

**info**  
**pld**  
**diário**

07/07/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos



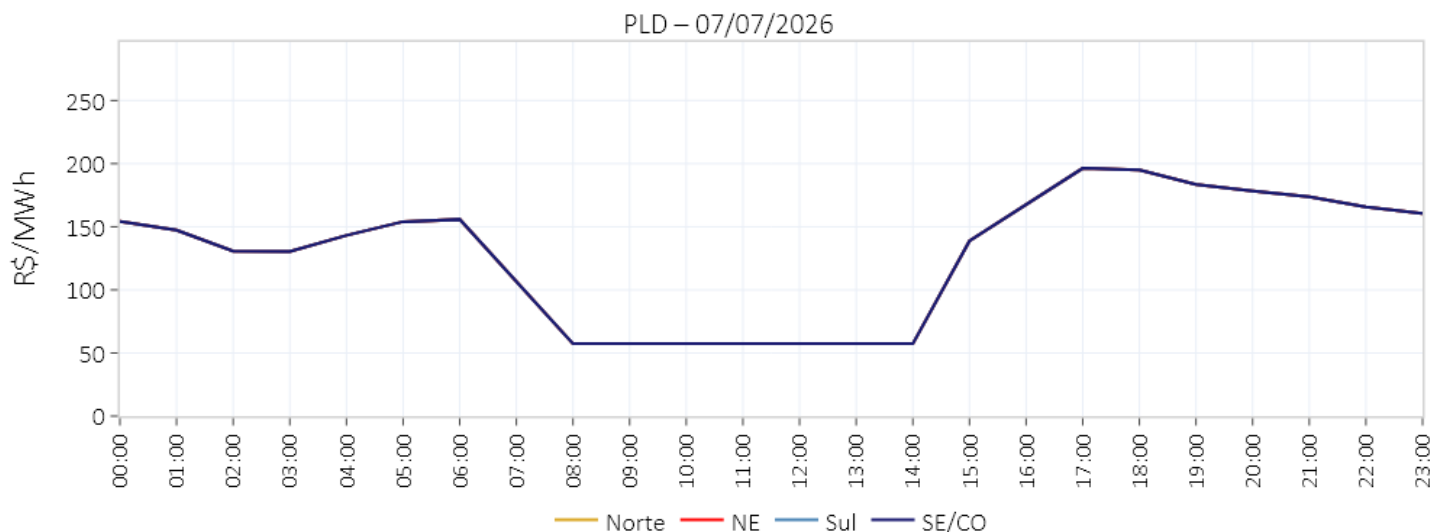
**ccee**

# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 07/07/2026

No dia 07/07, o PLD não apresentou desacoplamento entre submercados ao longo do dia. No horário de vale, os preços em todos os submercados recuaram ao piso regulatório (R\$ 57/MWh), refletindo a elevada geração solar distribuída e centralizada. No horário de ponta, o PLD apresentou patamares mais elevados, refletindo a redução da geração eólica e solar e maior necessidade de atendimento da carga. Assim, o preço médio diário no SIN foi de R\$ 128/MWh.

No horário de vale do PLD (8h às 14h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência de diminuição da carga líquida\* do SIN (-16,9 GWm), associada ao movimento de aumento geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+20,0 GWm) e Fotovoltaica (+9,8 GWm).

No horário de pico do PLD (17h às 18h), os preços atingem R\$ 196/MWh em todos os submercados, refletindo a elevação da carga líquida do SIN (20,9 GWm). Esse movimento resulta da combinação da diminuição da geração intermitente em relação às demais horas: Eólica (-4,7 GWm), Fotovoltaica (-1,6 GWm) e aumento de carga (13,5 GWm). Para atendimento desse movimento, ocorre a elevação da geração hidrelétrica (20,4 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (0,3 GWm).



	Demais Horas	Vale (8-14h)	Variação	Pico (17-18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	152,69	57,31	-95,4 (-62%)	195,68	+43,0 (28%)
PLD Sul (R\$/MWh)	152,68	57,31	-95,4 (-62%)	195,68	+43,0 (28%)
PLD NE (R\$/MWh)	152,68	57,31	-95,4 (-62%)	195,68	+43,0 (28%)
PLD Norte (R\$/MWh)	152,69	57,31	-95,4 (-62%)	195,68	+43,0 (28%)
Carga SIN (GWmed)	76,7	80,9	+4,2 (+5%)	90,2	+13,5 (18%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	16,0	7,2	-8,8 (-55%)	11,3	-4,7 (-29%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	1,9	21,9	+20,0 (+1053%)	0,9	-1,0 (-53%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	2,0	11,8	+9,8 (+490%)	0,4	-1,6 (-80%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,7	6,5	-0,2 (-3%)	6,7	+0,0 (0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	6,5	6,8	+0,3 (+5%)	6,4	-0,1 (-2%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	43,6	26,7	-16,9 (-39%)	64,5	+20,9 (48%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,9	0,0	-0,9 (-100%)	1,2	+0,3 (33%)
GH SIN (GWmed)	42,8	26,7	-16,1 (-38%)	63,2	+20,4 (48%)

\* 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
6/jul/26	R\$ 110,46/MWh	R\$ 110,46/MWh	R\$ 110,46/MWh	R\$ 110,47/MWh
7/jul/26	R\$ 128,45/MWh	R\$ 128,45/MWh	R\$ 128,45/MWh	R\$ 128,46/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
Projeção set/26	R\$ 167,48/MWh	R\$ 167,48/MWh	R\$ 167,48/MWh	R\$ 167,48/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 6/jul/26	110%	339%	66%	82%	146%
Expectativa jul/26	98%	176%	63%	64%	110%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 6/jul/26	65,2%	79,8%	88,5%	93,2%	71,8%
Expectativa final de jul/26	65,6%	87,3%	83,8%	94,3%	71,8%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 6/jul/26	76,5%	73,3%
Expectativa jul/26	75,3%	72,2%
Projeção 2026	84,3%	84,3%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jul/26	R\$ 6,4 MM	R\$ 2,2 MM
Projeção 2026	R\$ 725,1 MM	R\$ 50,2 MM

## Análise do PLD da semana corrente

1. PLD
2. Balanço 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

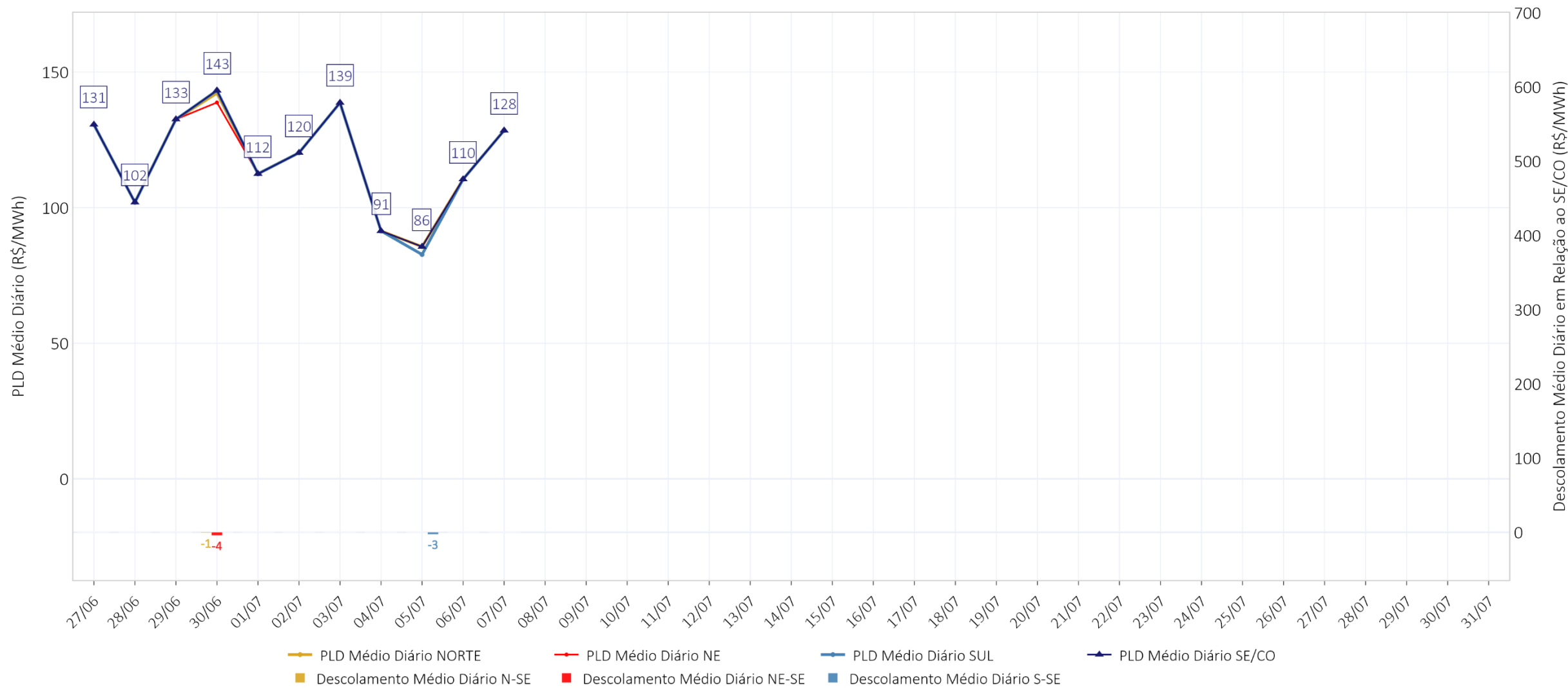
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

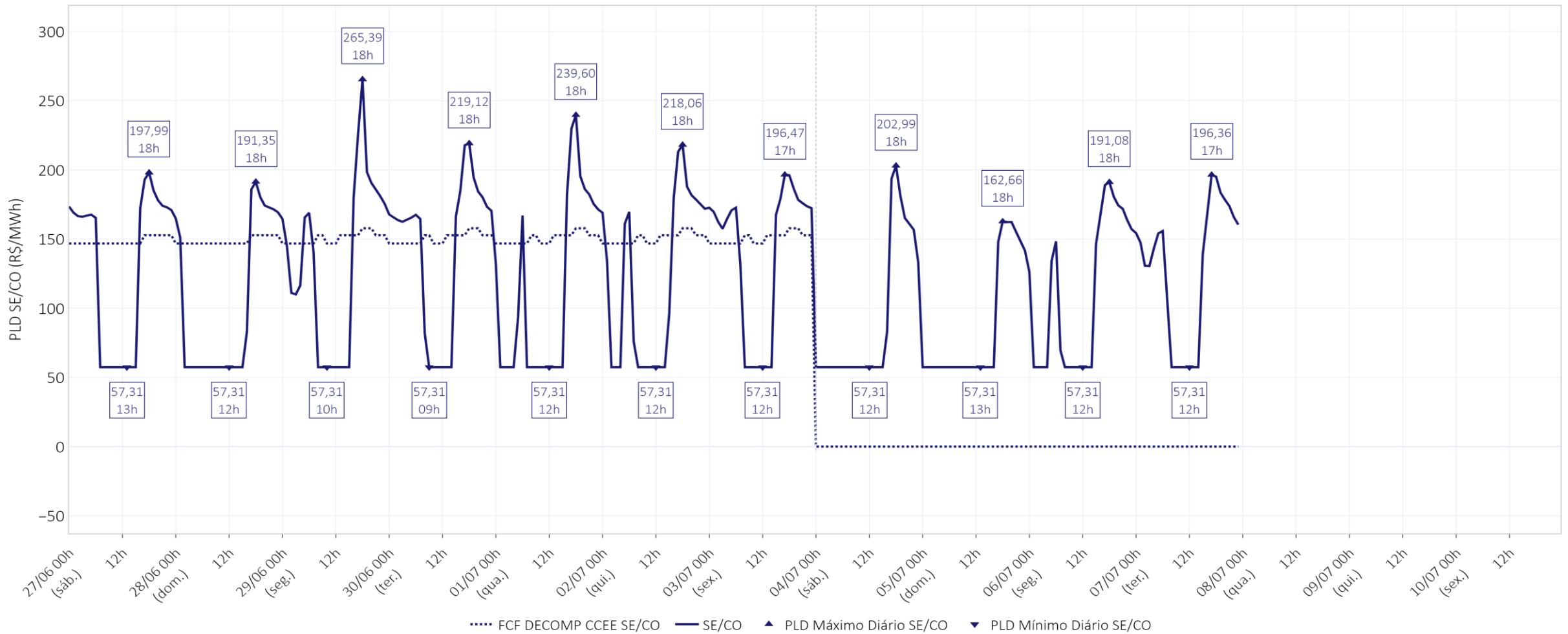
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanço operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 2 de julho

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

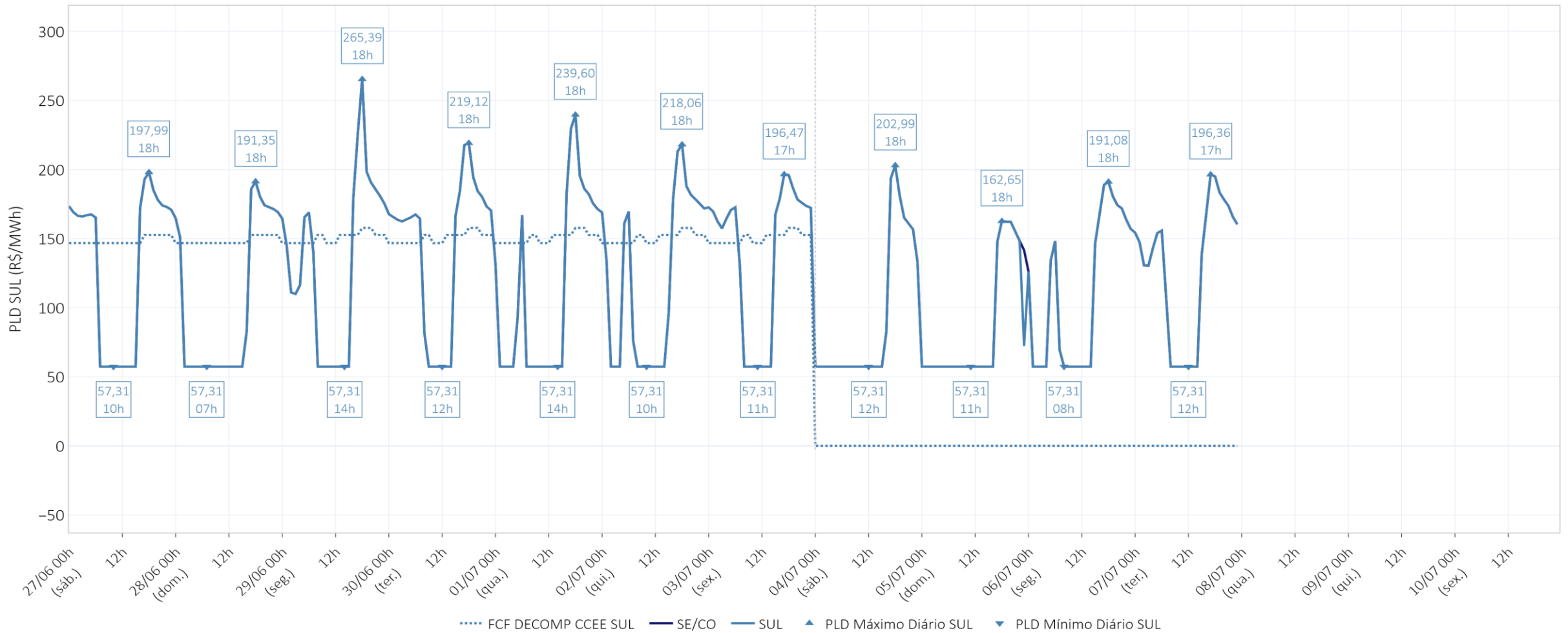


# preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



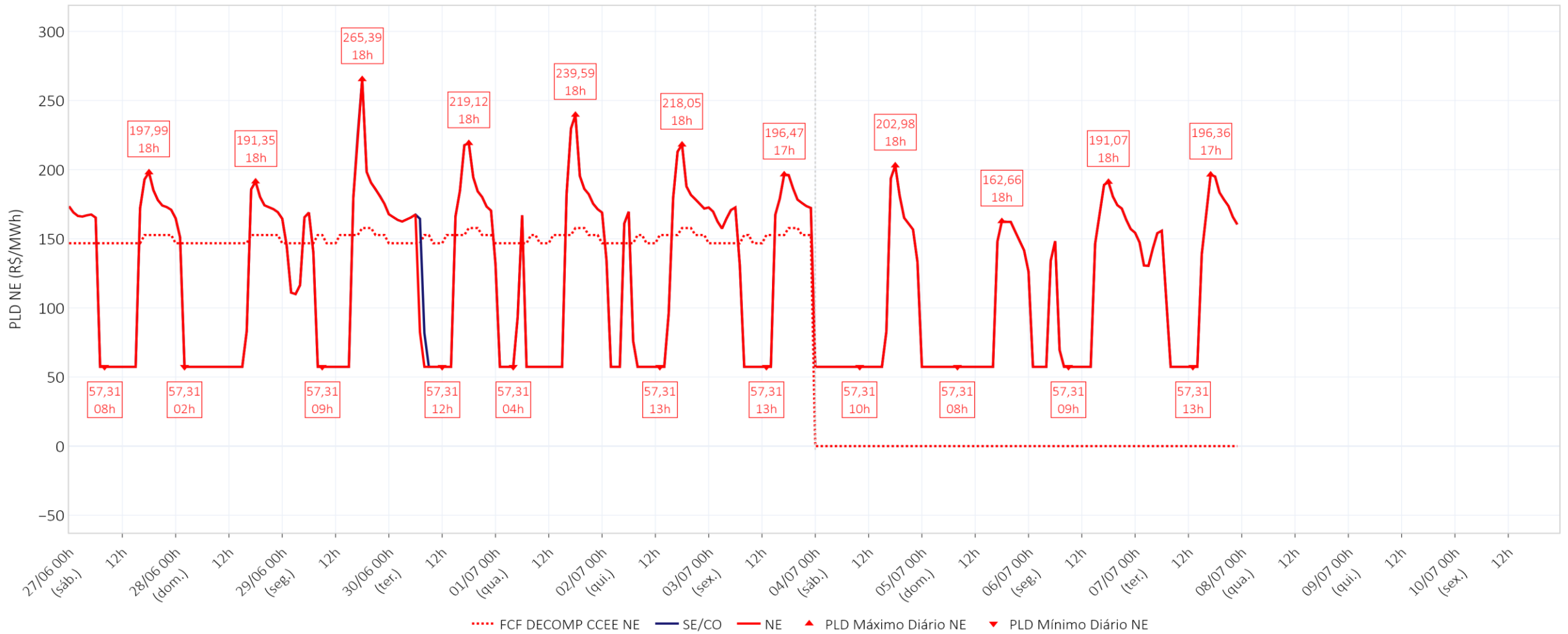
Média Diária (R\$/MWh)	27/06	28/06	29/06	30/06	01/07	02/07	03/07	04/07	05/07	06/07	07/07
<b>SE/CO</b>	131	102	133	143	112	120	139	91	86	110	128

# preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



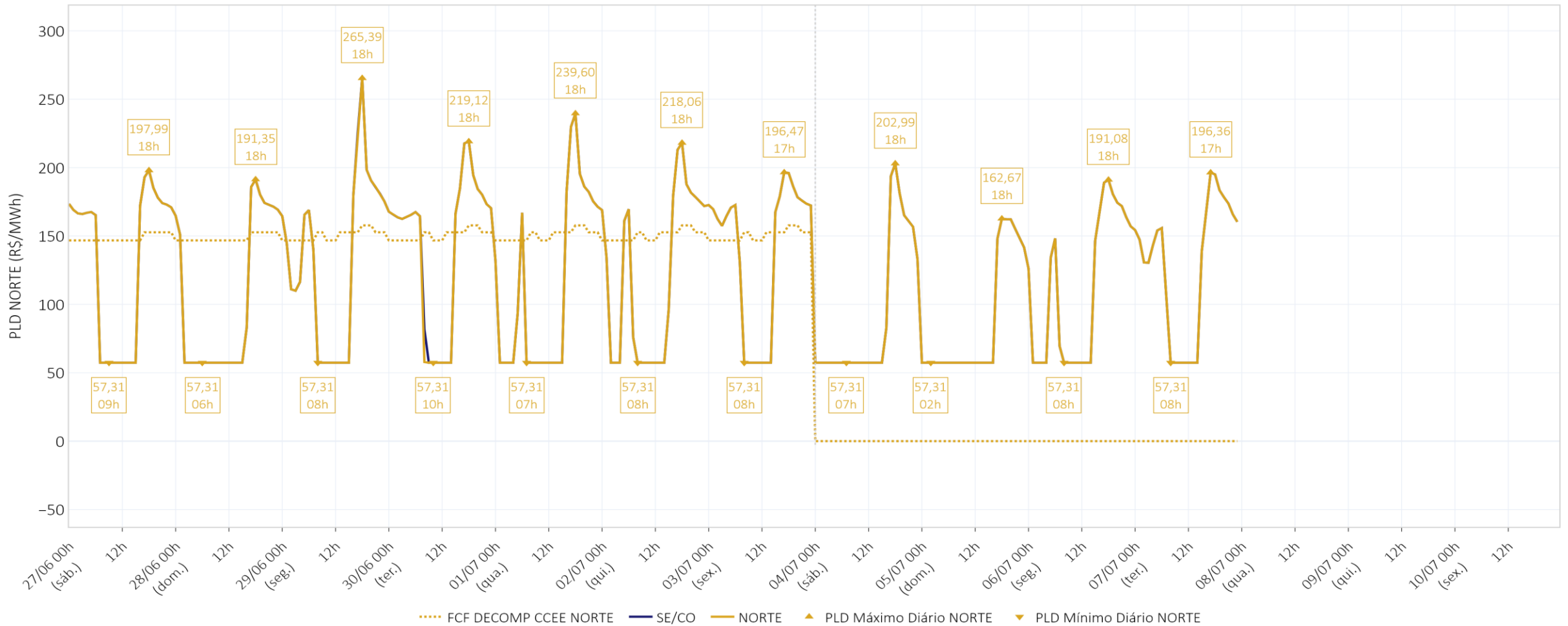
Média Diária (R\$/MWh)	27/06	28/06	29/06	30/06	01/07	02/07	03/07	04/07	05/07	06/07	07/07
<b>SE/CO</b>	131	102	133	143	112	120	139	91	86	110	128
<b>SUL</b>	131	102	133	143	112	120	139	91	83	110	128

# preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



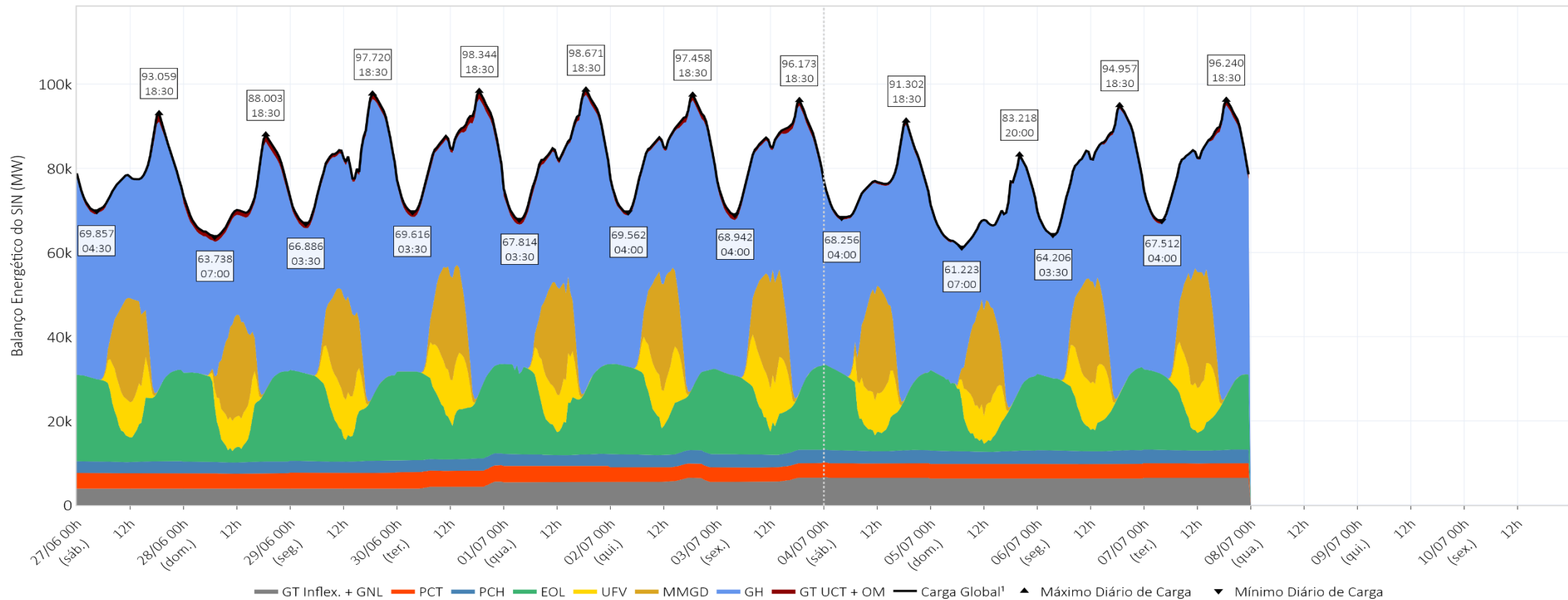
Média Diária (R\$/MWh)	27/06	28/06	29/06	30/06	01/07	02/07	03/07	04/07	05/07	06/07	07/07
<b>SE/CO</b>	131	102	133	143	112	120	139	91	86	110	128
<b>SUL</b>	131	102	133	143	112	120	139	91	83	110	128
<b>NE</b>	131	102	133	139	112	120	139	91	86	110	128

# preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	27/06	28/06	29/06	30/06	01/07	02/07	03/07	04/07	05/07	06/07	07/07
<b>SE/CO</b>	131	102	133	143	112	120	139	91	86	110	128
<b>SUL</b>	131	102	133	143	112	120	139	91	83	110	128
<b>NE</b>	131	102	133	139	112	120	139	91	86	110	128
<b>NORTE</b>	131	102	133	142	112	120	139	91	86	110	128

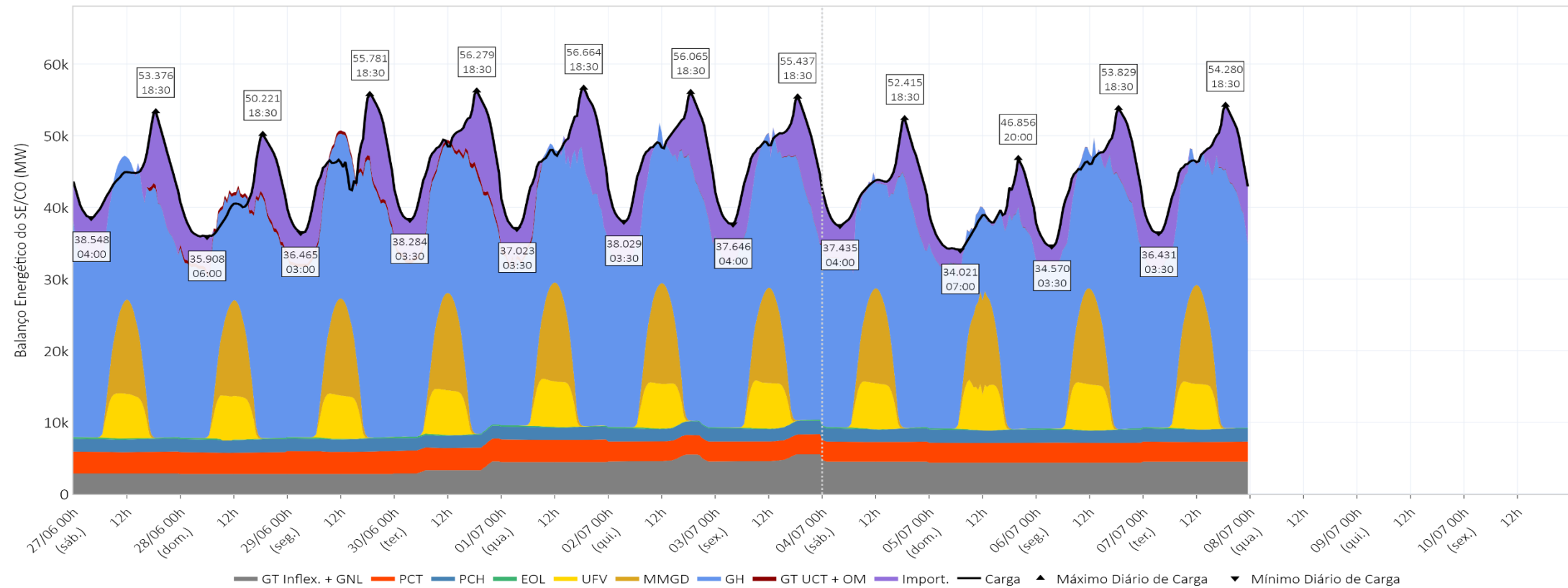
# balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	27/06	28/06	29/06	30/06	01/07	02/07	03/07	04/07	05/07	06/07	07/07
<b>Carga Global<sup>1</sup></b>	78.179	72.306	81.244	84.119	82.781	83.998	83.199	76.637	68.935	80.130	81.748
<b>GT UCT + OM</b>	597	1.331	1.022	1.257	1.107	940	1.052	601	220	458	750
<b>GH</b>	41.087	36.686	43.522	43.687	42.923	43.330	43.468	39.388	34.349	42.036	42.504
<b>MMGD</b>	6.726	6.649	6.602	6.876	7.119	7.107	6.974	7.099	6.891	6.732	7.639
<b>UFV</b>	3.629	3.082	4.068	4.472	4.027	4.337	4.632	3.856	3.556	4.645	4.738
<b>EOL</b>	15.805	14.303	15.585	16.815	15.568	16.036	14.737	12.721	11.100	13.324	13.031
<b>PCH</b>	2.759	2.757	2.804	2.805	2.806	3.083	3.083	3.084	3.084	3.189	3.189
<b>PCT</b>	3.684	3.685	3.828	3.829	3.828	3.437	3.440	3.442	3.442	3.453	3.456
<b>GT Inflex. + GNL</b>	3.893	3.813	3.813	4.379	5.404	5.728	5.813	6.447	6.294	6.294	6.439

<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

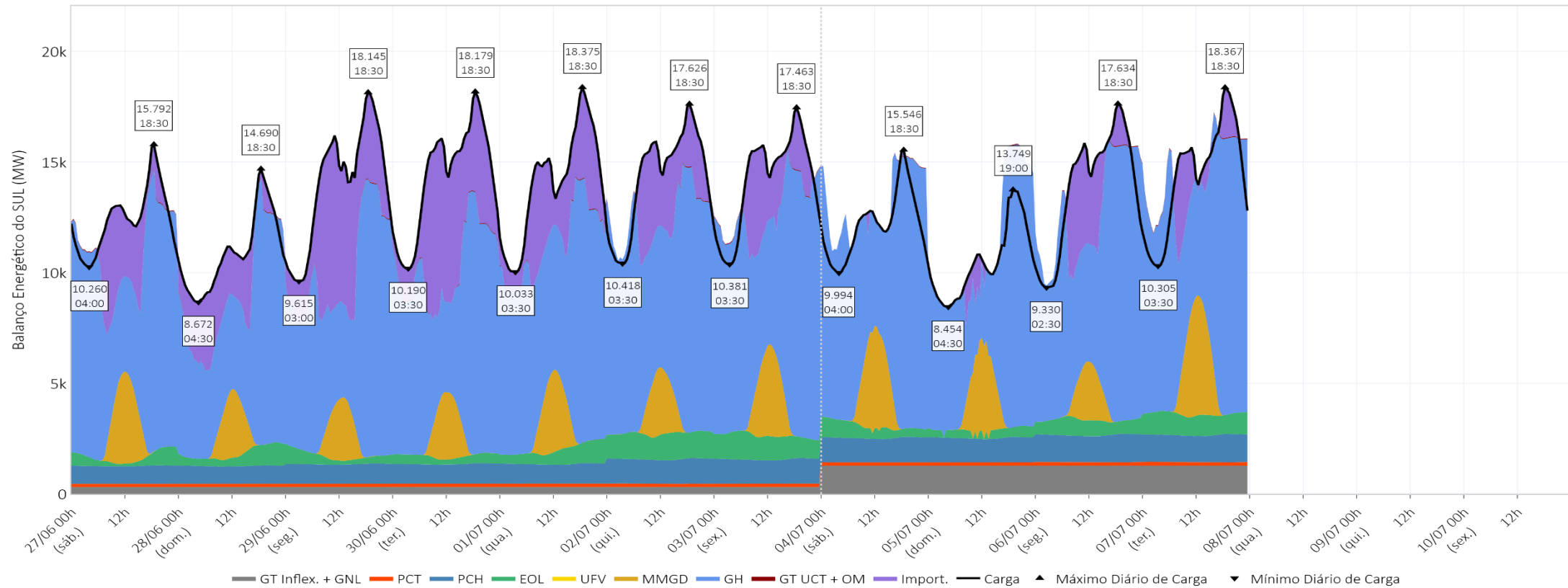


Média Diária (MWmed)	27/06	28/06	29/06	30/06	01/07	02/07	03/07	04/07	05/07	06/07	07/07
<b>Carga<sup>1</sup></b>	44.294	40.967	45.250	47.377	46.678	47.251	46.805	43.175	38.469	44.371	45.219
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	4.937	3.487	3.988	5.884	5.200	5.857	5.283	4.539	2.487	3.951	4.831
<b>GT UCT + OM</b>	68	456	472	479	180	28	56	46	34	42	46
<b>GH</b>	25.635	23.434	26.998	26.554	25.613	25.687	25.885	23.343	20.962	25.263	24.996
<b>MMGD</b>	3.550	3.621	3.701	3.726	3.805	3.868	3.634	3.638	3.560	3.656	3.766
<b>UFV</b>	2.245	2.225	2.246	2.310	2.387	2.331	2.386	2.380	2.368	2.405	2.395
<b>EOL</b>	175	140	138	148	138	111	107	103	90	104	87
<b>PCH</b>	1.794	1.793	1.755	1.756	1.757	1.820	1.820	1.820	1.821	1.802	1.803
<b>PCT</b>	3.002	3.002	3.144	3.144	3.143	2.763	2.763	2.763	2.763	2.761	2.761
<b>GT Inflex. + GNL</b>	2.888	2.808	2.808	3.374	4.456	4.785	4.870	4.544	4.386	4.386	4.536

<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

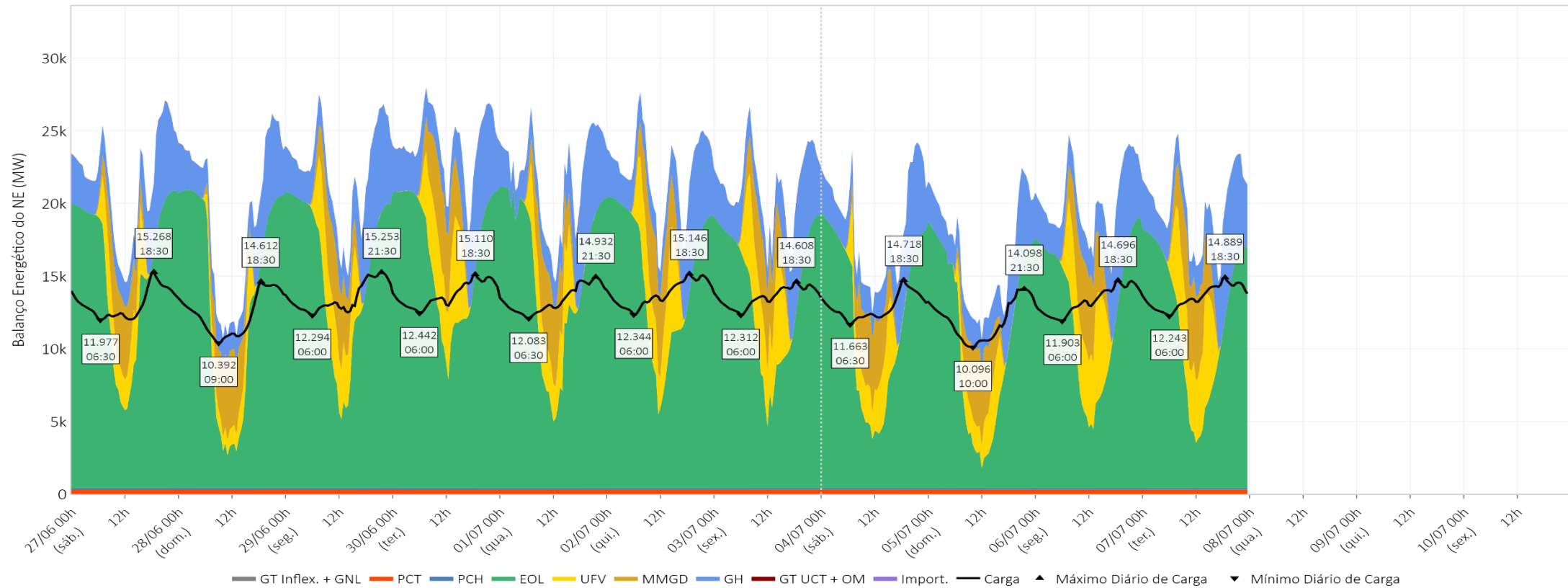


Média Diária (MWmed)	27/06	28/06	29/06	30/06	01/07	02/07	03/07	04/07	05/07	06/07	07/07
<b>Carga<sup>1</sup></b>	12.397	10.903	13.999	14.313	14.038	14.266	14.135	12.162	10.500	13.826	14.326
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	1.490	1.868	3.921	3.994	2.666	1.816	1.350	-998	-624	1.139	74
<b>GT UCT + OM</b>	21	13	21	24	14	17	23	8	8	16	23
<b>GH</b>	8.152	6.420	7.564	7.769	8.408	8.912	9.057	8.856	7.181	8.647	9.209
<b>MMGD</b>	1.046	754	742	789	929	778	1.057	1.195	1.040	676	1.401
<b>UFV</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>EOL</b>	419	581	400	384	666	1.171	1.075	570	363	681	949
<b>PCH</b>	810	809	896	895	895	1.105	1.105	1.106	1.105	1.229	1.229
<b>PCT</b>	140	139	136	137	141	147	147	146	147	158	162
<b>GT Inflex. + GNL</b>	320	320	320	320	320	320	320	1.280	1.280	1.280	1.280

<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

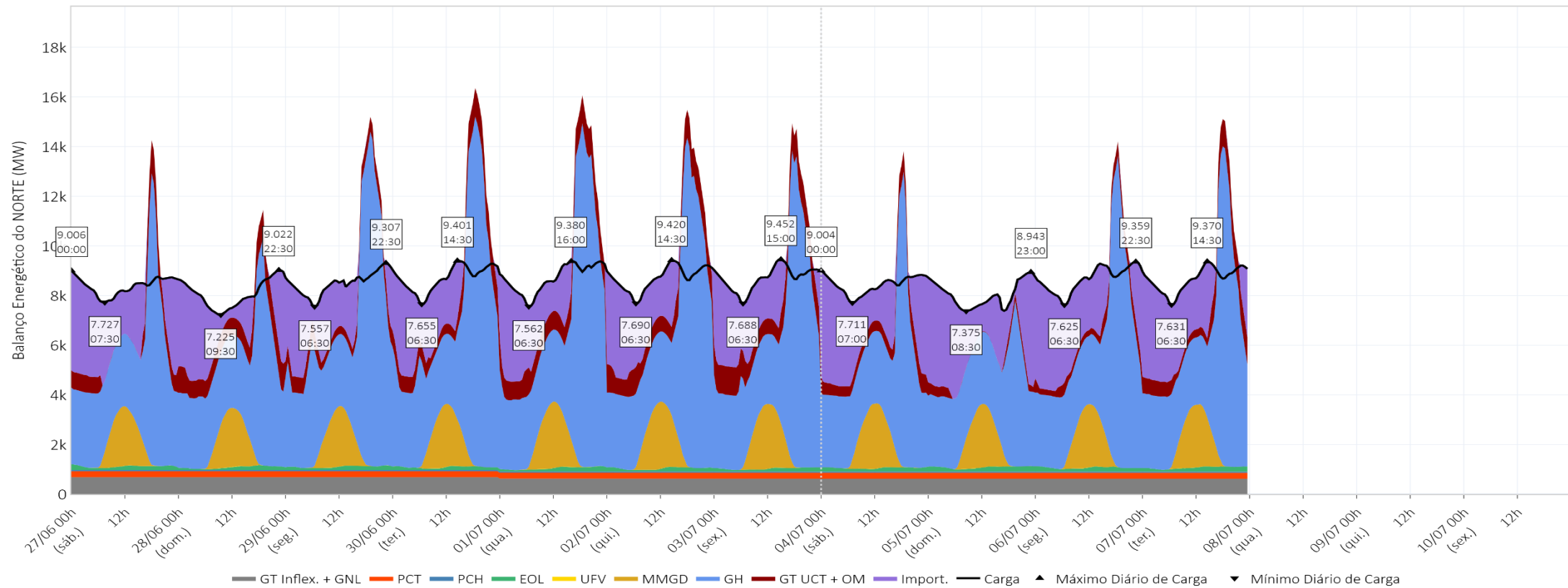


Média Diária (MWmed)	27/06	28/06	29/06	30/06	01/07	02/07	03/07	04/07	05/07	06/07	07/07
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.110	12.369	13.501	13.720	13.369	13.780	13.561	12.871	11.937	13.278	13.543
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-8.370	-6.922	-8.641	-10.333	-8.307	-8.353	-7.499	-5.616	-4.522	-6.876	-6.300
<b>GT UCT + OM</b>	8	2	8	9	7	4	9	2	1	2	9
<b>GH</b>	3.190	2.984	3.510	3.676	3.374	3.440	3.468	3.210	2.828	3.471	3.533
<b>MMGD</b>	1.421	1.565	1.473	1.623	1.610	1.660	1.501	1.494	1.557	1.648	1.713
<b>UFV</b>	1.382	856	1.820	2.160	1.638	2.005	2.244	1.474	1.187	2.238	2.342
<b>EOL</b>	15.066	13.468	14.912	16.166	14.633	14.623	13.432	11.899	10.477	12.386	11.838
<b>PCH</b>	103	103	102	102	102	106	106	106	106	107	107
<b>PCT</b>	311	312	316	316	312	296	299	302	302	301	302
<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

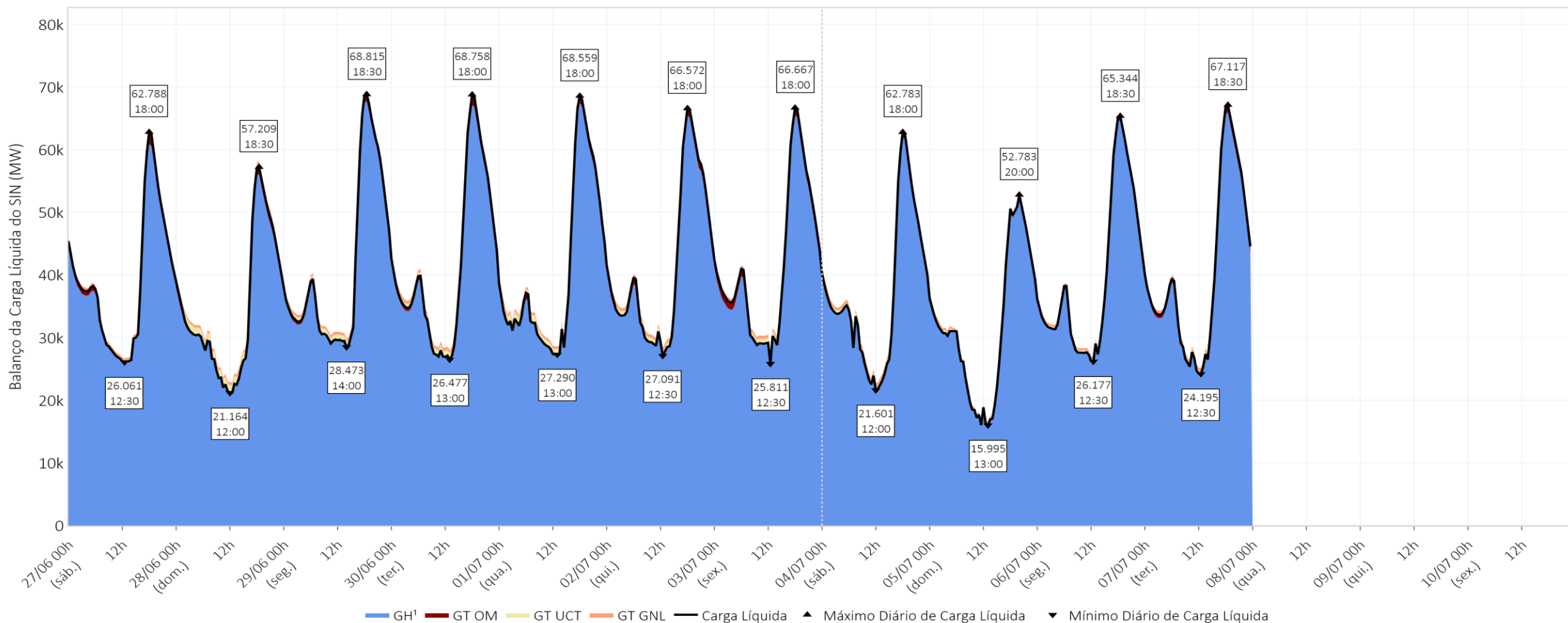


Média Diária (MWmed)	27/06	28/06	29/06	30/06	01/07	02/07	03/07	04/07	05/07	06/07	07/07
<b>Carga<sup>1</sup></b>	8.378	8.067	8.494	8.710	8.696	8.702	8.699	8.428	8.030	8.656	8.660
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	1.943	1.568	731	454	441	680	865	2.075	2.659	1.787	1.396
<b>GT UCT + OM</b>	501	861	521	744	907	892	964	545	176	397	673
<b>GH</b>	4.110	3.848	5.450	5.687	5.529	5.292	5.058	3.979	3.378	4.654	4.767
<b>MMGD</b>	709	708	687	738	775	801	782	773	734	752	760
<b>UFV</b>	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>EOL</b>	146	113	135	117	132	131	124	150	170	154	157
<b>PCH</b>	52	52	52	52	52	52	52	52	52	51	51
<b>PCT</b>	231	231	232	232	232	231	231	231	231	231	231
<b>GT Inflex. + GNL</b>	685	685	685	685	628	623	623	623	628	628	623

<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.

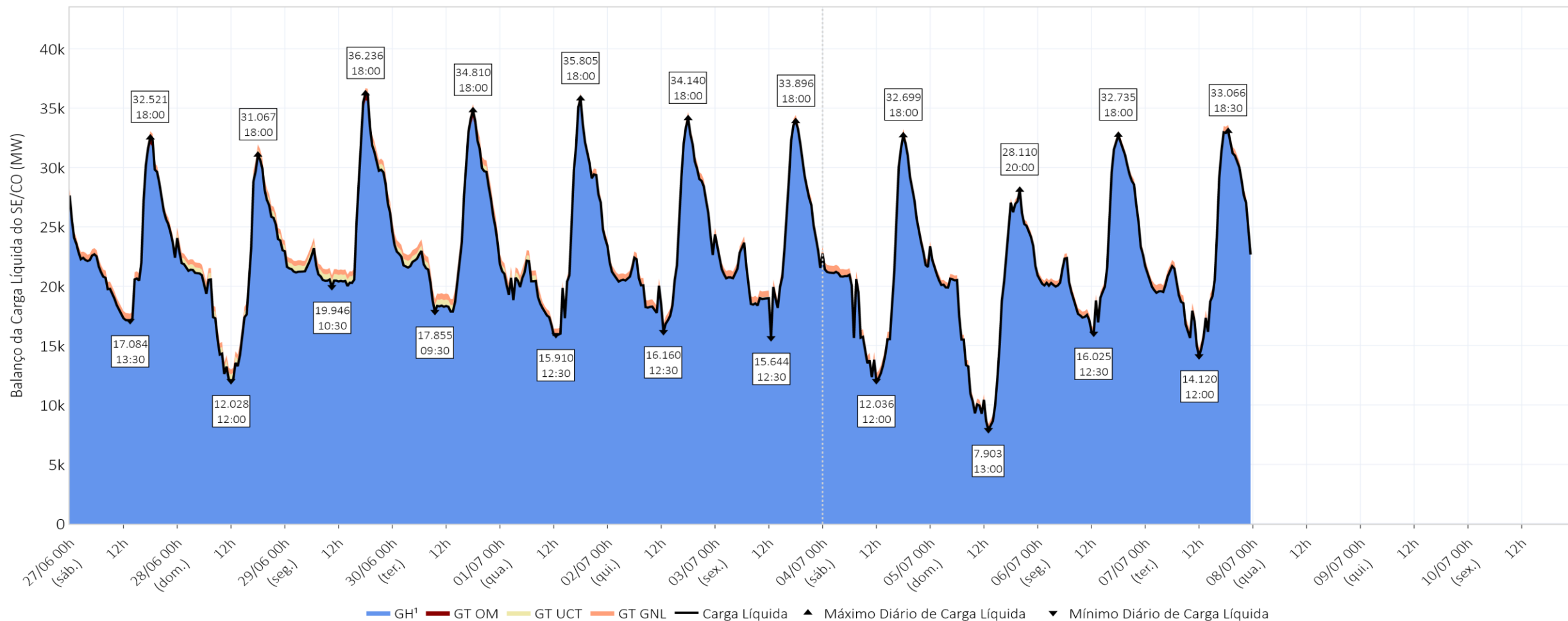
# carga líquida – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	27/06	28/06	29/06	30/06	01/07	02/07	03/07	04/07	05/07	06/07	07/07
<b>Carga Líquida</b>	39.029	34.468	41.201	41.590	40.617	41.187	41.527	37.010	31.798	39.575	40.366
<b>GT OM</b>	597	435	464	688	478	640	844	272	98	320	642
<b>GH<sup>1</sup></b>	38.500	34.099	40.803	40.969	40.204	40.612	40.750	36.801	31.762	39.317	39.786

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

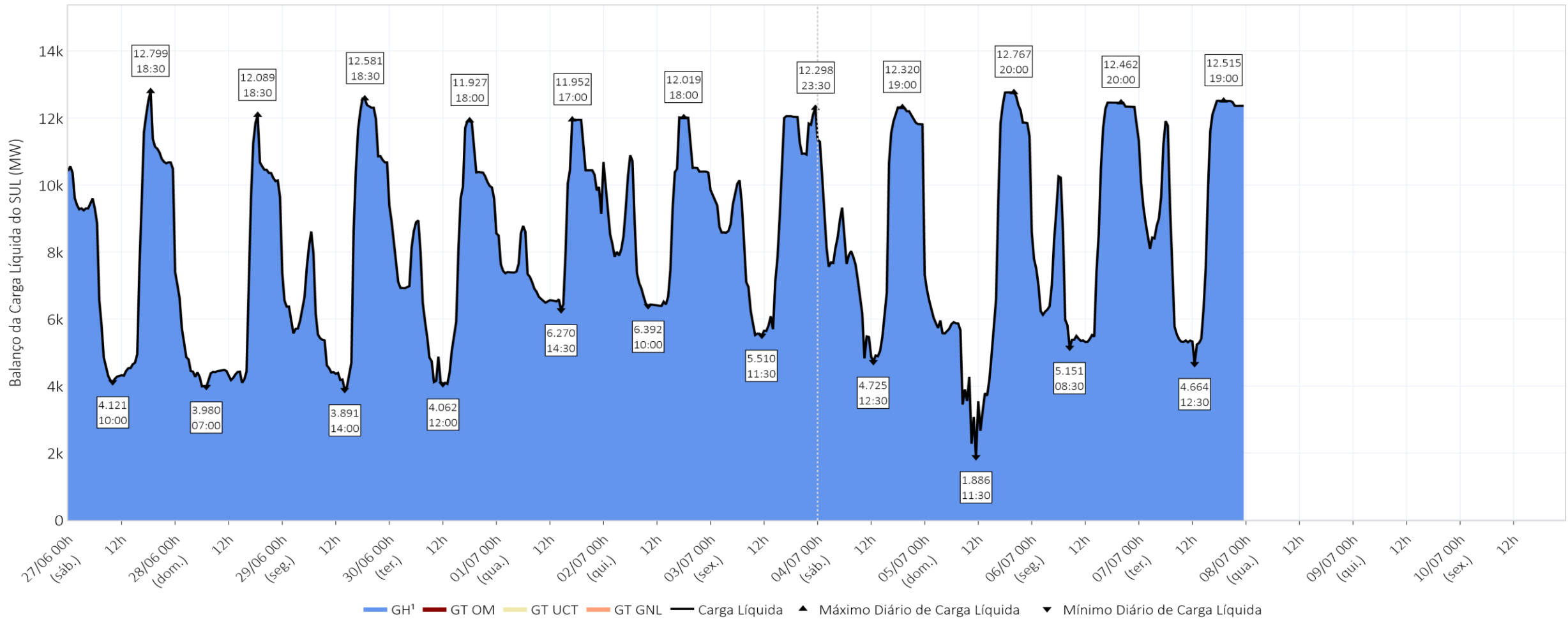
# carga líquida – modelo dessem –SE/CO



Média Diária (MWmed)	27/06	28/06	29/06	30/06	01/07	02/07	03/07	04/07	05/07	06/07	07/07
<b>Carga Líquida</b>	23.048	20.795	24.290	23.843	22.838	22.930	23.148	20.709	18.322	22.506	22.246
<b>GT OM</b>	68	15	77	73	9	27	47	17	9	22	30
<b>GH<sup>1</sup></b>	23.048	20.847	24.280	23.836	22.895	22.968	23.167	20.755	18.374	22.545	22.278

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

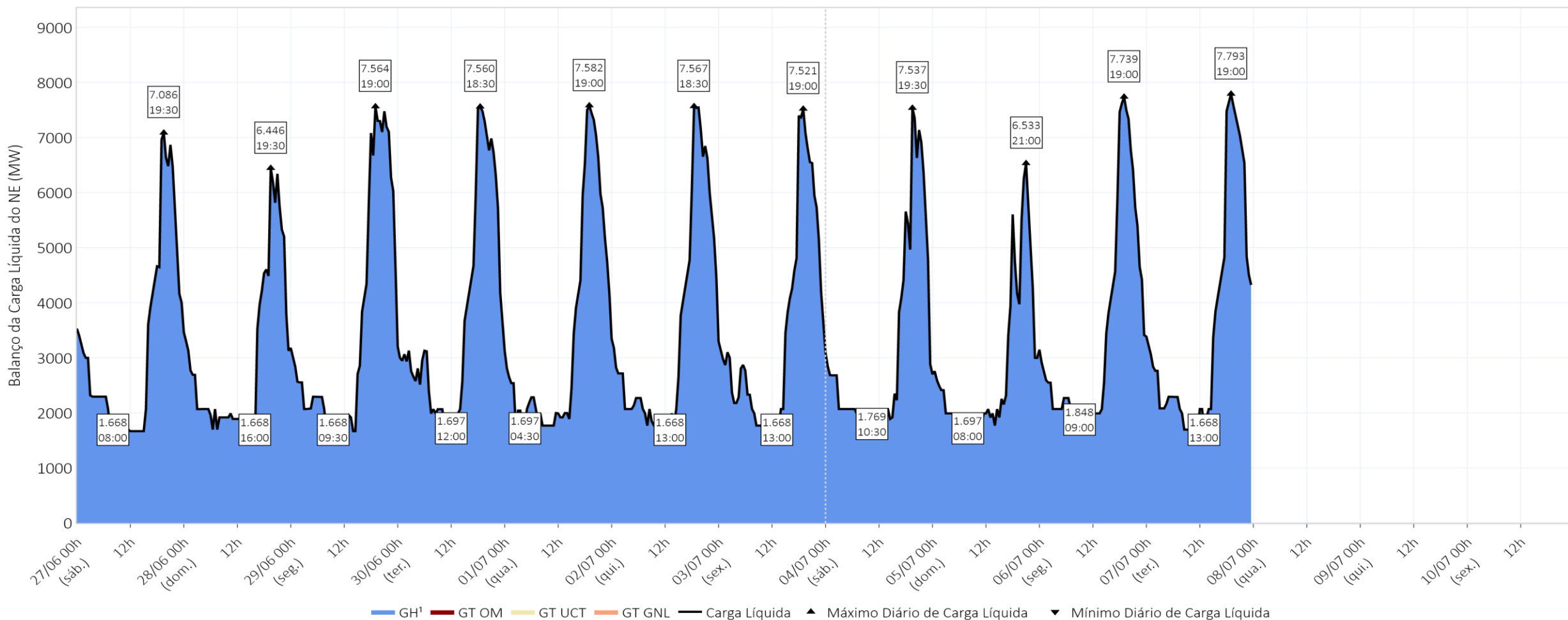
# carga líquida – modelo dessem – S



Média Diária (MWmed)	27/06	28/06	29/06	30/06	01/07	02/07	03/07	04/07	05/07	06/07	07/07
<b>Carga Líquida</b>	8.173	6.432	7.584	7.793	8.421	8.929	9.080	8.863	7.189	8.663	9.231
<b>GT OM</b>	21	13	20	24	13	16	22	7	8	16	22
<b>GH¹</b>	8.152	6.420	7.564	7.769	8.408	8.912	9.057	8.856	7.181	8.647	9.209

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

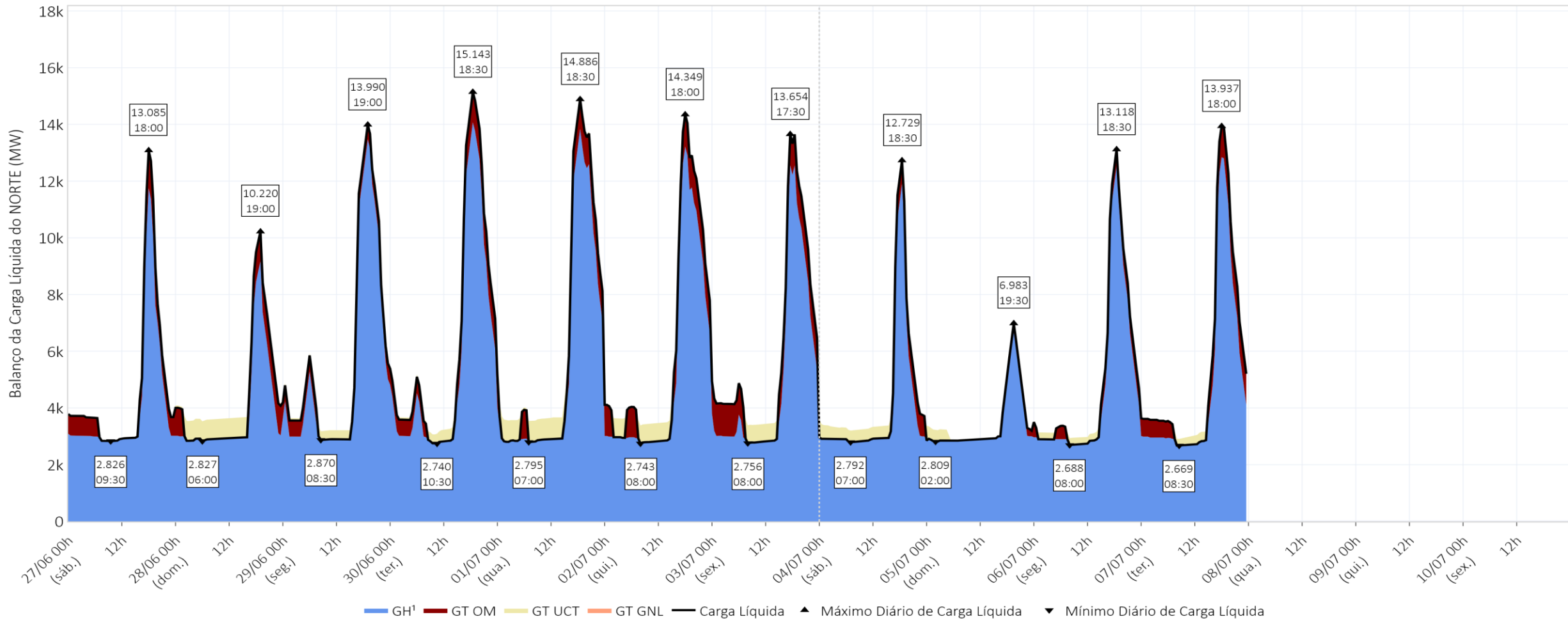
# carga líquida – modelo dessem – NE



Média Diária (MWmed)	27/06	28/06	29/06	30/06	01/07	02/07	03/07	04/07	05/07	06/07	07/07
<b>Carga Líquida</b>	3.197	2.986	3.516	3.684	3.378	3.443	3.475	3.211	2.830	3.473	3.540
<b>GT OM</b>	8	2	6	8	4	3	8	1	1	2	8
<b>GH<sup>1</sup></b>	3.190	2.984	3.510	3.676	3.374	3.440	3.468	3.210	2.828	3.471	3.533

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

# carga líquida – modelo dessem – N

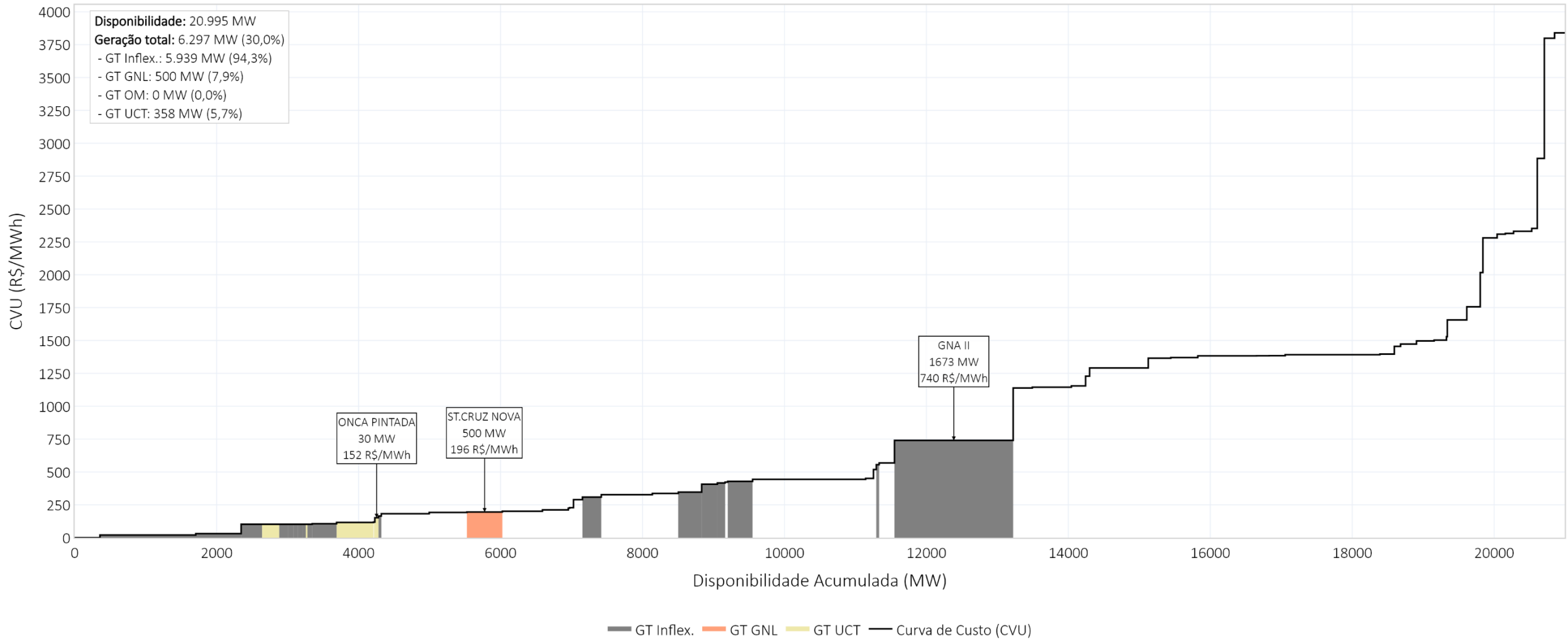


Média Diária (MWmed)	27/06	28/06	29/06	30/06	01/07	02/07	03/07	04/07	05/07	06/07	07/07
<b>Carga Líquida</b>	4.611	4.254	5.811	6.270	5.981	5.885	5.825	4.226	3.457	4.933	5.349
<b>GT OM</b>	501	406	361	583	452	594	767	247	79	279	582
<b>GH¹</b>	4.110	3.848	5.450	5.687	5.529	5.292	5.058	3.979	3.378	4.654	4.767

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

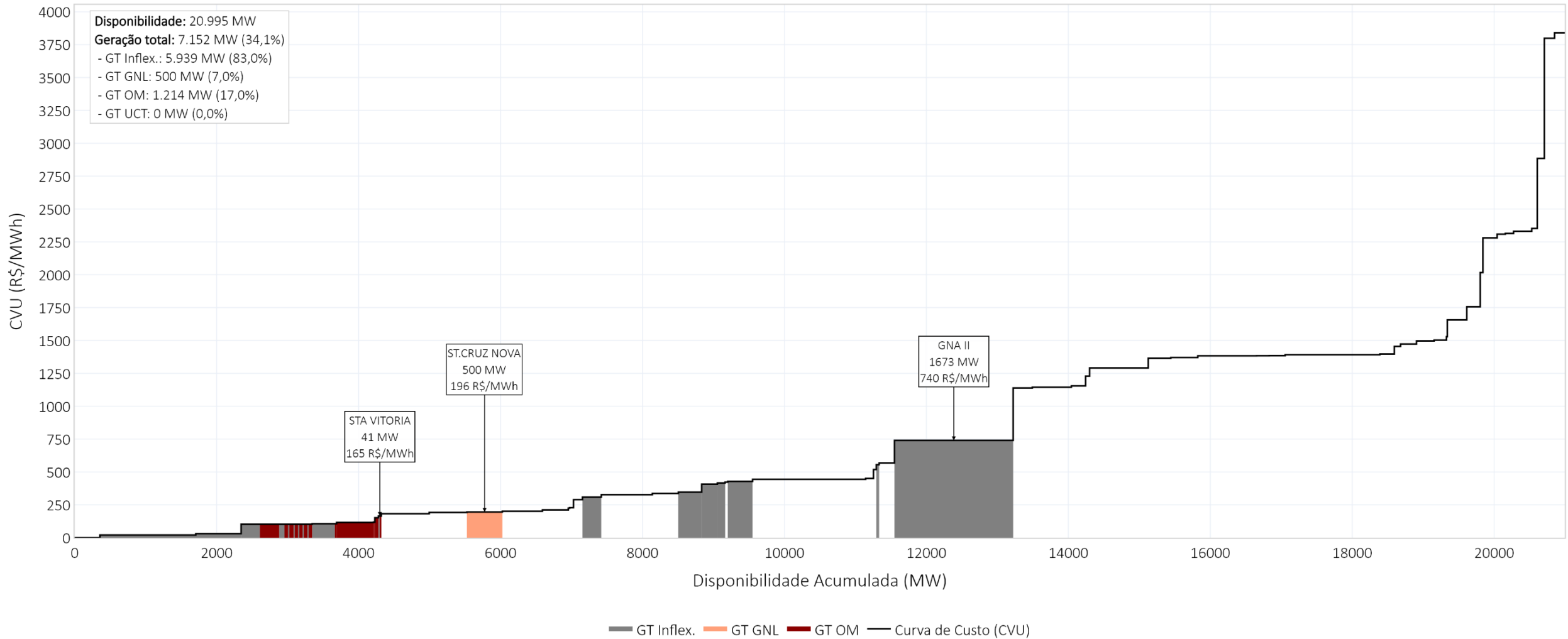
# pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

07/07/2026 - 12:30



# pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

07/07/2026 - 18:30



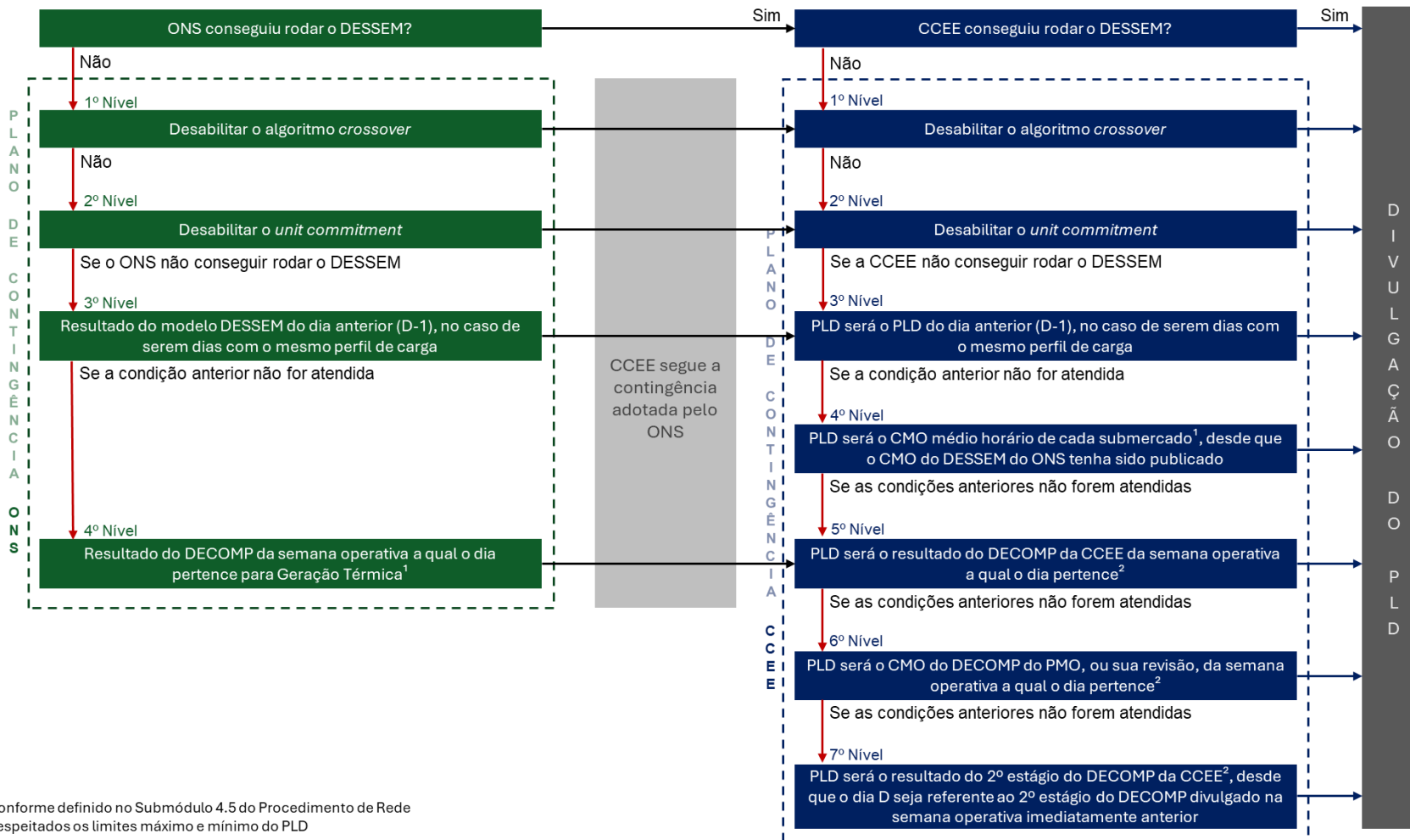
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e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

Nº	Nome	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	UHE Jaguari	Taxa de Irrigação/Desvio de Água	5,2 m³/s	8,6 m³/s	NEWAVE, DECOMP e DESSEM	Comunicado conjunto ANA, SP Águas, IGAM e INEA	03/07/2026	PMO Setembro/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	06/07/2026	Despacho	2.342/2026	ANEEL	Alterar, de 185.891 kW, para 173.000 kW, a potência instalada da Central Geradora Termelétrica - UTE Termobahia
2	06/07/2026	Despacho	2.348/2026	ANEEL	Alterar a potência instalada, de 20.195 kW, para 23.338 kW, e registrar a potência líquida declarada, de 21.718 kW, da Central Geradora Termelétrica - UTE Paulínia Verde

# contingências no cálculo do PLD

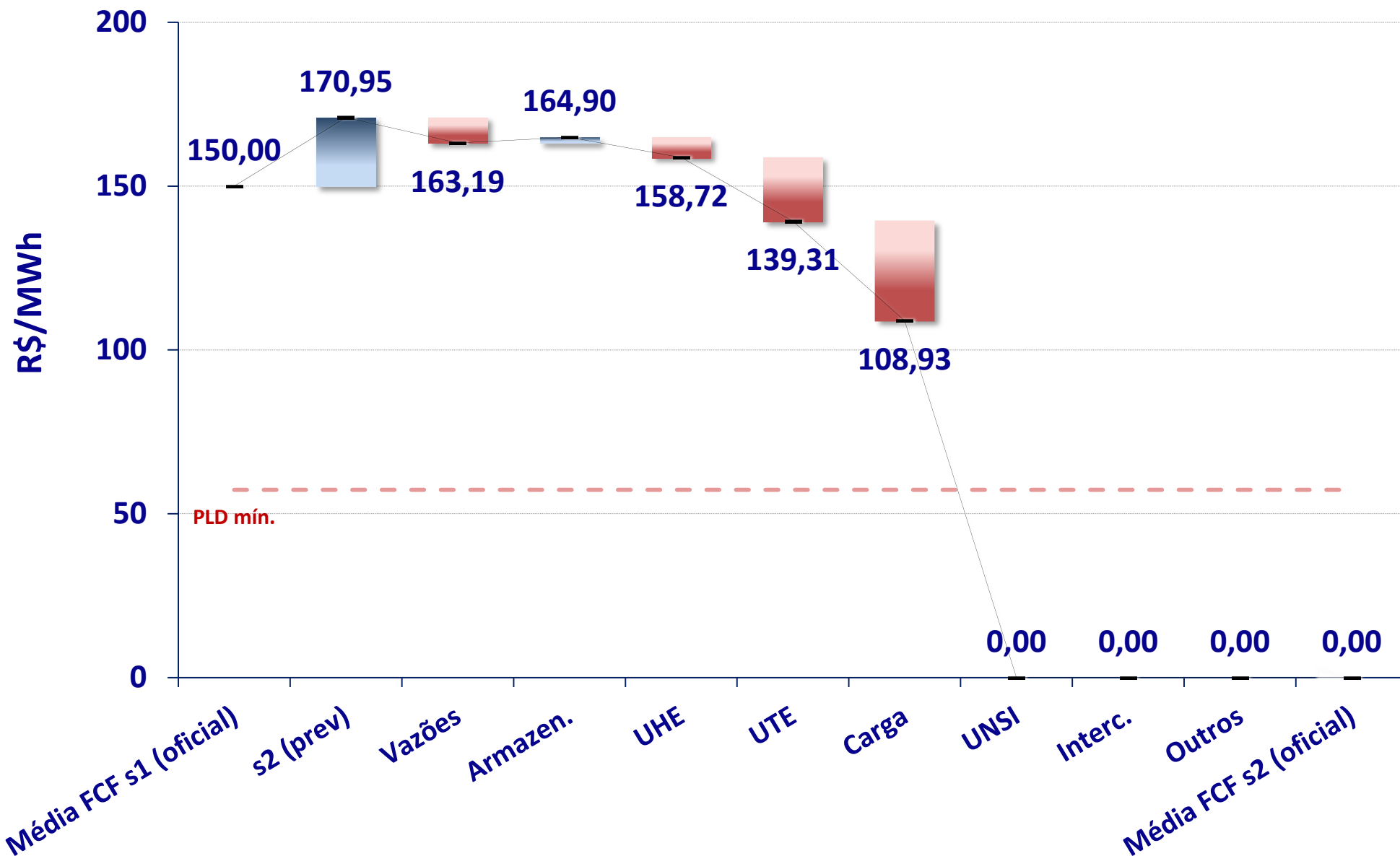


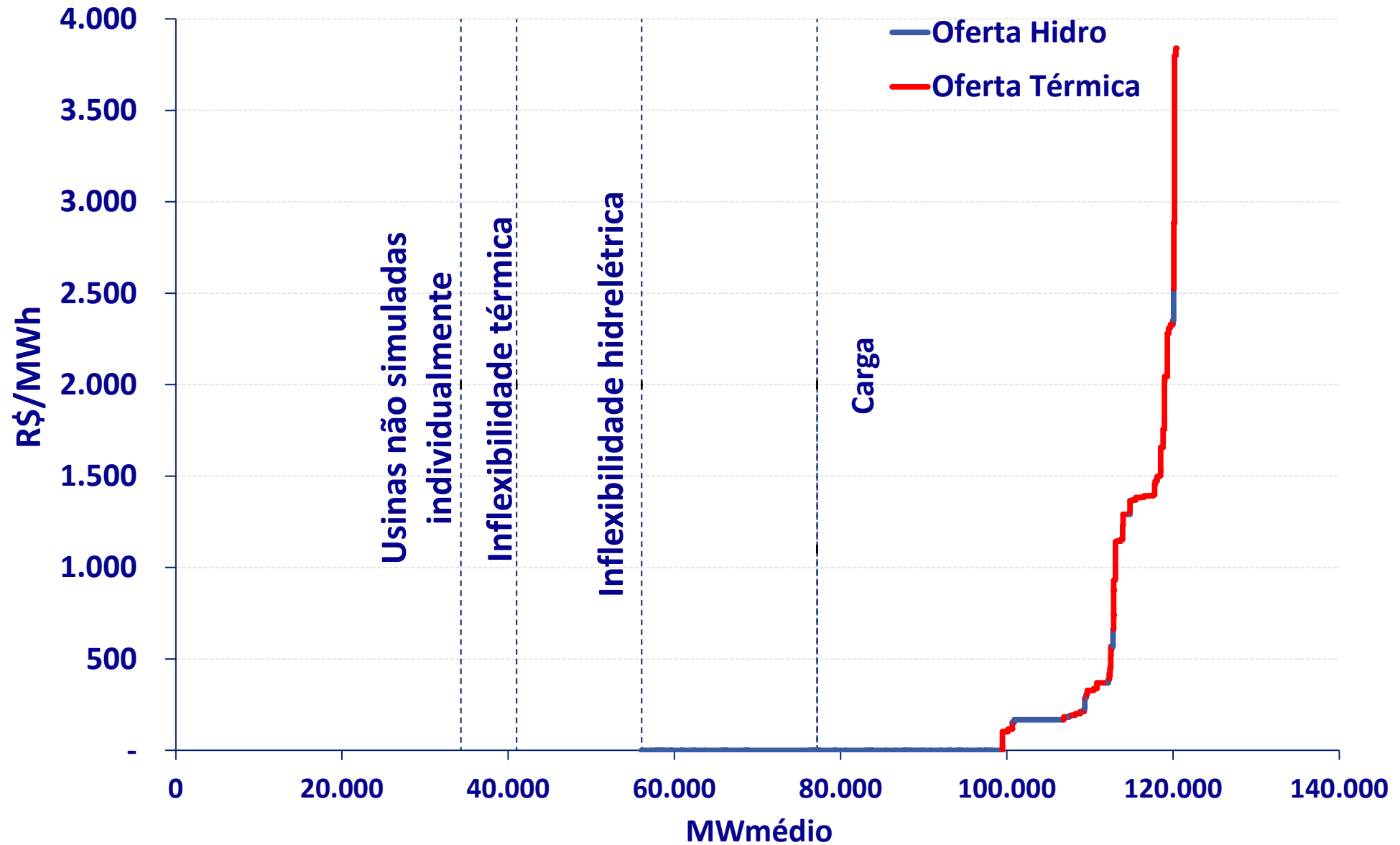
<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

Contingência	ONS	CCEE
07/07/2026	-	-
06/07/2026	-	-
05/07/2026	-	-
04/07/2026	-	-
03/07/2026	-	-
02/07/2026	-	-
01/07/2026	-	-
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	-	-

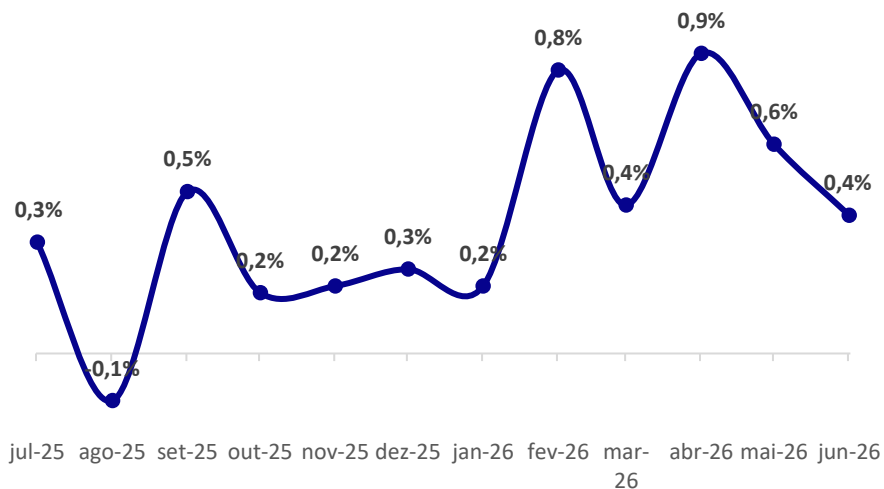
# pmo de julho - decomp da rv1

# decomposição da FCF do DECOMP – SIN – rv1 de julho



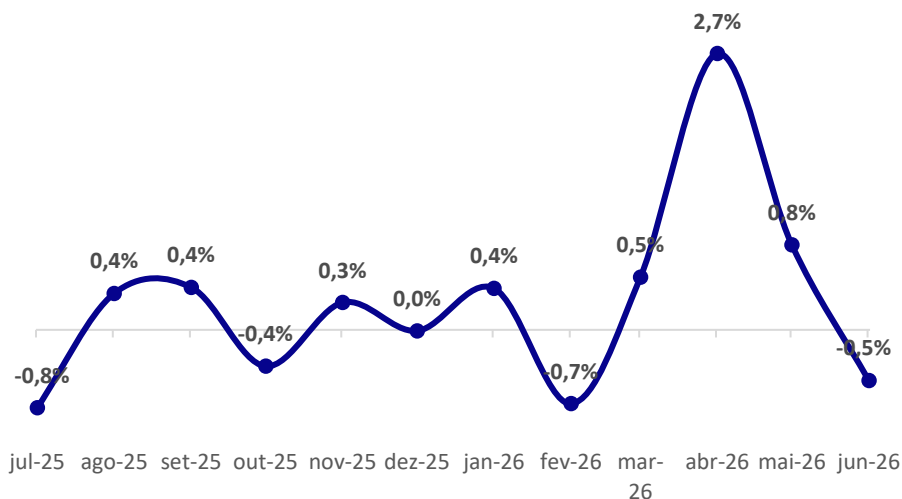


### Variação mensal do IPCA 15



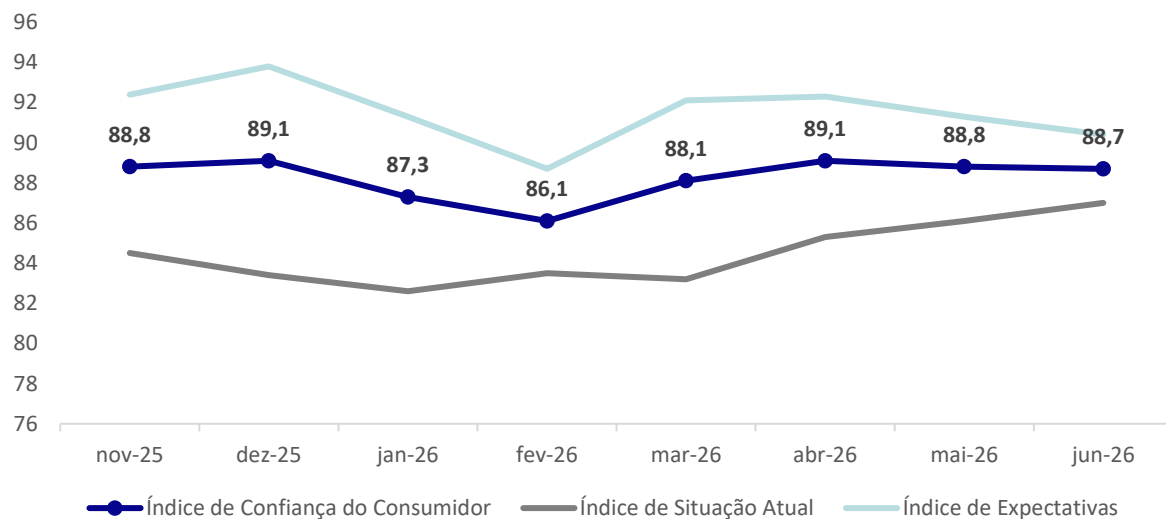
Grupo - IPCA 15	jun/26
1.Alimentação e bebidas	0,16%
2.Habitação	0,11%
3.Artigos de residência	0,01%
4.Vestuário	0,02%
5.Transportes	-0,01%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,06%
7.Despesas pessoais	0,04%
8.Educação	0,00%
9.Comunicação	0,02%
Índice geral	0,41%

### Variação mensal do IGP-M

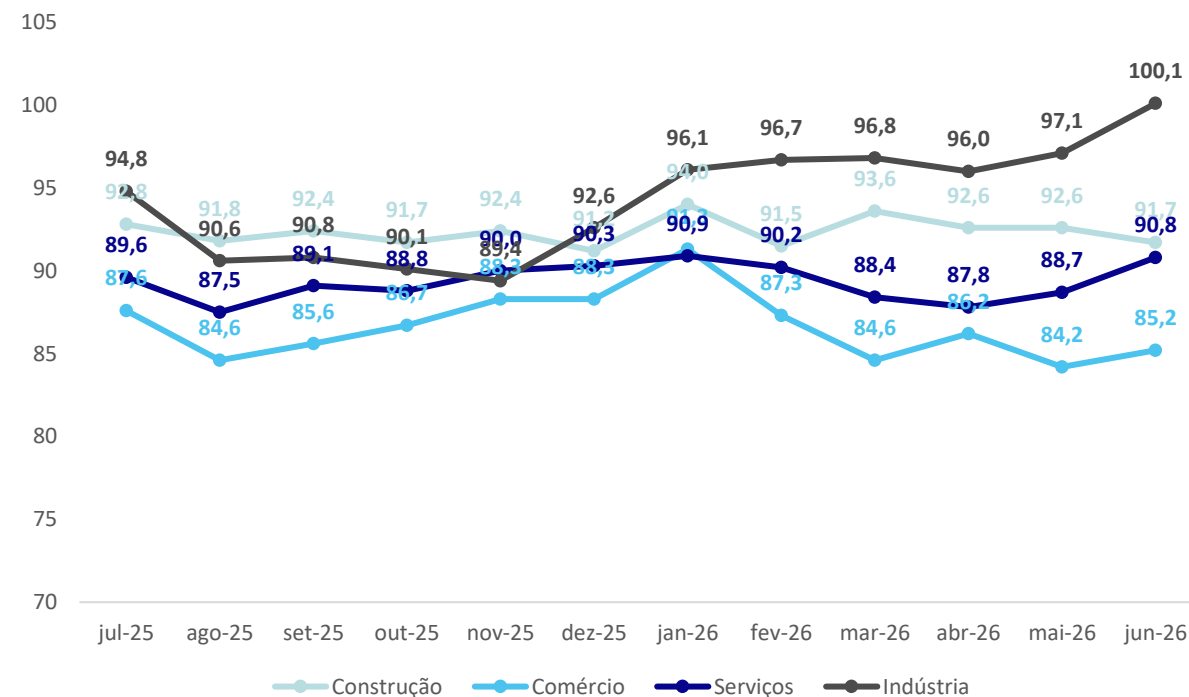


Índice	jun/26
IPA-M	-0,97%
IPC-M	0,47%
INCC-M	0,85%
IGP-M	-0,50%

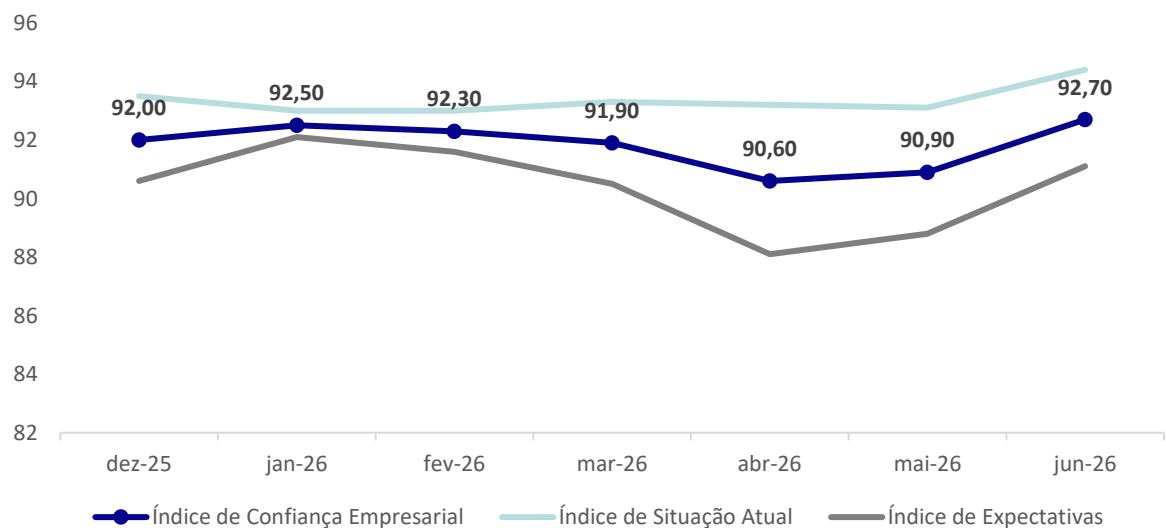
## Índice de Confiança do Consumidor



## Índices de Confiança



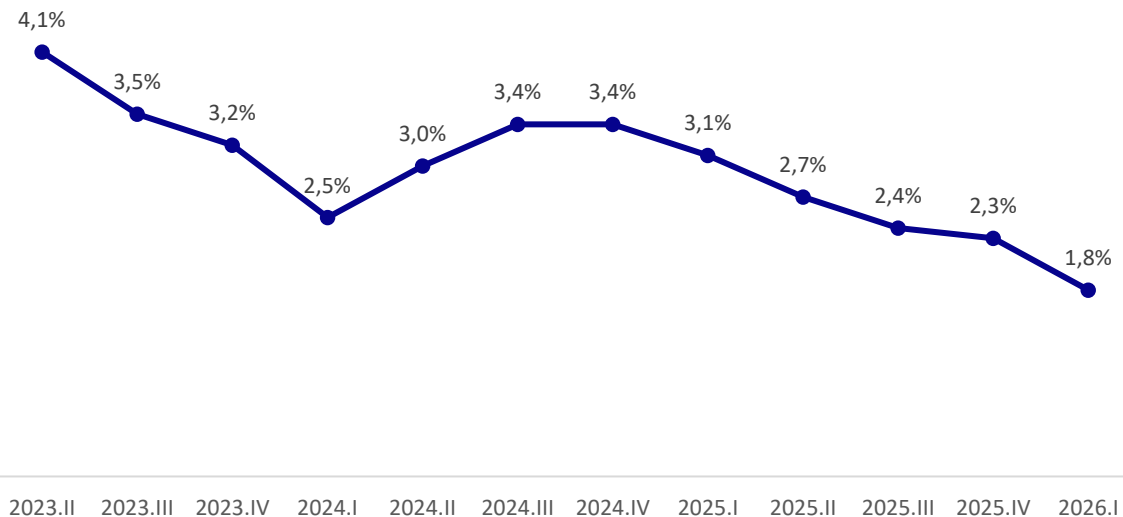
## Índice de Confiança Empresarial



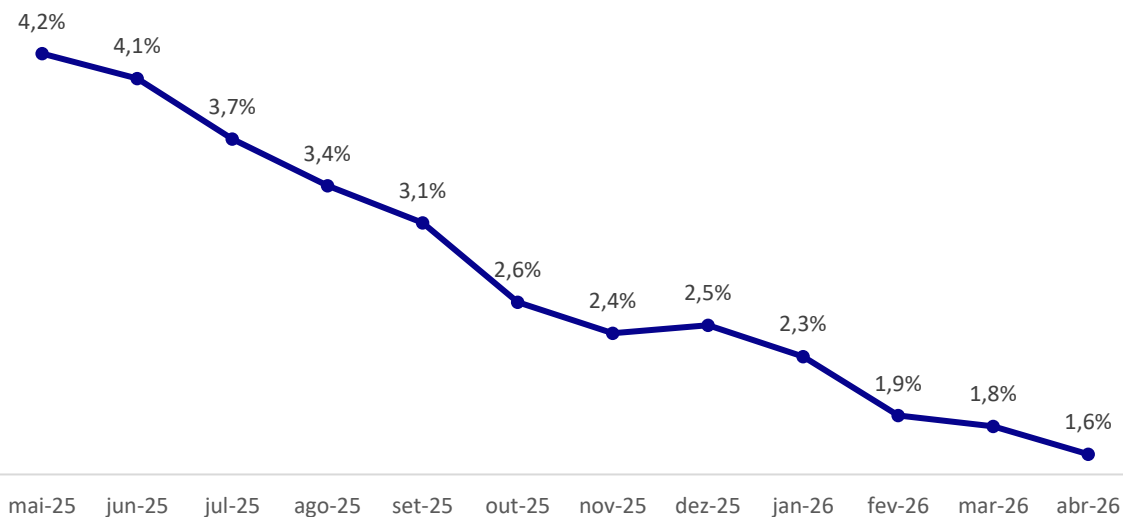
### variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
jun-26	-0,9 p.p.	1 p.p.	2,1 p.p.	3 p.p.

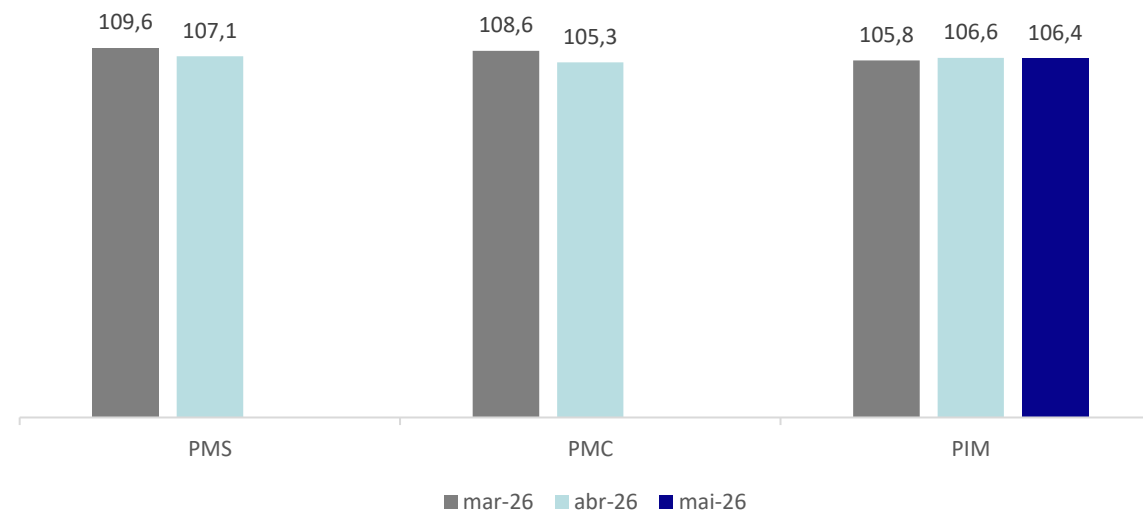
## PIB: taxa acumulada no ano



## IBC-Br: variação em 12 meses



## PMS, PMC e PIM

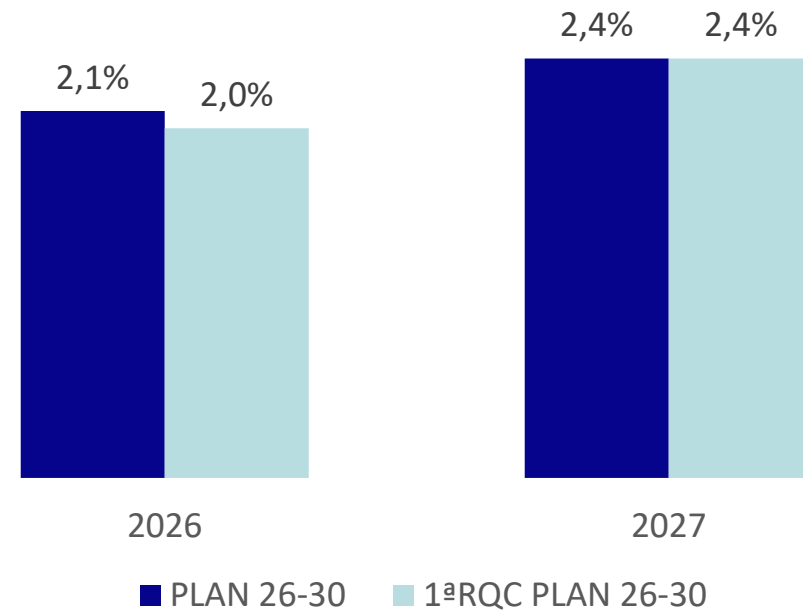


## indicadores macroeconômicos - Brasil

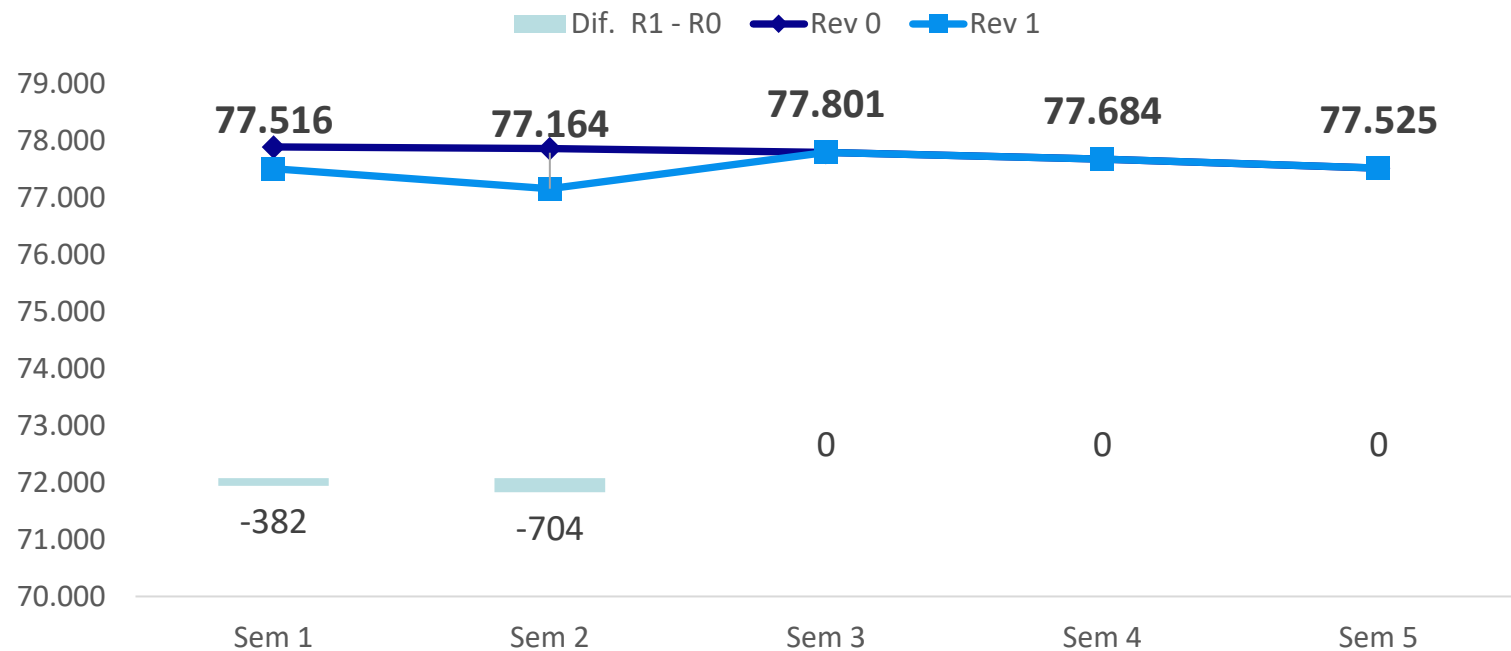
	2026	2027
<b>PIB</b> %	1,99	1,68
<b>Câmbio</b> R\$/US\$	5,20	5,28
<b>Selic</b> %	14,00	12,00
<b>IPCA</b> %	5,33	4,17

Boletim Focus 26/06/2026

## PIB



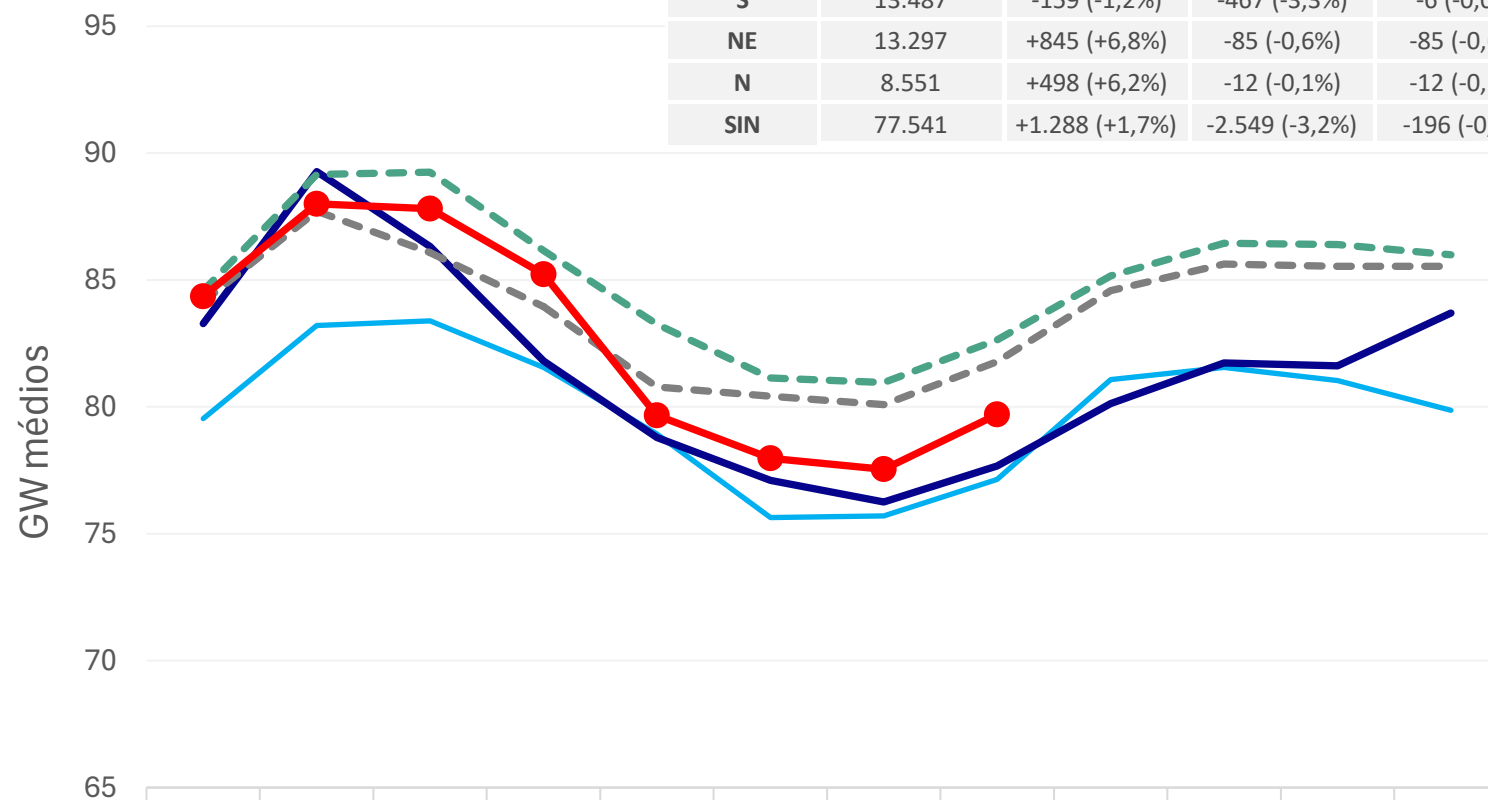
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



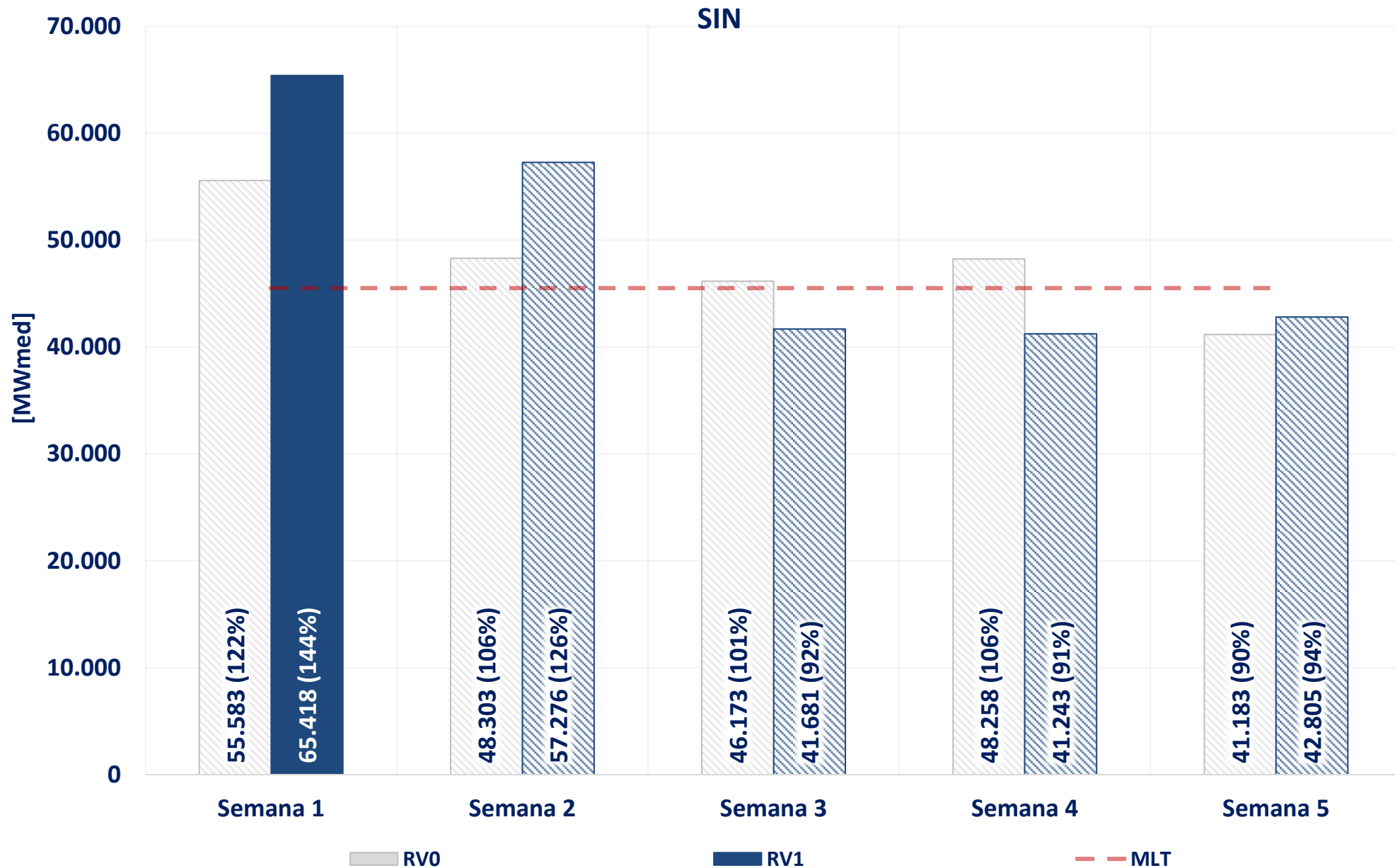
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Jul/26
<b>RV0</b>	77.898	77.868	77.801	77.684	77.525	77.737
<b>RV1</b>	77.516	77.164	77.801	77.684	77.525	77.541

Carga PMO Julho: Variações (MWm e %) ante

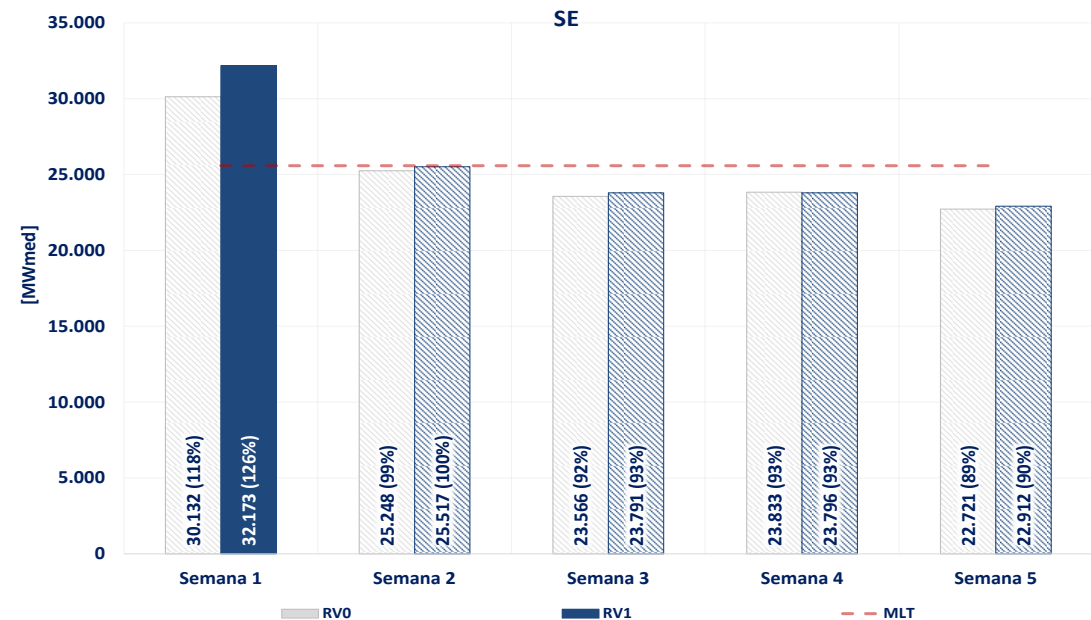
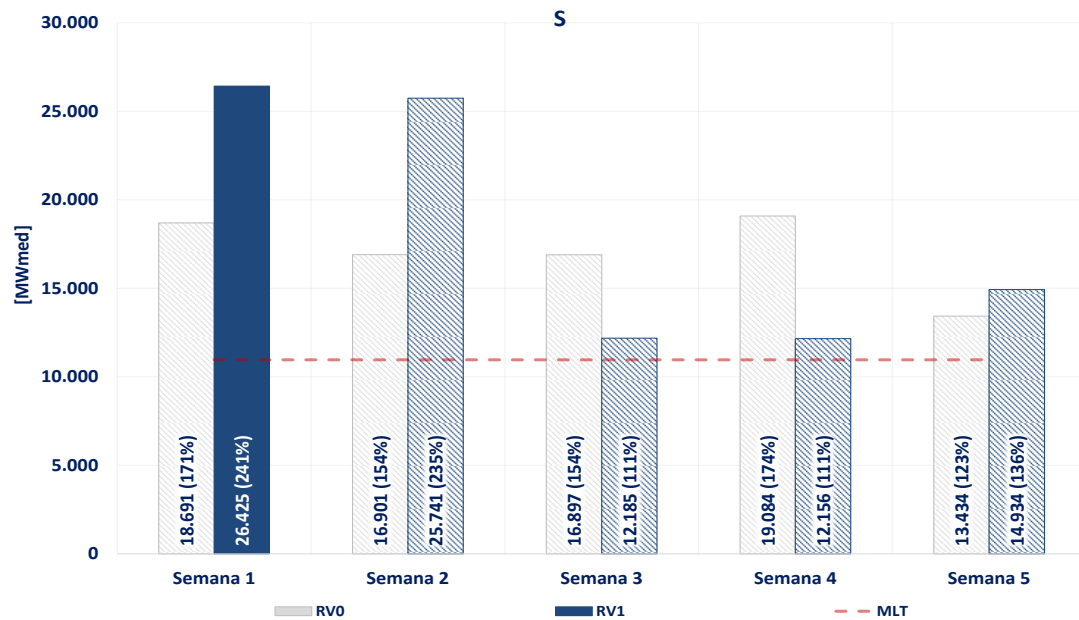
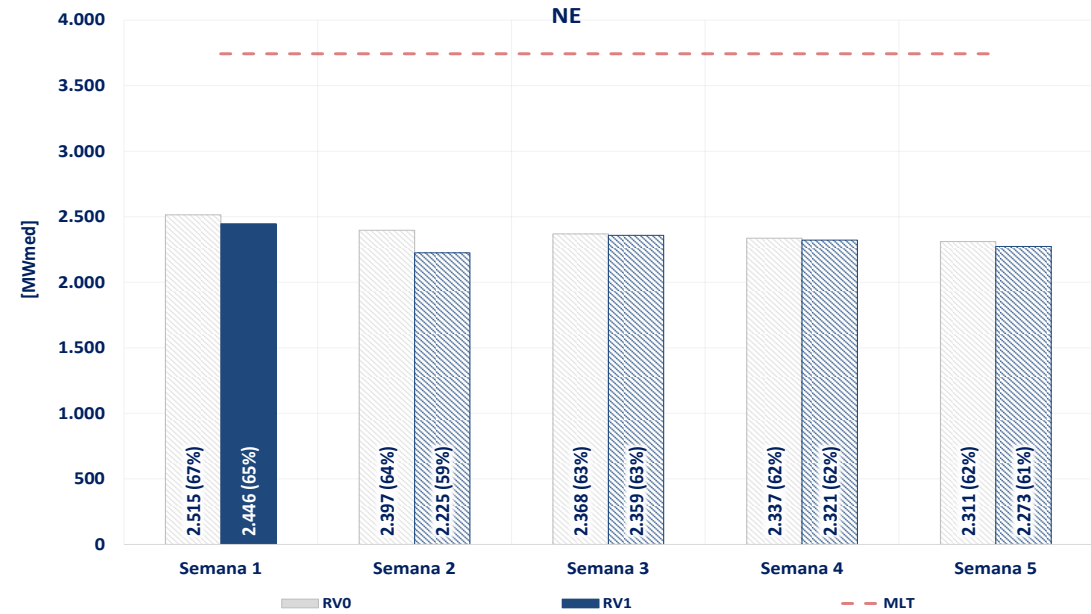
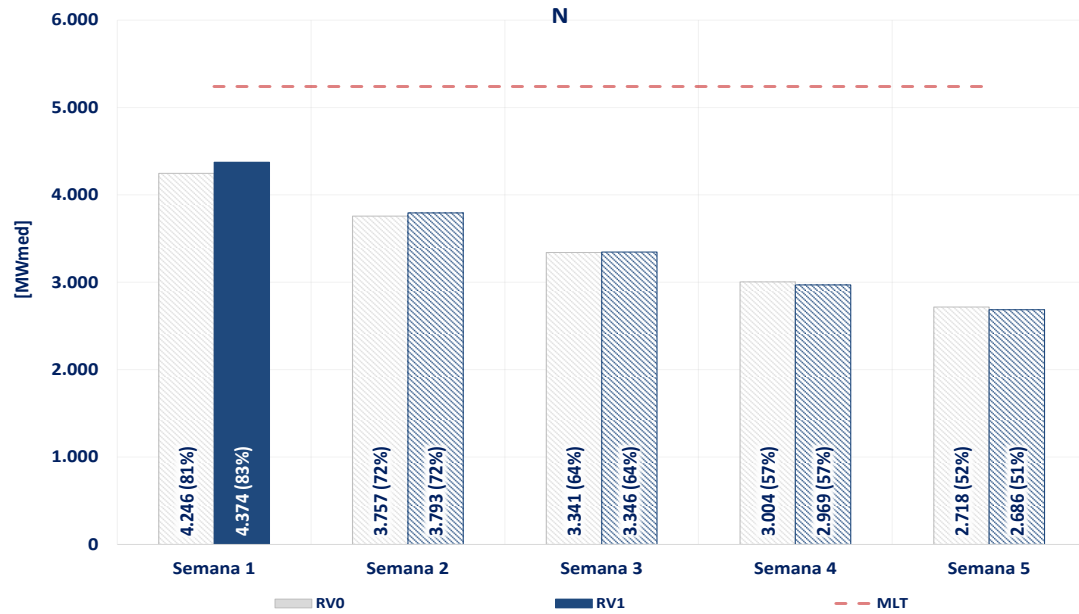
	Rev. 1	Jul/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	42.206	+104 (+0,2%)	-1.985 (-4,5%)	-93 (-0,2%)
S	13.487	-159 (-1,2%)	-467 (-3,3%)	-6 (-0,0%)
NE	13.297	+845 (+6,8%)	-85 (-0,6%)	-85 (-0,6%)
N	8.551	+498 (+6,2%)	-12 (-0,1%)	-12 (-0,1%)
SIN	77.541	+1.288 (+1,7%)	-2.549 (-3,2%)	-196 (-0,3%)



	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 Jul/26(rev1)	84,4	88,0	87,8	85,2	79,7	78,0	77,5	79,7				
Dif. PMO rev1 - 1ªRQC	0,2	0,3	1,7	1,3	-1,1	-2,4	-2,5	-2,1				



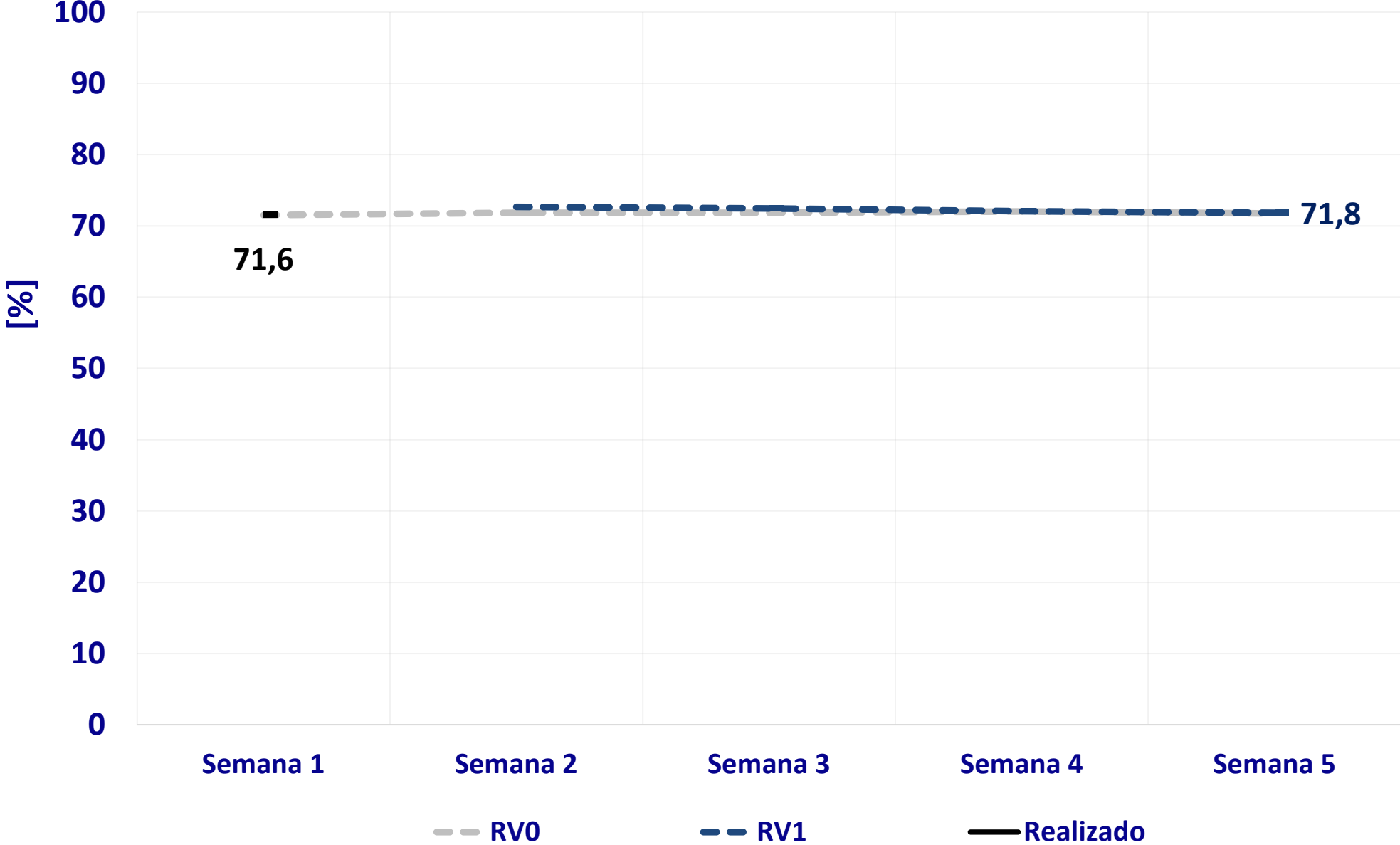
# acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de julho



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

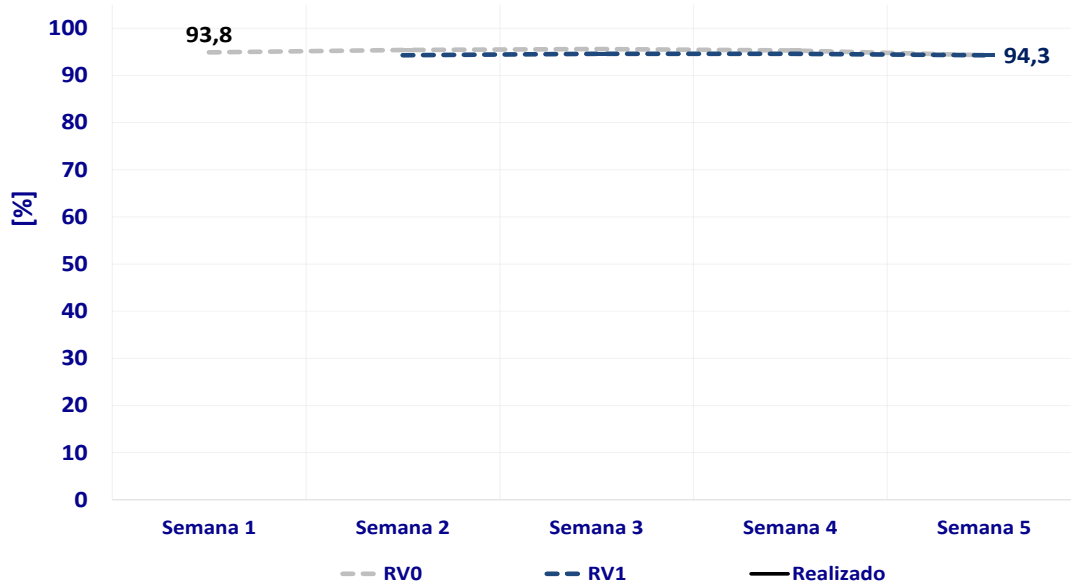
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

**SIN**

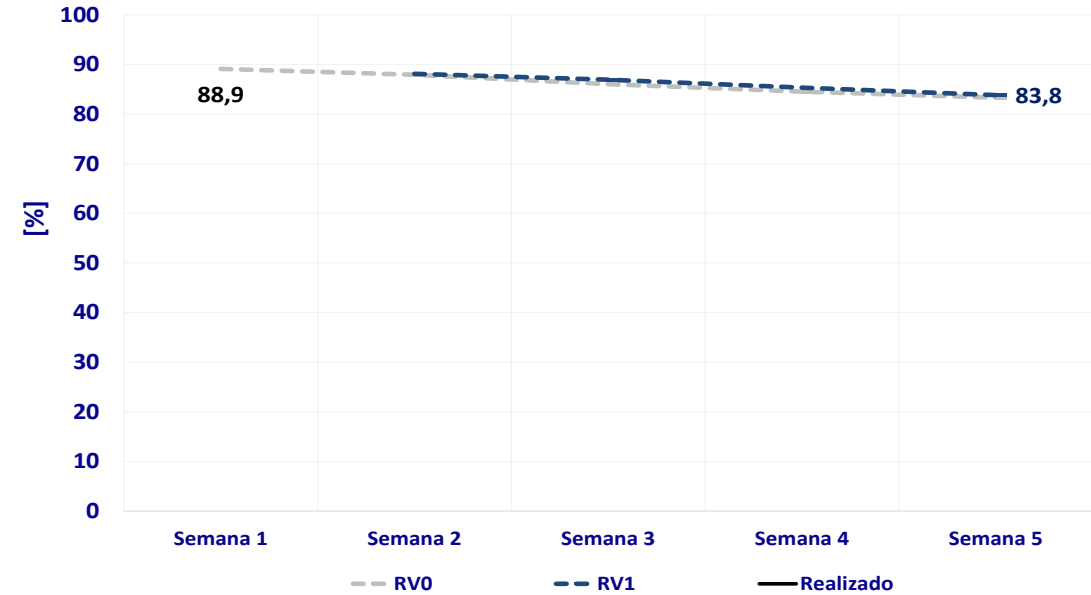


# acompanhamento da energia armazenada – rv1 de julho

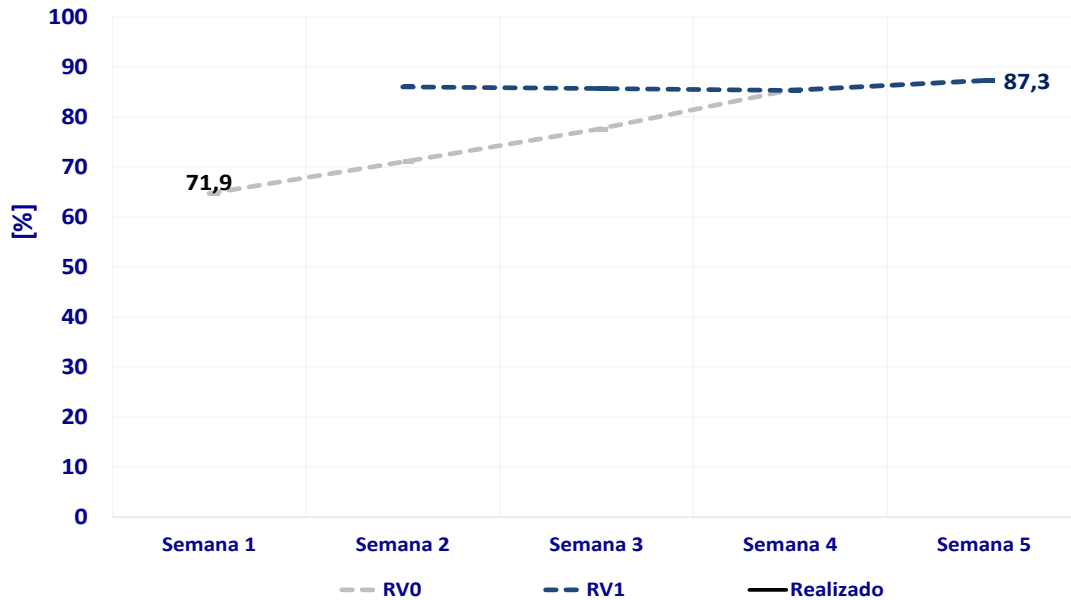
N



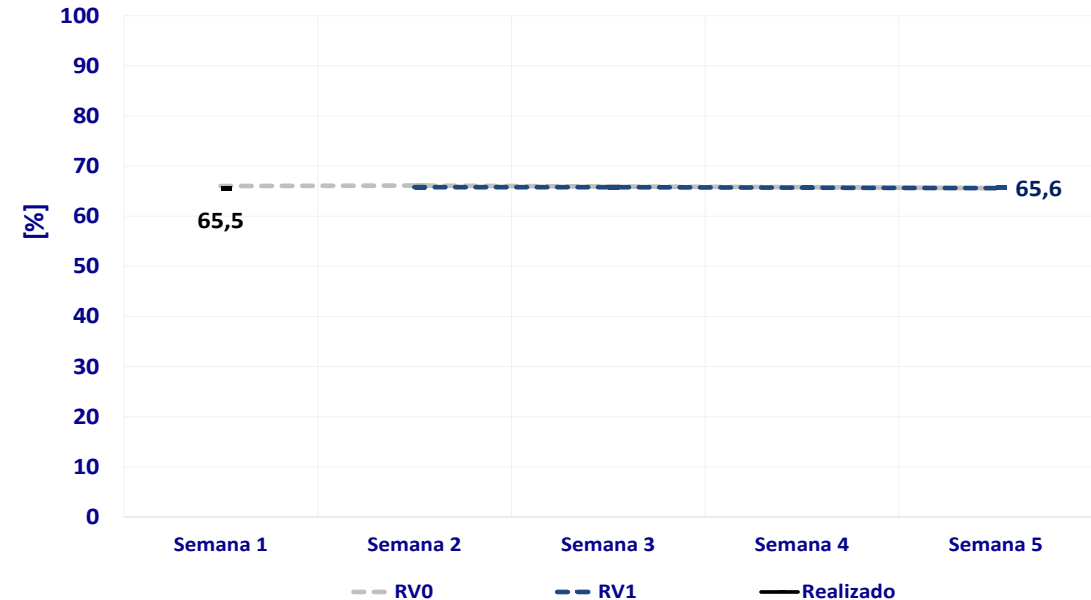
NE



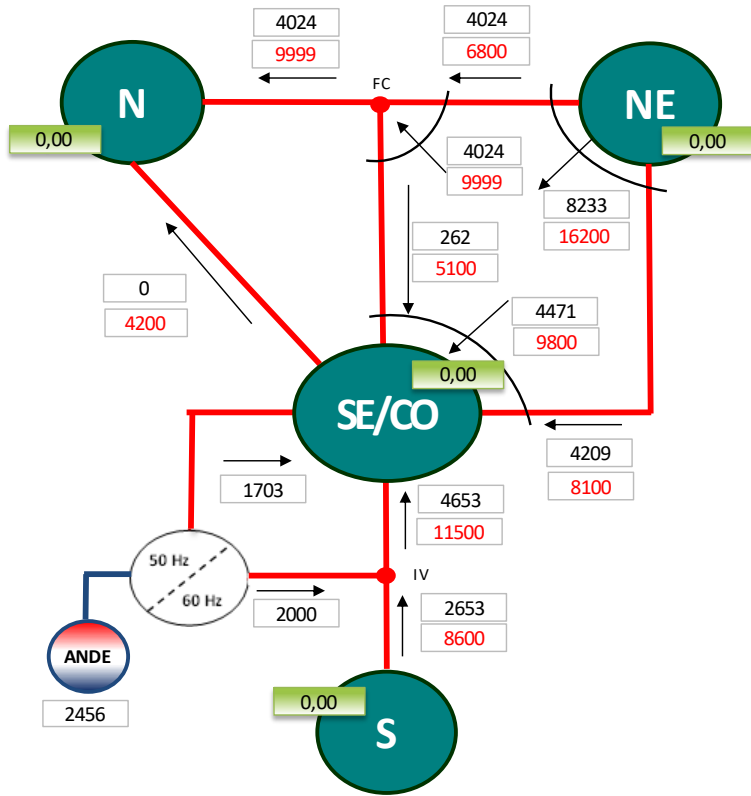
S



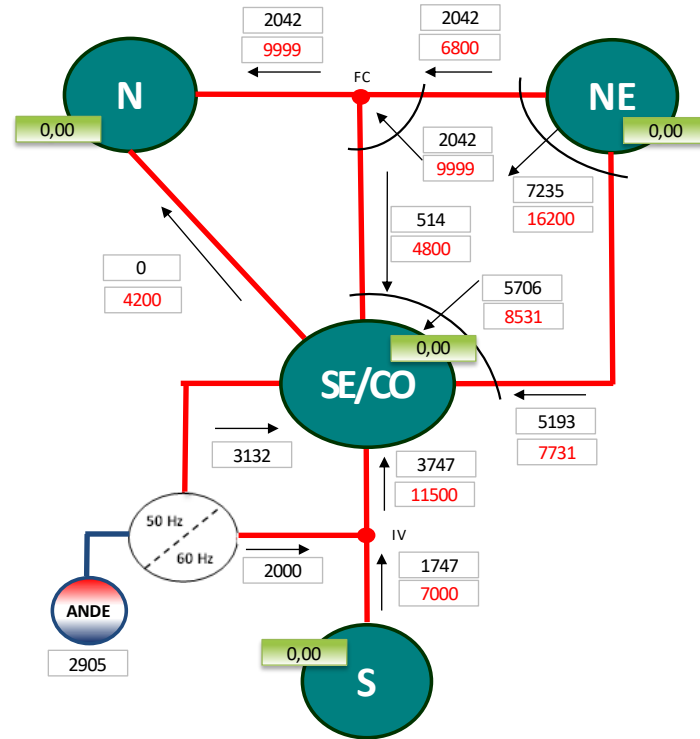
SE



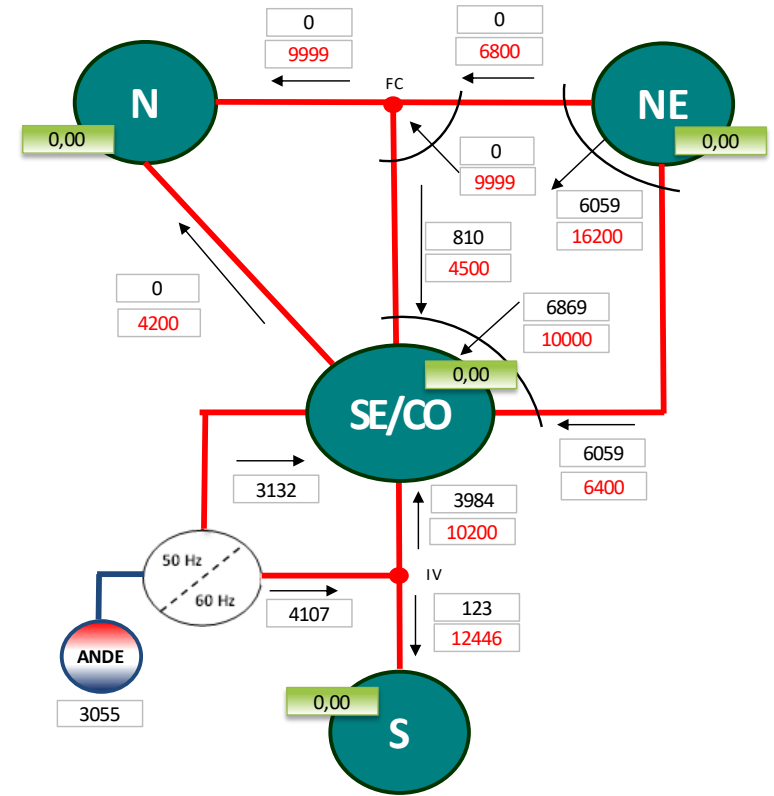
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv1 de julho



carga leve (oficial)

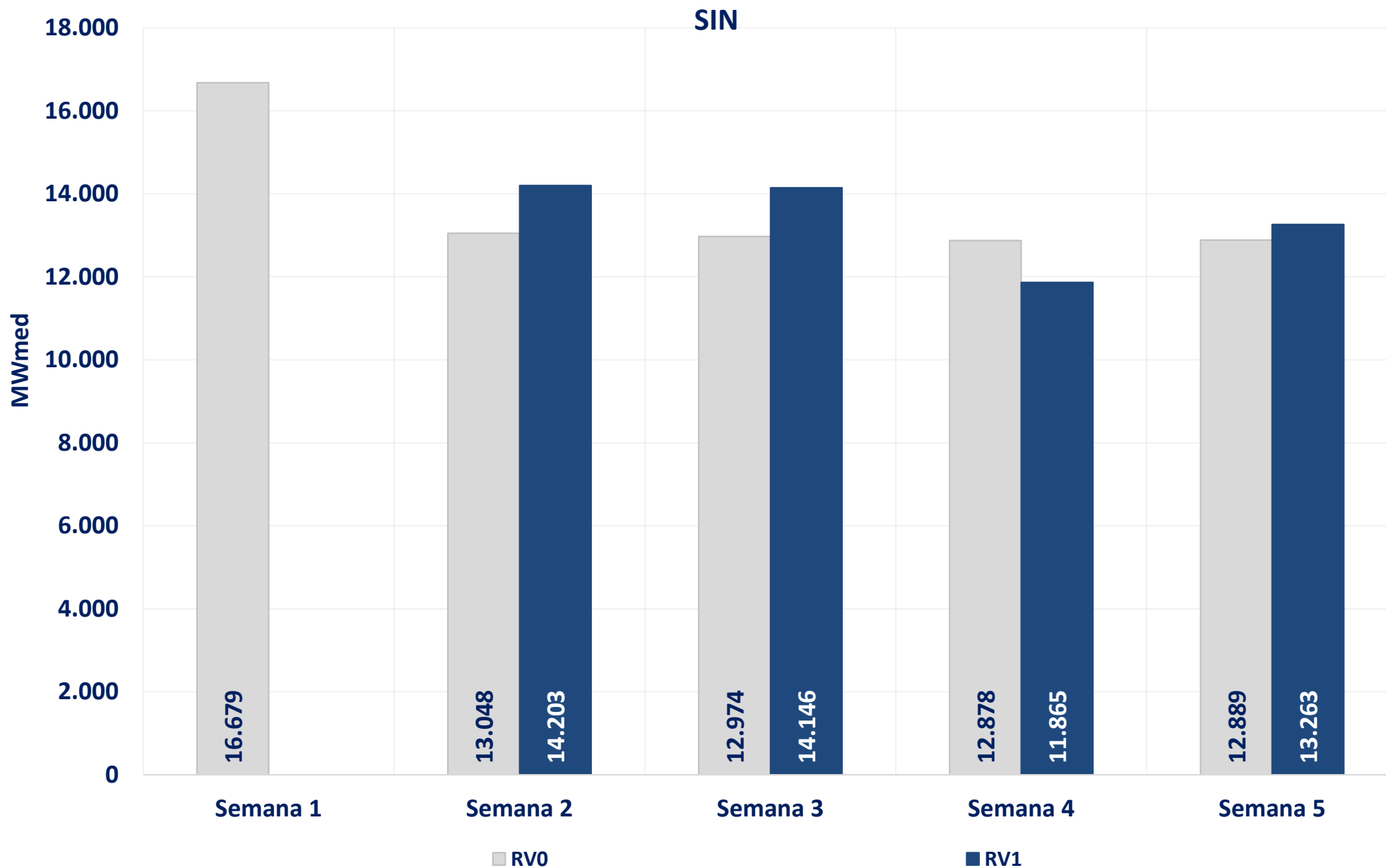


carga média (oficial)

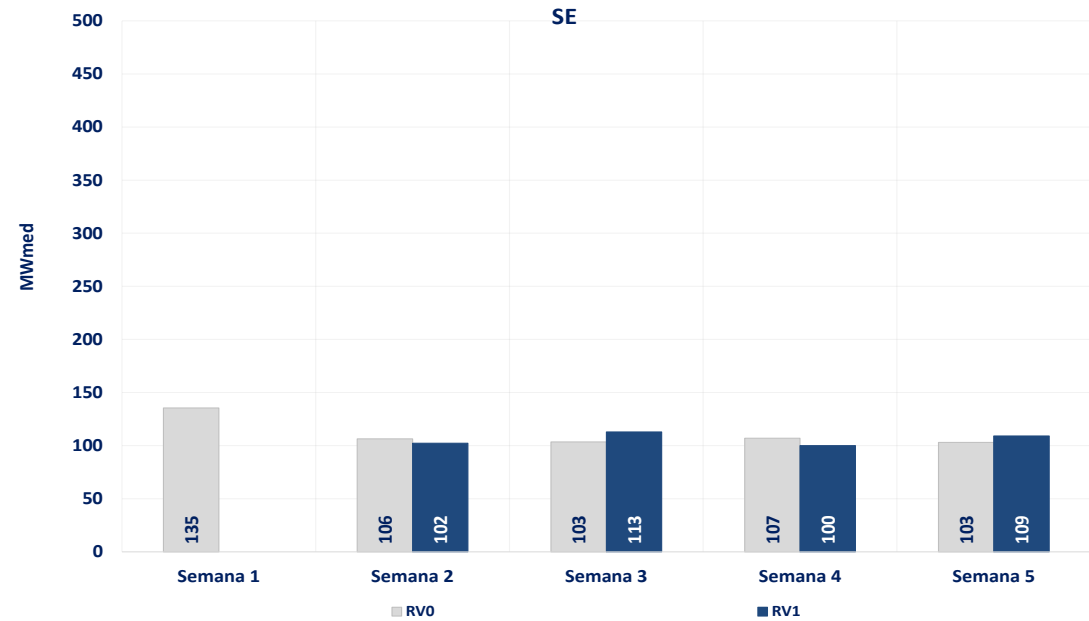
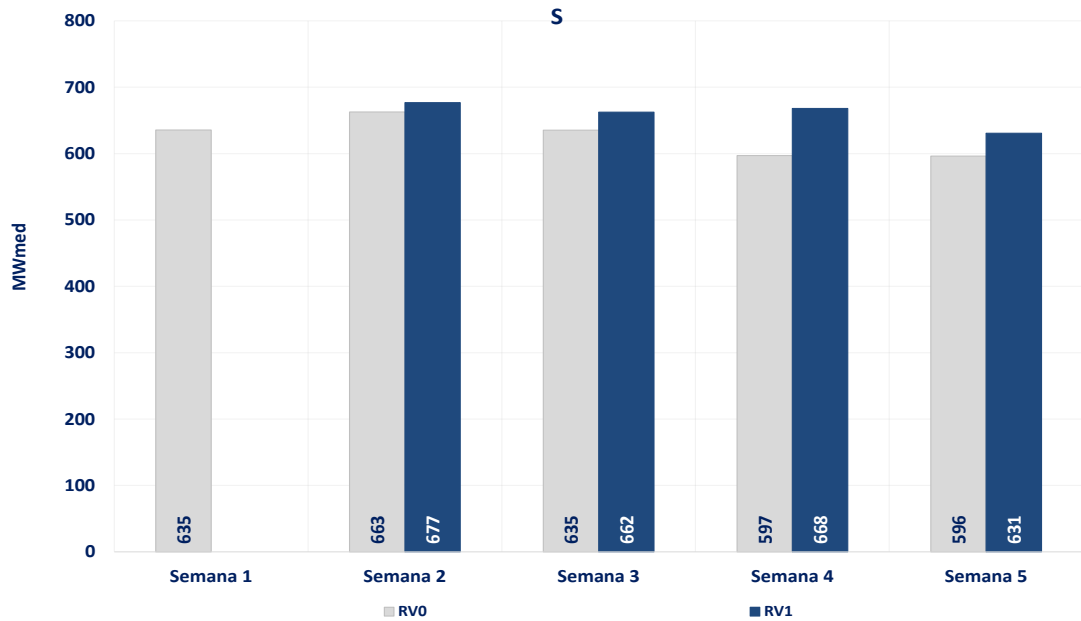
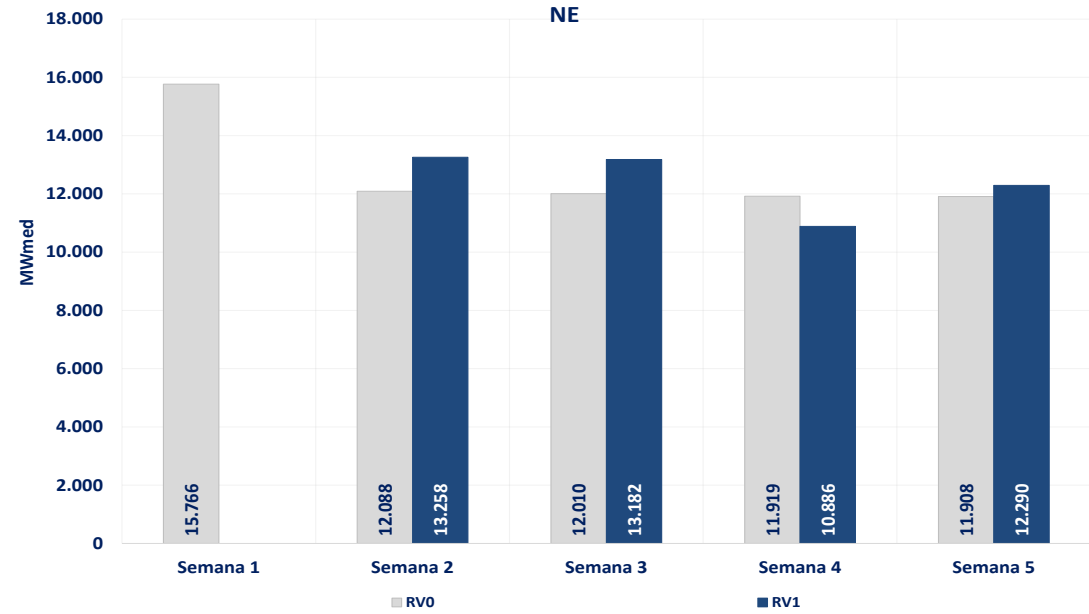
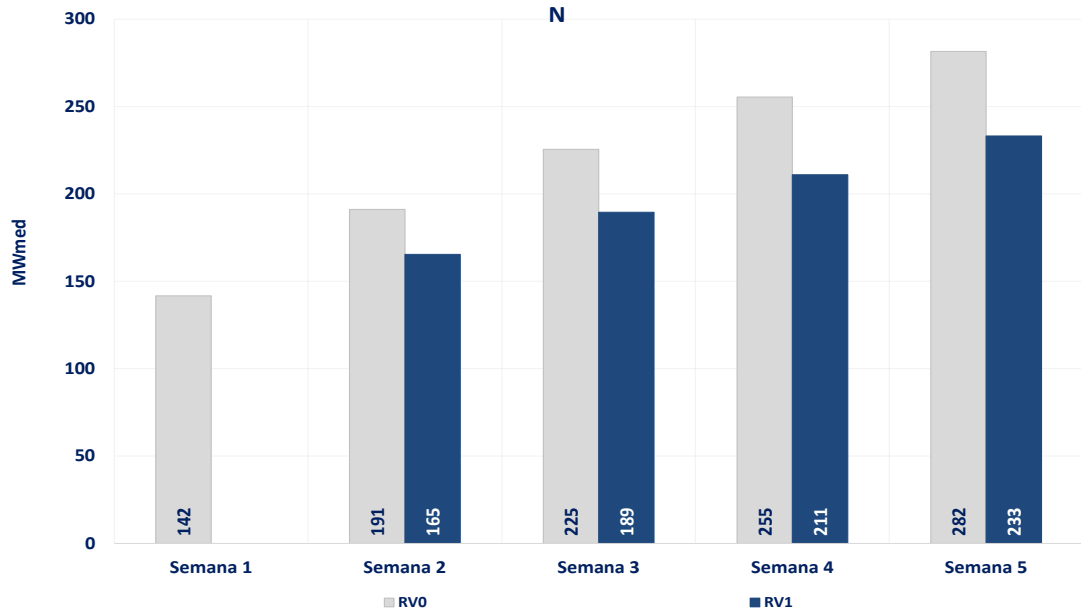


carga pesada (oficial)

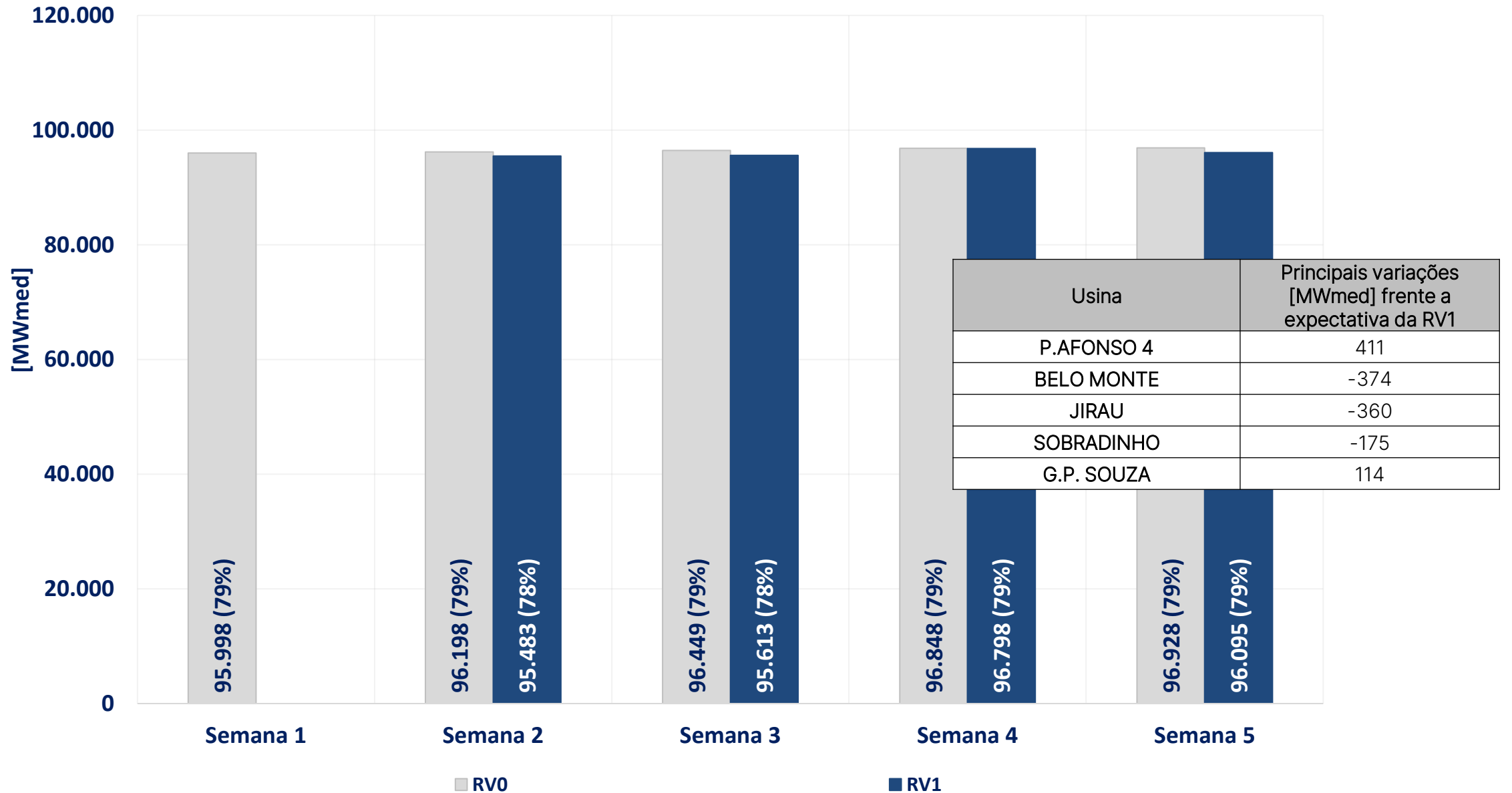
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)  
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)  
XXXX atingimento do limite (MW médios)

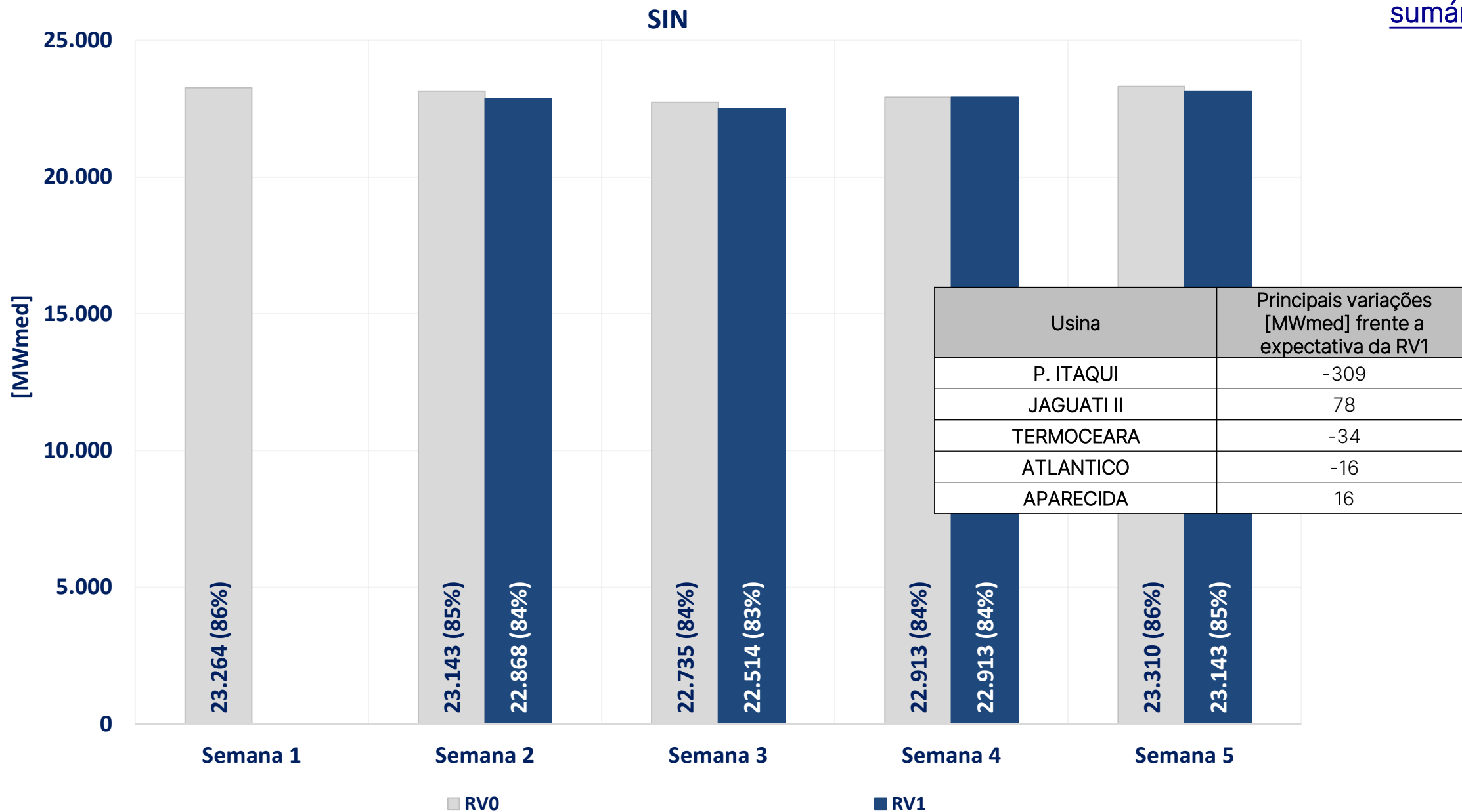


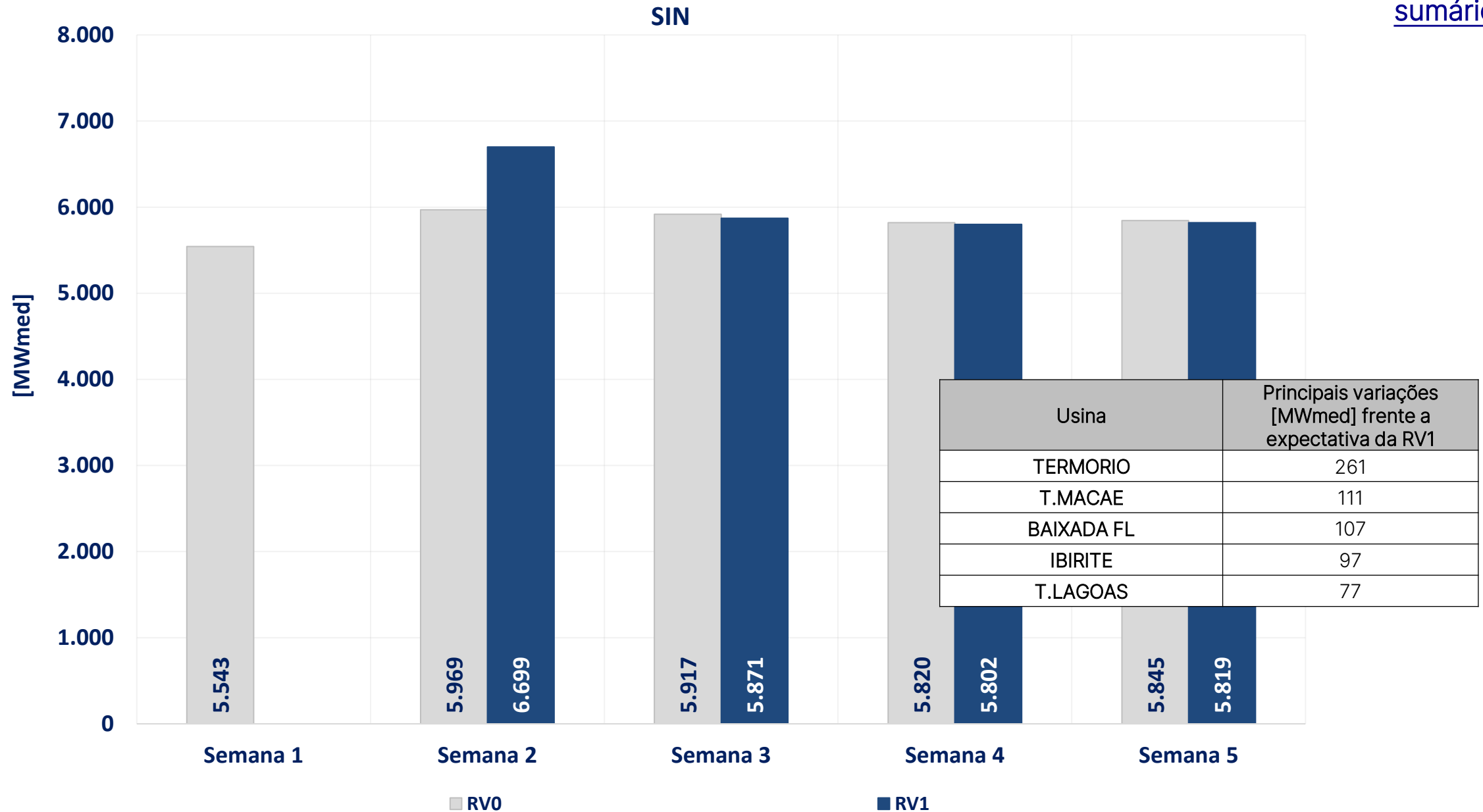
# acompanhamento da geração eólica – rv1 de julho

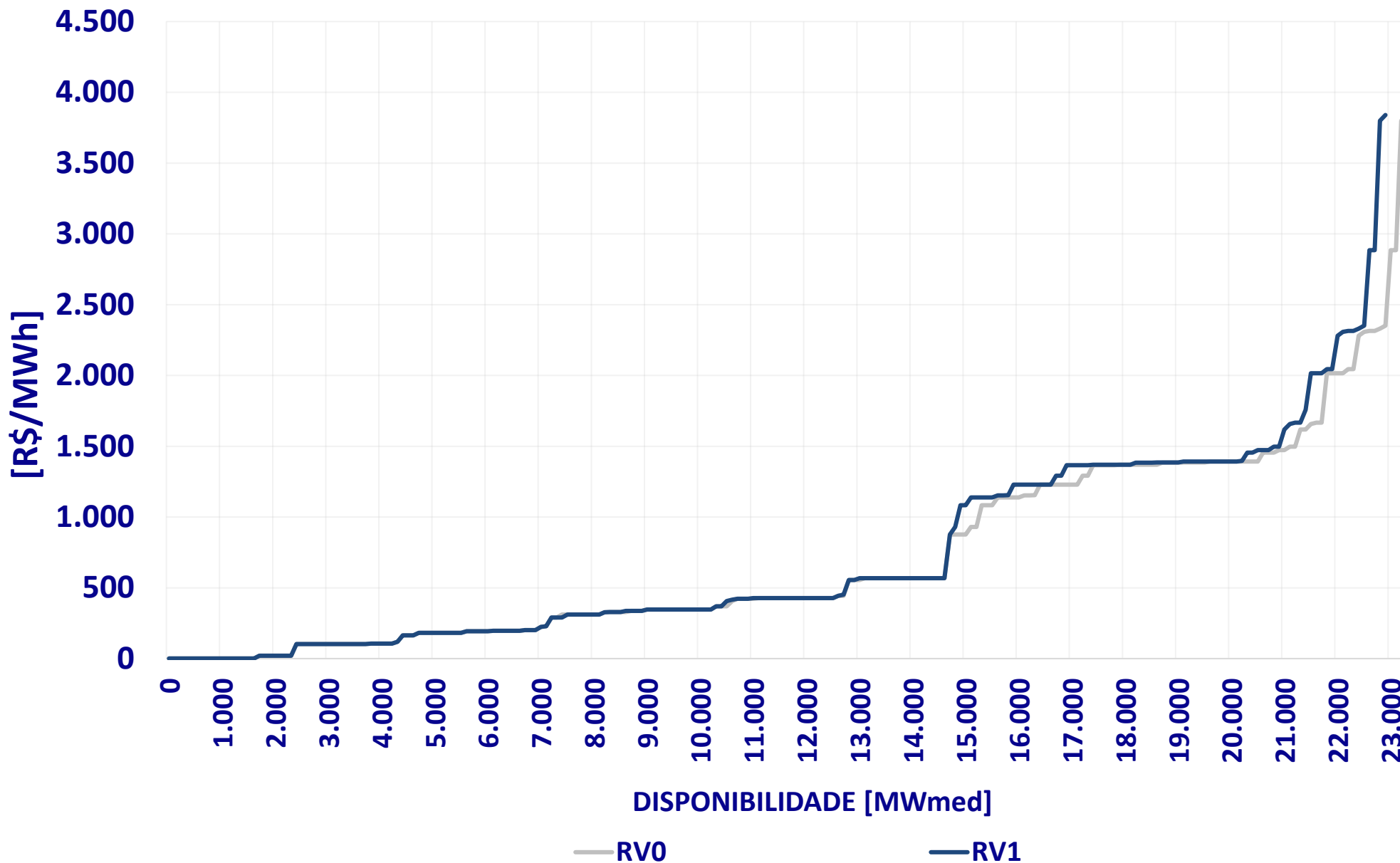


## SIN









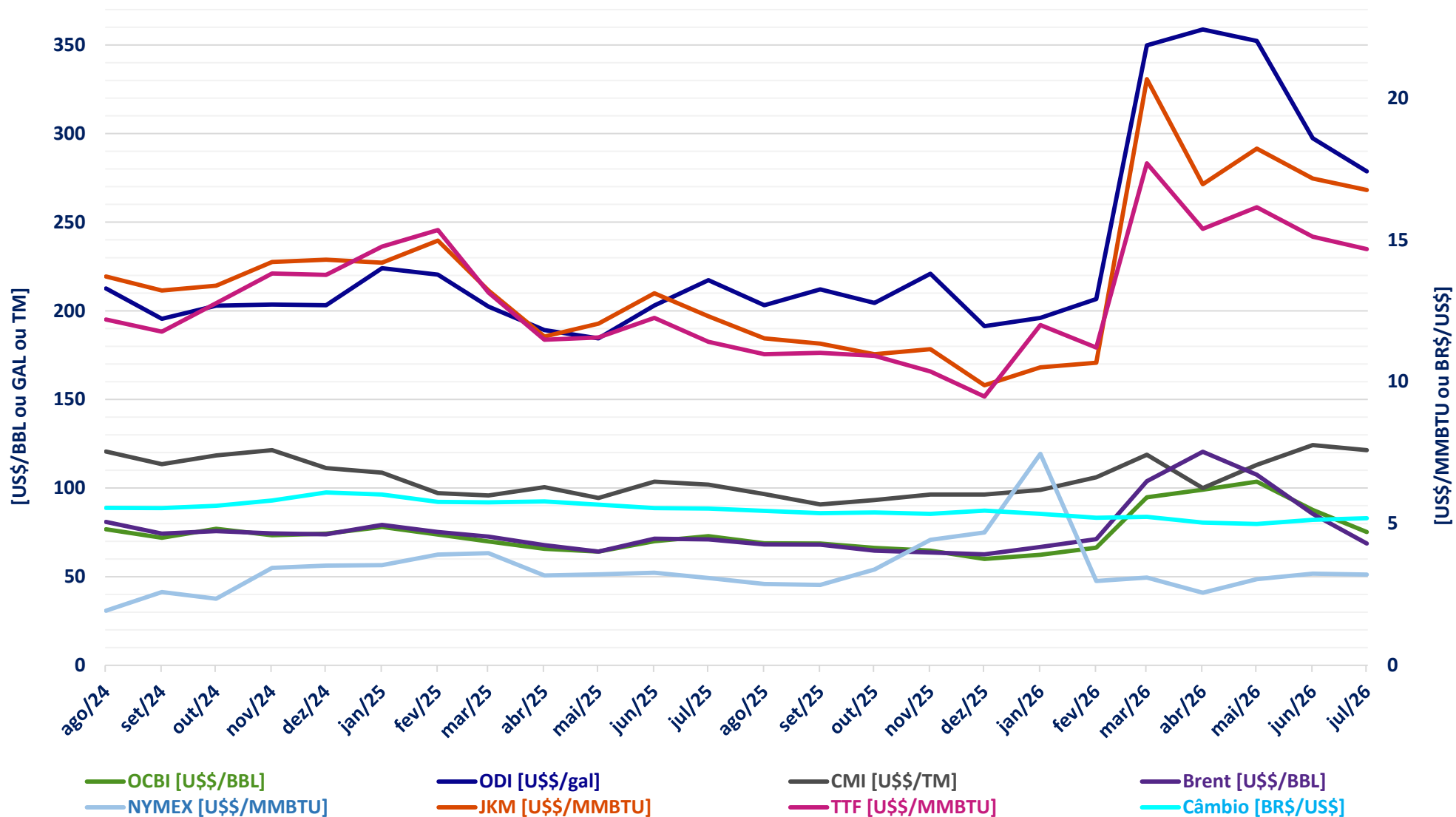
# declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv1 de julho

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 – rv1 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\$]
Variação mai/jun	-15,4%	-15,6%	9,8%	-20,5%	6,3%	-5,8%	-6,5%	2,9%
Variação jun/jul	-14,2%	-6,3%	-2,3%	-19,5%	-1,1%	-2,4%	-2,9%	1,2%



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 1,9% (746 MWmed), indo de 103% a 105% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 3,3% (1693 MWmed), indo de 122% a 126% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de 0,1% (1,1 p.p), indo de 72,0% a 72,1%

A eólica para o SIN apresentou variação de -14,8% (-2476 MWmed), indo de 16679 a 14203 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,5% (-515 MWmed), indo de 95998 a 95483 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -1,7% (-396 MWmed), indo de 23264 a 22868 MWmed

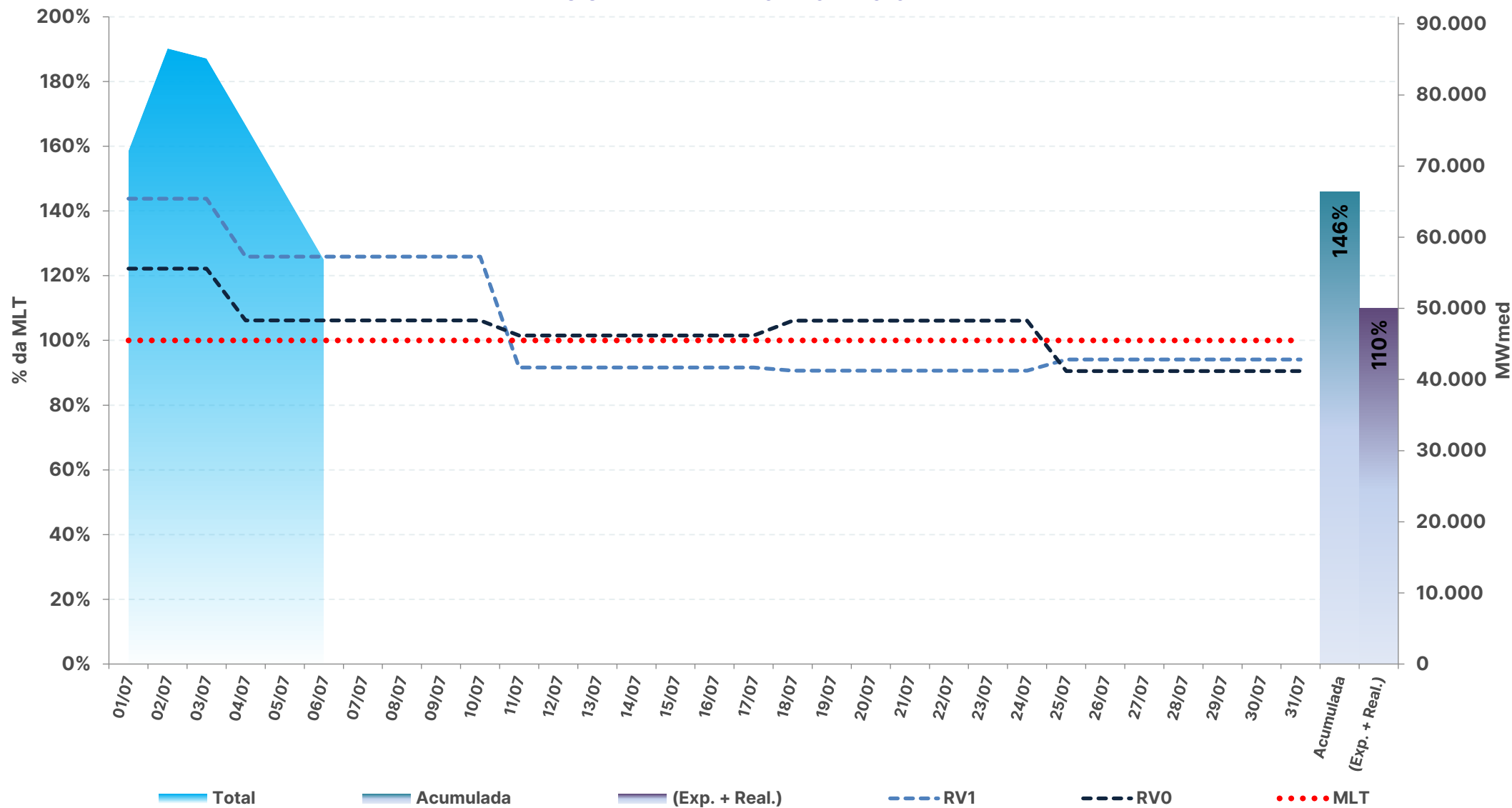
A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 20,9% (1156 MWmed), indo de 5543 a 6699 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -0,3% (-2,37 R\$/MWh), indo de R\$ 761,10/MWh a R\$ 758,73/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -0,3% (-2,37 R\$/MWh), indo de R\$ 761,10/MWh a R\$ 758,73/MWh

acompanhamento da operação

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

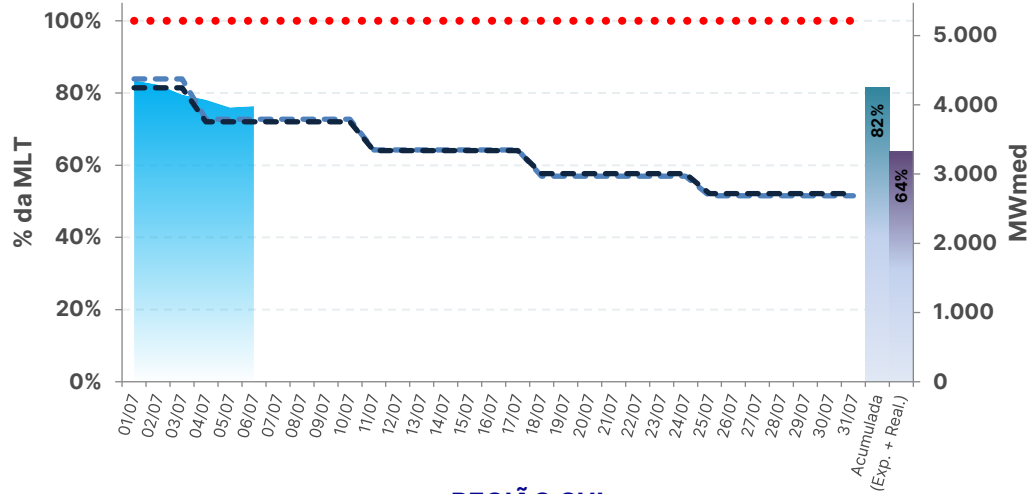


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

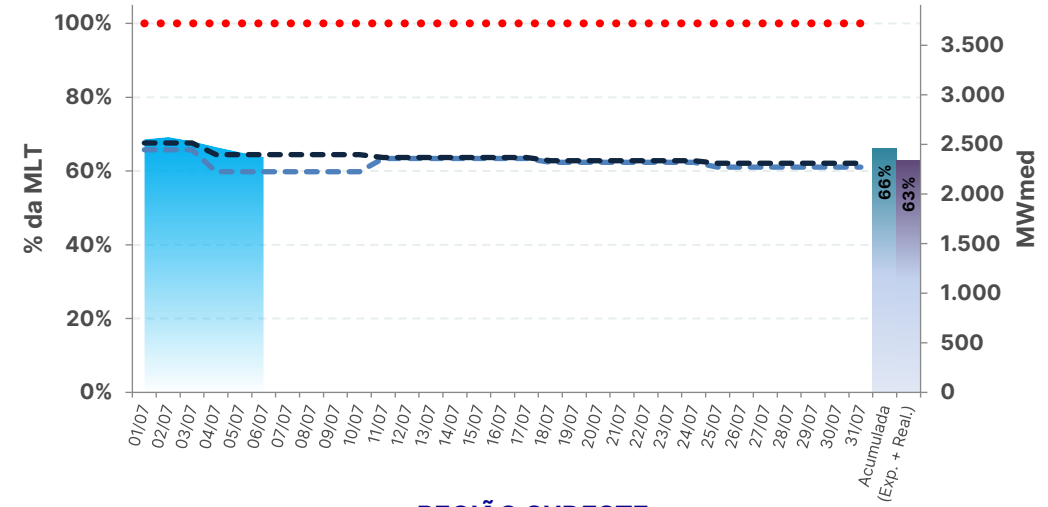
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

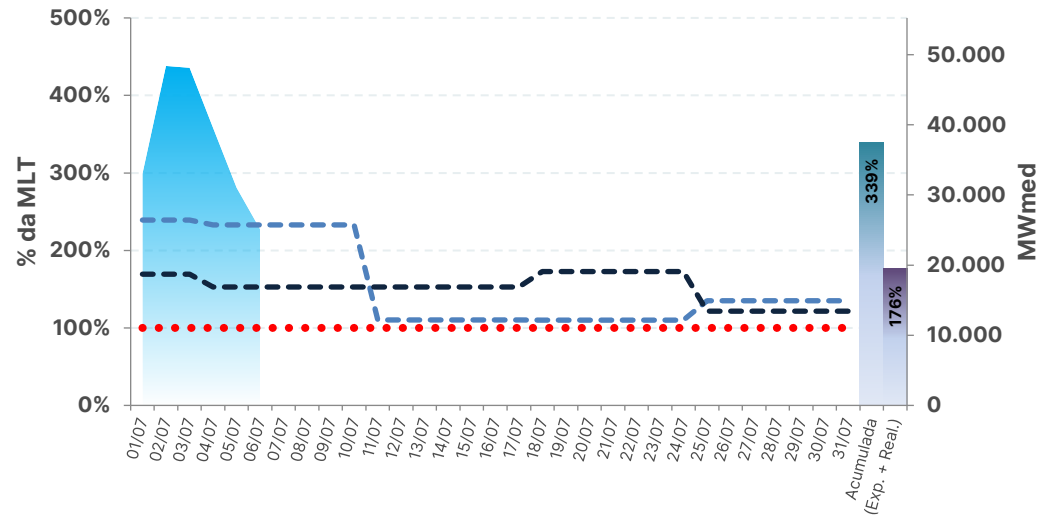
### REGIÃO NORTE



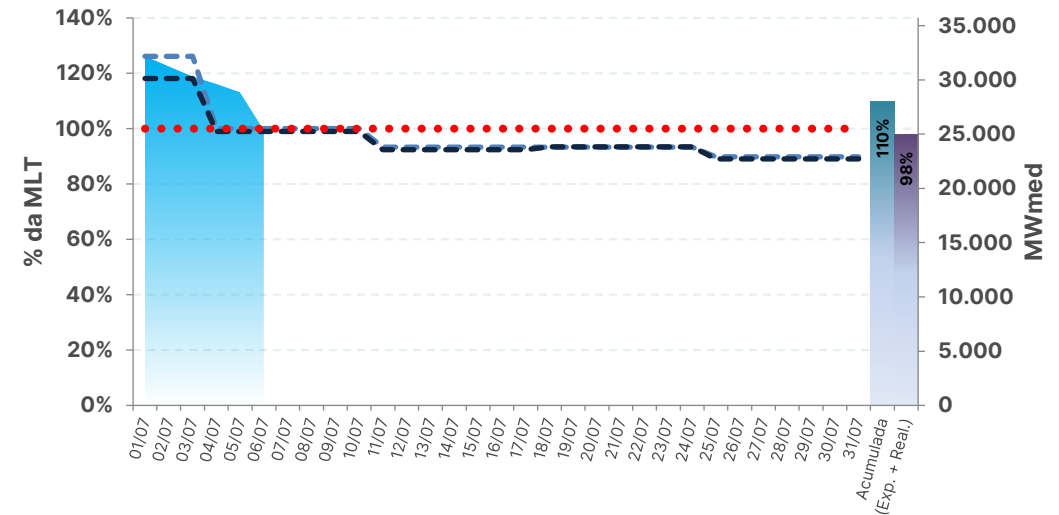
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE



■ Total     
 ■ Acumulada     
 ■ (Exp. + Real.)     
 - - - RVO     
 ●●●● MLT

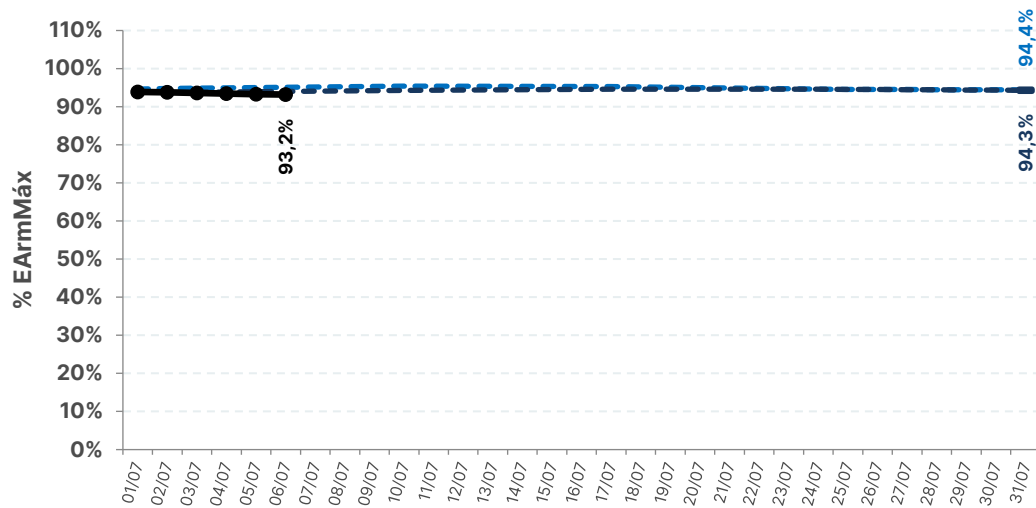
\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

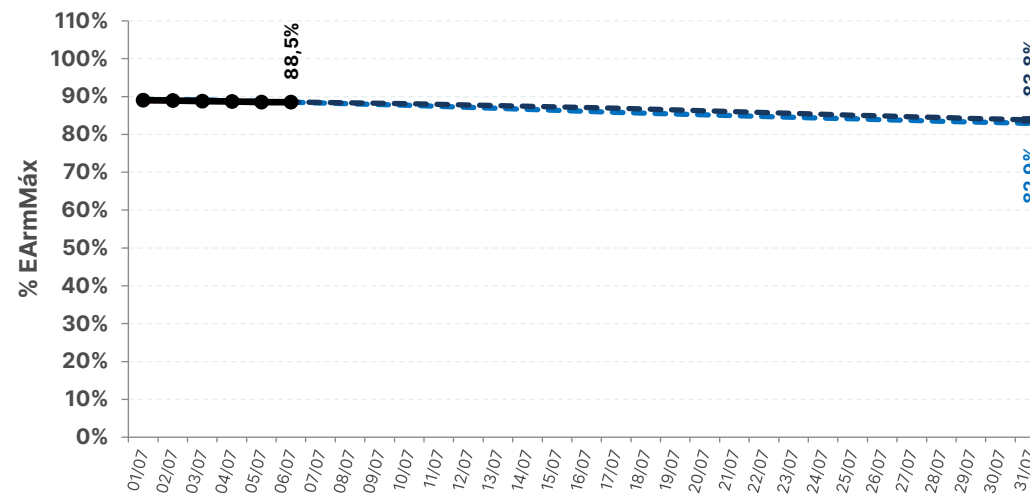


# acompanhamento da energia armazenada

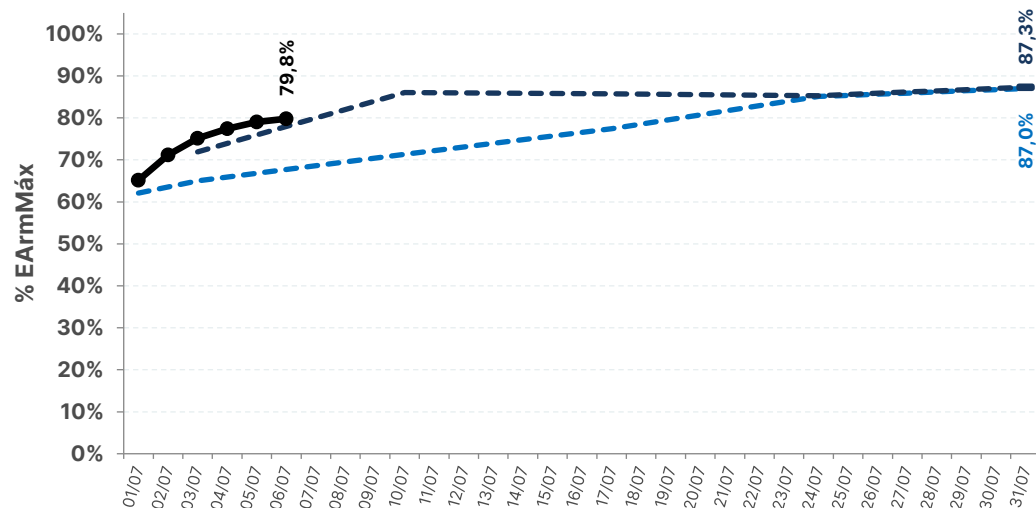
## REGIÃO NORTE



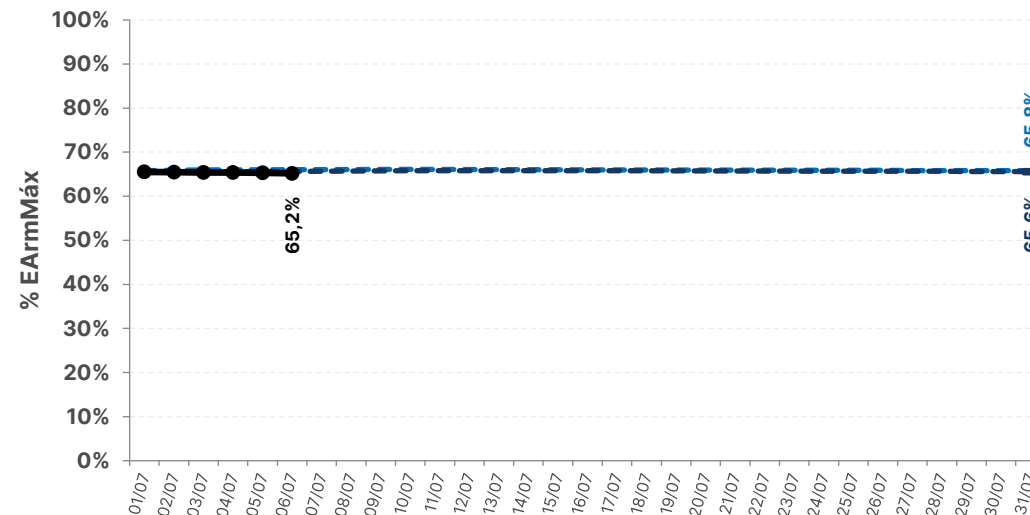
## REGIÃO NORDESTE



## REGIÃO SUL



## REGIÃO SUDESTE

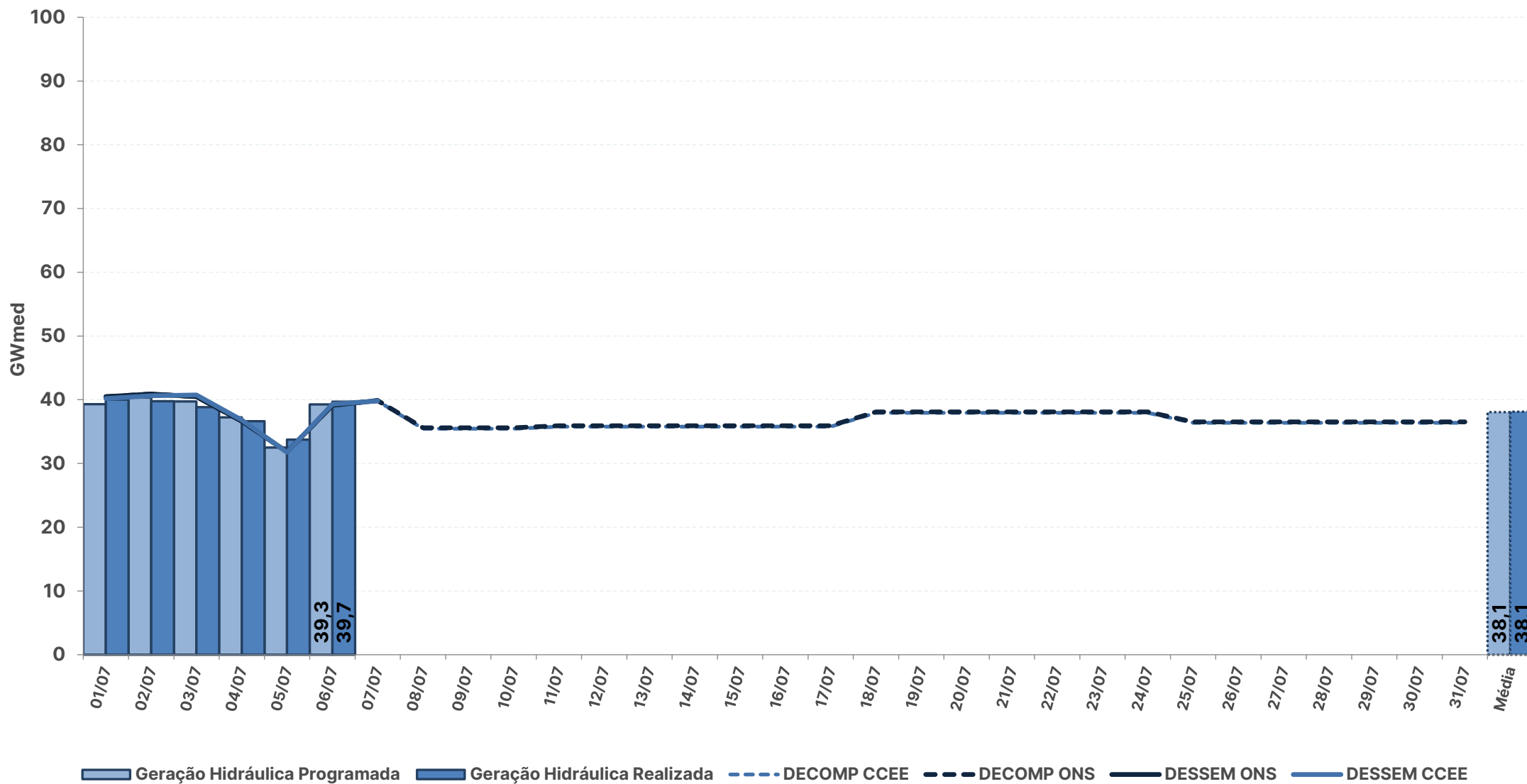


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV1

—●— REALIZADO

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

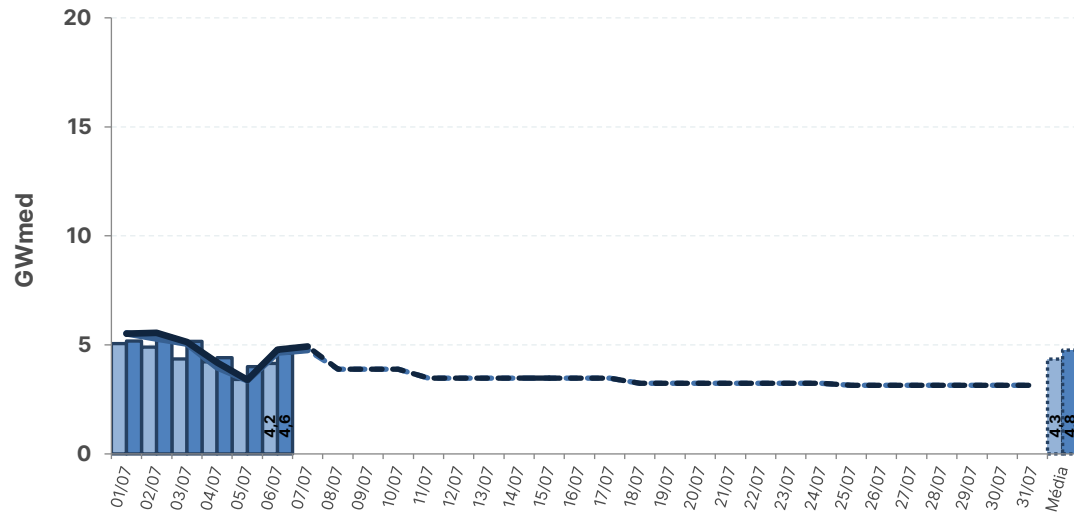


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

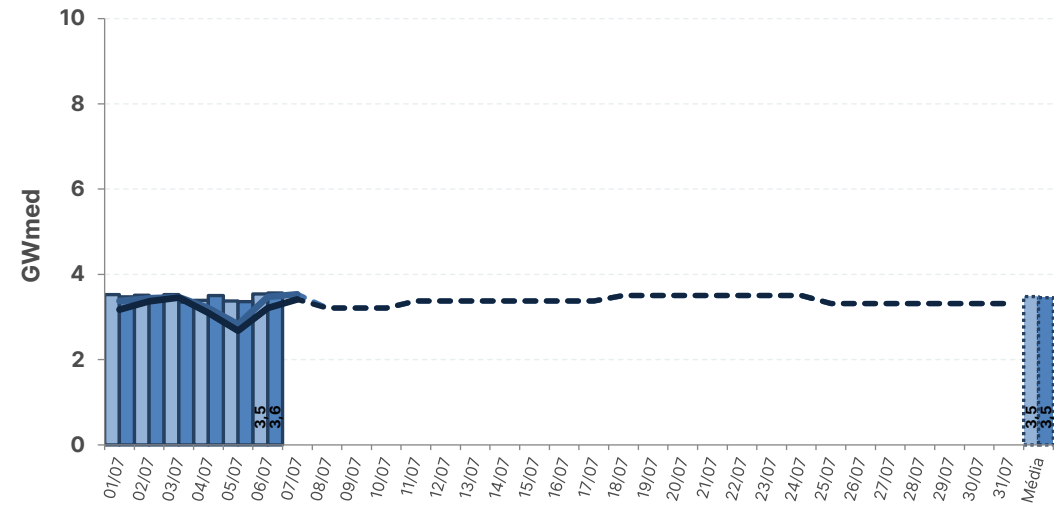
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica

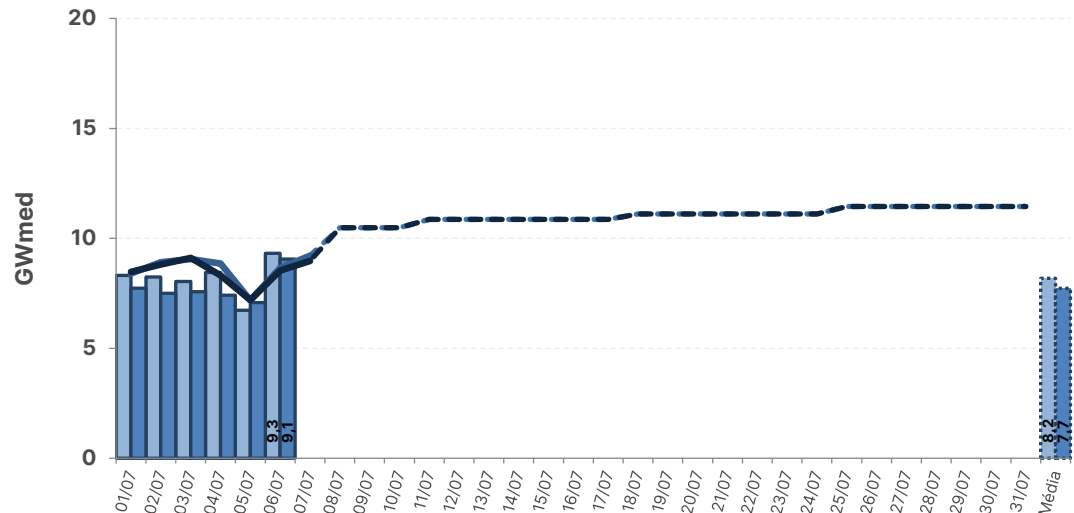
### REGIÃO NORTE



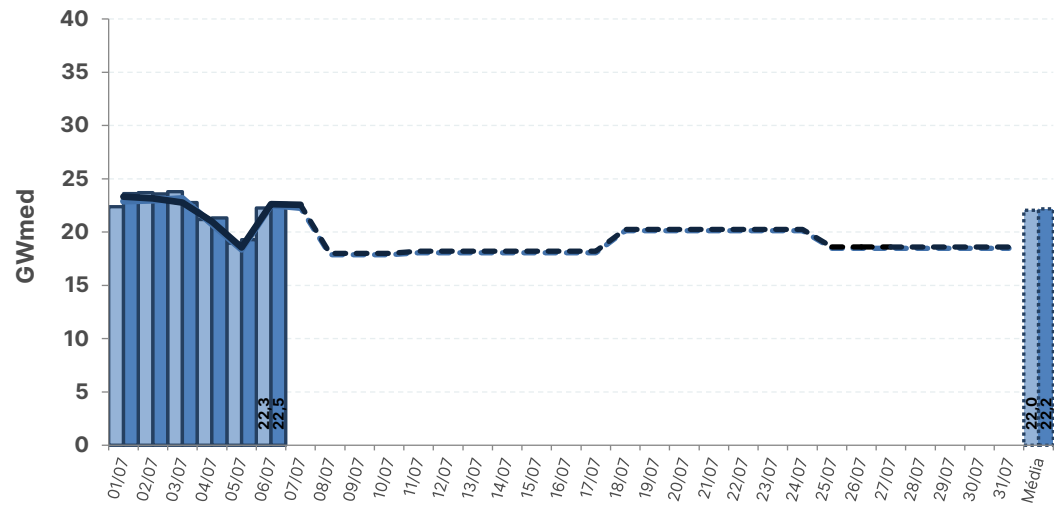
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

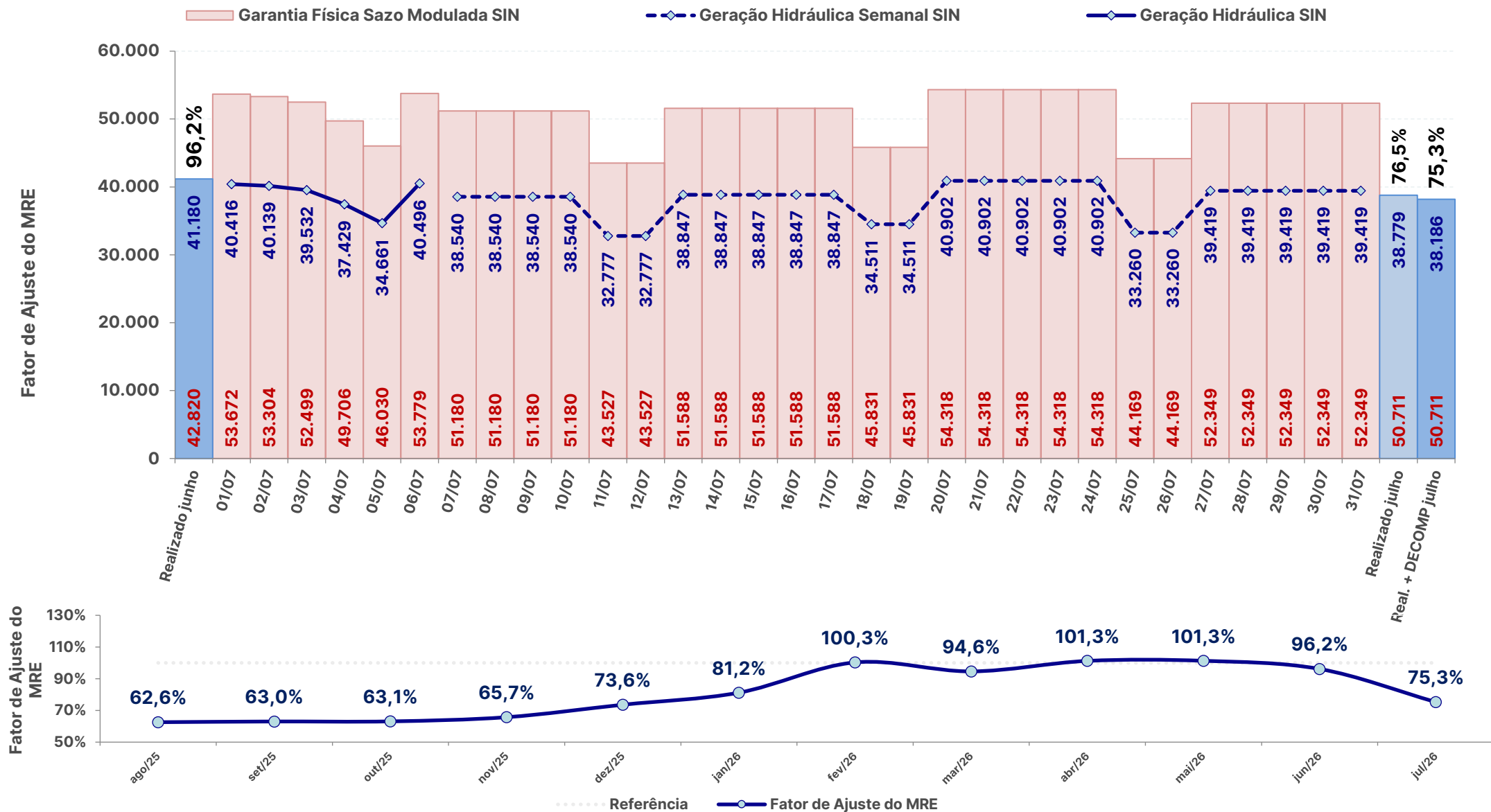


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

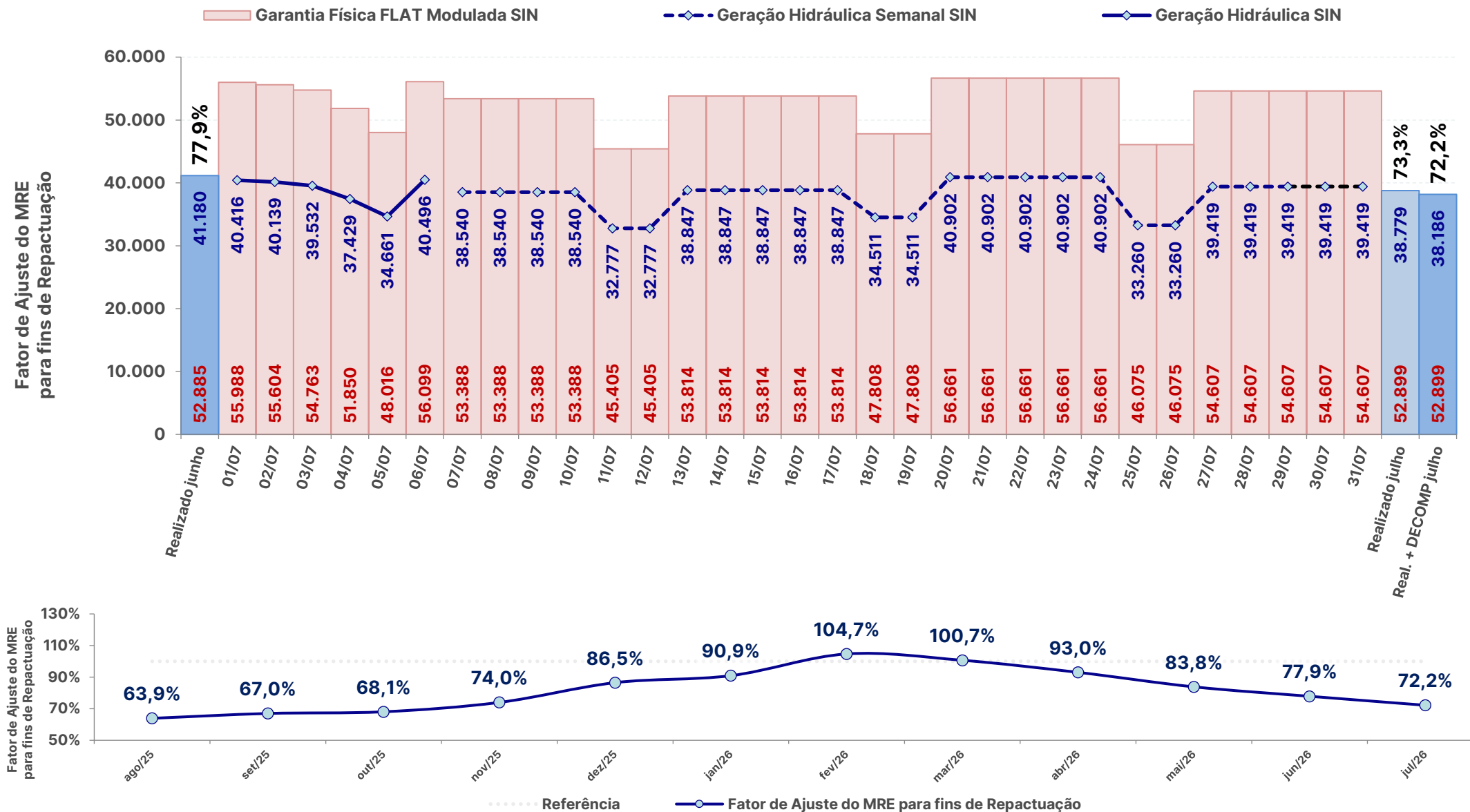
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

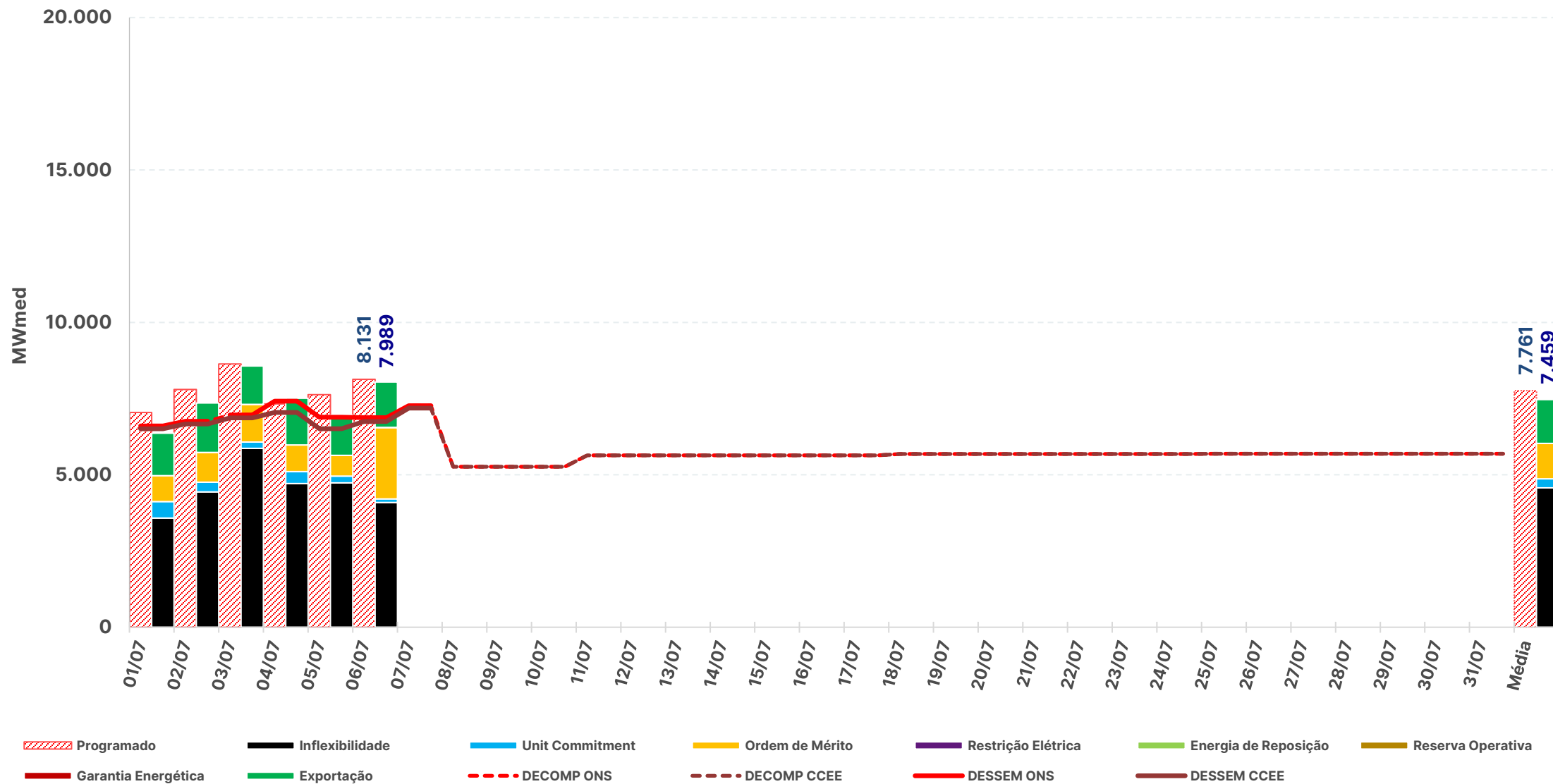
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

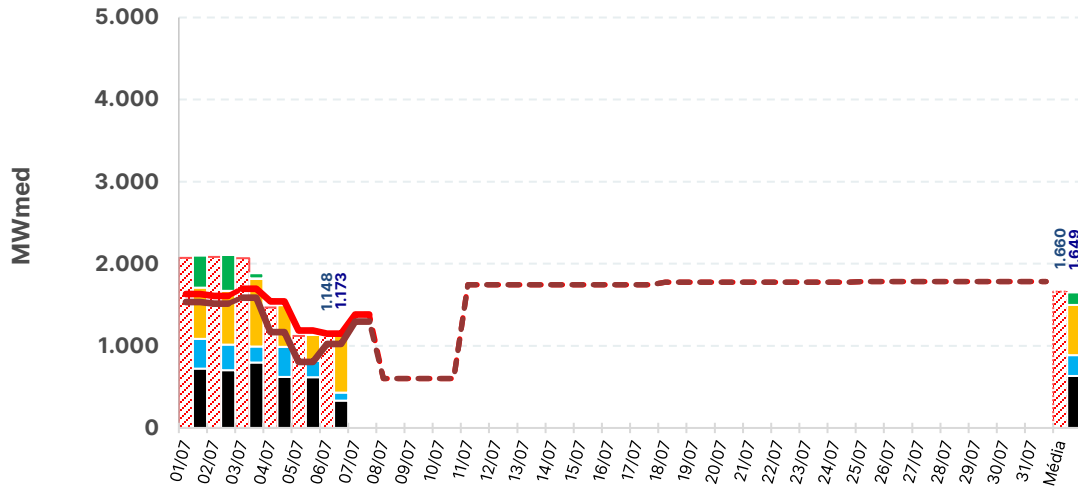


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

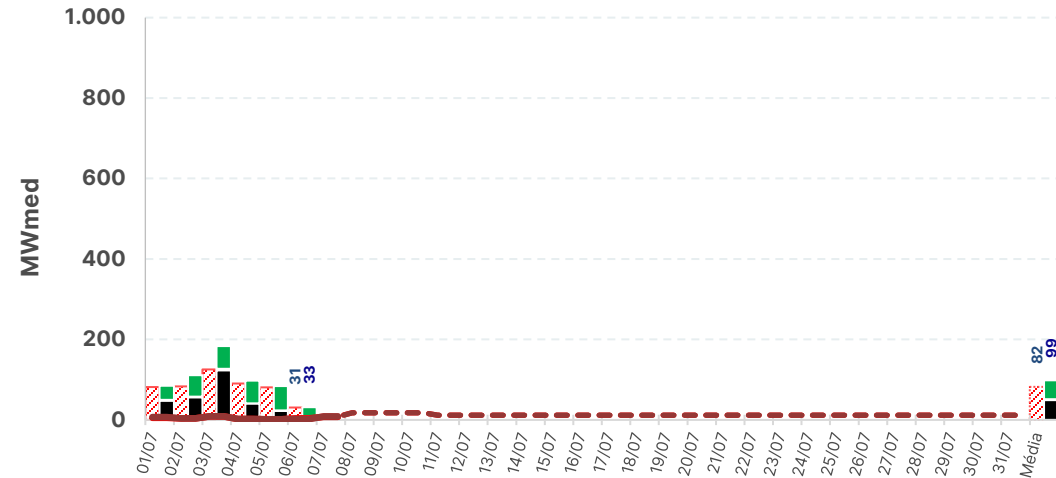
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica

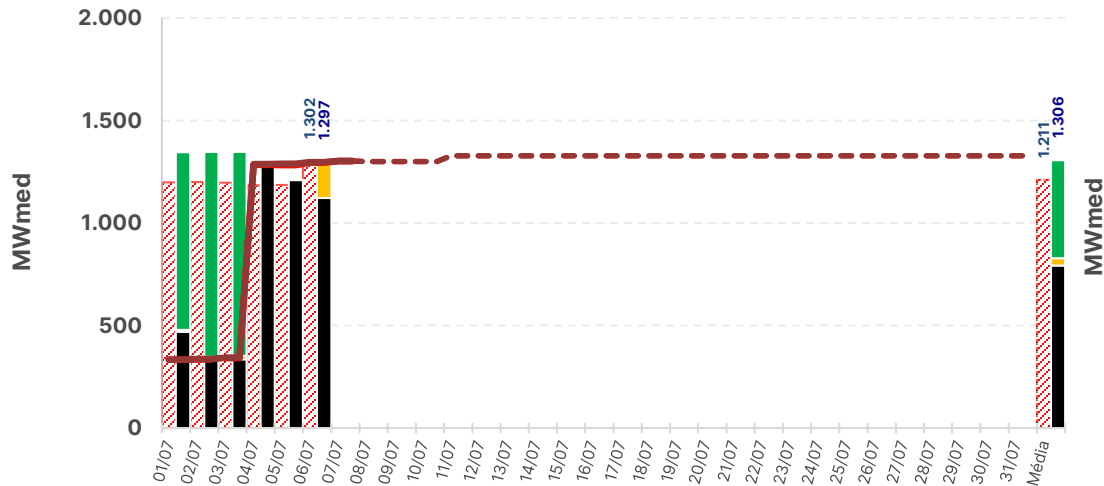
## REGIÃO NORTE



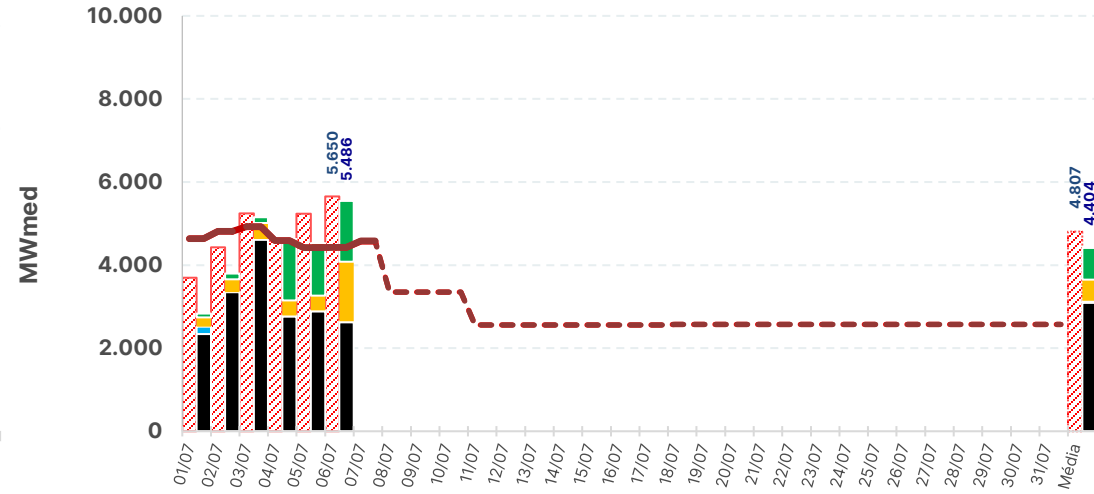
## REGIÃO NORDESTE



## REGIÃO SUL



## REGIÃO SUDESTE

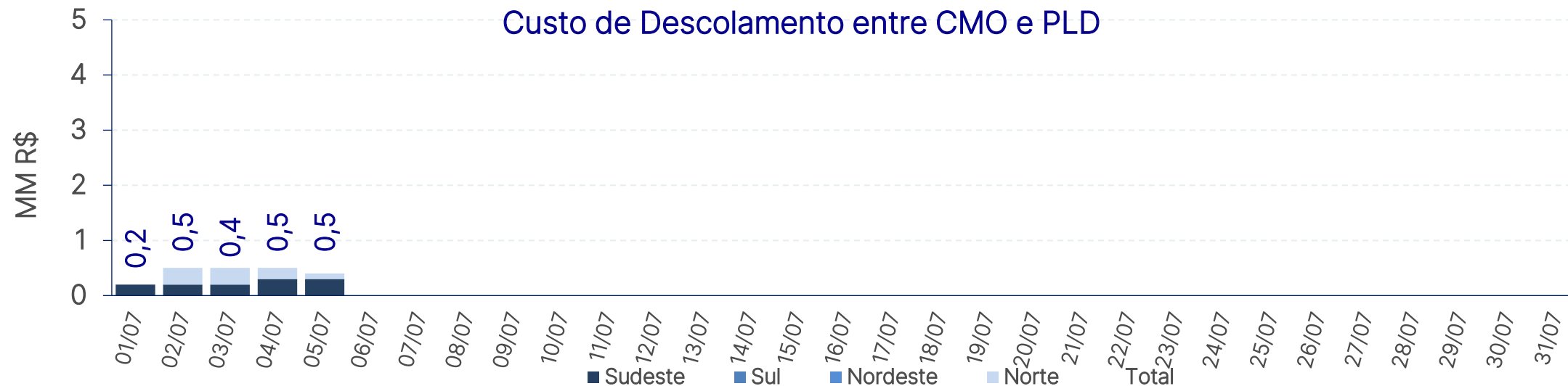


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

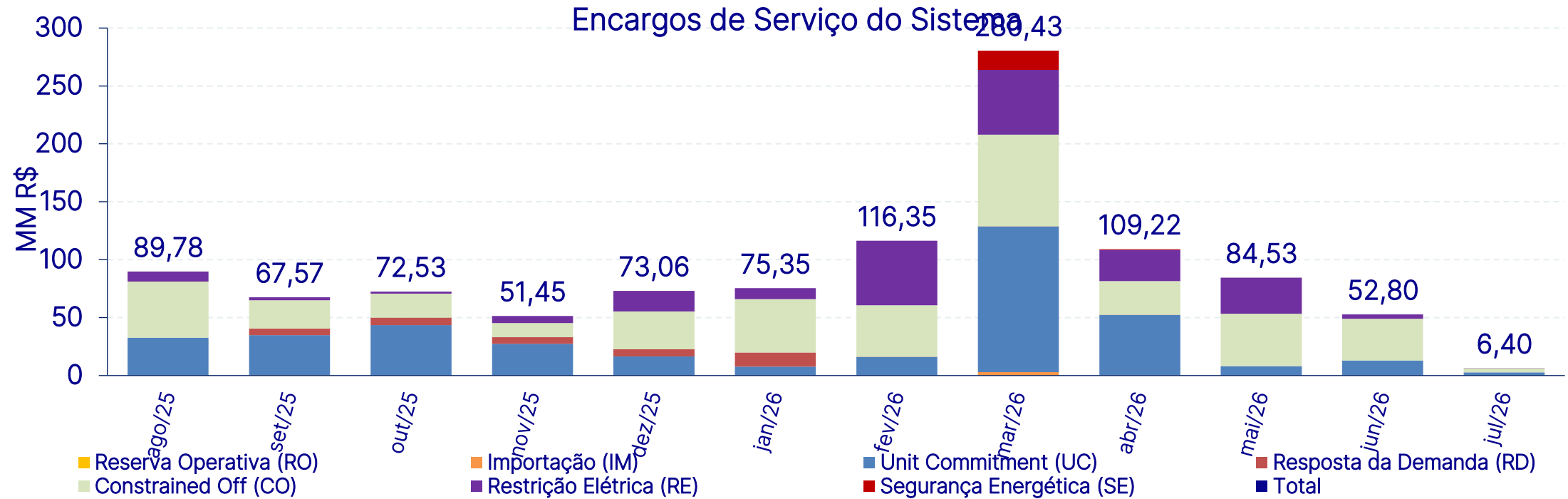
\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

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

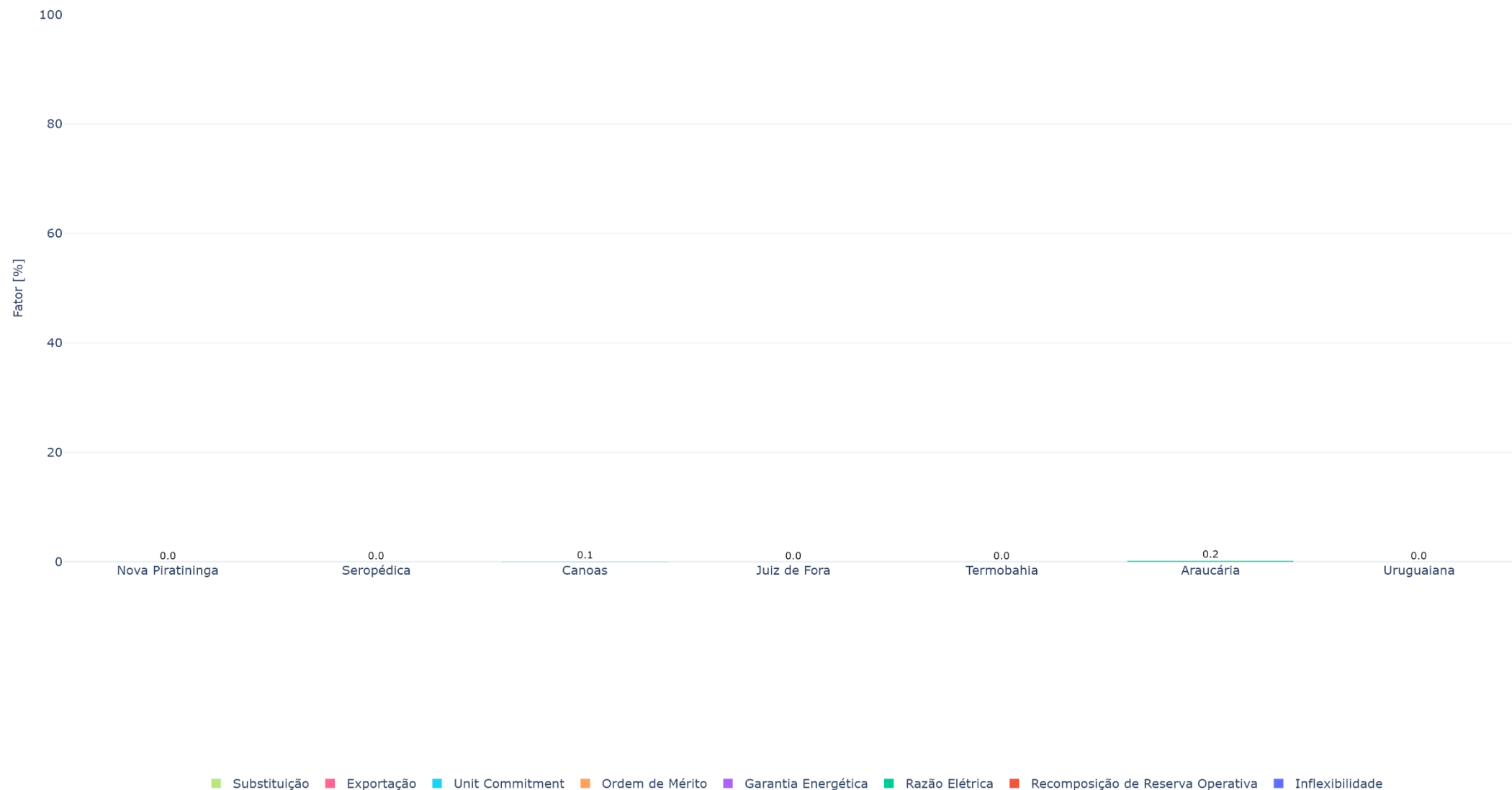


# histórico de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD

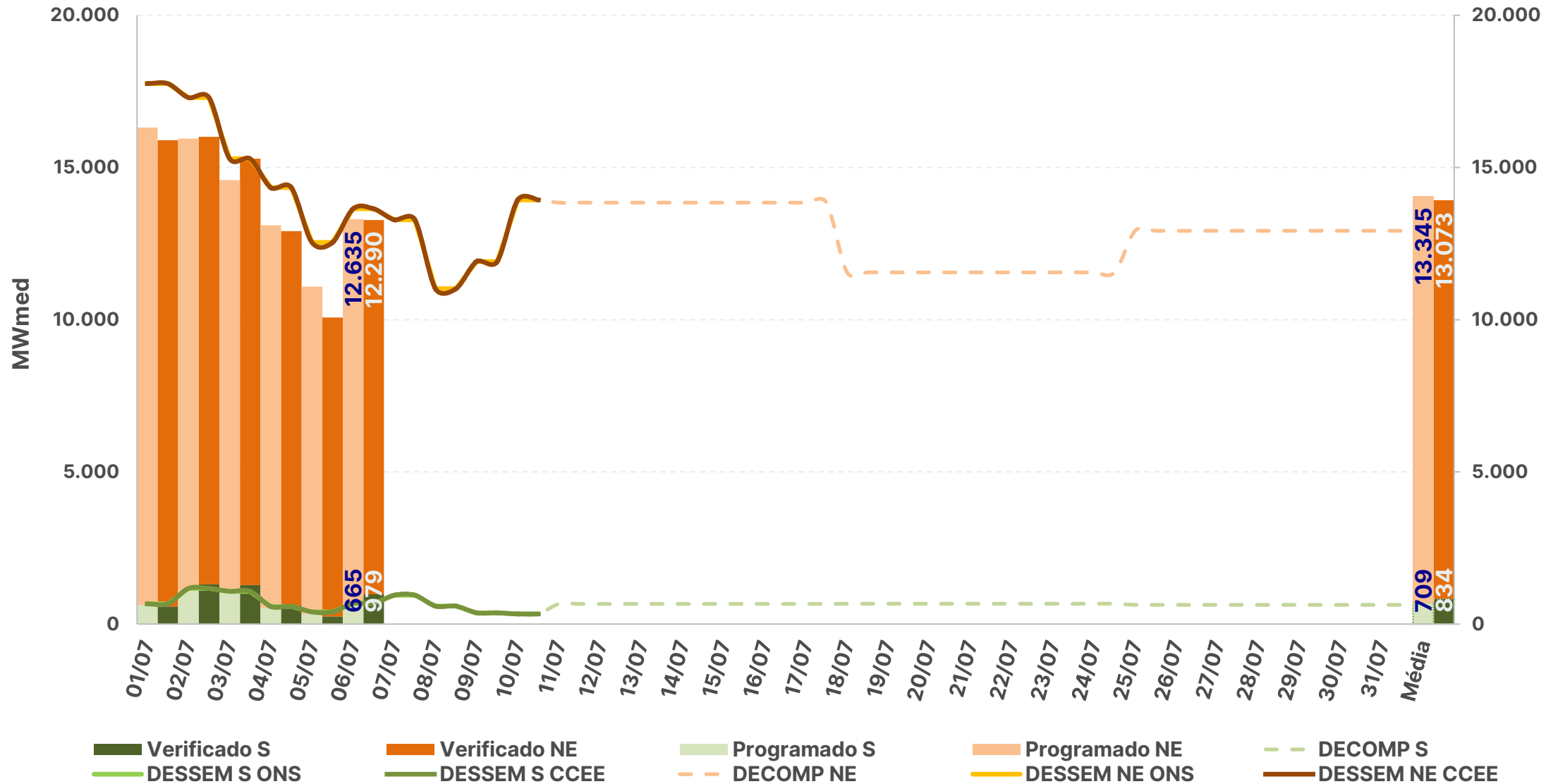


ESS MENSAL	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26
RE [MM R\$]	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 3,81	R\$ 0,03
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	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\$ 12,93	R\$ 2,86
RD [MM 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\$ -	R\$ -
CO [MM R\$]	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\$ 36,06	R\$ 3,51
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -	R\$ -	R\$ -
<b>Total [MM R\$]</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\$ 52,80</b>	<b>R\$ 6,40</b>
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	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\$ 4,53	R\$ 2,15

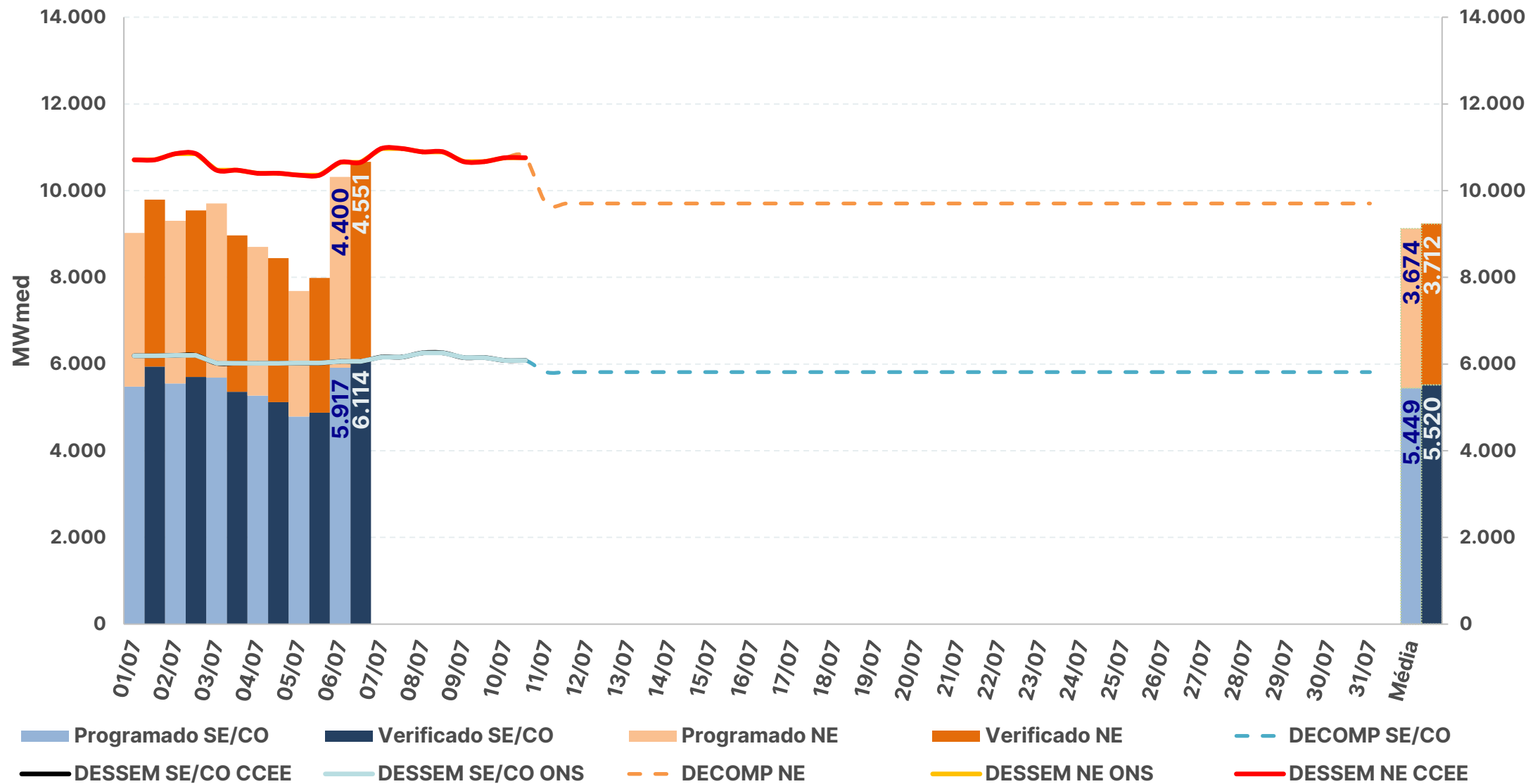
# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



### GERAÇÃO EÓLICA



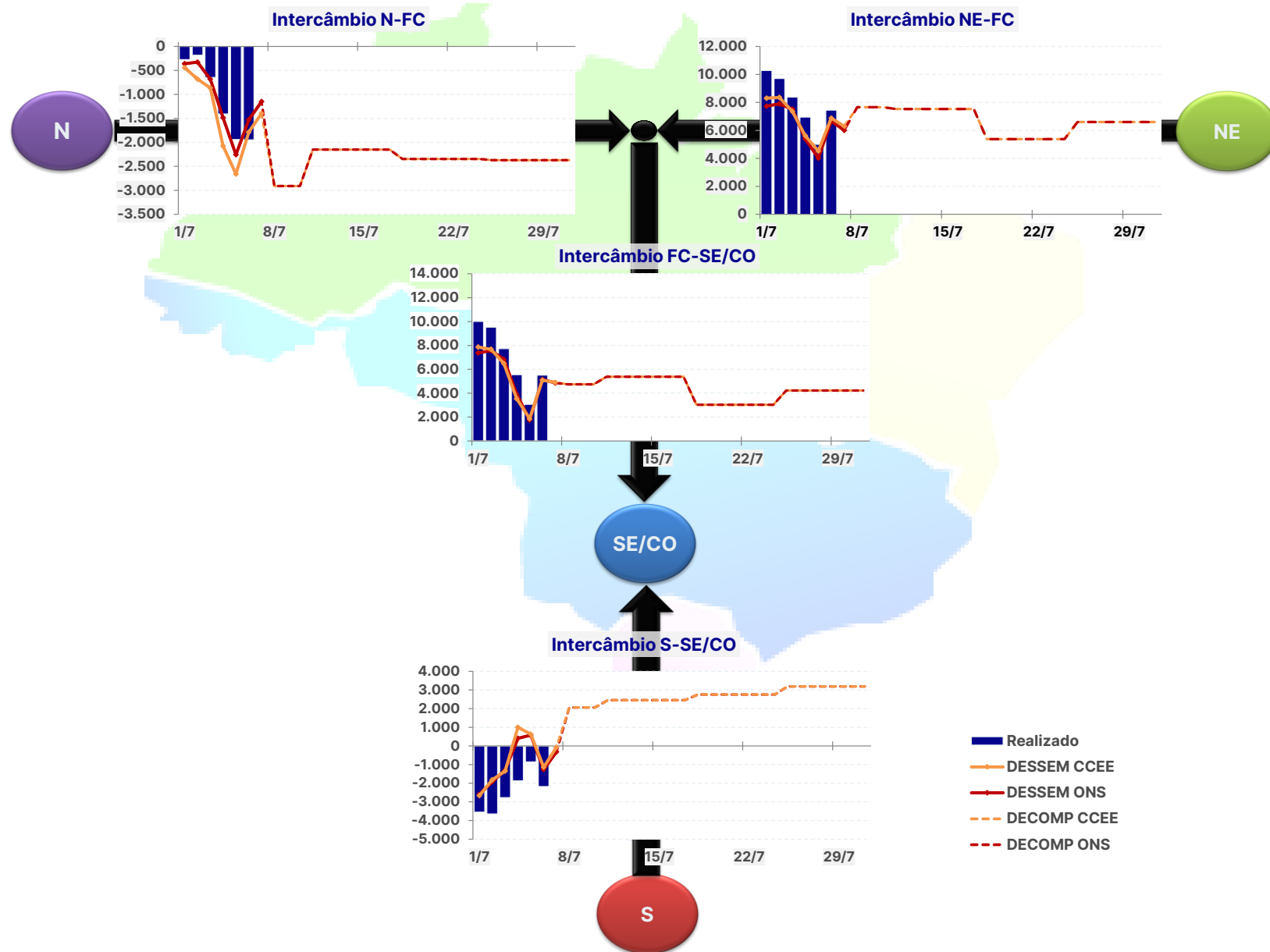
### GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



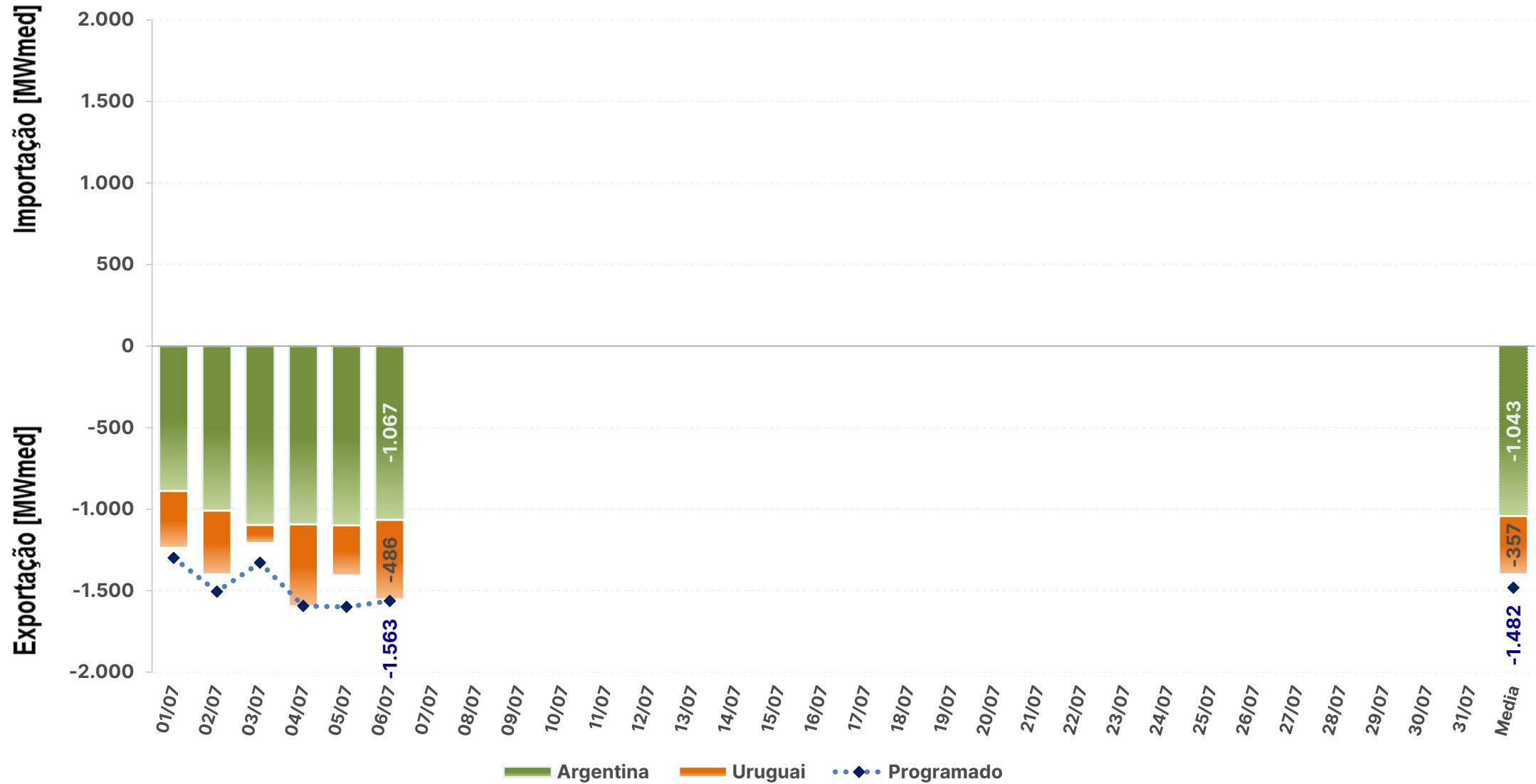
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

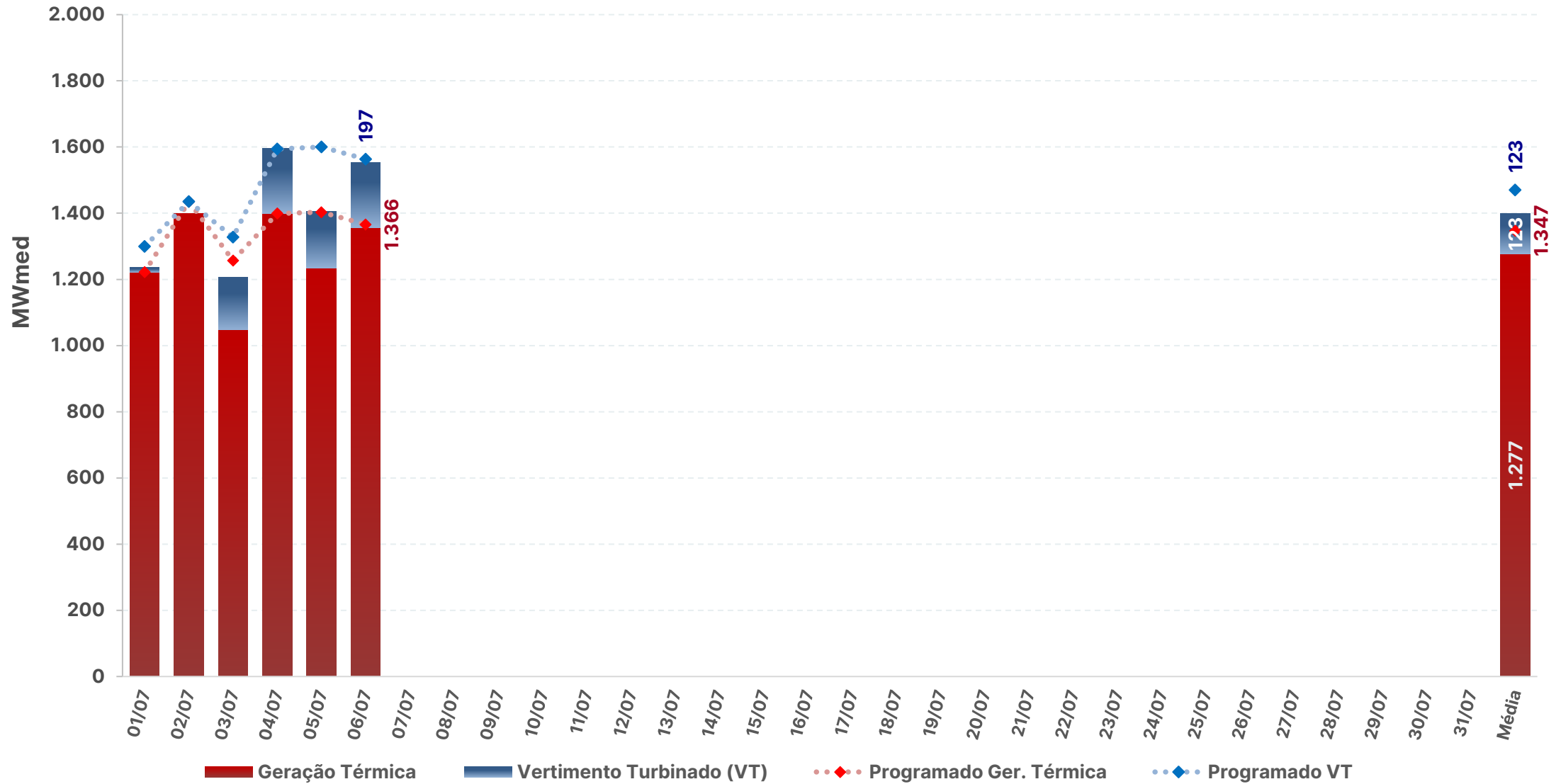
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



## INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

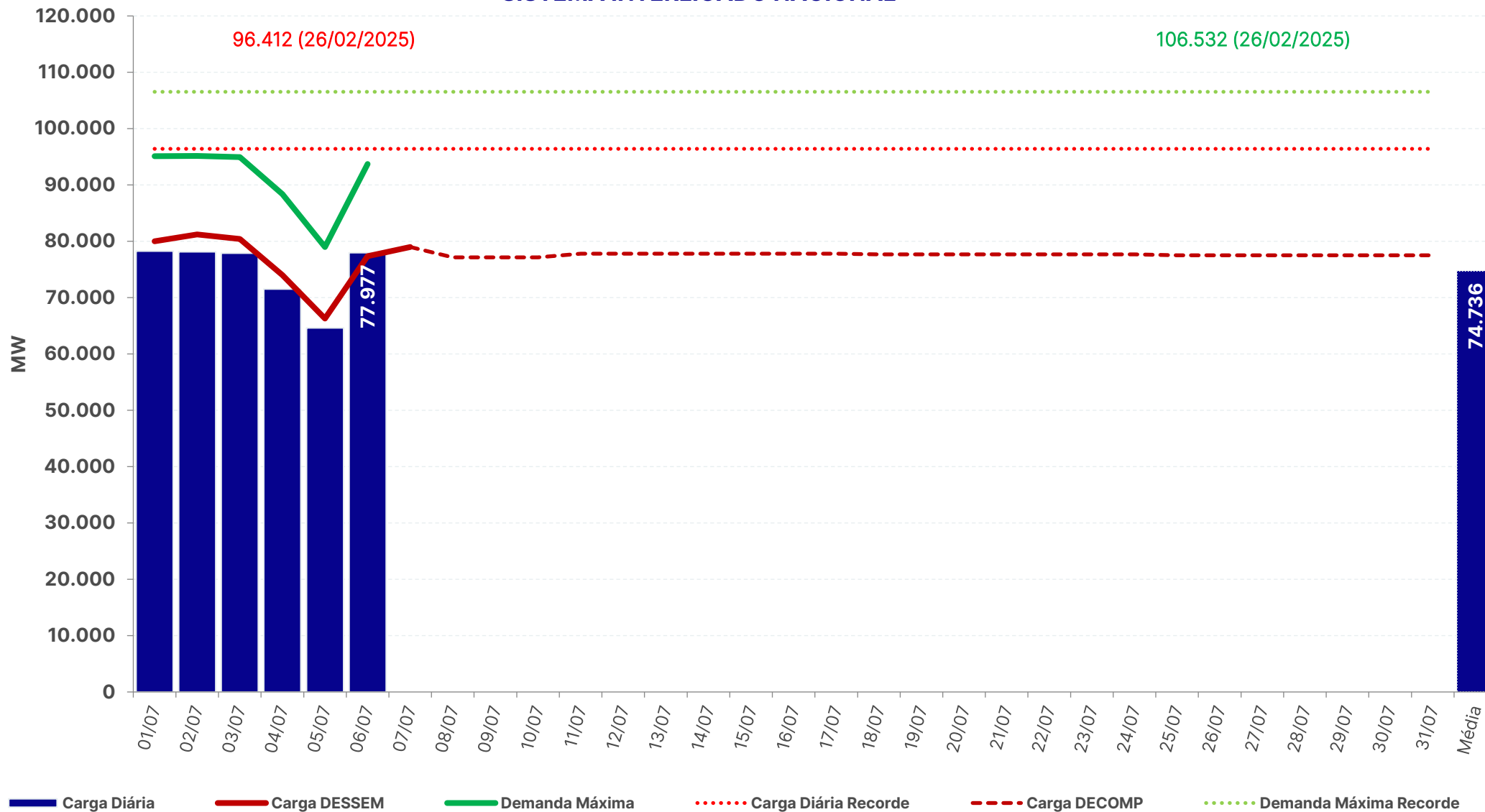


## EXPORTAÇÃO

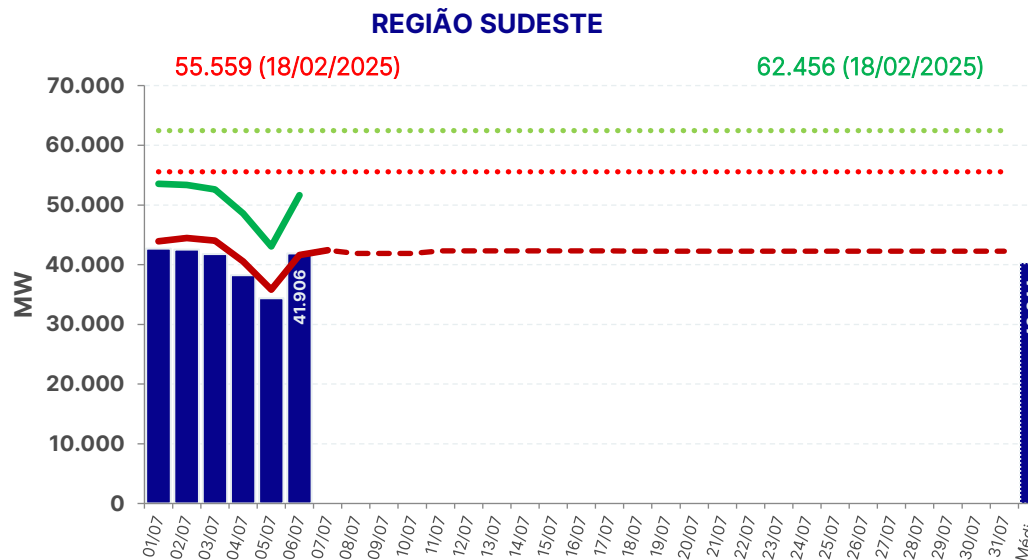
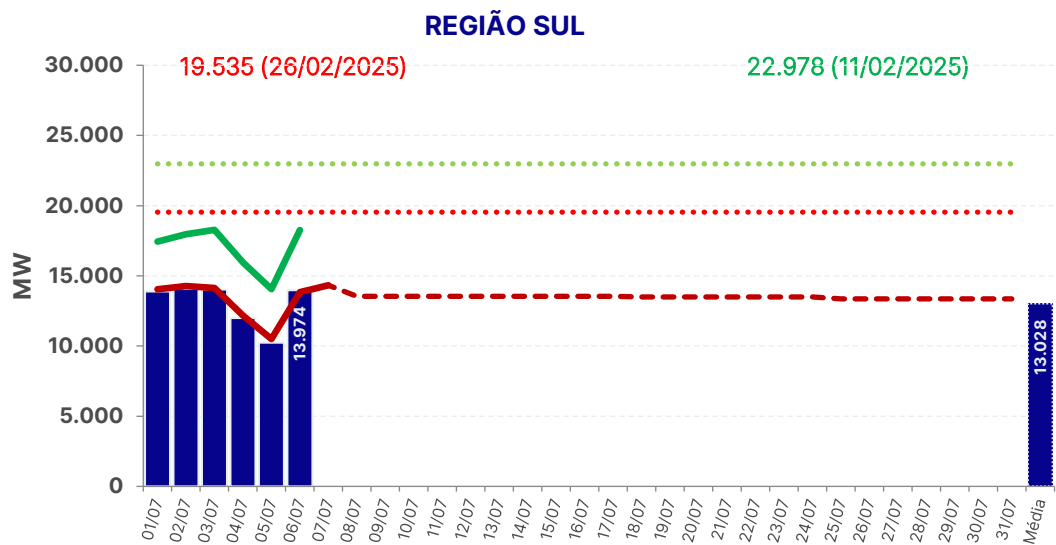
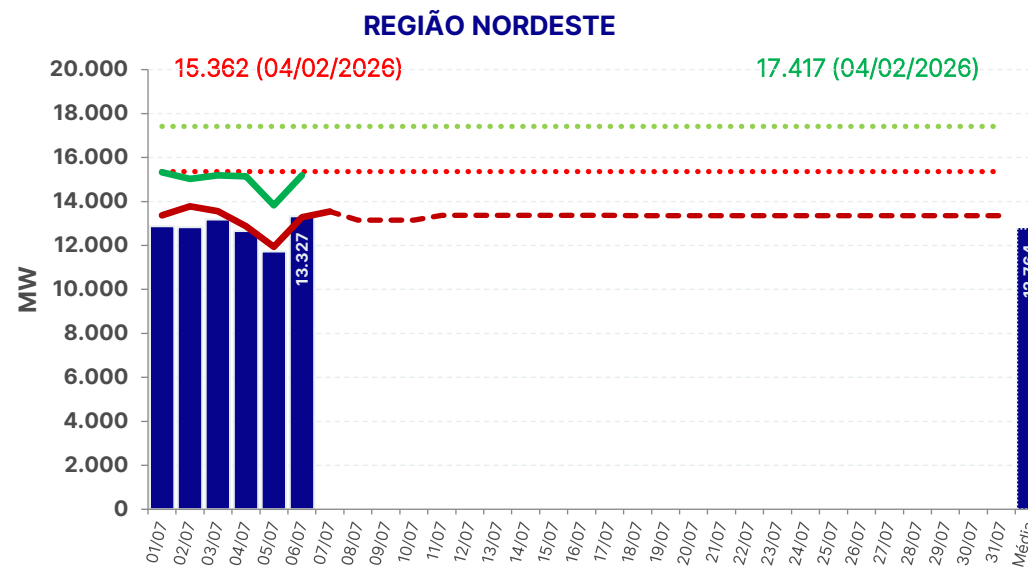
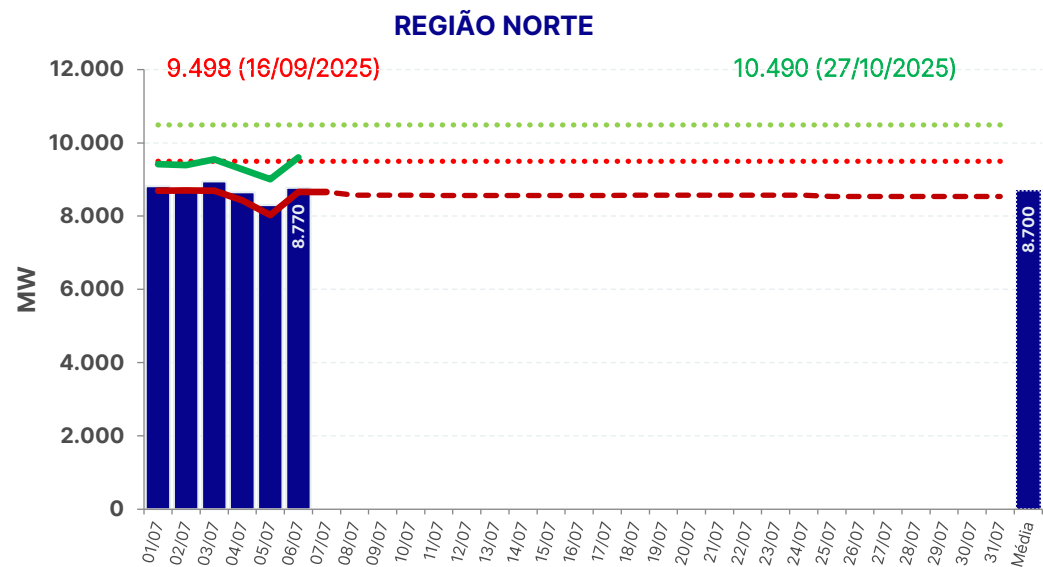


# carga e demanda instantânea máxima

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



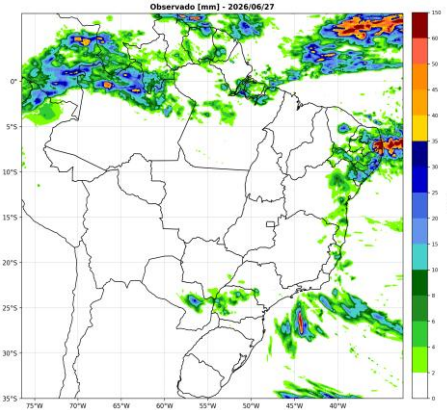
# carga e demanda instantânea máxima



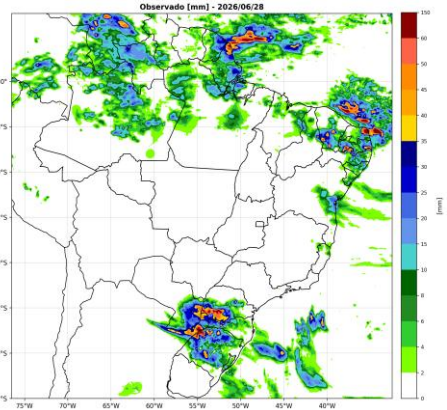
■ Carga Diária    ..... Carga Diária Recorde    — Carga DESSEM    - - - Carga DECOMP    — Demanda Máxima    ..... Demanda Máxima Recorde

# Chuva diária observada na semana operativa passada – 27/06 a 03/07

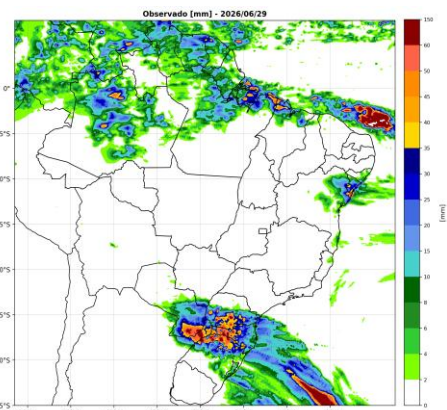
27/06



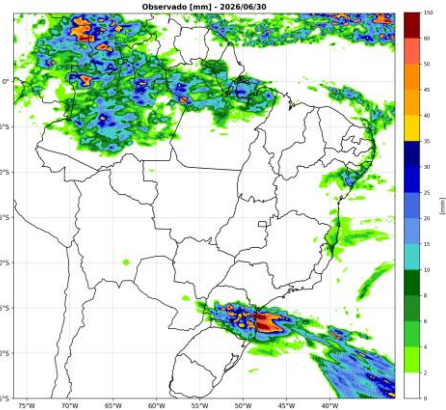
28/06



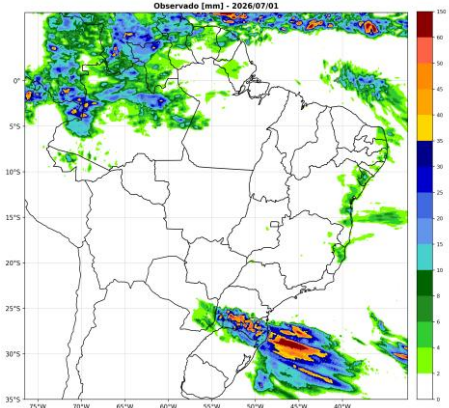
29/06



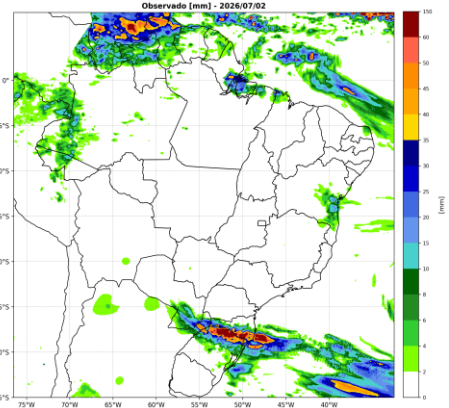
30/06



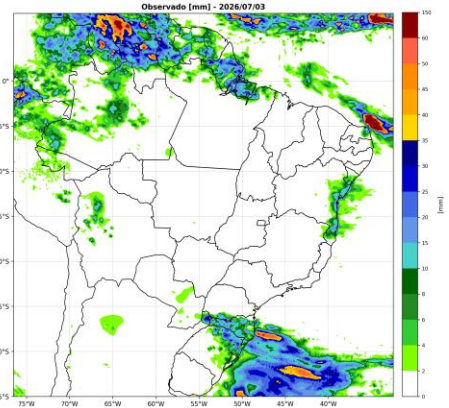
01/07



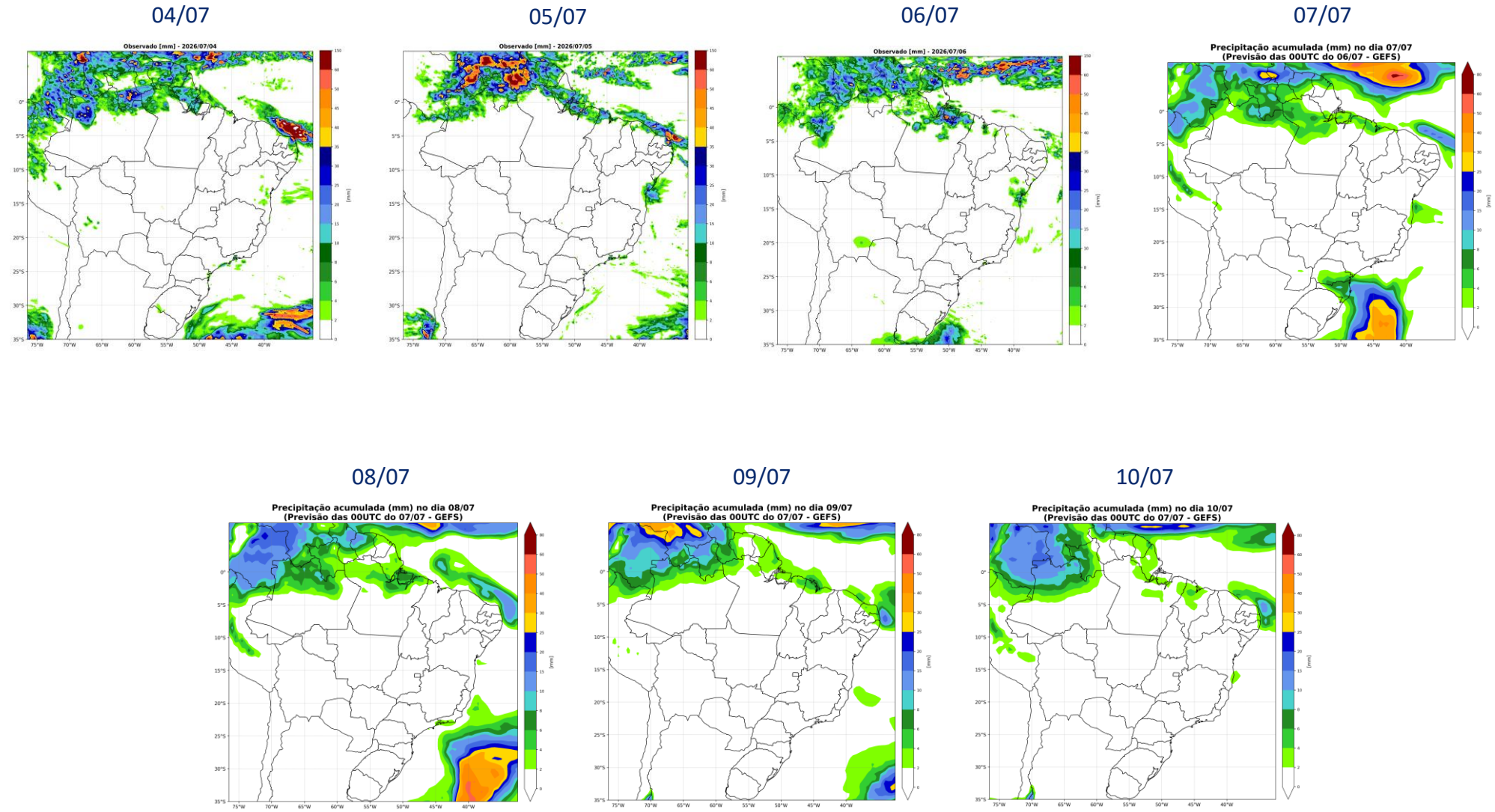
02/07



03/07

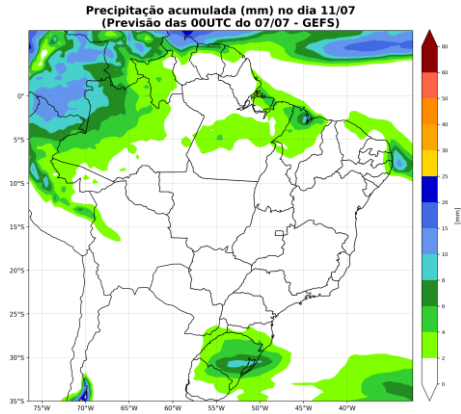


# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 04/07 a 10/07

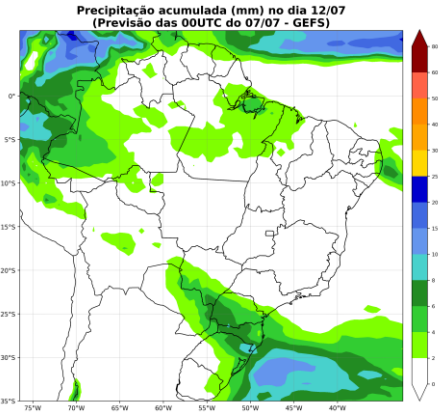


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 11/07 a 17/07

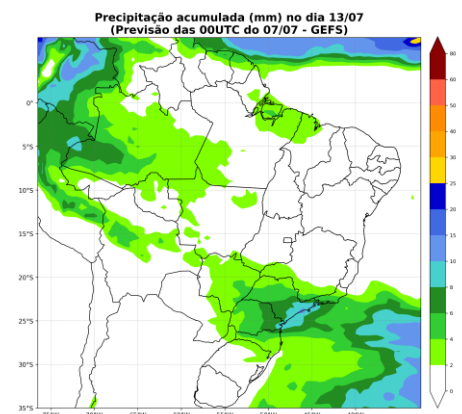
11/07



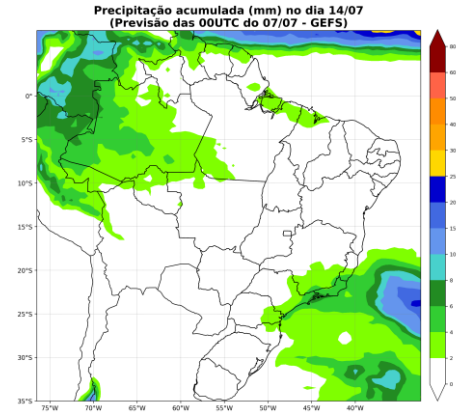
12/07



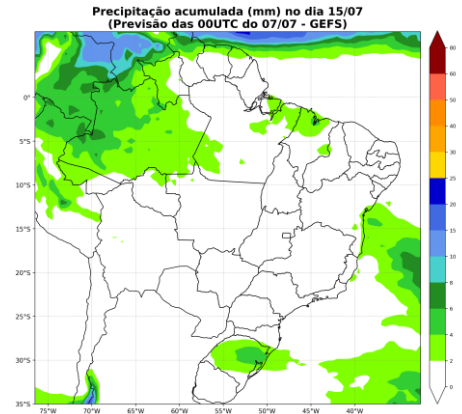
13/07



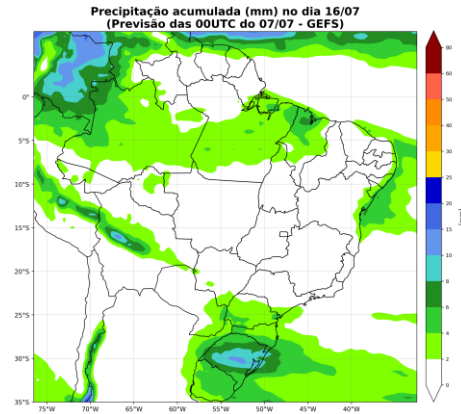
14/07



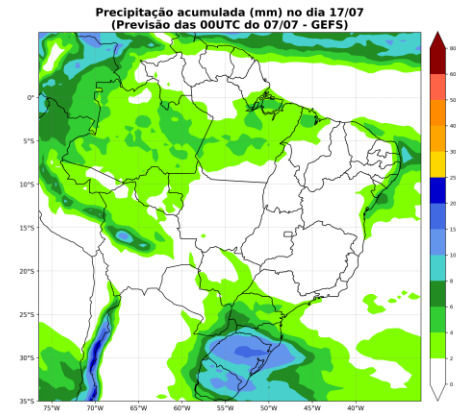
15/07



16/07

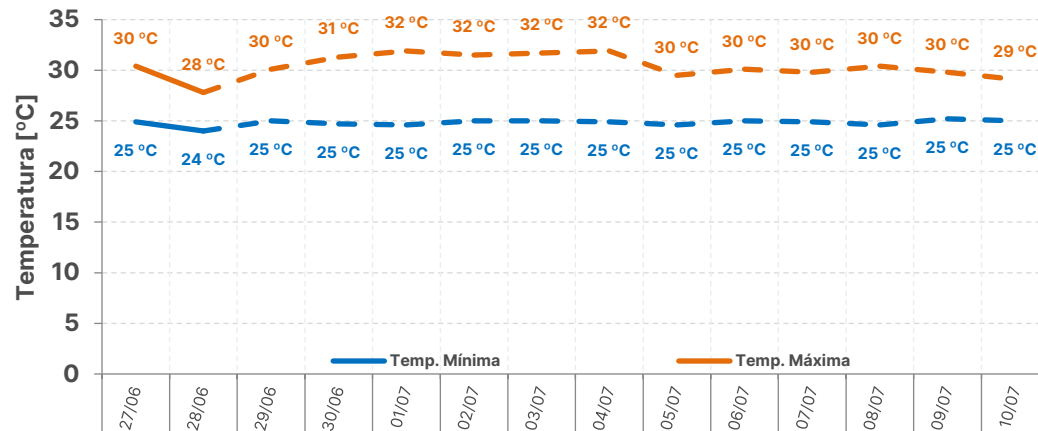


17/07



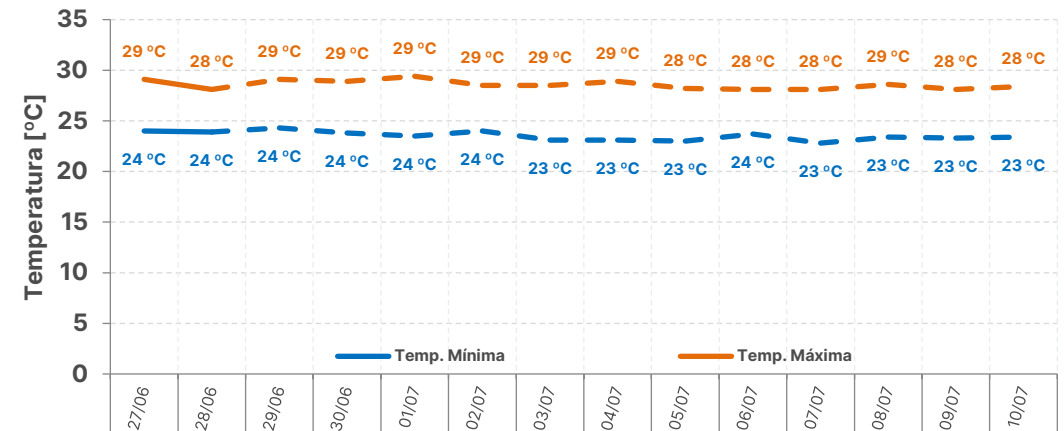
# acompanhamento da temperatura

## Norte



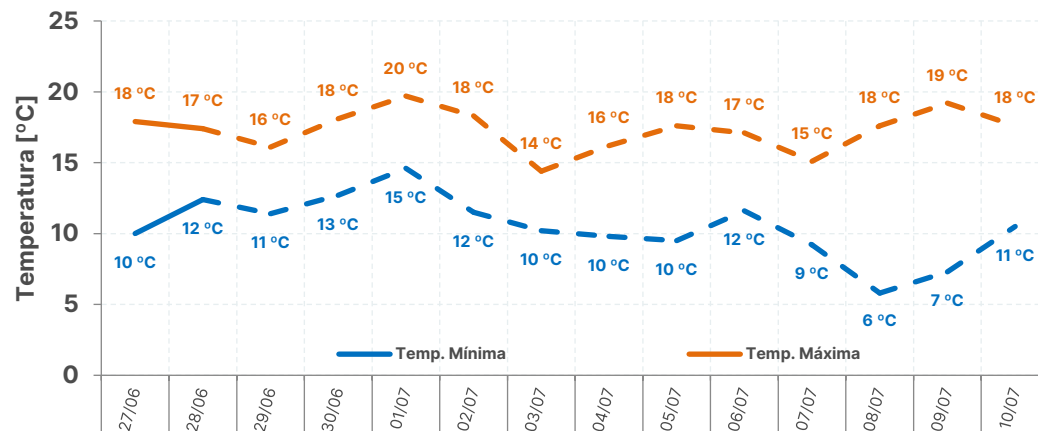
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	31 °C	↓ -1 °C	30 °C
Min	25 °C	↗ 0 °C	25 °C

## Nordeste



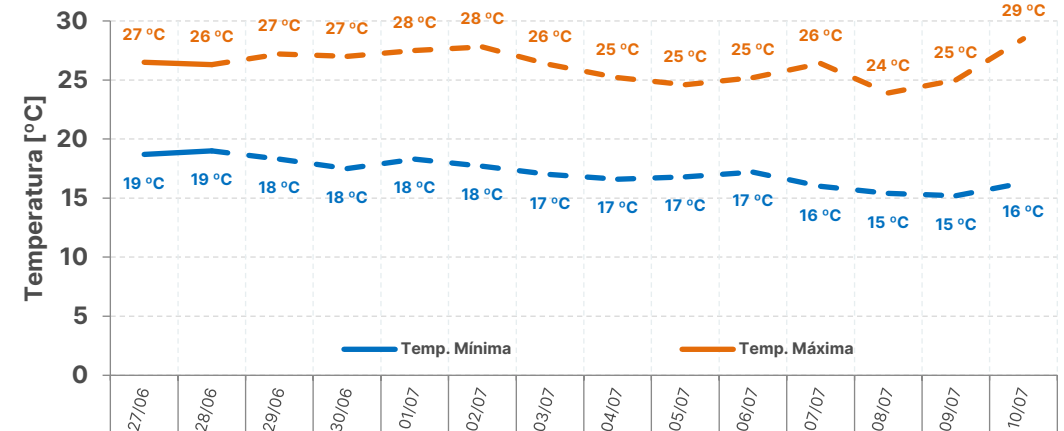
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	29 °C	↓ -1 °C	28 °C
Min	24 °C	↓ -1 °C	23 °C

## Sul



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	17 °C	↗ 0 °C	17 °C
Min	12 °C	↓ -3 °C	9 °C

## SE/CO



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	27 °C	↓ -1 °C	26 °C
Min	18 °C	↓ -2 °C	16 °C

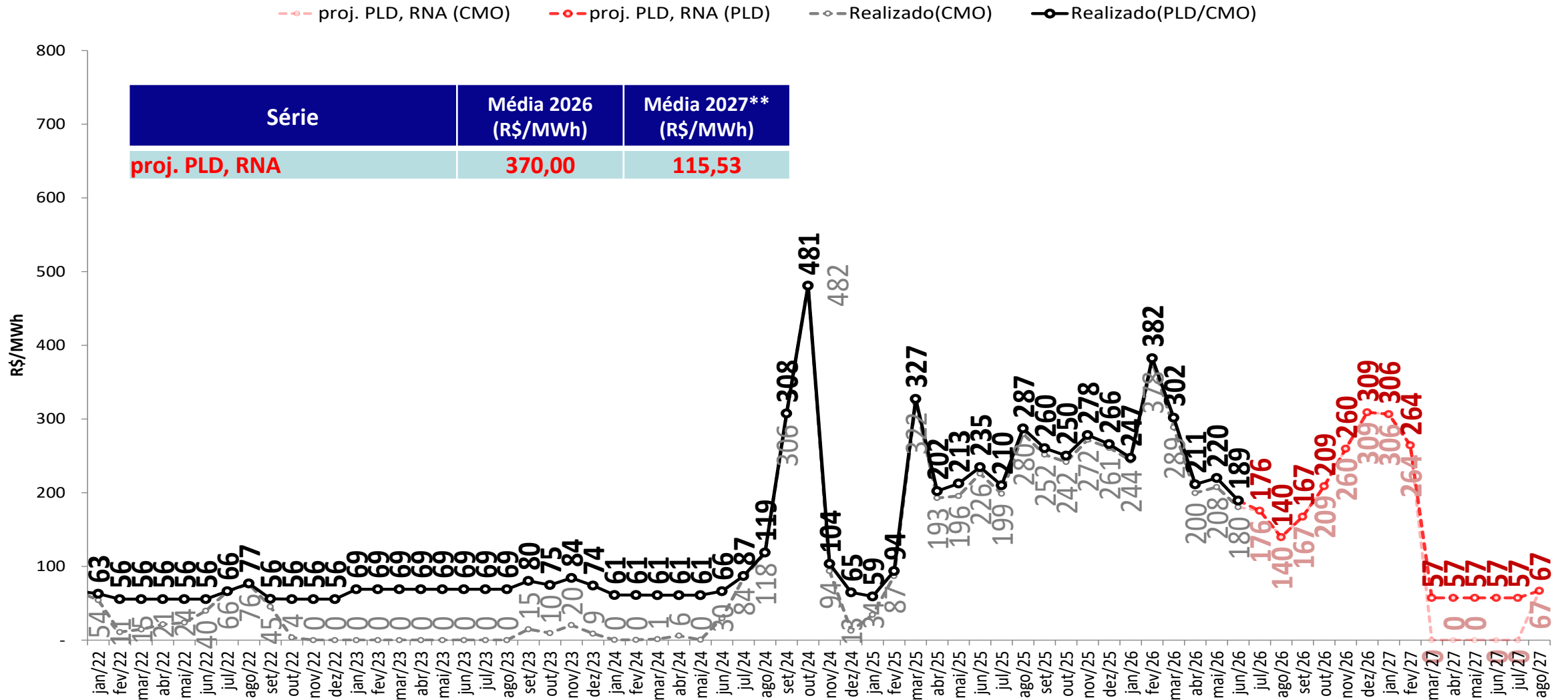
## sensibilidades de realização da ENA

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

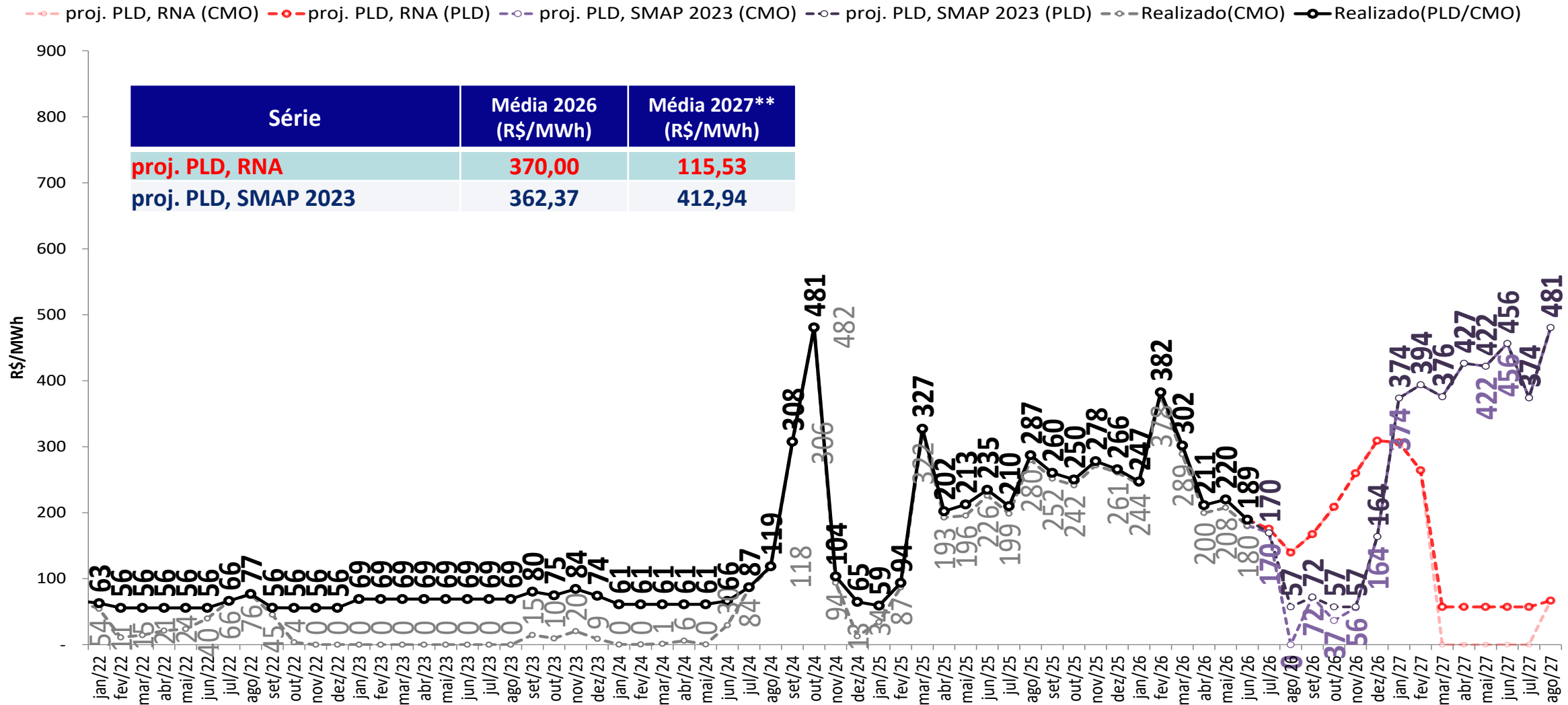
proj. PLD RNA



- 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

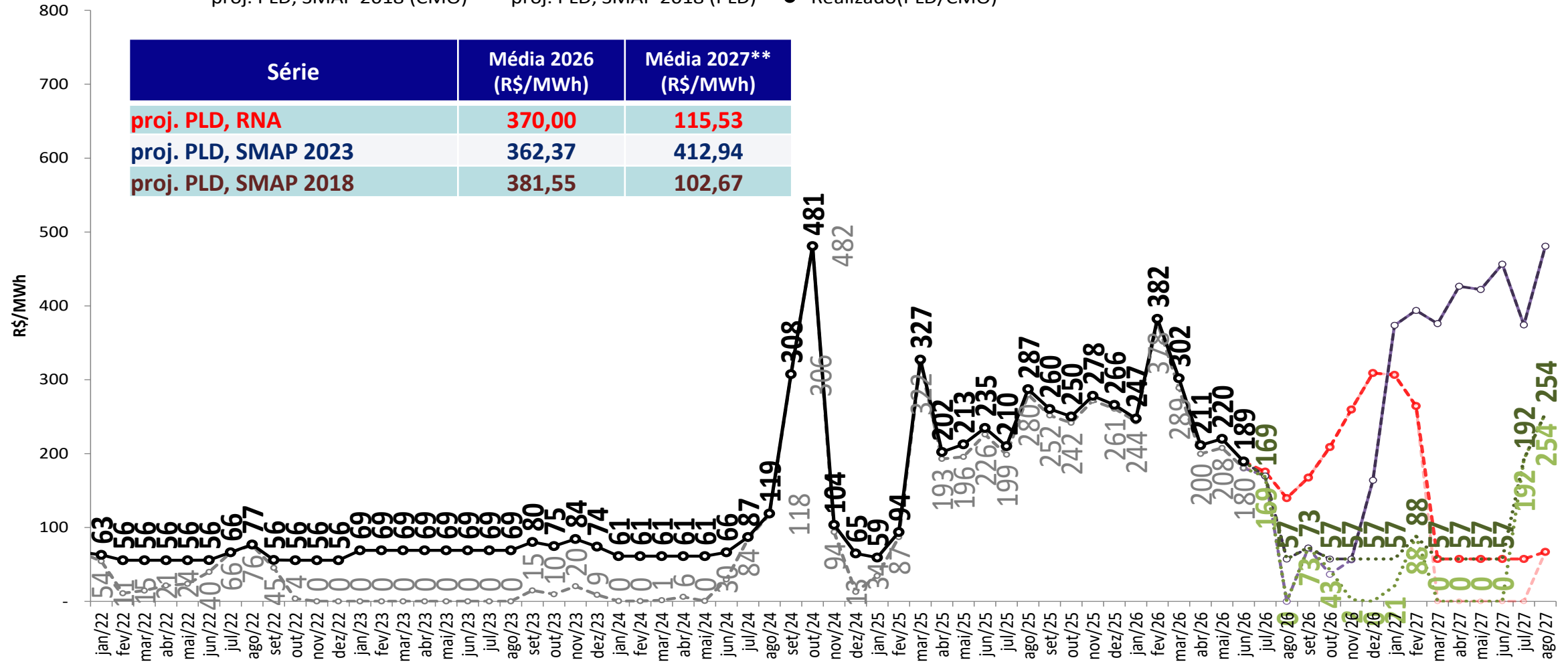


- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

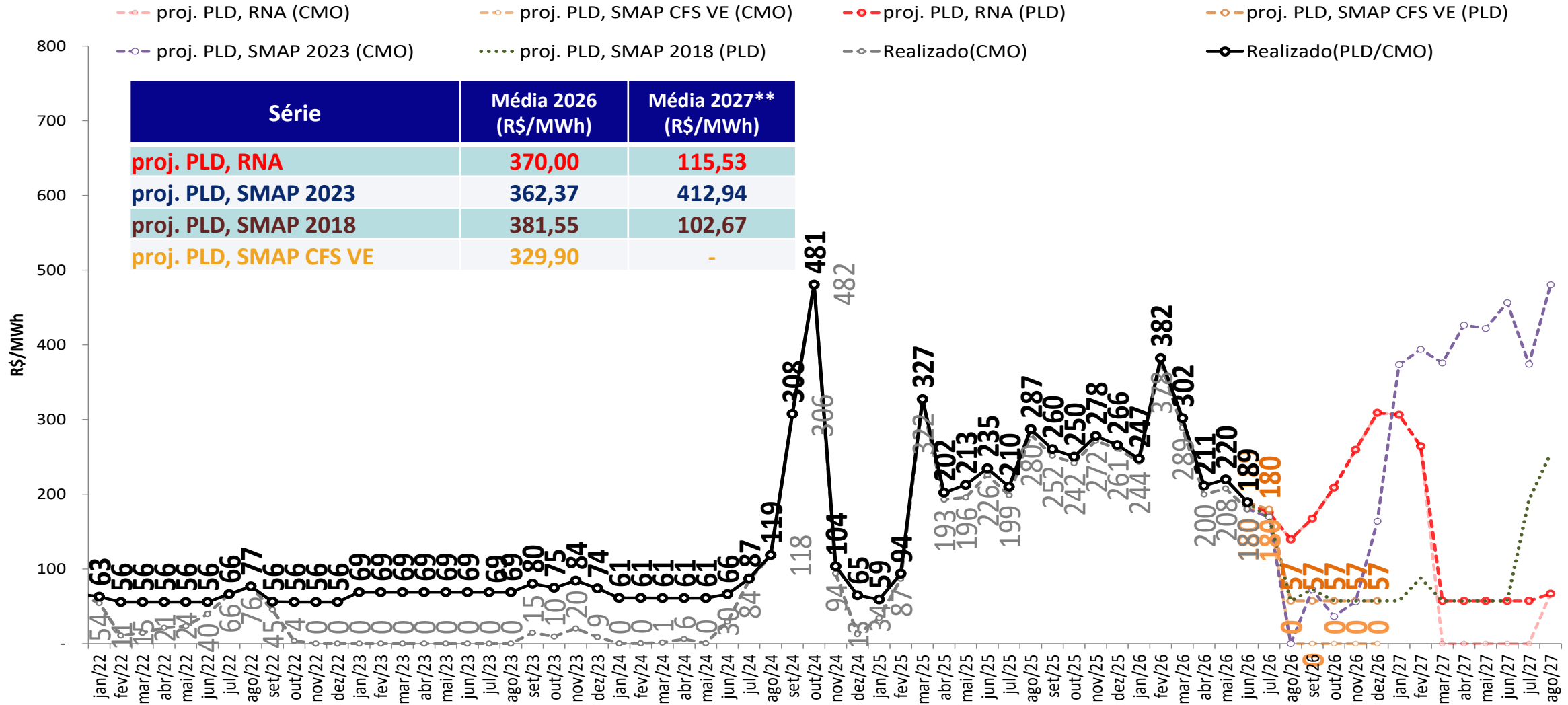
-o- proj. PLD, RNA (CMO)     -o- proj. PLD, RNA (PLD)     -o- proj. PLD, SMAP 2023 (CMO)     -o- proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)  
-o- proj. PLD, SMAP 2018 (CMO)     -o- proj. PLD, SMAP 2018 (PLD)     -o- Realizado(PLD/CMO)



- **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

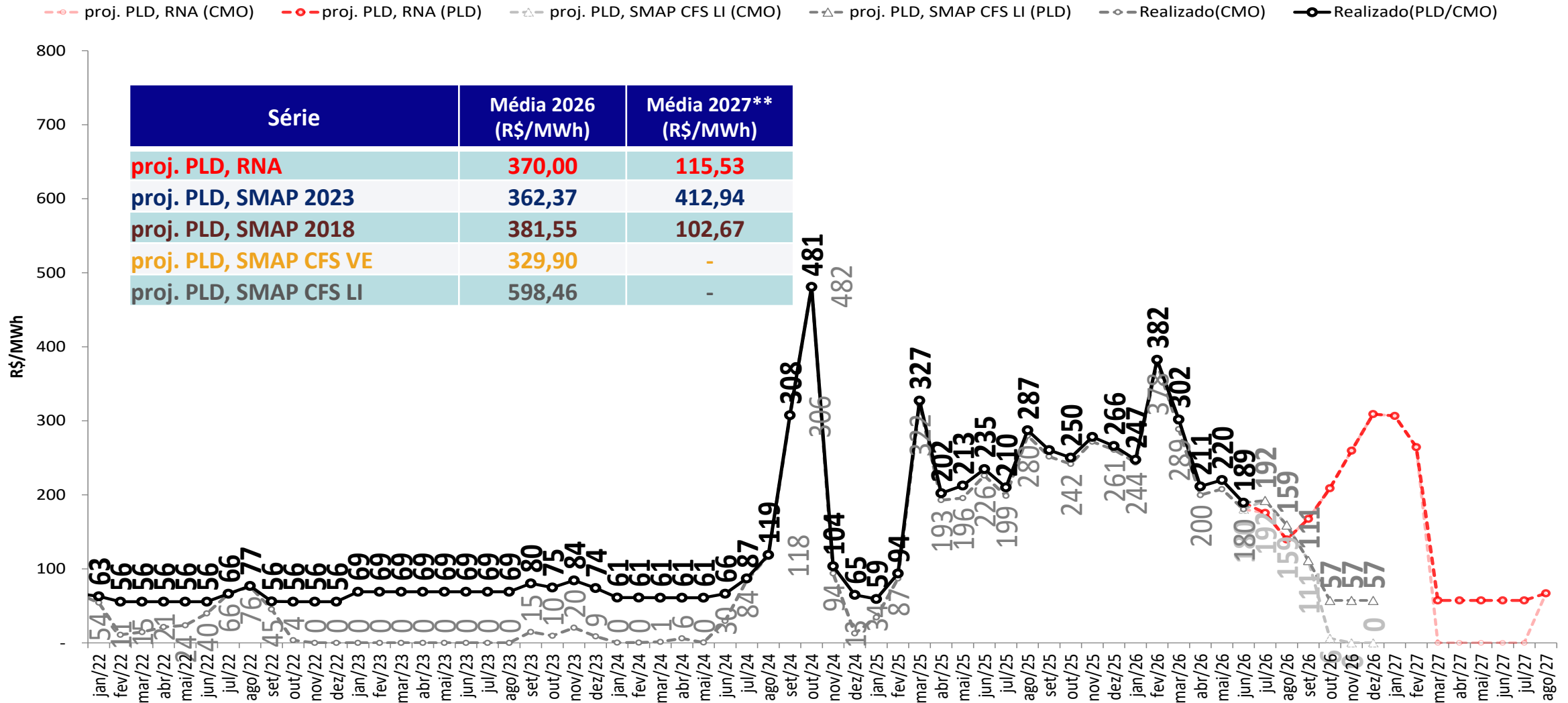
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- **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



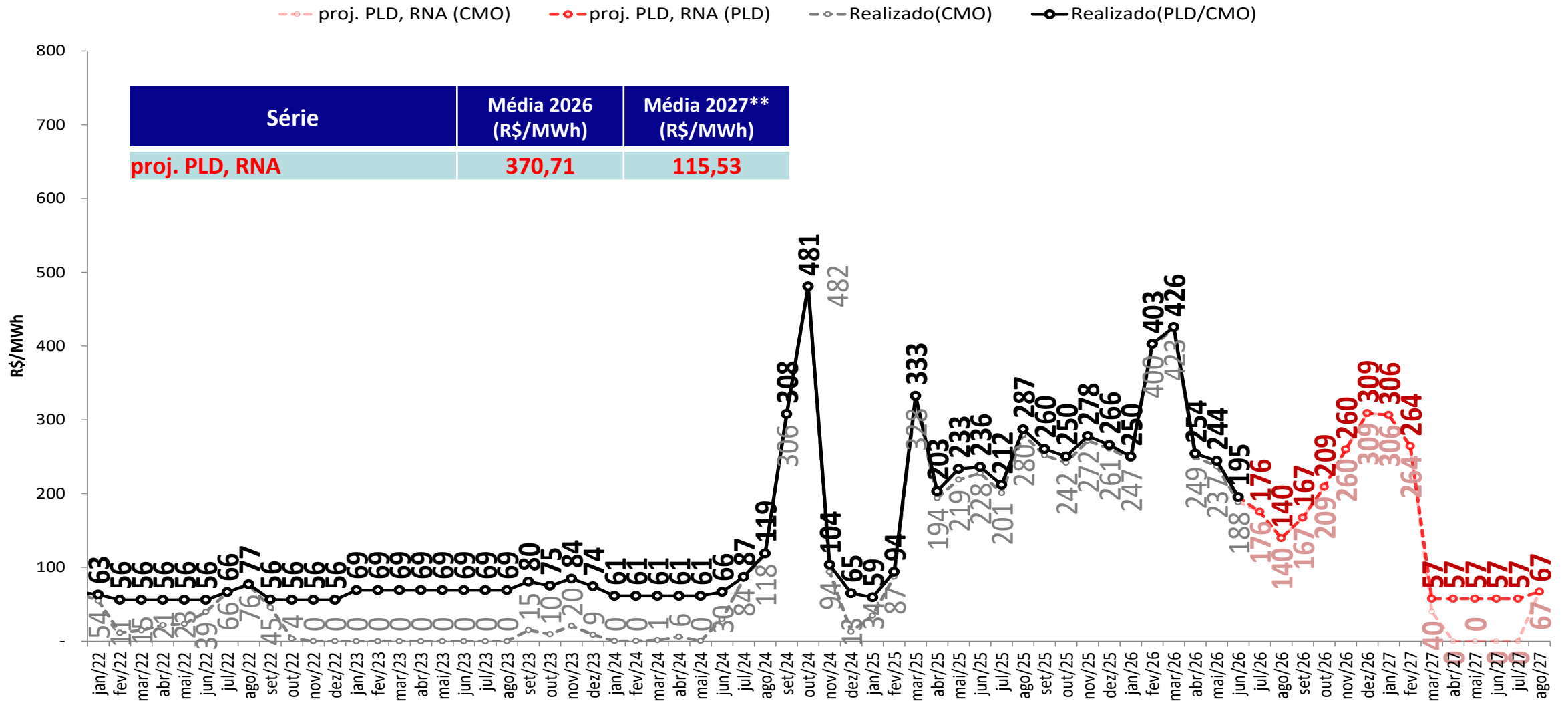
• Foram considerados:

- 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



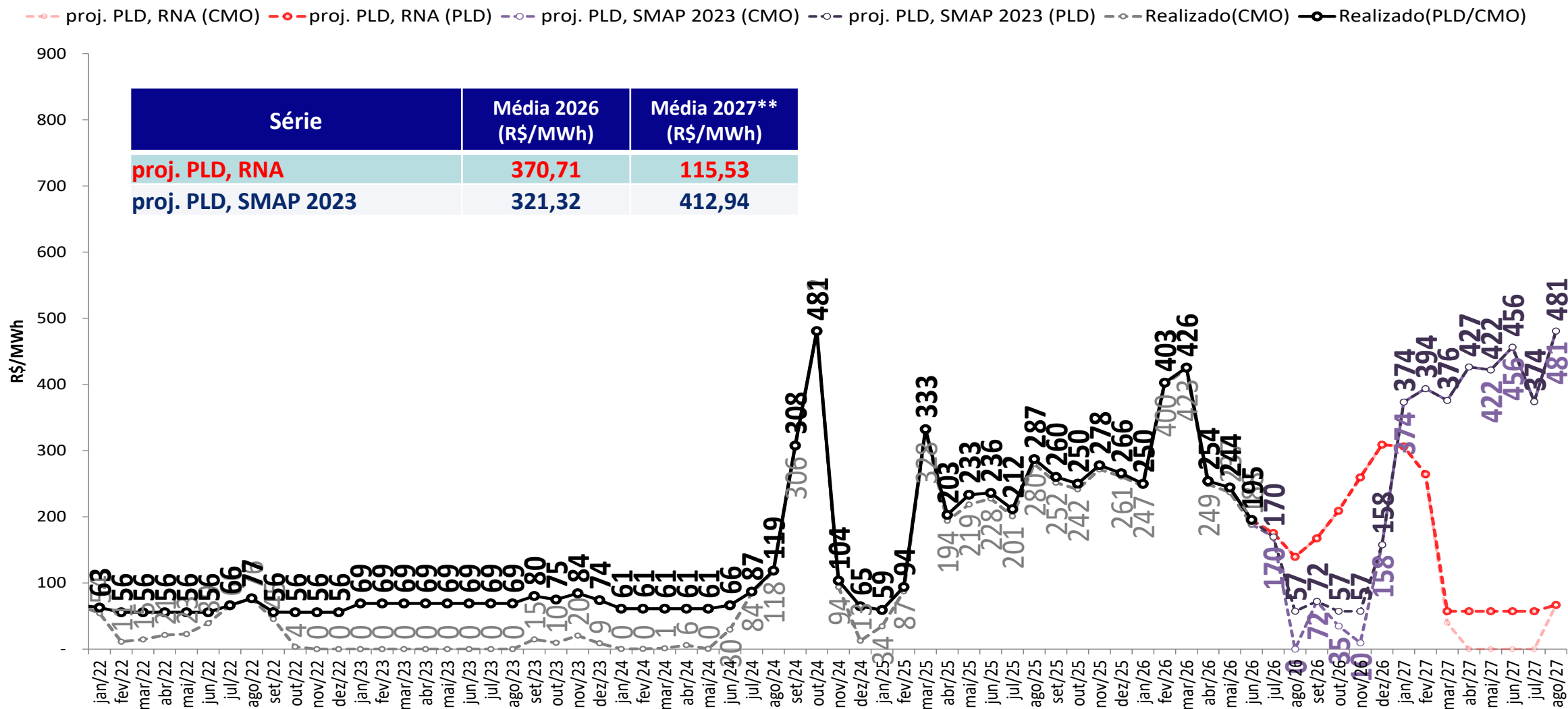
• Foram considerados:

- 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



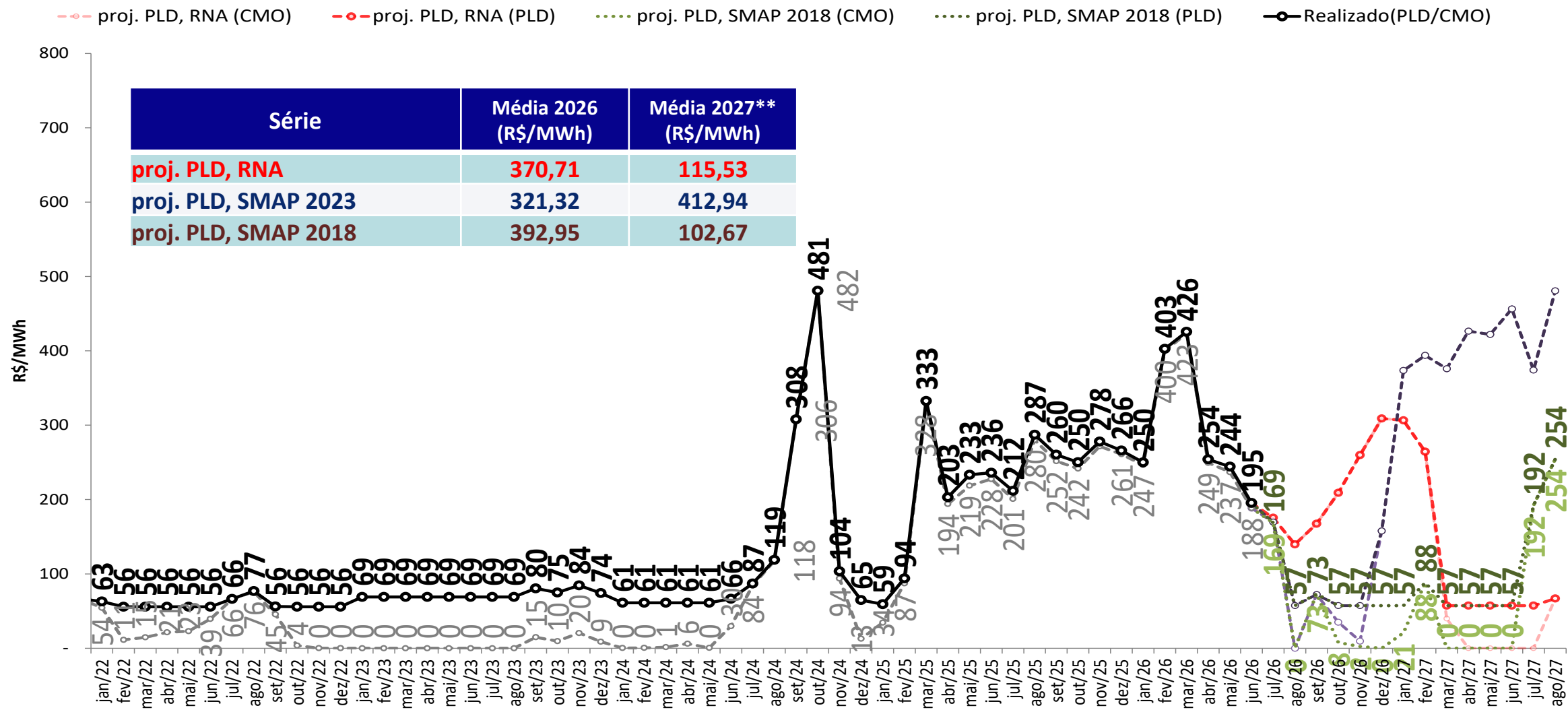
• Foram considerados:

- 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



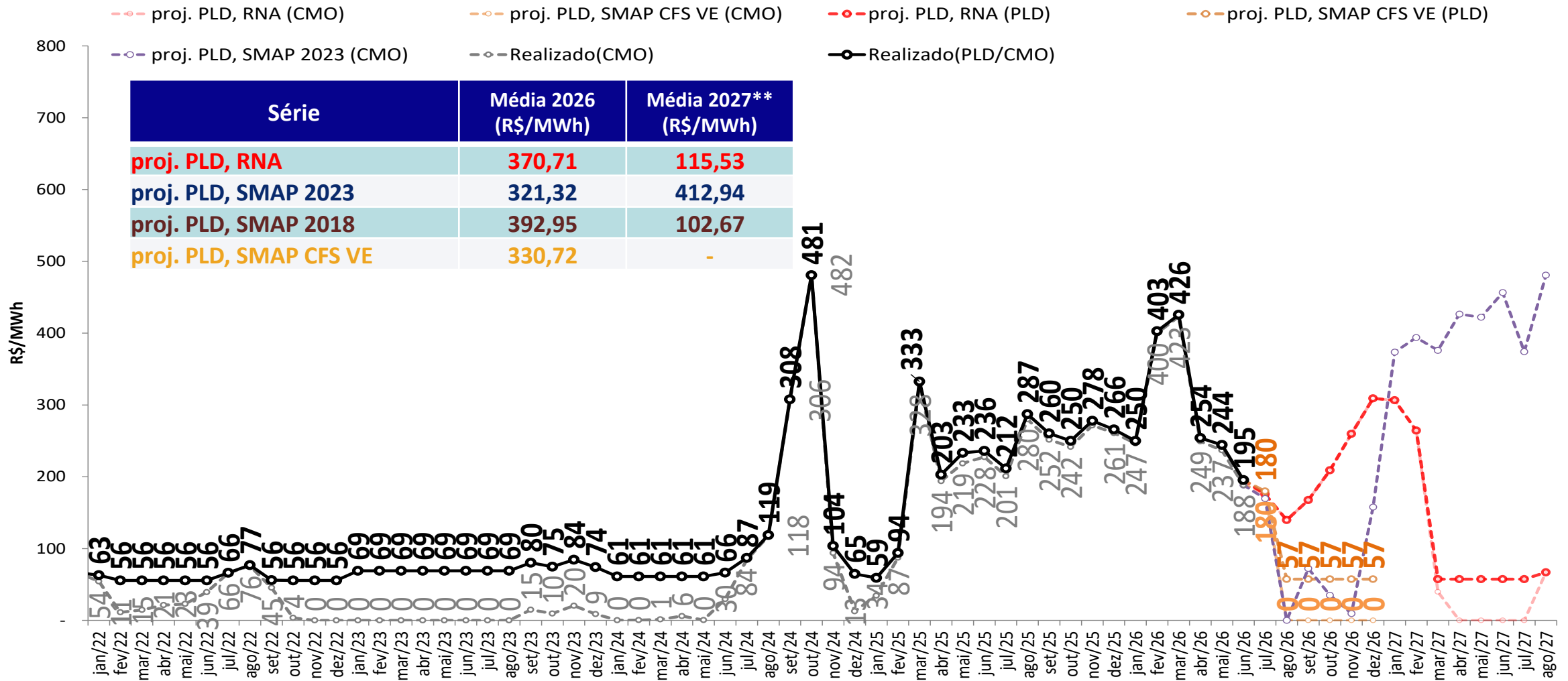
• Foram considerados:

- 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



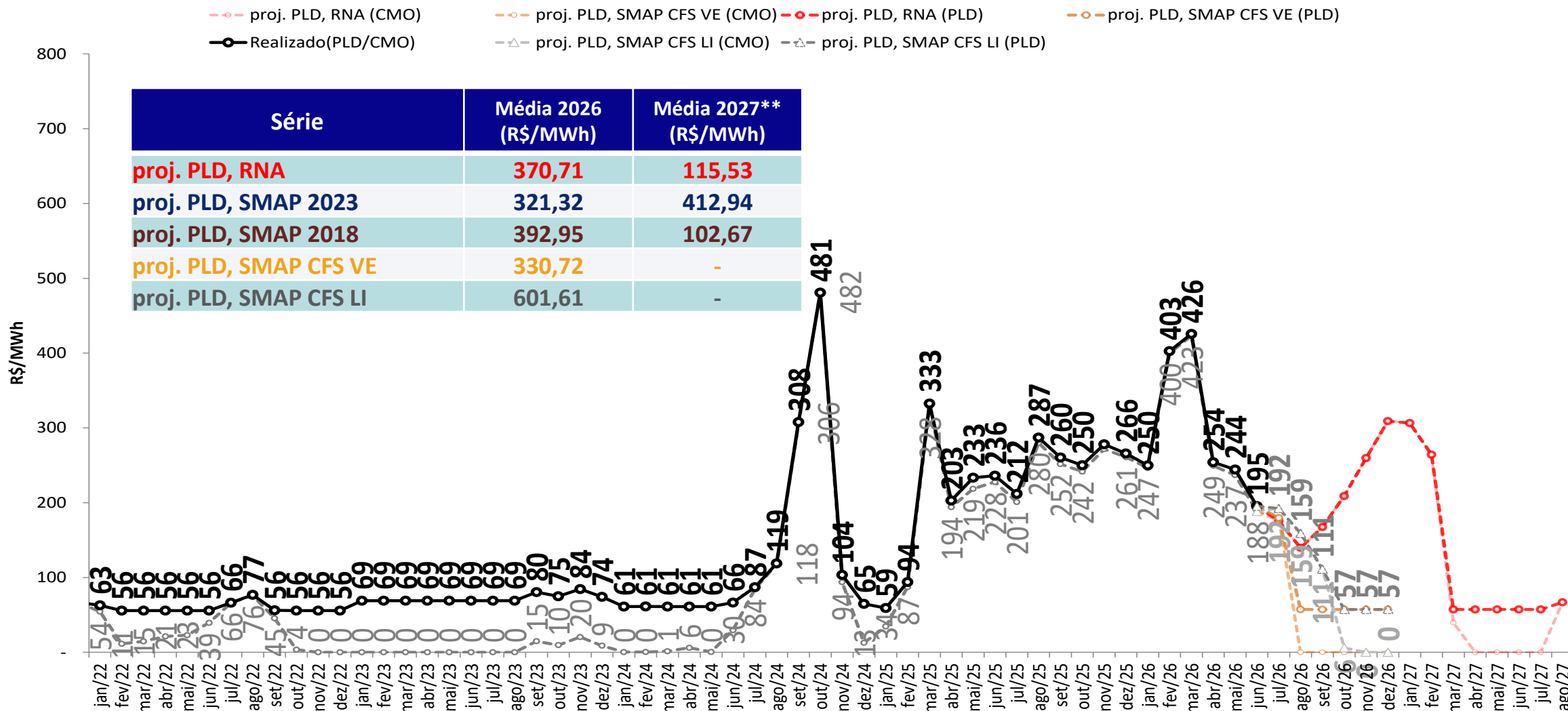
• Foram considerados:

- 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

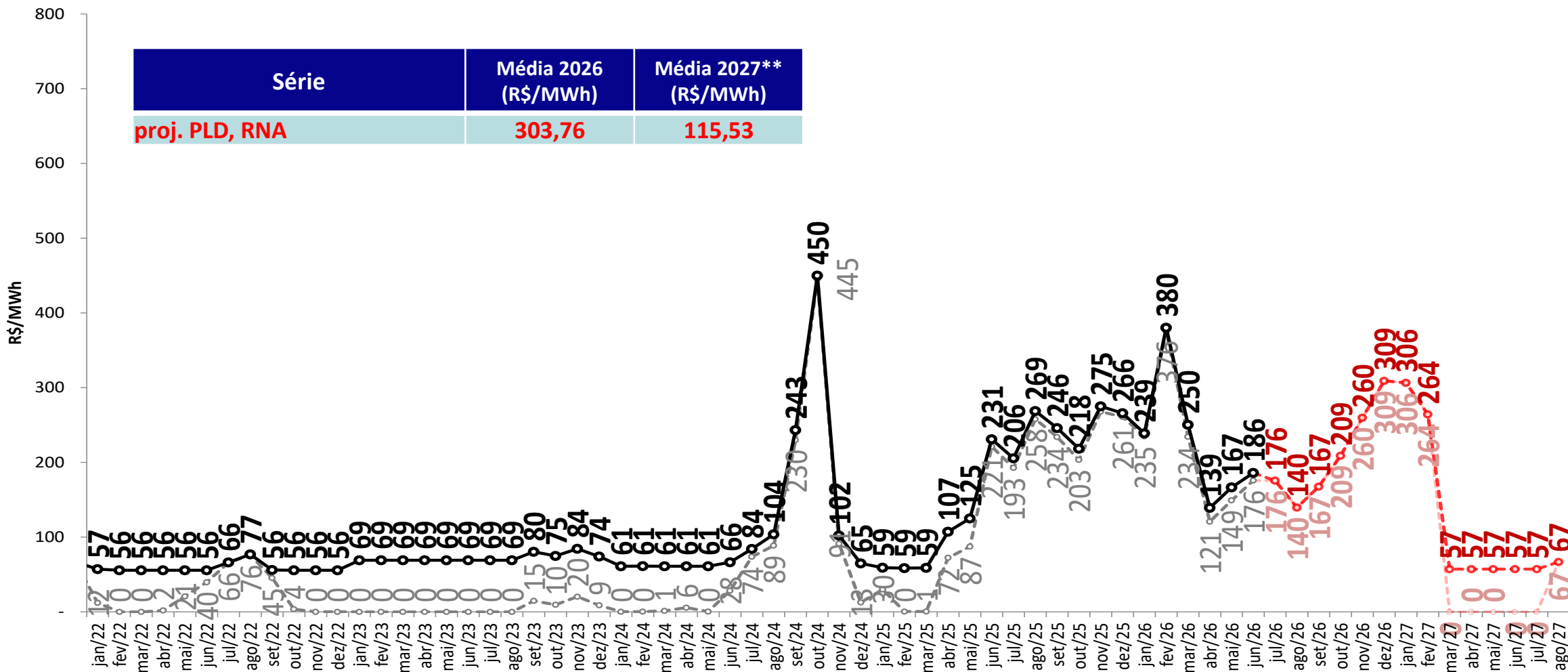
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



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



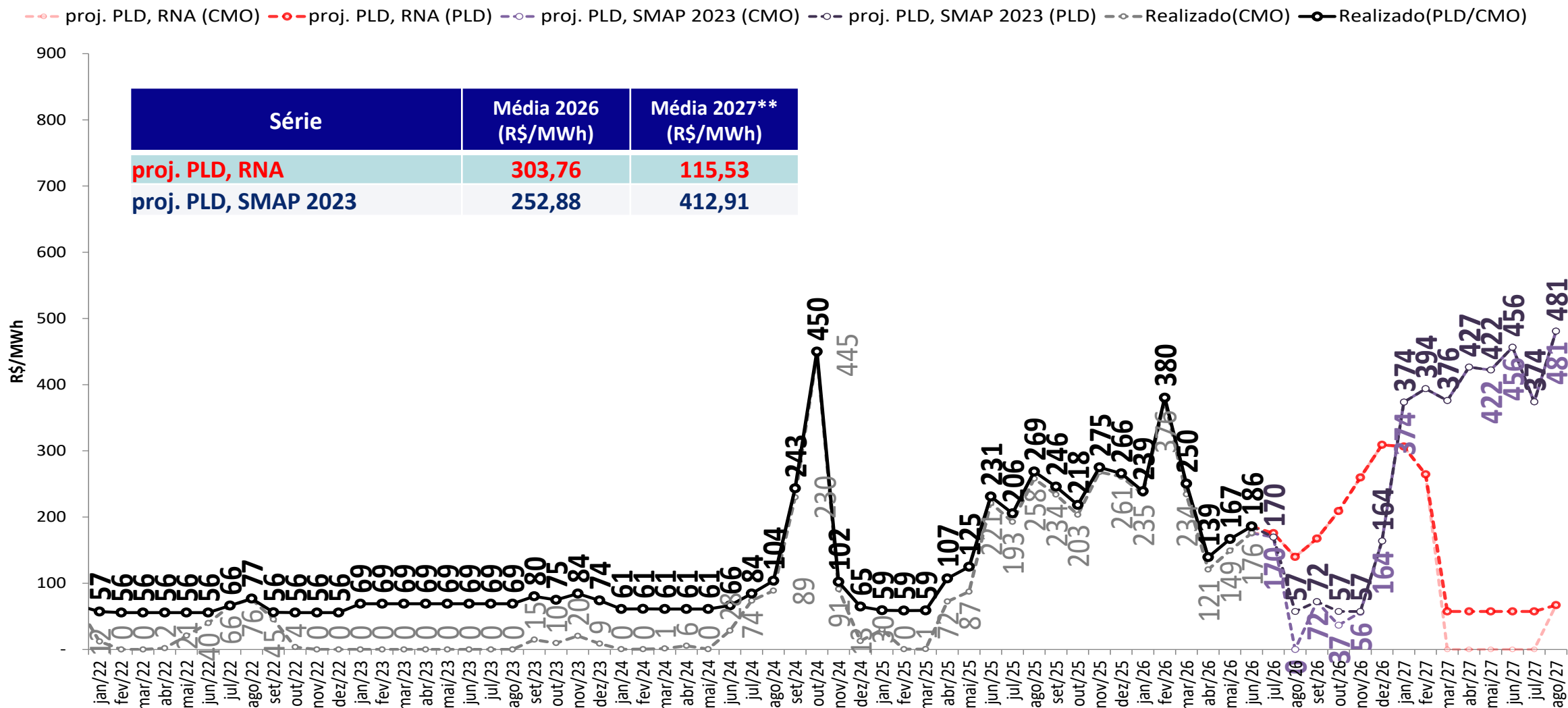
• Foram considerados:

- 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



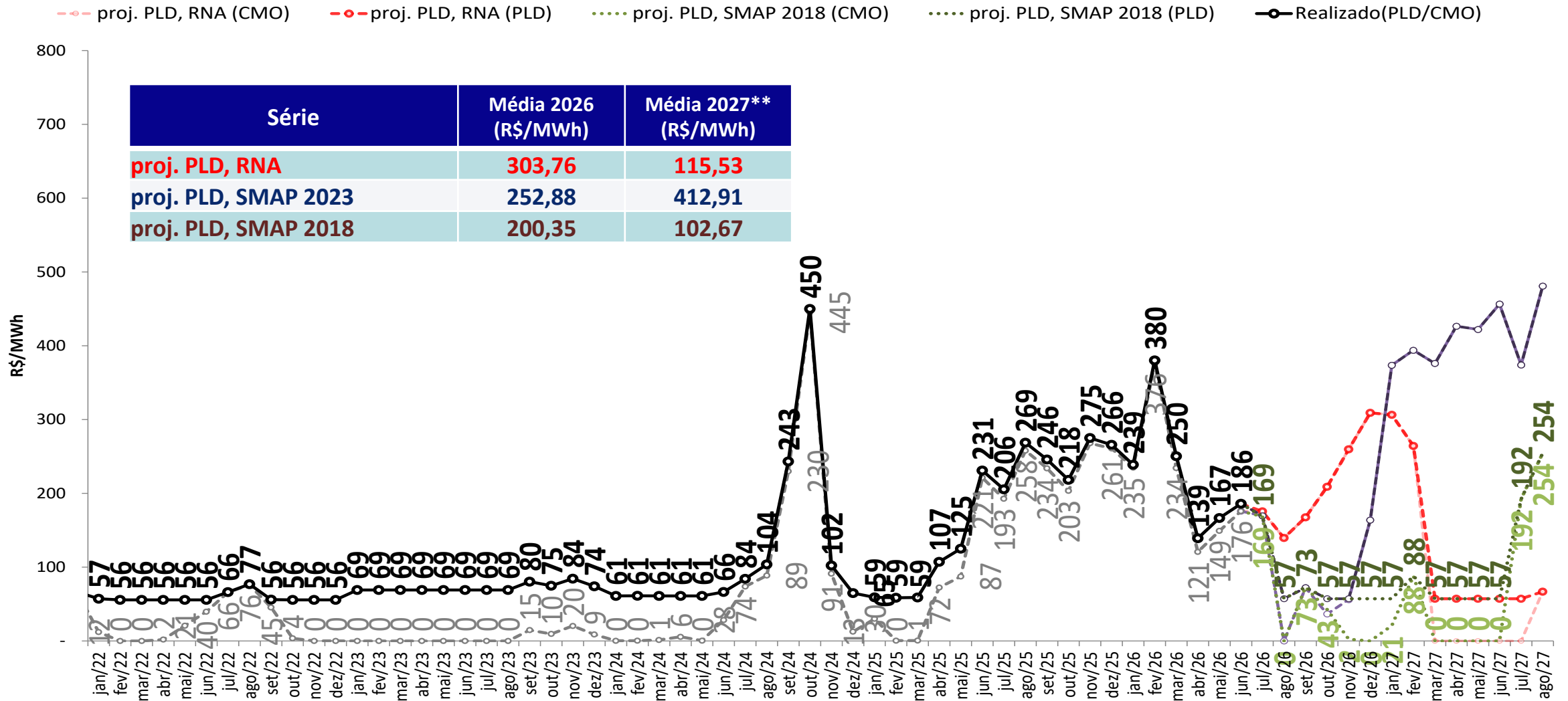
• Foram considerados:

- 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

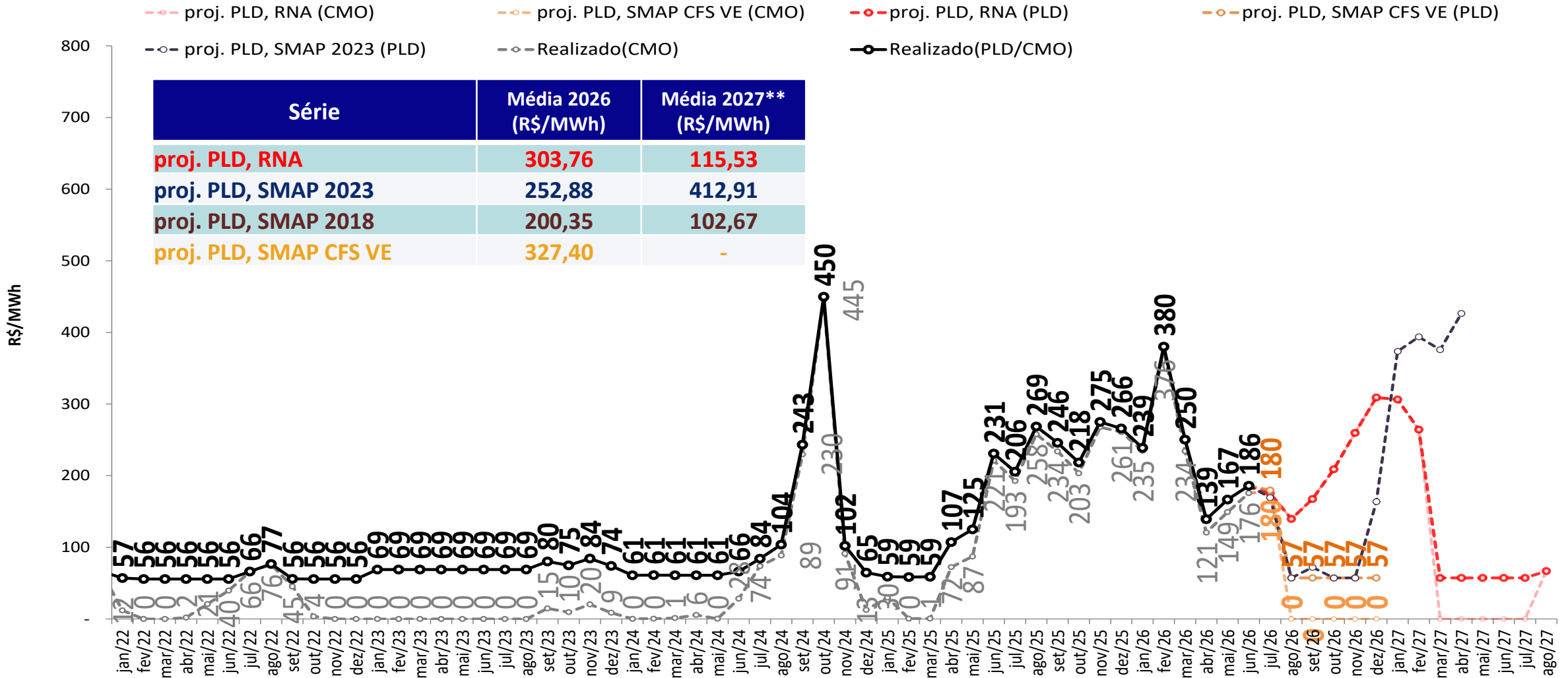
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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



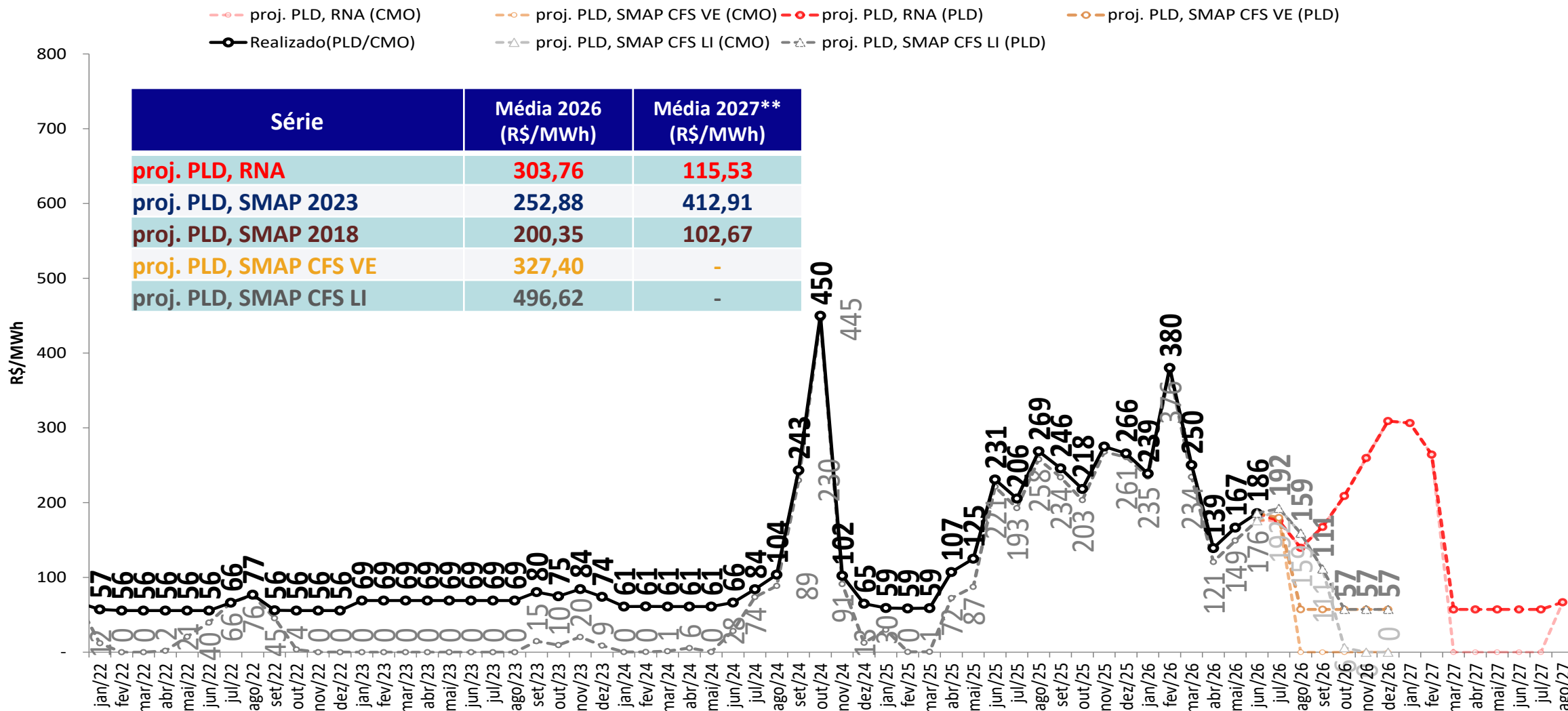
• Foram considerados:

- 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



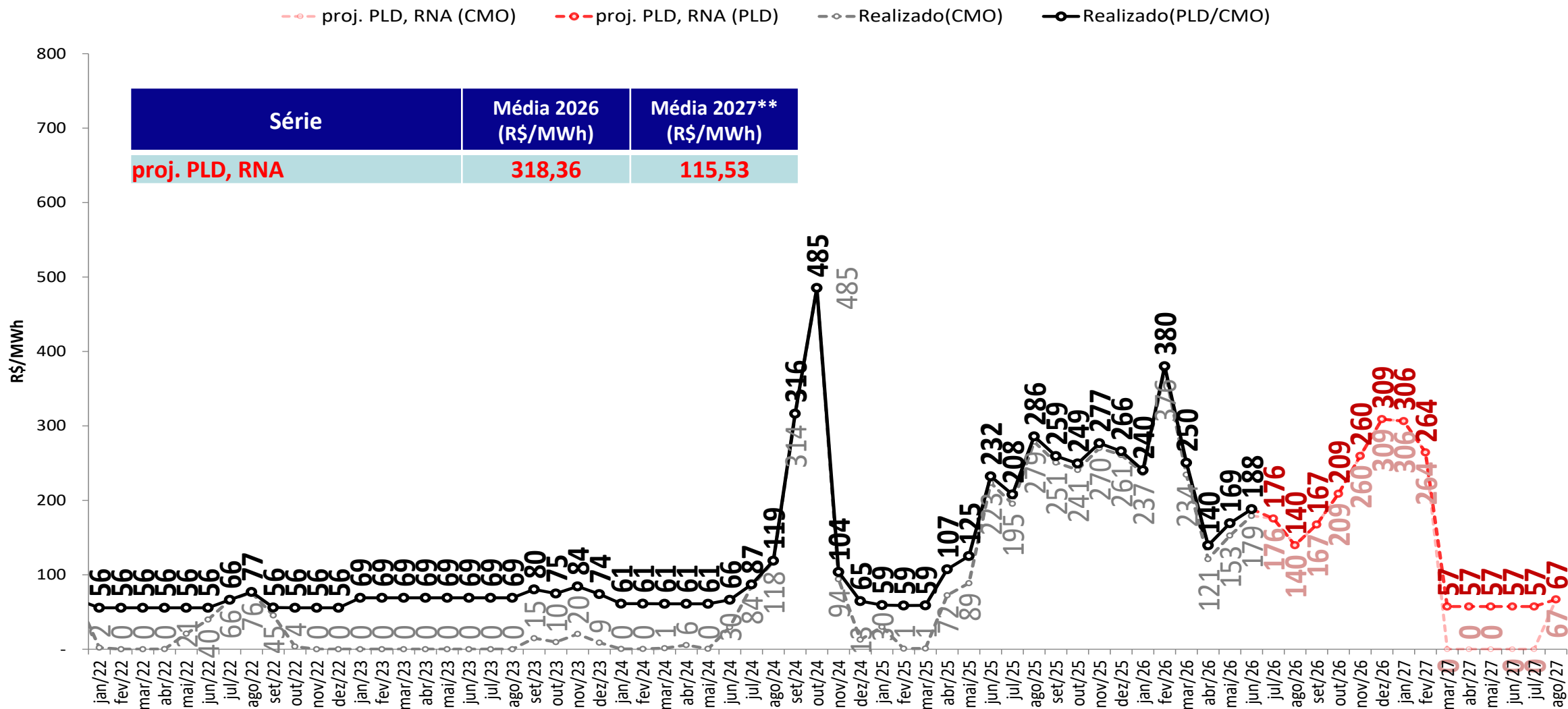
• Foram considerados:

- 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



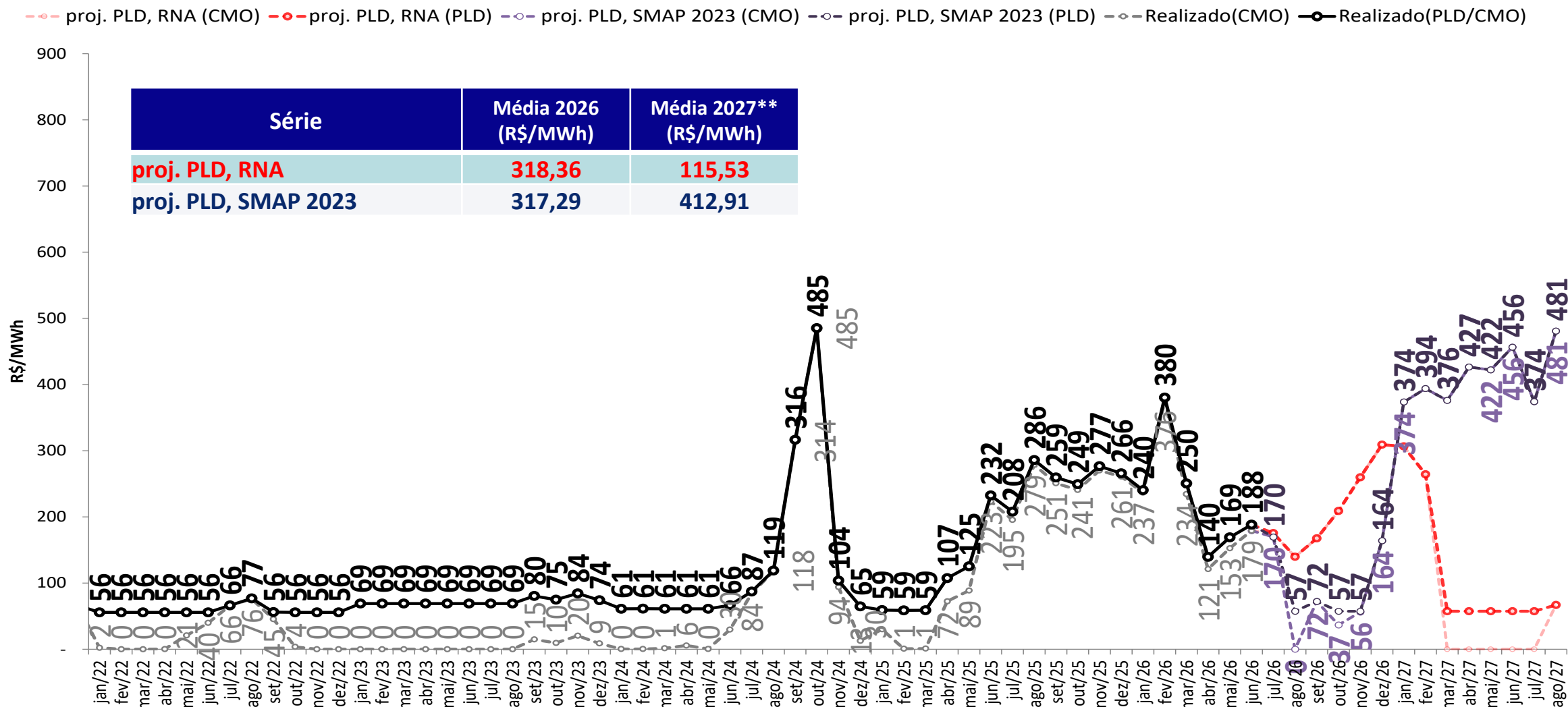
• Foram considerados:

- 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



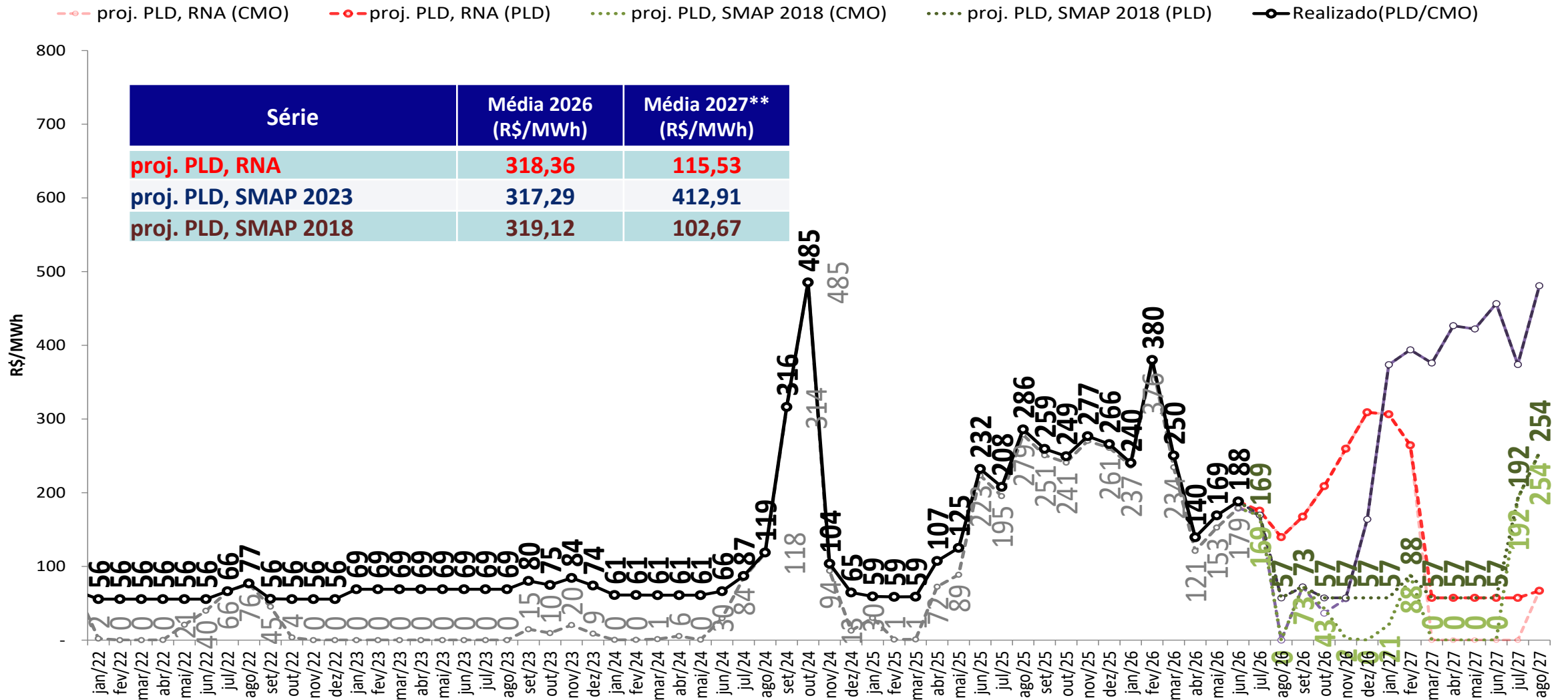
• Foram considerados:

- 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



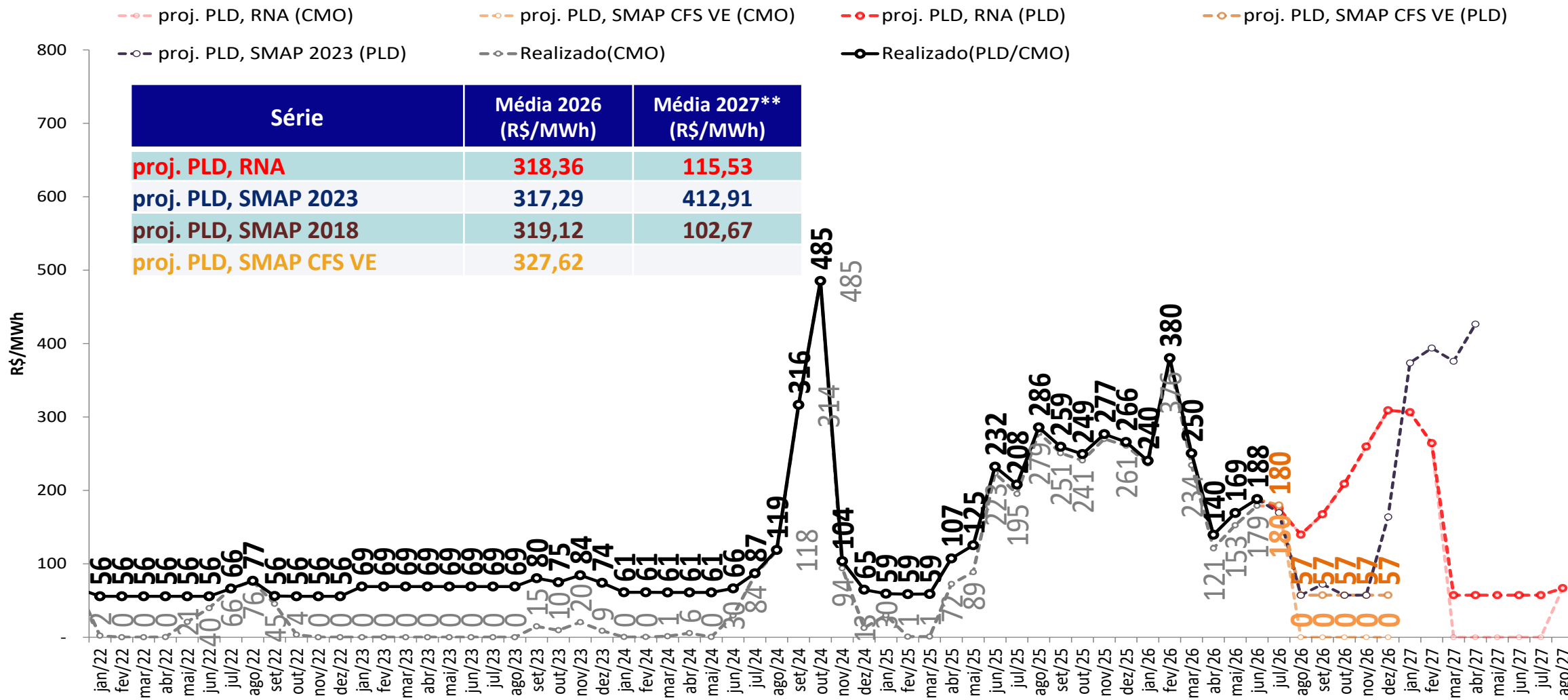
• Foram considerados:

- 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



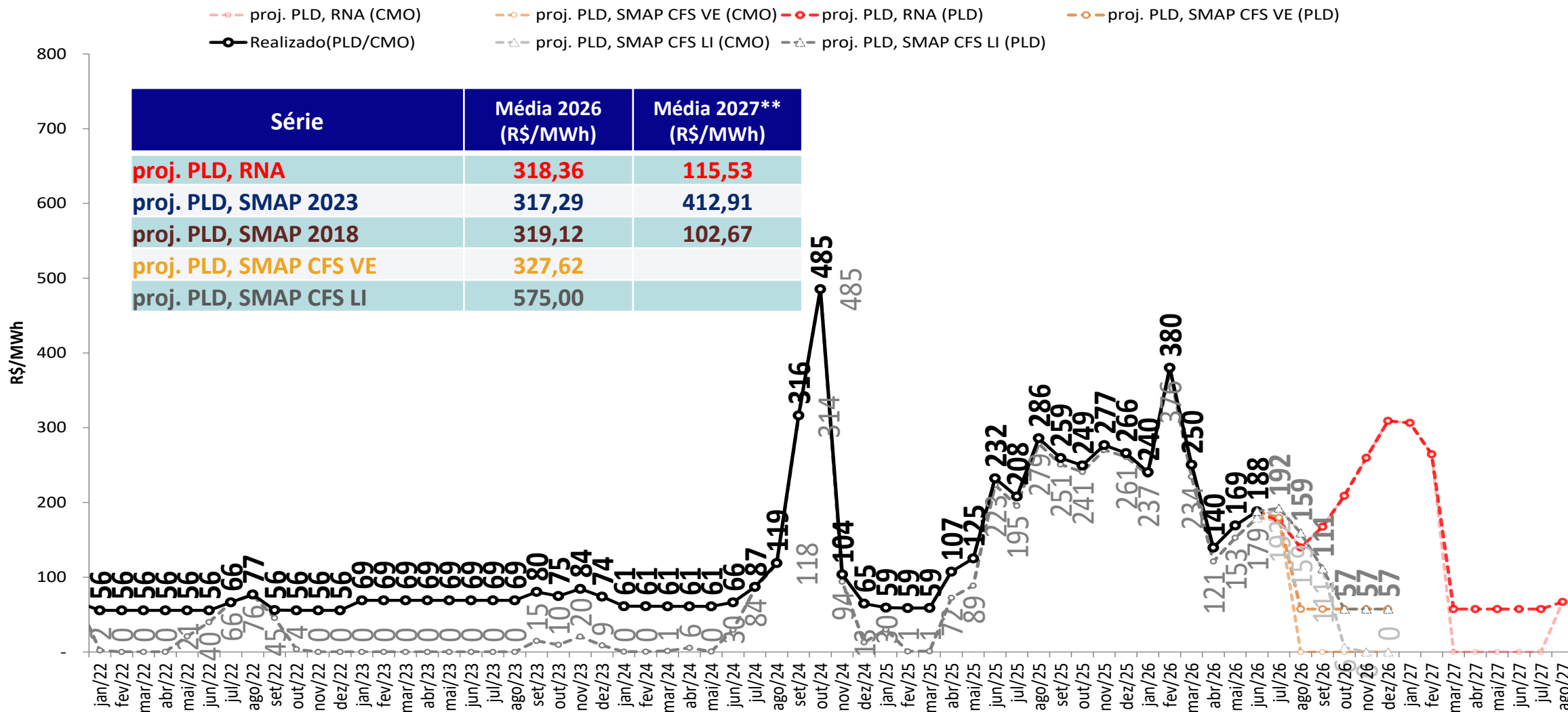
- Foram considerados:

- 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								

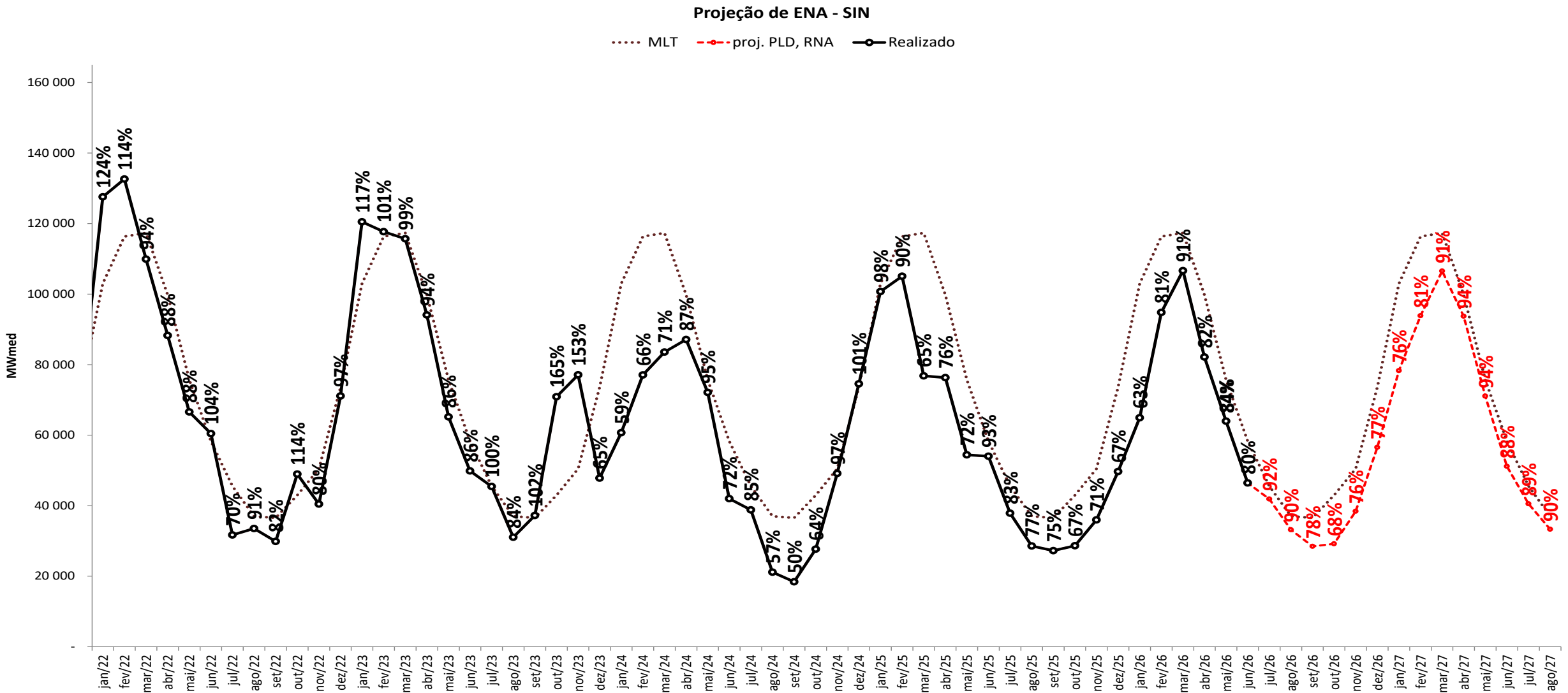
NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	176	140	167	209	260	309	306	264	57	57	57	57	57	67
proj. PLD, SMAP 2023	170	57	72	57	57	164	374	394	376	427	422	456	374	481
proj. PLD, SMAP 2018	169	57	73	57	57	57	57	88	57	57	57	57	192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

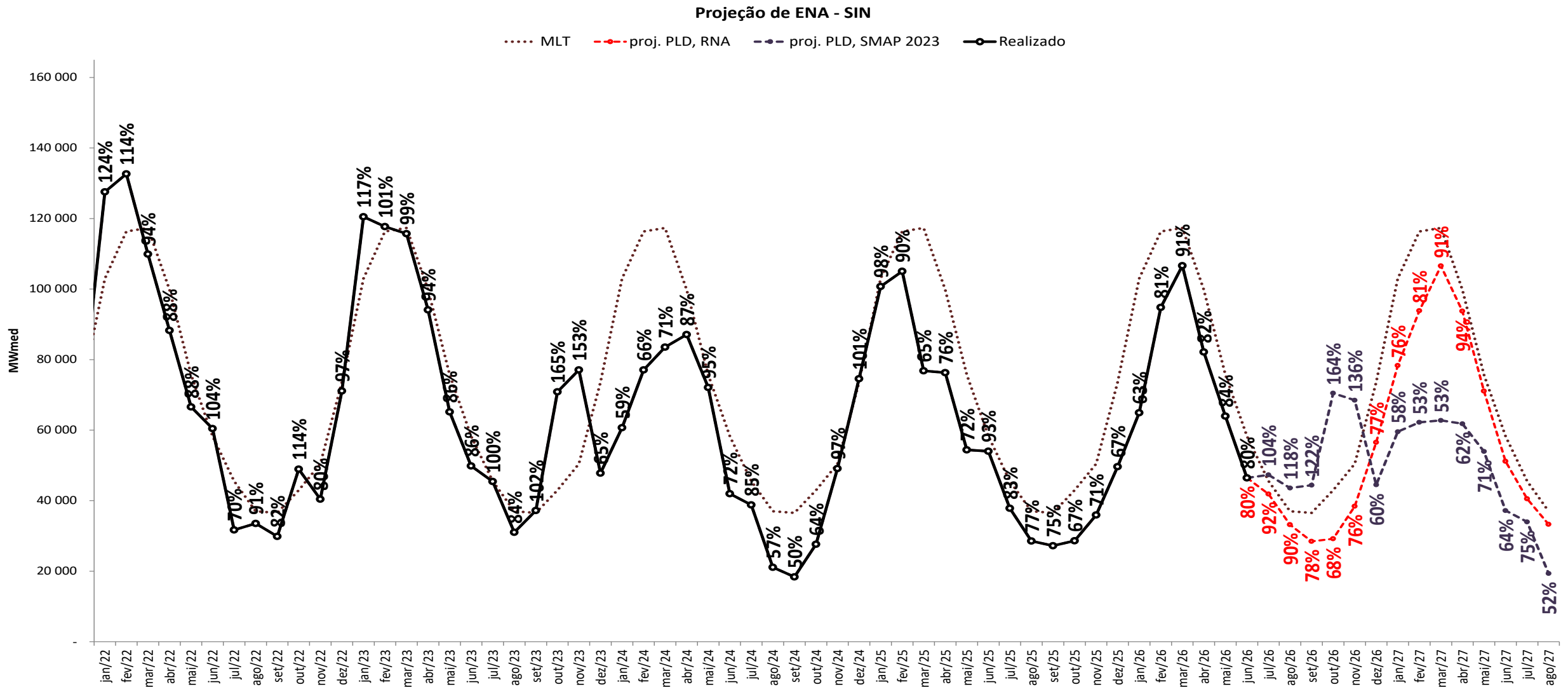
# projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



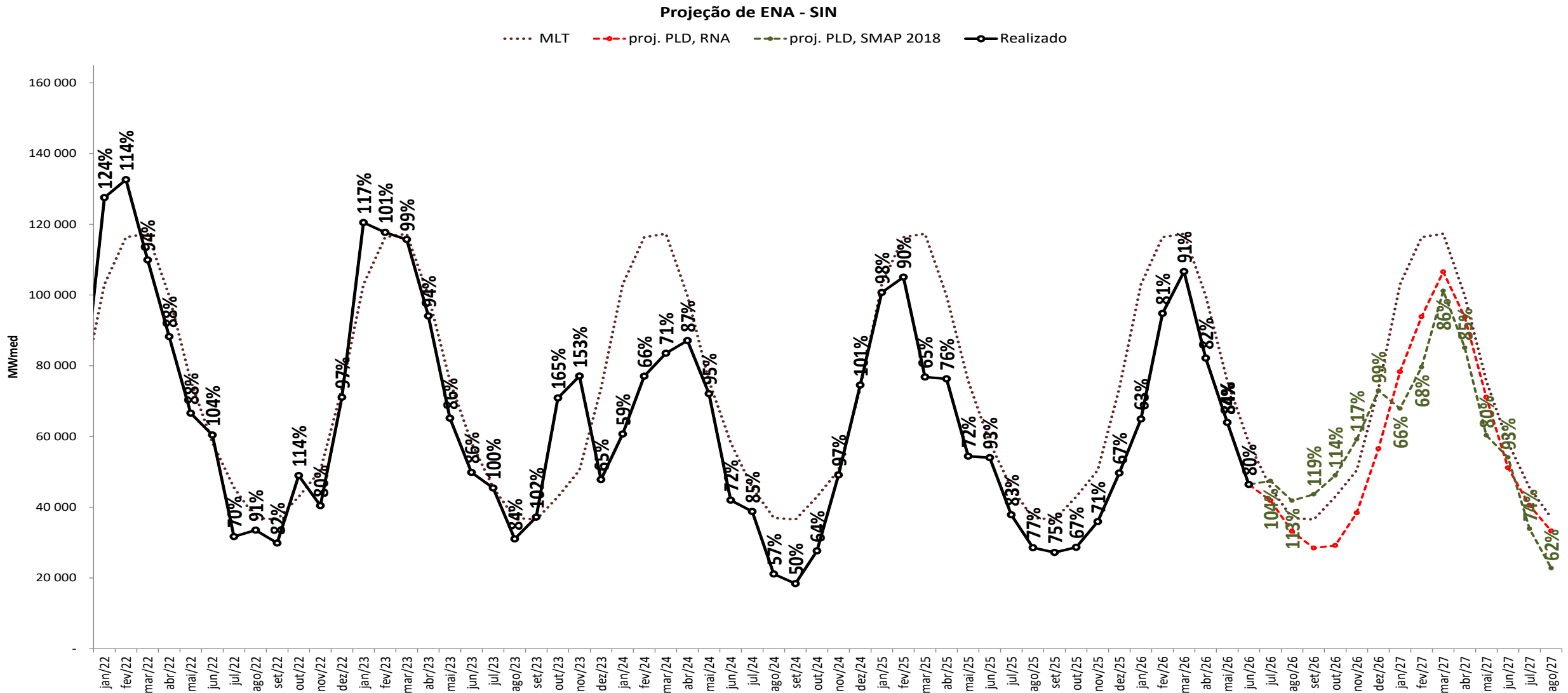
# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

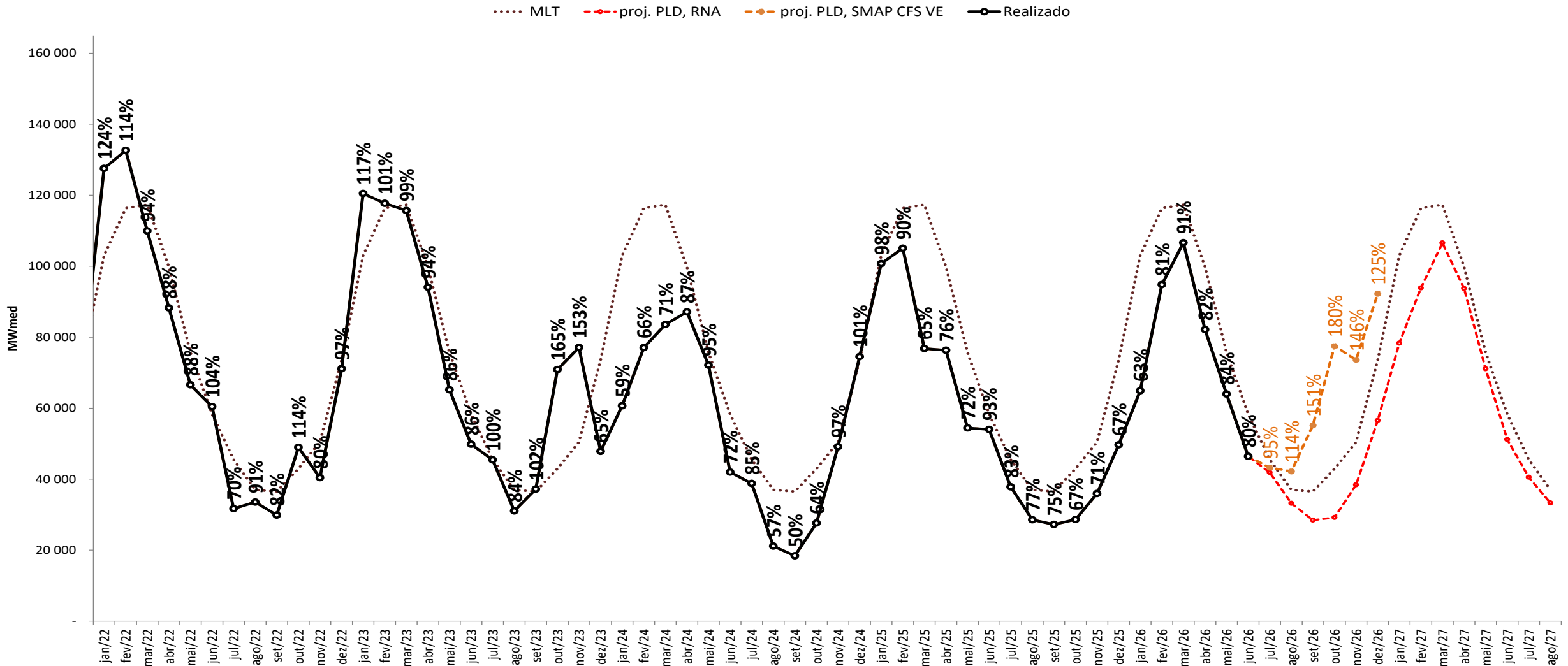


# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

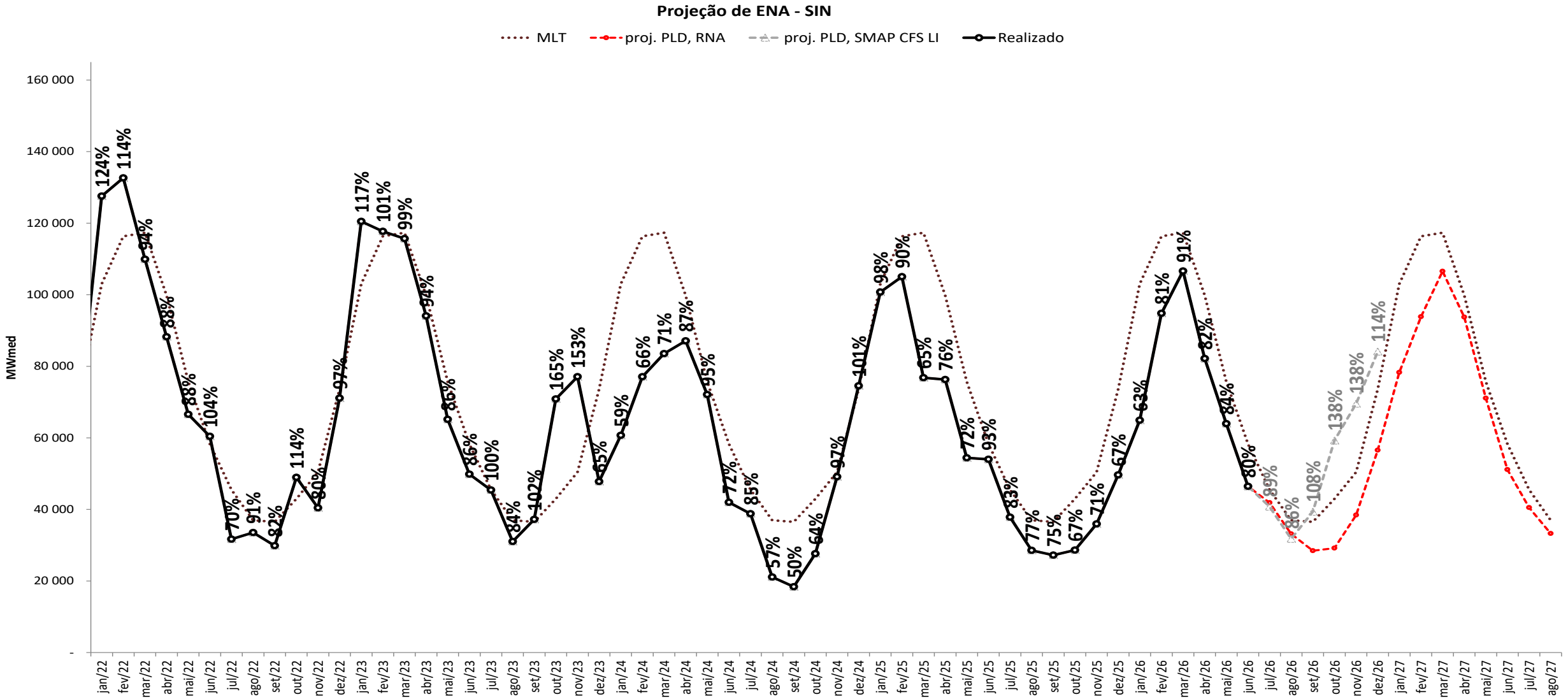


### Projeção de ENA - SIN



# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

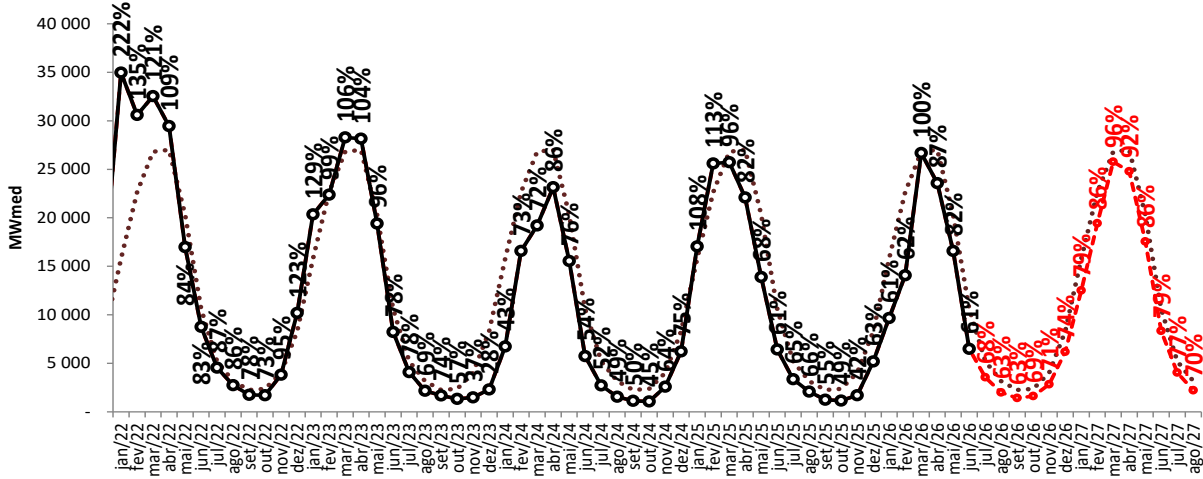


# projeção de energia natural afluyente

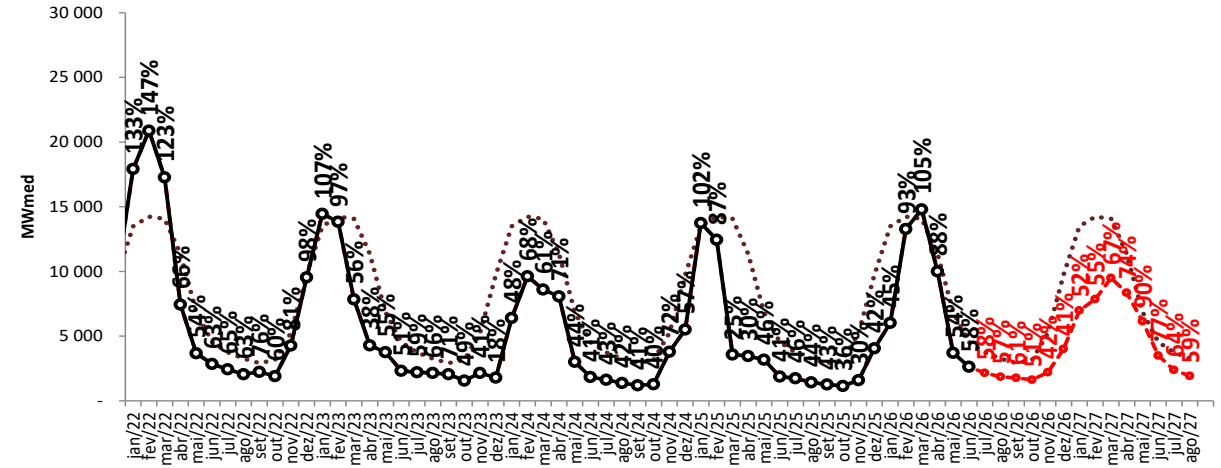
proj. PLD RNA



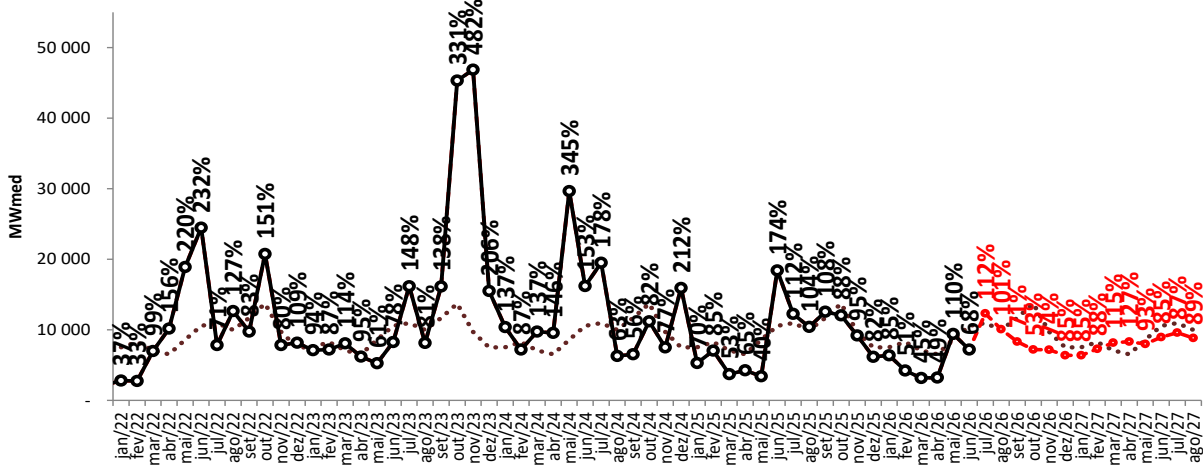
### Projeção de ENA - N



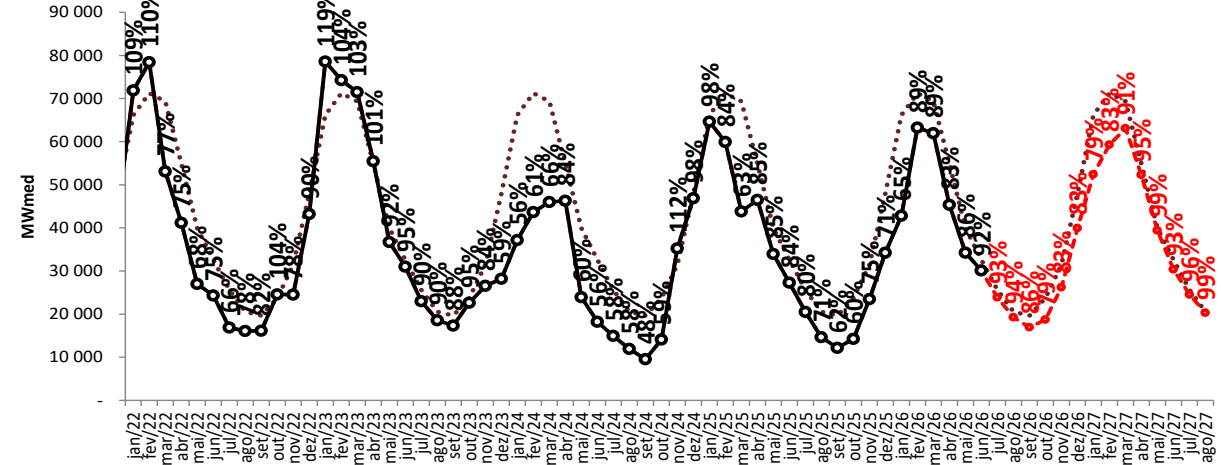
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

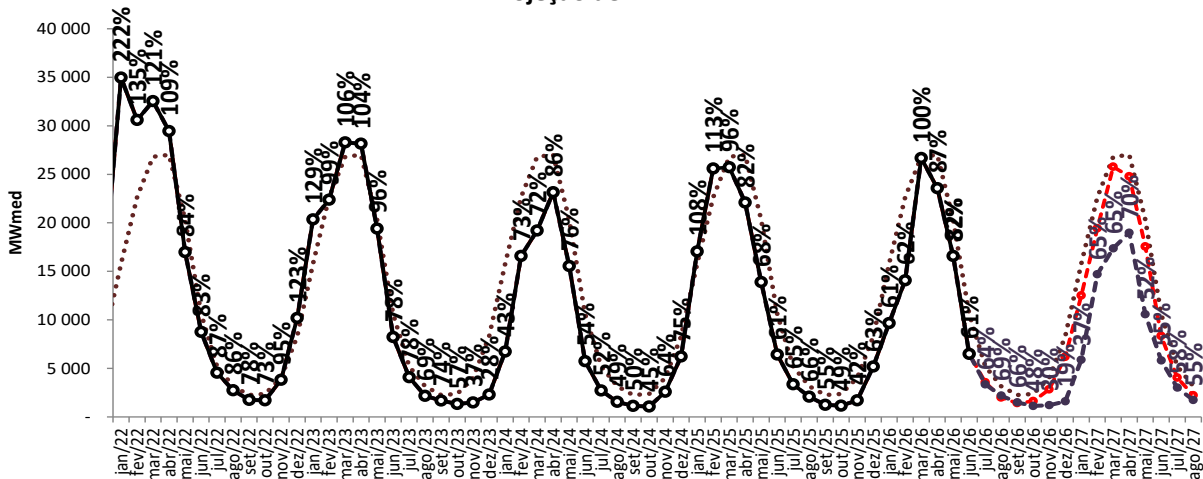
—●— Realizado

- - - ● - - - ENA RNA

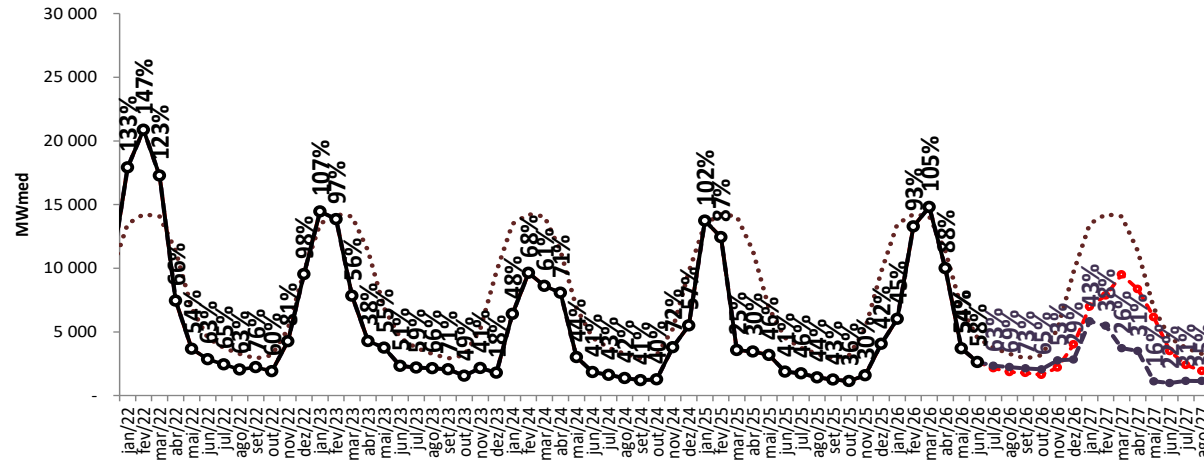
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

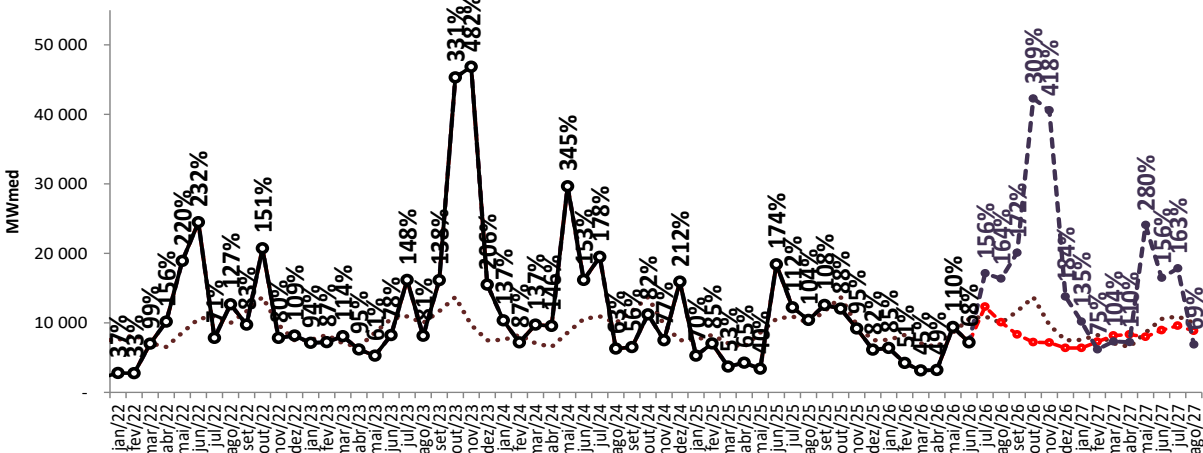
Projeção de ENA - N



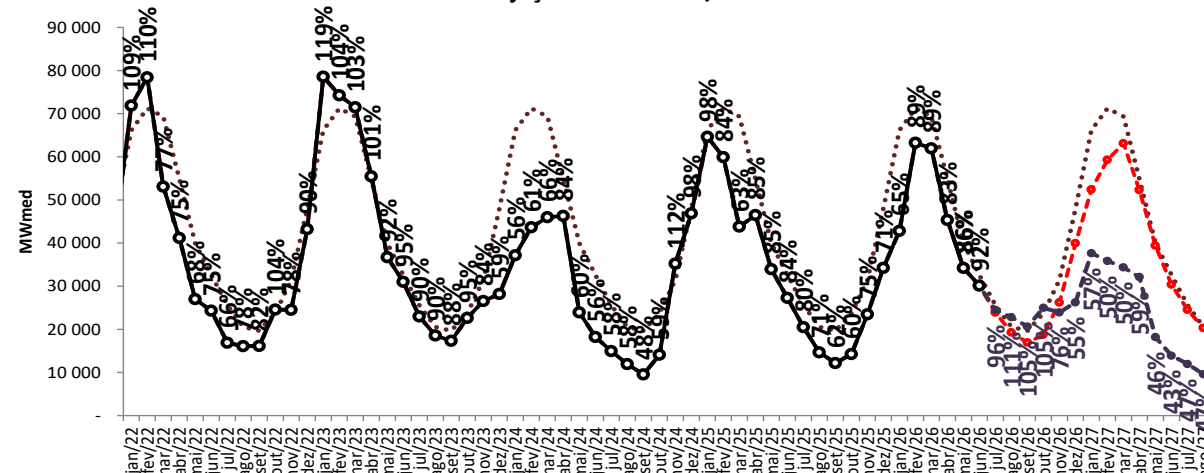
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

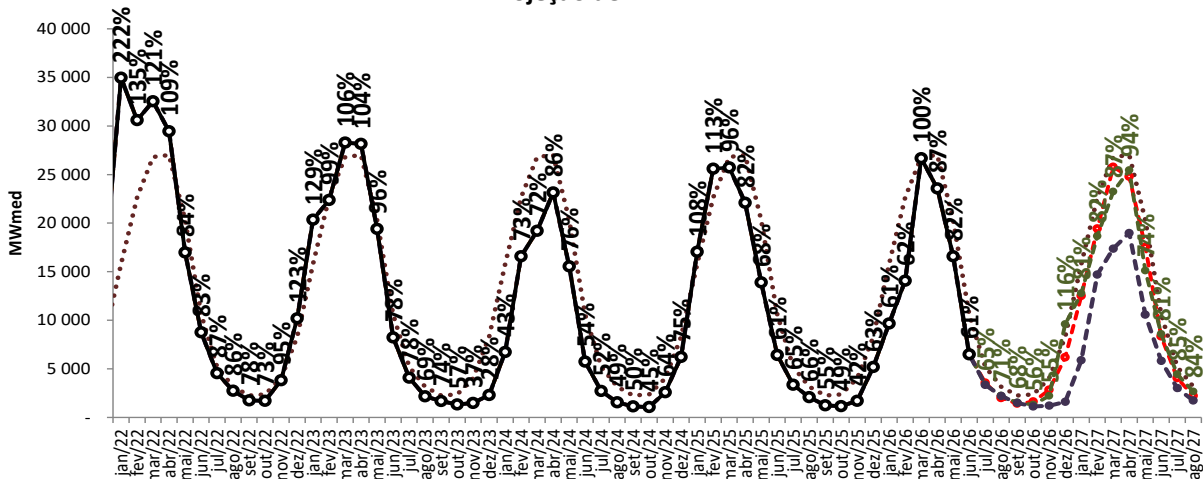
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

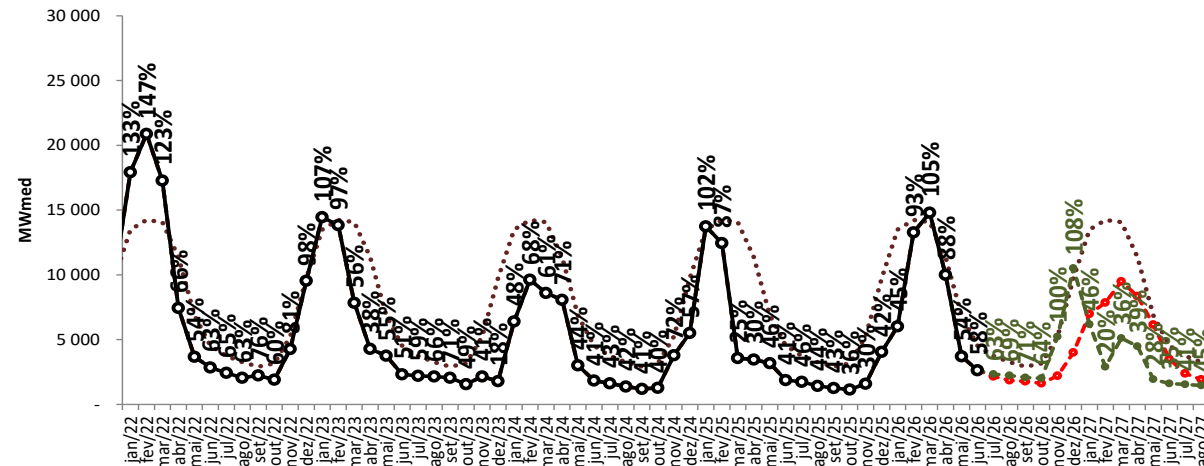
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

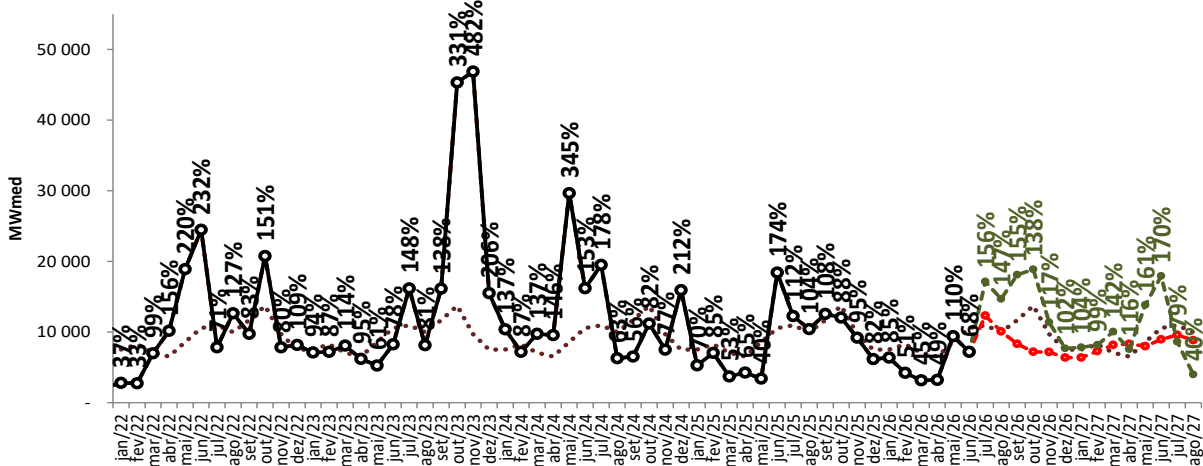
Projeção de ENA - N



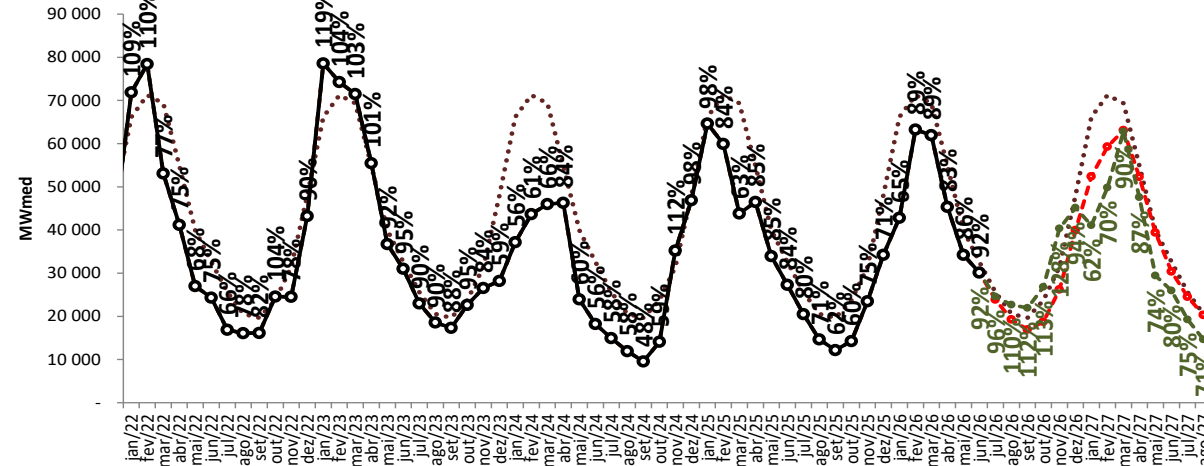
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

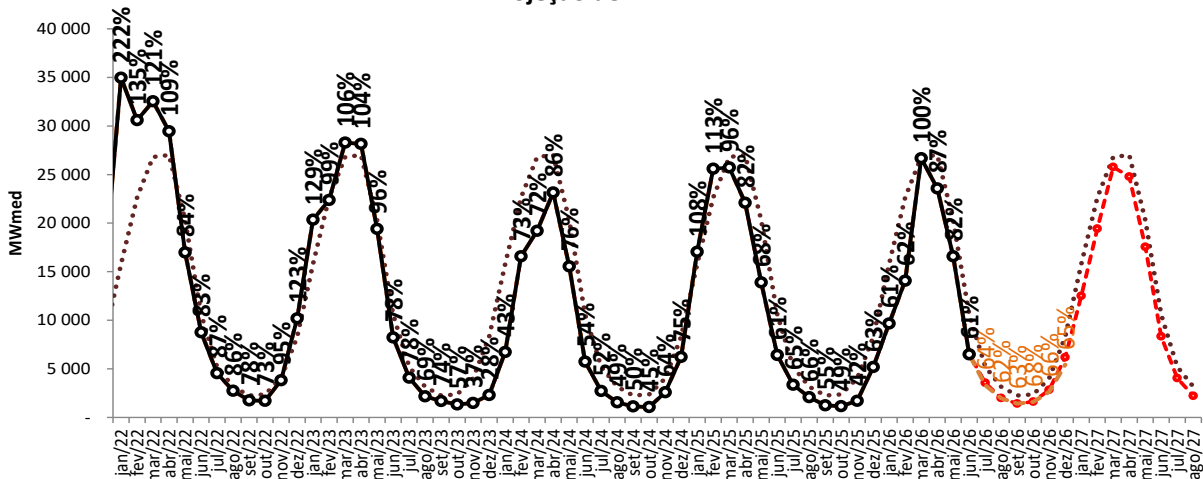
—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

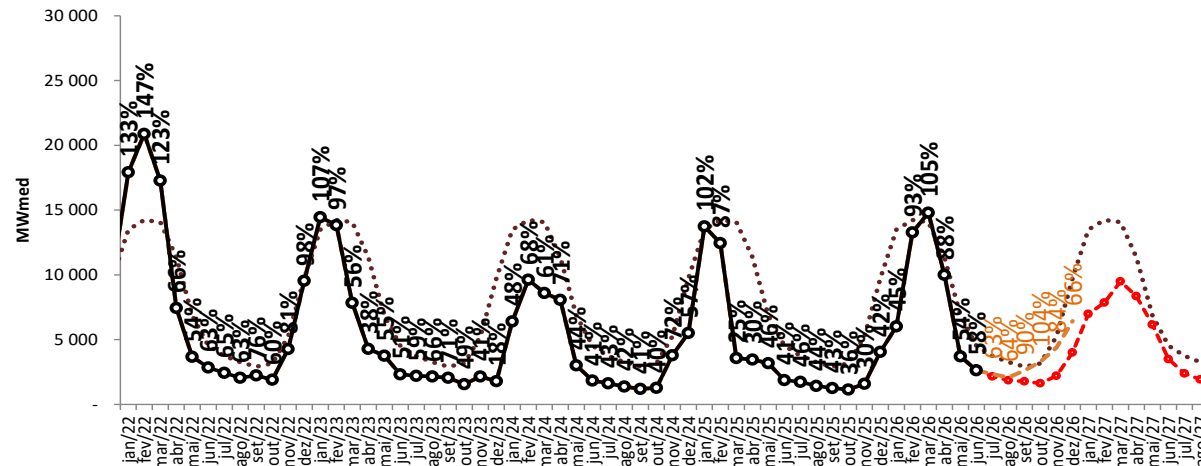
# projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

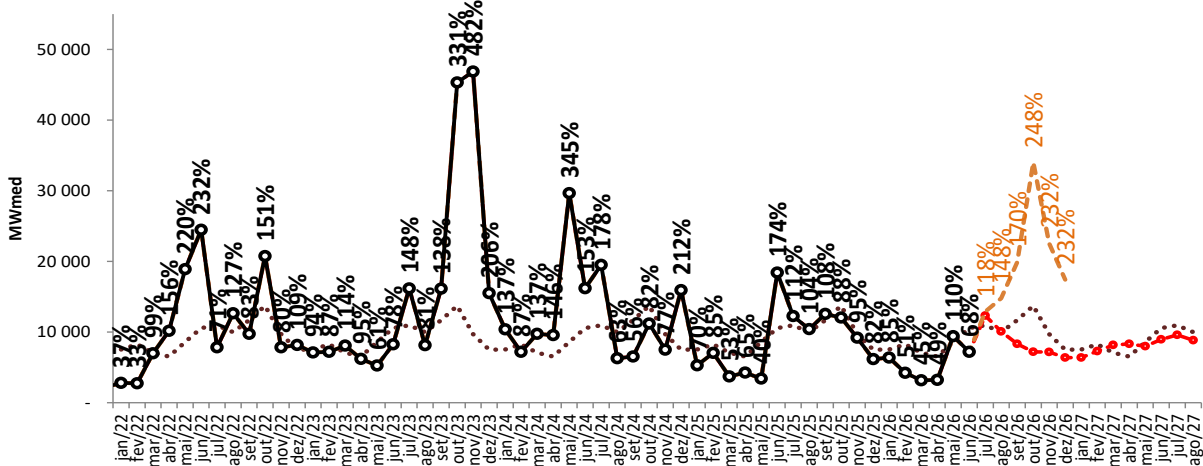
Projeção de ENA - N



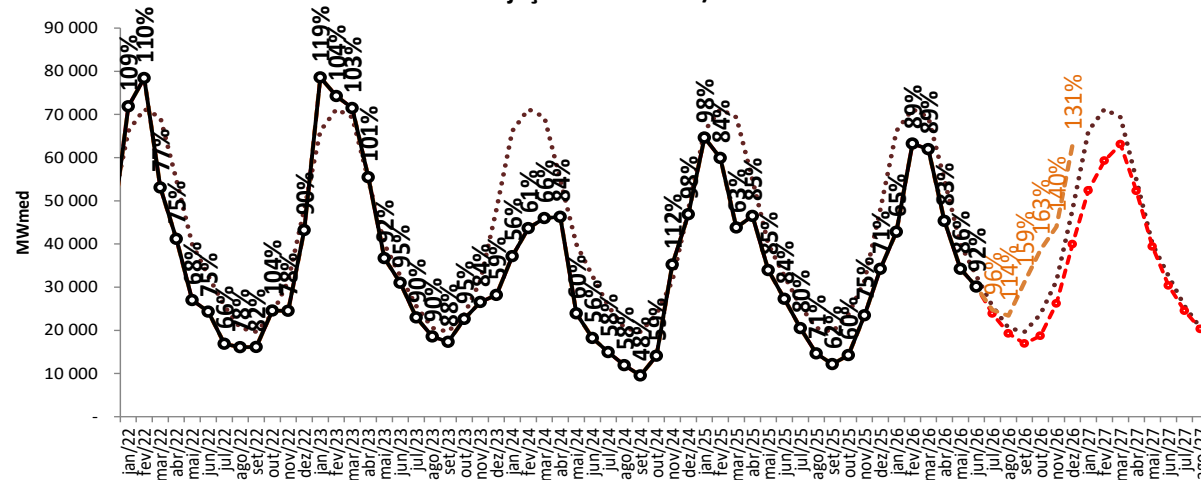
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

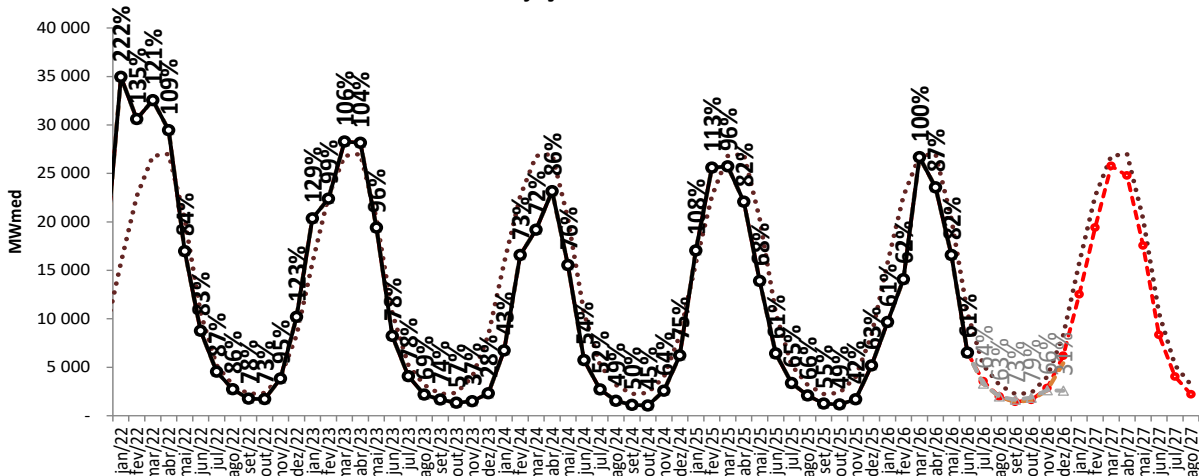
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2018

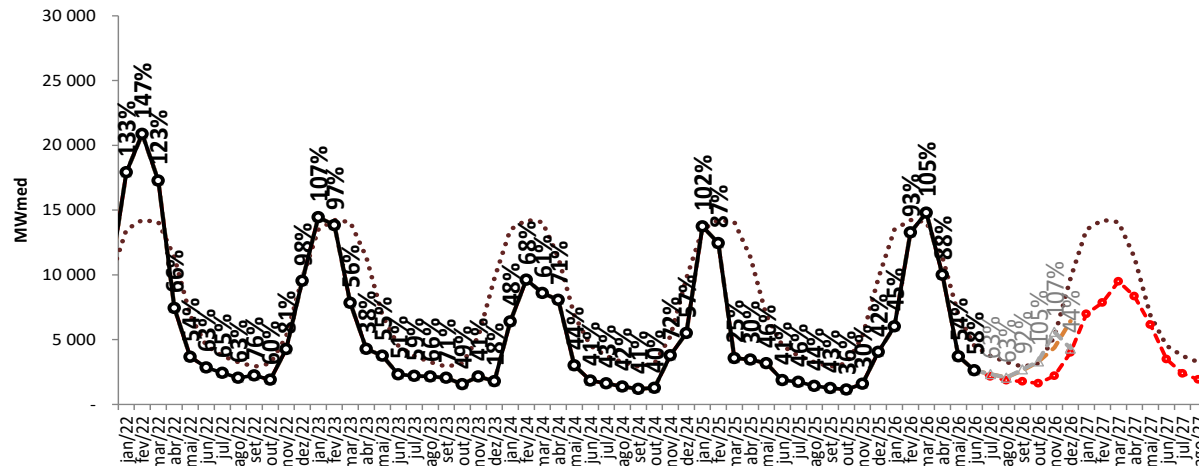
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

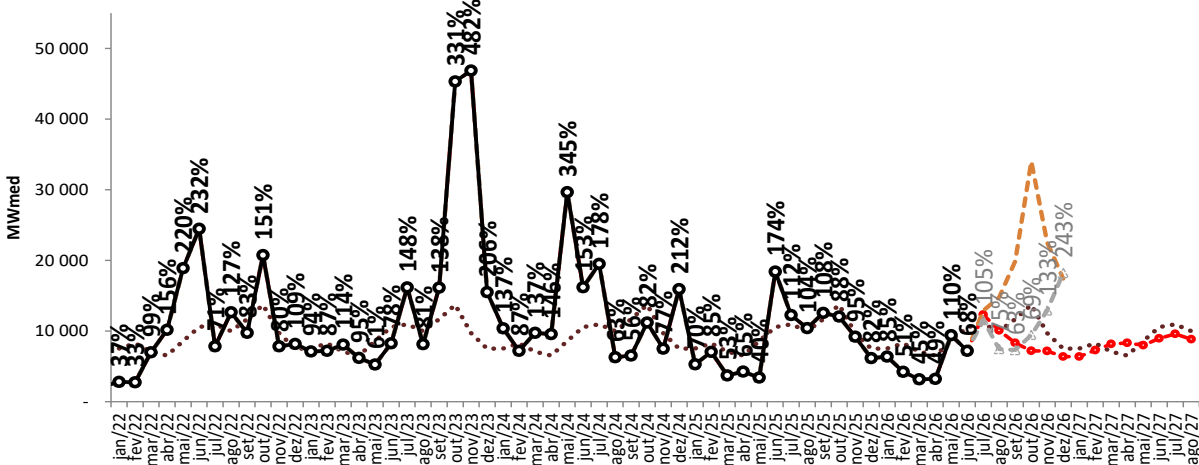
Projeção de ENA - N



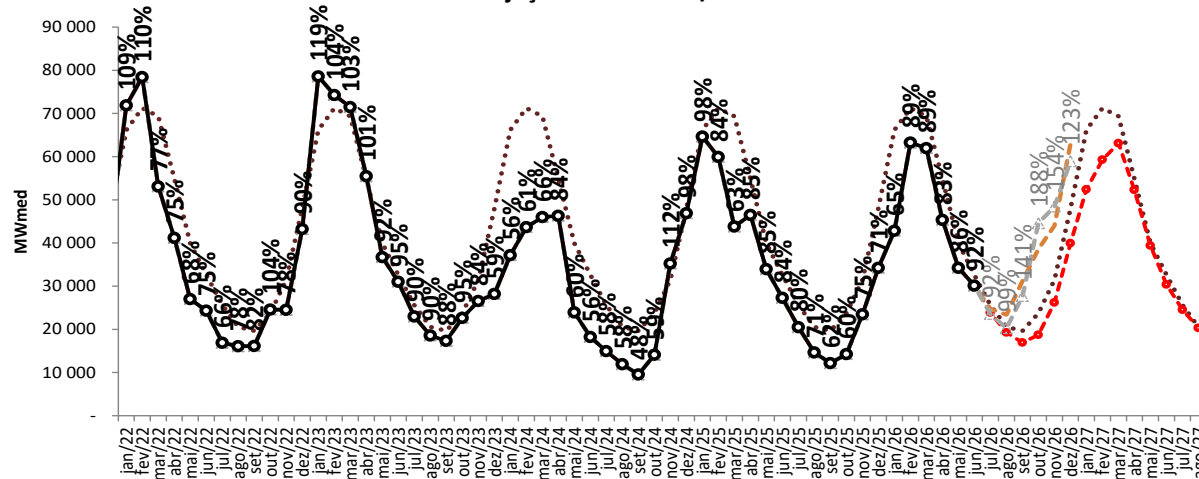
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

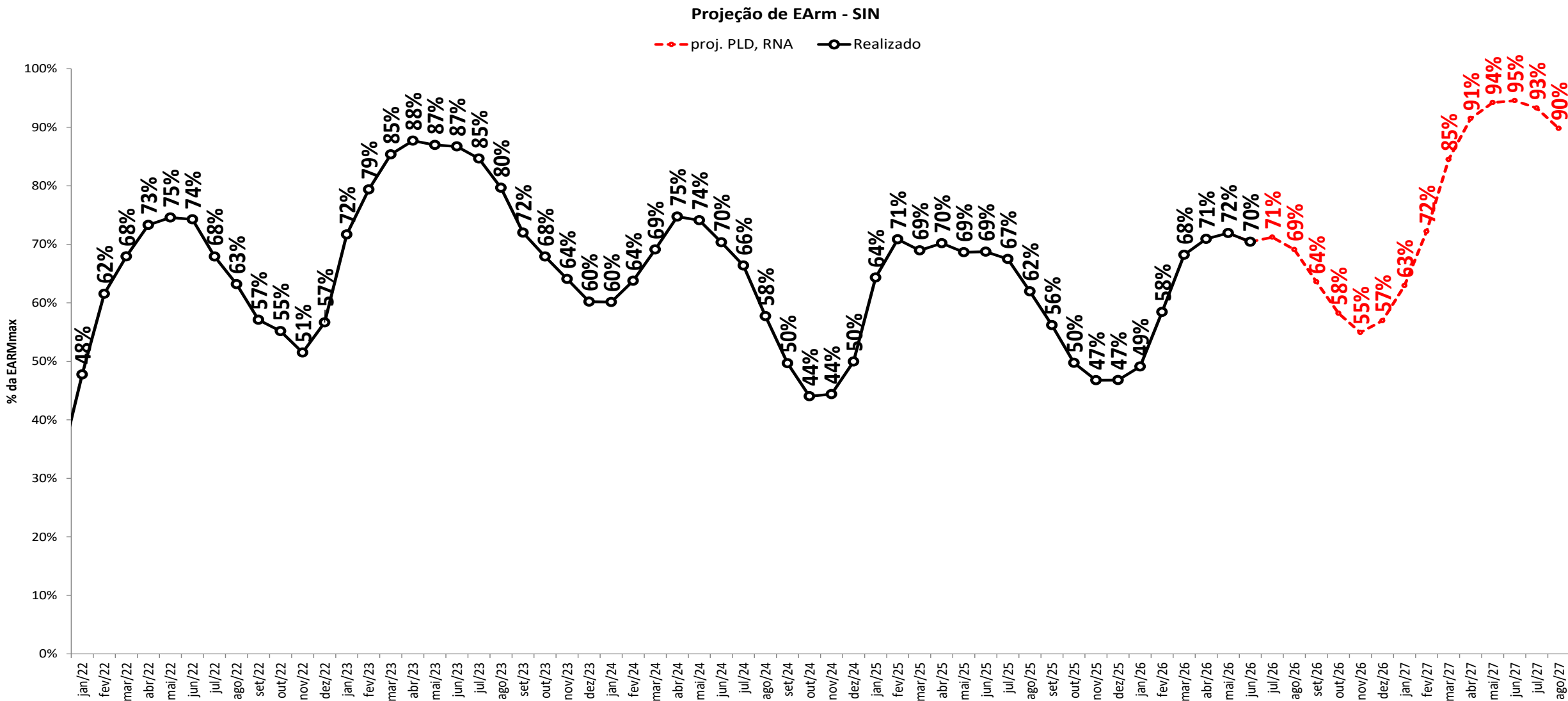
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI



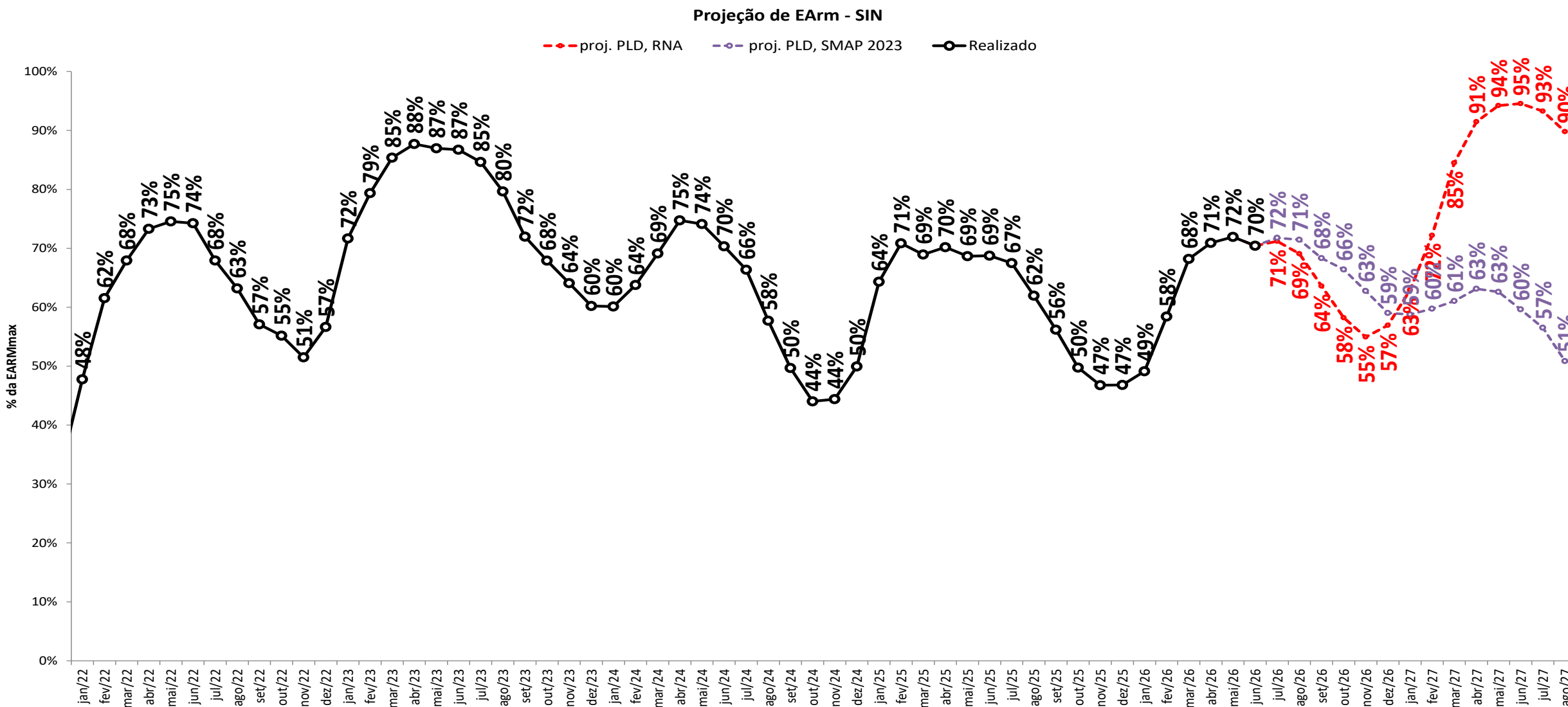
# projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



# projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

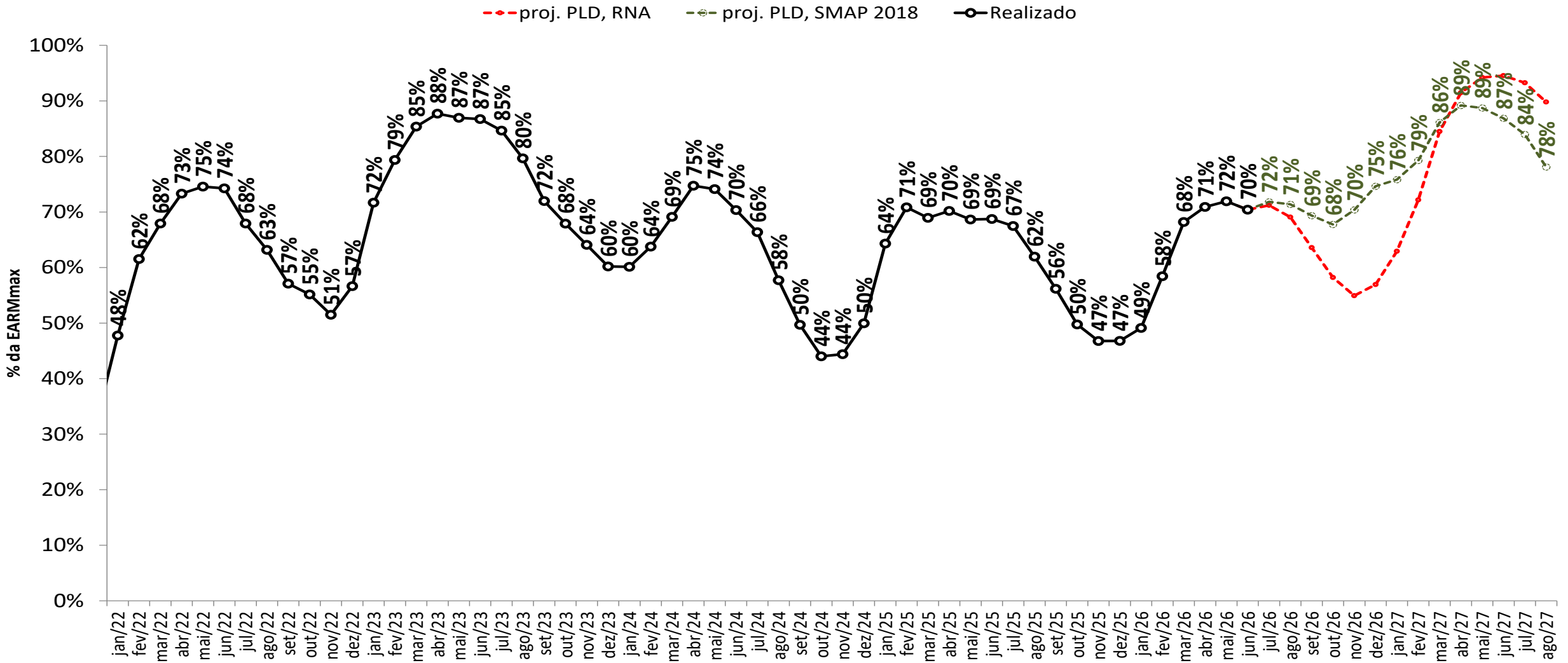


# projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

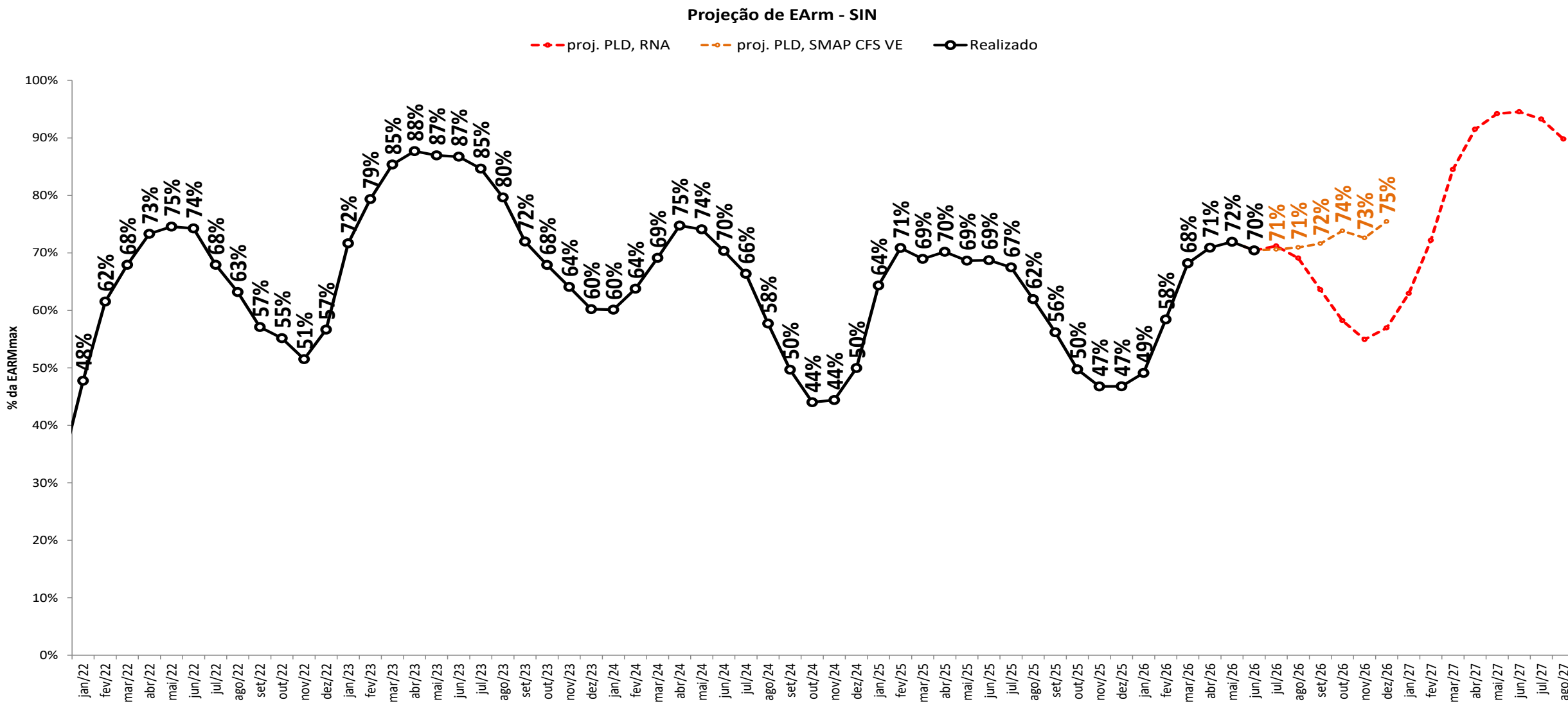


## Projeção de EArm - SIN



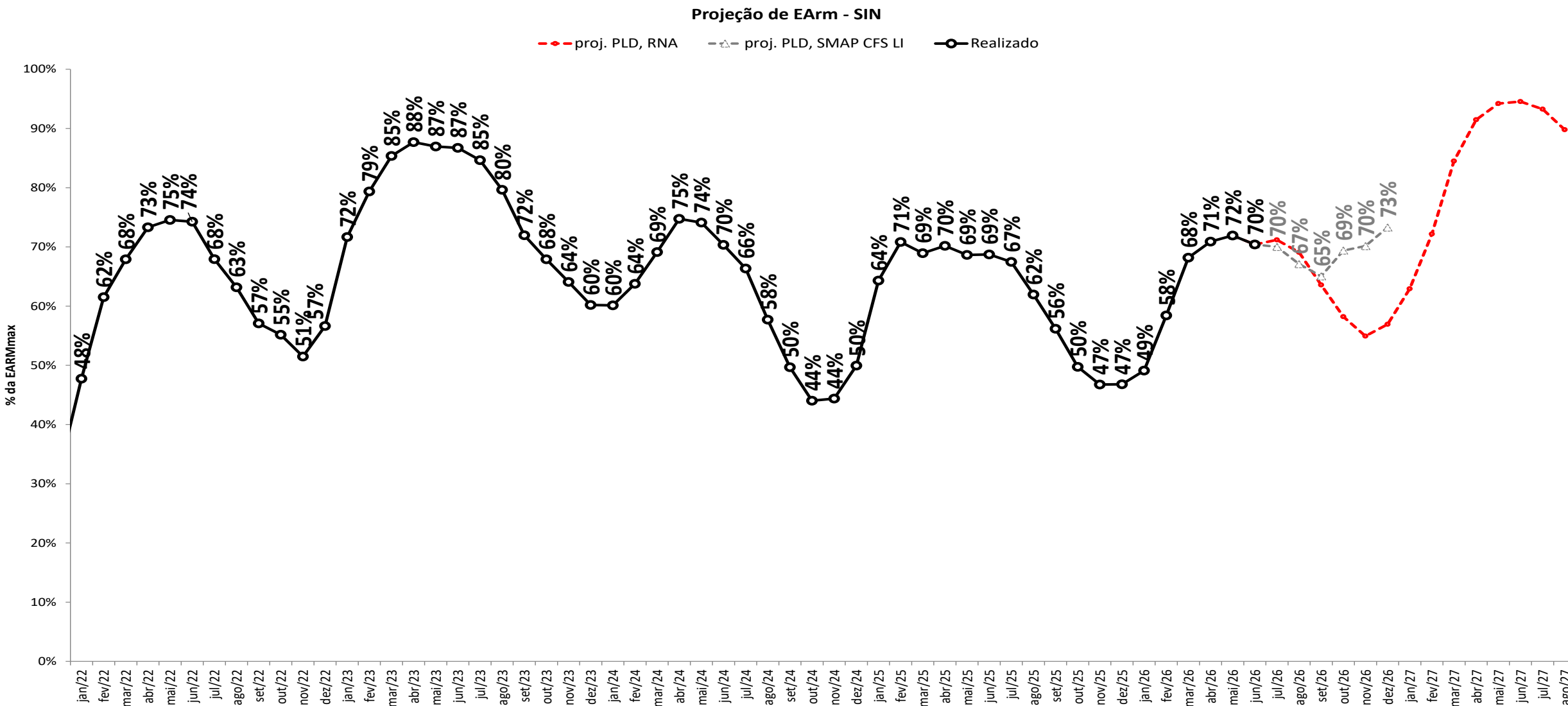
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



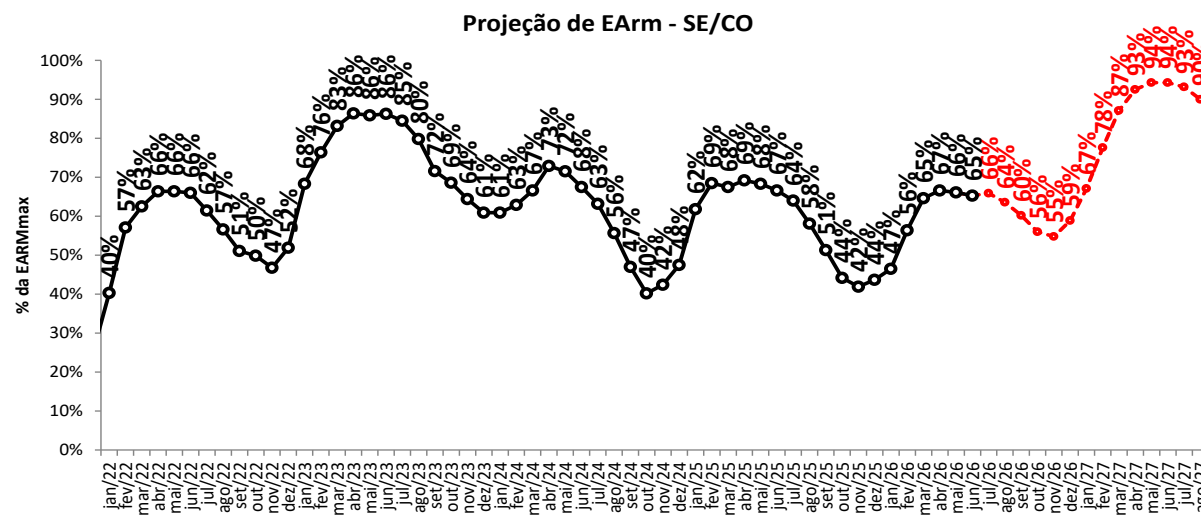
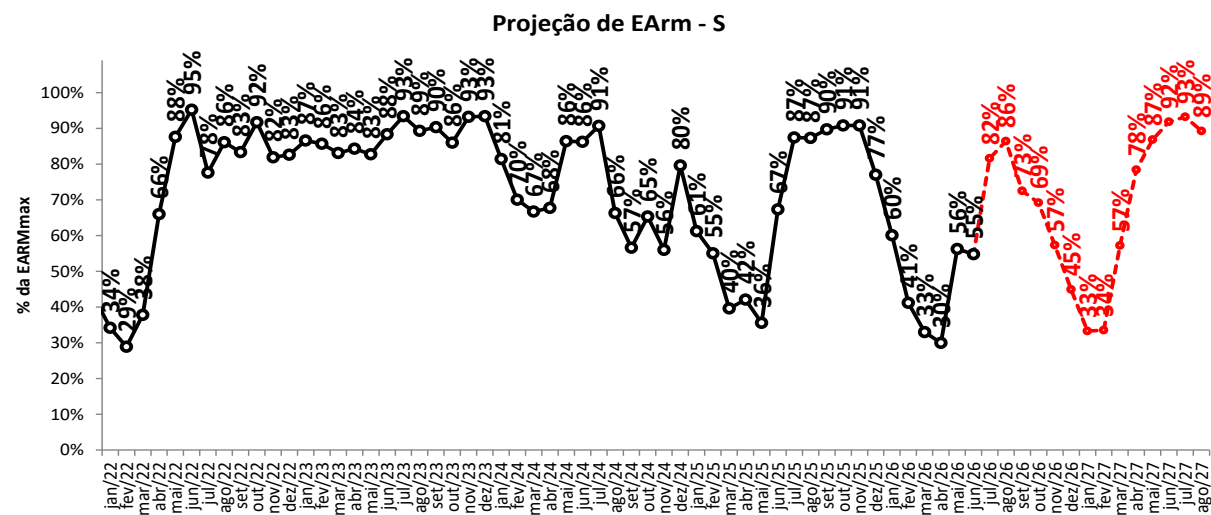
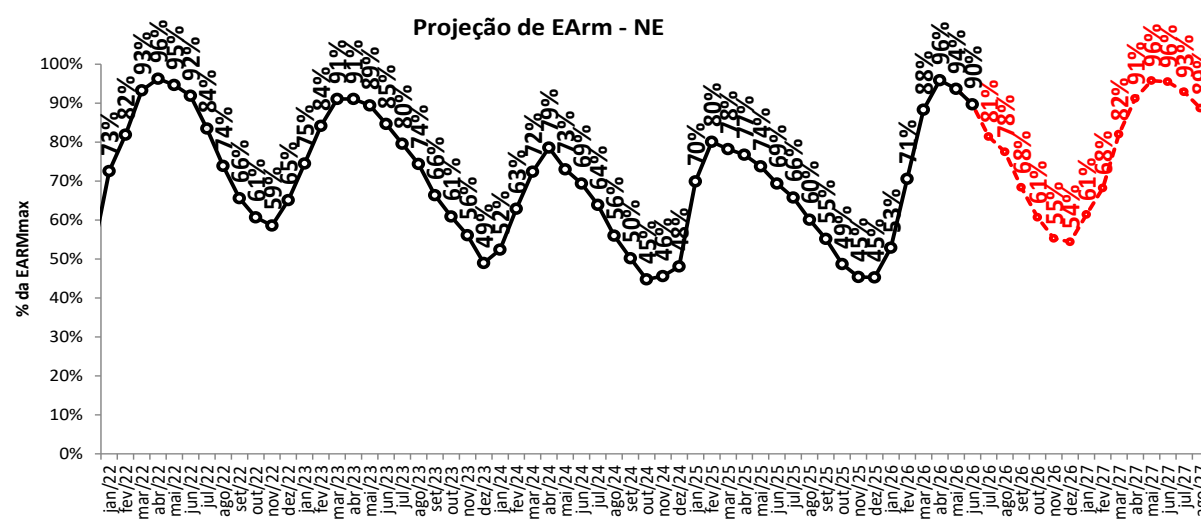
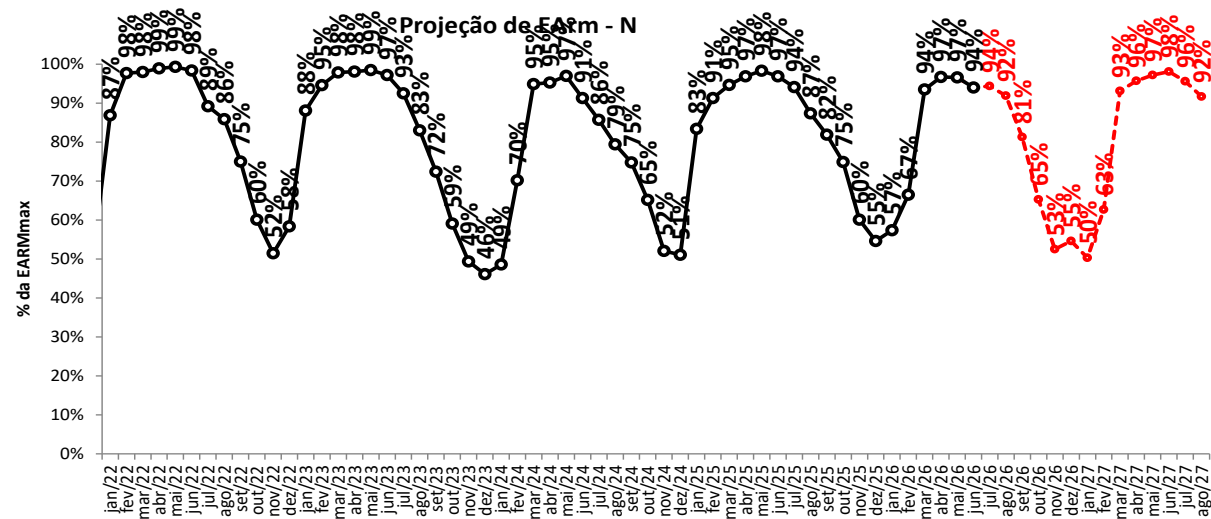
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

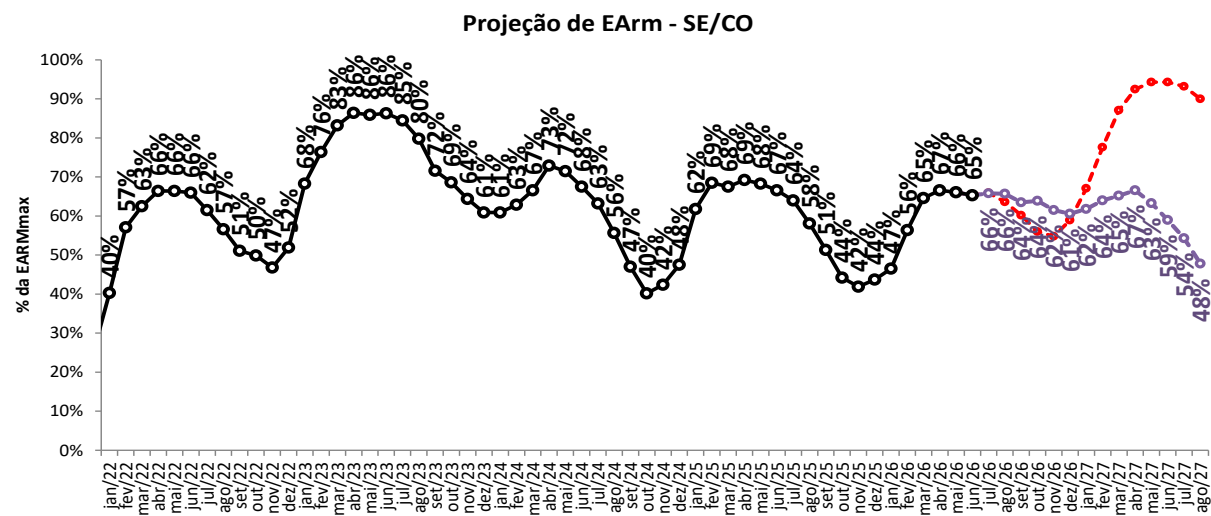
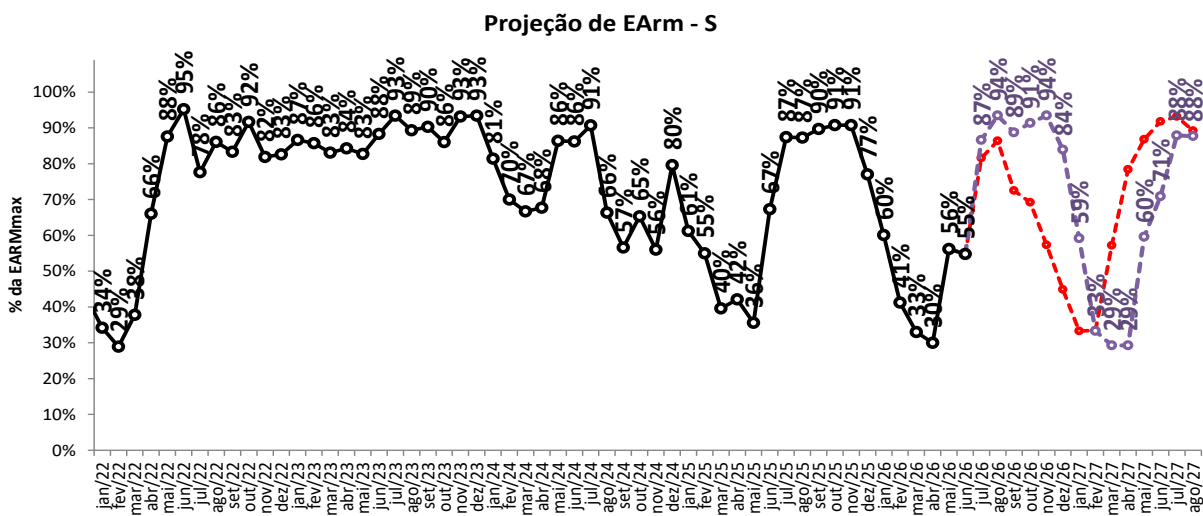
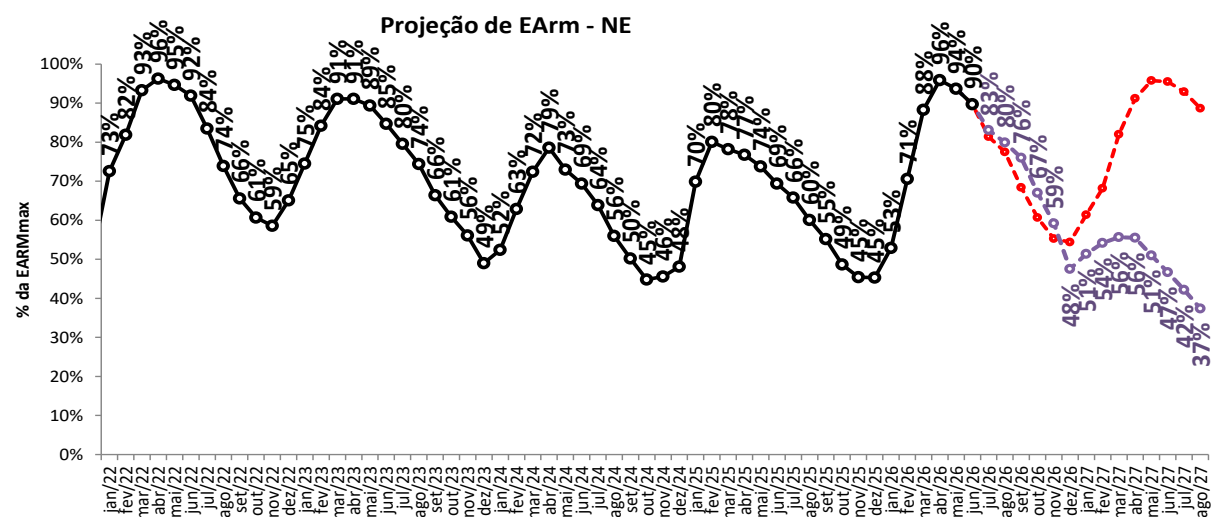
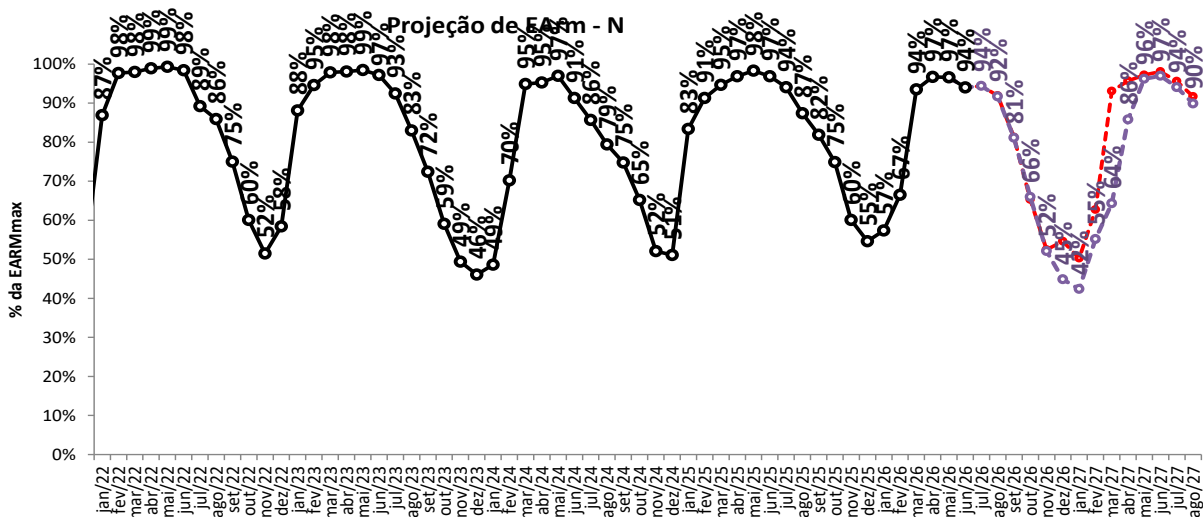
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

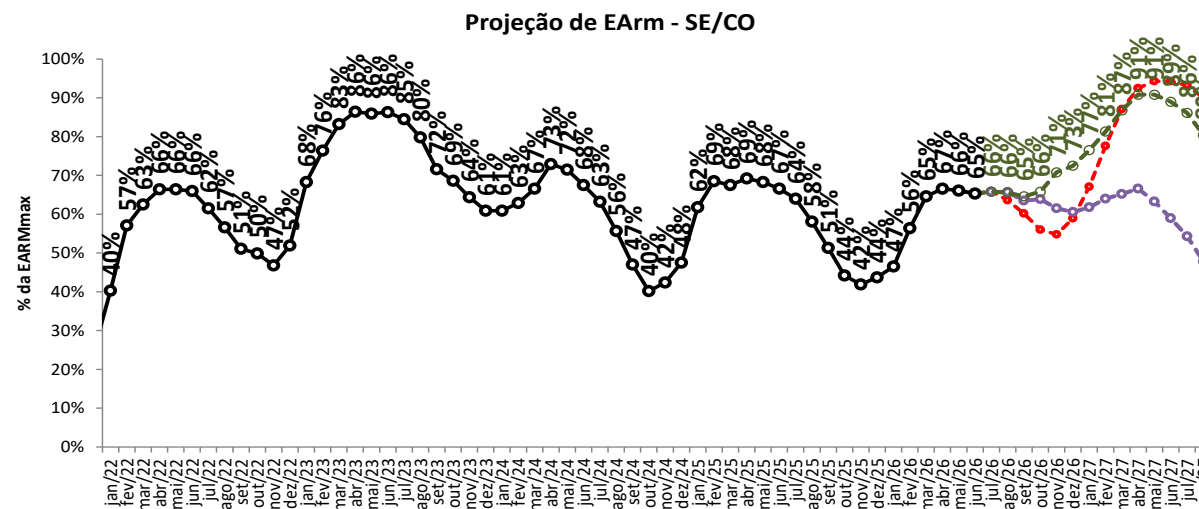
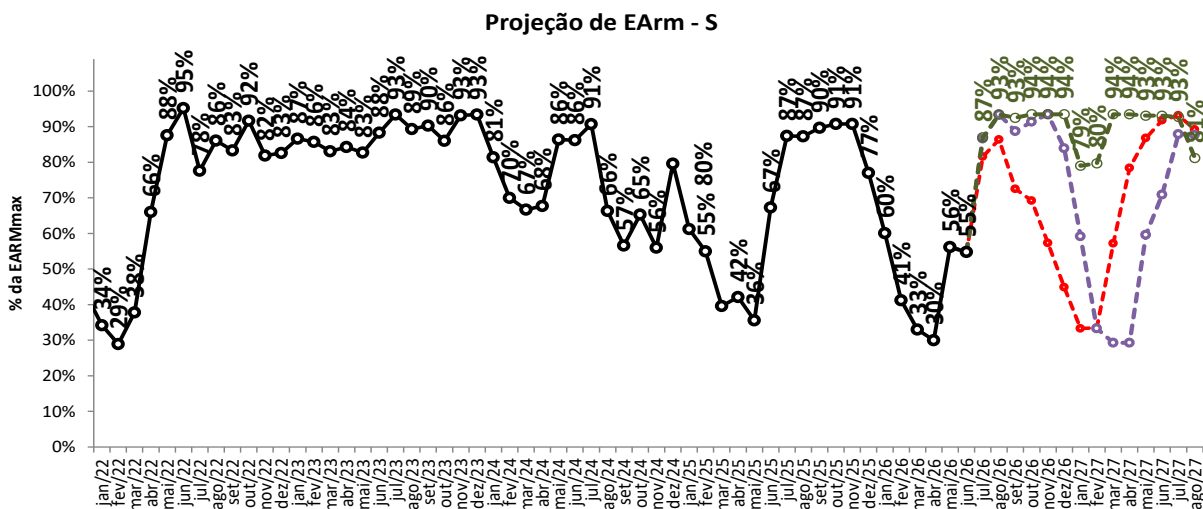
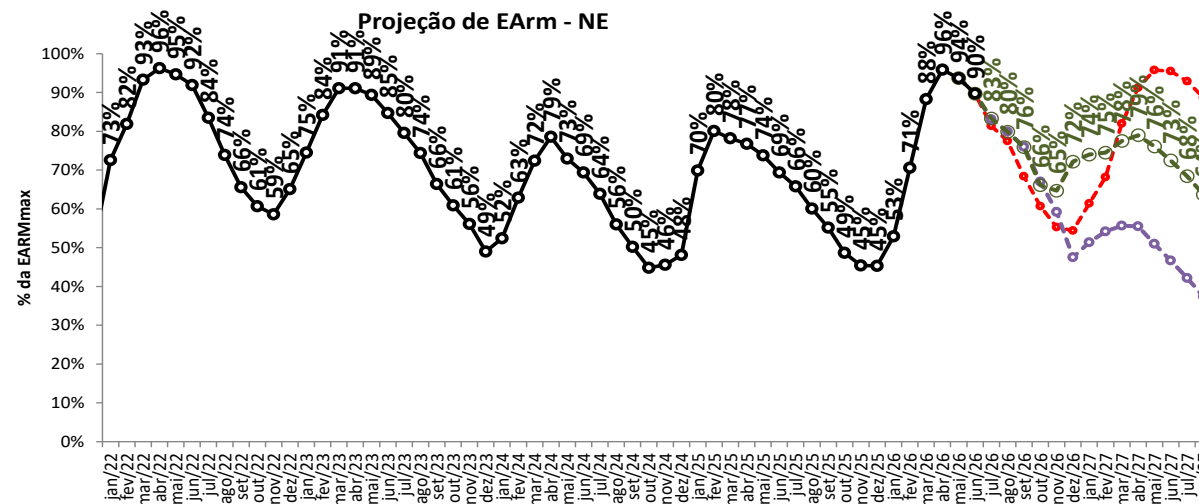
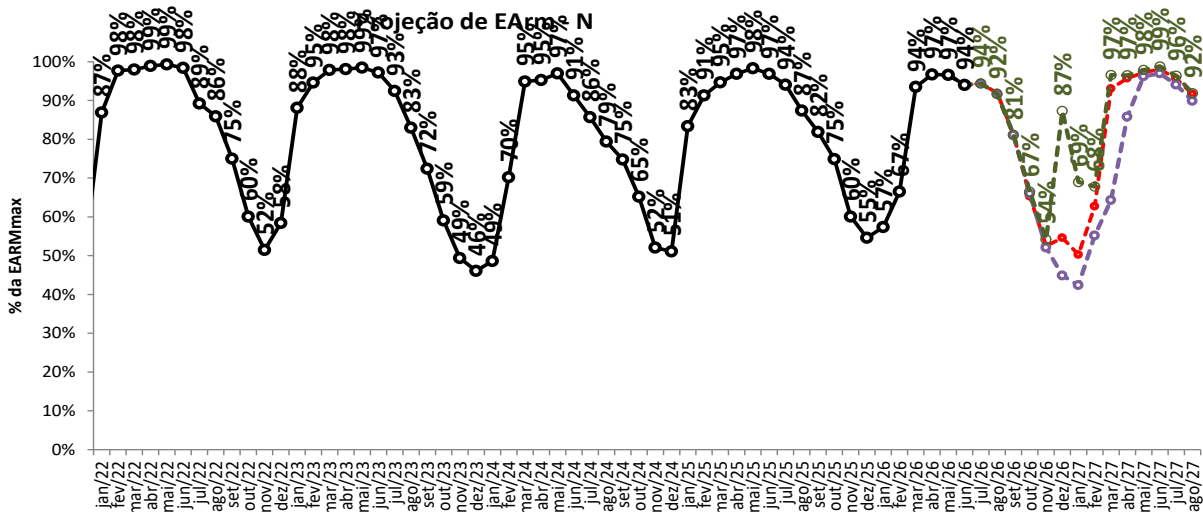


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

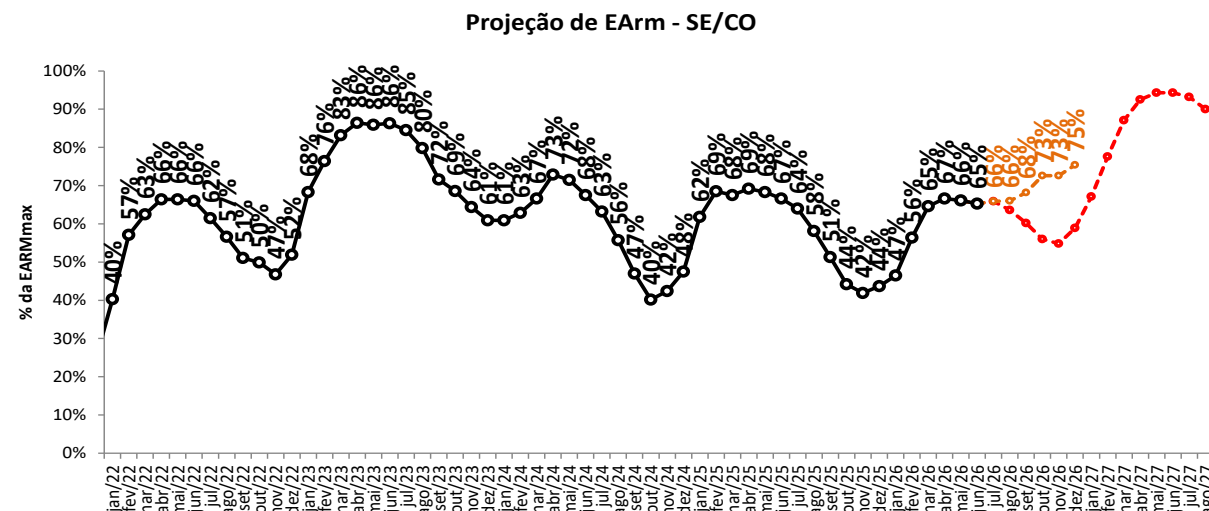
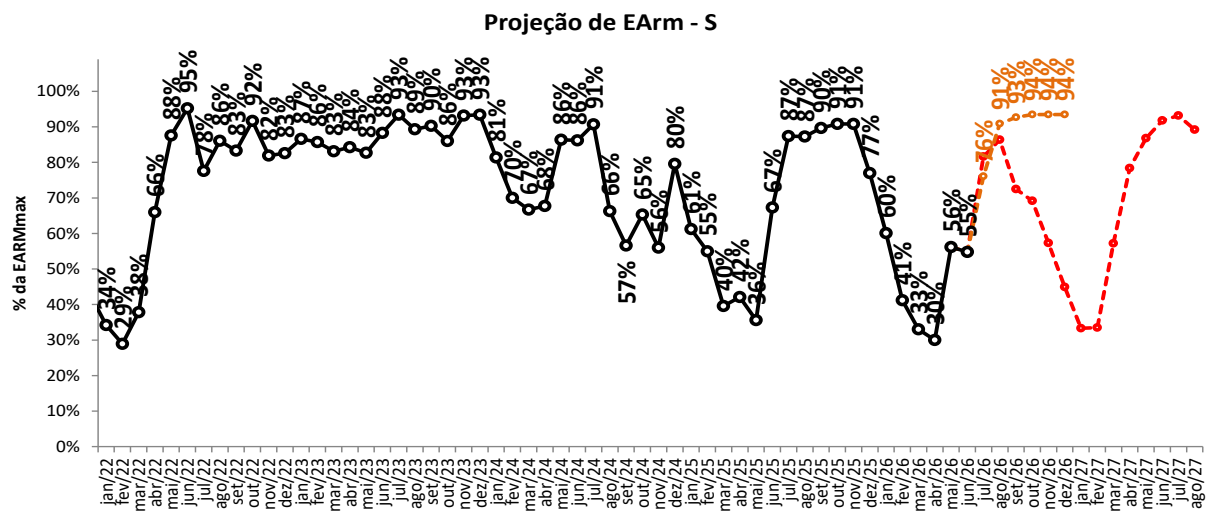
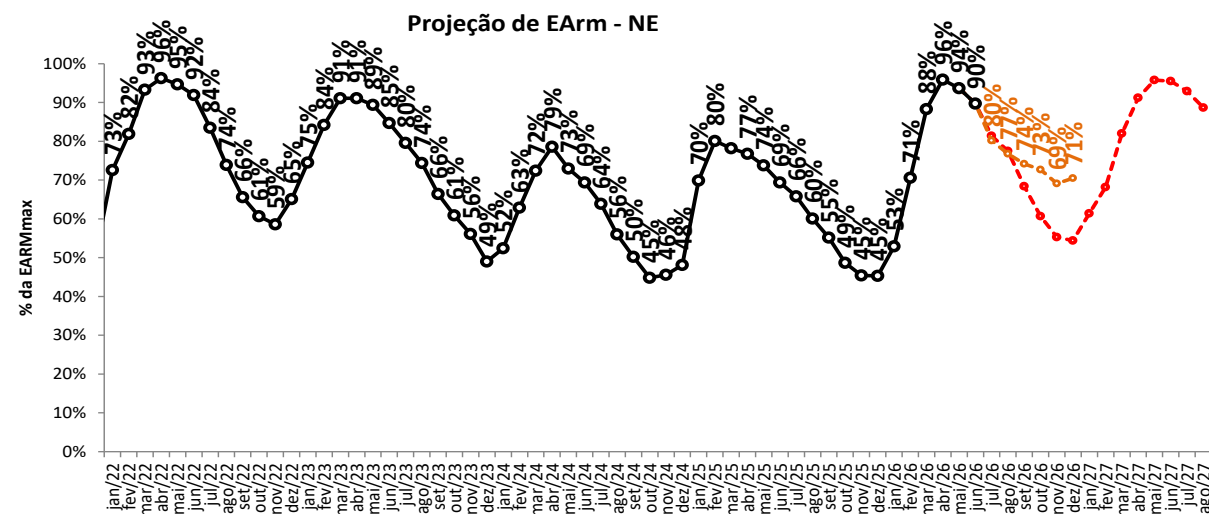
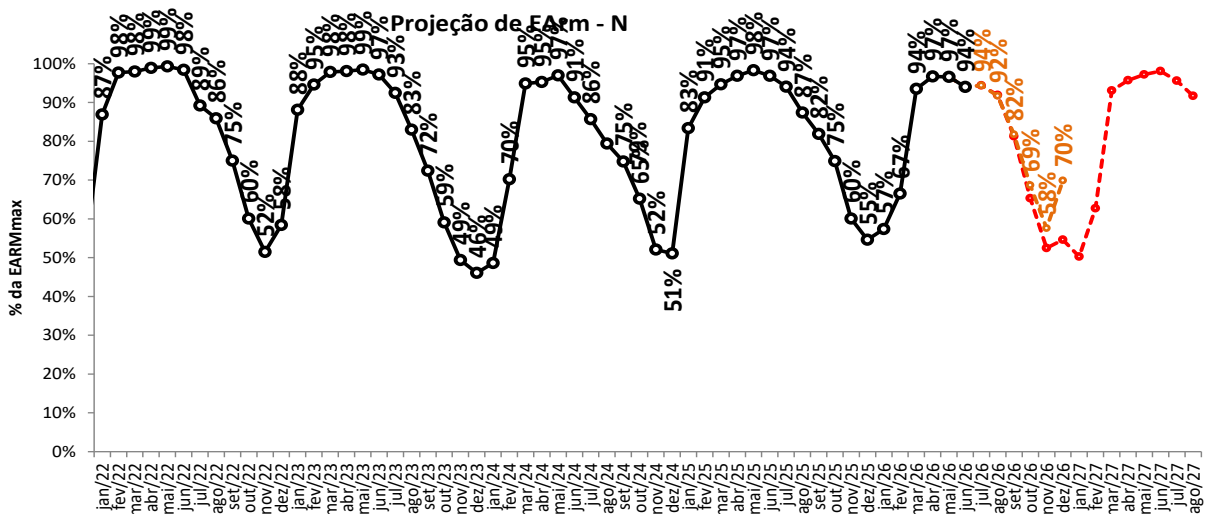
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



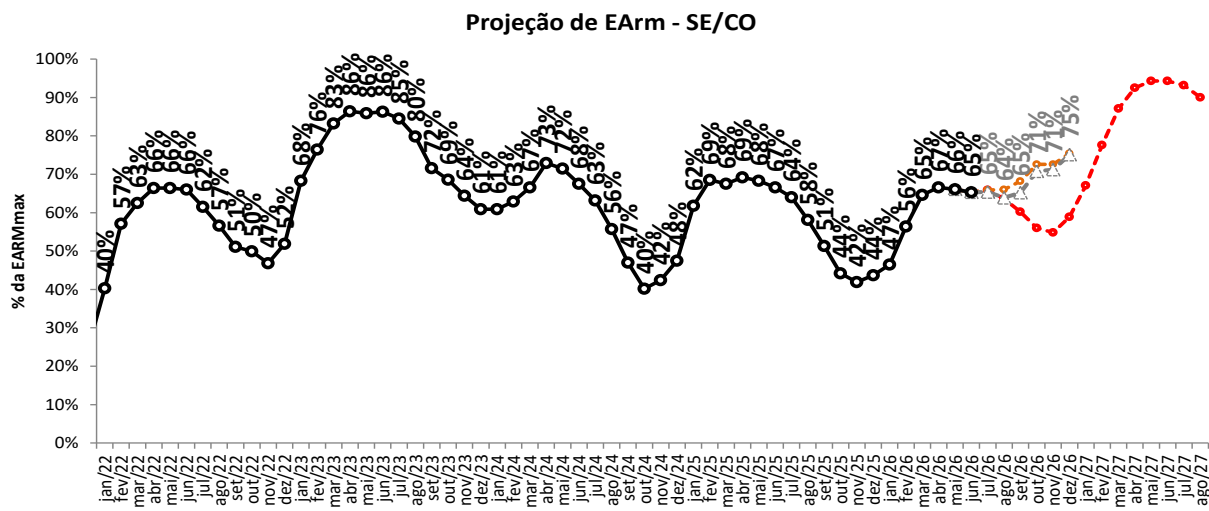
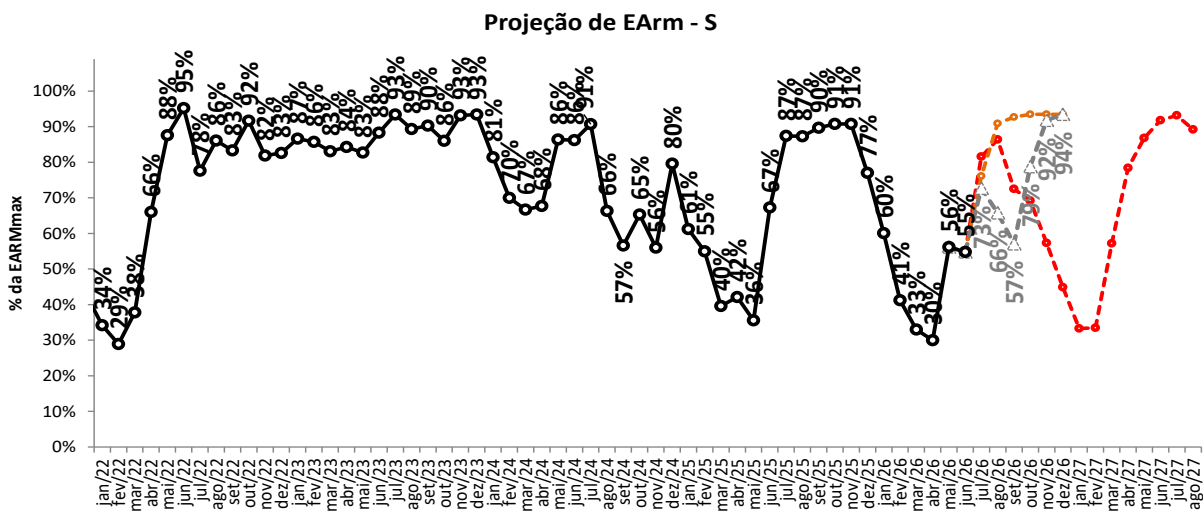
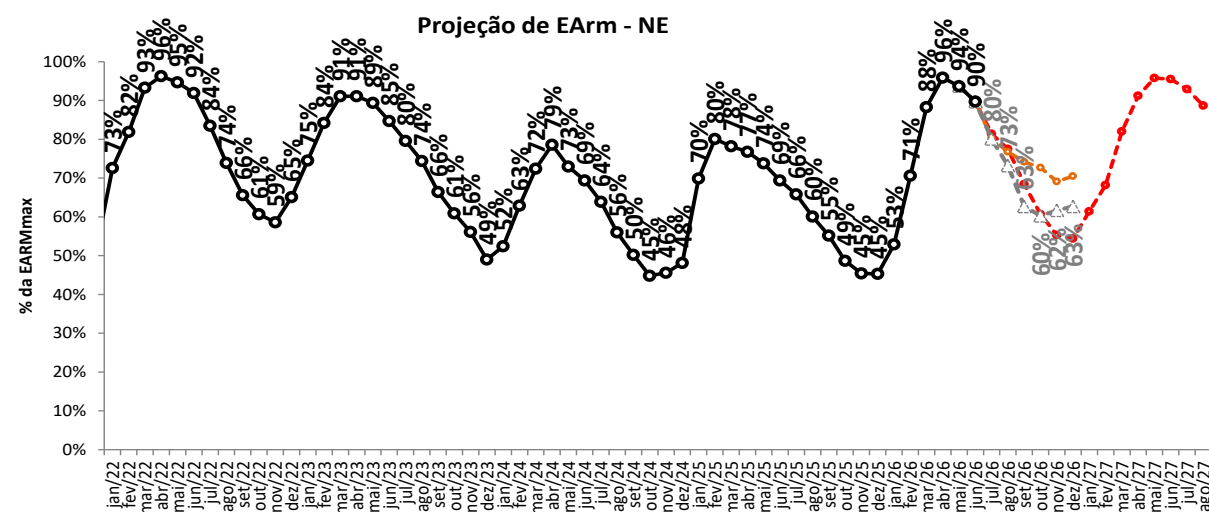
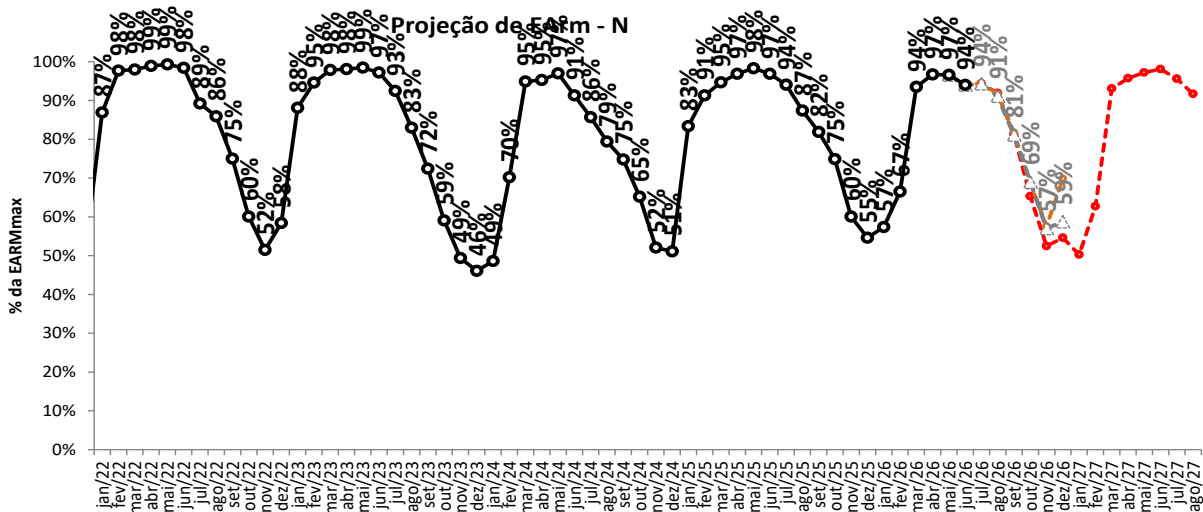
proj. PLD, RNA

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	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	-	-	-	-	-	-	-	-

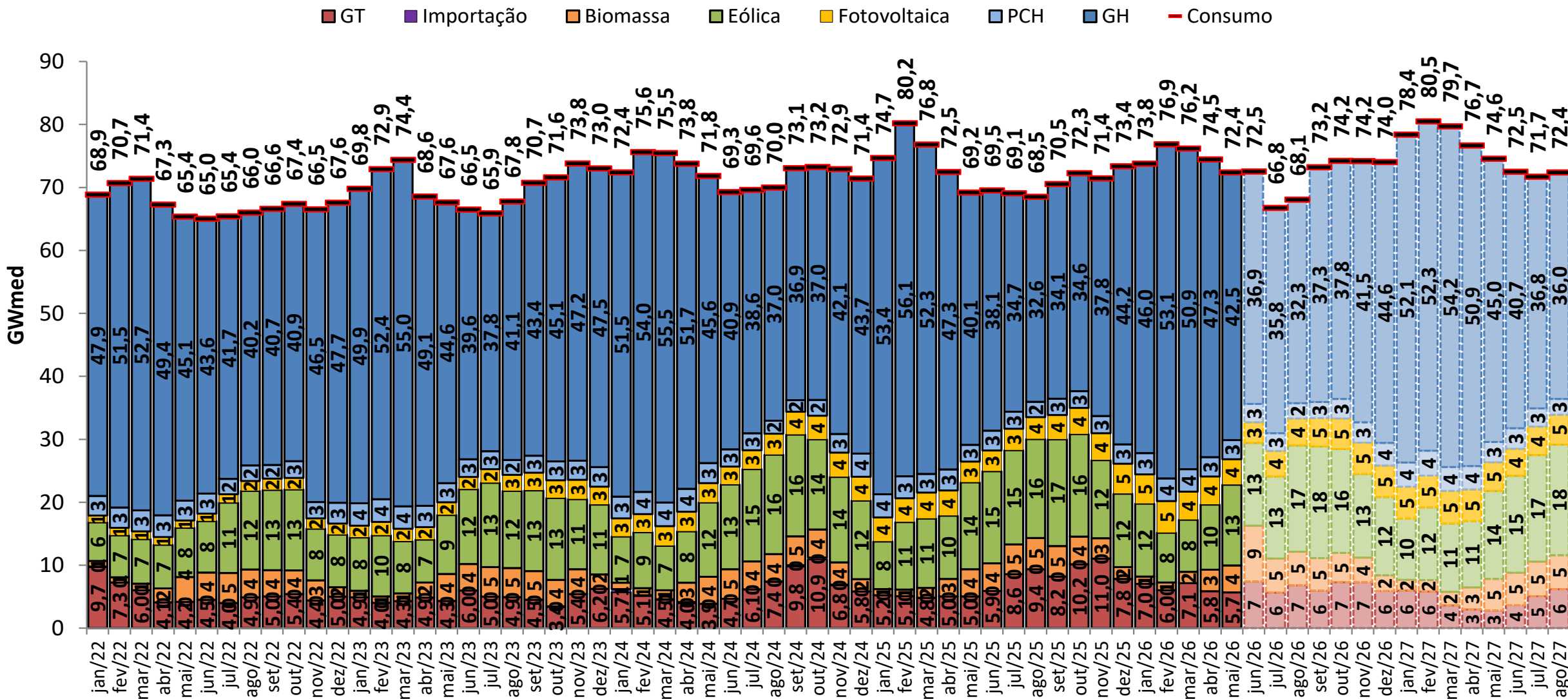
NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	81	78	68	61	55	54	61	68	82	91	96	96	93	89
proj. PLD, SMAP 2023	83	80	76	67	59	48	51	54	56	56	51	47	42	37
proj. PLD, SMAP 2018	83	80	76	66	65	72	74	75	78	79	76	73	68	64
proj. PLD, SMAP CFS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

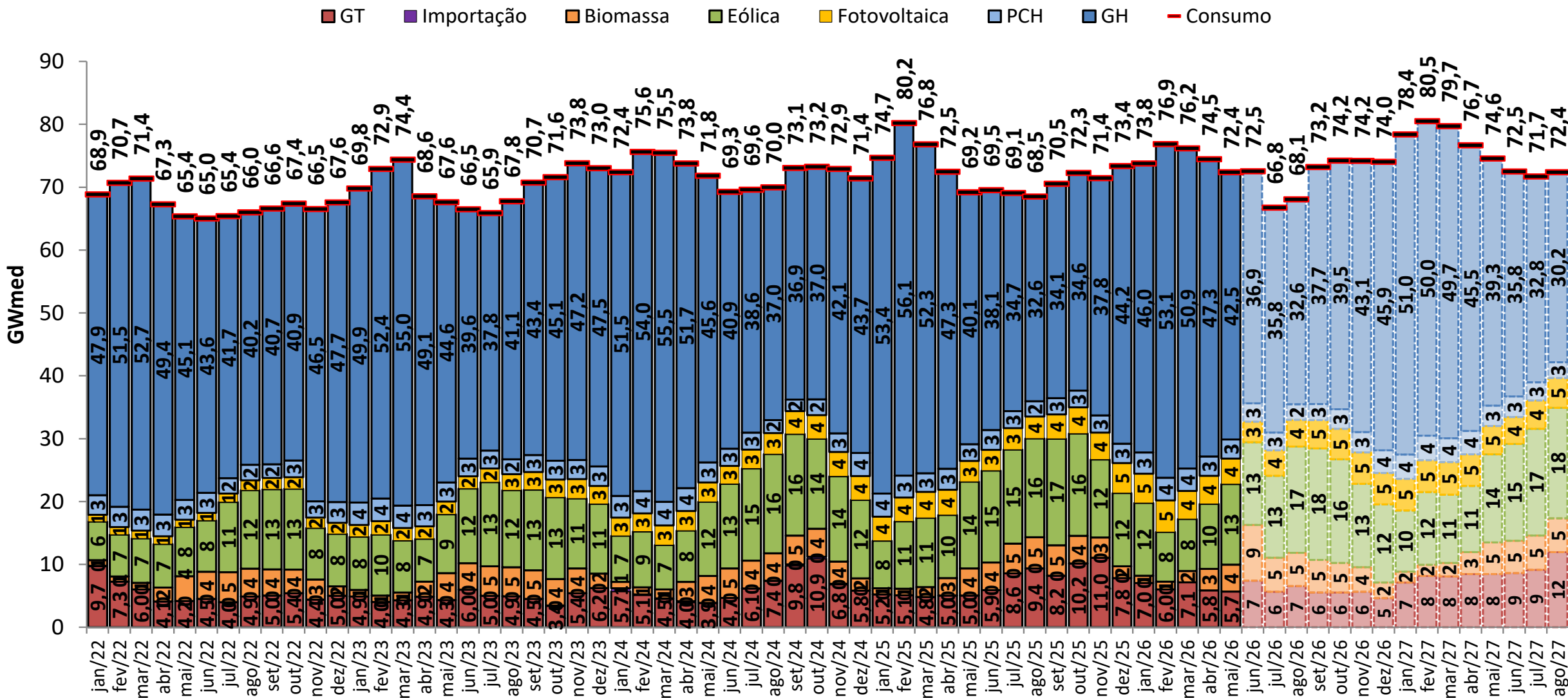
# balanço operativo

proj. PLD RNA



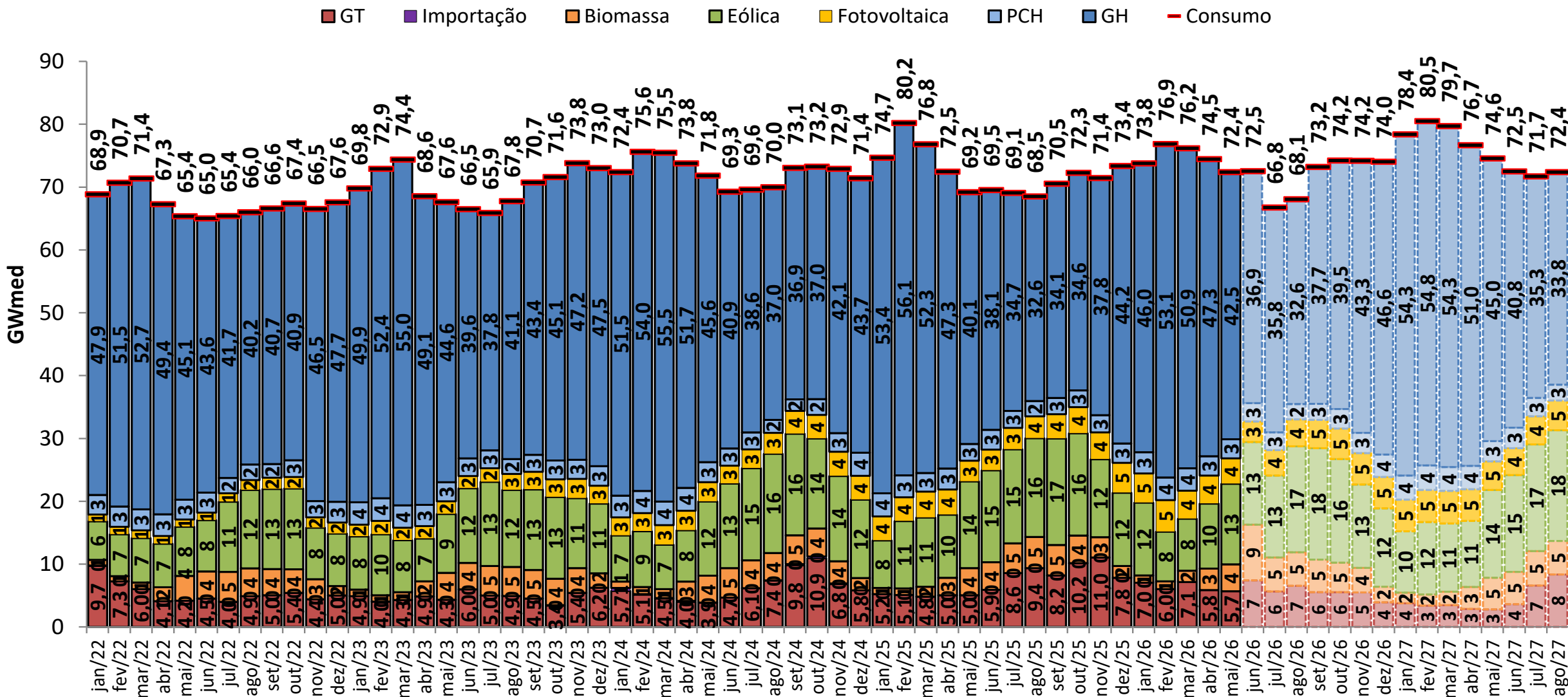
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



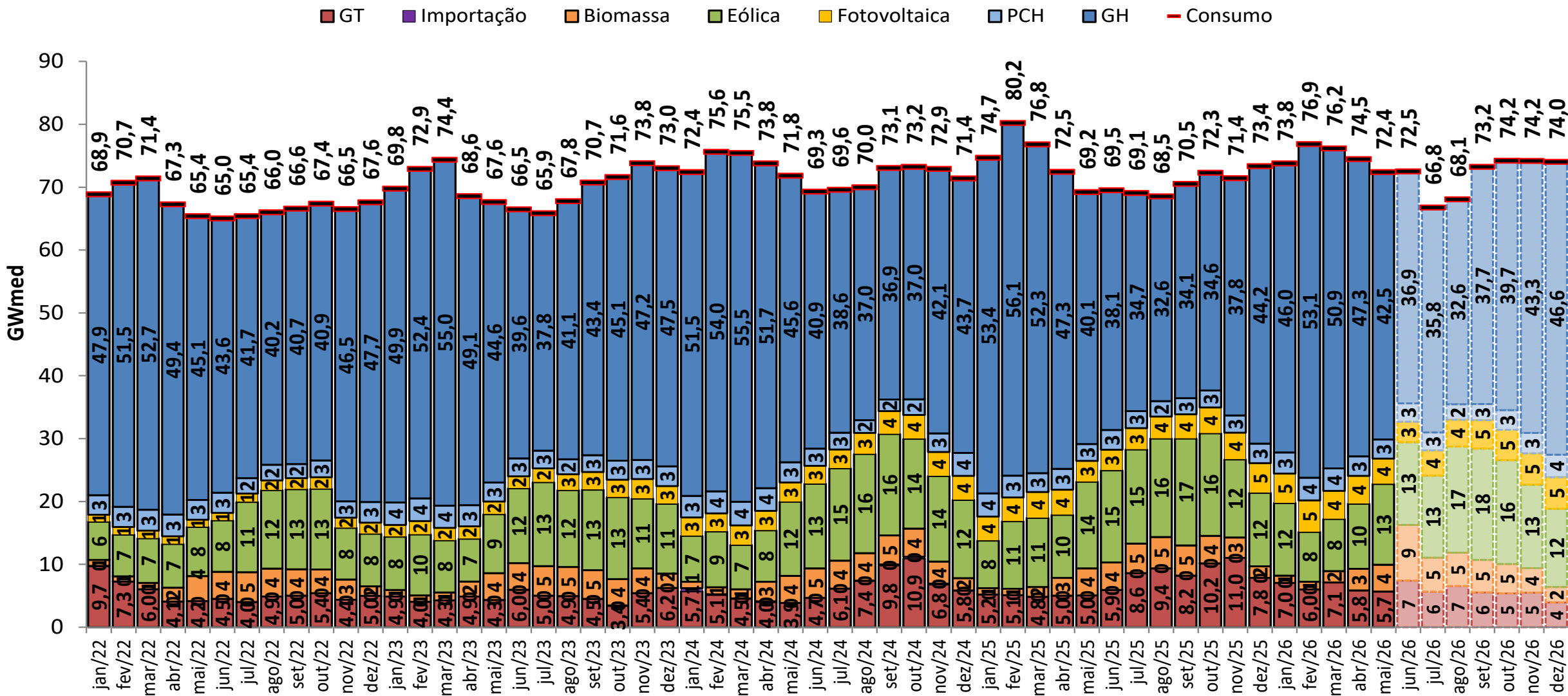
# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



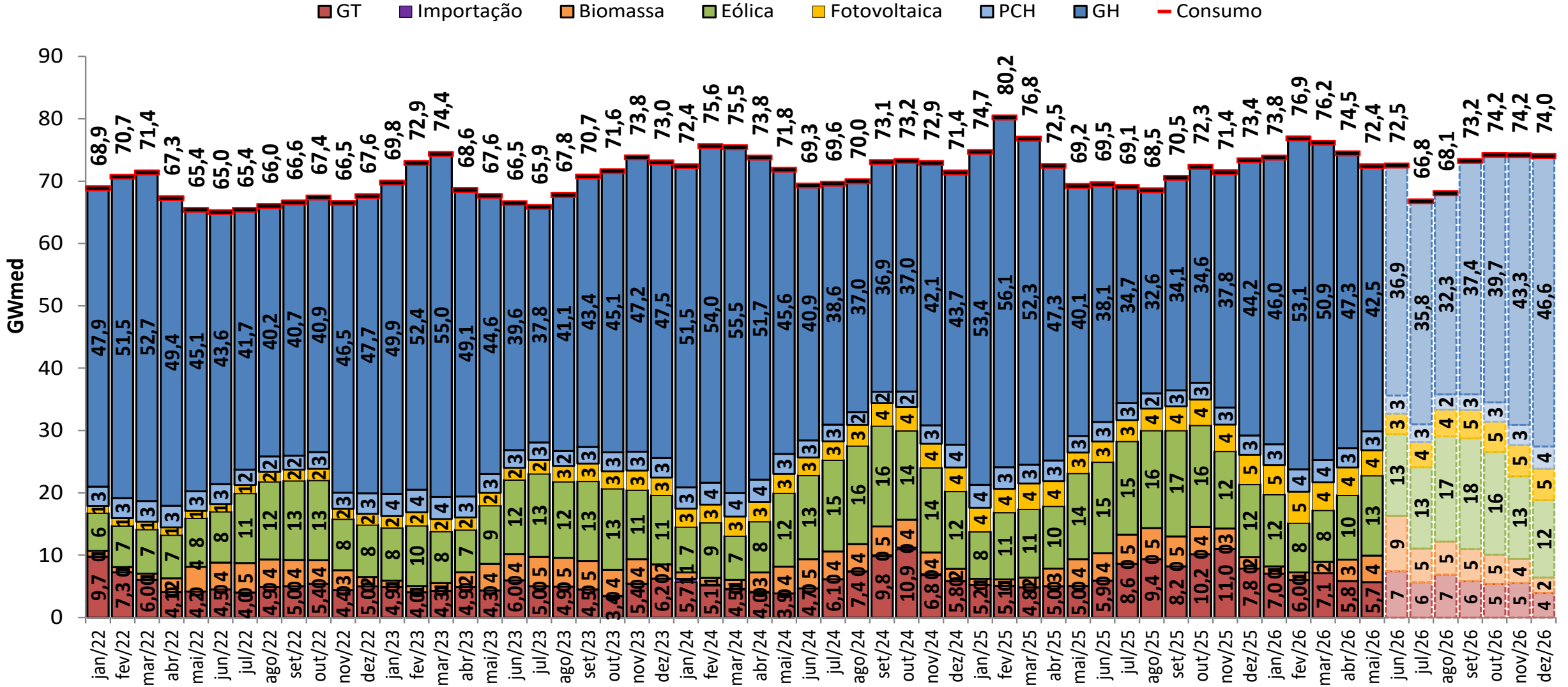
# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



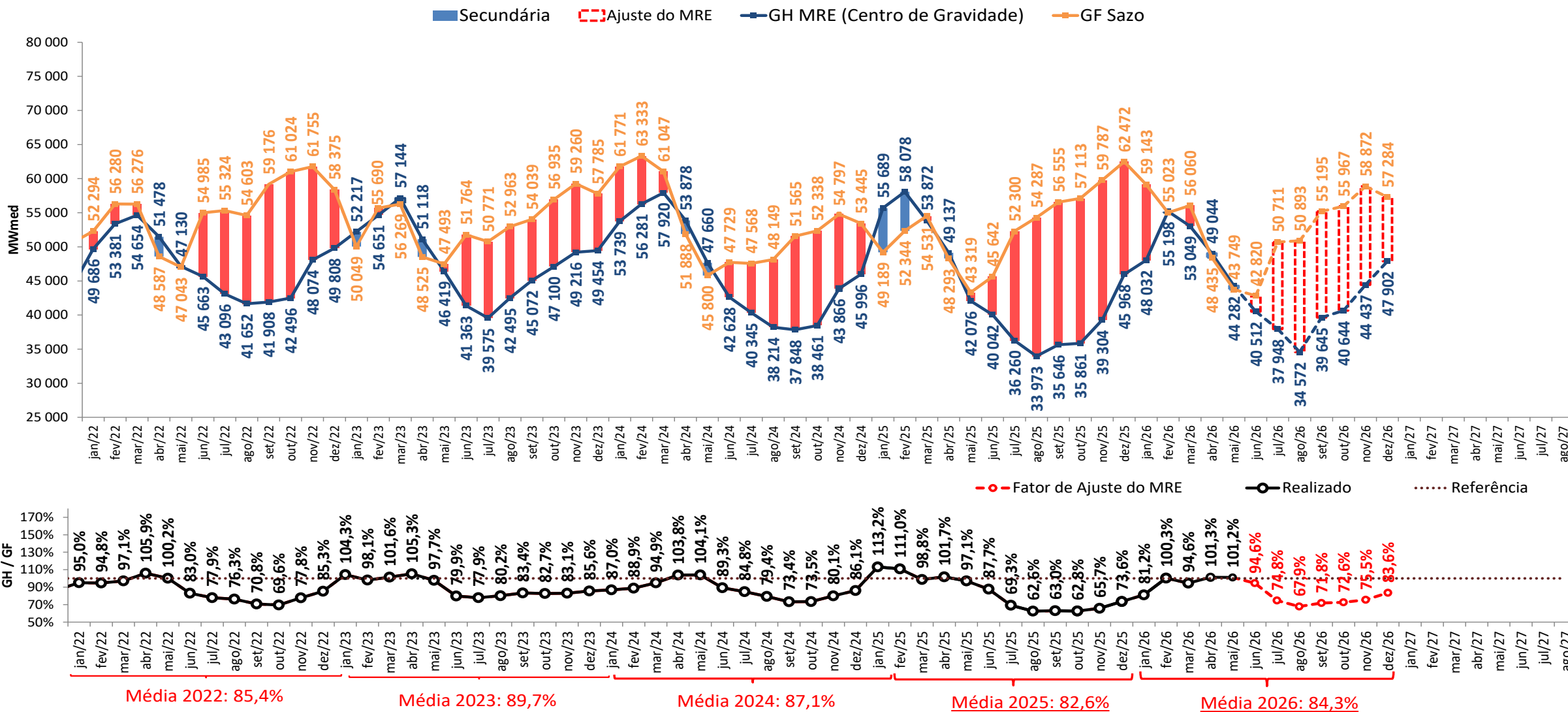
# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção do MRE

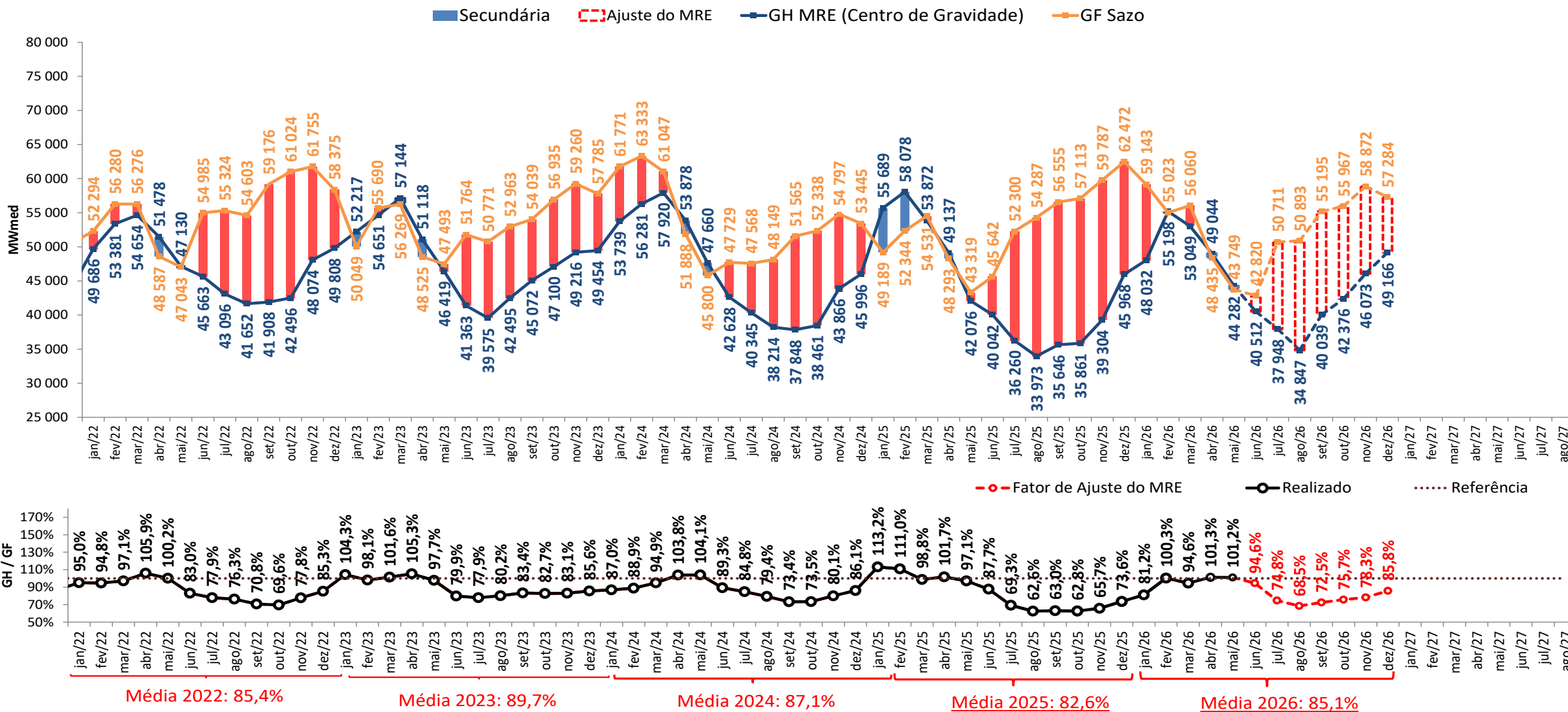
proj. PLD RNA



- 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

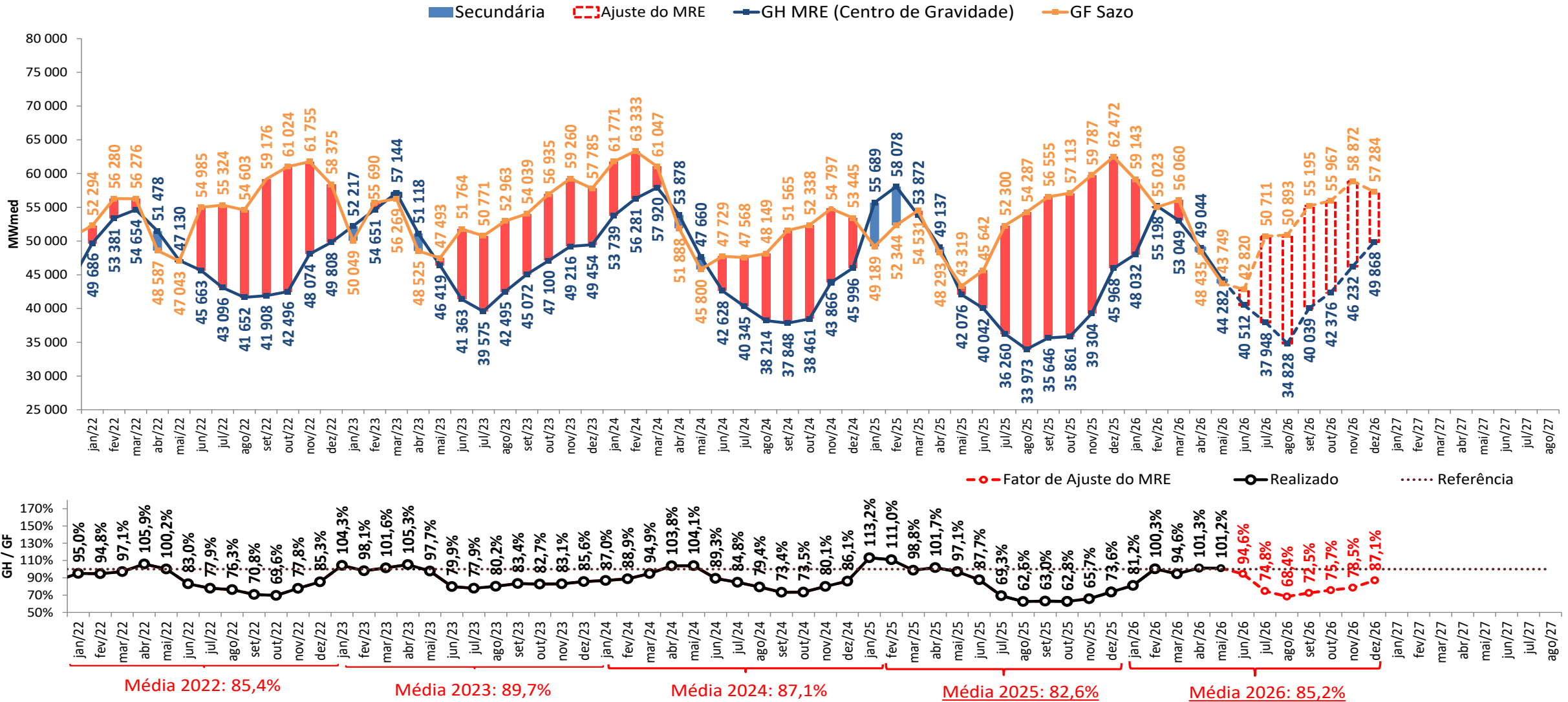
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

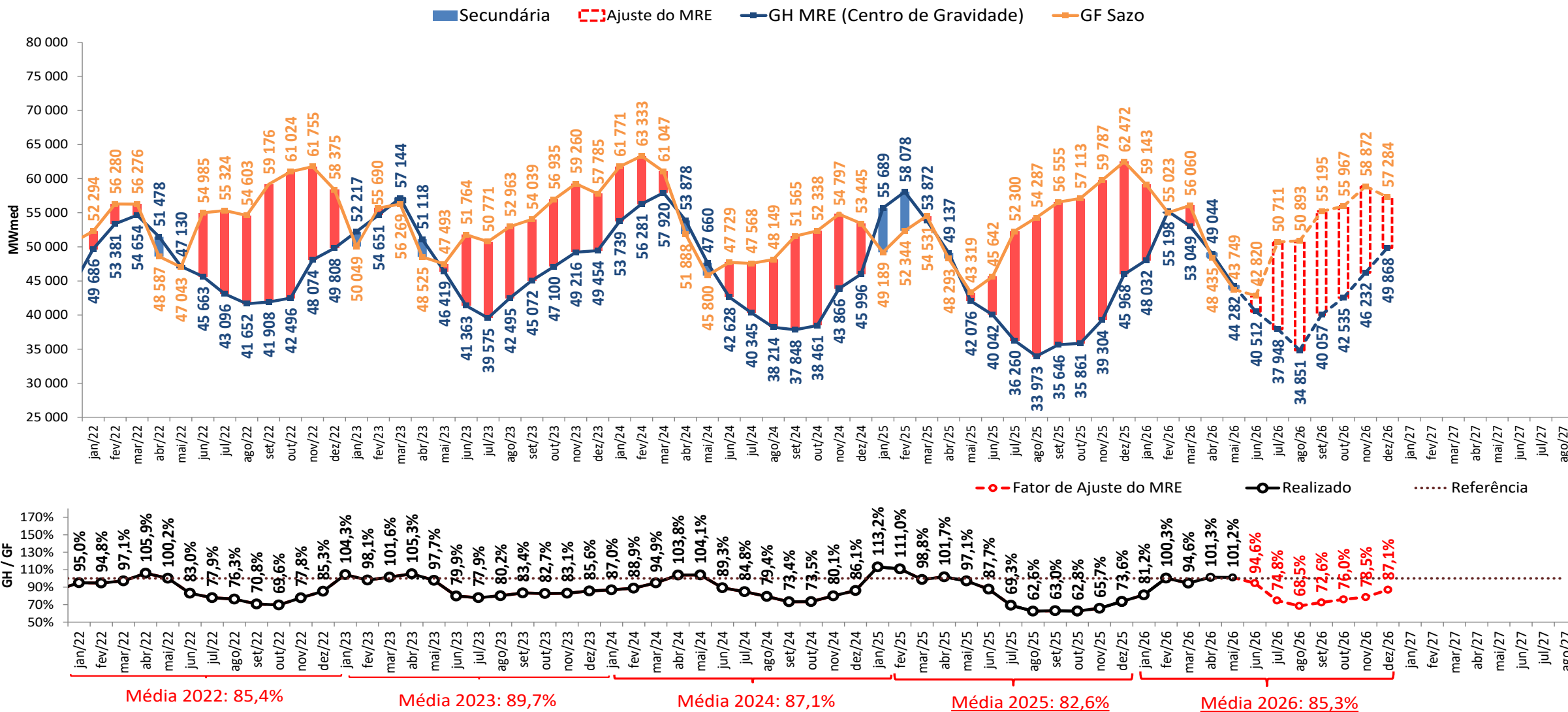
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

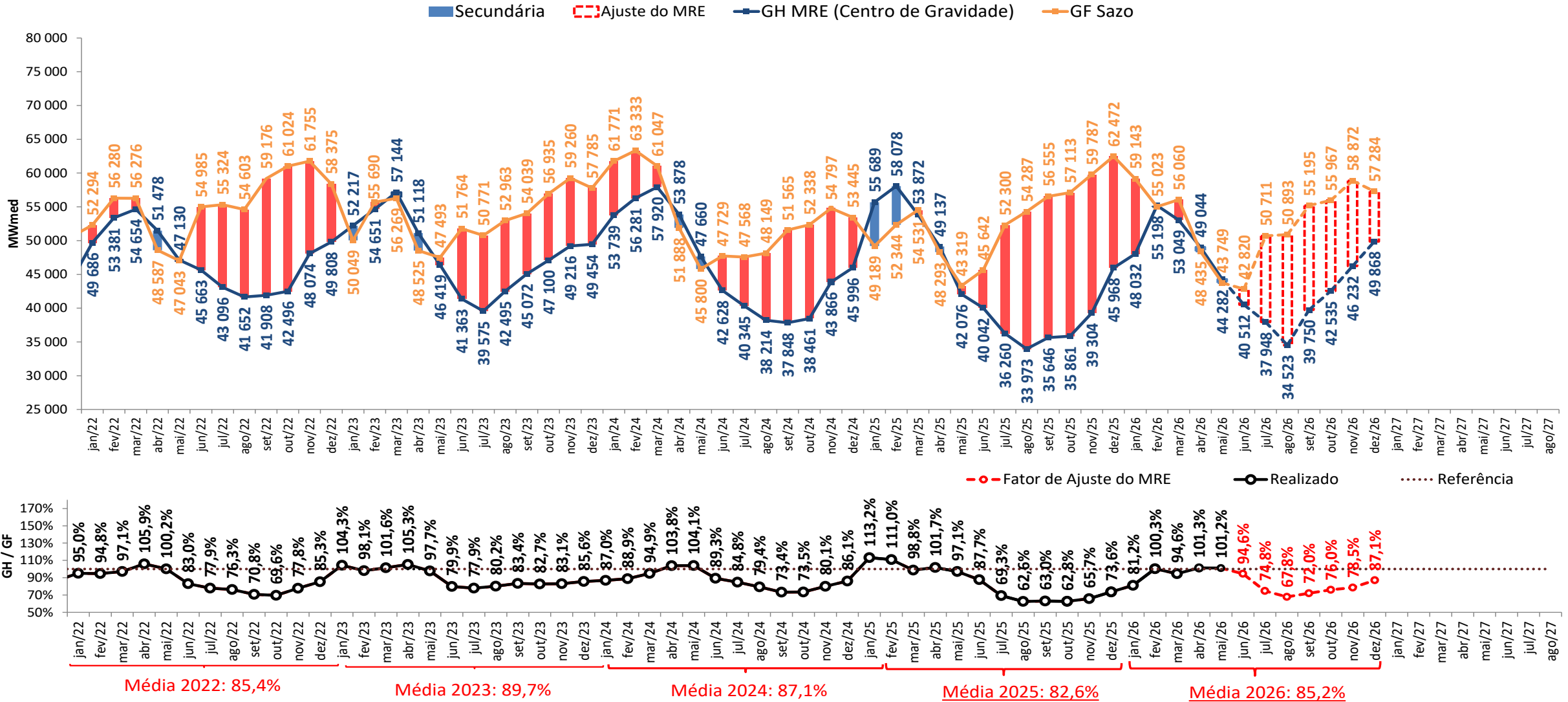
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

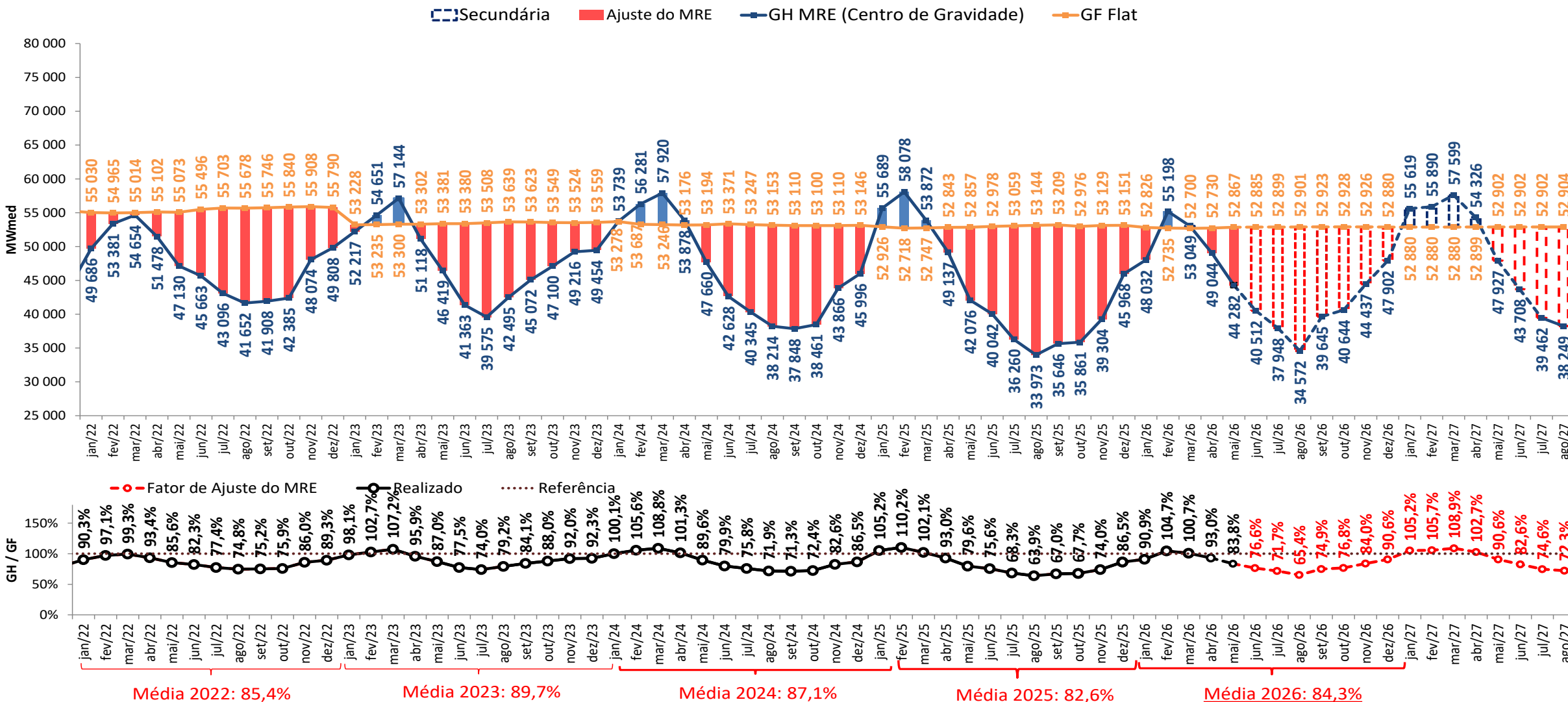
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

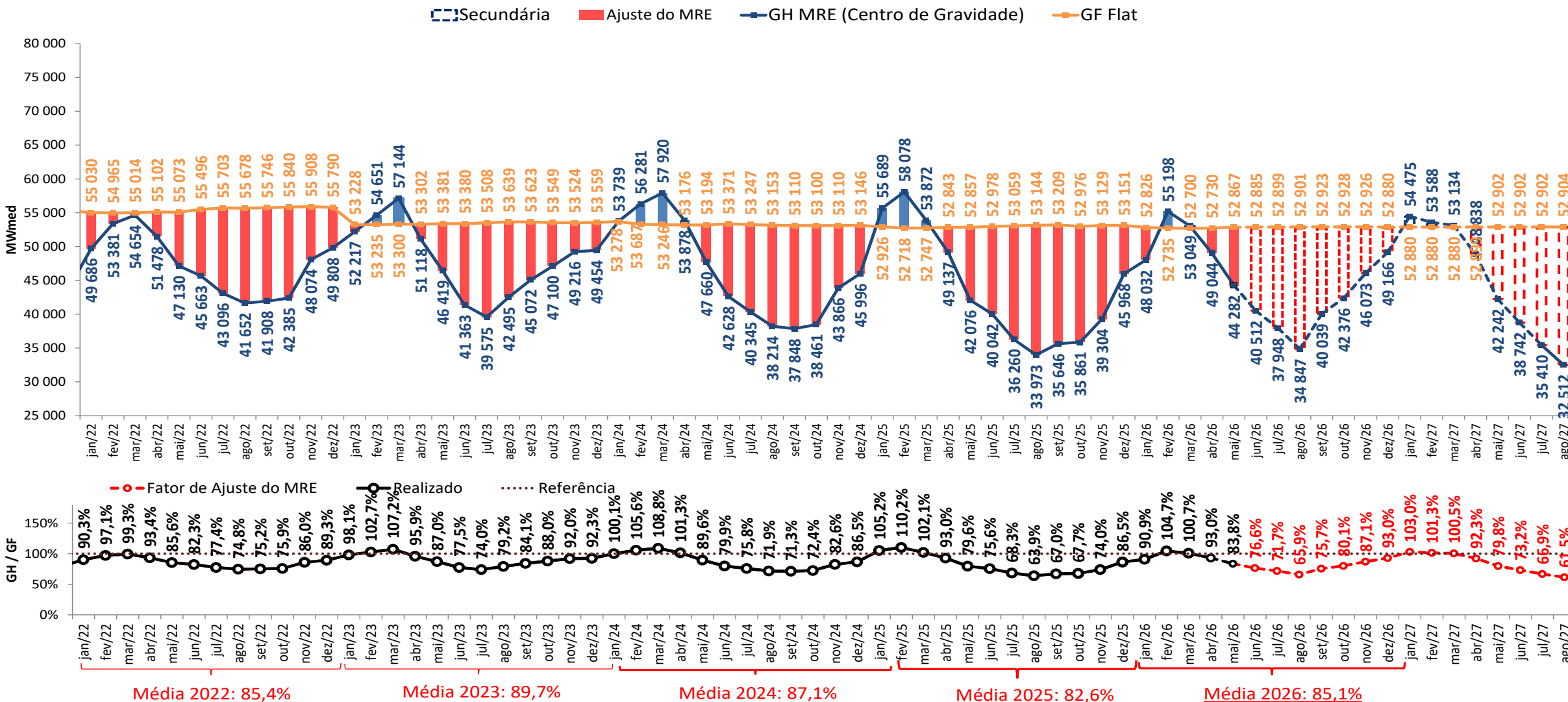
proj. PLD RNA



- 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

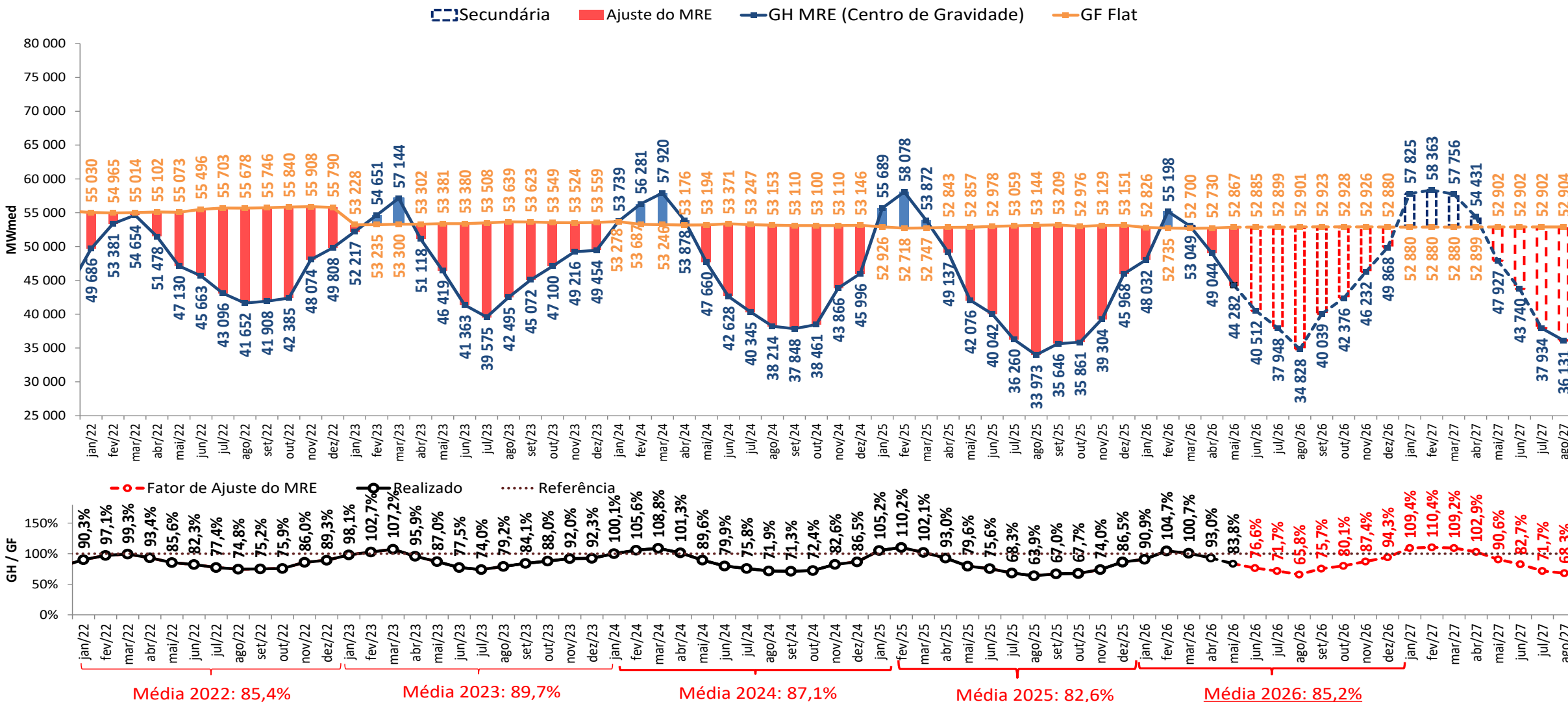
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

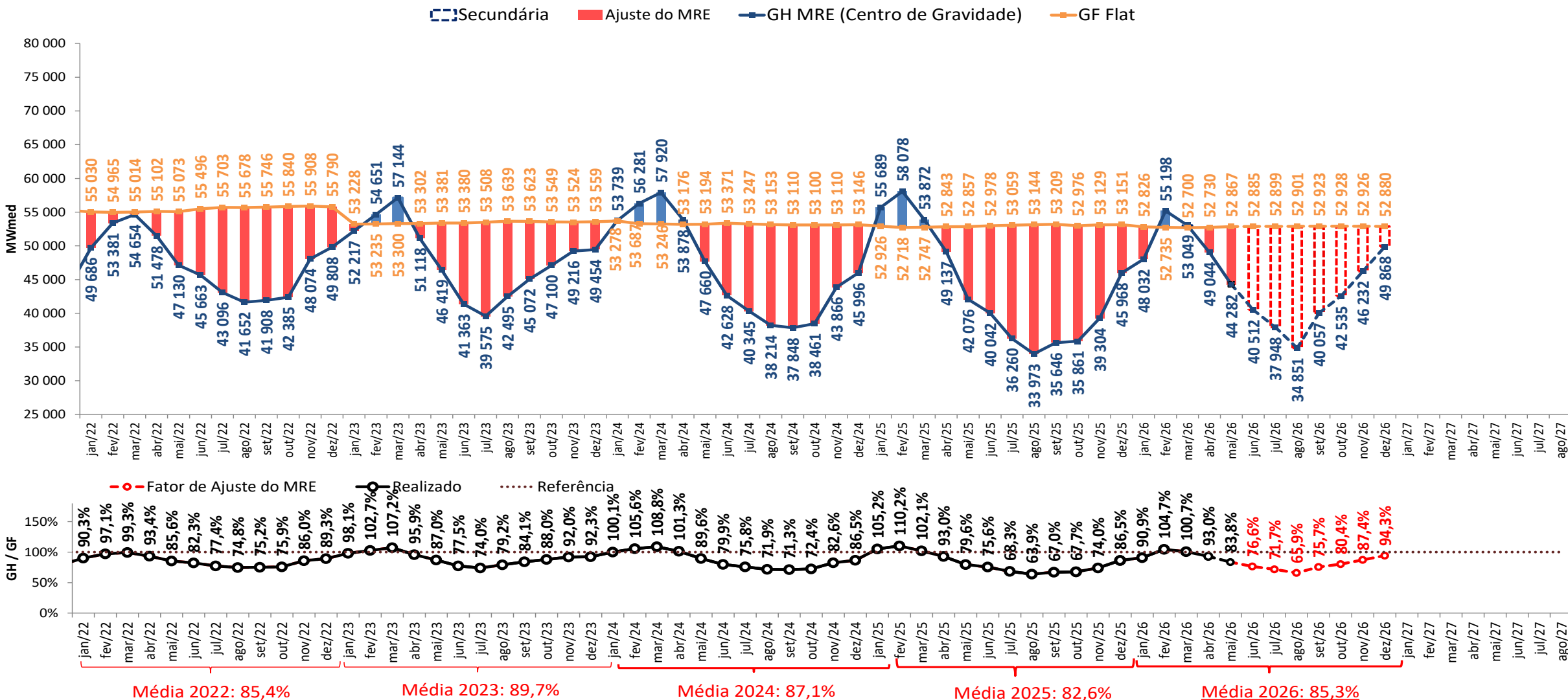
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

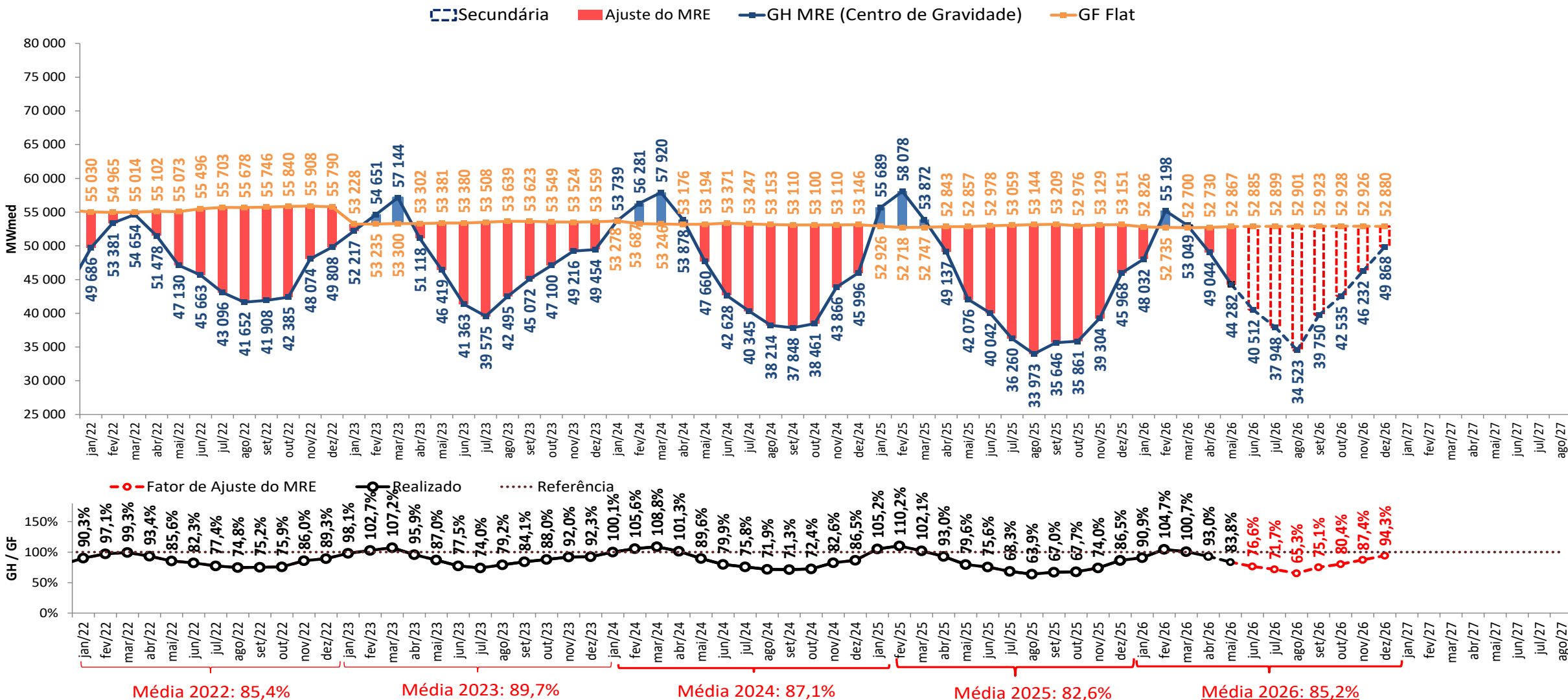
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

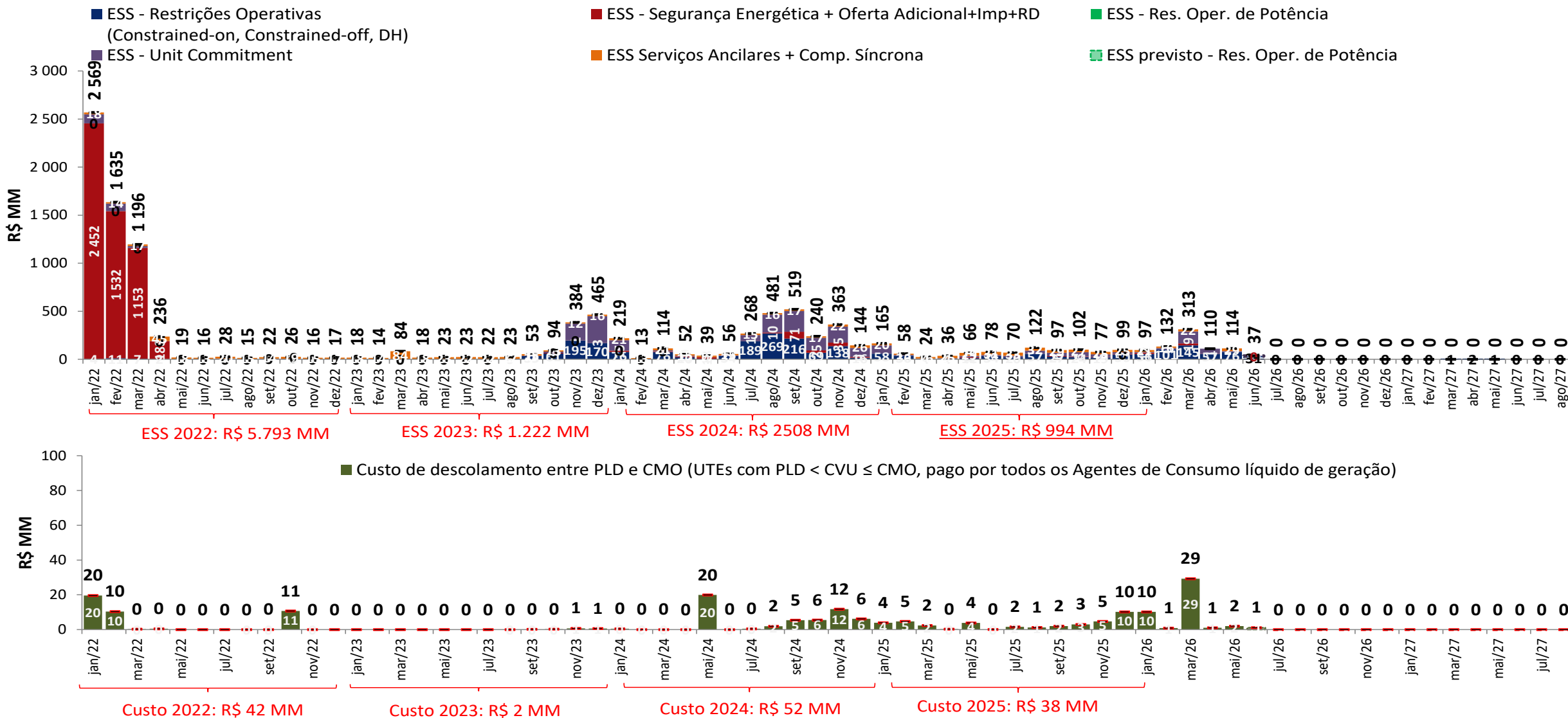
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

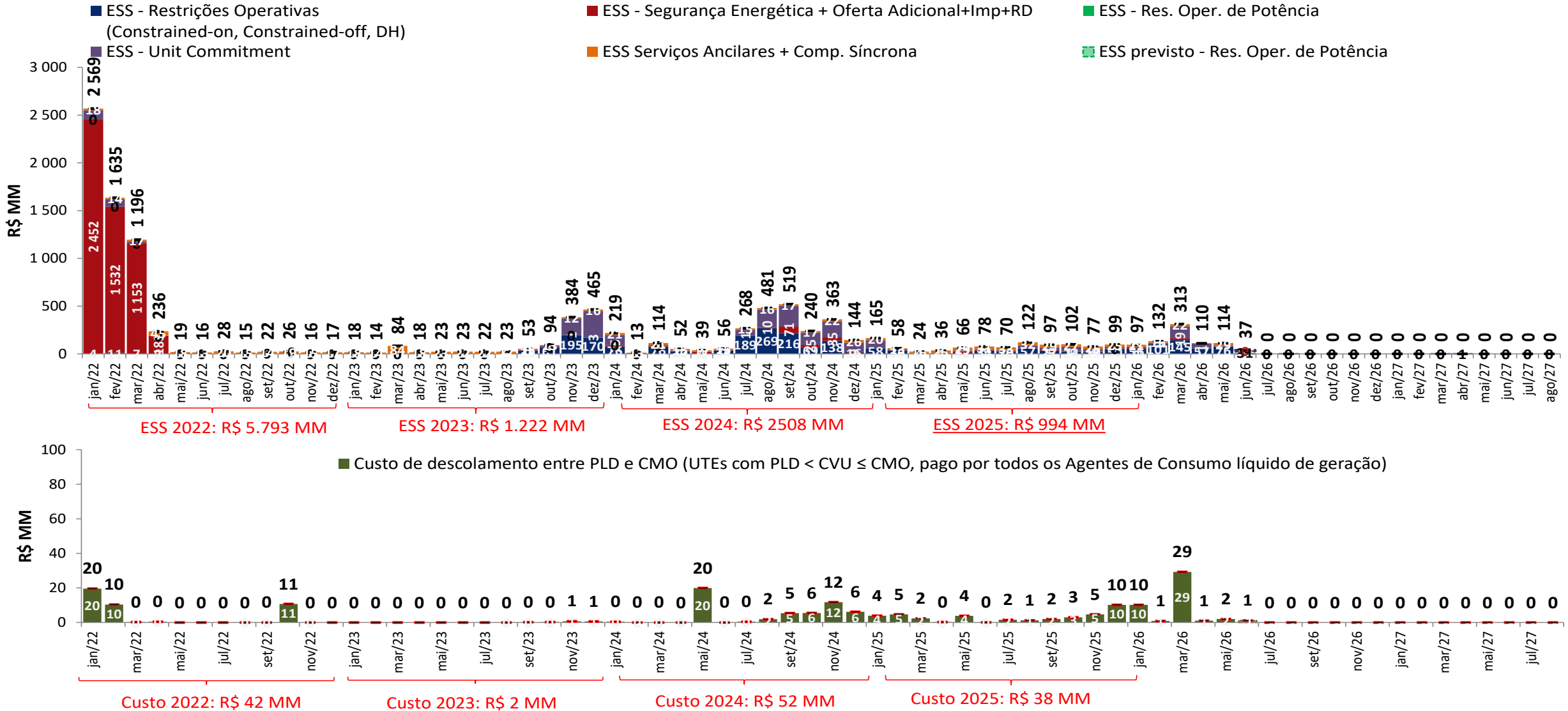
## projeção do PLD



- 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

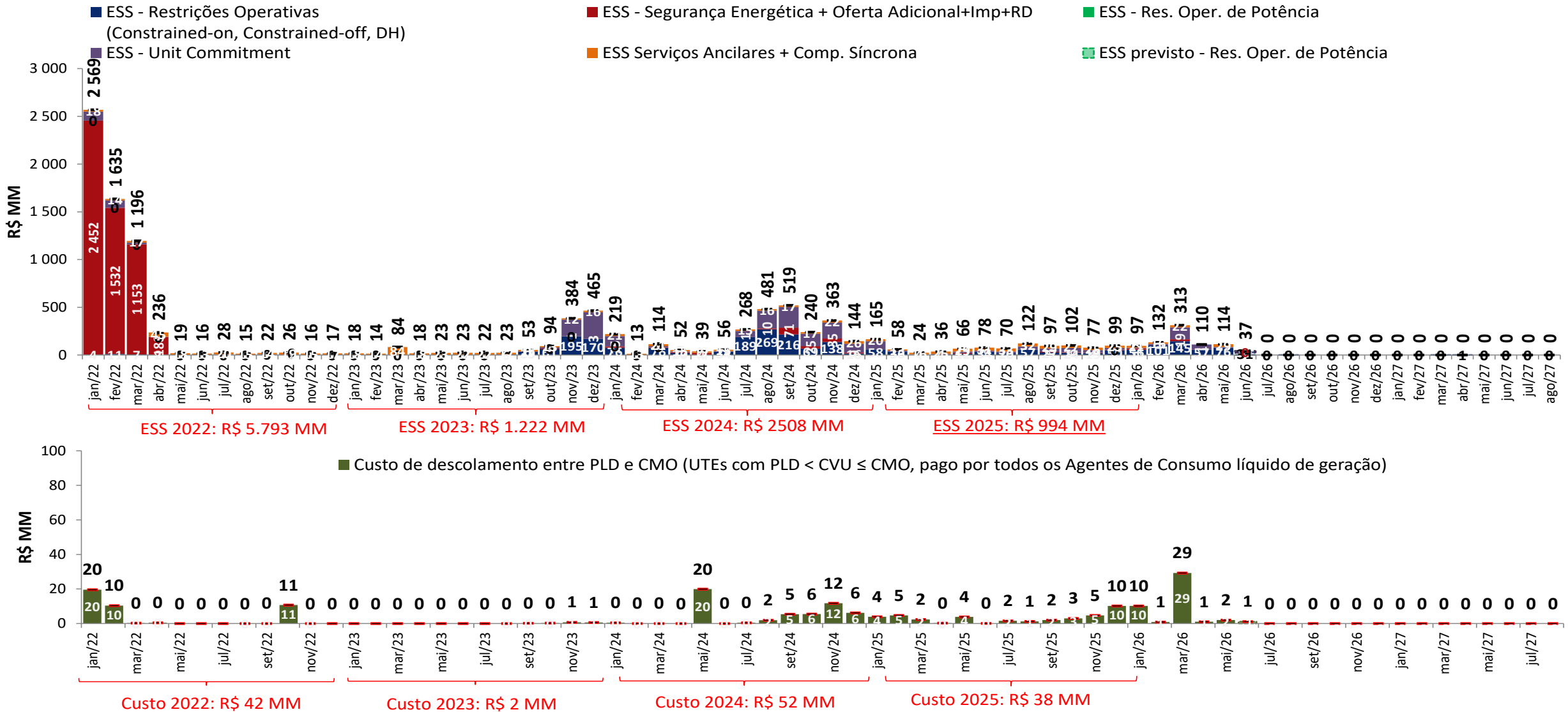


• A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



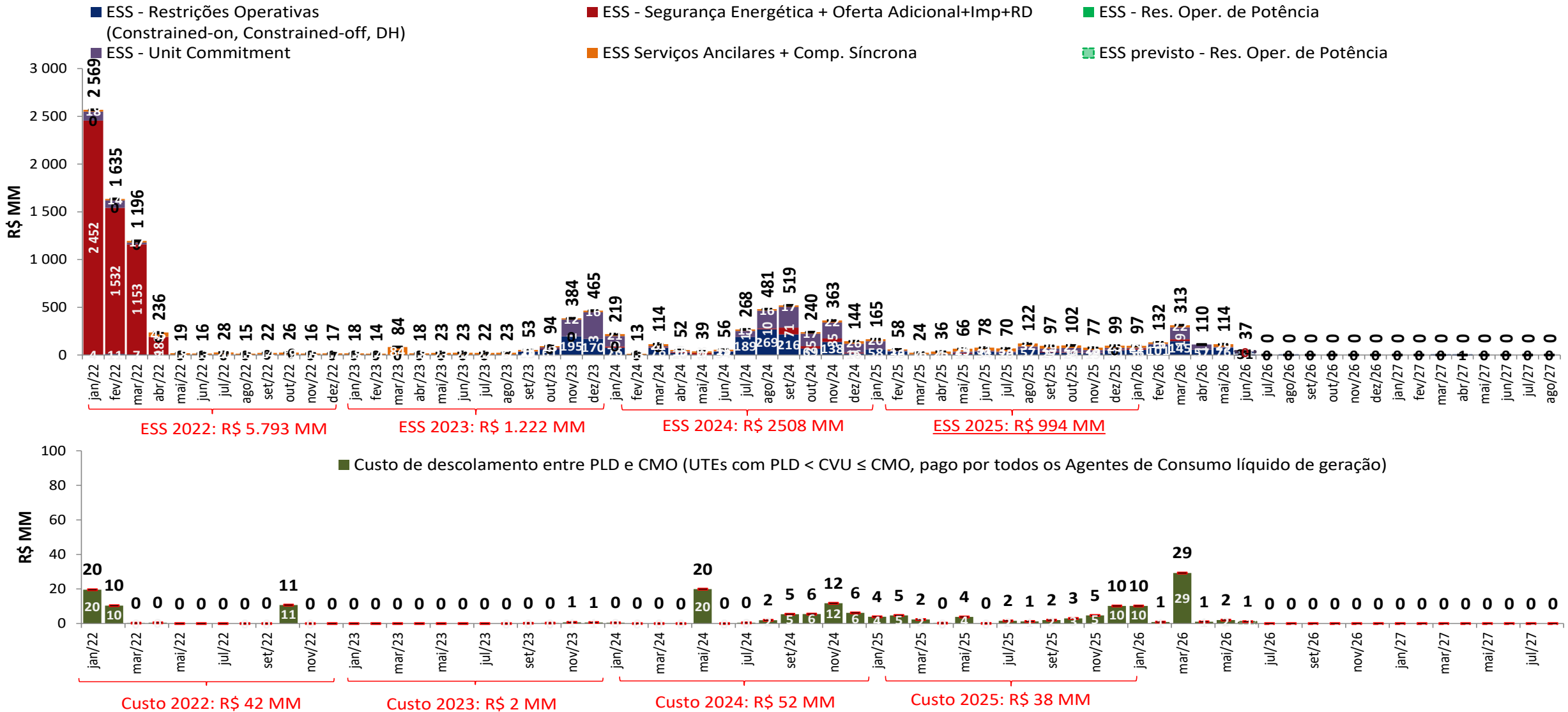
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• 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

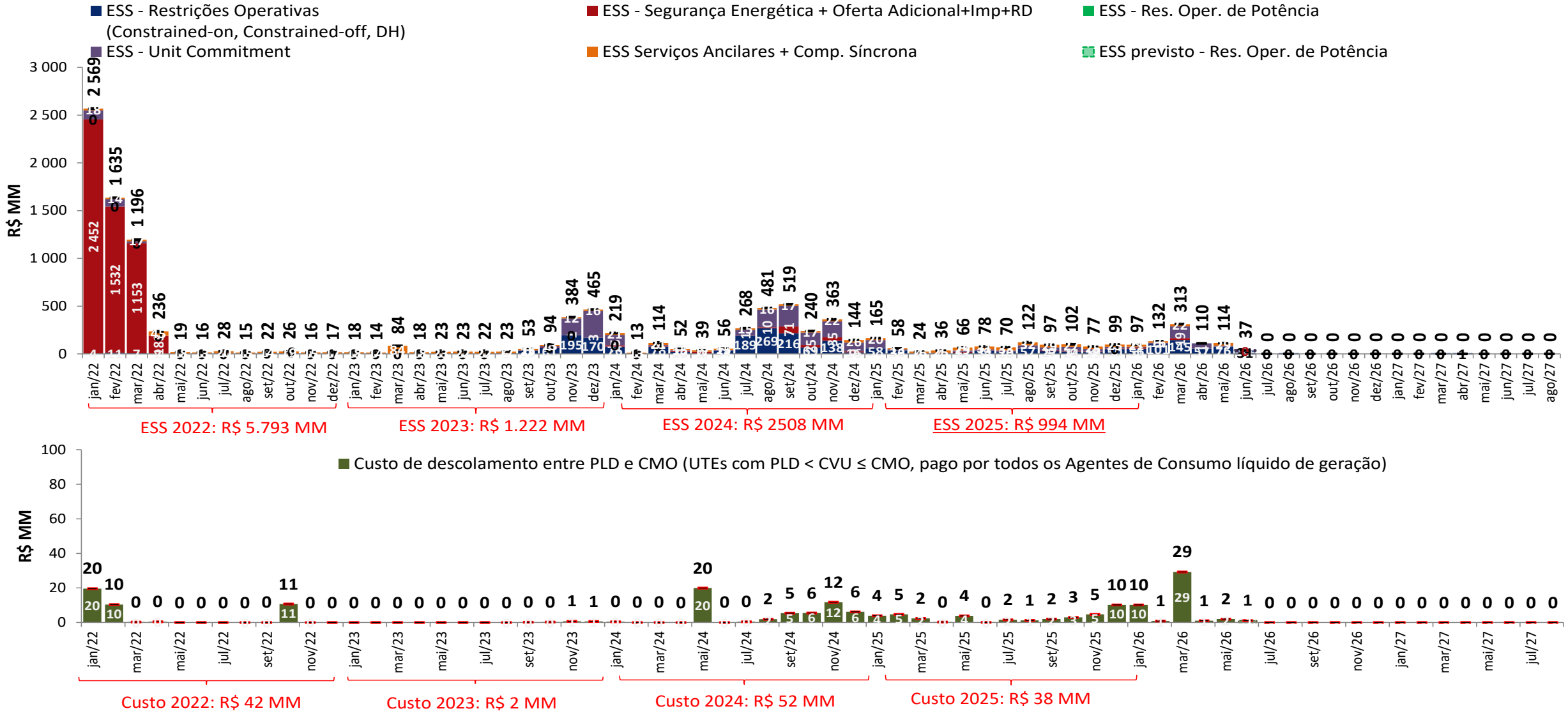
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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>

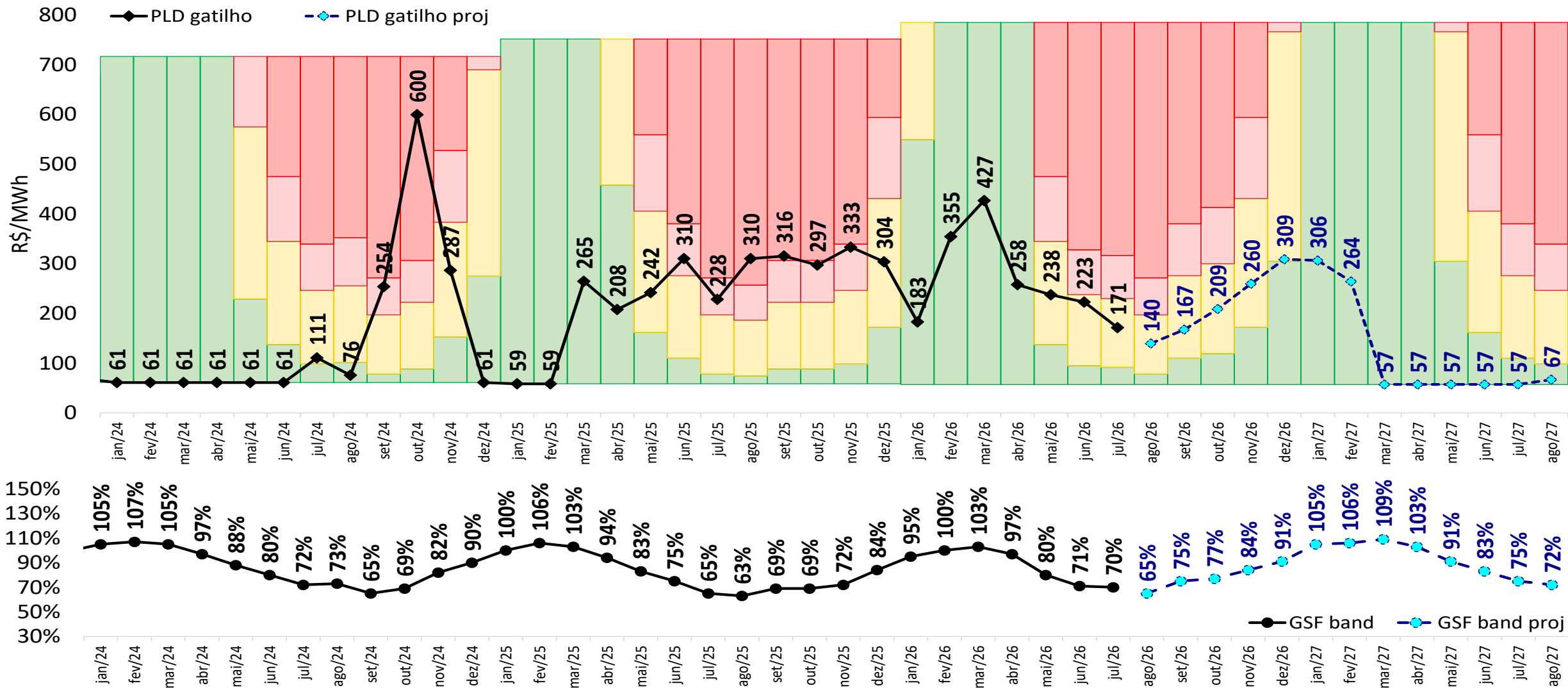
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 819	31 298	31 219	30 966	31 011	30 709	30 484	30 634	30 640	30 769	30 648	30 861
Sul	7 734	7 736	8 063	7 834	7 925	7 859	7 629	7 702	7 686	7 668	7 653	7 446
Nordeste	4 786	4 788	4 782	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

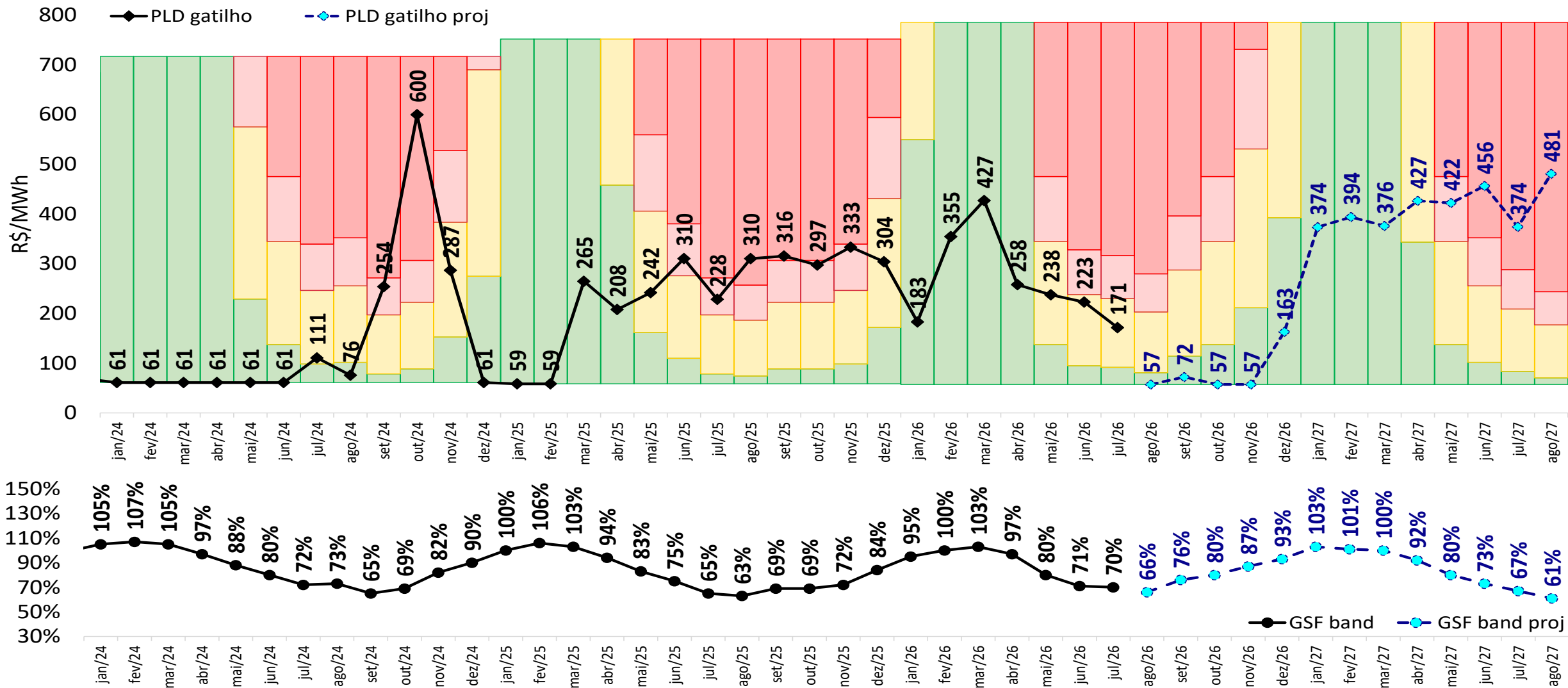
# projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



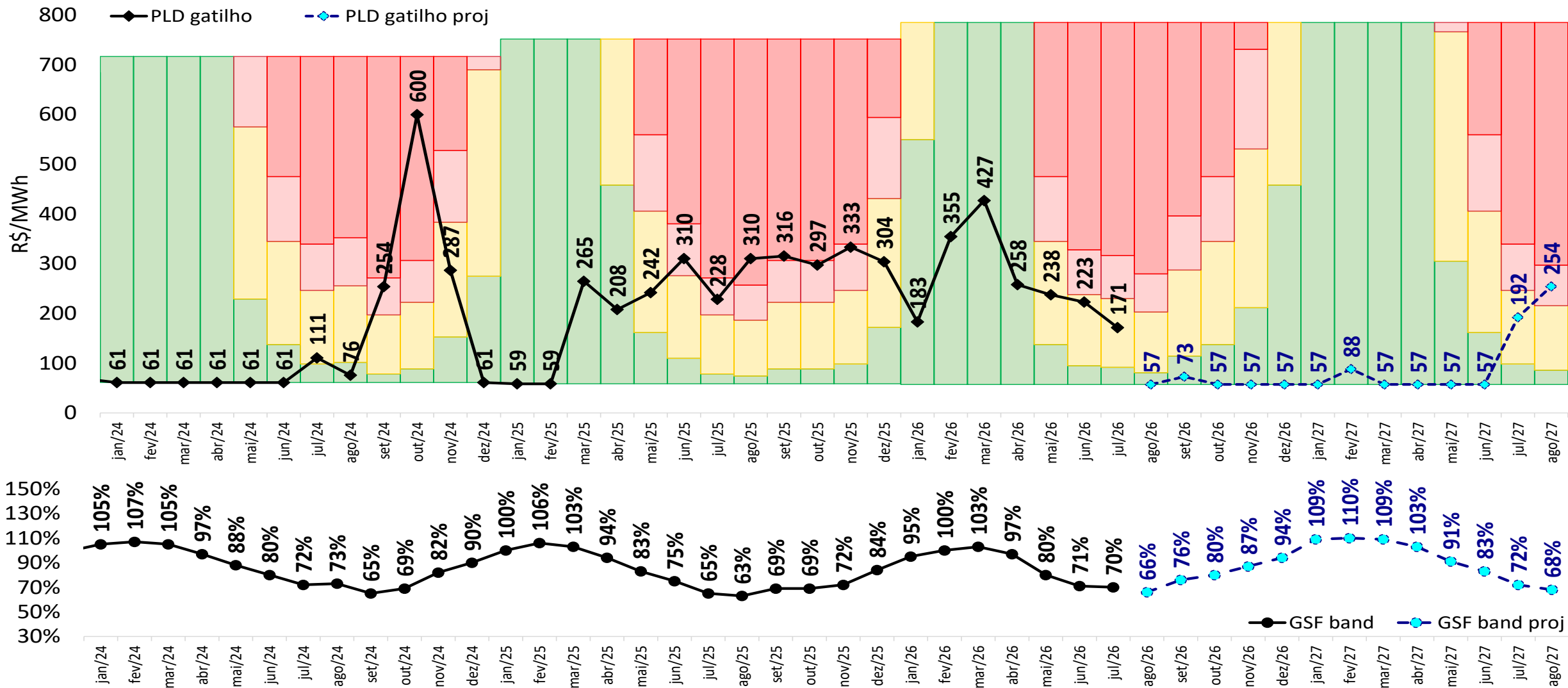
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



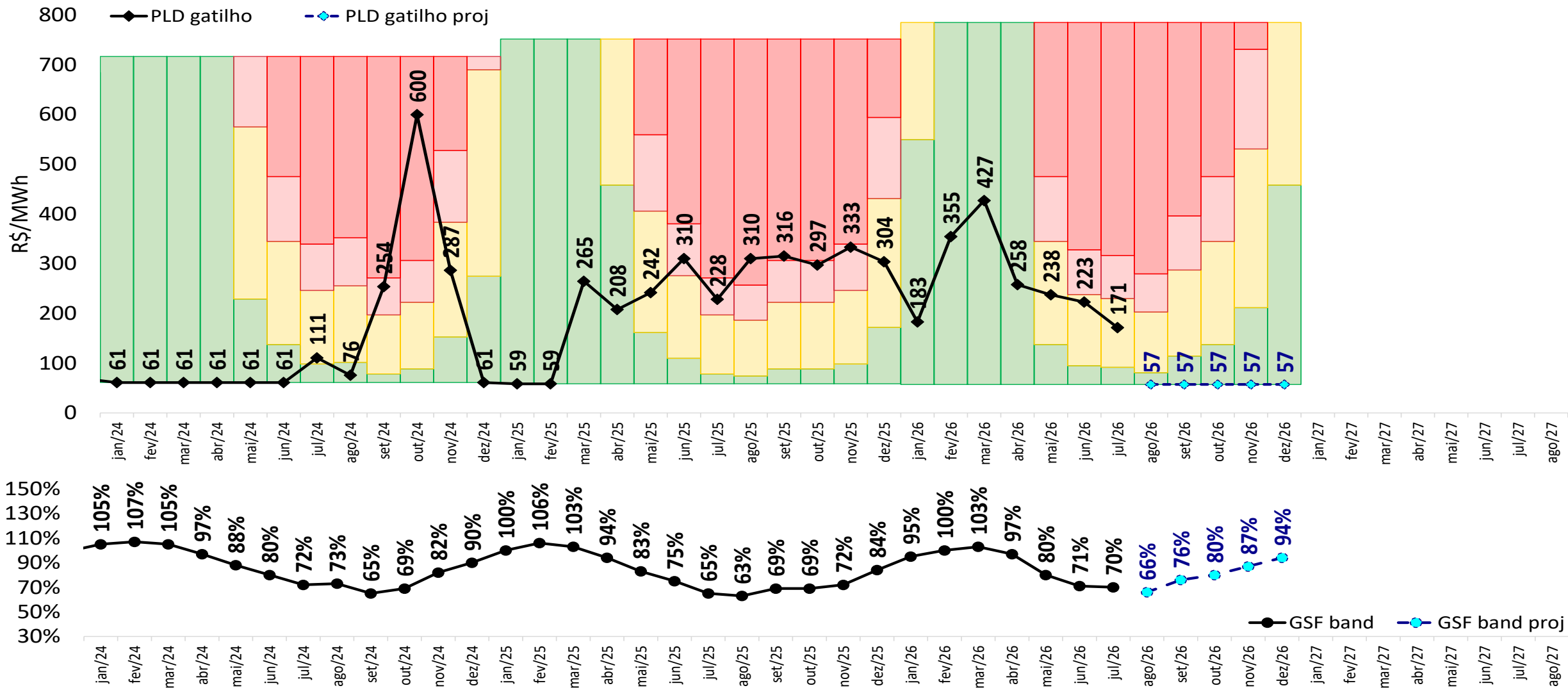
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



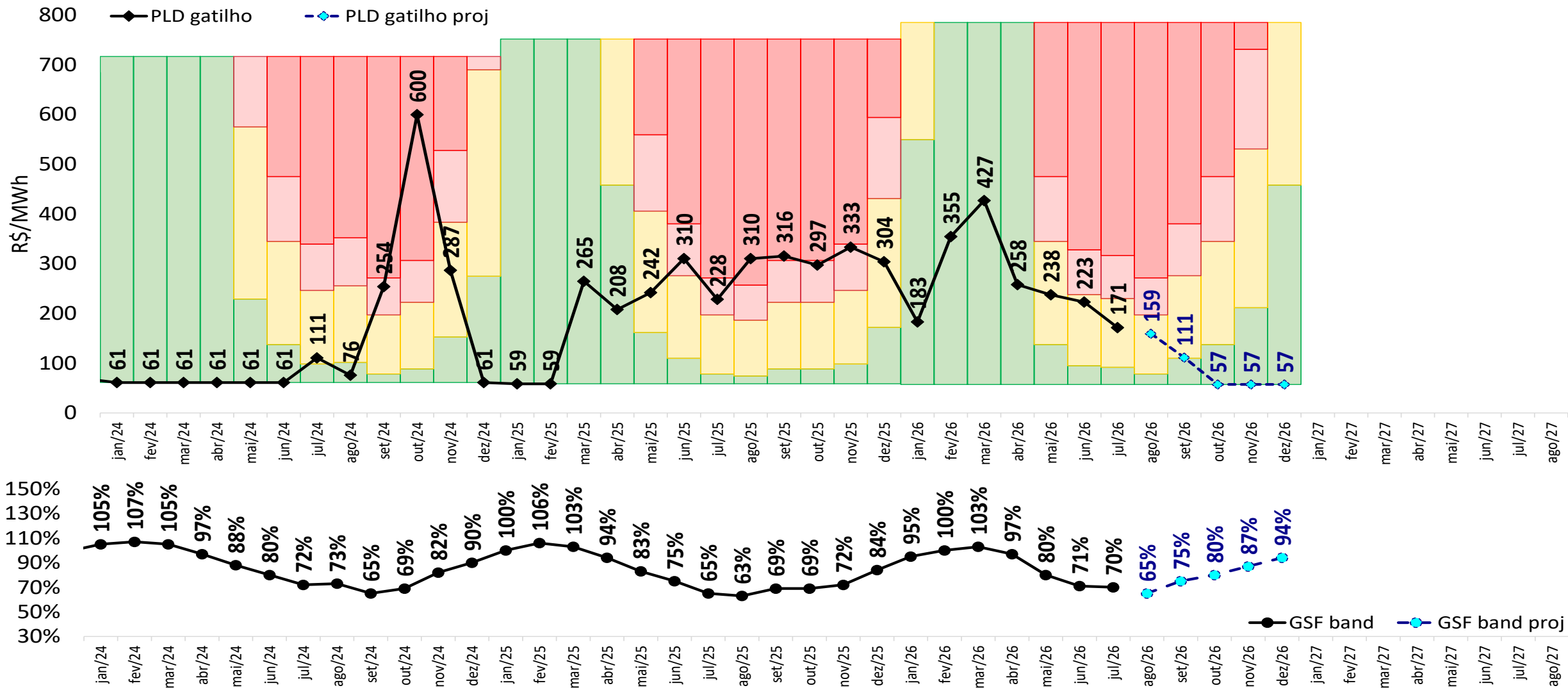
# projeção da bandeira tarifária

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*