REGIÃO SUDESTE**

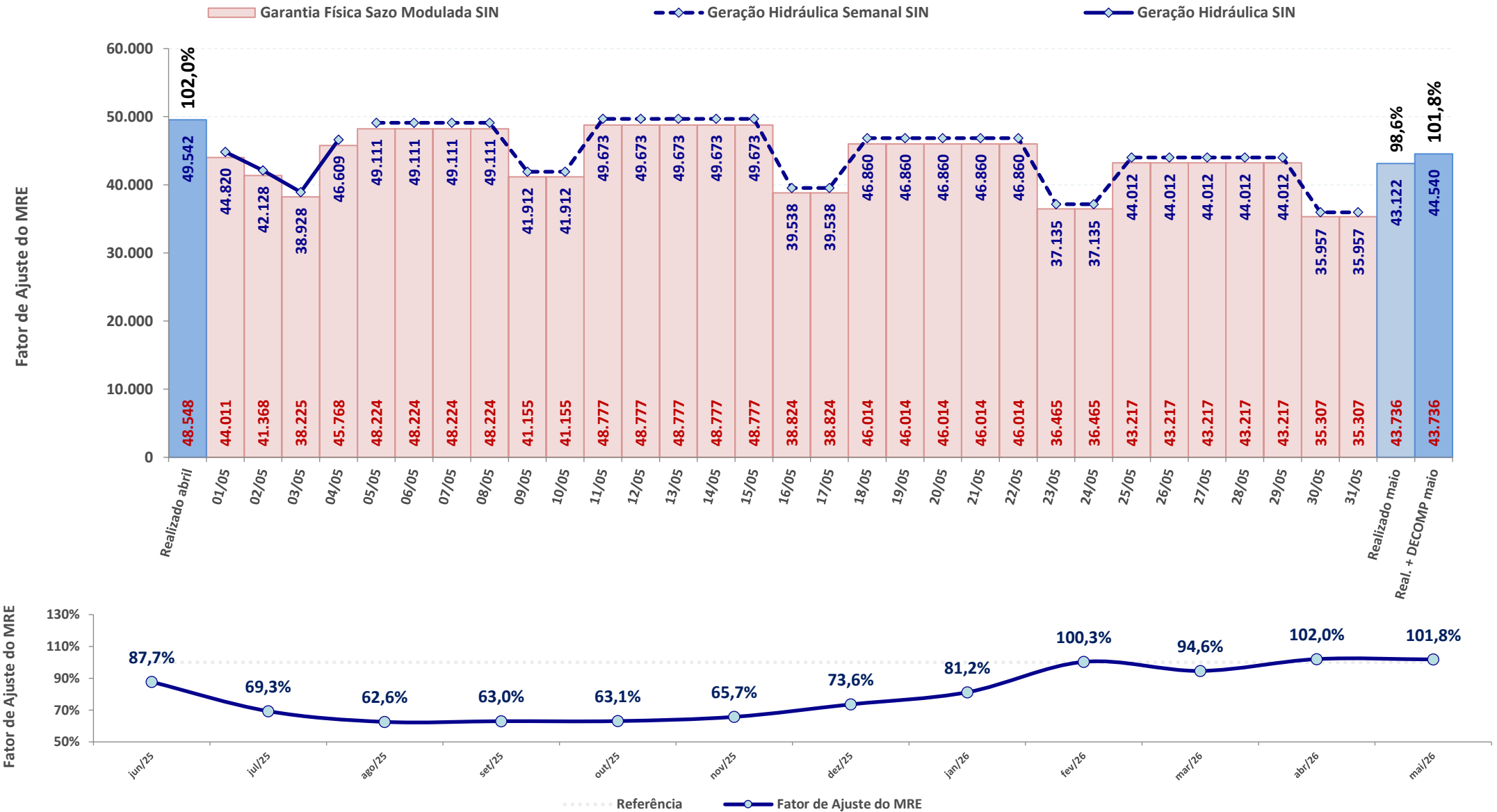


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

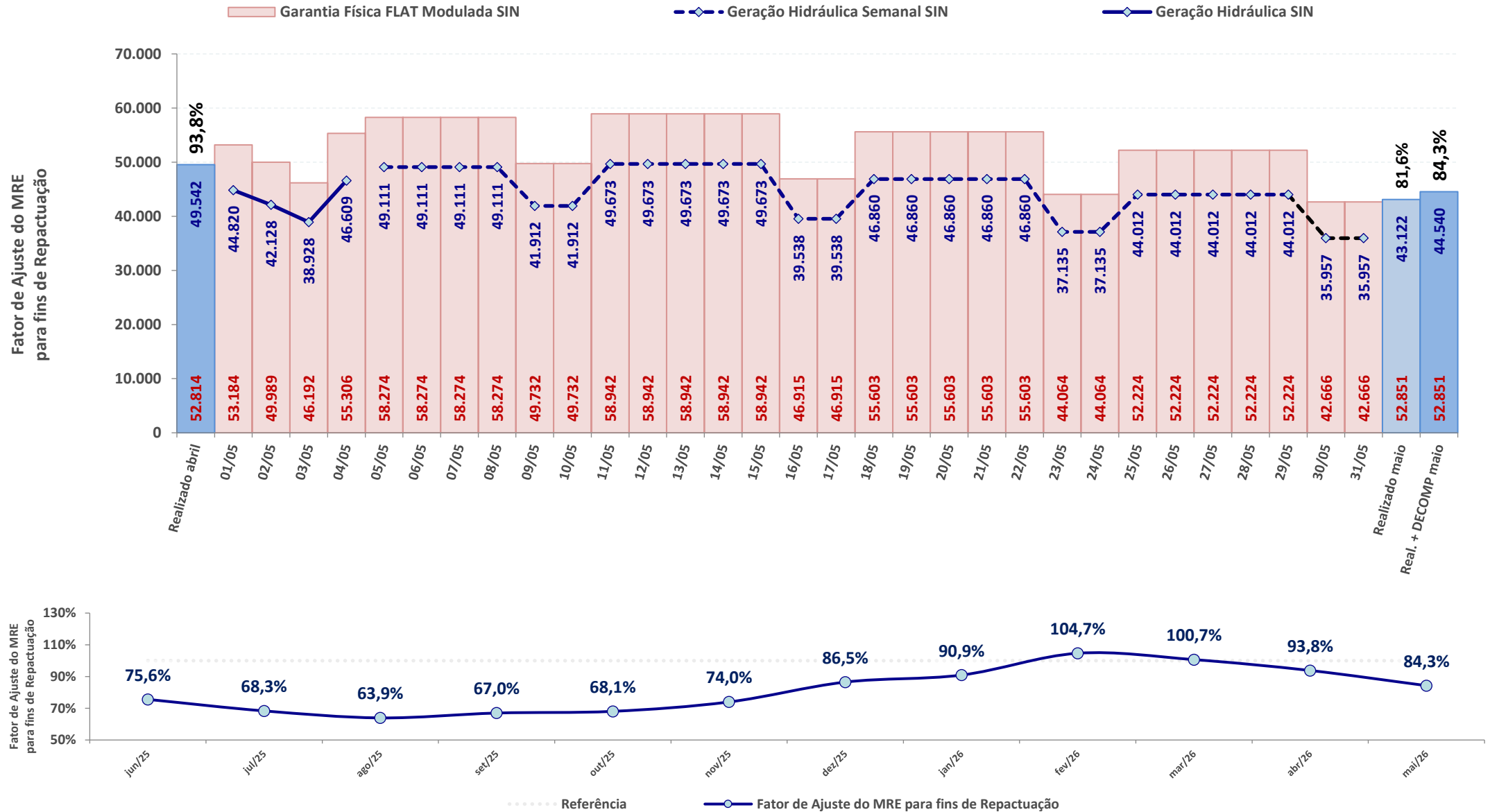
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

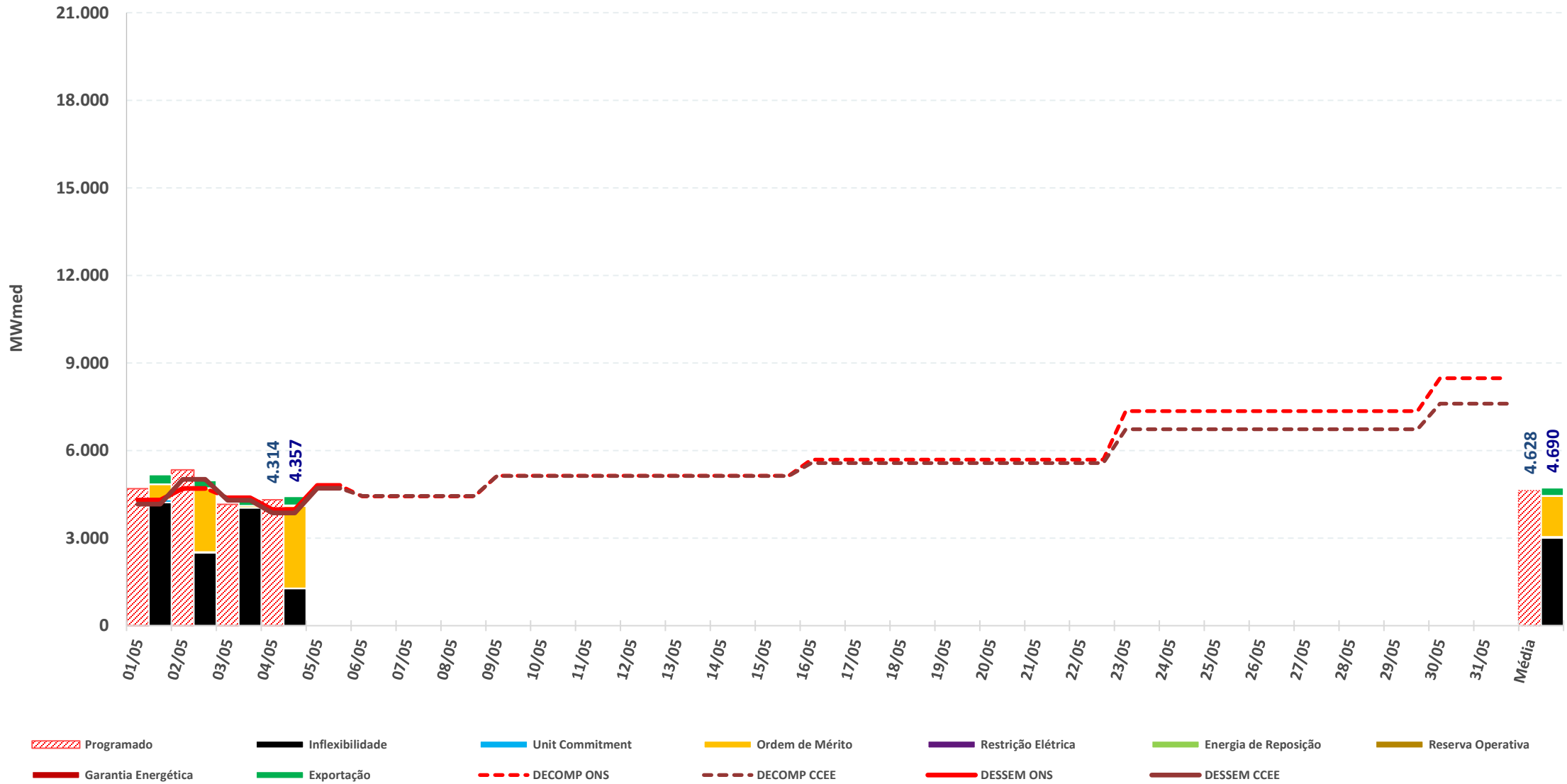
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

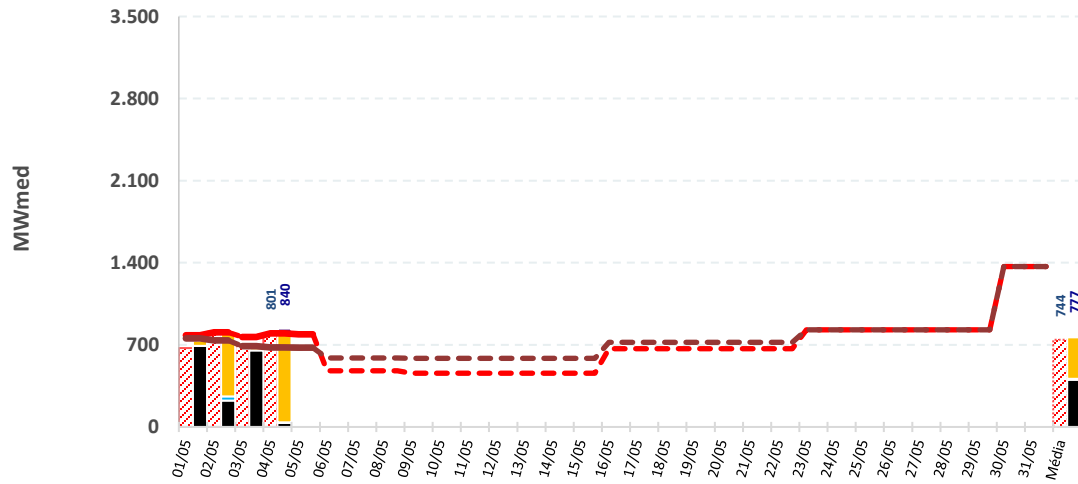


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

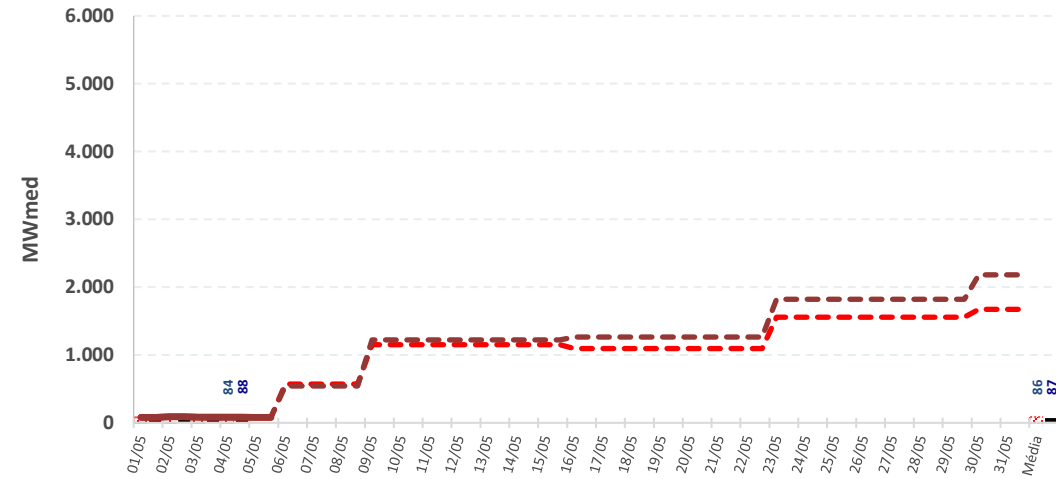
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica

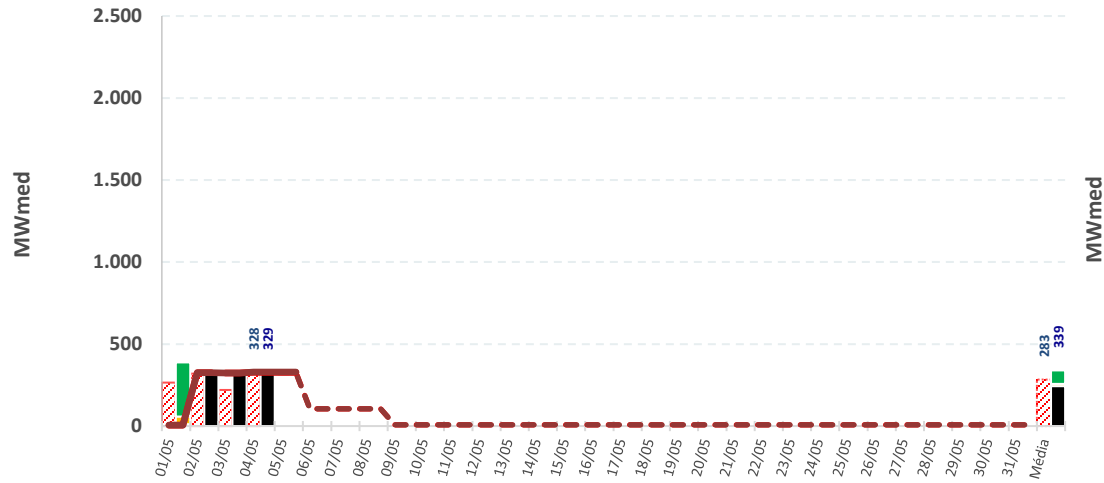
REGIÃO NORTE



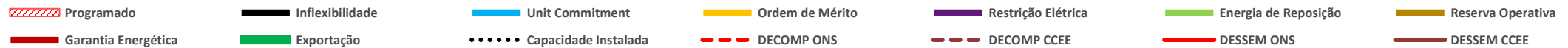
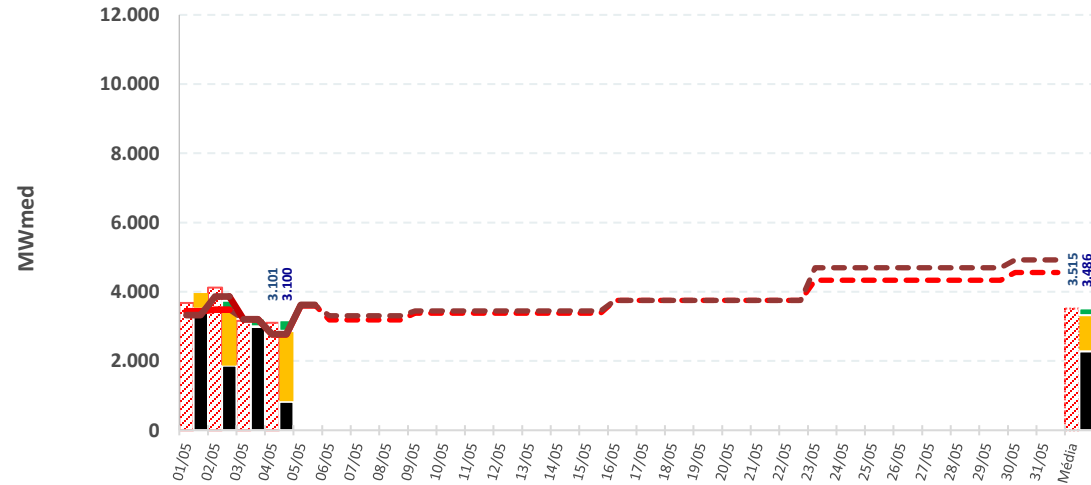
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



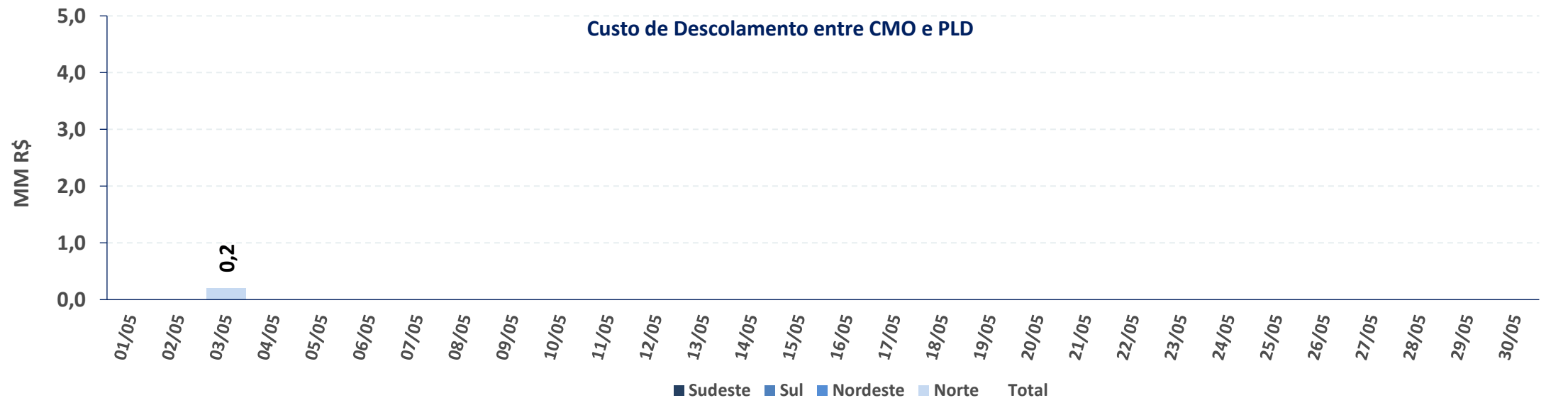
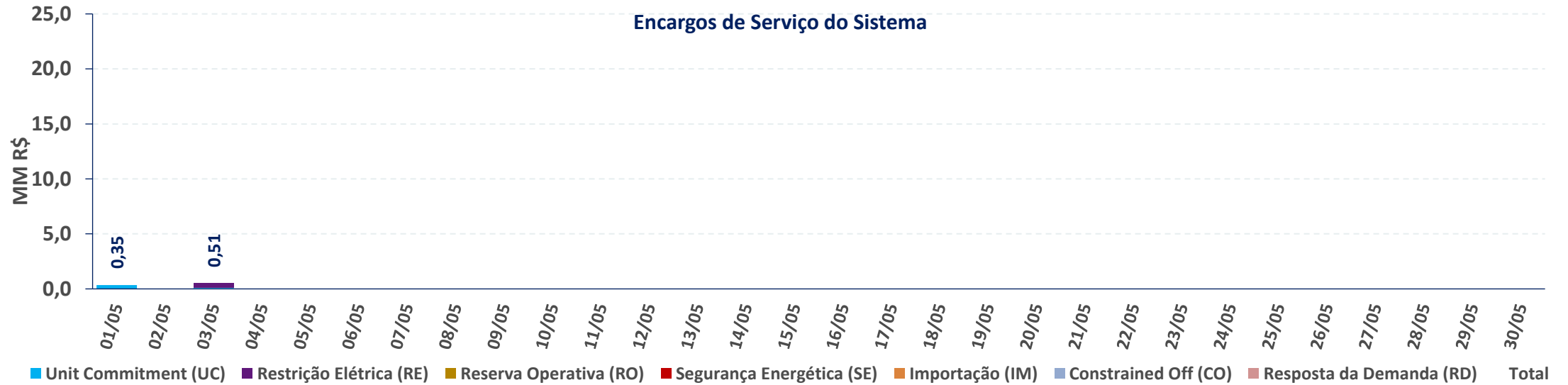
REGIÃO SUDESTE



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

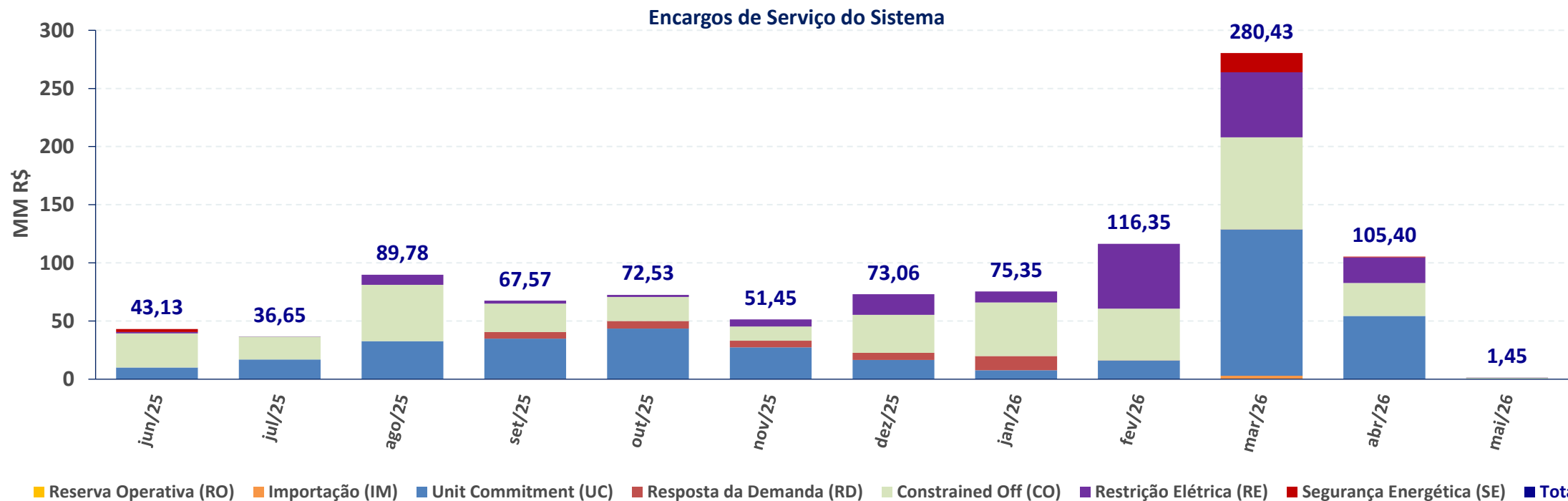
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



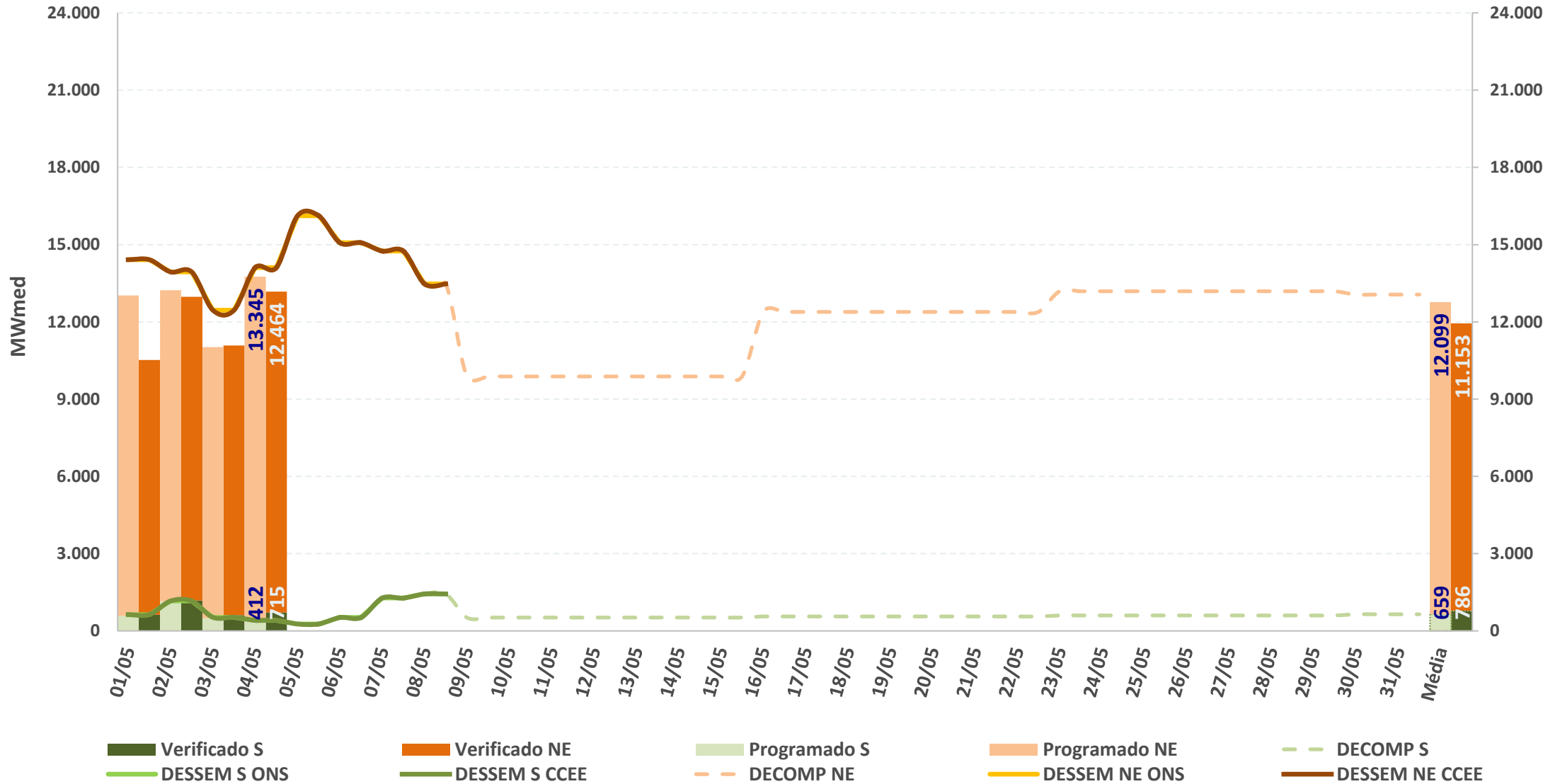
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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

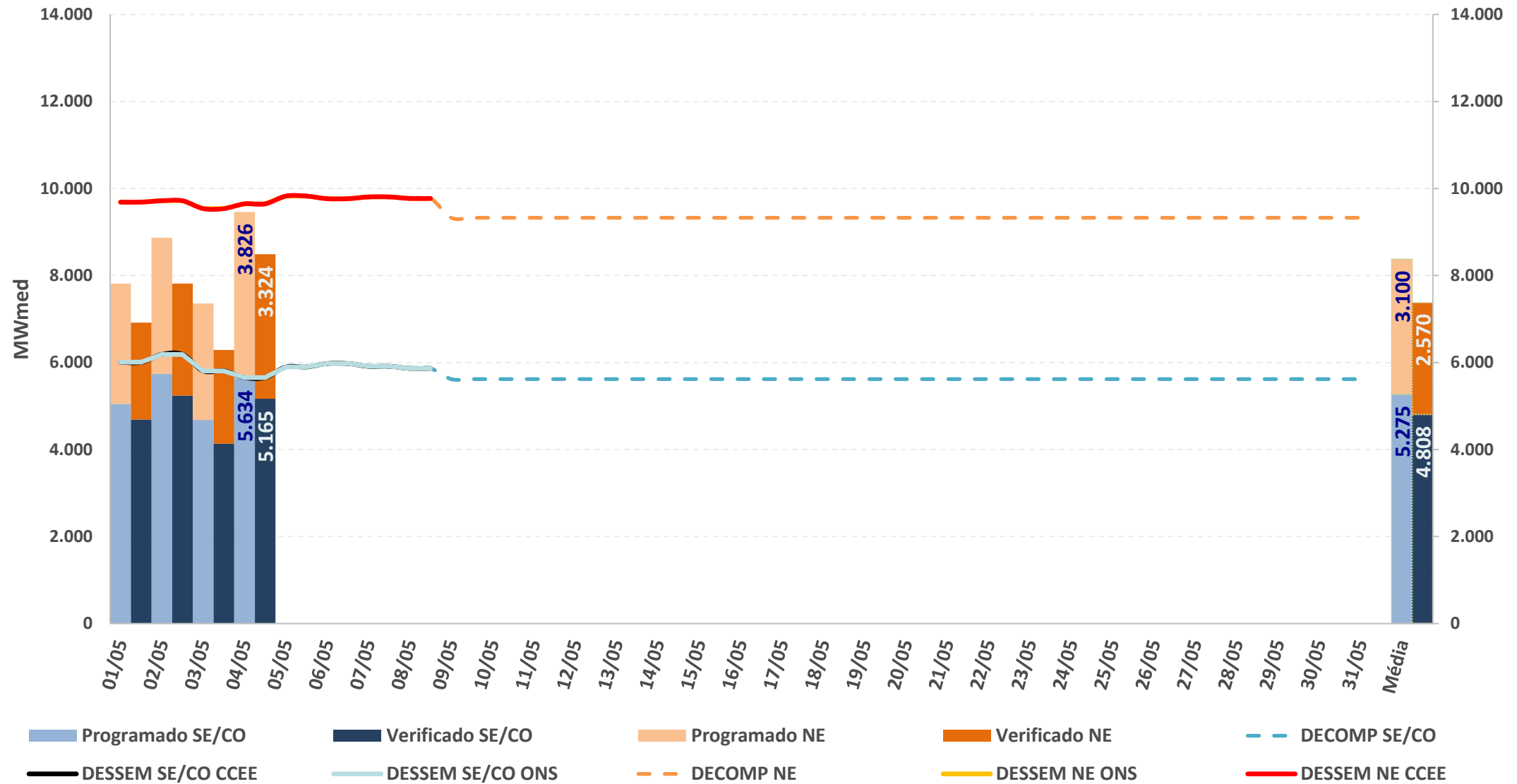


ESS MENSAL	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
RE [MM R\$]	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 21,93	R\$ 0,00
GE [MM R\$]	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	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\$ 54,35	R\$ 0,35
RD [MM 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\$ -	R\$ -
CO [MM R\$]	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\$ 28,46	R\$ 1,10
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ -	R\$ -
<b>Total [MM R\$]</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\$ 105,40</b>	<b>R\$ 1,45</b>
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 0,06	R\$ 1,62	R\$ 1,21	R\$ 1,97	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 10,18	R\$ 10,24	R\$ 0,90	R\$ 29,26	R\$ 0,02	R\$ 0,23

GERAÇÃO EÓLICA



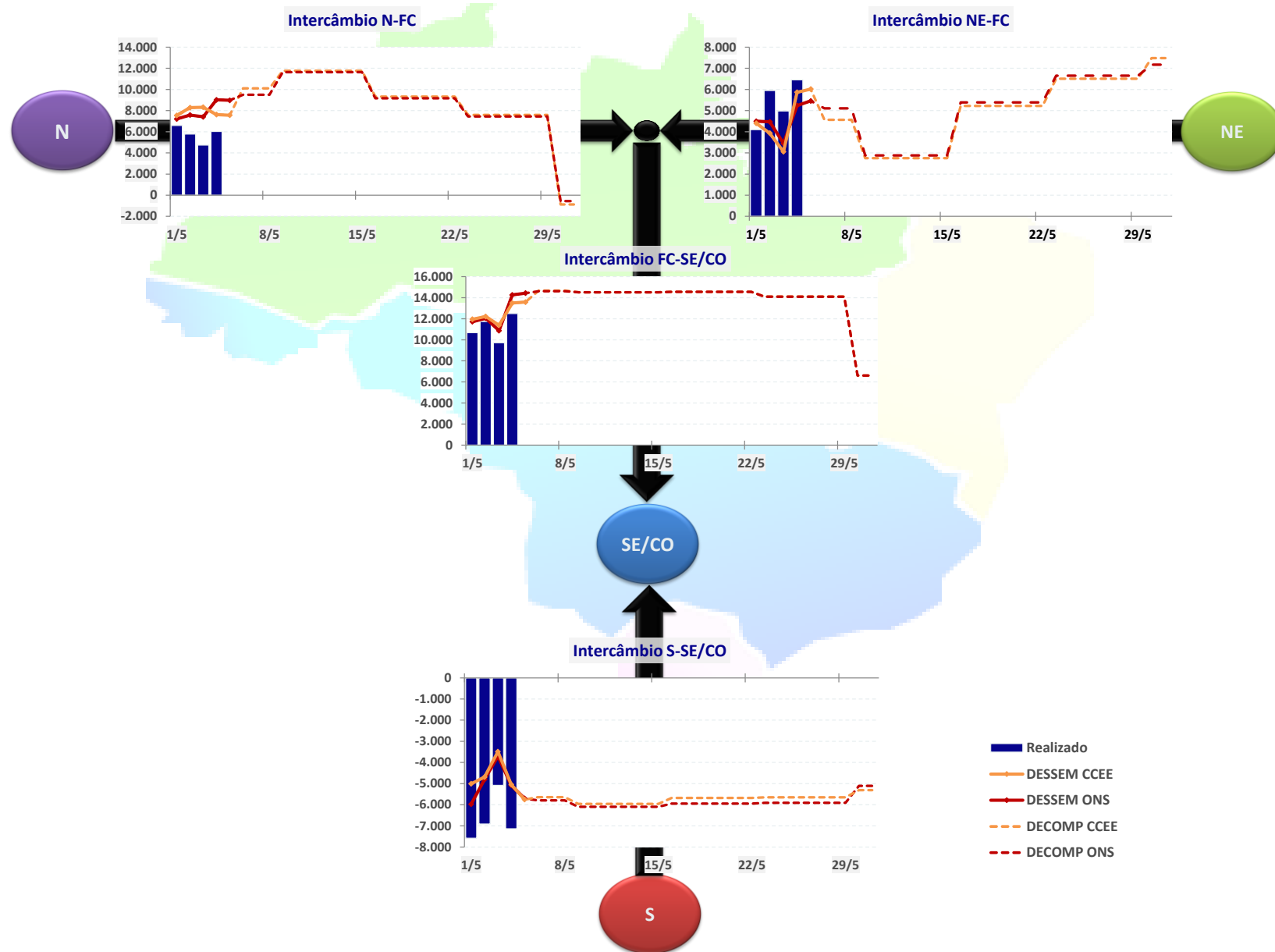
**GERAÇÃO FOTOVOLTAICA**



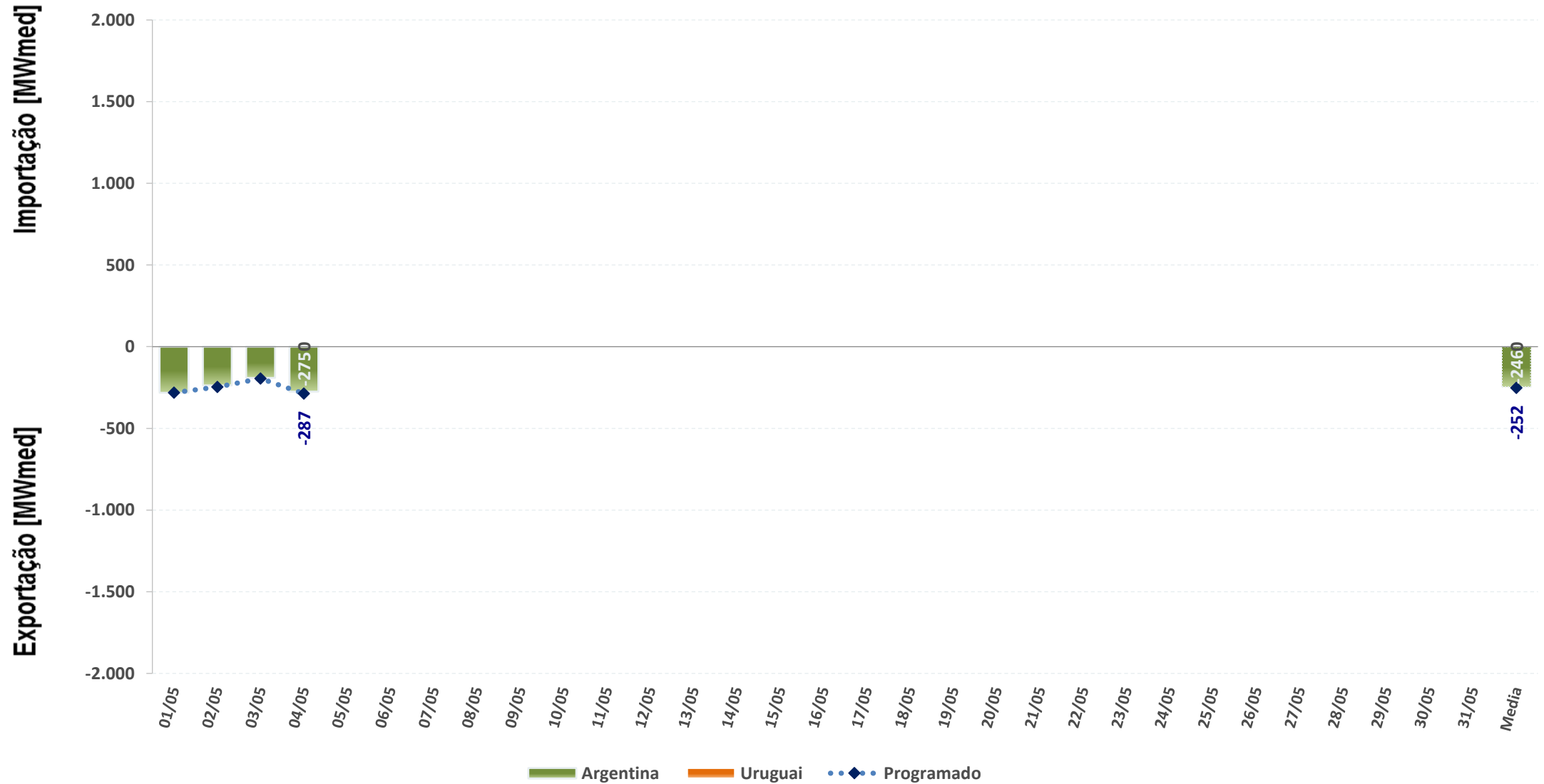
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



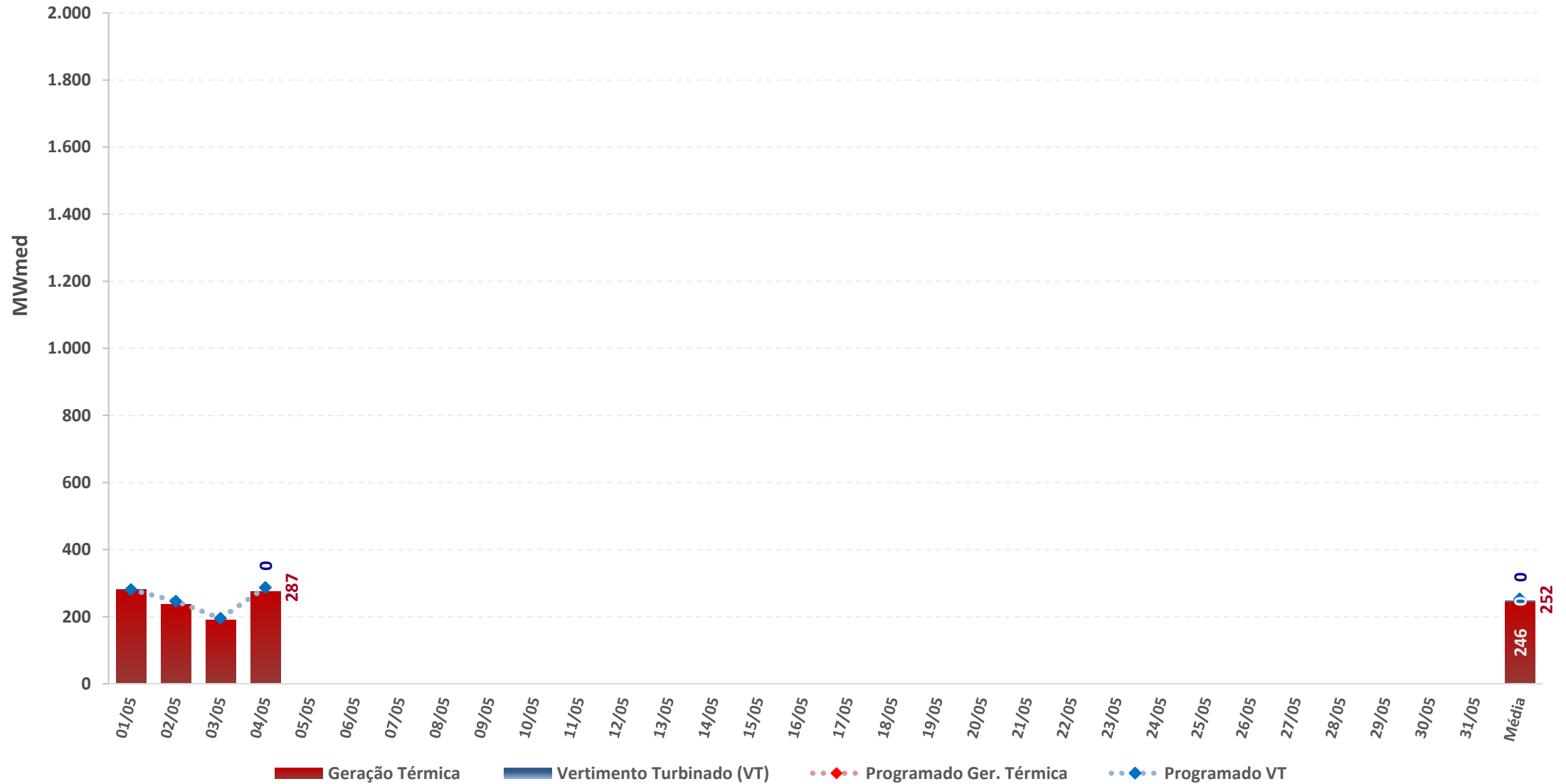
### INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



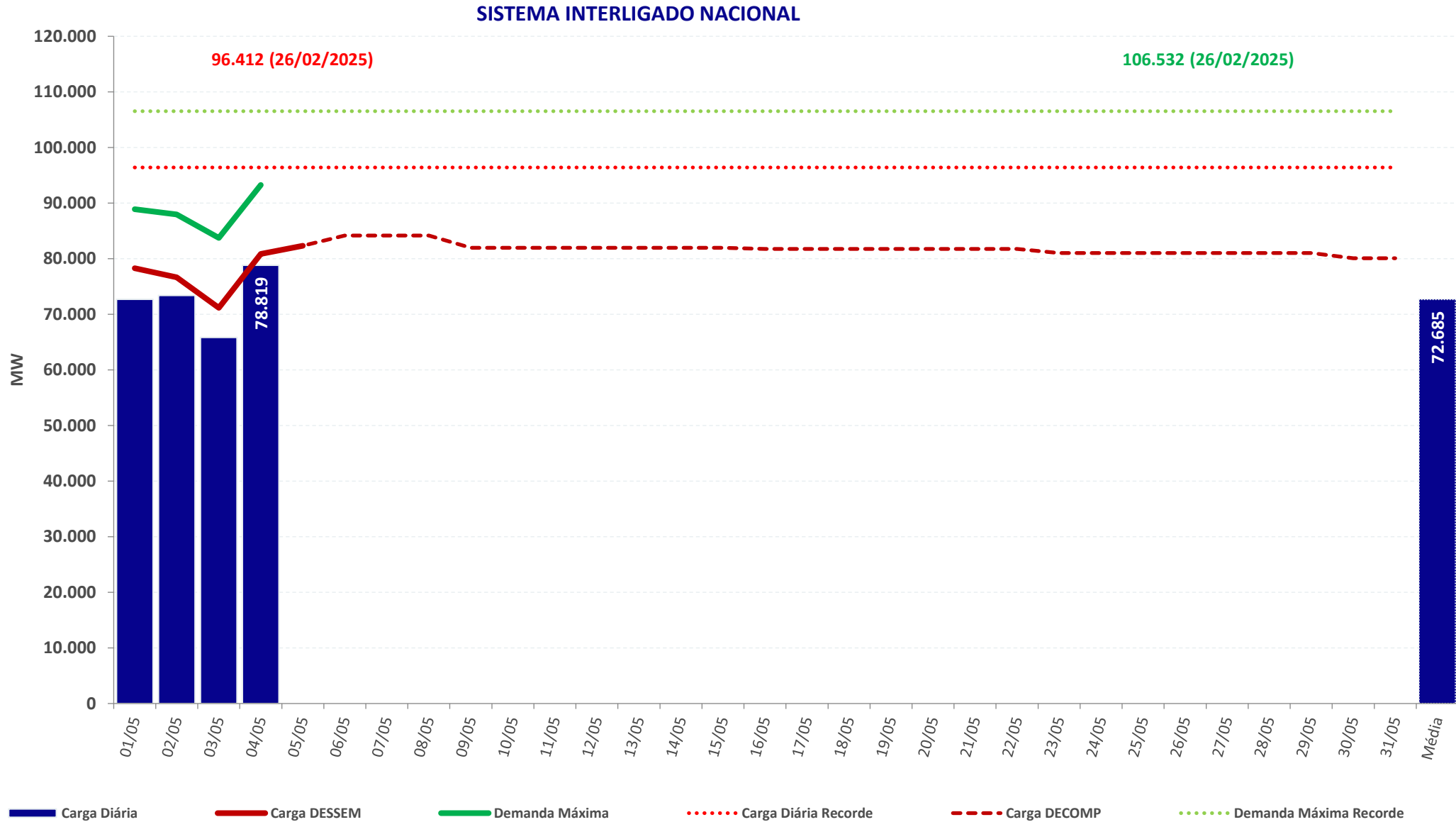
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

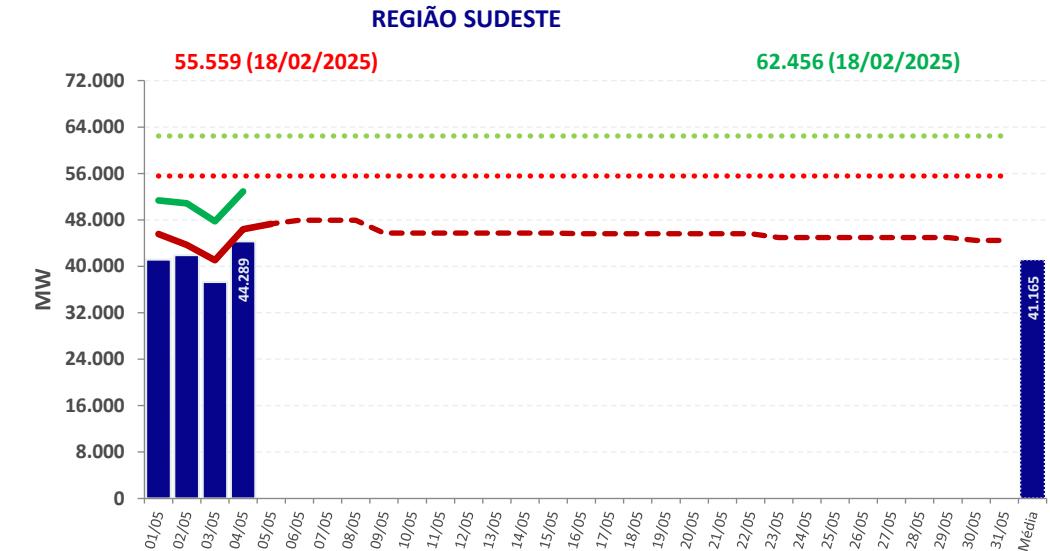
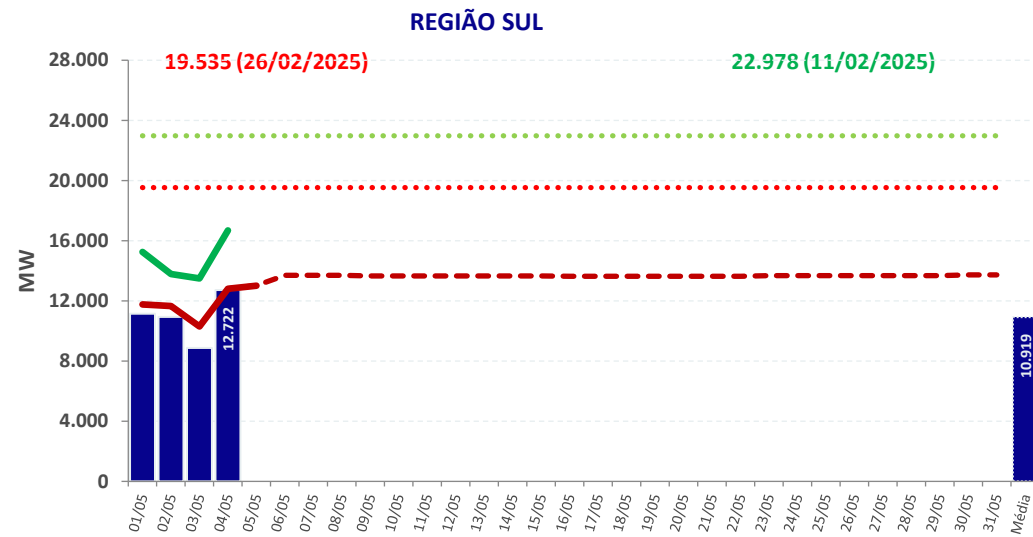
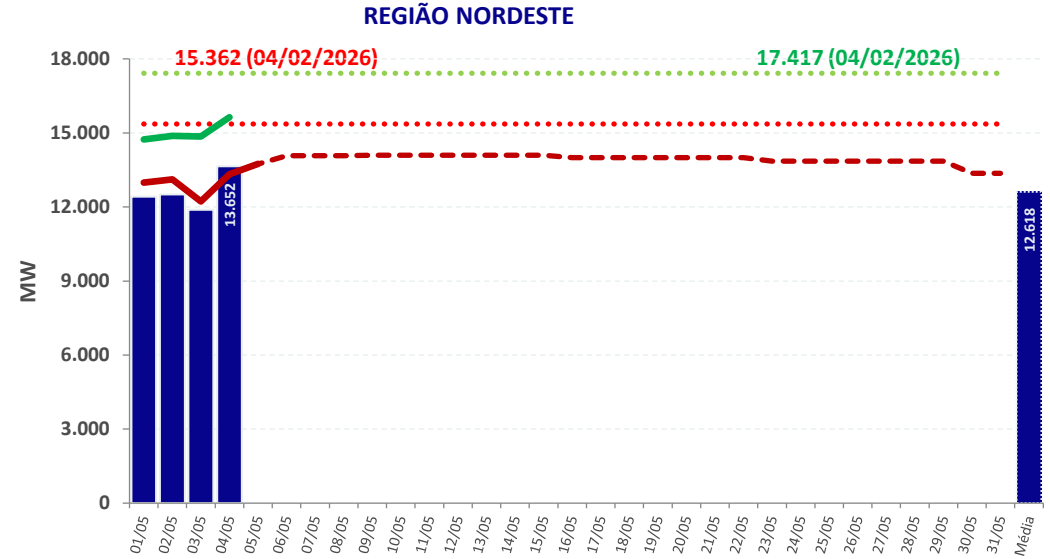
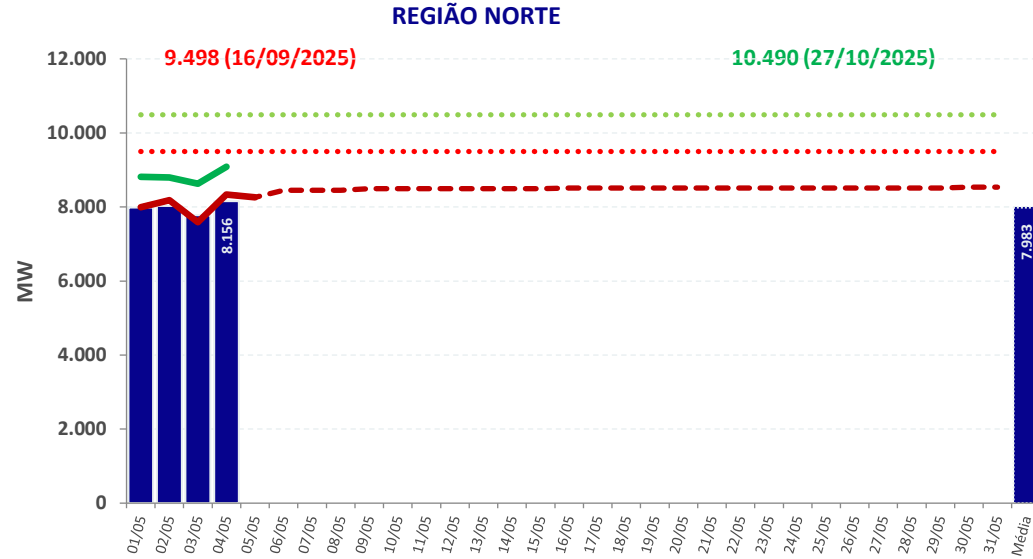
## EXPORTAÇÃO



# carga e demanda instantânea máxima



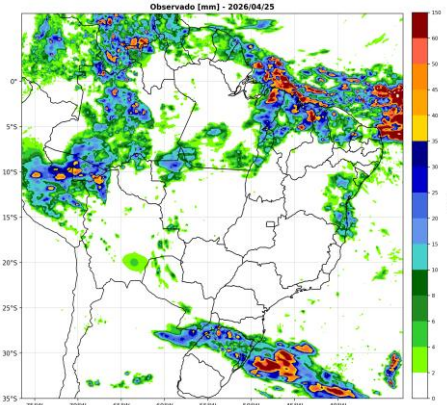
# carga e demanda instantânea máxima



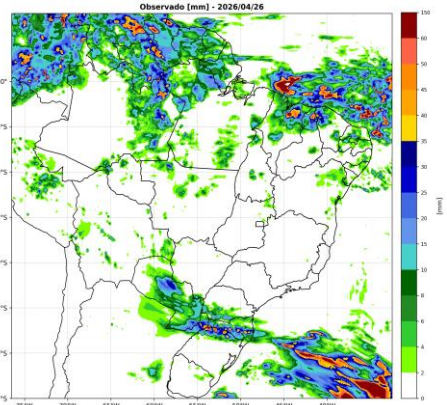
■ Carga Diária    
 ●●●● Carga Diária Recorde    
 — Carga DESSEM    
 - - - Carga DECOMP    
 — Demanda Máxima    
 ●●●● Demanda Máxima Recorde

# Chuva diária observada na semana operativa passada – 25/04 a 01/05

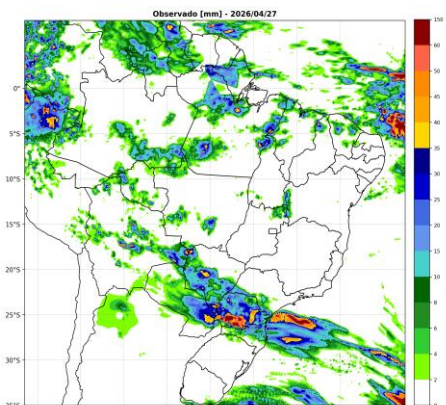
25/04



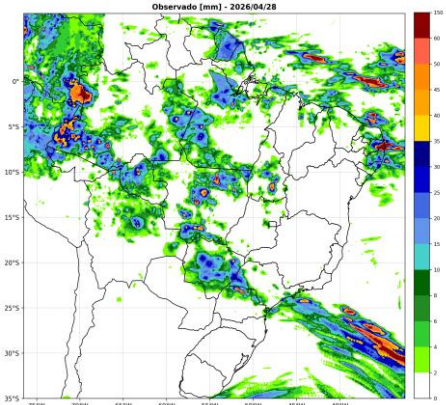
26/04



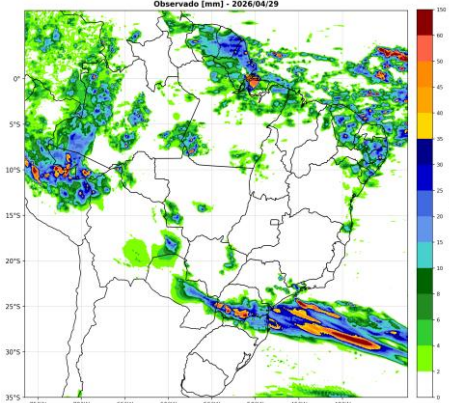
27/04



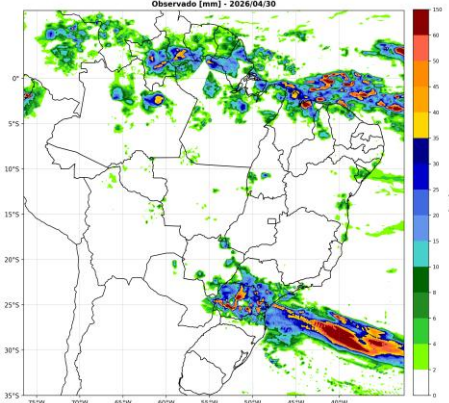
28/04



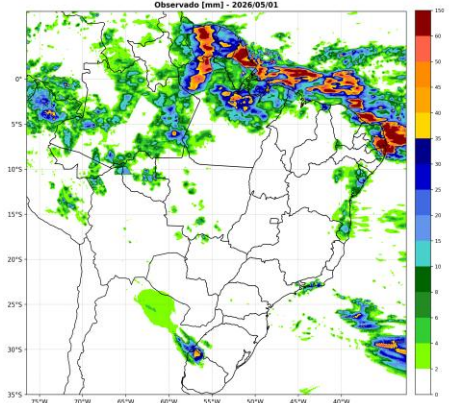
29/04



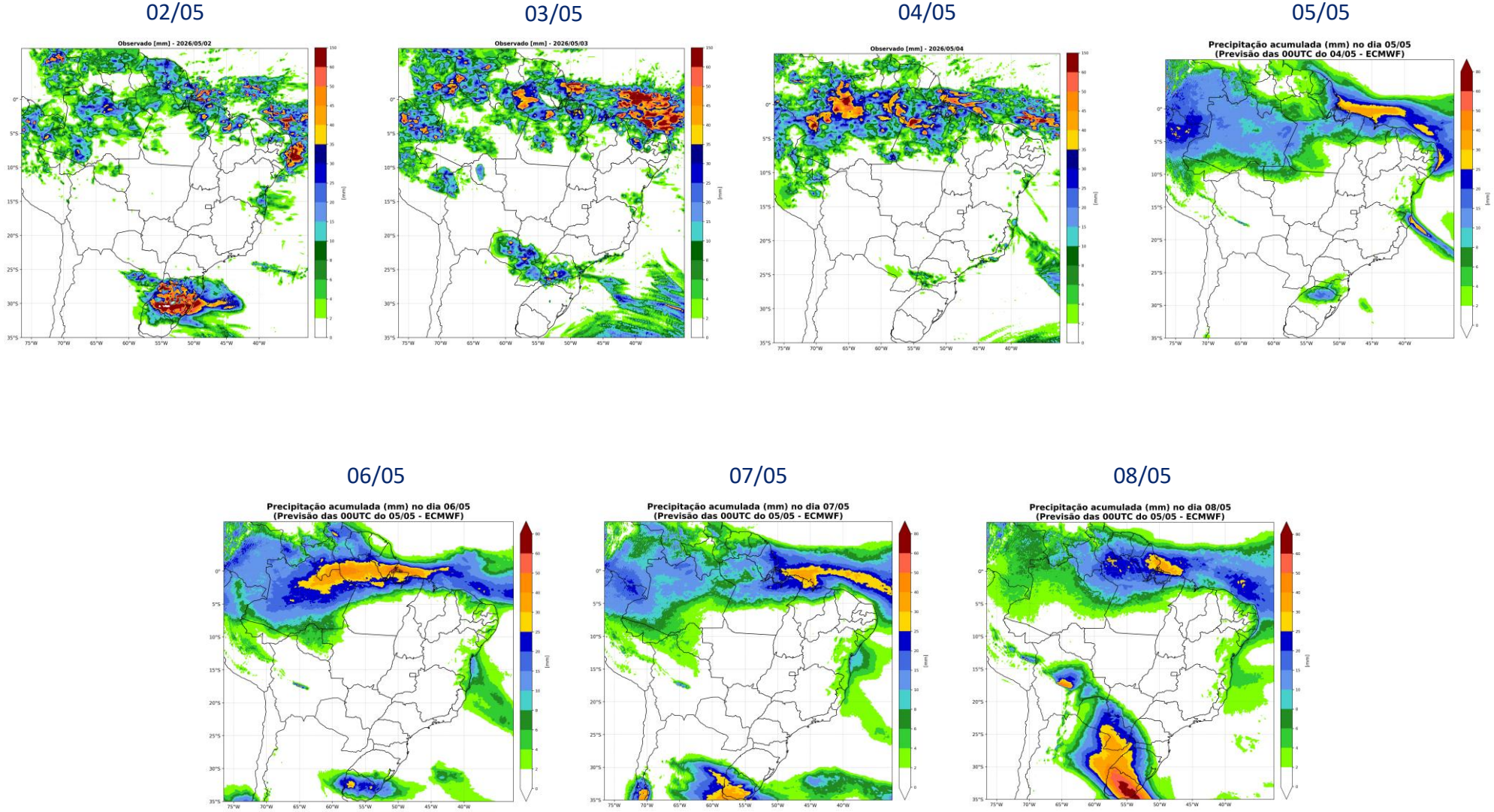
30/04



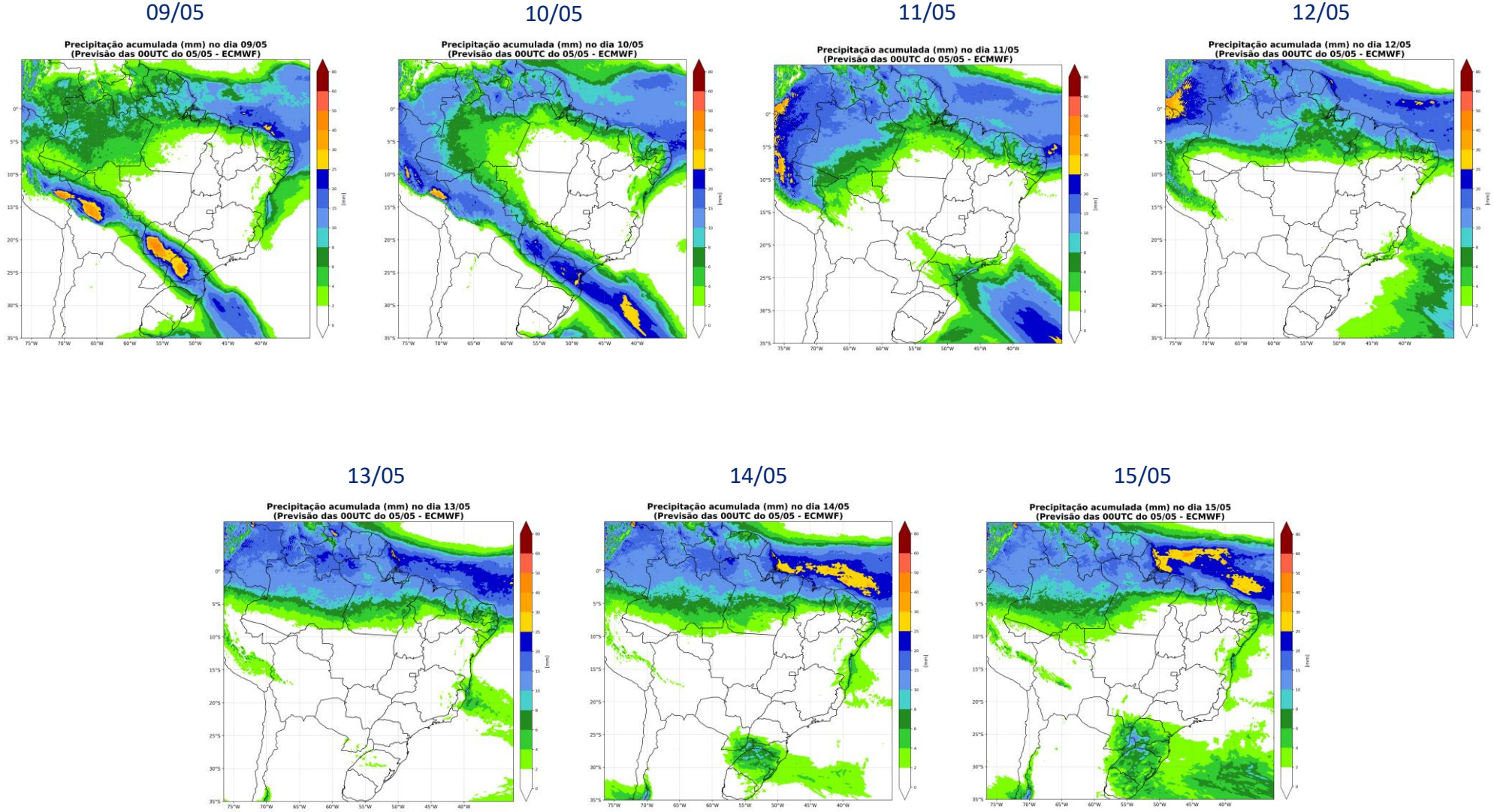
01/05



# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 02/05 a 08/05

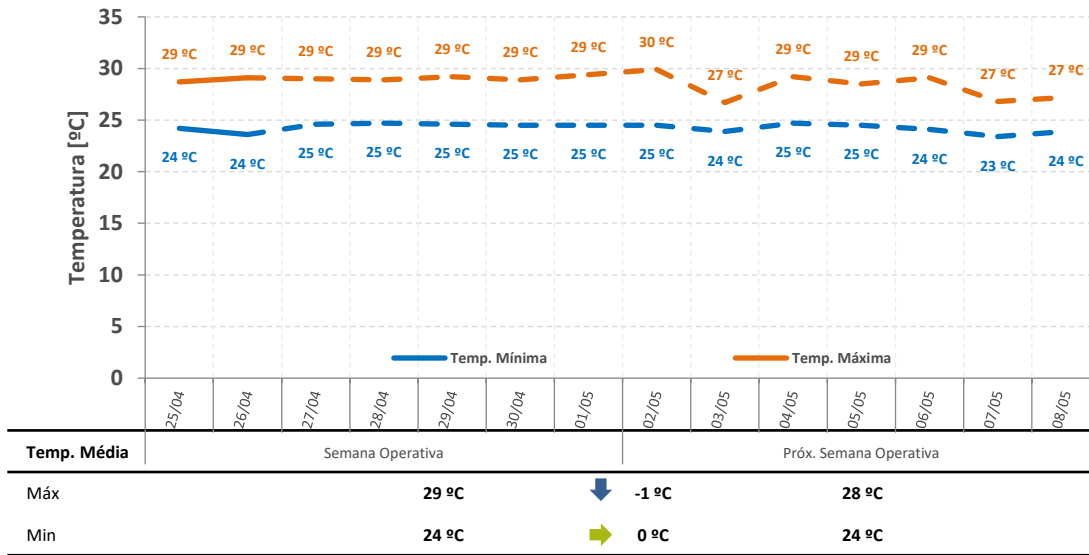


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 09/05 a 15/05

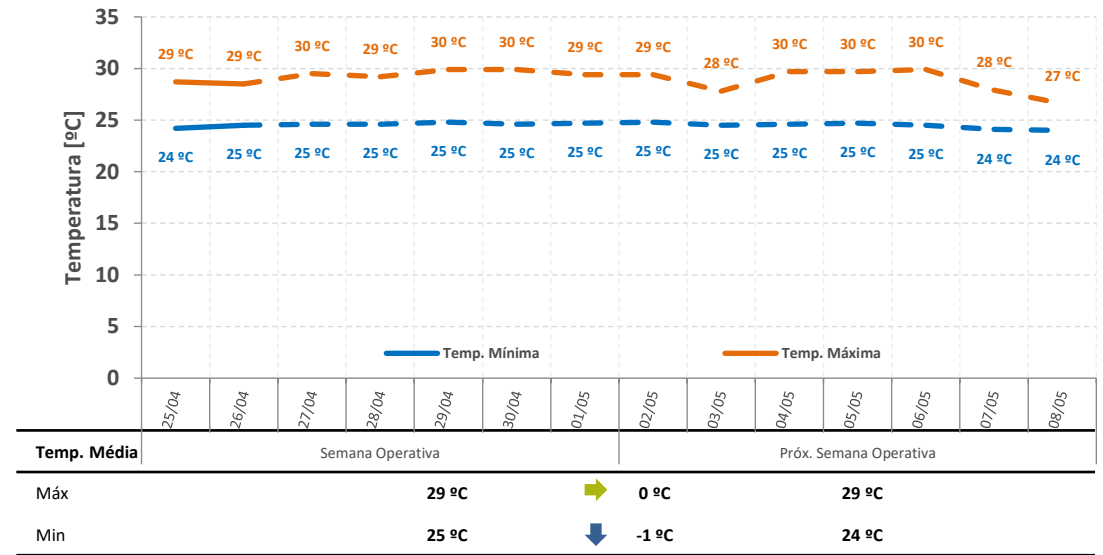


# acompanhamento da temperatura

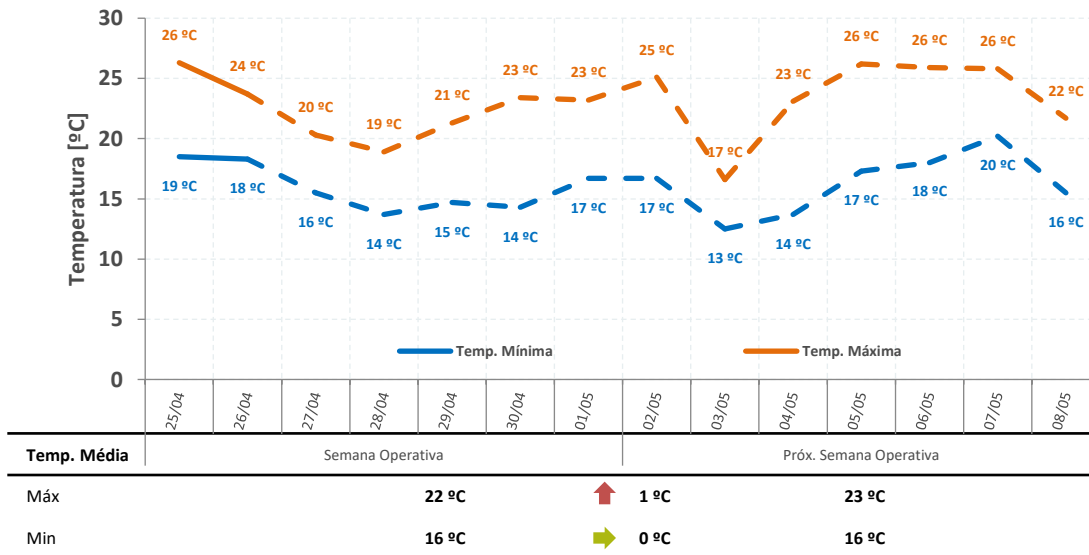
## Norte



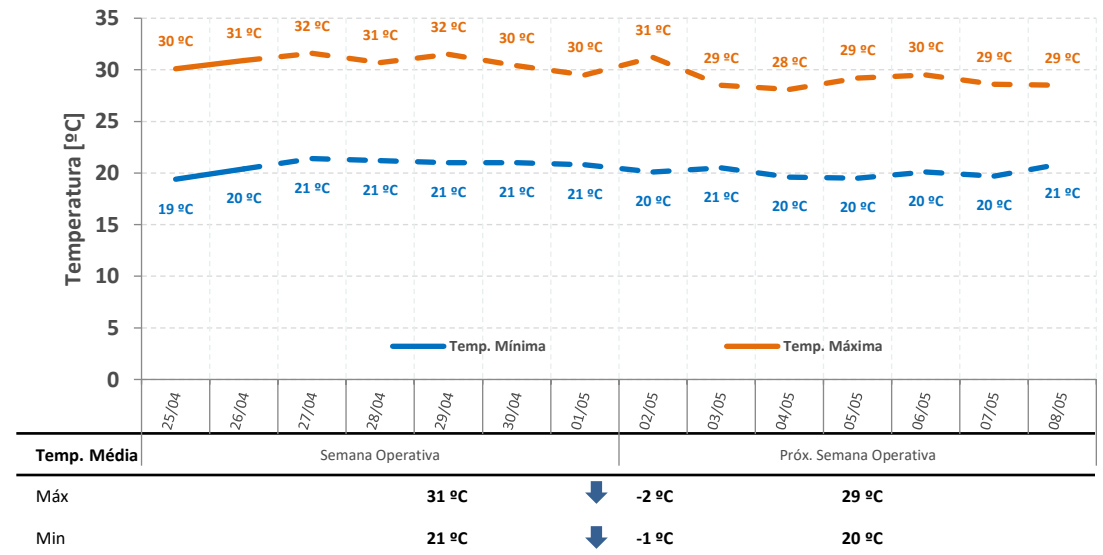
## Nordeste



## Sul



## SE/CO



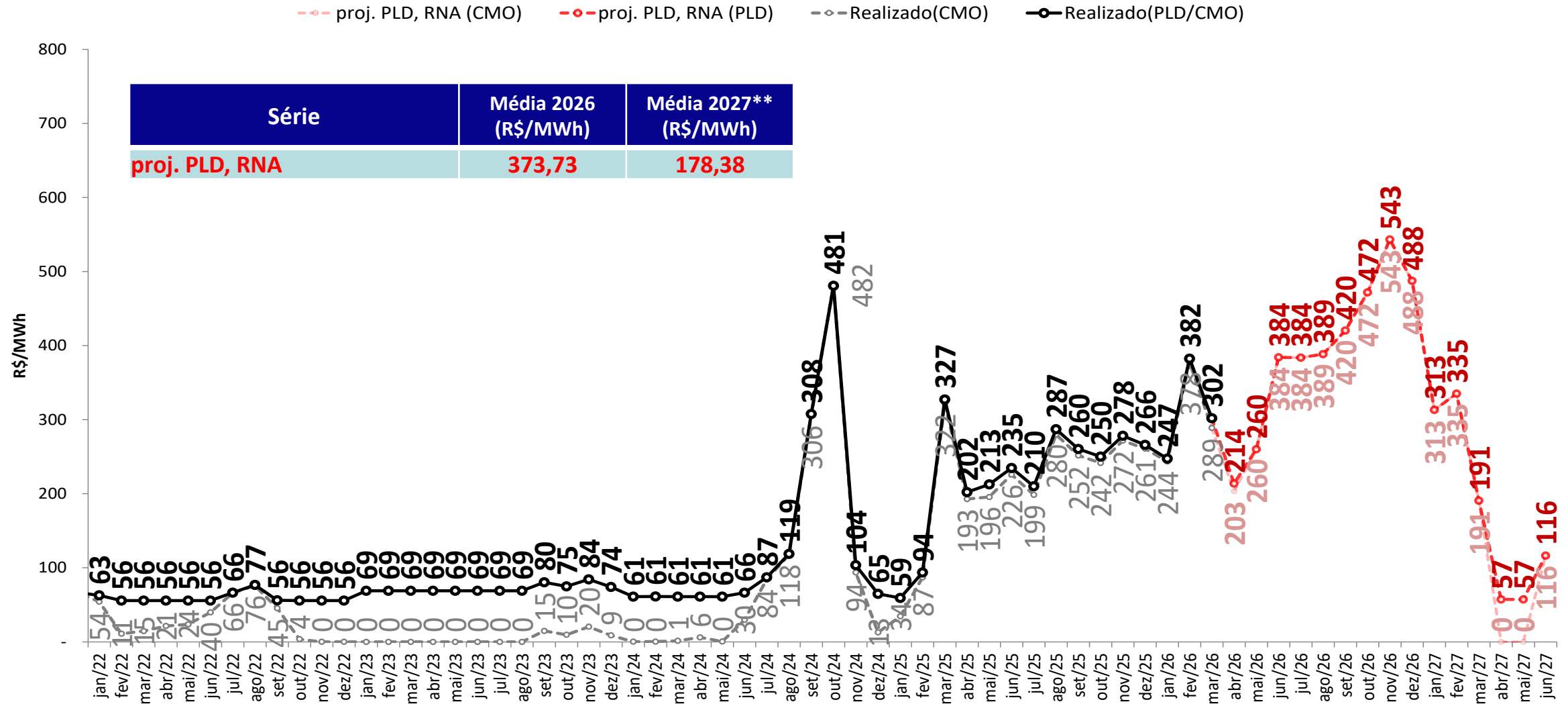
## sensibilidades de realização da ENA

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 maio de 2023 a junho de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2018 a junho de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio de 2026 até outubro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio de 2026 até outubro 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

# projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



• *Foram considerados:*

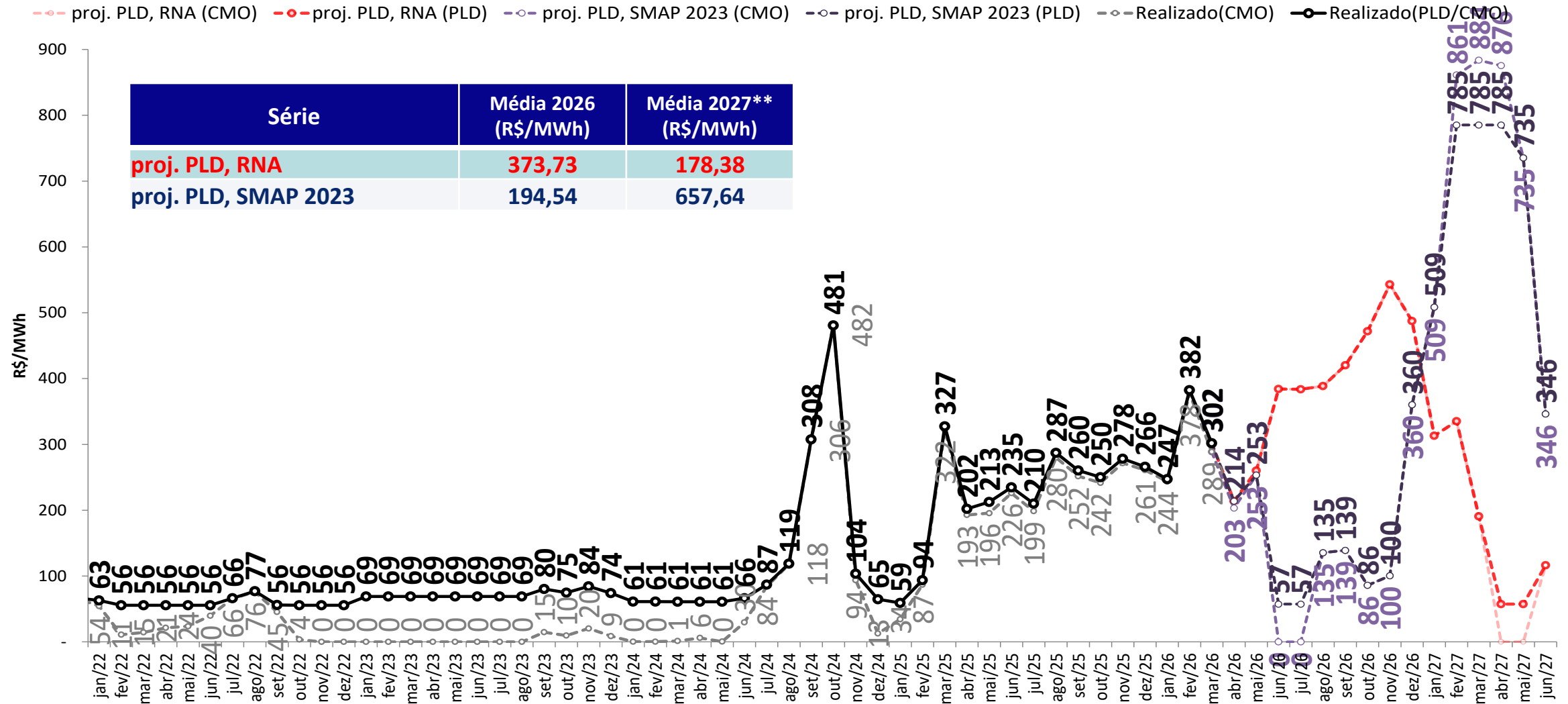
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• **Foram considerados:**

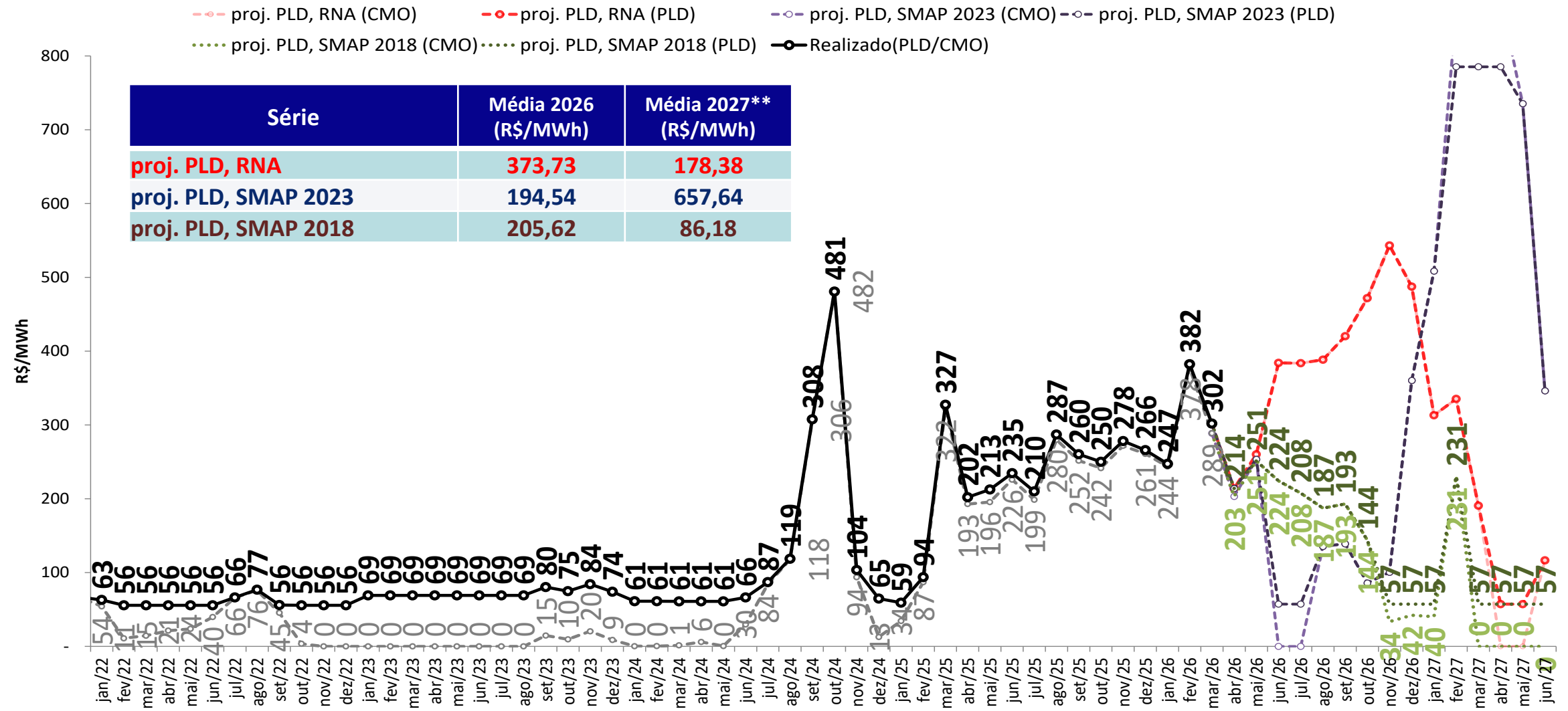
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• **Foram considerados:**

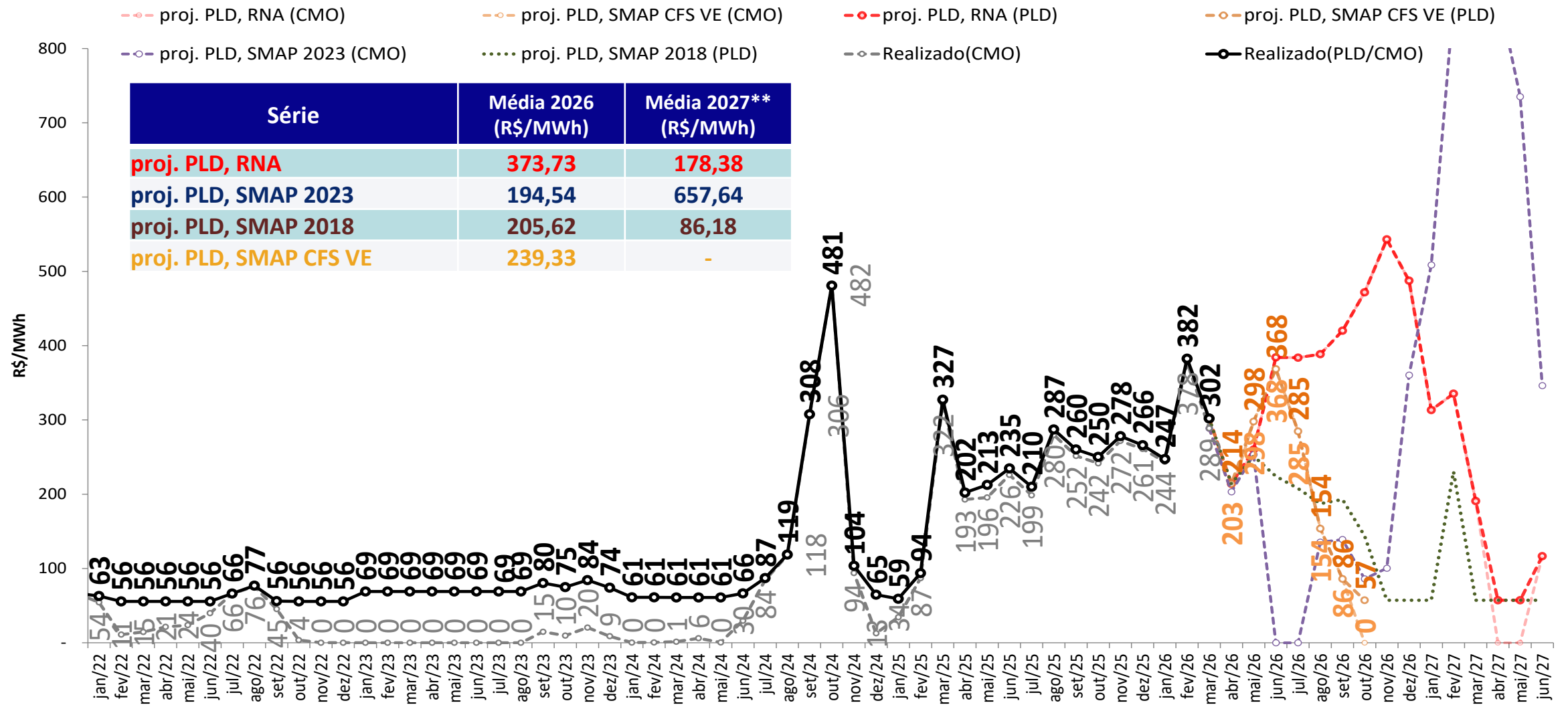
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



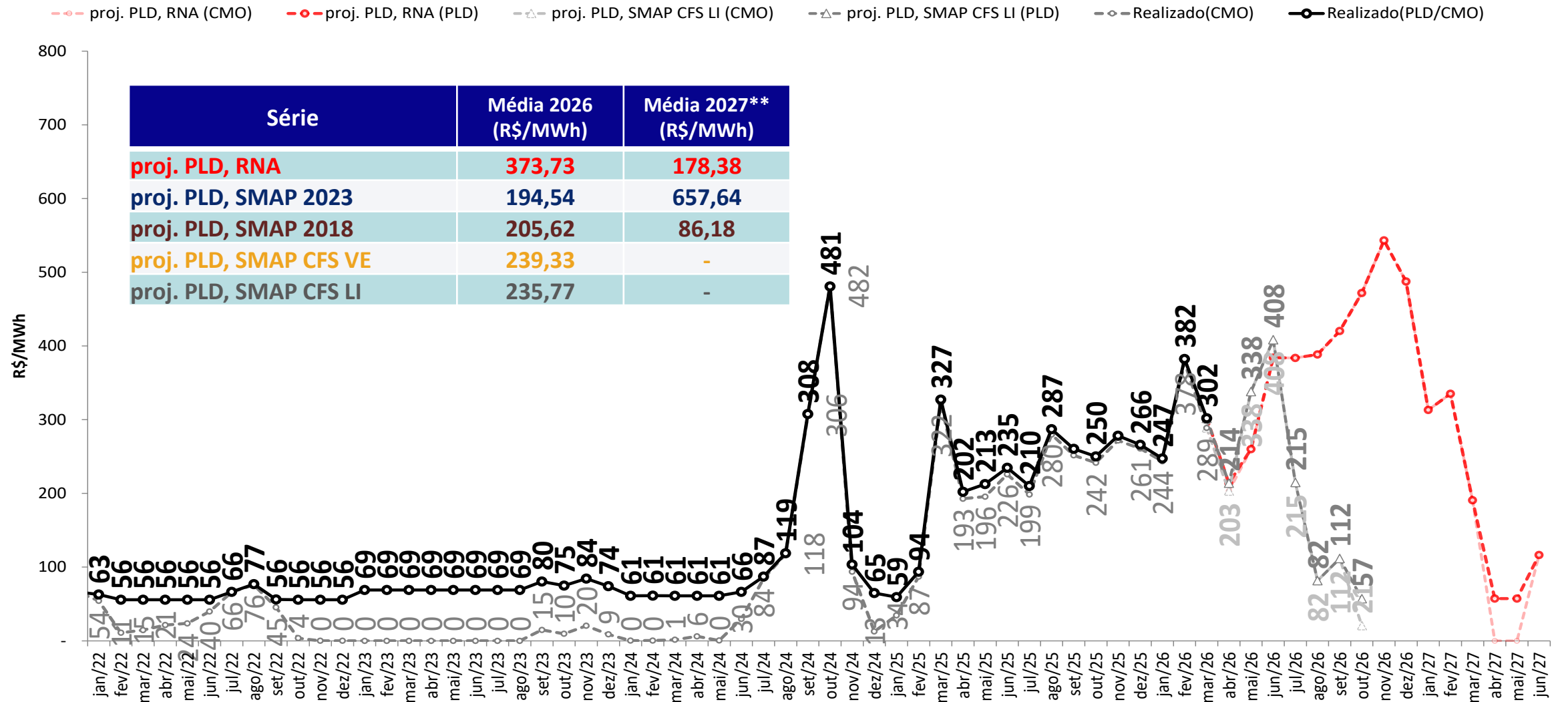
Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	373,73	178,38
proj. PLD, SMAP 2023	194,54	657,64
proj. PLD, SMAP 2018	205,62	86,18
proj. PLD, SMAP CFS VE	239,33	-

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

# projeção do PLD – SE/CO



## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



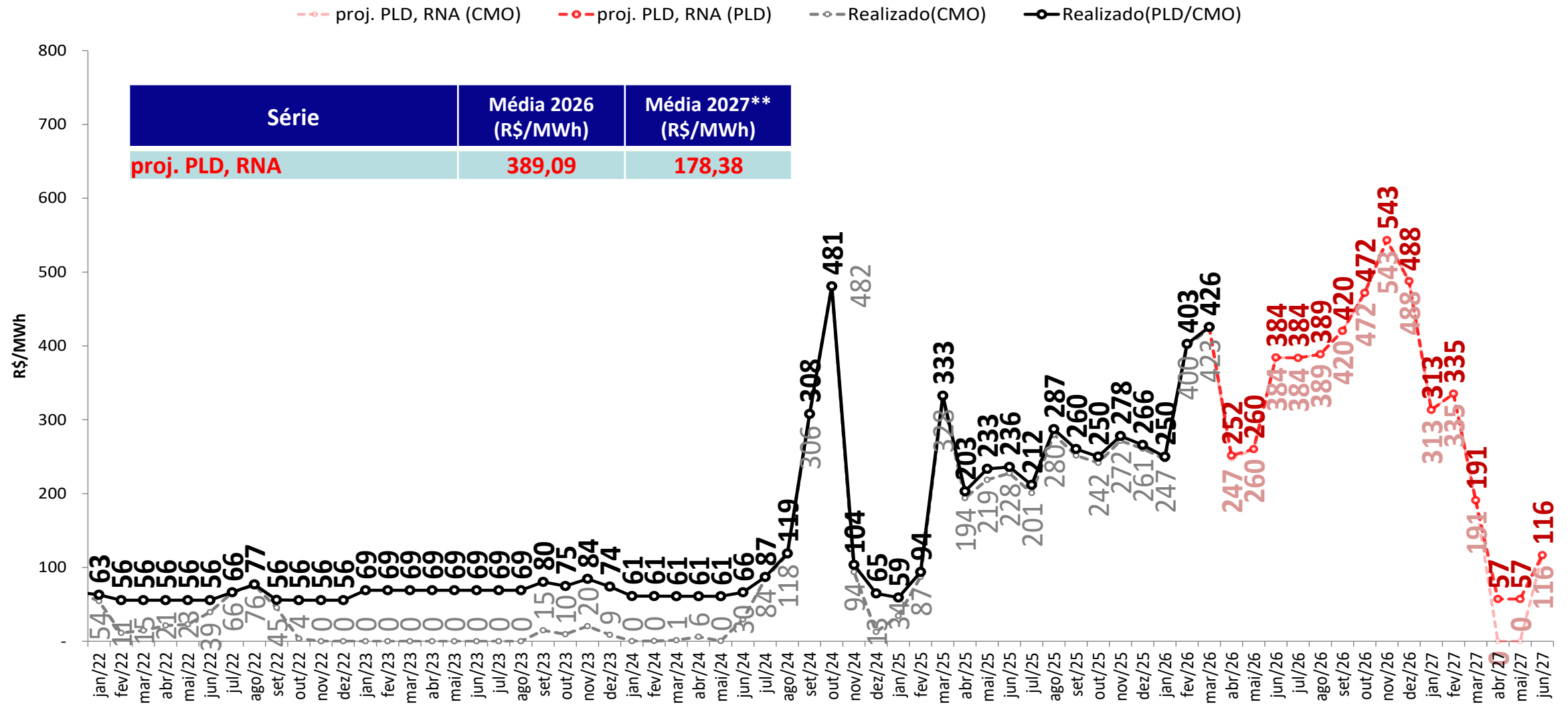
• *Foram considerados:*

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

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

# projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



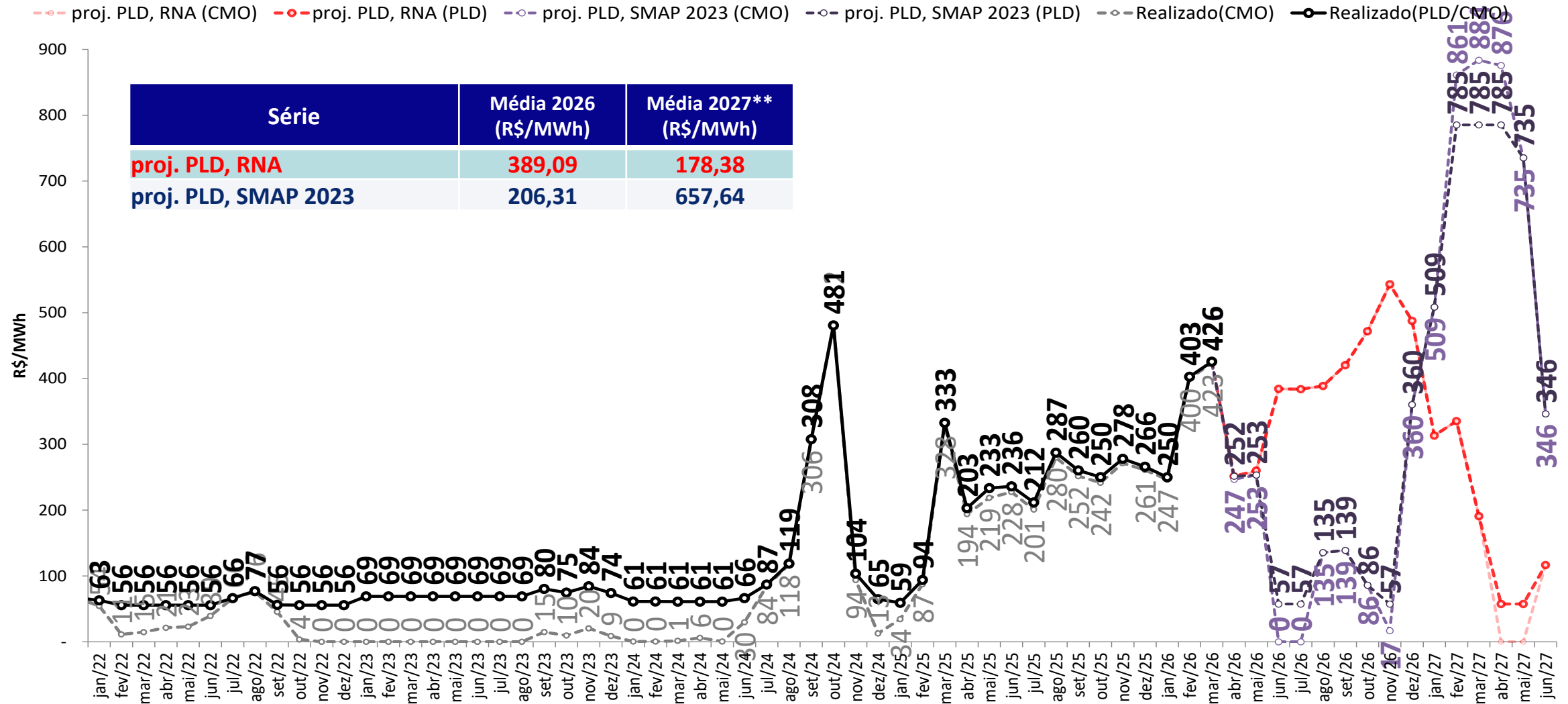
• *Foram considerados:*

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

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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



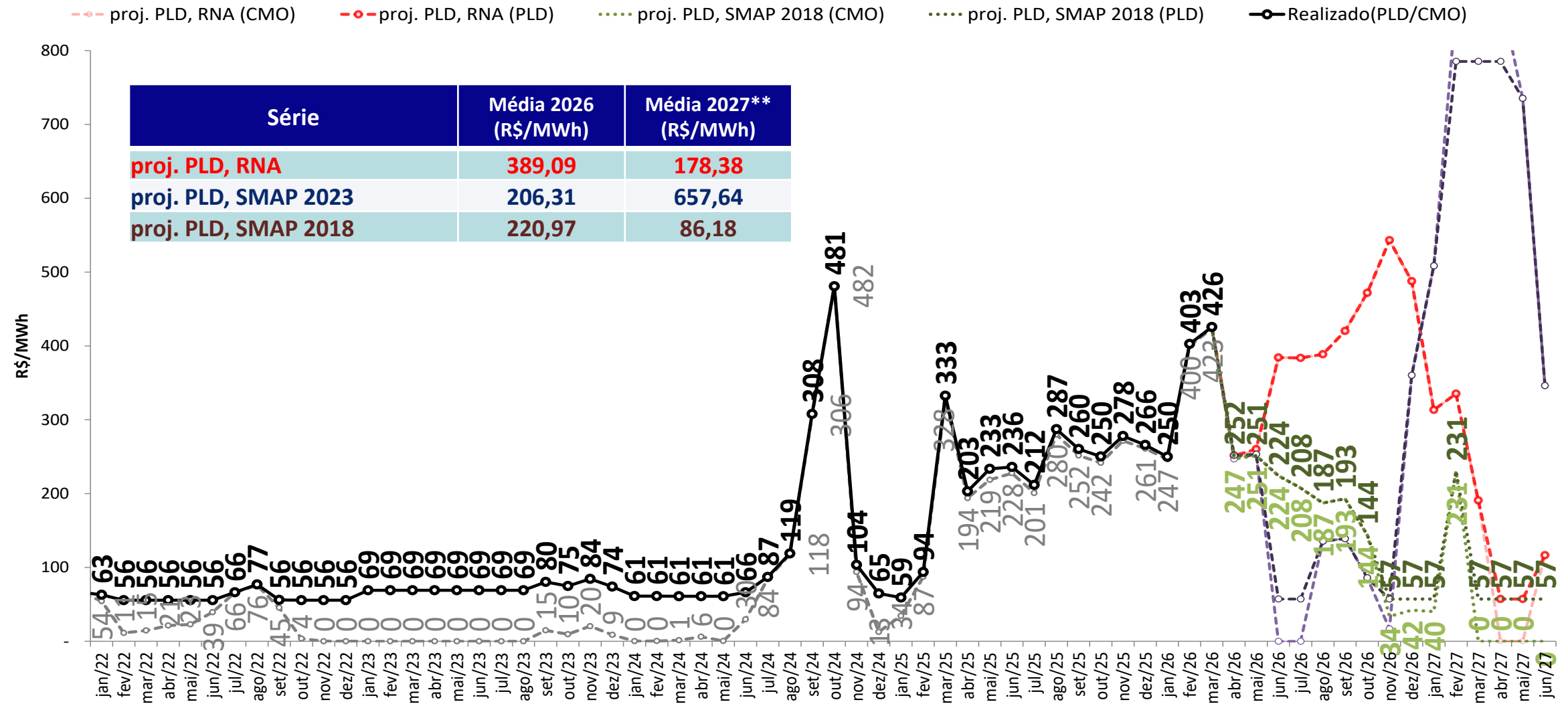
• *Foram considerados:*

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

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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

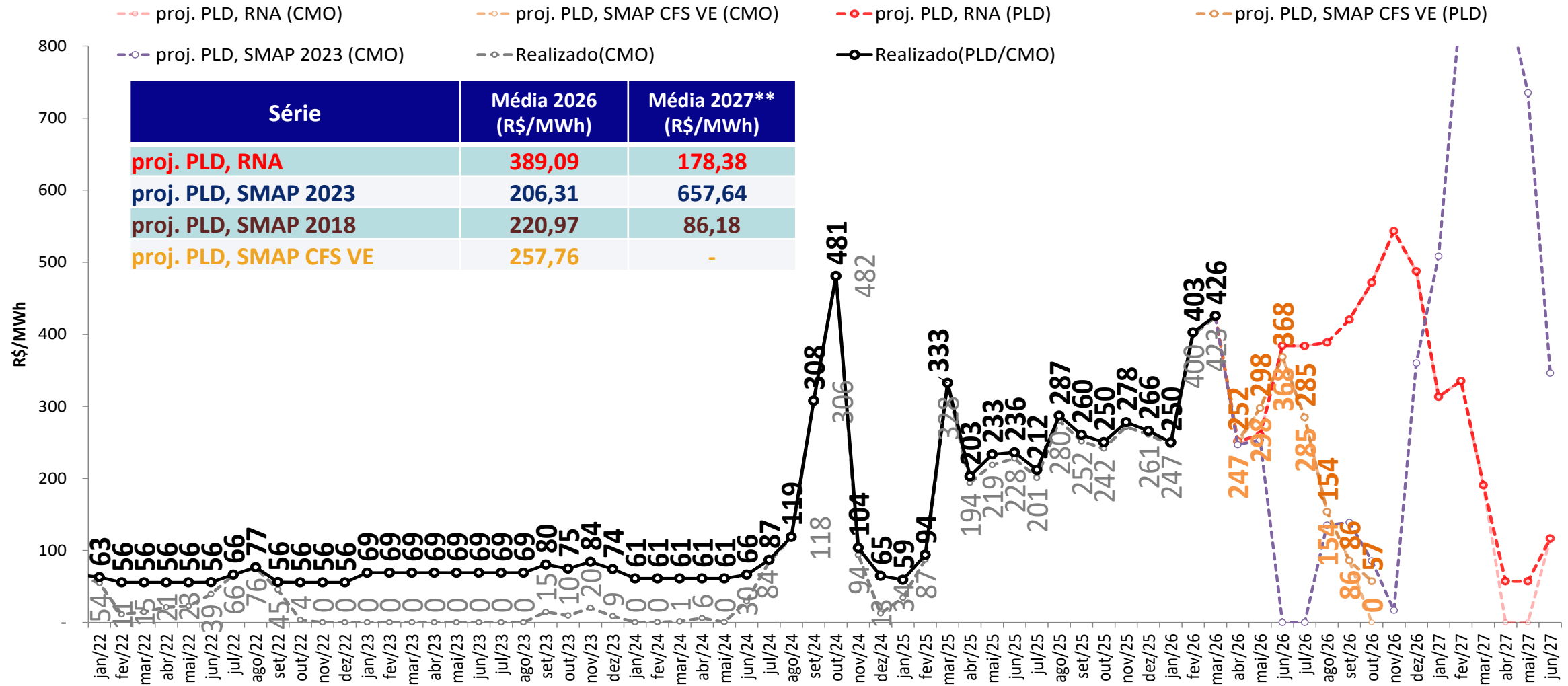


Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	389,09	178,38
proj. PLD, SMAP 2023	206,31	657,64
proj. PLD, SMAP 2018	220,97	86,18

- **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

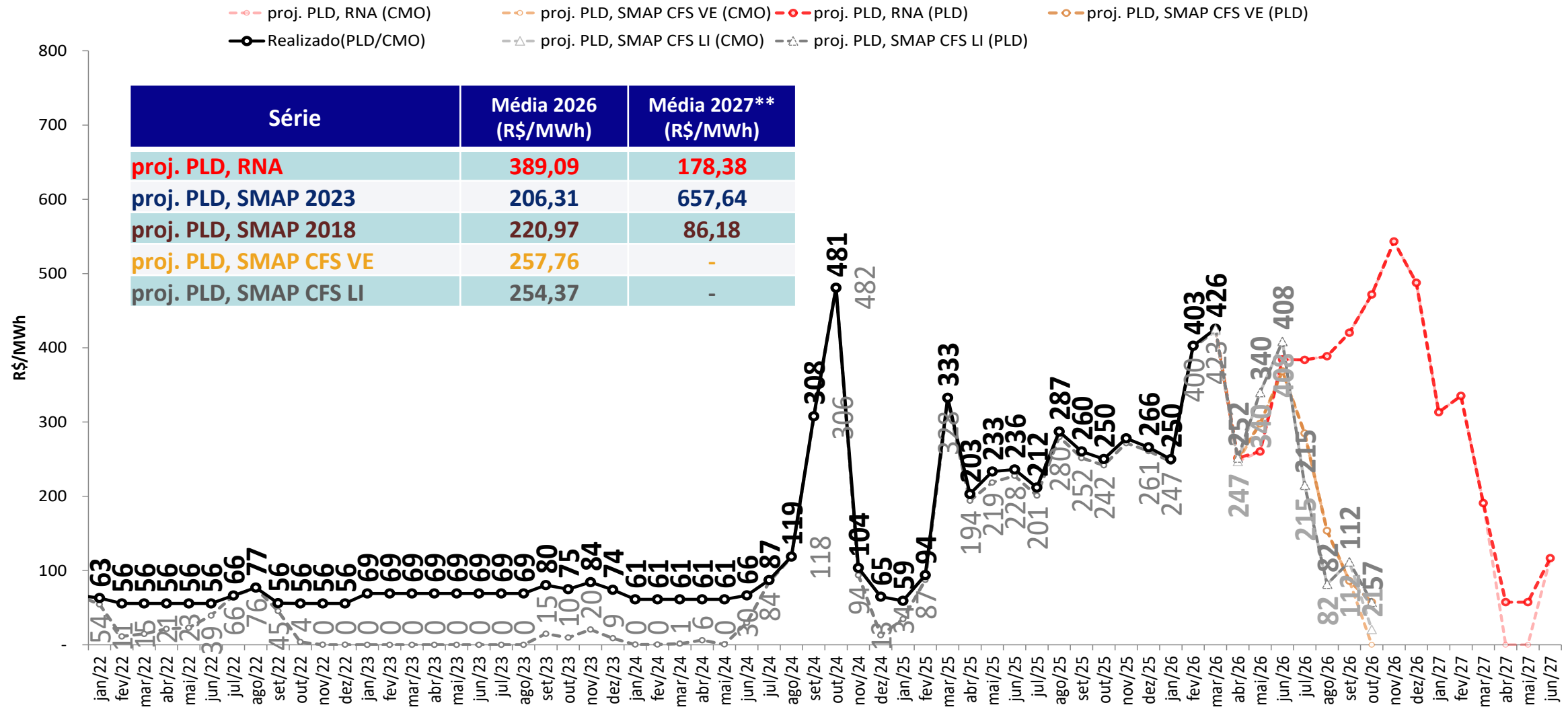
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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



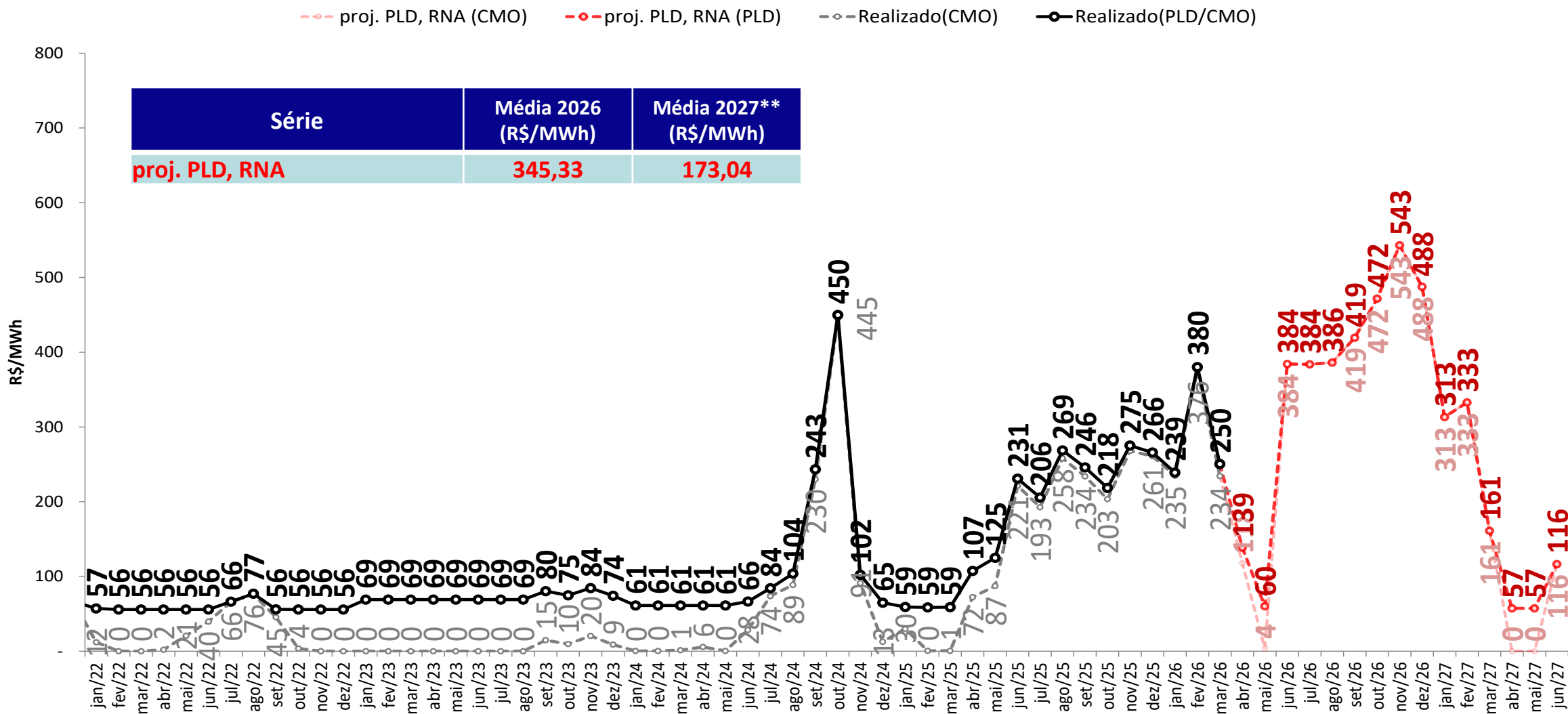
• **Foram considerados:**

- 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



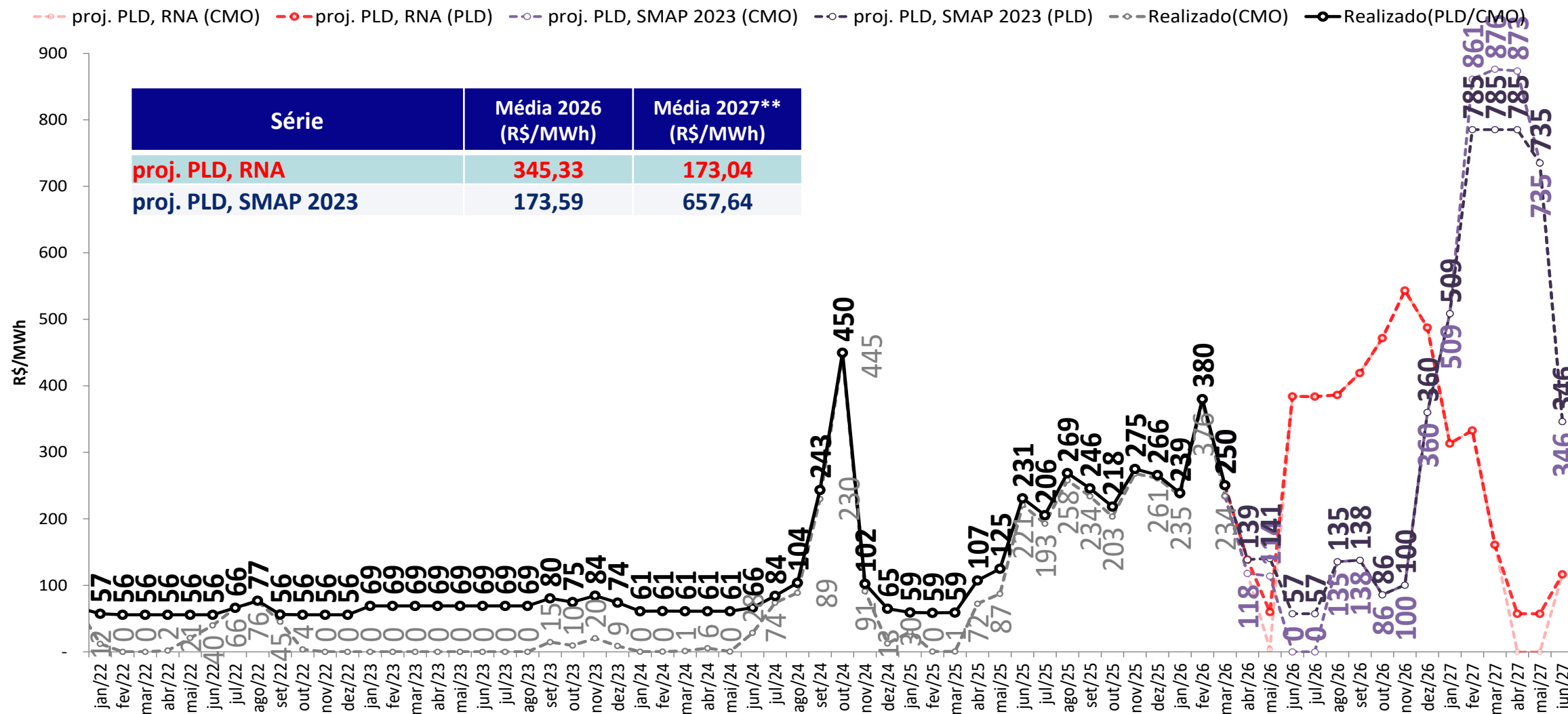
• *Foram considerados:*

- 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

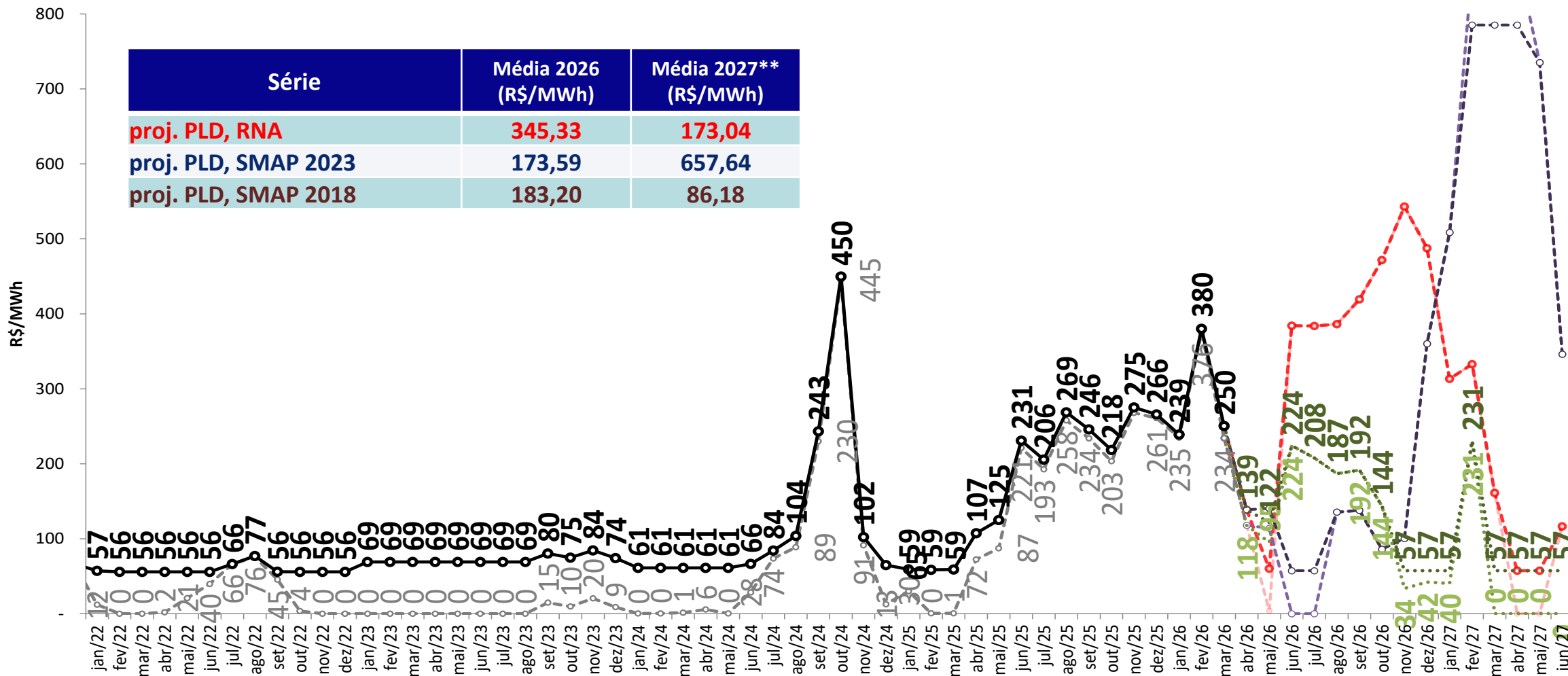
# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- - - proj. PLD, RNA (CMO)    
 - - - proj. PLD, RNA (PLD)    
 - - - proj. PLD, SMAP 2018 (CMO)    
 - - - proj. PLD, SMAP 2018 (PLD)    
 —●— Realizado(PLD/CMO)

Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	345,33	173,04
proj. PLD, SMAP 2023	173,59	657,64
proj. PLD, SMAP 2018	183,20	86,18



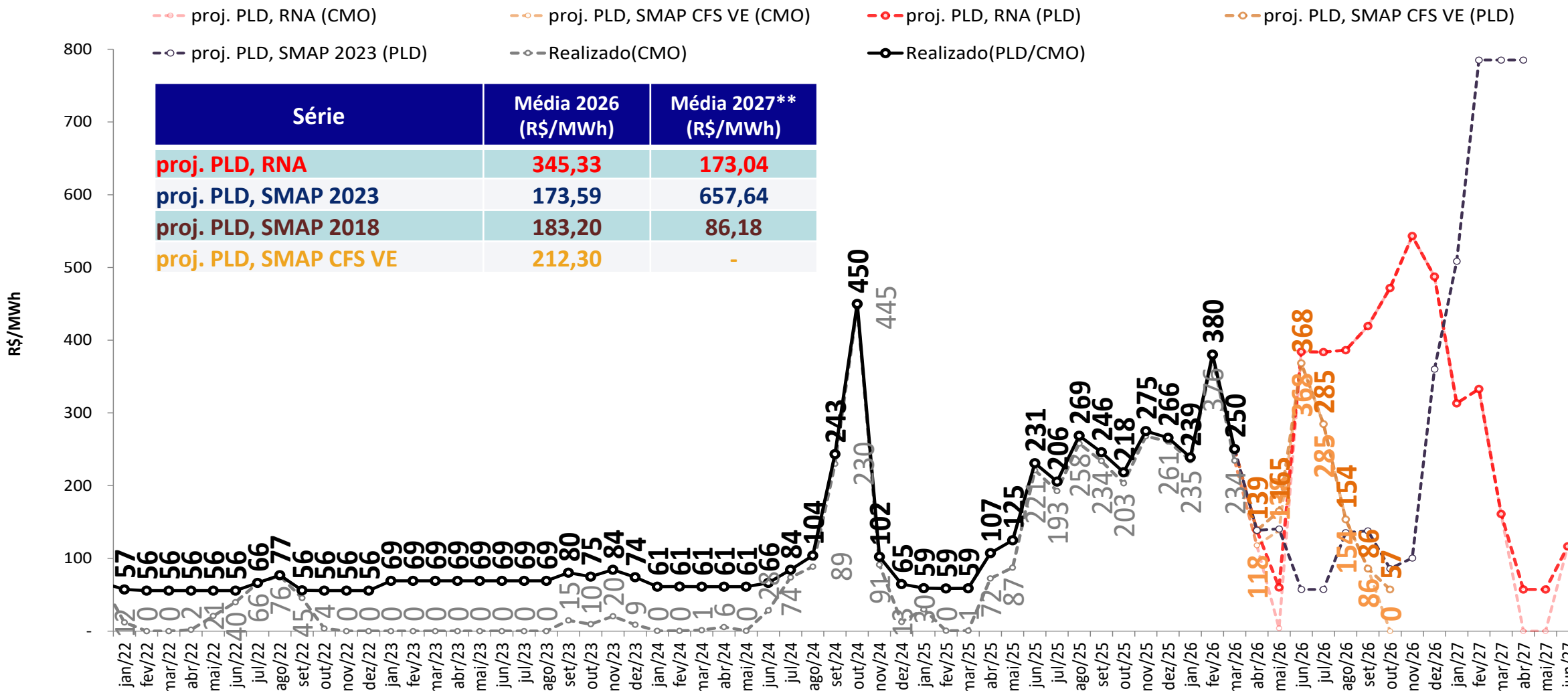
• *Foram considerados:*

- 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



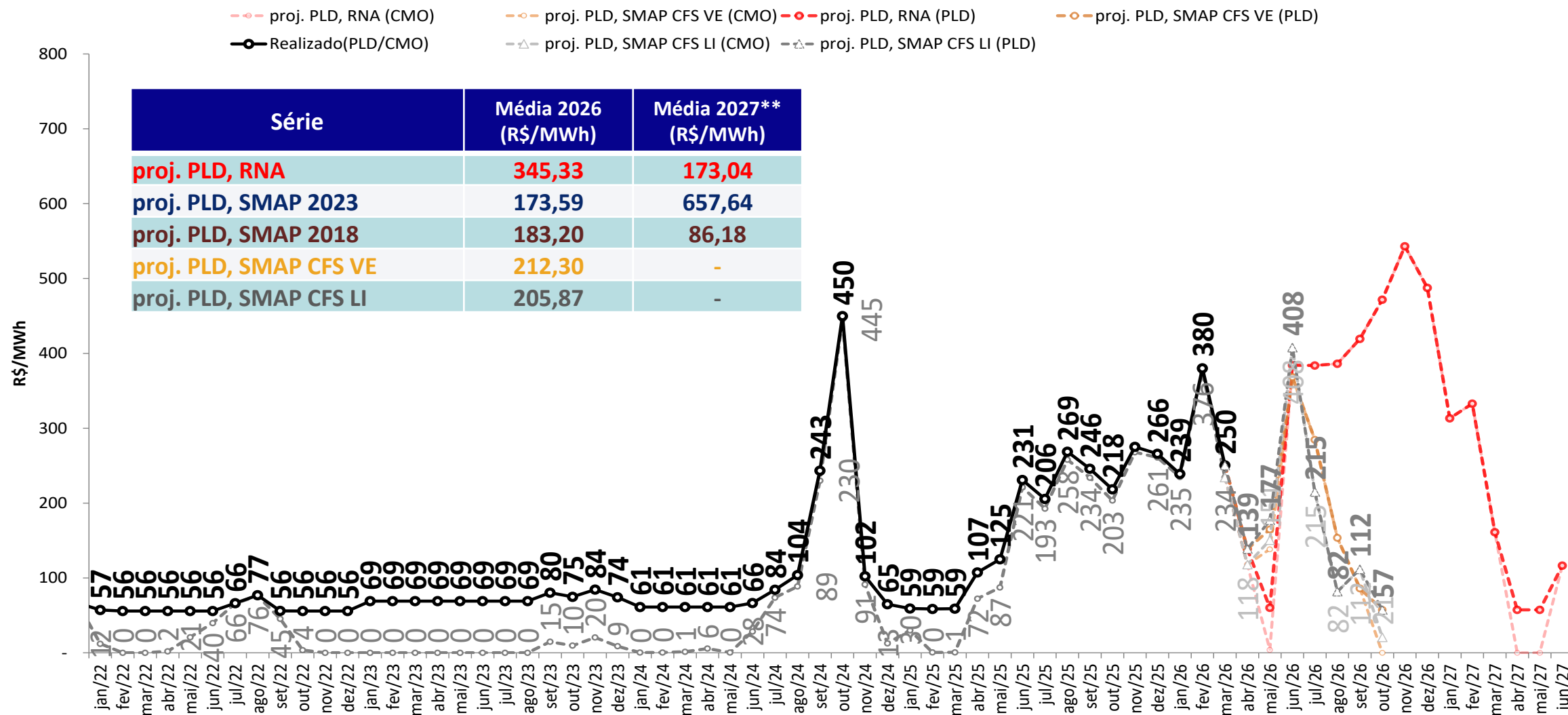
• Foram considerados:

- 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



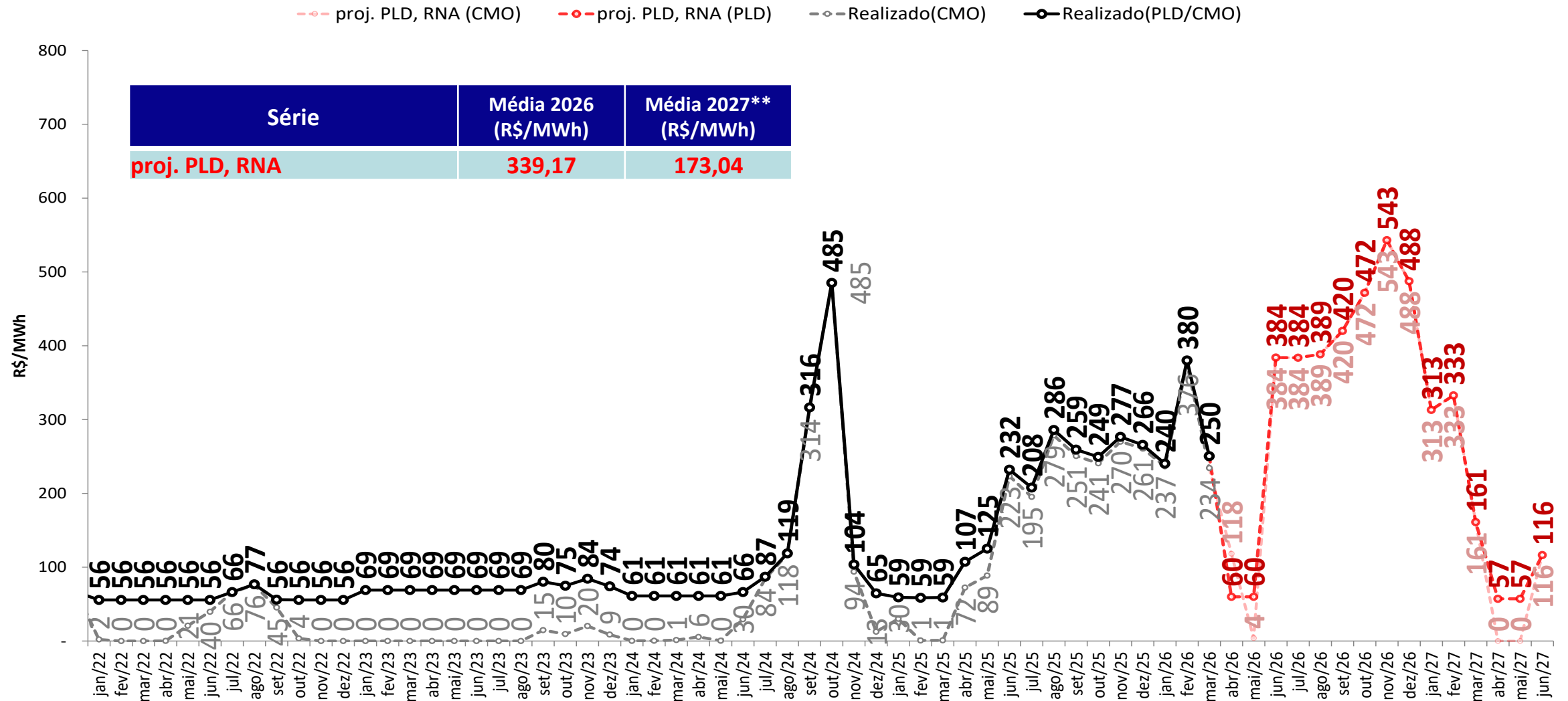
• *Foram considerados:*

- 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

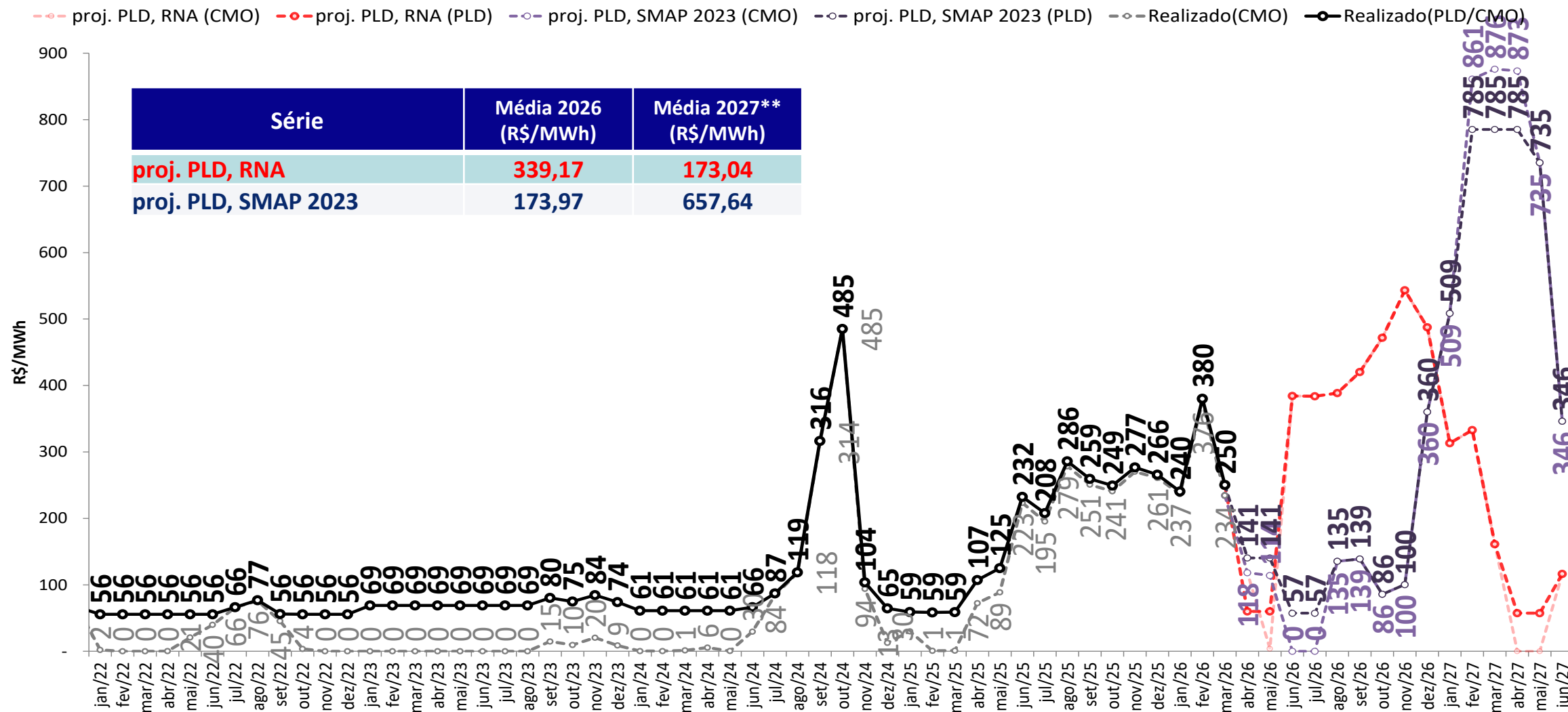
proj. PLD RNA



- **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

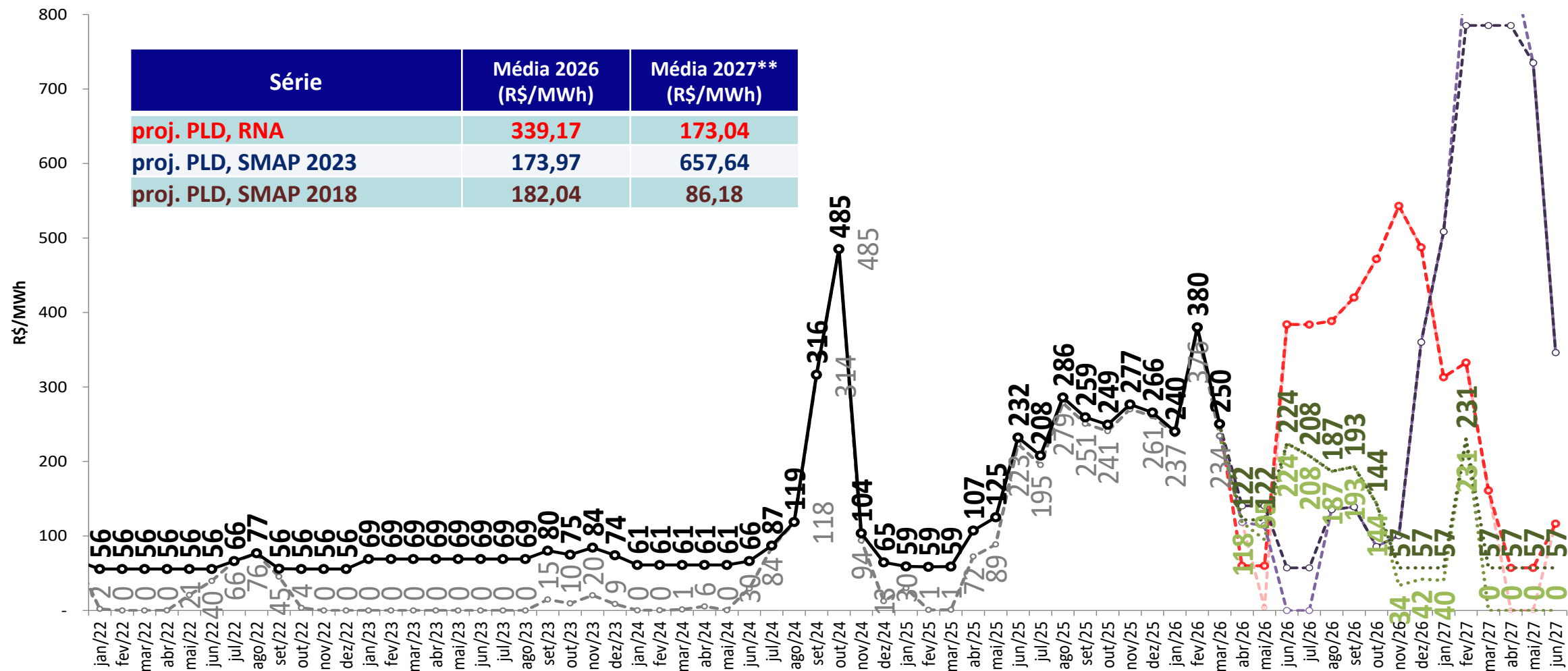
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



proj. PLD, RNA (CMO)    proj. PLD, RNA (PLD)    proj. PLD, SMAP 2018 (CMO)    proj. PLD, SMAP 2018 (PLD)    Realizado(PLD/CMO)



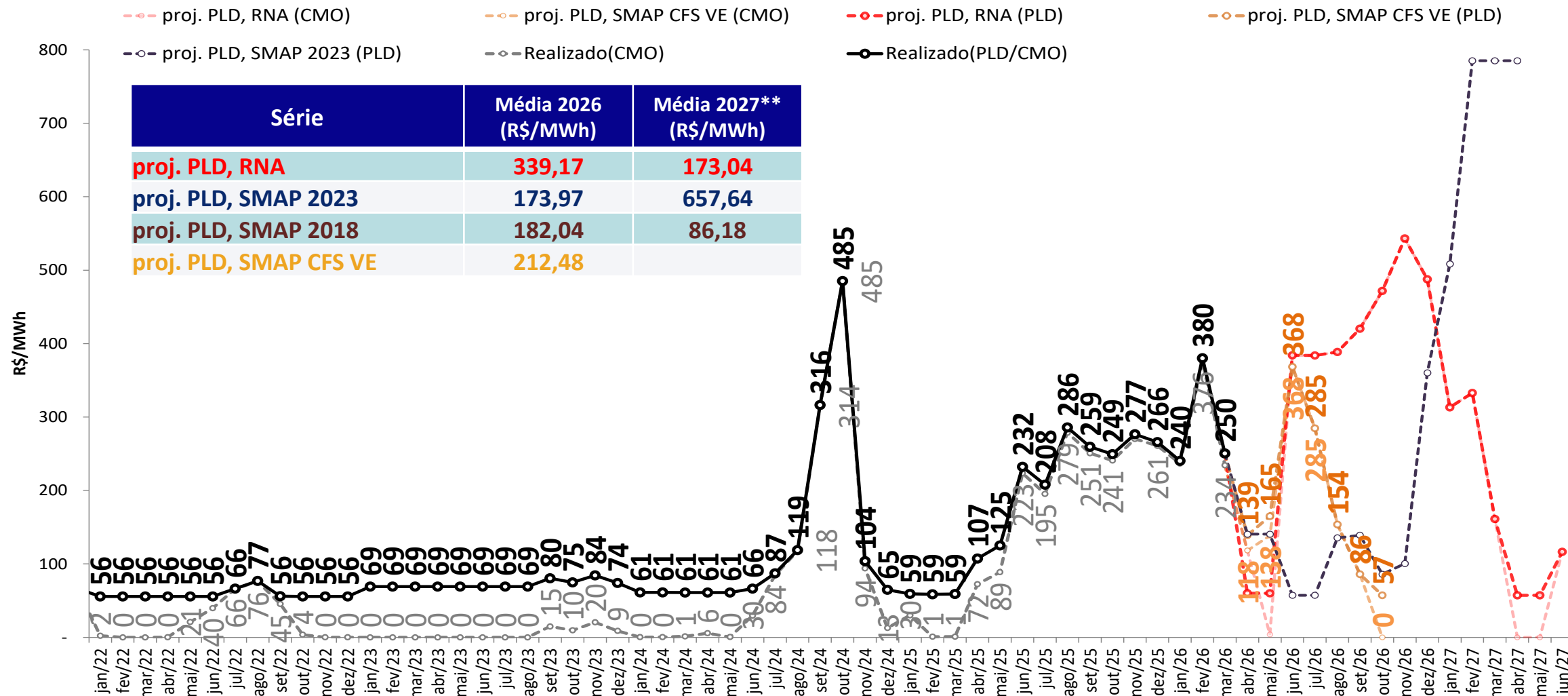
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



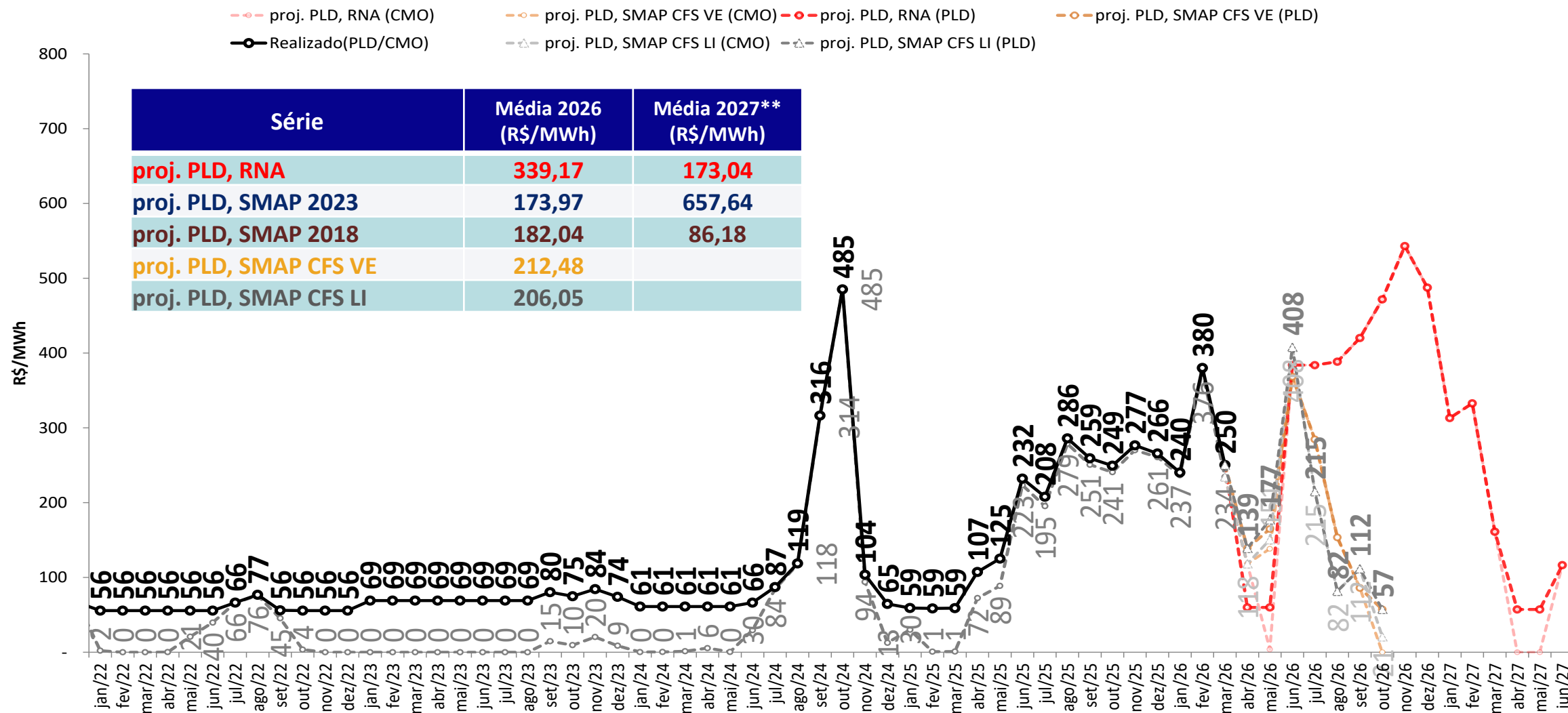
• Foram considerados:

- 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
proj. PLD, RNA	214	260	384	384	389	420	472	543	488	313	335	191	57	57	116
proj. PLD, SMAP 2023	214	253	57	57	135	139	86	100	360	509	785	785	785	735	346
proj. PLD, SMAP 2018	214	251	224	208	187	193	144	57	57	57	231	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	214	298	368	285	154	86	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	214	338	408	215	82	112	57	-	-	-	-	-	-	-	-

S	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	252	260	384	384	389	420	472	543	488	313	335	191	57	57	116
proj. PLD, SMAP 2023	252	253	57	57	135	139	86	57	360	509	785	785	785	735	346
proj. PLD, SMAP 2018	252	251	224	208	187	193	144	57	57	57	231	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	252	298	368	285	154	86	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	252	340	408	215	82	112	57	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	139	60	384	384	386	419	472	543	488	313	333	161	57	57	116
proj. PLD, SMAP 2023	139	141	57	57	135	138	86	100	360	509	785	785	785	735	346
proj. PLD, SMAP 2018	139	122	224	208	187	192	144	57	57	57	231	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	139	165	368	285	154	86	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	139	177	408	215	82	112	57	-	-	-	-	-	-	-	-

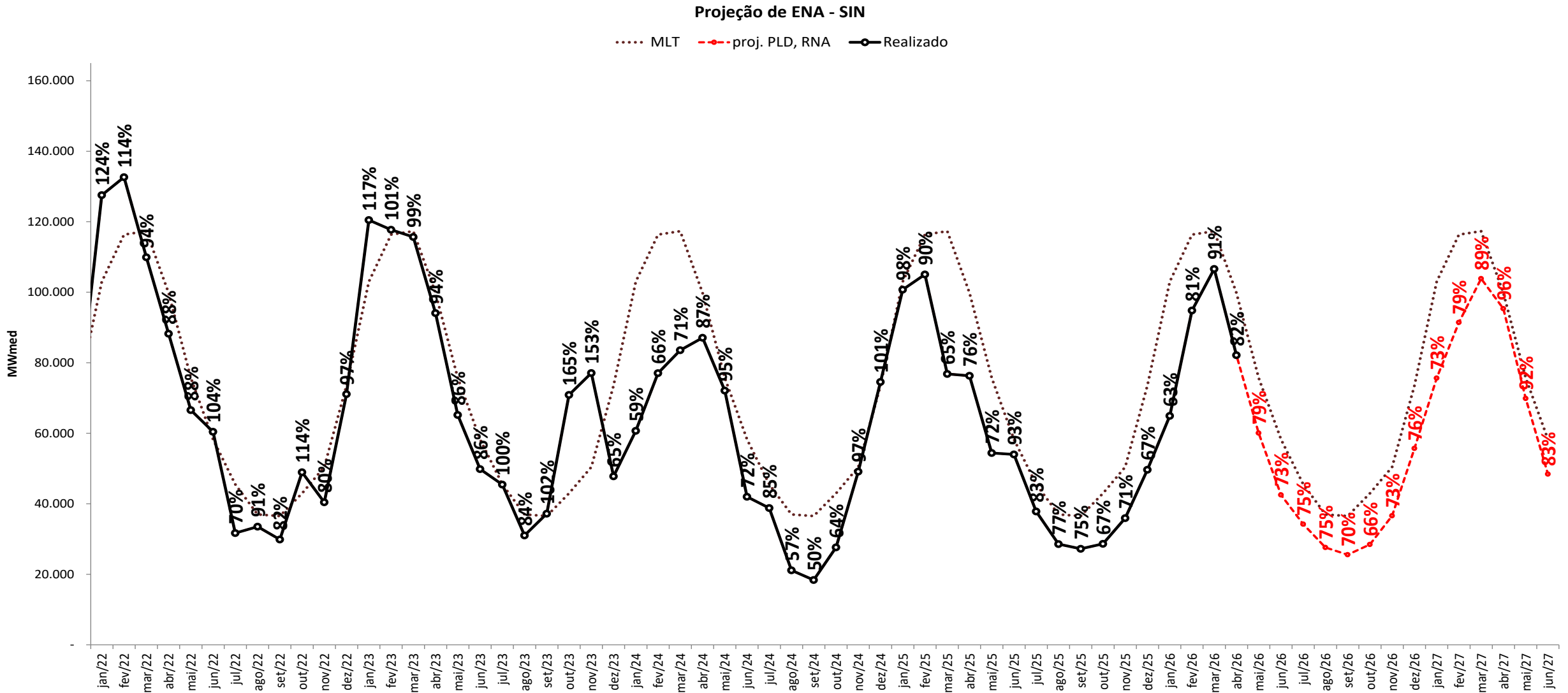
N	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	60	60	384	384	389	420	472	543	488	313	333	161	57	57	116
proj. PLD, SMAP 2023	141	141	57	57	135	139	86	100	360	509	785	785	785	735	346
proj. PLD, SMAP 2018	122	122	224	208	187	193	144	57	57	57	231	57	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	139	165	368	285	154	86	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	139	177	408	215	82	112	57	-	-	-	-	-	-	-	-

- Foram considerados:

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

# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA



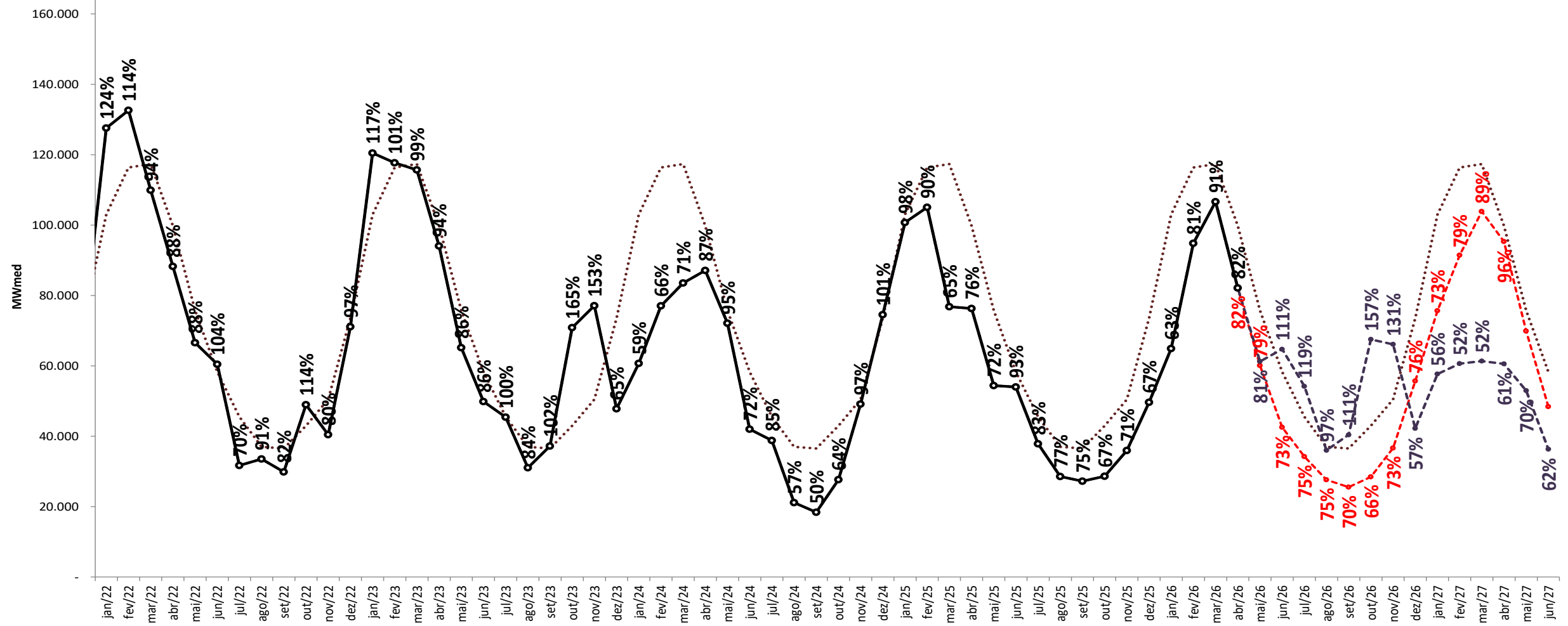
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



Projeção de ENA - SIN

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



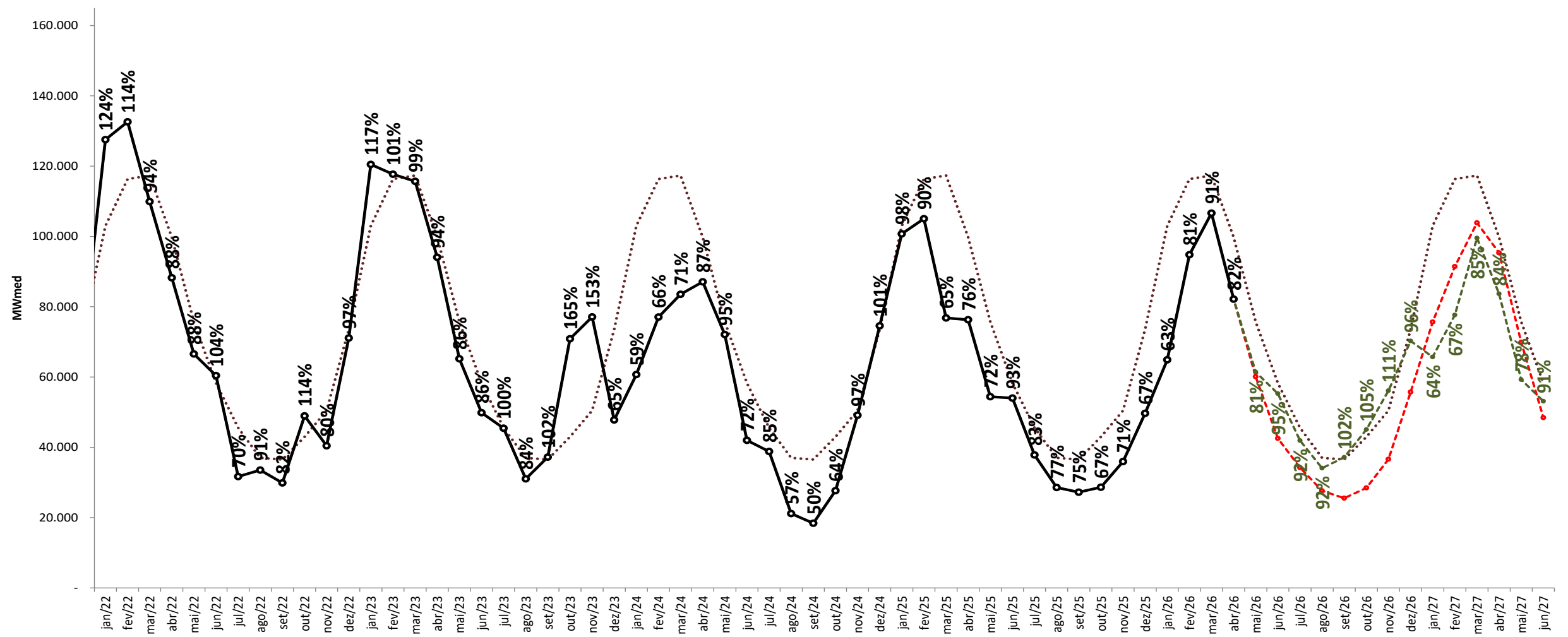
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



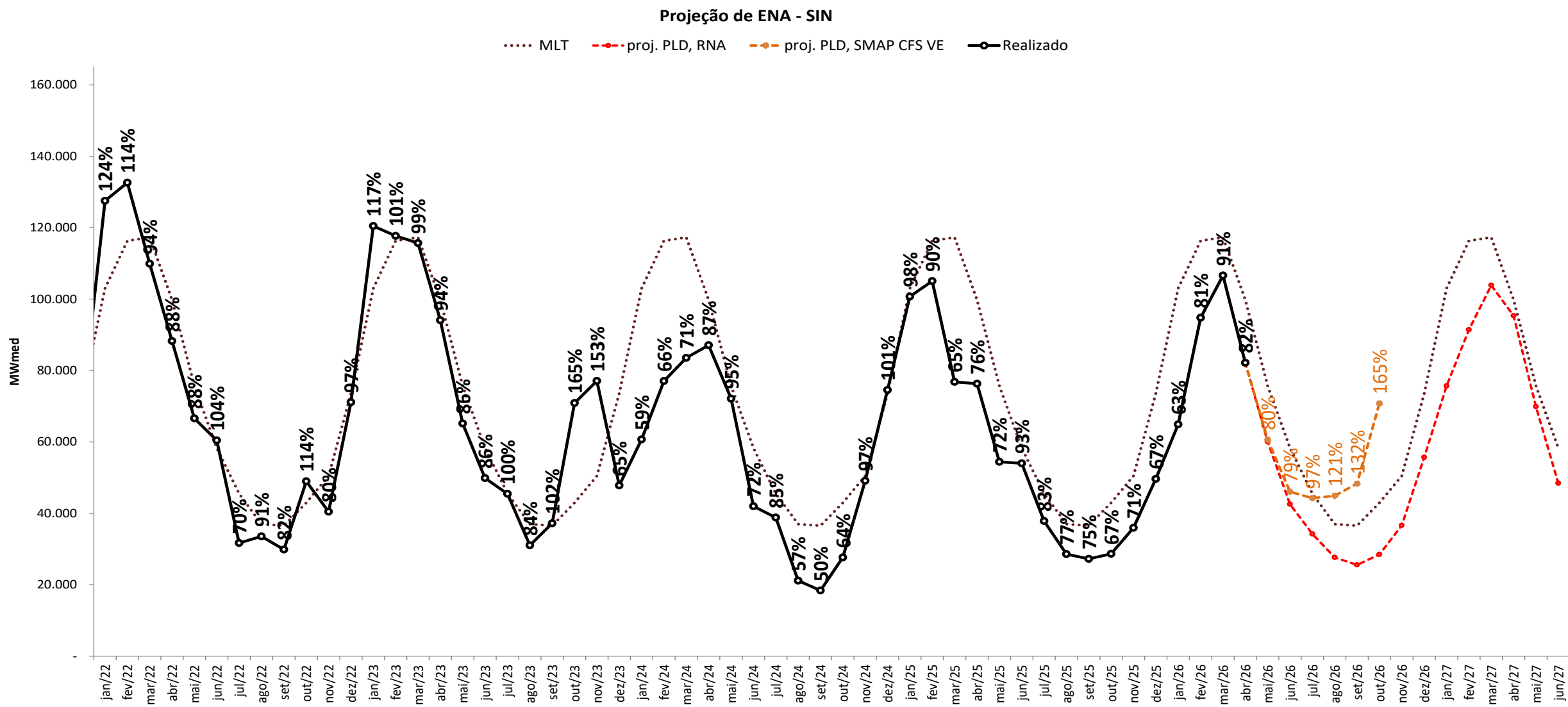
Projeção de ENA - SIN

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



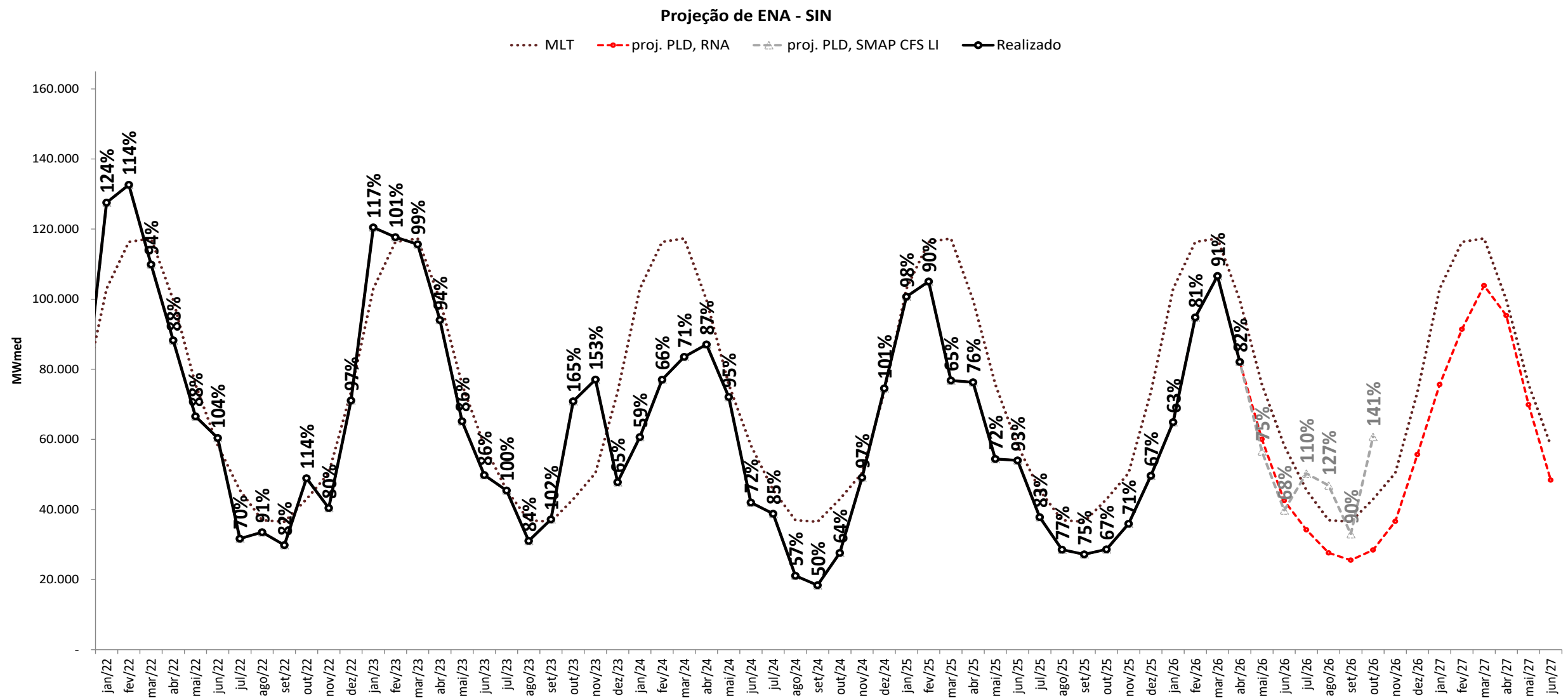
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção de energia natural afluyente

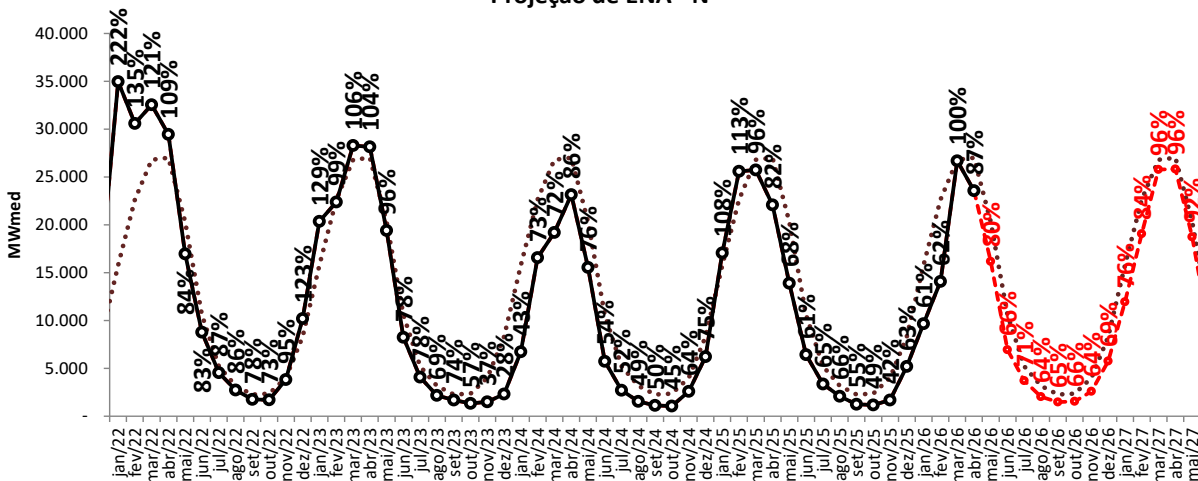
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



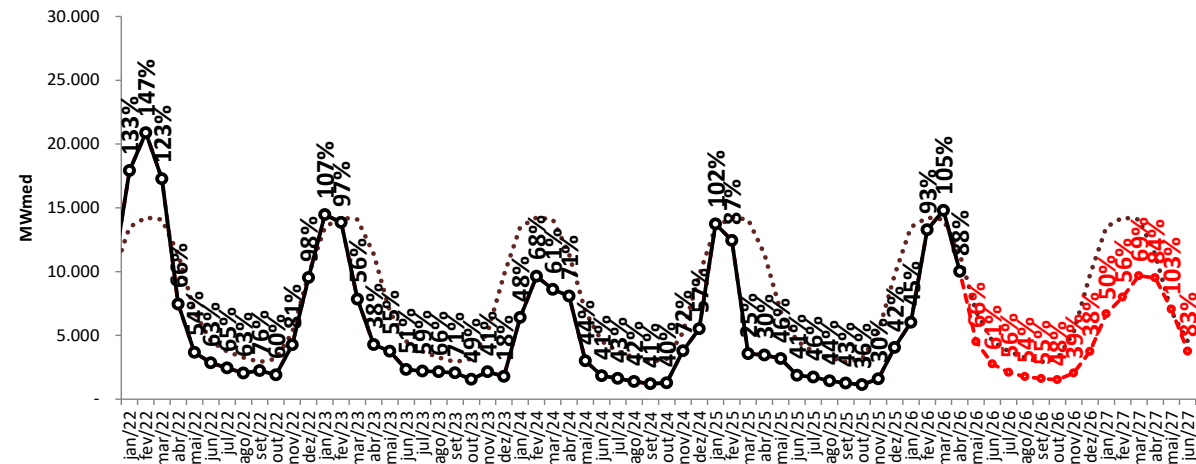
# projeção de energia natural afluente

## proj. PLD RNA

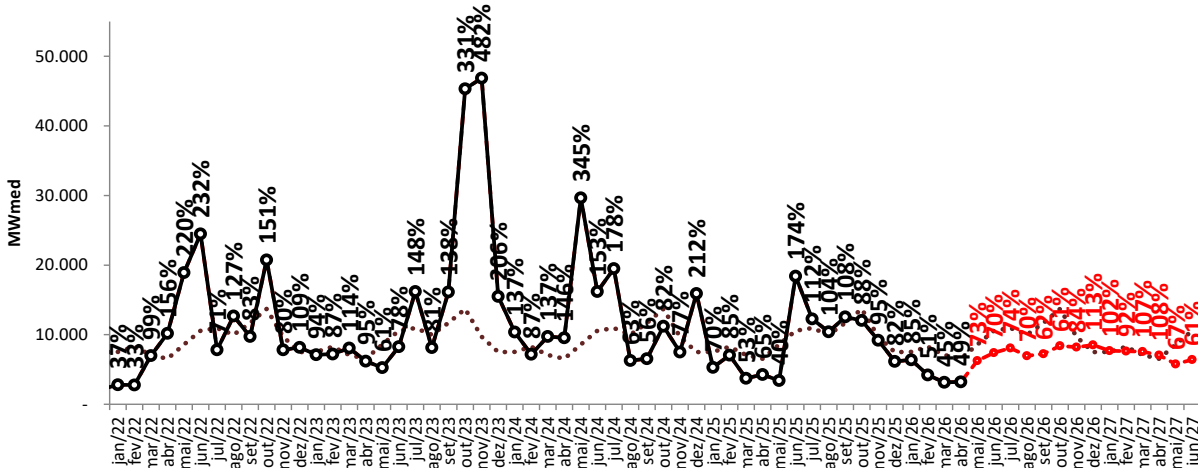
### Projeção de ENA - N



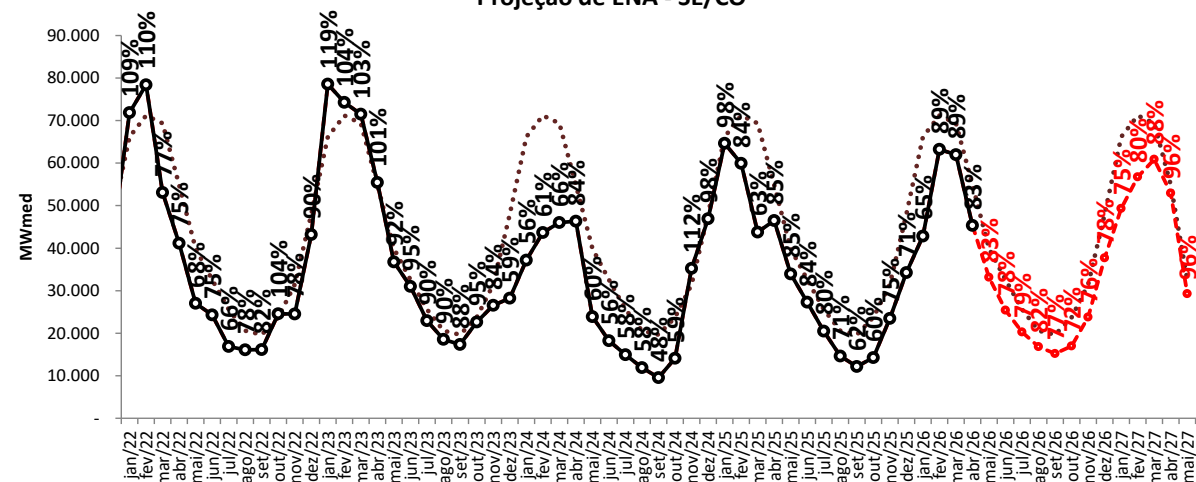
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

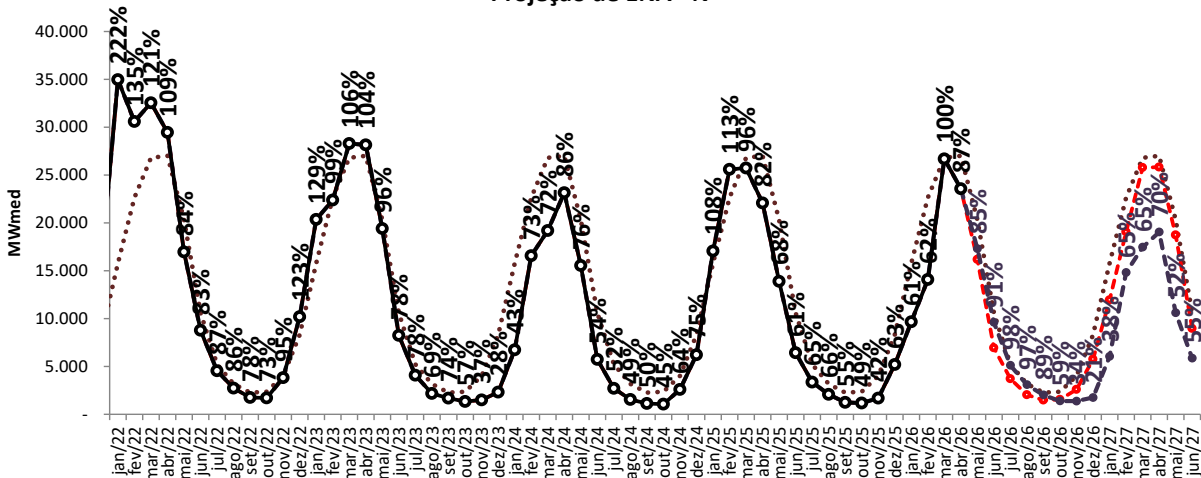
—○— Realizado

—●— ENA RNA

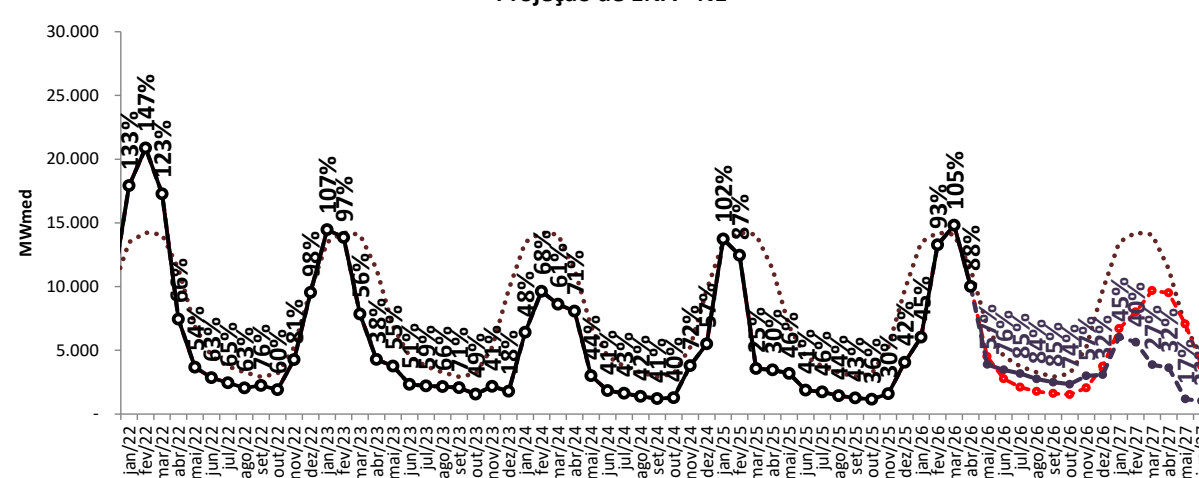
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

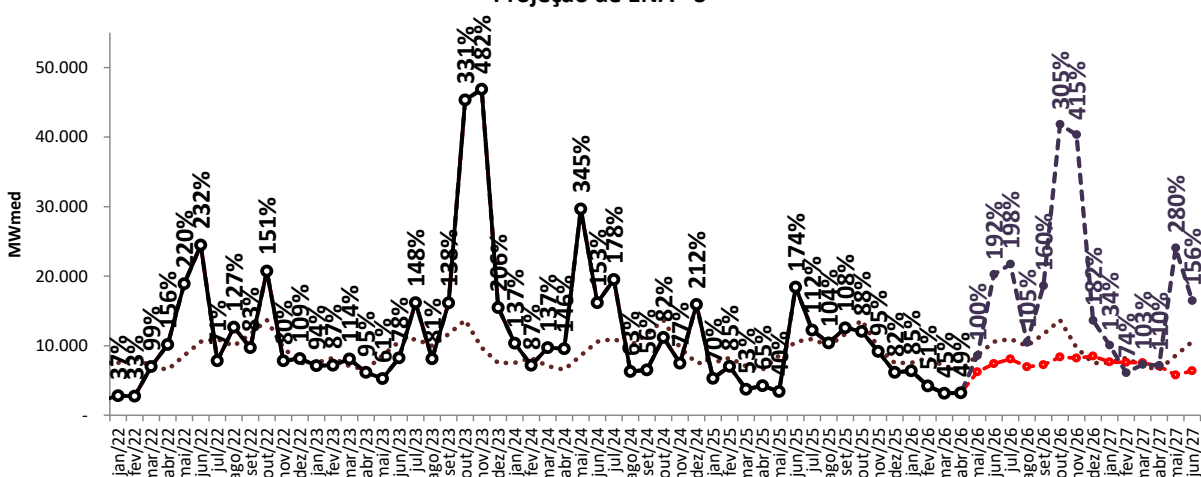
Projeção de ENA - N



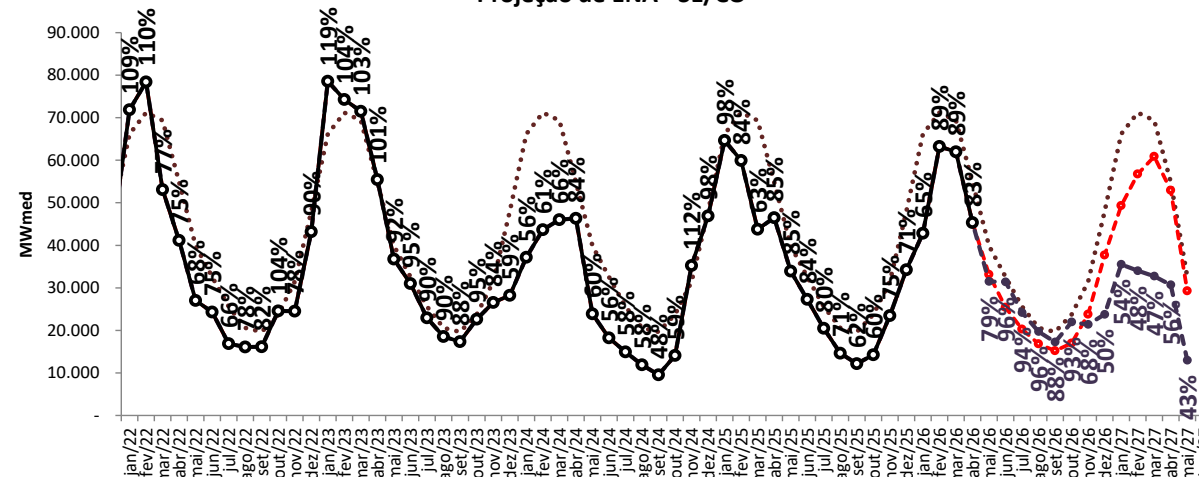
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

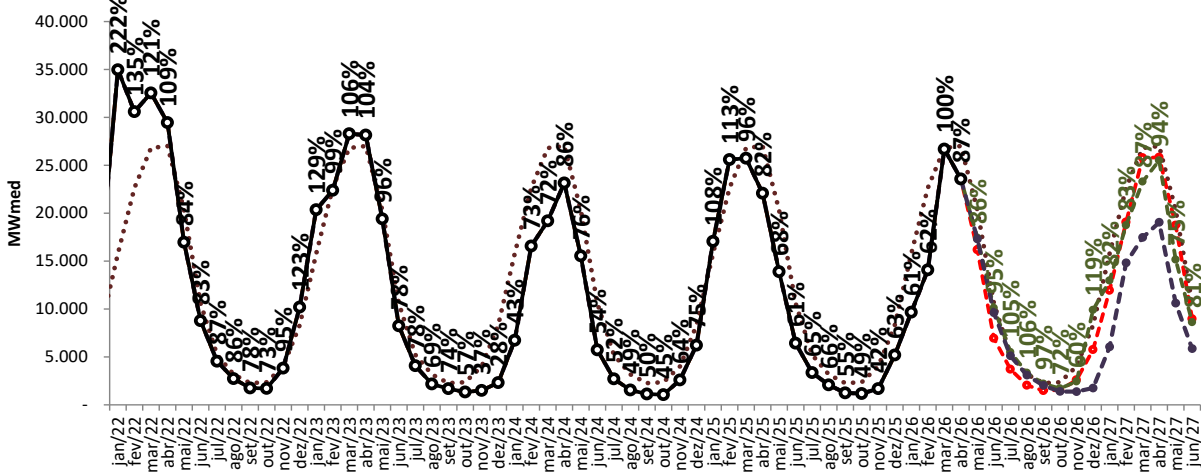
—●— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia natural afluente

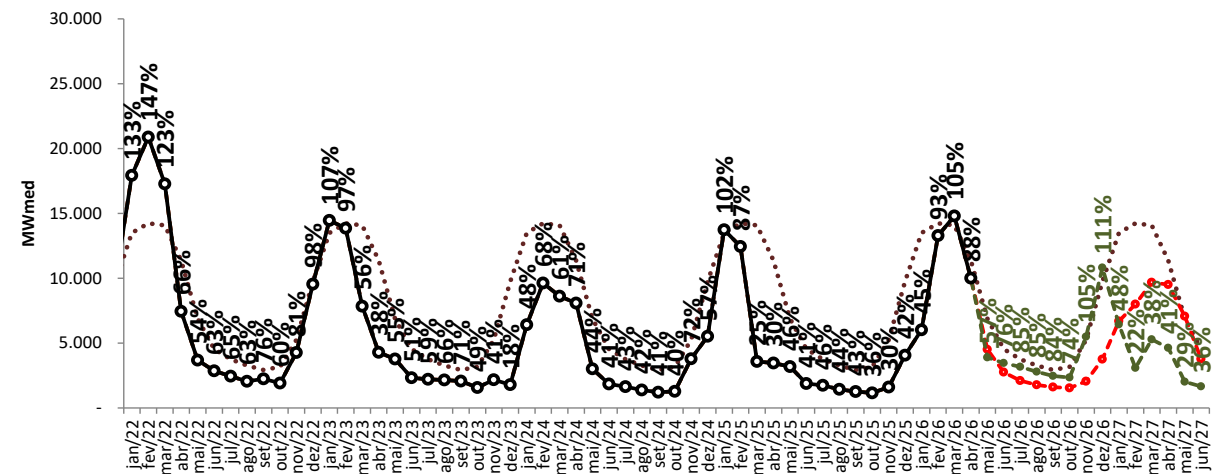
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



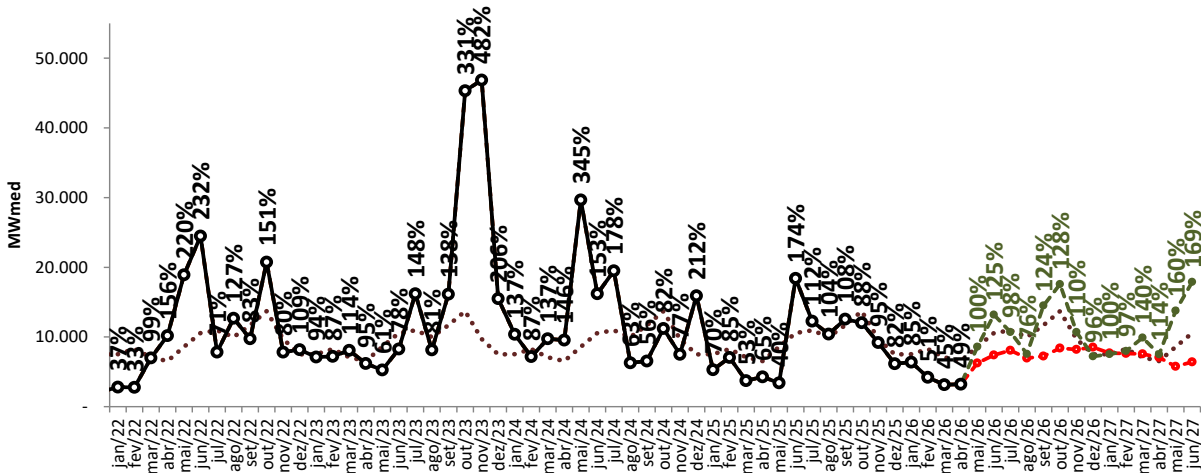
Projeção de ENA - N



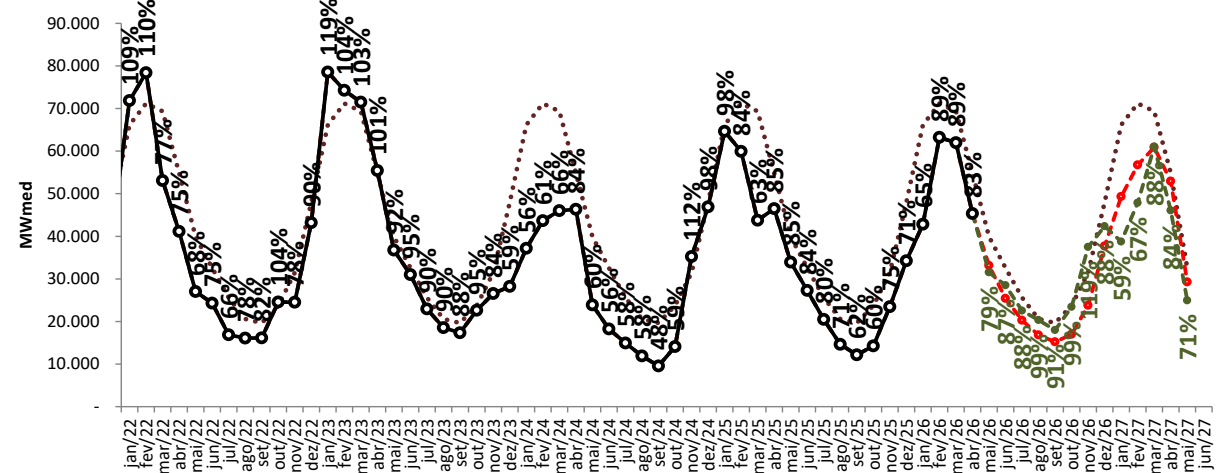
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

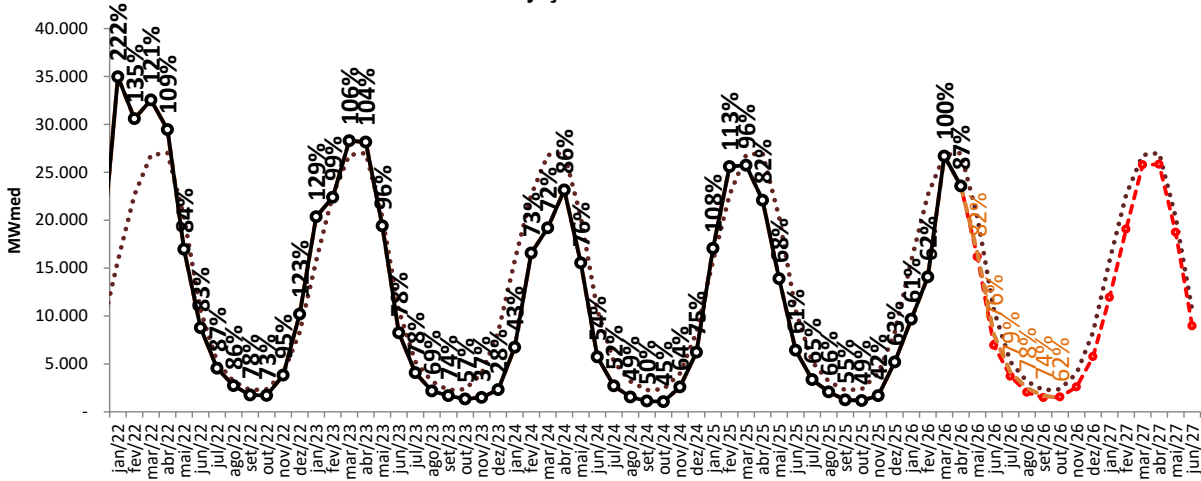
-●- proj. PLD, SMAP 2023

-●- proj. PLD, SMAP 2018

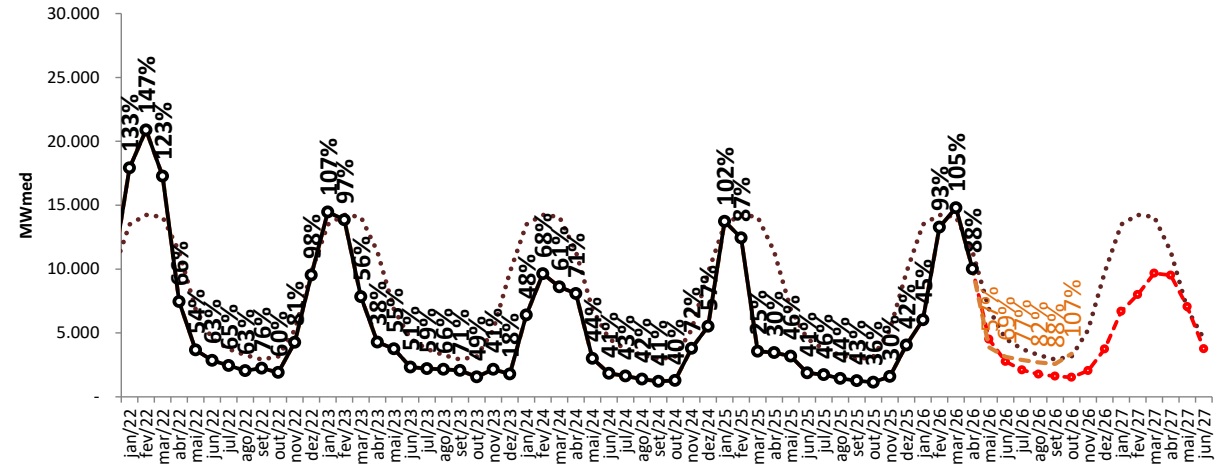
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

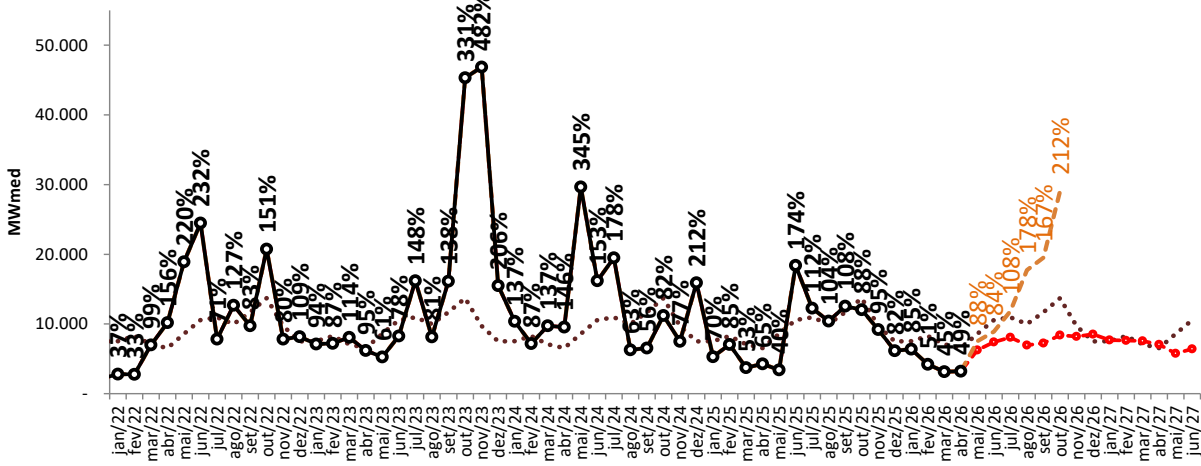
Projeção de ENA - N



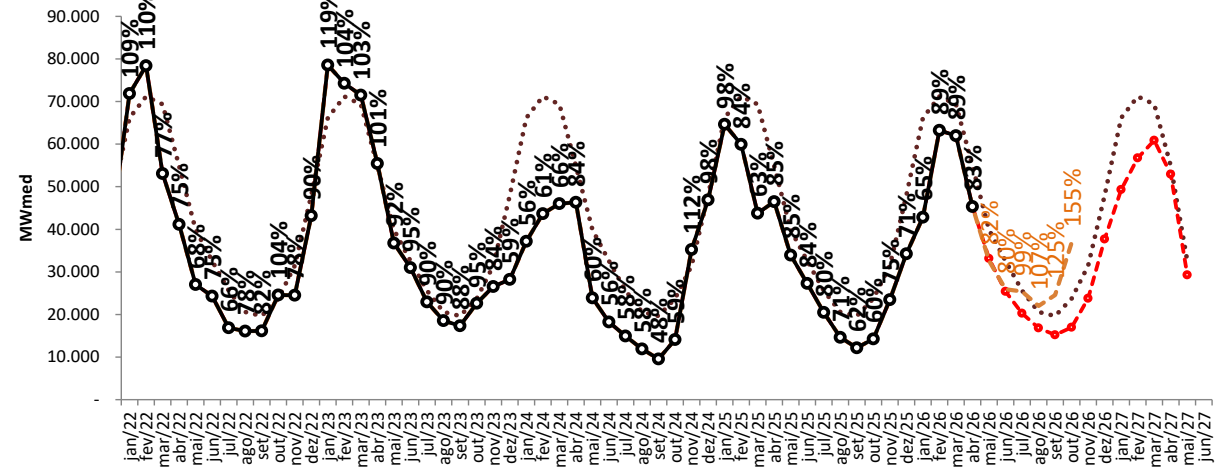
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

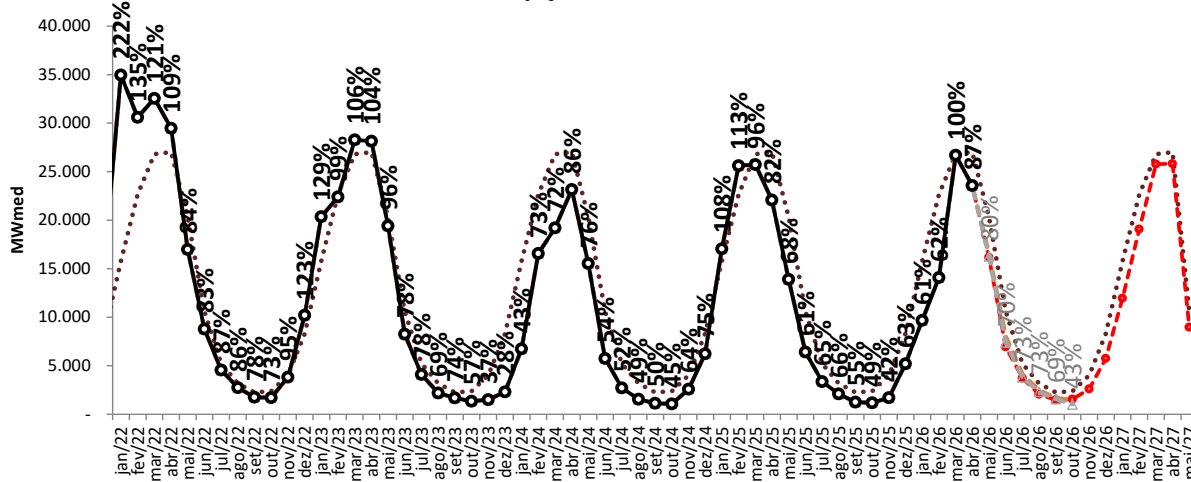


..... MLT      ○— Realizado      ●— ENA RNA      —●— proj. PLD, SMAP 2023      —●— proj. PLD, SMAP CFS VE      —●— proj. PLD, SMAP 2018

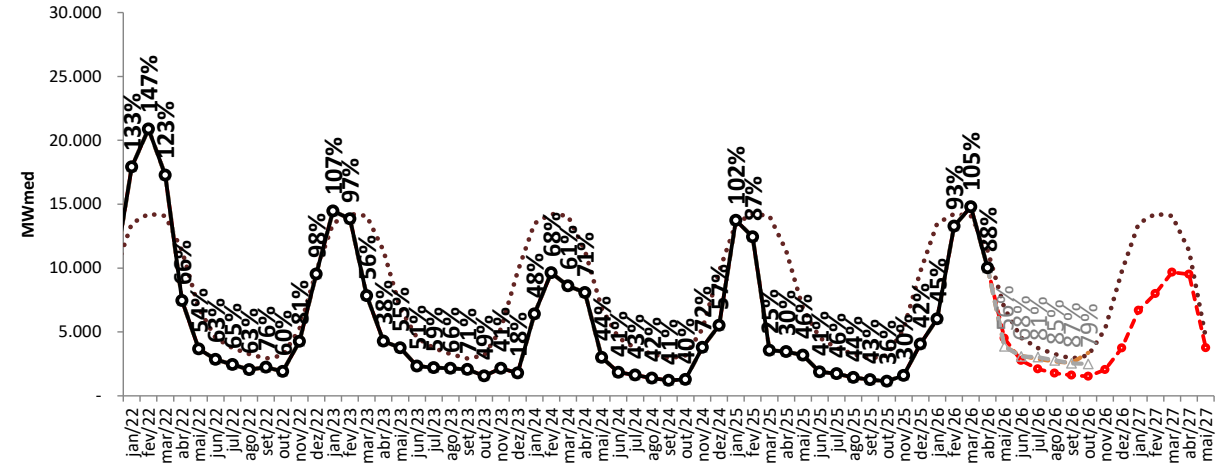
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

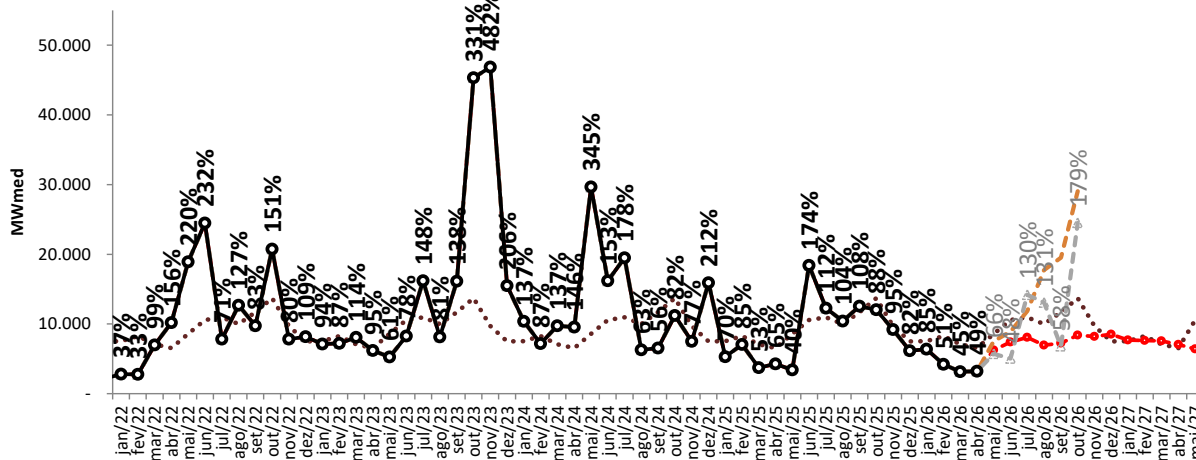
Projeção de ENA - N



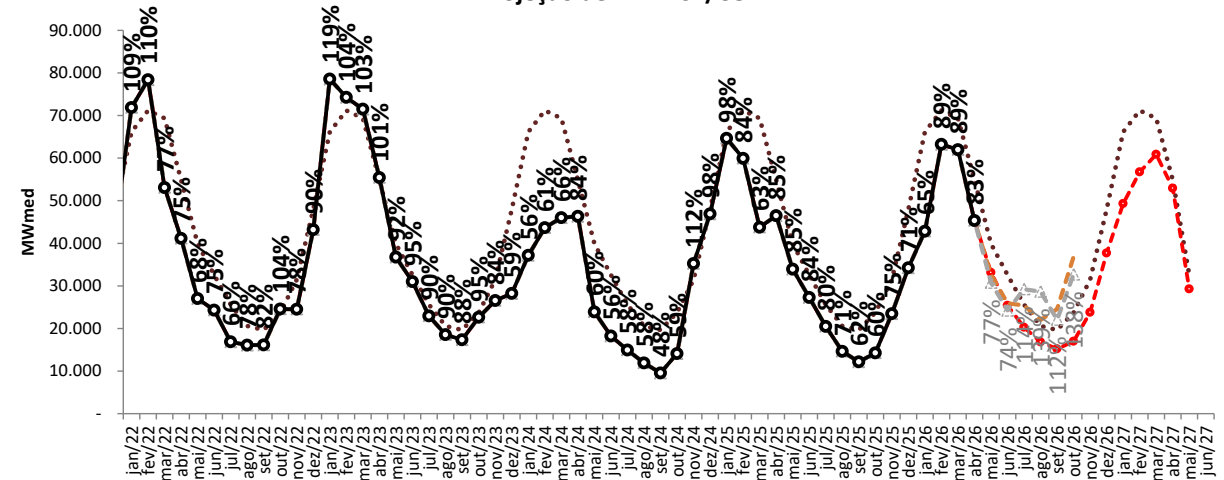
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

# tabela resumo da projeção de ena (% MLT)

SE/CO	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	83	83	78	79	82	77	72	76	78	75	80	88	96	96	90
proj. PLD, SMAP 2023	83	79	96	94	96	88	93	68	50	54	48	47	56	43	40
proj. PLD, SMAP 2018	83	79	87	88	99	91	99	119	88	59	67	88	84	71	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	82	80	99	107	125	155	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	77	74	114	139	112	138	-	-	-	-	-	-	-	-

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	49	73	70	74	70	62	61	84	113	102	92	107	108	67	61
proj. PLD, SMAP 2023	49	100	192	198	105	160	305	415	182	134	74	103	110	280	156
proj. PLD, SMAP 2018	49	100	125	98	76	124	128	110	96	100	97	140	114	160	169
proj. PLD, SMAP CFS VE	49	88	84	108	178	167	212	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	49	66	48	130	131	58	179	-	-	-	-	-	-	-	-

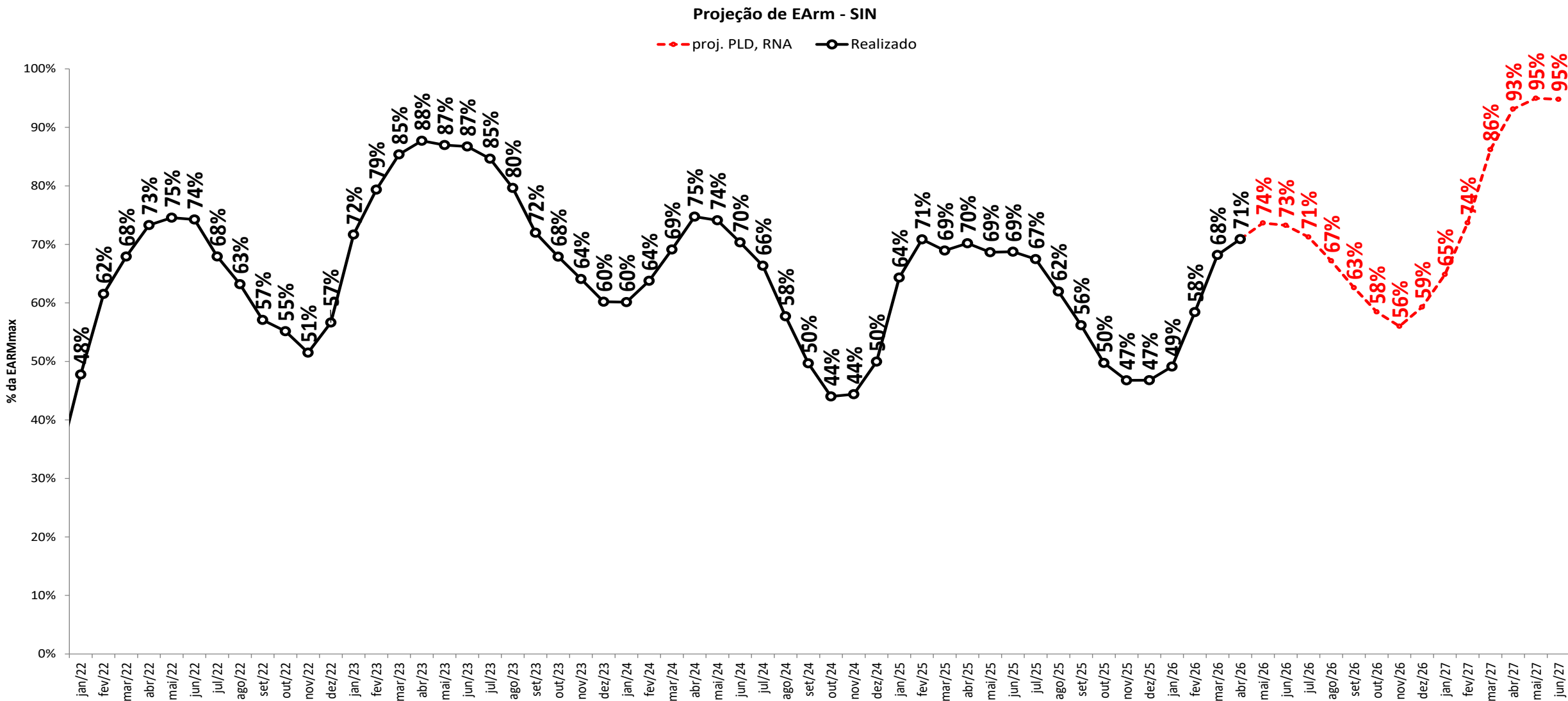
NE	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	88	66	61	56	54	55	48	39	38	50	56	69	84	103	83
proj. PLD, SMAP 2023	88	57	76	85	84	85	74	57	32	45	40	27	32	17	23
proj. PLD, SMAP 2018	88	57	76	85	85	84	74	105	111	48	22	38	41	29	36
proj. PLD, SMAP CFS VE	88	57	69	77	82	88	107	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	88	56	68	81	85	87	79	-	-	-	-	-	-	-	-

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	87	80	66	71	64	65	66	64	69	76	84	96	96	92	85
proj. PLD, SMAP 2023	87	85	91	98	97	89	59	34	21	38	65	65	70	52	55
proj. PLD, SMAP 2018	87	86	95	105	106	97	72	60	119	82	83	87	94	75	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	82	76	79	78	74	62	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	87	80	70	73	73	69	43	-	-	-	-	-	-	-	-

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	82	79	73	75	75	70	66	73	76	73	79	89	96	92	83
proj. PLD, SMAP 2023	82	81	111	119	97	111	157	131	57	56	52	52	61	70	62
proj. PLD, SMAP 2018	82	81	95	92	92	102	105	111	96	64	67	85	84	78	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	80	79	97	121	132	165	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	75	68	110	127	90	141	-	-	-	-	-	-	-	-

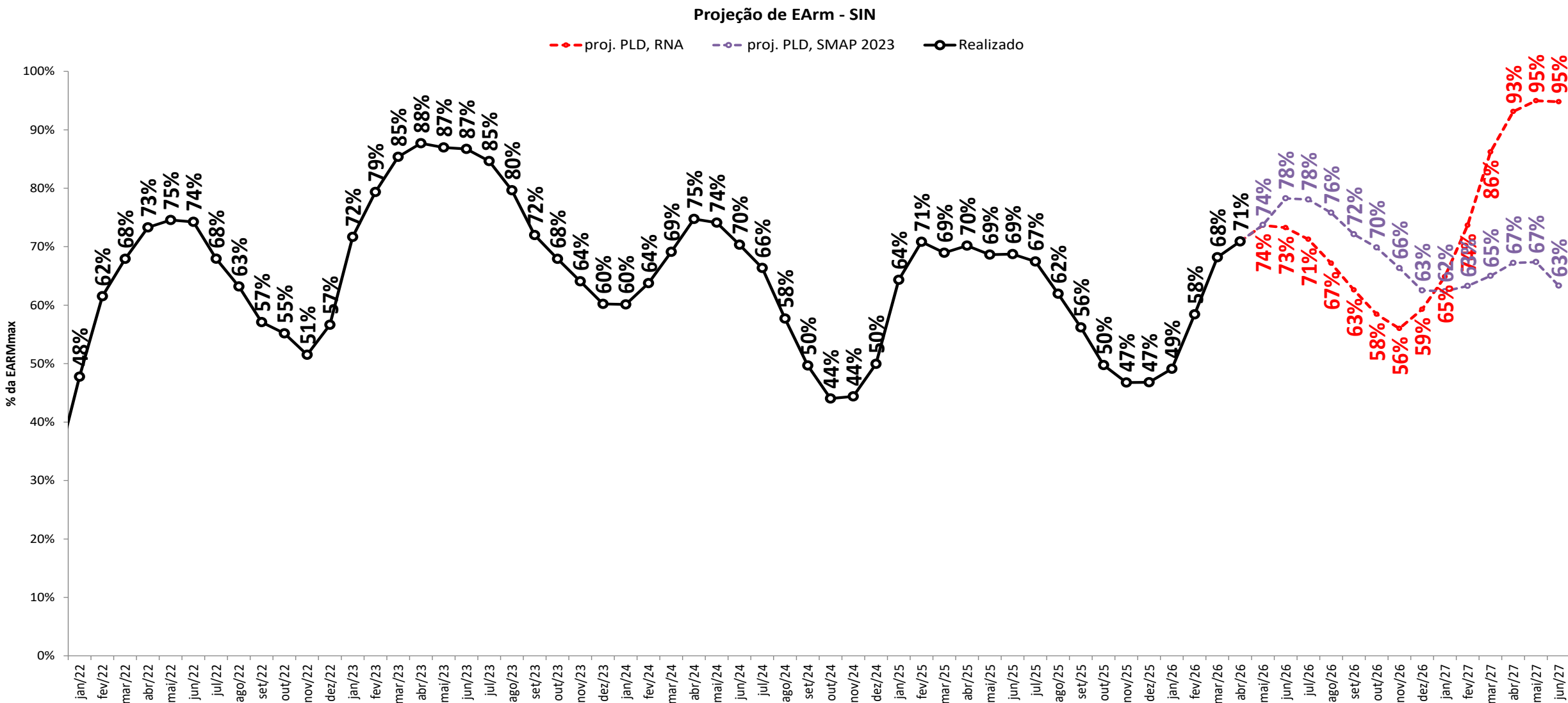
# projeção de energia armazenada

## proj. PLD RNA



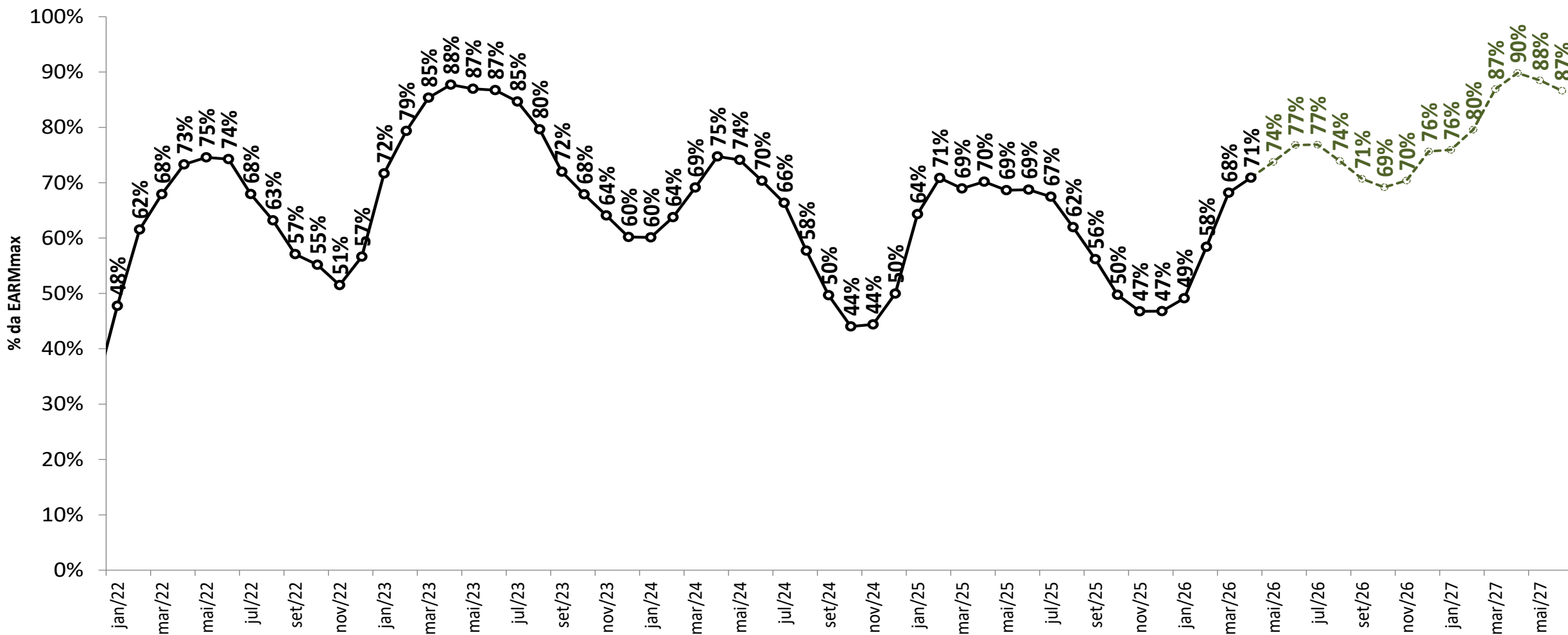
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



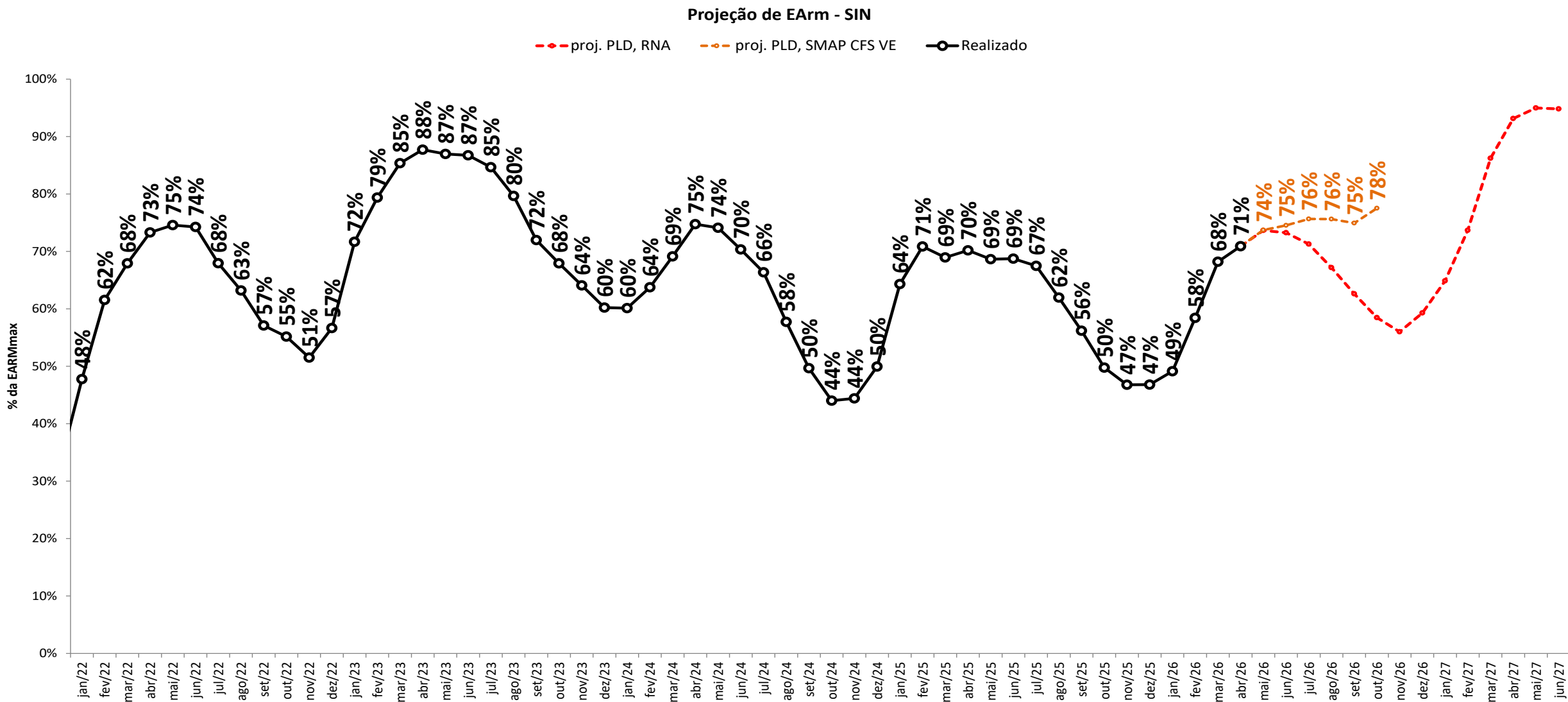
Projeção de EArm - SIN

proj. PLD, SMAP 2018    Realizado



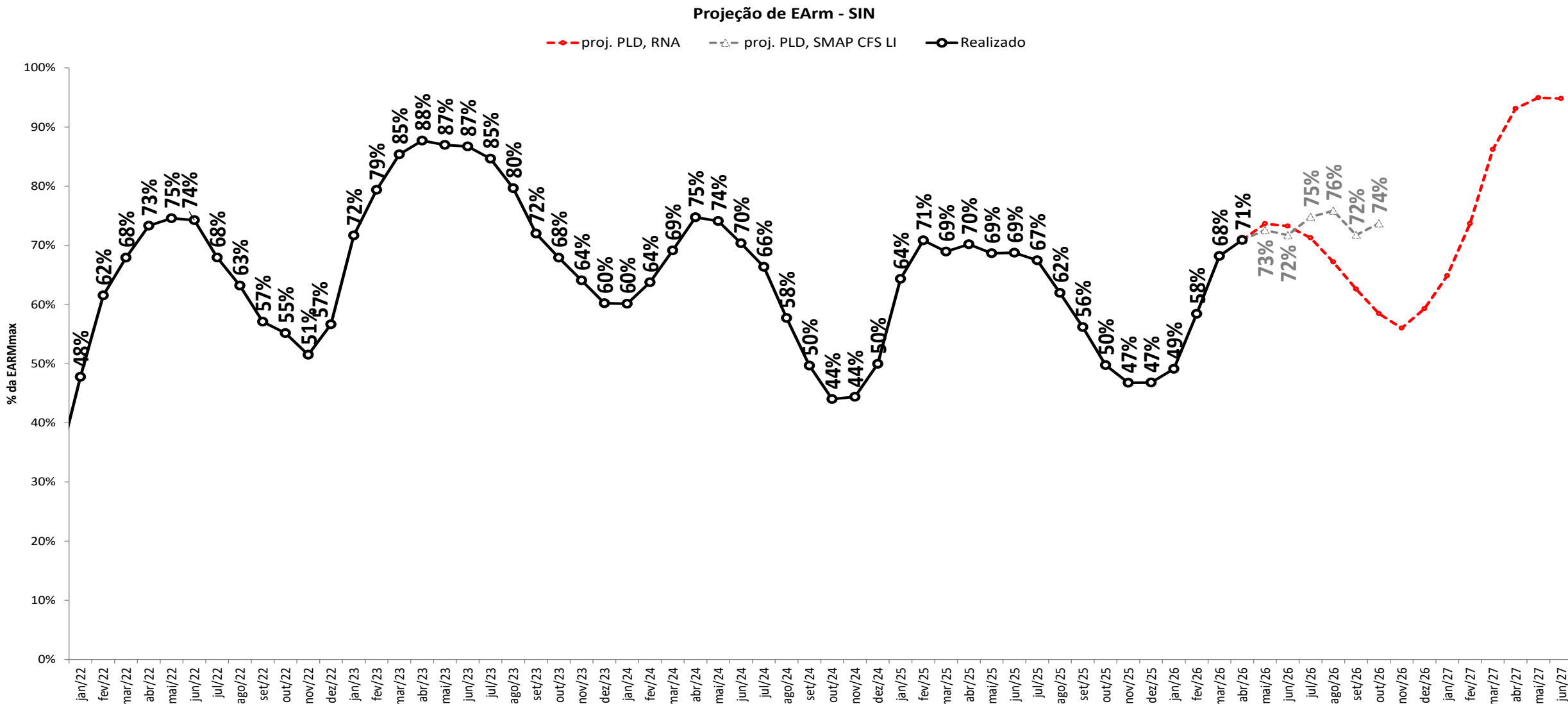
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



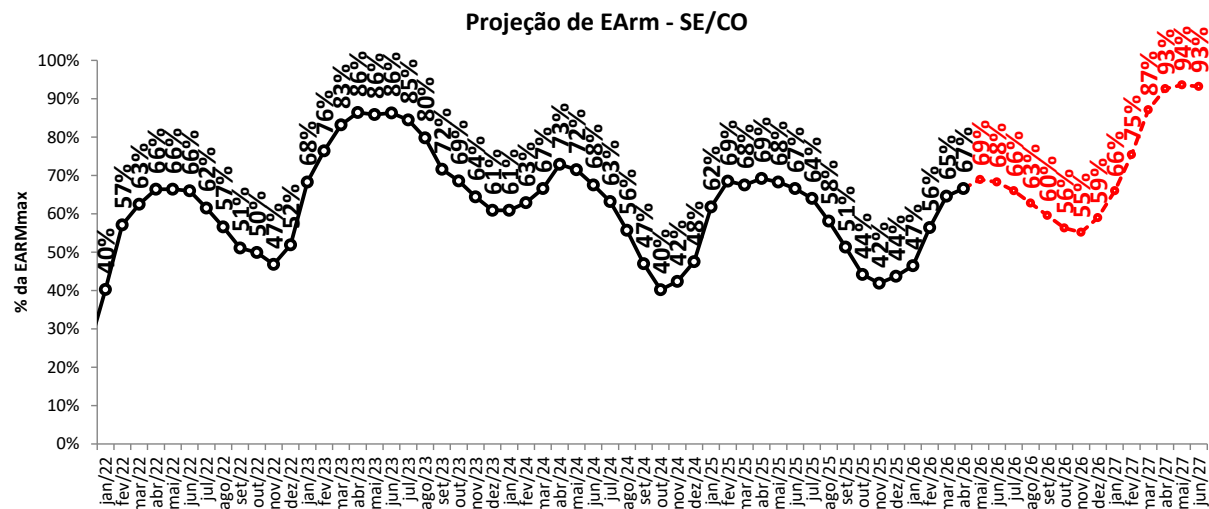
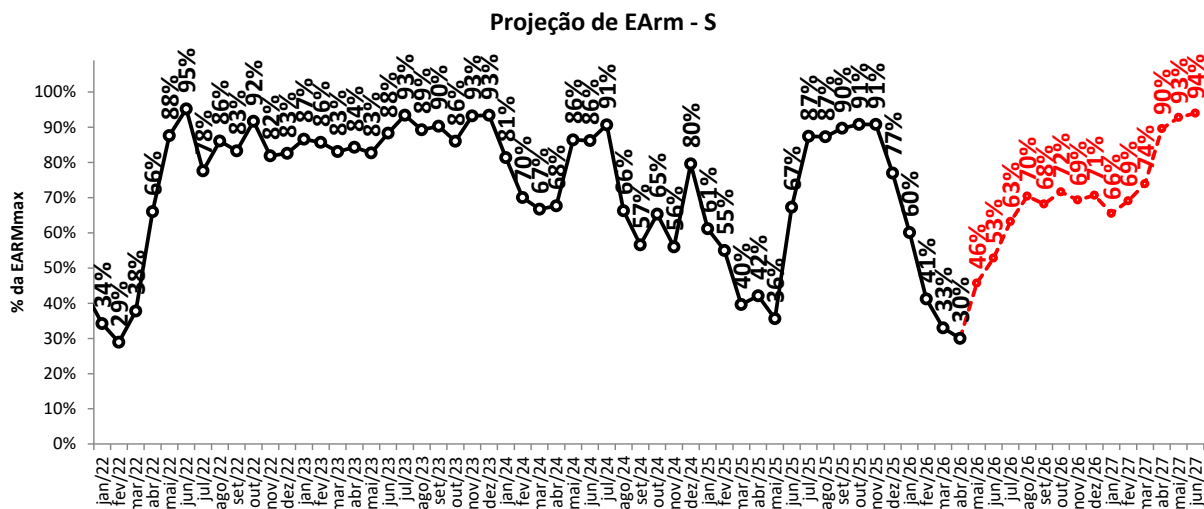
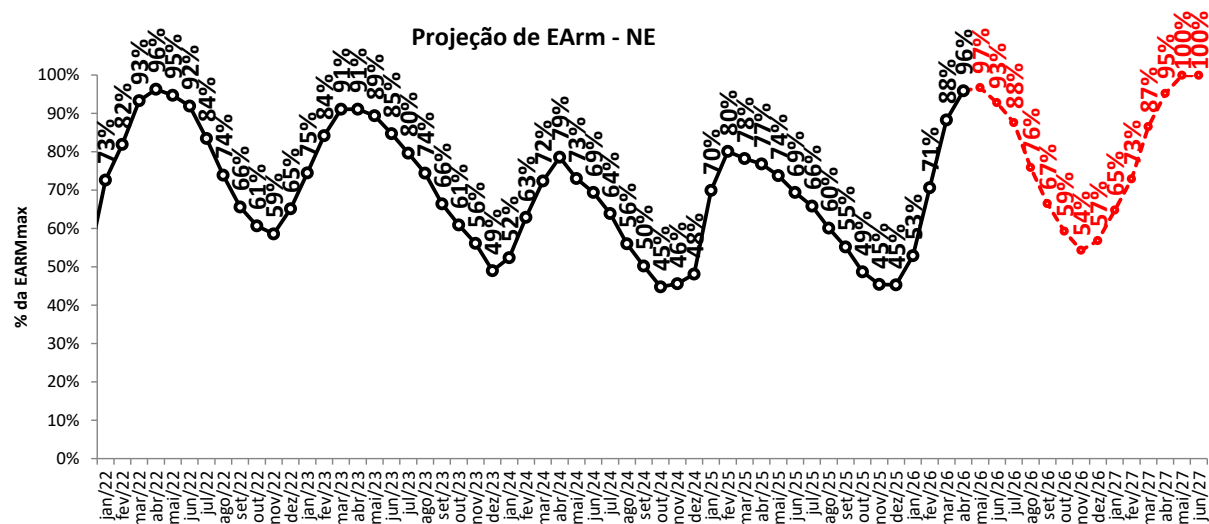
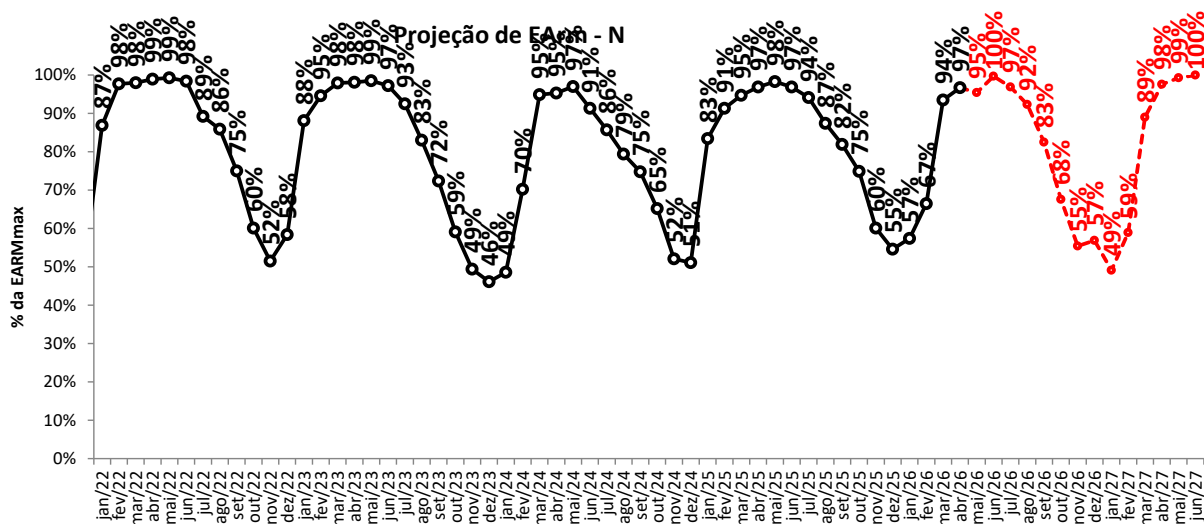
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

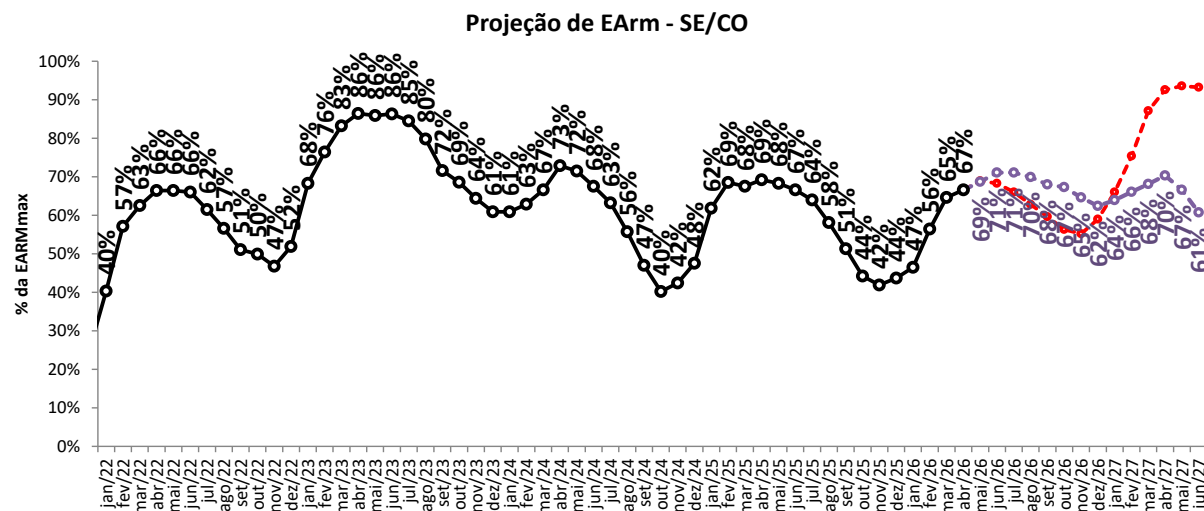
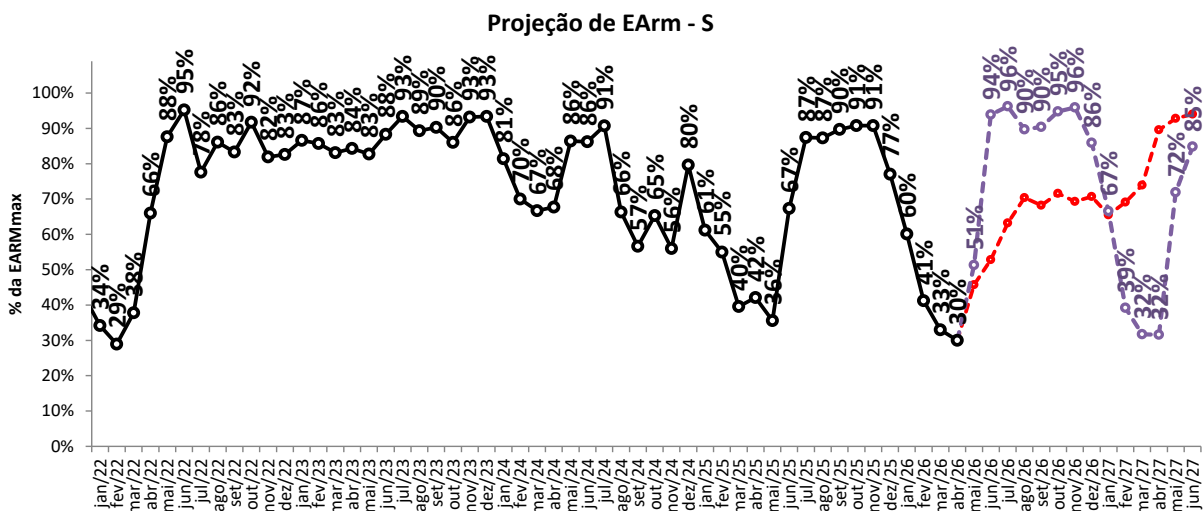
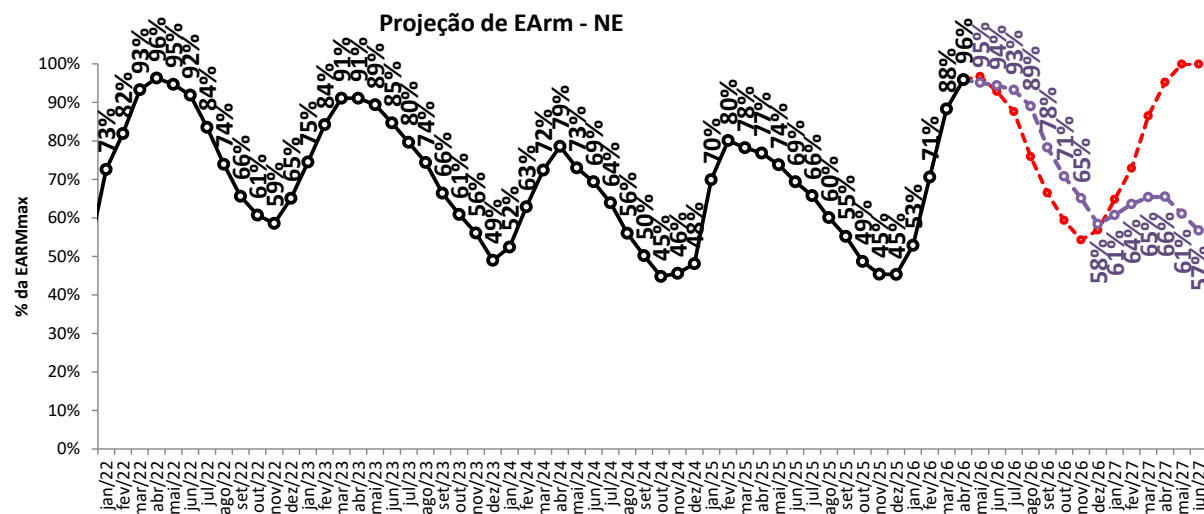
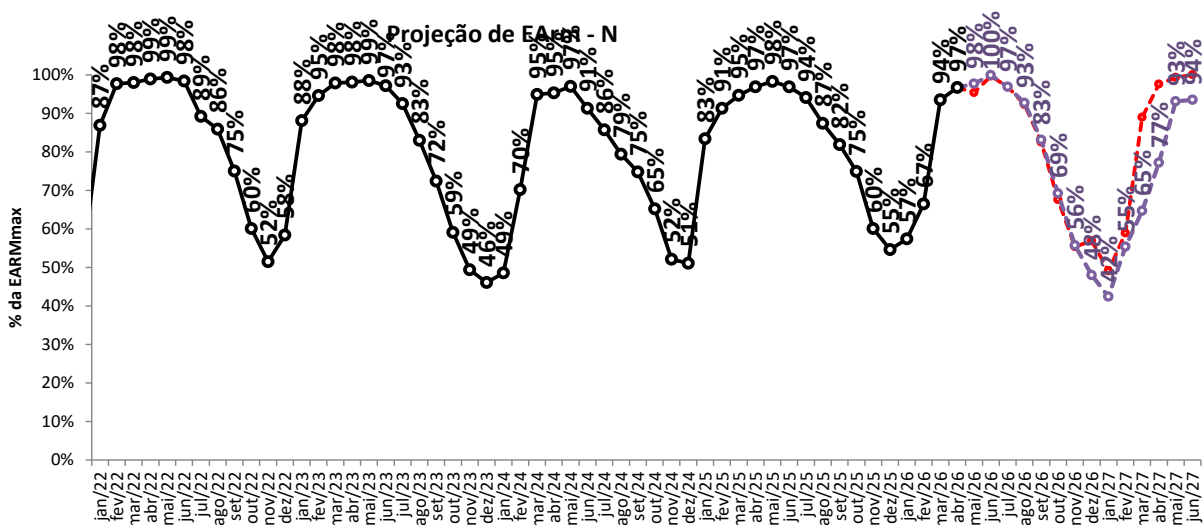
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

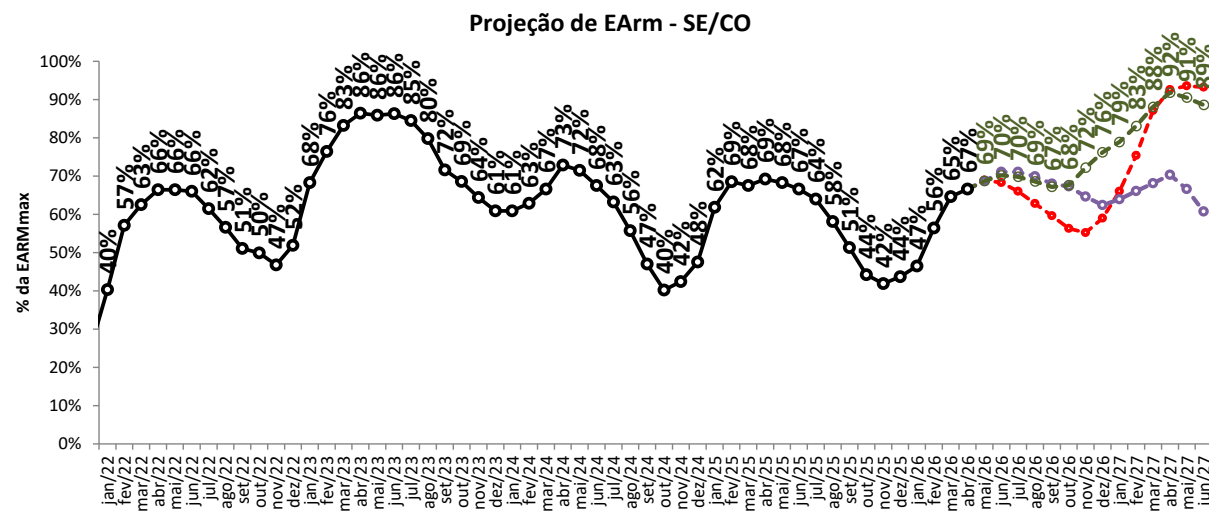
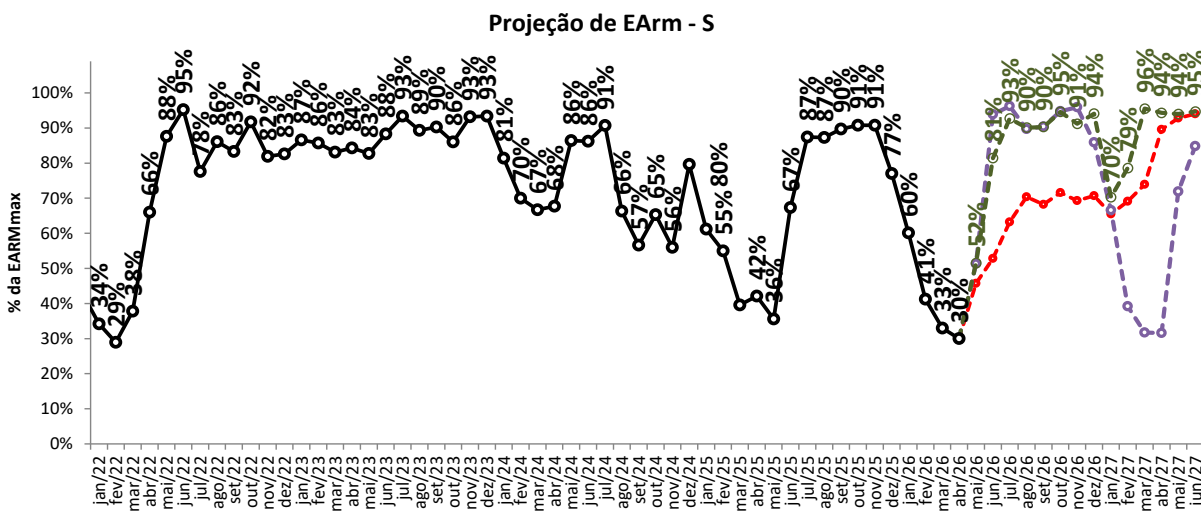
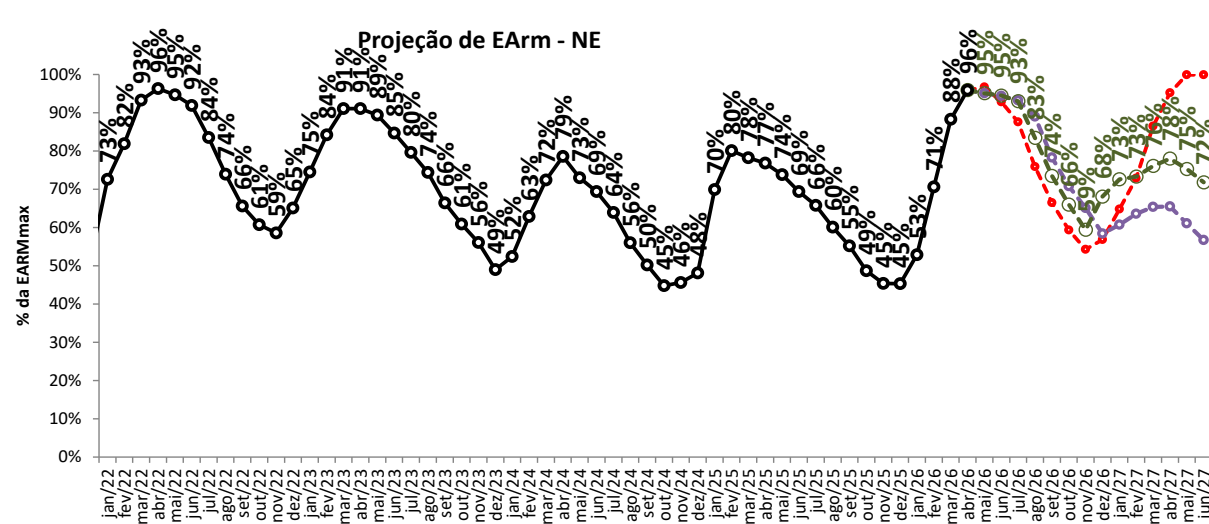
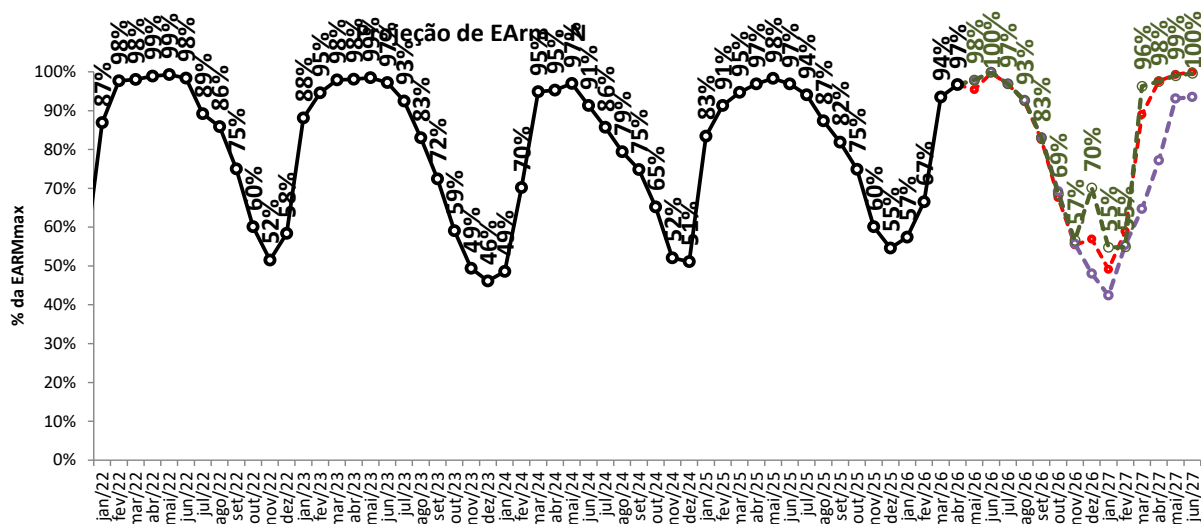


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

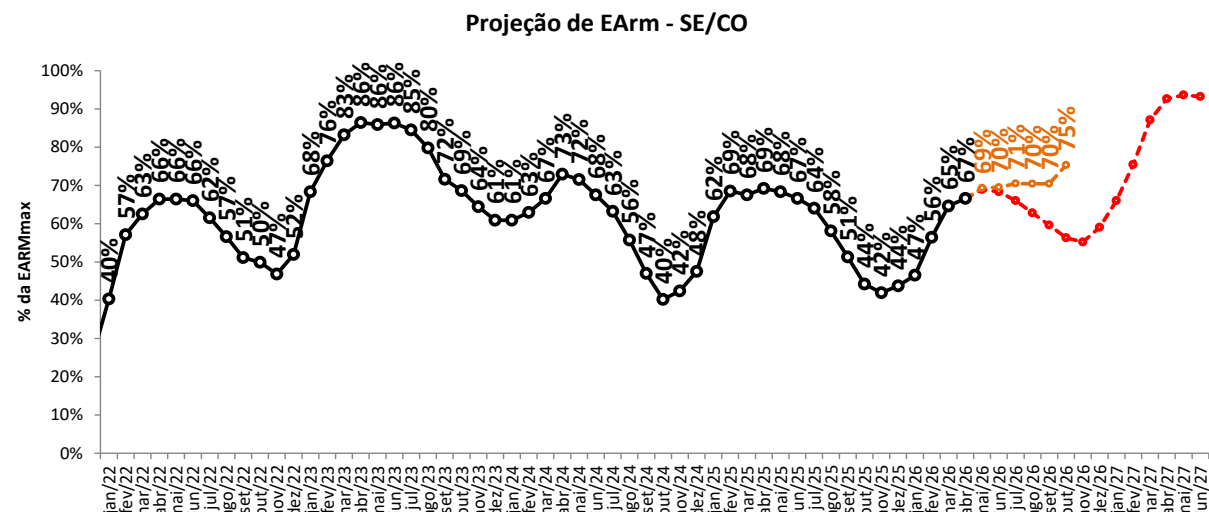
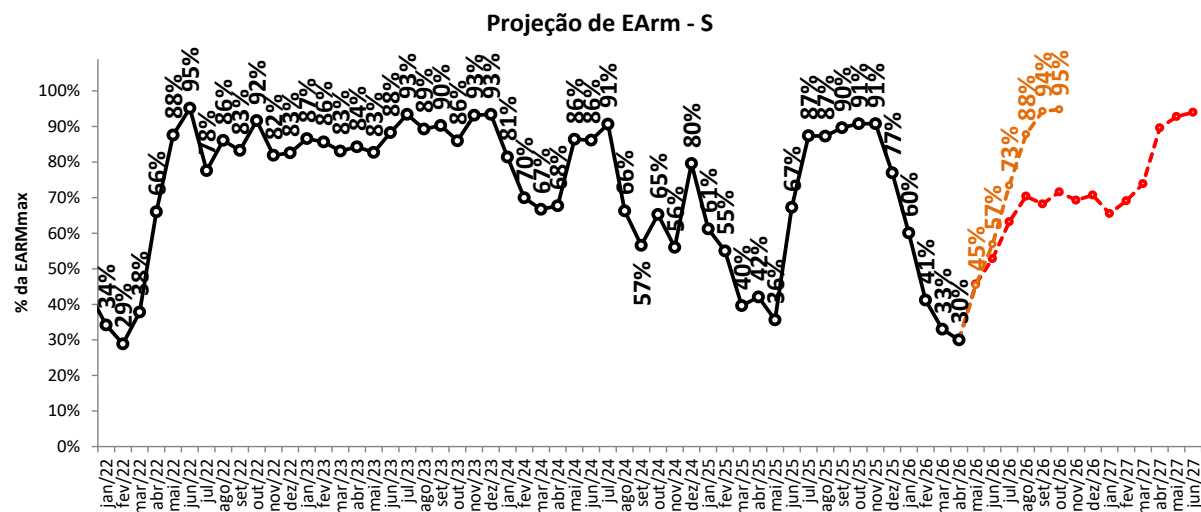
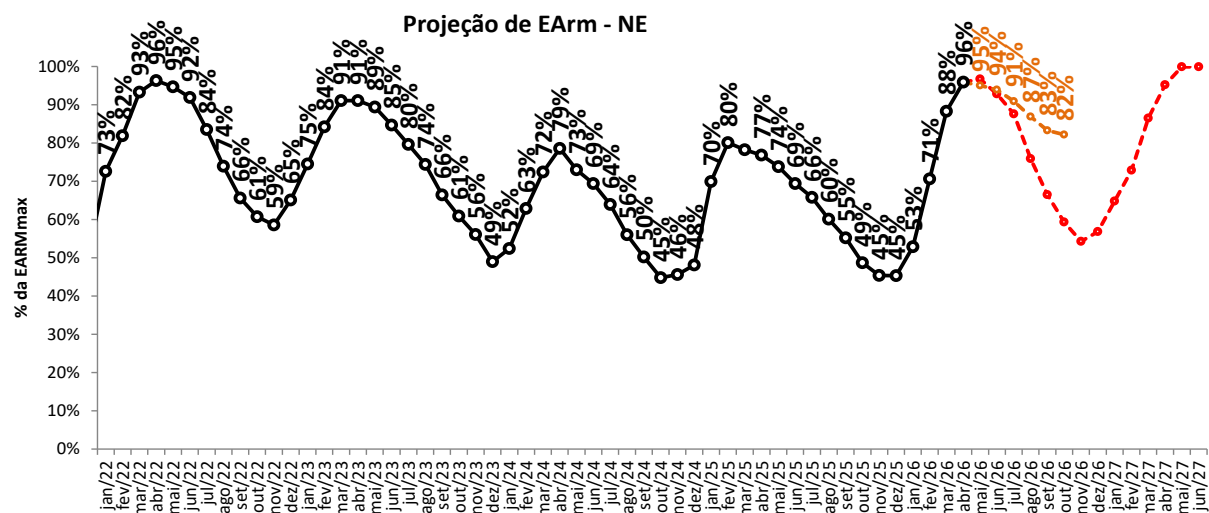
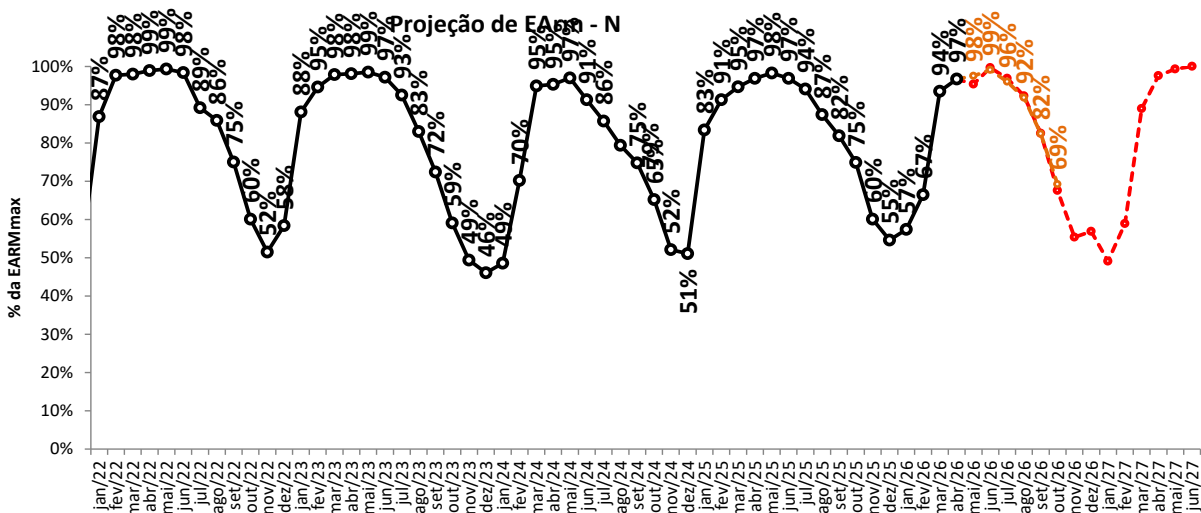
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



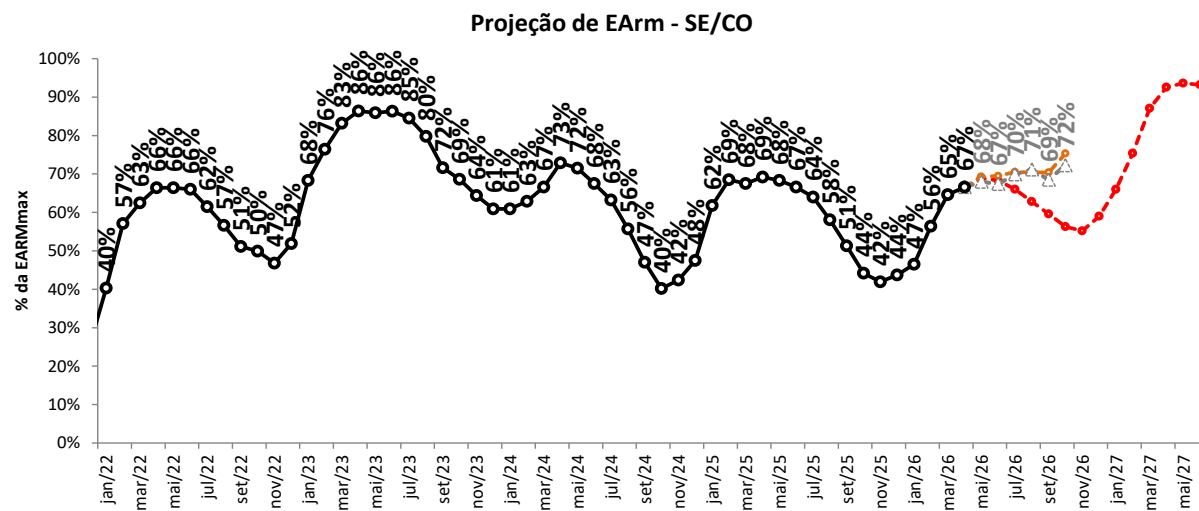
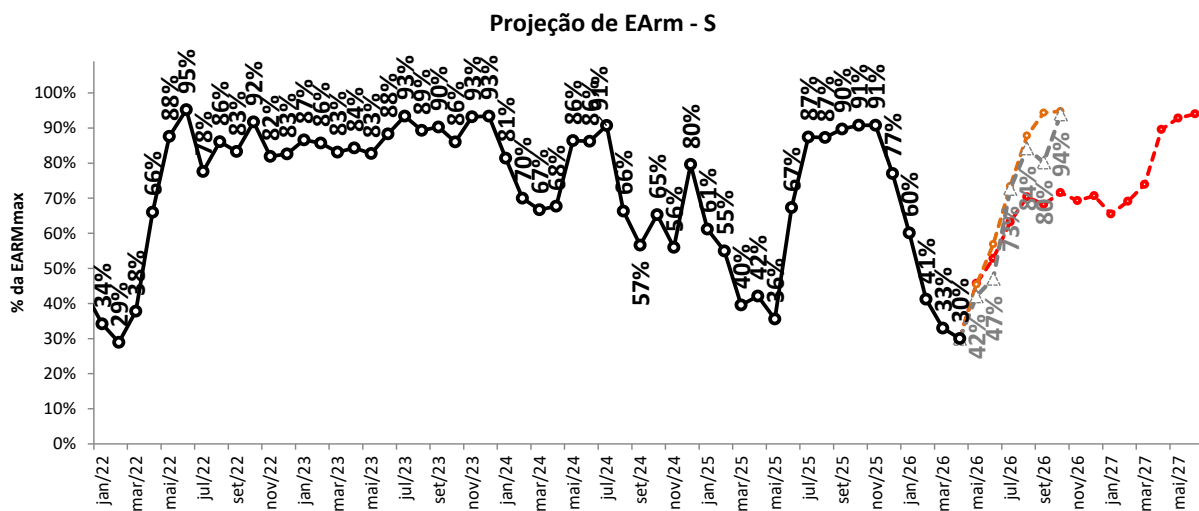
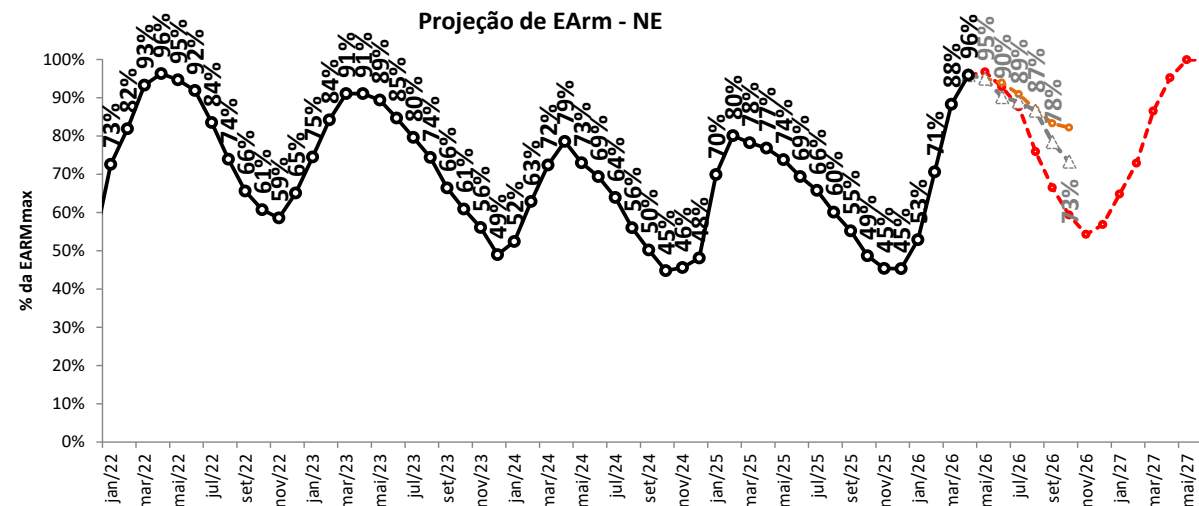
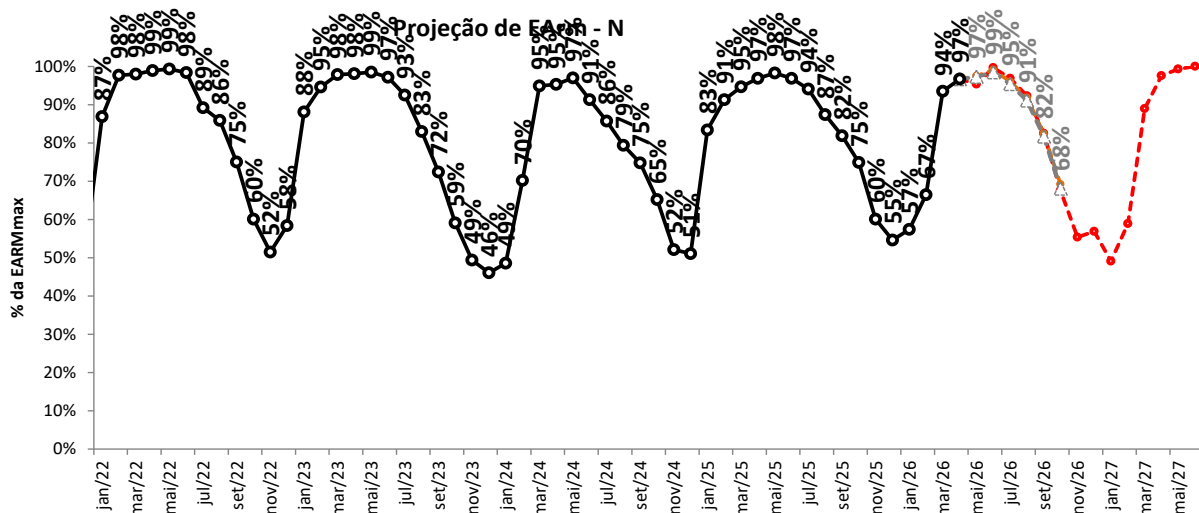
---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP CFS VE

—o— Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

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

SE/CO	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	69	68	66	63	60	56	55	59	66	75	87	93	94	93
proj. PLD, SMAP 2023	69	71	71	70	68	67	65	62	64	66	68	70	67	61
proj. PLD, SMAP 2018	69	70	70	69	67	68	72	76	79	83	88	92	91	89
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	70	71	70	70	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	67	70	71	69	72	-	-	-	-	-	-	-	-

S	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	53	63	70	68	72	69	71	66	69	74	90	93	94
proj. PLD, SMAP 2023	51	94	96	90	90	95	96	86	67	39	32	32	72	85
proj. PLD, SMAP 2018	52	81	93	90	90	95	91	94	70	79	96	94	94	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	45	57	73	88	94	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	42	47	73	84	80	94	-	-	-	-	-	-	-	-

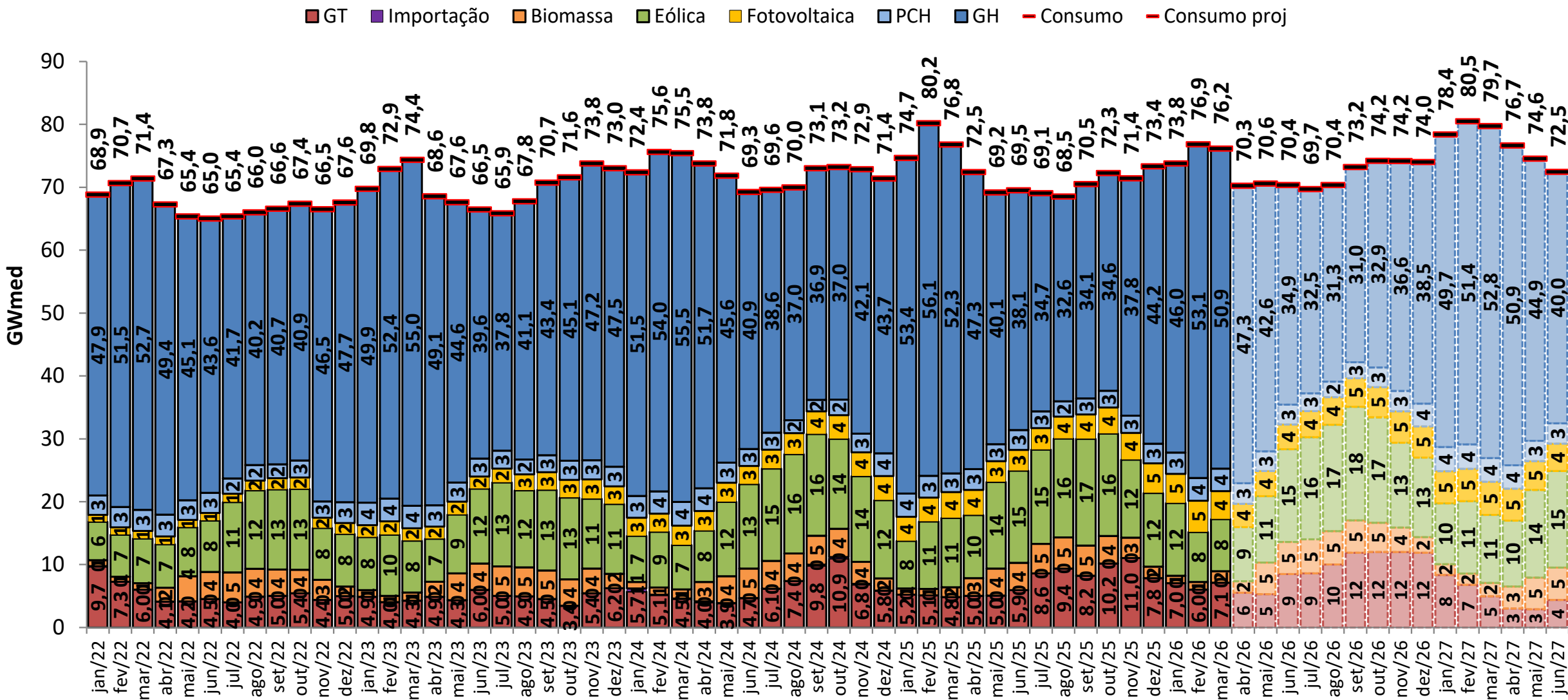
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	97	93	88	76	67	59	54	57	65	73	87	95	100	100
proj. PLD, SMAP 2023	95	94	93	89	78	71	65	58	61	64	65	66	61	57
proj. PLD, SMAP 2018	95	95	93	83	74	66	59	68	73	73	76	78	75	72
proj. PLD, SMAP CFS VE	95	94	91	87	83	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	95	90	89	87	78	73	-	-	-	-	-	-	-	-

N	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	95	100	97	92	83	68	55	57	49	59	89	98	99	100
proj. PLD, SMAP 2023	98	100	97	93	83	69	56	48	42	55	65	77	93	94
proj. PLD, SMAP 2018	98	100	97	93	83	69	57	70	55	55	96	98	99	100
proj. PLD, SMAP CFS VE	98	99	96	92	82	69	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	99	95	91	82	68	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	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	74	73	71	67	63	58	56	59	65	74	86	93	95	95
proj. PLD, SMAP 2023	74	78	78	76	72	70	66	63	62	63	65	67	67	63
proj. PLD, SMAP 2018	74	77	77	74	71	69	70	76	76	80	87	90	88	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	74	75	76	76	75	78	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	72	75	76	72	74	-	-	-	-	-	-	-	-

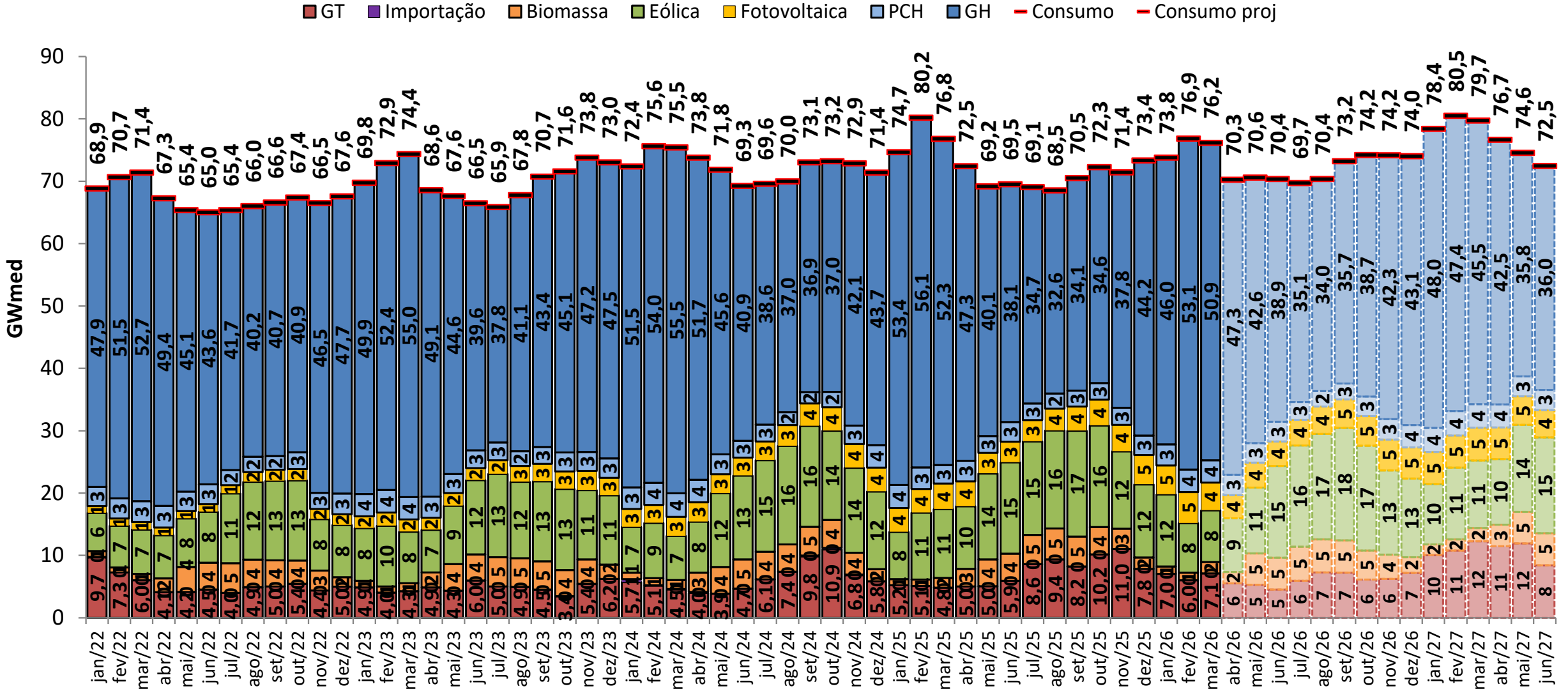
# balanço operativo

## proj. PLD RNA



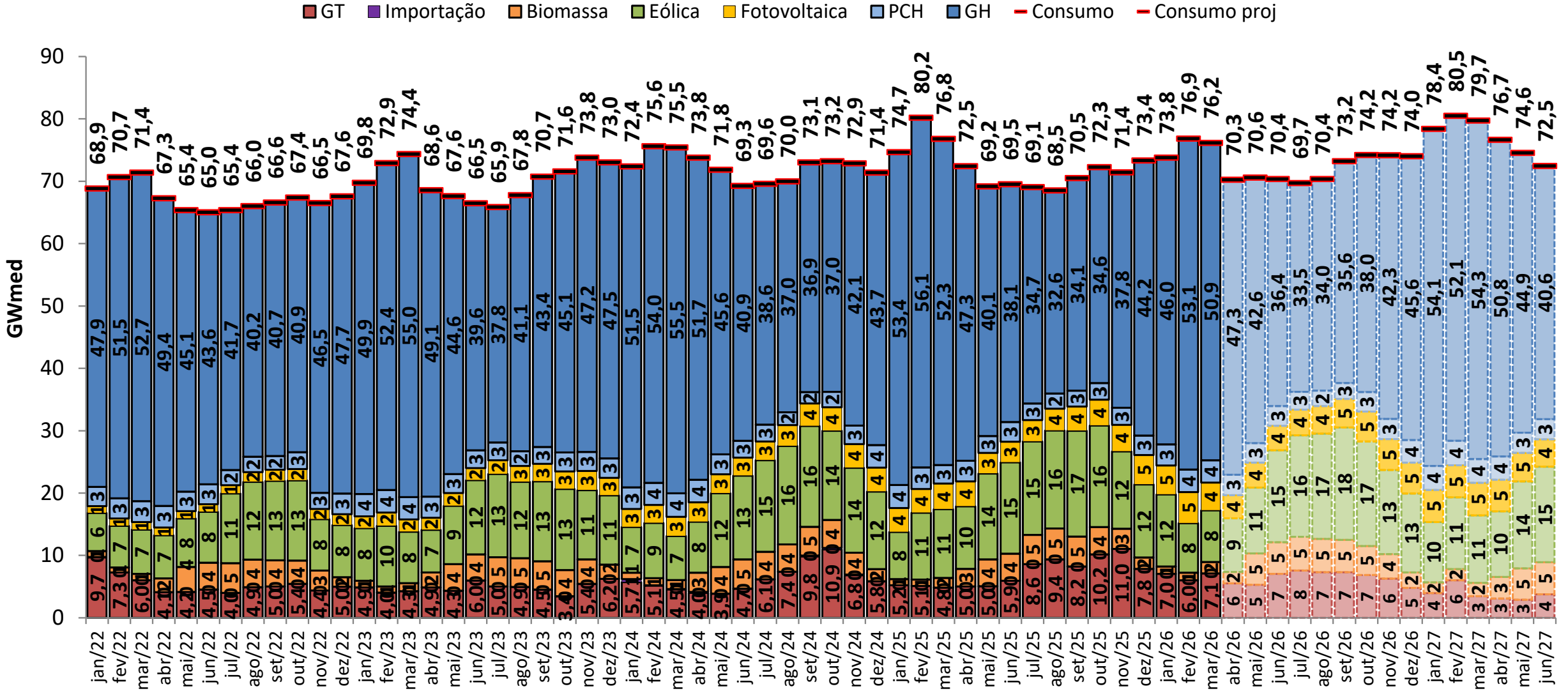
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



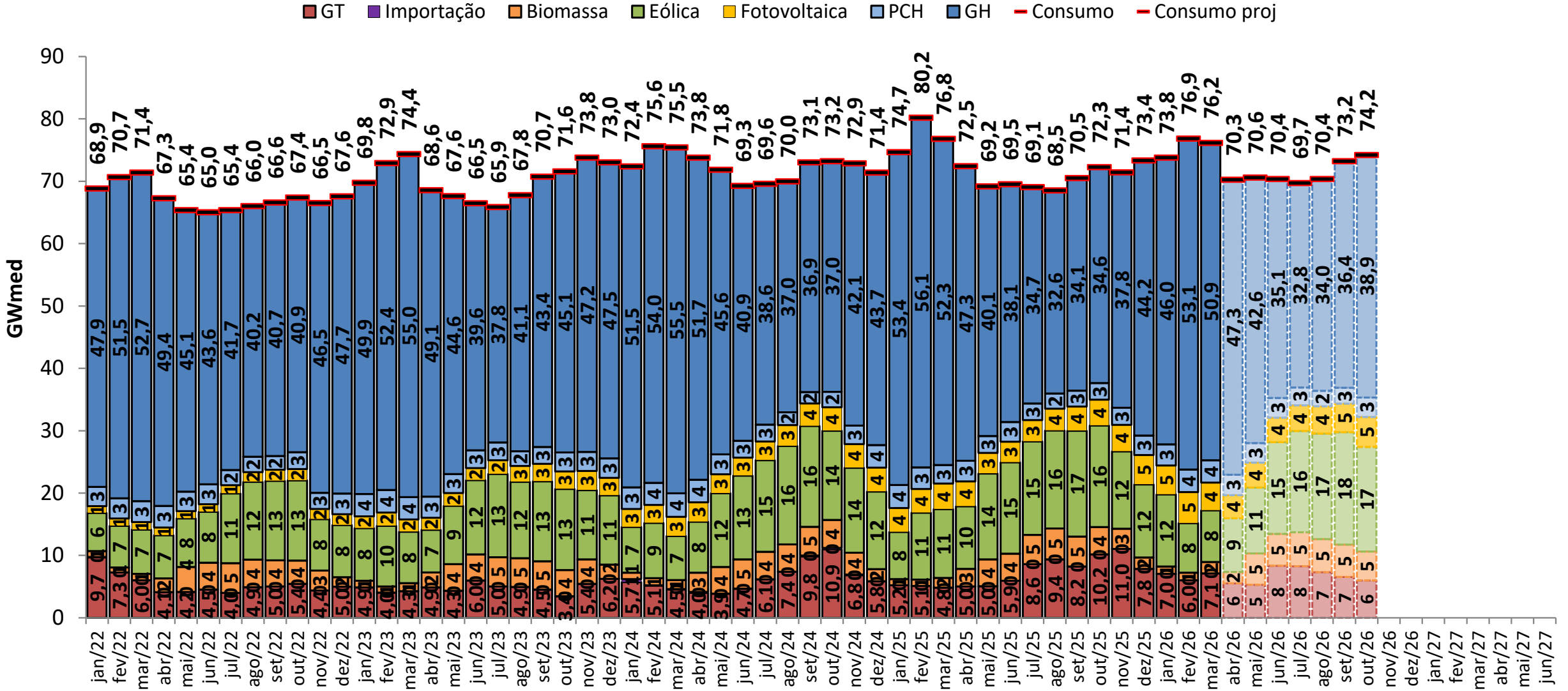
# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



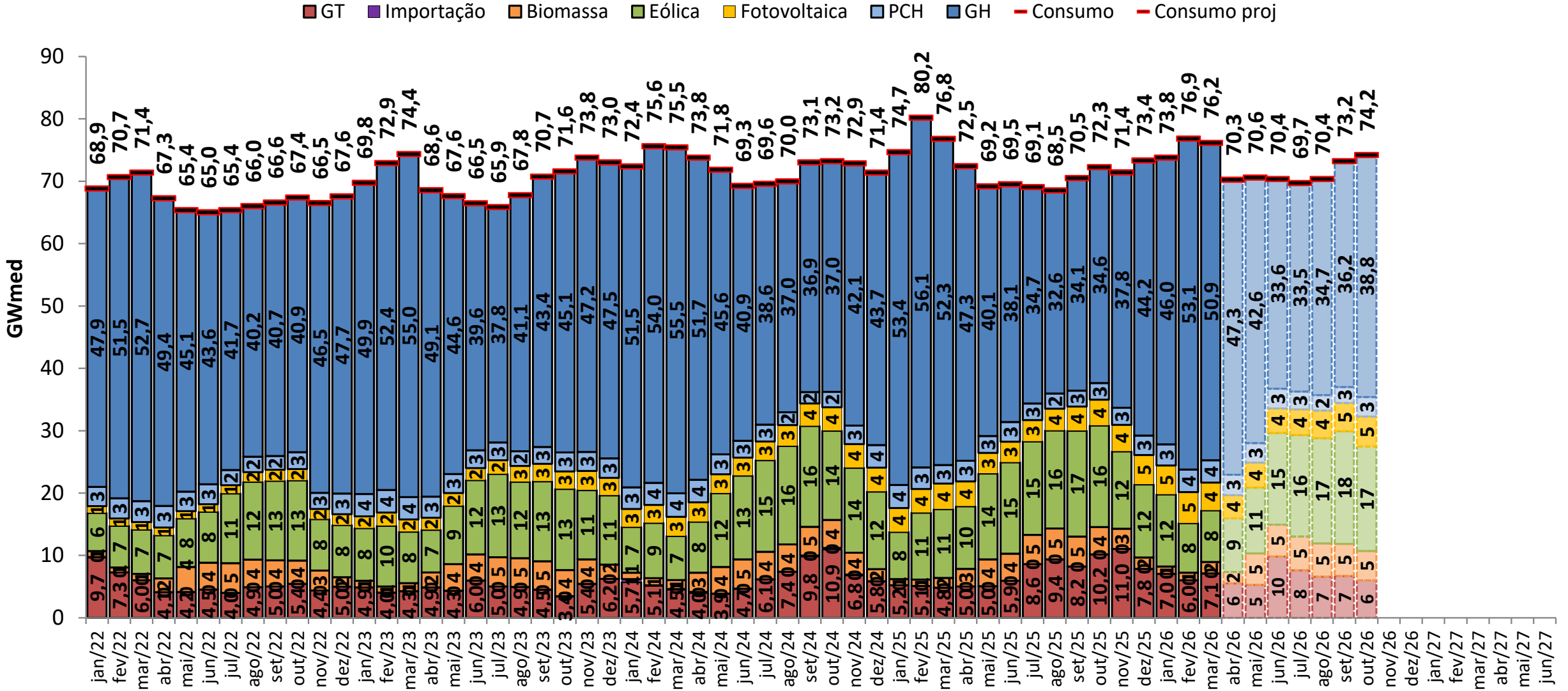
# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



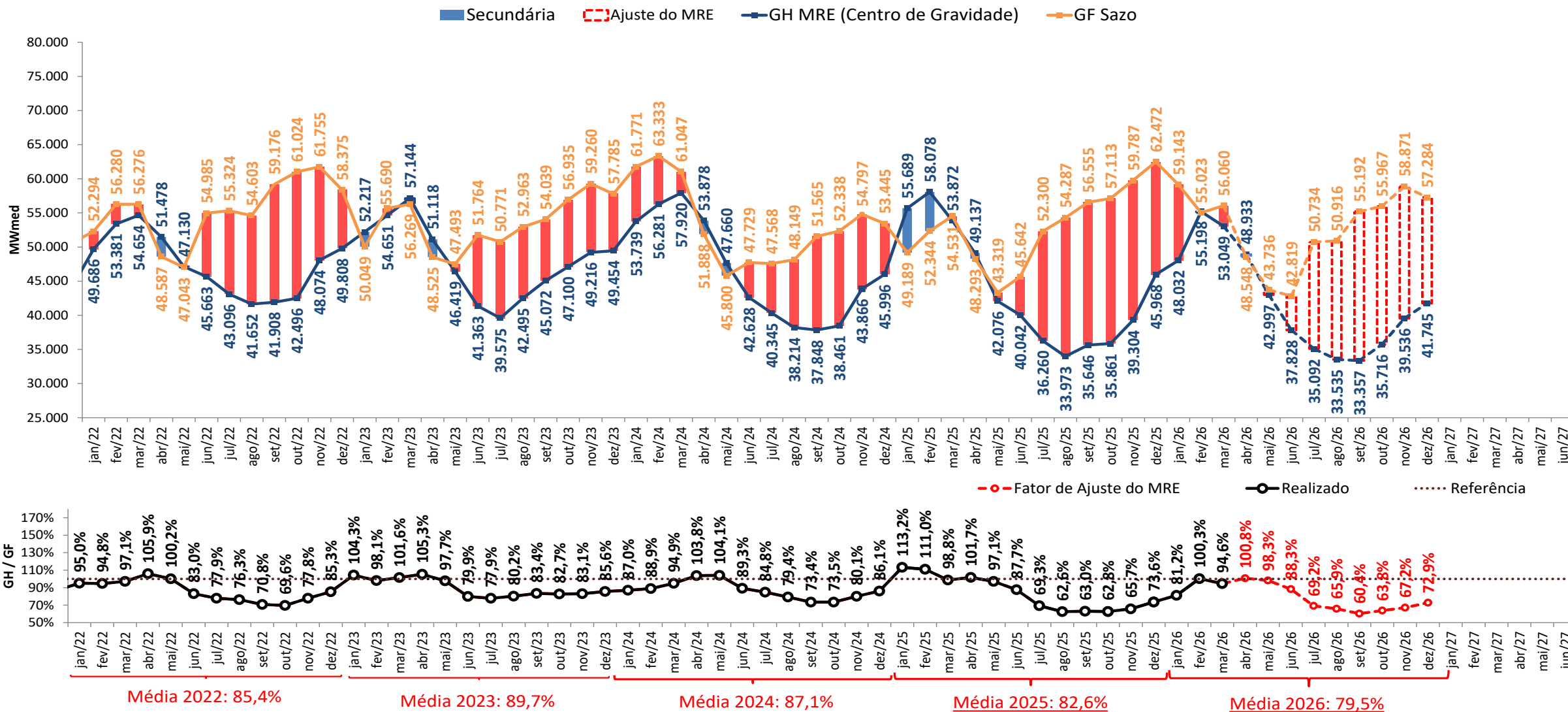
# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção do MRE

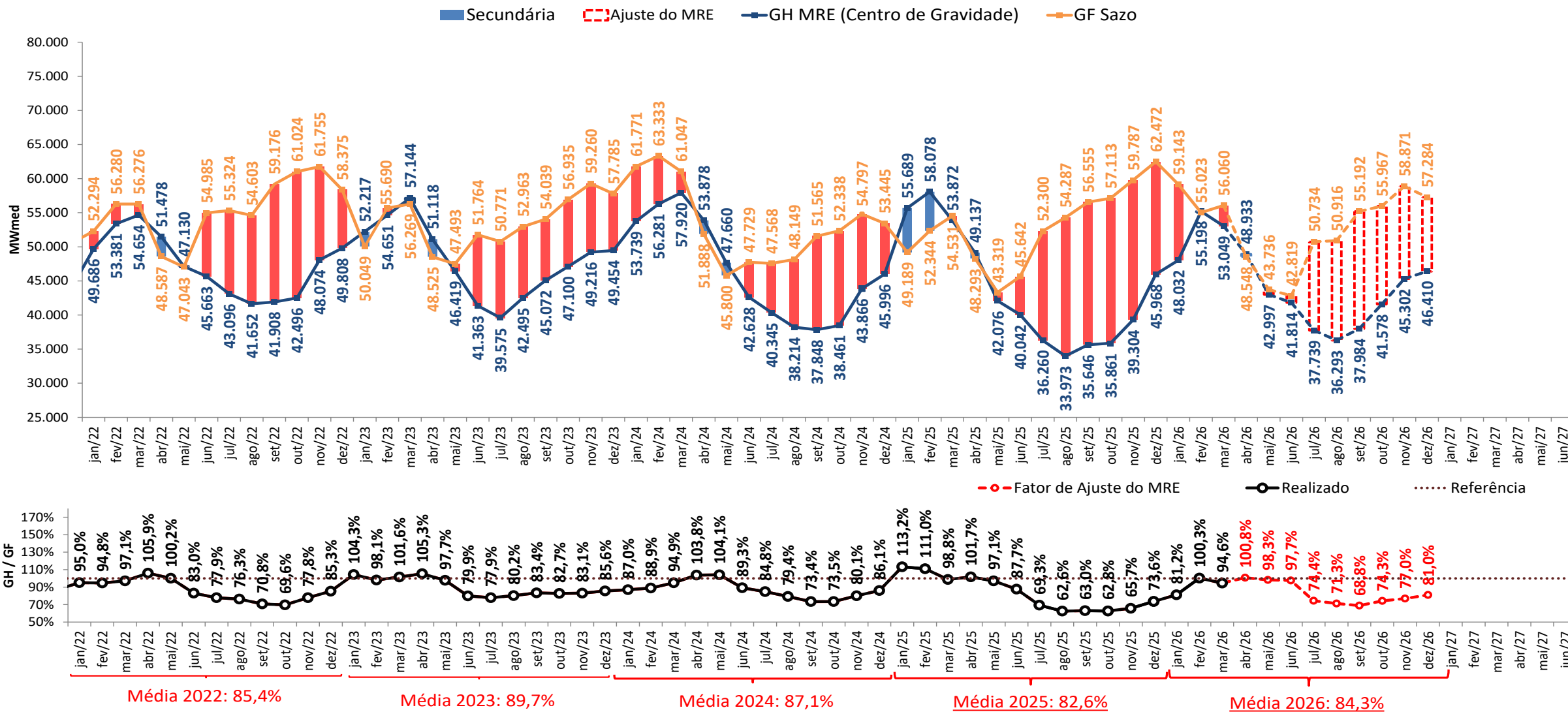
## proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

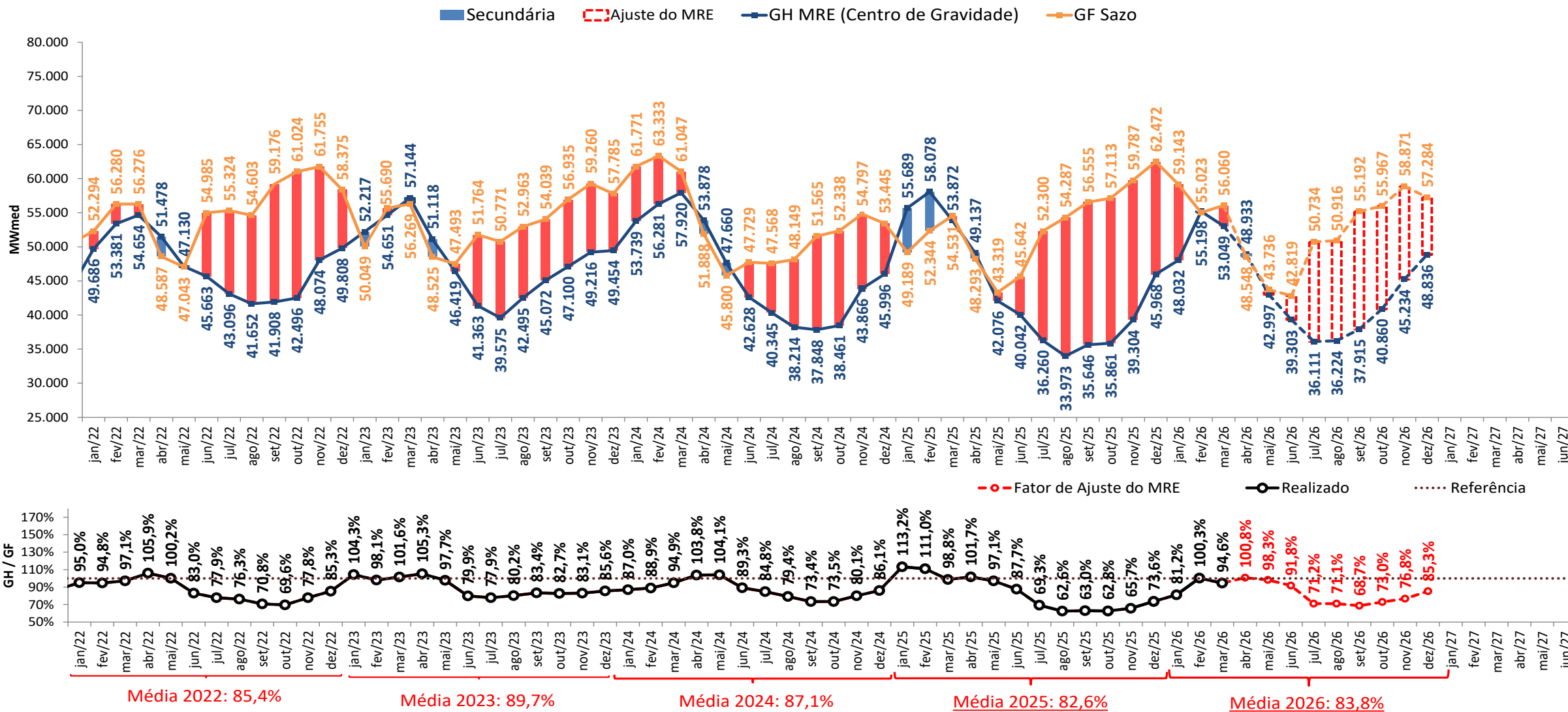
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

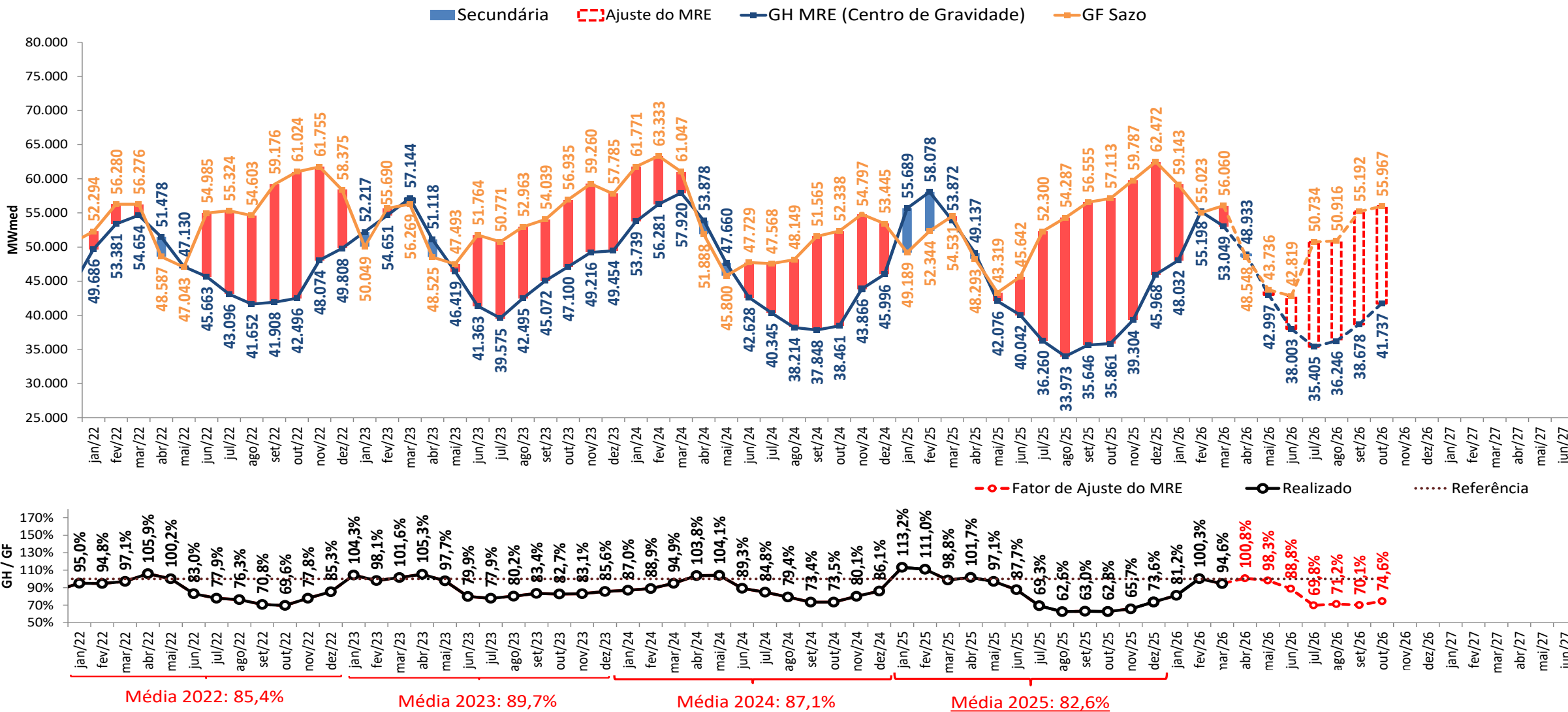
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

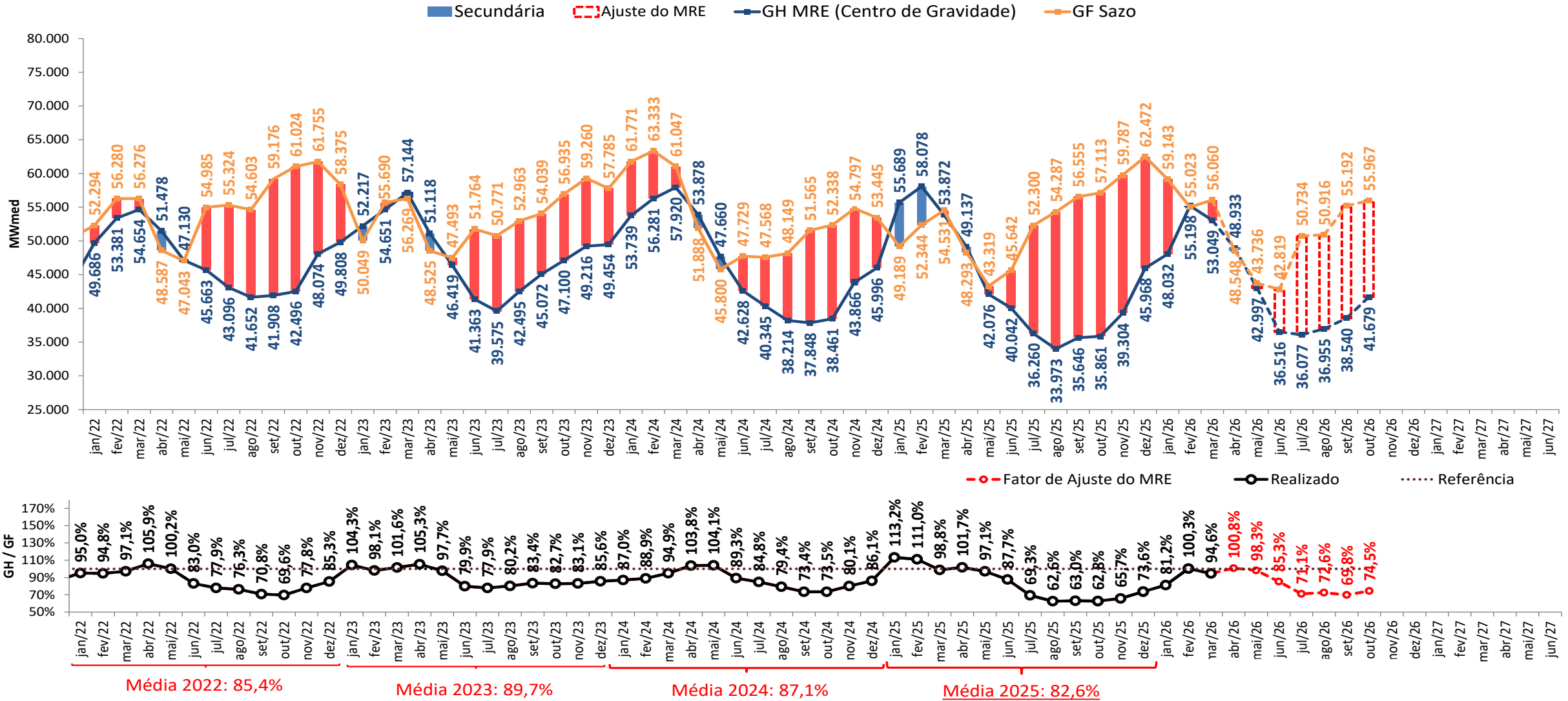
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

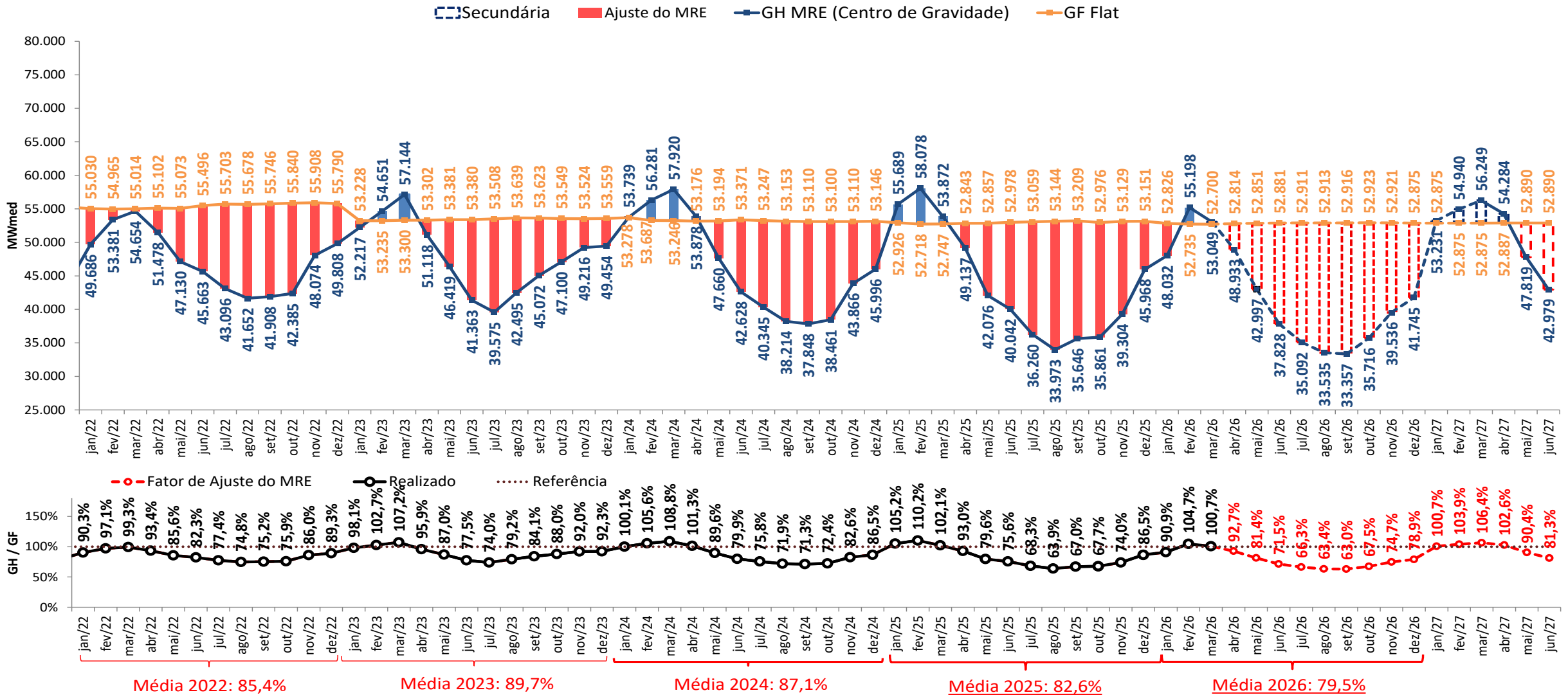
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

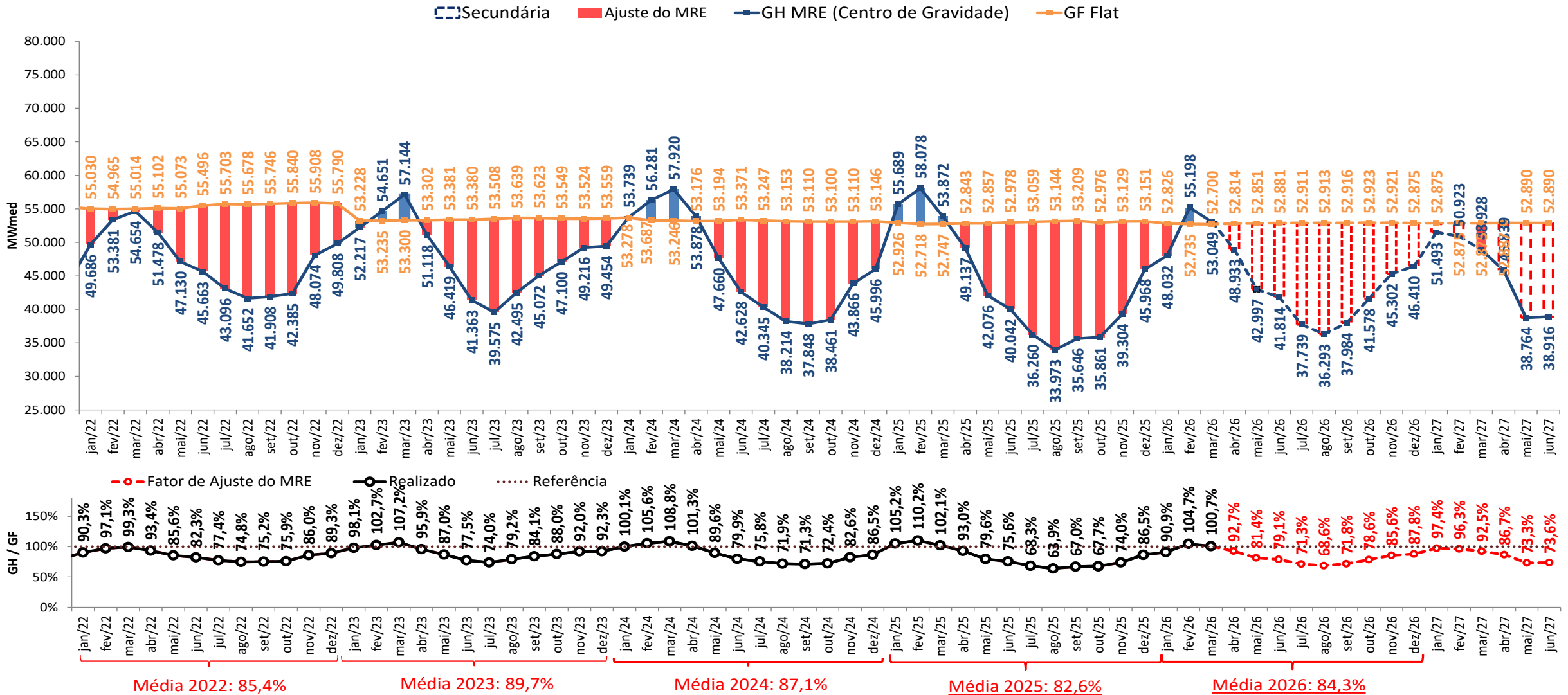
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

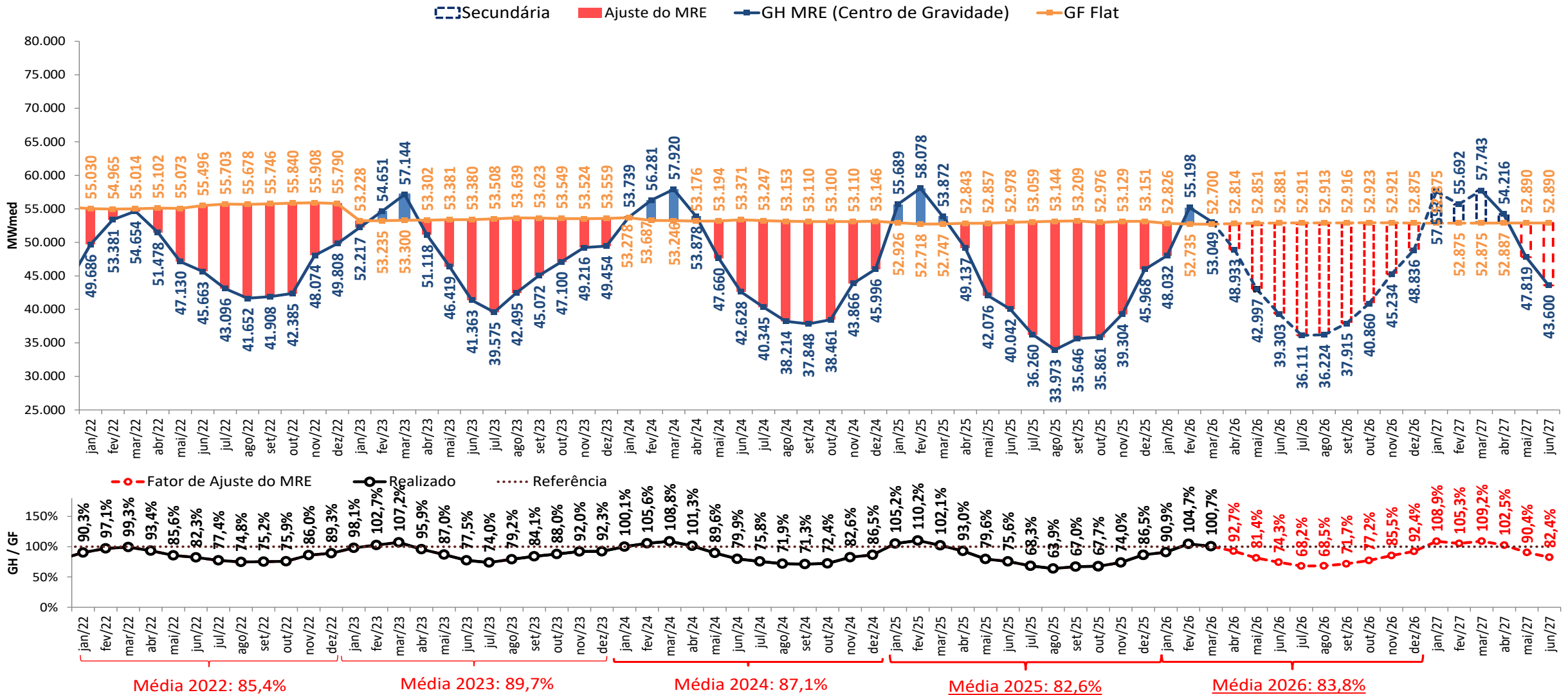
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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

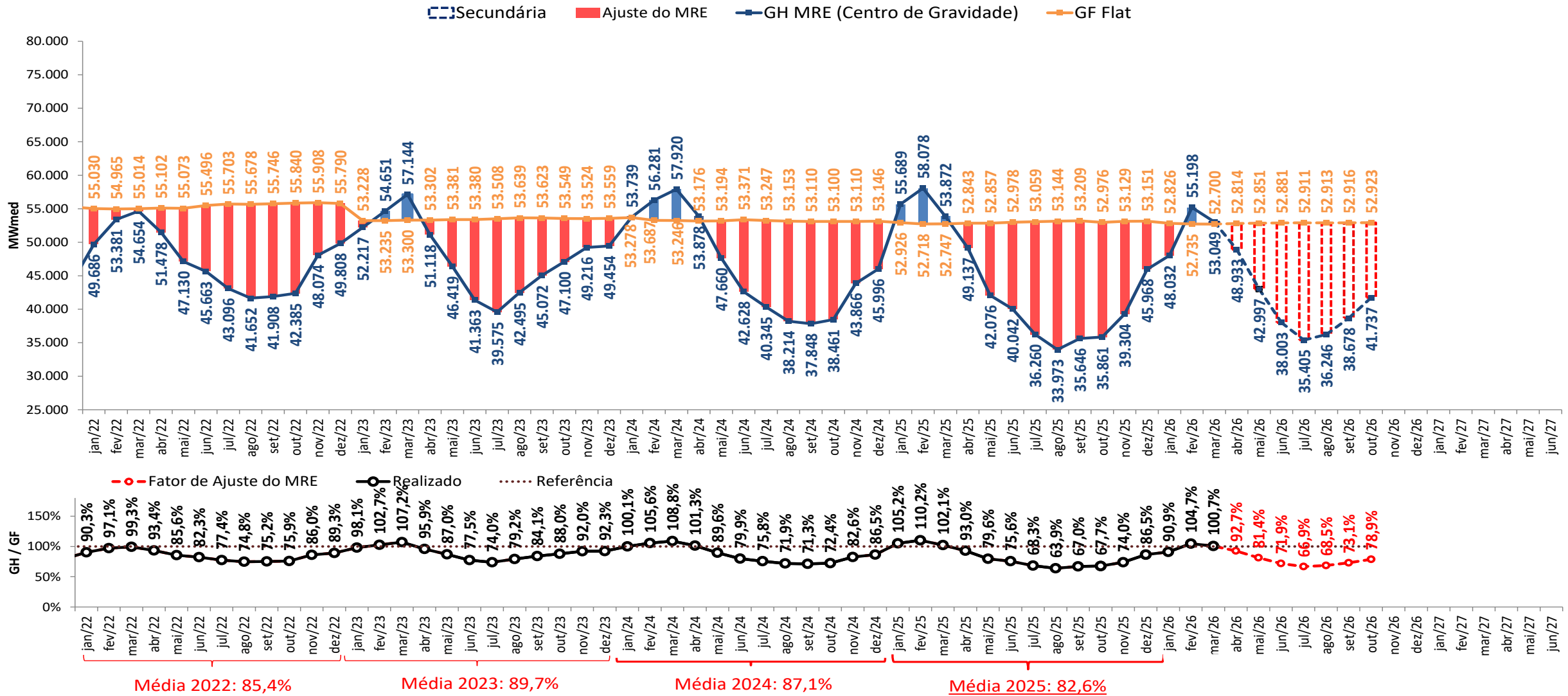
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

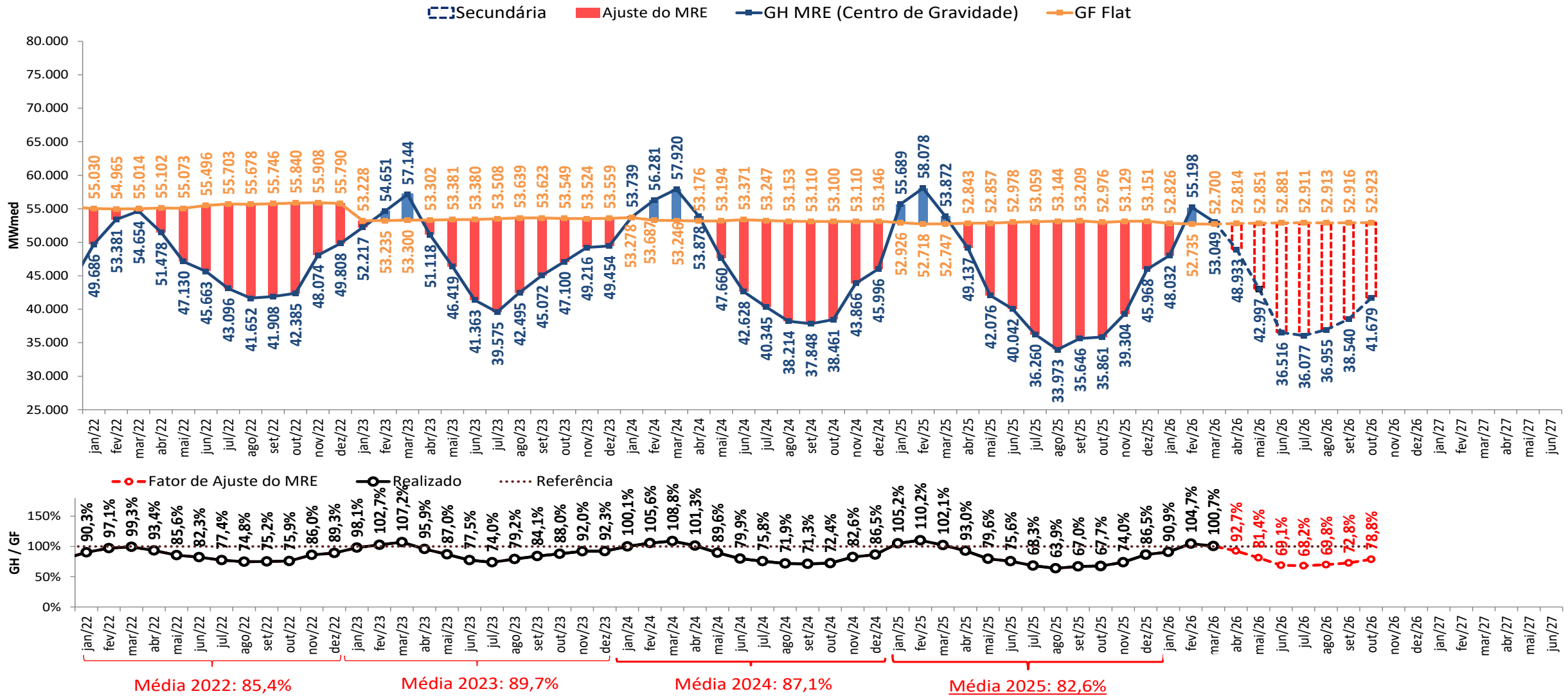
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 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 abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

GF Sazo - perdas (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34.505	32.656	33.223	28.519	25.670	24.866	29.225	29.472	31.944	32.518	34.073	33.413
Sul	8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.299	7.396	7.980	8.072	8.475	8.030
Nordeste	5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
Norte	10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579
<b>SIN</b>	<b>59.143</b>	<b>55.023</b>	<b>56.060</b>	<b>48.548</b>	<b>43.736</b>	<b>42.811</b>	<b>50.700</b>	<b>50.881</b>	<b>55.147</b>	<b>55.911</b>	<b>58.813</b>	<b>57.227</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
Pacotão (PCH)	Sudeste						8,1	17,3	17,4	20,7	21,0	22,1	21,5
Pacotão (PCH)	Sul							18,5	18,6	26,3	37,2	39,1	38,1

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 (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
<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
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	16,6	16,6	19,8	20,1	21,1	20,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	17,8	25,2	35,6	37,5	36,5
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>7,8</b>	<b>34,3</b>	<b>34,4</b>	<b>45,0</b>	<b>55,7</b>	<b>58,6</b>	<b>57,1</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
Sudeste	34.505	32.656	33.223	28.519	25.670	24.873	29.241	29.489	31.964	32.539	34.094	33.434
Sul	8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.317	7.413	8.006	8.107	8.512	8.066
Nordeste	5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
Norte	10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579
<b>SIN</b>	<b>59.143</b>	<b>55.023</b>	<b>56.060</b>	<b>48.548</b>	<b>43.736</b>	<b>42.819</b>	<b>50.734</b>	<b>50.916</b>	<b>55.192</b>	<b>55.967</b>	<b>58.871</b>	<b>57.284</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 (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30.819	31.298	31.232	31.024	31.019	30.710	30.486	30.635	30.635	30.760	30.639	30.851
Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.614	7.687	7.653	7.635	7.620	7.414
Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806
Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768
<b>SIN</b>	<b>52.826</b>	<b>52.735</b>	<b>52.700</b>	<b>52.814</b>	<b>52.851</b>	<b>52.874</b>	<b>52.887</b>	<b>52.889</b>	<b>52.887</b>	<b>52.888</b>	<b>52.885</b>	<b>52.839</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
Pacotão (PCH)	Sudeste						10,1	18,4	18,4	20,3	20,3	20,3	20,3
Pacotão (PCH)	Sul							20,0	20,0	26,4	37,2	37,2	37,2

Expansão - perdas (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
<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
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	11,5	11,5	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	12,5	16,5	23,2	23,2	23,2
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>6,3</b>	<b>24,0</b>	<b>24,0</b>	<b>29,1</b>	<b>35,9</b>	<b>35,9</b>	<b>35,9</b>

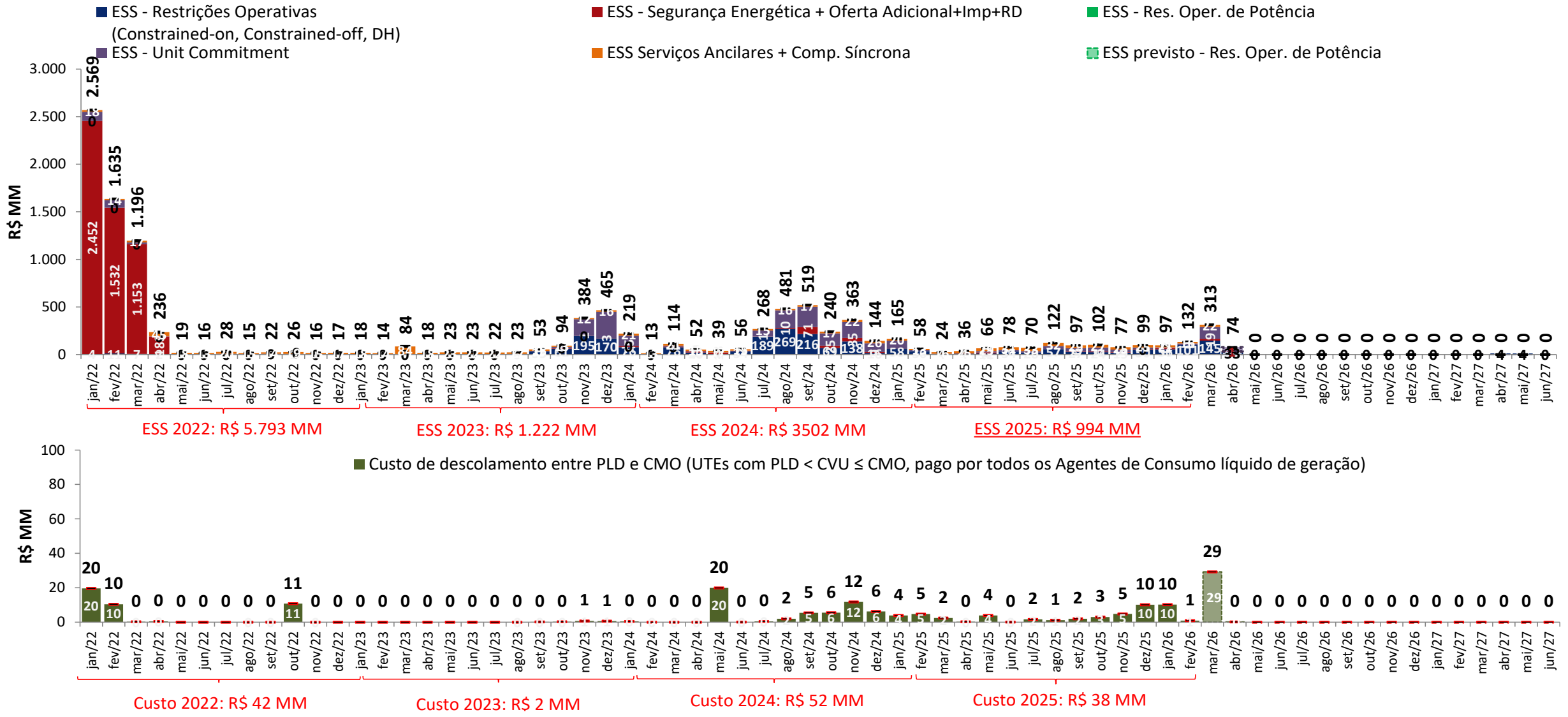
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30.819	31.298	31.232	31.024	31.019	30.717	30.497	30.647	30.648	30.773	30.652	30.864
Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.627	7.700	7.670	7.658	7.644	7.437
Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806
Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768
<b>SIN</b>	<b>52.826</b>	<b>52.735</b>	<b>52.700</b>	<b>52.814</b>	<b>52.851</b>	<b>52.881</b>	<b>52.911</b>	<b>52.913</b>	<b>52.916</b>	<b>52.923</b>	<b>52.921</b>	<b>52.875</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



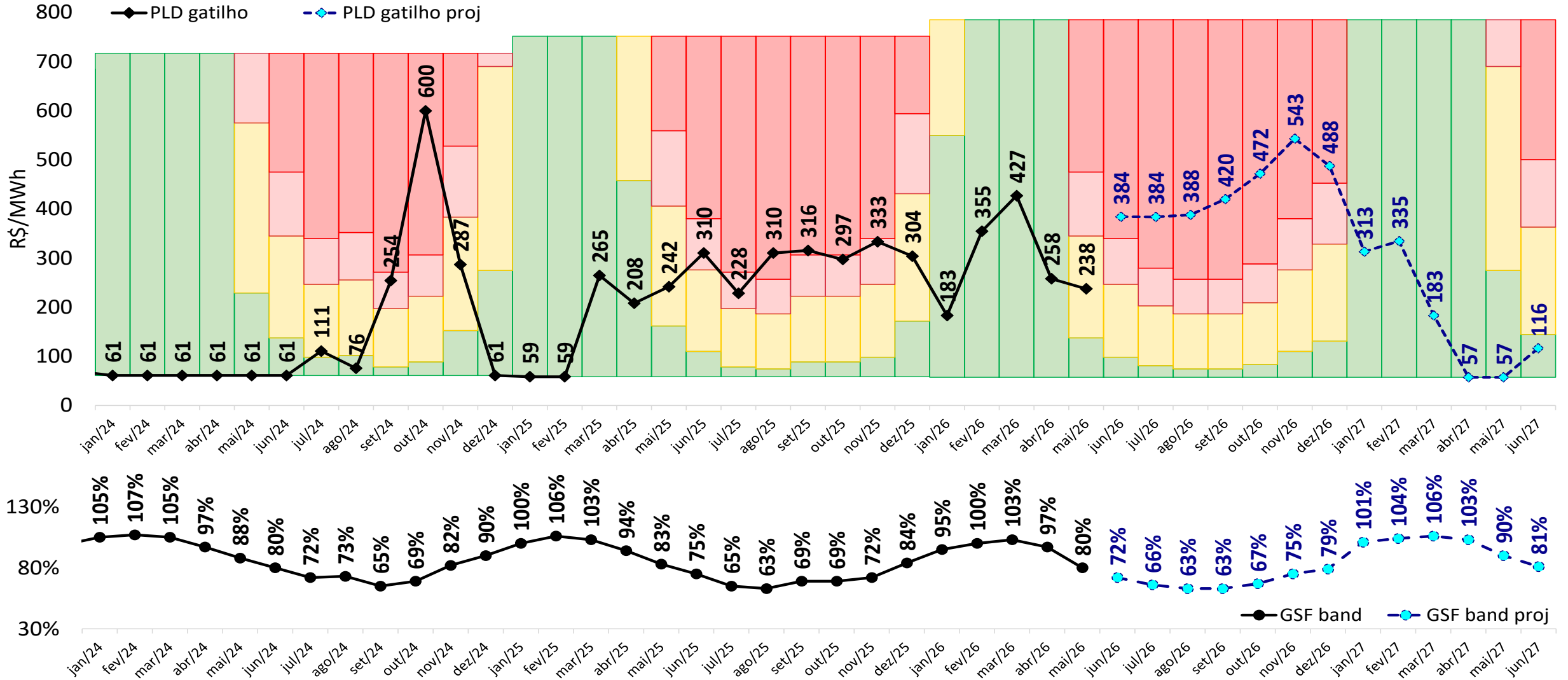
## projeção do PLD



• A estimativa de ESS para abril de 2026 apresentada foi elaborada no dia 27/04/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

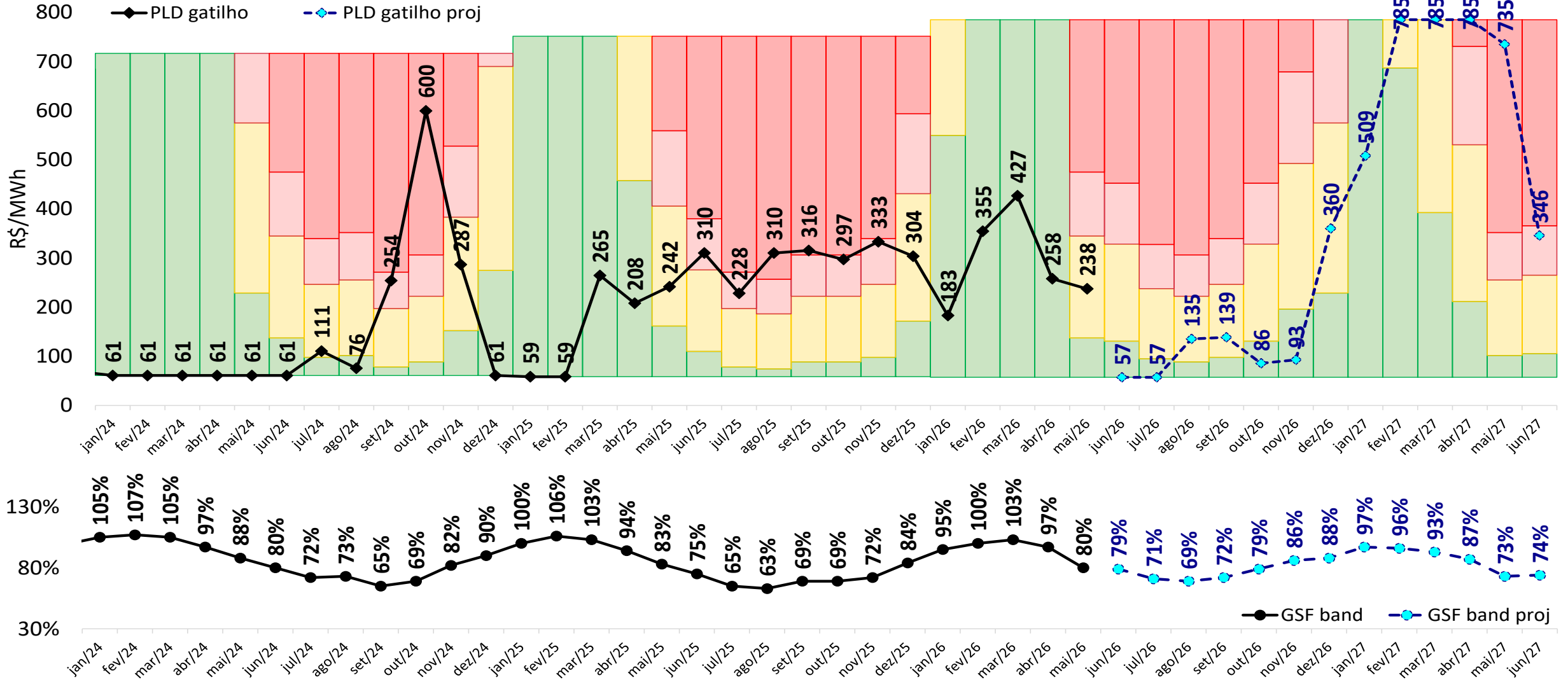
# projeção da bandeira tarifária

## projeção do PLD, RNA



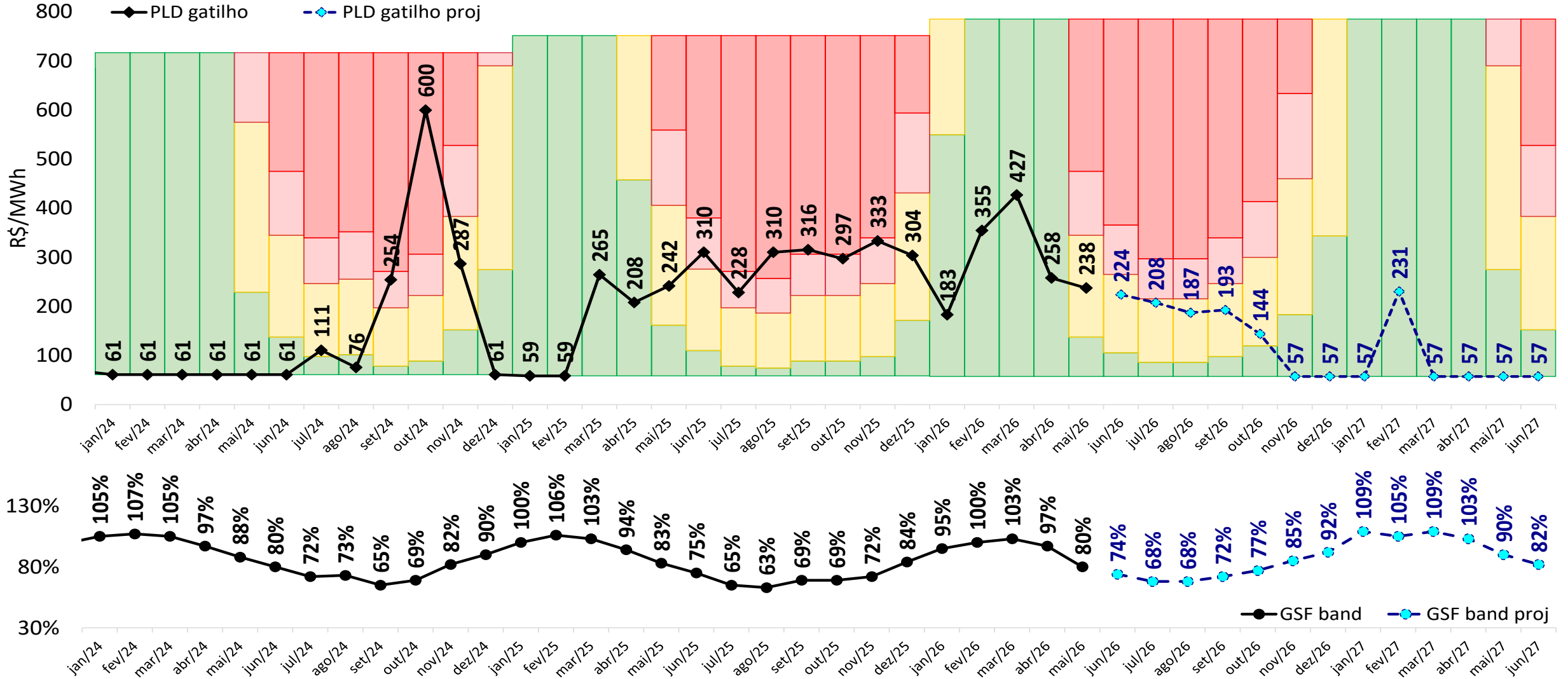
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



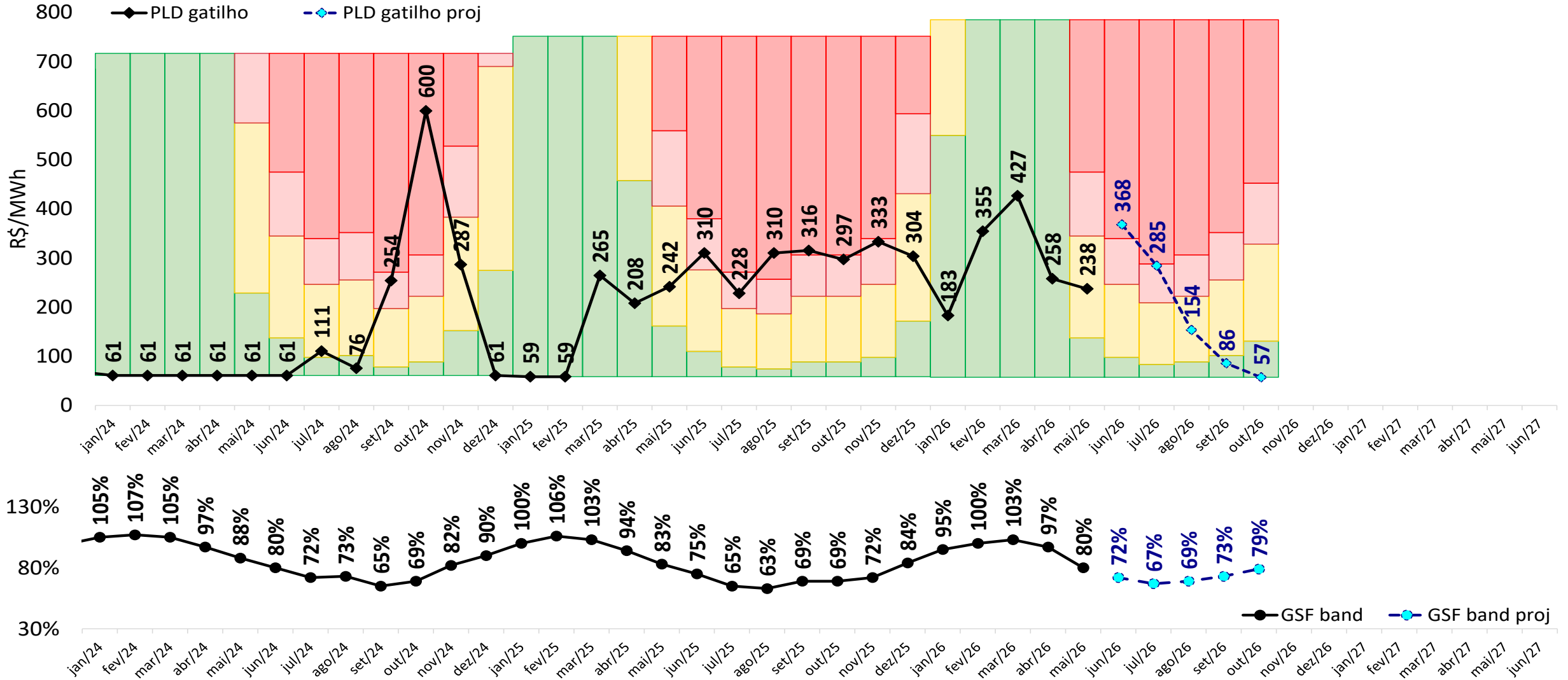
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



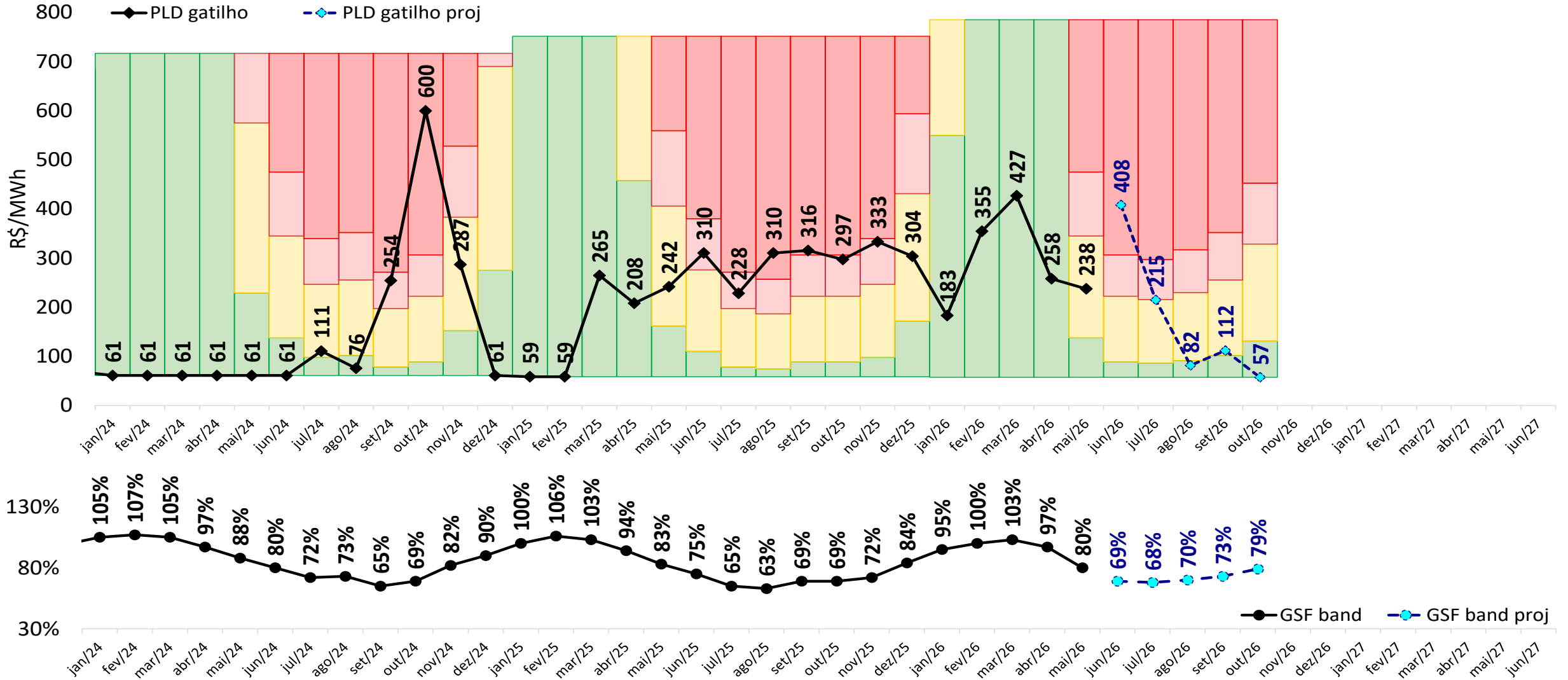
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





 [ccee.org.br](http://ccee.org.br)

 [ccee\\_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)

 [CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE%20Oficial)

 [ccee\\_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)

 [ccee](https://www.linkedin.com/company/ccee)

 [cceeoficial](https://www.facebook.com/cceeoficial)



*ccee*