



30/06/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos



ccee

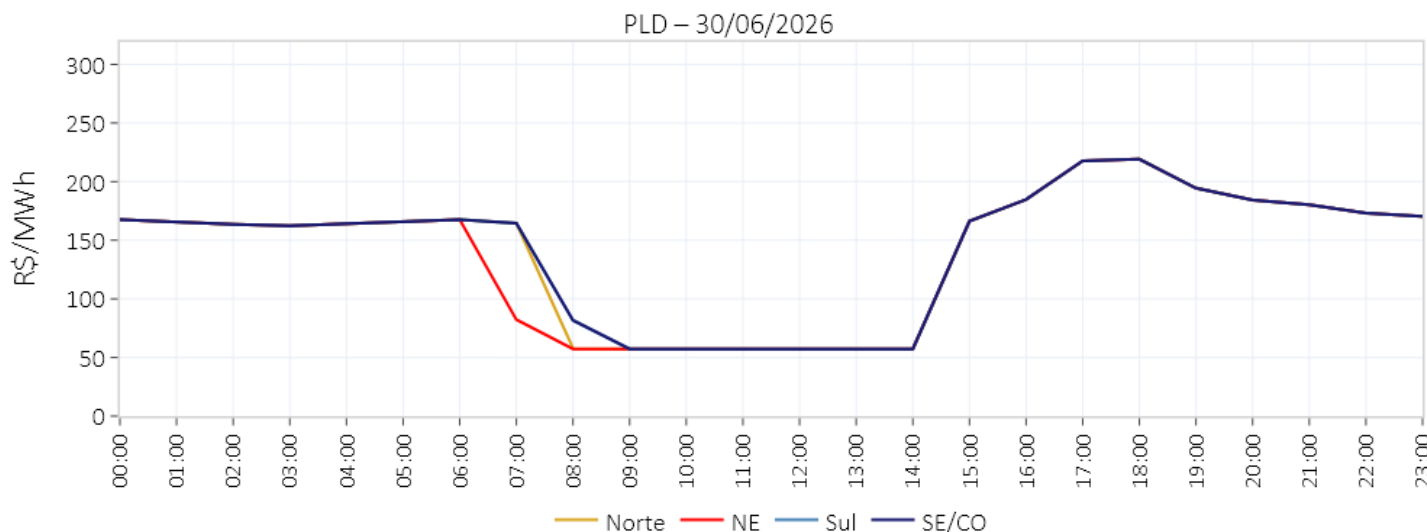
# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 30/06/2026



No dia 30/06, o PLD apresentou **desacoplamento** entre submercados para o período das 7h às 8h. Todos os submercados recuaram ao piso regulatório (R\$ 57/MWh) durante o **horário de vale**, refletindo a **elevada geração solar** distribuída e centralizada. Durante o **horário de ponta**, o PLD apresentou valores mais elevados de PLD (+R\$ 161/MWh em relação ao horário de vale), refletindo a **redução da geração eólica e solar**, e a **elevação da carga**. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste e Sul foi de R\$ 143/MWh, no Nordeste de R\$ 139/MWh, e no Norte de R\$ 142/MWh.

No **horário de vale** do PLD (9h às 14h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência de **diminuição da carga líquida\*** do SIN (-15,8 GWm) em relação às demais horas, associada ao movimento de **elevação geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: **MMGD (+19,1 GWm)** e **solar fotovoltaica (+9,3 GWm)**.

No **horário de pico** do PLD (17h às 18h), os preços atingem R\$ 218/MWh em todos os submercados, refletindo a **elevação da carga líquida\*** do SIN (+22,8 GWm) em relação às demais horas. Esse movimento resulta da combinação da **queda da geração intermitente**: **geração eólica (-5,4 GWm)**, **MMGD (-1,4 GWm)** e **solar fotovoltaica (-2,0 GWm)**, e **elevação de carga (+13,5 GWm)**. Para atendimento desse movimento ocorre a **elevação da geração hidrelétrica (+21,9 GWm)** e do **despacho térmico por ordem de mérito (+0,9 GWm)**.



	Demais Horas	Vale (9-14h)	Variação	Pico (17-18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	166,00	57,31	-108,7 (-65%)	218,41	+52,4 (+32%)
PLD Sul (R\$/MWh)	166,00	57,31	-108,7 (-65%)	218,41	+52,4 (+32%)
PLD NE (R\$/MWh)	159,33	57,31	-102,0 (-64%)	218,40	+59,1 (+37%)
PLD Norte (R\$/MWh)	164,50	57,31	-107,2 (-65%)	218,41	+53,9 (+33%)
Carga SIN (GWmed)	79,0	84,1	+5,1 (+6%)	92,5	+13,5 (+17%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	19,2	11,6	-7,6 (-40%)	13,8	-5,4 (-28%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	2,2	21,3	+19,1 (+868%)	0,8	-1,4 (-64%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	2,3	11,6	+9,3 (+404%)	0,3	-2,0 (-87%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,7	6,5	-0,2 (-3%)	6,7	0,0 (0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,9	5,2	+0,3 (+6%)	4,4	-0,5 (-10%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	43,7	27,9	-15,8 (-36%)	66,5	+22,8 (+52%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,8	0,0	-0,8 (-100%)	1,7	+0,9 (+112%)
GH SIN (GWmed)	42,9	27,9	-15,0 (-35%)	64,8	+21,9 (+51%)

\* 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
29/jun/26	R\$ 132,57/MWh	R\$ 132,57/MWh	R\$ 132,56/MWh	R\$ 132,57/MWh
30/jun/26	R\$ 143,2/MWh	R\$ 143,2/MWh	R\$ 138,75/MWh	R\$ 142,2/MWh
Projeção jun/26	R\$ 189,37/MWh	R\$ 195,38/MWh	R\$ 186,00/MWh	R\$ 188,23/MWh
Projeção jul/26	R\$ 175,56/MWh	R\$ 175,56/MWh	R\$ 175,56/MWh	R\$ 175,56/MWh
Projeção ago/26	R\$ 139,68/MWh	R\$ 139,68/MWh	R\$ 139,68/MWh	R\$ 139,68/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 29/jun/26	91%	71%	58%	59%	78%
Expectativa jun/26	93%	78%	59%	58%	81%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 29/jun/26	65,6%	59,7%	89,2%	94,1%	70,9%
Expectativa final de jun/26	65,7%	60,6%	89,4%	94,5%	71,1%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 29/jun/26	96,3%	78%
Expectativa jun/26	95,9%	77,7%
Projeção 2026	84,3%	84,3%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jun/26	R\$ 45,6 MM	R\$ 5,7 MM
Projeção 2026	R\$ 711,5 MM	R\$ 49,3 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

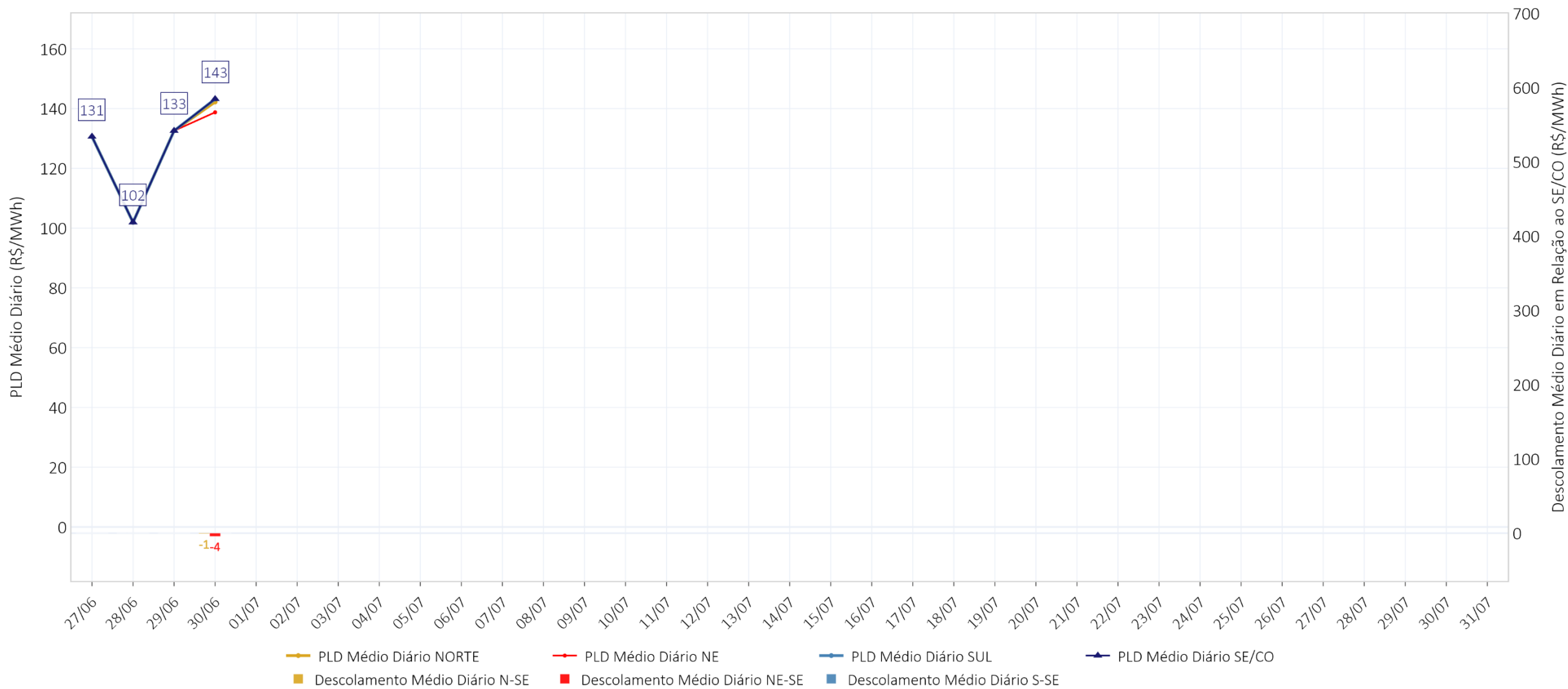
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

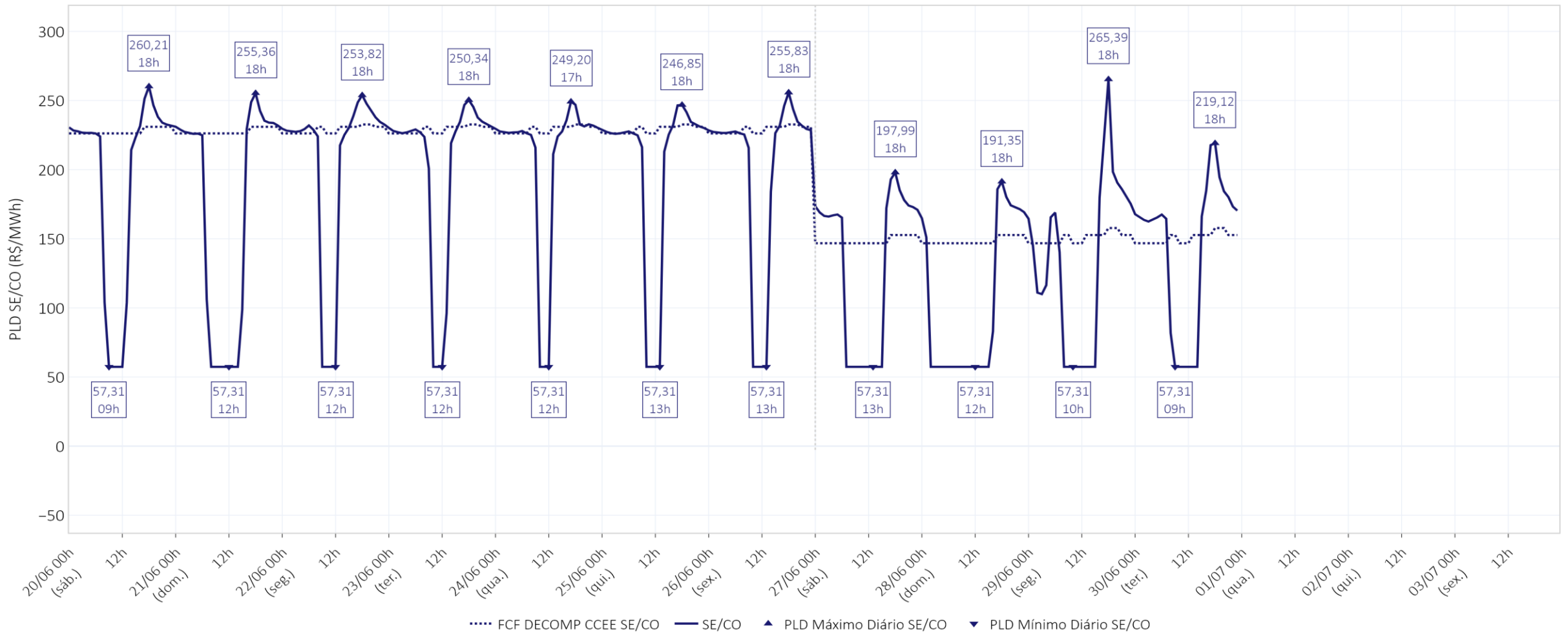
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 5 de junho

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

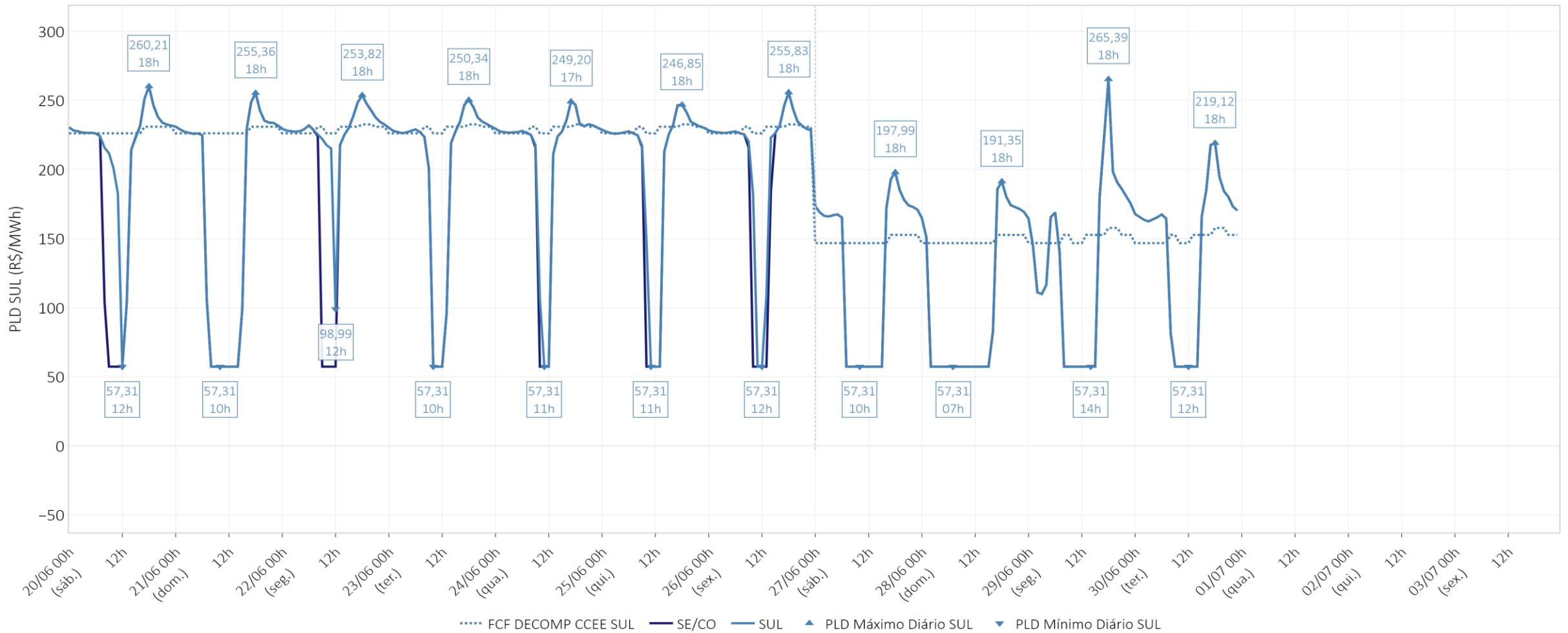


# preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



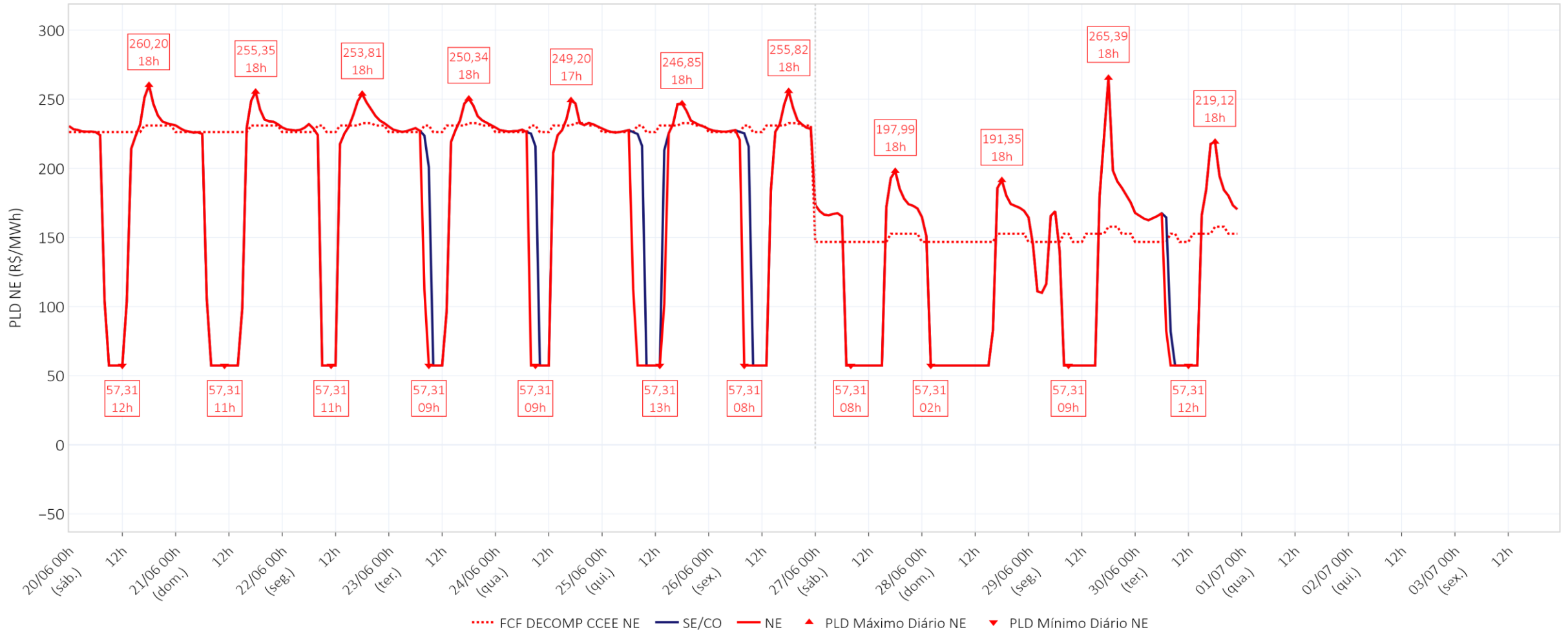
Média Diária (R\$/MWh)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06	30/06
<b>SE/CO</b>	192	171	204	203	208	201	200	131	102	133	143

# preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



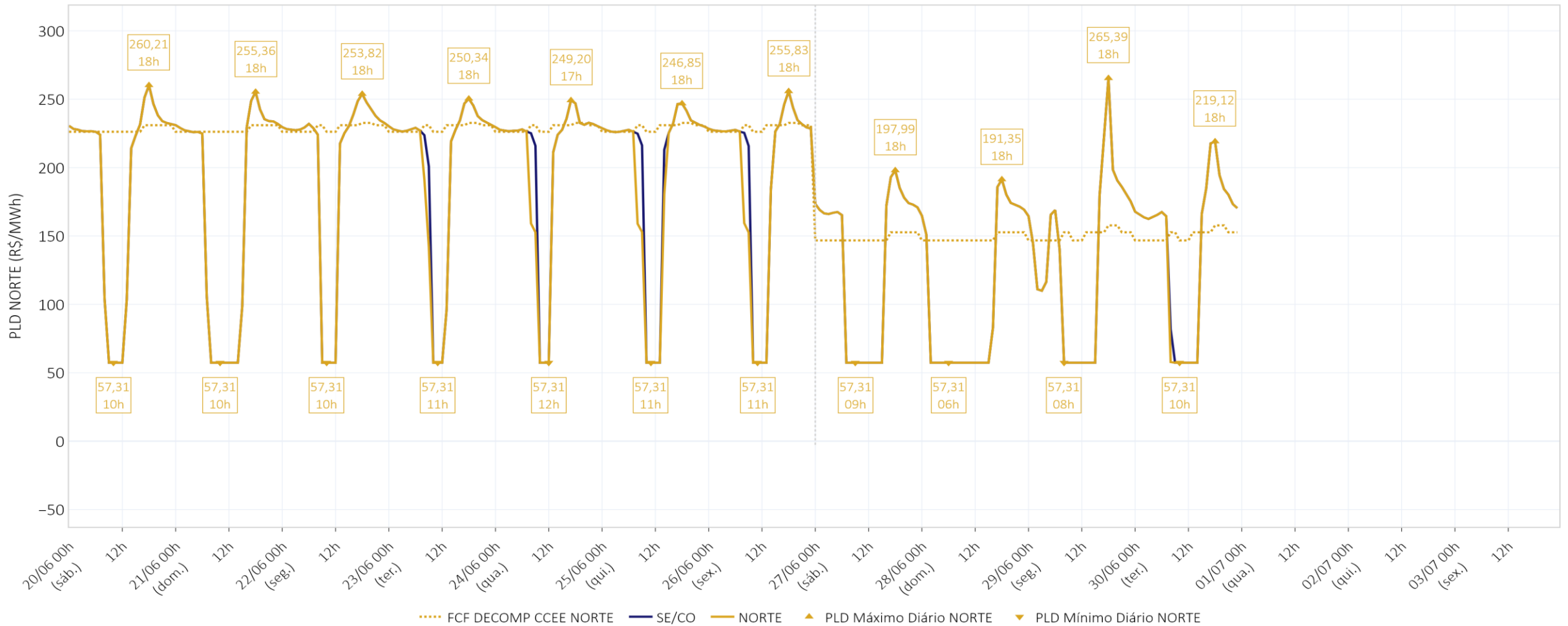
Média Diária (R\$/MWh)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06	30/06
<b>SE/CO</b>	192	171	204	203	208	201	200	131	102	133	143
<b>SUL</b>	215	171	226	203	210	205	209	131	102	133	143

# preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



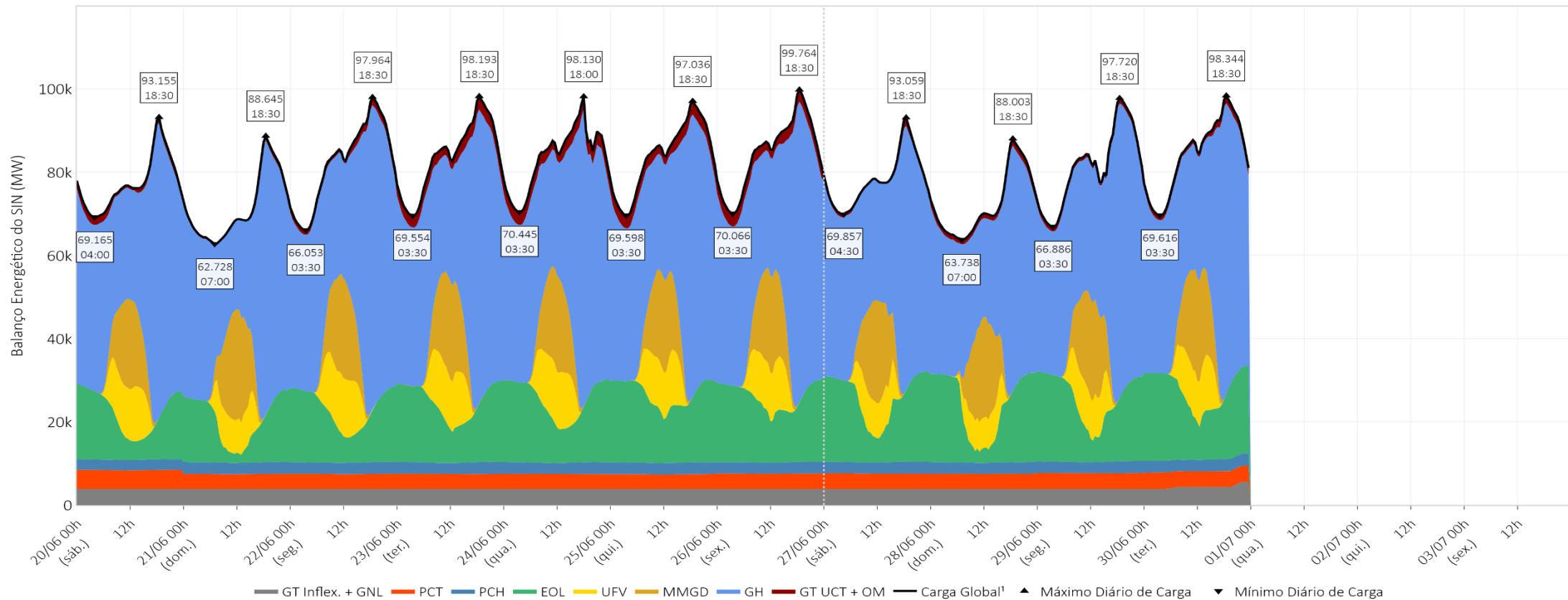
Média Diária (R\$/MWh)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06	30/06
<b>SE/CO</b>	192	171	204	203	208	201	200	131	102	133	143
<b>SUL</b>	215	171	226	203	210	205	209	131	102	133	143
<b>NE</b>	192	171	204	193	194	178	186	131	102	133	139

# preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06	30/06
<b>SE/CO</b>	192	171	204	203	208	201	200	131	102	133	143
<b>SUL</b>	215	171	226	203	210	205	209	131	102	133	143
<b>NE</b>	192	171	204	193	194	178	186	131	102	133	139
<b>NORTE</b>	192	171	204	199	202	194	195	131	102	133	142

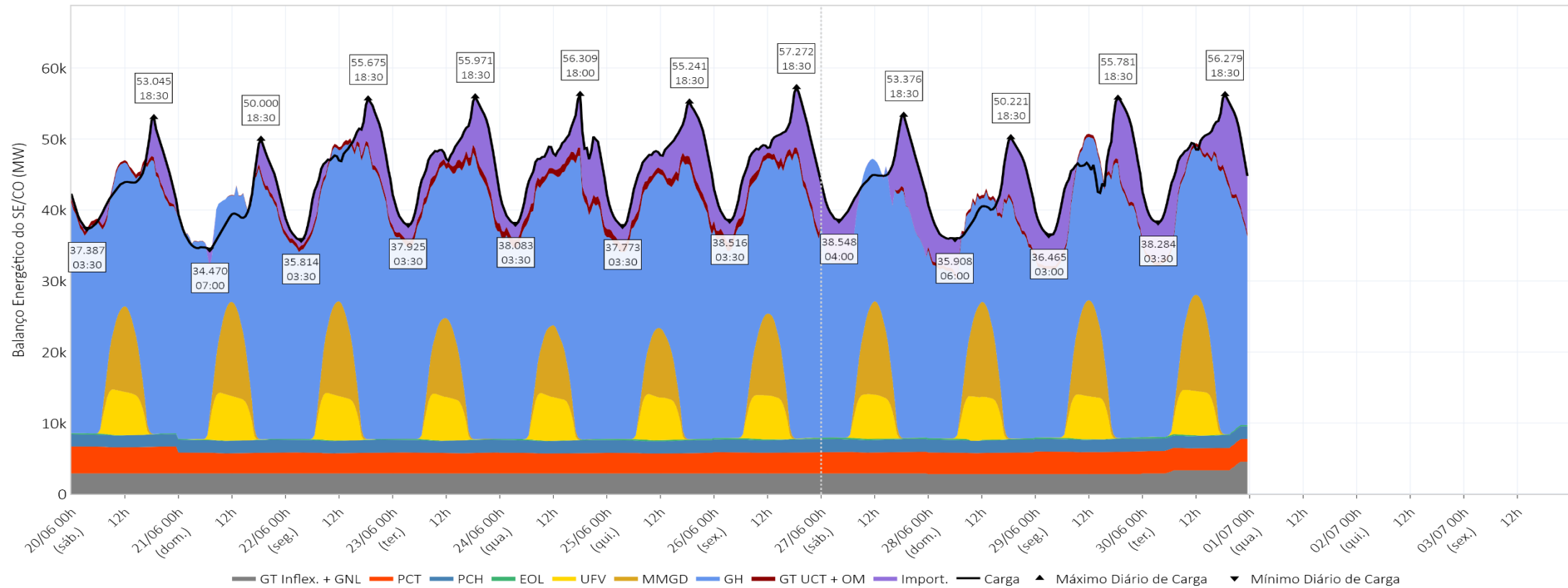
# balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06	30/06
<b>Carga Global<sup>1</sup></b>	77.325	71.501	82.265	83.718	83.372	83.788	84.529	78.179	72.306	81.244	84.119
<b>GT UCT + OM</b>	1.260	469	1.366	2.835	2.952	2.893	2.805	597	1.331	1.022	1.257
<b>GH</b>	42.716	39.340	45.742	44.441	43.514	43.081	44.565	41.087	36.686	43.522	43.687
<b>MMDG</b>	6.016	7.276	6.630	6.561	6.347	6.239	6.449	6.726	6.649	6.602	6.876
<b>UFV</b>	4.818	3.679	5.216	4.951	5.131	4.678	4.593	3.629	3.082	4.068	4.472
<b>EOL</b>	11.592	10.475	13.051	14.674	15.210	16.694	15.813	15.805	14.303	15.585	16.815
<b>PCH</b>	2.539	2.809	2.809	2.809	2.808	2.808	2.761	2.759	2.757	2.804	2.805
<b>PCT</b>	4.481	3.544	3.543	3.539	3.537	3.536	3.686	3.684	3.685	3.828	3.829
<b>GT Inflex. + GNL</b>	3.903	3.908	3.908	3.908	3.873	3.858	3.858	3.893	3.813	3.813	4.379

<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

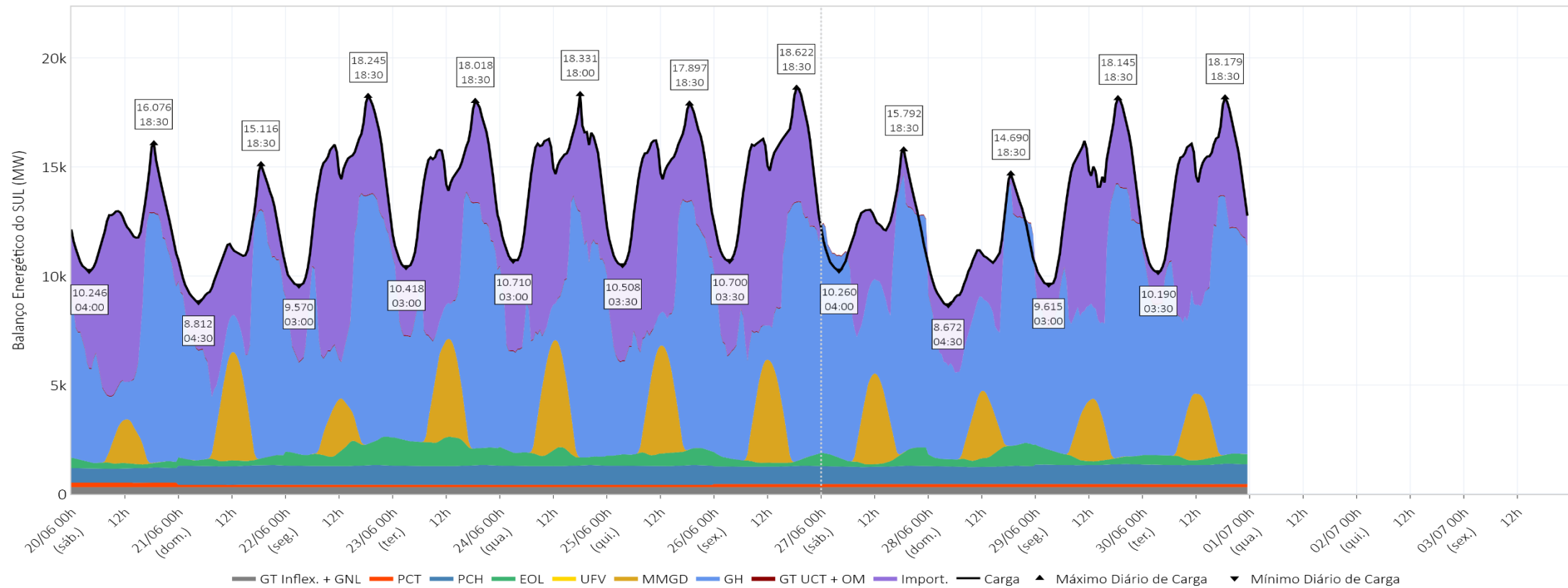


Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06	30/06
<b>Carga<sup>1</sup></b>	43.265	39.687	45.899	46.907	46.392	46.807	47.503	44.294	40.967	45.250	47.377
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	673	-150	2.416	4.023	4.134	4.722	4.574	4.937	3.487	3.988	5.884
<b>GT UCT + OM</b>	503	212	579	955	1.089	1.074	973	68	456	472	479
<b>GH</b>	28.136	26.077	29.293	28.938	28.501	28.422	28.755	25.635	23.434	26.998	26.554
<b>MMGD</b>	3.267	3.559	3.613	3.025	2.706	2.644	3.135	3.550	3.621	3.701	3.726
<b>UFV</b>	2.256	2.340	2.335	2.293	2.317	2.260	2.253	2.245	2.225	2.246	2.310
<b>EOL</b>	79	75	90	98	105	162	164	175	140	138	148
<b>PCH</b>	1.714	1.780	1.780	1.780	1.780	1.780	1.794	1.794	1.793	1.755	1.756
<b>PCT</b>	3.734	2.891	2.891	2.891	2.891	2.891	3.002	3.002	3.002	3.144	3.144
<b>GT Inflex. + GNL</b>	2.903	2.903	2.903	2.903	2.868	2.853	2.853	2.888	2.808	2.808	3.374

<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

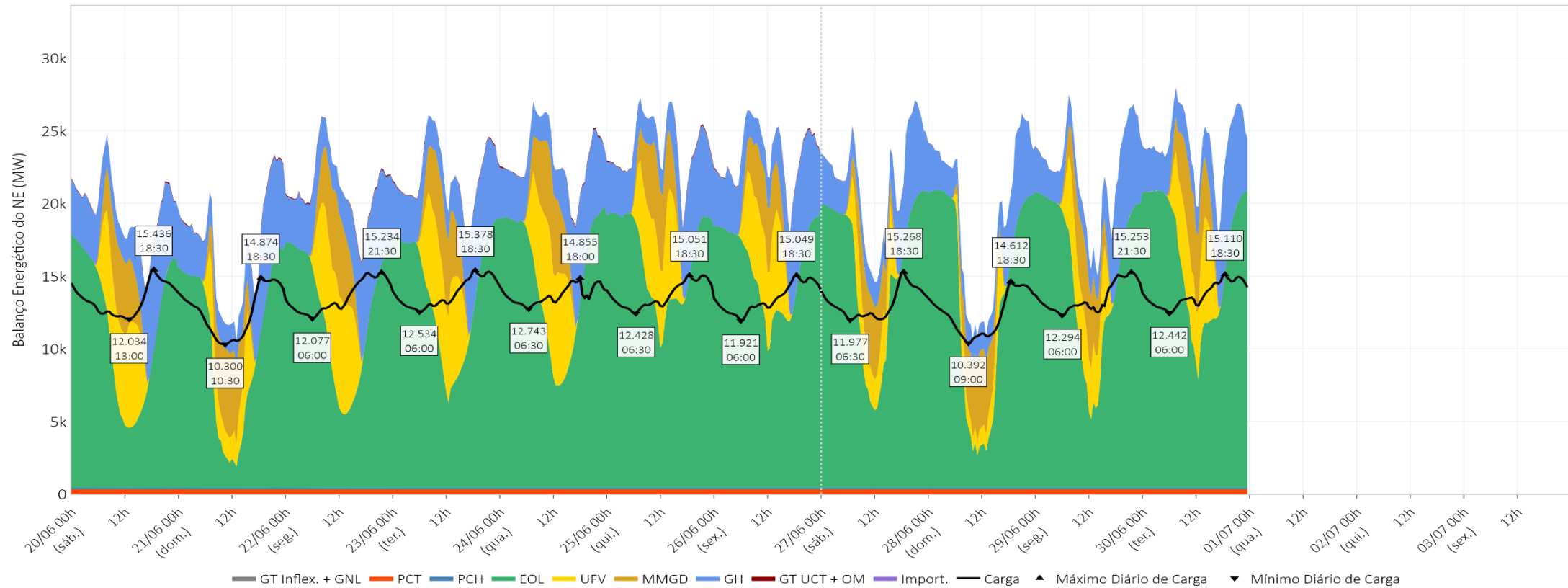


Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06	30/06
<b>Carga<sup>1</sup></b>	12.346	11.167	14.158	14.300	14.612	14.486	14.810	12.397	10.903	13.999	14.313
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	4.550	2.741	4.806	4.466	5.240	5.315	5.404	1.490	1.868	3.921	3.994
<b>GT UCT + OM</b>	30	22	33	28	29	28	30	21	13	21	24
<b>GH</b>	5.786	5.534	6.611	6.229	6.167	5.953	6.556	8.152	6.420	7.564	7.769
<b>MMGD</b>	523	1.264	615	1.208	1.302	1.287	1.244	1.046	754	742	789
<b>UFV</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>EOL</b>	270	305	794	1.070	574	602	304	419	581	400	384
<b>PCH</b>	667	872	872	872	872	871	811	810	809	896	895
<b>PCT</b>	201	108	108	107	107	108	141	140	139	136	137
<b>GT Inflex. + GNL</b>	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

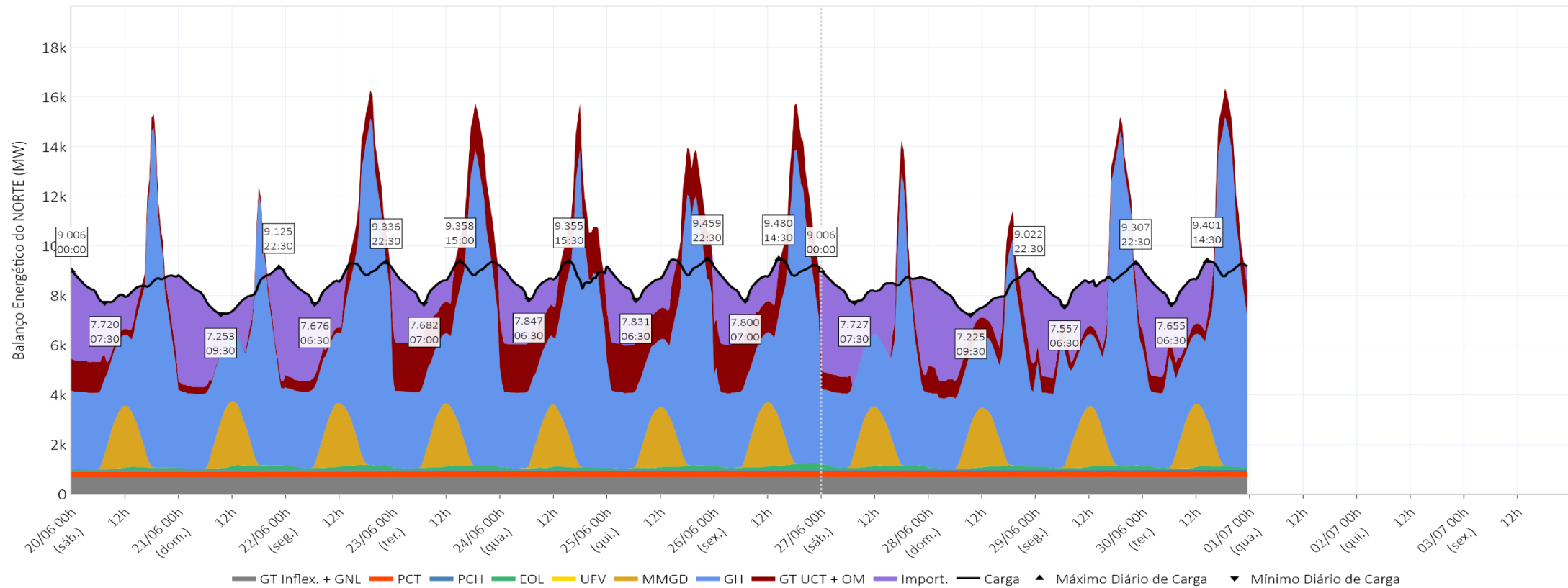


Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06	30/06
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.384	12.517	13.544	13.795	13.691	13.686	13.434	13.110	12.369	13.501	13.720
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-6.183	-4.607	-7.489	-8.120	-9.380	-10.245	-9.868	-8.370	-6.922	-8.641	-10.333
<b>GT UCT + OM</b>	38	39	58	49	43	42	42	8	2	8	9
<b>GH</b>	3.878	3.660	4.011	3.826	3.751	3.662	4.025	3.190	2.984	3.510	3.676
<b>MMGD</b>	1.501	1.697	1.645	1.588	1.622	1.588	1.308	1.421	1.565	1.473	1.623
<b>UFV</b>	2.561	1.338	2.880	2.656	2.812	2.417	2.339	1.382	856	1.820	2.160
<b>EOL</b>	11.162	9.970	12.021	13.381	14.430	15.811	15.173	15.066	13.468	14.912	16.166
<b>PCH</b>	105	103	103	103	103	103	103	103	103	102	102
<b>PCT</b>	322	317	316	313	310	308	312	311	312	316	316
<b>GT Inflex. + GNL</b>	-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.

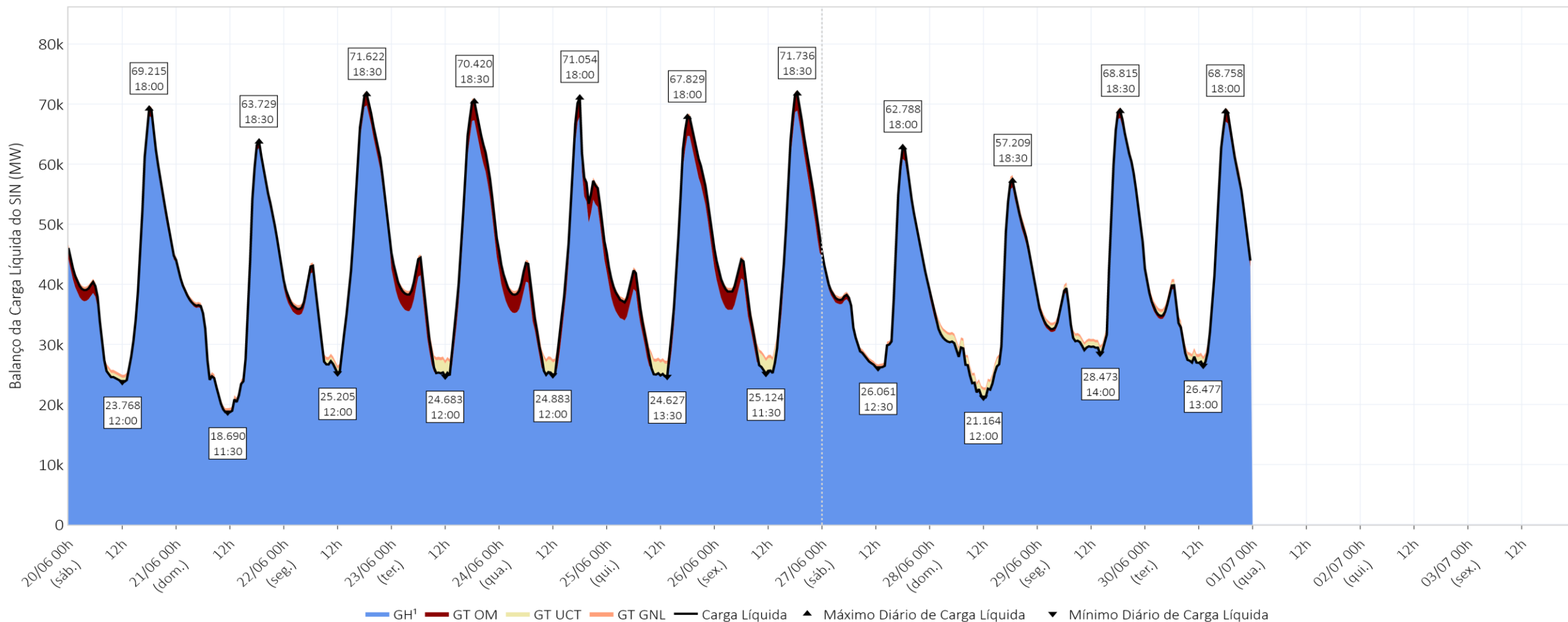
# balanço energético – modelo dessem – N



Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06	30/06
<b>Carga<sup>1</sup></b>	8.330	8.130	8.664	8.717	8.677	8.809	8.783	8.378	8.067	8.494	8.710
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	961	2.016	268	-369	6	207	-110	1.943	1.568	731	454
<b>GT UCT + OM</b>	688	197	696	1.802	1.791	1.750	1.760	501	861	521	744
<b>GH</b>	4.916	4.068	5.829	5.448	5.095	5.044	5.229	4.110	3.848	5.450	5.687
<b>MMGD</b>	725	756	757	741	716	720	763	709	708	687	738
<b>UFV</b>	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>EOL</b>	81	124	146	125	101	119	172	146	113	135	117
<b>PCH</b>	53	53	53	53	53	53	52	52	52	52	52
<b>PCT</b>	225	229	229	229	229	229	231	231	231	232	232
<b>GT Inflex. + GNL</b>	680	685	685	685	685	685	685	685	685	685	685

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

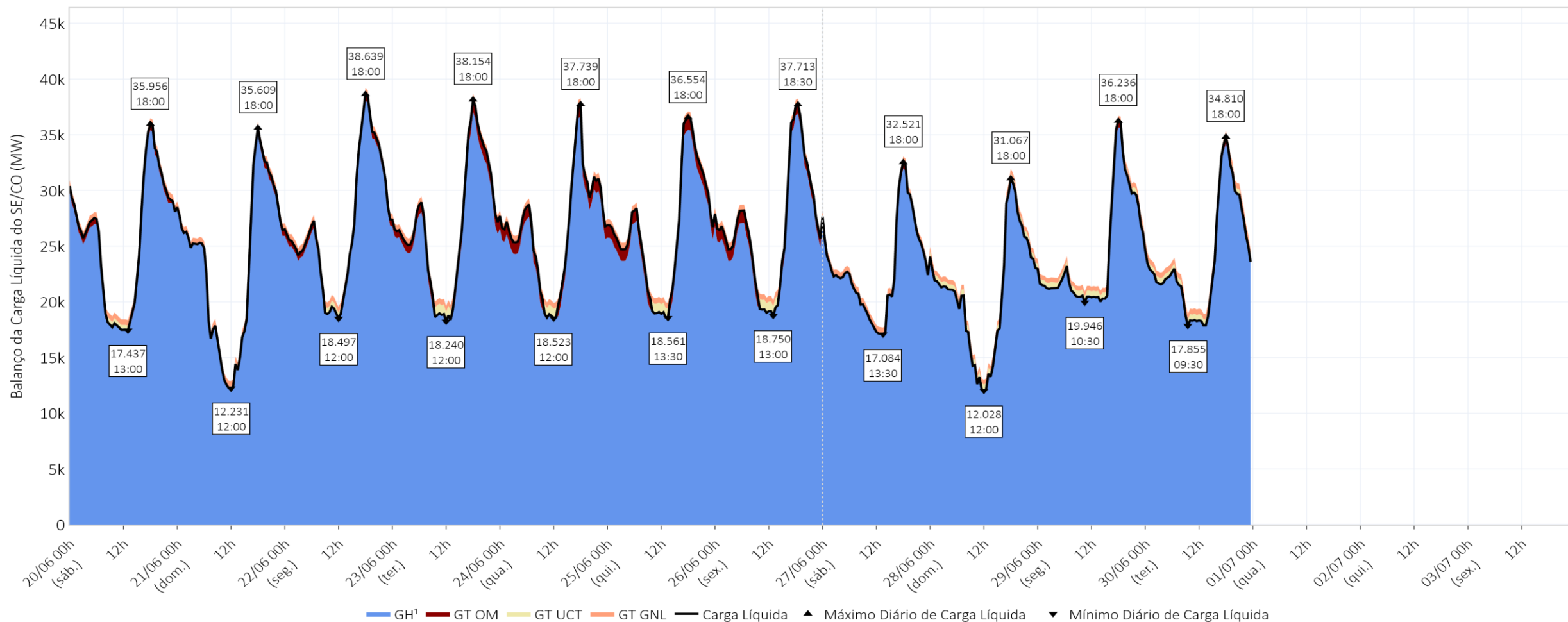
<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06	30/06
<b>Carga Líquida</b>	41.006	36.936	44.011	43.914	43.162	42.577	43.949	39.029	34.468	41.201	41.590
<b>GT OM</b>	1.135	441	1.251	2.457	2.633	2.481	2.369	597	435	464	688
<b>GH¹</b>	39.939	36.563	42.825	41.523	40.597	40.164	41.647	38.500	34.099	40.803	40.969

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

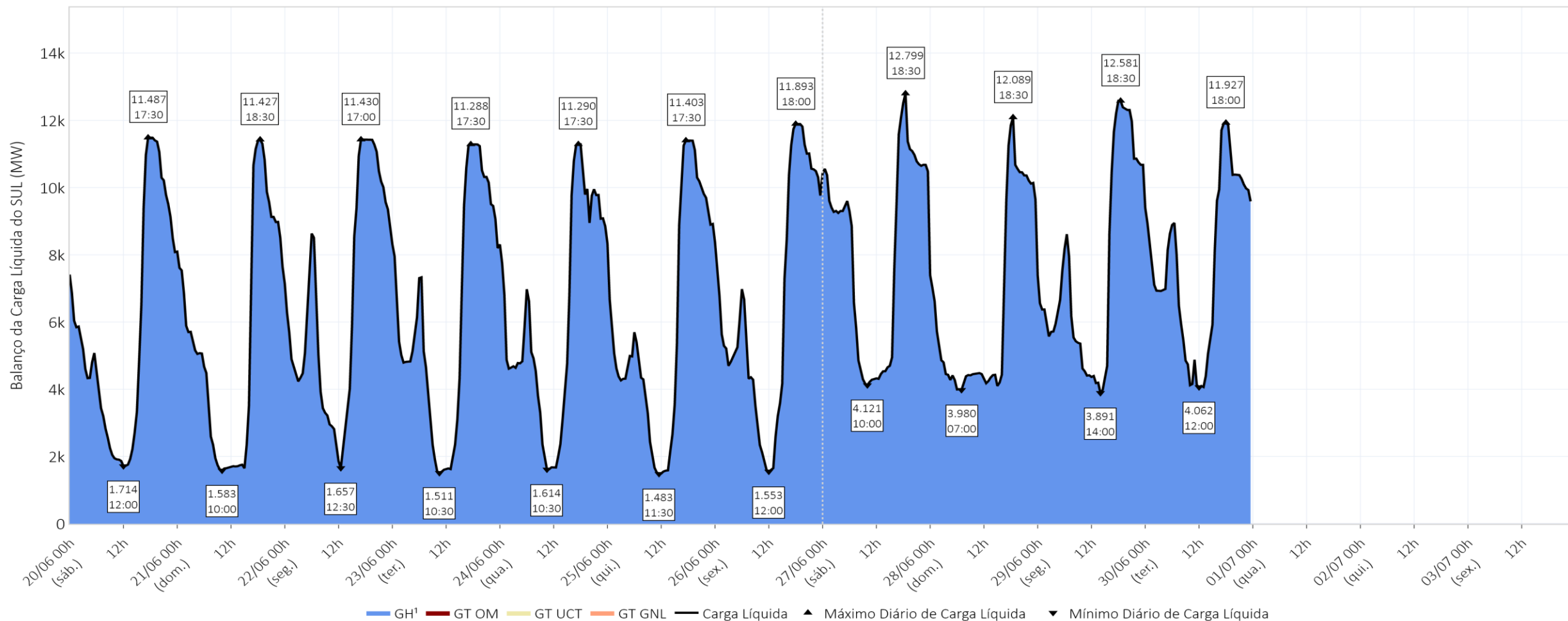
# carga líquida – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06	30/06
<b>Carga Líquida</b>	25.725	23.432	26.816	26.773	26.511	26.384	26.601	23.048	20.795	24.290	23.843
<b>GT OM</b>	434	199	506	819	994	947	830	68	15	77	73
<b>GH<sup>1</sup></b>	25.359	23.300	26.375	26.021	25.584	25.504	25.838	23.048	20.847	24.280	23.836

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

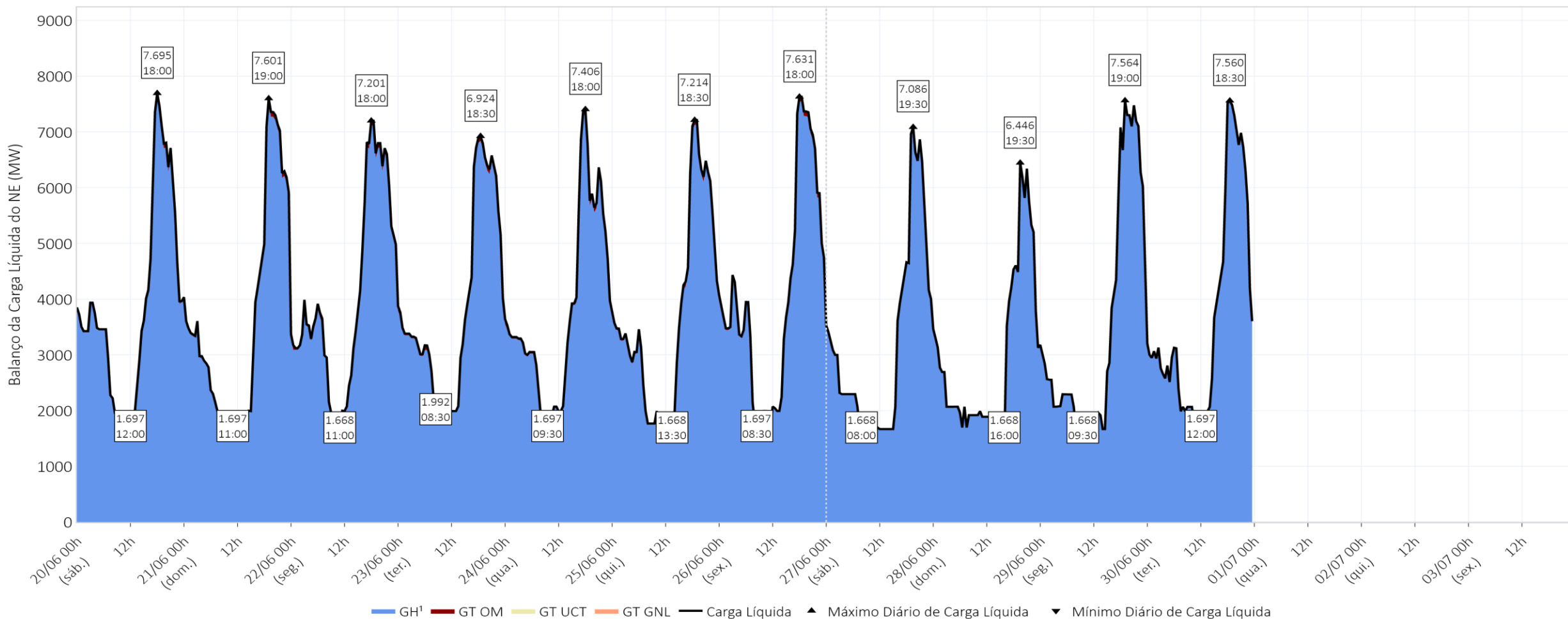
# carga líquida – modelo dessem – S



Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06	30/06
<b>Carga Líquida</b>	5.816	5.556	6.643	6.256	6.196	5.982	6.586	8.173	6.432	7.584	7.793
<b>GT OM</b>	30	22	32	28	29	28	30	21	13	20	24
<b>GH<sup>1</sup></b>	5.786	5.534	6.611	6.229	6.167	5.953	6.556	8.152	6.420	7.564	7.769

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

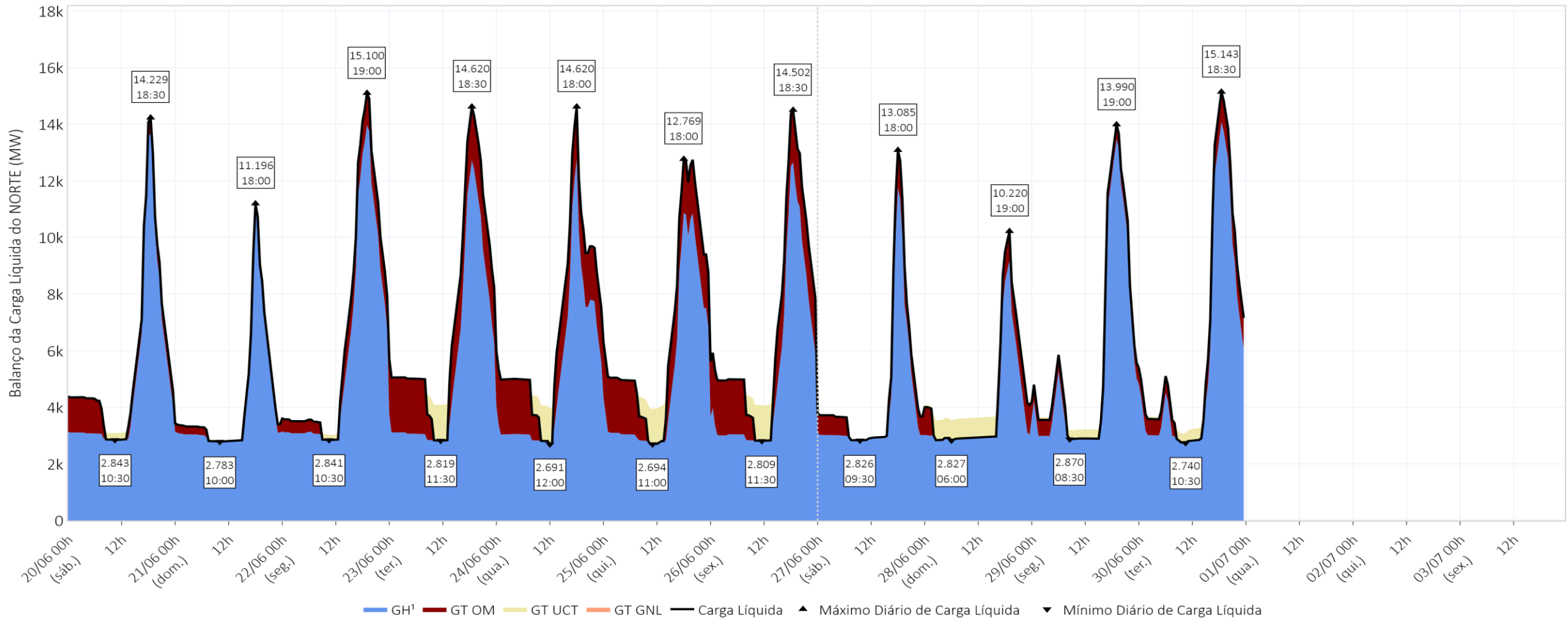
# carga líquida – modelo dessem – NE



Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06	30/06
<b>Carga Líquida</b>	3.912	3.696	4.061	3.870	3.791	3.701	4.064	3.197	2.986	3.516	3.684
<b>GT OM</b>	34	35	50	44	40	38	39	8	2	6	8
<b>GH<sup>1</sup></b>	3.878	3.660	4.011	3.826	3.751	3.662	4.025	3.190	2.984	3.510	3.676

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

# carga líquida – modelo dessem – N

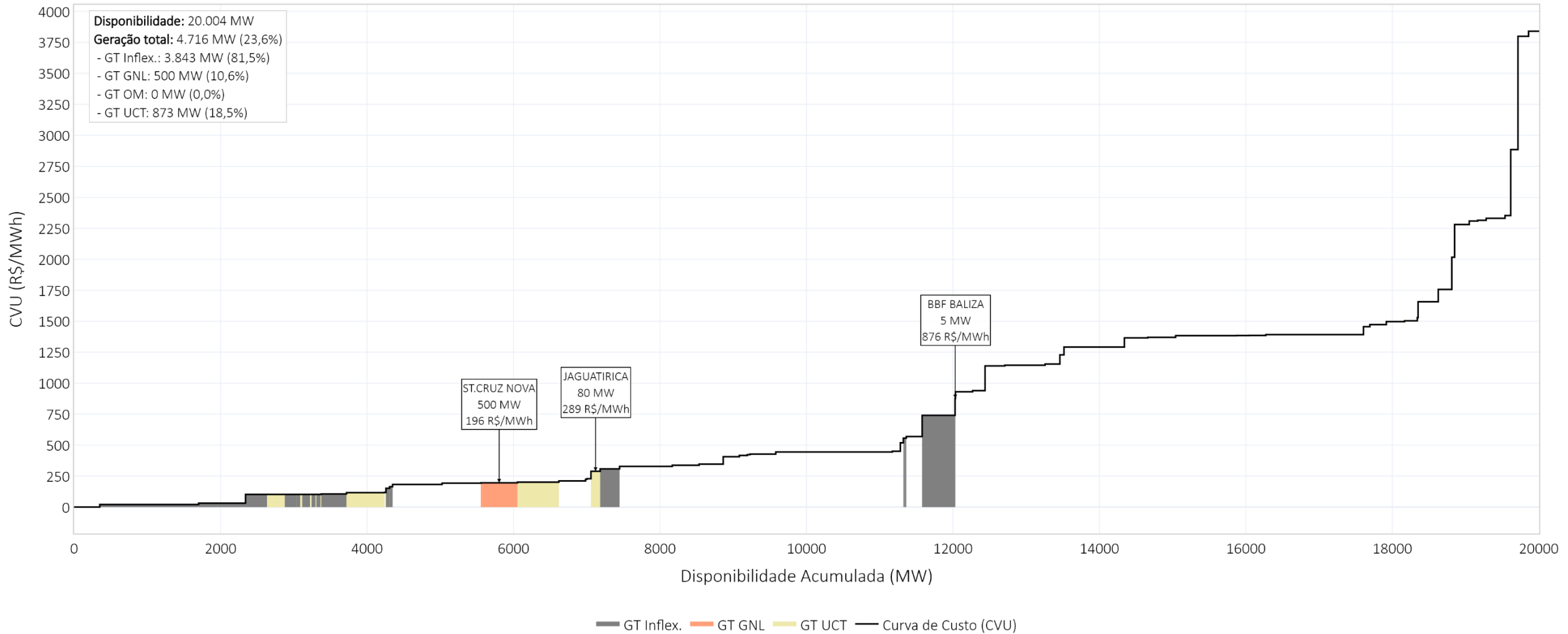


Média Diária (MWmed)	20/06	21/06	22/06	23/06	24/06	25/06	26/06	27/06	28/06	29/06	30/06
<b>Carga Líquida</b>	5.552	4.253	6.491	7.015	6.664	6.511	6.699	4.611	4.254	5.811	6.270
<b>GT OM</b>	637	185	662	1.567	1.569	1.468	1.470	501	406	361	583
<b>GH<sup>1</sup></b>	4.916	4.068	5.829	5.448	5.095	5.044	5.229	4.110	3.848	5.450	5.687

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

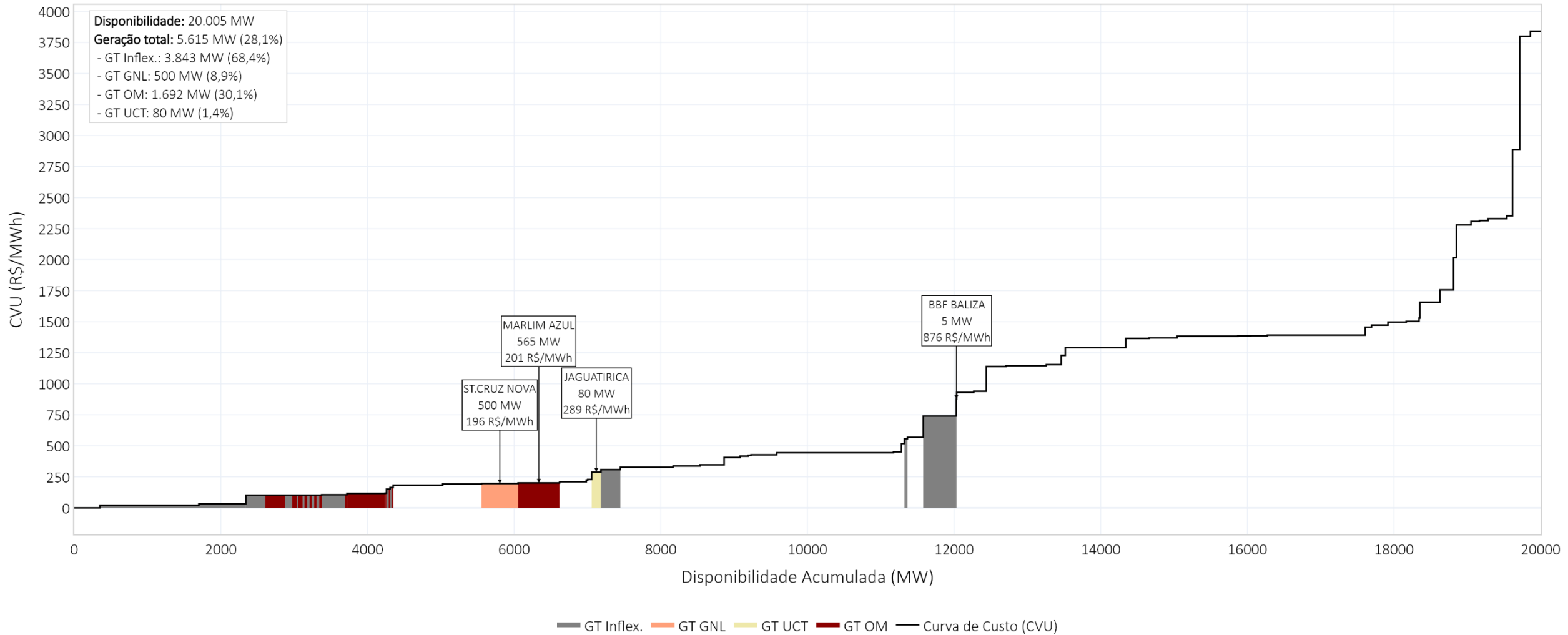
# pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

30/06/2026 - 13:00



# pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

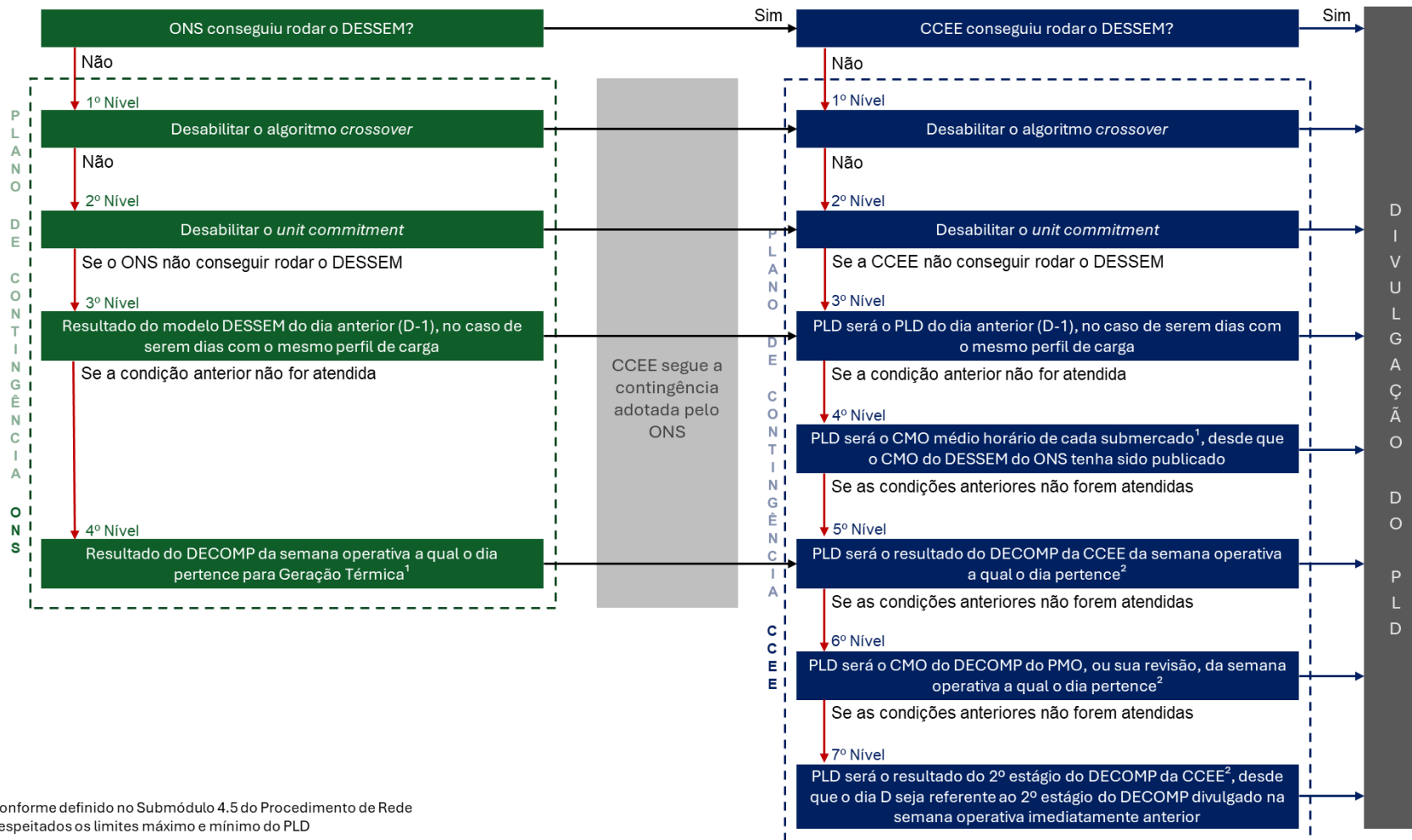
30/06/2026 - 18:00



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

Nº	Data (D.O.U)	Tipo	Número	Origem	Descrição
1	30/06/2026	Despacho	2.322/2026	ANEEL	Homologar as novas séries de vazões naturais diárias e mensais apresentadas pelo ONS para fins de utilização nos processos de planejamento, nos modelos computacionais NEWAVE, DECOMP e DESSEM, na programação da operação do SIN e nas revisões ordinárias de garantia física.

# contingências no cálculo do PLD

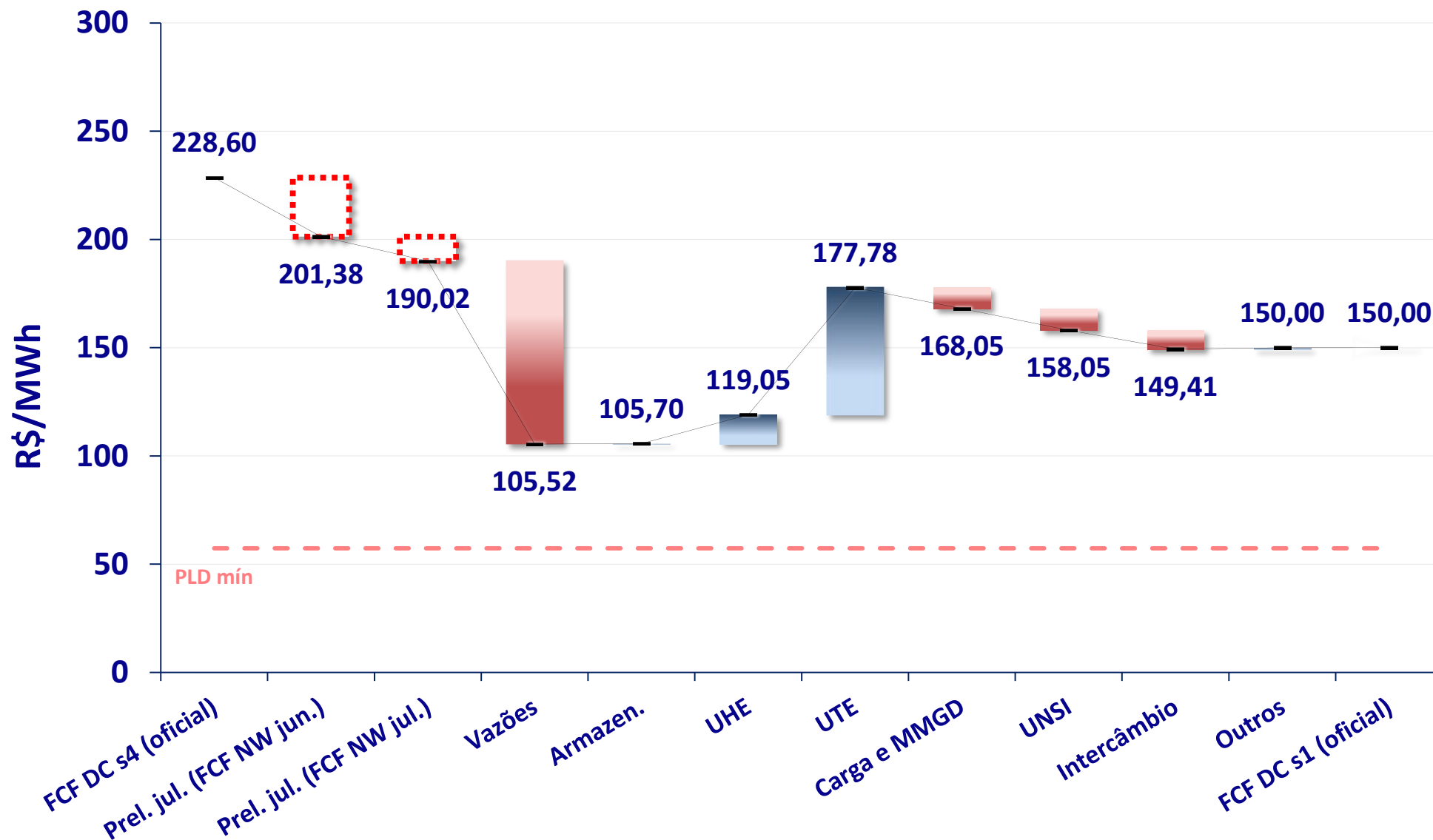


<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

Contingência	ONS	CCEE
30/06/2026	-	-
29/06/2026	-	-
28/06/2026	-	-
27/06/2026	2º Nível	2º Nível
26/06/2026	-	-
25/06/2026	-	-
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	-	-

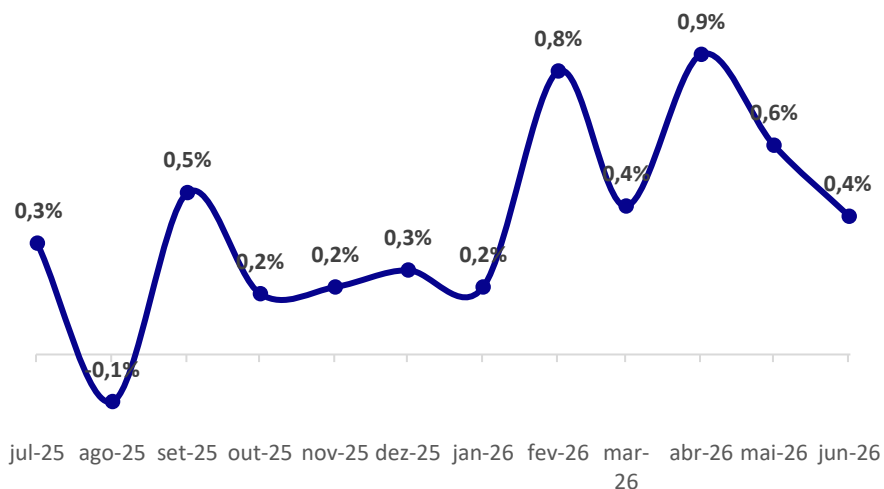
# pmo de julho - decomp da rv0

# decomposição da FCF do DECOMP – SIN – rv0 de julho



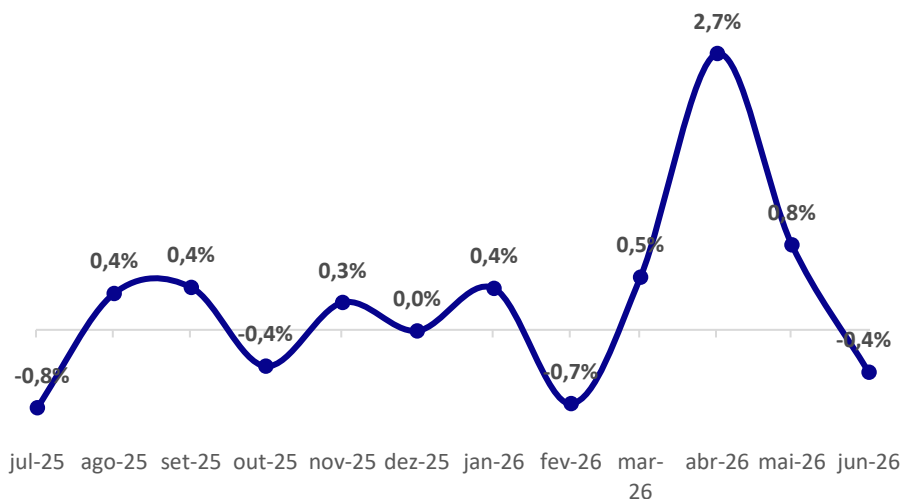


### Variação mensal do IPCA 15



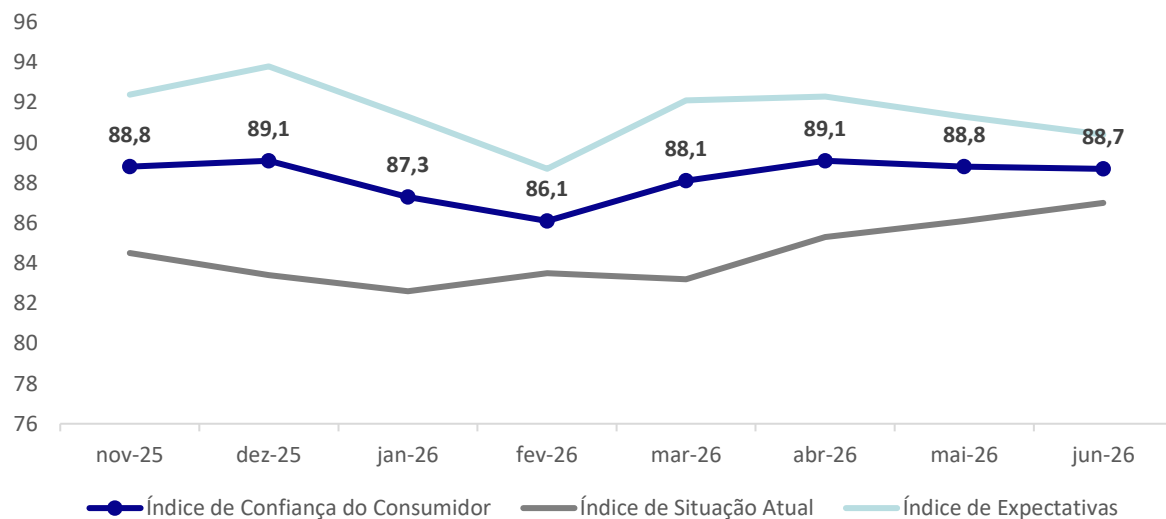
Grupo - IPCA 15	jun/26
1.Alimentação e bebidas	0,16%
2.Habitação	0,11%
3.Artigos de residência	0,01%
4.Vestuário	0,02%
5.Transportes	-0,01%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,06%
7.Despesas pessoais	0,04%
8.Educação	0,00%
9.Comunicação	0,02%
Índice geral	0,41%

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

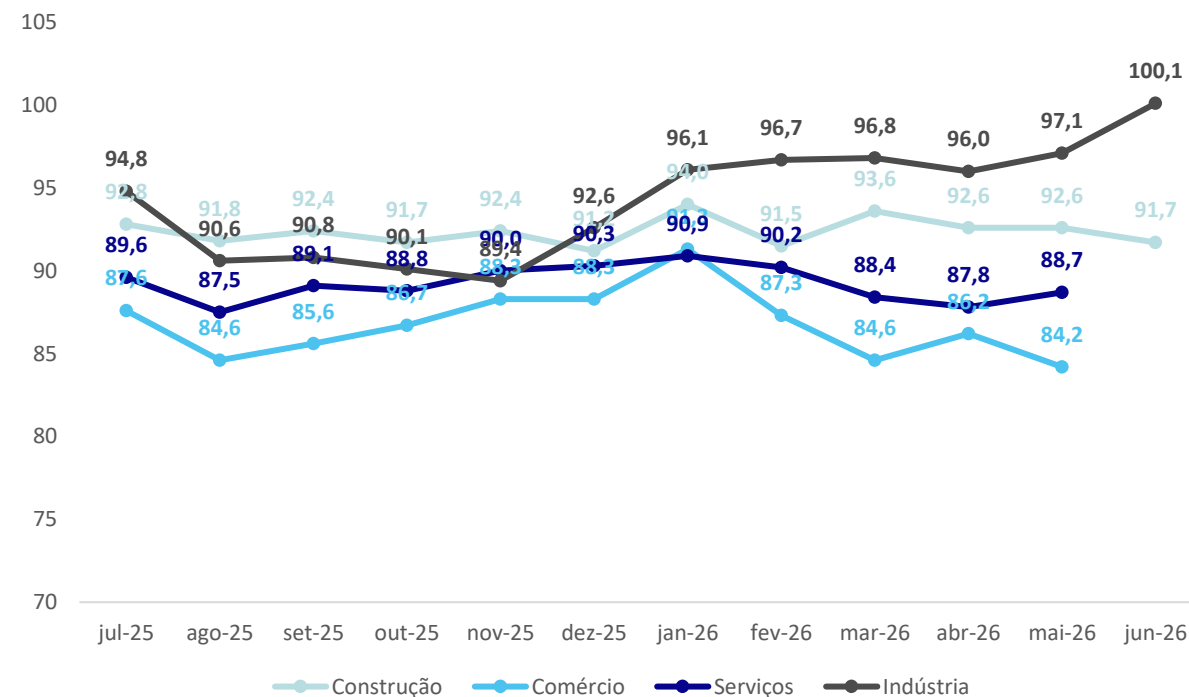


Índice	jun/26
IPA-M	-0,84%
IPC-M	0,40%
INCC-M	0,91%
IGP-M	-0,42%

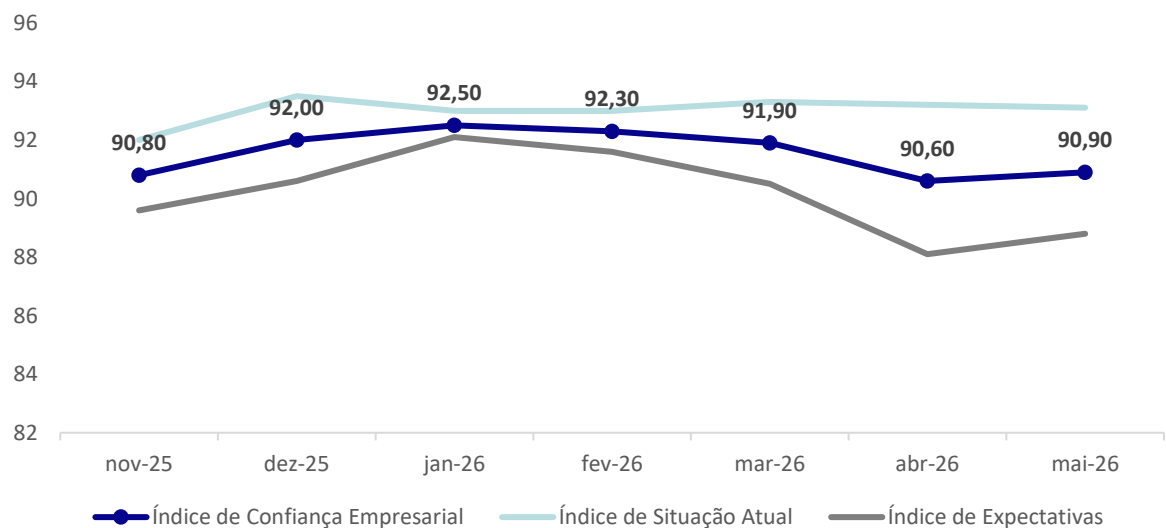
## Índice de Confiança do Consumidor



## Índices de Confiança



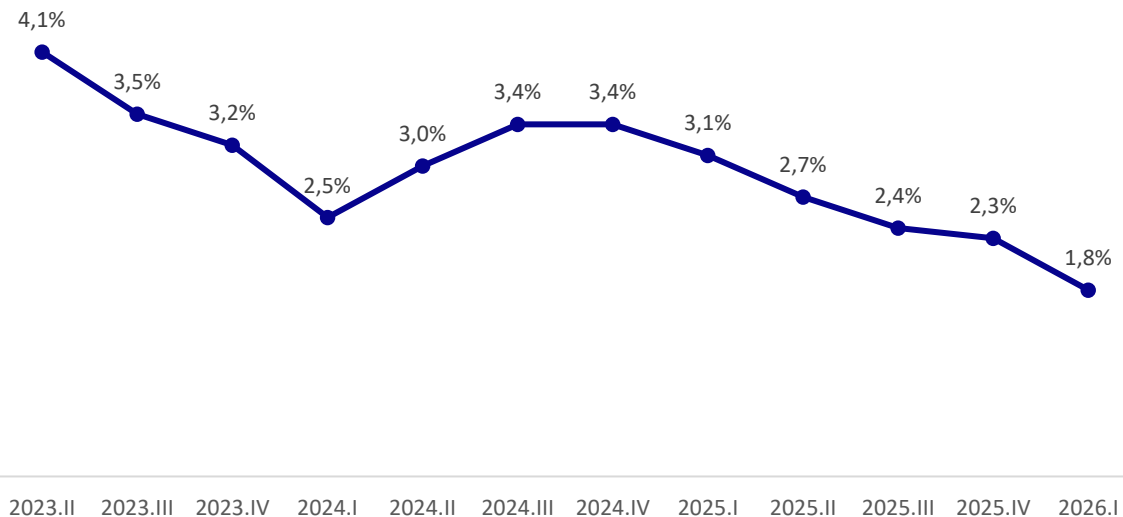
## Índice de Confiança Empresarial



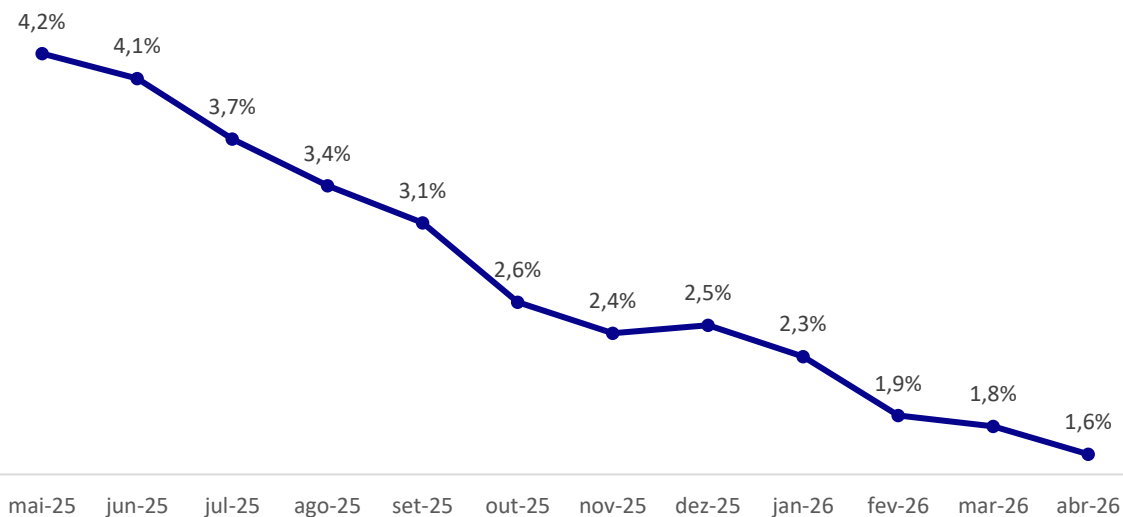
### variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
jun-26	-0,9 p.p.	-84,2 p.p.	-88,7 p.p.	3 p.p.

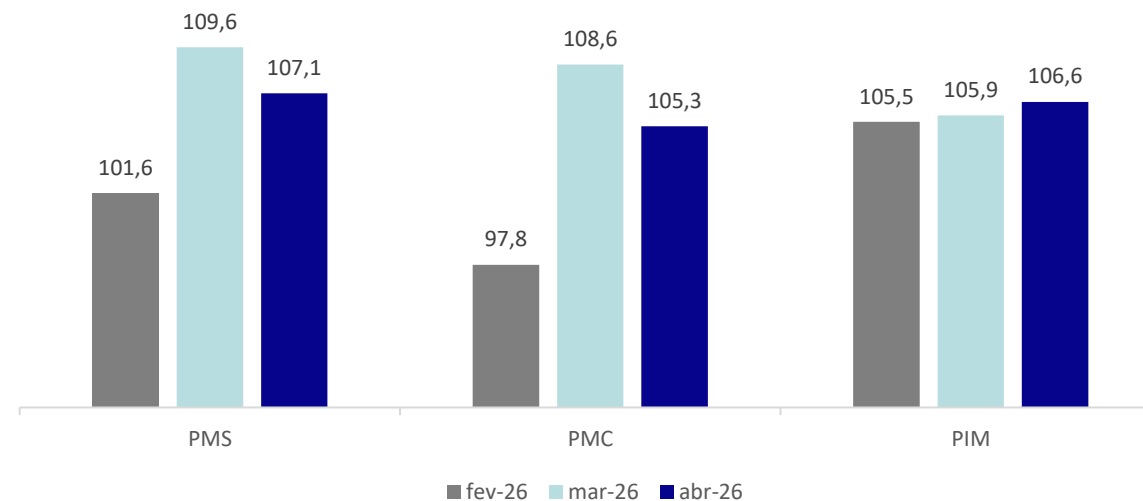
### PIB: taxa acumulada no ano



### IBC-Br: variação em 12 meses



### PMS, PMC e PIM

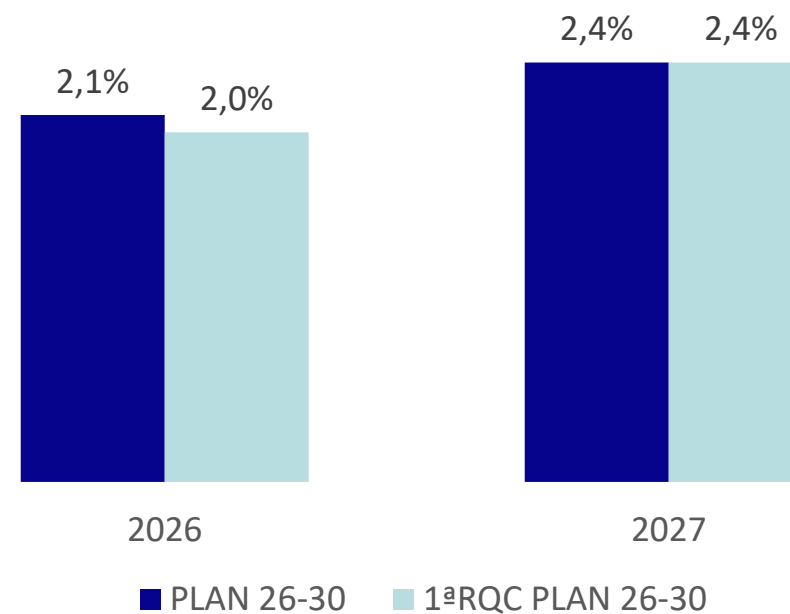


## indicadores macroeconômicos - Brasil

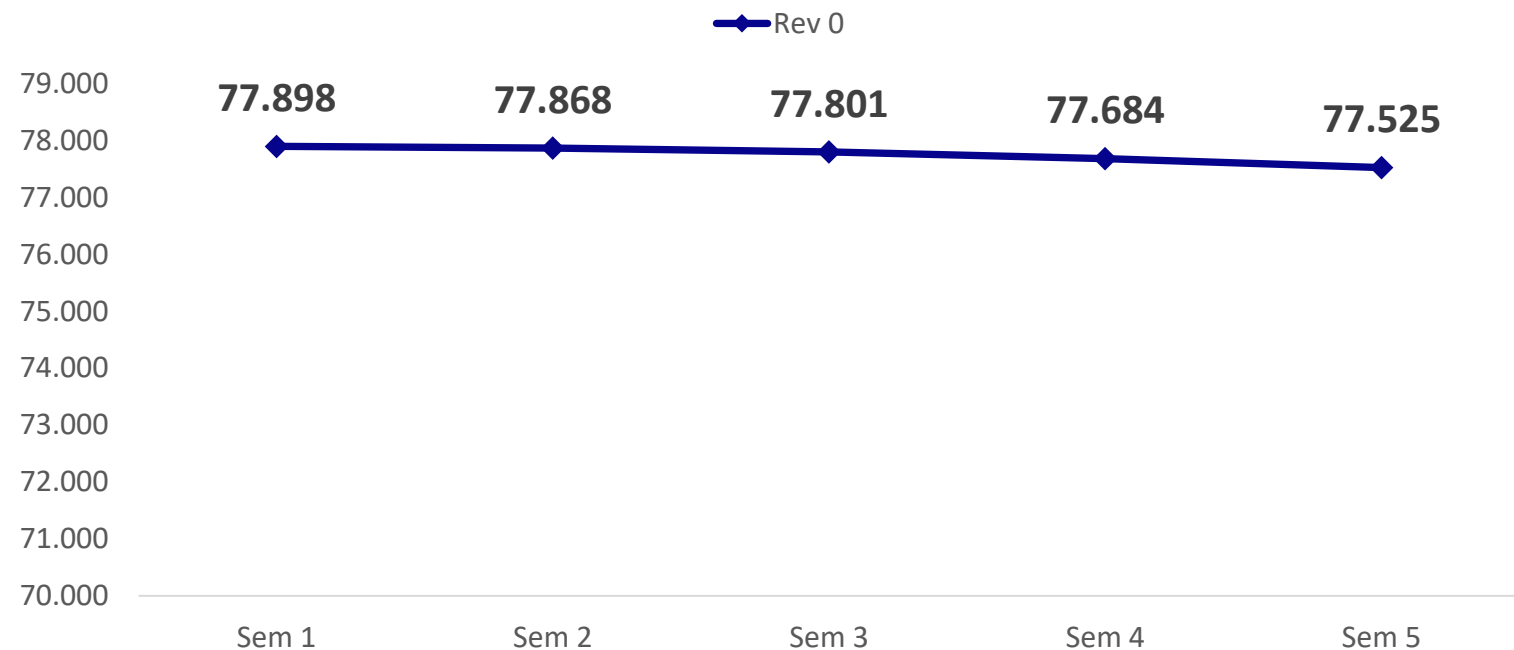
	2026	2027
<b>PIB</b> %	1,98	1,70
<b>Câmbio</b> R\$/US\$	5,20	5,27
<b>Selic</b> %	14,00	12,00
<b>IPCA</b> %	5,33	4,15

Boletim Focus 19/06/2026

## PIB



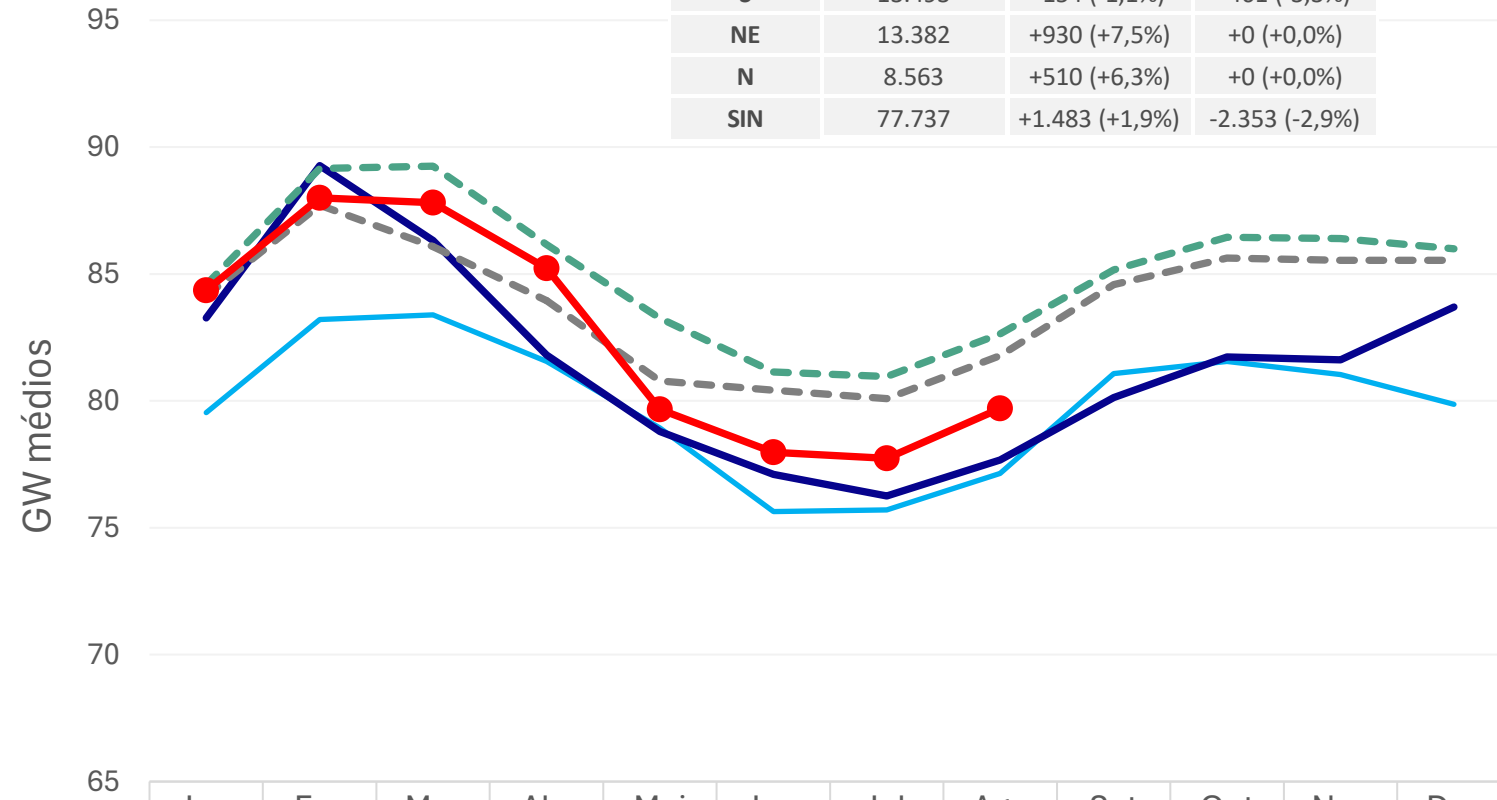
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



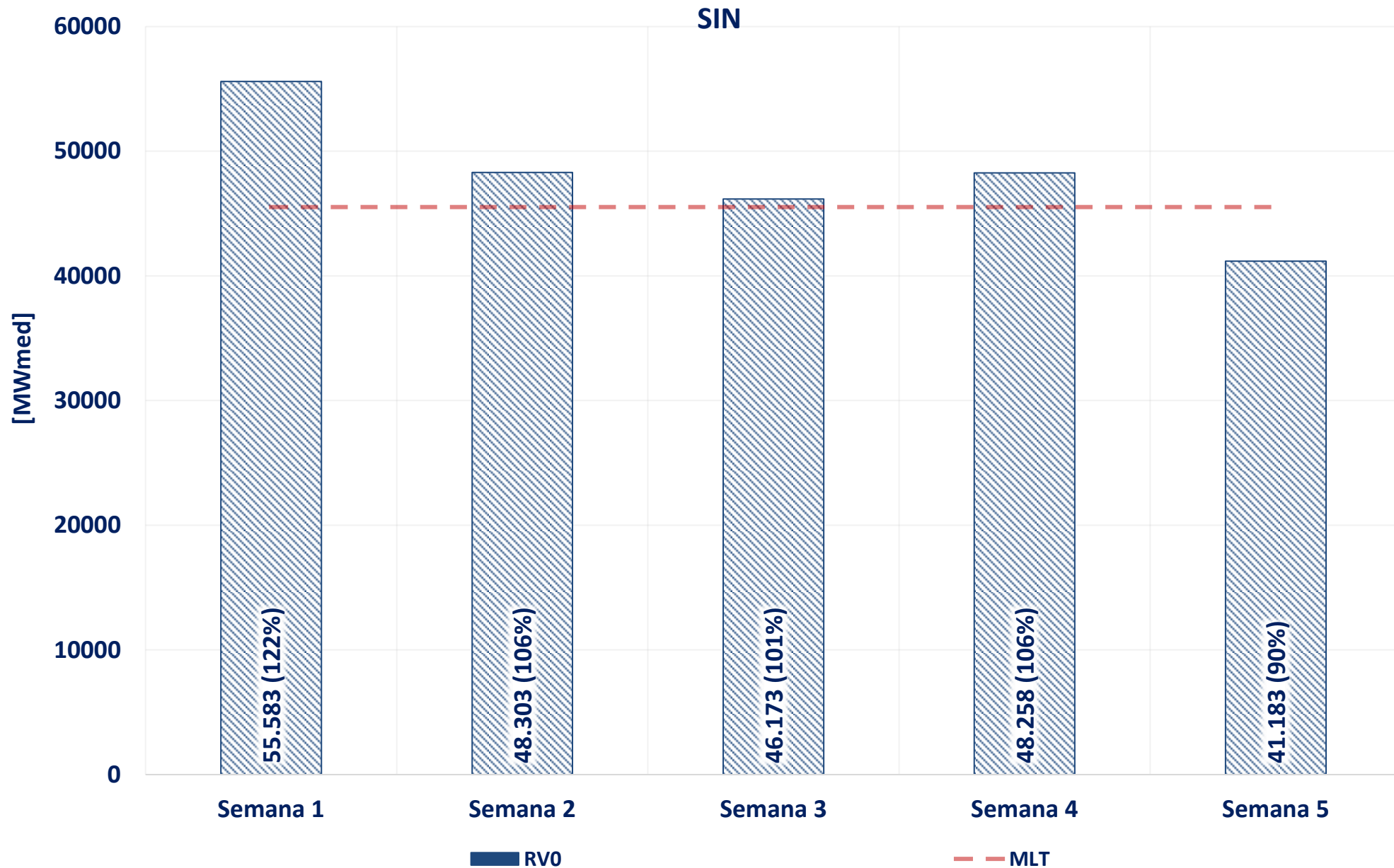
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Jul/26
RVO	77.898	77.868	77.801	77.684	77.525	77.737

Carga PMO Julho: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 0	Jul/25	1ª RQ PLAN
SE/CO	42.299	+197 (+0,5%)	-1.892 (-4,3%)
S	13.493	-154 (-1,1%)	-461 (-3,3%)
NE	13.382	+930 (+7,5%)	+0 (+0,0%)
N	8.563	+510 (+6,3%)	+0 (+0,0%)
SIN	77.737	+1.483 (+1,9%)	-2.353 (-2,9%)



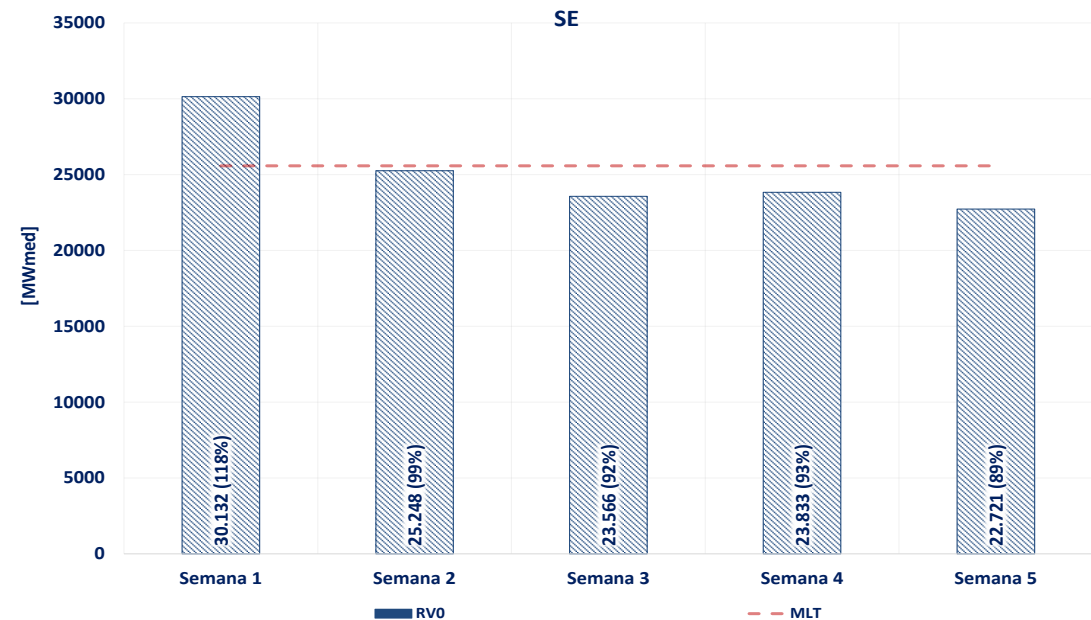
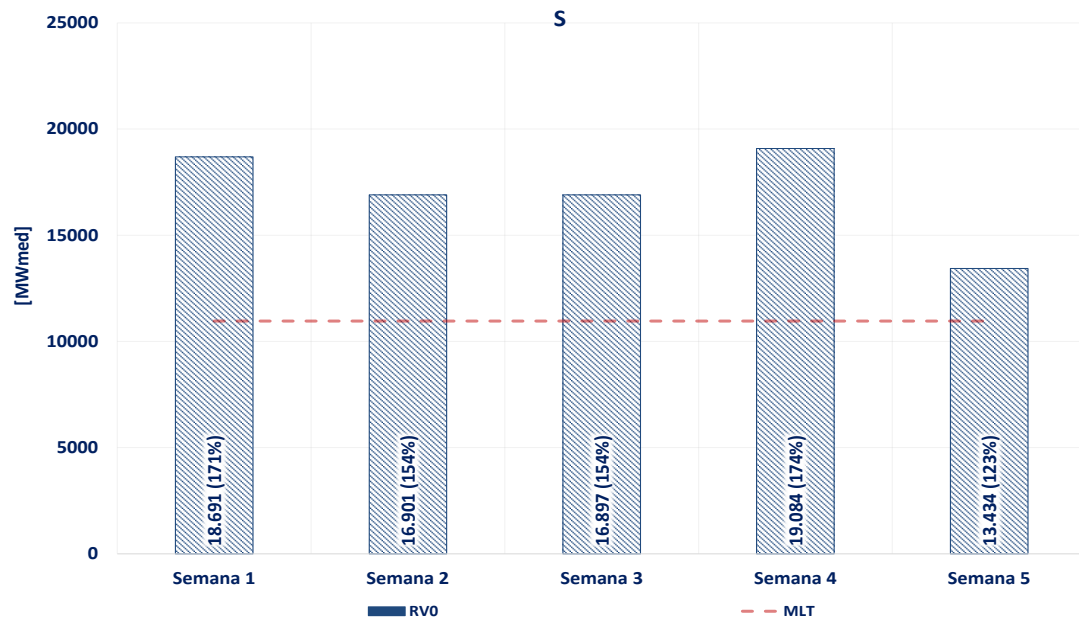
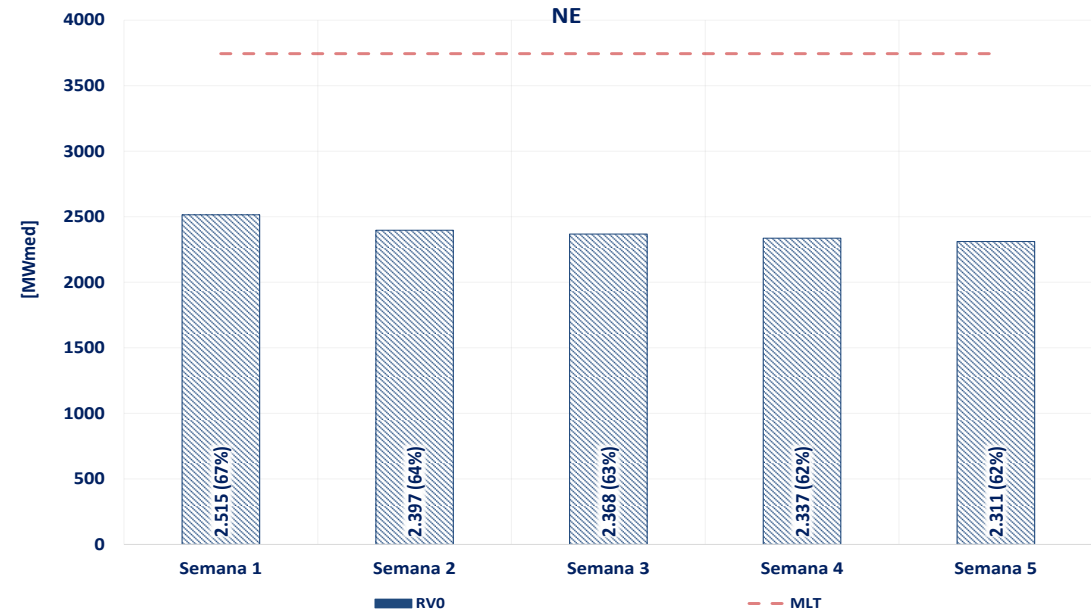
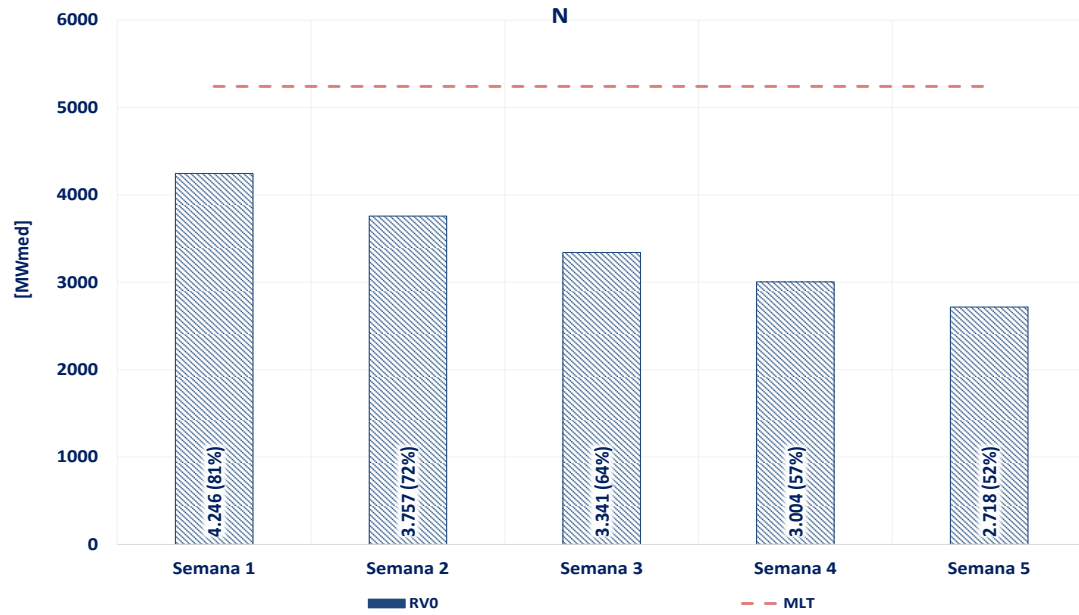
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
— 2025	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	76,3	77,7	80,1	81,7	81,6	83,7
- - - PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
- - - 1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
● PMO Jul/26(rev0)	84,4	88,0	87,8	85,2	79,7	78,0	77,7	79,7				
Dif. PMO rev0 - 1ªRQC	0,2	0,3	1,7	1,3	-1,1	-2,4	-2,4	-2,1				



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

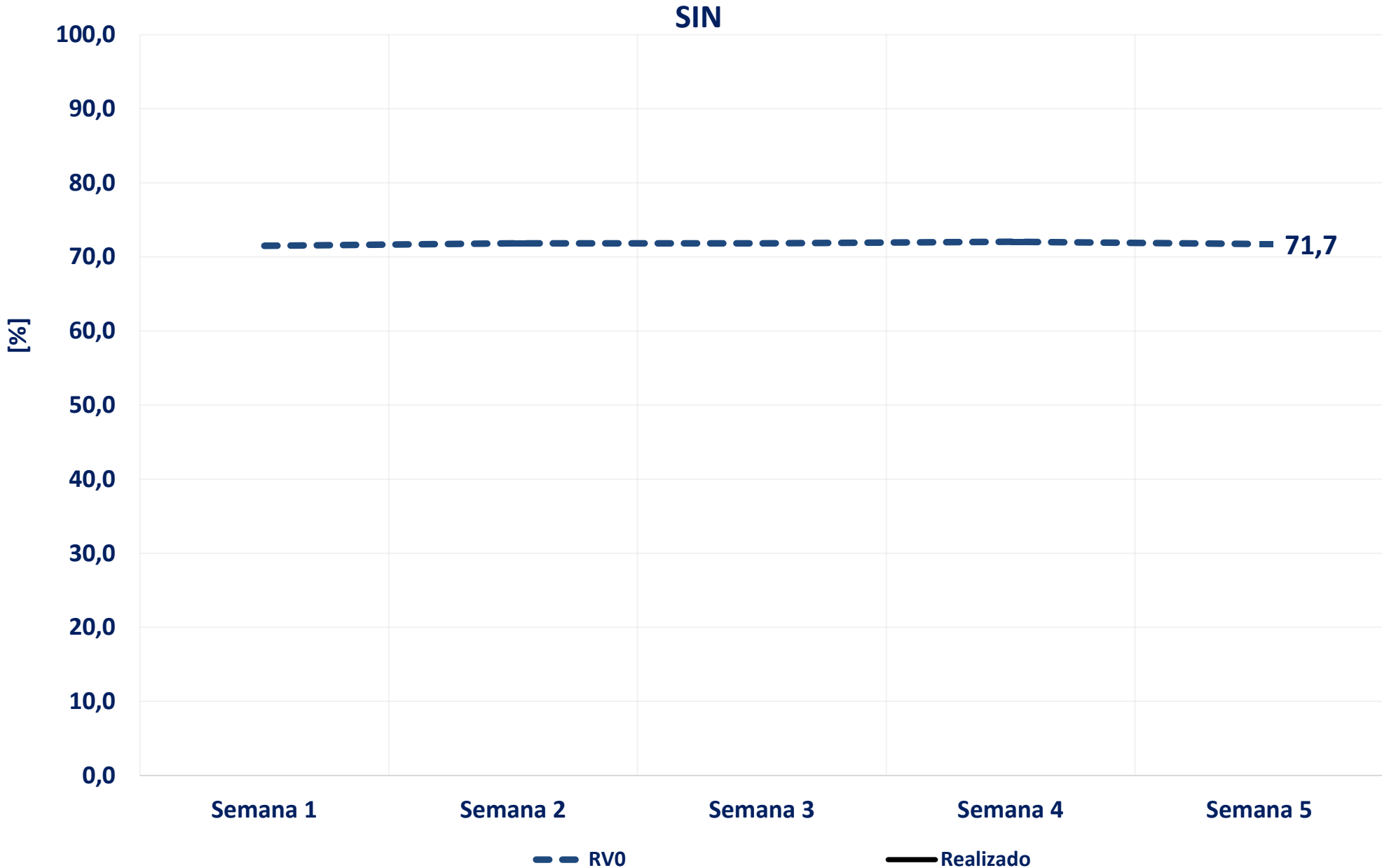
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

# acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de julho



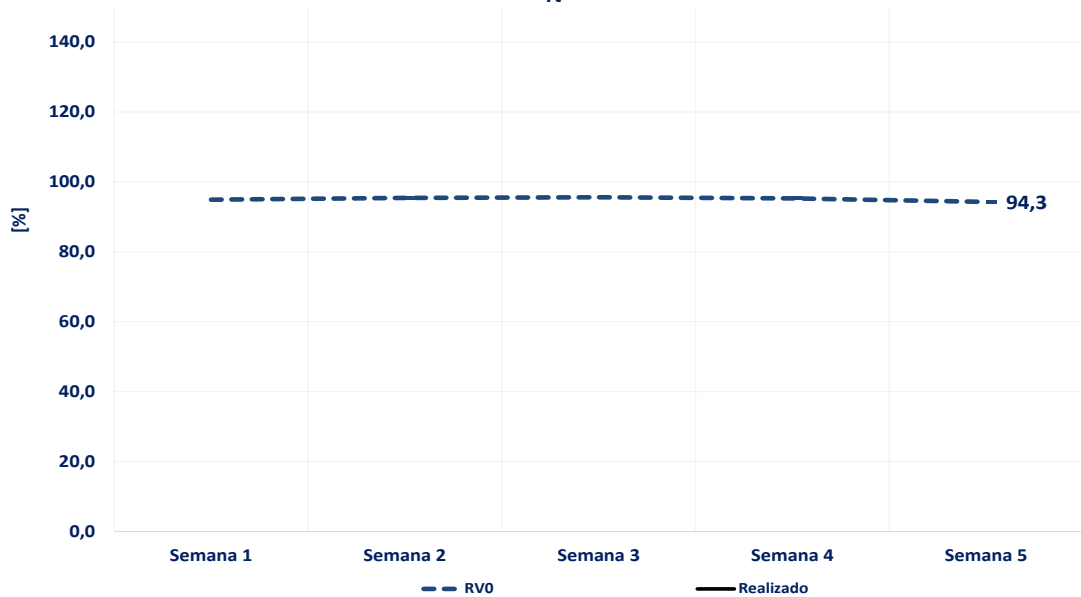
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

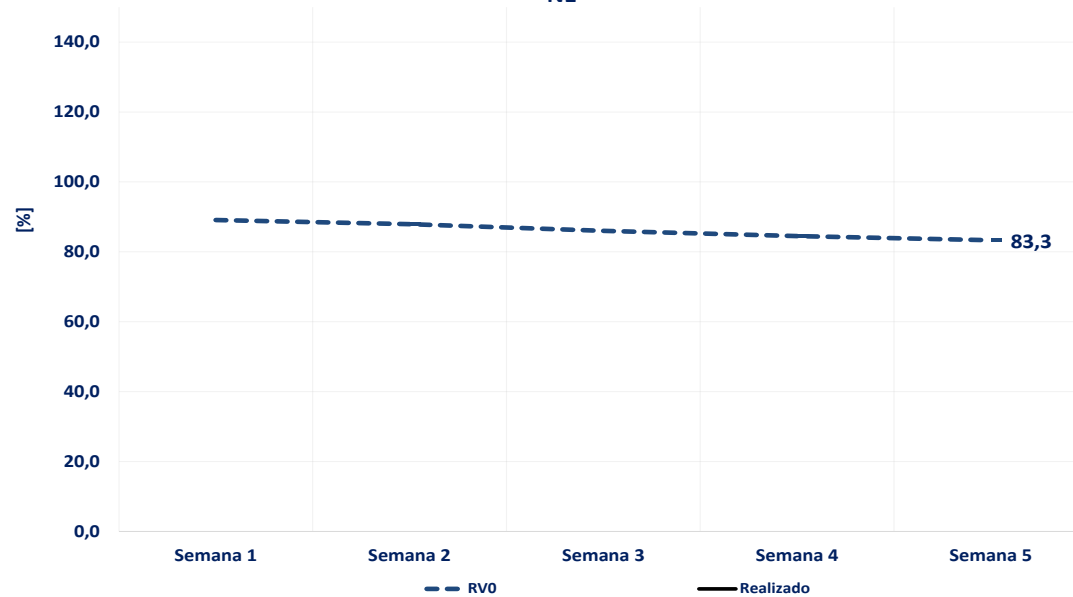


# acompanhamento da energia armazenada – rv0 de julho

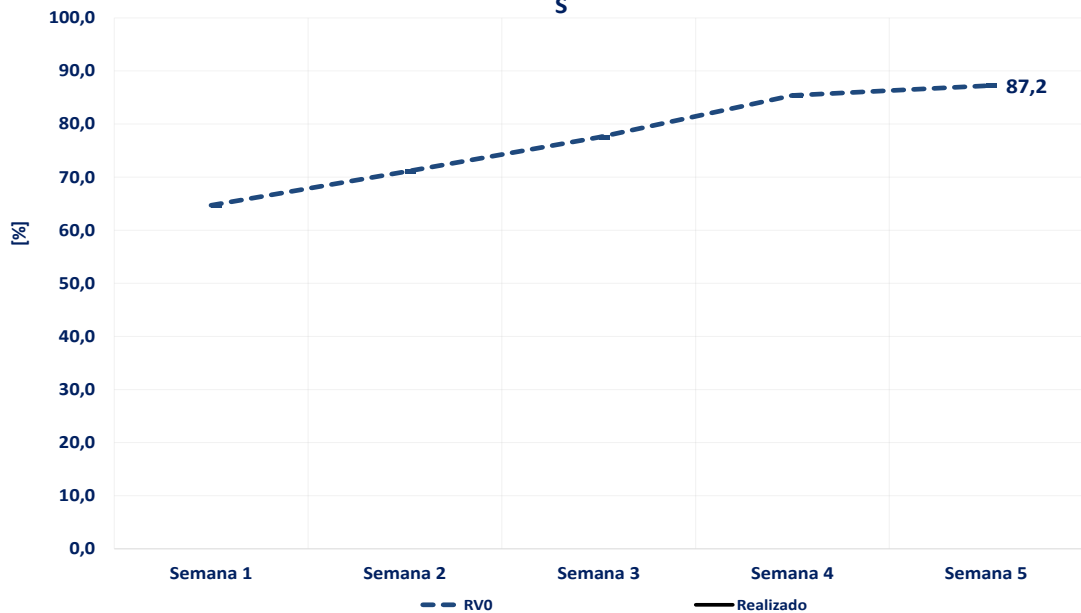
N



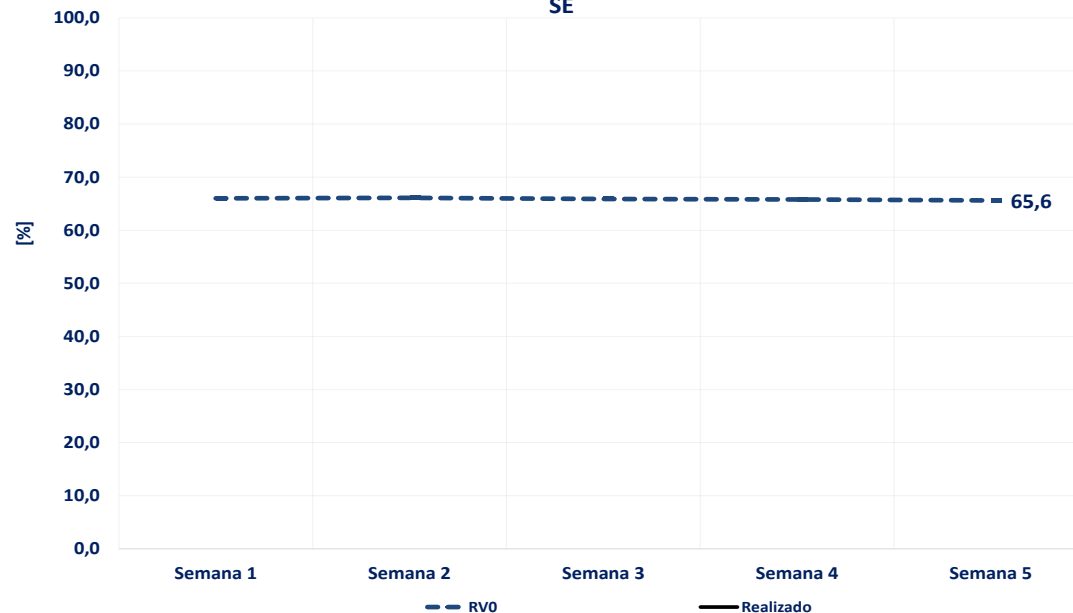
NE



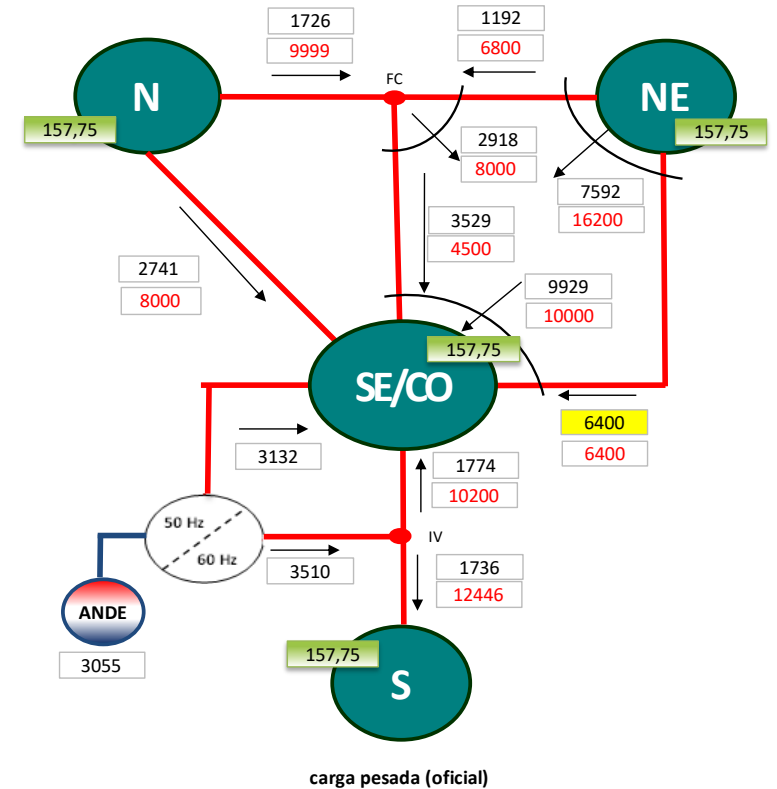
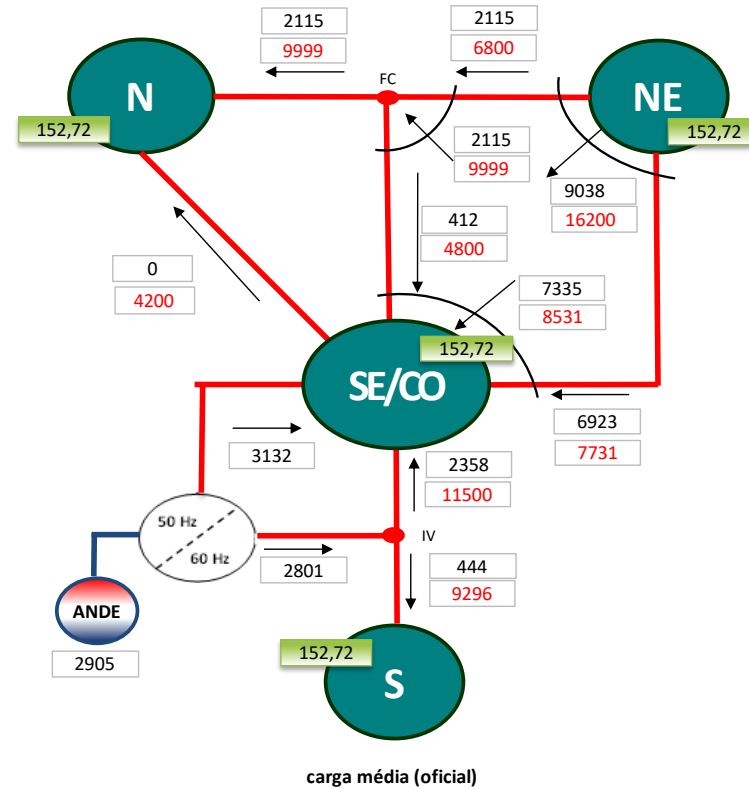
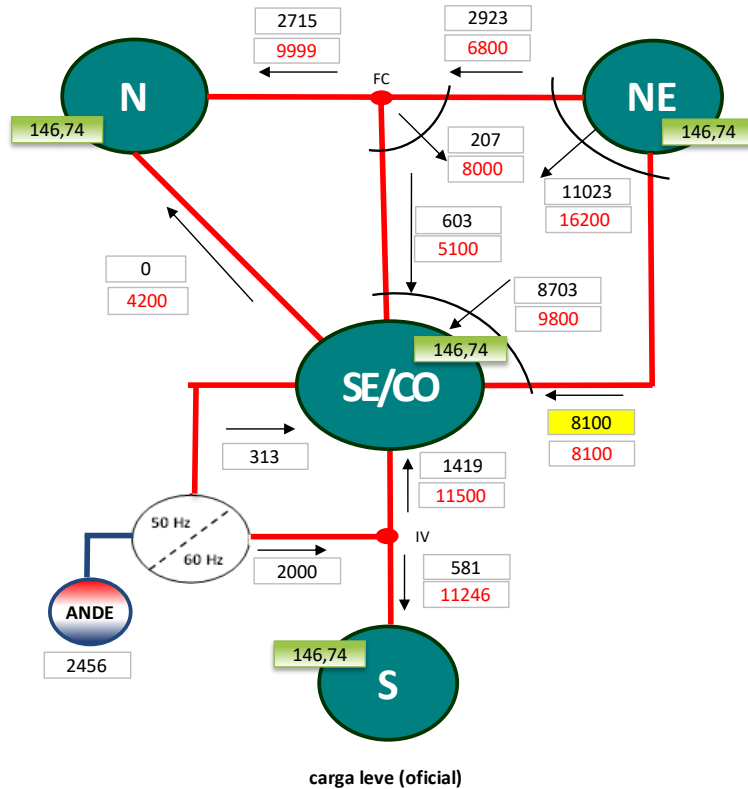
S



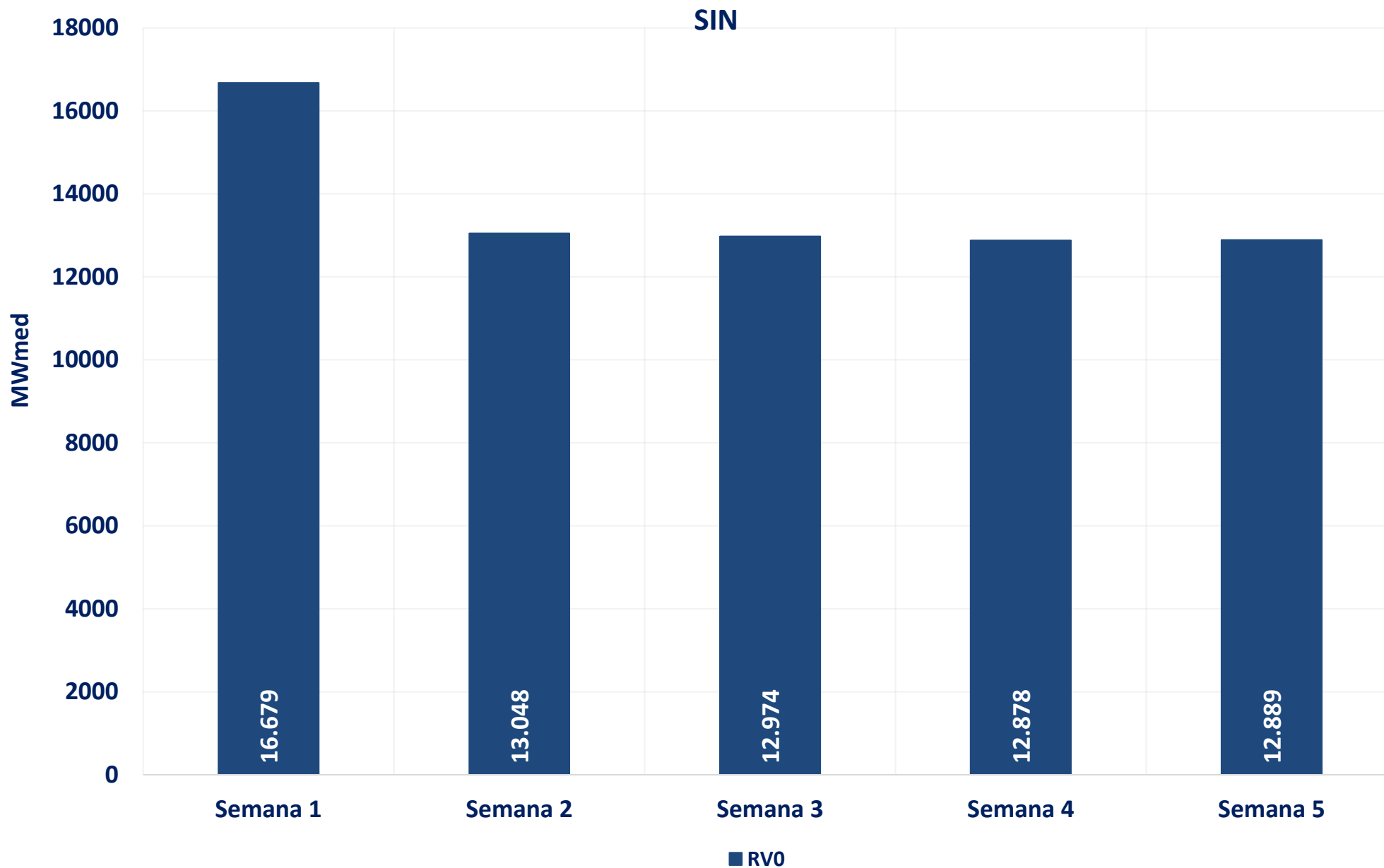
SE



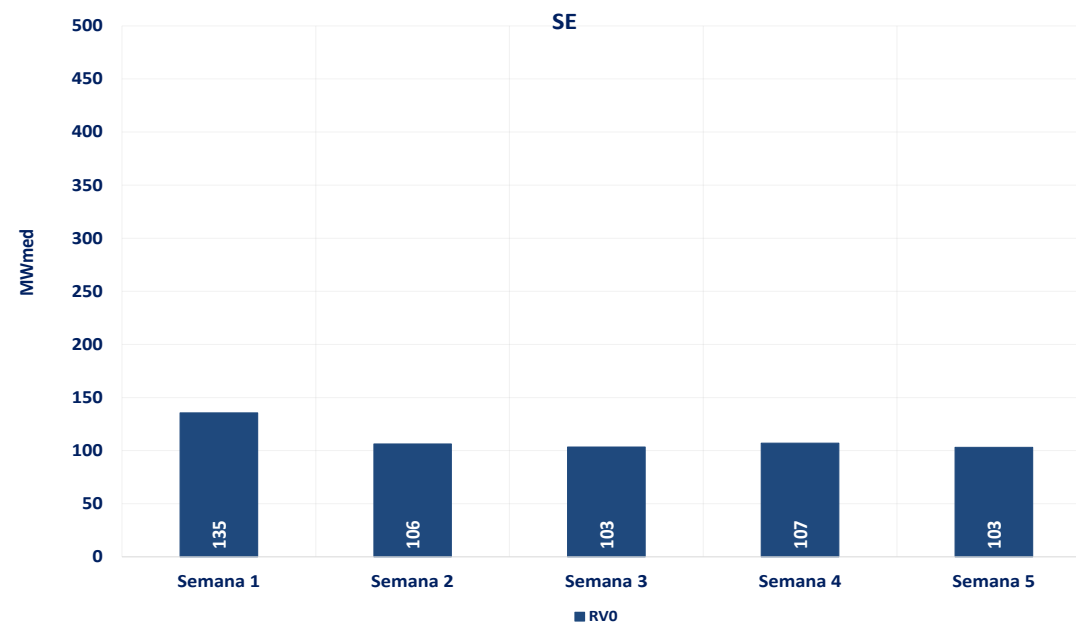
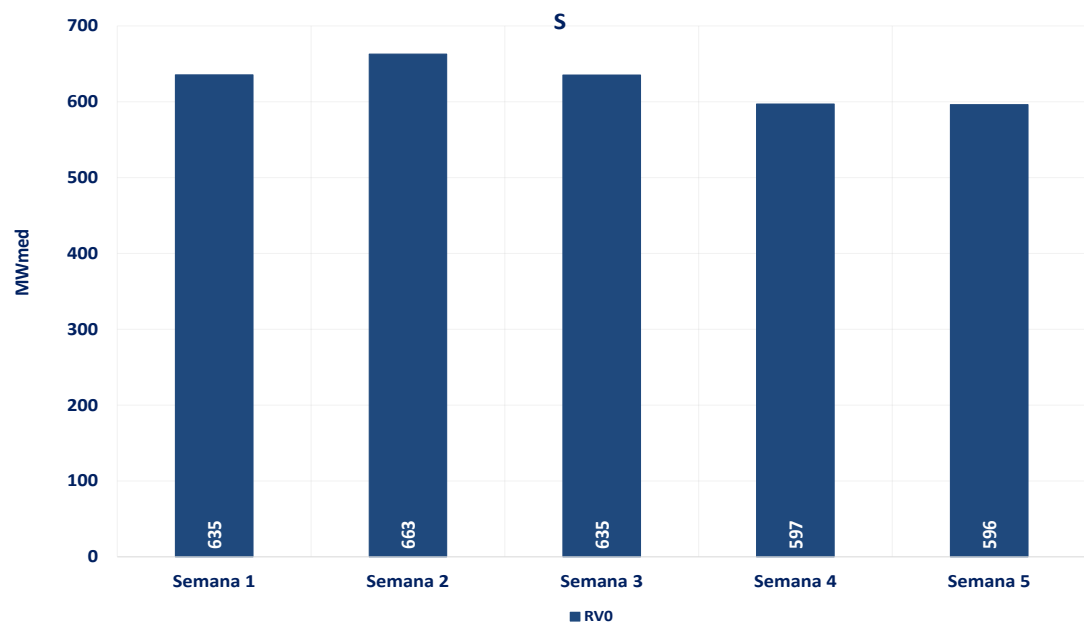
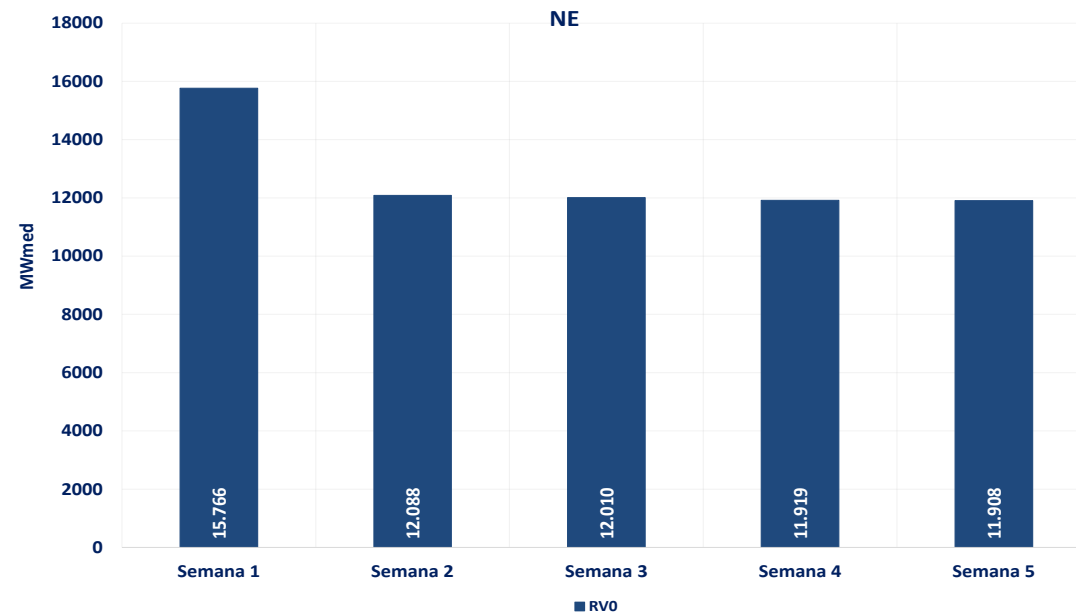
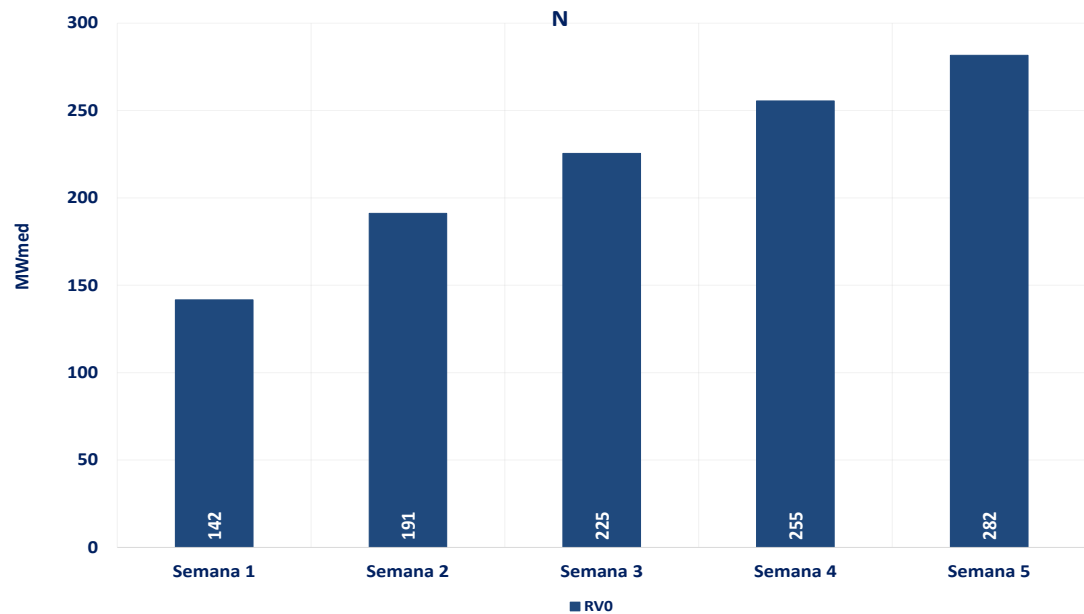
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv0 de julho

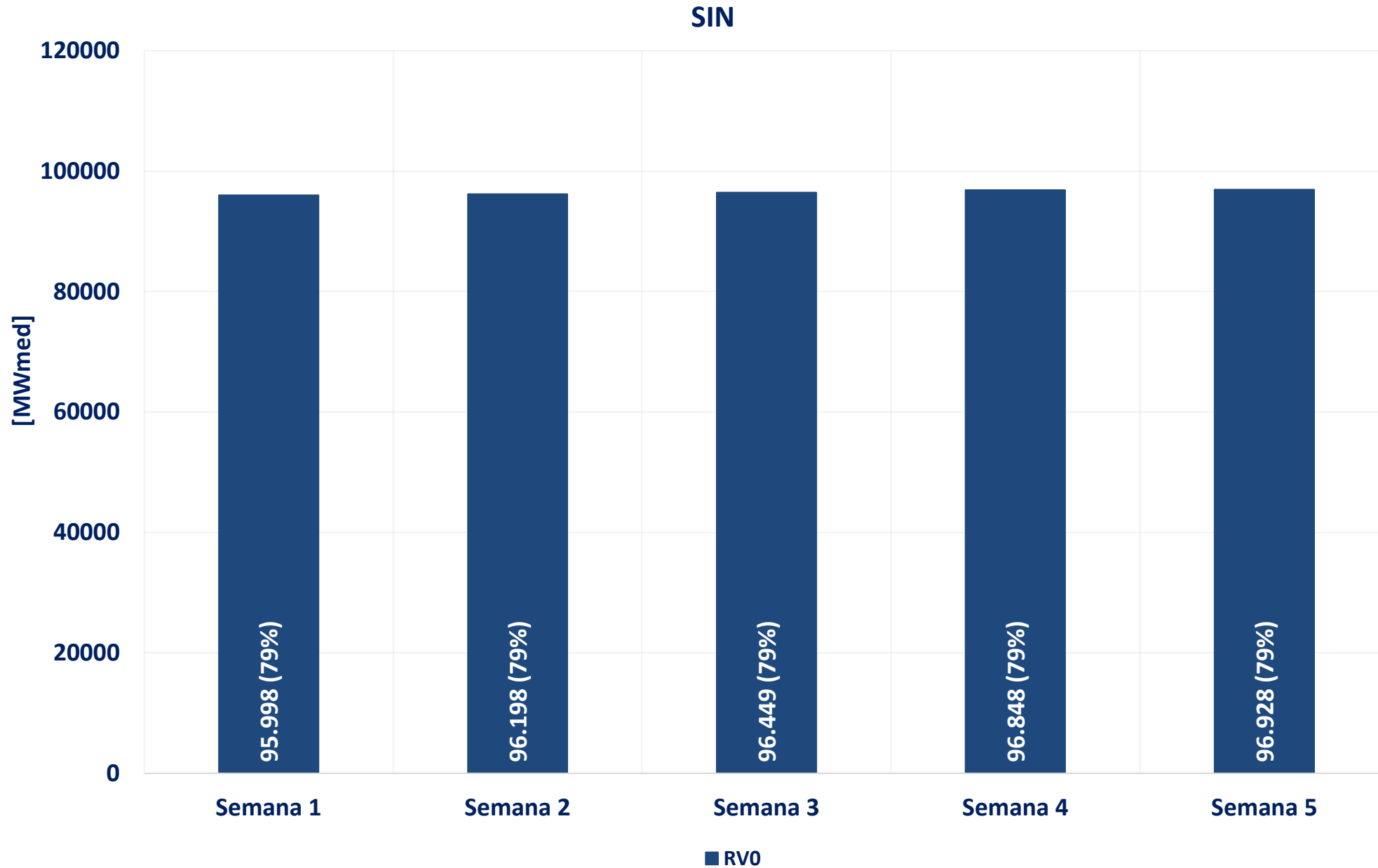


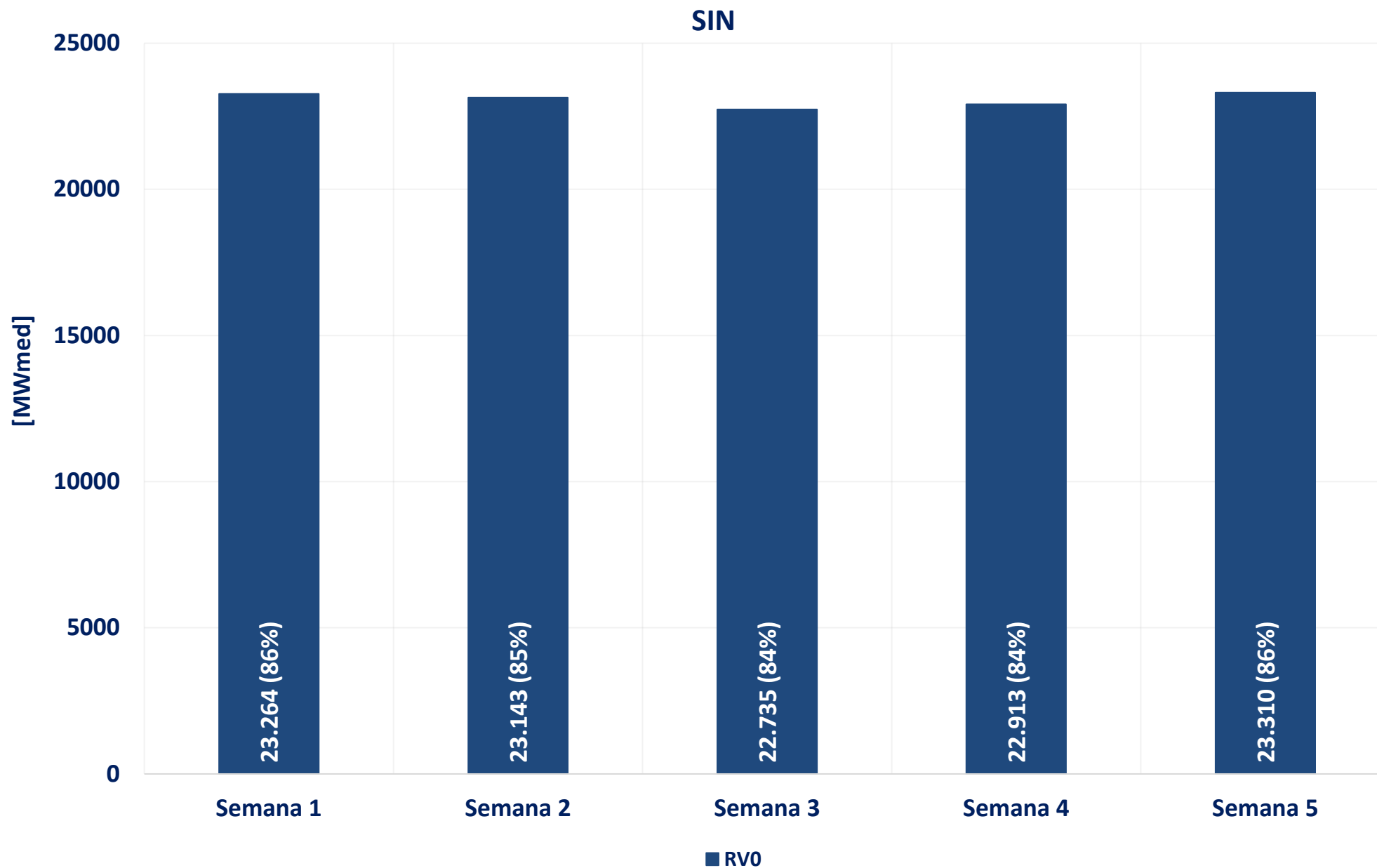
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)  
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)  
XXXX atingimento do limite (MWmédios)

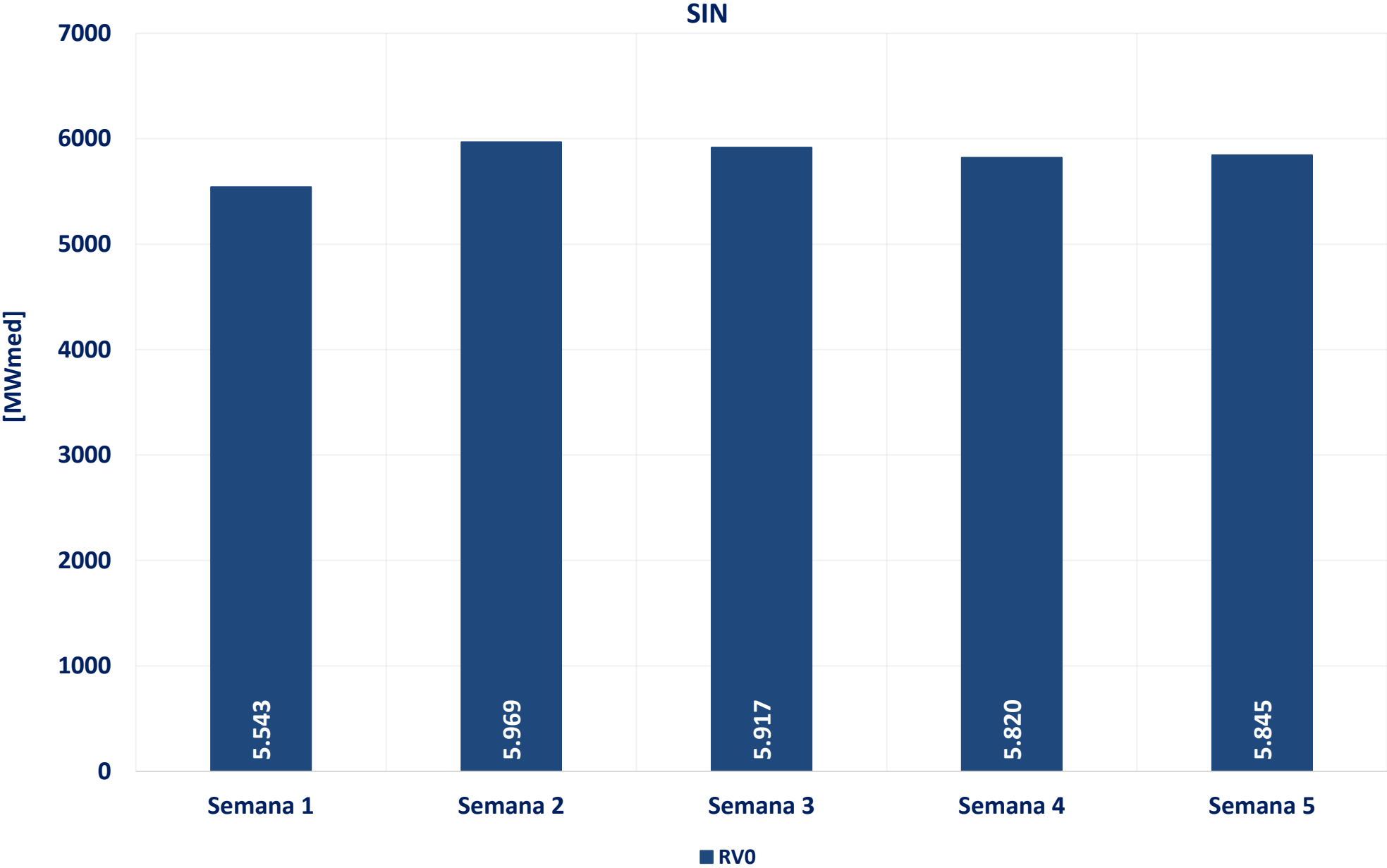


# acompanhamento da geração eólica – rv0 de julho



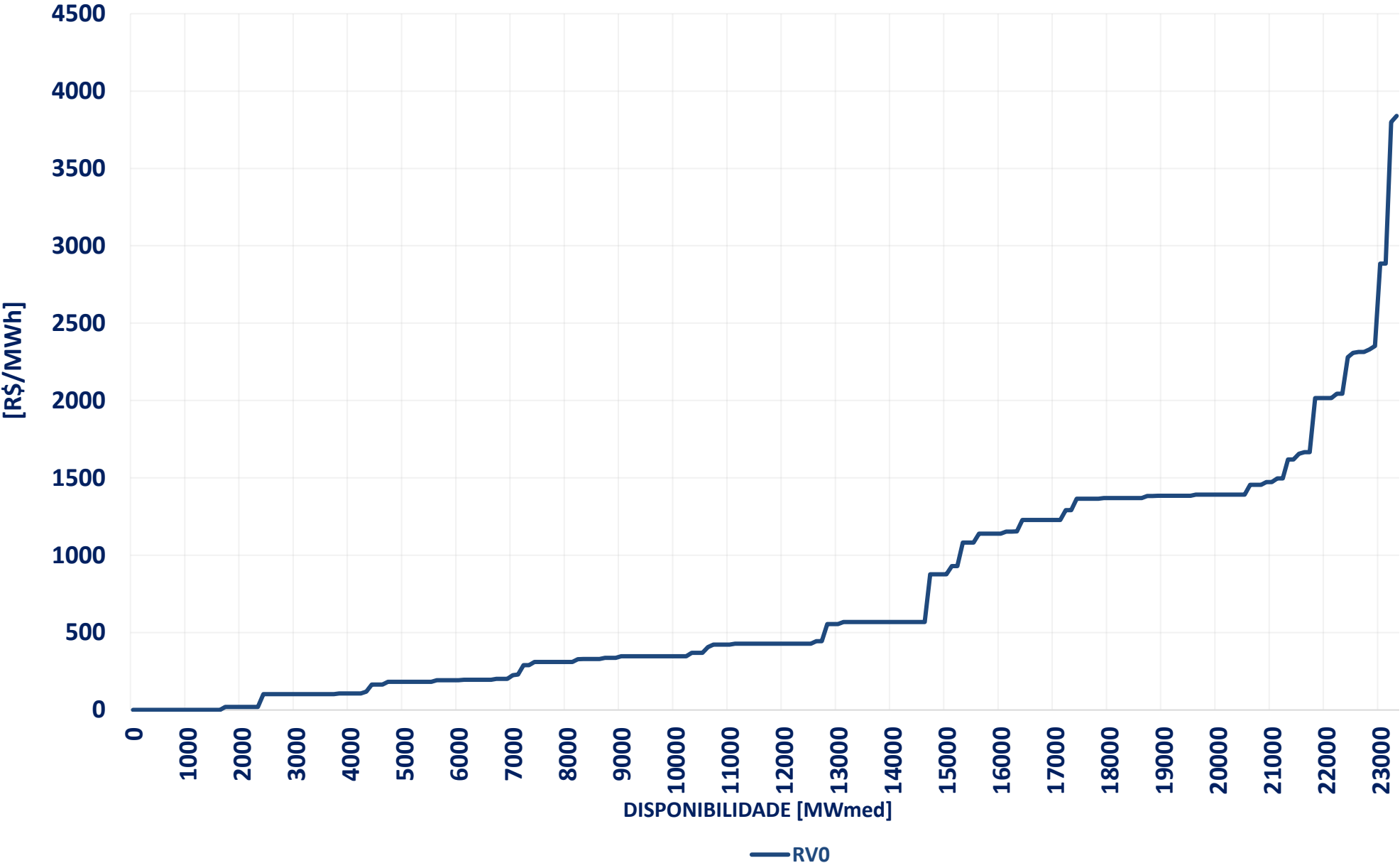






Fontes: Dados de inflexibilidade conforme declaração (relato.rvX)

# acompanhamento da pilha térmica – rv0 de julho



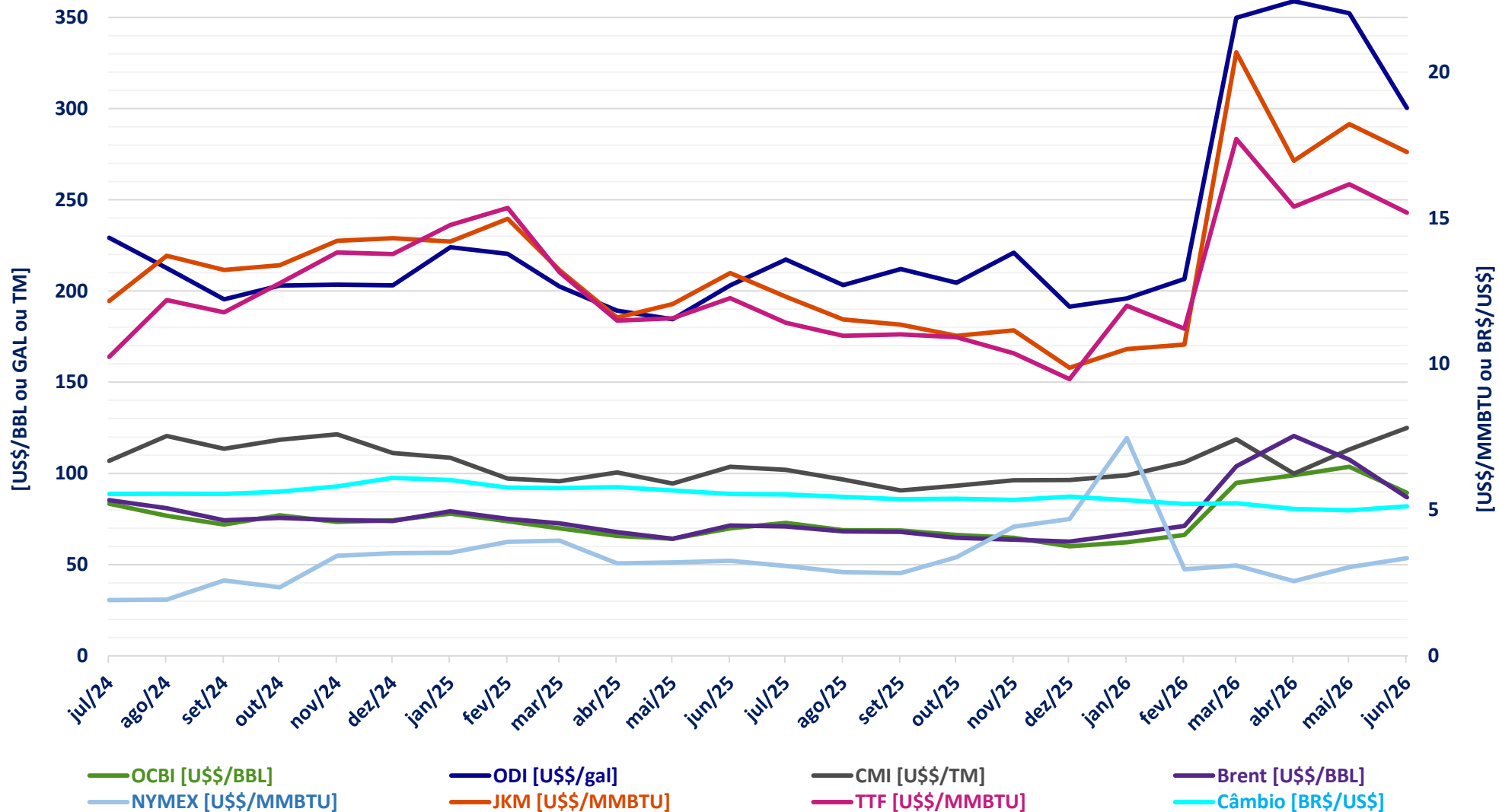
# declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv0 de julho

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	1755,36	825 R\$/MWh (-47%)

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

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	-13,7%	-14,7%	10,4%	-19,2%	10,0%	-5,3%	-6,0%	2,8%



A ENA mensal para o SIN apresentou expectativa de 103% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou expectativa de 122% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou expectativa de 72,0%

A eólica para o SIN apresentou expectativa de 16679 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 95998 MWmed

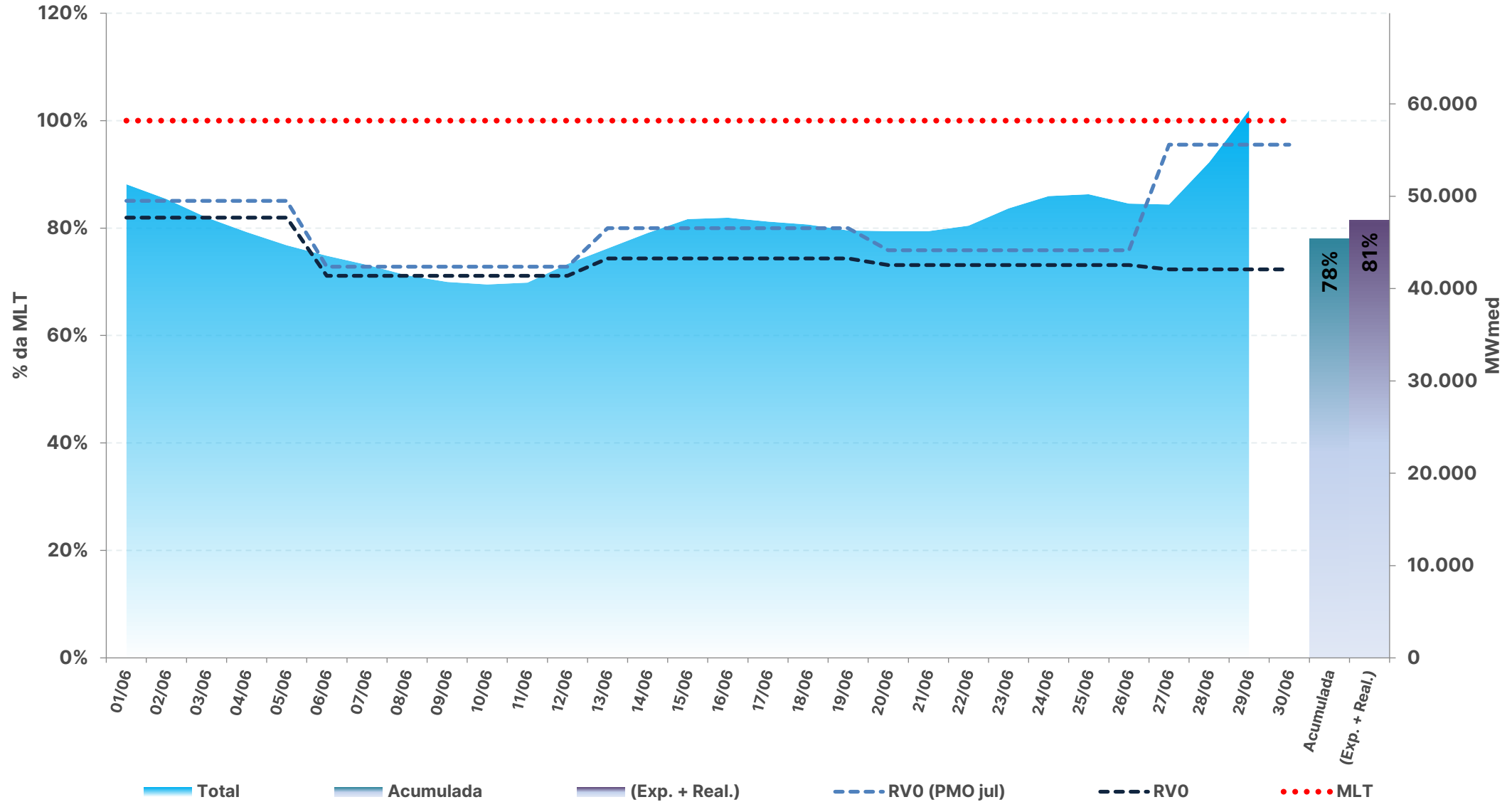
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou expectativa de 23264 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 5543 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou expectativa de R\$ 761,10/MWh

acompanhamento da operação

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

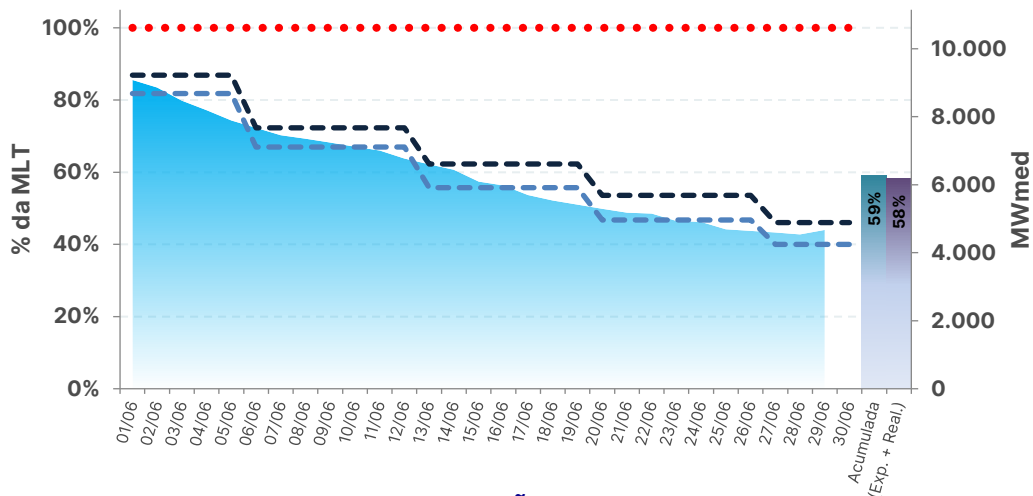


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

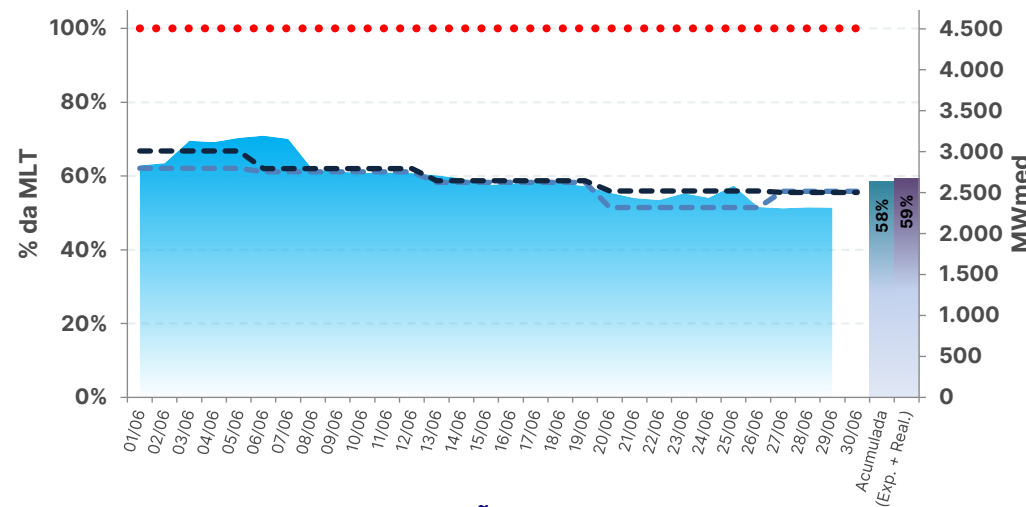
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

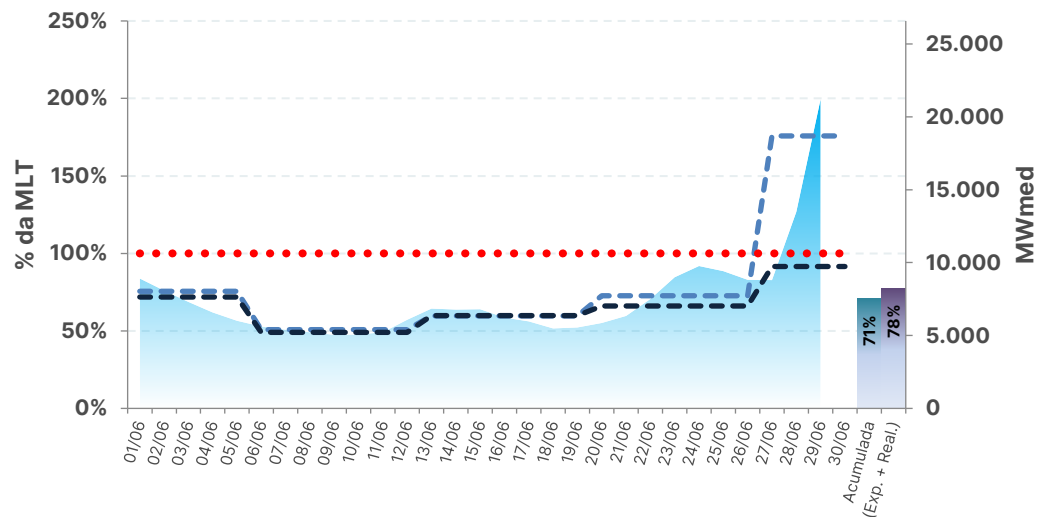
### REGIÃO NORTE



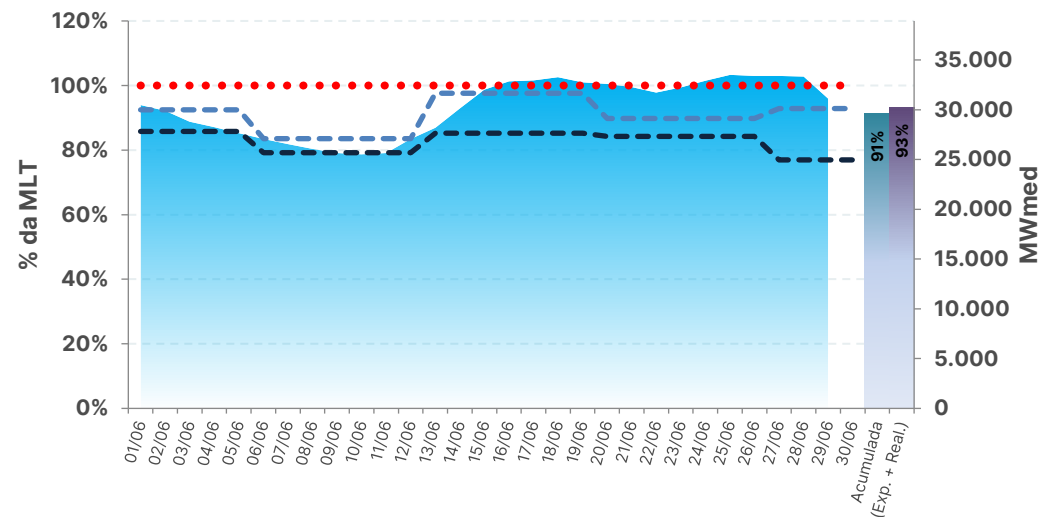
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE



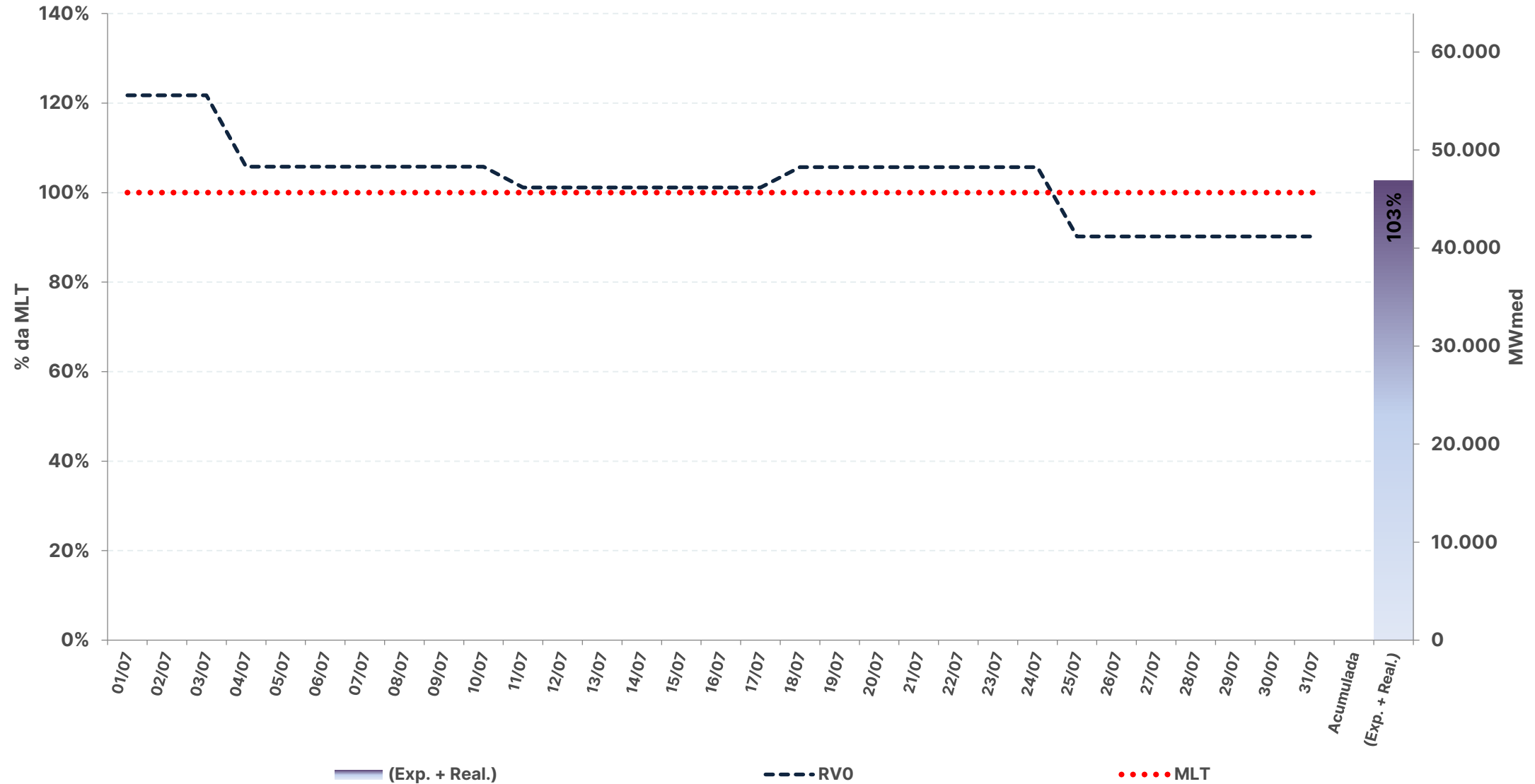
■ Total    
 ▨ Acumulada    
 ■ (Exp. + Real.)    
 - - - RVO    
 - - - RVO (PMO jul)    
 ..... MLT

\* 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 natural afluyente – PMO de julho

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

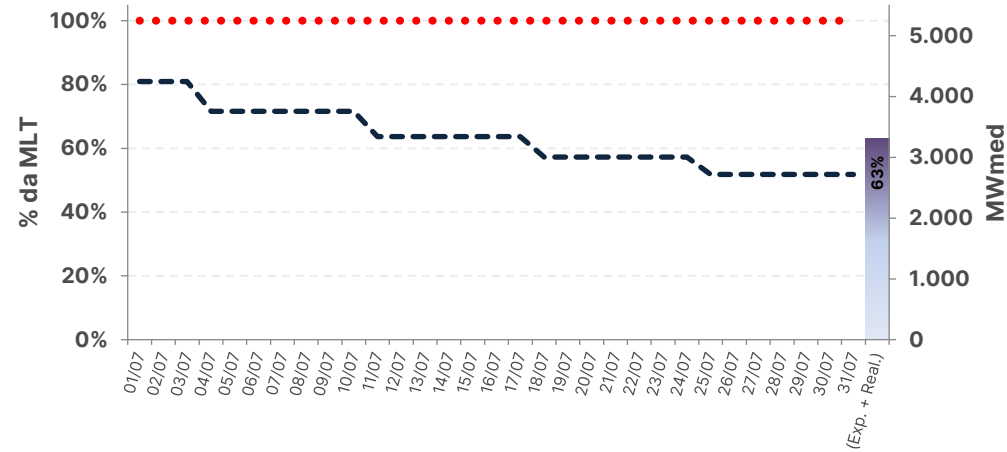


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

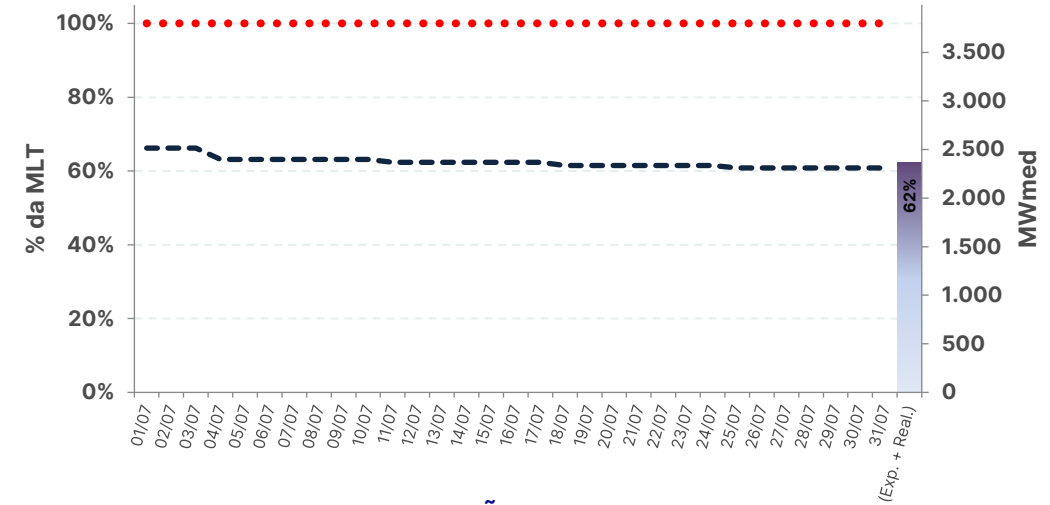
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente – PMO de julho

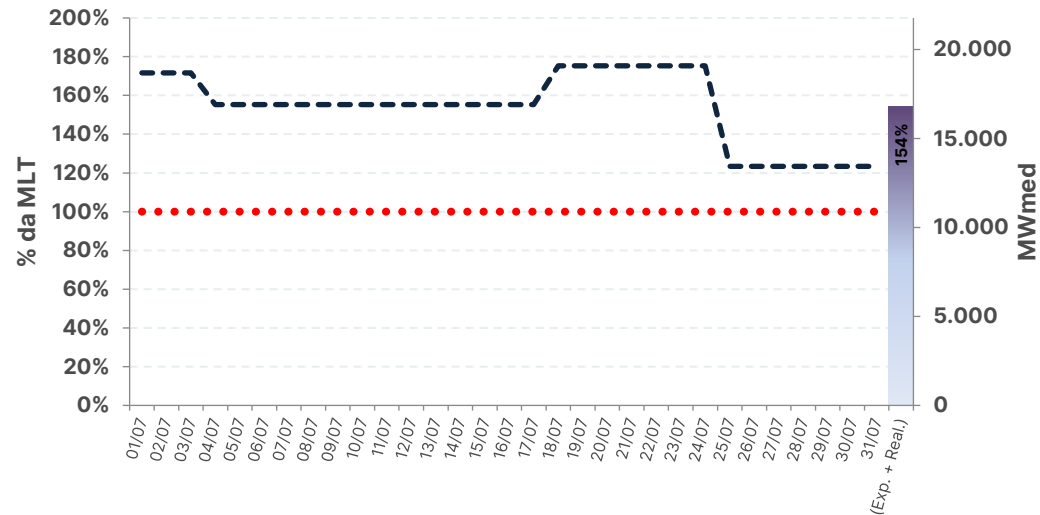
### REGIÃO NORTE



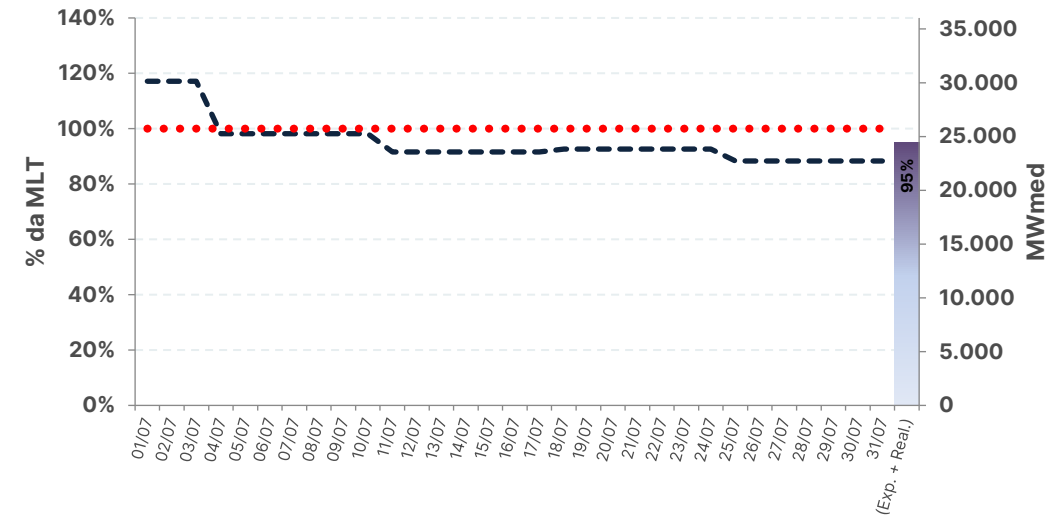
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE



(Exp. + Real.)

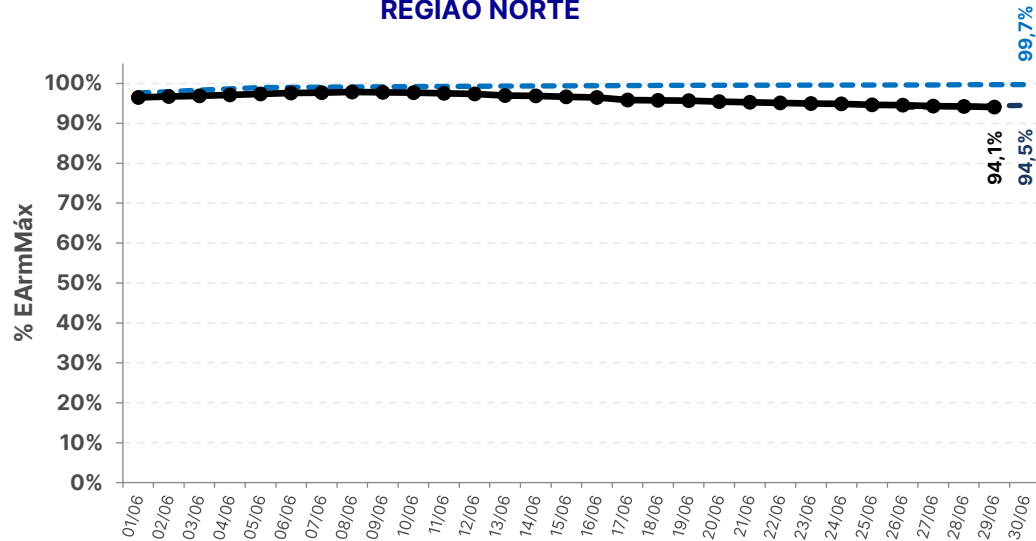
----- RVO

..... MLT

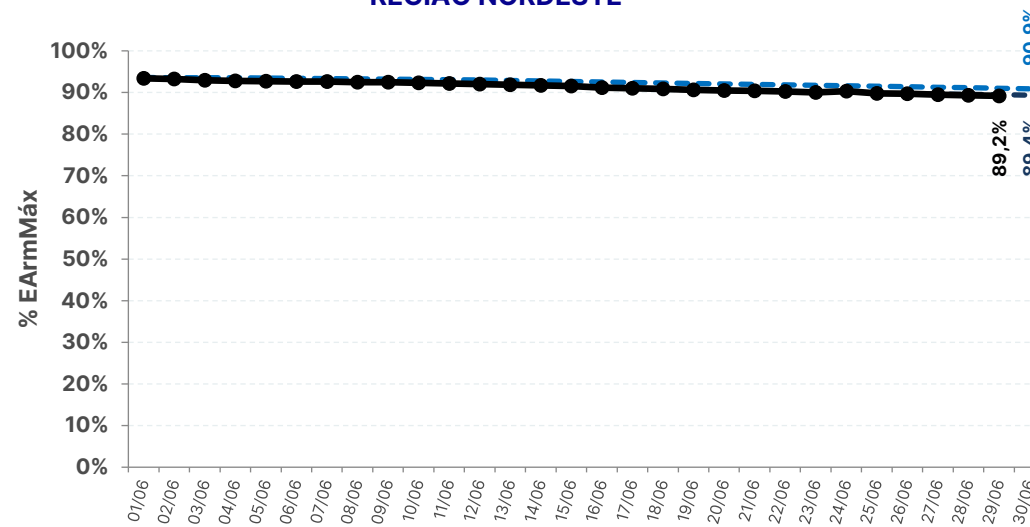


# acompanhamento da energia armazenada

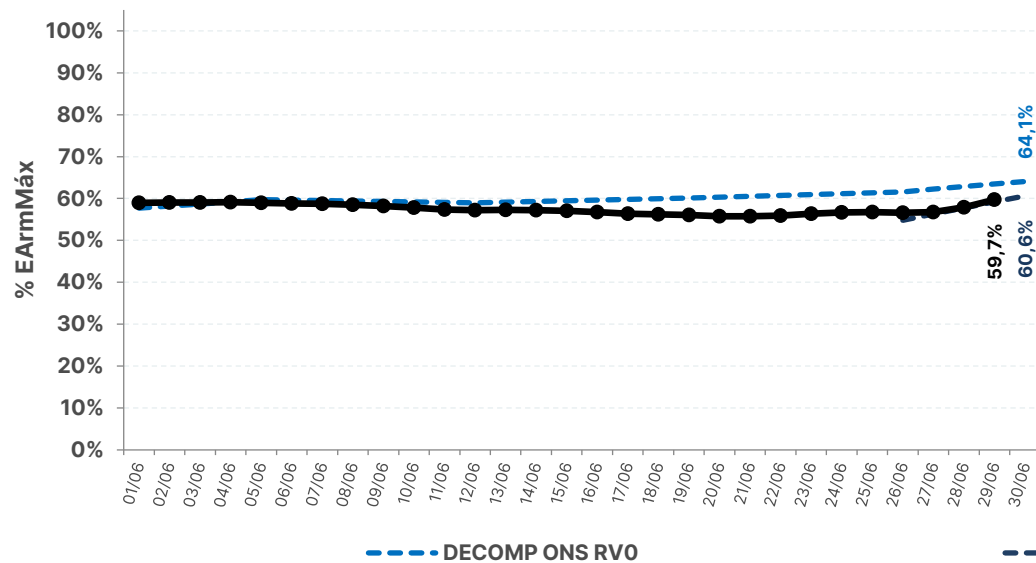
### REGIÃO NORTE



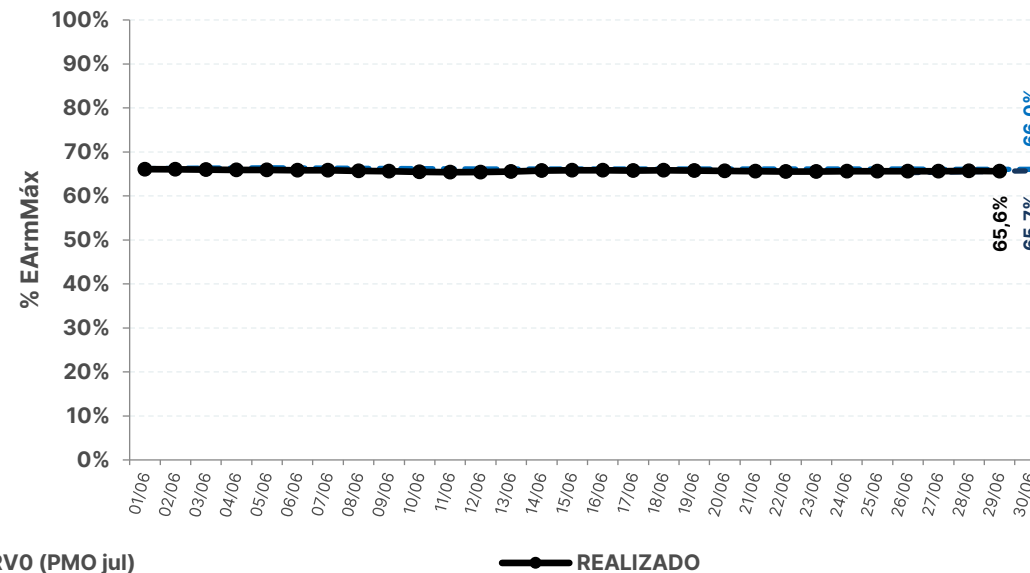
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

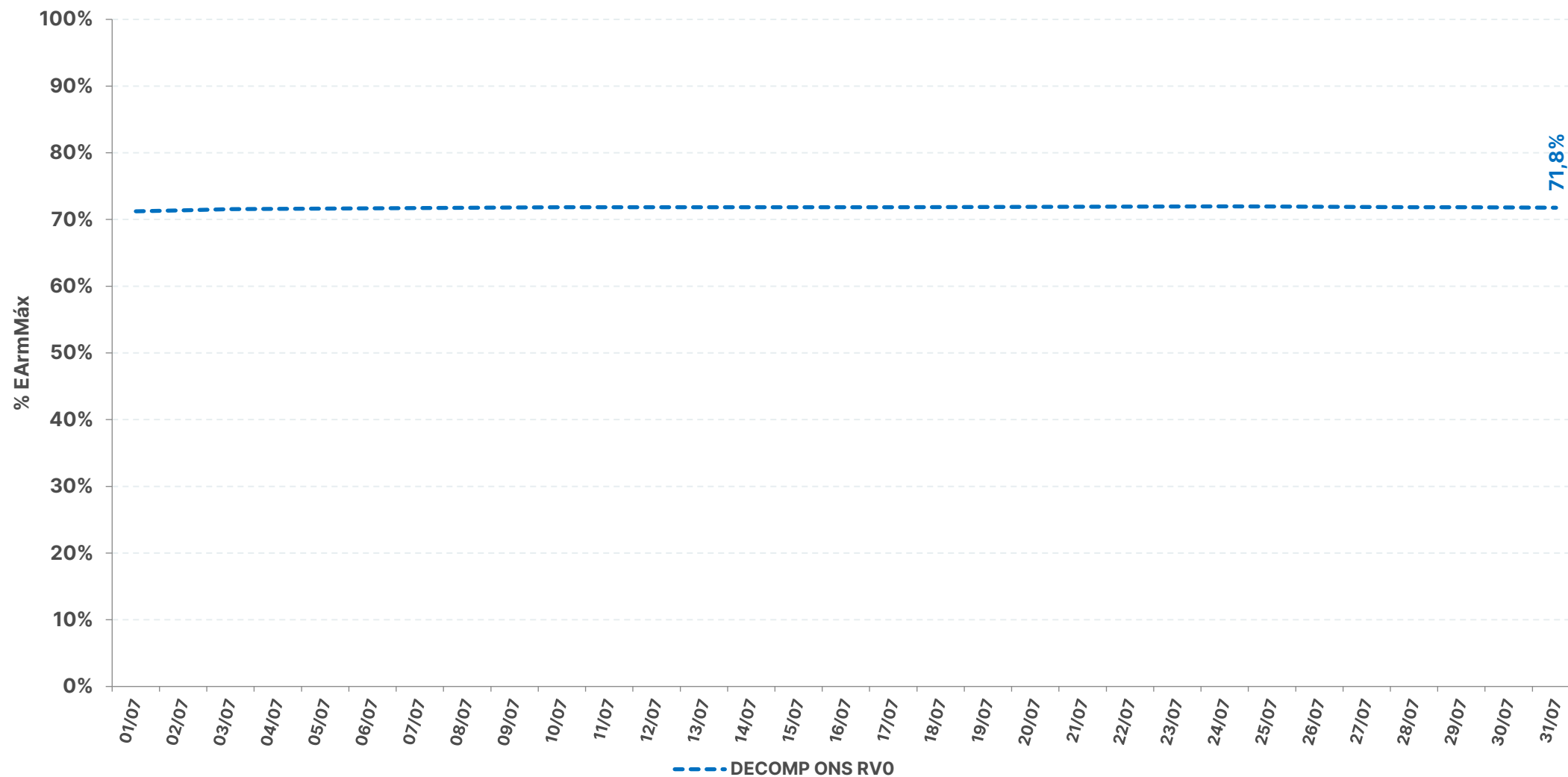


--- DECOMP ONS RVO

--- RVO (PMO jul)

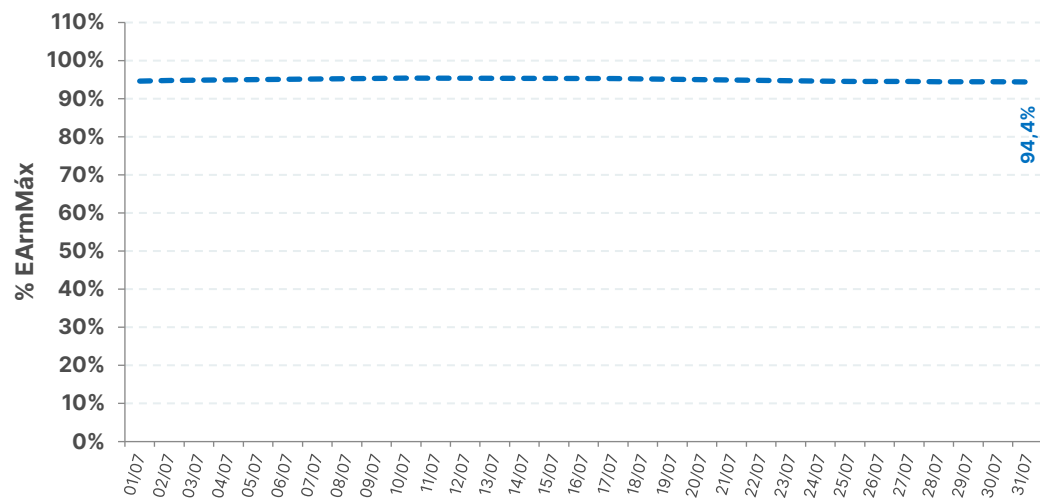
—●— REALIZADO

**SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL**

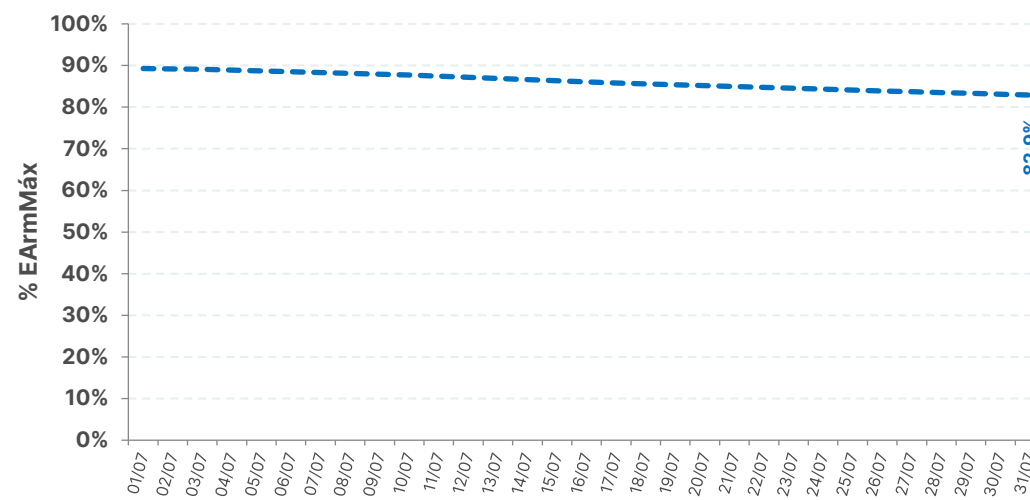


# acompanhamento da energia armazenada – PMO de julho

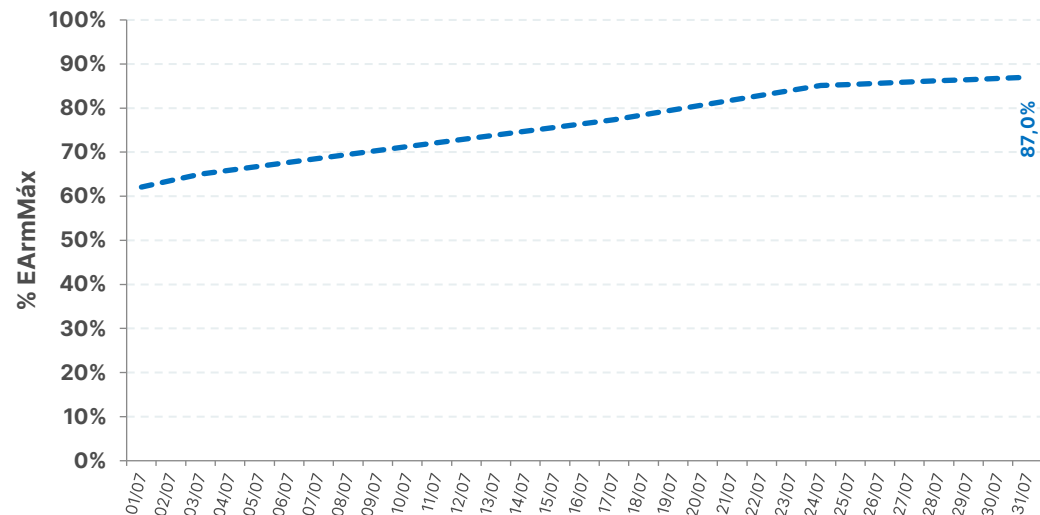
### REGIÃO NORTE



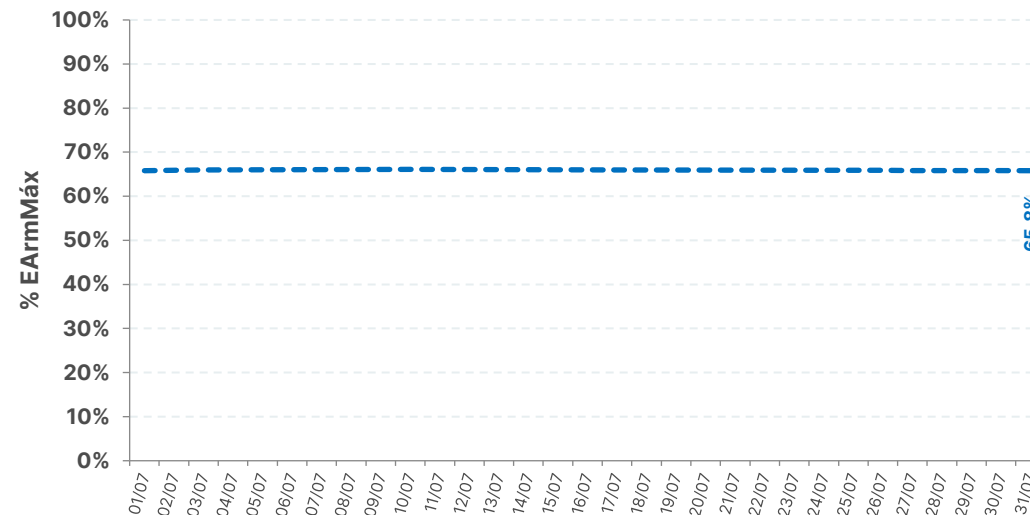
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL

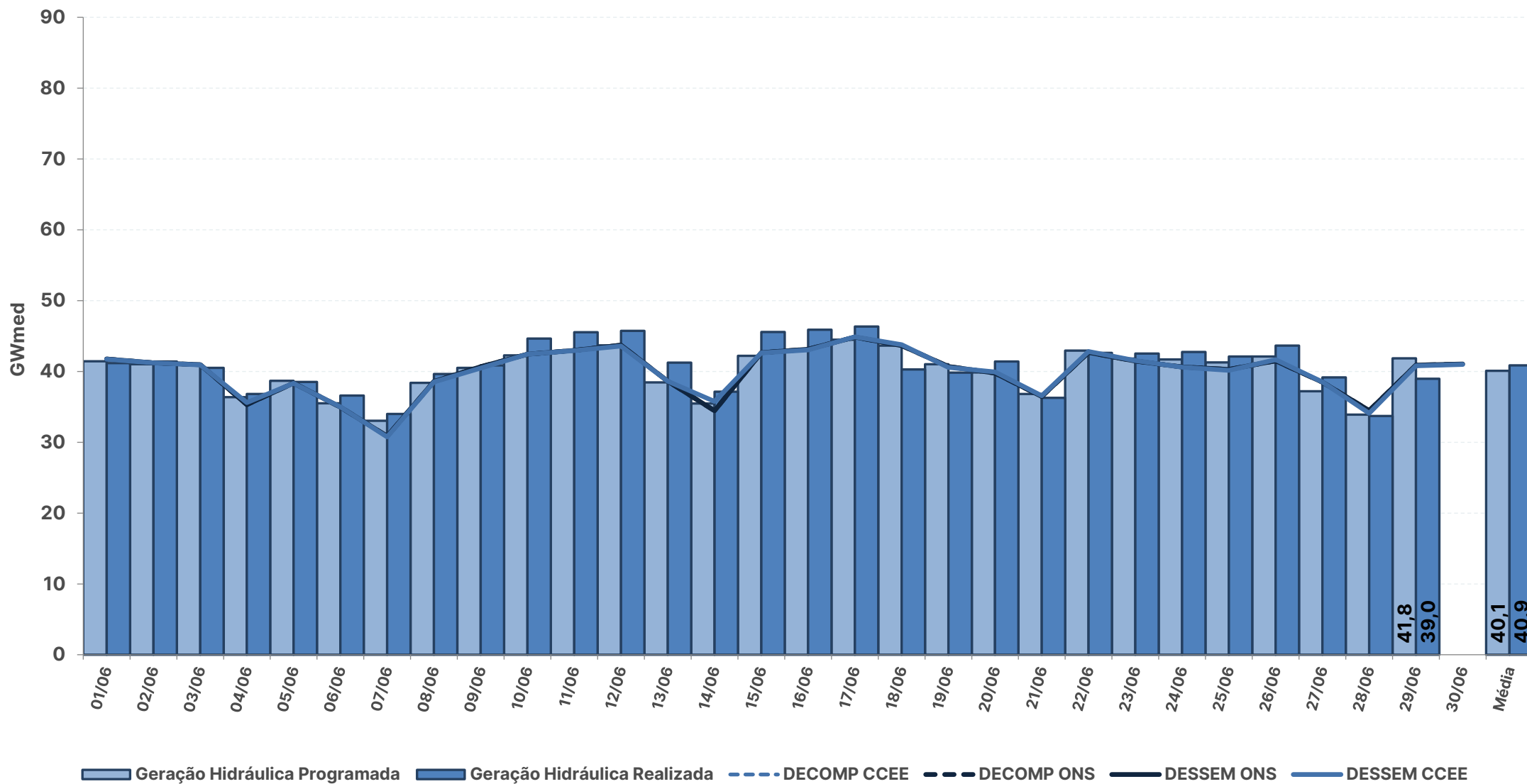


### REGIÃO SUDESTE



— DECOMP ON S RVO

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

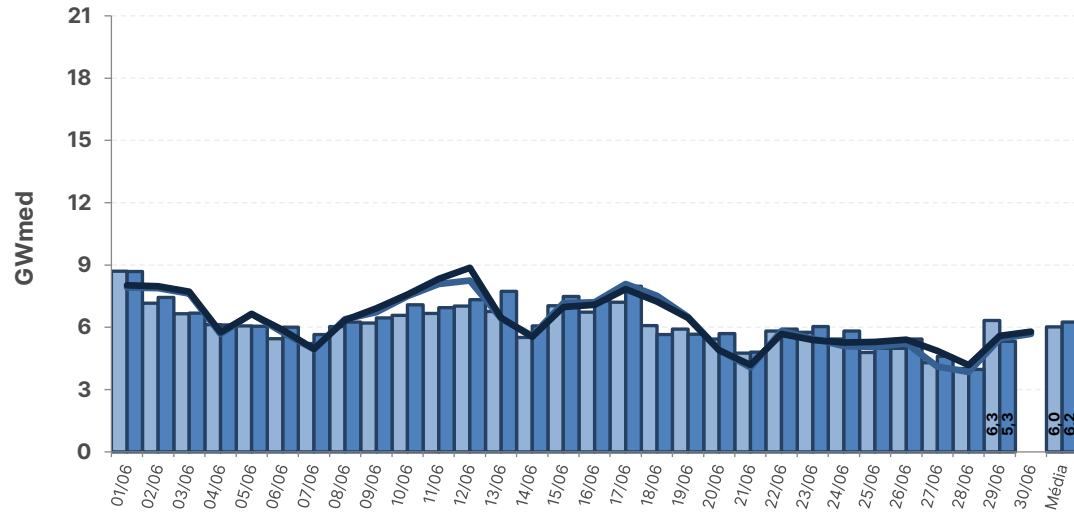


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

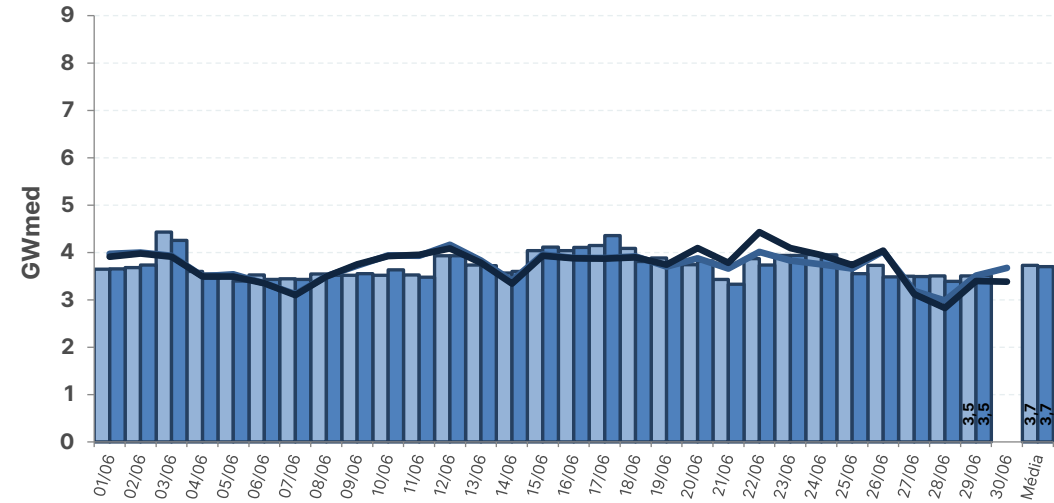
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica

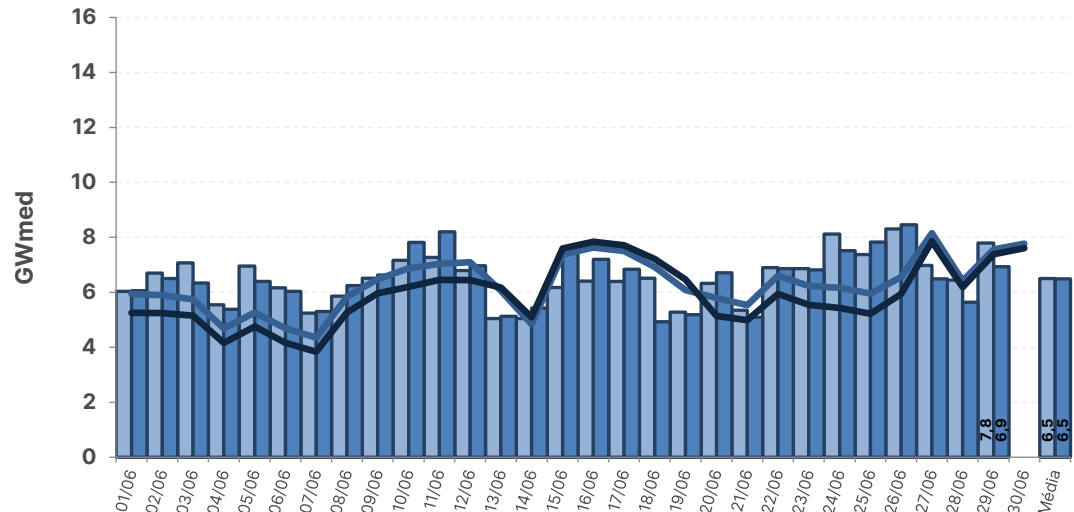
### REGIÃO NORTE



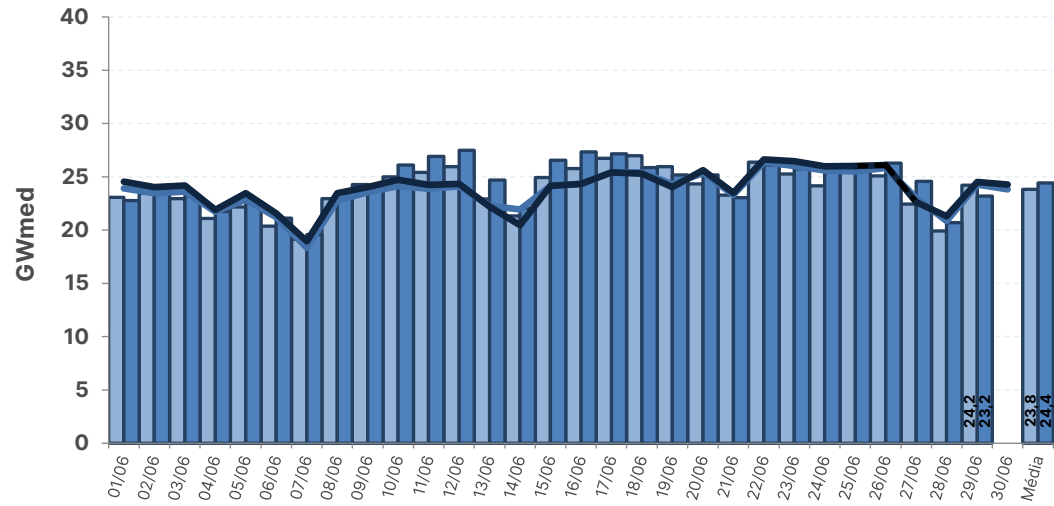
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

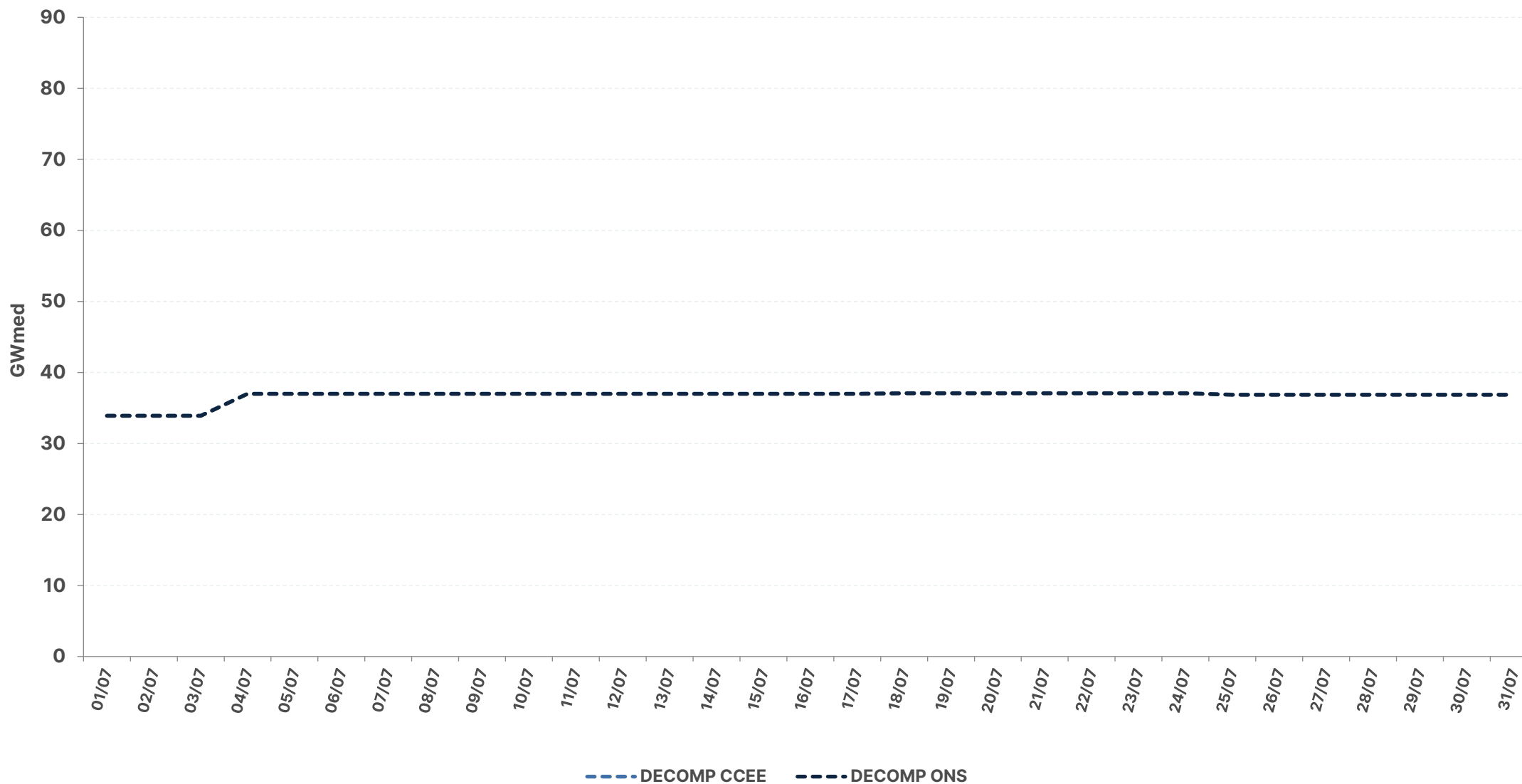


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

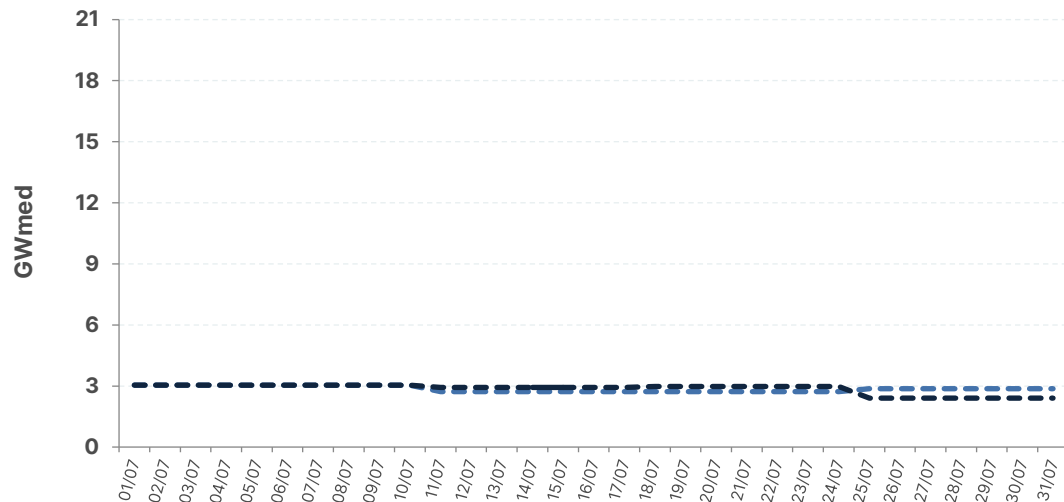


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

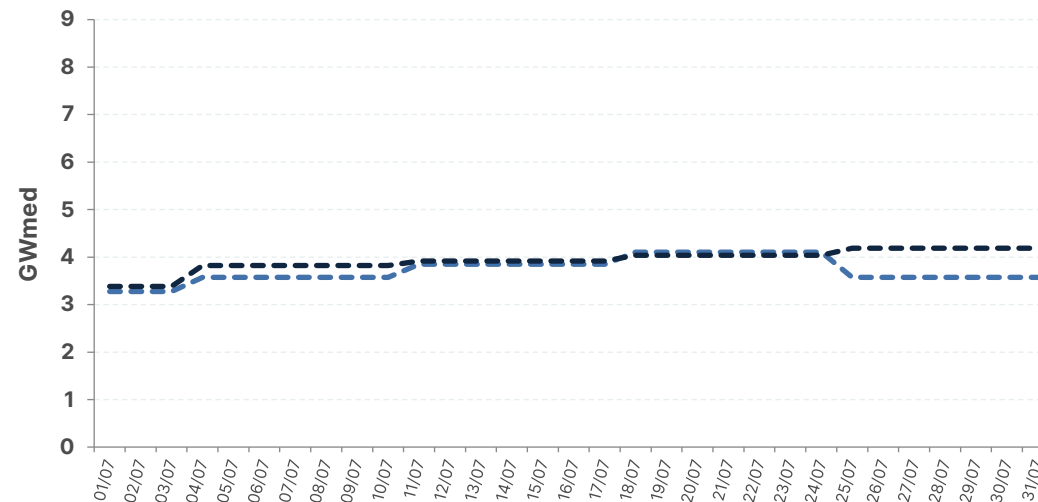
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica – PMO de julho

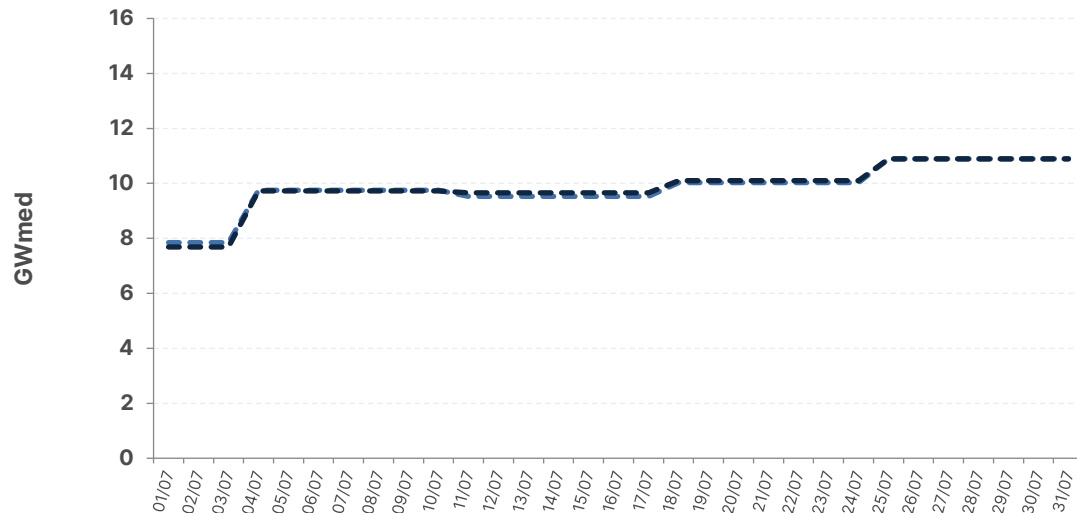
### REGIÃO NORTE



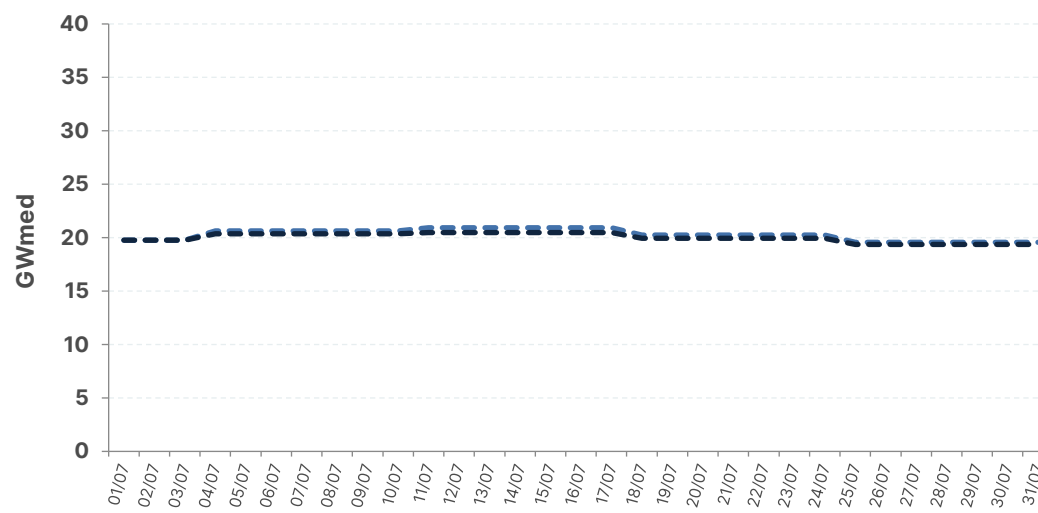
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE



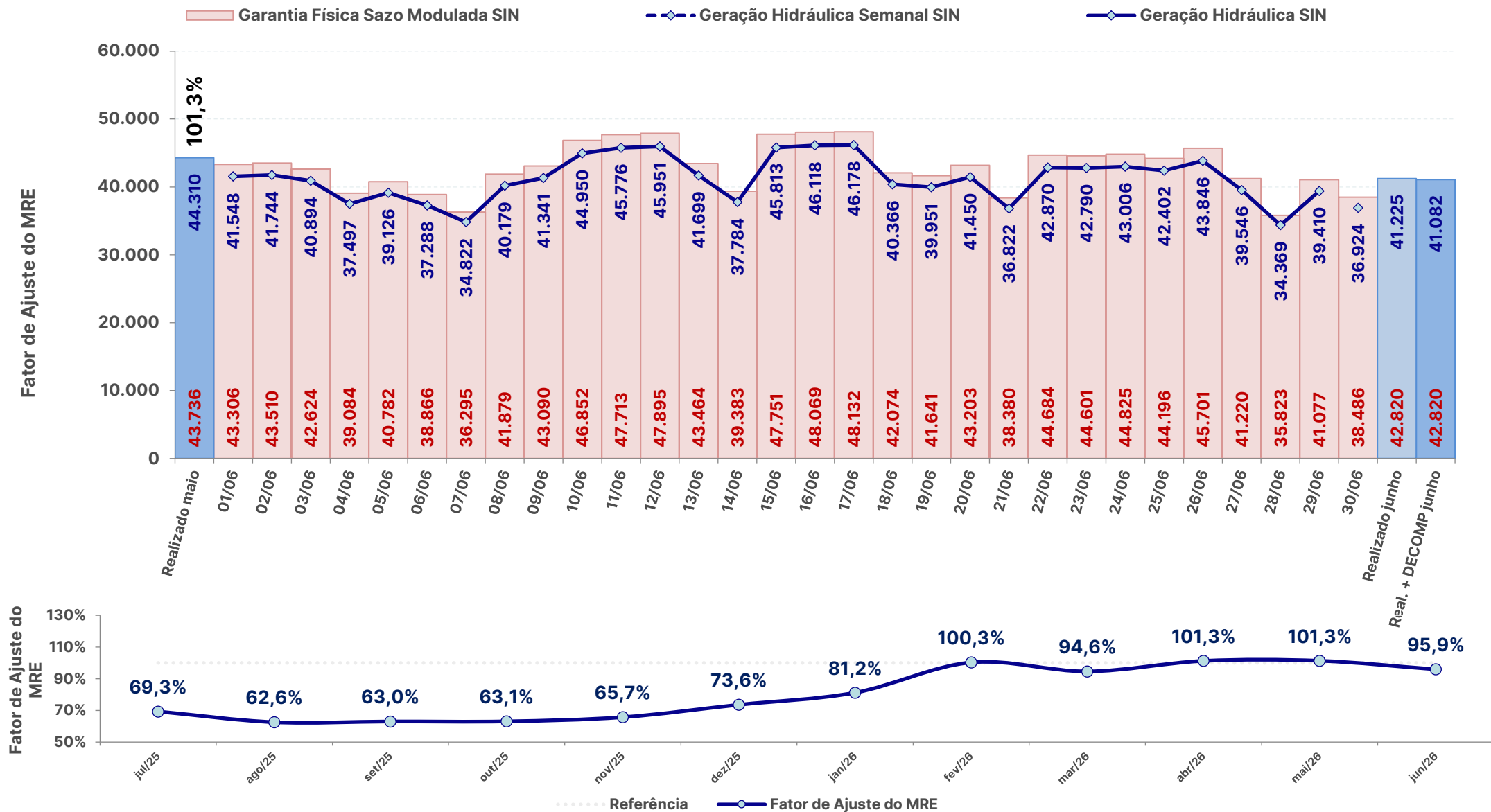
--- DECOMP CCEE

--- DECOMP ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

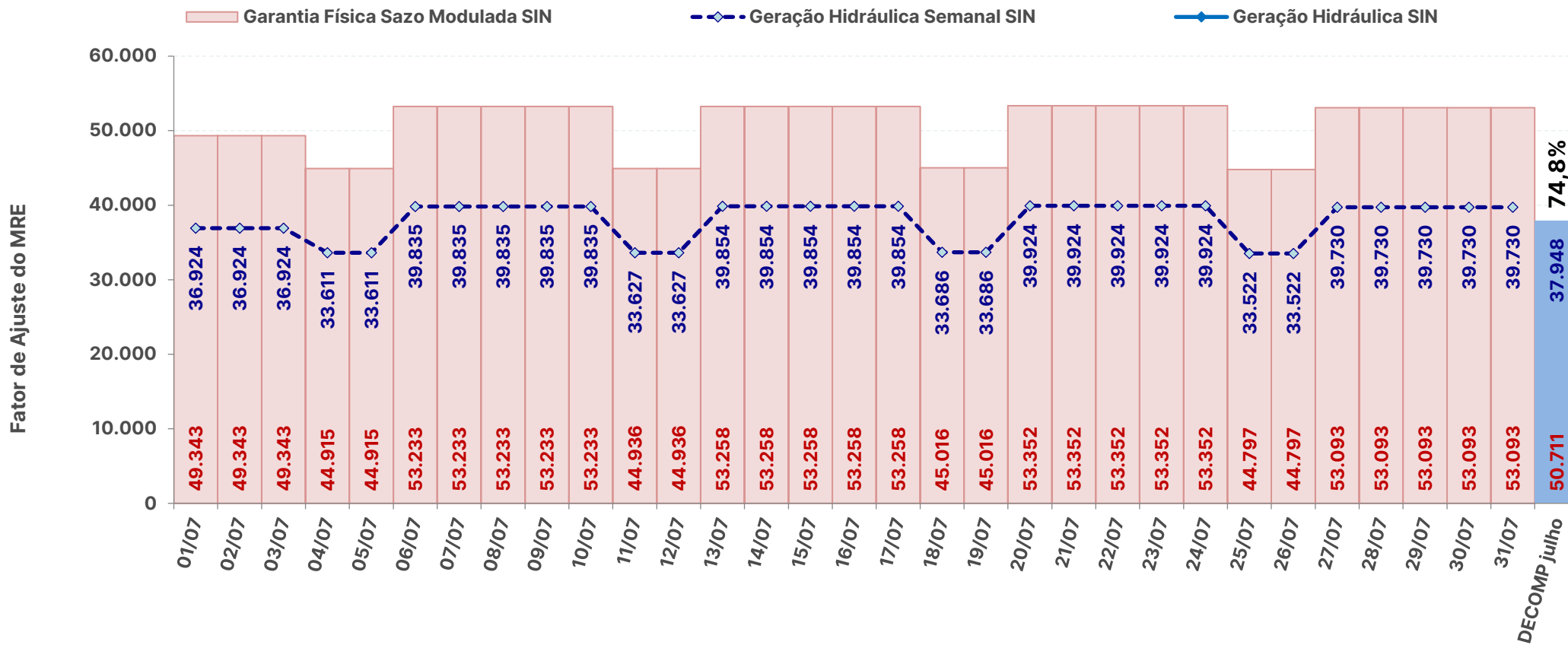
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



\* 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)

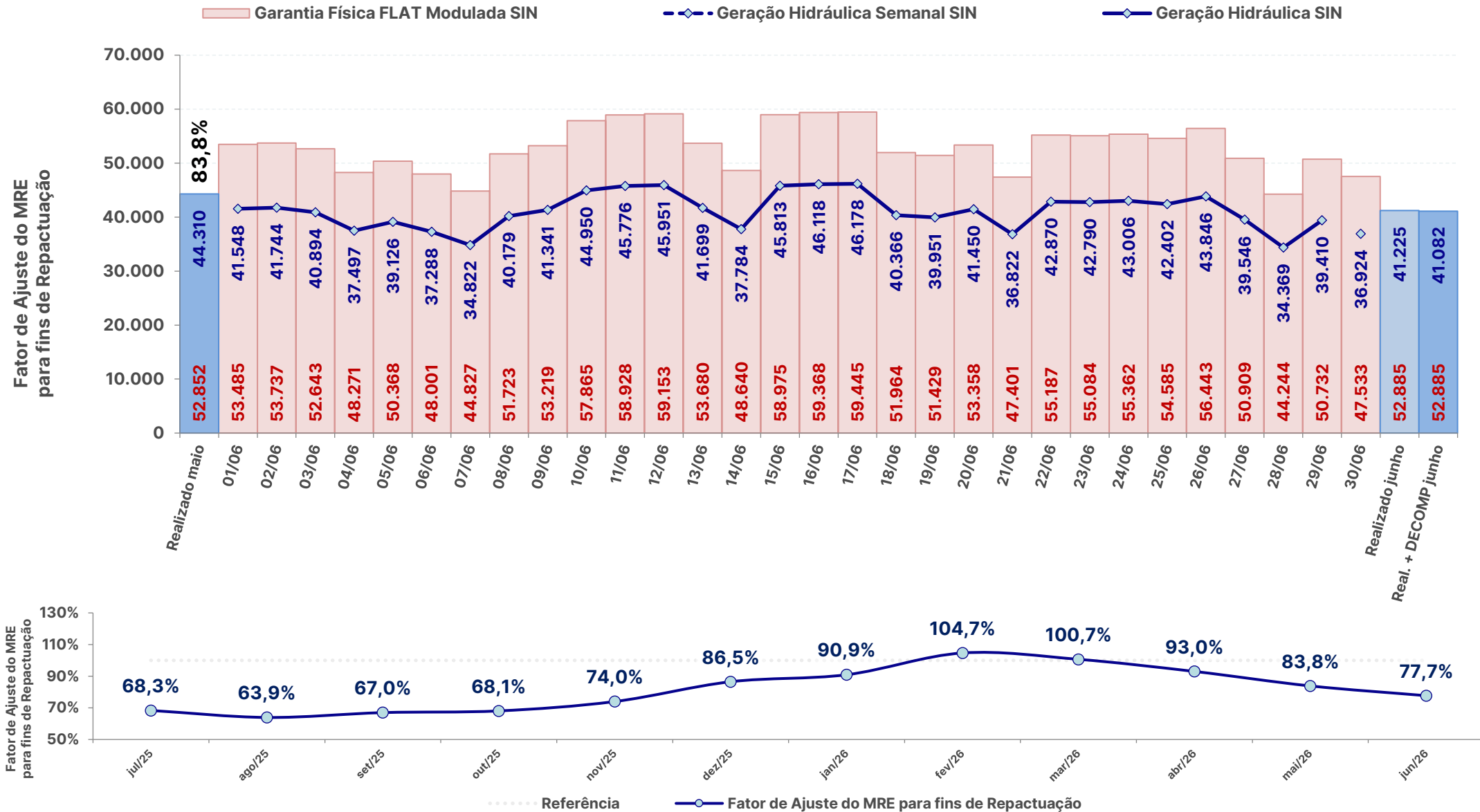
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE – PMO de julho



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

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

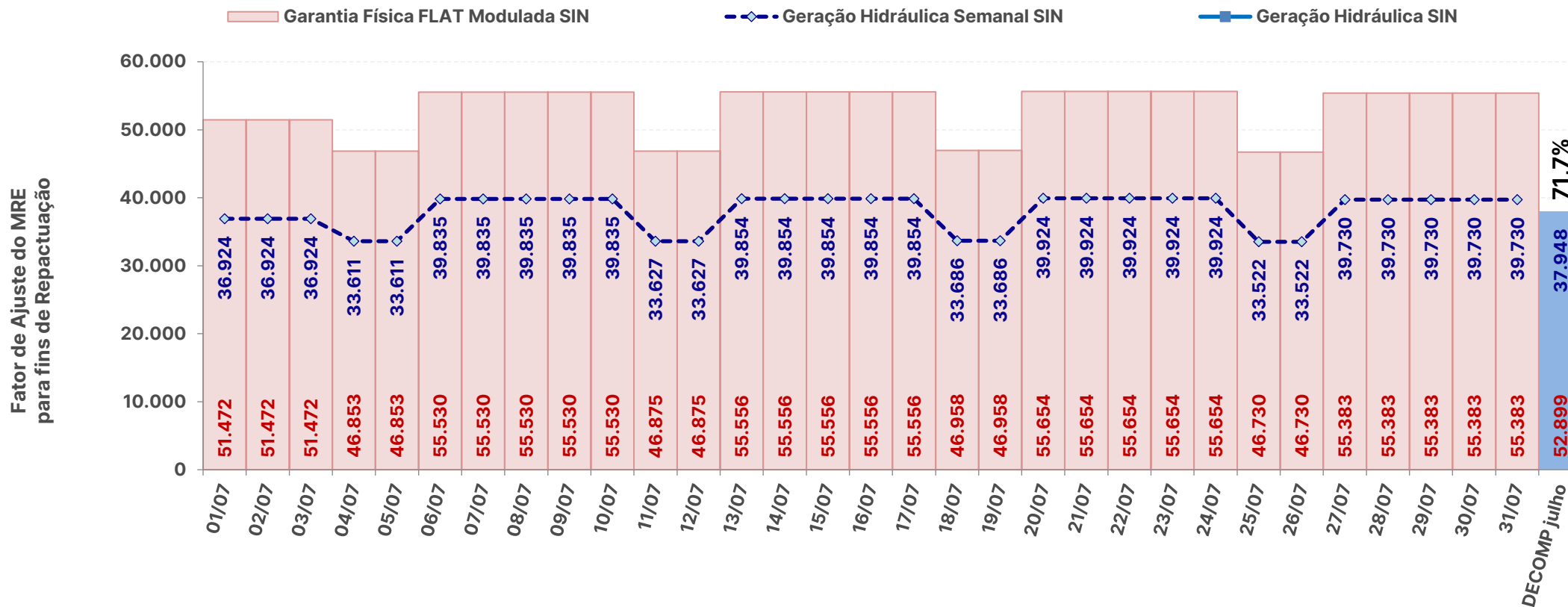
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

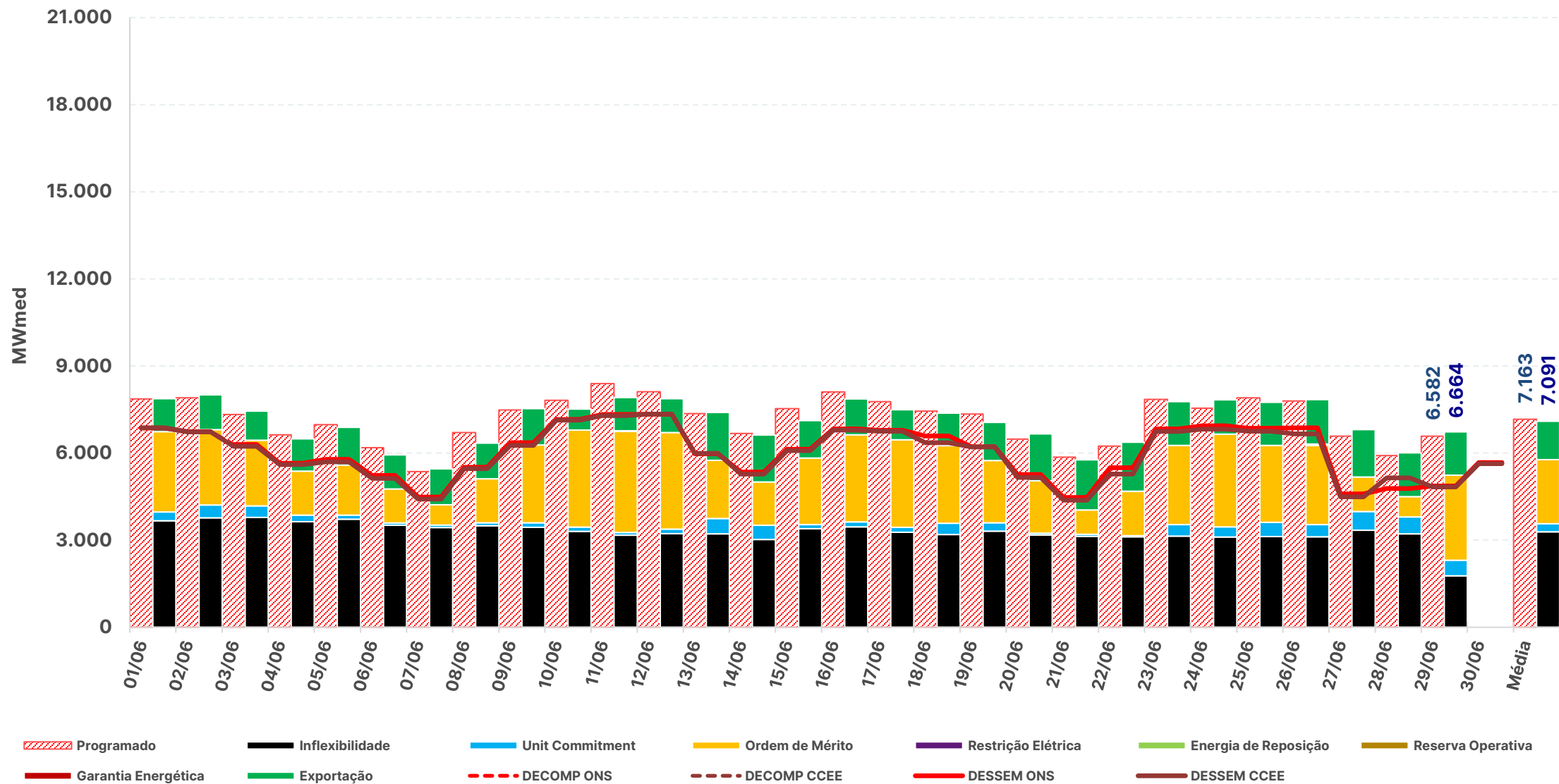
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico – PMO de julho



\* 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

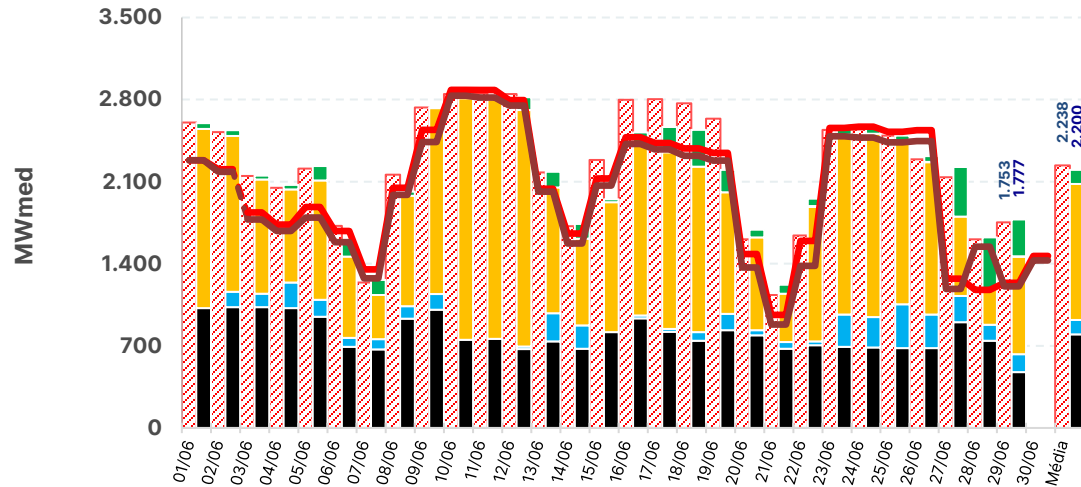


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

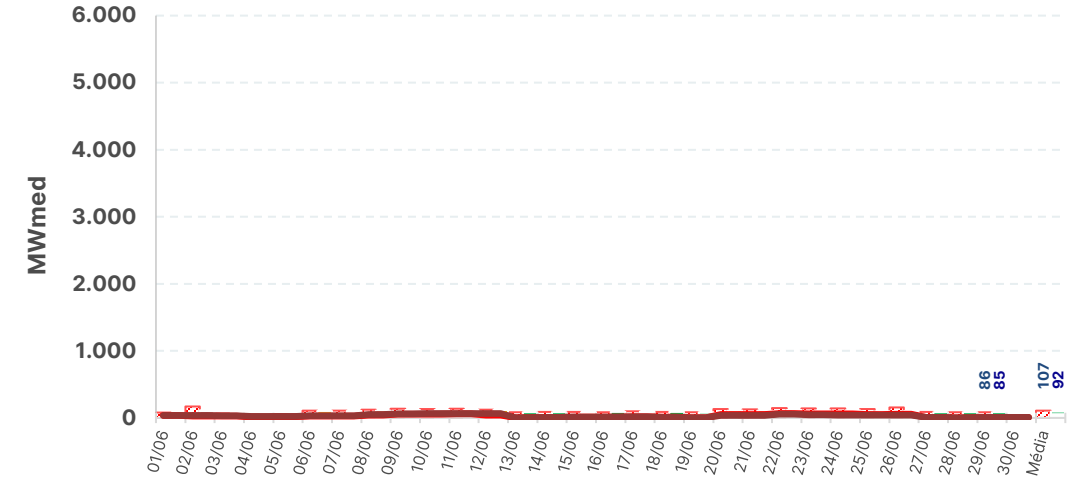
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica

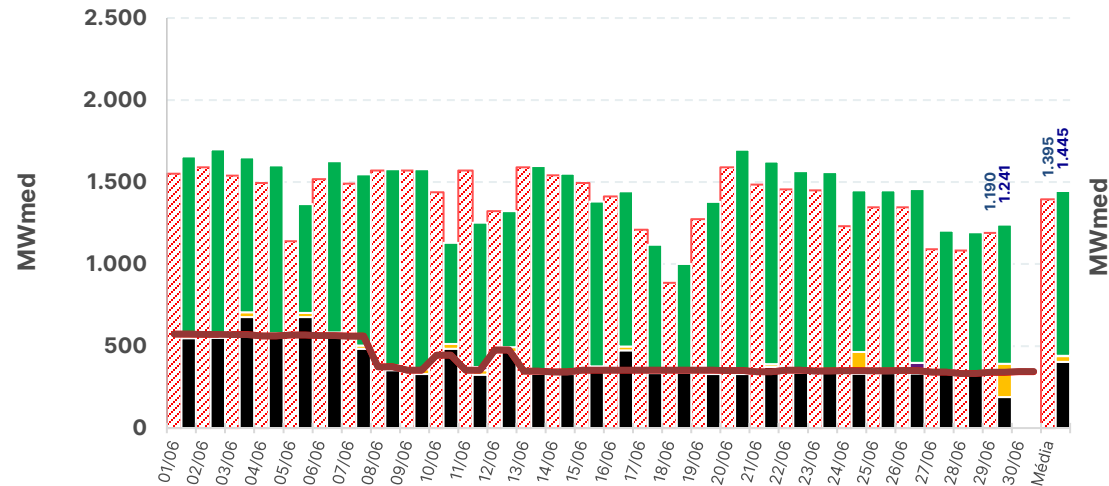
**REGIÃO NORTE**



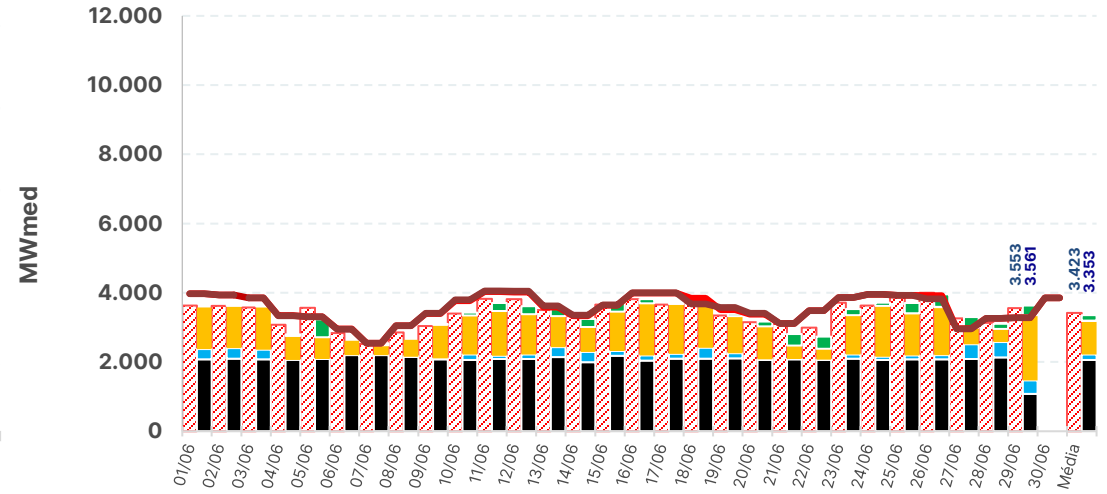
**REGIÃO NORDESTE**



**REGIÃO SUL**



**REGIÃO SUDESTE**

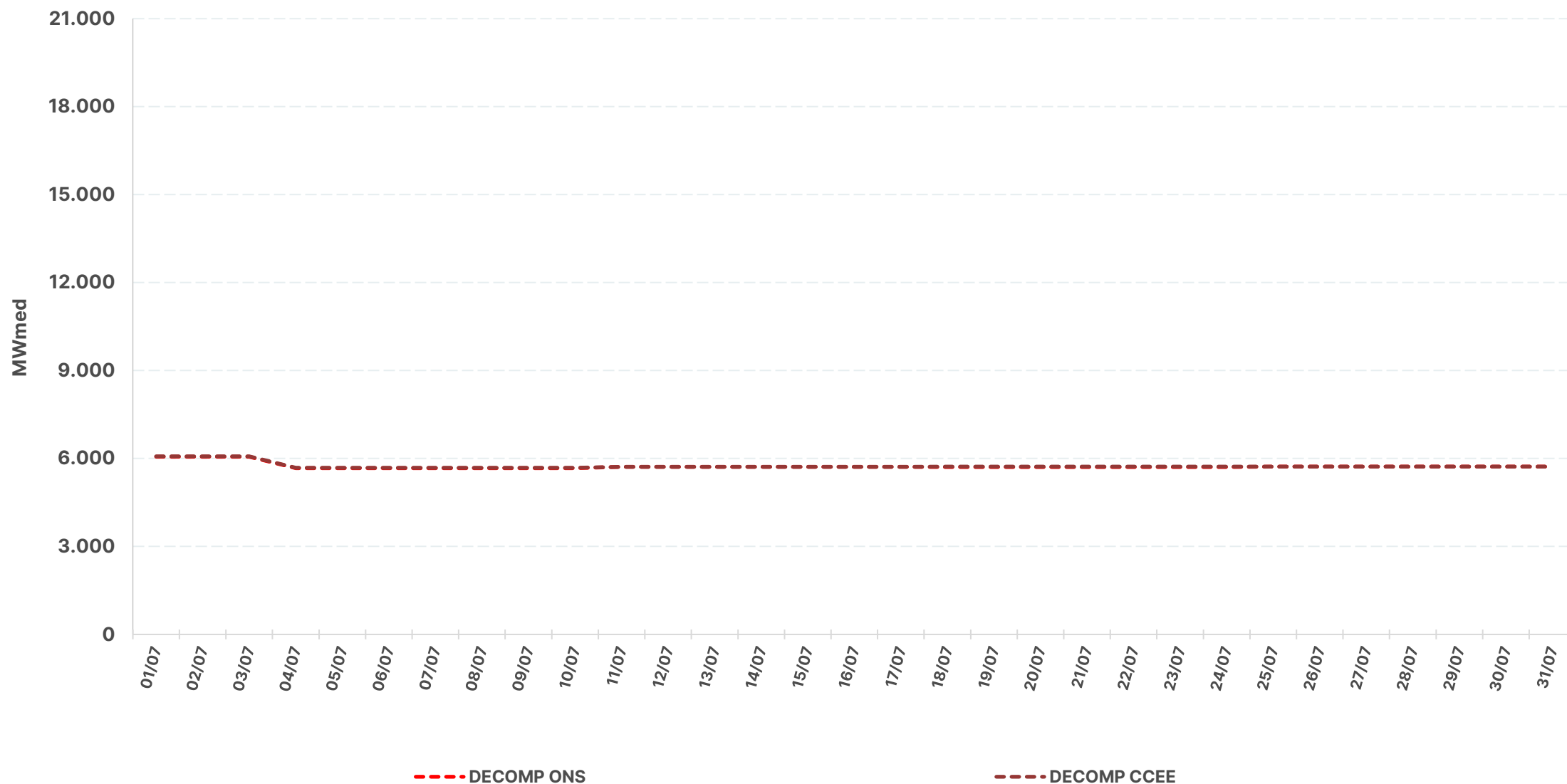


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

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

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

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

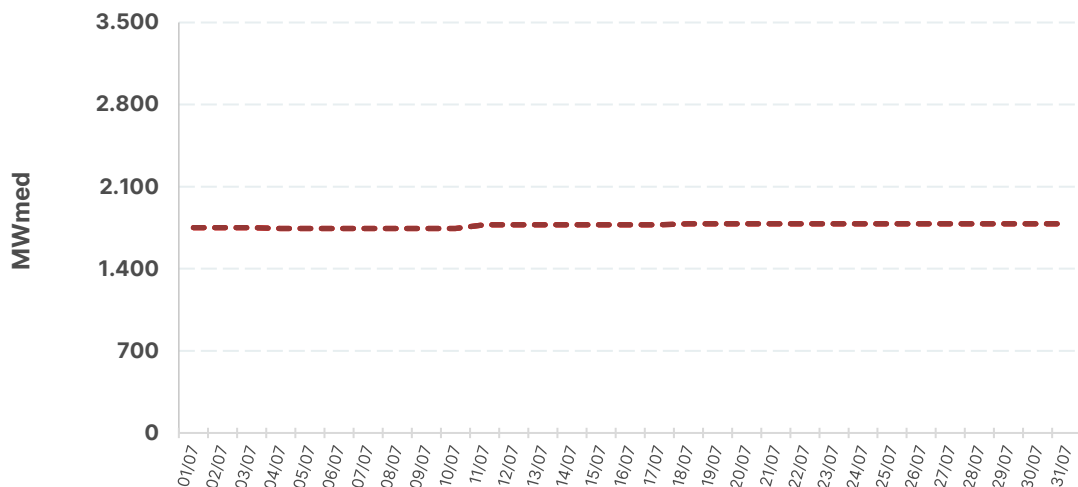


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

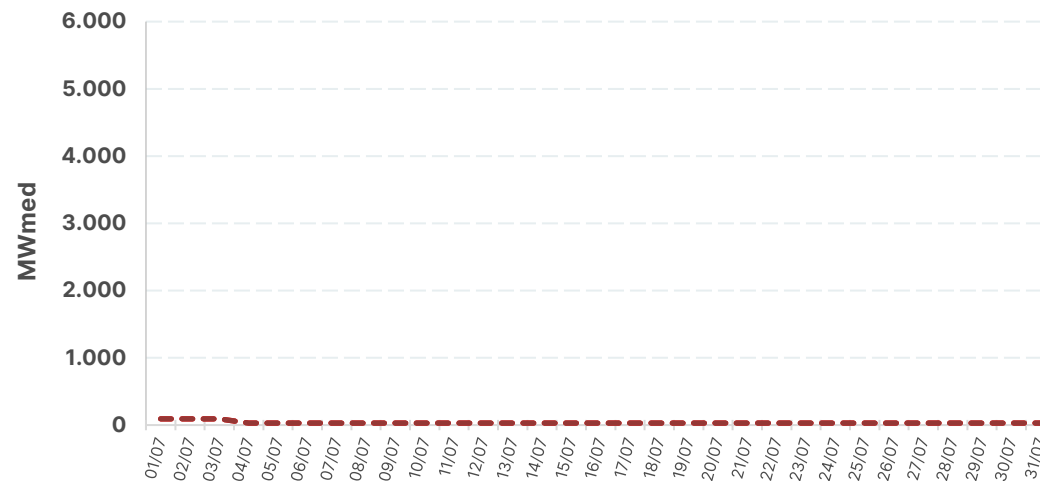
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica – PMO de julho

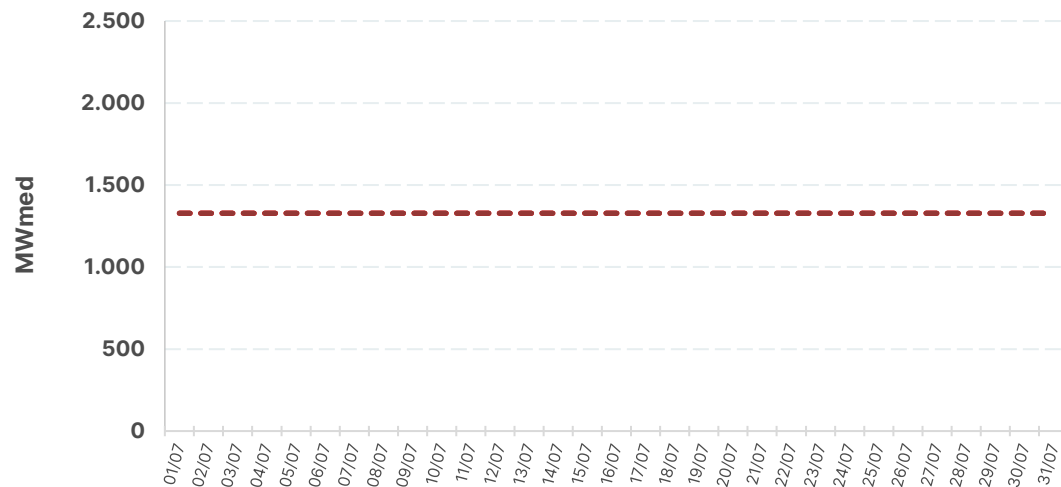
### REGIÃO NORTE



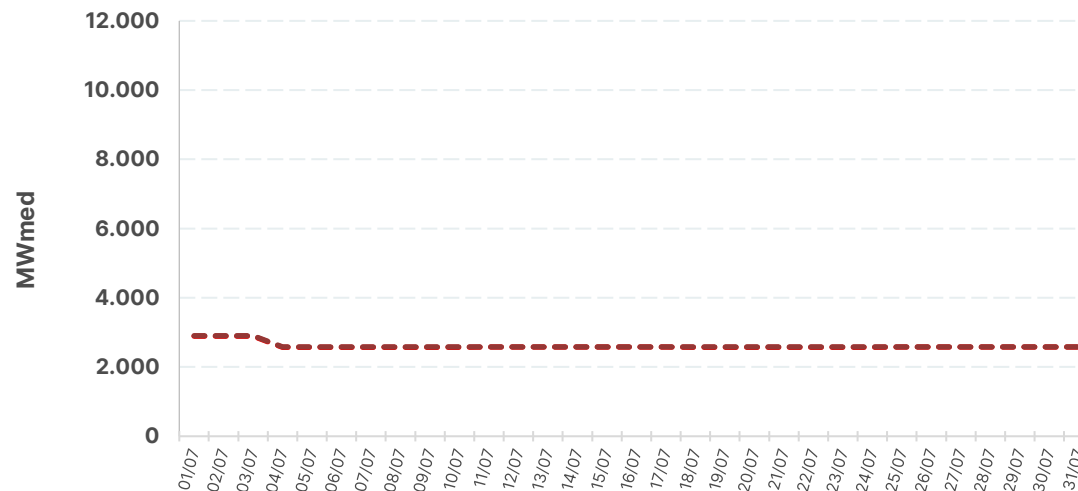
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



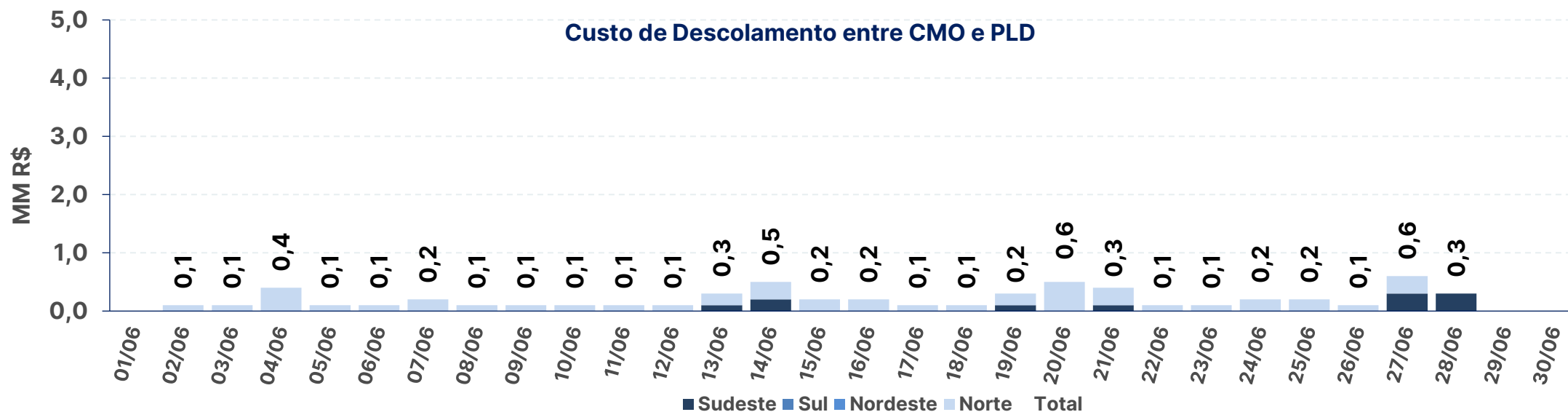
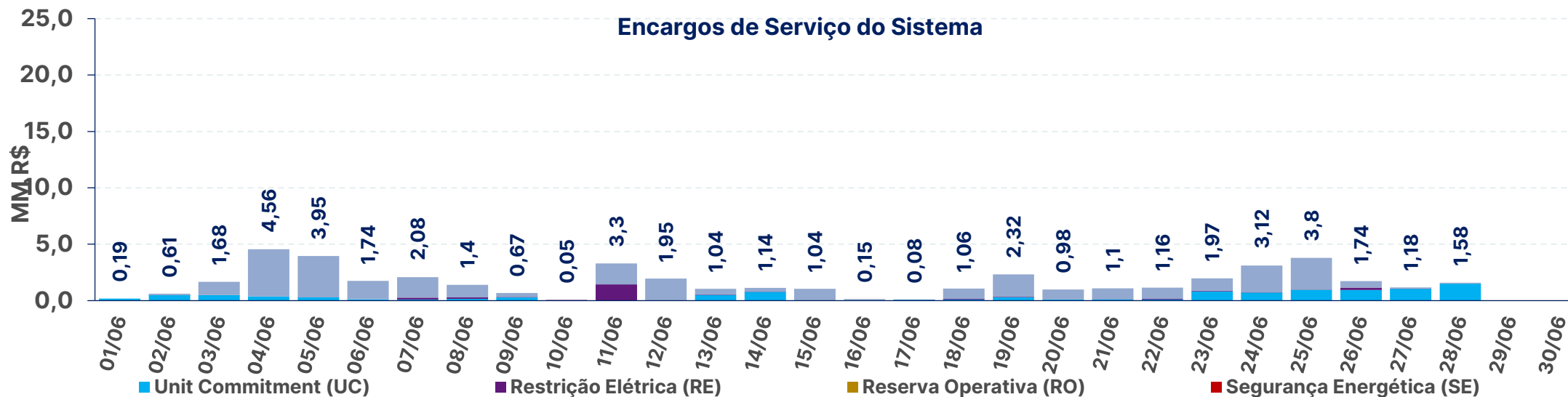
### REGIÃO SUDESTE



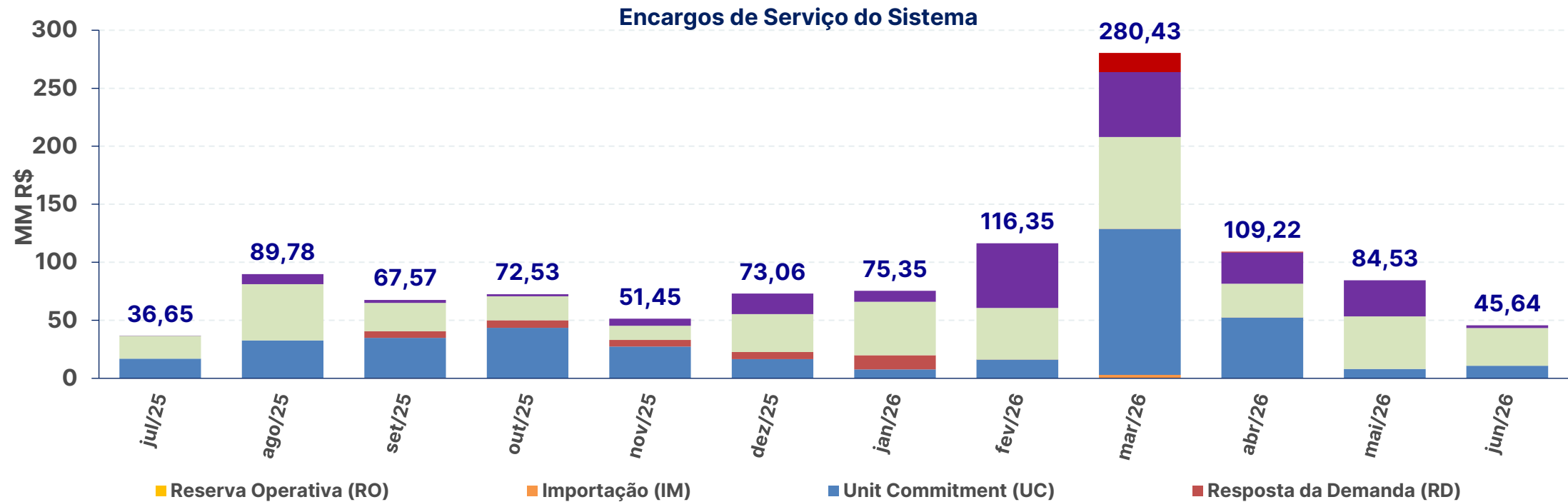
--- DECOMP ONS

--- DECOMP CCEE

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

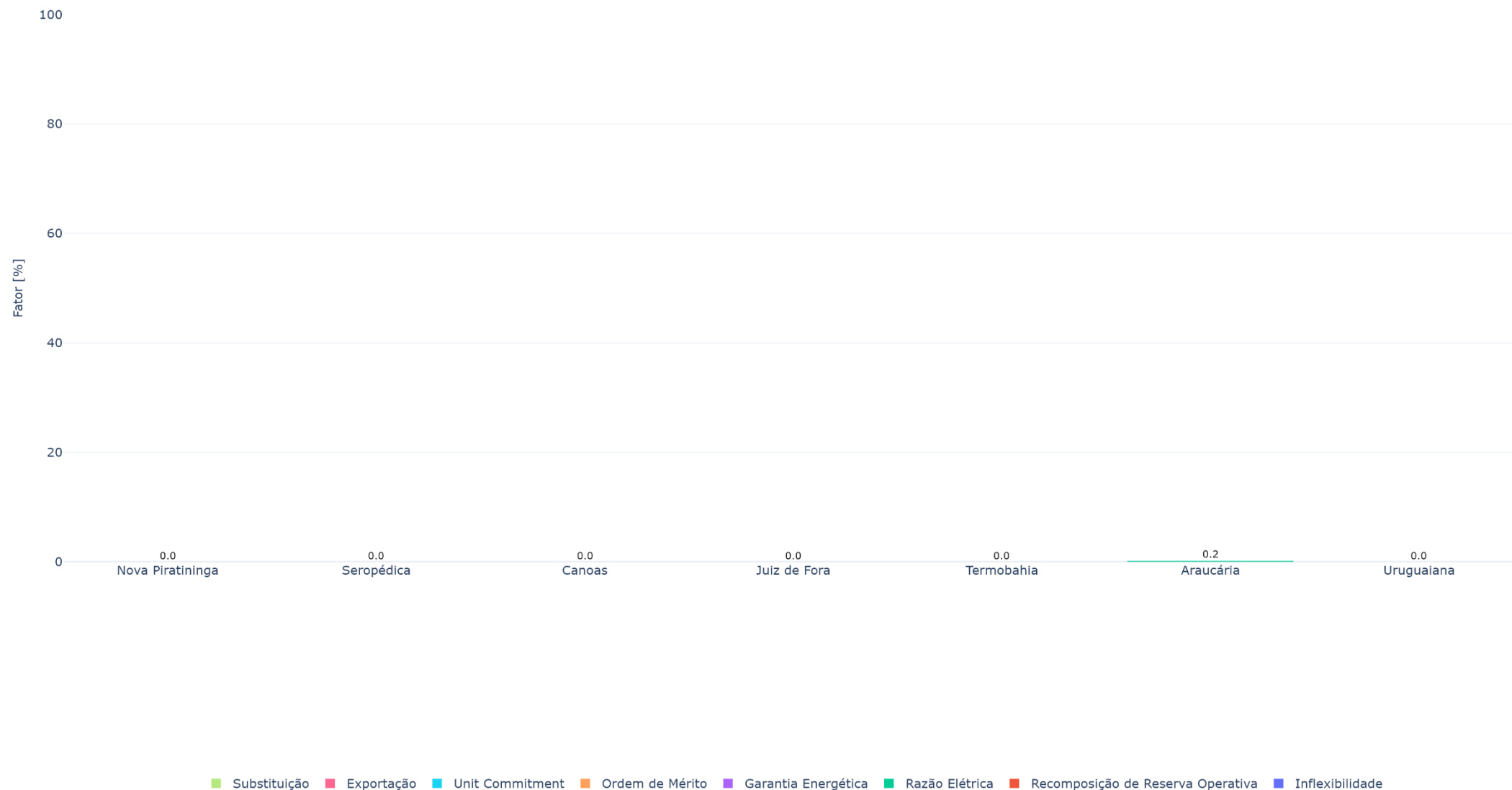


# histórico de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD

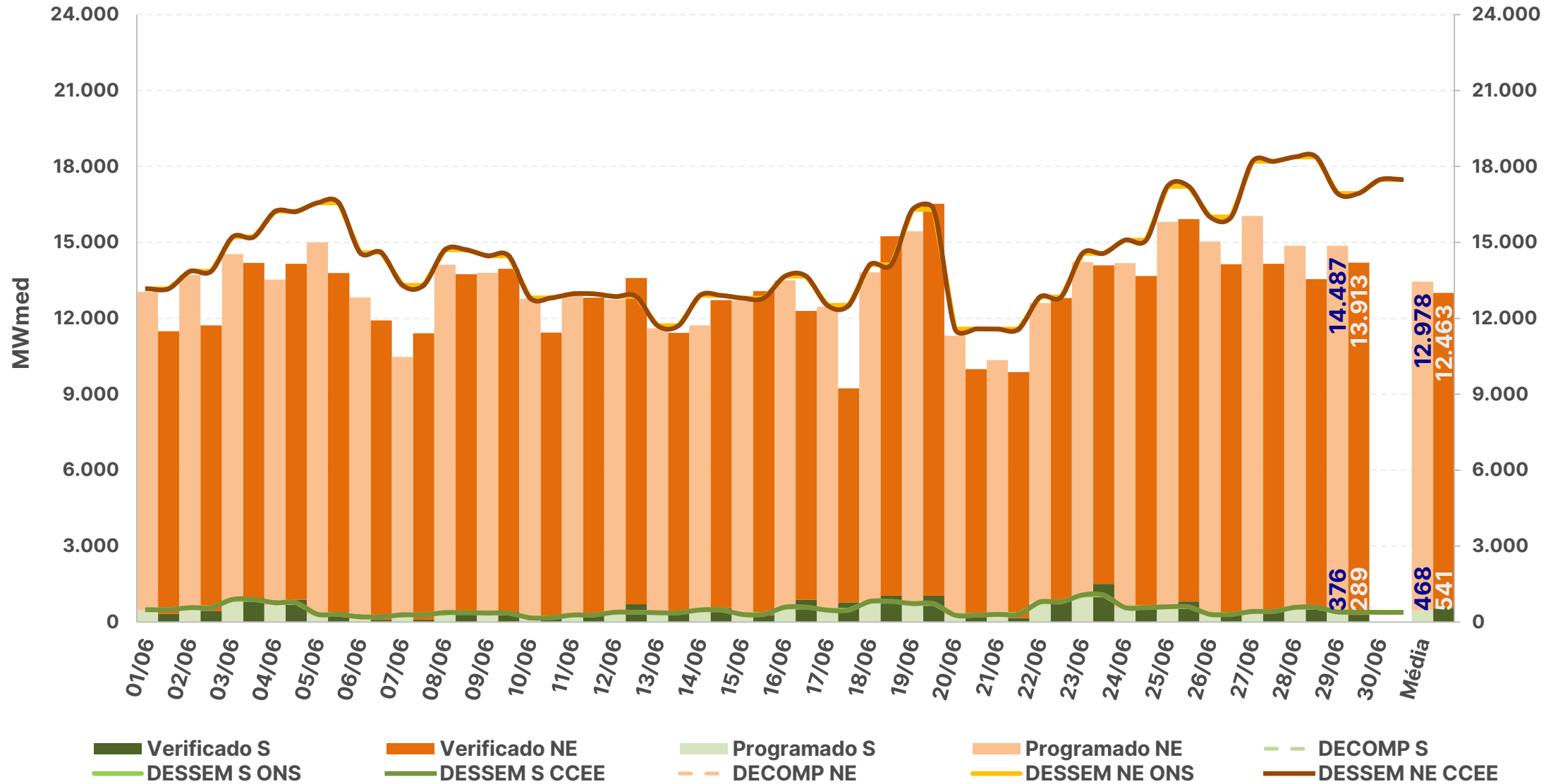


ESS MENSAL	Jul/25	Ago/25	Set/25	Out/25	Nov/25	Dez/25	Jan/26	Fev/26	Mar/26	Abr/26	Mai/26	Jun/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 2,39
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	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\$ 10,77
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\$ 32,48
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\$ 45,64</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\$ 5,71

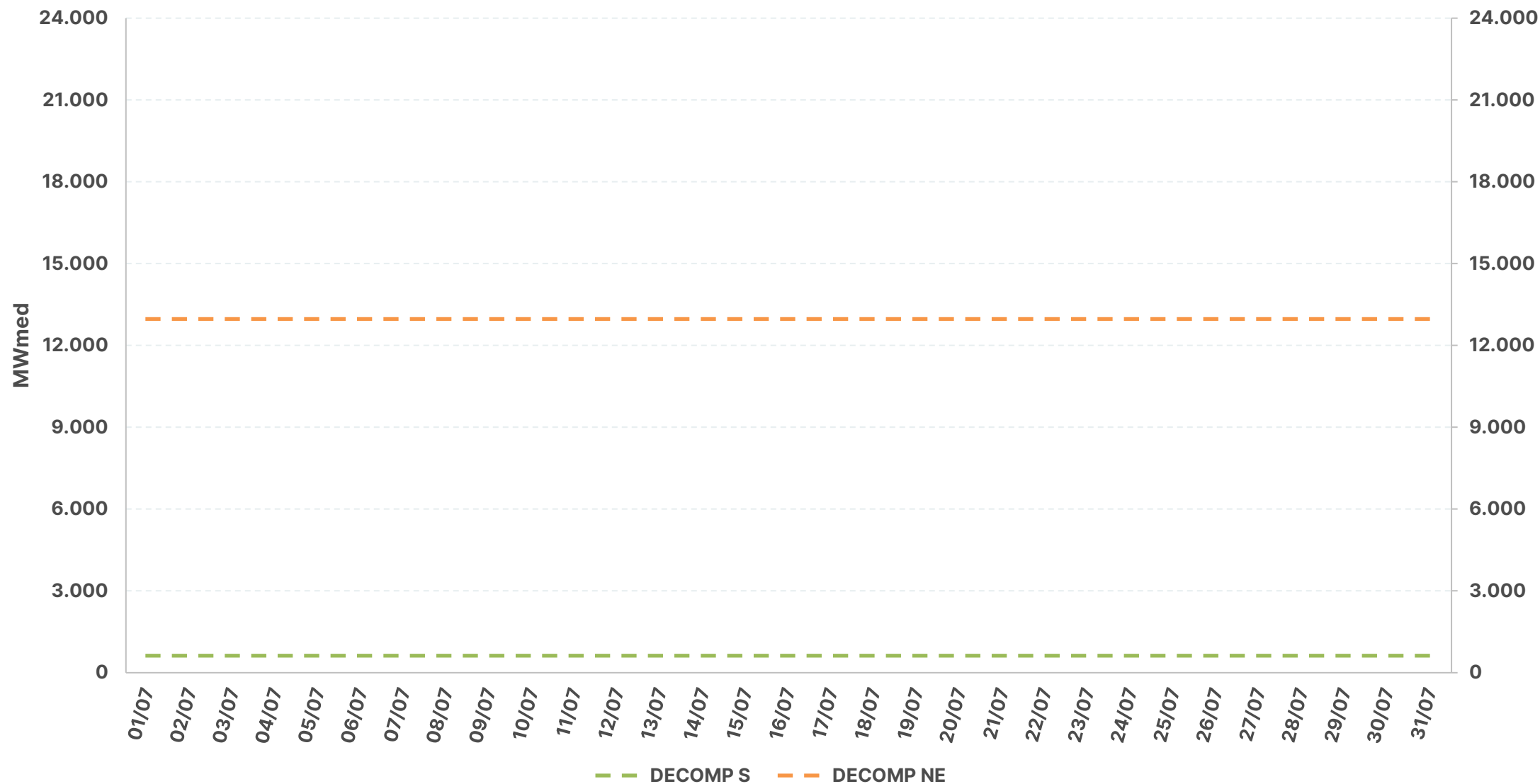
# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



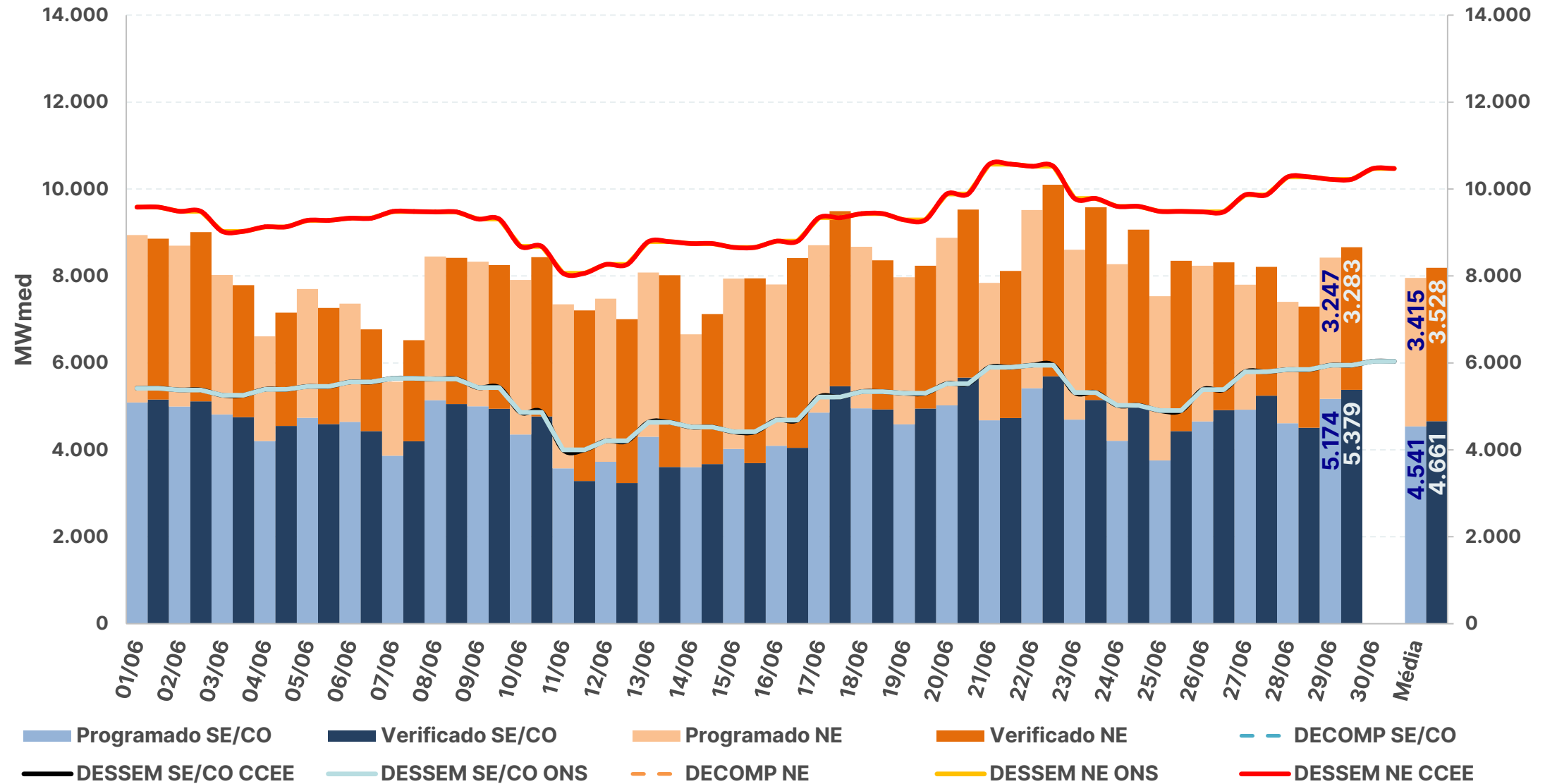
### GERAÇÃO EÓLICA



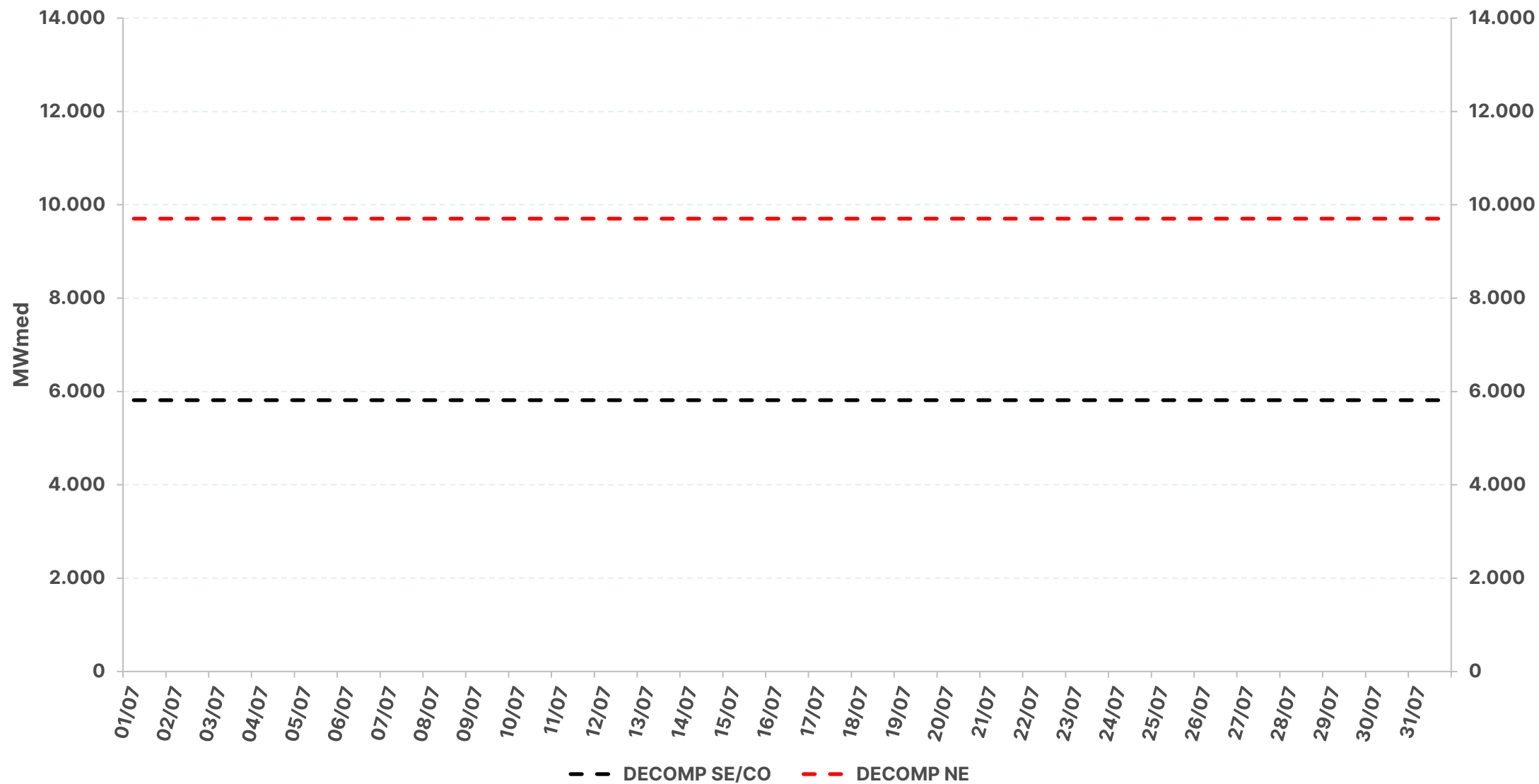
### GERAÇÃO EÓLICA



## GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



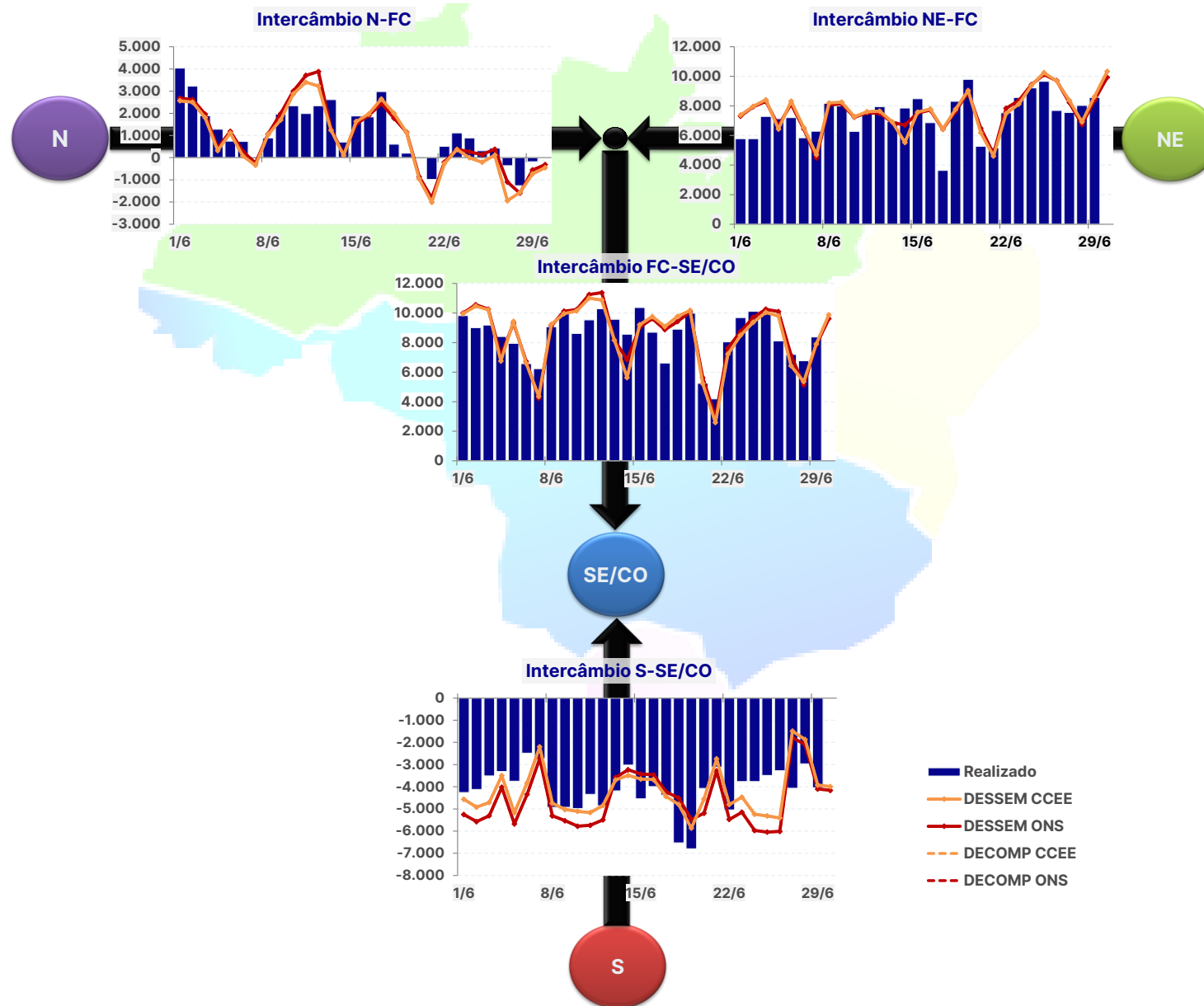
## GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



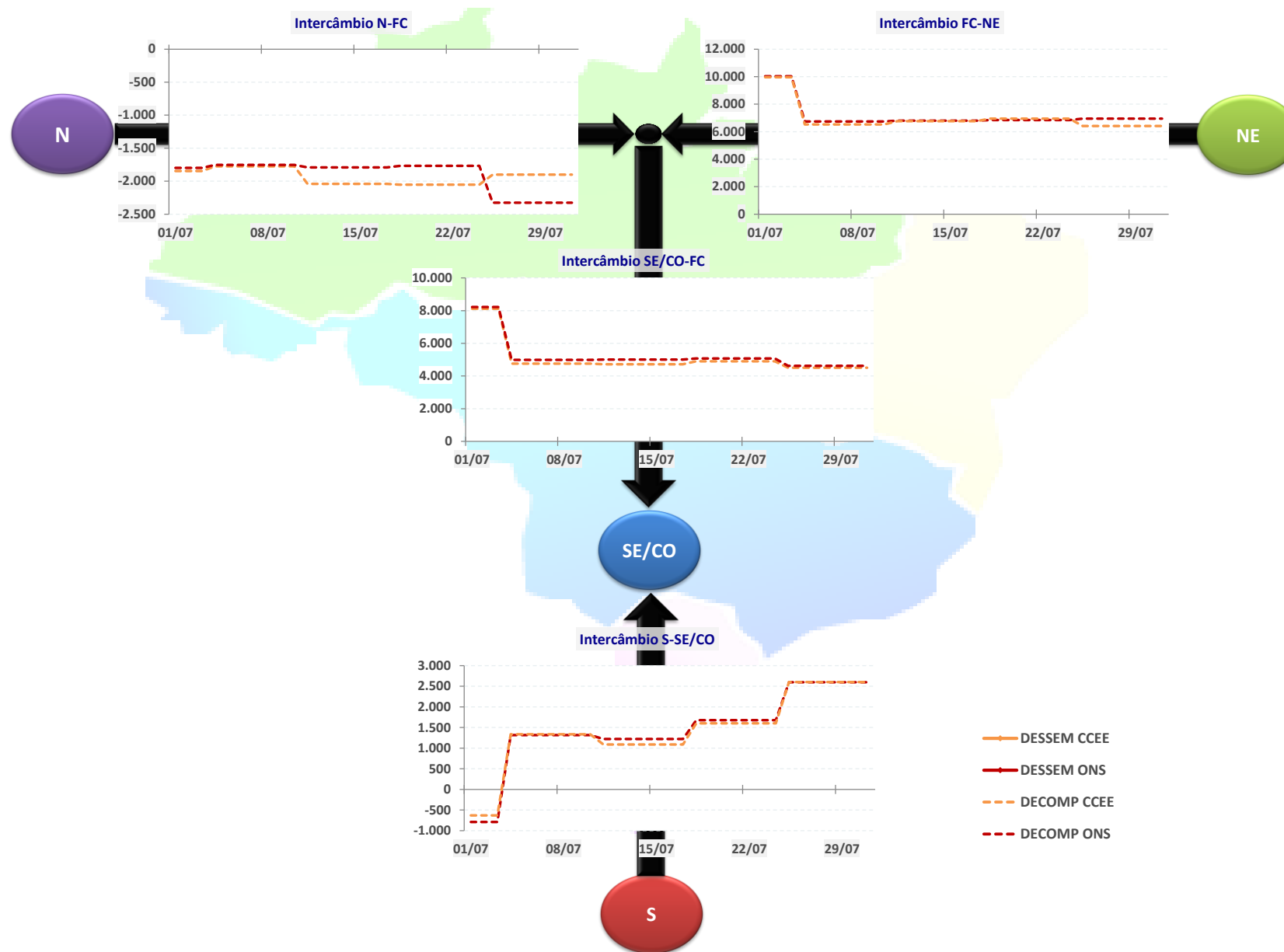
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

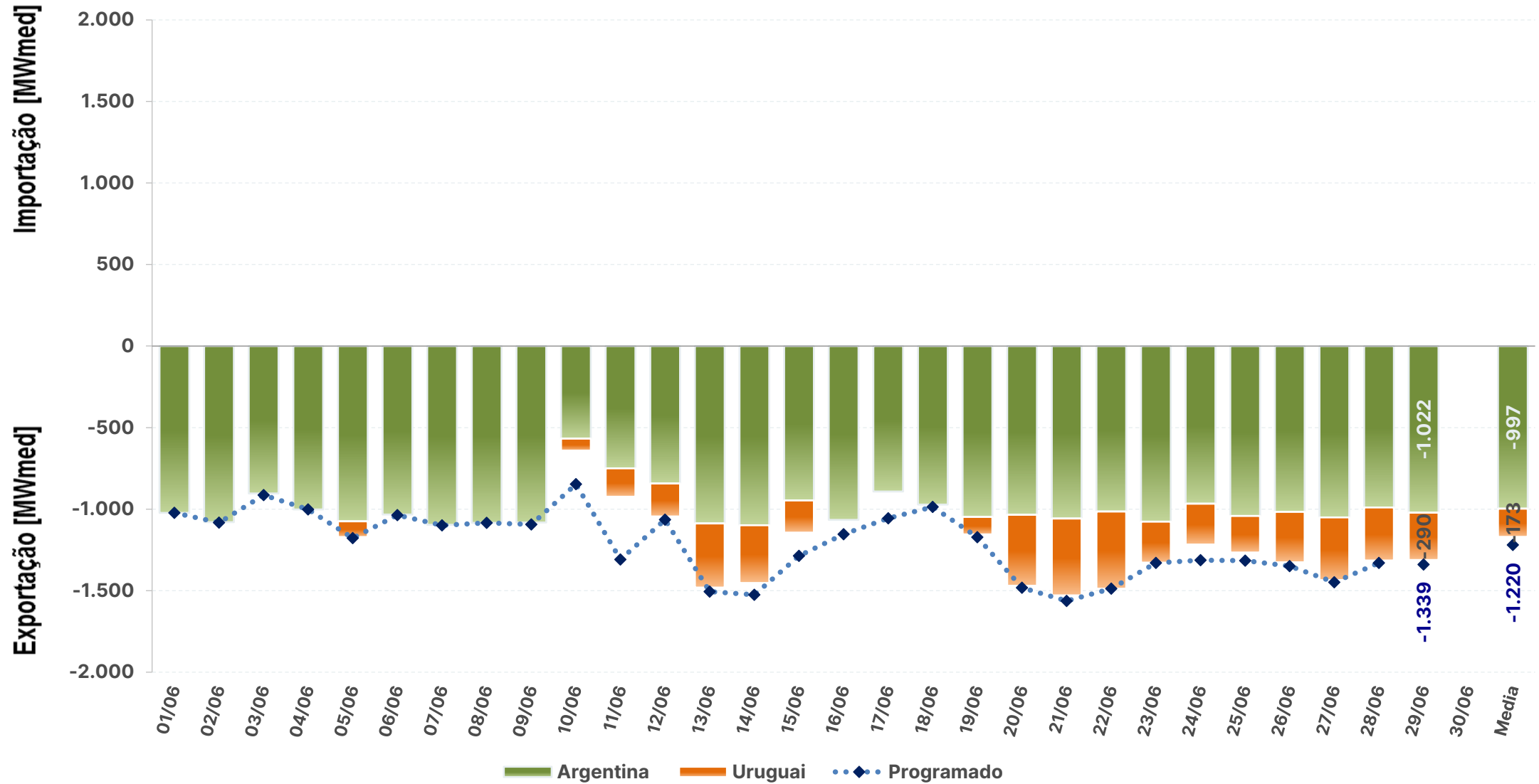
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



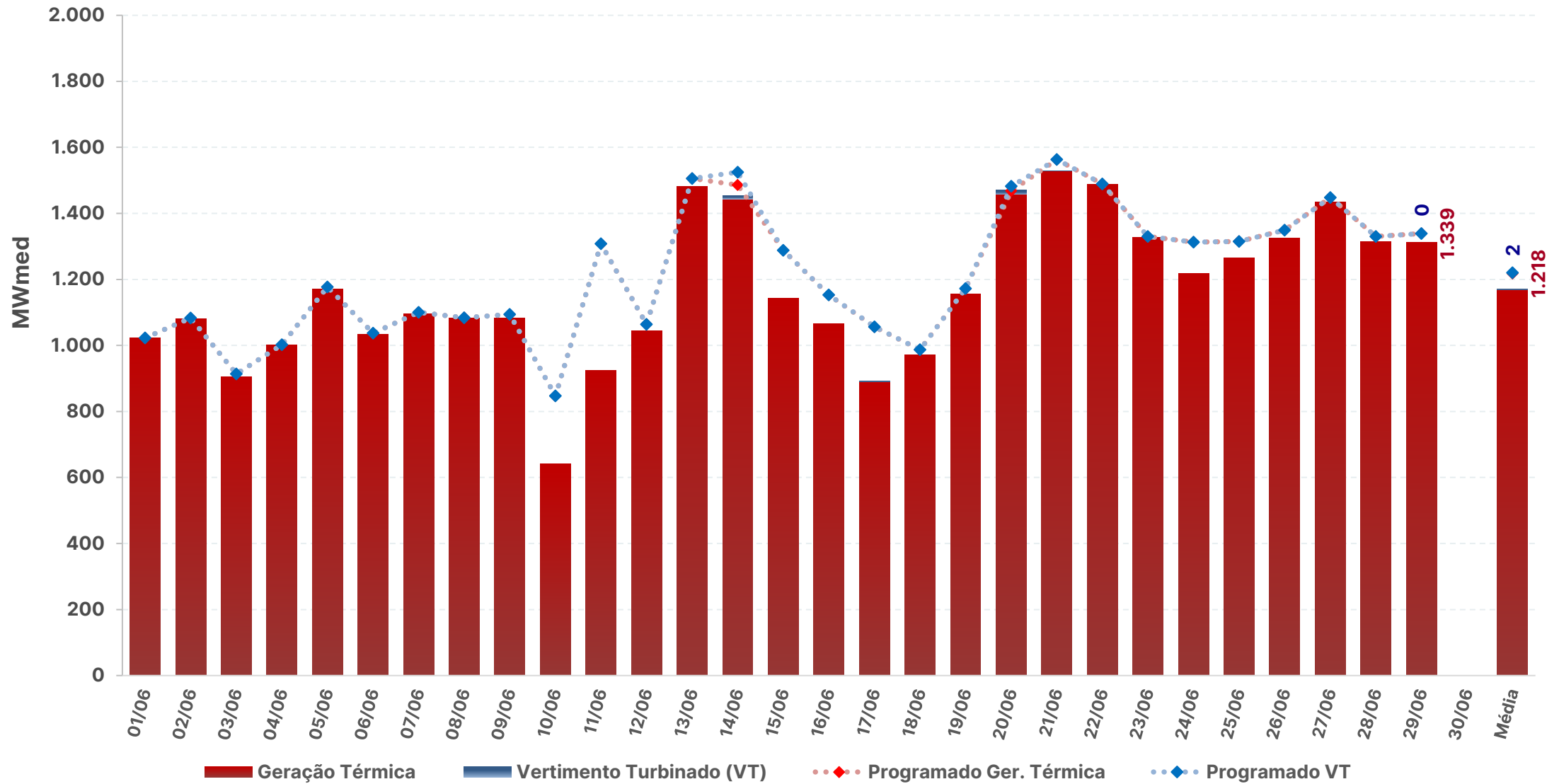
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – PMO de julho



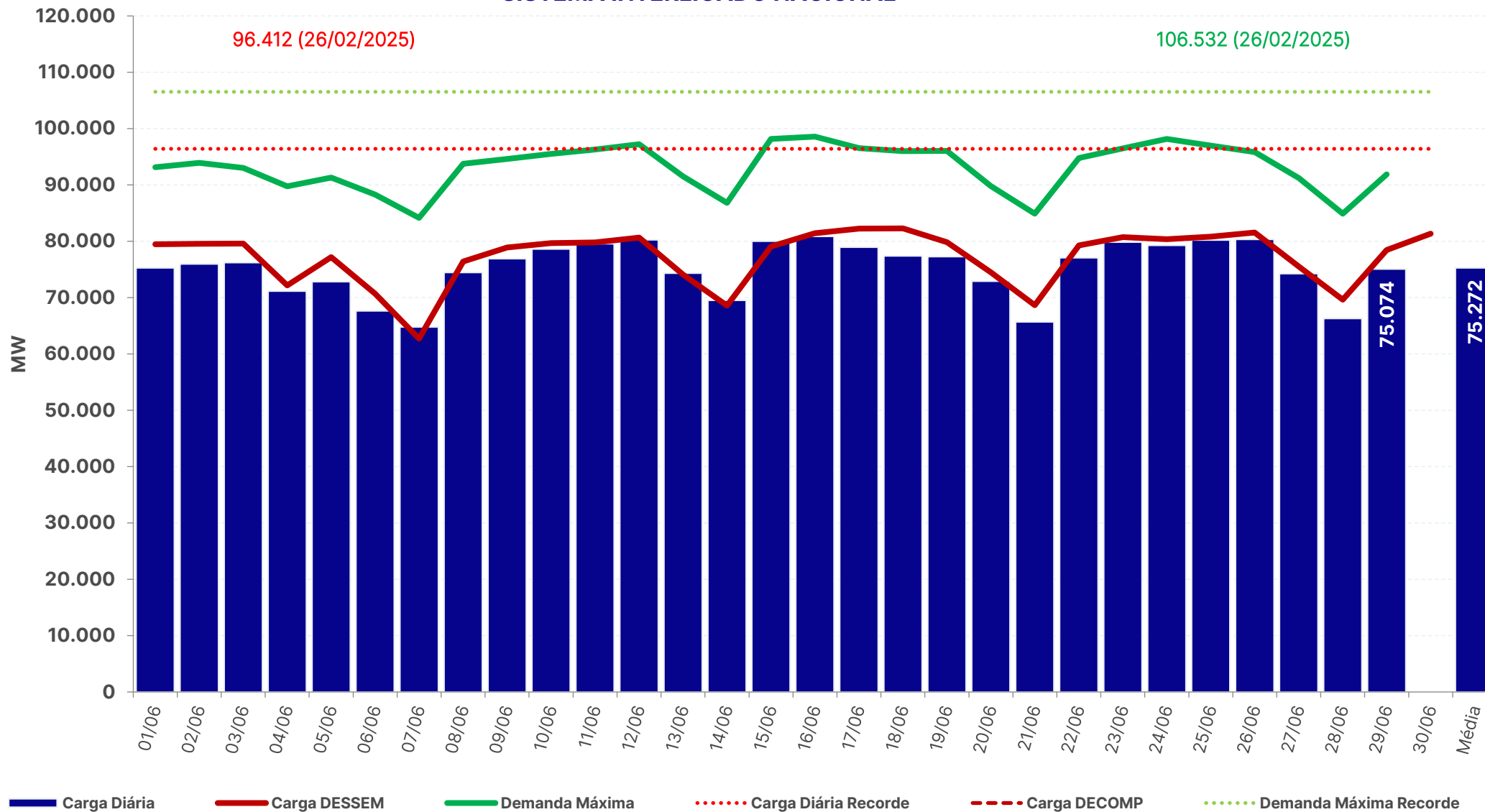
## INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



## EXPORTAÇÃO

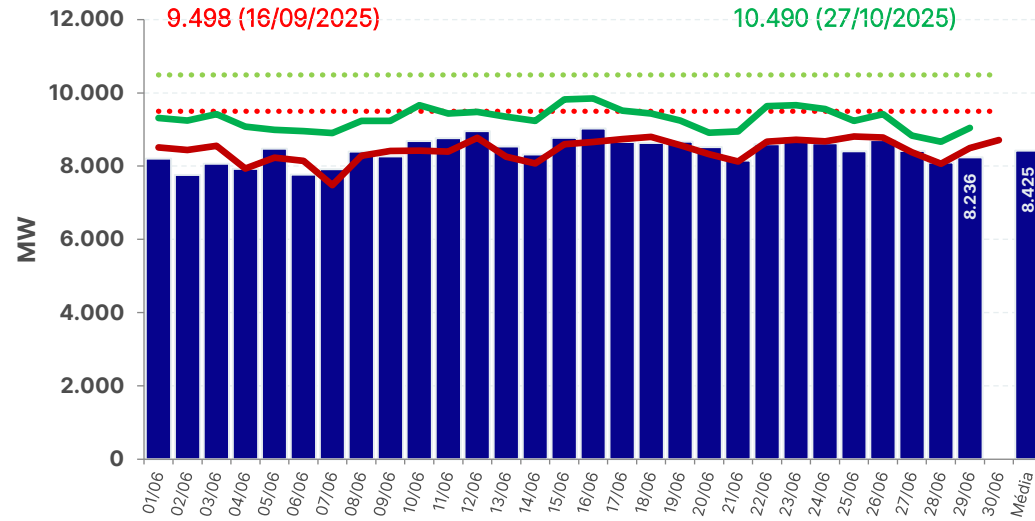


## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

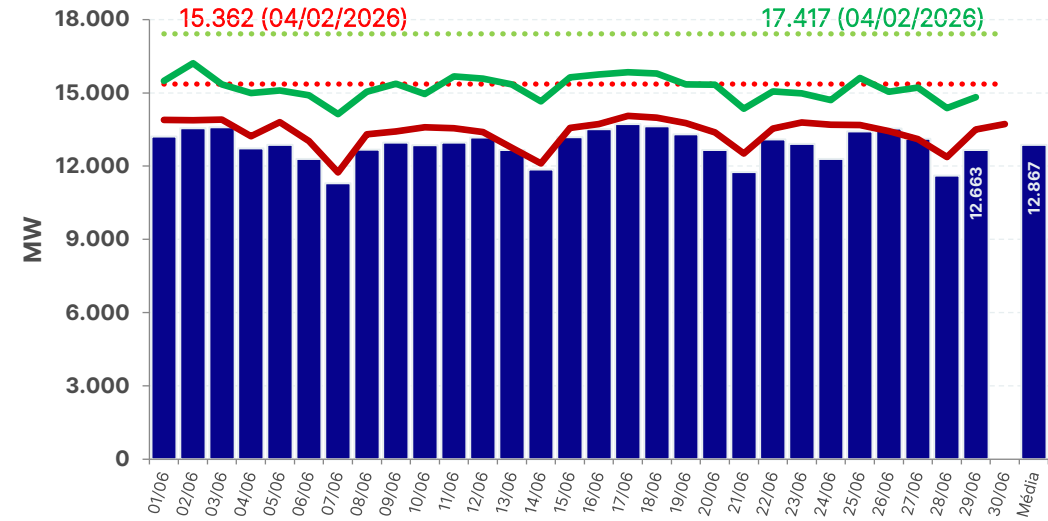


# carga e demanda instantânea máxima

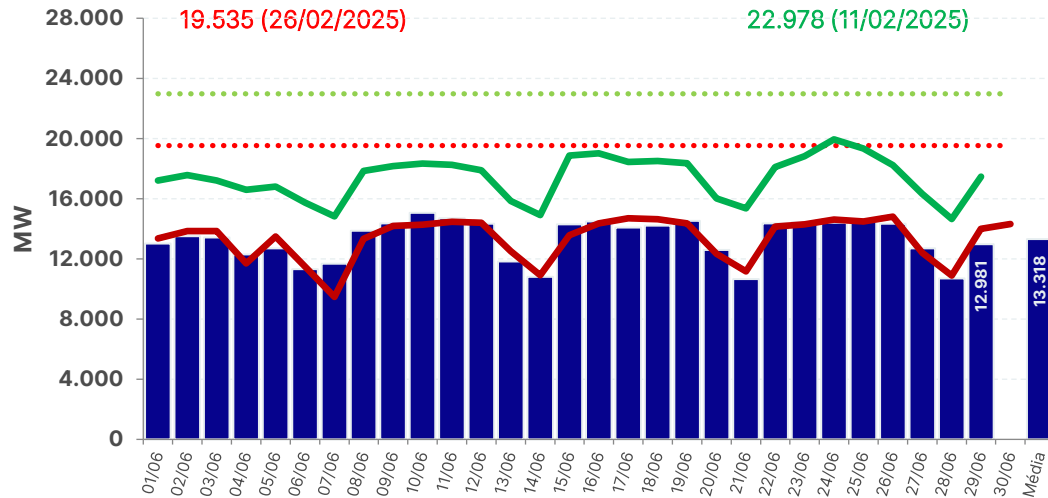
### REGIÃO NORTE



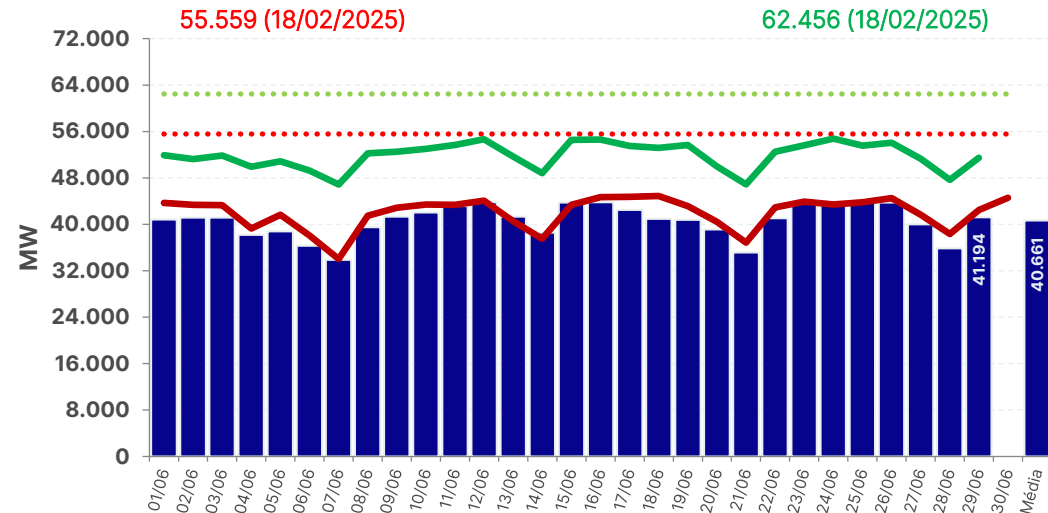
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL

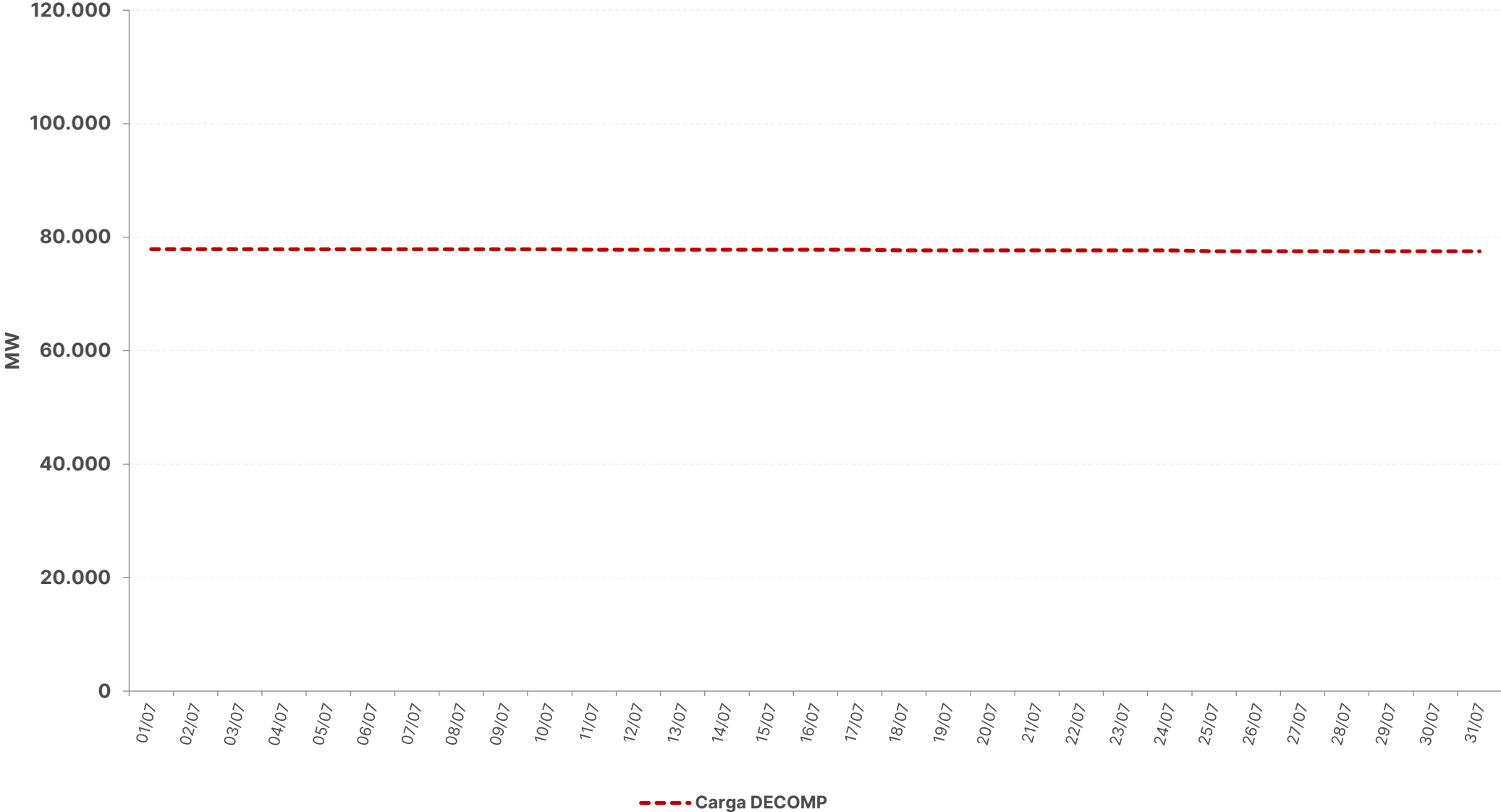


### REGIÃO SUDESTE



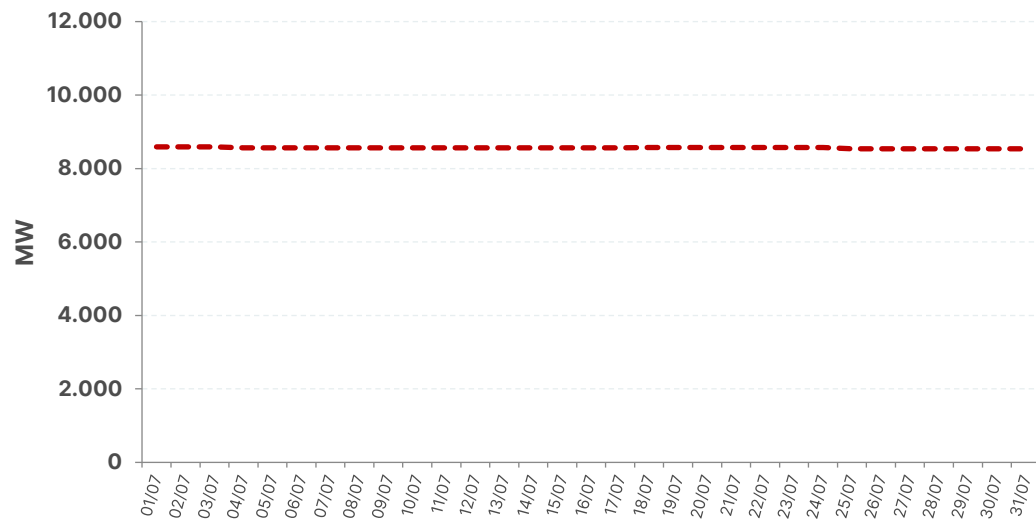
■ Carga Diária    ..... Carga Diária Recorde    — Carga DESSEM    - - - Carga DECOMP    — Demanda Máxima    ..... Demanda Máxima Recorde

**SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL**

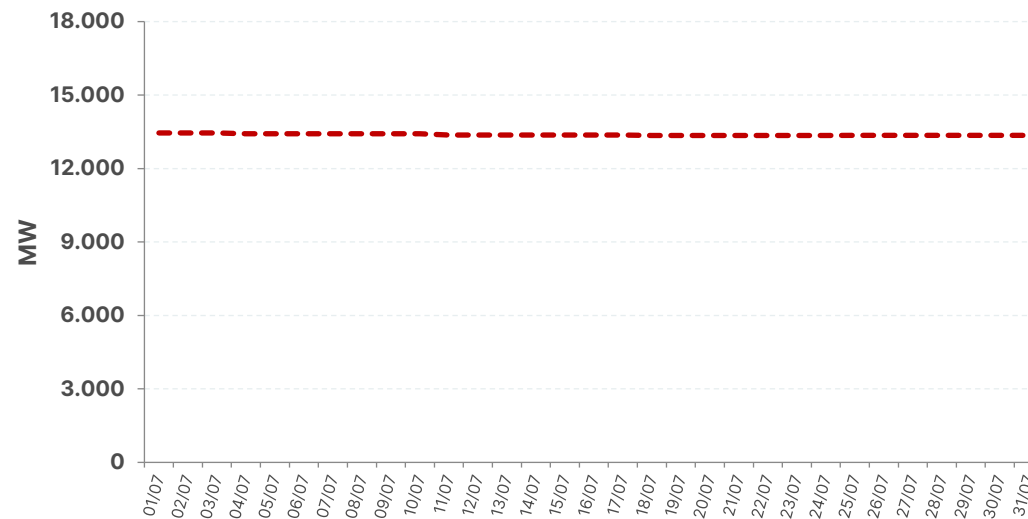


# carga e demanda instantânea máxima – PMO de julho

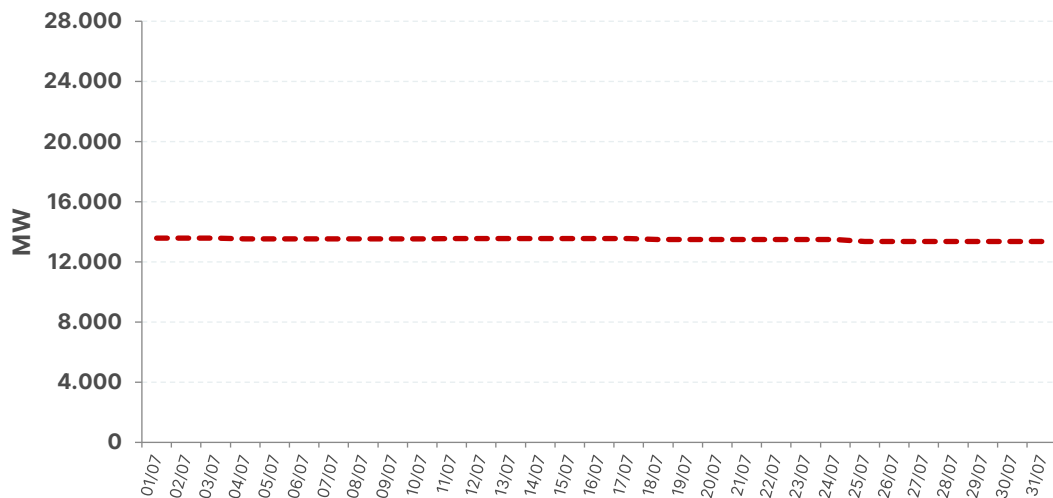
### REGIÃO NORTE



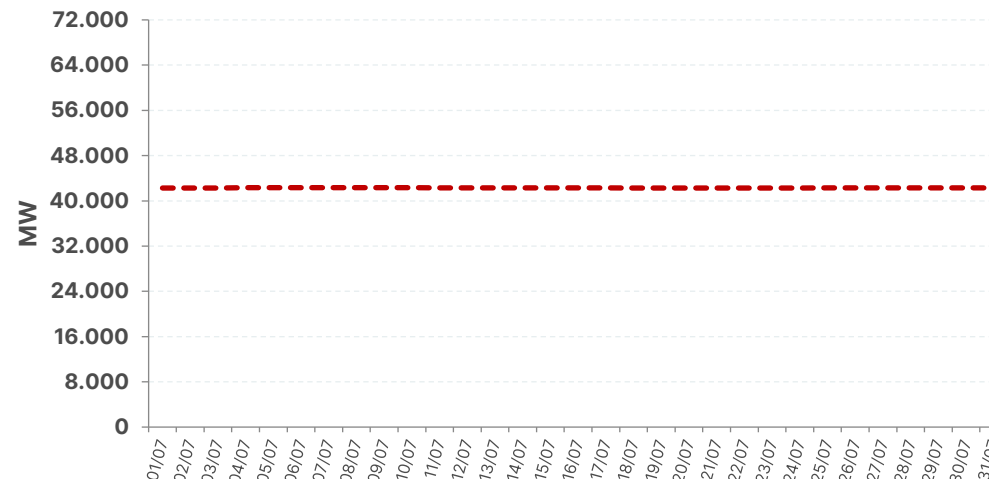
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



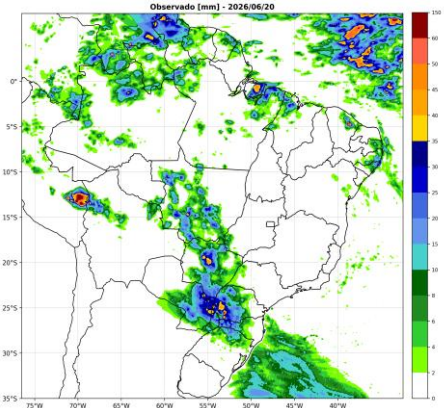
### REGIÃO SUDESTE



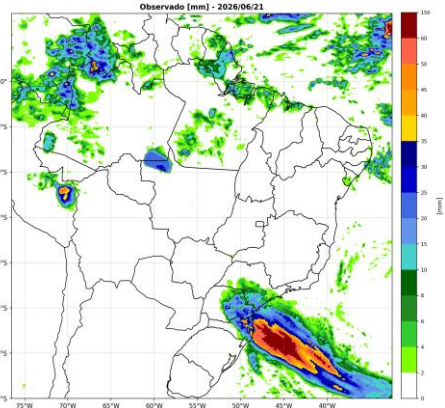
--- Carga DECOMP

# Chuva diária observada na semana operativa passada – 20/06 a 26/06

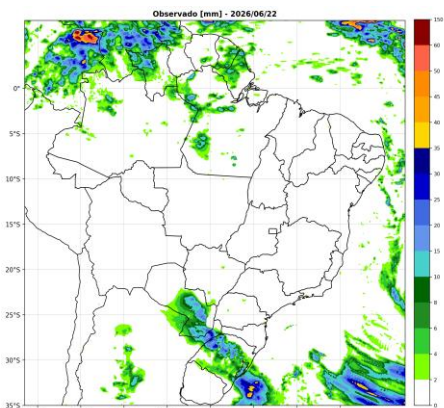
20/06



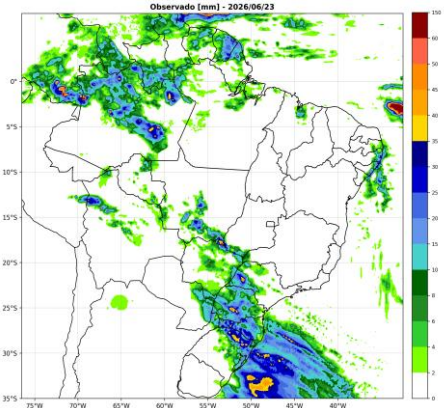
21/06



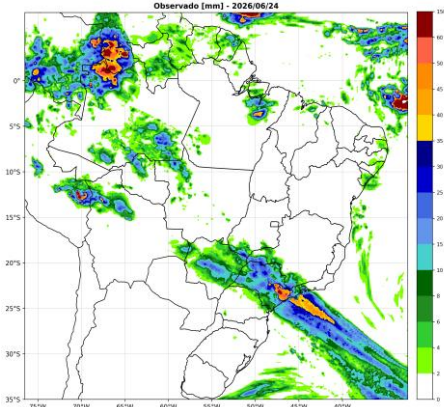
22/06



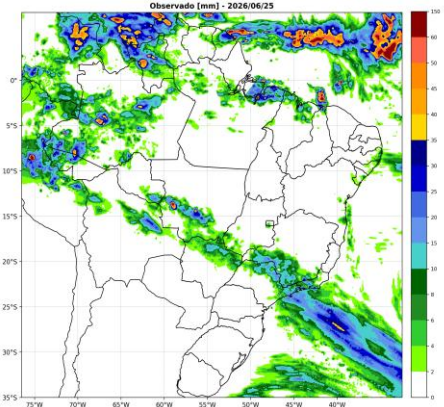
23/06



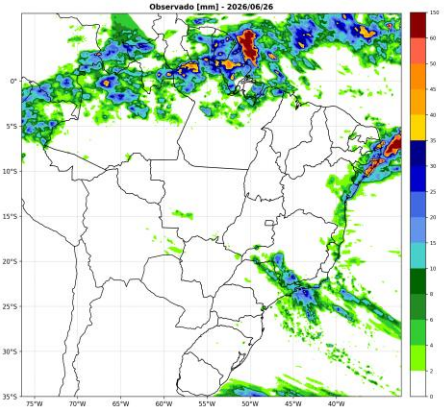
24/06



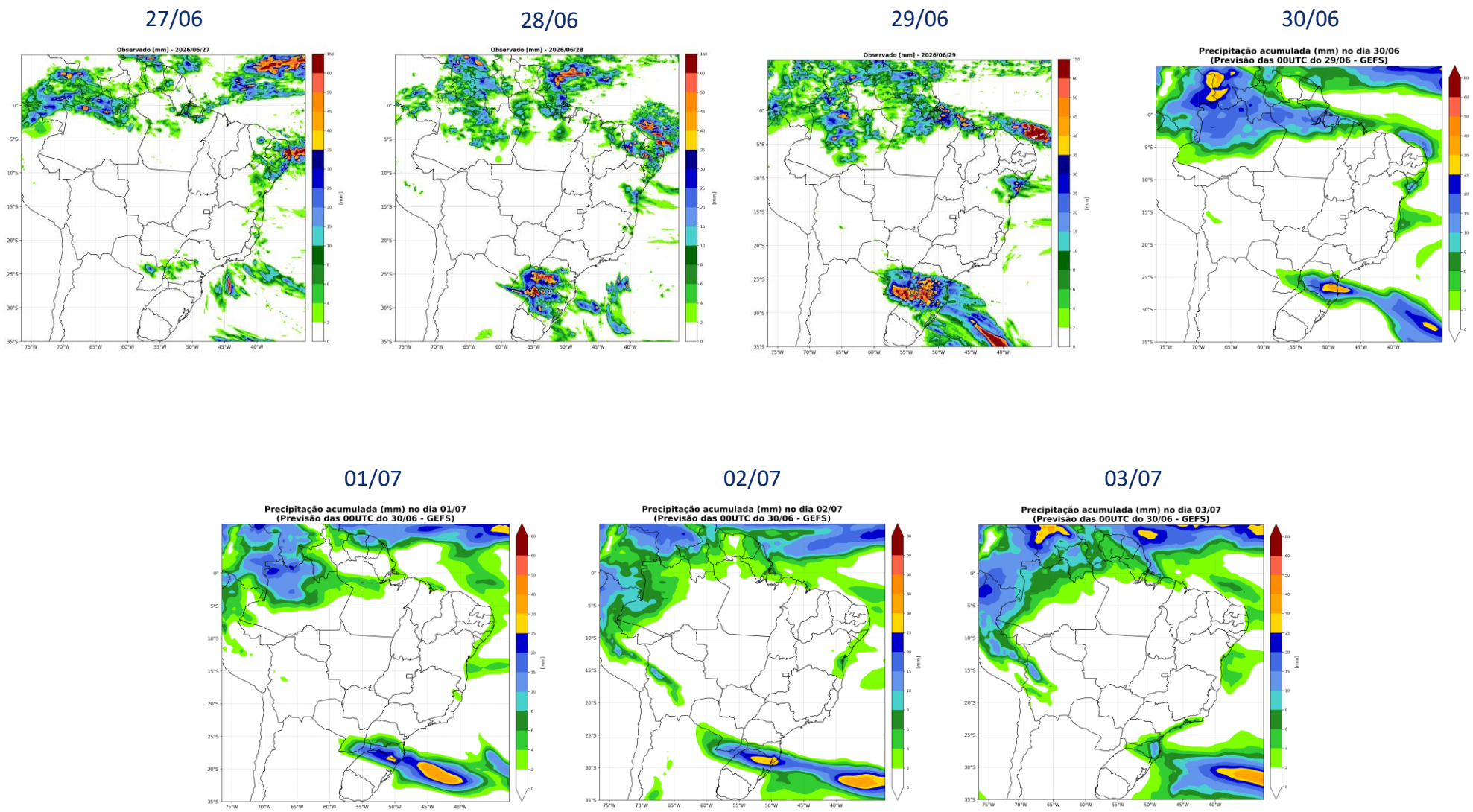
25/06



26/06

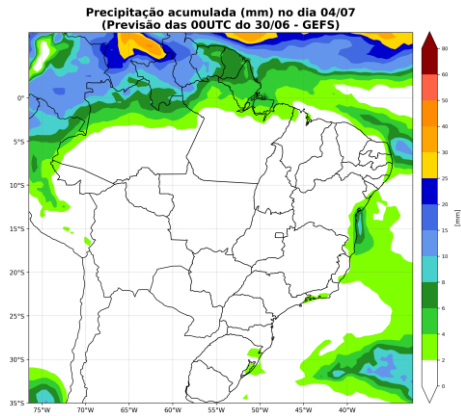


# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 27/06 a 03/07

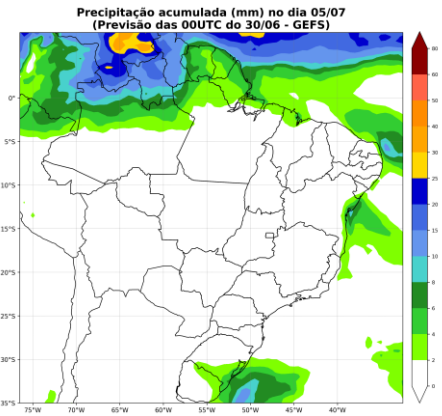


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 04/07 a 10/07

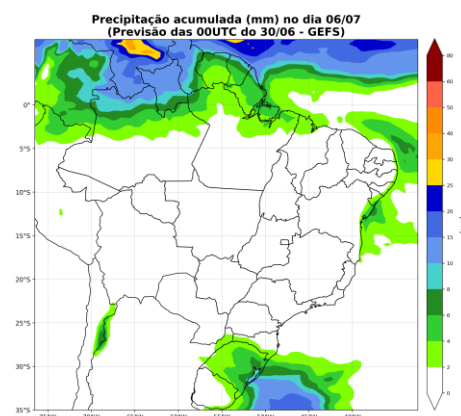
04/07



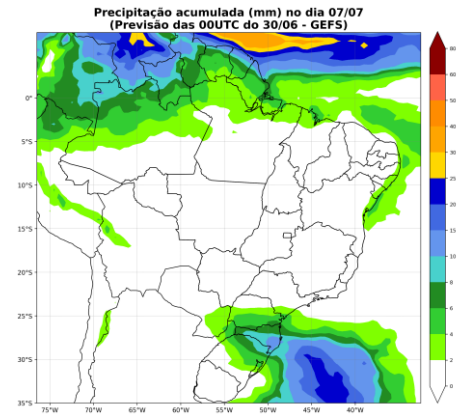
05/07



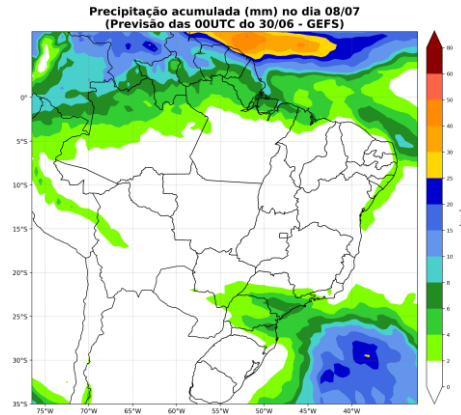
06/07



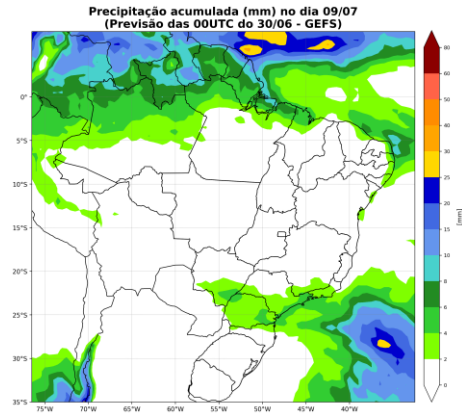
07/07



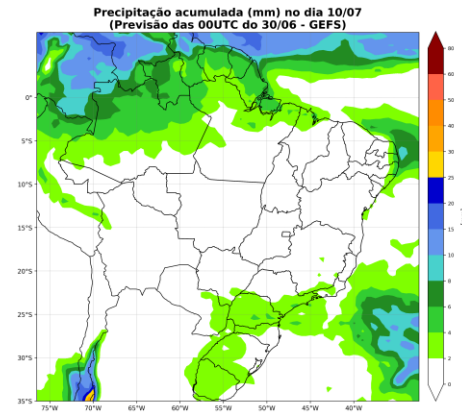
08/07



09/07

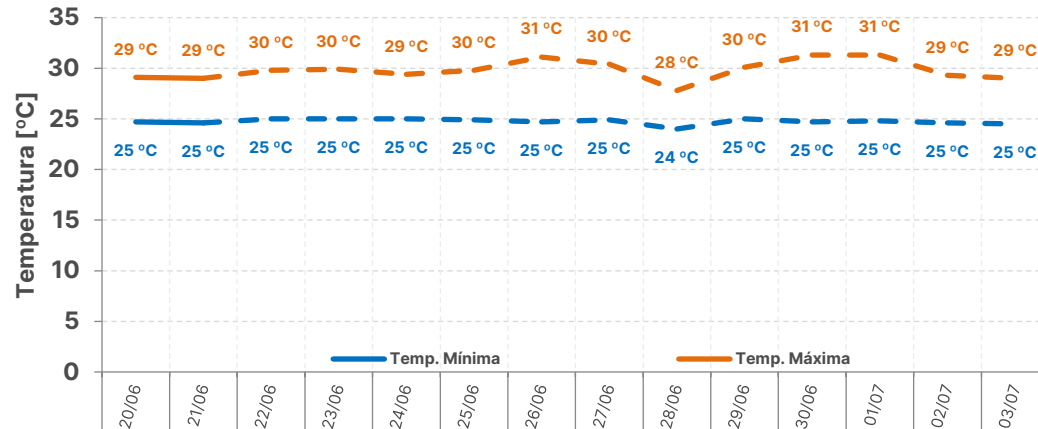


10/07



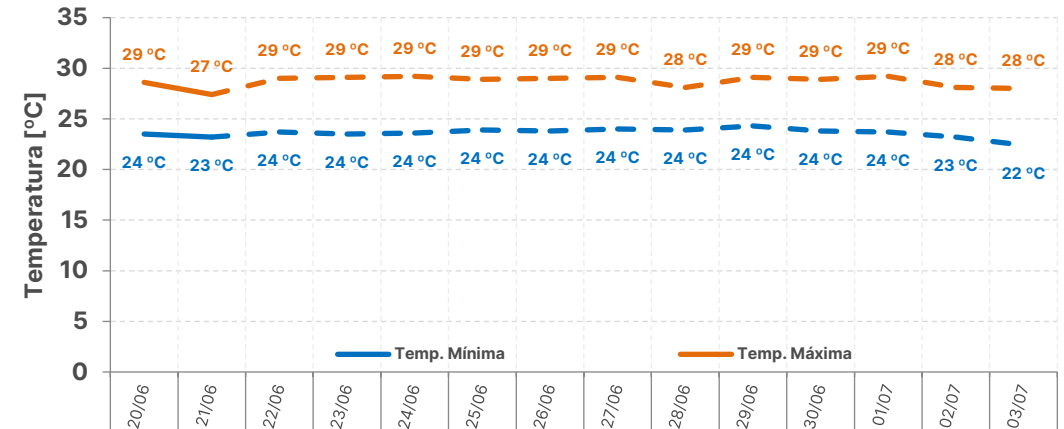
# acompanhamento da temperatura

## Norte



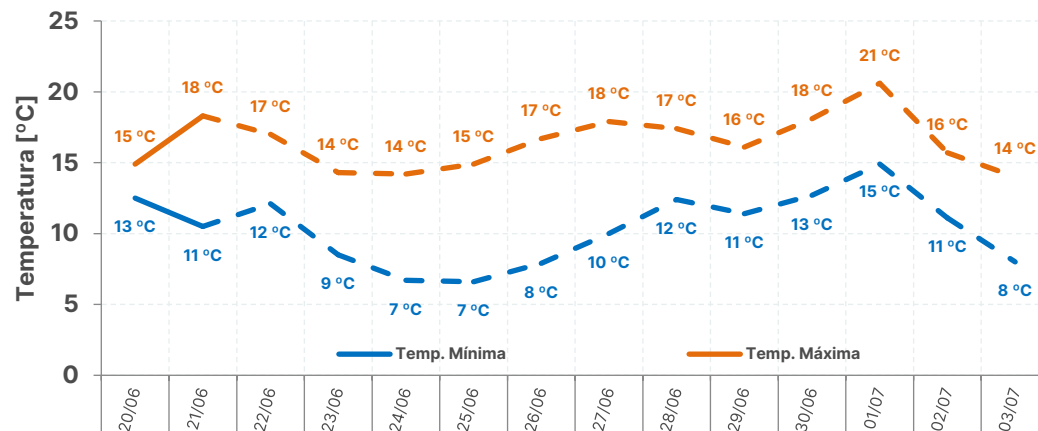
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	30 °C	30 °C
Min	25 °C	25 °C

## Nordeste



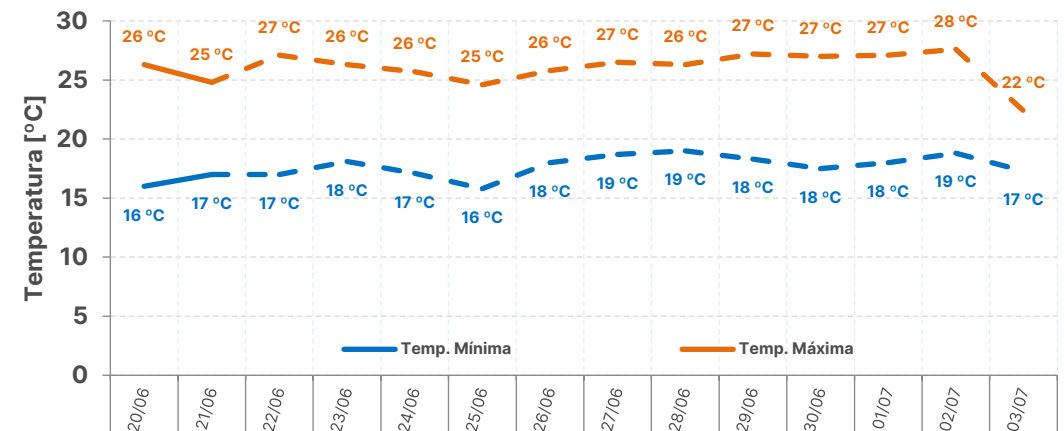
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	29 °C	29 °C
Min	24 °C	24 °C

## Sul



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	16 °C	17 °C
Min	9 °C	12 °C

## SE/CO



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	26 °C	26 °C
Min	17 °C	18 °C

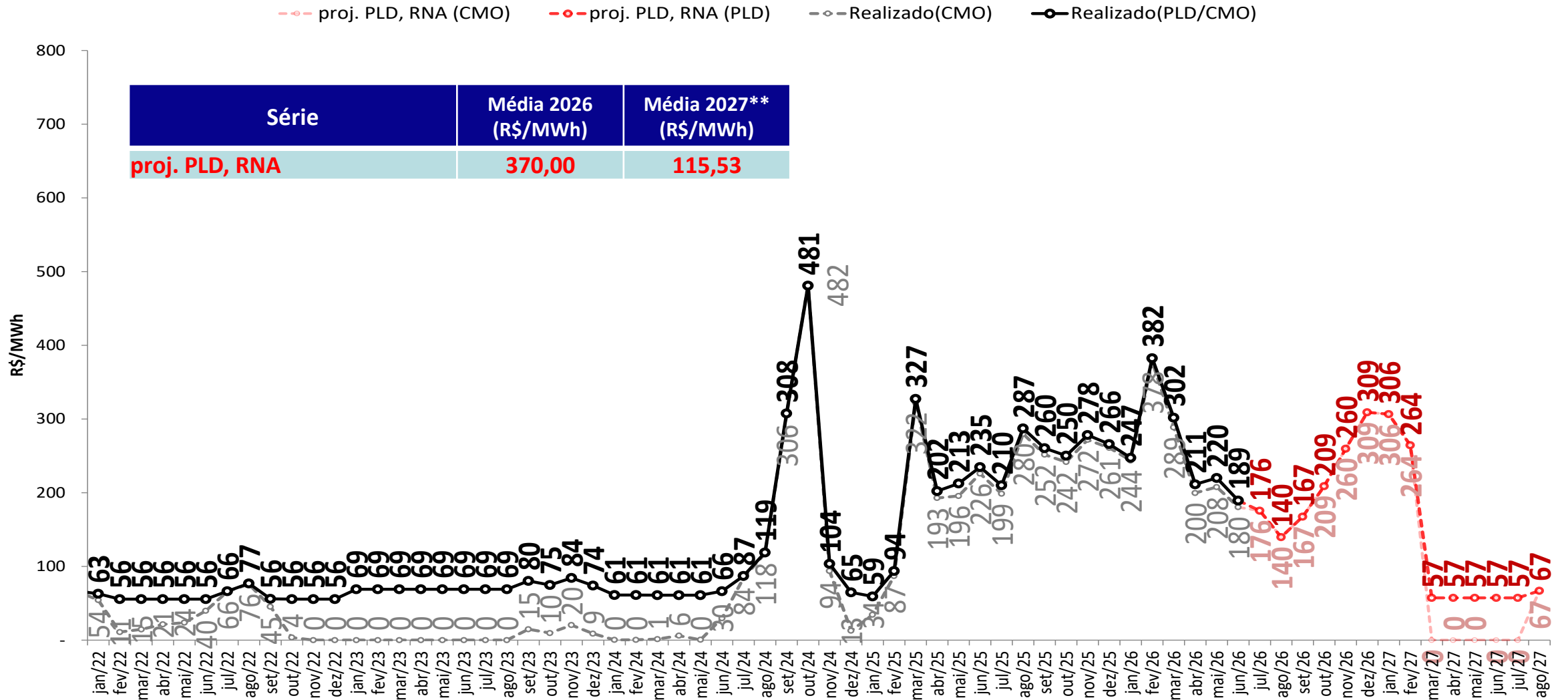
## sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2023 a agosto de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2018 a agosto de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho de 2026 até dezembro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho de 2026 até dezembro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
  - simulação encadeada Newave e Decomp
  - despacho térmico por ordem de mérito
  - método de representação de diretrizes operativas

# projeção do PLD – SE/CO

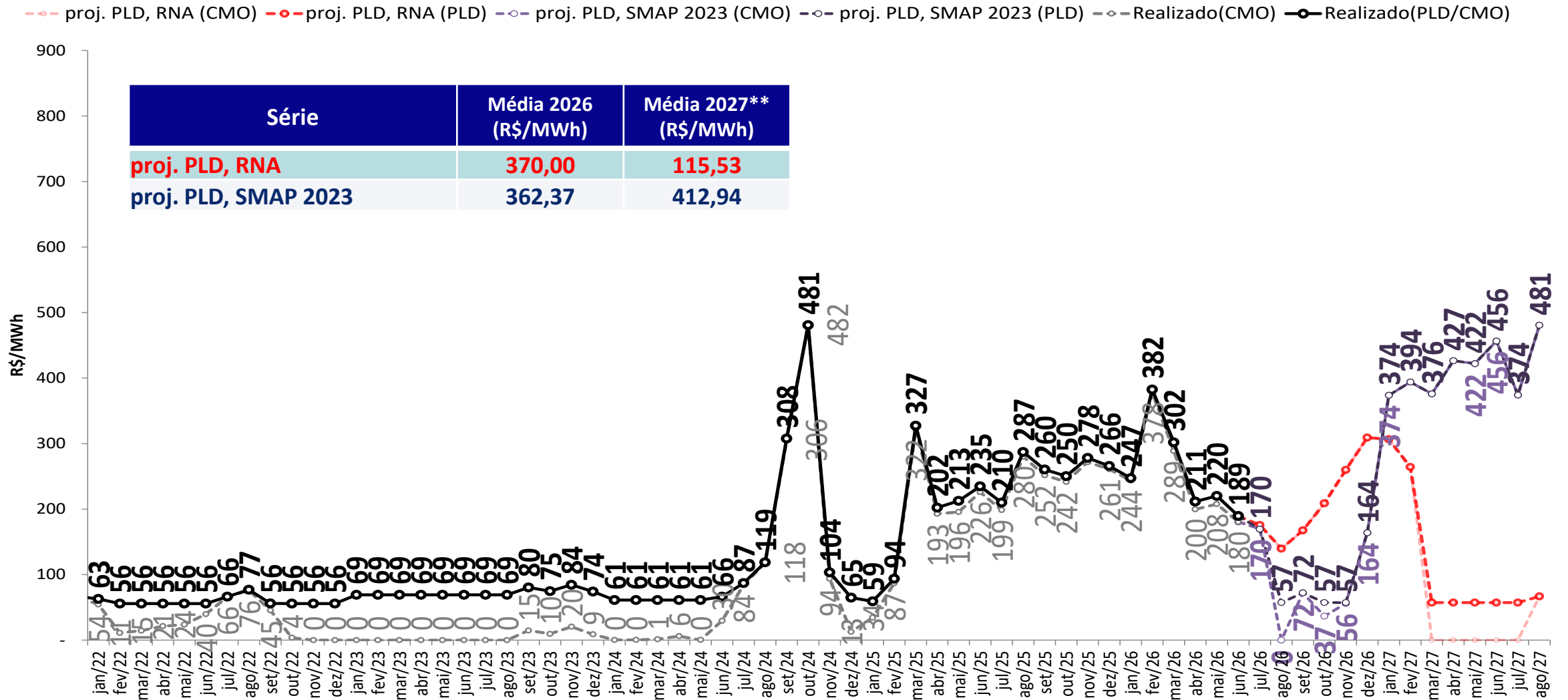
proj. PLD RNA



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

# projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



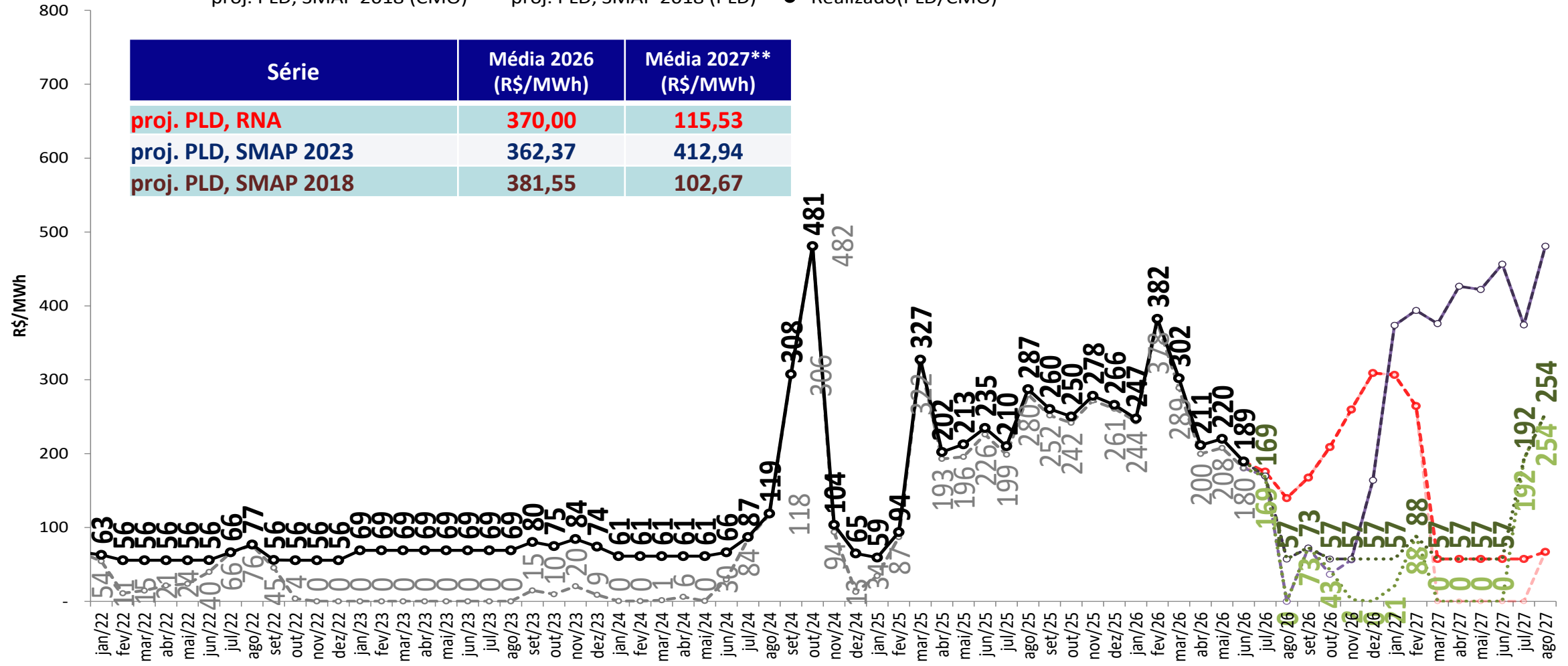
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



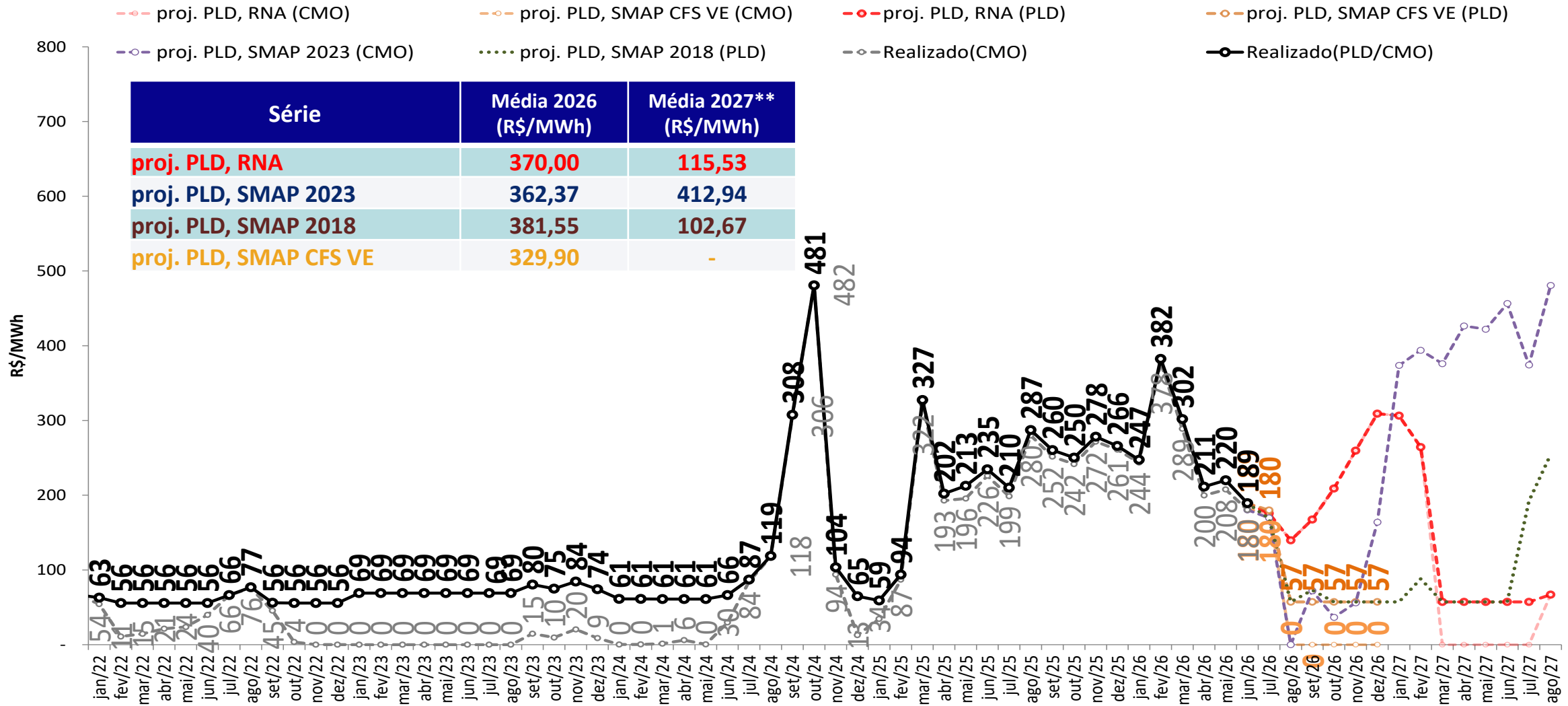
-o- proj. PLD, RNA (CMO)     -o- proj. PLD, RNA (PLD)     -o- proj. PLD, SMAP 2023 (CMO)     -o- proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)  
-o- proj. PLD, SMAP 2018 (CMO)     -o- proj. PLD, SMAP 2018 (PLD)     -o- Realizado(PLD/CMO)



- **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

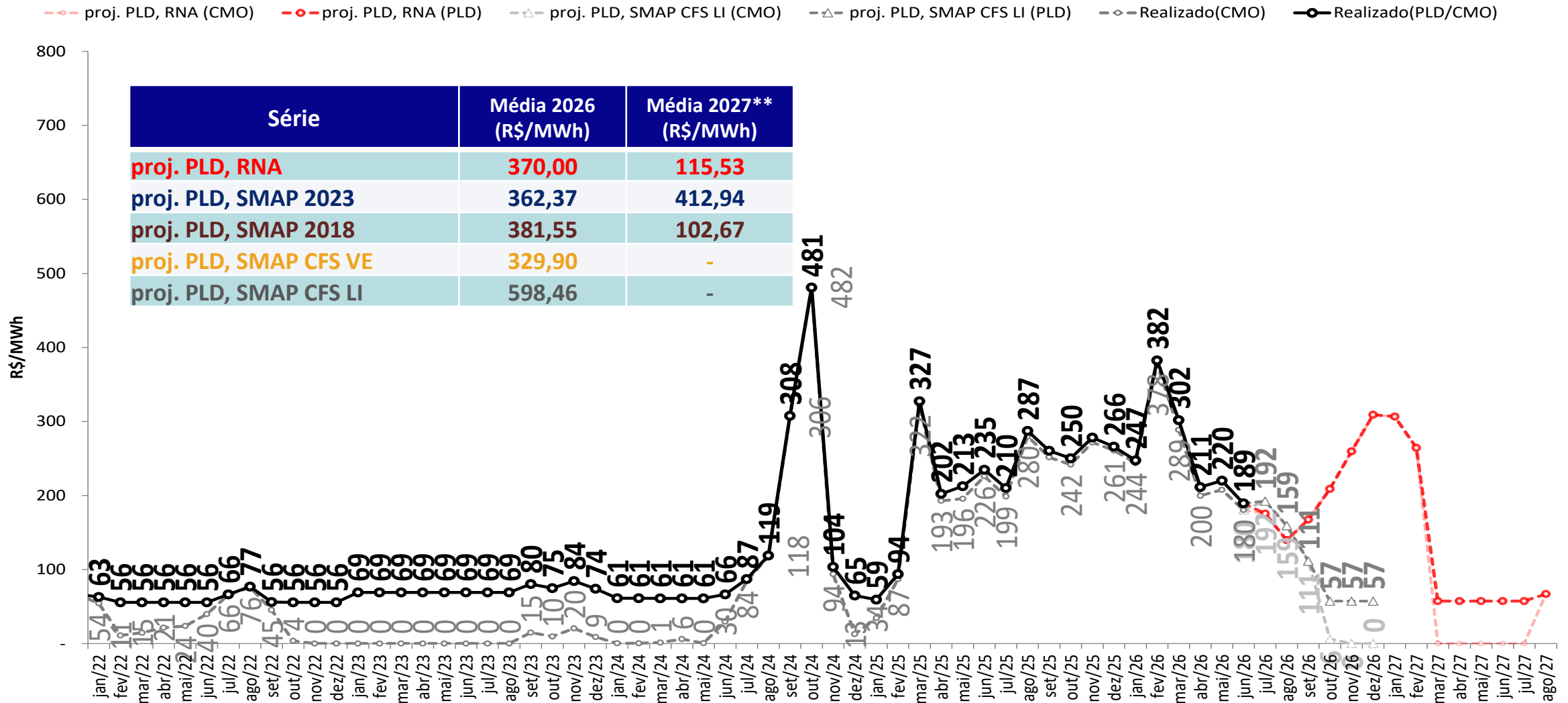
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



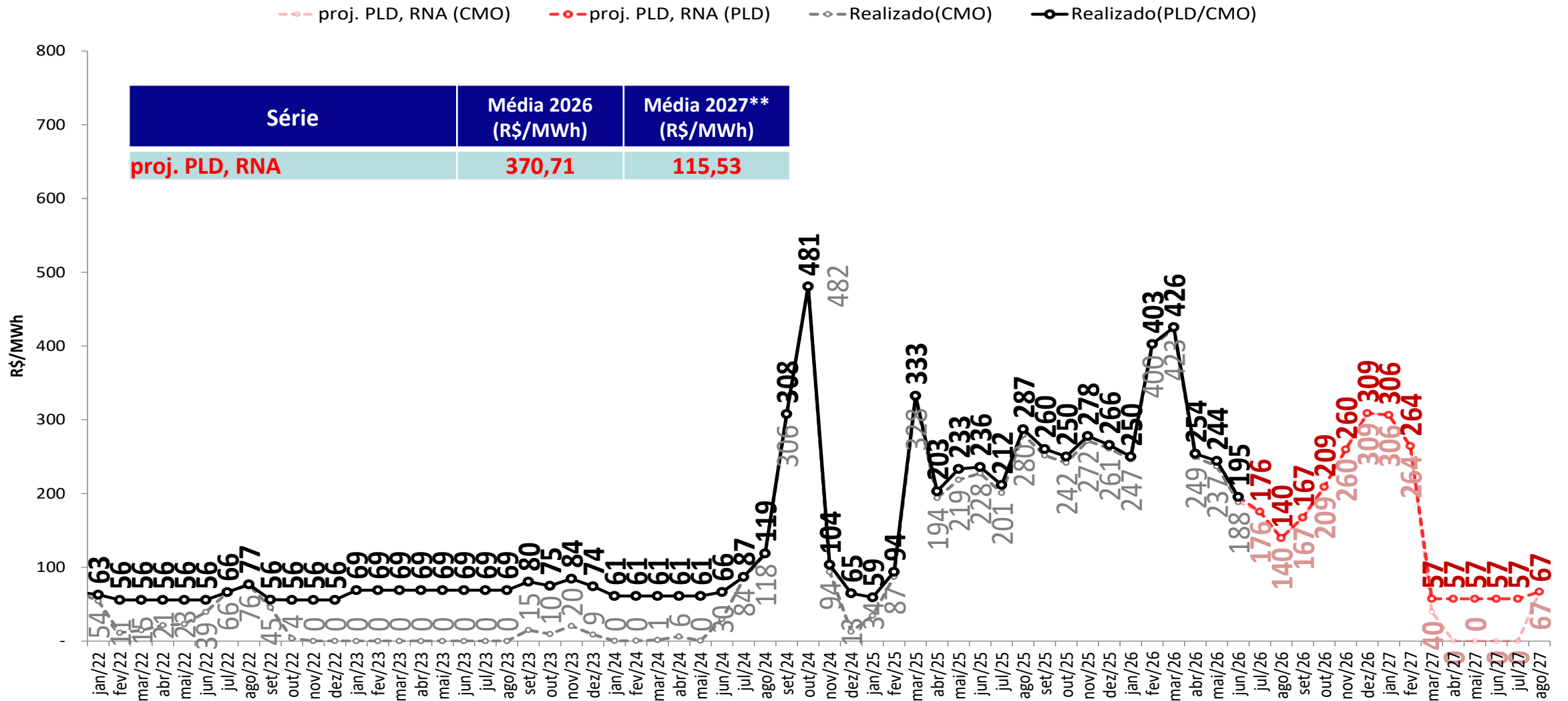
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



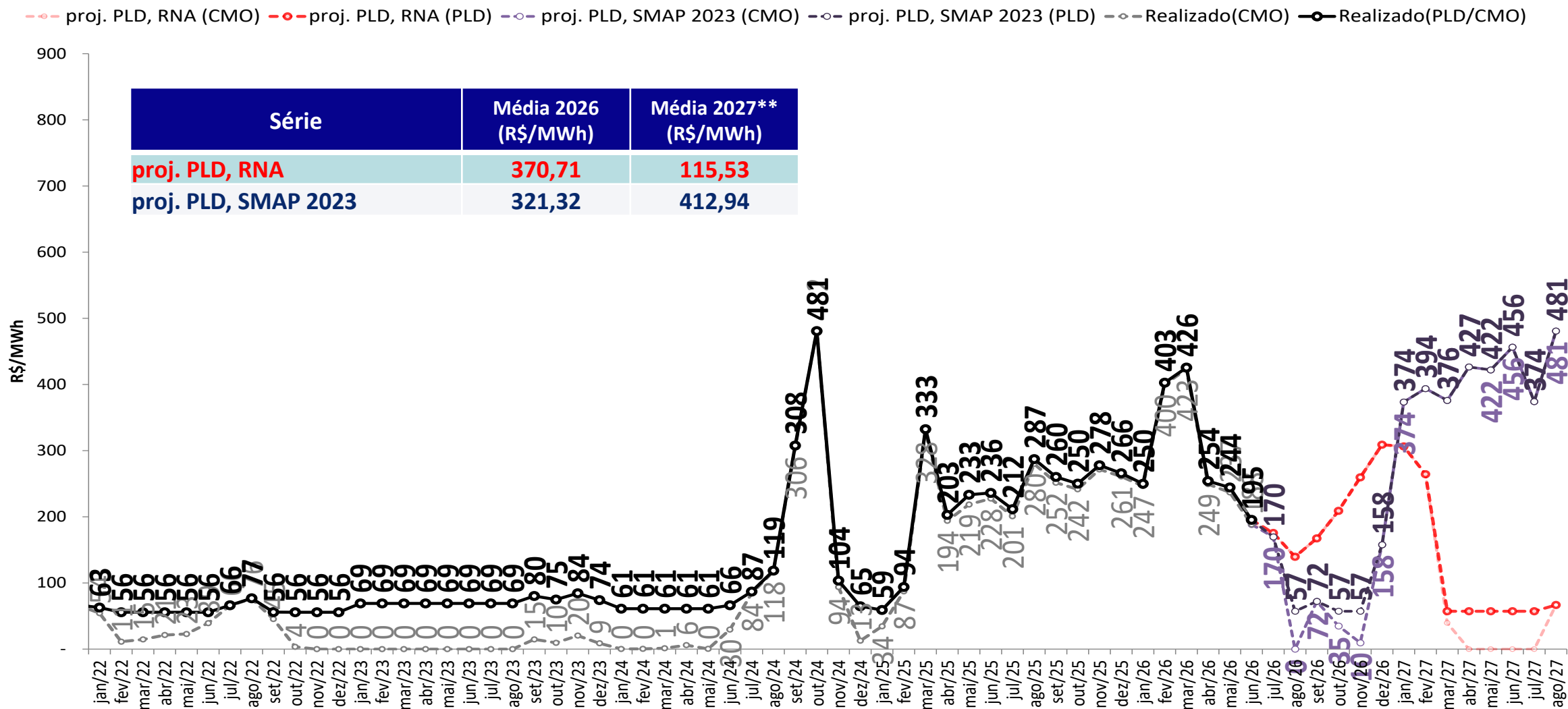
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



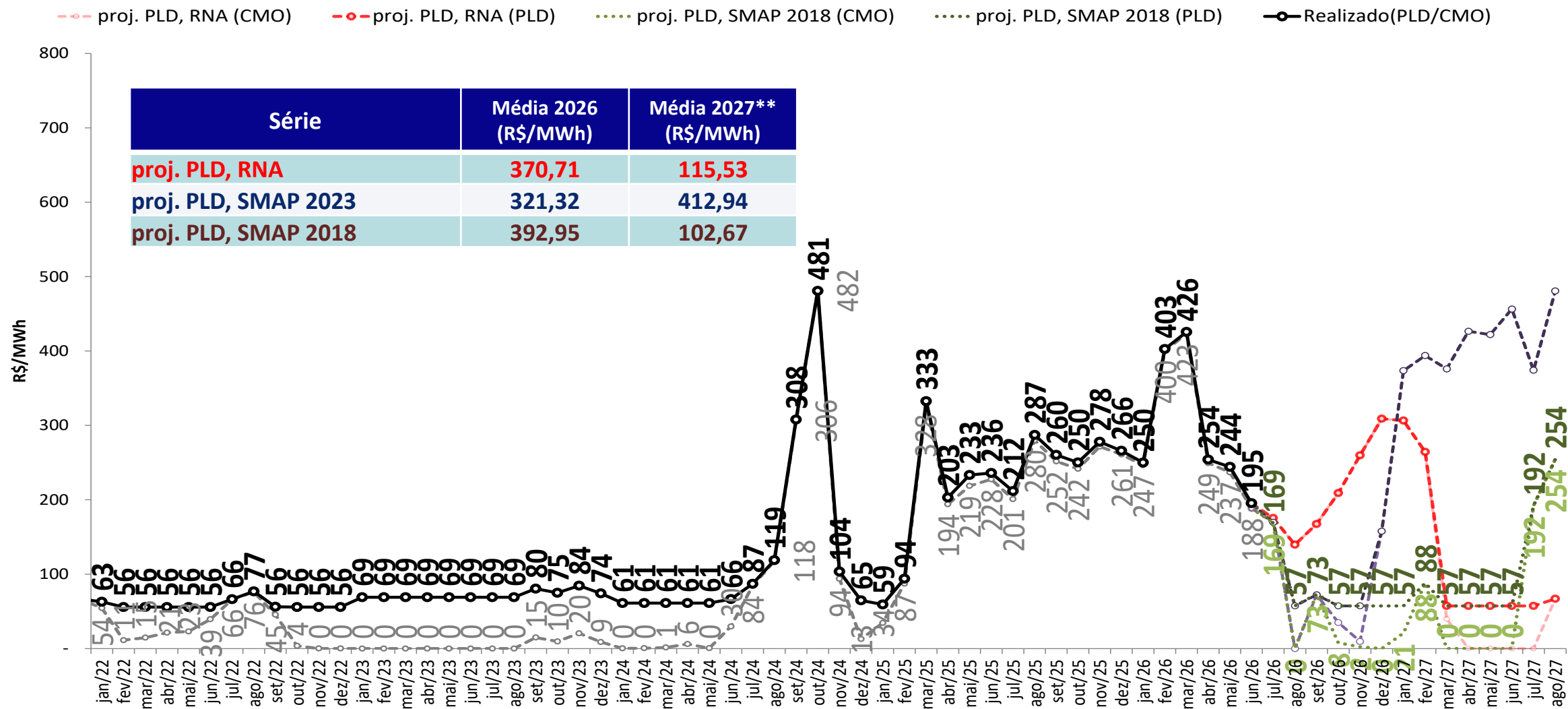
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



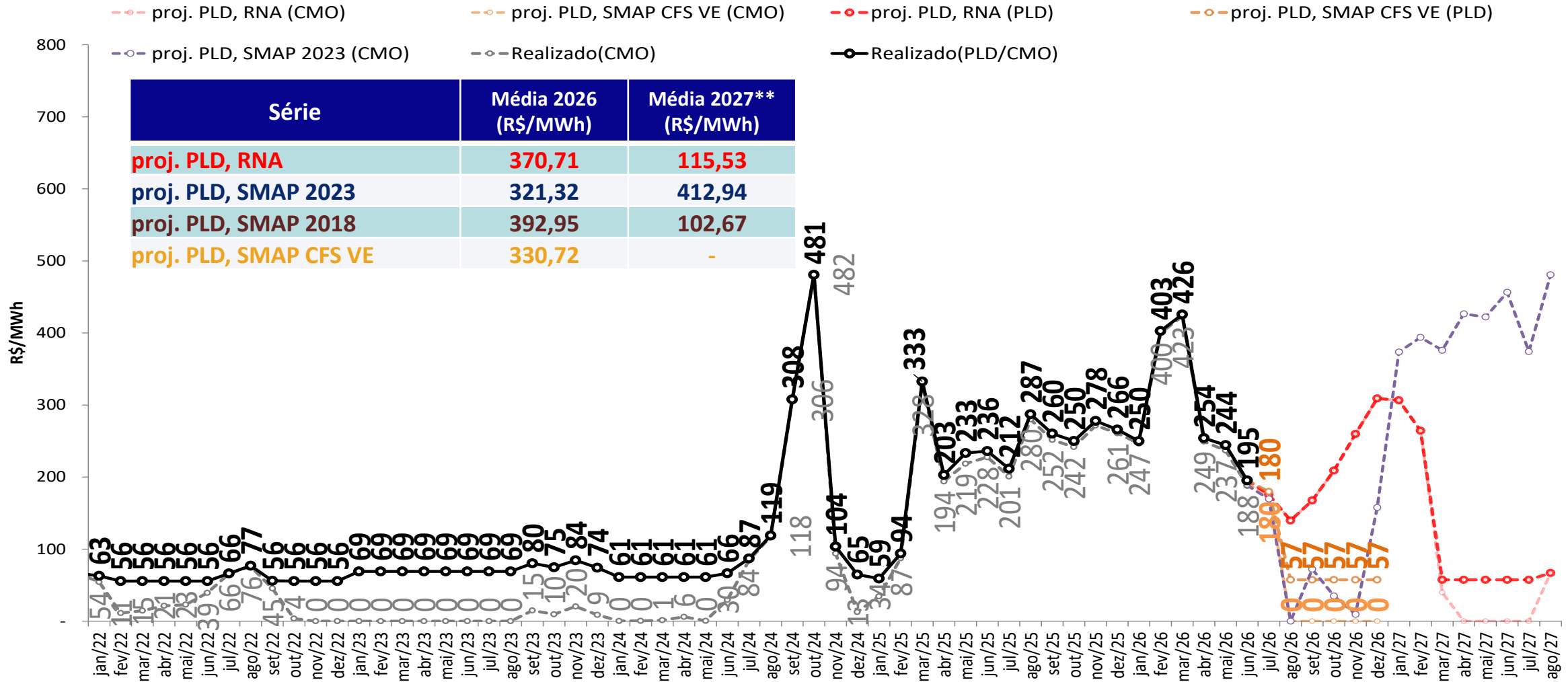
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



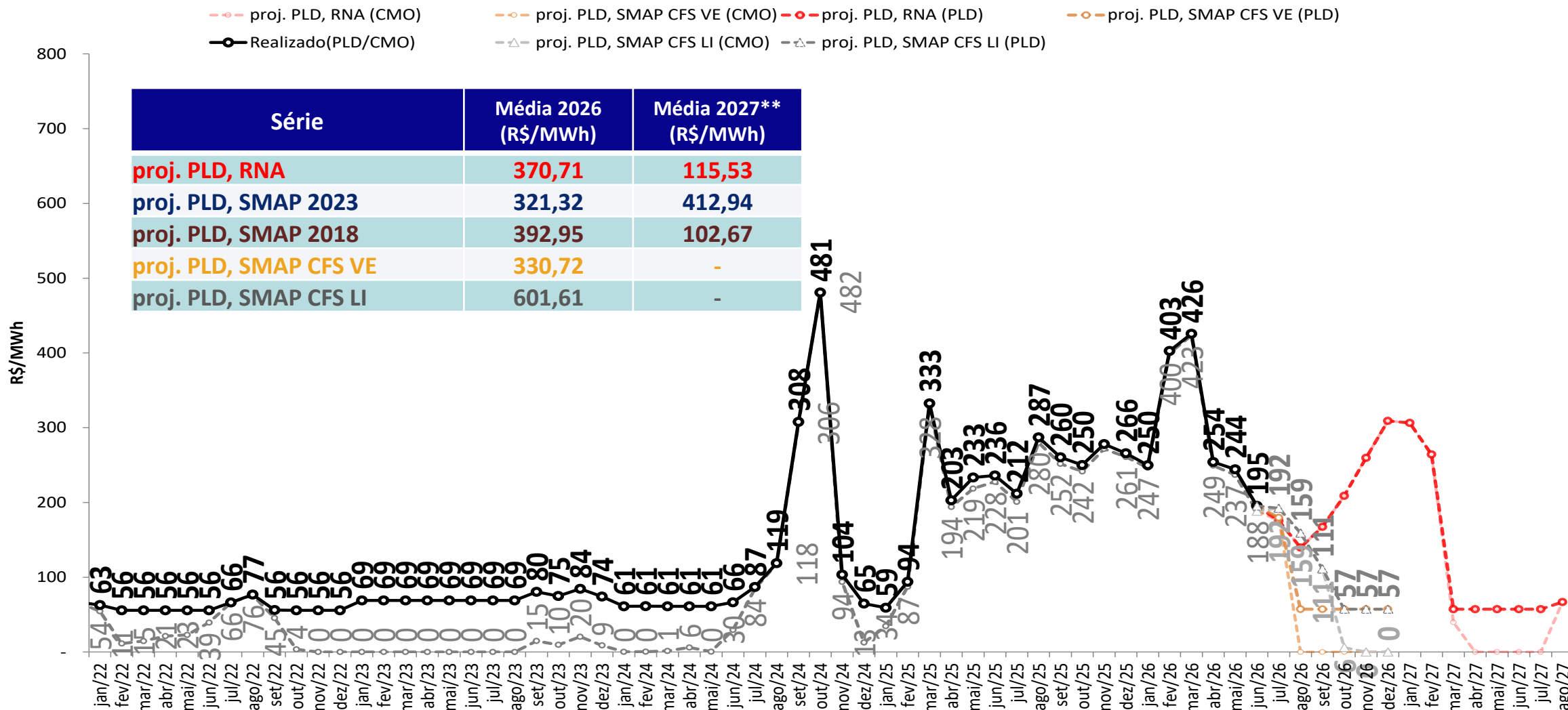
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

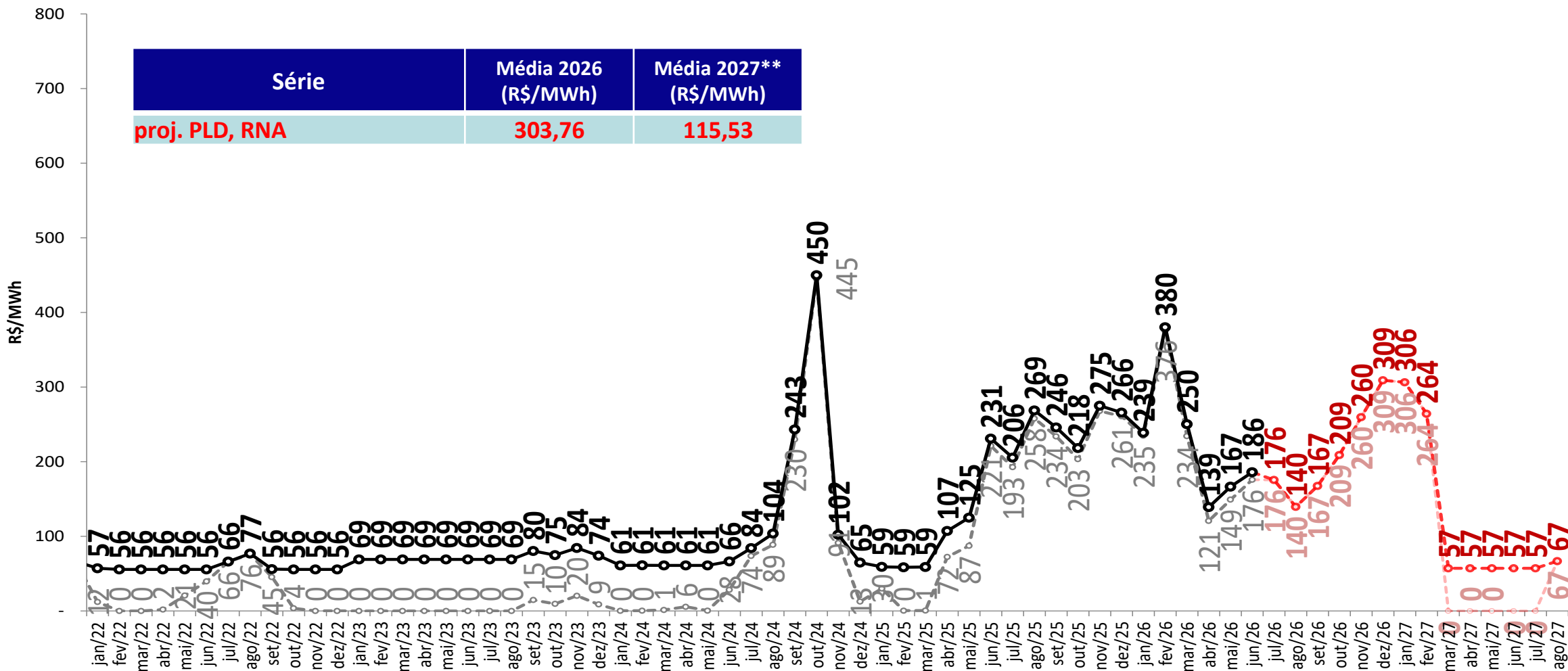
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



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



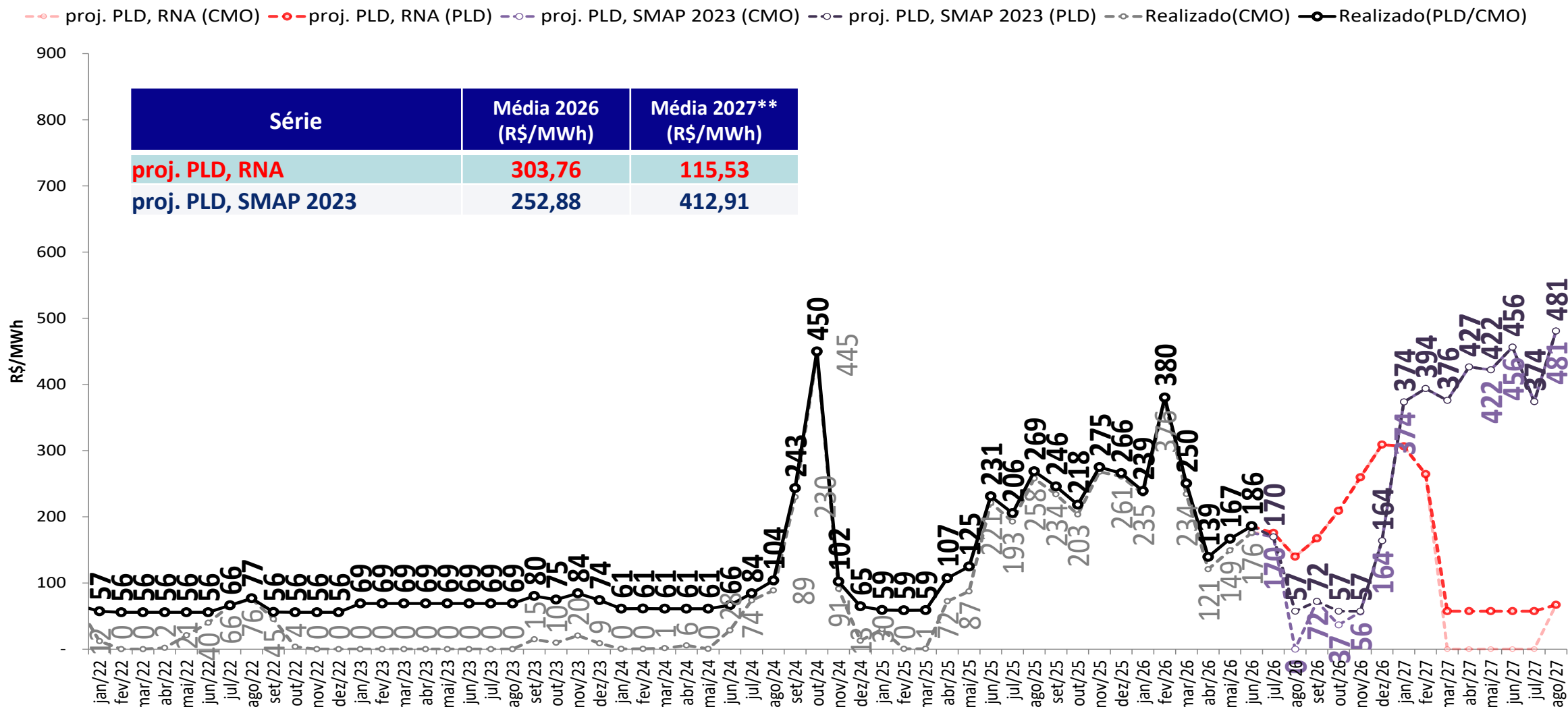
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



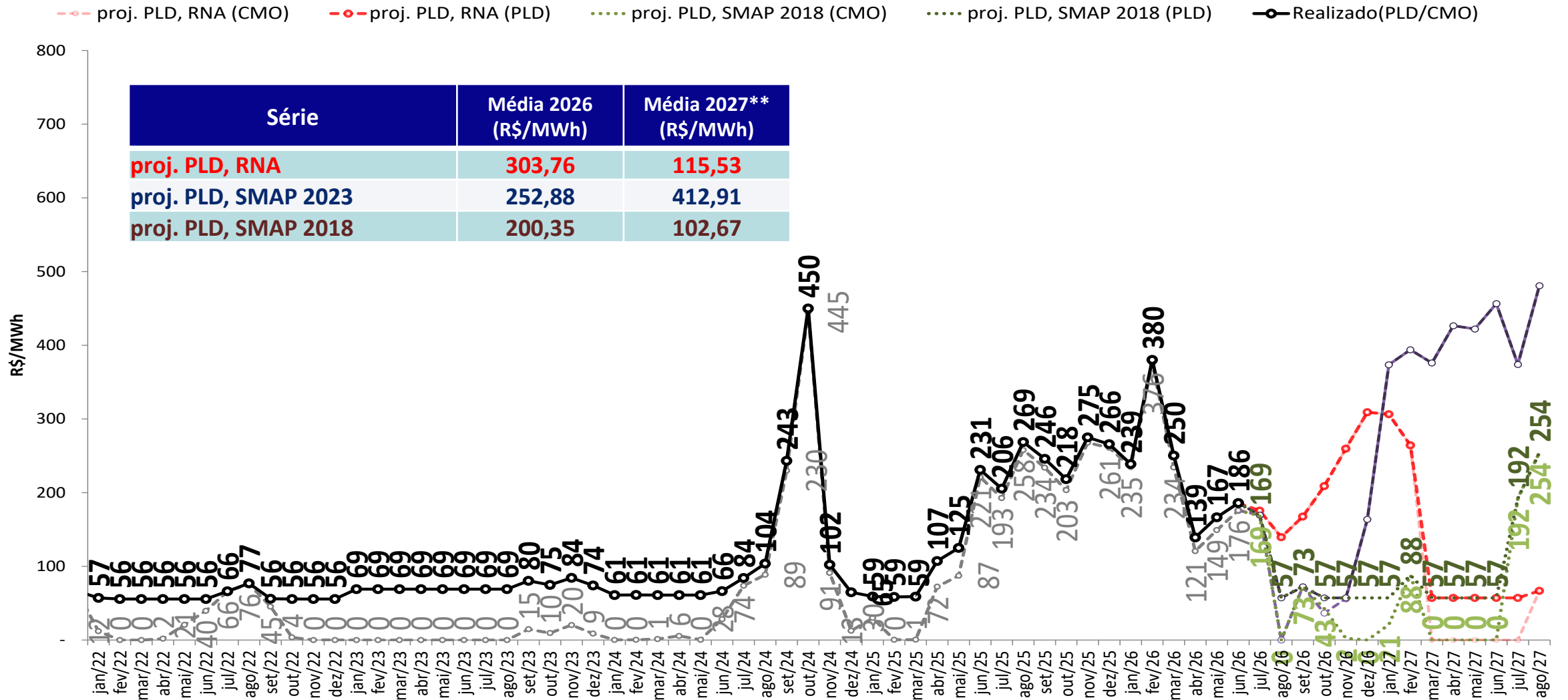
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



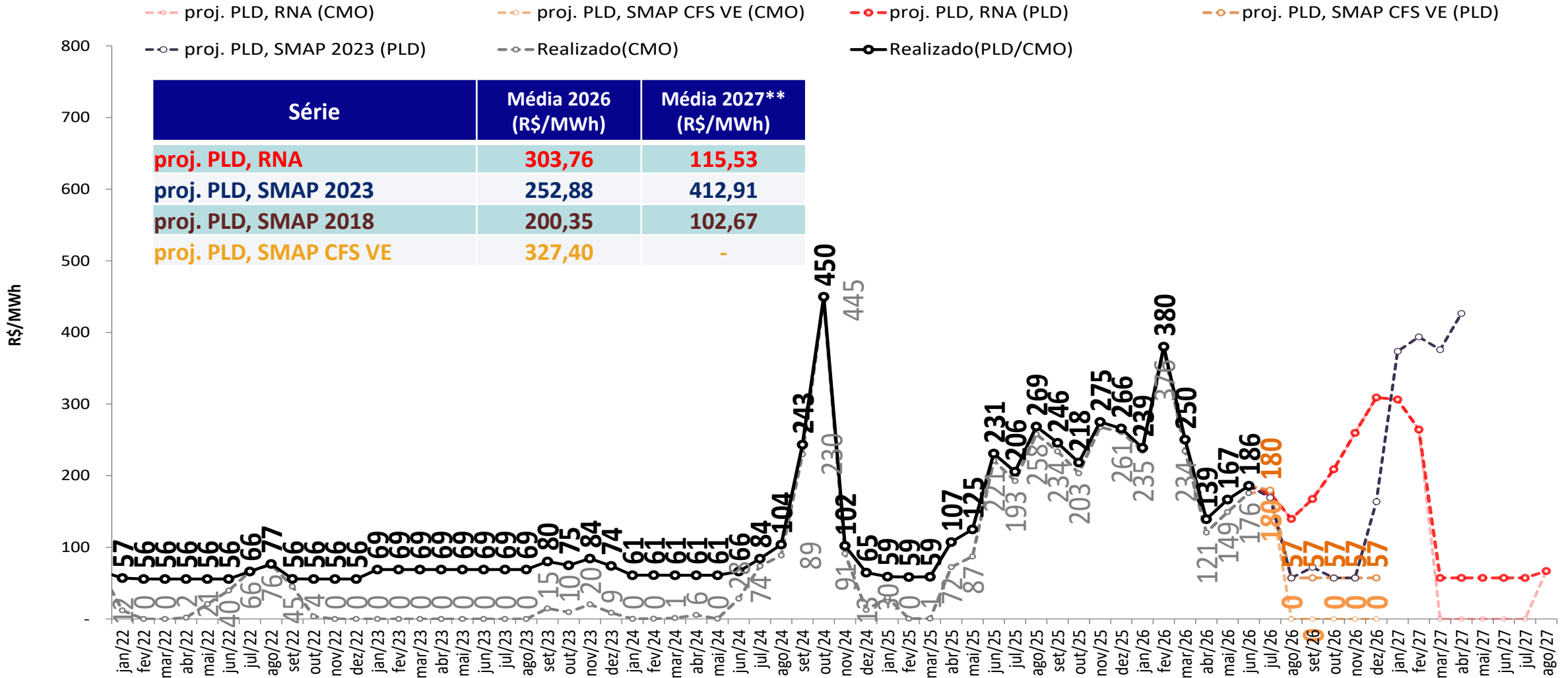
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

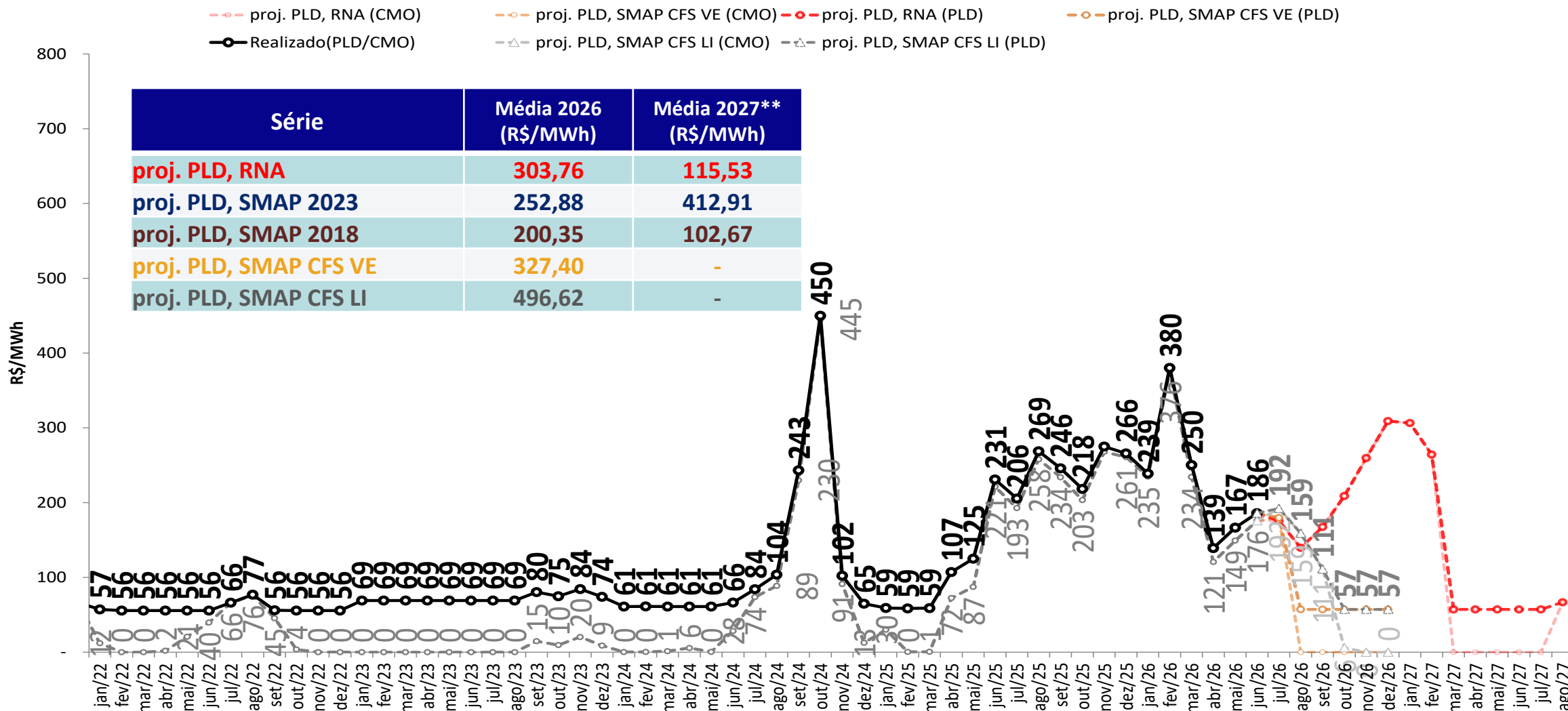
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



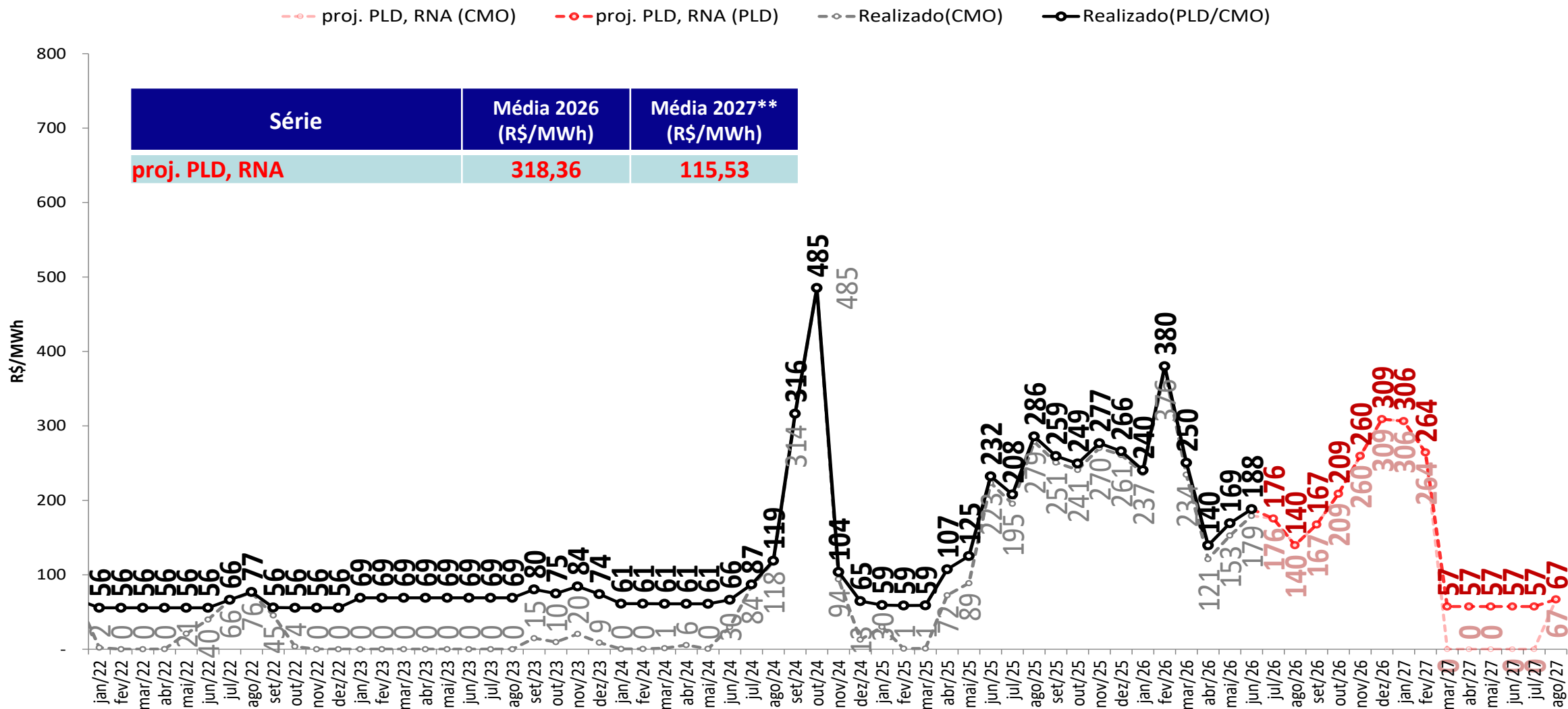
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



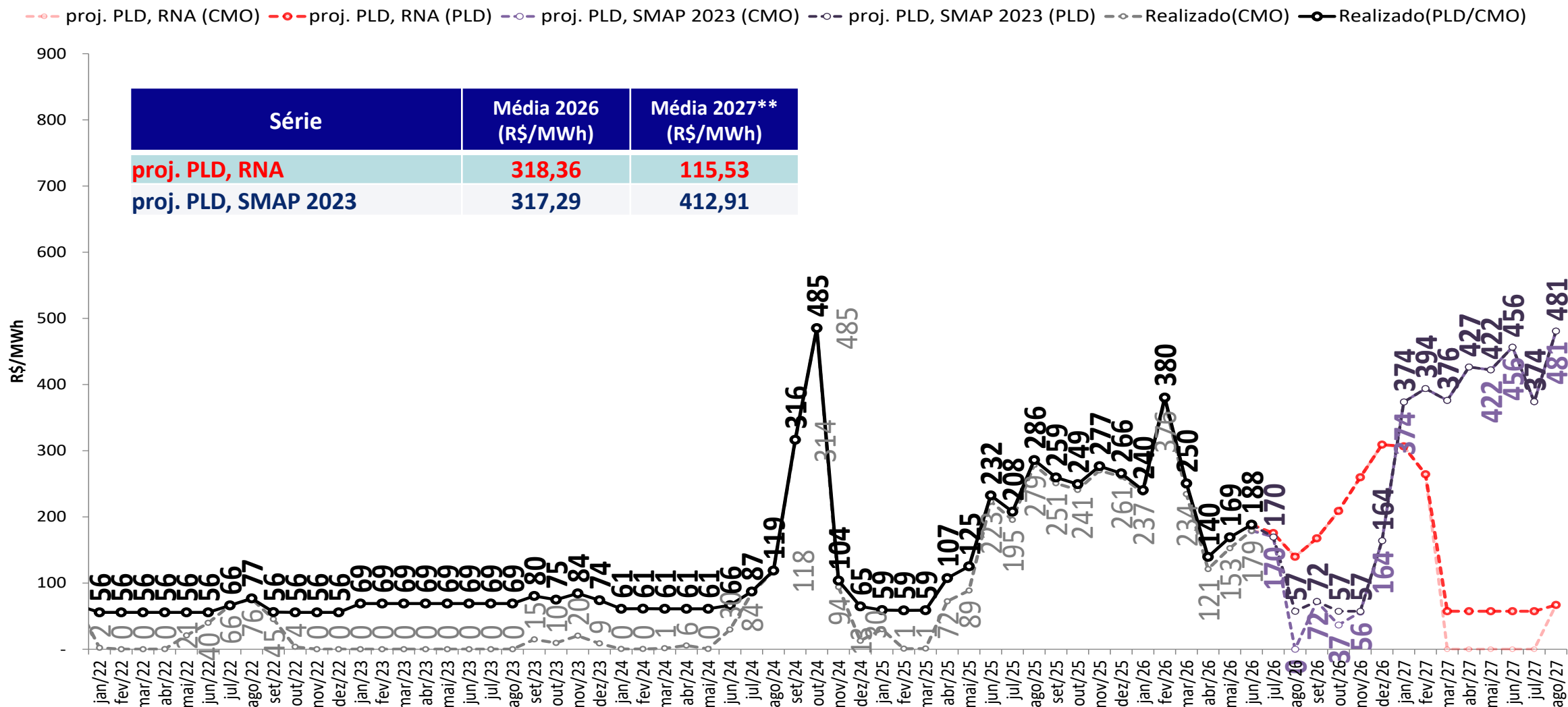
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



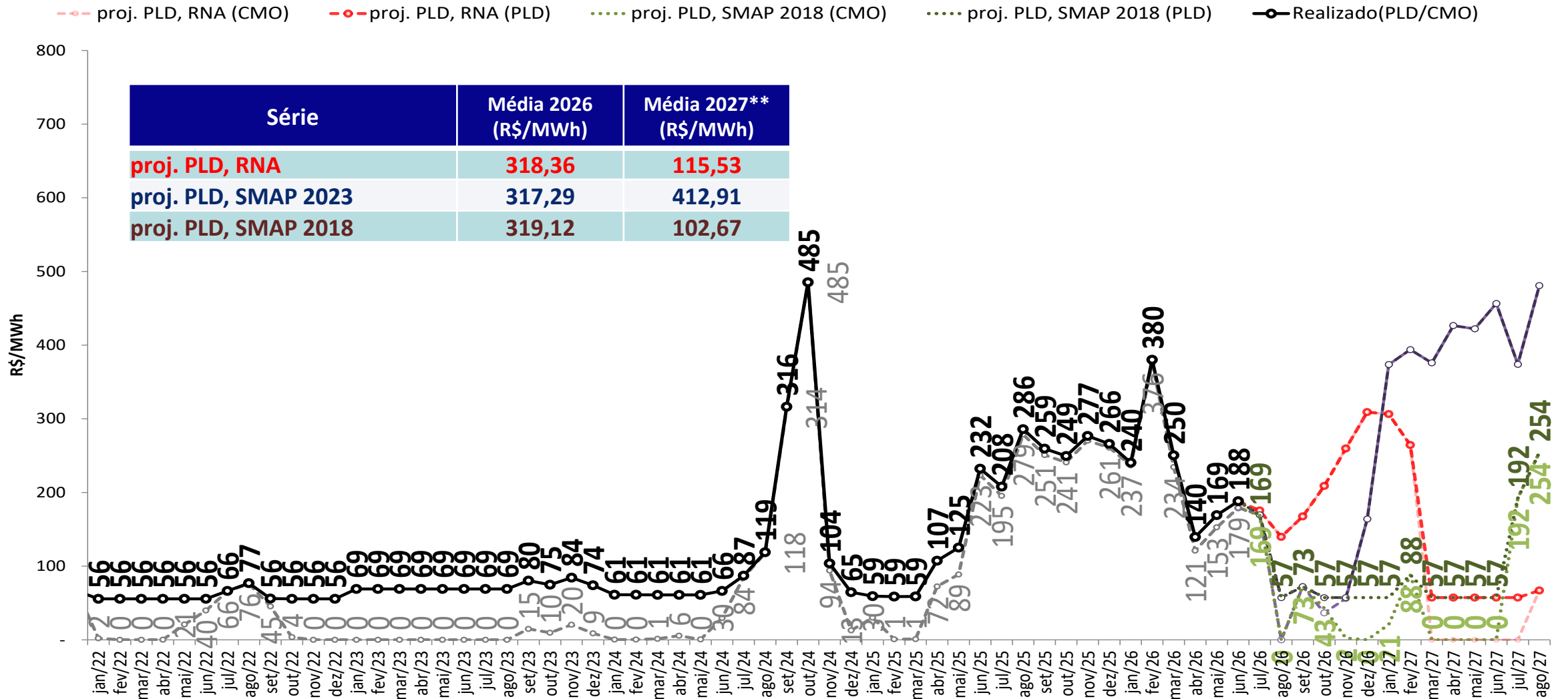
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



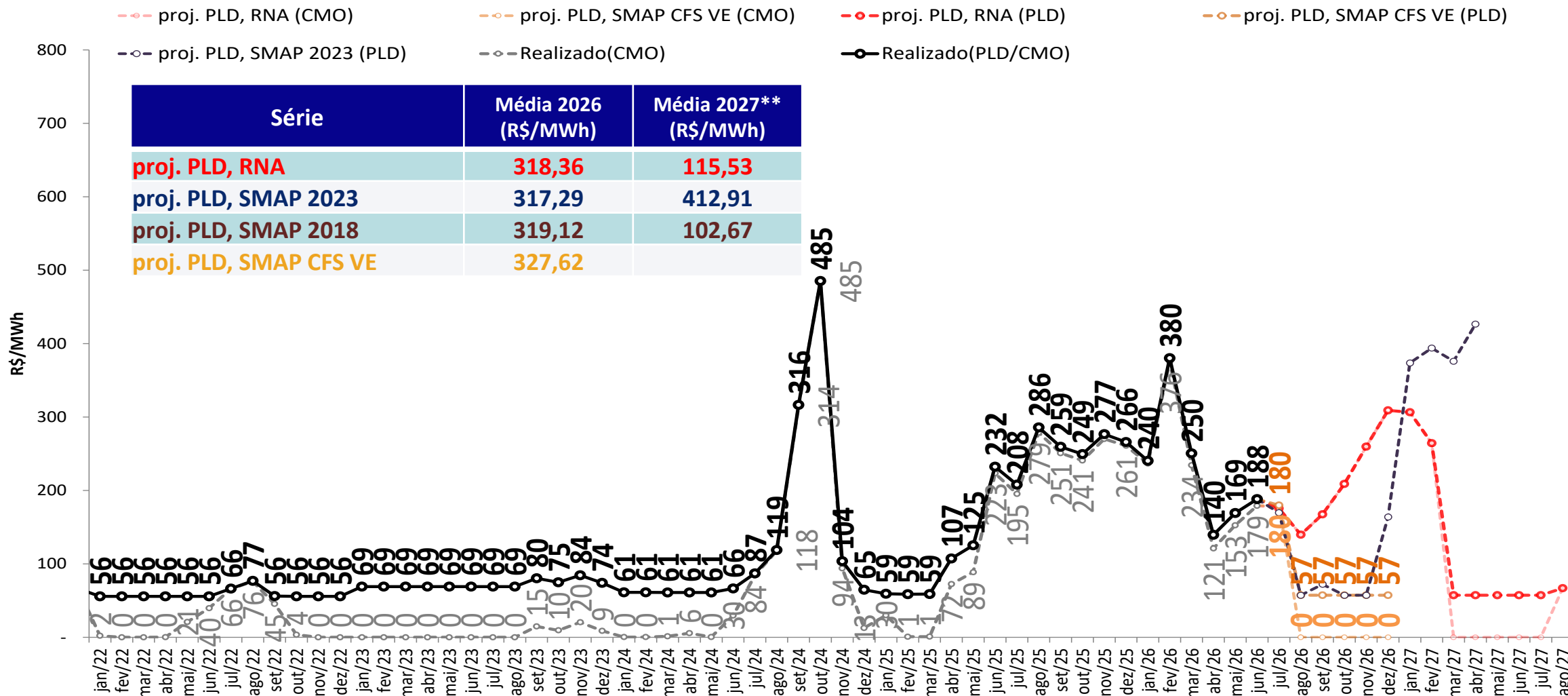
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



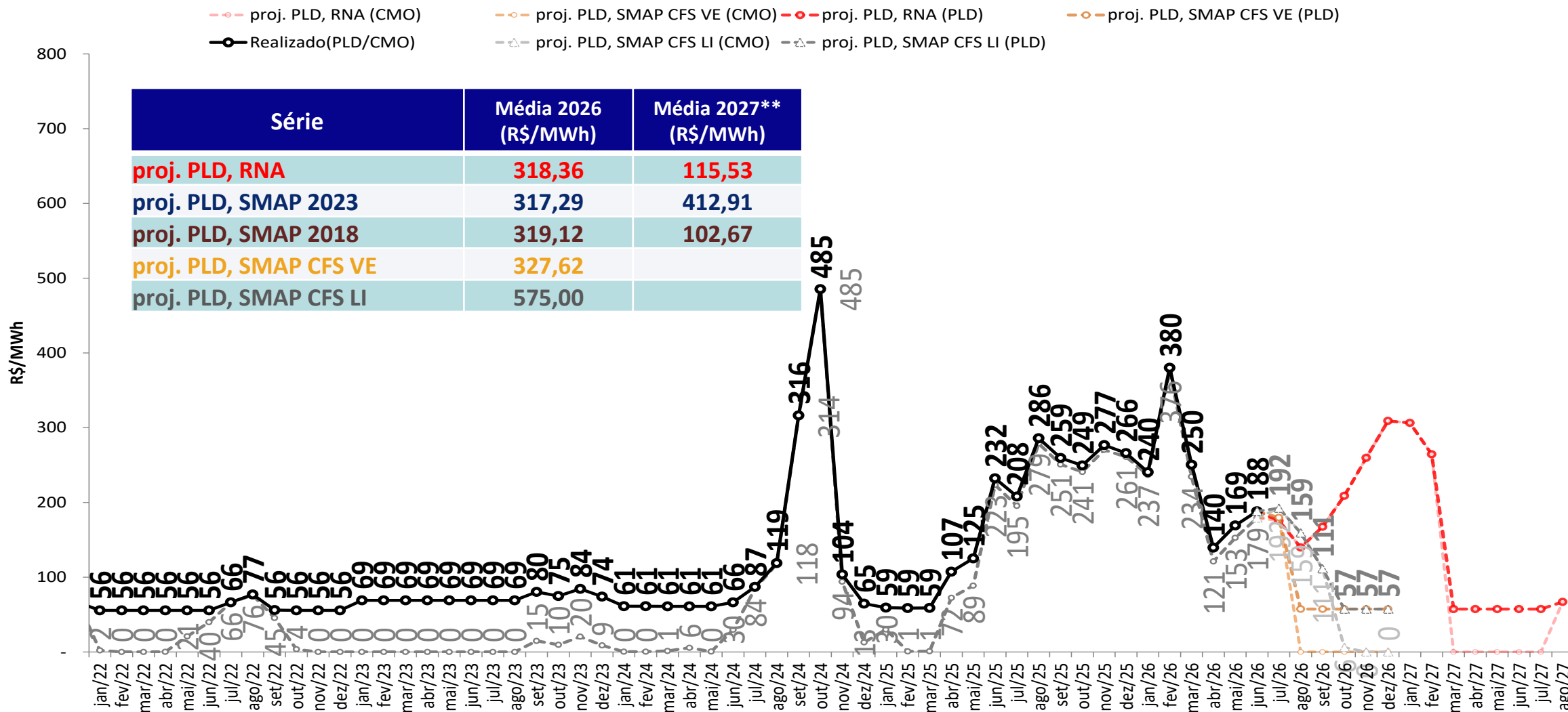
- Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:

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

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

# tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	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	176	140	167	209	260	309	306	264	57	57	57	57	57	67
proj. PLD, SMAP 2023	170	57	72	57	57	164	374	394	376	427	422	456	374	481
proj. PLD, SMAP 2018	169	57	73	57	57	57	57	88	57	57	57	57	192	254
proj. PLD, SMAP CFS VE	180	57	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	192	159	111	57	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
proj. PLD, RNA	176	140	167	209	260	309	306	264	57	57	57	57	57	67
proj. PLD, SMAP 2023	170	57	72	57	57	158	374	394	376	427	422	456	374	481
proj. PLD, SMAP 2018	169	57	73	57	57	57	57	88	57	57	57	57	192	254
proj. PLD, SMAP CFS VE	180	57	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	192	159	111	57	57	57								

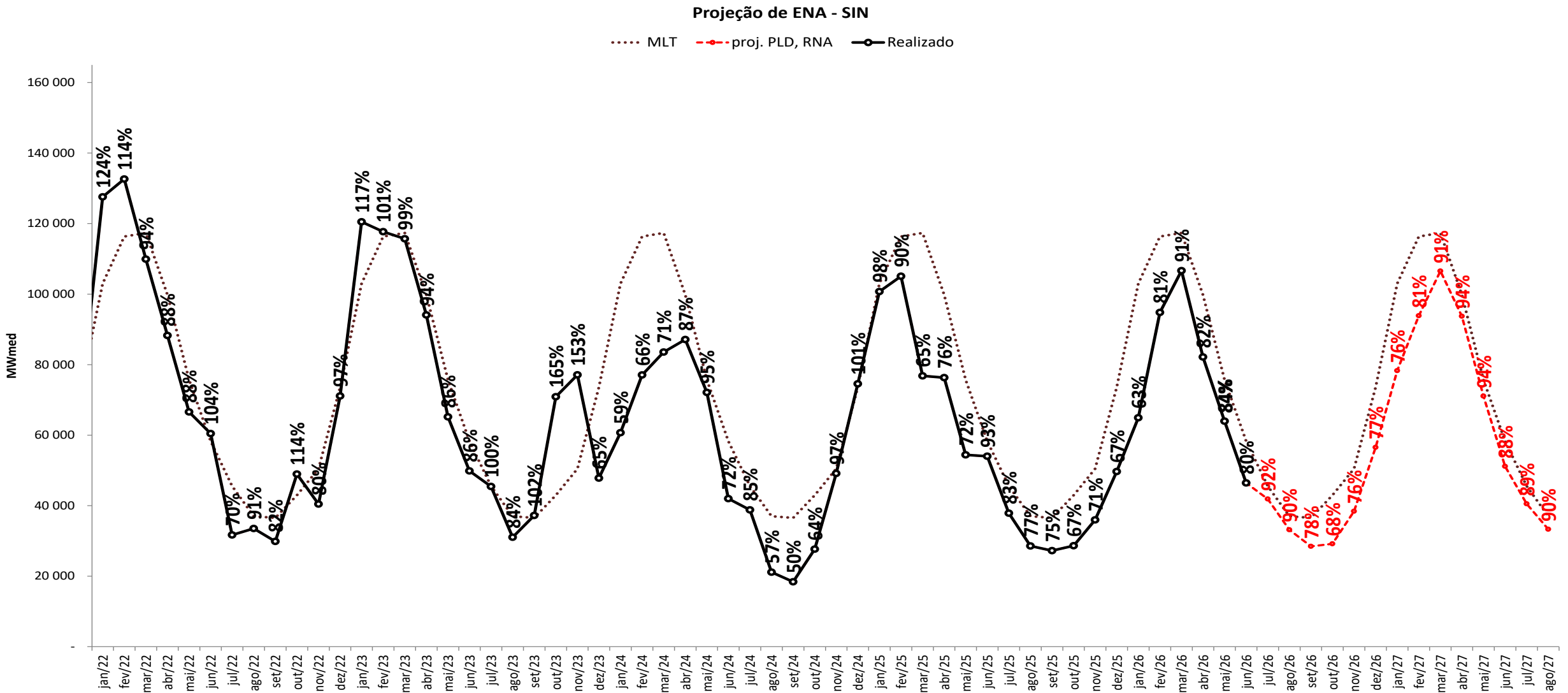
NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	176	140	167	209	260	309	306	264	57	57	57	57	57	67
proj. PLD, SMAP 2023	170	57	72	57	57	164	374	394	376	427	422	456	374	481
proj. PLD, SMAP 2018	169	57	73	57	57	57	57	88	57	57	57	57	192	254
proj. PLD, SMAP CFS VE	180	57	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	192	159	111	57	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
proj. PLD, RNA	176	140	167	209	260	309	306	264	57	57	57	57	57	67
proj. PLD, SMAP 2023	170	57	72	57	57	164	374	394	376	427	422	456	374	481
proj. PLD, SMAP 2018	169	57	73	57	57	57	57	88	57	57	57	57	192	254
proj. PLD, SMAP CFS VE	180	57	57	57	57	57								
proj. PLD, SMAP CFS LI	192	159	111	57	57	57								

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

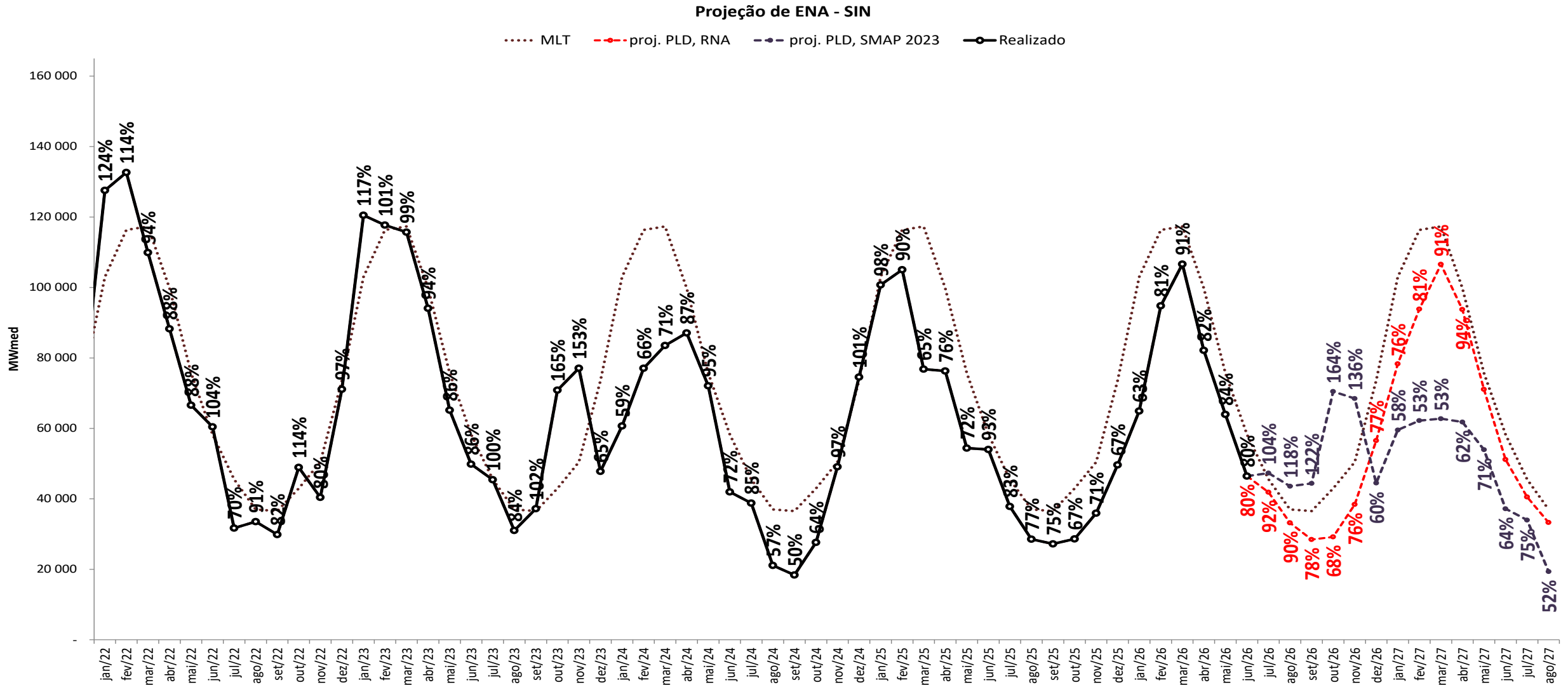
# projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



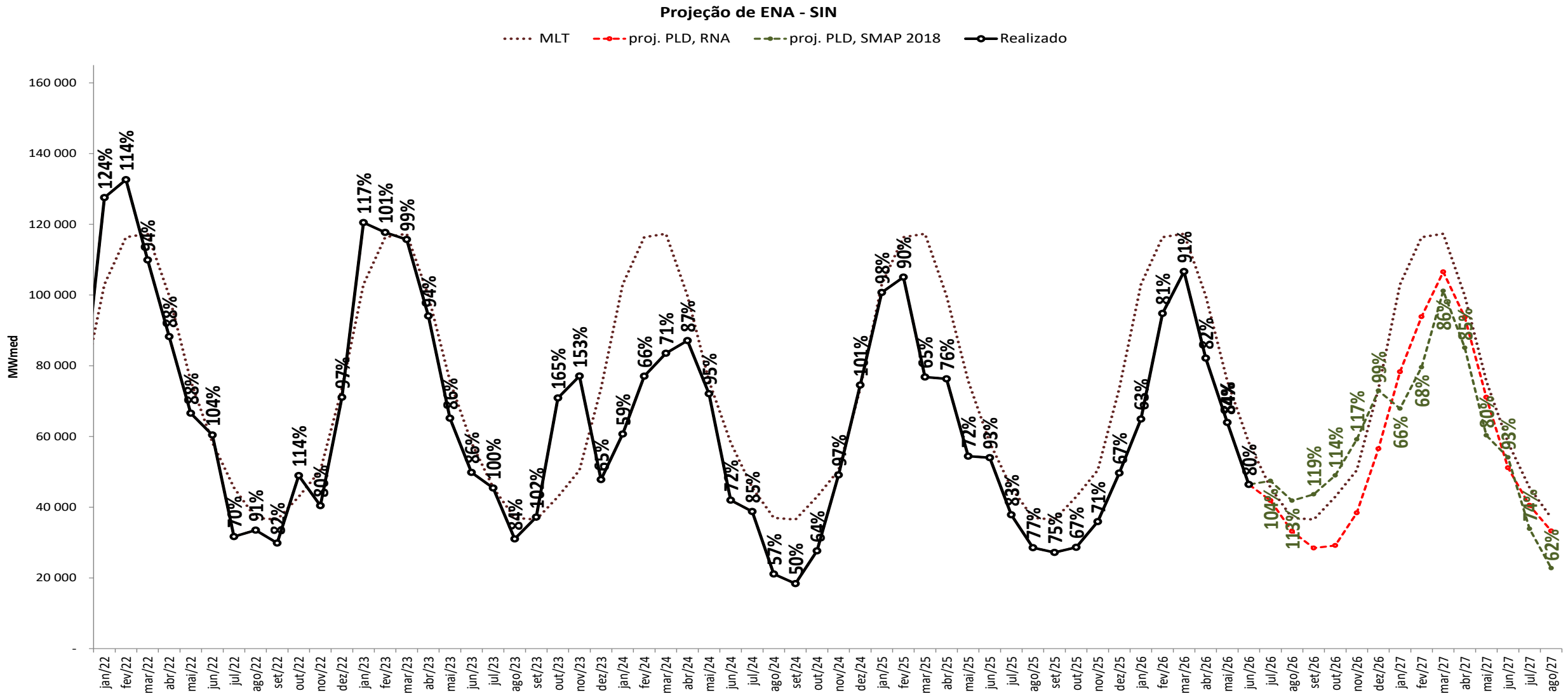
# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

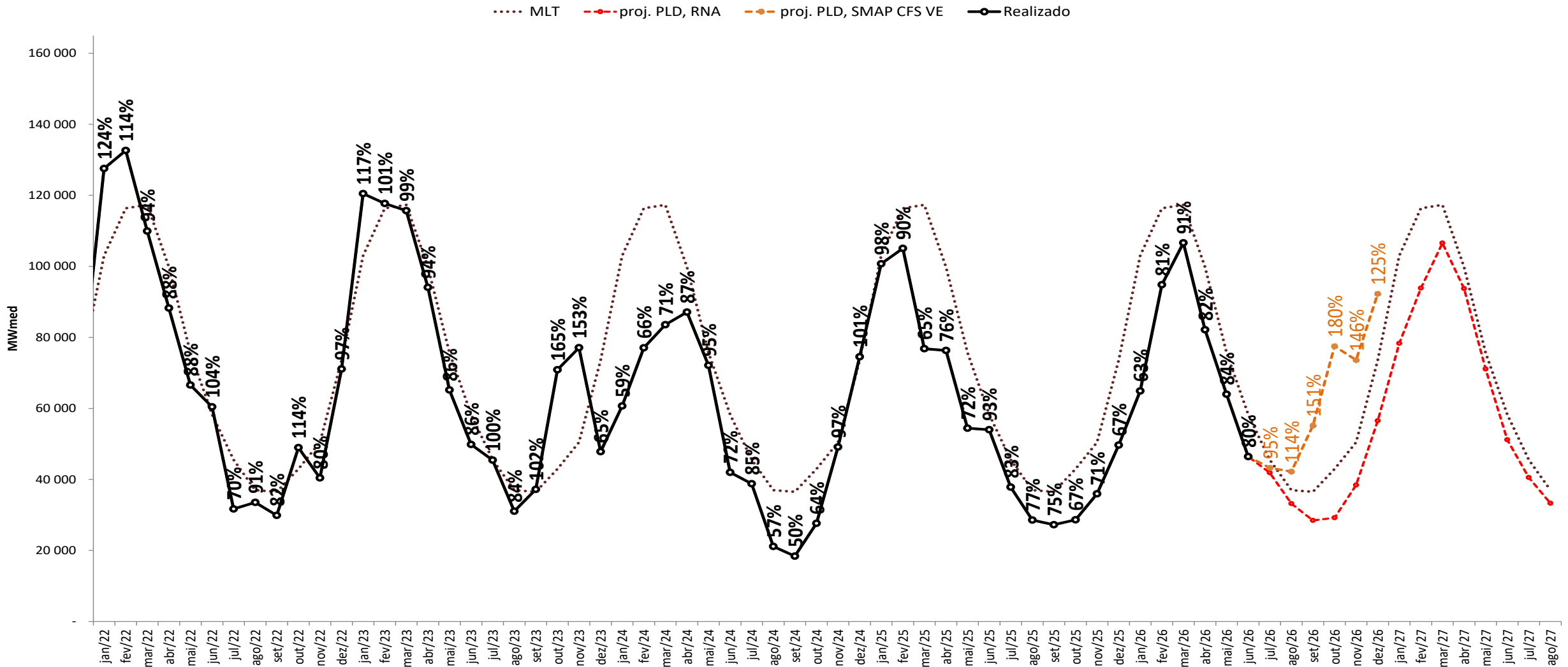


# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

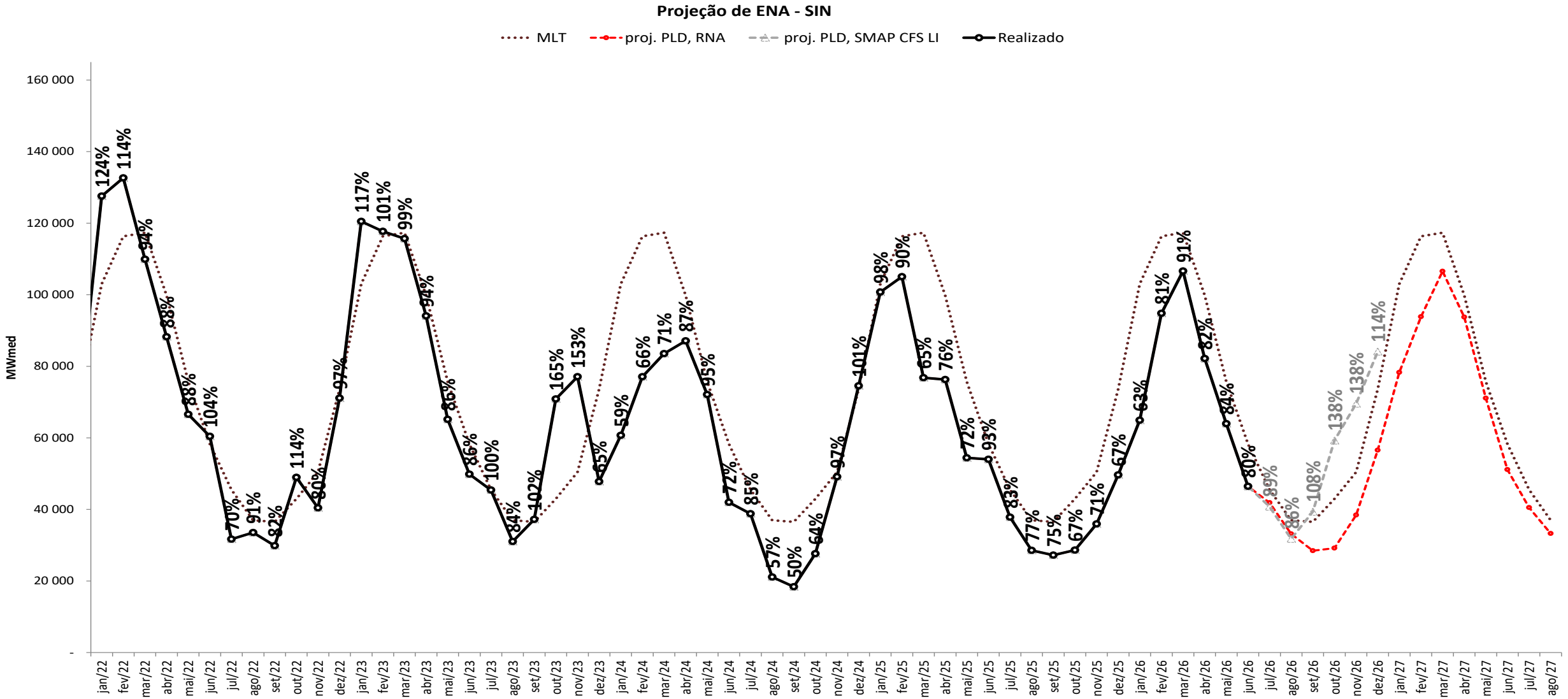


Projeção de ENA - SIN



# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

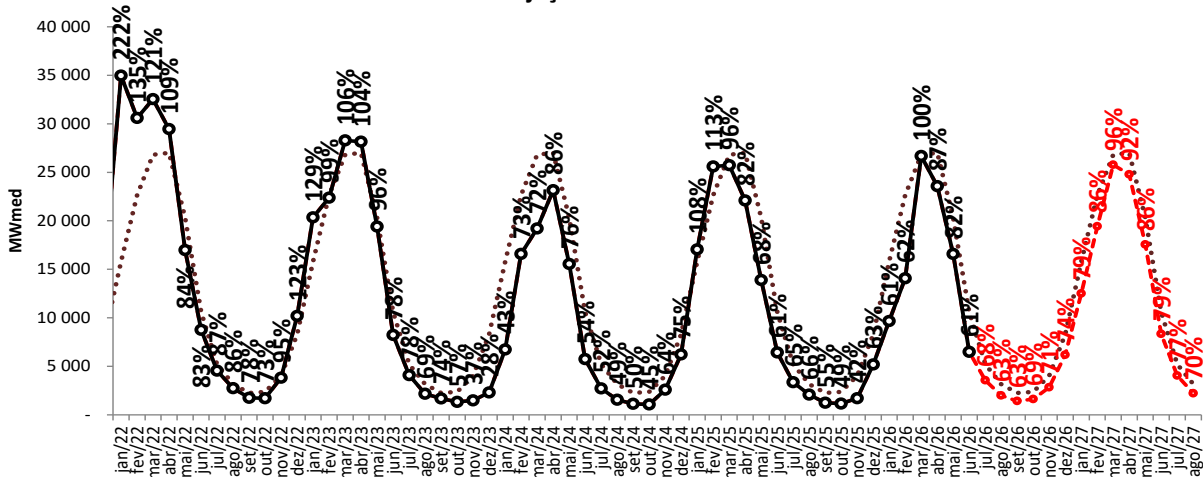


# projeção de energia natural afluyente

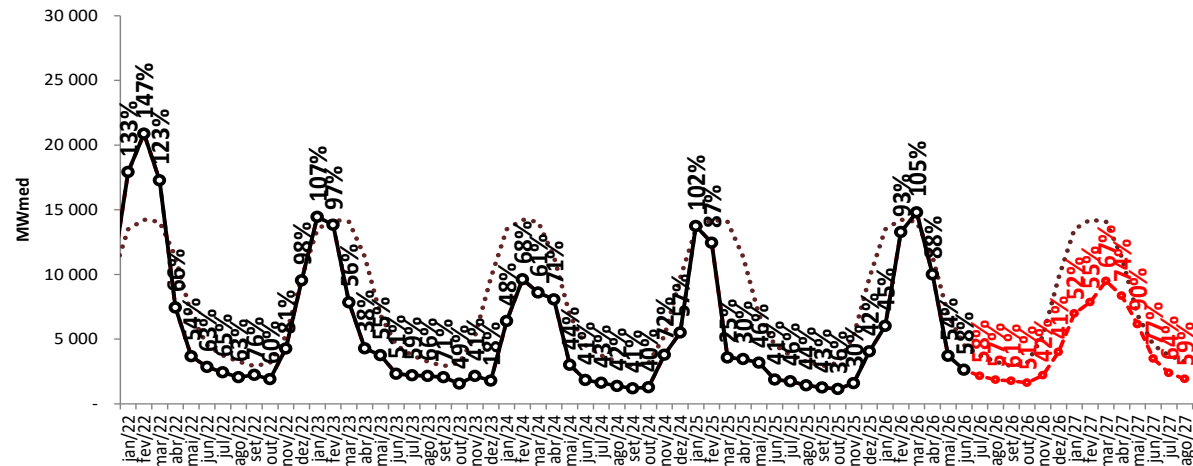
proj. PLD RNA



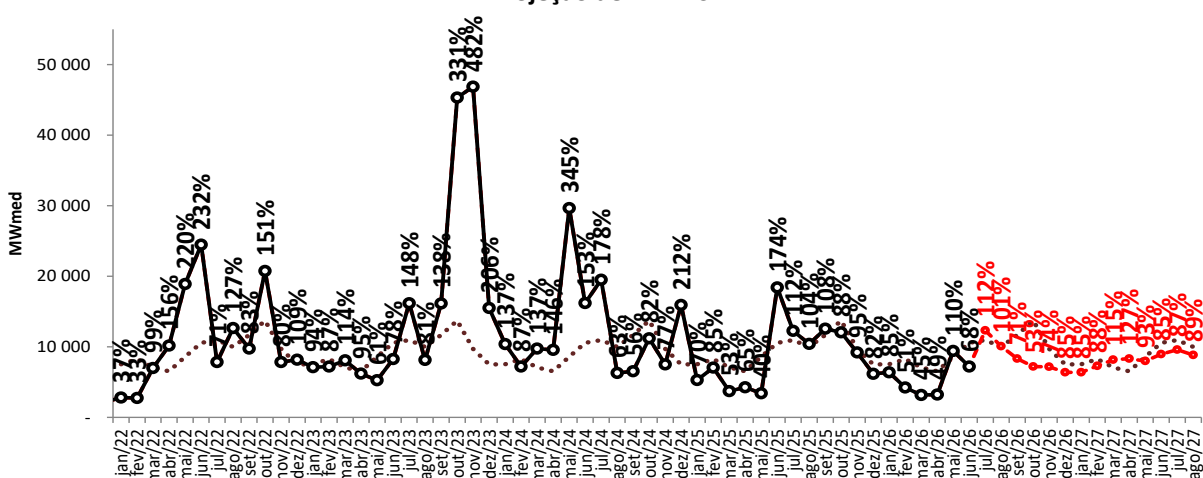
### Projeção de ENA - N



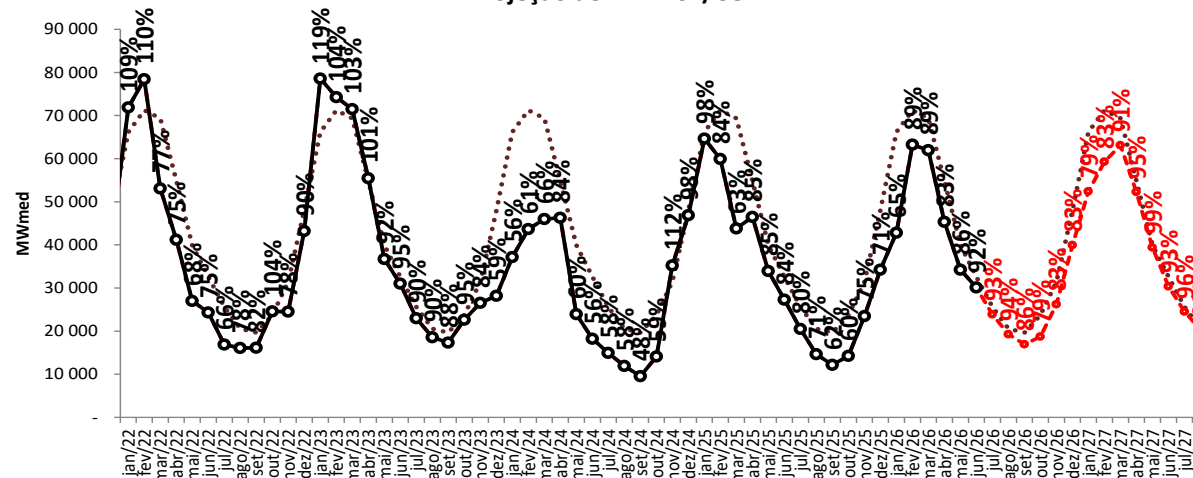
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

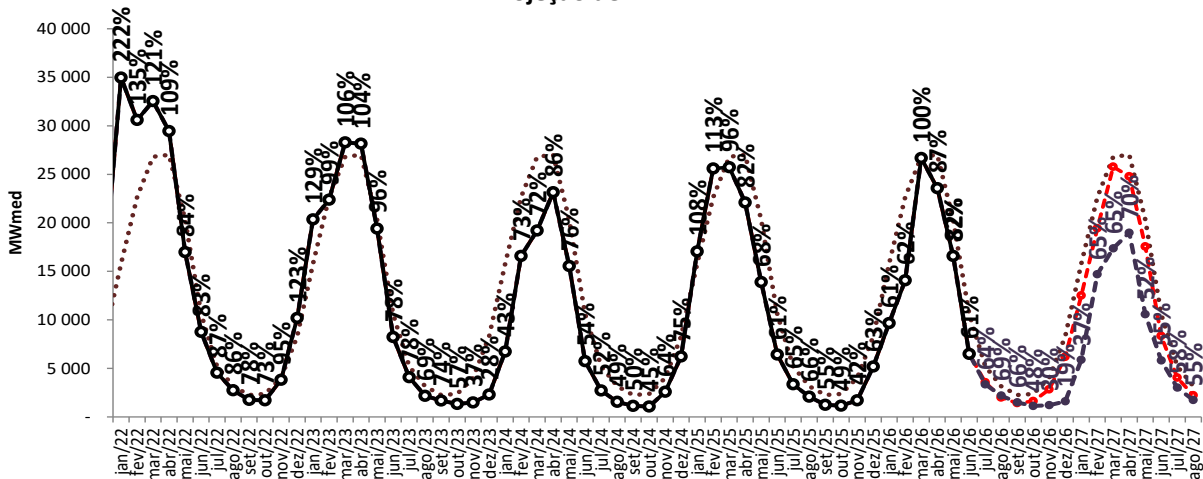
—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

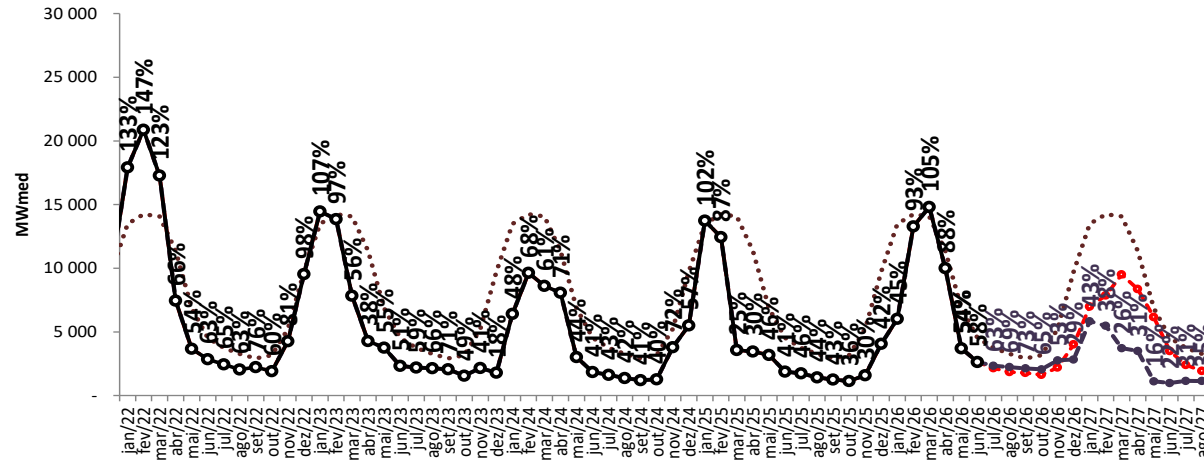
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

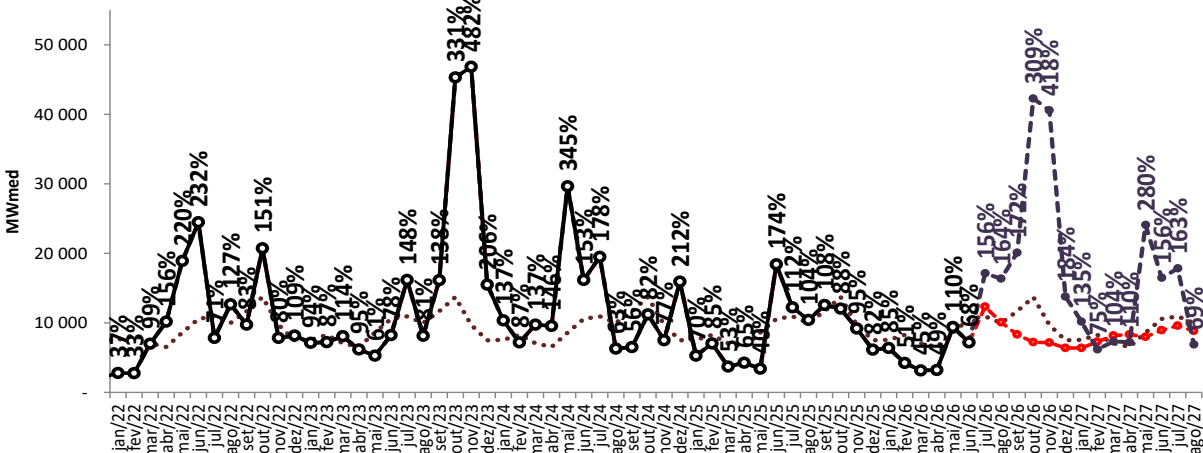
Projeção de ENA - N



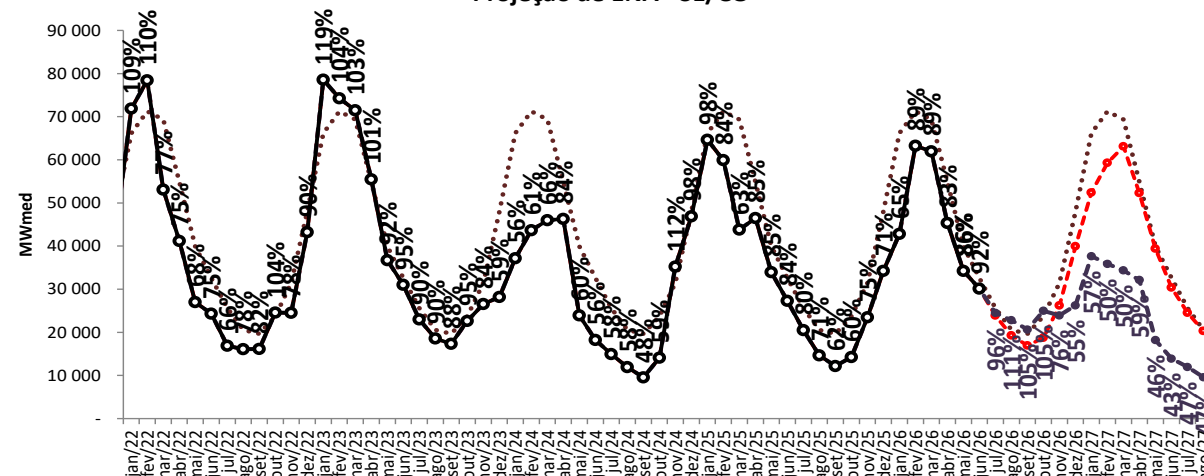
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

---●--- ENA RNA

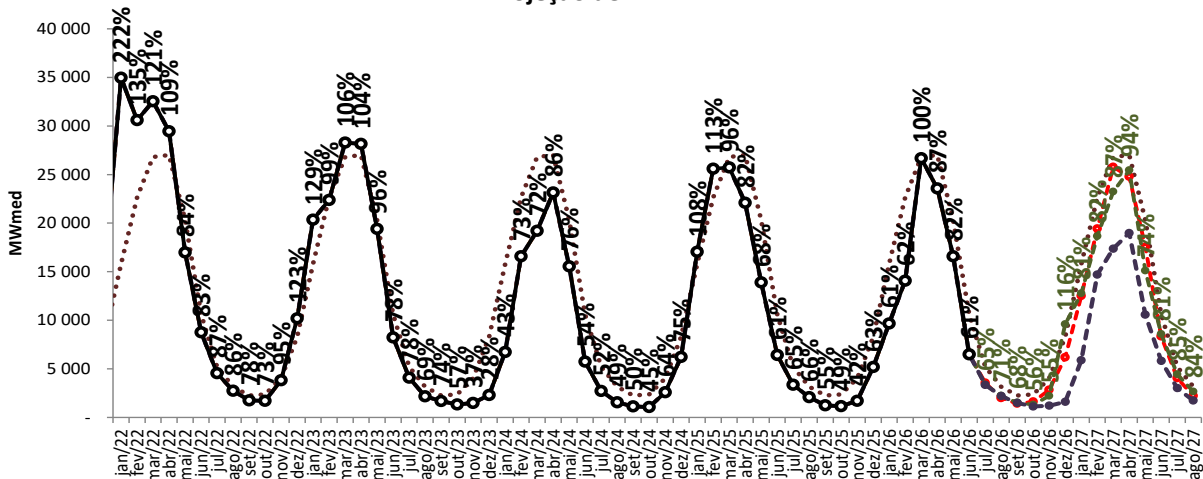
---●--- proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia natural afluente

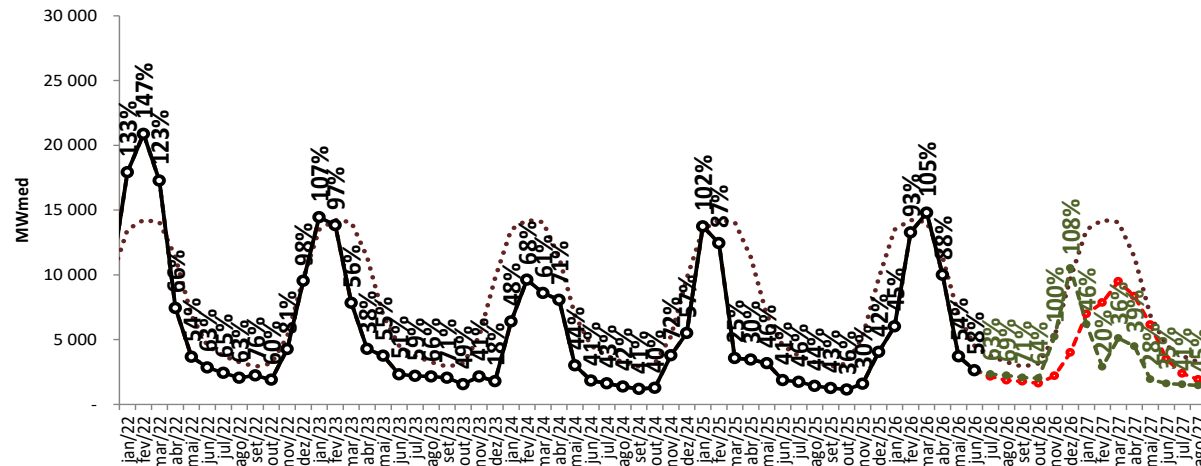
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



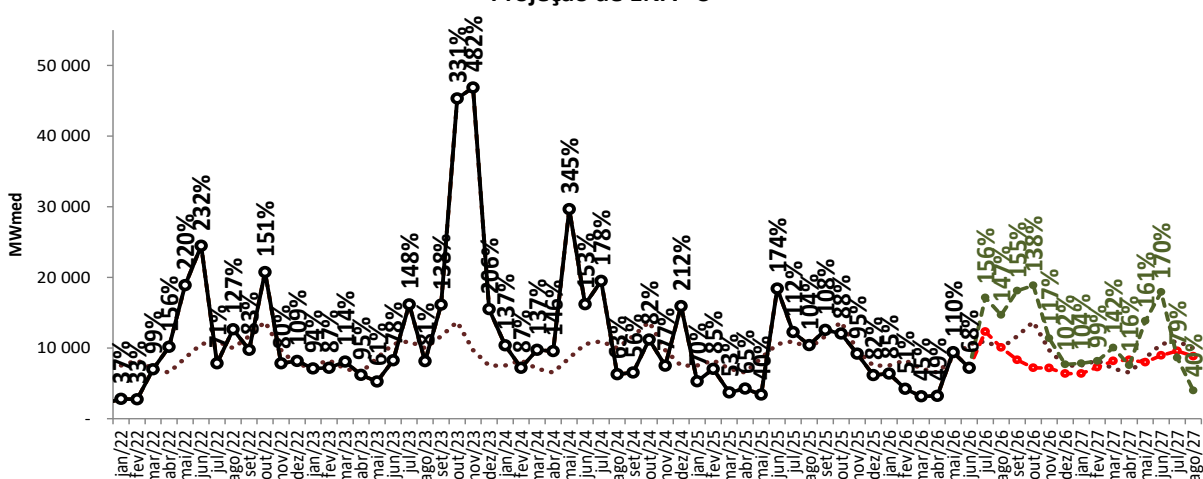
Projeção de ENA - N



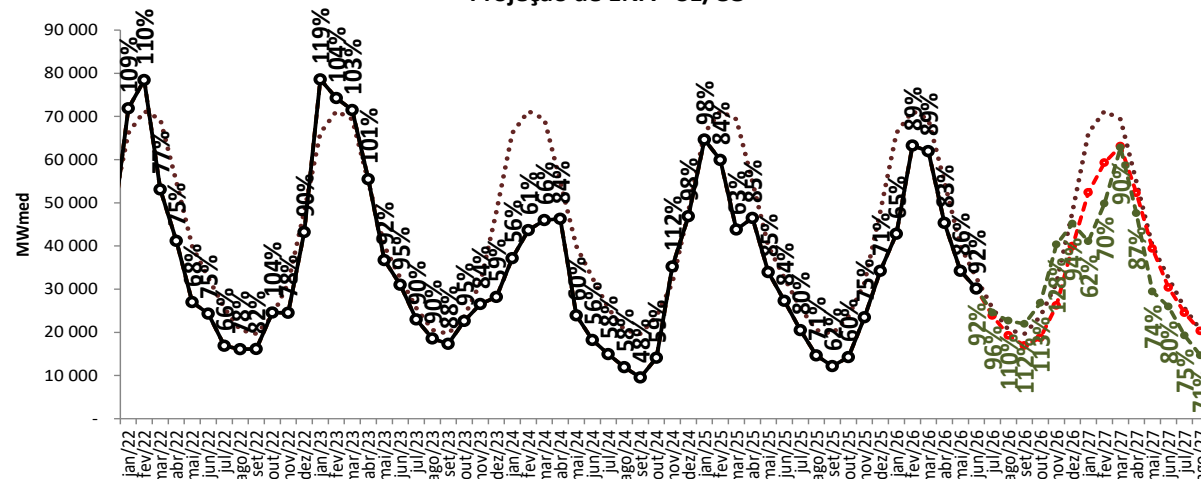
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

- - - ● - ENA RNA

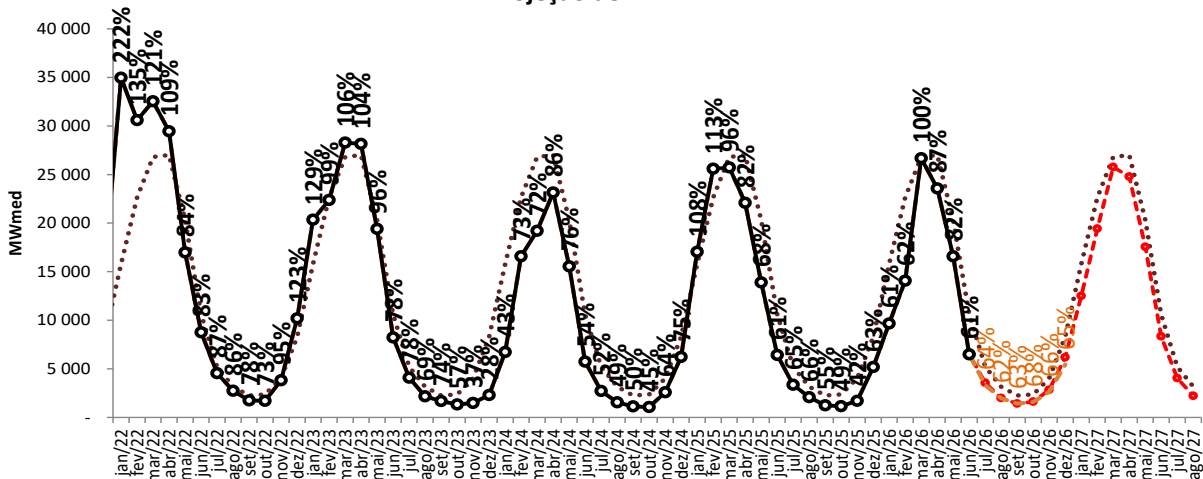
- - - ● - proj. PLD, SMAP 2023

- - - ● - proj. PLD, SMAP 2018

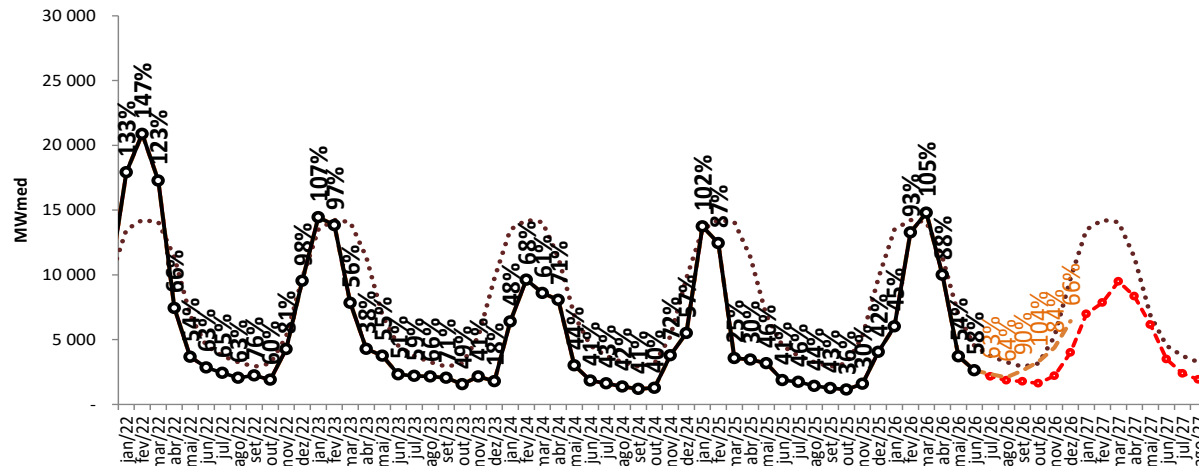
# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

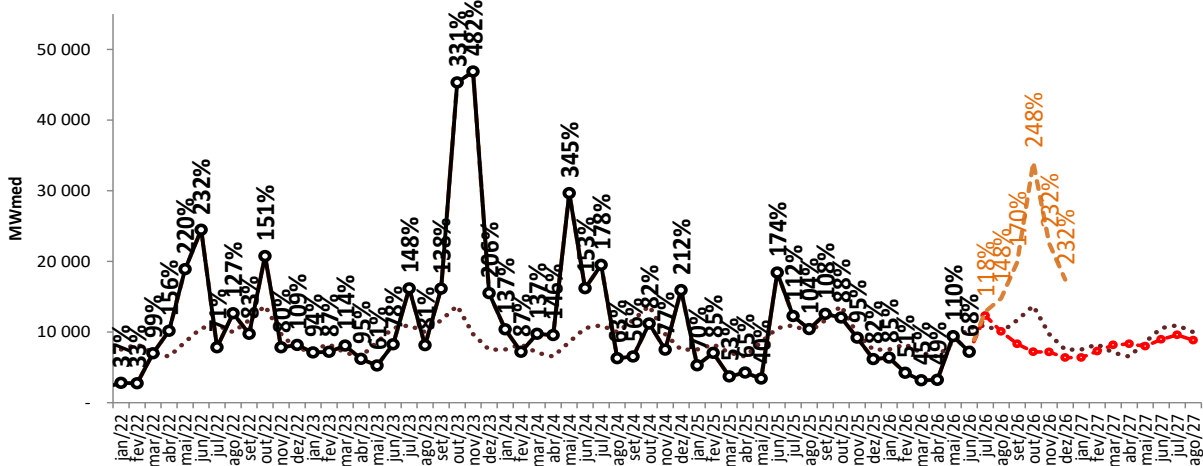
Projeção de ENA - N



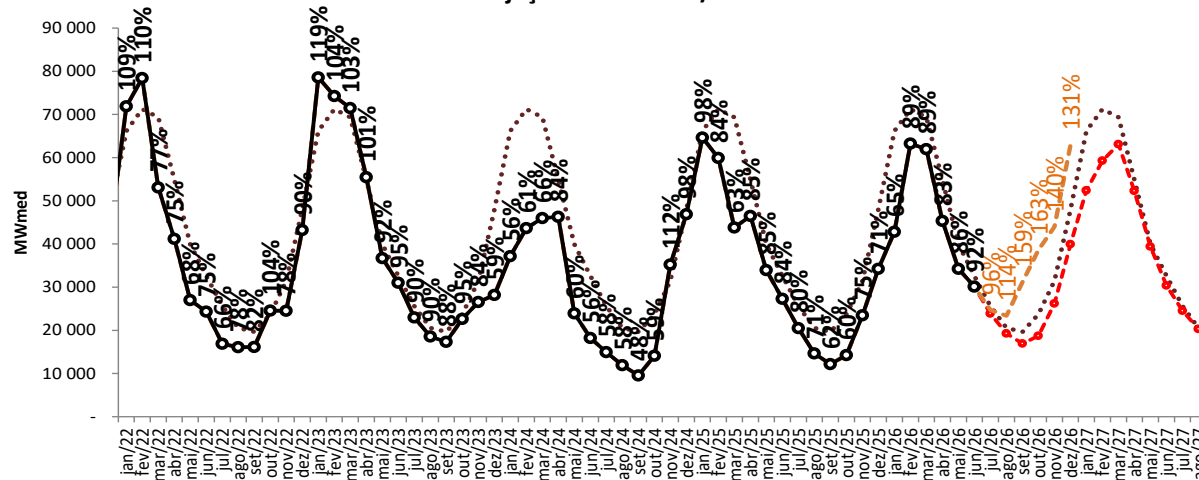
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

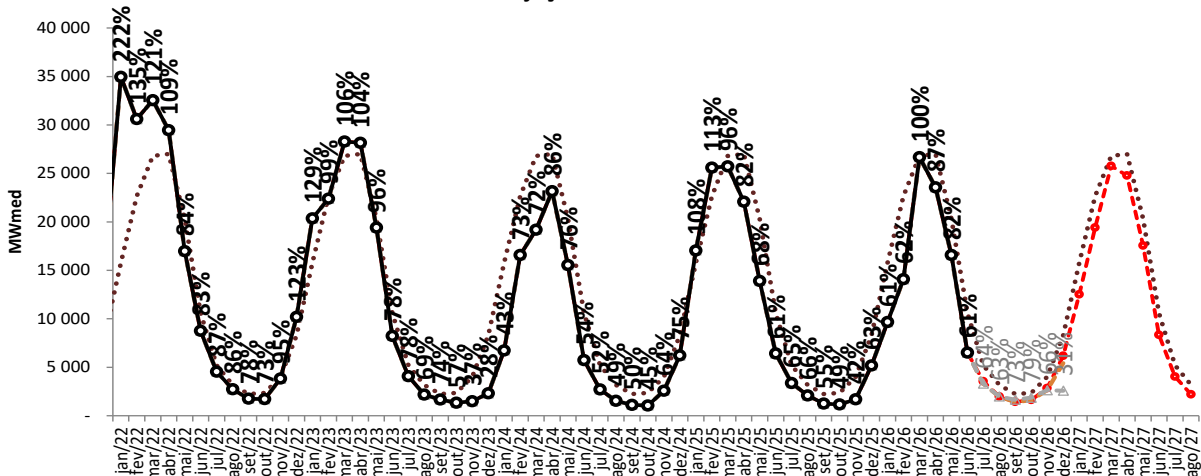


..... MLT      —○— Realizado      - - - ENA RNA      - - - proj. PLD, SMAP 2023      - - - proj. PLD, SMAP CFS VE      - - - proj. PLD, SMAP 2018

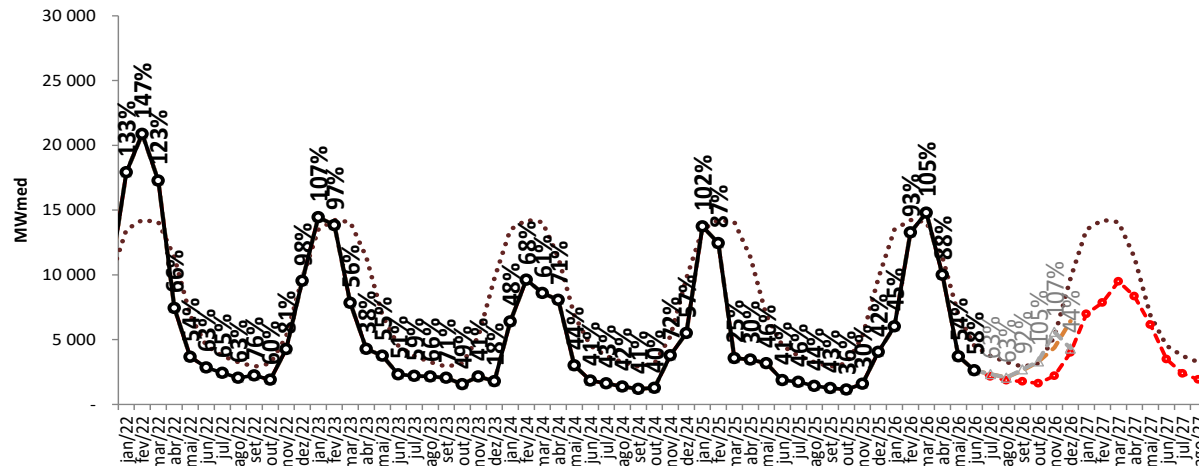
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

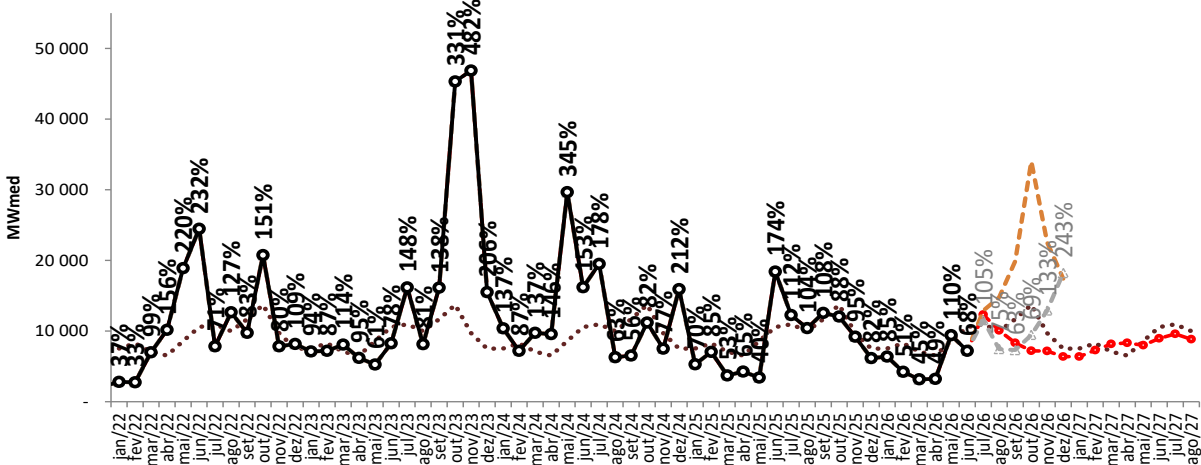
Projeção de ENA - N



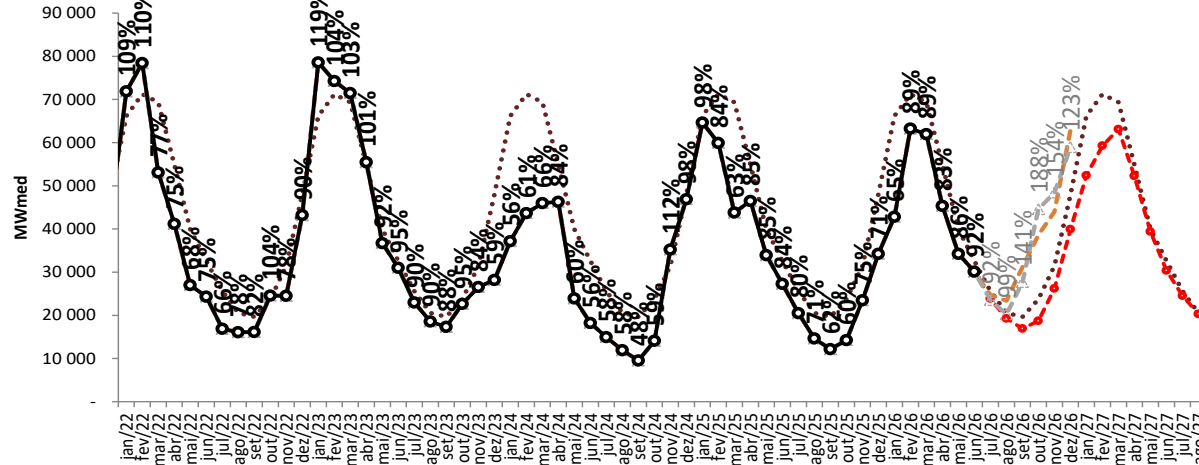
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

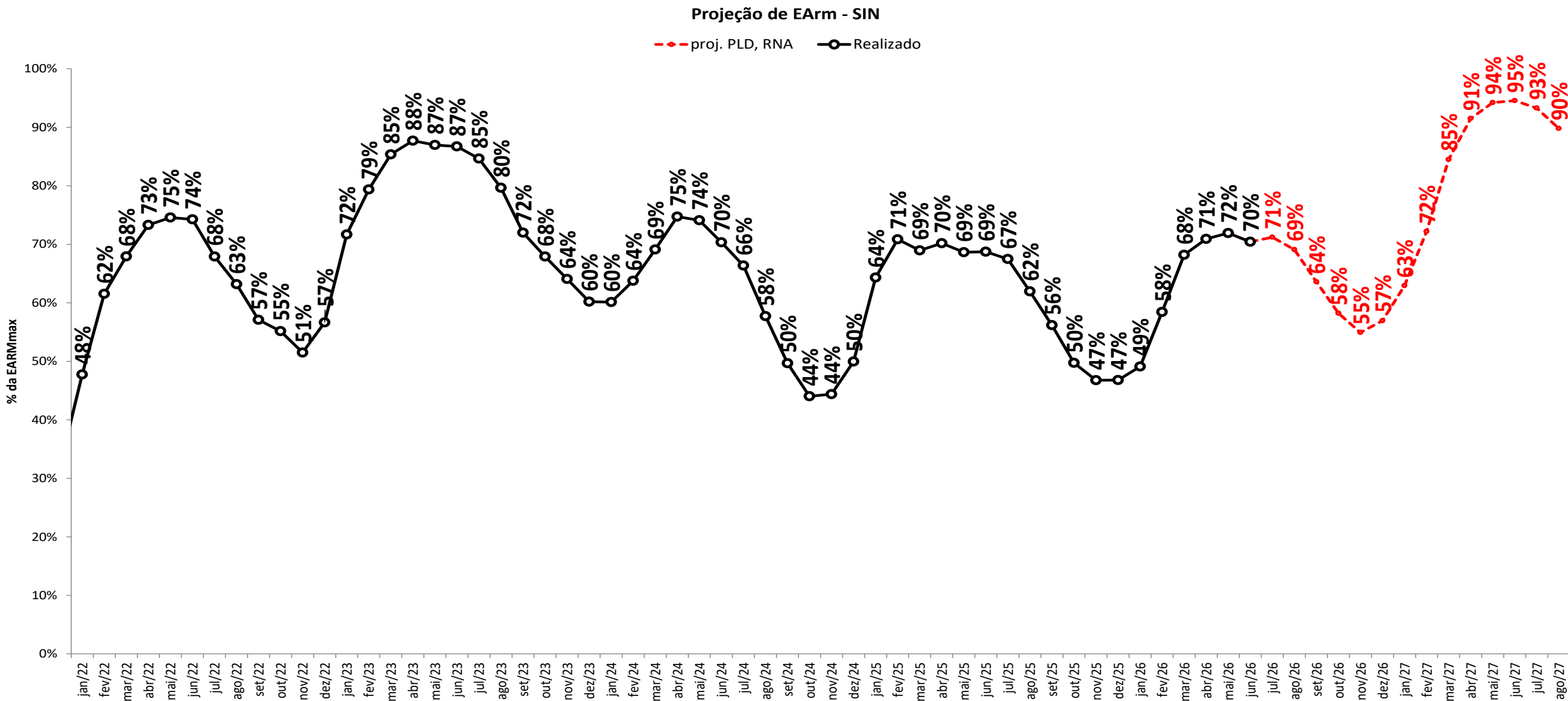
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI



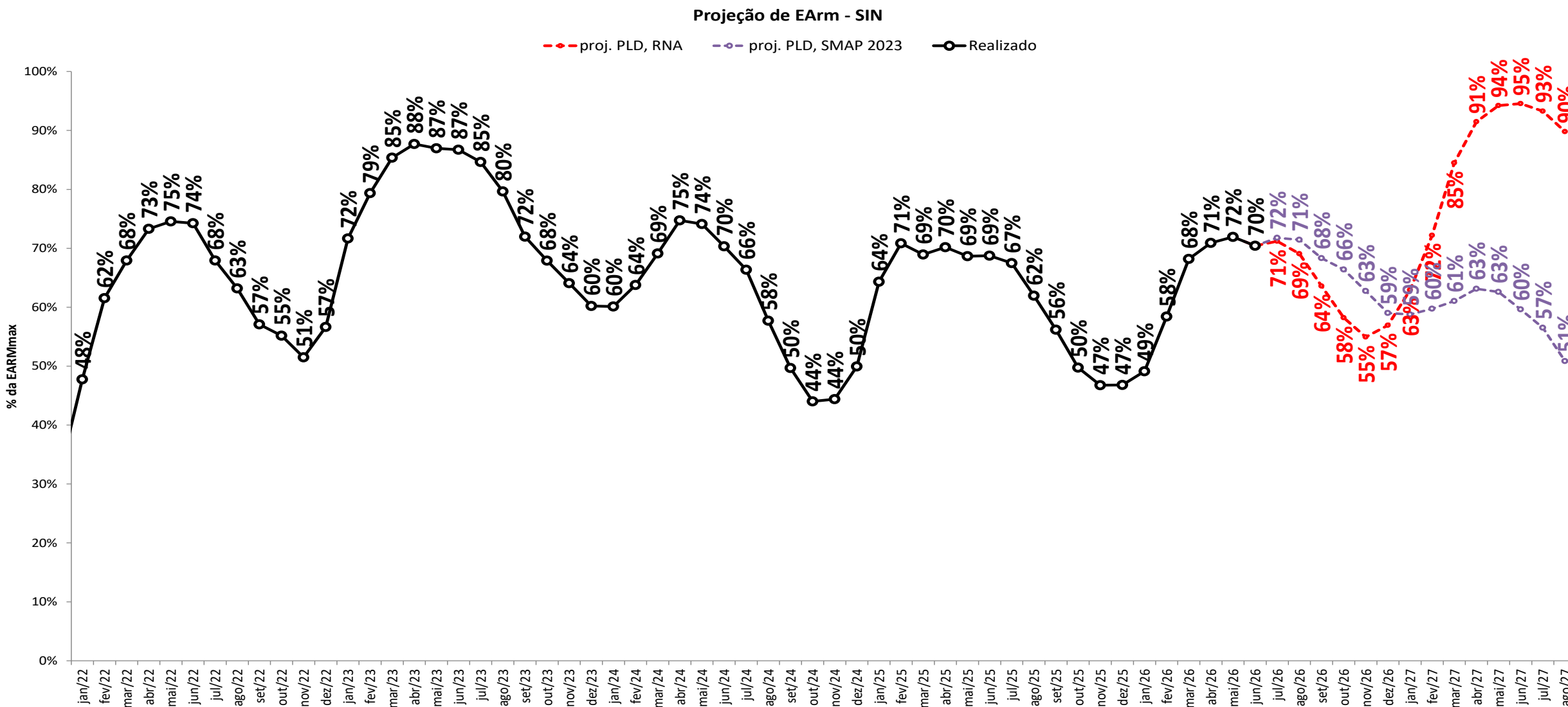
# projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



# projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

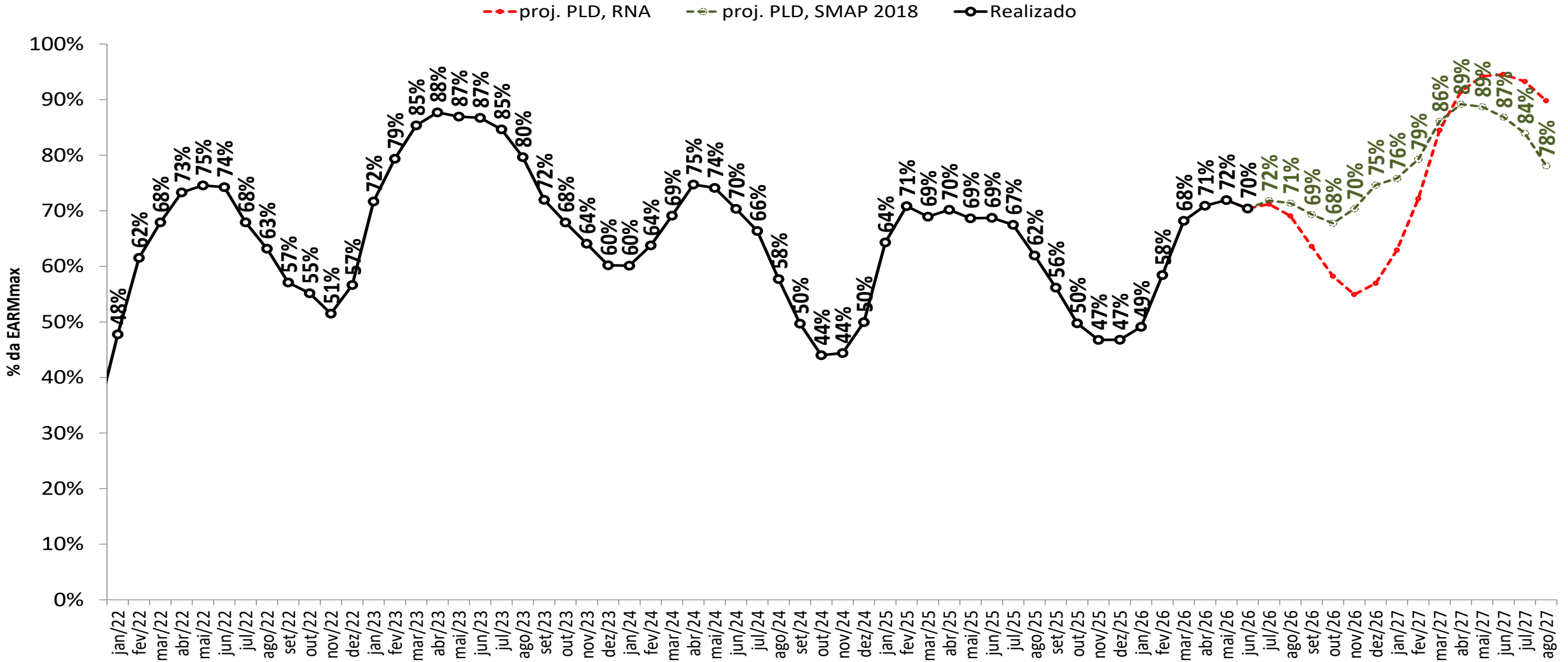


# projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

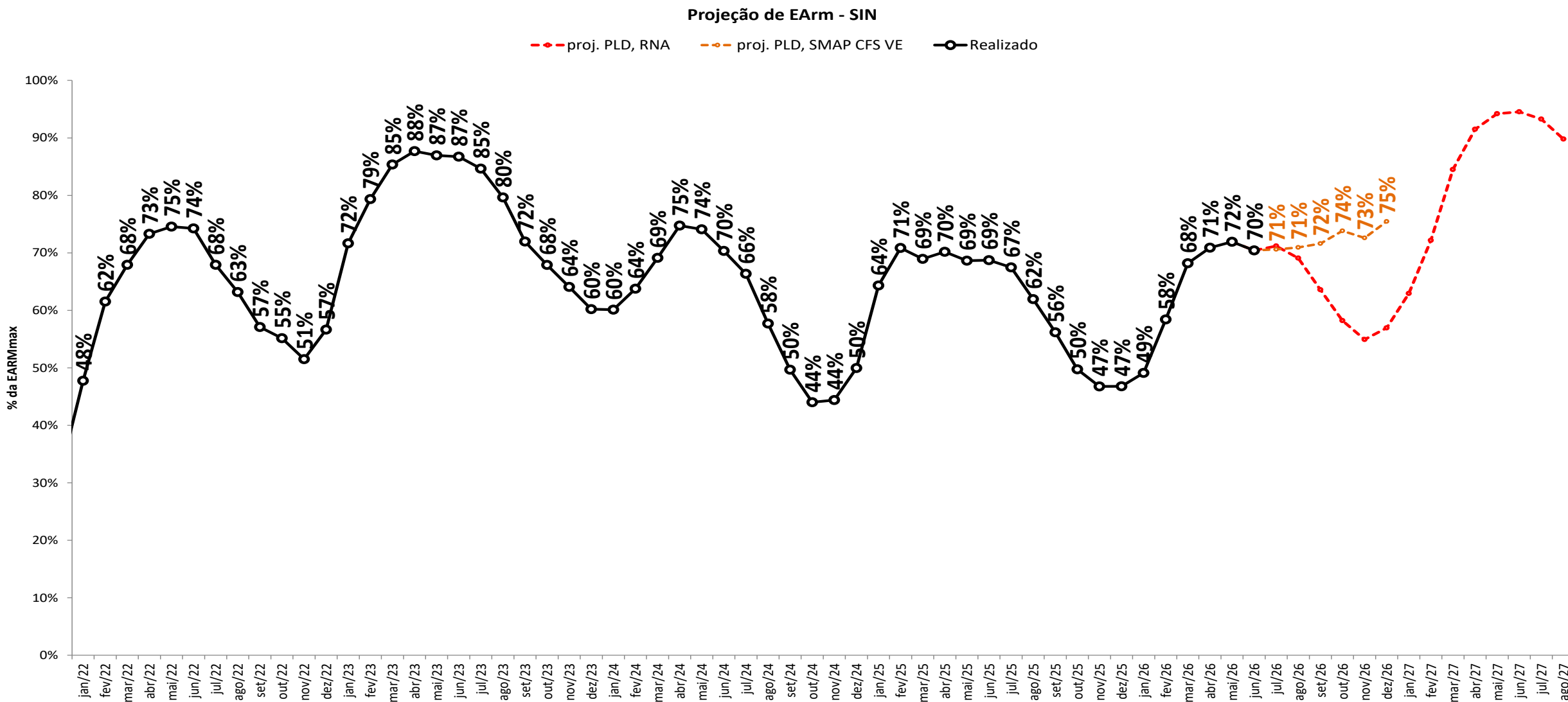


## Projeção de EArm - SIN



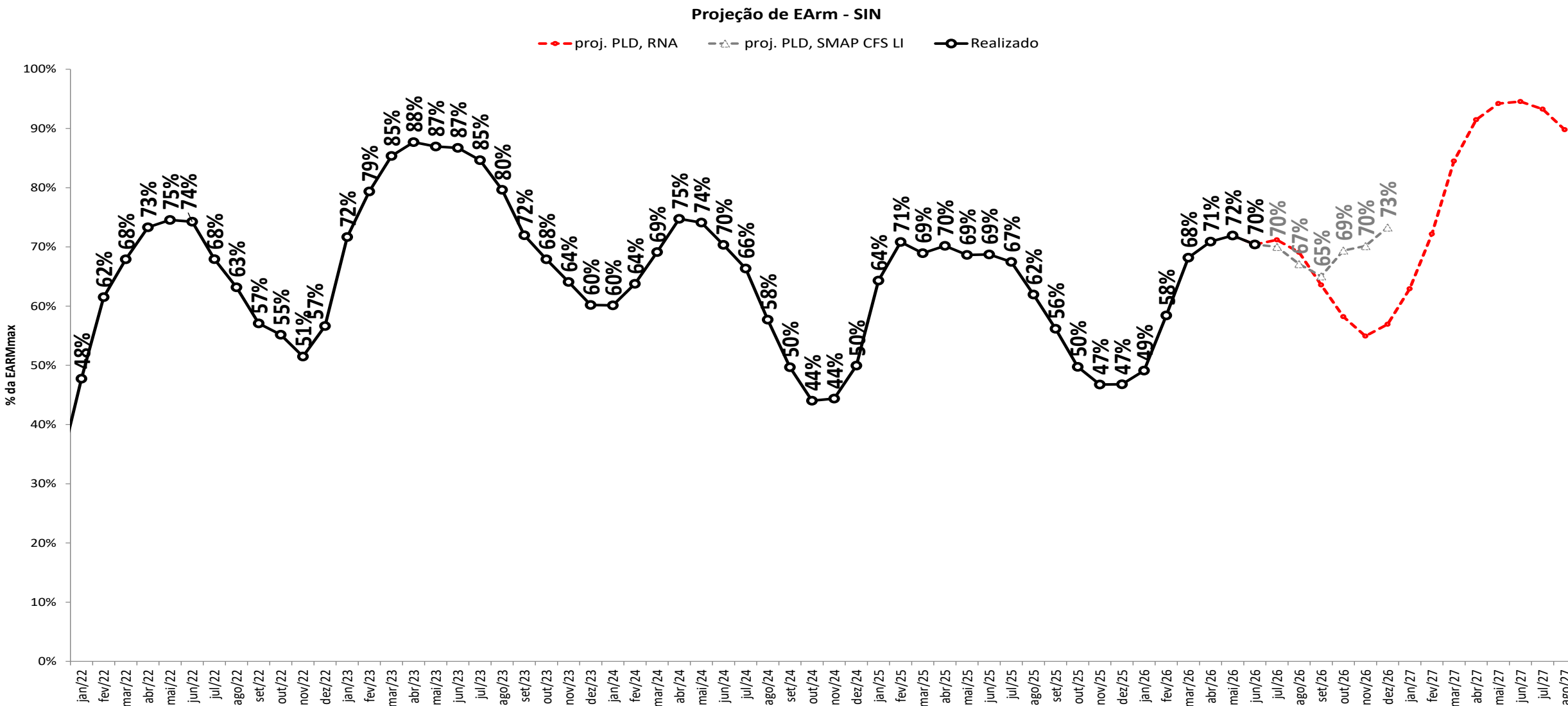
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



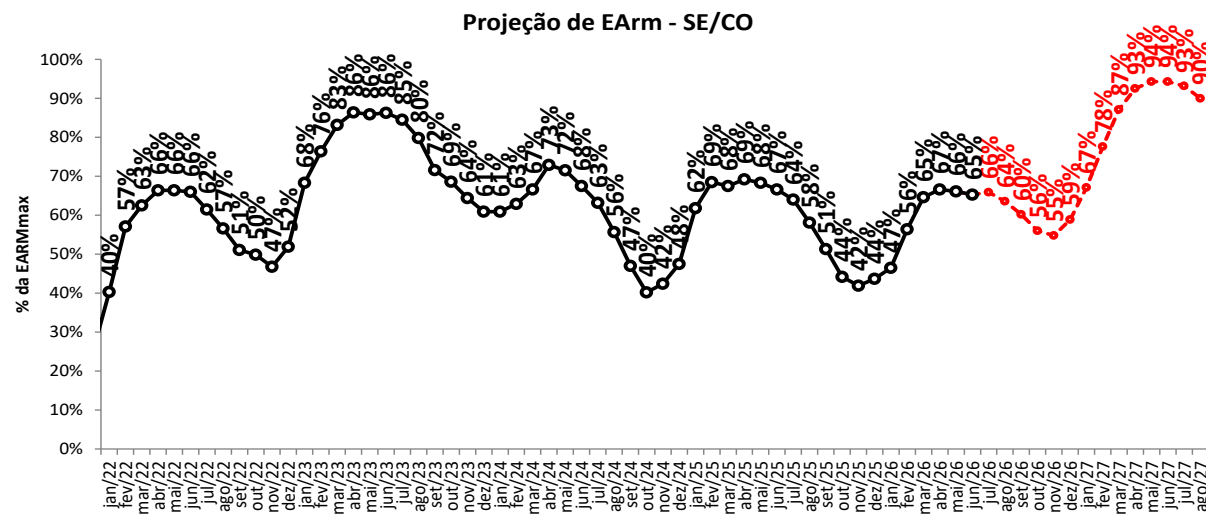
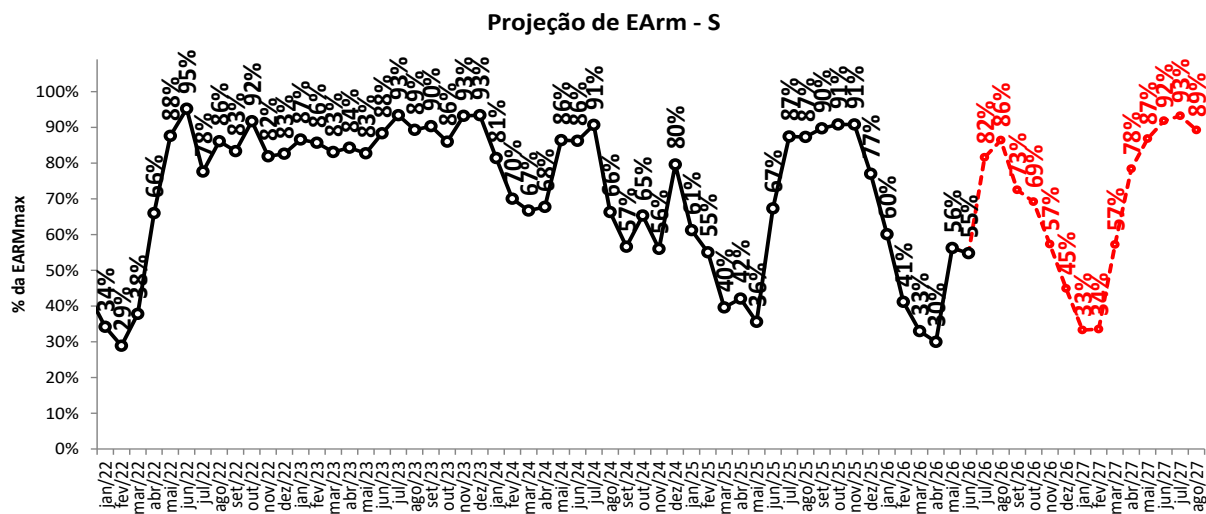
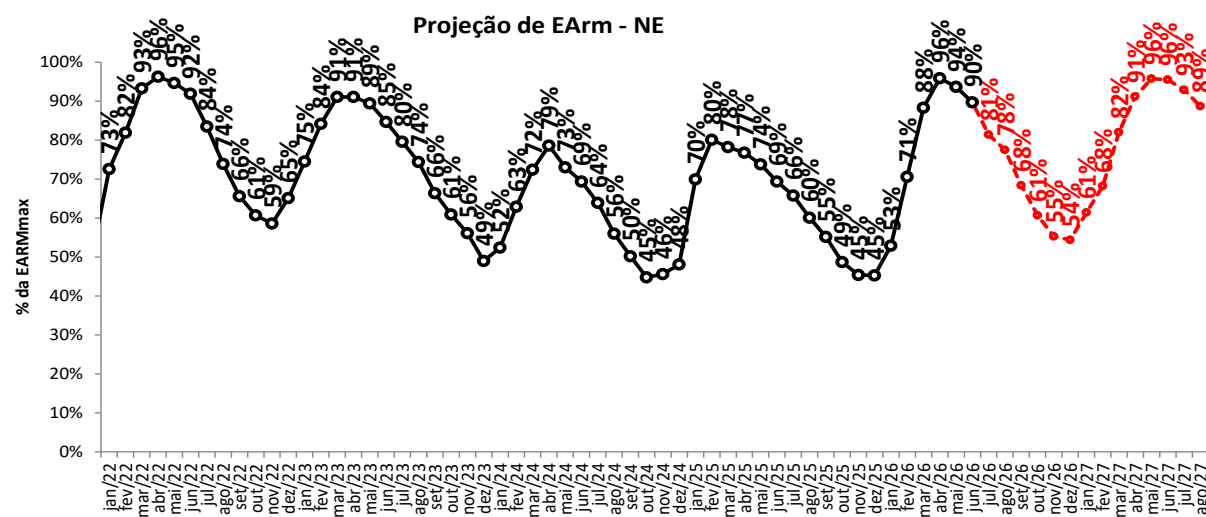
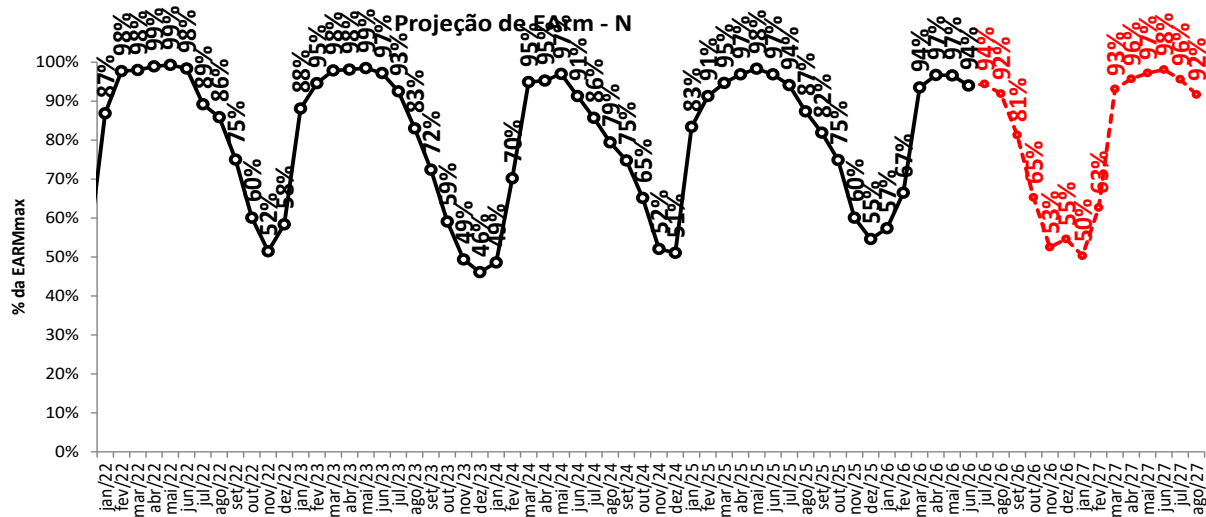
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

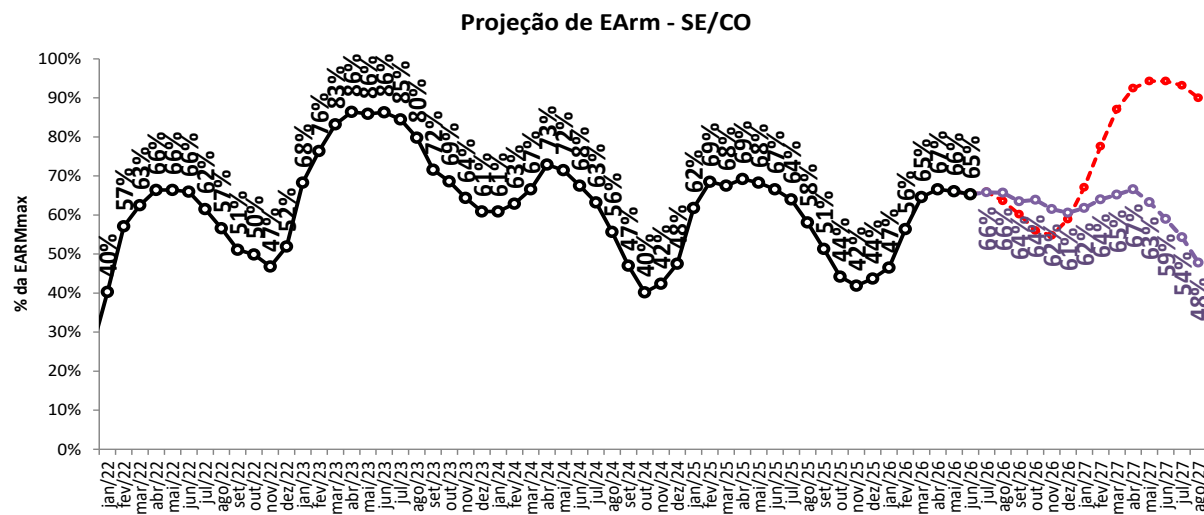
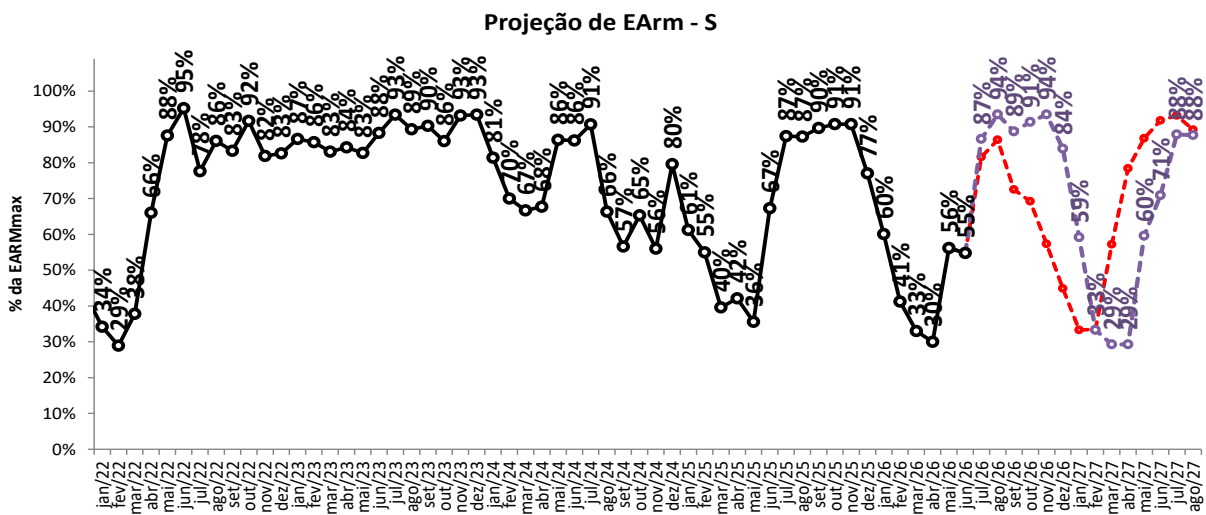
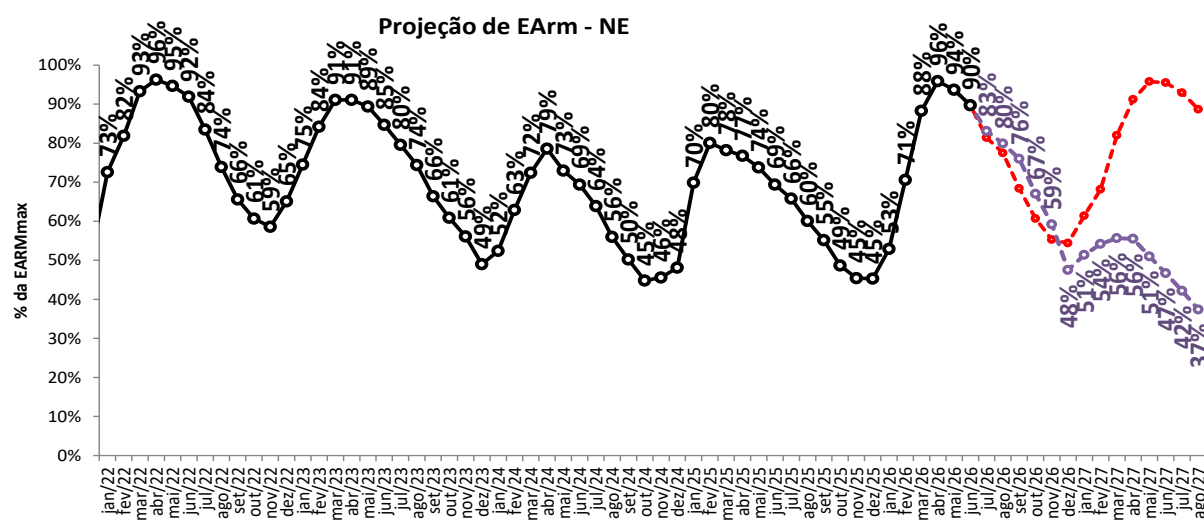
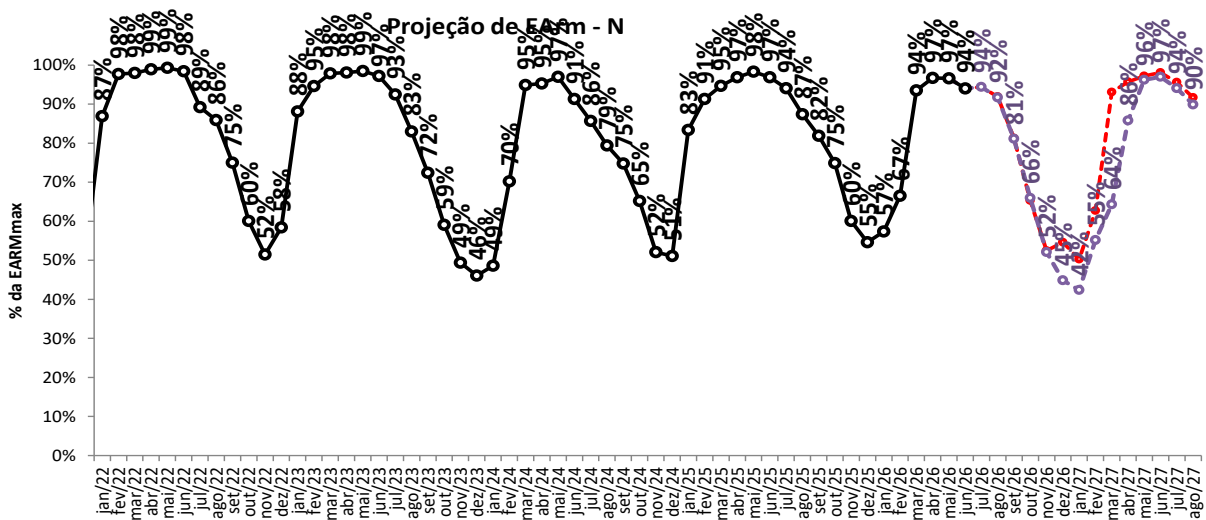
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

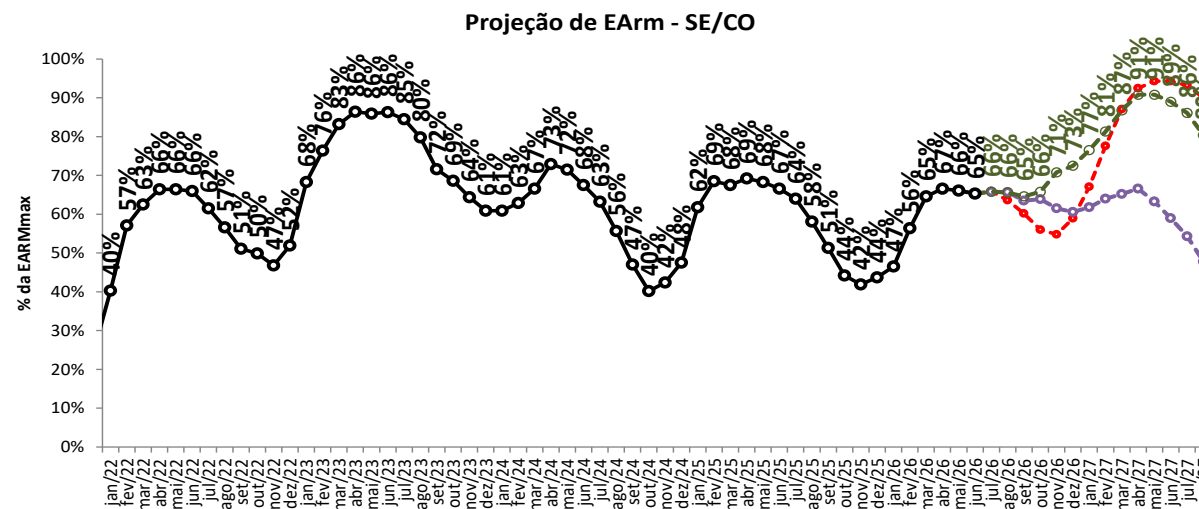
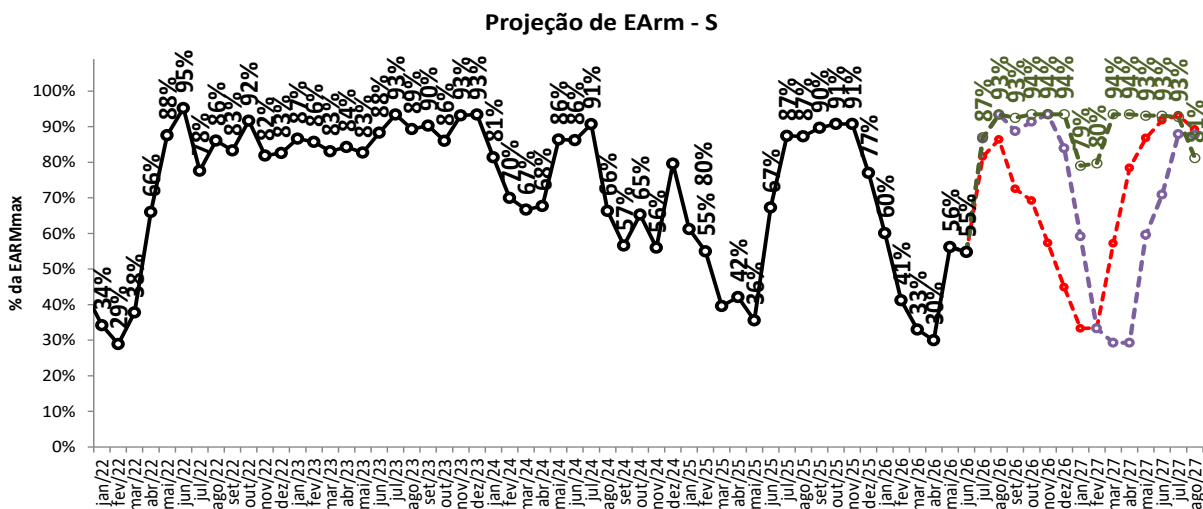
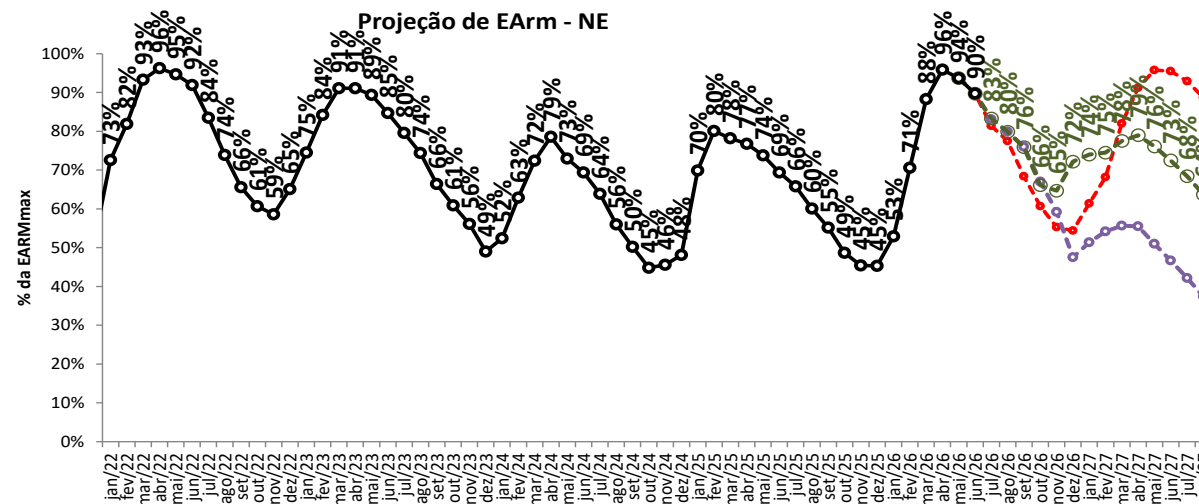
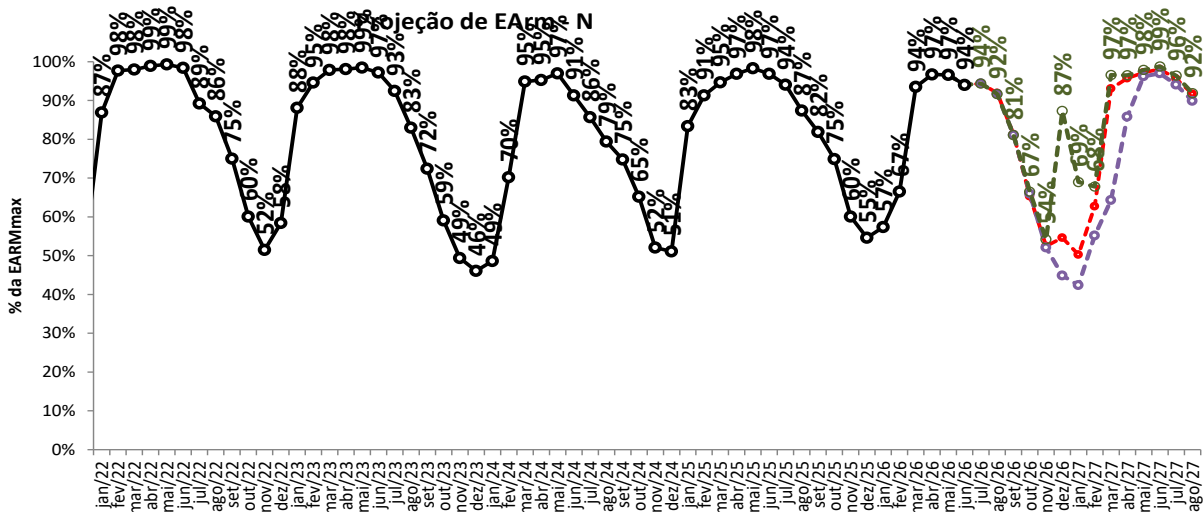


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

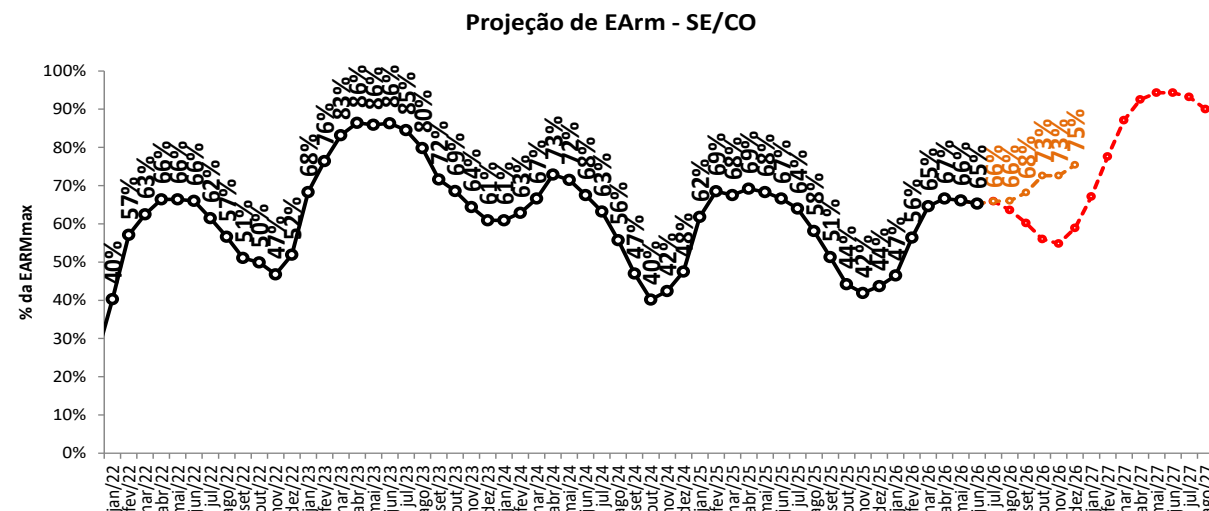
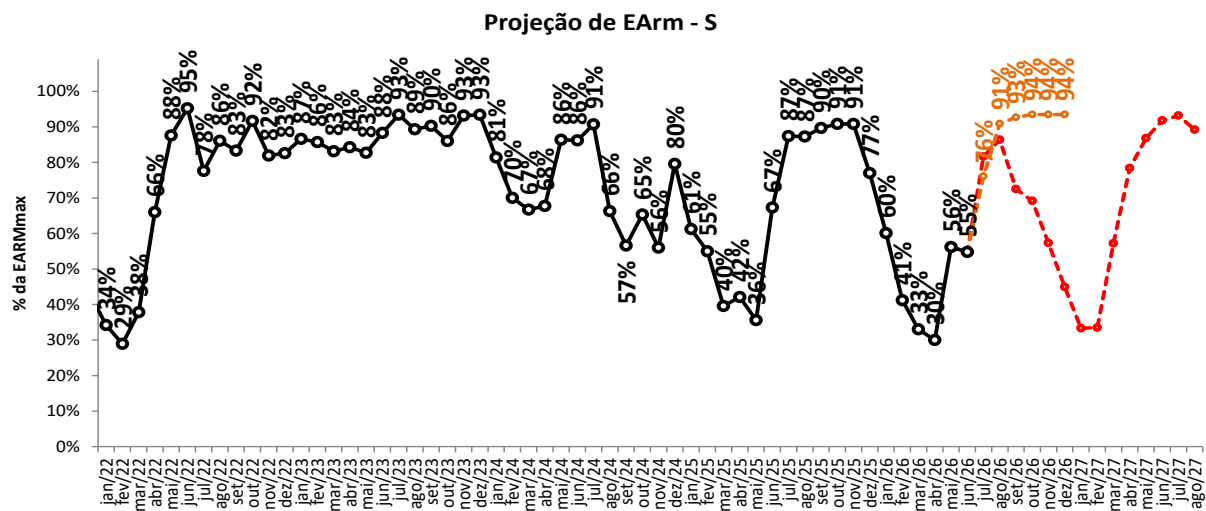
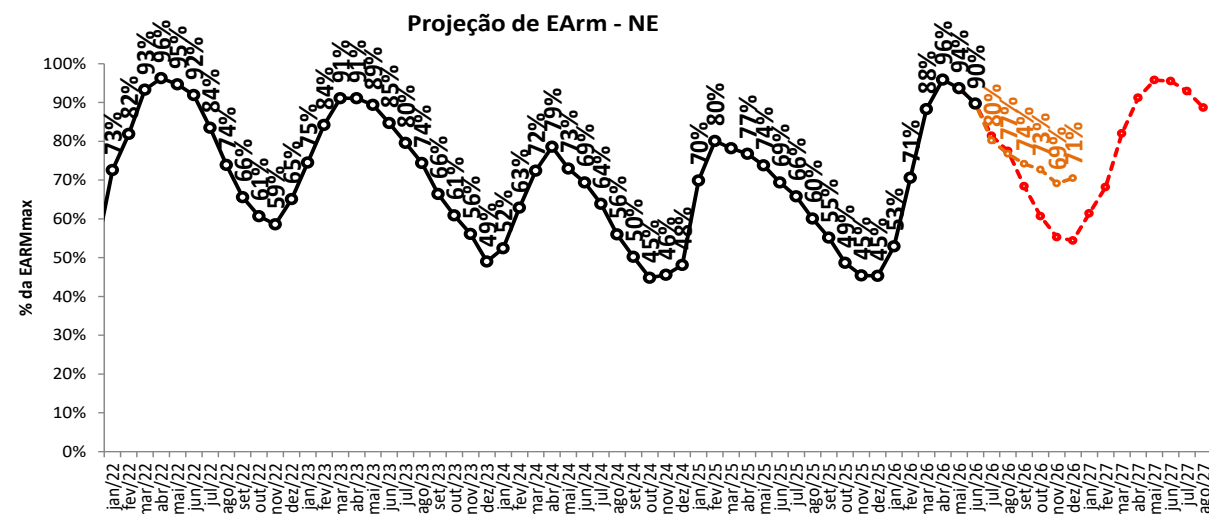
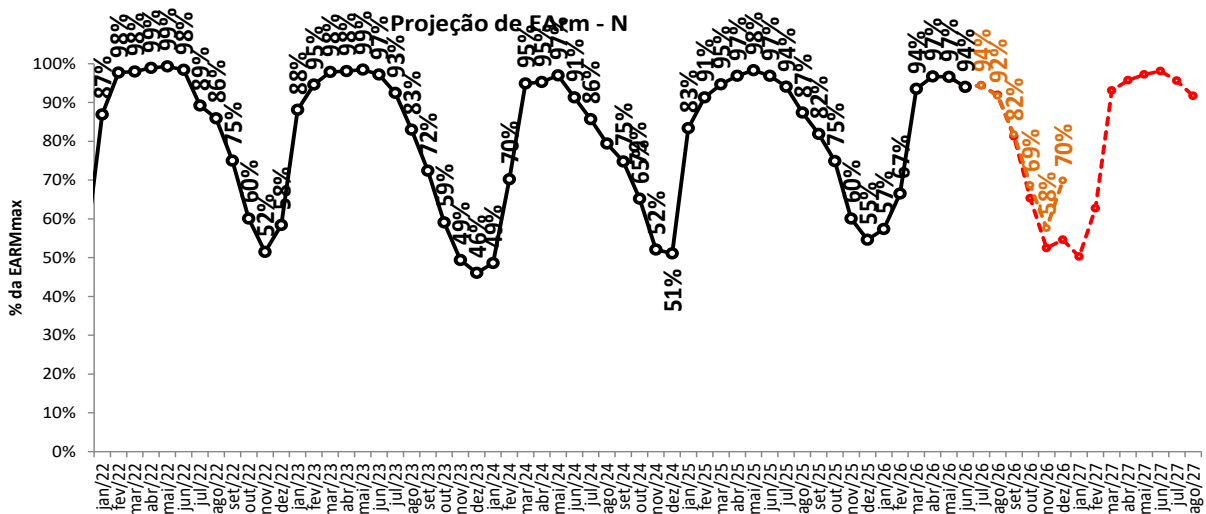
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



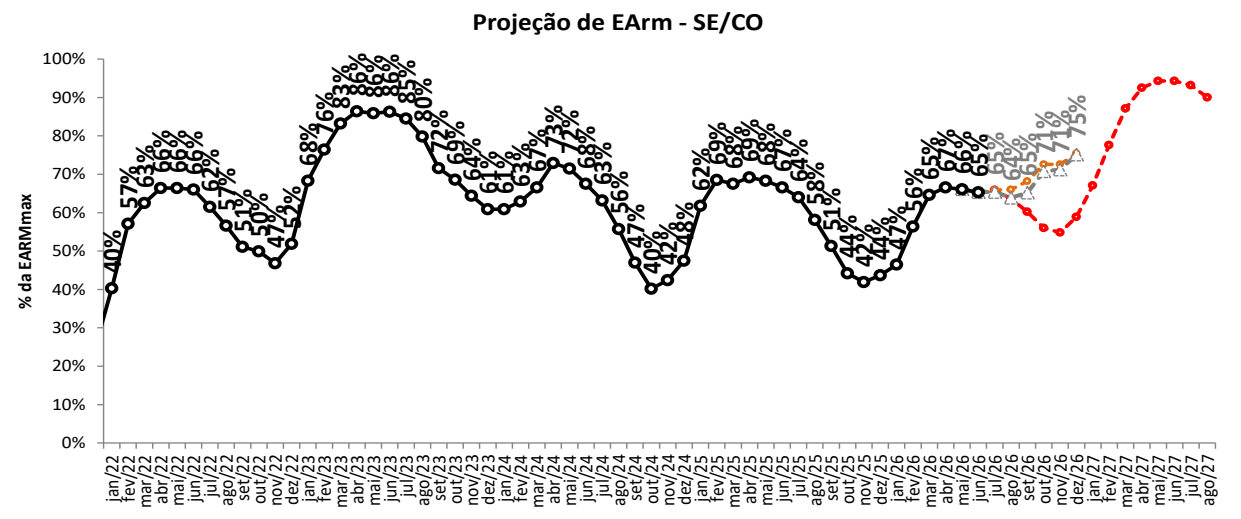
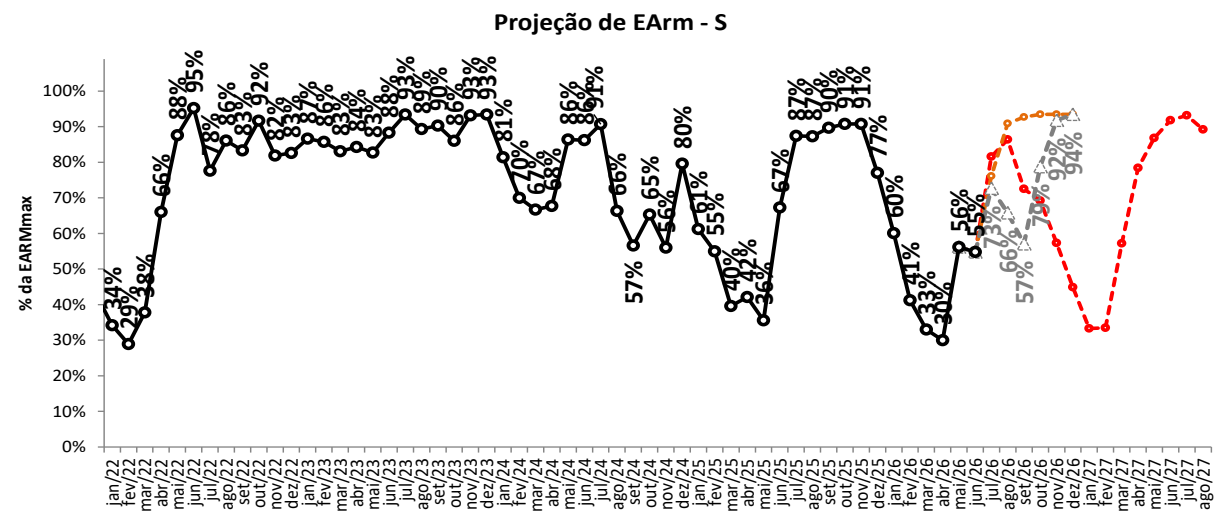
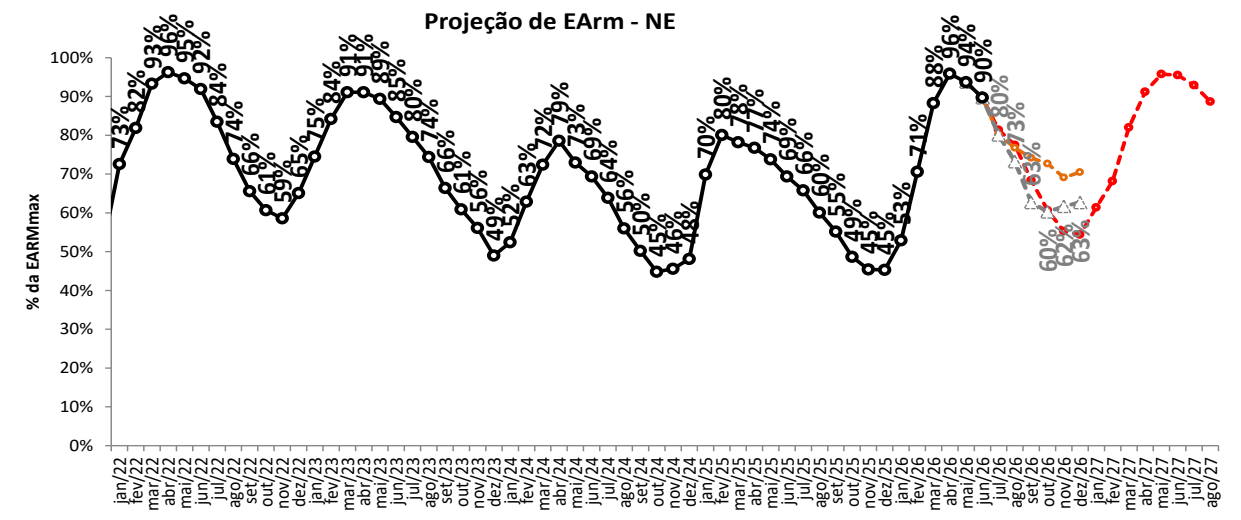
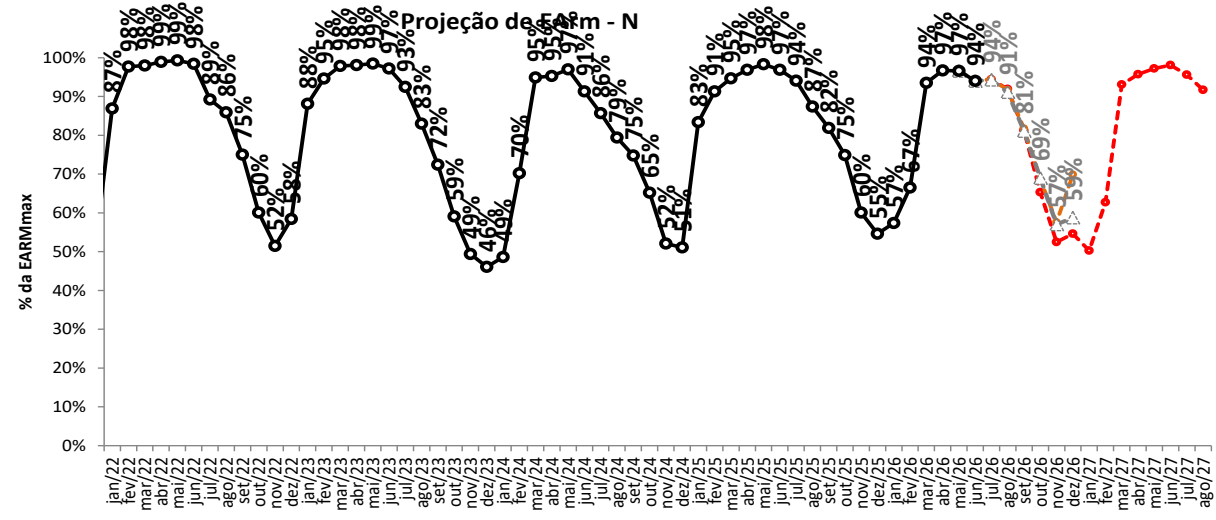
proj. PLD, RNA

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	66	64	60	56	55	59	67	78	87	93	94	94	93	90
proj. PLD, SMAP 2023	66	66	64	64	62	61	62	64	65	67	63	59	54	48
proj. PLD, SMAP 2018	66	66	65	66	71	73	77	81	87	91	91	89	86	80
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	66	68	73	73	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	64	65	71	71	75	-	-	-	-	-	-	-	-

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	86	73	69	57	45	33	34	57	78	87	92	93	89
proj. PLD, SMAP 2023	87	94	89	91	94	84	59	33	29	29	60	71	88	88
proj. PLD, SMAP 2018	87	93	93	94	94	94	79	80	94	94	93	93	93	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	76	91	93	94	94	94	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	66	57	79	92	94	-	-	-	-	-	-	-	-

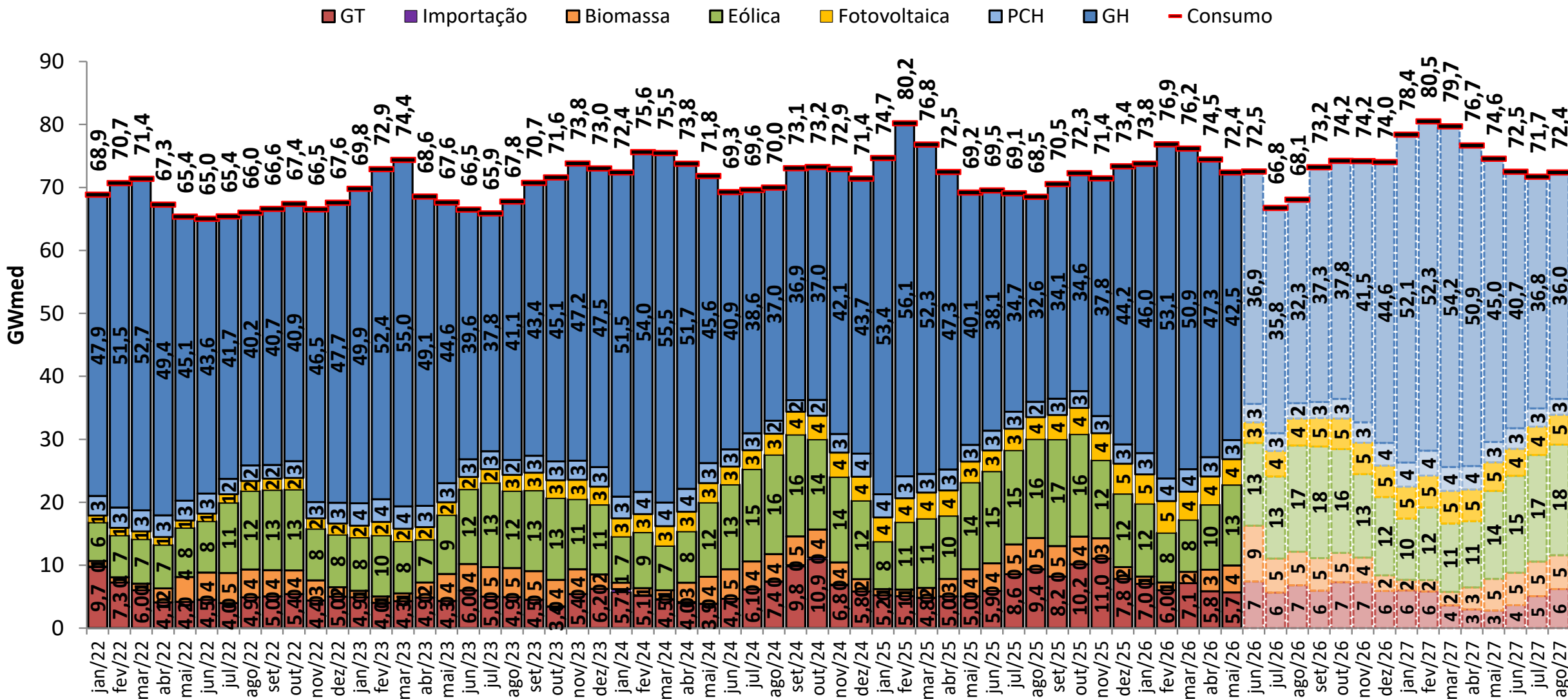
NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	81	78	68	61	55	54	61	68	82	91	96	96	93	89
proj. PLD, SMAP 2023	83	80	76	67	59	48	51	54	56	56	51	47	42	37
proj. PLD, SMAP 2018	83	80	76	66	65	72	74	75	78	79	76	73	68	64
proj. PLD, SMAP CFS VE	80	77	74	73	69	71	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	80	73	63	60	62	63	-	-	-	-	-	-	-	-

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	94	92	81	65	53	55	50	63	93	96	97	98	96	92
proj. PLD, SMAP 2023	94	92	81	66	52	45	42	55	64	86	96	97	94	90
proj. PLD, SMAP 2018	94	92	81	67	54	87	69	68	97	97	98	99	96	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	94	92	82	69	58	70	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	94	91	81	69	57	59	-	-	-	-	-	-	-	-

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	71	69	64	58	55	57	63	72	85	91	94	95	93	90
proj. PLD, SMAP 2023	72	71	68	66	63	59	59	60	61	63	63	60	57	51
proj. PLD, SMAP 2018	72	71	69	68	70	75	76	79	86	89	89	87	84	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	71	71	72	74	73	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	70	67	65	69	70	73	-	-	-	-	-	-	-	-

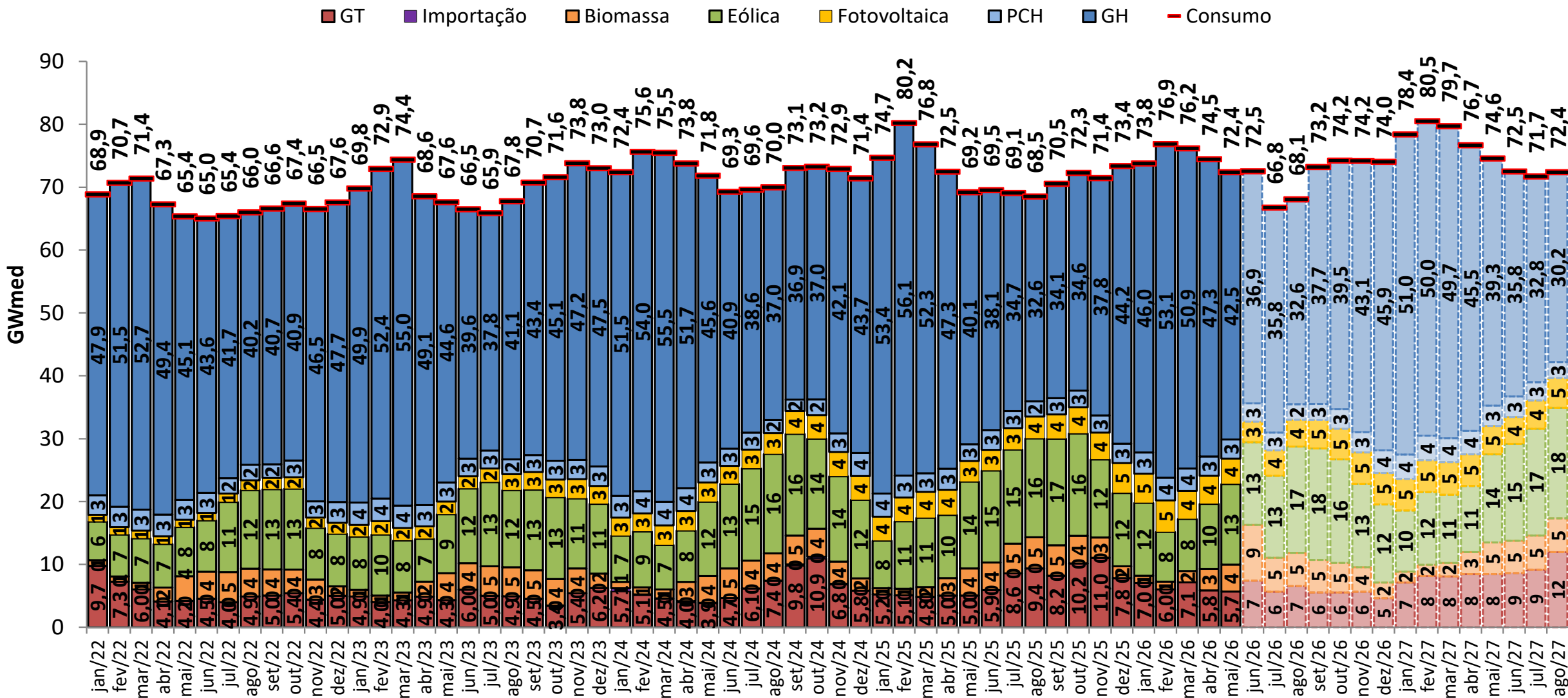
# balanço operativo

proj. PLD RNA



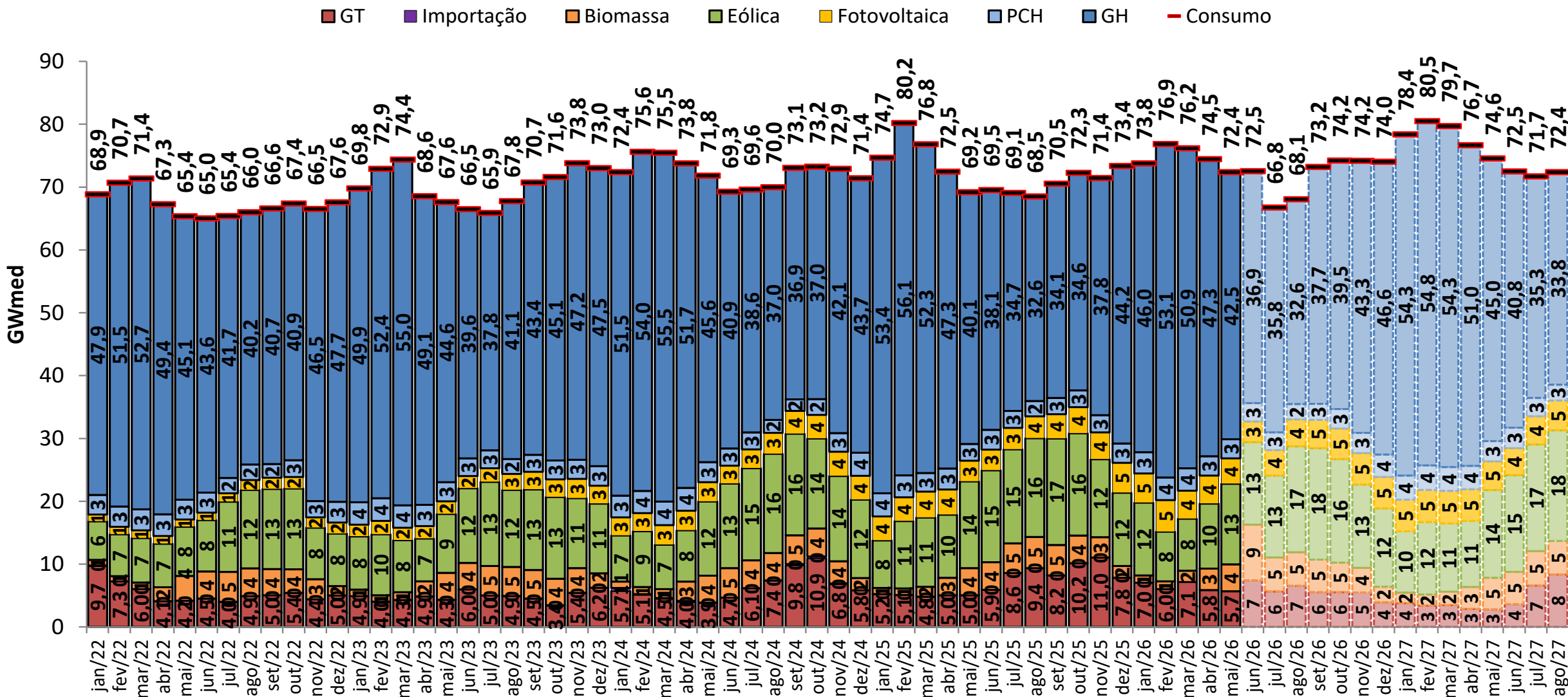
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



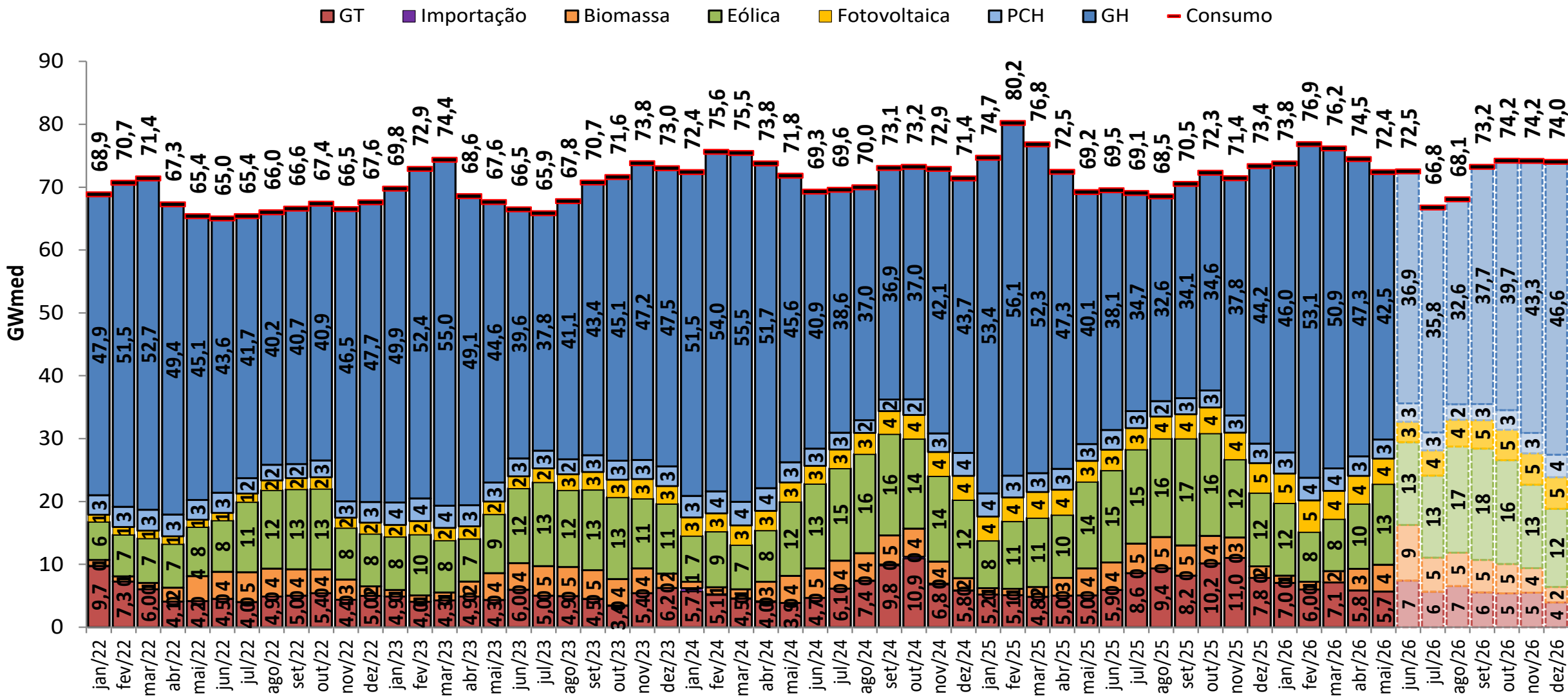
# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



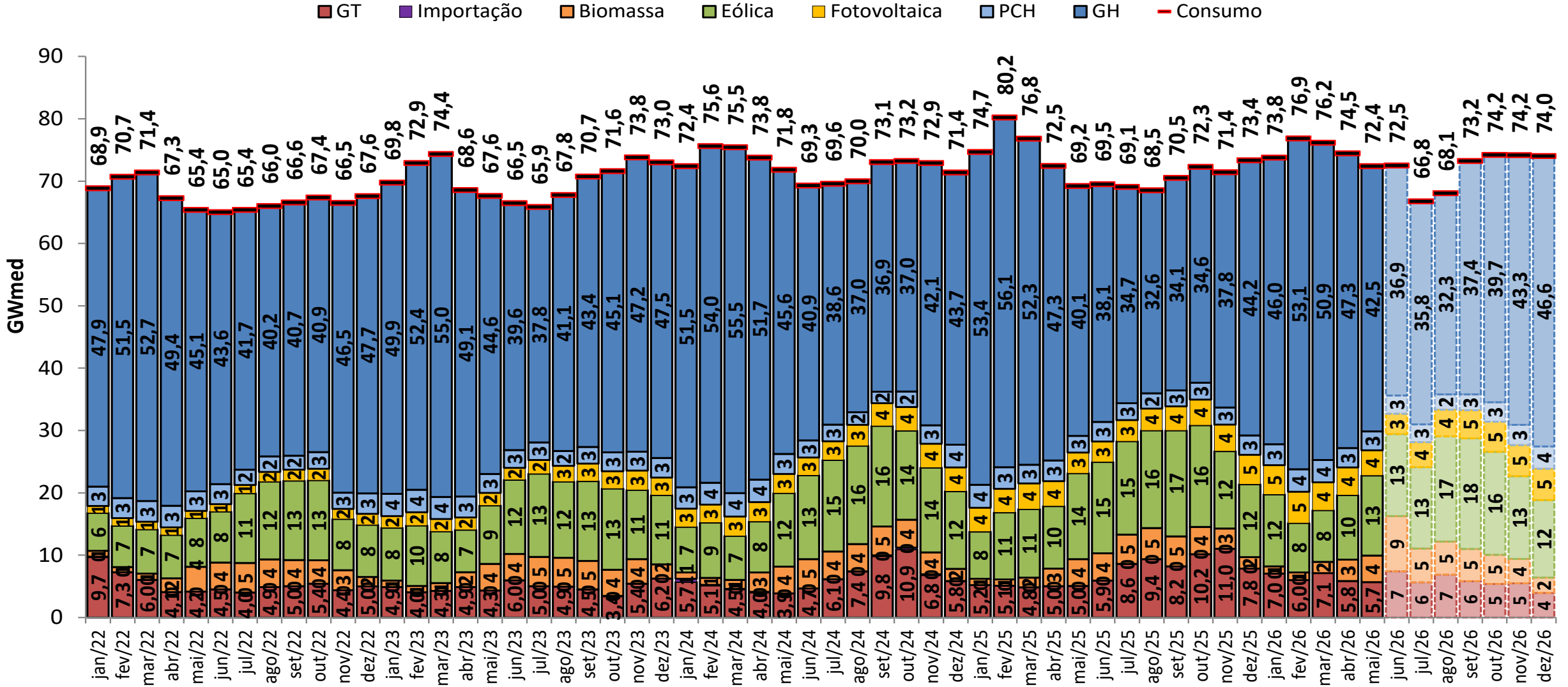
# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



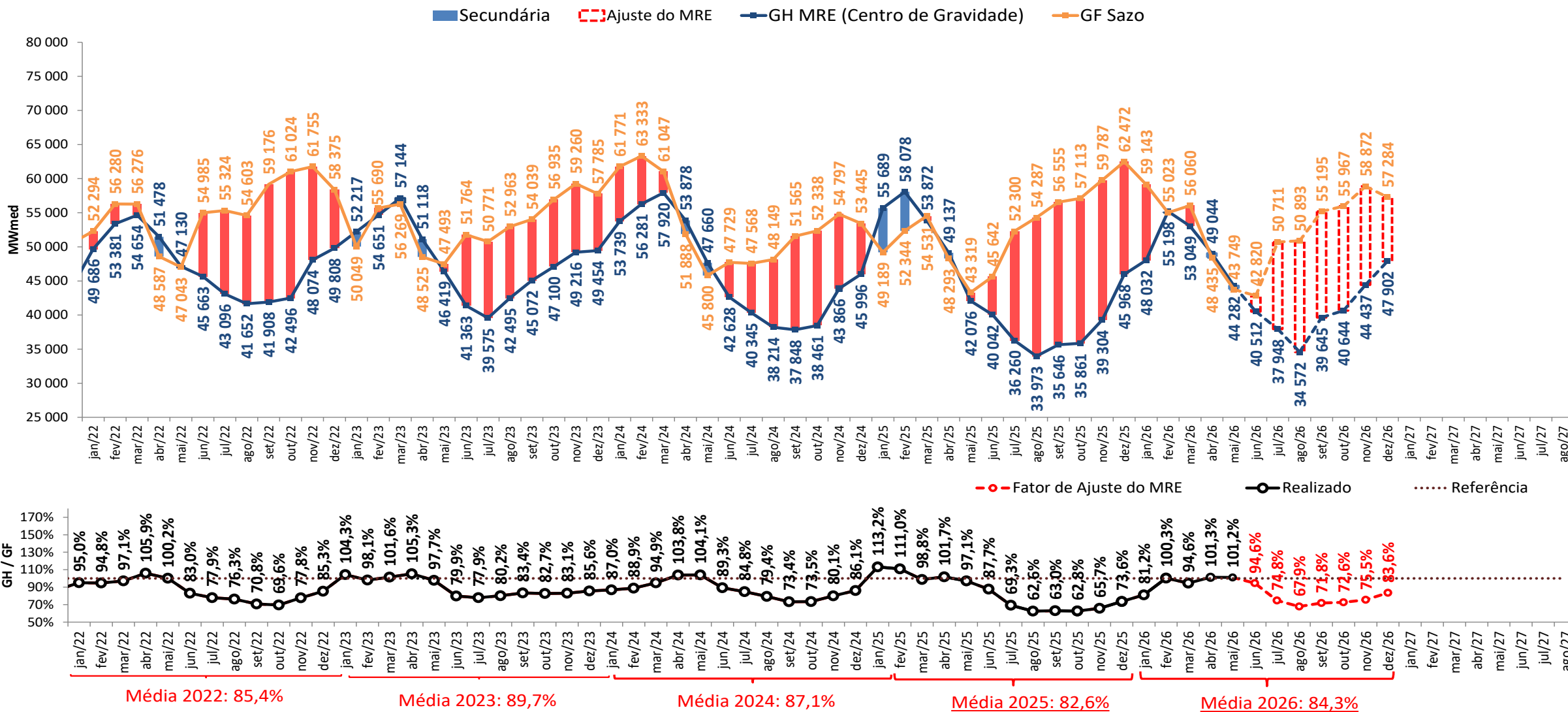
# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção do MRE

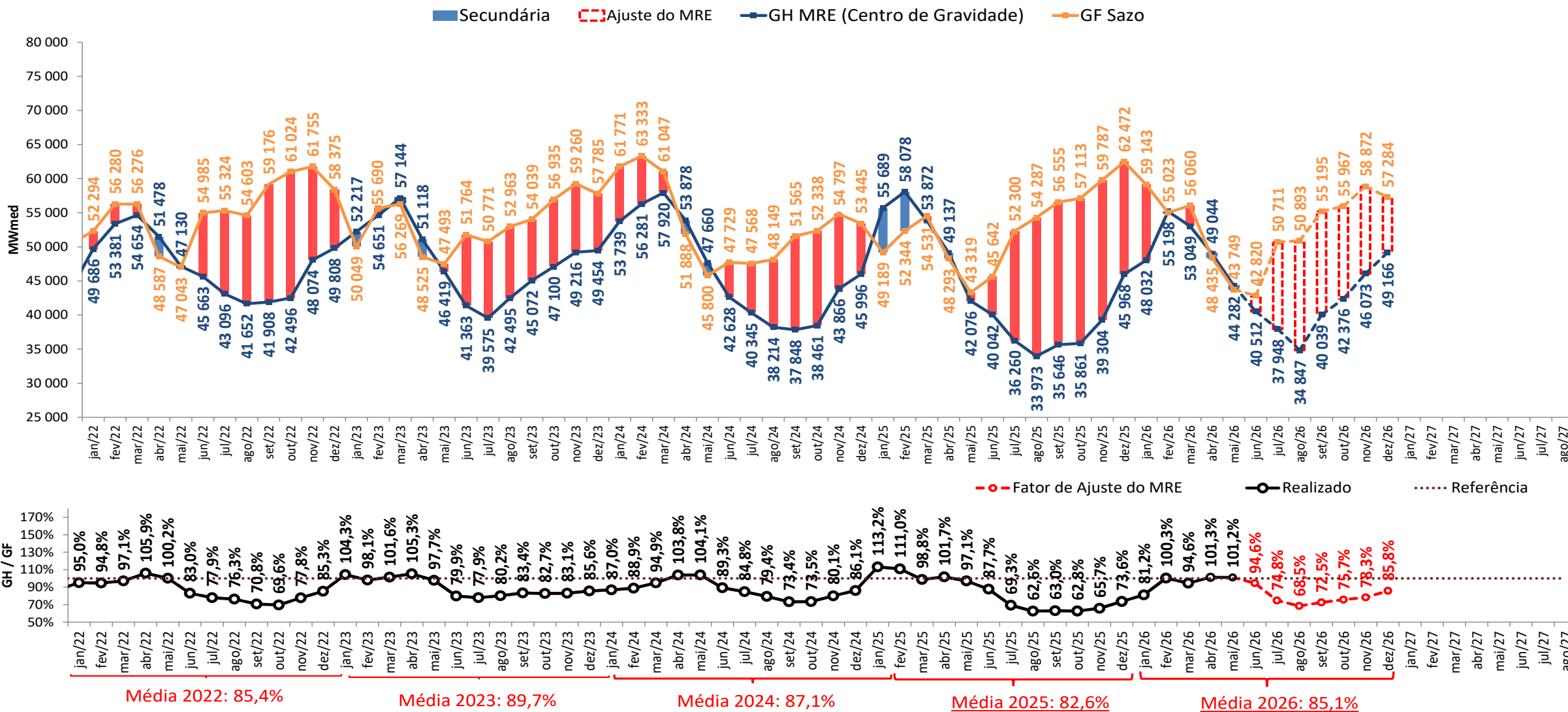
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

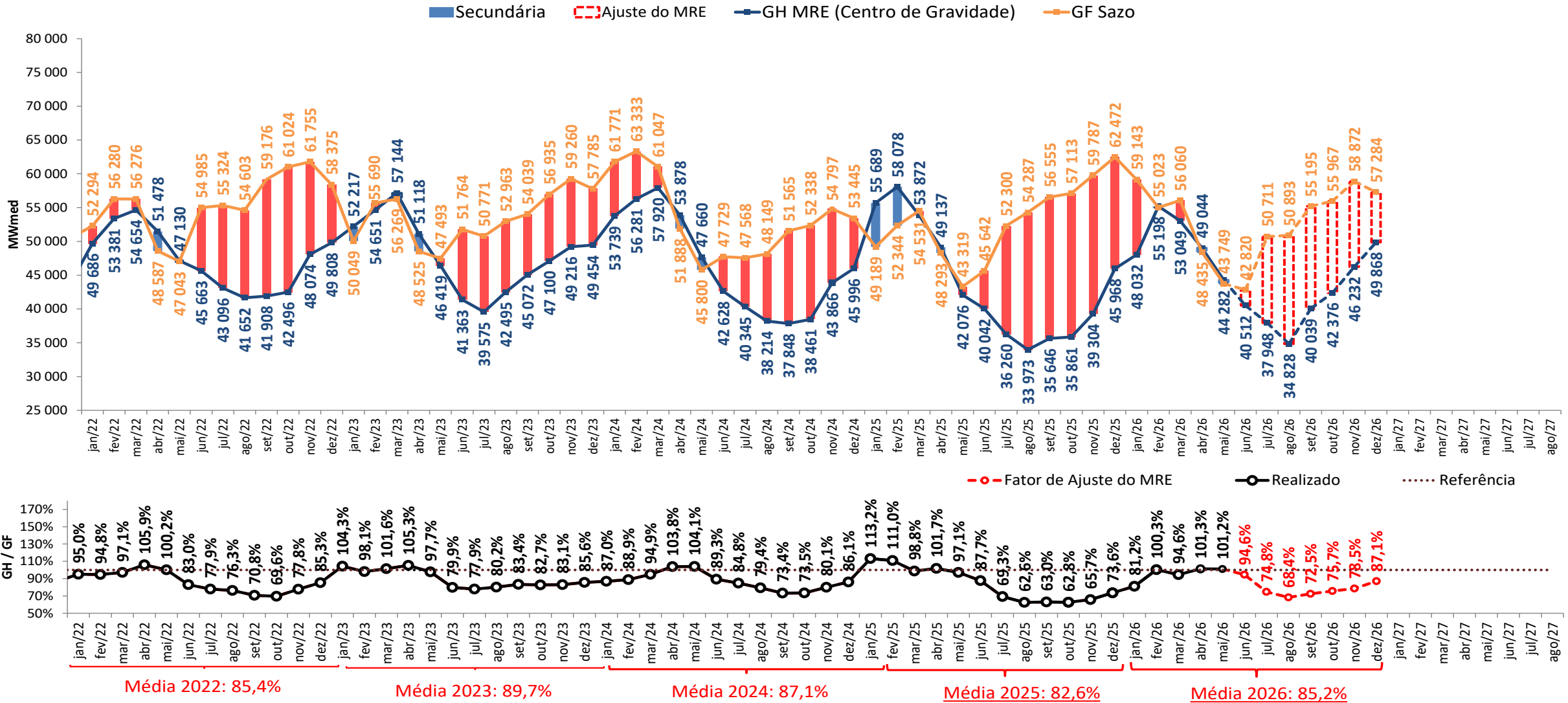
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

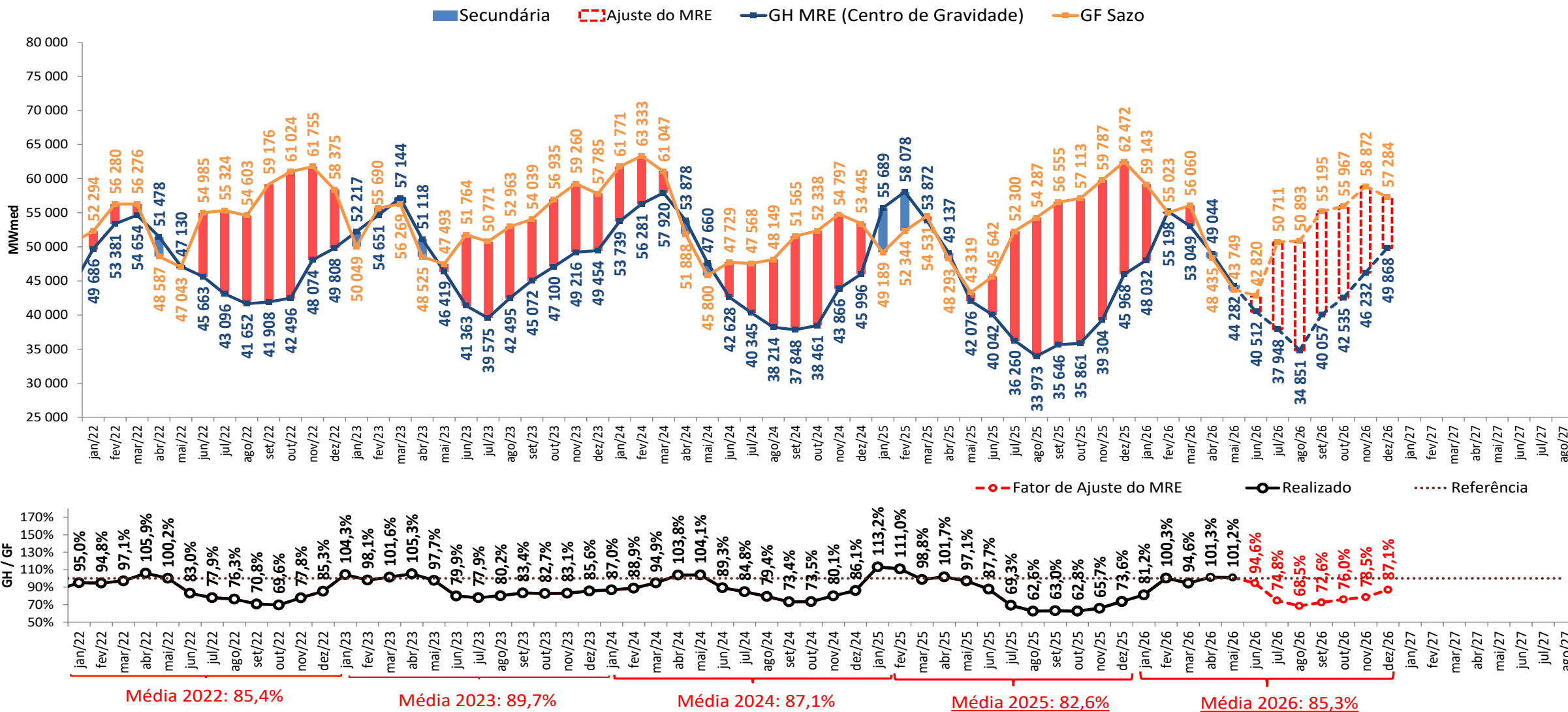
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

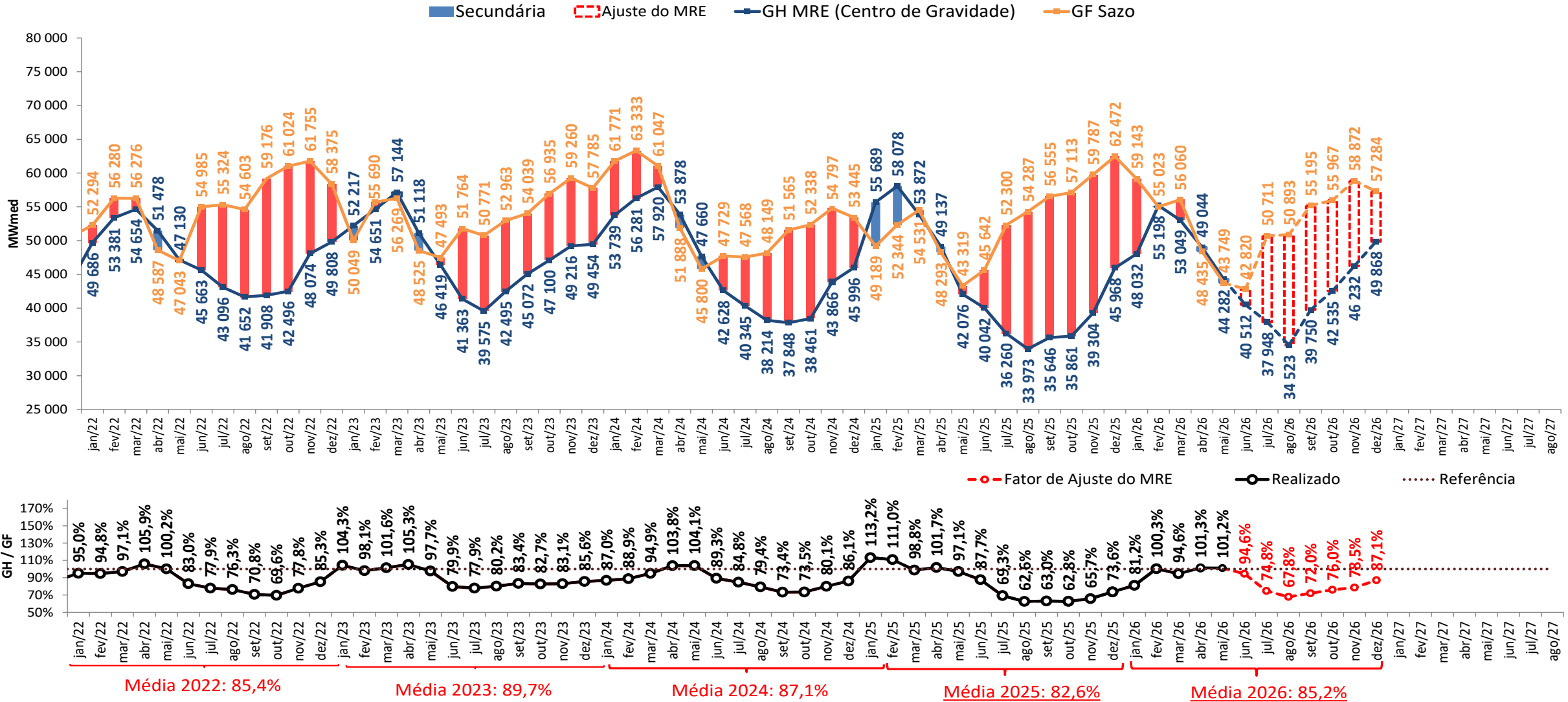
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

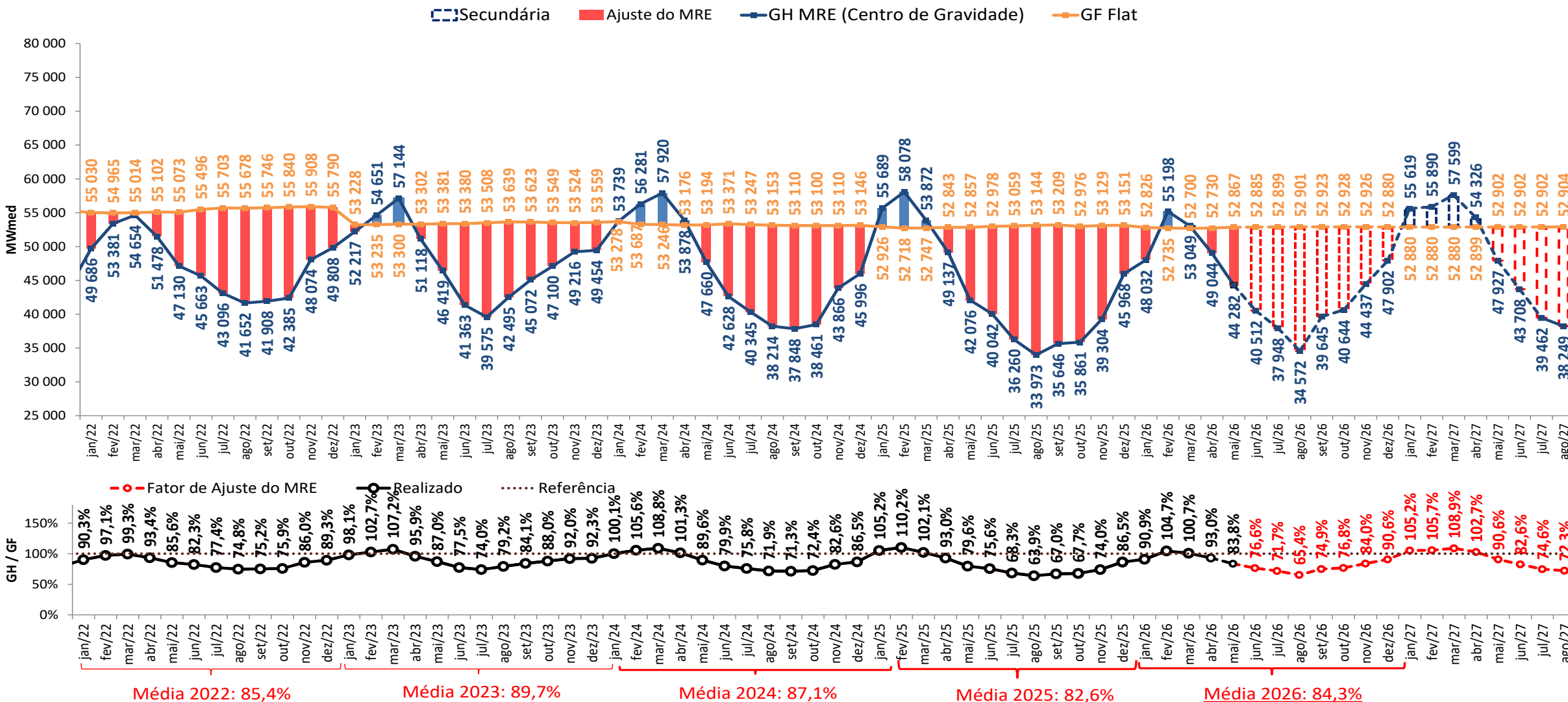
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

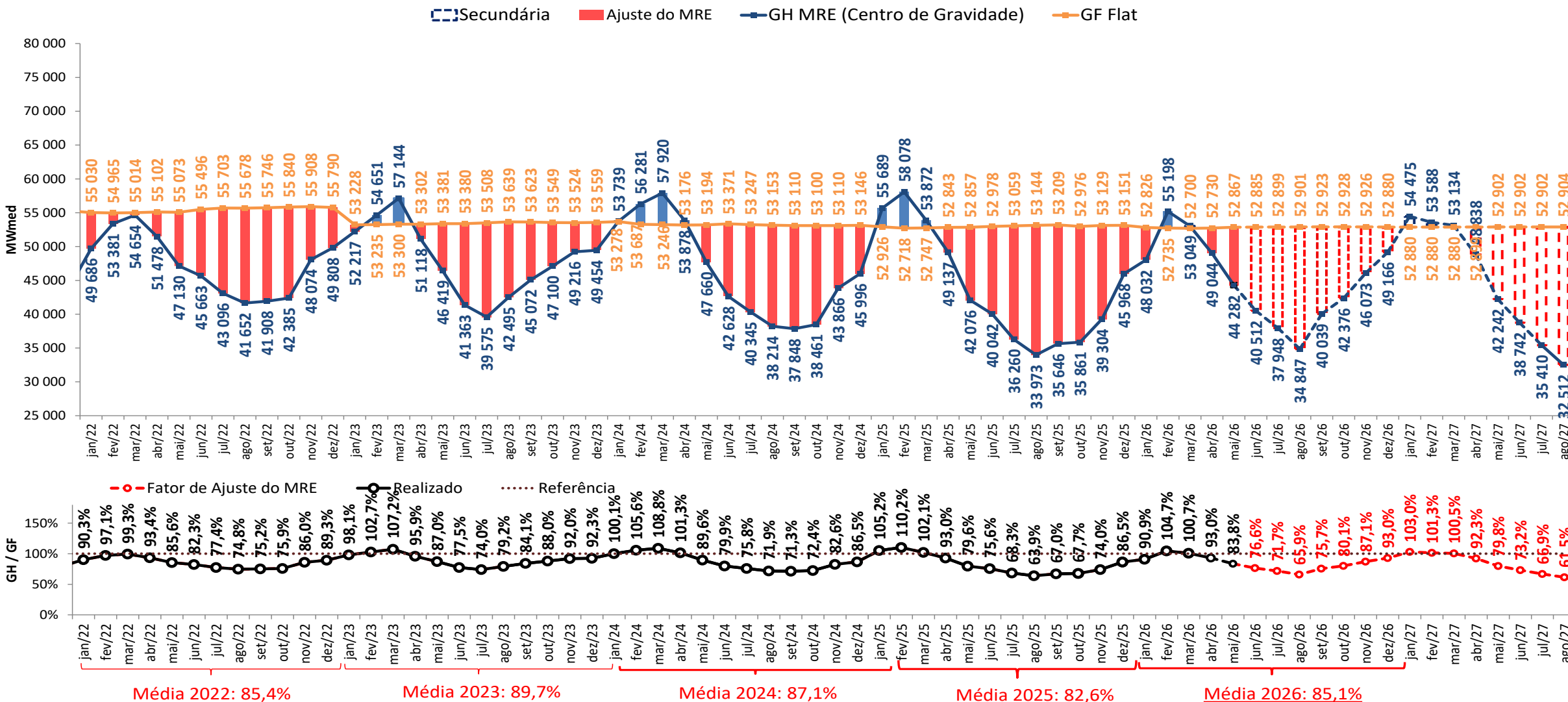
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

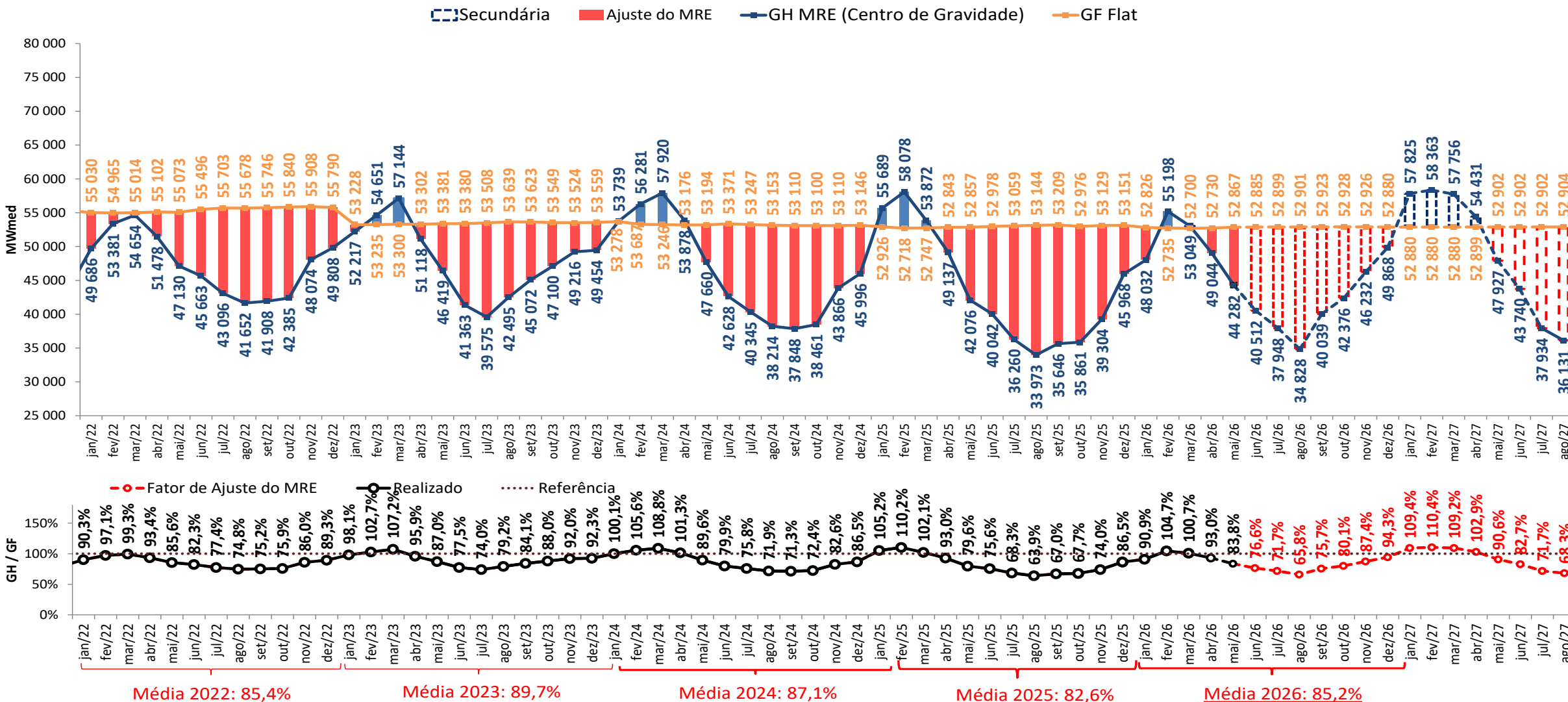
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

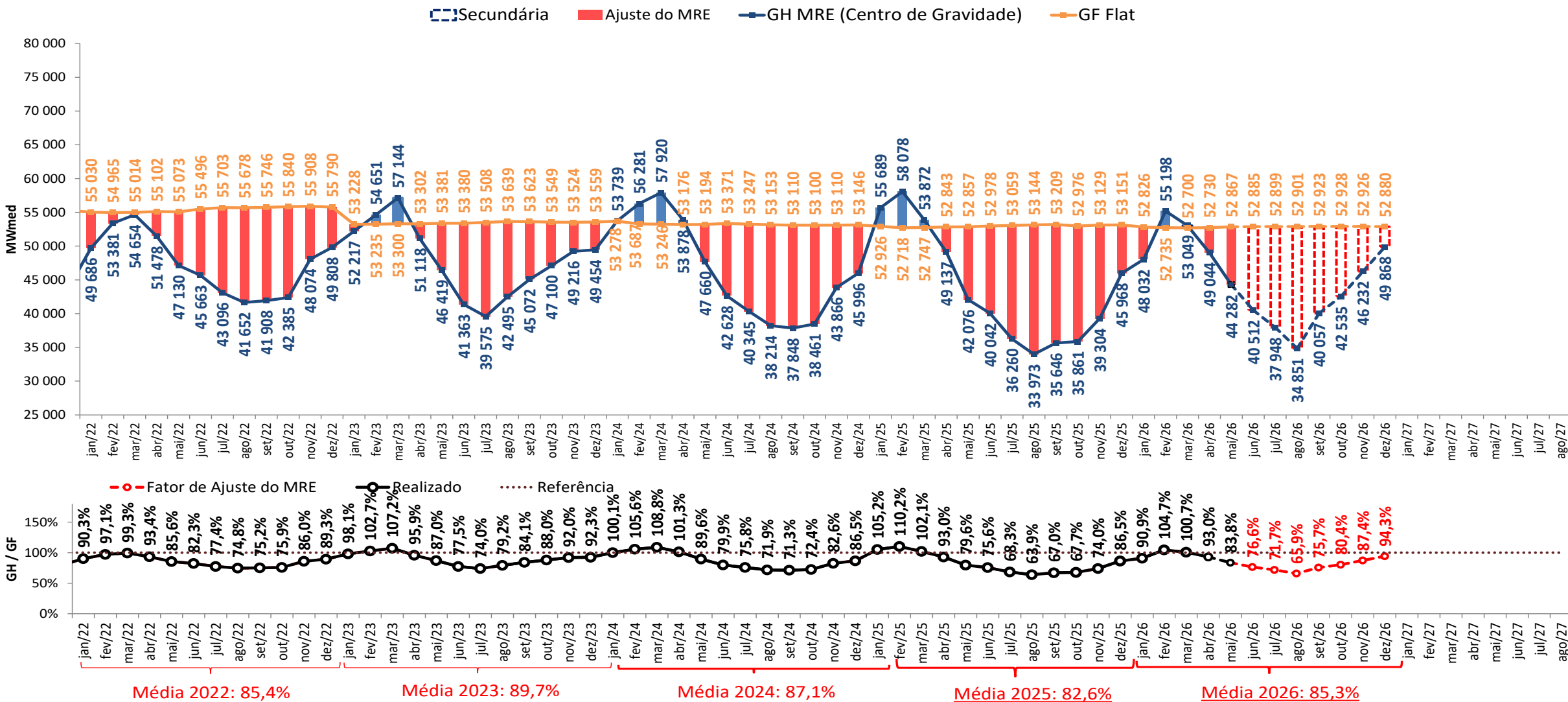
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

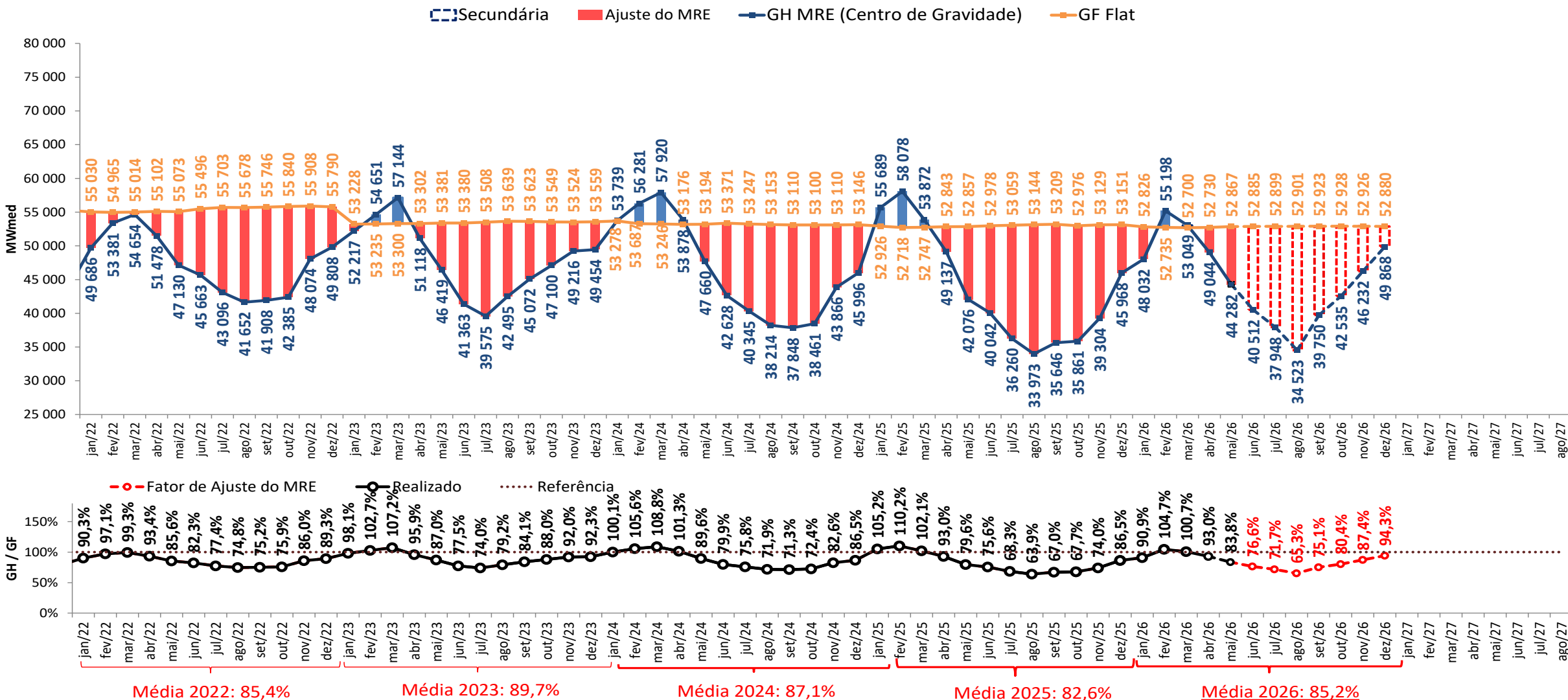
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

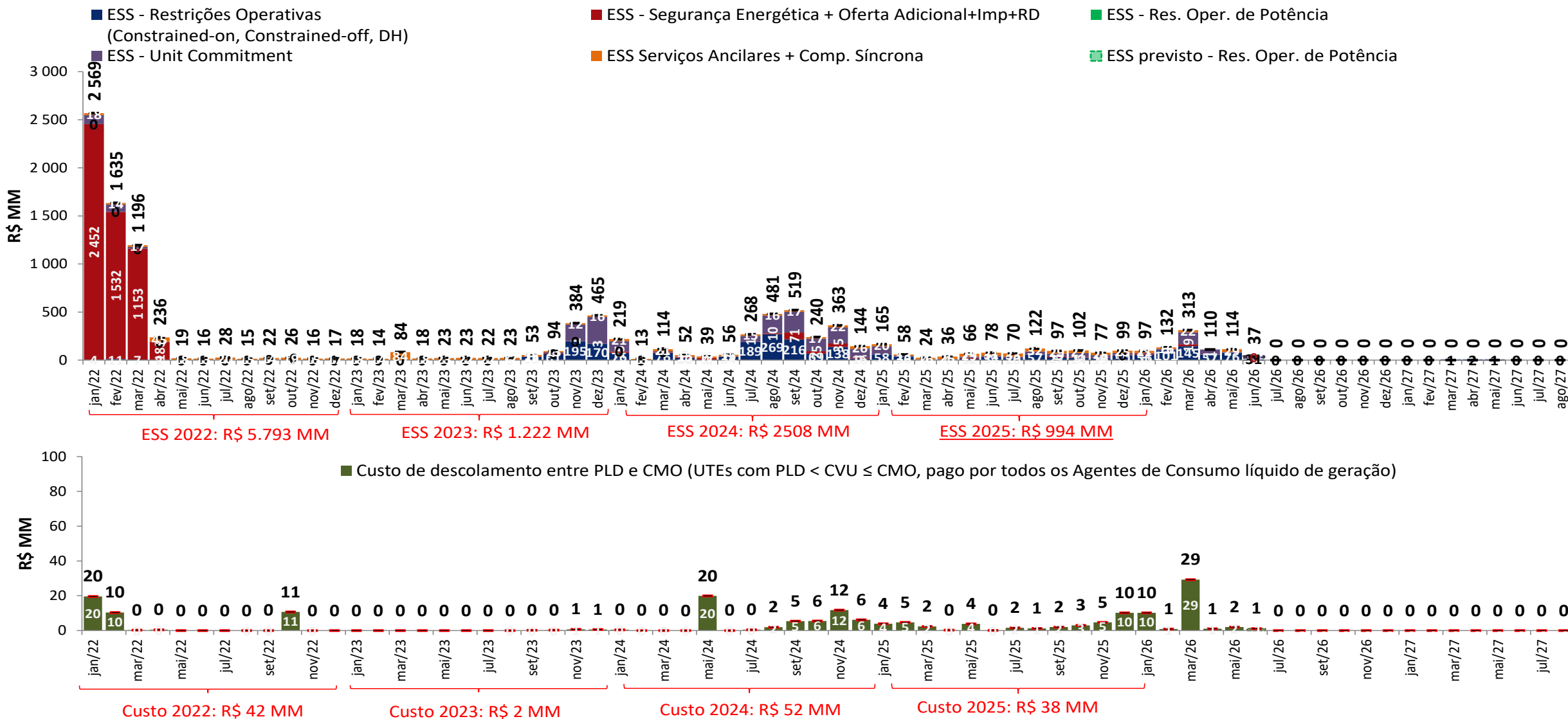
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

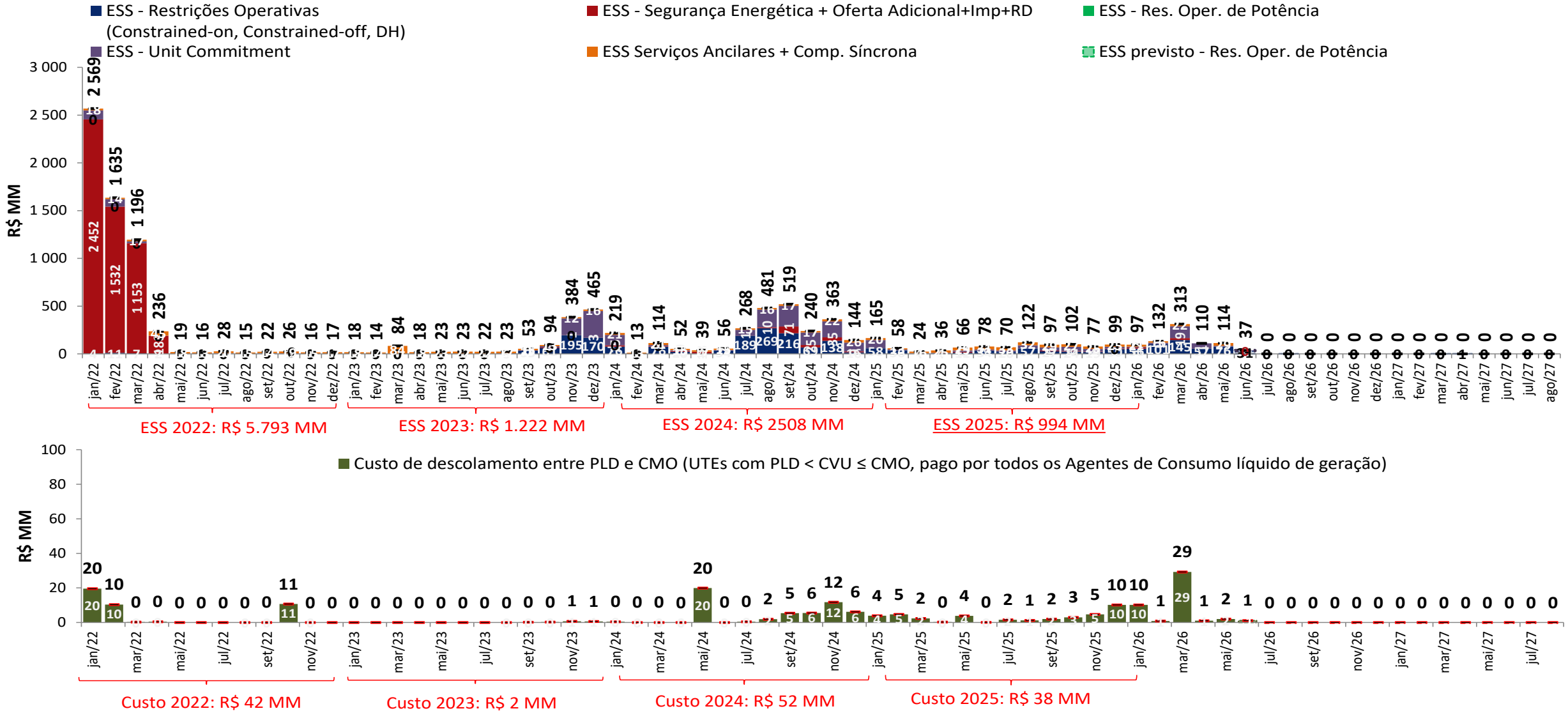
## projeção do PLD



• A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

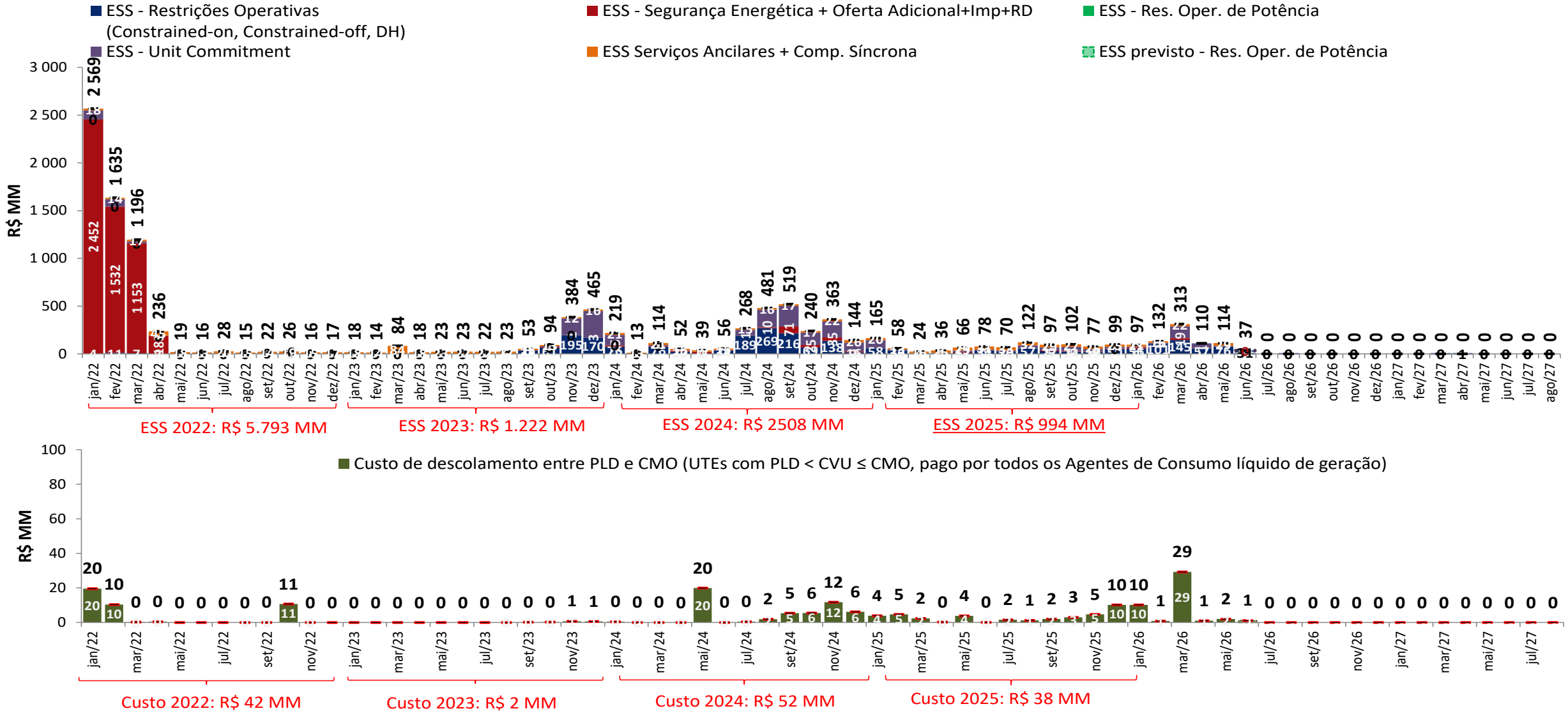
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

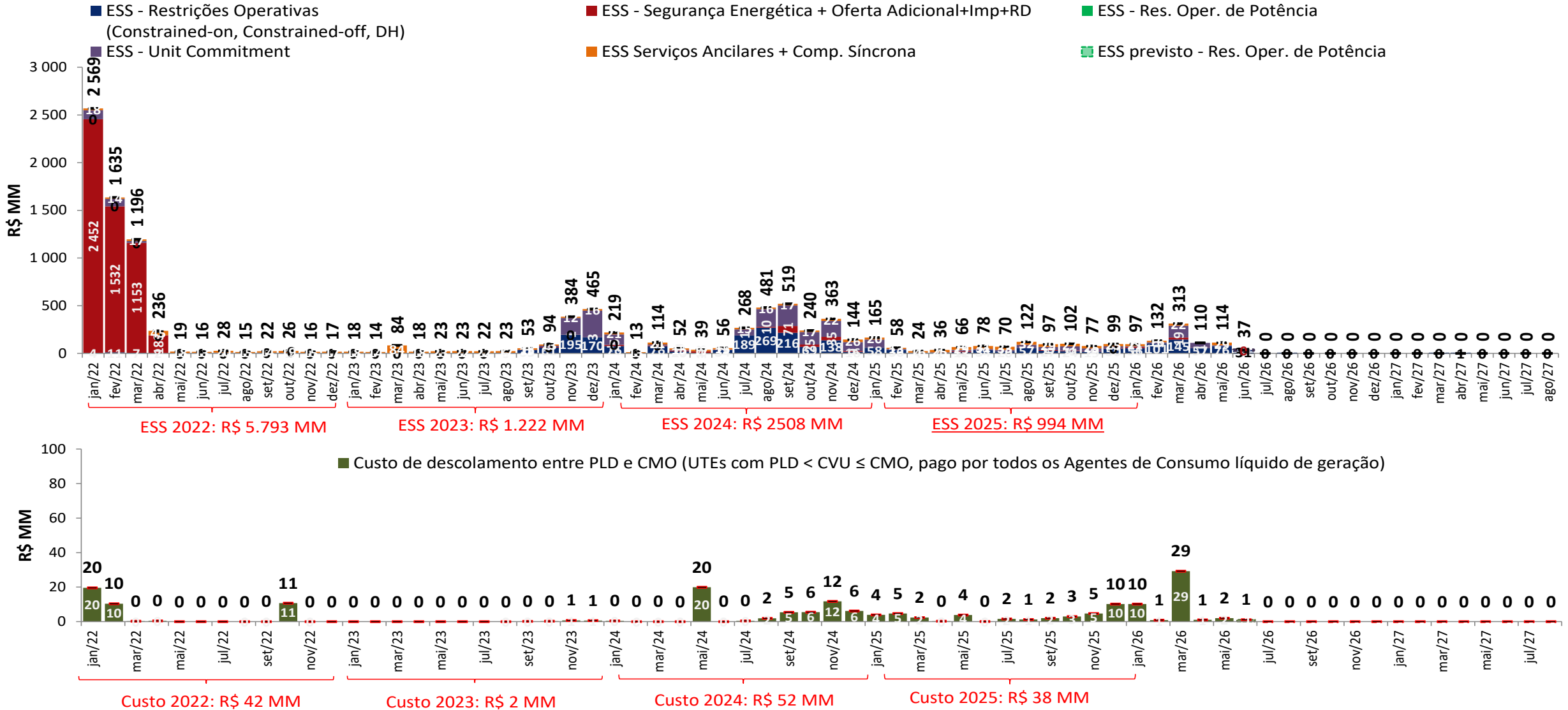
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

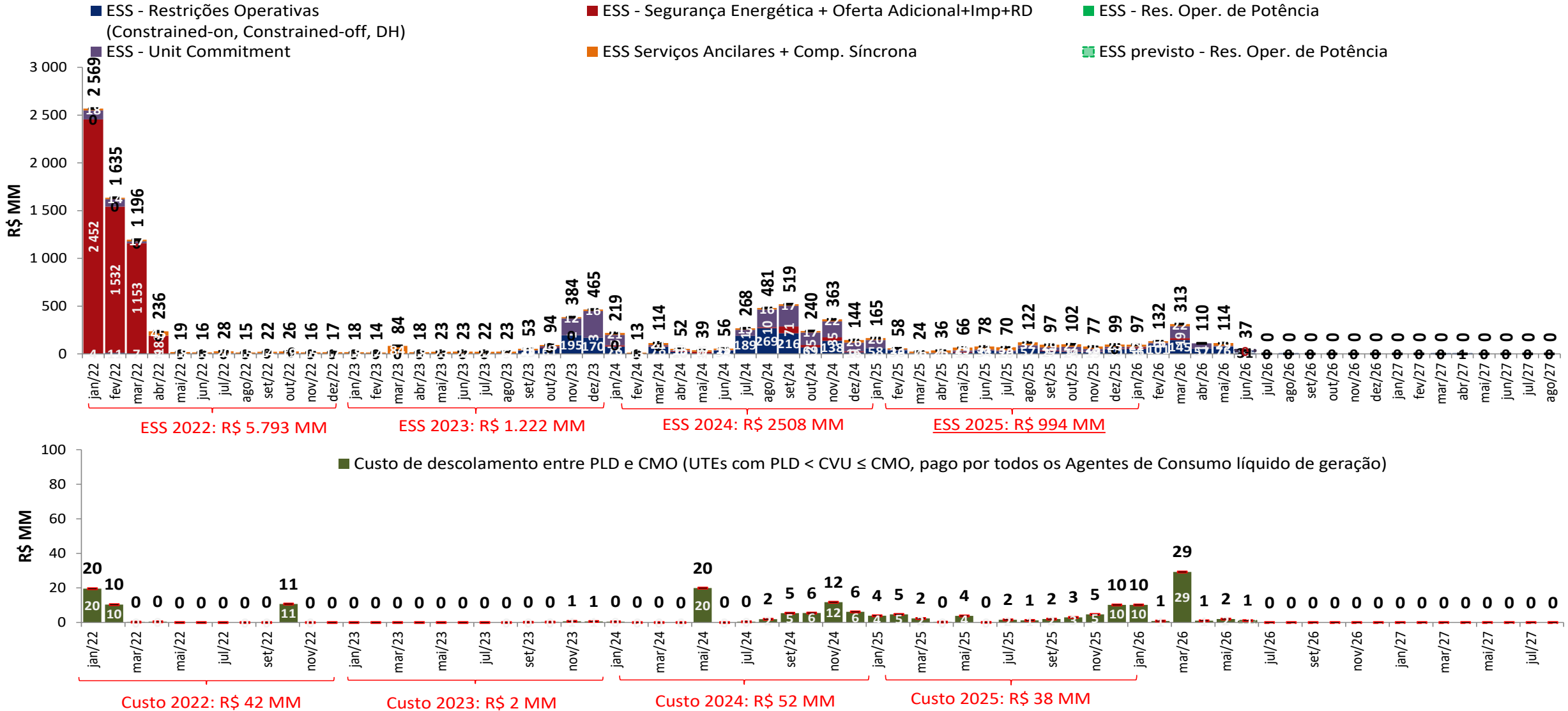
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- **A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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 e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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 (≈4,285%) (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	33 209	28 444	25 662	24 864	29 223	29 471	31 943	32 517	34 071	33 411
Sul	8 659	8 072	8 577	7 196	6 558	6 363	7 313	7 409	7 995	8 087	8 490	8 045
Nordeste	5 358	4 996	5 087	4 399	3 969	3 894	4 606	4 620	5 008	5 076	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 181	8 397	7 546	7 699	9 569	9 392	10 213	10 244	10 922	10 578
<b>SIN</b>	<b>59 143</b>	<b>55 023</b>	<b>56 054</b>	<b>48 435</b>	<b>43 736</b>	<b>42 820</b>	<b>50 711</b>	<b>50 893</b>	<b>55 159</b>	<b>55 923</b>	<b>58 826</b>	<b>57 239</b>

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste									10,0	17,4	18,3	17,8
Pacotão (PCH)	Sul									28,1	28,5	30,0	29,2
		-	-	-	-	-	-	-	-	38,1	45,9	48,3	47,0
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
SIN		112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%

Expansão UHEs - perdas (≈4,285%) (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	0,0	9,5	16,6	17,5	17,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	27,3	28,7	28,0
<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>36,5</b>	<b>43,9</b>	<b>46,2</b>	<b>45,0</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	33 209	28 444	25 662	24 864	29 223	29 471	31 952	32 533	34 089	33 428
Sul	8 659	8 072	8 577	7 196	6 558	6 363	7 313	7 409	8 022	8 114	8 519	8 073
Nordeste	5 358	4 996	5 087	4 399	3 969	3 894	4 606	4 620	5 008	5 076	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 181	8 397	7 546	7 699	9 569	9 392	10 213	10 244	10 922	10 578
<b>SIN</b>	<b>59 143</b>	<b>55 023</b>	<b>56 054</b>	<b>48 435</b>	<b>43 736</b>	<b>42 820</b>	<b>50 711</b>	<b>50 893</b>	<b>55 195</b>	<b>55 967</b>	<b>58 872</b>	<b>57 284</b>

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

# estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,285%) (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	31 219	30 966	31 011	30 709	30 484	30 634	30 634	30 758	30 637	30 850
Sul	7 734	7 736	8 063	7 834	7 925	7 859	7 629	7 702	7 668	7 650	7 635	7 428
Nordeste	4 786	4 788	4 782	4 789	4 797	4 809	4 805	4 802	4 803	4 802	4 803	4 806
Norte	9 487	8 912	8 630	9 141	9 120	9 508	9 981	9 763	9 795	9 690	9 821	9 767
<b>SIN</b>	<b>52 826</b>	<b>52 735</b>	<b>52 694</b>	<b>52 730</b>	<b>52 852</b>	<b>52 885</b>	<b>52 899</b>	<b>52 901</b>	<b>52 899</b>	<b>52 899</b>	<b>52 897</b>	<b>52 851</b>

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste									10,3	17,7	17,7	17,7
Pacotão (PCH)	Sul									29,0	29,0	29,0	29,0

Expansão - perdas (≈4,285%) (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>

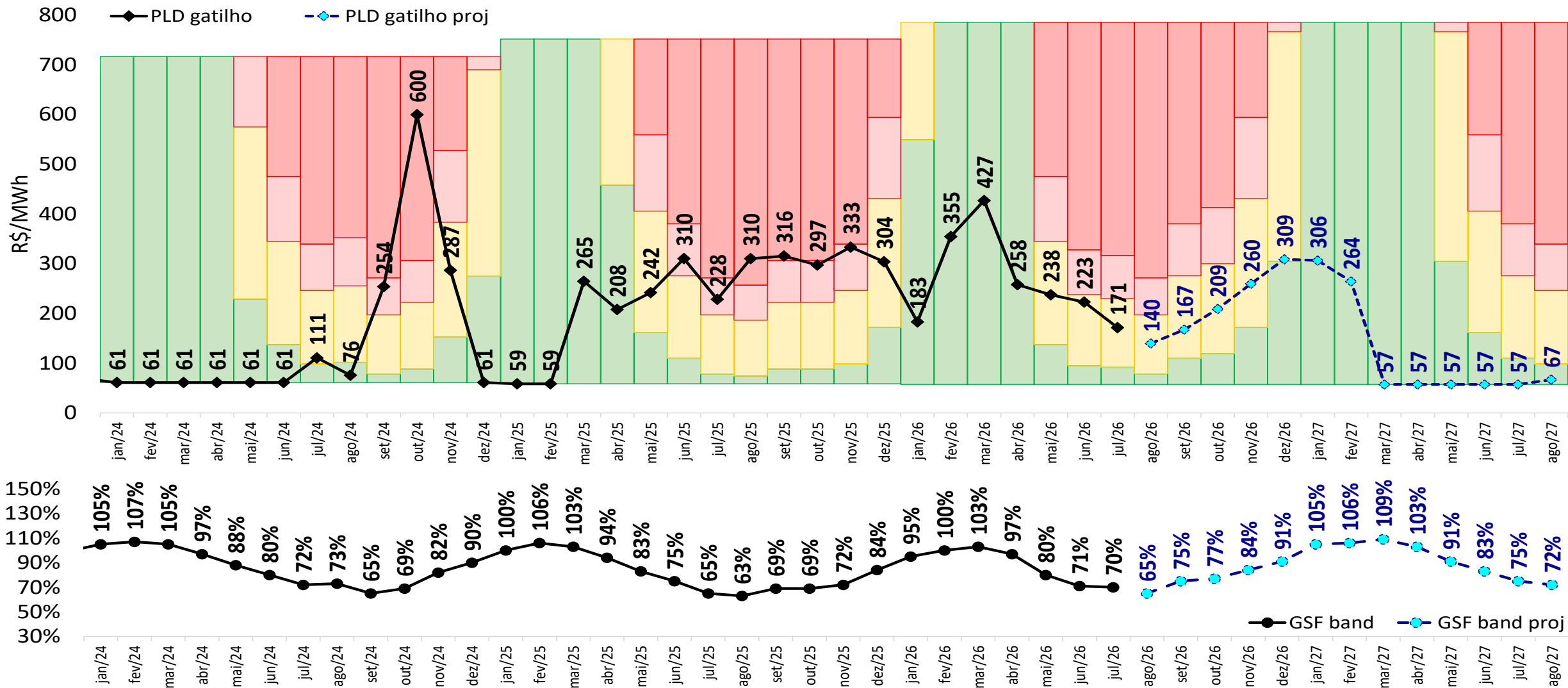
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	11,0	11,0	11,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	18,1	18,1	18,1
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>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	31 219	30 966	31 011	30 709	30 484	30 634	30 640	30 769	30 648	30 861
Sul	7 734	7 736	8 063	7 834	7 925	7 859	7 629	7 702	7 686	7 668	7 653	7 446
Nordeste	4 786	4 788	4 782	4 789	4 797	4 809	4 805	4 802	4 803	4 802	4 803	4 806
Norte	9 487	8 912	8 630	9 141	9 120	9 508	9 981	9 763	9 795	9 690	9 821	9 767
<b>SIN</b>	<b>52 826</b>	<b>52 735</b>	<b>52 694</b>	<b>52 730</b>	<b>52 852</b>	<b>52 885</b>	<b>52 899</b>	<b>52 901</b>	<b>52 923</b>	<b>52 928</b>	<b>52 926</b>	<b>52 880</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

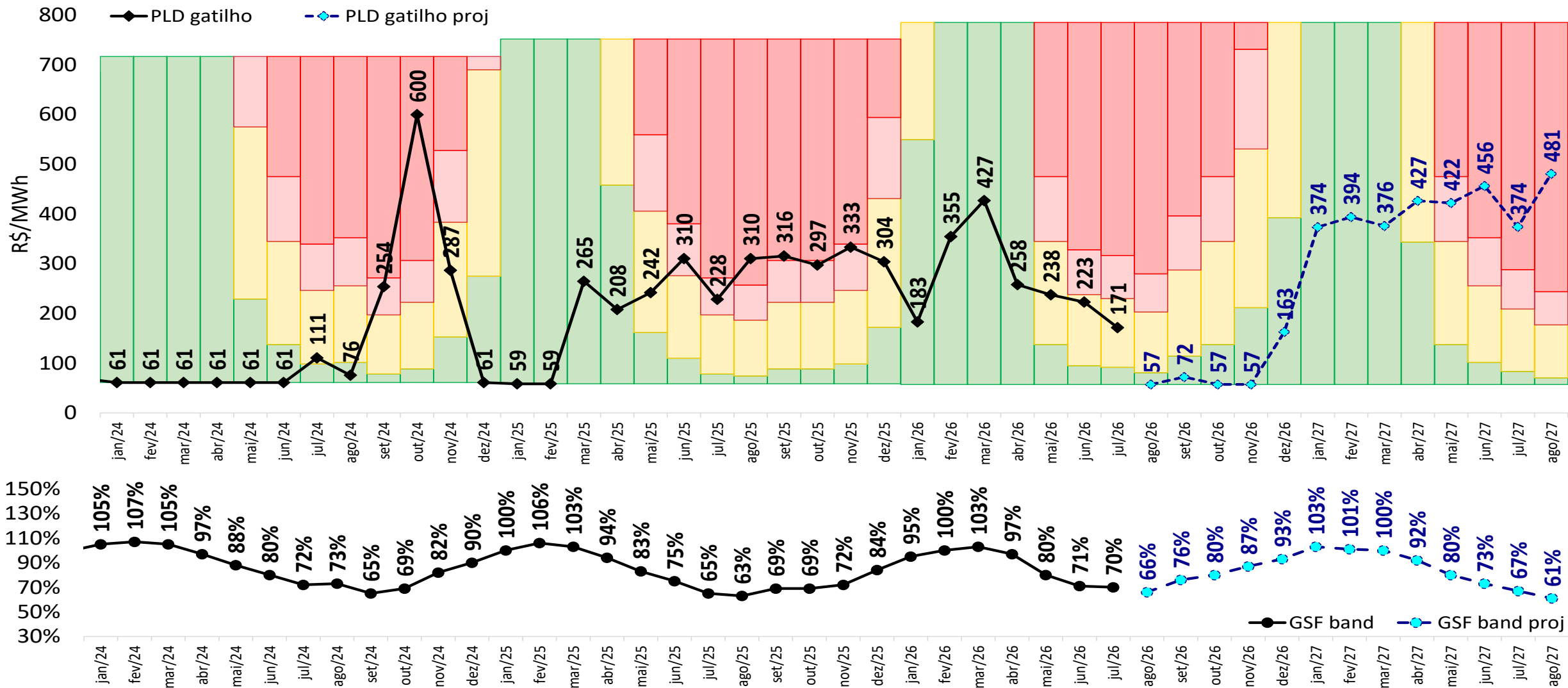
# projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



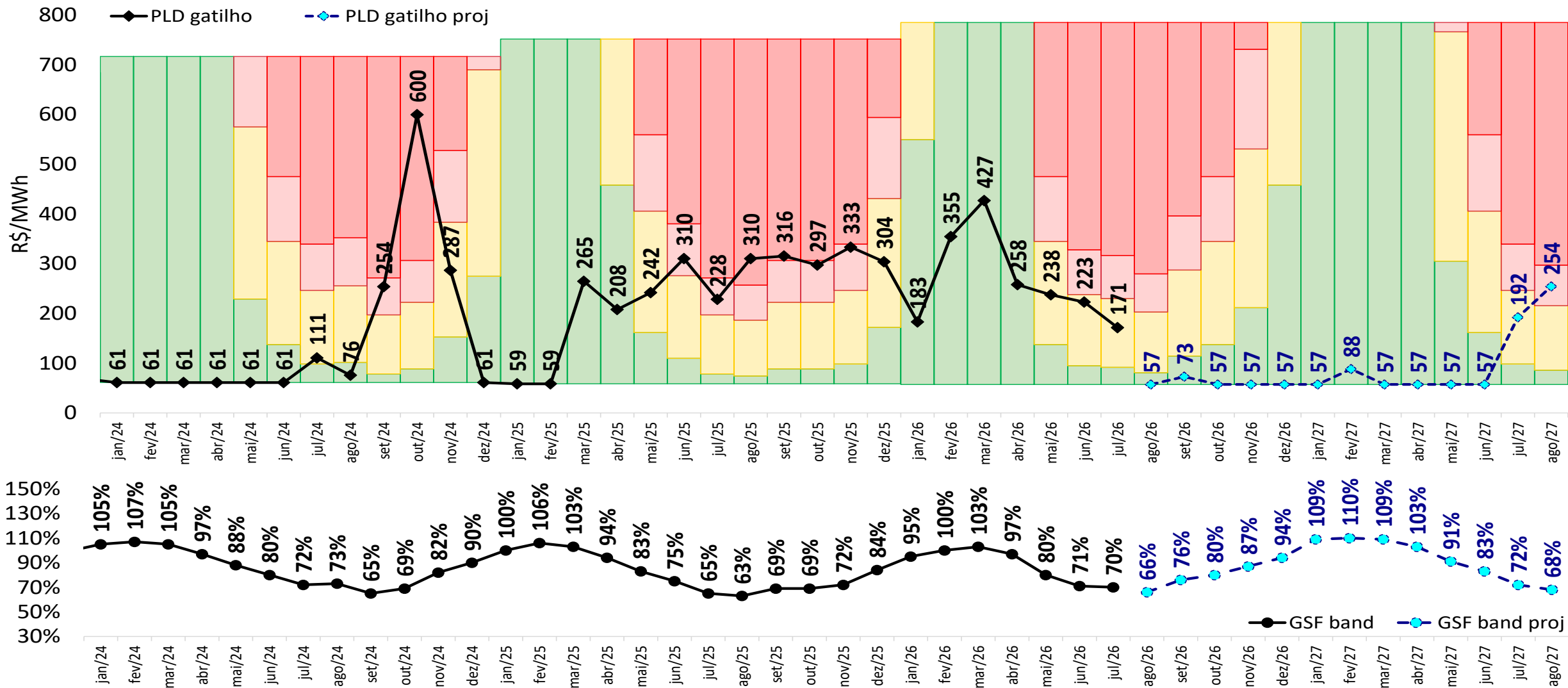
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



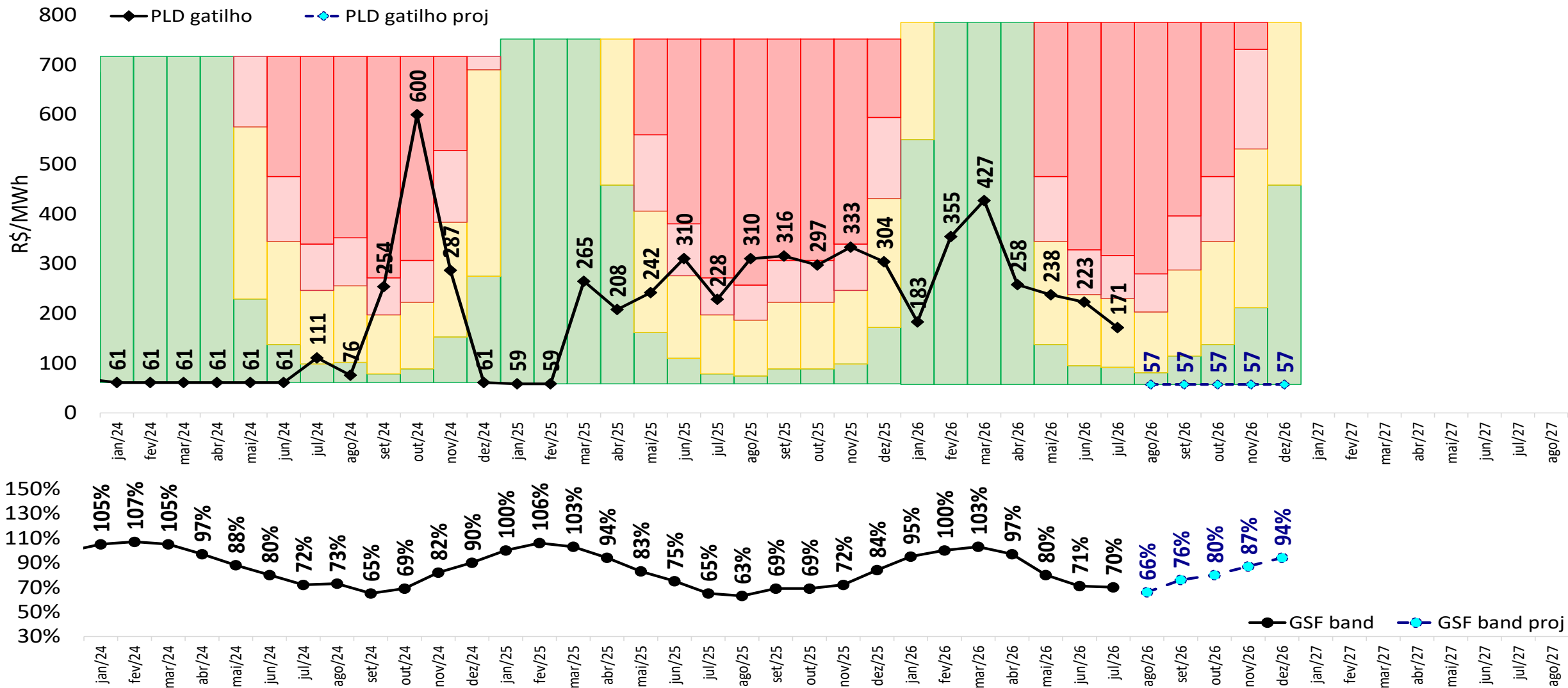
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



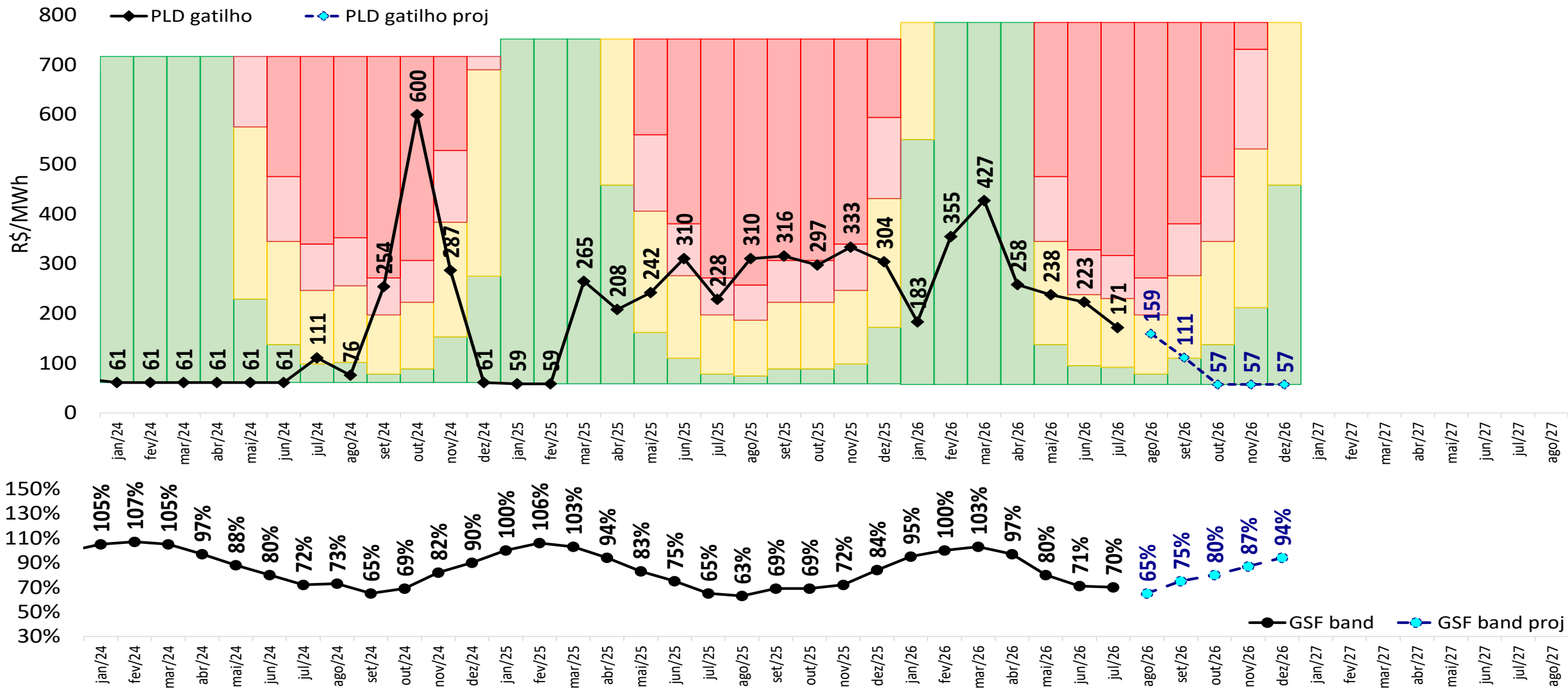
# projeção da bandeira tarifária

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**