



18/06/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

ccee

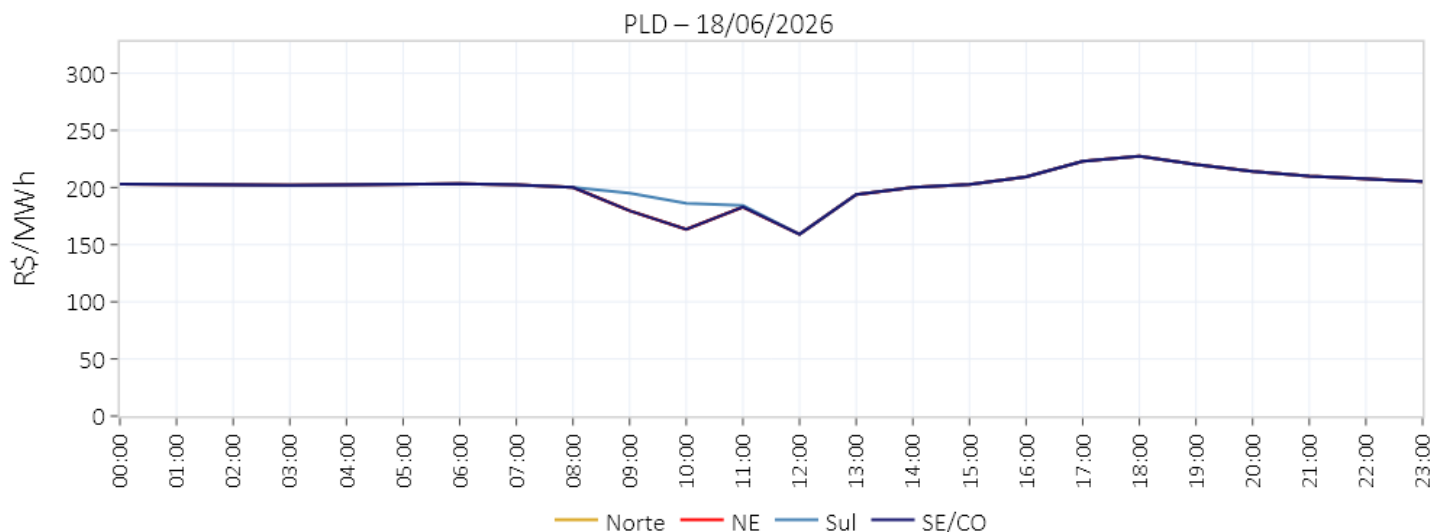
# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 18/06/2026



No dia 18/06, o PLD apresentou **desacoplamento** em duas horas (9h e 10h) entre o submercado Sul e os demais submercados. Durante o **horário de vale**, todos os submercados estiveram **acoplados**, com o PLD apresentando **valores mais reduzidos (-43 R\$/MWh)** em relação as demais horas, refletindo a **elevada geração solar distribuída e centralizada**. Durante o **horário de ponta**, o PLD chega a **patamares mais elevados de PLD (+26 R\$/MWh)** em relação as demais horas, refletindo a **redução da geração eólica e solar**, e a **elevação da carga**. Assim, o **preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte** foi de R\$ 201/MWh, e no Sul de R\$ 203/MWh.

No **horário de vale do PLD (12h)**, o preço vai à R\$ 159/MWh no SIN como consequência da **queda da carga líquida\*** do SIN (-18,8 GWm), associada ao movimento de **elevação da geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: **MMGD (+15,3 GWm)** e **solar fotovoltaica (+9,0 GWm)**.

No **horário de pico do PLD (18h)**, os preços atingem R\$ 227/MWh em todos os submercados, refletindo a **elevação da carga líquida\*** do SIN (+27,8 GWm). Esse movimento resulta da **combinação da diminuição da geração intermitente** em relação às demais horas: **geração eólica (-2,1 GWm)**, **MMGD (-5,3 GWm)** e **solar fotovoltaica (-4,9 GWm)**, e **aumento da carga (+15,6 GWm)**. Para atendimento desse movimento, ocorre o **aumento da geração hidrelétrica (+27,7 GWm)** e do **despacho térmico por ordem de mérito (+0,2 GWm)**.



	Demais Horas	Vale (12h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	201,55	159,09	-42,5 (-21%)	227,34	+25,8 (+13%)
PLD Sul (R\$/MWh)	203,36	159,1	-44,3 (-22%)	227,34	+24,0 (+12%)
PLD NE (R\$/MWh)	201,55	159,08	-42,5 (-21%)	227,33	+25,8 (+13%)
PLD Norte (R\$/MWh)	201,55	159,09	-42,5 (-21%)	227,33	+25,8 (+13%)
Carga SIN (GWmed)	81,7	82,3	+0,6 (+1%)	97,3	+15,6 (+19%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	14,7	9,3	-5,4 (-37%)	12,6	-2,1 (-14%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	5,4	20,7	+15,3 (+283%)	0,1	-5,3 (-98%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	4,9	13,9	+9,0 (+184%)	0,0	-4,9 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	7,0	6,9	-0,1 (-1%)	7,1	+0,1 (+1%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,0	4,6	+0,6 (+15%)	3,9	-0,1 (-3%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	45,7	26,9	-18,8 (-40%)	73,6	+27,8 (+61%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	2,4	1,0	-1,4 (-58%)	2,6	+0,2 (+8%)
GH SIN (GWmed)	43,3	25,9	-17,4 (-40%)	71,0	+27,7 (+64%)

\* 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
17/jun/26	R\$ 207,17/MWh	R\$ 207,17/MWh	R\$ 207,16/MWh	R\$ 207,17/MWh
18/jun/26	R\$ 200,86/MWh	R\$ 202,51/MWh	R\$ 200,85/MWh	R\$ 200,86/MWh
Projeção jun/26	R\$ 199,60/MWh	R\$ 202,44/MWh	R\$ 198,69/MWh	R\$ 199,33/MWh
Projeção jul/26	R\$ 178,36/MWh	R\$ 178,36/MWh	R\$ 178,36/MWh	R\$ 178,36/MWh
Projeção ago/26	R\$ 204,58/MWh	R\$ 204,58/MWh	R\$ 204,58/MWh	R\$ 204,58/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 17/jun/26	86%	59%	61%	68%	78%
Expectativa jun/26	85%	93%	56%	60%	79%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 17/jun/26	65,8%	56,4%	91%	95,9%	71,2%
Expectativa final de jun/26	65,3%	69,1%	90%	99,5%	71,7%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 17/jun/26	97,5%	78,9%
Expectativa jun/26	93,7%	75,8%
Projeção 2026	84,0%	84,0%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jun/26	R\$ 24,1 MM	R\$ 2,7 MM
Projeção 2026	R\$ 690,0 MM	R\$ 46,3 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

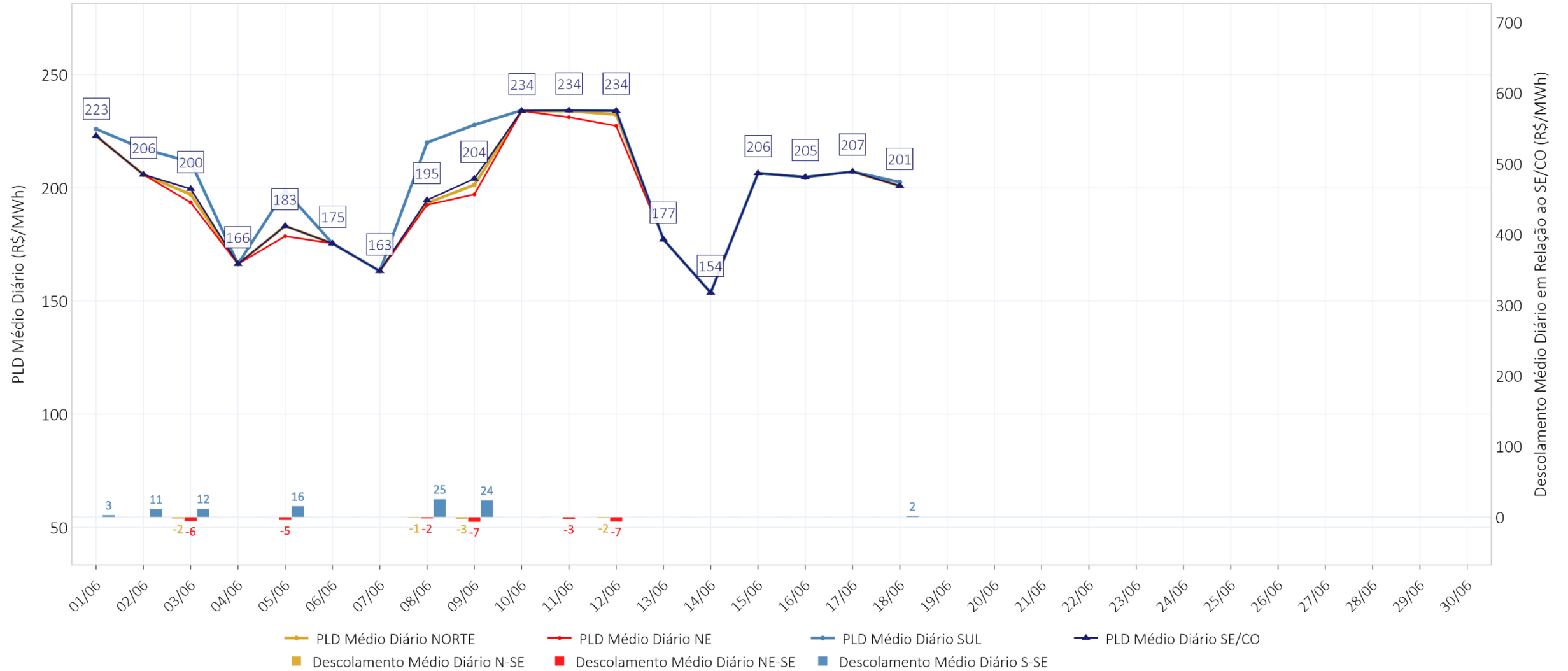
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

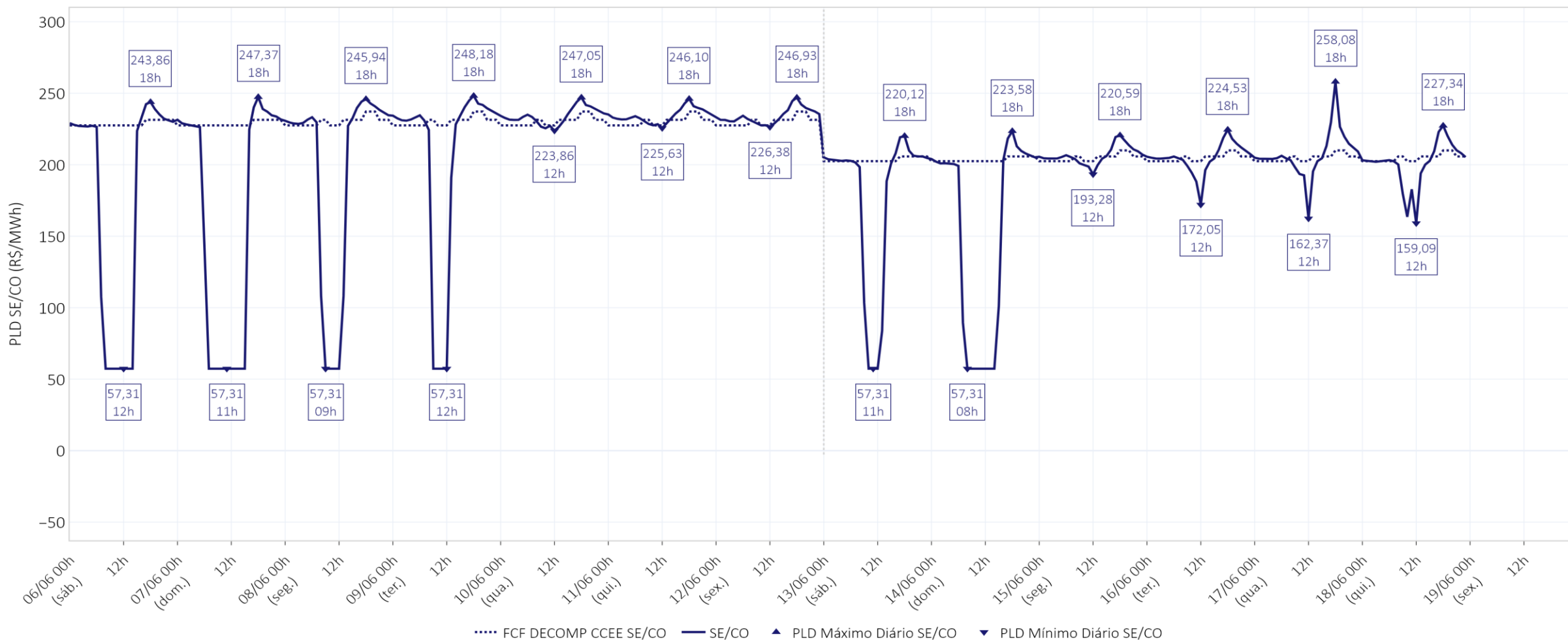
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 3 de junho

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

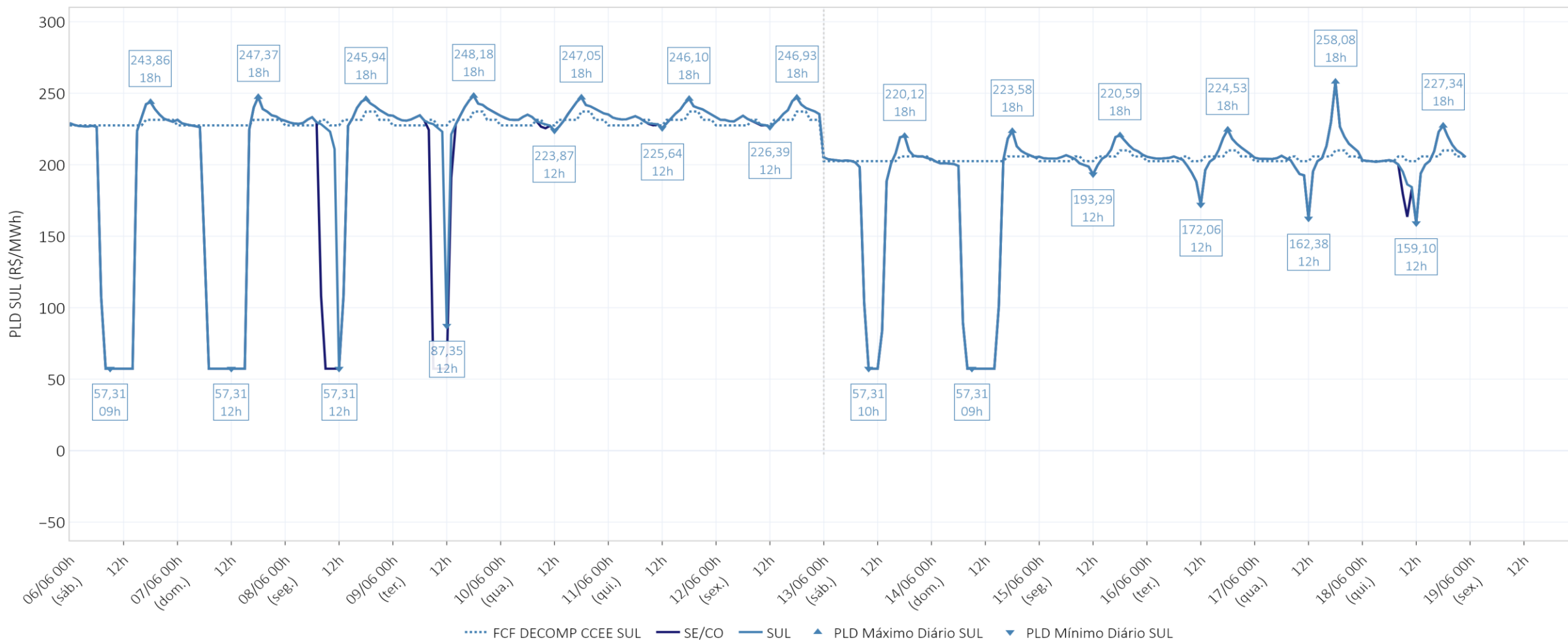


# preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



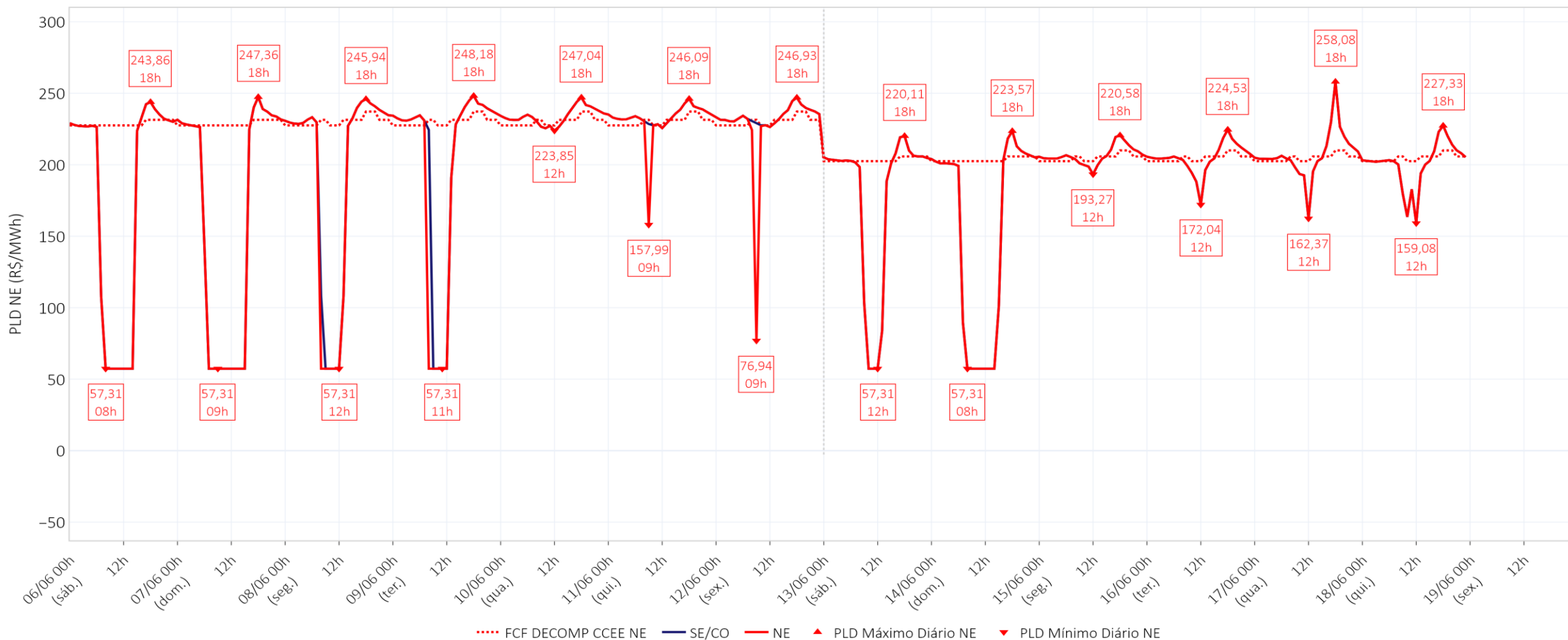
Média Diária (R\$/MWh)	06/06	07/06	08/06	09/06	10/06	11/06	12/06	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06
<b>SE/CO</b>	175	163	195	204	234	234	234	177	154	206	205	207	201

# preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



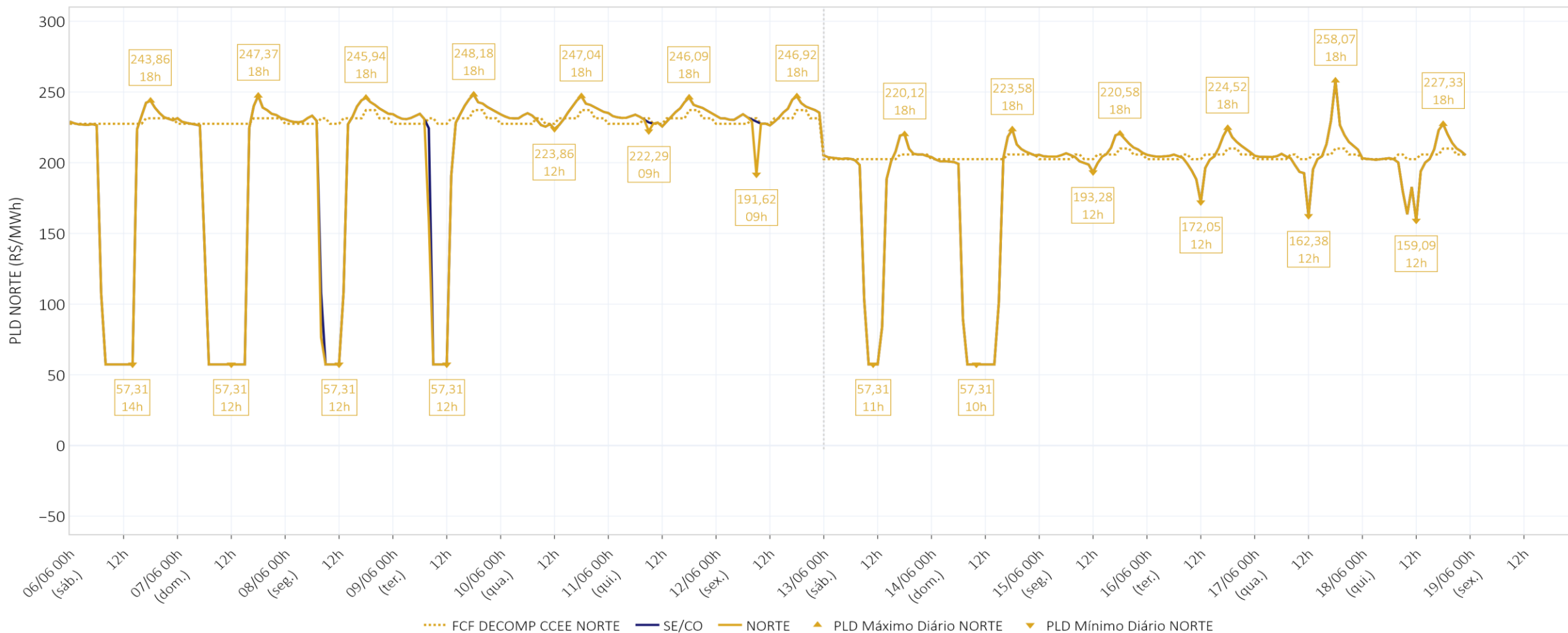
Média Diária (R\$/MWh)	06/06	07/06	08/06	09/06	10/06	11/06	12/06	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06
<b>SE/CO</b>	175	163	195	204	234	234	234	177	154	206	205	207	201
<b>SUL</b>	175	163	220	228	234	234	234	177	154	206	205	207	203

# preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



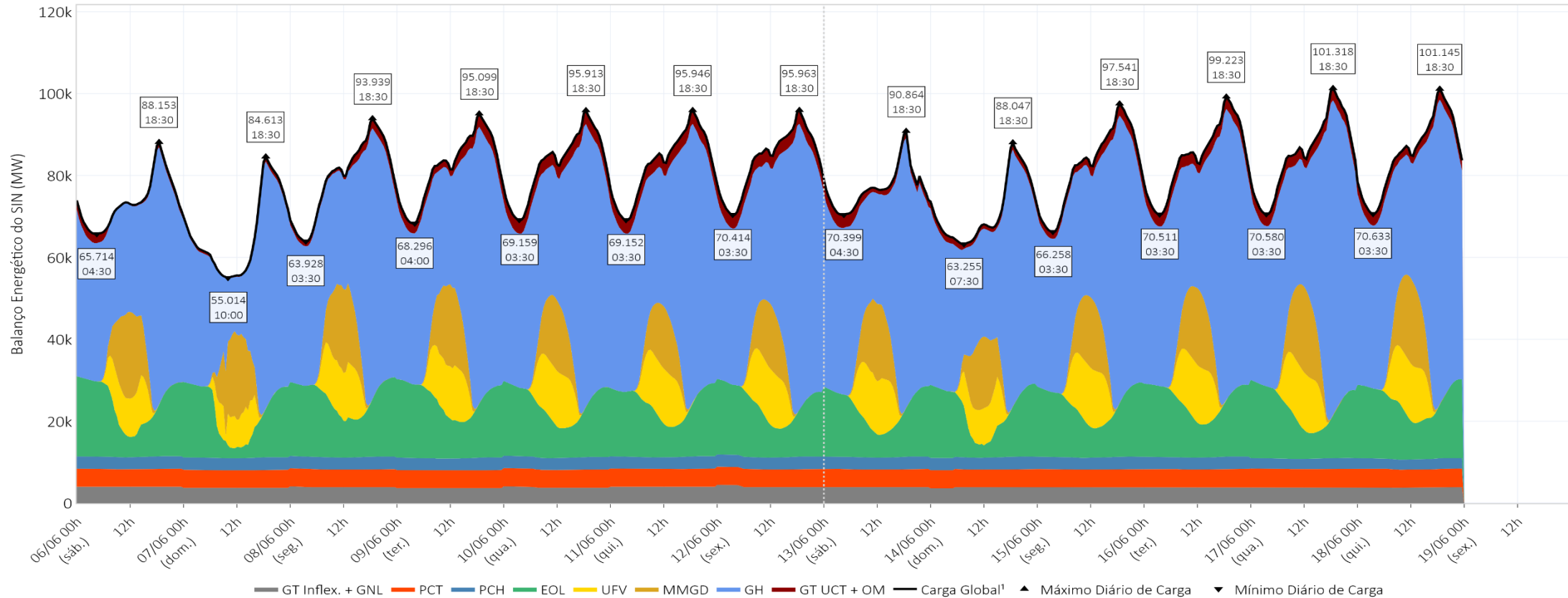
Média Diária (R\$/MWh)	06/06	07/06	08/06	09/06	10/06	11/06	12/06	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06
SE/CO	175	163	195	204	234	234	234	177	154	206	205	207	201
SUL	175	163	220	228	234	234	234	177	154	206	205	207	203
NE	175	163	192	197	234	231	227	177	154	206	205	207	201

# preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	06/06	07/06	08/06	09/06	10/06	11/06	12/06	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06
<b>SE/CO</b>	175	163	195	204	234	234	234	177	154	206	205	207	201
<b>SUL</b>	175	163	220	228	234	234	234	177	154	206	205	207	203
<b>NE</b>	175	163	192	197	234	231	227	177	154	206	205	207	201
<b>NORTE</b>	175	163	193	201	234	234	232	177	154	206	205	207	201

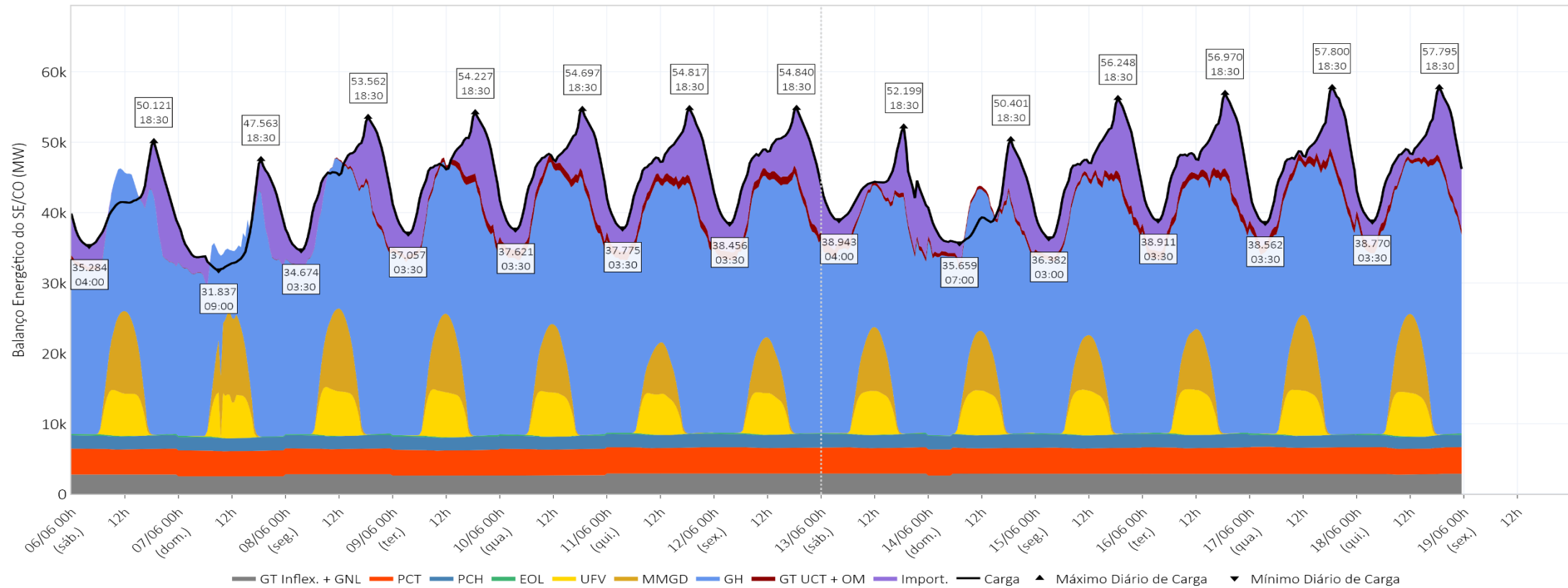
# balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	06/06	07/06	08/06	09/06	10/06	11/06	12/06	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06
<b>Carga Global<sup>1</sup></b>	73.546	65.565	79.413	81.896	82.681	82.783	83.651	76.930	71.441	82.067	84.420	85.237	85.277
<b>GT UCT + OM</b>	1.135	676	1.554	2.581	3.290	3.292	3.295	2.084	1.450	2.220	2.885	2.845	2.526
<b>GH</b>	37.764	33.533	41.419	43.395	45.346	45.851	46.510	41.384	38.528	45.536	45.959	47.798	46.679
<b>MMDG</b>	5.872	5.807	5.702	5.533	4.759	4.227	4.424	5.200	4.827	4.810	5.266	5.778	5.778
<b>UFV</b>	4.047	3.169	4.830	4.868	4.986	4.884	4.948	5.050	3.759	5.251	5.148	5.178	5.095
<b>EOL</b>	13.371	11.281	14.644	14.479	13.047	13.180	13.083	11.958	11.696	13.020	13.893	12.711	14.348
<b>PCH</b>	3.011	3.010	3.009	3.007	2.988	2.980	2.978	2.978	2.977	2.977	2.978	2.536	2.537
<b>PCT</b>	4.353	4.352	4.350	4.349	4.419	4.371	4.367	4.367	4.378	4.387	4.385	4.484	4.481
<b>GT Inflex. + GNL</b>	3.993	3.738	3.906	3.684	3.846	3.999	4.046	3.908	3.826	3.866	3.907	3.908	3.833

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

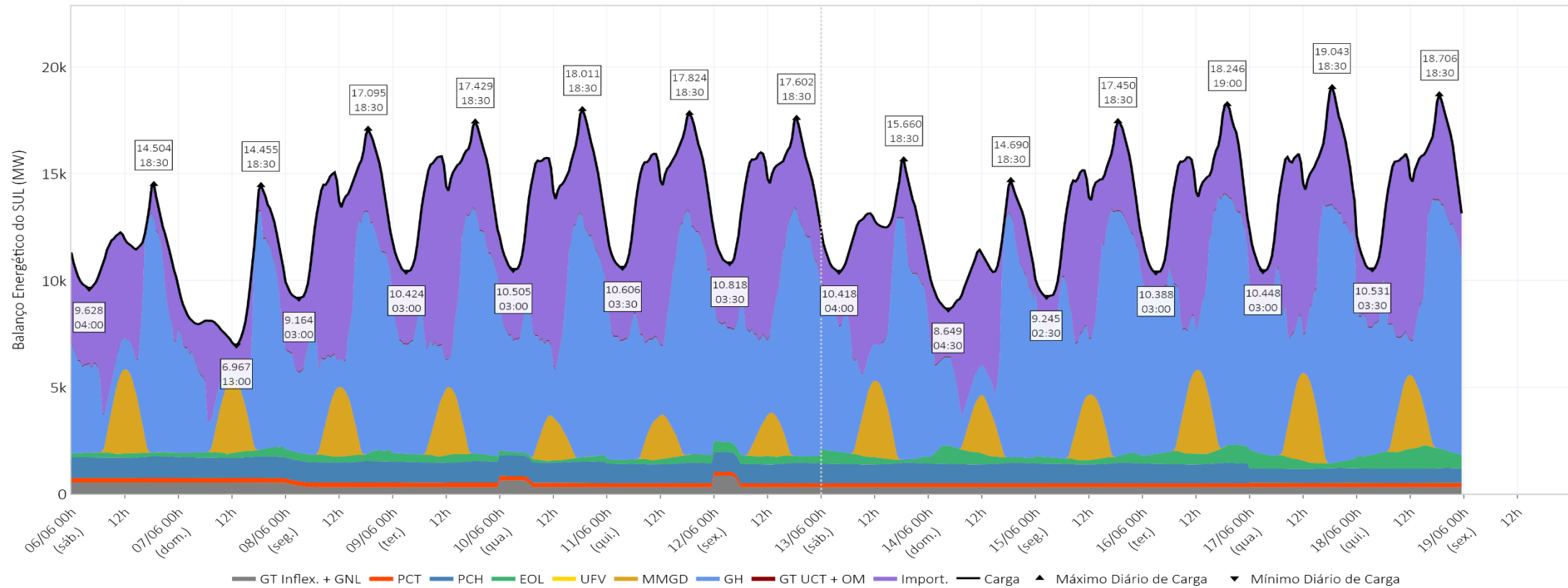
# balanço energético – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	06/06	07/06	08/06	09/06	10/06	11/06	12/06	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06
<b>Carga<sup>1</sup></b>	40.891	36.867	44.484	45.871	46.382	46.363	47.082	43.417	40.350	46.325	47.671	47.746	47.864
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	2.777	2.160	4.490	4.932	5.033	5.846	6.158	4.456	2.140	5.561	6.079	4.644	4.965
<b>GT UCT + OM</b>	175	25	237	803	1.116	1.132	1.128	717	527	789	1.097	1.098	851
<b>GH</b>	23.977	21.111	25.704	26.465	27.037	26.801	27.004	25.063	24.700	27.047	27.238	28.325	28.317
<b>MMGD</b>	3.241	3.311	3.213	3.042	2.575	1.939	2.114	2.433	2.296	2.162	2.396	2.912	3.091
<b>UFV</b>	2.319	2.149	2.416	2.391	2.290	2.061	2.091	2.200	2.228	2.252	2.292	2.304	2.248
<b>EOL</b>	126	92	117	131	105	102	107	84	77	93	106	109	119
<b>PCH</b>	1.876	1.876	1.874	1.873	1.852	1.892	1.891	1.890	1.889	1.888	1.888	1.711	1.712
<b>PCT</b>	3.625	3.625	3.625	3.625	3.696	3.666	3.666	3.666	3.666	3.666	3.666	3.734	3.734
<b>GT Inflex. + GNL</b>	2.773	2.518	2.808	2.608	2.678	2.923	2.923	2.908	2.826	2.866	2.908	2.908	2.828

<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.

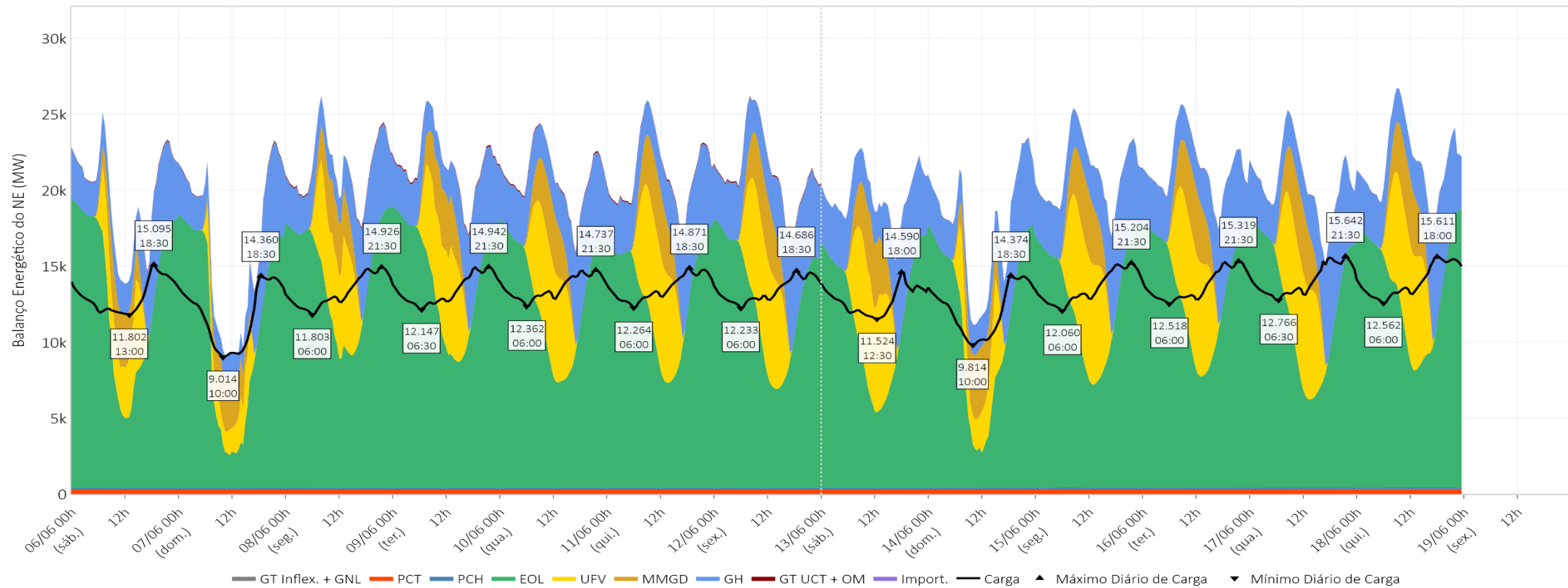


Média Diária (MWmed)	06/06	07/06	08/06	09/06	10/06	11/06	12/06	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06
<b>Carga<sup>1</sup></b>	11.482	9.473	13.346	14.181	14.283	14.470	14.403	12.502	10.909	13.577	14.365	14.698	14.629
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	3.824	2.197	4.745	5.021	5.107	5.162	4.848	3.694	3.489	3.649	3.675	4.438	4.800
<b>GT UCT + OM</b>	23	20	31	33	33	33	33	27	22	33	33	33	33
<b>GH</b>	4.686	4.355	5.834	6.477	6.871	7.035	7.091	6.064	4.834	7.378	7.627	7.499	6.923
<b>MMGD</b>	1.023	898	845	800	519	539	503	932	668	799	1.023	1.072	872
<b>UFV</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>EOL</b>	207	284	371	356	169	280	388	368	479	300	590	469	815
<b>PCH</b>	965	965	965	964	966	913	913	914	914	914	915	666	667
<b>PCT</b>	214	214	212	211	205	188	184	184	184	184	182	200	200
<b>GT Inflex. + GNL</b>	540	540	342	320	412	320	443	320	320	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

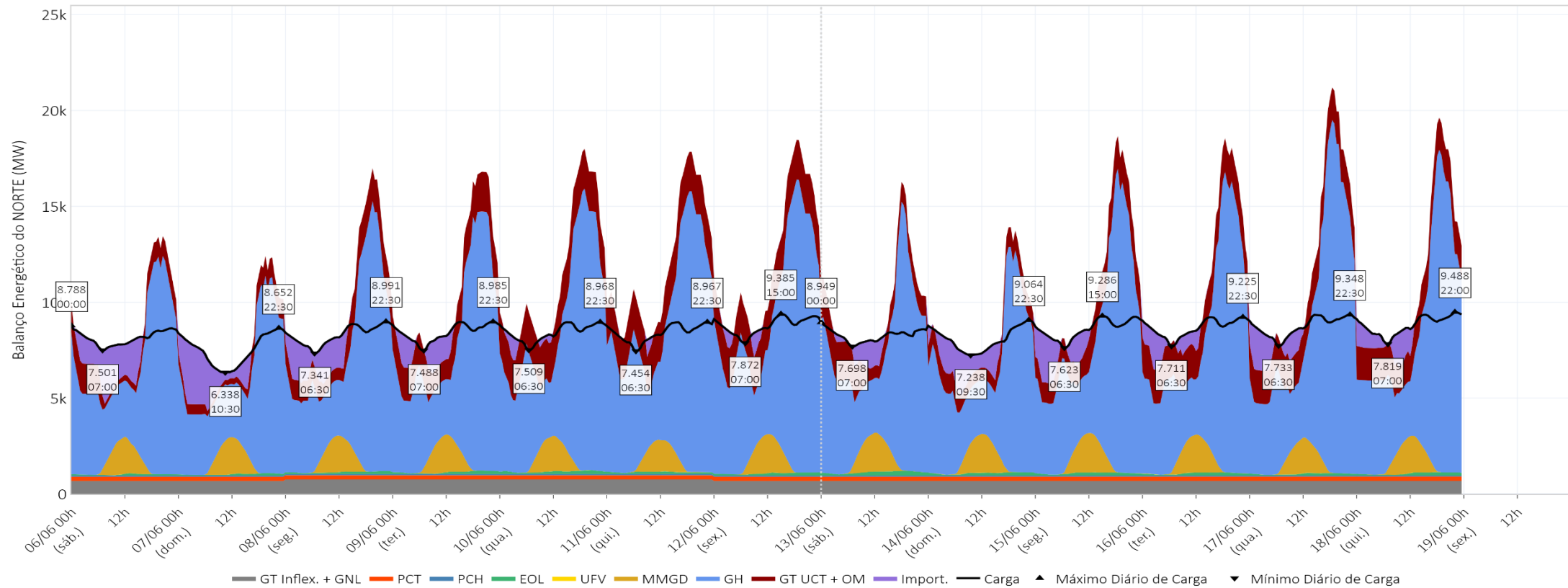


Média Diária (MWmed)	06/06	07/06	08/06	09/06	10/06	11/06	12/06	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.034	11.743	13.301	13.426	13.593	13.551	13.393	12.750	12.110	13.564	13.728	14.058	13.984
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-6.526	-4.700	-8.197	-8.254	-7.268	-7.608	-7.780	-6.913	-5.528	-7.580	-7.785	-6.437	-7.770
<b>GT UCT + OM</b>	33	33	53	63	64	65	65	6	9	12	12	18	8
<b>GH</b>	3.352	3.122	3.497	3.721	3.935	3.932	4.162	3.830	3.405	3.956	3.882	3.881	3.920
<b>MMGD</b>	1.067	1.034	1.079	1.126	1.121	1.241	1.204	1.237	1.262	1.247	1.258	1.252	1.250
<b>UFV</b>	1.726	1.019	2.413	2.475	2.695	2.822	2.855	2.849	1.530	2.998	2.855	2.872	2.846
<b>EOL</b>	12.974	10.830	14.050	13.887	12.637	12.686	12.474	11.329	11.008	12.498	13.072	12.041	13.302
<b>PCH</b>	116	116	116	116	114	117	117	117	117	117	117	105	105
<b>PCT</b>	292	290	290	291	295	296	296	296	307	316	316	325	323
<b>GT Inflex. + GNL</b>	-0	-0	-0	0	-0	0	-0	0	0	0	0	-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.

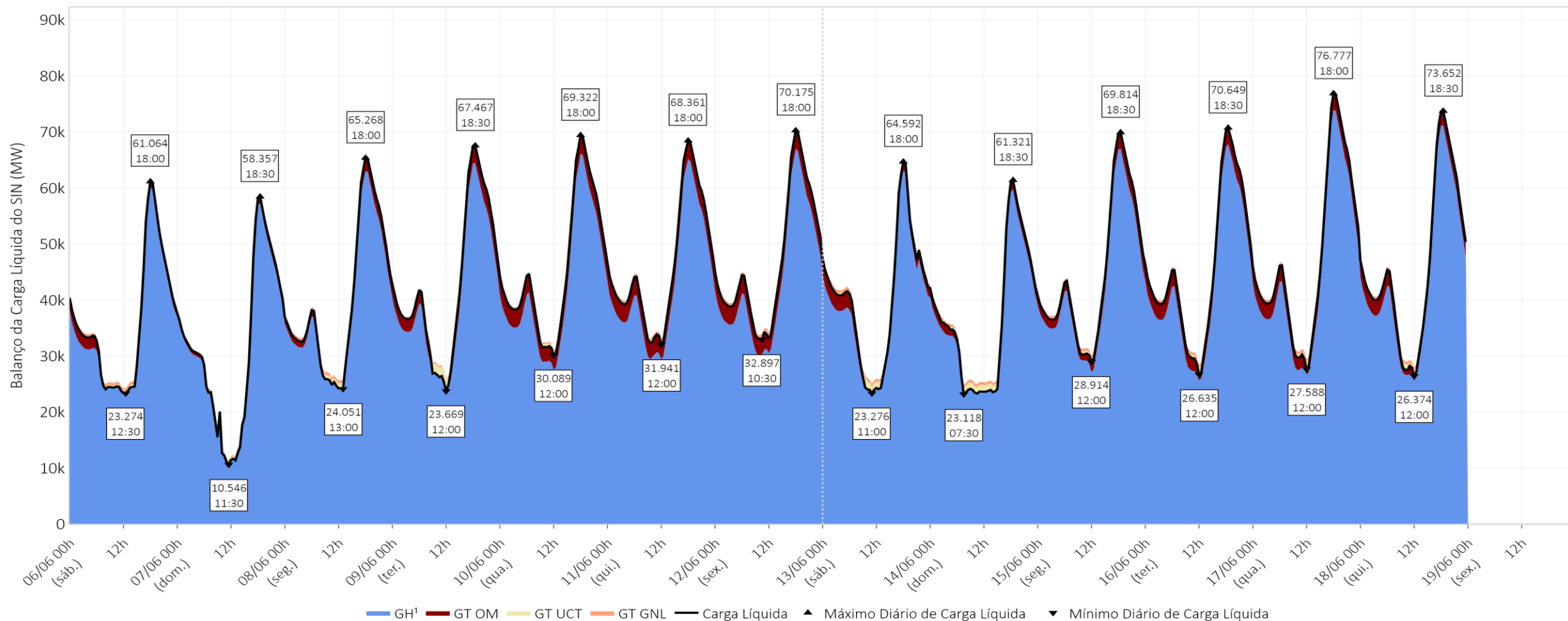
# balanço energético – modelo dessem – N



Média Diária (MWmed)	06/06	07/06	08/06	09/06	10/06	11/06	12/06	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06
<b>Carga<sup>1</sup></b>	8.140	7.482	8.283	8.419	8.424	8.399	8.773	8.261	8.072	8.601	8.656	8.735	8.800
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-76	343	-1.038	-1.700	-2.872	-3.401	-3.226	-1.237	-102	-1.630	-1.969	-2.646	-1.995
<b>GT UCT + OM</b>	904	597	1.232	1.682	2.077	2.062	2.069	1.334	892	1.387	1.743	1.696	1.635
<b>GH</b>	5.749	4.945	6.384	6.731	7.503	8.083	8.253	6.427	5.589	7.154	7.211	8.092	7.520
<b>MMGD</b>	541	564	564	566	544	507	602	599	600	602	588	541	566
<b>UFV</b>	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>EOL</b>	64	75	106	105	137	111	114	178	133	129	125	92	111
<b>PCH</b>	54	54	54	54	55	58	58	58	58	58	58	53	53
<b>PCT</b>	223	223	223	223	223	220	220	220	220	220	220	225	225
<b>GT Inflex. + GNL</b>	680	680	756	756	756	756	680	680	680	680	679	680	685

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

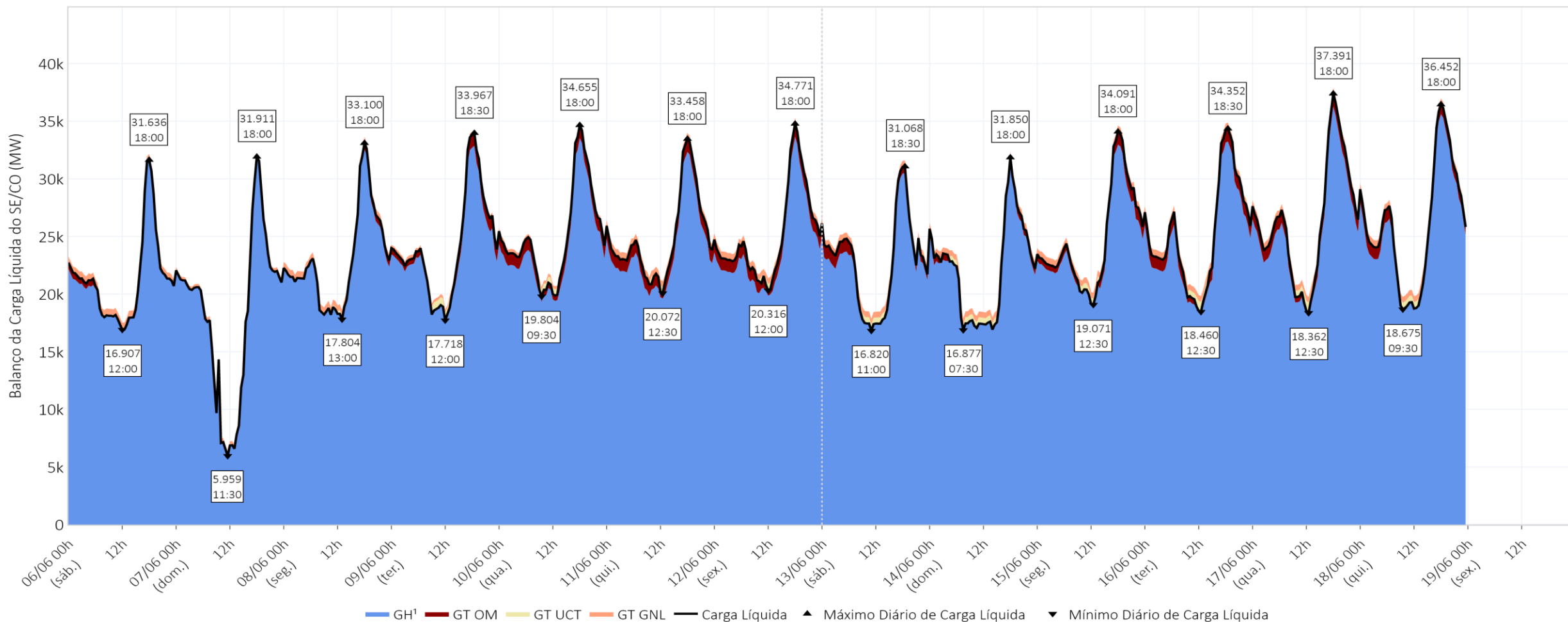
<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



Média Diária (MWmed)	06/06	07/06	08/06	09/06	10/06	11/06	12/06	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06
<b>Carga Líquida</b>	35.965	31.248	39.833	42.684	45.561	46.122	46.773	40.237	36.688	44.683	45.716	47.524	46.058
<b>GT OM</b>	1.045	559	1.399	2.280	3.203	3.260	3.249	1.700	1.008	2.136	2.745	2.713	2.367
<b>GH<sup>1</sup></b>	34.987	30.756	38.501	40.477	42.429	42.933	43.592	38.607	35.751	42.618	43.042	44.880	43.761

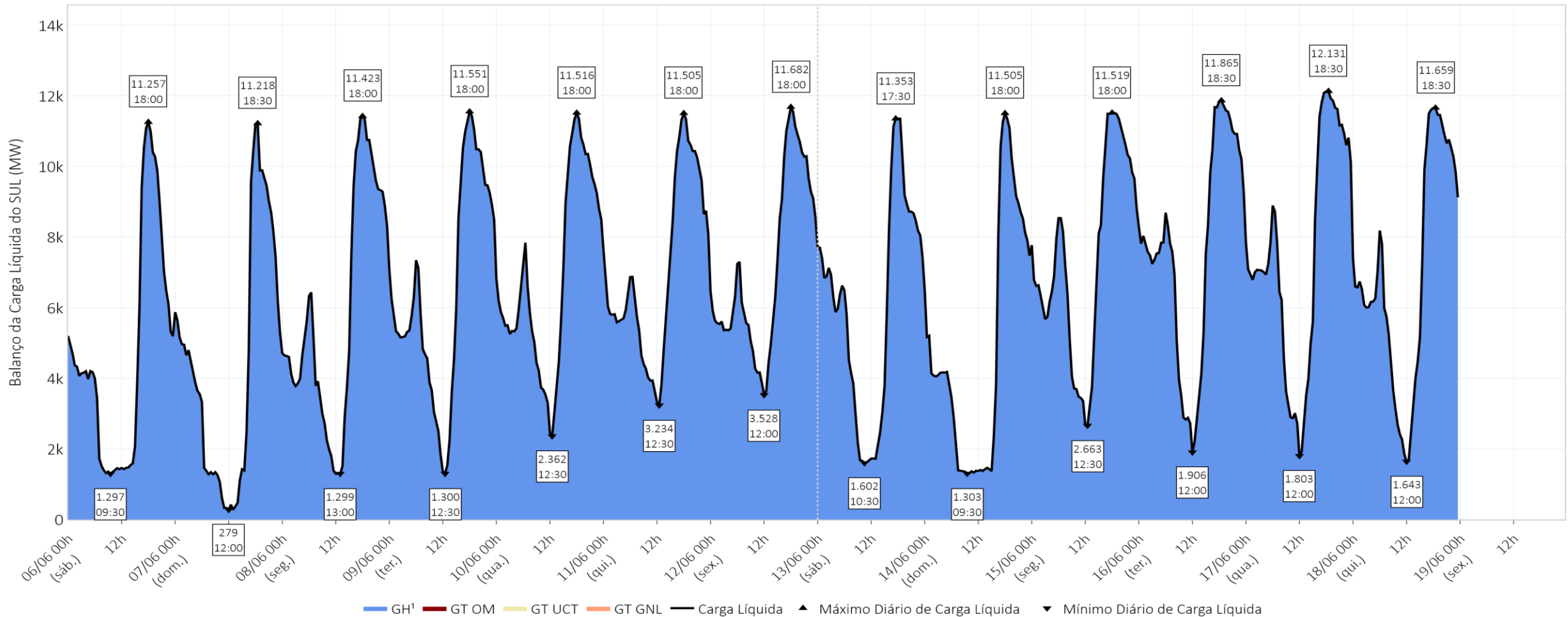
<sup>1</sup> Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

# carga líquida – modelo dessem –SE/CO



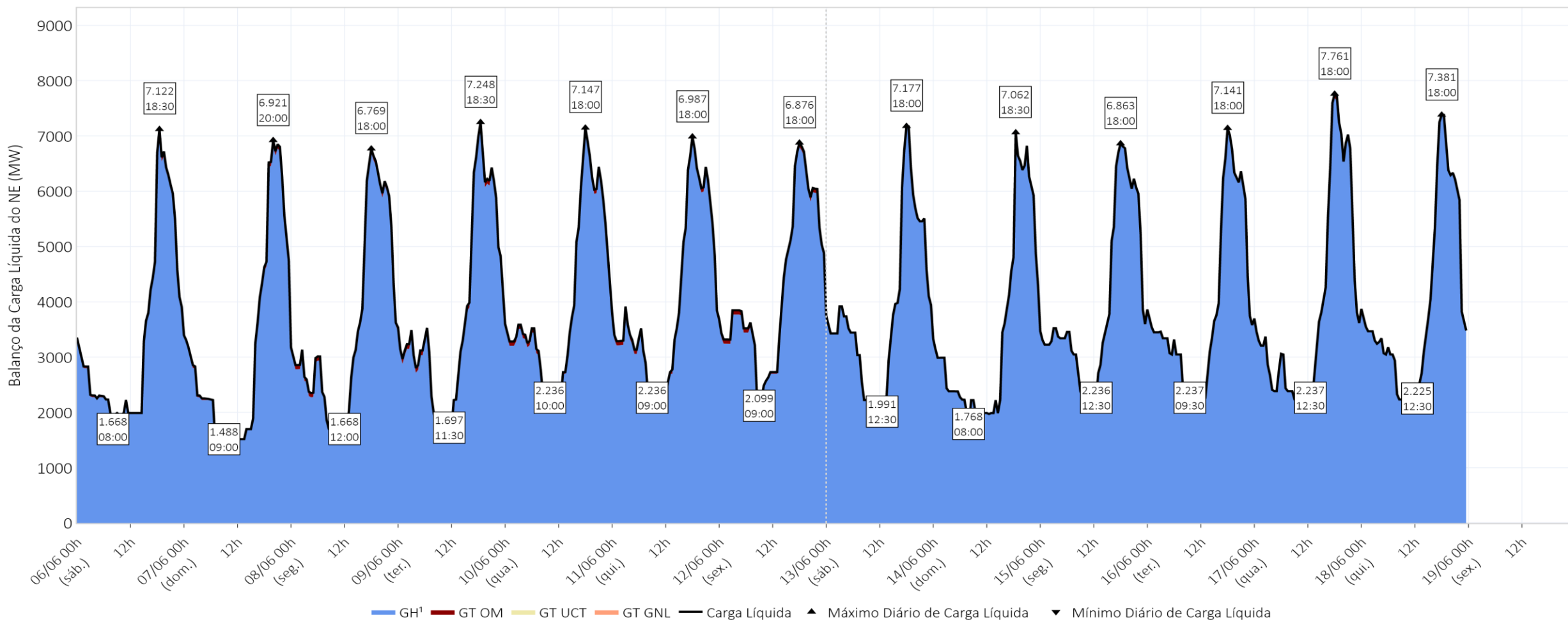
Média Diária (MWmed)	06/06	07/06	08/06	09/06	10/06	11/06	12/06	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06
<b>Carga Líquida</b>	21.309	18.292	22.938	24.161	25.080	24.913	25.108	22.796	22.149	24.764	25.226	26.323	26.065
<b>GT OM</b>	175	25	219	686	1.032	1.102	1.090	579	297	705	975	985	736
<b>GH<sup>1</sup></b>	21.200	18.334	22.787	23.548	24.120	23.883	24.086	22.286	21.923	24.130	24.321	25.408	25.400

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



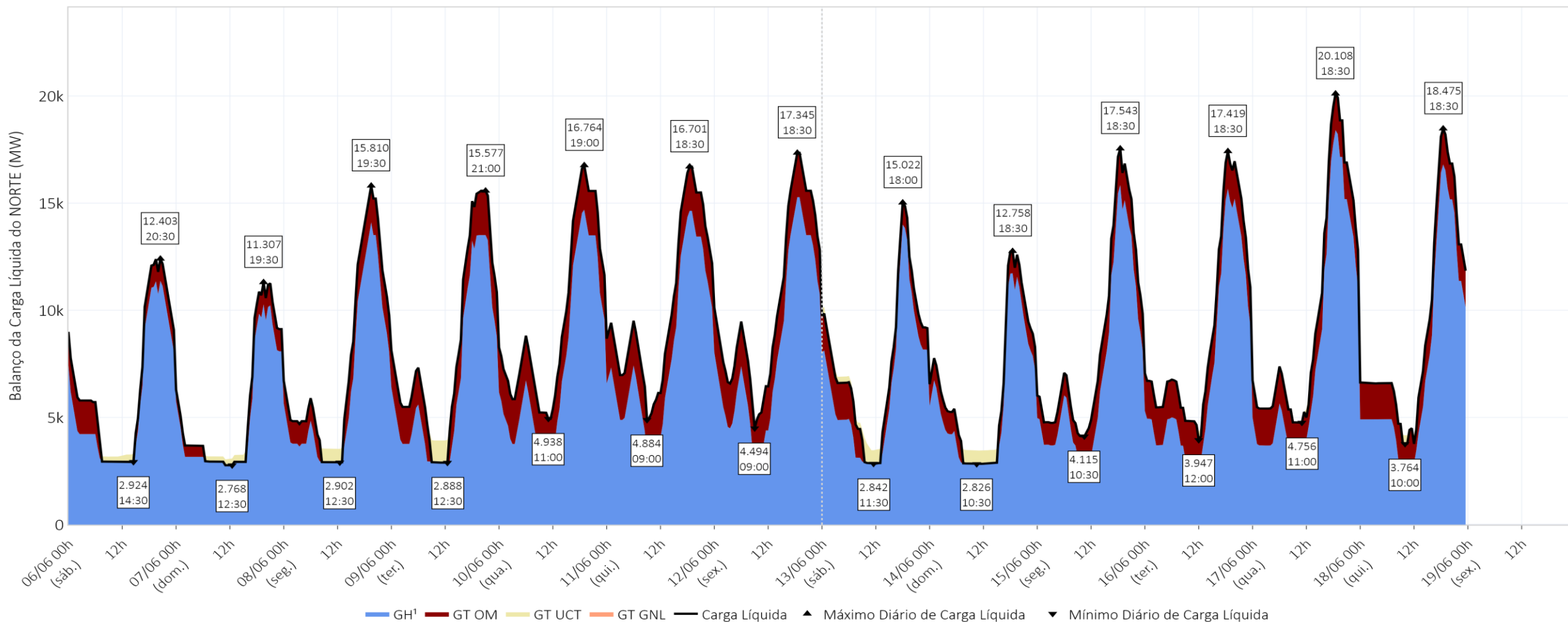
Média Diária (MWmed)	06/06	07/06	08/06	09/06	10/06	11/06	12/06	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06
<b>Carga Líquida</b>	4.708	4.375	5.865	6.509	6.904	7.068	7.124	6.091	4.855	7.411	7.660	7.532	6.956
<b>GT OM</b>	22	20	31	32	33	33	33	27	22	33	33	33	33
<b>GH¹</b>	4.686	4.355	5.834	6.477	6.871	7.035	7.091	6.064	4.834	7.378	7.627	7.499	6.923

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



Média Diária (MWmed)	06/06	07/06	08/06	09/06	10/06	11/06	12/06	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06
<b>Carga Líquida</b>	3.383	3.153	3.548	3.782	3.998	3.996	4.226	3.834	3.412	3.968	3.894	3.898	3.926
<b>GT OM</b>	31	31	51	61	63	64	64	4	7	12	12	17	6
<b>GH¹</b>	3.352	3.122	3.497	3.721	3.935	3.932	4.162	3.830	3.405	3.956	3.882	3.881	3.920

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

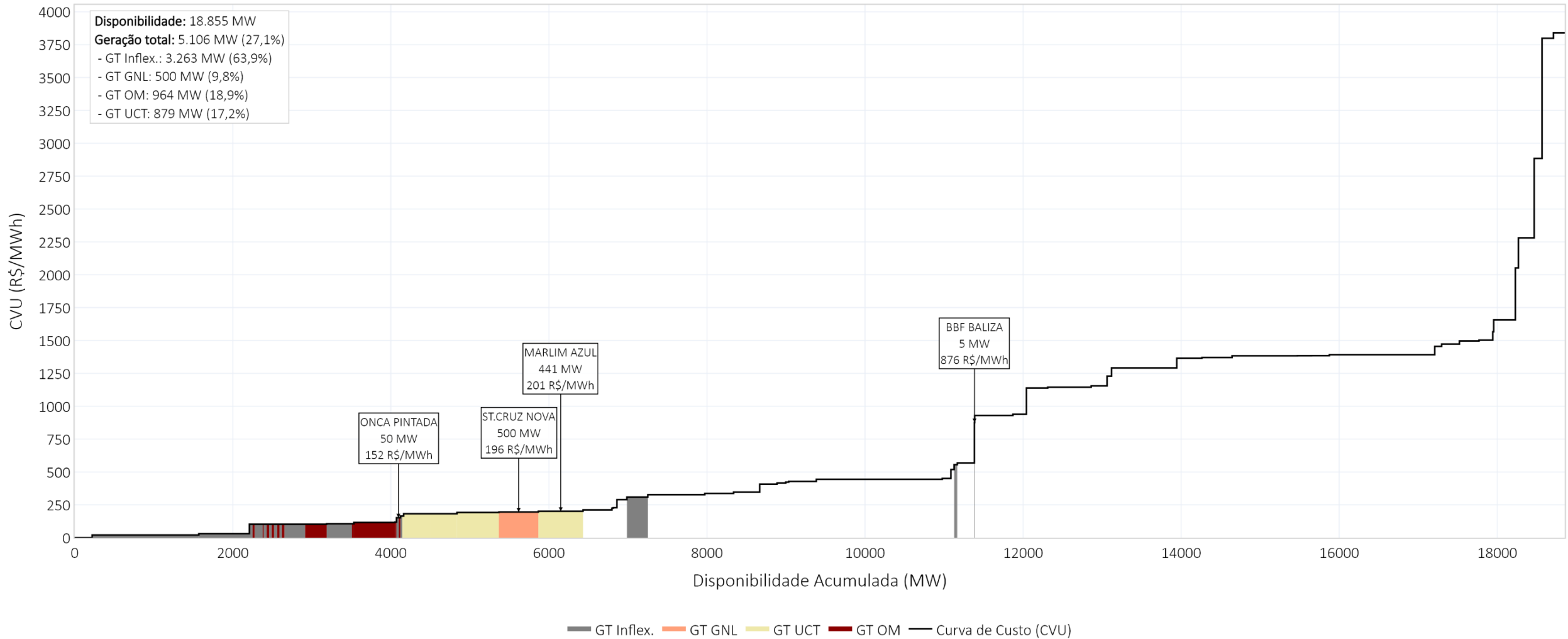


Média Diária (MWmed)	06/06	07/06	08/06	09/06	10/06	11/06	12/06	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06
<b>Carga Líquida</b>	6.565	5.427	7.482	8.232	9.579	10.144	10.315	7.516	6.271	8.540	8.936	9.770	9.111
<b>GT OM</b>	816	482	1.098	1.500	2.076	2.061	2.062	1.089	682	1.386	1.725	1.678	1.592
<b>GH¹</b>	5.749	4.945	6.384	6.731	7.503	8.083	8.253	6.427	5.589	7.154	7.211	8.092	7.520

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

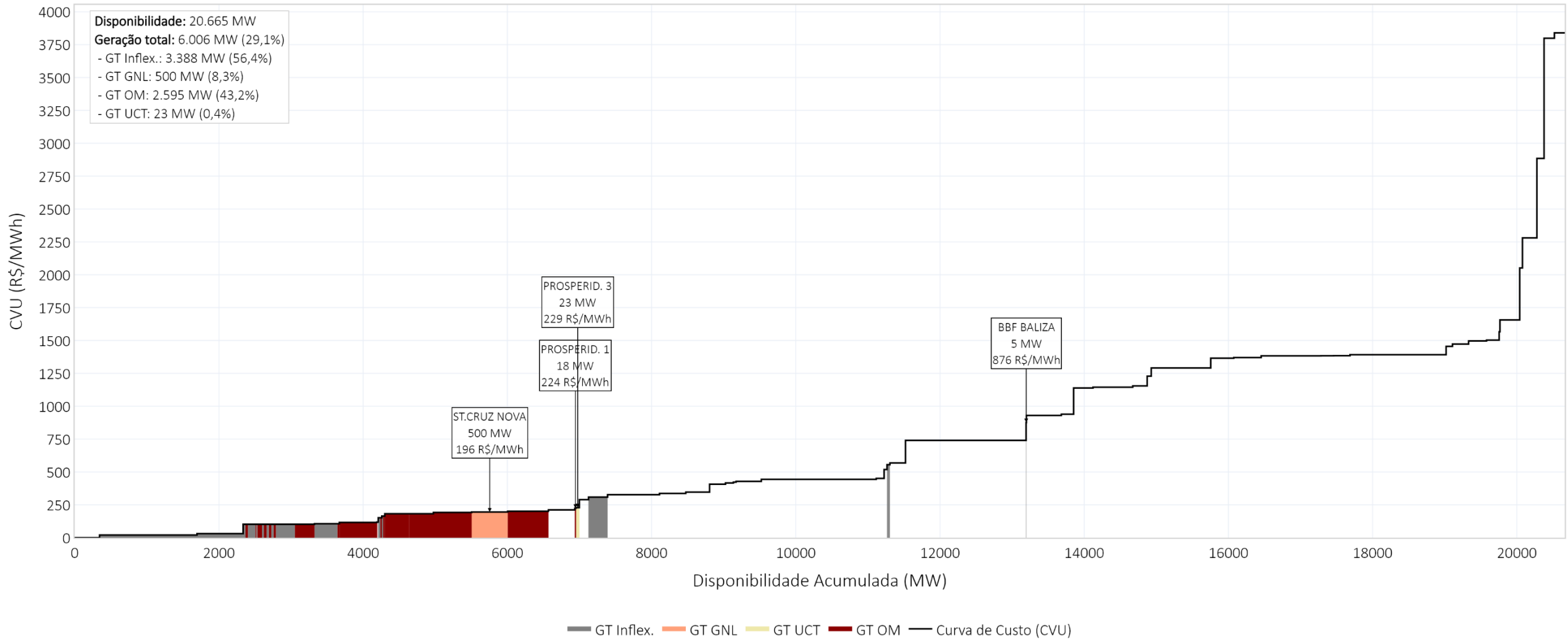
# pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

18/06/2026 - 12:00



# pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

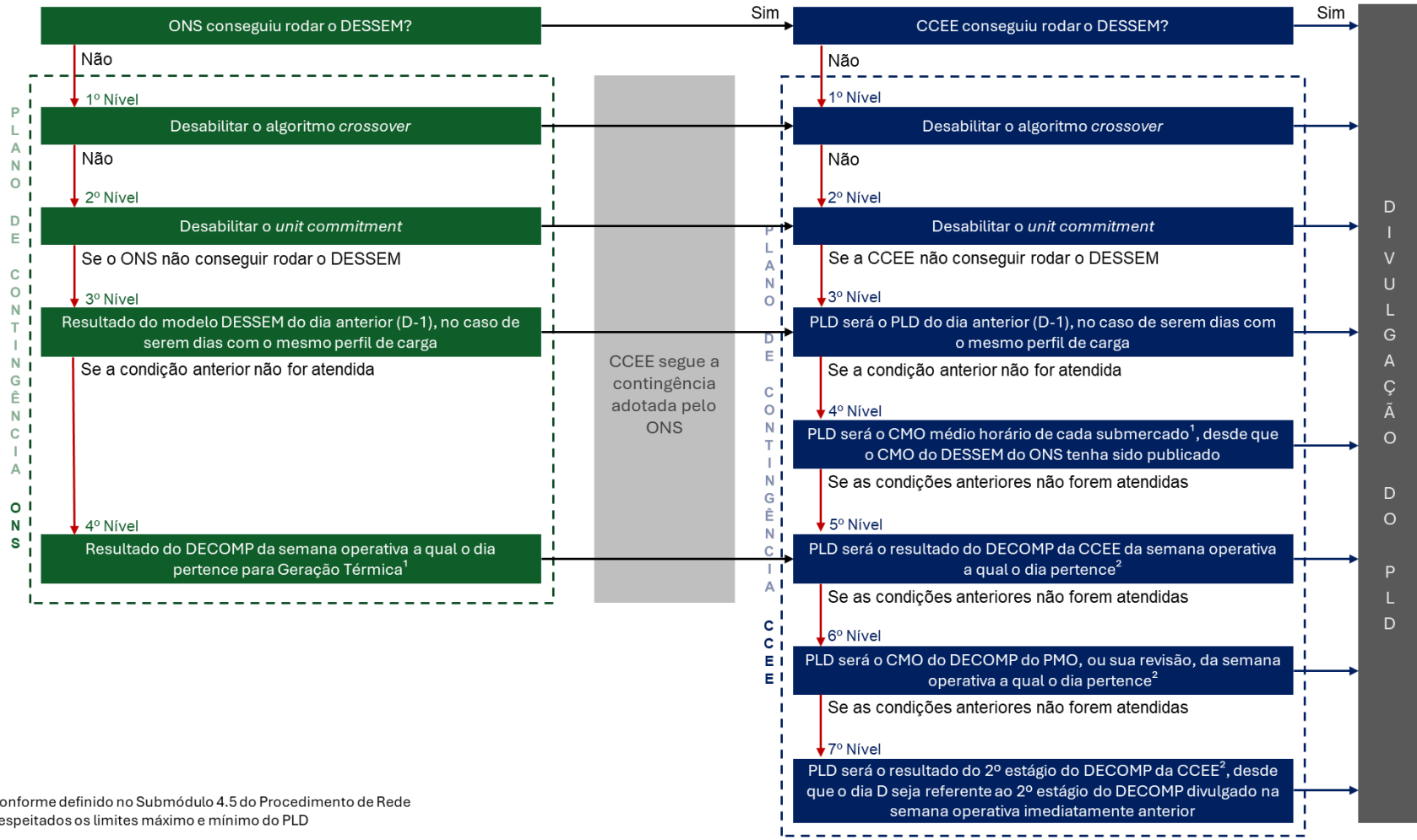
18/06/2026 - 18:30



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	Salto Osório	Defluência Mínima	200 m3/s	60 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10061	01/05/2026	PMO Julho
2	Machadinho	Defluência Mínima	120 m3/s	90 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10048	30/04/2026	PMO Julho
3	Itá	Defluência Mínima	150 m3/s	100 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10049	30/04/2026	PMO Julho
4	Estreito	Taxa de Variação Máxima de Redução de Defluência	-	2,5 m3/s	DESSEM	FSARH 10242	15/06/2026	-
5	Estreito	Taxa de Variação Máxima de Aumento de Defluência	-	2,5 m3/s	DESSEM	FSARH 10243	15/06/2026	-

# 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

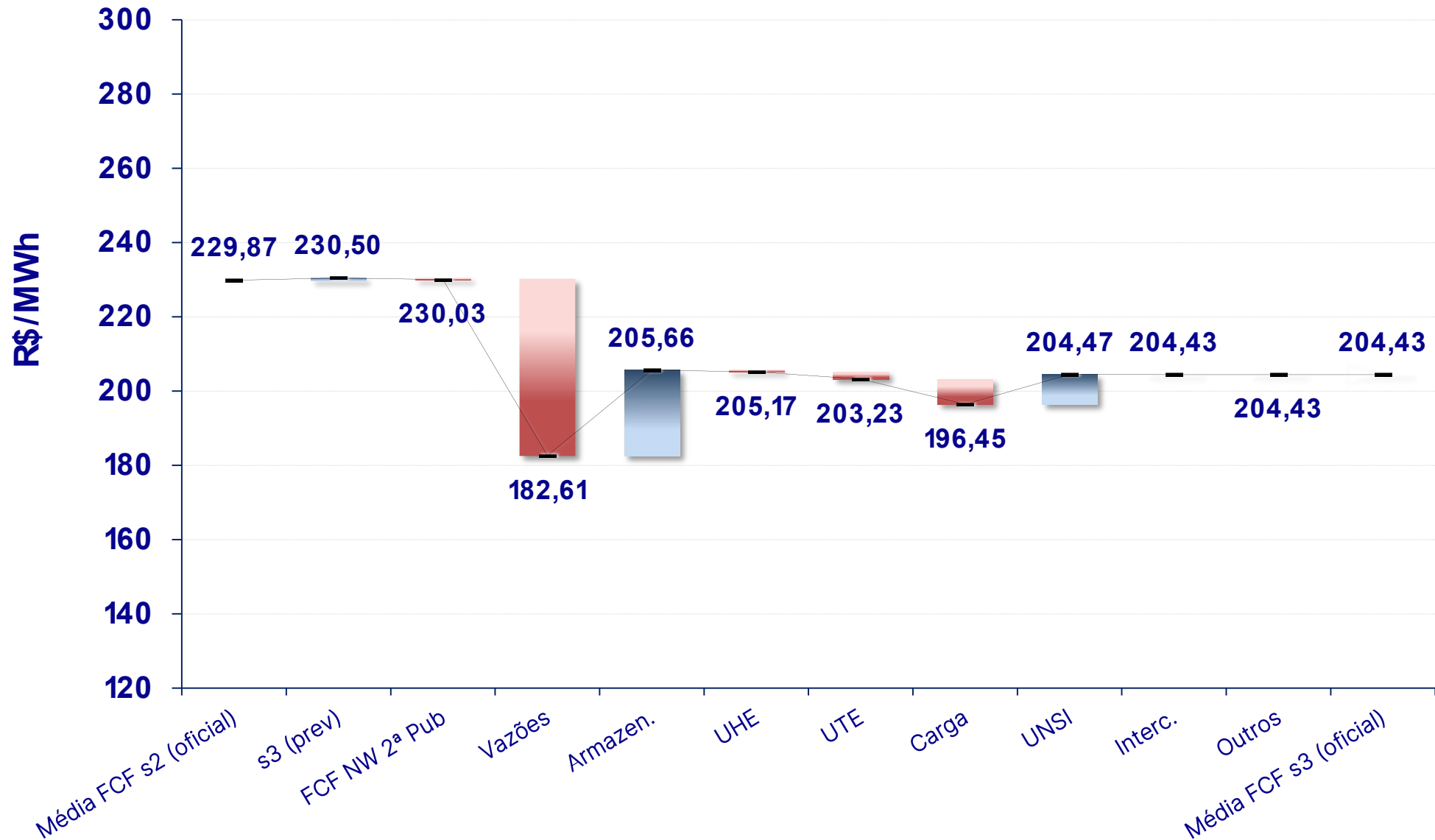
Contingência	ONS	CCEE
18/06/2026	-	-
17/06/2026	-	-
16/06/2026	-	-
15/06/2026	-	-
14/06/2026	-	-
13/06/2026	-	-
12/06/2026	-	-
11/06/2026	-	-
10/06/2026	-	-
09/06/2026	-	-
08/06/2026	-	-
07/06/2026	-	-
06/06/2026	-	-
05/06/2026	-	-
04/06/2026	-	-
03/06/2026	-	-
02/06/2026	-	-
01/06/2026	-	-
31/05/2026	-	-
30/05/2026	4º Nível	5º Nível
29/05/2026	-	-
28/05/2026	-	-
27/05/2026	-	-
26/05/2026	-	-
25/05/2026	-	-
24/05/2026	-	-
23/05/2026	-	-
22/05/2026	-	-
21/05/2026	-	-
20/05/2026	-	-
19/05/2026	-	-

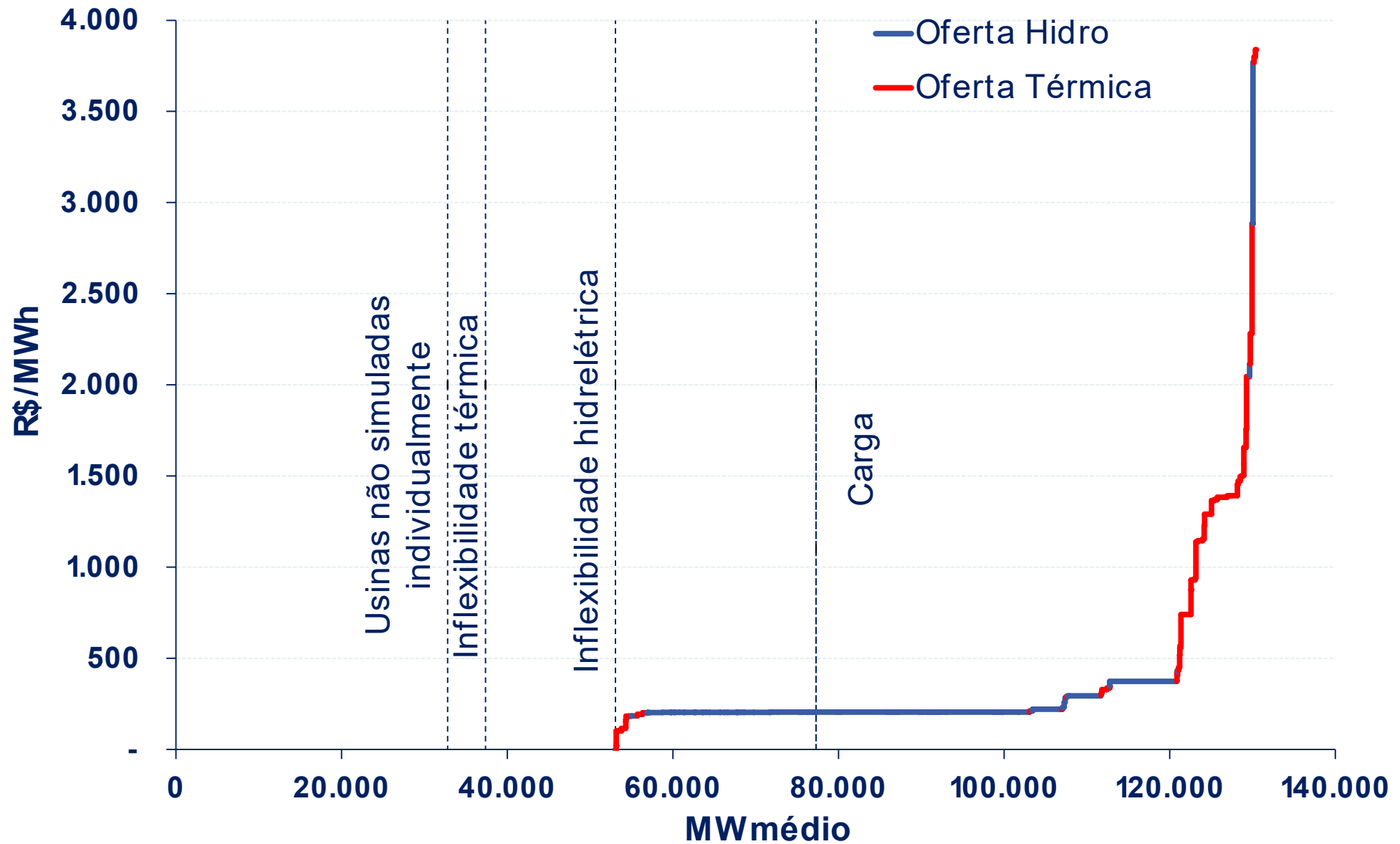
A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de mercado informa eventuais inconsistências encontradas durante o cálculo do PLD.

Nº	Descrição
1	<b>NEWAVE, DECOMP e DESSEM - Foi identificado um erro em um dos arquivos de entrada do modelo WEOL-SM, utilizado na previsão de geração eólica. A inconsistência estava relacionada à classificação incorreta do patamar horário das 18h em sábados, domingos e feriados de junho de 2026, que estava sendo considerado como patamar leve, quando o correto seria patamar médio.</b>
2	<b>DESSEM - Foi identificado um erro na modelagem de uma restrição de intercâmbio Norte-Sudeste. O limite de fluxo estava condicionado à MMGD do SIN, quando deveria estar vinculado apenas à MMGD do subsistema SE/CO. Essa representação equivocada permaneceu nos decks de 08/05/2026 a 09/06/2026 e foi corrigida a partir da revisão 14 do relatório e dos decks de 10/06/2026.</b>
3	<b>DESSEM - Foi constatado que os valores estimados de geração de PCHs e PCTs, que deveriam ser atualizados semanalmente no arquivo RENOVAEIS.DAT, permaneceram desatualizados entre 04/03/2026 e 04/05/2026. Como consequência, o modelo DESSEM utilizou informações incorretas de geração renovável durante esse período.</b>

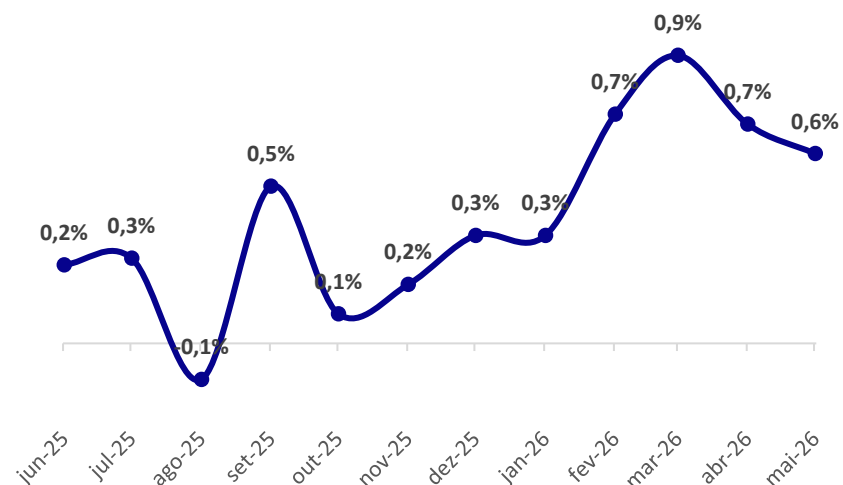
## pmo de junho - decomp da rv2

# decomposição da FCF do DECOMP – SIN – rv2 de junho



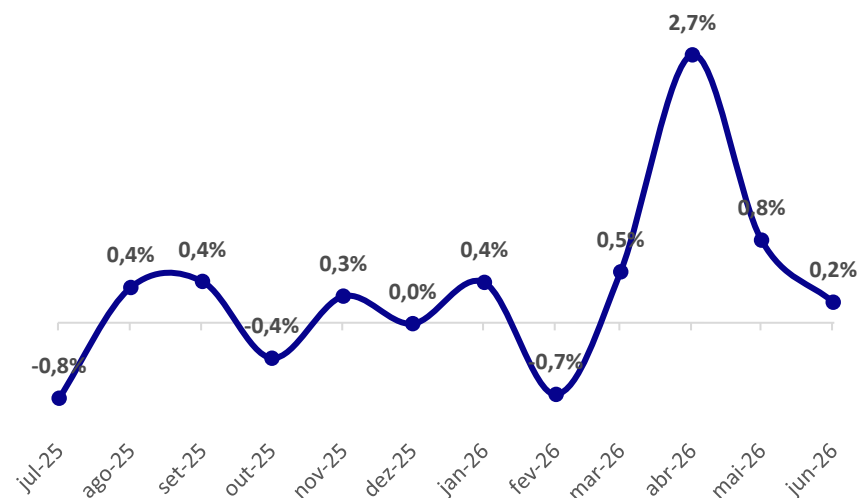


## Variação mensal do IPCA



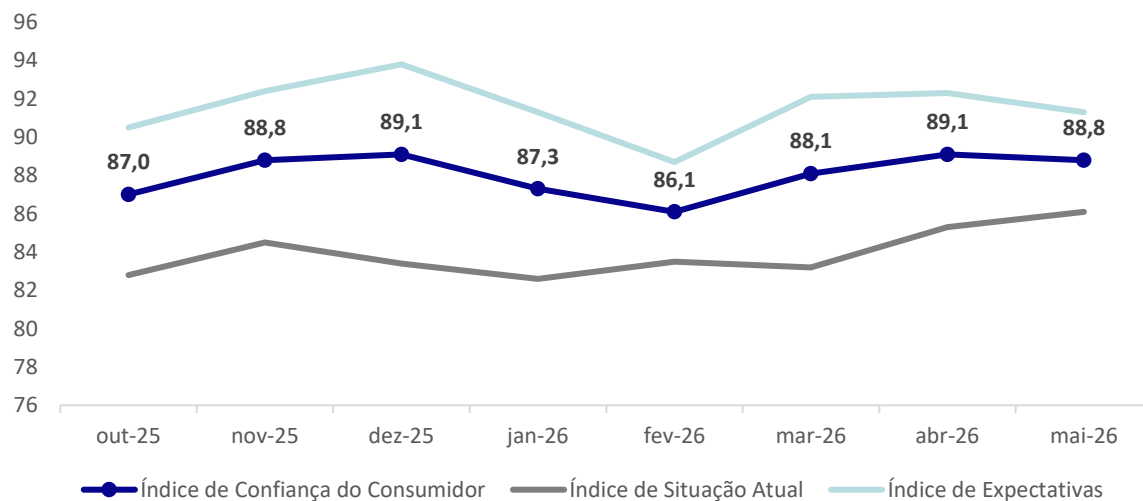
Grupo - IPCA	mai/26
1.Alimentação e bebidas	1,33%
2.Habitação	1,22%
3.Artigos de residência	0,08%
4.Vestuário	0,62%
5.Transportes	-0,46%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,90%
7.Despesas pessoais	0,41%
8.Educação	0,00%
9.Comunicação	0,23%
Índice geral	0,58%

## Varição mensal do IGP-M (1ª prévia)

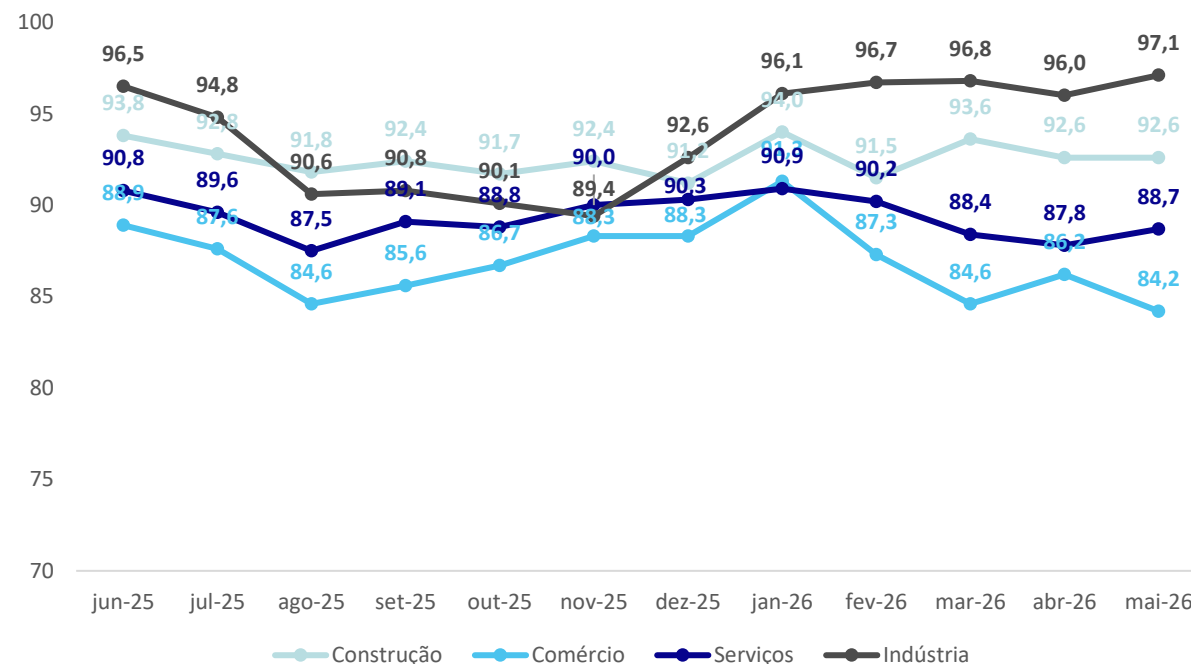


Índice	jun/26
IPA-M	0,09%
IPC-M	0,32%
INCC-M	0,77%
IGP-M	0,21%

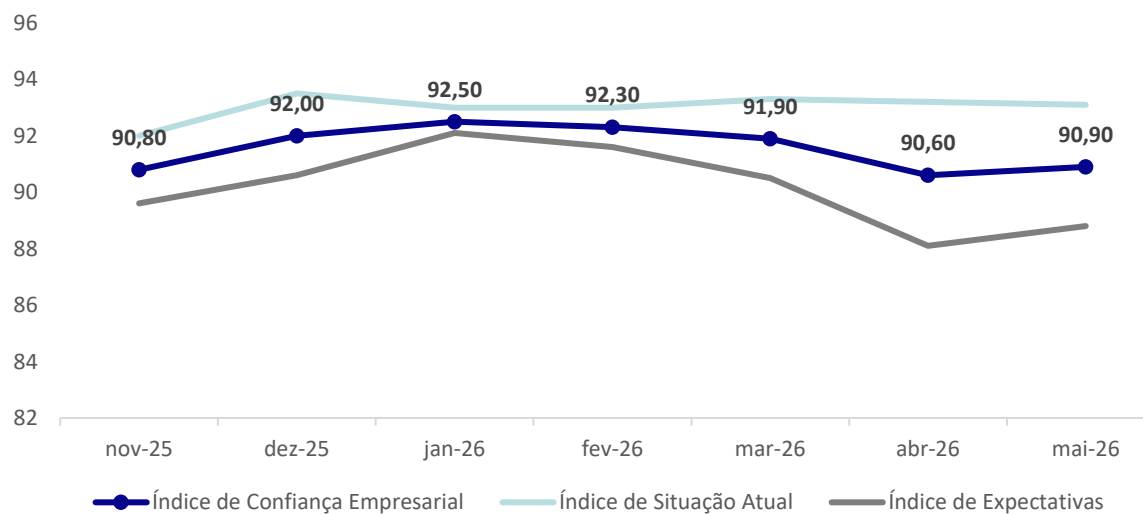
## Índice de Confiança do Consumidor



## Índices de Confiança



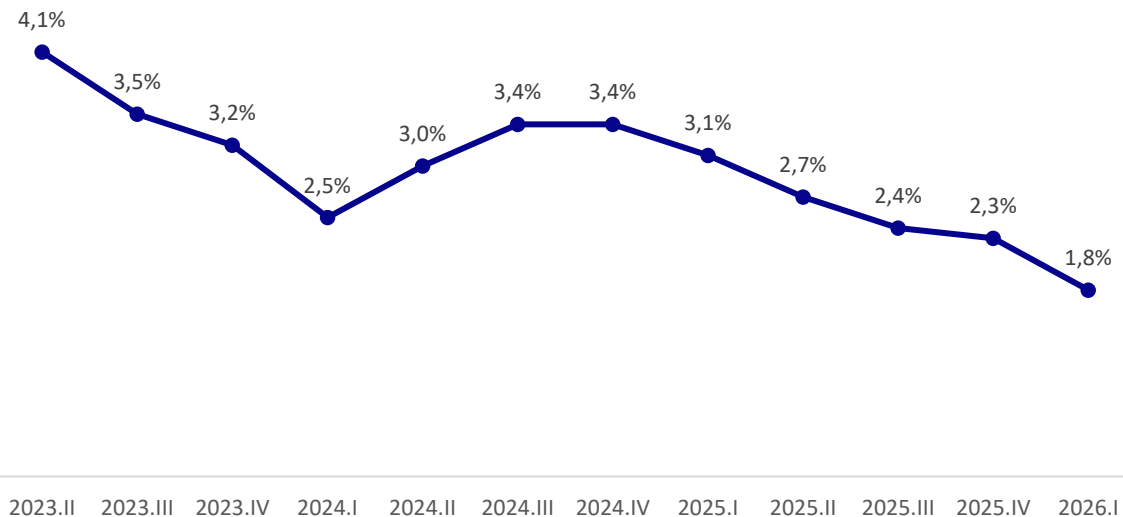
## Índice de Confiança Empresarial



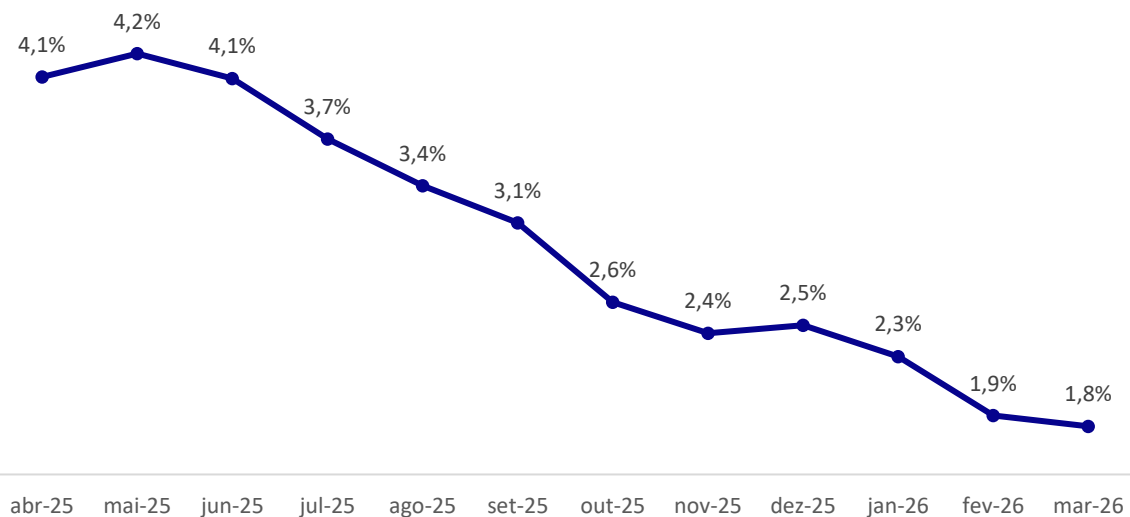
### variação mensal

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

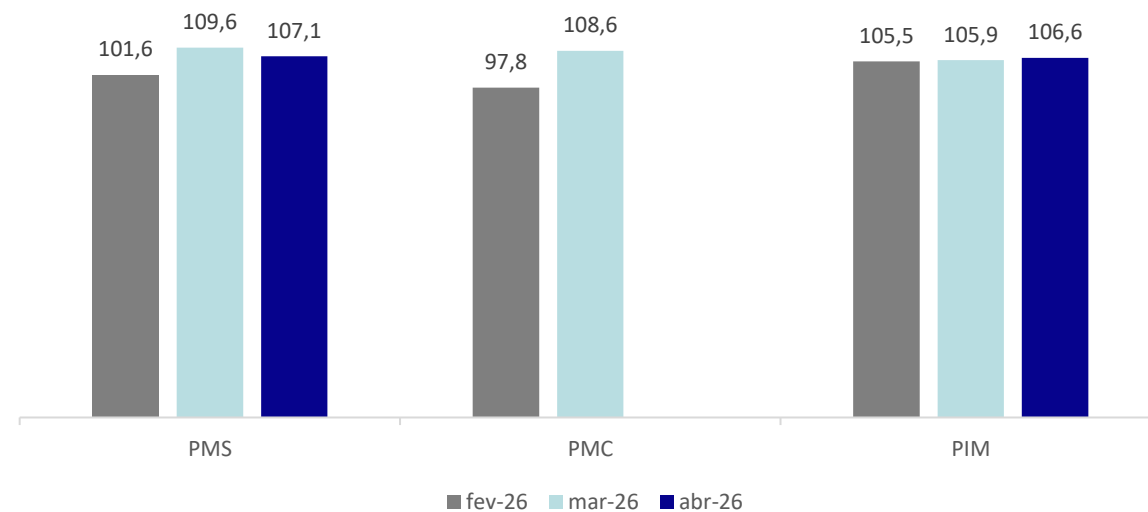
### PIB: taxa acumulada no ano



### IBC-Br: variação em 12 meses



### PMS, PMC e PIM

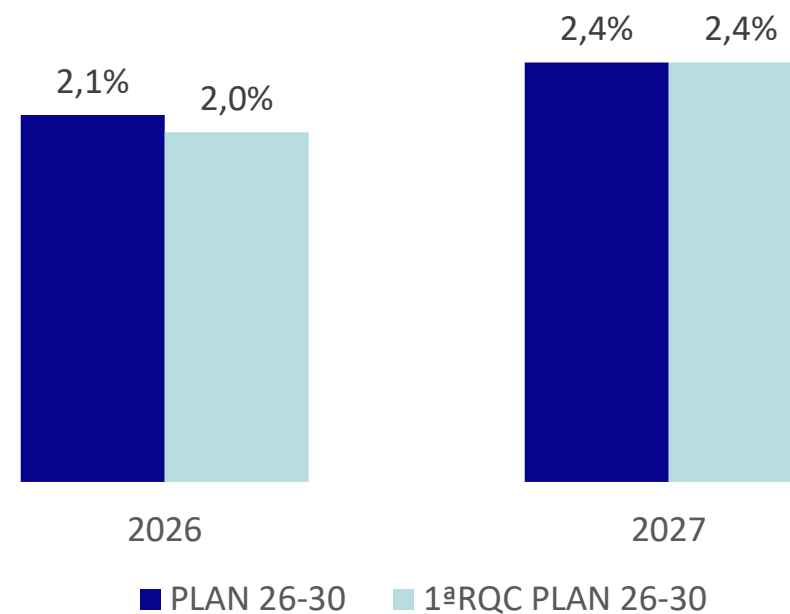


## indicadores macroeconômicos - Brasil

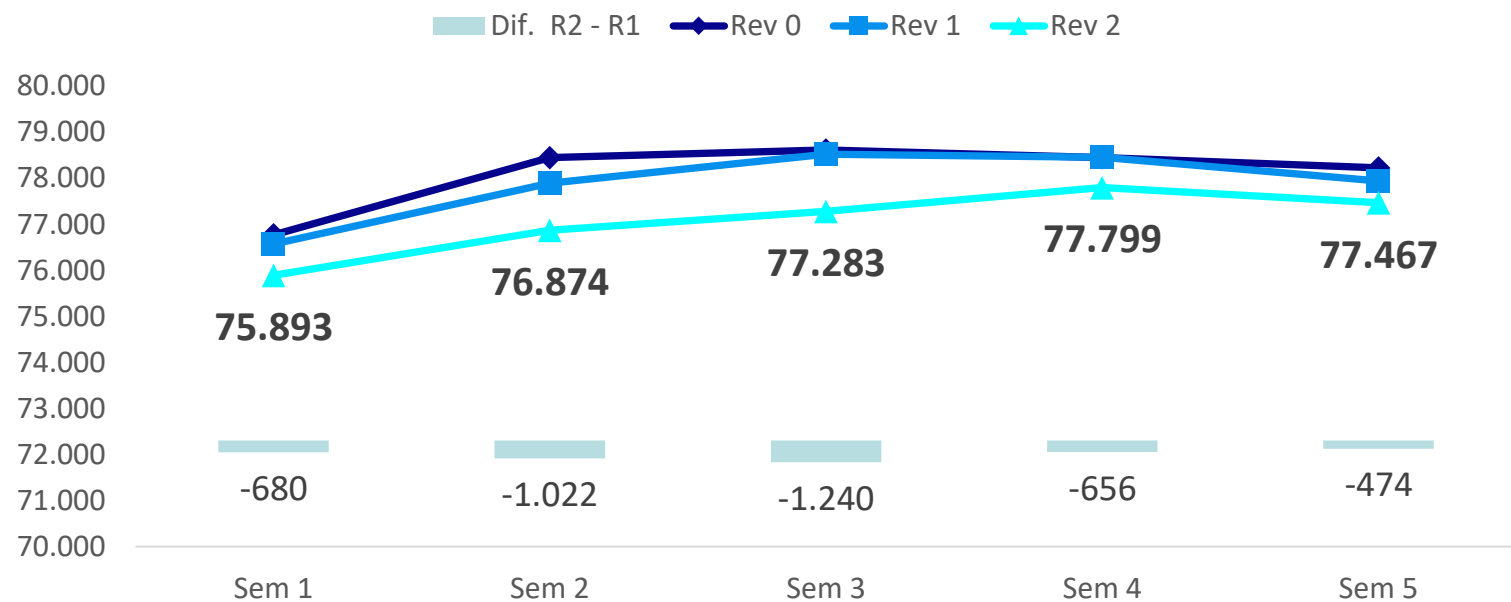
	2026	2027
<b>PIB</b> %	1,91	1,70
<b>Câmbio</b> R\$/US\$	5,15	5,20
<b>Selic</b> %	13,50	11,50
<b>IPCA</b> %	5,11	4,03

Boletim Focus 05/06/2026

## PIB



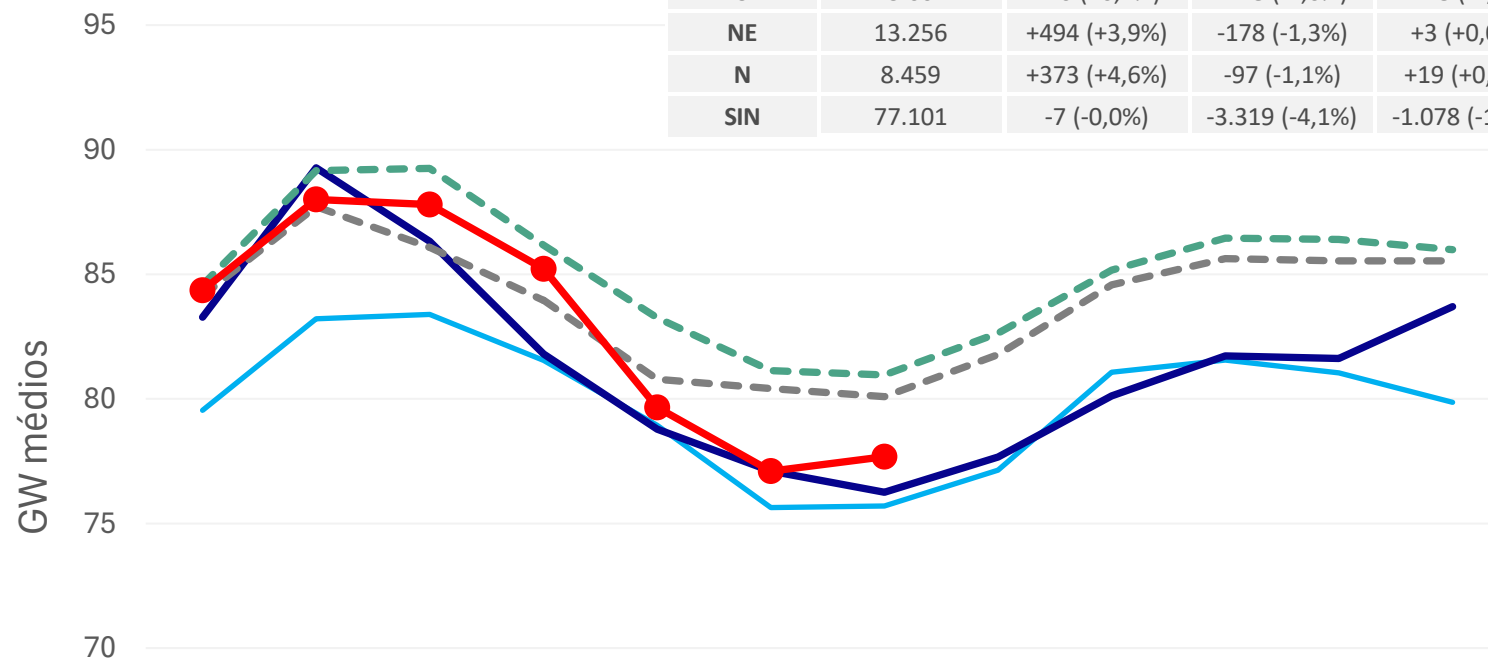
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Jun/26
<b>RV0</b>	76.771	78.449	78.615	78.450	78.229	78.179
<b>RV1</b>	76.573	77.896	78.523	78.455	77.941	77.774
<b>RV2</b>	75.893	76.874	77.283	77.799	77.467	77.101

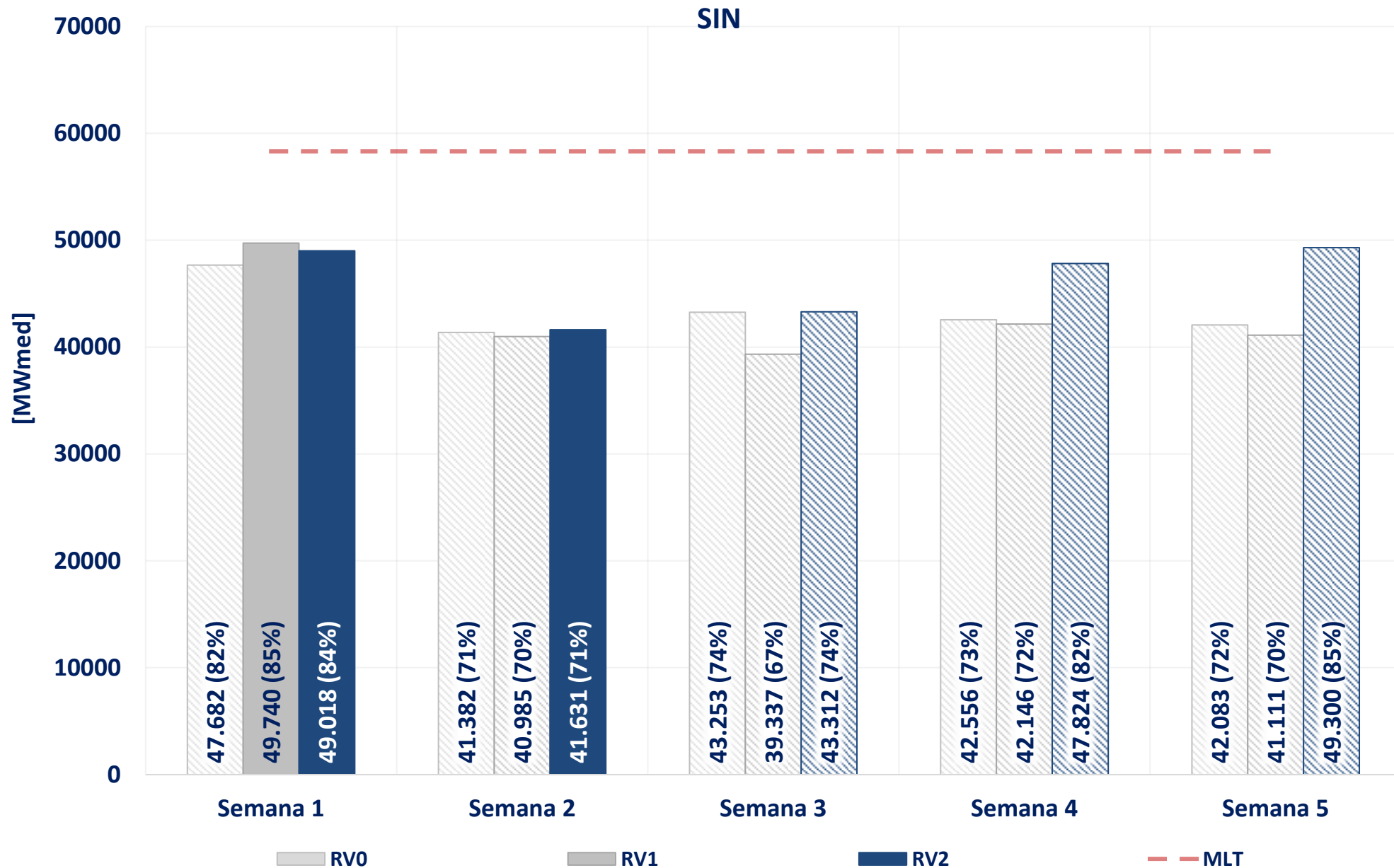
Carga PMO Junho: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 2	Jun/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	41.782	-894 (-2,1%)	-2.815 (-6,3%)	-872 (-2,0%)
S	13.604	+20 (+0,1%)	-228 (-1,6%)	-228 (-1,6%)
NE	13.256	+494 (+3,9%)	-178 (-1,3%)	+3 (+0,0%)
N	8.459	+373 (+4,6%)	-97 (-1,1%)	+19 (+0,2%)
SIN	77.101	-7 (-0,0%)	-3.319 (-4,1%)	-1.078 (-1,4%)



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

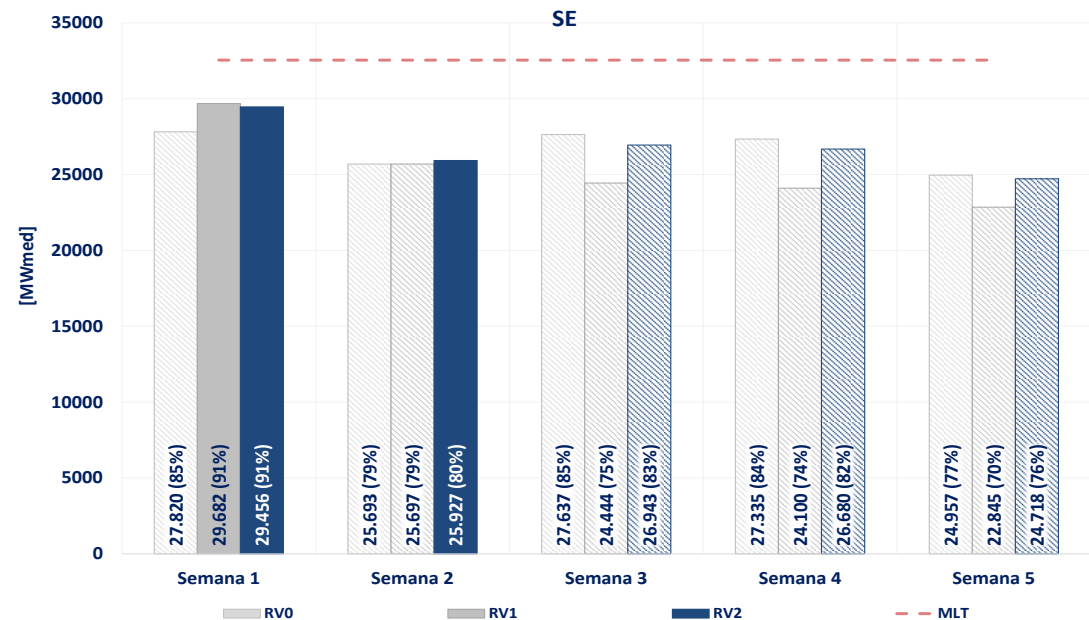
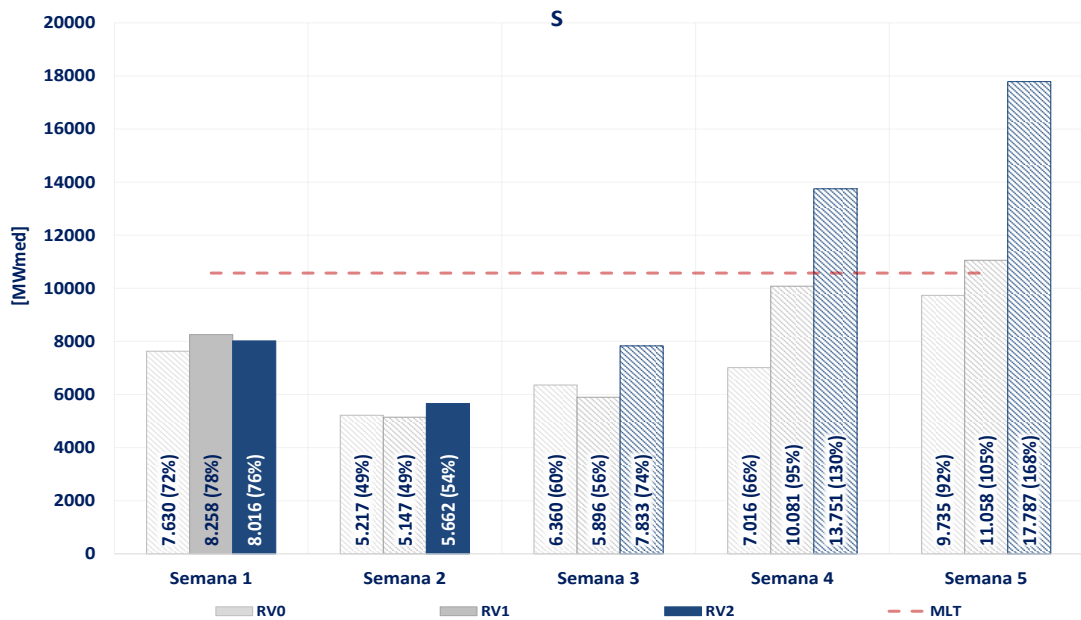
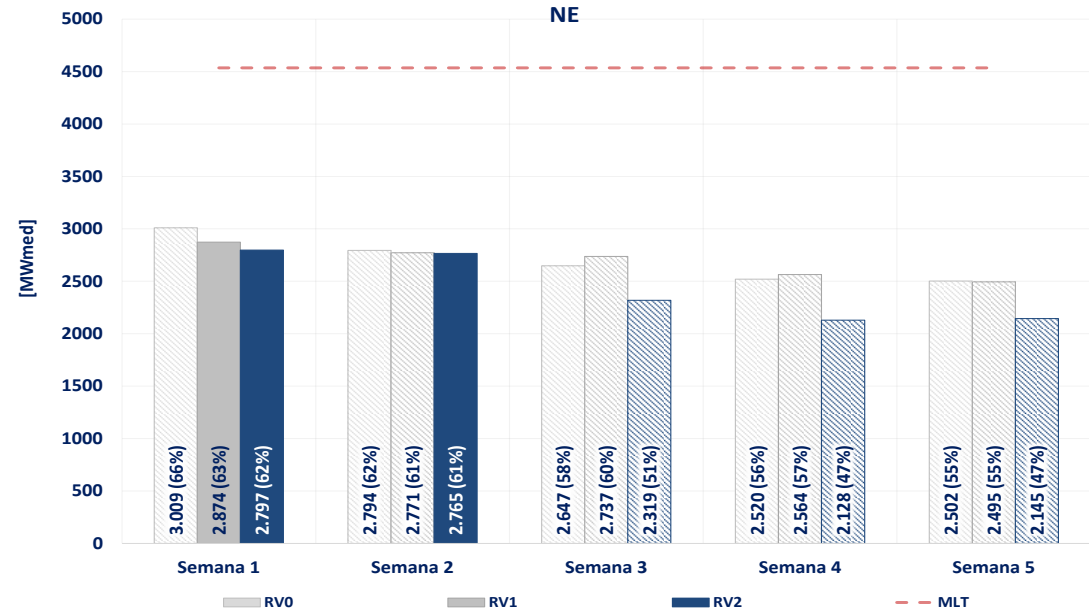
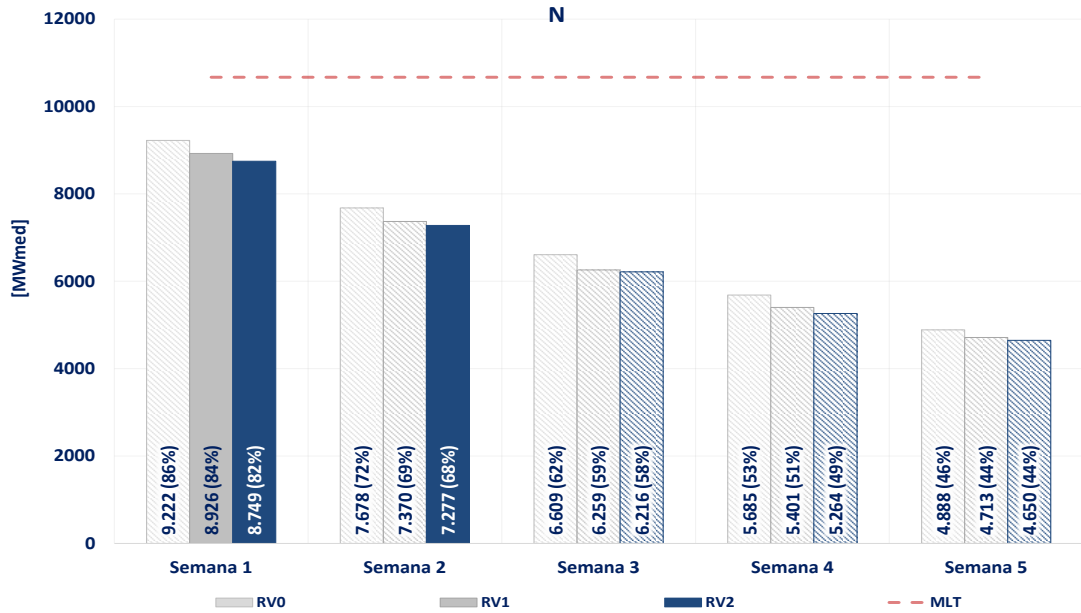
# acompanhamento da energia natural afluyente – rv2 de junho



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

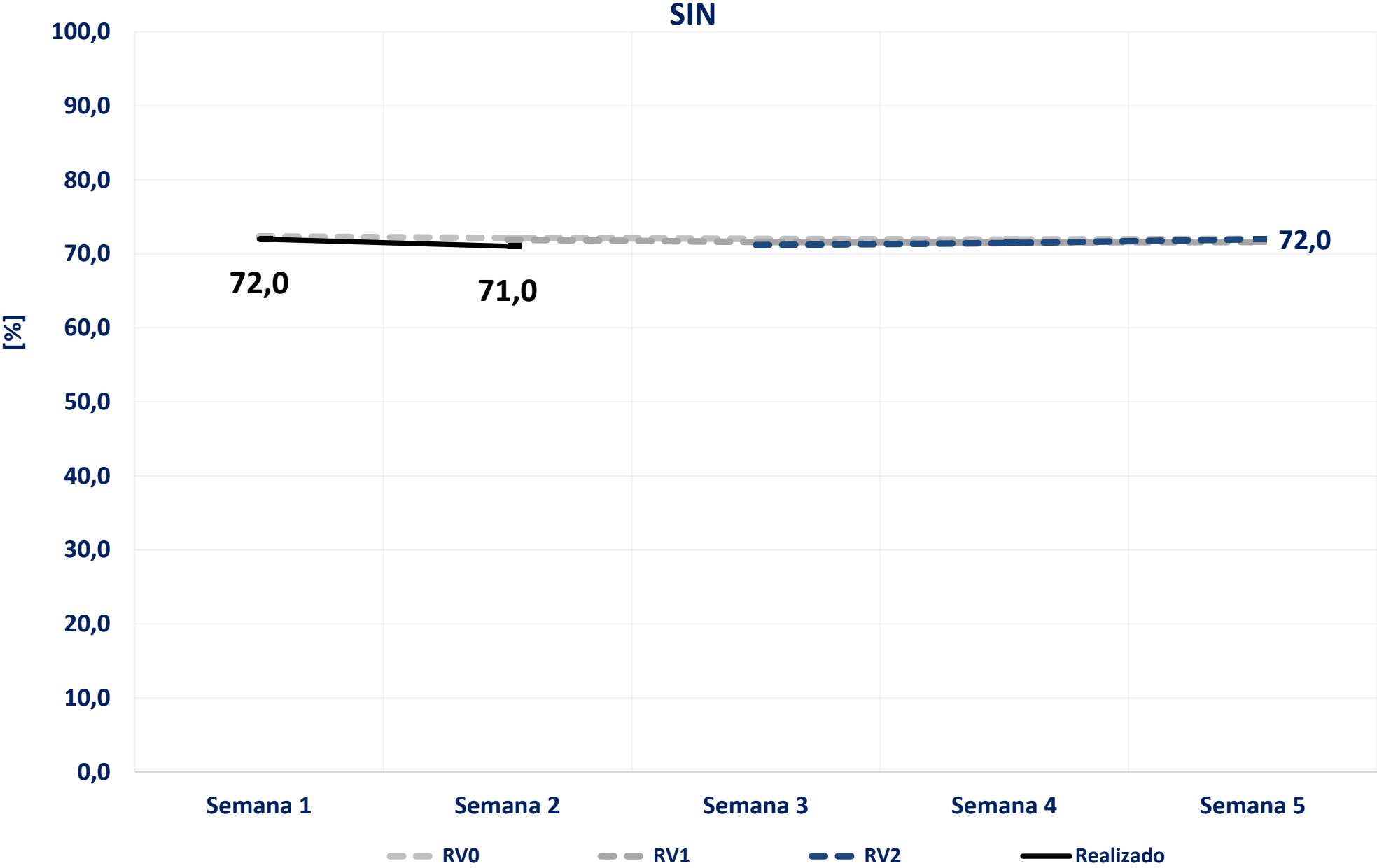
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

# acompanhamento da energia natural afluyente – rv2 de junho



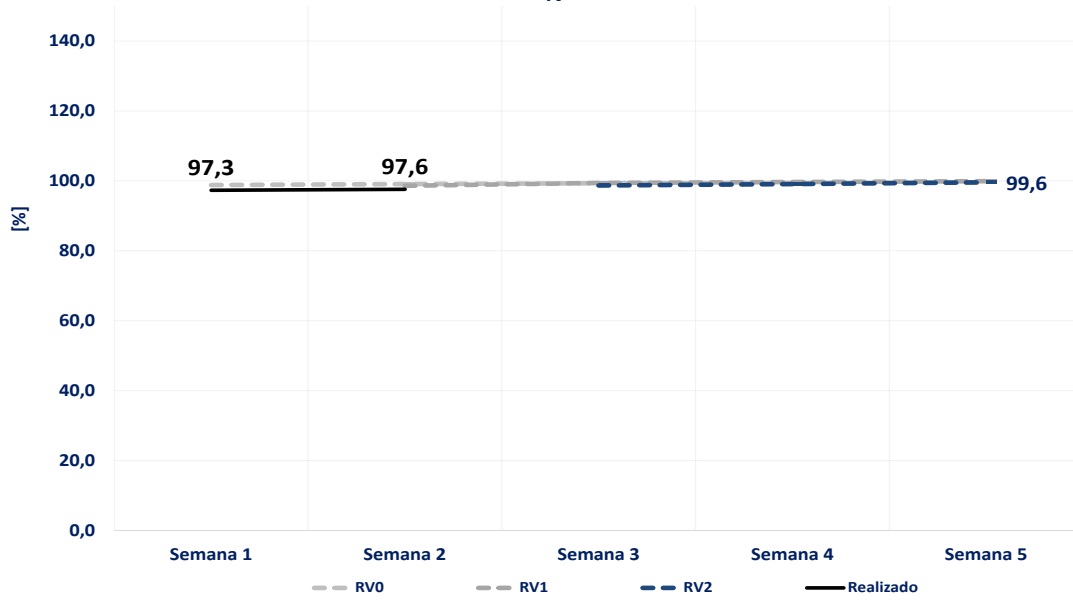
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

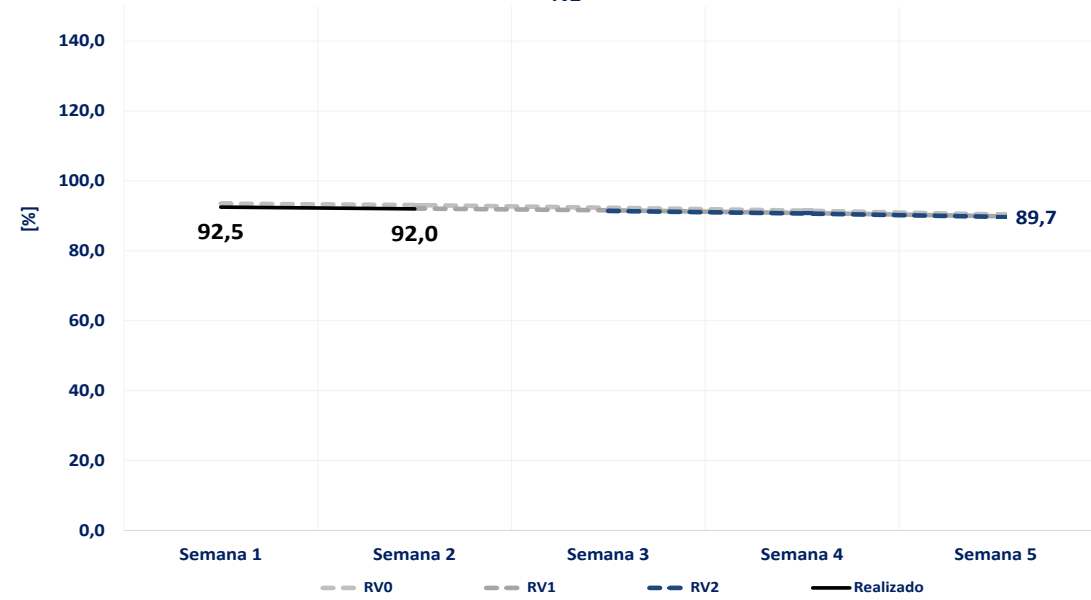


# acompanhamento da energia armazenada – rv2 de junho

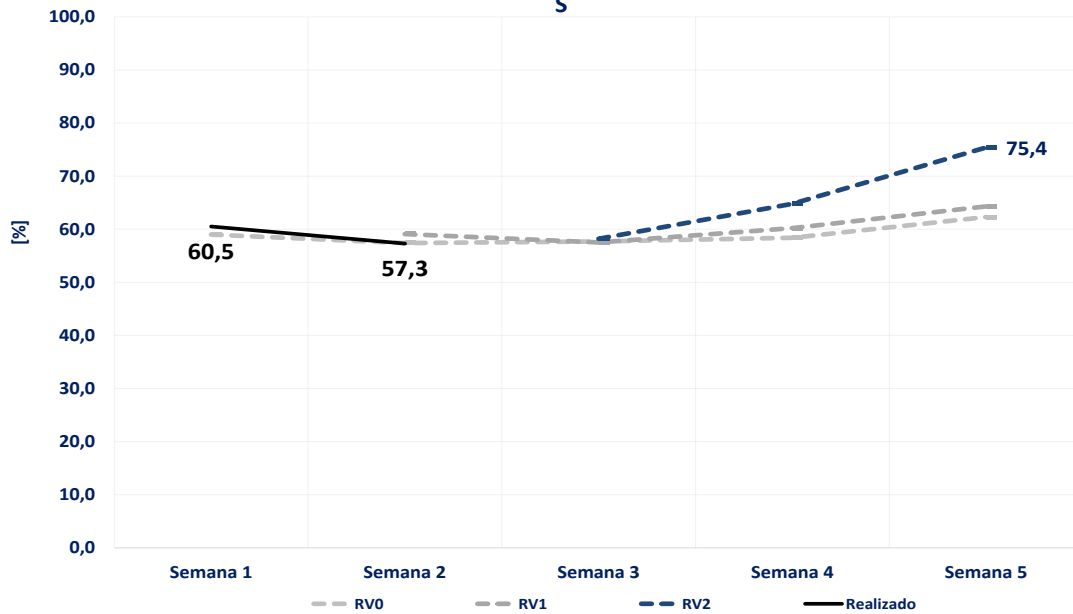
N



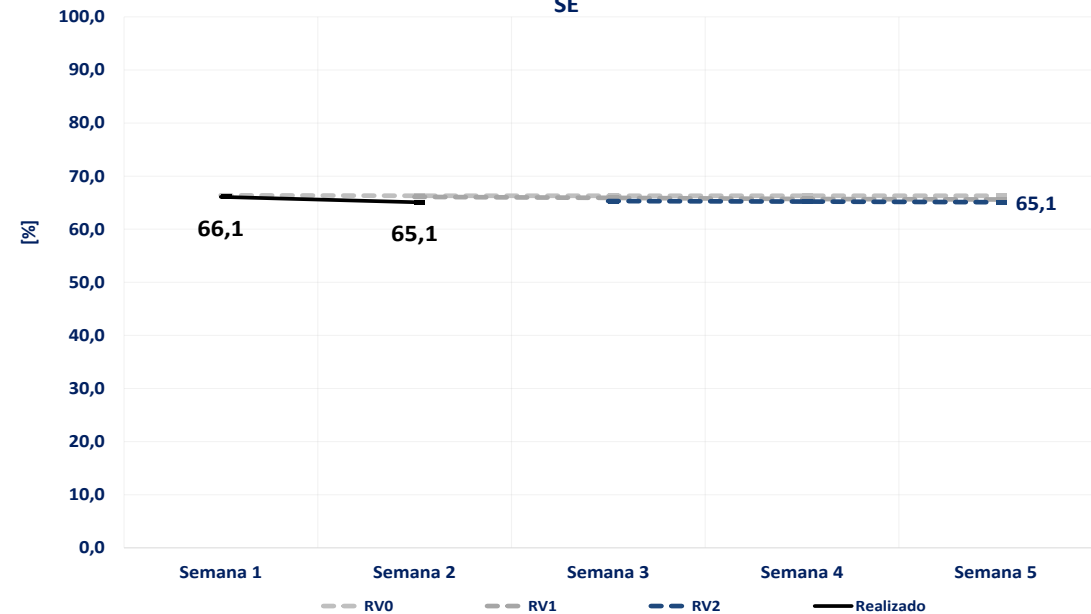
NE



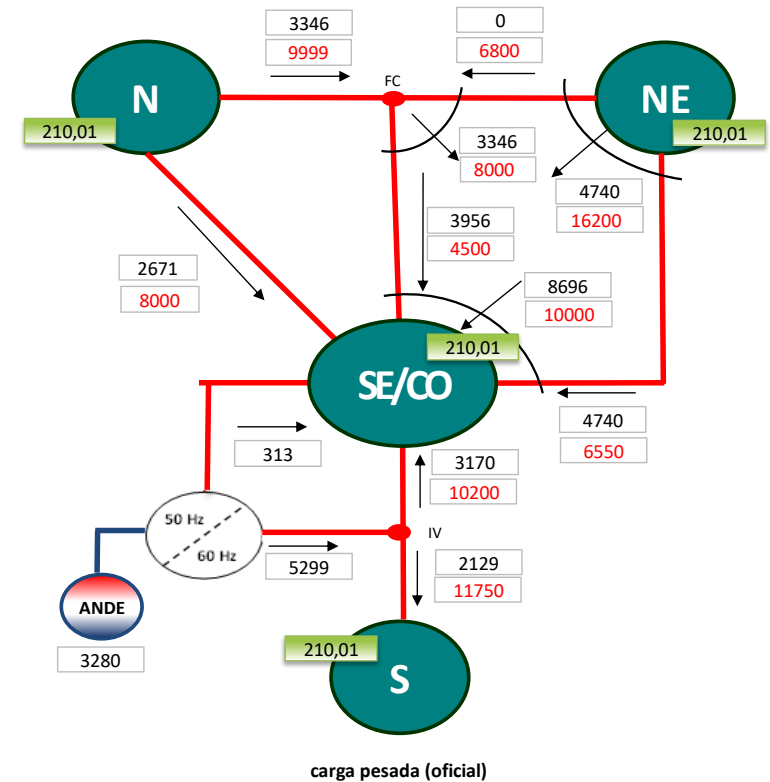
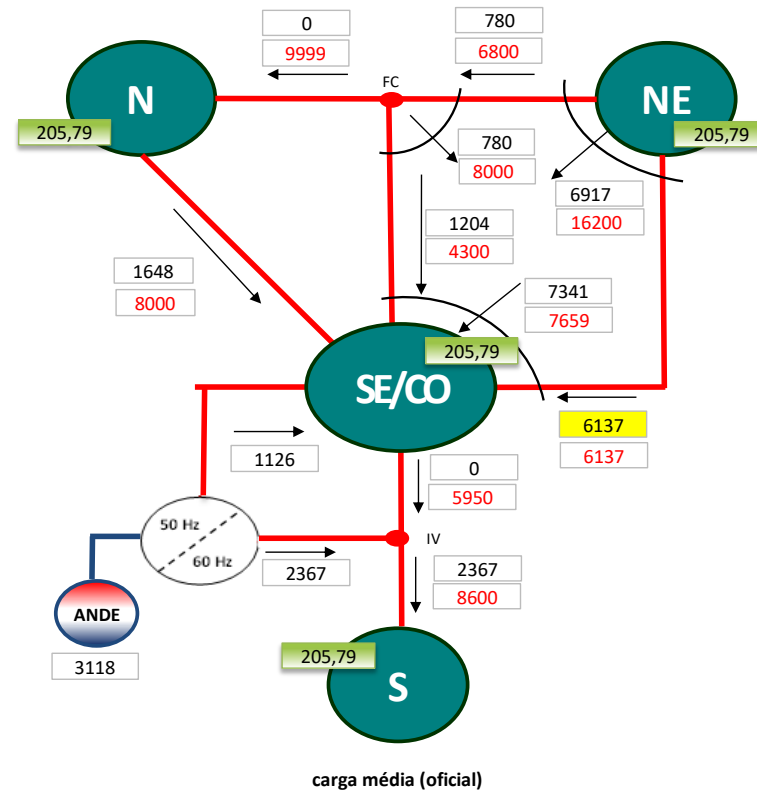
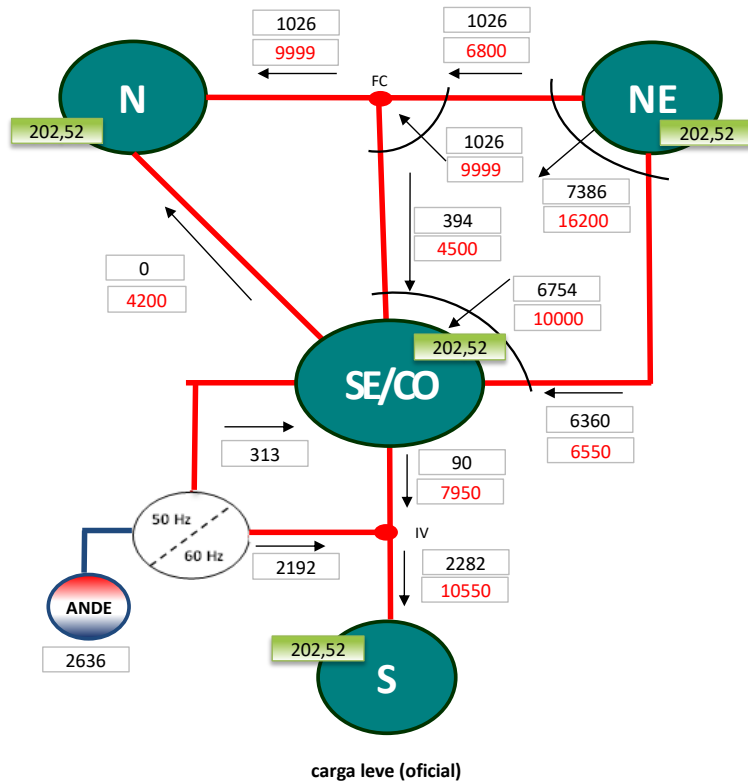
S



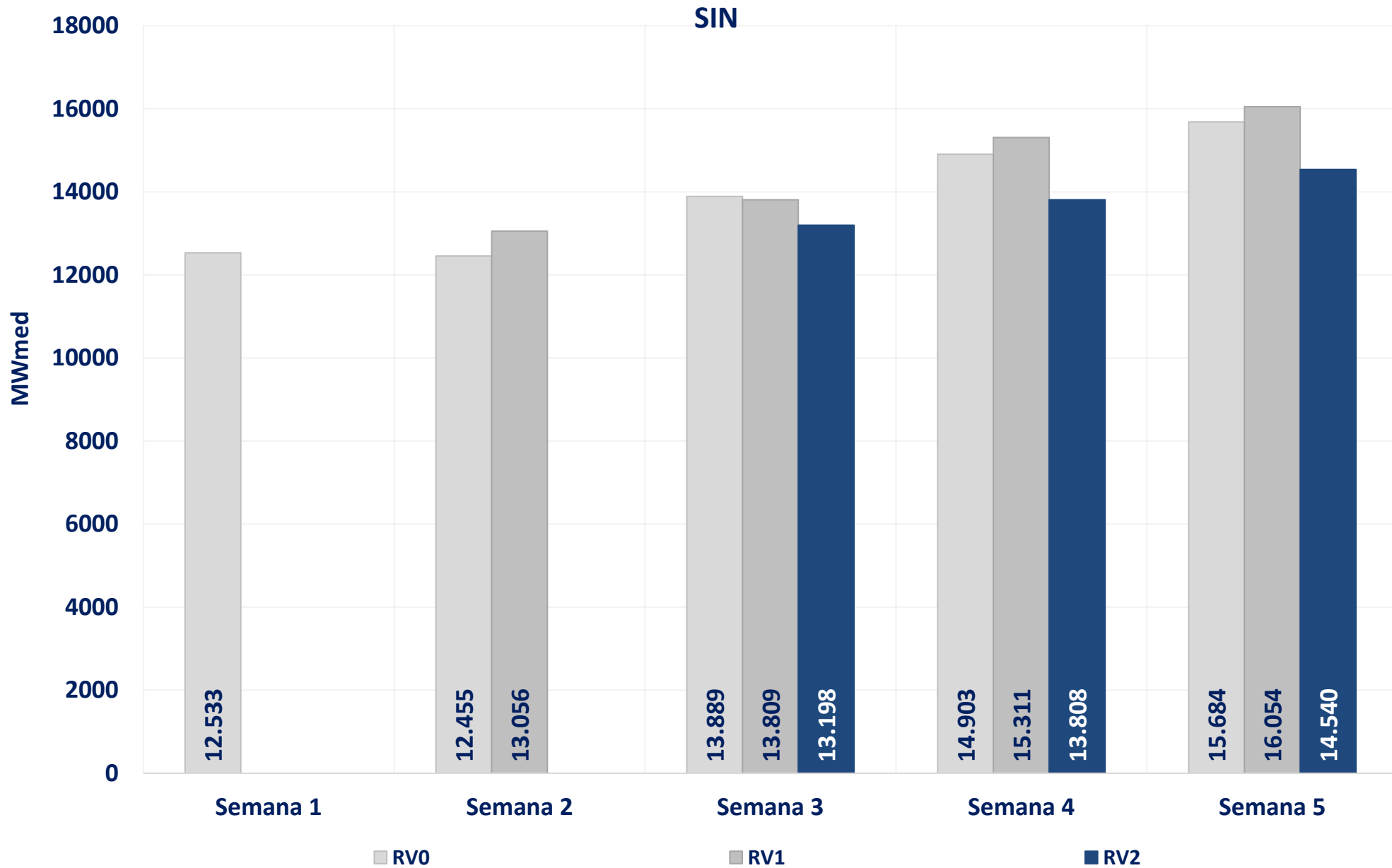
SE



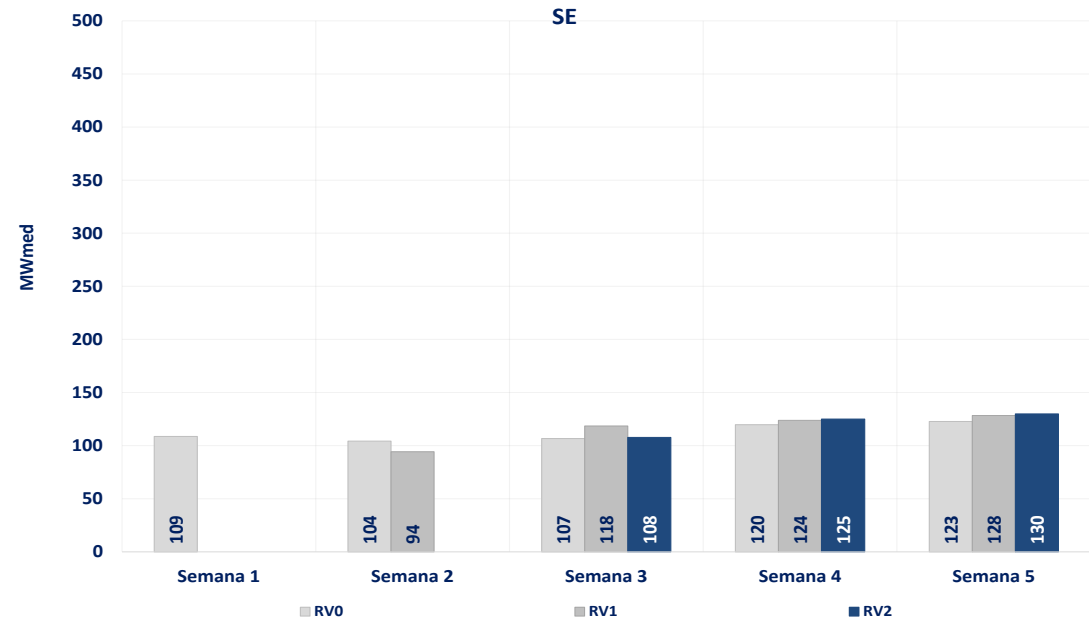
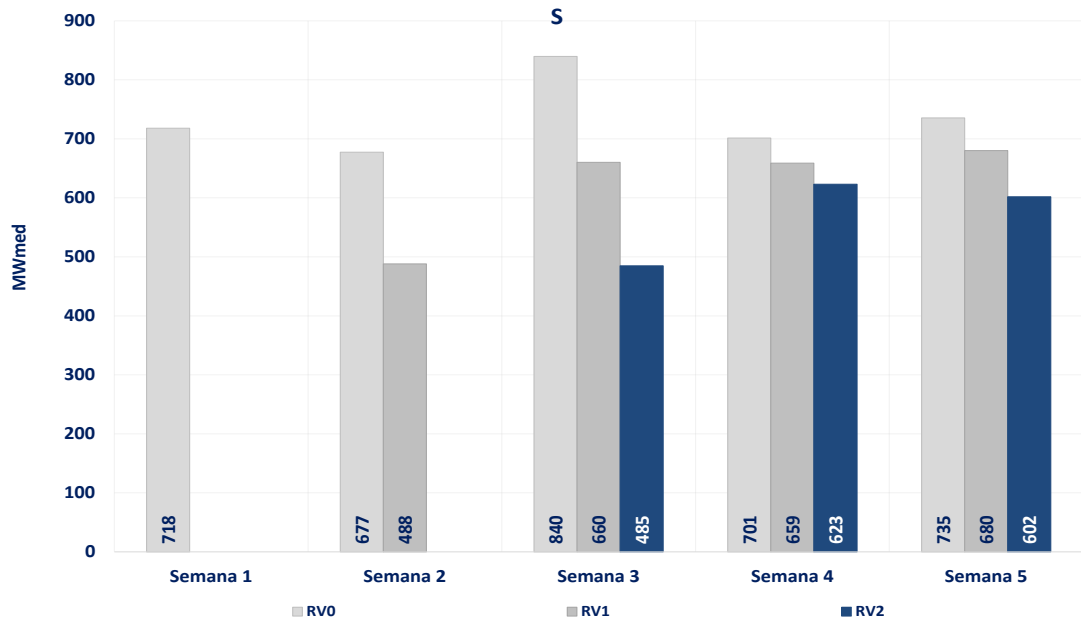
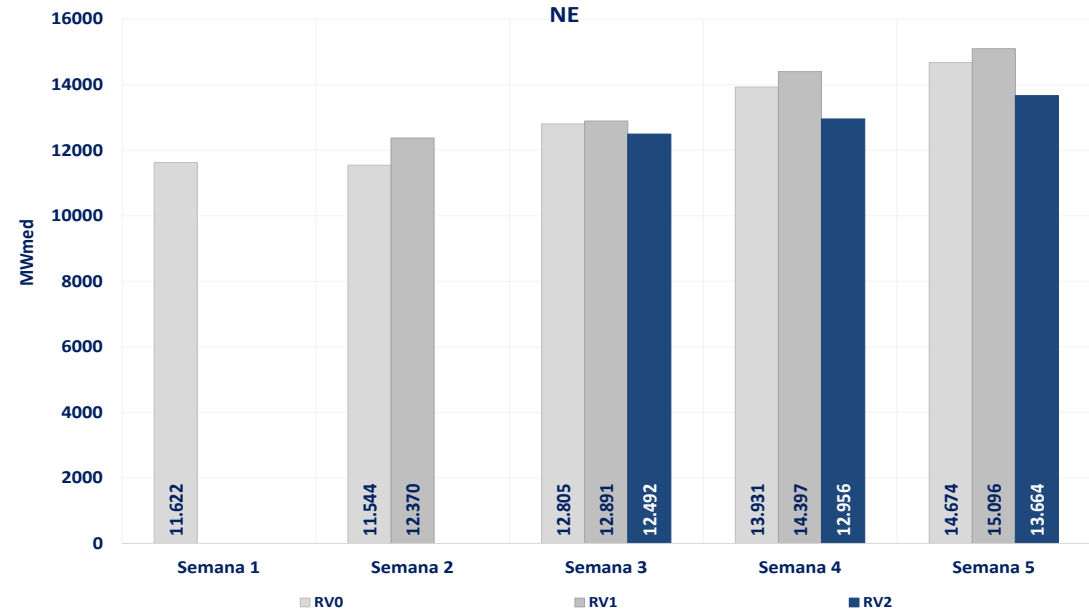
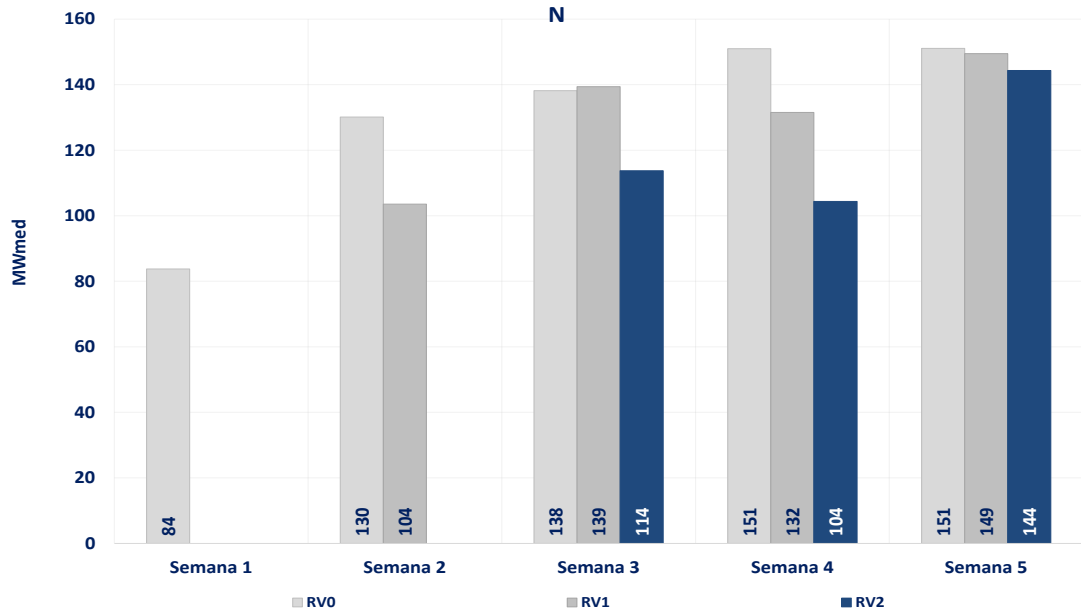
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv2 de junho



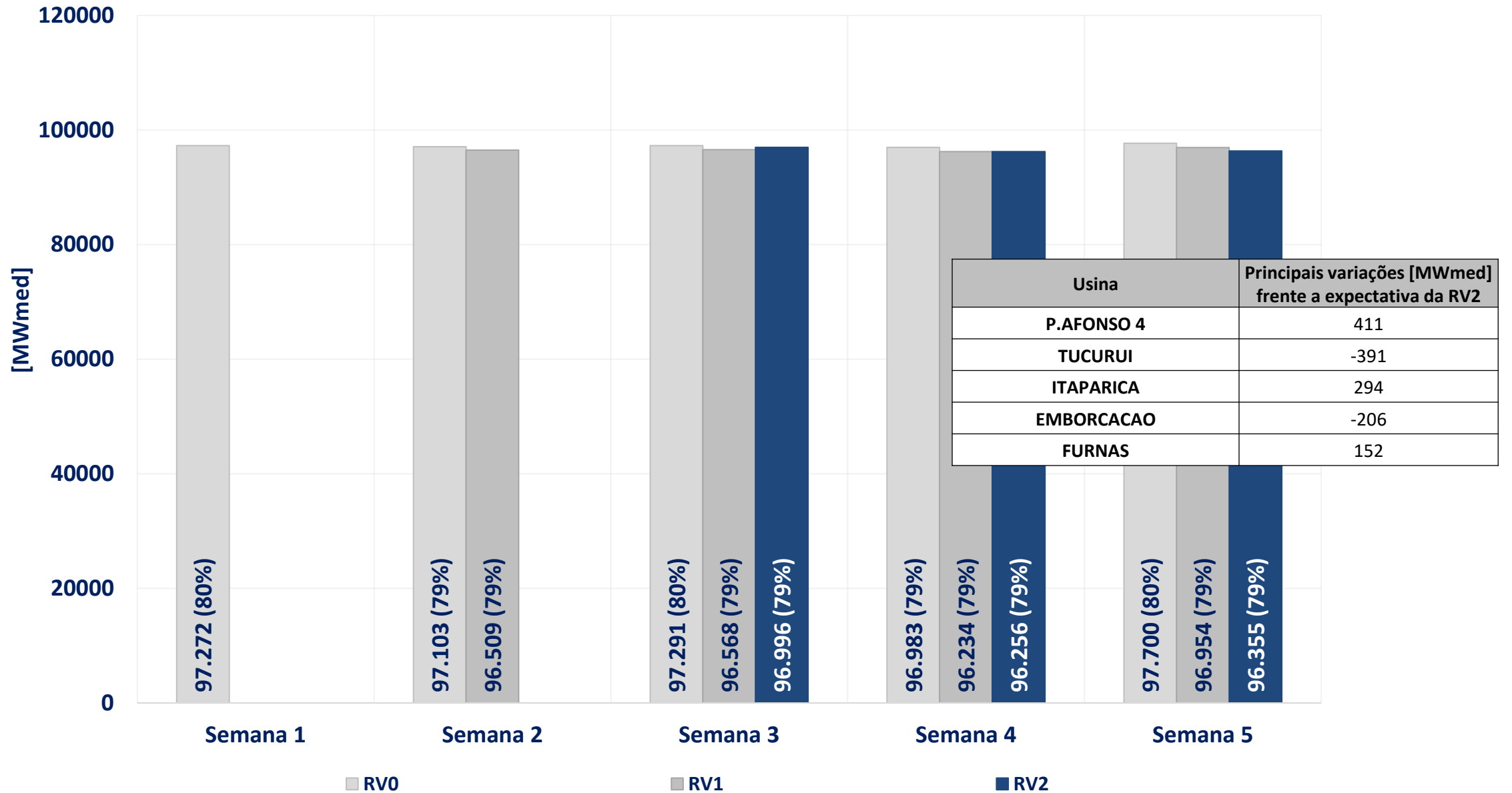
- XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
- XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
- XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
- XXXX atingimento do limite (MW médios)

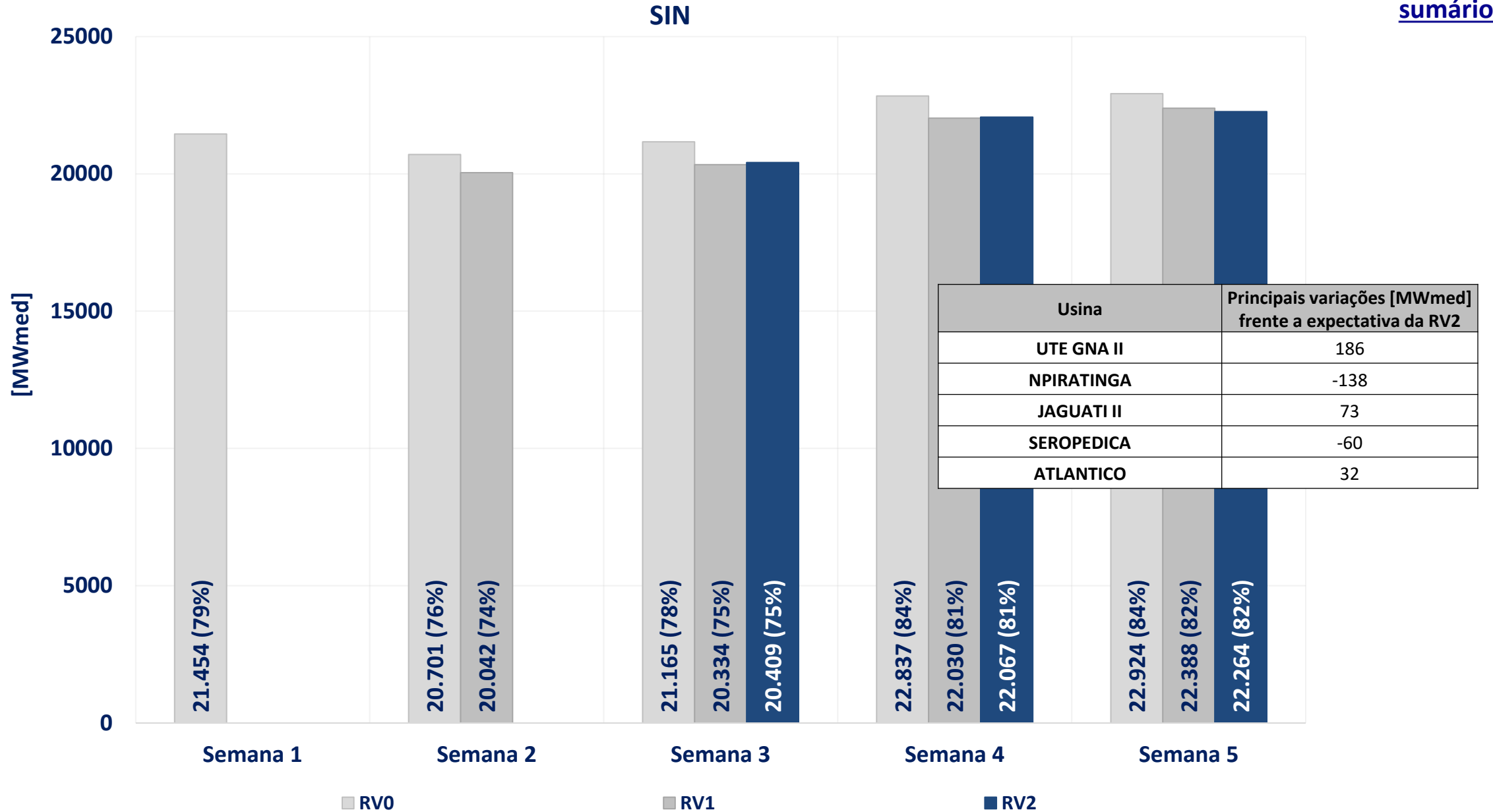


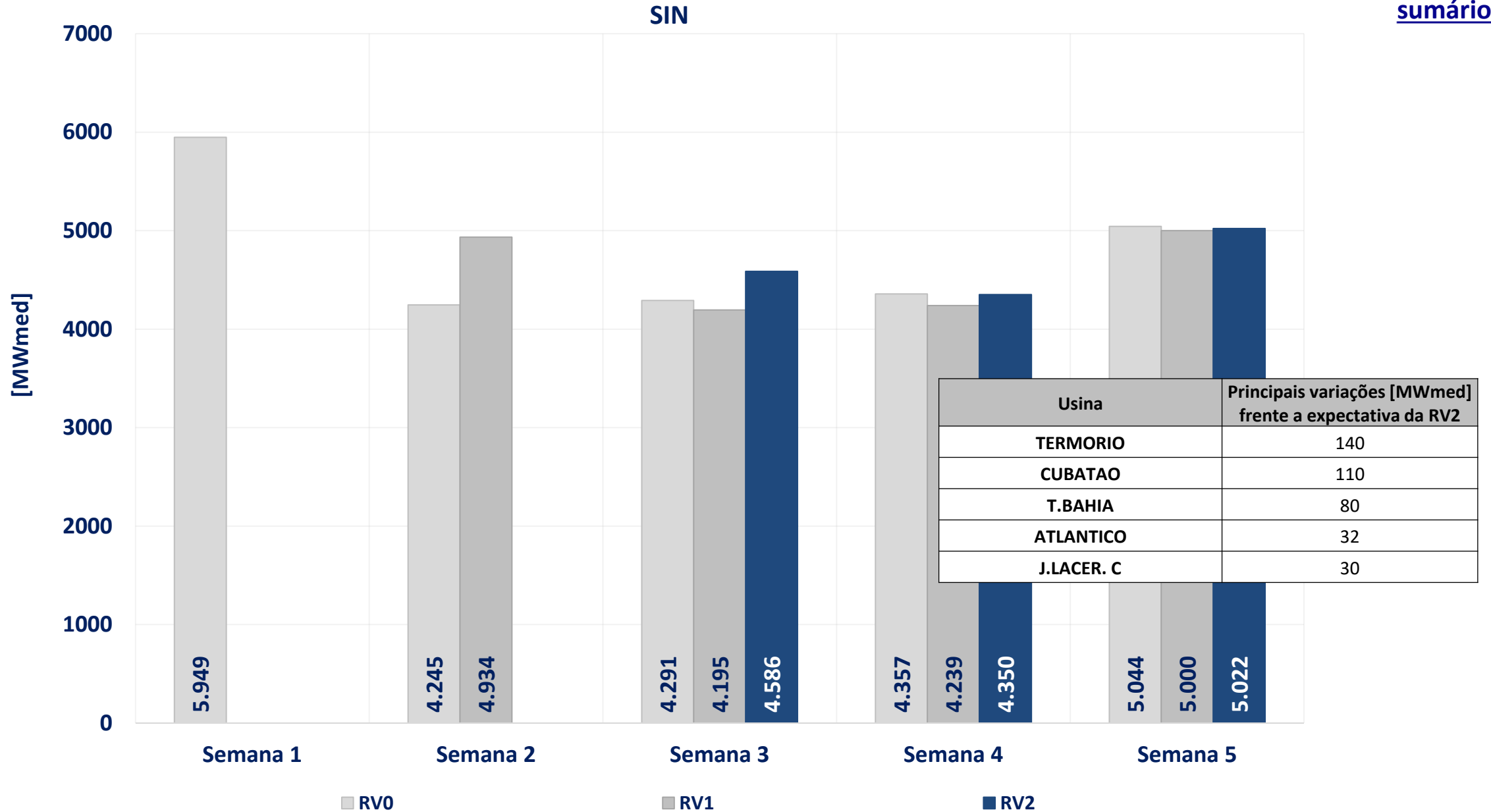
# acompanhamento da geração eólica – rv2 de junho

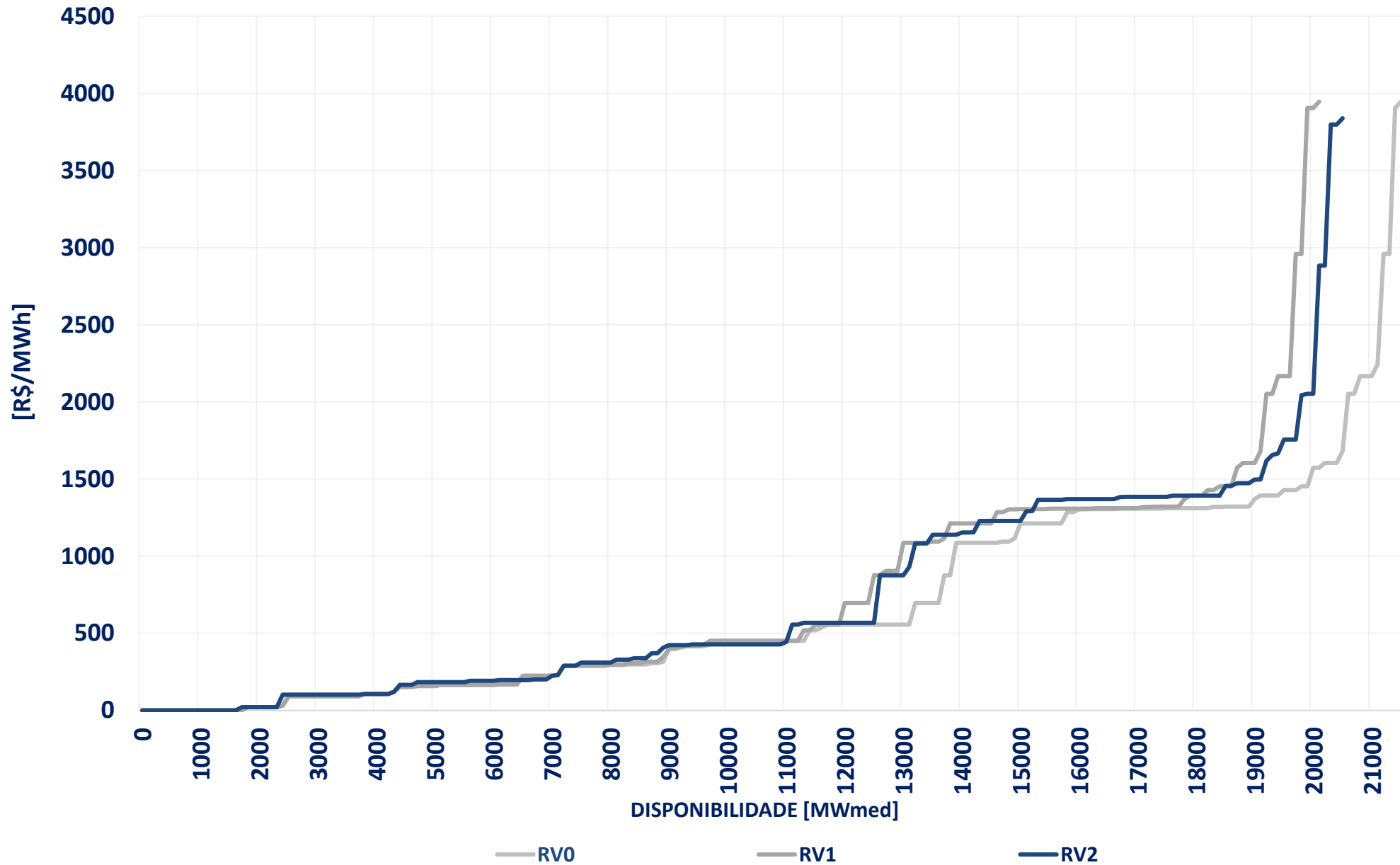


SIN









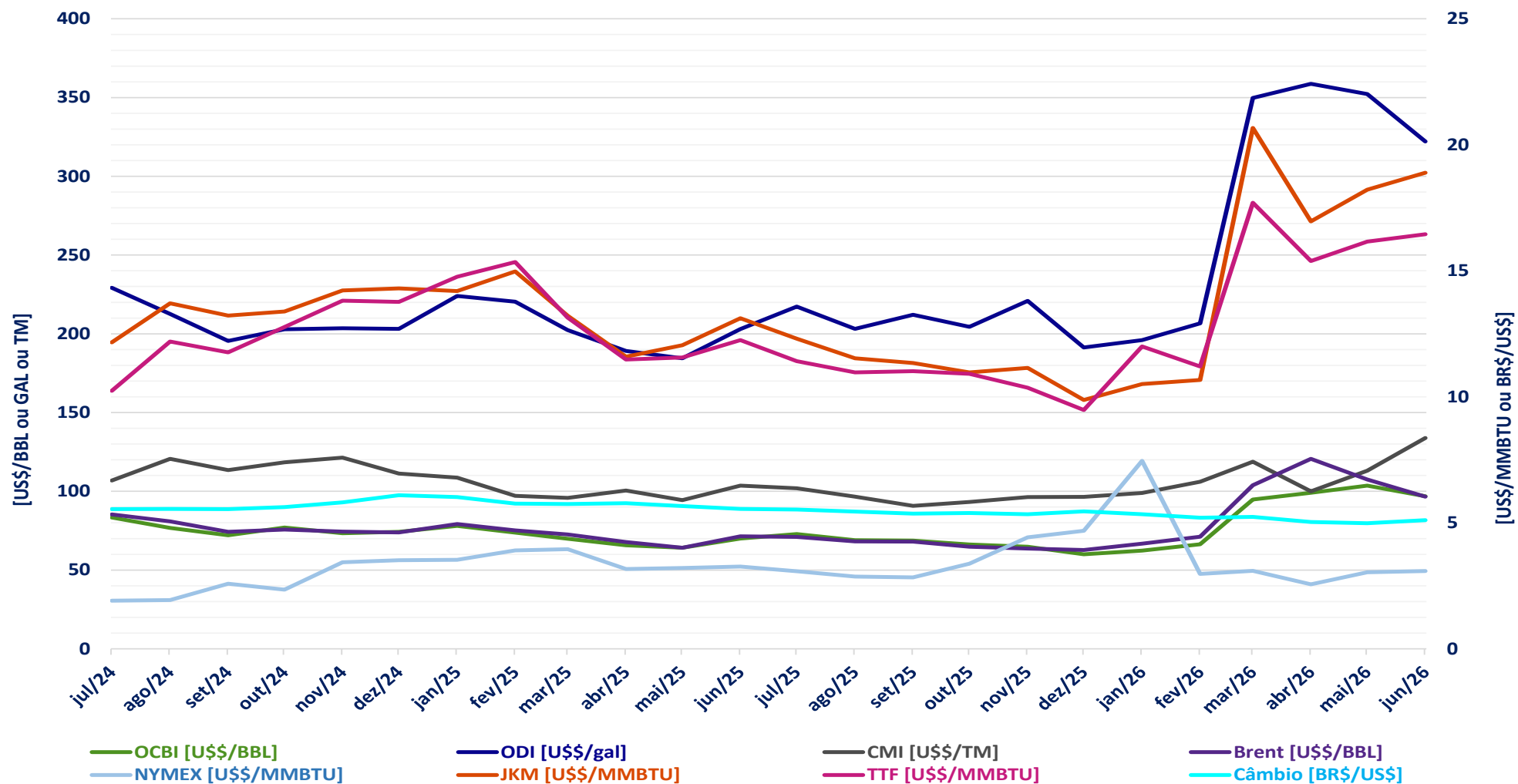
# declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv2 de junho

A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência de acordo com o período declarado pelo agente, limitado ao mínimo da semana operativa e máximo ao mês operativo em questão. Para os demais meses será considerado o CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Com a finalidade de apresentar os valores de CVU declarado ao ONS e à CCEE, são apresentadas a seguir as declarações de CVU para a semana operativa.

Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Varição
48	ARAUCARIA	930,00	1755,34	-825 R\$/MWh (-47%)

# acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv2 de junho

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



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 6,8% (3375 MWmed), indo de 73% a 78% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 5,7% (2327 MWmed), indo de 70% a 74% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de 0,0% (-0,7 p.p), indo de 71,5% a 71,5%

A eólica para o SIN apresentou variação de 1,1% (142 MWmed), indo de 13056 a 13198 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de 0,5% (487 MWmed), indo de 96509 a 96996 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 1,8% (367 MWmed), indo de 20042 a 20409 MWmed

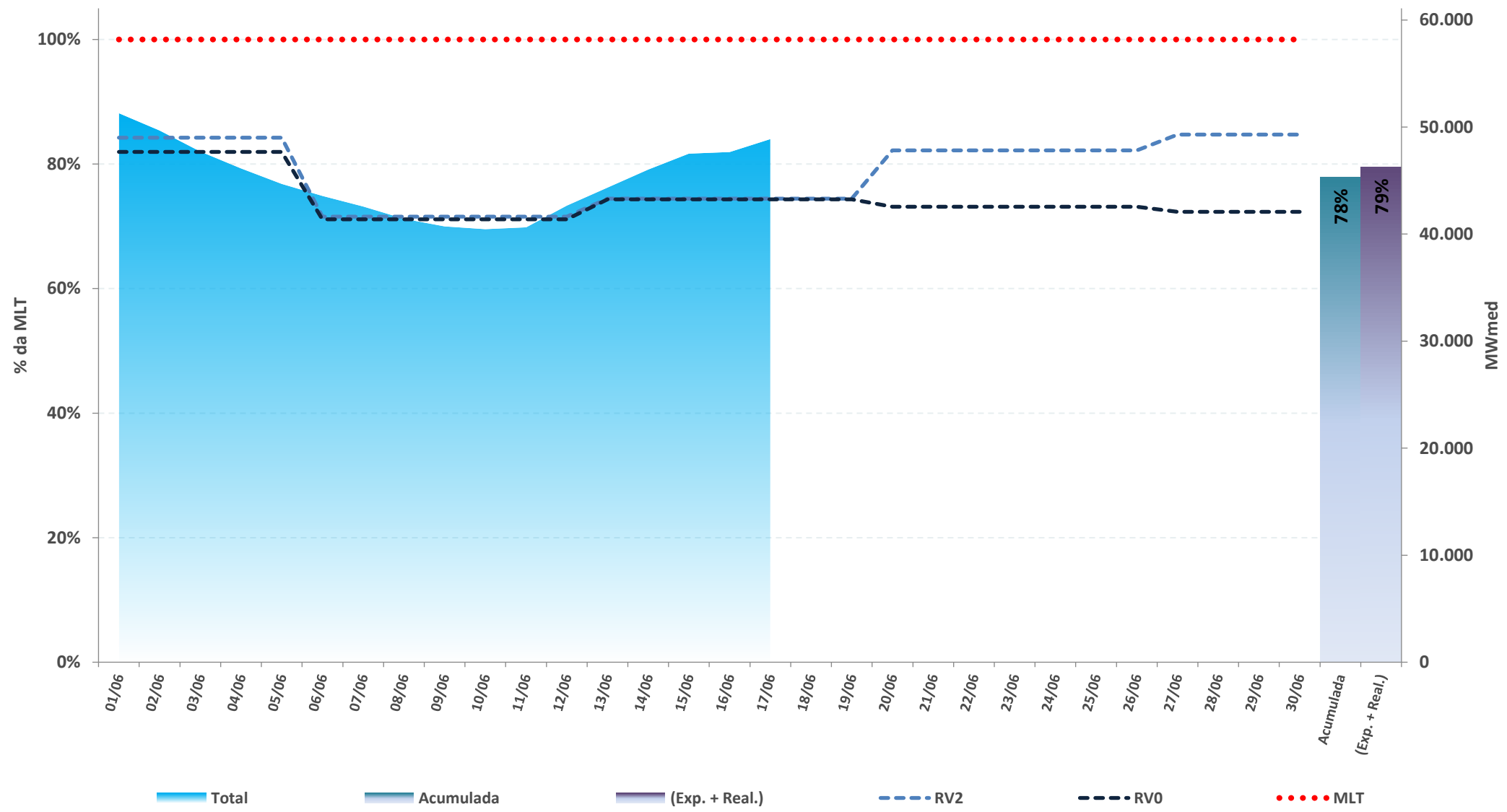
A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -7,1% (-348 MWmed), indo de 4934 a 4586 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 2,3% (16,85 R\$/MWh), indo de R\$ 726,14/MWh a R\$ 742,99/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 1,9% (13,58 R\$/MWh), indo de R\$ 729,41/MWh a R\$ 742,99/MWh

acompanhamento da operação

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

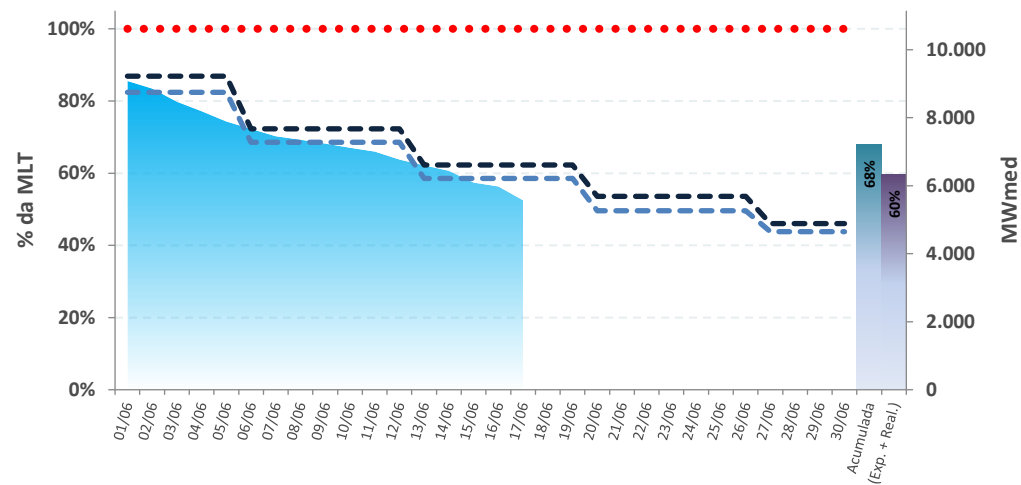


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

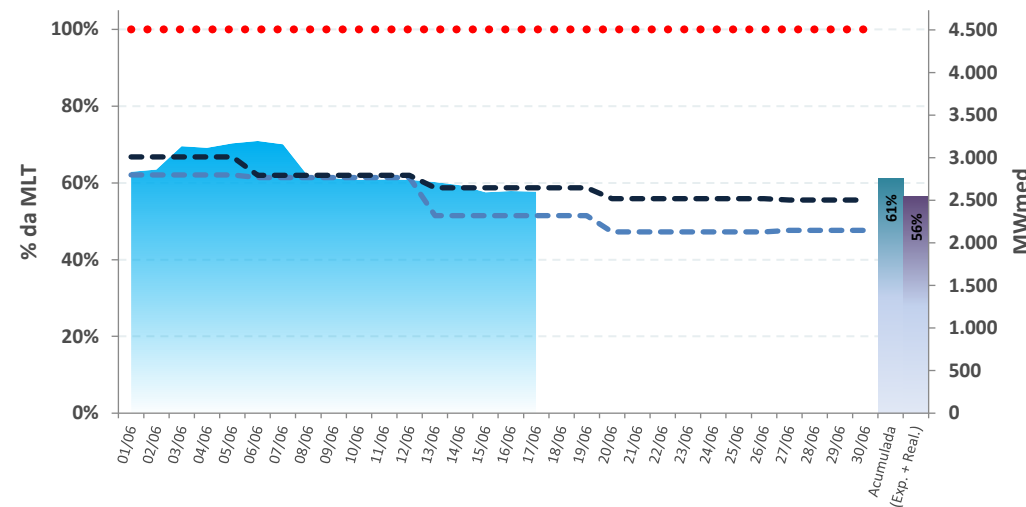
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

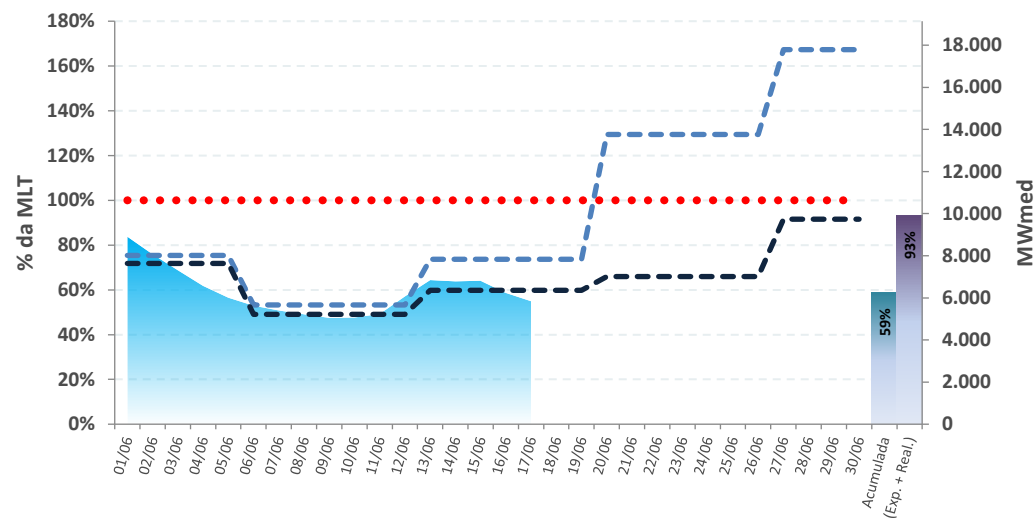
### REGIÃO NORTE



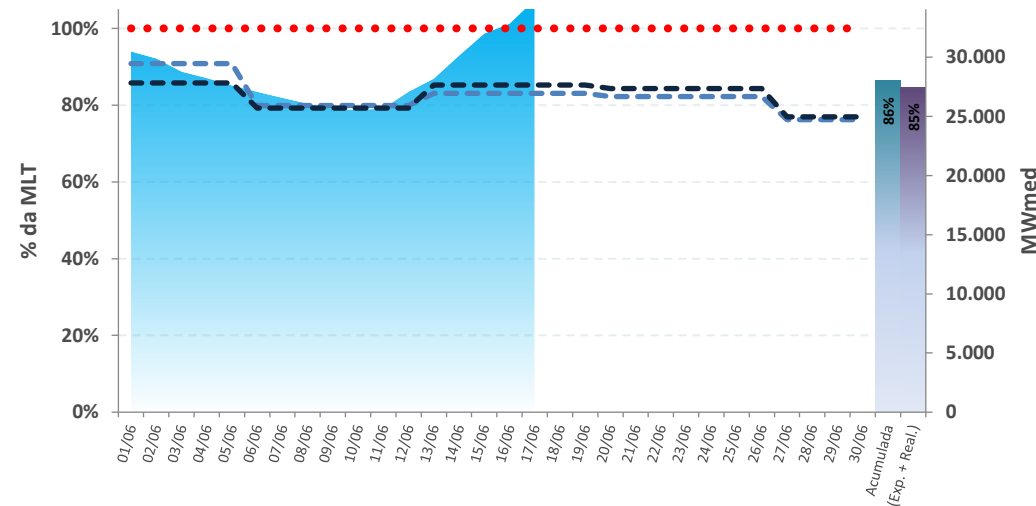
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE



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

- - - RVO     
 - - - RV2     
 ● ● ● ● MLT

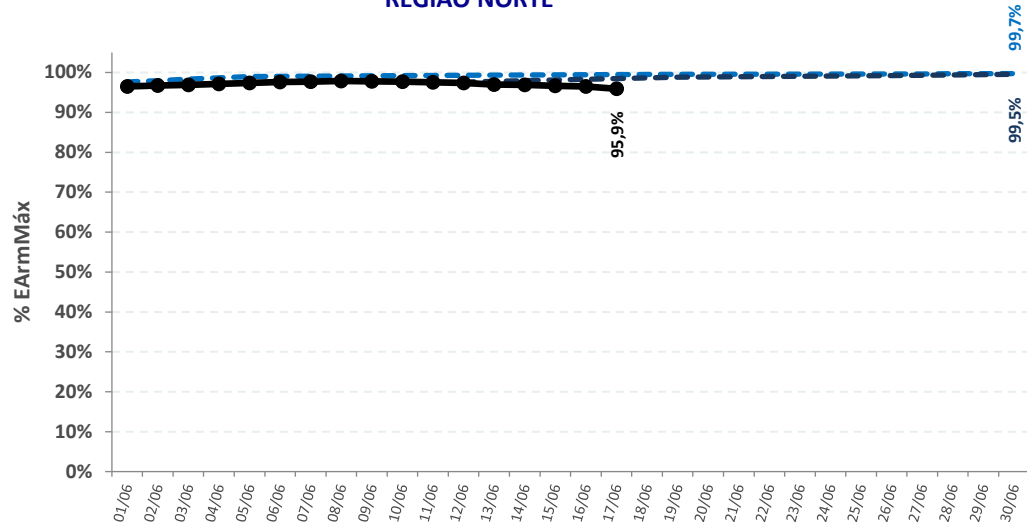
\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

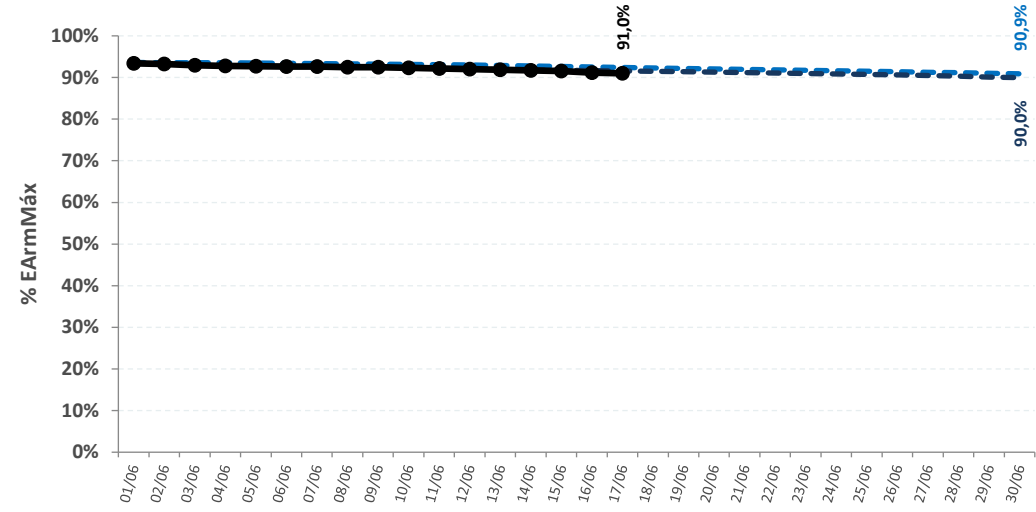


# acompanhamento da energia armazenada

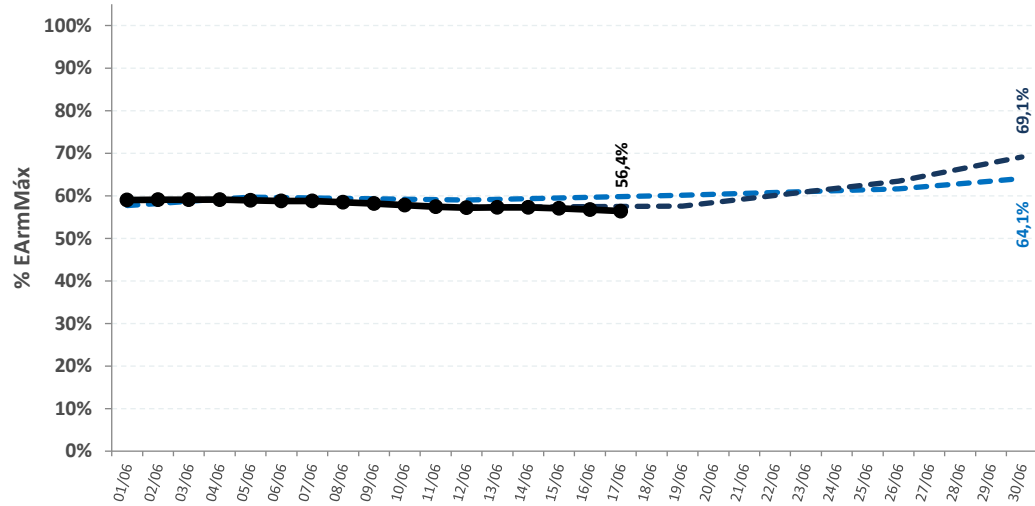
REGIÃO NORTE



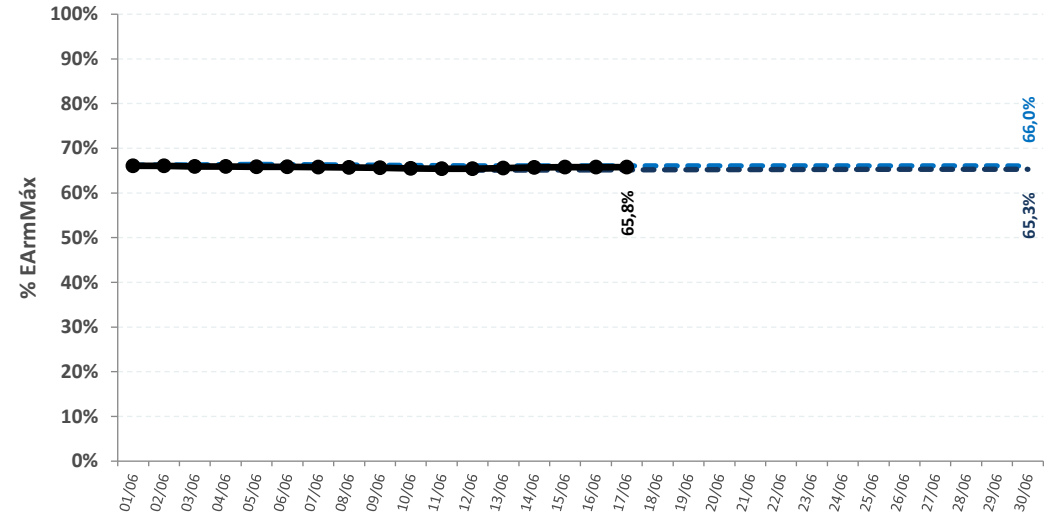
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

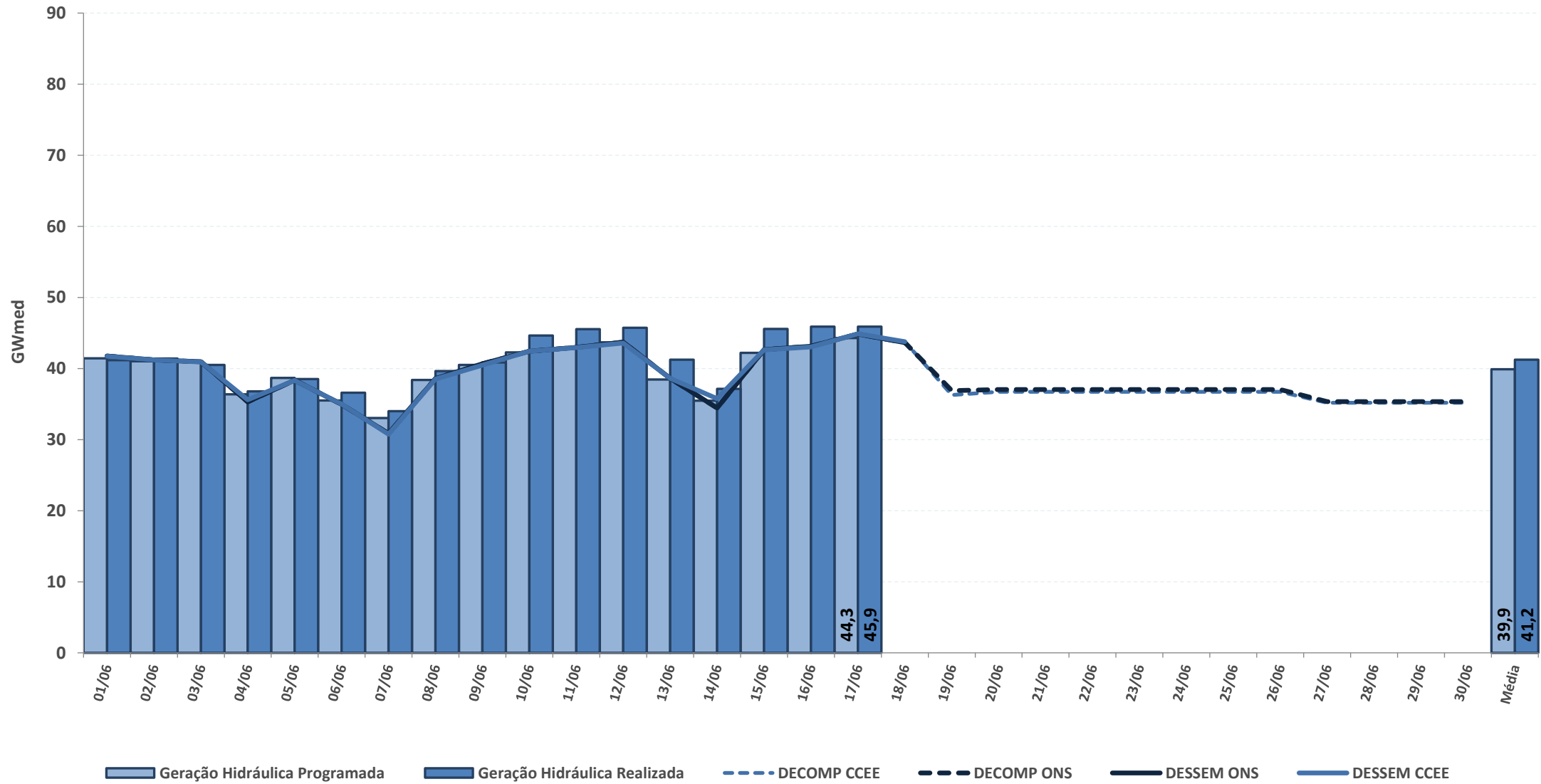


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV2

● REALIZADO

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

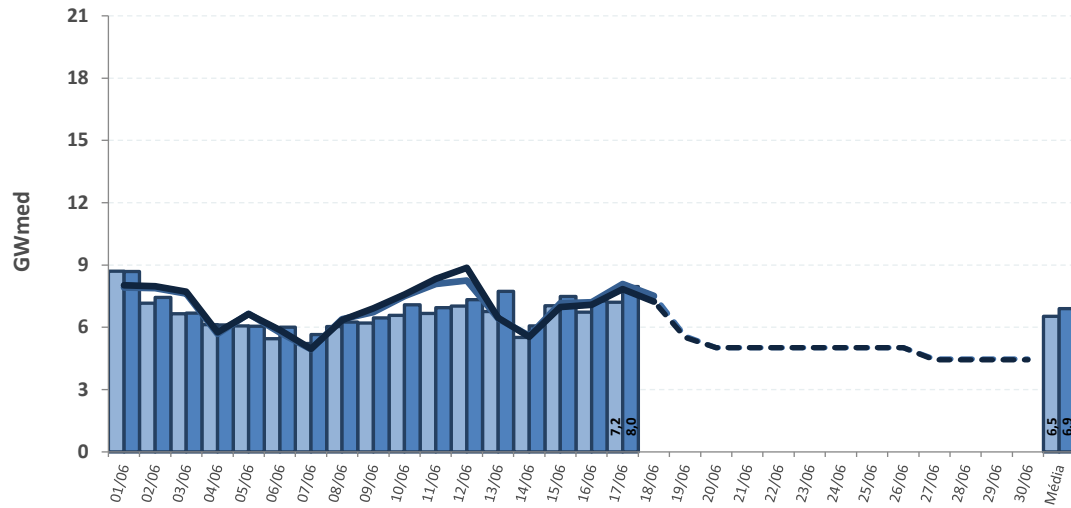


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

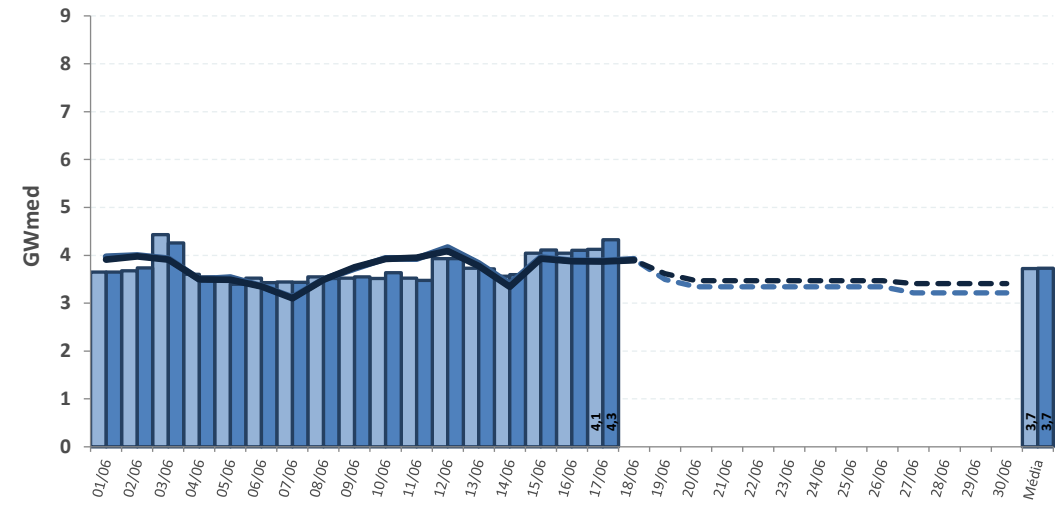
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica

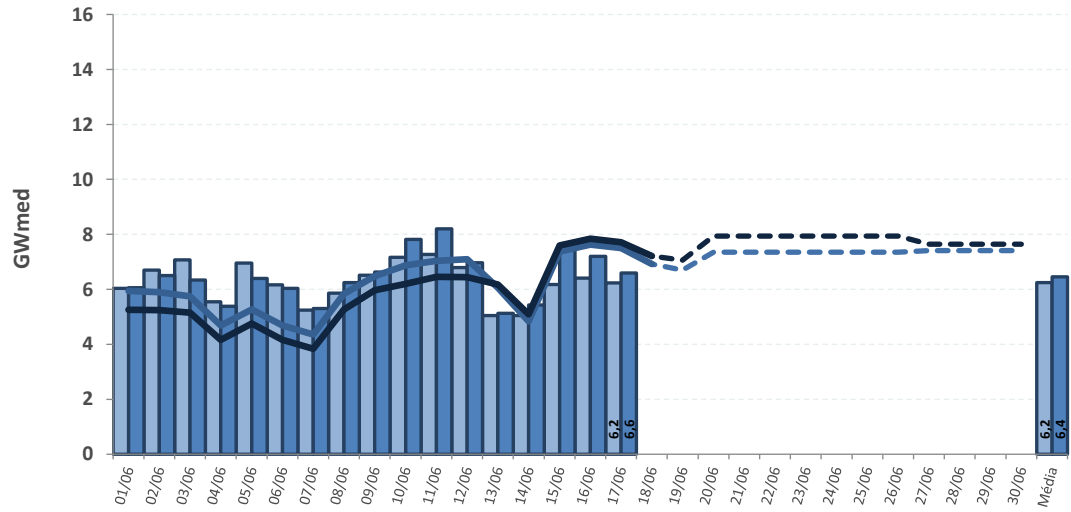
REGIÃO NORTE



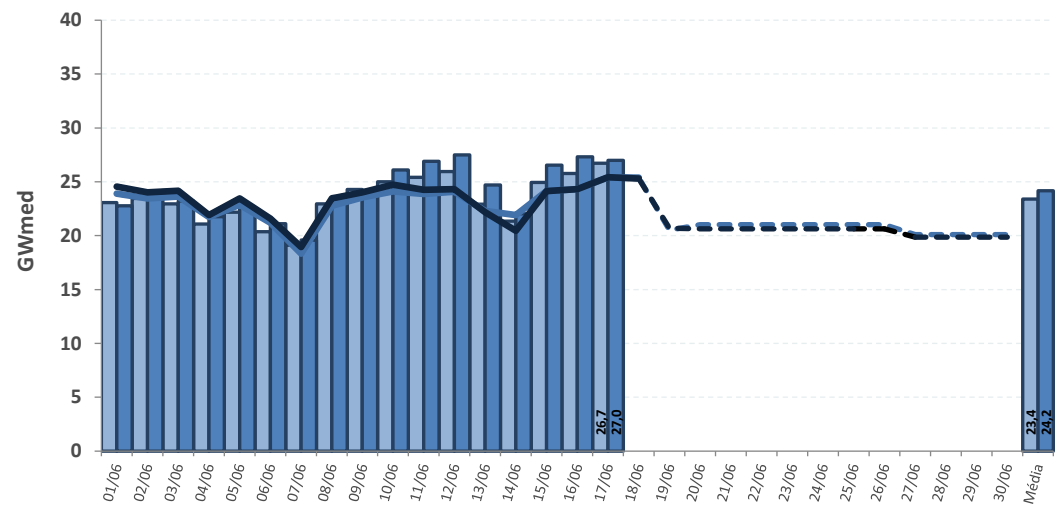
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

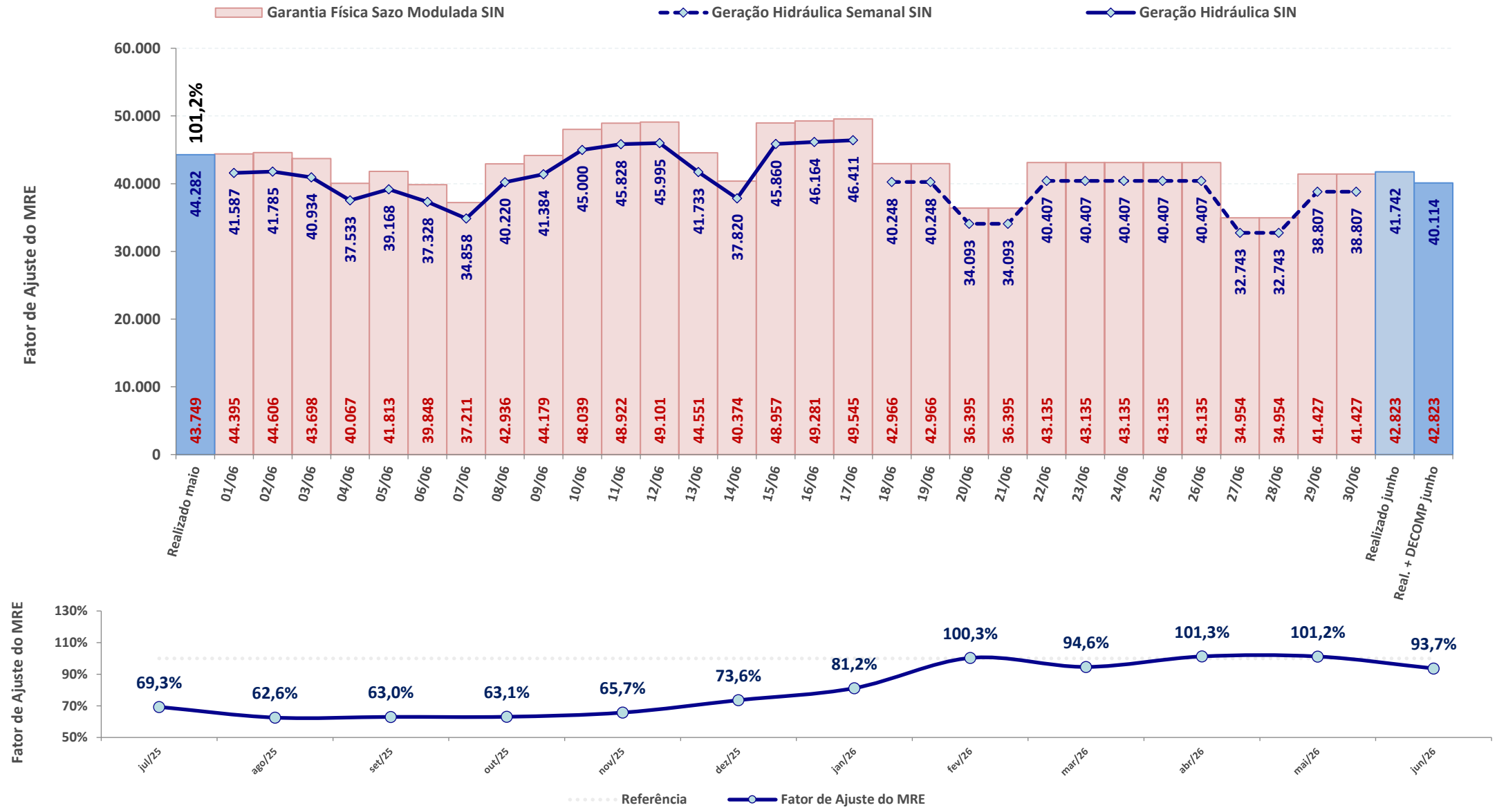


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

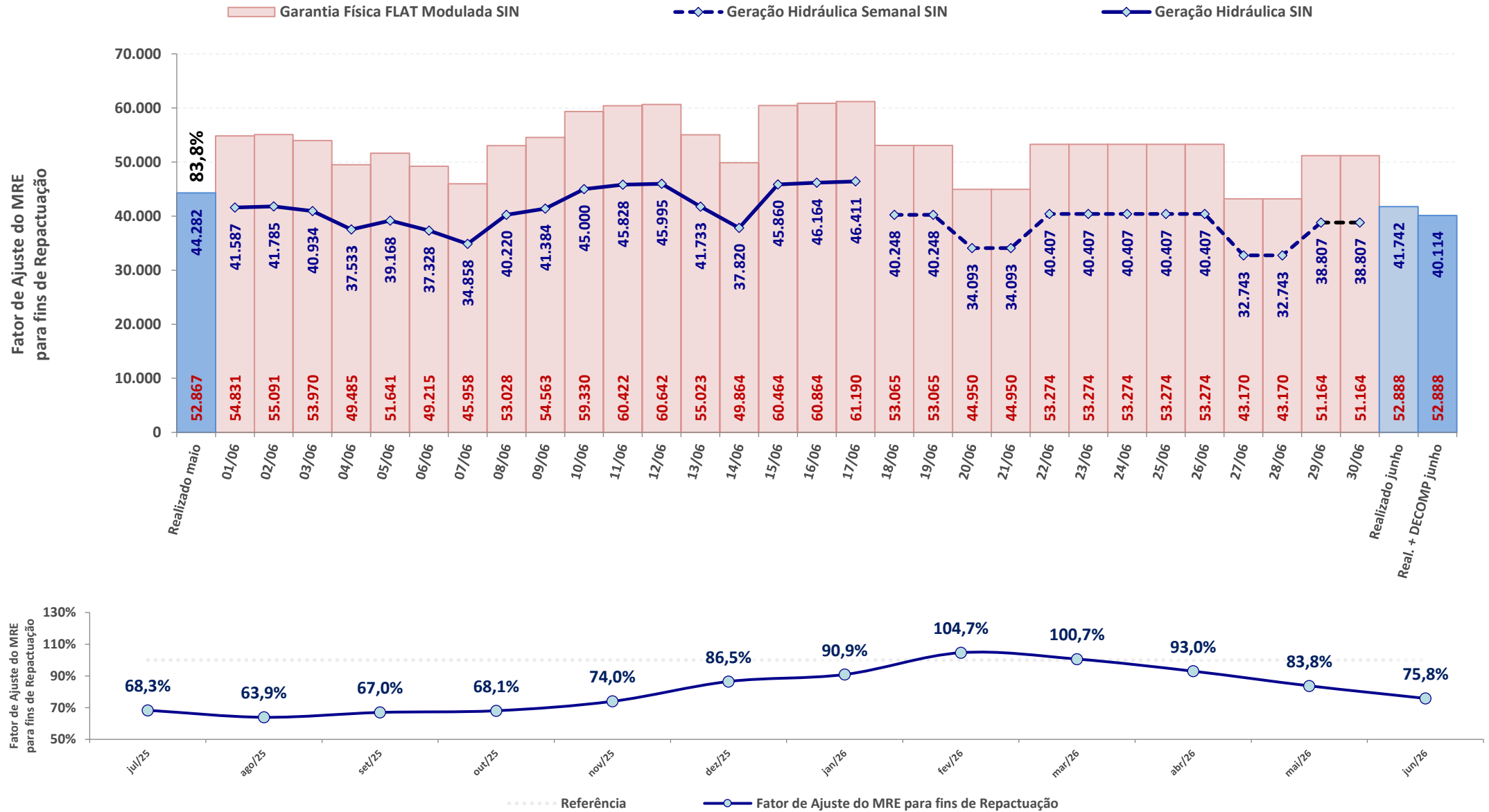
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

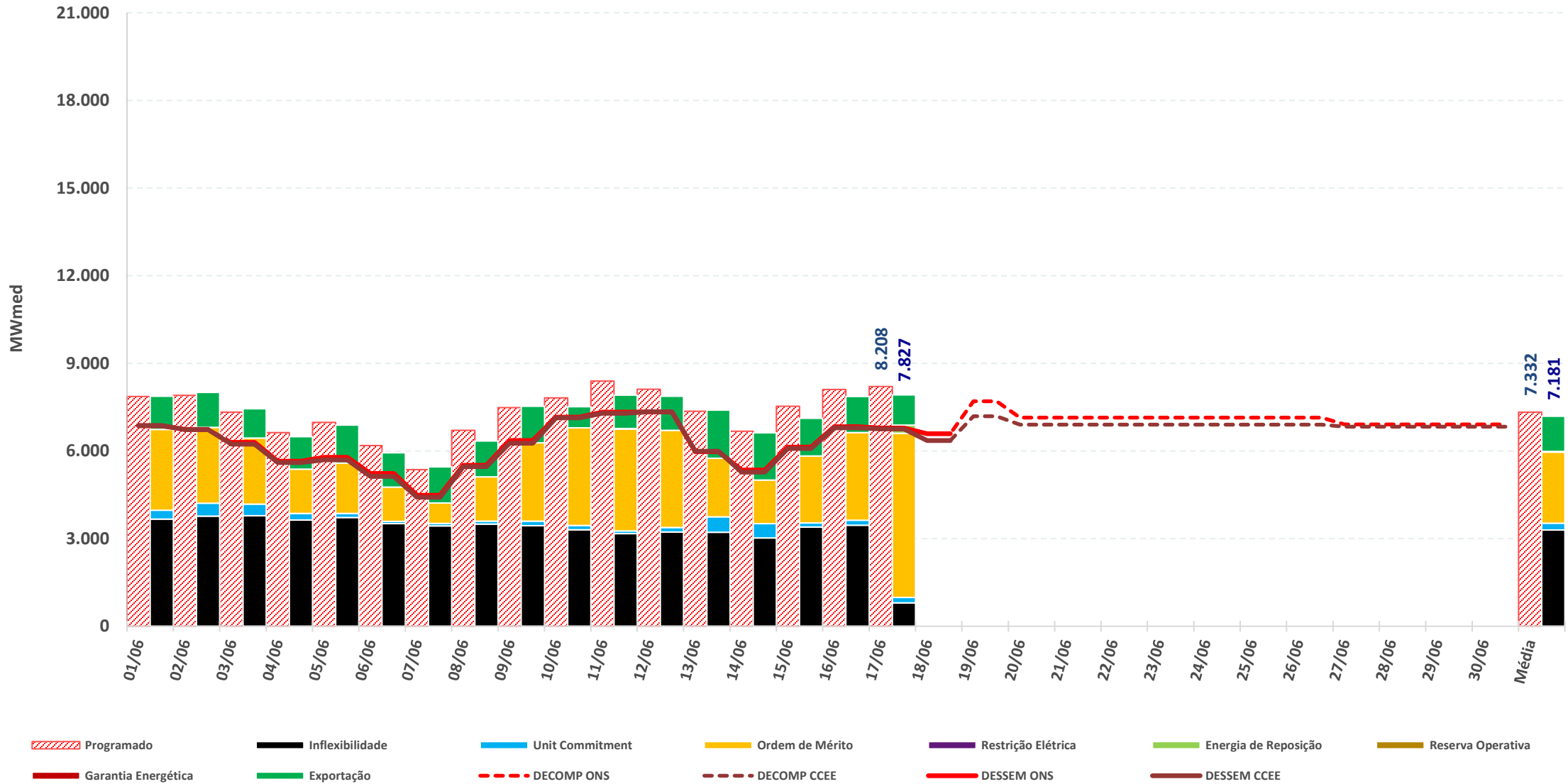
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

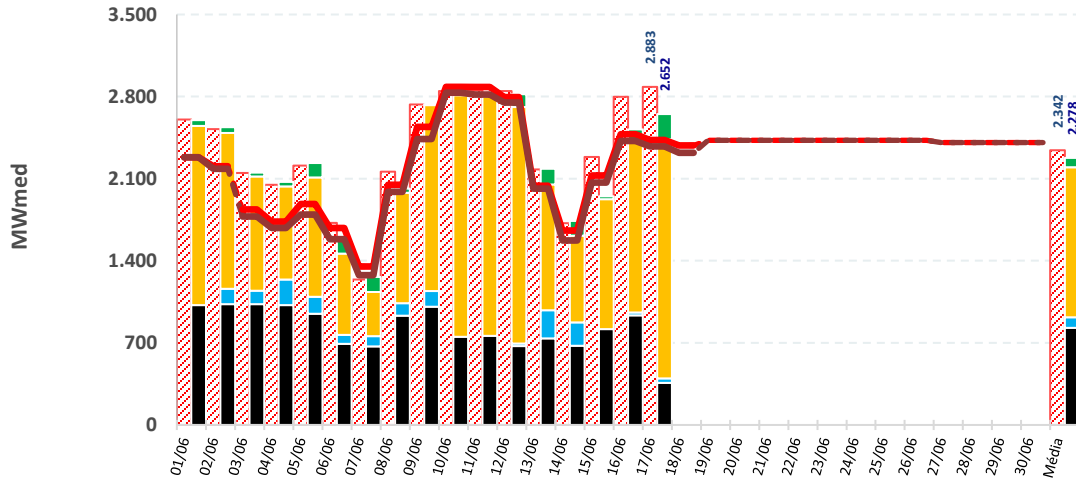


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

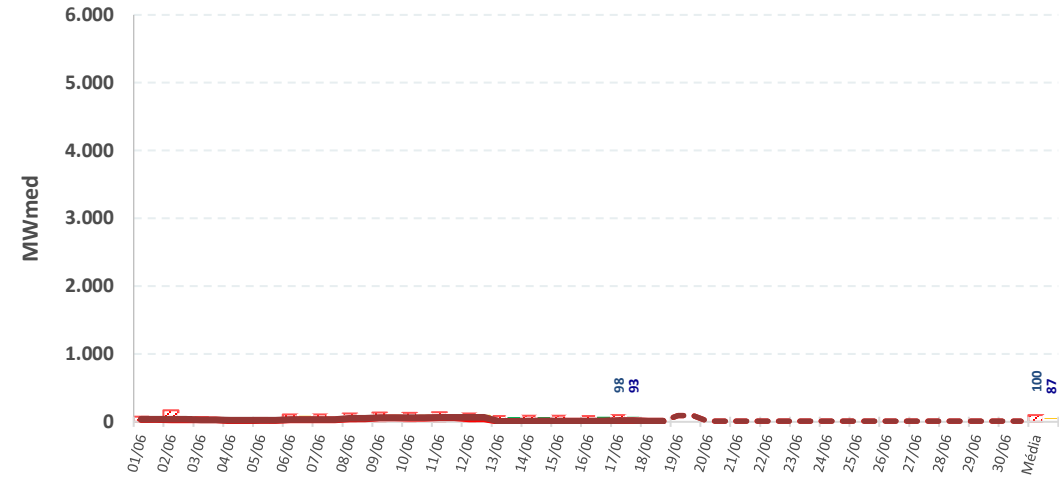
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica

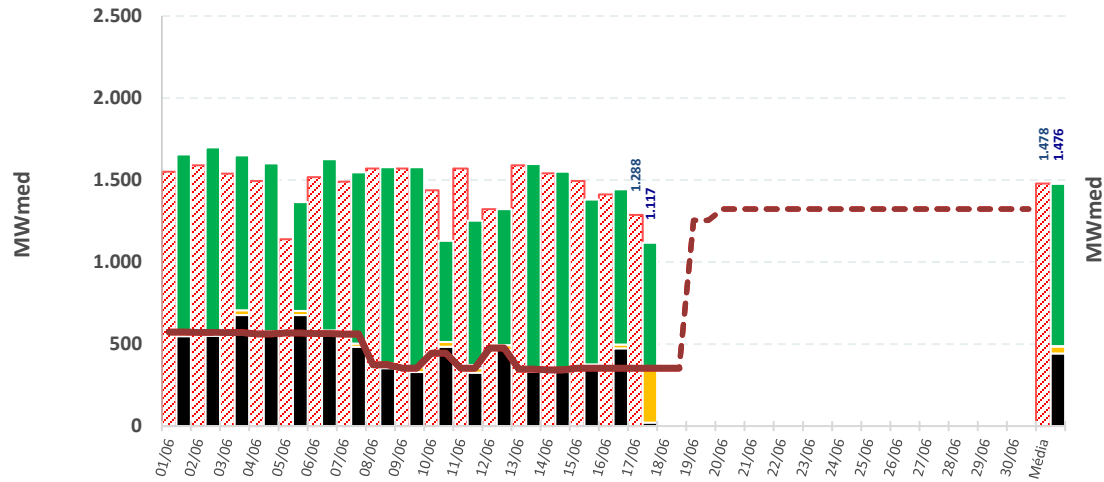
### REGIÃO NORTE



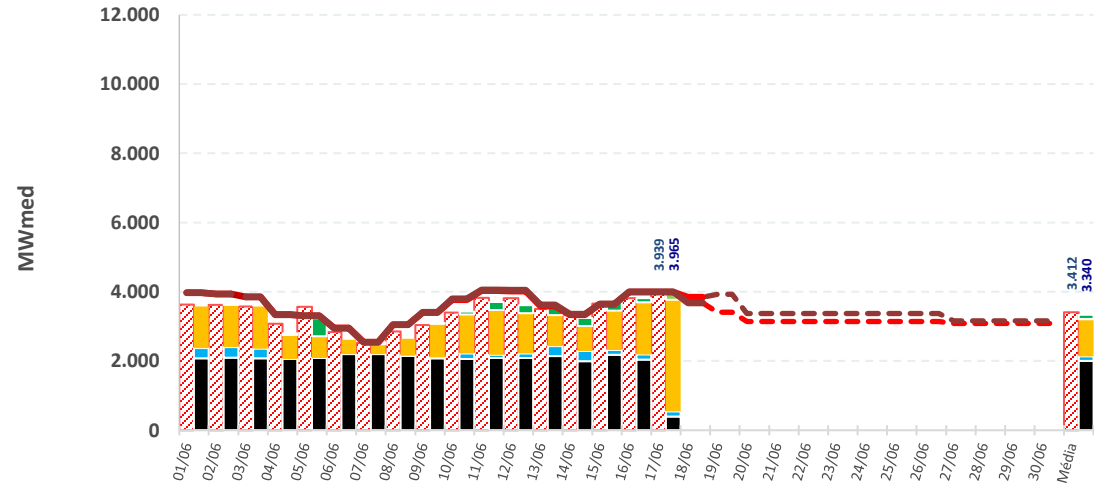
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

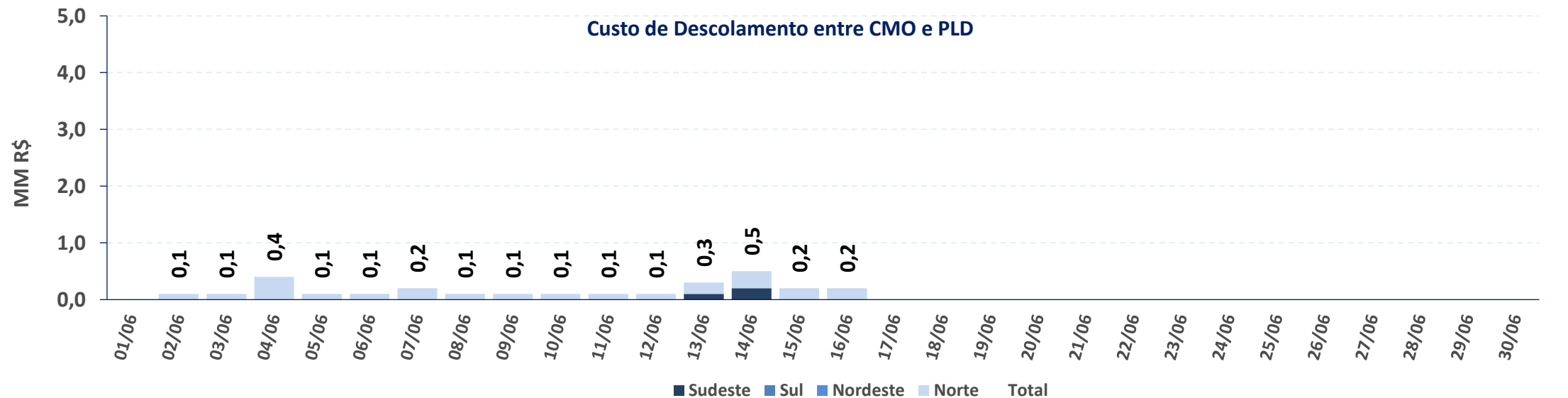
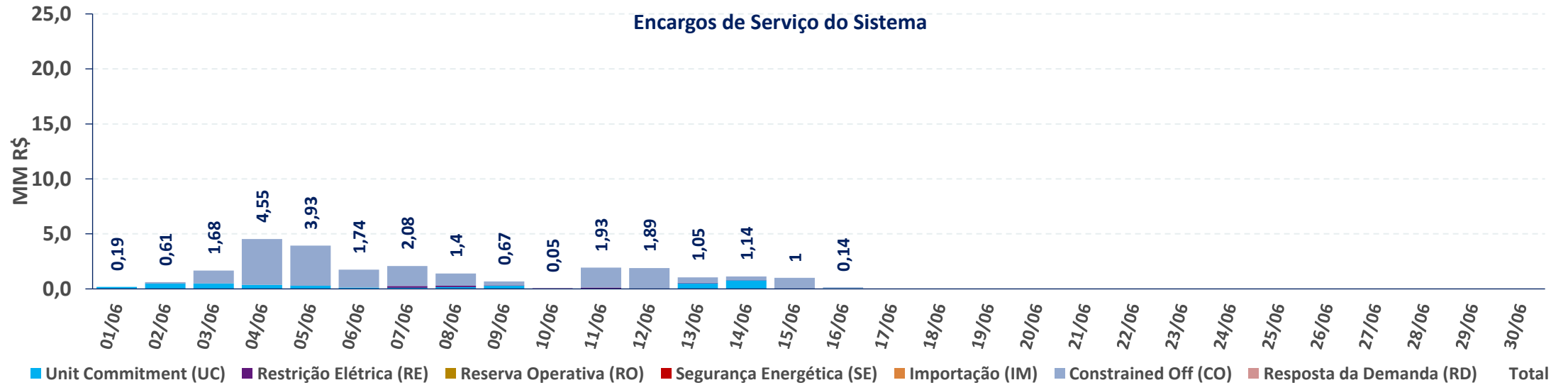


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

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

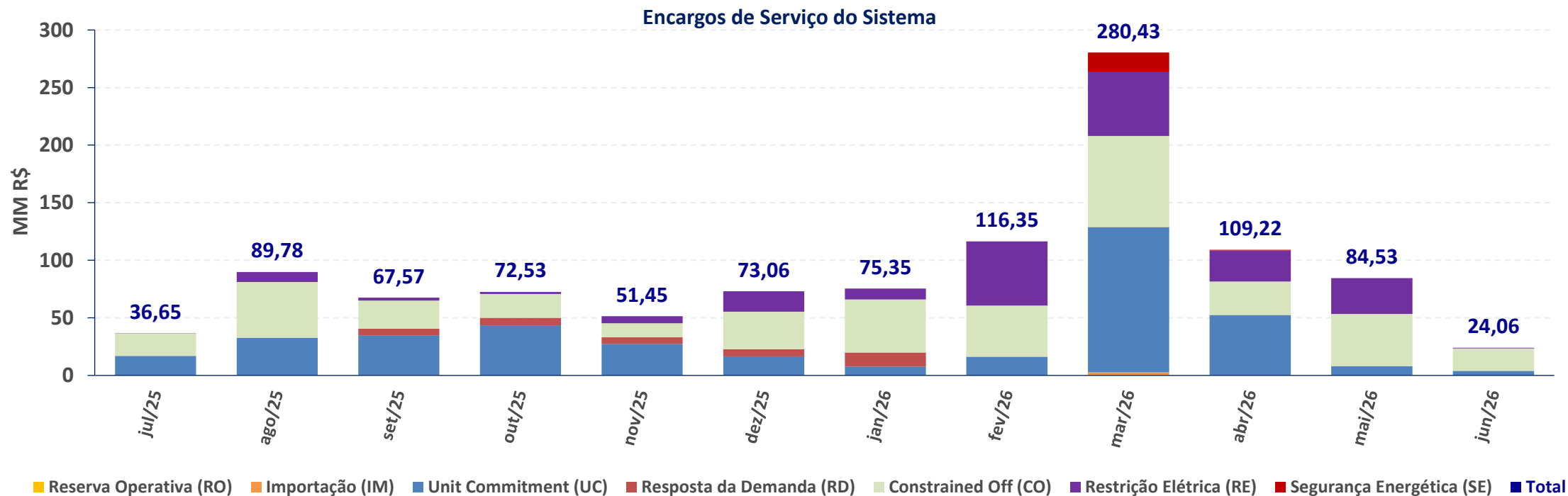
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



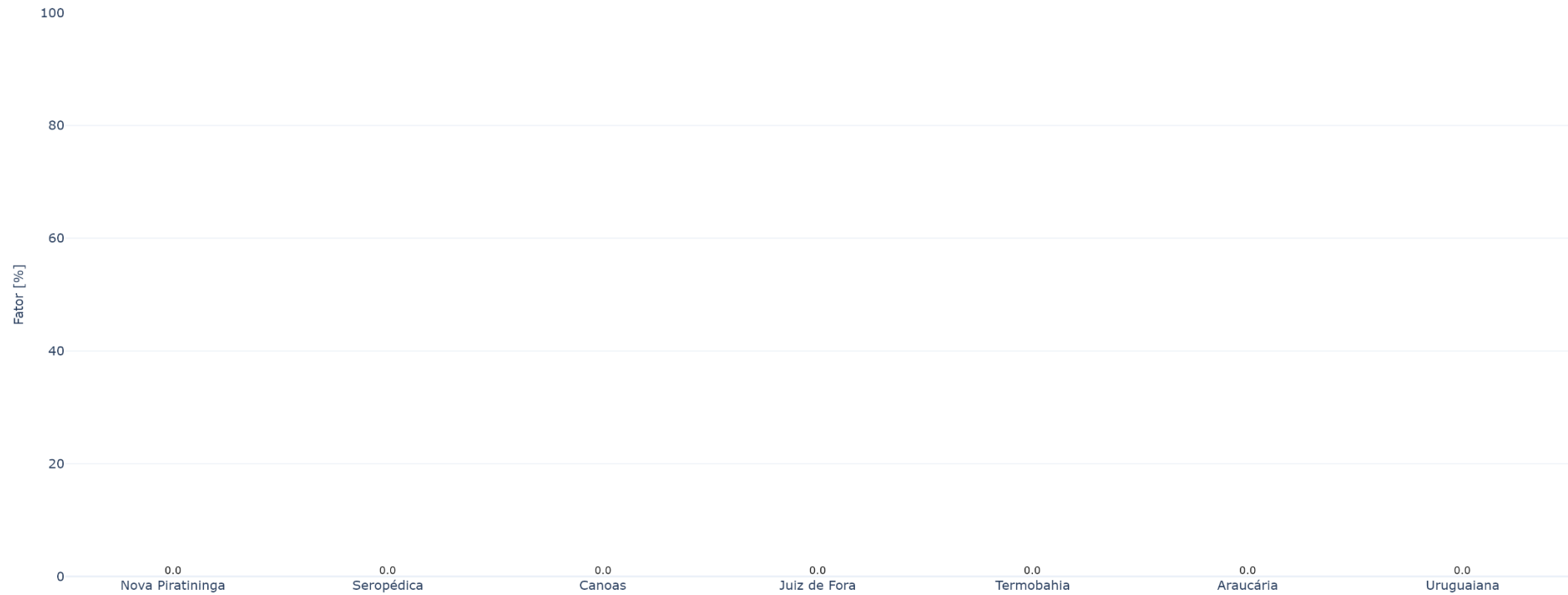
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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



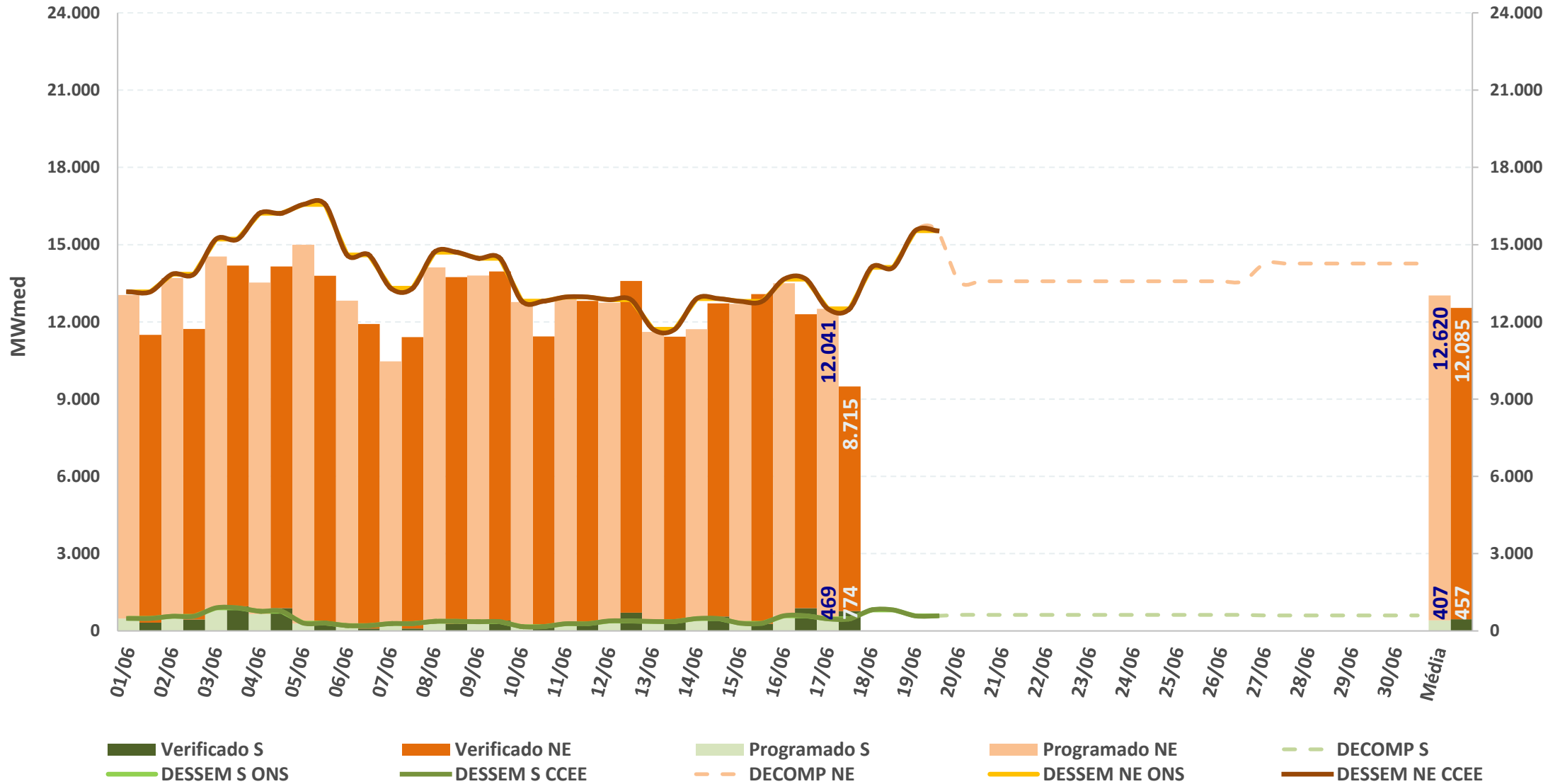
ESS MENSAL	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 0,61
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 16,93	R\$ 32,71	R\$ 34,42	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 16,57	R\$ 7,74	R\$ 16,10	R\$ 125,74	R\$ 52,13	R\$ 8,19	R\$ 3,93
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ 0,01	R\$ 0,08	R\$ 0,06	R\$ -	R\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 19,72	R\$ 48,53	R\$ 24,41	R\$ 20,83	R\$ 12,15	R\$ 32,65	R\$ 46,09	R\$ 44,59	R\$ 79,18	R\$ 29,08	R\$ 45,13	R\$ 19,53
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -	R\$ -
<b>Total [MM R\$]</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\$ 109,22</b>	<b>R\$ 84,53</b>	<b>R\$ 24,06</b>
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 1,62	R\$ 1,21	R\$ 1,97	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 10,18	R\$ 10,24	R\$ 0,90	R\$ 29,26	R\$ 1,09	R\$ 2,06	R\$ 2,72

# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

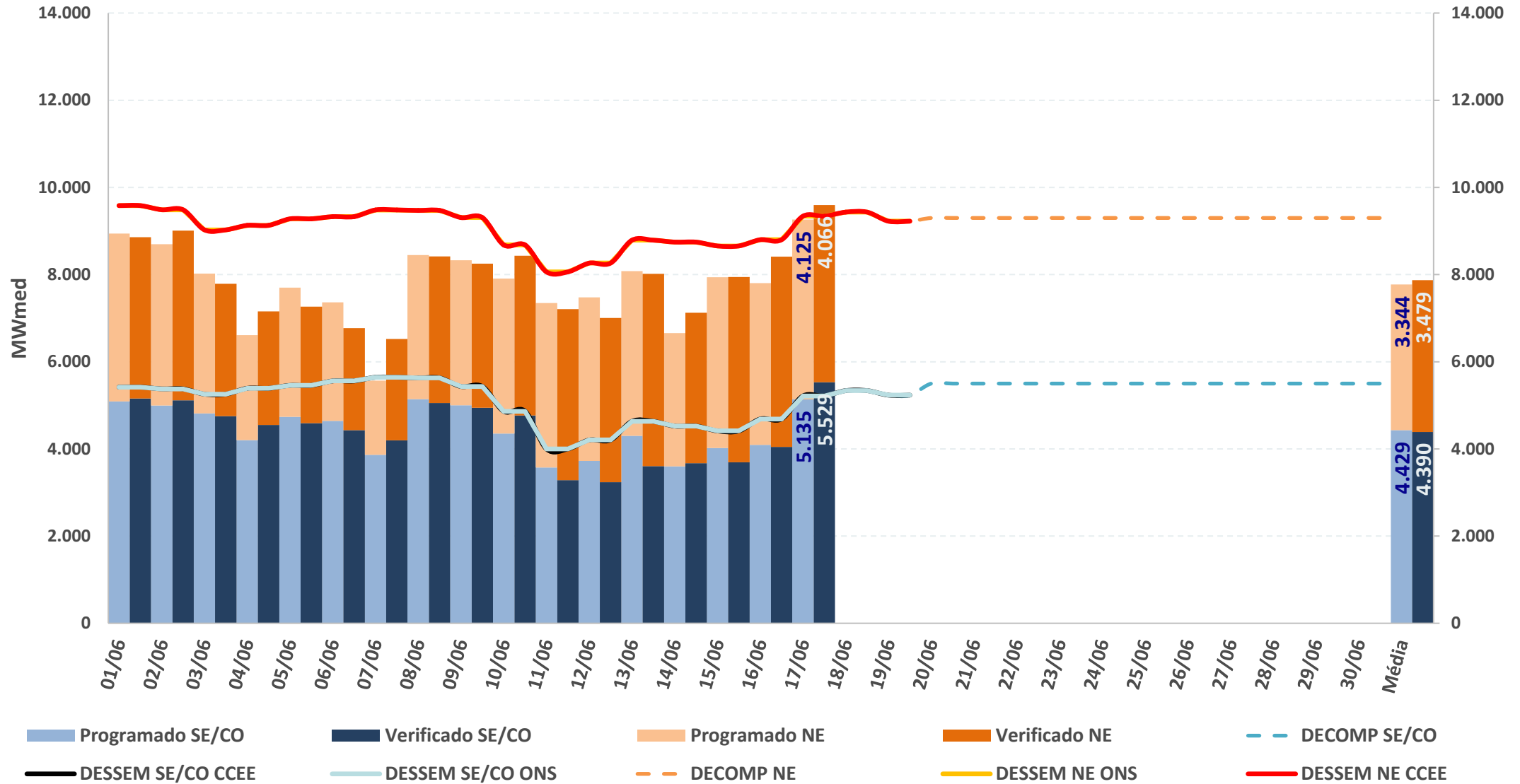


■ Substituição ■ Exportação ■ Unit Commitment ■ Ordem de Mérito ■ Garantia Energética ■ Razão Elétrica ■ Recomposição de Reserva Operativa ■ Inflexibilidade

**GERAÇÃO EÓLICA**



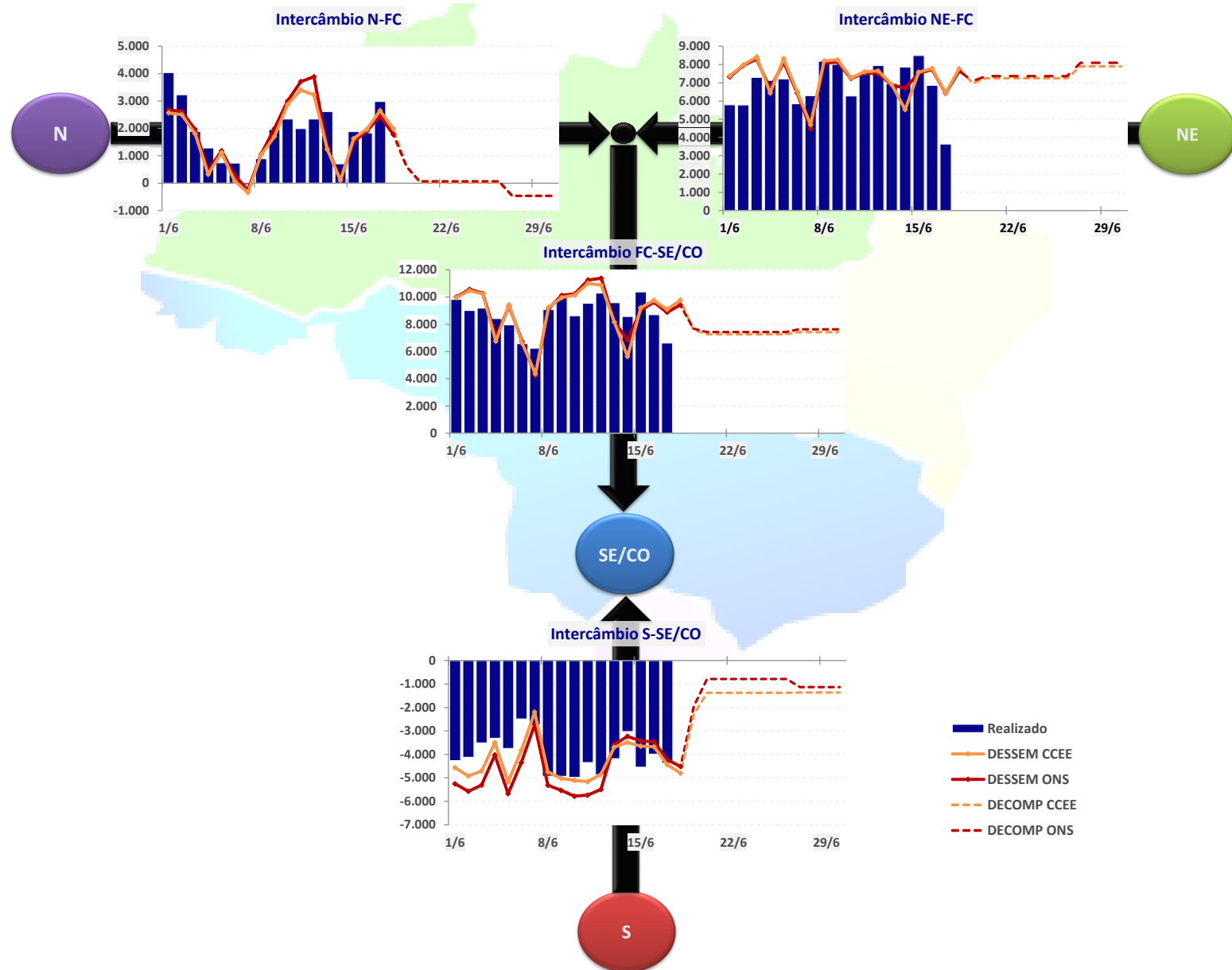
**GERAÇÃO FOTOVOLTAICA**



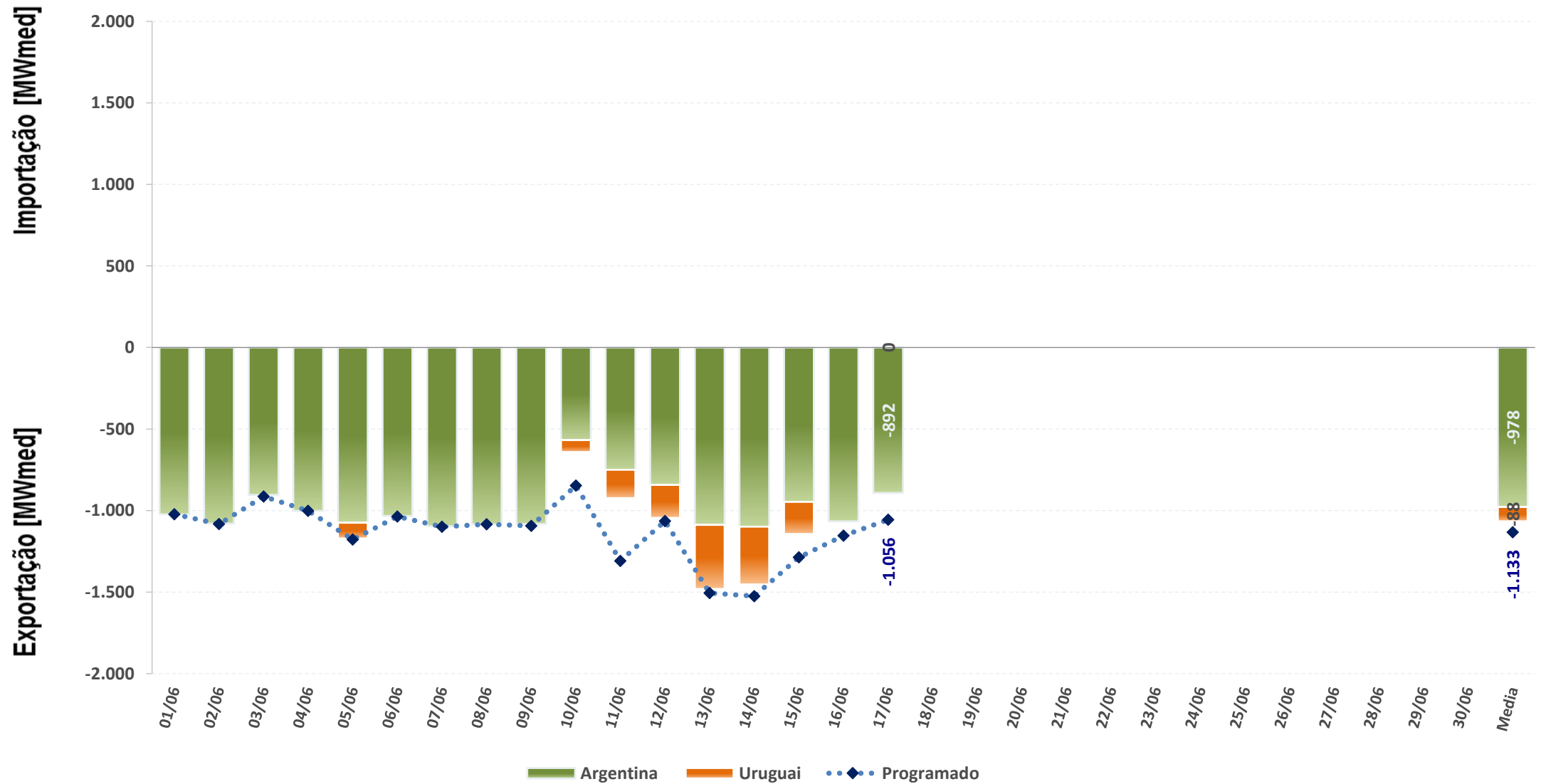
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

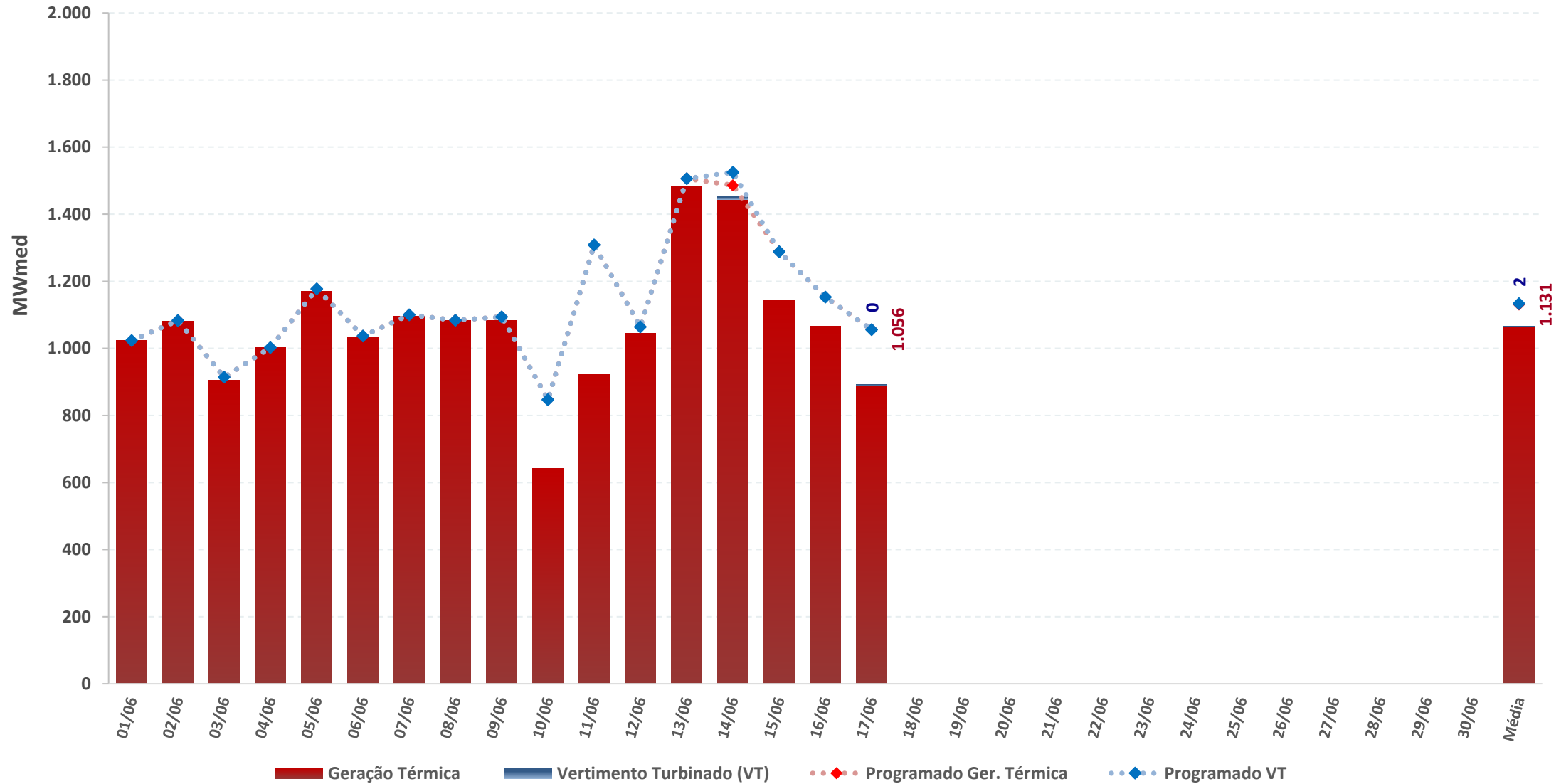
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

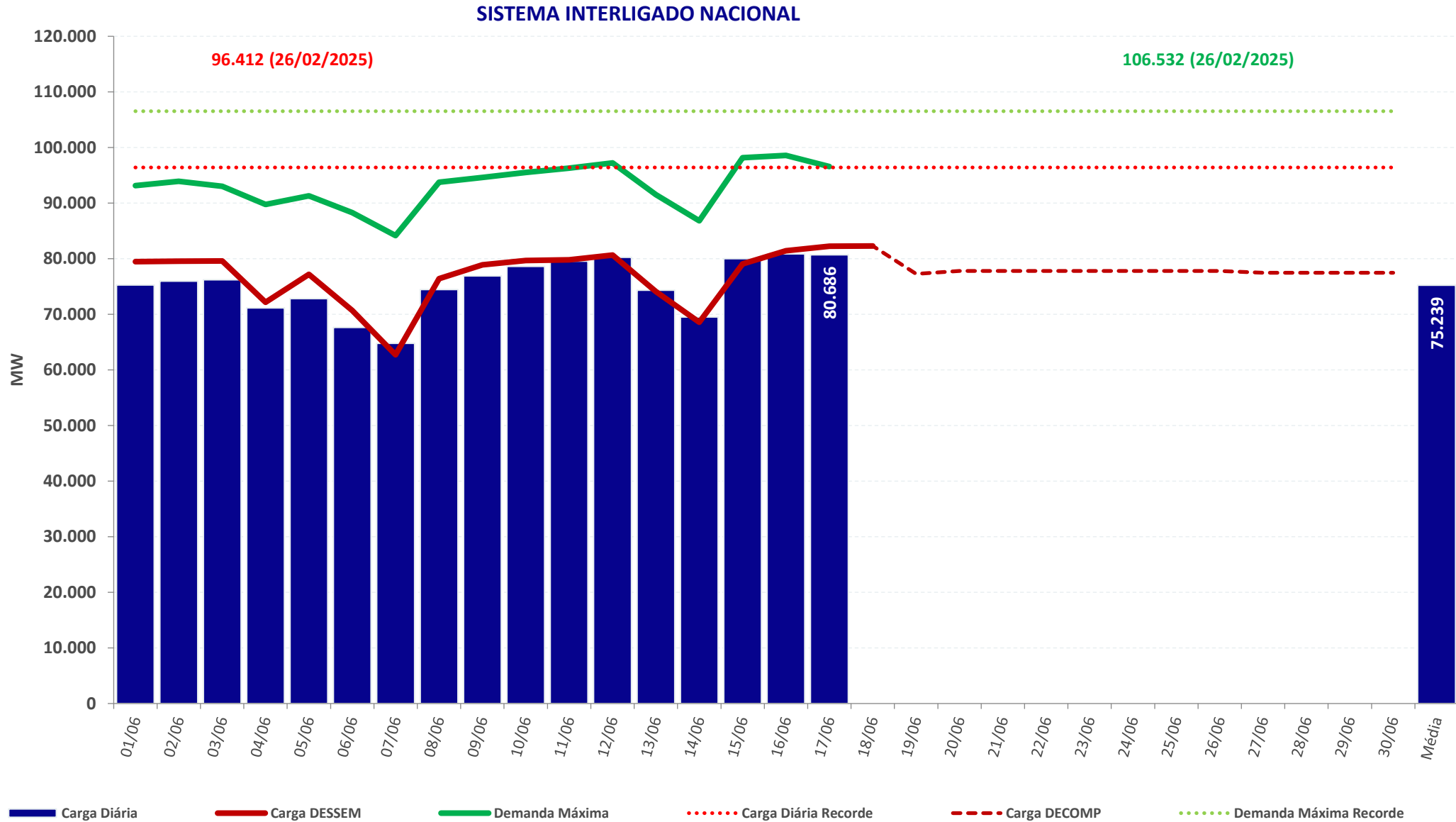


## INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

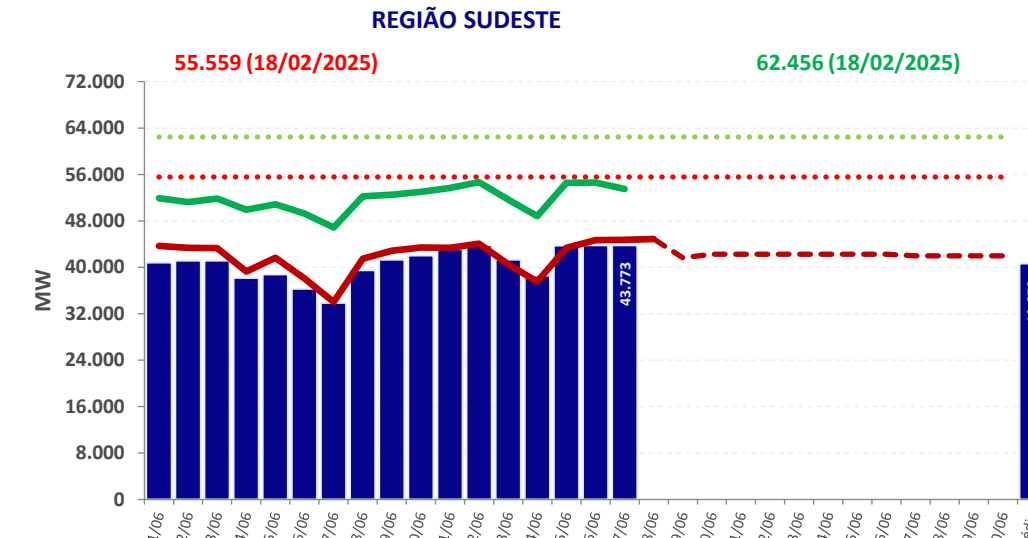
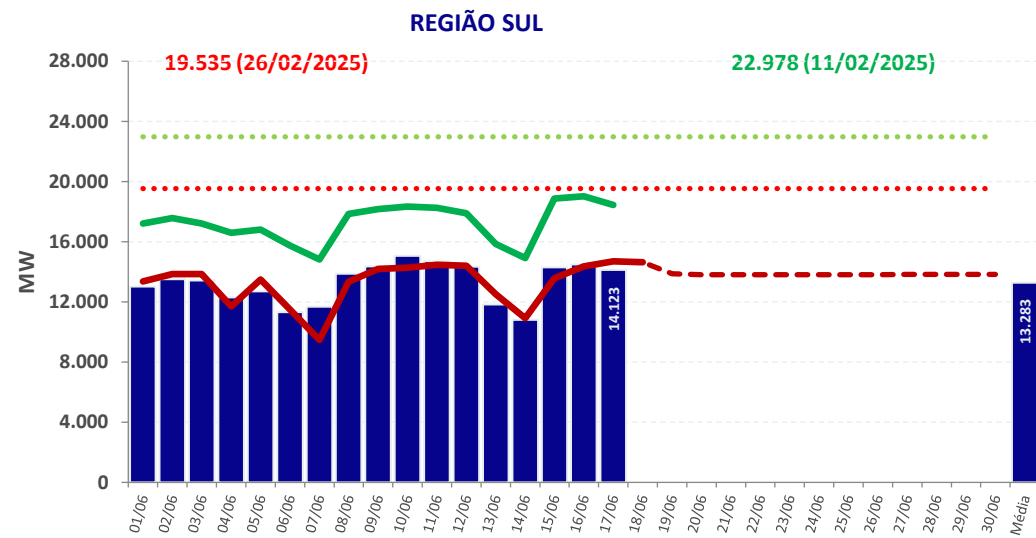
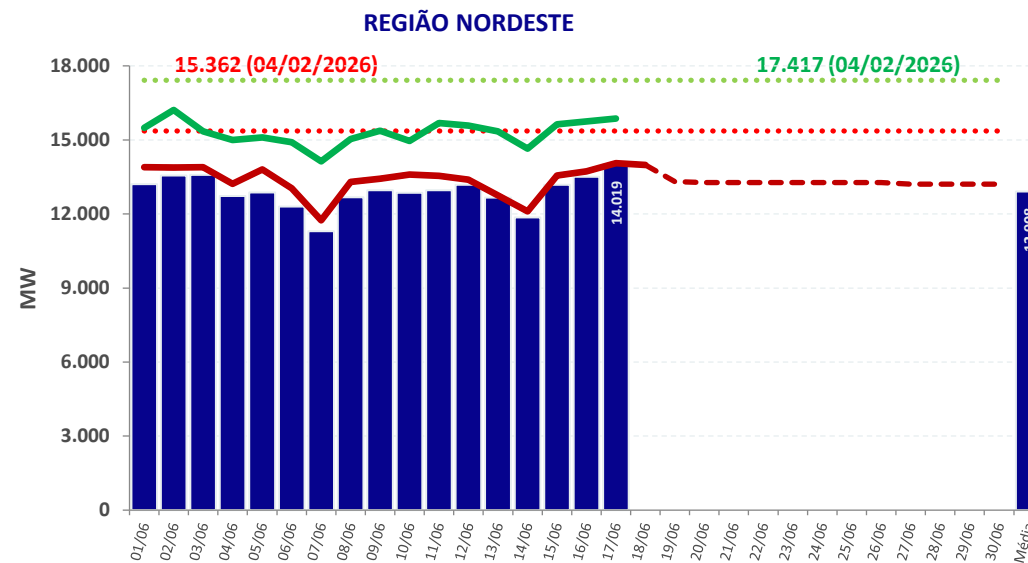
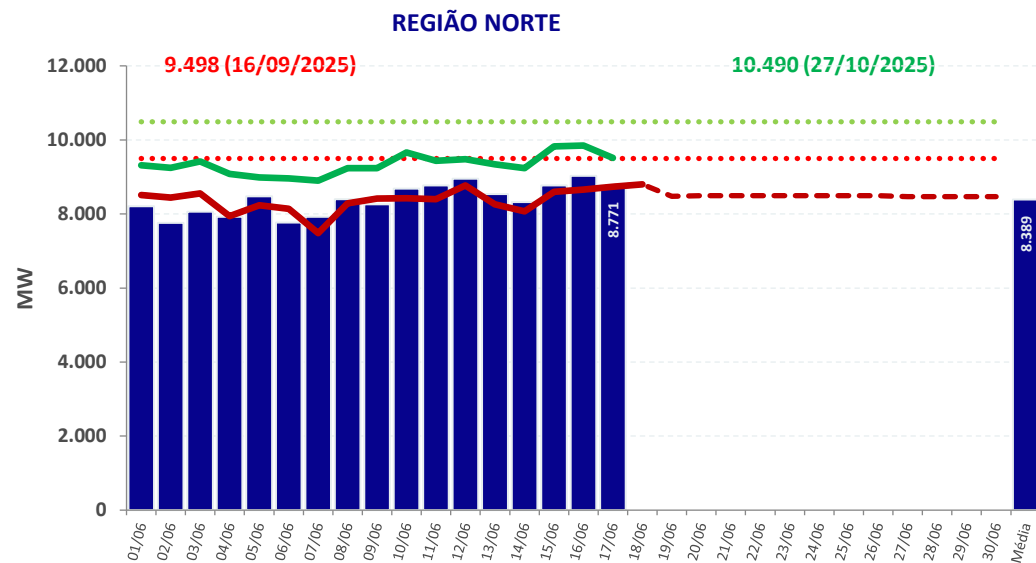


**EXPORTAÇÃO**





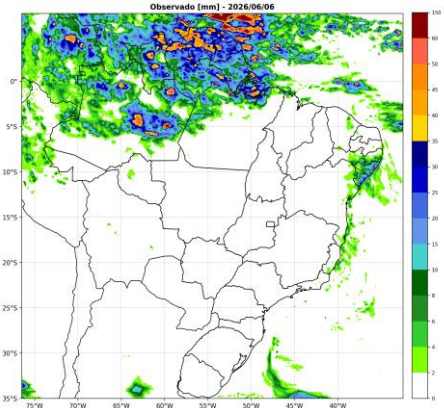
# carga e demanda instantânea máxima



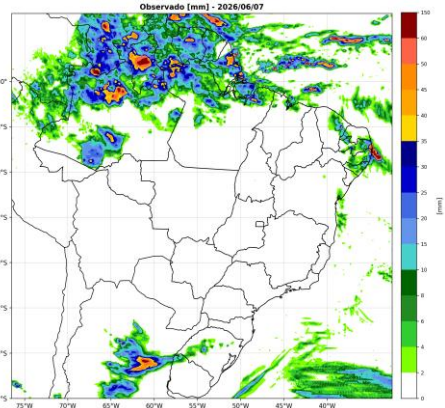
■ Carga Diária    
 ⋯ Carga Diária Recorde    
 — Carga DESSEM    
 - - - Carga DECOMP    
 — Demanda Máxima    
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

# Chuva diária observada na semana operativa passada – 06/06 a 12/06

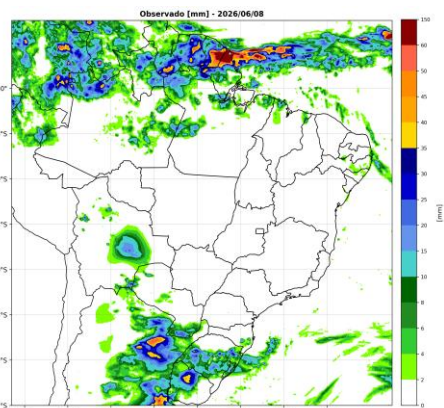
06/06



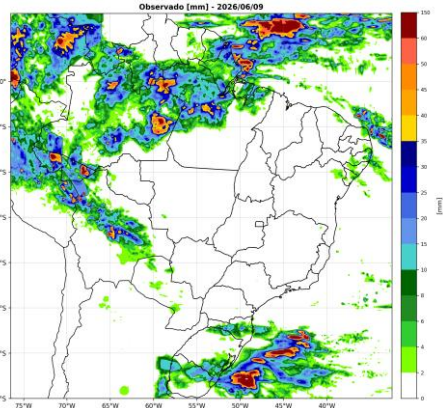
07/06



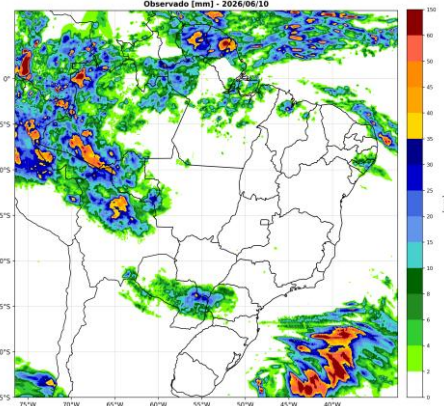
08/06



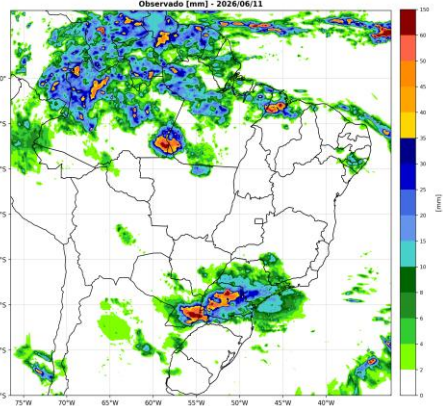
09/06



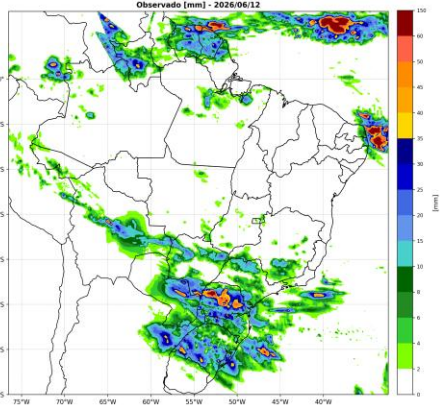
10/06



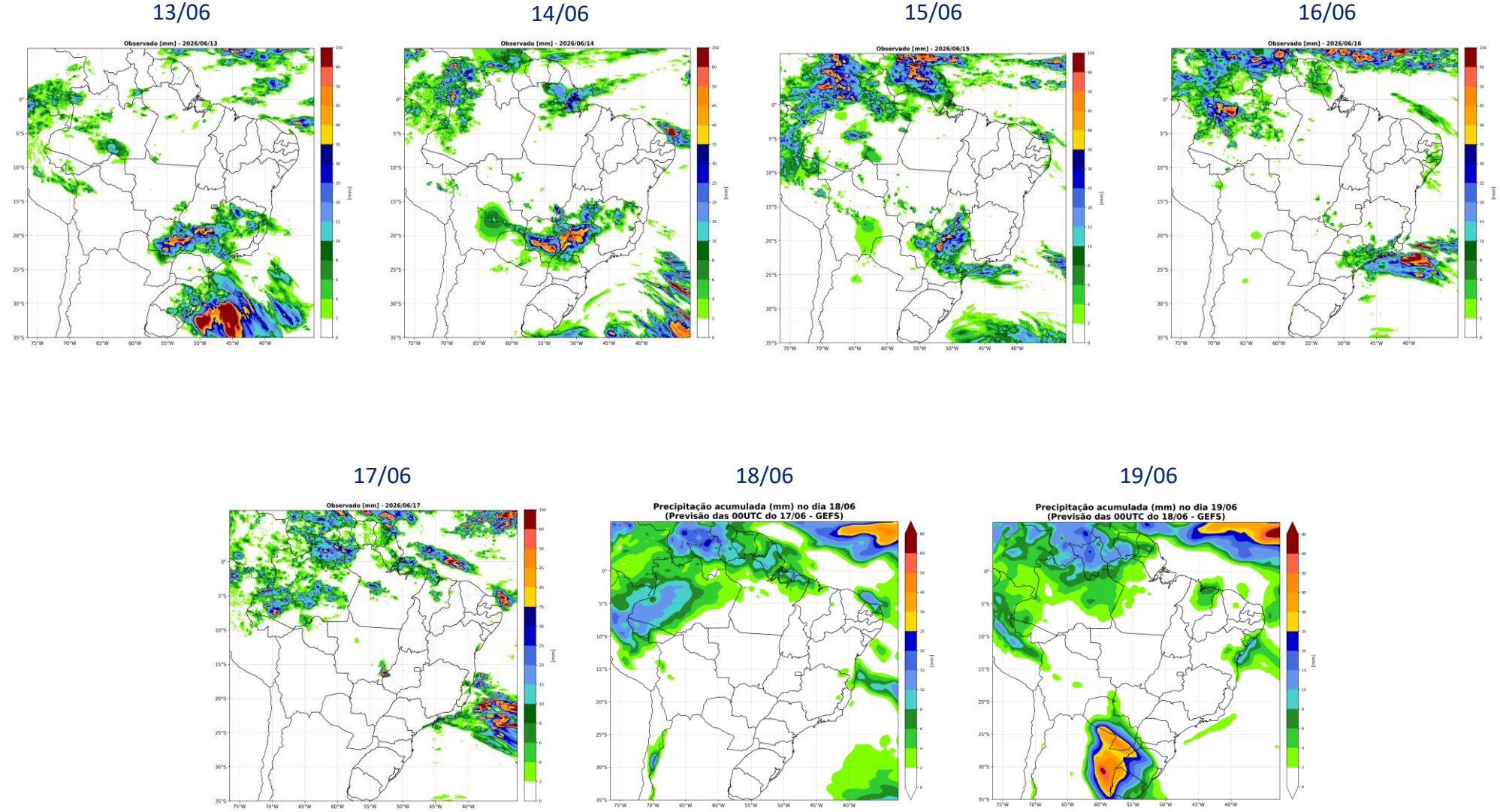
11/06



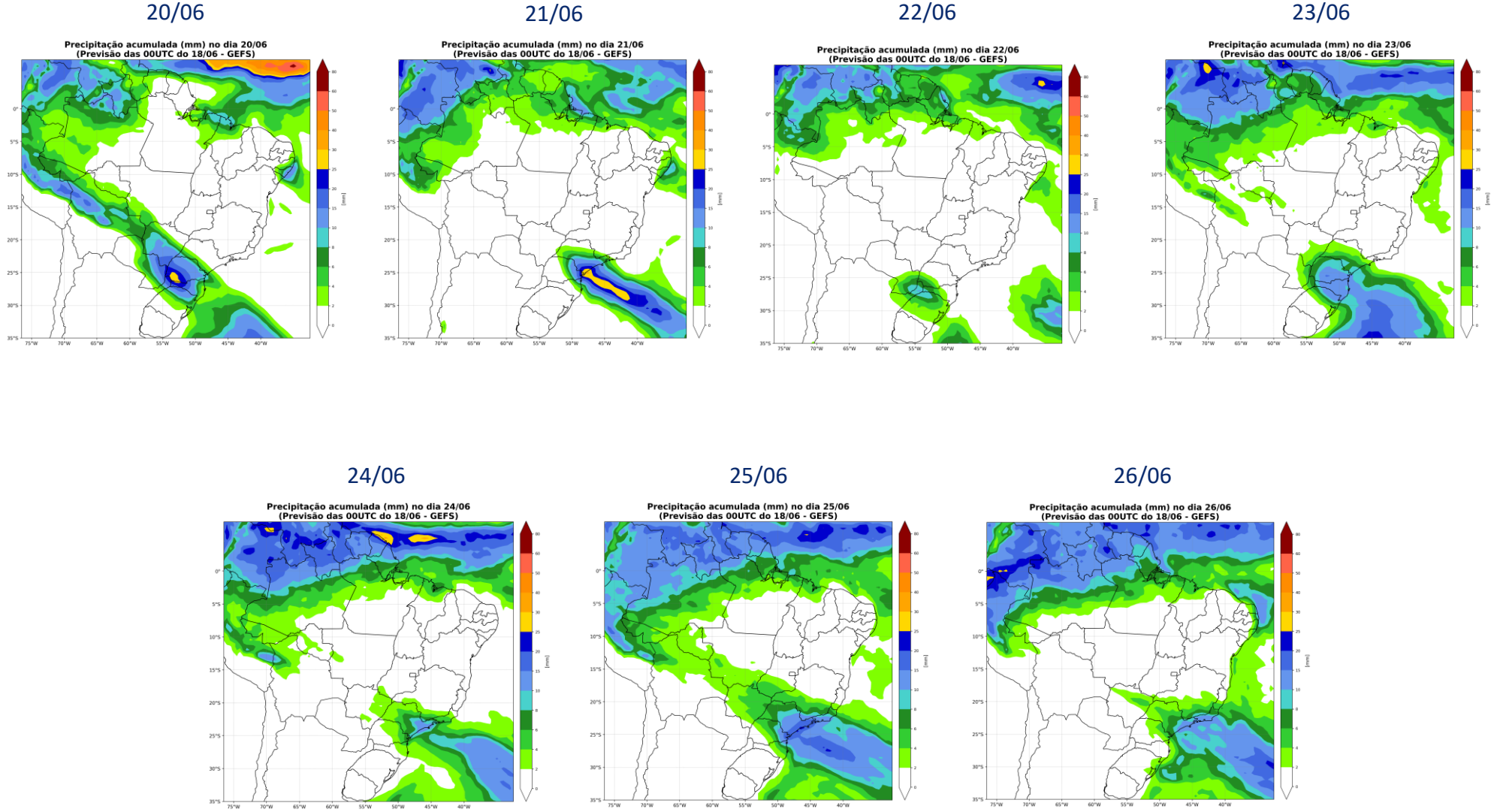
12/06



# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 13/06 a 19/06

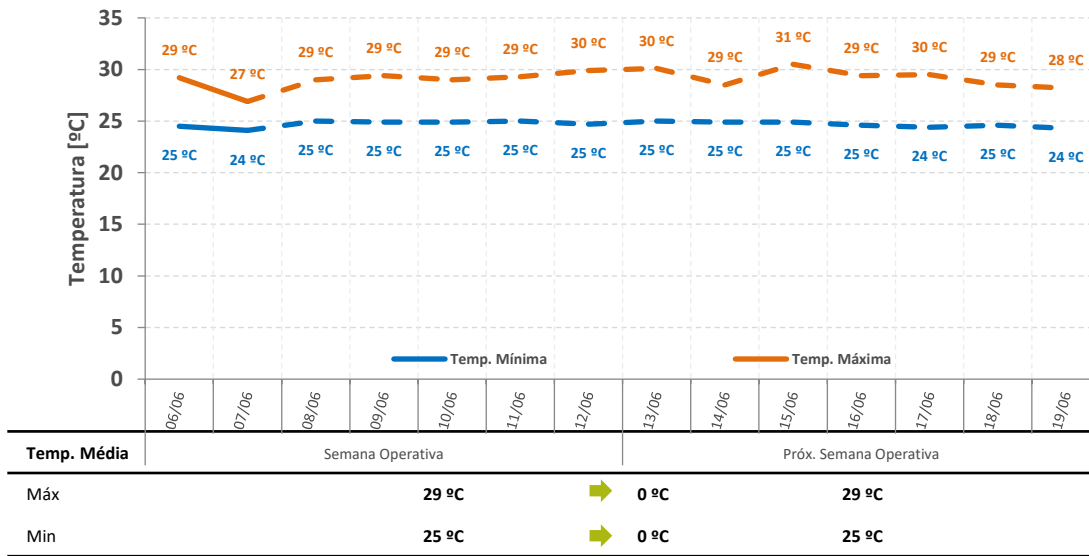


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 20/06 a 26/06

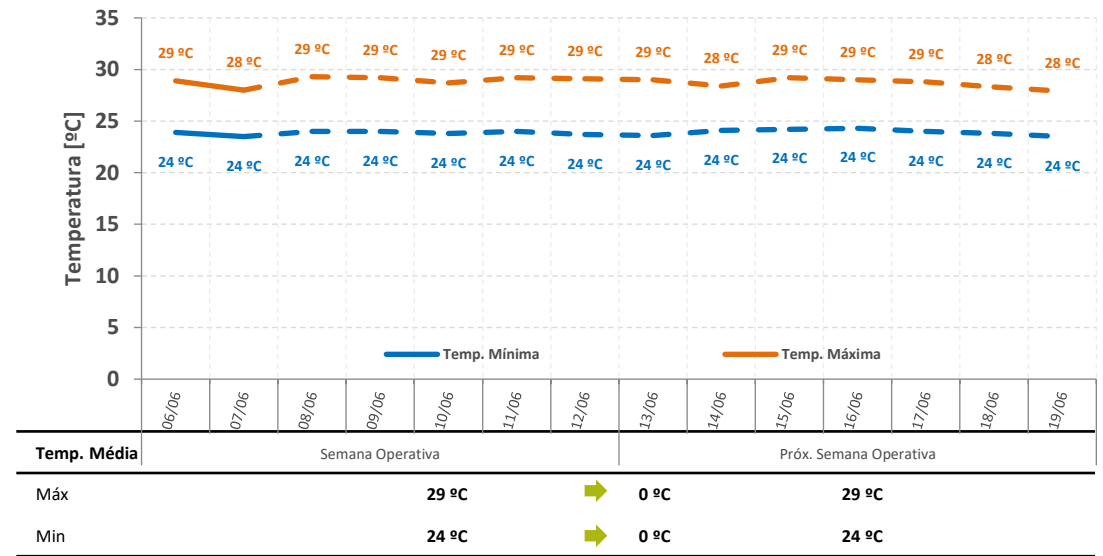


# acompanhamento da temperatura

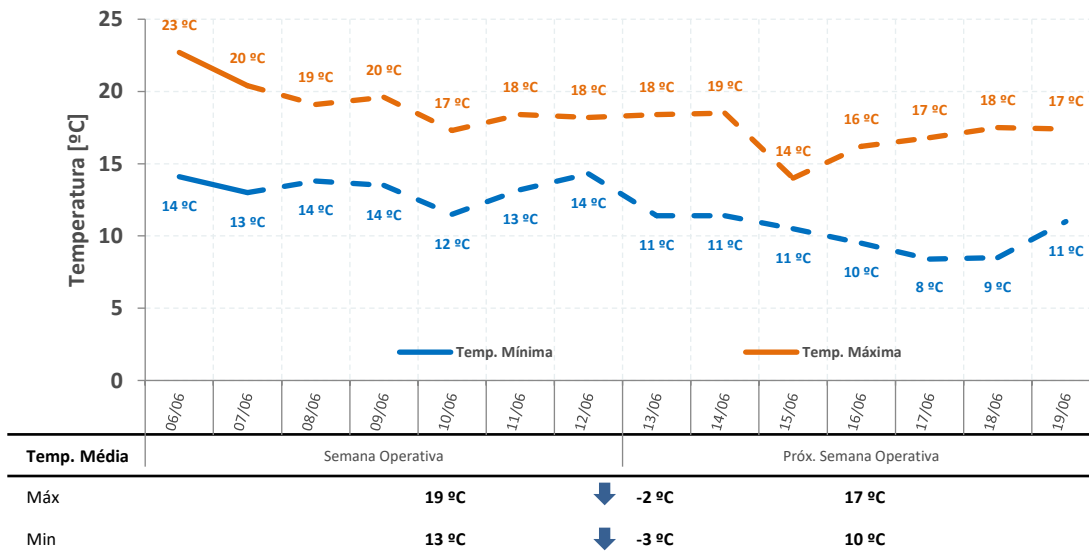
## Norte



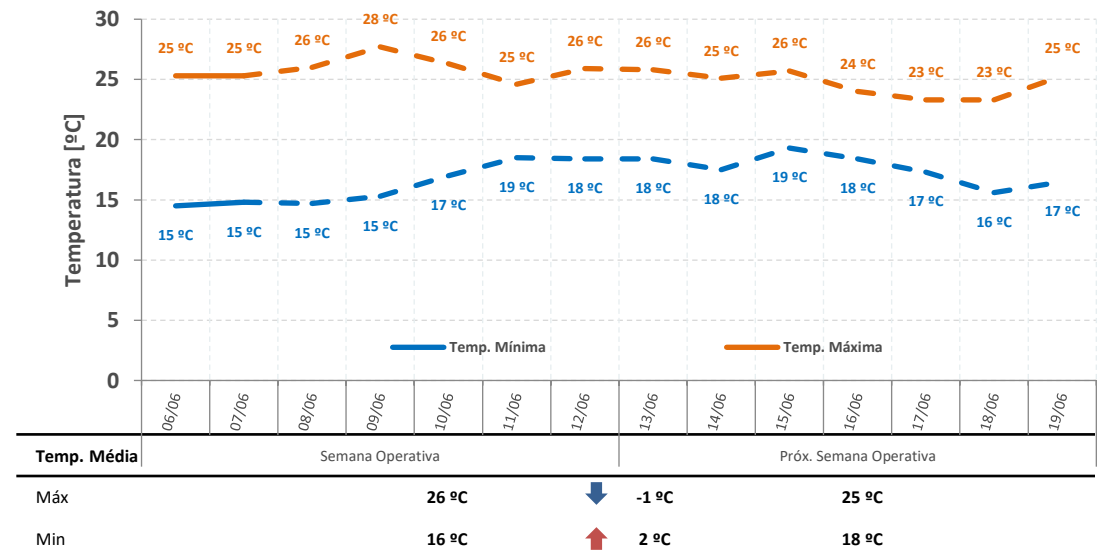
## Nordeste



## Sul



## SE/CO

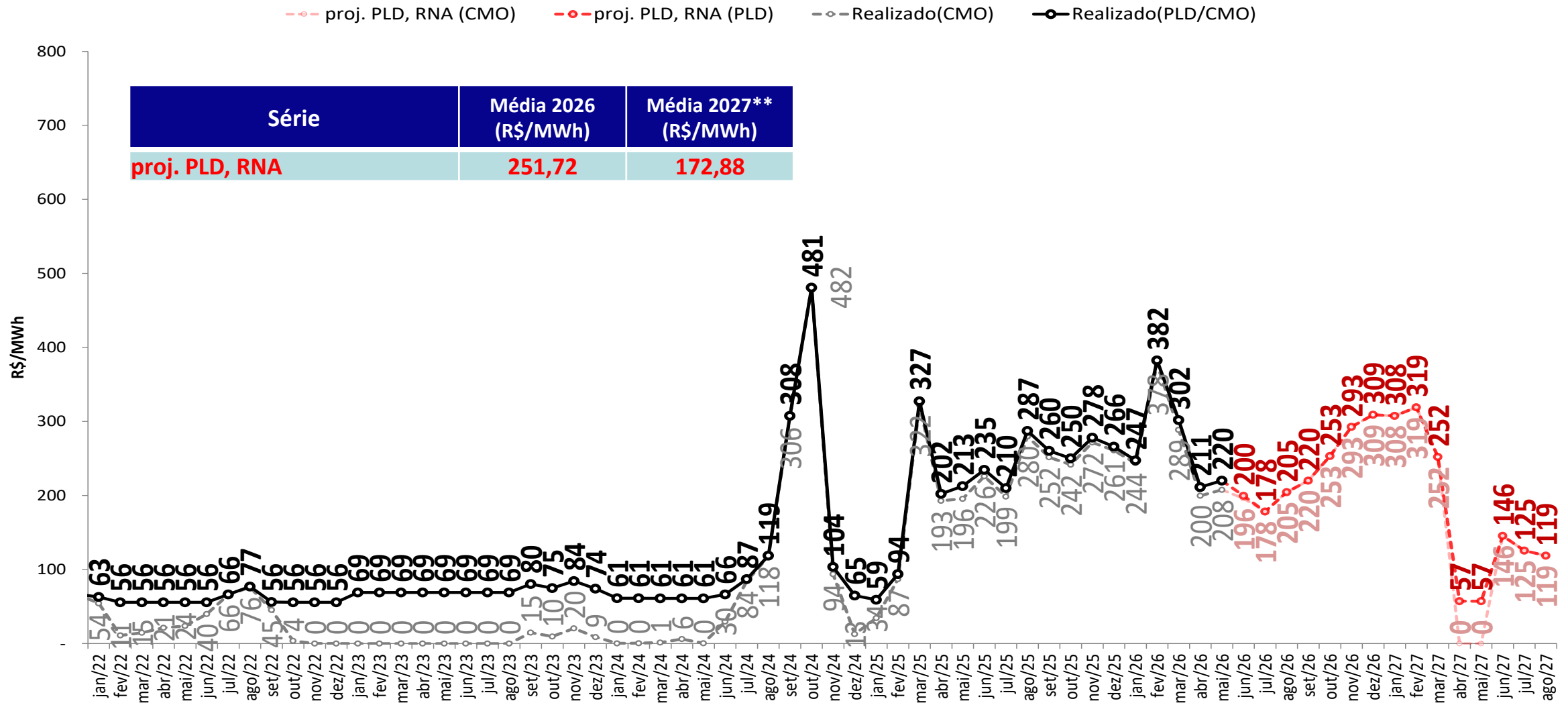


## sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

# projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

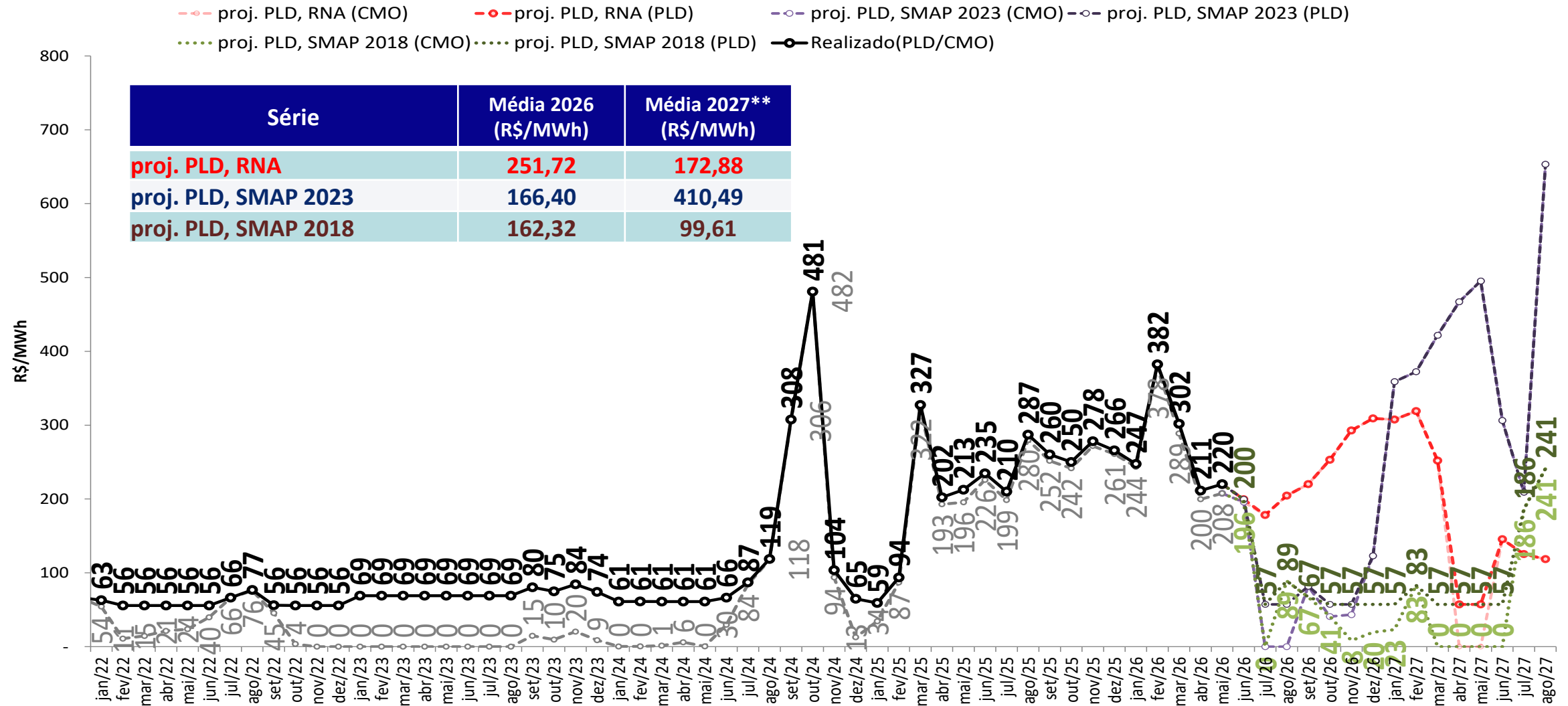
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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



# projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• **Foram considerados:**

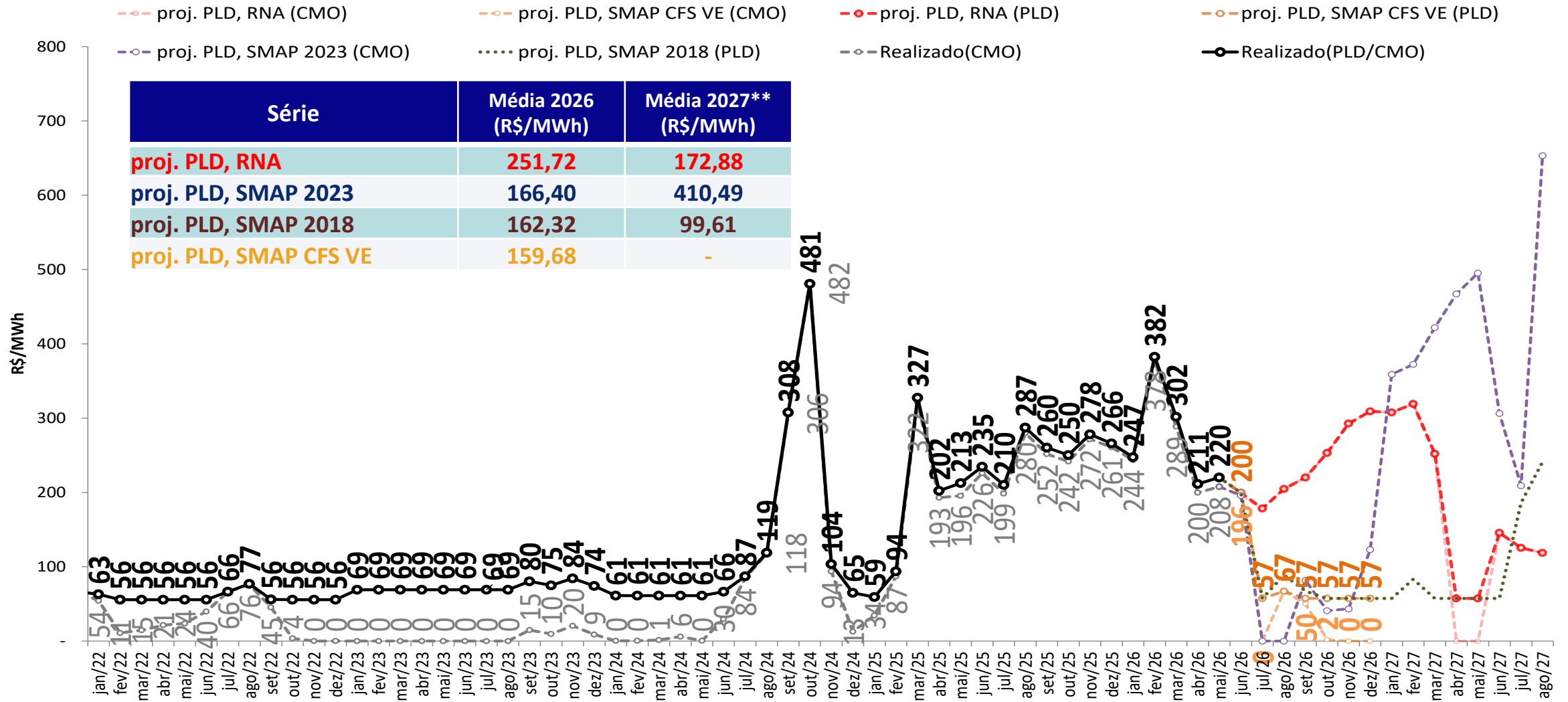
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

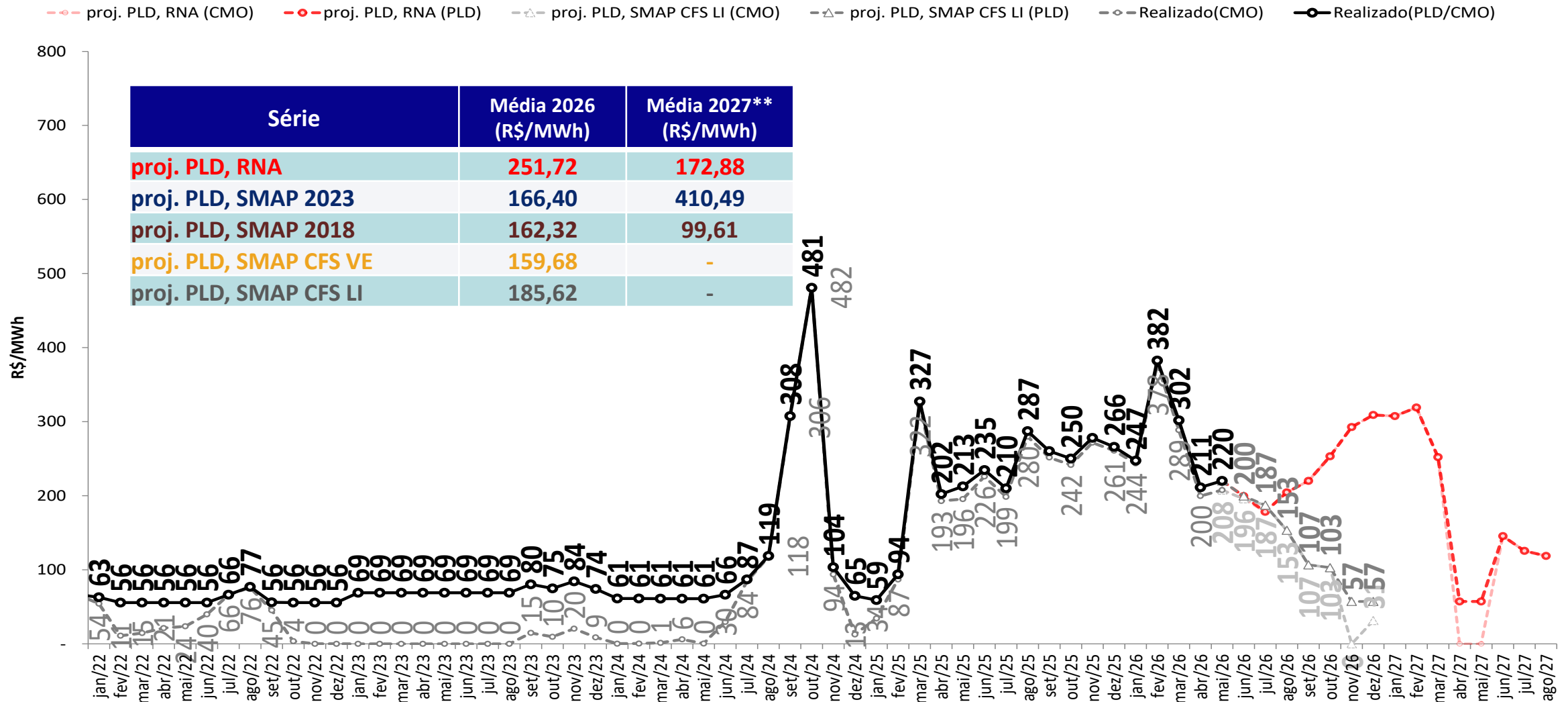


- **Foram considerados:**
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – SE/CO



## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



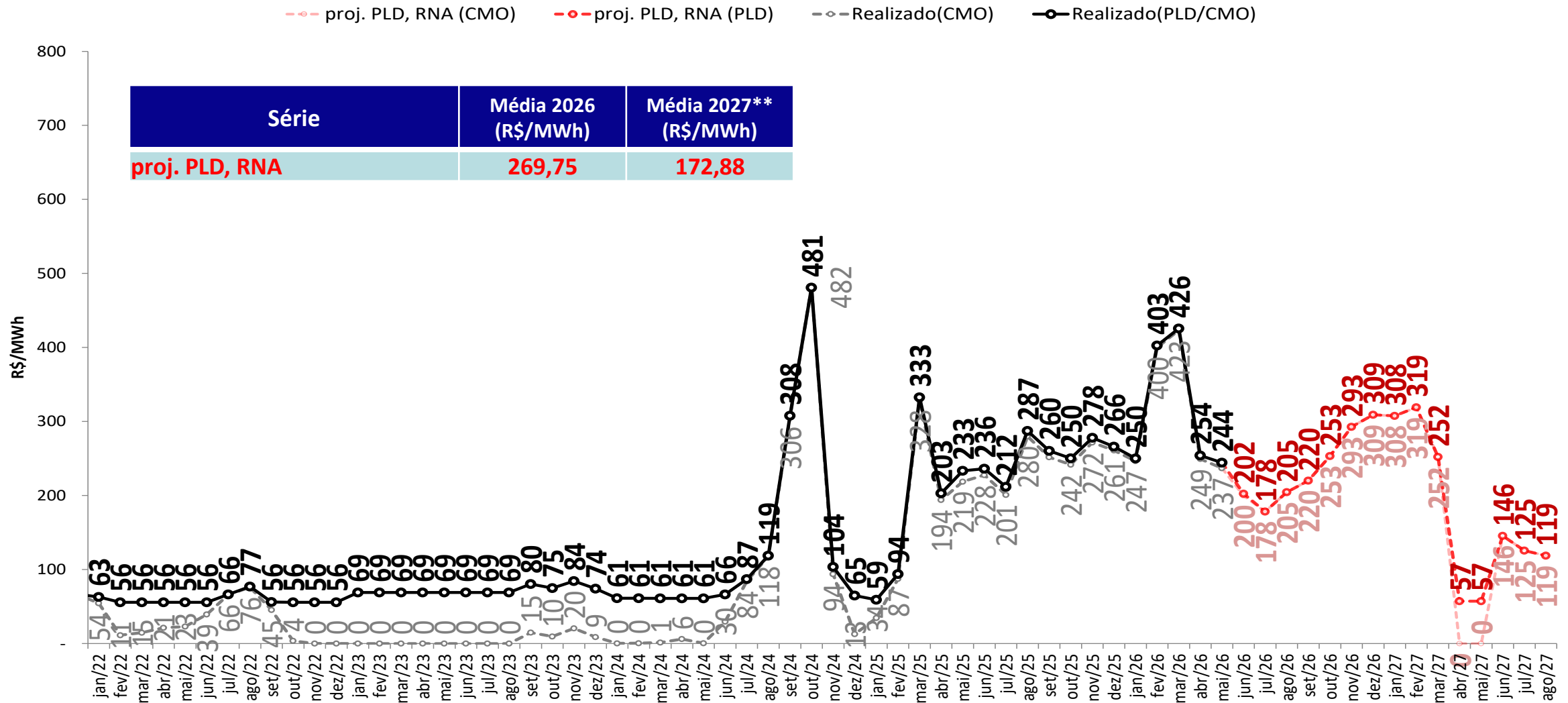
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

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

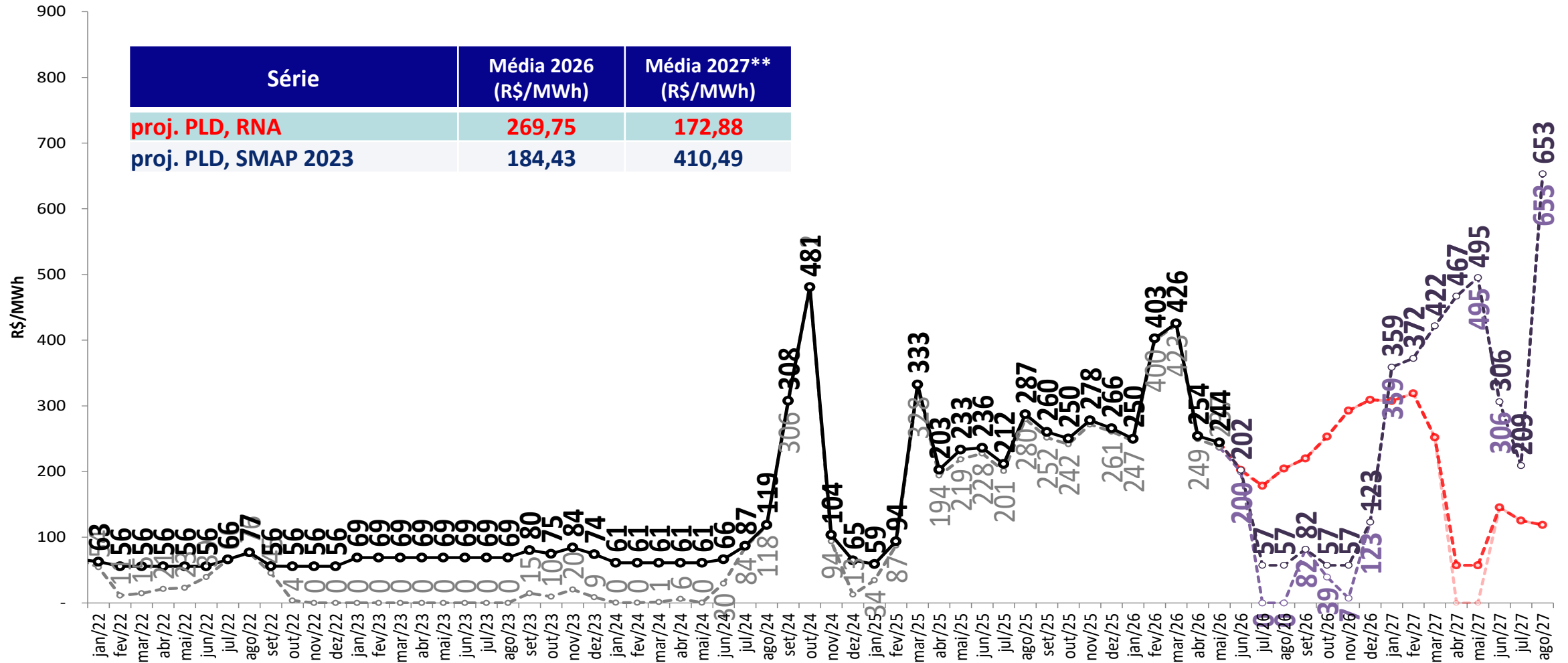
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



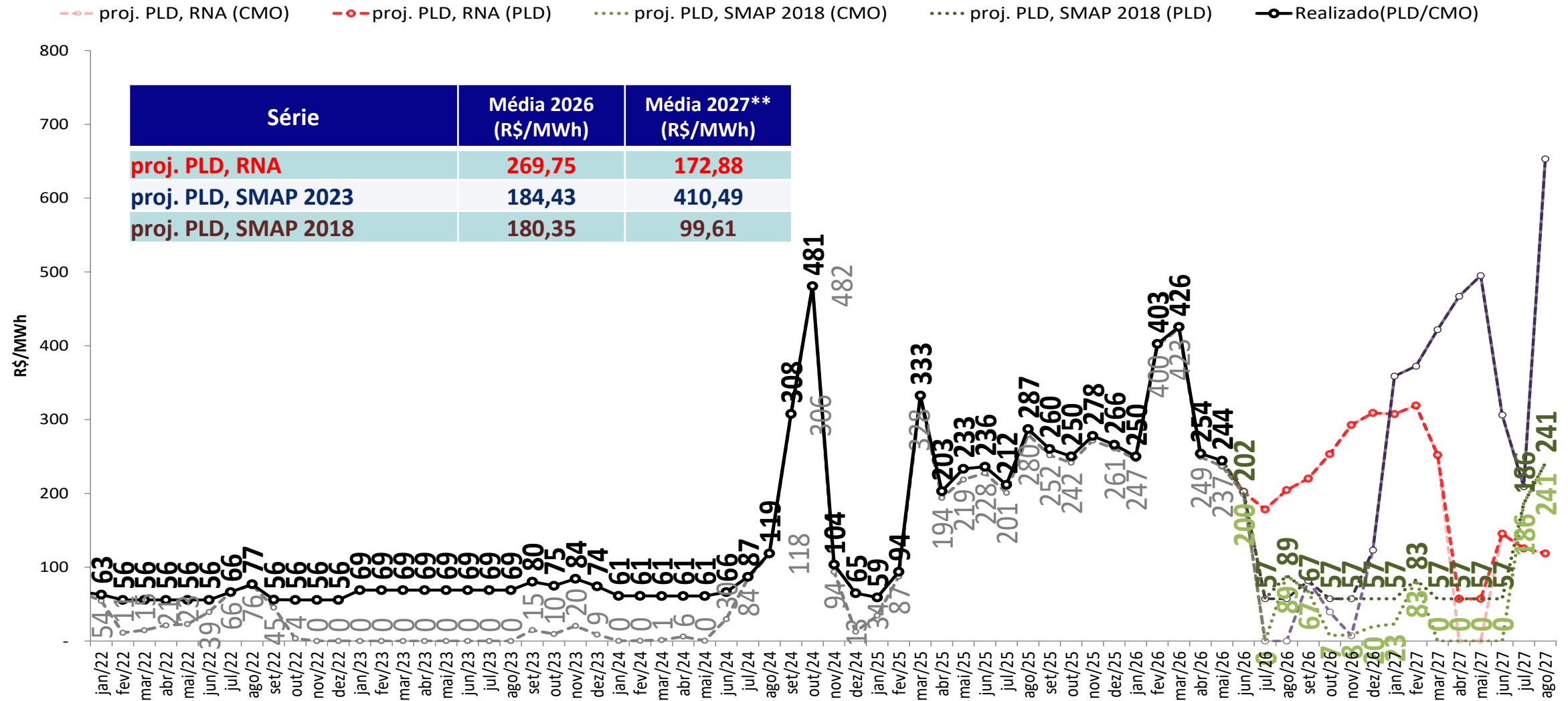
proj. PLD, RNA (CMO)    proj. PLD, RNA (PLD)    proj. PLD, SMAP 2023 (CMO)    proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)    Realizado(CMO)    Realizado(PLD/CMO)



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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

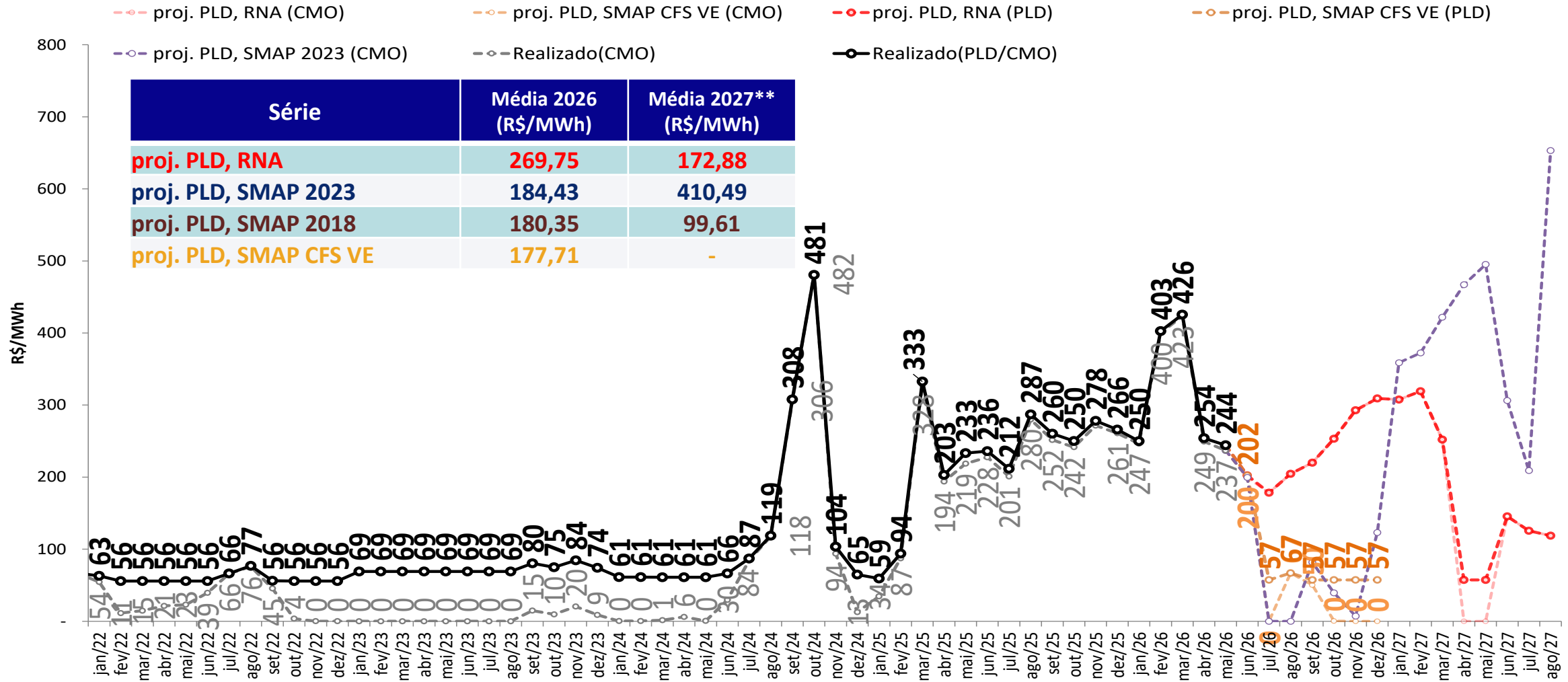


Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	269,75	172,88
proj. PLD, SMAP 2023	184,43	410,49
proj. PLD, SMAP 2018	180,35	99,61

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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



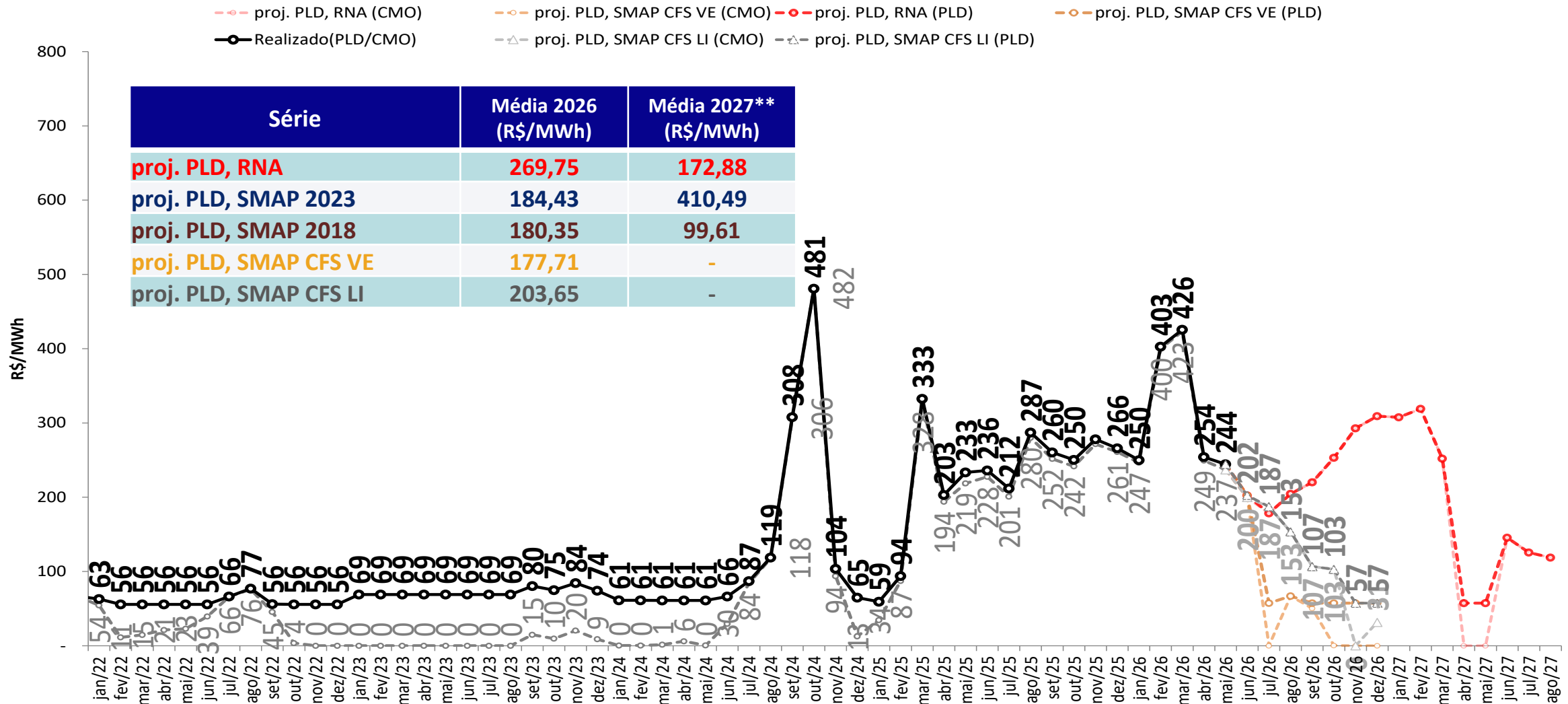
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Sul

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



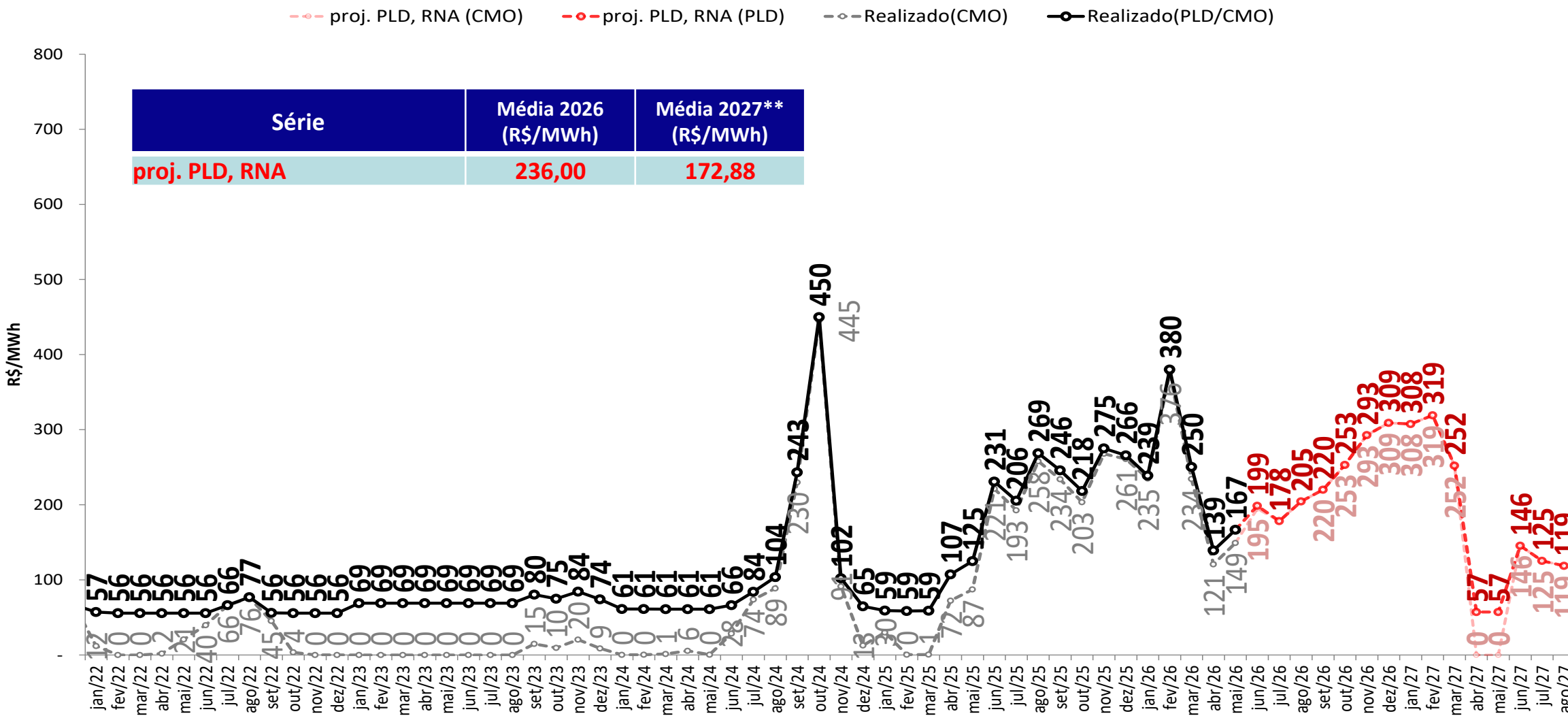
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

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

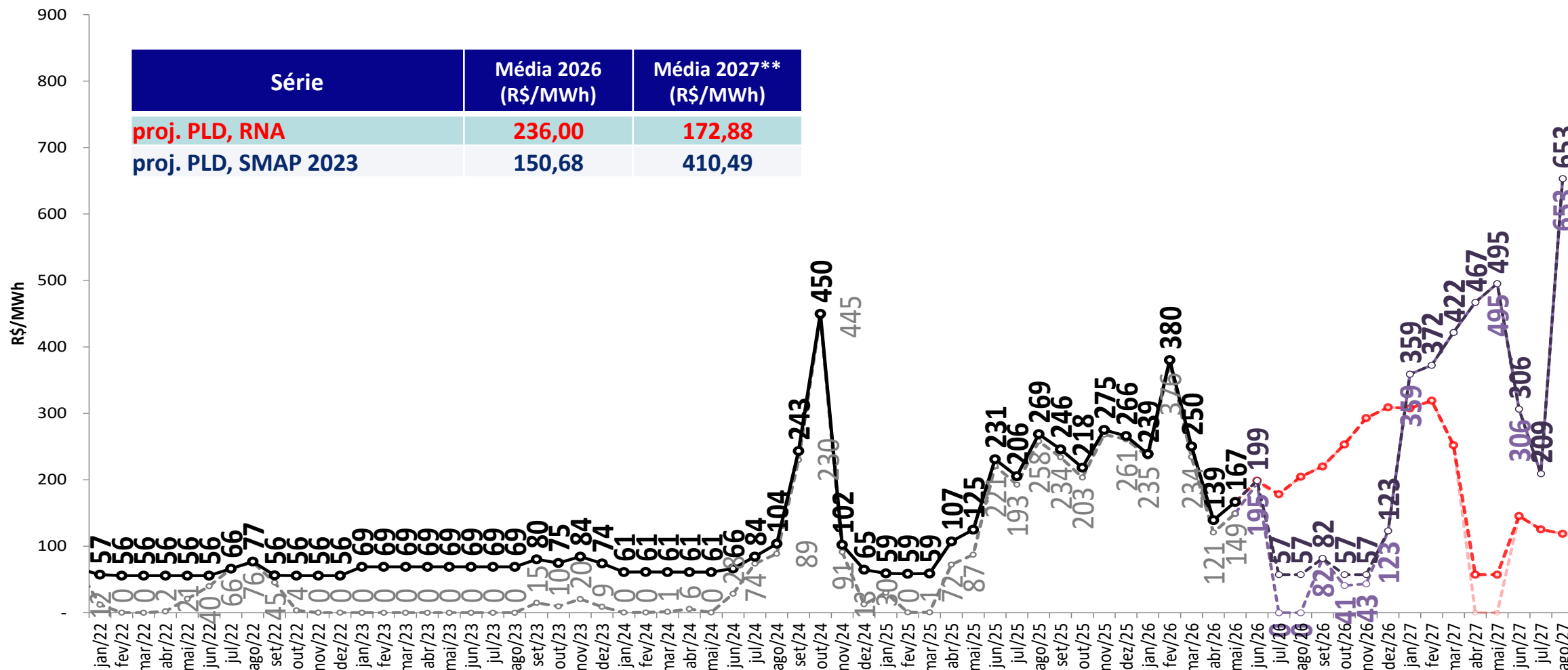
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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



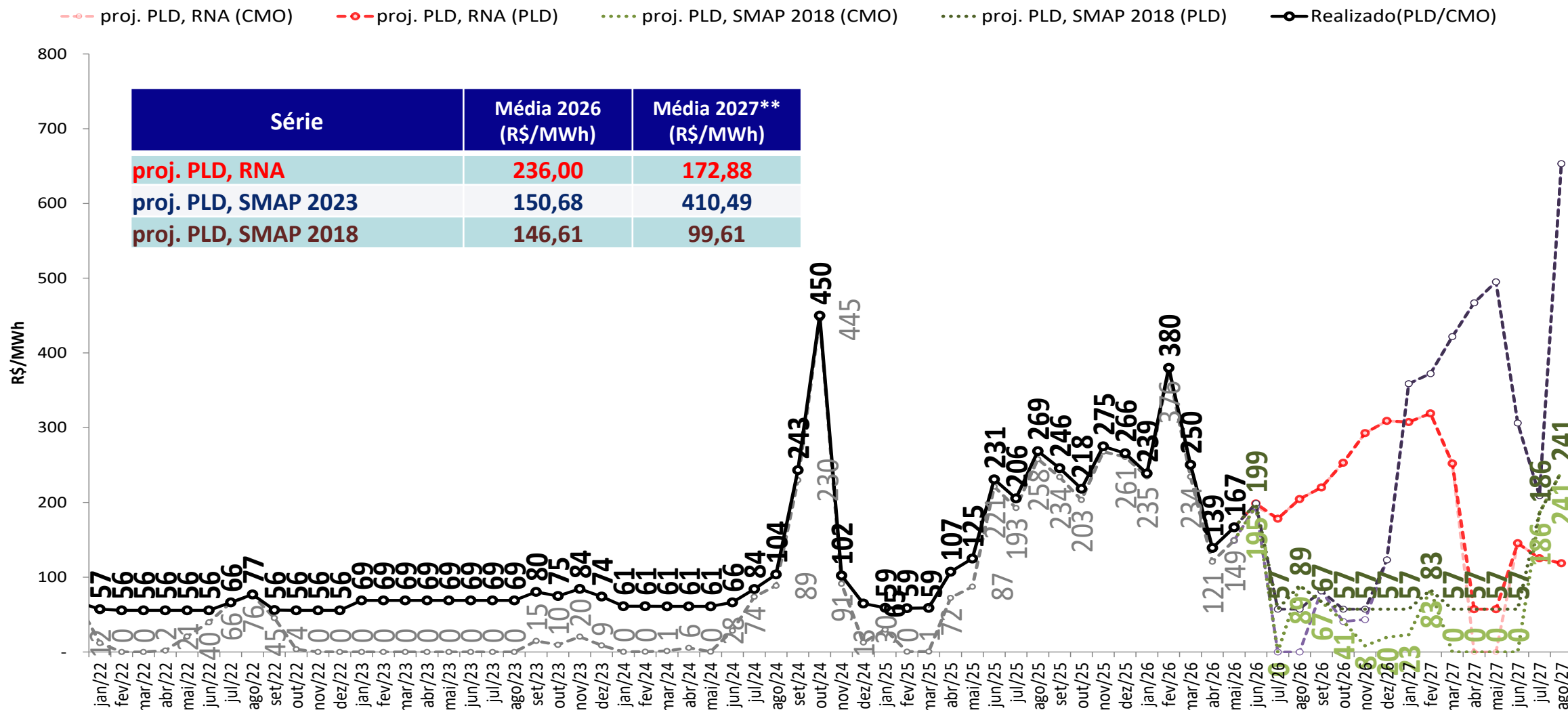
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



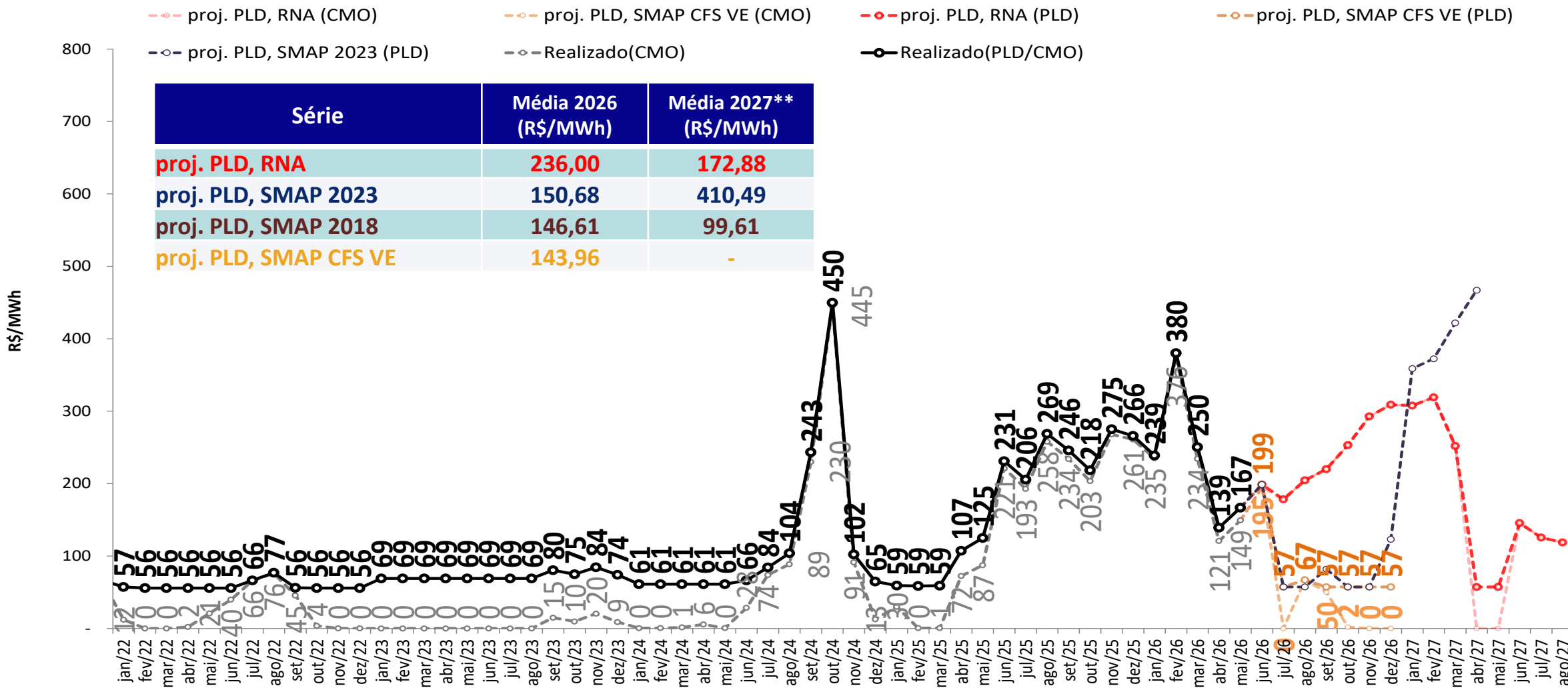
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



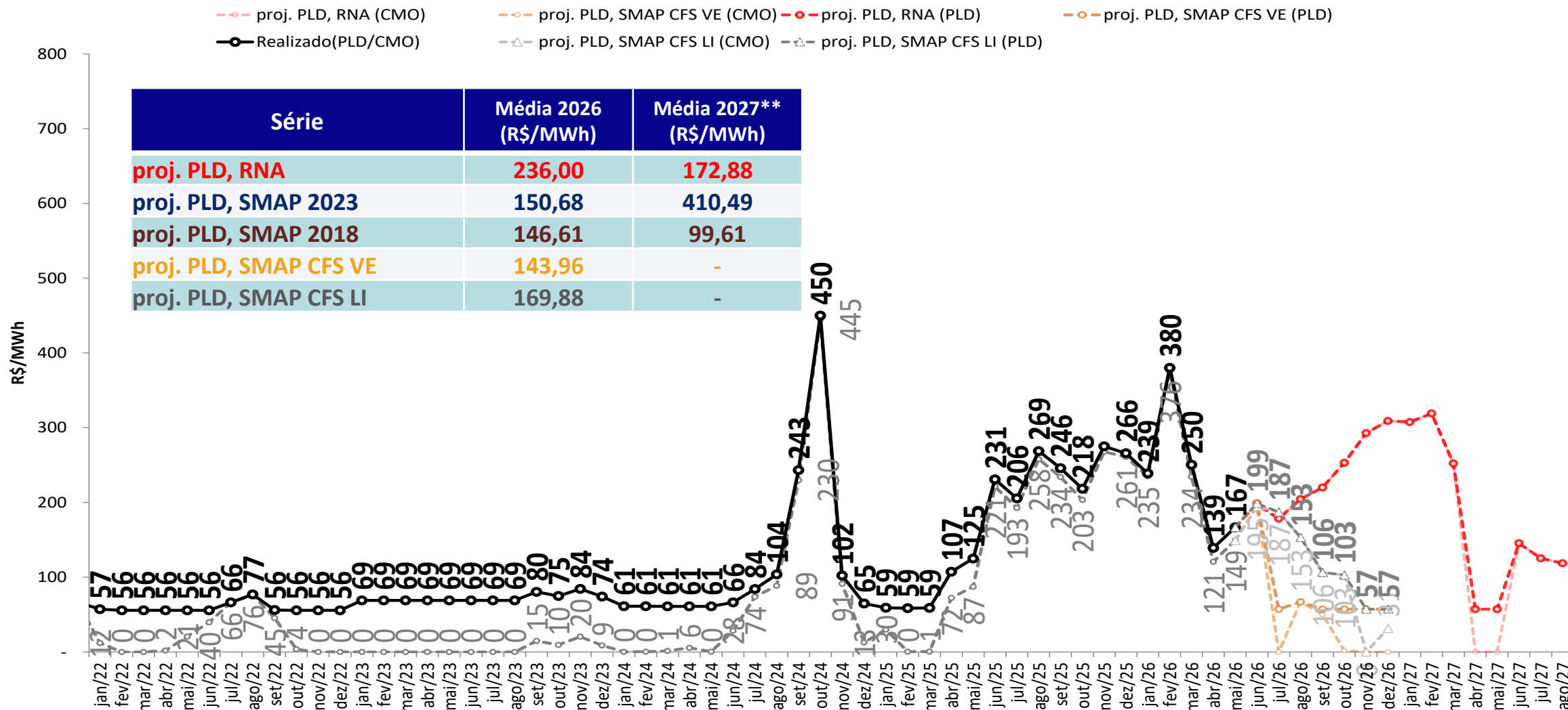
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



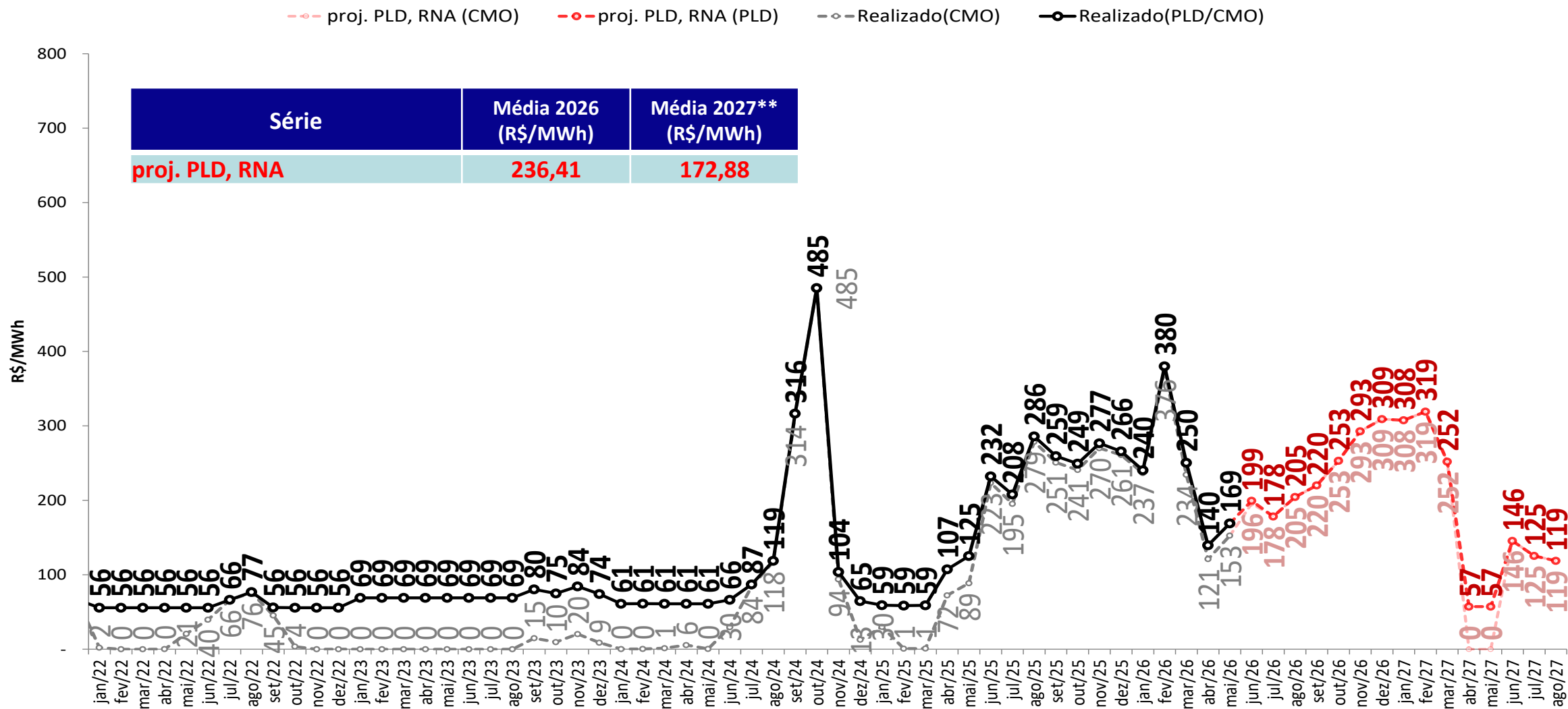
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

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

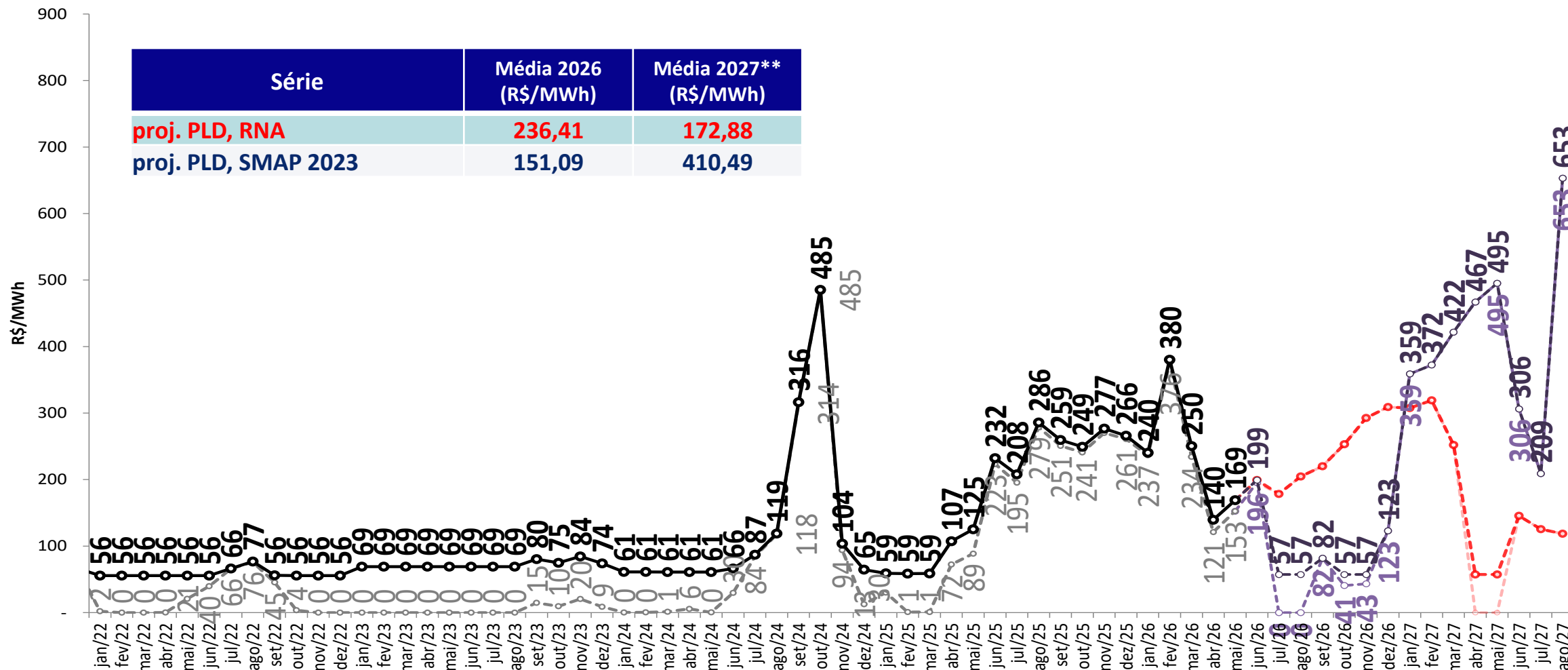
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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



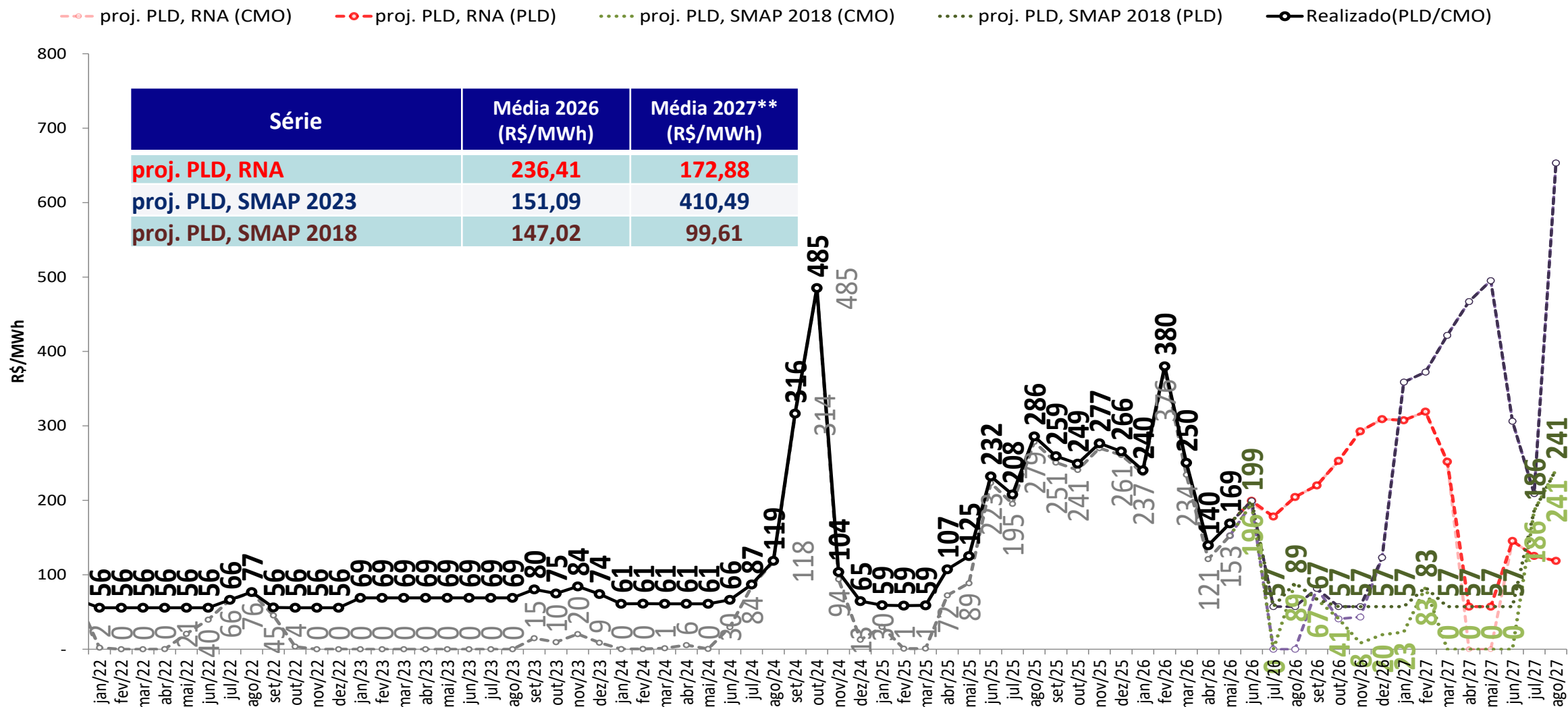
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



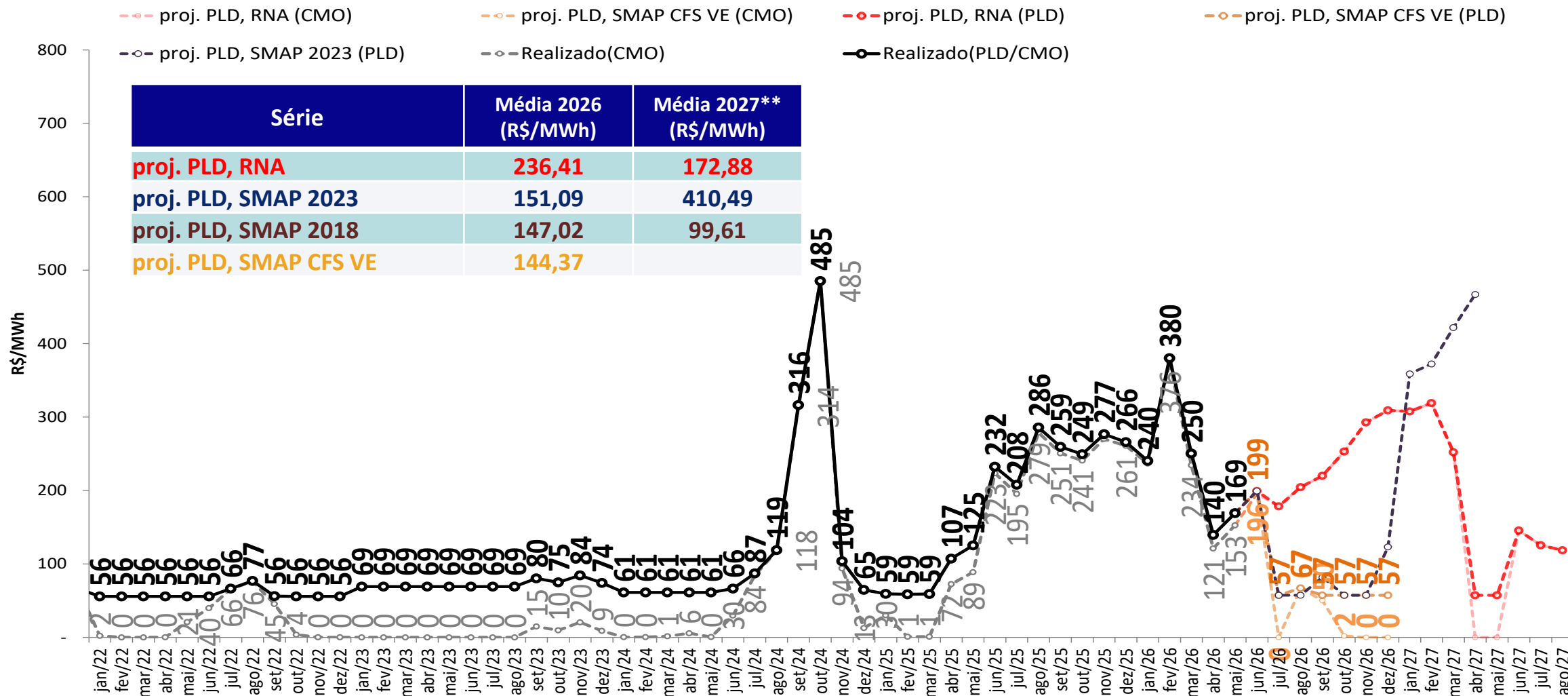
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



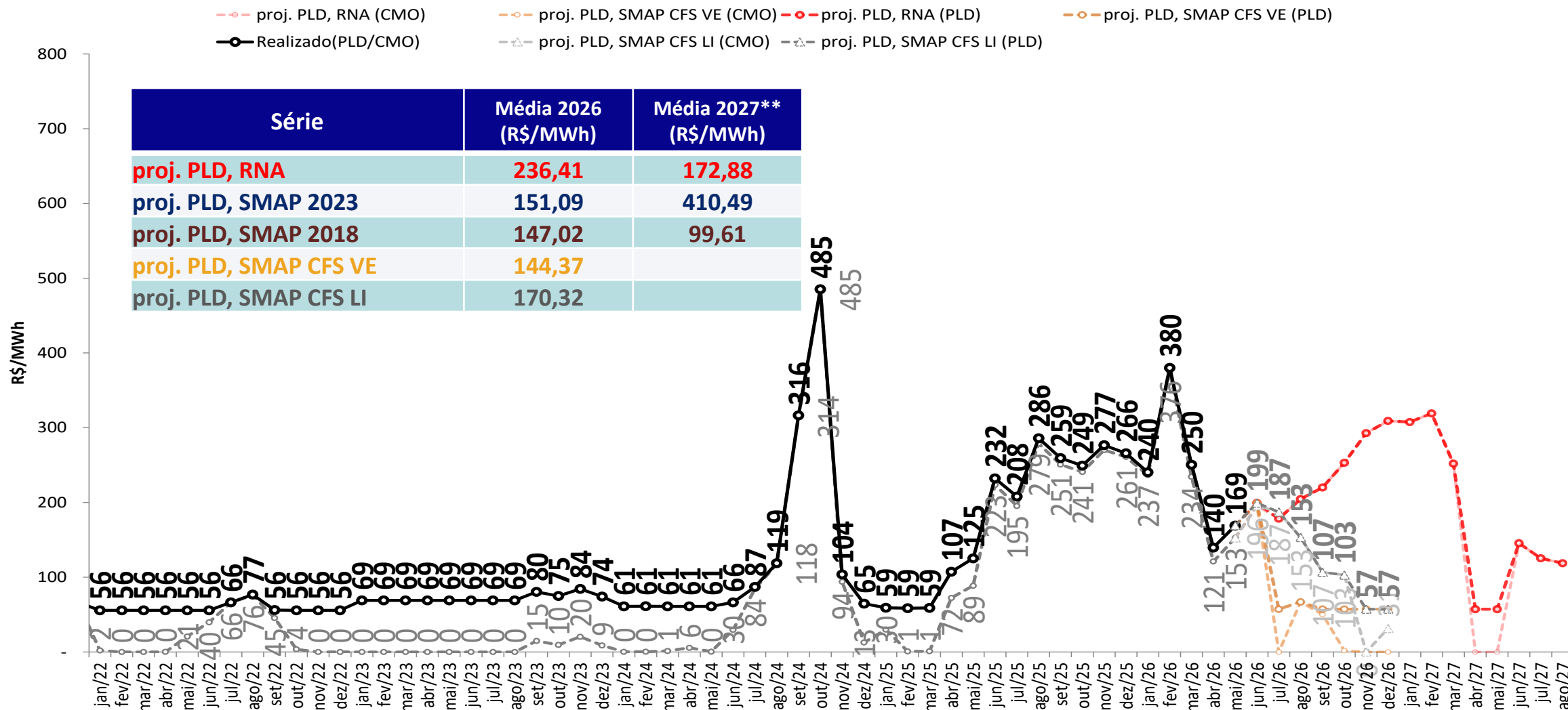
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

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

# tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>178</b>	<b>205</b>	<b>220</b>	<b>253</b>	<b>293</b>	<b>309</b>	<b>308</b>	<b>319</b>	<b>252</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>146</b>	<b>125</b>	<b>119</b>
proj. PLD, SMAP 2023	57	57	82	57	57	123	359	372	422	467	495	306	209	653
proj. PLD, SMAP 2018	57	89	67	57	57	57	57	83	57	57	57	57	186	241
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	67	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	187	153	107	103	57	57								
S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>178</b>	<b>205</b>	<b>220</b>	<b>253</b>	<b>293</b>	<b>309</b>	<b>308</b>	<b>319</b>	<b>252</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>146</b>	<b>125</b>	<b>119</b>
proj. PLD, SMAP 2023	57	57	82	57	57	123	359	372	422	467	495	306	209	653
proj. PLD, SMAP 2018	57	89	67	57	57	57	57	83	57	57	57	57	186	241
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	67	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	187	153	107	103	57	57								

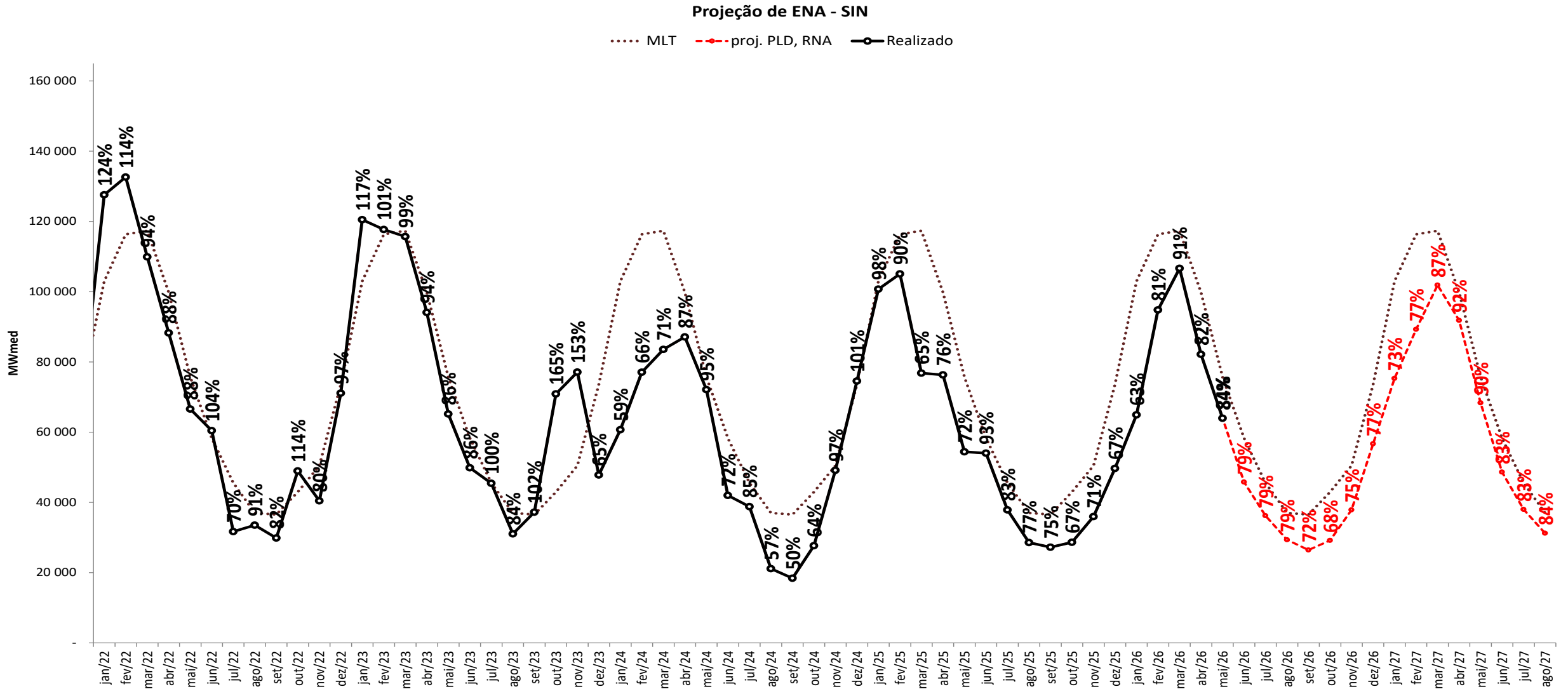
NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>178</b>	<b>205</b>	<b>220</b>	<b>253</b>	<b>293</b>	<b>309</b>	<b>308</b>	<b>319</b>	<b>252</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>146</b>	<b>125</b>	<b>119</b>
proj. PLD, SMAP 2023	57	57	82	57	57	123	359	372	422	467	495	306	209	653
proj. PLD, SMAP 2018	57	89	67	57	57	57	57	83	57	57	57	57	186	241
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	67	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	187	153	106	103	57	57								

N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>178</b>	<b>205</b>	<b>220</b>	<b>253</b>	<b>293</b>	<b>309</b>	<b>308</b>	<b>319</b>	<b>252</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>146</b>	<b>125</b>	<b>119</b>
proj. PLD, SMAP 2023	57	57	82	57	57	123	359	372	422	467	495	306	209	653
proj. PLD, SMAP 2018	57	89	67	57	57	57	57	83	57	57	57	57	186	241
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	67	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	187	153	107	103	57	57								

- *Foram considerados:*  
 - 2026 e 2027:  $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$ ,  $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$

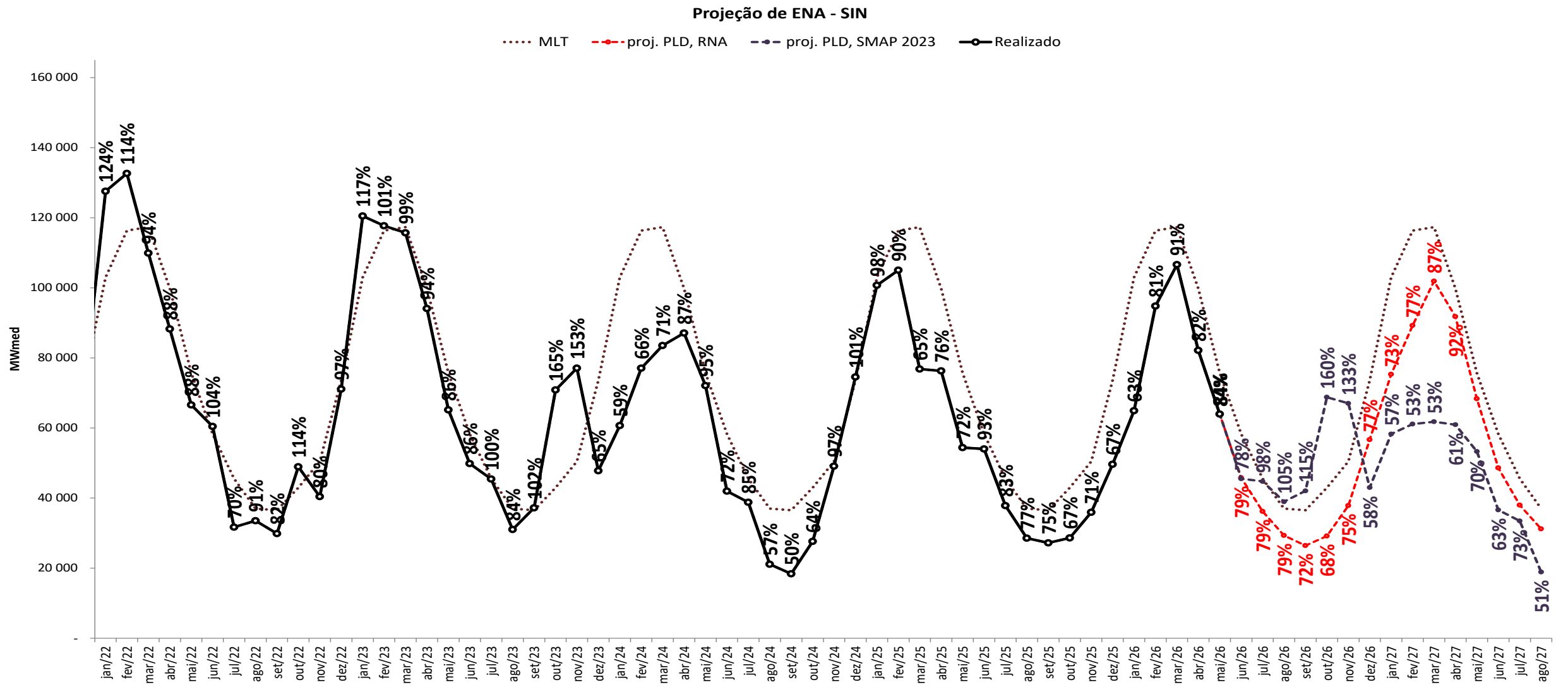
# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA



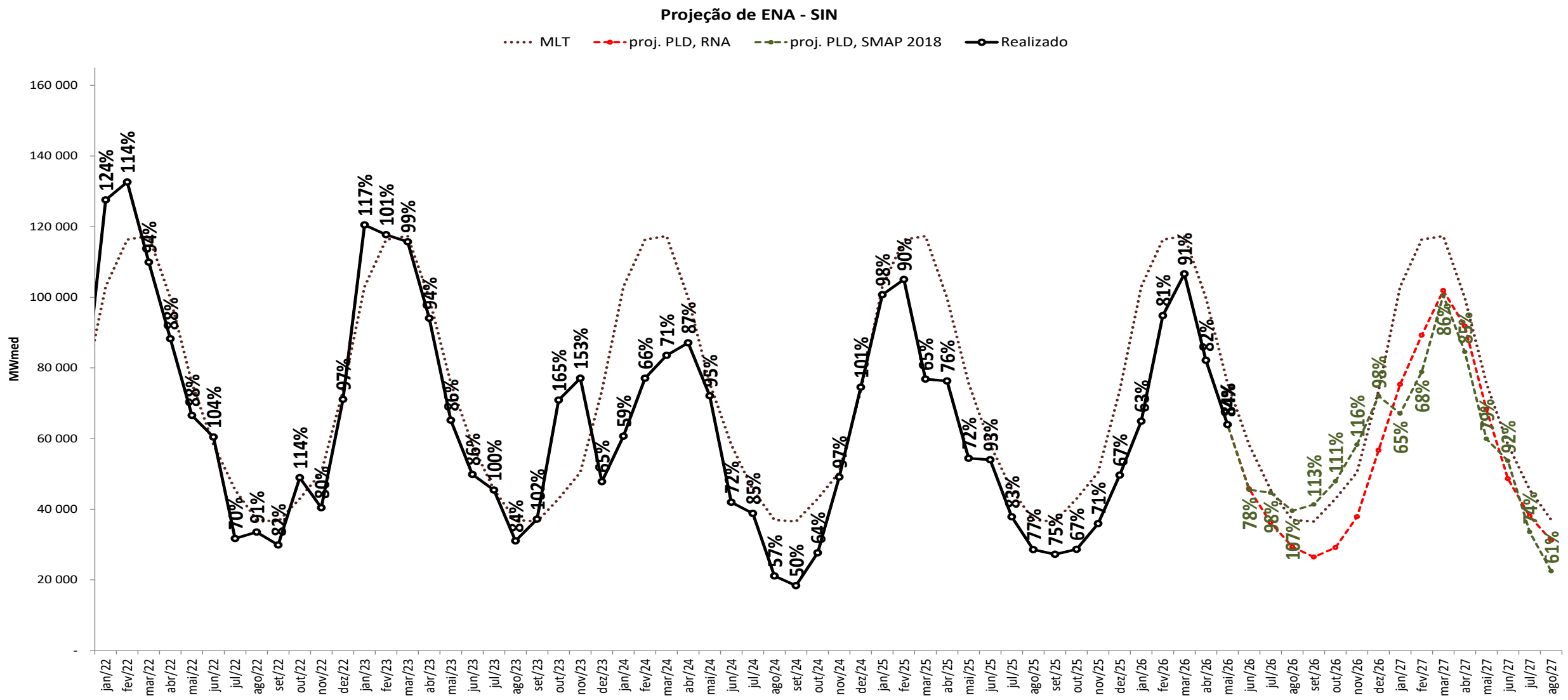
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



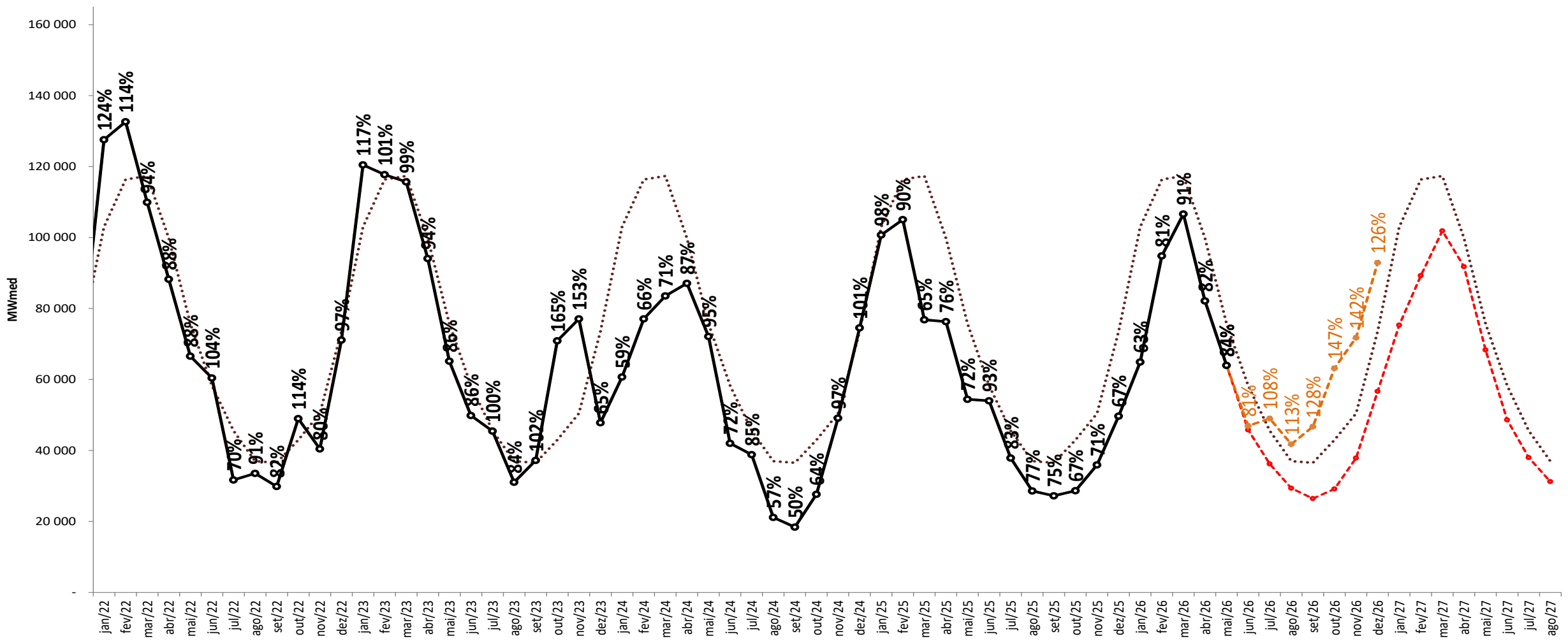
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



Projeção de ENA - SIN

..... MLT    - - - - - proj. PLD, RNA    - - - - - proj. PLD, SMAP CFS VE    —●— Realizado



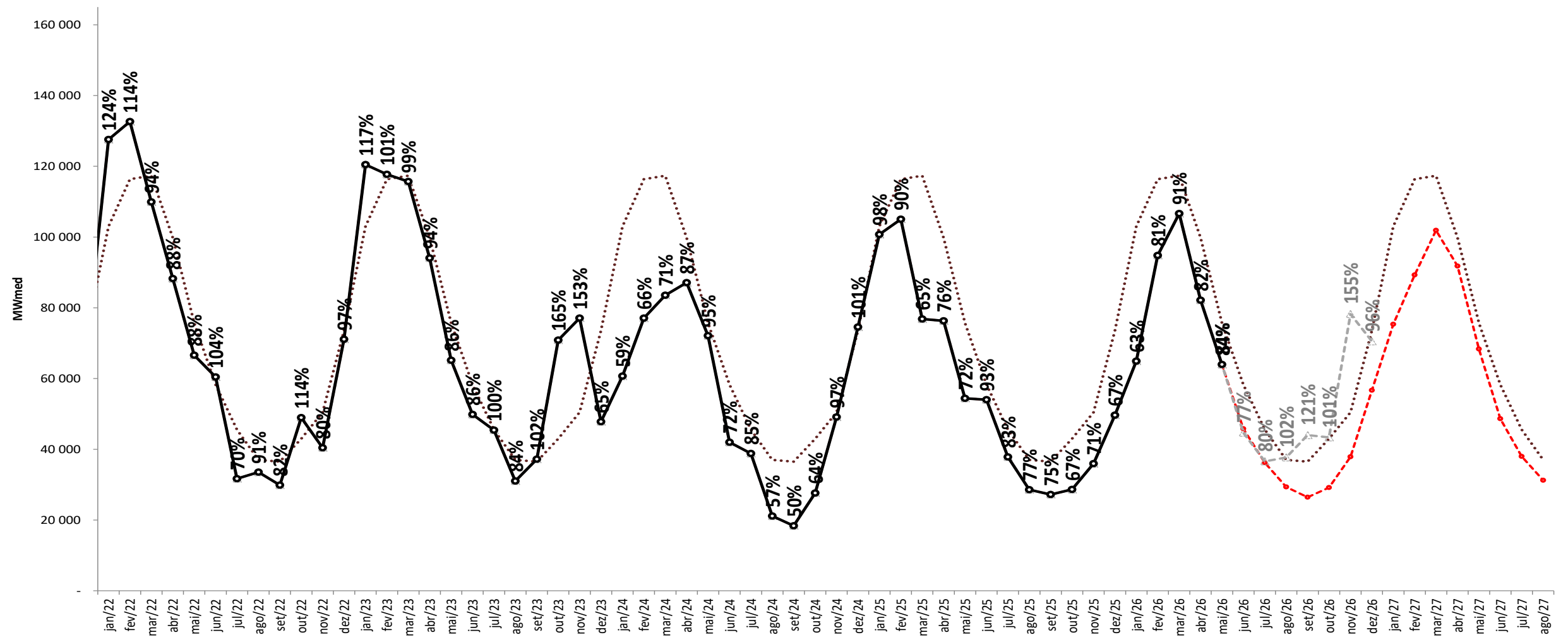
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Projeção de ENA - SIN

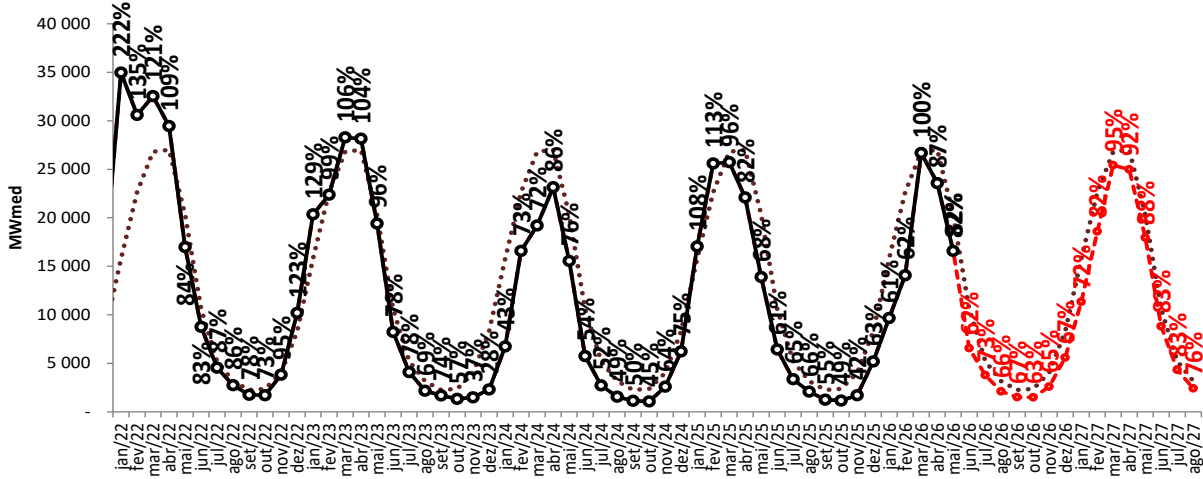
..... MLT    - - - - - proj. PLD, RNA    - - - - - proj. PLD, SMAP CFS LI    —○— Realizado



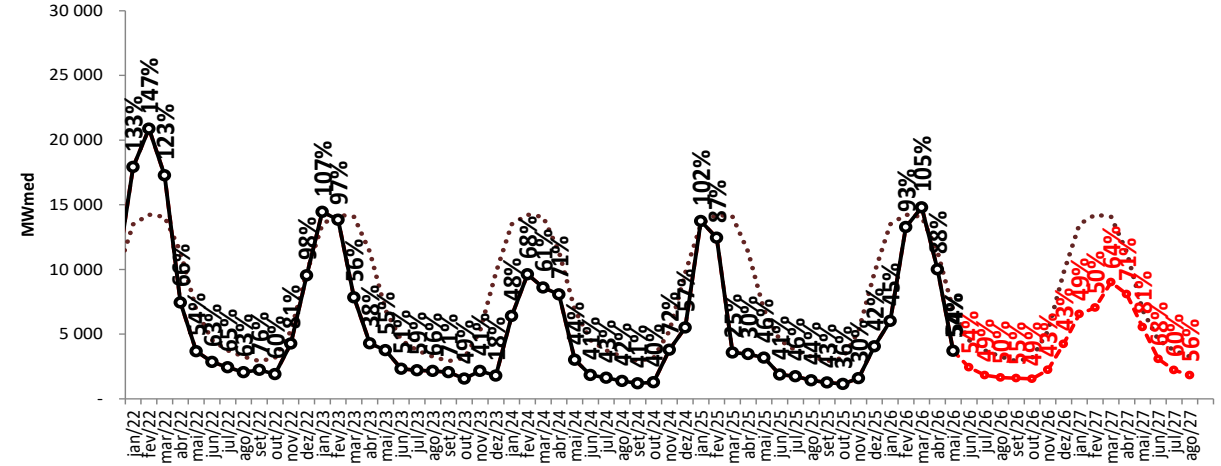
# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA

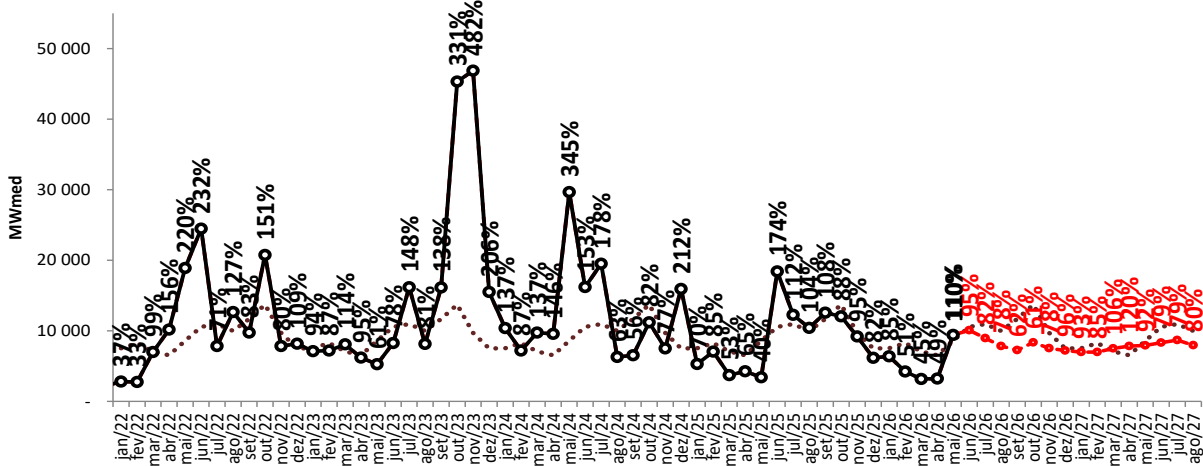
Projeção de ENA - N



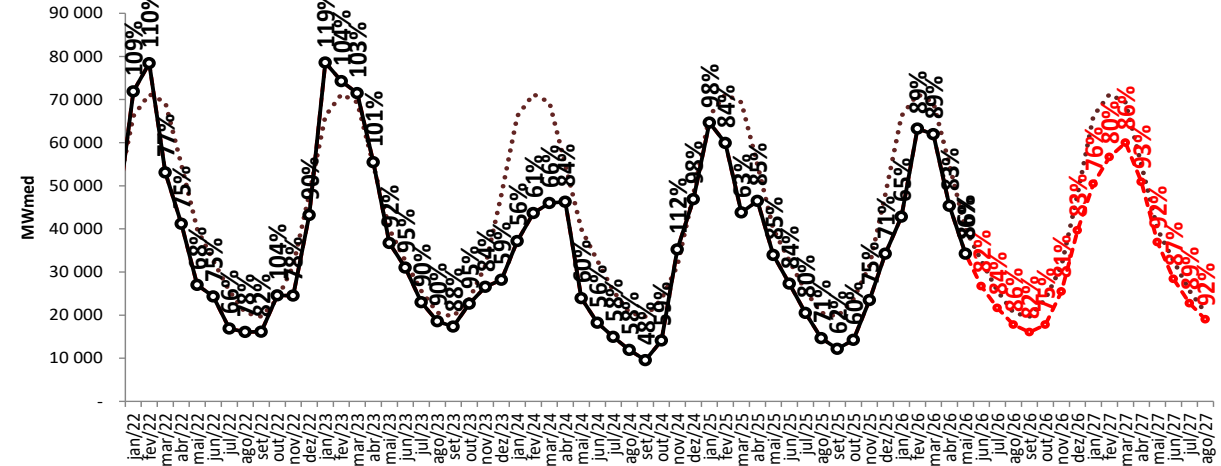
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

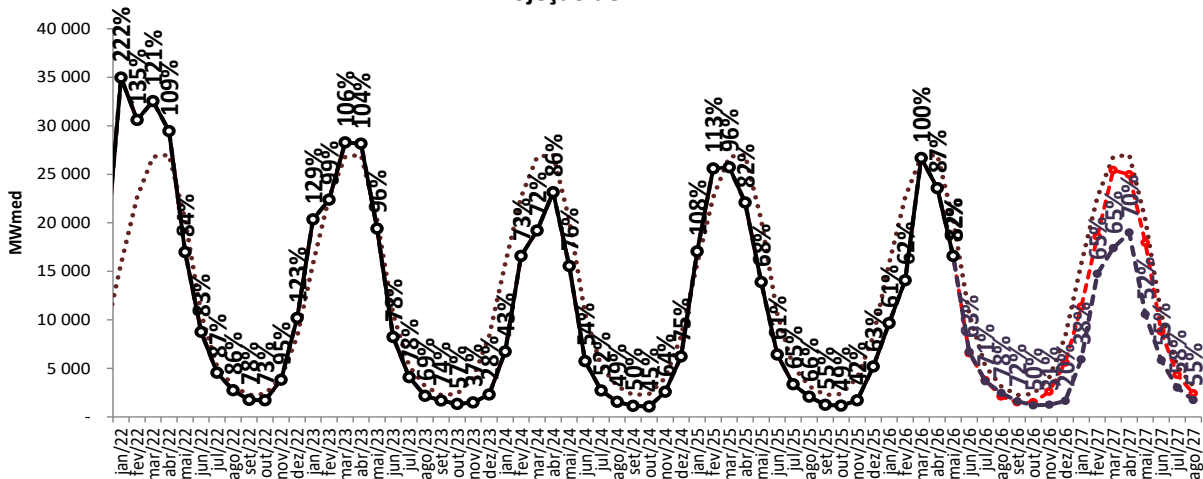
—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

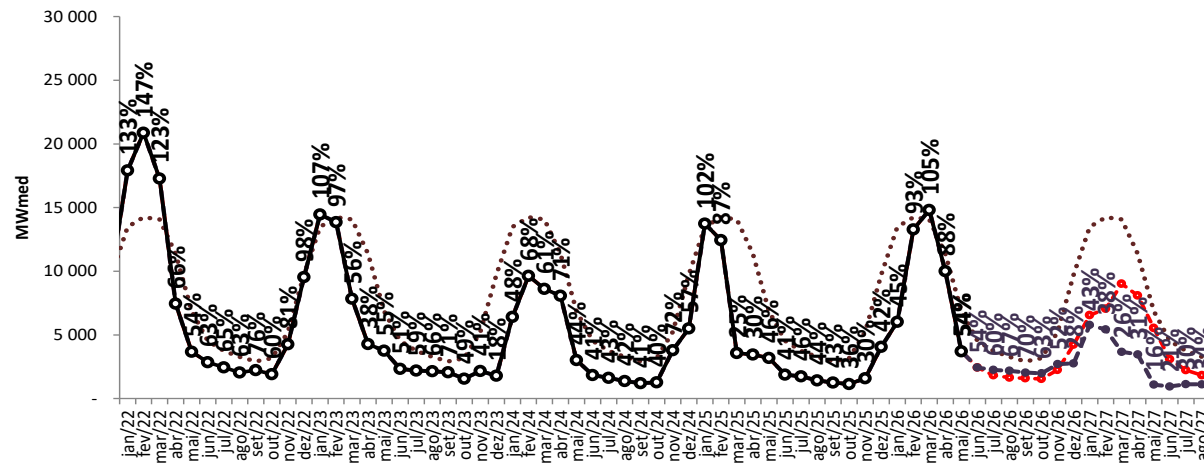
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

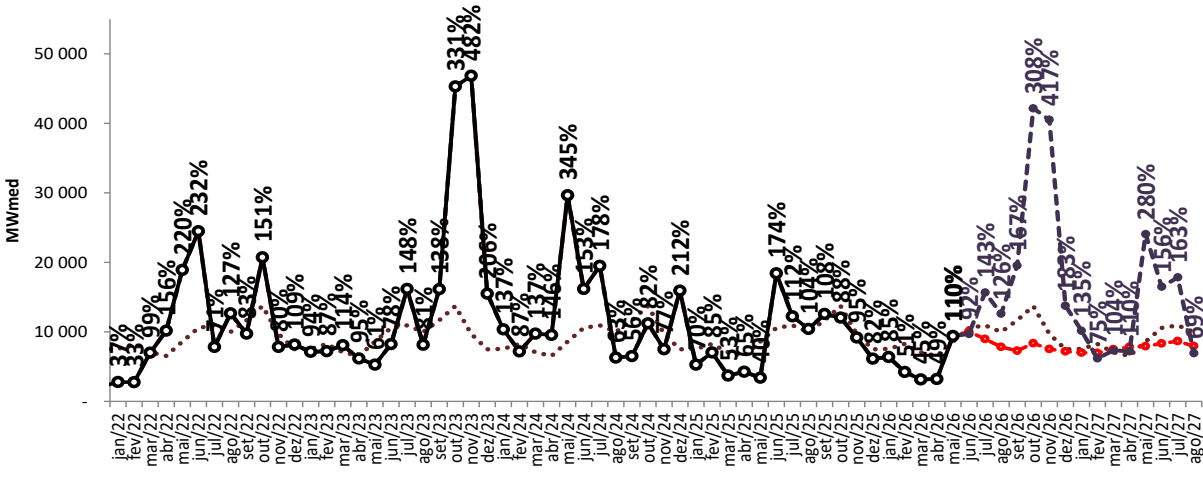
Projeção de ENA - N



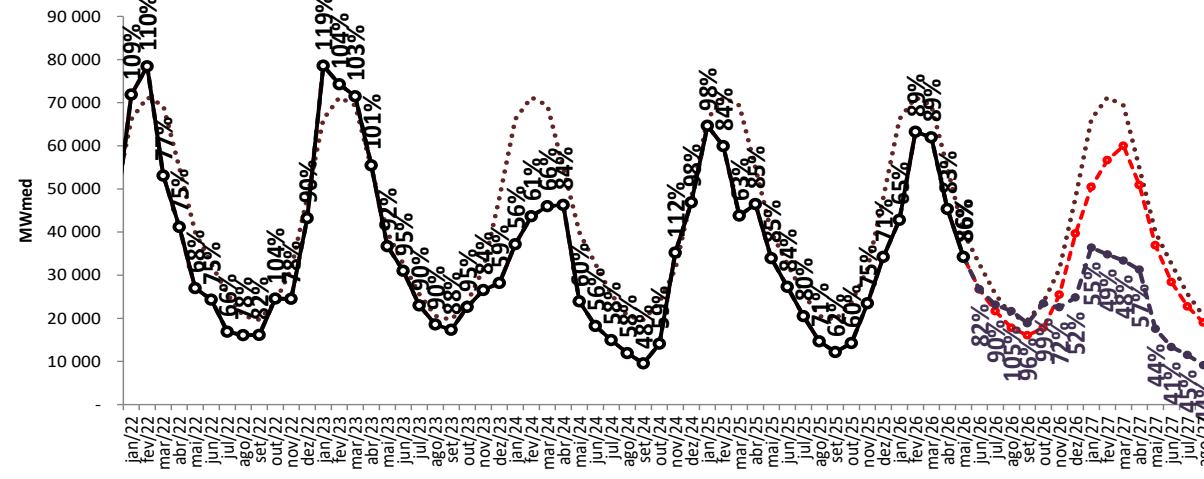
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

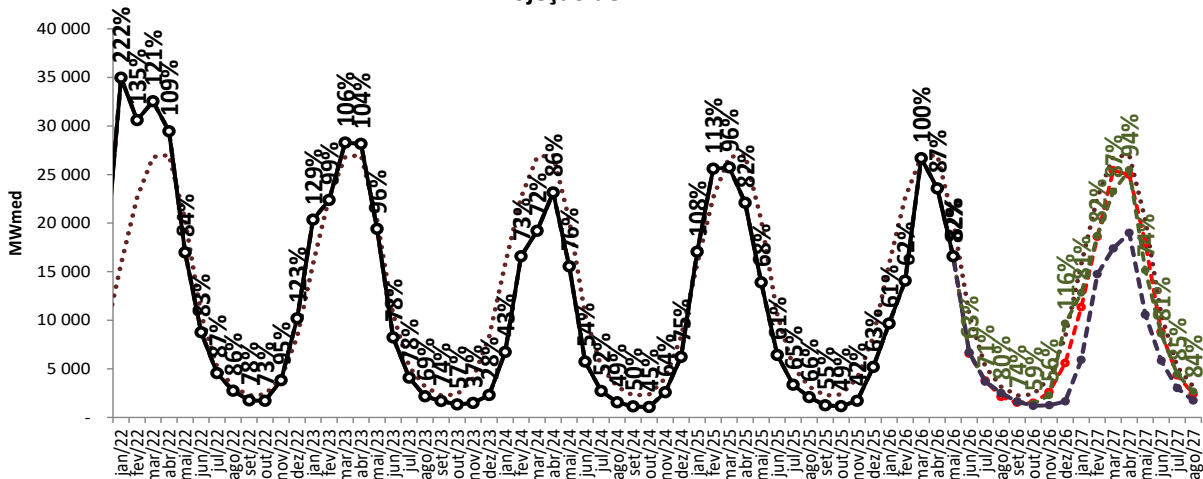
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

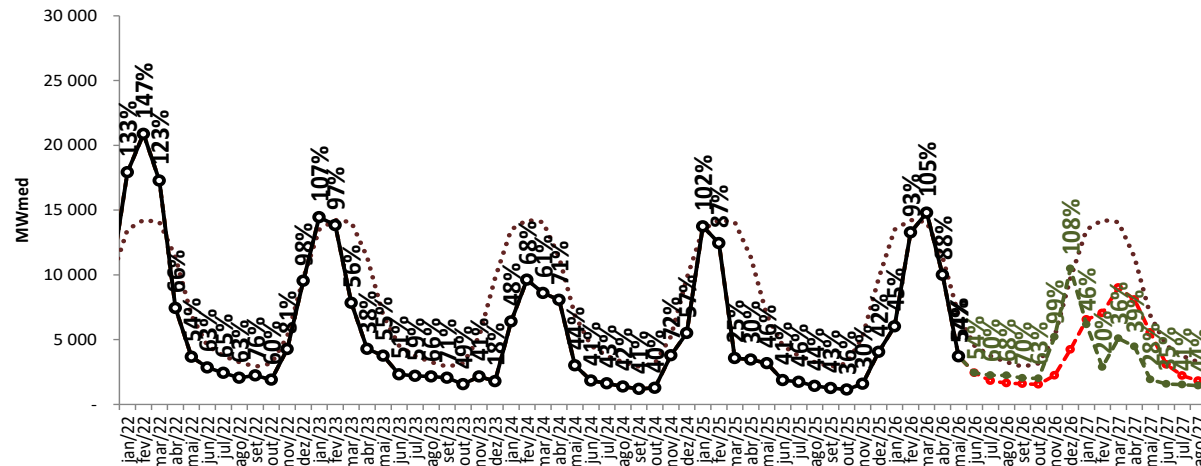
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

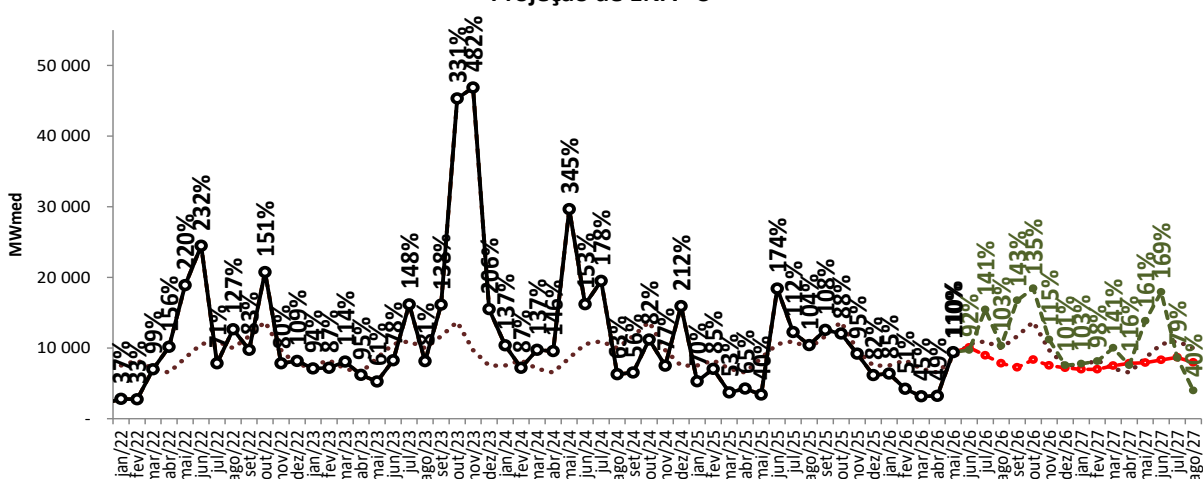
Projeção de ENA - N



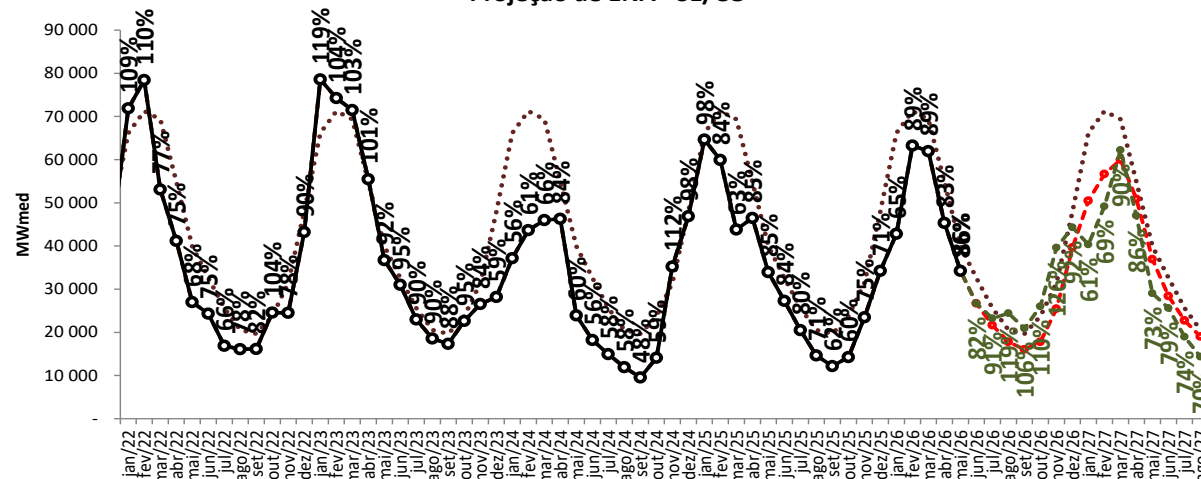
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

- - - ● - ENA RNA

- - - ● - proj. PLD, SMAP 2023

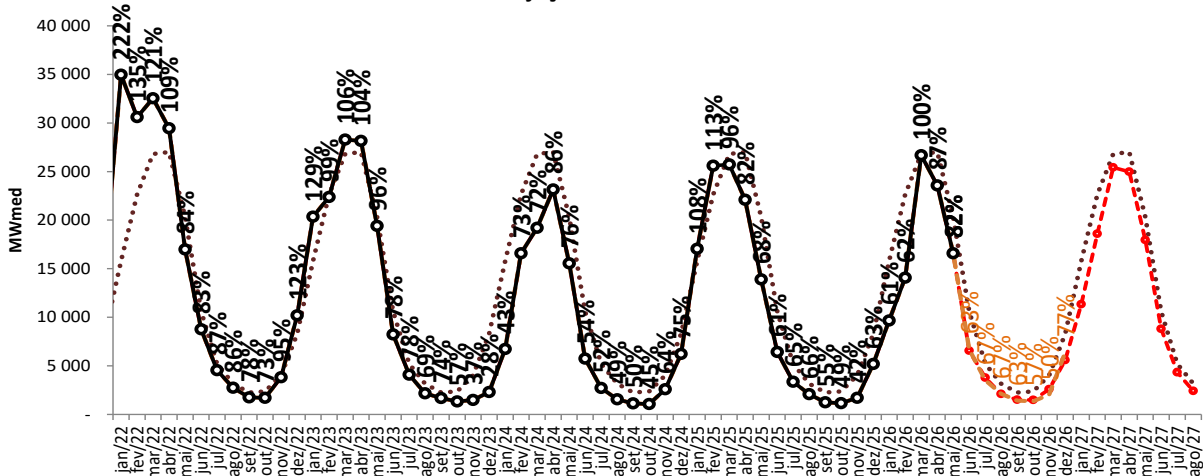
- - - ● - proj. PLD, SMAP 2018

# projeção de energia natural afluente

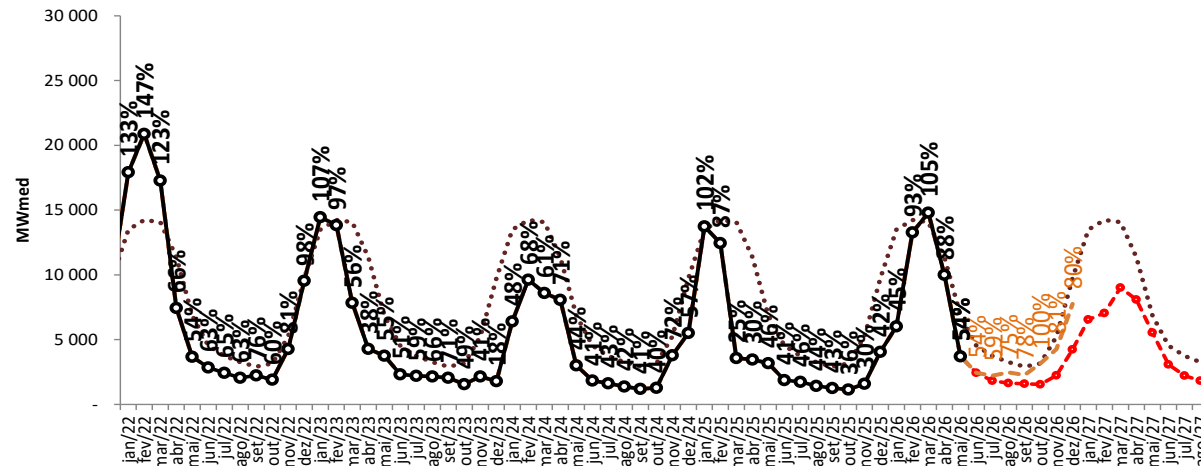
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



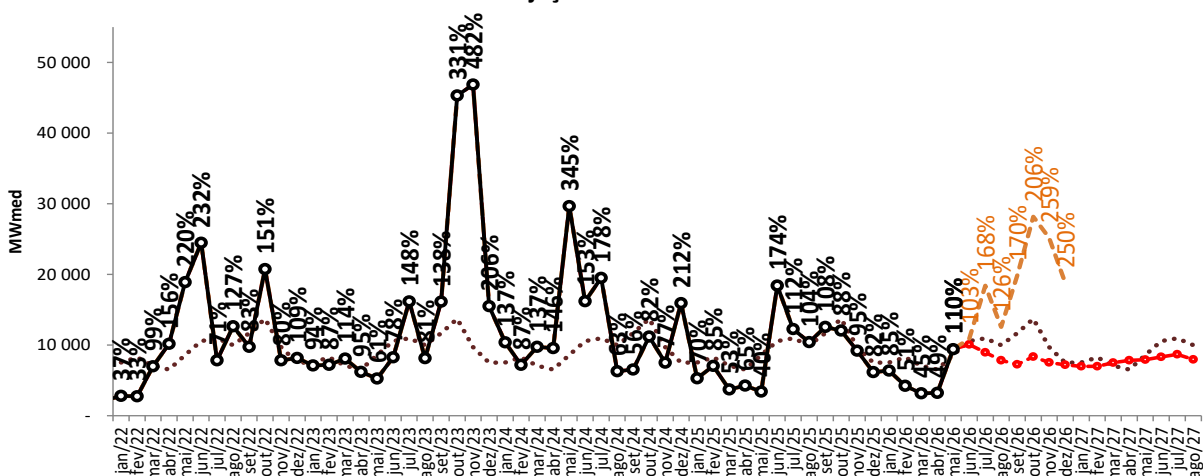
Projeção de ENA - N



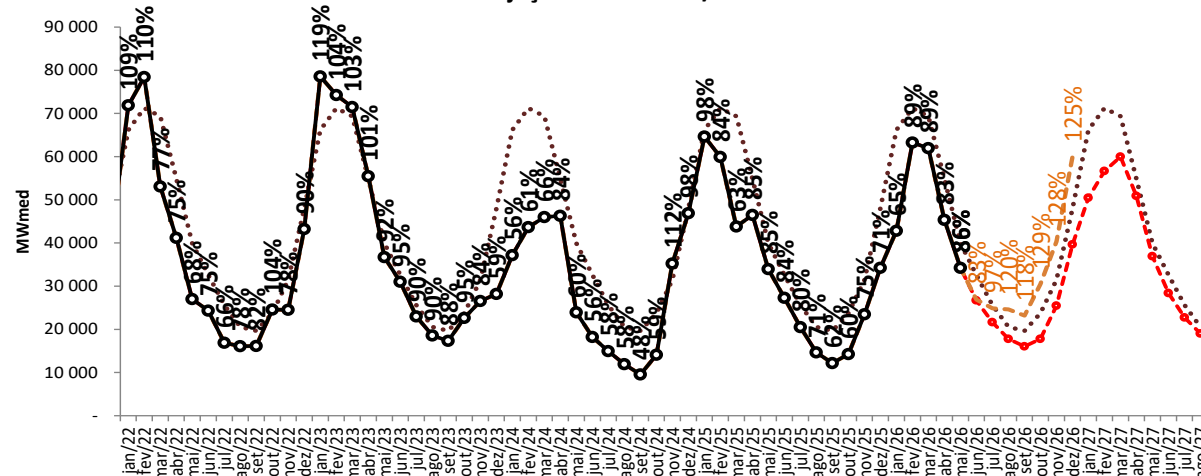
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



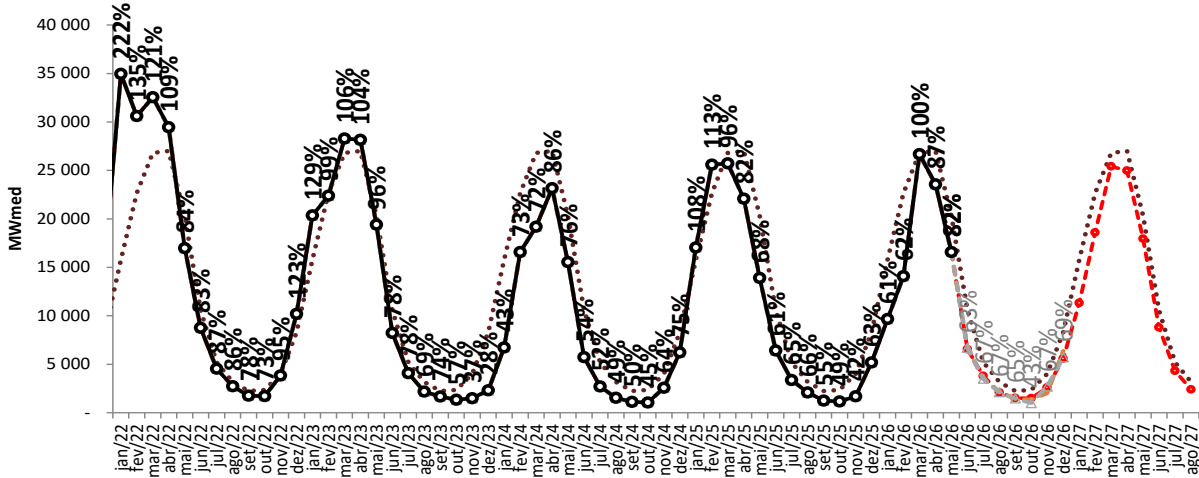
Projeção de ENA - SE/CO



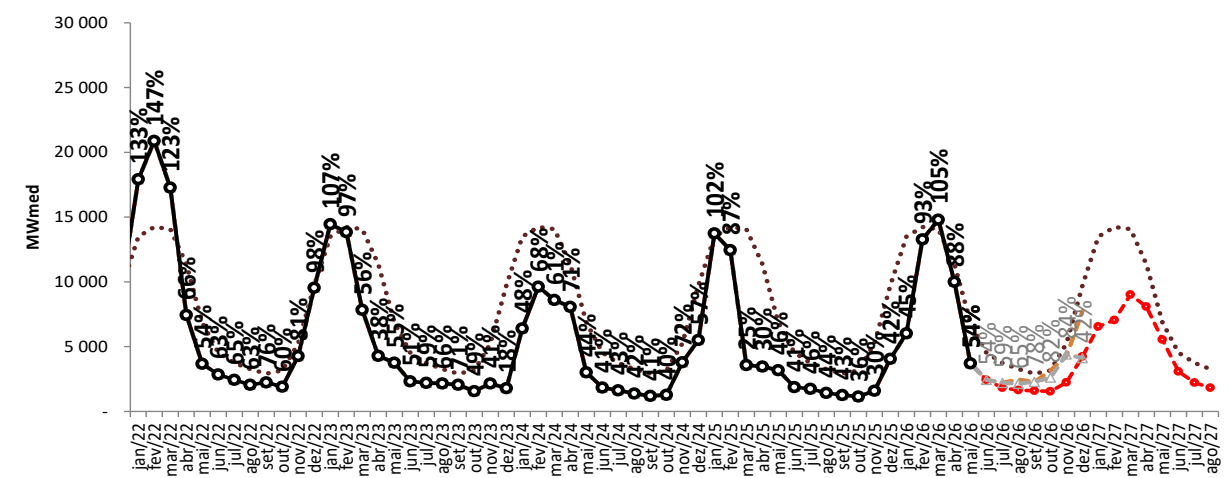
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

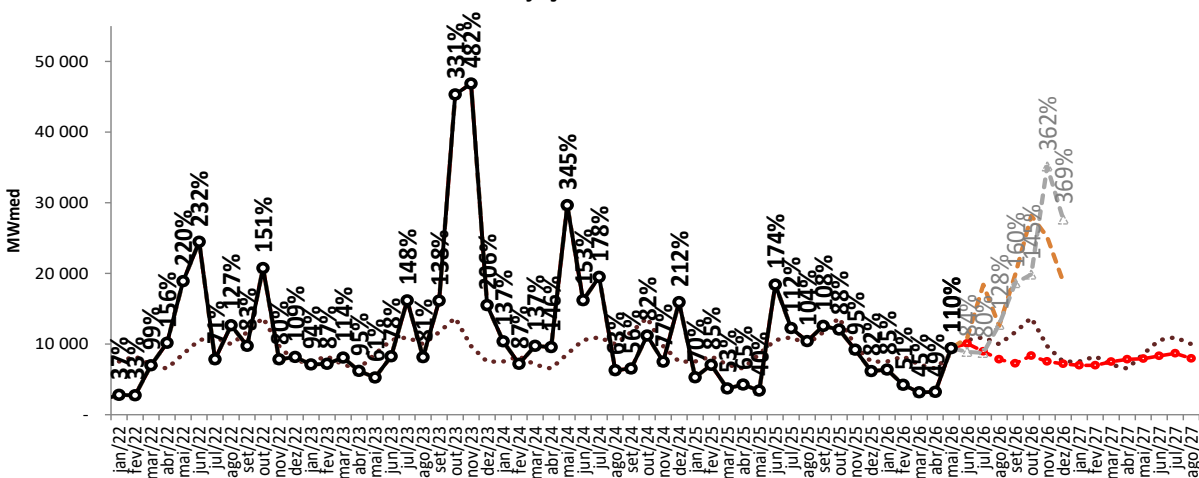
Projeção de ENA - N



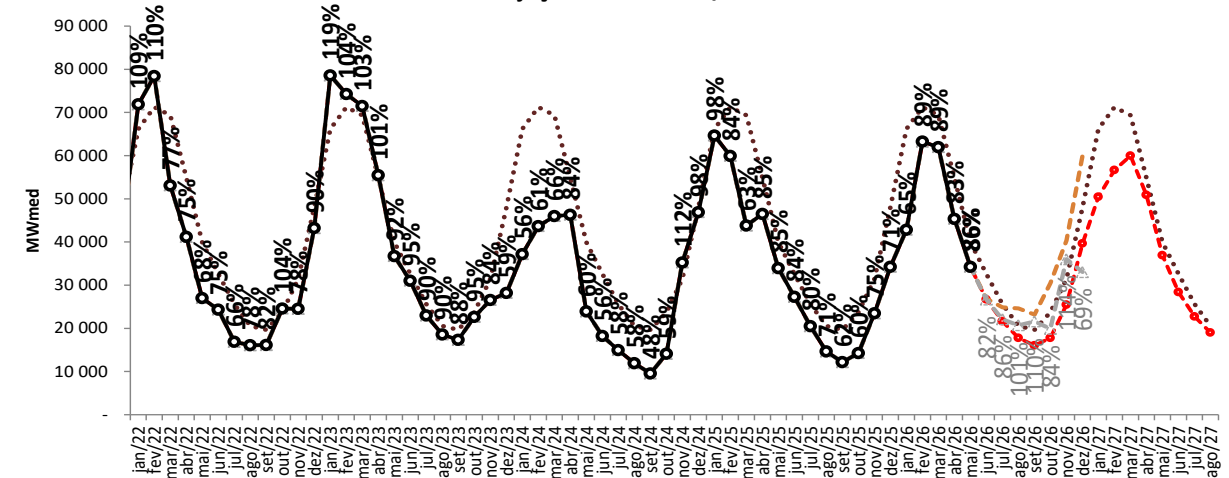
Projeção de ENA - NE



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 energia natural afluyente (% mlt)

SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	84	86	82	75	81	83	76	80	86	93	92	87	89	92
proj. PLD, SMAP 2023	90	105	96	99	72	52	55	49	48	57	44	41	45	44
proj. PLD, SMAP 2018	91	119	106	110	126	92	61	69	90	86	73	79	74	70
proj. PLD, SMAP CFS VE	97	120	118	129	128	125	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	101	110	84	114	69	-	-	-	-	-	-	-	-

S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	82	78	62	61	78	96	93	85	106	120	92	79	79	80
proj. PLD, SMAP 2023	143	126	167	308	417	183	135	75	104	110	280	156	163	69
proj. PLD, SMAP 2018	141	103	143	135	115	101	103	98	141	116	161	169	79	40
proj. PLD, SMAP CFS VE	168	126	170	206	259	250	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	80	128	160	145	362	369	-	-	-	-	-	-	-	-

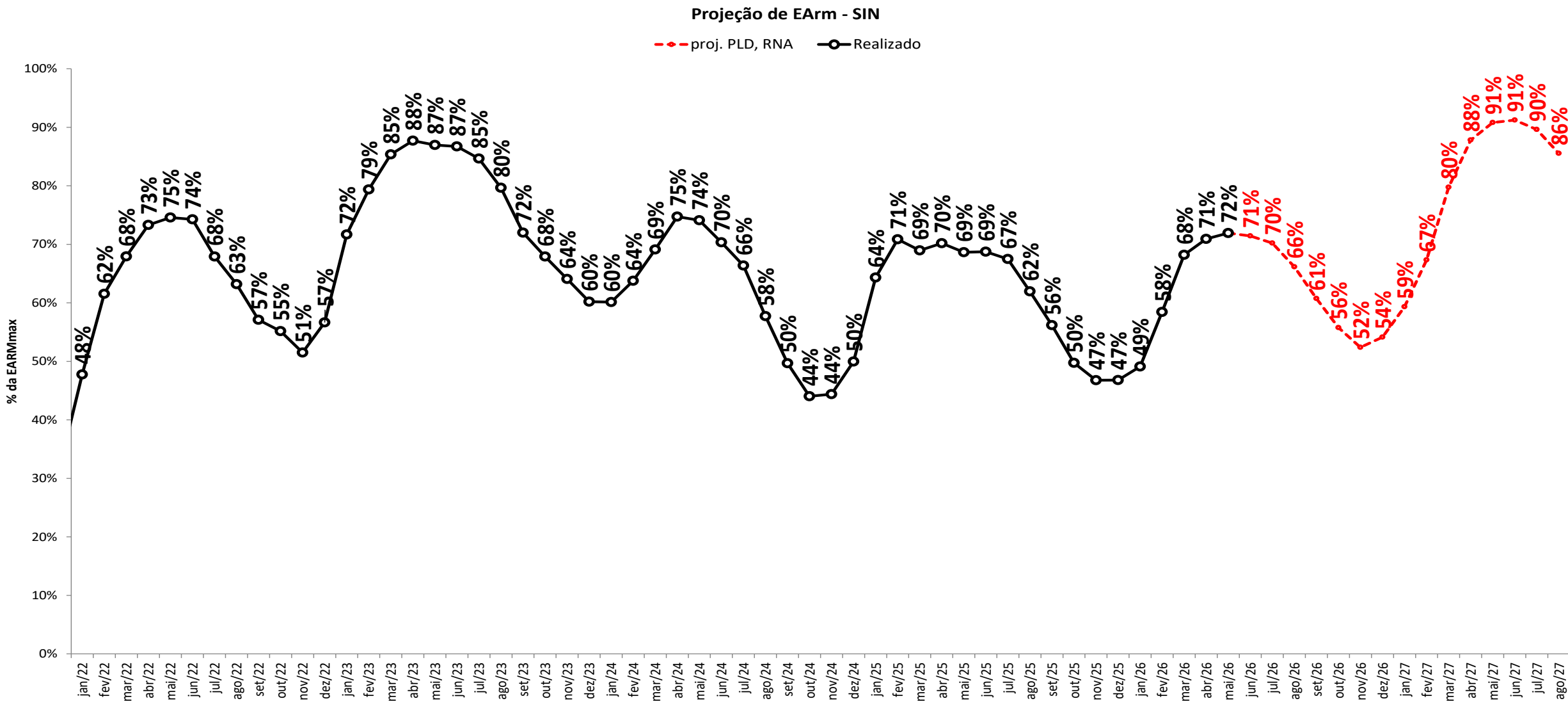
NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	49	50	55	49	43	43	49	50	64	71	81	68	60	56
proj. PLD, SMAP 2023	60	67	70	63	52	28	43	38	26	31	16	21	30	34
proj. PLD, SMAP 2018	60	68	70	63	99	108	46	20	36	39	28	35	41	44
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	75	78	100	81	80	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	65	78	82	84	42	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	73	66	67	63	65	67	72	82	95	92	88	83	83	76
proj. PLD, SMAP 2023	71	78	72	50	31	20	38	65	65	70	52	55	58	55
proj. PLD, SMAP 2018	71	80	74	59	56	116	81	82	87	94	74	81	85	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	67	63	57	50	77	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	67	65	43	67	69	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	79	79	72	68	75	77	73	77	87	92	90	83	83	84
proj. PLD, SMAP 2023	98	105	115	160	133	58	57	53	53	61	70	63	73	51
proj. PLD, SMAP 2018	98	107	113	111	116	98	65	68	86	85	79	92	74	61
proj. PLD, SMAP CFS VE	108	113	128	147	142	126	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	80	102	121	101	155	96	-	-	-	-	-	-	-	-

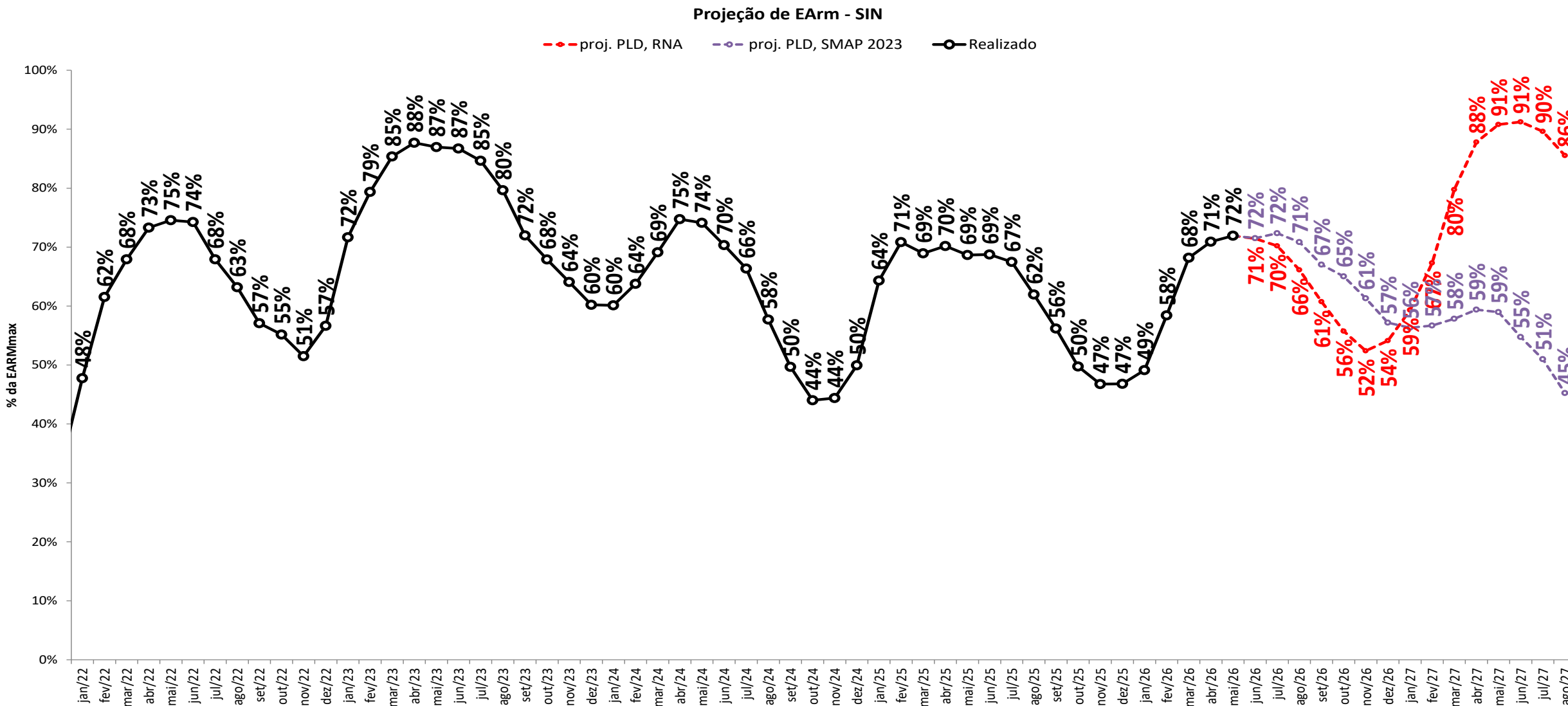
# projeção de energia armazenada

## proj. PLD RNA

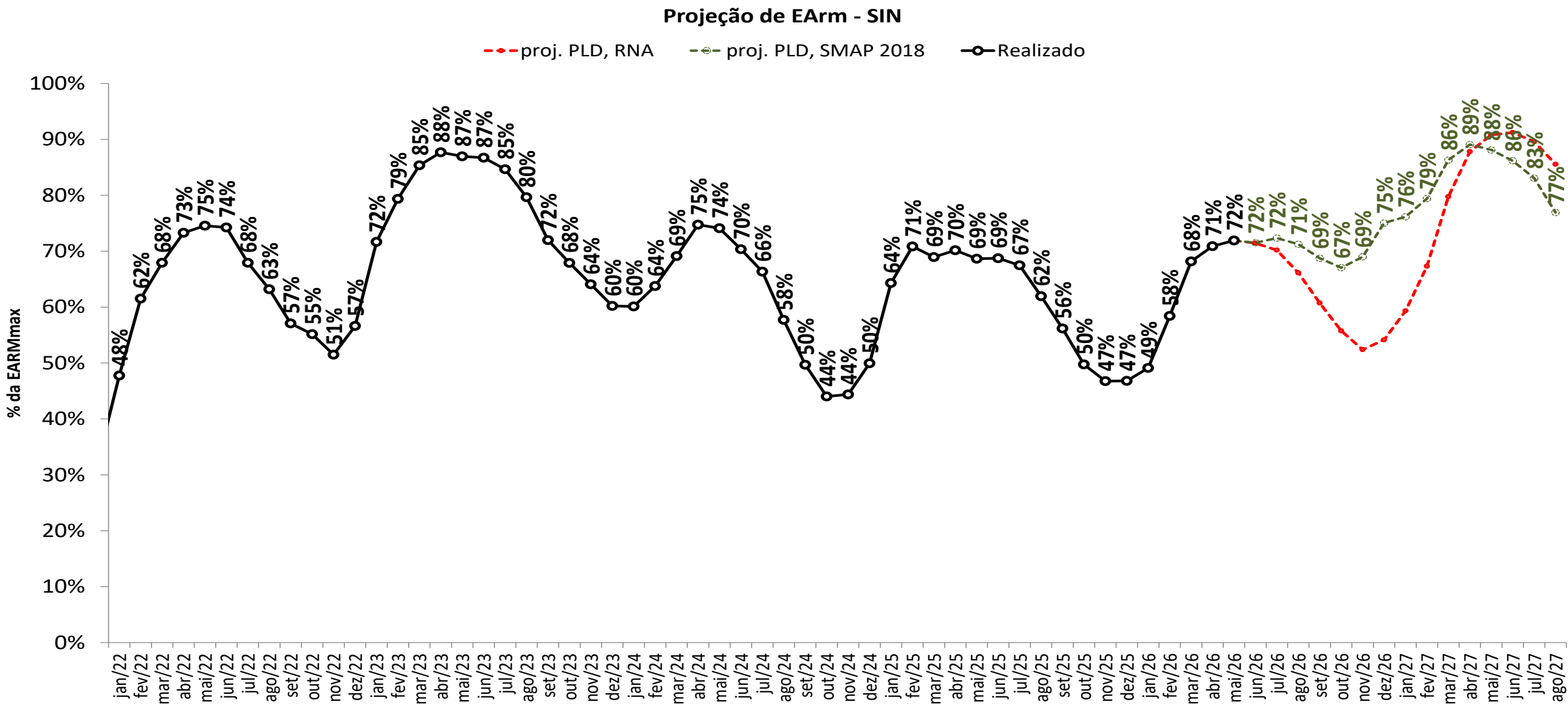


# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

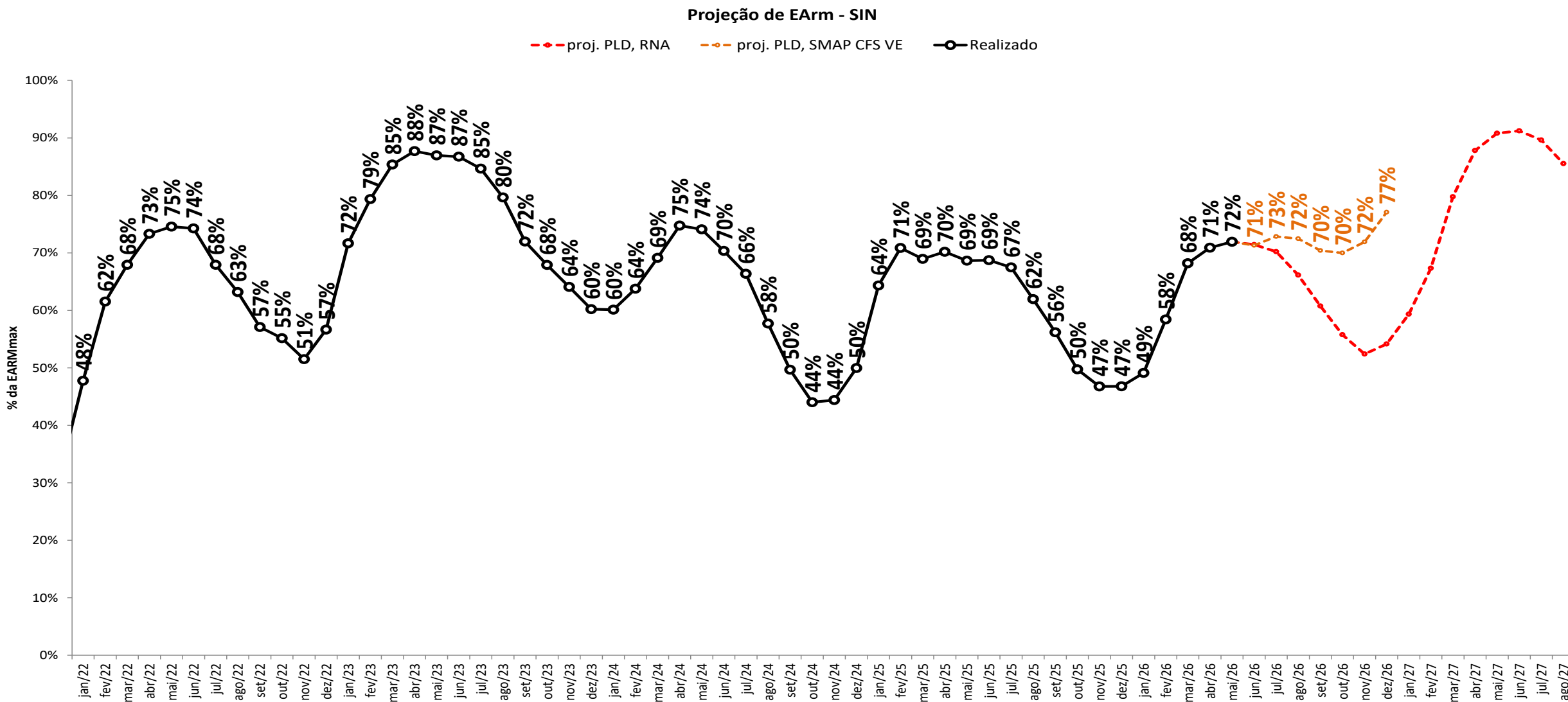


projeção de energia armazenada  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



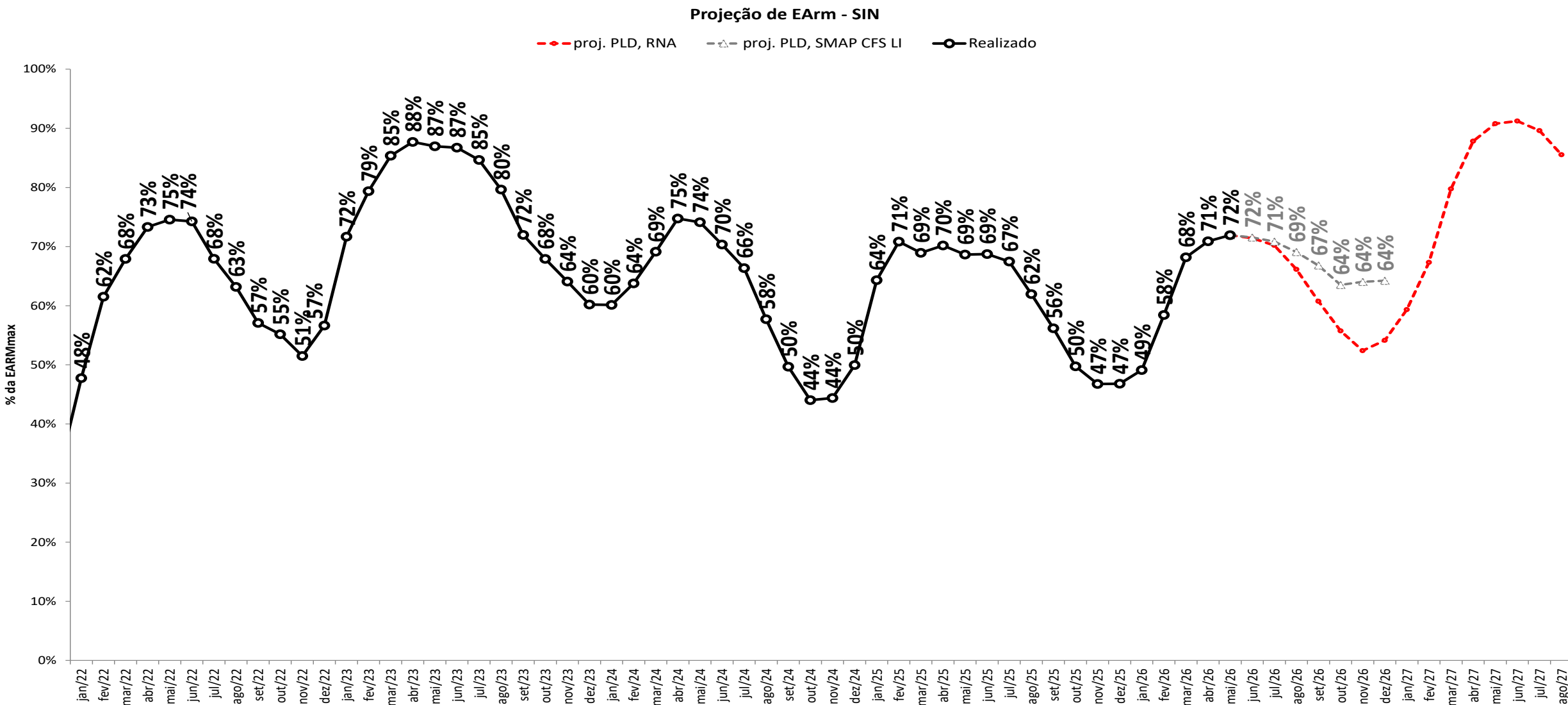
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



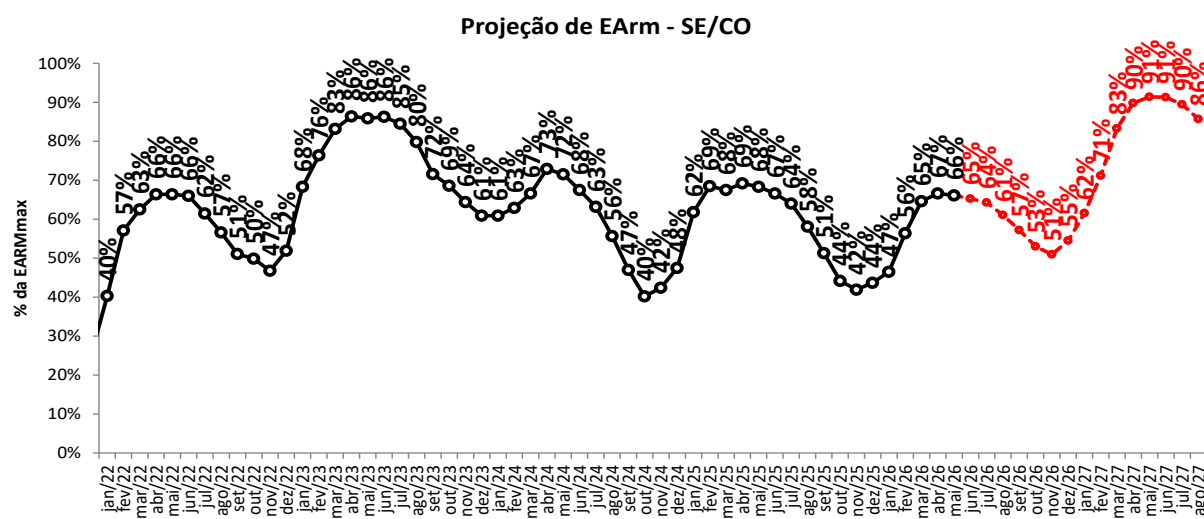
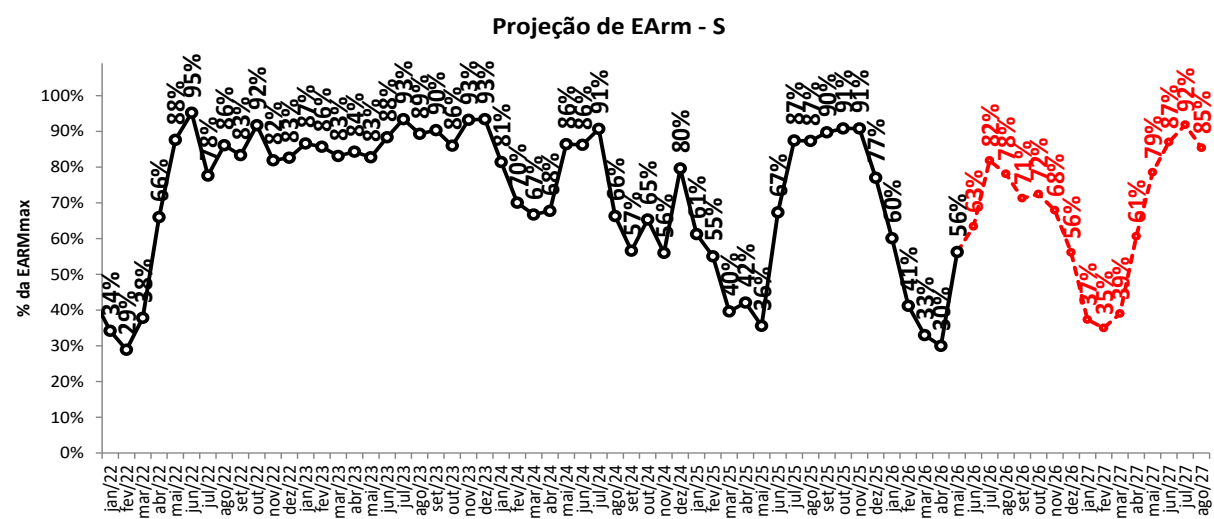
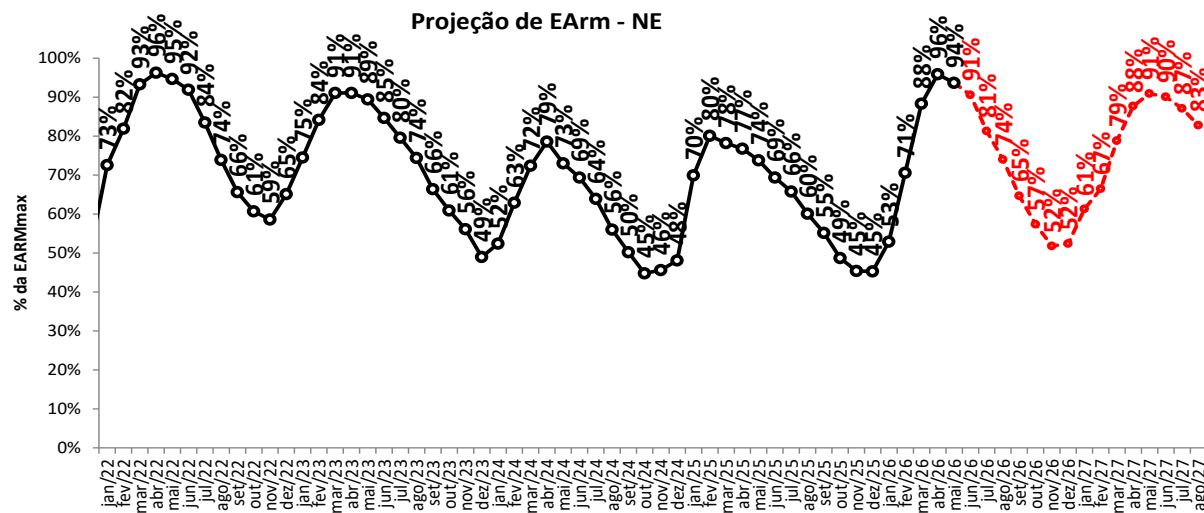
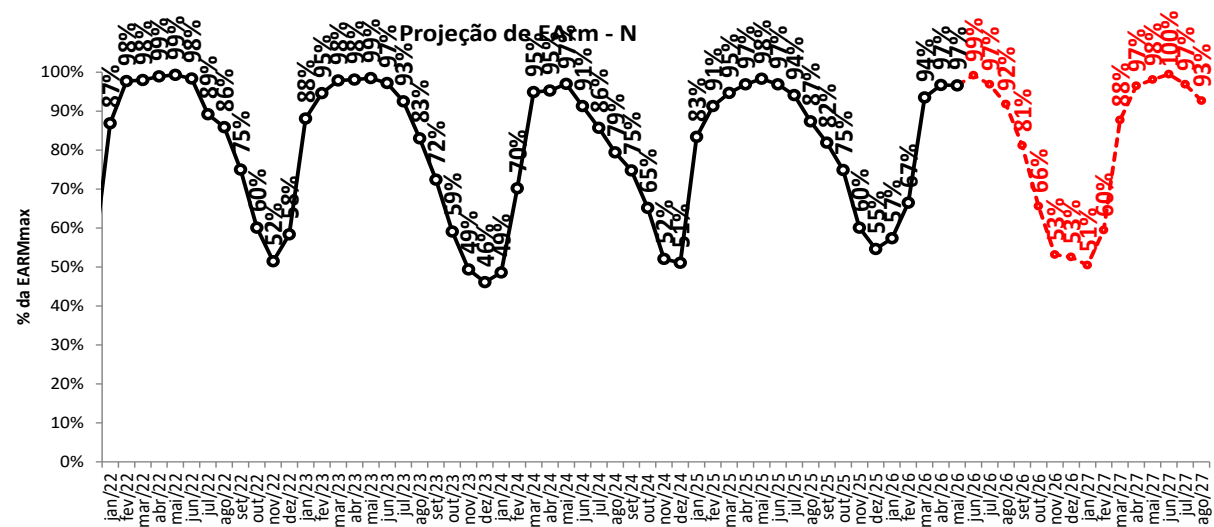
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

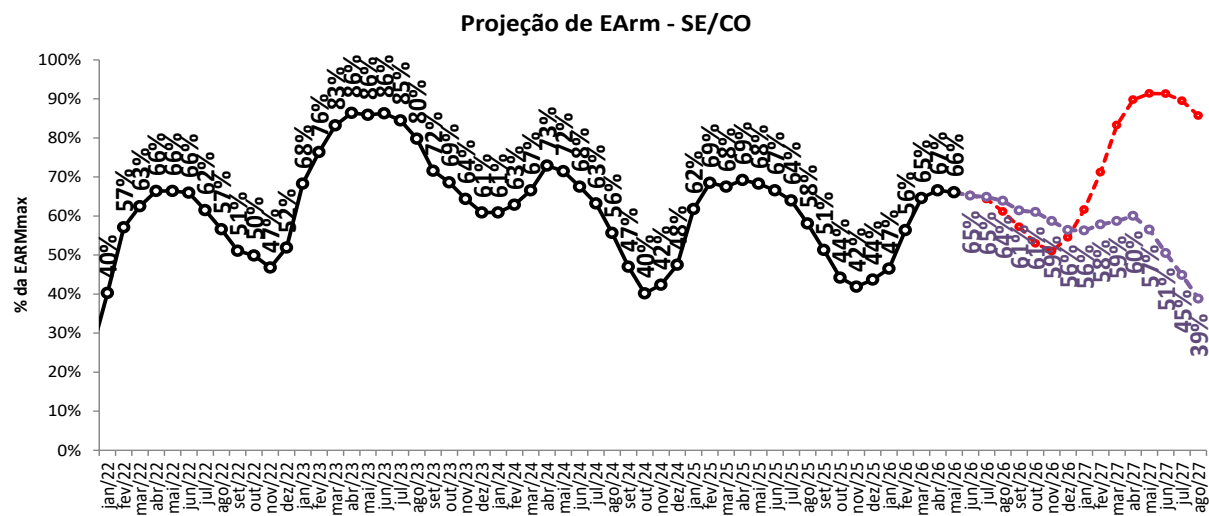
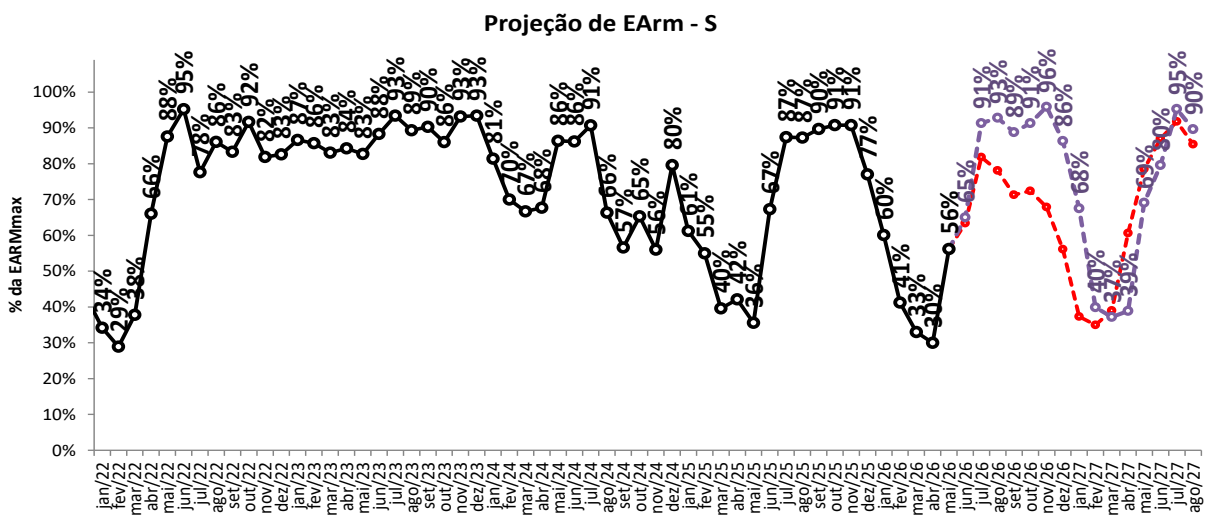
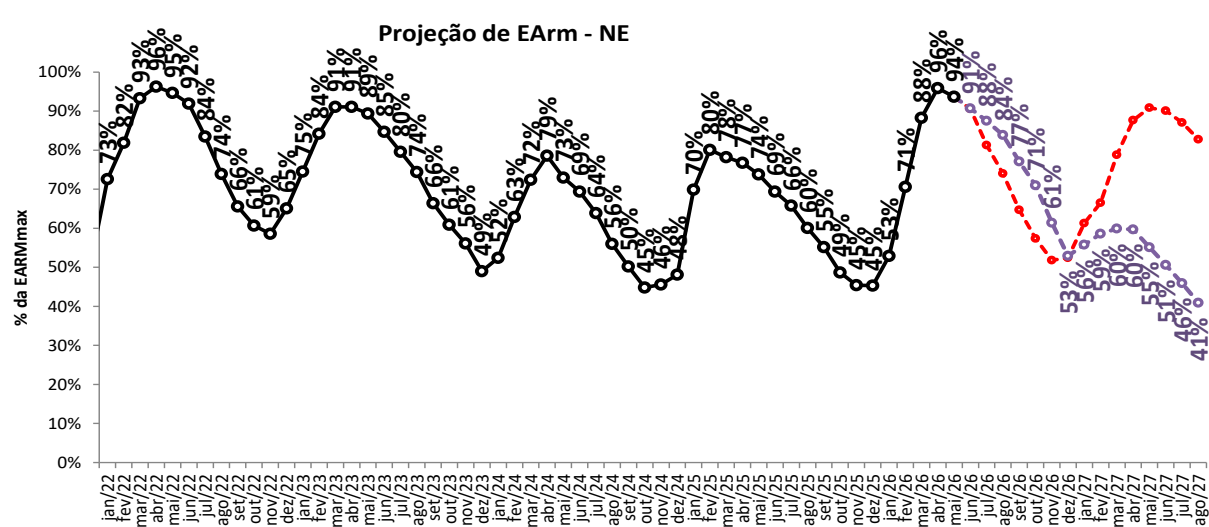
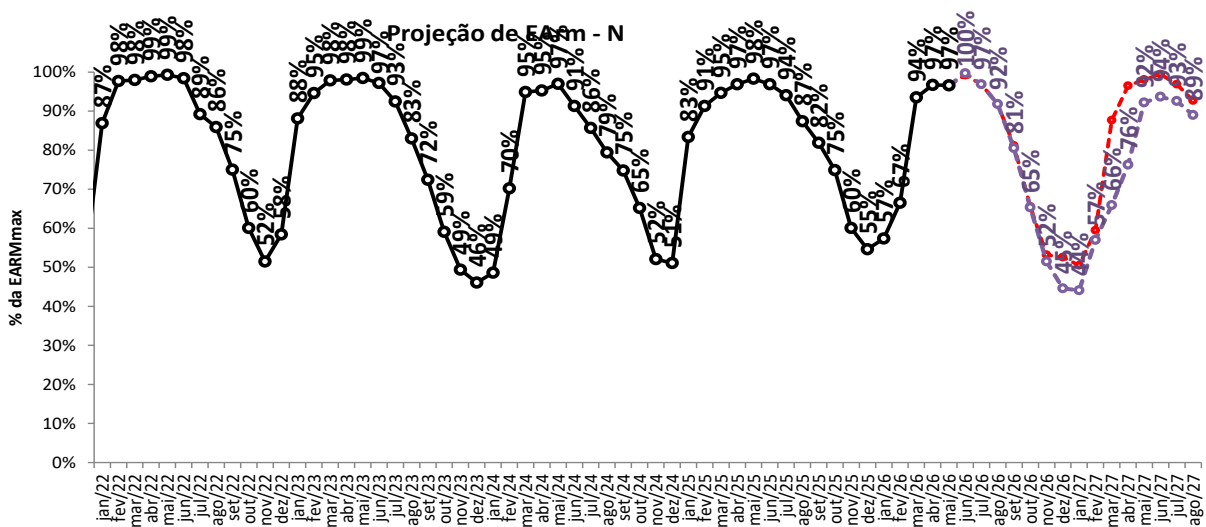
## proj. PLD RNA



○ - proj. PLD, RNA

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

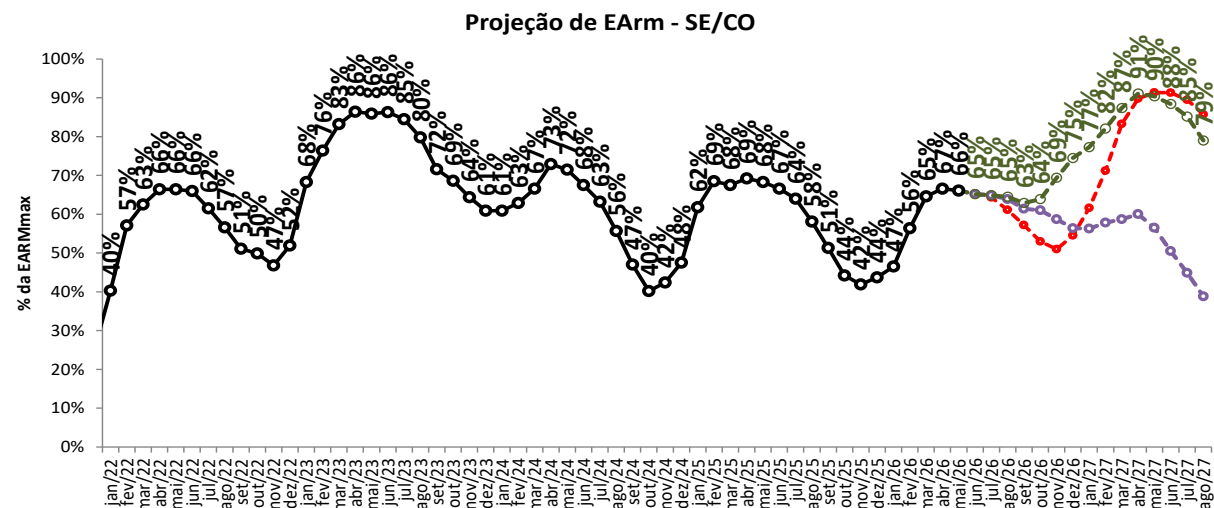
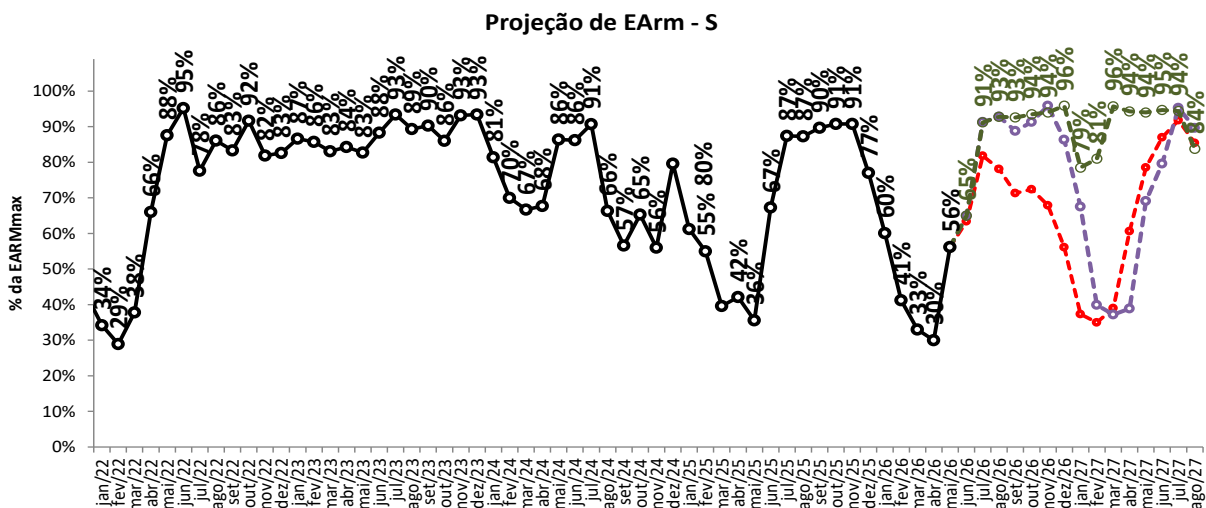
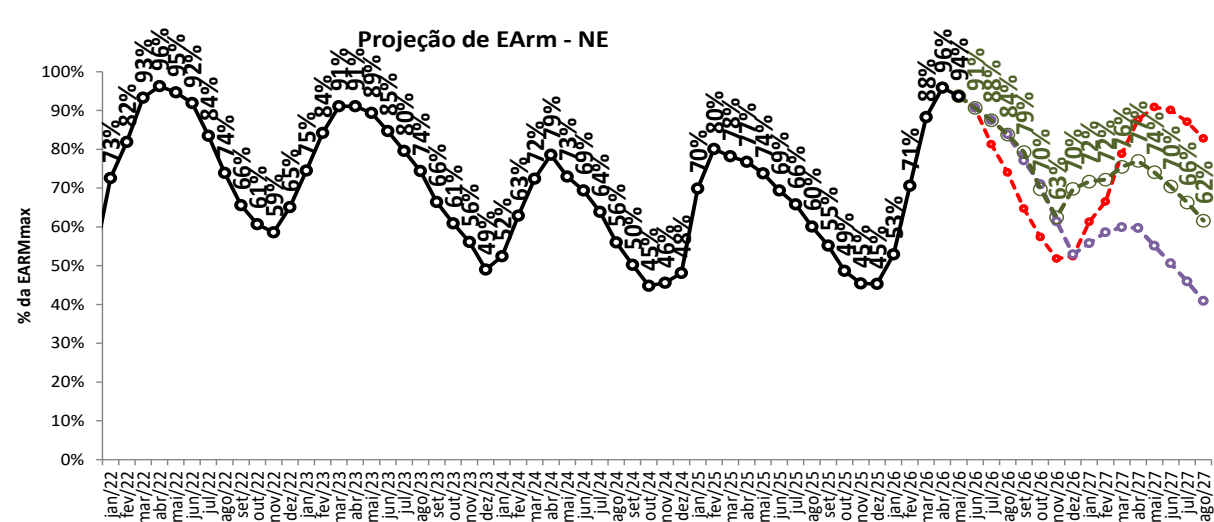
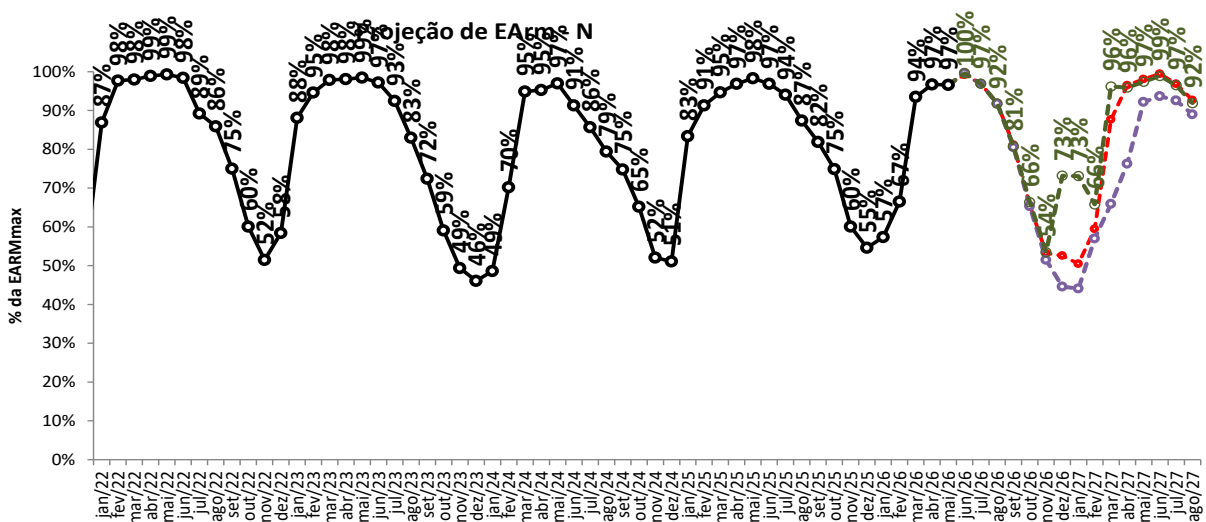


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

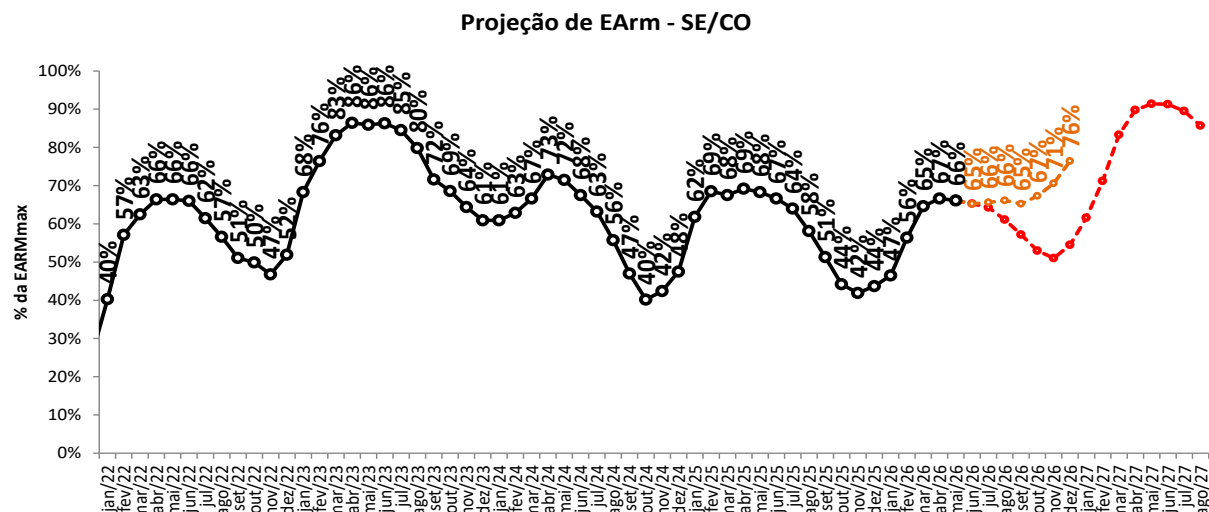
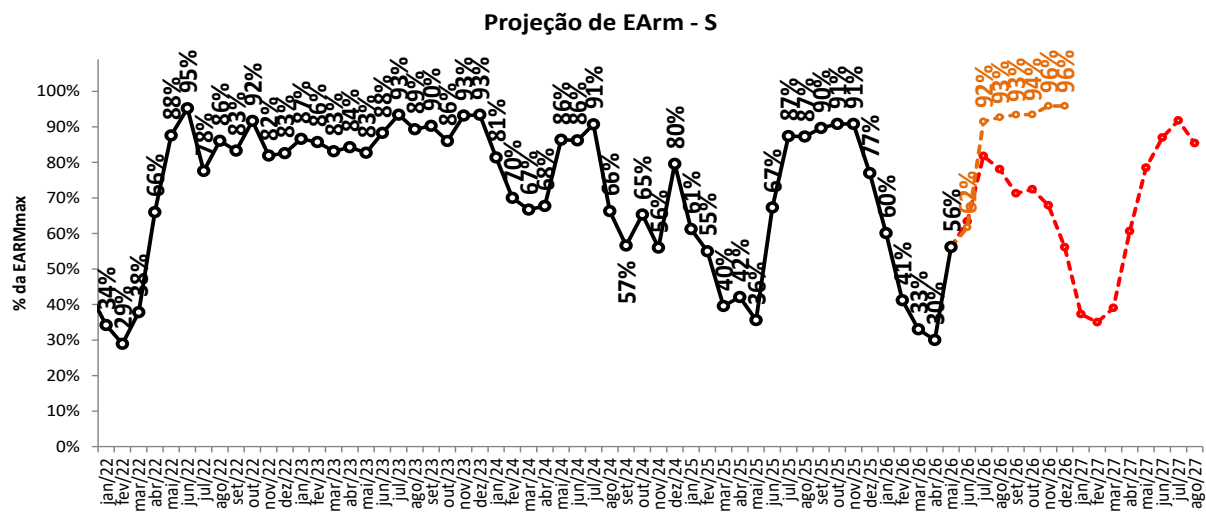
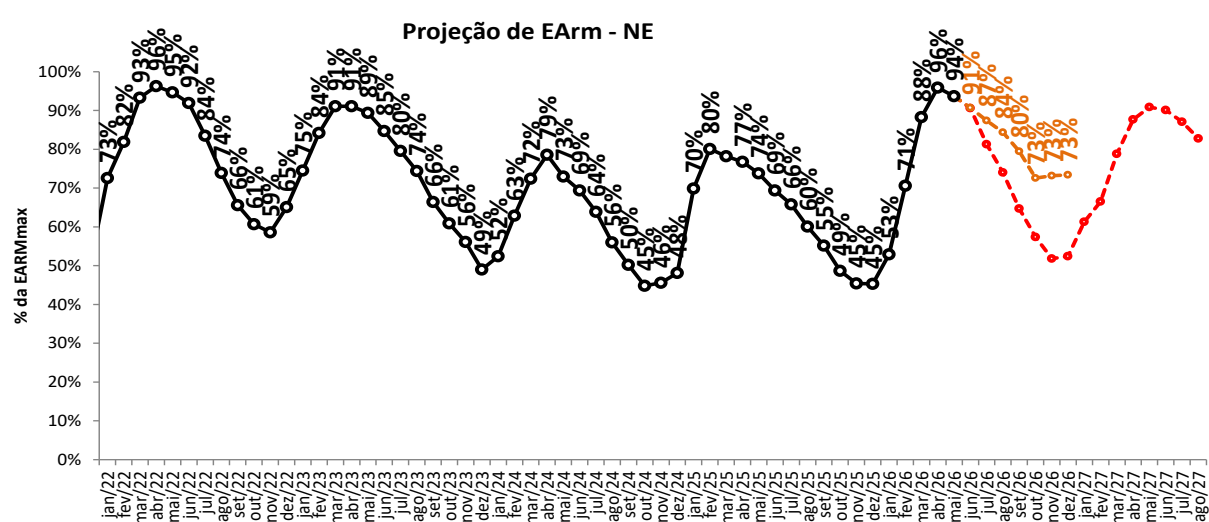
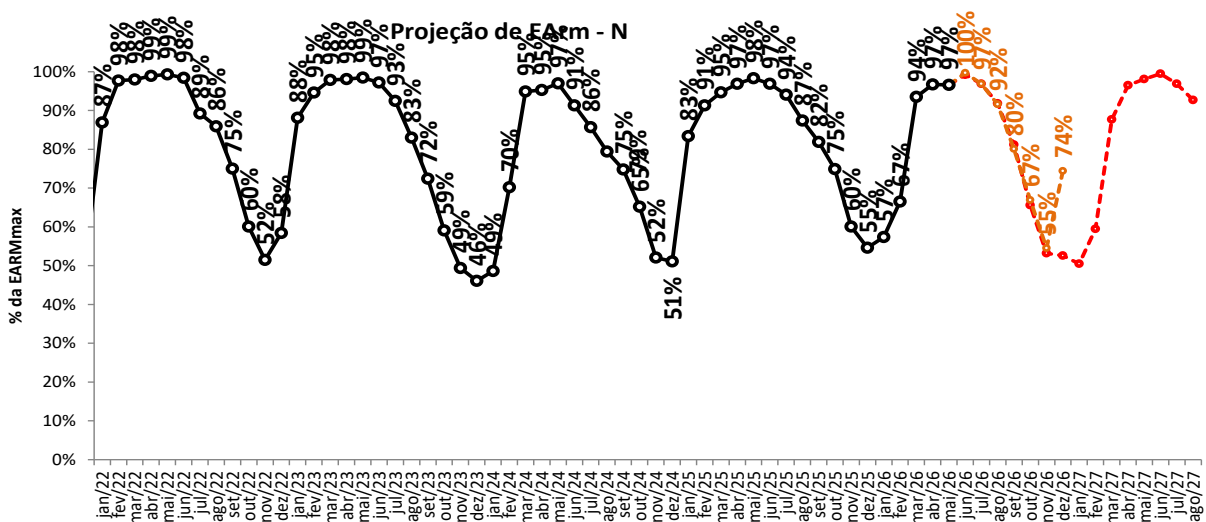
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



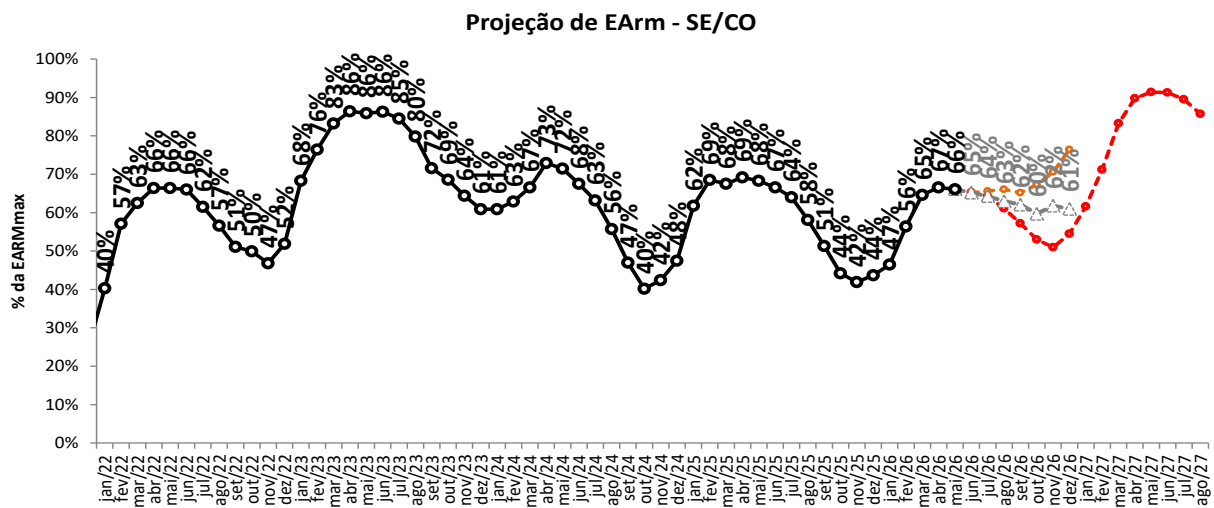
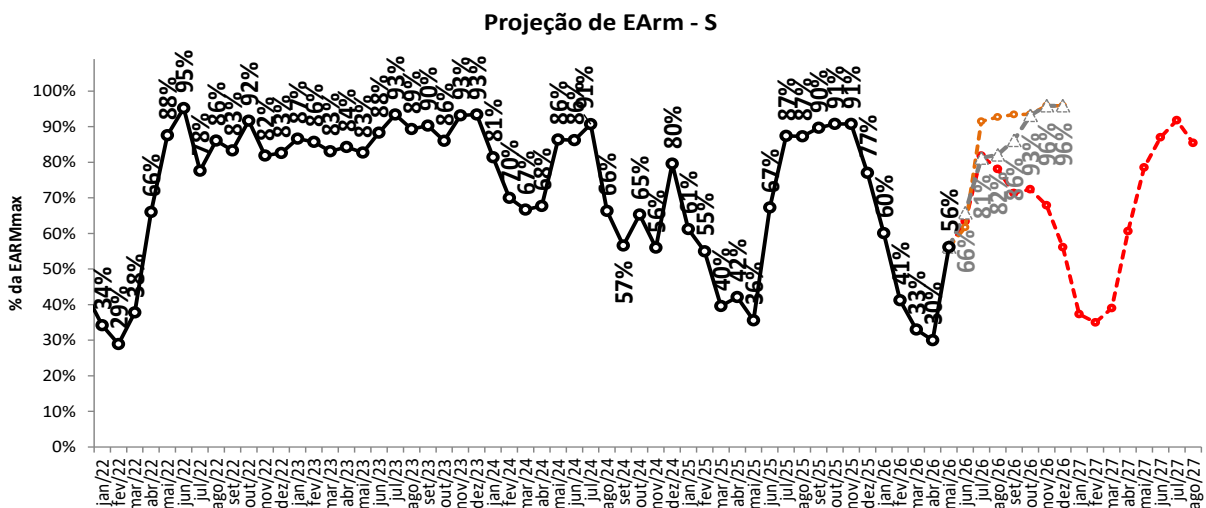
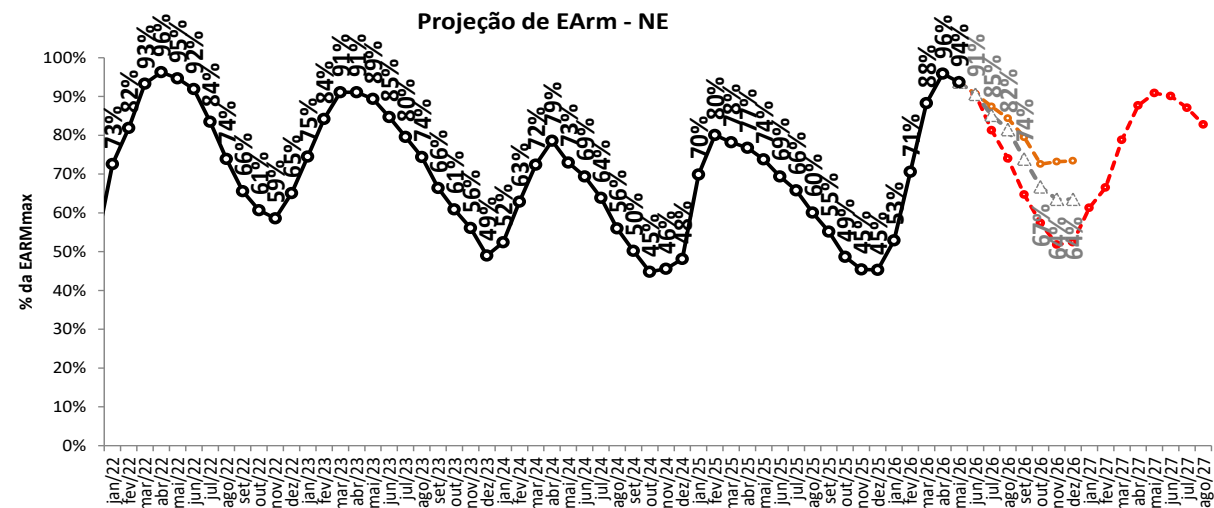
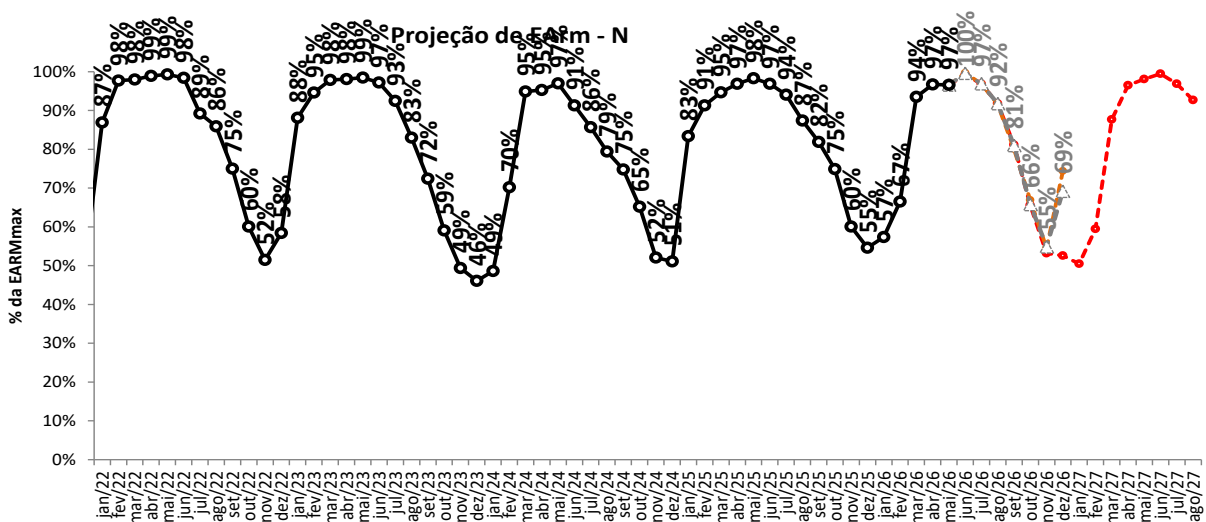
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

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



SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	64	61	57	53	51	55	62	71	83	90	91	91	90	86
proj. PLD, SMAP 2023	65	64	61	61	59	56	56	58	59	60	57	51	45	39
proj. PLD, SMAP 2018	65	65	63	64	69	75	77	82	87	91	90	88	85	79
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	66	65	67	71	76	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	64	63	62	60	62	61	-	-	-	-	-	-	-	-

S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	82	78	71	72	68	56	37	35	39	61	79	87	92	85
proj. PLD, SMAP 2023	91	93	89	91	96	86	68	40	37	39	69	80	95	90
proj. PLD, SMAP 2018	91	93	93	94	94	96	79	81	96	94	94	95	94	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	93	93	94	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	81	82	86	93	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	81	74	65	57	52	52	61	67	79	88	91	90	87	83
proj. PLD, SMAP 2023	88	84	77	71	61	53	56	59	60	60	55	51	46	41
proj. PLD, SMAP 2018	88	84	79	70	63	70	72	72	76	77	74	70	66	62
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	84	80	73	73	73	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	82	74	67	64	64	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	97	92	81	66	53	53	51	60	88	97	98	100	97	93
proj. PLD, SMAP 2023	97	92	81	65	52	45	44	57	66	76	92	94	93	89
proj. PLD, SMAP 2018	97	92	81	66	54	73	73	66	96	96	97	99	97	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	97	92	80	67	55	74	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	92	81	66	55	69	-	-	-	-	-	-	-	-

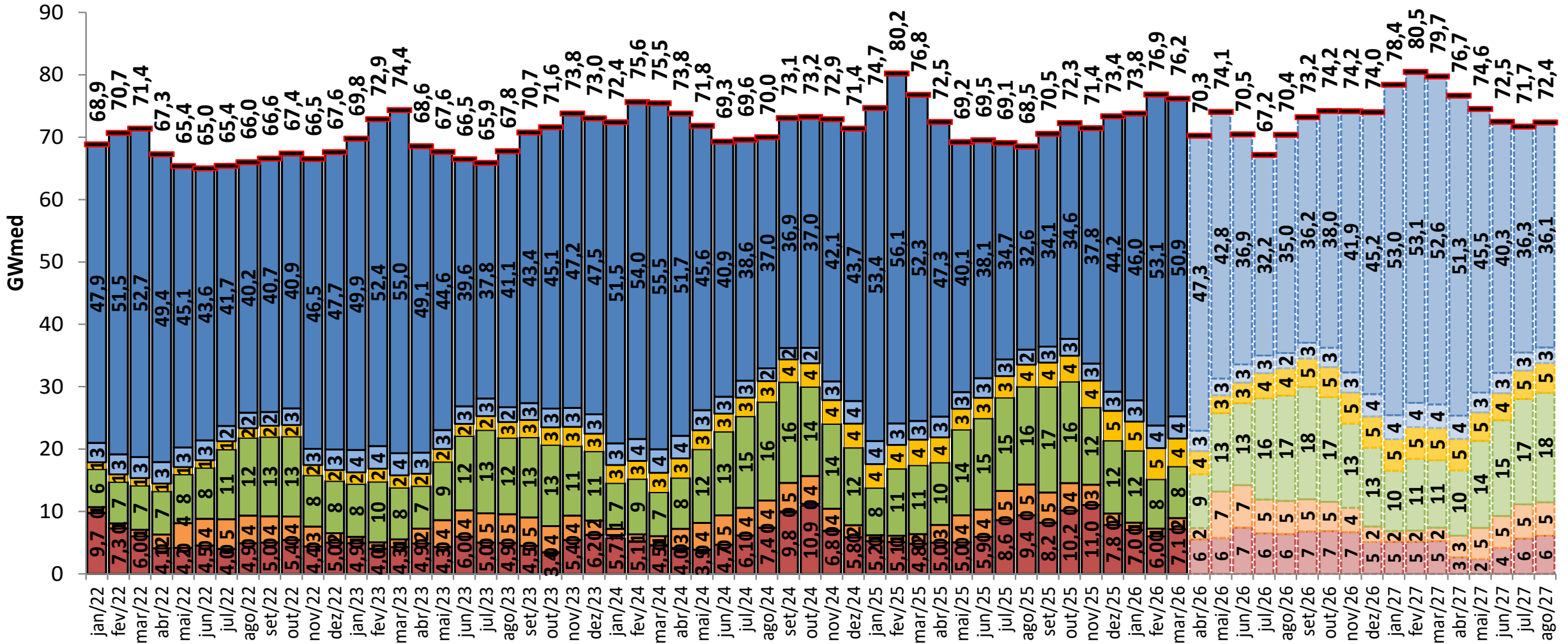
SIN	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	70	66	61	56	52	54	59	67	80	88	91	91	90	86
proj. PLD, SMAP 2023	72	71	67	65	61	57	56	57	58	59	59	55	51	45
proj. PLD, SMAP 2018	72	71	69	67	69	75	76	79	86	89	88	86	83	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	73	72	70	70	72	77	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	71	69	67	64	64	64	-	-	-	-	-	-	-	-

# balanço operativo

proj. PLD RNA

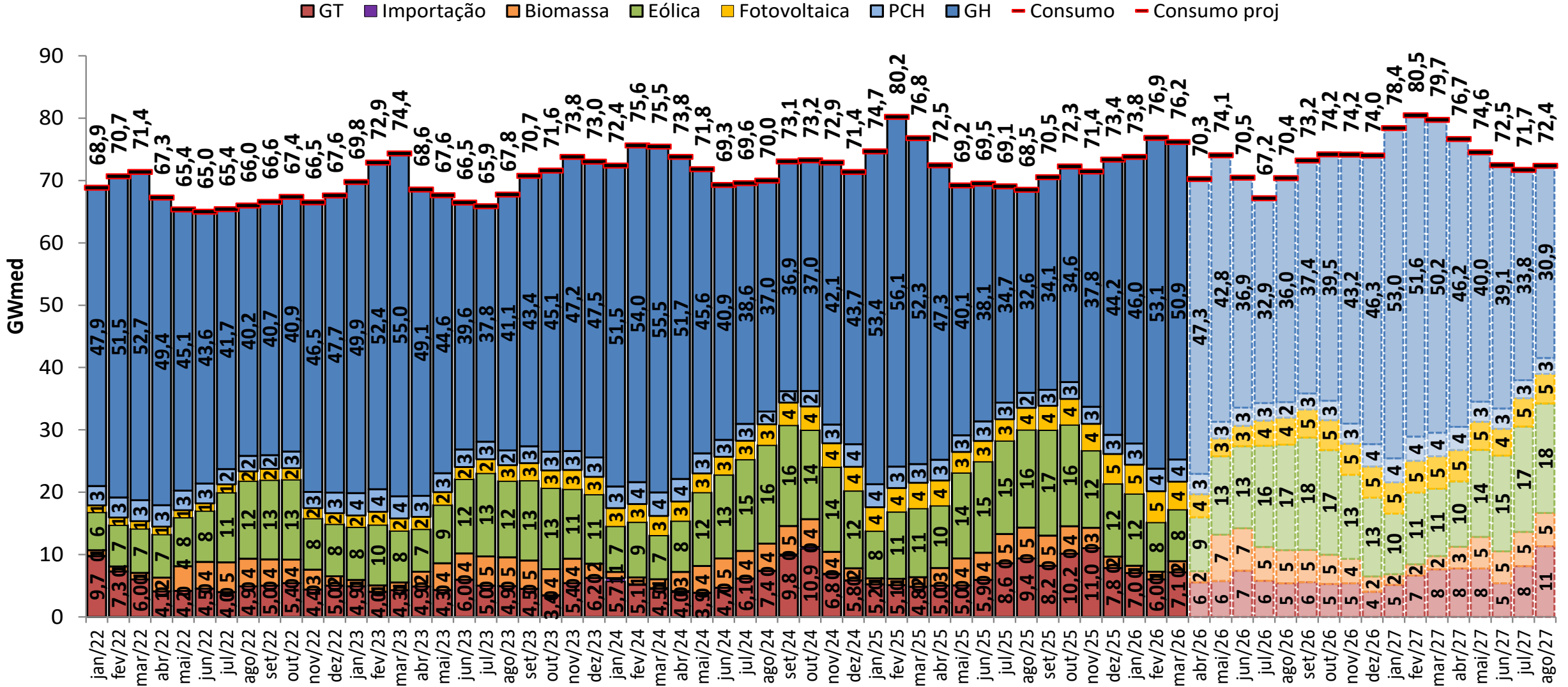


■ GT 
 ■ Importação 
 ■ Biomassa 
 ■ Eólica 
 ■ Fotovoltaica 
 ■ PCH 
 ■ GH 
 — Consumo 
 — Consumo proj



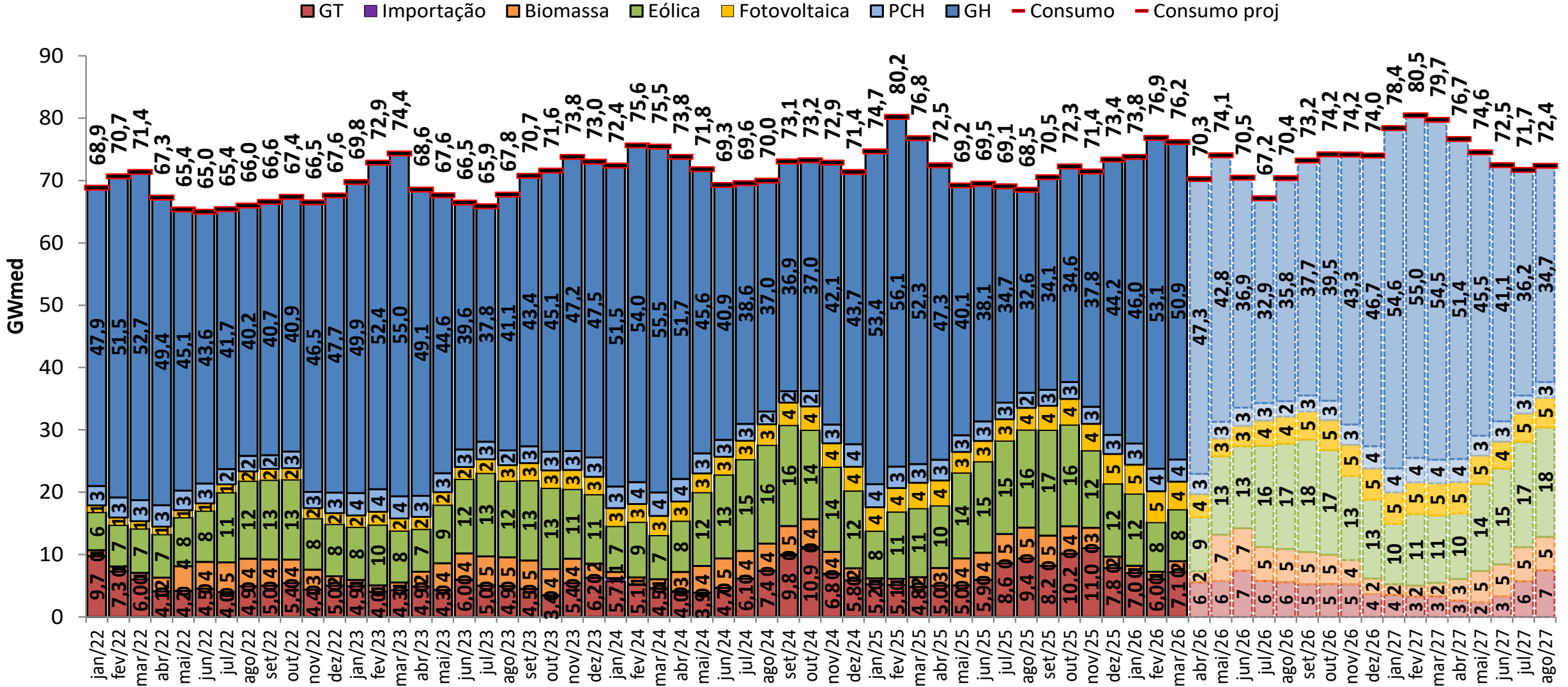
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

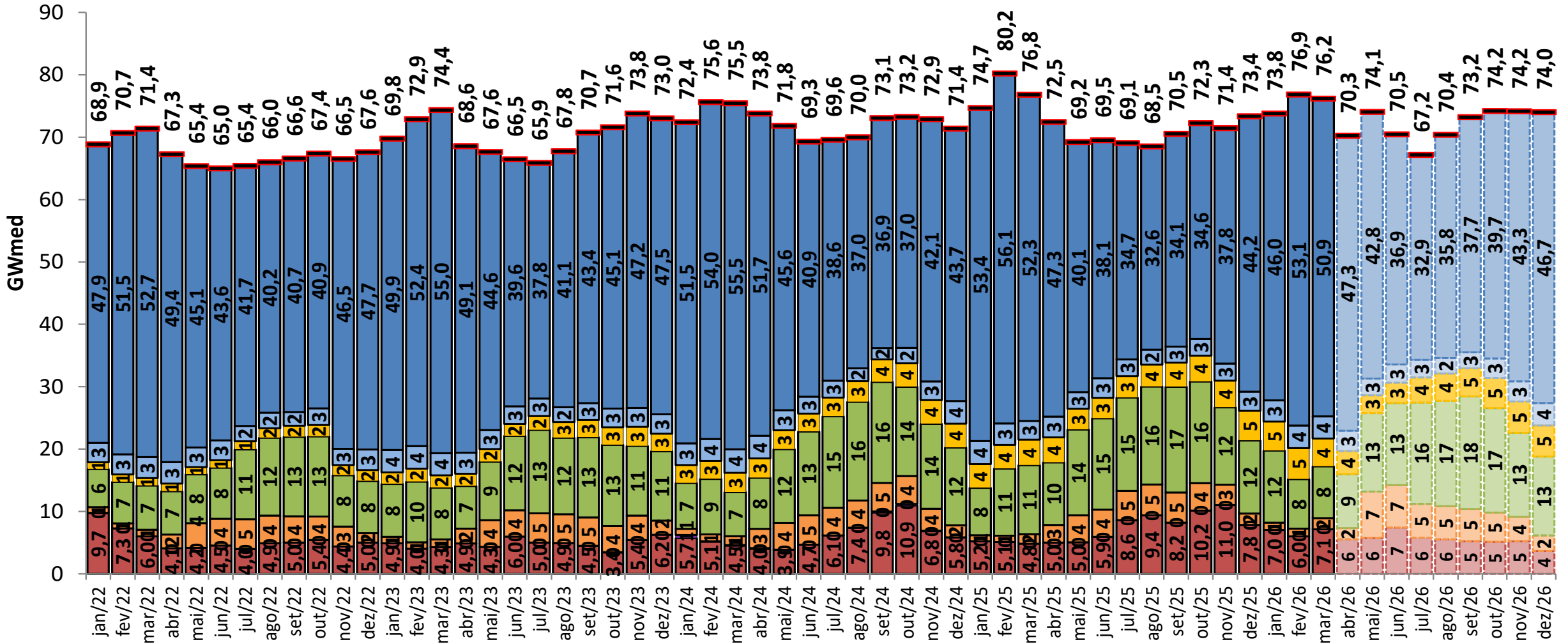


# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



■ GT 
 ■ Importação 
 ■ Biomassa 
 ■ Eólica 
 ■ Fotovoltaica 
 ■ PCH 
 ■ GH 
 — Consumo 
 — Consumo proj

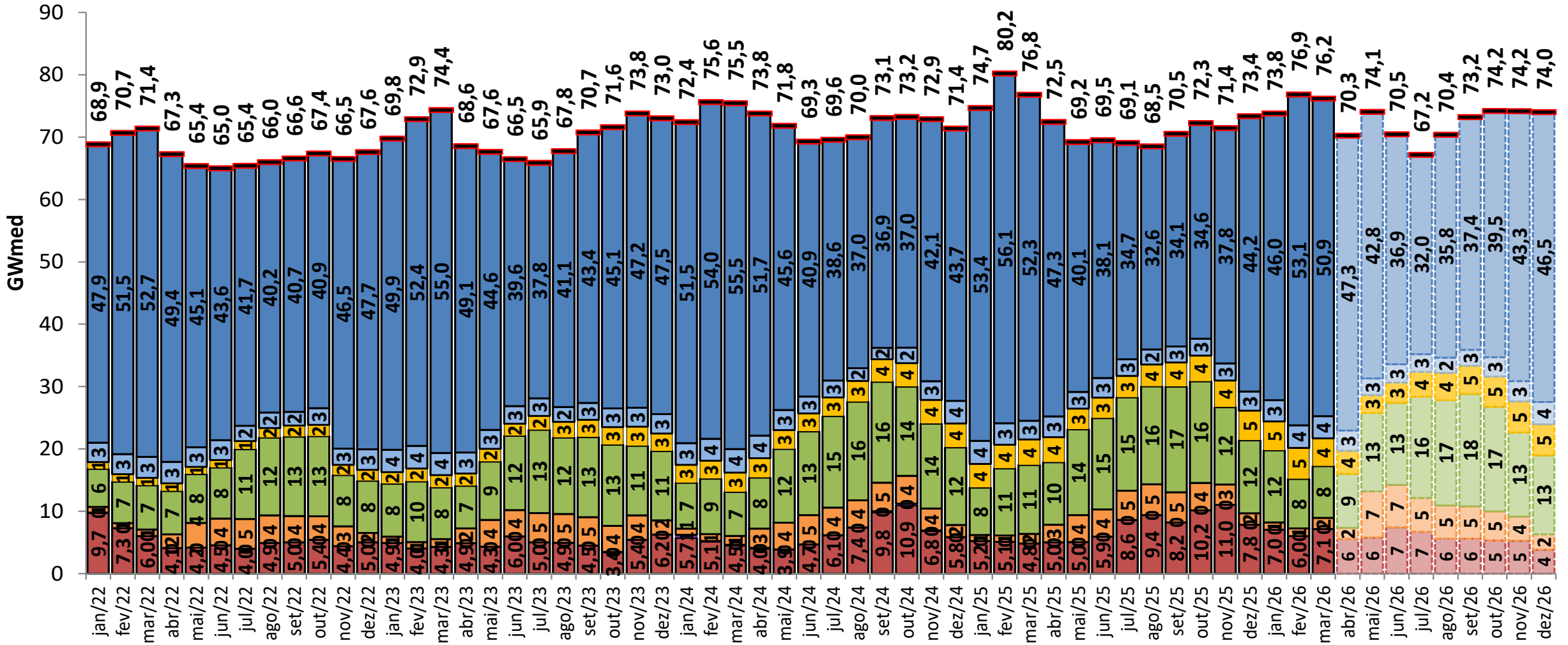


# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

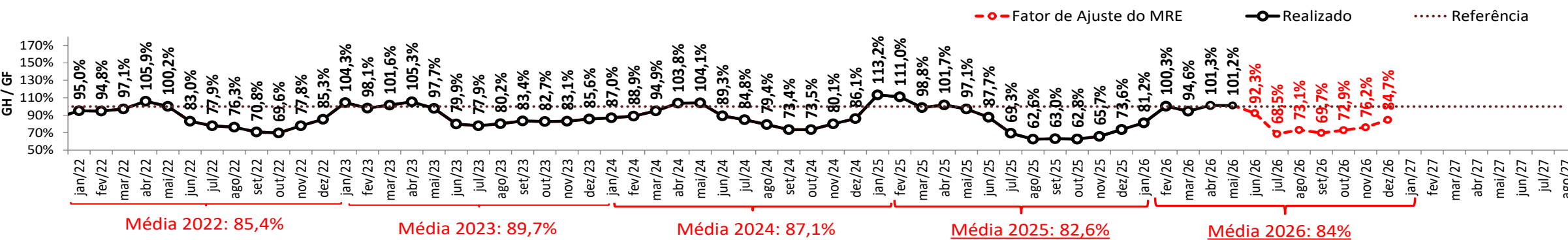
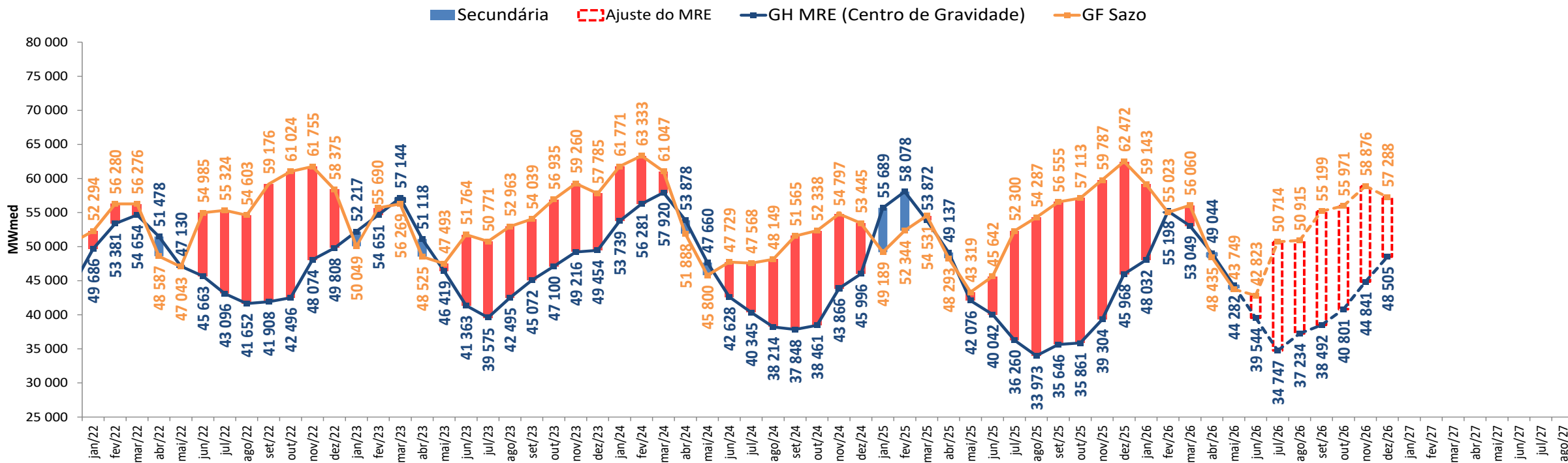


■ GT 
 ■ Importação 
 ■ Biomassa 
 ■ Eólica 
 ■ Fotovoltaica 
 ■ PCH 
 ■ GH 
 — Consumo 
 — Consumo proj



# projeção do MRE

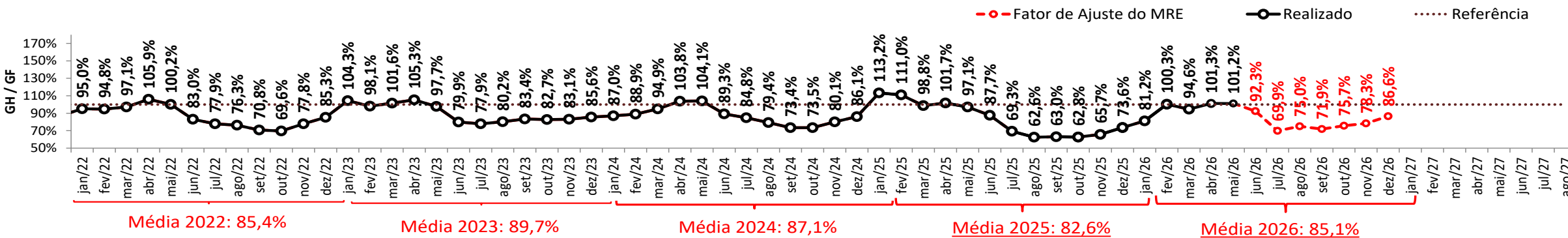
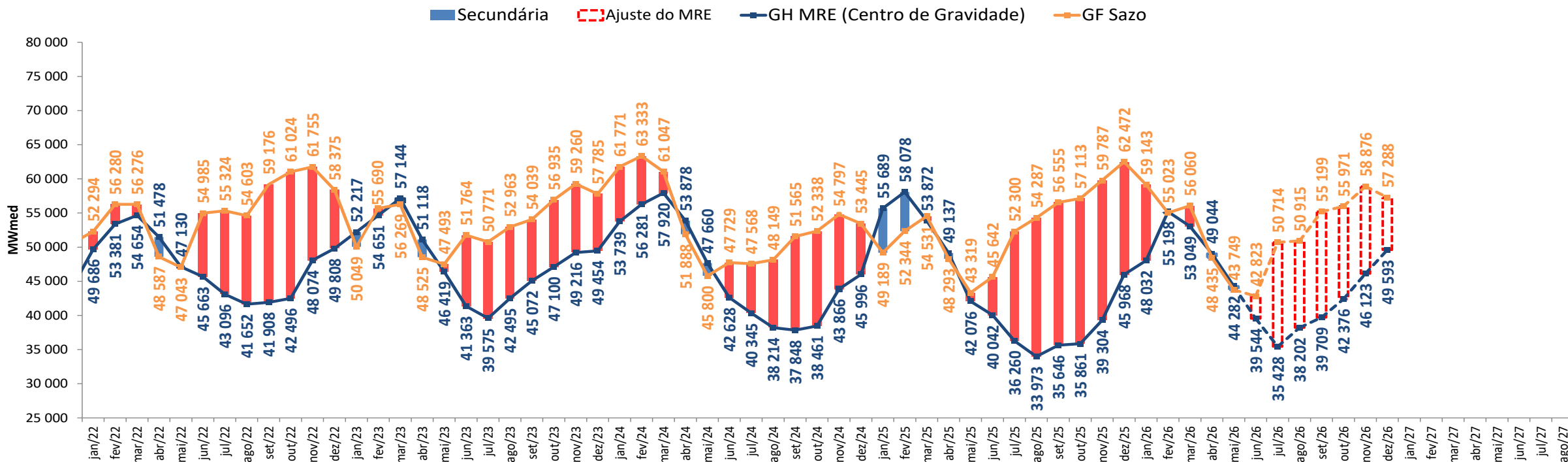
## proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

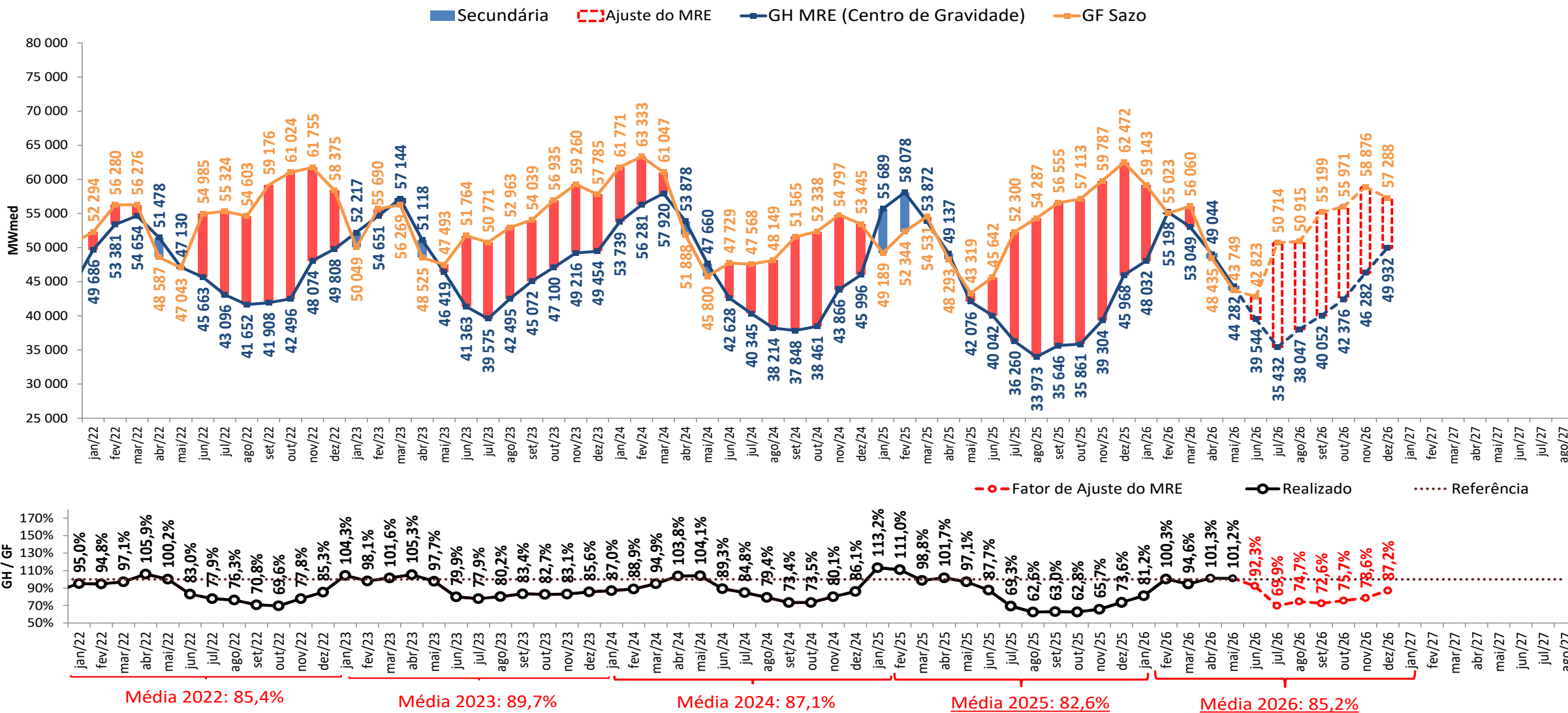
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

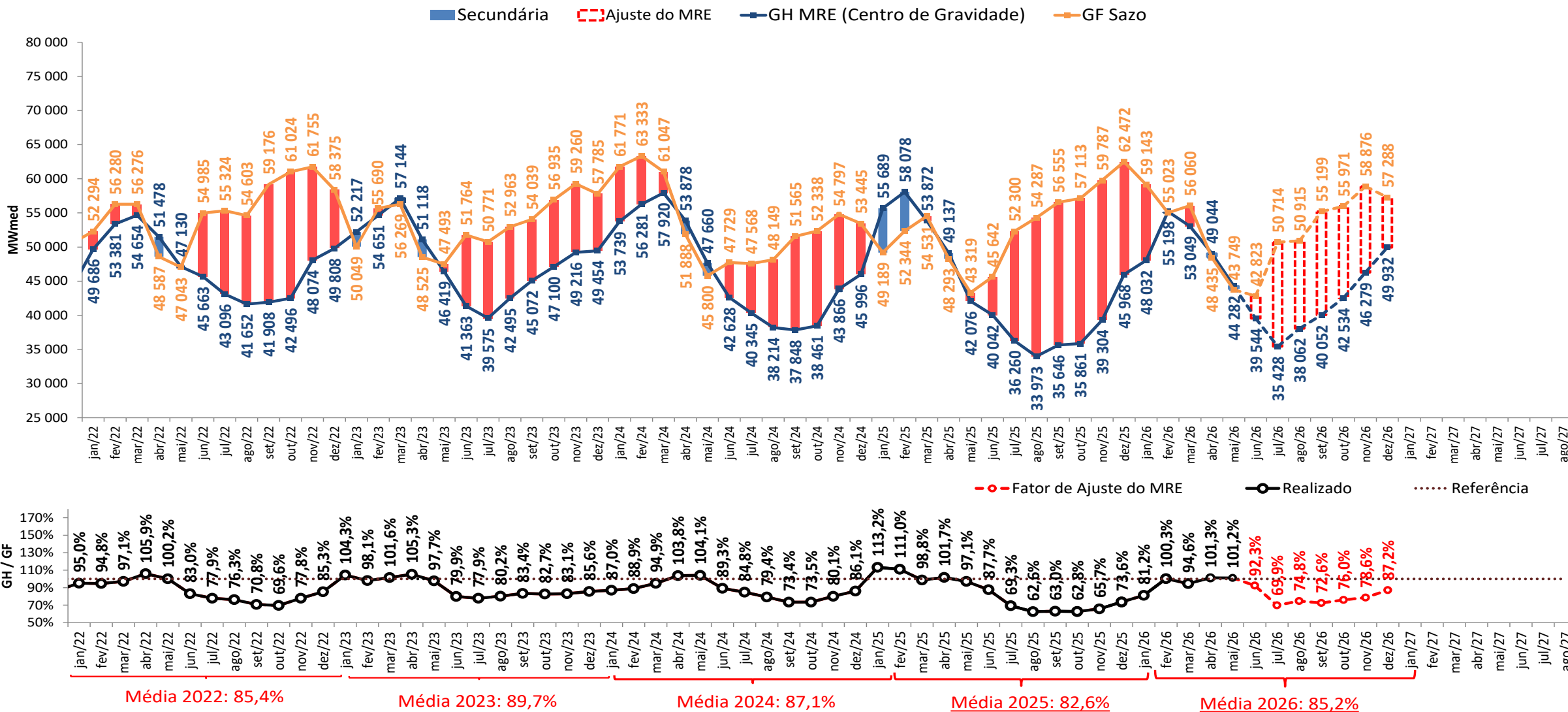
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

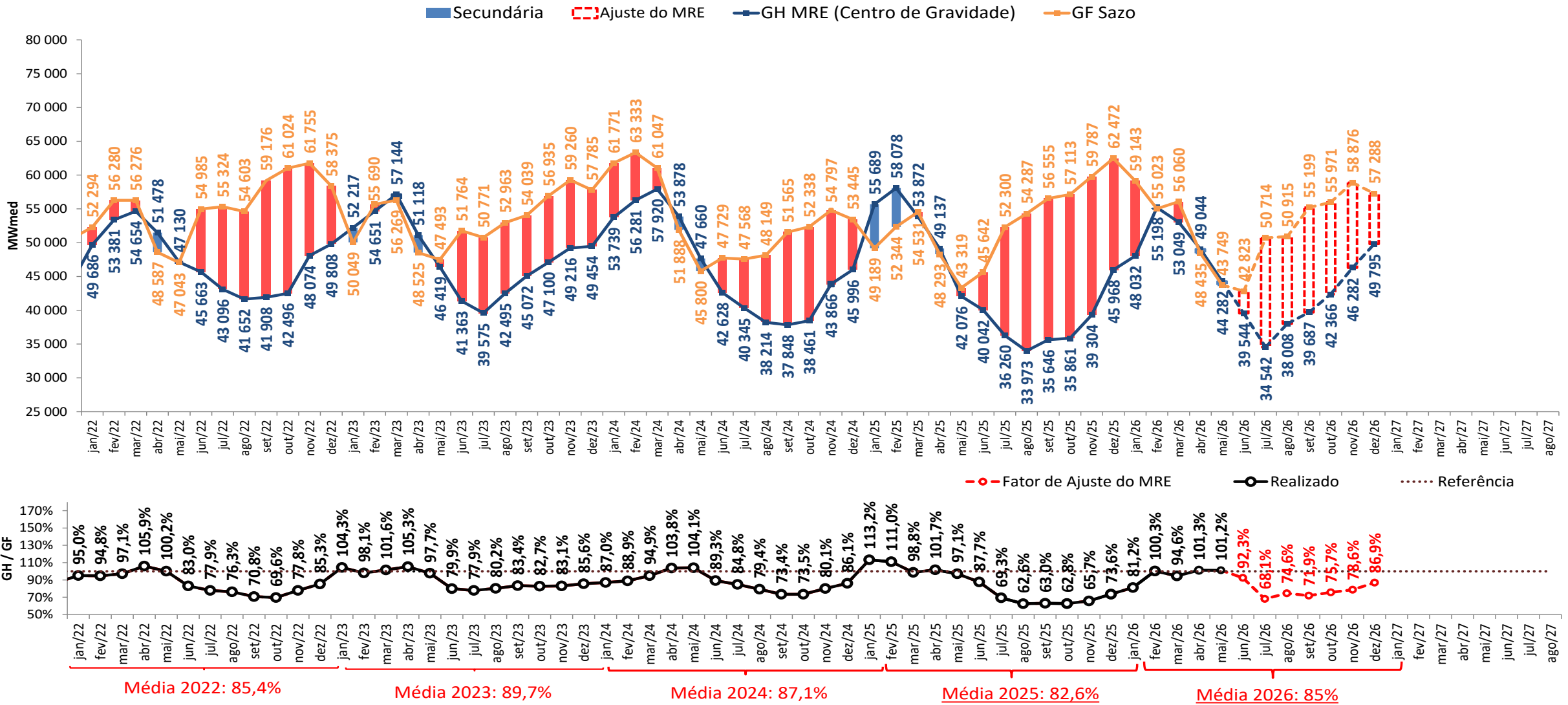
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

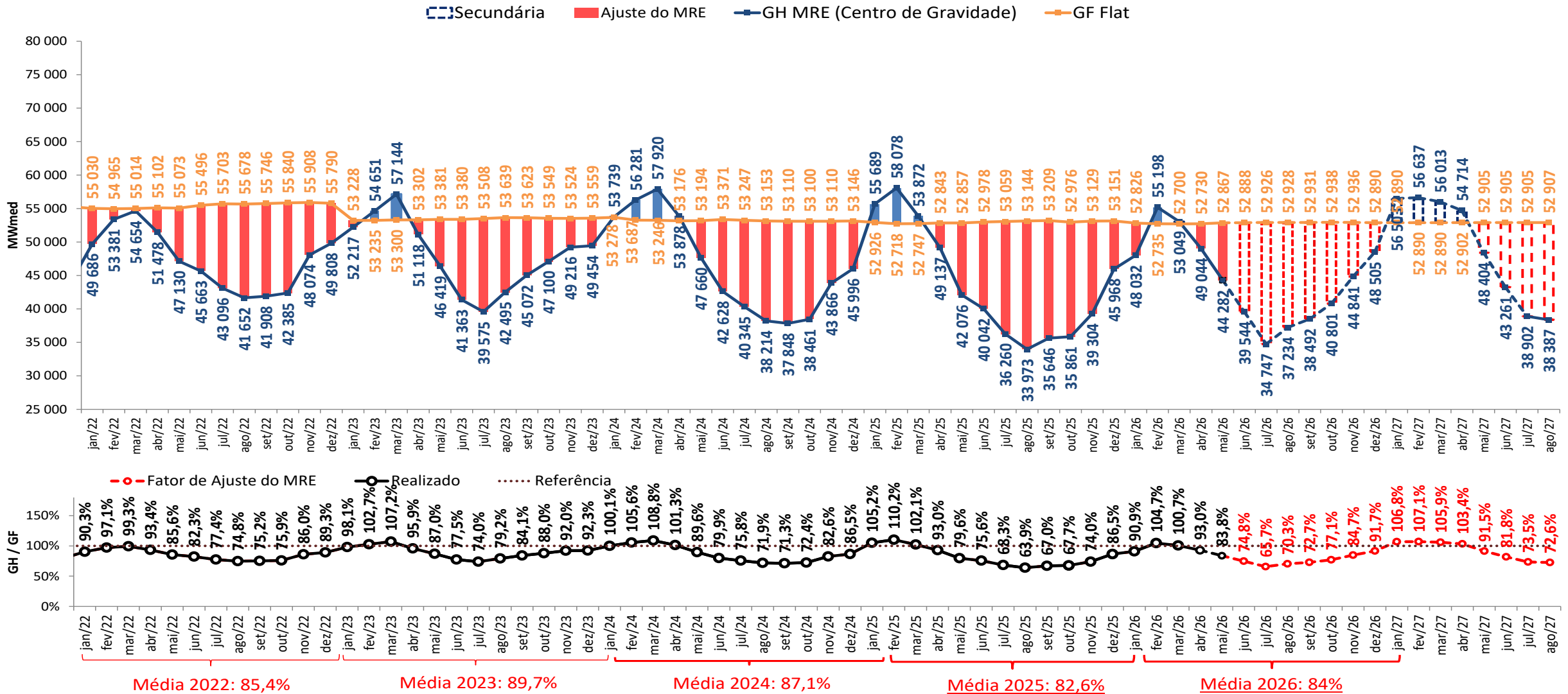
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

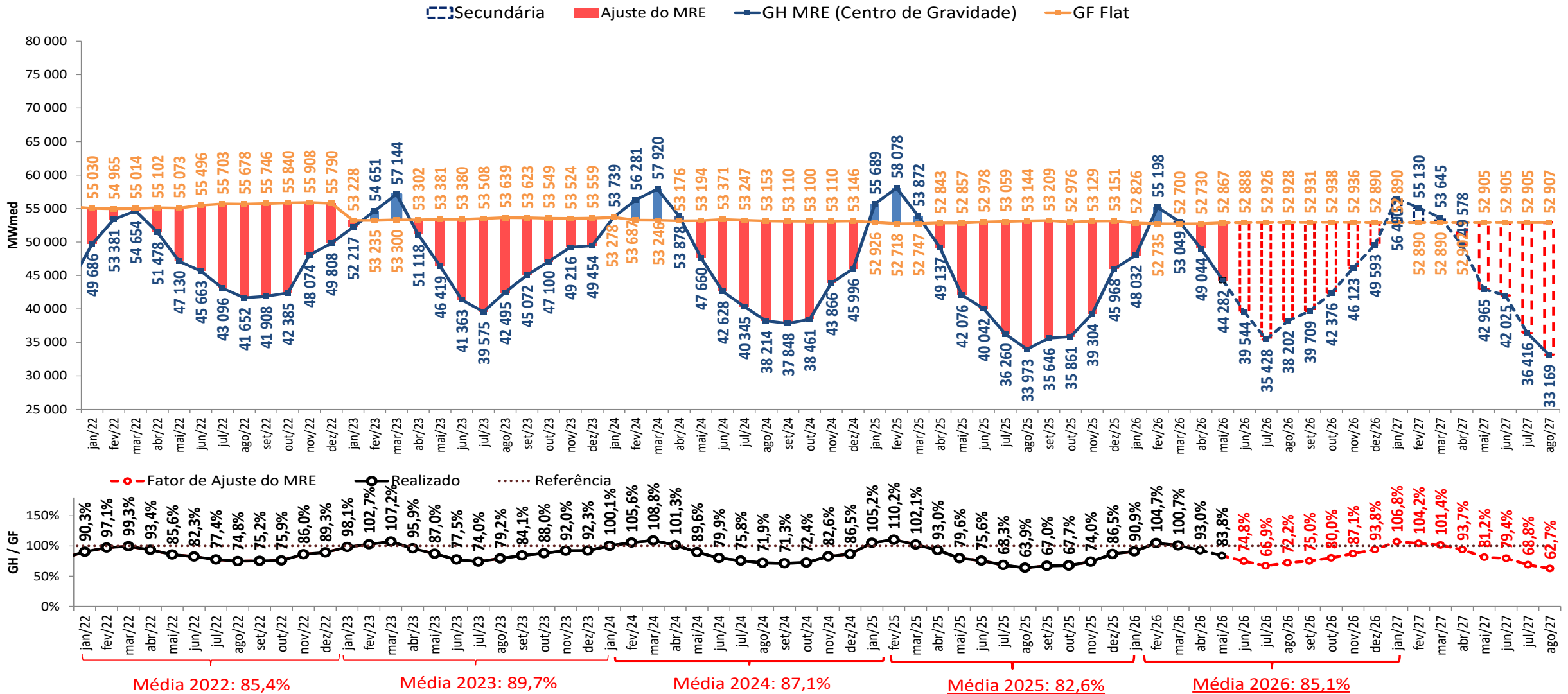
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

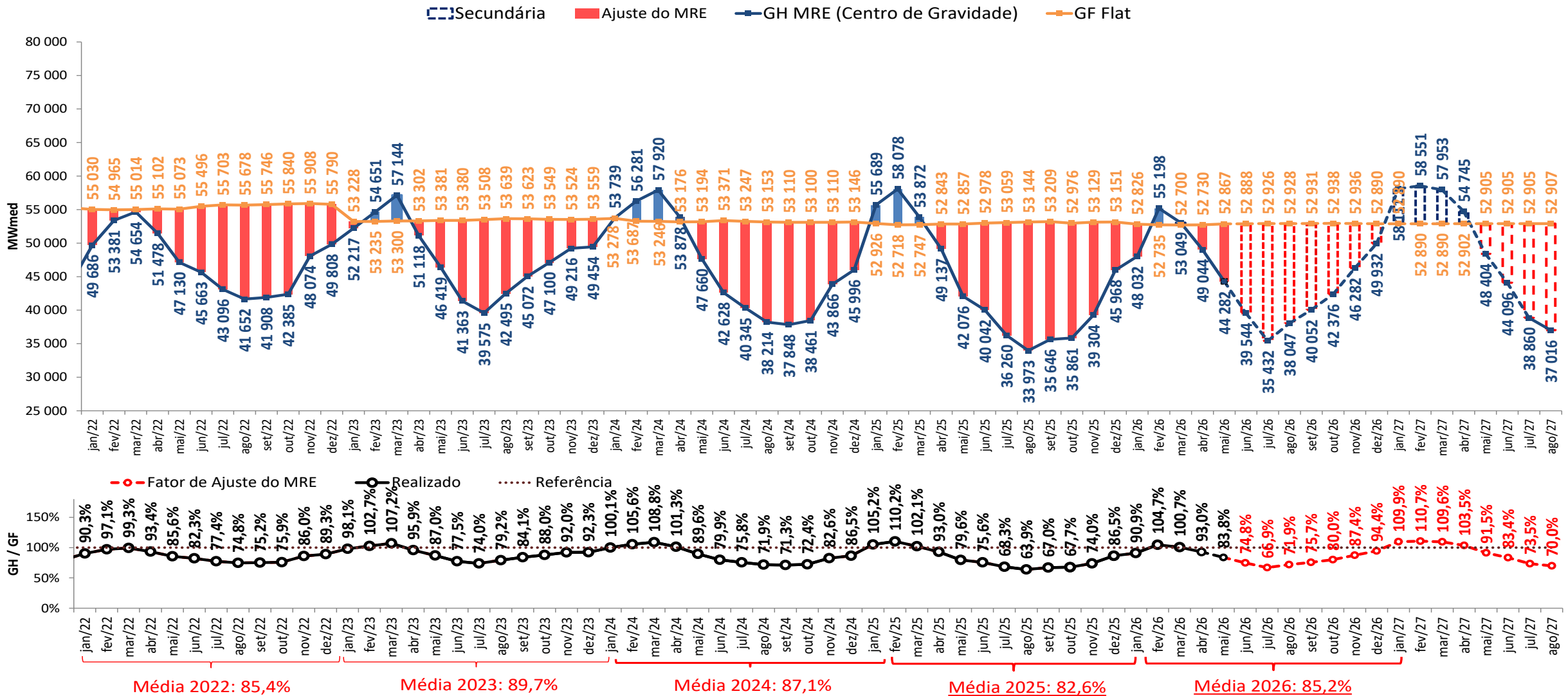
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

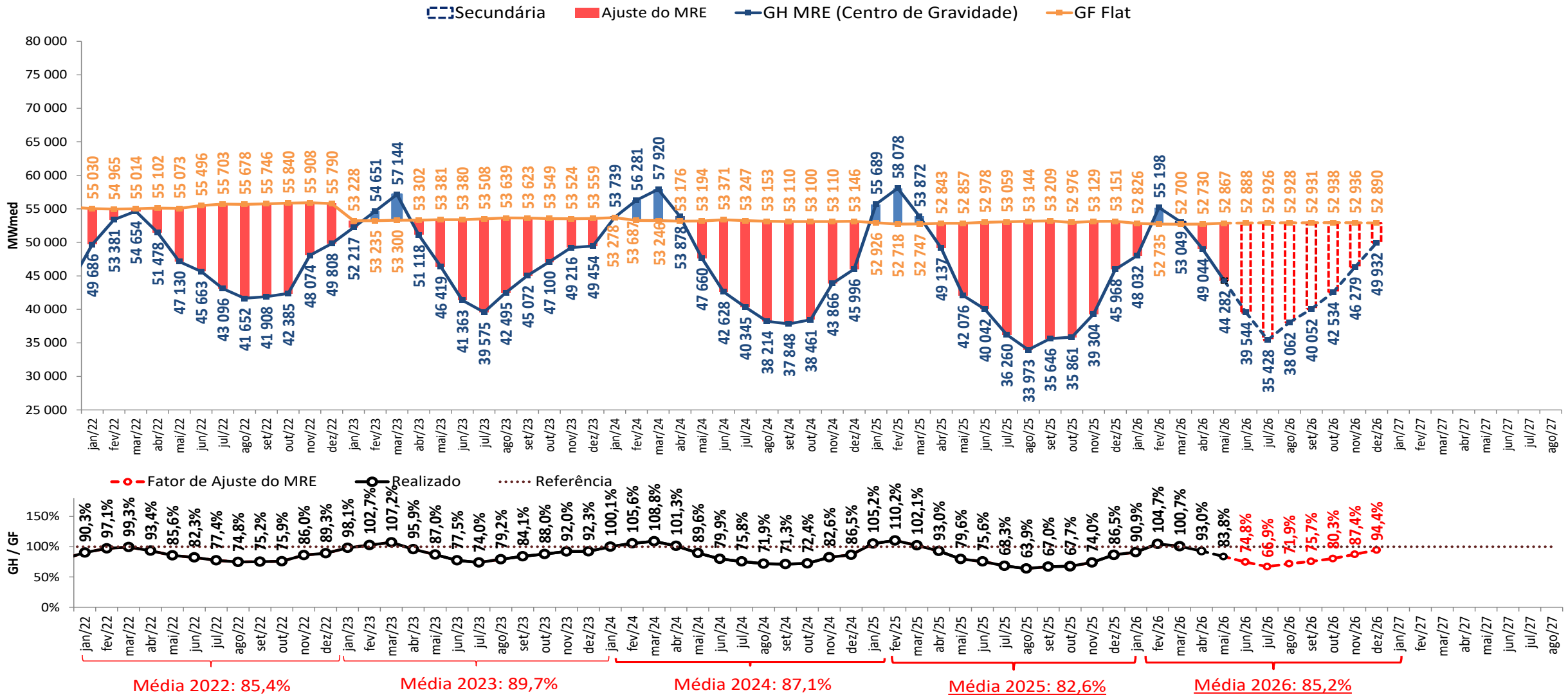
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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

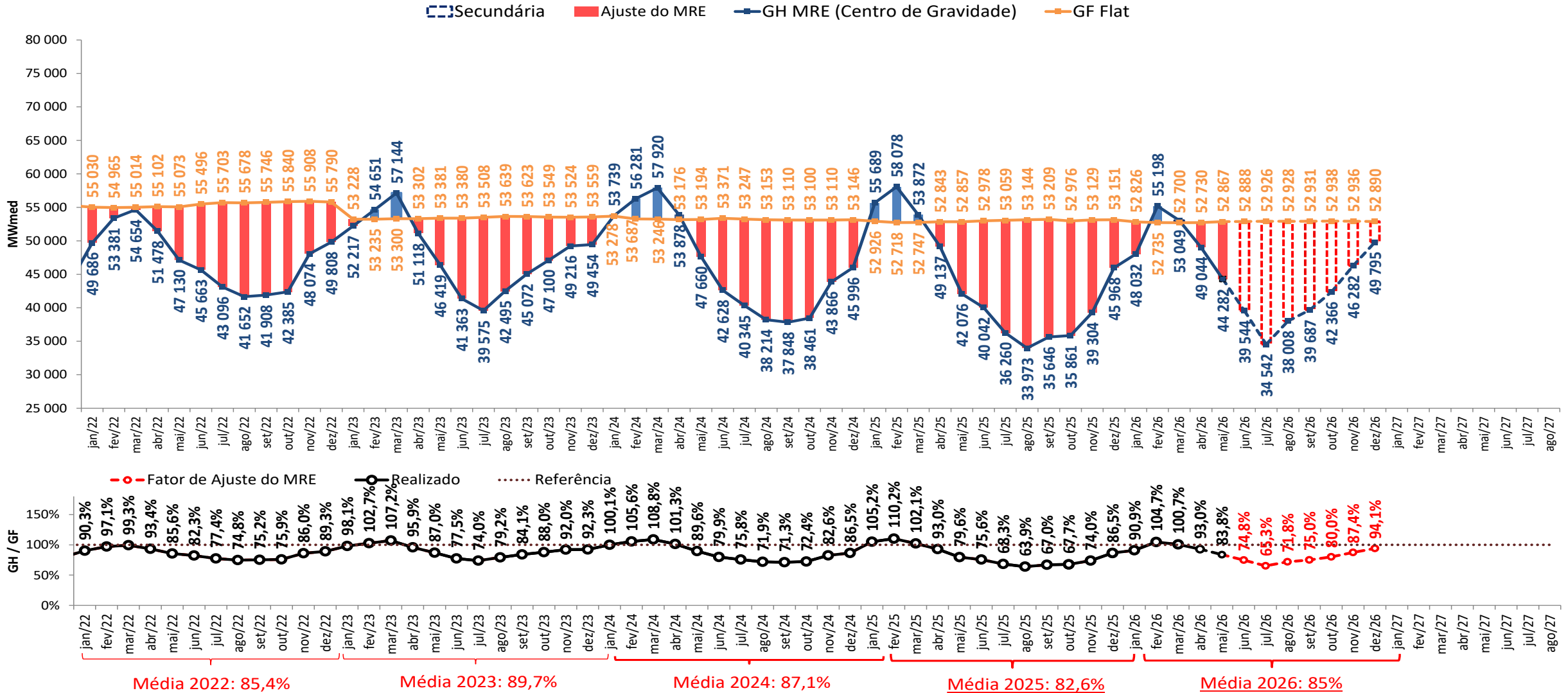
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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 junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 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 (2024)



GF Sazo - perdas (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 505	32 656	33 213	28 444	25 670	24 866	29 225	29 472	31 944	32 518	34 073	33 413
Sul	8 659	8 072	8 578	7 196	6 560	6 364	7 314	7 410	7 996	8 087	8 491	8 046
Nordeste	5 358	4 996	5 088	4 399	3 970	3 894	4 606	4 620	5 008	5 076	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 182	8 397	7 549	7 699	9 569	9 393	10 214	10 244	10 923	10 579
<b>SIN</b>	<b>59 143</b>	<b>55 023</b>	<b>56 060</b>	<b>48 435</b>	<b>43 749</b>	<b>42 823</b>	<b>50 714</b>	<b>50 896</b>	<b>55 162</b>	<b>55 927</b>	<b>58 829</b>	<b>57 243</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								2,4	12,6	20,0	21,0	20,5
Pacotão (PCH)	Sul								18,3	26,0	26,4	27,8	27,0
		-	-	-	-	-	-	-	20,7	38,6	46,4	48,8	47,5
Perfil MRE		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
<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	0,0	0,0	2,3	12,0	19,1	20,1	19,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,5	24,9	25,3	26,6	25,9
<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>19,8</b>	<b>36,9</b>	<b>44,4</b>	<b>46,7</b>	<b>45,5</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	33 213	28 444	25 670	24 866	29 225	29 475	31 956	32 538	34 093	33 433
Sul	8 659	8 072	8 578	7 196	6 560	6 364	7 314	7 427	8 021	8 113	8 518	8 072
Nordeste	5 358	4 996	5 088	4 399	3 970	3 894	4 606	4 620	5 008	5 076	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 182	8 397	7 549	7 699	9 569	9 393	10 214	10 244	10 923	10 579
<b>SIN</b>	<b>59 143</b>	<b>55 023</b>	<b>56 060</b>	<b>48 435</b>	<b>43 749</b>	<b>42 823</b>	<b>50 714</b>	<b>50 915</b>	<b>55 199</b>	<b>55 971</b>	<b>58 876</b>	<b>57 288</b>

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

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



GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 819	31 298	31 222	30 966	31 019	30 710	30 486	30 635	30 635	30 760	30 639	30 851
Sul	7 734	7 736	8 064	7 834	7 927	7 860	7 629	7 702	7 668	7 650	7 635	7 429
Nordeste	4 786	4 788	4 783	4 789	4 798	4 810	4 805	4 803	4 803	4 802	4 804	4 806
Norte	9 487	8 912	8 631	9 141	9 122	9 509	9 982	9 764	9 795	9 690	9 822	9 768
<b>SIN</b>	<b>52 826</b>	<b>52 735</b>	<b>52 700</b>	<b>52 730</b>	<b>52 867</b>	<b>52 888</b>	<b>52 902</b>	<b>52 904</b>	<b>52 902</b>	<b>52 902</b>	<b>52 900</b>	<b>52 854</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								2,6	12,9	20,3	20,3	20,3
Pacotão (PCH)	Sul								20,0	26,4	26,4	26,4	26,4

Expansão - perdas (≈4,279%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
<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	0,0	0,0	1,6	8,0	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	16,5	16,5	16,5	16,5
<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>14,1</b>	<b>24,5</b>	<b>29,1</b>	<b>29,1</b>	<b>29,1</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	31 222	30 966	31 019	30 710	30 486	30 637	30 643	30 773	30 652	30 864
Sul	7 734	7 736	8 064	7 834	7 927	7 860	7 629	7 715	7 685	7 666	7 652	7 445
Nordeste	4 786	4 788	4 783	4 789	4 798	4 810	4 805	4 803	4 803	4 802	4 804	4 806
Norte	9 487	8 912	8 631	9 141	9 122	9 509	9 982	9 764	9 795	9 690	9 822	9 768
<b>SIN</b>	<b>52 826</b>	<b>52 735</b>	<b>52 700</b>	<b>52 730</b>	<b>52 867</b>	<b>52 888</b>	<b>52 902</b>	<b>52 918</b>	<b>52 926</b>	<b>52 932</b>	<b>52 929</b>	<b>52 883</b>

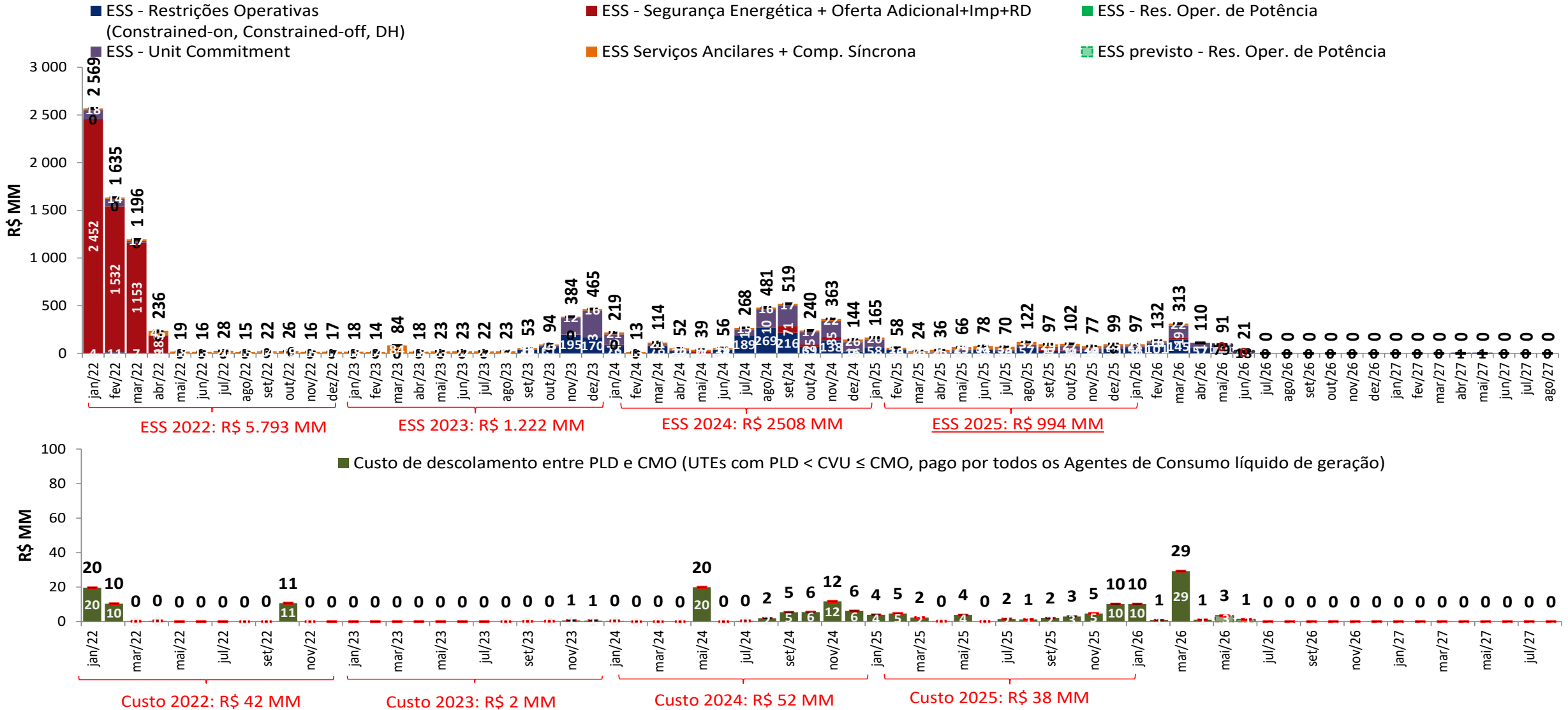
- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).

- 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

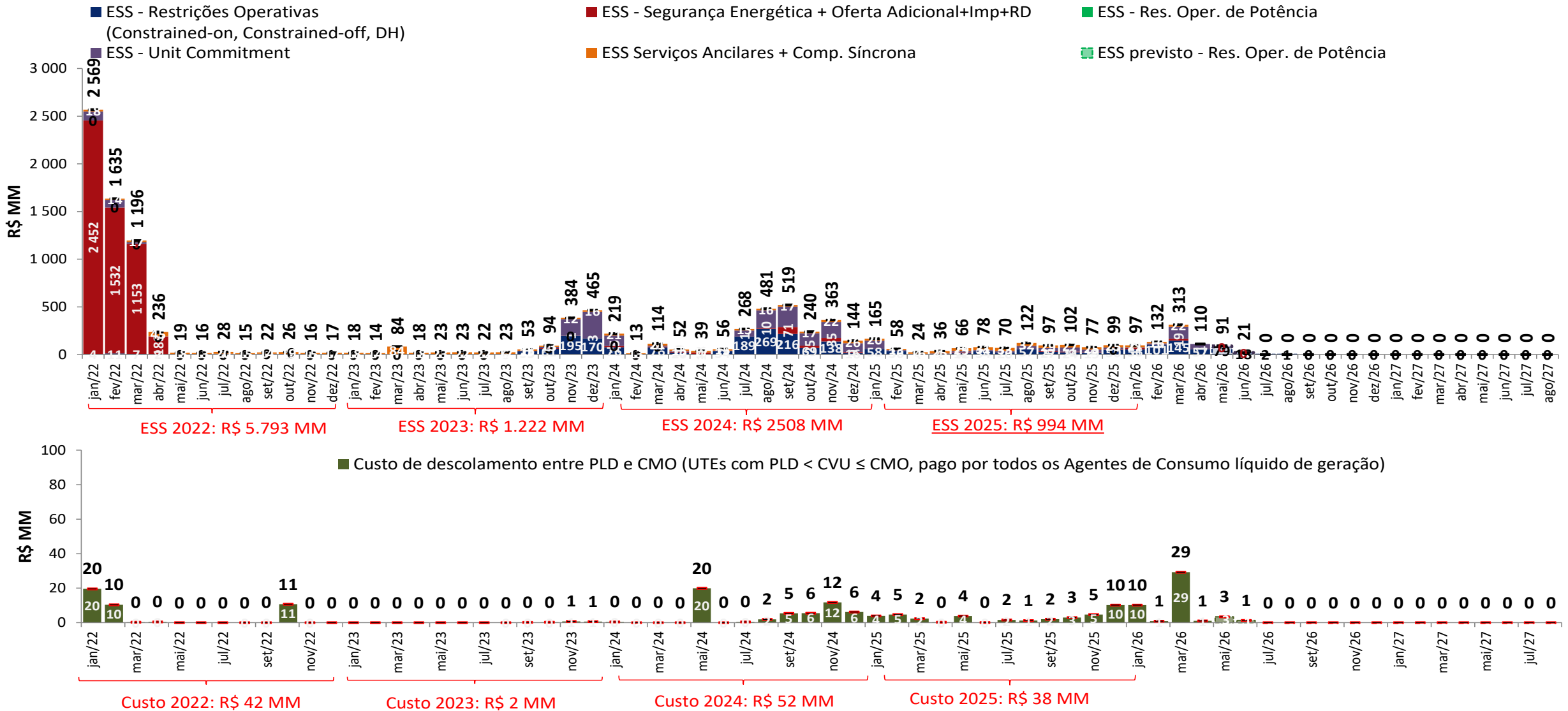


• A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

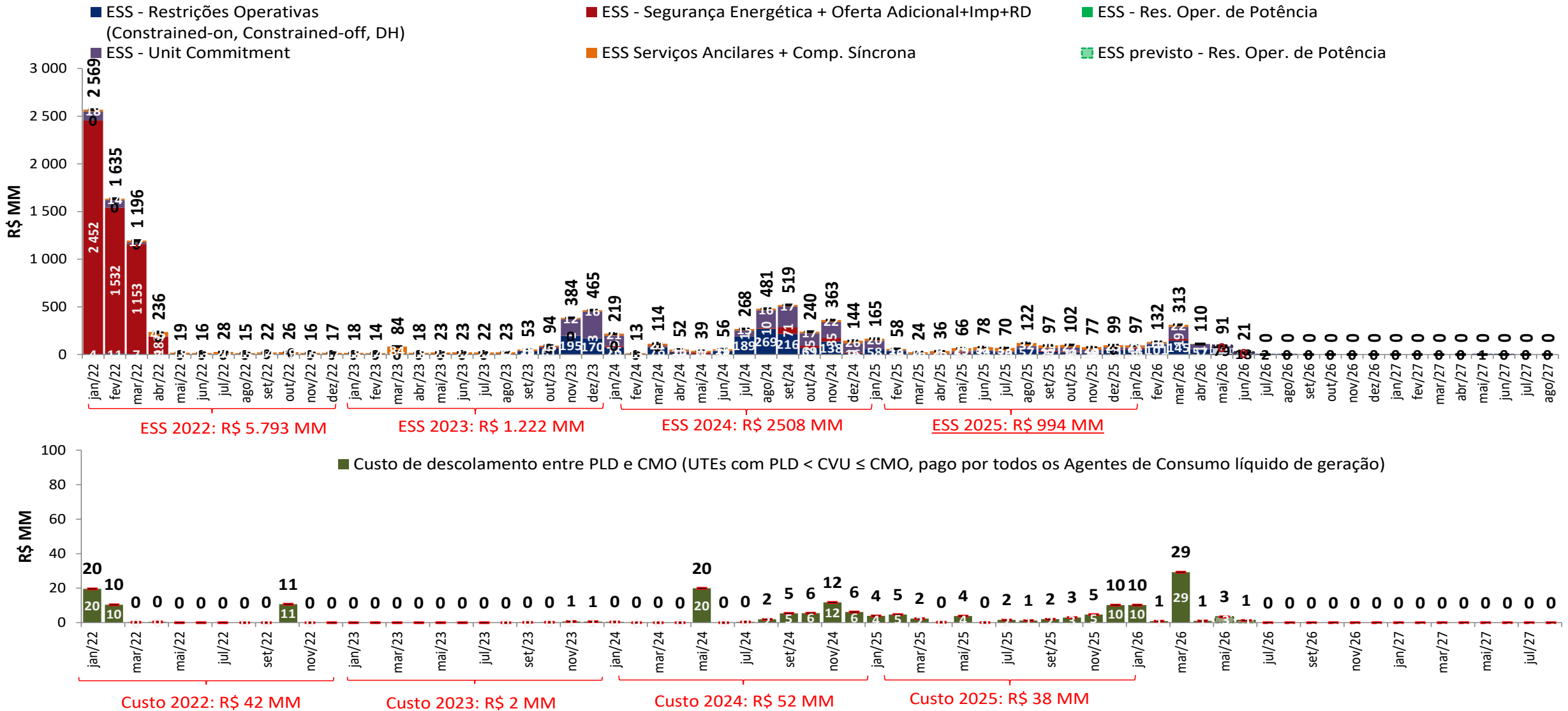


• A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

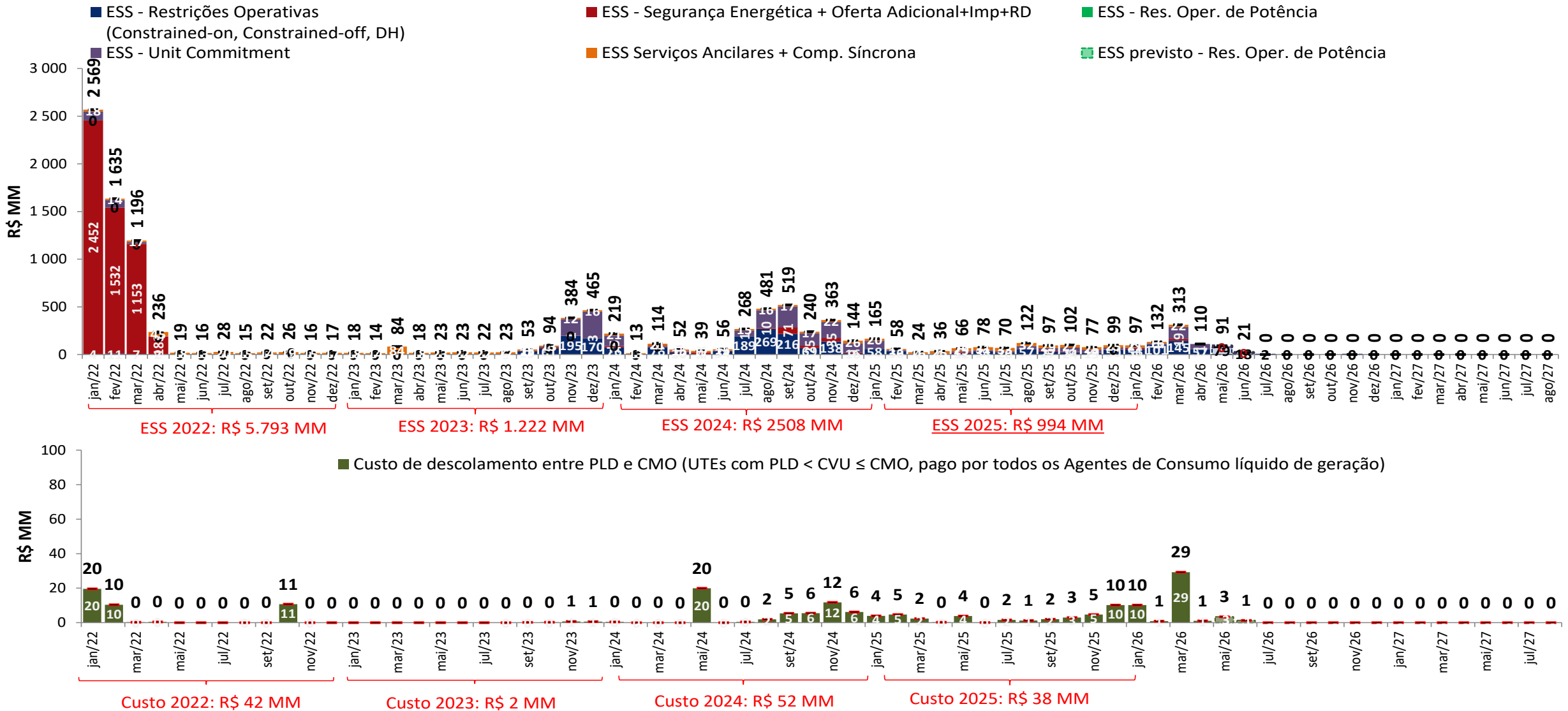


- A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

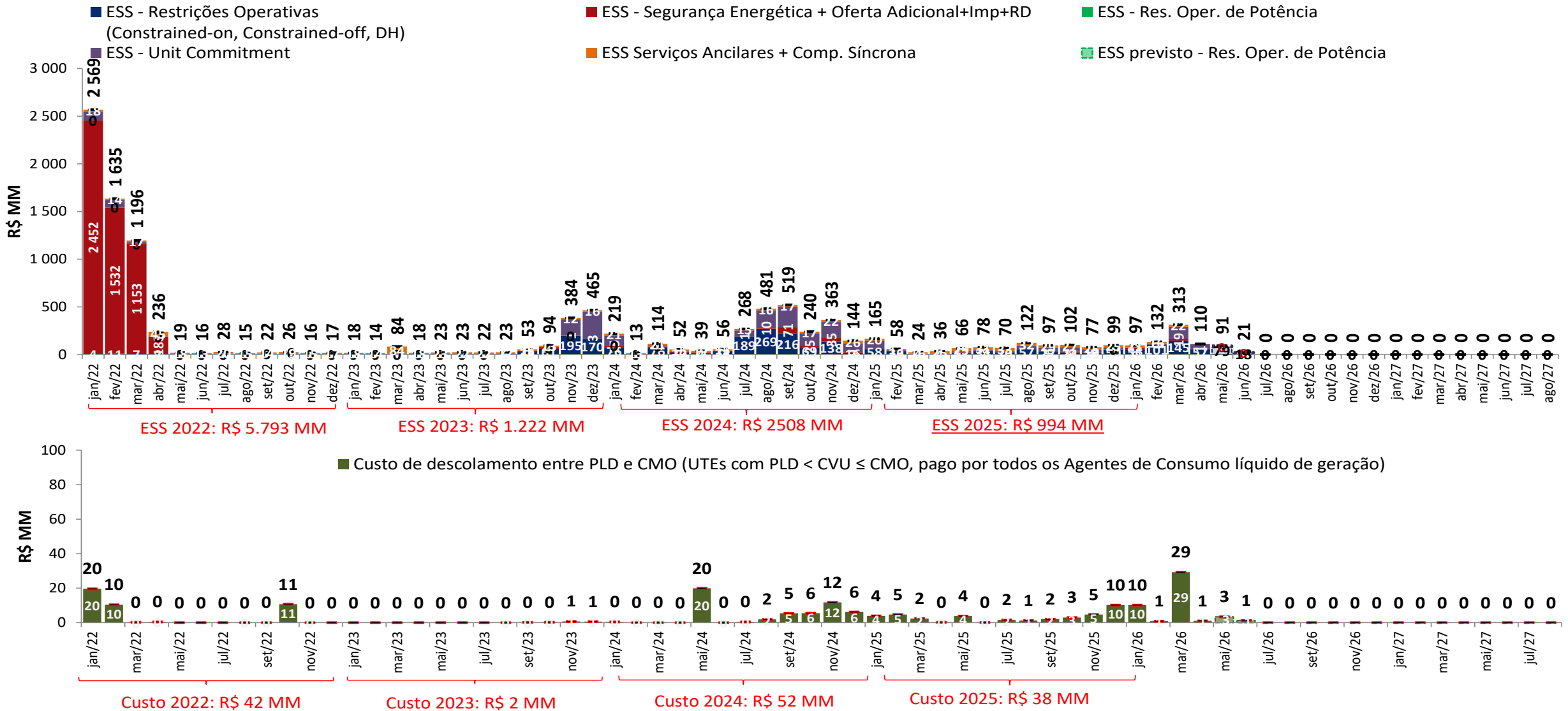


• A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



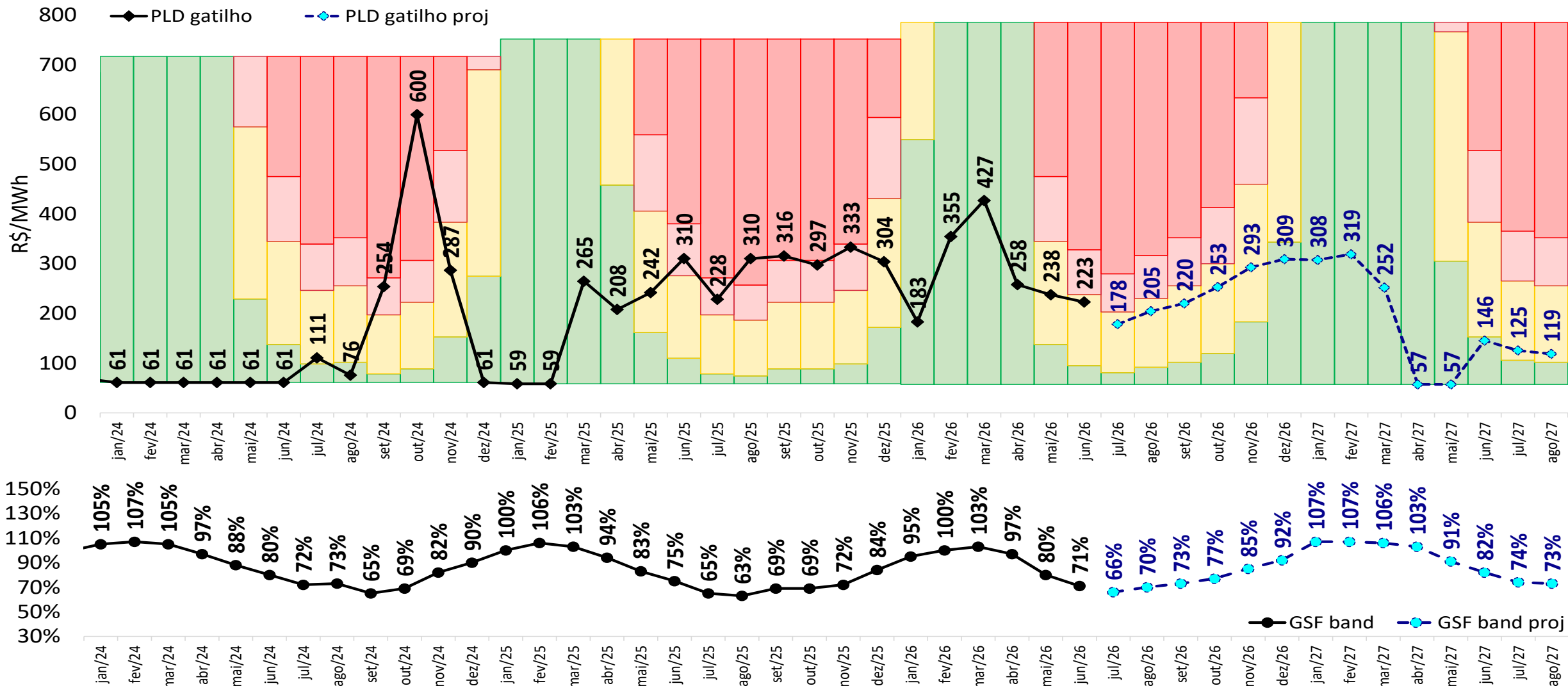
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção da bandeira tarifária

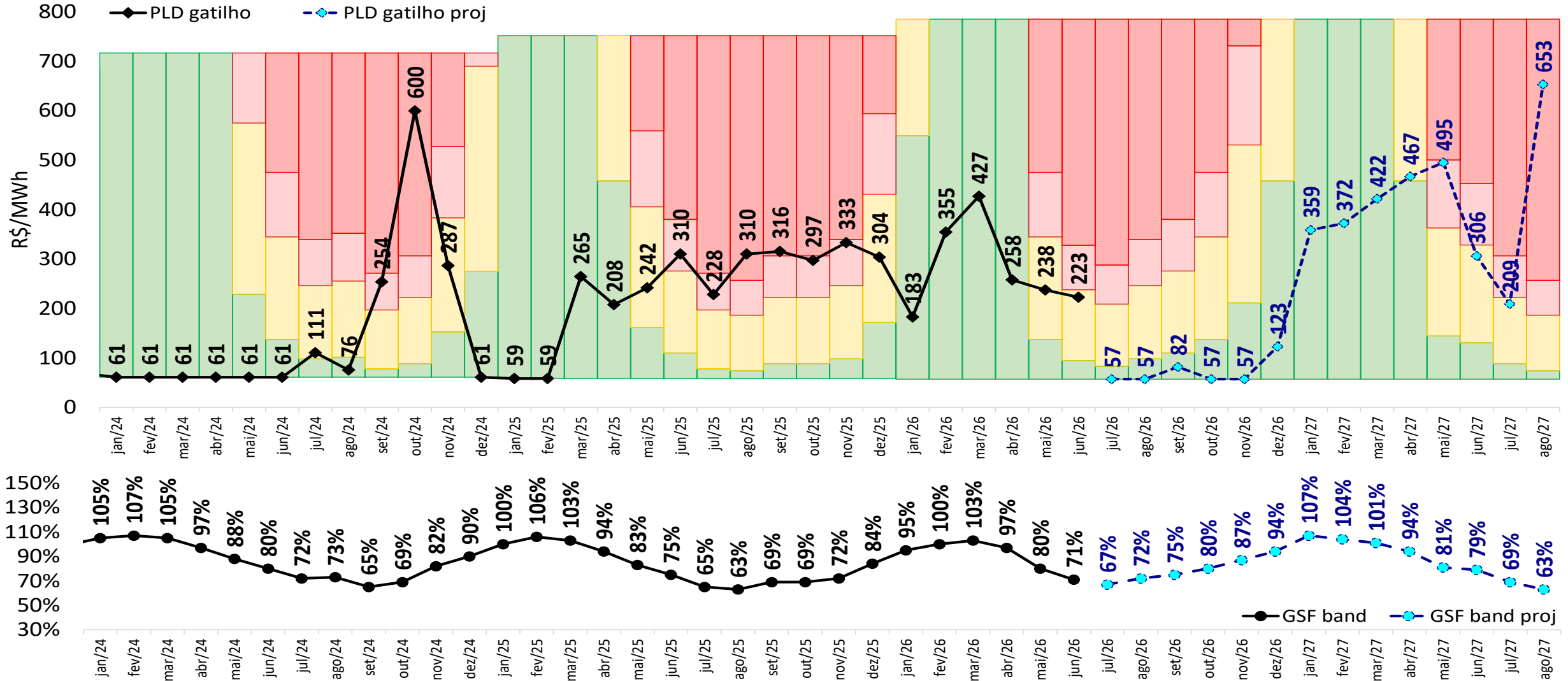
## projeção do PLD



• A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# projeção da bandeira tarifária

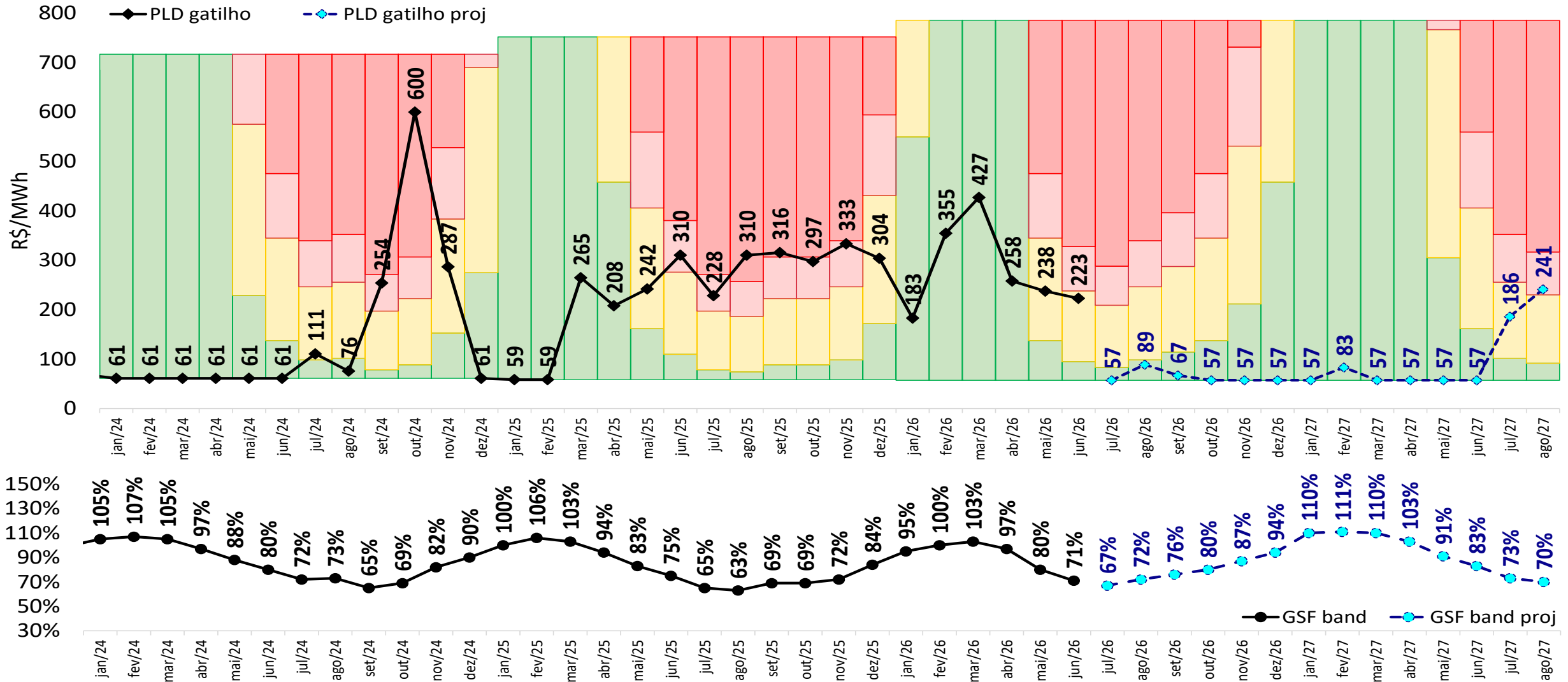
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# projeção da bandeira tarifária

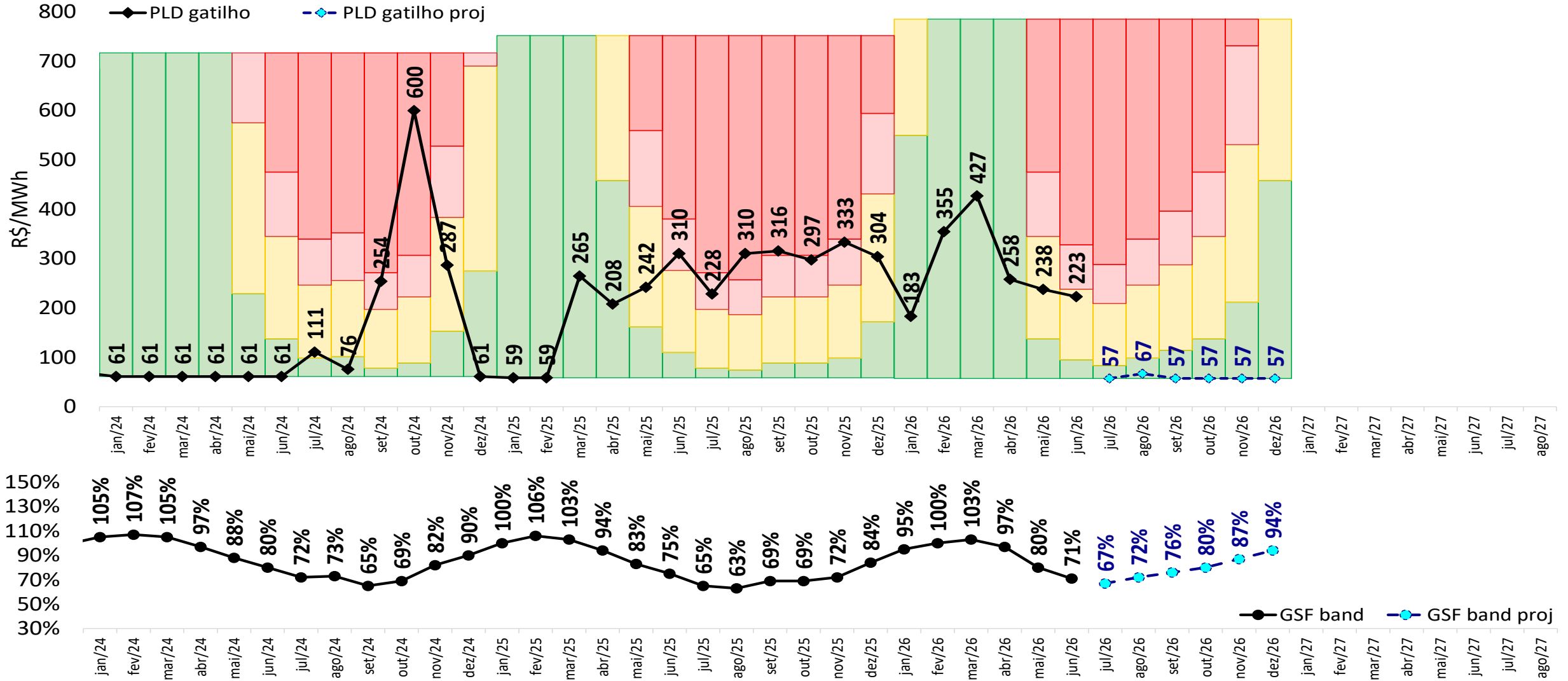
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# projeção da bandeira tarifária

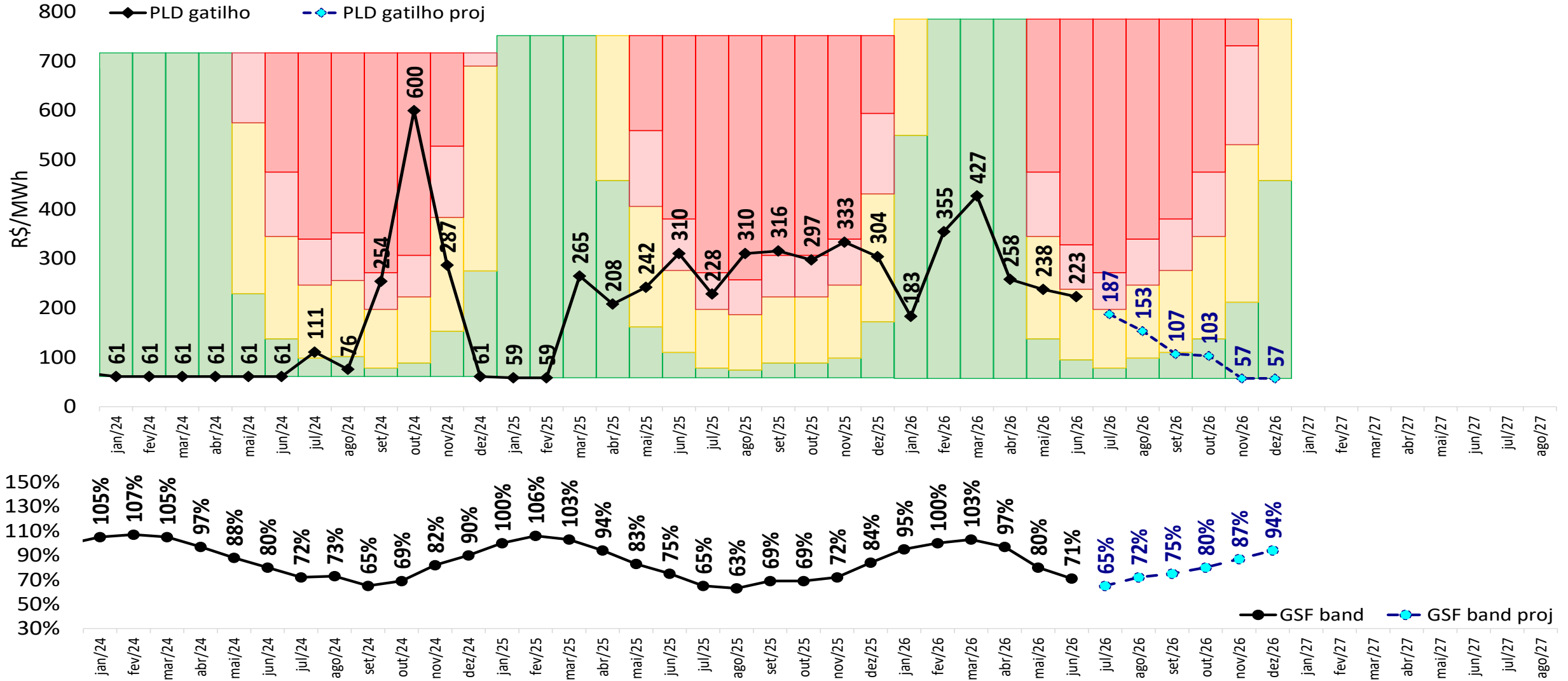
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de ESS para junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 12/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



-  [ccee.org.br](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**