



04/08/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

A background graphic featuring a hand pointing at a series of vertical bars of increasing height. A line graph with circular markers is overlaid on the bars, showing an upward trend. The markers contain the percentages 16%, 44%, 76%, and 98%. In the foreground, there are stacks of coins. The overall theme is financial growth and data analysis.

ccee

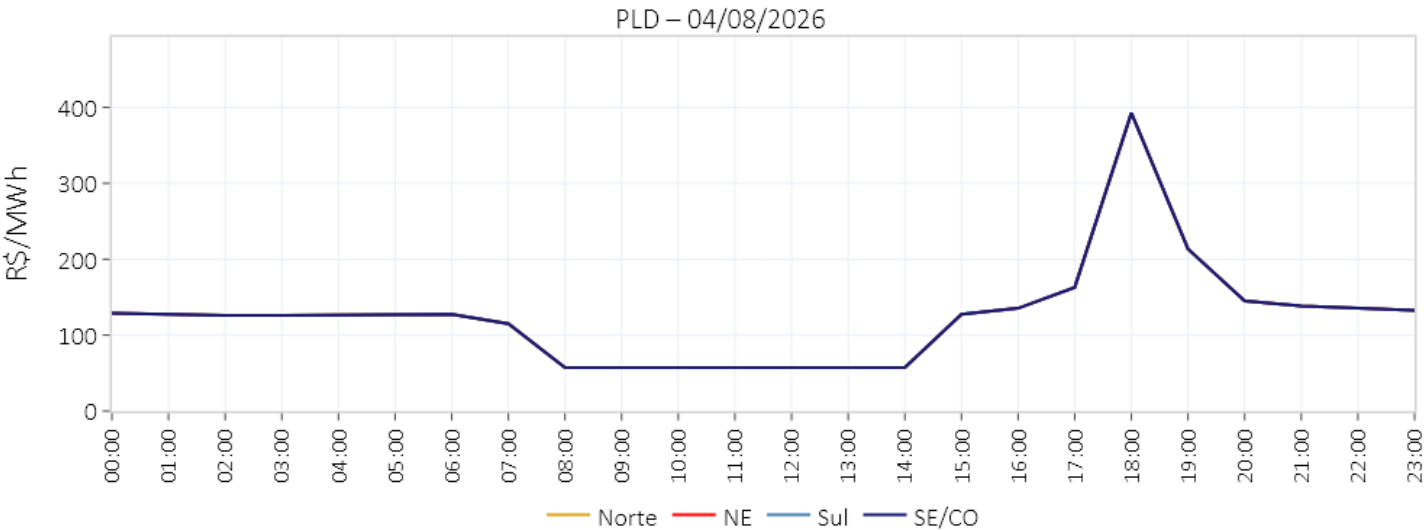
avaliação do comportamento do PLD de hoje - 04/08/2026



No dia 04/08, o PLD não apresentou desacoplamento entre submercados ao longo do dia. No horário de vale, o PLD apresentou valor em patamares reduzidos, recuando ao piso regulatório (R\$ 57/MWh), refletindo a elevada geração solar distribuída e centralizada. No horário de ponta, os valores de PLD se elevaram, refletindo a redução da geração eólica, solar e a maior necessidade de atendimento da carga. Assim, o preço médio diário no SIN foi de R\$ 125/MWh.

No horário de vale do PLD (8h às 14h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da diminuição da carga líquida* do SIN (-17,4 GWm), associada ao movimento do aumento da geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+20,5 GWm) e solar fotovoltaica (+10,0 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 393/MWh em todos os submercados, refletindo a elevação da carga líquida* do SIN (20,8 GWm). Esse movimento resulta da combinação da queda da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-3,9 GWm), MMGD (-1,8 GWm), solar fotovoltaica (-2,0 GWm), e da elevação de carga (13,5 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre o aumento da geração hidrelétrica (20,7 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (0,1 GWm).



	Demais Horas	Vale (8-14h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	137,32	57,31	-80,0 (-58%)	392,76	+255,4 (+186%)
PLD Sul (R\$/MWh)	137,32	57,31	-80,0 (-58%)	392,75	+255,4 (+186%)
PLD NE (R\$/MWh)	137,32	57,31	-80,0 (-58%)	392,75	+255,4 (+186%)
PLD Norte (R\$/MWh)	137,33	57,31	-80,0 (-58%)	392,76	+255,4 (+186%)
Carga SIN (GWmed)	79,5	83,9	+4,4 (+6%)	93,0	+13,5 (+17%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	18,1	9,7	-8,4 (-46%)	14,2	-3,9 (-22%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	1,9	22,4	+20,5 (+1079%)	0,1	-1,8 (-95%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	2,0	12,0	+10,0 (+500%)	0,0	-2,0 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,9	6,6	-0,3 (-4%)	6,9	+0,0 (+0%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	6,6	6,4	-0,2 (-3%)	6,9	+0,3 (+5%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	44,1	26,7	-17,4 (-39%)	64,9	+20,8 (+47%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	0,6	0,0	-0,6 (-100%)	0,7	+0,1 (+17%)
GH SIN (GWmed)	43,5	26,7	-16,8 (-39%)	64,2	+20,7 (+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 compulsória².

** 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
3/ago/26	R\$ 108,59/MWh	R\$ 108,59/MWh	R\$ 108,59/MWh	R\$ 108,6/MWh
4/ago/26	R\$ 124,63/MWh	R\$ 124,62/MWh	R\$ 124,63/MWh	R\$ 124,63/MWh
Projeção ago/26	R\$ 103,87/MWh	R\$ 103,87/MWh	R\$ 103,87/MWh	R\$ 103,87/MWh
Projeção set/26	R\$ 138,45/MWh	R\$ 138,45/MWh	R\$ 138,45/MWh	R\$ 138,45/MWh
Projeção out/26	R\$ 181,47/MWh	R\$ 181,47/MWh	R\$ 181,47/MWh	R\$ 181,47/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 3/ago/26	109%	219%	68%	79%	128%
Expectativa ago/26	96%	186%	61%	64%	115%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 3/ago/26	62,7%	84,7%	83,4%	89,5%	69,3%
Expectativa final de ago/26	61,1%	89,6%	75,1%	85,8%	66,9%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 3/ago/26	69,2%	66,5%
Expectativa ago/26	76,3%	73,4%
Projeção 2026	84,7%	84,7%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa ago/26	R\$ 1,1 MM	R\$ 1,5 MM
Projeção 2026	R\$ 757,2 MM	R\$ 56,4 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

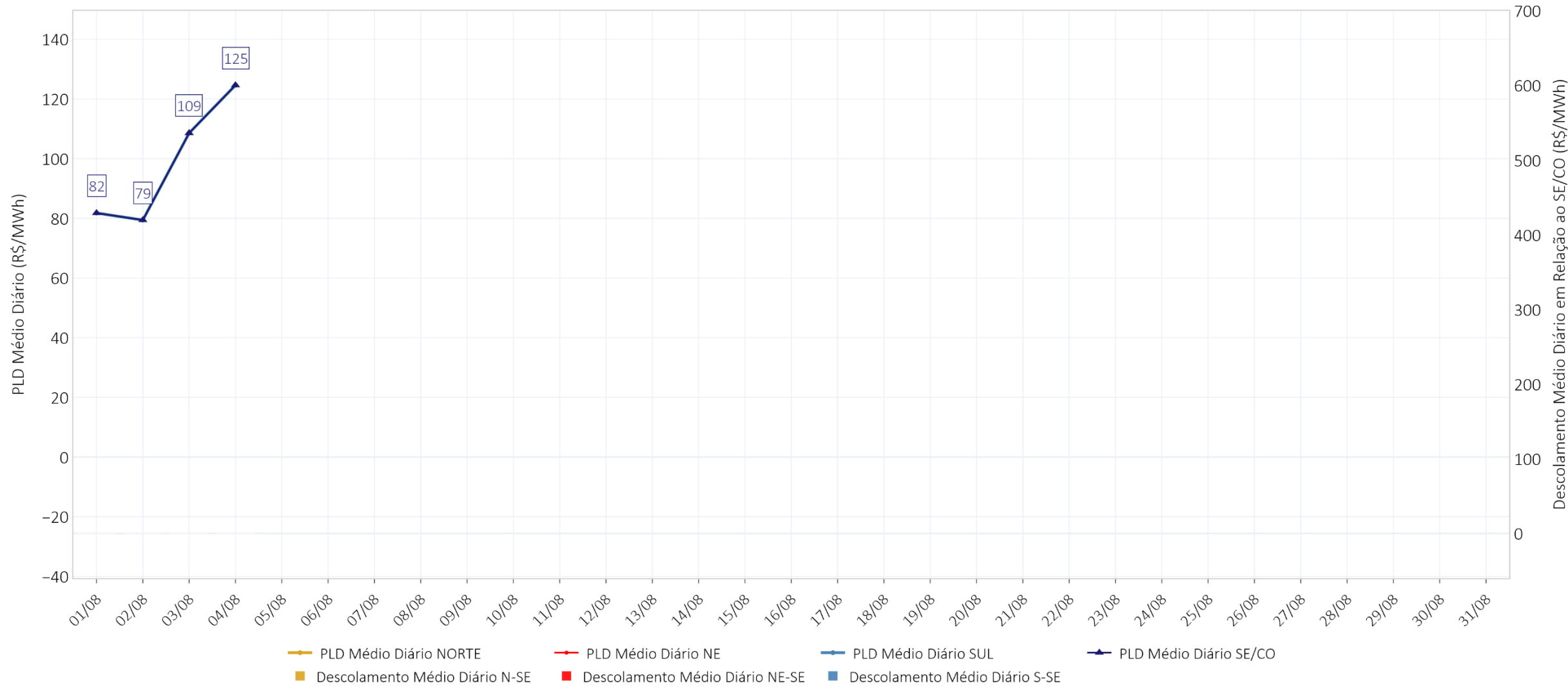
Análise e acompanhamento da operação

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

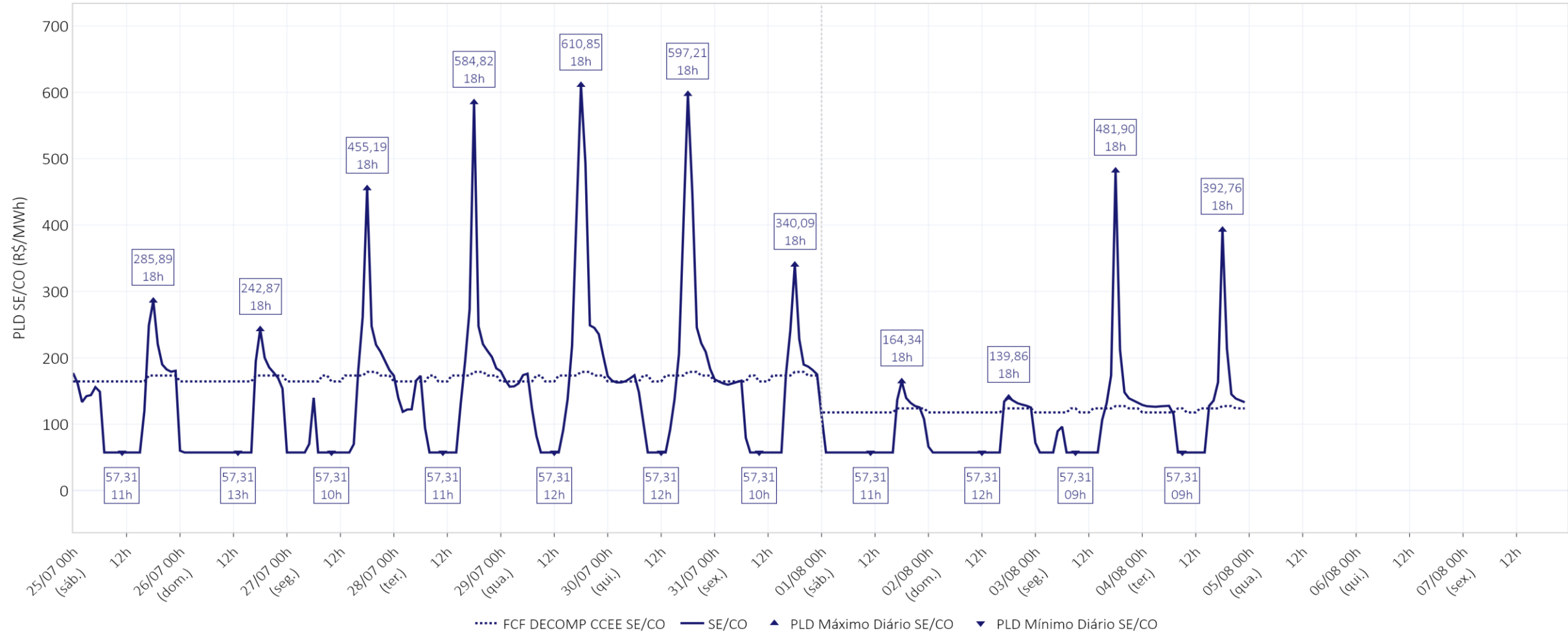
Projeção do PLD

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

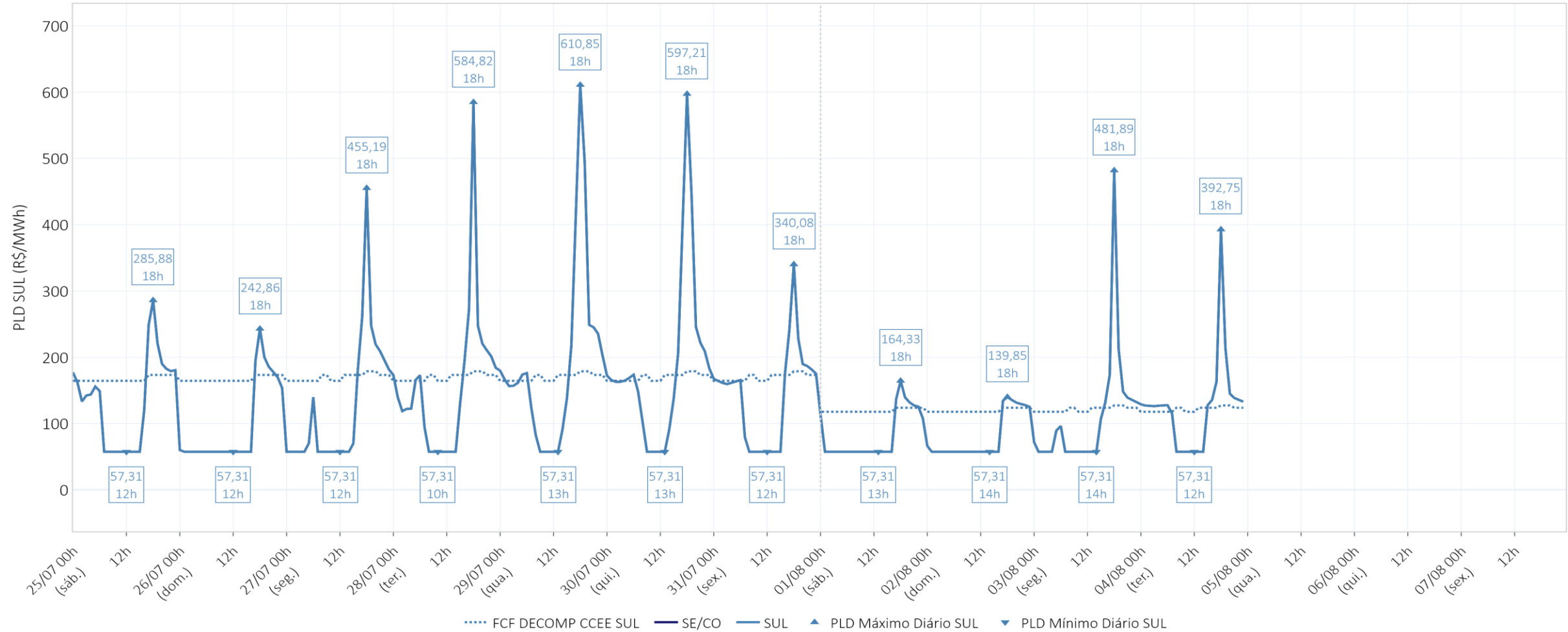
semana 1 de agosto



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

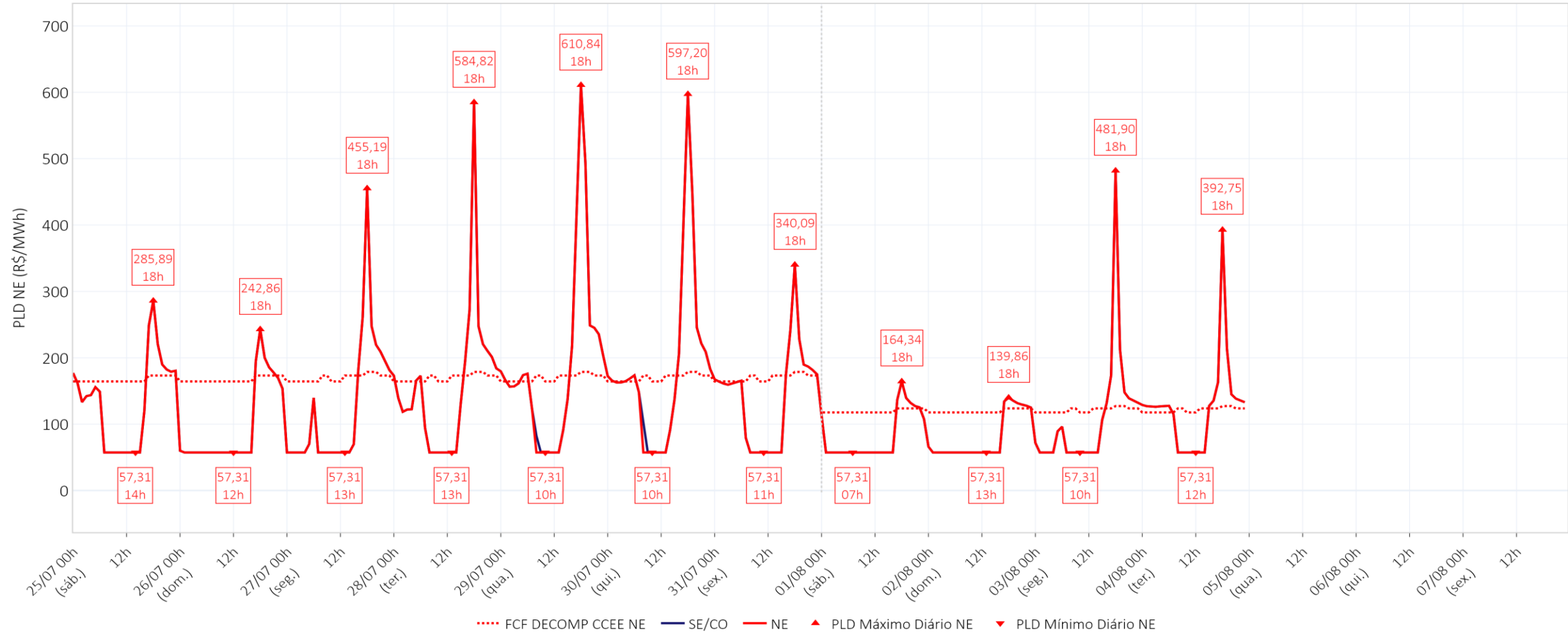


Média Diária (R\$/MWh)	25/07	26/07	27/07	28/07	29/07	30/07	31/07	01/08	02/08	03/08	04/08
SE/CO	133	96	124	156	190	185	142	82	79	109	125



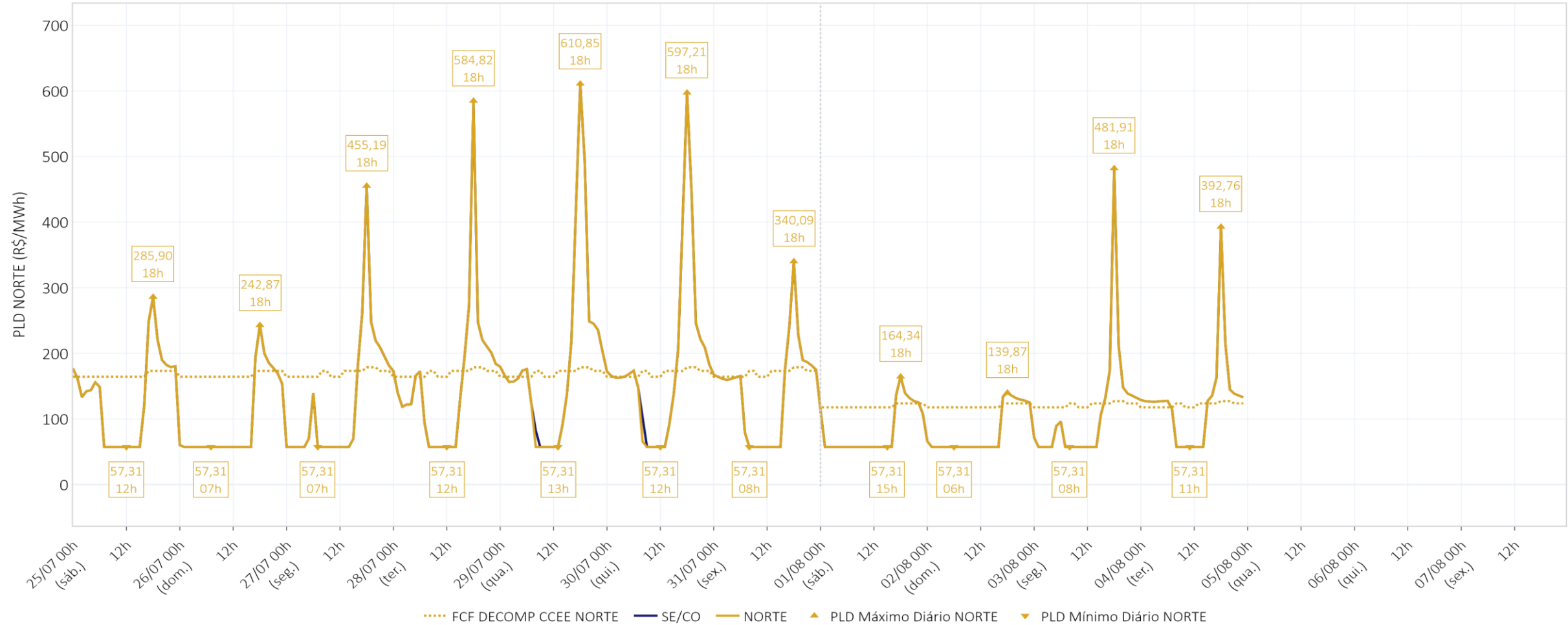
Média Diária (R\$/MWh)	25/07	26/07	27/07	28/07	29/07	30/07	31/07	01/08	02/08	03/08	04/08
SE/CO	133	96	124	156	190	185	142	82	79	109	125
SUL	133	96	124	156	190	185	142	82	79	109	125

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

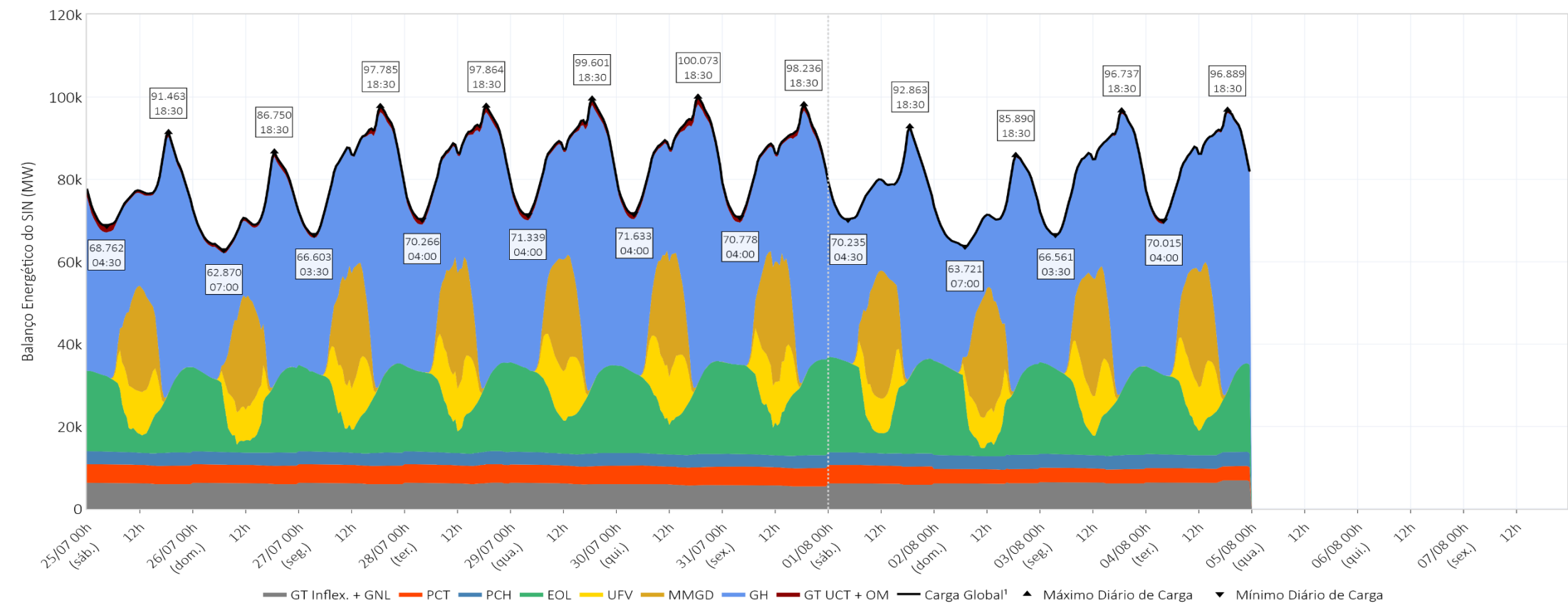


Média Diária (R\$/MWh)	25/07	26/07	27/07	28/07	29/07	30/07	31/07	01/08	02/08	03/08	04/08
SE/CO	133	96	124	156	190	185	142	82	79	109	125
SUL	133	96	124	156	190	185	142	82	79	109	125
NE	133	96	124	156	189	184	142	82	79	109	125

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

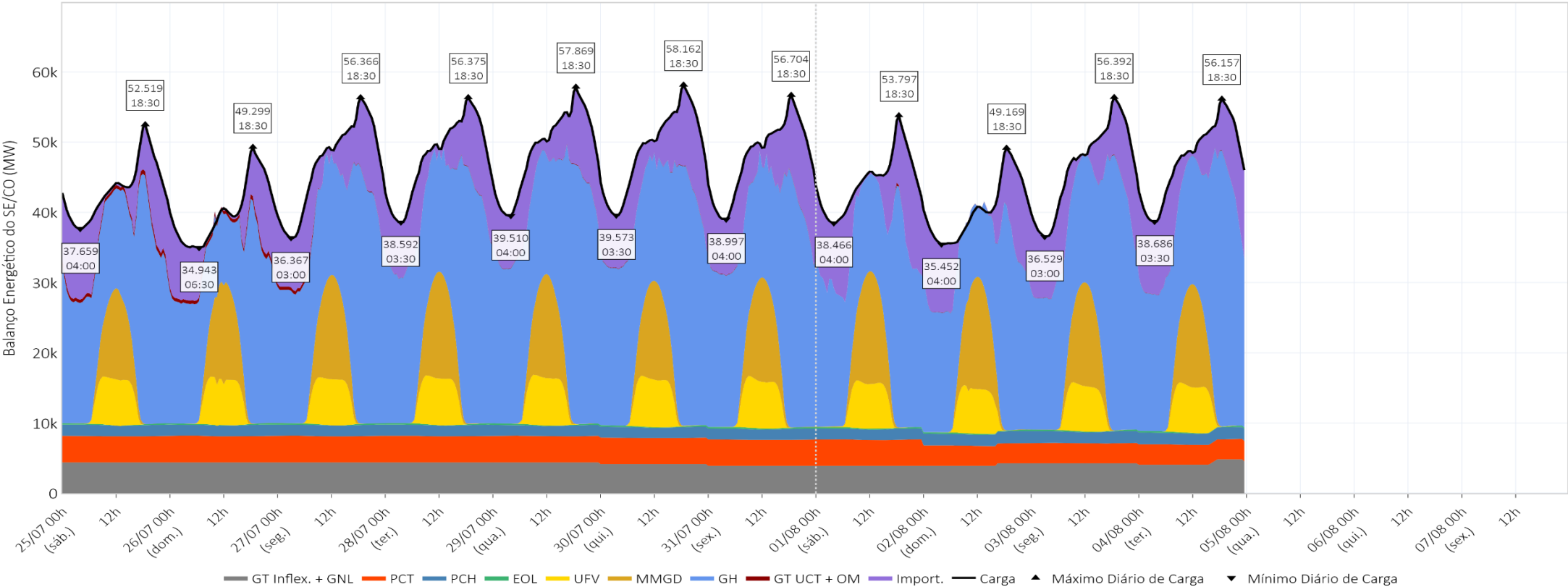


Média Diária (R\$/MWh)	25/07	26/07	27/07	28/07	29/07	30/07	31/07	01/08	02/08	03/08	04/08
SE/CO	133	96	124	156	190	185	142	82	79	109	125
SUL	133	96	124	156	190	185	142	82	79	109	125
NE	133	96	124	156	189	184	142	82	79	109	125
NORTE	133	96	124	156	189	184	142	82	79	109	125



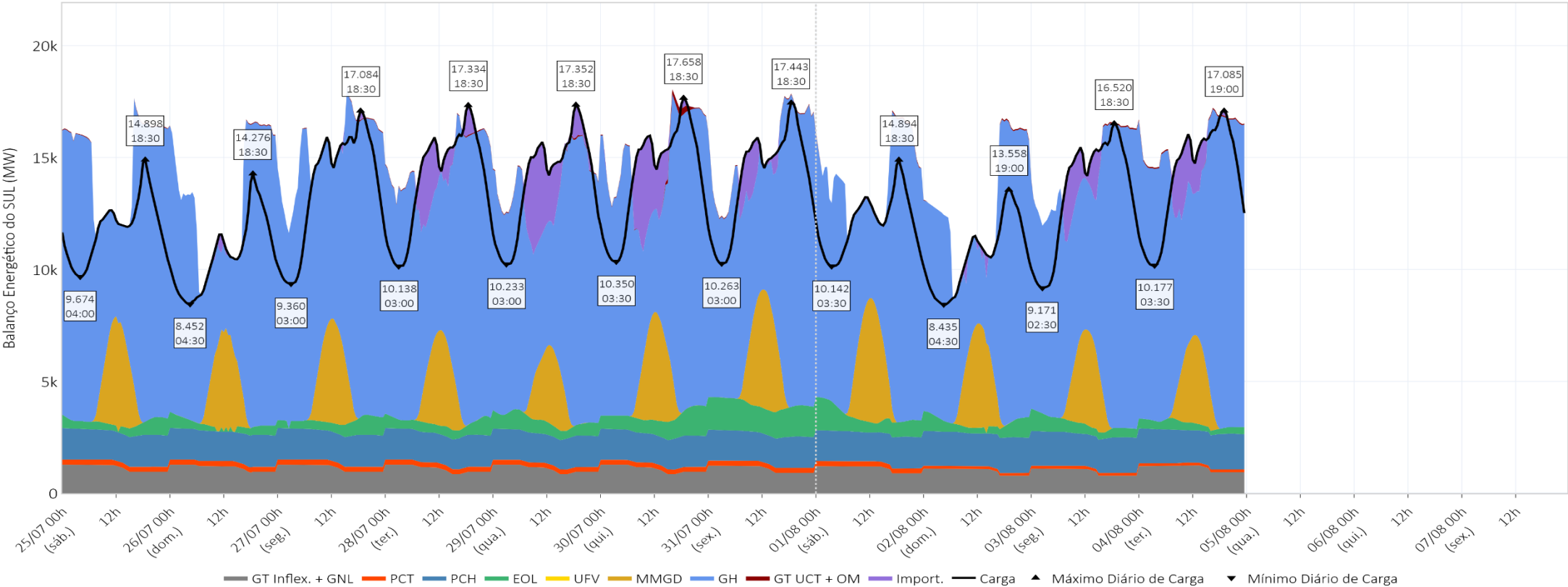
Média Diária (MWmed)	25/07	26/07	27/07	28/07	29/07	30/07	31/07	01/08	02/08	03/08	04/08
Carga Global¹	76.942	71.509	83.213	84.891	85.994	86.317	84.843	78.572	72.145	82.485	84.325
GT UCT + OM	977	819	802	1.081	1.091	1.186	1.056	142	144	219	426
GH	37.137	32.591	40.789	41.577	42.313	42.324	39.932	35.709	32.856	40.860	42.481
MMGD	7.083	7.650	7.905	7.884	7.651	7.850	8.290	8.789	8.601	8.134	7.838
UFV	4.242	3.569	4.727	4.888	5.125	5.363	4.857	3.866	3.421	4.595	4.804
EOL	13.753	13.134	15.256	15.676	16.224	16.249	17.613	16.542	14.140	15.540	15.443
PCH	3.106	3.106	3.107	3.107	3.046	3.046	3.046	3.044	3.342	3.342	3.342
PCT	4.471	4.456	4.454	4.447	4.408	4.408	4.409	4.405	3.446	3.447	3.456
GT Inflex. + GNL	6.174	6.184	6.174	6.232	6.136	5.891	5.639	6.075	6.194	6.348	6.534

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



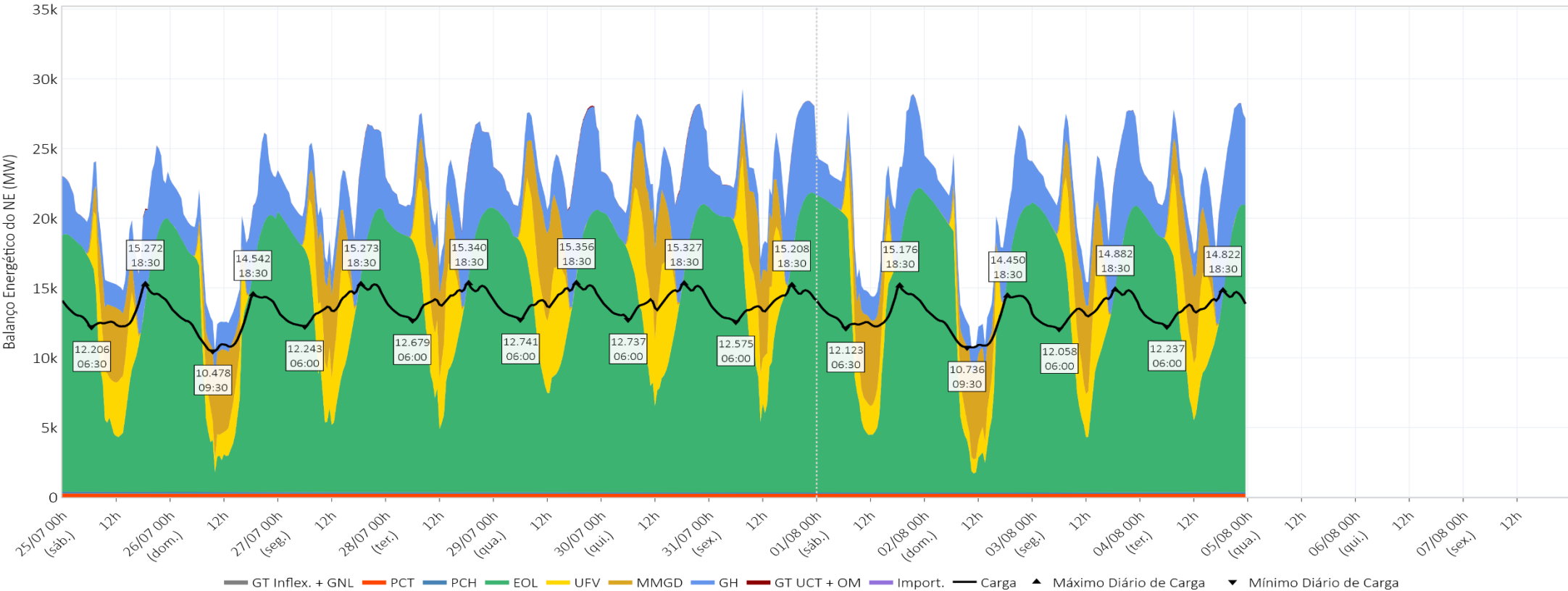
Média Diária (MWmed)	25/07	26/07	27/07	28/07	29/07	30/07	31/07	01/08	02/08	03/08	04/08
Carga¹	43.255	40.108	46.836	47.859	48.872	48.982	47.917	44.344	40.428	46.585	47.543
Interc.²	6.688	5.577	7.387	7.071	7.135	8.064	8.455	7.934	6.389	7.238	7.881
GT UCT + OM	533	510	205	50	55	55	52	13	30	35	35
GH	20.176	17.809	22.753	24.090	25.199	24.778	23.284	20.072	18.380	23.815	24.115
MMGD	3.522	3.916	4.138	4.227	4.072	3.913	4.153	4.519	4.504	4.137	3.996
UFV	2.479	2.445	2.480	2.542	2.597	2.609	2.608	2.459	2.407	2.415	2.549
EOL	137	126	151	153	148	142	199	180	169	156	143
PCH	1.566	1.566	1.567	1.567	1.525	1.525	1.525	1.523	1.656	1.656	1.656
PCT	3.753	3.753	3.753	3.753	3.731	3.731	3.731	3.729	2.868	2.868	2.868
GT Inflex. + GNL	4.401	4.406	4.401	4.406	4.411	4.166	3.911	3.916	4.025	4.266	4.300

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias) e a carga de ANDE.
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



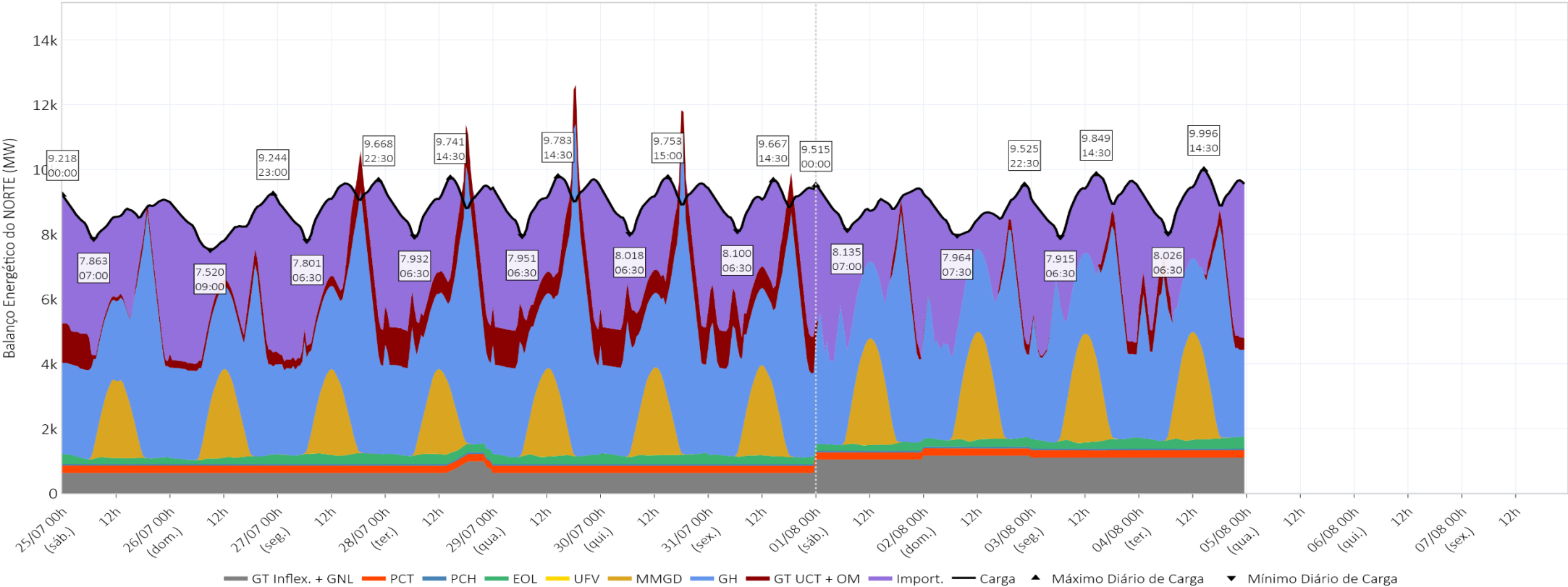
Média Diária (MWmed)	25/07	26/07	27/07	28/07	29/07	30/07	31/07	01/08	02/08	03/08	04/08
Carga¹	11.804	10.657	13.698	13.998	13.946	14.228	14.095	12.096	10.606	13.412	14.097
Interc.²	-2.965	-2.509	-1.634	-487	375	-499	-820	-2.040	-2.148	-731	-1.003
GT UCT + OM	19	10	14	22	26	79	21	15	16	21	36
GH	10.317	8.903	10.833	10.150	9.326	9.912	9.469	9.168	8.328	9.834	10.898
MMGD	1.248	1.174	1.230	1.133	945	1.255	1.433	1.471	1.247	1.142	1.051
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	447	331	515	489	612	817	1.324	800	512	524	341
PCH	1.371	1.371	1.371	1.372	1.351	1.351	1.351	1.351	1.522	1.522	1.522
PCT	225	225	226	226	217	218	220	219	125	124	124
GT Inflex. + GNL	1.142	1.152	1.142	1.094	1.094	1.094	1.097	1.113	1.003	977	1.128

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



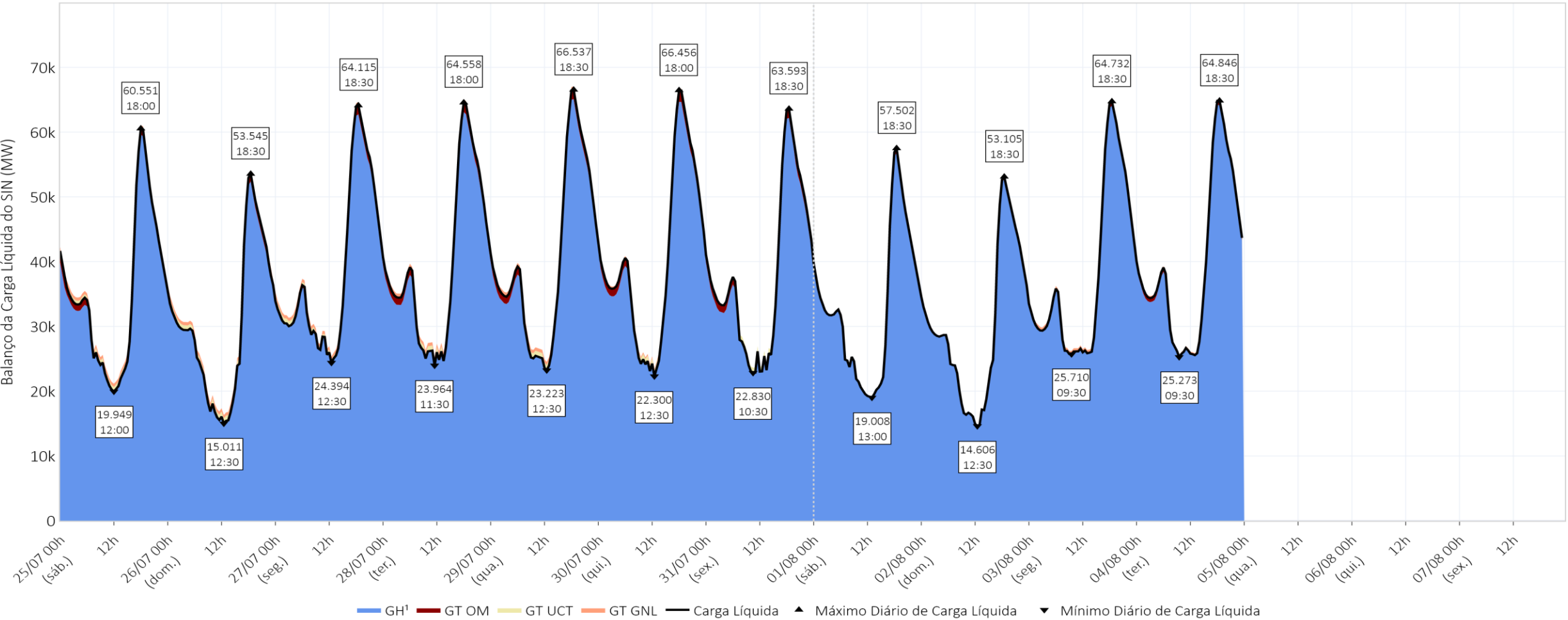
Média Diária (MWmed)	25/07	26/07	27/07	28/07	29/07	30/07	31/07	01/08	02/08	03/08	04/08
Carga¹	13.279	12.412	13.725	14.050	14.091	14.047	13.805	13.242	12.449	13.425	13.532
Interc.²	-6.618	-6.169	-8.511	-8.880	-9.895	-9.971	-10.222	-8.762	-6.809	-9.364	-9.542
GT UCT + OM	11	5	13	17	27	22	12	2	2	8	10
GH	3.190	2.839	3.551	3.686	4.031	3.983	3.671	3.062	2.813	3.779	3.996
MMGD	1.576	1.763	1.767	1.768	1.834	1.894	1.894	1.821	1.861	1.868	1.801
UFV	1.761	1.123	2.246	2.345	2.527	2.753	2.248	1.405	1.012	2.179	2.254
EOL	12.973	12.479	14.290	14.752	15.204	15.005	15.841	15.354	13.223	14.608	14.657
PCH	118	118	118	118	120	120	120	121	114	114	114
PCT	265	250	247	240	239	238	238	236	228	230	240
GT Inflex. + GNL	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



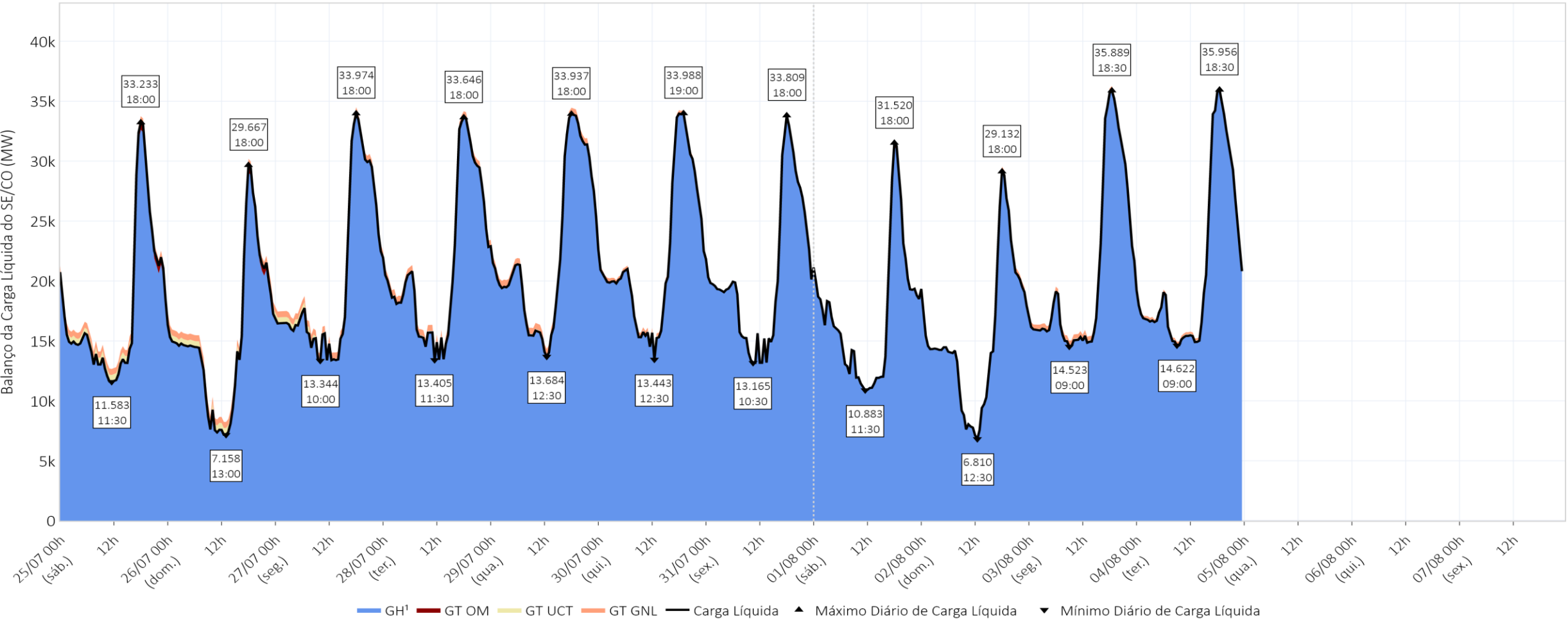
Média Diária (MWmed)	25/07	26/07	27/07	28/07	29/07	30/07	31/07	01/08	02/08	03/08	04/08
Carga¹	8.604	8.332	8.954	8.984	9.085	9.060	9.026	8.890	8.662	9.062	9.153
Interc.²	2.896	3.101	2.757	2.295	2.385	2.407	2.586	2.868	2.568	2.857	2.663
GT UCT + OM	415	295	569	992	982	1.029	971	111	96	155	345
GH	3.453	3.040	3.652	3.650	3.757	3.651	3.508	3.408	3.335	3.431	3.473
MMGD	736	797	769	756	801	788	811	978	988	988	991
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	197	197	300	283	260	284	248	209	236	252	301
PCH	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
PCT	228	228	228	228	221	221	221	221	225	225	225
GT Inflex. + GNL	628	623	628	729	628	628	628	1.043	1.163	1.103	1.103

¹ Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).
² Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



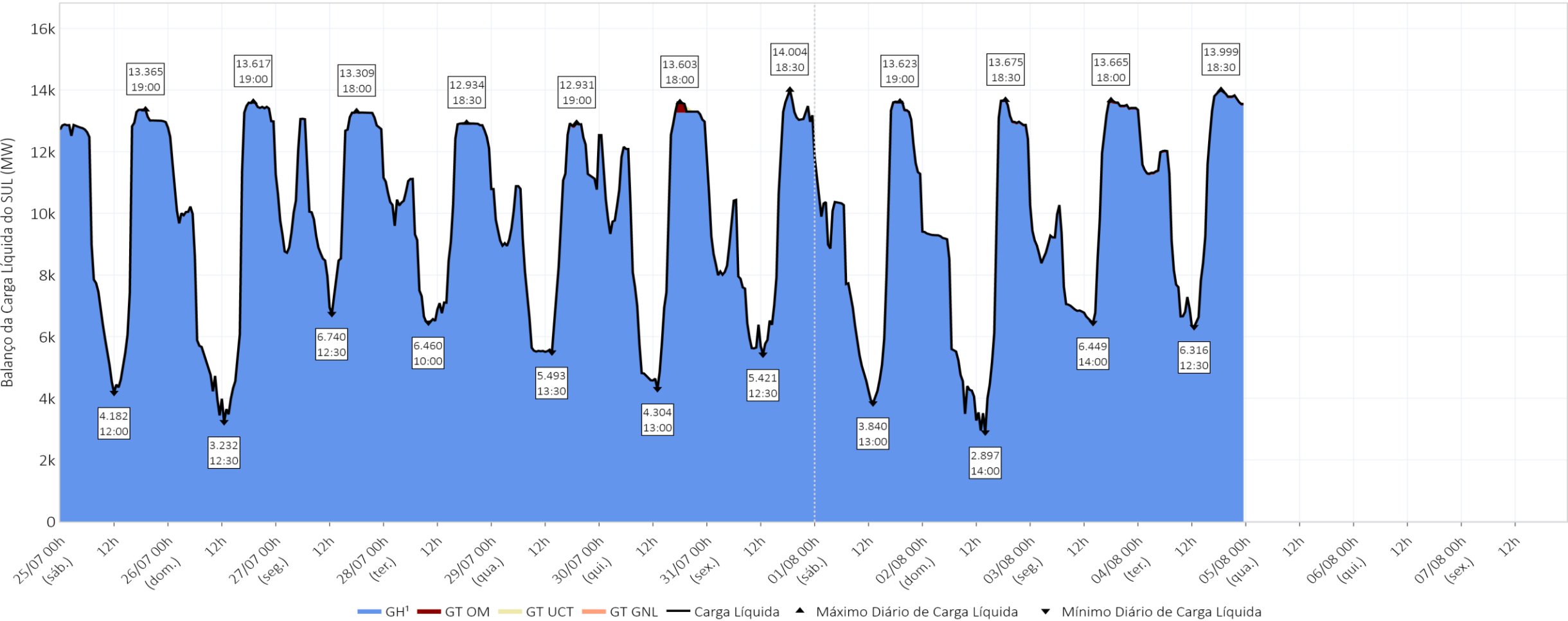
Média Diária (MWmed)	25/07	26/07	27/07	28/07	29/07	30/07	31/07	01/08	02/08	03/08	04/08
Carga Líquida	35.118	30.244	38.472	39.624	40.375	40.461	37.954	32.921	30.035	37.954	39.799
GT OM	624	301	457	824	838	912	798	142	107	170	395
GH¹	34.549	30.004	38.071	38.858	39.595	39.605	37.214	32.836	29.983	37.842	39.464

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



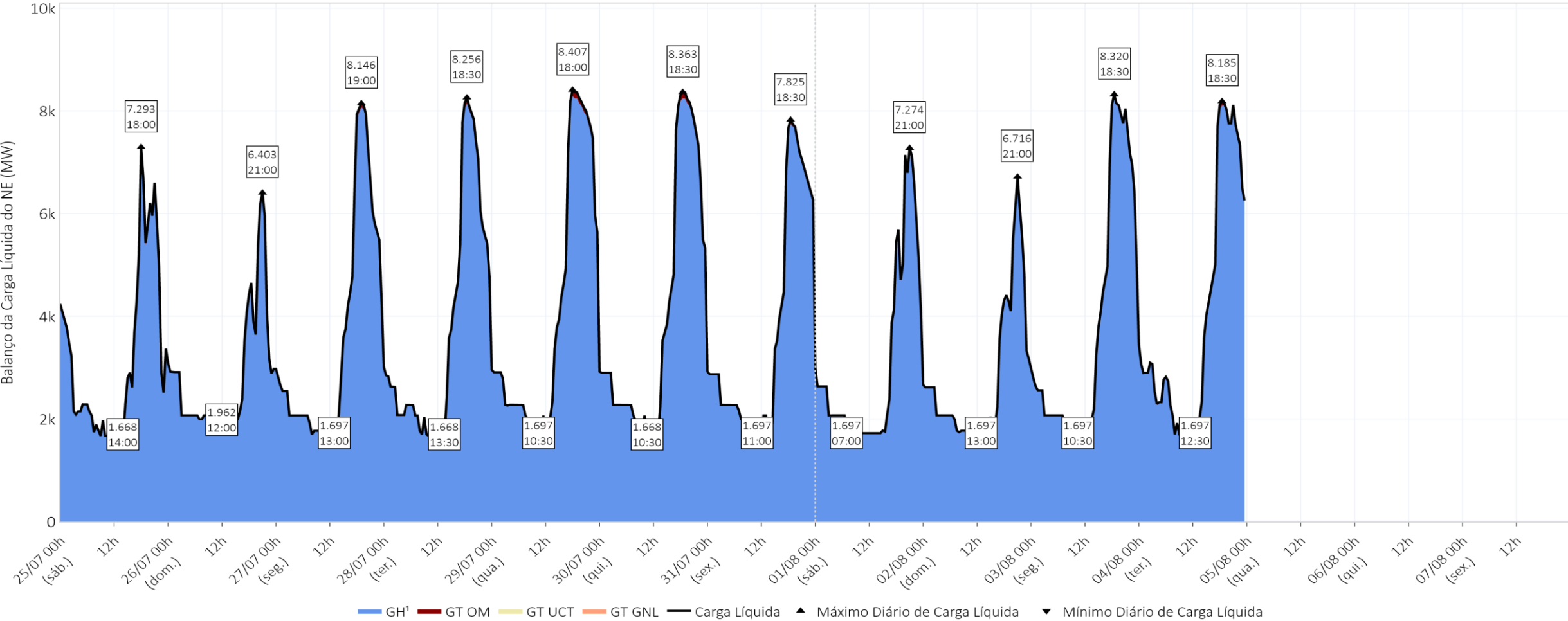
Média Diária (MWmed)	25/07	26/07	27/07	28/07	29/07	30/07	31/07	01/08	02/08	03/08	04/08
Carga Líquida	17.775	15.309	20.002	21.347	22.467	22.047	20.549	17.154	15.451	20.746	21.045
GT OM	241	147	24	34	44	45	41	13	0	7	8
GH ¹	17.589	15.222	20.035	21.372	22.481	22.059	20.566	17.199	15.507	20.797	21.097

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



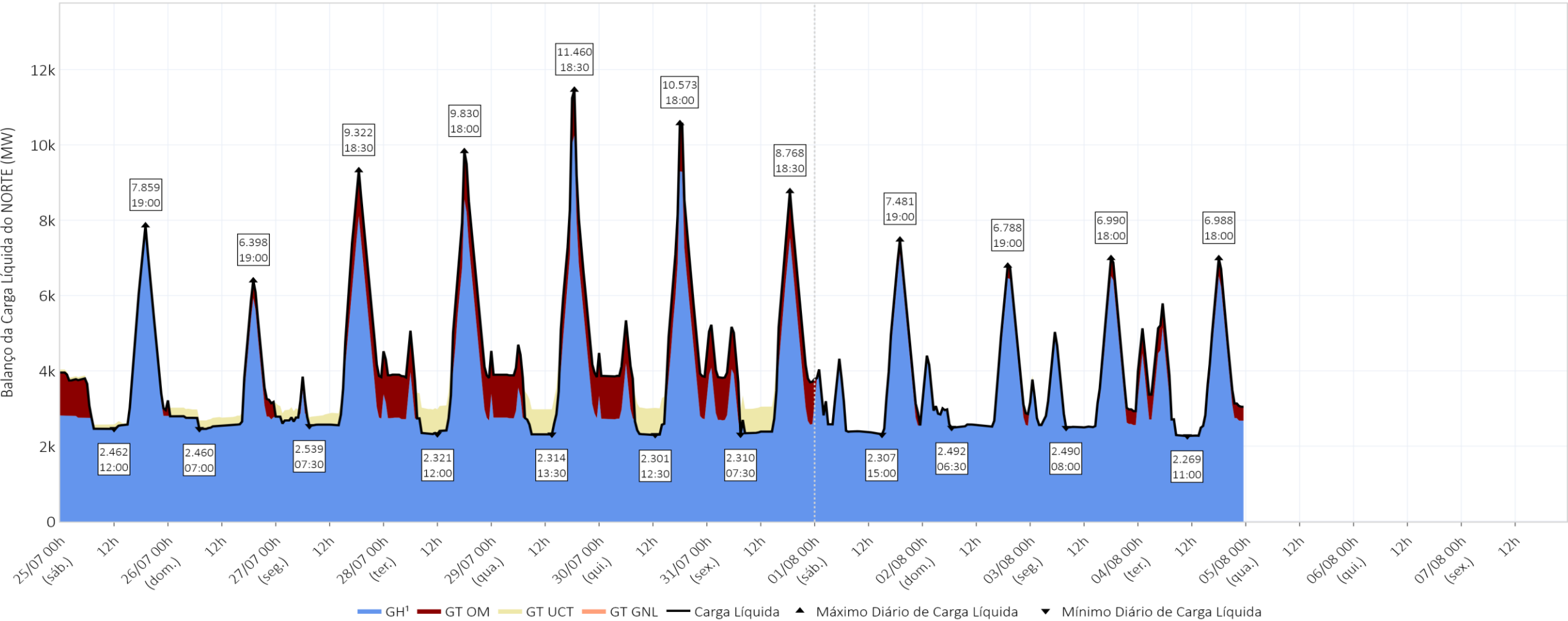
Média Diária (MWmed)	25/07	26/07	27/07	28/07	29/07	30/07	31/07	01/08	02/08	03/08	04/08
Carga Líquida	10.336	8.913	10.846	10.172	9.351	9.959	9.490	9.183	8.343	9.854	10.933
GT OM	18	10	14	22	25	47	21	15	15	20	36
GH¹	10.317	8.903	10.833	10.150	9.326	9.912	9.469	9.168	8.328	9.834	10.898

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



Média Diária (MWmed)	25/07	26/07	27/07	28/07	29/07	30/07	31/07	01/08	02/08	03/08	04/08
Carga Líquida	3.200	2.843	3.562	3.702	4.058	4.004	3.682	3.064	2.815	3.786	4.005
GT OM	10	4	11	15	27	21	11	2	2	7	9
GH¹	3.190	2.839	3.551	3.686	4.031	3.983	3.671	3.062	2.813	3.779	3.996

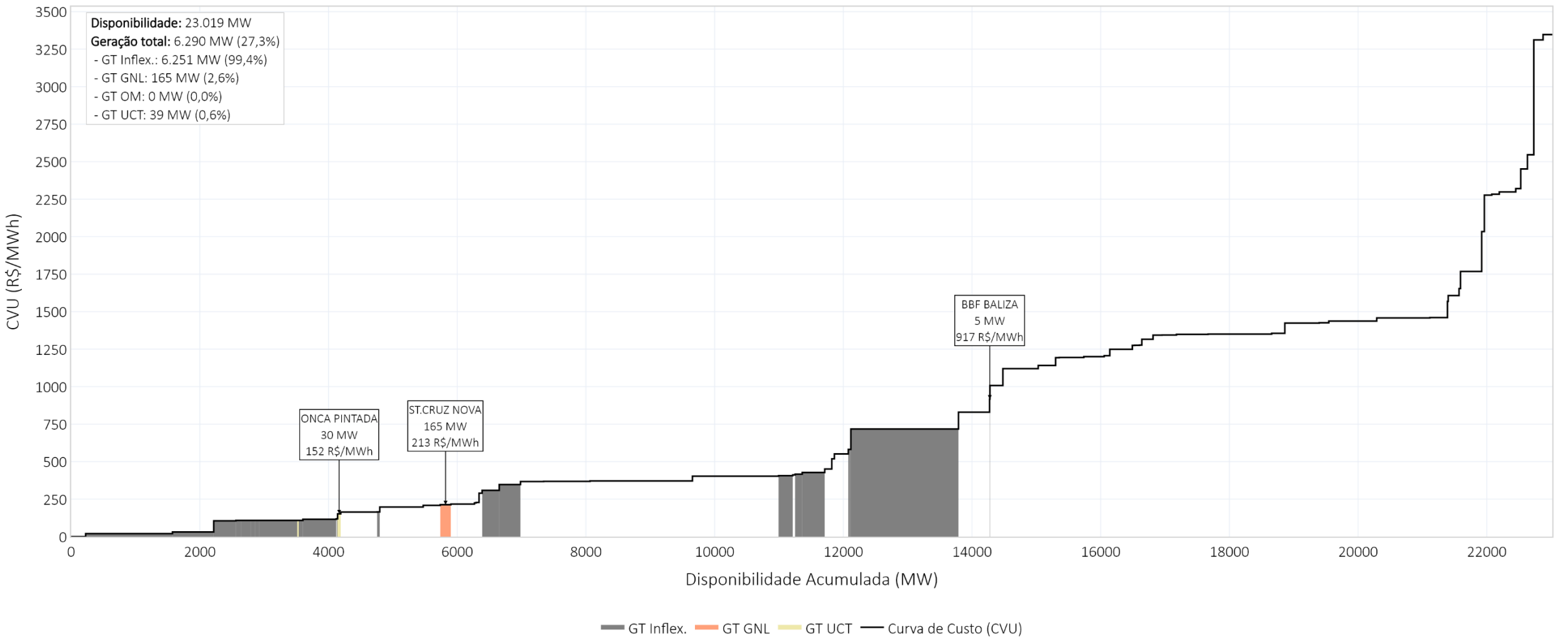
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



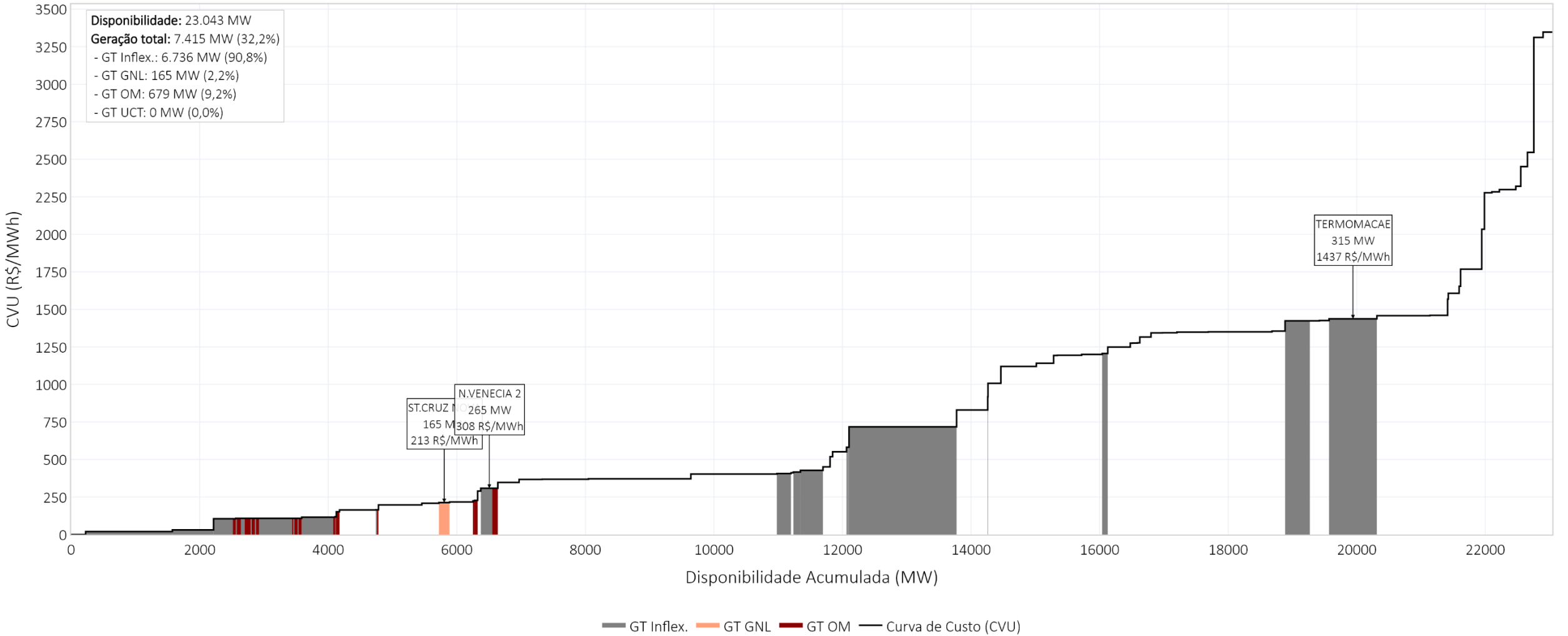
Média Diária (MWmed)	25/07	26/07	27/07	28/07	29/07	30/07	31/07	01/08	02/08	03/08	04/08
Carga Líquida	3.808	3.181	4.061	4.402	4.499	4.451	4.234	3.519	3.425	3.568	3.815
GT OM	355	140	409	753	742	800	725	111	91	137	343
GH ¹	3.453	3.040	3.652	3.650	3.757	3.651	3.508	3.408	3.335	3.431	3.473

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

04/08/2026 - 09:30



04/08/2026 - 18:30



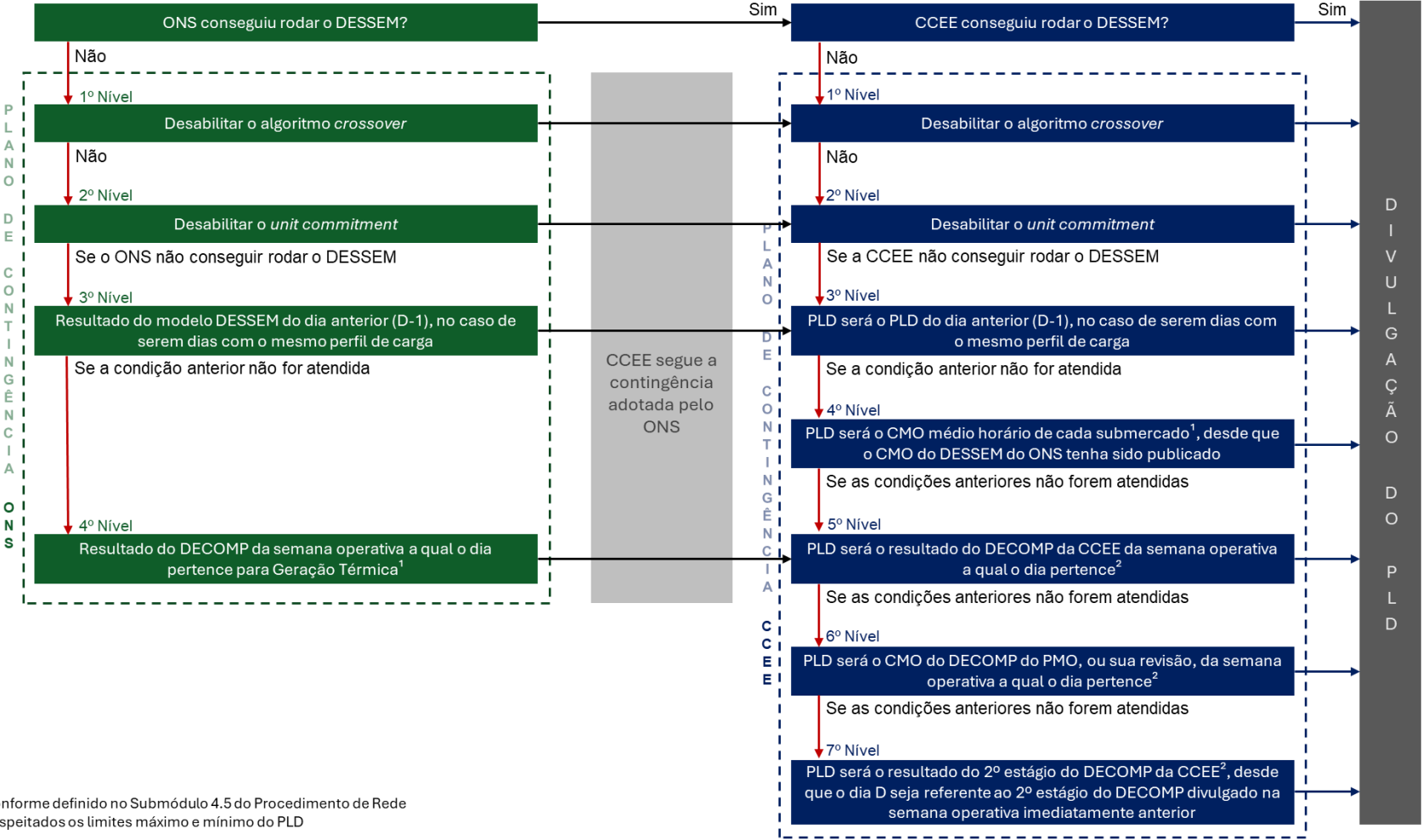
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e 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
2	UHE Taquaruçu	Nível Mínimo	282 m	283 m	DESSEM	FSARH 10.321/2026	06/07/2026	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	03/08/2026	Despacho	2.770/2026	ANEEL	suspender a OC da UG2 da UTE Canoas a partir da publicação do referido DSP
2	03/08/2026	Despacho	2.856/2026	ANEEL	restabelecer a OC das UG25, UG26, UG27 e UG28 da UTE Luiz Oscar Rodrigues de Melo - LORM a partir de 01/08/2026
3	03/08/2026	Despacho	2.857/2026	ANEEL	restabelecer a OC das UG1 a UG8 da UTE Povoação 1 a partir de 01/08/2026
4	03/08/2026	Despacho	2.859/2026	ANEEL	restabelecer a OC das UG01 a UG12 da UTE Paulínia Verde a partir de 31/07/2026
5	03/08/2026	Despacho	2.866/2026	ANEEL	restabelecer a OC das UG01 a UG04 da UTE Viana 1 a partir de 01/08/2026
6	04/08/2026	Despacho	2.899/2026	ANEEL	liberar a UG01 (361,504 MW) da UTE Azulão para início da OC a partir de 04/08/2026, com potência limitada à 295,429 MW, nos termos do §4º do art. 7º da REN nº 1.029/2022

contingências no cálculo do PLD

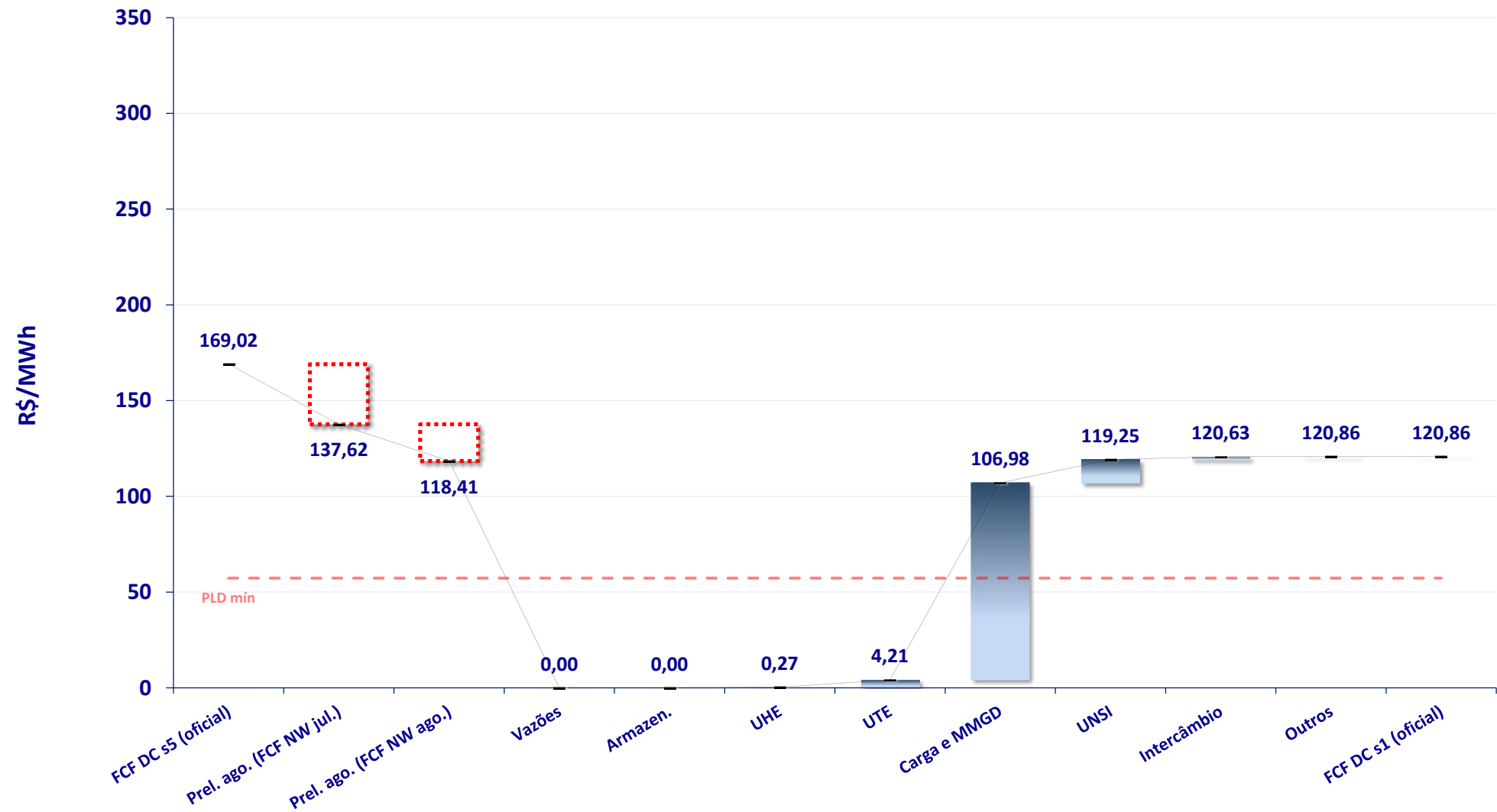


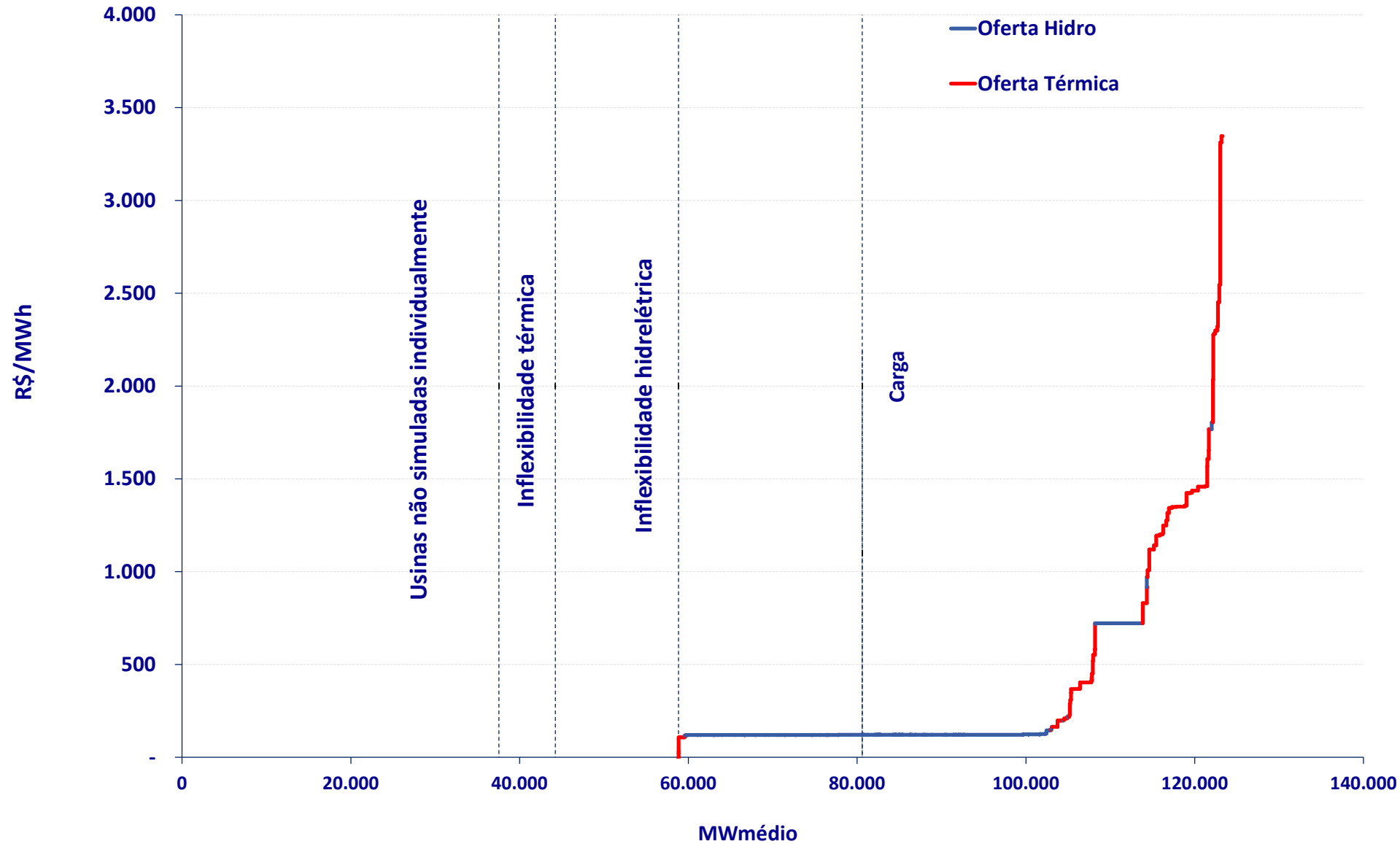
Contingência	ONS	CCEE
04/08/2026	-	-
03/08/2026	-	-
02/08/2026	-	-
01/08/2026	2º Nível	2º Nível
31/07/2026	-	-
30/07/2026	-	-
29/07/2026	-	-
28/07/2026	-	-
27/07/2026	-	-
26/07/2026	-	-
25/07/2026	-	-
24/07/2026	-	-
23/07/2026	-	-
22/07/2026	-	-
21/07/2026	-	-
20/07/2026	-	-
19/07/2026	-	-
18/07/2026	-	-
17/07/2026	-	-
16/07/2026	-	-
15/07/2026	-	-
14/07/2026	-	-
13/07/2026	-	-
12/07/2026	2º Nível	2º Nível
11/07/2026	-	-
10/07/2026	-	-
09/07/2026	-	-
08/07/2026	-	-
07/07/2026	-	-
06/07/2026	-	-
05/07/2026	-	-

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

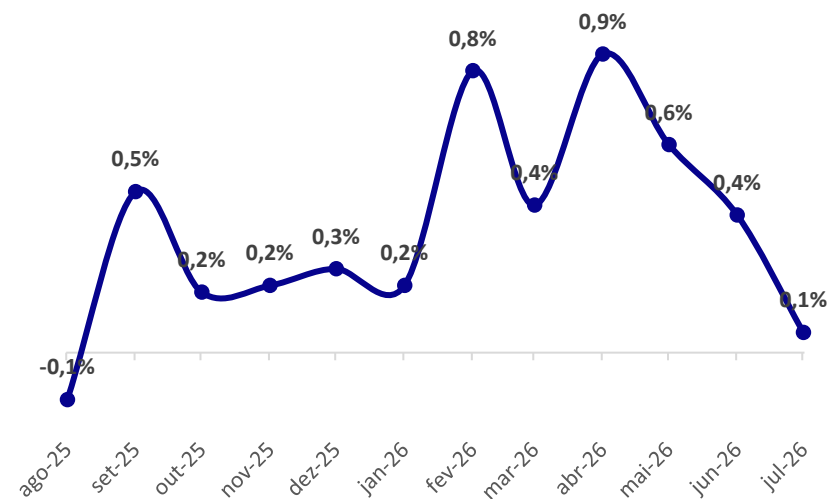
pmo de agosto - decomp da rv0

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 31/07/2026



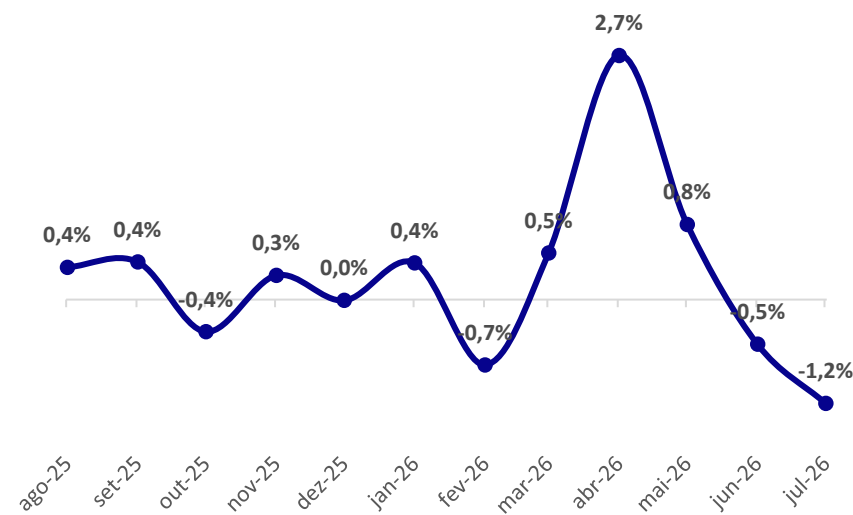


Variação mensal do IPCA 15



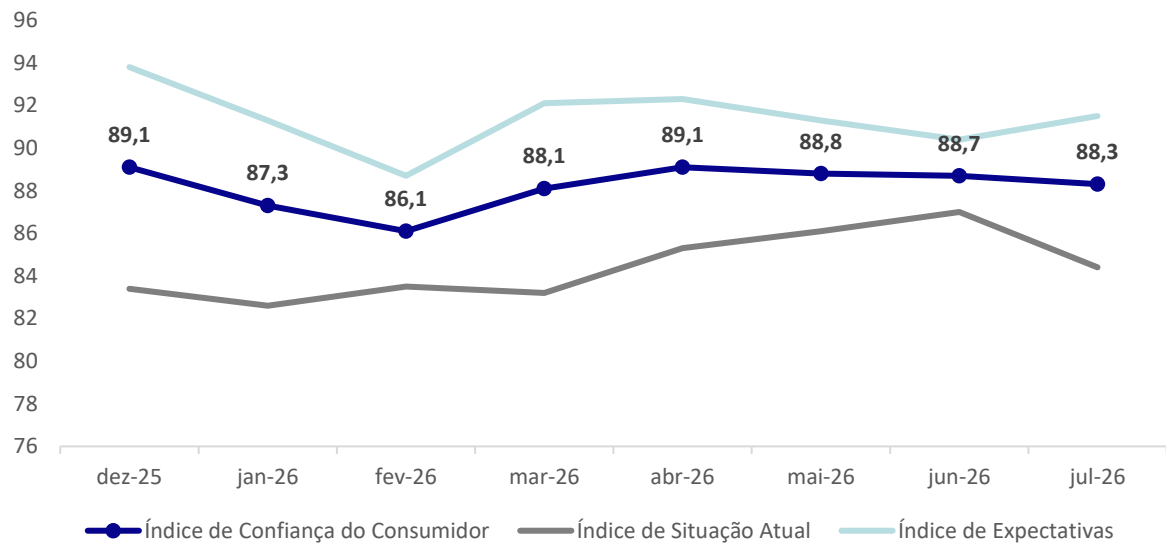
Grupo - IPCA 15	jul/26
1.Alimentação e bebidas	-0,66%
2.Habitação	0,97%
3.Artigos de residência	0,19%
4.Vestuário	-0,33%
5.Transportes	0,11%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,28%
7.Despesas pessoais	0,08%
8.Educação	-0,04%
9.Comunicação	-0,02%
Índice geral	0,06%

Variação mensal do IGP-M

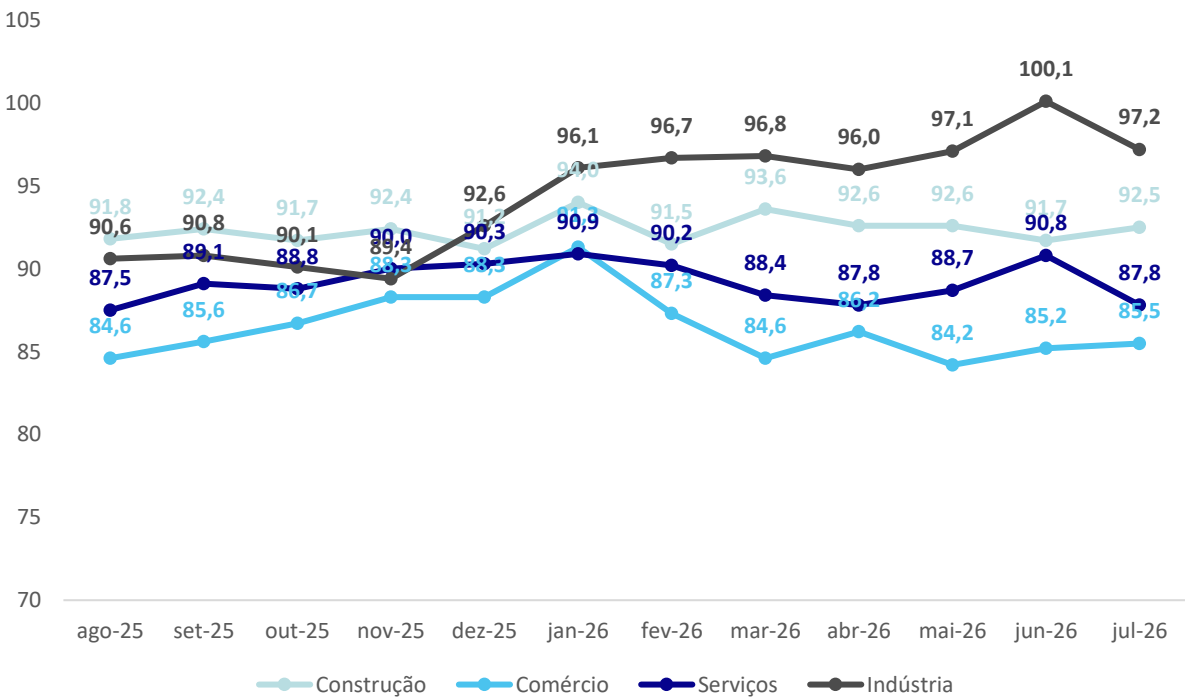


Índice	jul/26
IPA-M	-1,74%
IPC-M	-0,01%
INCC-M	0,62%
IGP-M	-1,16%

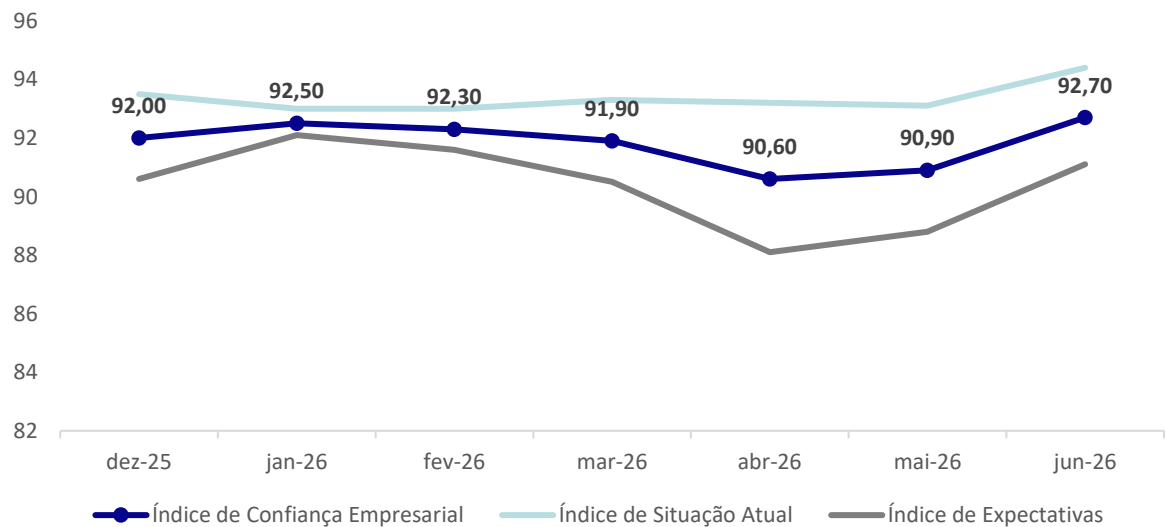
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



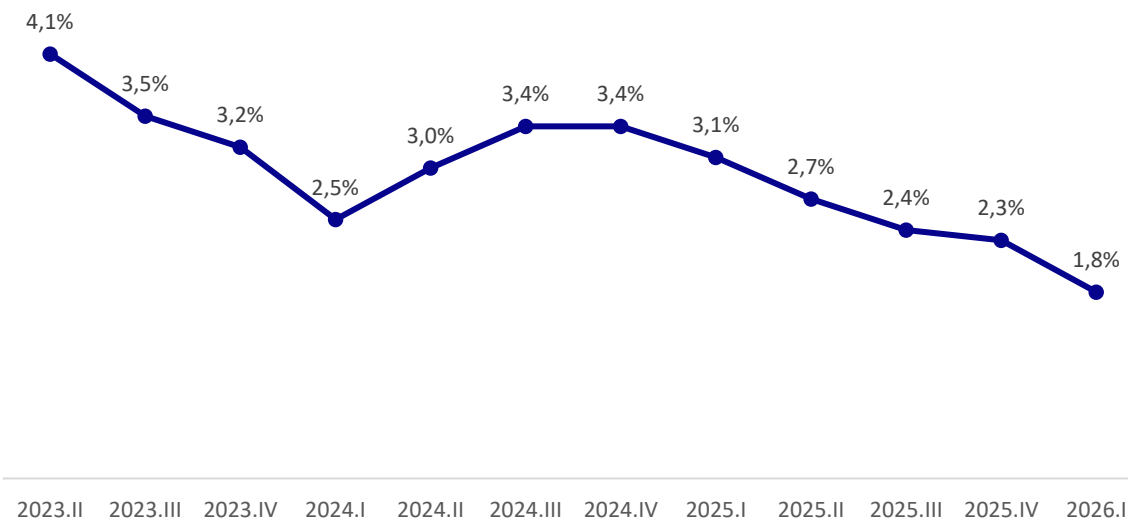
Índice de Confiança Empresarial



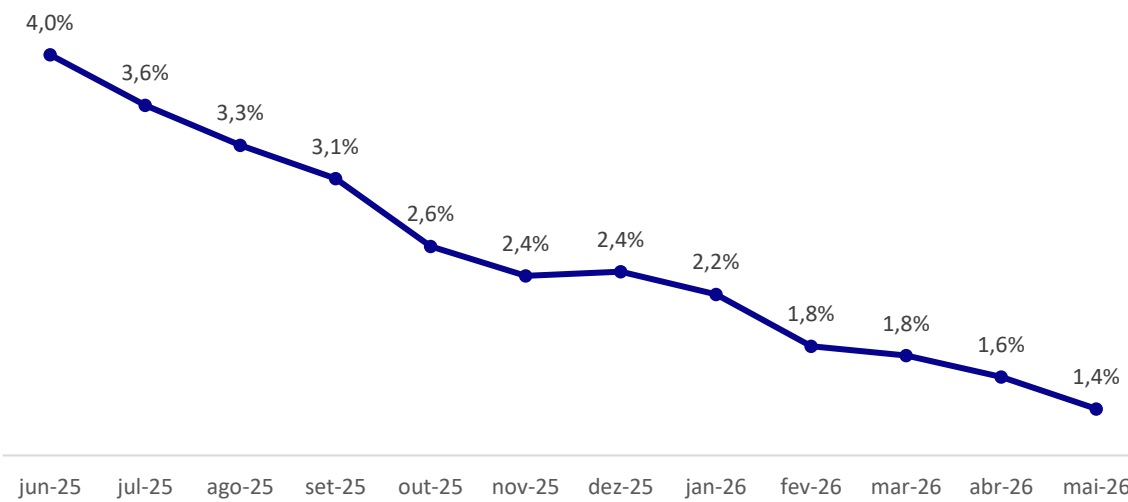
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
jul-26	0,8 p.p.	0,3 p.p.	-3 p.p.	-2,9 p.p.

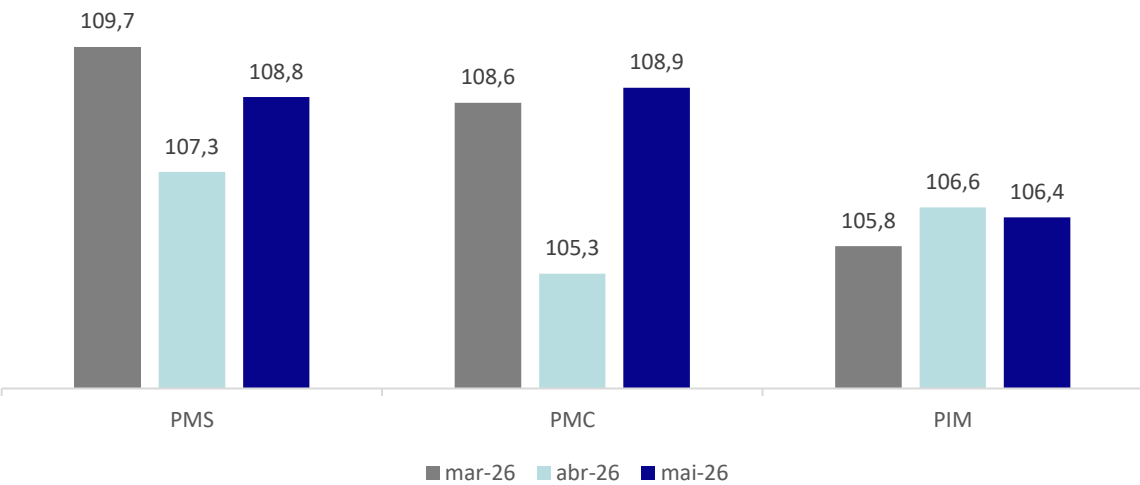
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

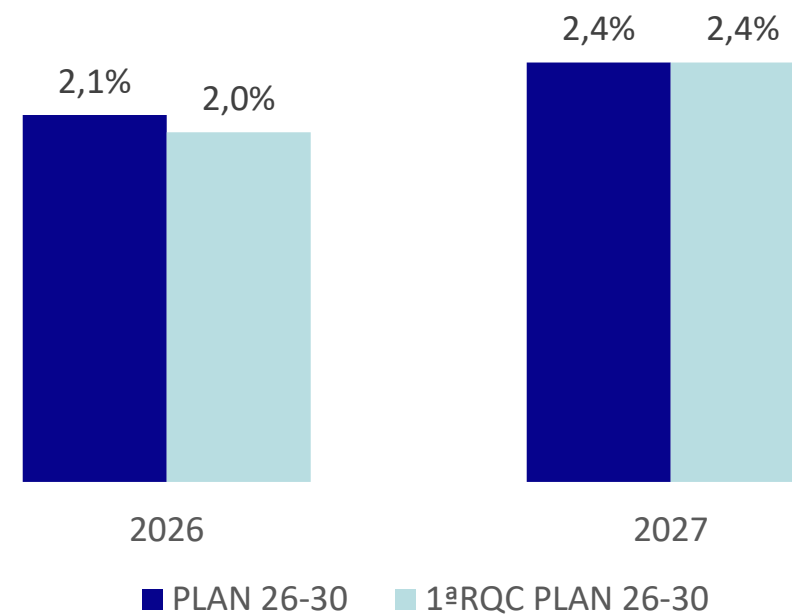


indicadores macroeconômicos - Brasil

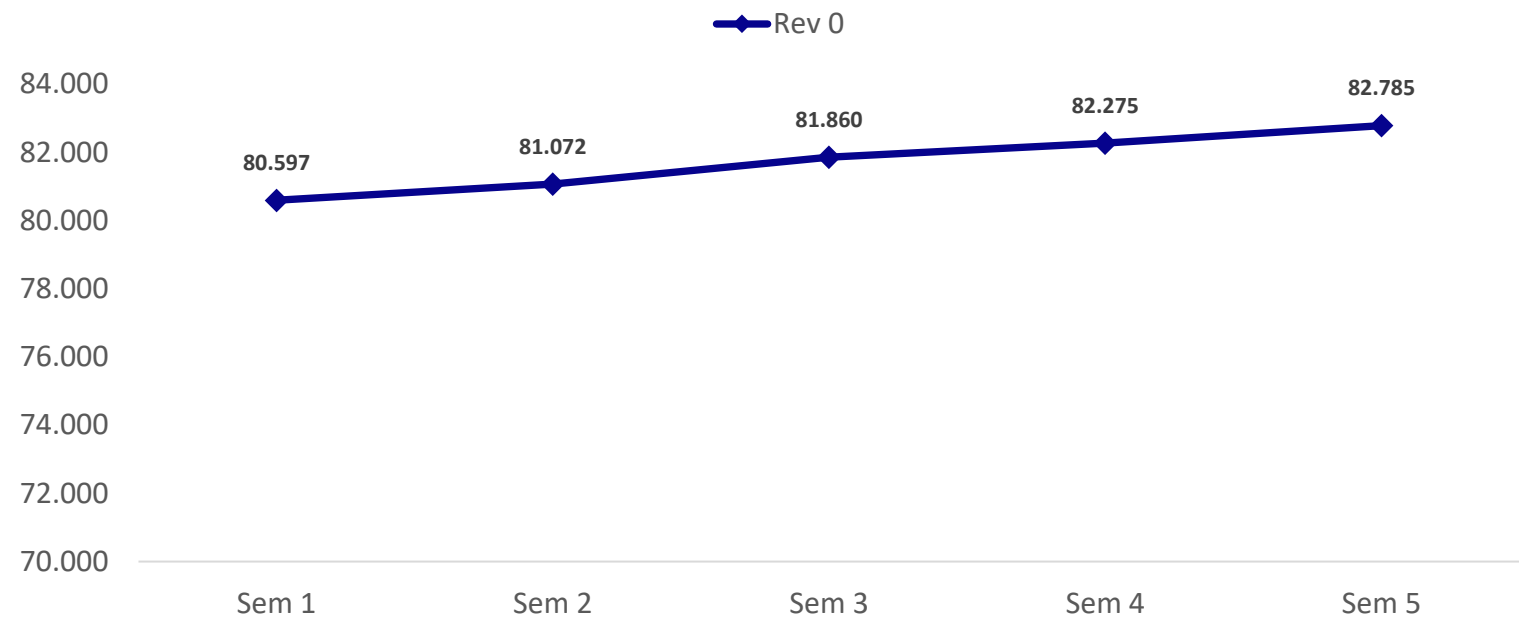
	2026	2027
PIB %	1,99	1,60
Câmbio R\$/US\$	5,20	5,29
Selic %	14,00	12,00
IPCA %	5,12	4,22

Boletim Focus 24/07/2026

PIB



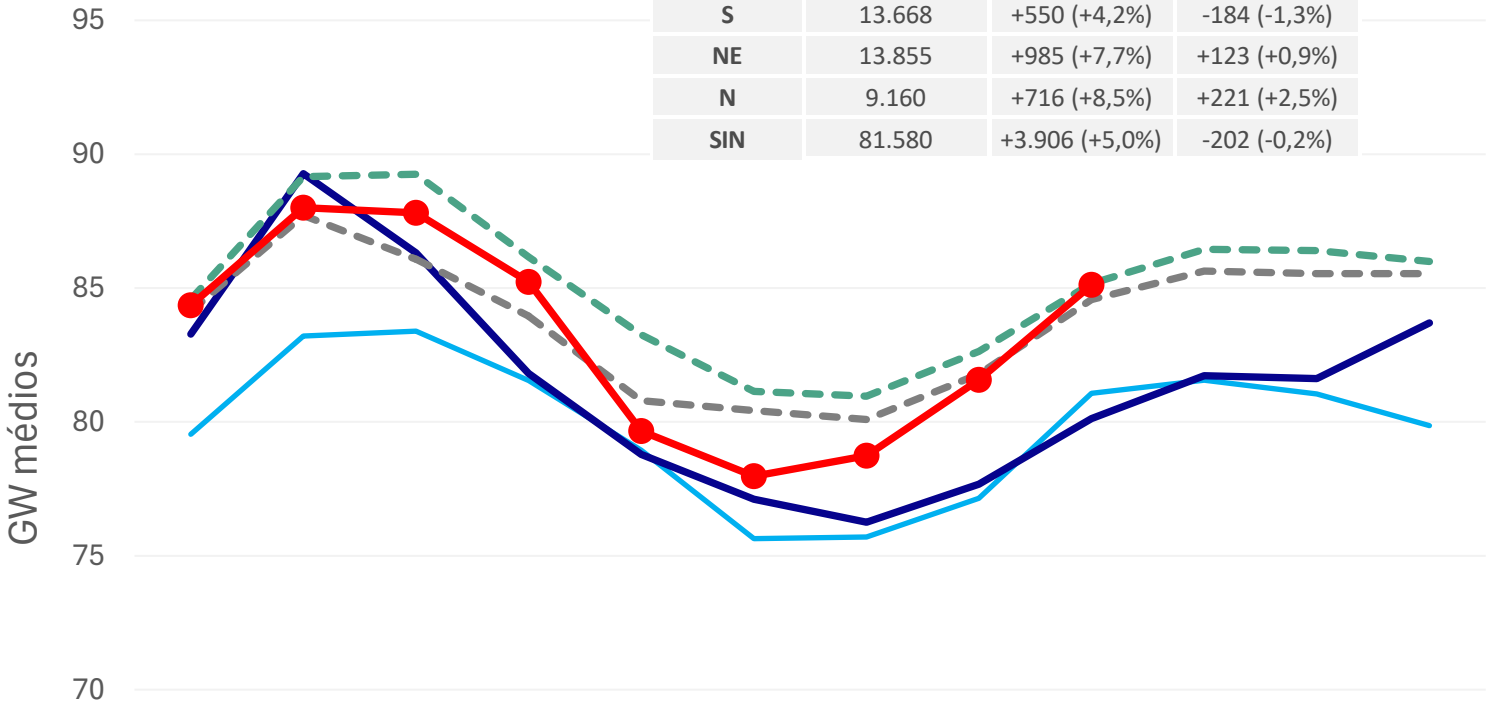
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



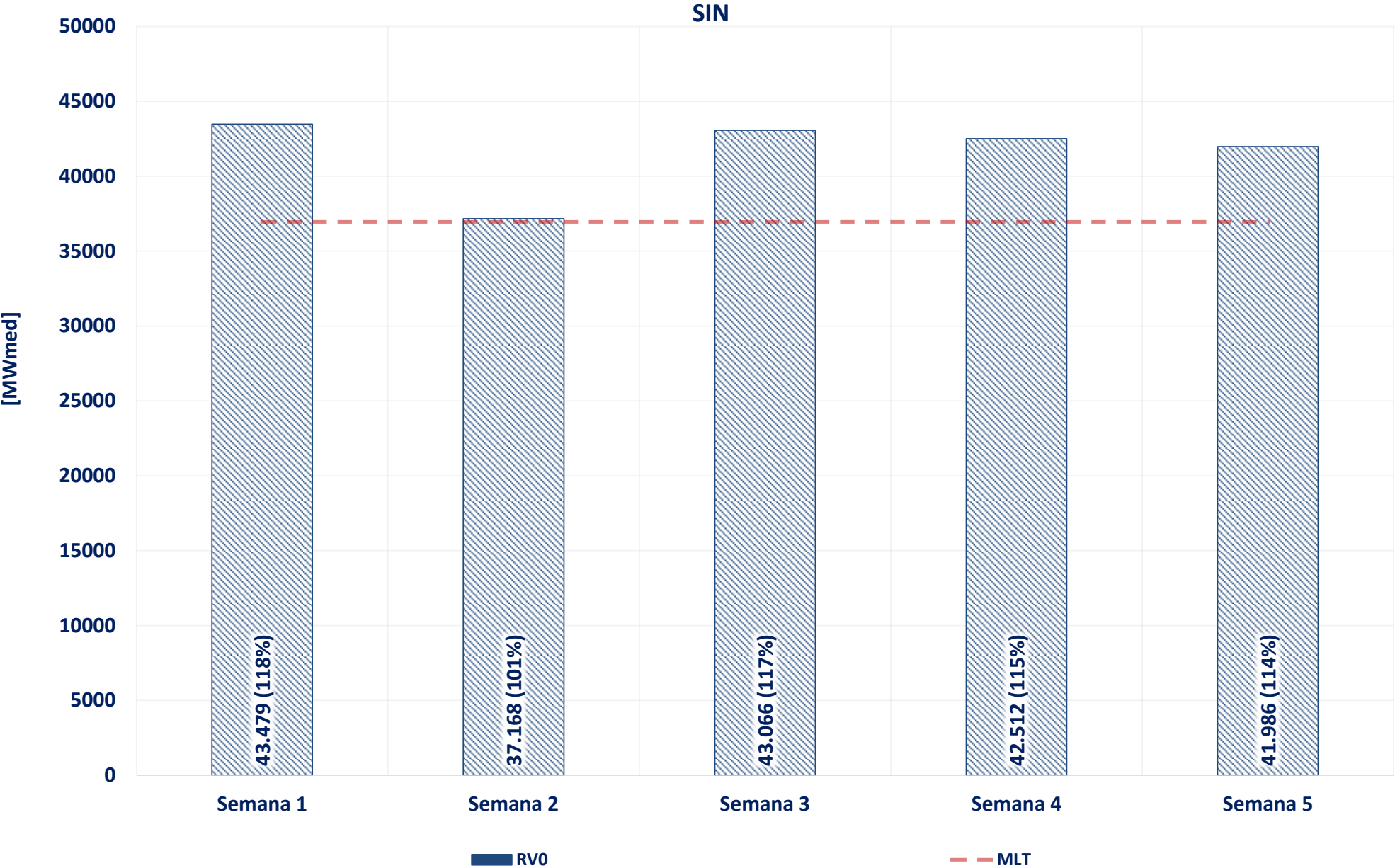
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Ago/26
RV0	80.597	81.072	81.860	82.275	82.785	81.580

Carga PMO Agosto: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 0	Ago/25	1ª RQ PLAN
SE/CO	44.897	+1.656 (+3,8%)	-362 (-0,8%)
S	13.668	+550 (+4,2%)	-184 (-1,3%)
NE	13.855	+985 (+7,7%)	+123 (+0,9%)
N	9.160	+716 (+8,5%)	+221 (+2,5%)
SIN	81.580	+3.906 (+5,0%)	-202 (-0,2%)



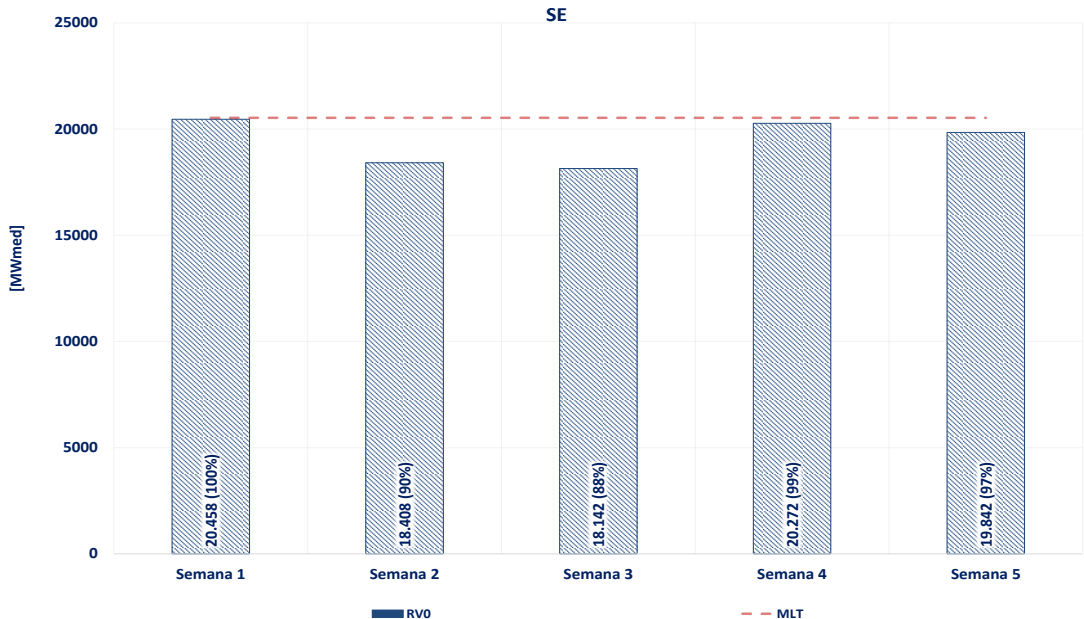
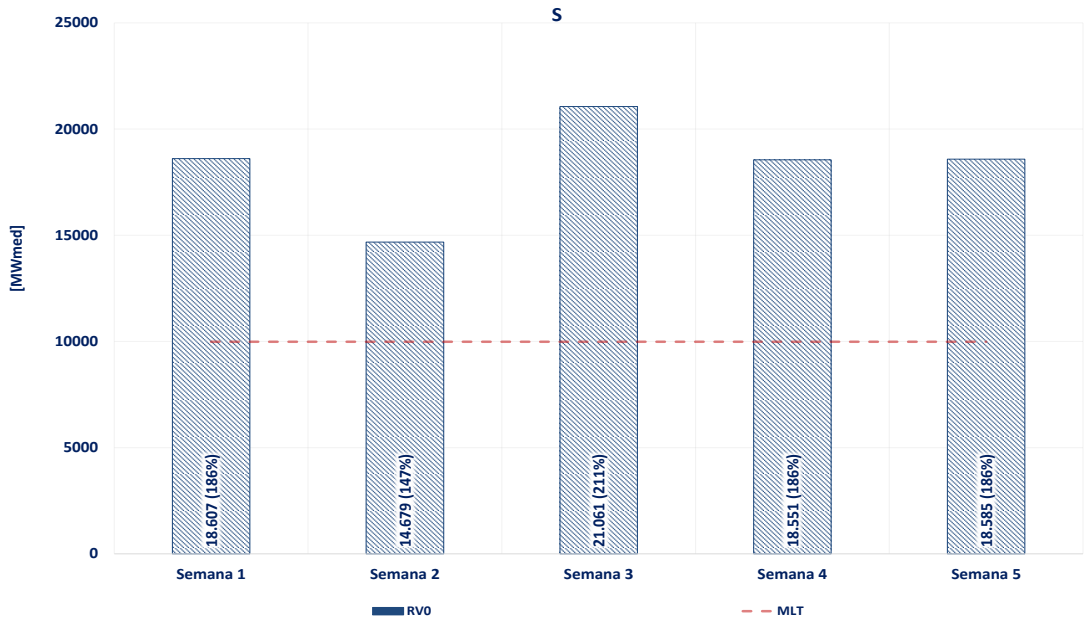
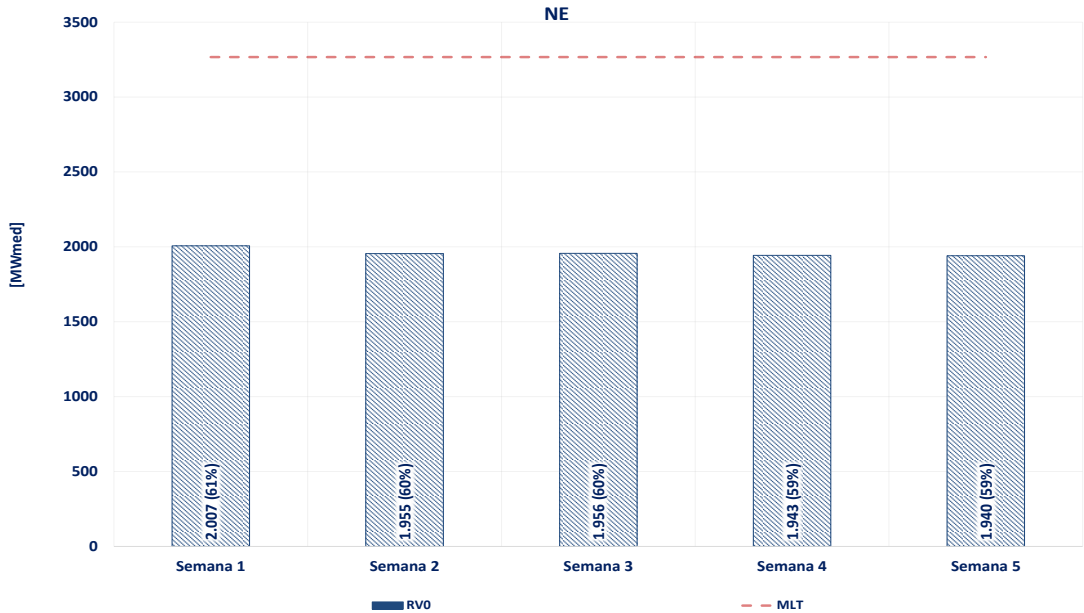
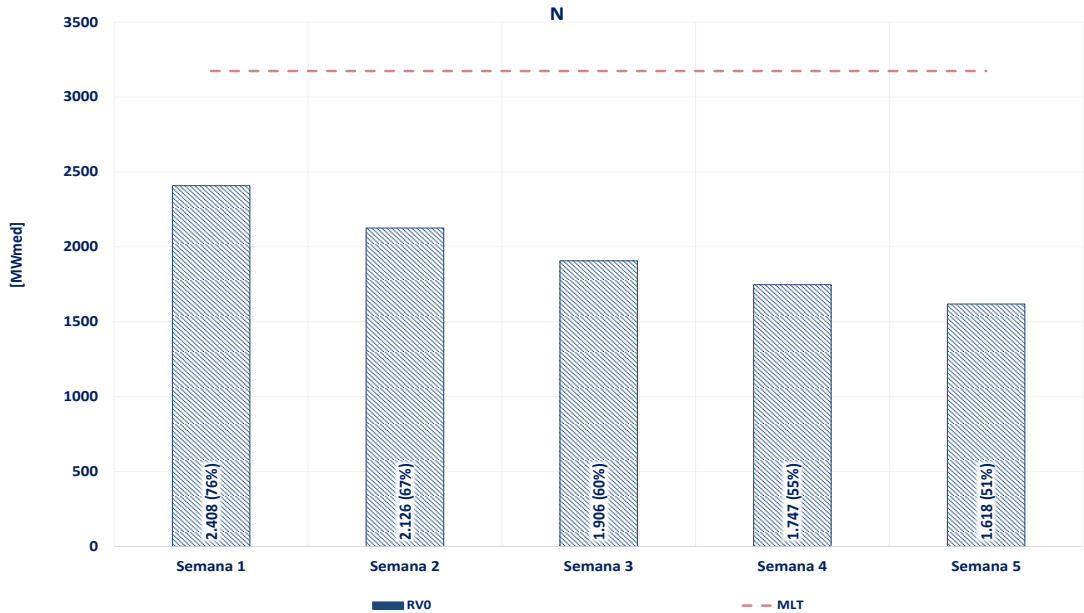
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	76,3	77,7	80,1	81,7	81,6	83,7
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1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

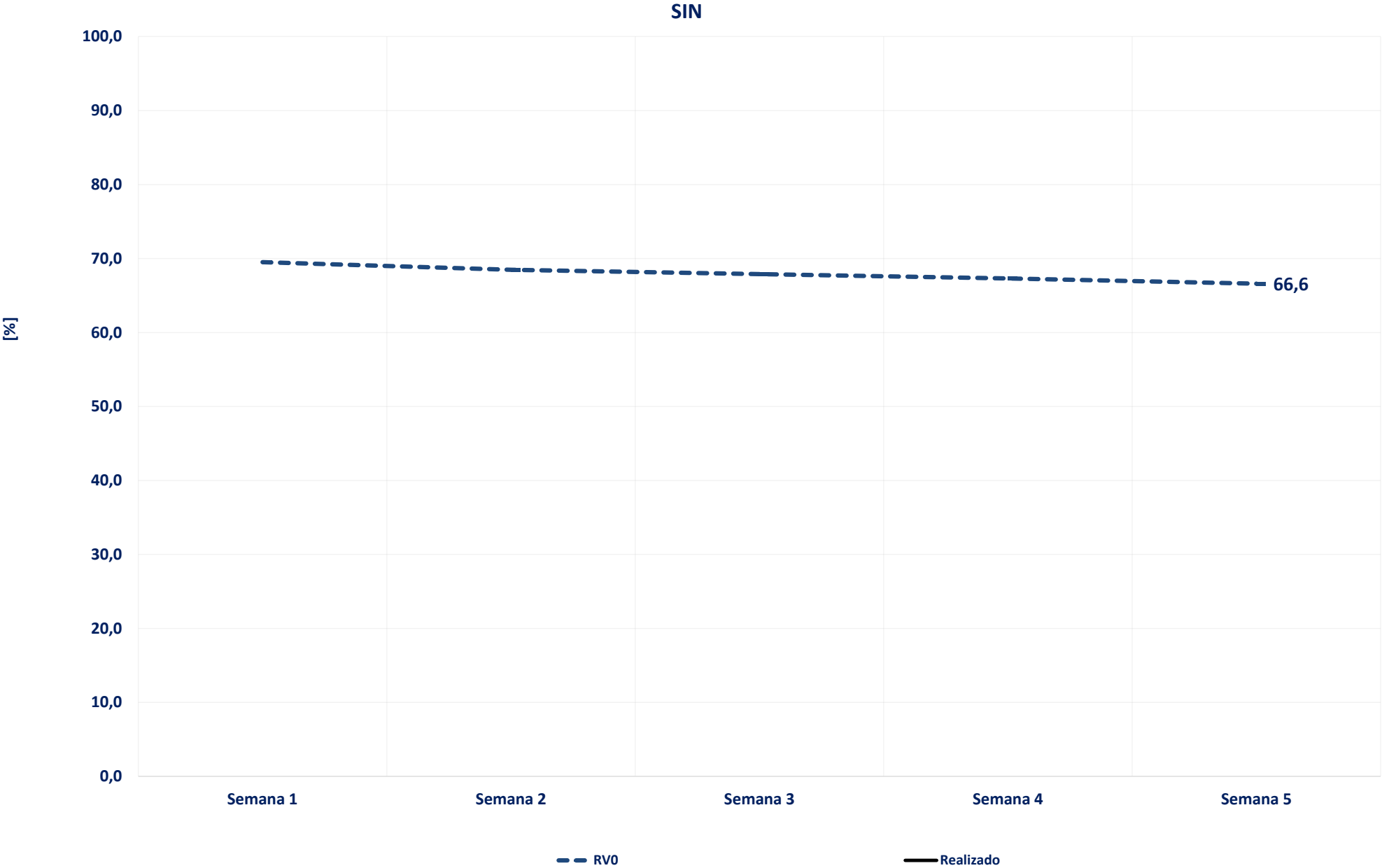


Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

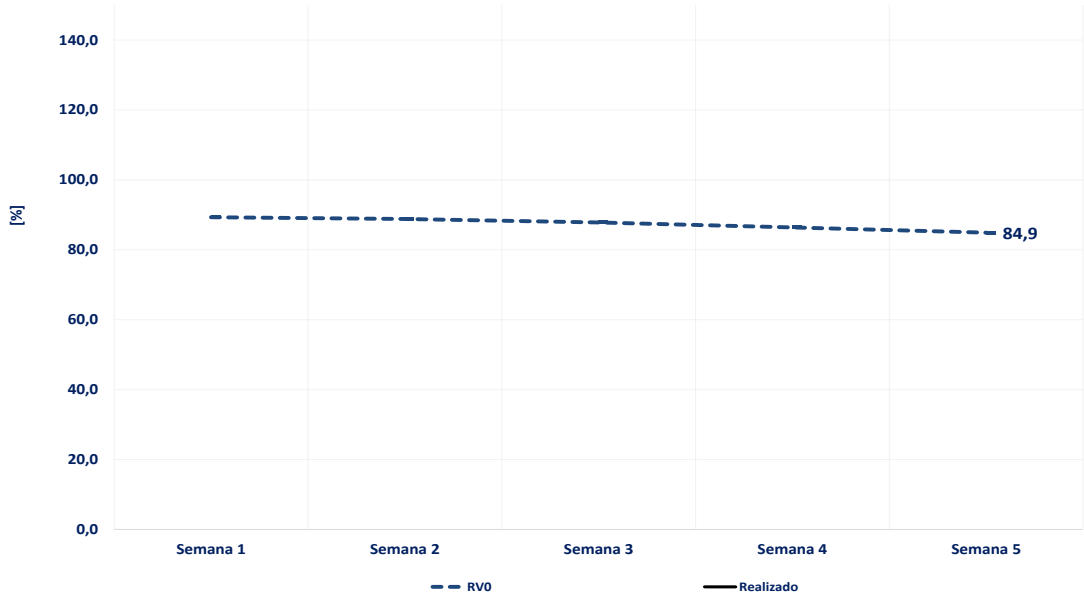
acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de agosto



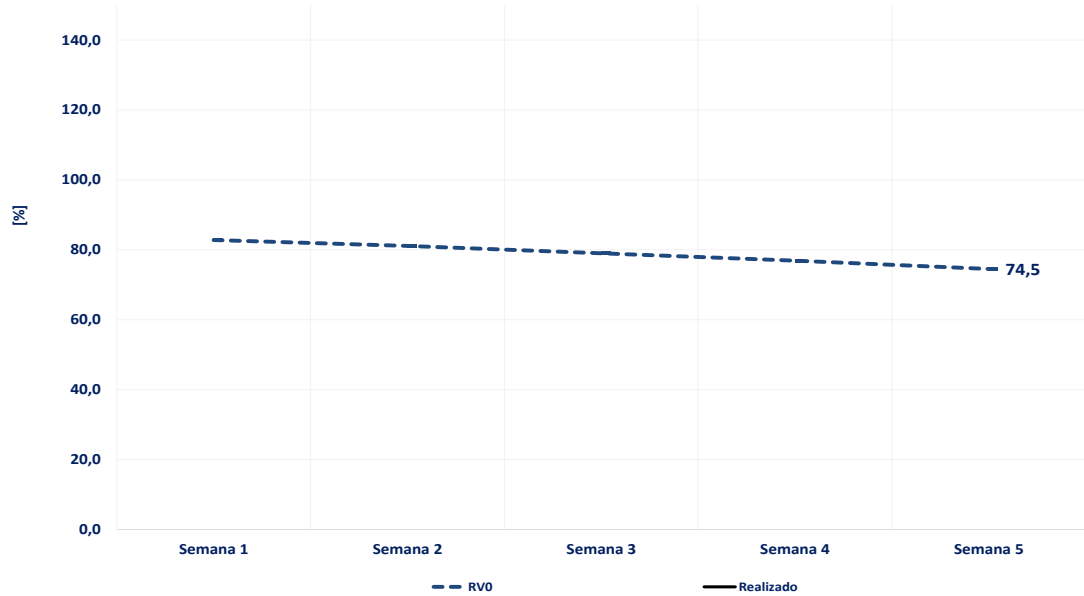


acompanhamento da energia armazenada – rv0 de agosto

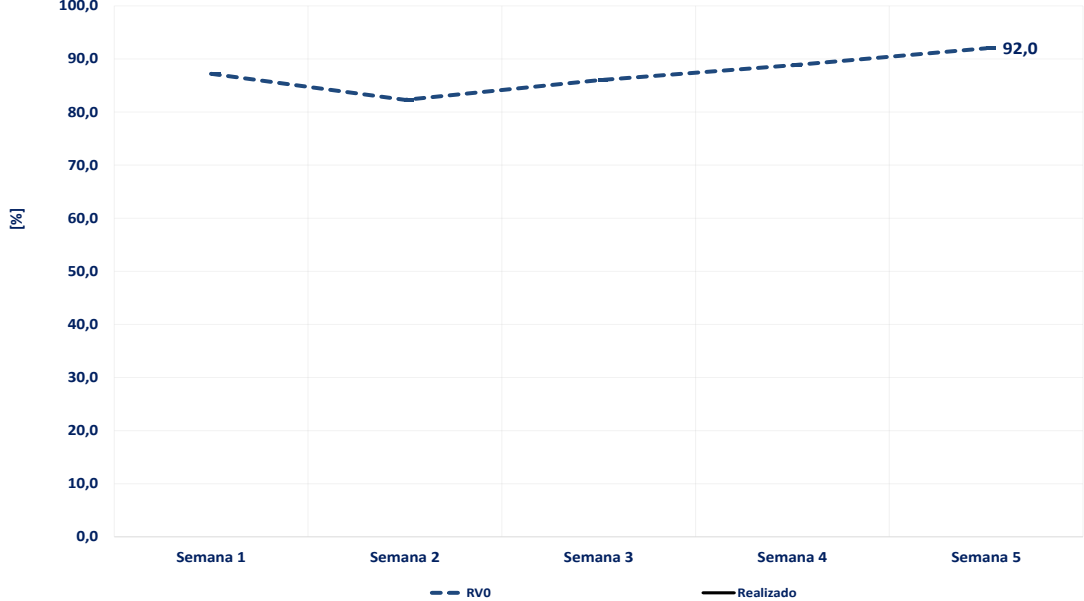
N



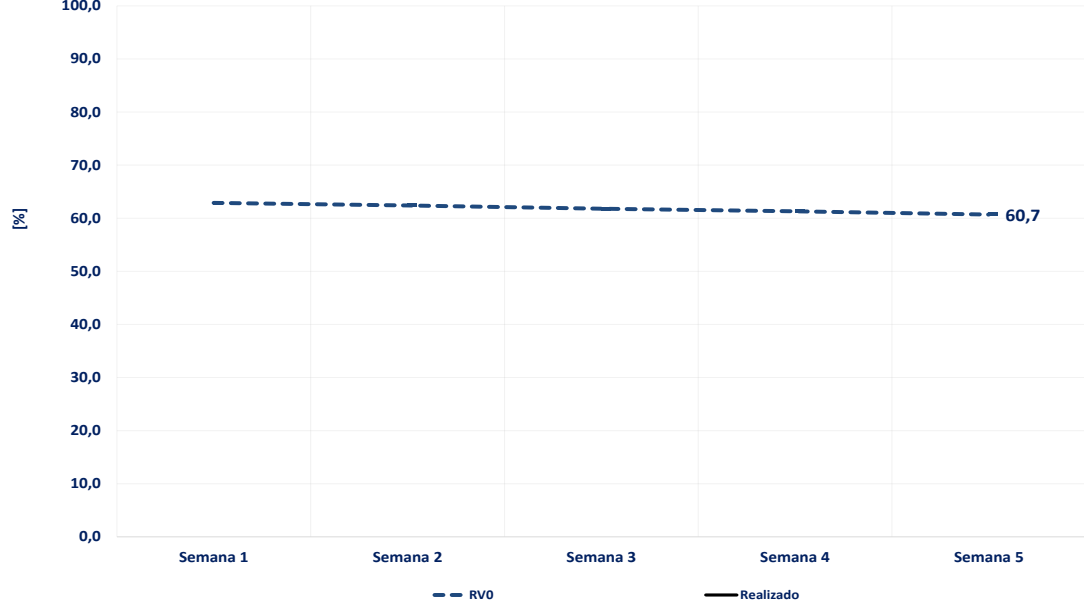
NE

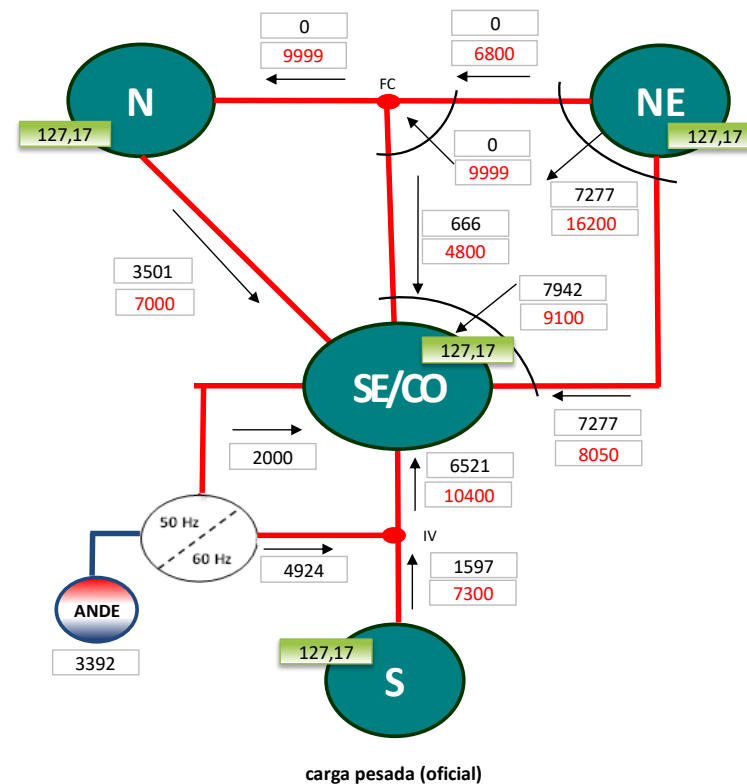
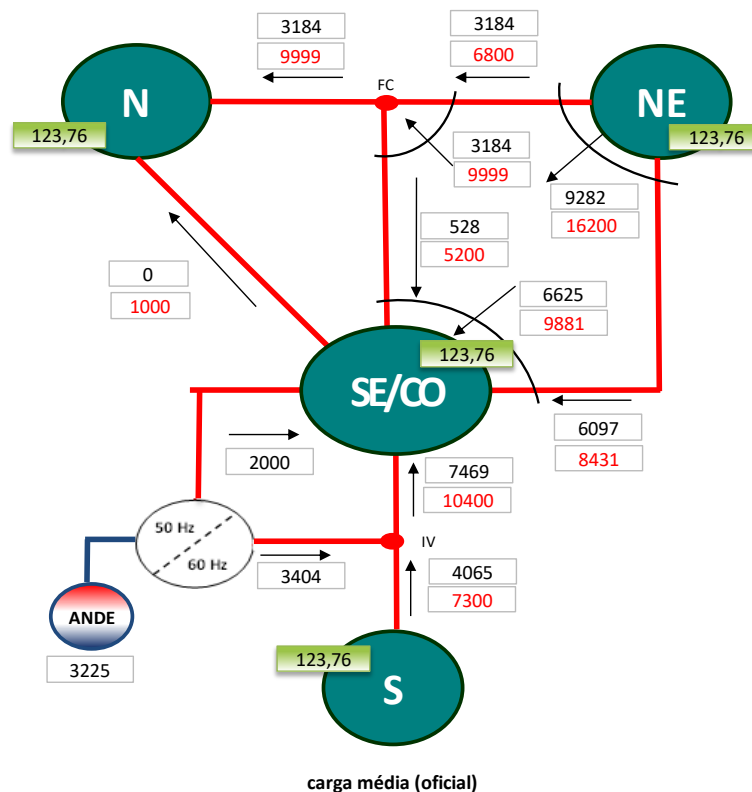
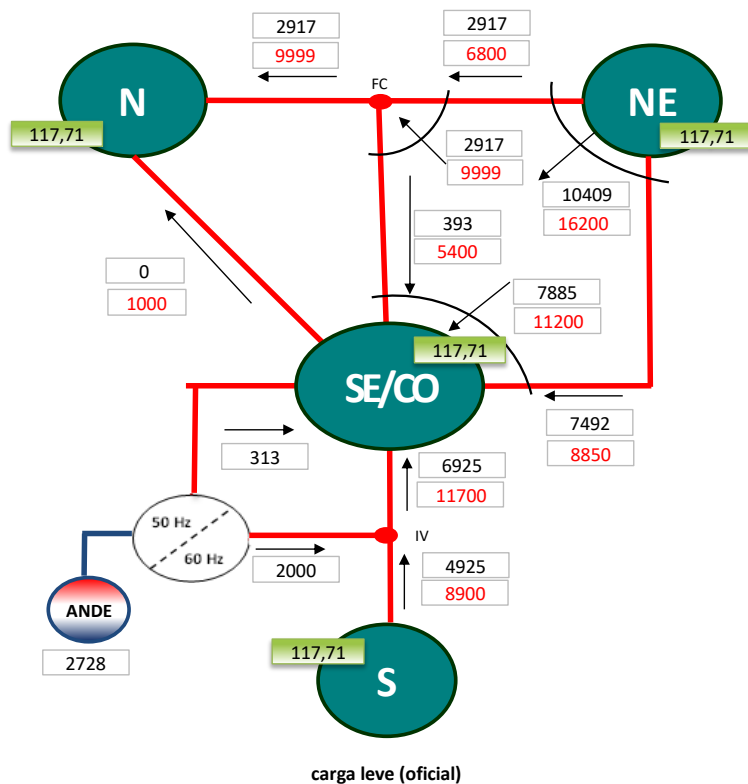


S

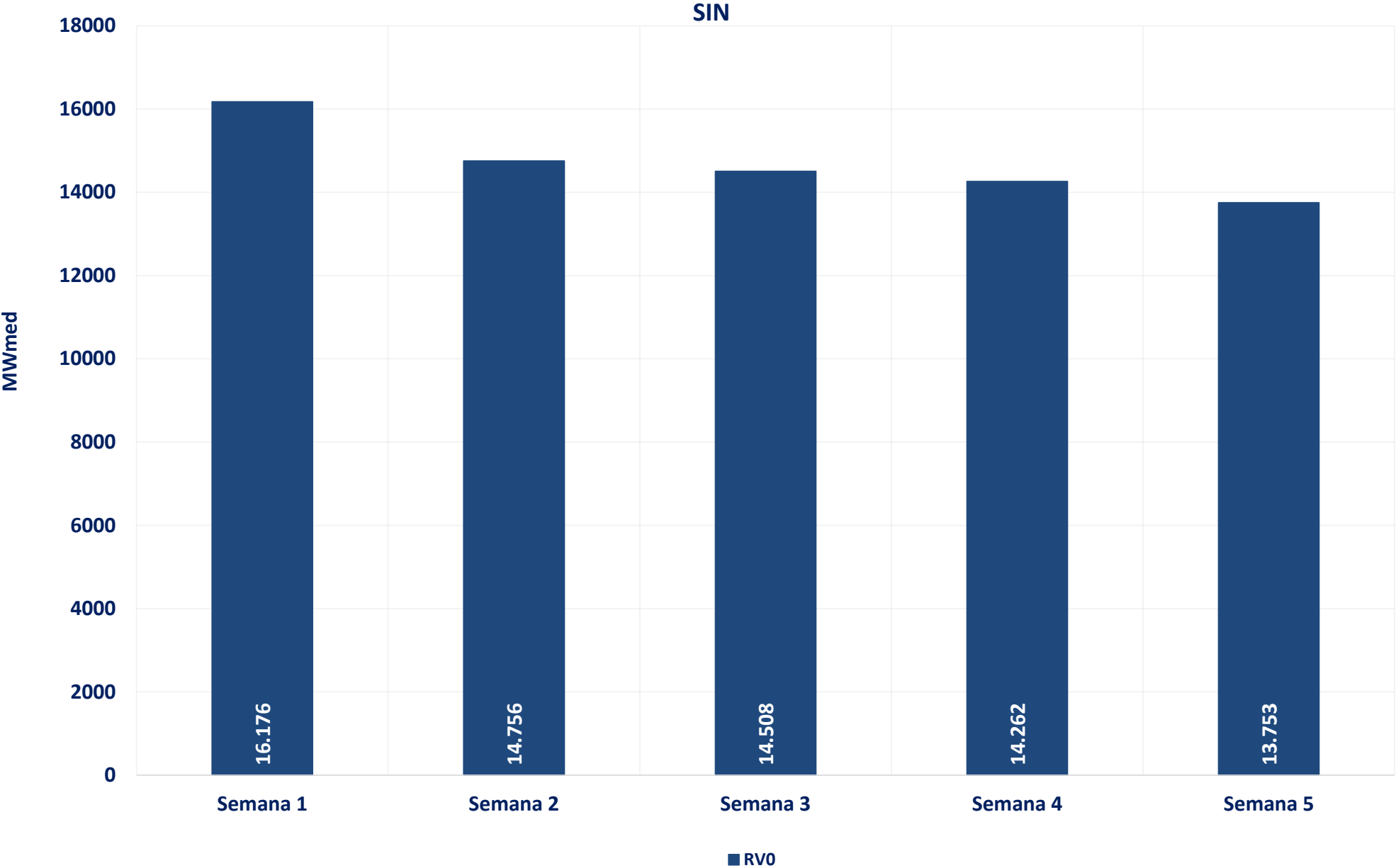


SE

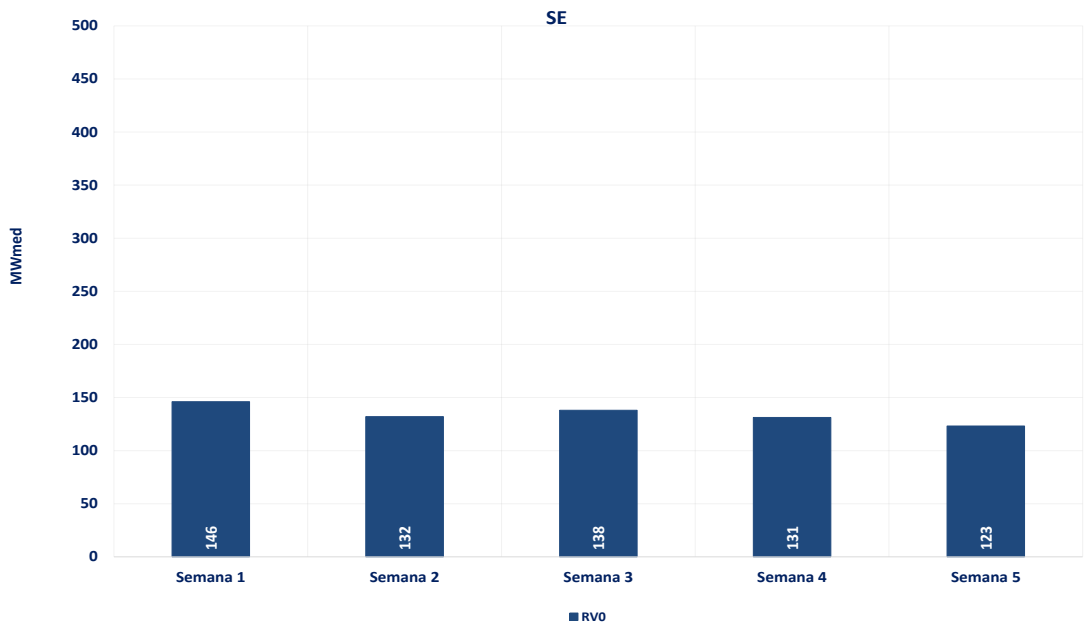
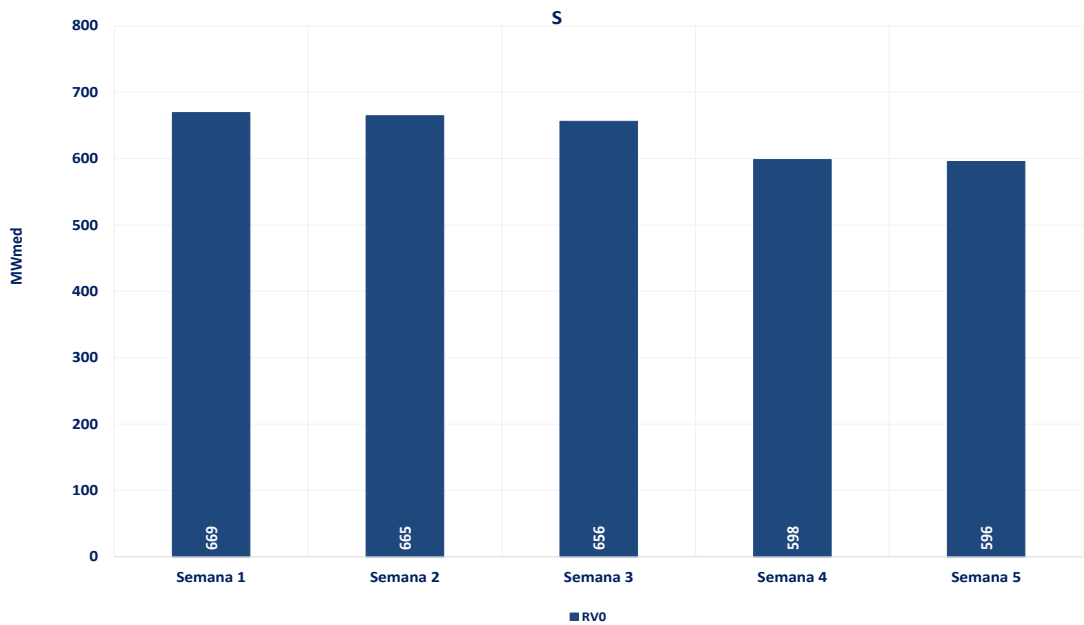
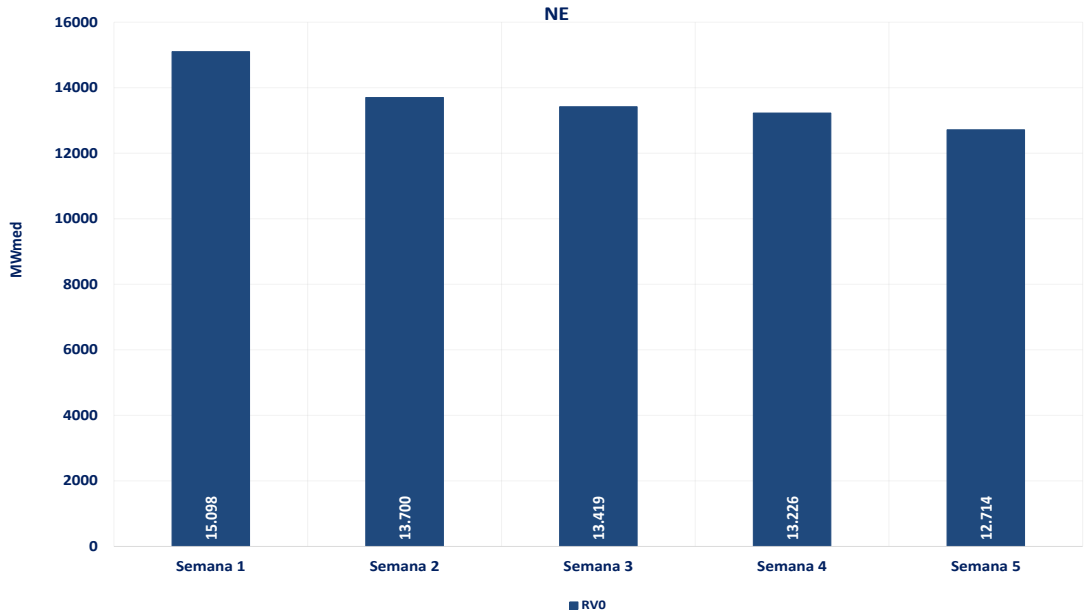
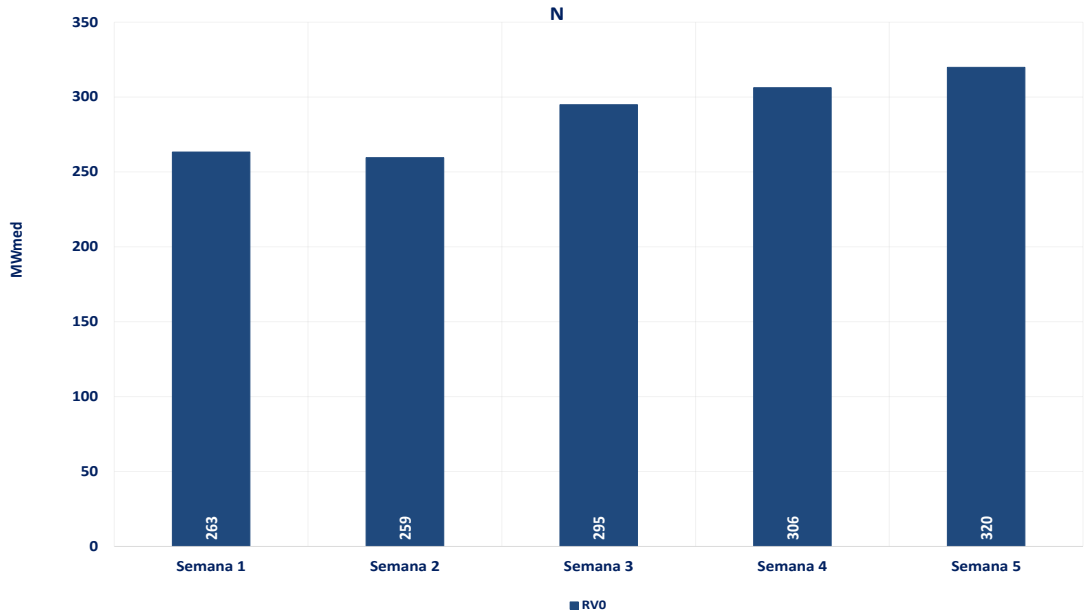


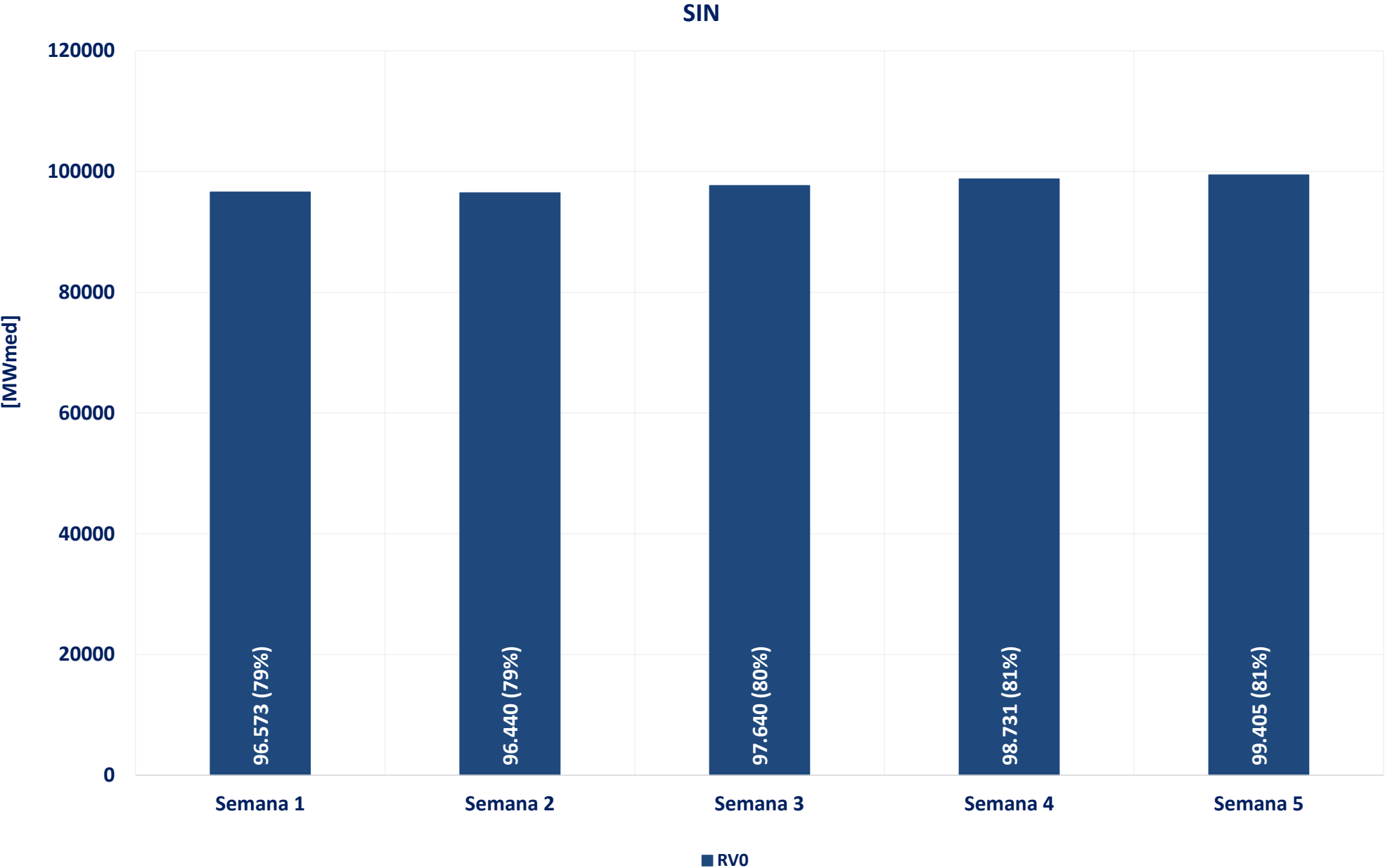


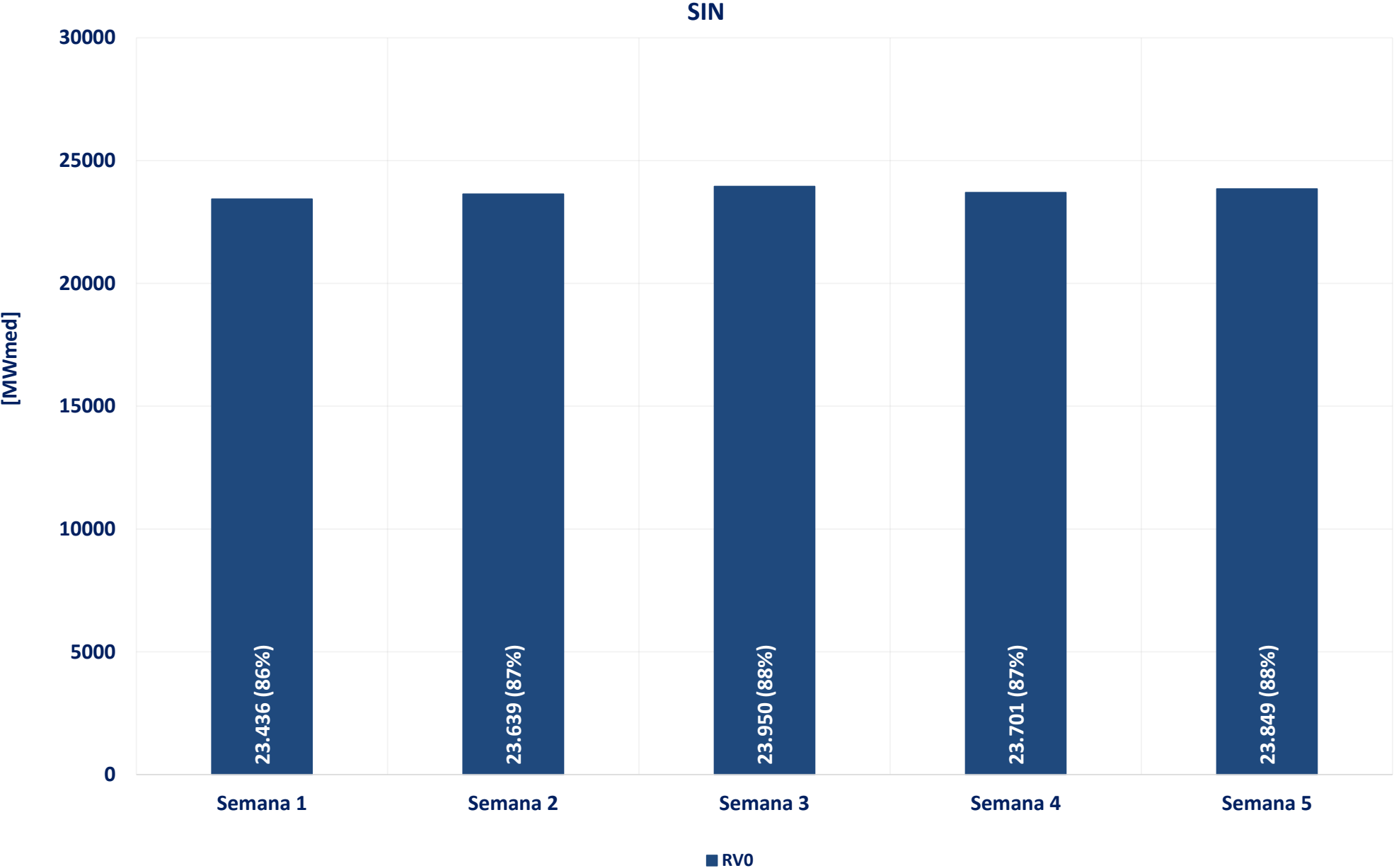
XXXX,XX	Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX	fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX	limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX	atingimento do limite (MWmédios)

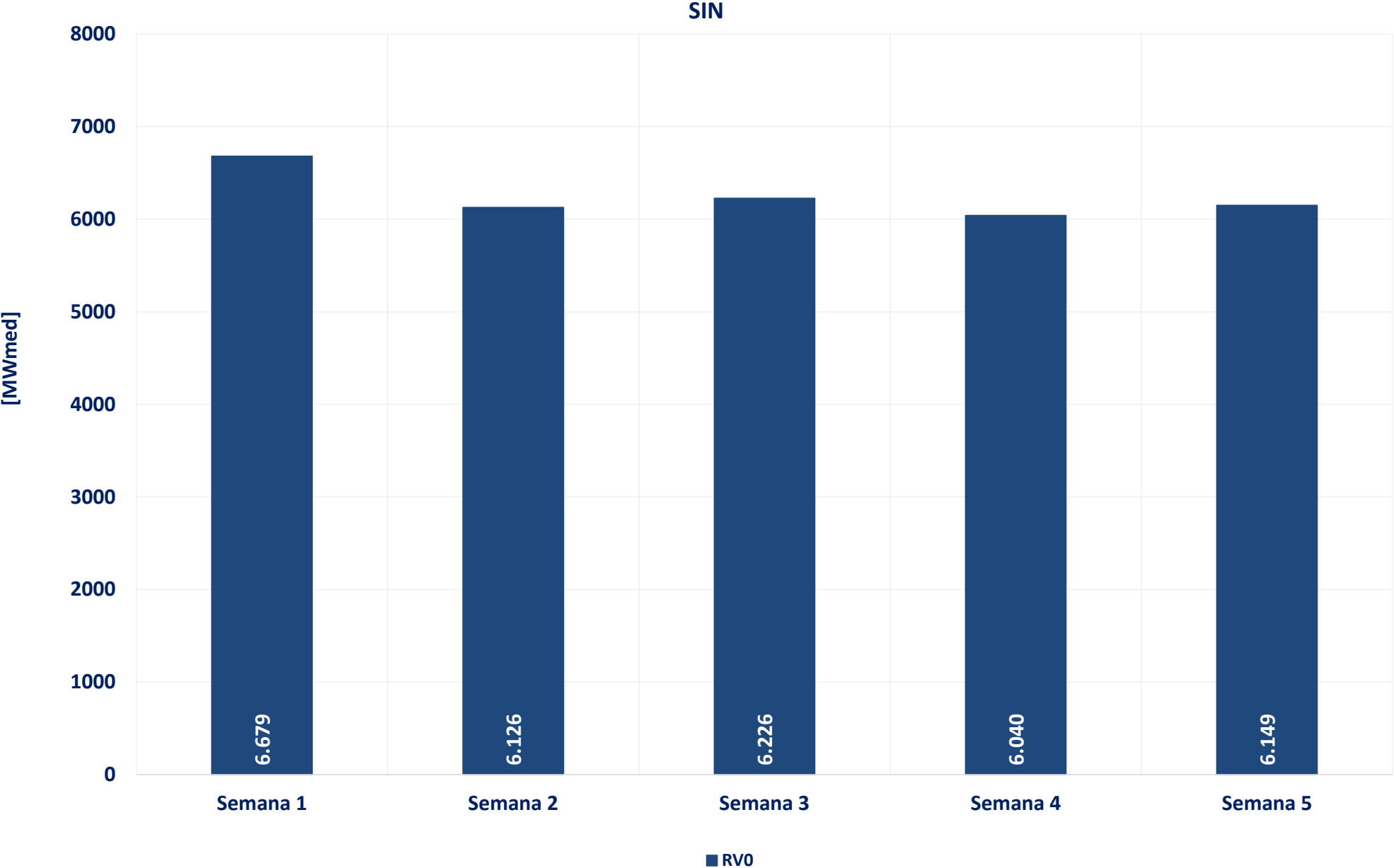


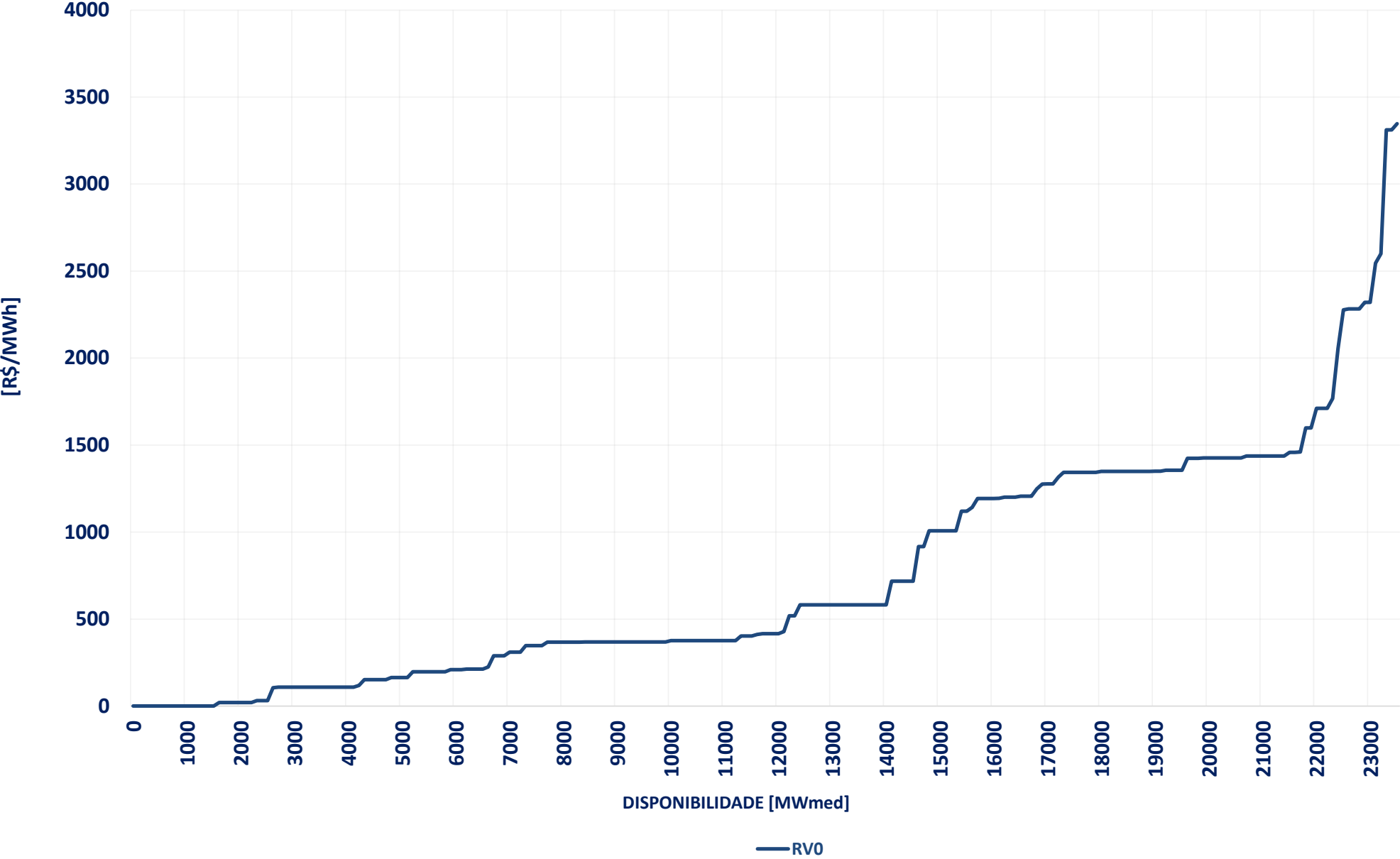
acompanhamento da geração eólica – rv0 de agosto









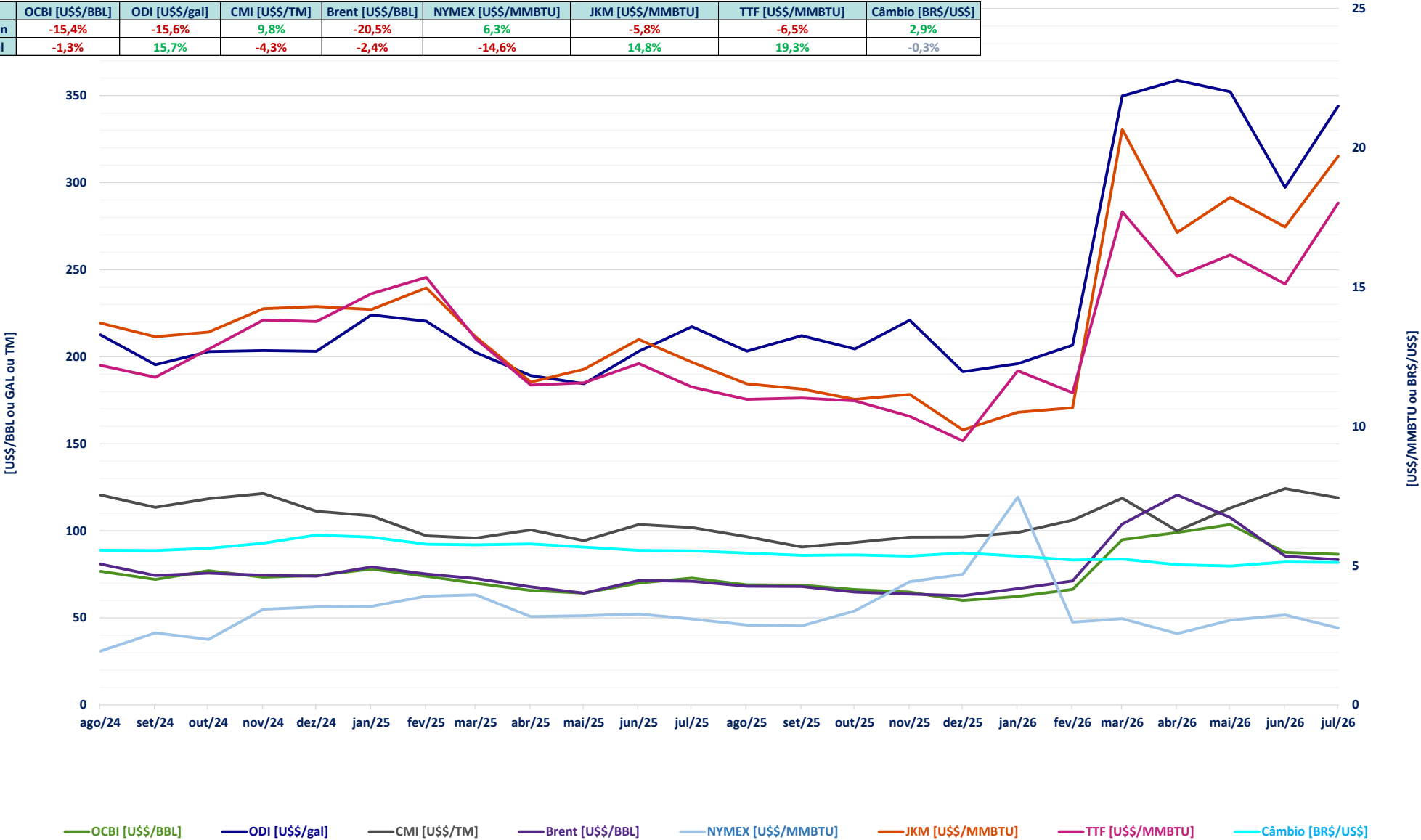


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência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

Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
48	ARAUCARIA	830	1721,03	891 R\$/MWh (-52%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv0 de agosto

Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/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	-1,3%	15,7%	-4,3%	-2,4%	-14,6%	14,8%	19,3%	-0,3%



A ENA mensal para o SIN apresentou expectativa de 111% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou expectativa de 118% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou expectativa de 66,6%

A eólica para o SIN apresentou expectativa de 16176 MWmed

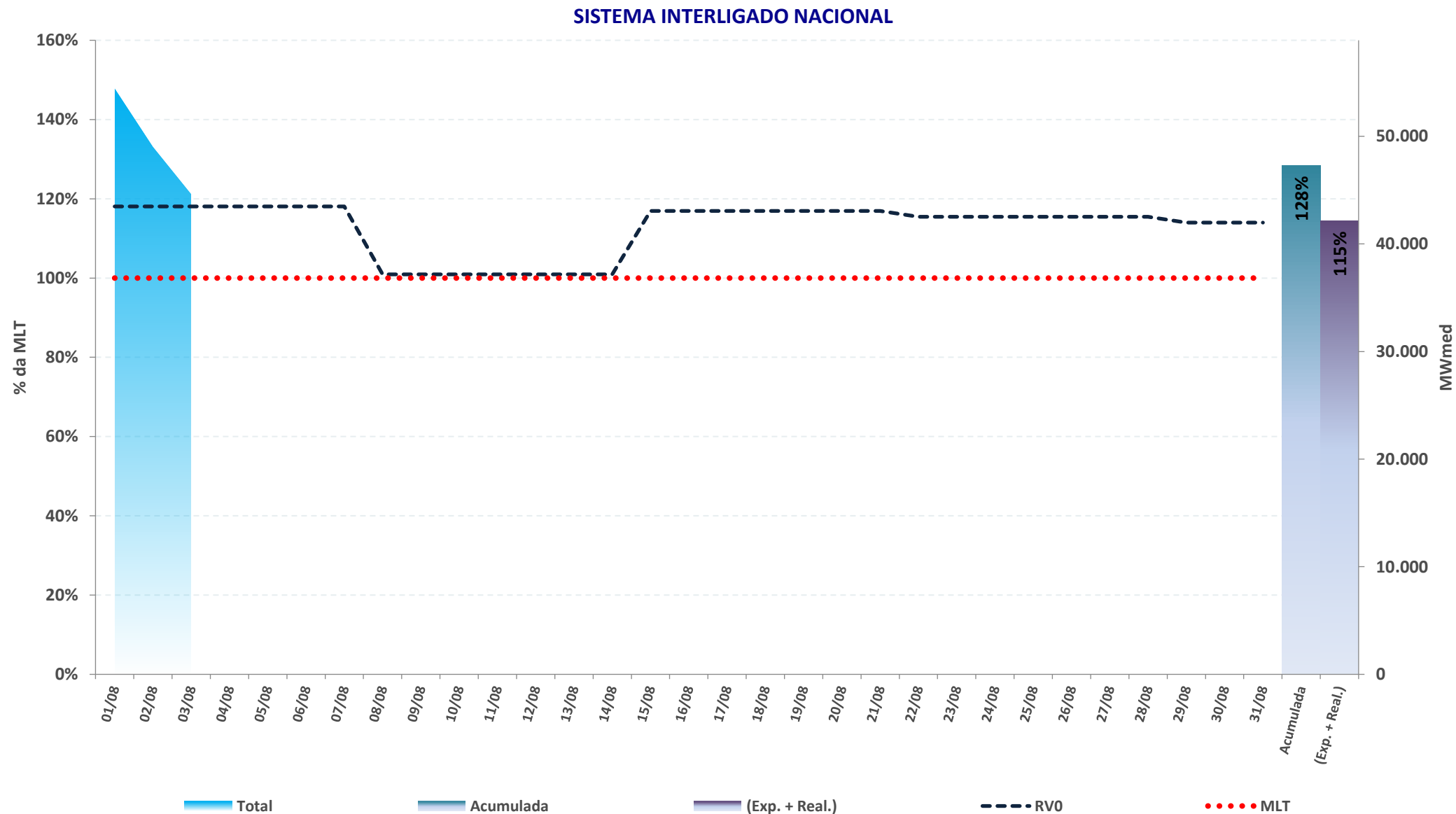
A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 96573 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou expectativa de 23436 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 6679 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou expectativa de R\$ 767,98/MWh

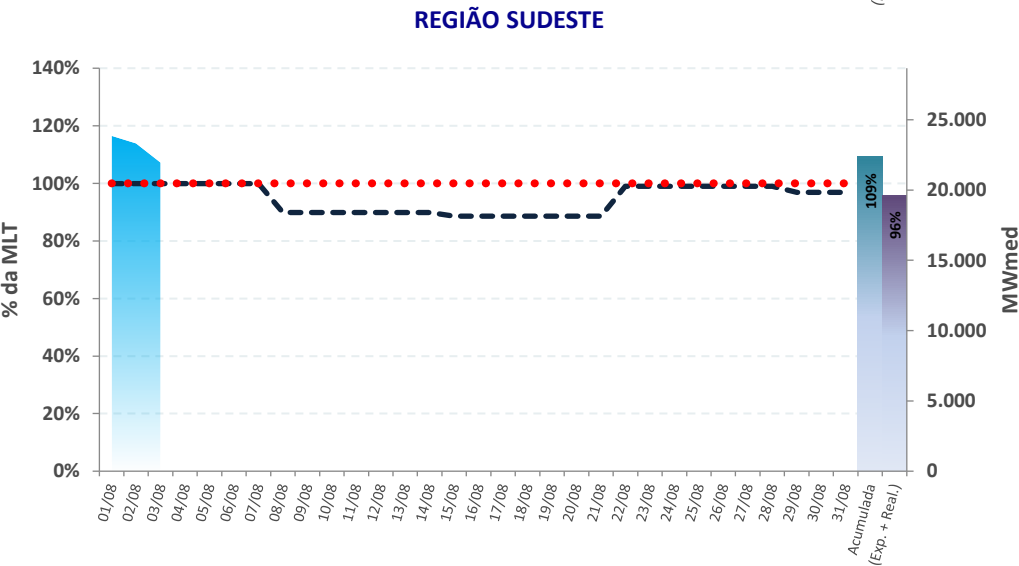
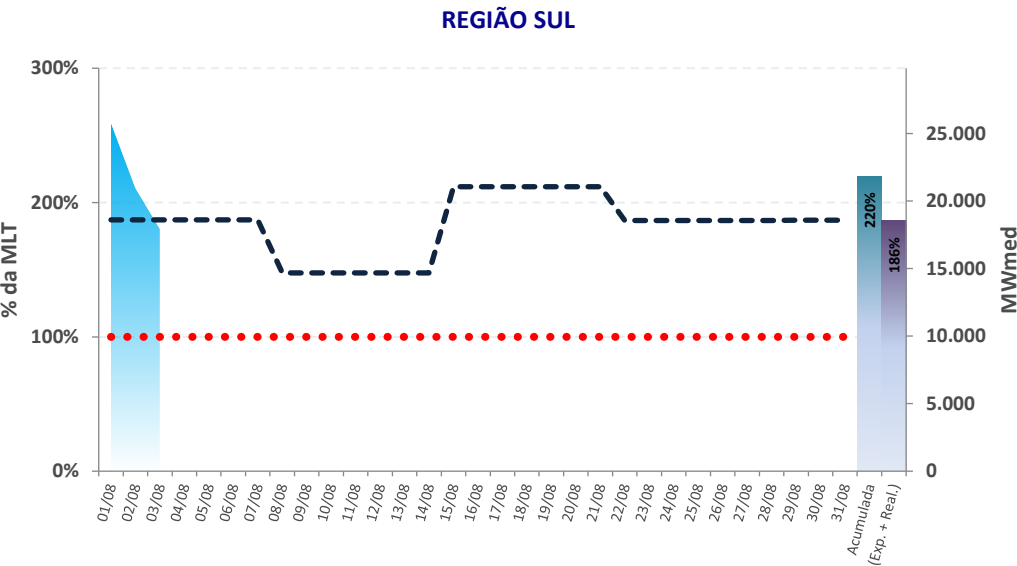
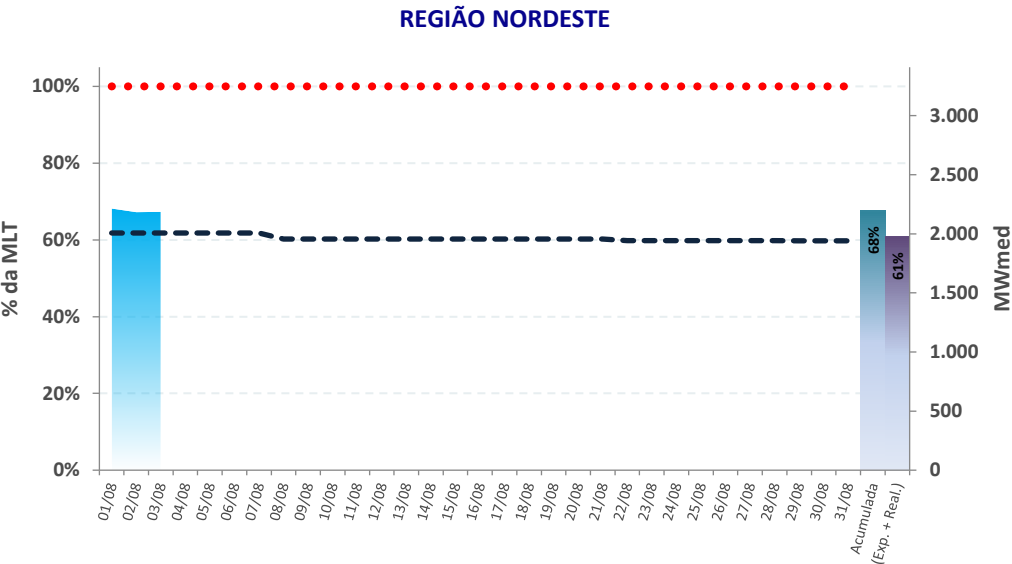
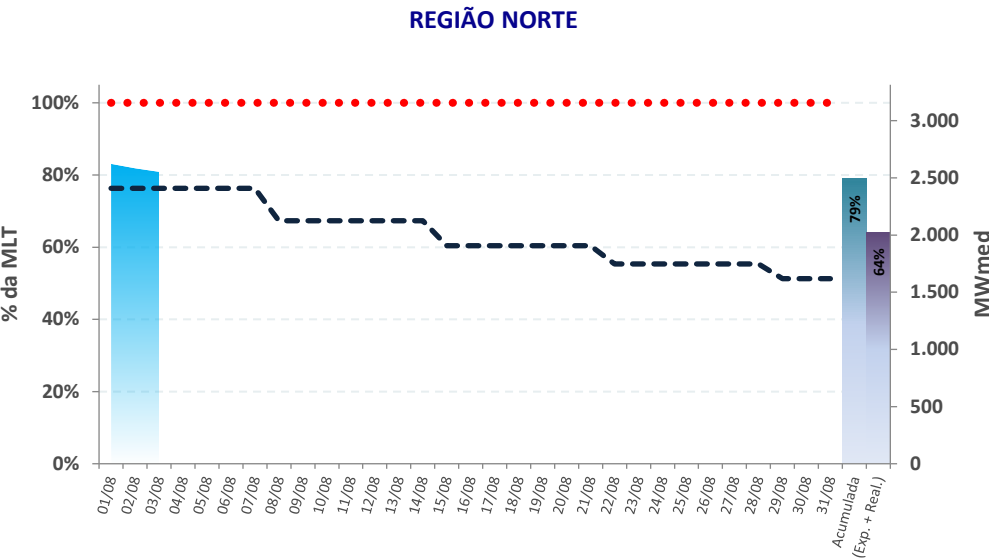
acompanhamento da operação



* 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



Total

Acumulada

(Exp. + Real.)

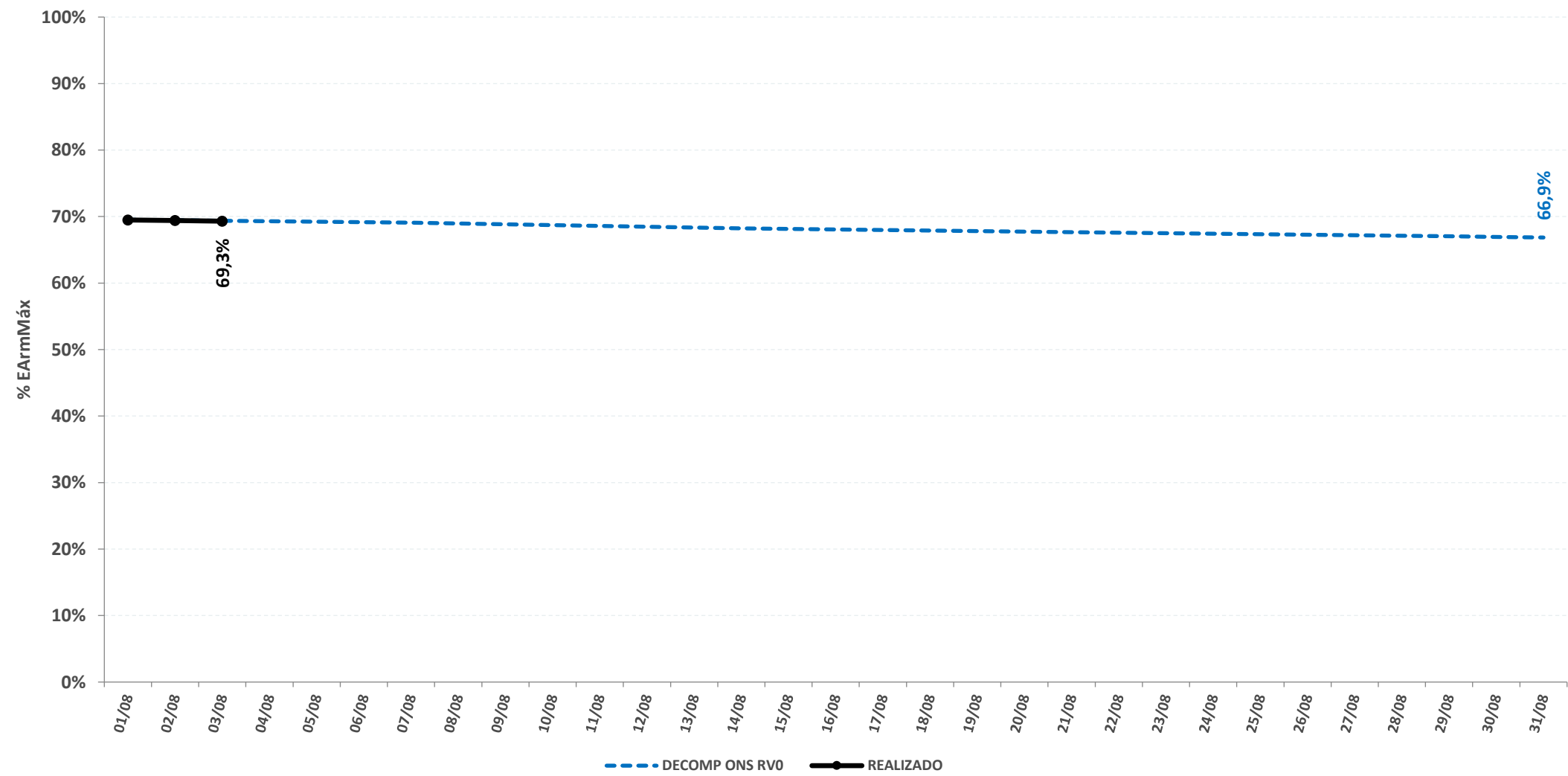
RV0

MLT

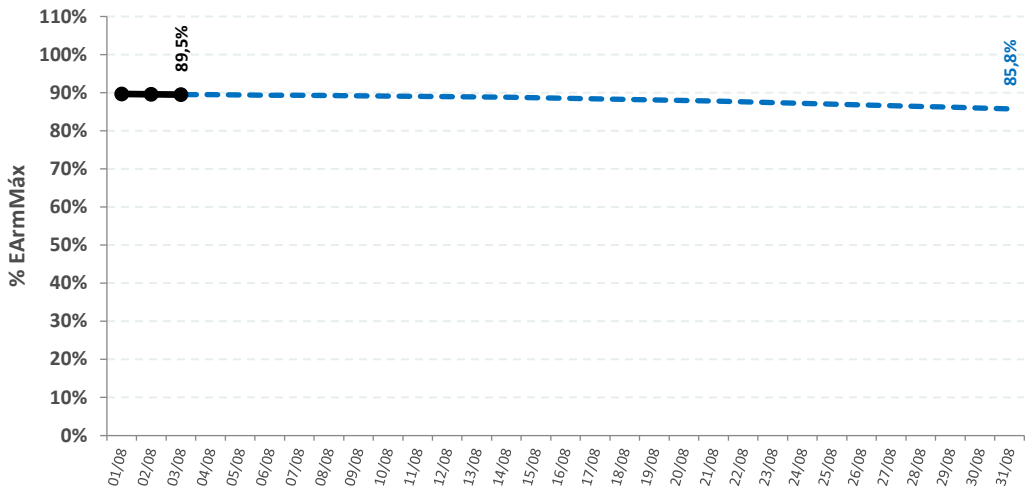
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

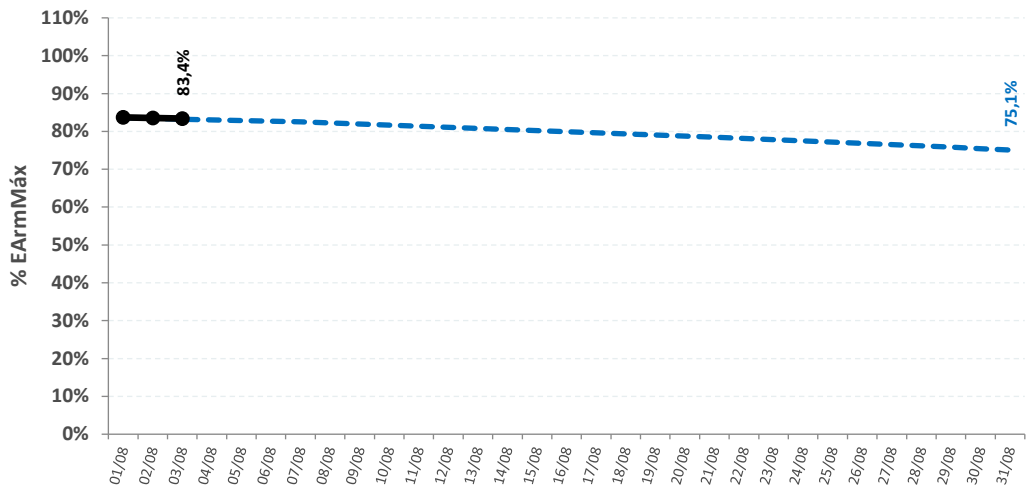
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



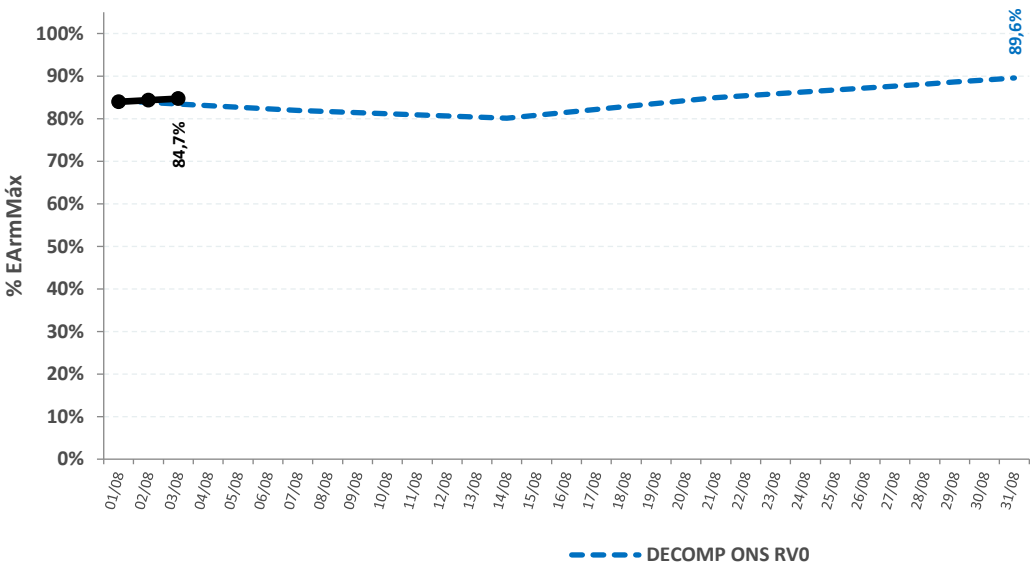
REGIÃO NORTE



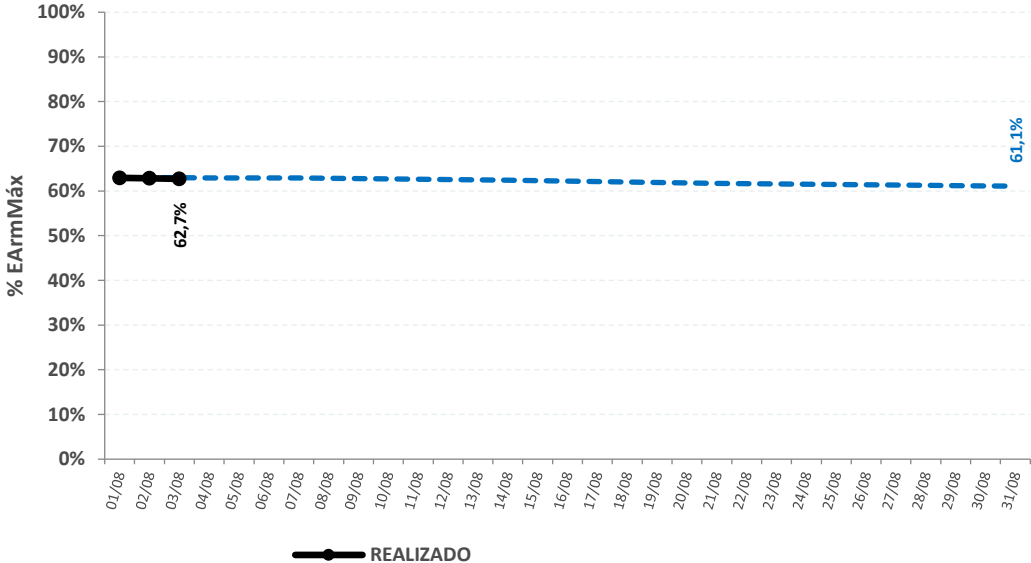
REGIÃO NORDESTE



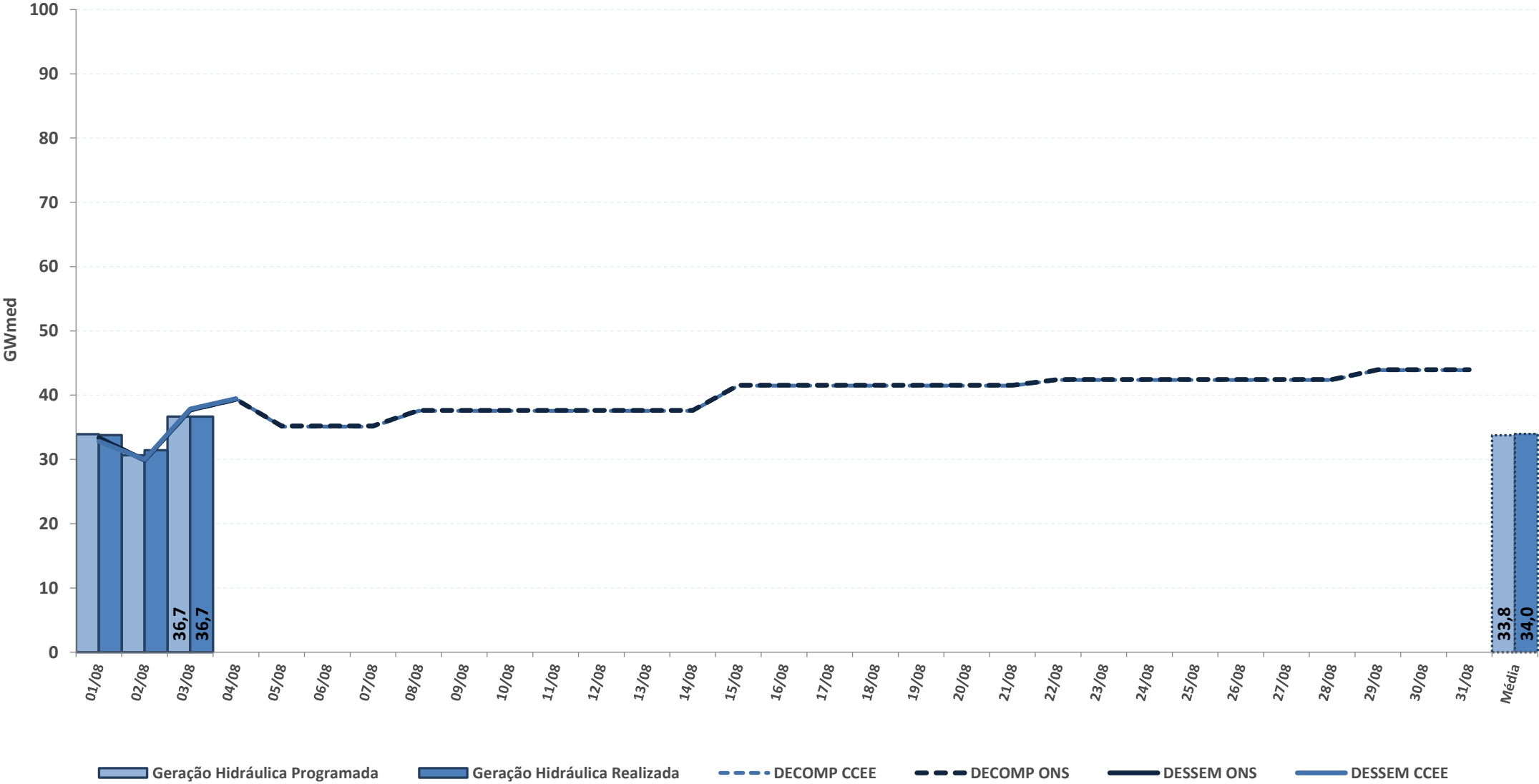
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



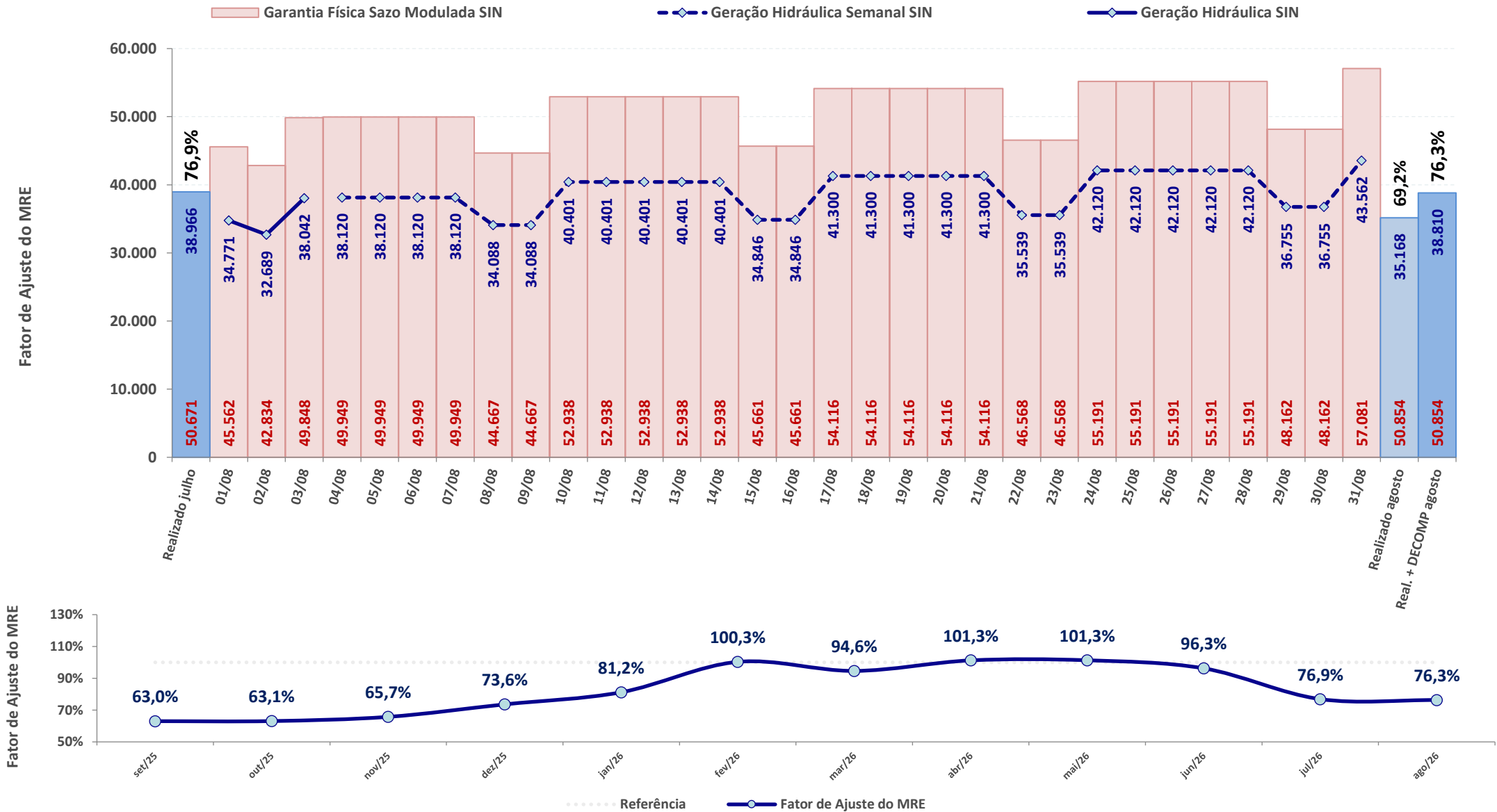
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

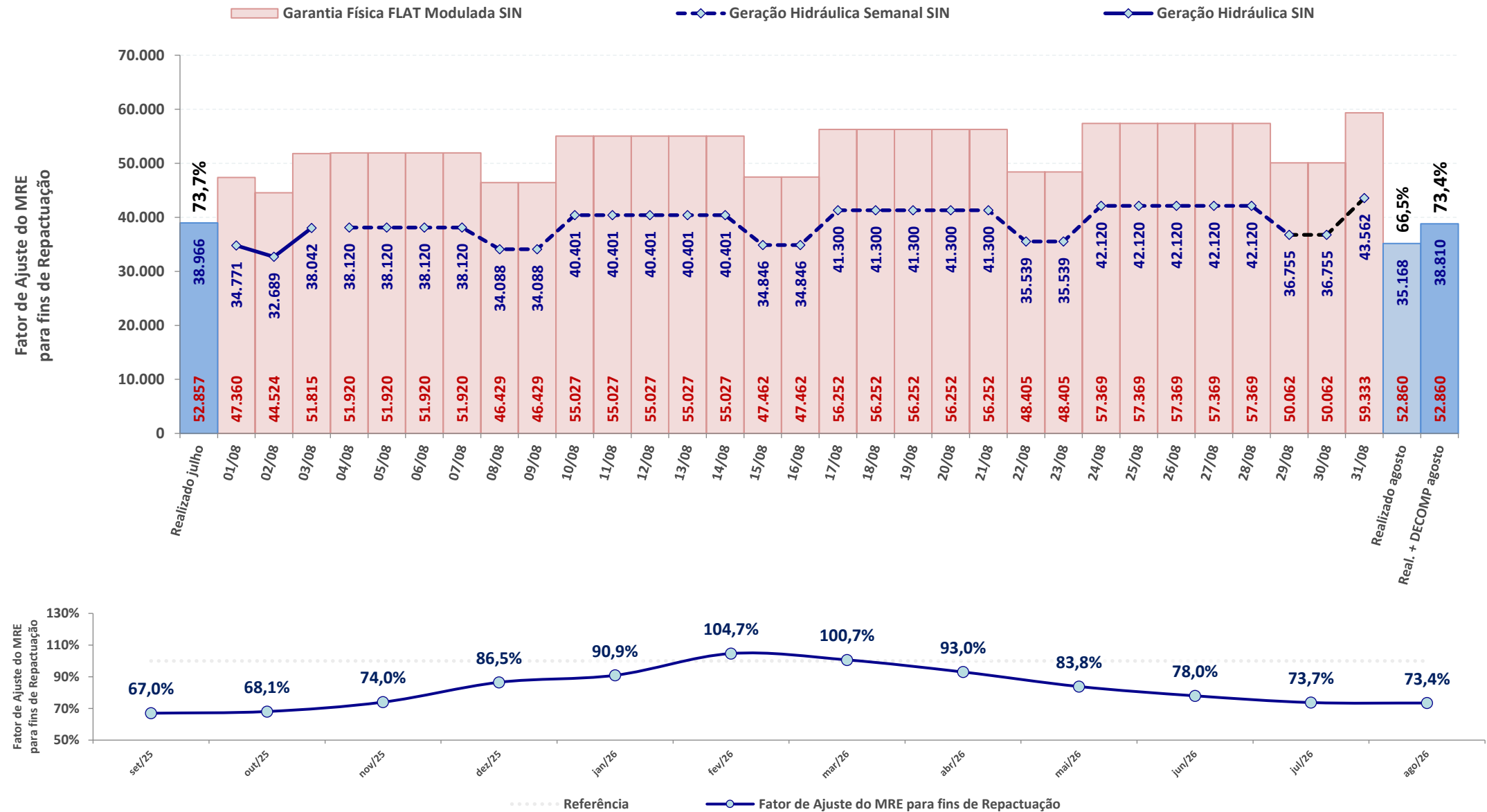
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

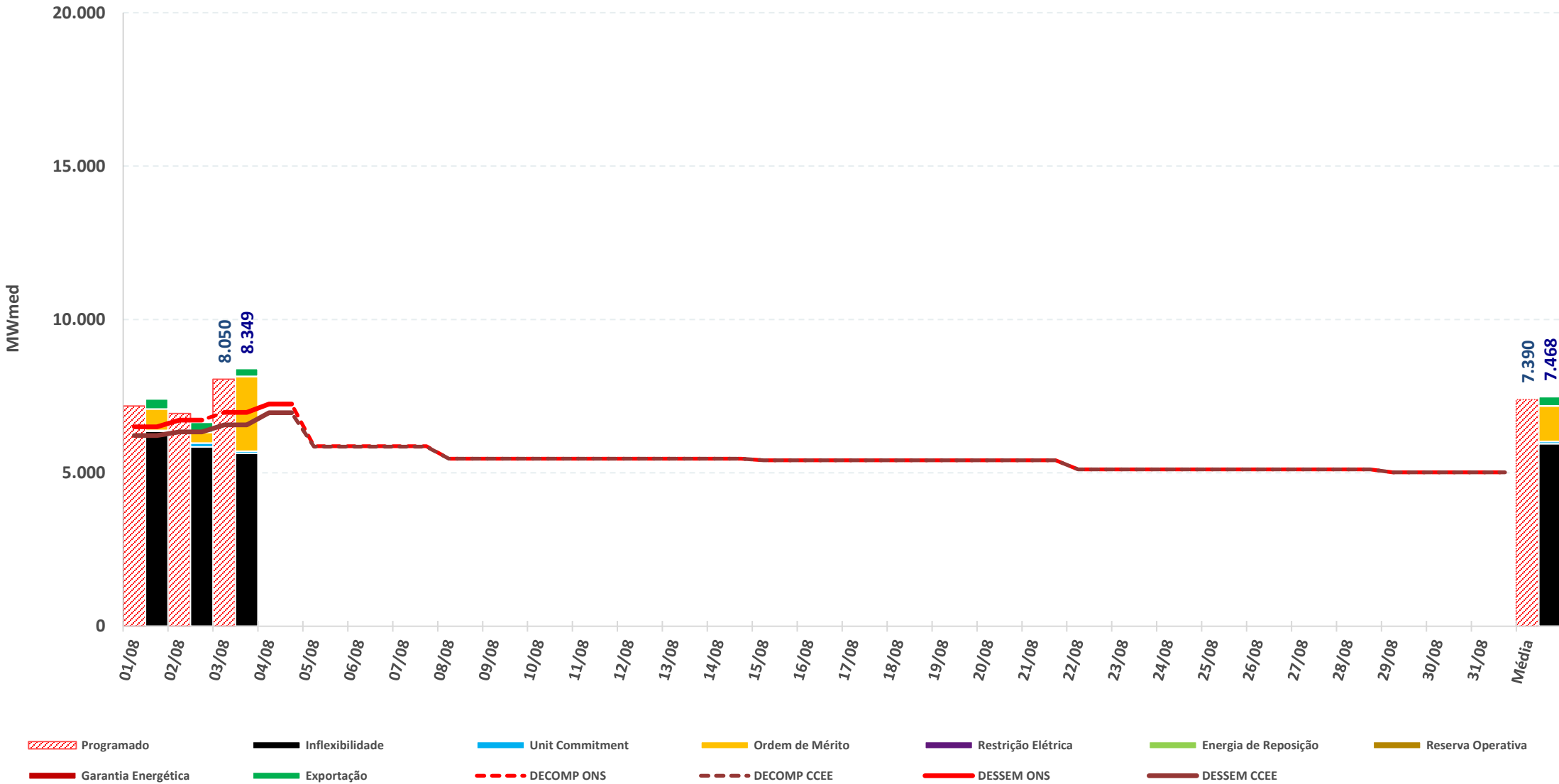
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

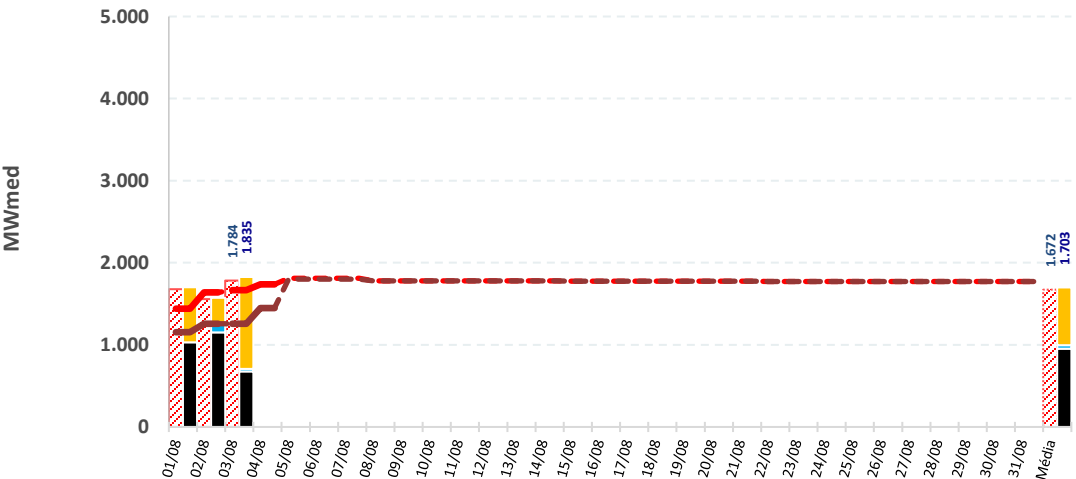
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



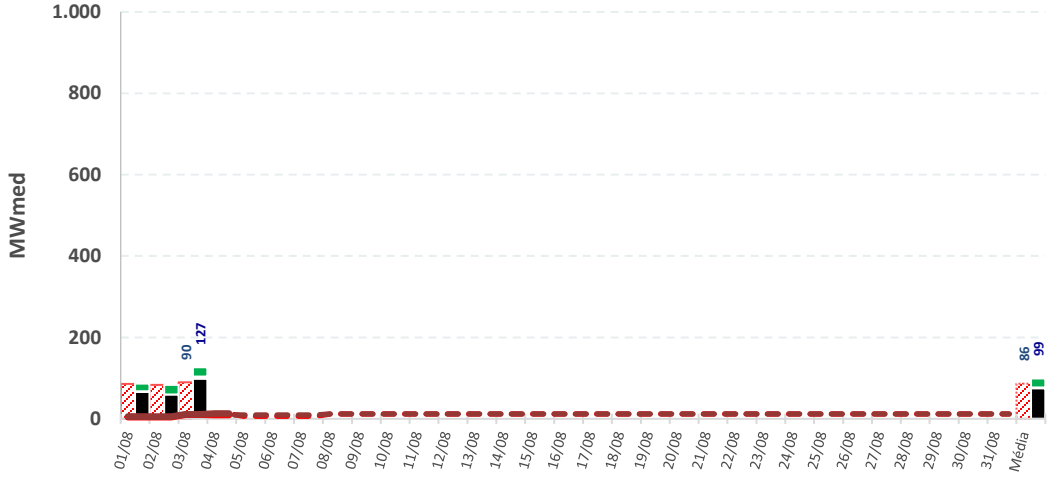
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

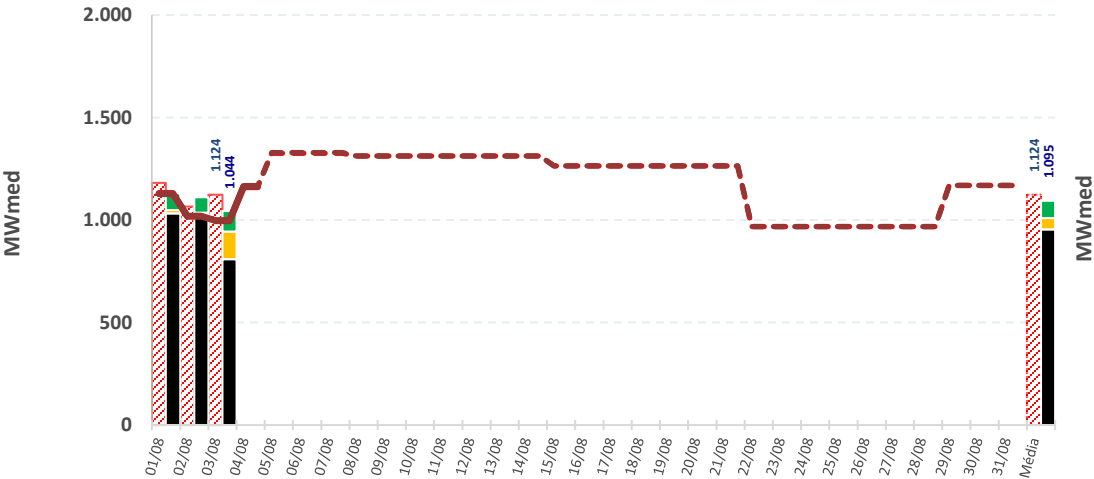
REGIÃO NORTE



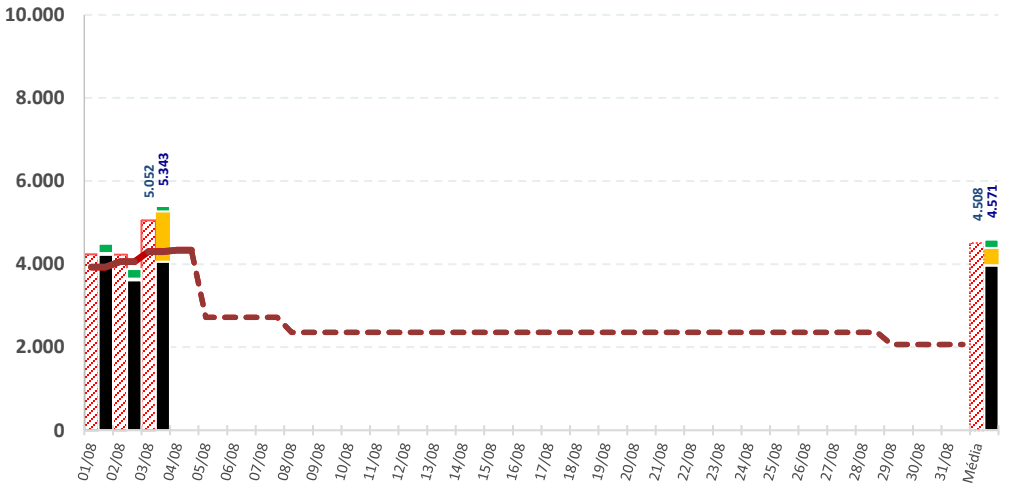
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



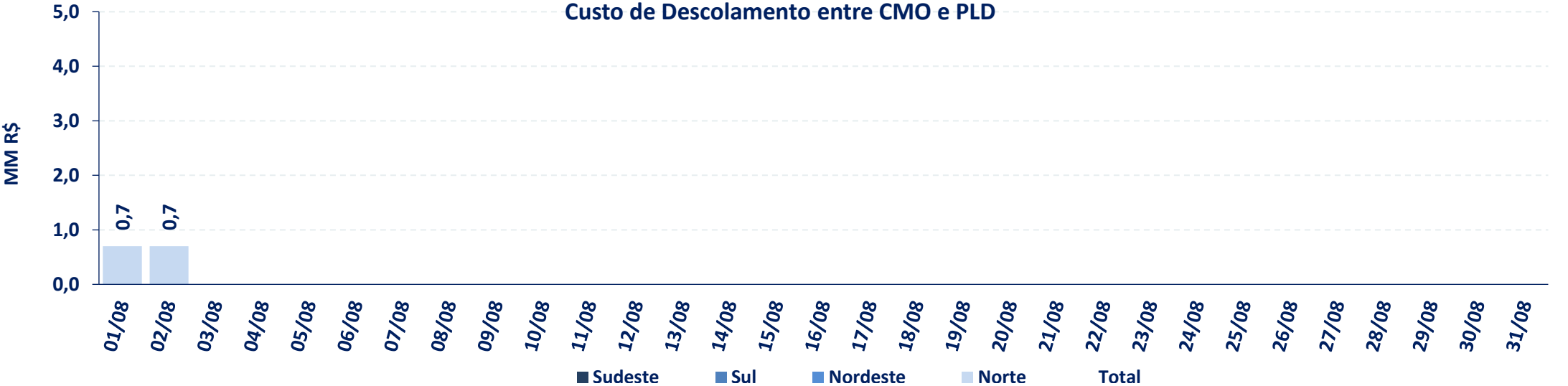
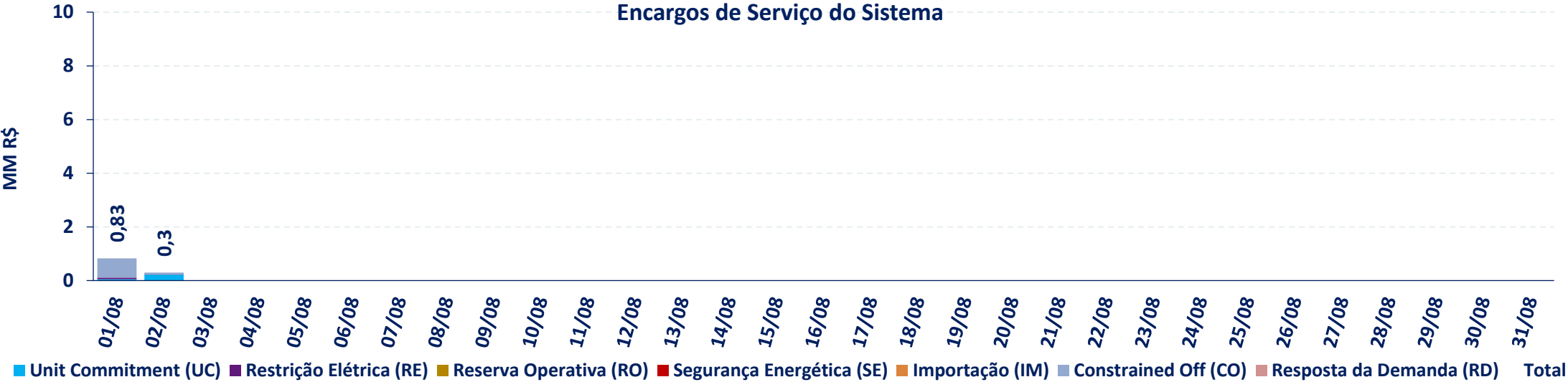
REGIÃO SUDESTE

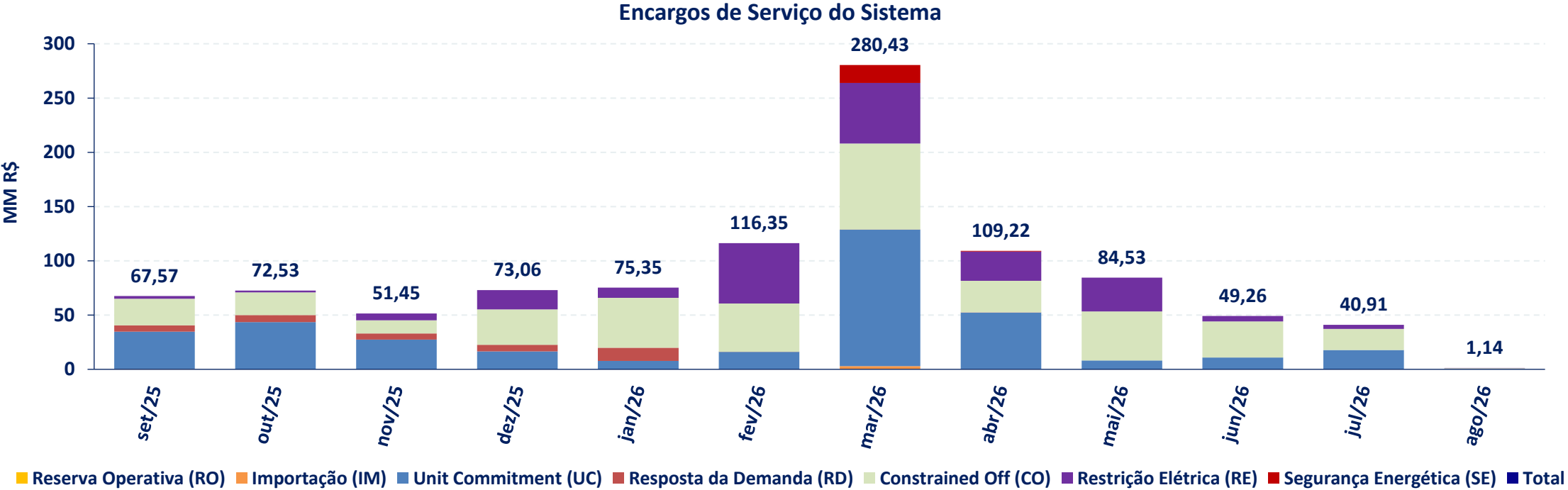


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



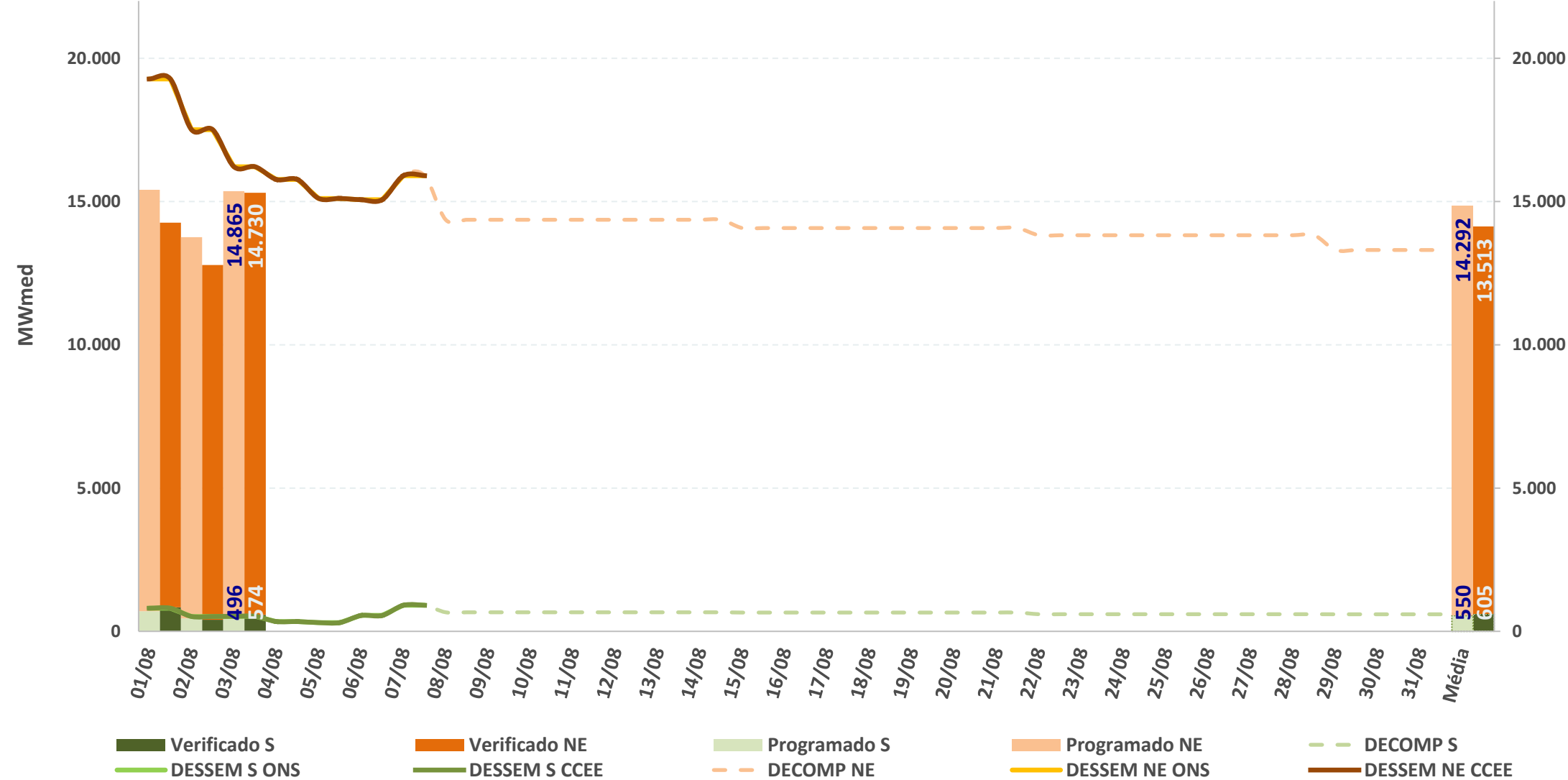


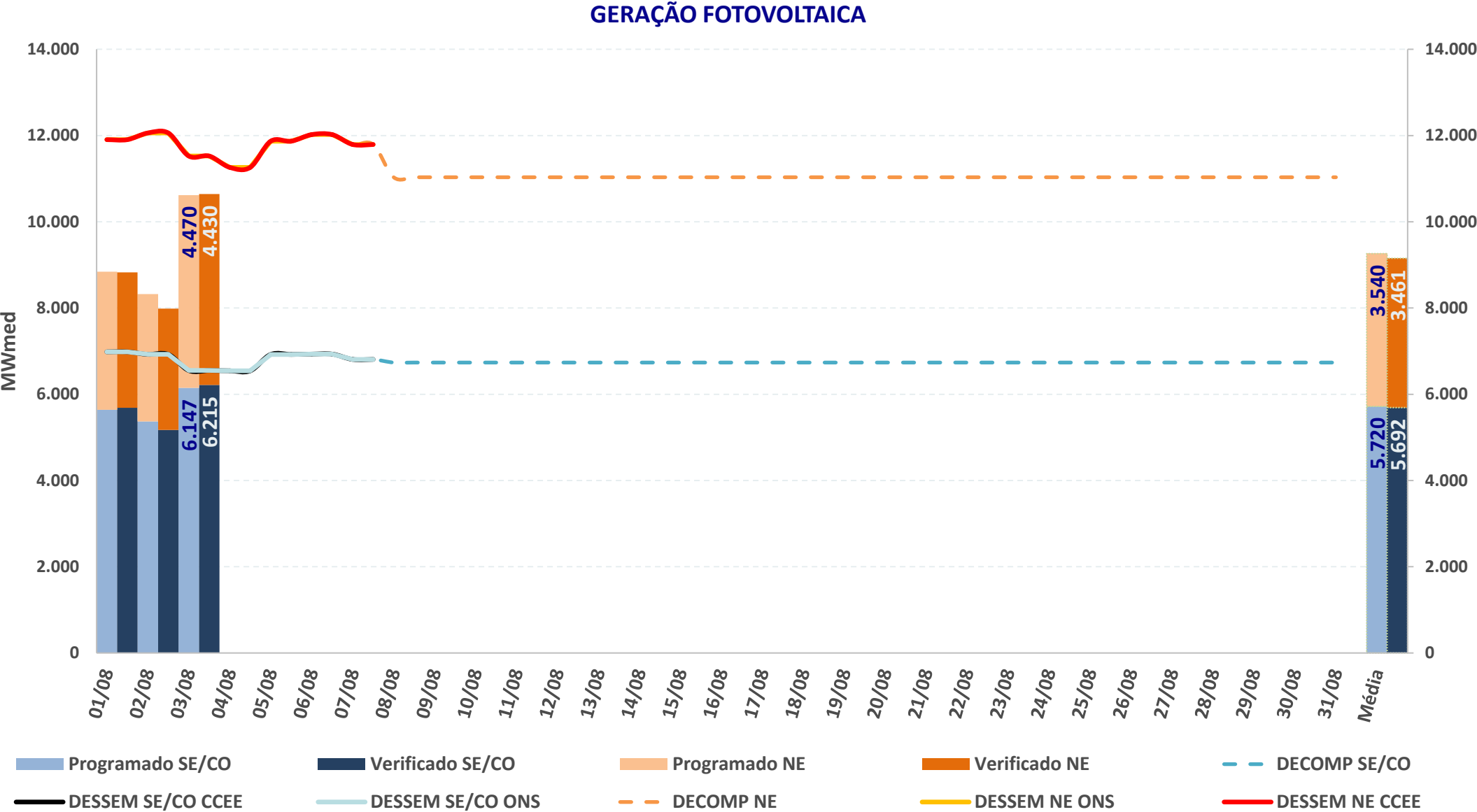
ESS MENSAL	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26
RE [MM R\$]	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 31,21	R\$ 5,12	R\$ 3,70	R\$ 0,08
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	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\$ 10,81	R\$ 17,82	R\$ 0,27
RD [MM 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\$ -	R\$ -
CO [MM R\$]	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\$ 33,33	R\$ 19,39	R\$ 0,78
IM [MM R\$]	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 67,57	R\$ 72,53	R\$ 51,45	R\$ 73,06	R\$ 75,35	R\$ 116,35	R\$ 280,43	R\$ 109,22	R\$ 84,53	R\$ 49,26	R\$ 40,91	R\$ 1,14
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	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\$ 1,81	R\$ 9,53	R\$ 1,45

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA





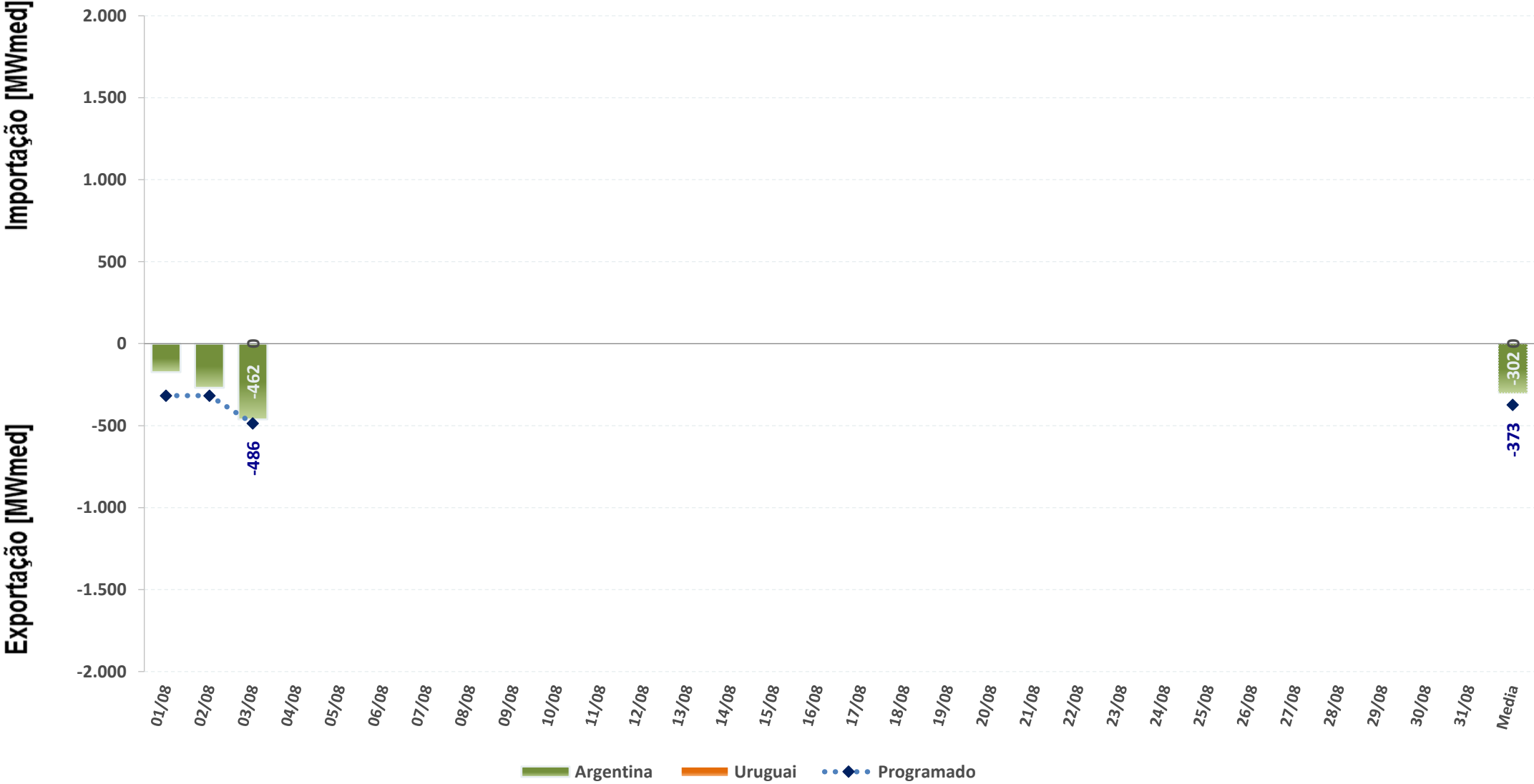
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

sumário



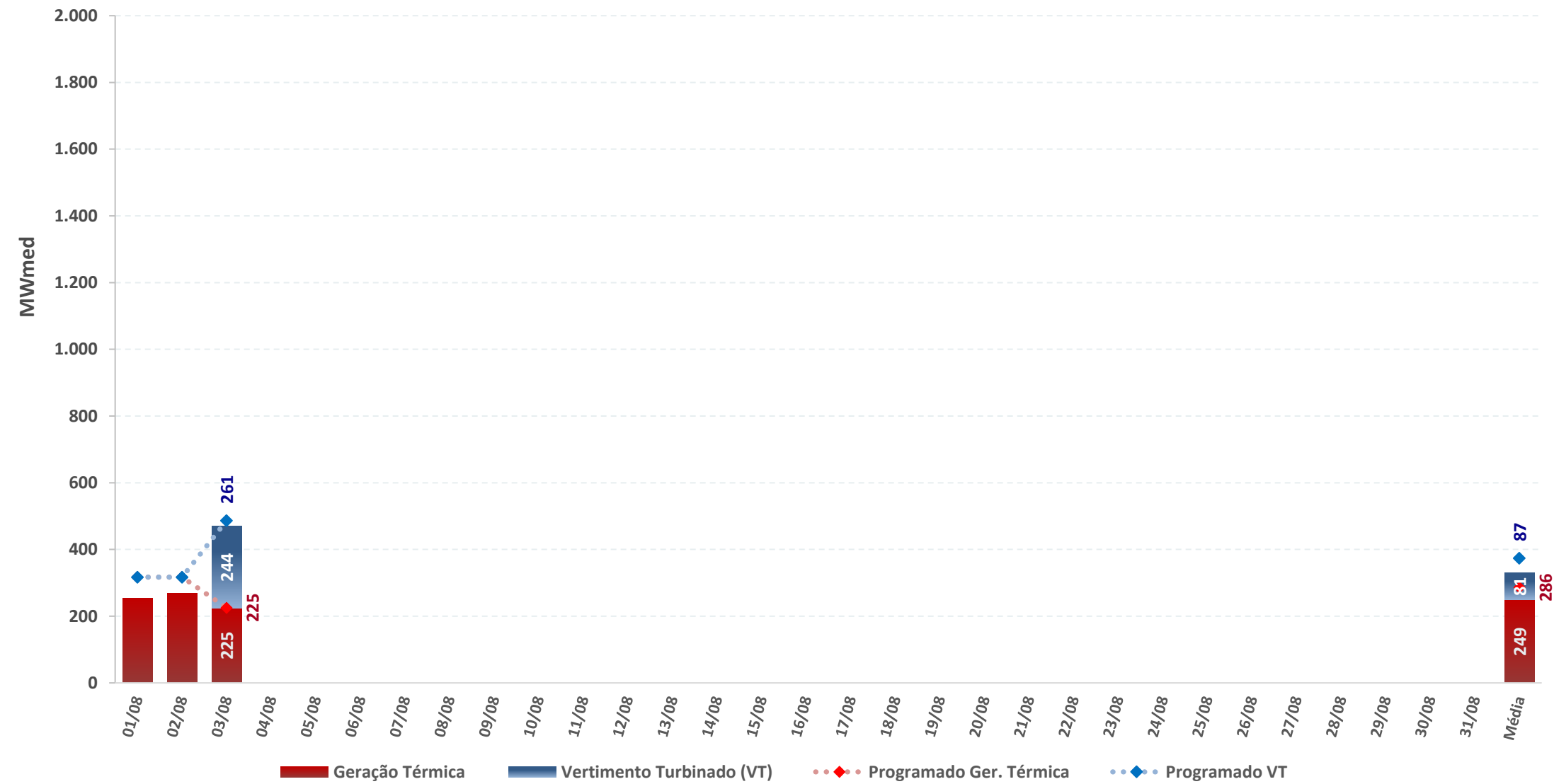
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



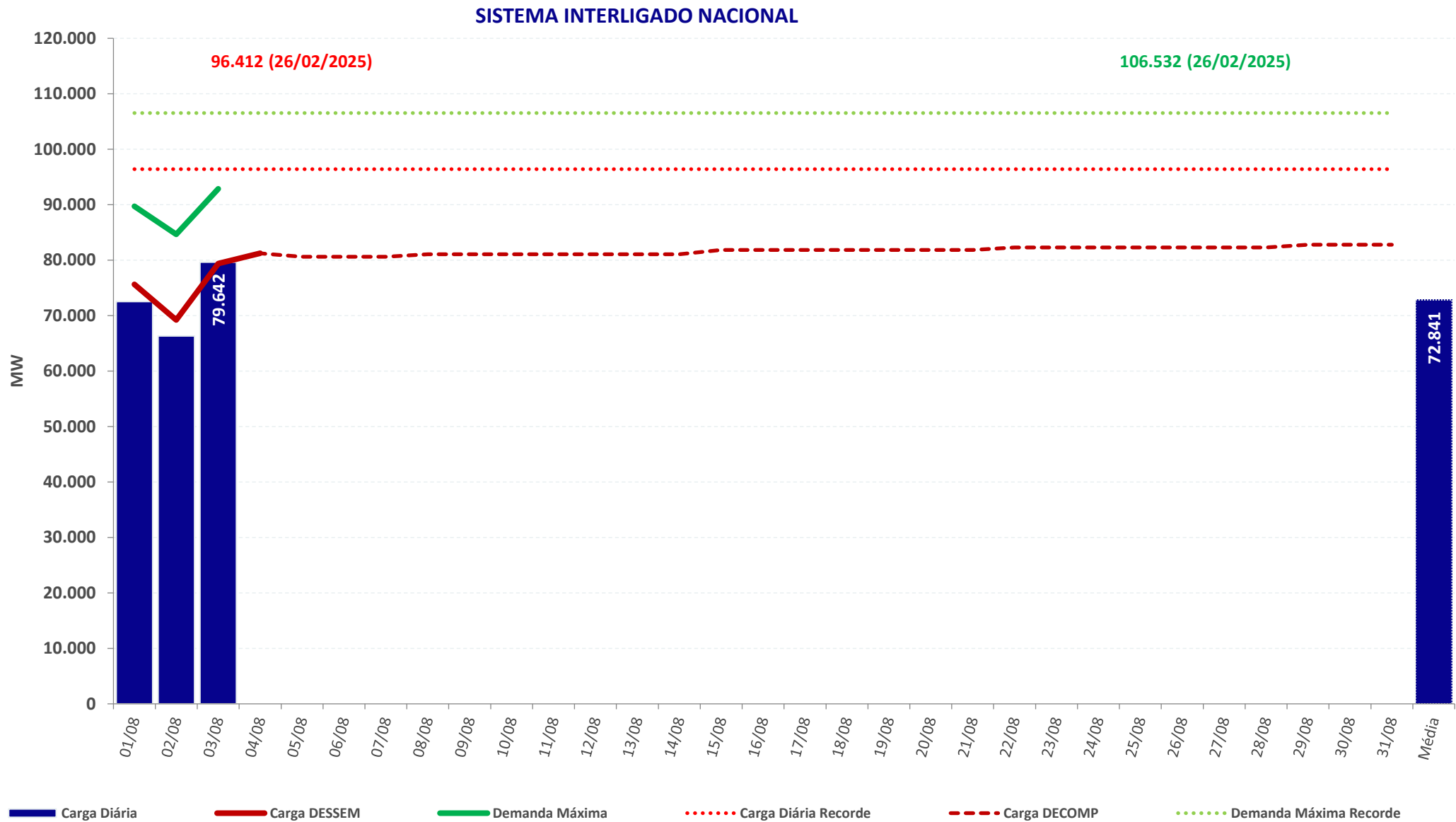
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

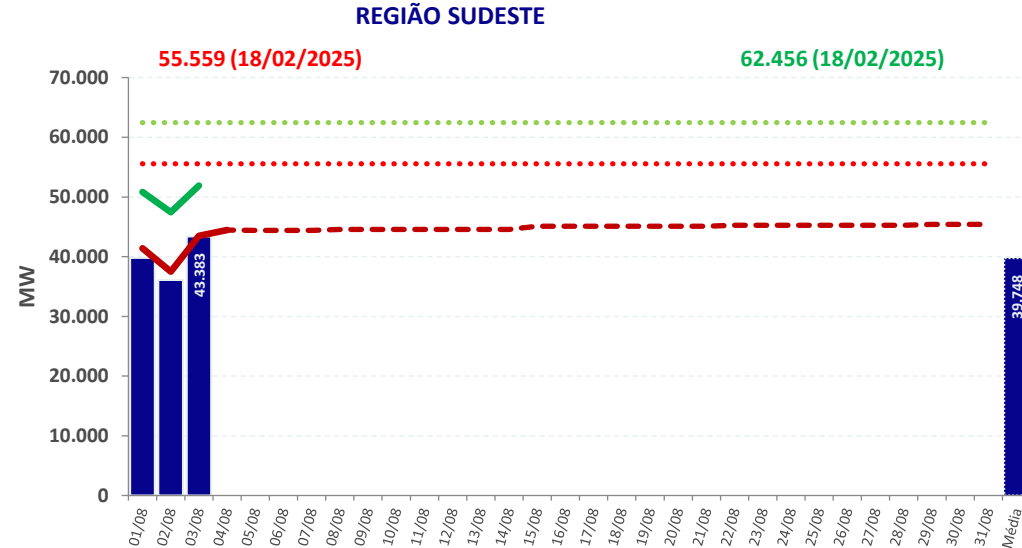
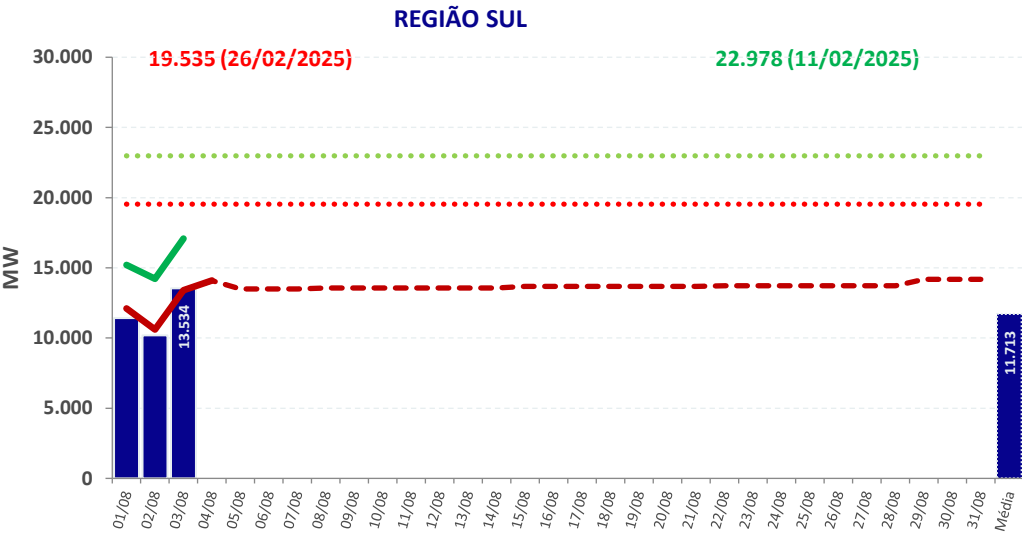
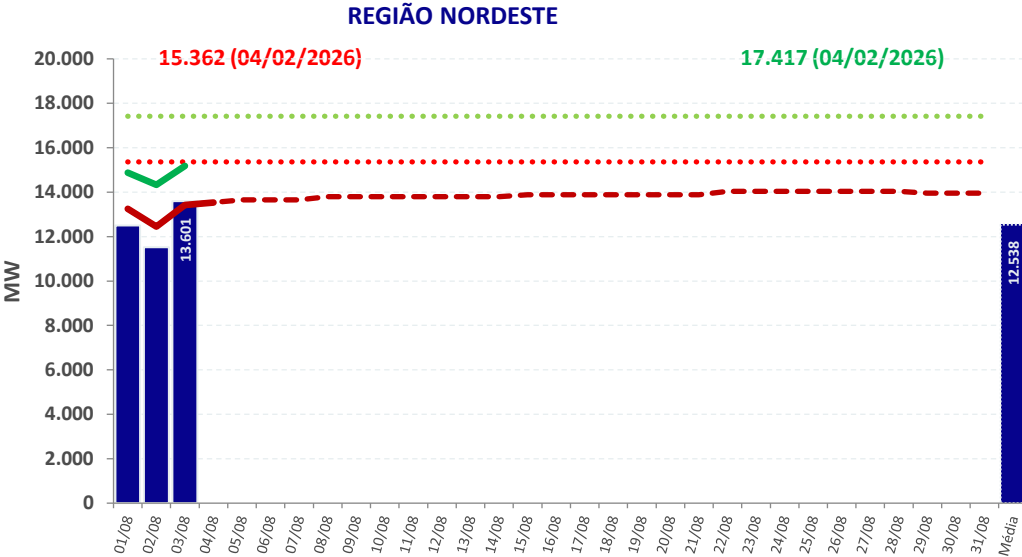
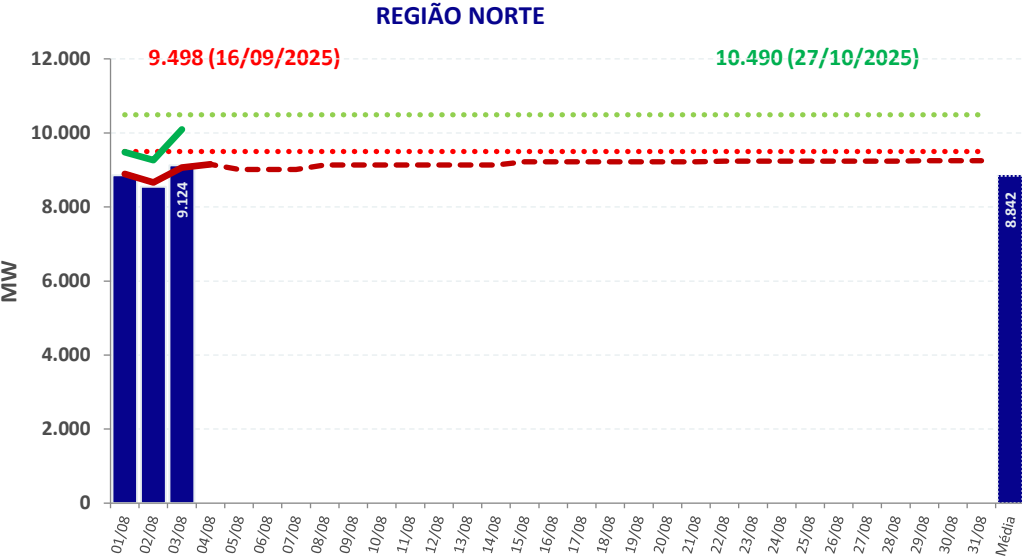
EXPORTAÇÃO



carga e demanda instantânea máxima

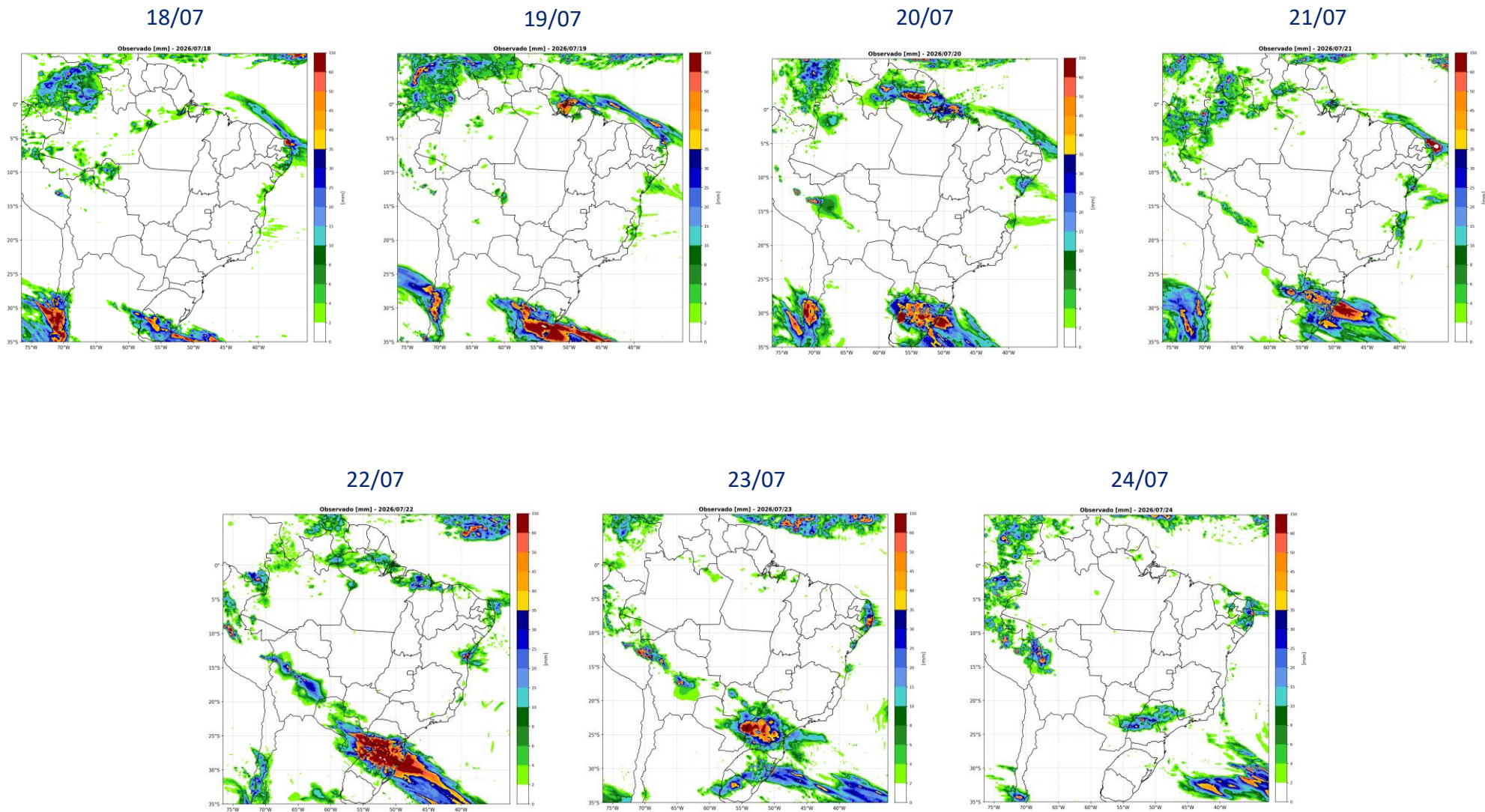


carga e demanda instantânea máxima

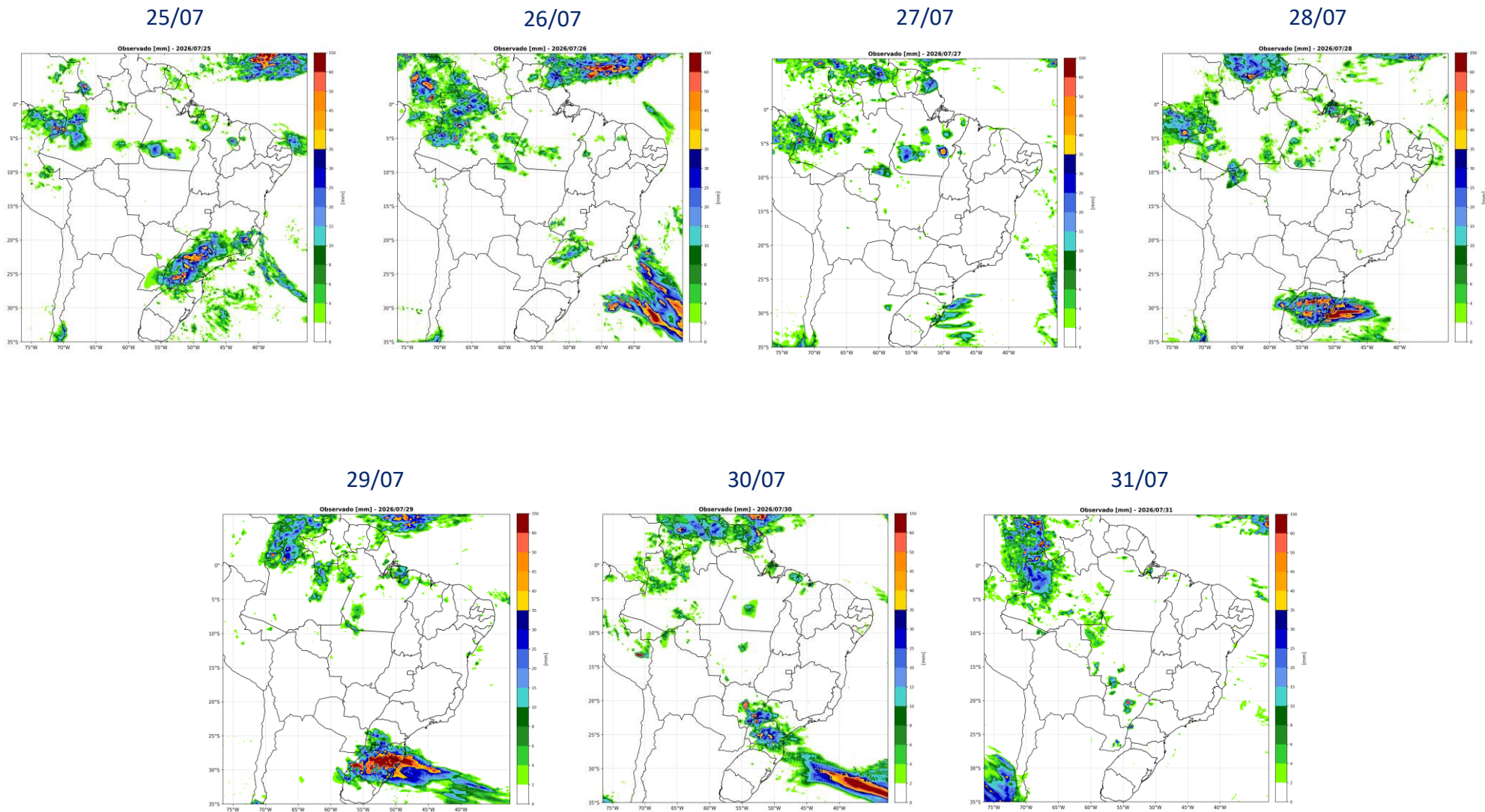


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 18/07 a 24/07

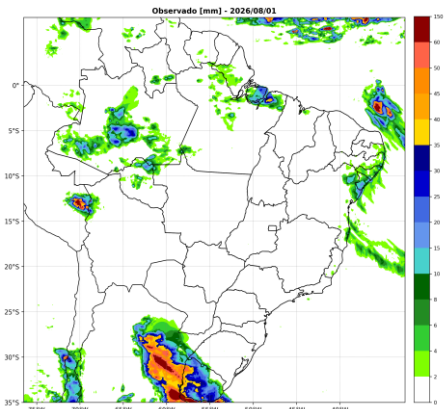


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 25/07 a 31/07

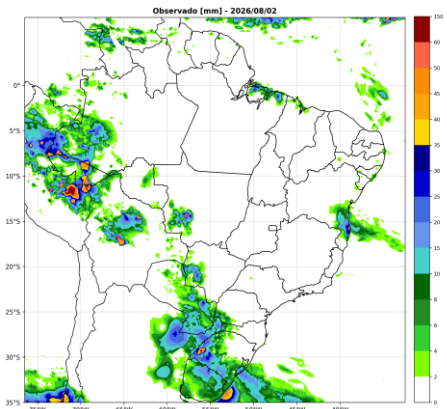


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 01/08 a 07/08

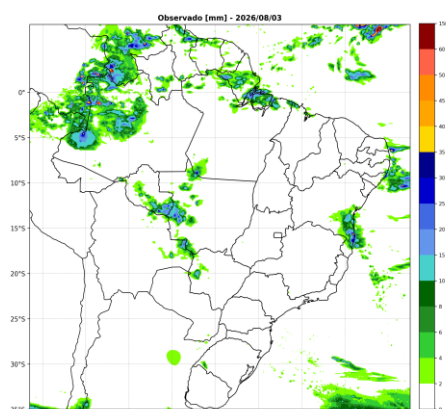
01/08



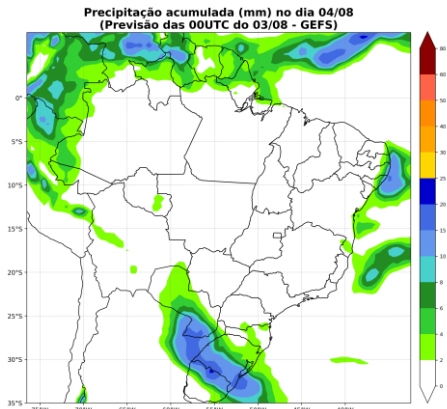
02/08



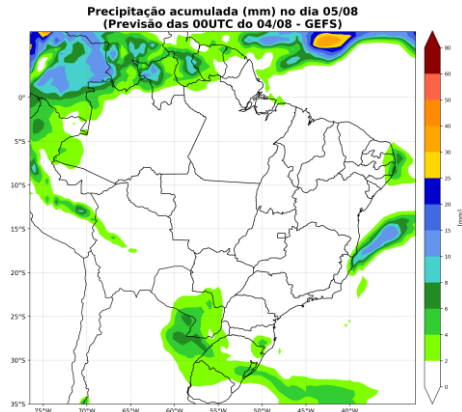
03/08



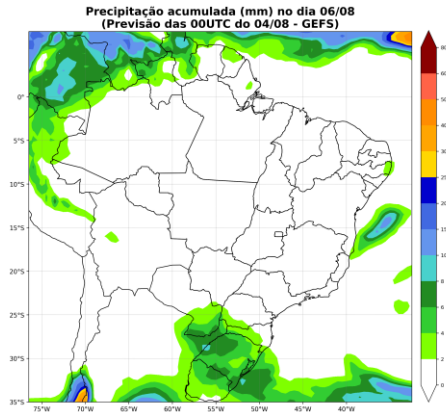
04/08



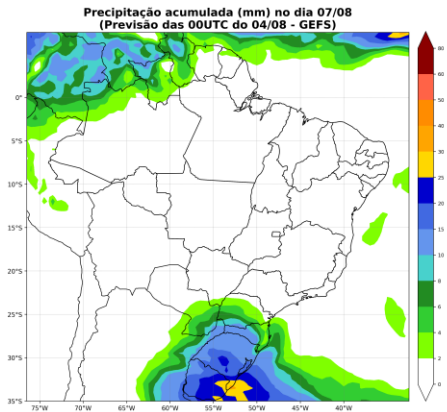
05/08

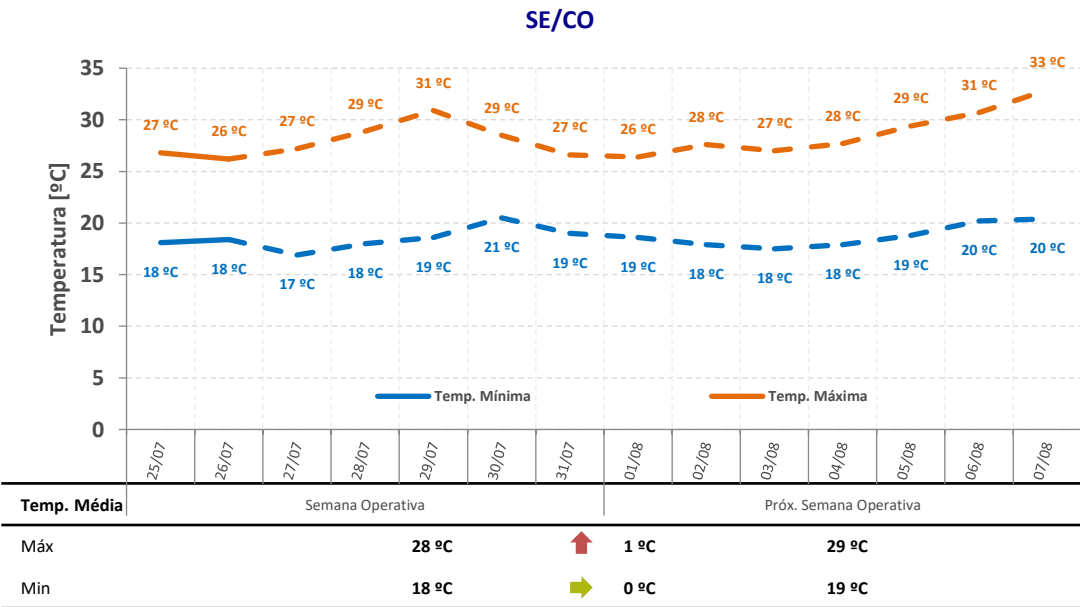
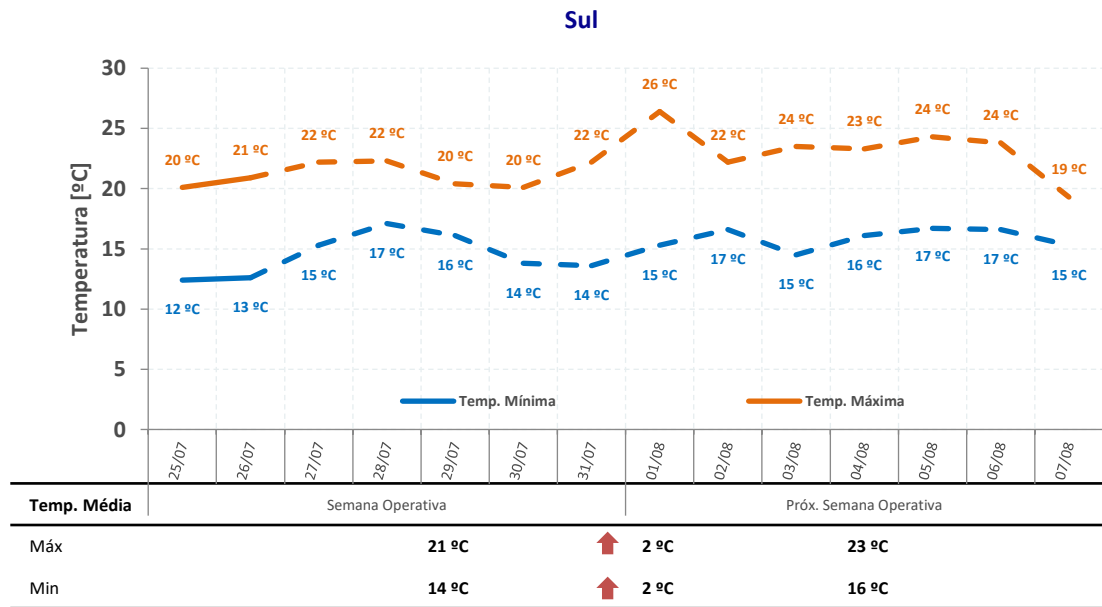
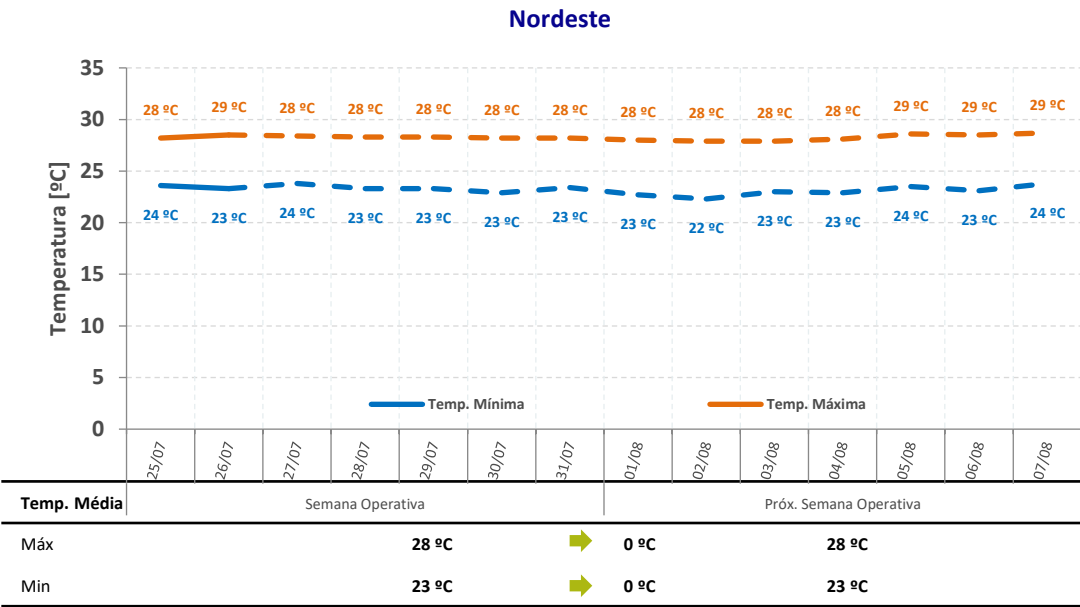
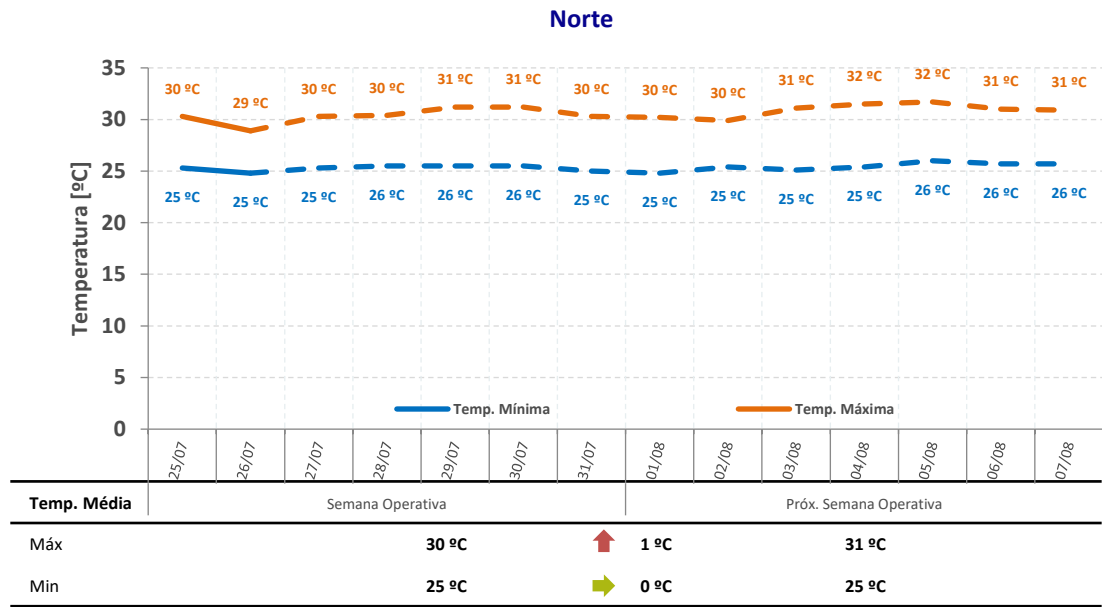


06/08



07/08



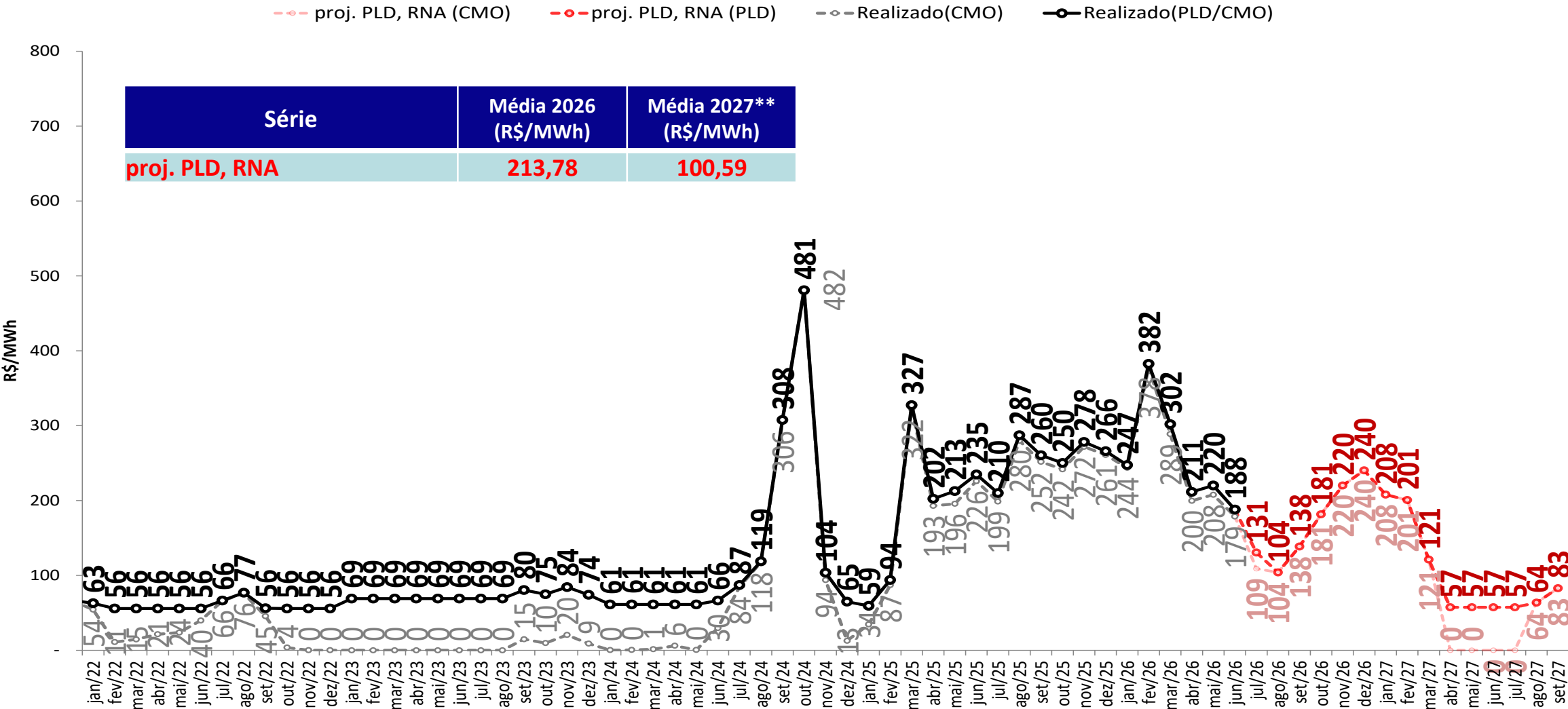


sensibilidades de realização da ENA

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 agosto de 2023 a setembro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2018 a setembro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto 2026 até janeiro de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto até janeiro de 2027 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

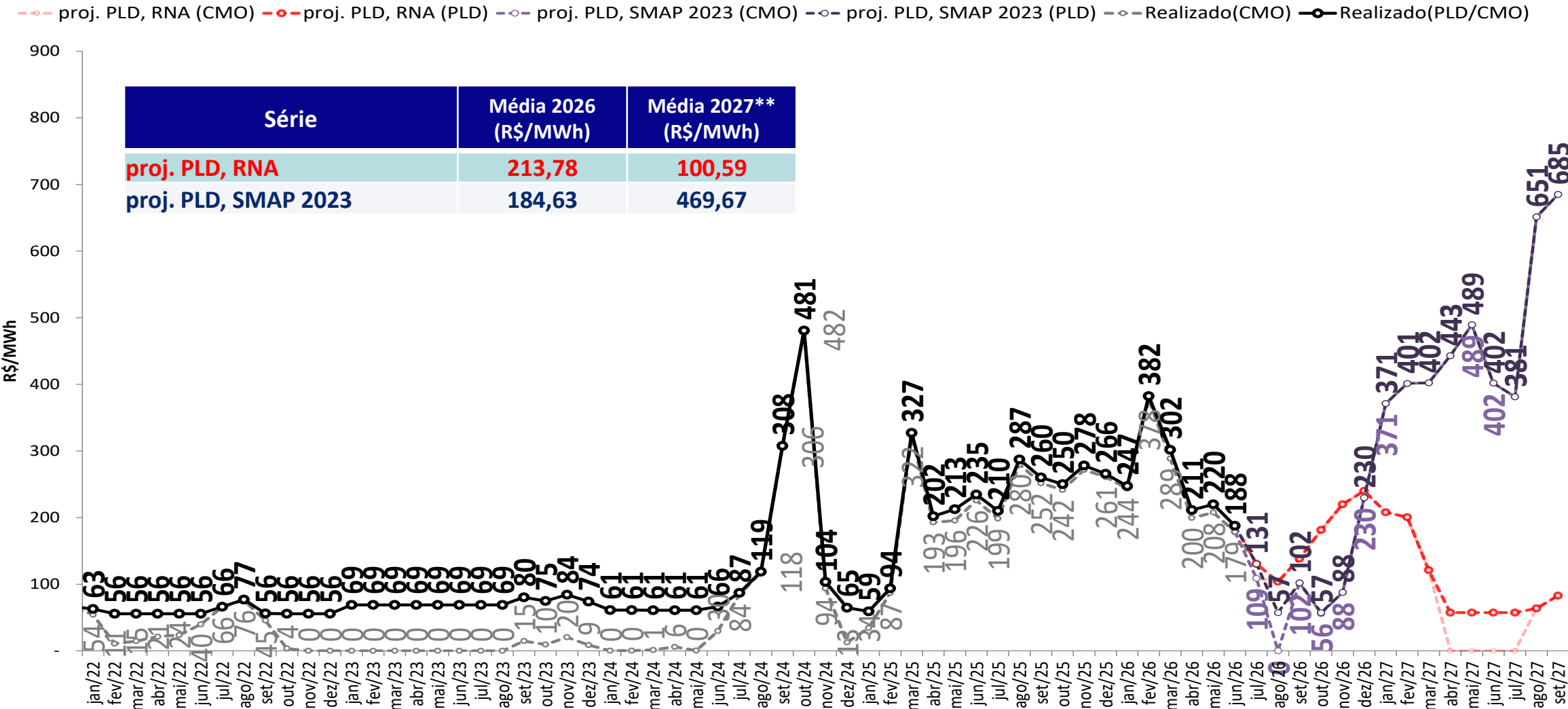
projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



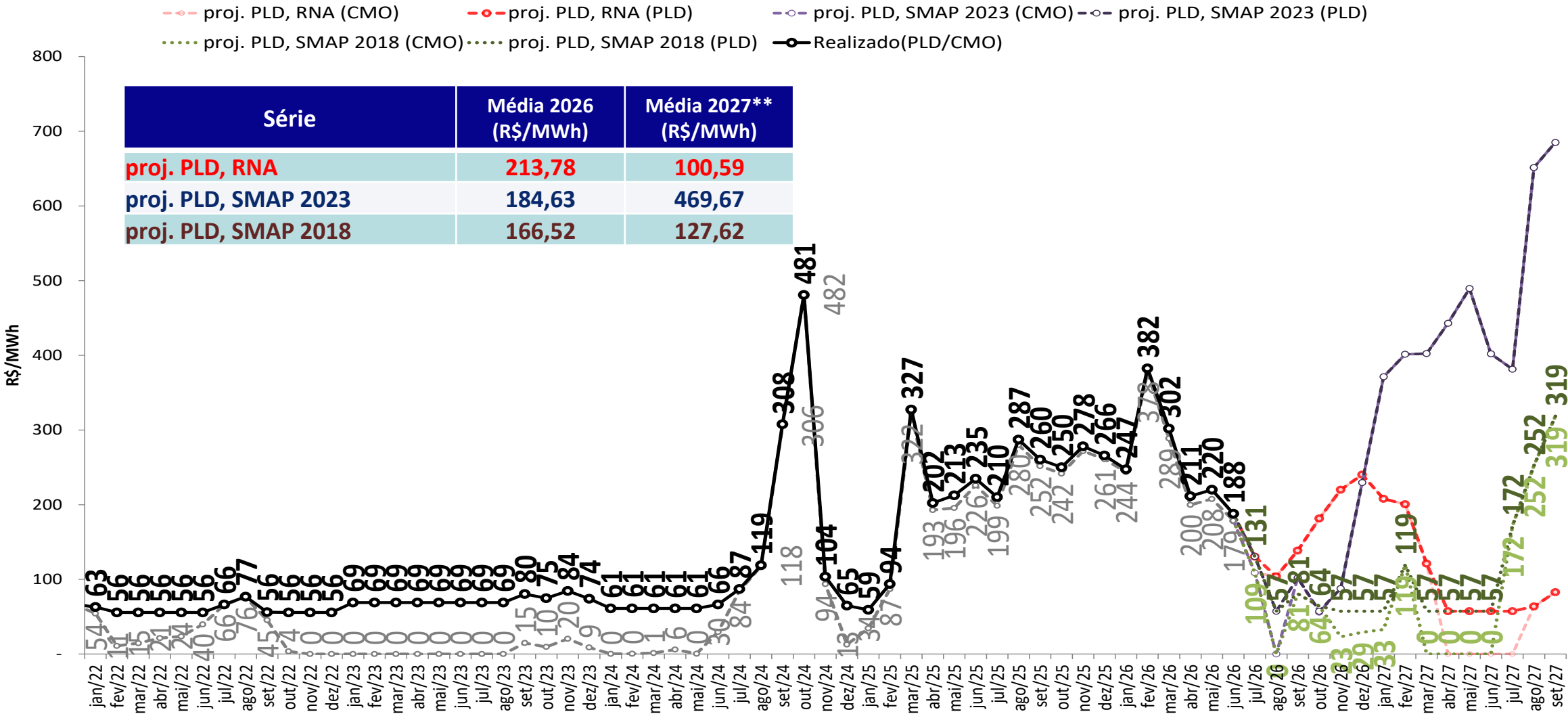
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



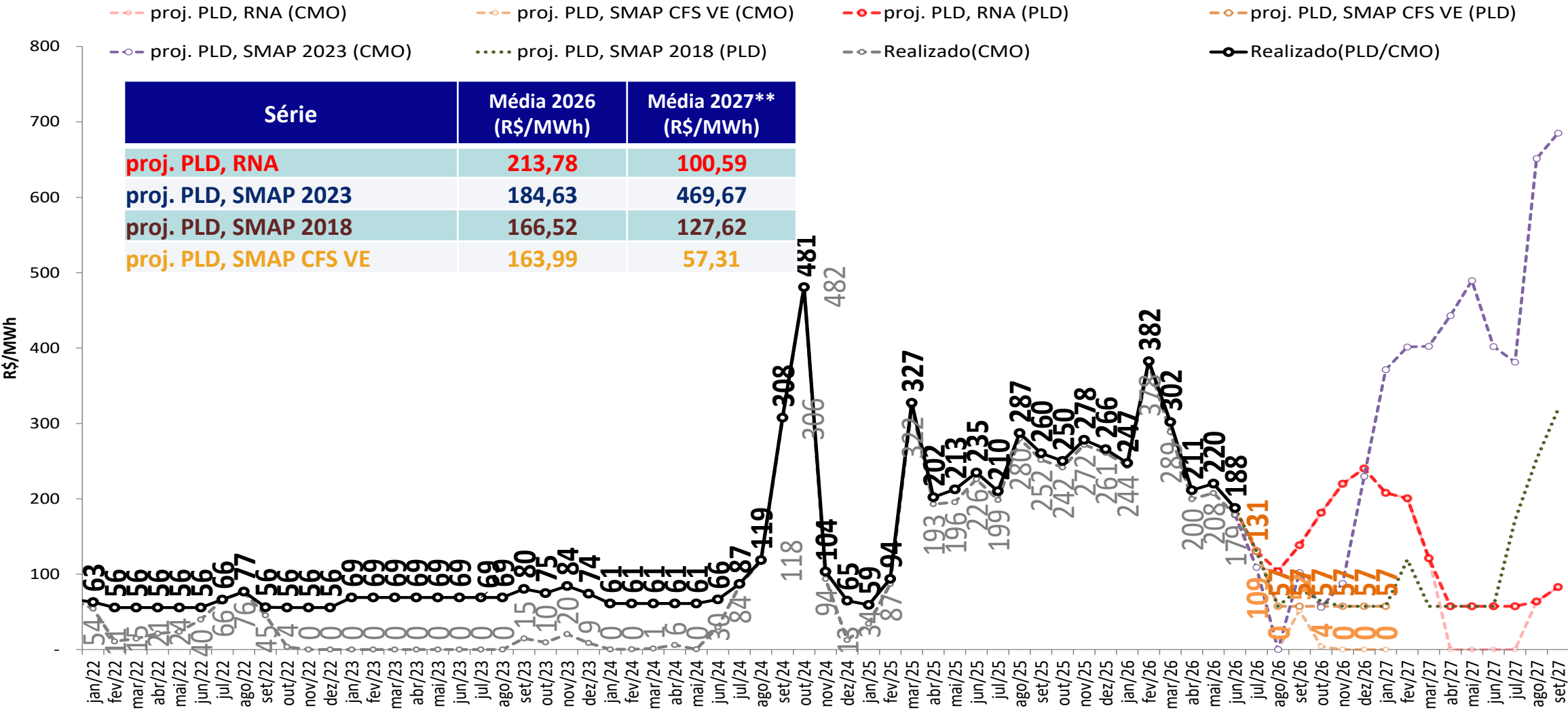
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – SE/CO

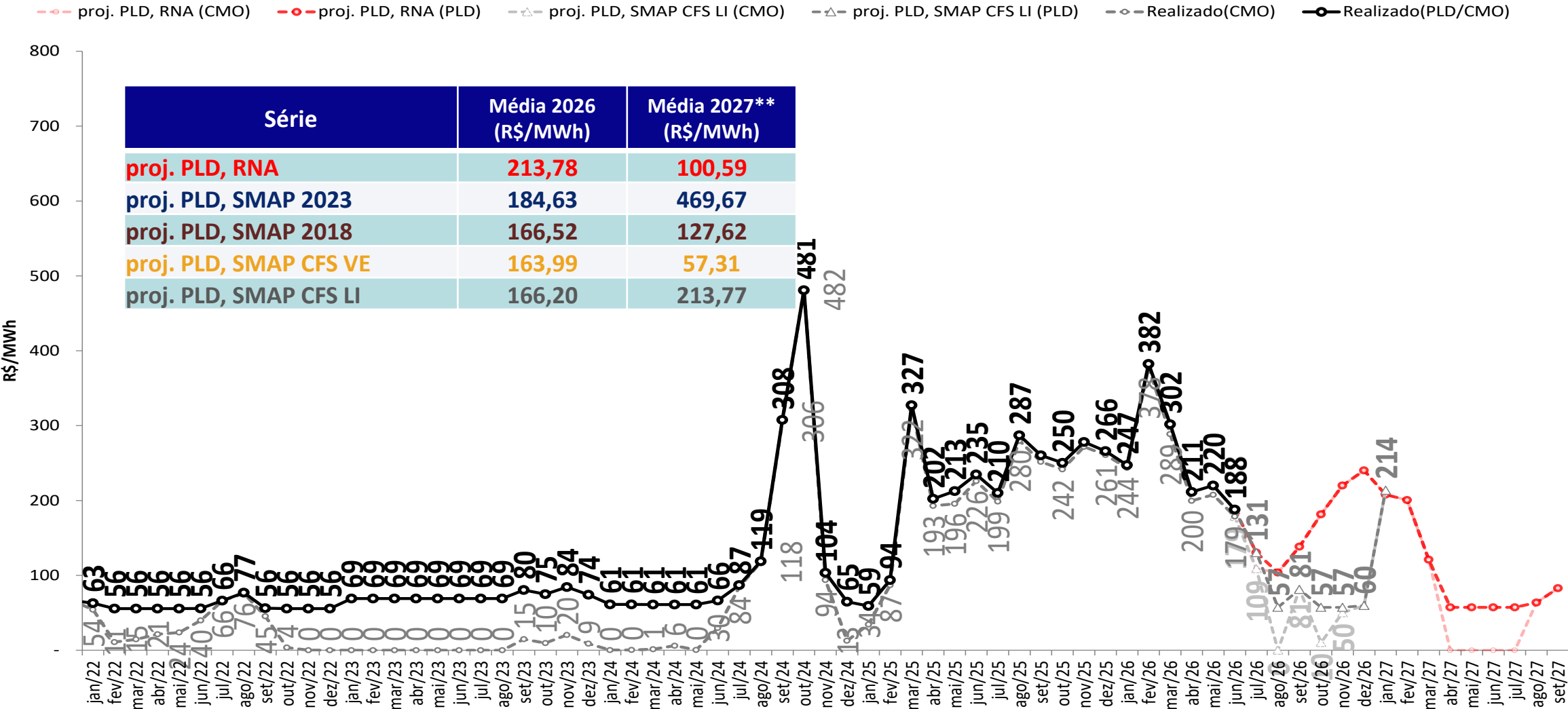
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• 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

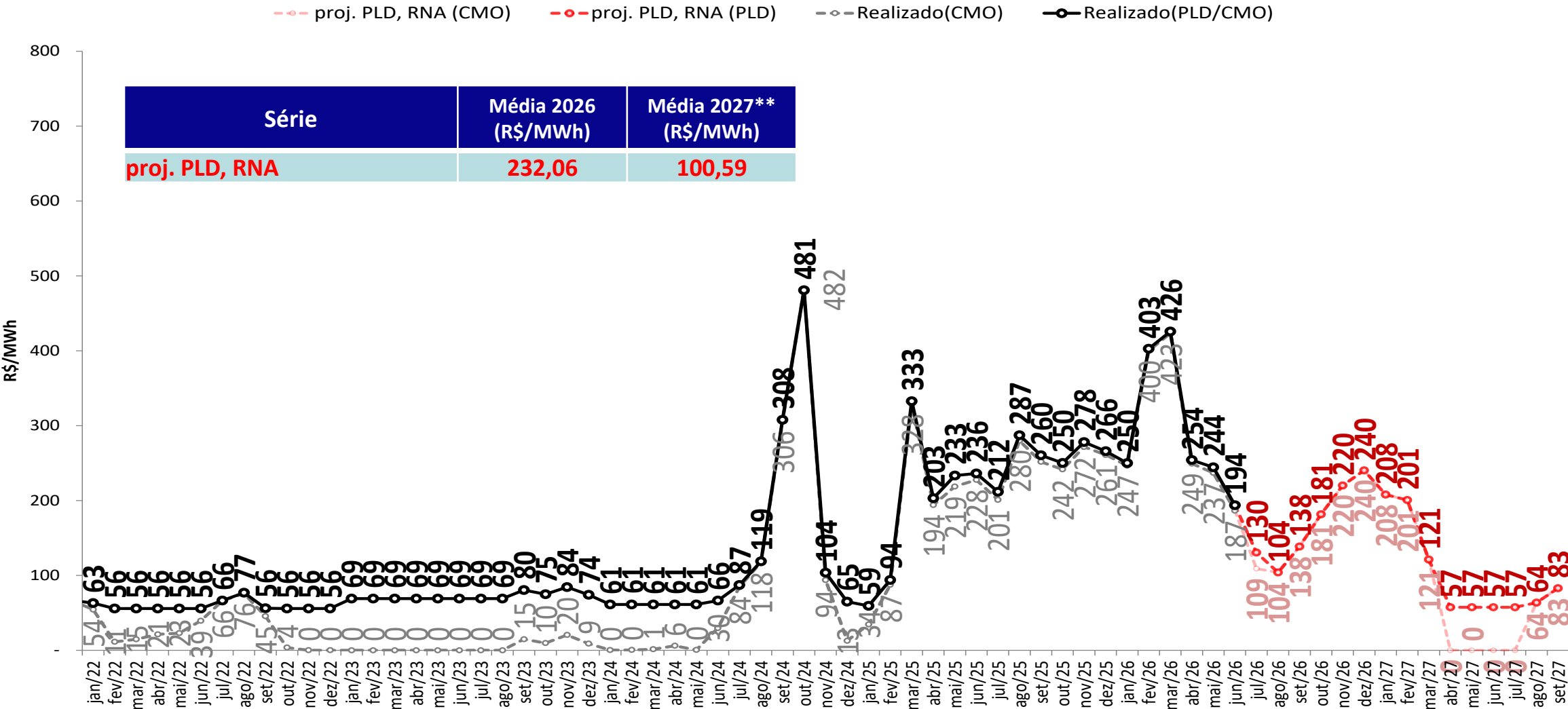
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

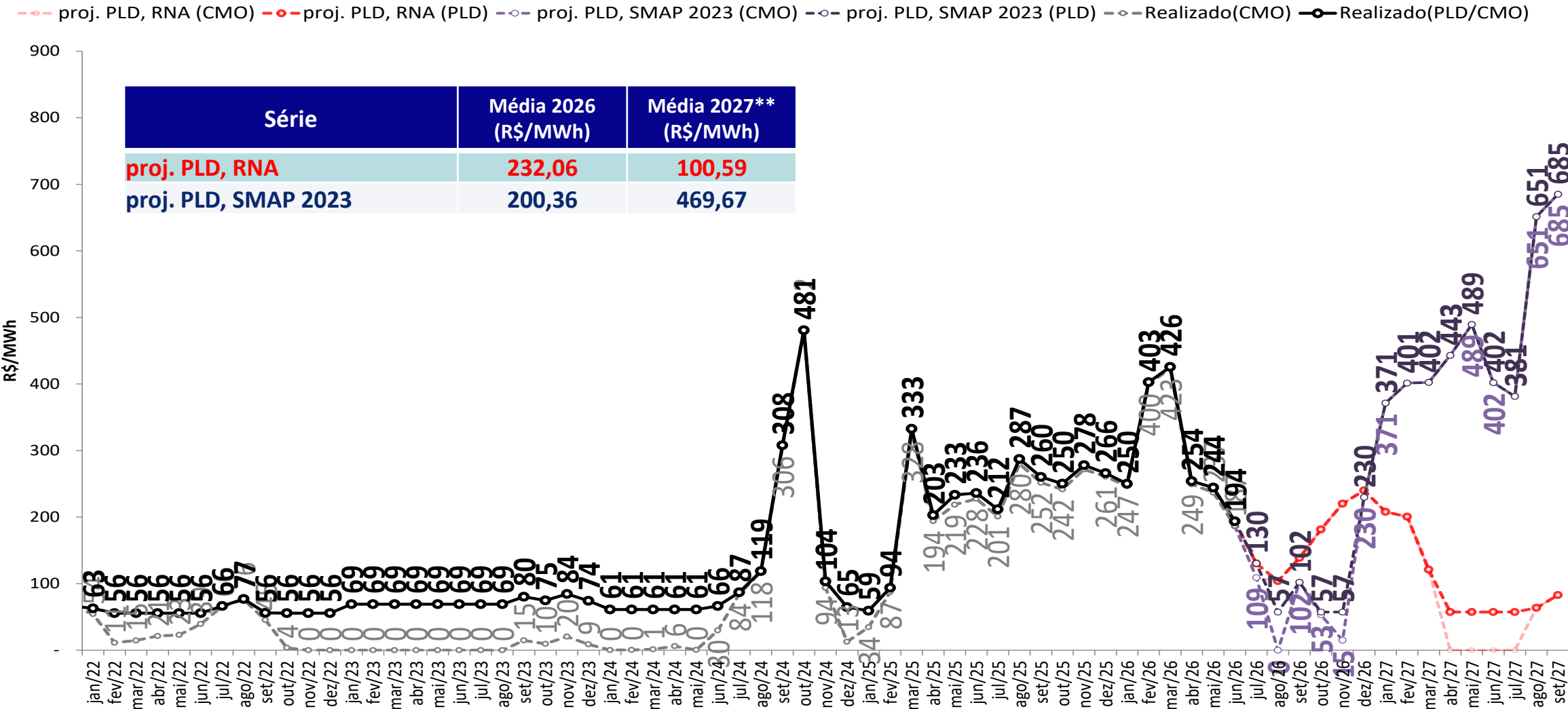
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

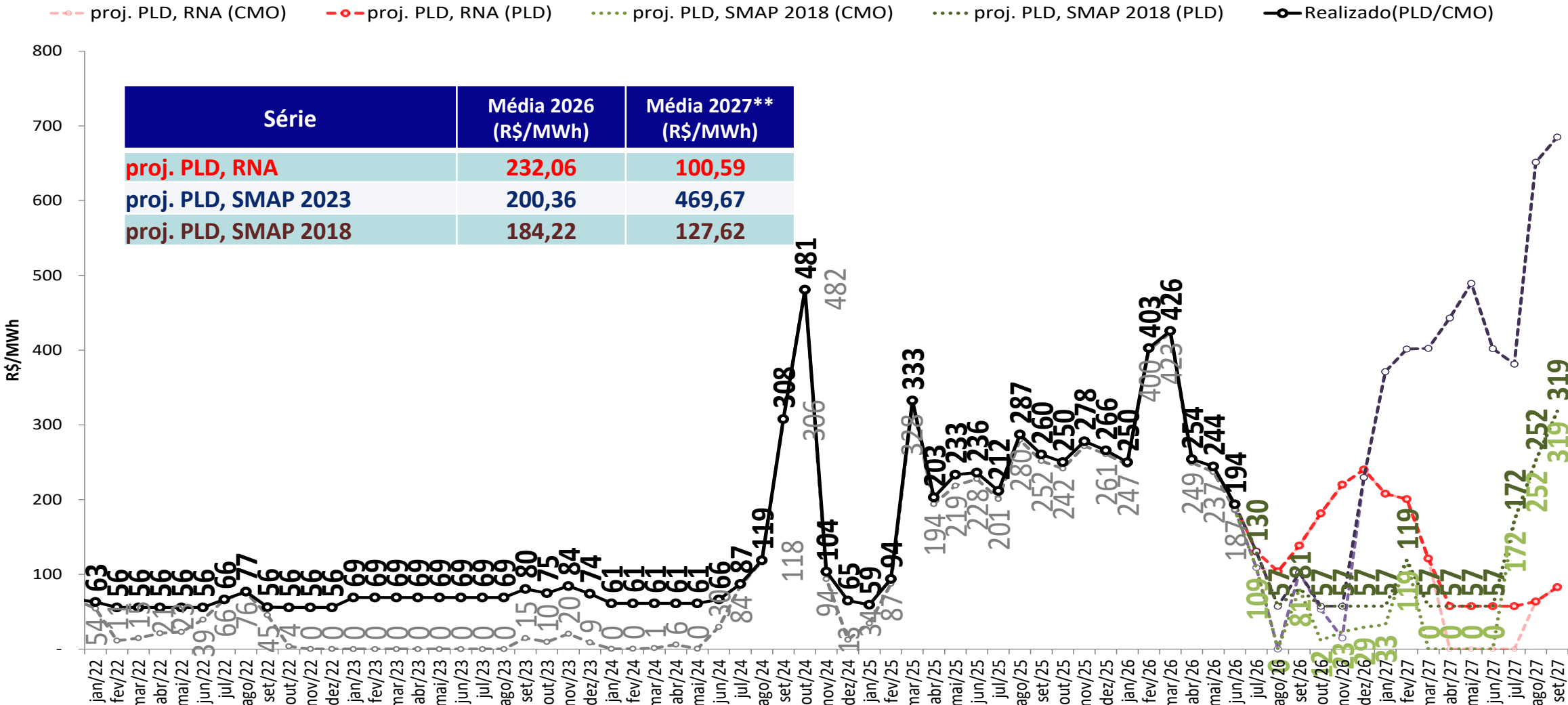
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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



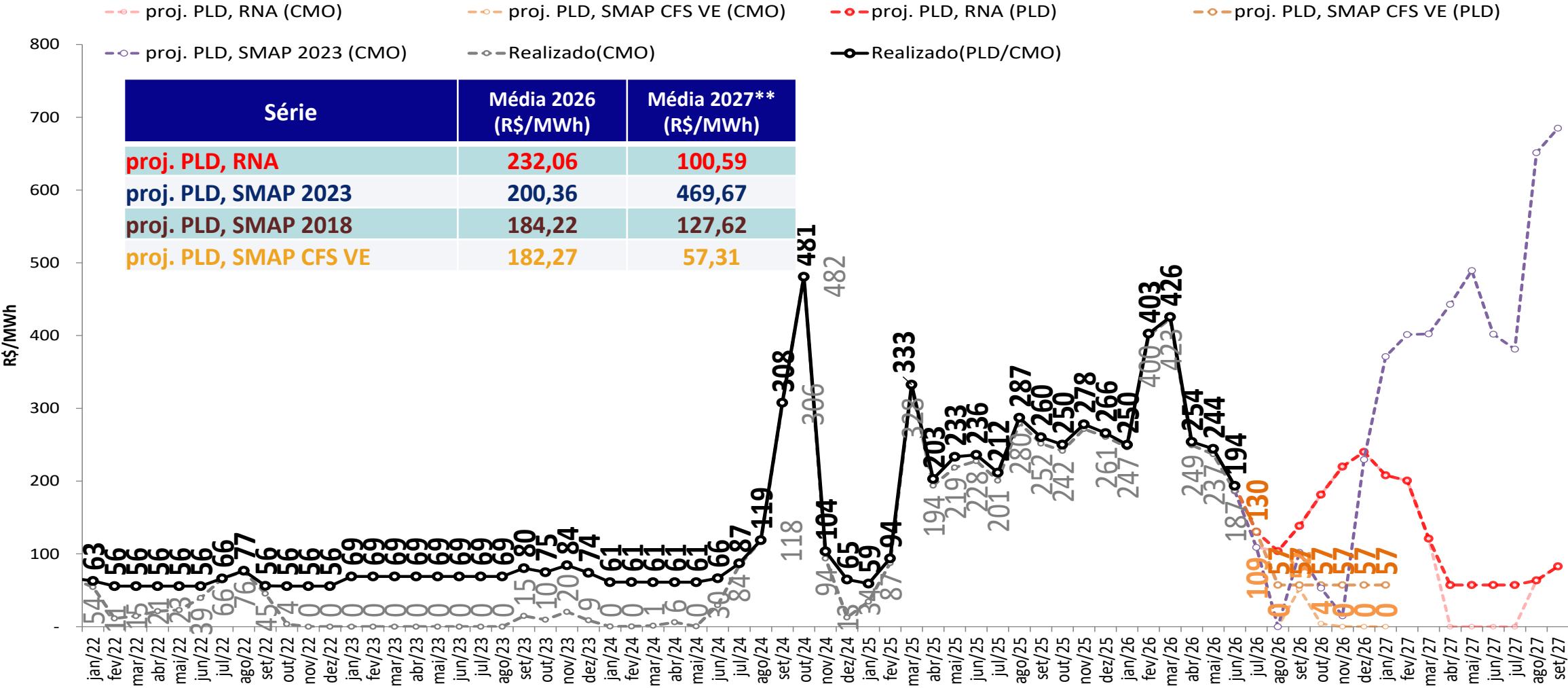
• Foram considerados:

- 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

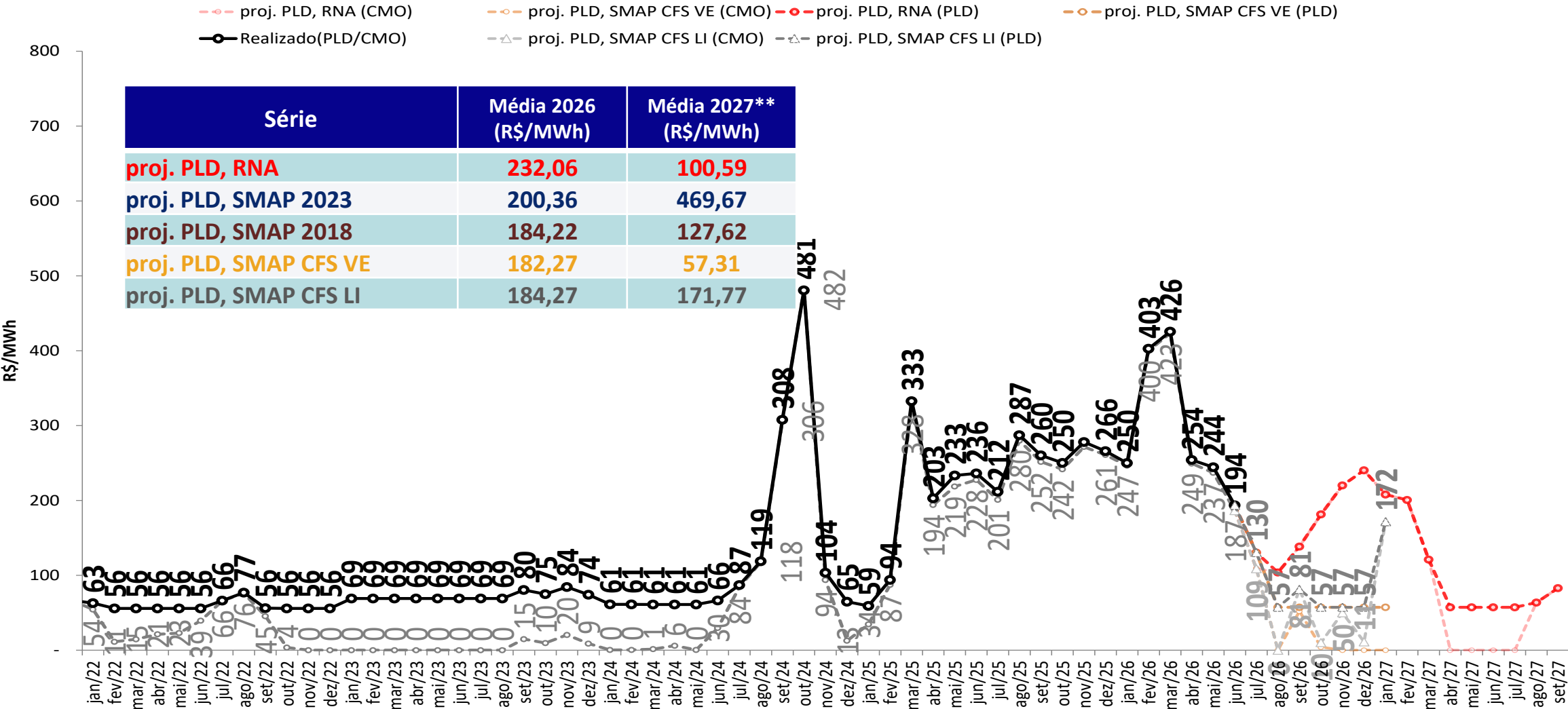
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• 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



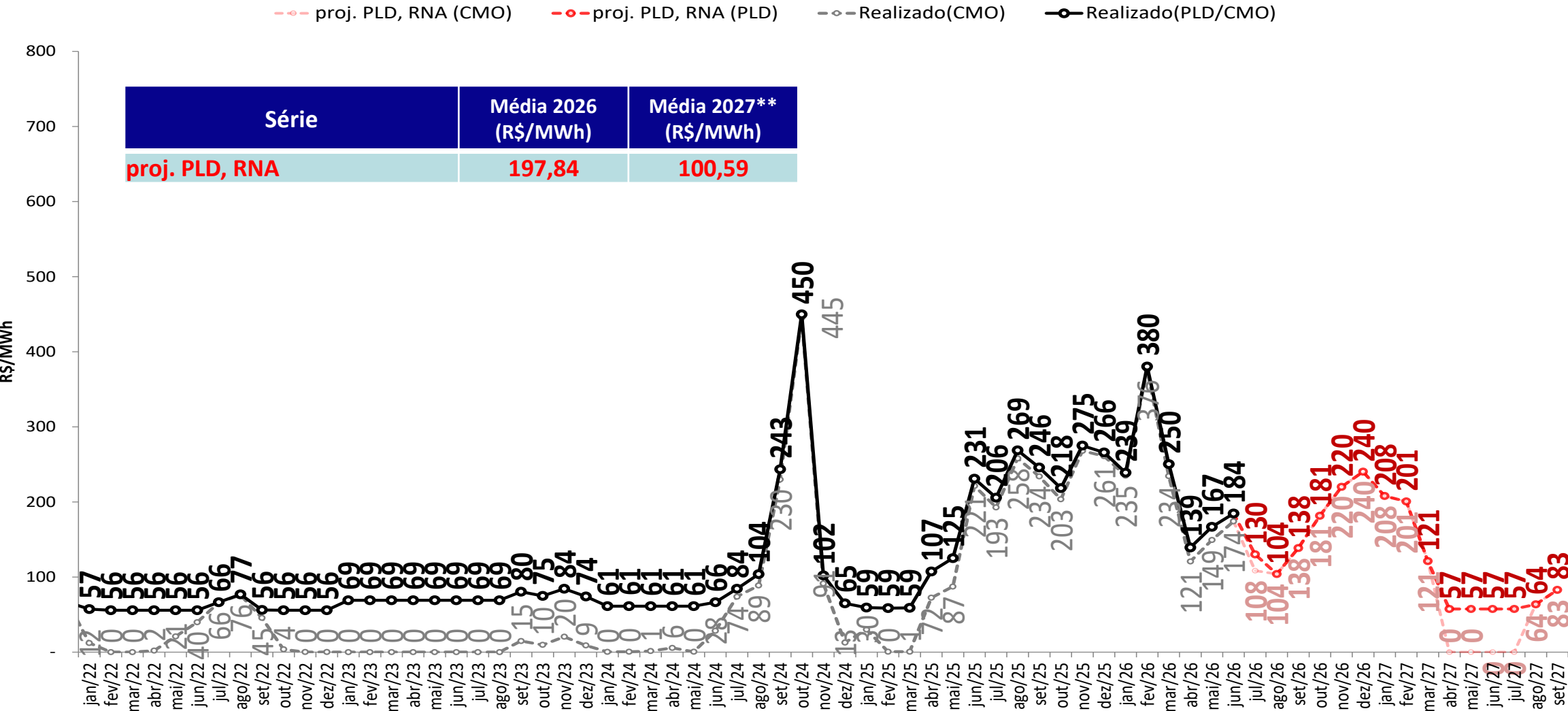
Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

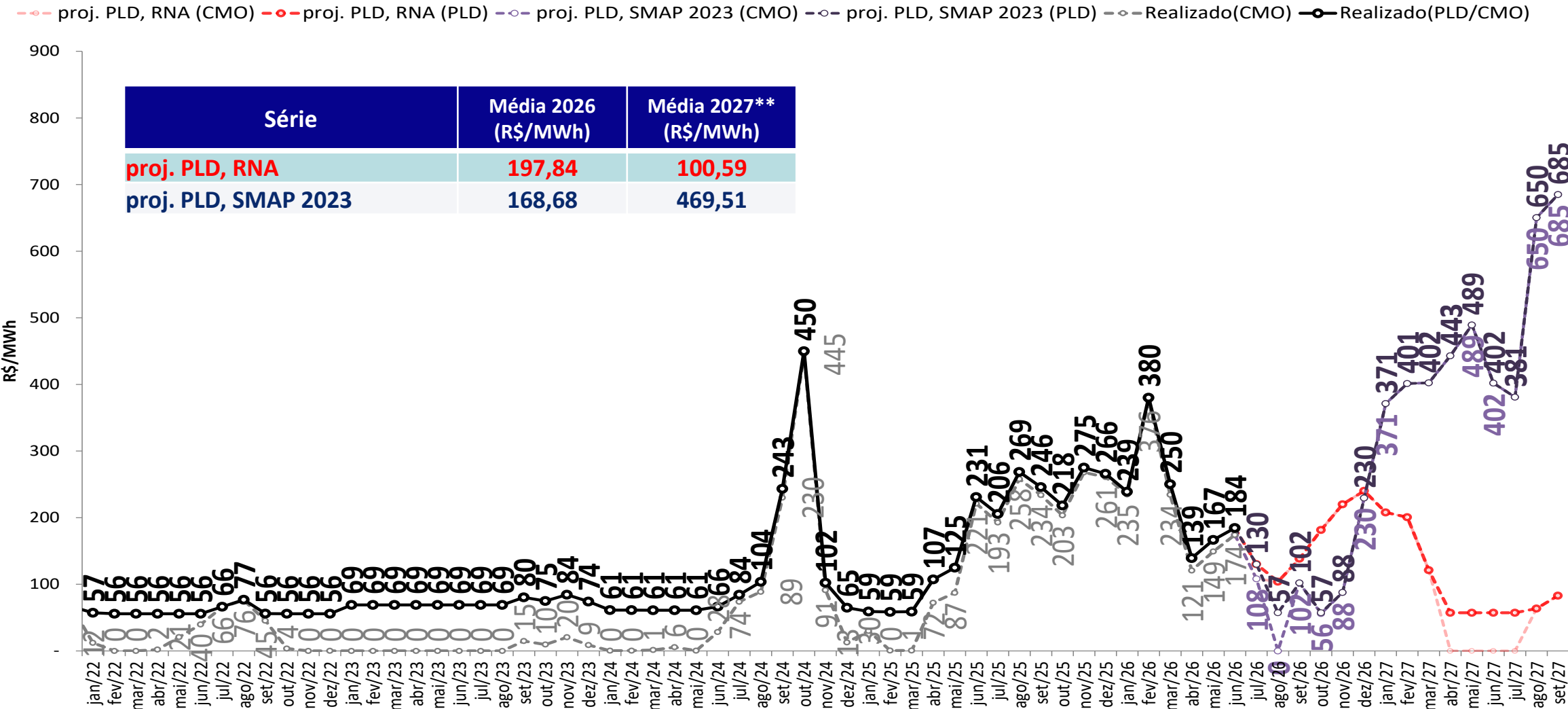
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



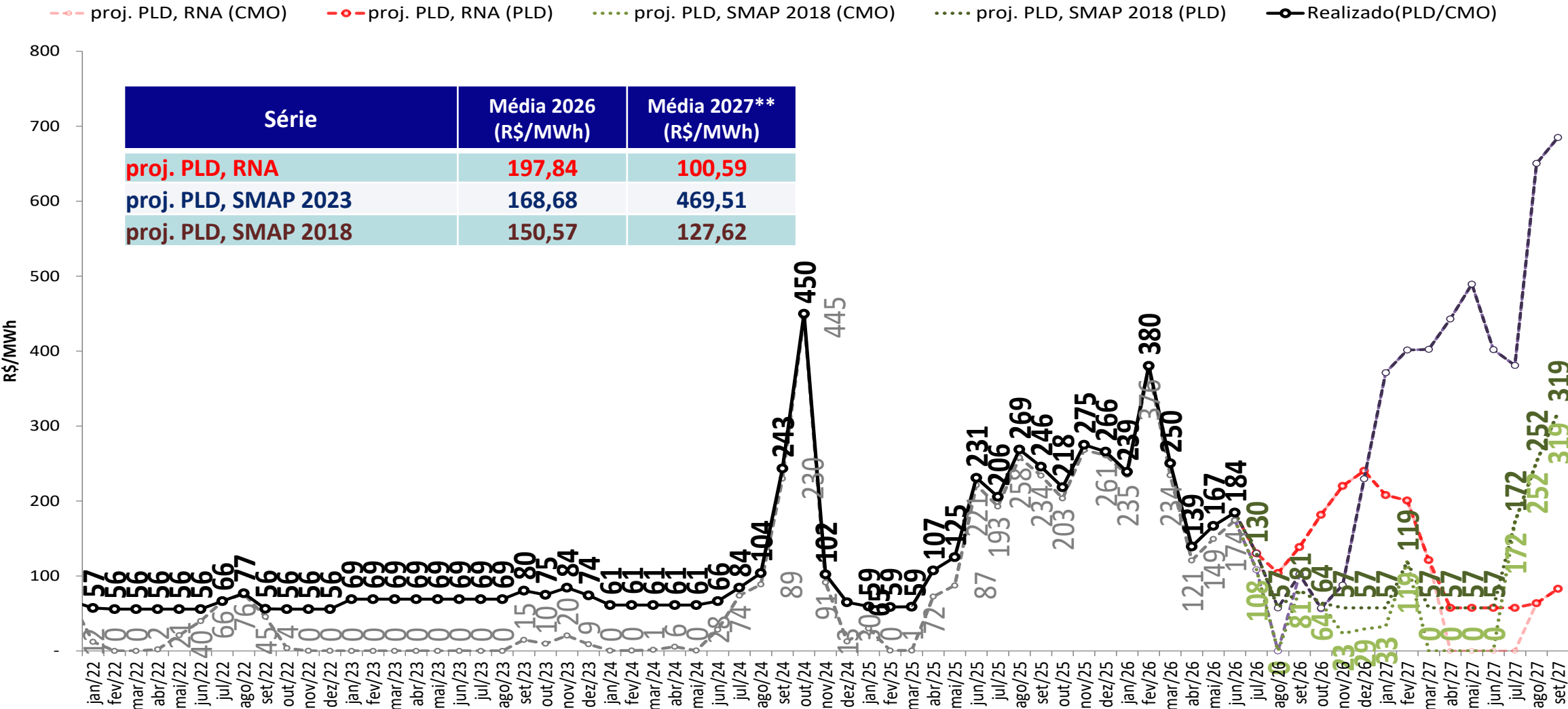
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



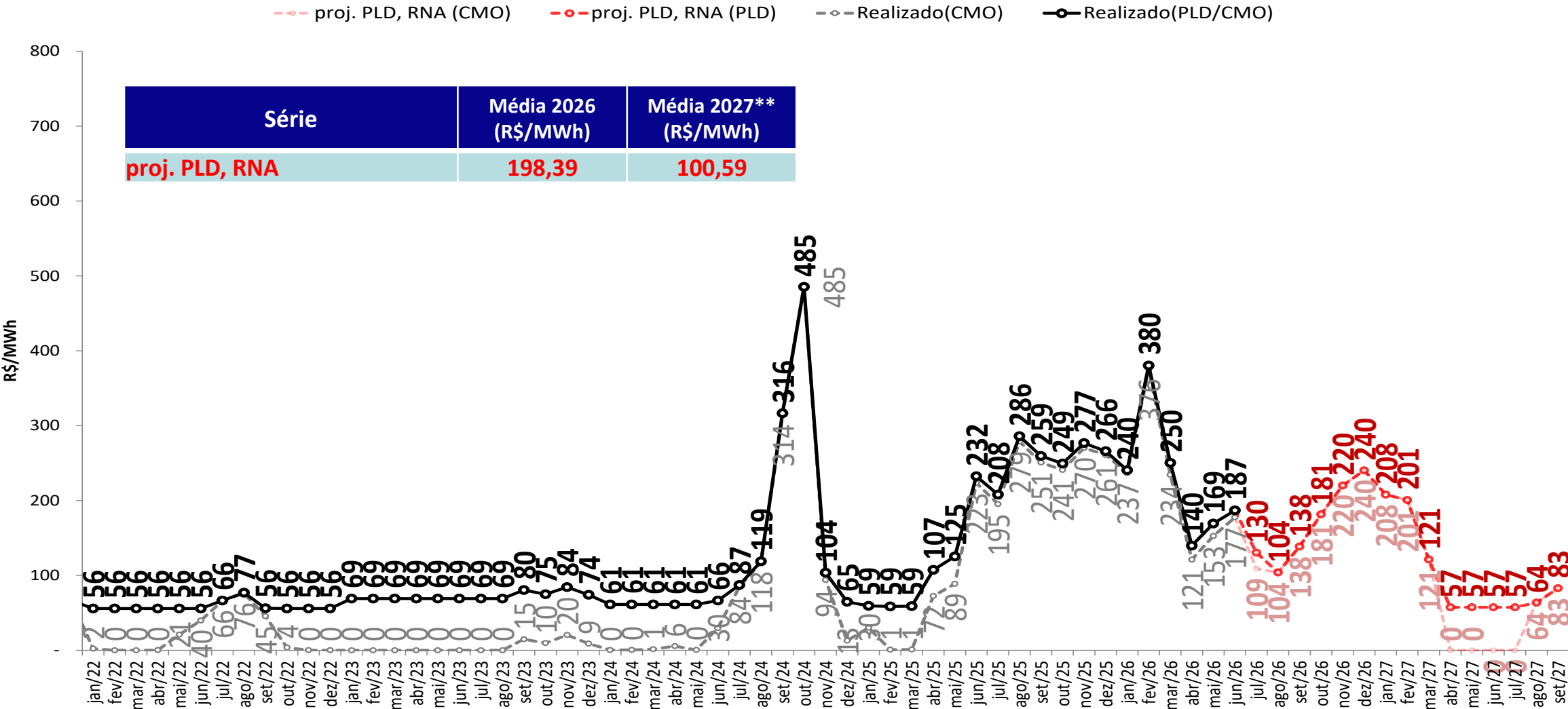
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

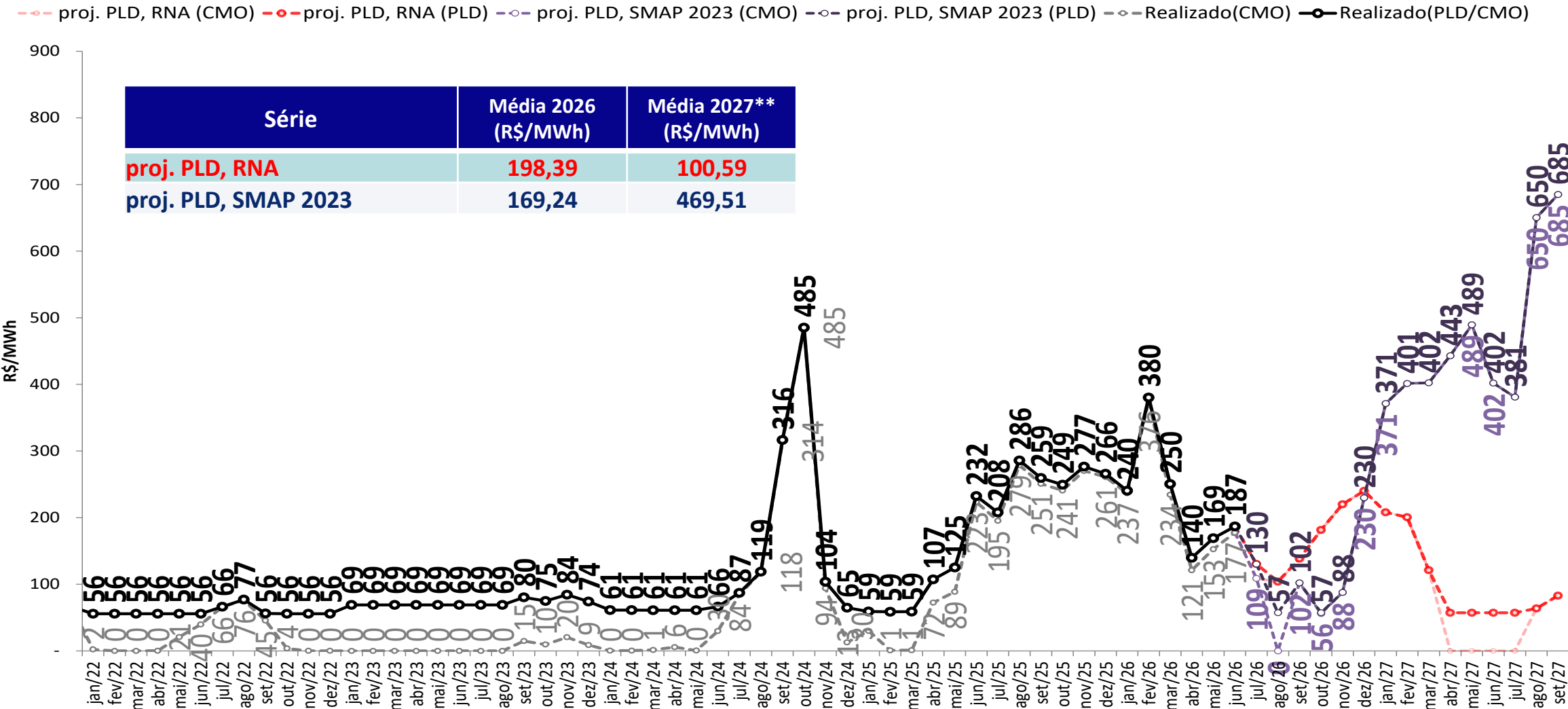
projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



- 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



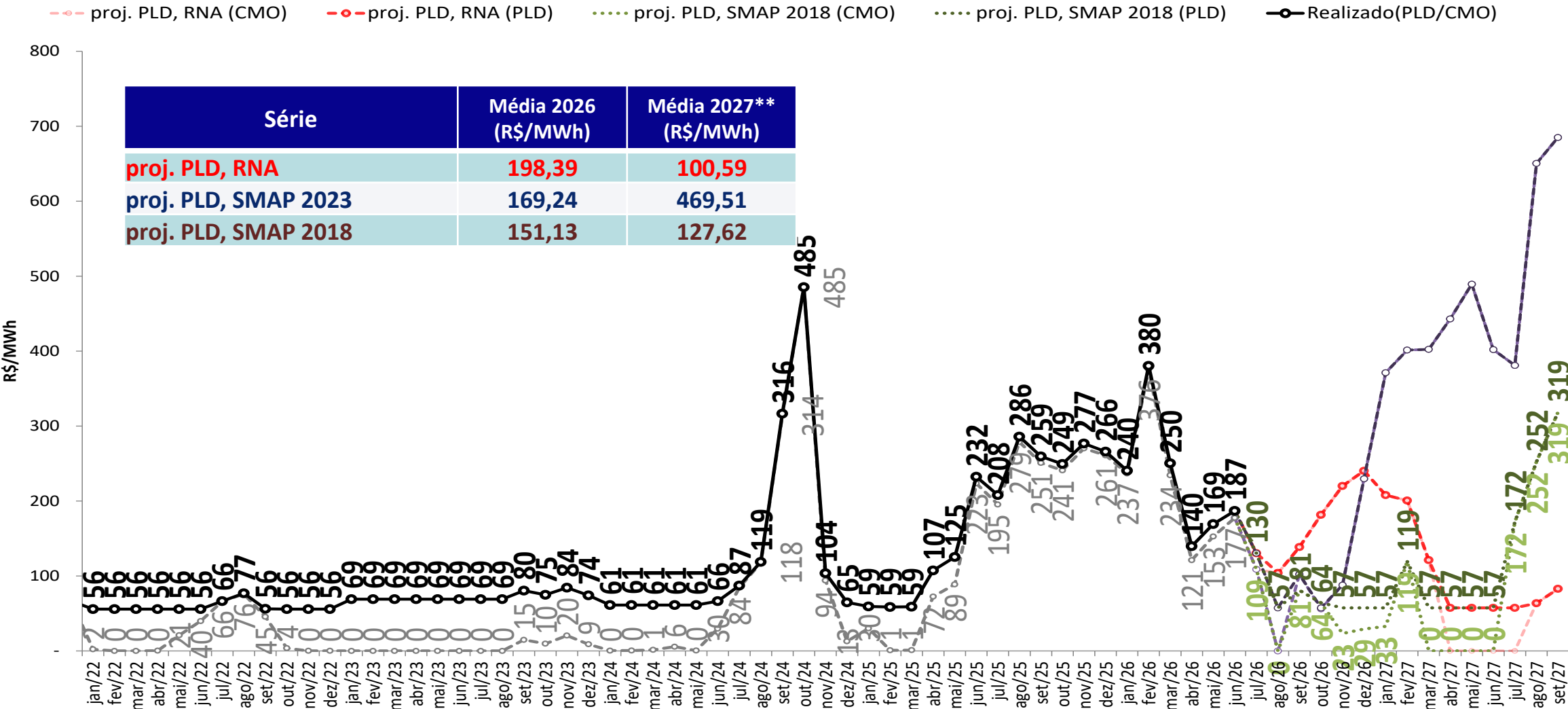
• Foram considerados:

- 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



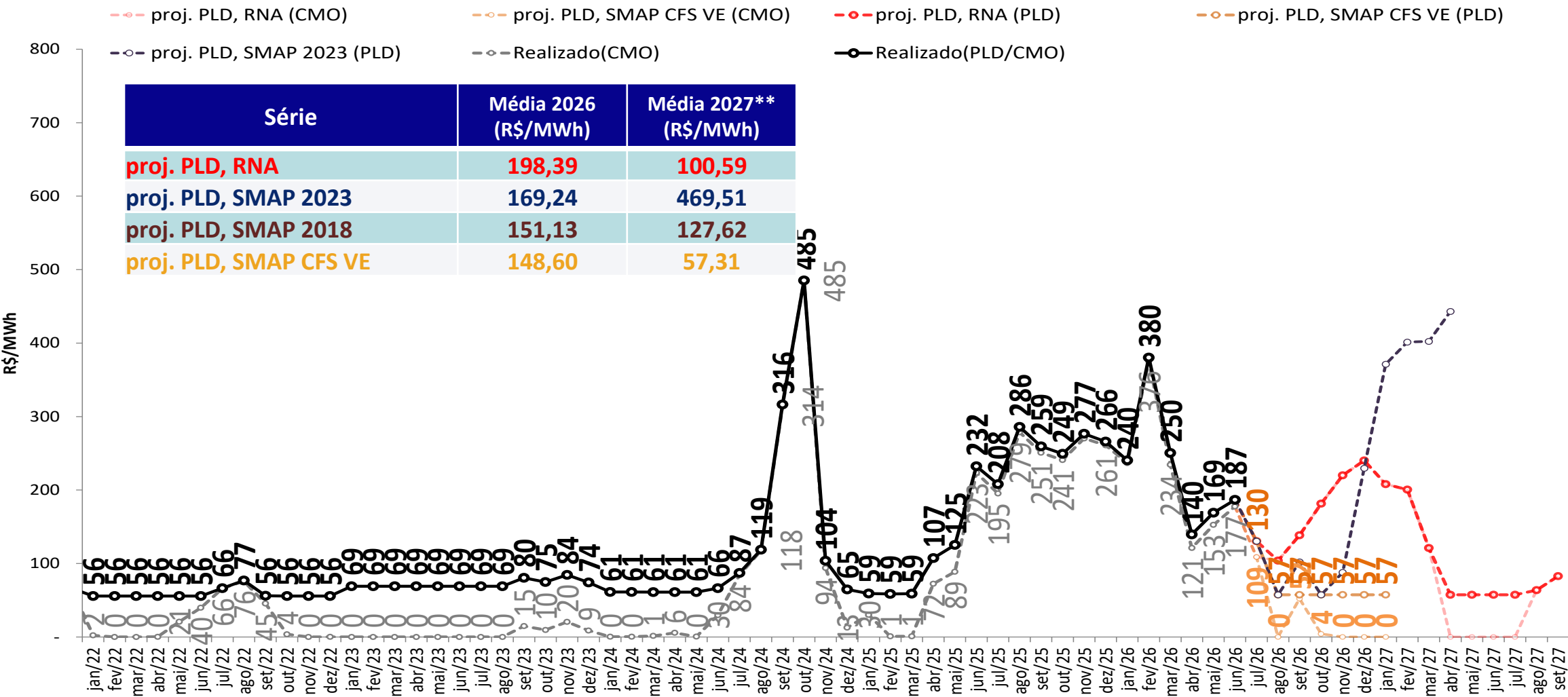
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

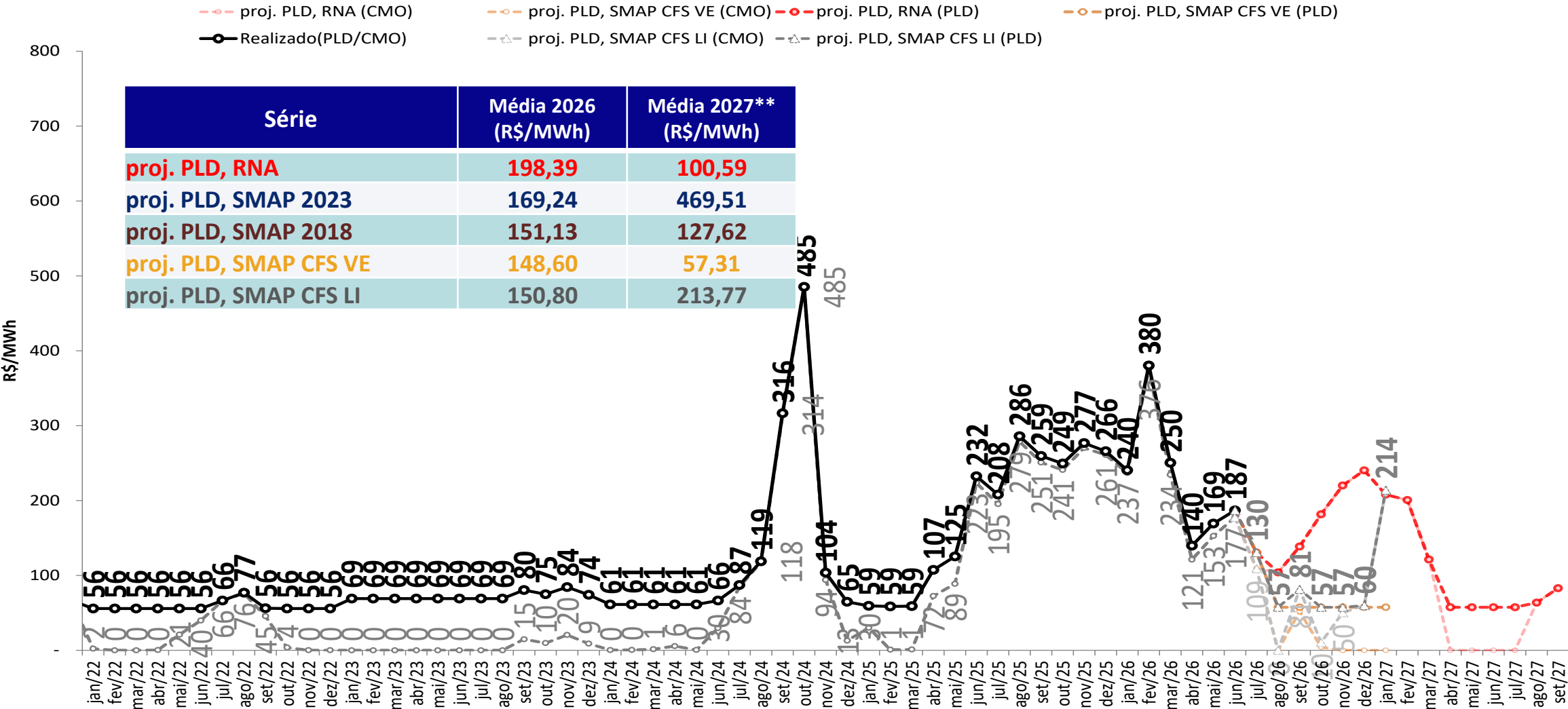


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

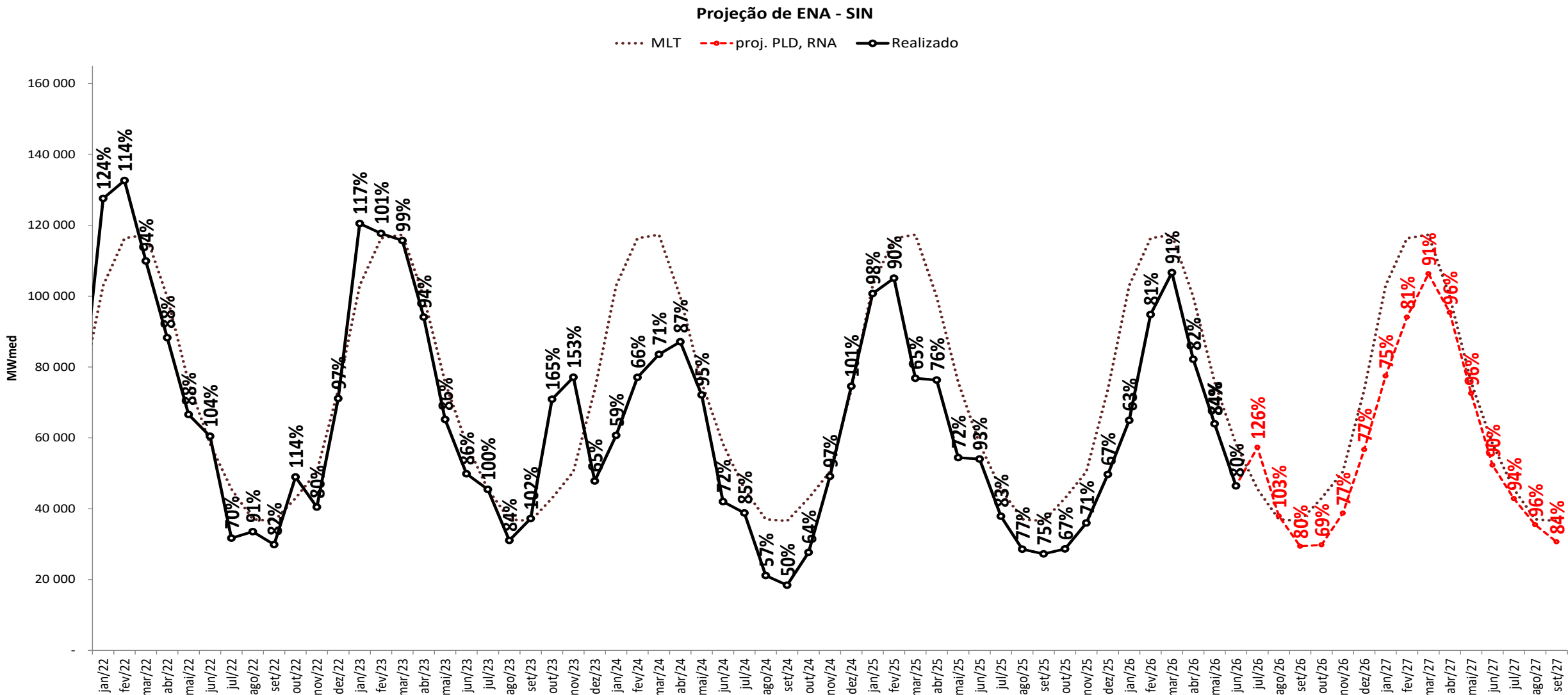
tabela resumo da projeção do PLD



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	set/27
proj. PLD, RNA	131	104	138	181	220	240	208	201	121	57	57	57	57	83
proj. PLD, SMAP 2023	131	57	102	57	88	230	371	401	402	443	489	402	381	685
proj. PLD, SMAP 2018	131	57	81	64	57	57	57	119	57	57	57	57	172	319
proj. PLD, SMAP CFS VE	131	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	131	57	81	57	57	60	214	-	-	-	-	-	-	-
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	set/27
proj. PLD, RNA	130	104	138	181	220	240	208	201	121	57	57	57	57	83
proj. PLD, SMAP 2023	130	57	102	57	57	230	371	401	402	443	489	402	381	685
proj. PLD, SMAP 2018	130	57	81	57	57	57	57	119	57	57	57	57	172	319
proj. PLD, SMAP CFS VE	130	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	130	57	81	57	57	57	172	-	-	-	-	-	-	-
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	set/27
proj. PLD, RNA	130	104	138	181	220	240	208	201	121	57	57	57	57	83
proj. PLD, SMAP 2023	130	57	102	57	88	230	371	401	402	443	489	402	381	685
proj. PLD, SMAP 2018	130	57	81	64	57	57	57	119	57	57	57	57	172	319
proj. PLD, SMAP CFS VE	130	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	130	57	81	57	57	60	214	-	-	-	-	-	-	-
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	set/27
proj. PLD, RNA	130	104	138	181	220	240	208	201	121	57	57	57	57	83
proj. PLD, SMAP 2023	130	57	102	57	88	230	371	401	402	443	489	402	381	685
proj. PLD, SMAP 2018	130	57	81	64	57	57	57	119	57	57	57	57	172	319
proj. PLD, SMAP CFS VE	130	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	130	57	81	57	57	60	214	-	-	-	-	-	-	-

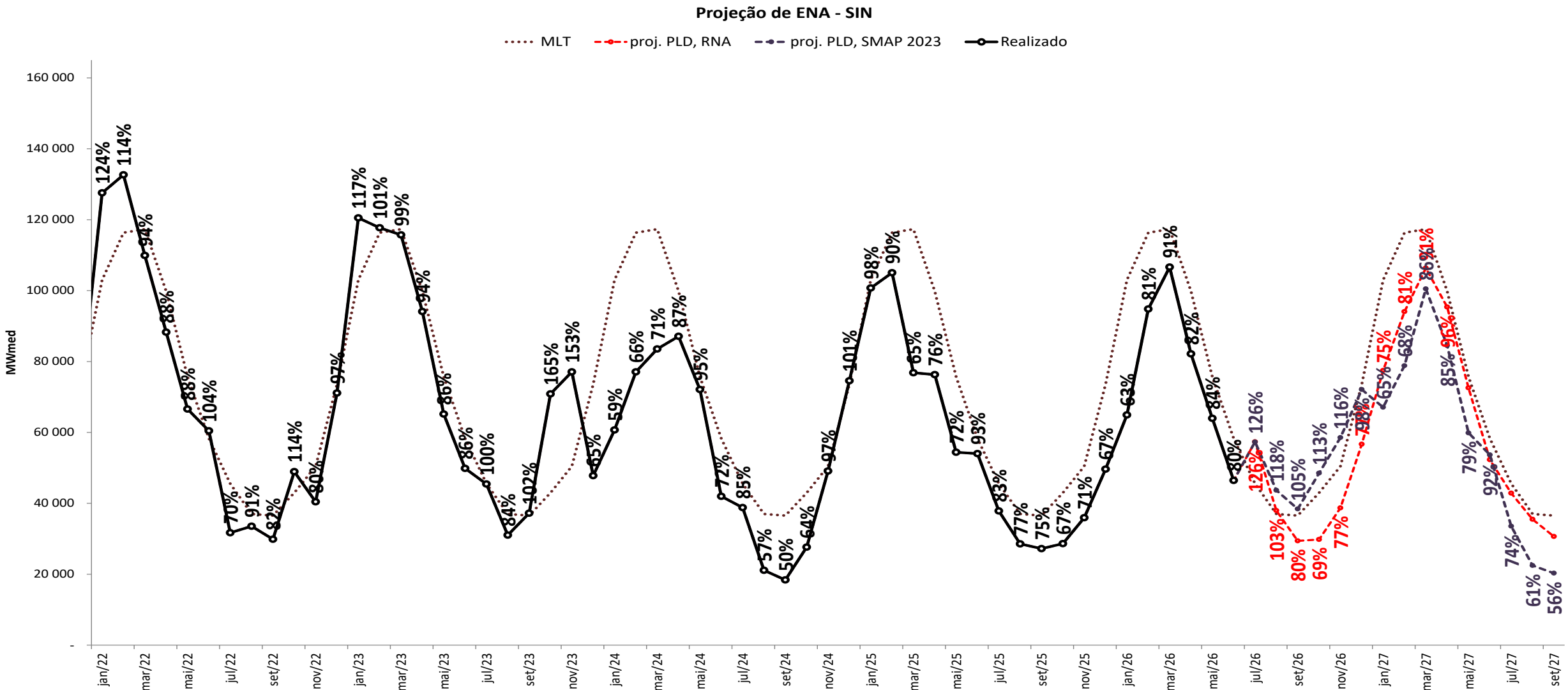
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



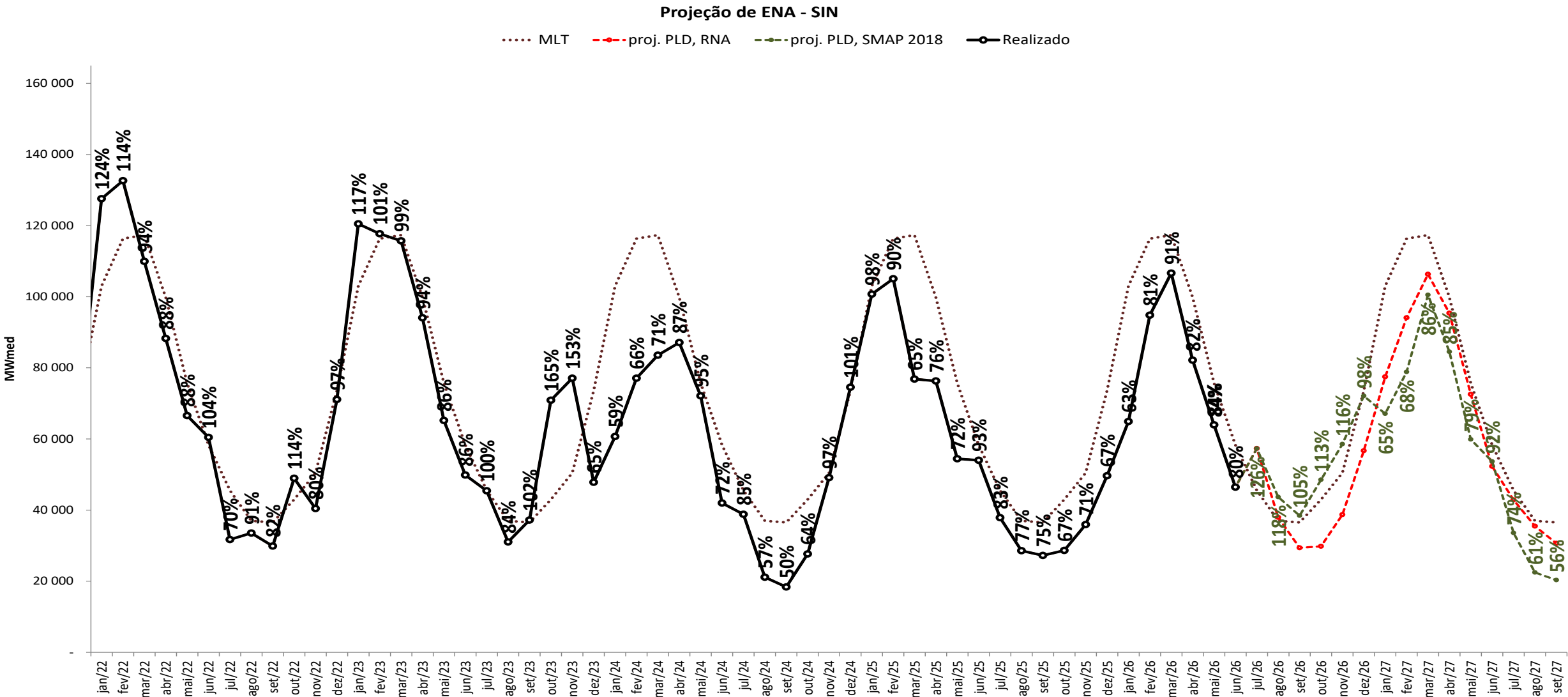
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

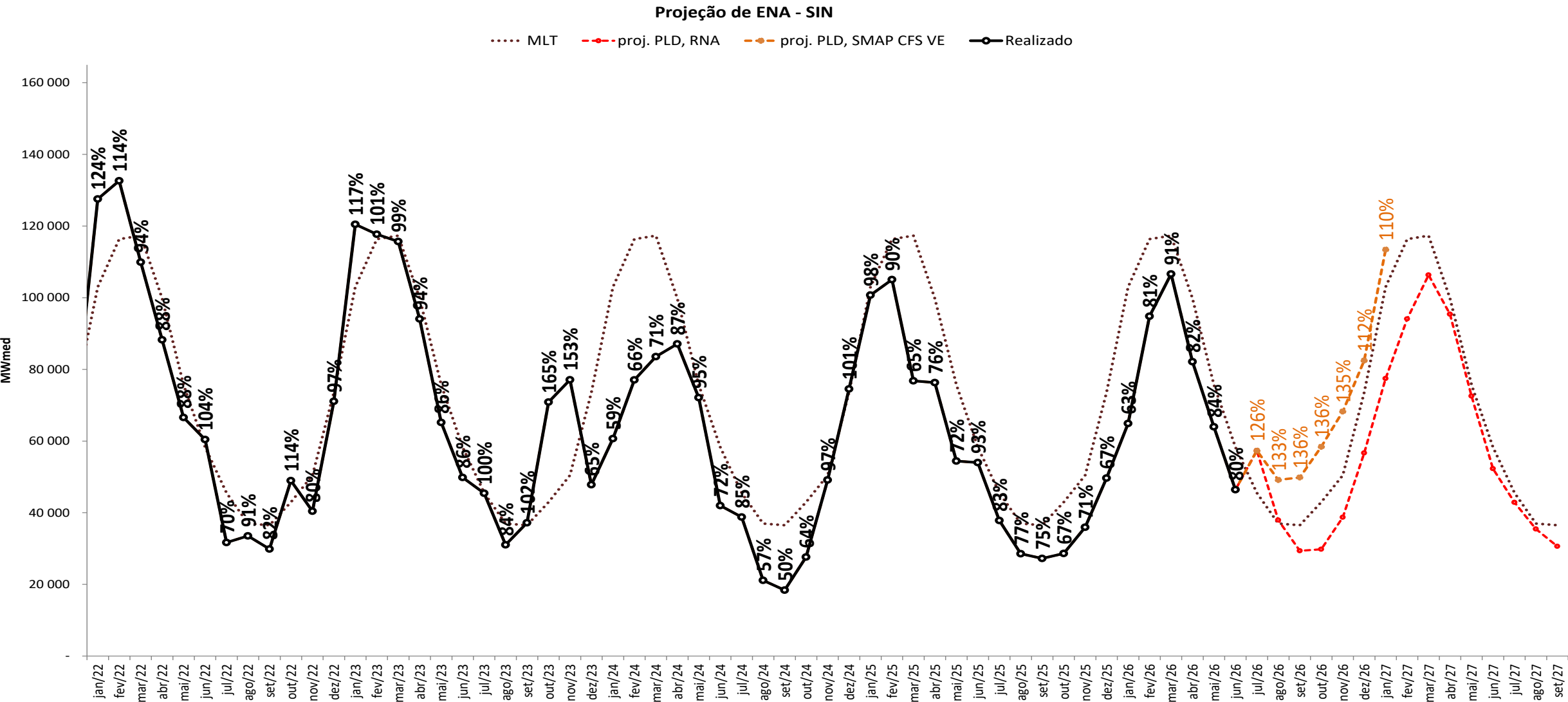


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

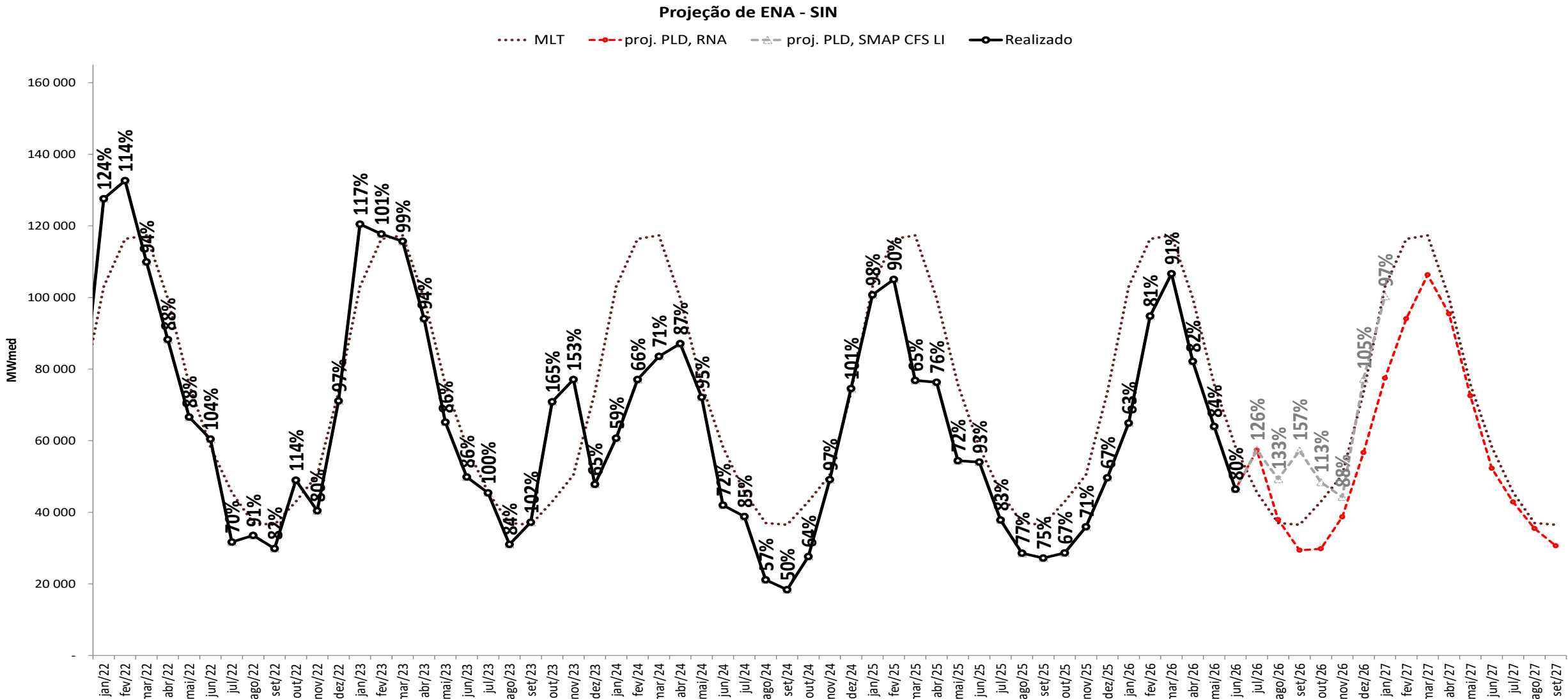


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

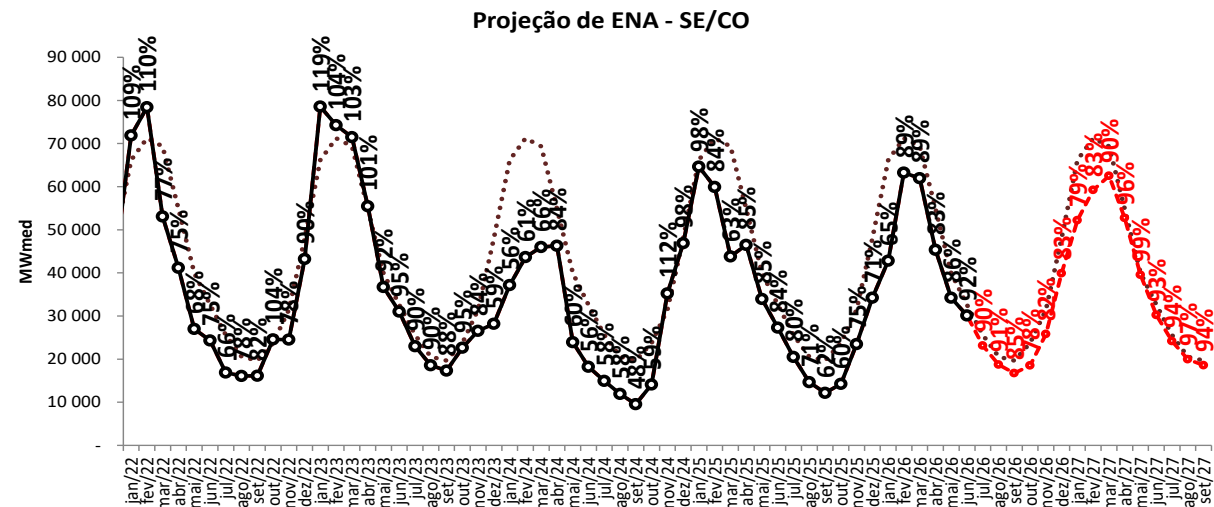
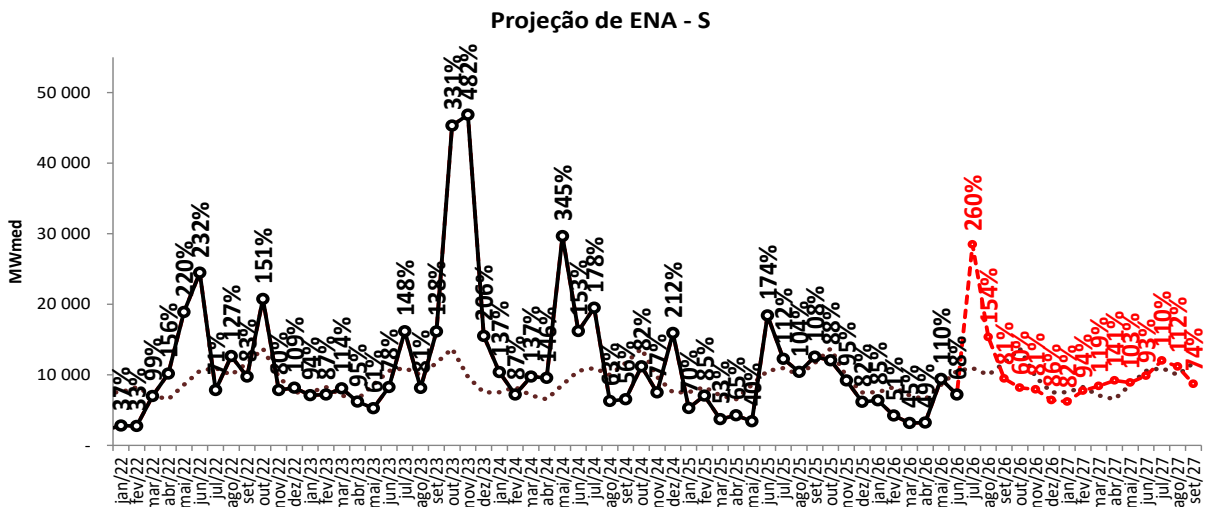
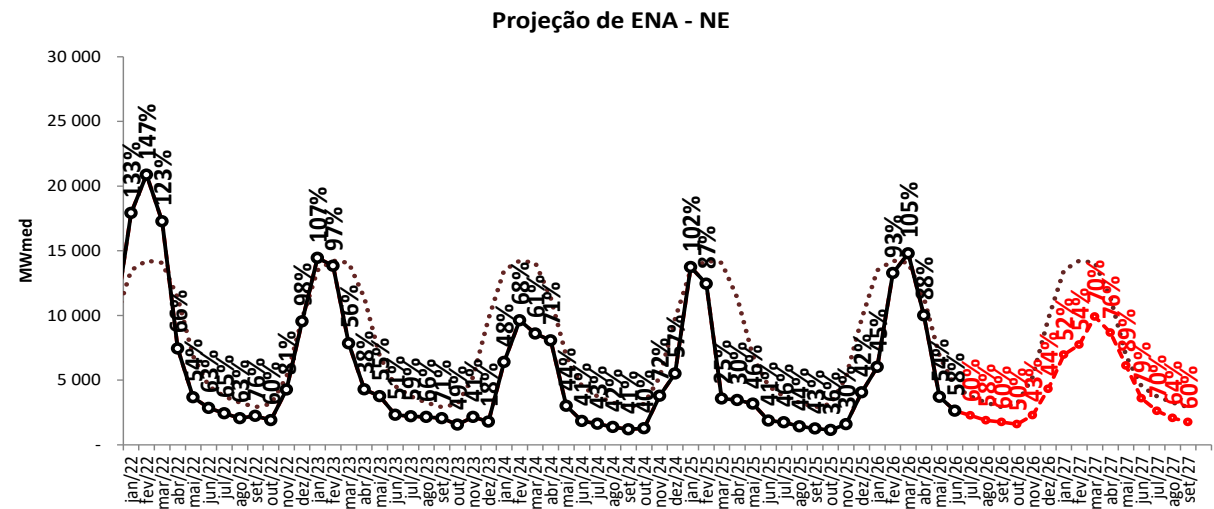
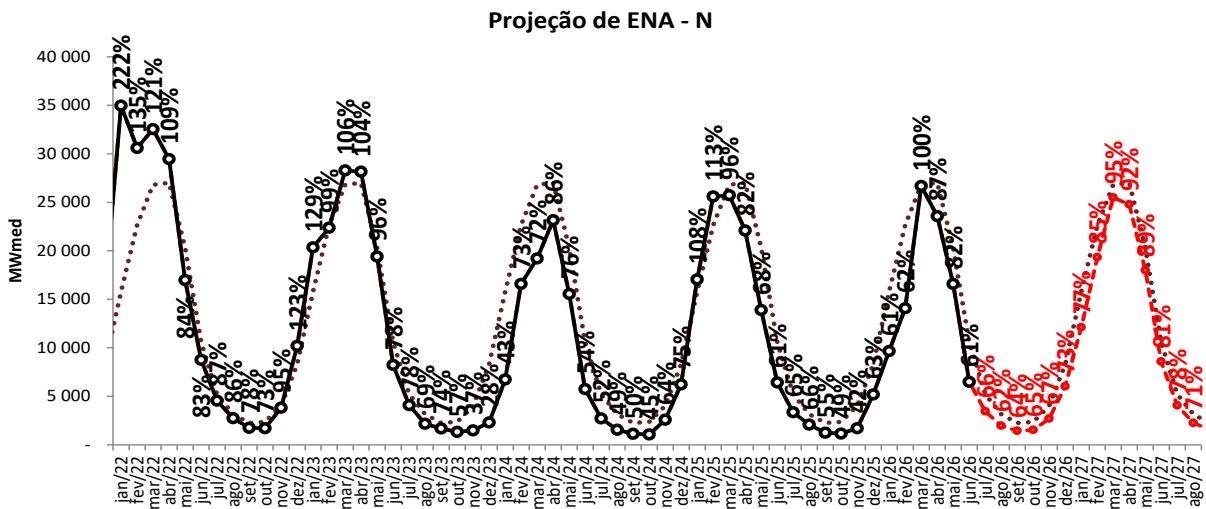


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



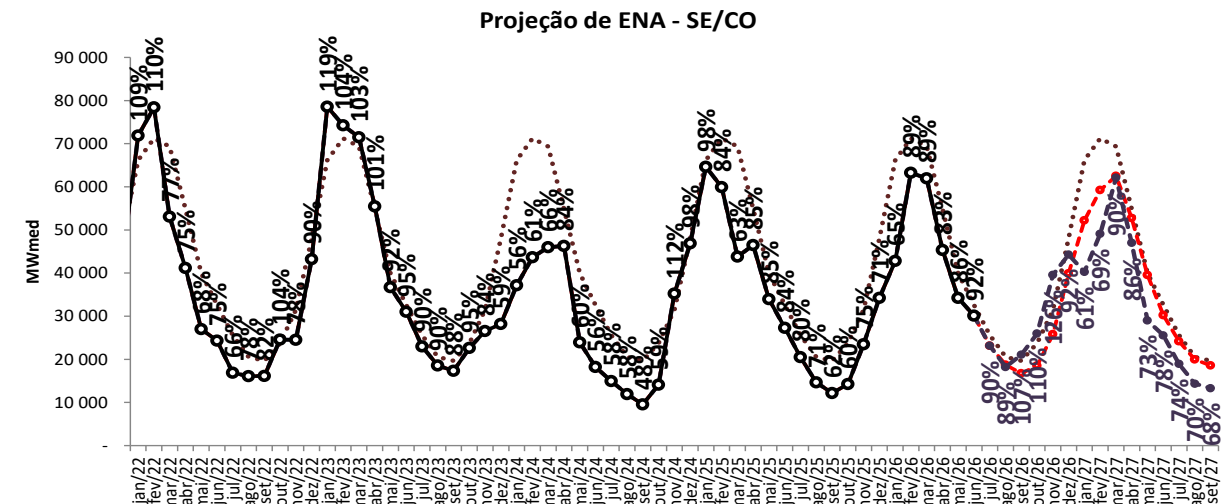
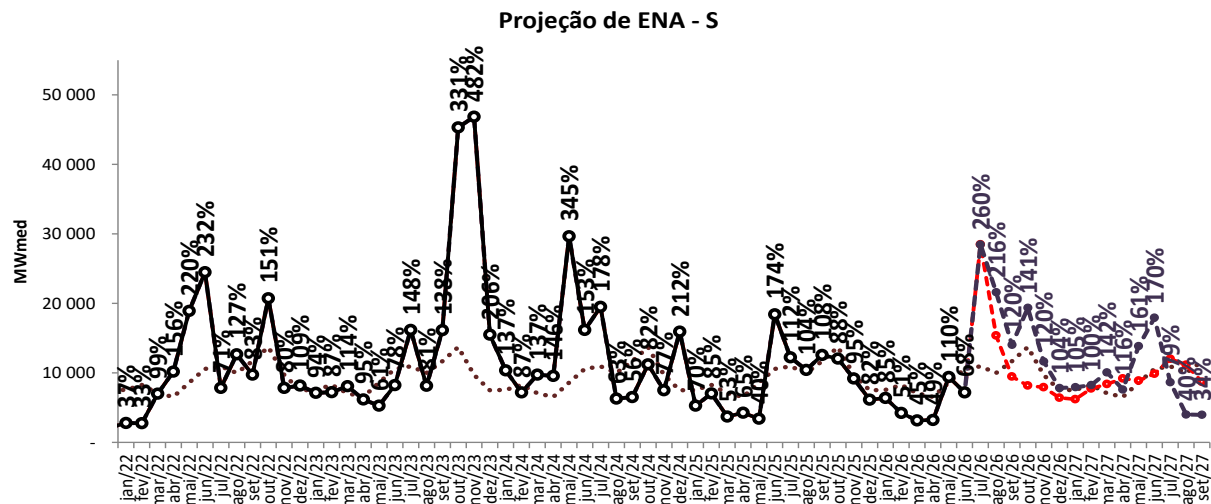
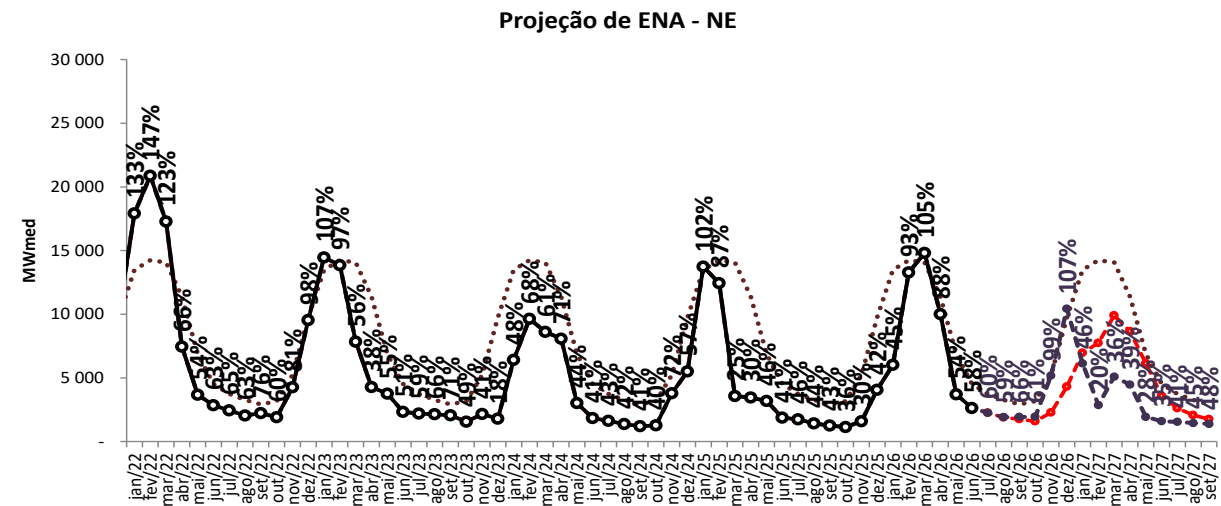
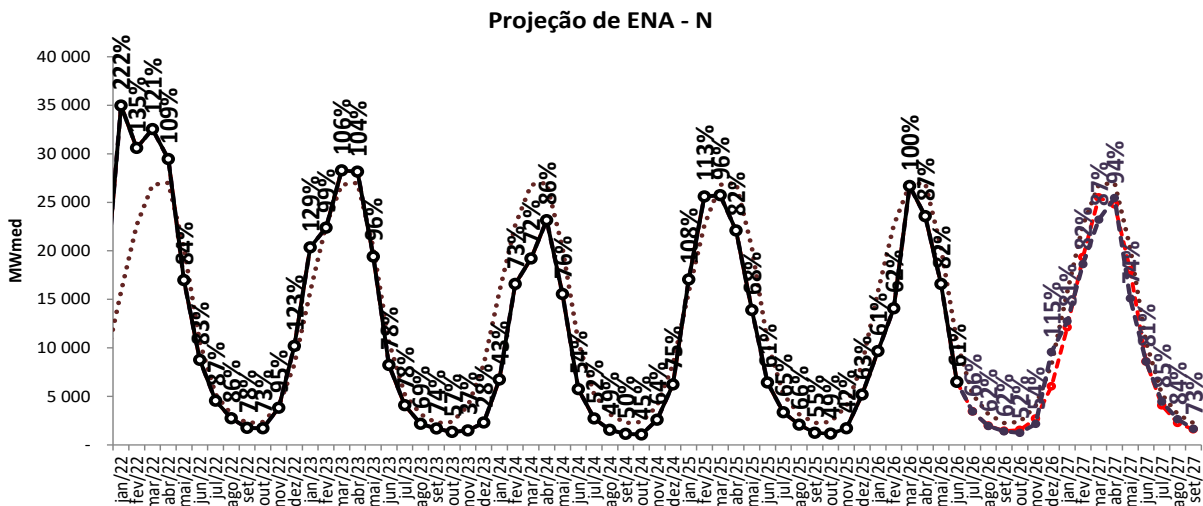
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

—○— Realizado

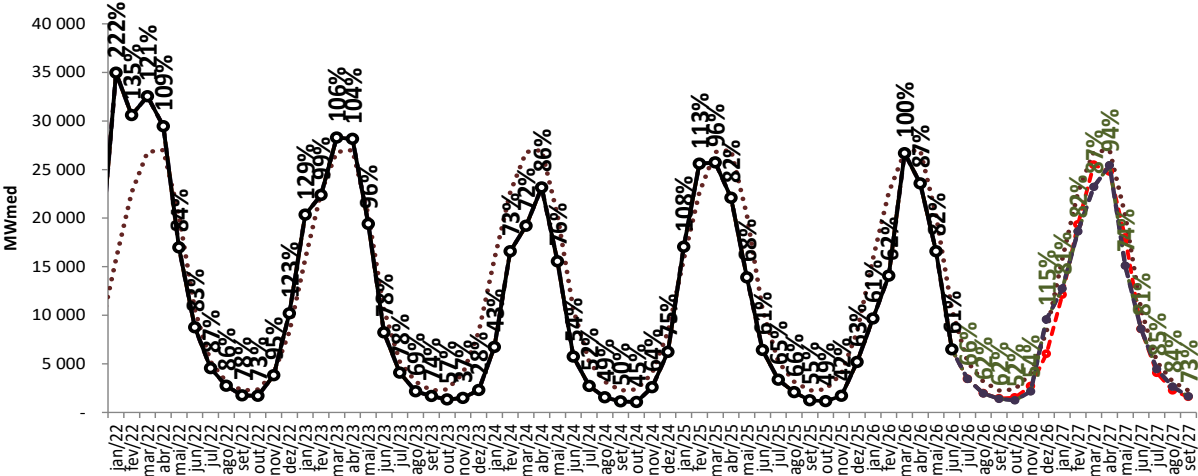
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

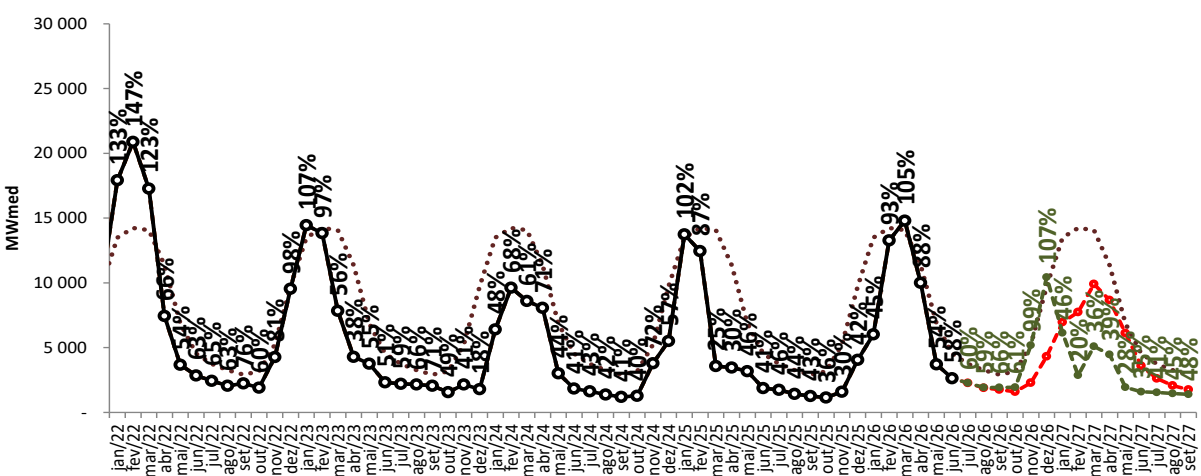
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



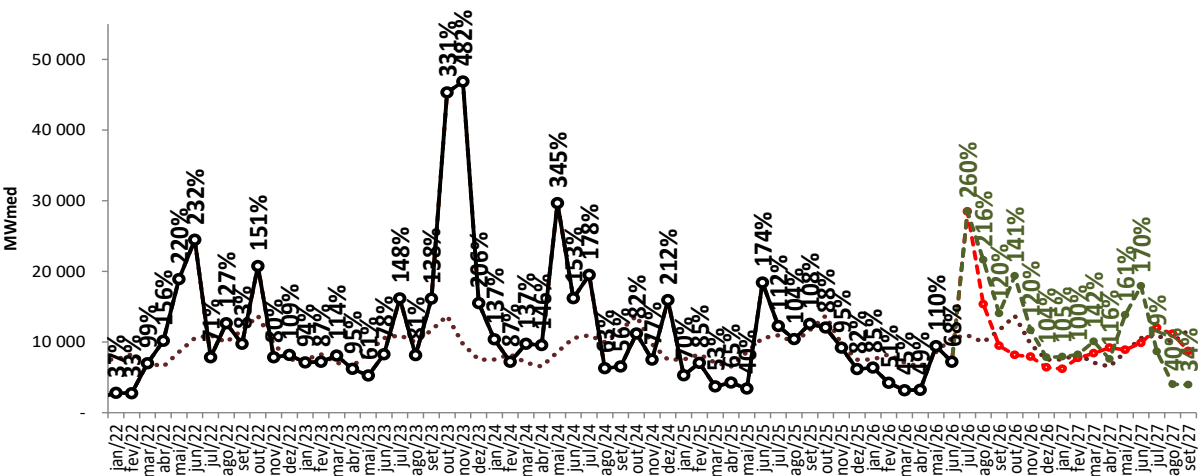
Projeção de ENA - N



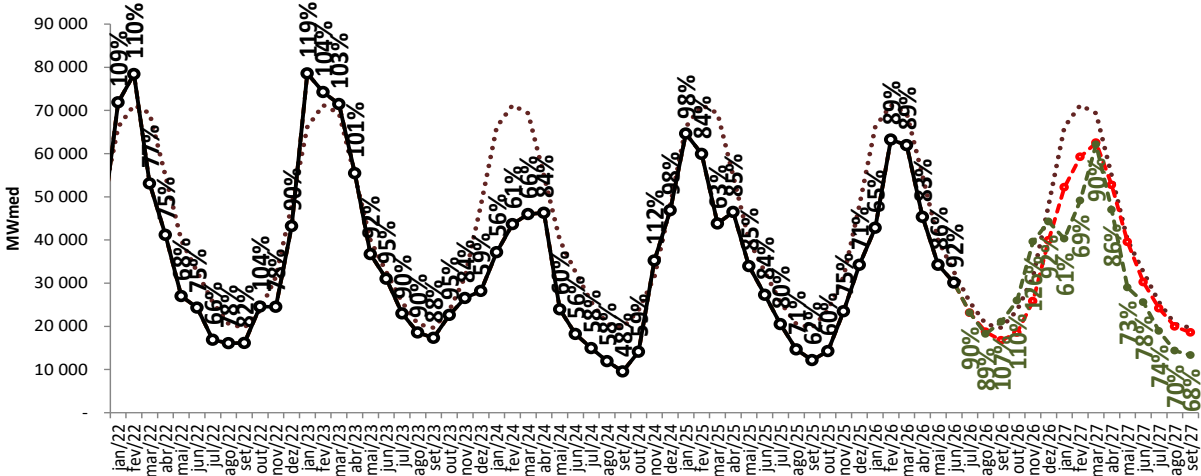
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

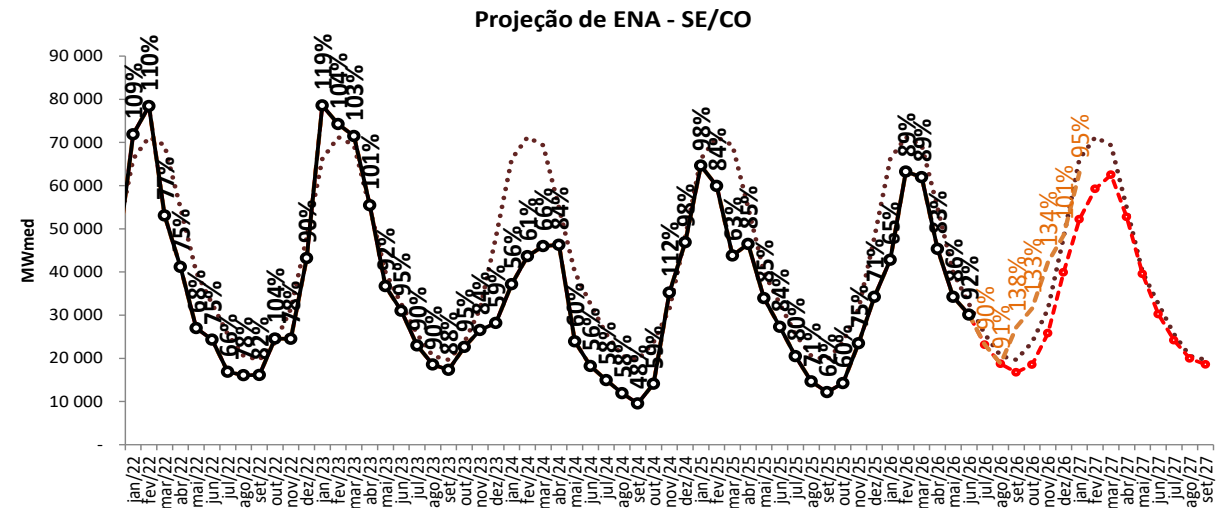
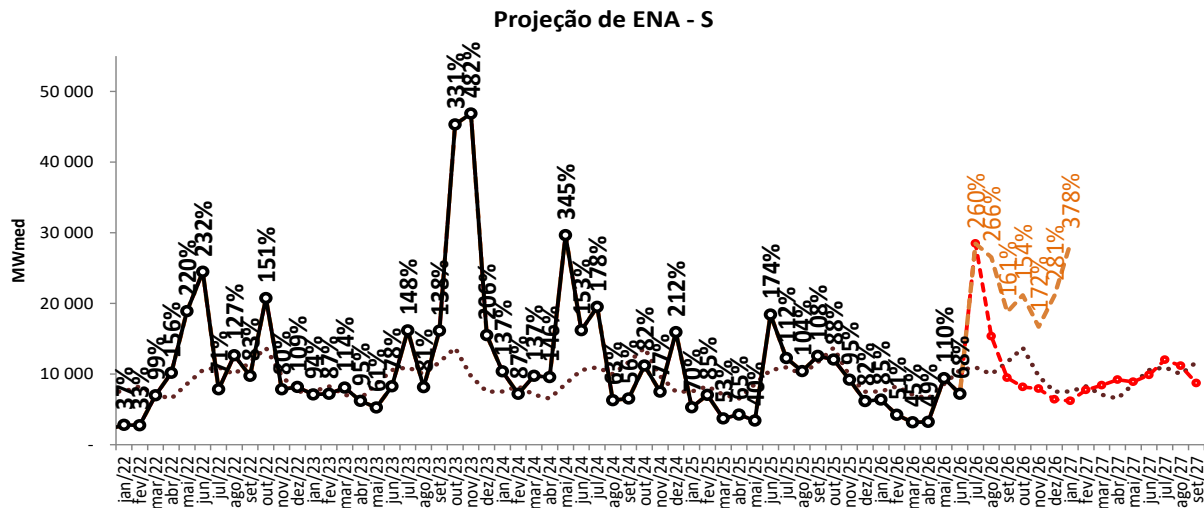
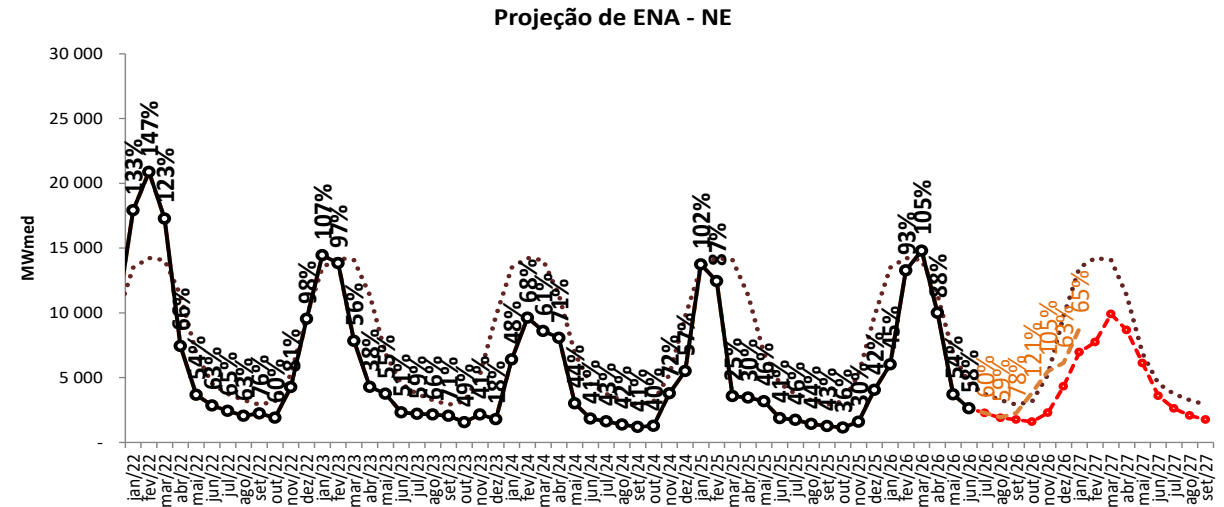
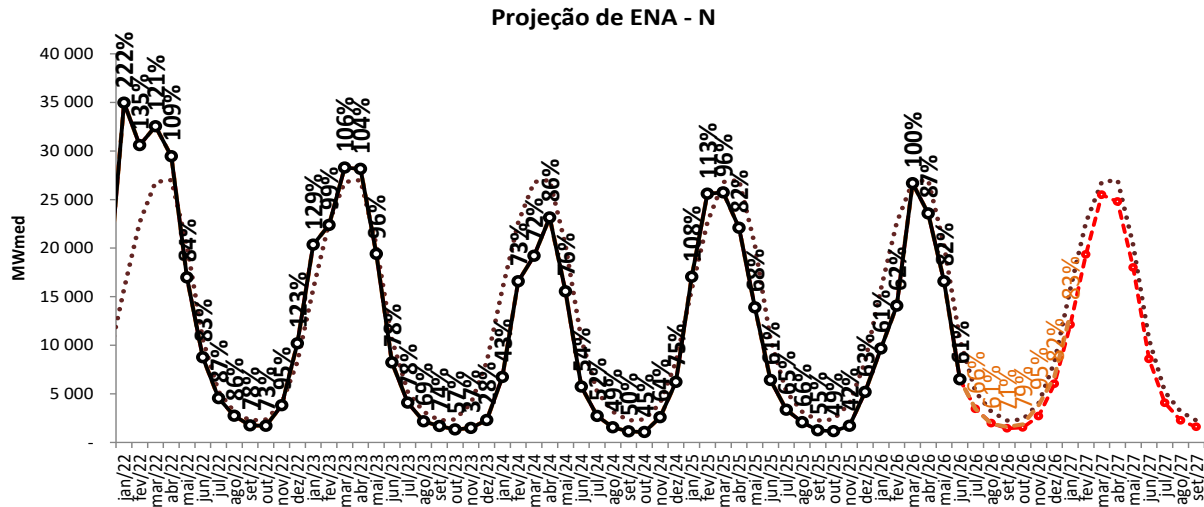
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



.... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

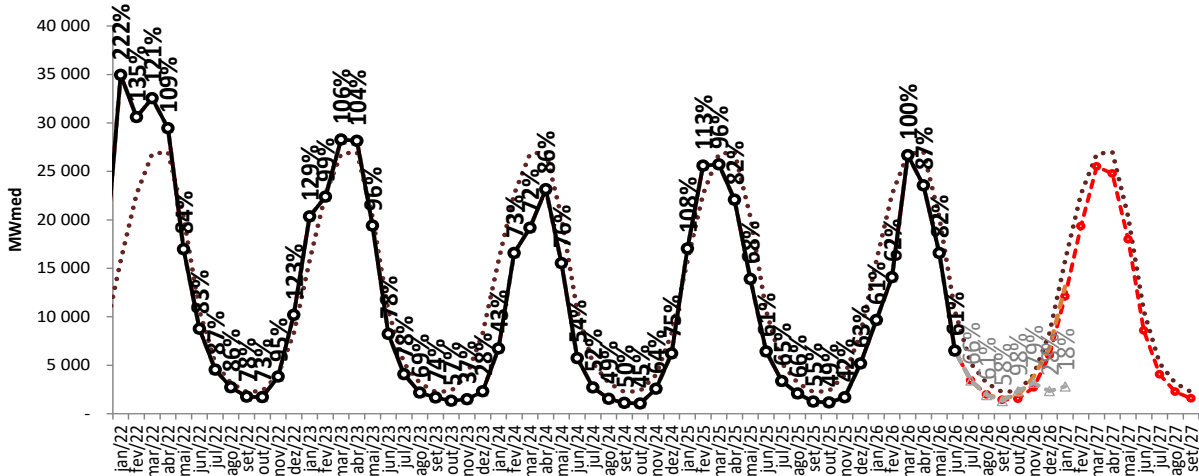
—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

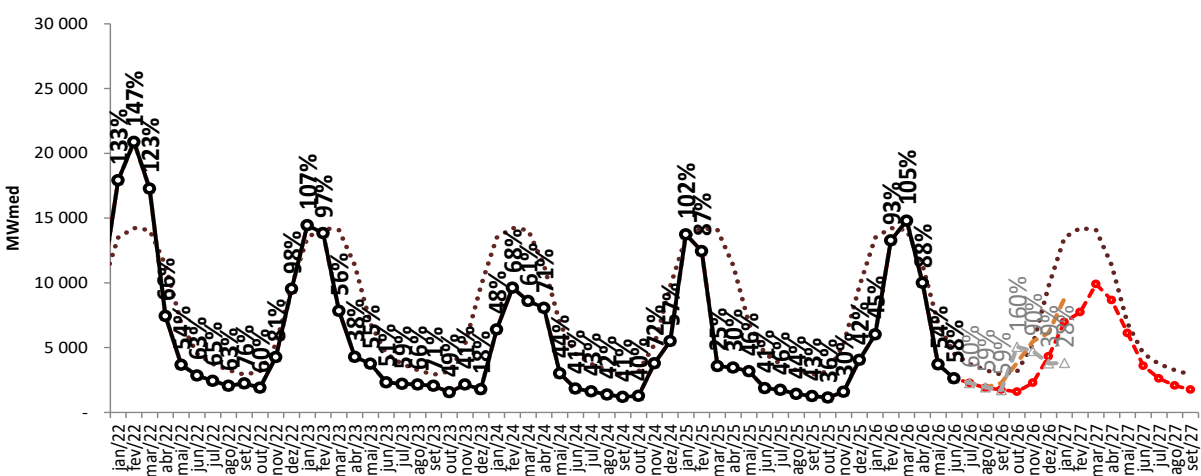
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



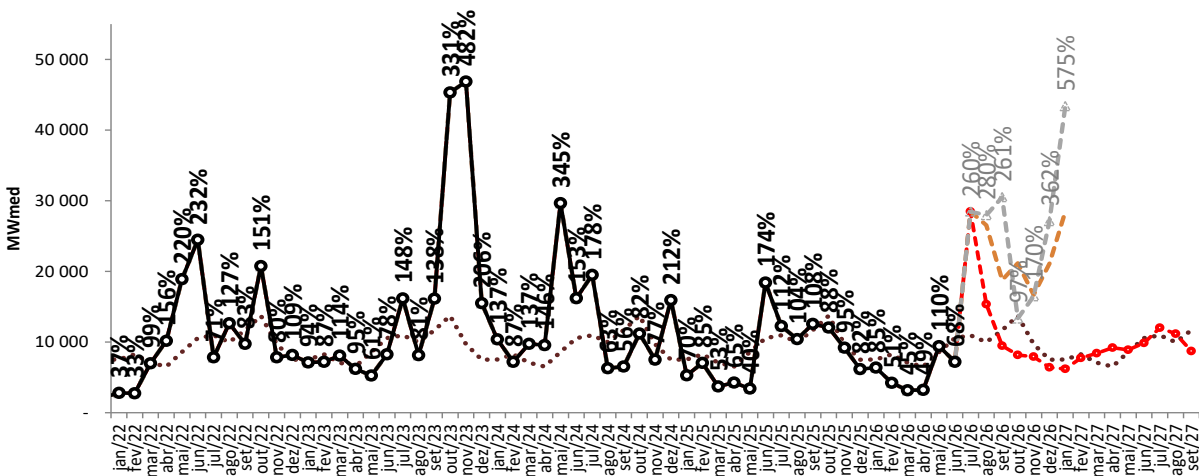
Projeção de ENA - N



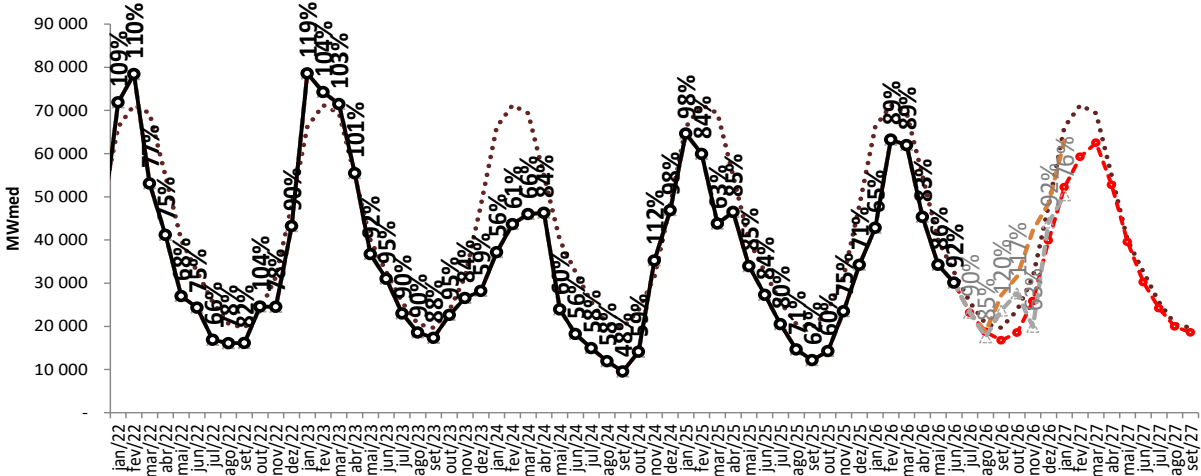
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



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

tabela resumo da projeção de energia natural afluyente (%mlt)



SE/CO	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	90	91	85	78	82	83	79	83	90	96	99	93	94	97	94
proj. PLD, SMAP 2023	90	89	107	110	126	92	61	69	90	86	73	78	74	70	68
proj. PLD, SMAP 2018	90	89	107	110	126	92	61	69	90	86	73	78	74	70	68
proj. PLD, SMAP CFS VE	90	91	138	133	134	101	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	90	85	120	117	63	92	76	-	-	-	-	-	-	-	-

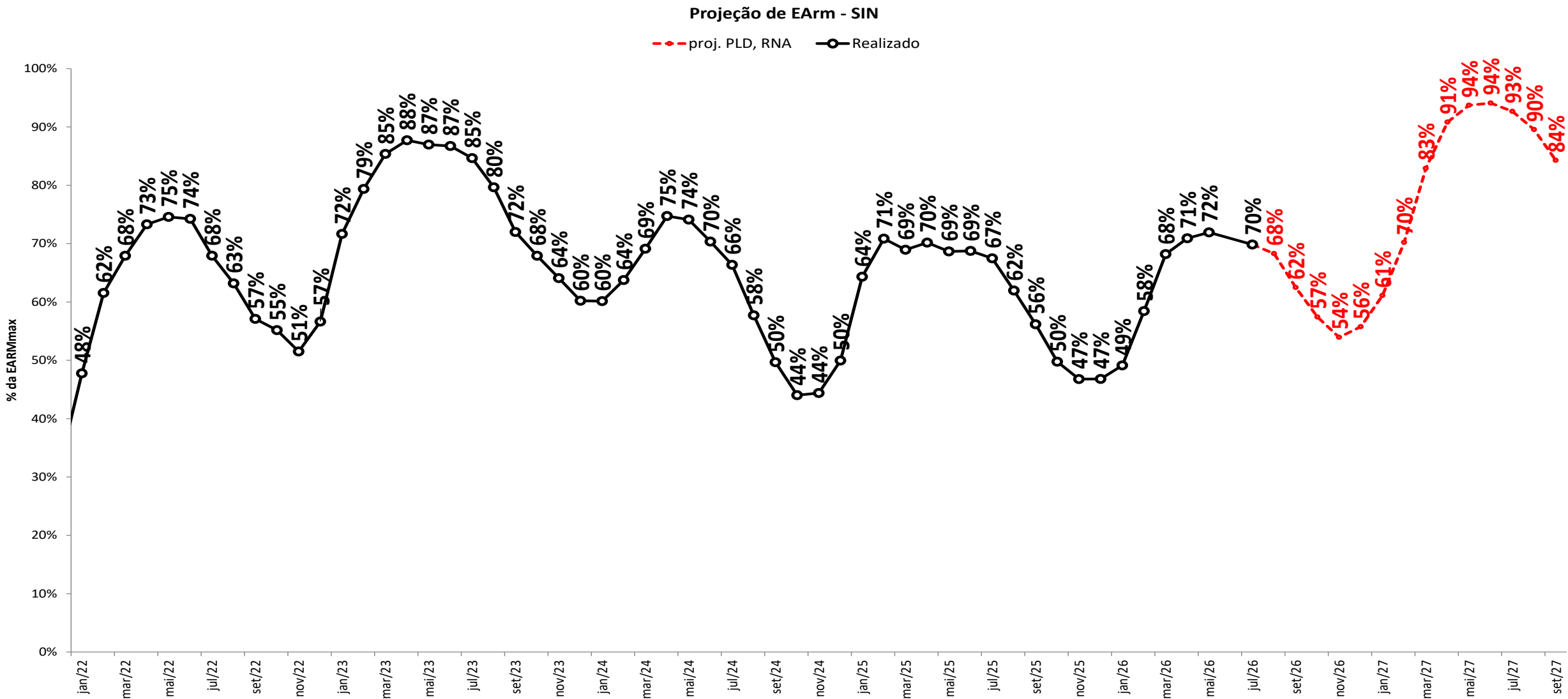
S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	260	154	81	60	81	86	82	94	119	141	103	93	110	112	74
proj. PLD, SMAP 2023	260	216	120	141	120	104	105	100	142	116	161	170	79	40	34
proj. PLD, SMAP 2018	260	216	120	141	120	104	105	100	142	116	161	170	79	40	34
proj. PLD, SMAP CFS VE	260	266	161	154	172	281	378	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	260	280	261	97	170	362	575	-	-	-	-	-	-	-	-

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	set/27
proj. PLD, RNA	60	58	60	50	43	44	52	54	70	76	89	79	70	64	60
proj. PLD, SMAP 2023	60	59	66	61	99	107	46	20	36	39	28	35	41	45	48
proj. PLD, SMAP 2018	60	59	66	61	99	107	46	20	36	39	28	35	41	45	48
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	59	78	121	105	63	65	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	59	59	160	90	39	28	-	-	-	-	-	-	-	-

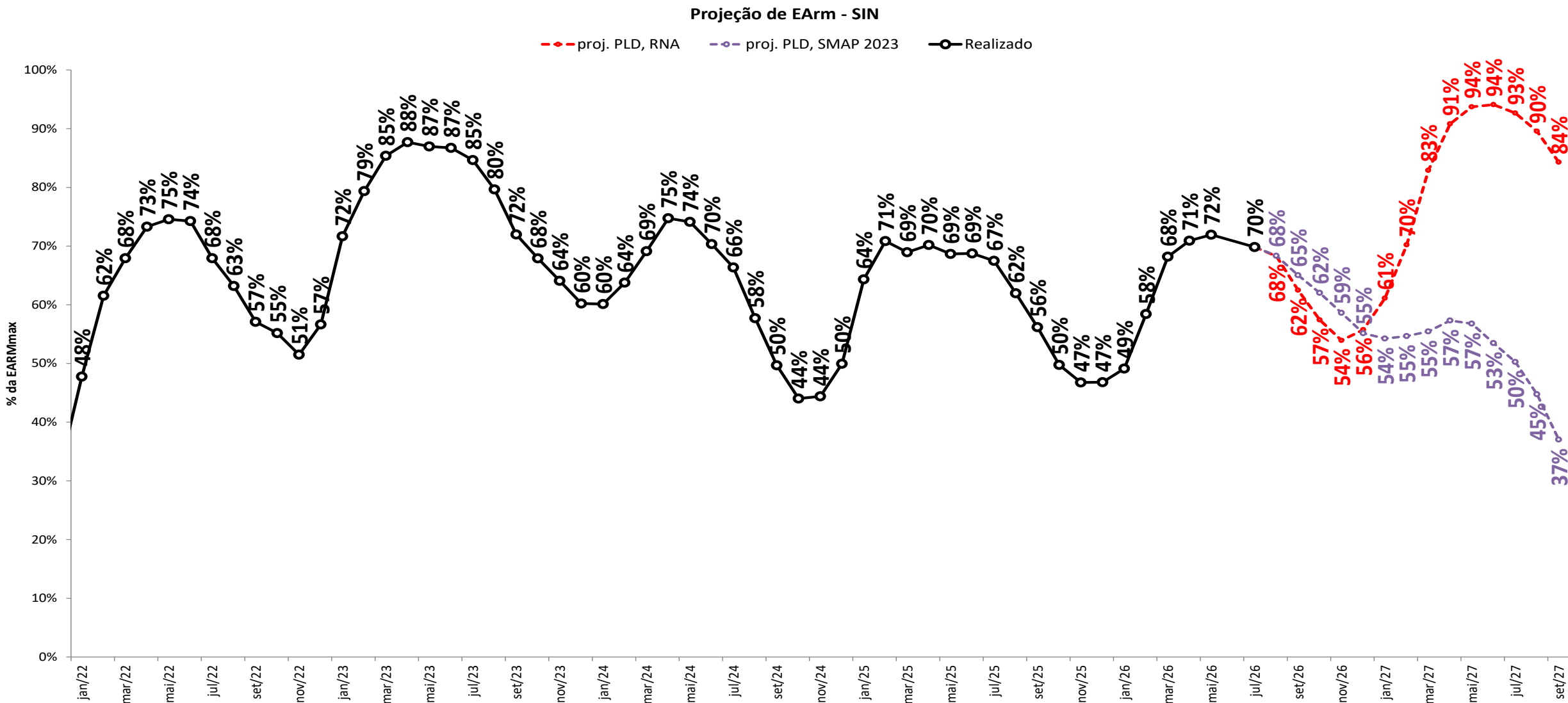
N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27
proj. PLD, RNA	66	62	64	65	67	73	77	85	95	92	89	81	78	71	71
proj. PLD, SMAP 2023	66	62	62	52	54	115	81	82	87	94	74	81	85	84	73
proj. PLD, SMAP 2018	66	62	62	52	54	115	81	82	87	94	74	81	85	84	73
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	61	71	79	95	82	83	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	61	58	98	79	28	18	-	-	-	-	-	-	-	-

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	set/27
proj. PLD, RNA	126	103	80	69	77	77	75	81	91	96	96	90	94	96	84
proj. PLD, SMAP 2023	126	118	105	113	116	98	65	68	86	85	79	92	74	61	56
proj. PLD, SMAP 2018	126	118	105	113	116	98	65	68	86	85	79	92	74	61	56
proj. PLD, SMAP CFS VE	126	133	136	136	135	112	110	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	126	133	157	113	88	105	97	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



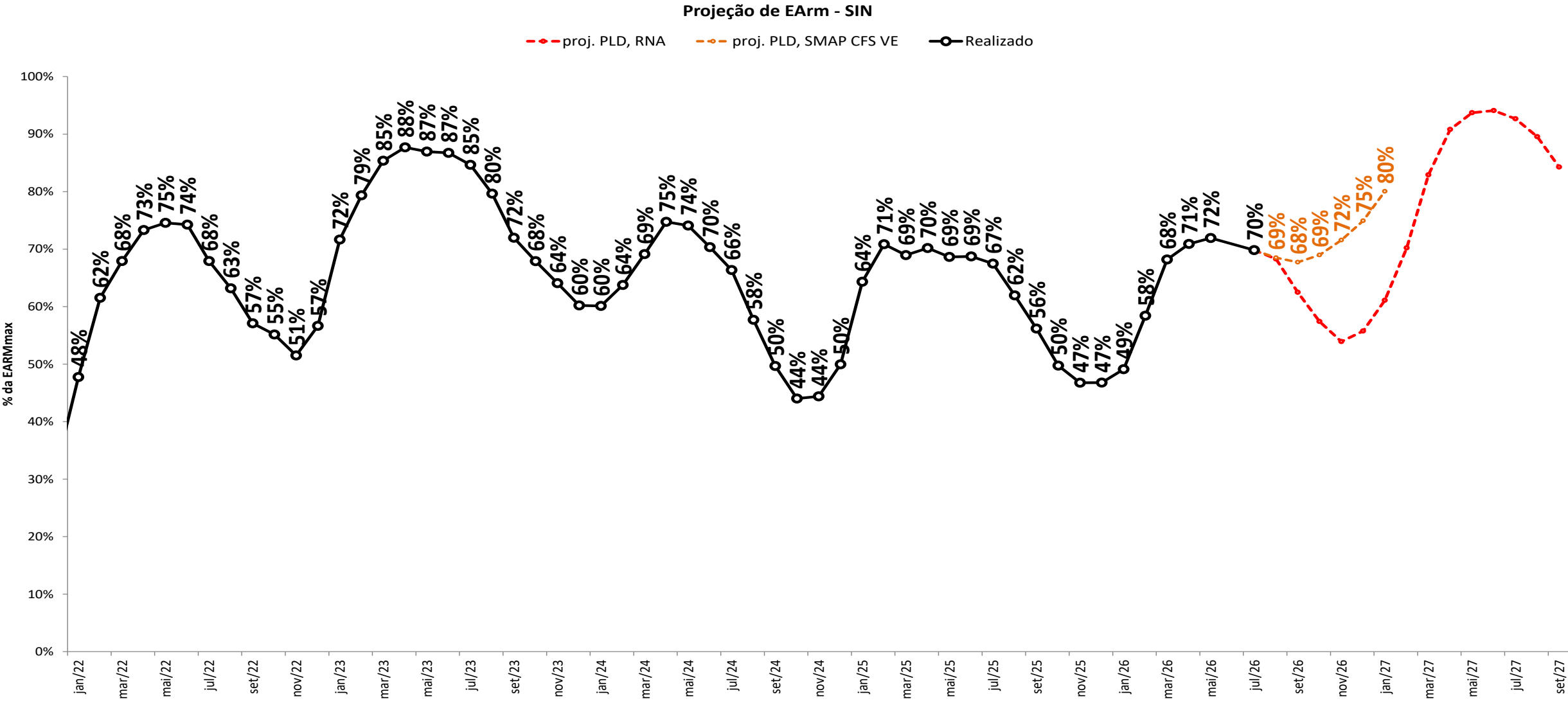
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





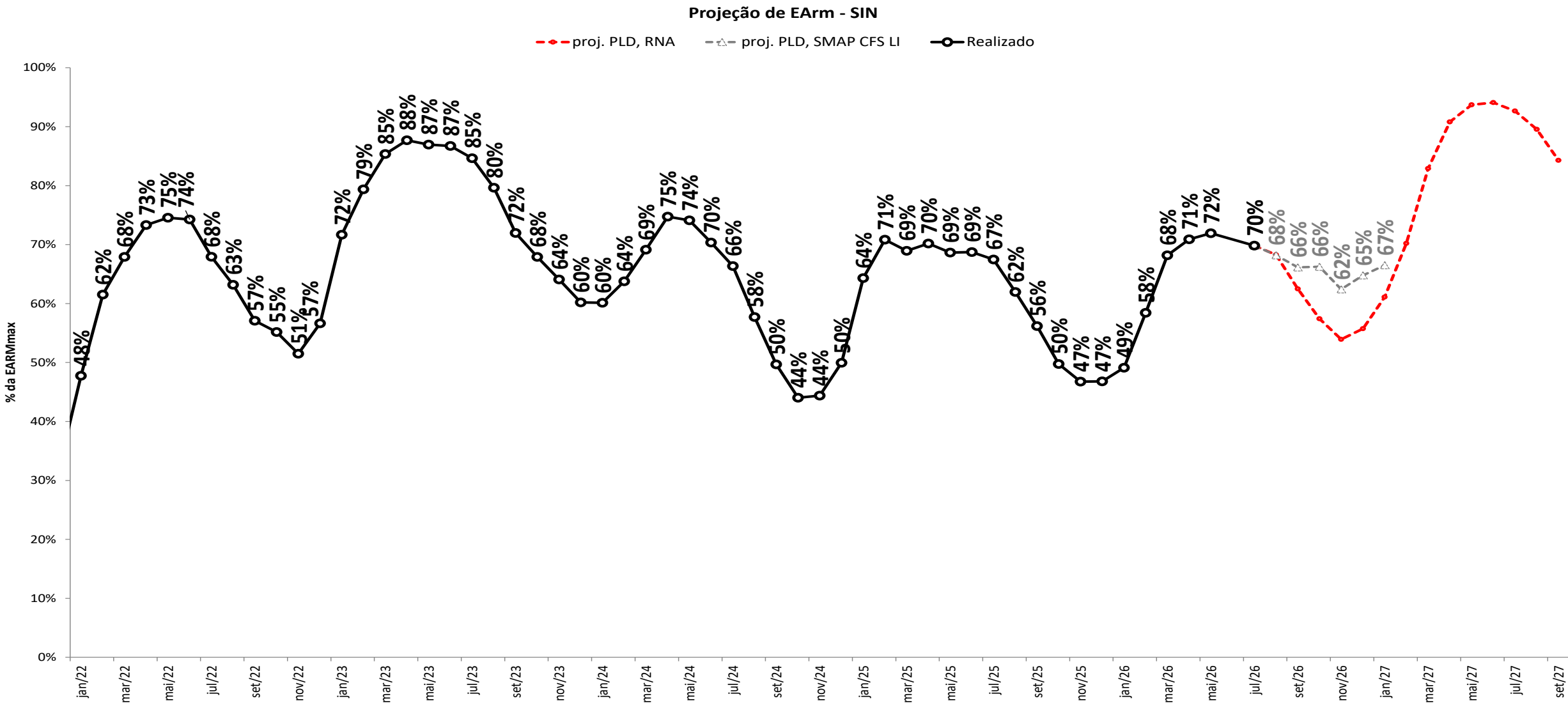
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



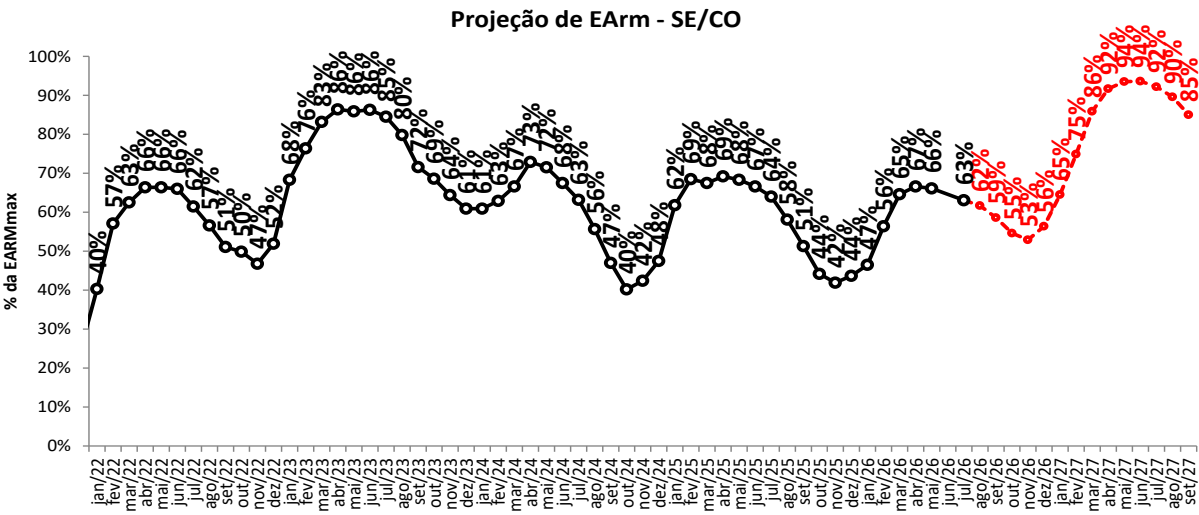
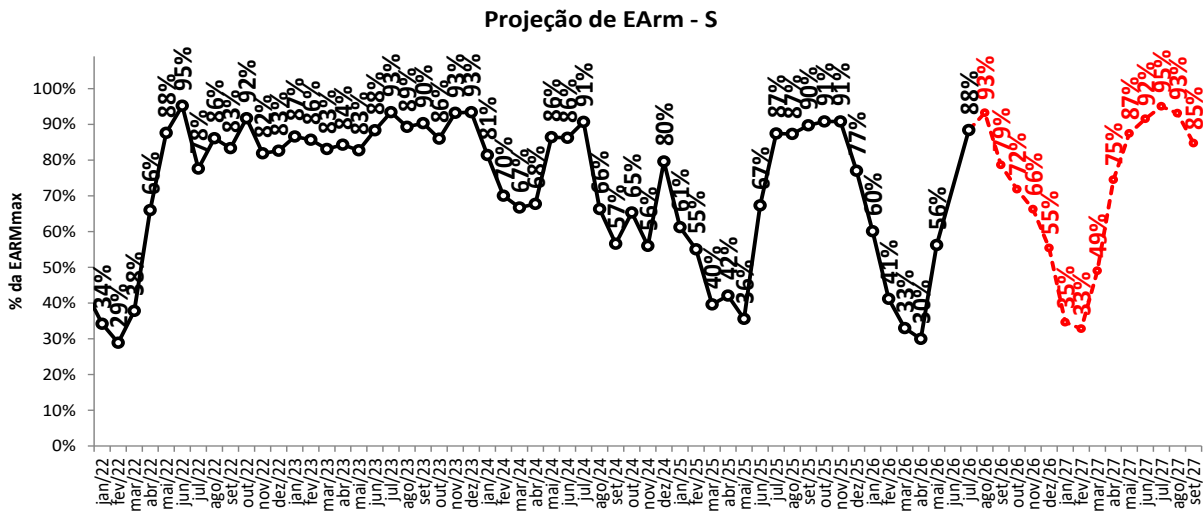
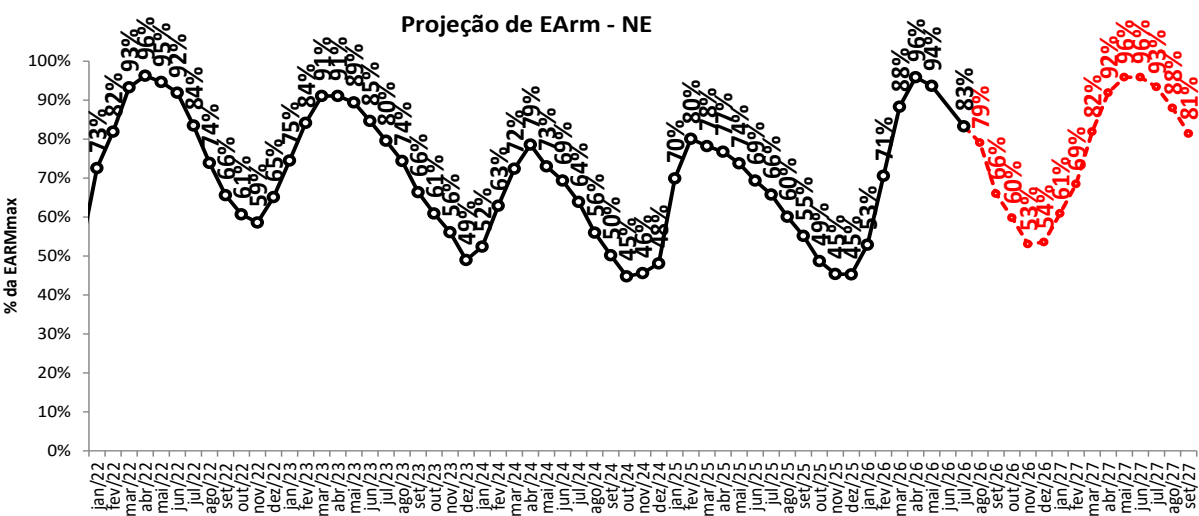
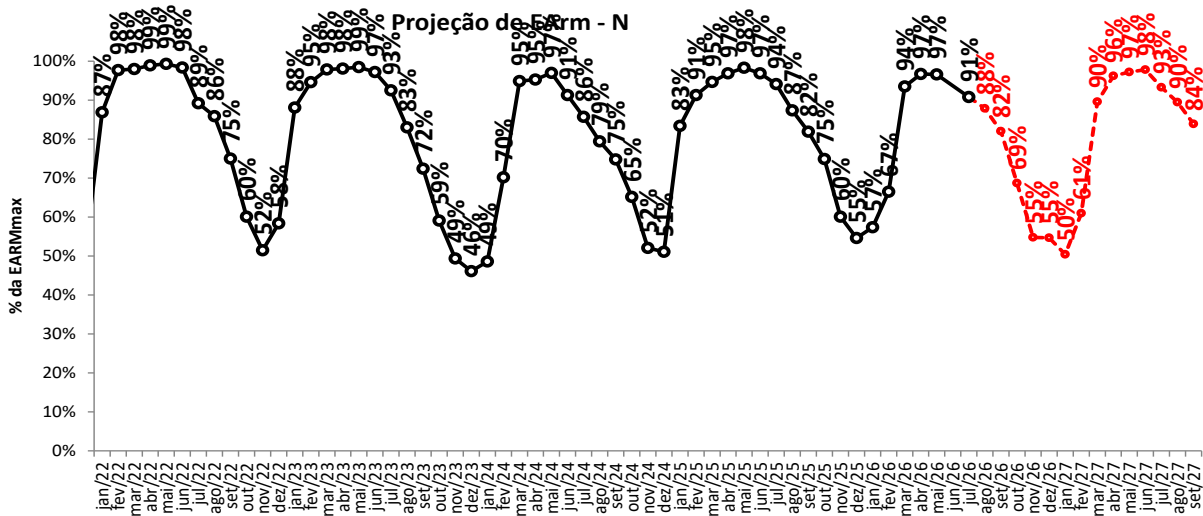
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

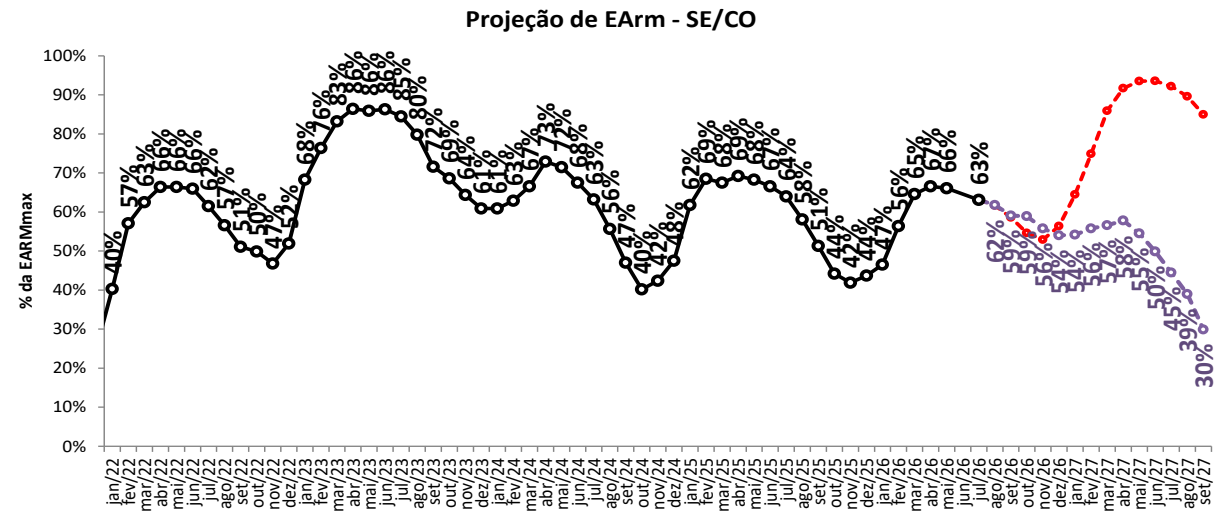
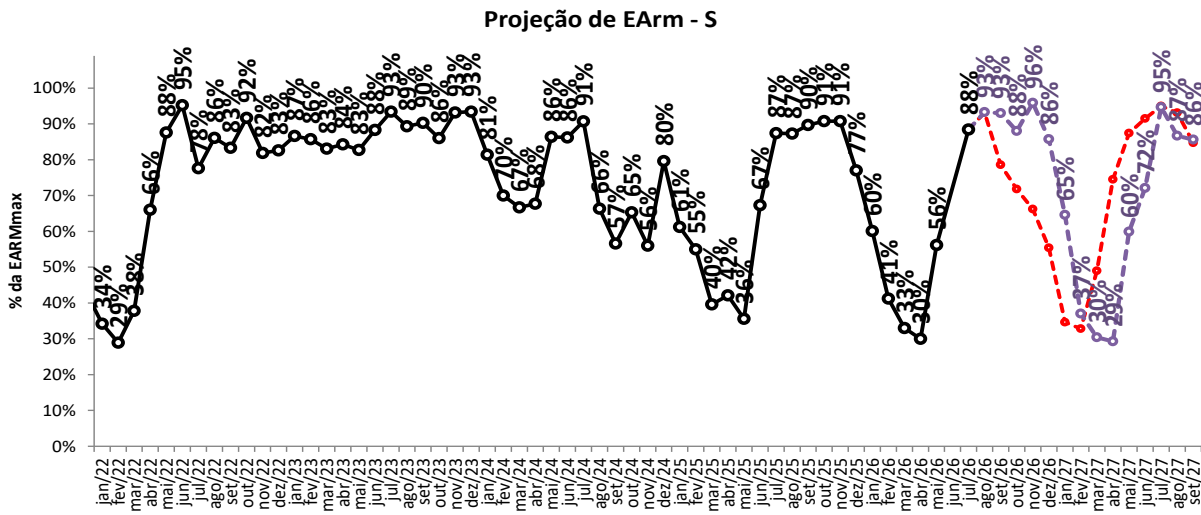
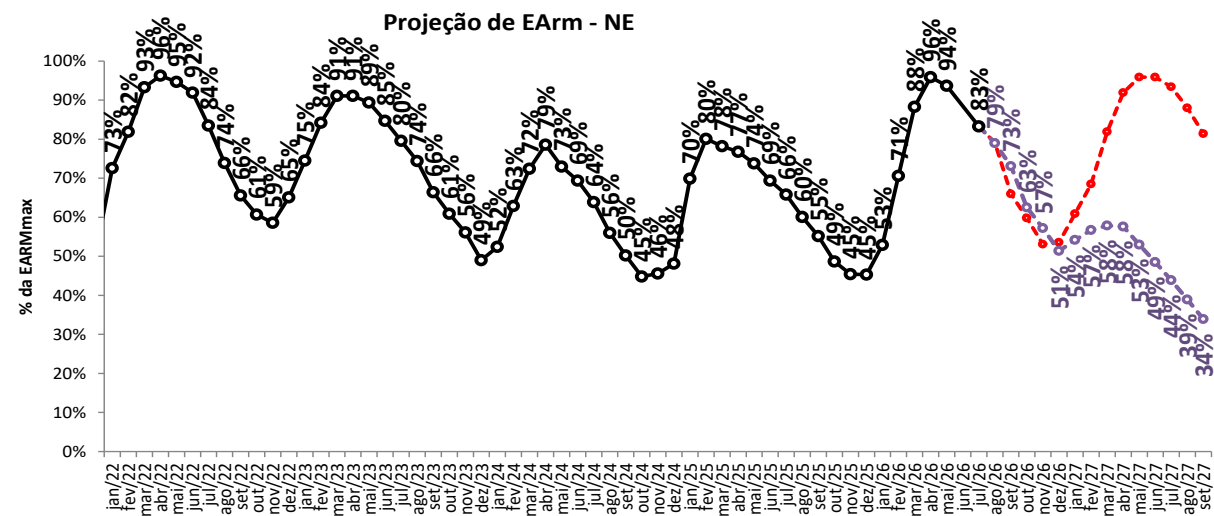
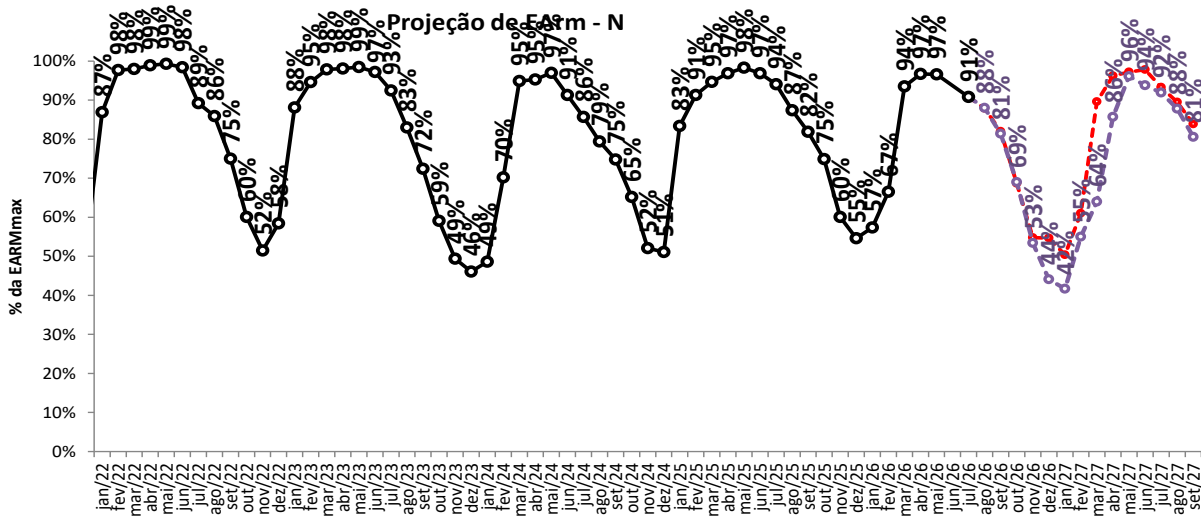
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

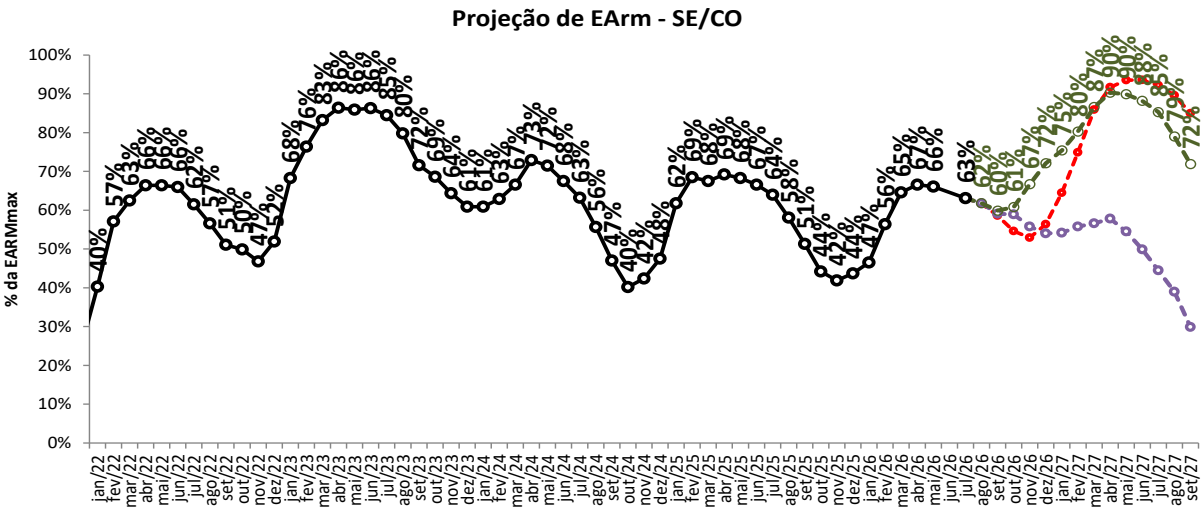
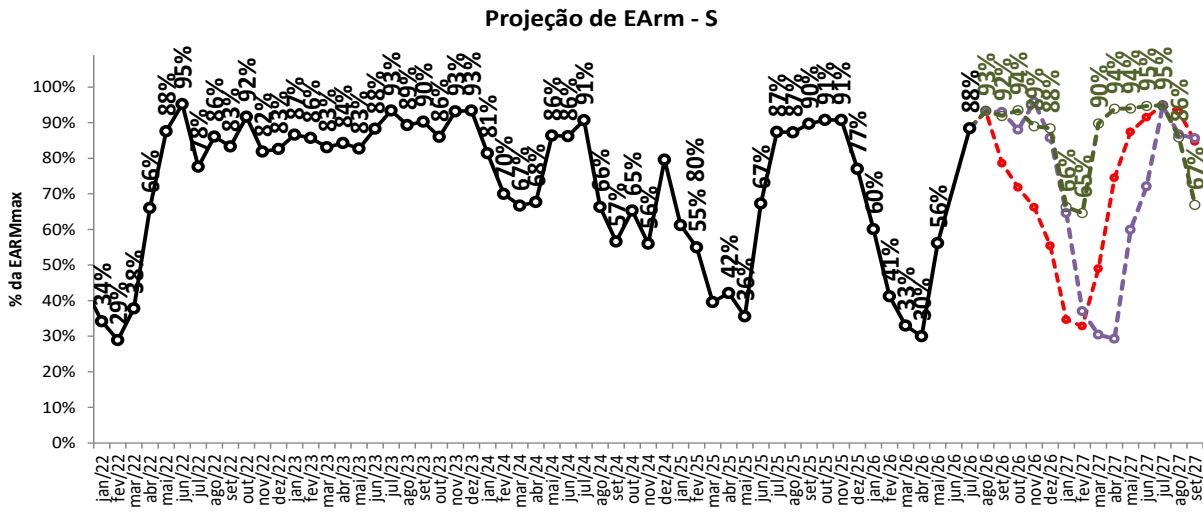
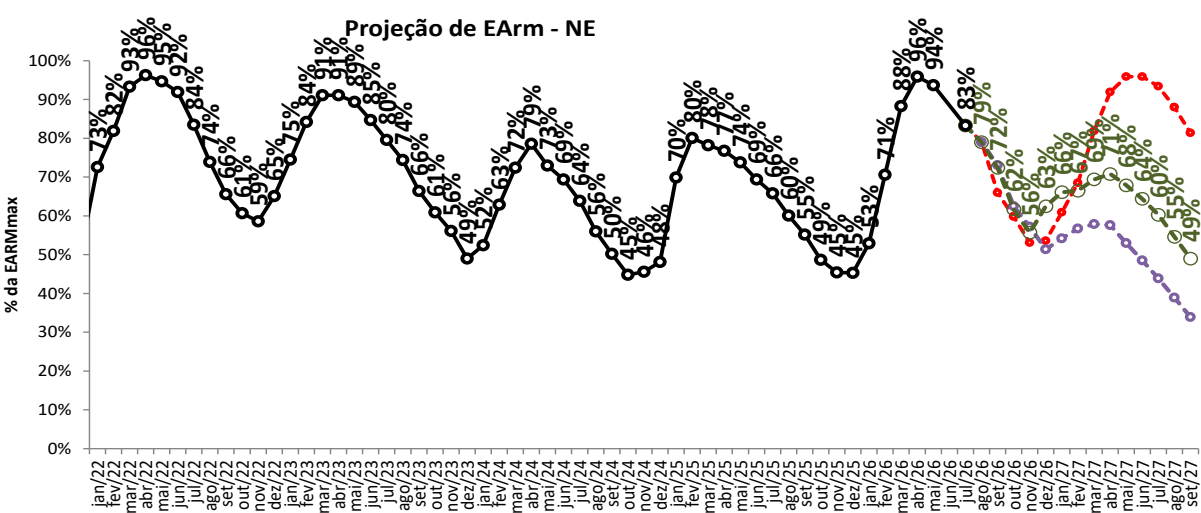
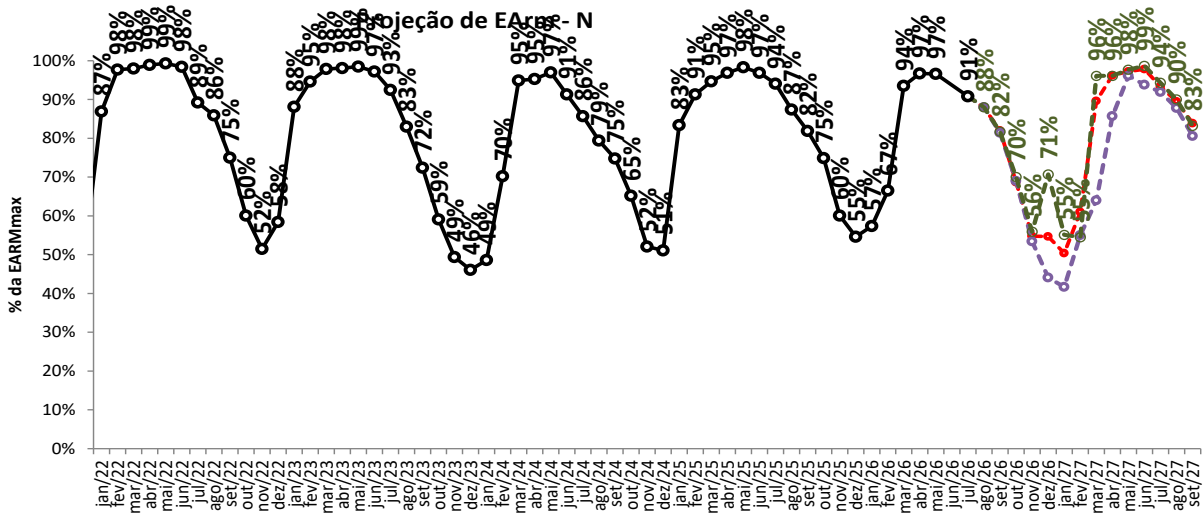


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

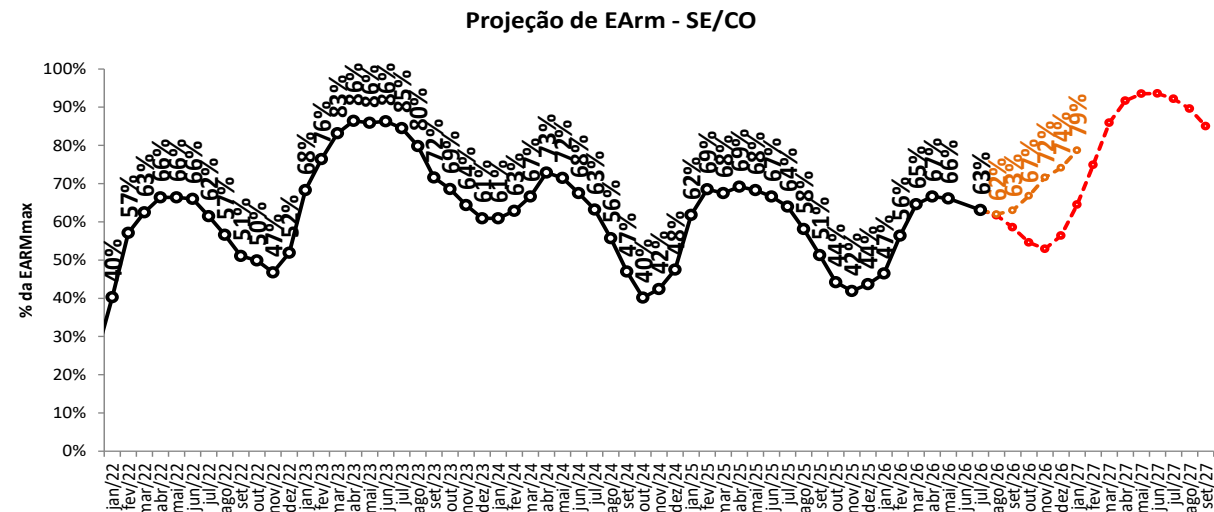
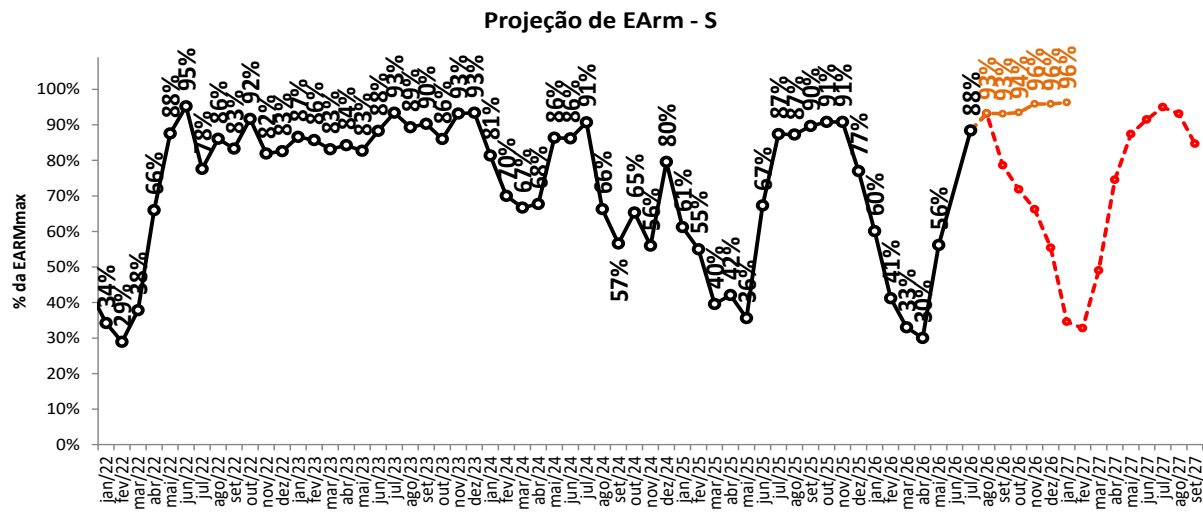
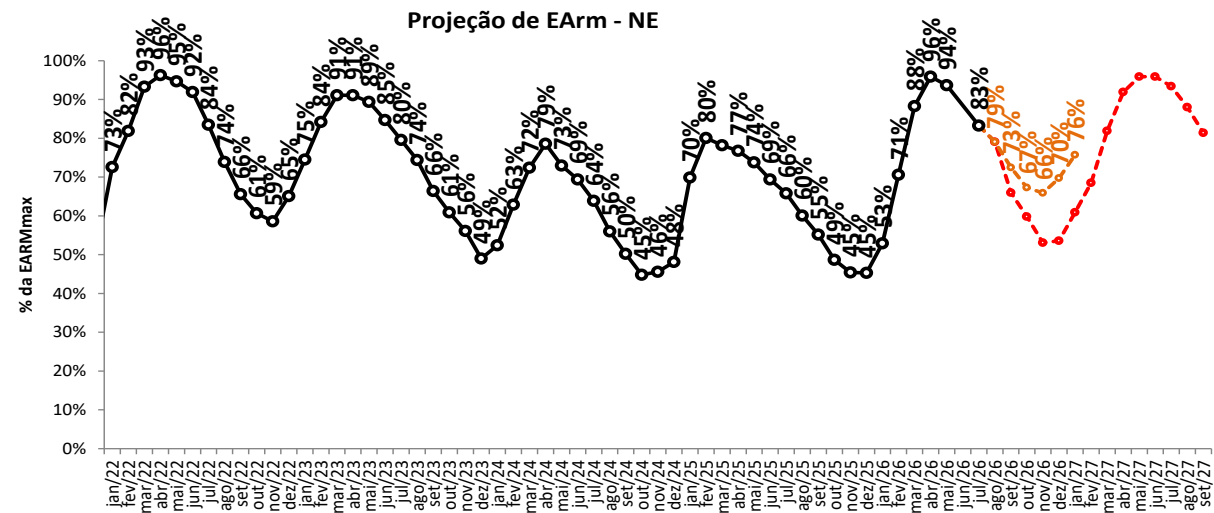
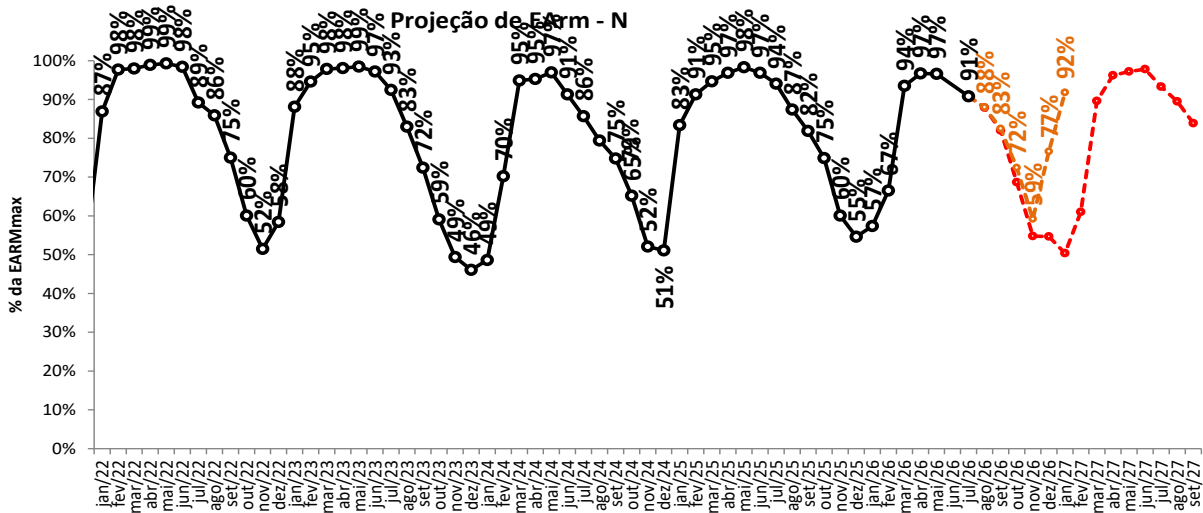
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



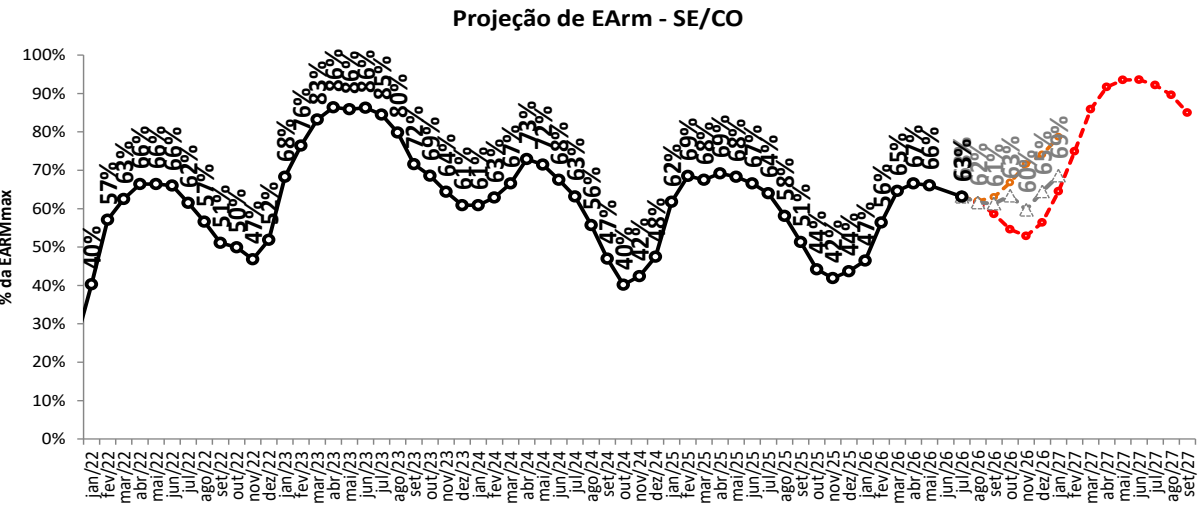
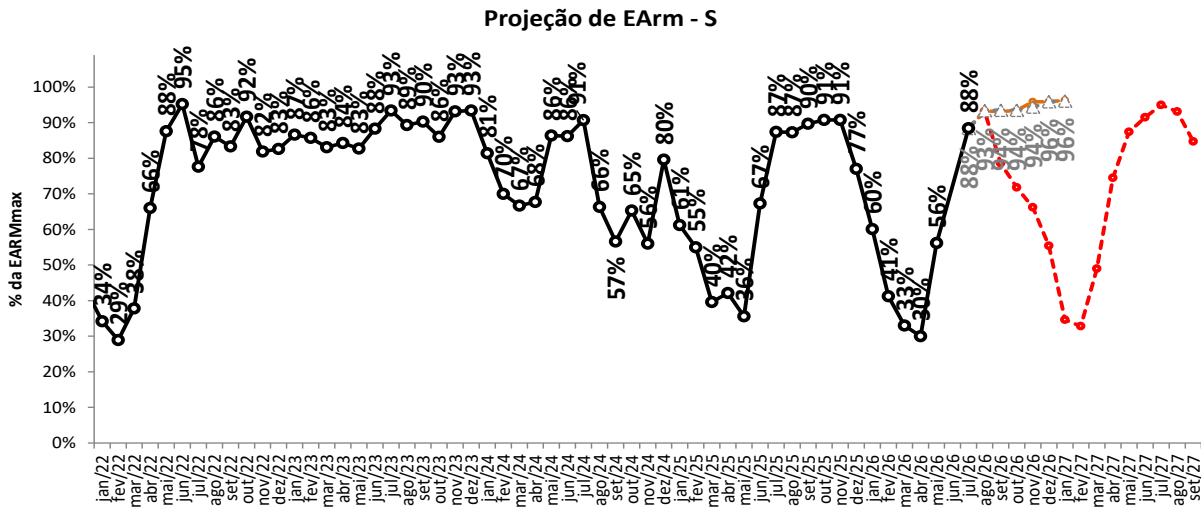
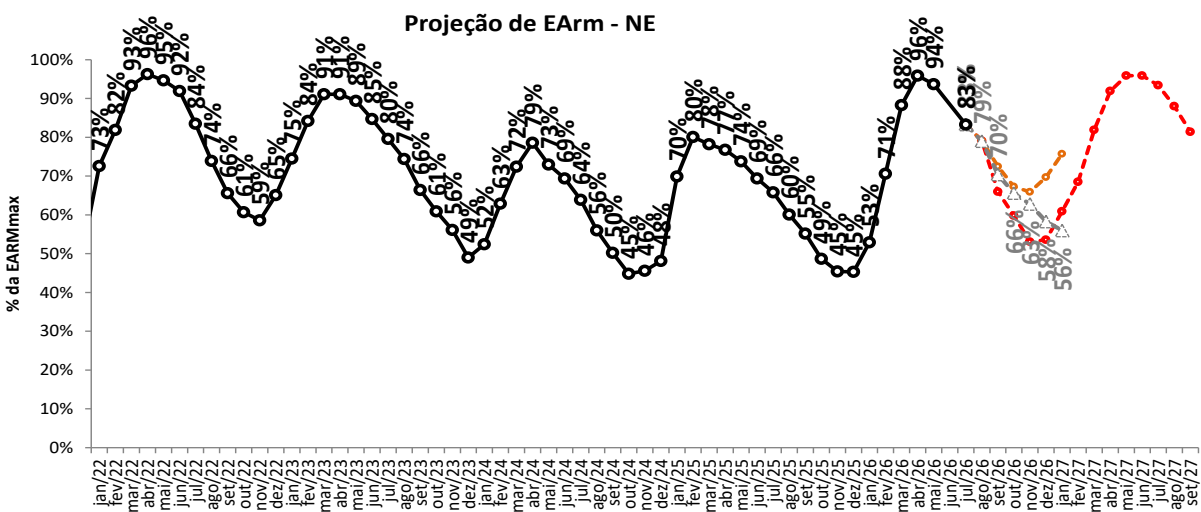
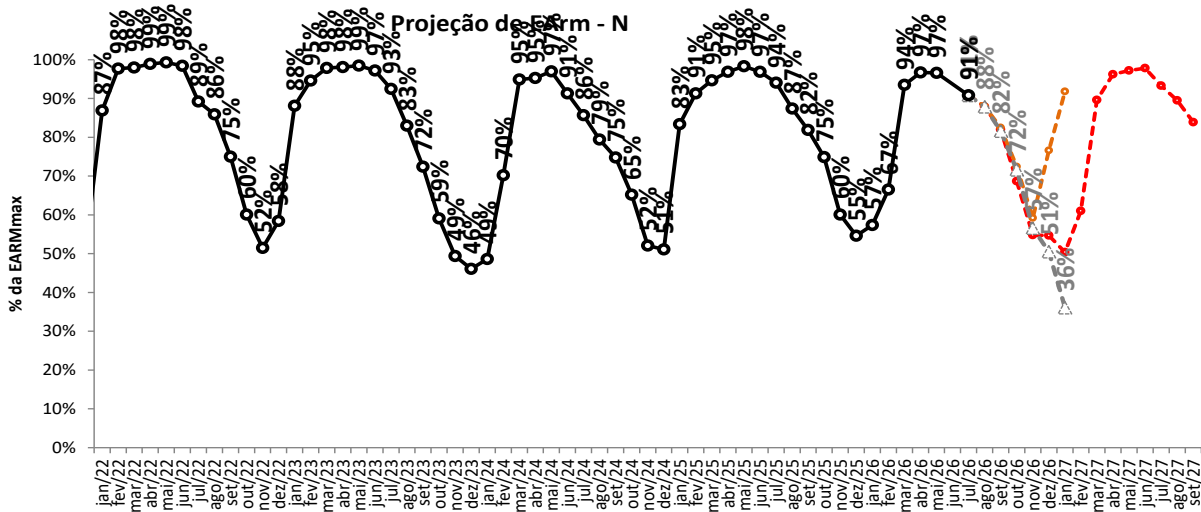
proj. PLD, RNA

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	63	62	59	55	53	56	65	75	86	92	94	94	92	90
proj. PLD, SMAP 2023	63	62	59	59	56	54	54	56	57	58	55	50	45	39
proj. PLD, SMAP 2018	63	62	60	61	67	72	75	80	87	90	90	88	85	79
proj. PLD, SMAP CFS VE	63	62	63	67	72	74	79	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	63	62	61	63	60	65	69	-	-	-	-	-	-	-

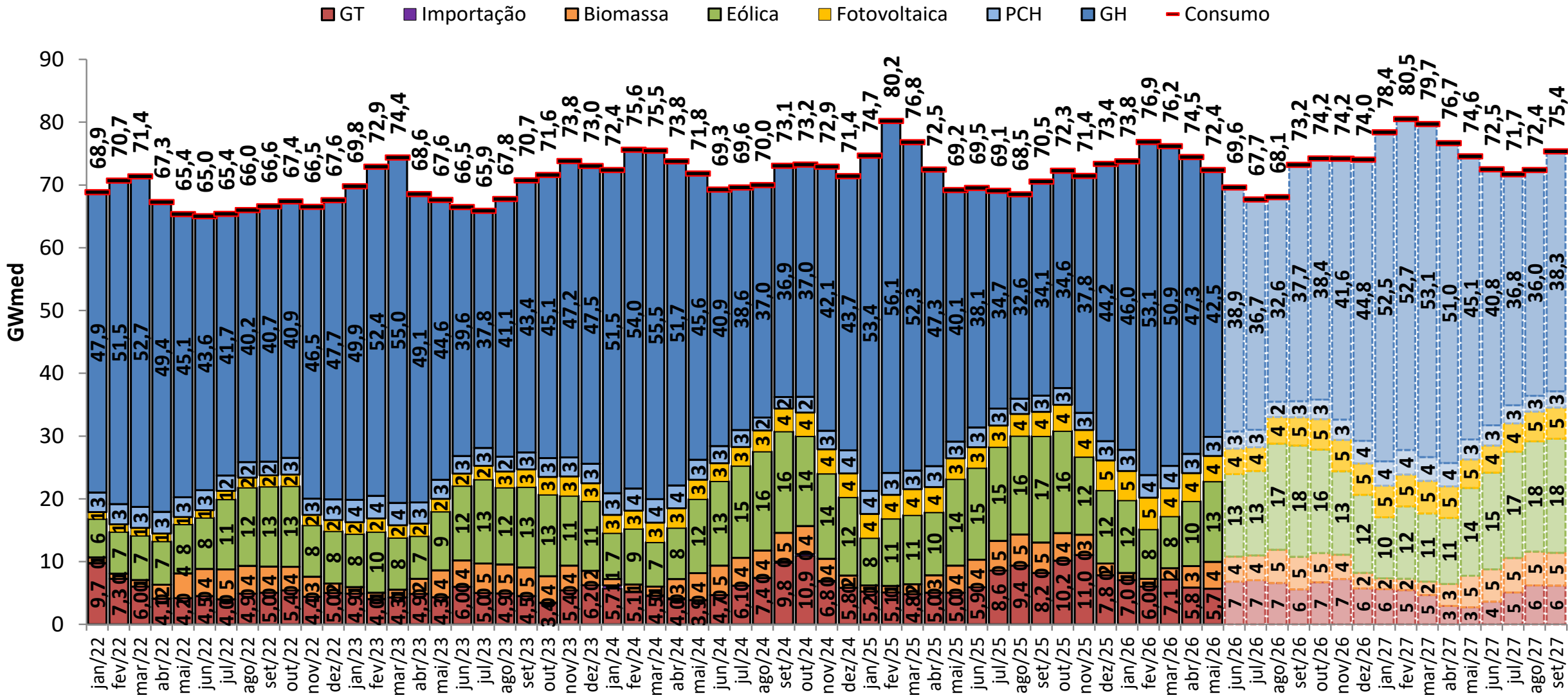
S	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	88	93	79	72	66	55	35	33	49	75	87	92	95	93
proj. PLD, SMAP 2023	88	93	93	88	96	86	65	37	30	29	60	72	95	87
proj. PLD, SMAP 2018	88	93	92	94	89	88	66	65	90	94	94	95	95	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	88	93	93	94	96	96	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	88	93	94	94	94	96	96	-	-	-	-	-	-	-

NE	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	83	79	66	60	53	54	61	69	82	92	96	96	93	88
proj. PLD, SMAP 2023	83	79	73	63	57	51	54	57	58	58	53	49	44	39
proj. PLD, SMAP 2018	83	79	72	62	56	63	66	67	69	71	68	64	60	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	79	73	67	66	70	76	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	79	70	66	63	58	56	-	-	-	-	-	-	-

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	91	88	82	69	55	55	50	61	90	96	97	98	93	90
proj. PLD, SMAP 2023	91	88	81	69	53	44	42	55	64	86	96	94	92	88
proj. PLD, SMAP 2018	91	88	82	70	56	71	55	55	96	96	98	99	94	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	91	88	83	72	59	77	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	88	82	72	57	51	36	-	-	-	-	-	-	-

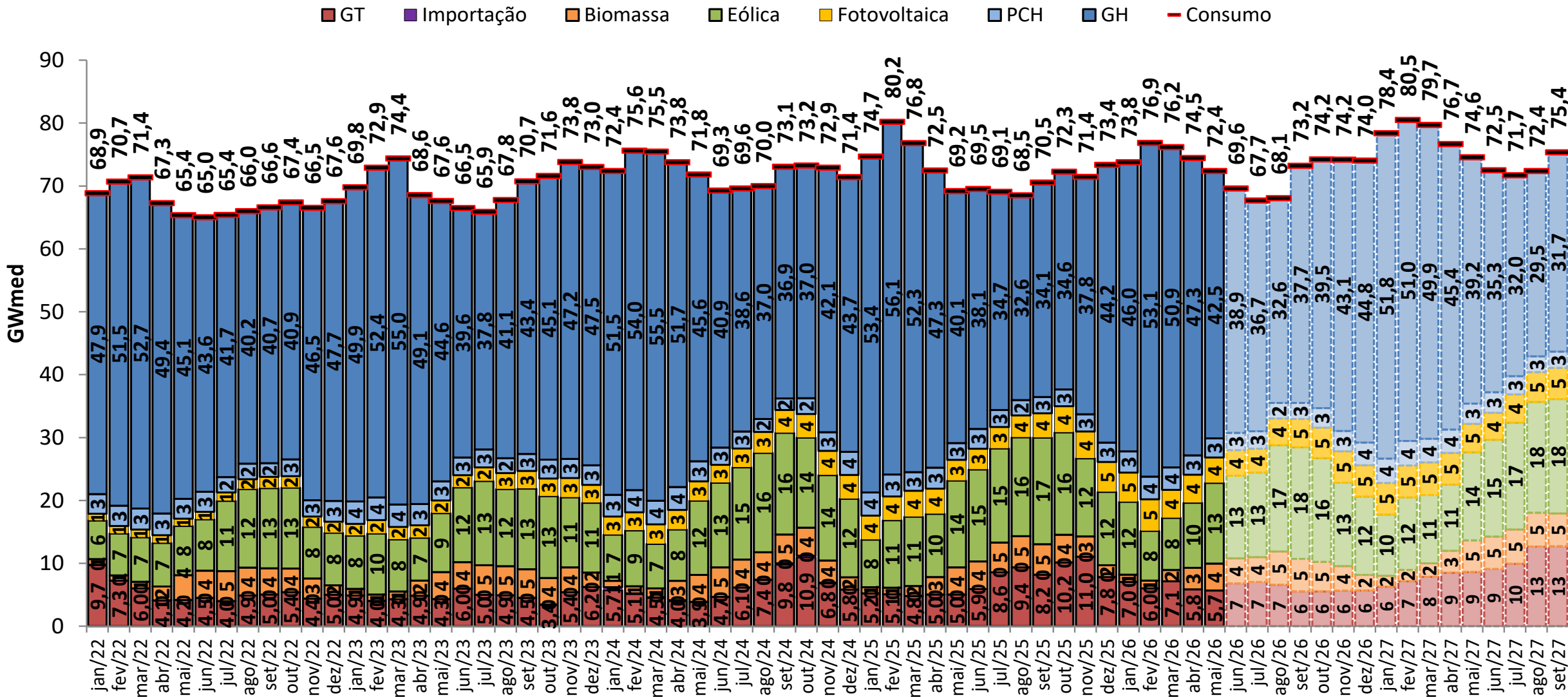
S/N	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27
proj. PLD, RNA	70	68	62	57	54	56	61	70	83	91	94	94	93	90
proj. PLD, SMAP 2023	70	68	65	62	59	55	54	55	55	57	57	53	50	45
proj. PLD, SMAP 2018	70	68	65	64	66	71	72	75	84	87	87	85	82	76
proj. PLD, SMAP CFS VE	70	69	68	69	72	75	80	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	70	68	66	66	62	65	67	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA



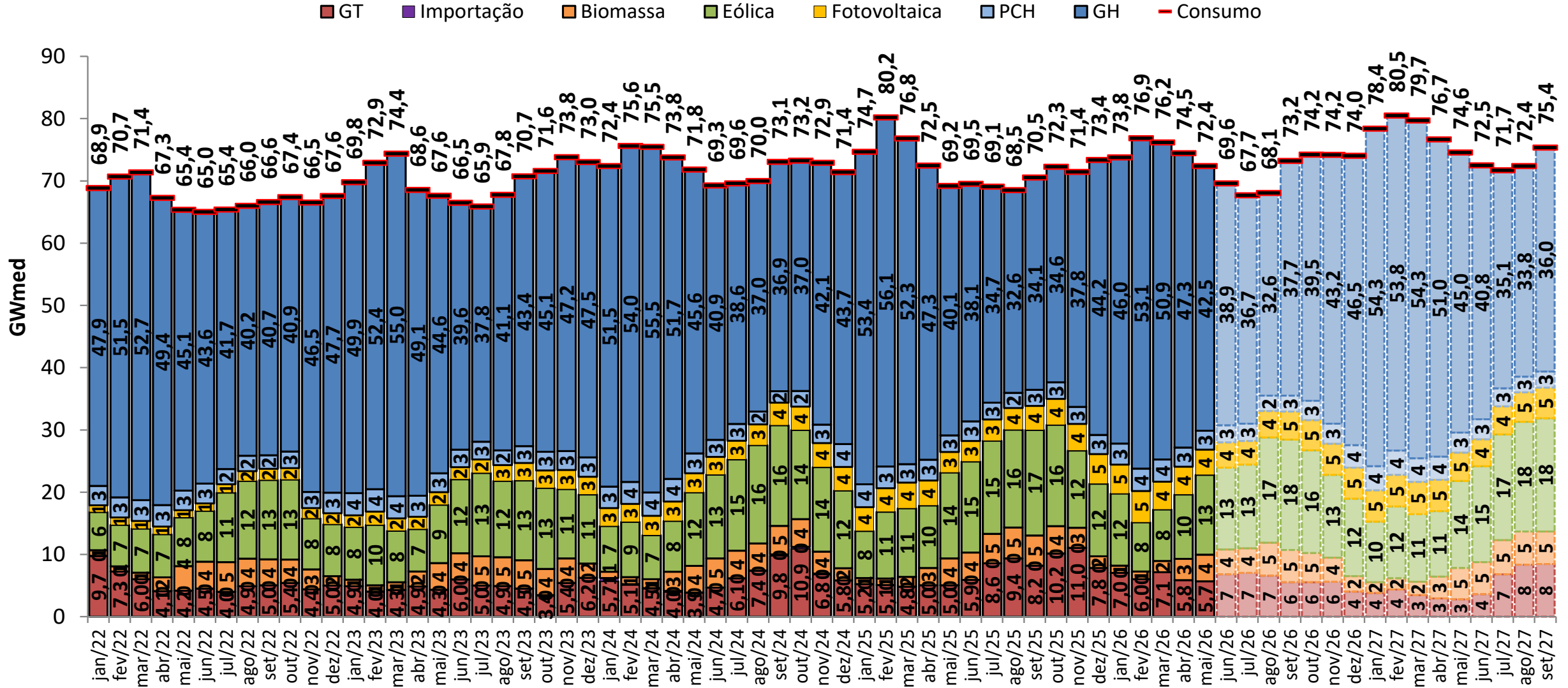
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



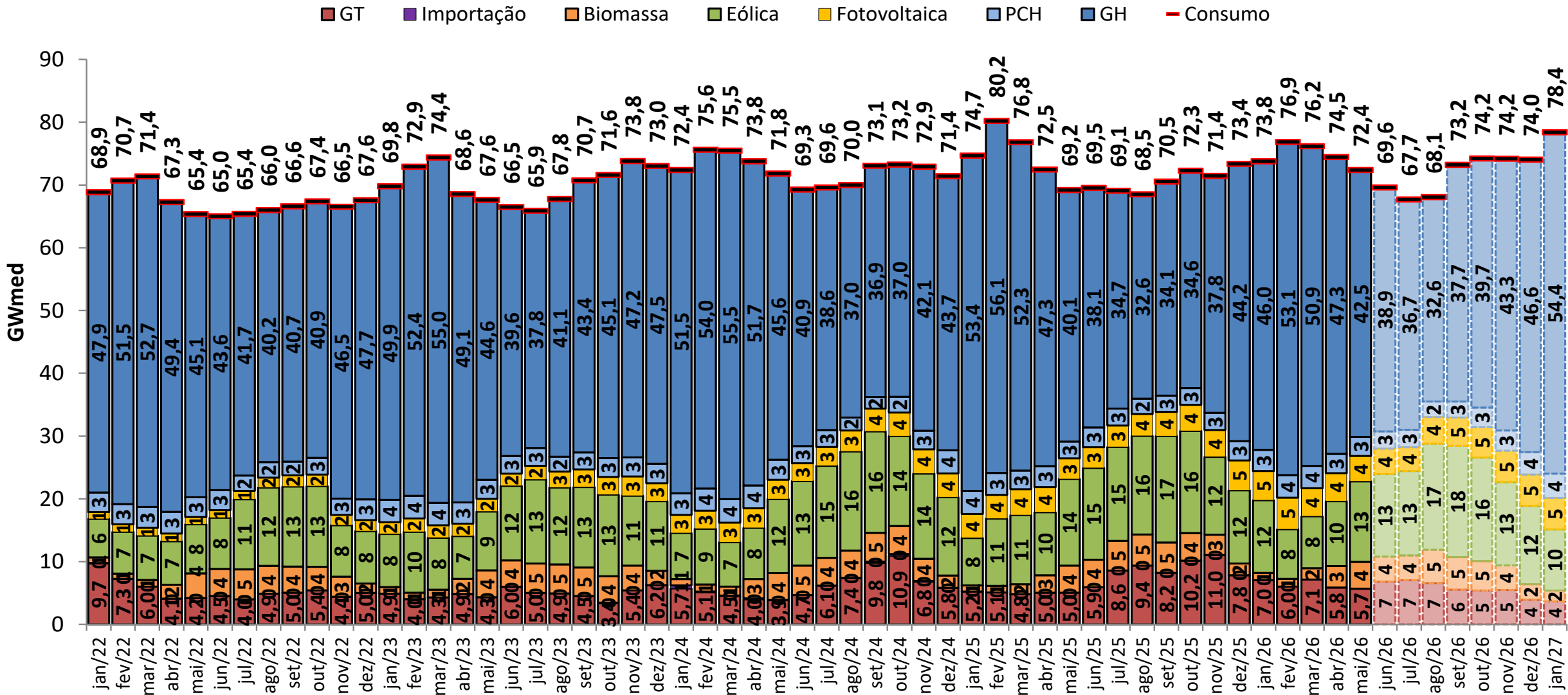
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



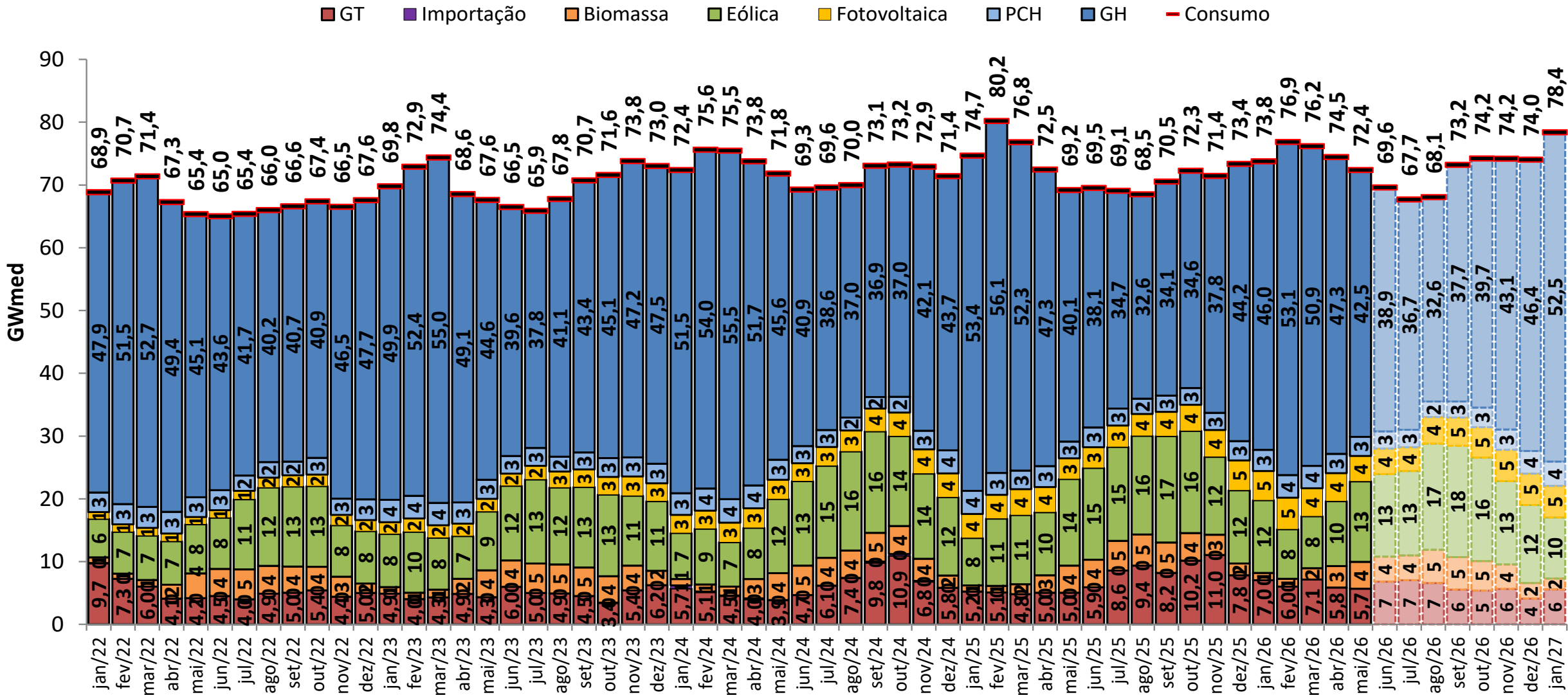
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



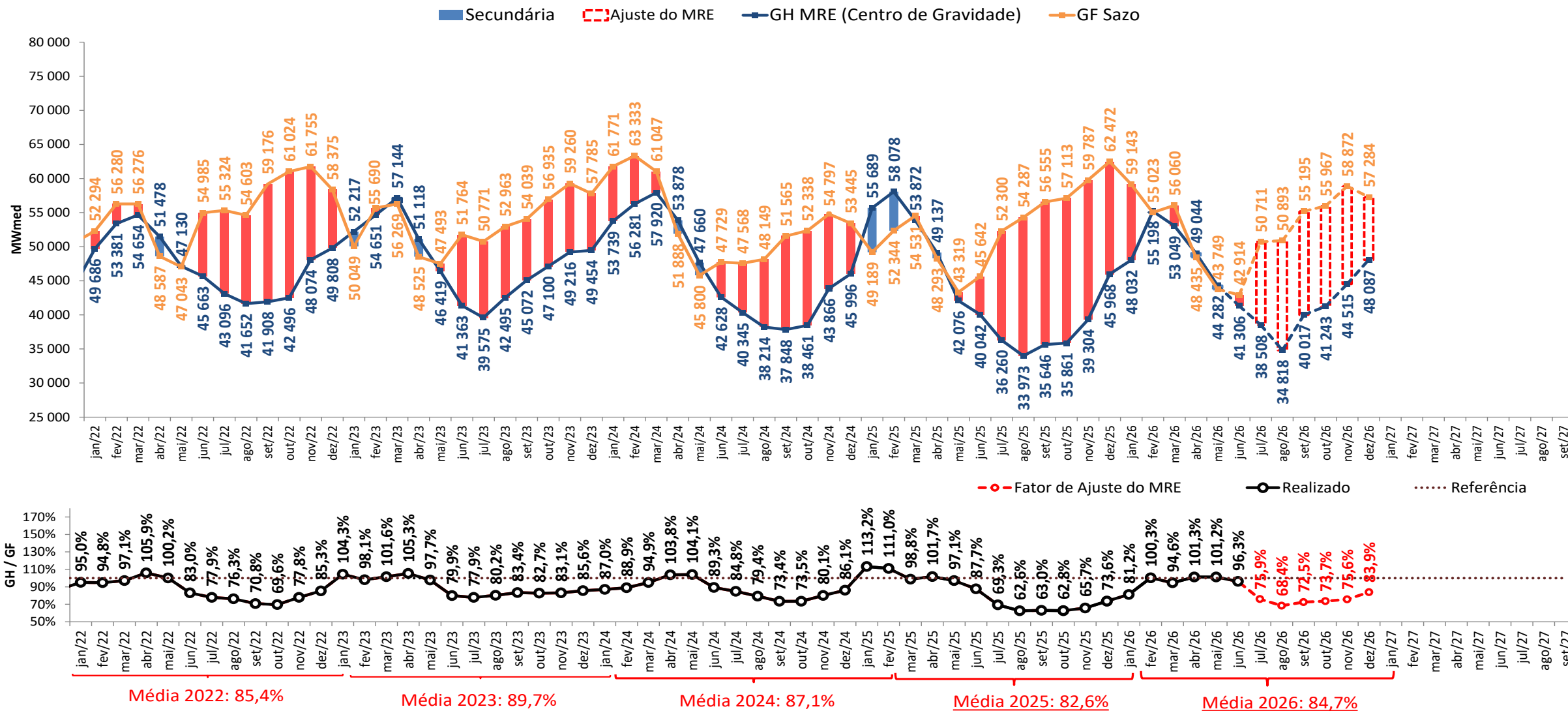
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

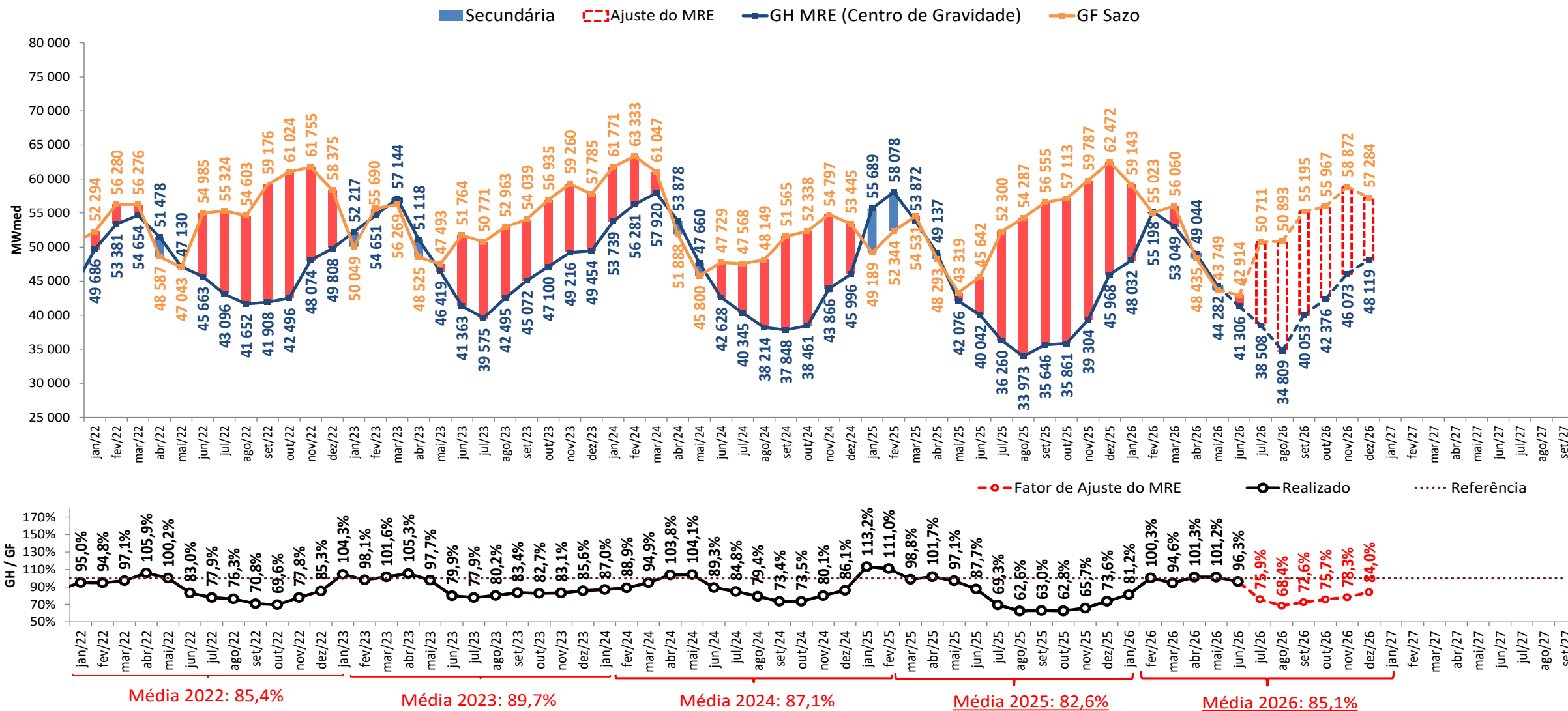
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/07/2026 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

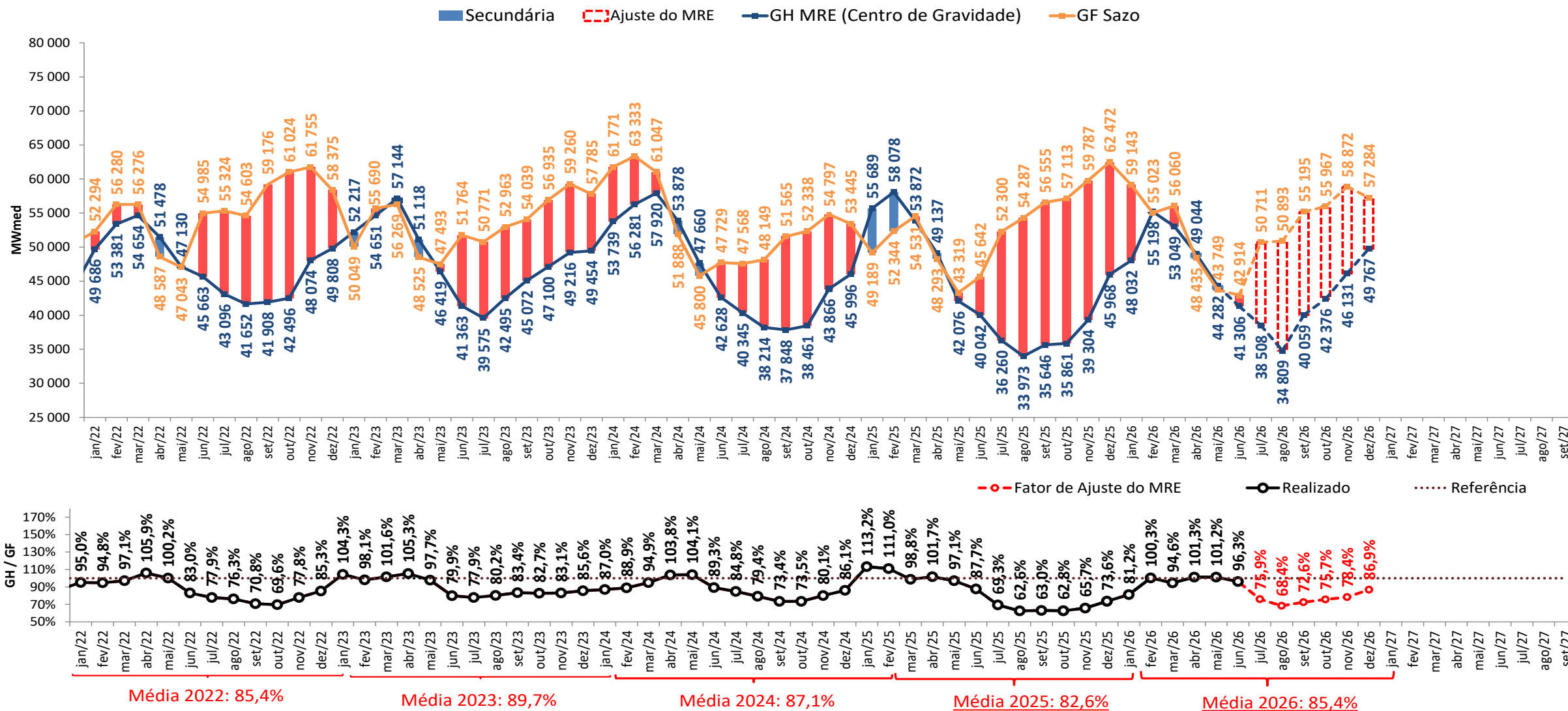
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/07/2026 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

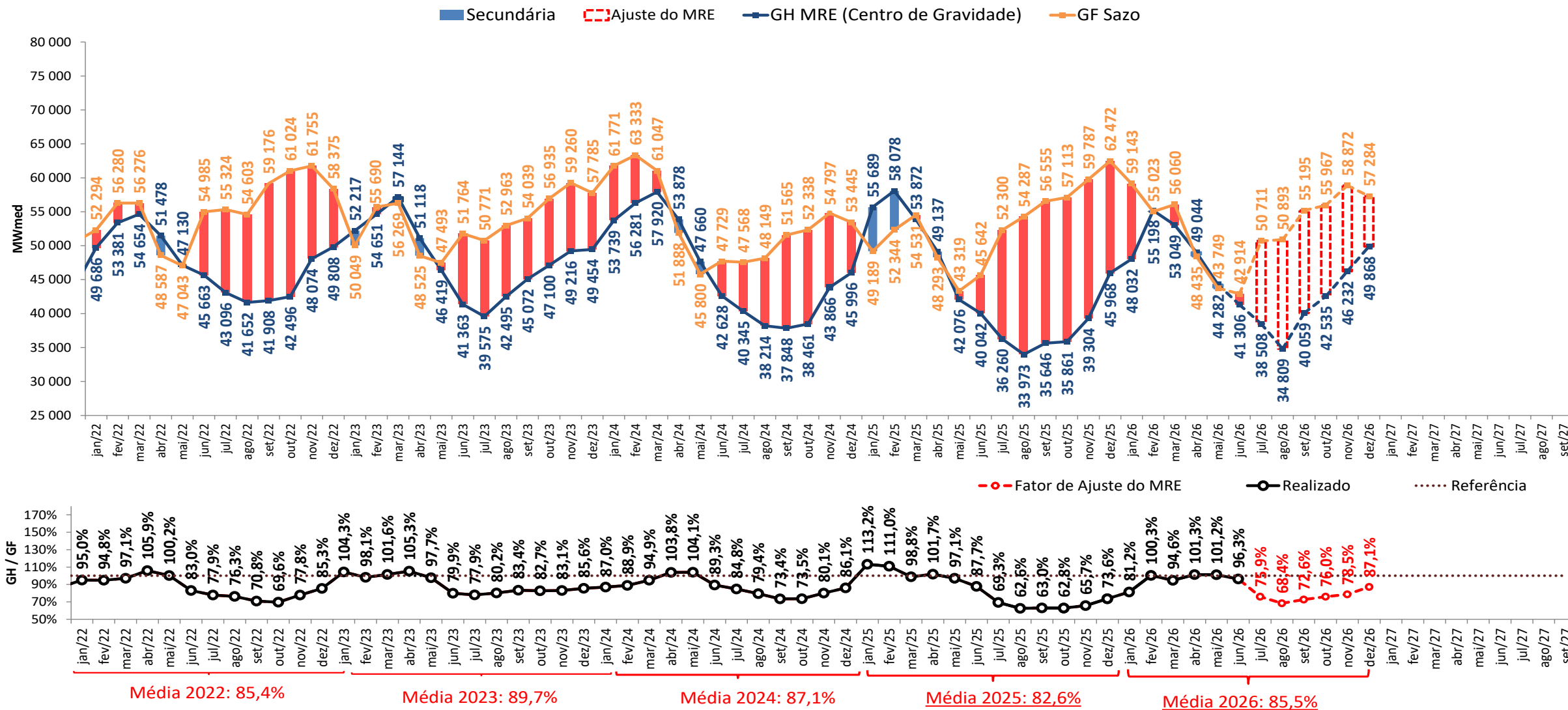
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/07/2026 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

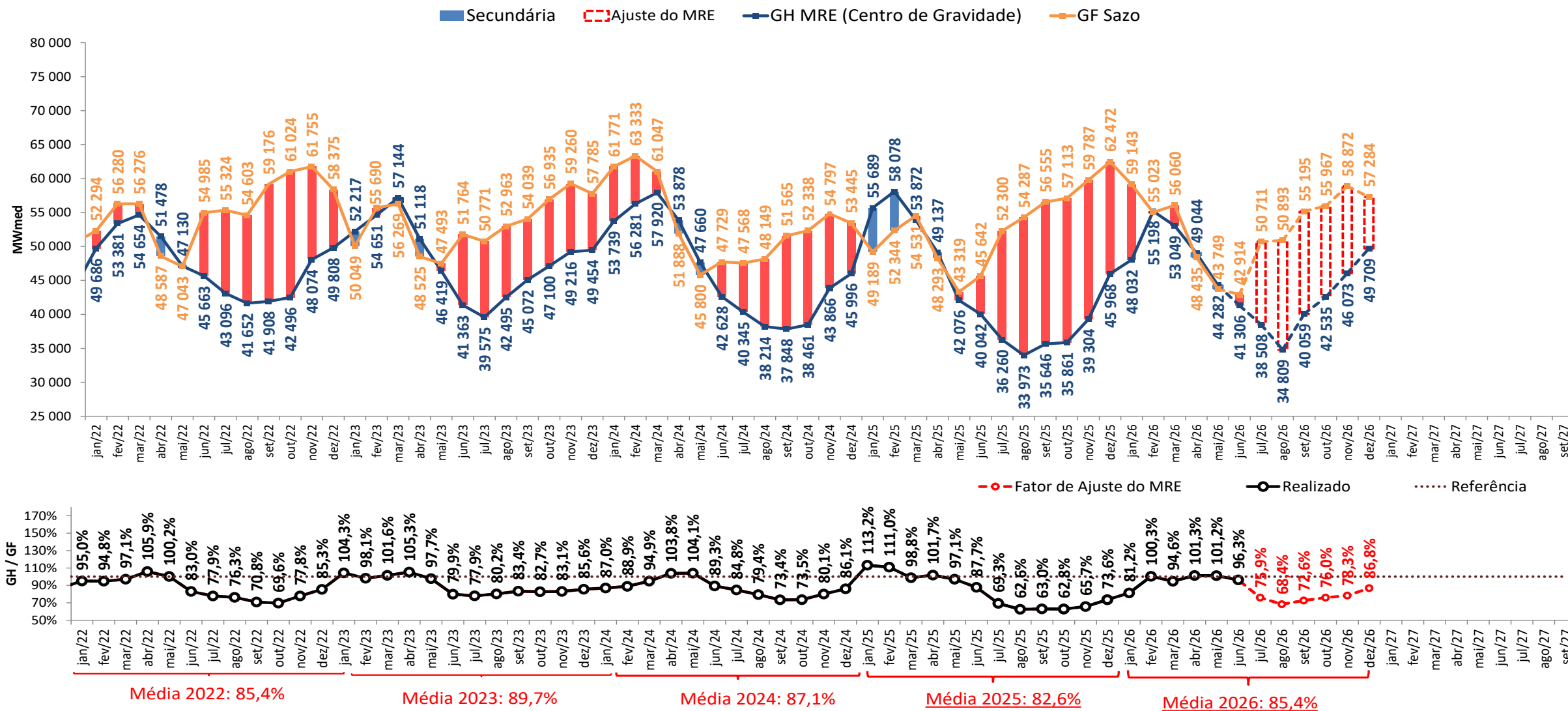
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/07/2026 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

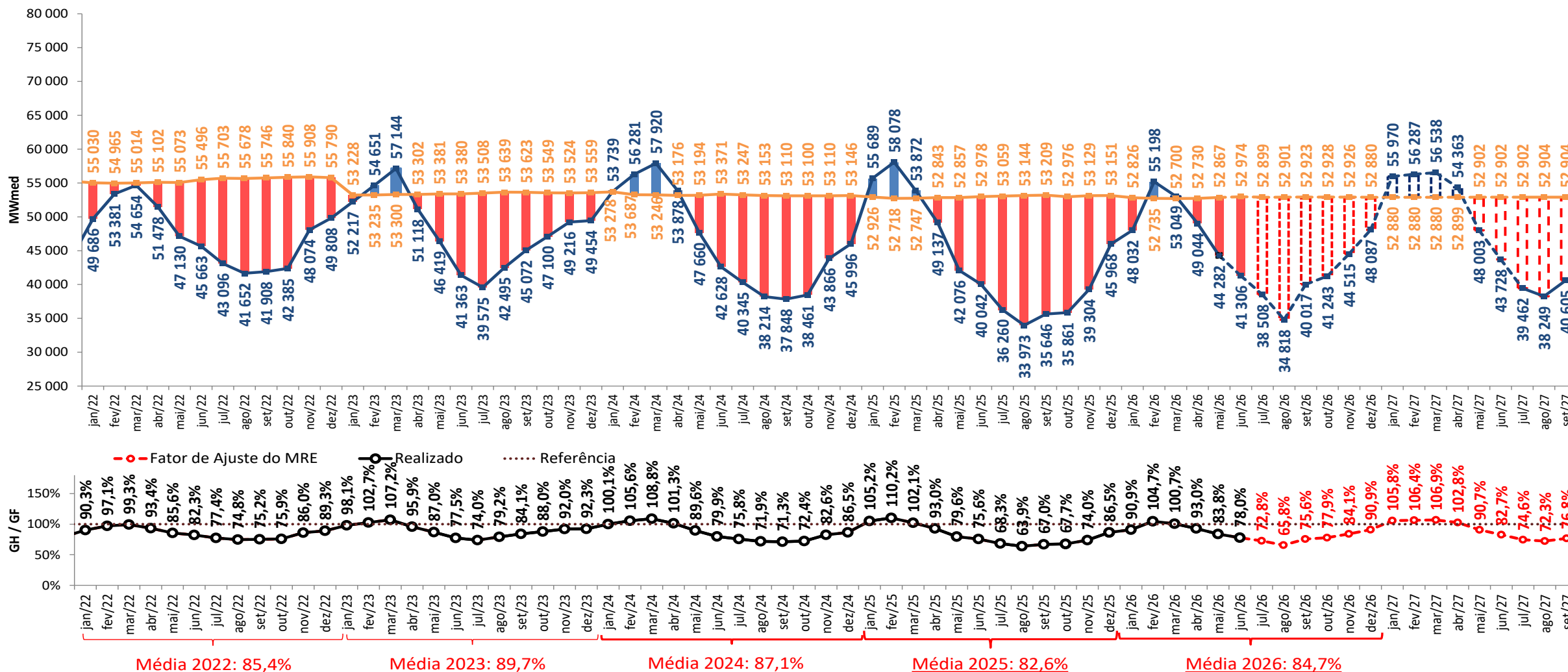


- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

proj. PLD RNA

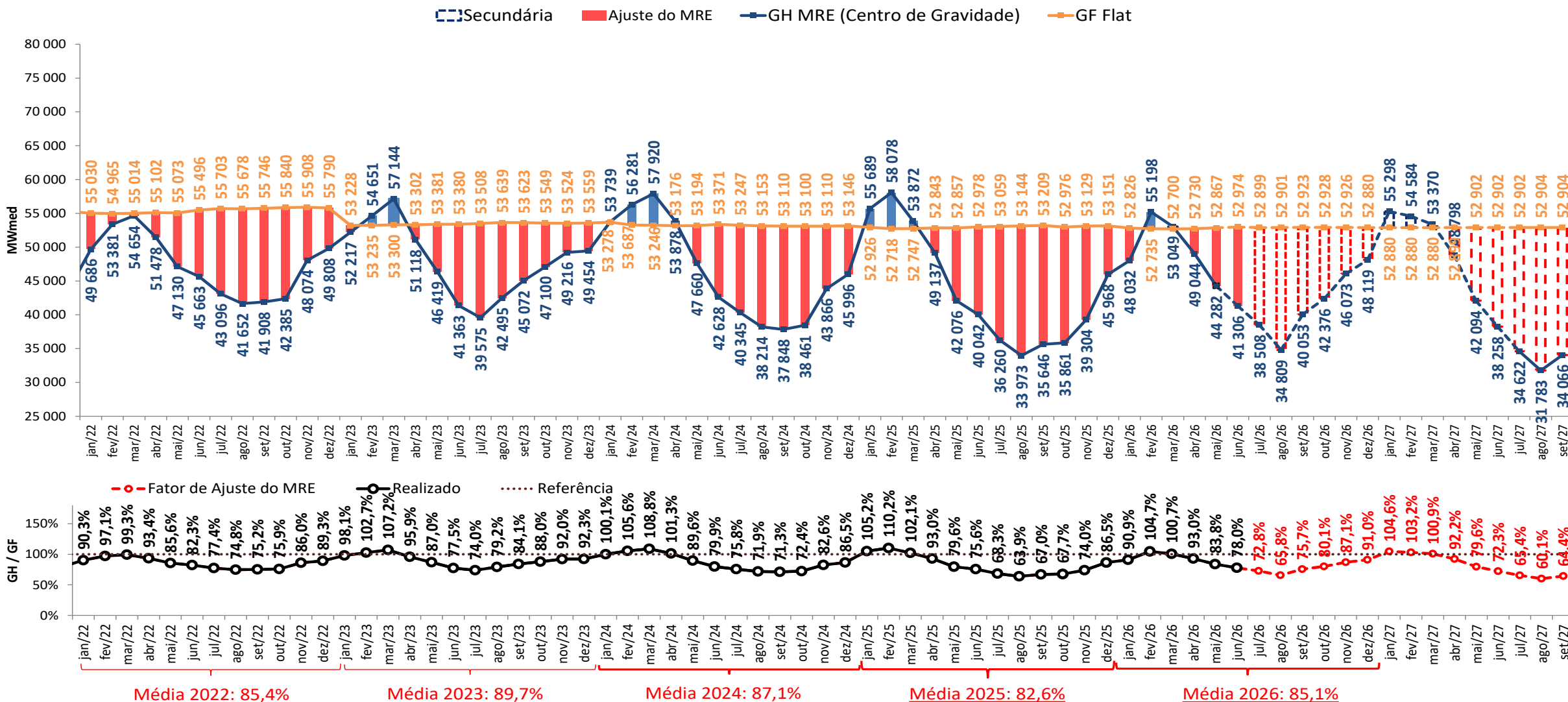
Secundária Ajuste do MRE GH MRE (Centro de Gravidade) GF Flat



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/07/2026 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

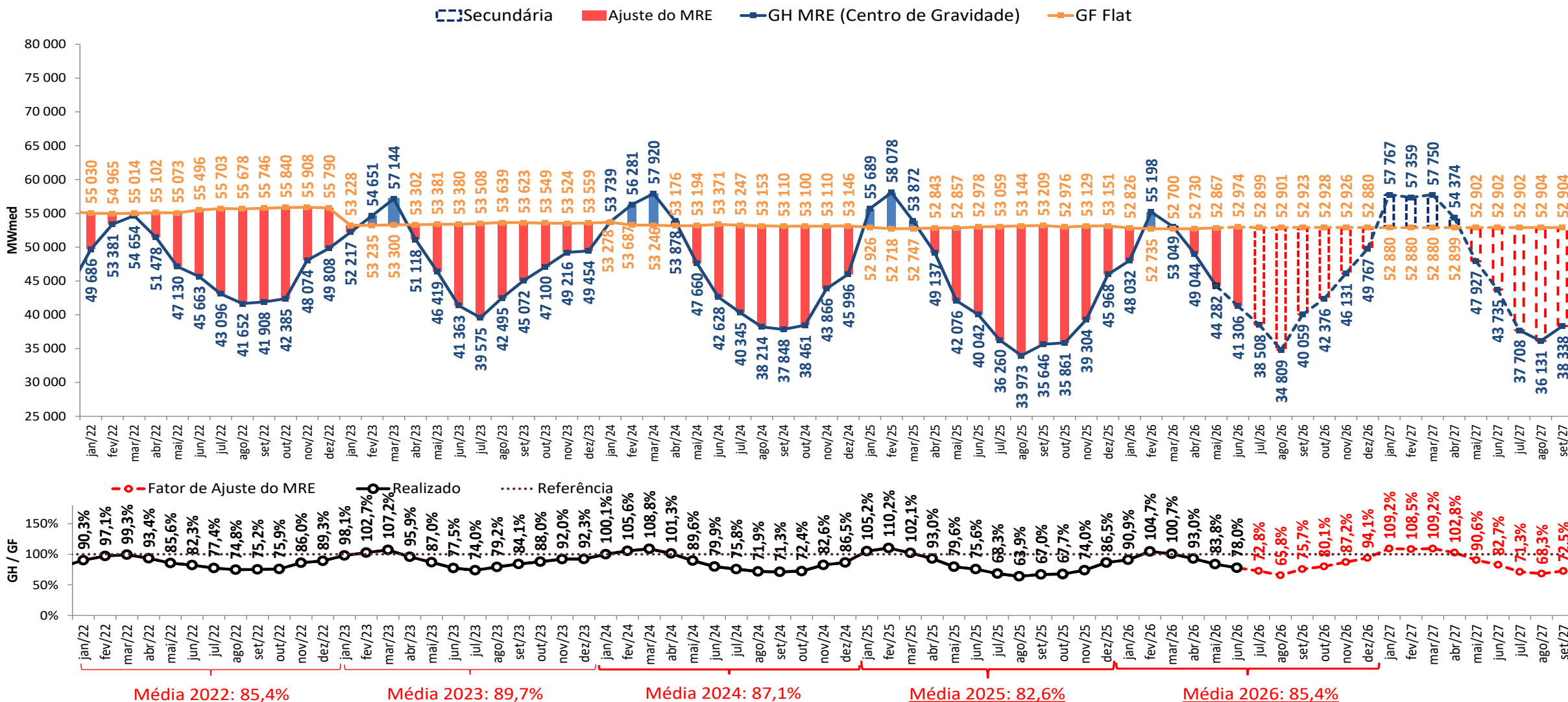
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/07/2026 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

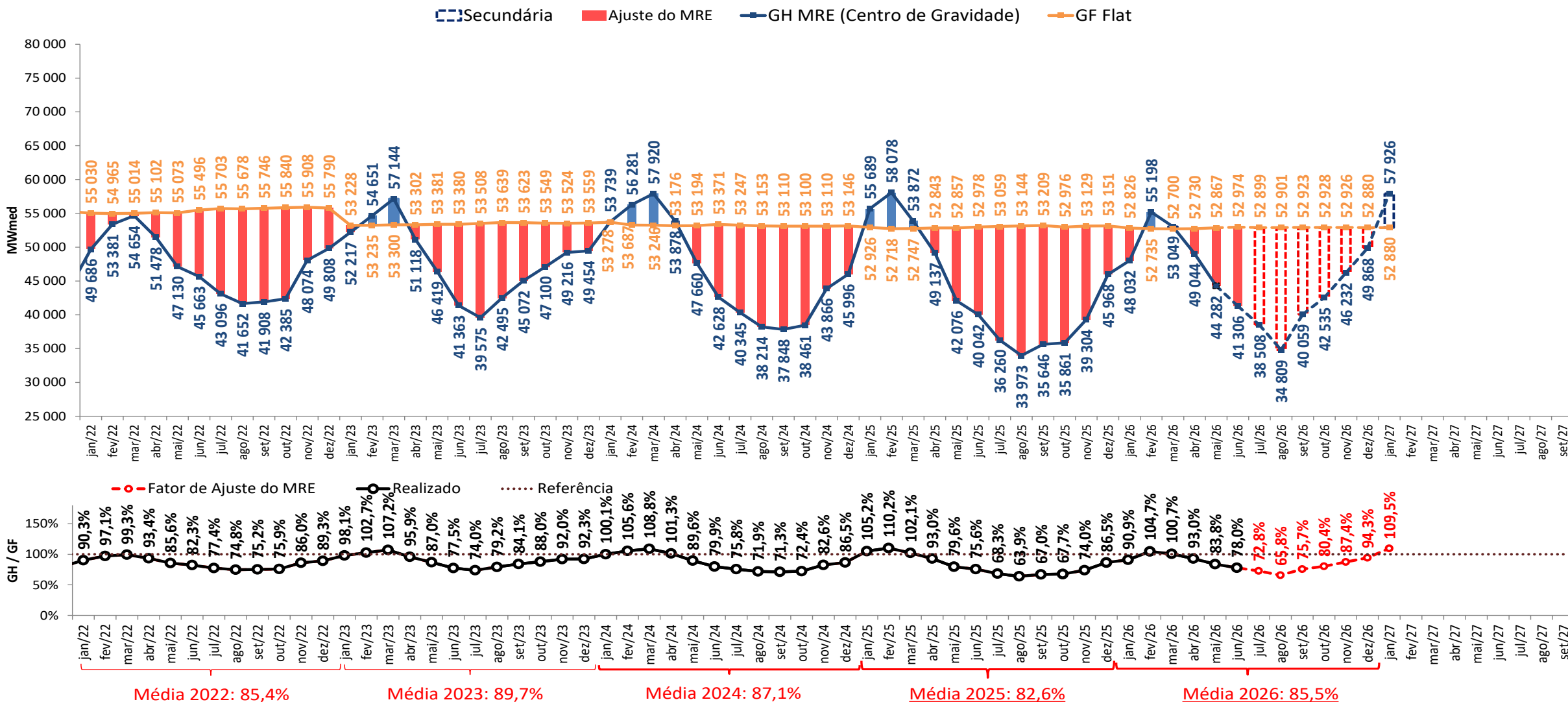
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/07/2026 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

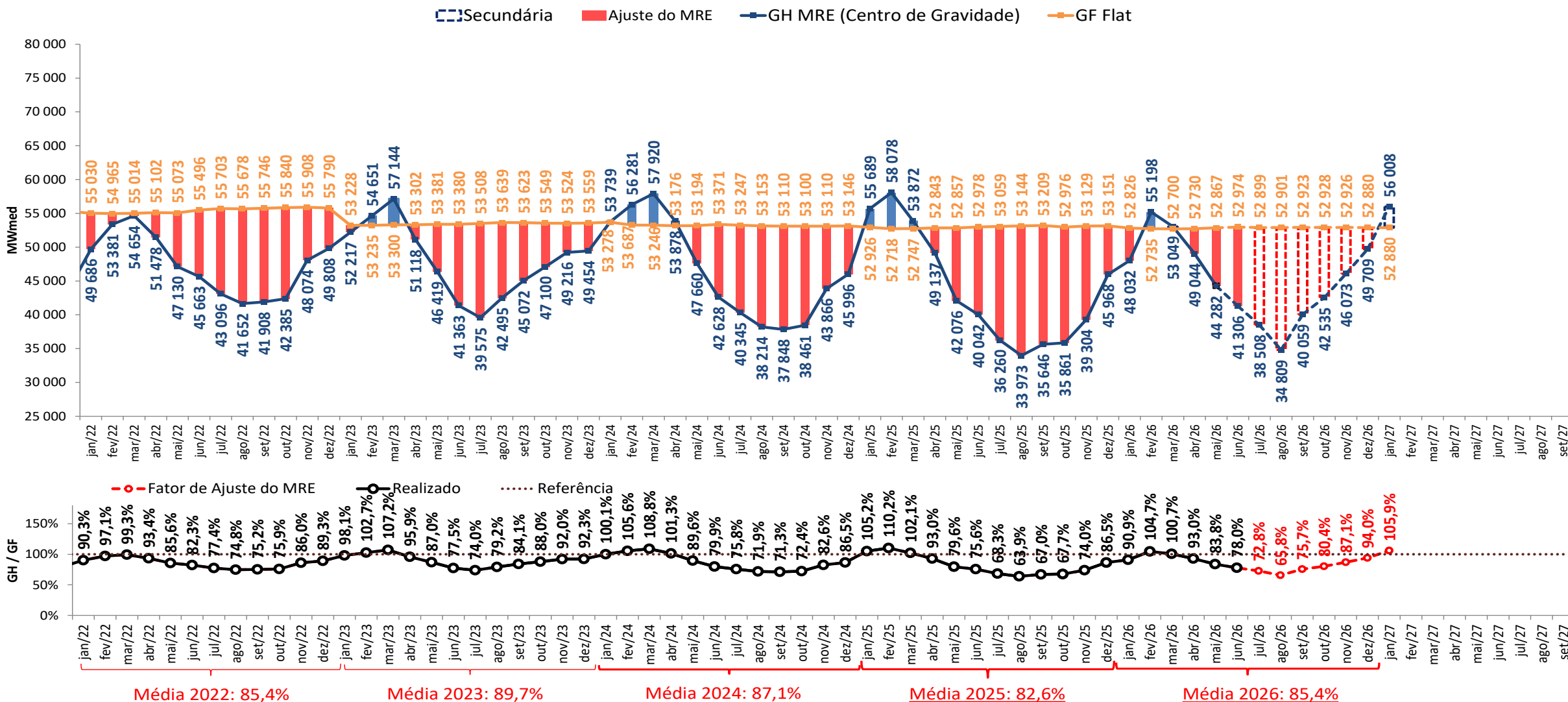
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/07/2026 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 24/07/2026 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
SIN	59 143	55 023	56 054	48 435	43 736	42 820	50 711	50 893	55 159	55 923	58 826	57 239

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
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	36,5	43,9	46,2	45,0

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
SIN	59 143	55 023	56 054	48 435	43 736	42 820	50 711	50 893	55 195	55 967	58 872	57 284

- 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
SIN	52 826	52 735	52 694	52 730	52 852	52 885	52 899	52 901	52 899	52 899	52 897	52 851

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
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

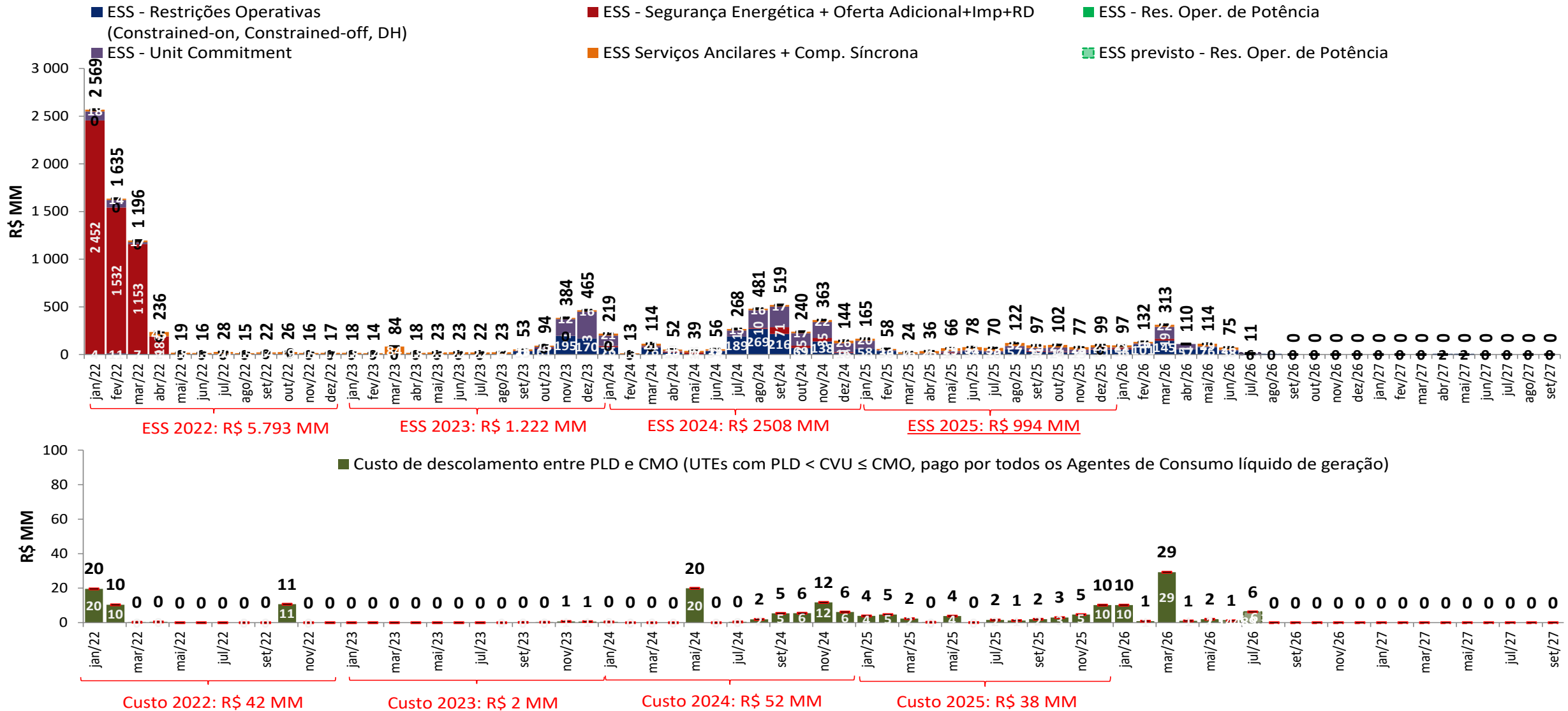
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	11,0	11,0	11,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	18,1	18,1	18,1
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,5	29,1	29,1	29,1

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
SIN	52 826	52 735	52 694	52 730	52 852	52 885	52 899	52 901	52 923	52 928	52 926	52 880

• Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

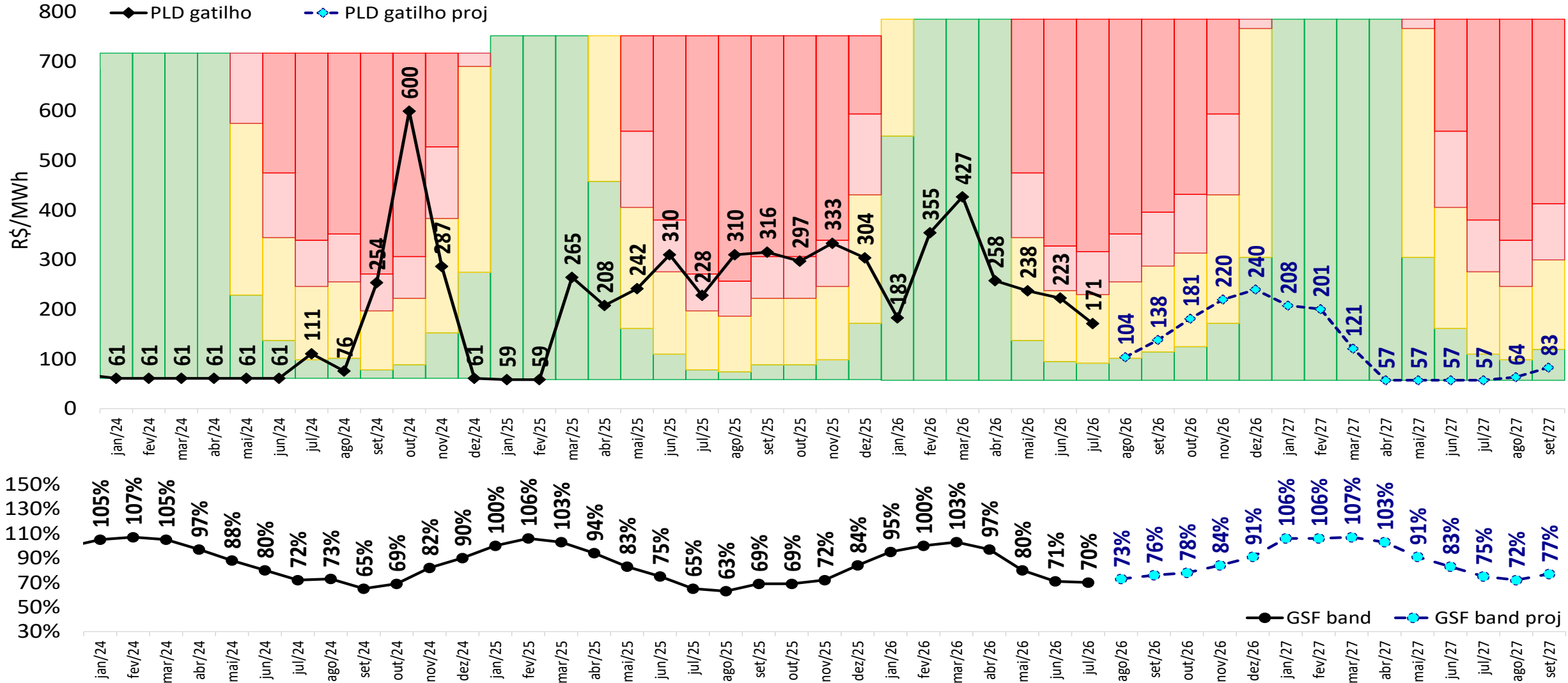
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD



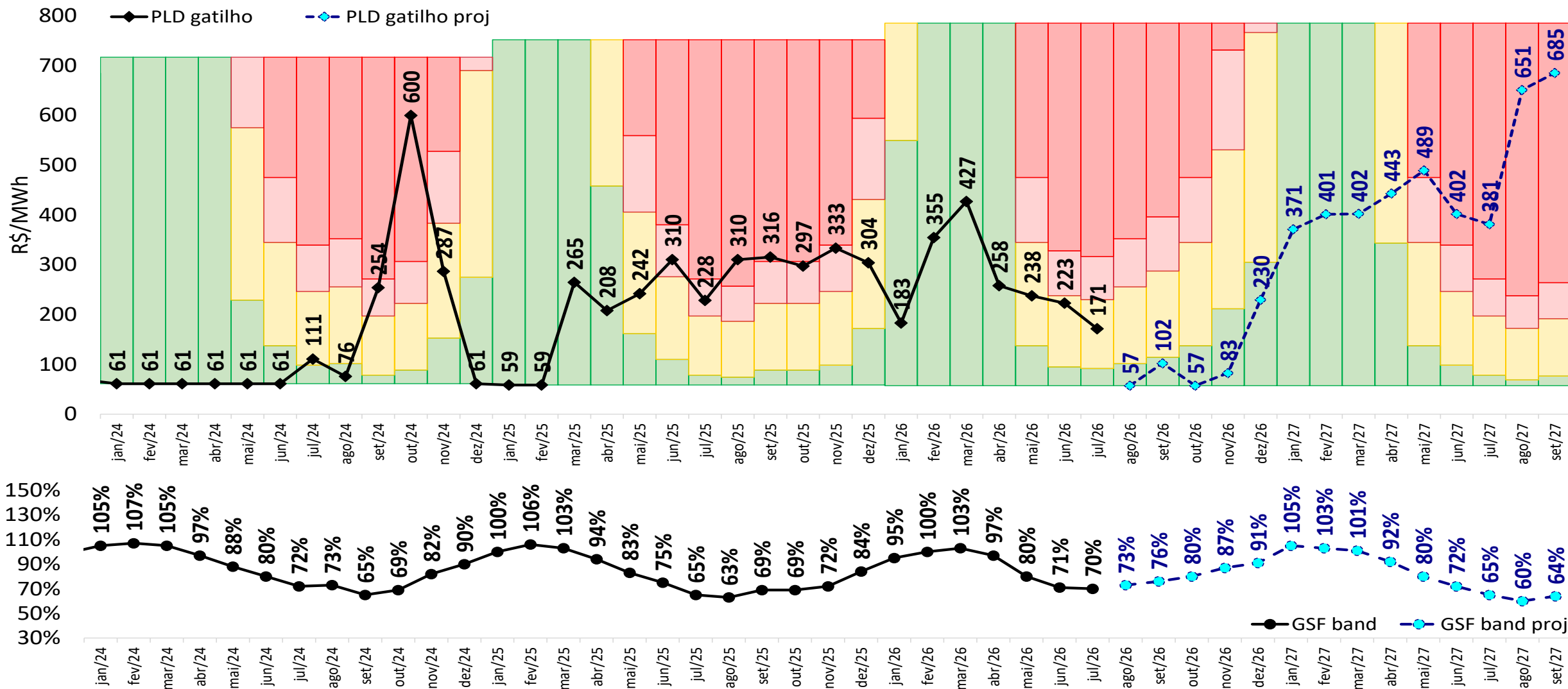
- A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 24/07/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD, RNA



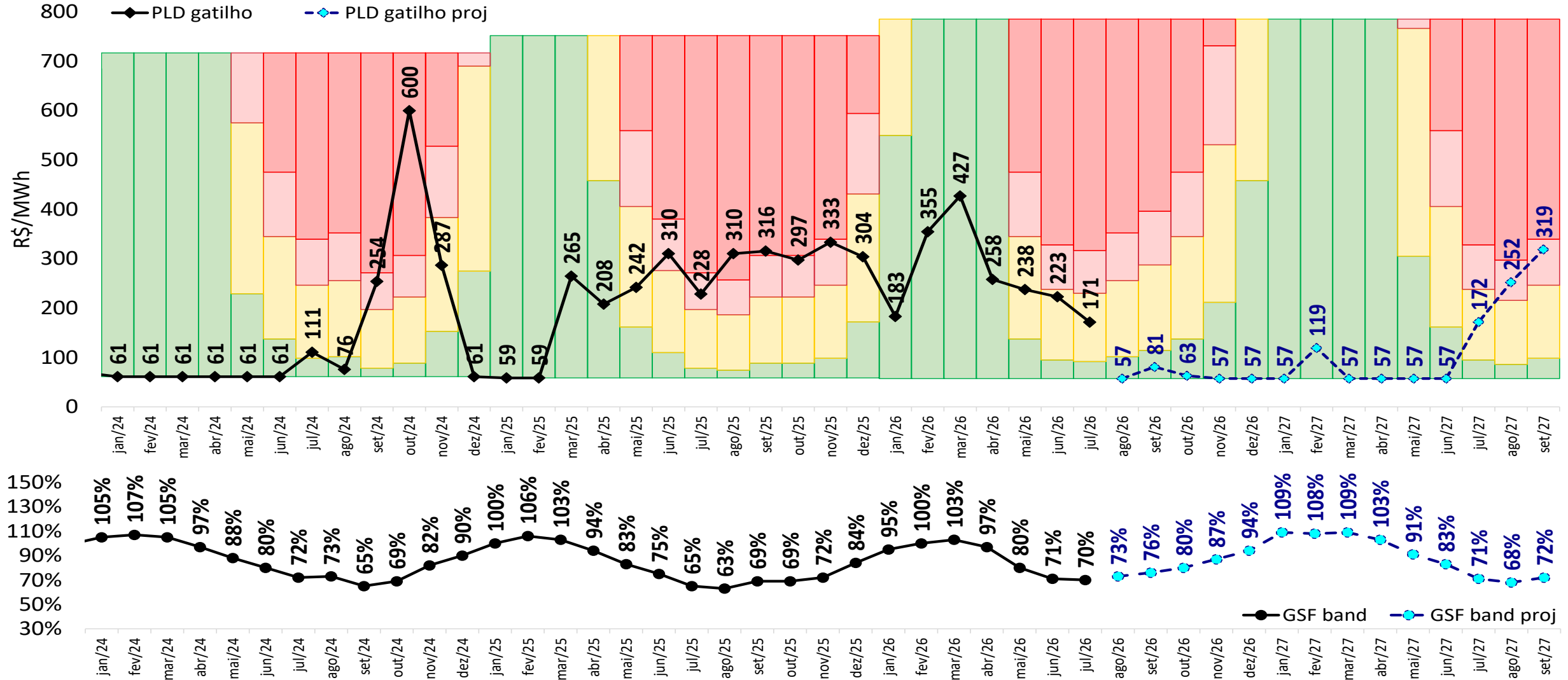
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



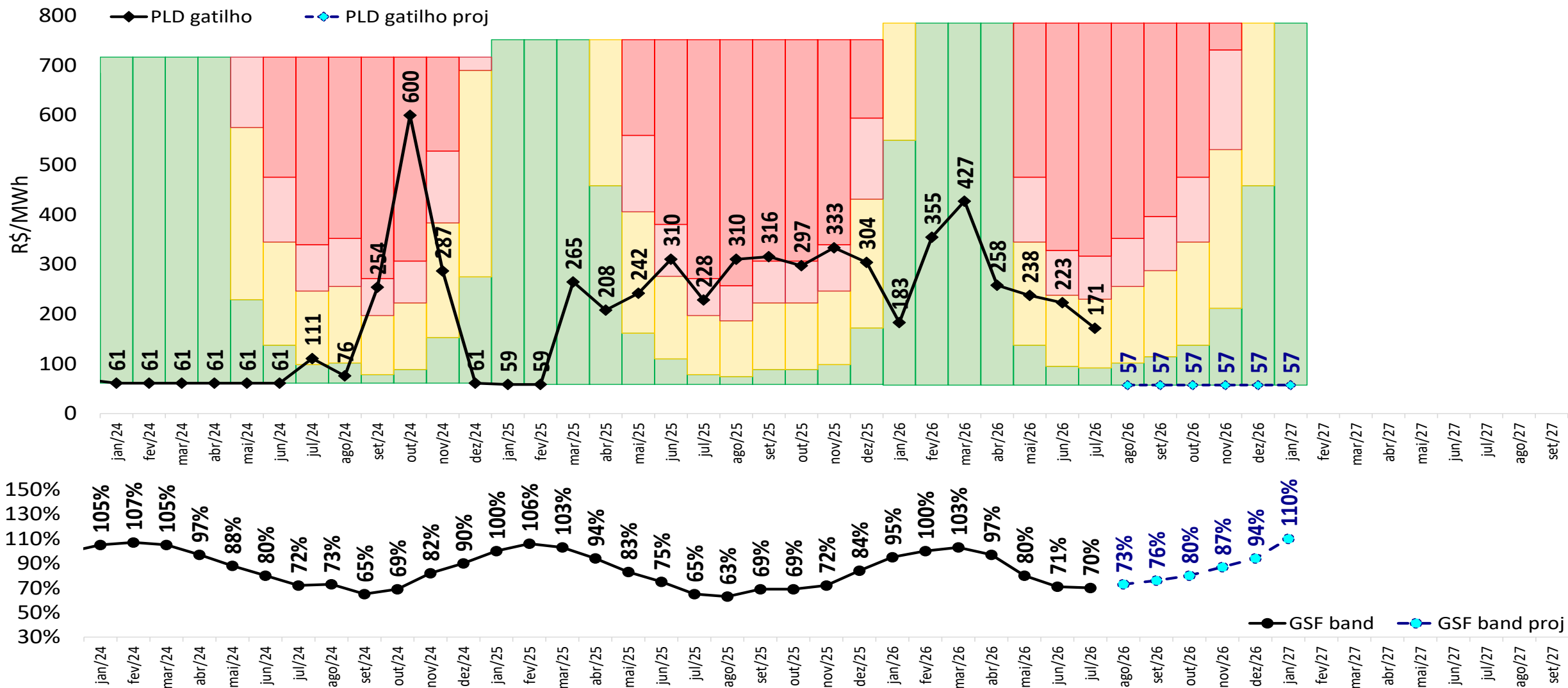
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



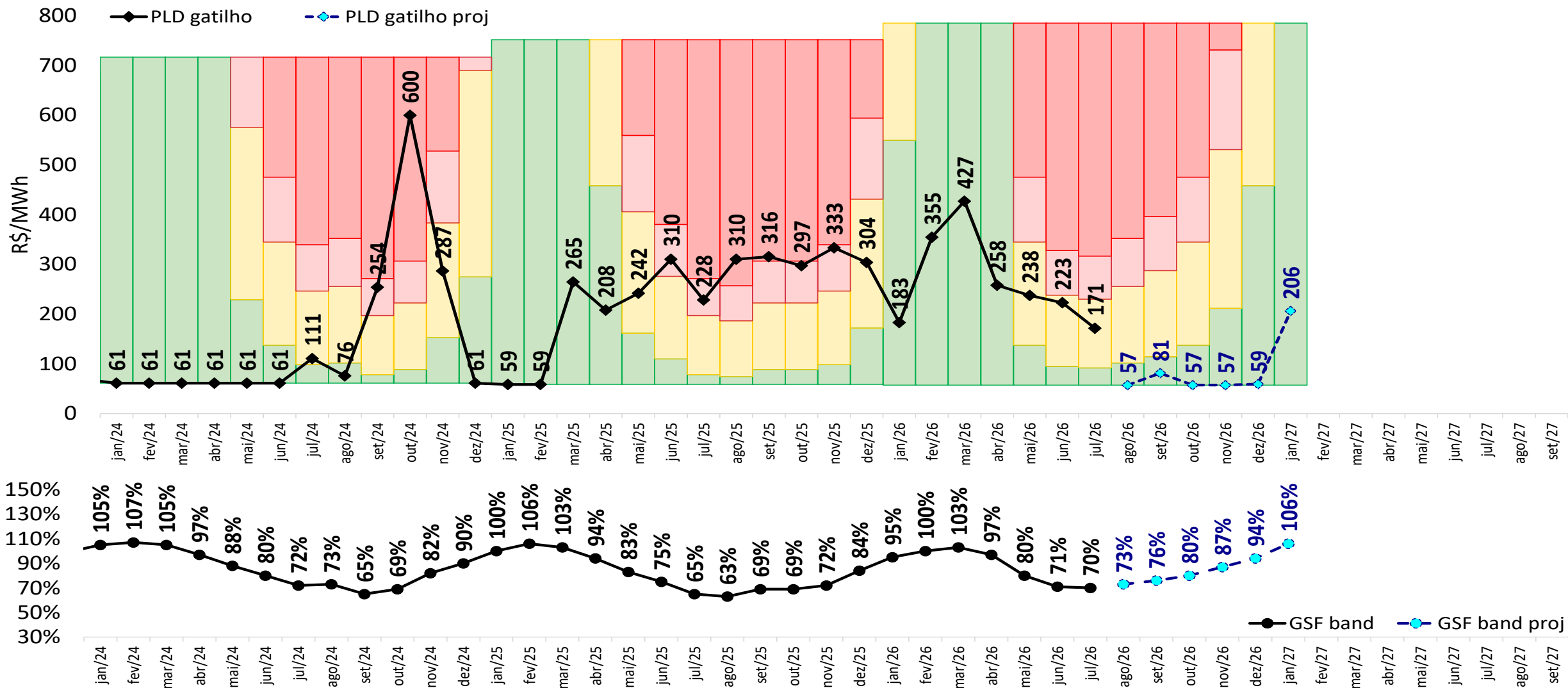
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





ccee.org.br



ccee_oficial



CCEE Oficial



ccee_oficial



ccee



cceeoficial



ccee