



24/06/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

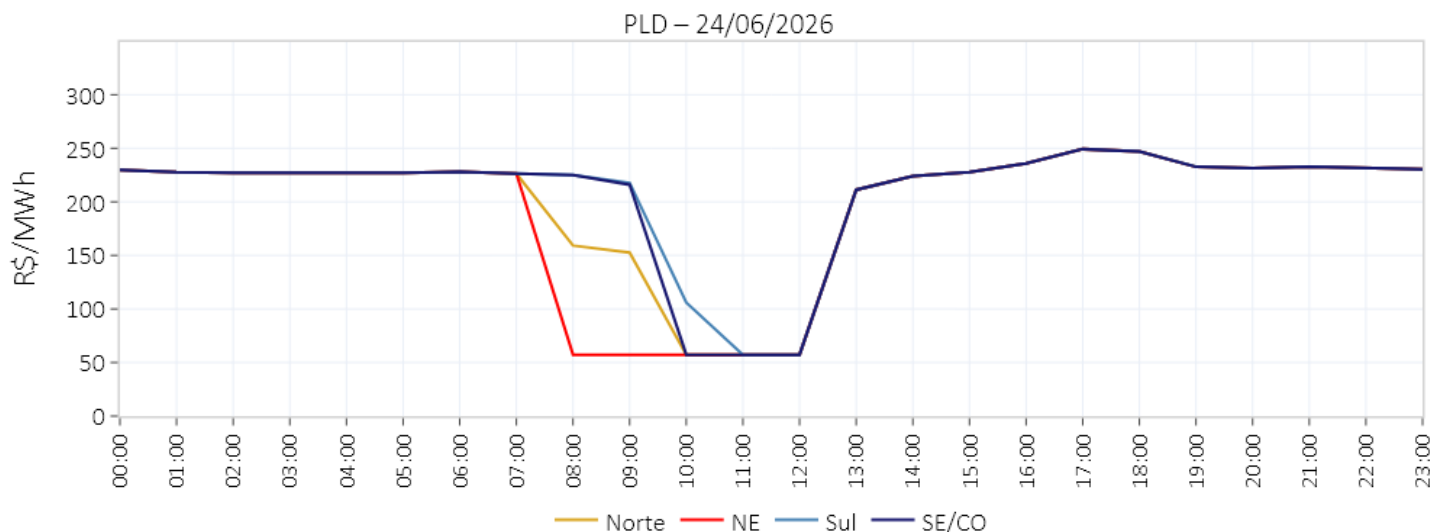
ccee

# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 24/06/2026

No dia 24/06, o PLD apresentou **desacoplamento** entre submercados no período das 8h as 10h. Os submercados Sudeste/Centro-Oeste, Sul, Nordeste e Norte permaneceram acoplados no **horário de vale**, com o PLD recuando ao piso regulatório (R\$ 57/MWh), refletindo a elevada geração solar distribuída e centralizada e a geração térmica compulsória. No horário de ponta, o PLD apresentou patamares mais elevados, refletindo a **redução da geração intermitente** e a maior necessidade de atendimento da carga. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste foi de R\$ 208/MWh. No Sul, de R\$ 210/MWh. No Nordeste, de R\$ 194/MWh. No Norte, de R\$ 202/MWh.

No horário de vale do PLD (11h às 12h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência de **queda da carga líquida\*** do SIN (-17,3 GWm), associada ao movimento de **elevação geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: MMGD (+17,4 GWm), Fotovoltaica (+9,2 GWm) e da geração térmica compulsória (+1,8 GWm).

No horário de pico do PLD (17h às 18h), os preços atingem R\$ 248/MWh em todos os submercados, refletindo o **aumento da carga líquida do SIN (24,8 GWm)**. Esse movimento resulta da combinação da **diminuição da geração intermitente** em relação às demais horas: Eólica (-3,2 GWm), MMGD (-4,7 GWm), Fotovoltaica (-4,4 GWm) e a **elevação da carga (+12,3 GWm)**. Para atendimento desse movimento, ocorre o **aumento da geração hidrelétrica (24,5 GWm)** e do **despacho térmico por ordem de mérito (0,3 GWm)**.



	Demais Horas	Vale (11-12h)	Variação	Pico (17-18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	218,77	57,31	-161,5 (-74%)	248,08	+29,3 (13%)
PLD Sul (R\$/MWh)	221,29	57,31	-164,0 (-74%)	248,08	+26,8 (12%)
PLD NE (R\$/MWh)	202,44	57,31	-145,1 (-72%)	248,07	+45,6 (23%)
PLD Norte (R\$/MWh)	212,31	57,31	-155,0 (-73%)	248,08	+35,8 (17%)
Carga SIN (GWmed)	79,1	83,3	+4,2 (+5%)	91,4	+12,3 (16%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	16,0	9,3	-6,7 (-42%)	12,8	-3,2 (-20%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	5,3	22,7	+17,4 (+328%)	0,6	-4,7 (-89%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	4,7	13,9	+9,2 (+196%)	0,3	-4,4 (-94%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,4	6,2	-0,2 (-3%)	6,4	+0,0 (0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,1	5,9	+1,8 (+44%)	3,9	-0,2 (-5%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	42,6	25,3	-17,3 (-41%)	67,4	+24,8 (58%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	2,8	0,0	-2,8 (-100%)	3,1	+0,3 (11%)
GH SIN (GWmed)	39,8	25,3	-14,5 (-36%)	64,3	+24,5 (62%)

\* 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
23/jun/26	R\$ 203,18/MWh	R\$ 203,18/MWh	R\$ 192,55/MWh	R\$ 199,37/MWh
24/jun/26	R\$ 207,76/MWh	R\$ 209,86/MWh	R\$ 194,15/MWh	R\$ 202,37/MWh
Projeção jun/26	R\$ 203,55/MWh	R\$ 208,86/MWh	R\$ 201,97/MWh	R\$ 203,03/MWh
Projeção jul/26	R\$ 188,17/MWh	R\$ 188,17/MWh	R\$ 188,17/MWh	R\$ 188,17/MWh
Projeção ago/26	R\$ 199,62/MWh	R\$ 199,62/MWh	R\$ 199,62/MWh	R\$ 199,62/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 23/jun/26	89%	60%	60%	63%	77%
Expectativa jun/26	89%	62%	59%	58%	76%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 23/jun/26	65,5%	56,4%	90%	95%	70,7%
Expectativa final de jun/26	65,6%	59%	89,5%	97%	71%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 23/jun/26	96,8%	78,4%
Expectativa jun/26	94,8%	76,8%
Projeção 2026	83,5%	83,5%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jun/26	R\$ 32,3 MM	R\$ 4,2 MM
Projeção 2026	R\$ 698,2 MM	R\$ 47,8 MM

## Análise do PLD da semana corrente

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

## Análise do DECOMP da semana corrente

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

## Análise e acompanhamento da operação

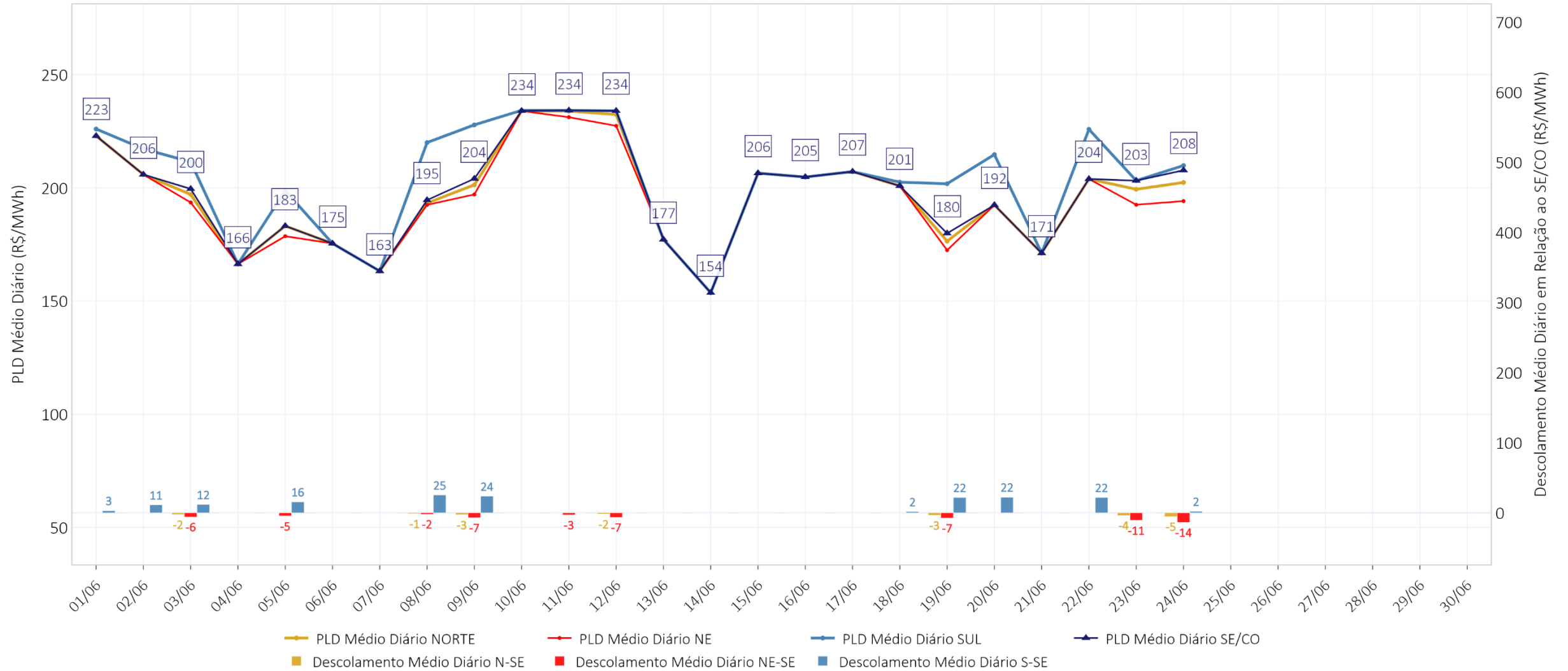
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

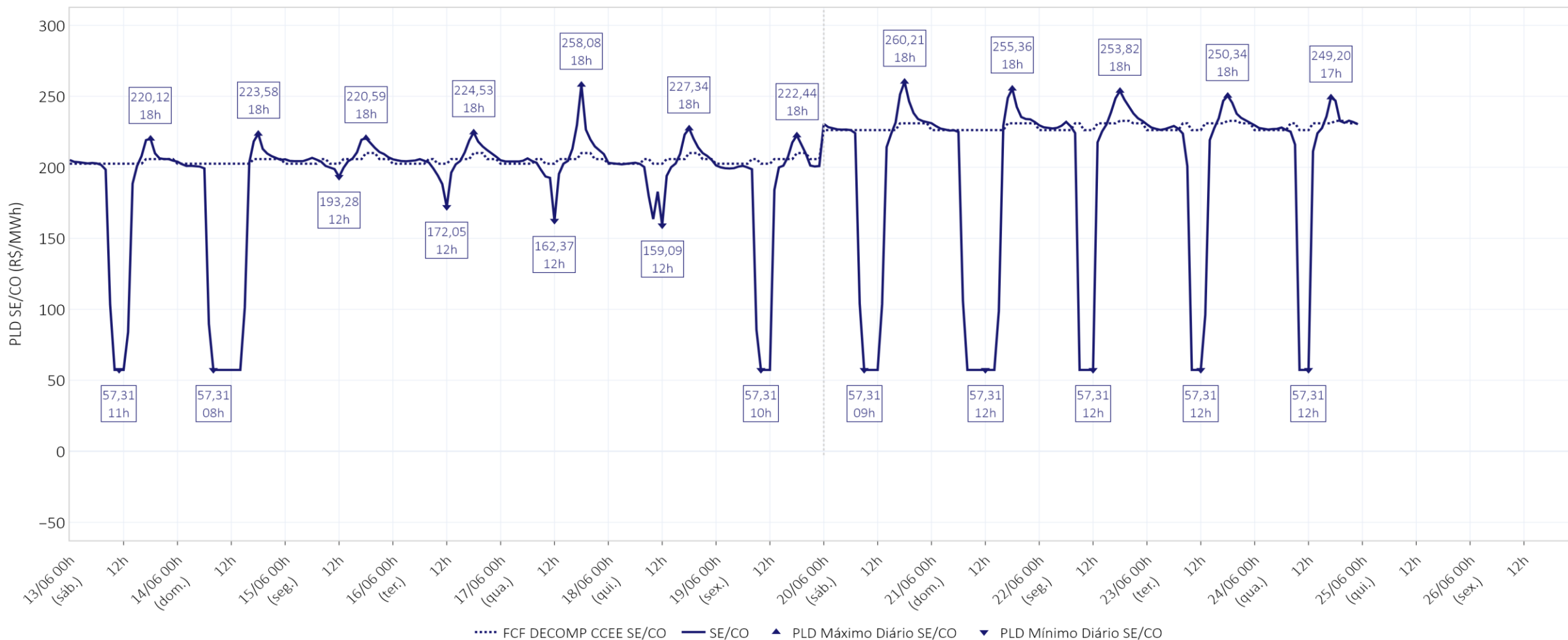
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 4 de junho

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

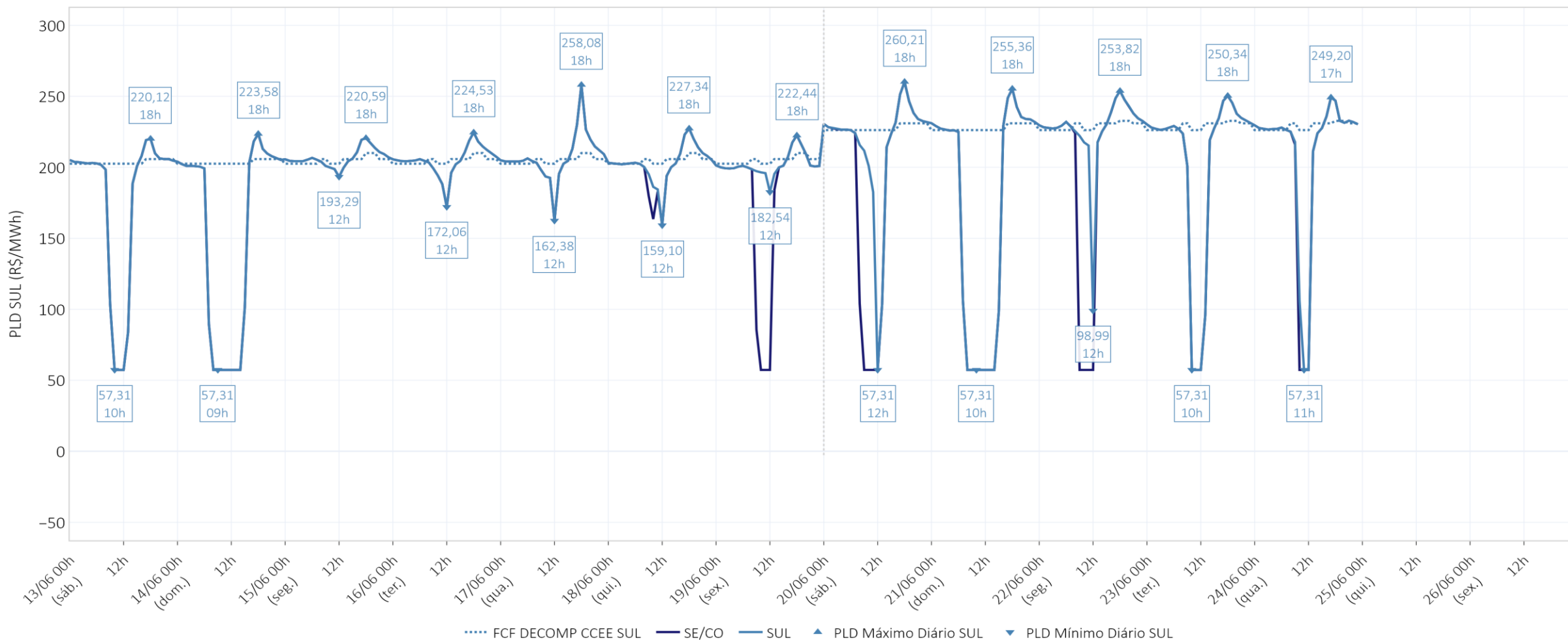


# preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



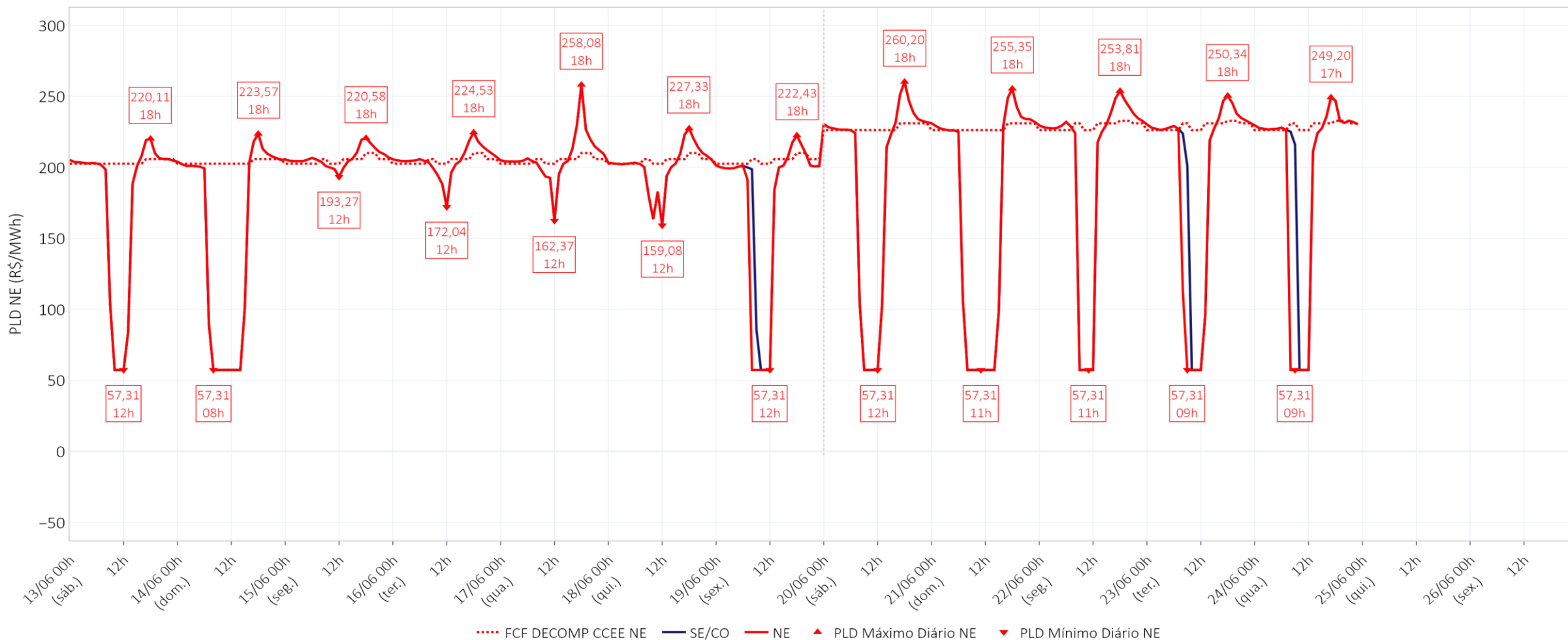
Média Diária (R\$/MWh)	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06	19/06	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06
<b>SE/CO</b>	177	154	206	205	207	201	180	192	171	204	203	208

# preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



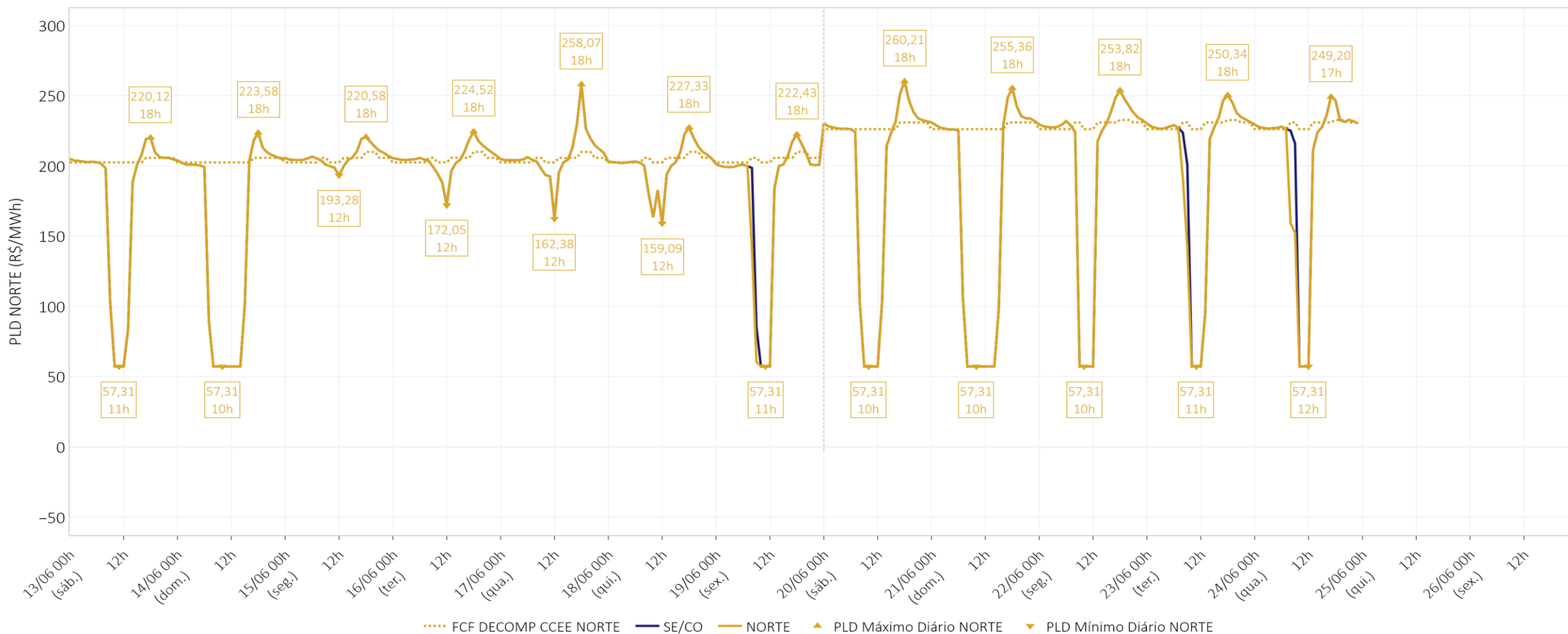
Média Diária (R\$/MWh)	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06	19/06	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06
<b>SE/CO</b>	177	154	206	205	207	201	180	192	171	204	203	208
<b>SUL</b>	177	154	206	205	207	203	202	215	171	226	203	210

# preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



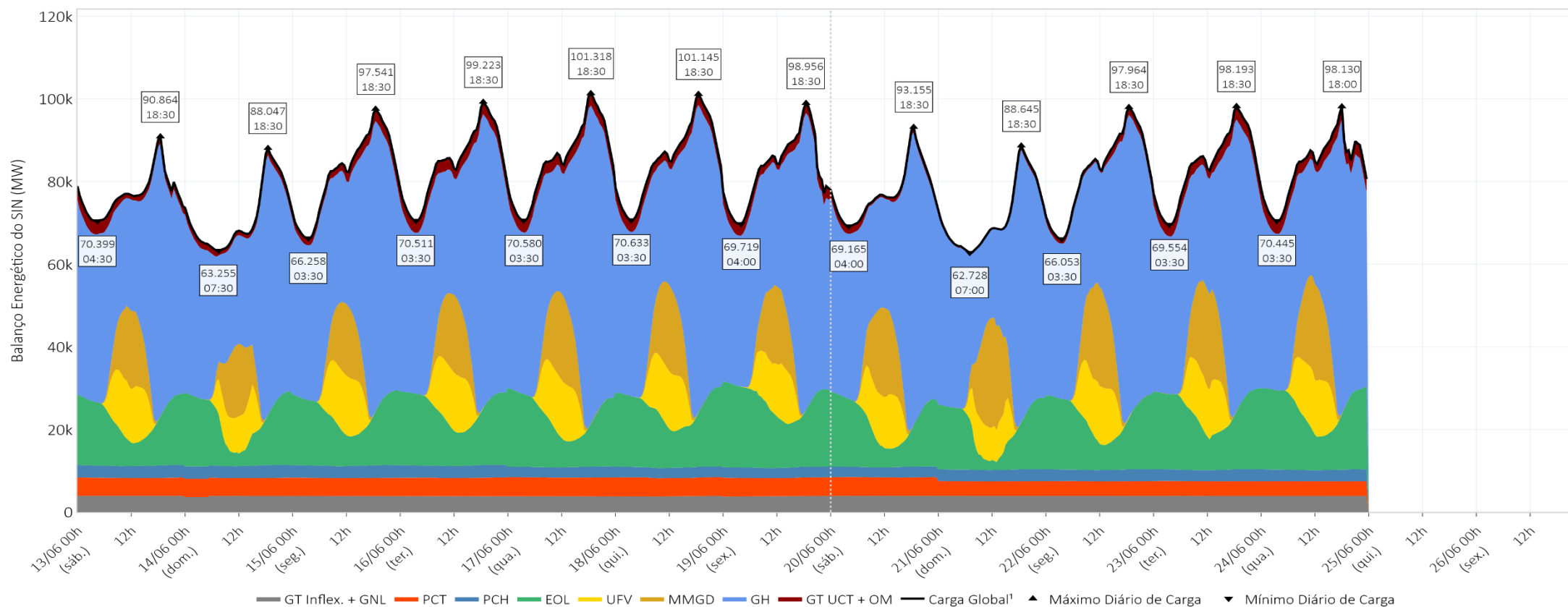
Média Diária (R\$/MWh)	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06	19/06	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06
<b>SE/CO</b>	177	154	206	205	207	201	180	192	171	204	203	208
<b>SUL</b>	177	154	206	205	207	203	202	215	171	226	203	210
<b>NE</b>	177	154	206	205	207	201	172	192	171	204	193	194

# preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06	19/06	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06
SE/CO	177	154	206	205	207	201	180	192	171	204	203	208
SUL	177	154	206	205	207	203	202	215	171	226	203	210
NE	177	154	206	205	207	201	172	192	171	204	193	194
NORTE	177	154	206	205	207	201	176	192	171	204	199	202

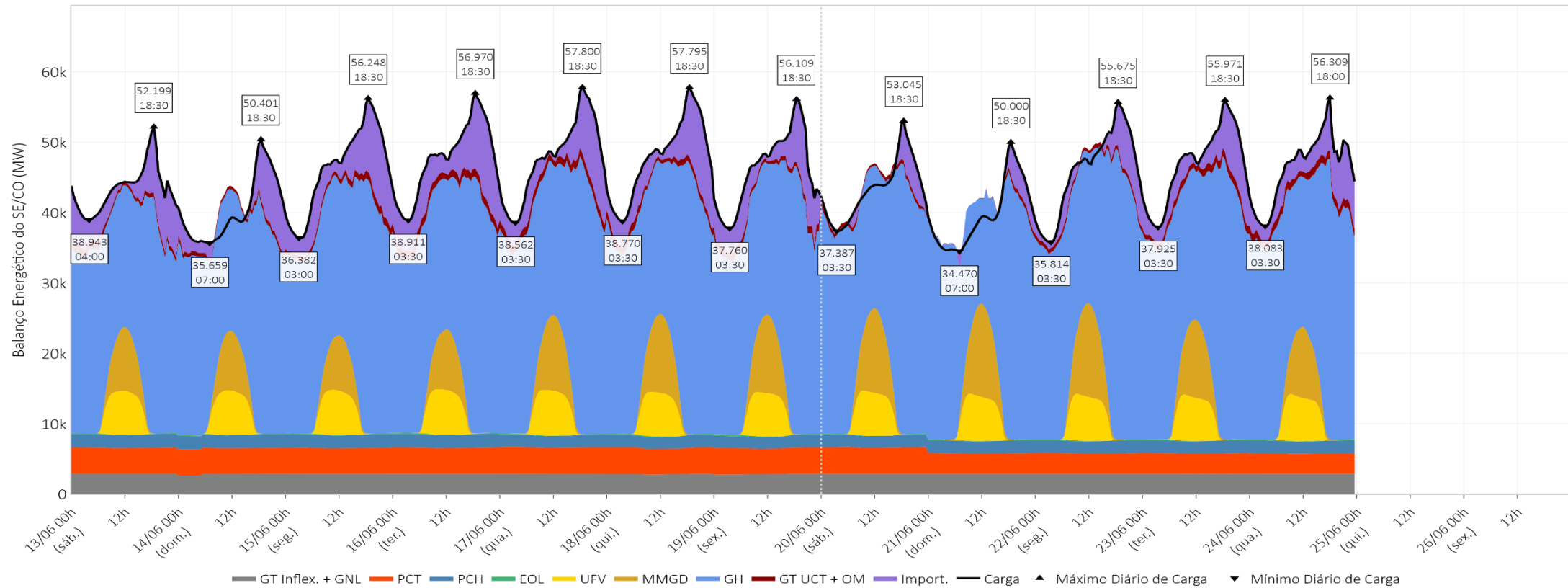
# balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06	19/06	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06
<b>Carga Global<sup>1</sup></b>	76.930	71.441	82.067	84.420	85.237	85.277	82.837	77.325	71.501	82.265	83.718	83.372
<b>GT UCT + OM</b>	2.084	1.450	2.220	2.885	2.845	2.526	2.406	1.260	469	1.366	2.835	2.952
<b>GH</b>	41.384	38.528	45.536	45.959	47.798	46.679	43.495	42.716	39.340	45.742	44.441	43.514
<b>MMGD</b>	5.200	4.827	4.810	5.266	5.778	5.778	5.244	6.016	7.276	6.630	6.561	6.347
<b>UFV</b>	5.050	3.759	5.251	5.148	5.178	5.095	4.724	4.818	3.679	5.216	4.951	5.131
<b>EOL</b>	11.958	11.696	13.020	13.893	12.711	14.348	16.150	11.592	10.475	13.051	14.674	15.210
<b>PCH</b>	2.978	2.977	2.977	2.978	2.536	2.537	2.538	2.539	2.809	2.809	2.809	2.808
<b>PCT</b>	4.367	4.378	4.387	4.385	4.484	4.481	4.478	4.481	3.544	3.543	3.539	3.537
<b>GT Inflex. + GNL</b>	3.908	3.826	3.866	3.907	3.908	3.833	3.801	3.903	3.908	3.908	3.908	3.873

<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

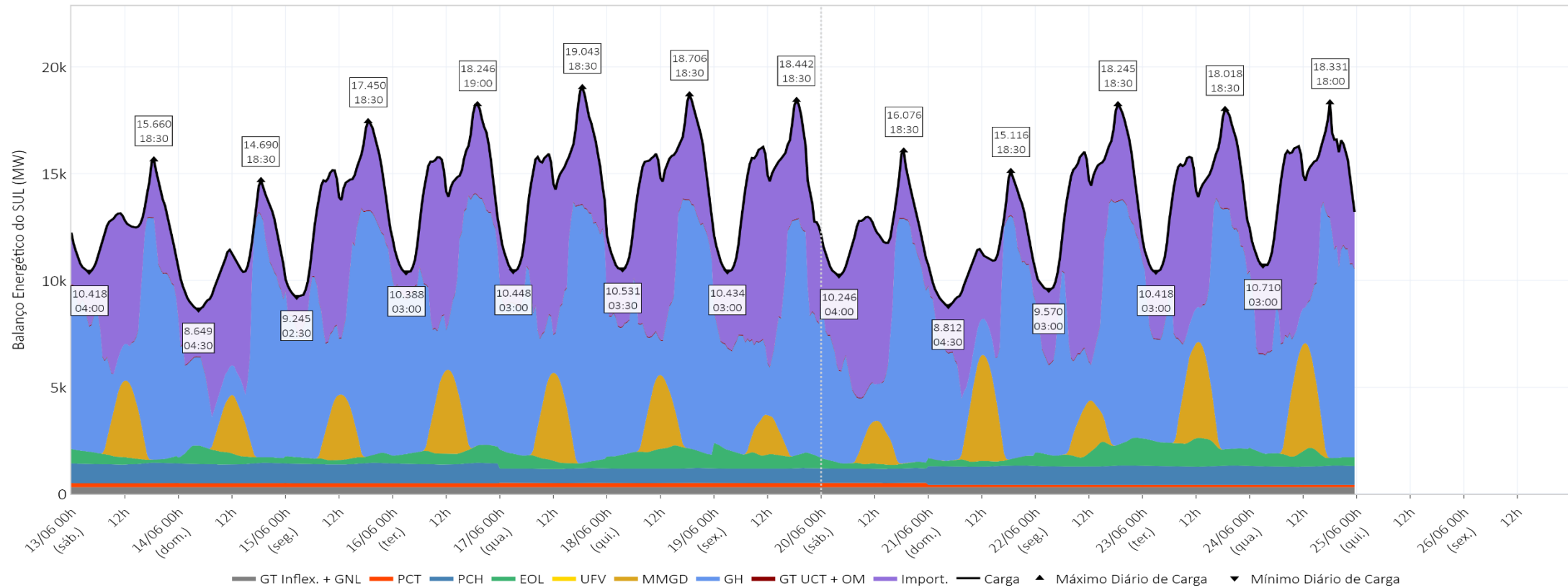


Média Diária (MWmed)	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06	19/06	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06
<b>Carga<sup>1</sup></b>	43.417	40.350	46.325	47.671	47.746	47.864	46.130	43.265	39.687	45.899	46.907	46.392
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	4.456	2.140	5.561	6.079	4.644	4.965	4.464	673	-150	2.416	4.023	4.134
<b>GT UCT + OM</b>	717	527	789	1.097	1.098	851	771	503	212	579	955	1.089
<b>GH</b>	25.063	24.700	27.047	27.238	28.325	28.317	27.220	28.136	26.077	29.293	28.938	28.501
<b>MMGD</b>	2.433	2.296	2.162	2.396	2.912	3.091	3.046	3.267	3.559	3.613	3.025	2.706
<b>UFV</b>	2.200	2.228	2.252	2.292	2.304	2.248	2.258	2.256	2.340	2.335	2.293	2.317
<b>EOL</b>	84	77	93	106	109	119	124	79	75	90	98	105
<b>PCH</b>	1.890	1.889	1.888	1.888	1.711	1.712	1.713	1.714	1.780	1.780	1.780	1.780
<b>PCT</b>	3.666	3.666	3.666	3.666	3.734	3.734	3.734	3.734	2.891	2.891	2.891	2.891
<b>GT Inflex. + GNL</b>	2.908	2.826	2.866	2.908	2.908	2.828	2.801	2.903	2.903	2.903	2.903	2.868

<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

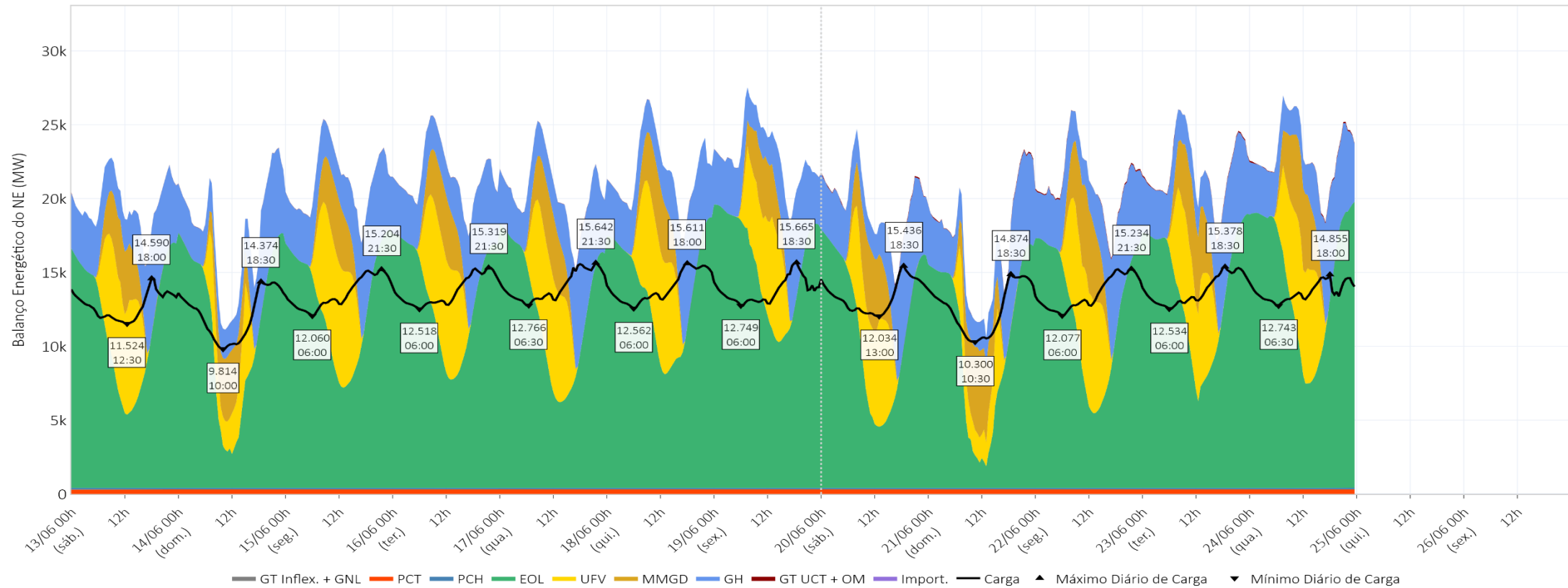


Média Diária (MWmed)	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06	19/06	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06
<b>Carga<sup>1</sup></b>	12.502	10.909	13.577	14.365	14.698	14.629	14.363	12.346	11.167	14.158	14.300	14.612
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	3.694	3.489	3.649	3.675	4.438	4.800	5.863	4.550	2.741	4.806	4.466	5.240
<b>GT UCT + OM</b>	27	22	33	33	33	33	33	30	22	33	28	29
<b>GH</b>	6.064	4.834	7.378	7.627	7.499	6.923	6.077	5.786	5.534	6.611	6.229	6.167
<b>MMGD</b>	932	668	799	1.023	1.072	872	476	523	1.264	615	1.208	1.302
<b>UFV</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>EOL</b>	368	479	300	590	469	815	729	270	305	794	1.070	574
<b>PCH</b>	914	914	914	915	666	667	667	667	872	872	872	872
<b>PCT</b>	184	184	184	182	200	200	199	201	108	108	107	107
<b>GT Inflex. + GNL</b>	320	320	320	320	320	320	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

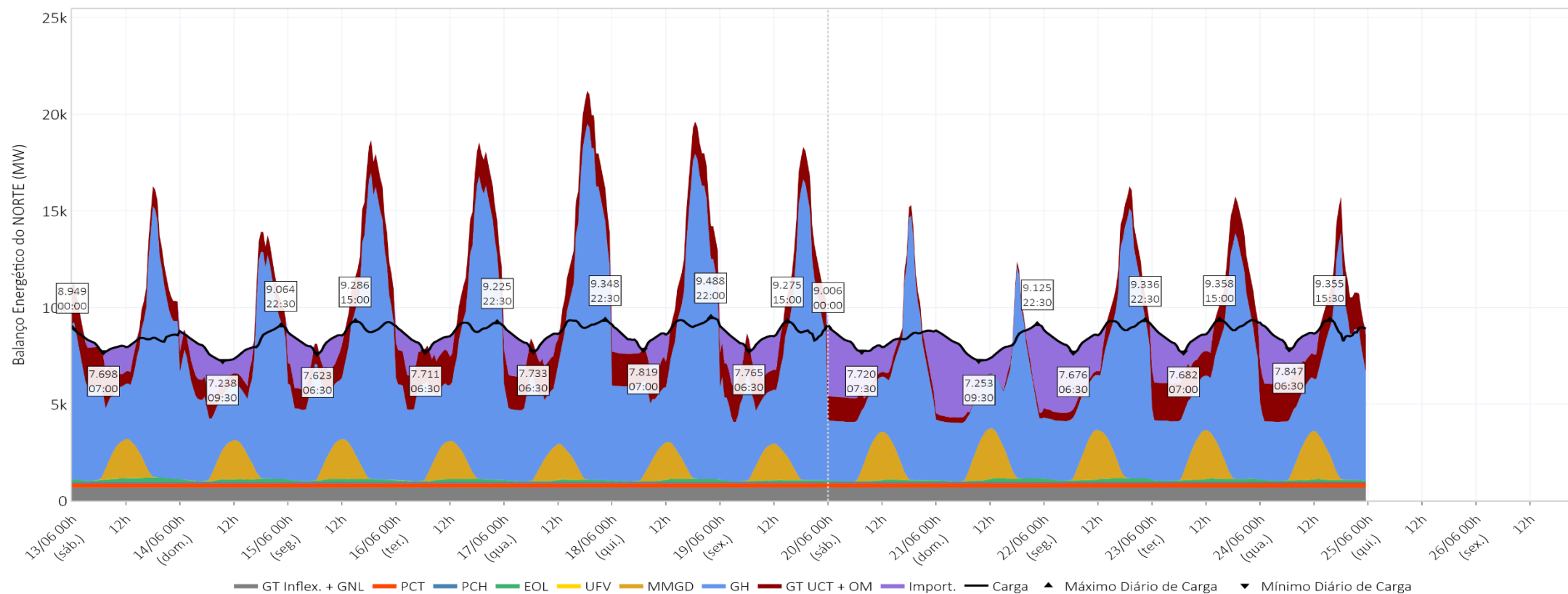


Média Diária (MWmed)	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06	19/06	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06
<b>Carga<sup>1</sup></b>	12.750	12.110	13.564	13.728	14.058	13.984	13.768	13.384	12.517	13.544	13.795	13.691
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-6.913	-5.528	-7.580	-7.785	-6.437	-7.770	-9.197	-6.183	-4.607	-7.489	-8.120	-9.380
<b>GT UCT + OM</b>	6	9	12	12	18	8	3	38	39	58	49	43
<b>GH</b>	3.830	3.405	3.956	3.882	3.881	3.920	3.702	3.878	3.660	4.011	3.826	3.751
<b>MMGD</b>	1.237	1.262	1.247	1.258	1.252	1.250	1.163	1.501	1.697	1.645	1.588	1.622
<b>UFV</b>	2.849	1.530	2.998	2.855	2.872	2.846	2.465	2.561	1.338	2.880	2.656	2.812
<b>EOL</b>	11.329	11.008	12.498	13.072	12.041	13.302	15.206	11.162	9.970	12.021	13.381	14.430
<b>PCH</b>	117	117	117	117	105	105	105	105	103	103	103	103
<b>PCT</b>	296	307	316	316	325	323	321	322	317	316	313	310
<b>GT Inflex. + GNL</b>	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

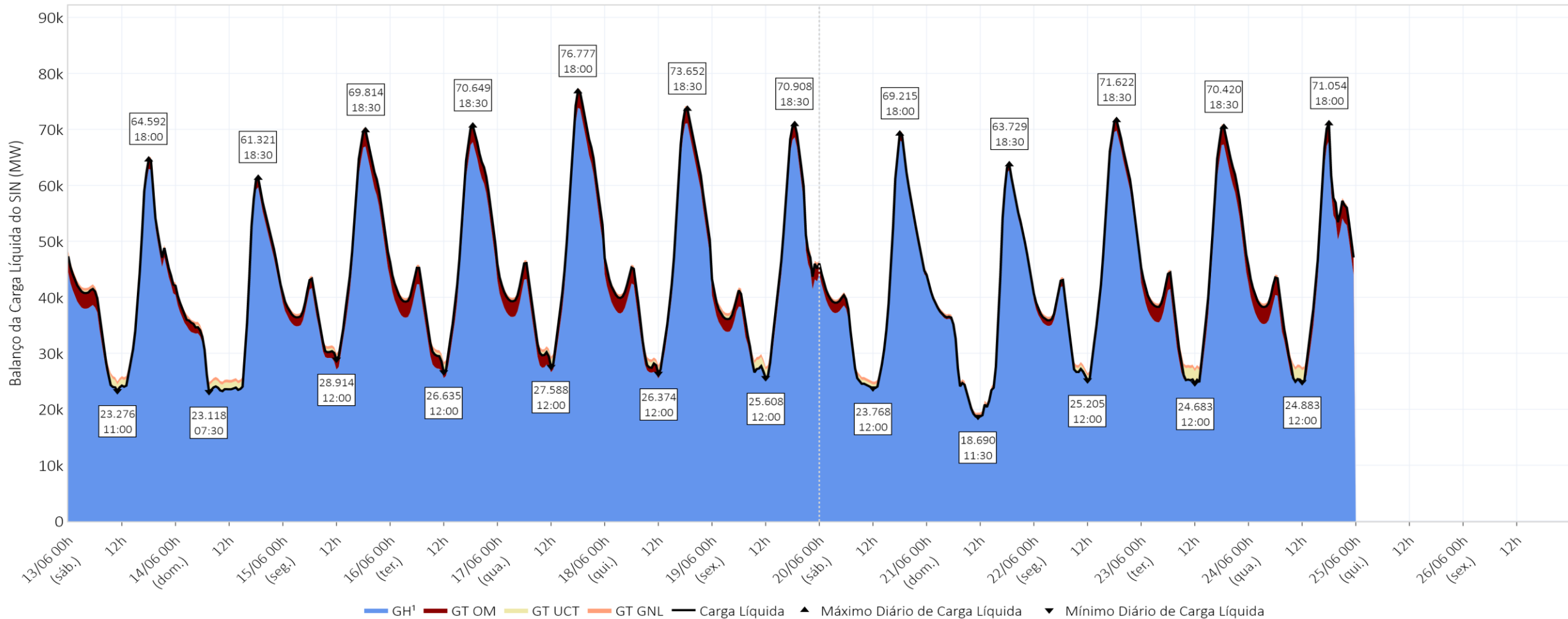


Média Diária (MWmed)	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06	19/06	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06
<b>Carga<sup>1</sup></b>	8.261	8.072	8.601	8.656	8.735	8.800	8.575	8.330	8.130	8.664	8.717	8.677
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-1.237	-102	-1.630	-1.969	-2.646	-1.995	-1.131	961	2.016	268	-369	6
<b>GT UCT + OM</b>	1.334	892	1.387	1.743	1.696	1.635	1.599	688	197	696	1.802	1.791
<b>GH</b>	6.427	5.589	7.154	7.211	8.092	7.520	6.497	4.916	4.068	5.829	5.448	5.095
<b>MMDG</b>	599	600	602	588	541	566	560	725	756	757	741	716
<b>UFV</b>	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>EOL</b>	178	133	129	125	92	111	90	81	124	146	125	101
<b>PCH</b>	58	58	58	58	53	53	53	53	53	53	53	53
<b>PCT</b>	220	220	220	220	225	225	225	225	229	229	229	229
<b>GT Inflex. + GNL</b>	680	680	680	679	680	685	680	680	685	685	685	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.

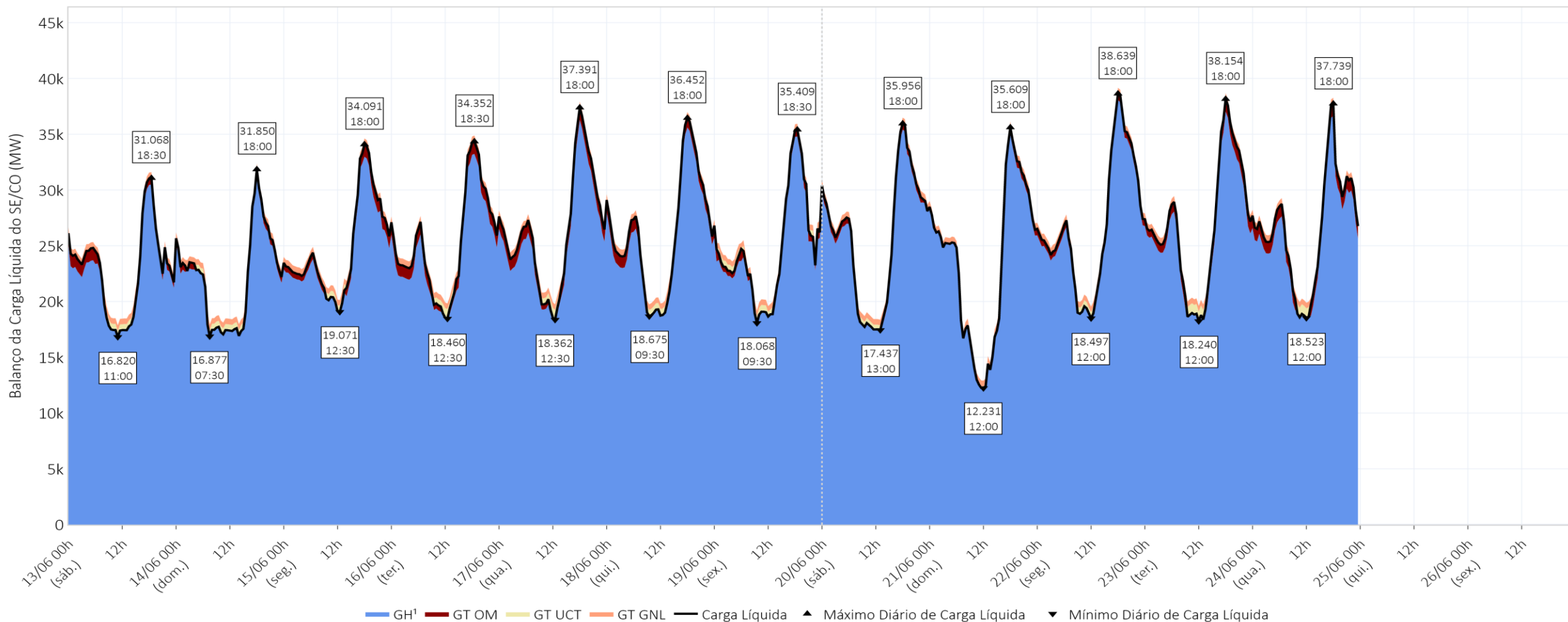
# carga líquida – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06	19/06	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06
<b>Carga Líquida</b>	40.237	36.688	44.683	45.716	47.524	46.058	42.500	41.006	36.936	44.011	43.914	43.162
<b>GT OM</b>	1.700	1.008	2.136	2.745	2.713	2.367	1.991	1.135	441	1.251	2.457	2.633
<b>GH<sup>1</sup></b>	38.607	35.751	42.618	43.042	44.880	43.761	40.578	39.939	36.563	42.825	41.523	40.597

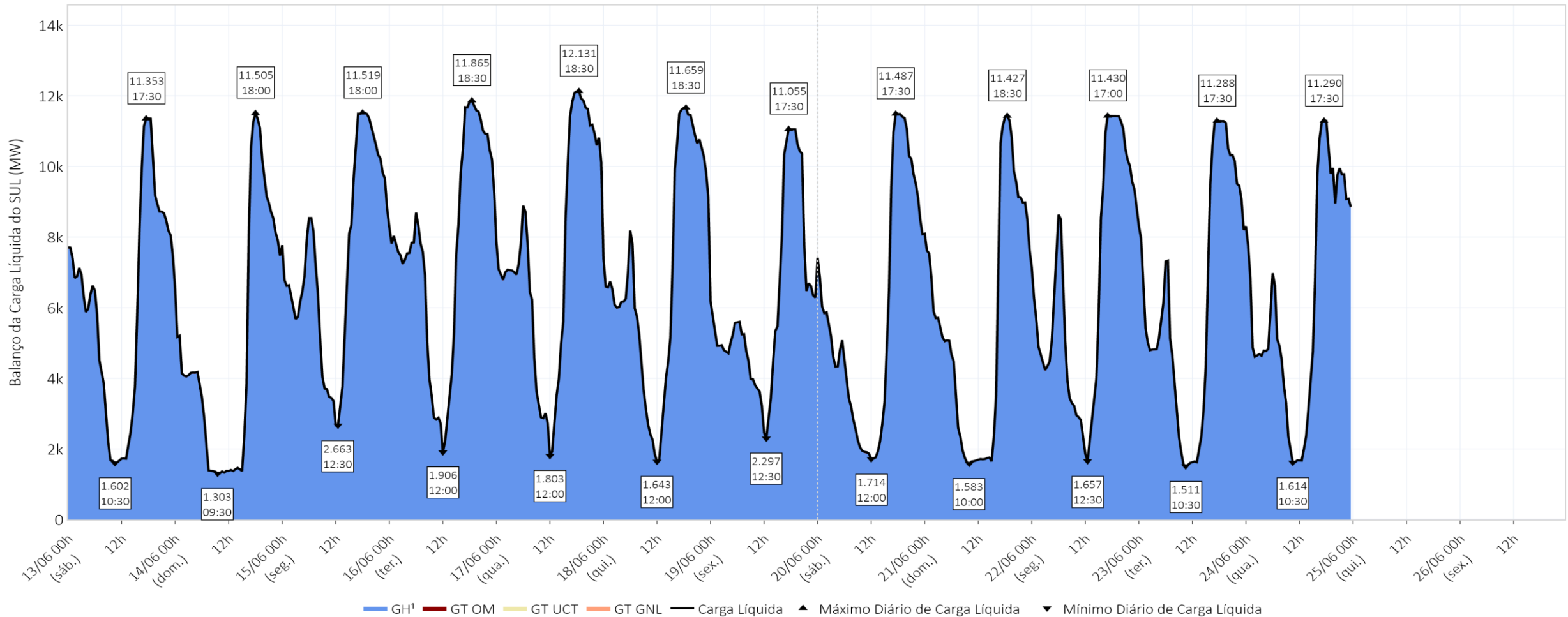
<sup>1</sup> Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

# carga líquida – modelo dessem –SE/CO



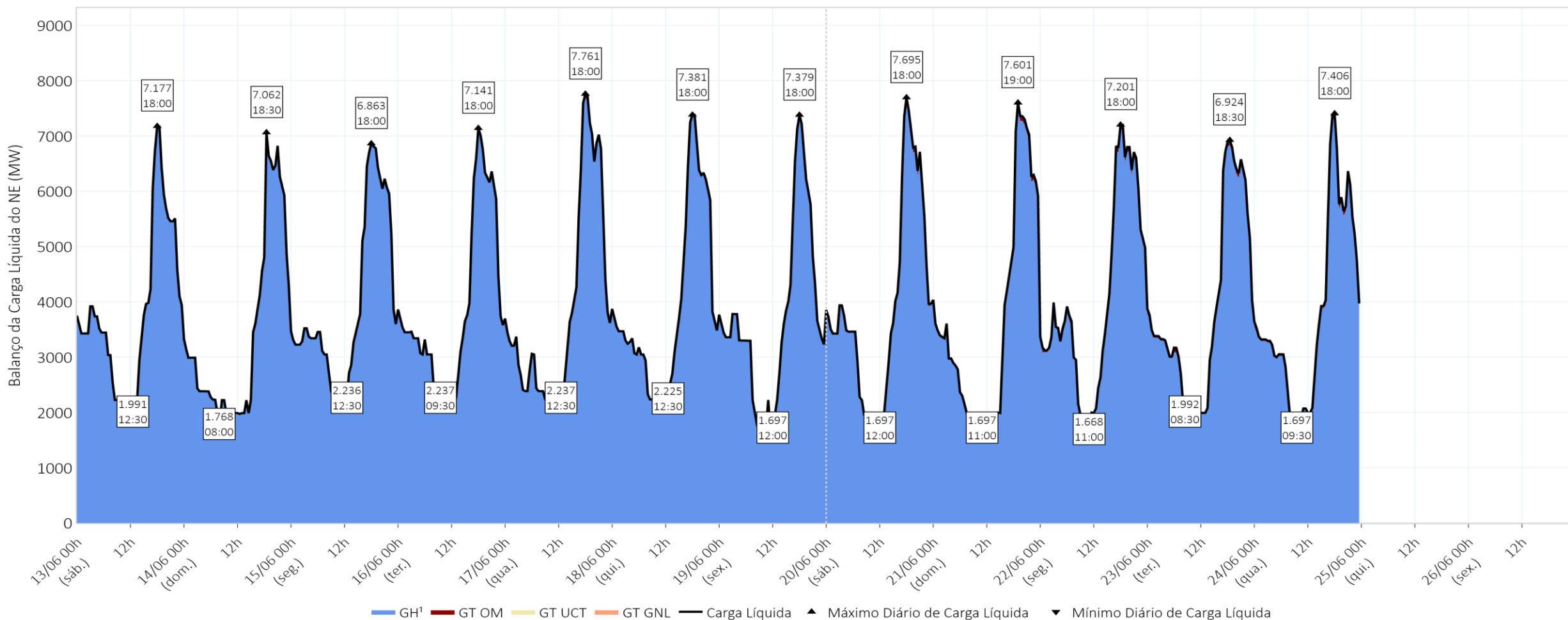
Média Diária (MWmed)	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06	19/06	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06
<b>Carga Líquida</b>	22.796	22.149	24.764	25.226	26.323	26.065	24.774	25.725	23.432	26.816	26.773	26.511
<b>GT OM</b>	579	297	705	975	985	736	541	434	199	506	819	994
<b>GH<sup>1</sup></b>	22.286	21.923	24.130	24.321	25.408	25.400	24.303	25.359	23.300	26.375	26.021	25.584

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



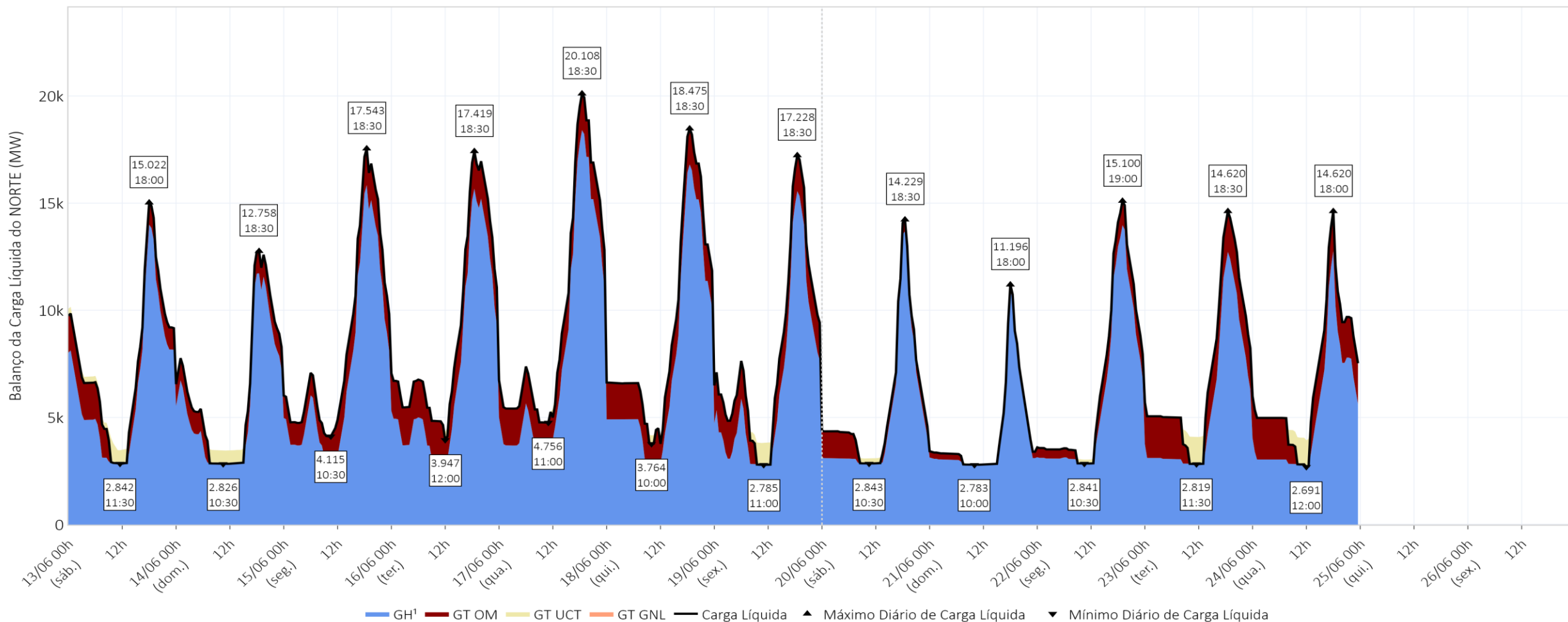
Média Diária (MWmed)	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06	19/06	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06
<b>Carga Líquida</b>	6.091	4.855	7.411	7.660	7.532	6.956	6.110	5.816	5.556	6.643	6.256	6.196
<b>GT OM</b>	27	22	33	33	33	33	33	30	22	32	28	29
<b>GH¹</b>	6.064	4.834	7.378	7.627	7.499	6.923	6.077	5.786	5.534	6.611	6.229	6.167

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



Média Diária (MWmed)	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06	19/06	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06
<b>Carga Líquida</b>	3.834	3.412	3.968	3.894	3.898	3.926	3.705	3.912	3.696	4.061	3.870	3.791
<b>GT OM</b>	4	7	12	12	17	6	3	34	35	50	44	40
<b>GH¹</b>	3.830	3.405	3.956	3.882	3.881	3.920	3.702	3.878	3.660	4.011	3.826	3.751

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

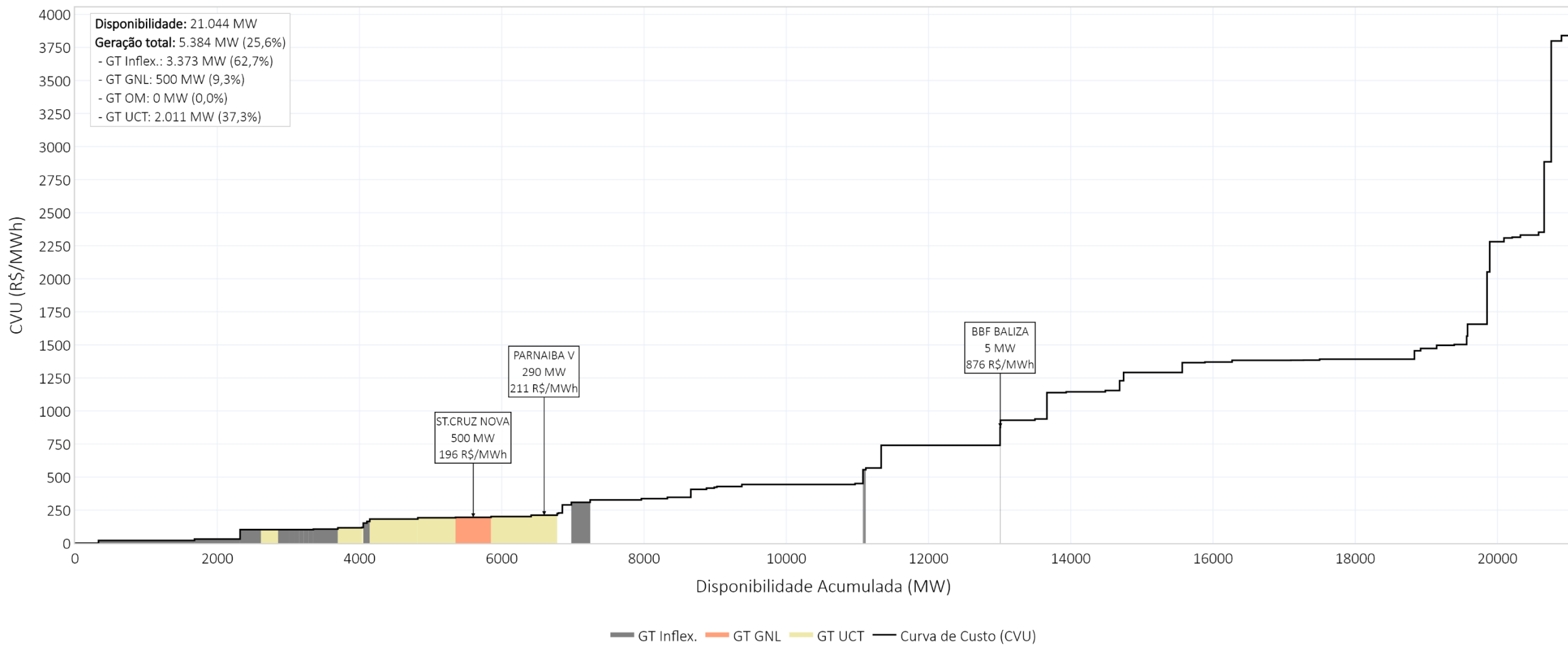


Média Diária (MWmed)	13/06	14/06	15/06	16/06	17/06	18/06	19/06	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06
<b>Carga Líquida</b>	7.516	6.271	8.540	8.936	9.770	9.111	7.911	5.552	4.253	6.491	7.015	6.664
<b>GT OM</b>	1.089	682	1.386	1.725	1.678	1.592	1.415	637	185	662	1.567	1.569
<b>GH<sup>1</sup></b>	6.427	5.589	7.154	7.211	8.092	7.520	6.497	4.916	4.068	5.829	5.448	5.095

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

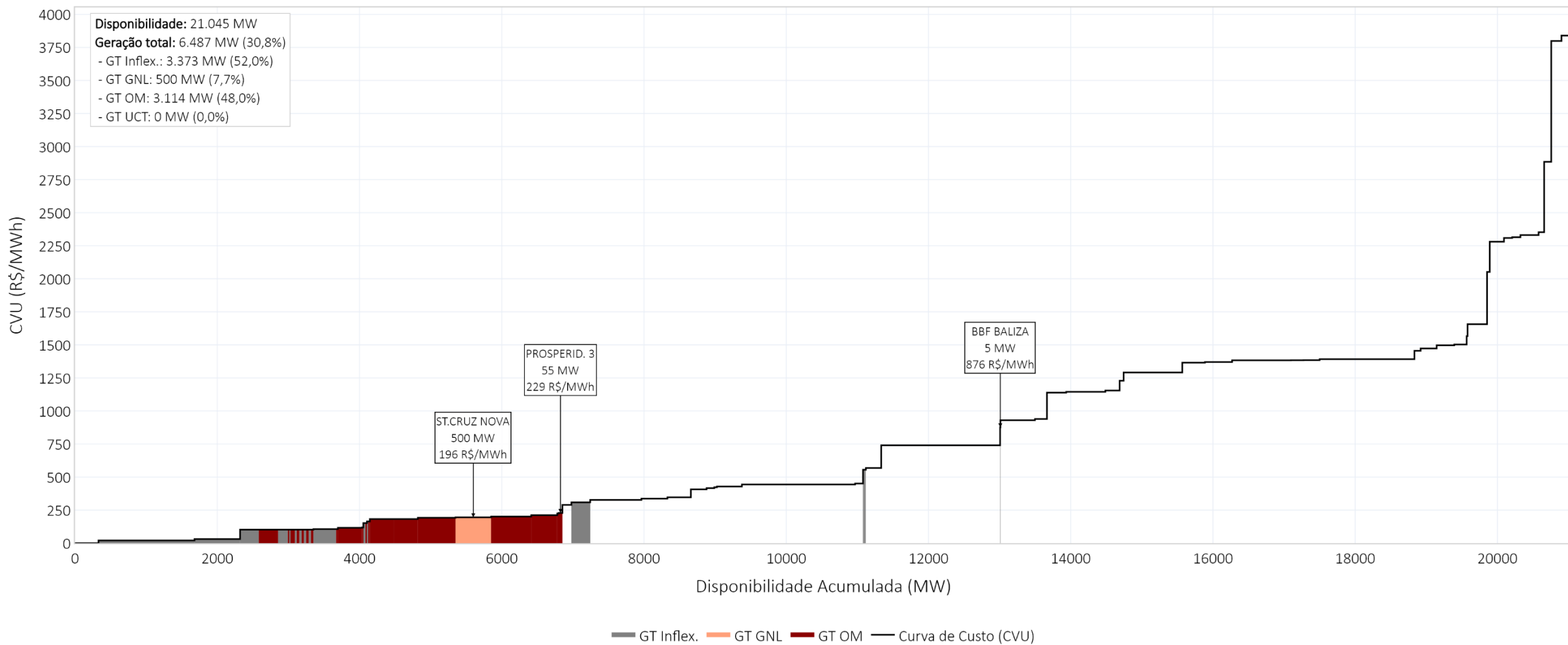
# pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

24/06/2026 - 12:00



# pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

24/06/2026 - 18:00



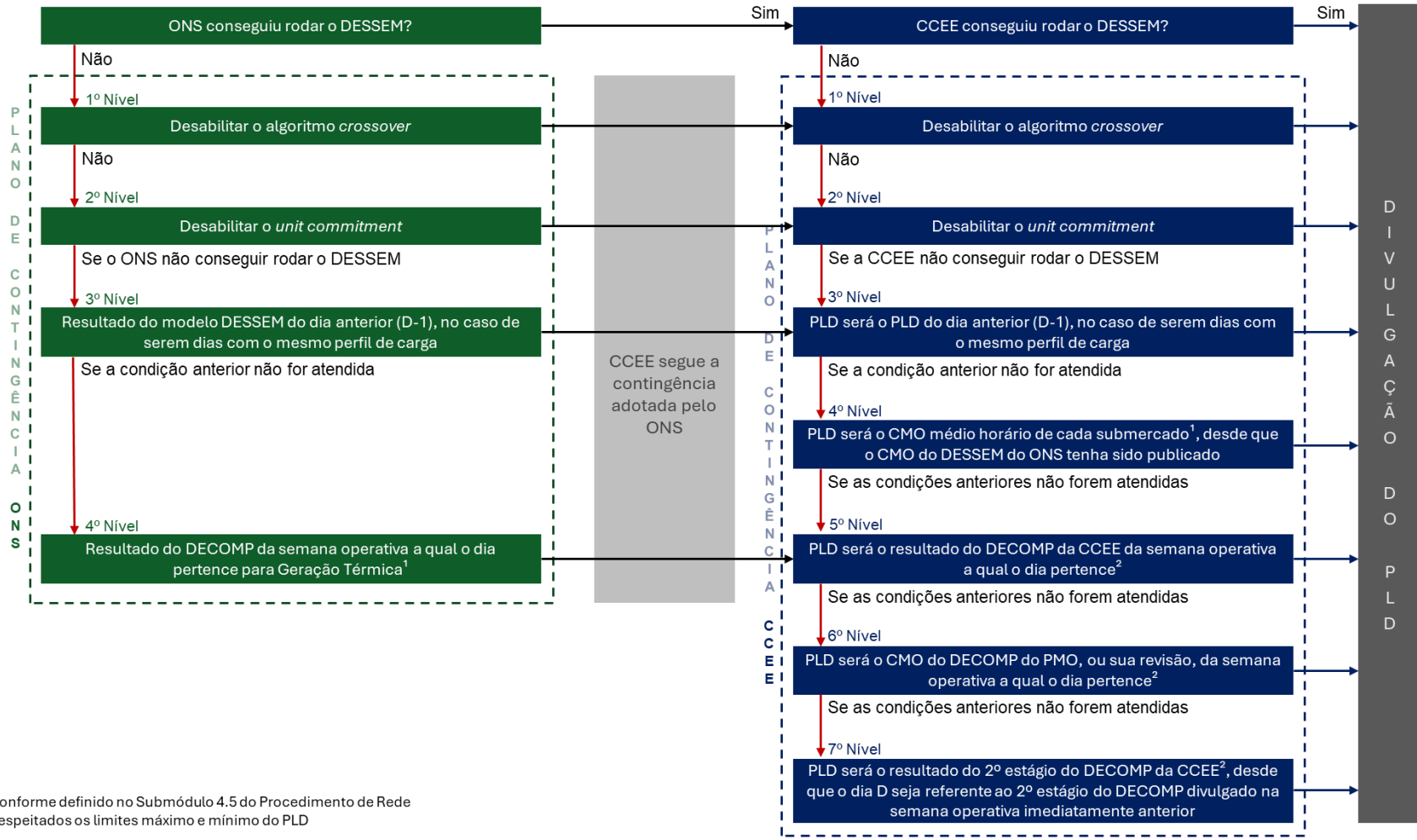
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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	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	-
6	Santa Branca	Defluência Mínima	30 m3/s	105 m3/s	DESSEM	FSARH 10350	23/06/2026	-

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	24/06/2026	Despacho	2.272/2026	ANEEL	CVU da UTE Araucária
2	24/06/2026	Despacho	2.275/2026	ANEEL	CVU da UTE Norte Fluminense

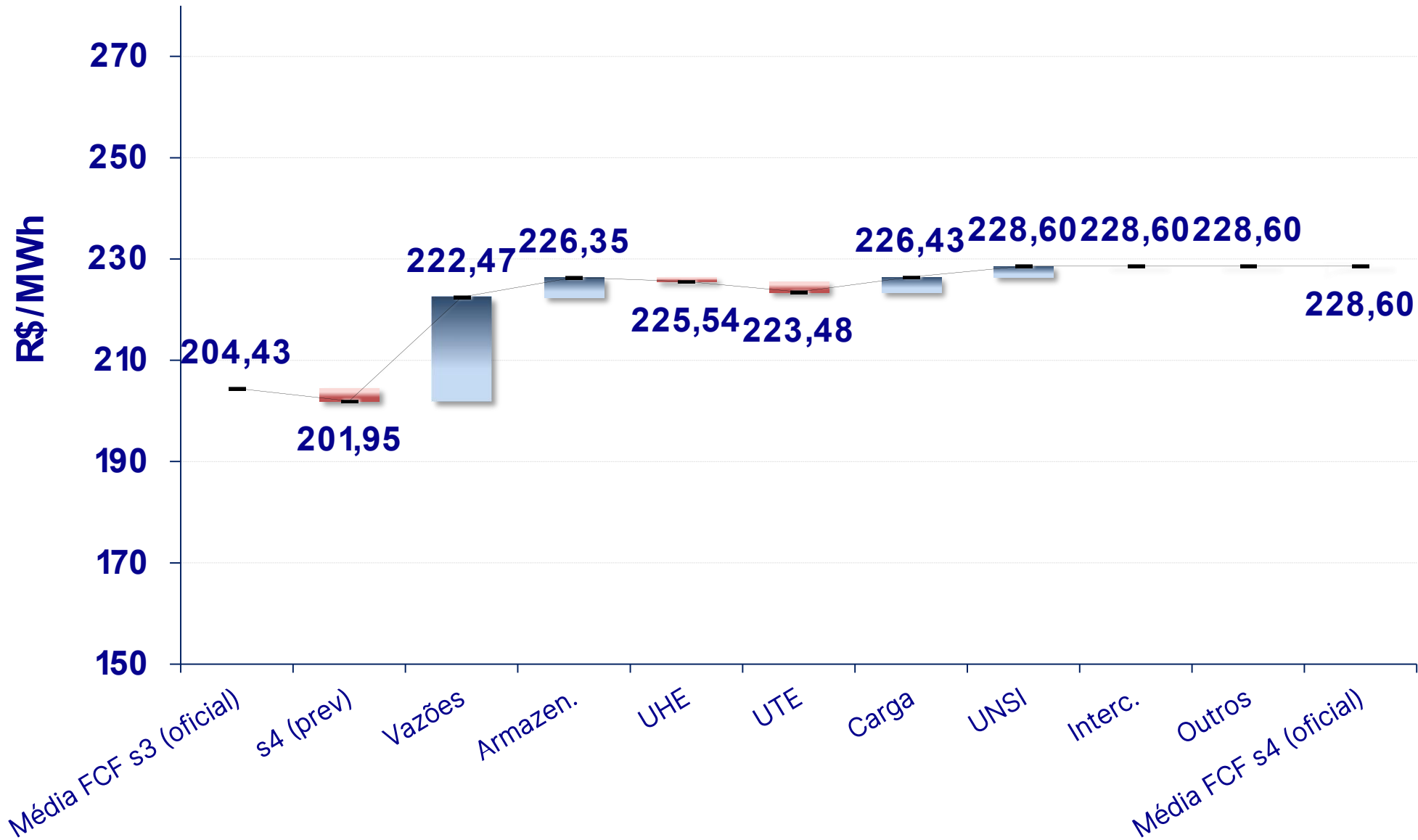
# contingências no cálculo do PLD

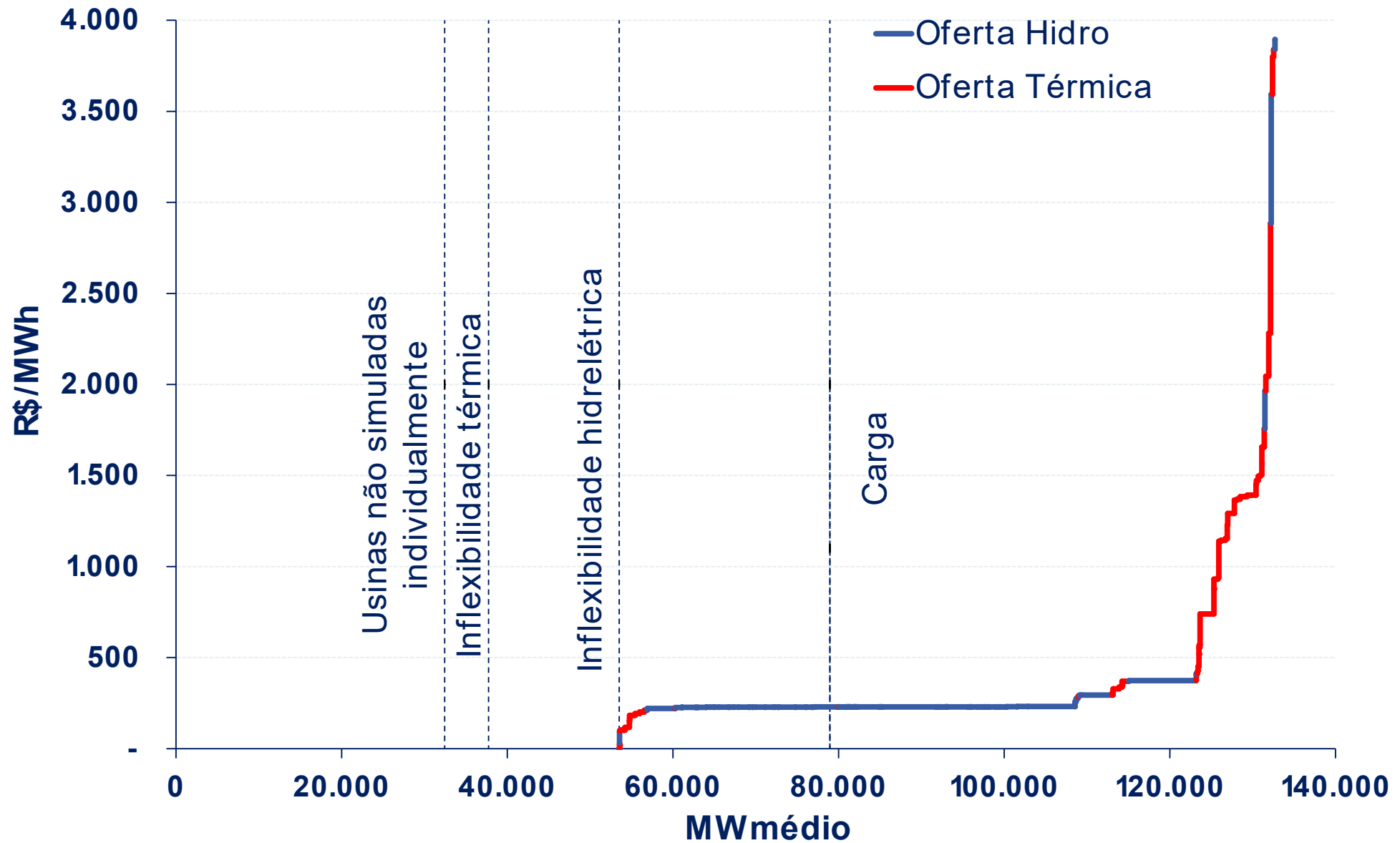


<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

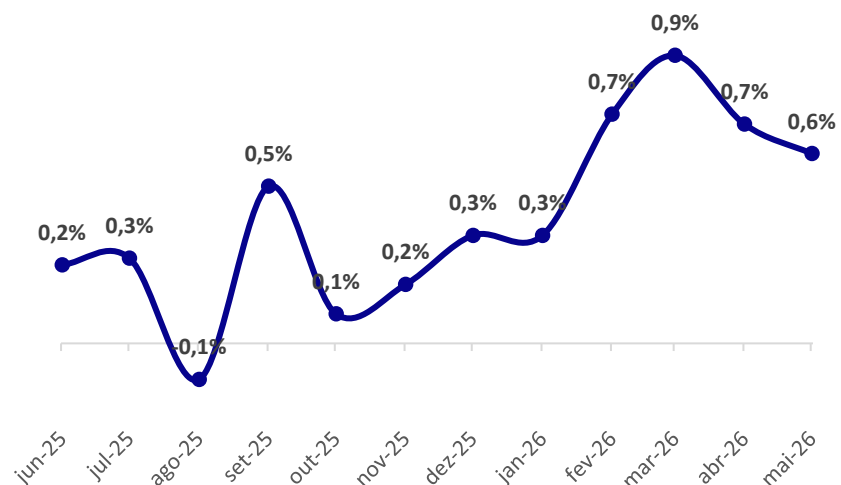
Contingência	ONS	CCEE
24/06/2026	-	-
23/06/2026	-	-
22/06/2026	-	-
21/06/2026	-	-
20/06/2026	-	-
19/06/2026	-	-
18/06/2026	-	-
17/06/2026	-	-
16/06/2026	-	-
15/06/2026	-	-
14/06/2026	-	-
13/06/2026	-	-
12/06/2026	-	-
11/06/2026	-	-
10/06/2026	-	-
09/06/2026	-	-
08/06/2026	-	-
07/06/2026	-	-
06/06/2026	-	-
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	-	-

## pmo de junho - decomp da rv3



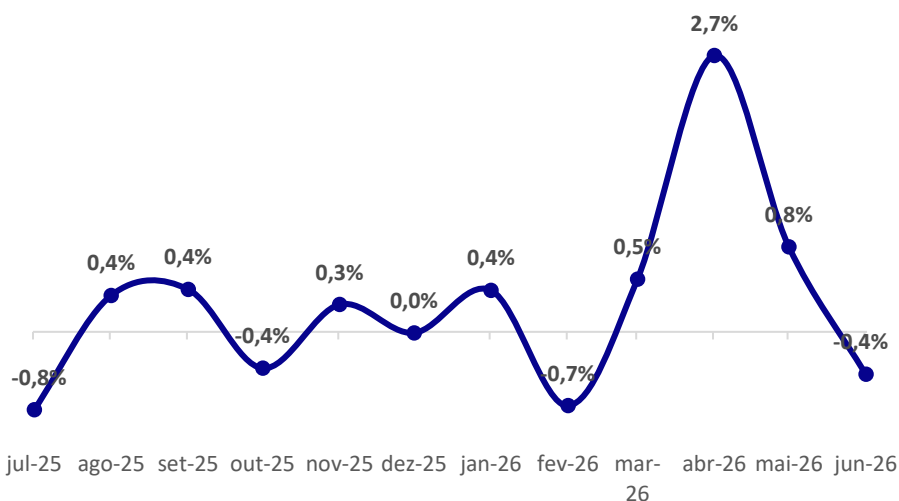


## Variação mensal do IPCA



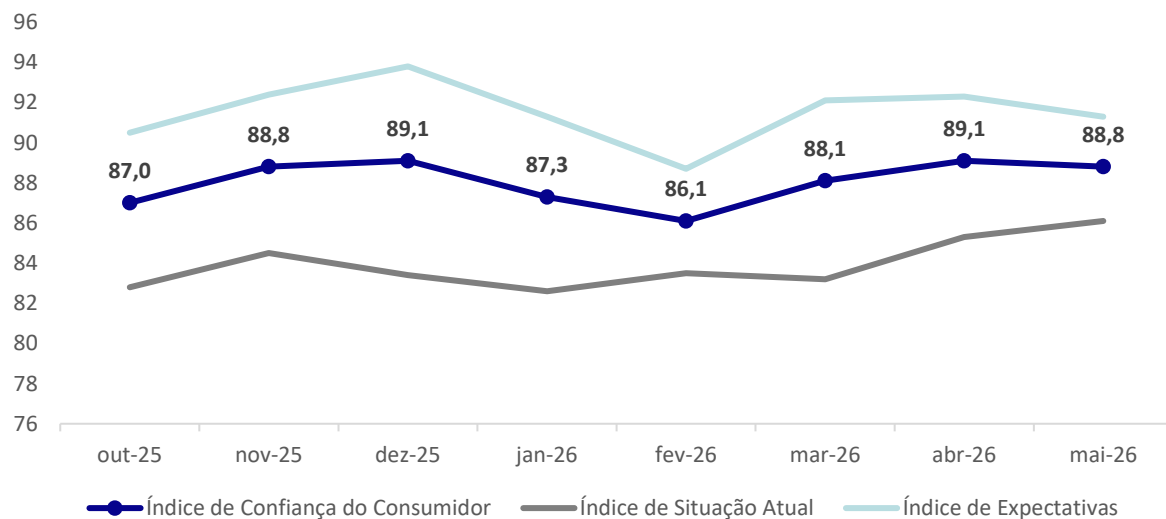
Grupo - IPCA	mai/26
1.Alimentação e bebidas	1,33%
2.Habitação	1,22%
3.Artigos de residência	0,08%
4.Vestuário	0,62%
5.Transportes	-0,46%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,90%
7.Despesas pessoais	0,41%
8.Educação	0,00%
9.Comunicação	0,23%
Índice geral	0,58%

## Varição mensal do IGP-M (2ª prévia)

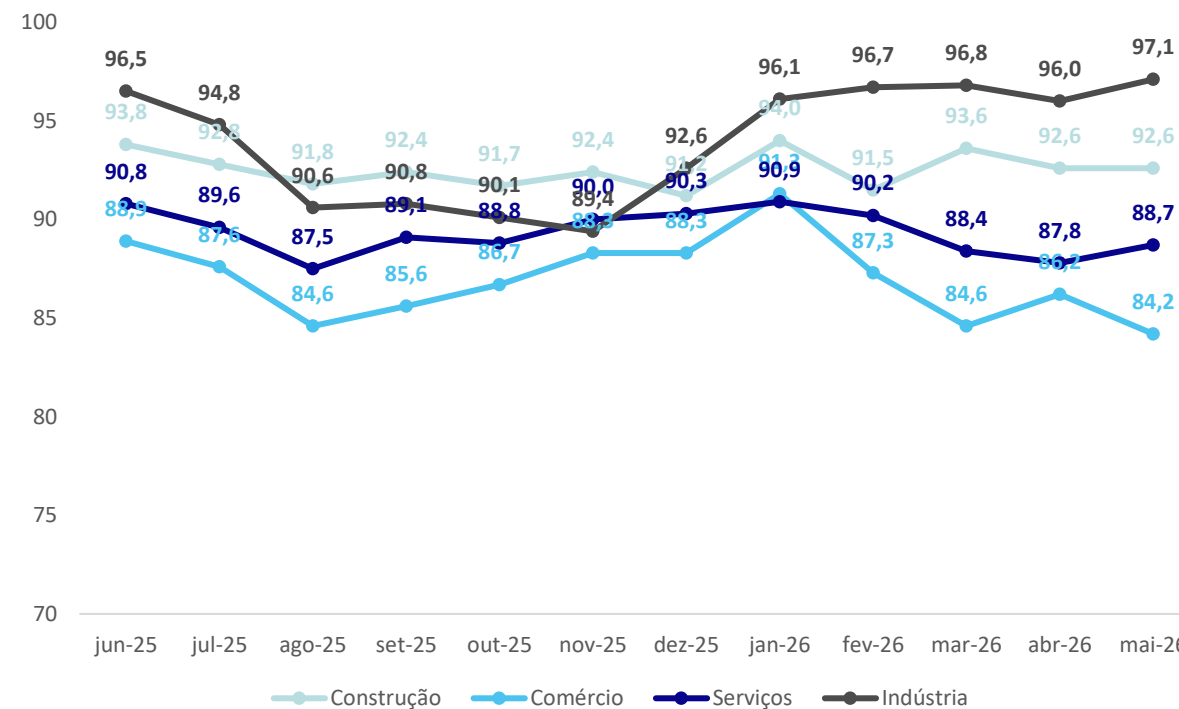


Índice	jun/26
IPA-M	-0,84%
IPC-M	0,40%
INCC-M	0,91%
IGP-M	-0,42%

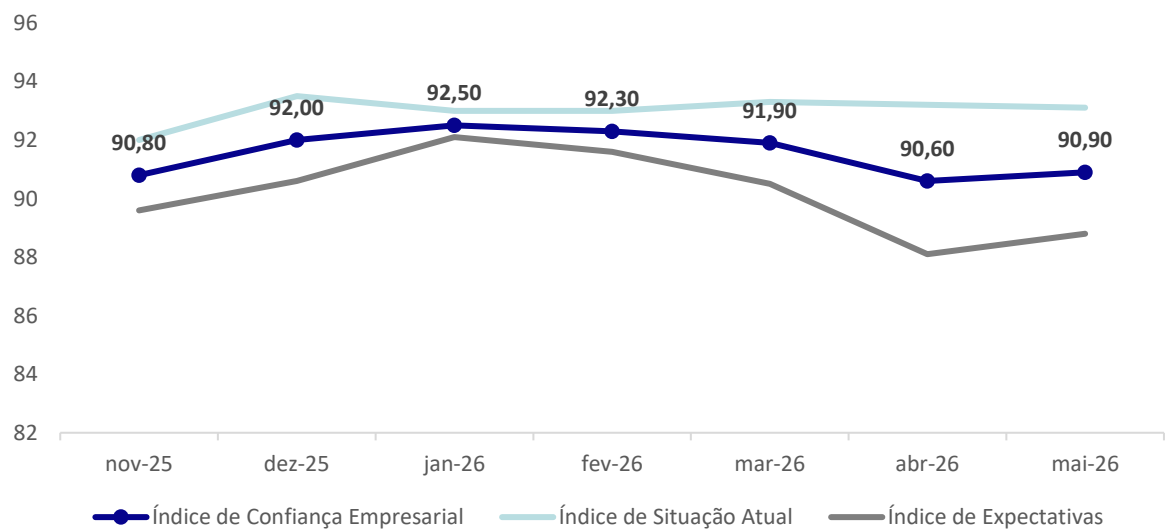
## Índice de Confiança do Consumidor



## Índices de Confiança



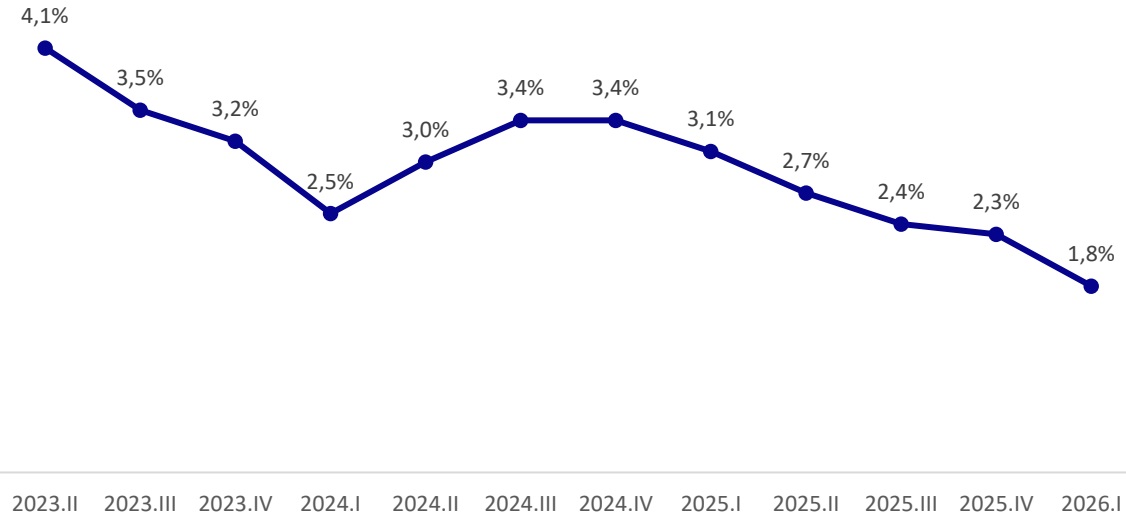
## Índice de Confiança Empresarial



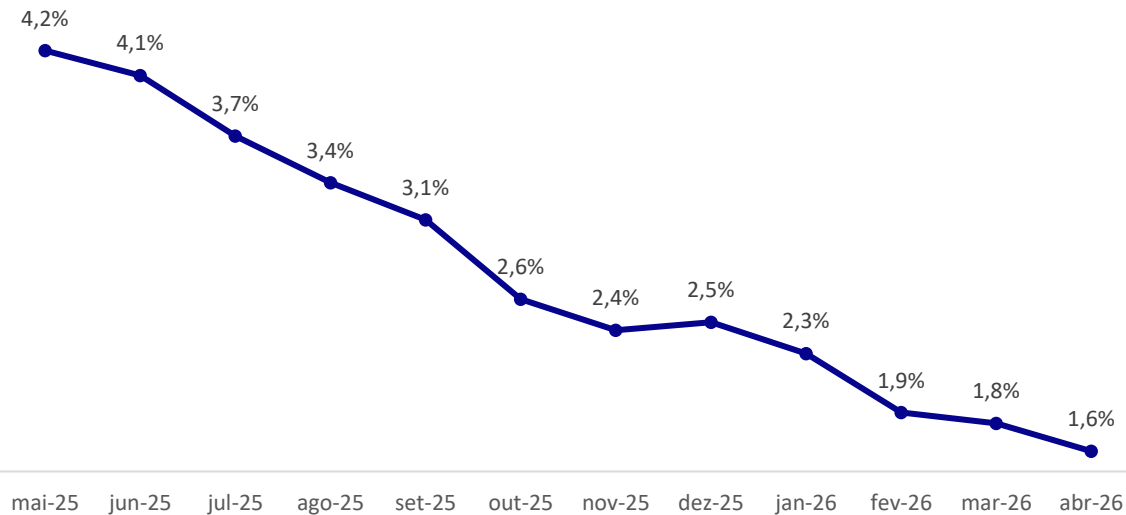
### variação mensal

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

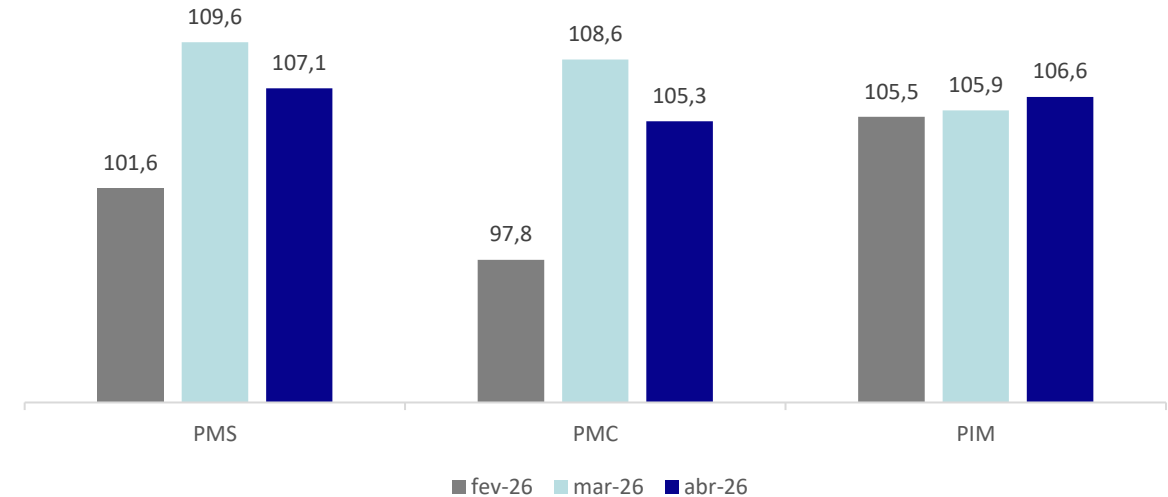
### PIB: taxa acumulada no ano



### IBC-Br: variação em 12 meses



### PMS, PMC e PIM

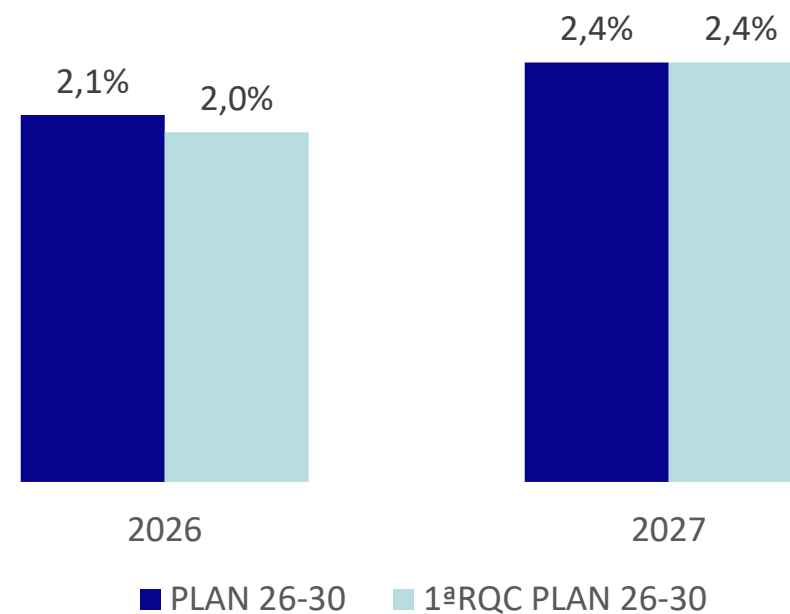


## indicadores macroeconômicos - Brasil

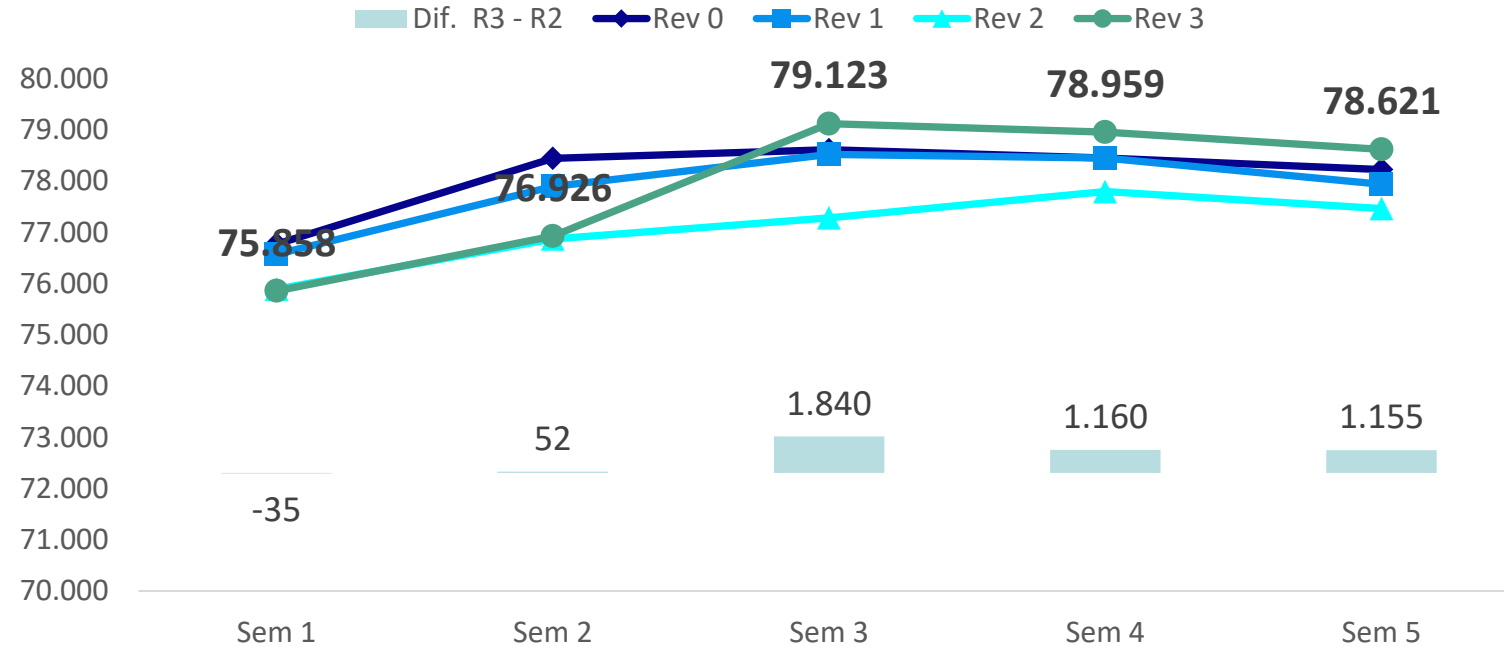
	2026	2027
<b>PIB</b> %	1,96	1,70
<b>Câmbio</b> R\$/US\$	5,20	5,25
<b>Selic</b> %	13,75	12,00
<b>IPCA</b> %	5,30	4,10

Boletim Focus 12/06/2026

## PIB



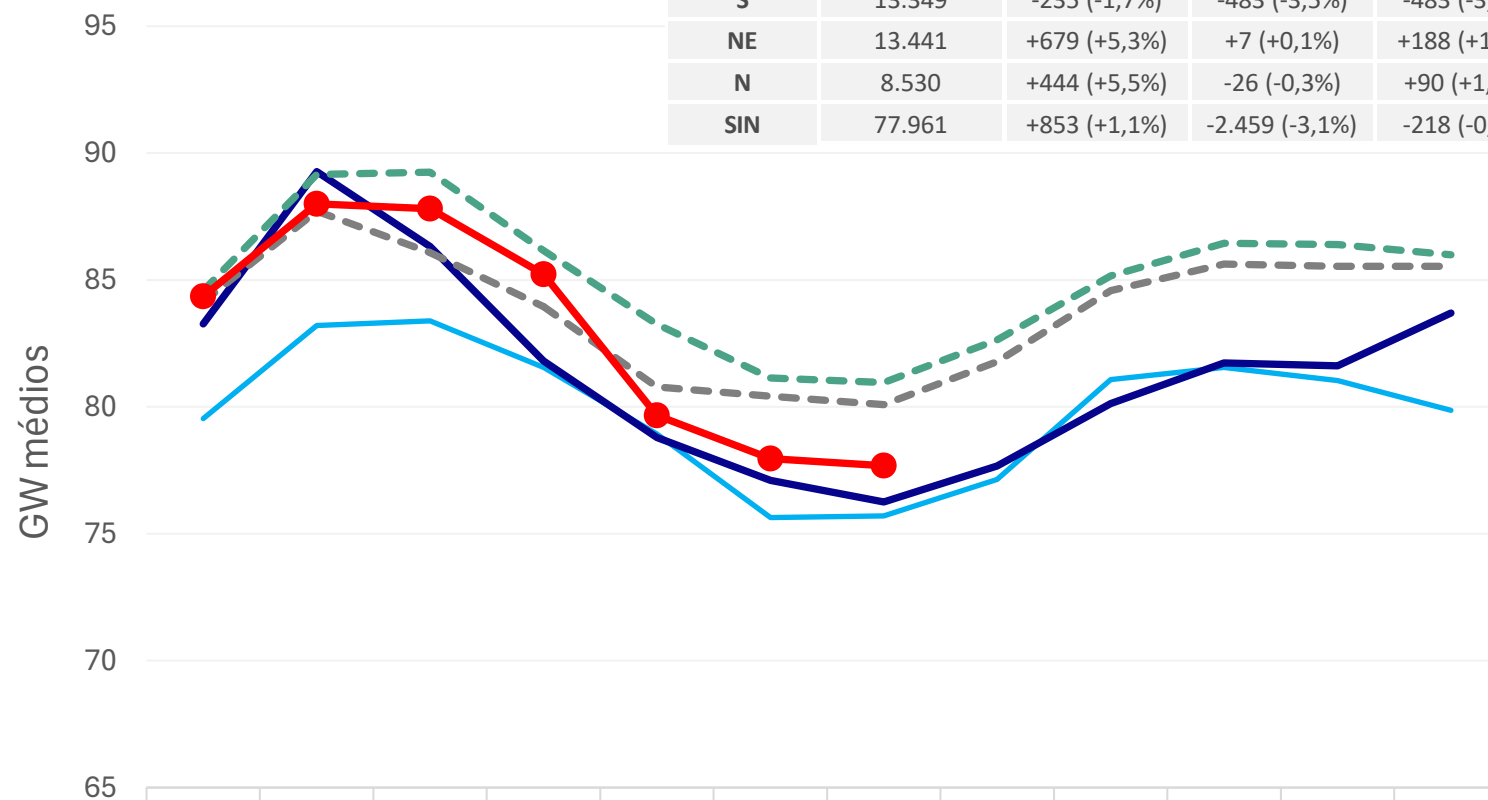
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



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
<b>RV3</b>	75.858	76.926	79.123	78.959	78.621	77.961

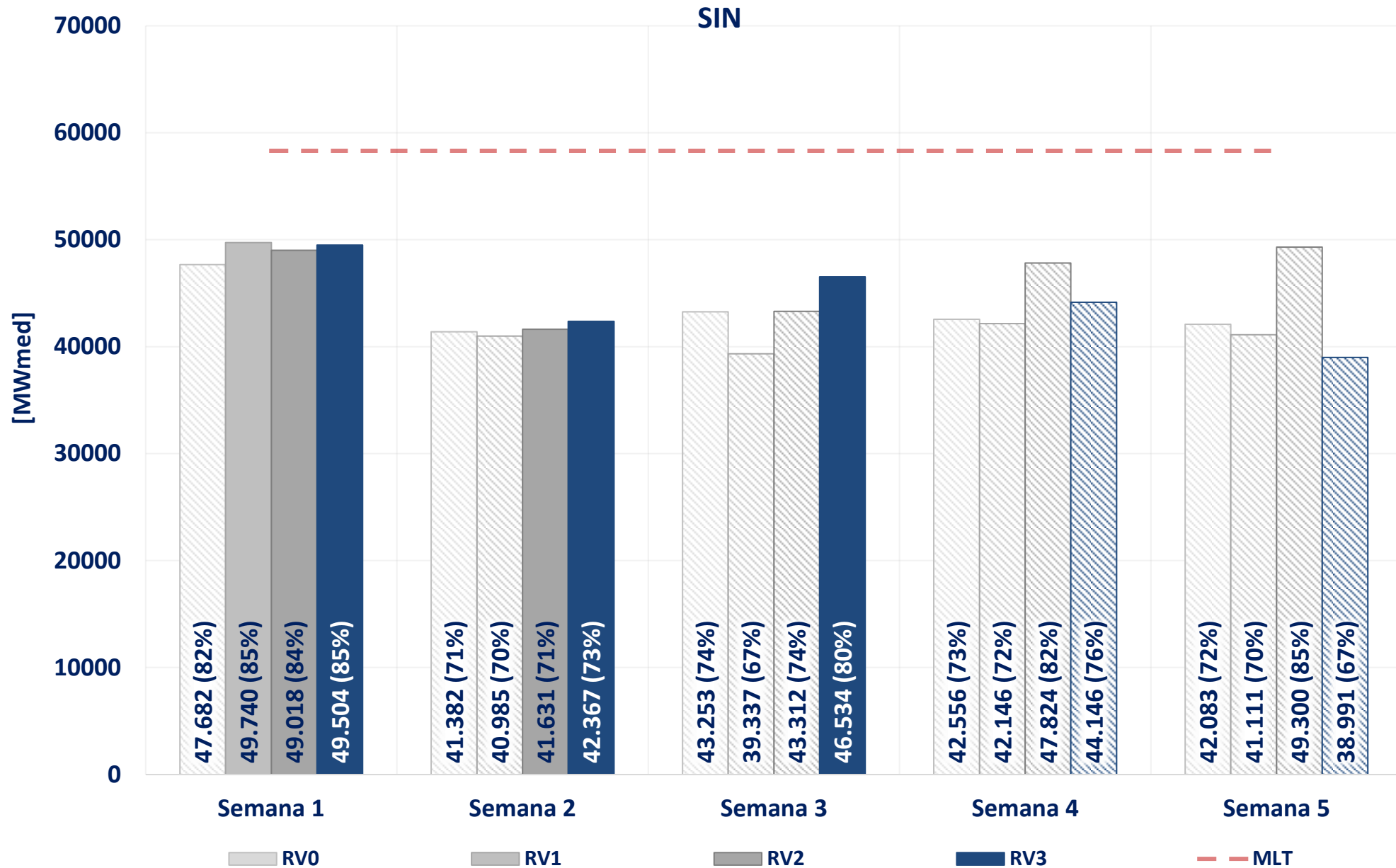
Carga PMO Junho: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 3	Jun/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	42.641	-35 (-0,1%)	-1.956 (-4,4%)	-13 (-0,0%)
S	13.349	-235 (-1,7%)	-483 (-3,5%)	-483 (-3,5%)
NE	13.441	+679 (+5,3%)	+7 (+0,1%)	+188 (+1,4%)
N	8.530	+444 (+5,5%)	-26 (-0,3%)	+90 (+1,1%)
SIN	77.961	+853 (+1,1%)	-2.459 (-3,1%)	-218 (-0,3%)



	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(rev3)	84,4	88,0	87,8	85,2	79,7	78,0	77,7					
Dif. PMO rev3 - 1ªRQC	0,2	0,3	1,7	1,3	-1,1	-2,5	-2,4					

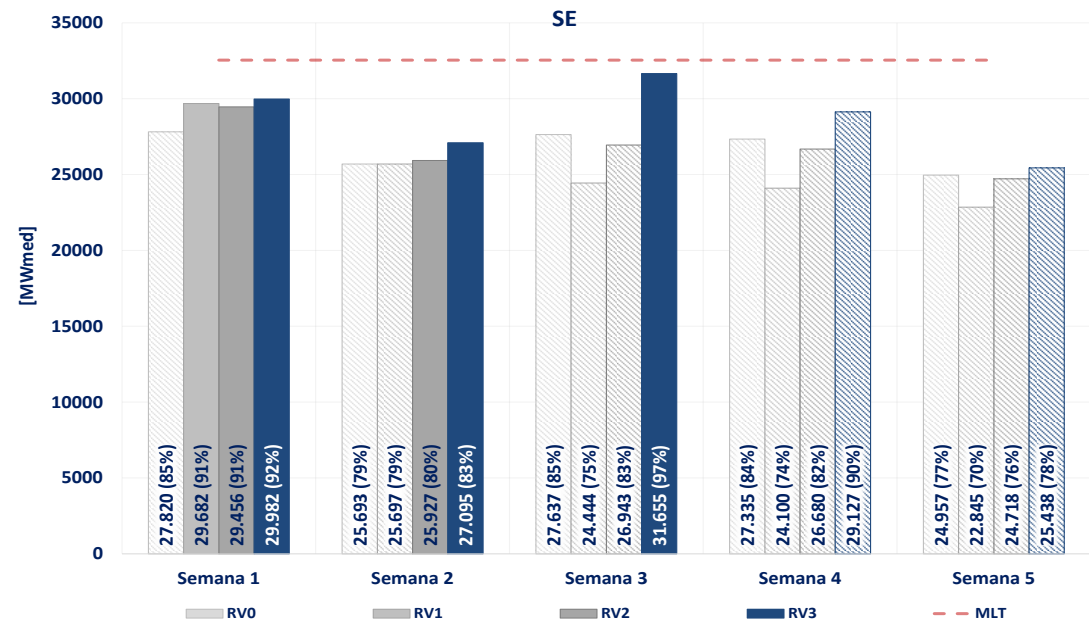
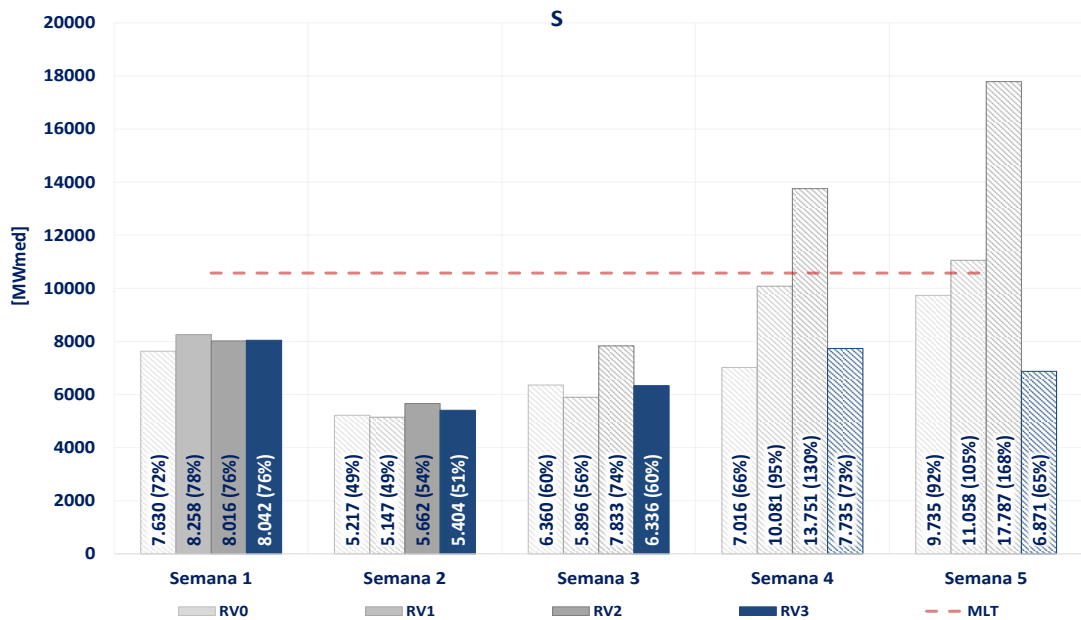
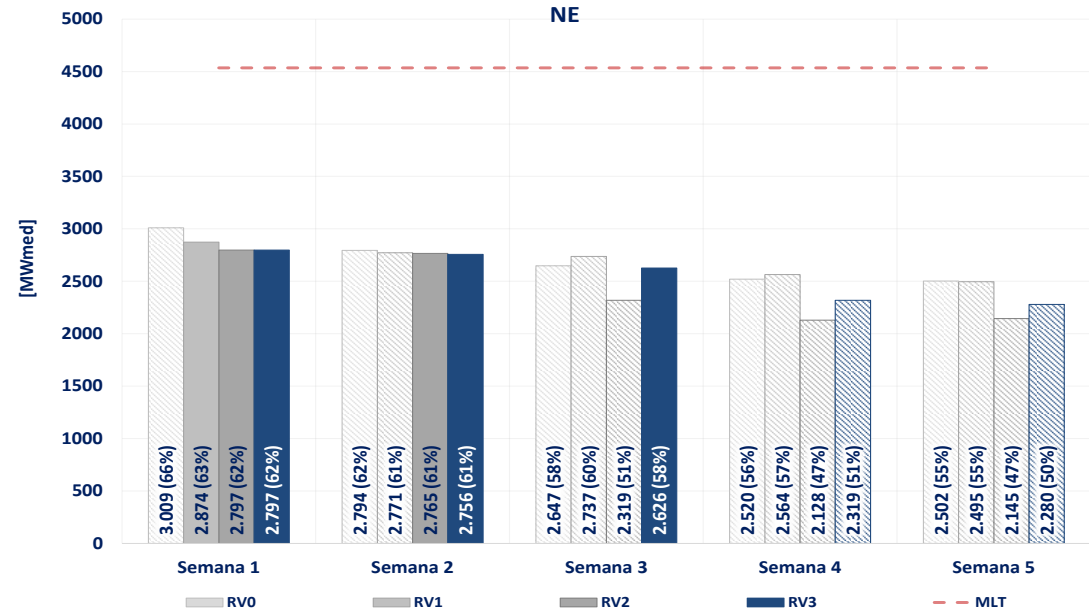
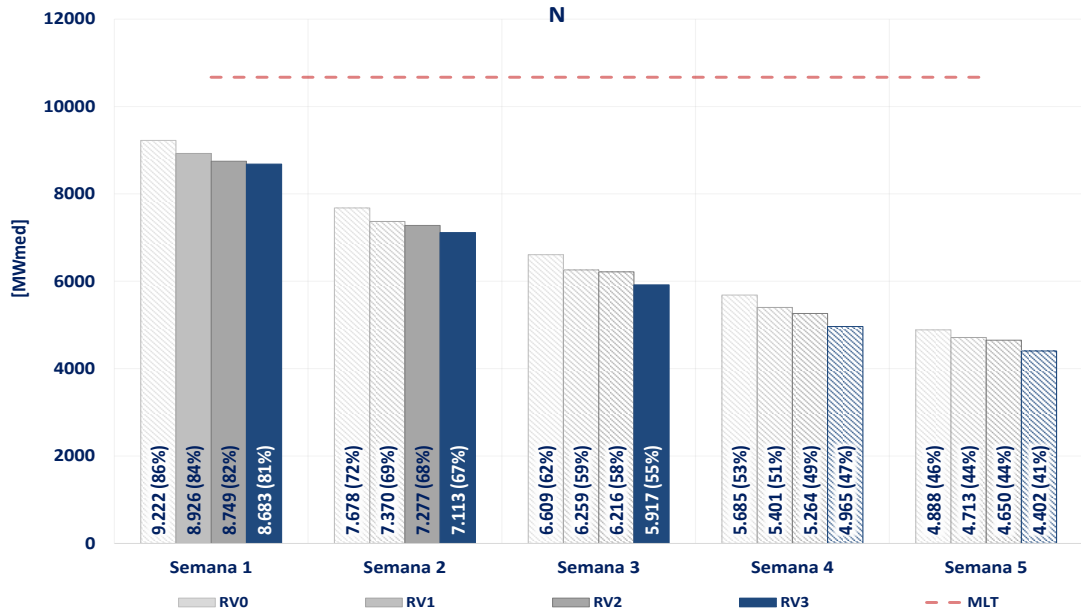
# acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de junho



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

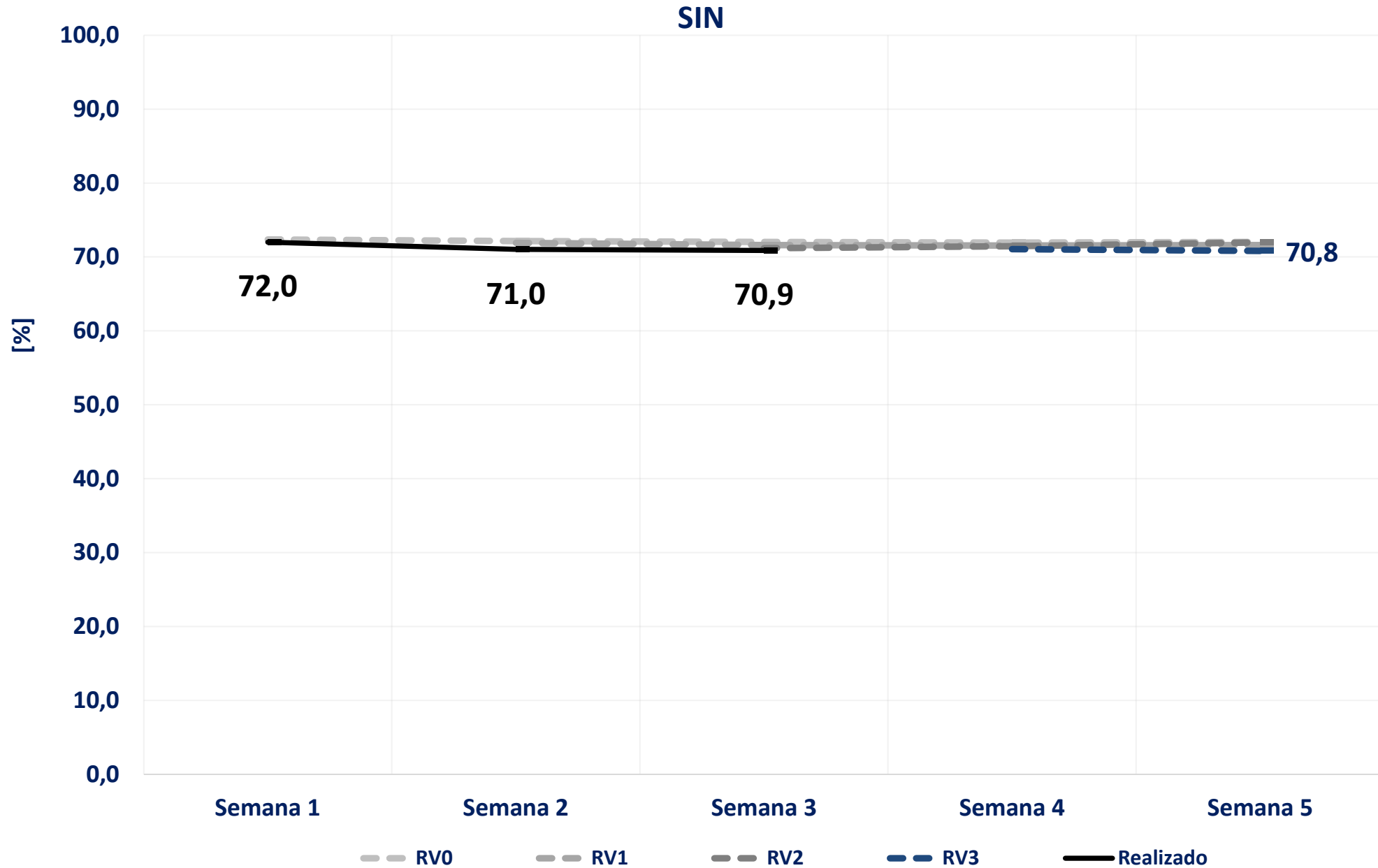
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

# acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de junho



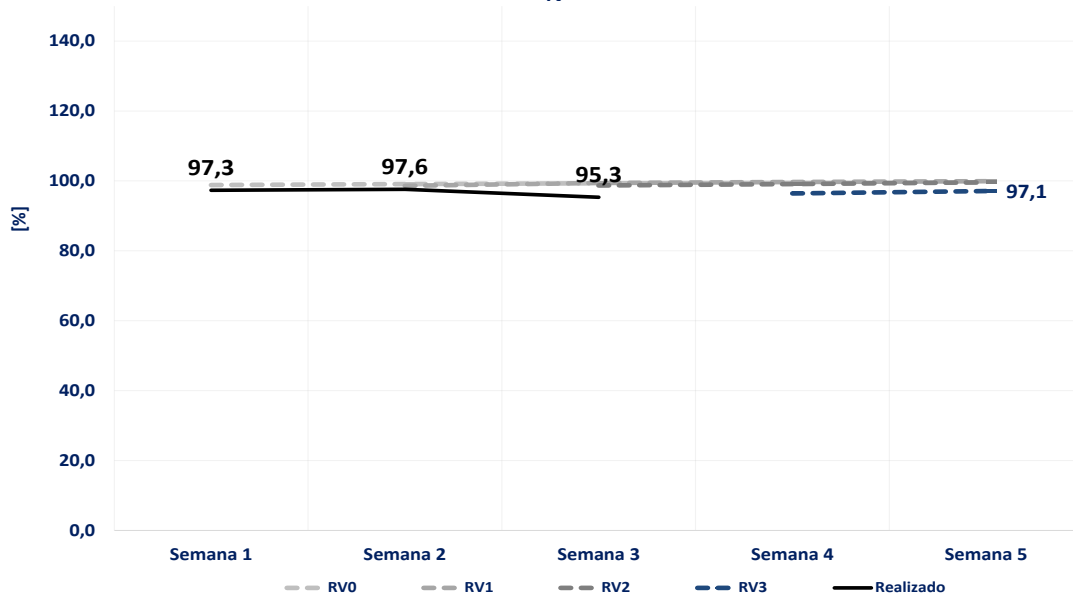
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

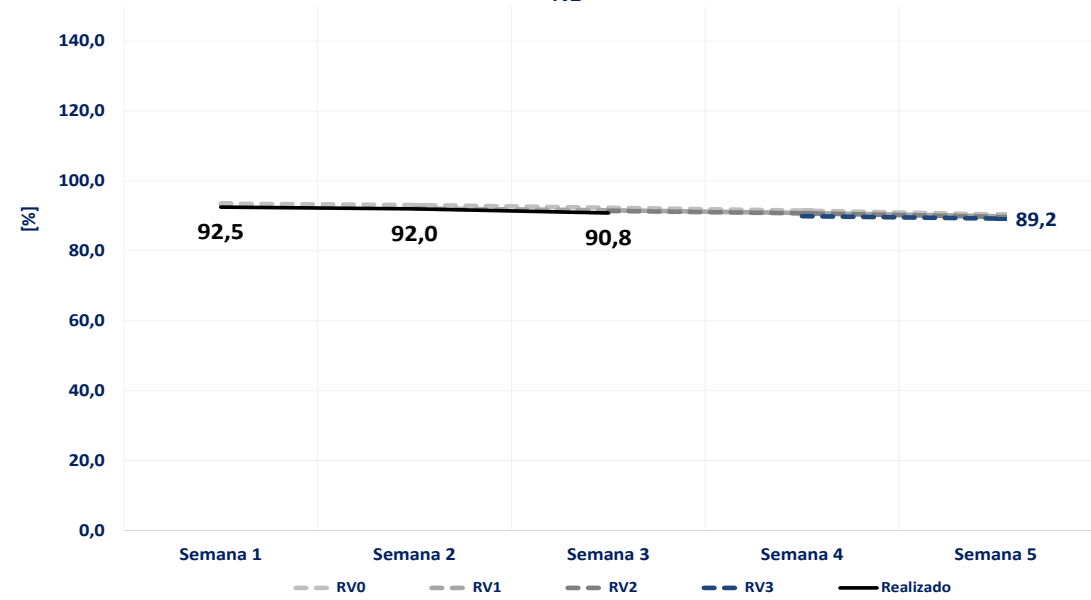


# acompanhamento da energia armazenada – rv3 de junho

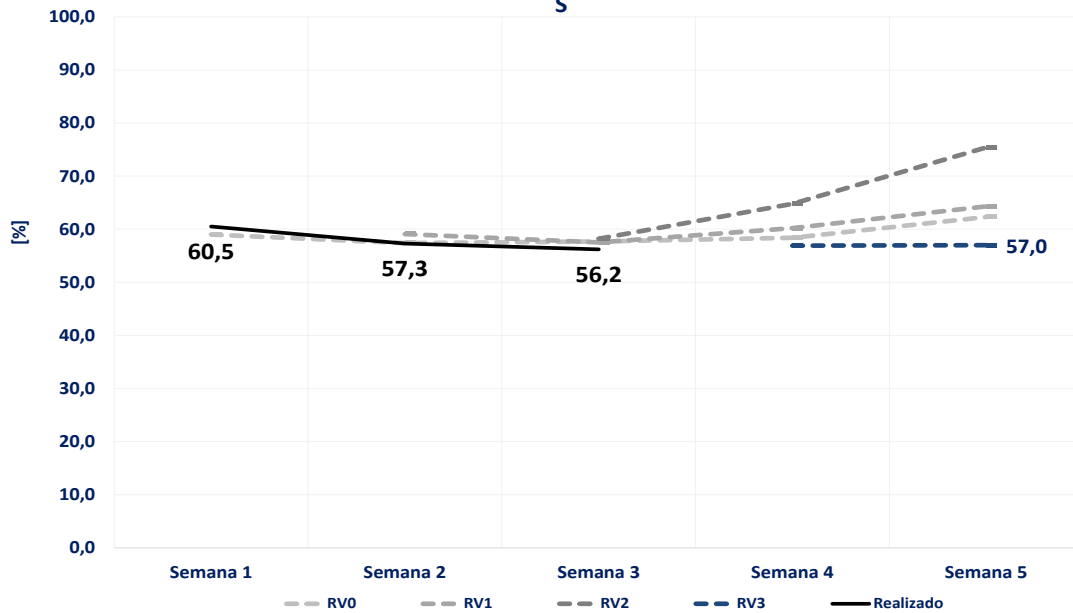
N



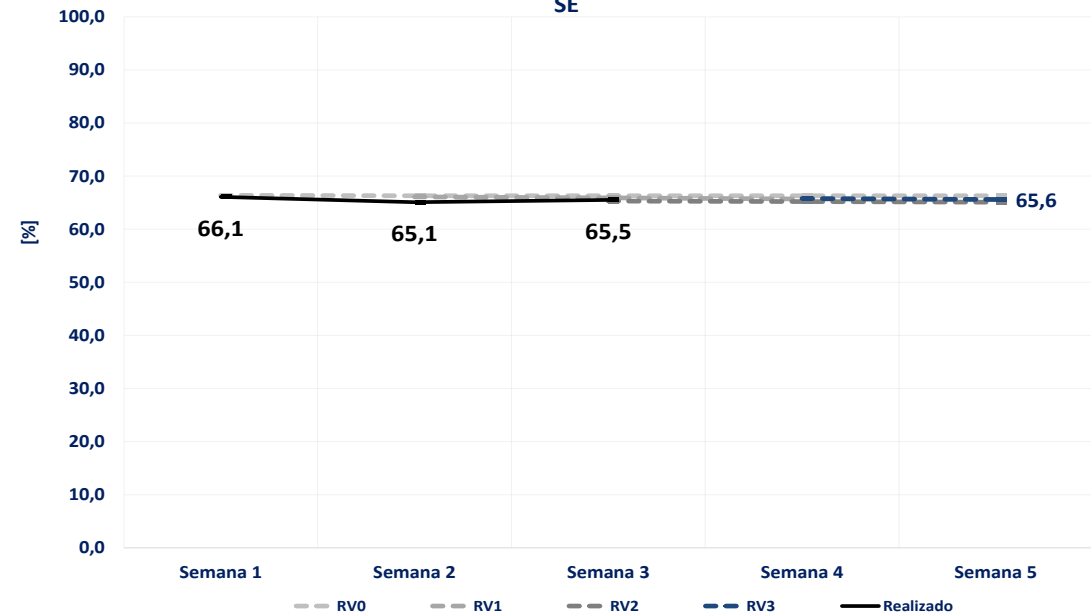
NE



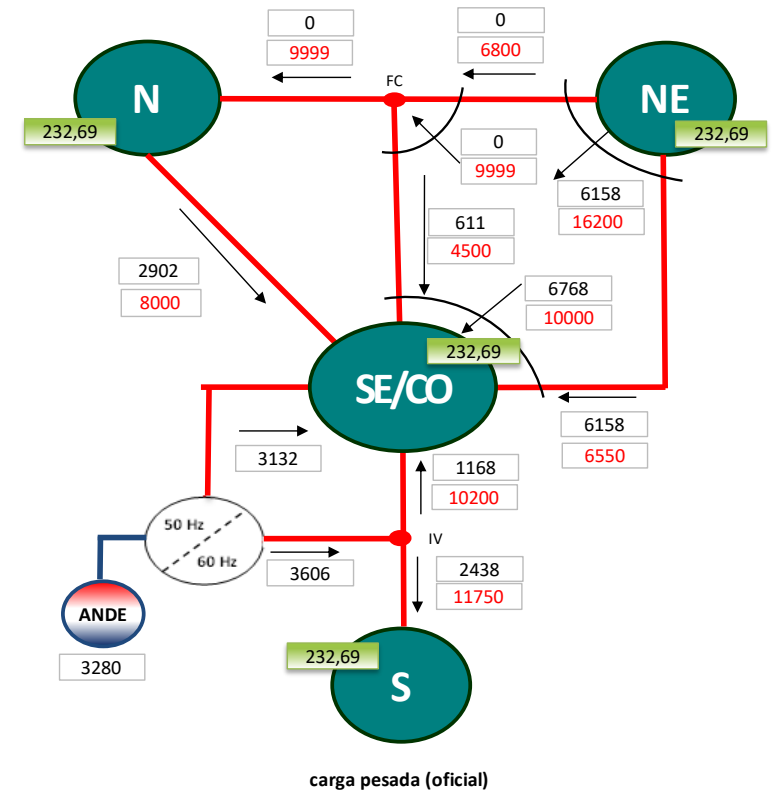
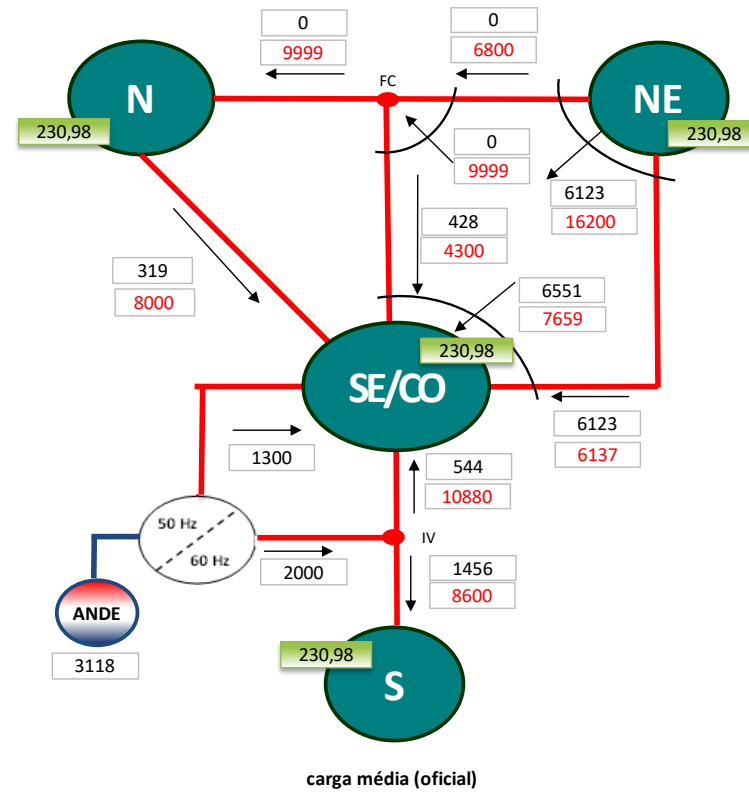
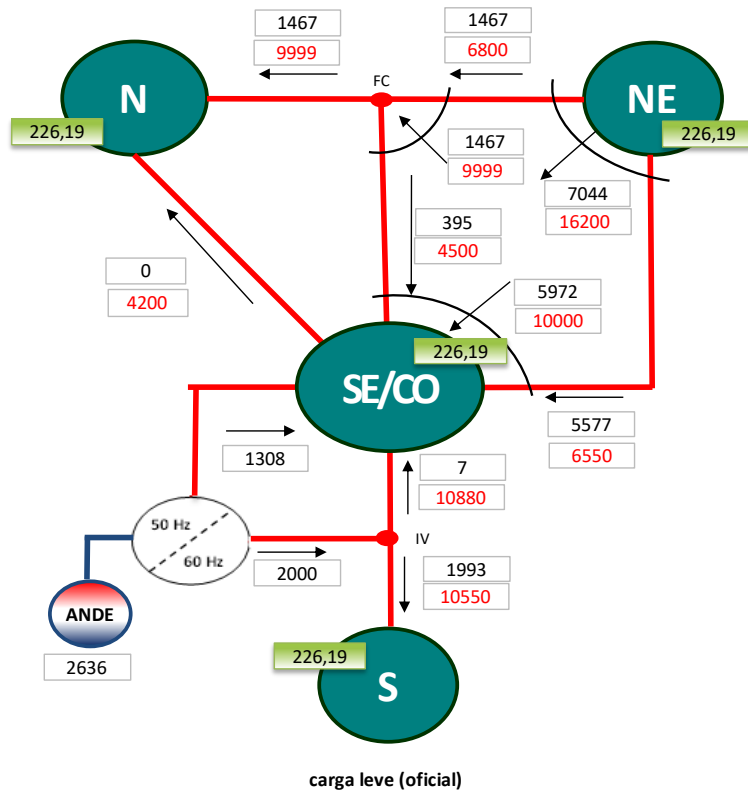
S



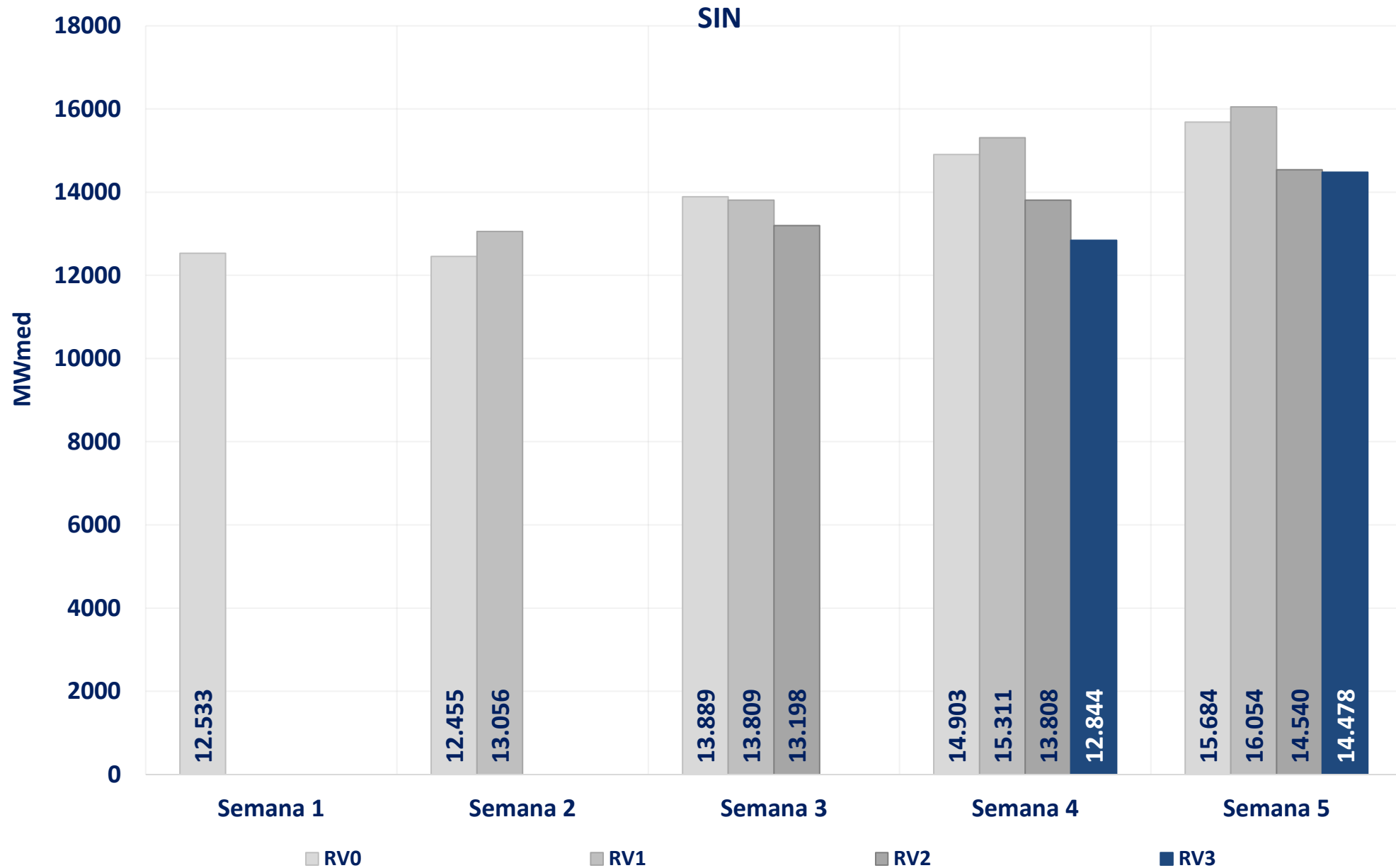
SE



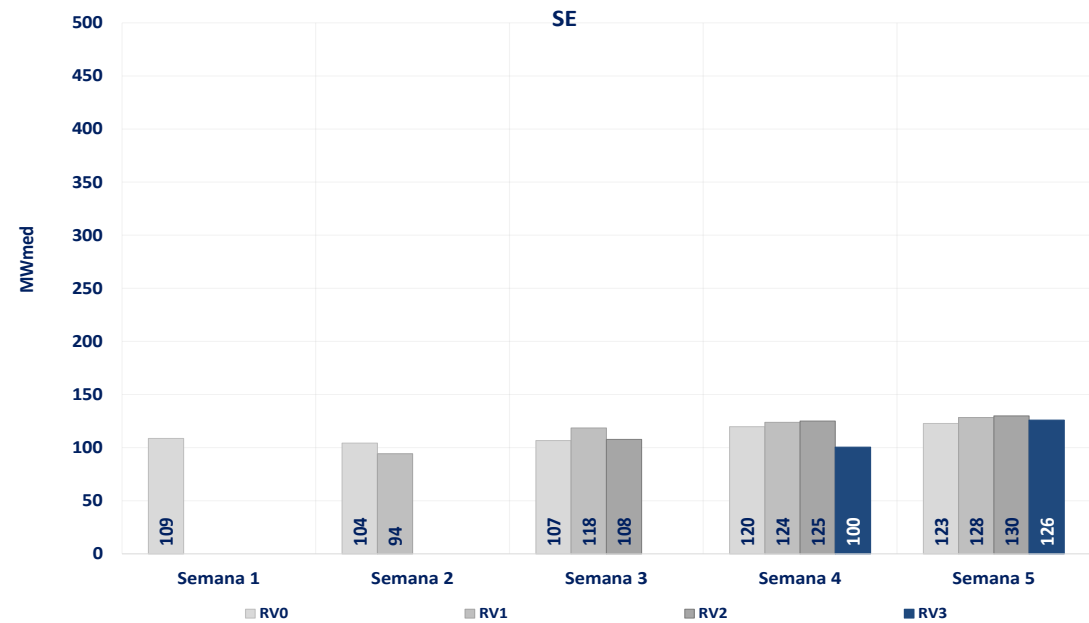
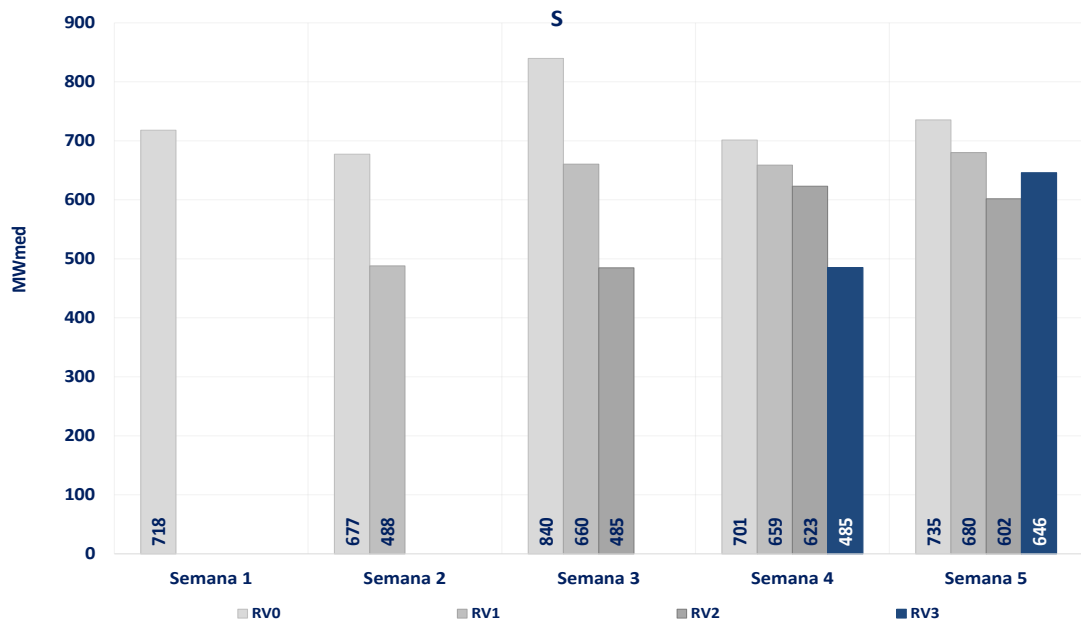
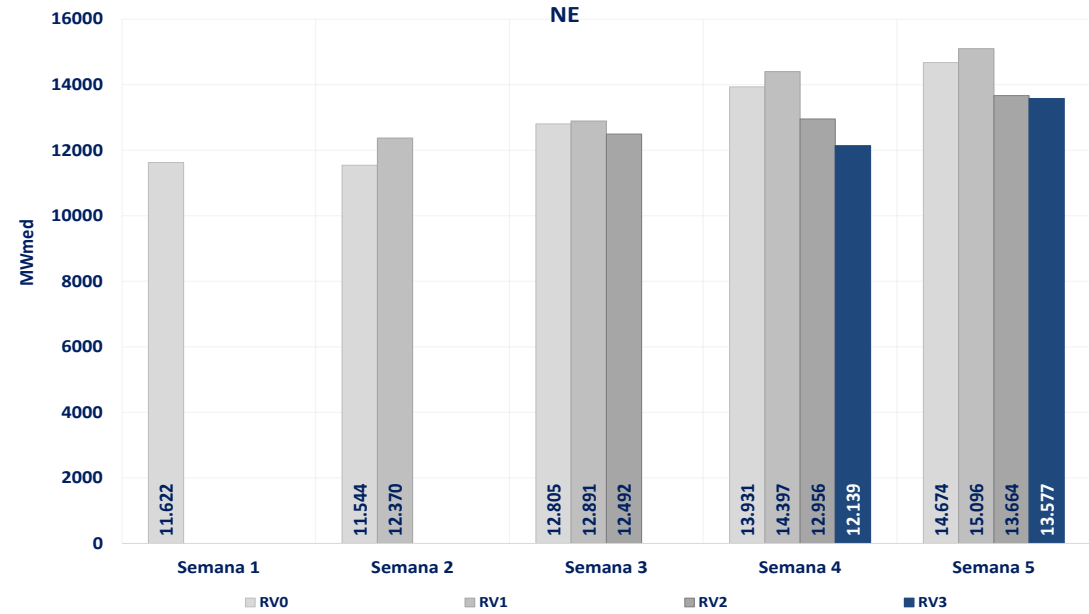
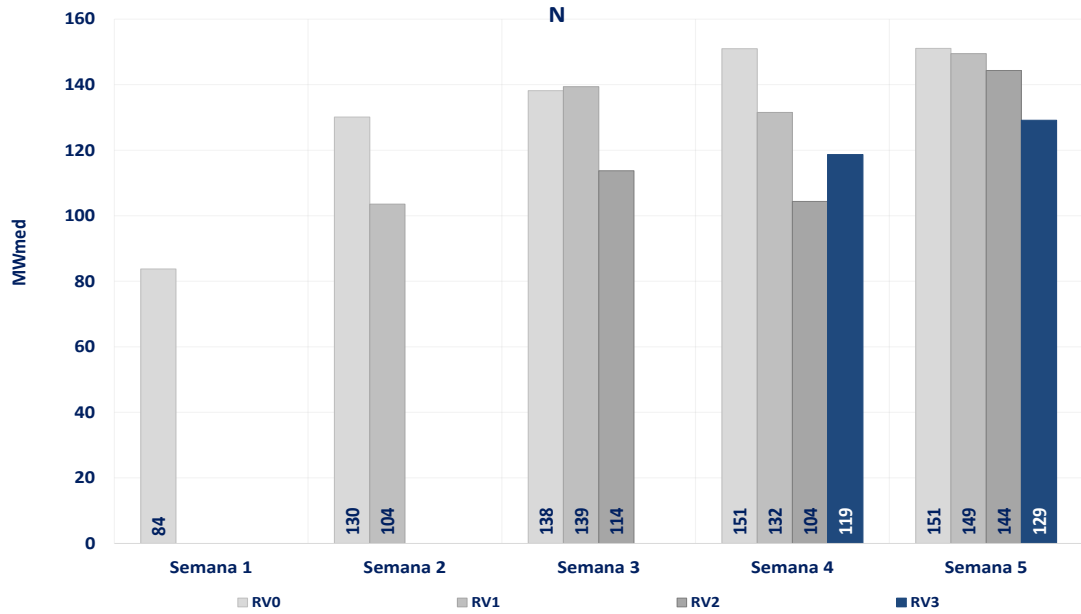
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv3 de junho



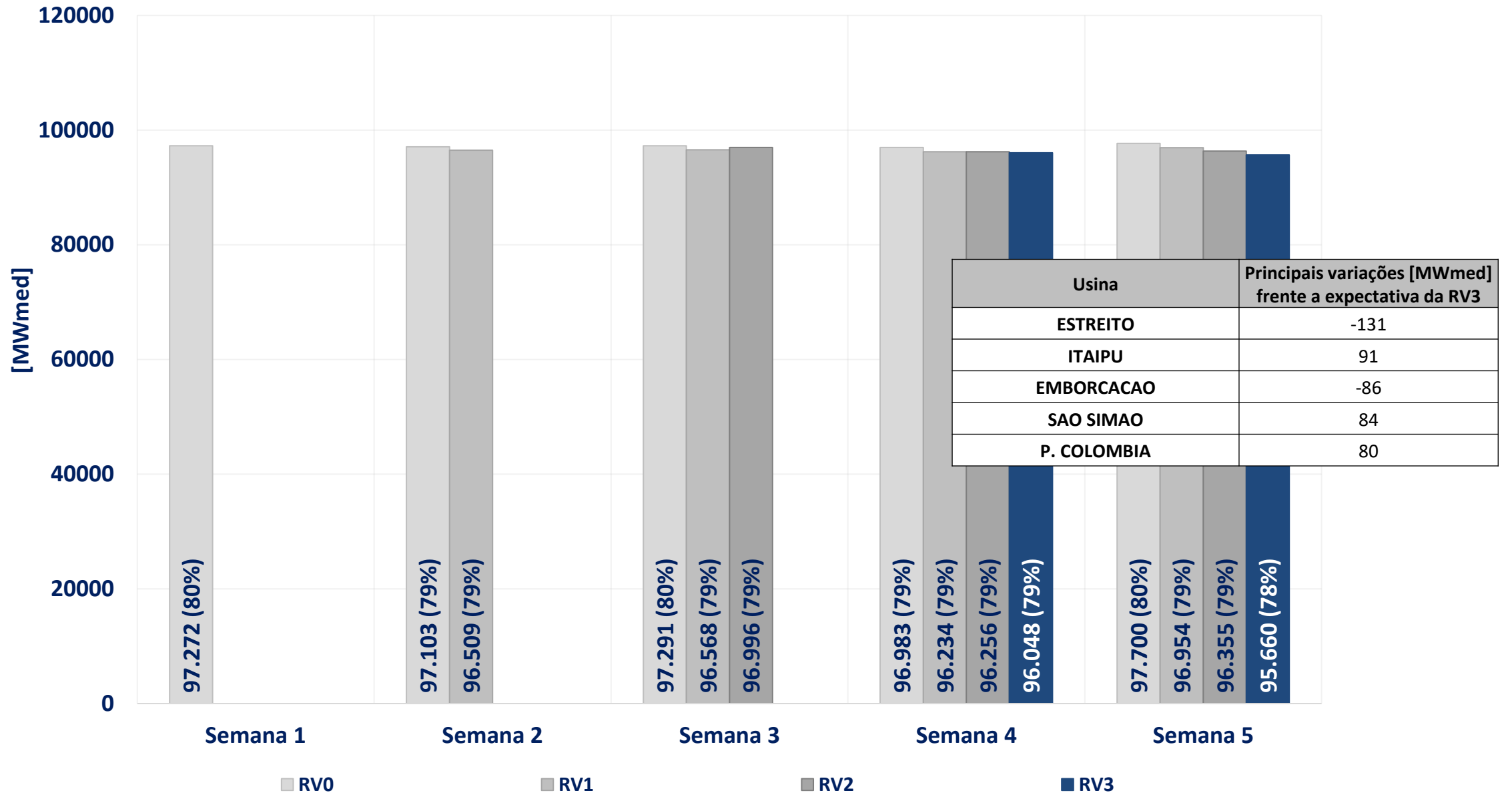
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)  
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)  
XXXX atingimento do limite (MW médios)

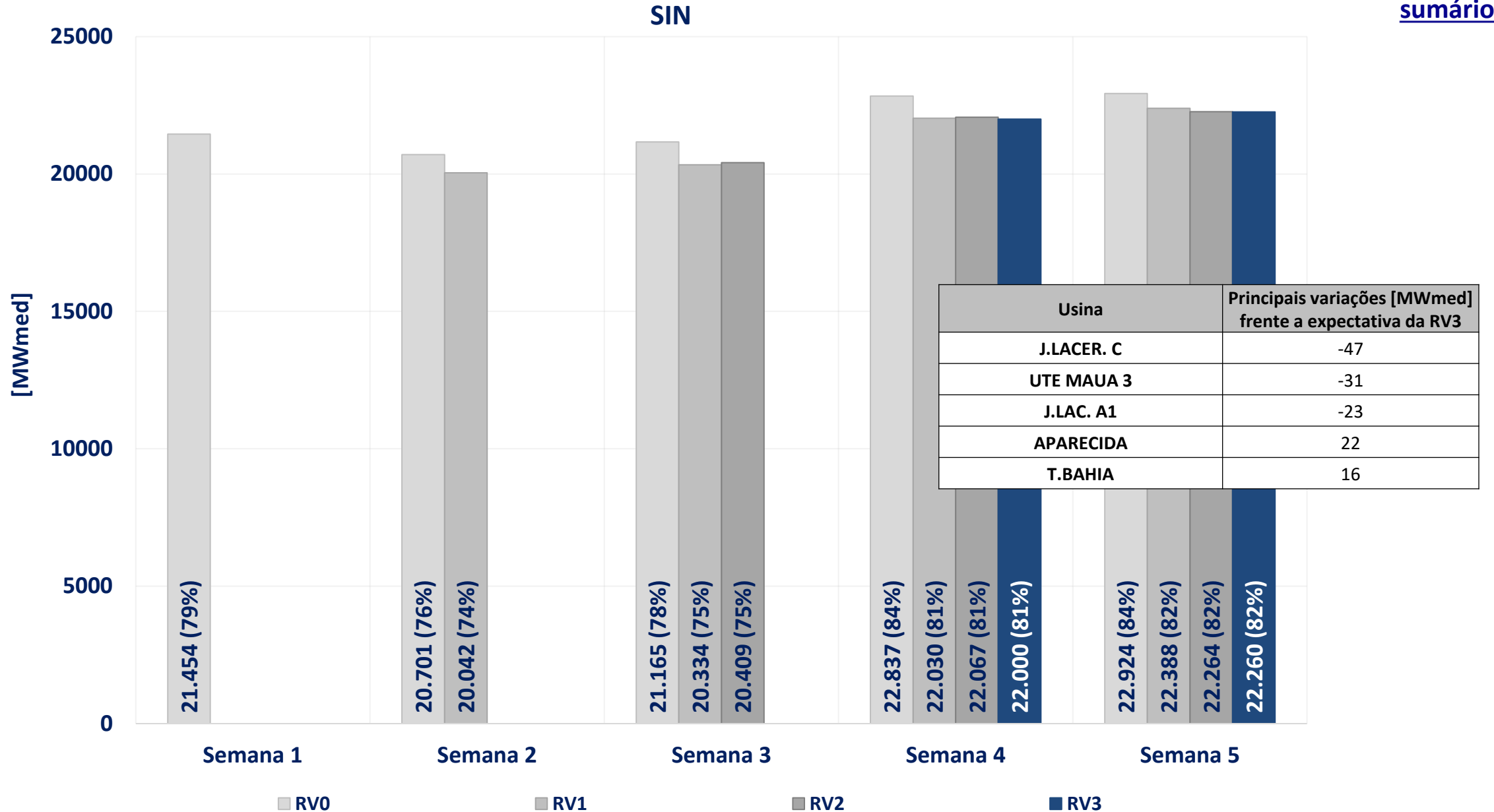


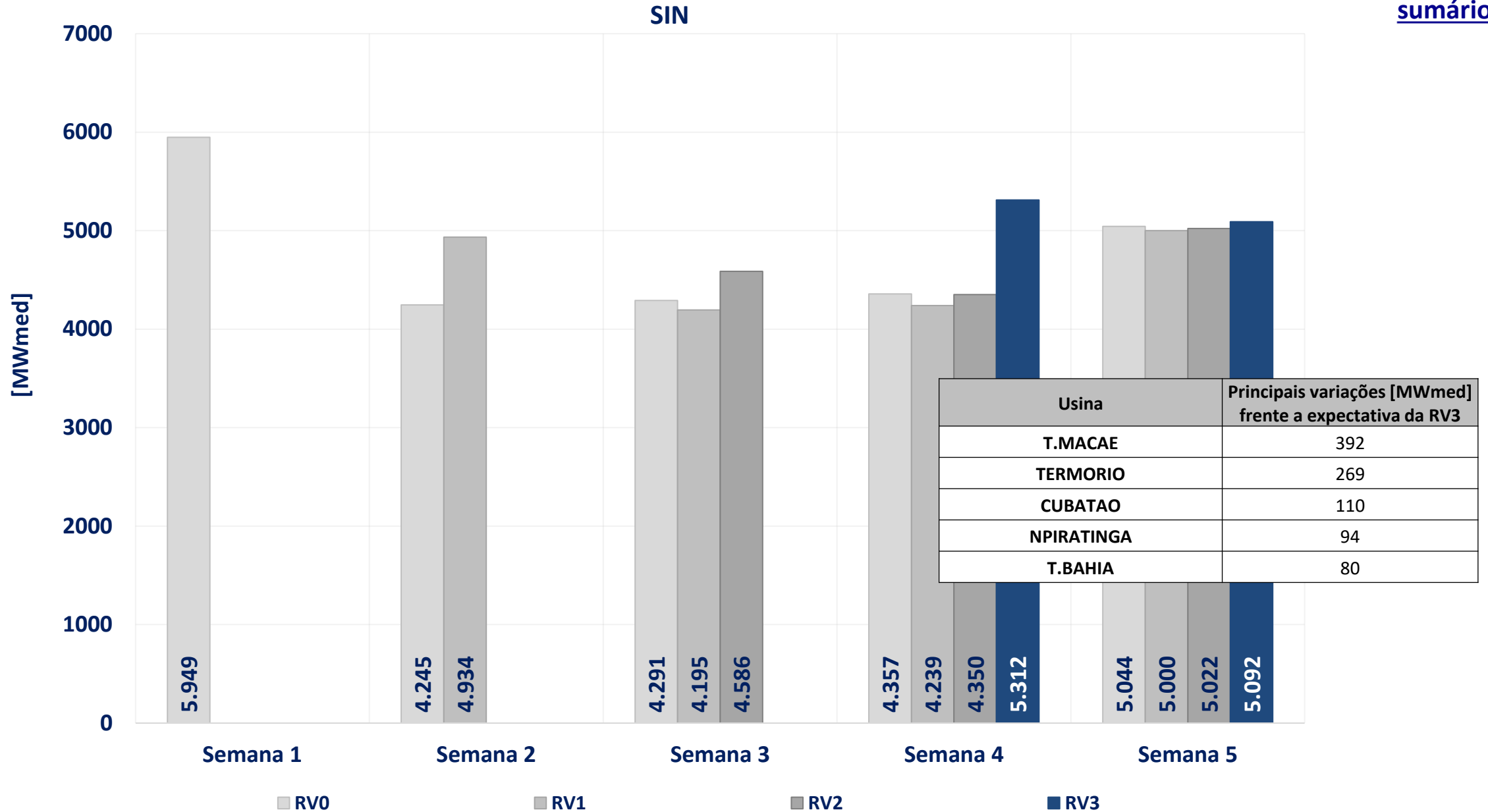
# acompanhamento da geração eólica – rv3 de junho

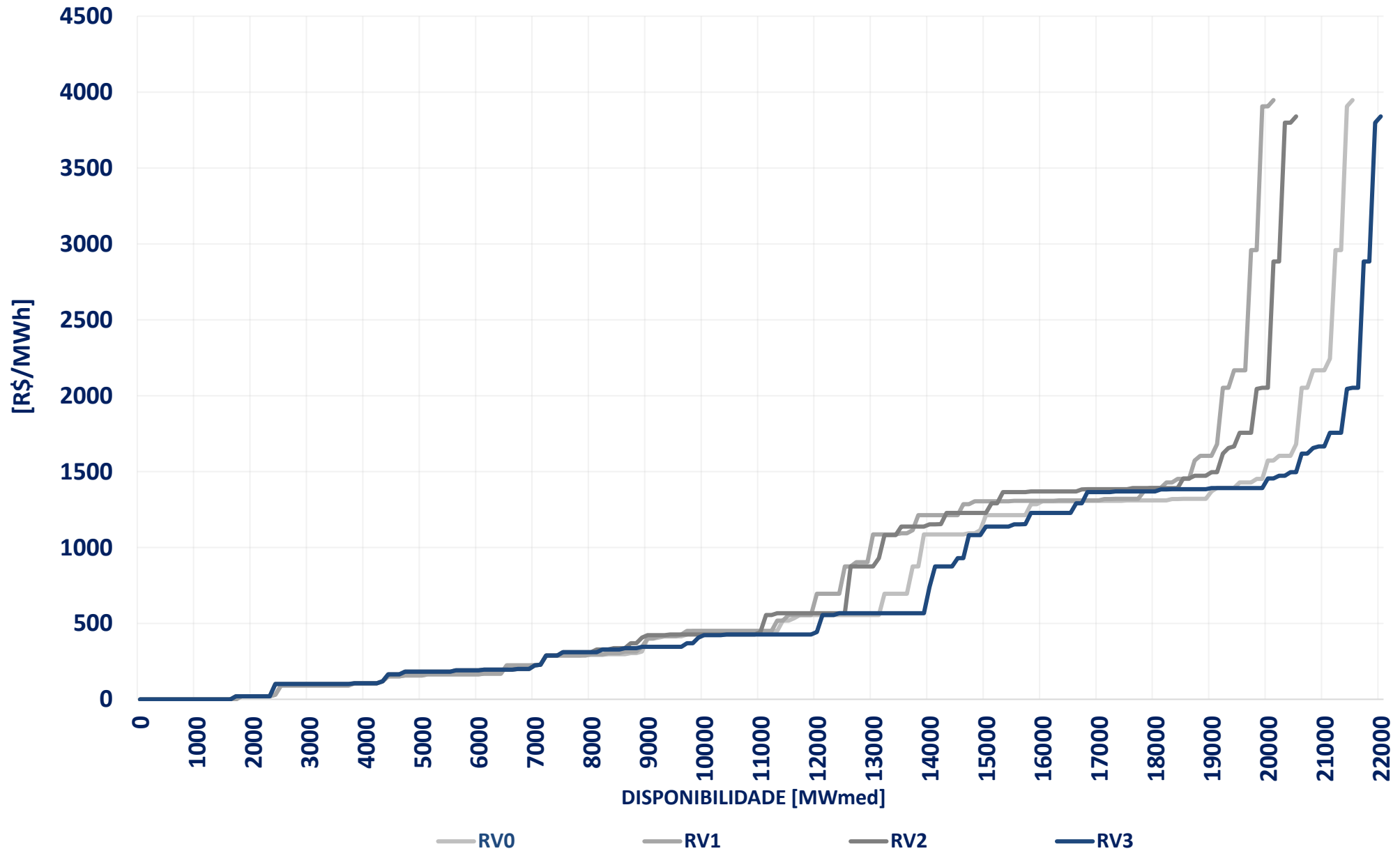


SIN









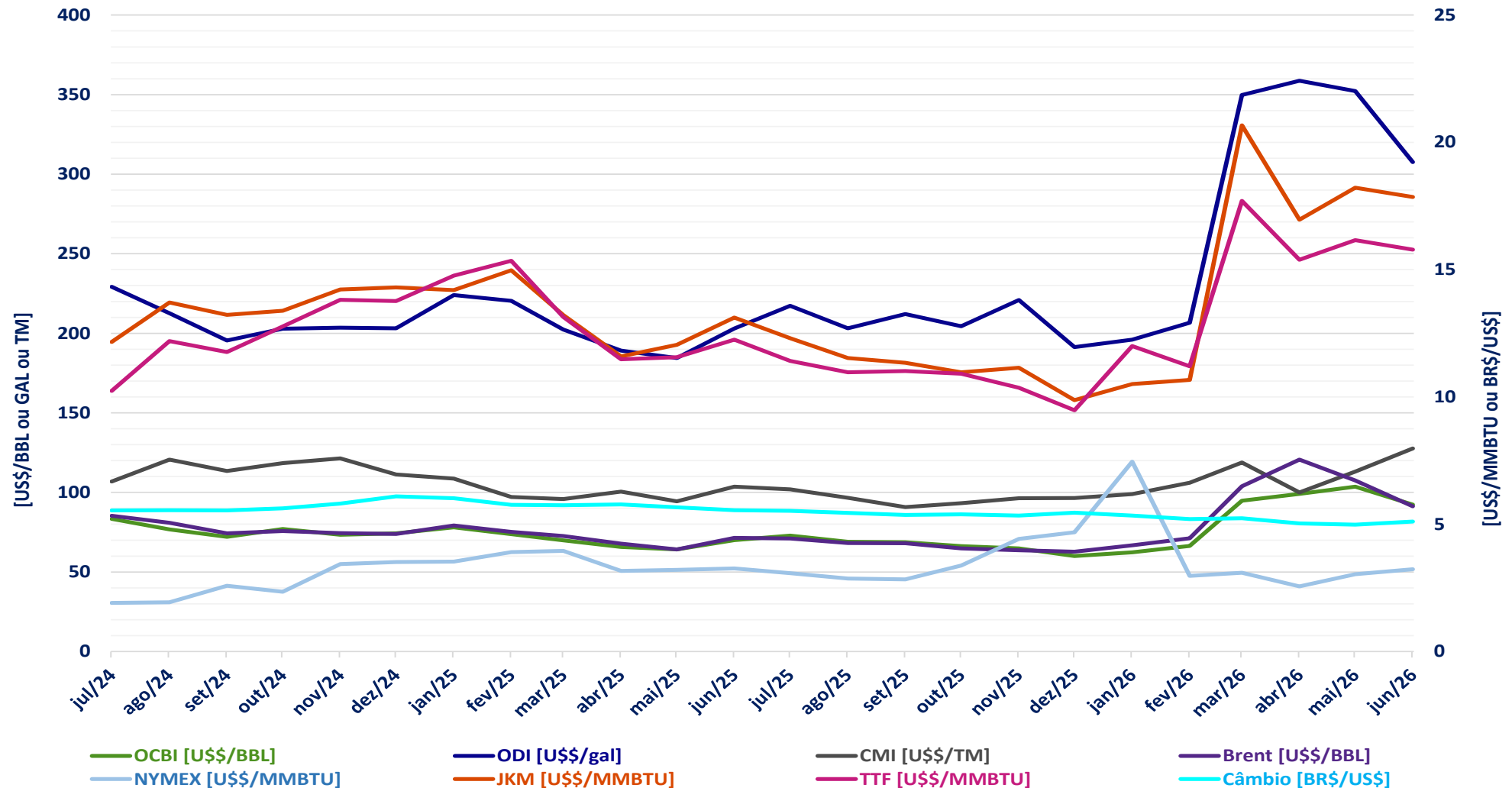
# declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv3 de junho

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	Araucária	930,00	1755,34	825 R\$/MWh (-47%)

# acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv3 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	-10,9%	-12,7%	12,8%	-15,1%	6,3%	-2,0%	-2,3%	2,4%



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -2,6% (-1228 MWmed), indo de 78% a 76% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 2,7% (834 MWmed), indo de 74% a 76% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -0,7% (-0,1 p.p), indo de 71,5% a 71,0%

A eólica para o SIN apresentou variação de -2,7% (-354 MWmed), indo de 13198 a 12844 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -1,0% (-948 MWmed), indo de 96996 a 96048 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 7,8% (1591 MWmed), indo de 20409 a 22000 MWmed

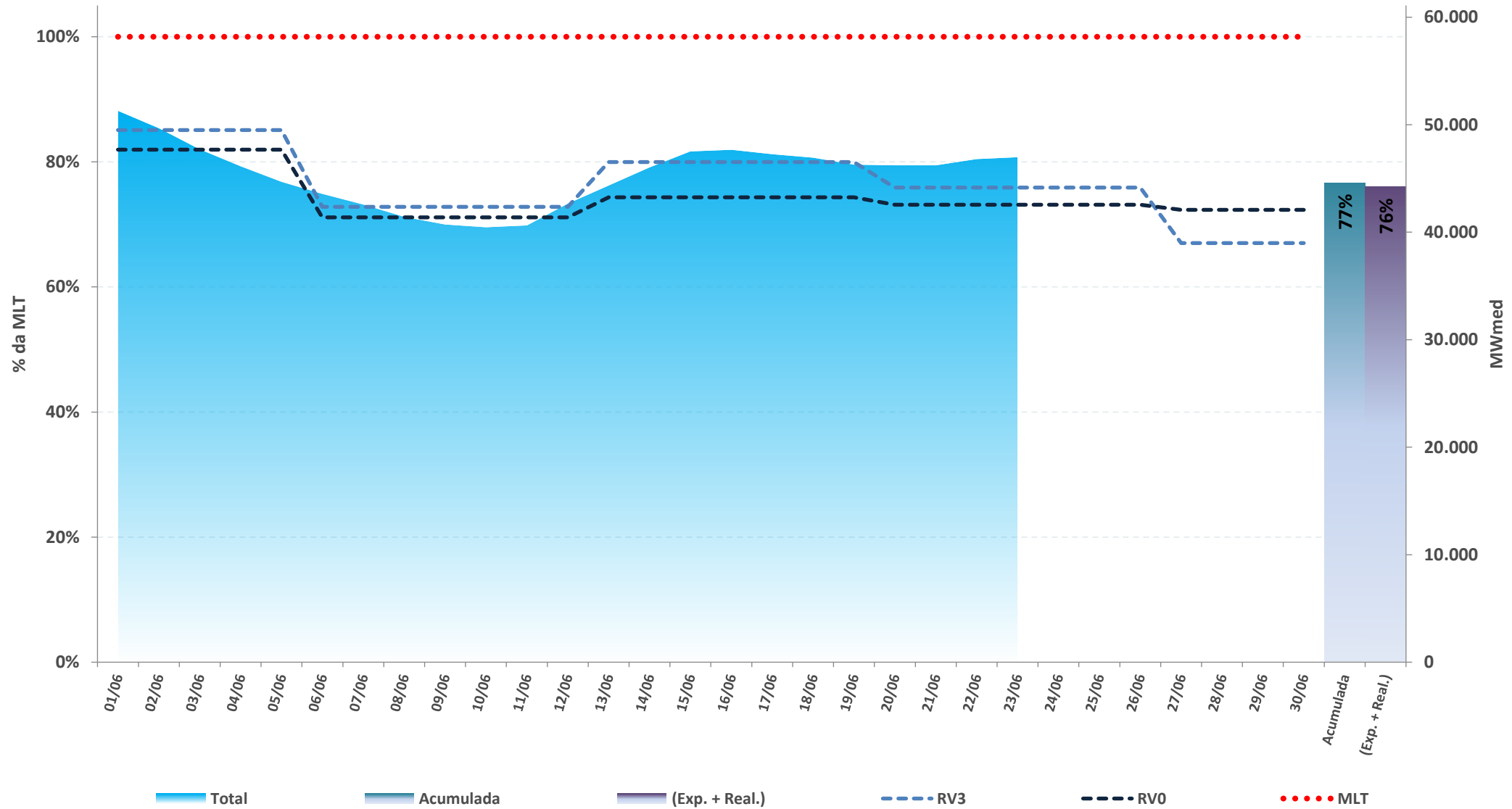
A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 15,8% (725 MWmed), indo de 4586 a 5312 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -1,7% (-12,63 R\$/MWh), indo de R\$ 742,99/MWh a R\$ 730,36/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 0,1% (0,95 R\$/MWh), indo de R\$ 729,41/MWh a R\$ 730,36/MWh

acompanhamento da operação

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

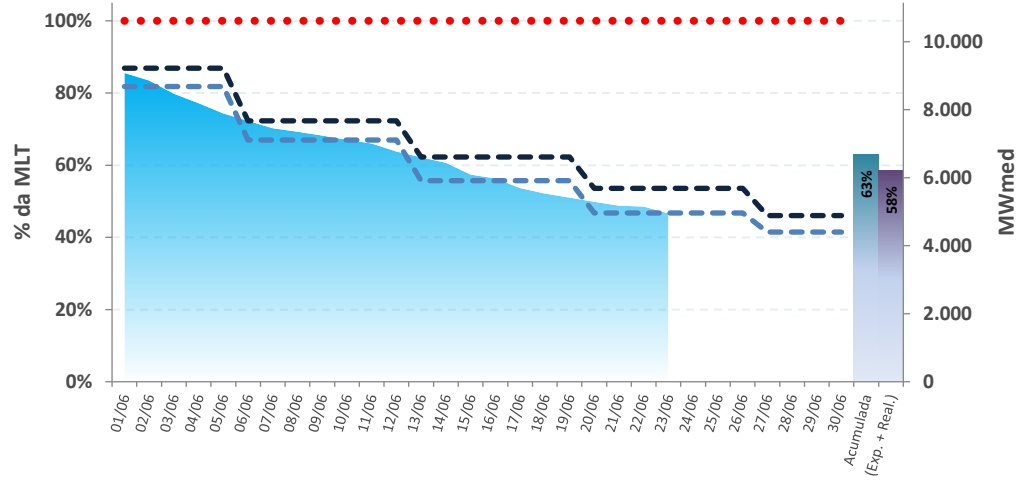


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

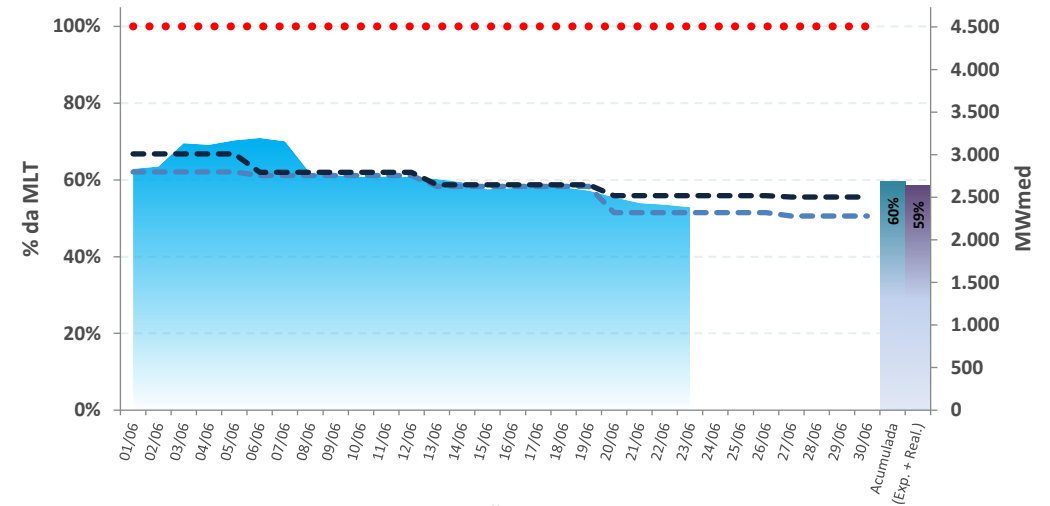
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

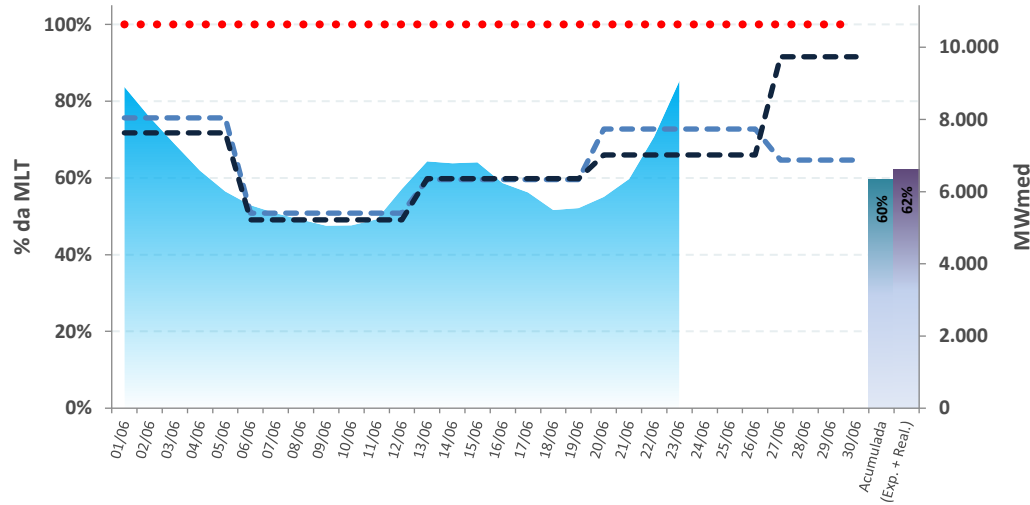
REGIÃO NORTE



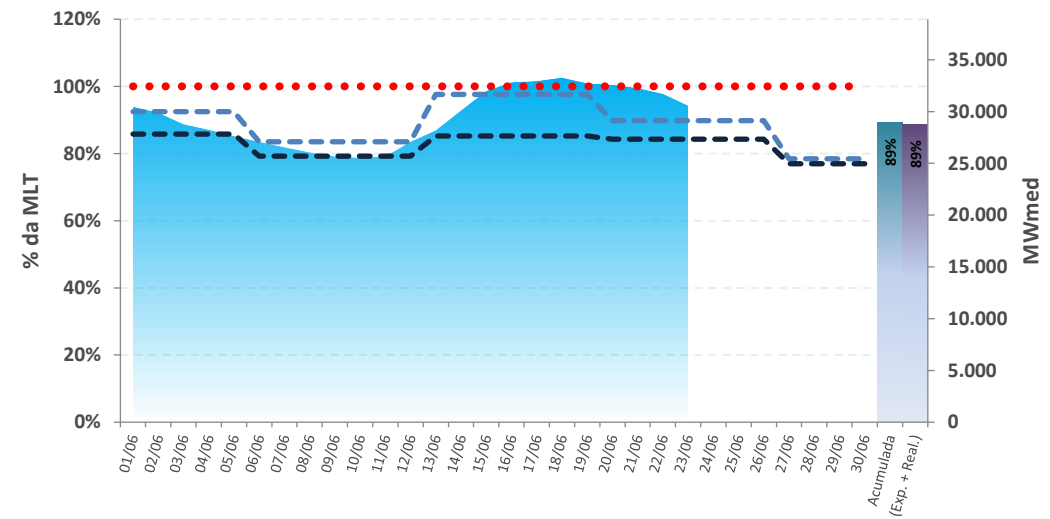
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



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

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

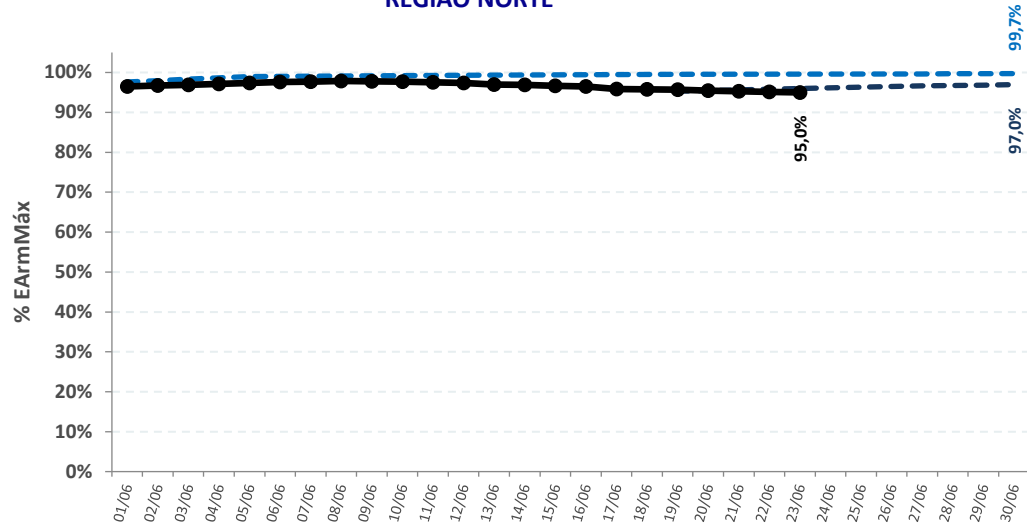
\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

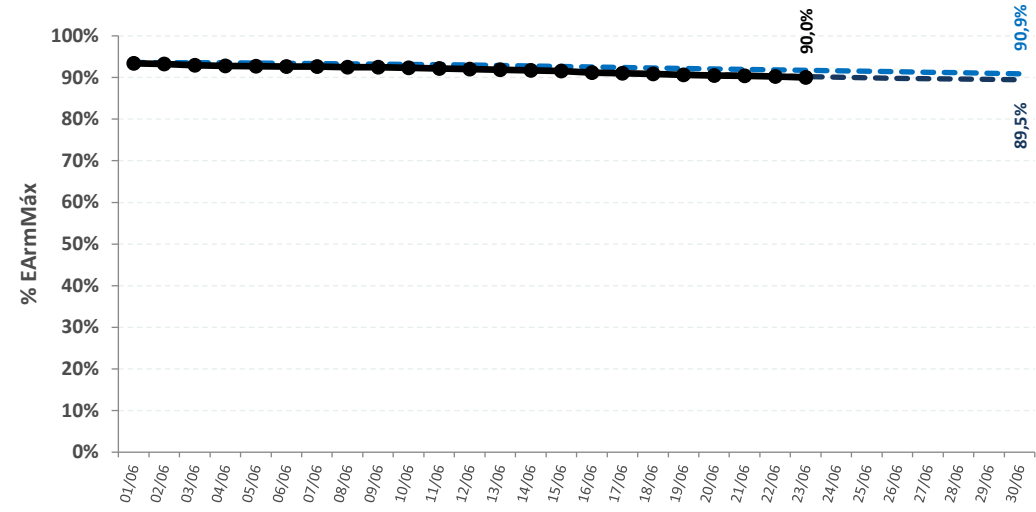


# acompanhamento da energia armazenada

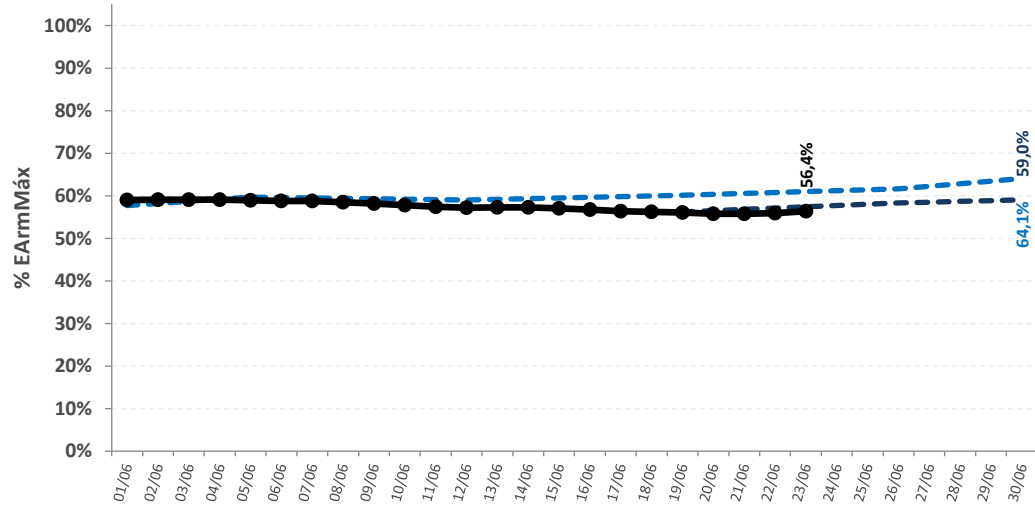
REGIÃO NORTE



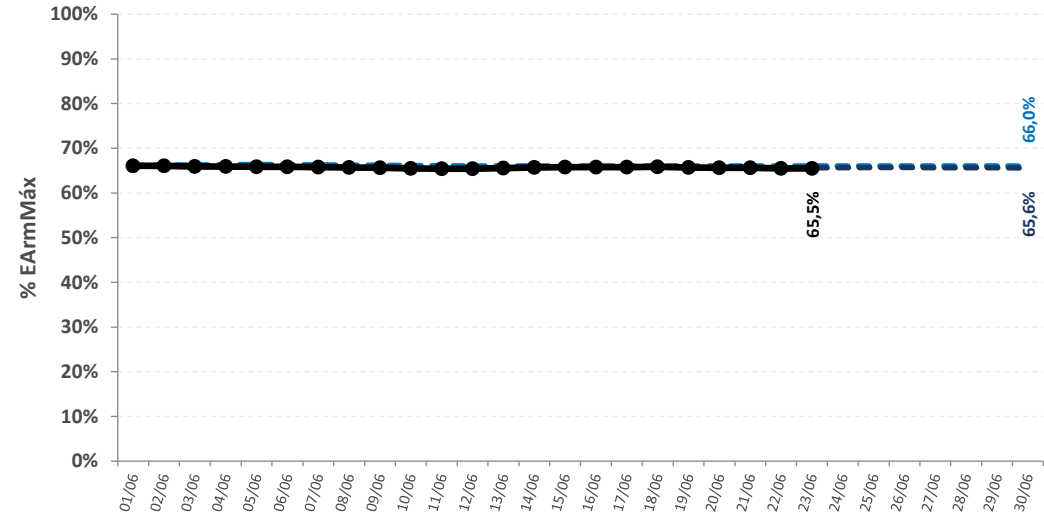
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

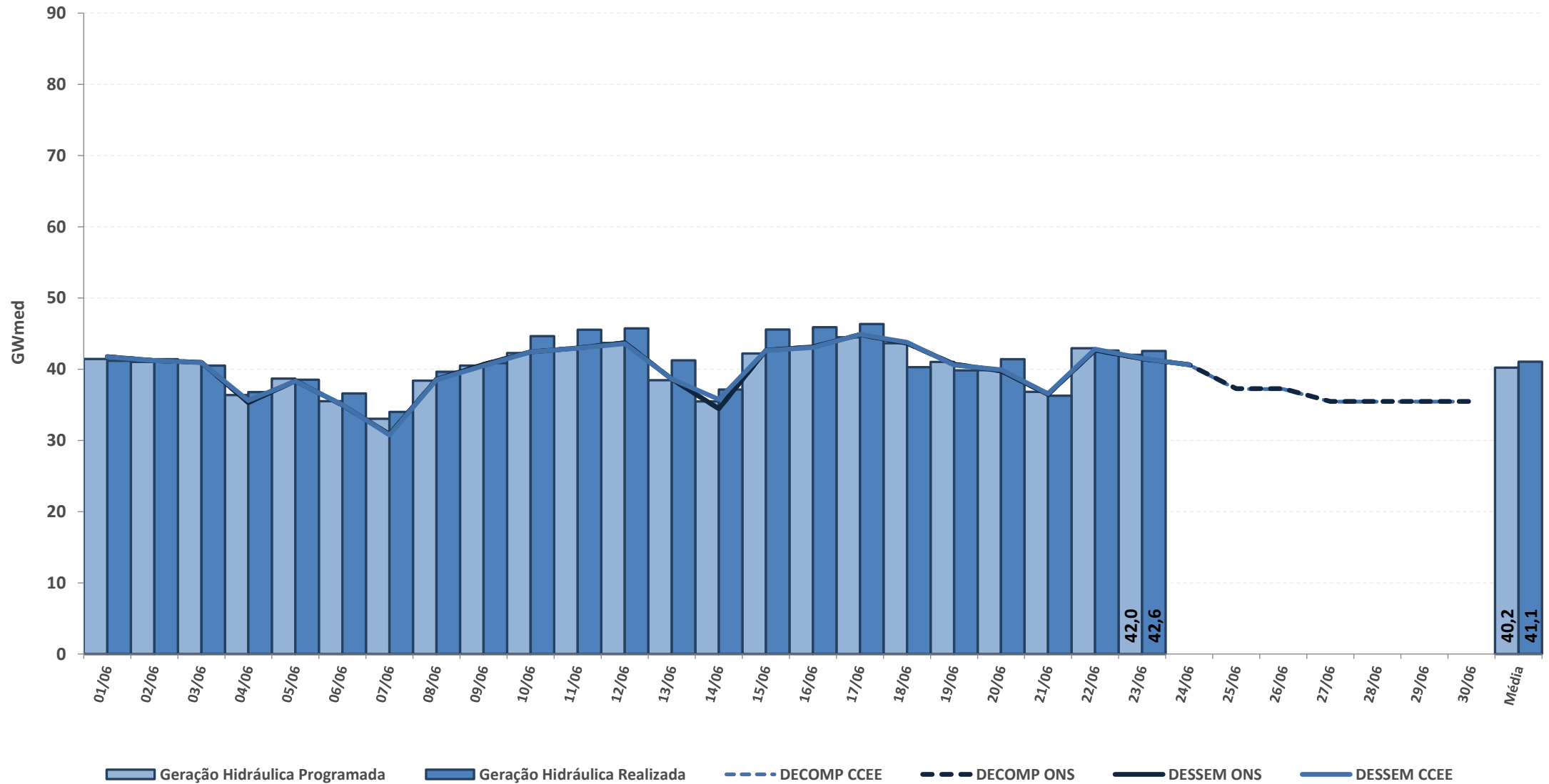


--- DECOMP ONS RVO

--- DECOMP ONS RV3

—●— REALIZADO

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

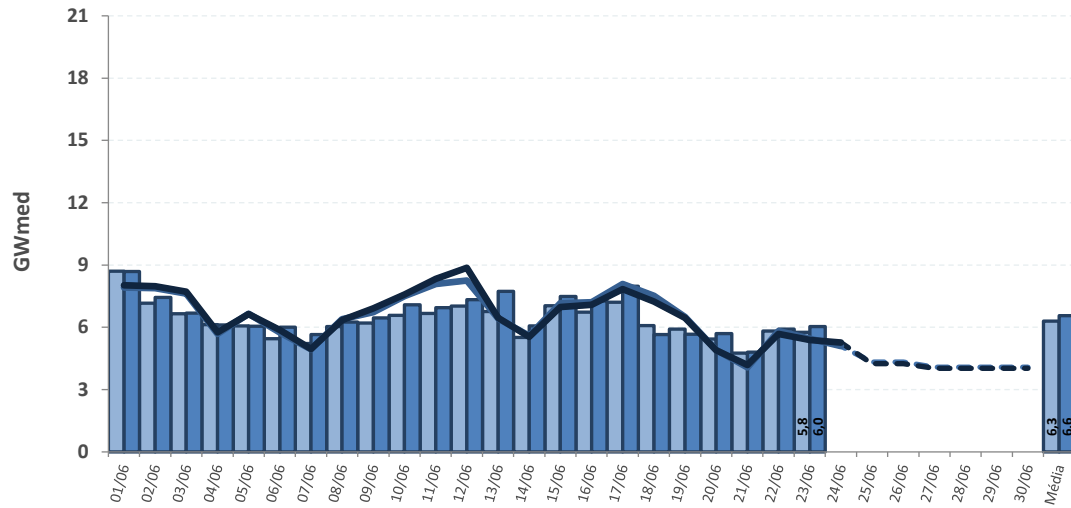


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

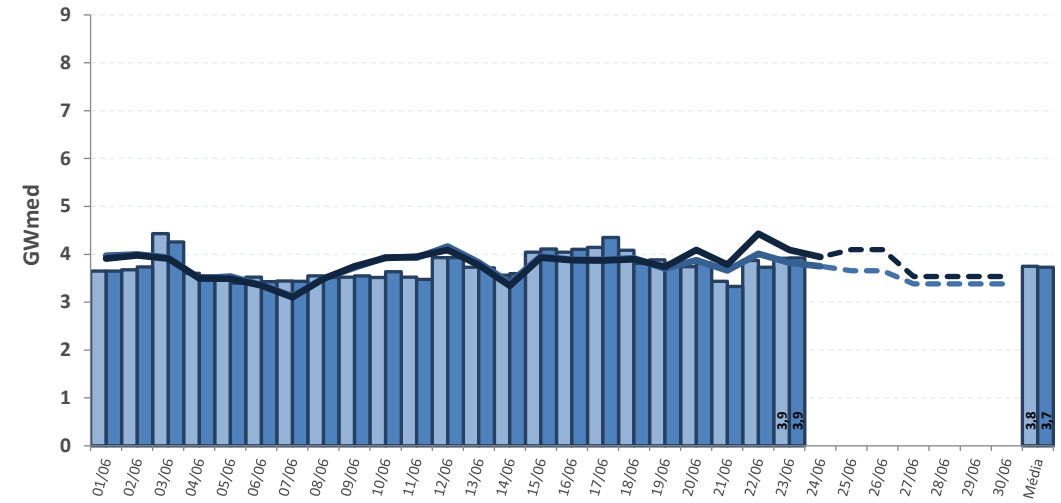
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica

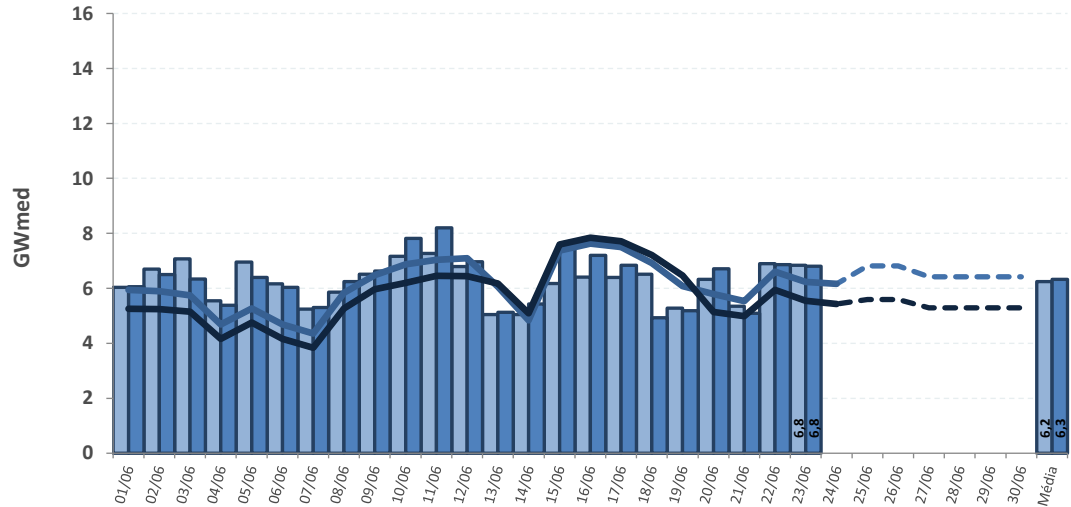
REGIÃO NORTE



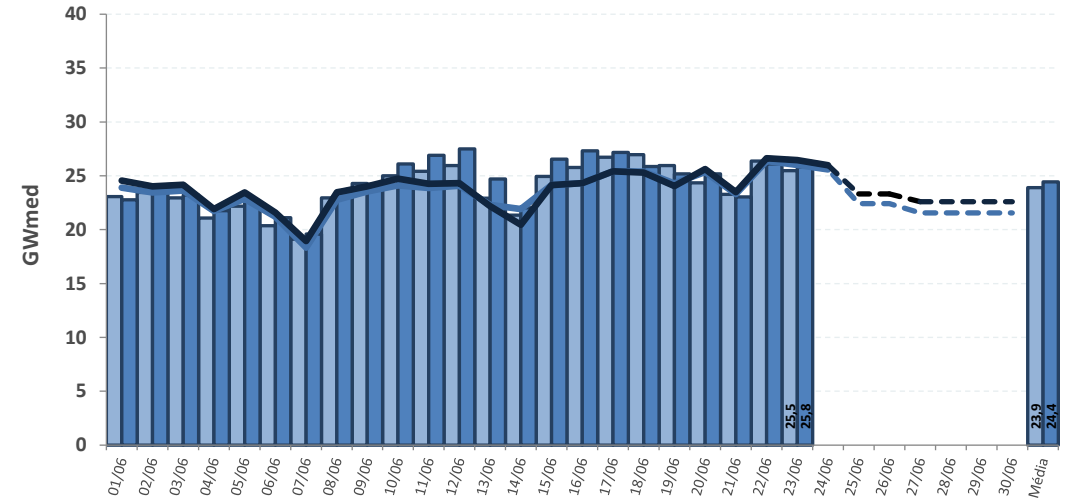
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

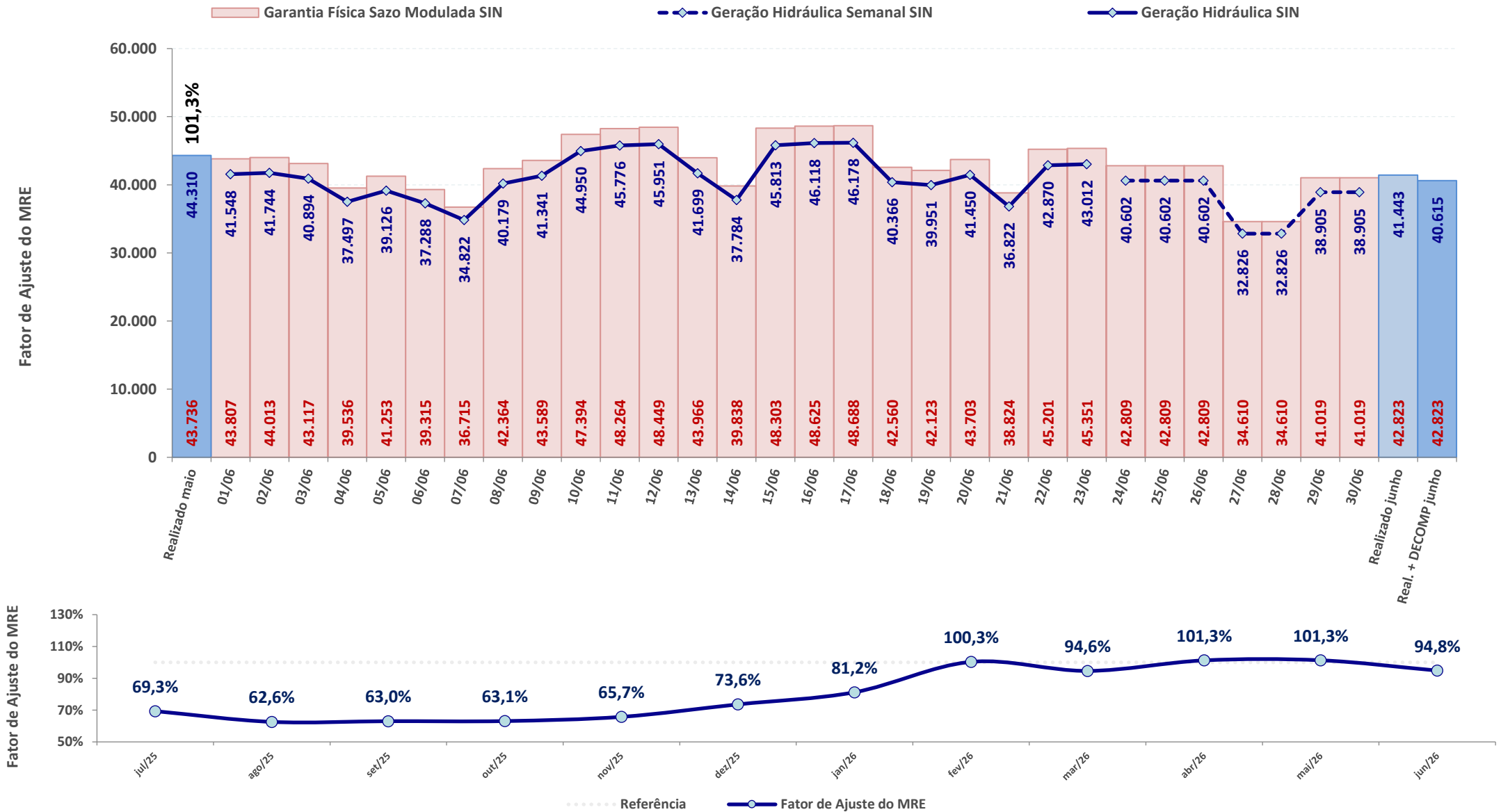


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

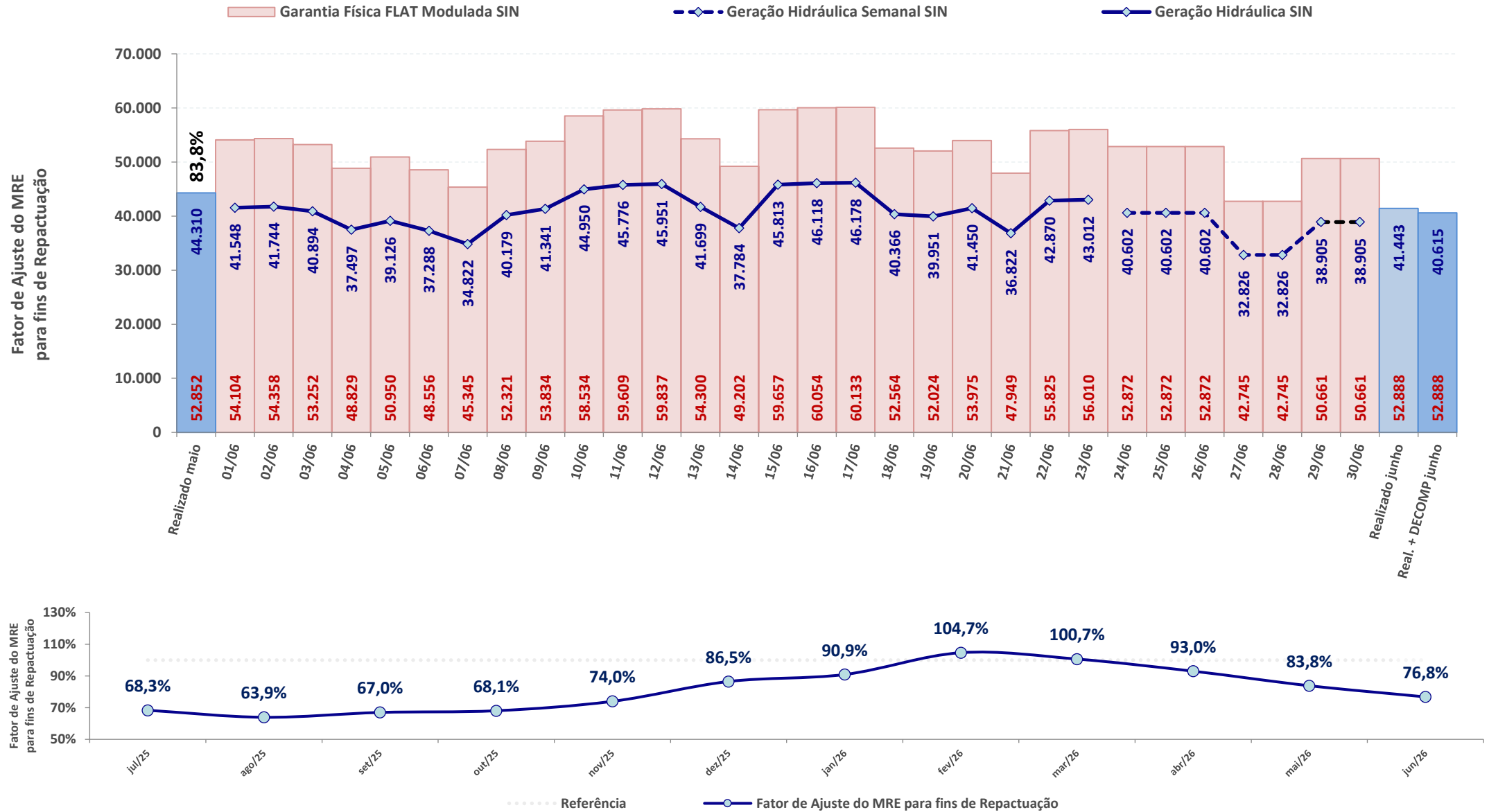
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

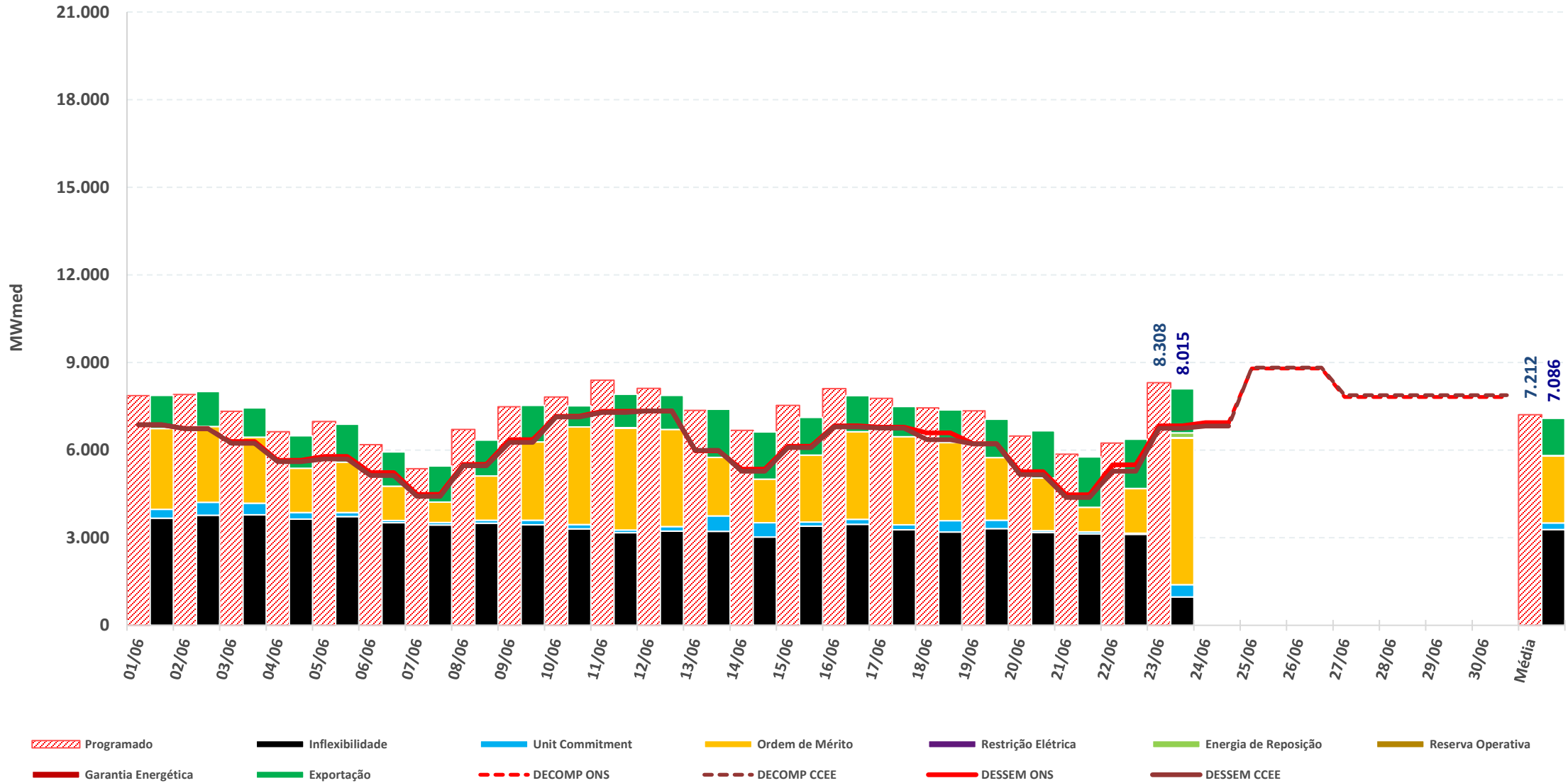
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

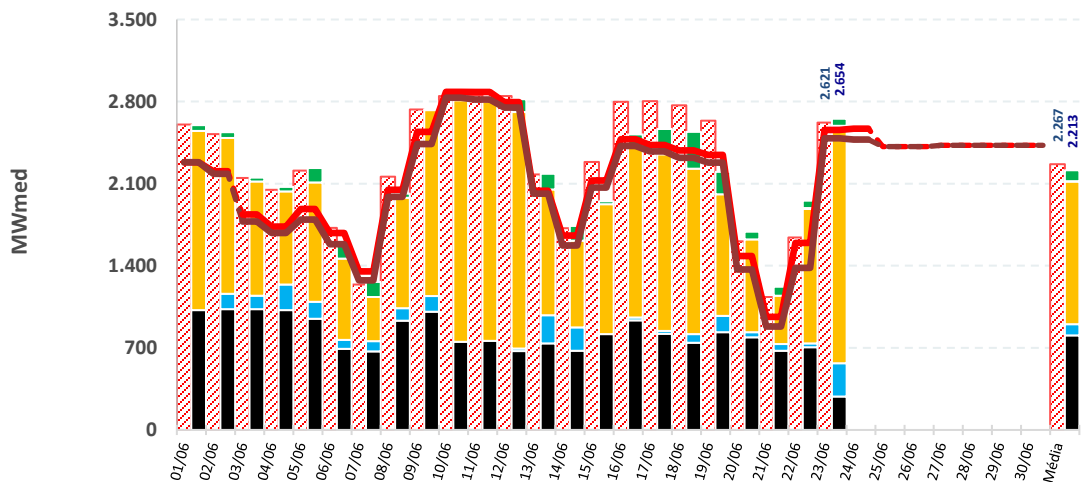


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

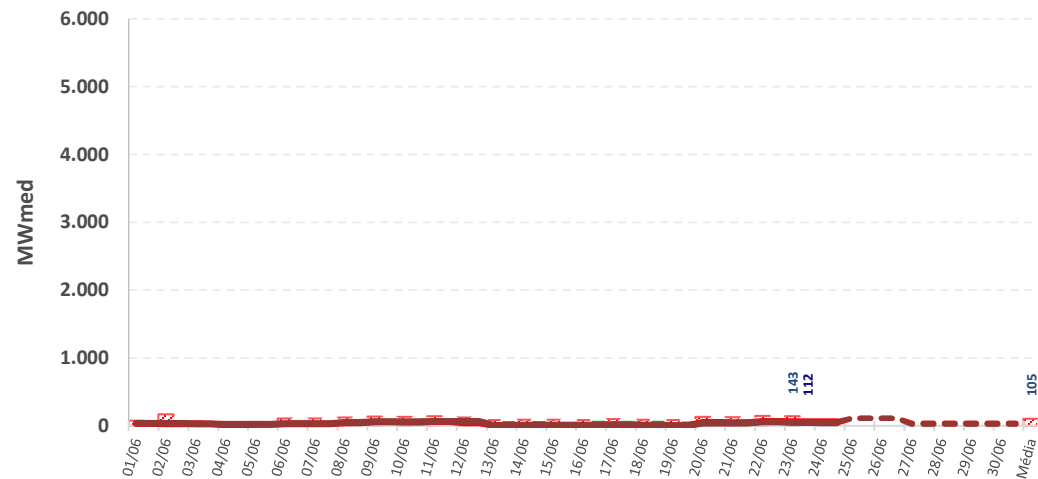
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica

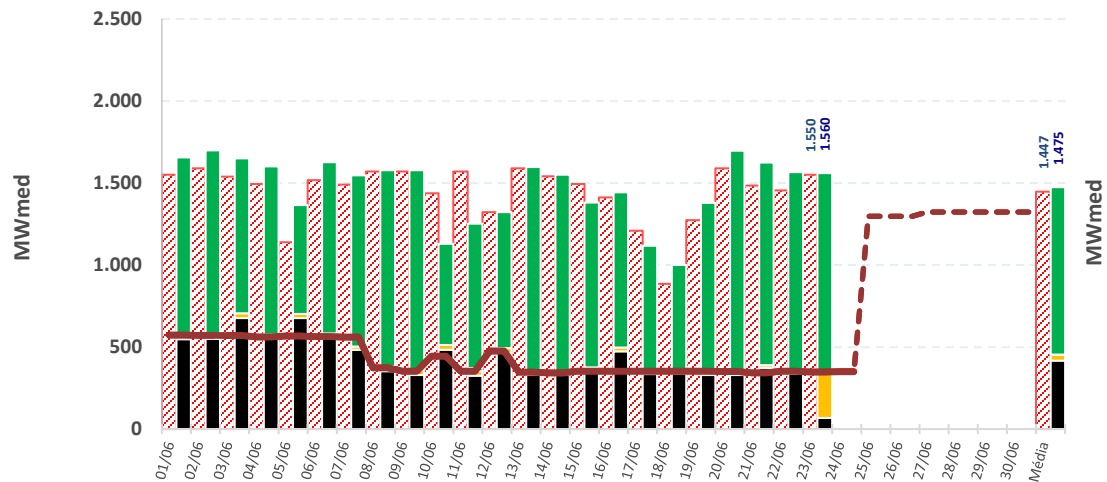
## REGIÃO NORTE



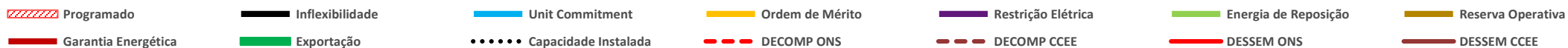
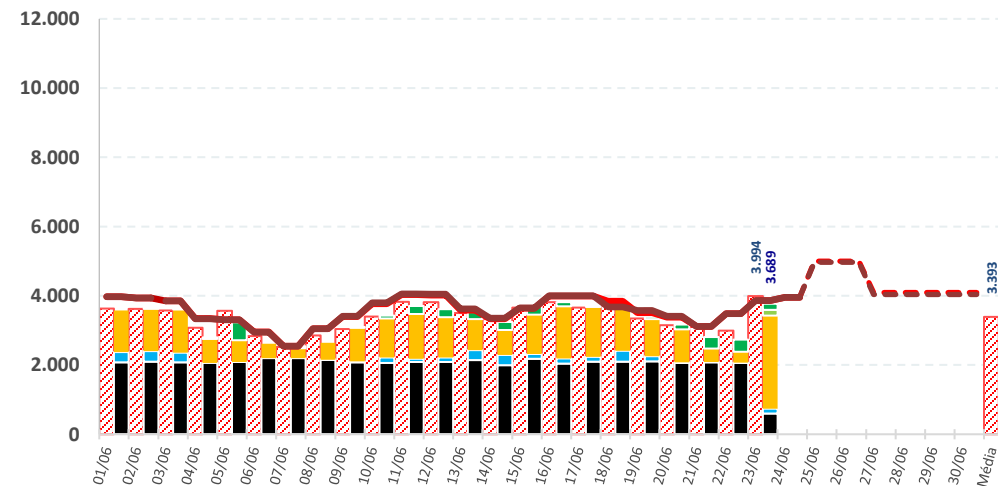
## REGIÃO NORDESTE



## REGIÃO SUL



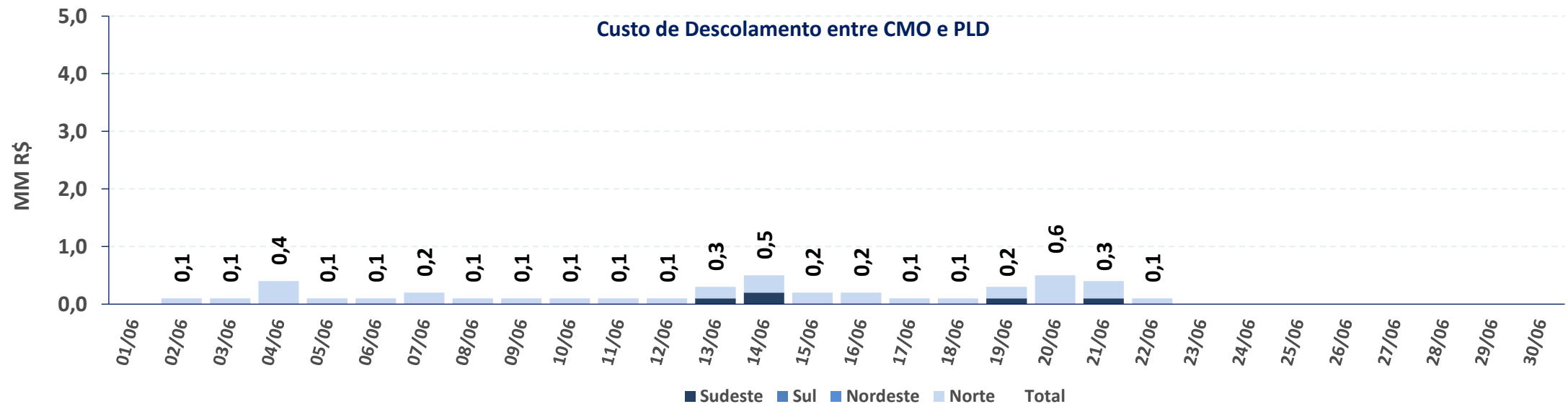
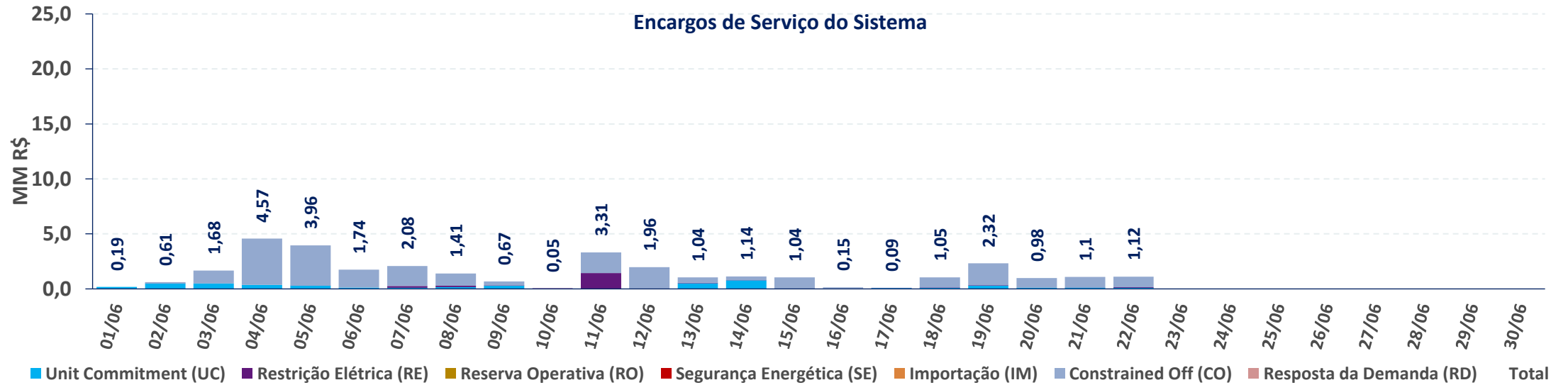
## REGIÃO SUDESTE



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

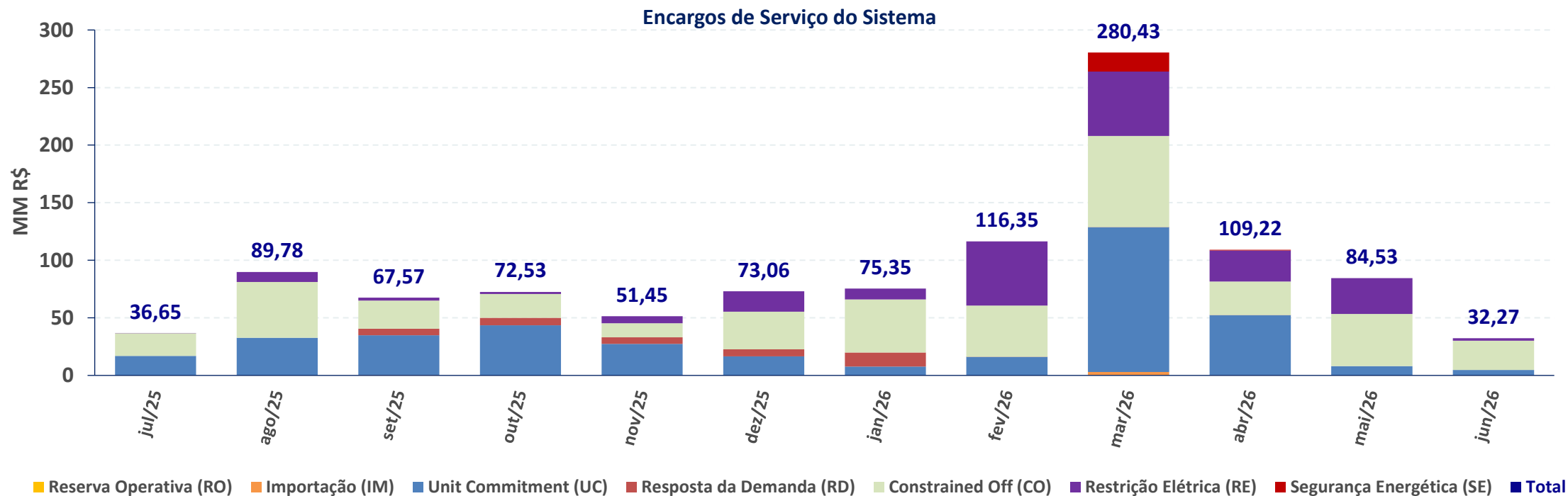
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



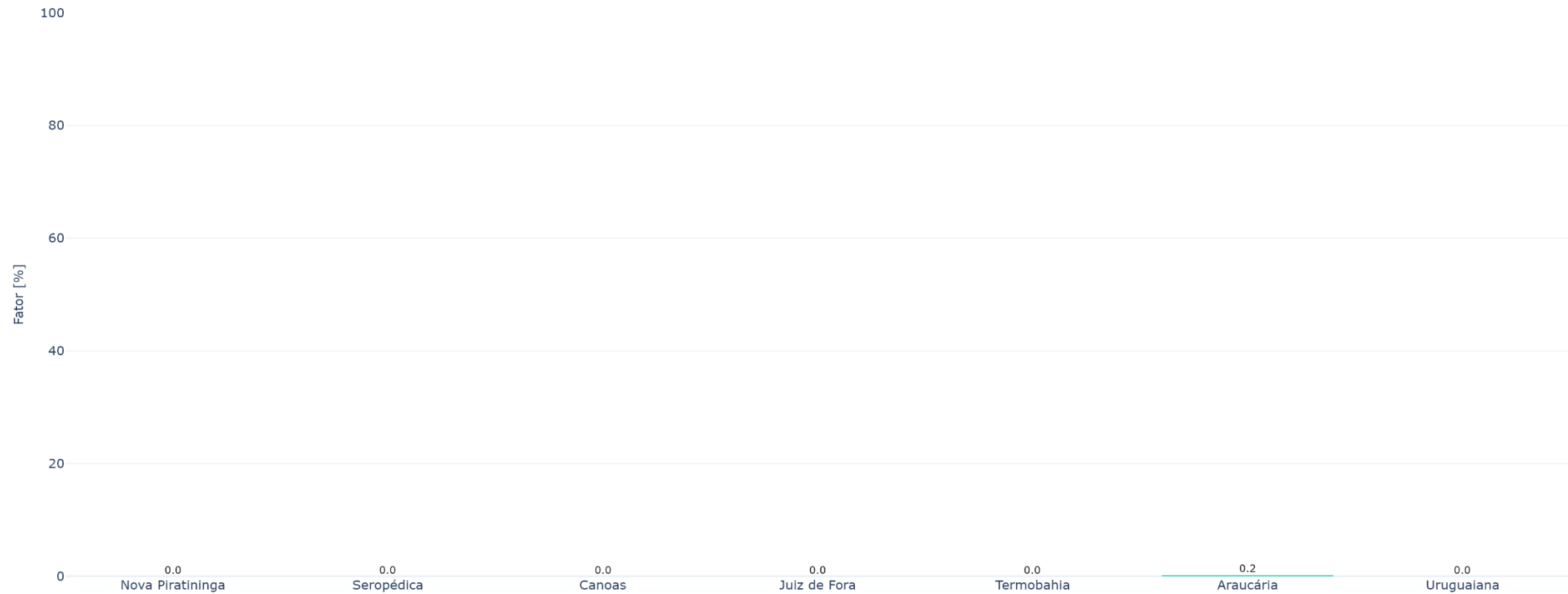
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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



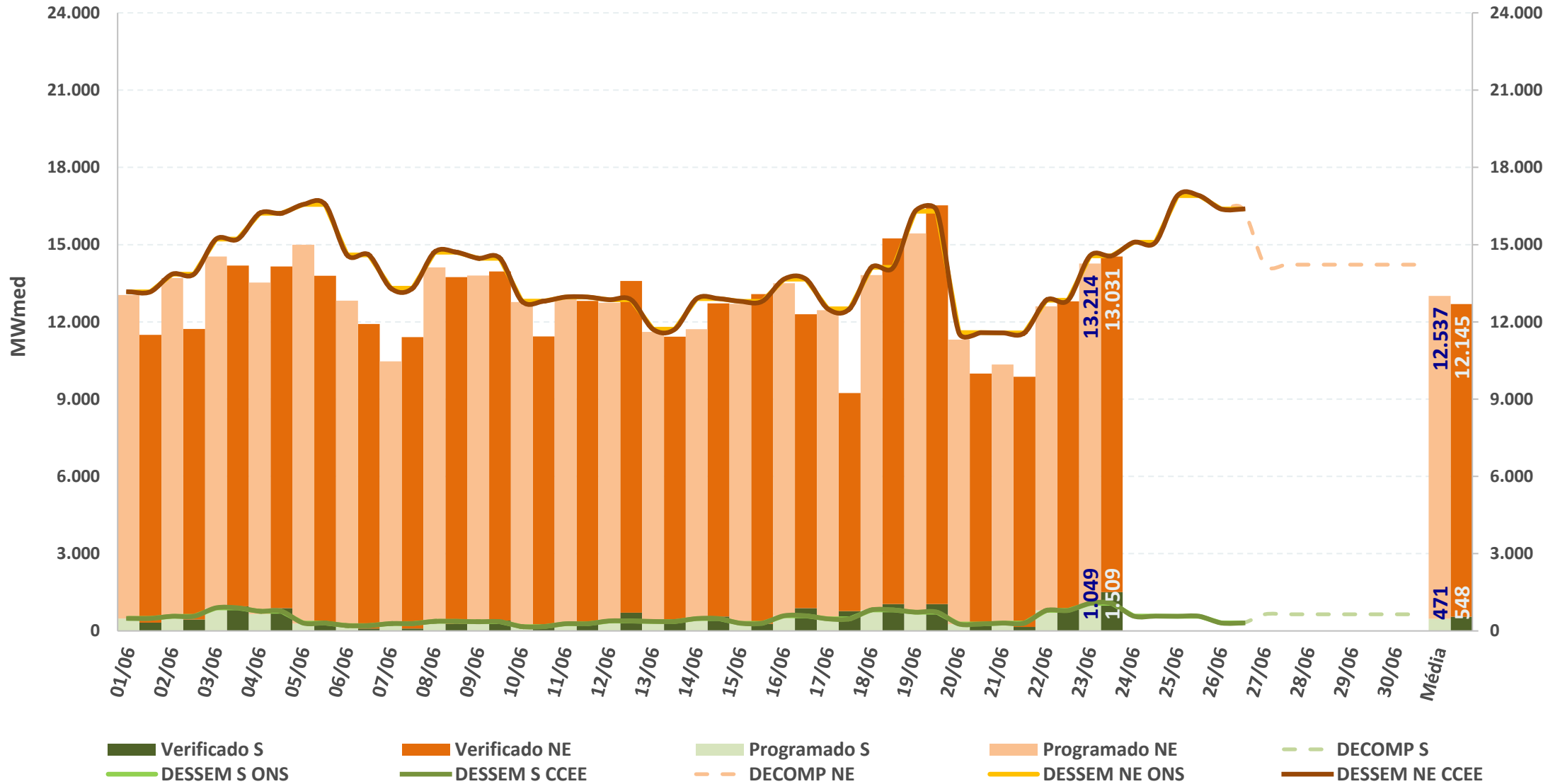
ESS MENSAL	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 2,09
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	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\$ 4,77
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\$ 25,41
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\$ 32,27</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\$ 4,23

# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

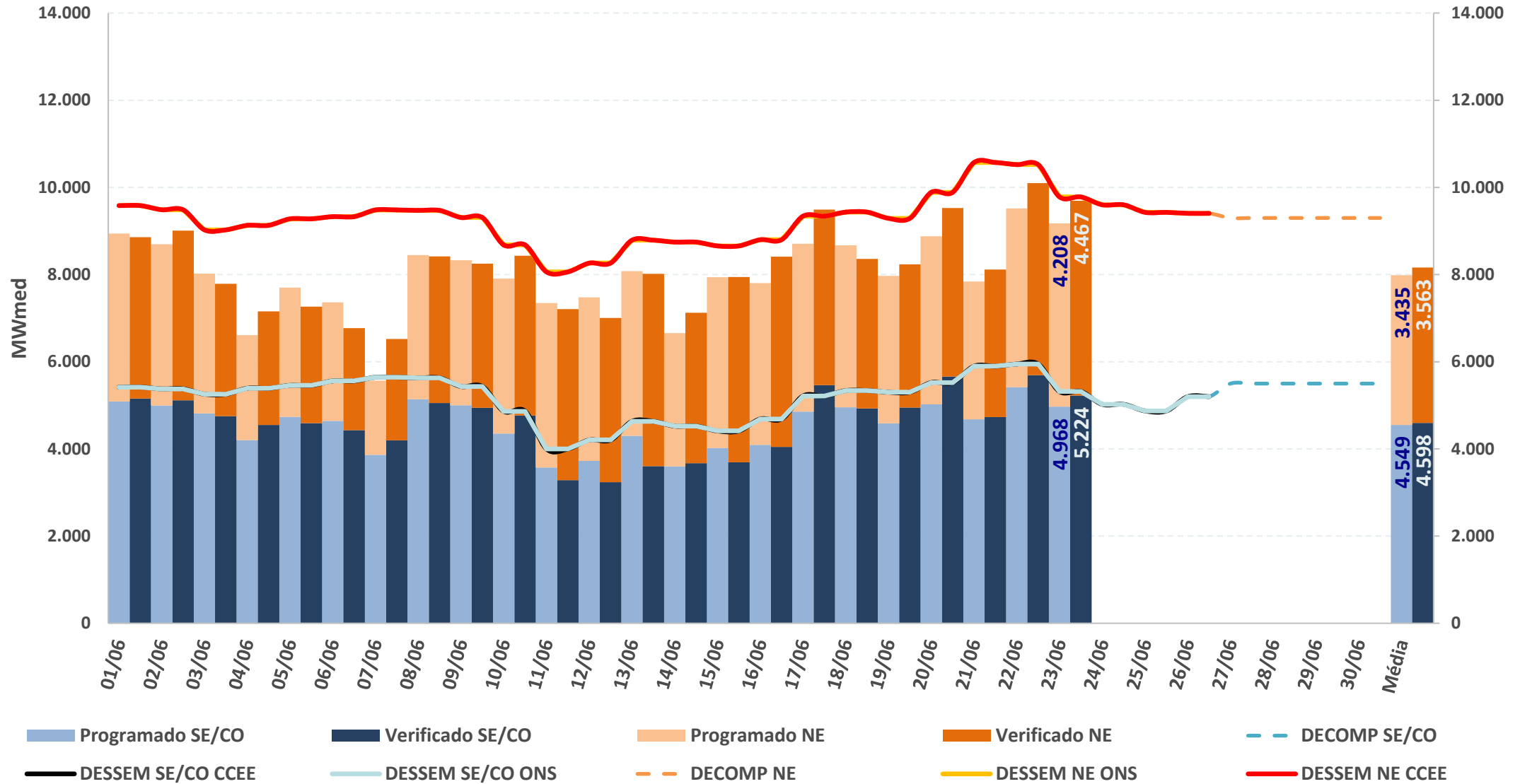


■ Substituição ■ Exportação ■ Unit Commitment ■ Ordem de Mérito ■ Garantia Energética ■ Razão Elétrica ■ Recomposição de Reserva Operativa ■ Inflexibilidade

### GERAÇÃO EÓLICA



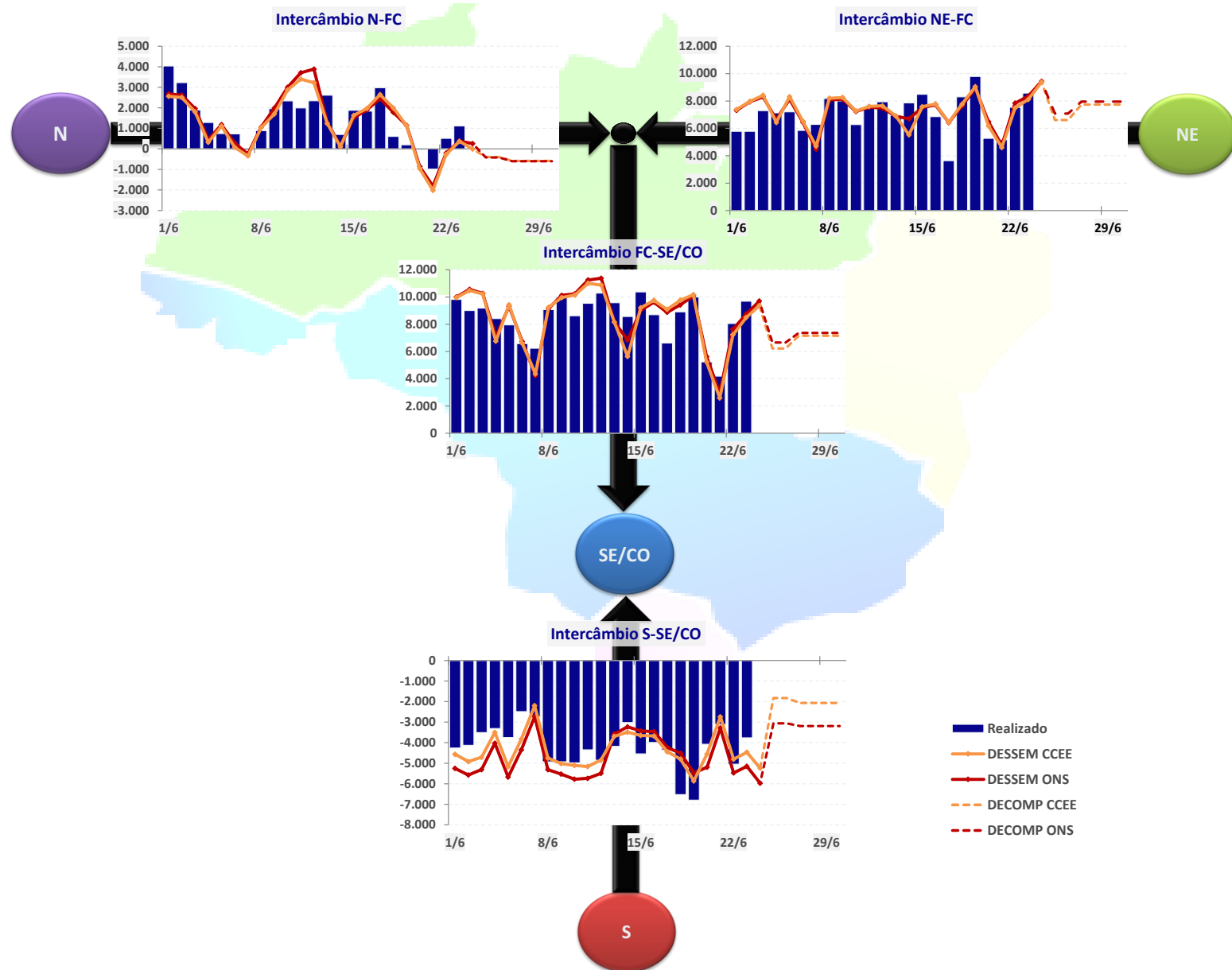
**GERAÇÃO FOTOVOLTAICA**



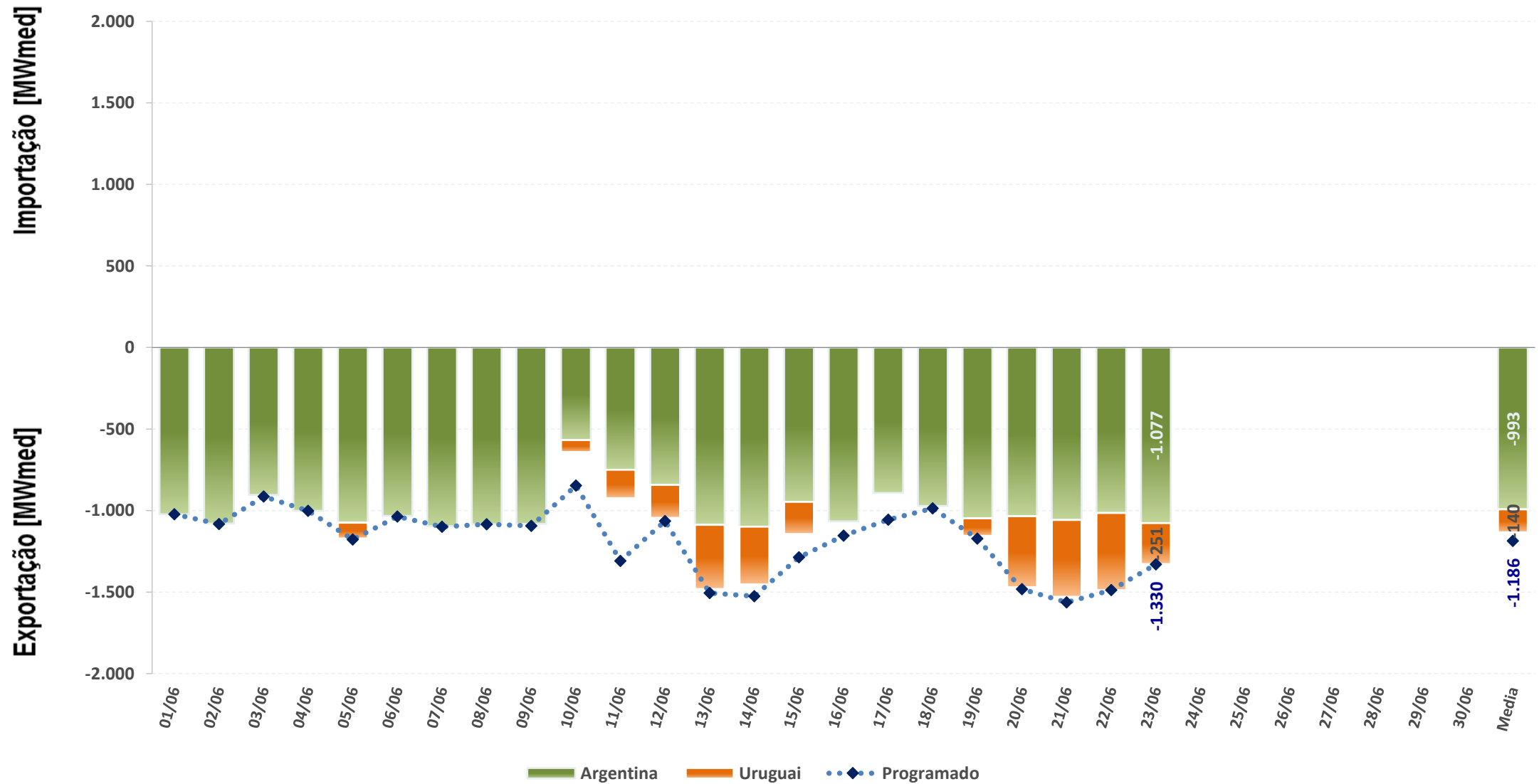
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

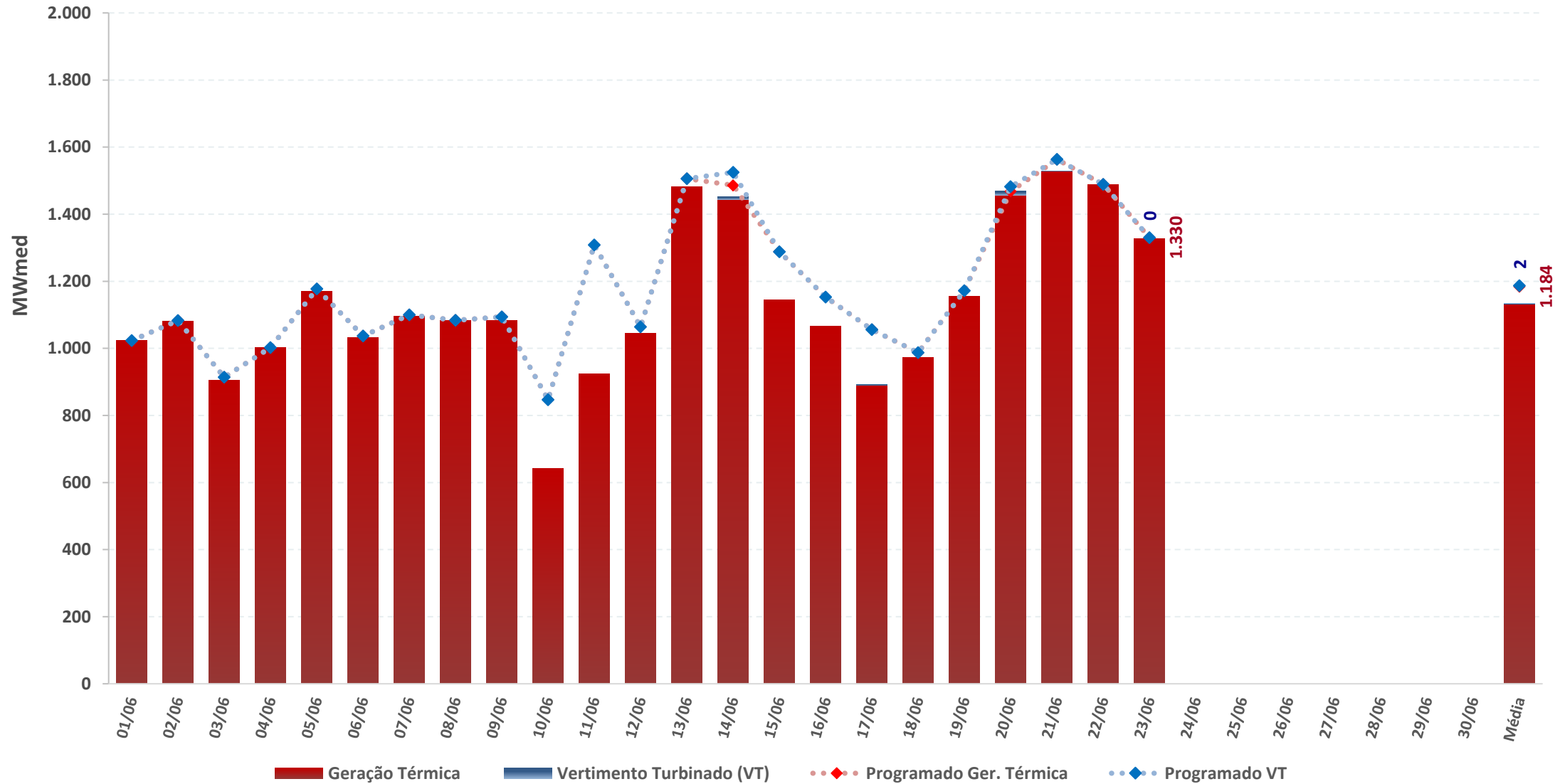
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



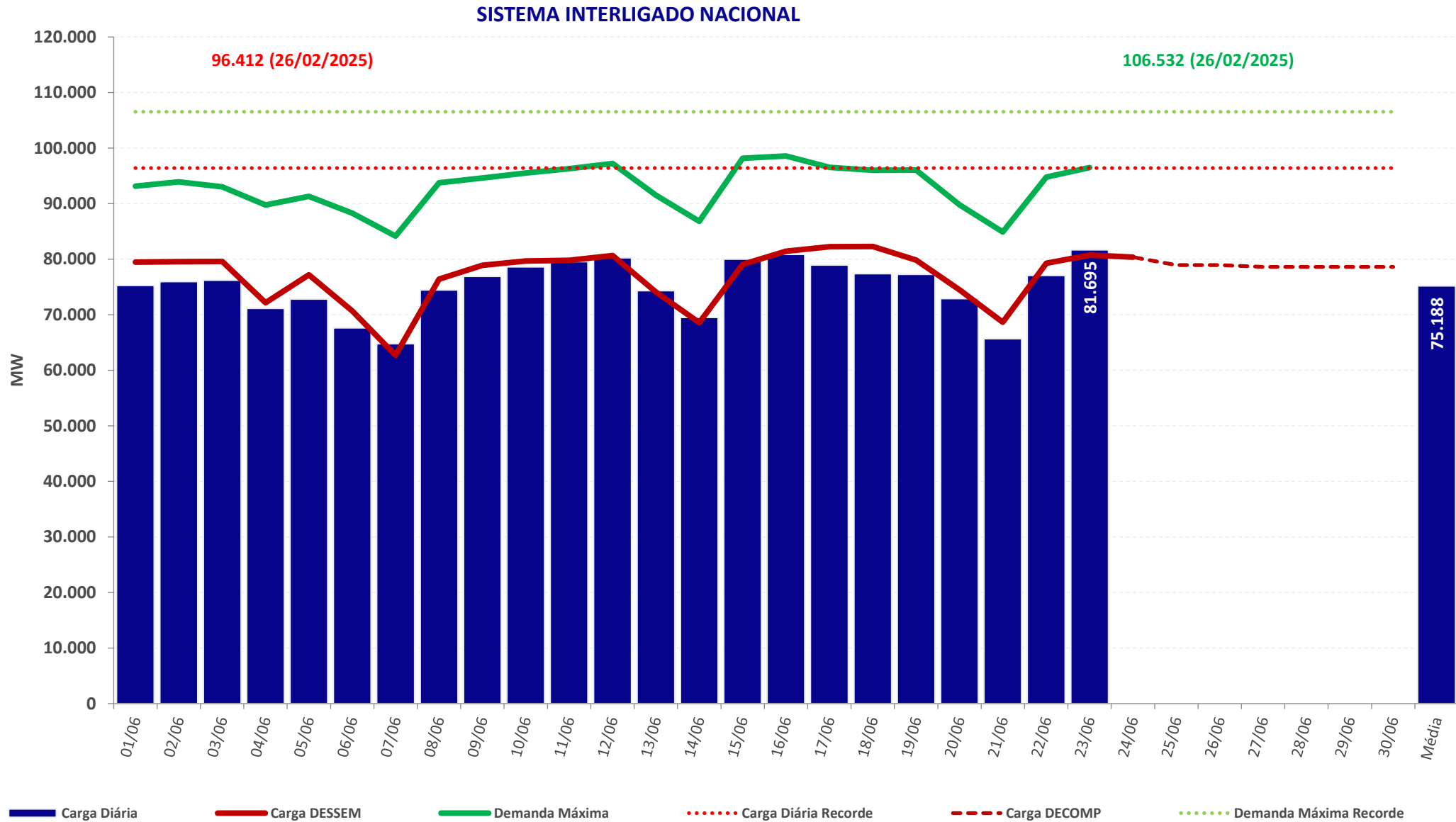
## INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



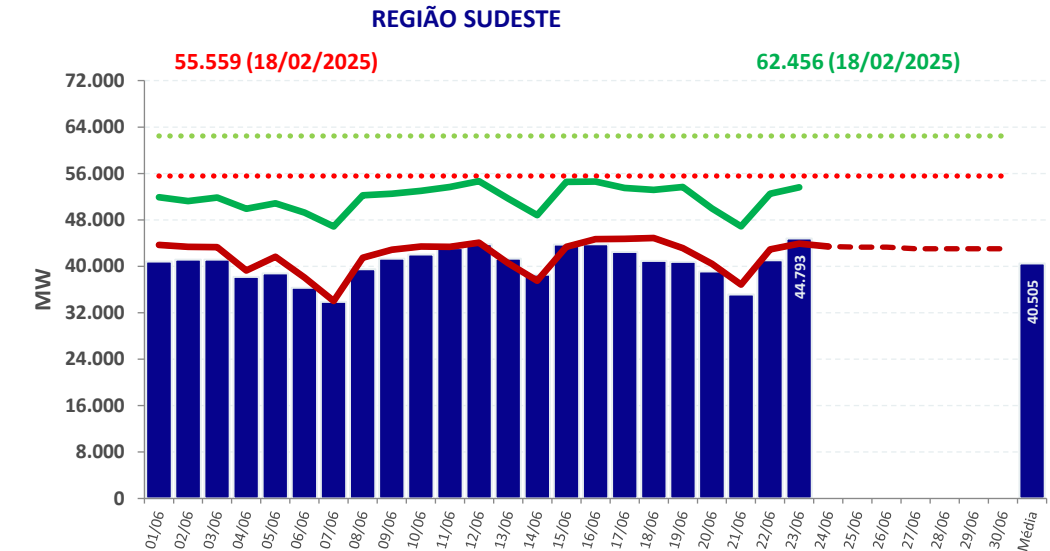
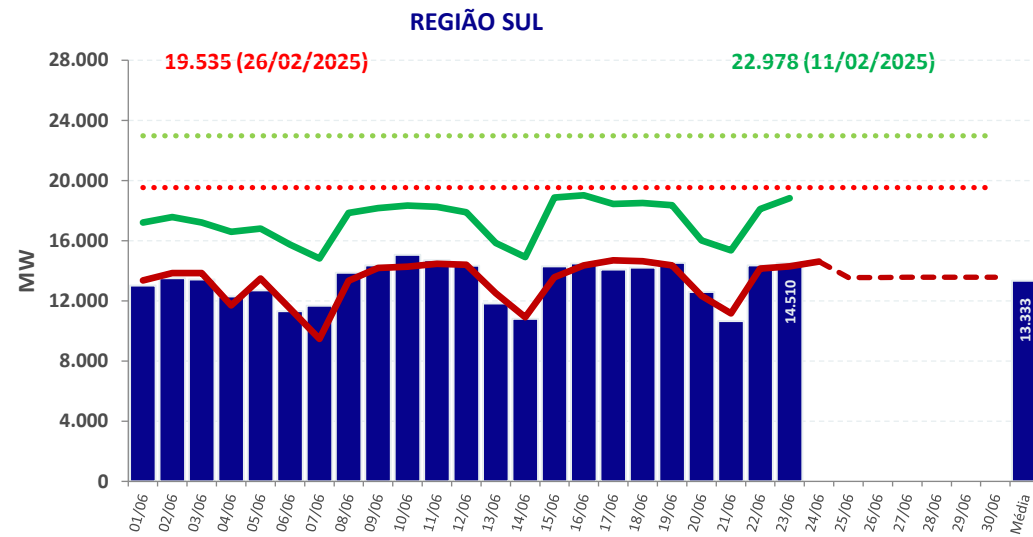
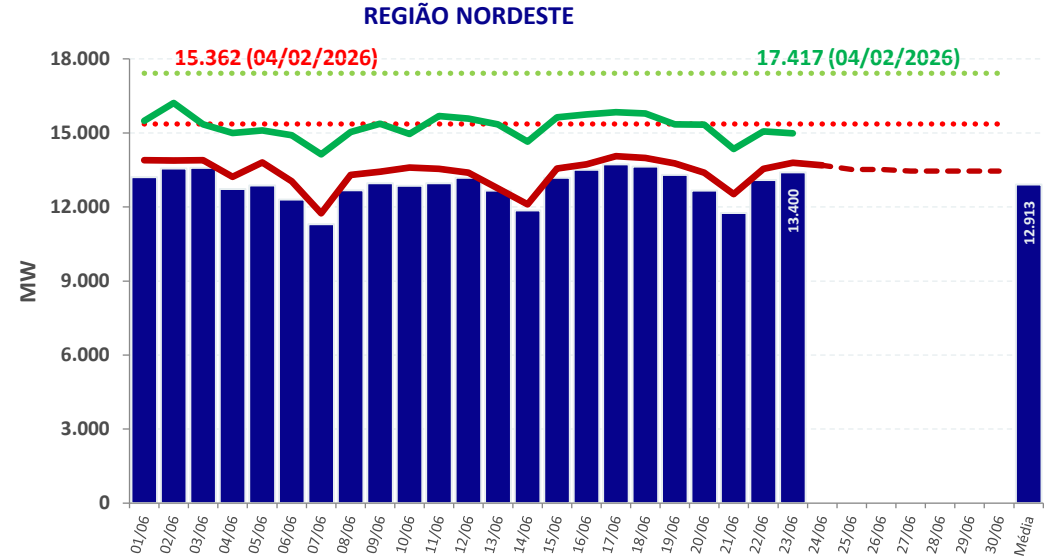
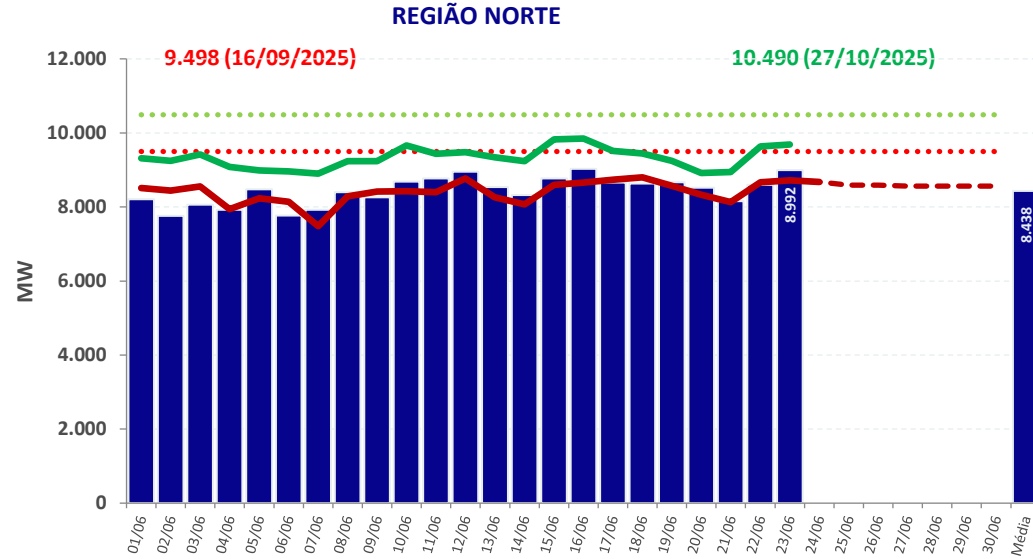
## EXPORTAÇÃO



# carga e demanda instantânea máxima



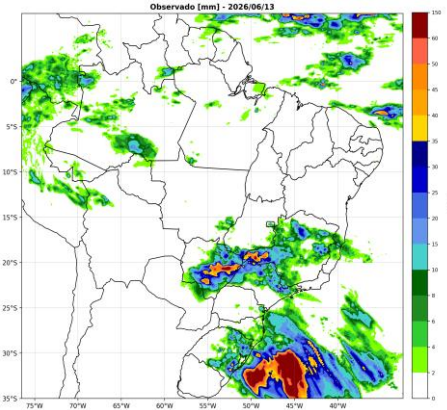
# carga e demanda instantânea máxima



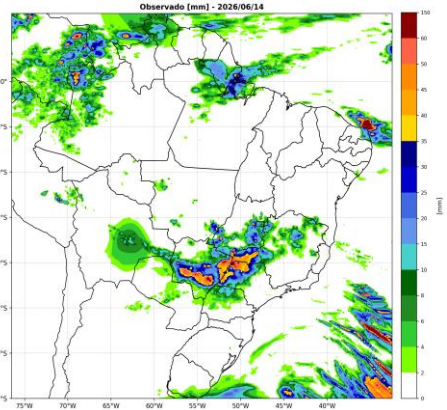
■ Carga Diária    
 ●●●●● Carga Diária Recorde    
 — Carga DESSEM    
 - - - Carga DECOMP    
 — Demanda Máxima    
 ●●●●● Demanda Máxima Recorde

# Chuva diária observada na semana operativa passada – 13/06 a 19/06

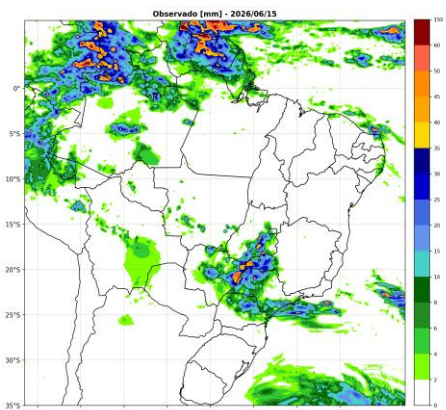
13/06



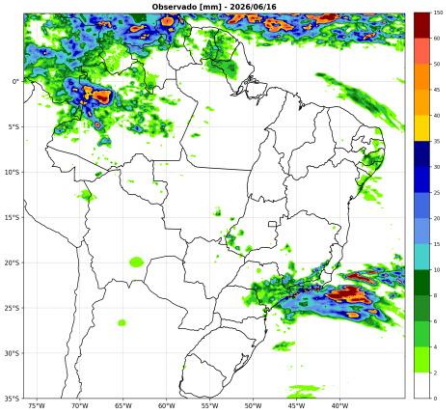
14/06



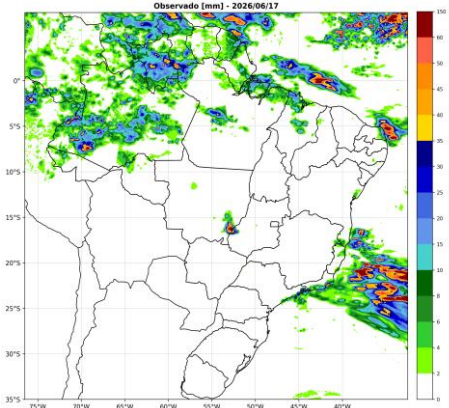
15/06



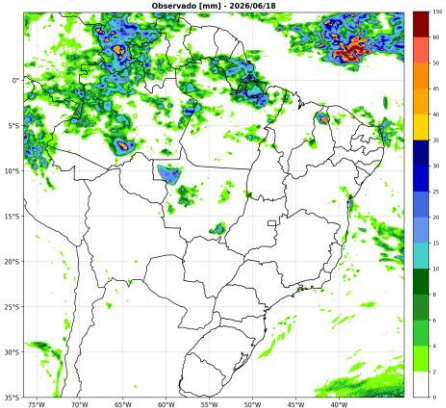
16/06



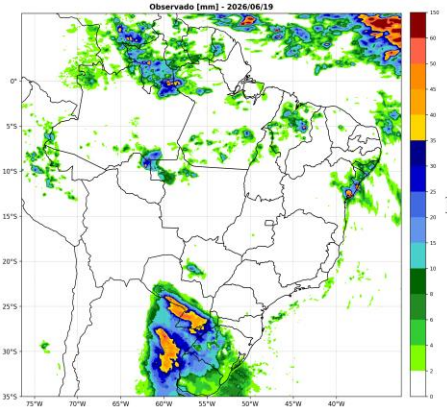
17/06



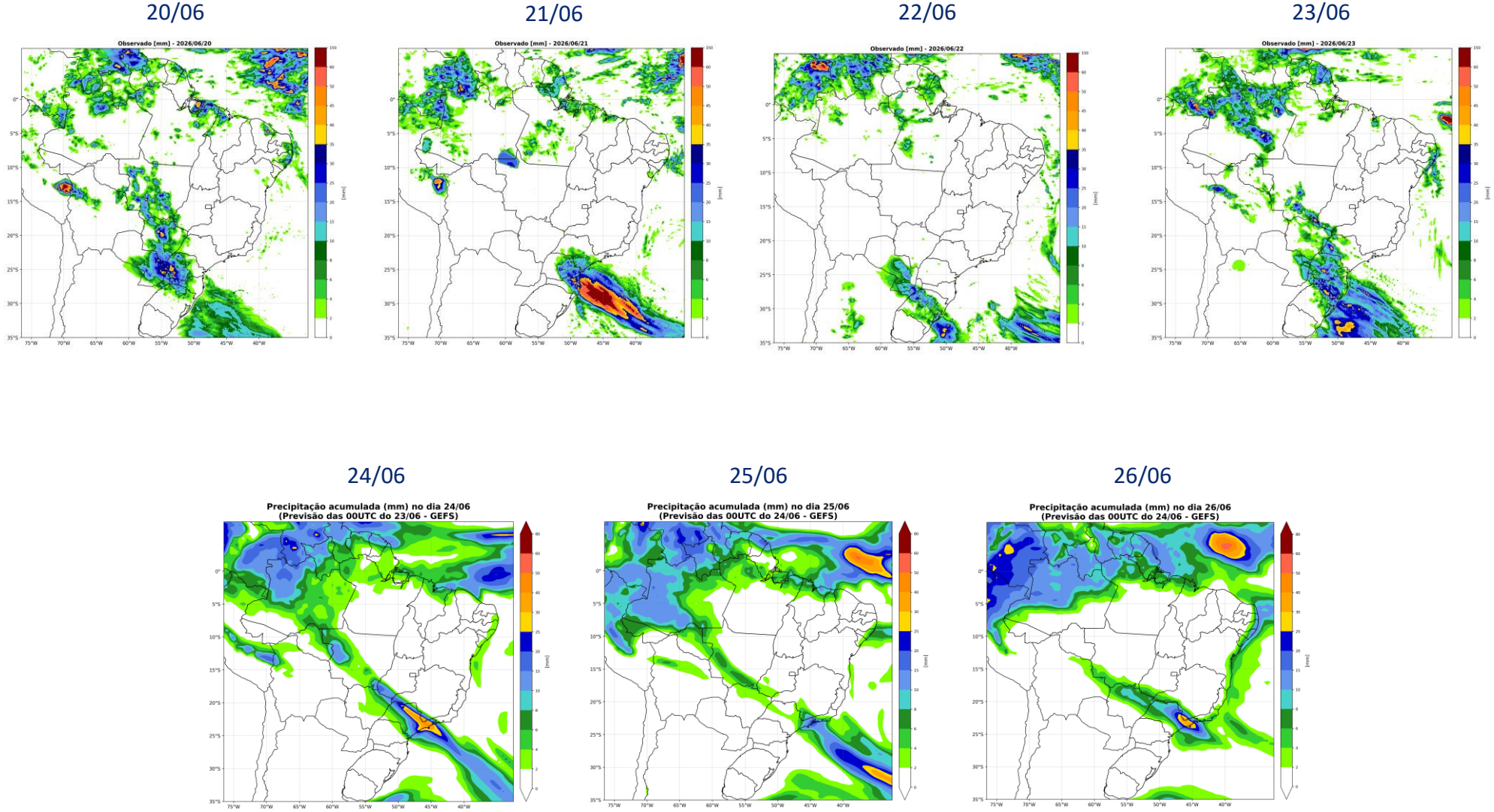
18/06



19/06

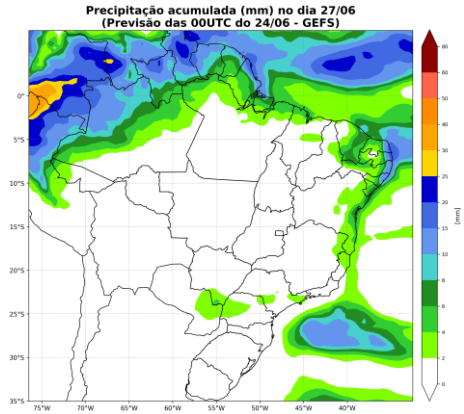


# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 20/06 a 26/06

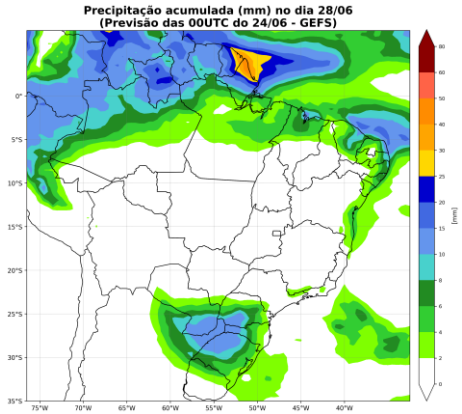


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 27/06 a 03/07

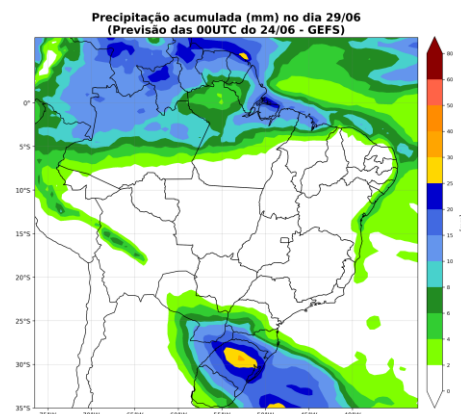
27/06



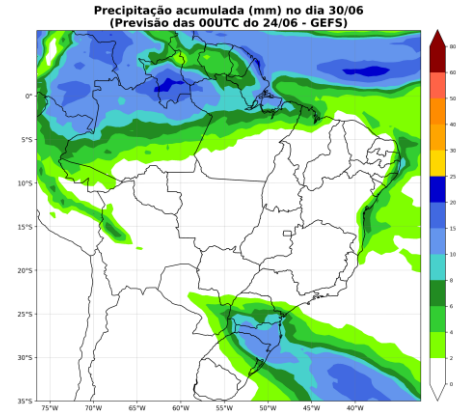
28/06



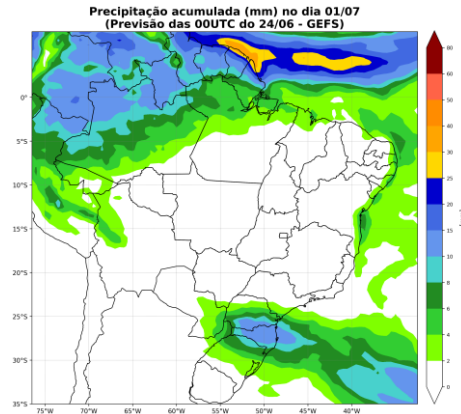
29/06



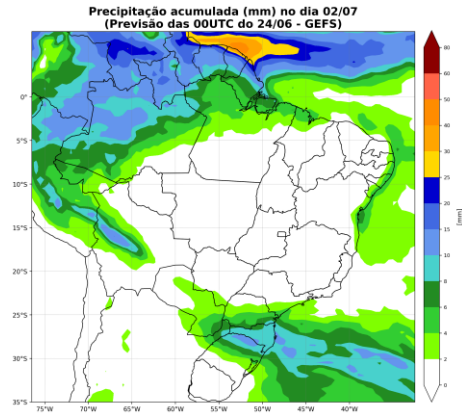
30/06



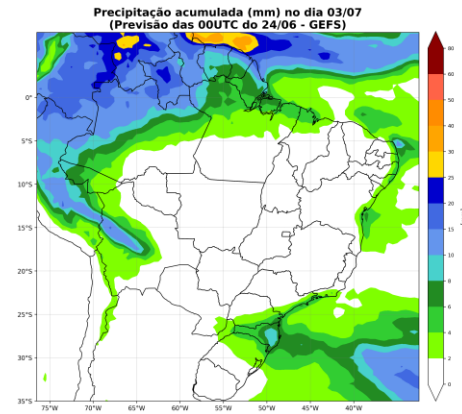
01/07



02/07

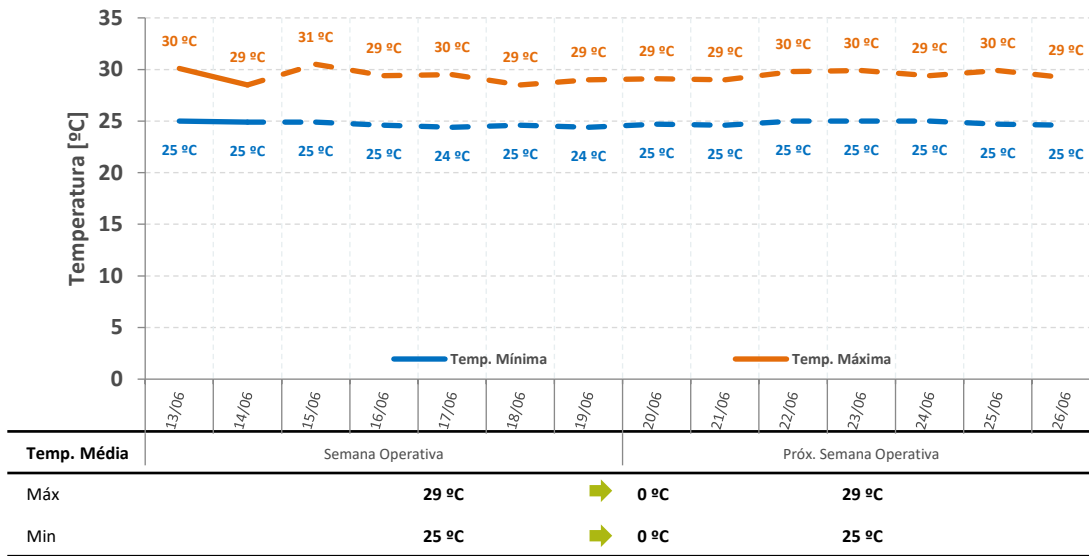


03/07

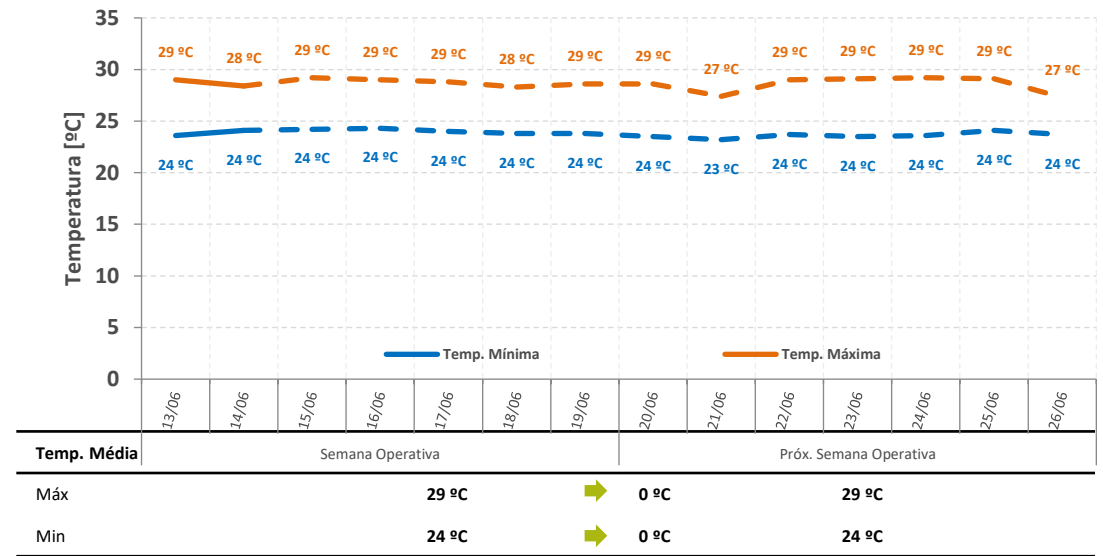


# acompanhamento da temperatura

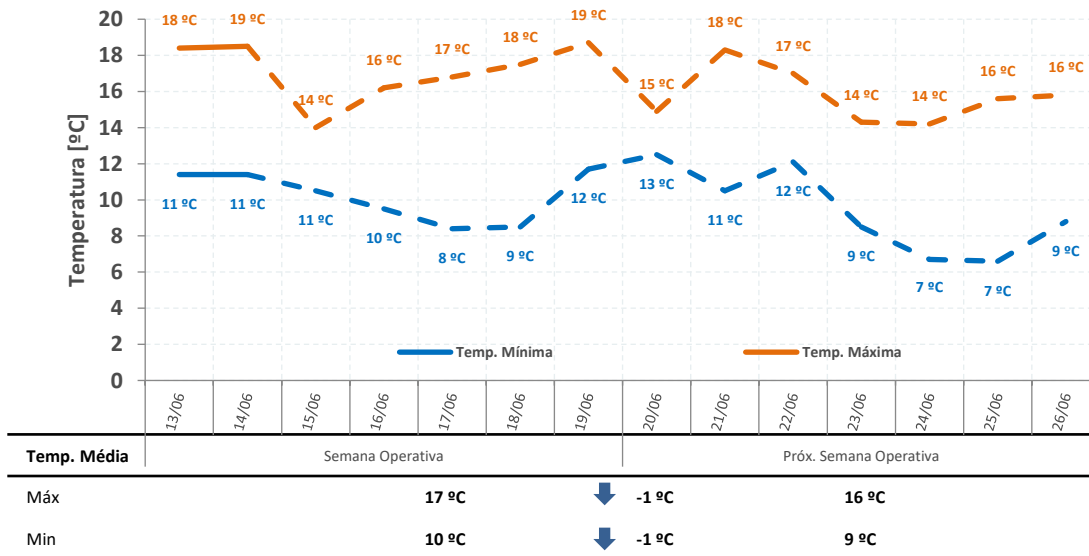
## Norte



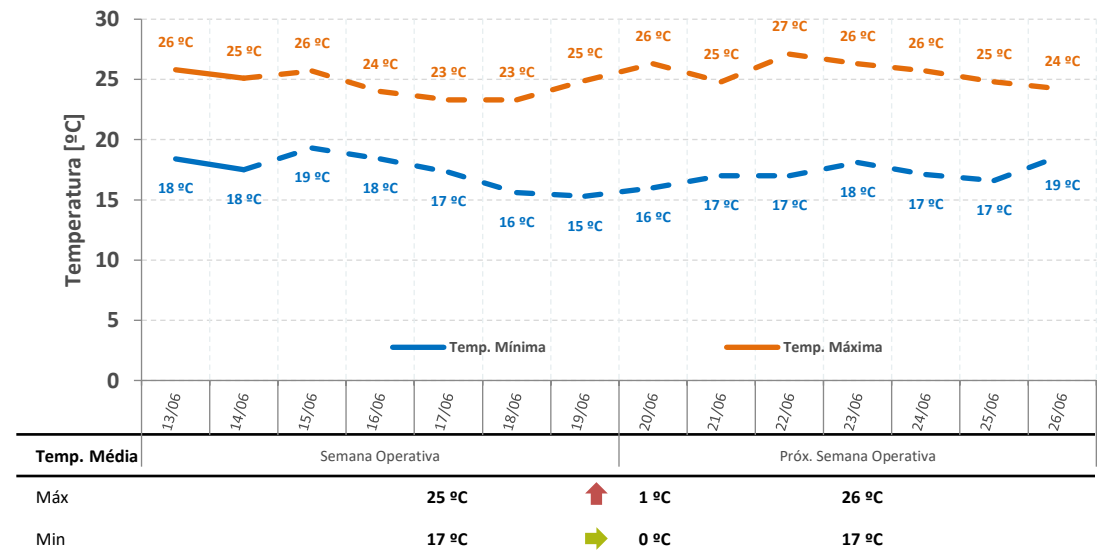
## Nordeste



## Sul



## SE/CO

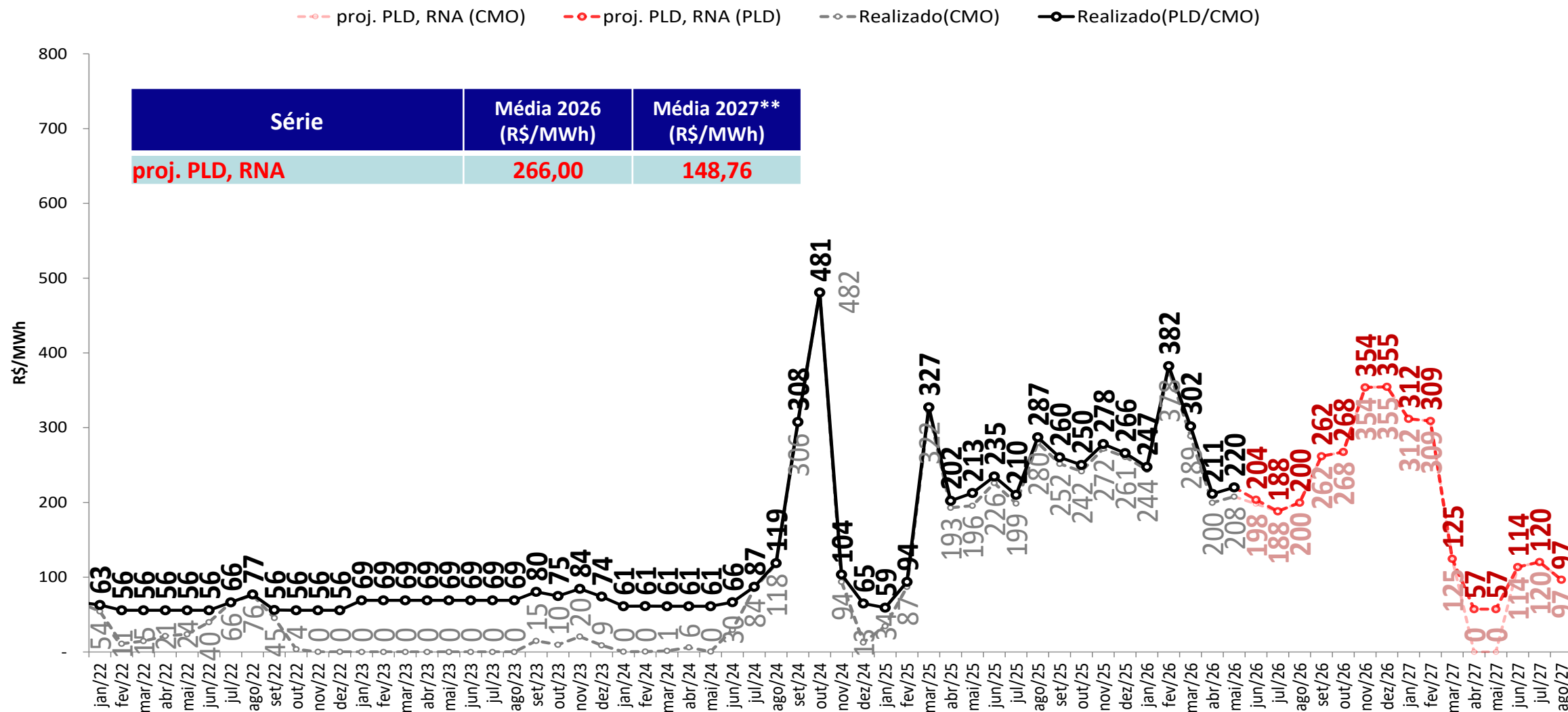


## sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

# projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

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

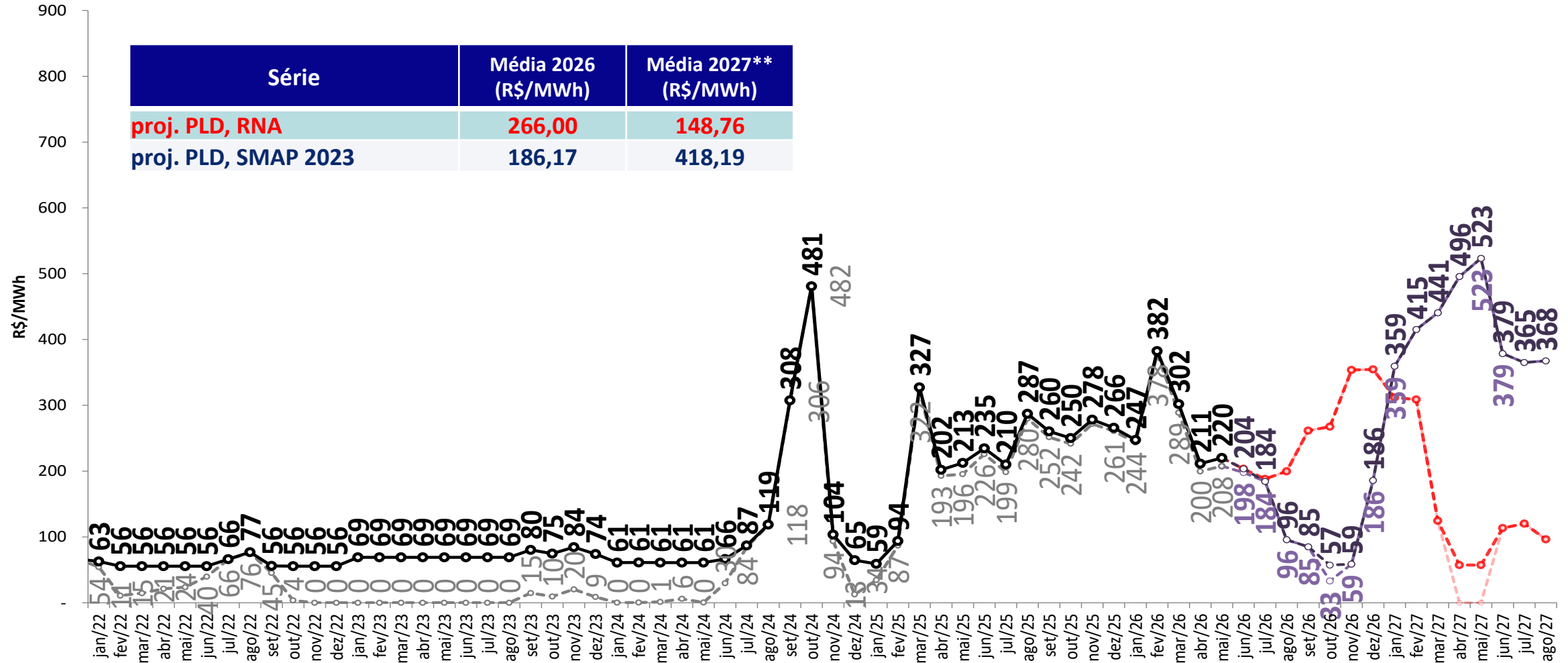
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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



• Foram considerados:

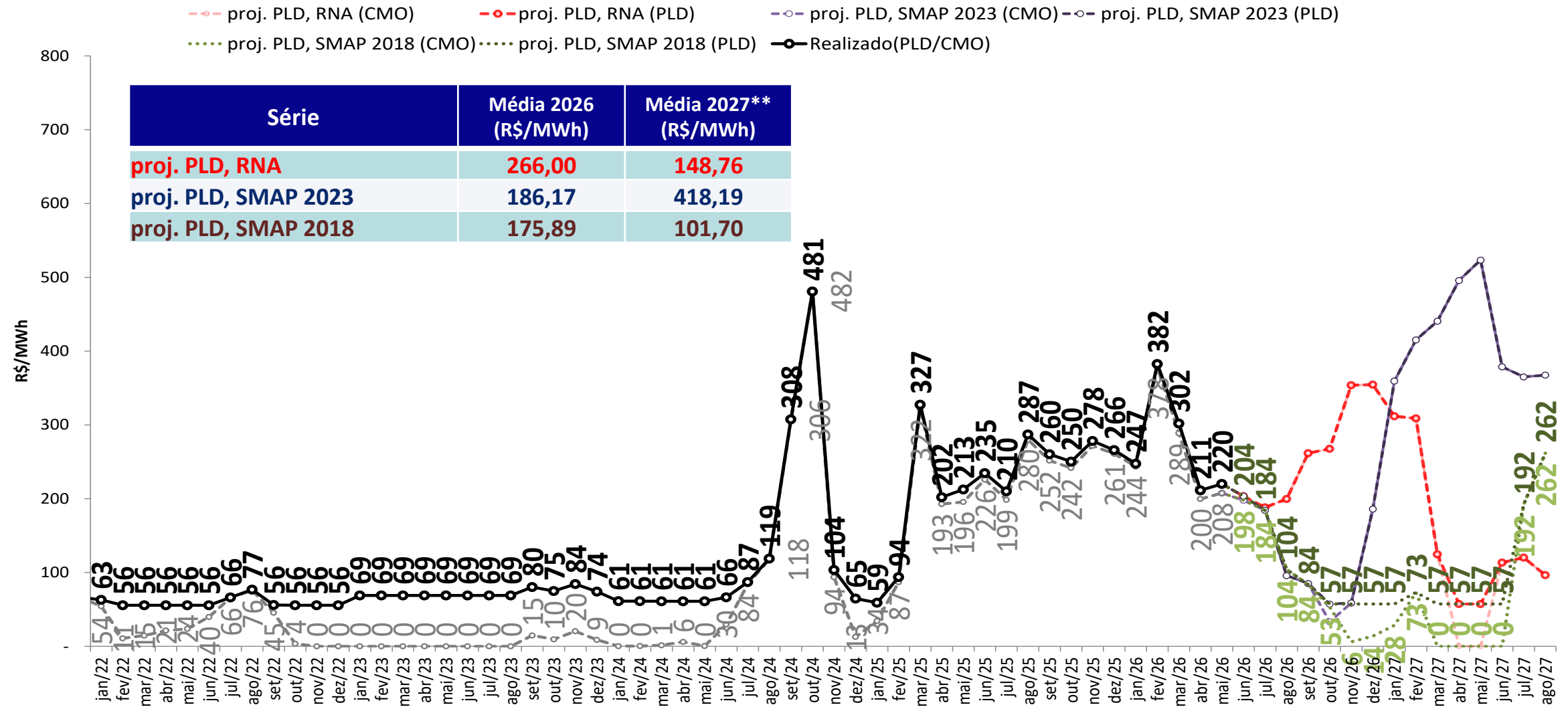
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



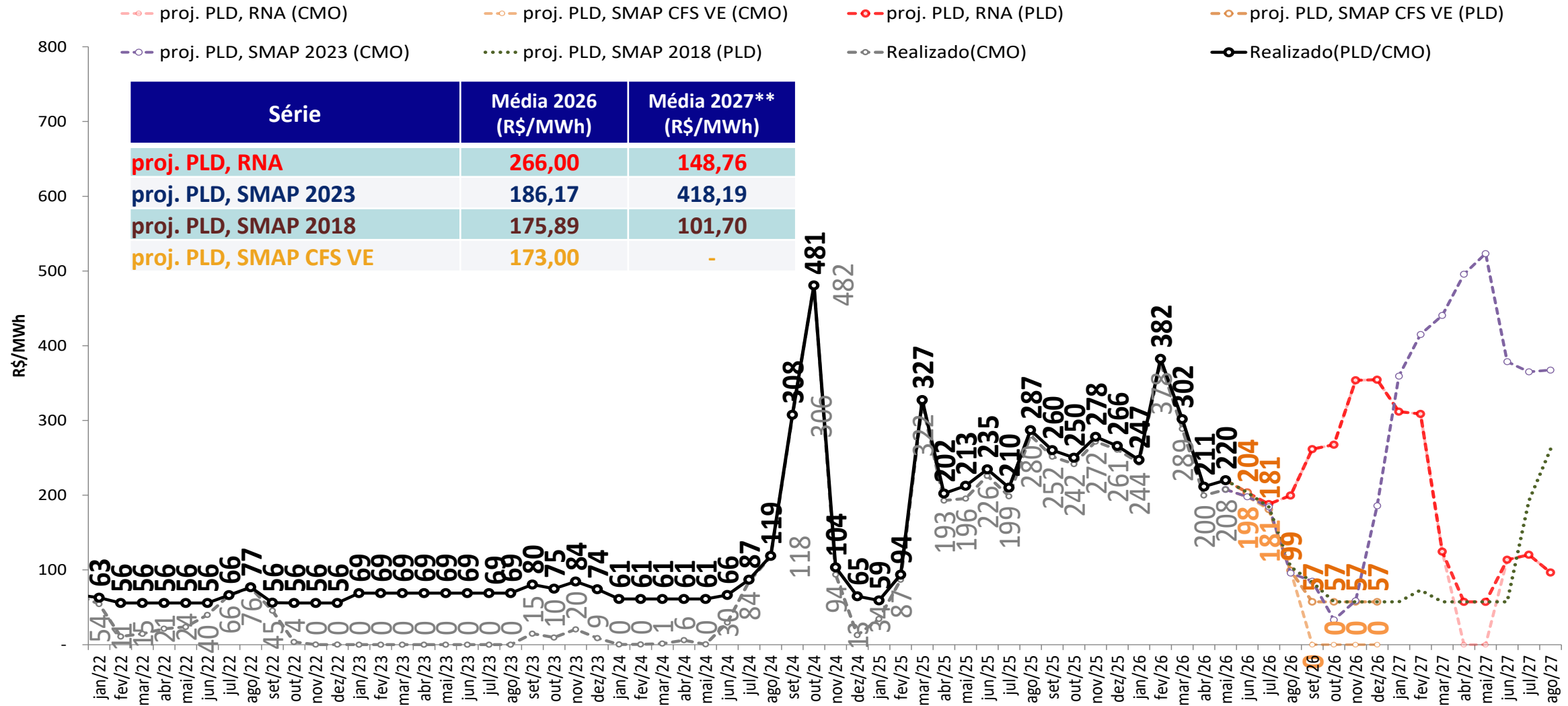
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

# projeção do PLD – SE/CO

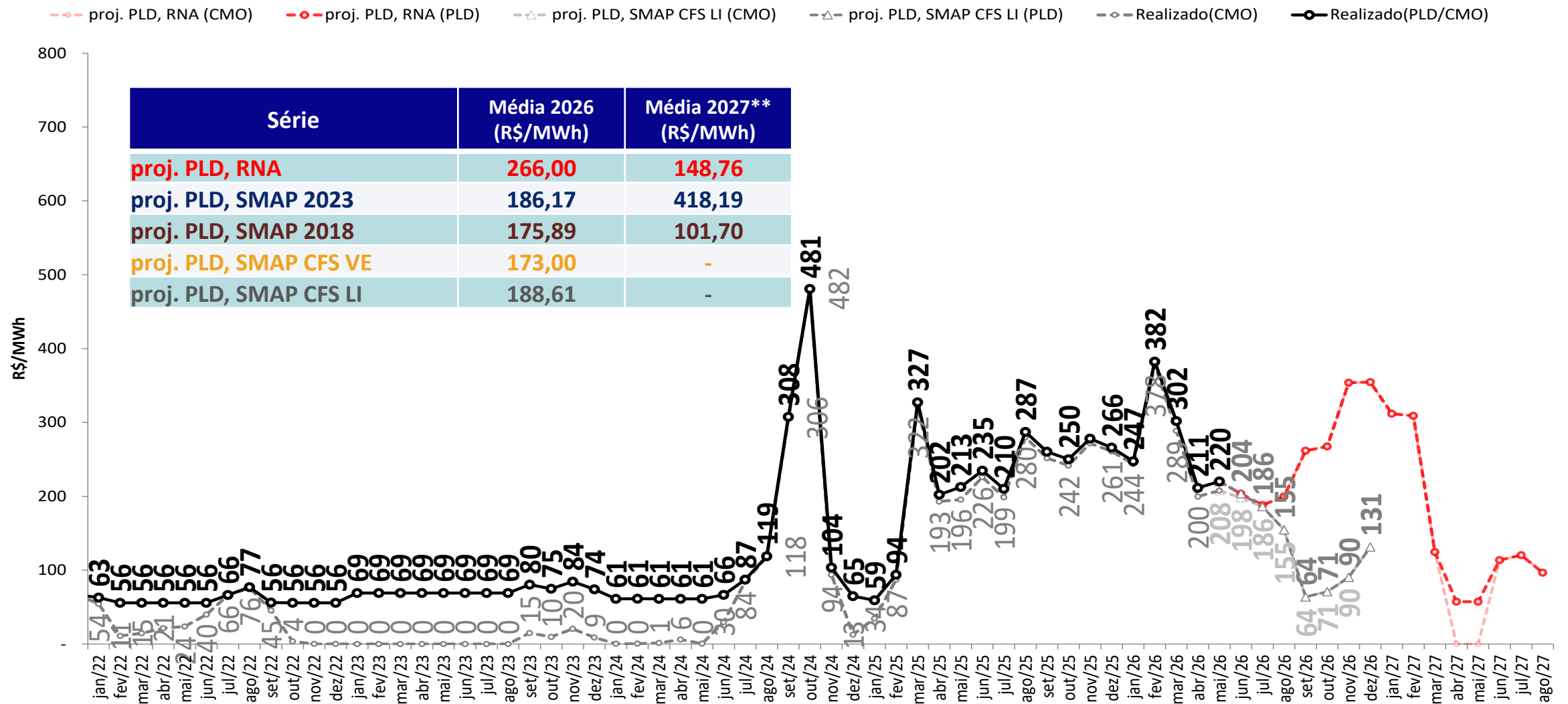
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do PLD – SE/CO

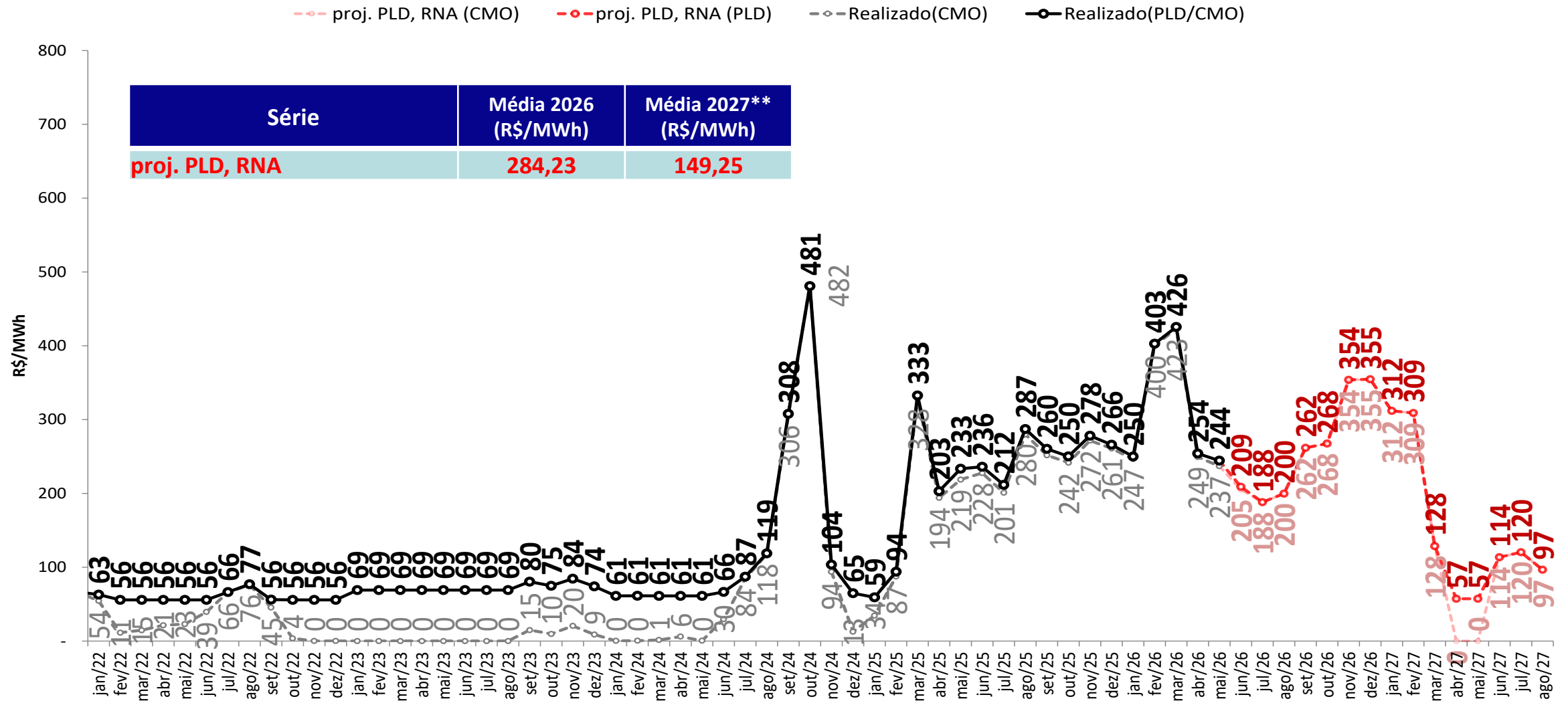
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



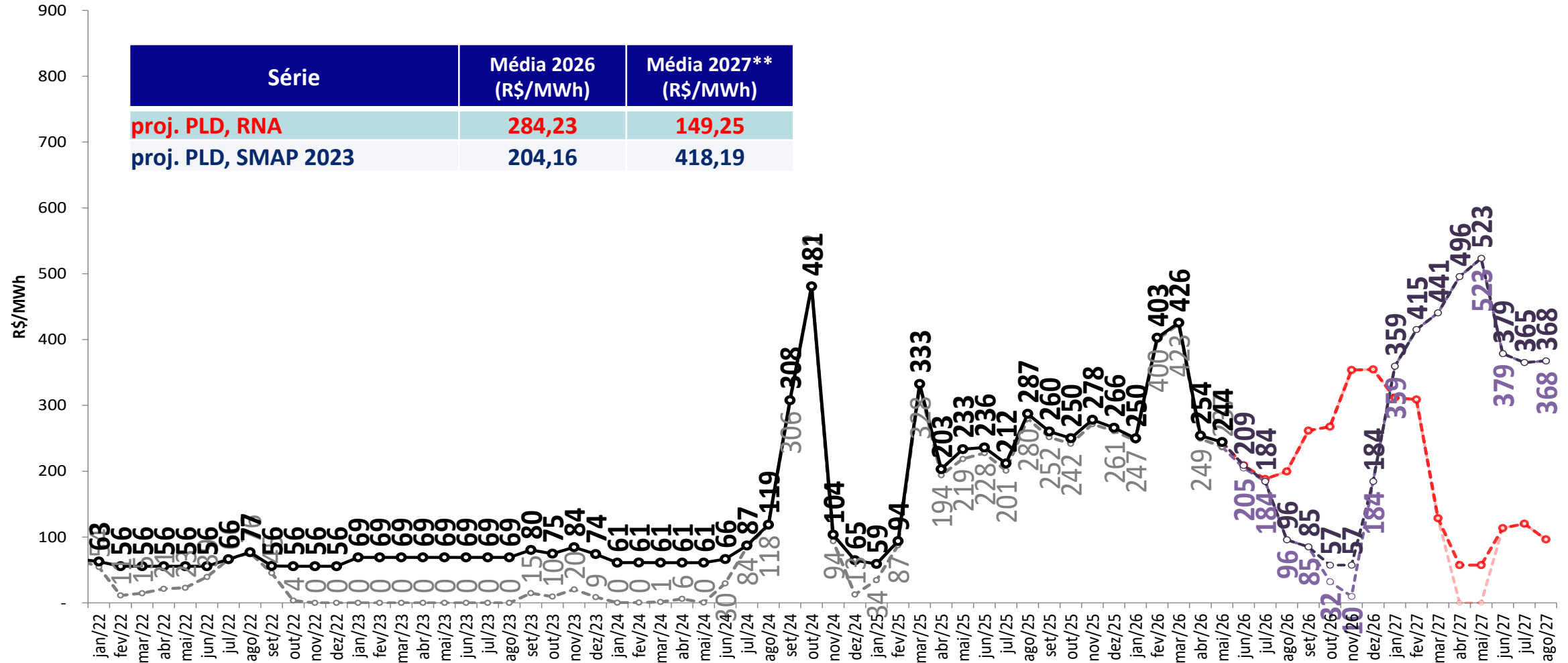
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
  - \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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



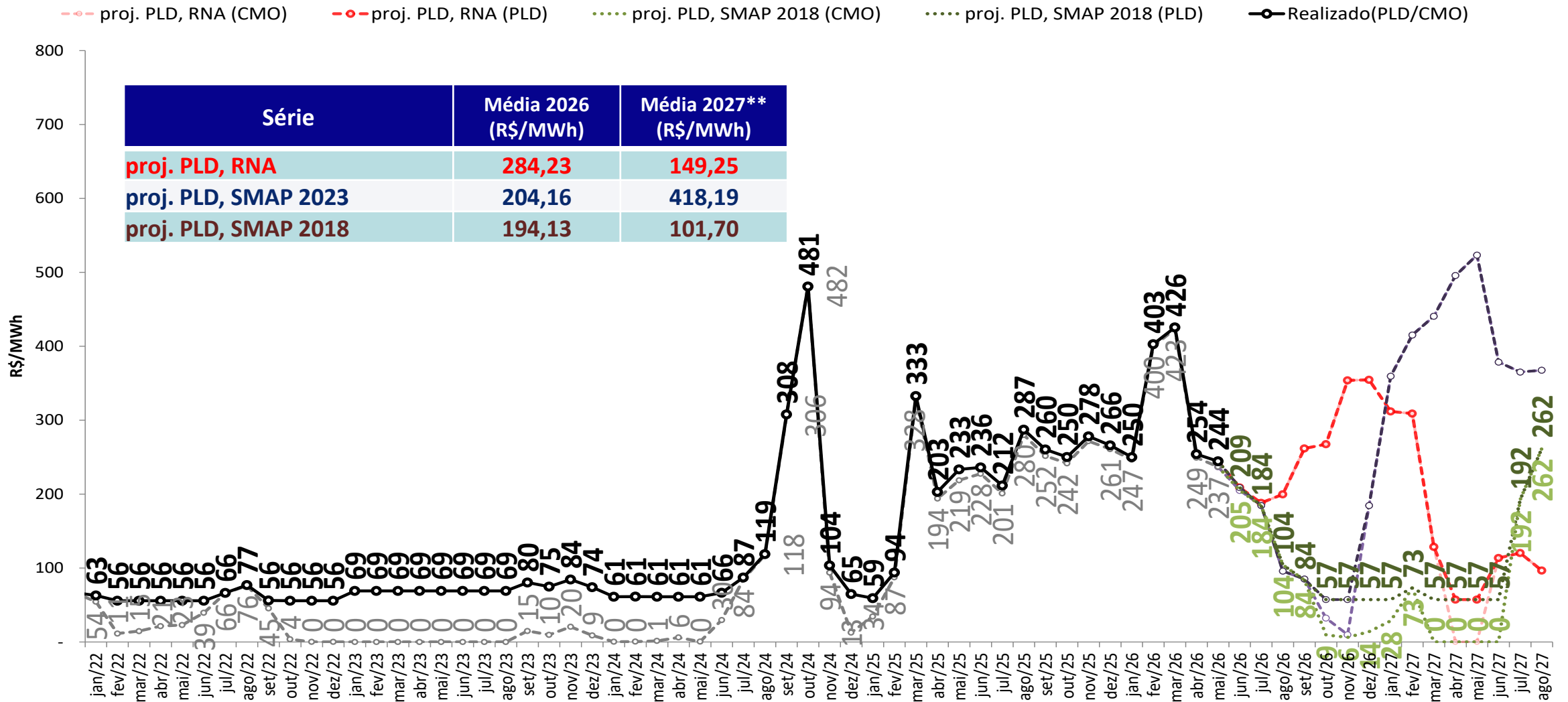
• Foram considerados:

- 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



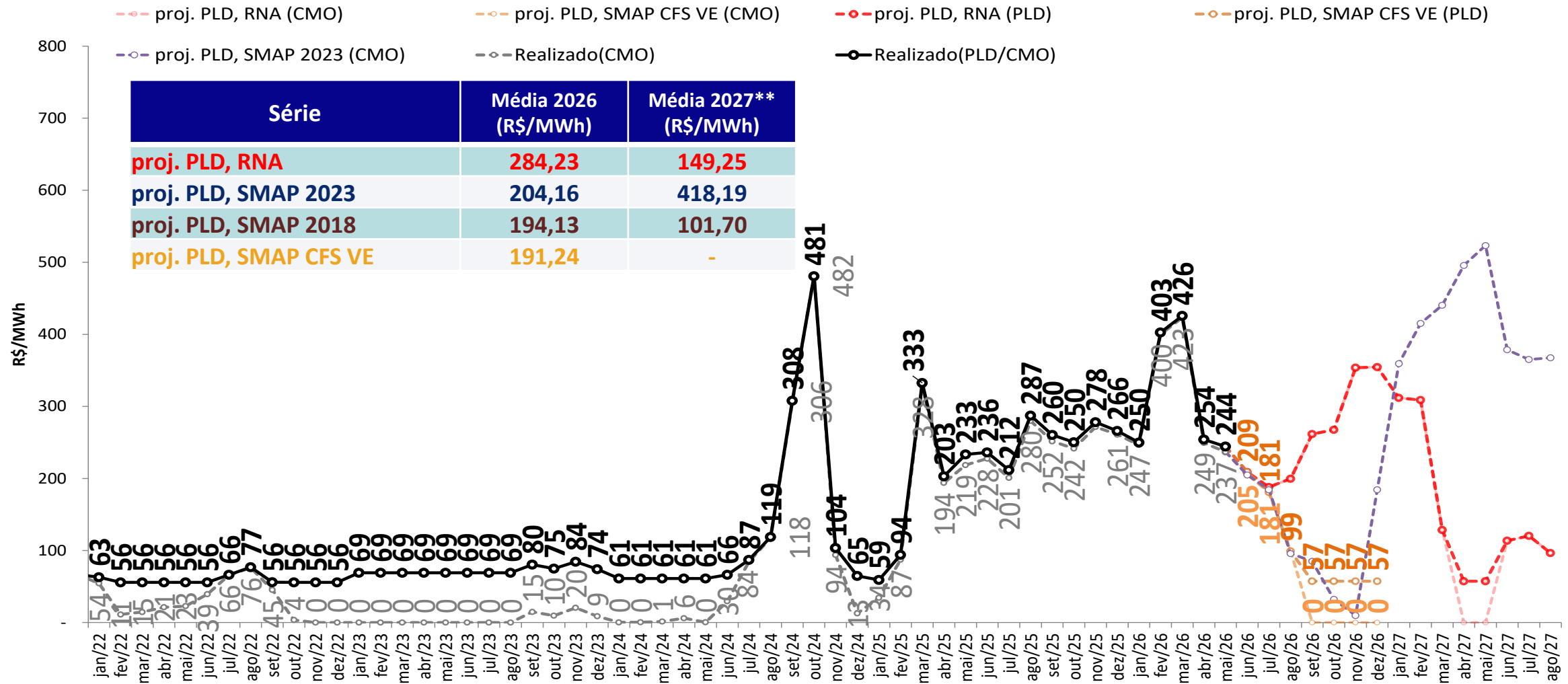
• Foram considerados:

- 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



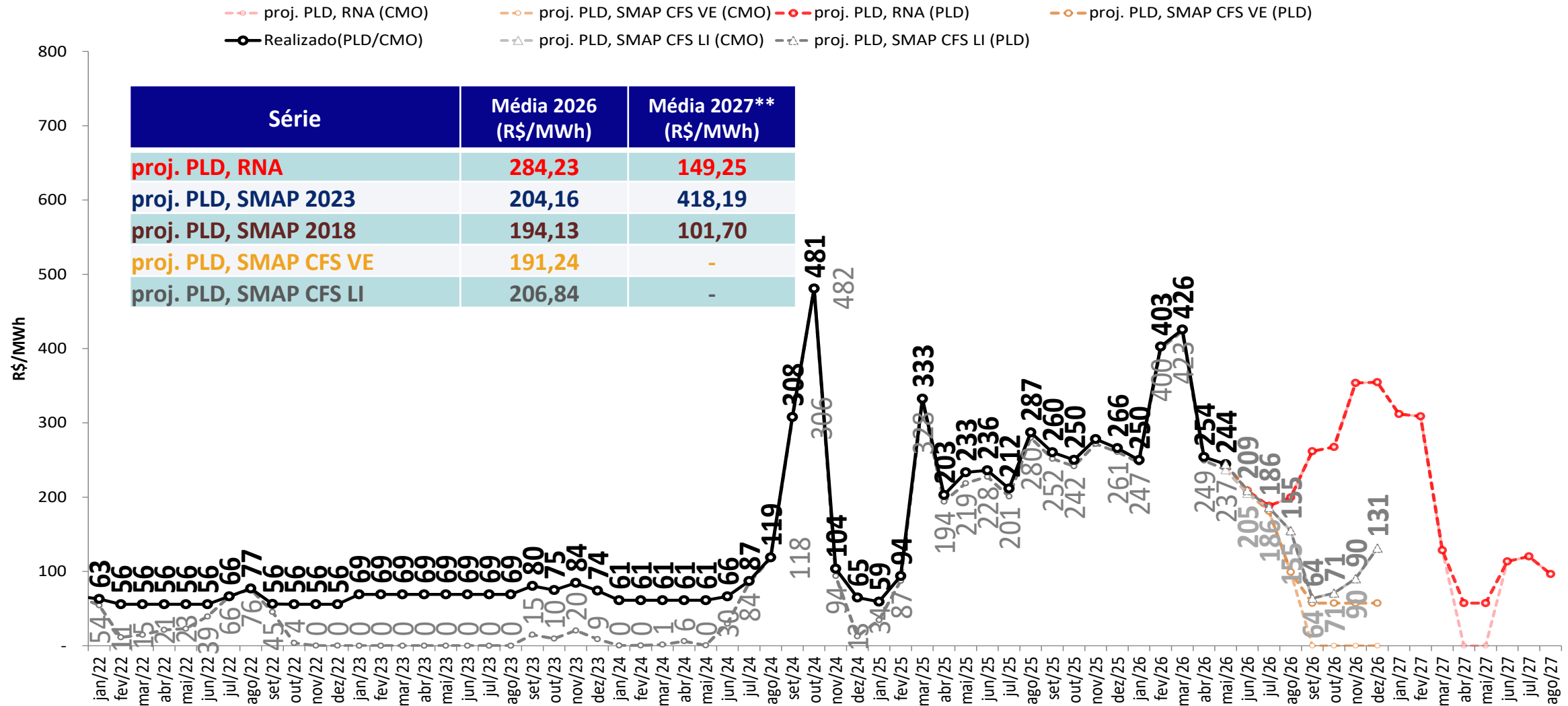
• Foram considerados:

- 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

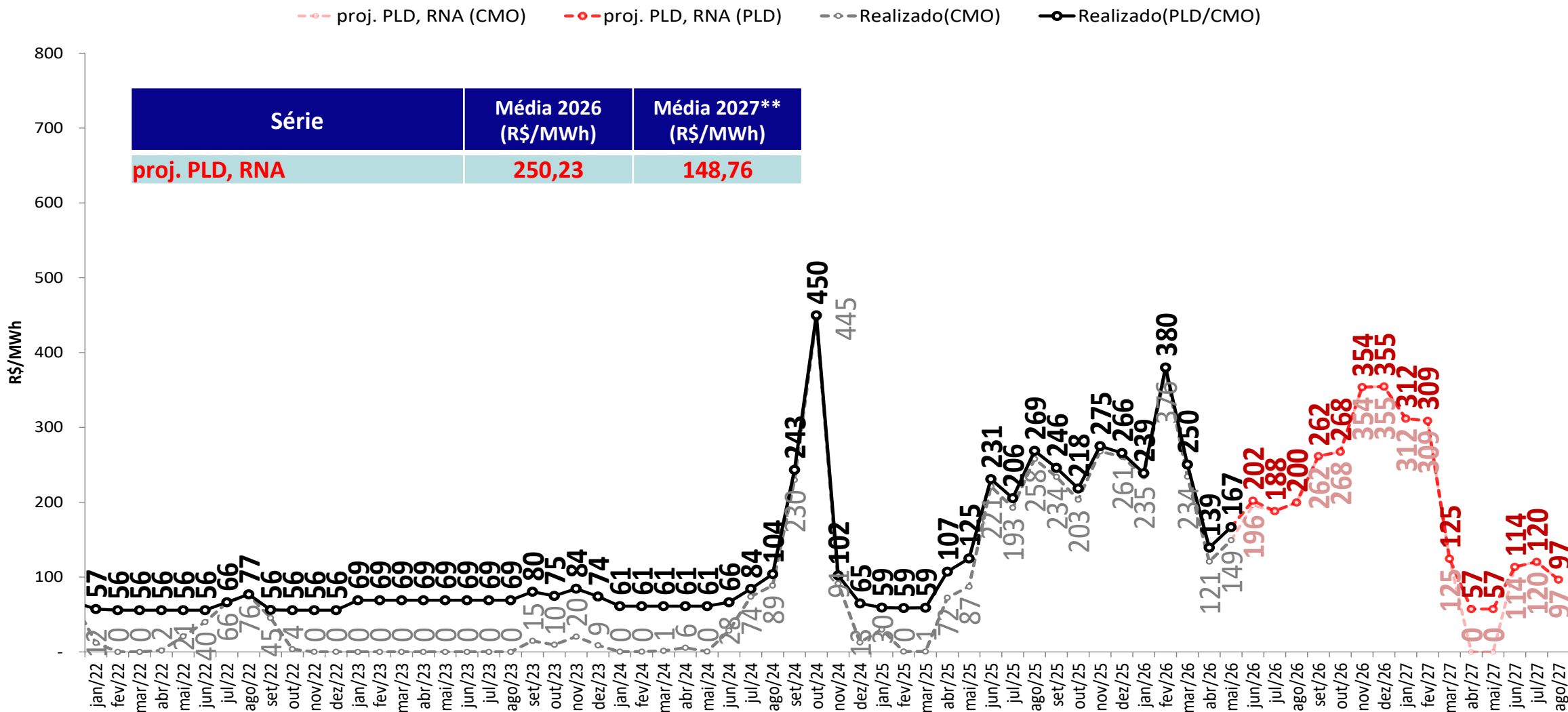
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

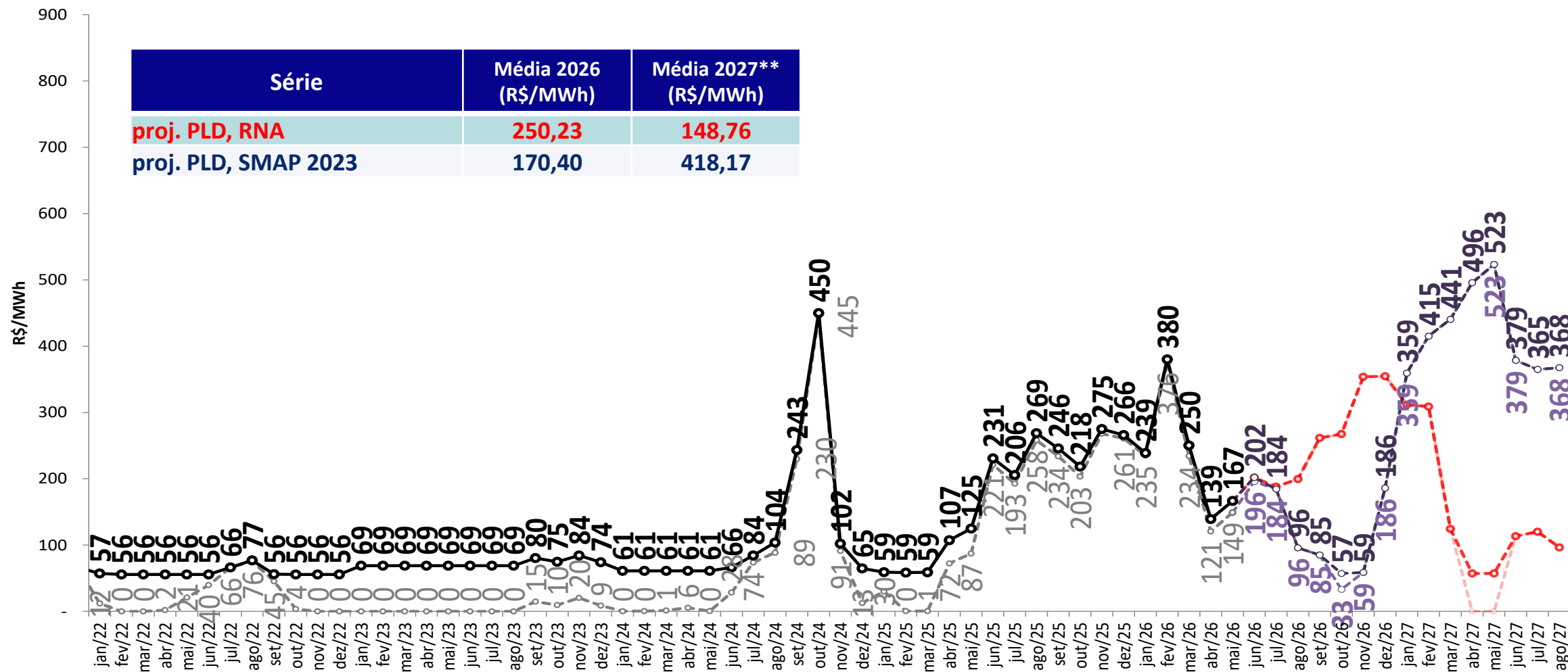
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# 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)



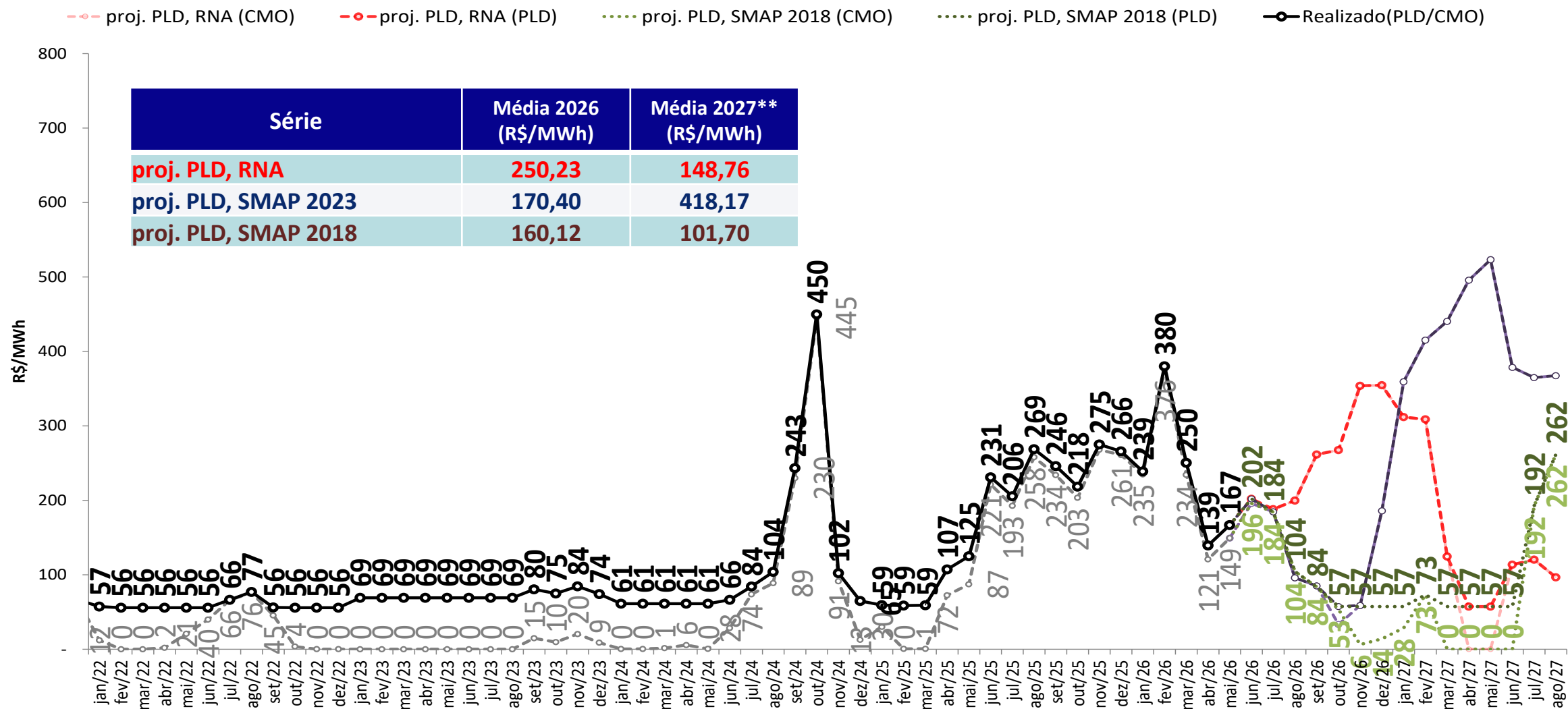
• Foram considerados:

- 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



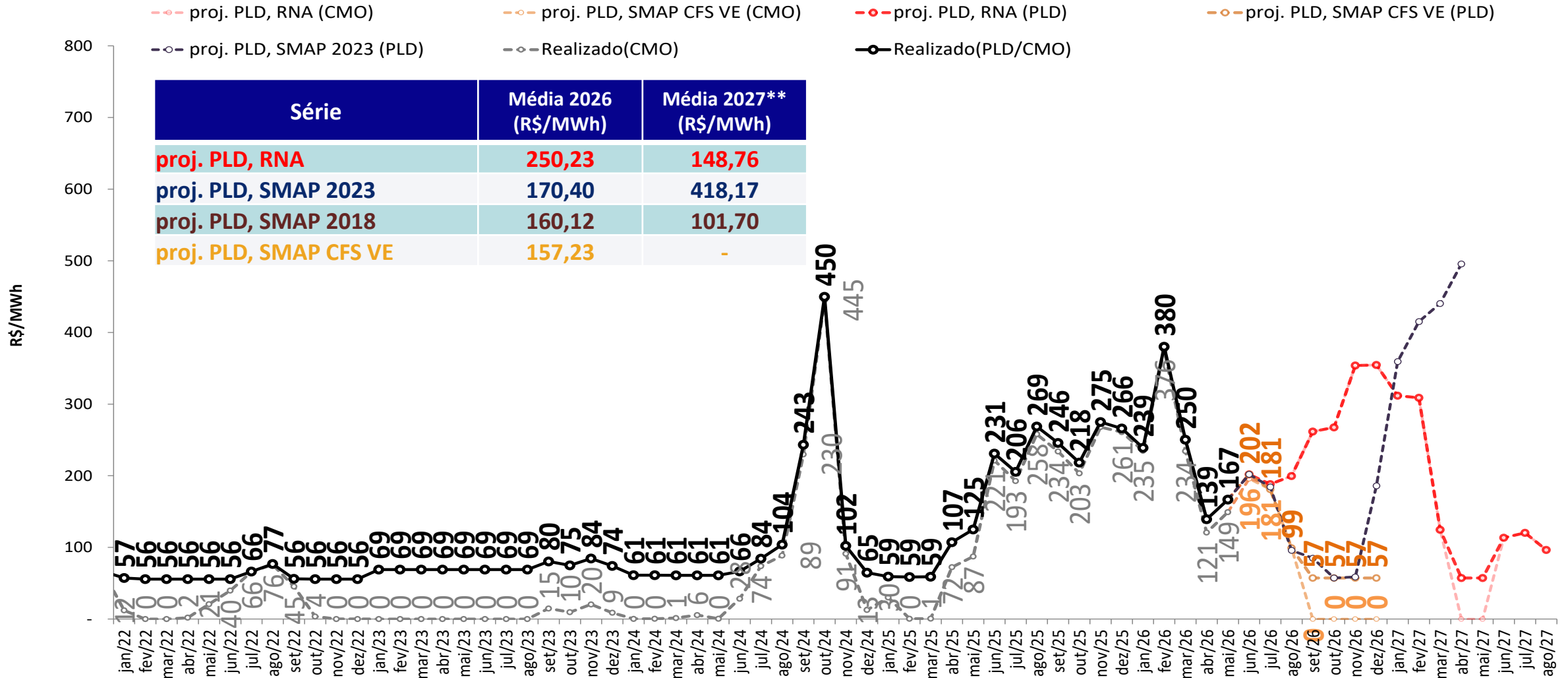
• Foram considerados:

- 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



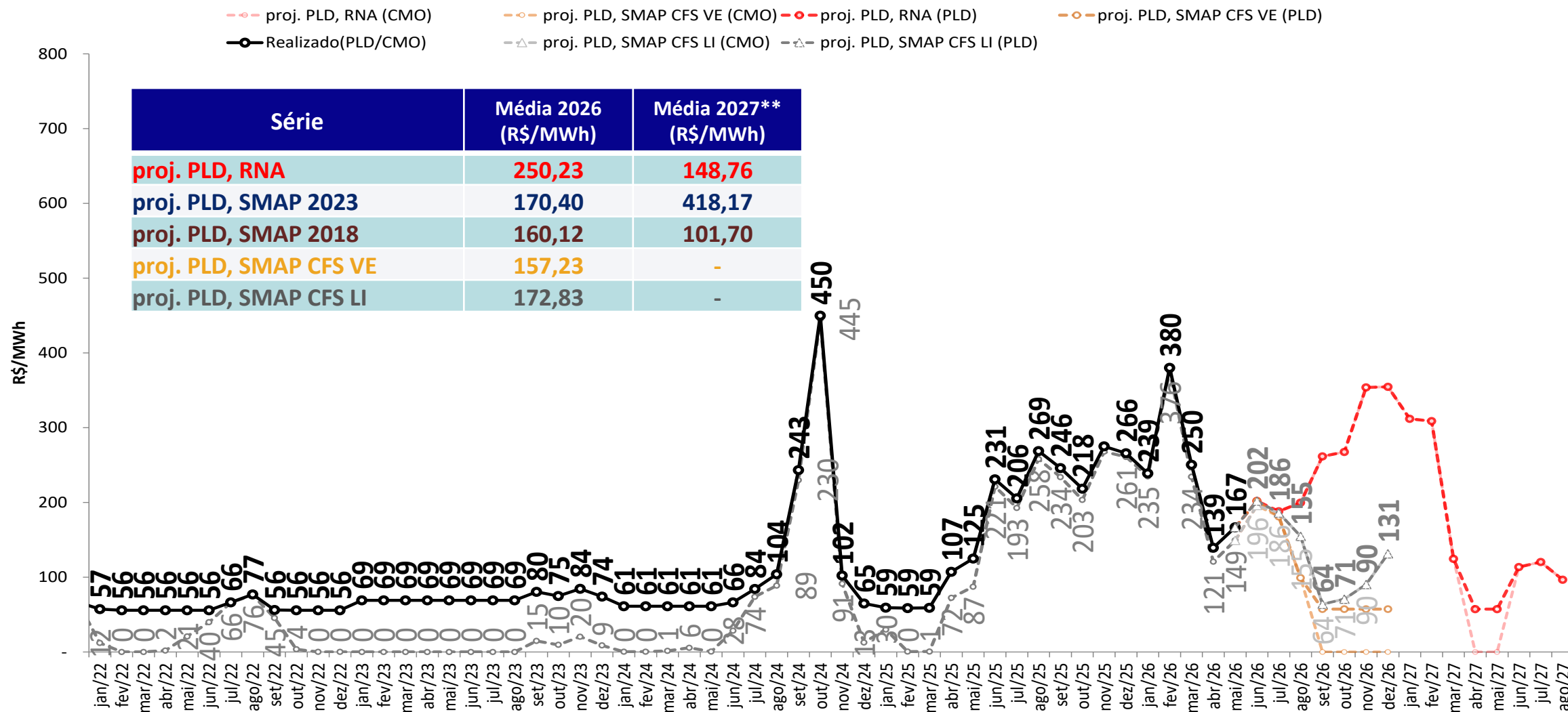
• Foram considerados:

- 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



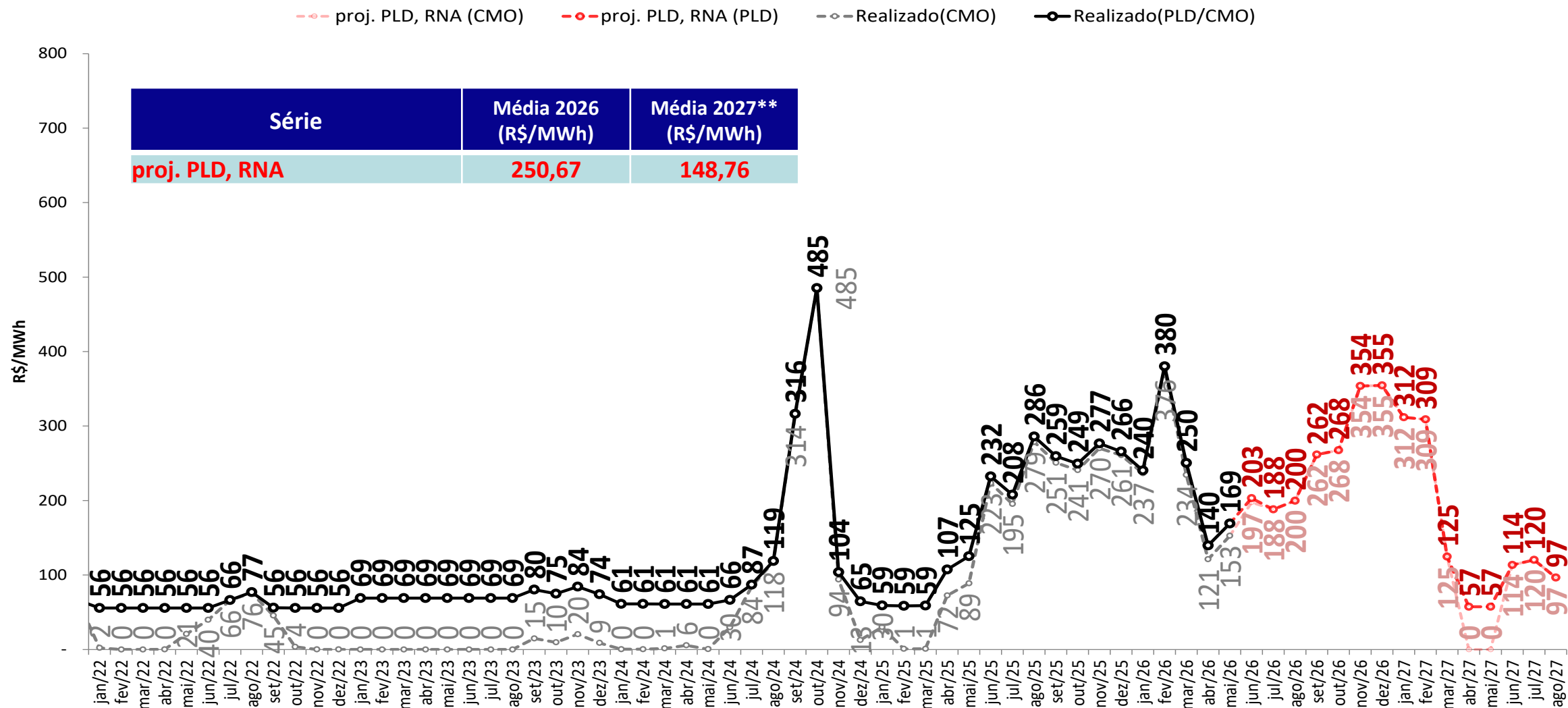
• Foram considerados:

- 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

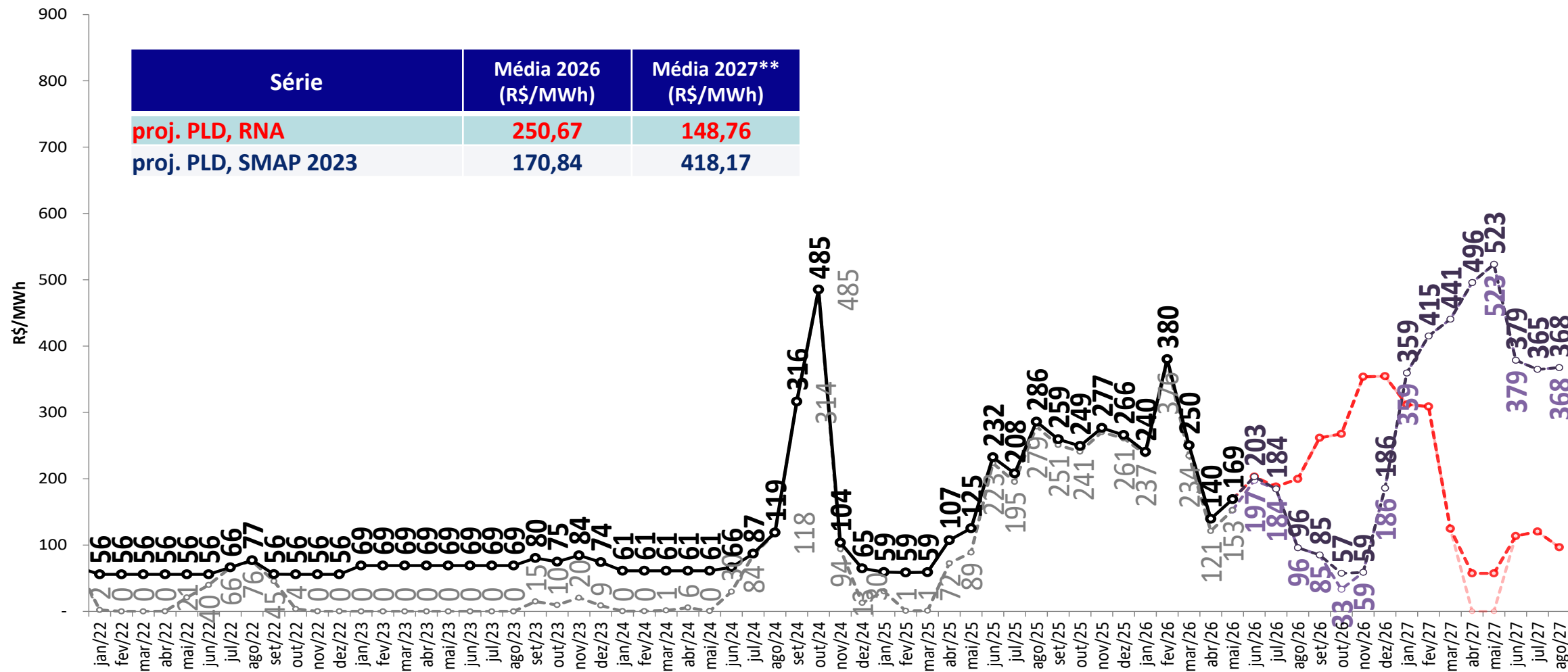
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



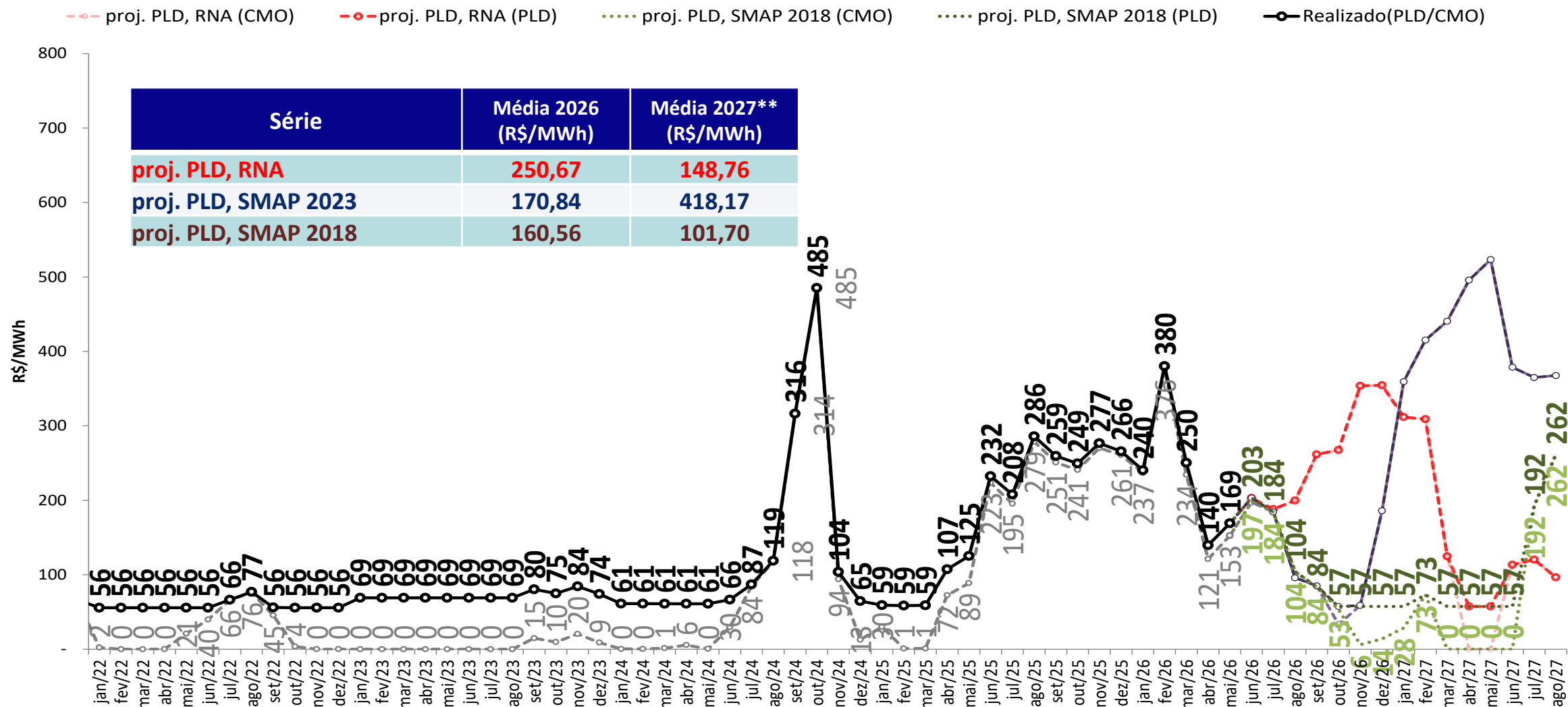
proj. PLD, RNA (CMO)    proj. PLD, RNA (PLD)    proj. PLD, SMAP 2023 (CMO)    proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)    Realizado(CMO)    Realizado(PLD/CMO)



- 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



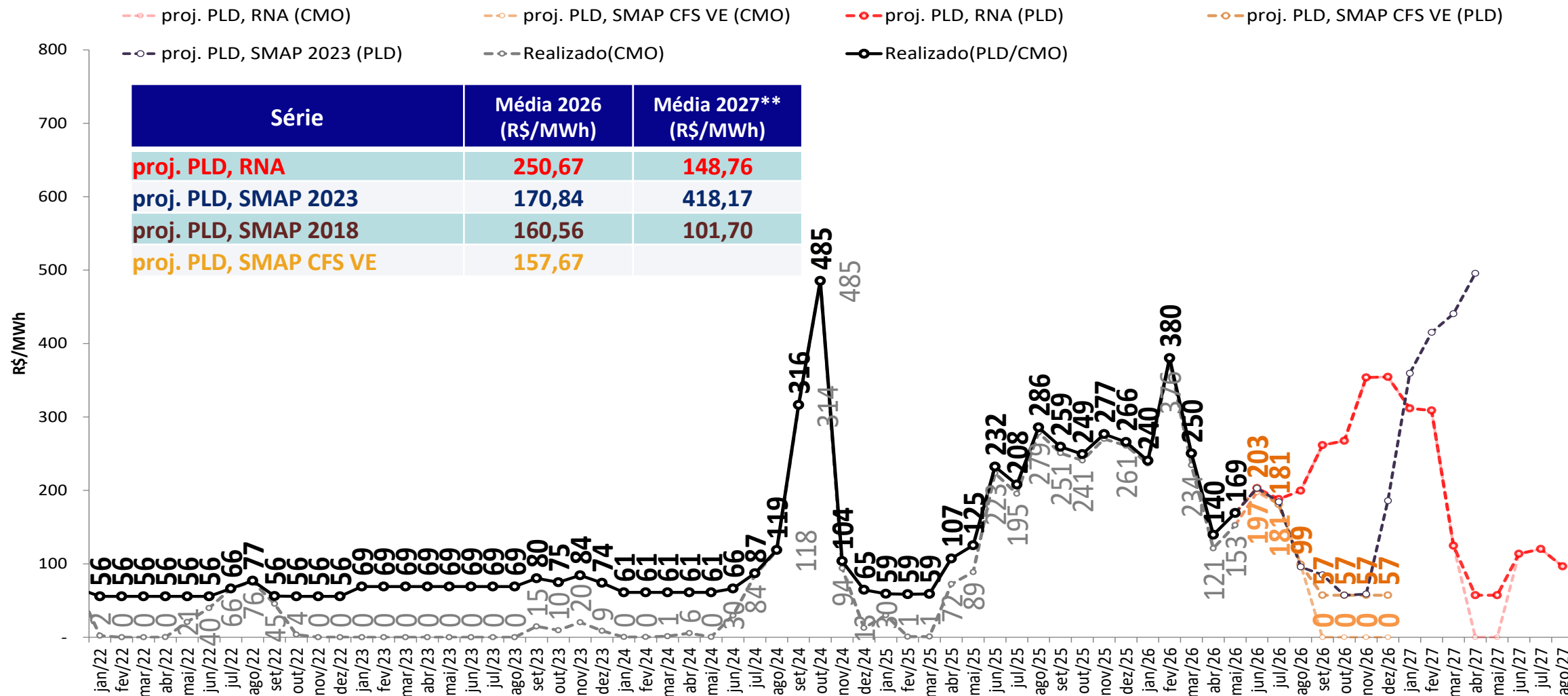
• Foram considerados:

- 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



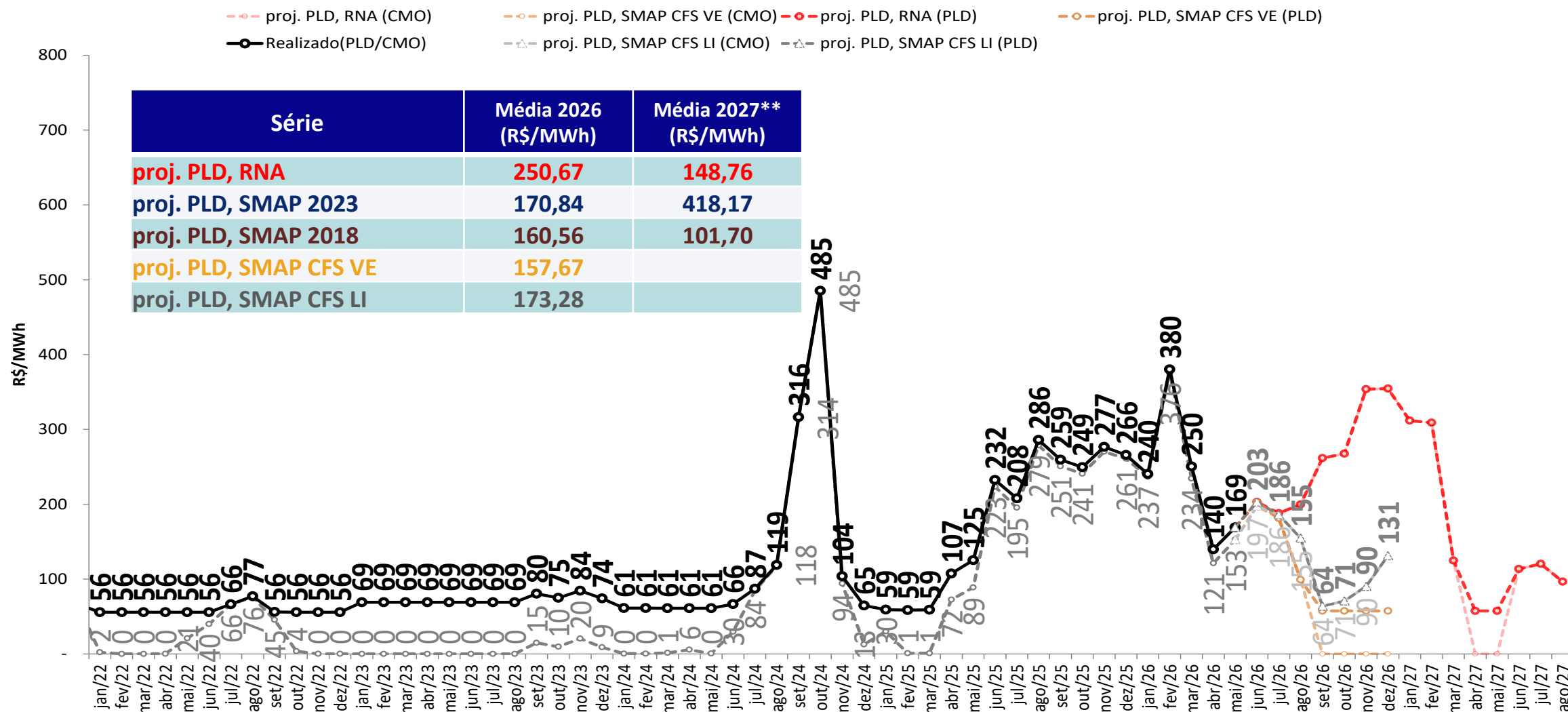
• Foram considerados:

- 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

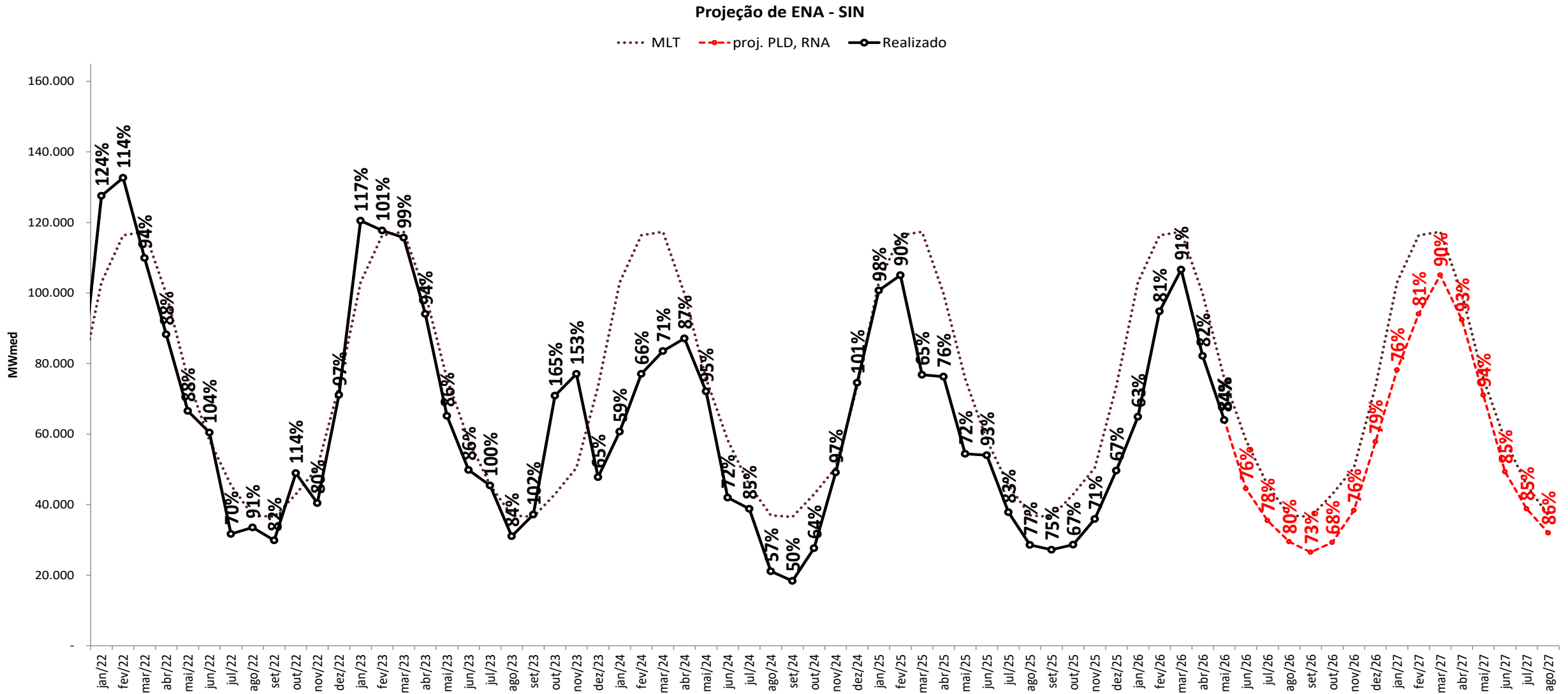


SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>188</b>	<b>200</b>	<b>262</b>	<b>268</b>	<b>354</b>	<b>355</b>	<b>312</b>	<b>309</b>	<b>125</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>114</b>	<b>120</b>	<b>97</b>
proj. PLD, SMAP 2023	184	96	85	57	59	186	359	415	441	496	523	379	365	368
proj. PLD, SMAP 2018	184	104	84	57	57	57	57	73	57	57	57	57	192	262
proj. PLD, SMAP CFS VE	181	99	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	186	155	64	71	90	131								
<b>S</b>	<b>jul/26</b>	<b>ago/26</b>	<b>set/26</b>	<b>out/26</b>	<b>nov/26</b>	<b>dez/26</b>	<b>jan/27</b>	<b>fev/27</b>	<b>mar/27</b>	<b>abr/27</b>	<b>mai/27</b>	<b>jun/27</b>	<b>jul/27</b>	<b>ago/27</b>
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>188</b>	<b>200</b>	<b>262</b>	<b>268</b>	<b>354</b>	<b>355</b>	<b>312</b>	<b>309</b>	<b>128</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>114</b>	<b>120</b>	<b>97</b>
proj. PLD, SMAP 2023	184	96	85	57	57	184	359	415	441	496	523	379	365	368
proj. PLD, SMAP 2018	184	104	84	57	57	57	57	73	57	57	57	57	192	262
proj. PLD, SMAP CFS VE	181	99	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	186	155	64	71	90	131								
<b>NE</b>	<b>jul/26</b>	<b>ago/26</b>	<b>set/26</b>	<b>out/26</b>	<b>nov/26</b>	<b>dez/26</b>	<b>jan/27</b>	<b>fev/27</b>	<b>mar/27</b>	<b>abr/27</b>	<b>mai/27</b>	<b>jun/27</b>	<b>jul/27</b>	<b>ago/27</b>
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>188</b>	<b>200</b>	<b>262</b>	<b>268</b>	<b>354</b>	<b>355</b>	<b>312</b>	<b>309</b>	<b>125</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>114</b>	<b>120</b>	<b>97</b>
proj. PLD, SMAP 2023	184	96	85	57	59	186	359	415	441	496	523	379	365	368
proj. PLD, SMAP 2018	184	104	84	57	57	57	57	73	57	57	57	57	192	262
proj. PLD, SMAP CFS VE	181	99	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	186	155	64	71	90	131								
<b>N</b>	<b>jul/26</b>	<b>ago/26</b>	<b>set/26</b>	<b>out/26</b>	<b>nov/26</b>	<b>dez/26</b>	<b>jan/27</b>	<b>fev/27</b>	<b>mar/27</b>	<b>abr/27</b>	<b>mai/27</b>	<b>jun/27</b>	<b>jul/27</b>	<b>ago/27</b>
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>188</b>	<b>200</b>	<b>262</b>	<b>268</b>	<b>354</b>	<b>355</b>	<b>312</b>	<b>309</b>	<b>125</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>114</b>	<b>120</b>	<b>97</b>
proj. PLD, SMAP 2023	184	96	85	57	59	186	359	415	441	496	523	379	365	368
proj. PLD, SMAP 2018	184	104	84	57	57	57	57	73	57	57	57	57	192	262
proj. PLD, SMAP CFS VE	181	99	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	186	155	64	71	90	131								

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

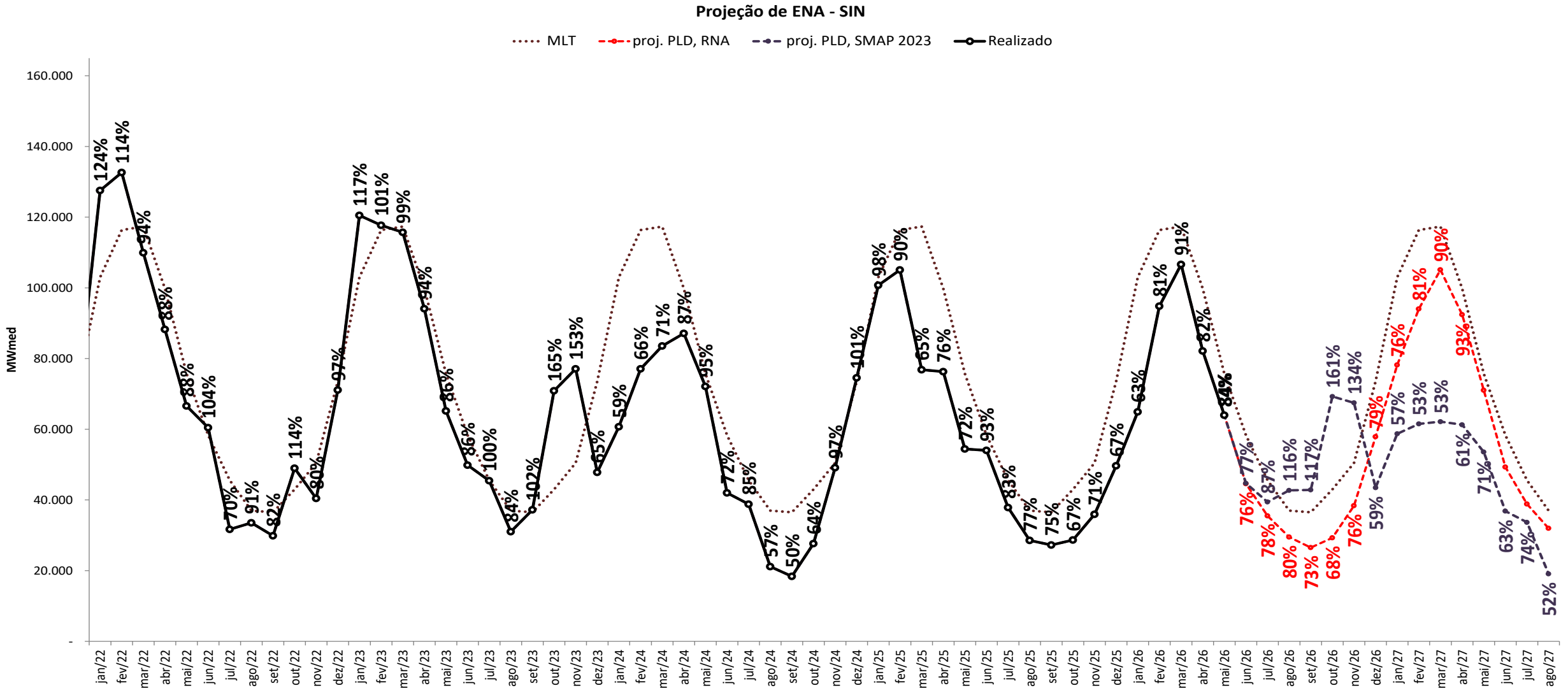
# projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



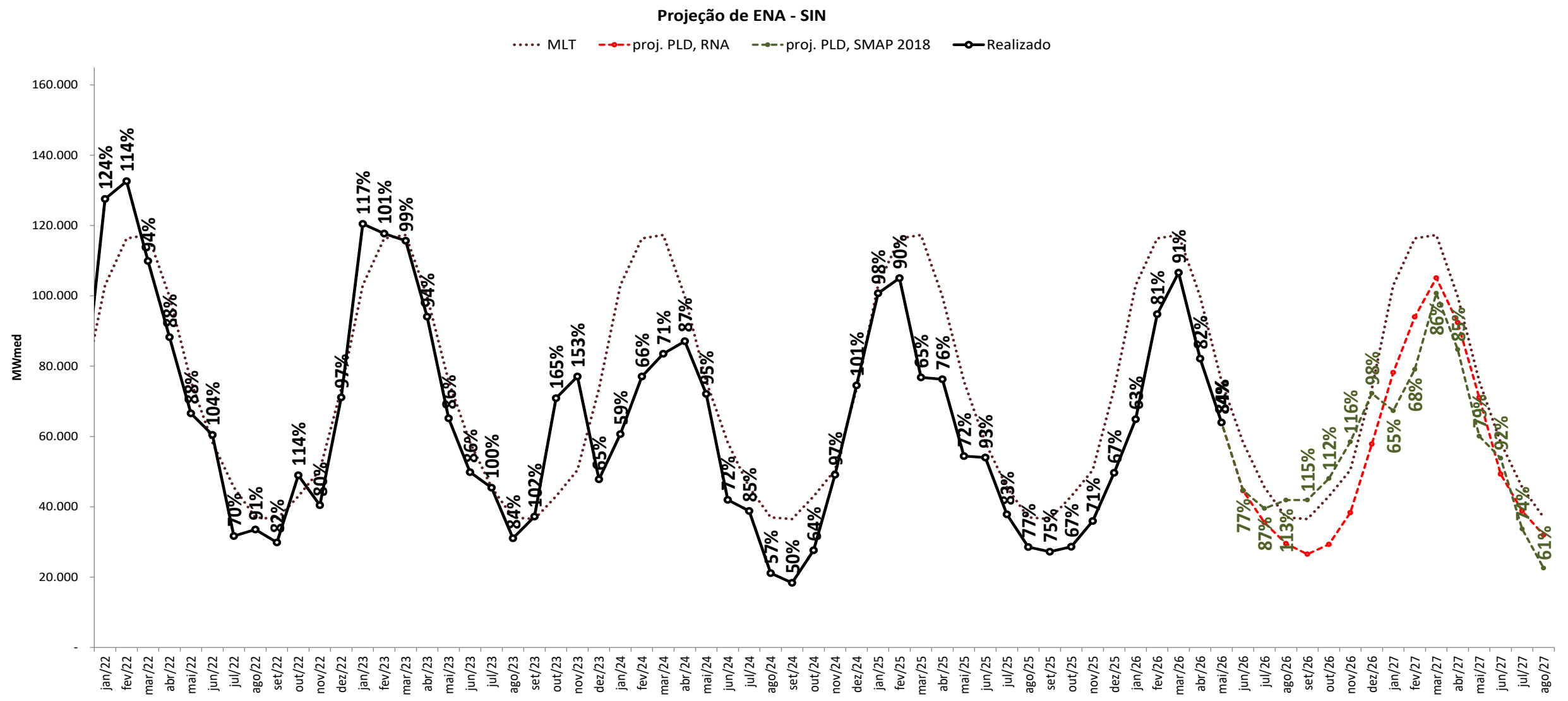
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



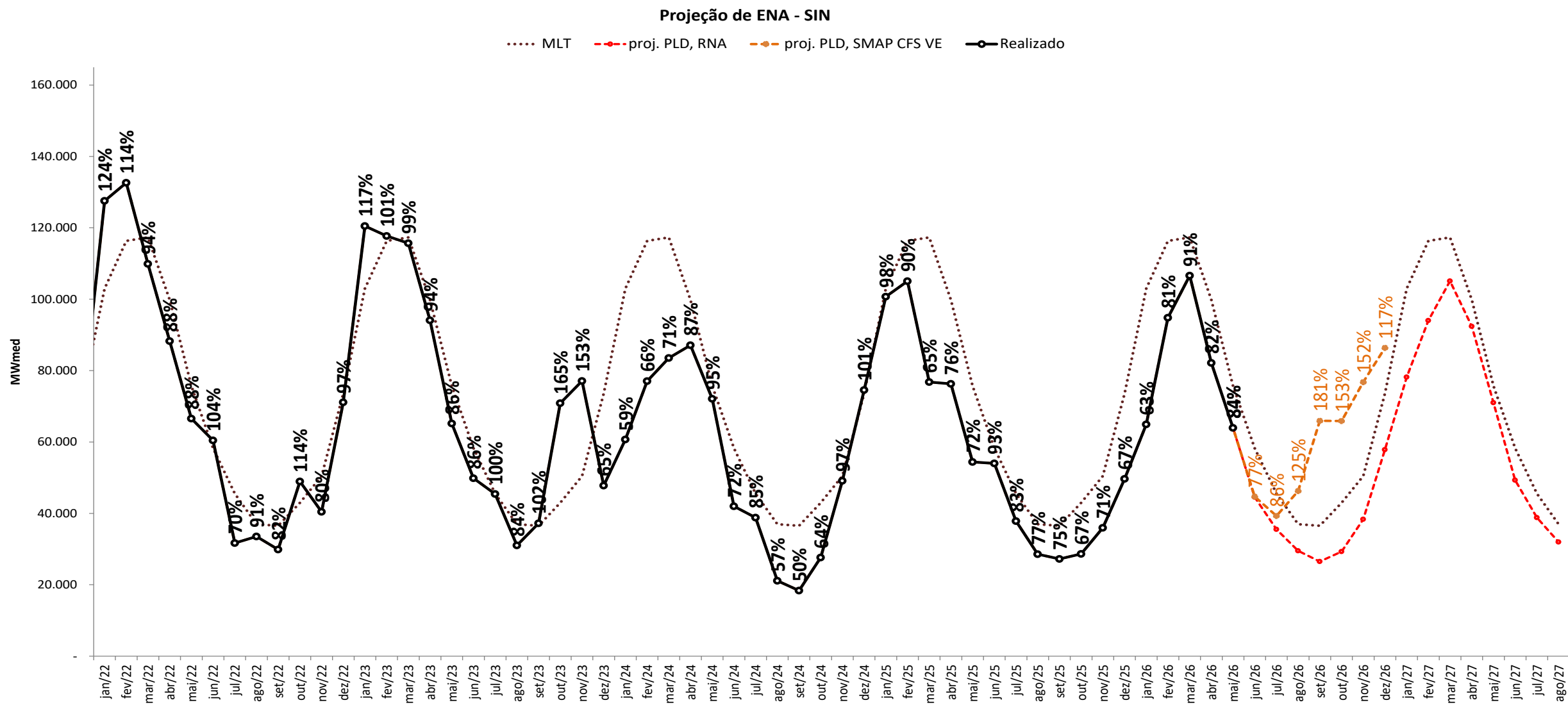
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



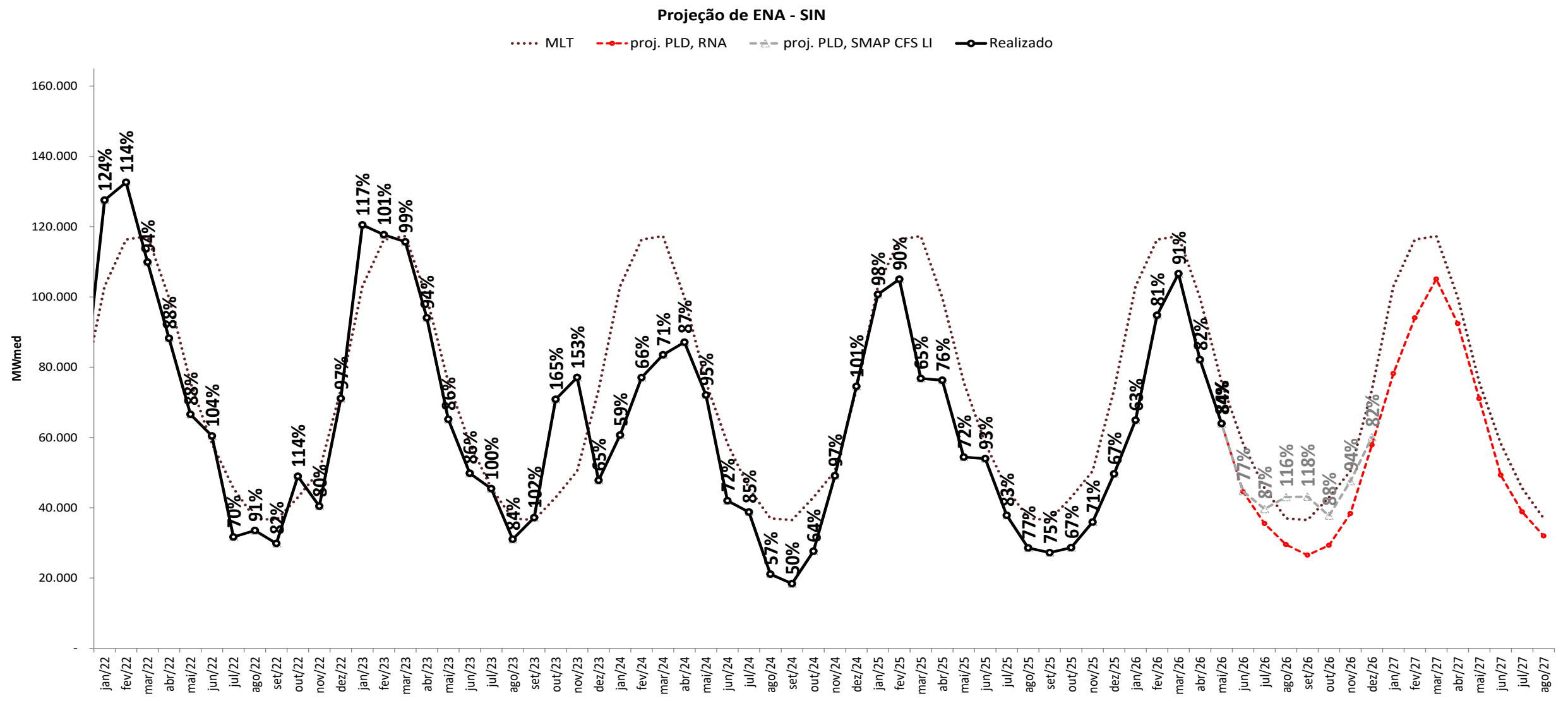
# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

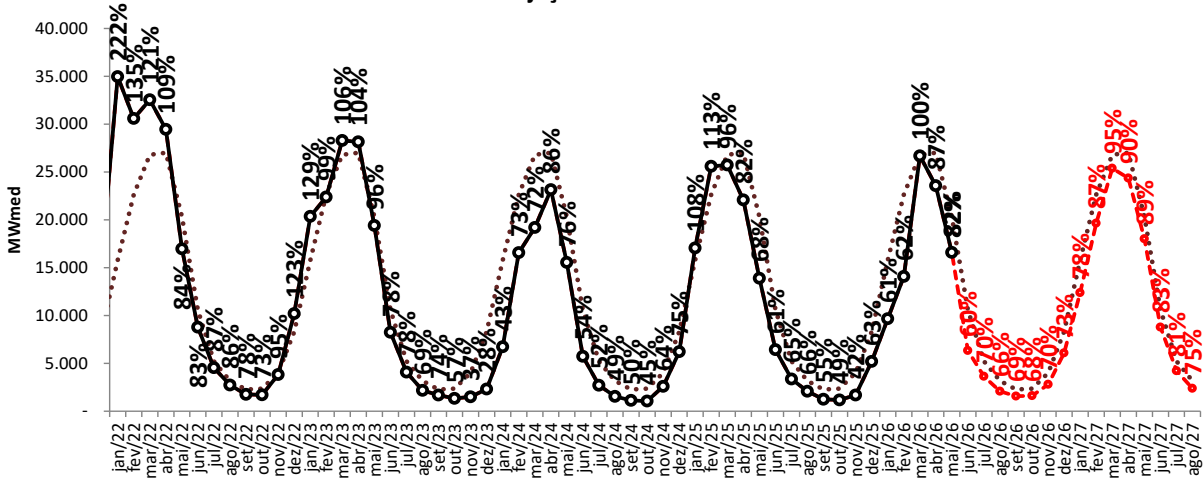


# projeção de energia natural afluyente

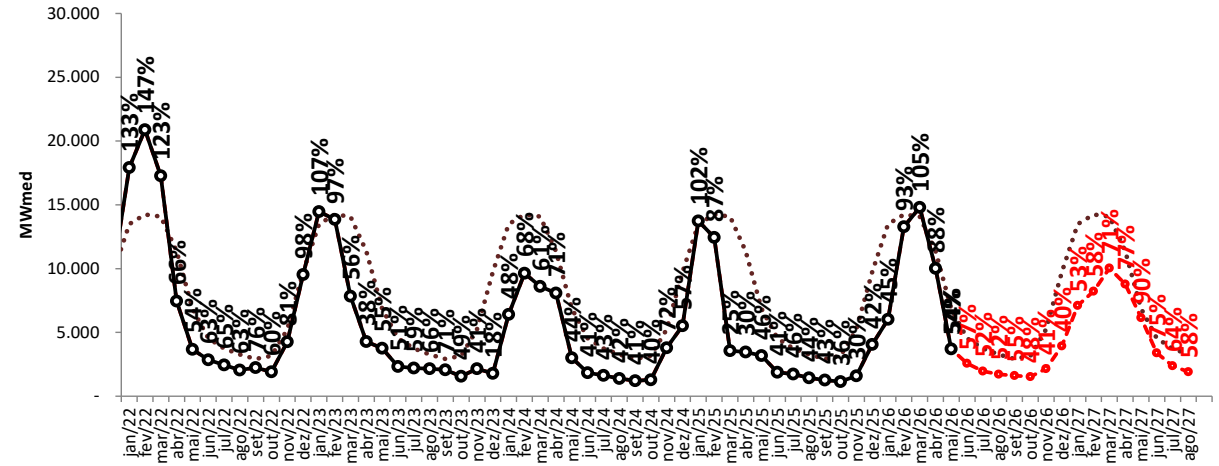
proj. PLD RNA



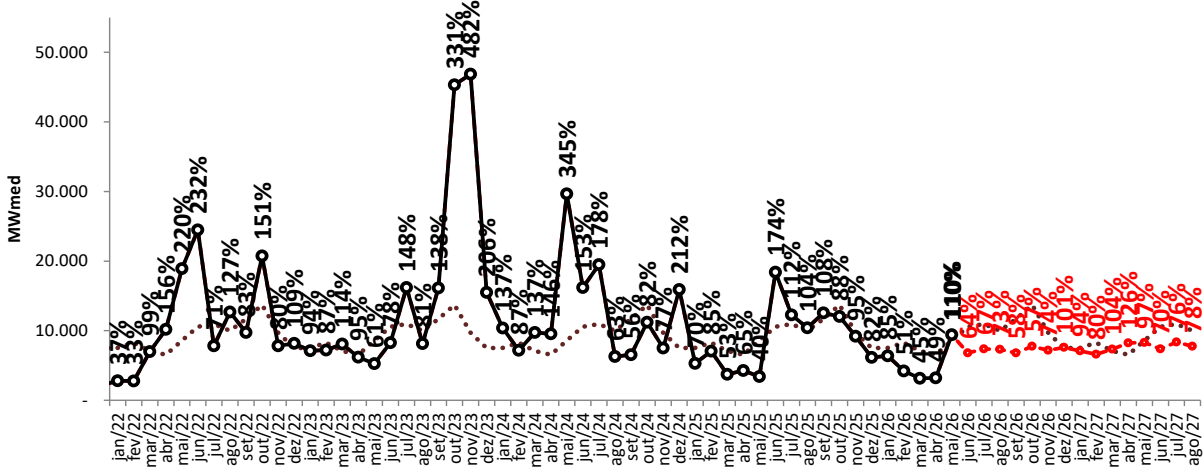
### Projeção de ENA - N



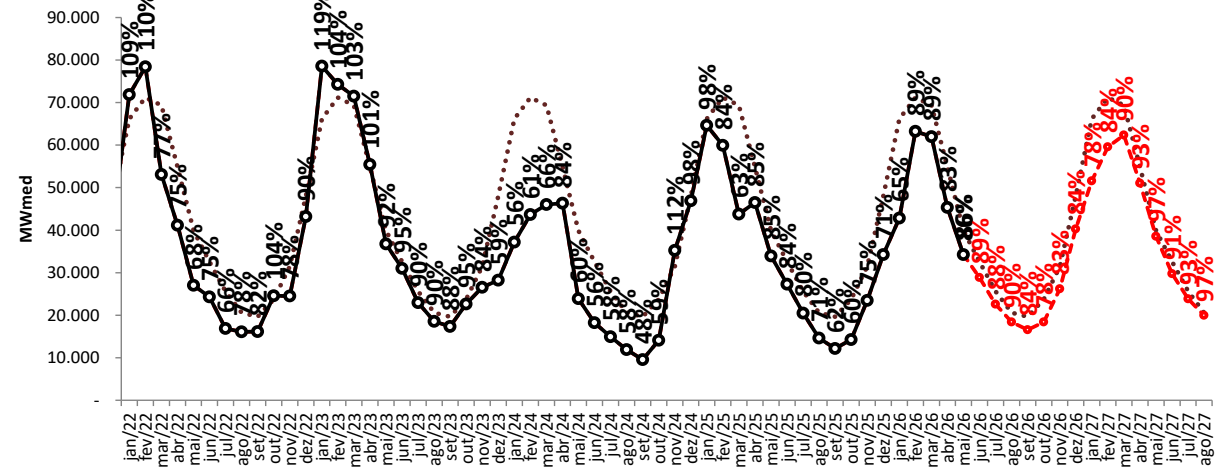
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

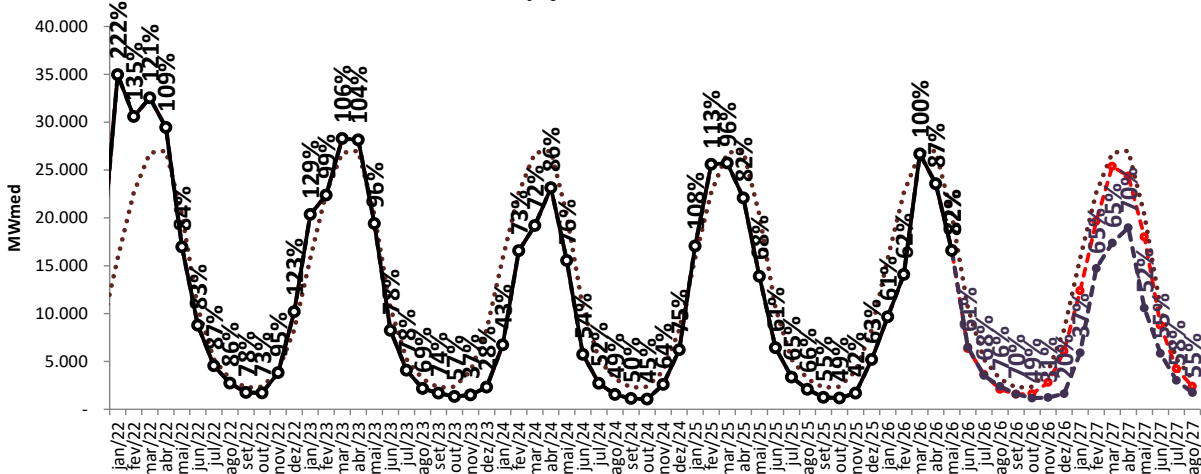
- - -●- ENA RNA

# projeção de energia natural afluyente

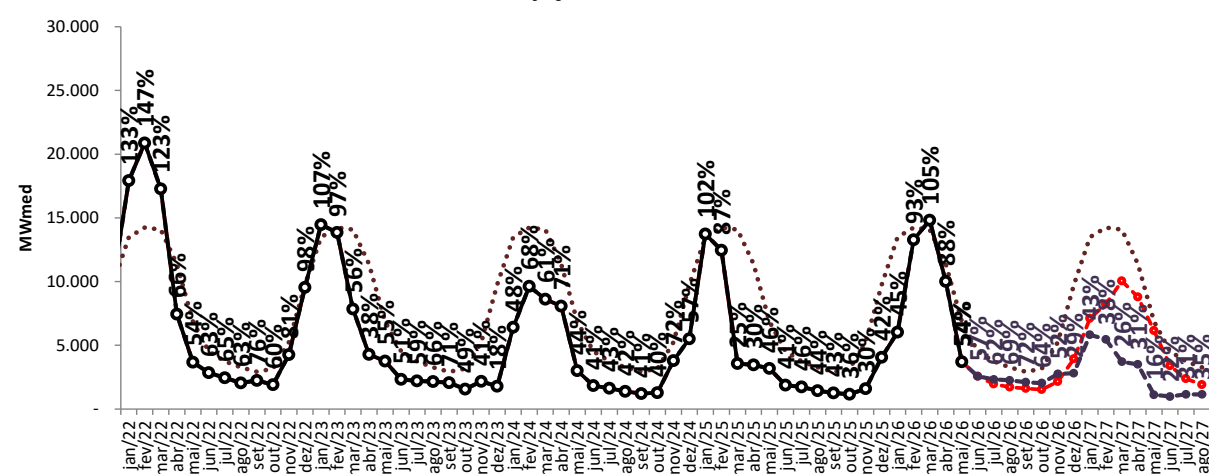
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



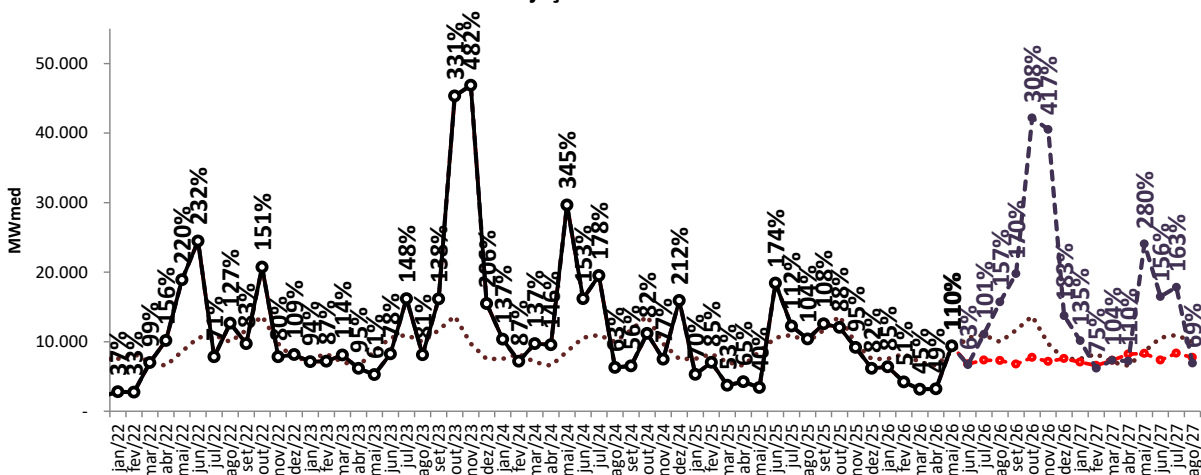
Projeção de ENA - N



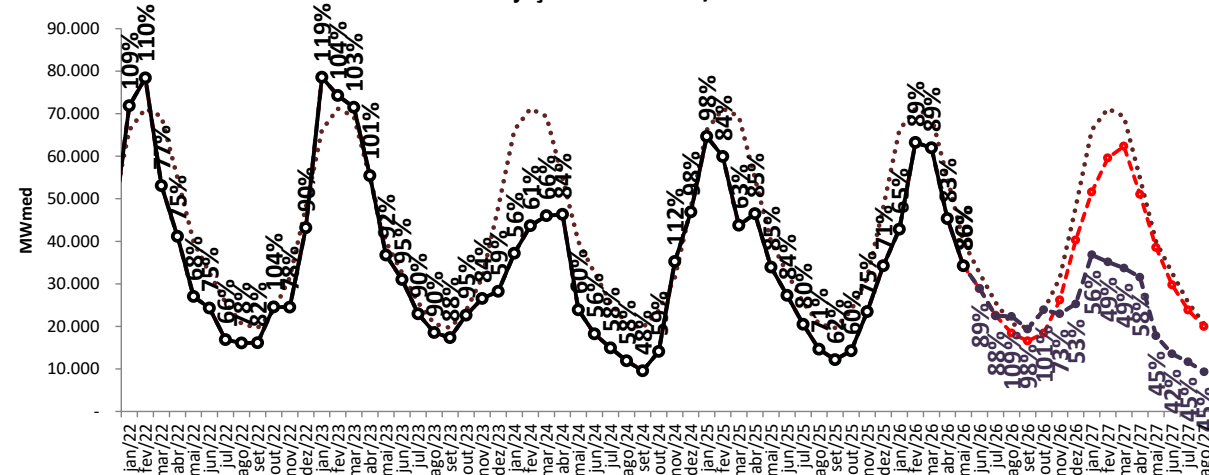
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S

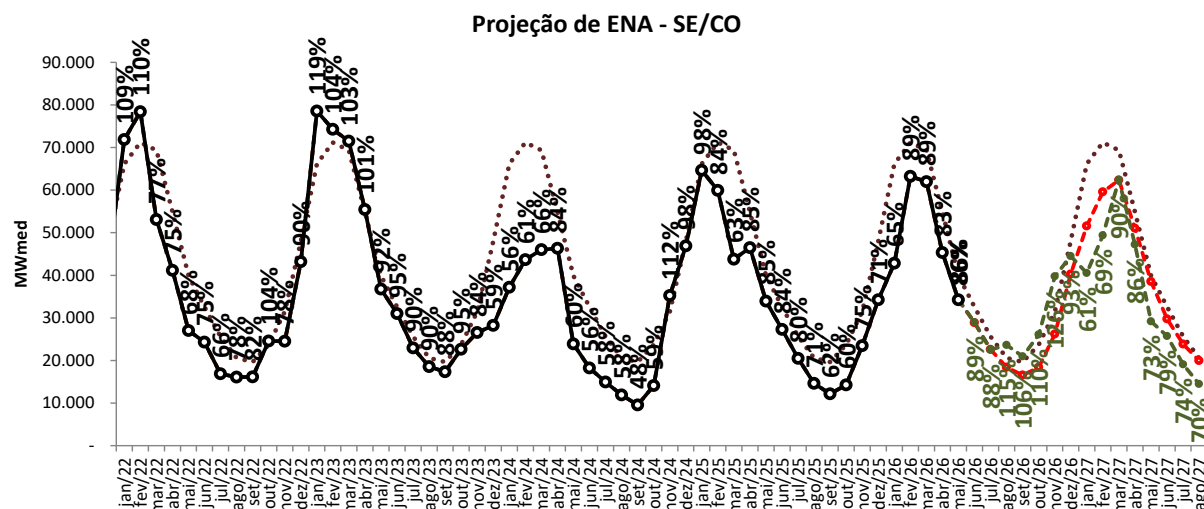
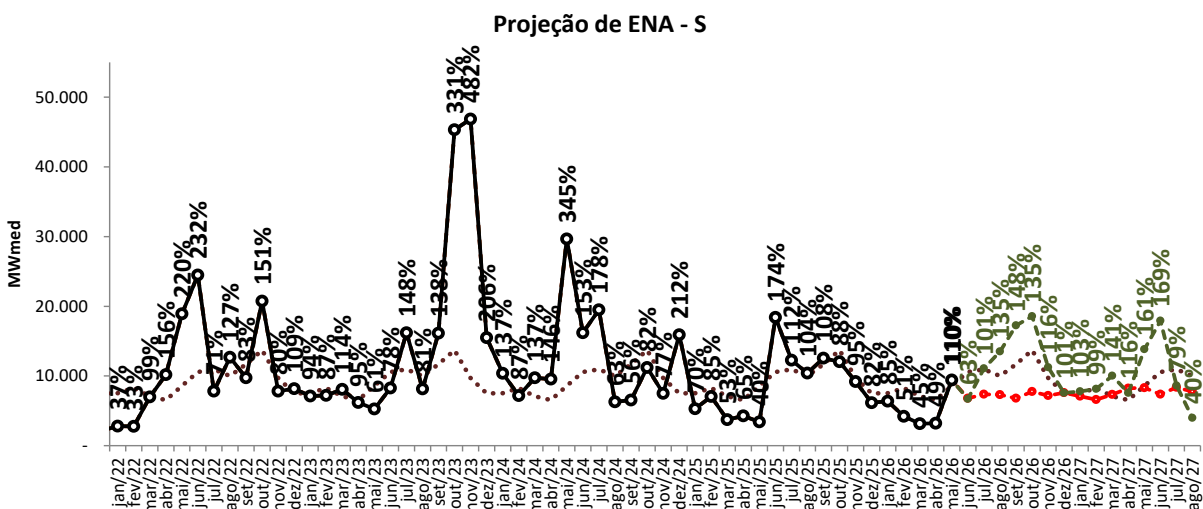
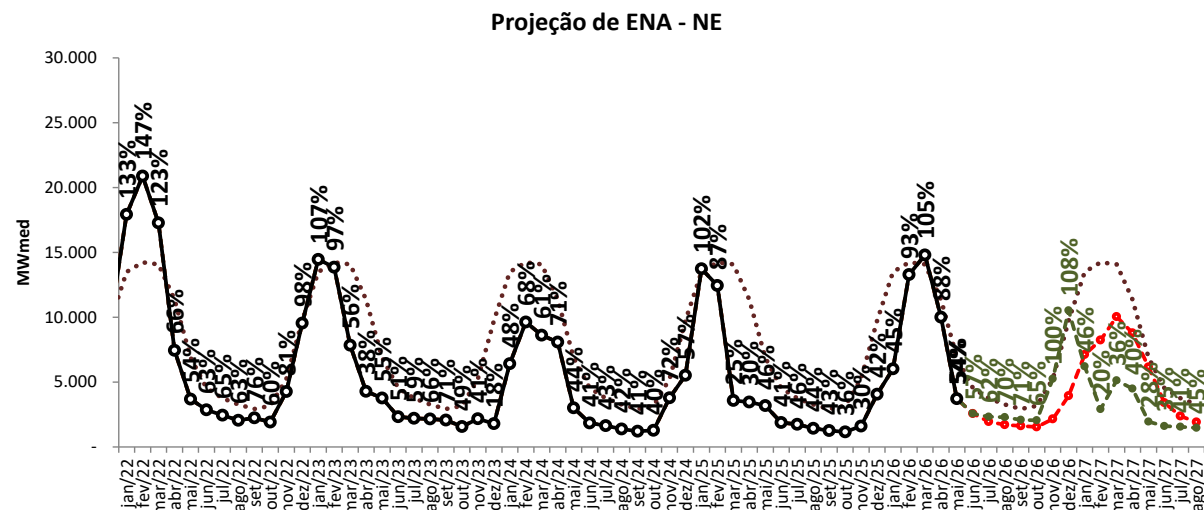
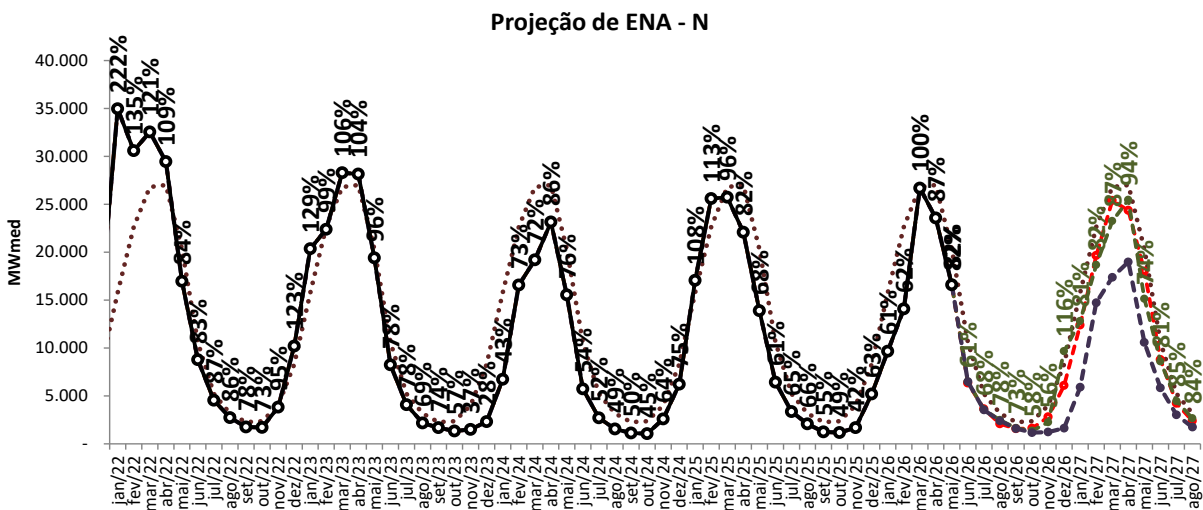


Projeção de ENA - SE/CO



# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

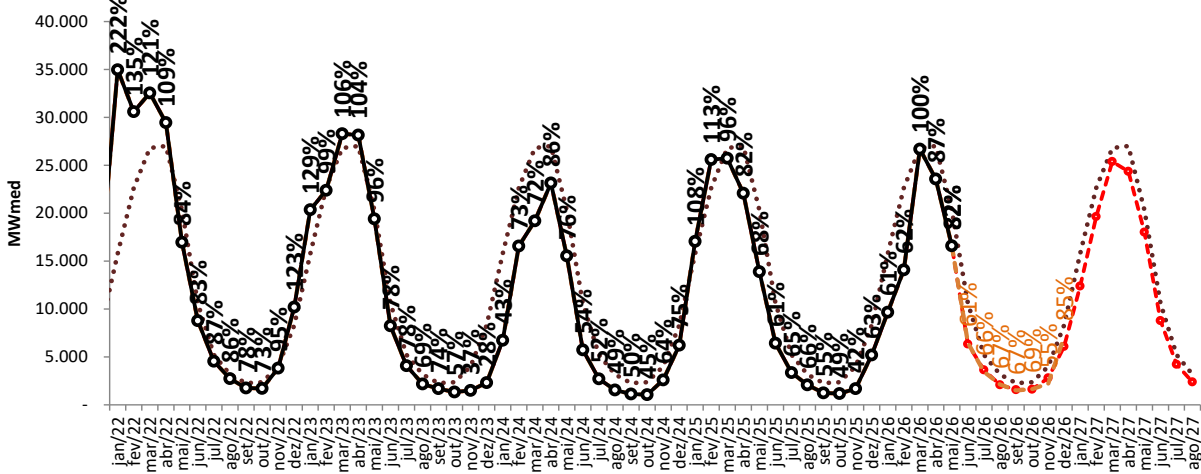
-●- proj. PLD, SMAP 2023

-●- proj. PLD, SMAP 2018

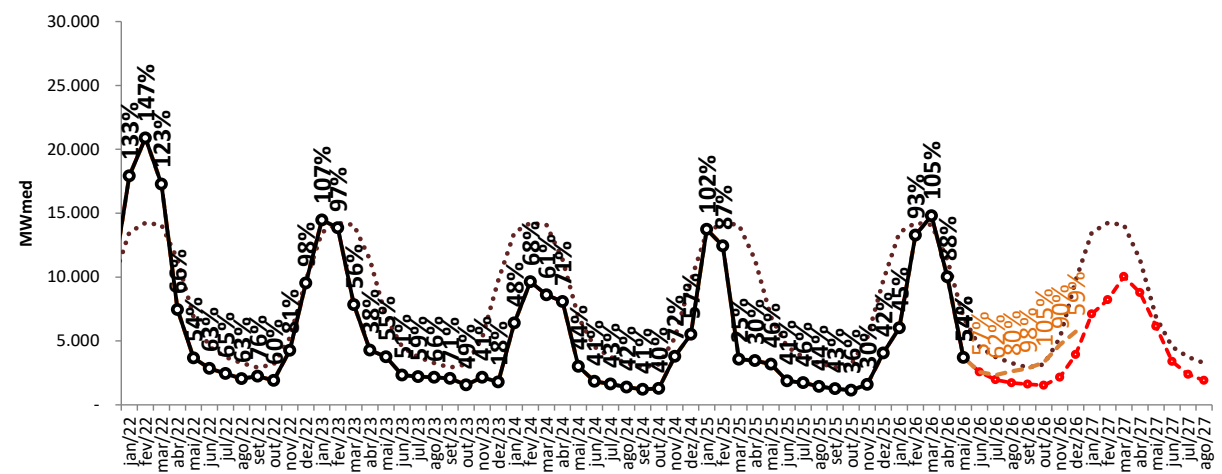
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

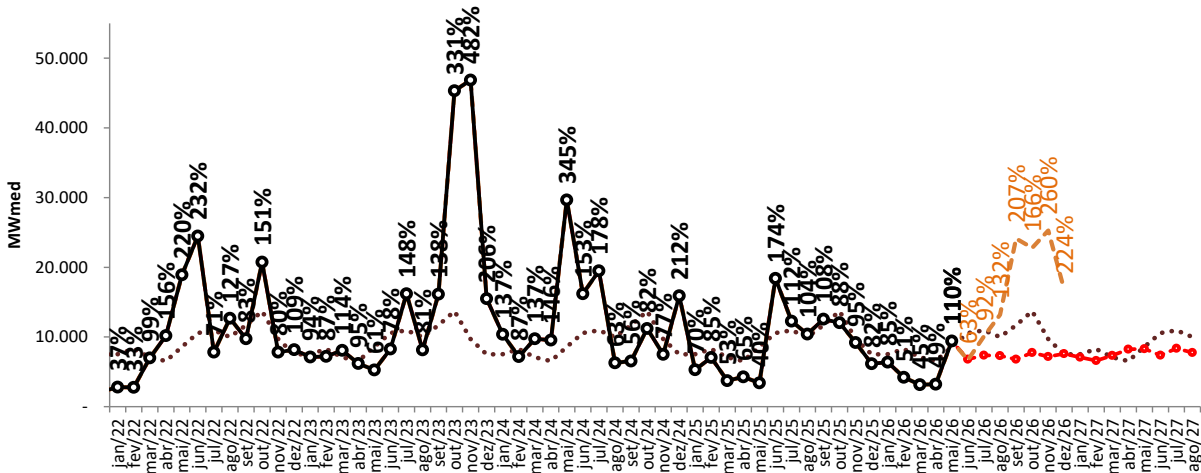
Projeção de ENA - N



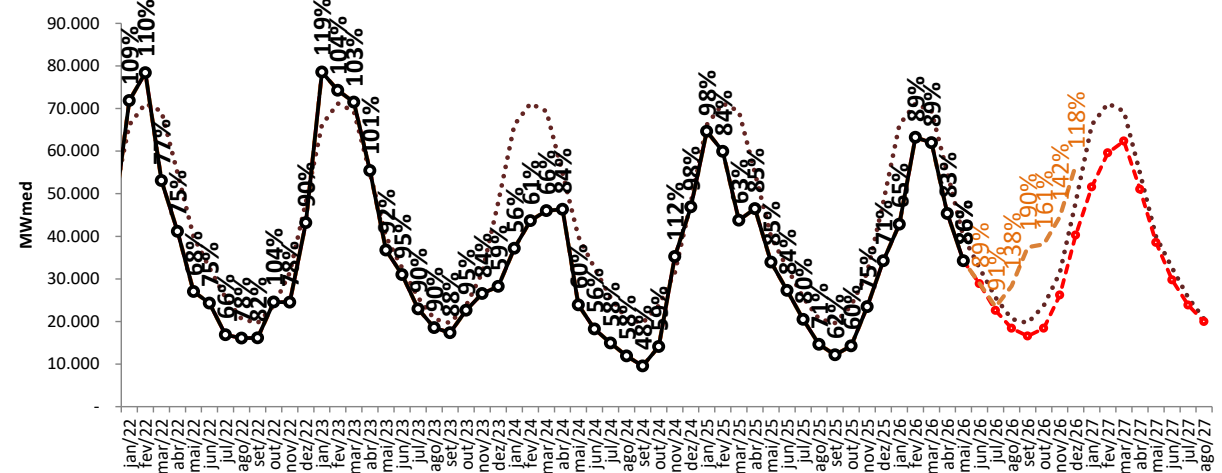
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



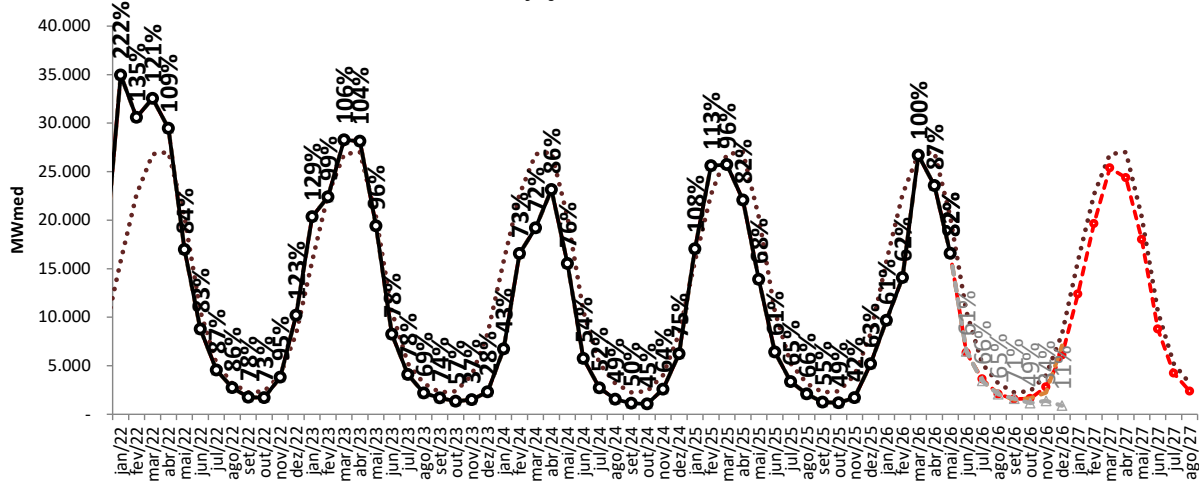
..... MLT      —○— Realizado      -.- ENA RNA      -.- proj. PLD, SMAP 2023      -.- proj. PLD, SMAP CFS VE      -.- proj. PLD, SMAP 2018

# projeção de energia natural afluente

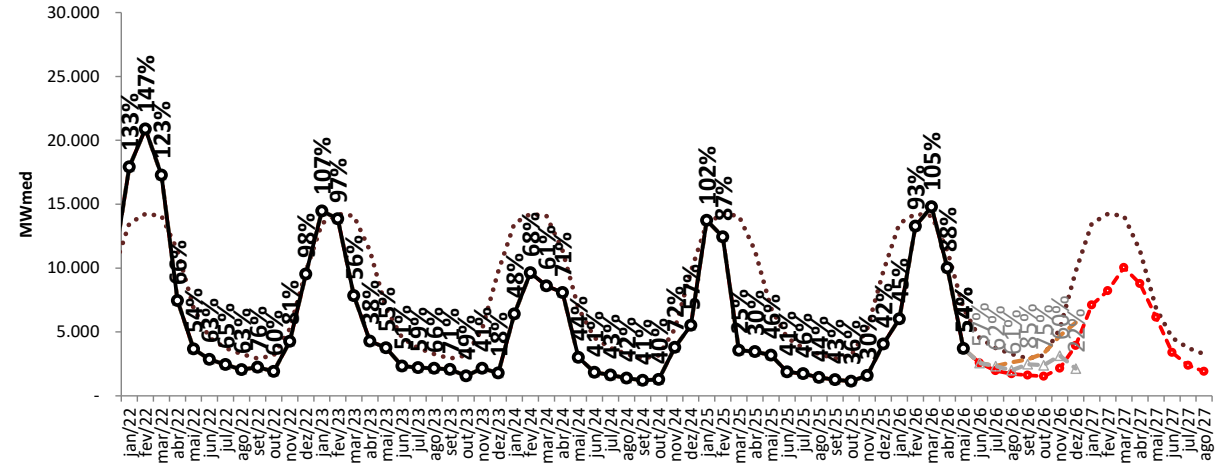
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



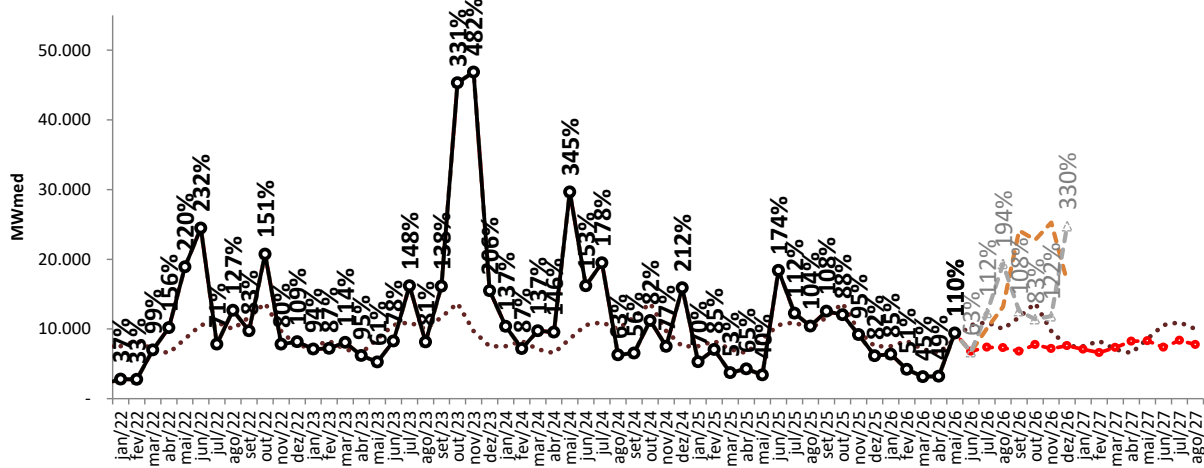
Projeção de ENA - N



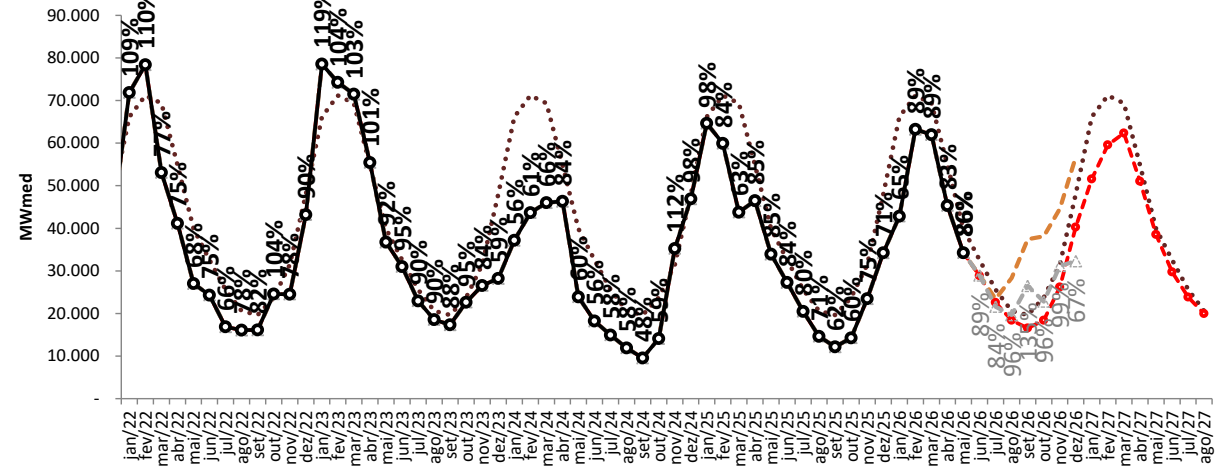
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

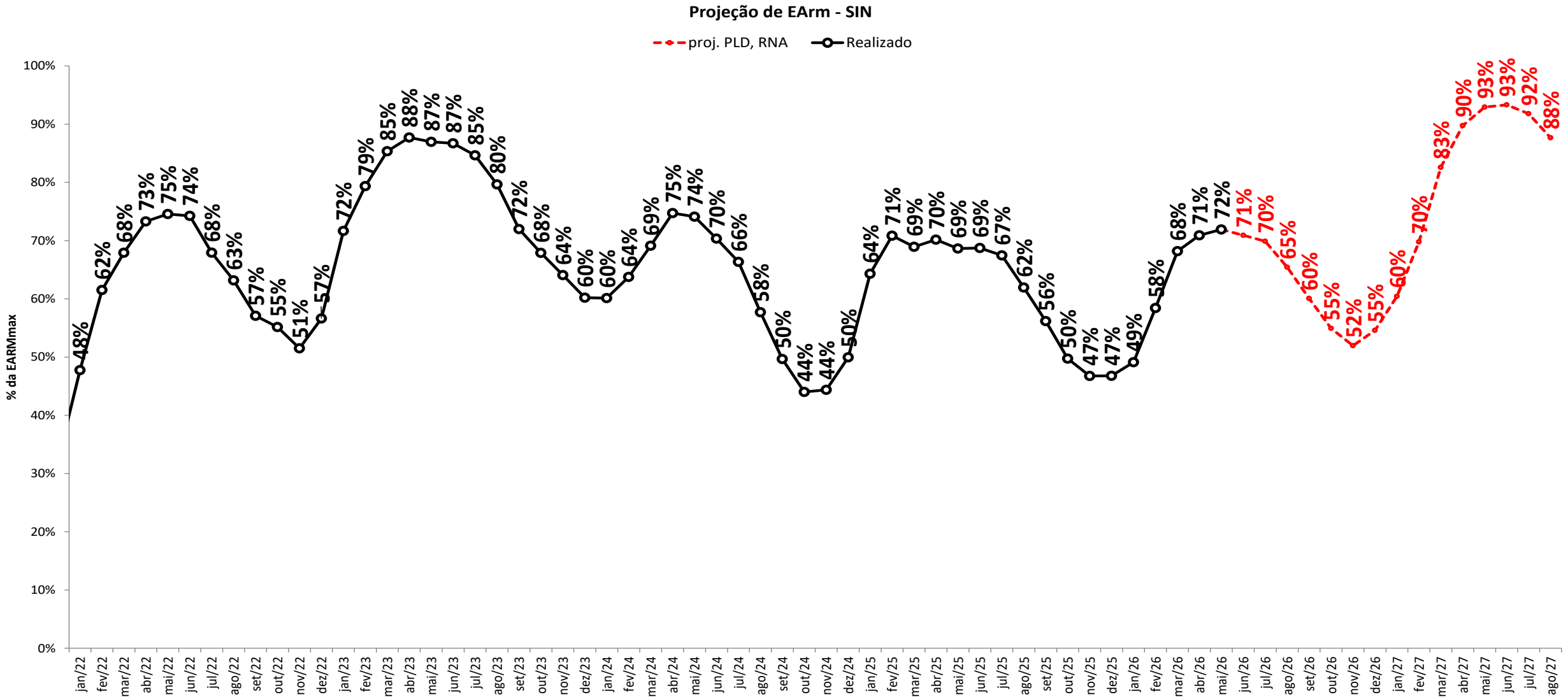
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

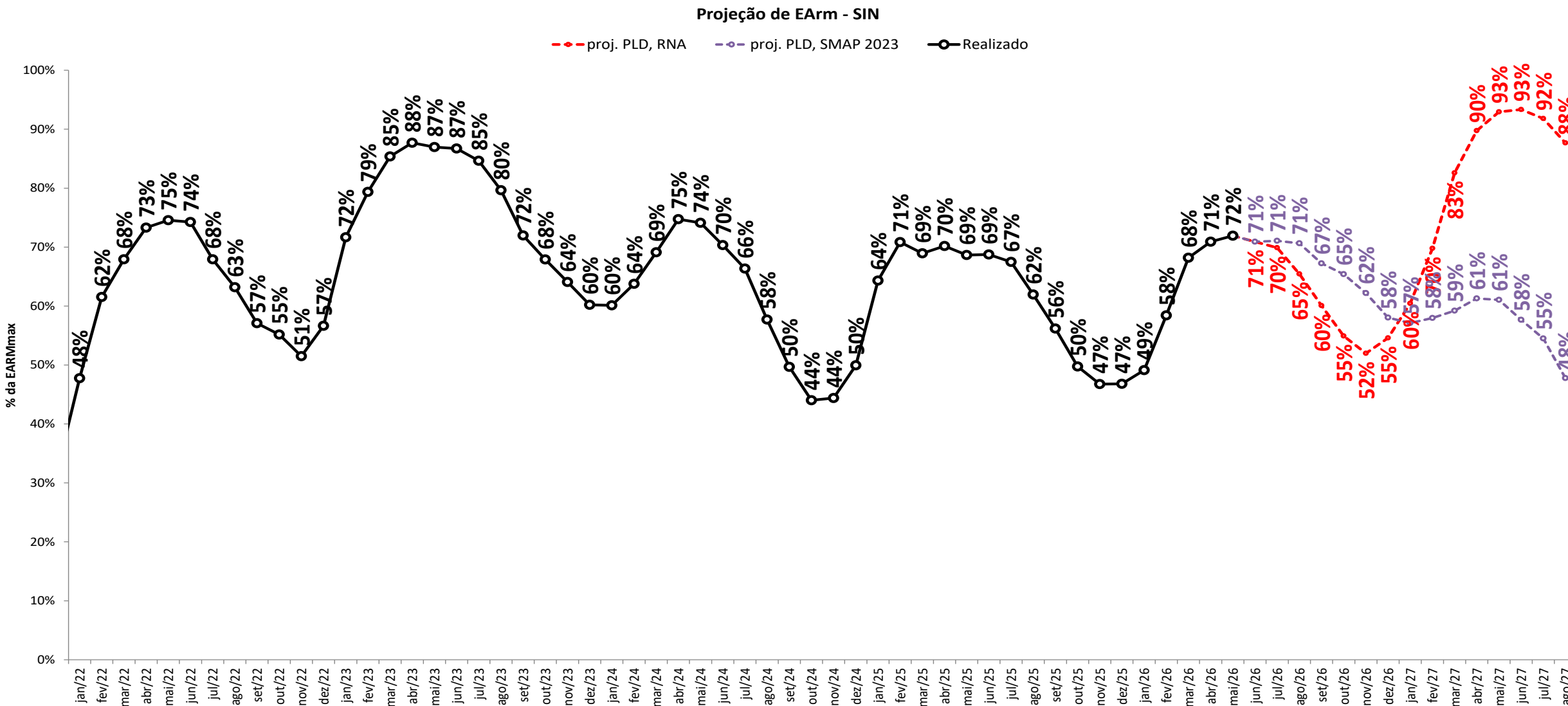
# projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



# projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

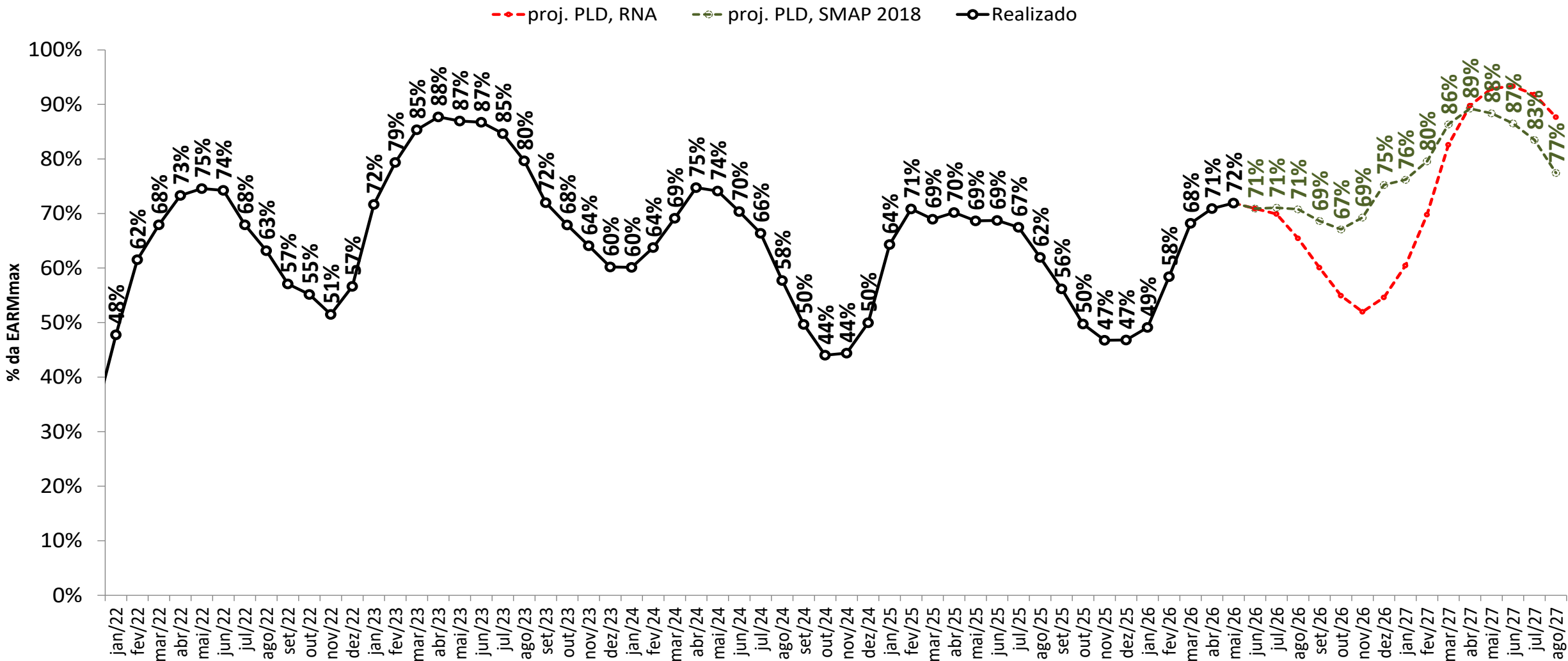


# projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

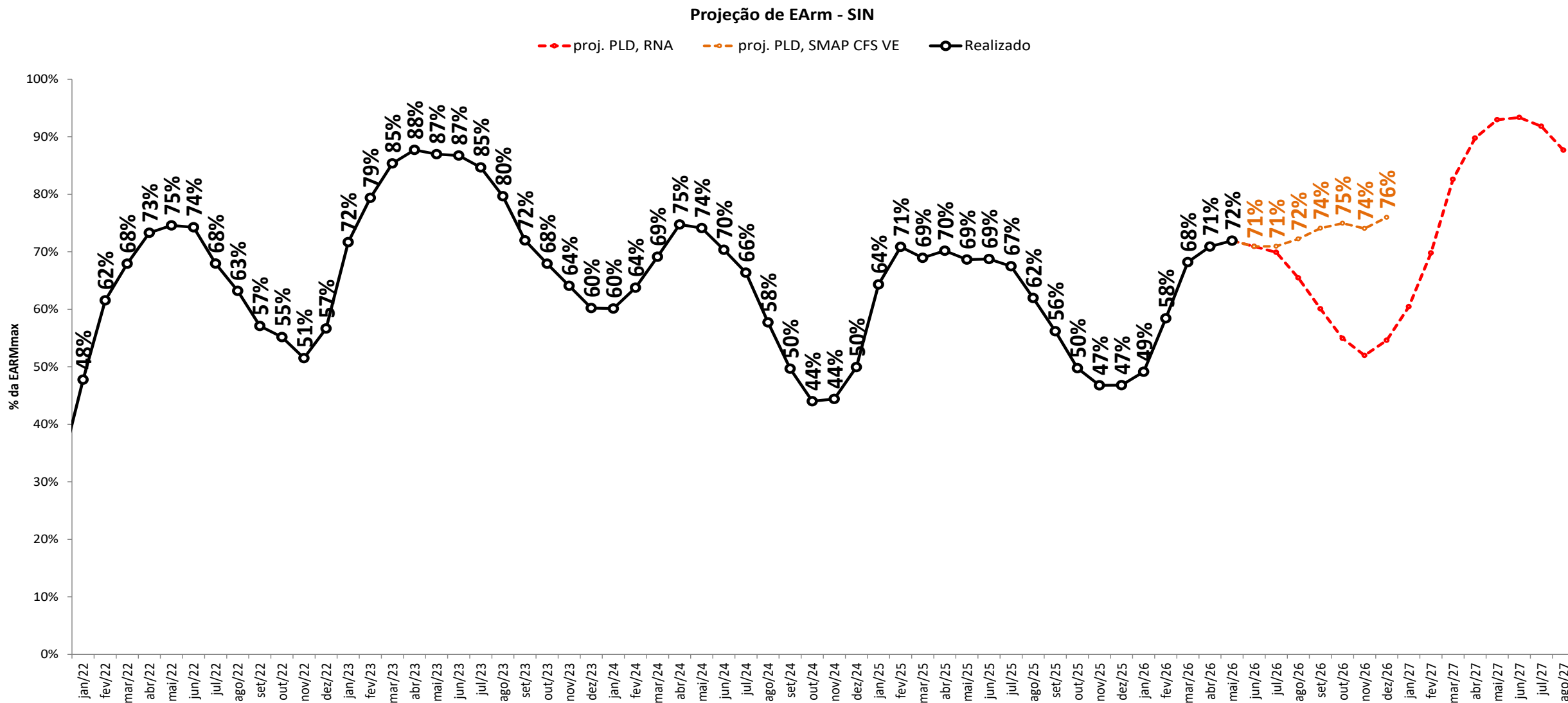


## Projeção de EArm - SIN



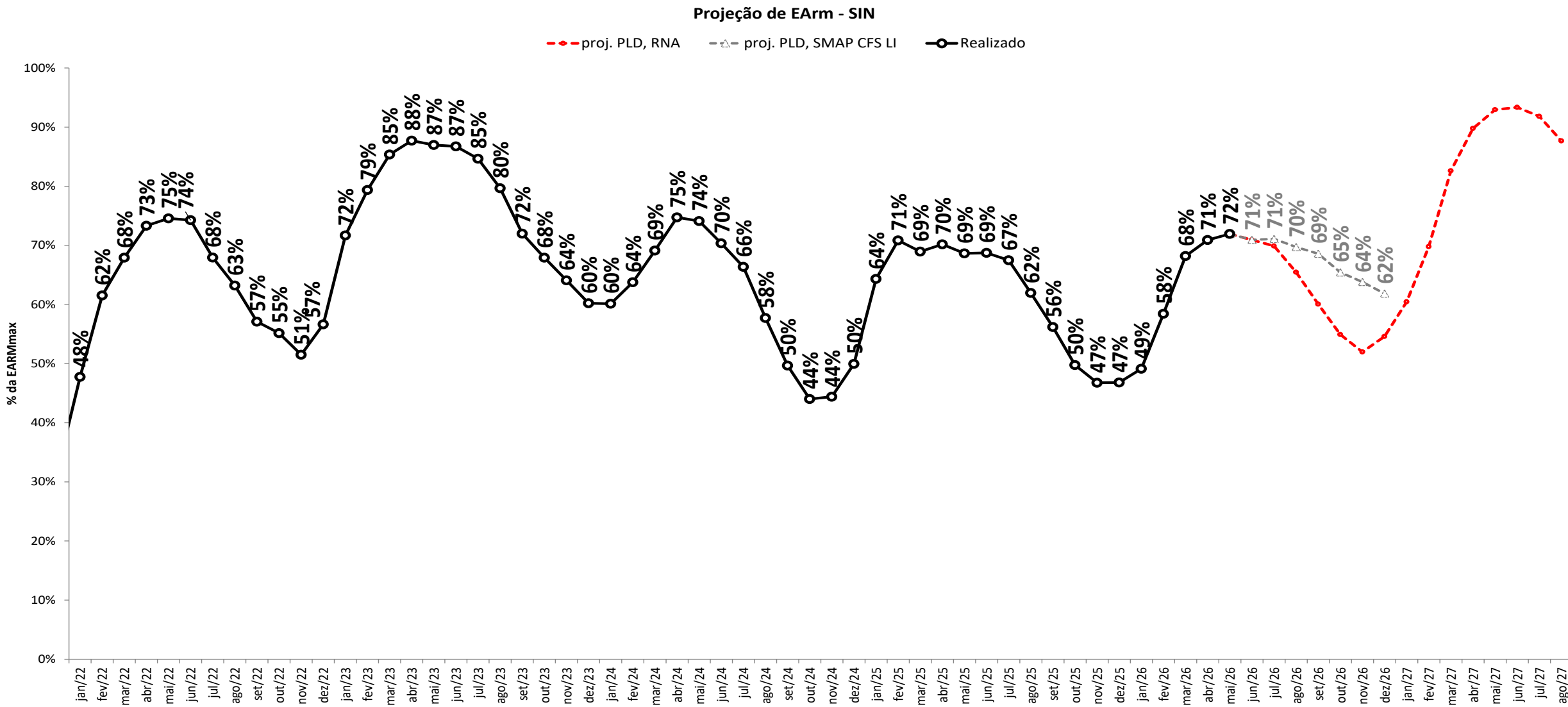
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



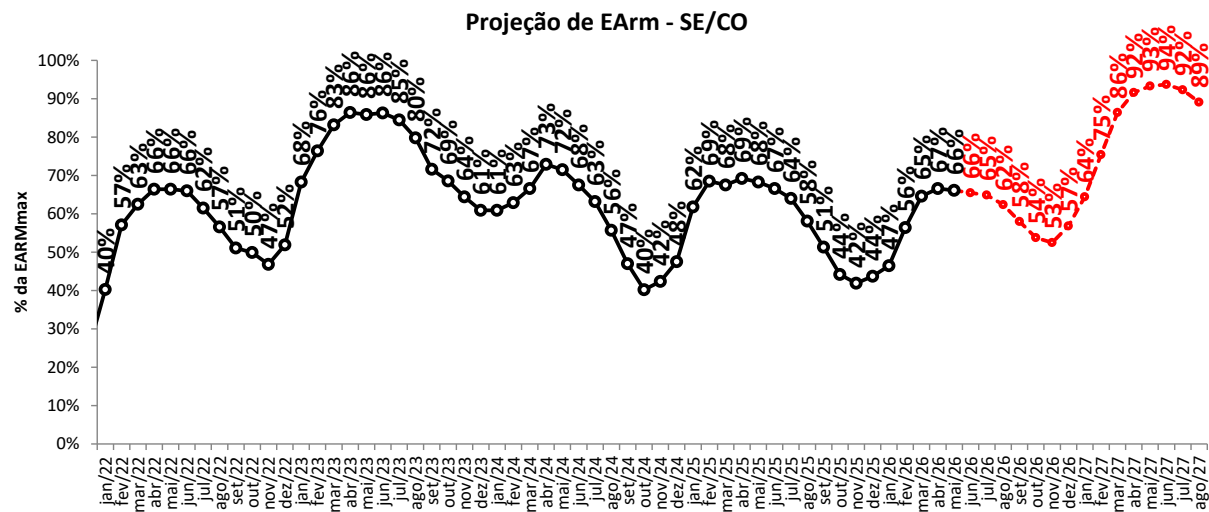
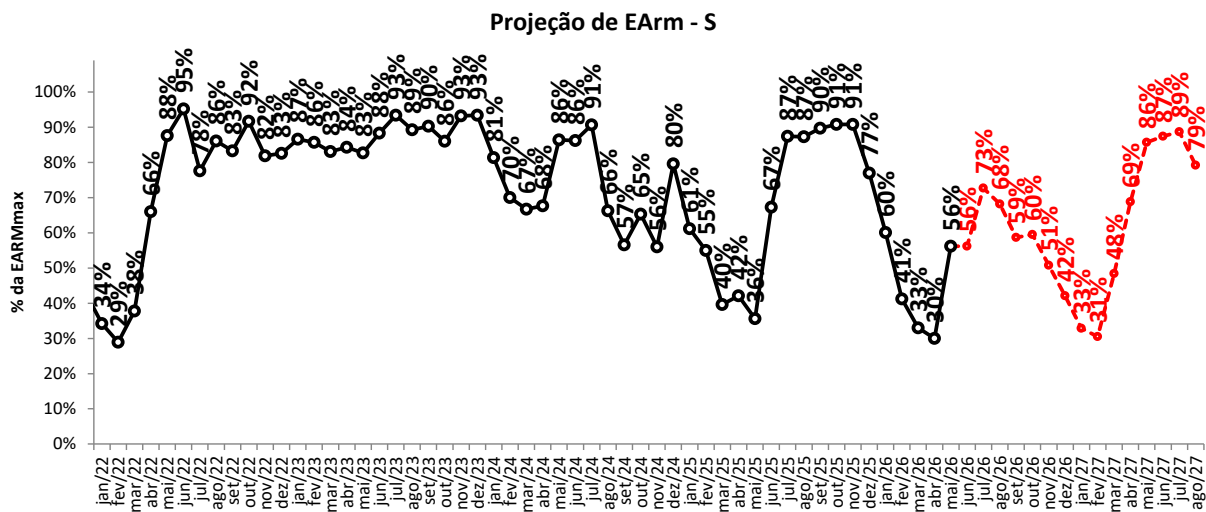
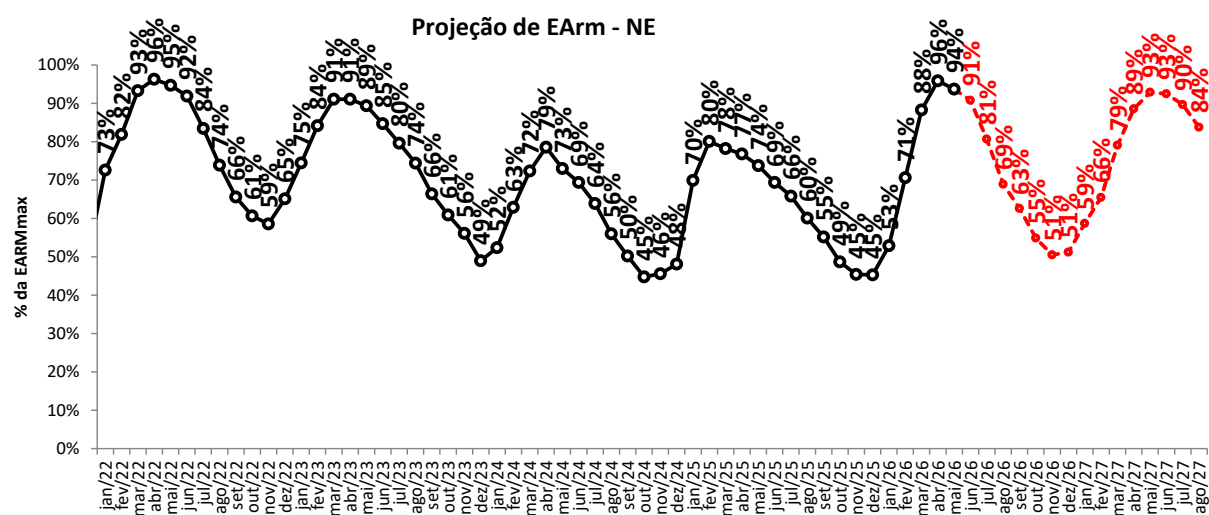
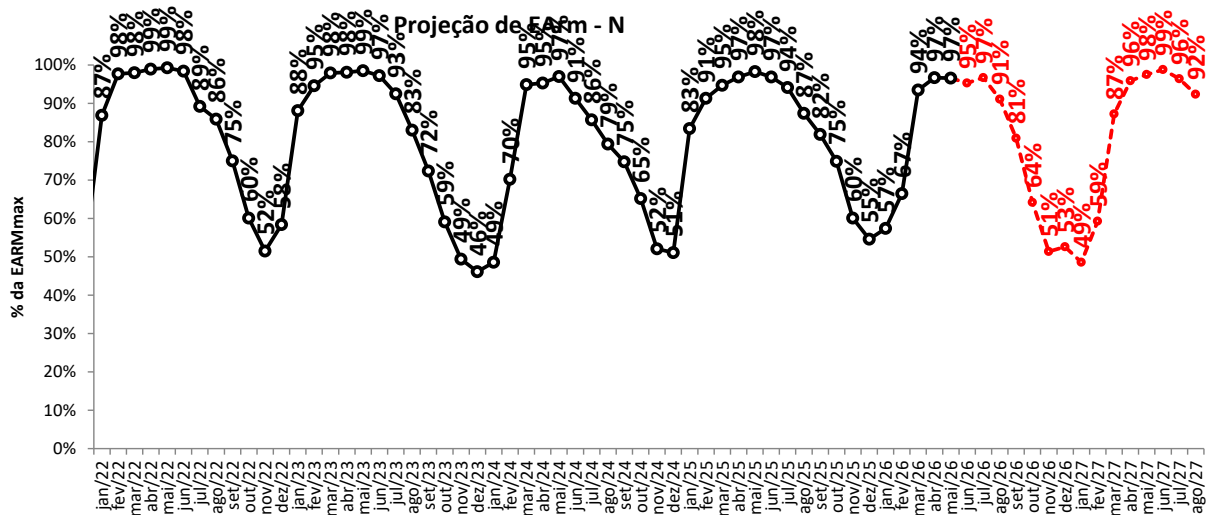
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

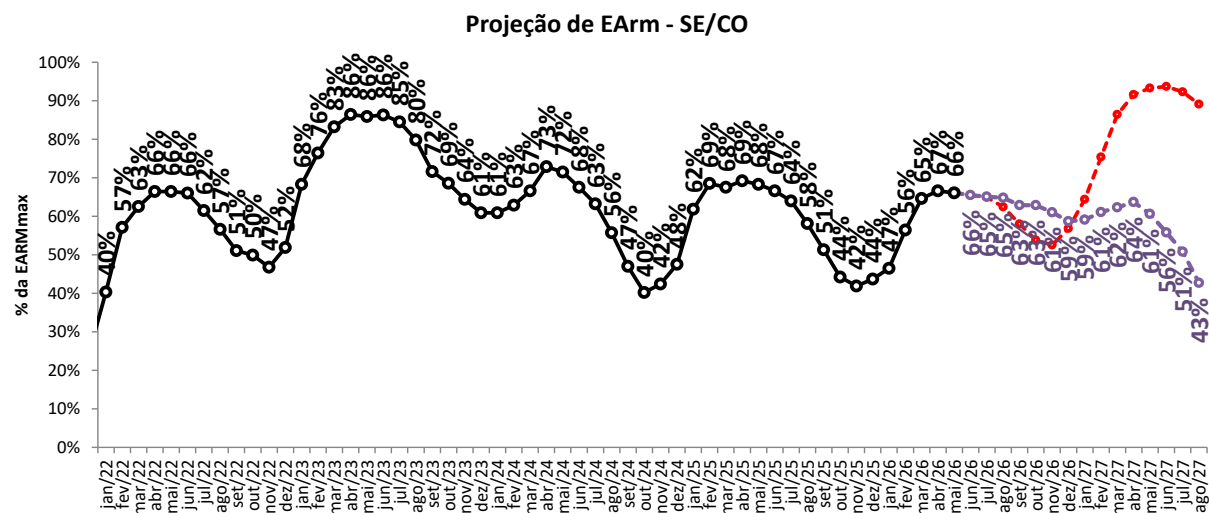
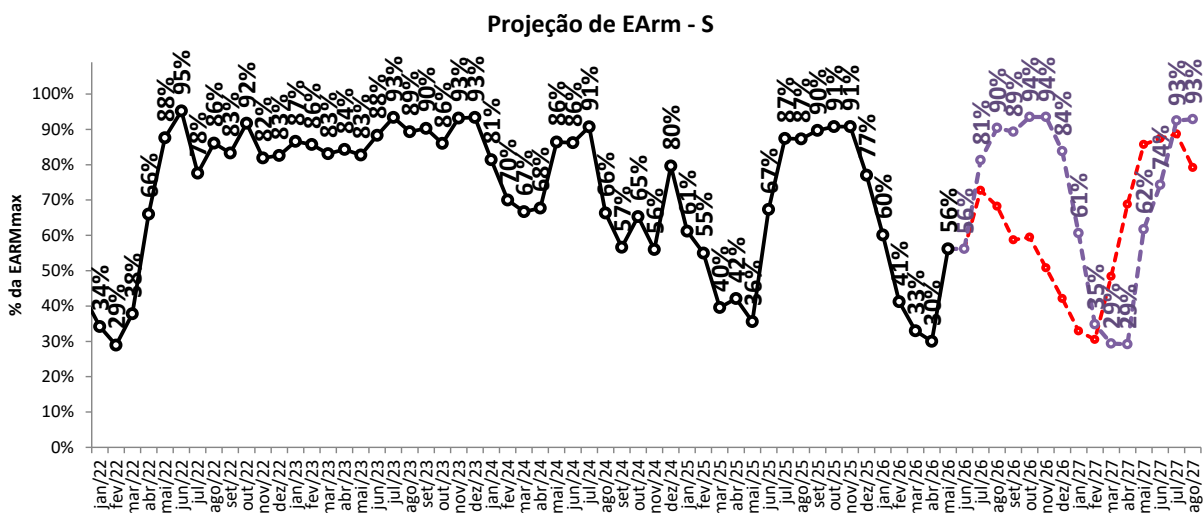
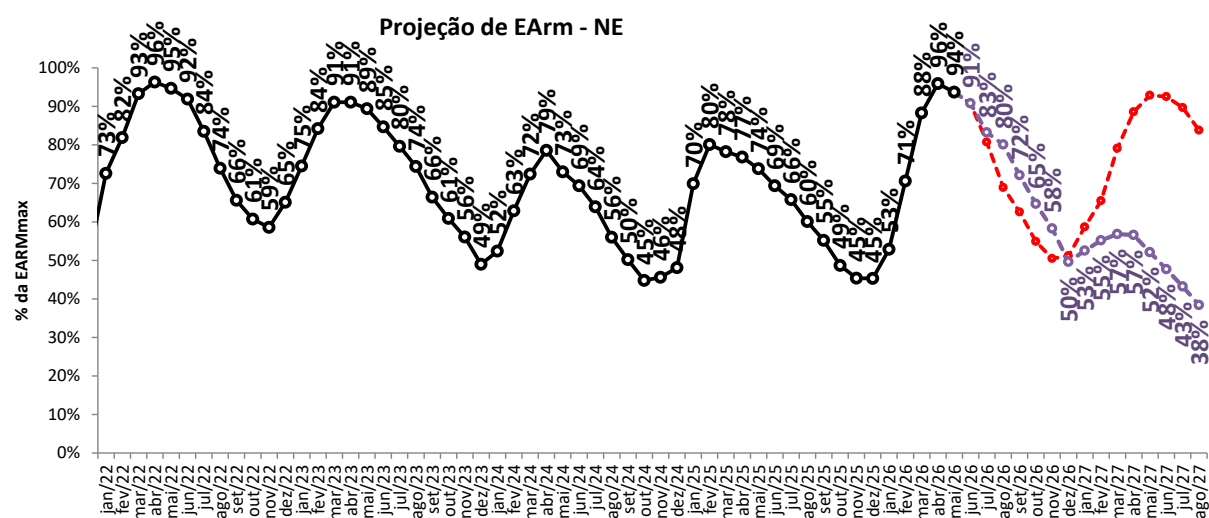
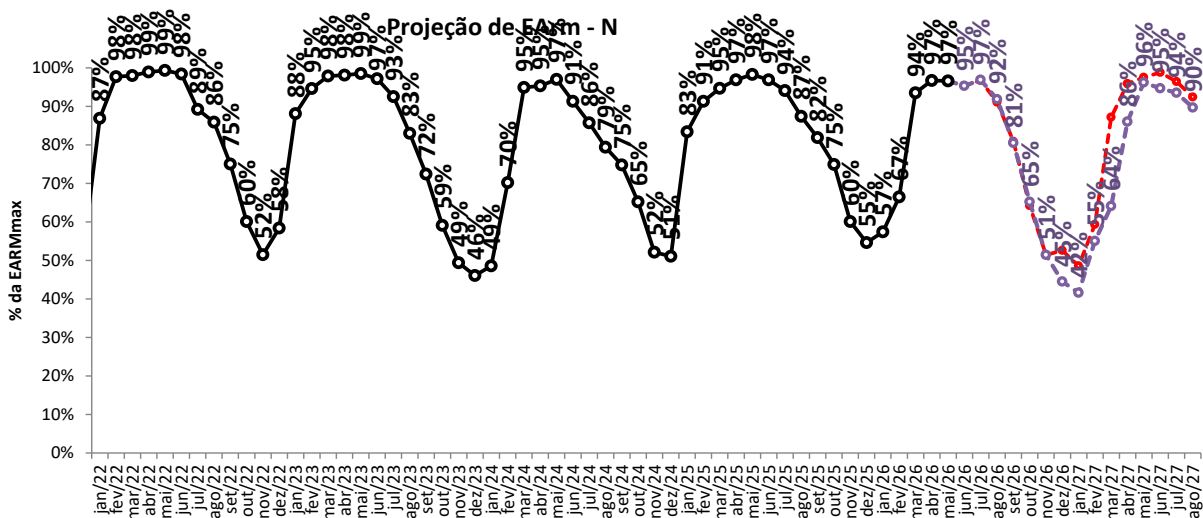
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

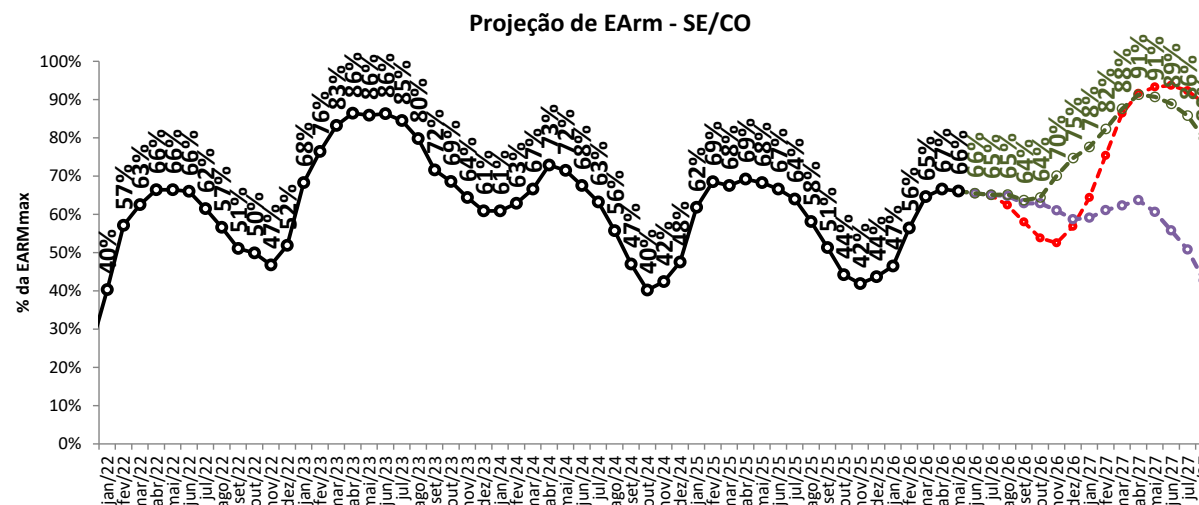
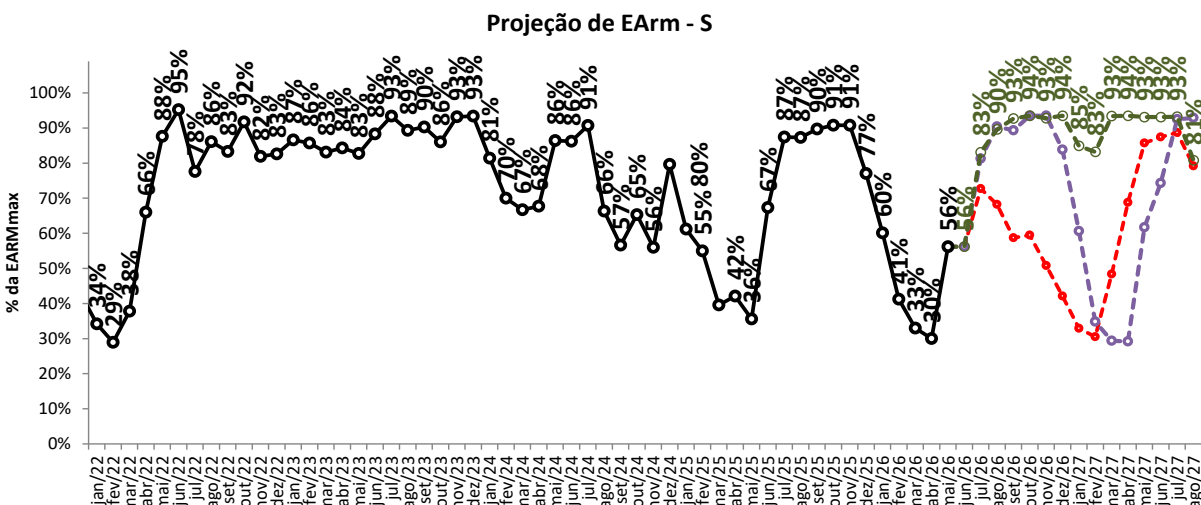
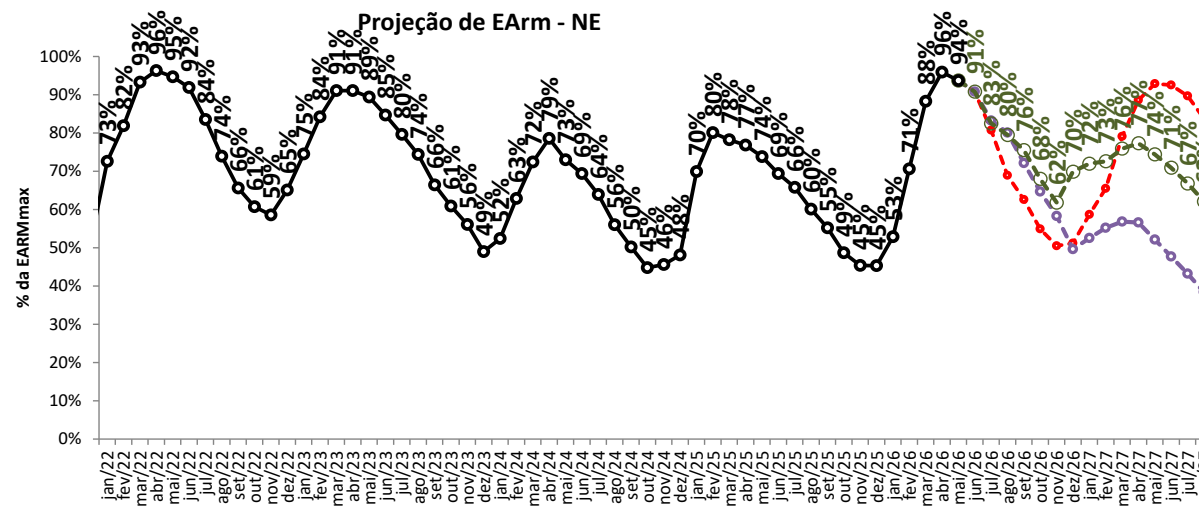
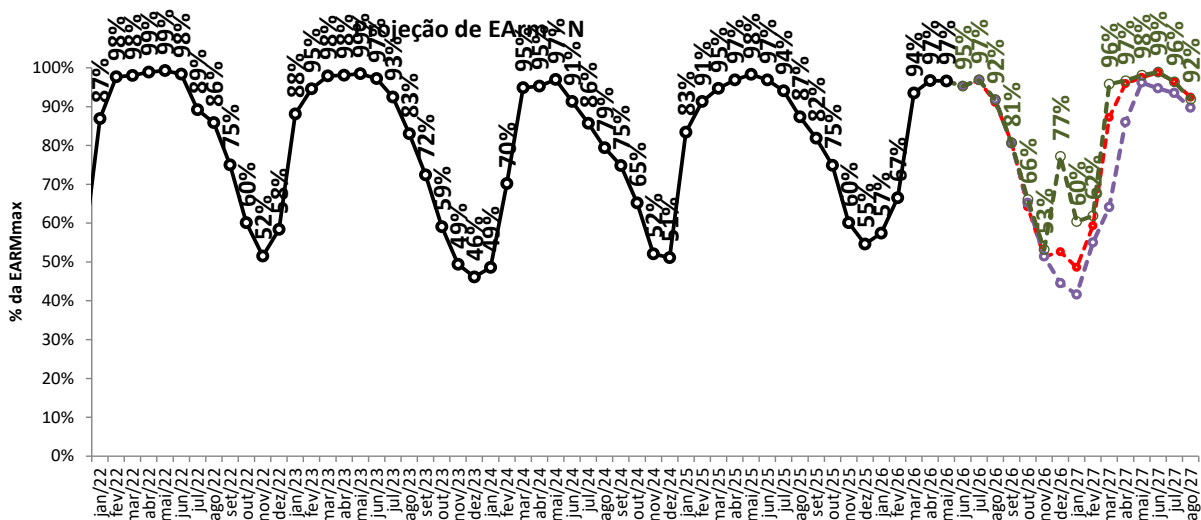


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

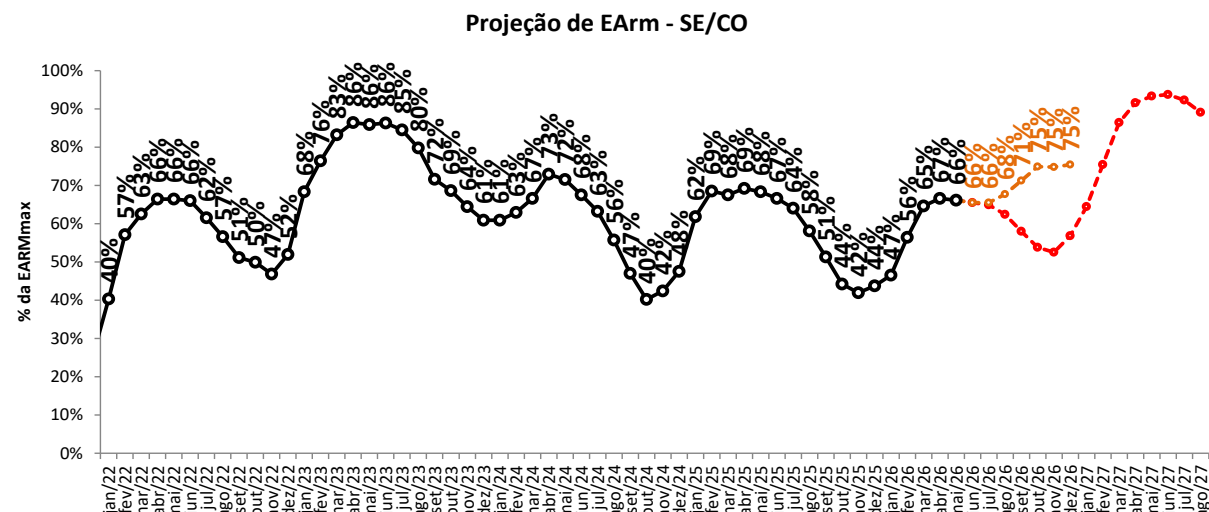
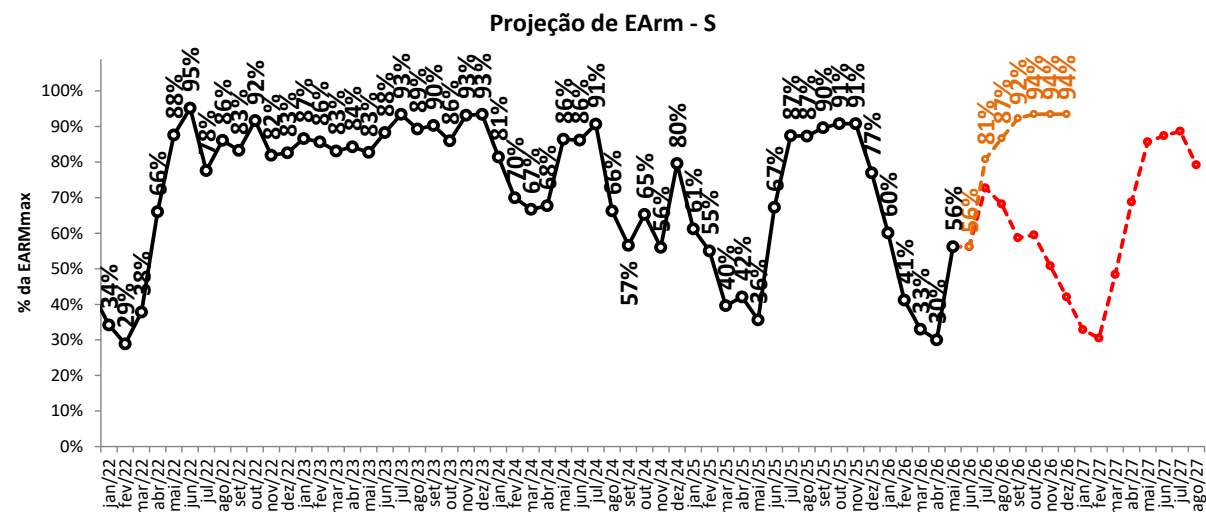
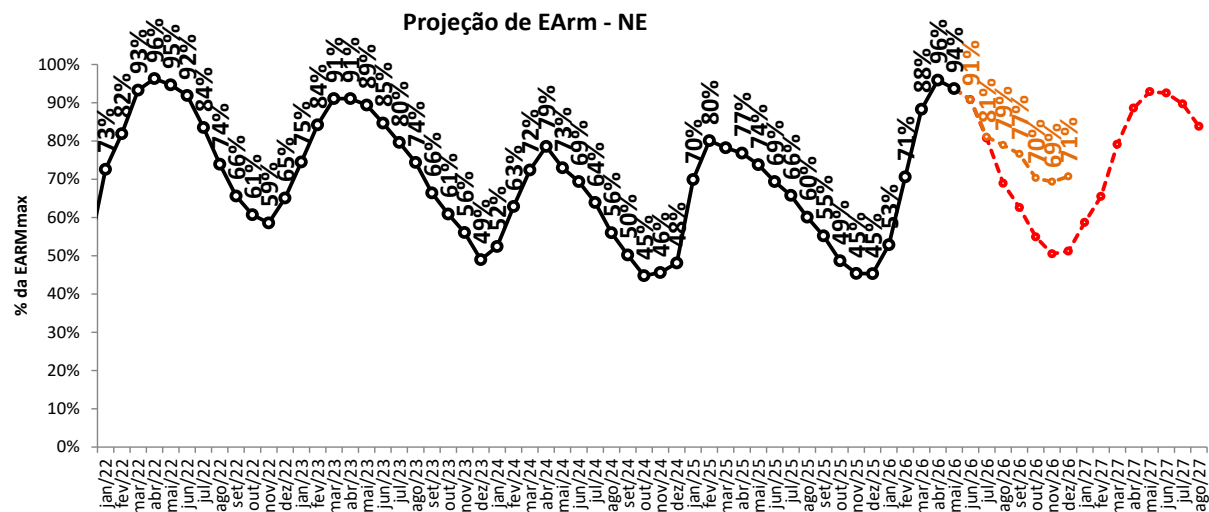
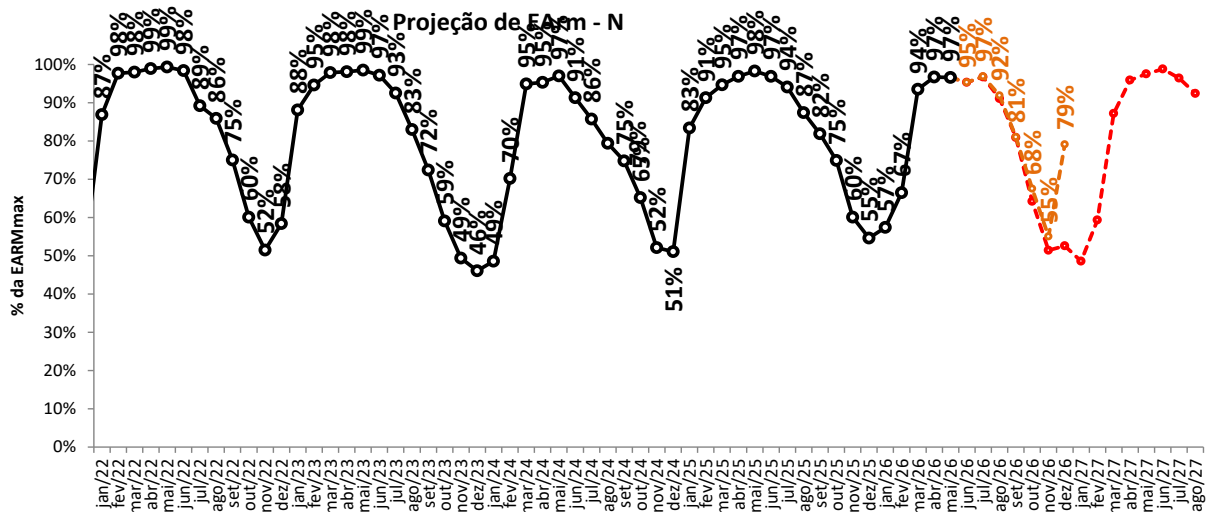
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



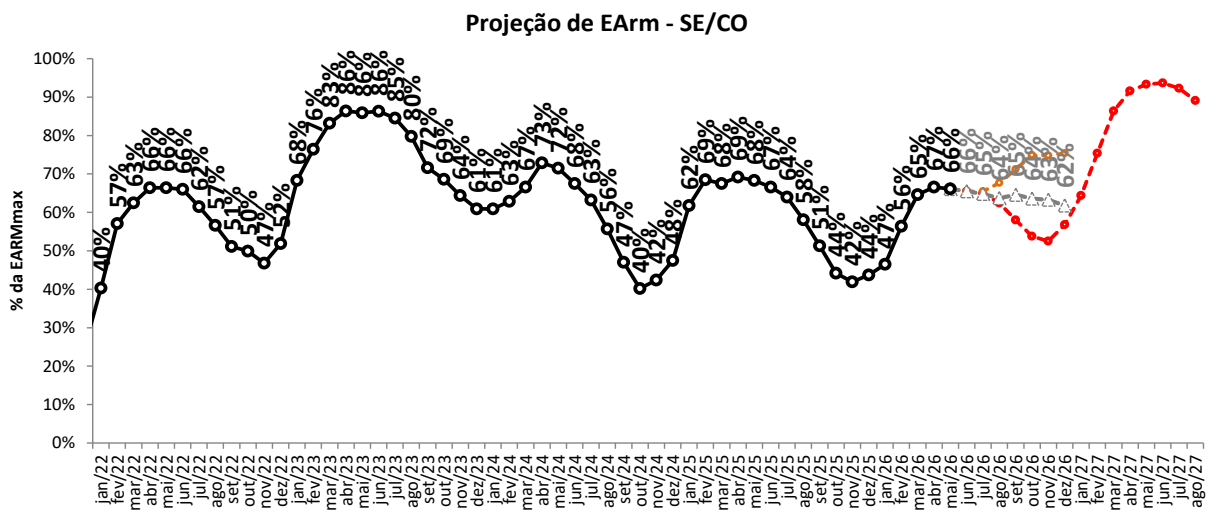
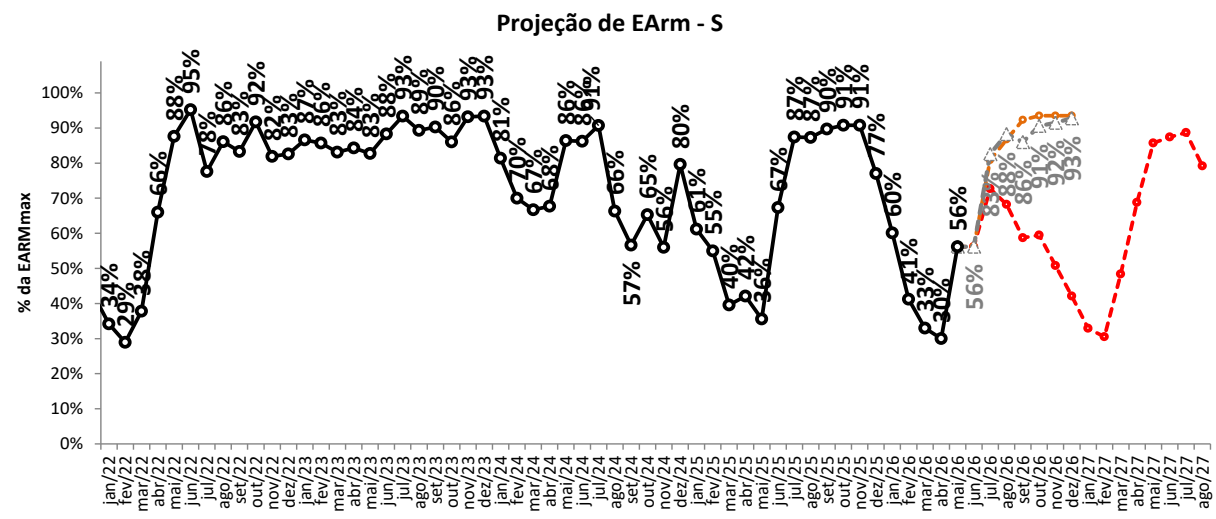
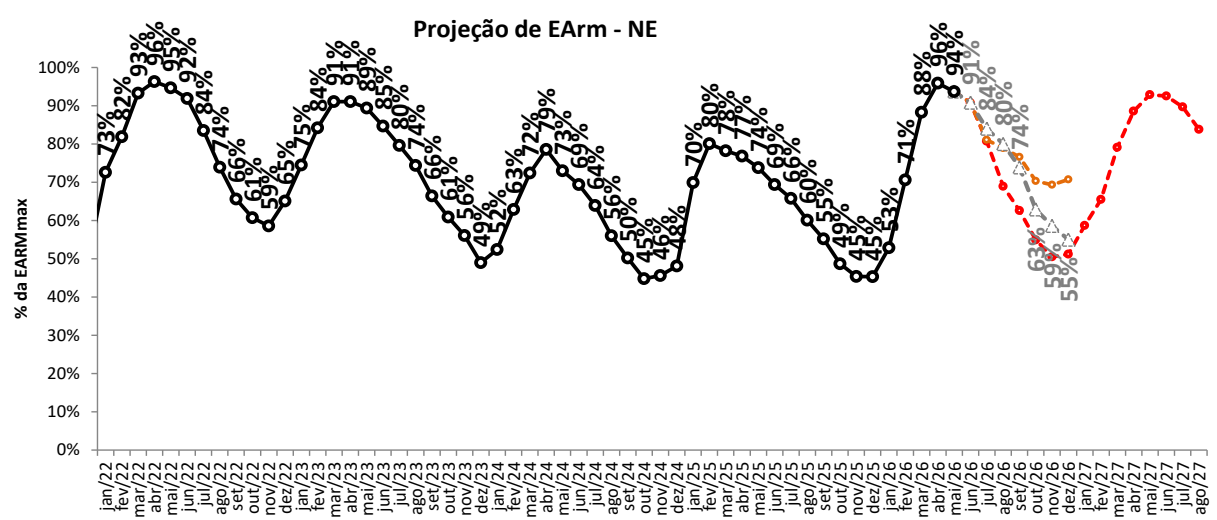
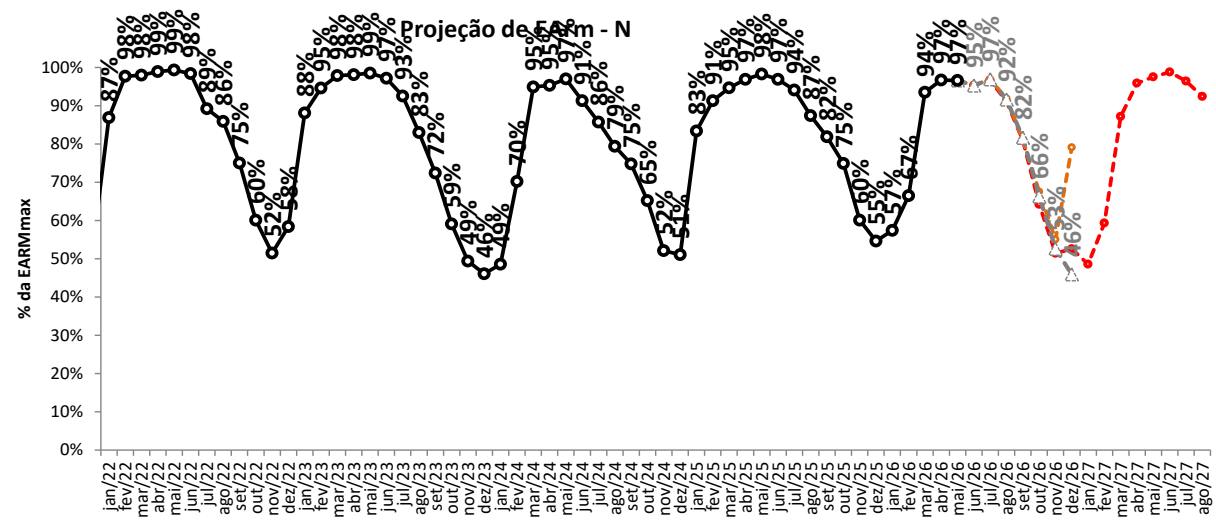
proj. PLD, RNA

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	65	62	58	54	53	57	64	75	86	92	93	94	92	89
proj. PLD, SMAP 2023	65	65	63	63	61	59	59	61	62	64	61	56	51	43
proj. PLD, SMAP 2018	65	65	64	64	70	75	78	82	88	91	91	89	86	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	68	71	75	75	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	64	65	64	63	62	-	-	-	-	-	-	-	-

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	73	68	59	60	51	42	33	31	48	69	86	87	89	79
proj. PLD, SMAP 2023	81	90	89	94	94	84	61	35	29	29	62	74	93	93
proj. PLD, SMAP 2018	83	90	93	94	93	94	85	83	93	94	93	93	93	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	81	87	92	94	94	94	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	88	86	91	92	93	-	-	-	-	-	-	-	-

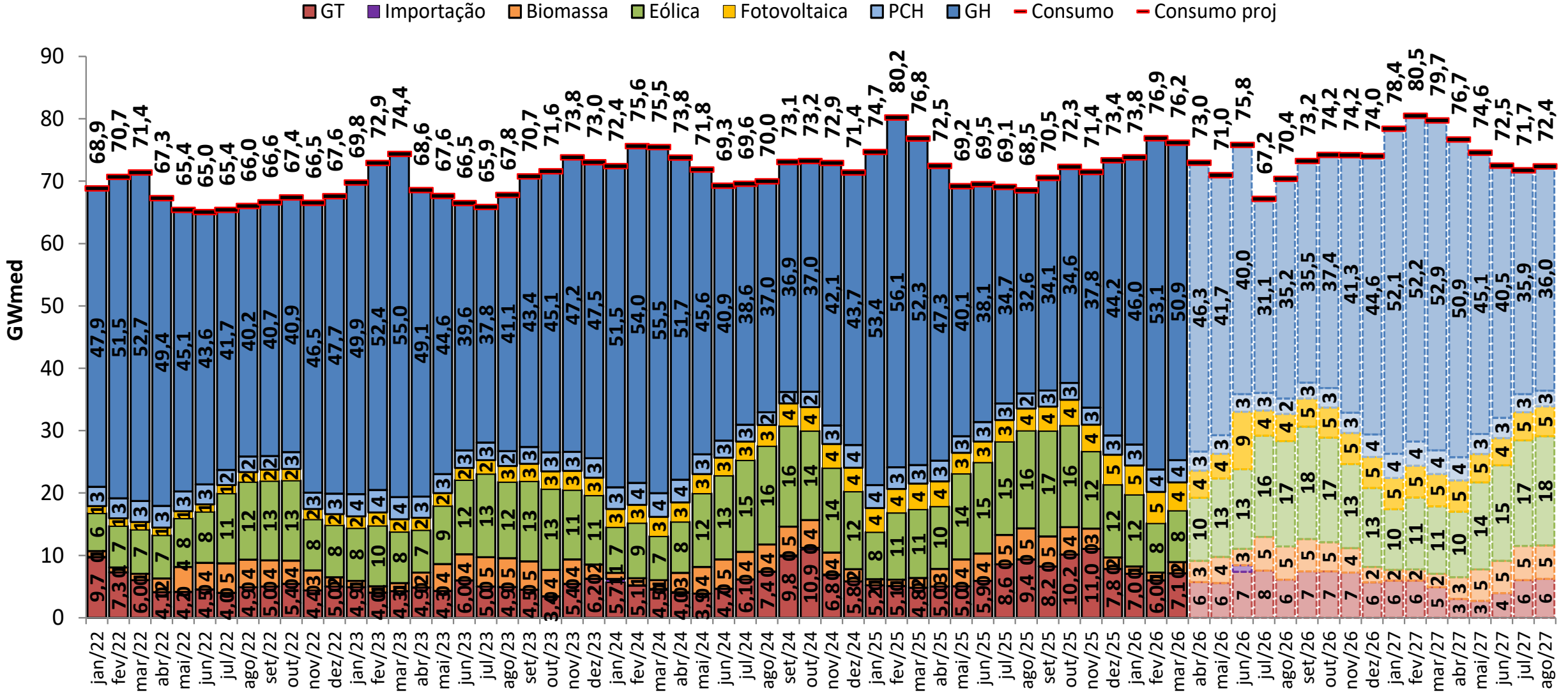
NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	81	69	63	55	51	51	59	66	79	89	93	93	90	84
proj. PLD, SMAP 2023	83	80	72	65	58	50	53	55	57	57	52	48	43	38
proj. PLD, SMAP 2018	83	80	76	68	62	70	72	73	76	77	74	71	67	62
proj. PLD, SMAP CFS VE	81	79	77	70	69	71	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	80	74	63	59	55	-	-	-	-	-	-	-	-

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	91	81	64	51	53	49	59	87	96	98	99	96	92
proj. PLD, SMAP 2023	97	92	81	65	51	45	42	55	64	86	96	95	94	90
proj. PLD, SMAP 2018	97	92	81	66	53	77	60	62	96	97	98	99	96	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	97	92	81	68	55	79	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	97	92	82	66	53	46	-	-	-	-	-	-	-	-

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	65	60	55	52	55	60	70	83	90	93	93	92	88
proj. PLD, SMAP 2023	71	71	67	65	62	58	57	58	59	61	61	58	55	48
proj. PLD, SMAP 2018	71	71	69	67	69	75	76	80	86	89	88	87	83	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	71	72	74	75	74	76	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	71	70	69	65	64	62	-	-	-	-	-	-	-	-

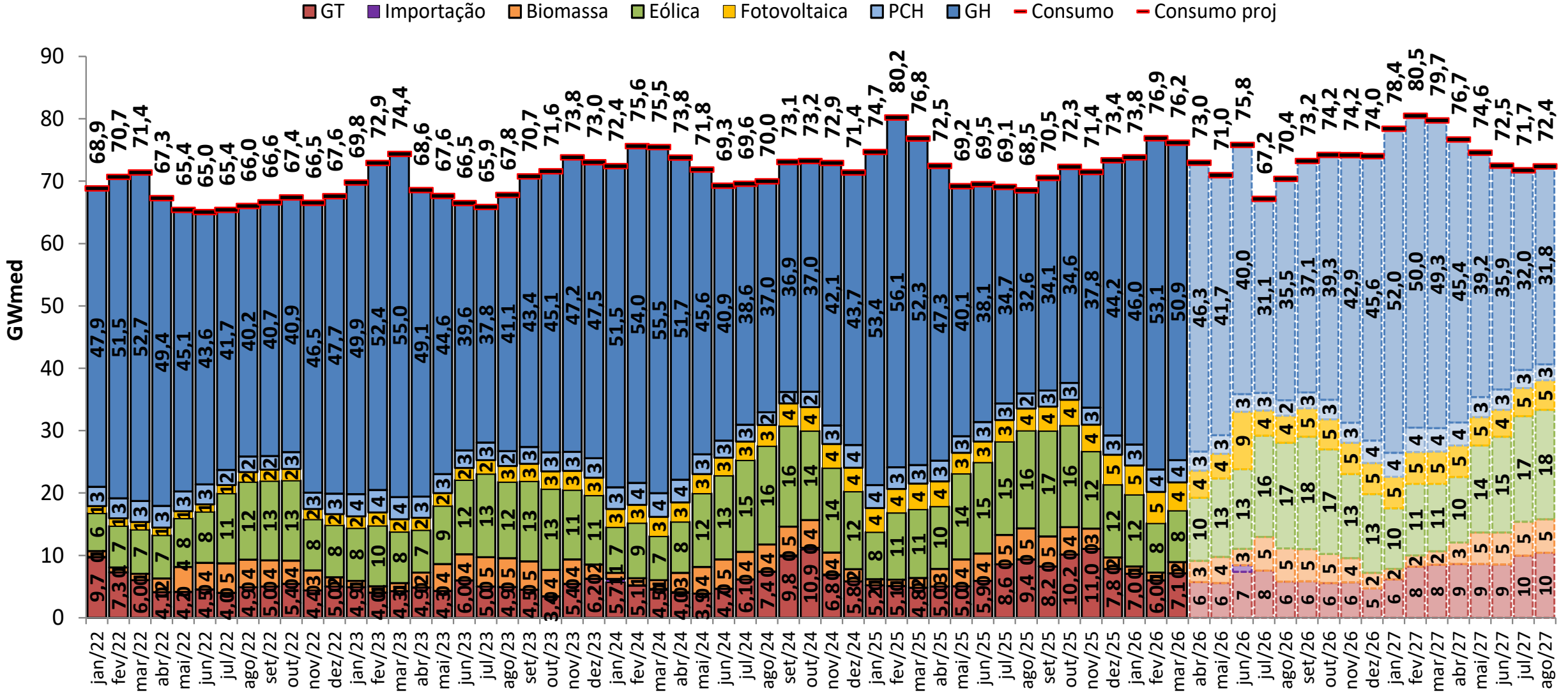
# balanço operativo

proj. PLD RNA



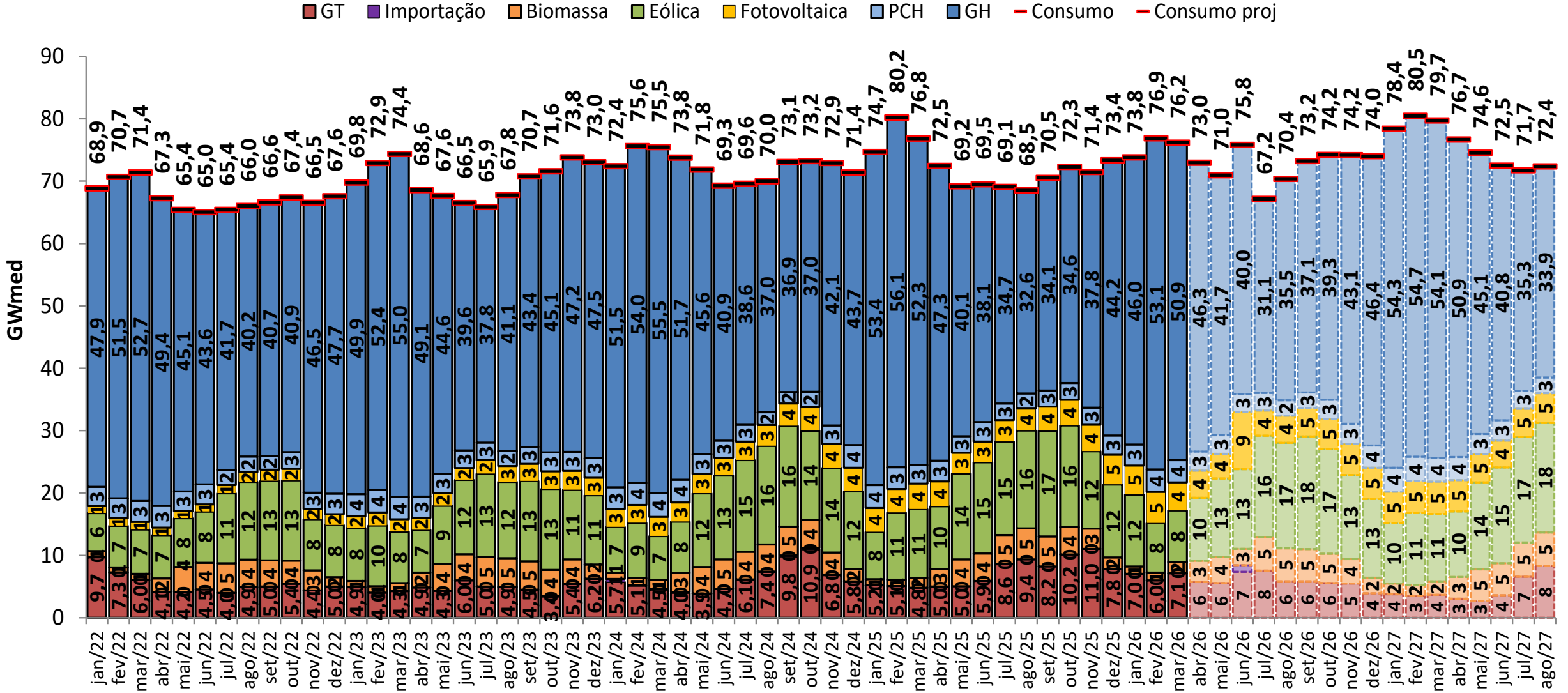
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



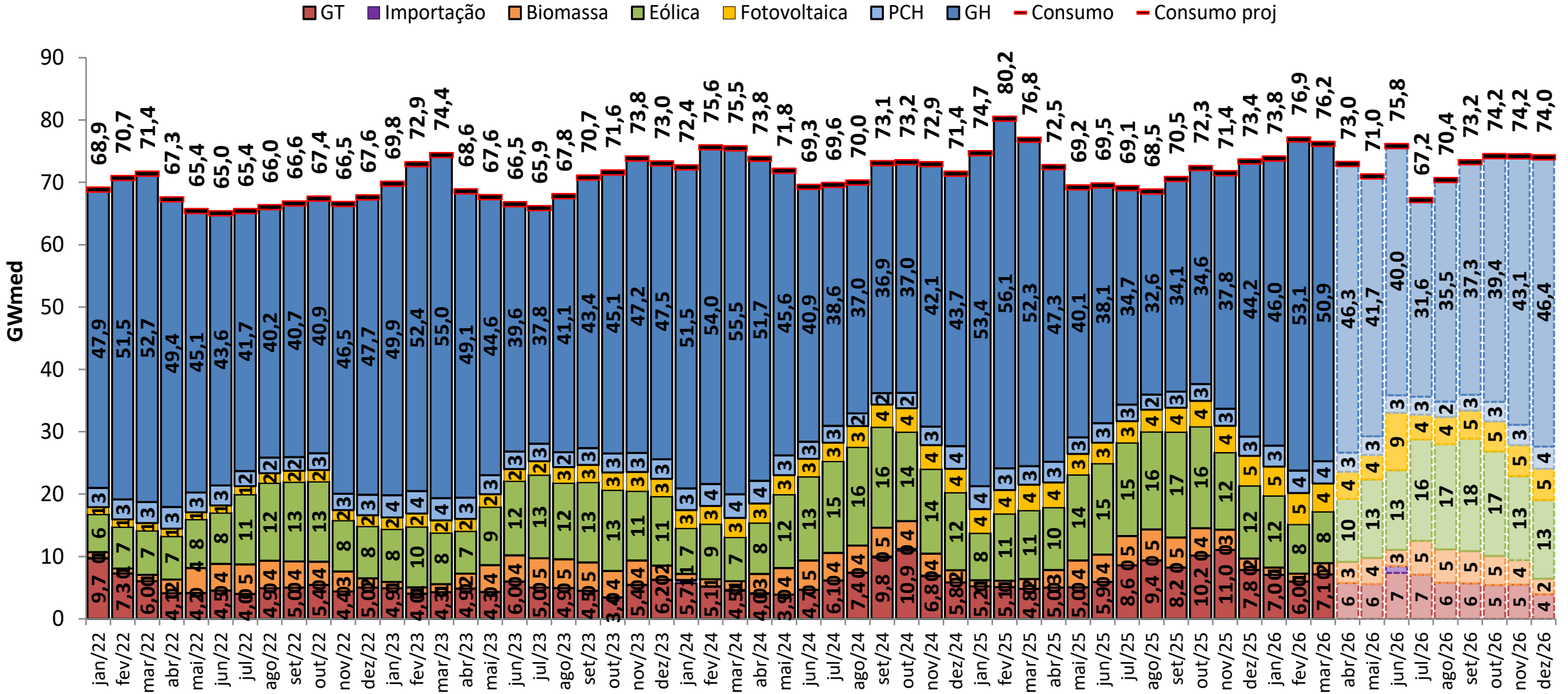
# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



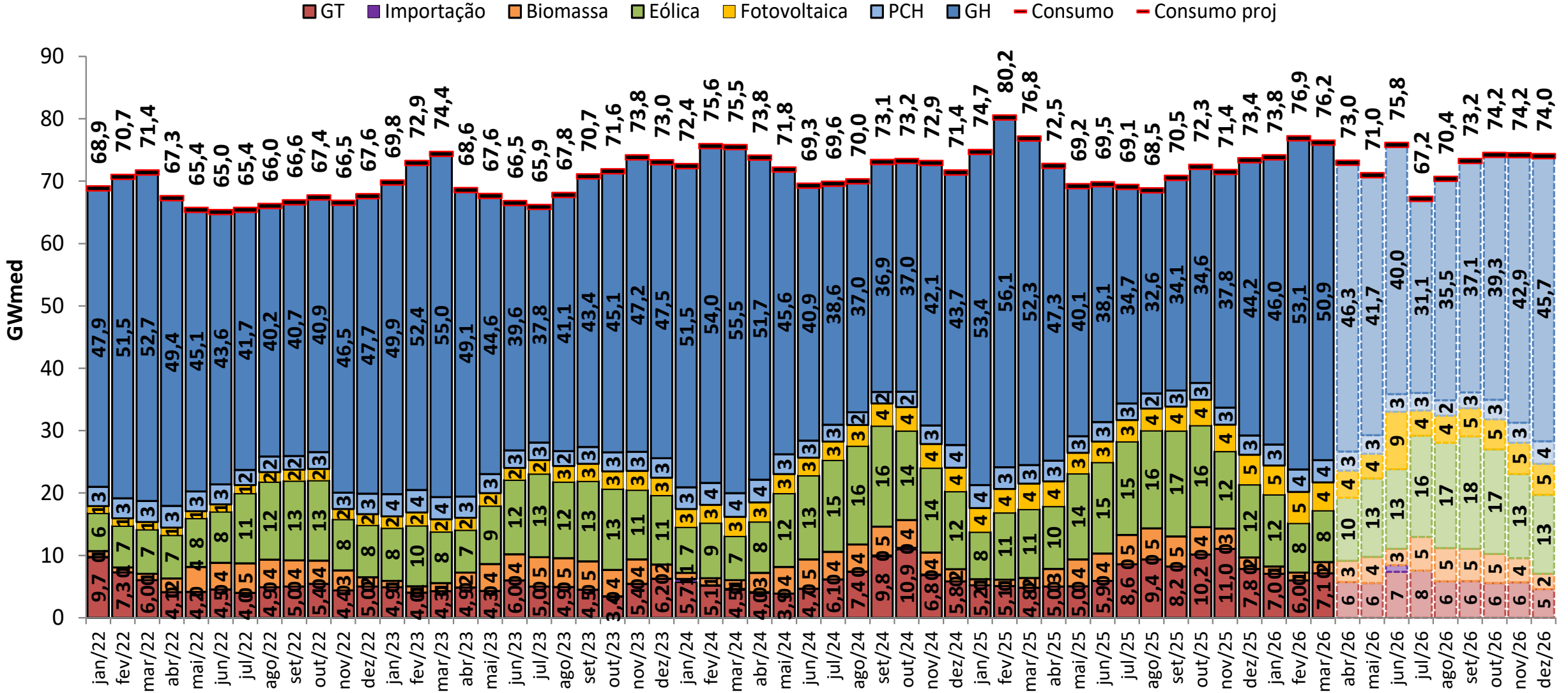
# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



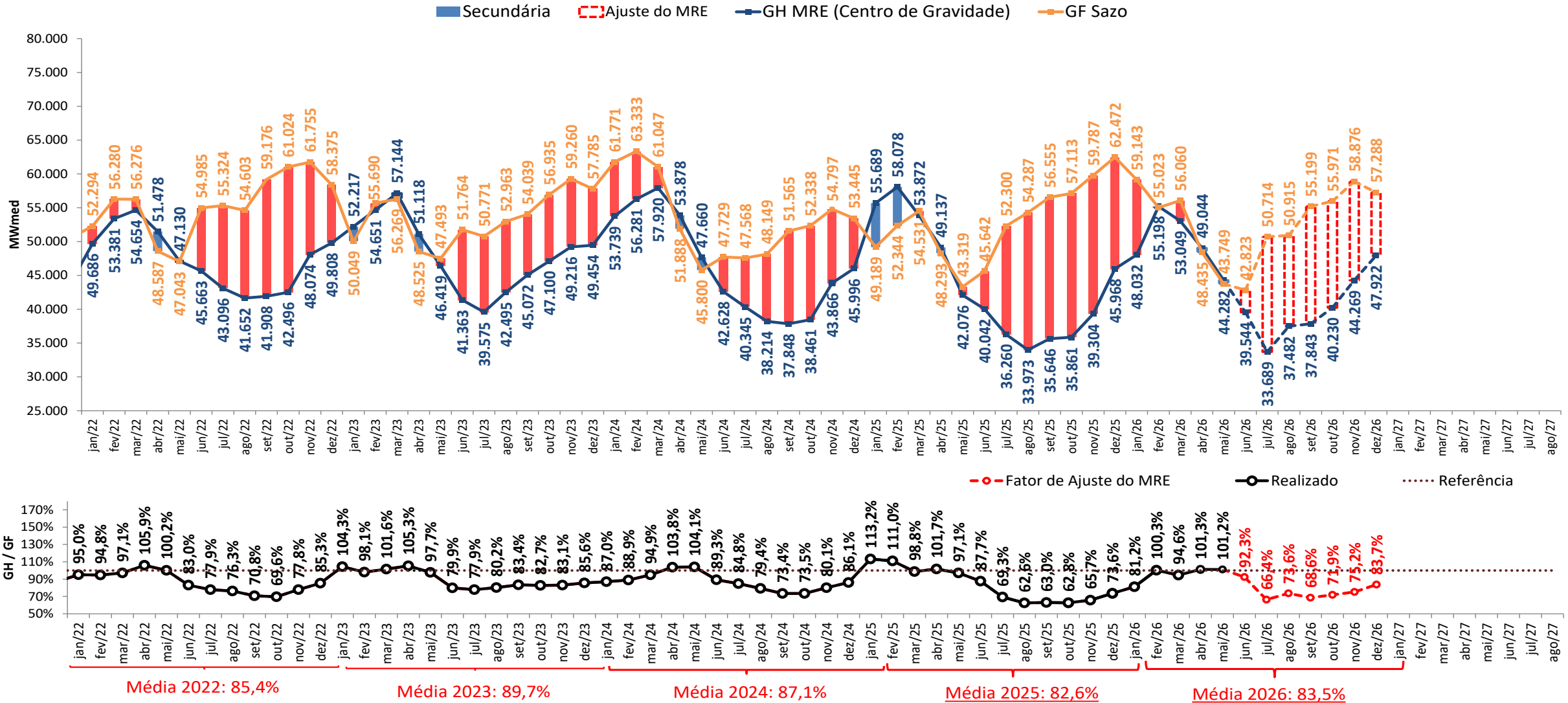
# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção do MRE

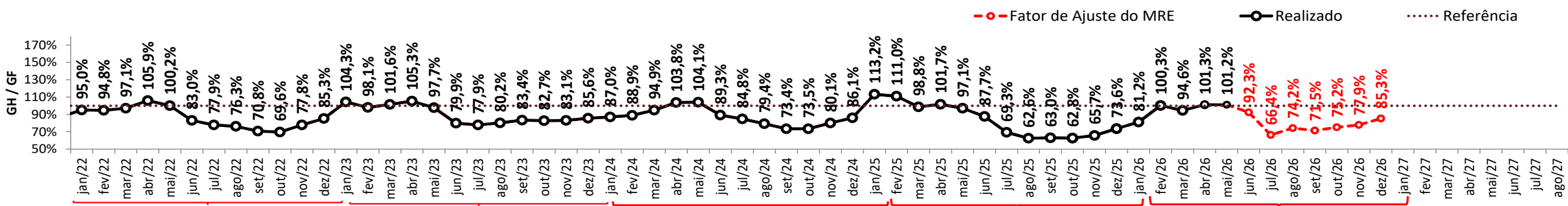
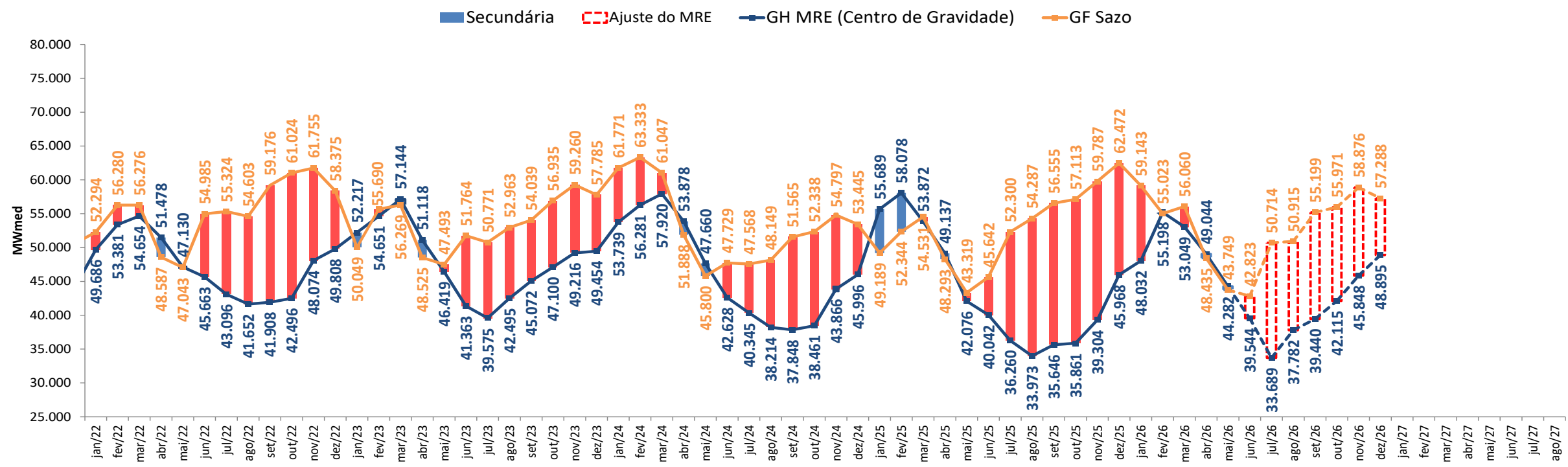
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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



Média 2022: 85,4%

Média 2023: 89,7%

Média 2024: 87,1%

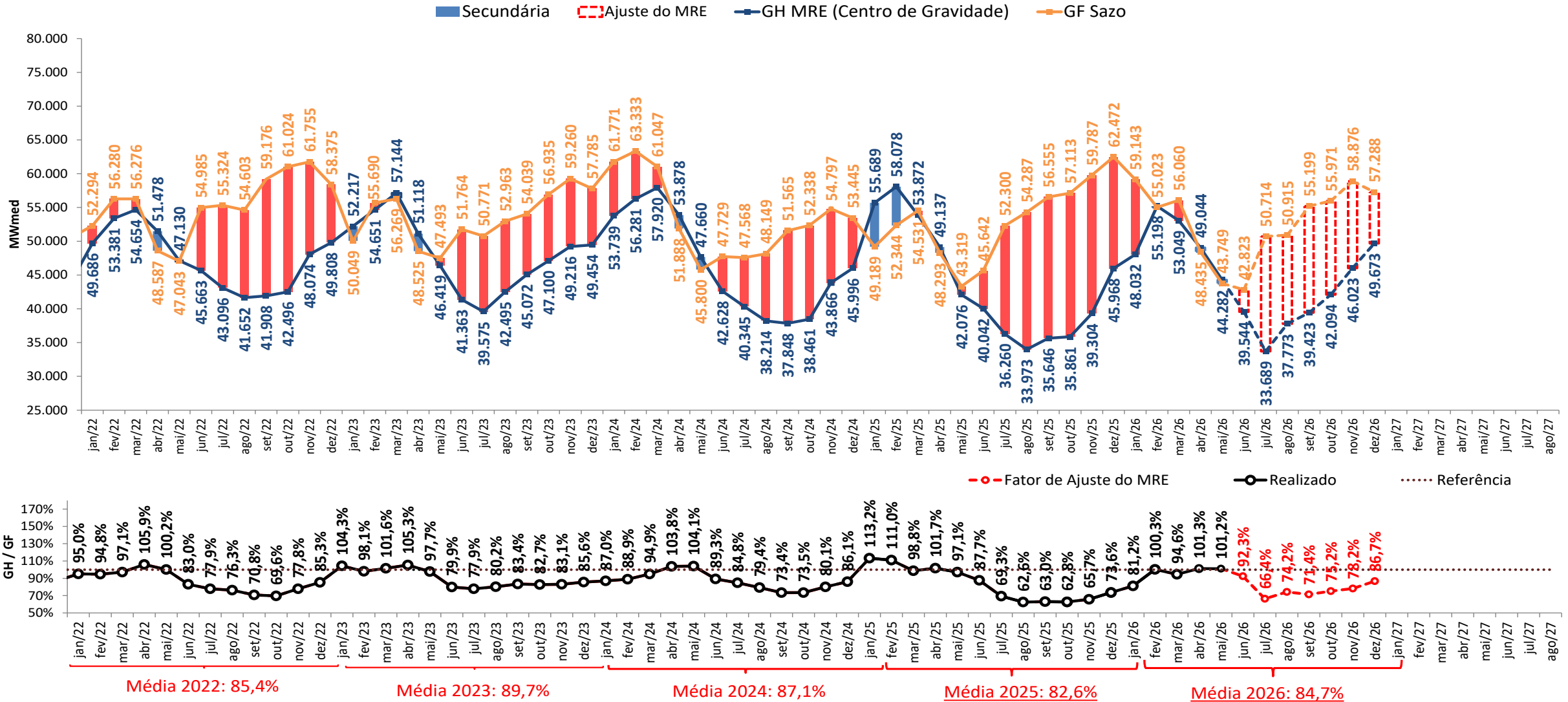
Média 2025: 82,6%

Média 2026: 84,5%

• A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

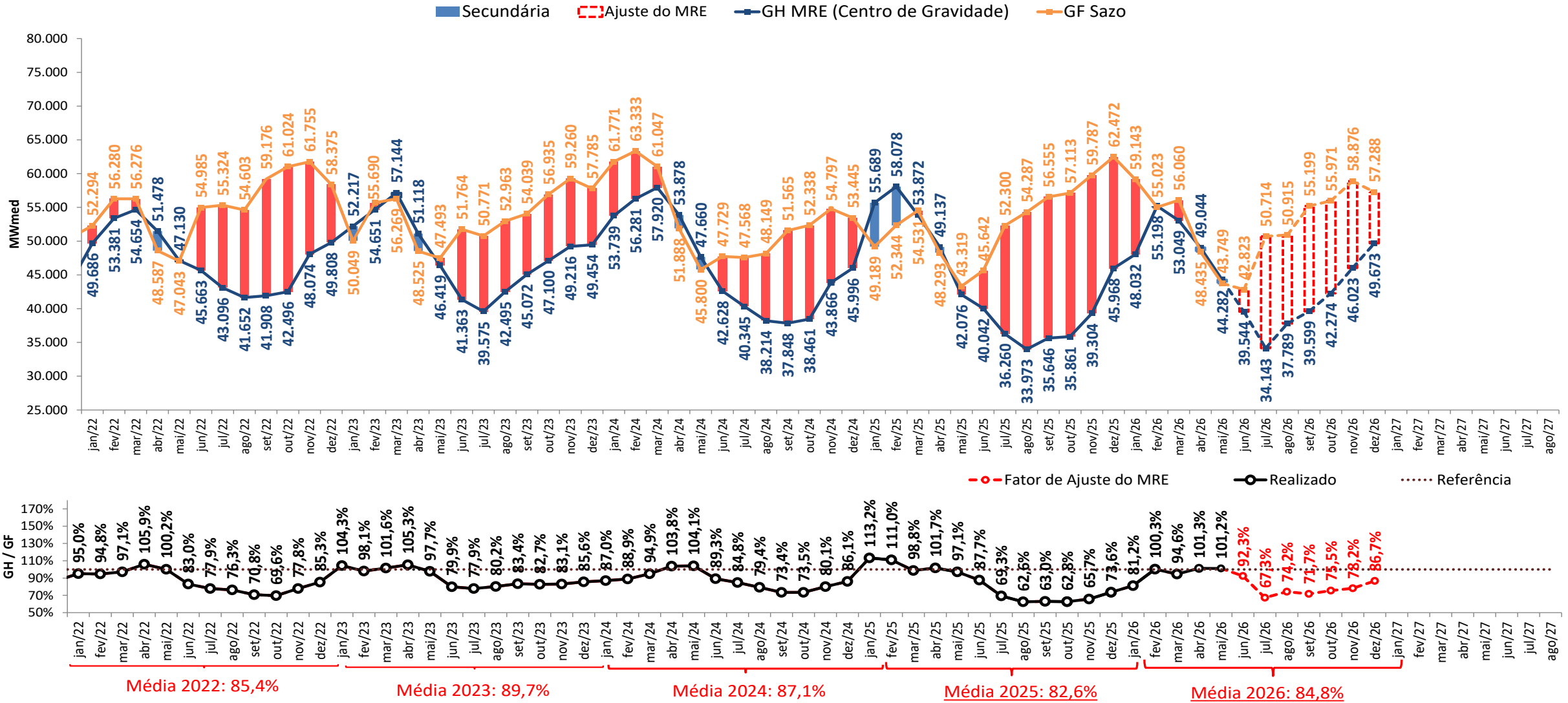
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

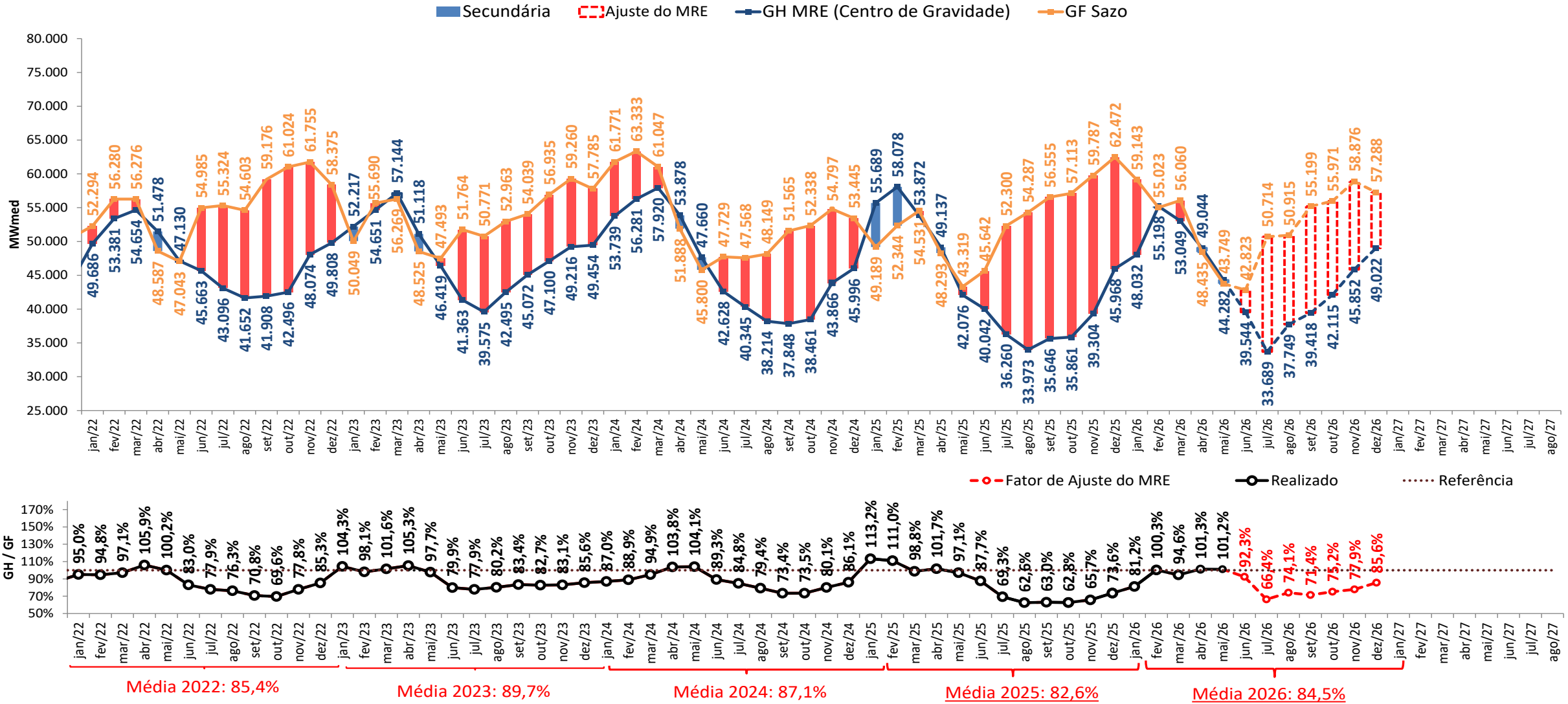
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

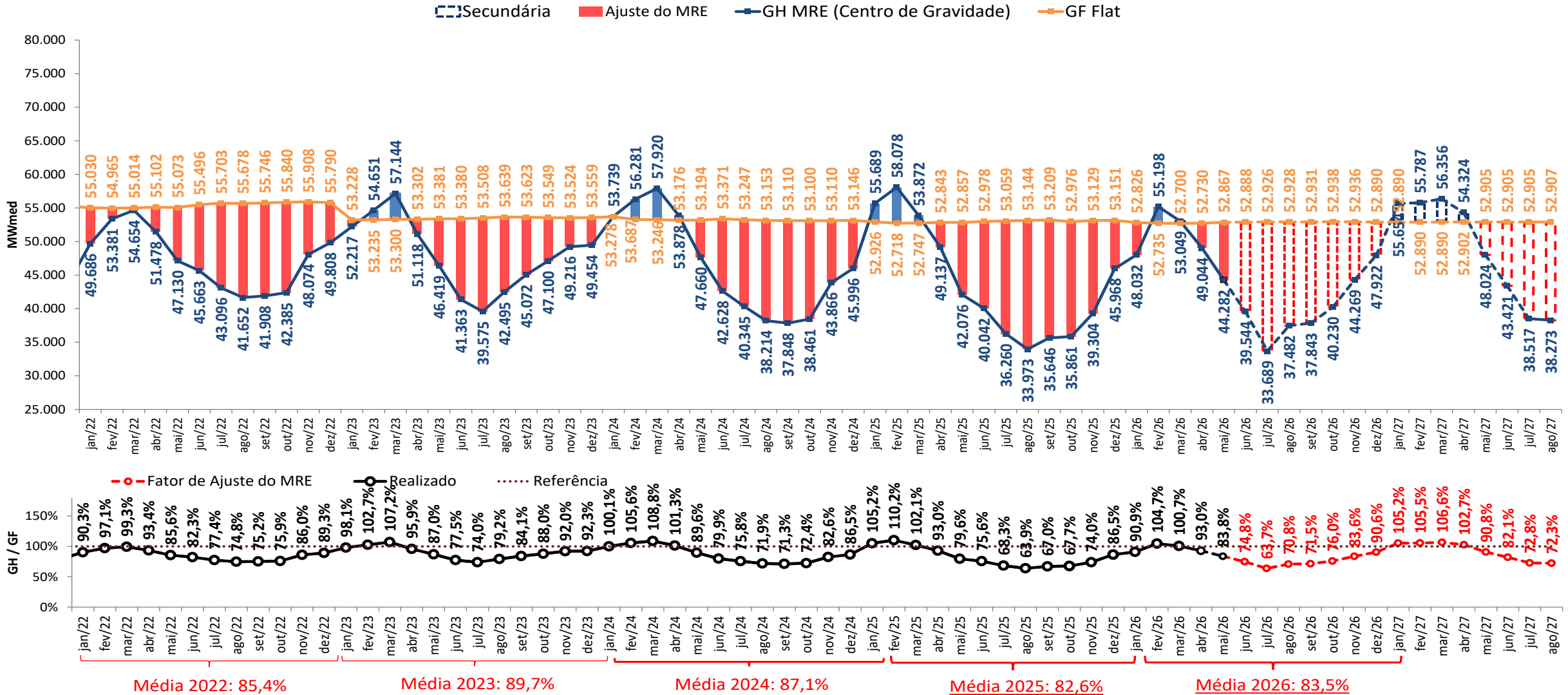
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

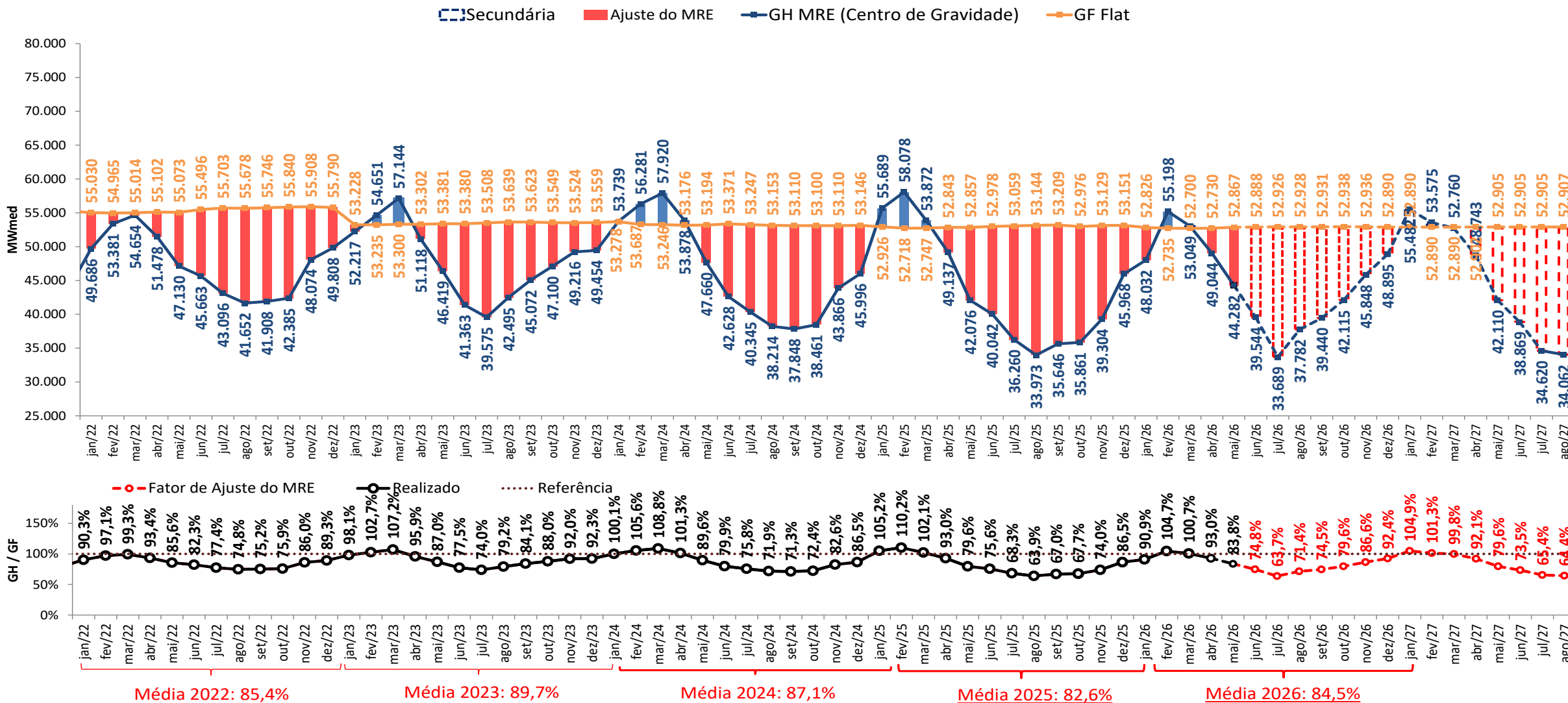
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

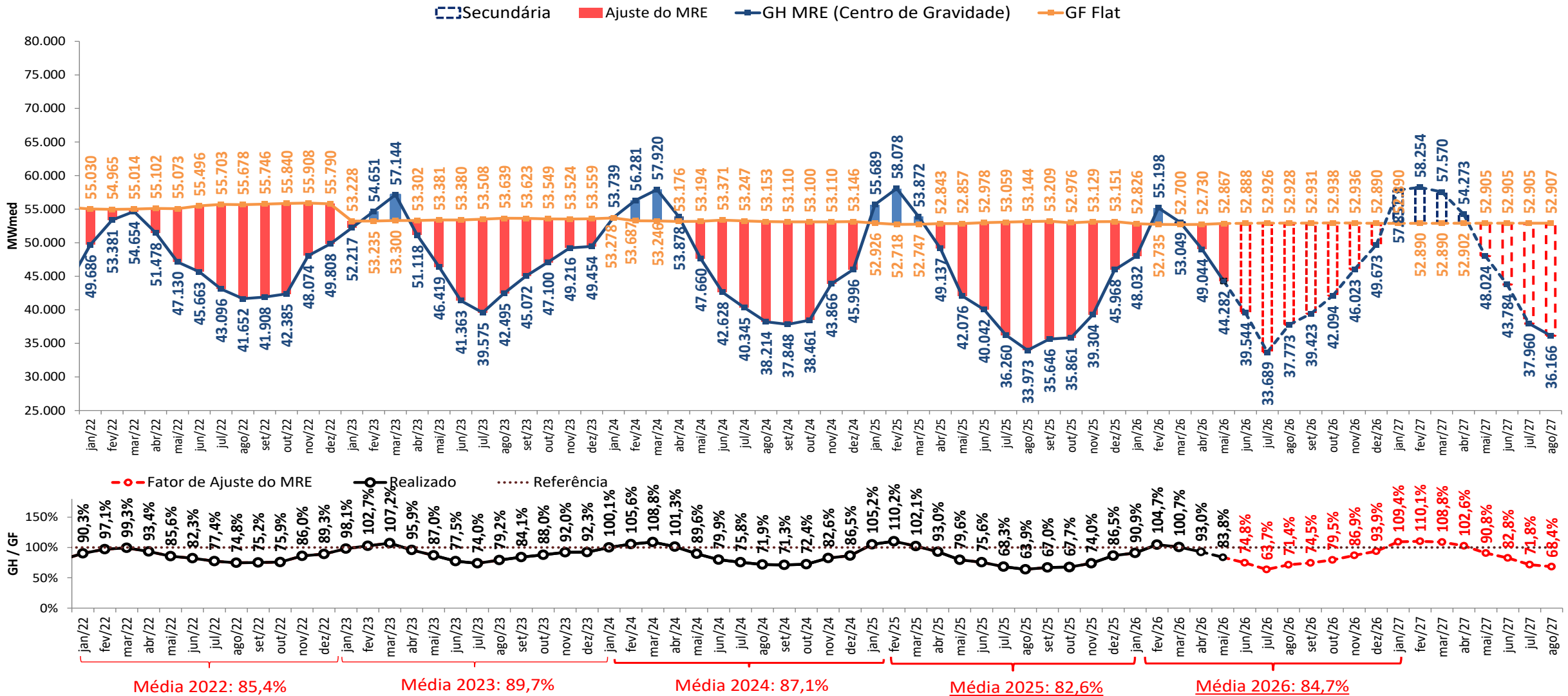
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

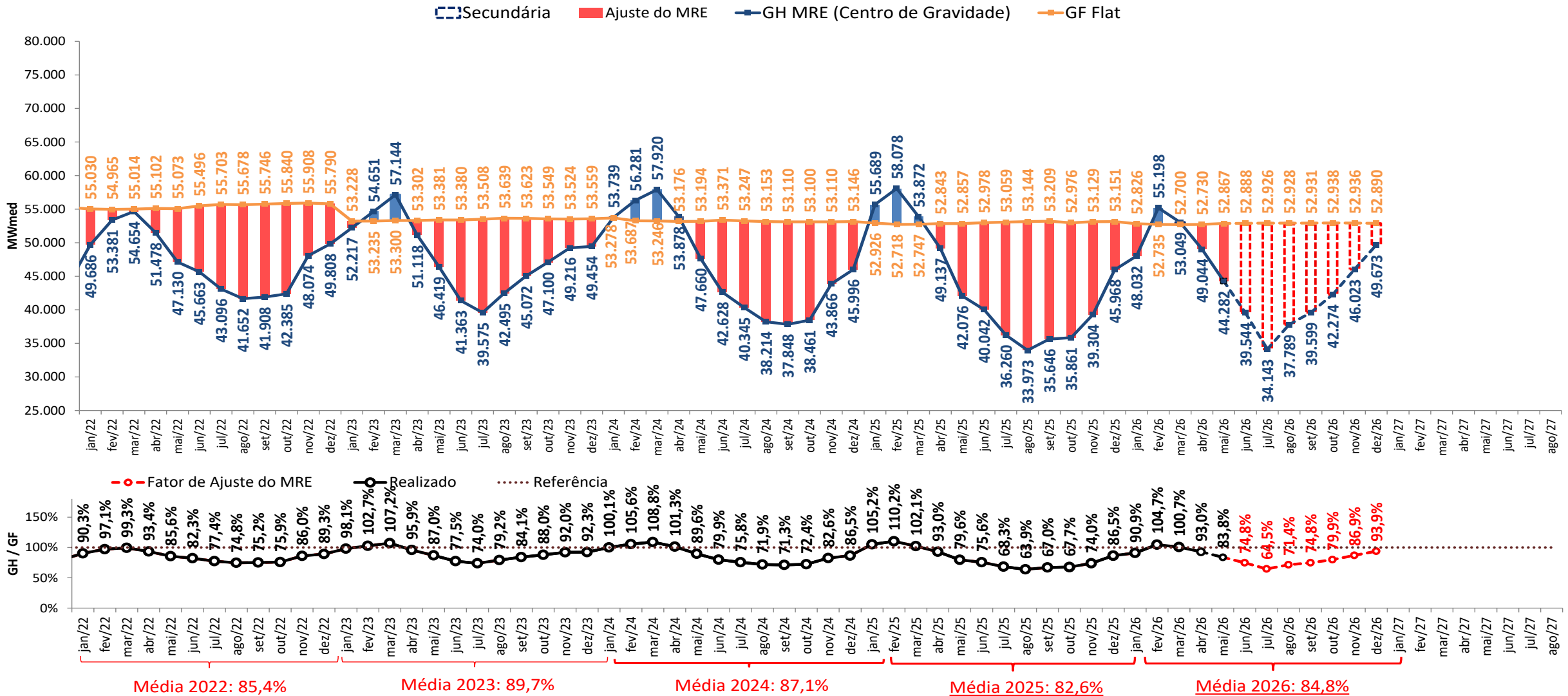
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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

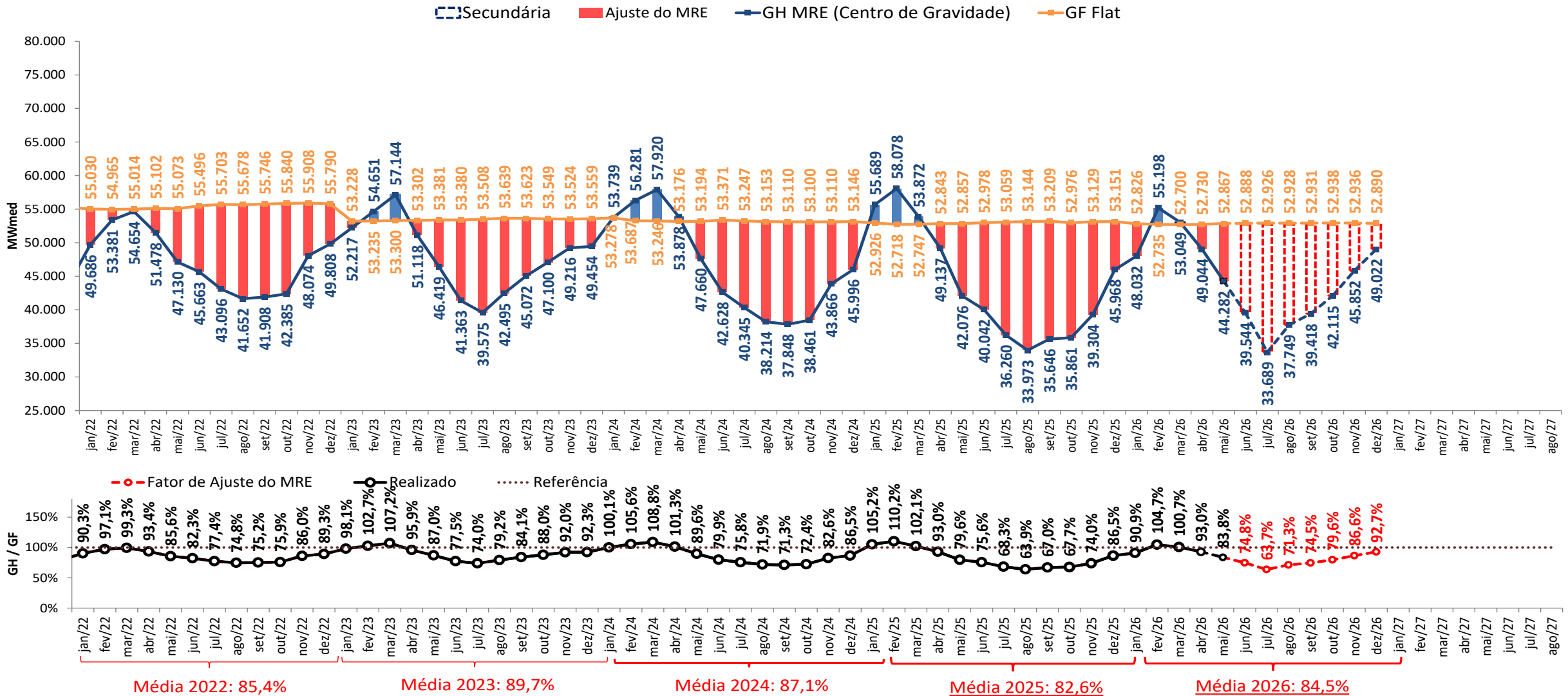
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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 maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 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 (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	jan/27
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	jan/27
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	
	<b>Perfil MRE</b>	<b>jan/26</b>	<b>fev/26</b>	<b>mar/26</b>	<b>abr/26</b>	<b>mai/26</b>	<b>jun/26</b>	<b>jul/26</b>	<b>ago/26</b>	<b>set/26</b>	<b>out/26</b>	<b>nov/26</b>	<b>dez/26</b>	
	<b>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	jan/27
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	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	jan/27
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 (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	jan/27
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	jan/27
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	jan/27
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	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>	

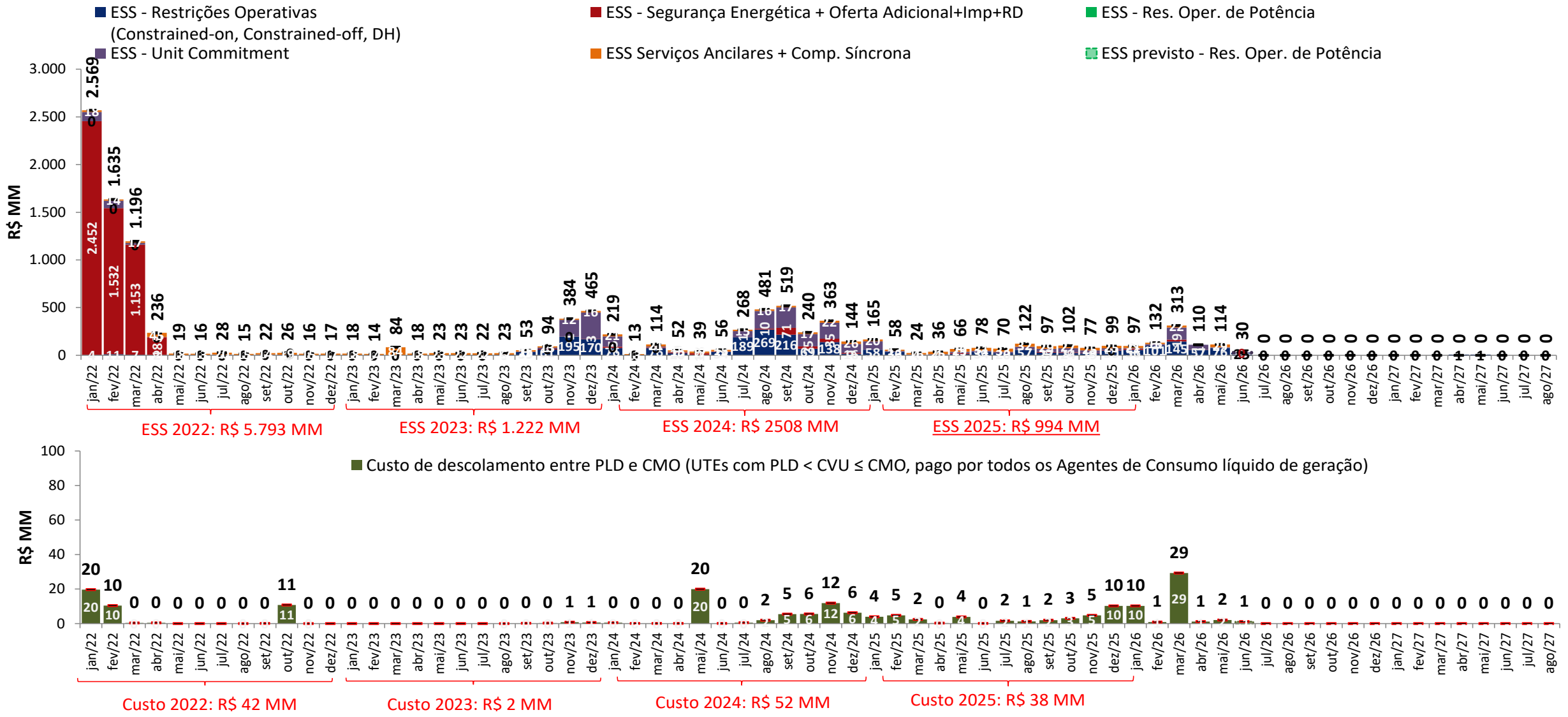
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.222	30.966	31.019	30.710	30.486	30.637	30.643	30.773	30.652	30.864	
Sul	7.734	7.736	8.064	7.834	7.927	7.860	7.629	7.715	7.685	7.666	7.652	7.445	
Nordeste	4.786	4.788	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



proj. PLD RNA

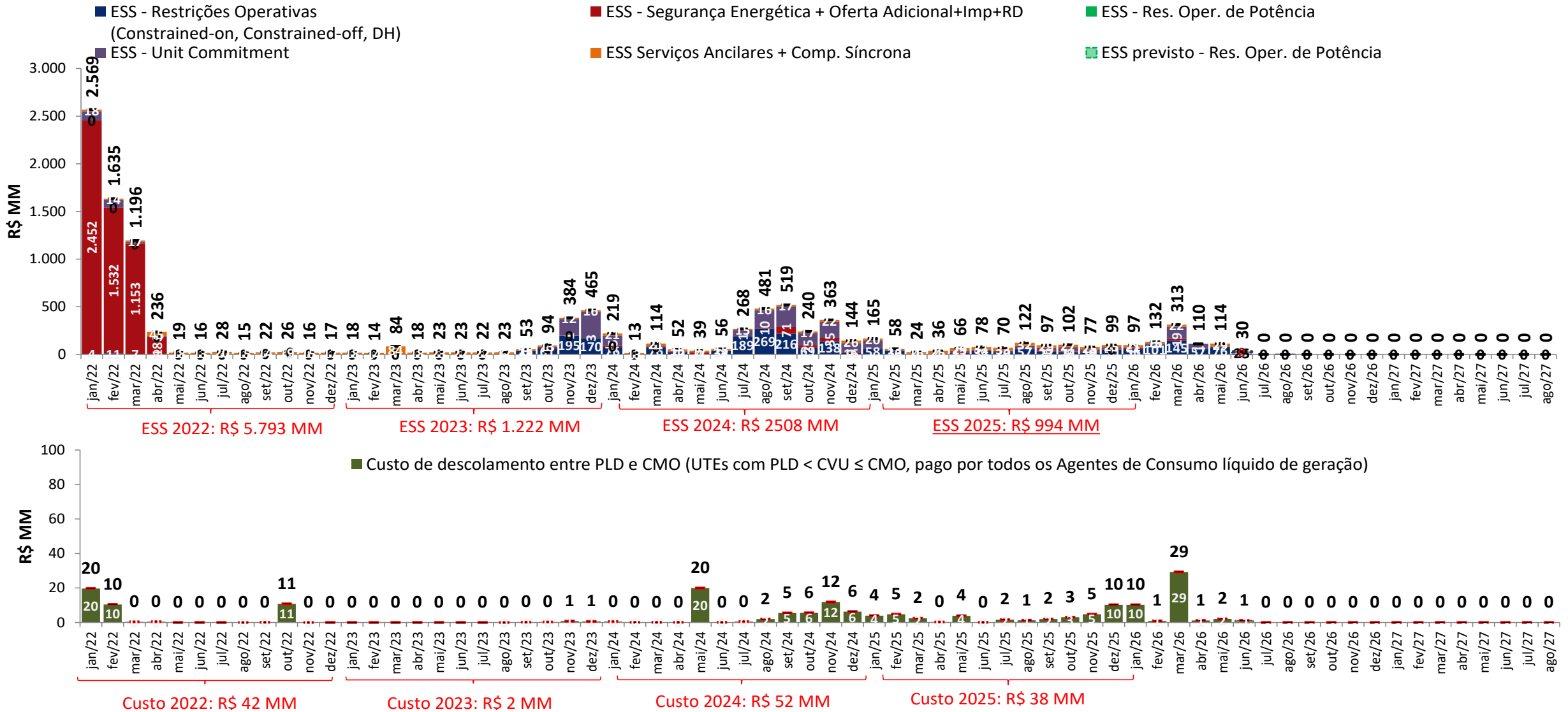


• A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

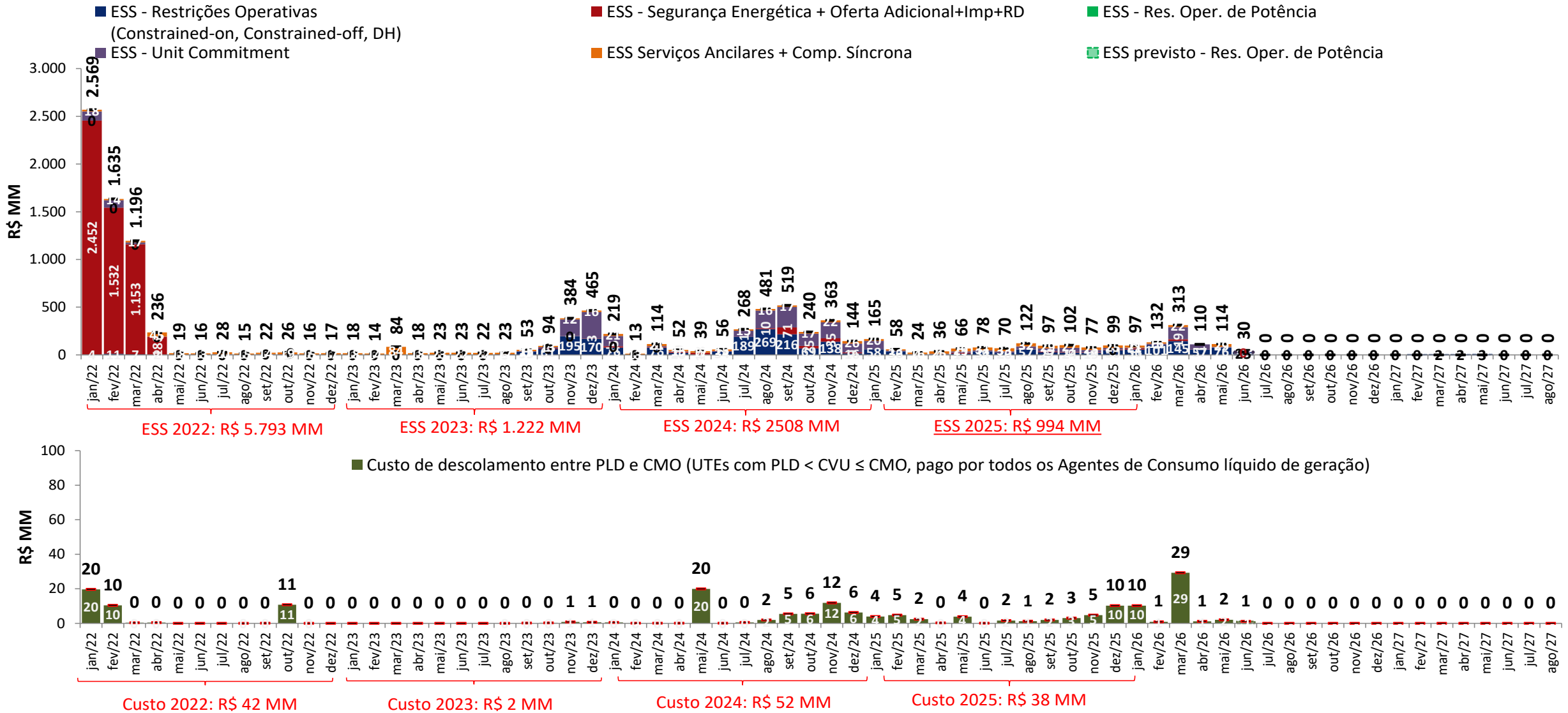


• A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

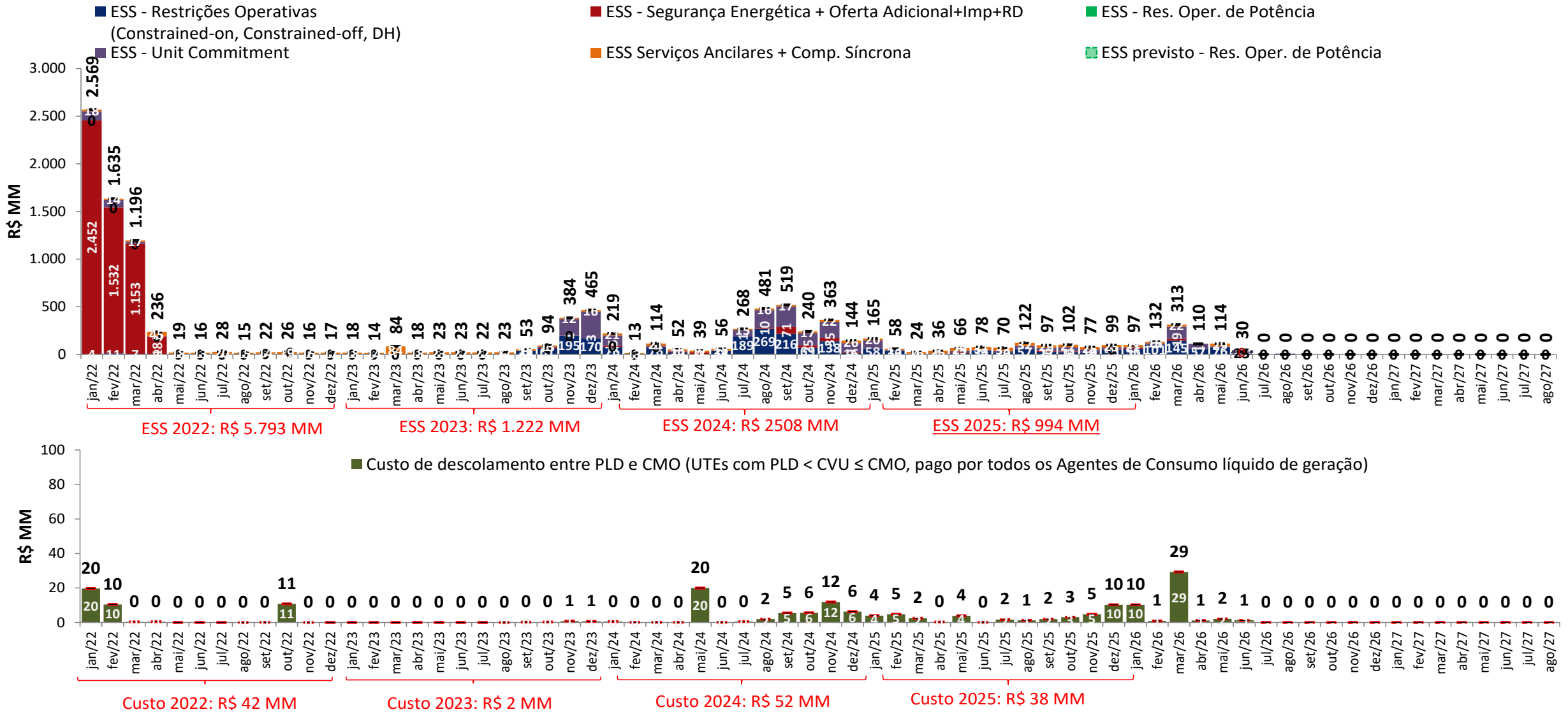


- **A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)**

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



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

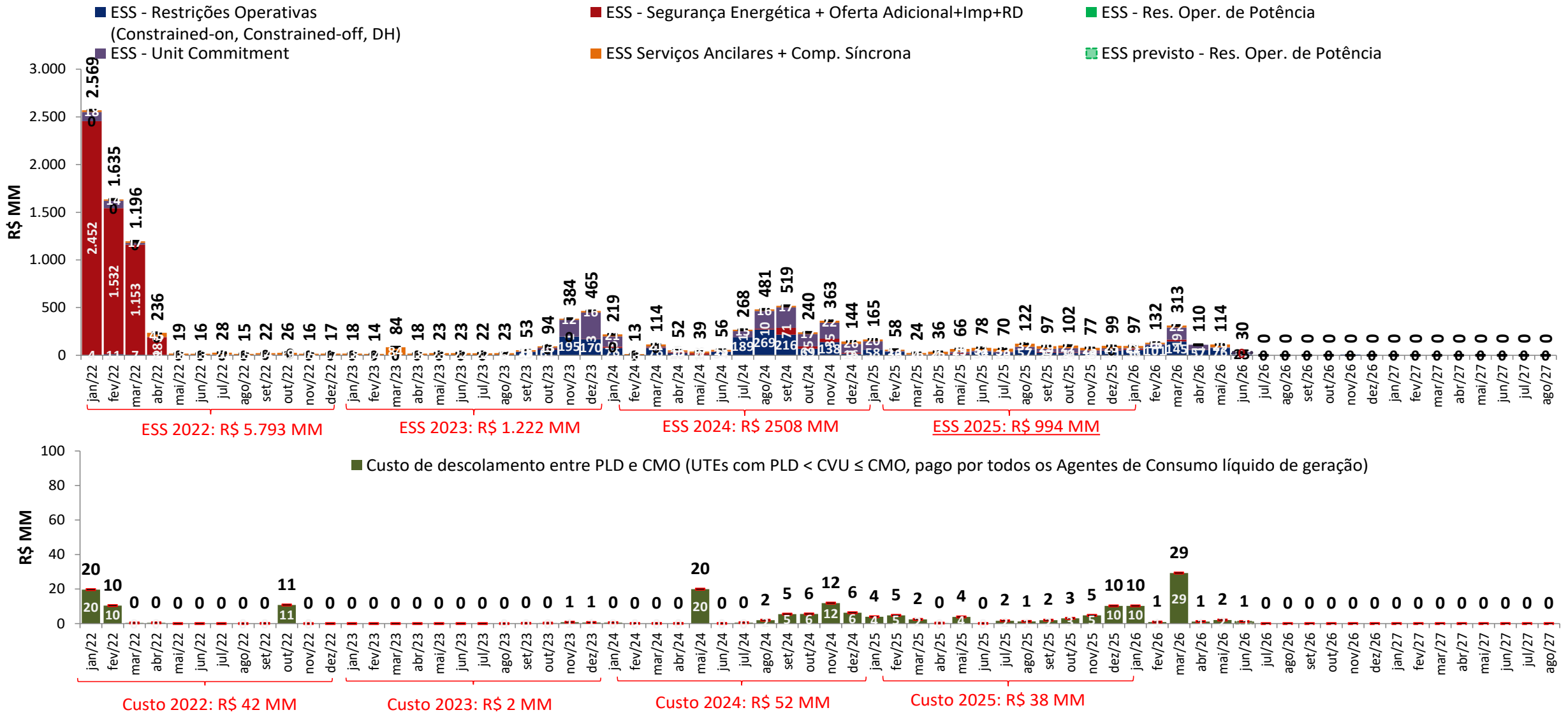


• A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



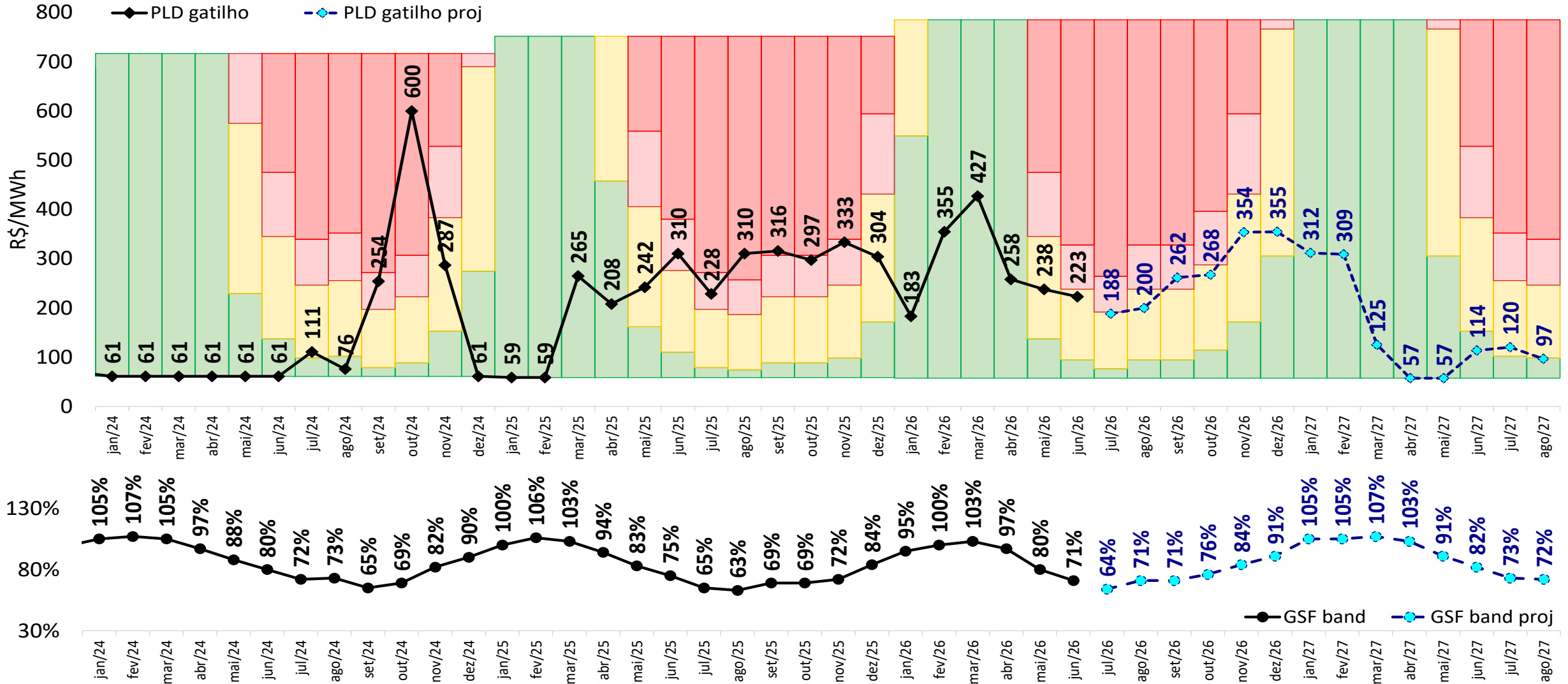
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de ESS para maio e junho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

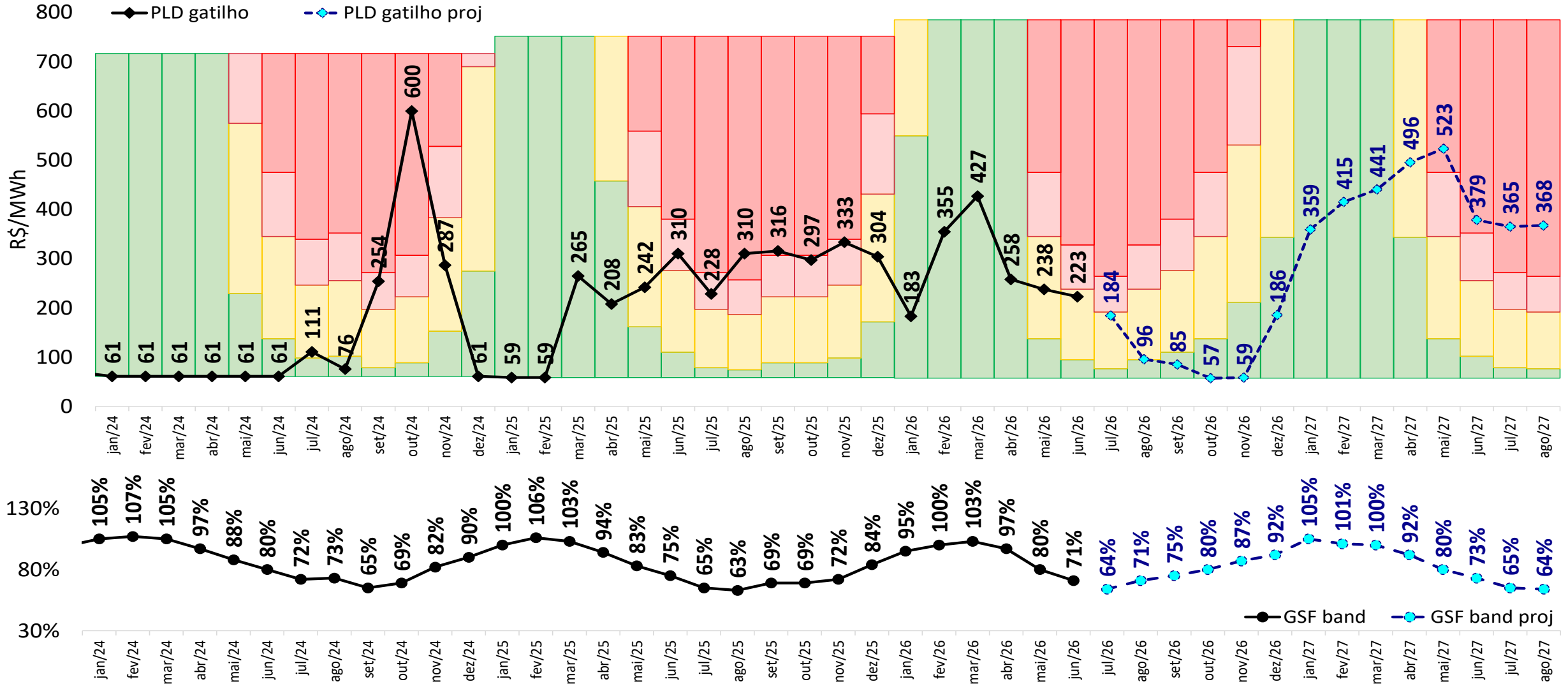
# projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA



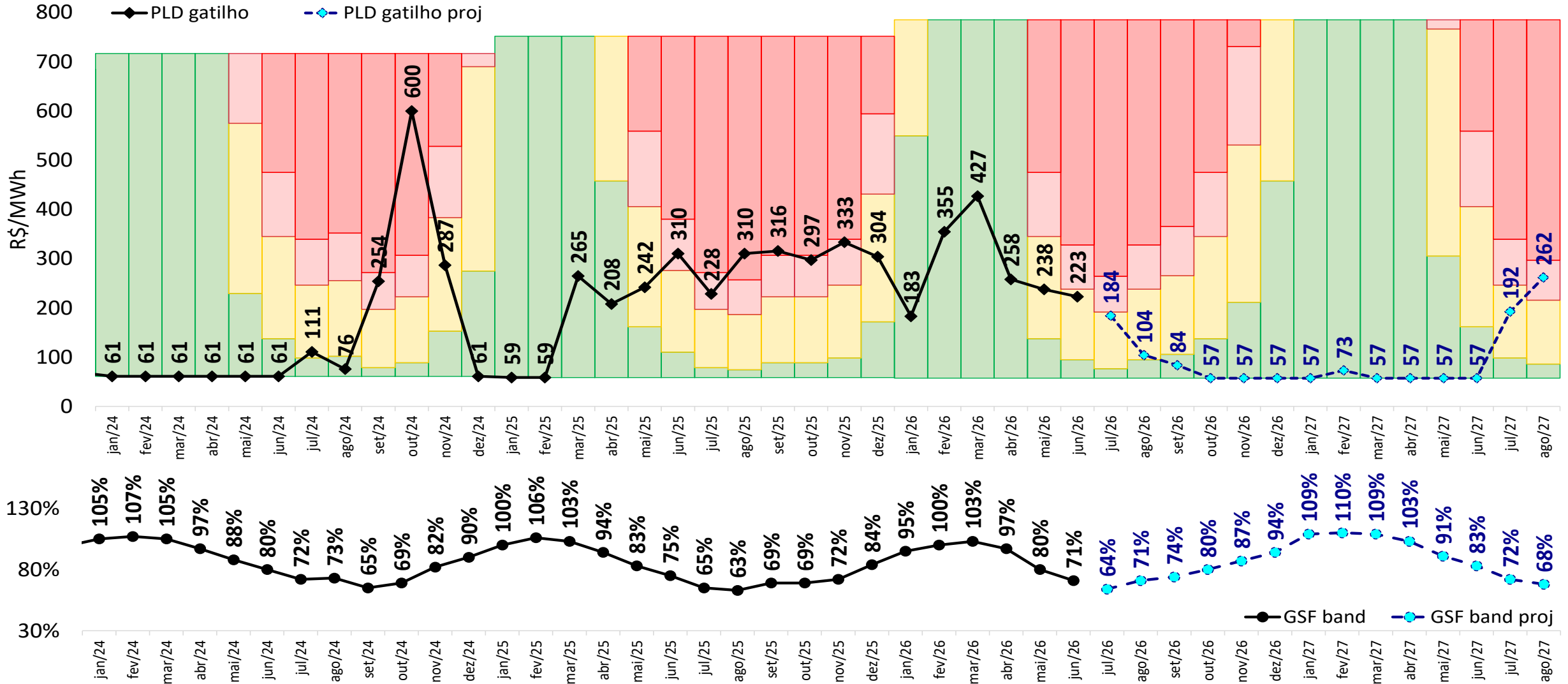
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



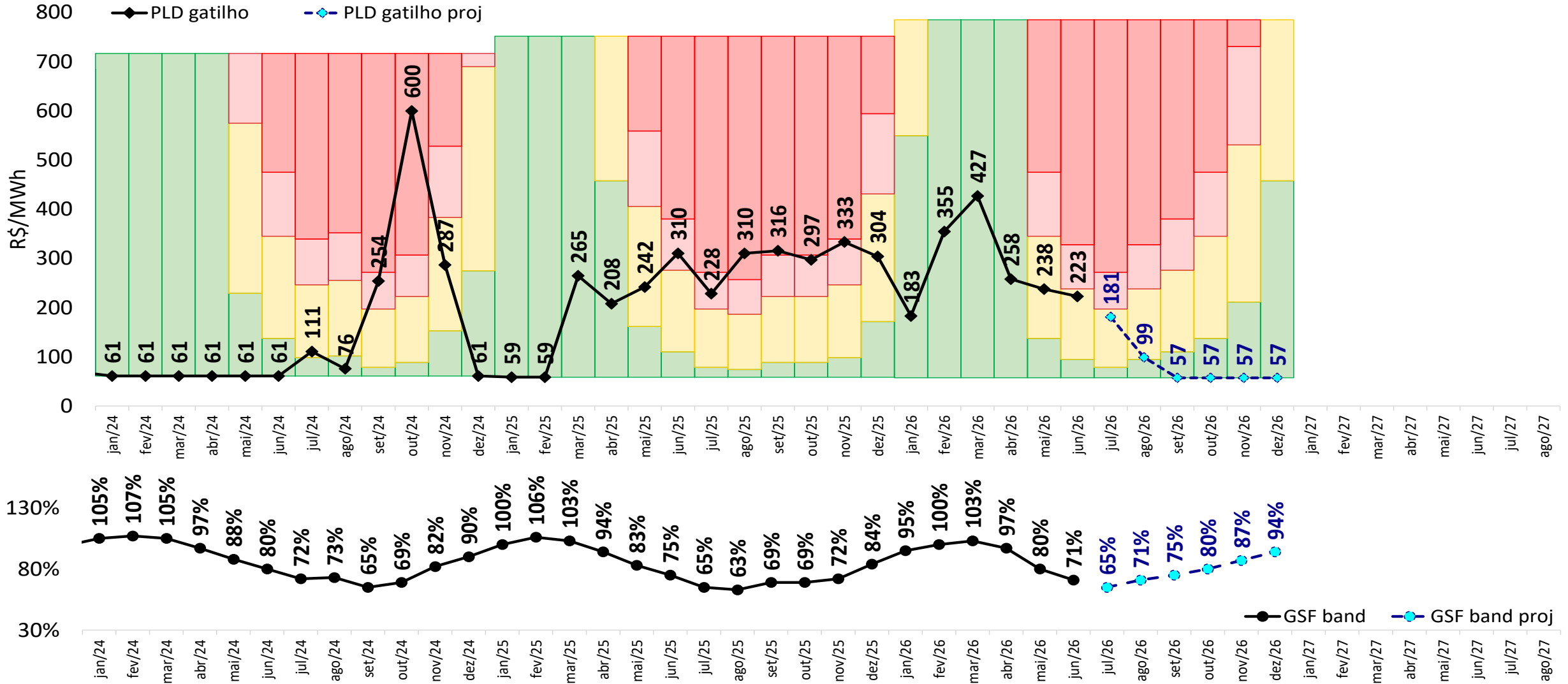
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



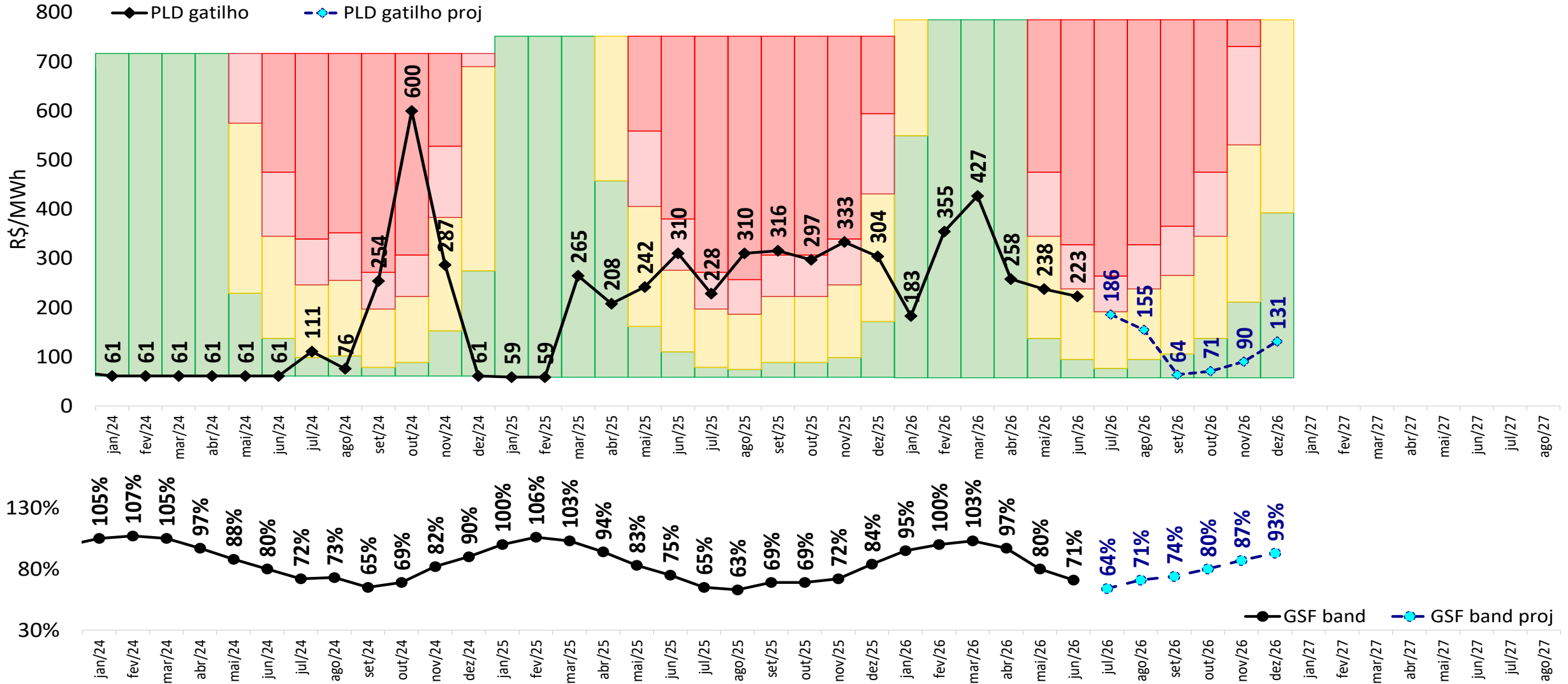
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





-  [ccee.org.br](http://ccee.org.br)
-  [ccee\\_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)
-  [CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE Oficial)
-  [ccee\\_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)
-  [ccee](https://www.linkedin.com/company/ccee)
-  [cceeoficial](https://www.facebook.com/cceeoficial)



**ccee**