



13/03/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

A background graphic featuring a hand pointing at a digital interface. The interface displays a bar chart with four bars of increasing height, each topped with a circular gauge showing a percentage: 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the bars are stacks of coins. A line graph with glowing blue and orange nodes and connecting lines is overlaid on the scene. The overall color palette is dominated by blue and white, with some orange and green highlights from the digital elements.

ccee

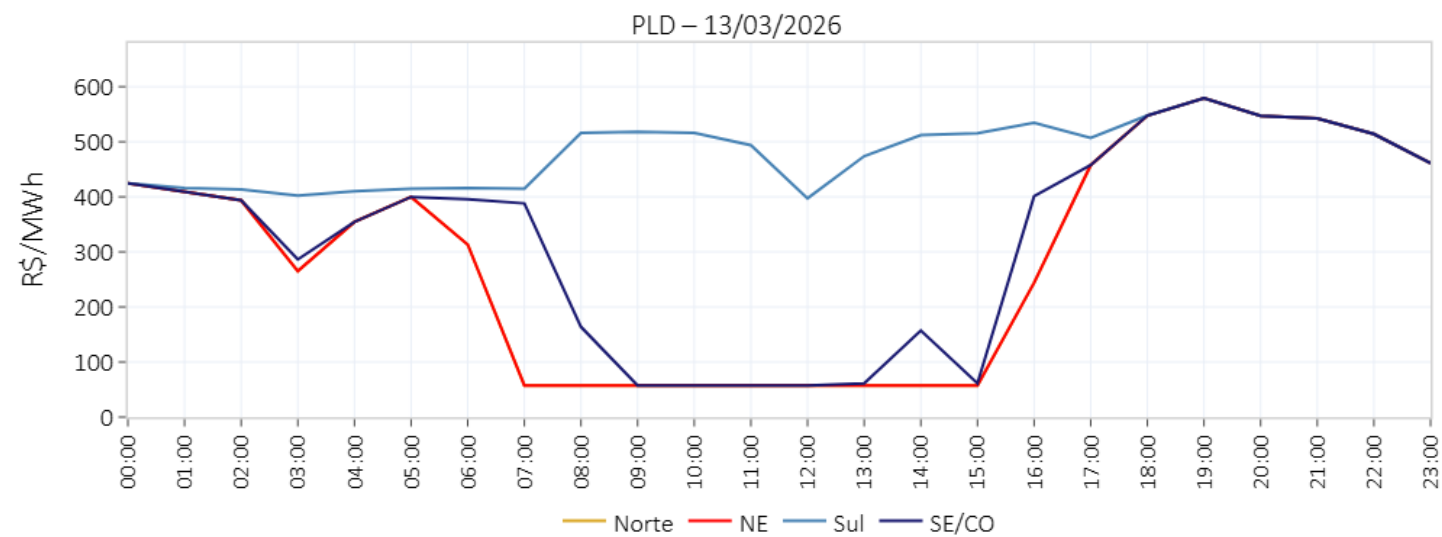
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 13/03/2026



Em 13/03, os PLDs dos submercados **desacoplaram** por diversas horas ao longo do dia. Entre 7h e 15h, os submercados Nordeste e Norte permaneceram no **piso regulatório** (R\$ 57,31/MWh), em razão da **boa condição hidrológica** associada à geração solar e eólica na região. Por outro lado, o Sul apresentou preço médio diário de R\$ 479/MWh, em razão da **adversidade hidrológica** na região, enquanto os demais submercados apresentaram médias diárias menores em R\$ 324/MWh no SE/CO e em R\$ 290/MWh no Nordeste e Norte.

No **horário de vale** do PLD (9h às 12h), o PLD recuou para R\$ 57/MWh no SE/CO, Nordeste e Norte em função da **redução da carga líquida¹** do SIN (-18,9 GWm), associada à **elevada geração UFV e MMGD** (+24,6 GWm) em relação as demais horas. Por outro lado, o **descolamento do submercado Sul** em relação aos demais submercados durante esse período ocorre devido às condições hidrológicas menos favoráveis na região (com armazenamento em cerca de 36%, cada vez mais próximo ao Volume Mínimo Operativo de 30%). E, para preservar os níveis dos reservatórios do Sul, tem-se mantido elevado o despacho térmico (1,4 GWm), além do pleno recebimento de energia dos demais submercados até o limite da capacidade de transmissão (7 GW).

No **horário de pico** do PLD (19h), os preços convergiram para patamares mais elevados nos quatro submercados, com valores próximos a R\$ 579/MWh. Esse movimento ocorreu devido ao **aumento da carga líquida¹** do SIN (+18,3 GWm) em relação as demais horas, resultado da **redução da geração intermitente**: UFV e MMGD (-7,8 GWm), combinada com a **elevação da carga** (+11,2 GWm), exigindo maior geração hidrelétrica (+17,0 GWm) e aumento do despacho térmico no mérito (+1,3 GWm).



	Demais Horas	Vale (9-12h)	Varição	Pico (19h)	Varição
PLD NE e Norte (R\$/MWh)	324,2	57,3	-266,9 (-82%)	579,3	+255,1 (+79%)
PLD Sul (R\$/MWh)	472,8	481,3	+8,5 (+2%)	579,3	+106,5 (+23%)
PLD SE/CO (R\$/MWh)	366,6	57,3	-309,3 (-84%)	579,3	+212,7 (+58%)
Carga SIN (GWmed)	86,7	90,5	+3,8 (+4%)	97,9	+11,2 (+13%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	6,9	2,8	-4,1 (-59%)	8,1	+1,2 (+17%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	4,5	19,9	+15,4 (+342%)	0,0	-4,5 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	3,3	12,5	+9,2 (+279%)	0,0	-3,3 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	5,2	5,1	-0,1 (-2%)	5,3	+0,1 (+2%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	5,0	7,3	+2,3 (+46%)	4,4	-0,6 (-12%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	61,8	42,9	-18,9 (-31%)	80,1	+18,3 (+30%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	3,1	0,4	-2,7 (-87%)	4,4	+1,3 (+42%)
GH SIN (GWmed)	58,7	42,6	-16,1 (-27%)	75,7	+17,0 (+29%)

¹ 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.

² 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
12/mar/26	R\$ 266,5/MWh	R\$ 483,16/MWh	R\$ 176,33/MWh	R\$ 176,33/MWh
13/mar/26	R\$ 323,93/MWh	R\$ 478,66/MWh	R\$ 290,36/MWh	R\$ 290,36/MWh
Projeção mar/26	R\$ 369,46/MWh	R\$ 433,16/MWh	R\$ 239,05/MWh	R\$ 239,05/MWh
Projeção abr/26	R\$ 332,65/MWh	R\$ 332,65/MWh	R\$ 87,71/MWh	R\$ 87,71/MWh
Projeção mai/26	R\$ 216,16/MWh	R\$ 217,90/MWh	R\$ 185,77/MWh	R\$ 185,77/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 12/mar/26	87%	38%	126%	89%	89%
Expectativa mar/26	84%	32%	107%	92%	85%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 12/mar/26	60%	35,6%	81%	88,1%	63,4%
Expectativa final de mar/26	65,6%	31,2%	86%	95,8%	68,4%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 12/mar/26	95%	101,1%
Expectativa mar/26	95,2%	101,3%
Projeção 2026	81,1%	81,1%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mar/26	R\$ 82,1 MM	R\$ 10,9 MM
Projeção 2026	R\$ 271,7 MM	R\$ 22,0 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

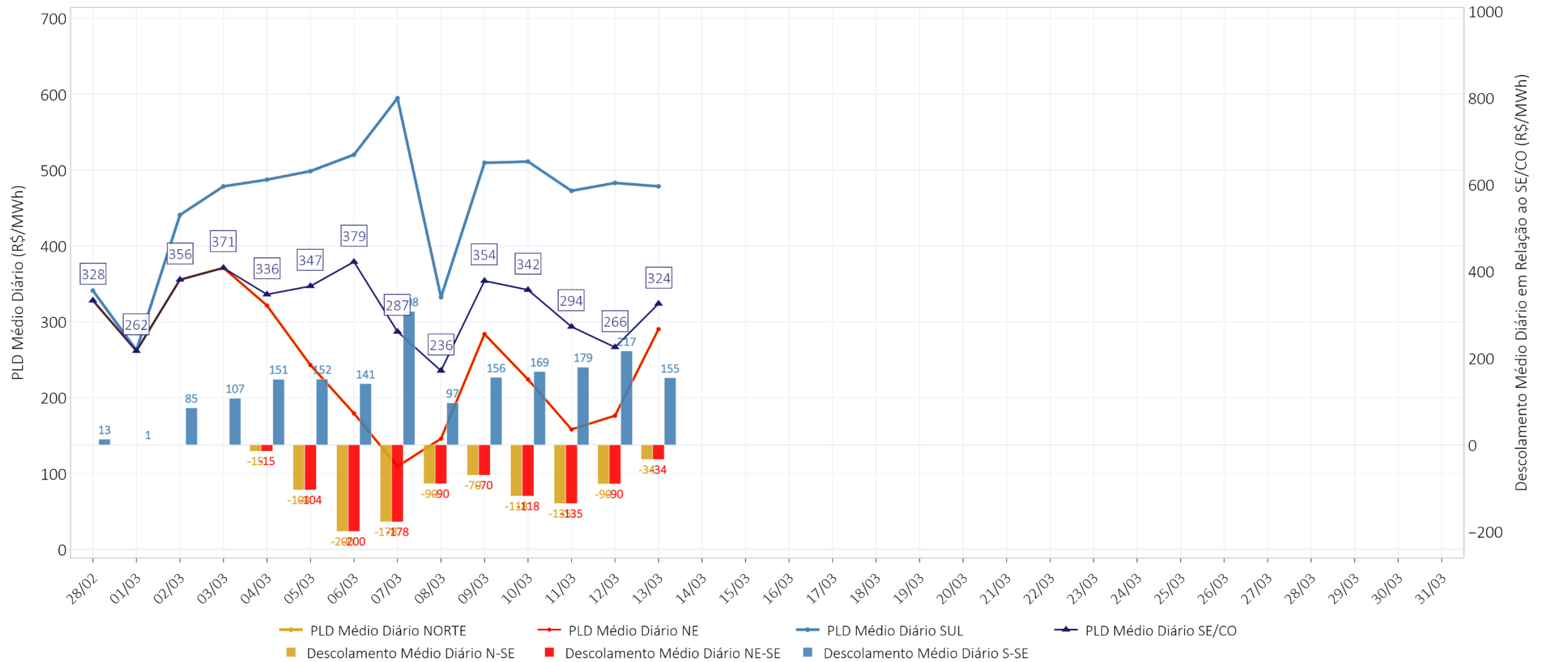
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

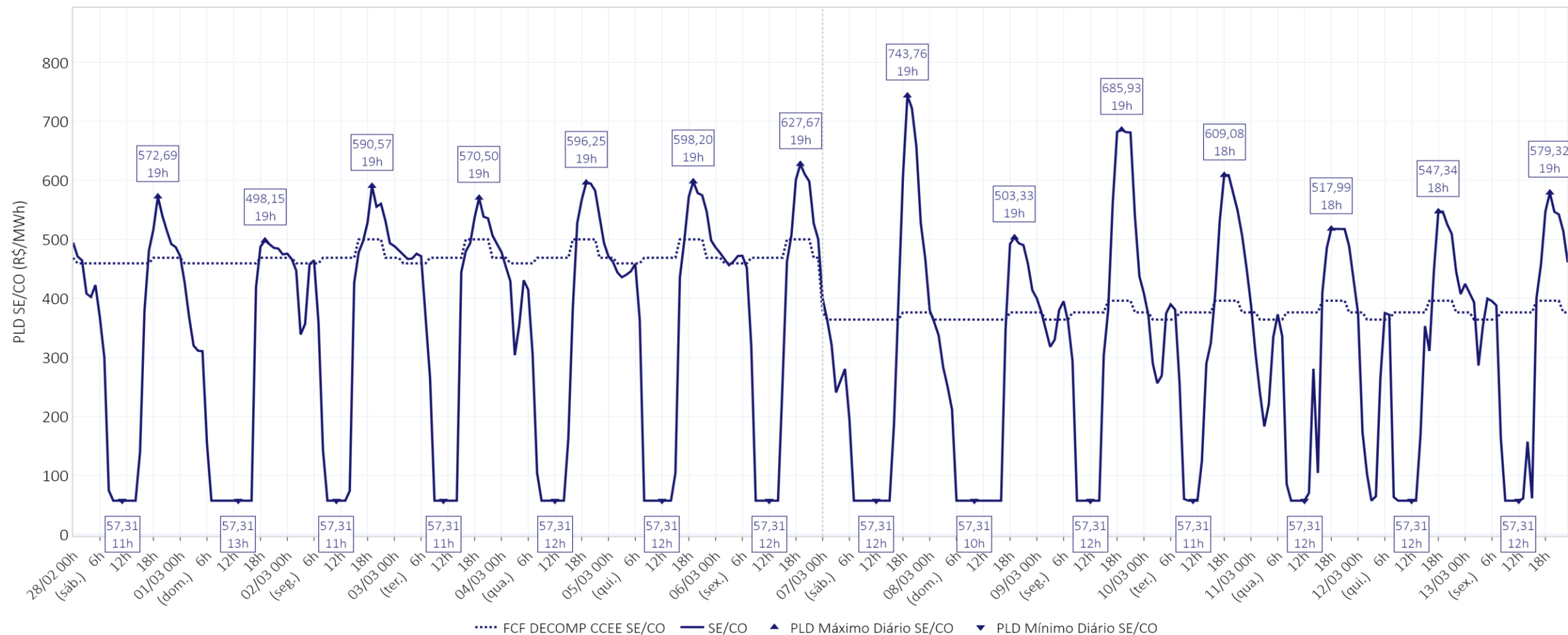
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 2 de março

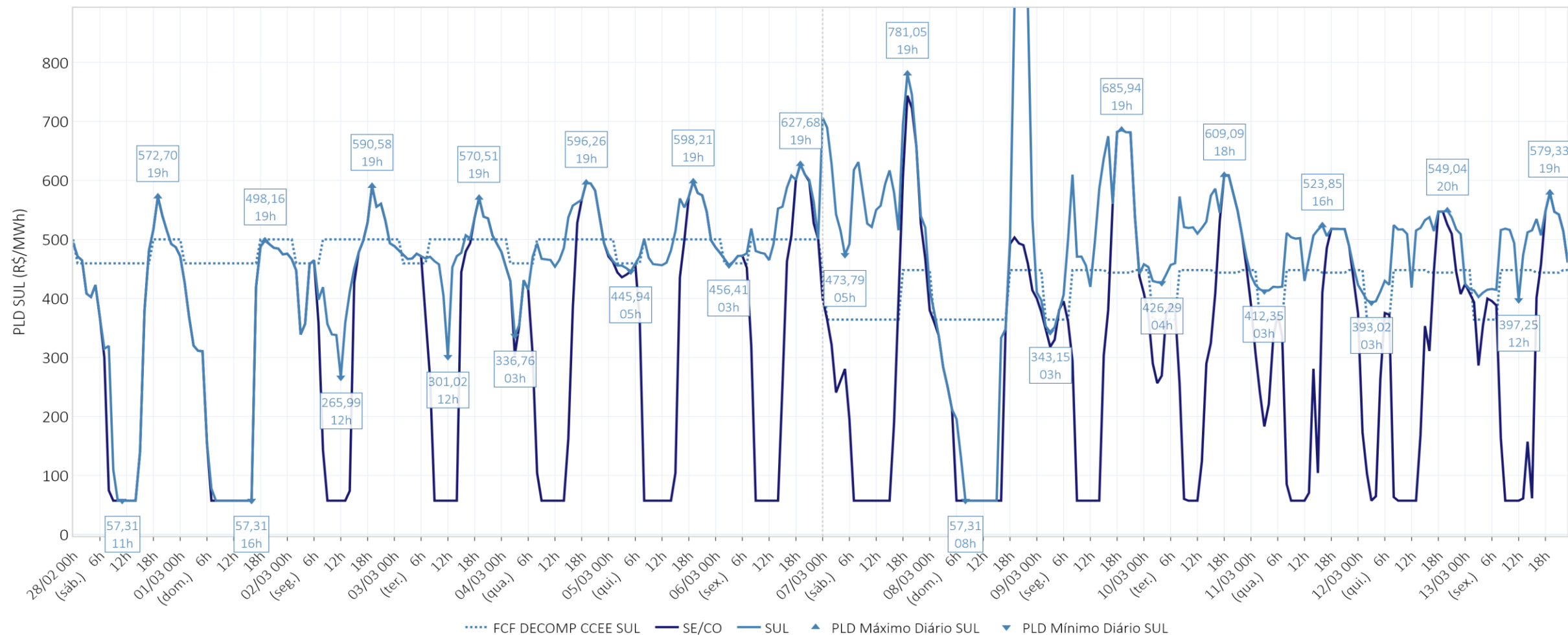
preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO



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

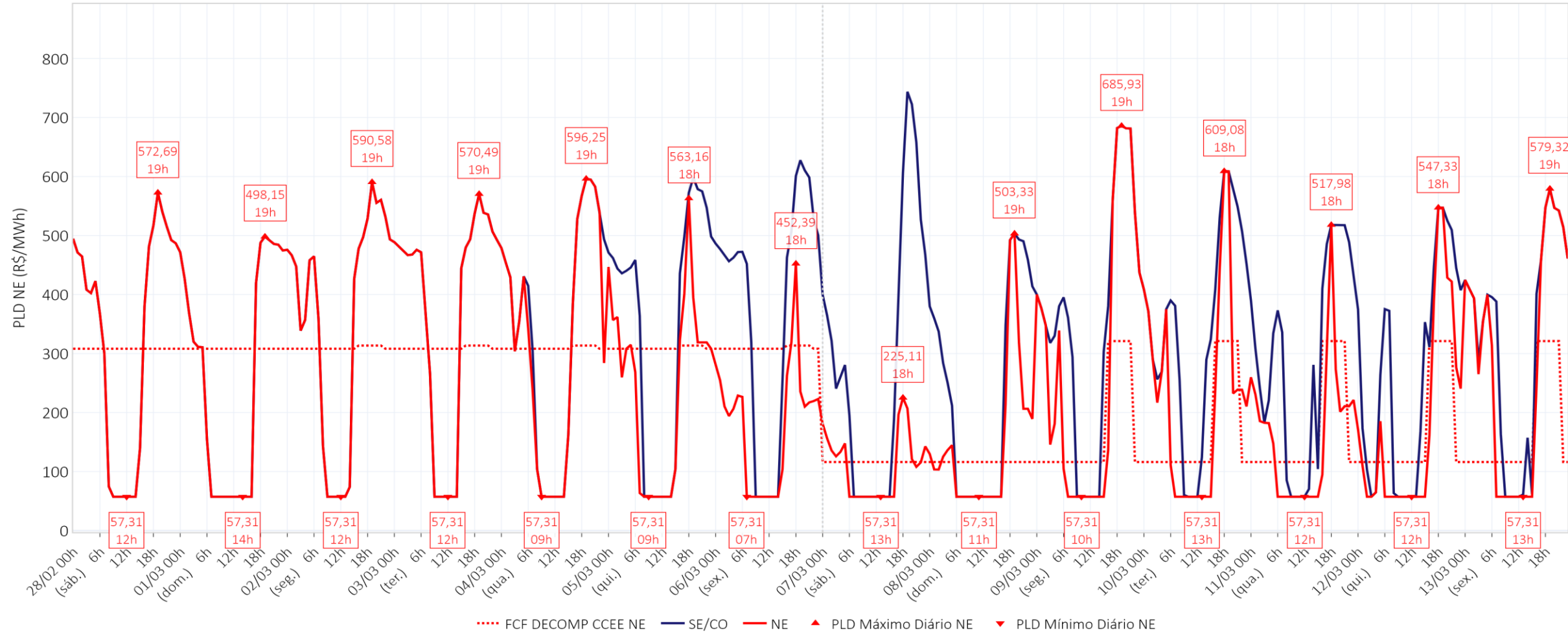


Média Diária (R\$/MWh)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03
SE/CO	328	262	356	371	336	347	379	287	236	354	342	294	266	324



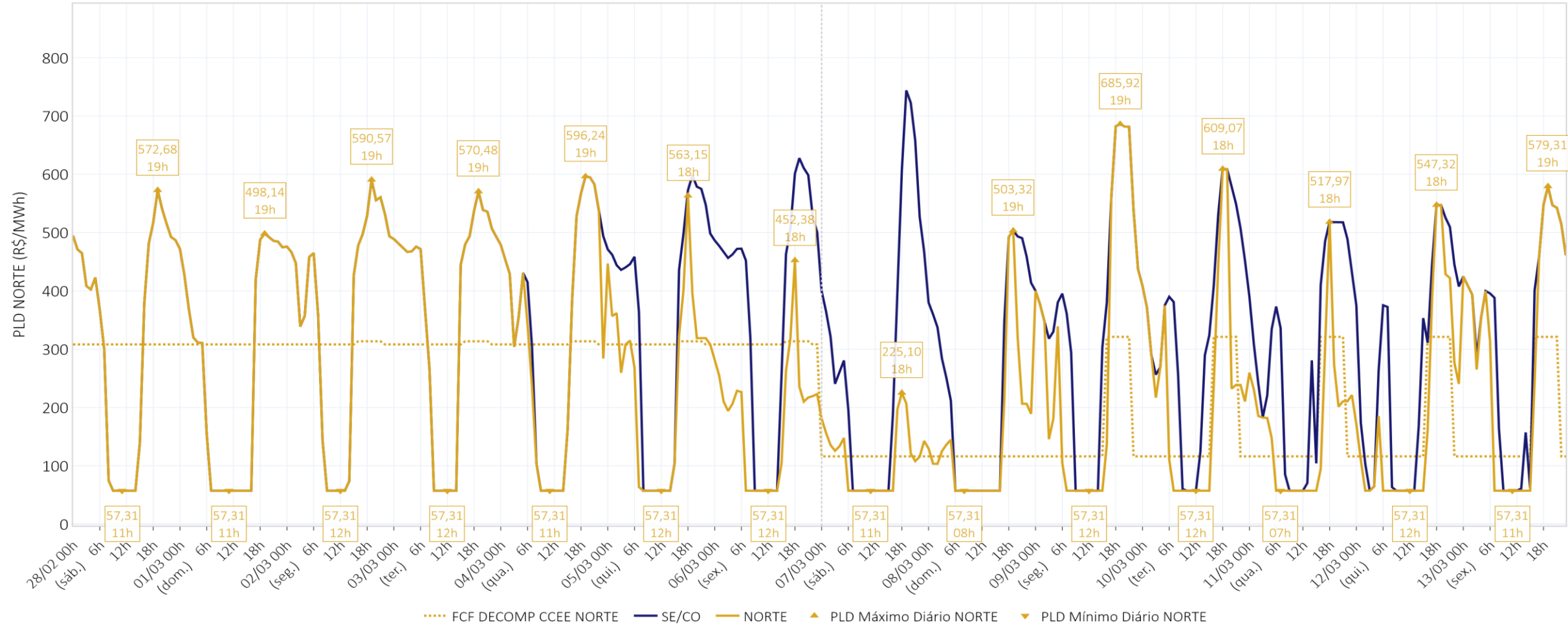
Média Diária (R\$/MWh)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03
SE/CO	328	262	356	371	336	347	379	287	236	354	342	294	266	324
SUL	341	263	441	479	487	499	520	595	332	510	511	473	483	479

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

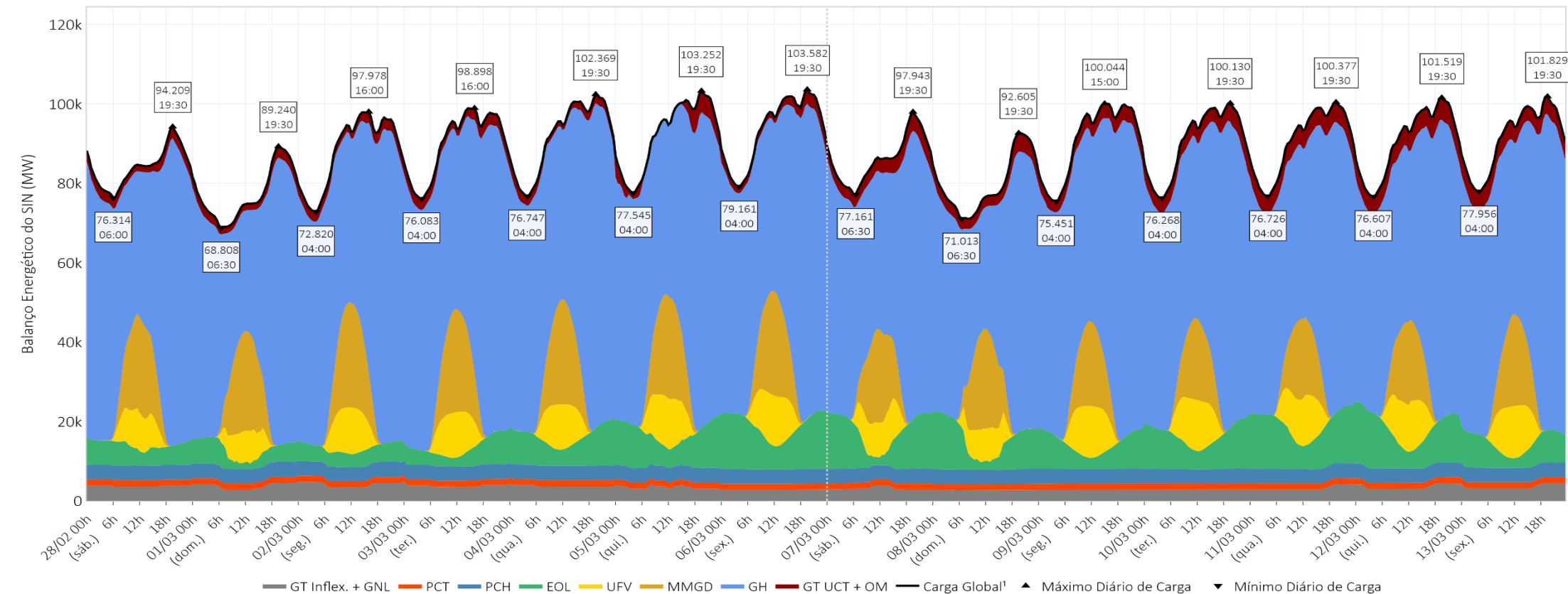


Média Diária (R\$/MWh)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03
SE/CO	328	262	356	371	336	347	379	287	236	354	342	294	266	324
SUL	341	263	441	479	487	499	520	595	332	510	511	473	483	479
NE	328	262	356	371	322	243	179	109	146	284	224	158	176	290

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

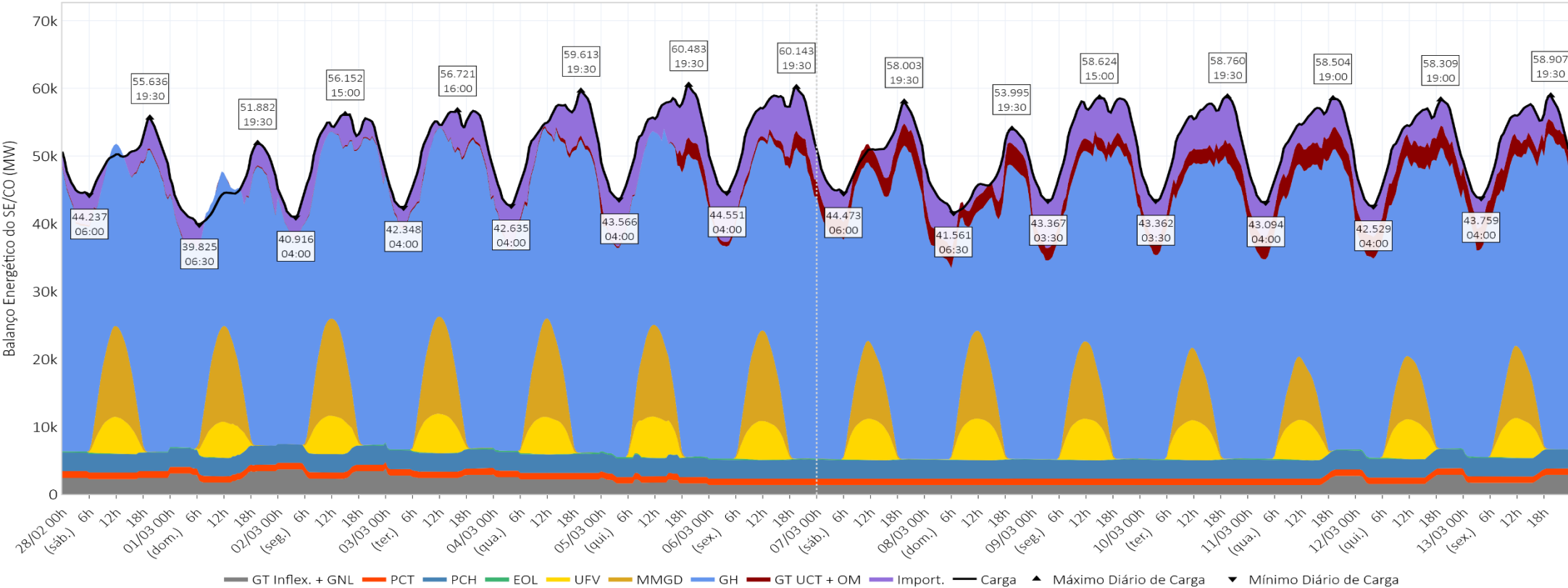


Média Diária (R\$/MWh)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03
SE/CO	328	262	356	371	336	347	379	287	236	354	342	294	266	324
SUL	341	263	441	479	487	499	520	595	332	510	511	473	483	479
NE	328	262	356	371	322	243	179	109	146	284	224	158	176	290
NORTE	328	262	356	371	322	243	179	109	146	284	224	158	176	290



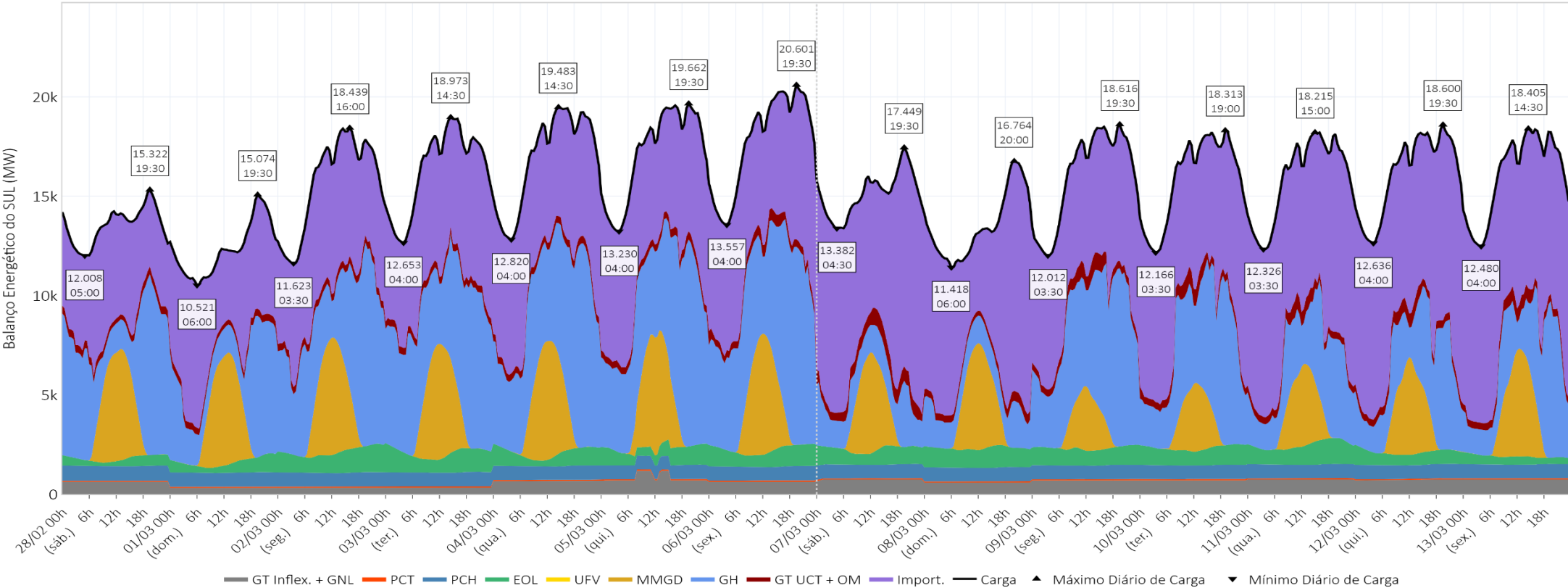
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03
Carga Global ¹	84.243	77.224	88.110	89.895	91.751	92.352	93.506	86.280	79.866	90.733	90.398	90.638	90.684	91.454
GT UCT + OM	2.408	2.192	2.440	2.585	2.000	2.547	2.266	3.694	3.243	3.461	3.963	4.731	4.907	4.503
GH	56.628	51.024	59.821	61.653	61.316	59.881	59.771	53.963	49.649	61.608	58.932	55.735	56.183	60.394
MMGD	7.536	7.898	8.255	8.053	8.008	7.988	7.872	6.968	7.602	6.376	6.135	6.137	6.302	6.841
UFV	3.473	2.953	4.125	4.052	4.035	4.564	4.533	3.779	3.325	4.713	4.660	4.478	4.516	4.731
EOL	5.283	4.273	4.202	4.643	7.527	8.841	11.158	9.618	8.208	6.599	8.741	11.211	10.116	6.284
PCH	3.665	3.648	3.645	3.643	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642
PCT	1.542	1.555	1.548	1.539	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528
GT Inflex. + GNL	3.709	3.681	4.075	3.726	3.696	3.361	2.738	3.087	2.669	2.807	2.798	3.176	3.492	3.532

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



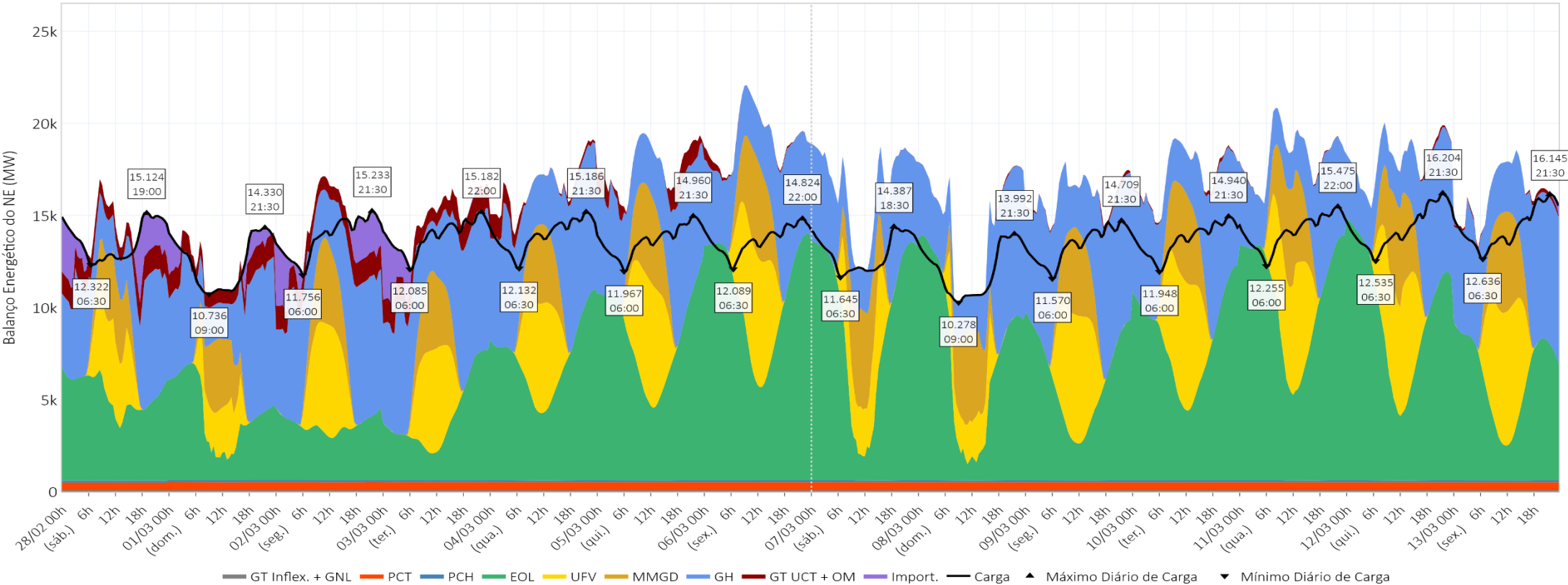
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03
Carga¹	49.253	44.932	50.457	51.312	52.348	53.175	53.789	50.378	46.732	53.111	52.525	52.126	51.699	52.558
Interc.²	2.863	1.750	2.860	3.268	4.815	5.792	6.351	2.713	2.899	6.016	5.546	4.392	4.023	3.276
GT UCT + OM	142	70	101	227	402	849	1.195	2.839	2.604	1.884	2.311	3.222	3.209	2.692
GH	34.114	30.503	34.169	34.835	34.660	34.429	34.981	34.157	29.961	34.455	34.317	34.142	33.749	35.666
MMGD	4.147	4.383	4.542	4.440	4.330	4.225	4.034	3.336	3.896	3.404	3.066	2.731	2.815	3.058
UFV	1.842	1.853	2.038	2.096	2.019	2.265	2.037	2.219	2.245	2.224	2.138	2.126	2.070	2.064
EOL	98	49	35	99	134	125	131	80	68	69	98	126	106	57
PCH	2.744	2.761	2.760	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761
PCT	975	966	958	953	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948
GT Inflex. + GNL	2.327	2.599	2.993	2.634	2.278	1.781	1.351	1.326	1.351	1.351	1.341	1.679	2.017	2.035

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.



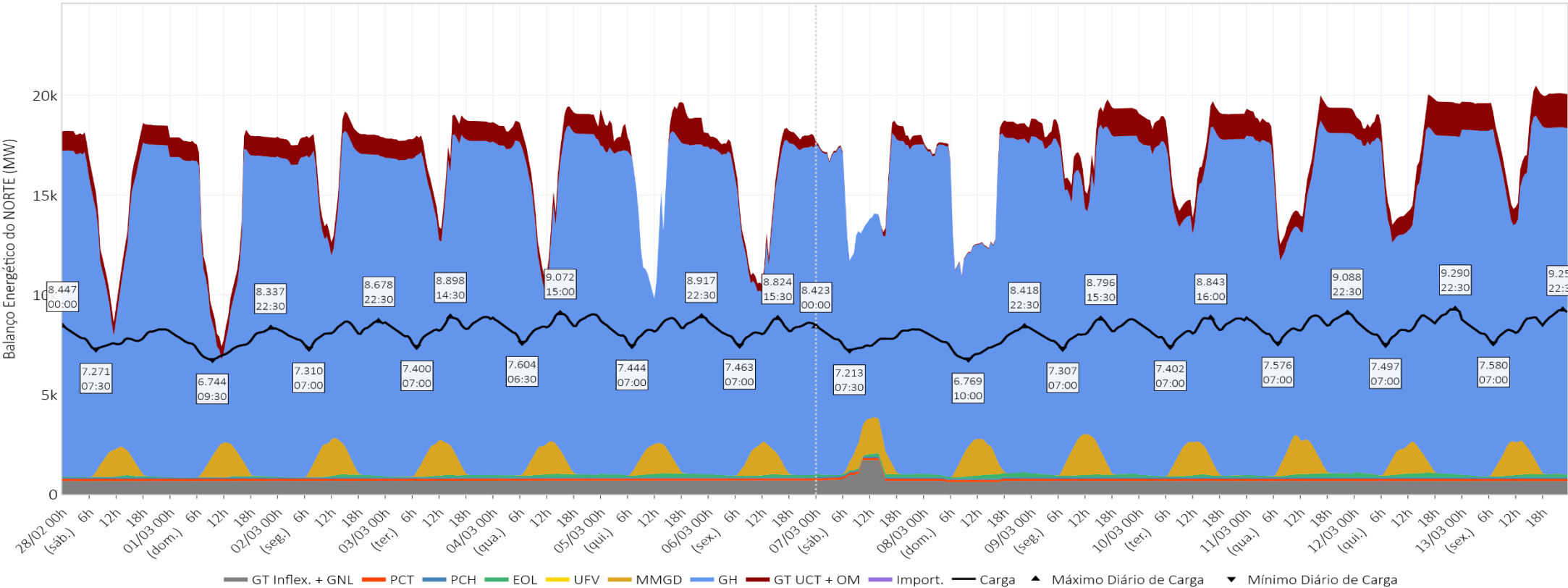
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03
Carga¹	13.547	12.341	15.687	16.338	16.950	17.178	17.792	15.148	13.542	16.039	15.888	15.901	16.170	16.076
Interc.²	4.871	5.342	5.915	6.183	6.488	6.585	6.654	8.930	7.652	6.578	7.394	8.578	8.826	8.696
GT UCT + OM	353	318	359	353	361	374	440	635	357	512	494	464	463	463
GH	4.684	3.256	5.442	5.885	6.104	6.087	6.634	1.804	1.586	5.681	4.621	3.130	3.315	3.397
MMGD	1.825	1.797	1.828	1.826	1.886	1.807	1.809	1.484	1.620	944	1.041	1.244	1.434	1.611
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	392	542	1.058	997	691	741	865	798	981	869	879	986	654	409
PCH	747	711	708	706	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704
PCT	55	55	58	59	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
GT Inflex. + GNL	620	320	320	330	655	819	625	732	580	690	695	735	713	735

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.



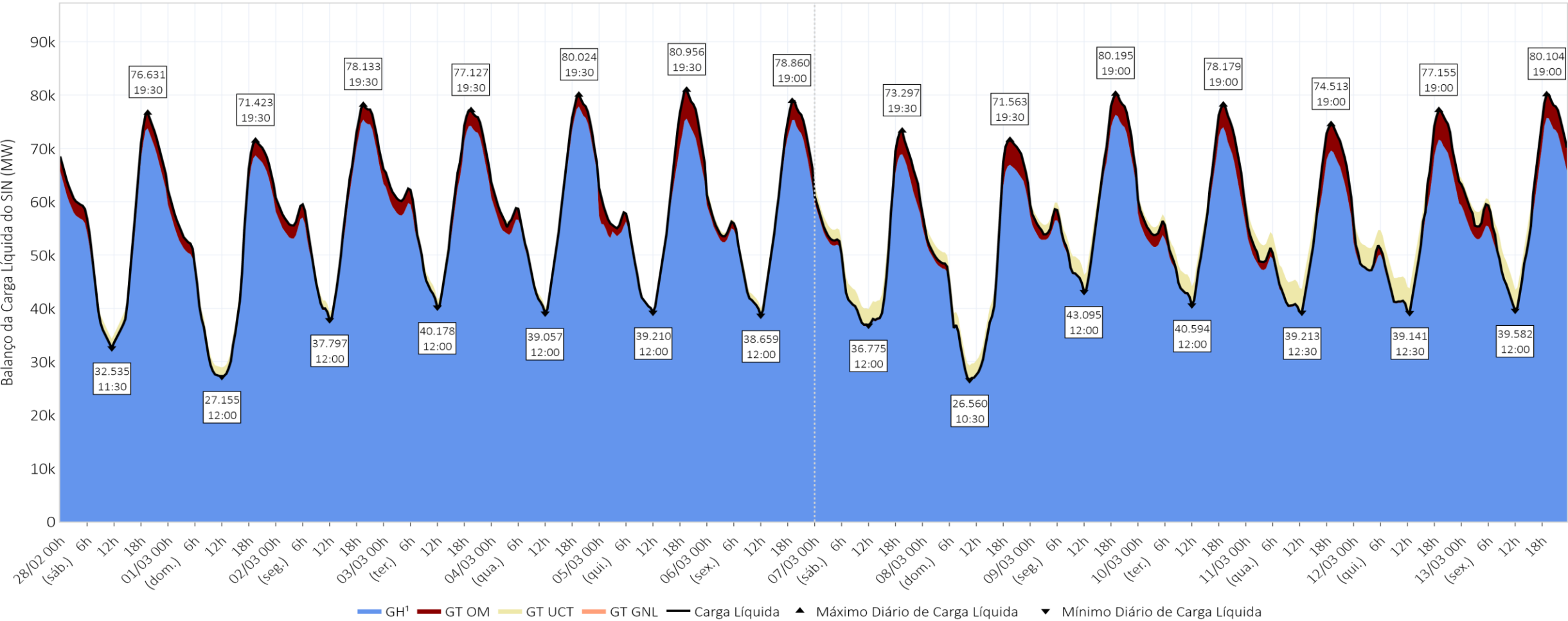
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03
Carga¹	13.612	12.417	13.834	13.914	13.942	13.652	13.684	12.940	12.016	13.417	13.702	14.134	14.345	14.356
Interc.²	267	150	238	-221	-2.611	-3.992	-5.436	-3.516	-2.558	-2.650	-3.564	-4.100	-3.738	-1.745
GT UCT + OM	1.043	978	1.092	1.120	382	539	110	2	17	76	66	18	48	88
GH	4.191	4.696	5.437	5.717	5.671	4.894	4.309	4.061	4.341	5.957	4.905	3.710	4.210	5.385
MMGD	1.129	1.210	1.315	1.253	1.306	1.493	1.550	1.597	1.522	1.410	1.492	1.593	1.593	1.650
UFV	1.629	1.100	2.086	1.955	2.015	2.298	2.494	1.560	1.079	2.488	2.521	2.351	2.444	2.665
EOL	4.750	3.651	3.035	3.463	6.562	7.802	10.039	8.619	6.997	5.519	7.664	9.944	9.170	5.696
PCH	107	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
PCT	401	426	426	421	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
GT Inflex. + GNL	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95	95

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.



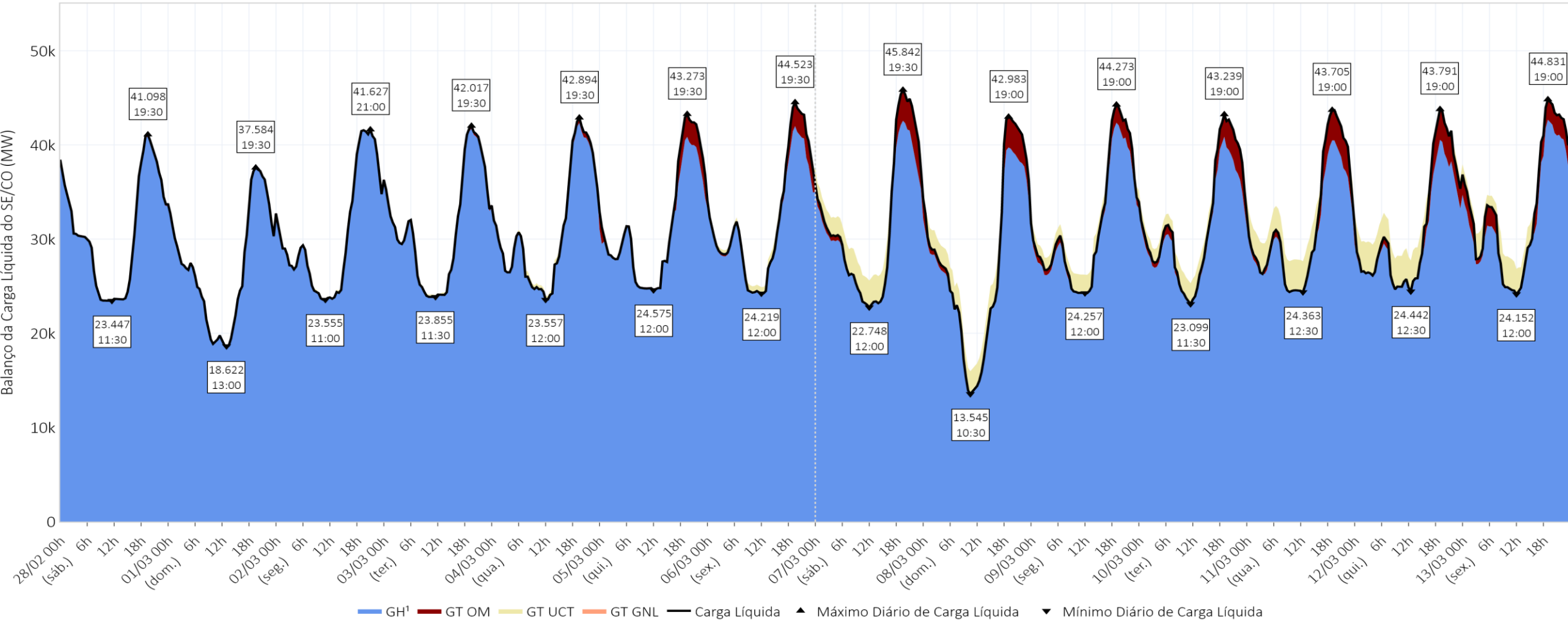
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03
Carga¹	7.832	7.535	8.132	8.331	8.510	8.347	8.241	7.814	7.576	8.165	8.284	8.476	8.471	8.465
Interc.²	-8.001	-7.242	-9.013	-9.230	-8.692	-8.385	-7.569	-8.127	-7.992	-9.944	-9.375	-8.870	-9.111	-10.227
GT UCT + OM	871	826	888	885	855	785	521	218	266	989	1.091	1.028	1.187	1.261
GH	13.639	12.568	14.773	15.216	14.881	14.471	13.847	13.941	13.761	15.515	15.090	14.753	14.909	15.946
MMGD	435	508	570	534	485	463	479	552	564	618	536	570	460	523
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	43	32	74	84	140	173	123	121	162	143	101	156	186	122
PCH	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
PCT	110	108	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
GT Inflex. + GNL	667	667	667	667	667	667	667	935	643	671	667	667	667	667

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.



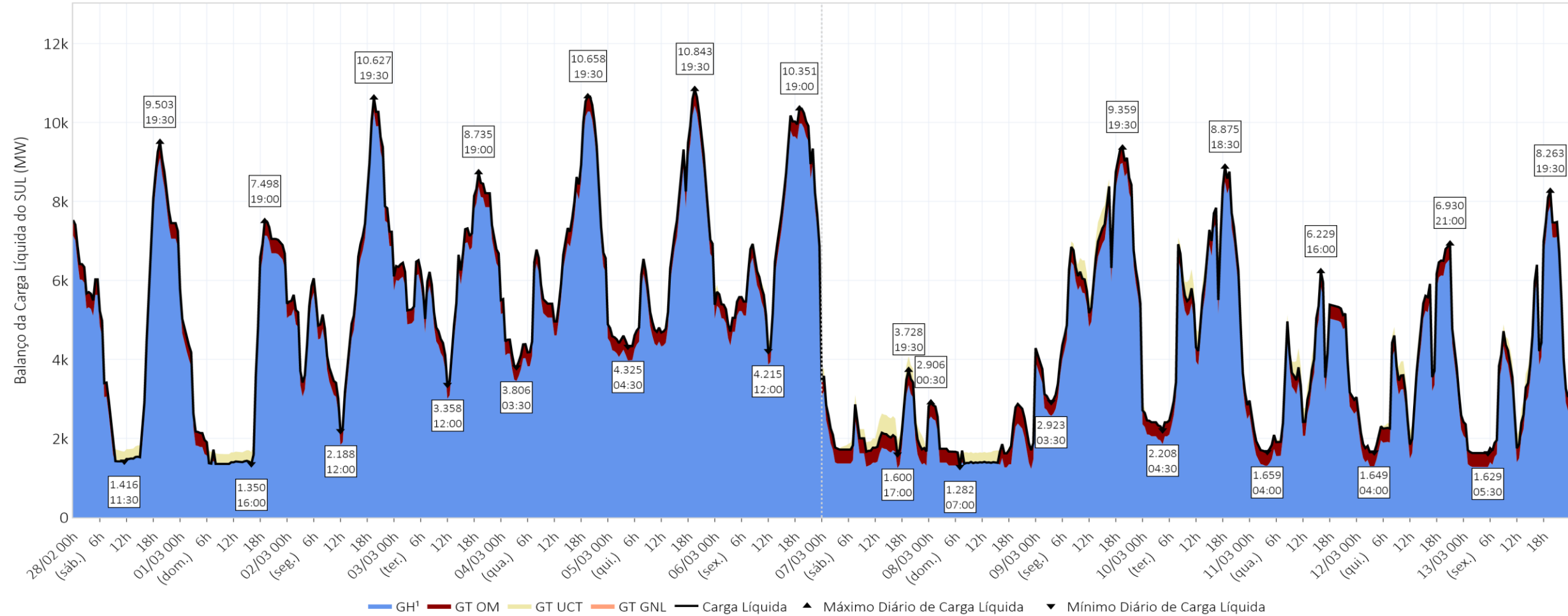
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03
Carga Líquida	55.077	49.014	58.089	60.031	59.148	58.683	57.611	52.104	47.723	59.735	57.606	54.249	54.602	59.376
GT OM	1.873	1.435	2.030	2.136	1.586	2.547	1.576	1.561	1.500	1.871	2.433	2.271	2.159	2.712
GH¹	53.280	47.675	56.158	57.990	57.653	56.218	56.108	50.615	46.301	57.945	55.269	52.072	52.519	56.731

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



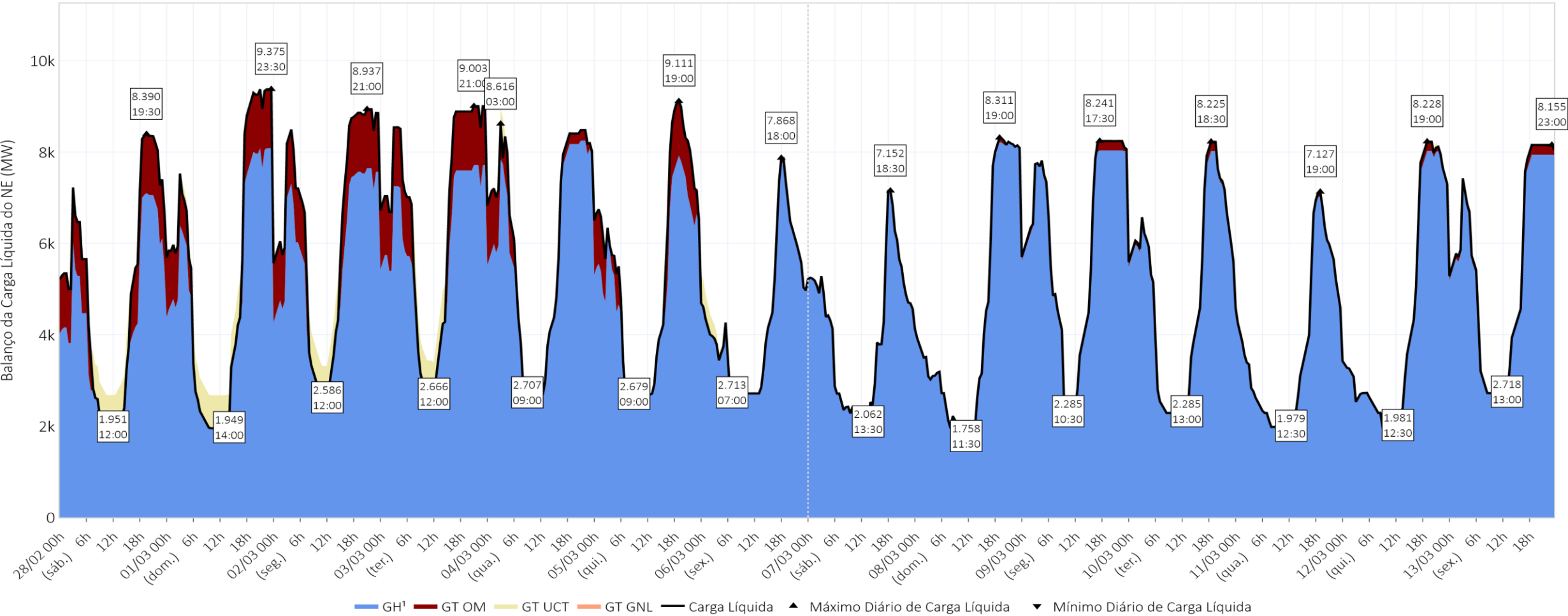
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03
Carga Líquida	30.832	27.127	30.485	31.269	31.159	31.533	32.058	31.803	27.535	31.539	31.795	31.655	31.139	33.268
GT OM	141	69	78	192	252	849	812	1.066	1.001	829	1.238	1.270	1.130	1.331
GH ¹	30.766	27.155	30.506	31.172	30.997	30.766	31.318	30.809	26.613	30.792	30.653	30.479	30.085	32.003

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



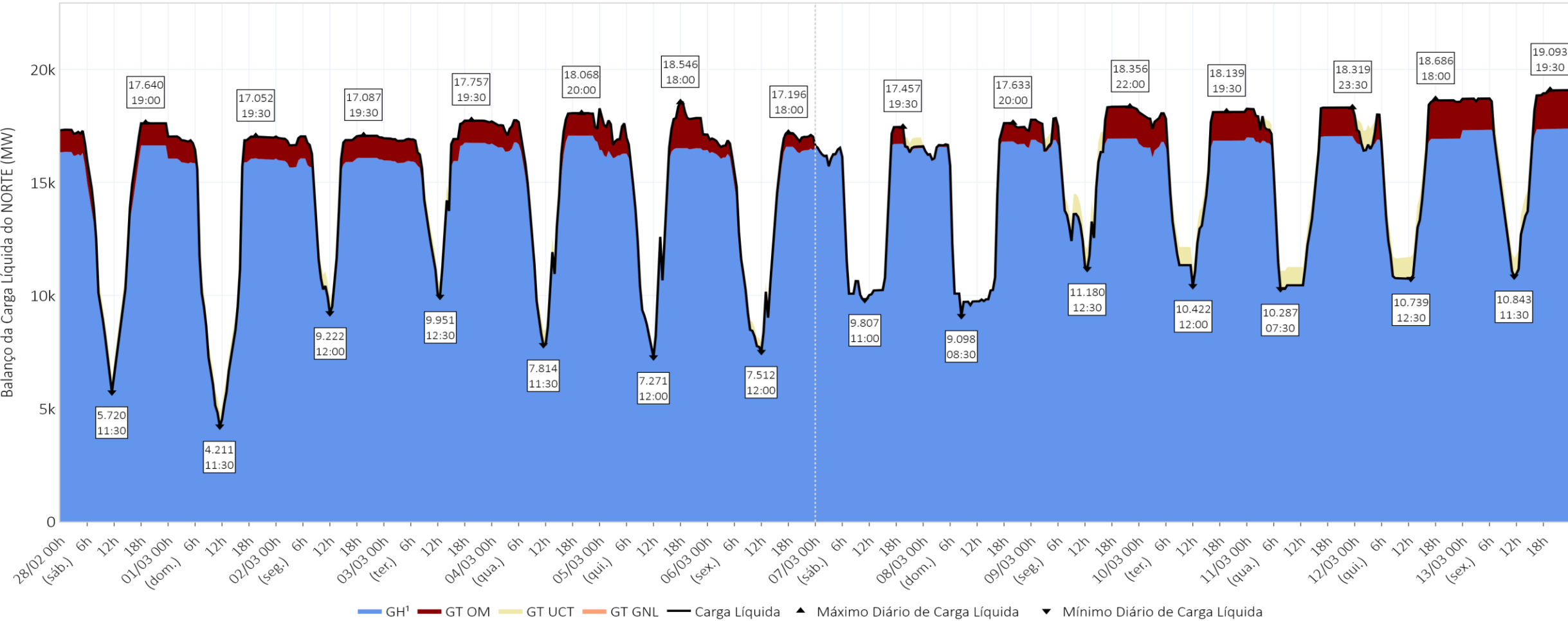
Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03
Carga Líquida	4.970	3.464	5.801	6.238	6.465	6.461	6.997	2.177	1.841	6.046	4.987	3.484	3.676	3.757
GT OM	286	207	359	353	361	374	363	373	256	365	366	354	361	359
GH¹	4.684	3.256	5.442	5.885	6.104	6.087	6.634	1.804	1.586	5.681	4.621	3.130	3.315	3.397

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



Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03
Carga Líquida	4.968	5.315	6.313	6.599	6.007	5.433	4.332	4.062	4.355	6.026	4.959	3.725	4.251	5.470
GT OM	777	619	876	882	336	539	23	1	13	69	55	15	40	85
GH ¹	4.191	4.696	5.437	5.717	5.671	4.894	4.309	4.061	4.341	5.957	4.905	3.710	4.210	5.385

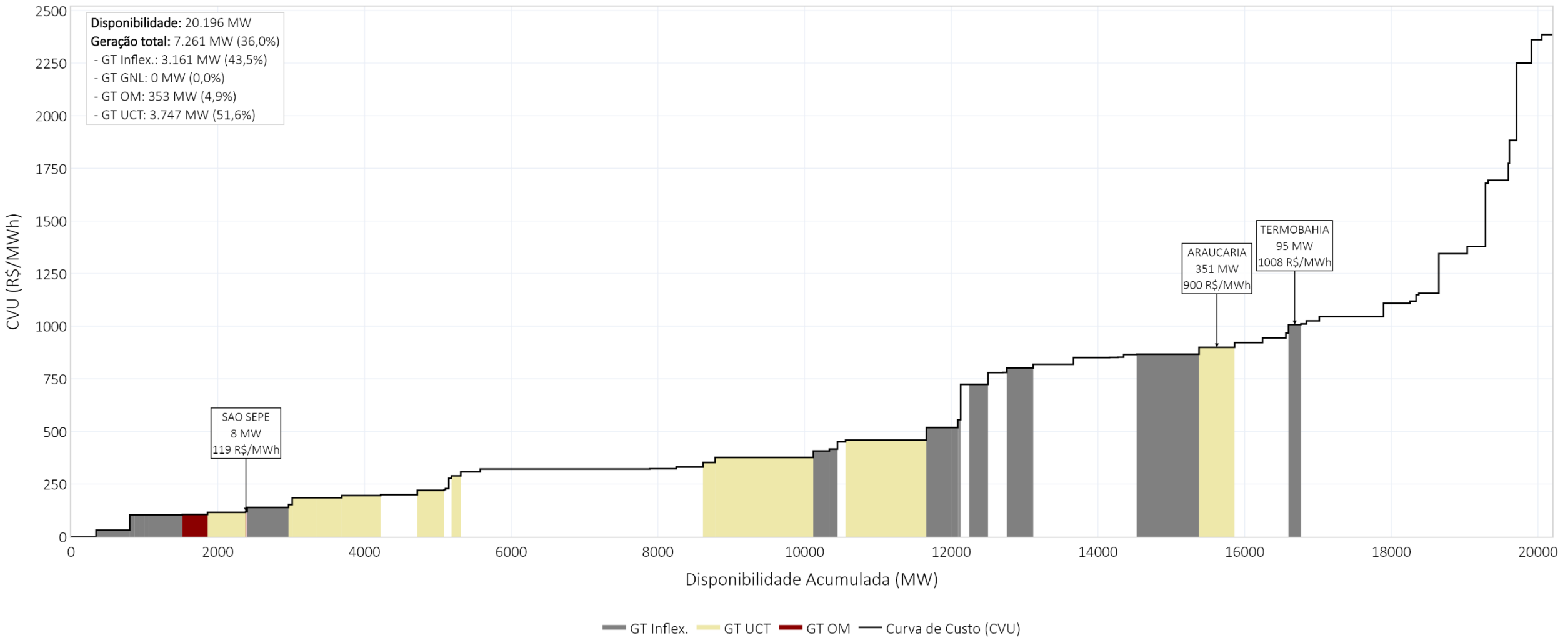
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	28/02	01/03	02/03	03/03	04/03	05/03	06/03	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03
Carga Líquida	14.308	13.108	15.489	15.925	15.518	15.256	14.224	14.061	13.991	16.123	15.865	15.385	15.536	16.882
GT OM	669	539	717	709	637	785	377	120	230	608	775	632	628	936
GH¹	13.639	12.568	14.773	15.216	14.881	14.471	13.847	13.941	13.761	15.515	15.090	14.753	14.909	15.946

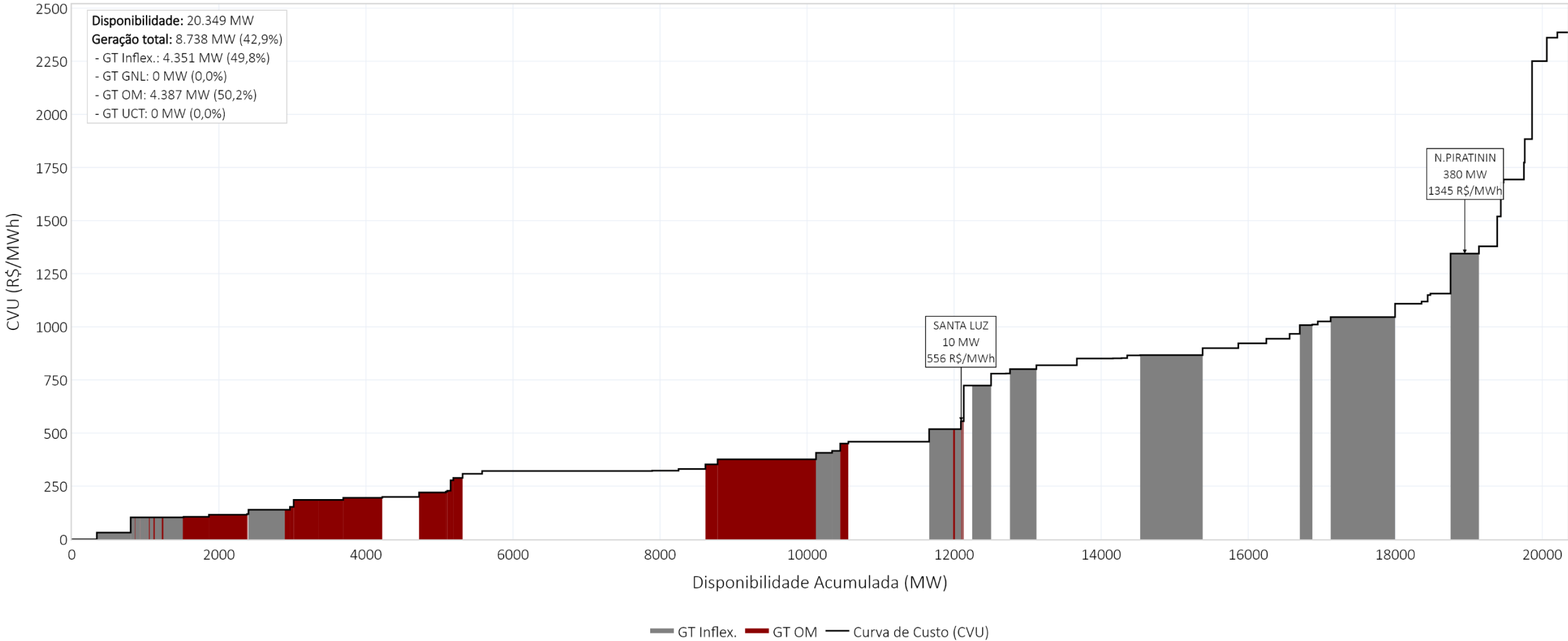
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

13/03/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

13/03/2026 - 19:00



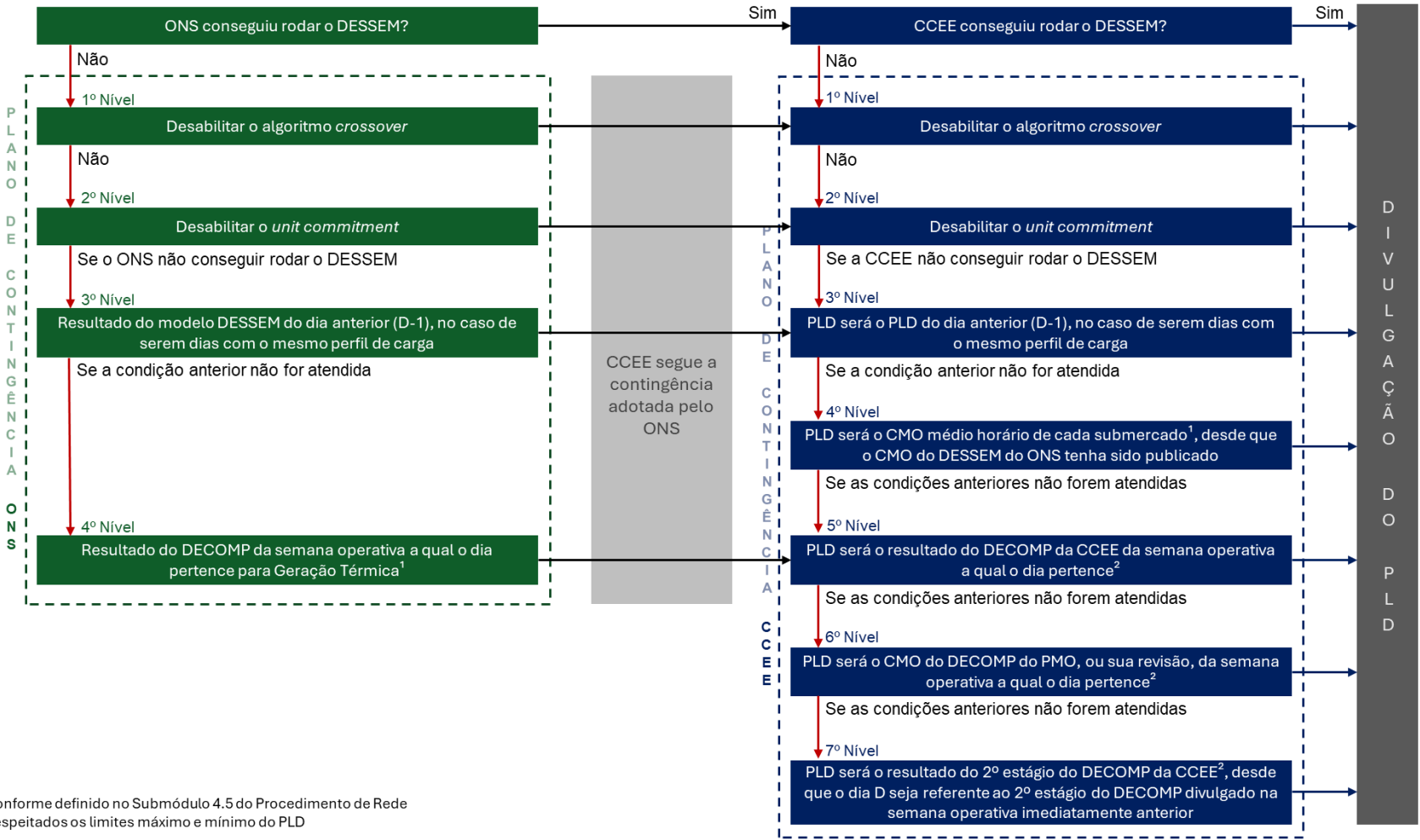
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e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

Nº	Nome	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	UHE Colider	Defluência mínima	-	684,57 m³/s	DESSEM	FSARH 9631	24/02/2026	-
2	UHE Colider	Vazão Turbinada mínima	-	933,00 m³/s	DESSEM	FSARH 9754	11/03/2026	-
3	UHE Colider	Vazão Turbinada máxima	-	933,00 m³/s	DESSEM	FSARH 9756	11/03/2026	-

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	10/03/2026	Despacho	757	ANEEL	prorrogação da OC da UTE Uruguaiana, a partir de 08/03/2026 até 28/02/2026
2	11/03/2026	Despacho	794	ANEEL	suspensão da OC da UTE Barra Bonita I a partir da data de publicação do referido DSP.

contingências no cálculo do PLD

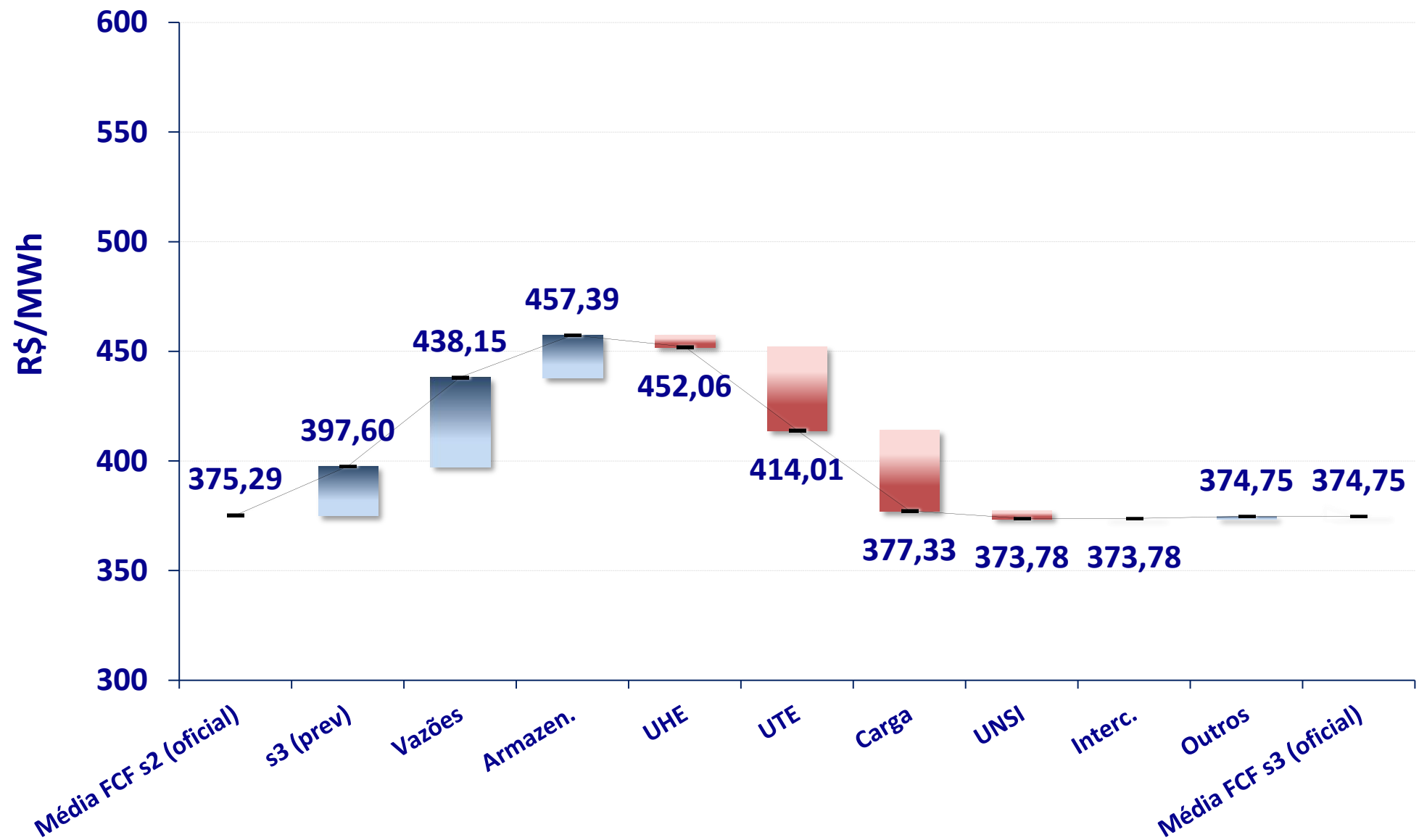


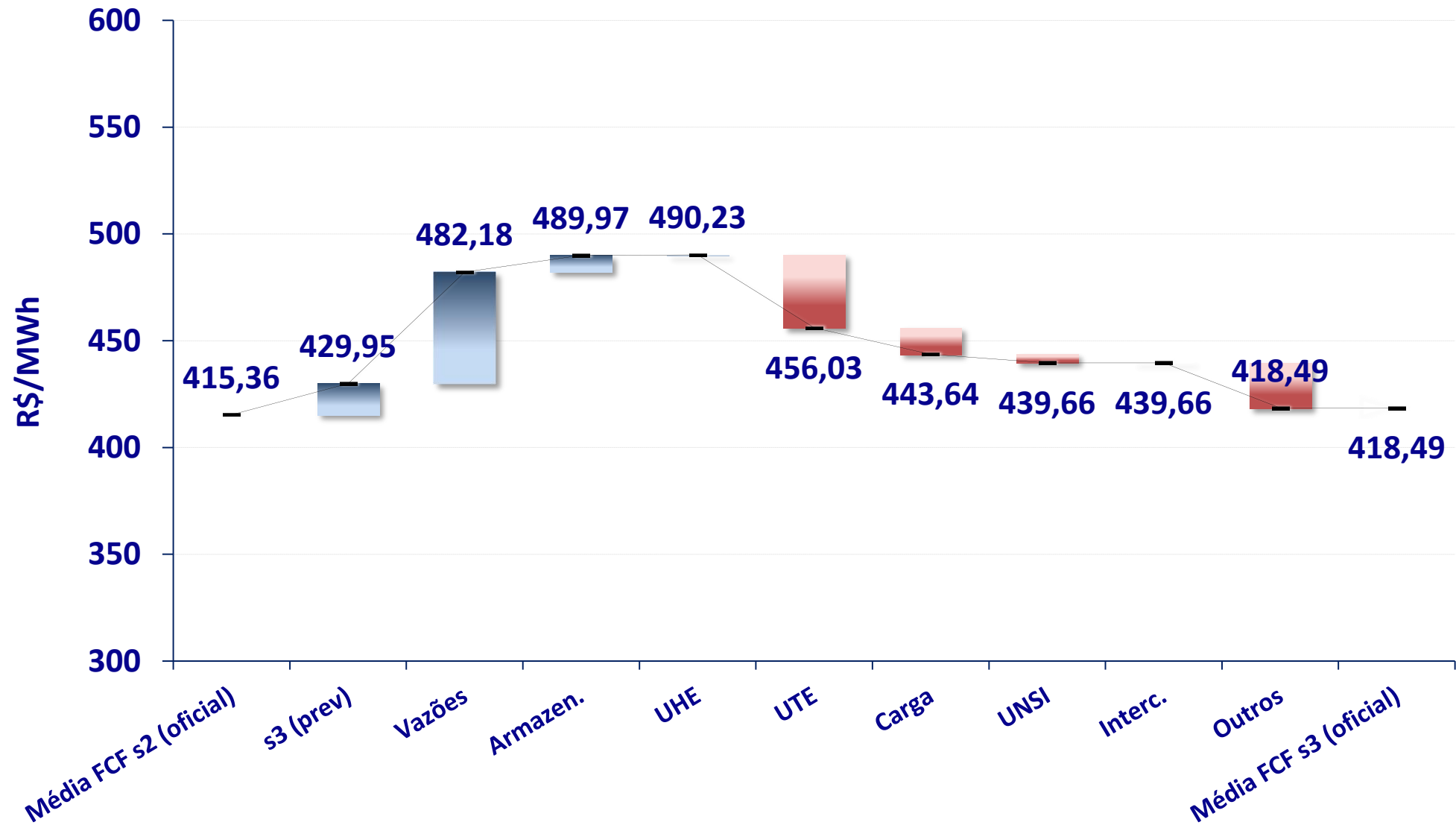
Contingência	ONS	CCEE
13/03/2026	-	-
12/03/2026	-	-
11/03/2026	-	-
10/03/2026	-	-
09/03/2026	-	-
08/03/2026	-	-
07/03/2026	-	-
06/03/2026	-	-
05/03/2026	2º Nível	2º Nível
04/03/2026	-	-
03/03/2026	-	-
02/03/2026	-	-
01/03/2026	-	-
28/02/2026	-	-
27/02/2026	-	-
26/02/2026	-	-
25/02/2026	-	-
24/02/2026	-	-
23/02/2026	1º Nível	1º Nível
22/02/2026	-	-
21/02/2026	-	-
20/02/2026	-	-
19/02/2026	-	-
18/02/2026	-	-
17/02/2026	-	-
16/02/2026	-	-
15/02/2026	-	-
14/02/2026	-	-
13/02/2026	-	-
12/02/2026	-	-
11/02/2026	-	-

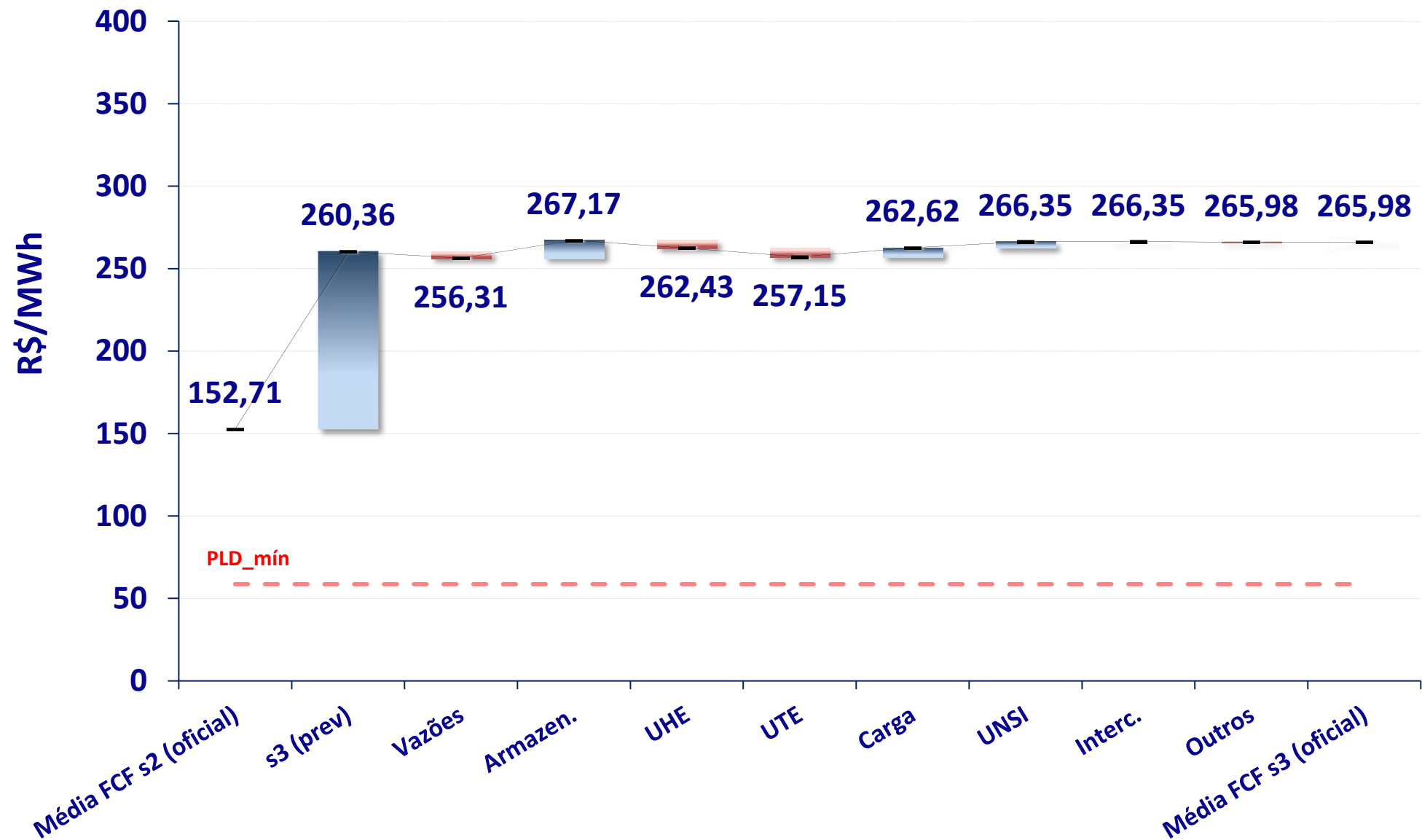
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

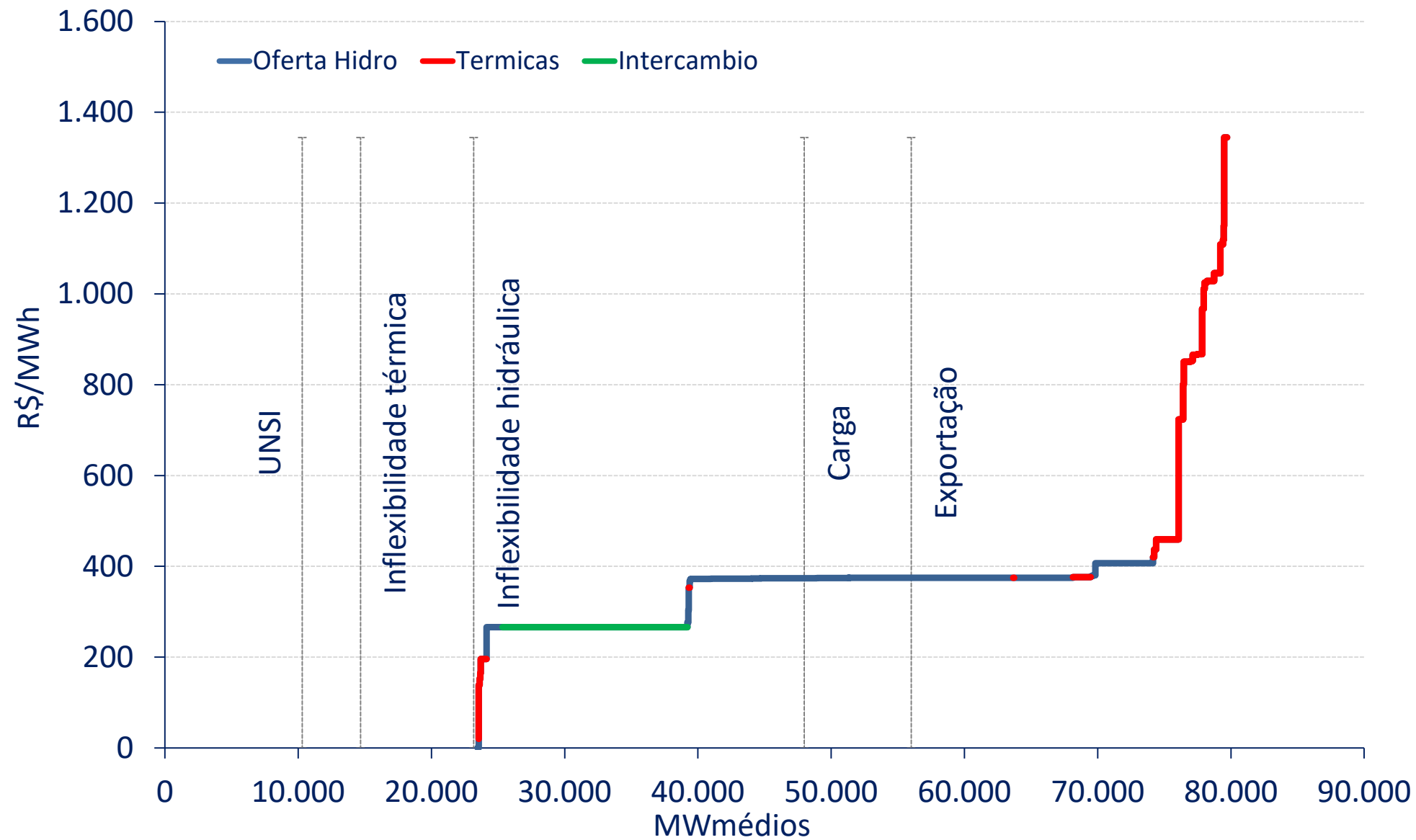
pmo de março - decomp da rv2

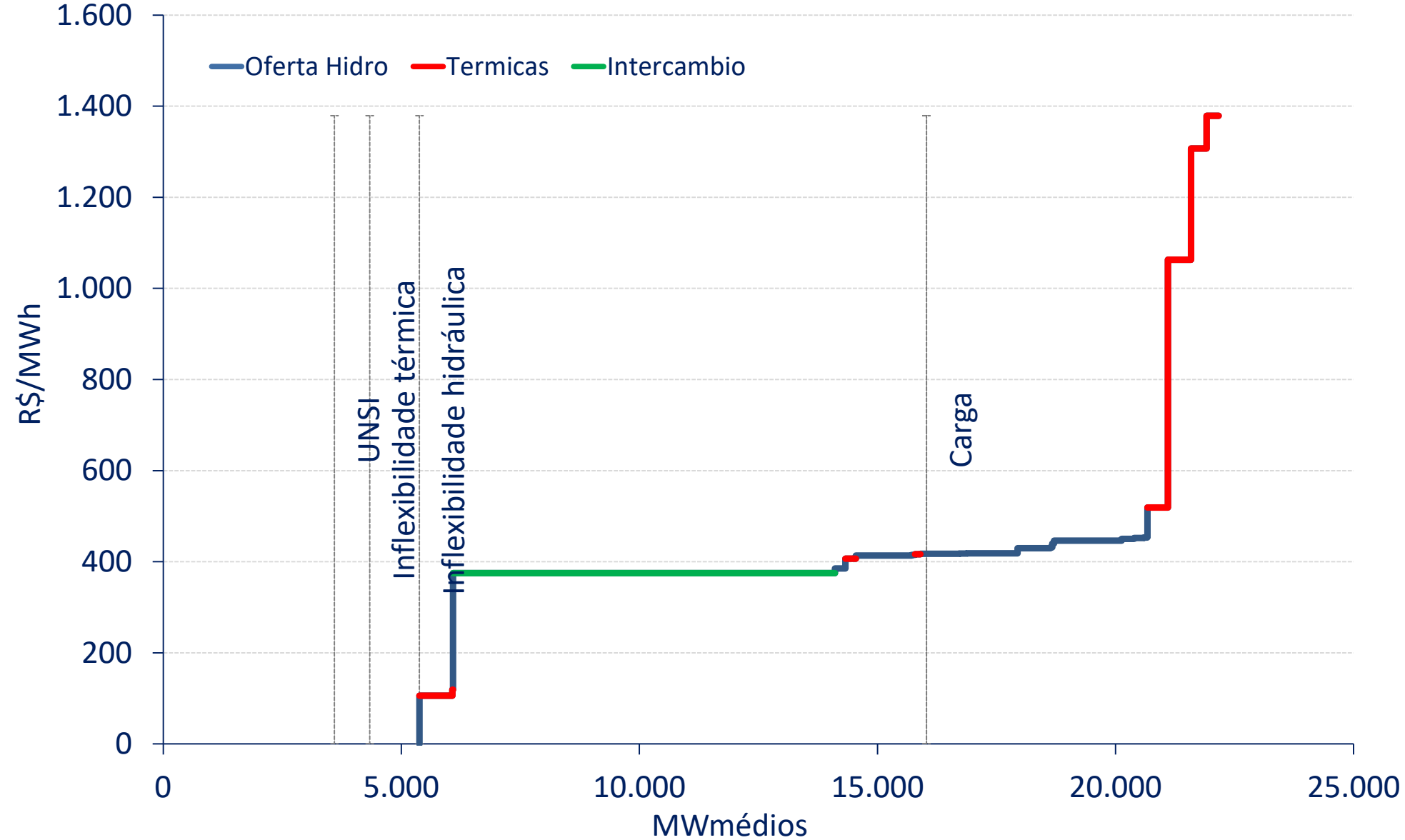
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 13/03/2026

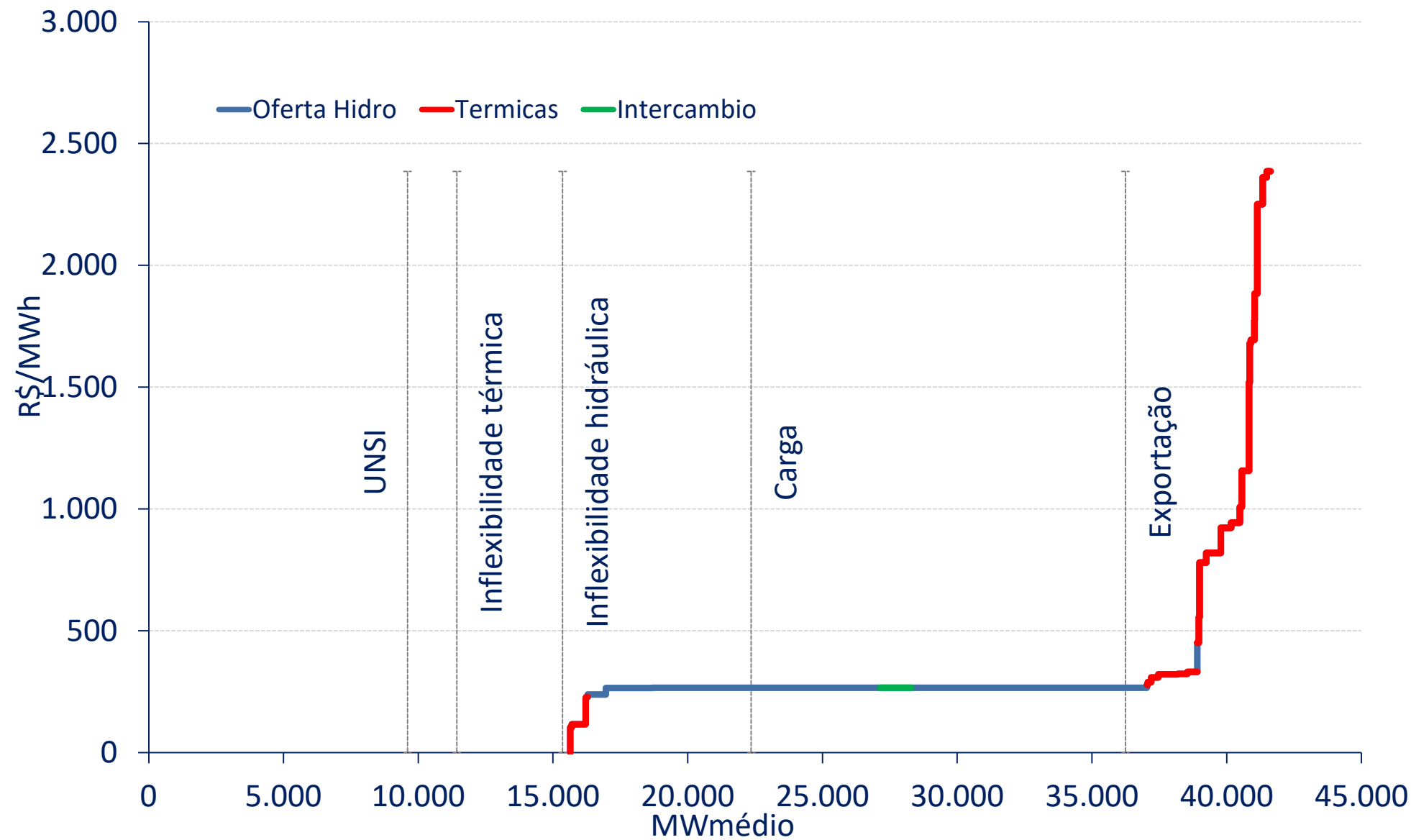




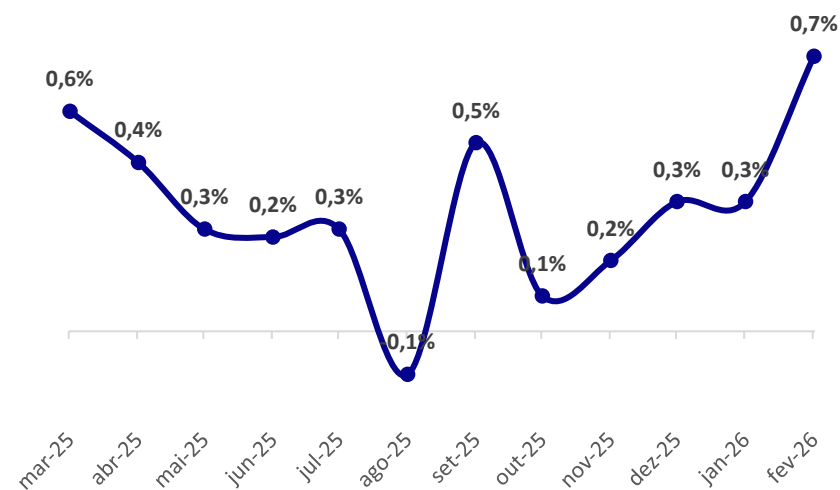






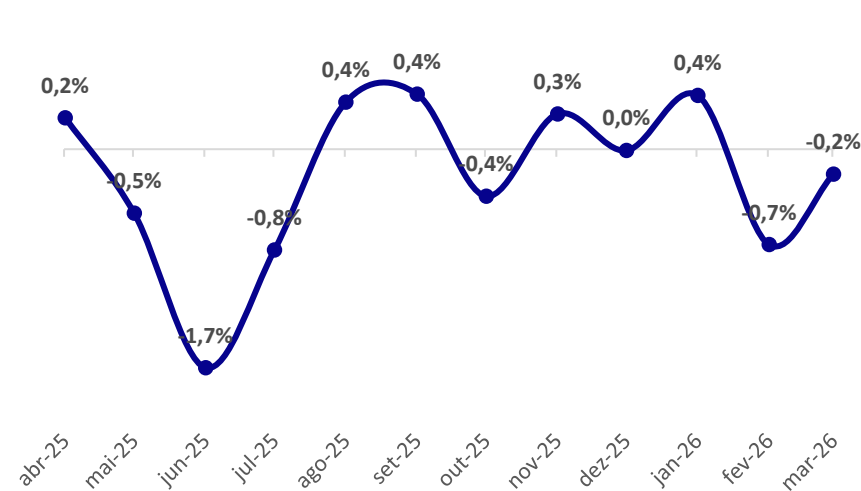


Variação mensal do IPCA



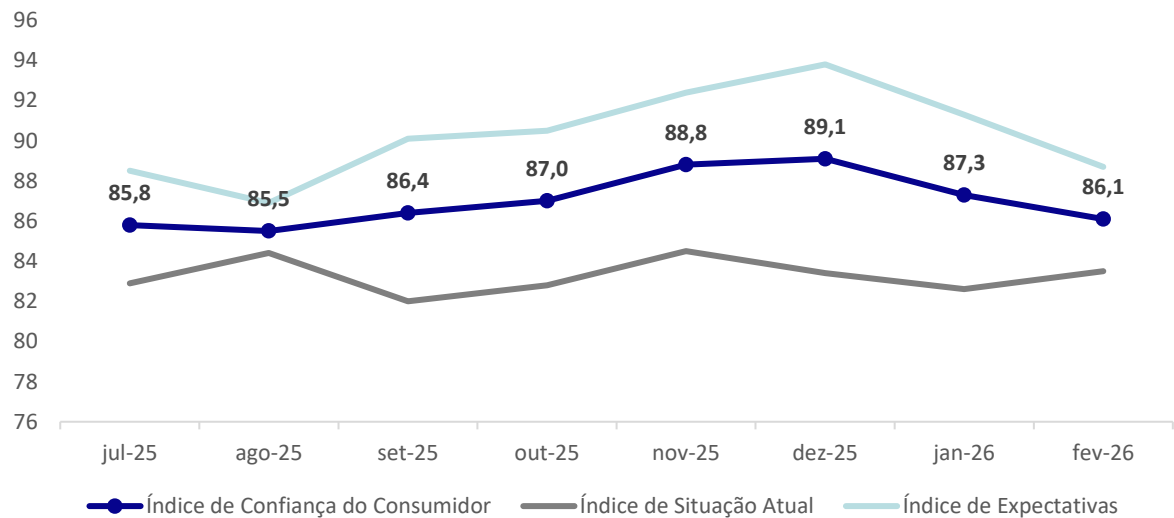
Grupo - IPCA	fev/26
1.Alimentação e bebidas	0,26%
2.Habitação	0,30%
3.Artigos de residência	0,13%
4.Vestuário	0,16%
5.Transportes	0,74%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,59%
7.Despesas pessoais	0,33%
8.Educação	5,21%
9.Comunicação	0,15%
Índice geral	0,70%

Variação mensal do IGP-M (1ª prévia)

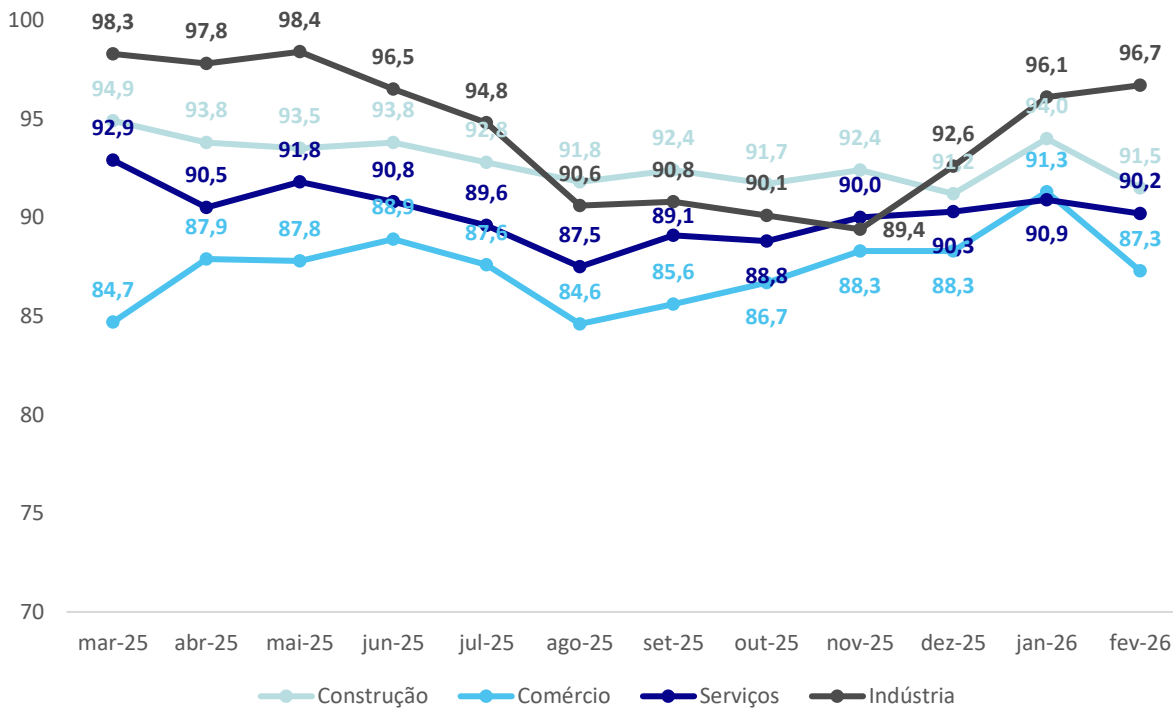


Índice	mar/26
IPA-M	-0,36%
IPC-M	0,10%
INCC-M	0,36%
IGP-M	-0,19%

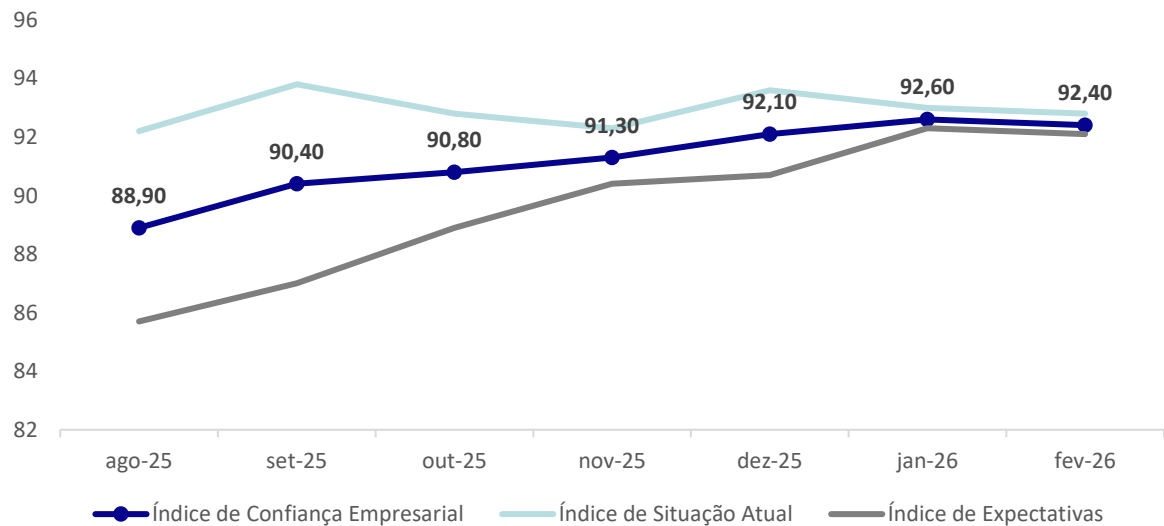
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



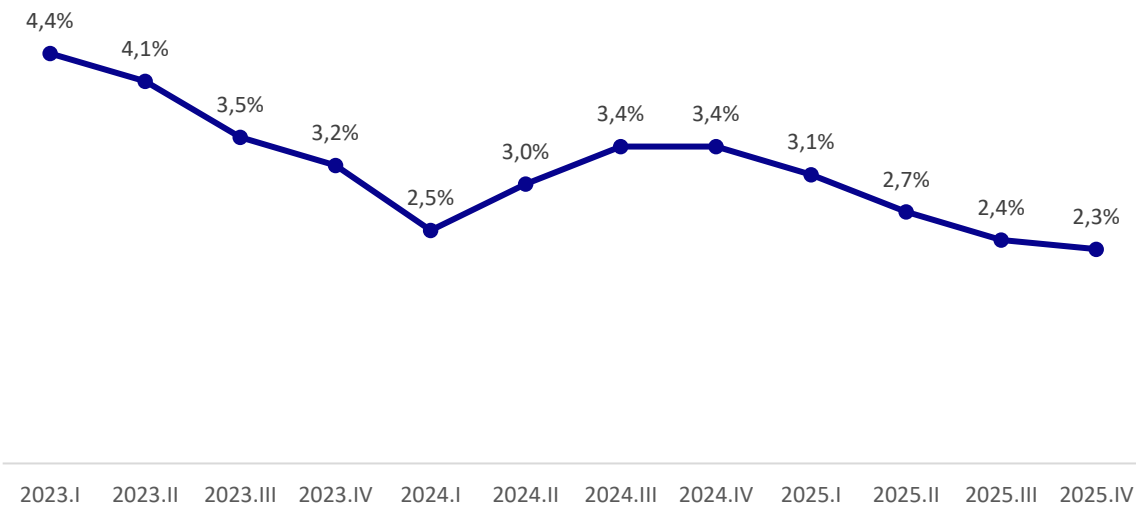
Índice de Confiança Empresarial



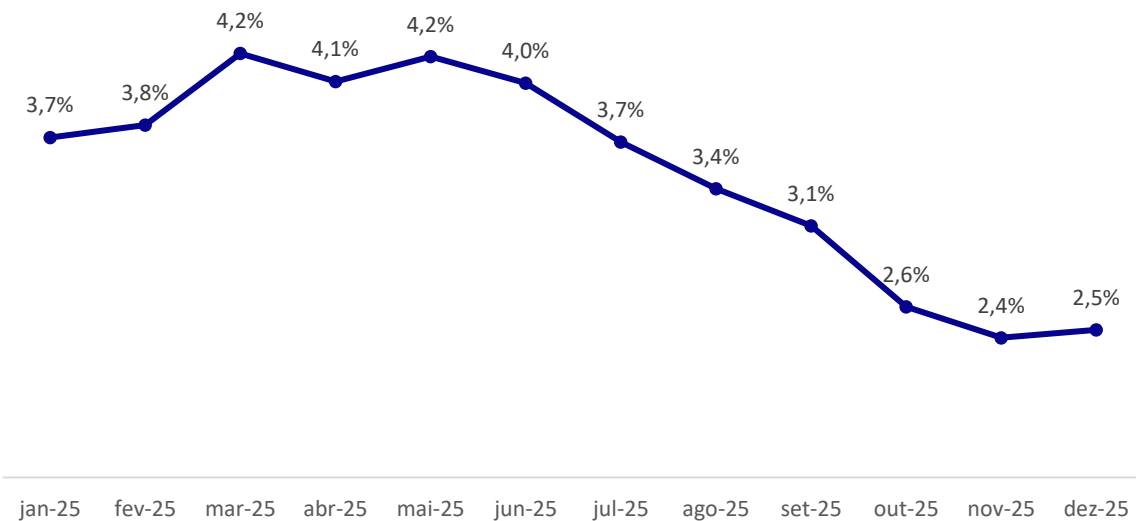
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
fev-26	-2,5 p.p.	-4 p.p.	-0,7 p.p.	0,6 p.p.

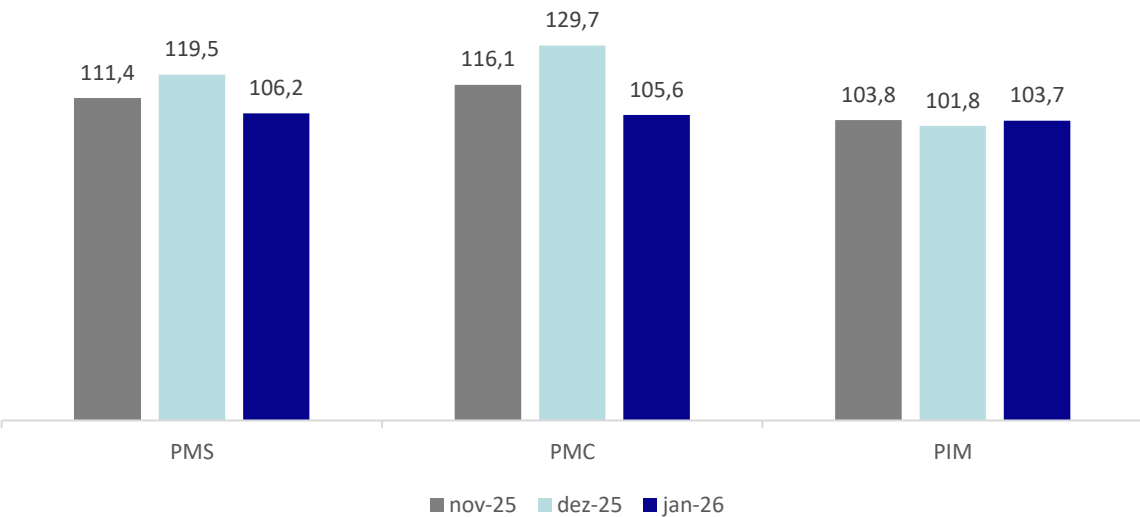
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

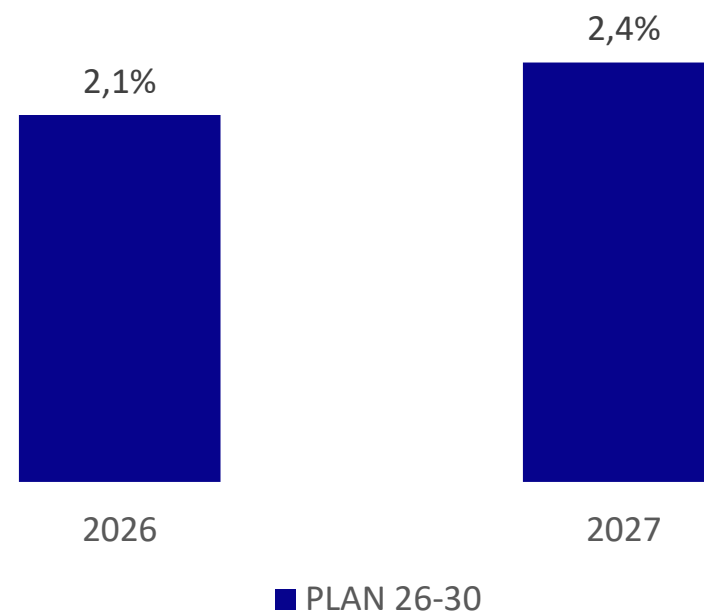


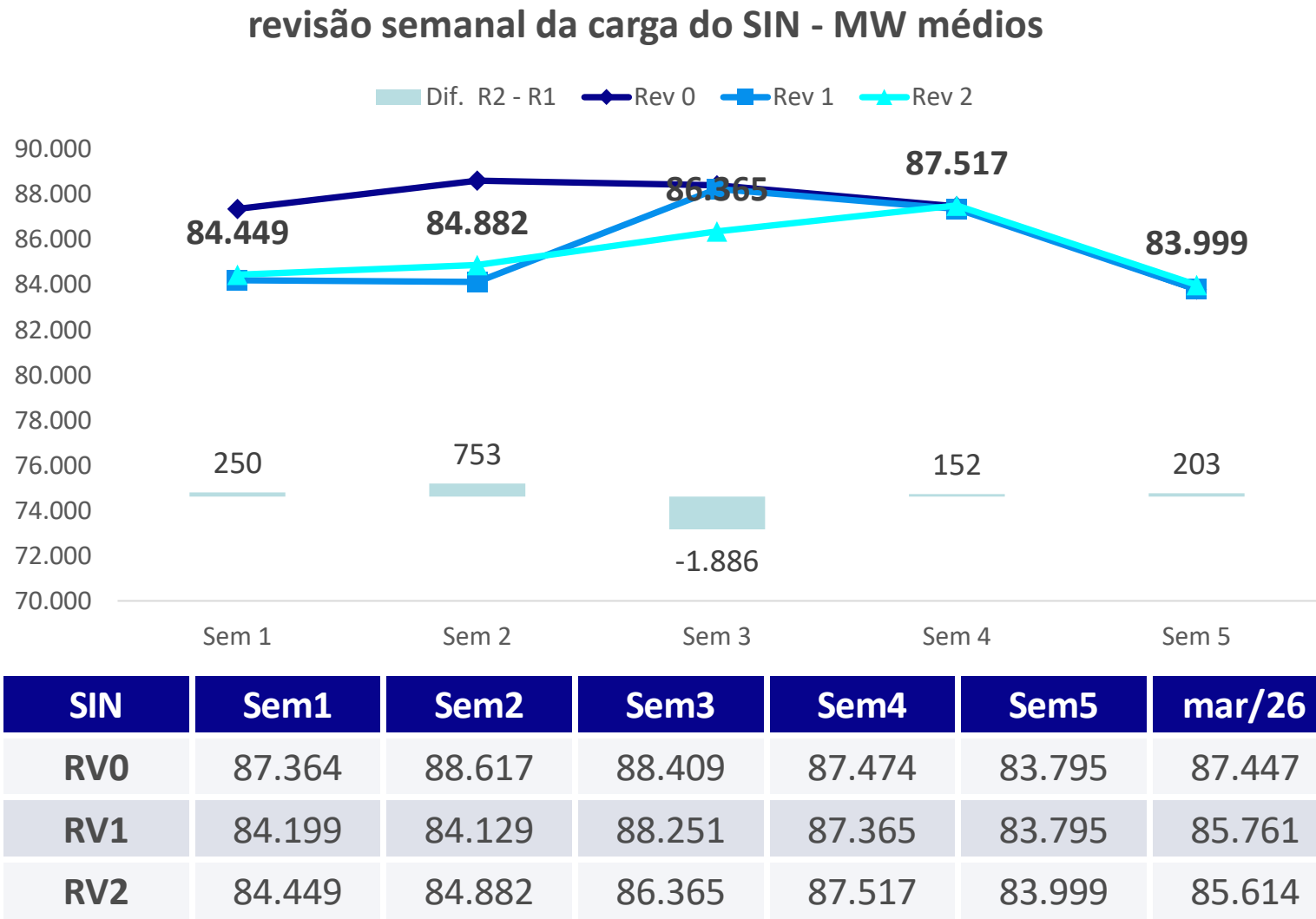
indicadores macroeconômicos - Brasil

	2026	2027
PIB %	1,82	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,41	5,50
Selic %	12,13	10,50
IPCA %	3,91	3,80

Boletim Focus 06/03/2026

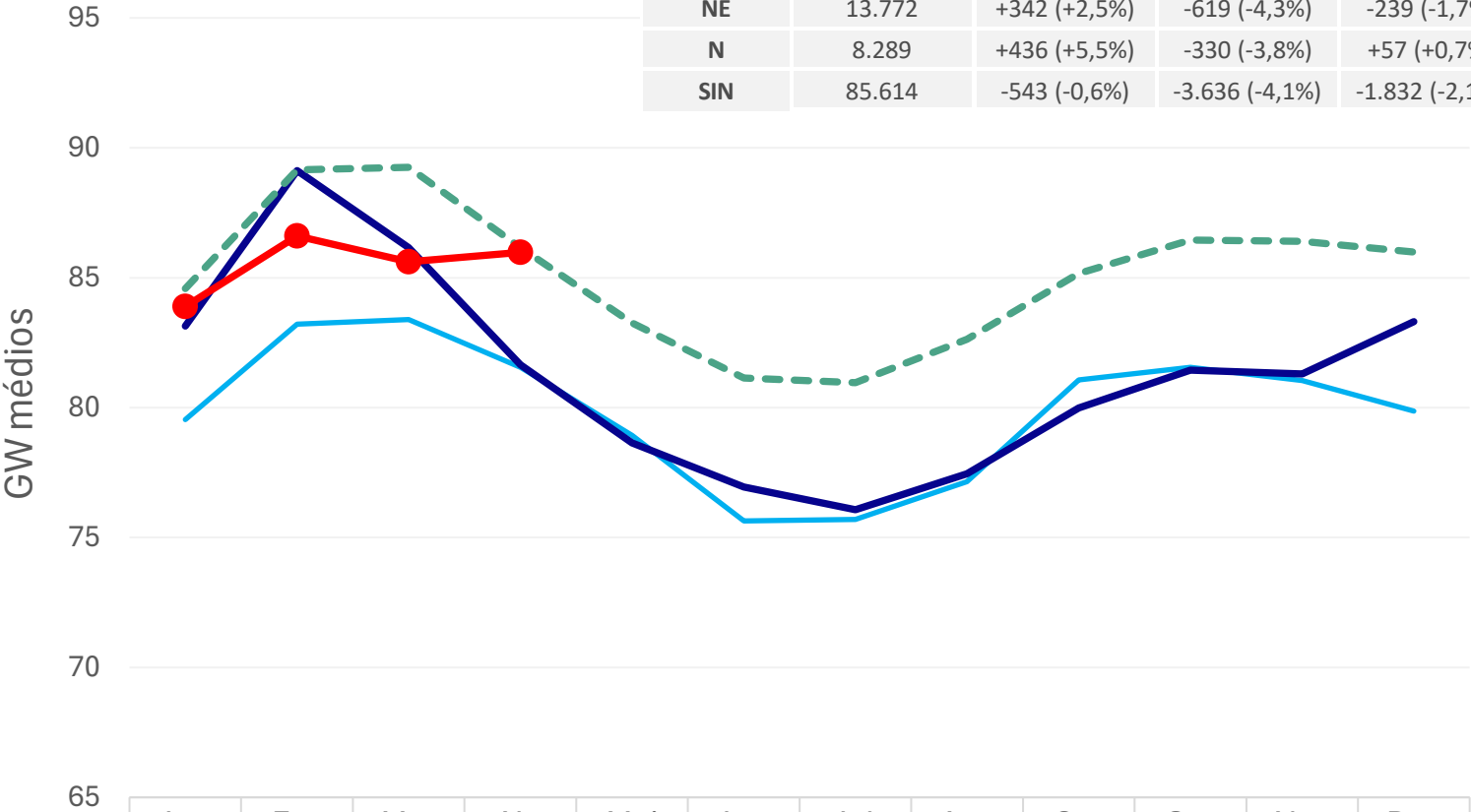
PIB



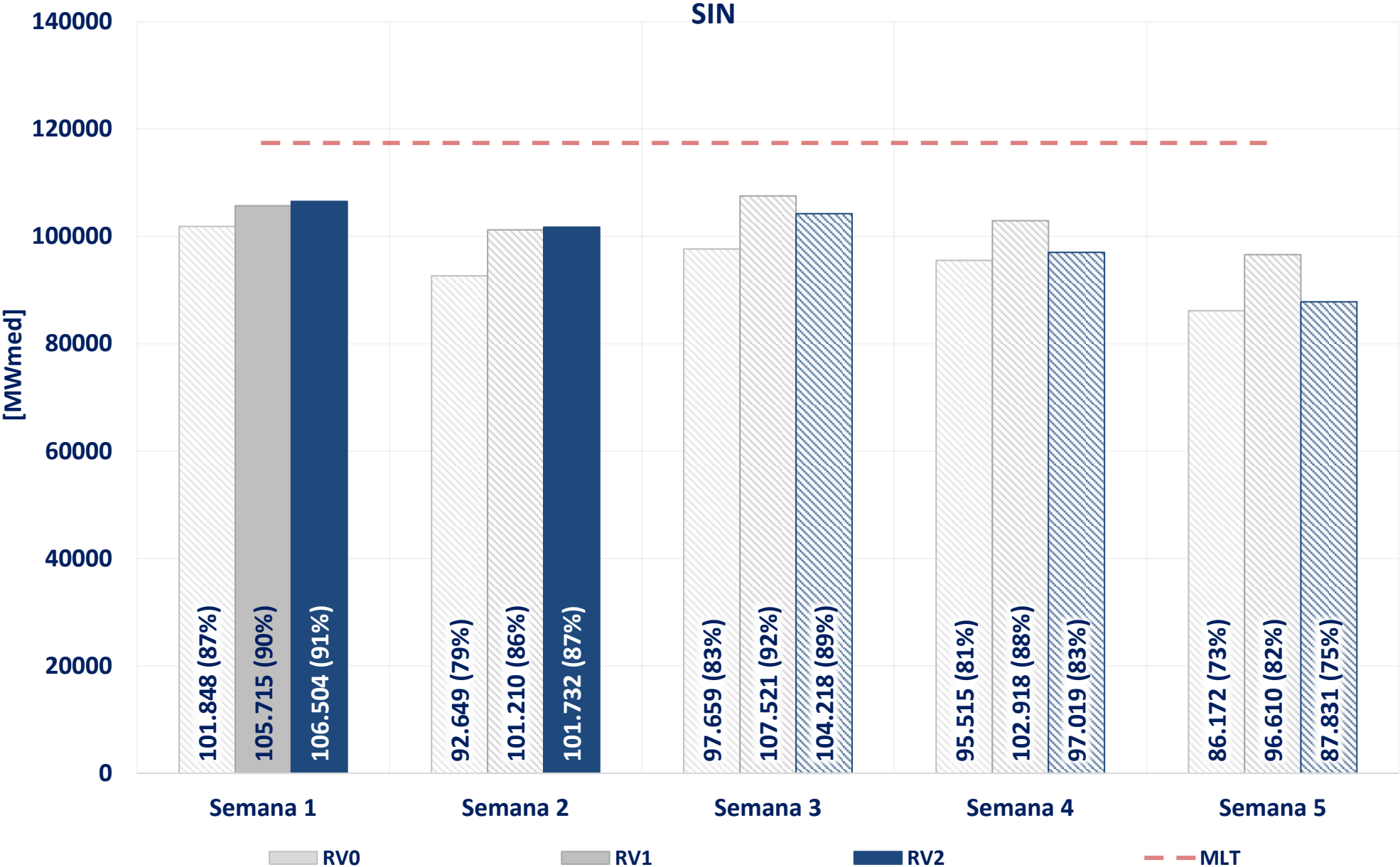


Carga PMO Março: Variações (MWm e %) ante

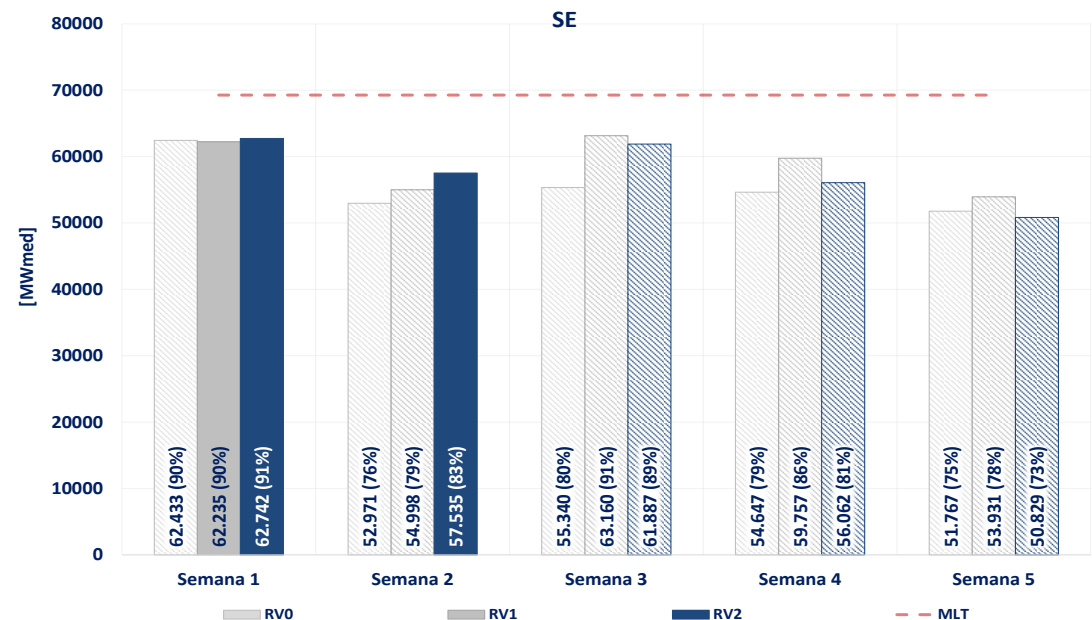
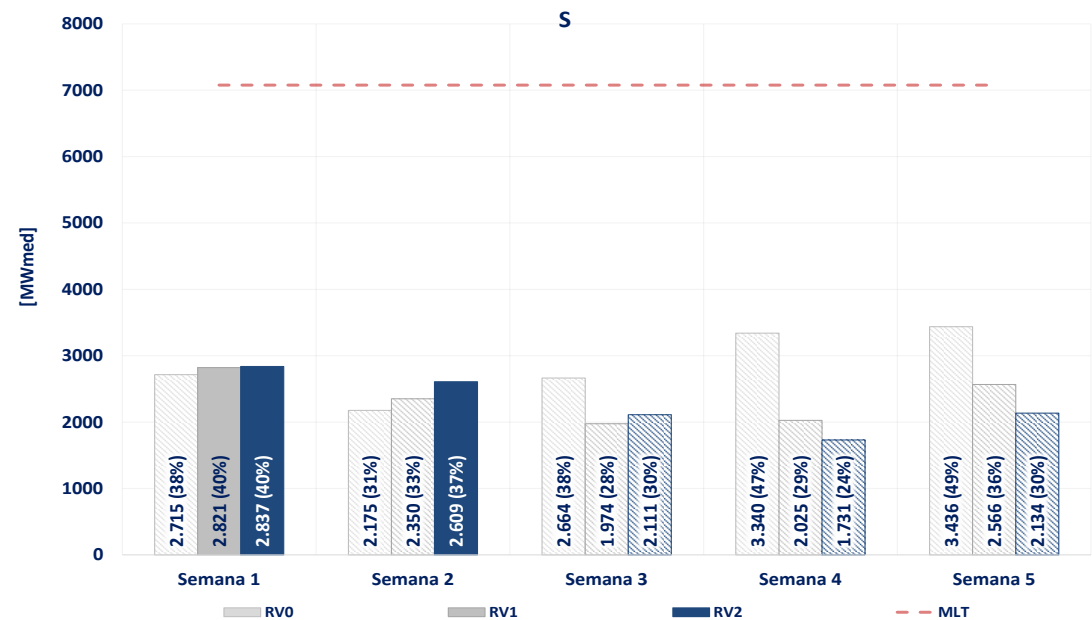
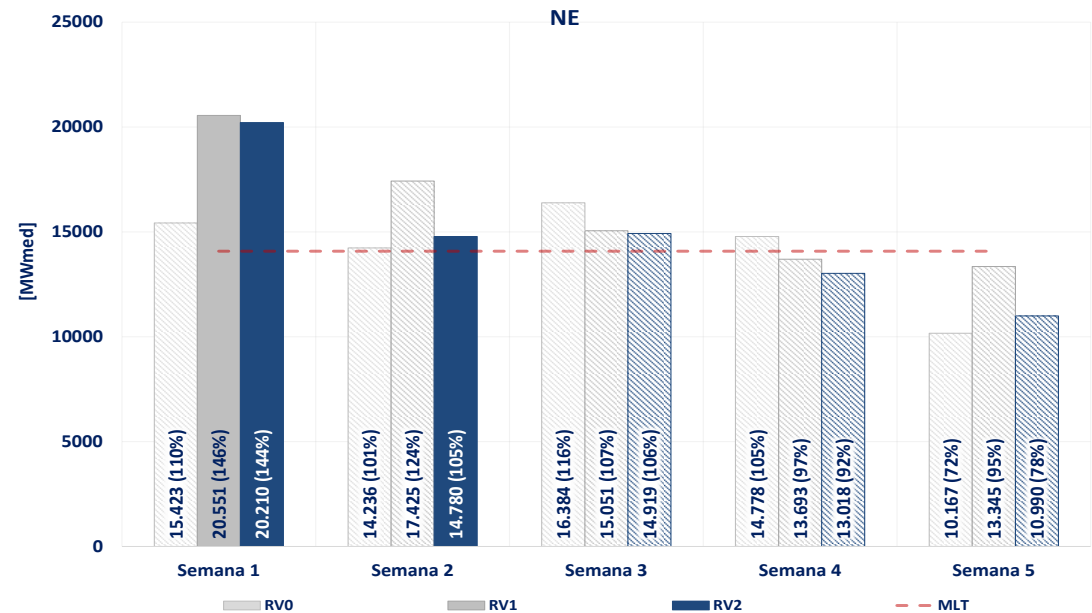
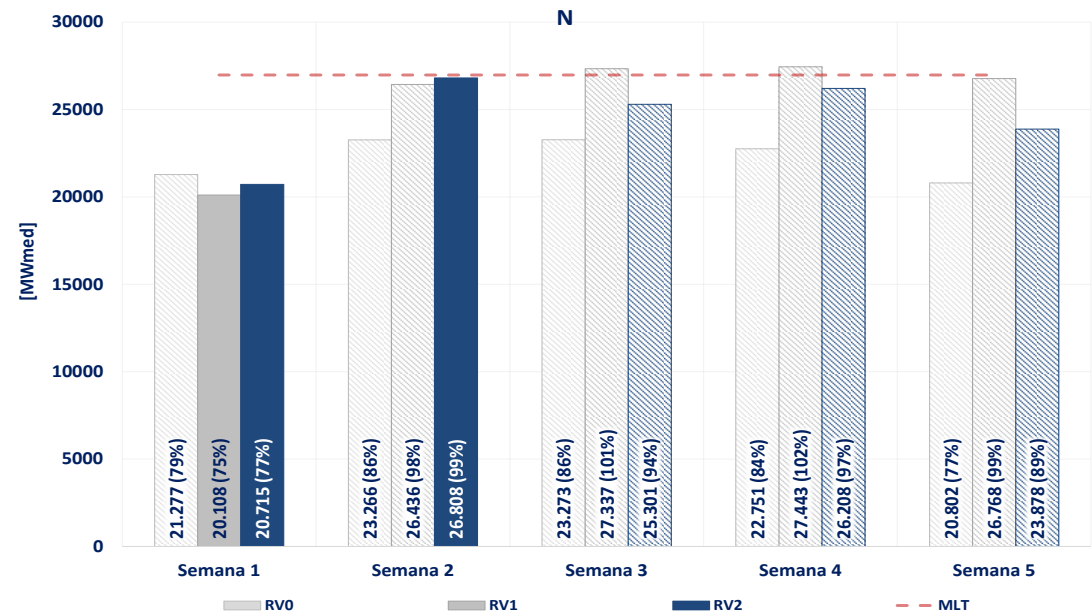
	Rev. 2	mar/25	PLAN	PMO
SE/CO	47.955	-1.348 (-2,7%)	-3.025 (-5,9%)	-1.497 (-3,0%)
S	15.598	+27 (+0,2%)	+338 (+2,2%)	-154 (-1,0%)
NE	13.772	+342 (+2,5%)	-619 (-4,3%)	-239 (-1,7%)
N	8.289	+436 (+5,5%)	-330 (-3,8%)	+57 (+0,7%)
SIN	85.614	-543 (-0,6%)	-3.636 (-4,1%)	-1.832 (-2,1%)



	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	83,1	89,1	86,2	81,7	78,6	77,0	76,1	77,5	80,0	81,4	81,3	83,3
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
PMO Mar/26	83,9	86,6	85,6	86,0								
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC	-0,7	-2,6	-3,6	-0,2								

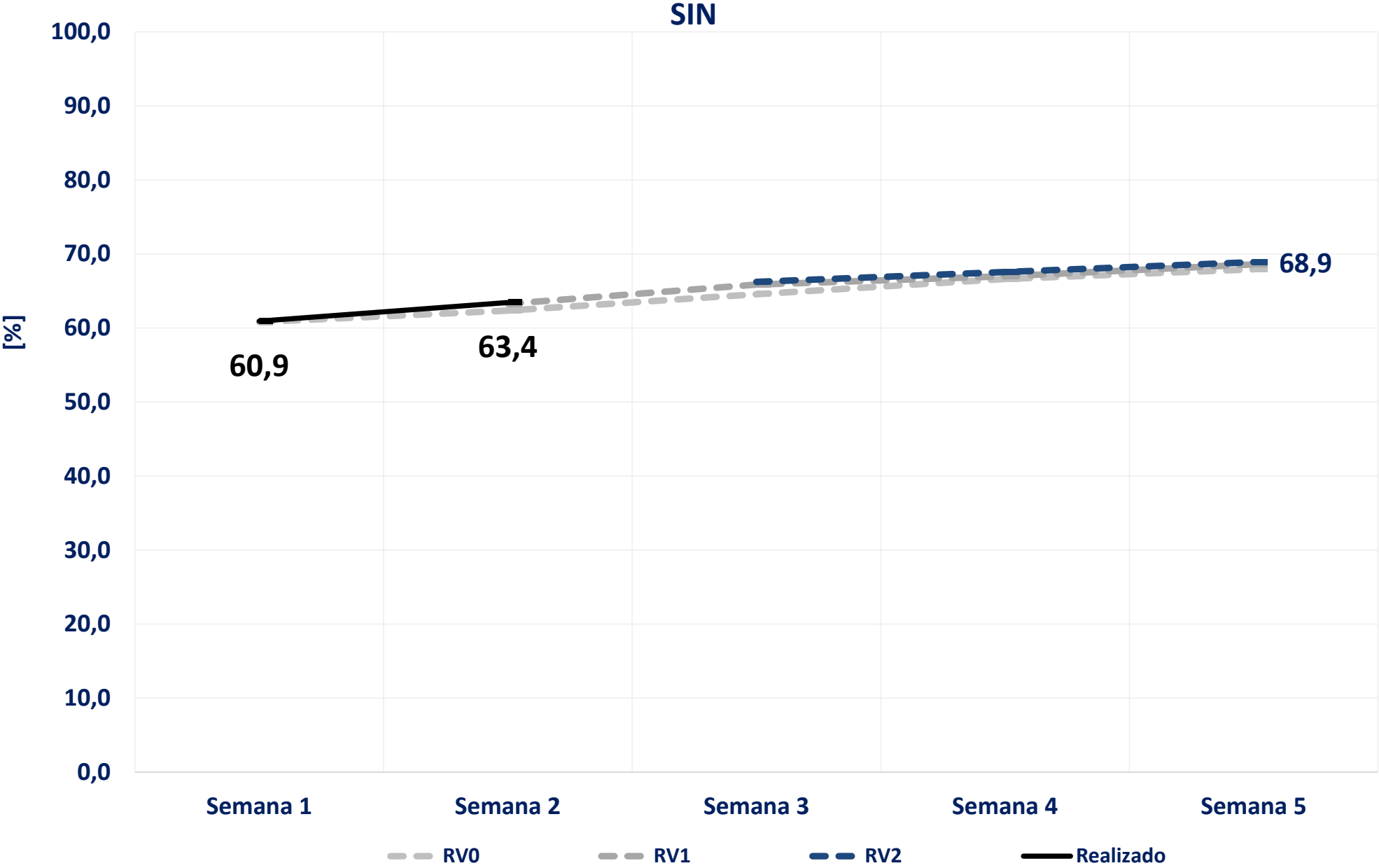


acompanhamento da energia natural afluyente – rv2 de março

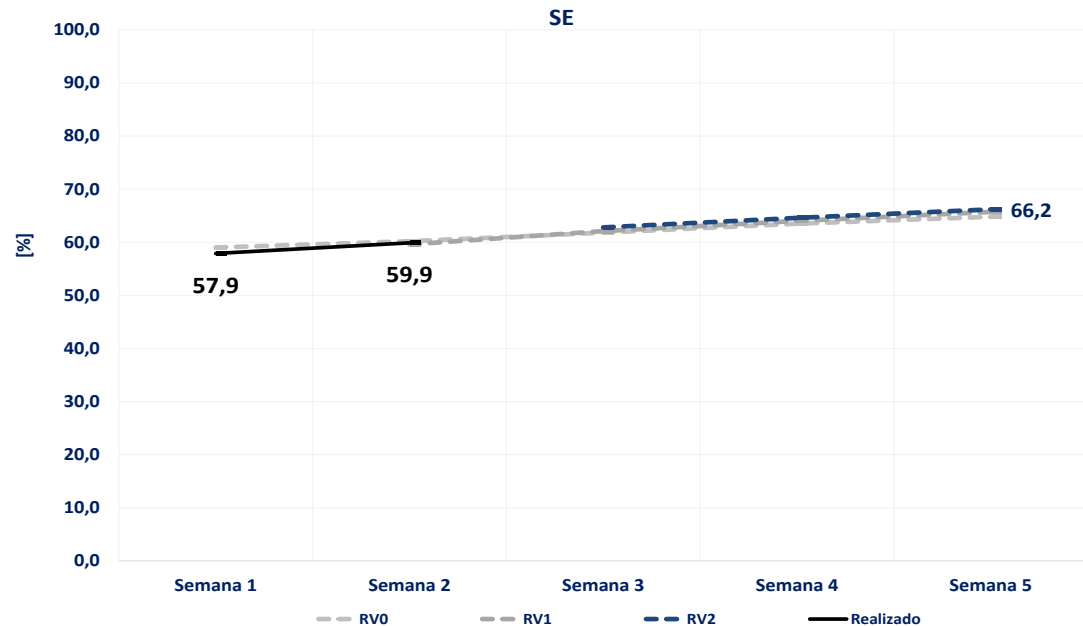
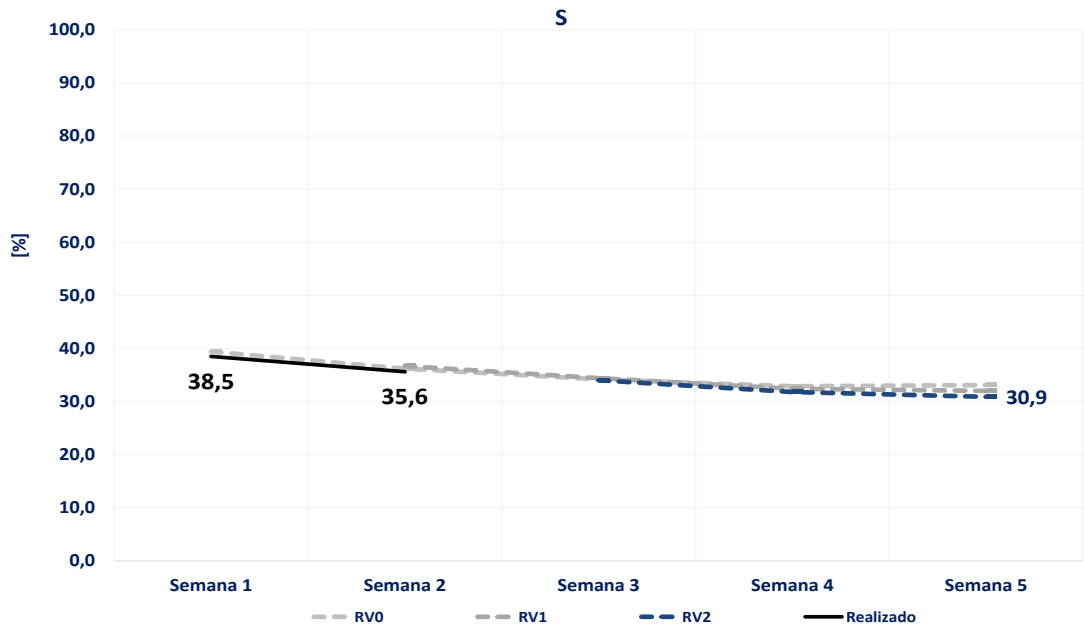
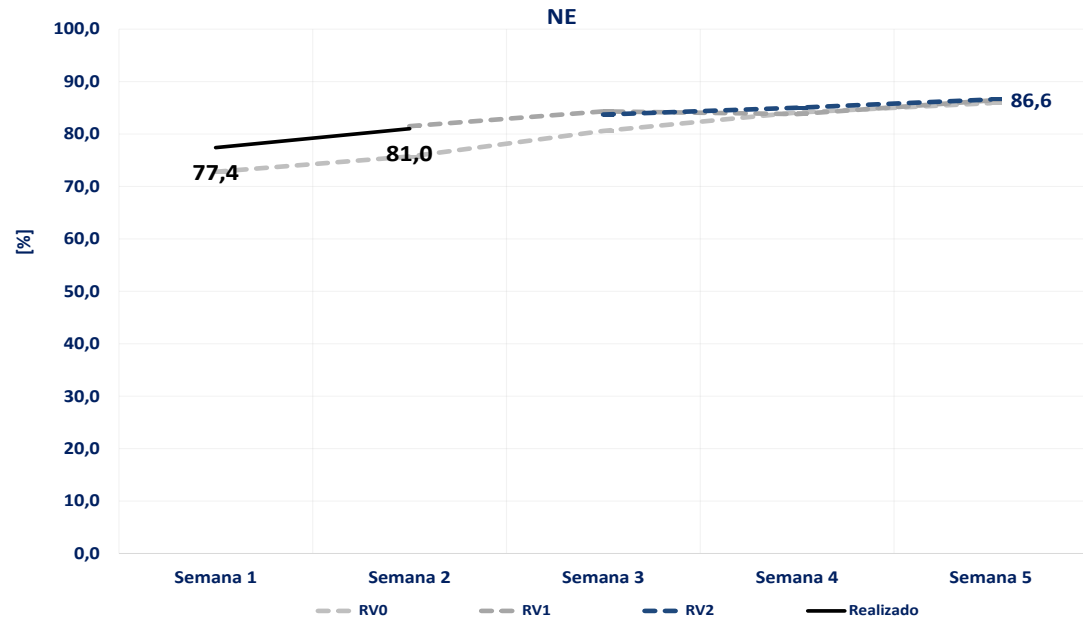
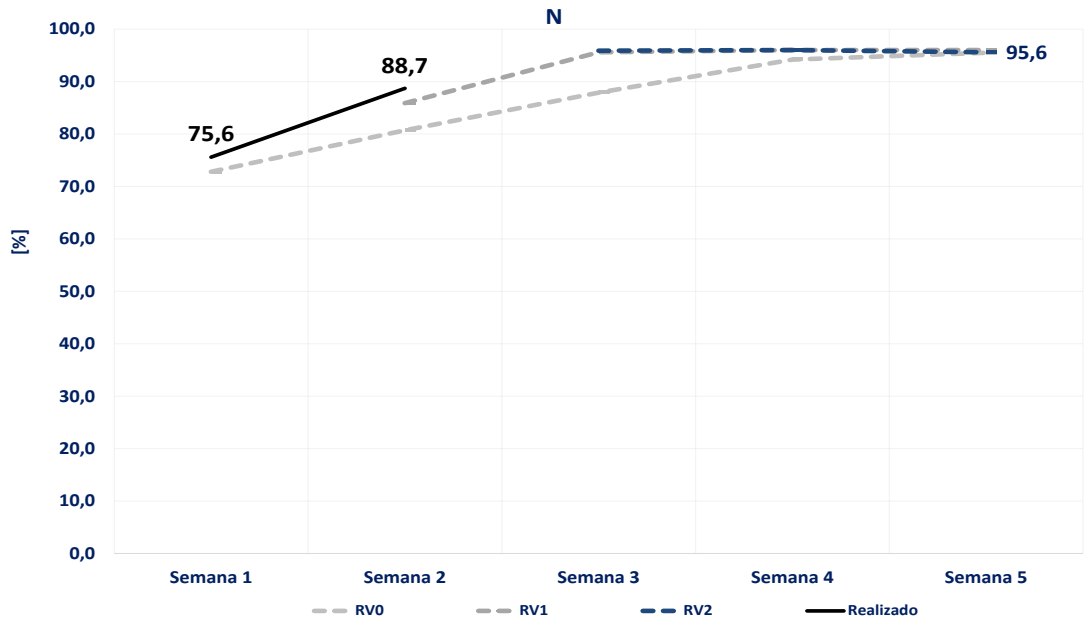


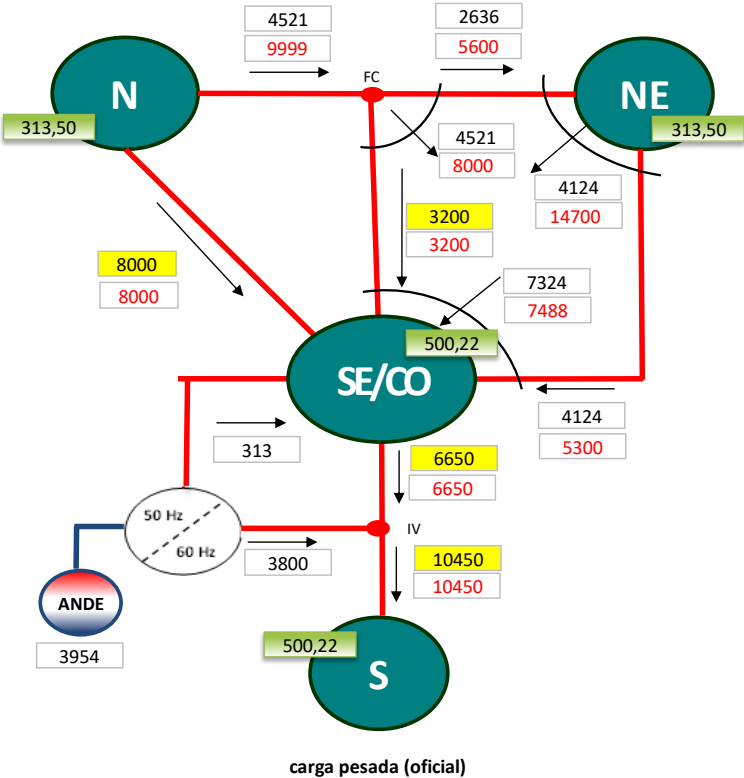
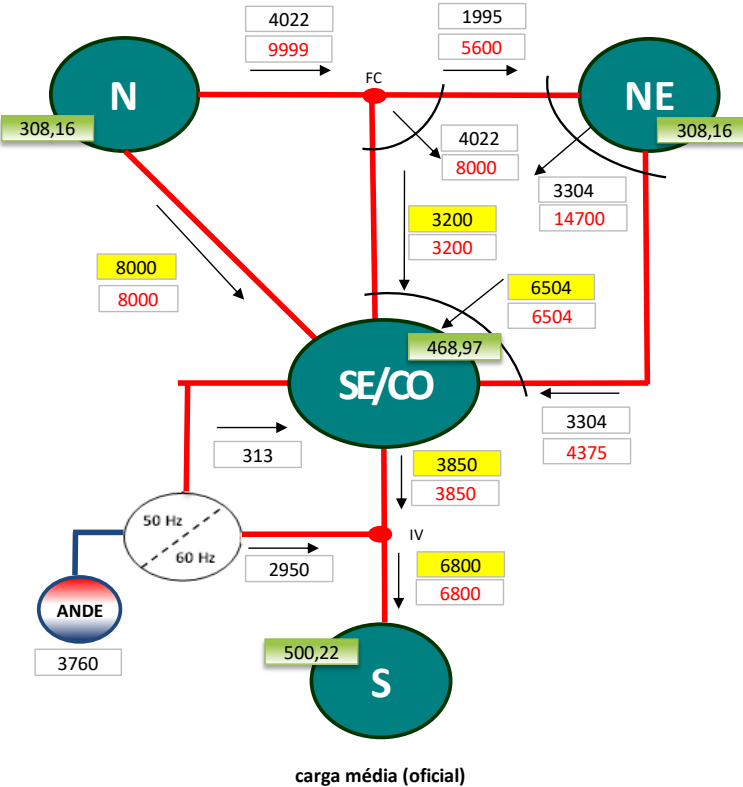
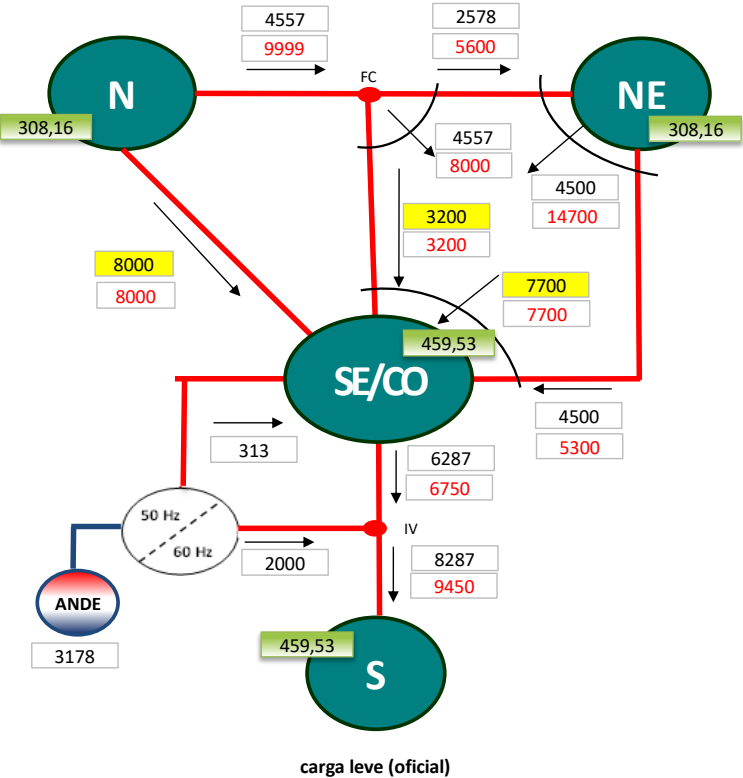
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

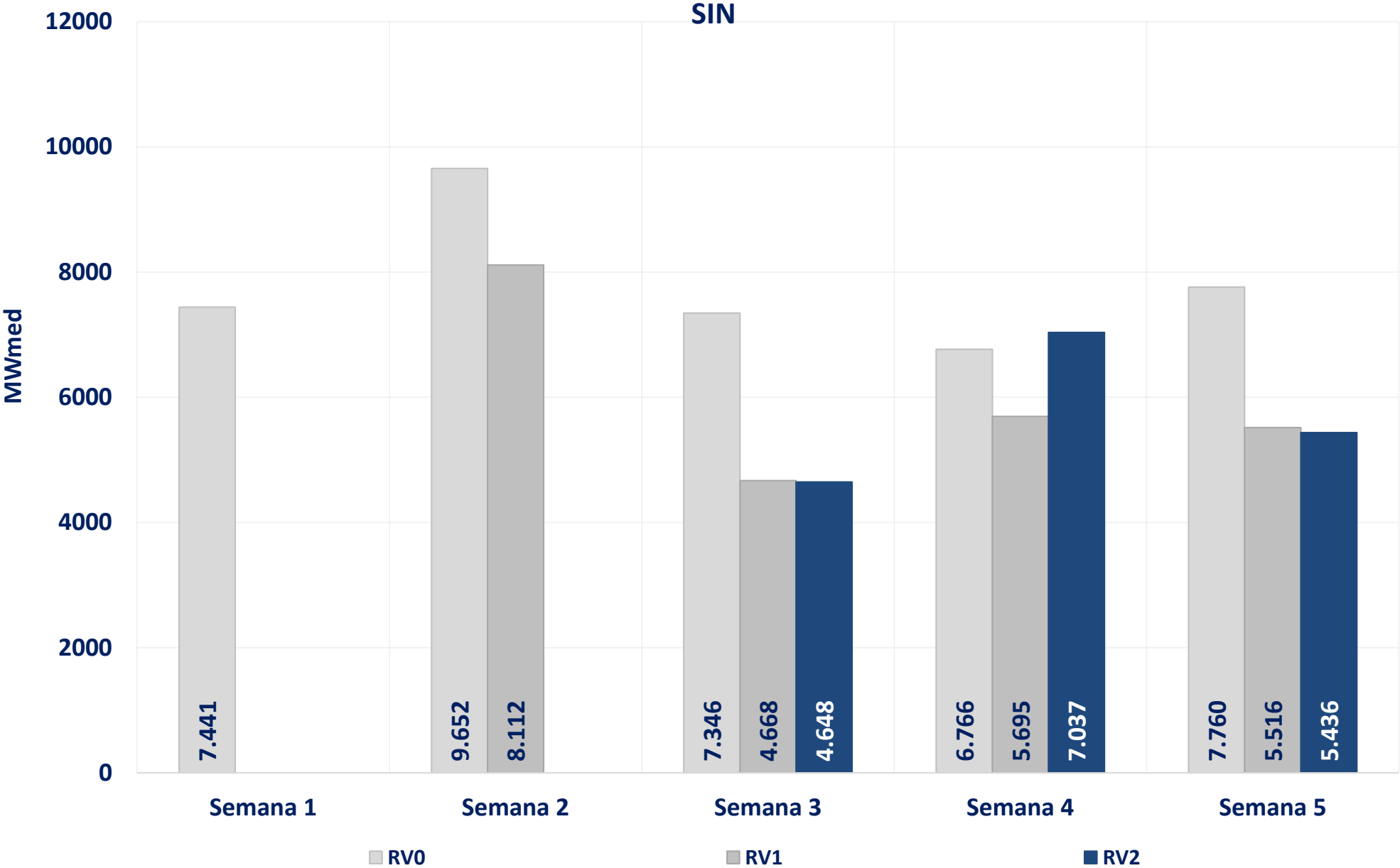


acompanhamento da energia armazenada – rv2 de março

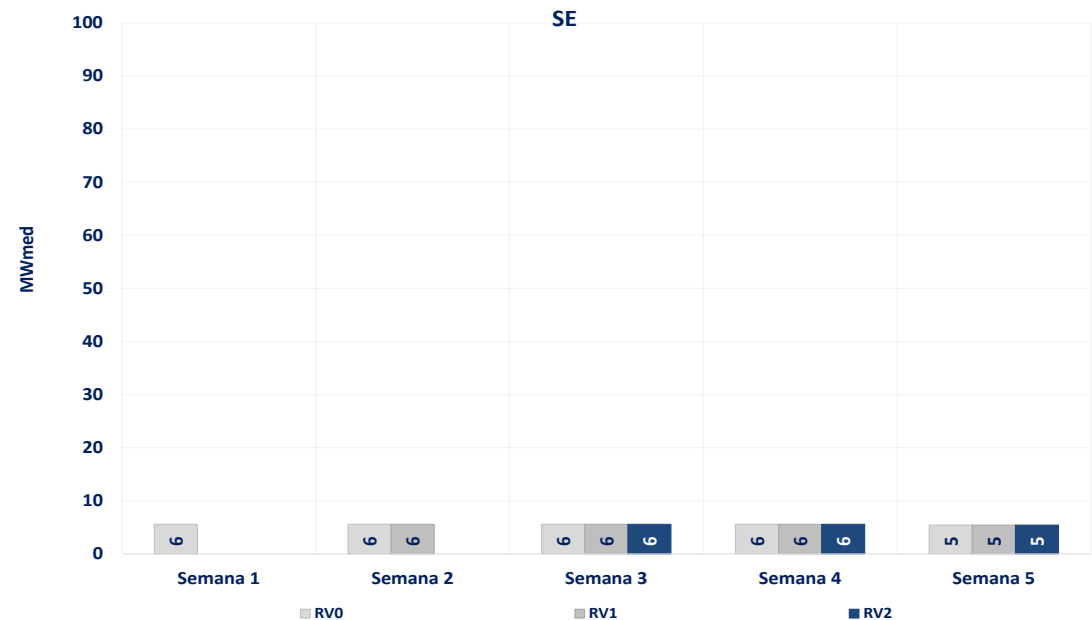
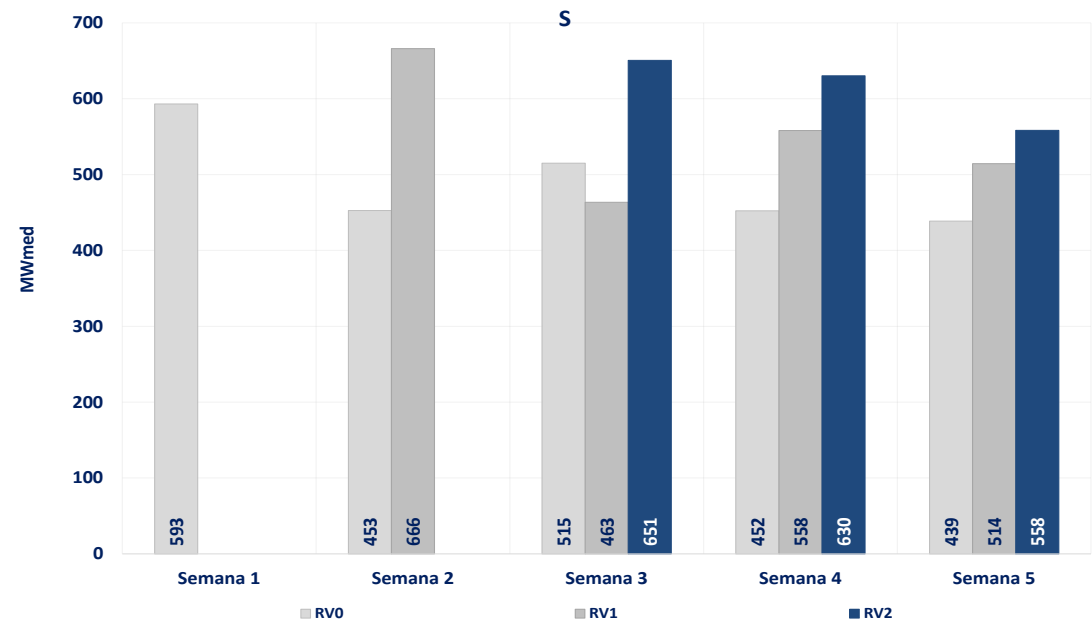
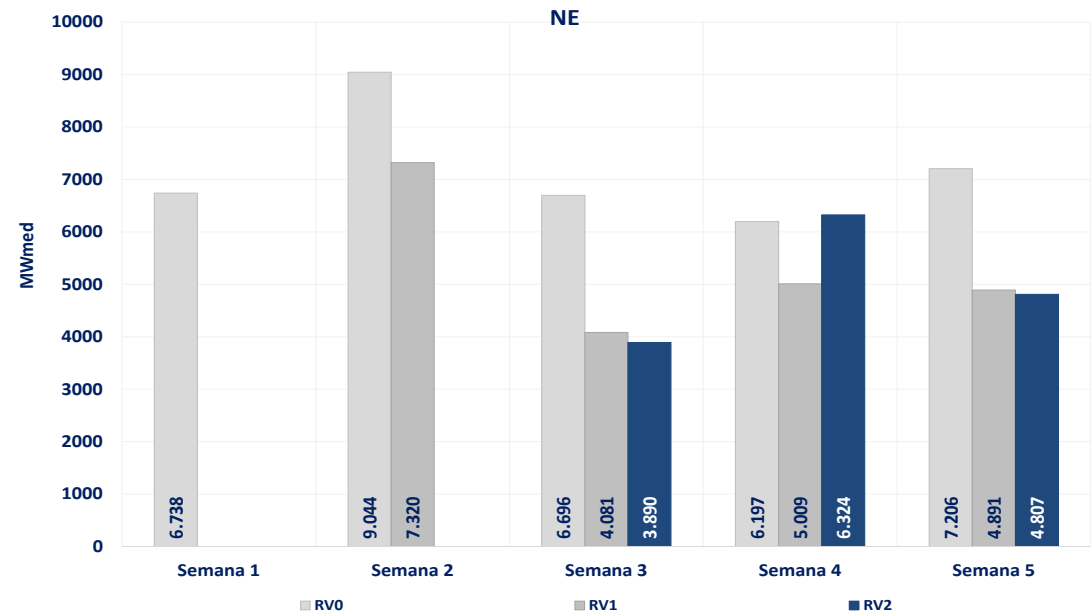
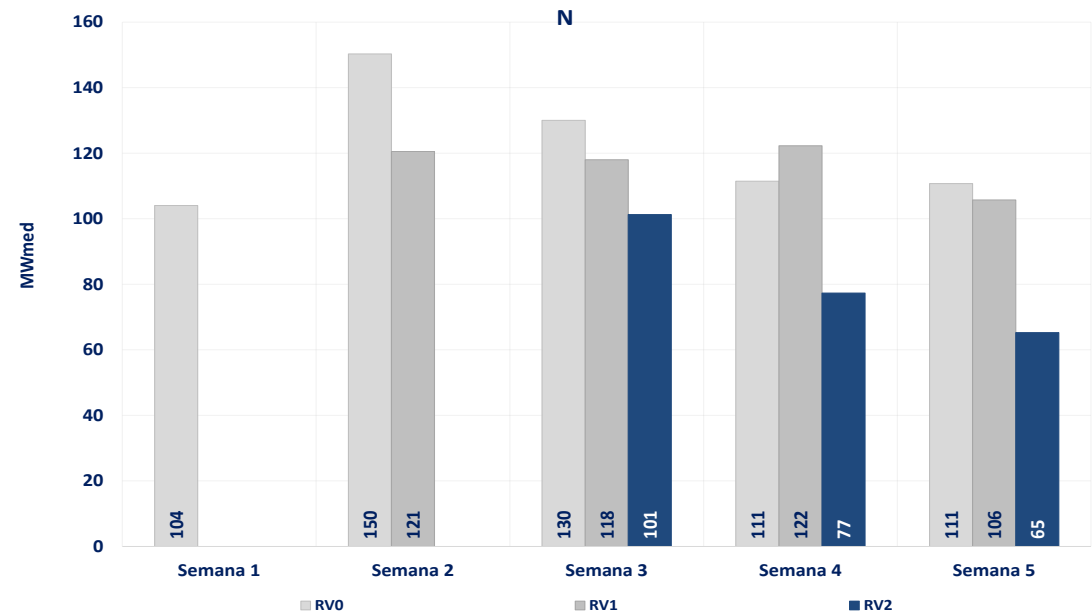


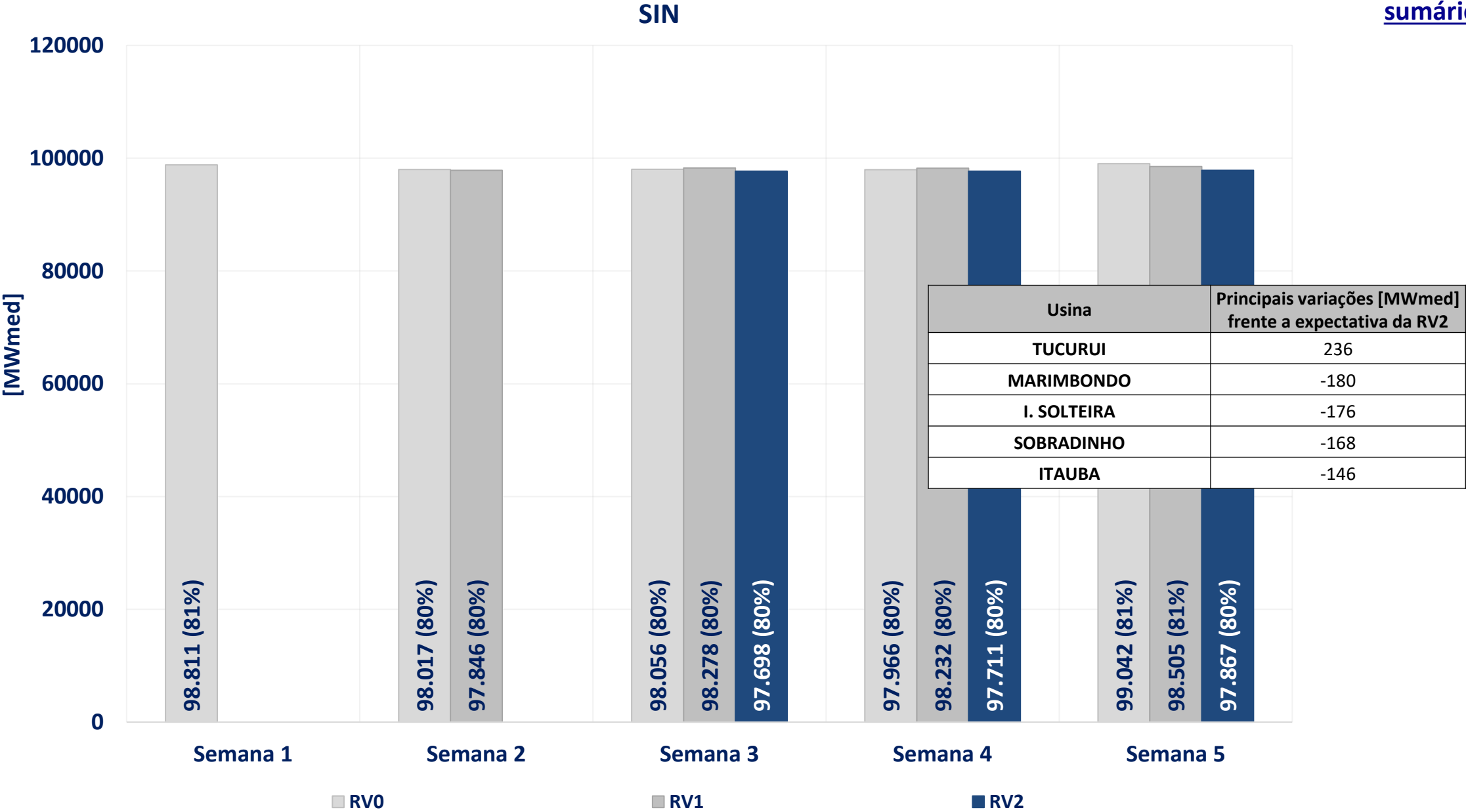


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)



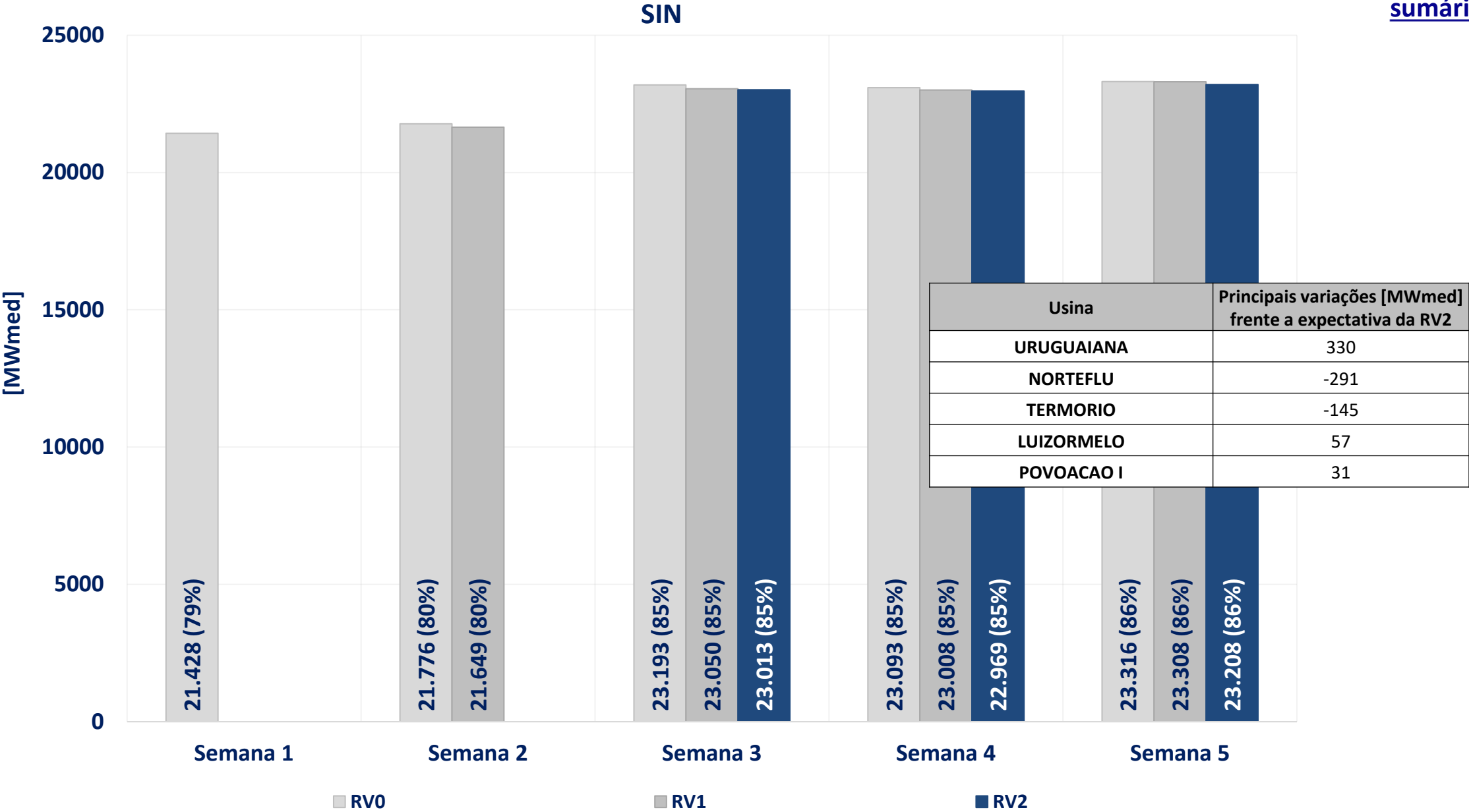
acompanhamento da geração eólica – rv2 de março





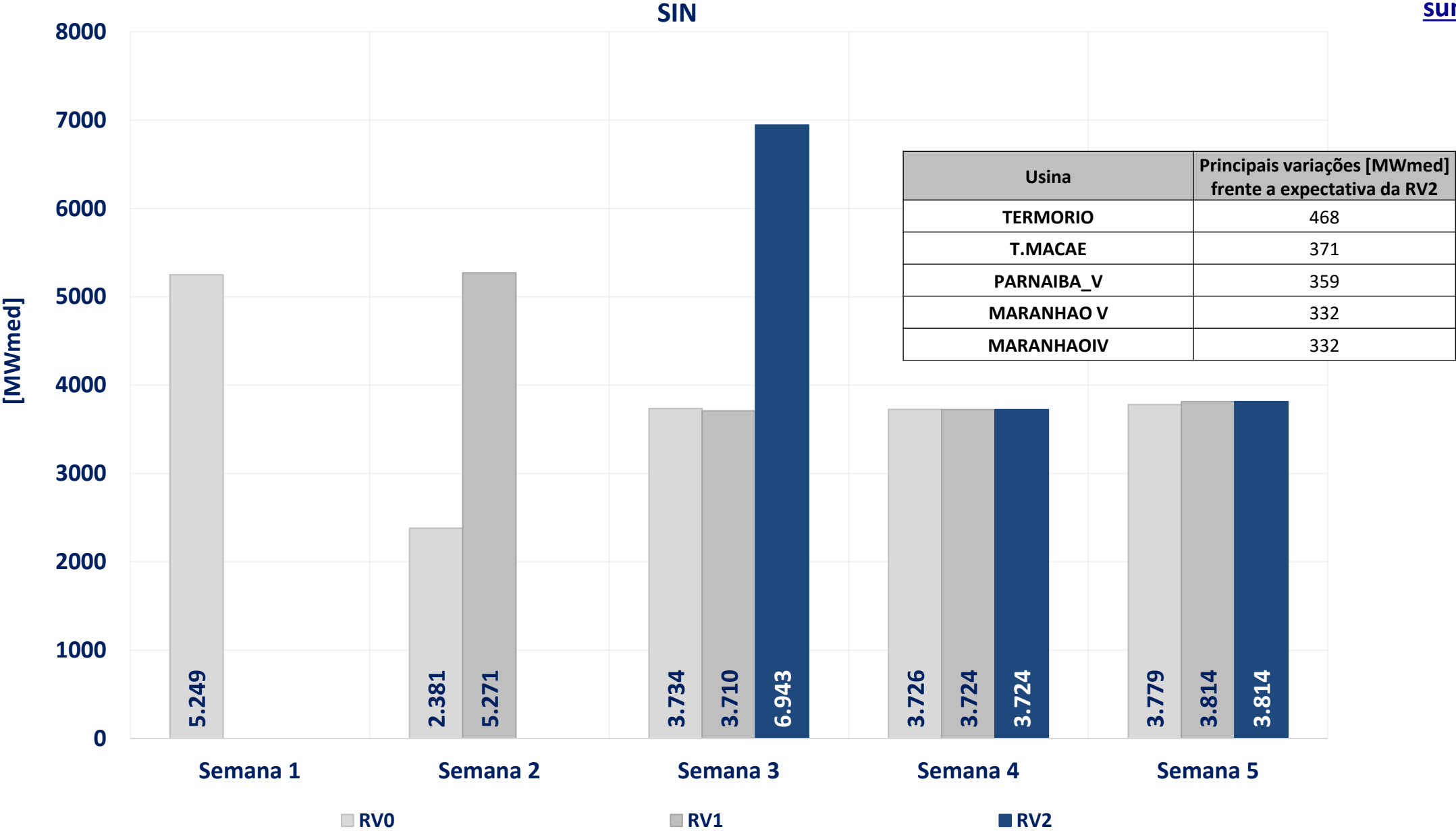
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

Fontes: Dados de disponibilidade conforme manutenções (relato.rvX)

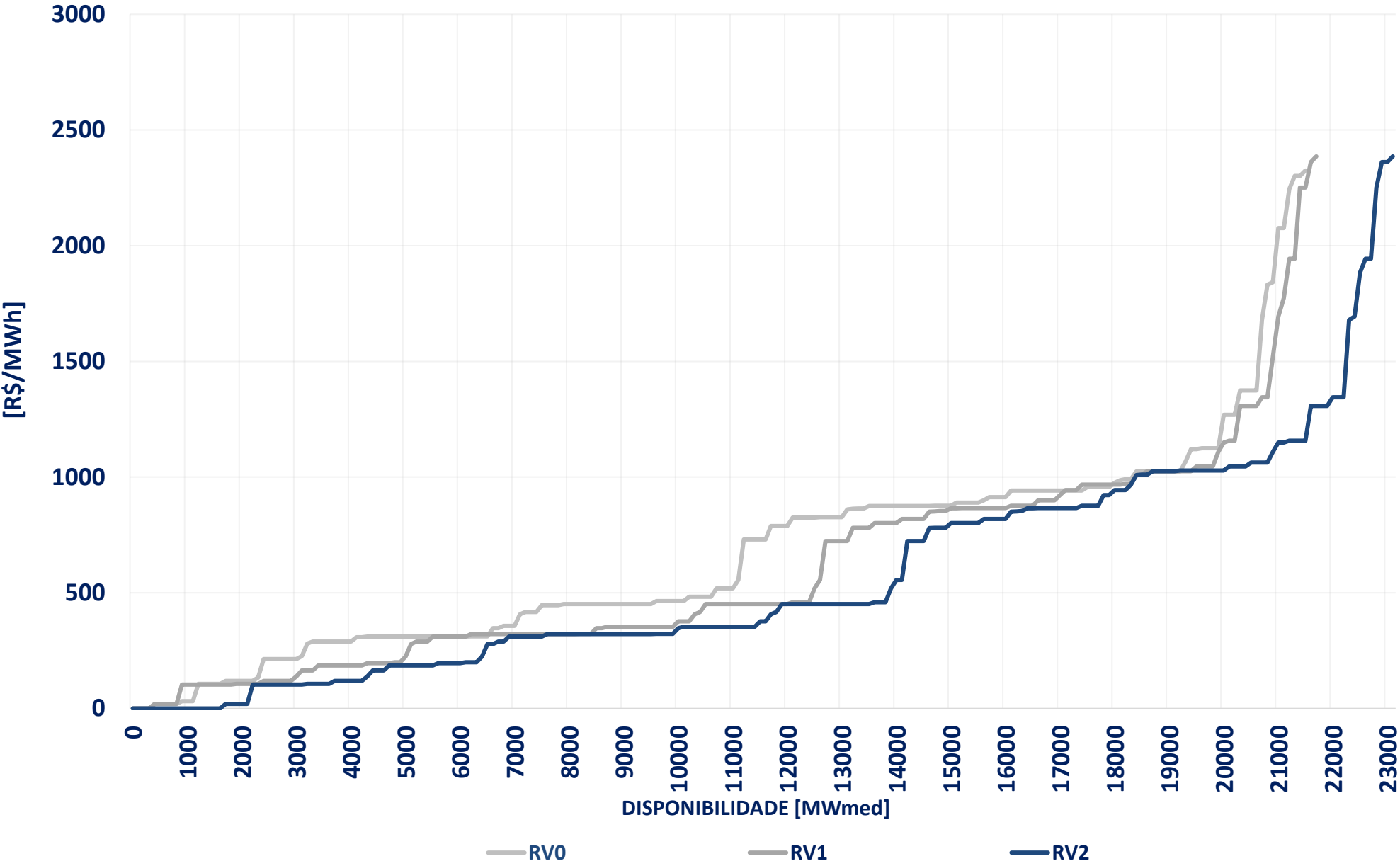


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

Fontes: Dados de disponibilidade conforme manutenções (relato.rvX)



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

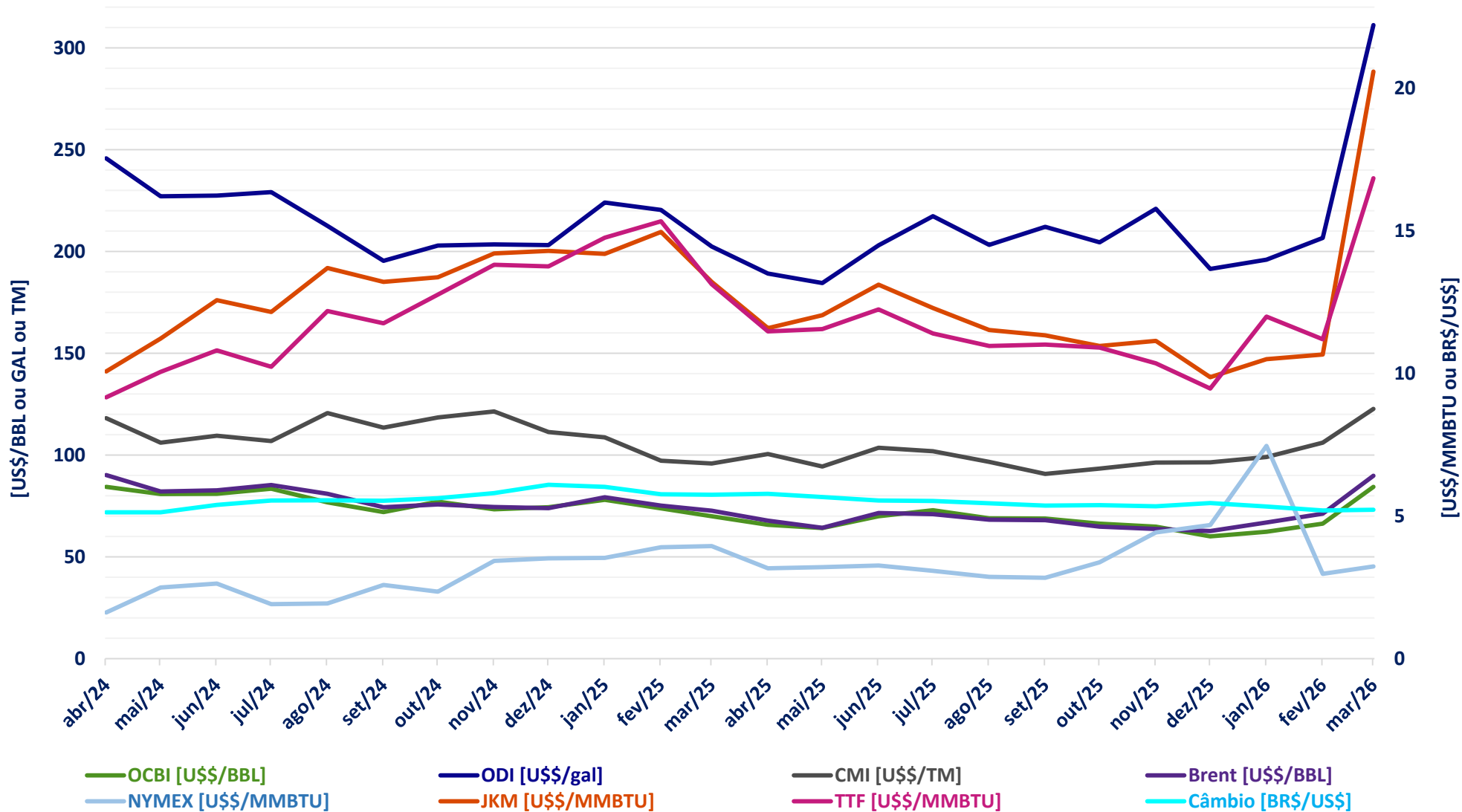


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv2 de março

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 jan/fev	6,5%	5,4%	7,2%	6,5%	-60,2%	1,5%	-6,6%	-2,6%
Variação fev/mar	27,2%	50,7%	15,6%	26,3%	8,9%	93,1%	50,4%	0,4%



Comparativo entre dados de fevereiro e março, obtidos em 13/03/2026, com impacto no reajuste do mês abril, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -3,4% (-2940 MWmed), indo de 88% a 85% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 3,5% (3008 MWmed), indo de 86% a 89% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de 0,9% (3,0 p.p), indo de 67,0% a 67,6%

A eólica para o SIN apresentou variação de -42,7% (-3464 MWmed), indo de 8112 a 4648 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,2% (-148 MWmed), indo de 97846 a 97698 MWmed

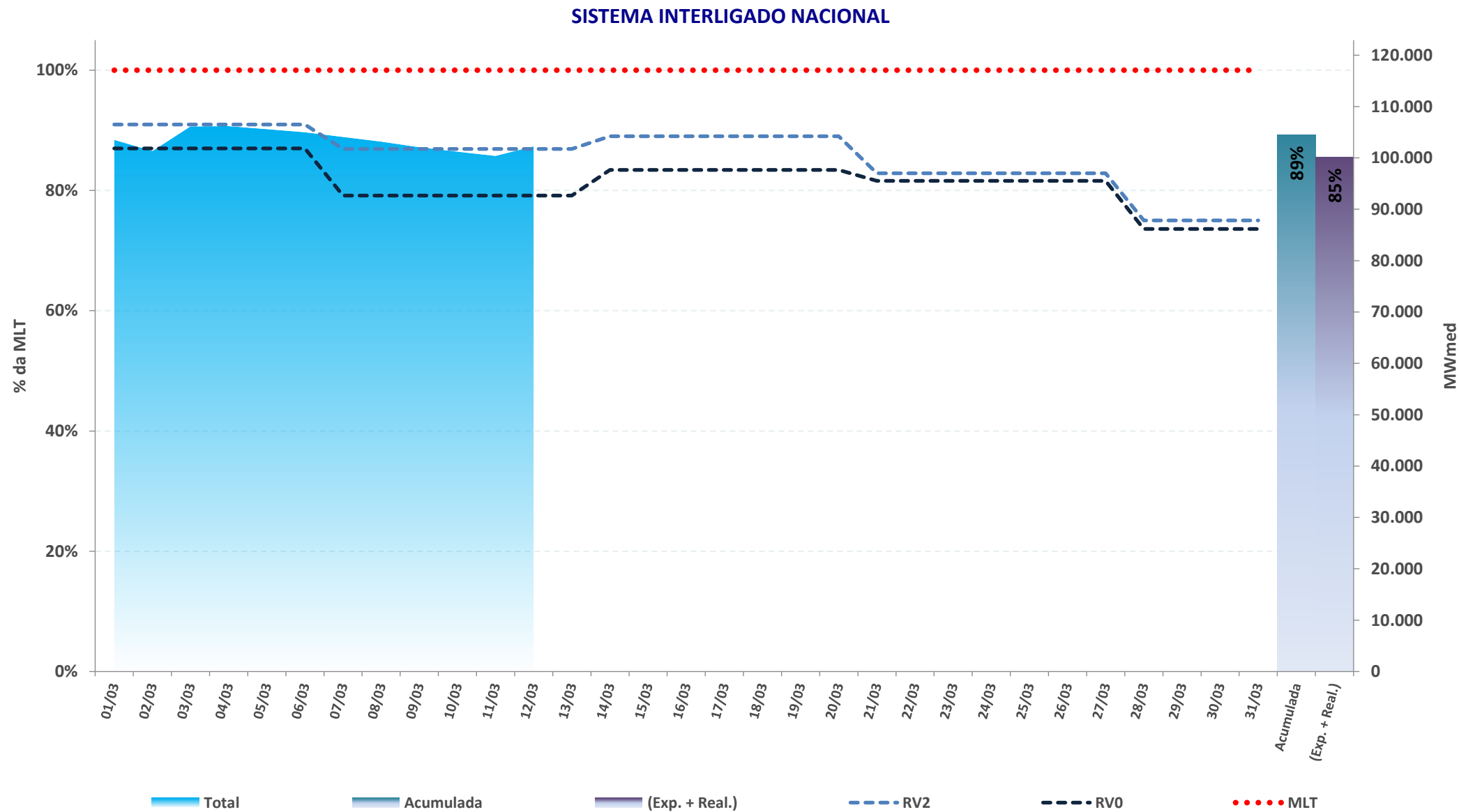
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 6,3% (1364 MWmed), indo de 21649 a 23013 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 31,7% (1673 MWmed), indo de 5271 a 6943 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -4,3% (-26,37 R\$/MWh), indo de R\$ 606,89/MWh a R\$ 580,52/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -13,4% (-89,53 R\$/MWh), indo de R\$ 670,05/MWh a R\$ 580,52/MWh

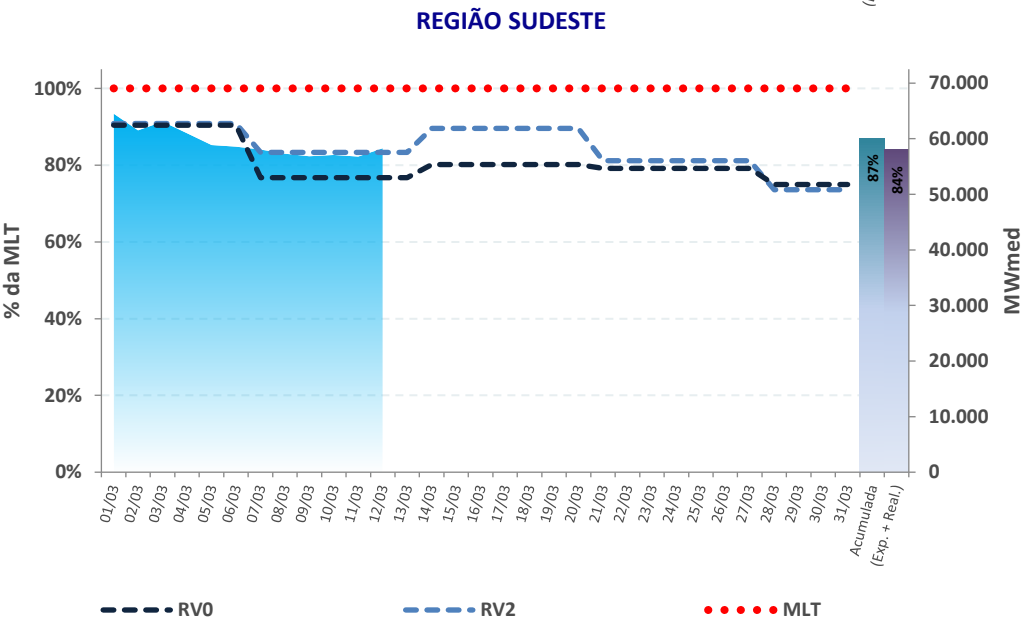
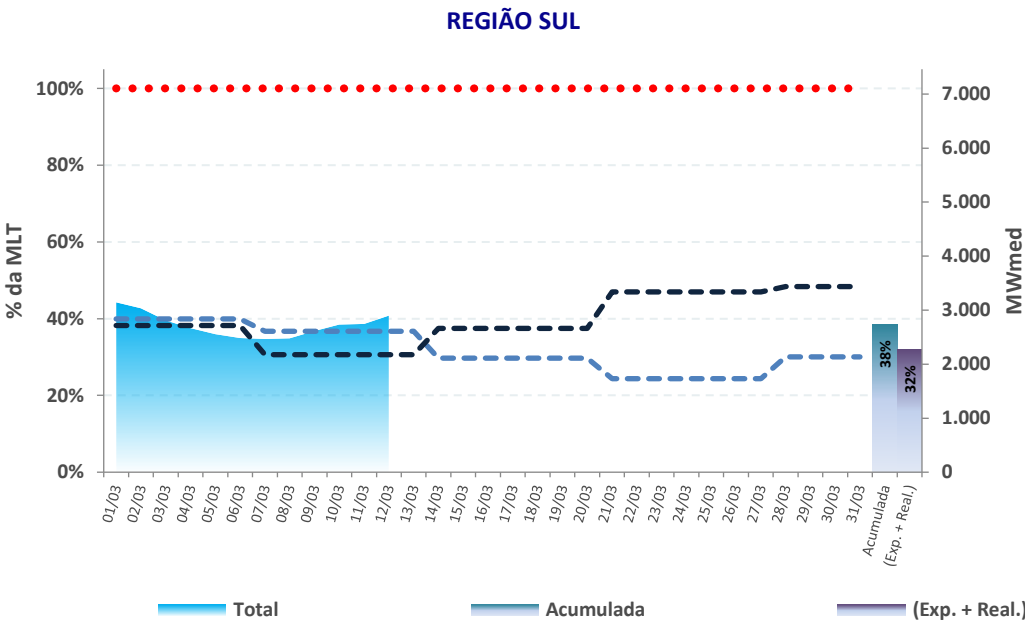
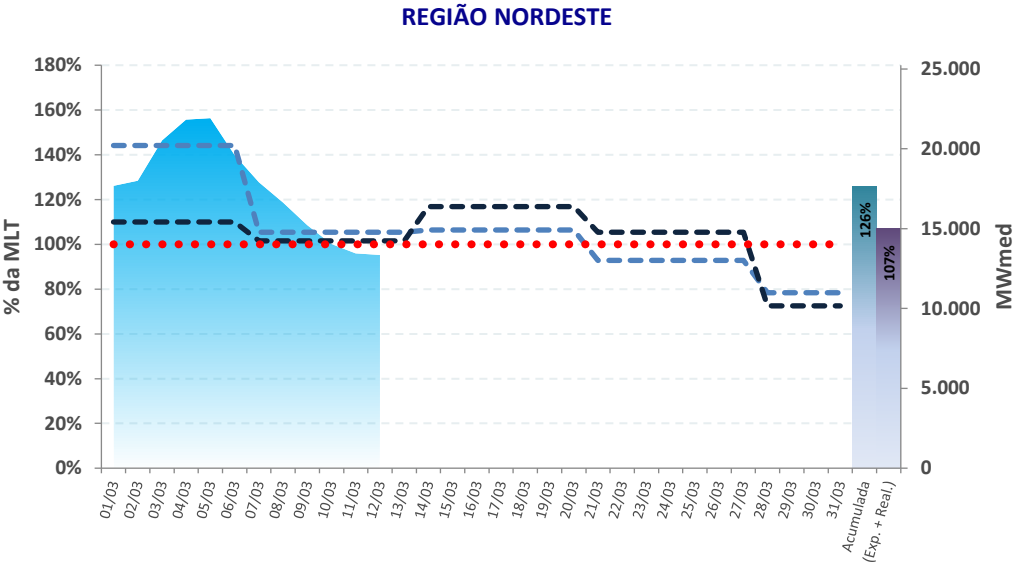
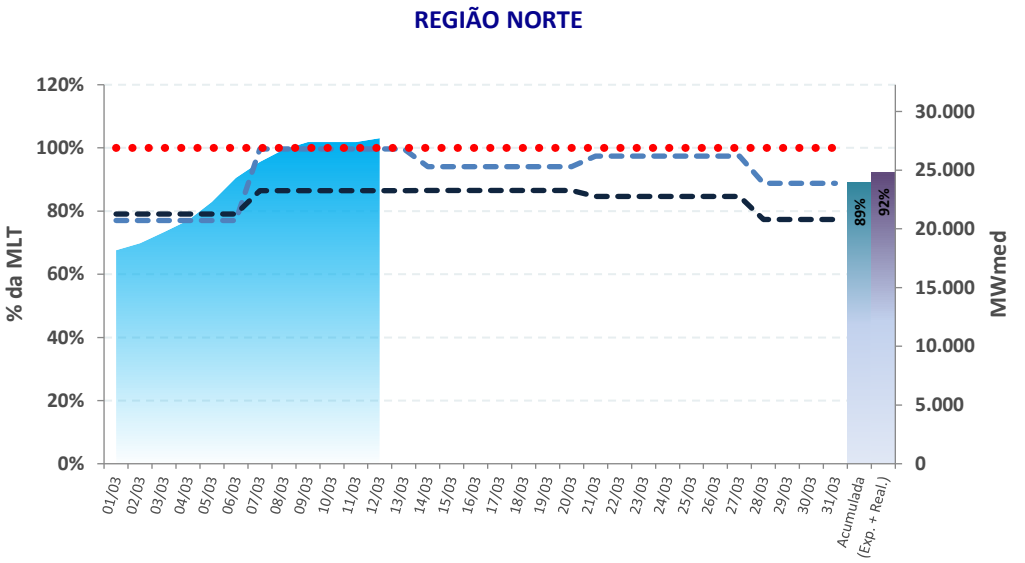
acompanhamento da operação



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

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

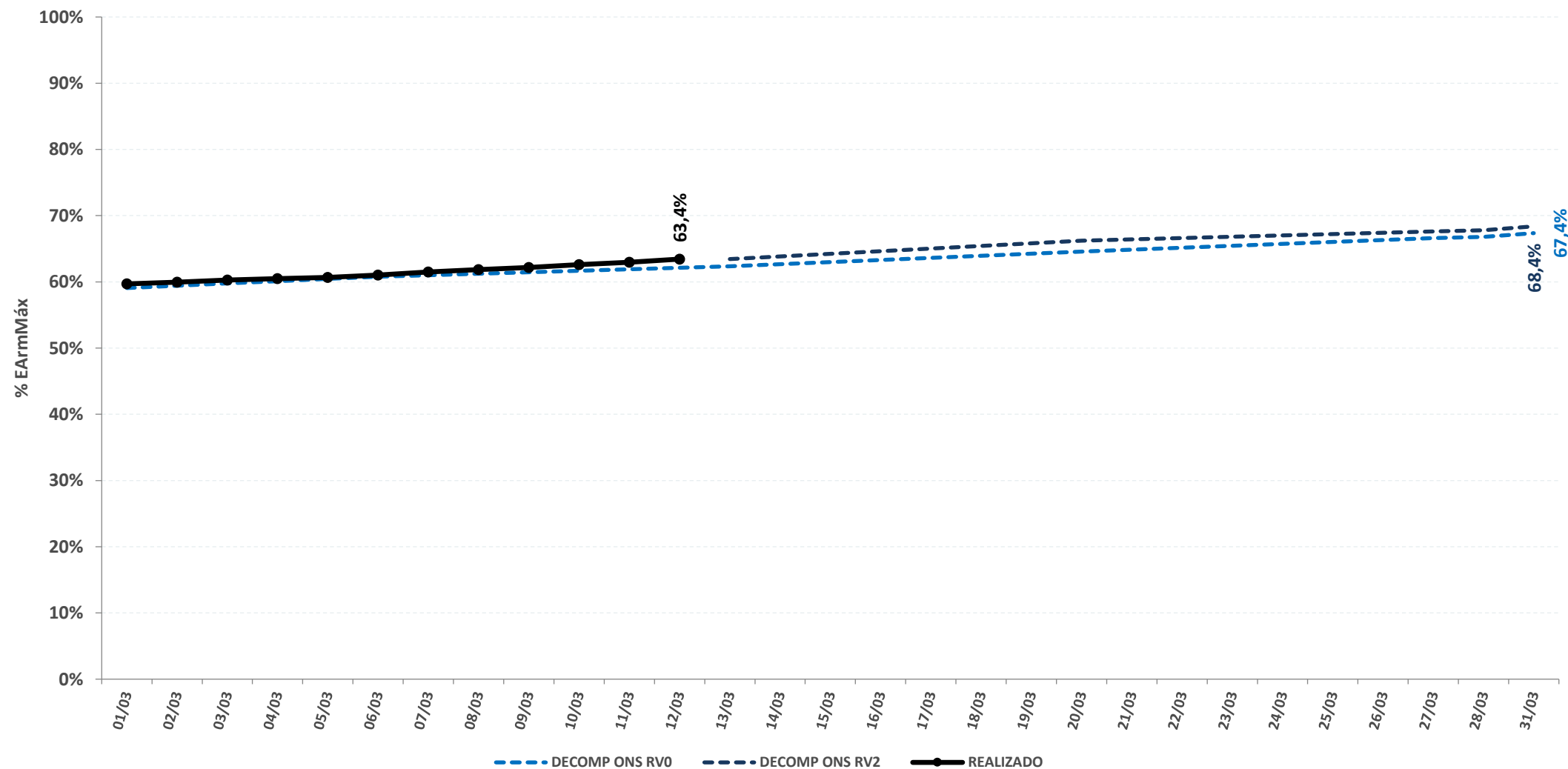
acompanhamento da energia natural afluyente

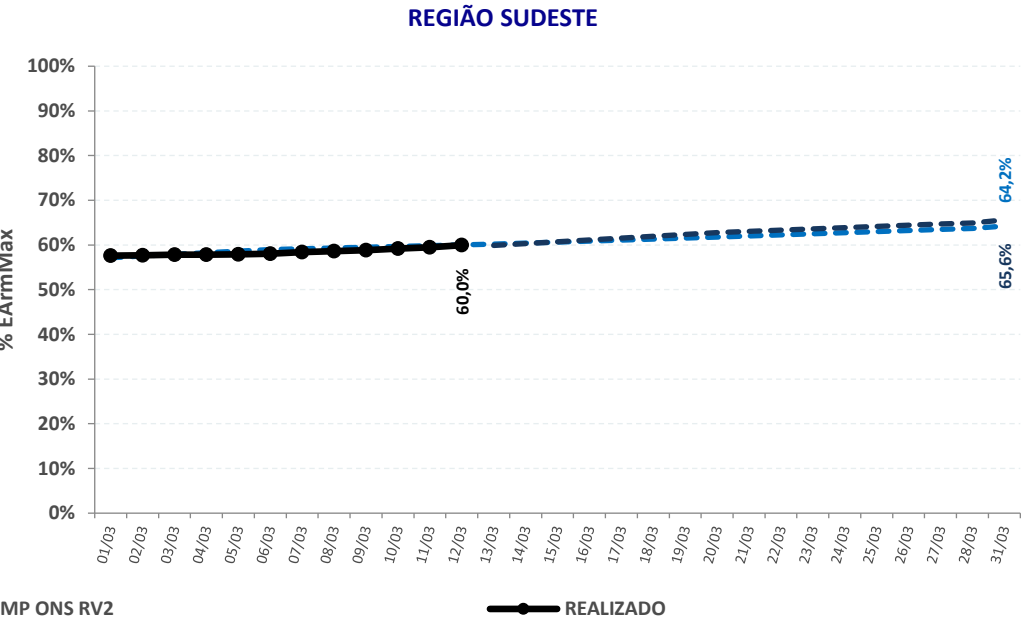
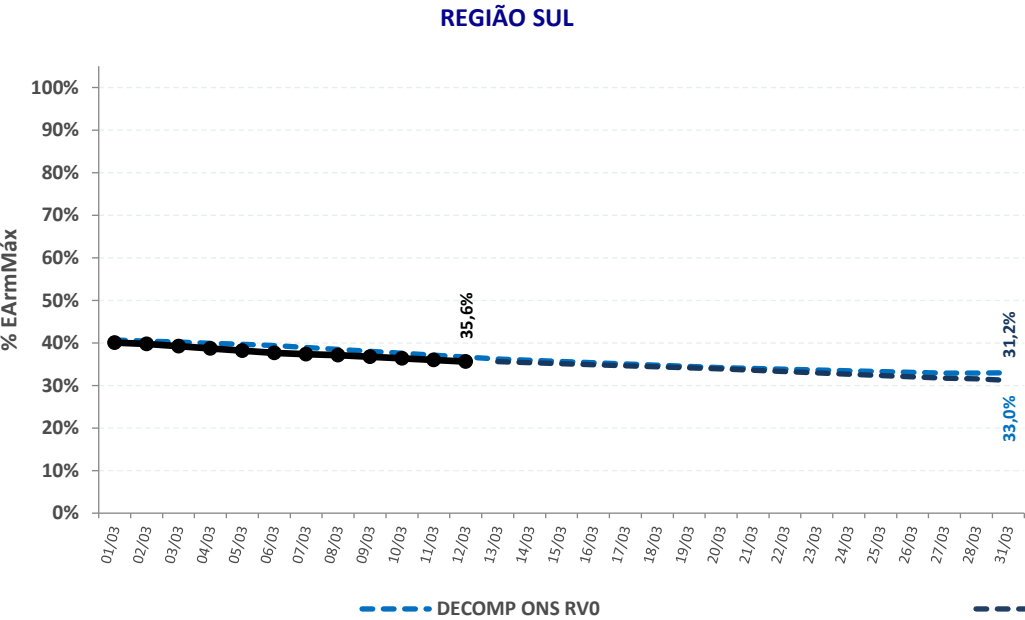
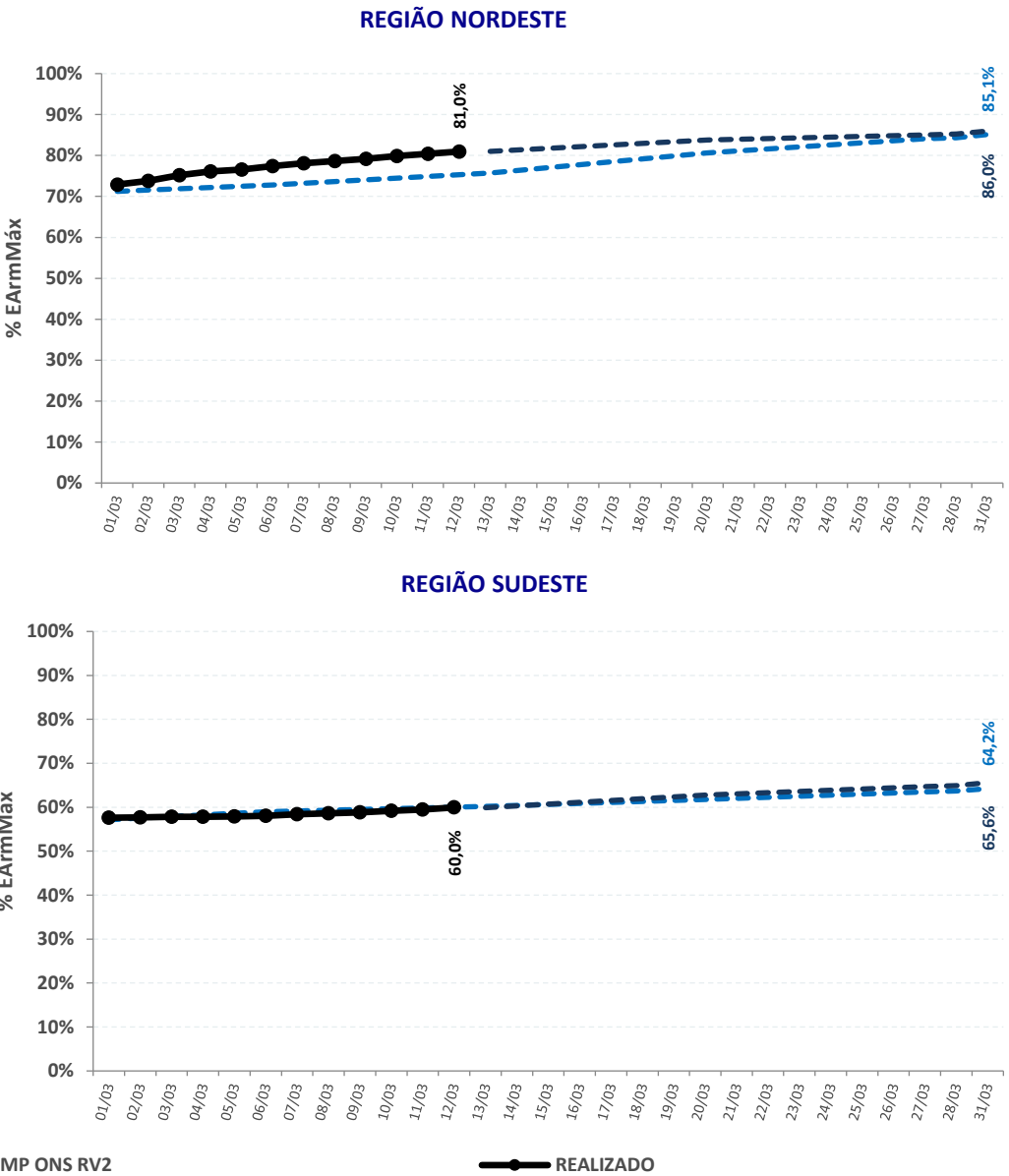
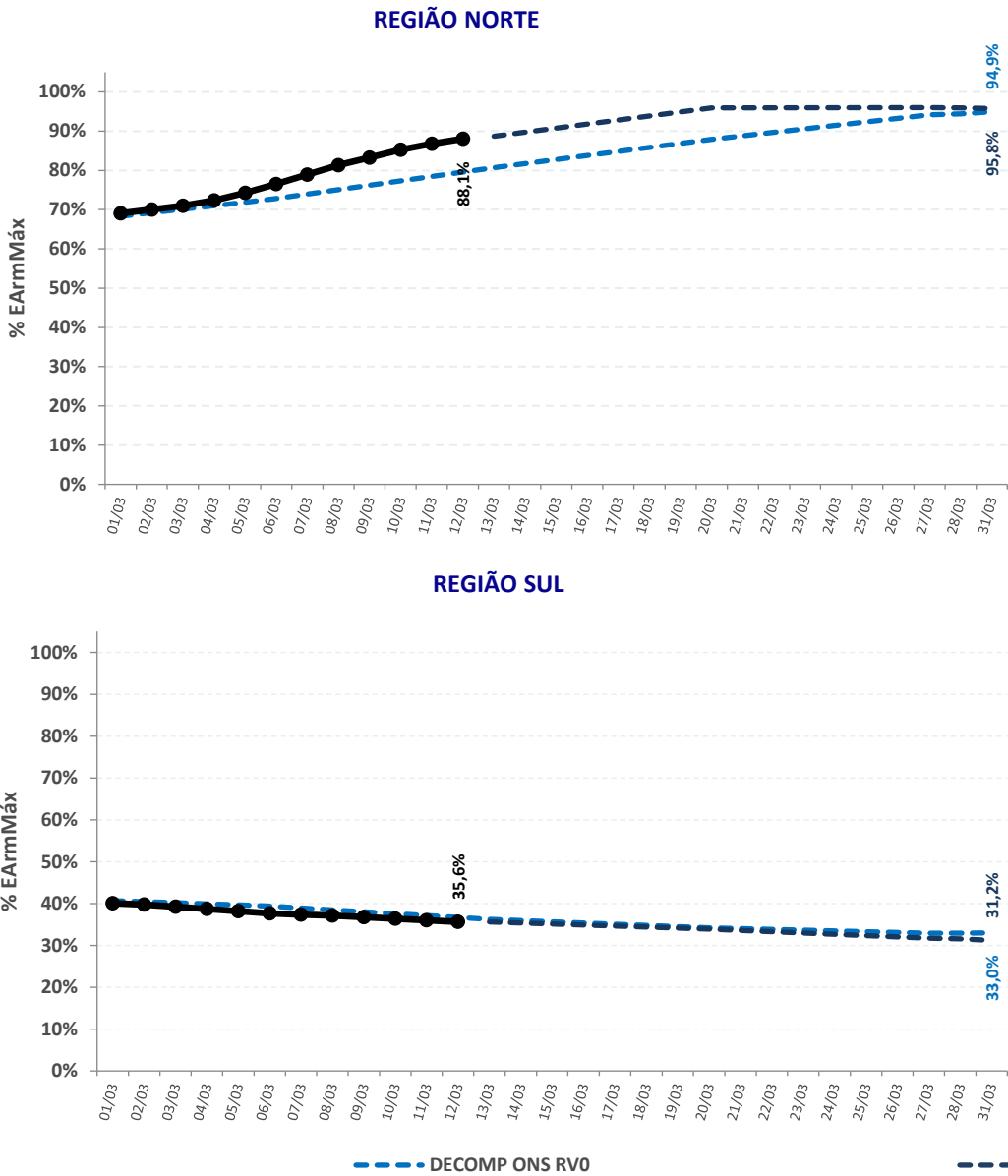


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

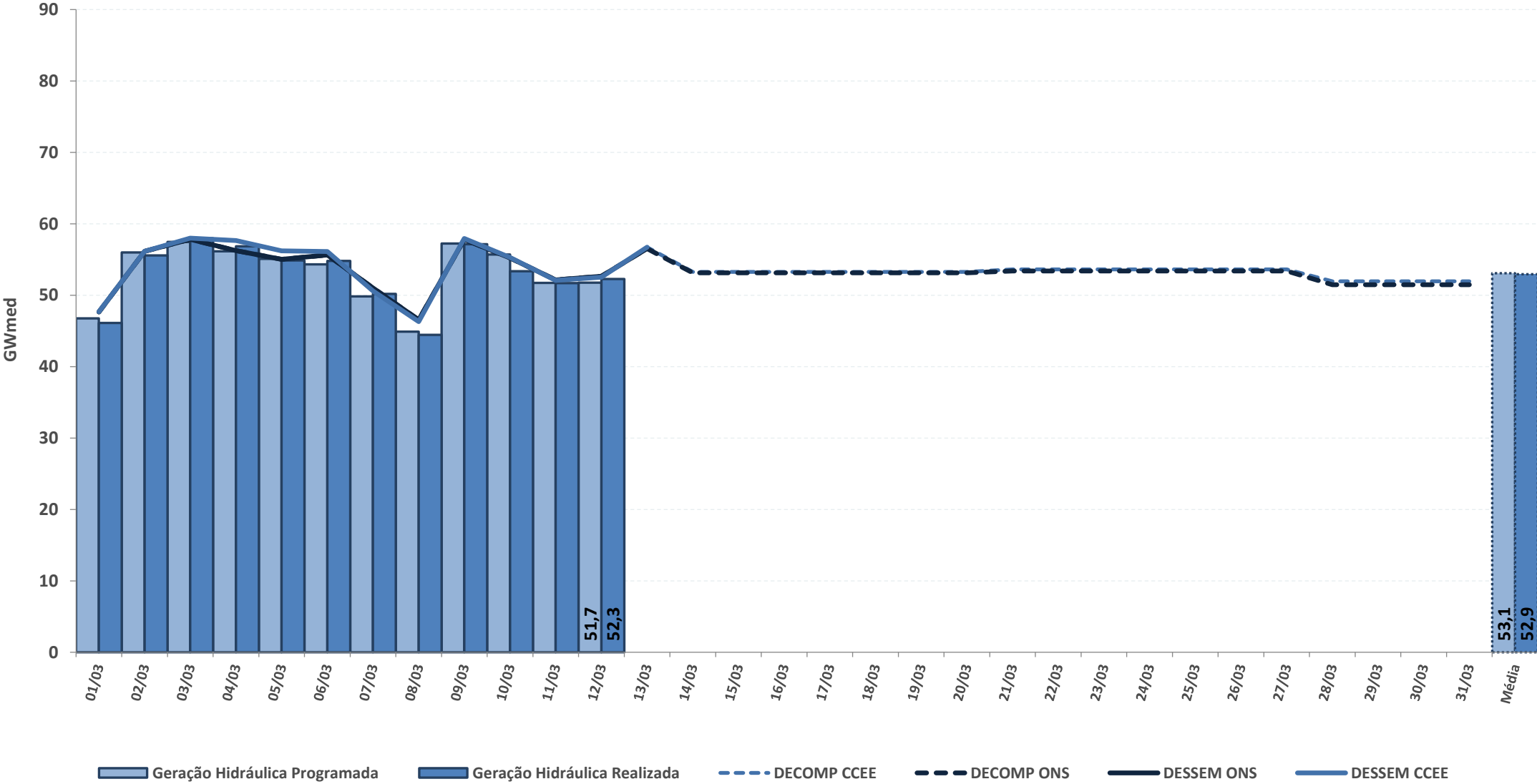
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



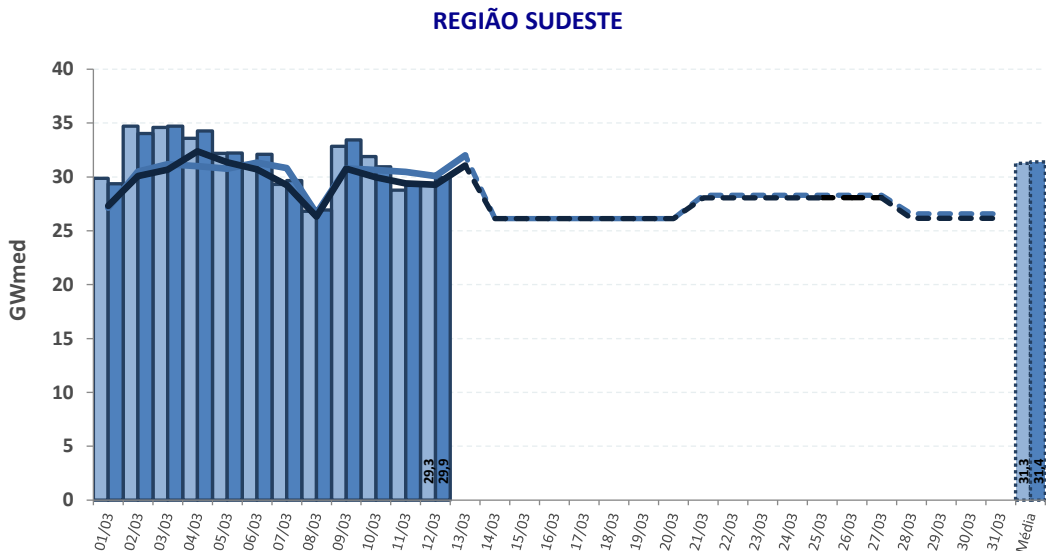
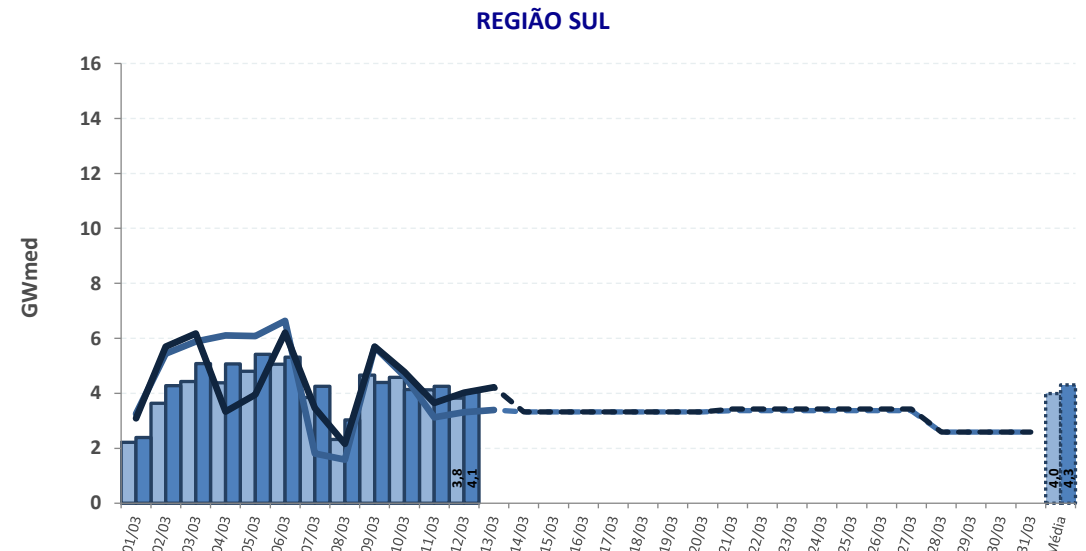
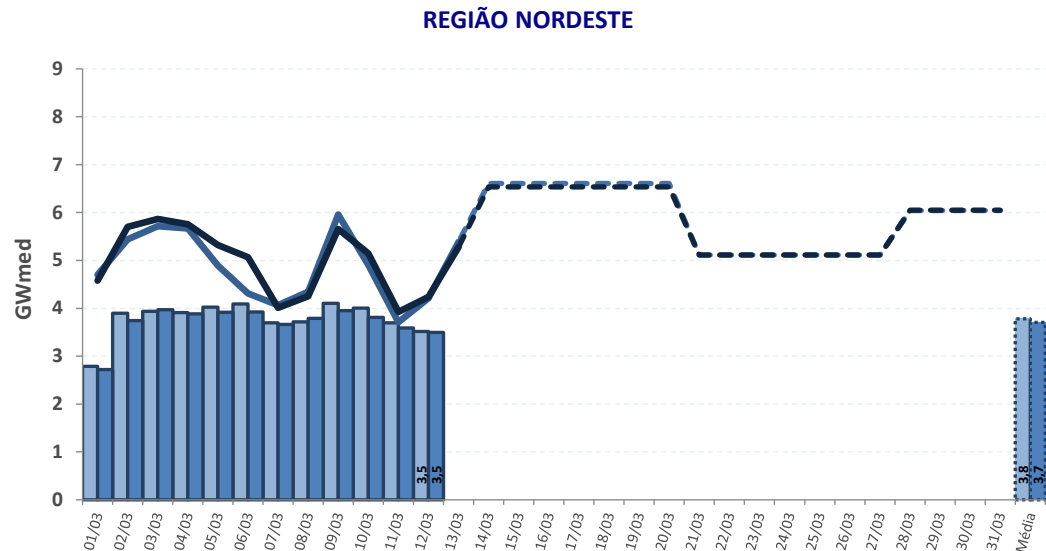
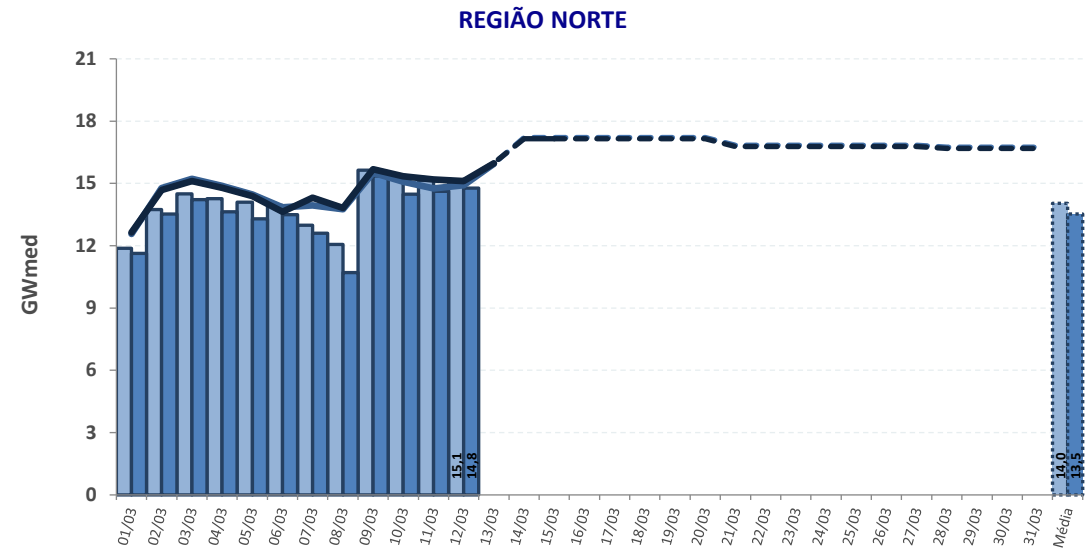


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

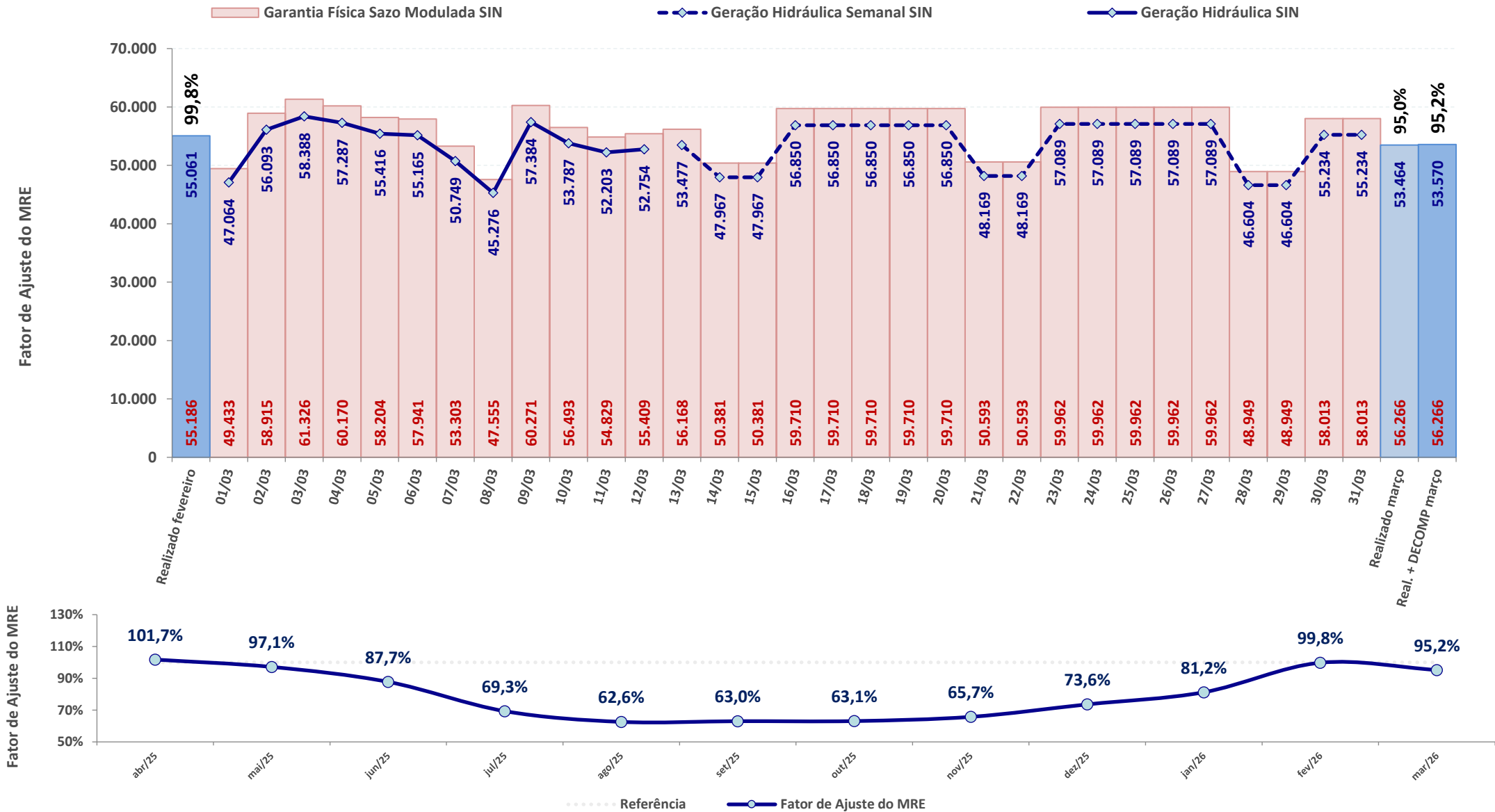


— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

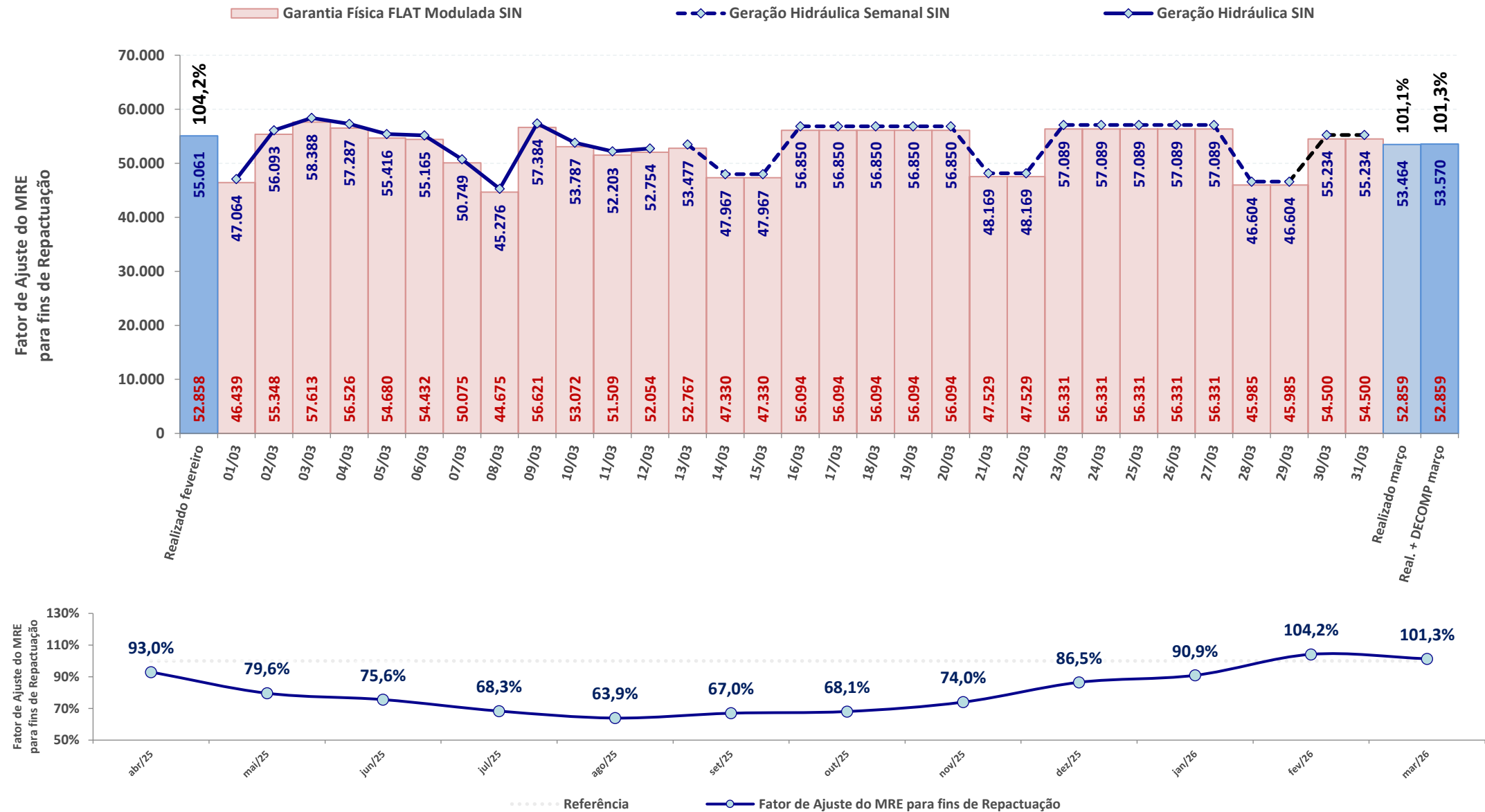
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

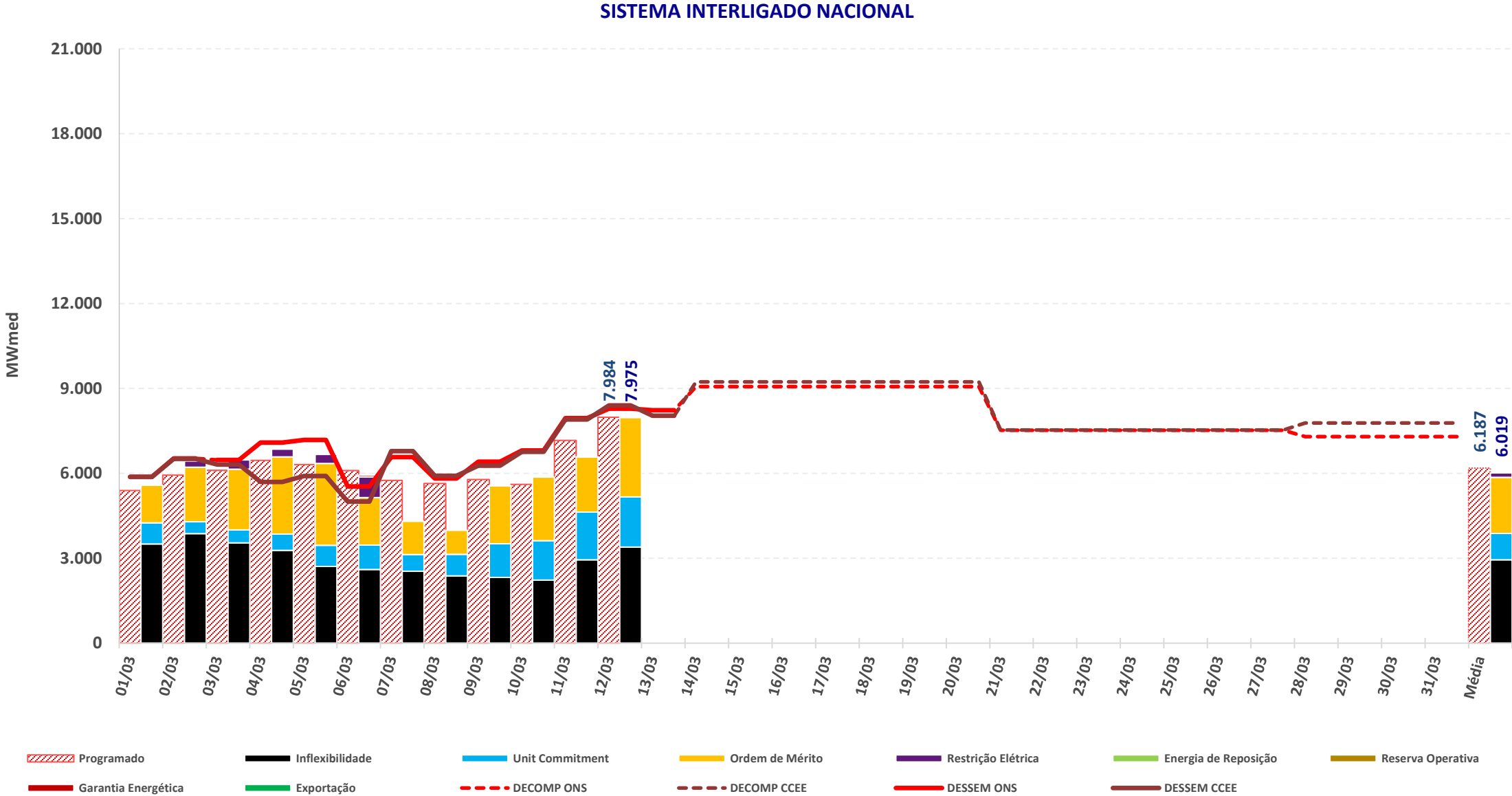
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

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)

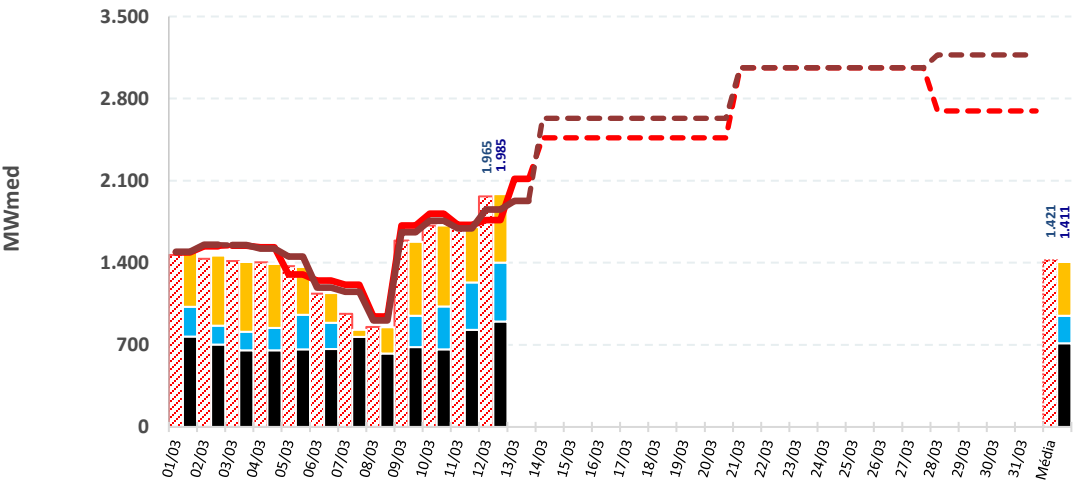


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

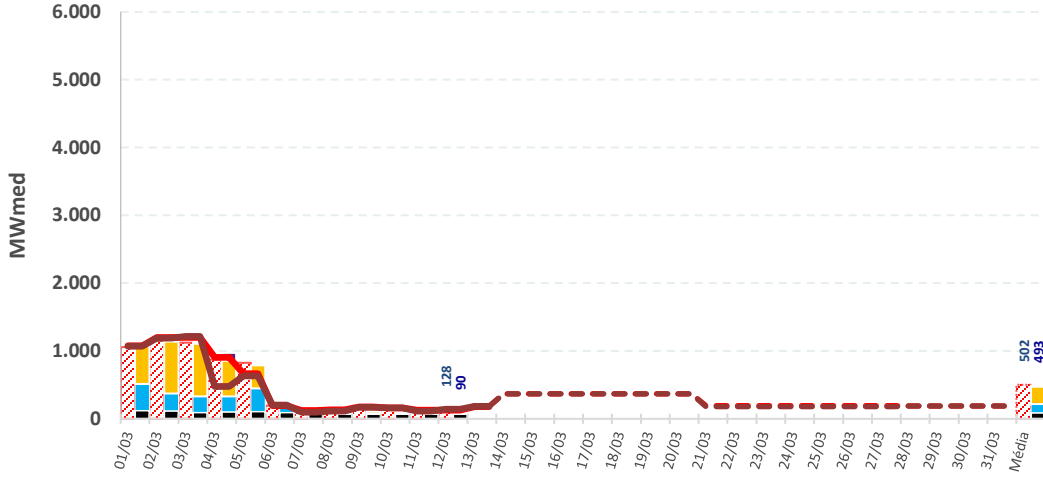
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

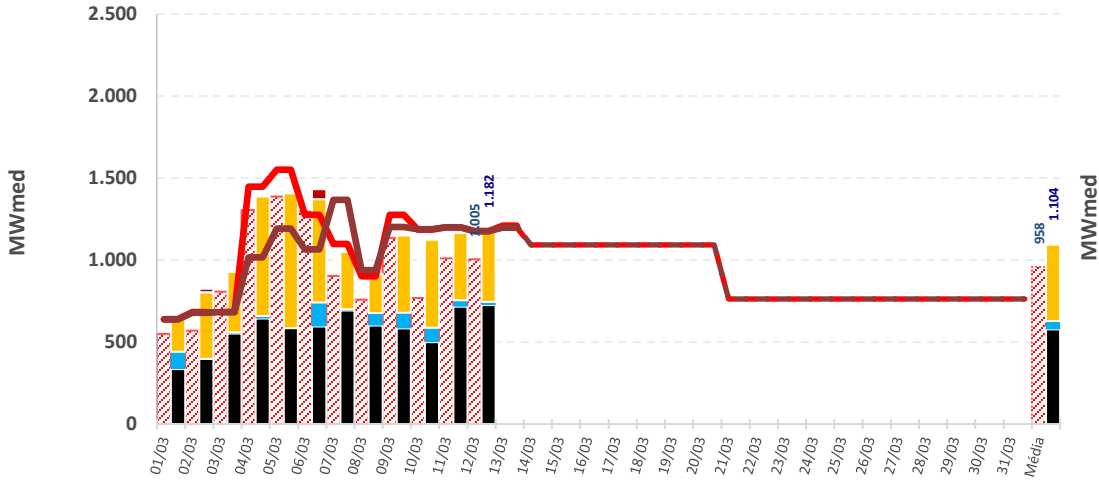
REGIÃO NORTE



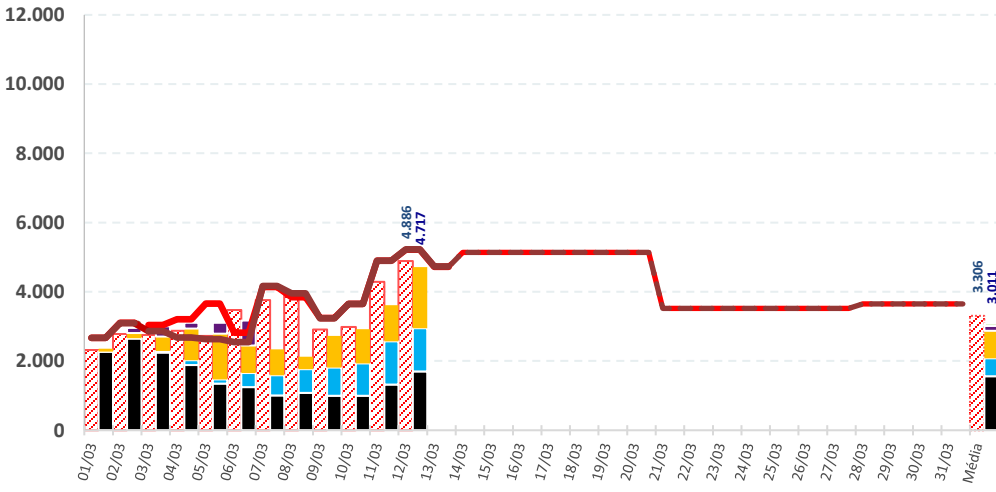
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

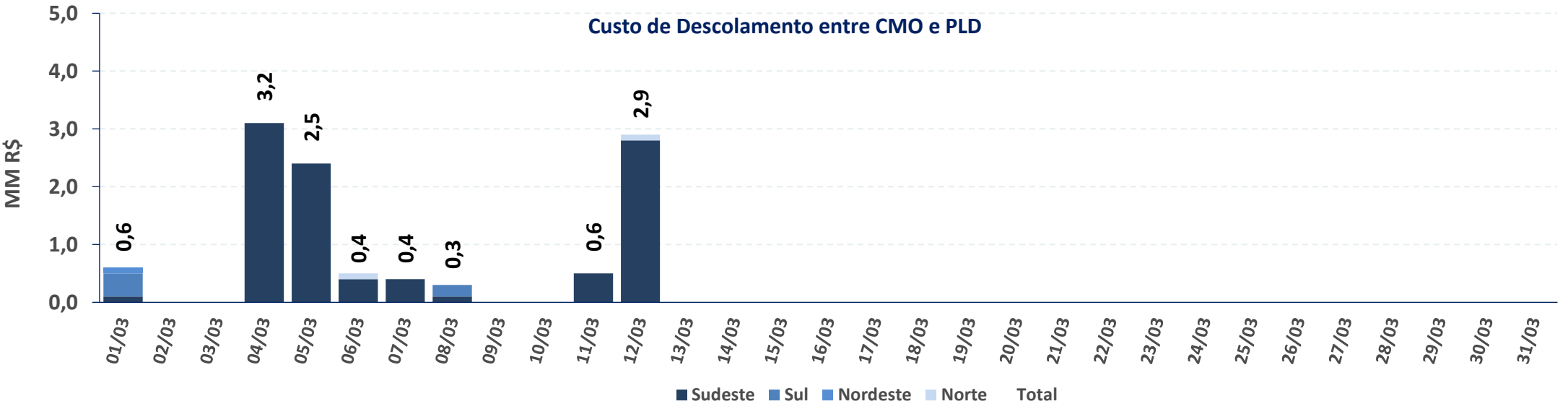
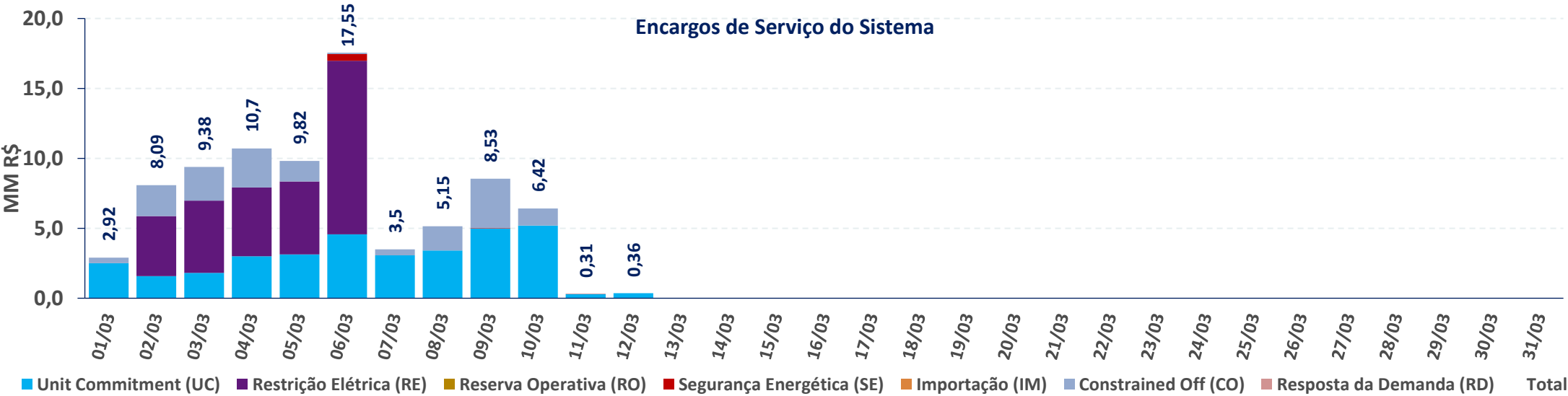


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

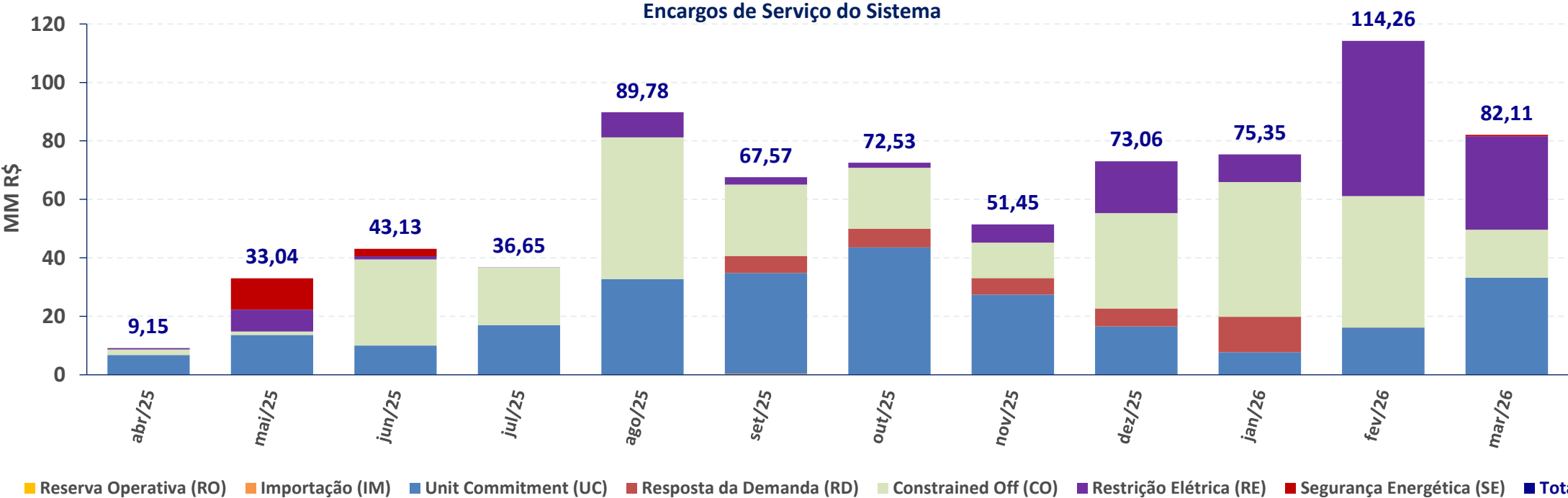
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



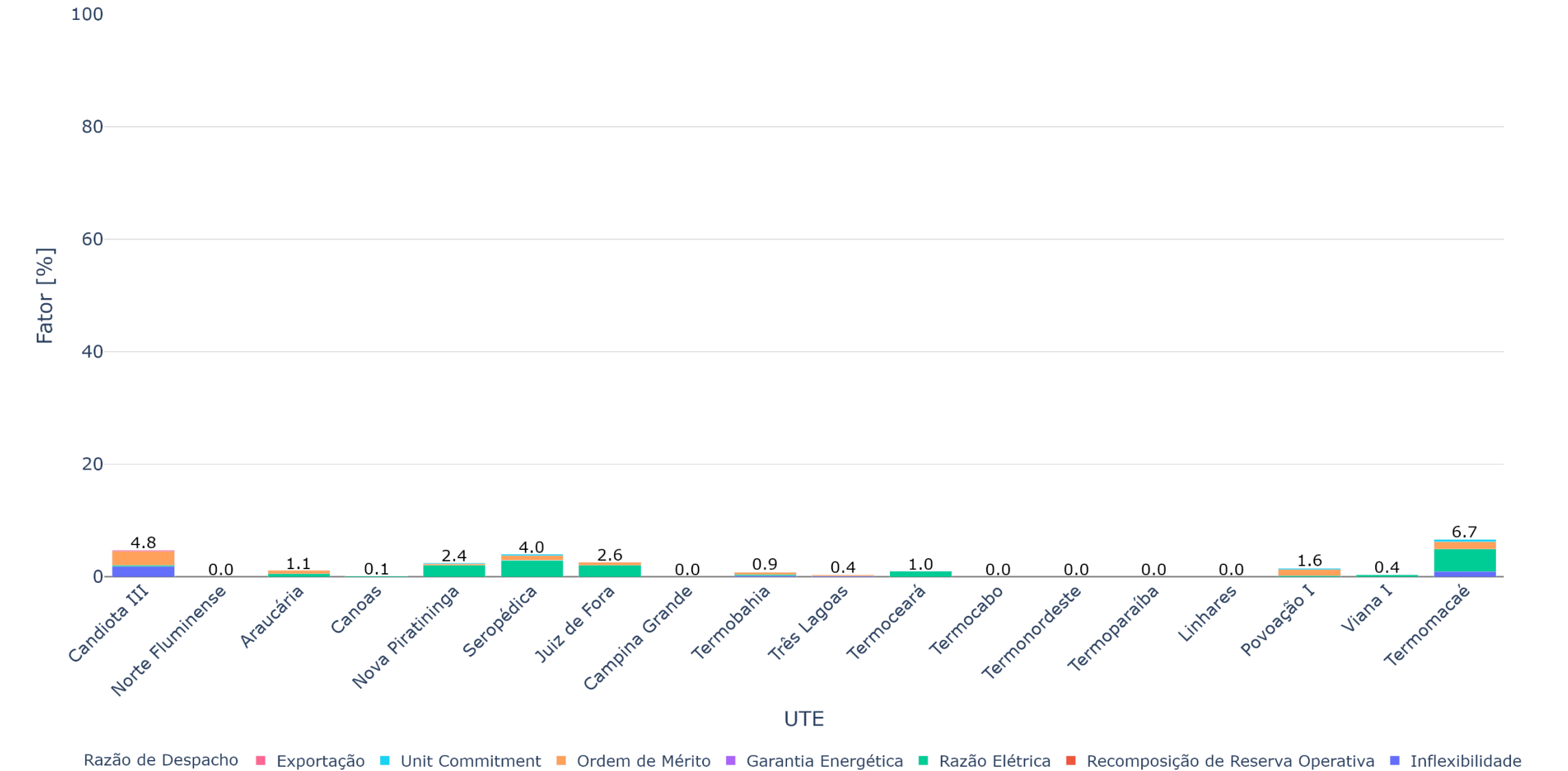
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

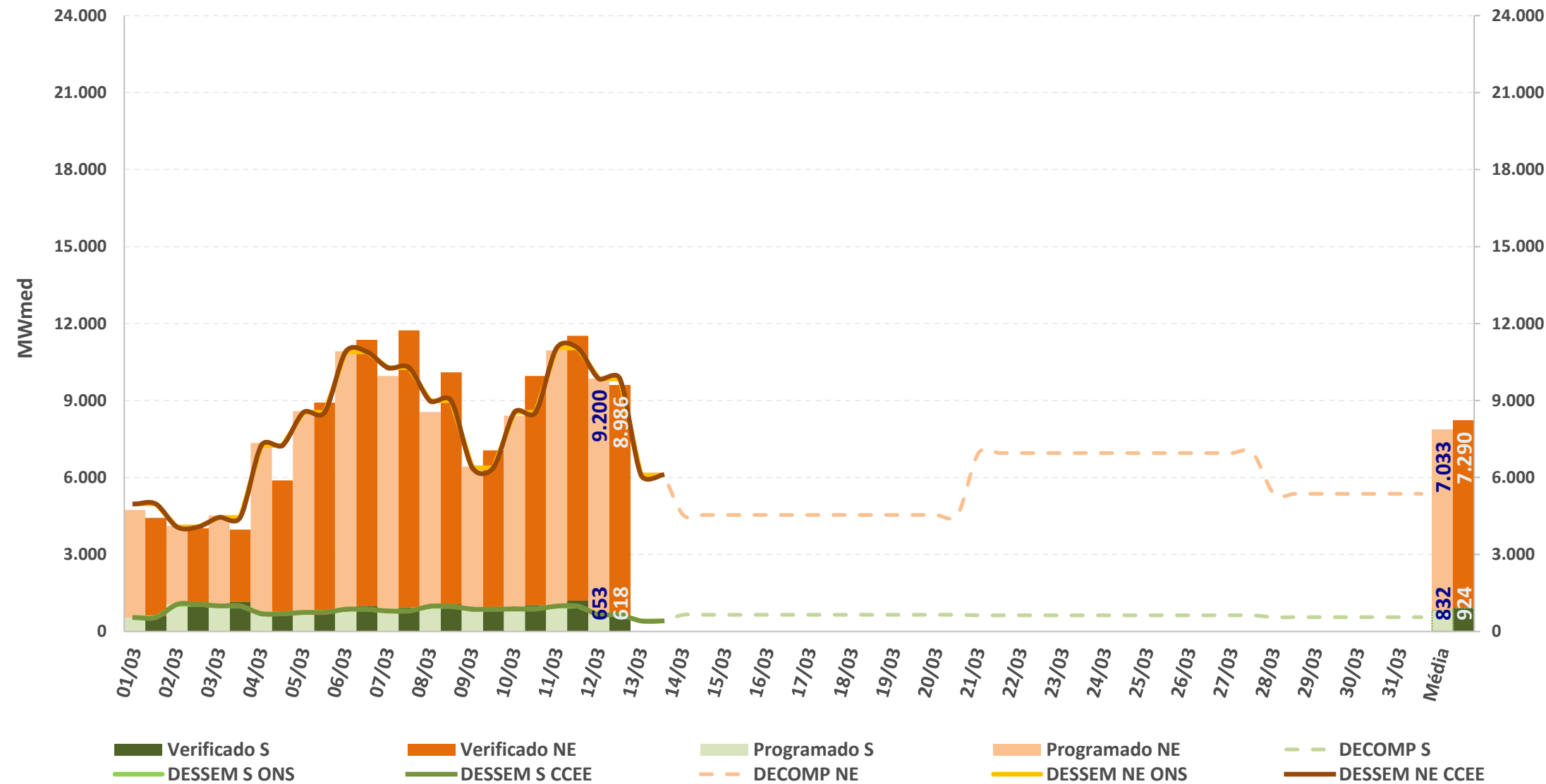


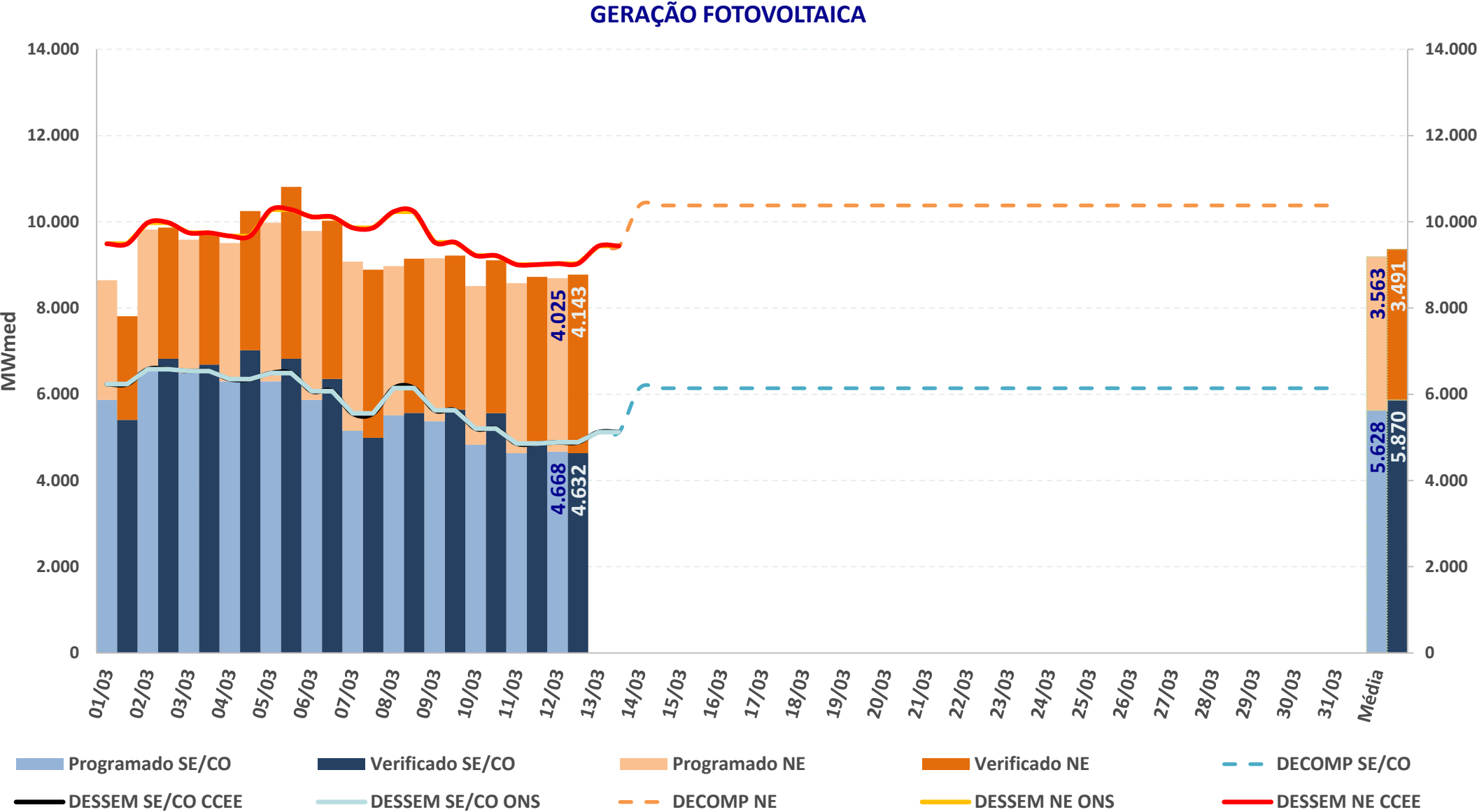
ESS MENSAL	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 53,08	R\$ 31,98
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,52
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 6,79	R\$ 13,65	R\$ 9,99	R\$ 16,93	R\$ 32,71	R\$ 34,42	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 16,57	R\$ 7,74	R\$ 16,06	R\$ 33,25
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ 0,01	R\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 1,85	R\$ 1,19	R\$ 29,50	R\$ 19,72	R\$ 48,53	R\$ 24,41	R\$ 20,83	R\$ 12,15	R\$ 32,65	R\$ 46,09	R\$ 45,04	R\$ 16,35
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 9,15	R\$ 33,04	R\$ 43,13	R\$ 36,65	R\$ 89,78	R\$ 67,57	R\$ 72,53	R\$ 51,45	R\$ 73,06	R\$ 75,35	R\$ 114,26	R\$ 82,11
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 0,25	R\$ 3,85	R\$ 0,06	R\$ 1,62	R\$ 1,21	R\$ 1,97	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 10,18	R\$ 10,24	R\$ 0,87	R\$ 10,91

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA

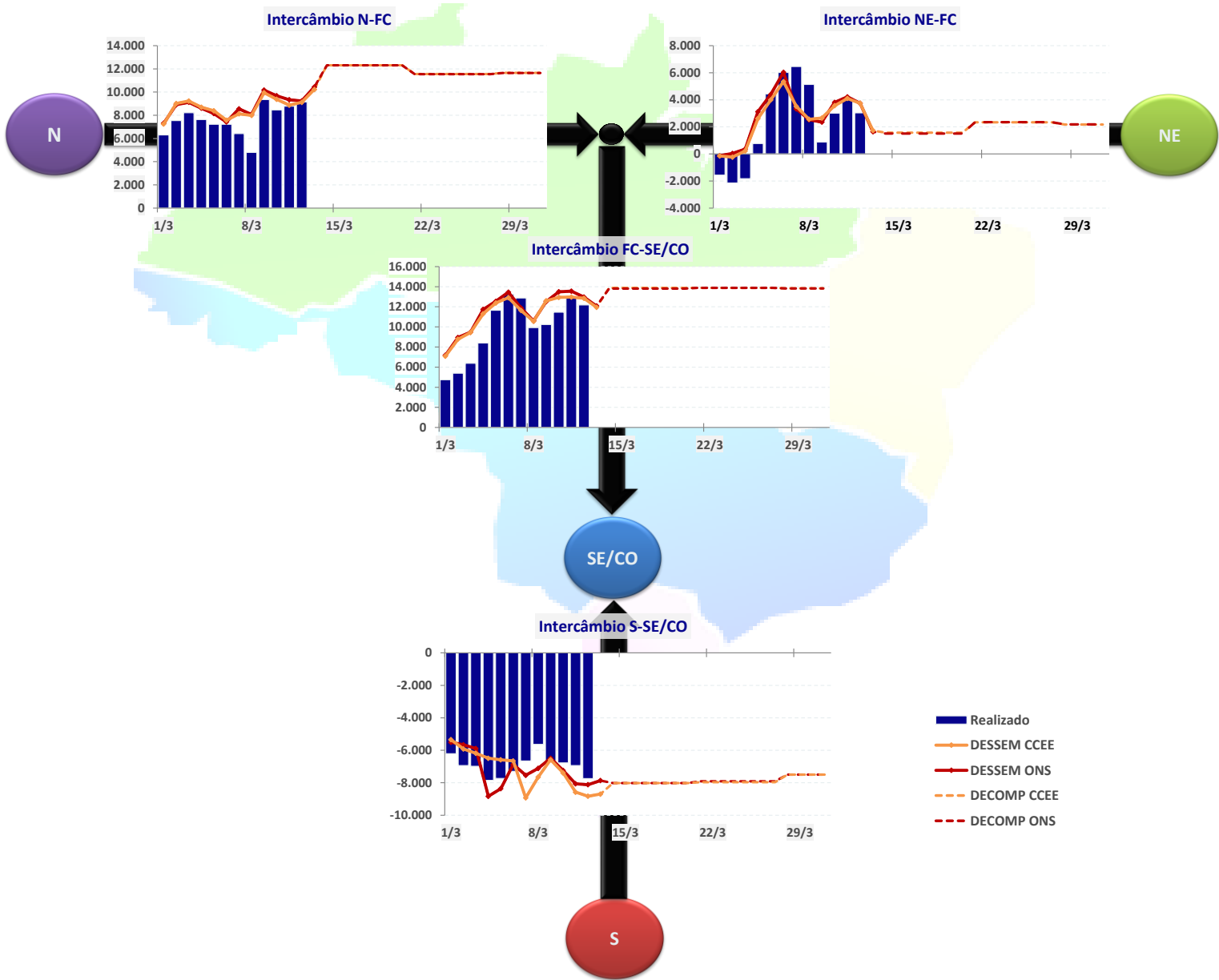


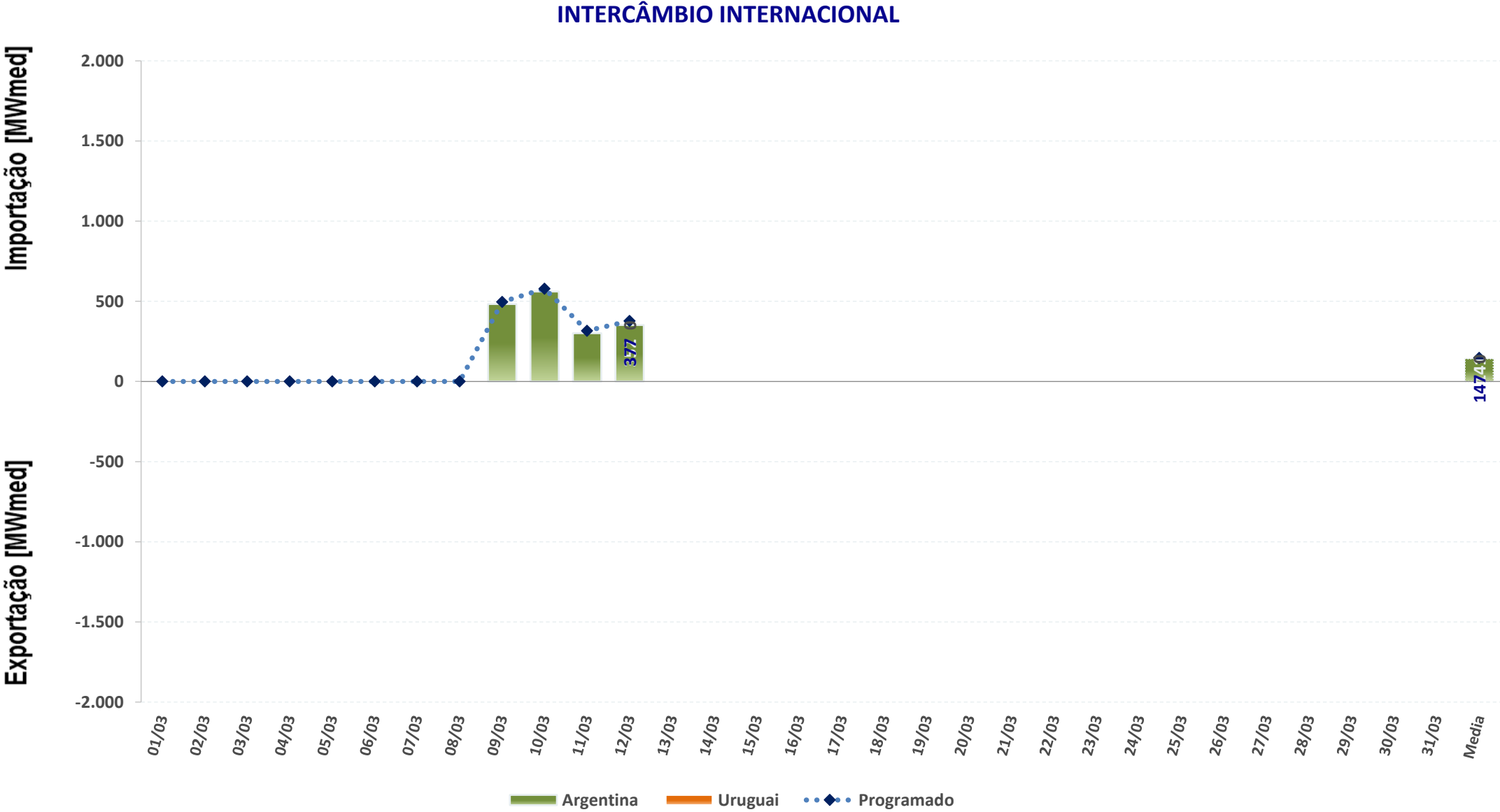


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UVF + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

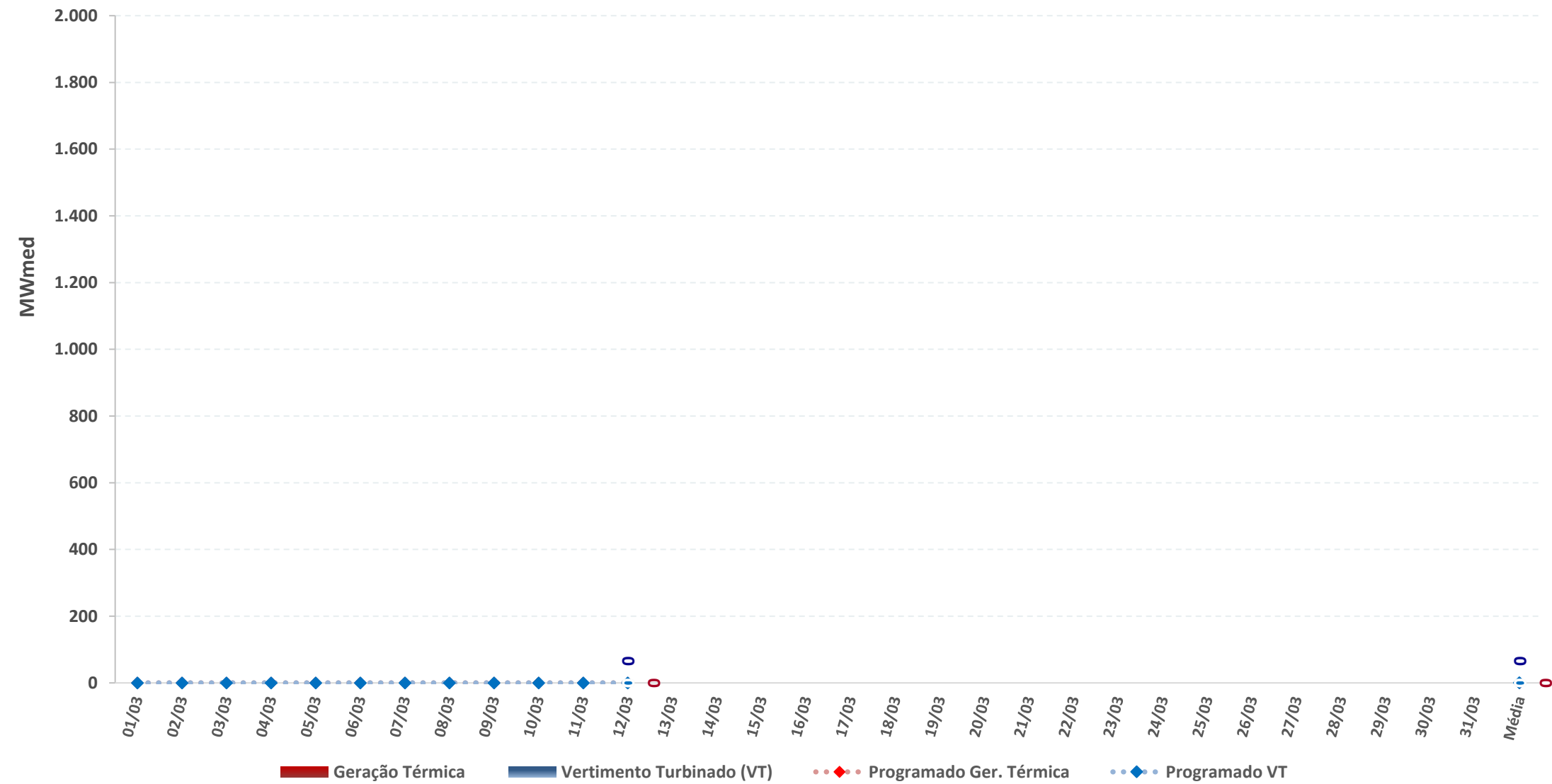


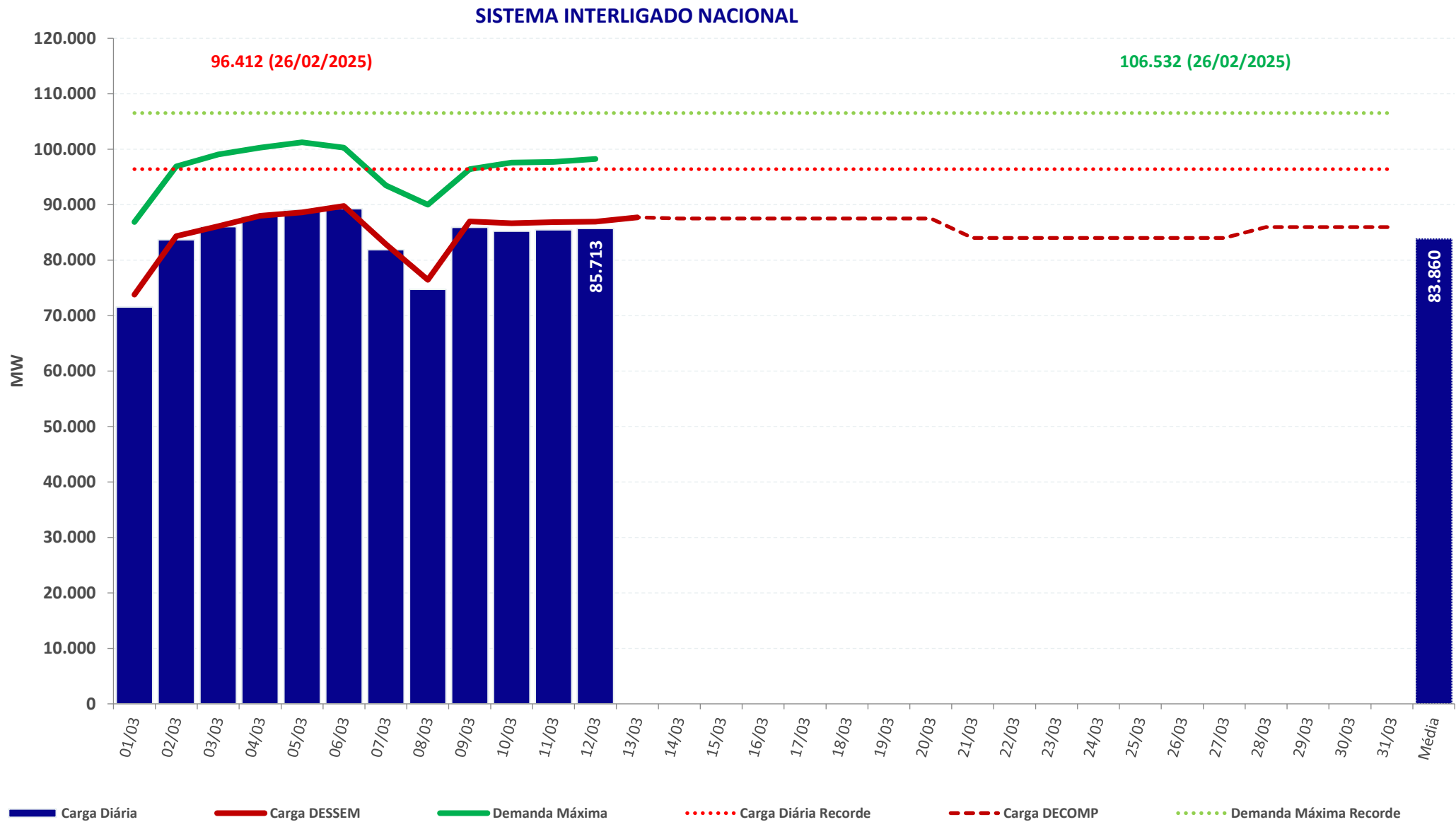


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

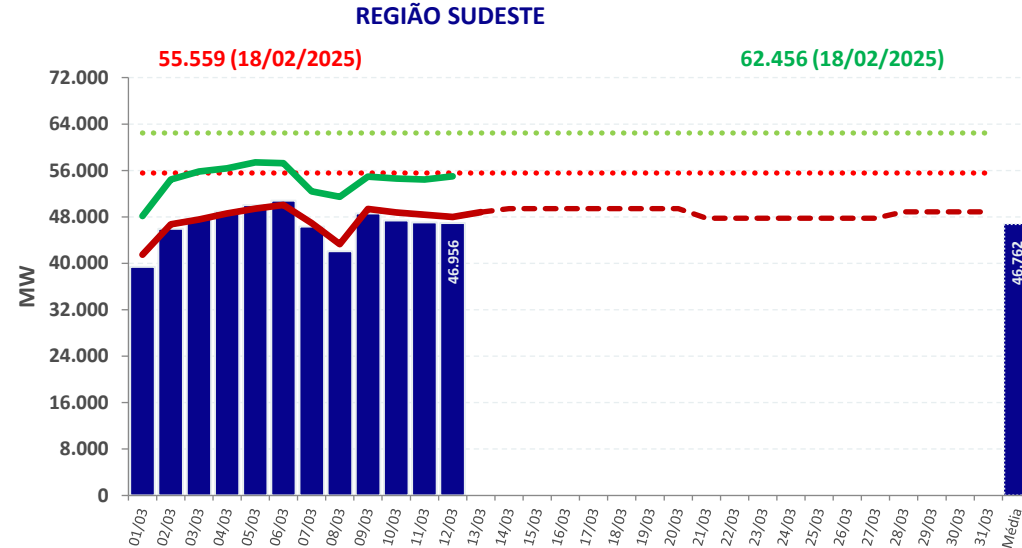
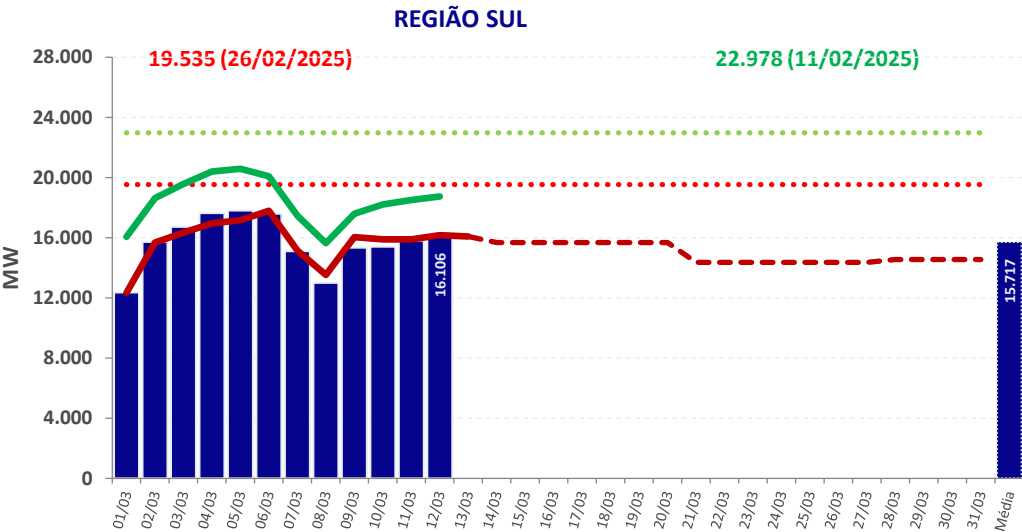
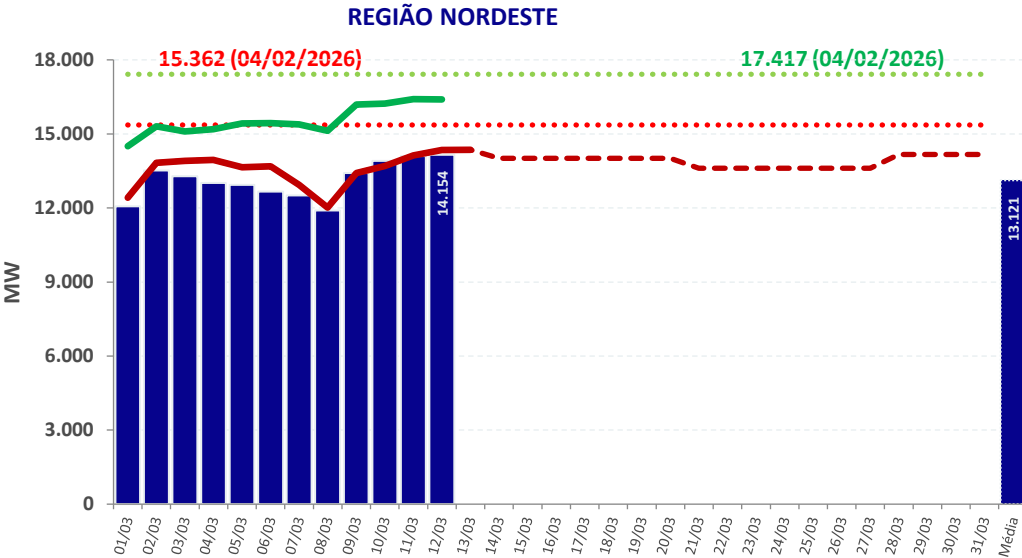
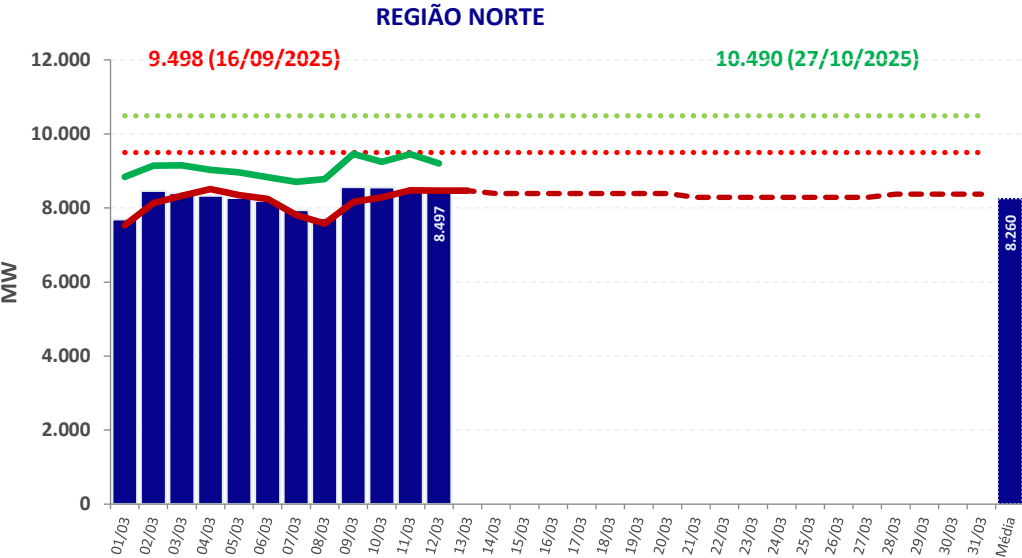
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



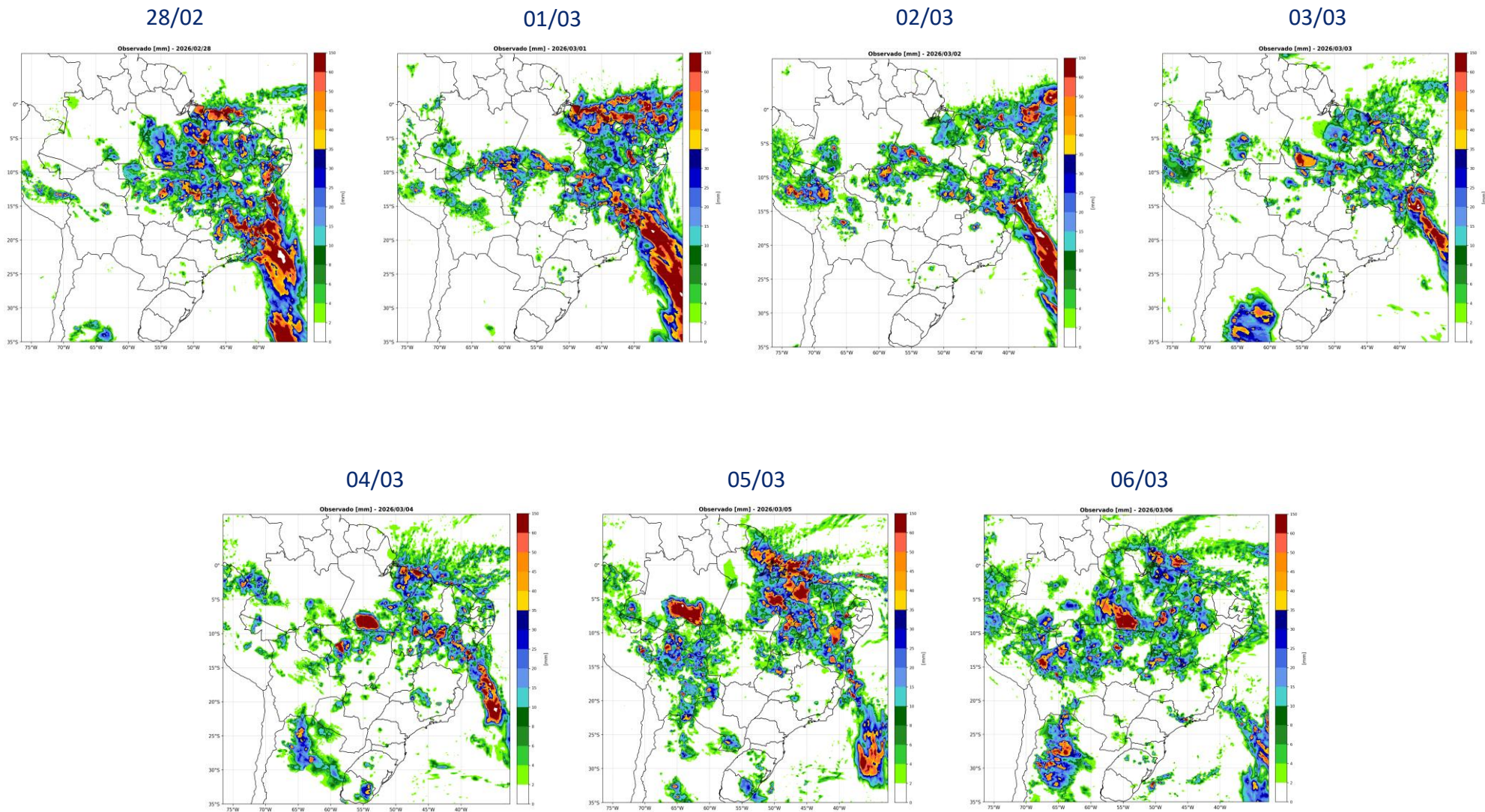


carga e demanda instantânea máxima

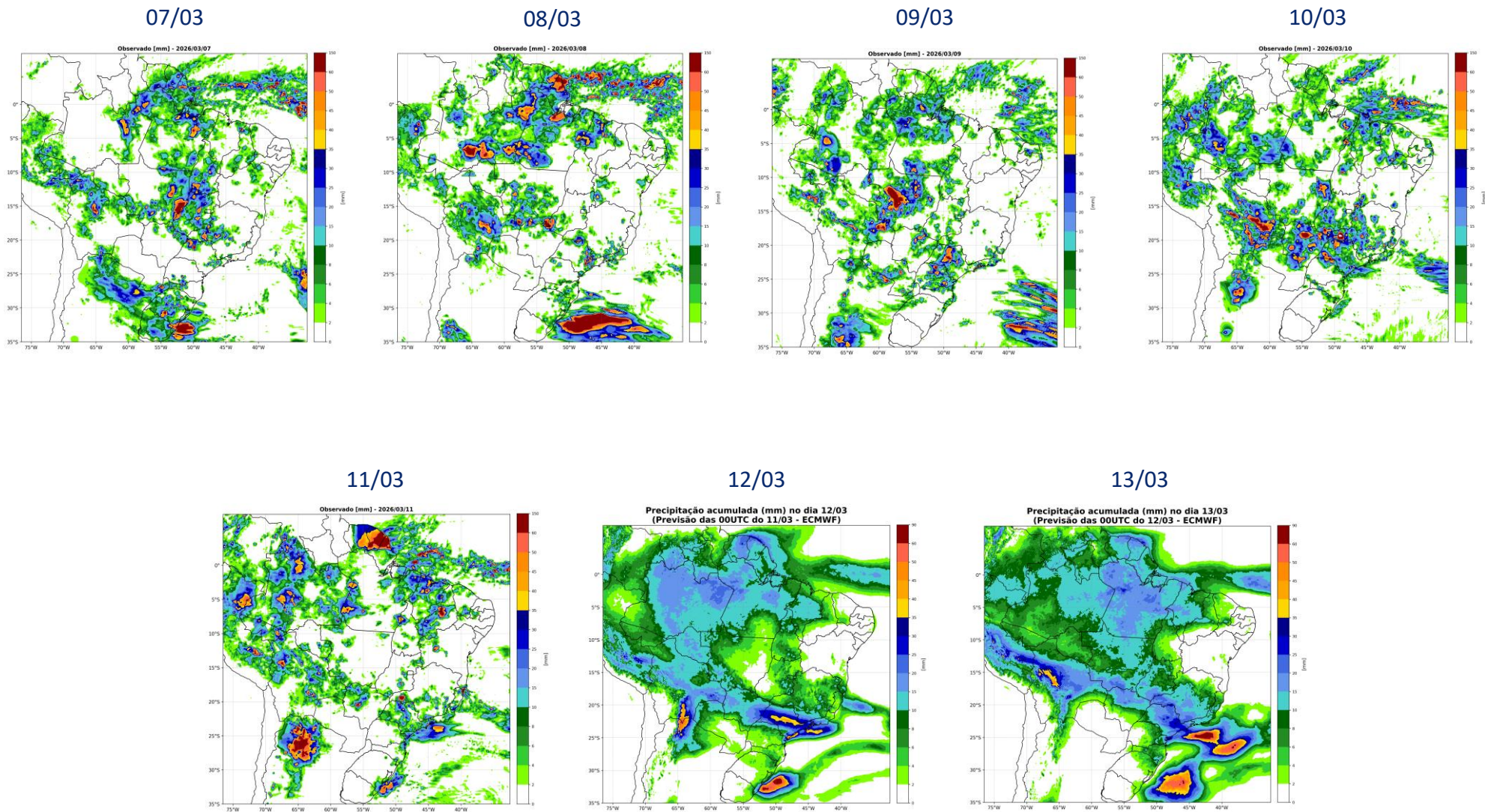


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 28/02 a 06/03

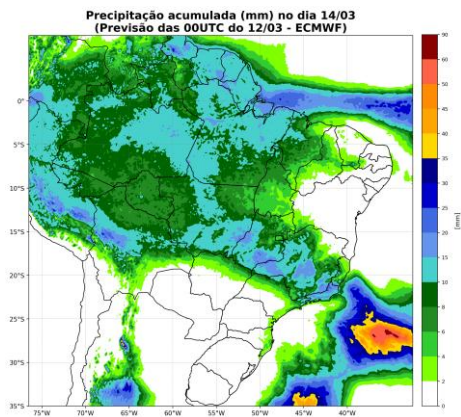


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 07/03 a 13/03

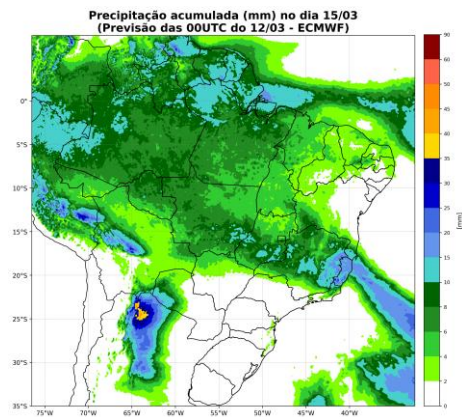


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 14/03 a 20/03

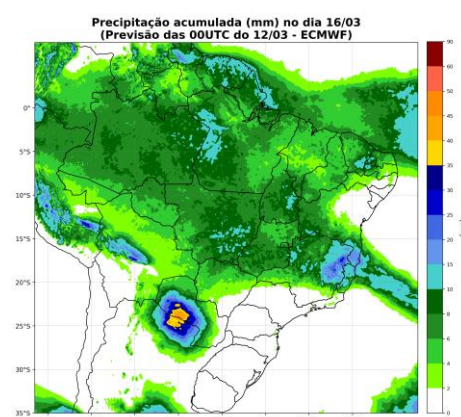
14/03



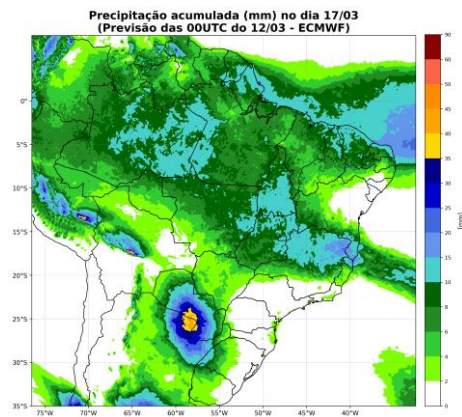
15/03



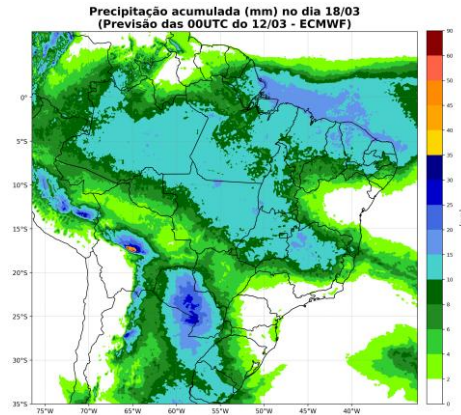
16/03



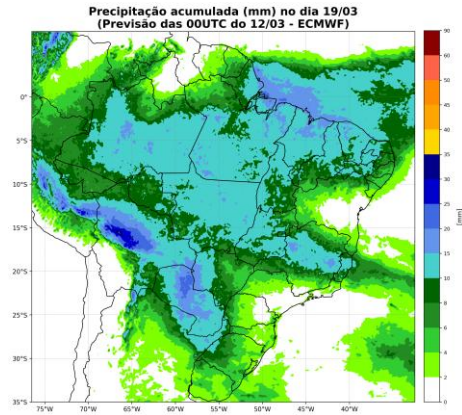
17/03



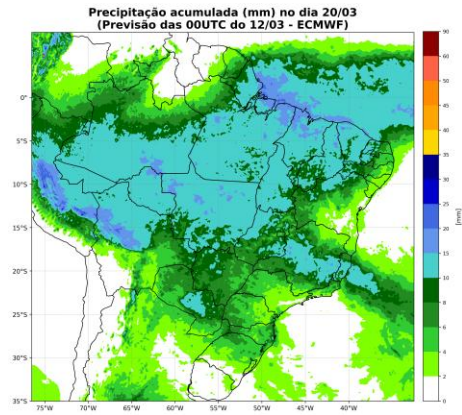
18/03



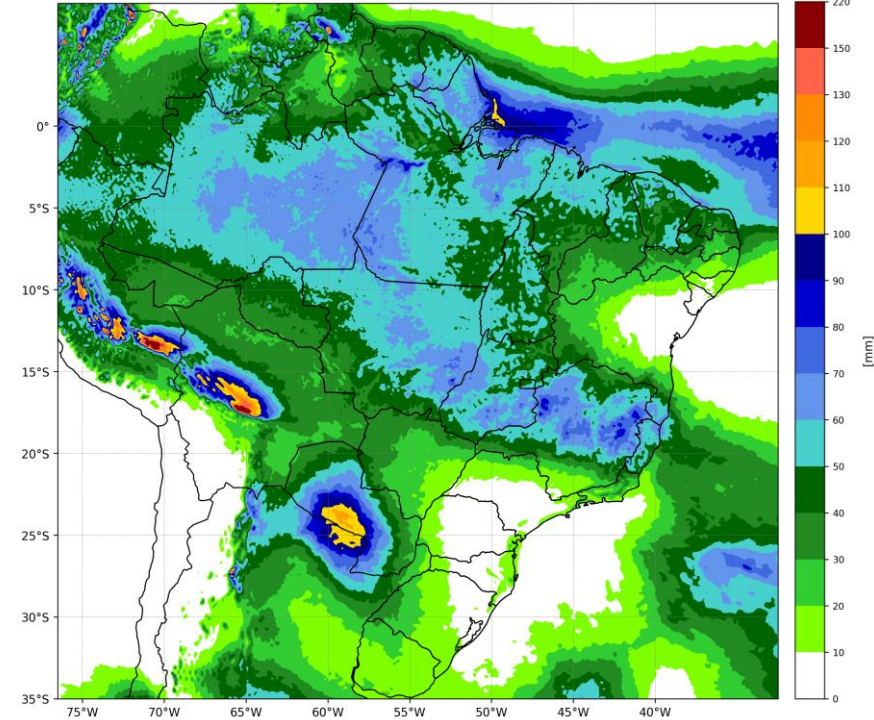
19/03



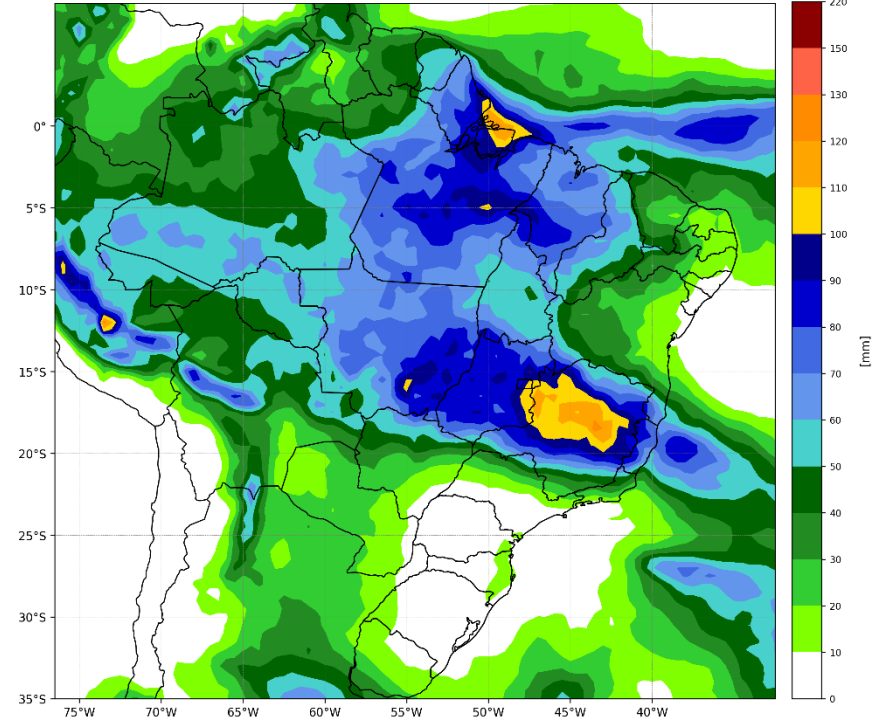
20/03



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 14/03 e 20/03 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 12/03 - ECMWF)

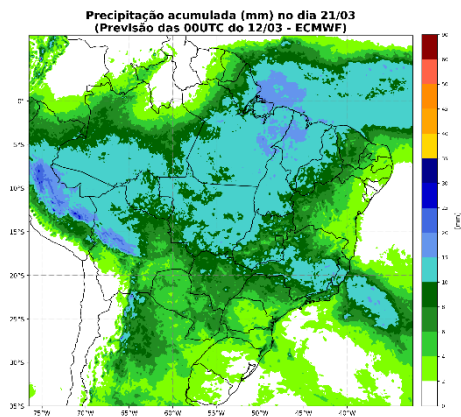


Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 14/03 e 20/03 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 12/03 - GEFS)

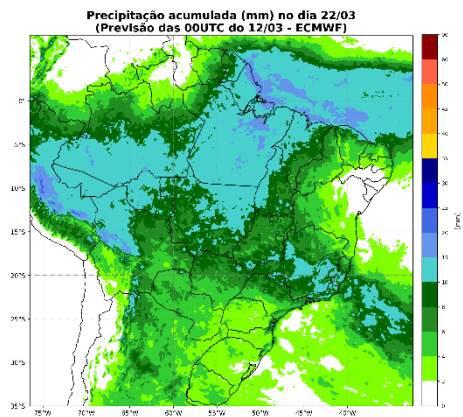


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 21/03 a 27/03

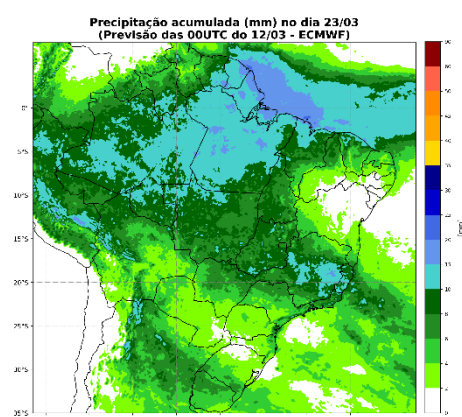
21/03



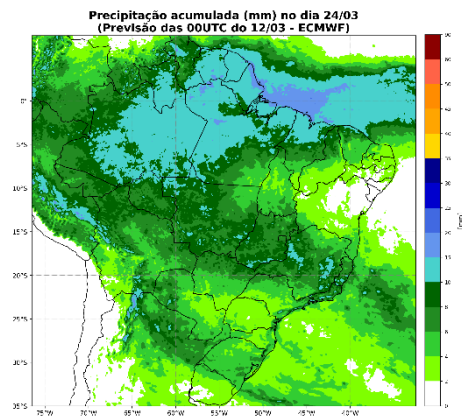
22/03



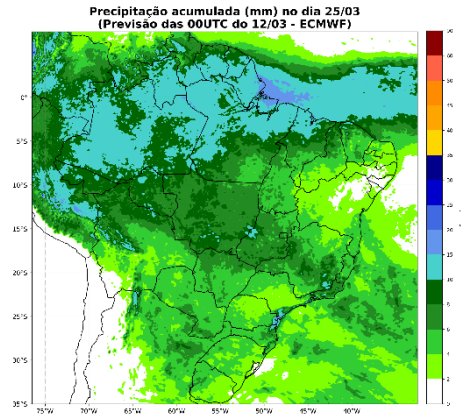
23/03



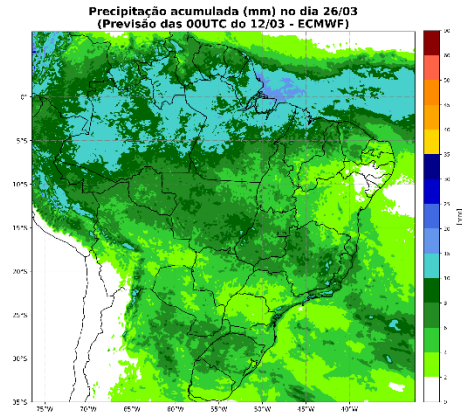
24/03



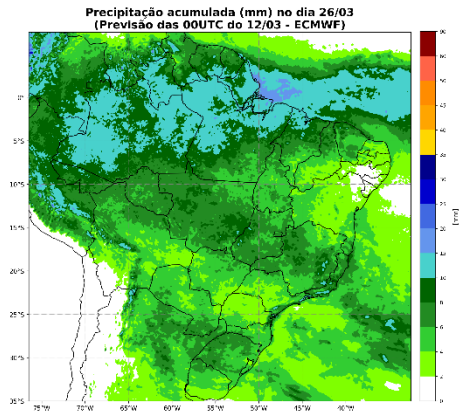
25/03



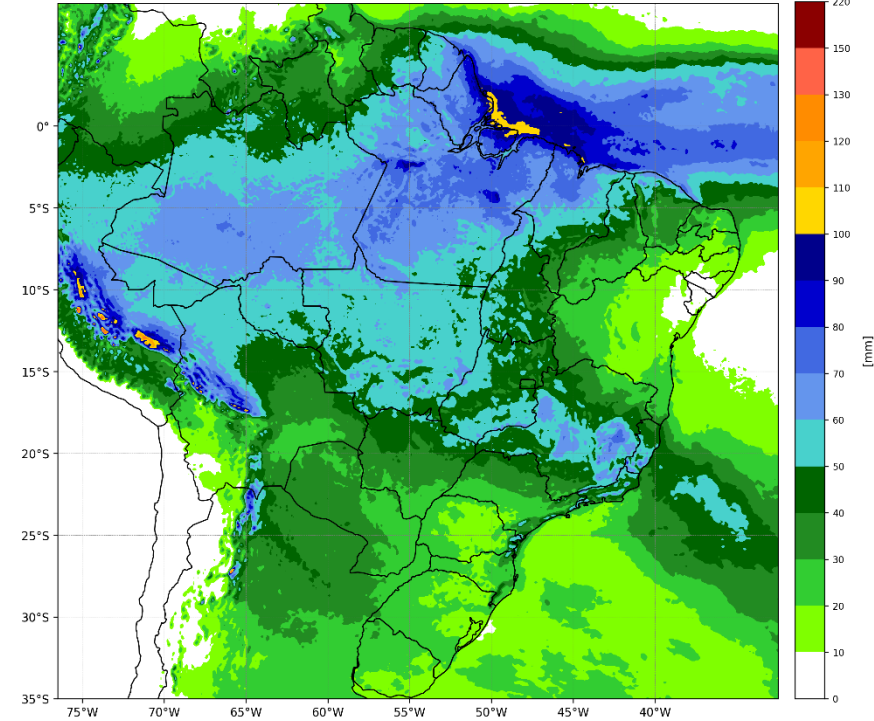
26/03



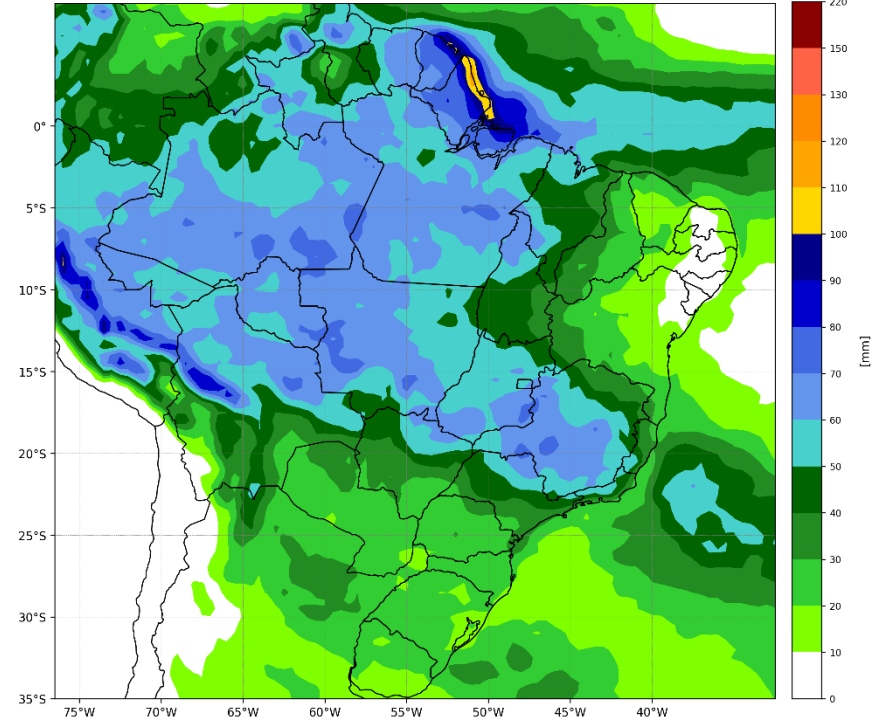
27/03

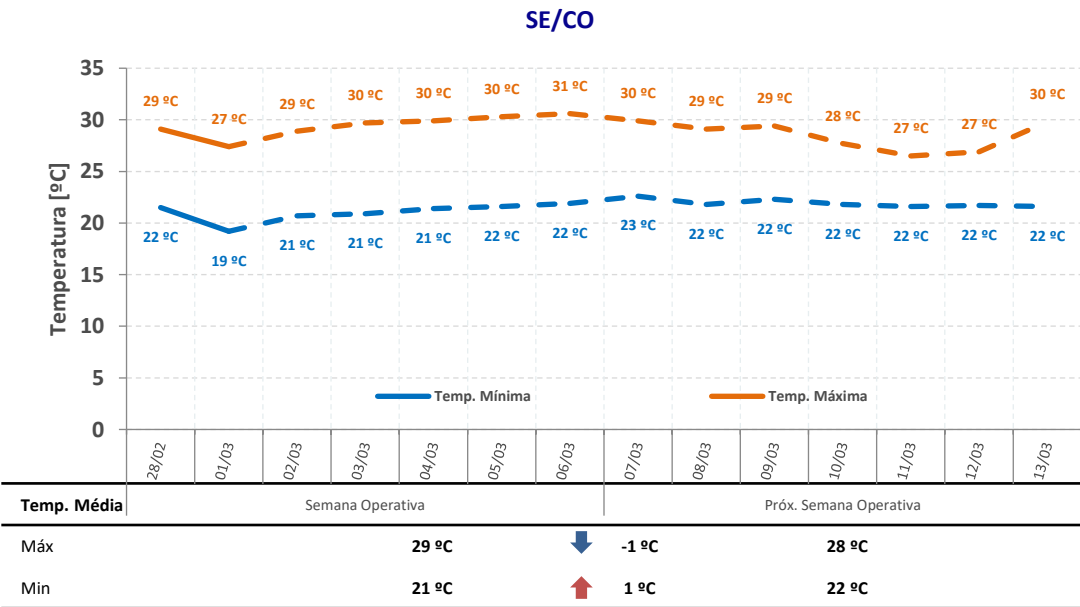
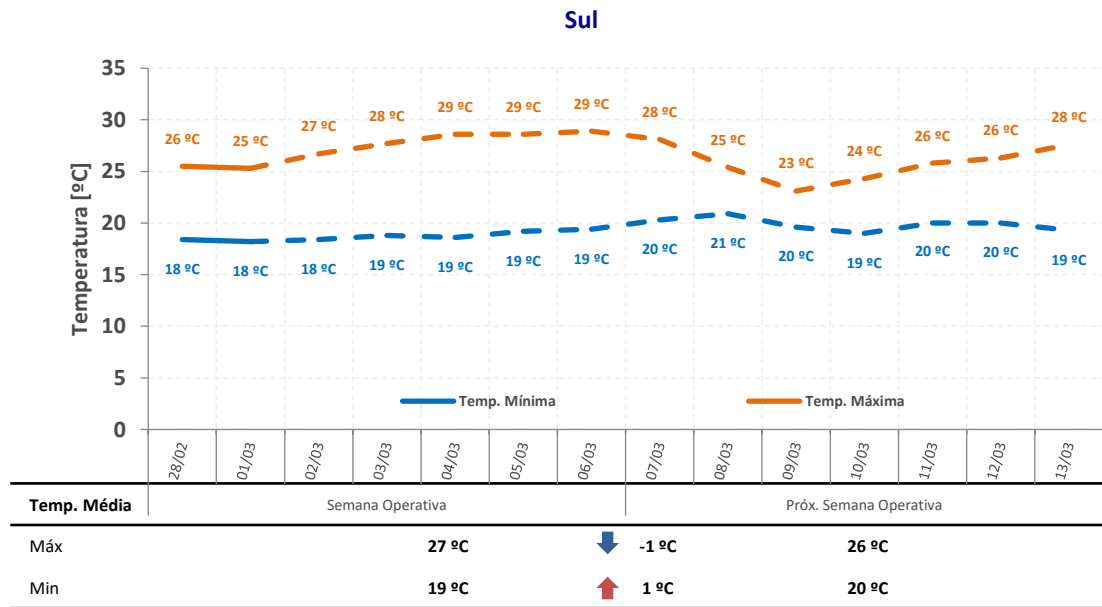
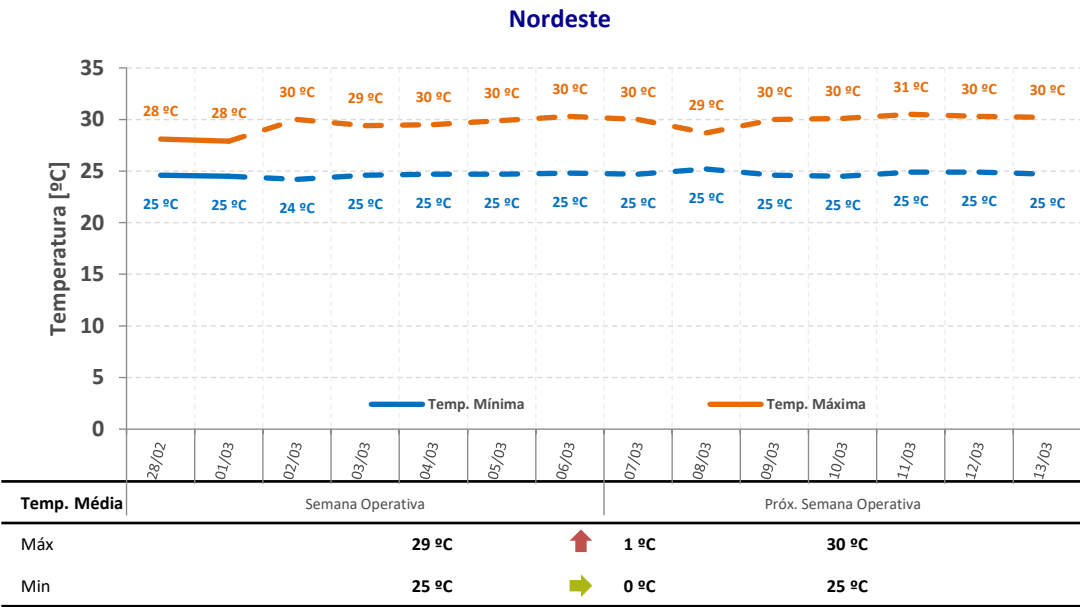
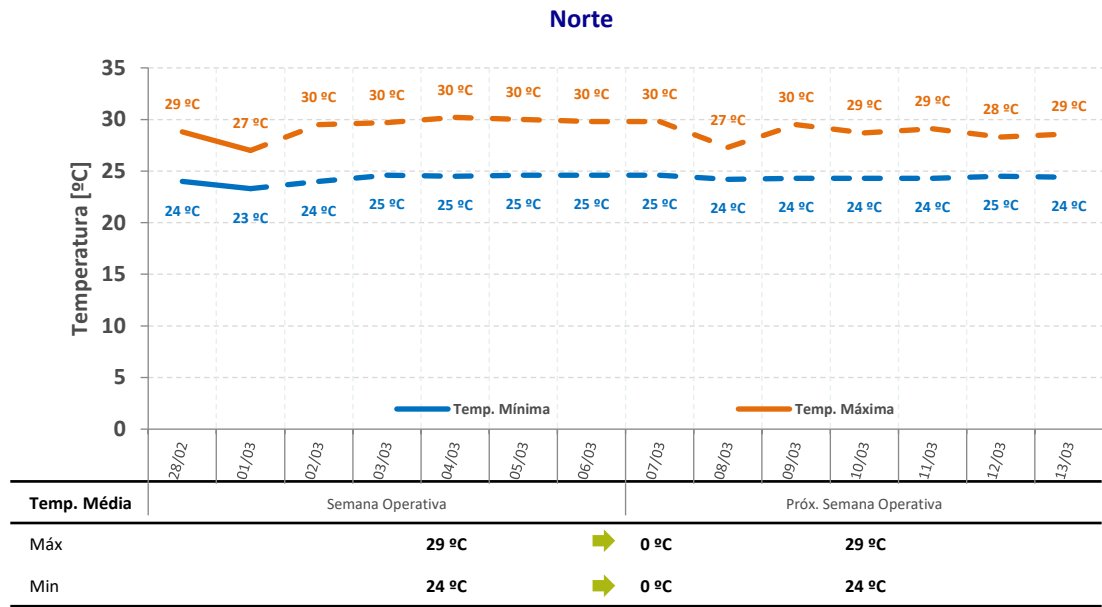


Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 21/03 e 27/03 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 12/03 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 21/03 e 27/03 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 12/03 - GEFS)



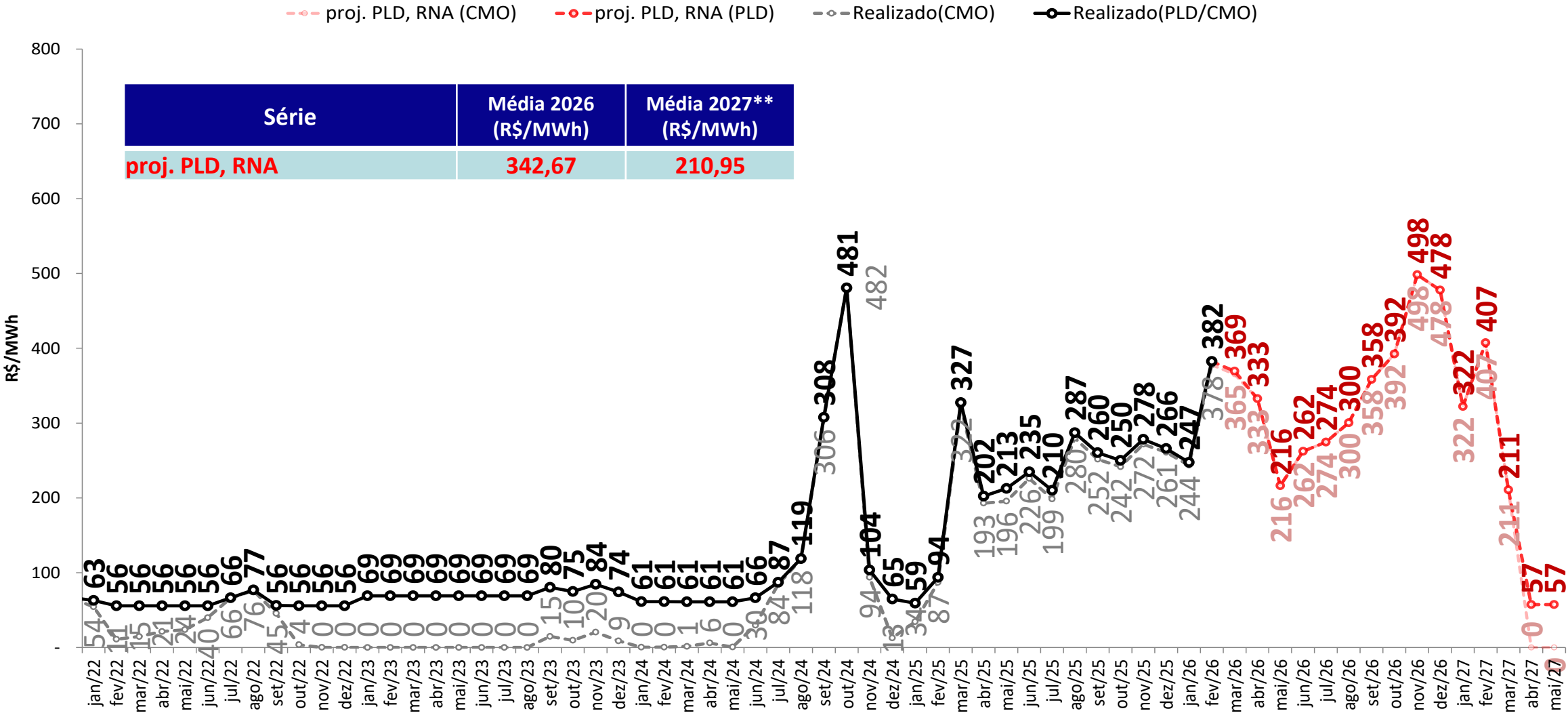


sensibilidades de realização da ENA

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 março de 2023 a abril de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a abril de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março de 2026 até agosto de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de março de 2026 até agosto 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
 - Uso da versão 31_centos partir de abril de 2026
 - Considerada a UHE Canastra a partir de abril de 2026

projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA

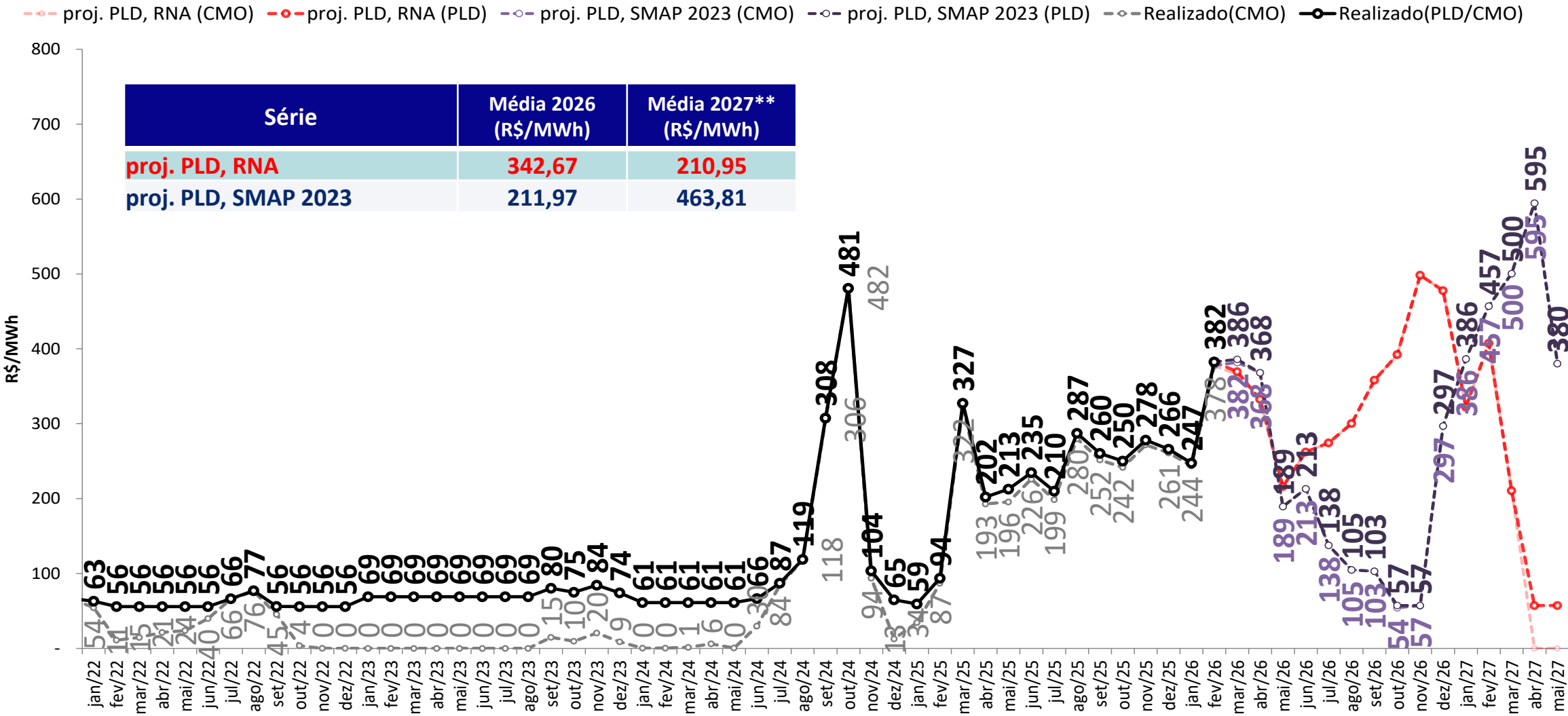


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



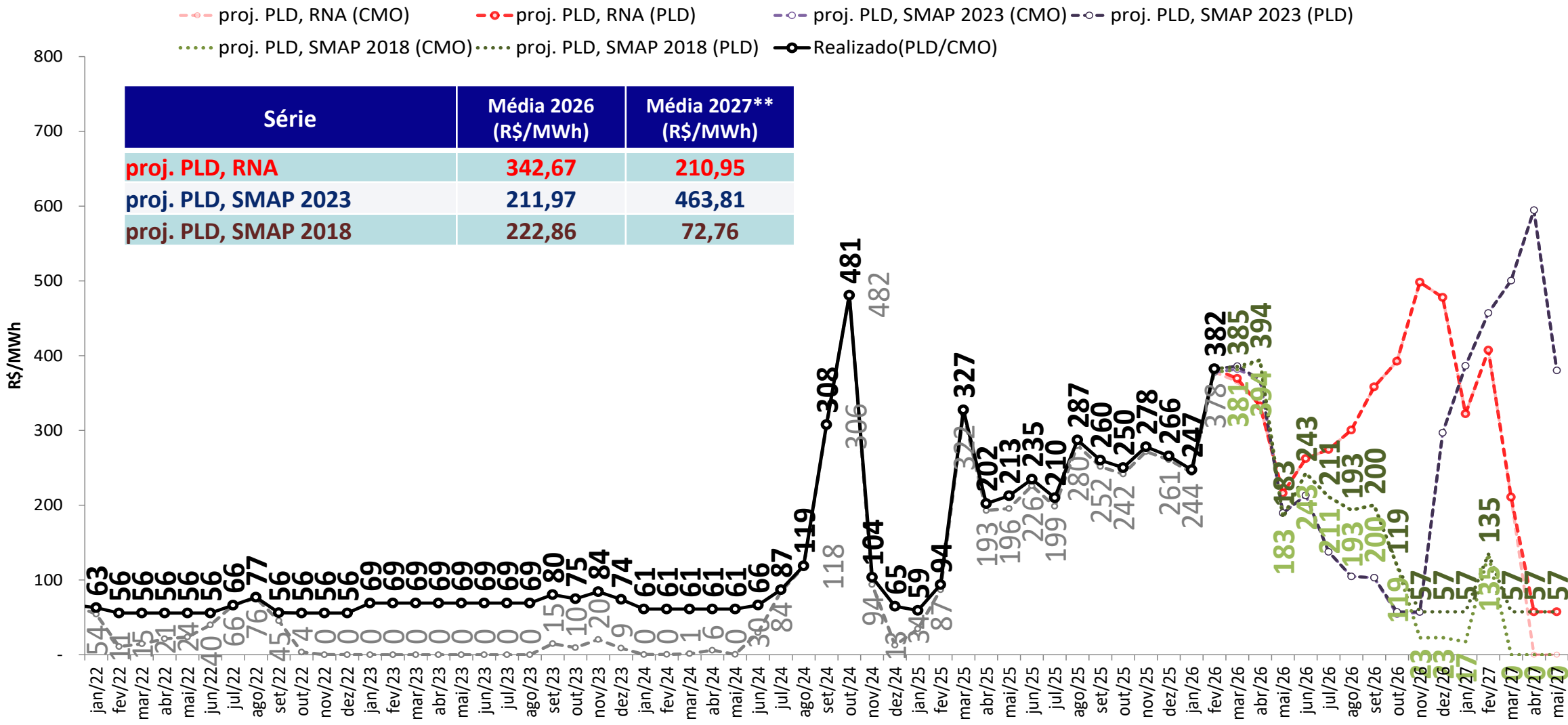
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• *Foram considerados:*

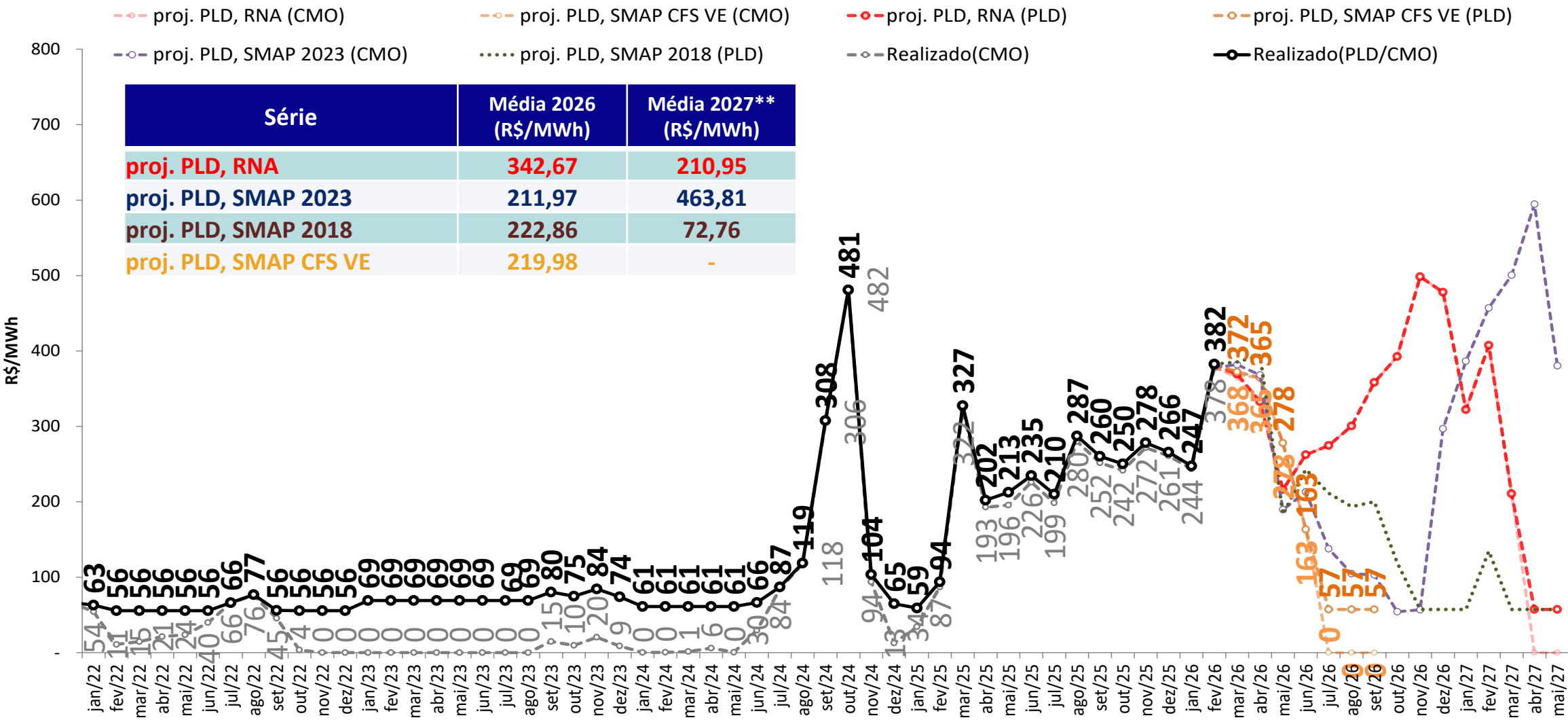
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



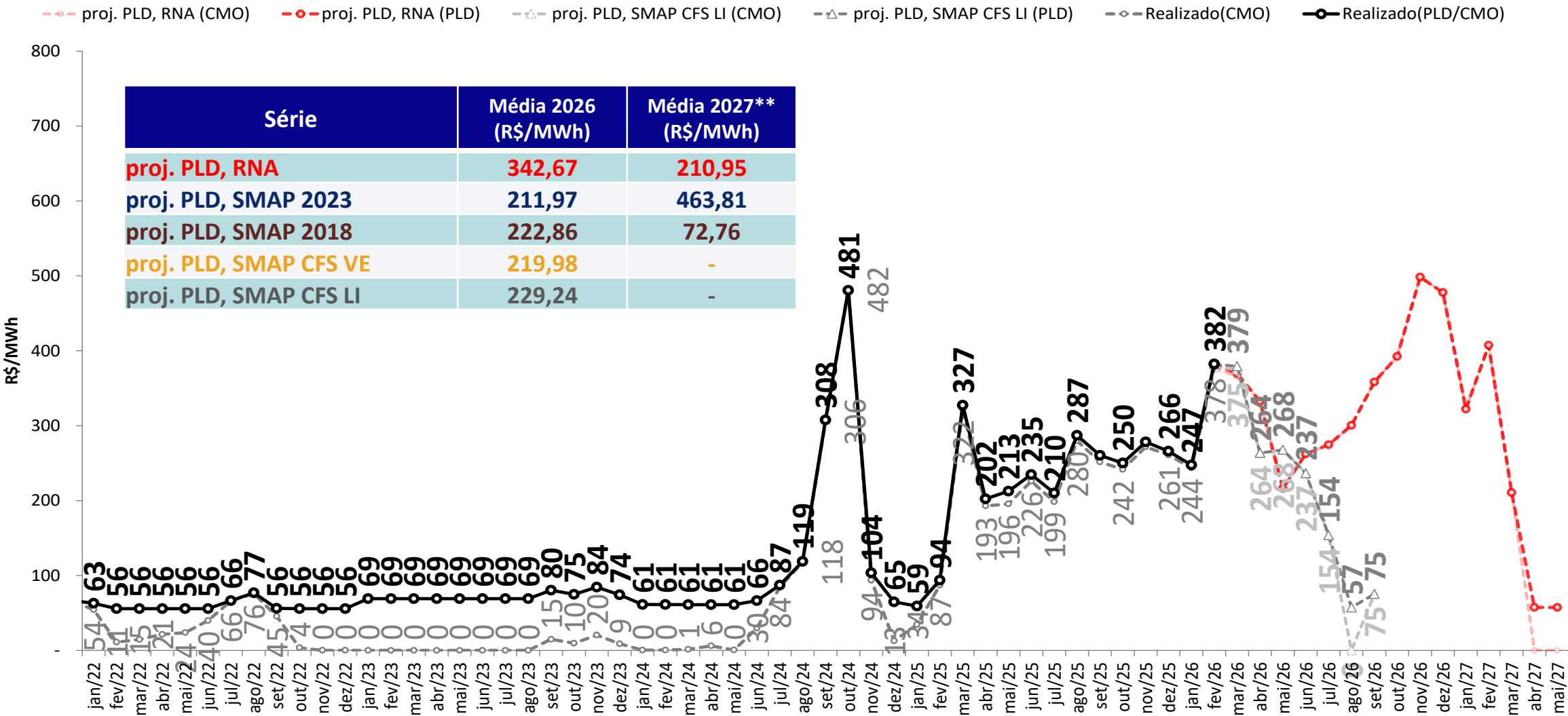
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

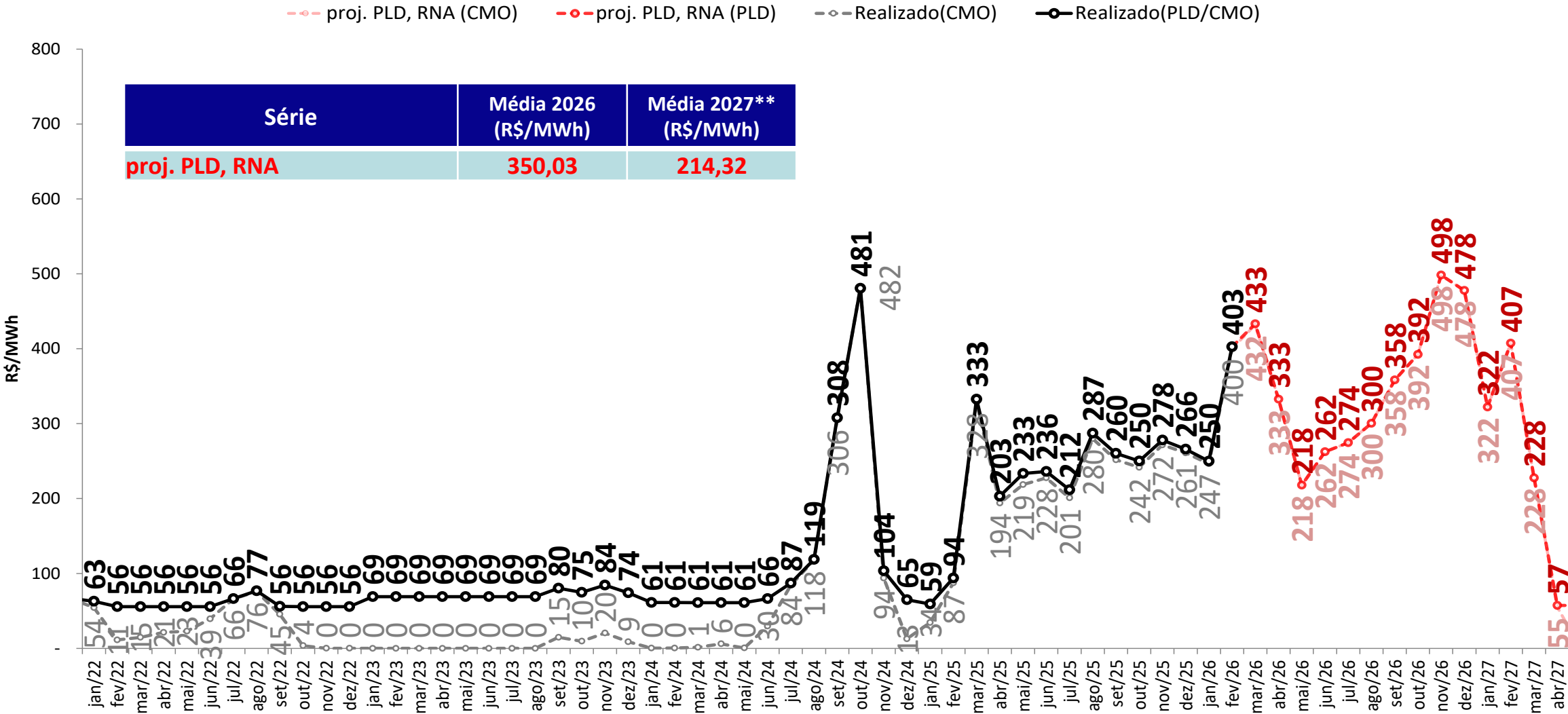
projeção do PLD – SE/CO

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

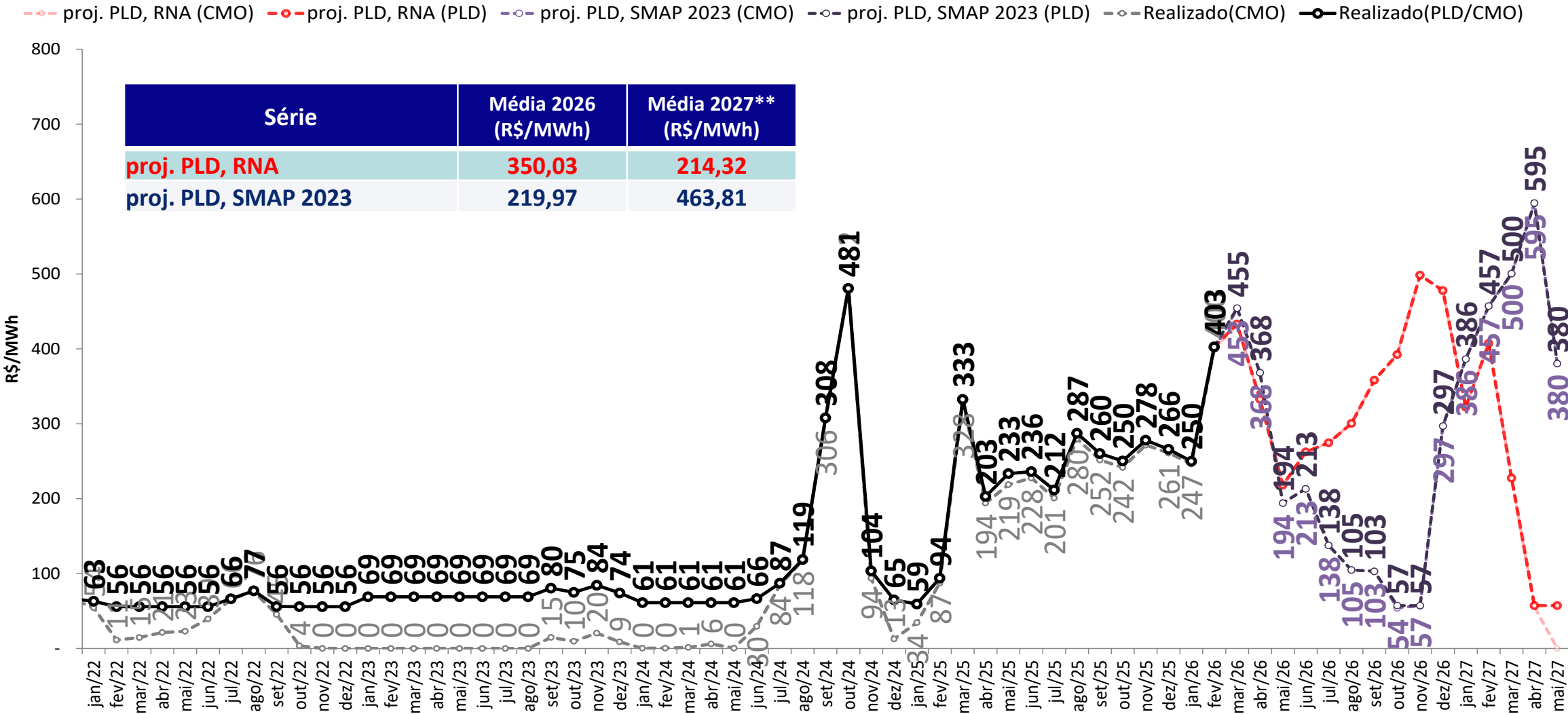
projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



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

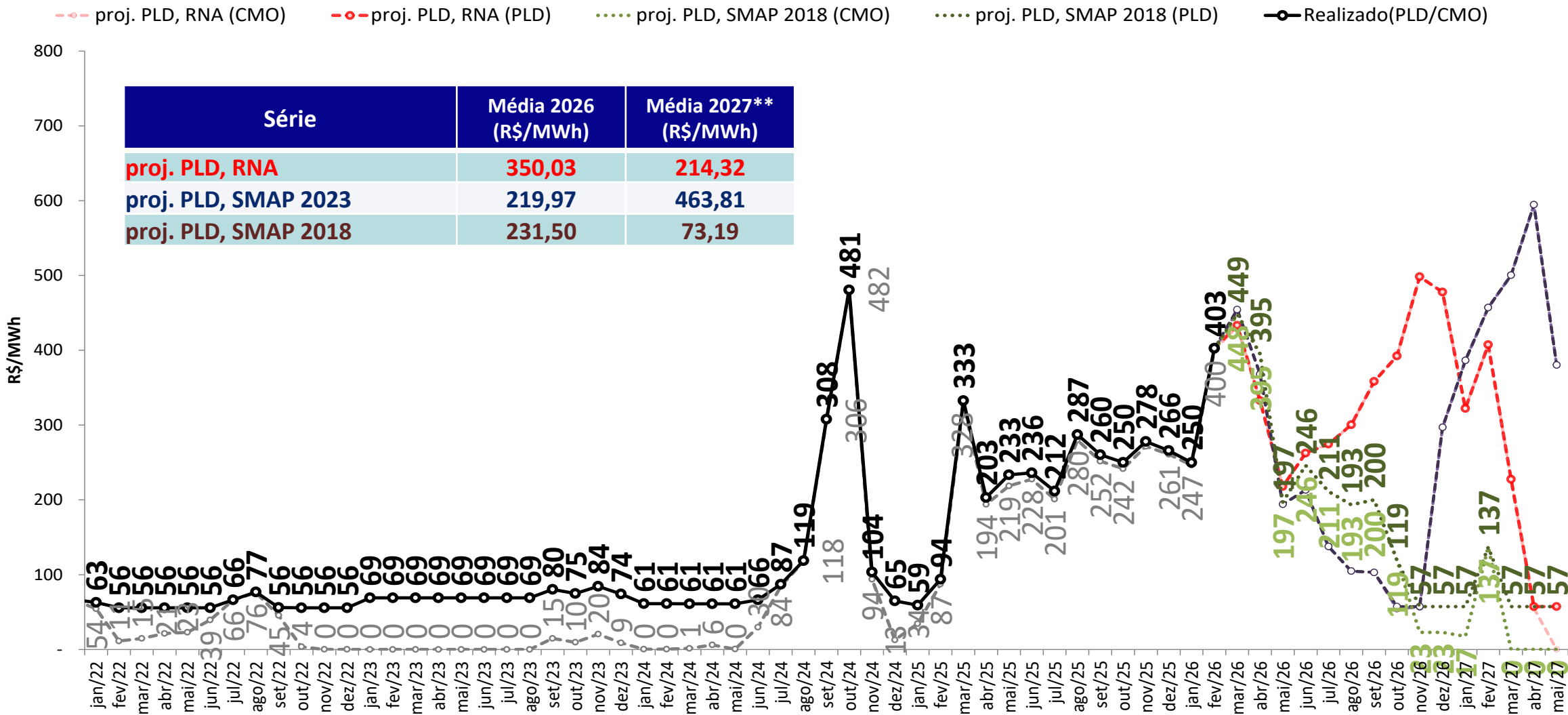
projeção do PLD – Sul

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

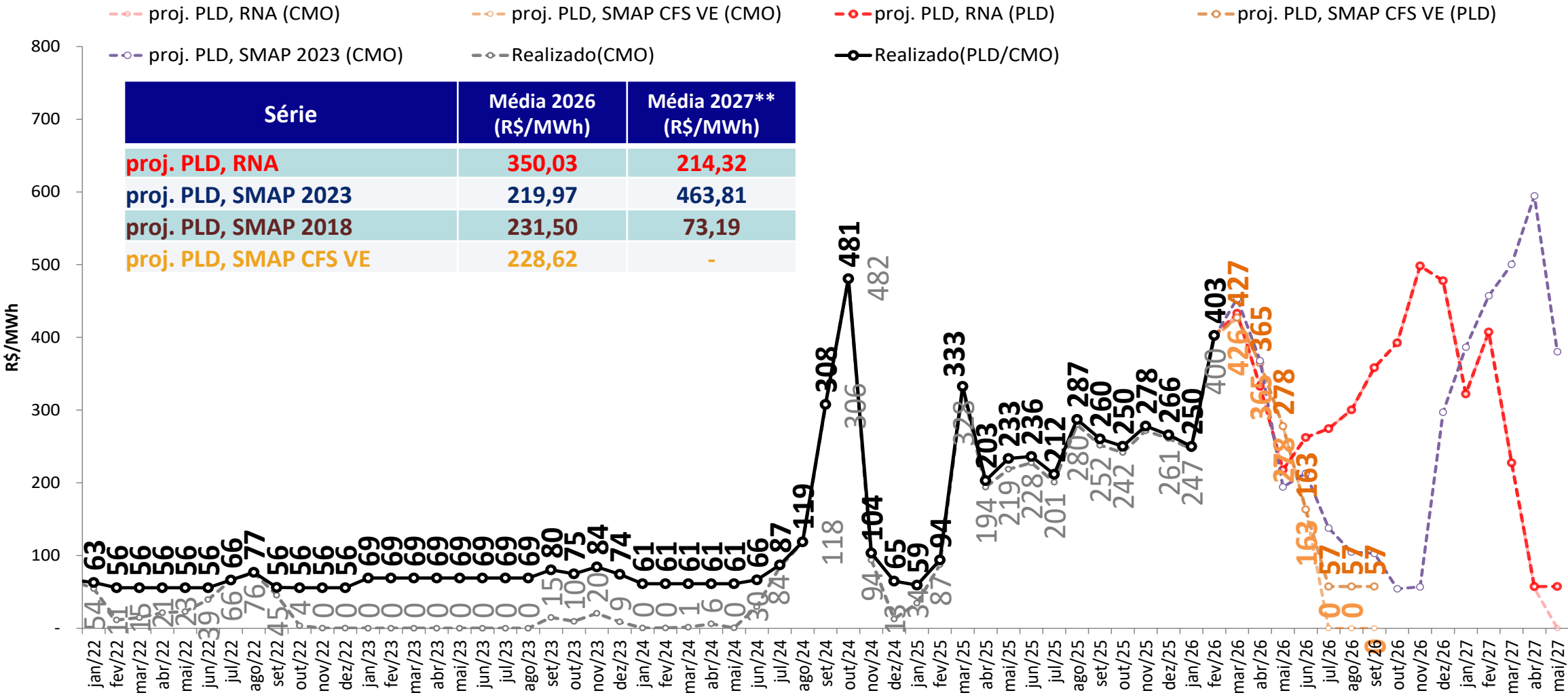
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



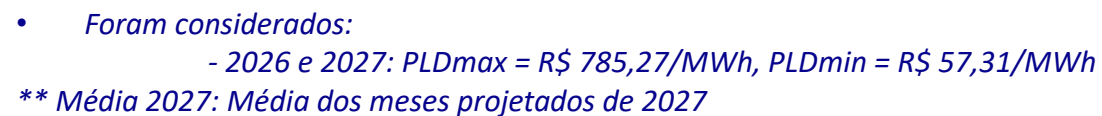
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

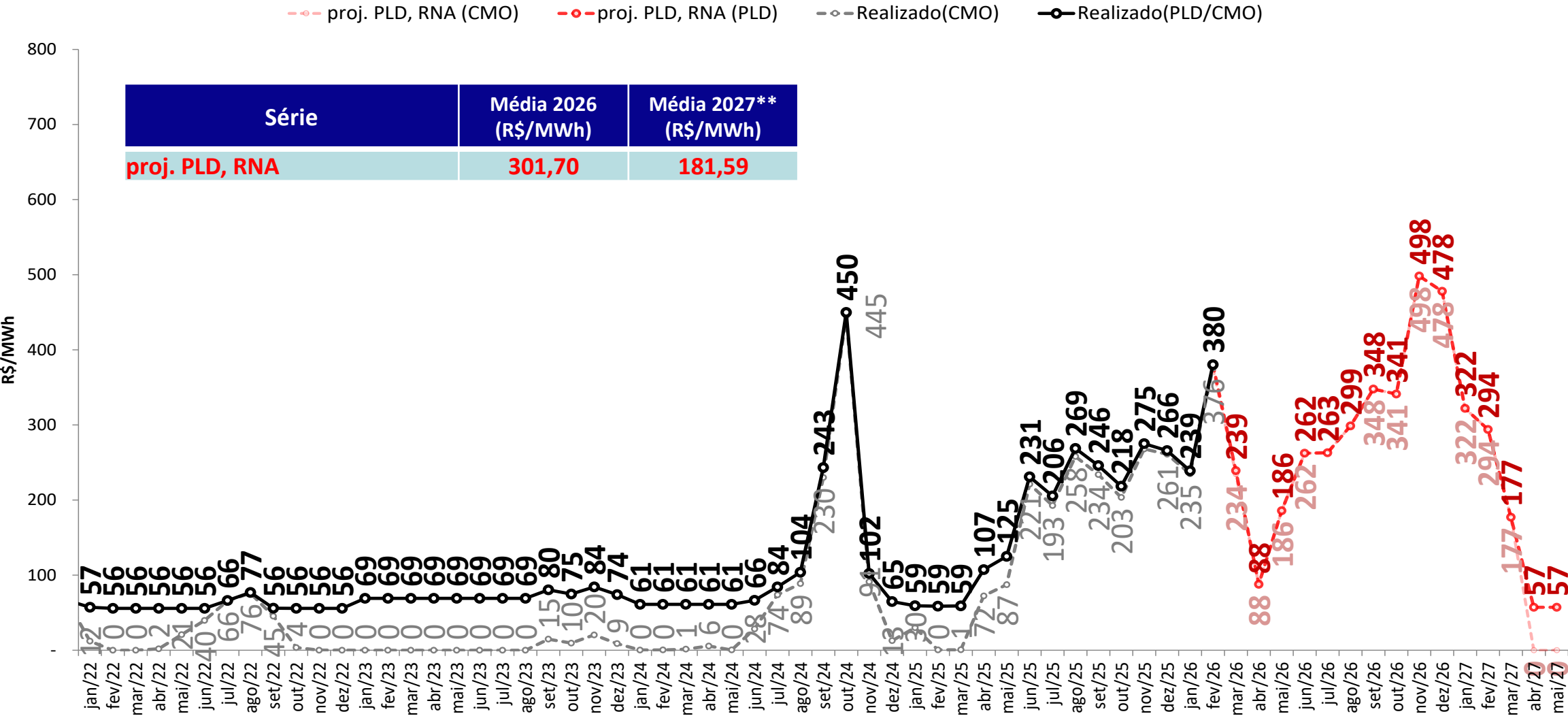


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA

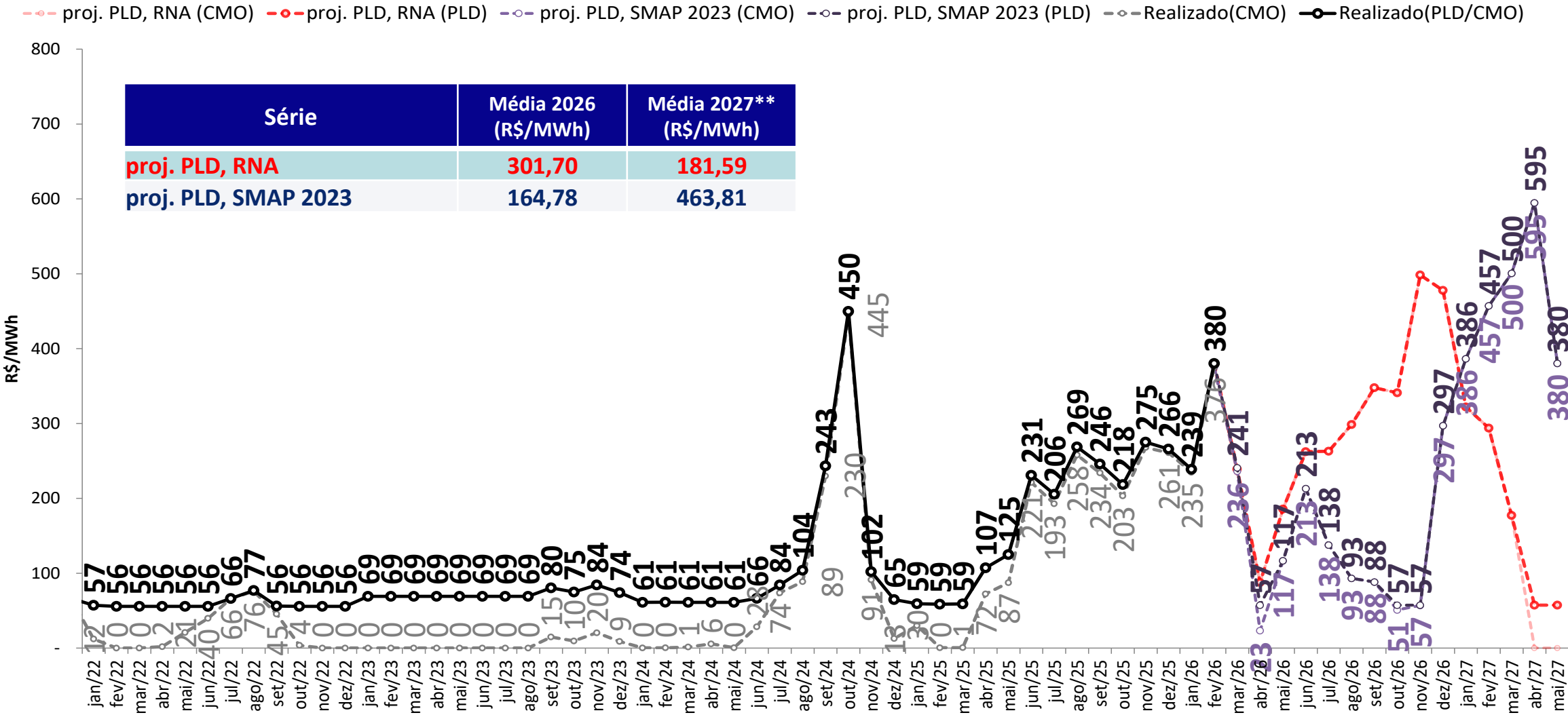


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste

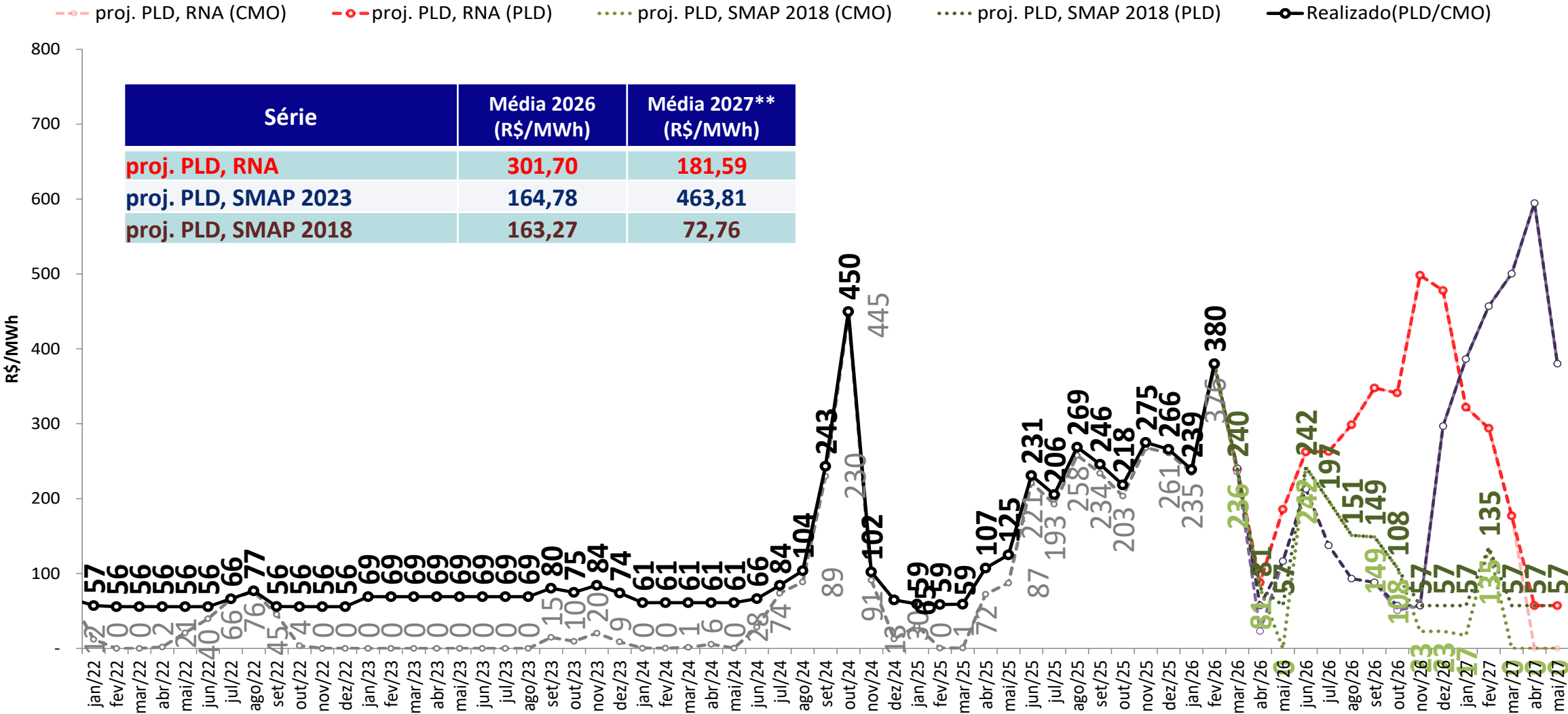


sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

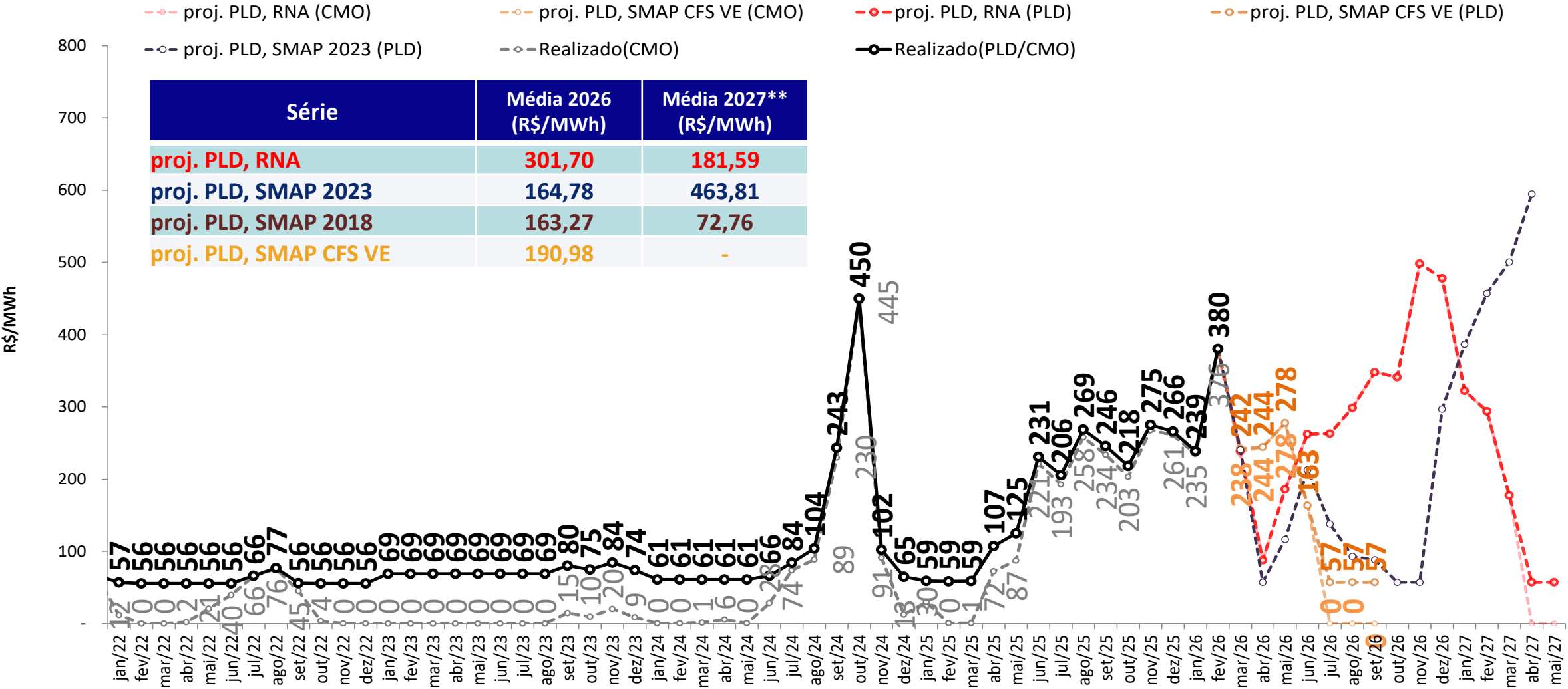
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

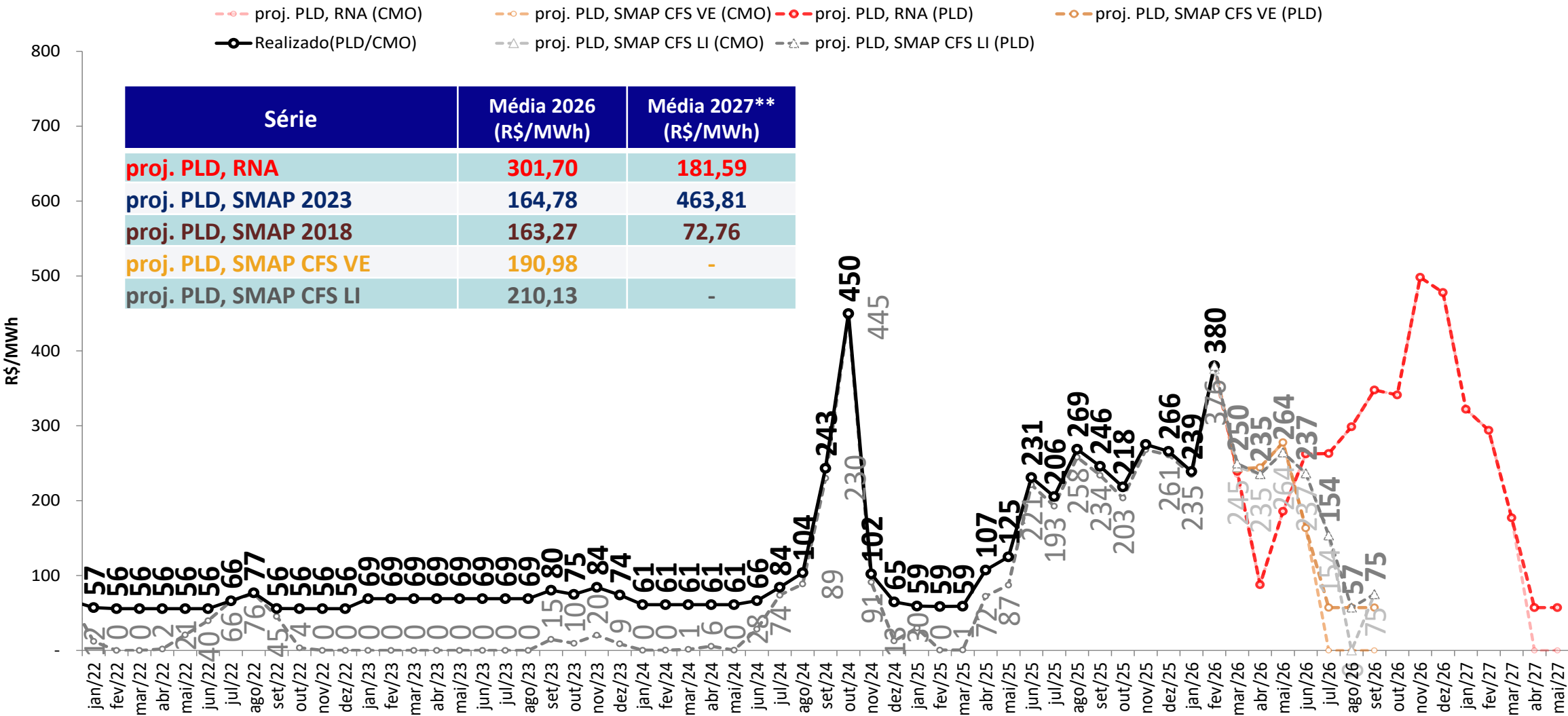
projeção do PLD – Nordeste

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

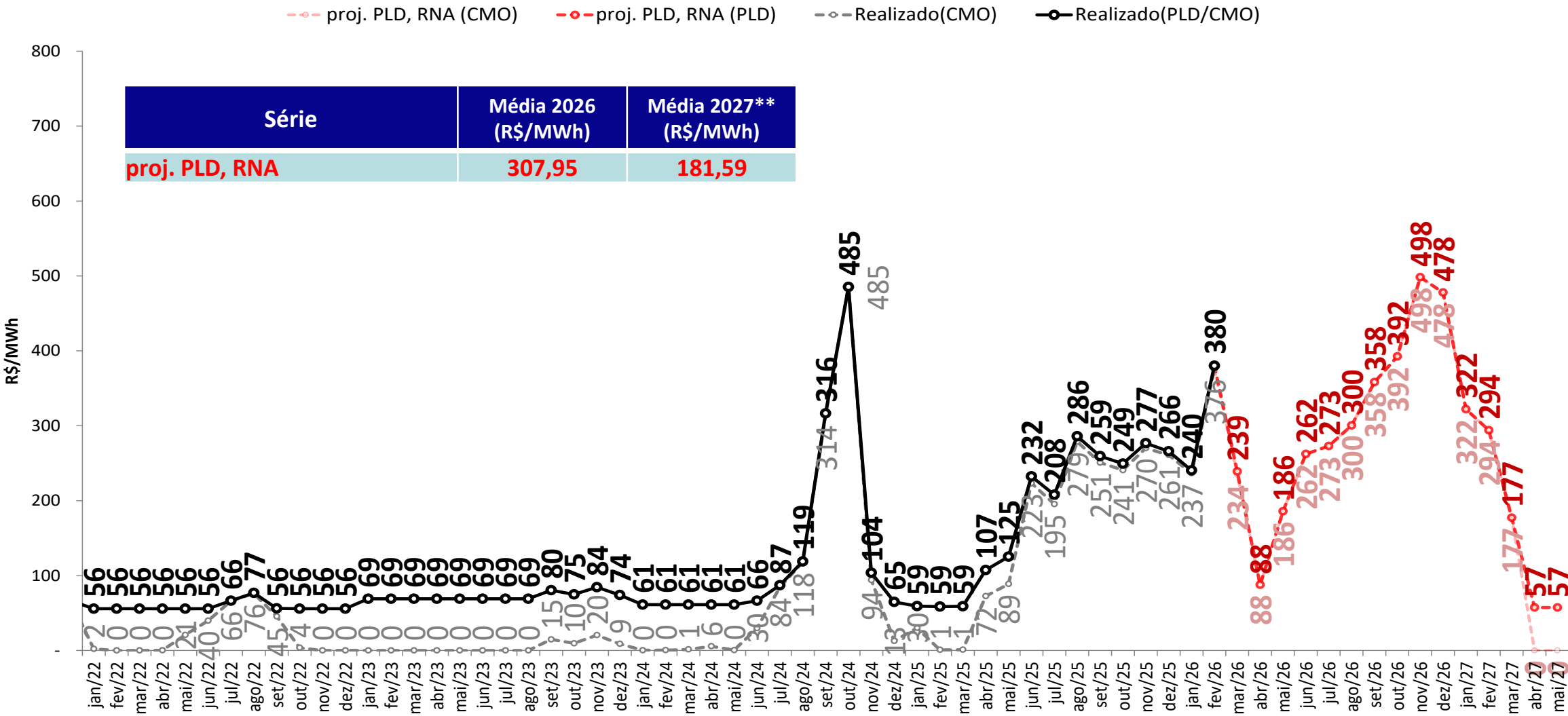
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• 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



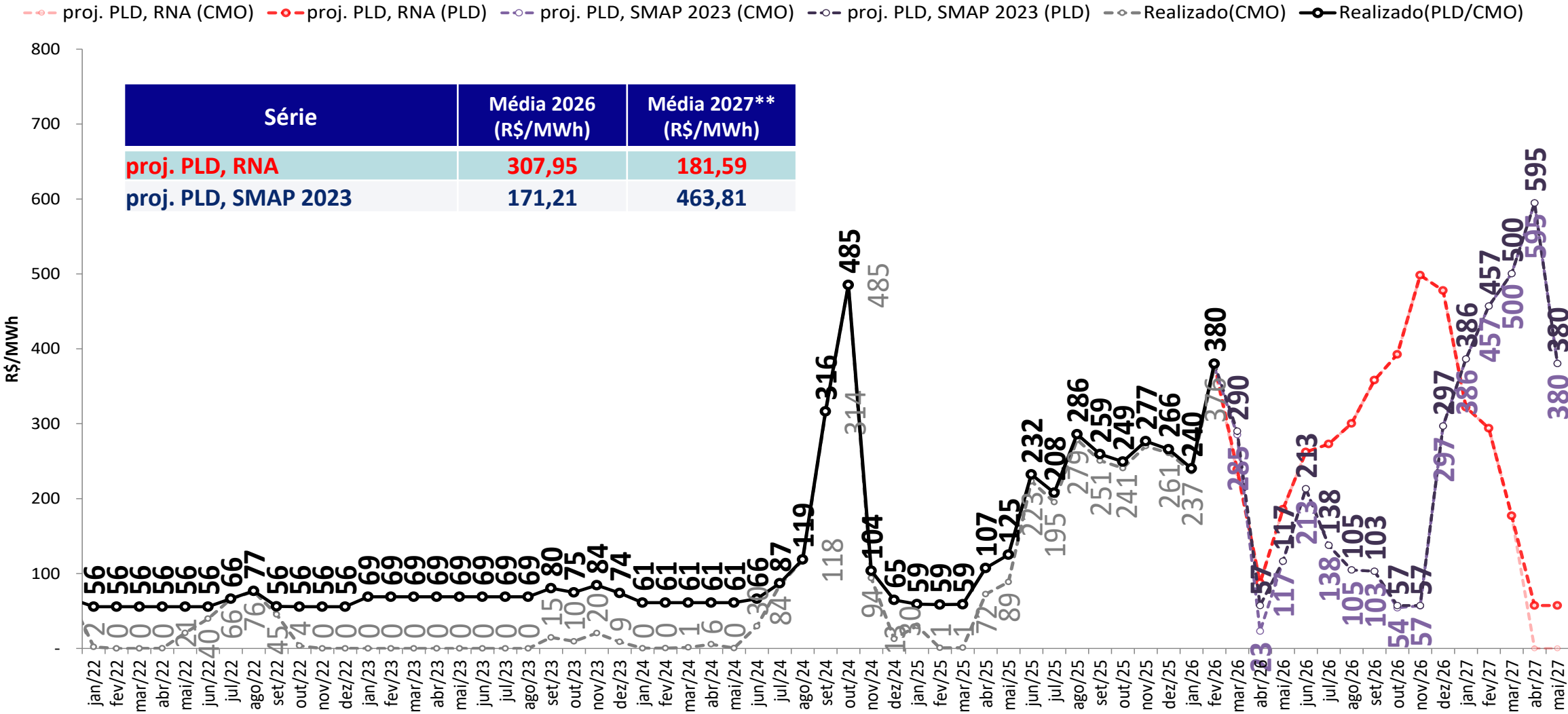
• Foram considerados:

- 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

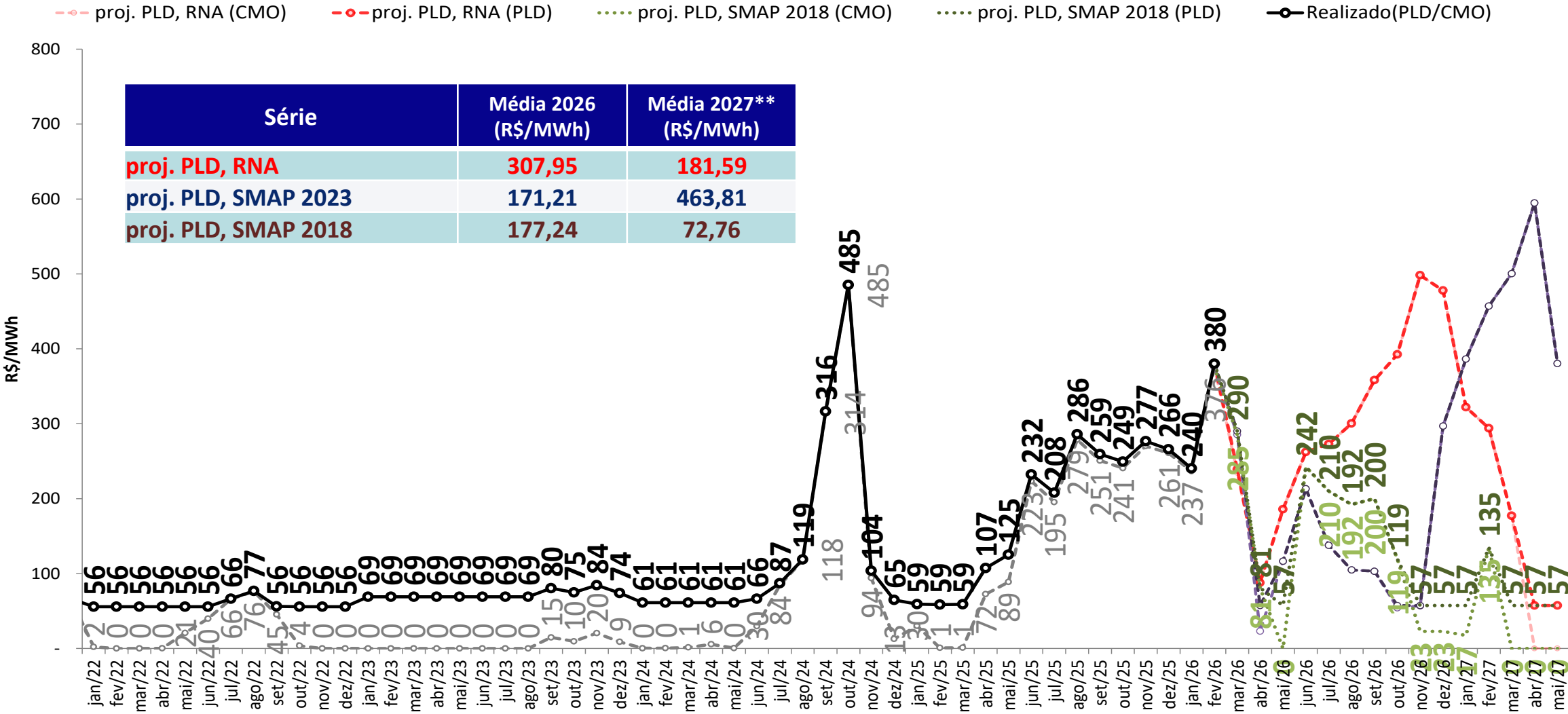
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



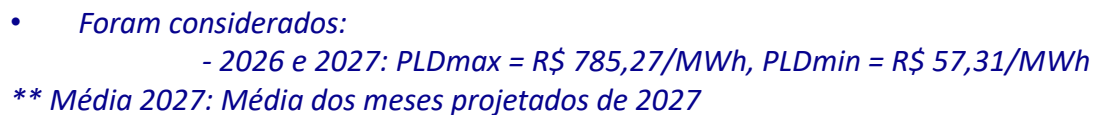
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

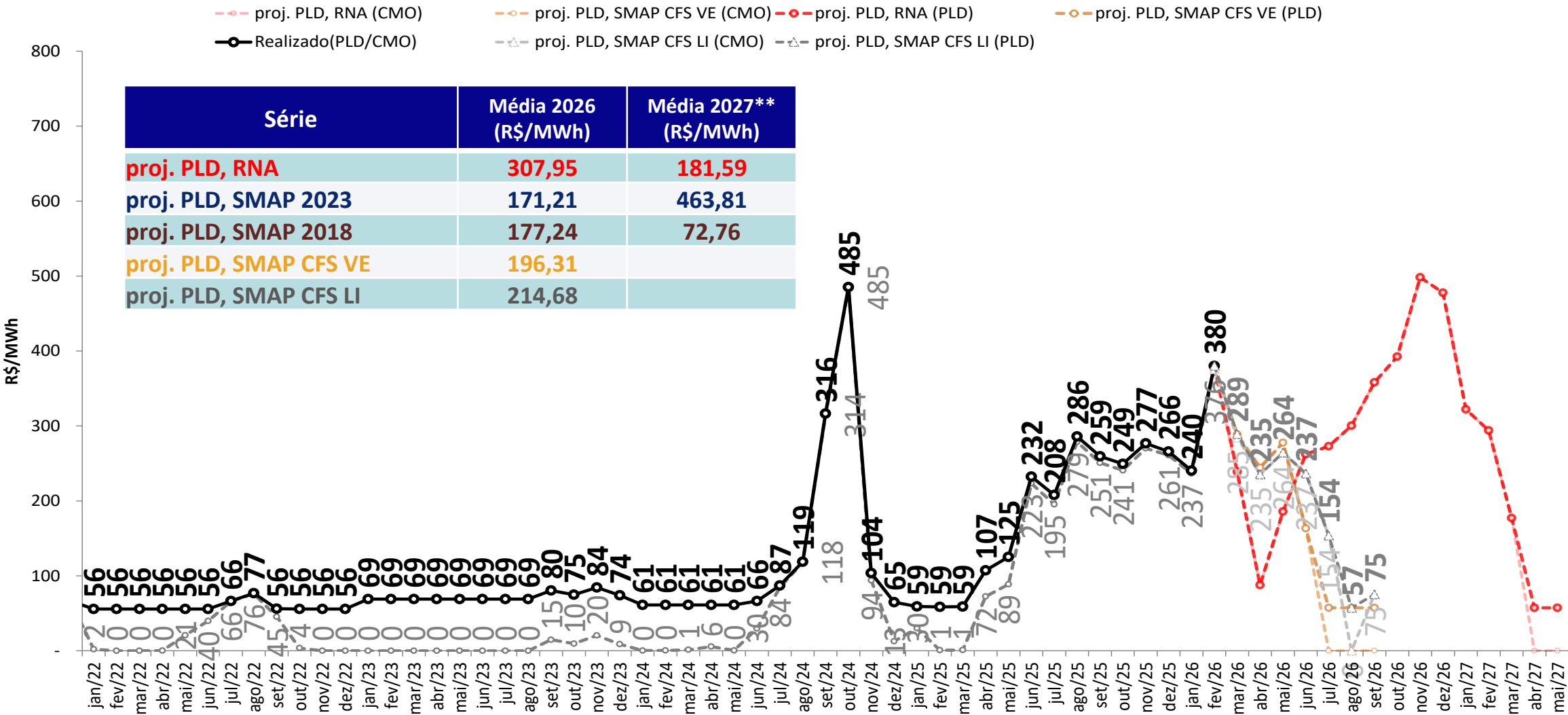


- *Foram considerados:*
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- *** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*



projeção do PLD – Norte

sensibilidade 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



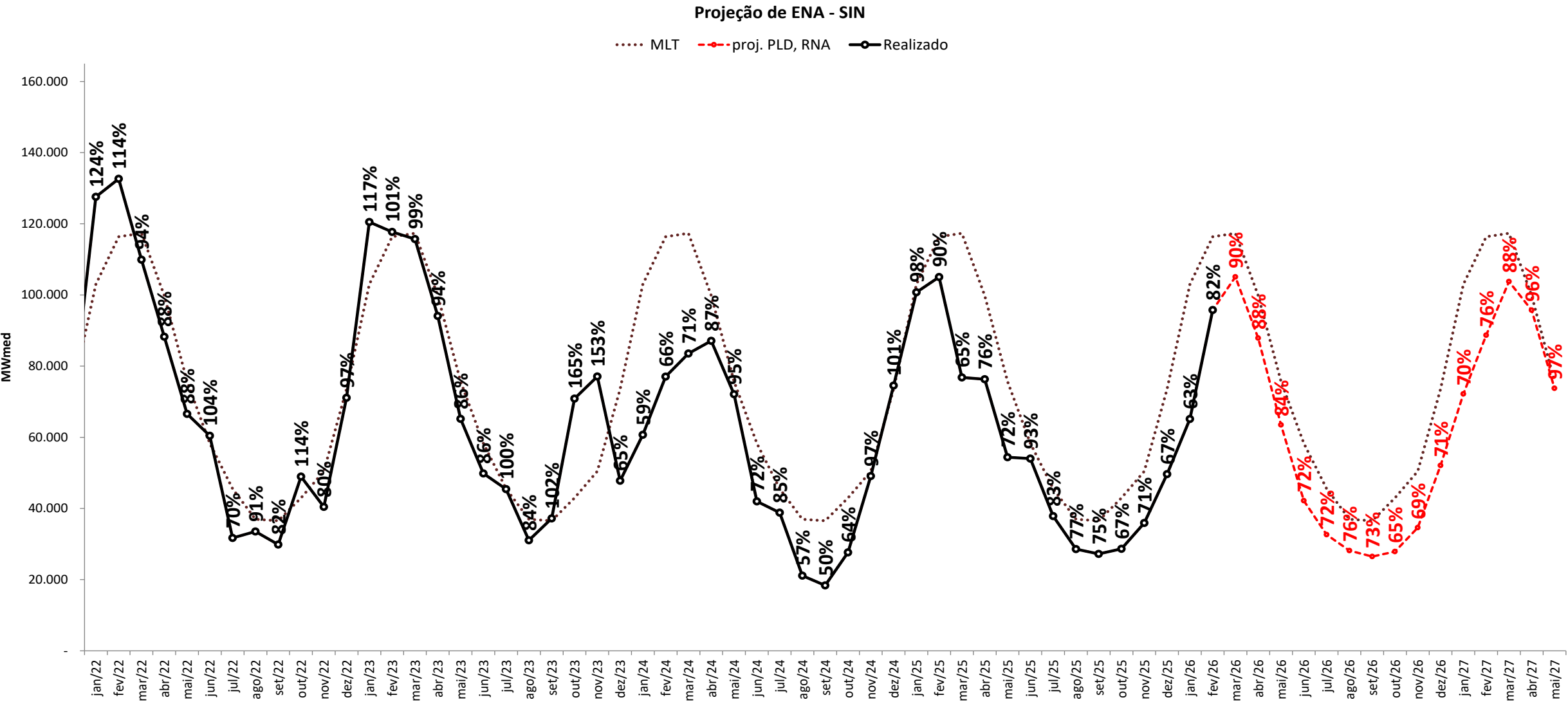
SE/CO	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	369	333	216	262	274	300	358	392	498	478	322	407	211	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	386	368	189	213	138	105	103	57	57	297	386	457	500	595	380
proj. PLD, SMAP 2018	385	394	183	243	211	193	200	119	57	57	57	135	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	372	365	278	163	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	379	264	268	237	154	57	75	-	-	-	-	-	-	-	-
S	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	433	333	218	262	274	300	358	392	498	478	322	407	228	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	455	368	194	213	138	105	103	57	57	297	386	457	500	595	380
proj. PLD, SMAP 2018	449	395	197	246	211	193	200	119	57	57	57	137	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	427	365	278	163	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	428	264	268	237	154	57	75	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	239	88	186	262	263	299	348	341	498	478	322	294	177	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	241	57	117	213	138	93	88	57	57	297	386	457	500	595	380
proj. PLD, SMAP 2018	240	81	57	242	197	151	149	108	57	57	57	135	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	242	244	278	163	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	250	235	264	237	154	57	75	-	-	-	-	-	-	-	-

N	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	239	88	186	262	273	300	358	392	498	478	322	294	177	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	290	57	117	213	138	105	103	57	57	297	386	457	500	595	380
proj. PLD, SMAP 2018	290	81	57	242	210	192	200	119	57	57	57	135	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	289	244	278	163	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	289	235	264	237	154	57	75	-	-	-	-	-	-	-	-

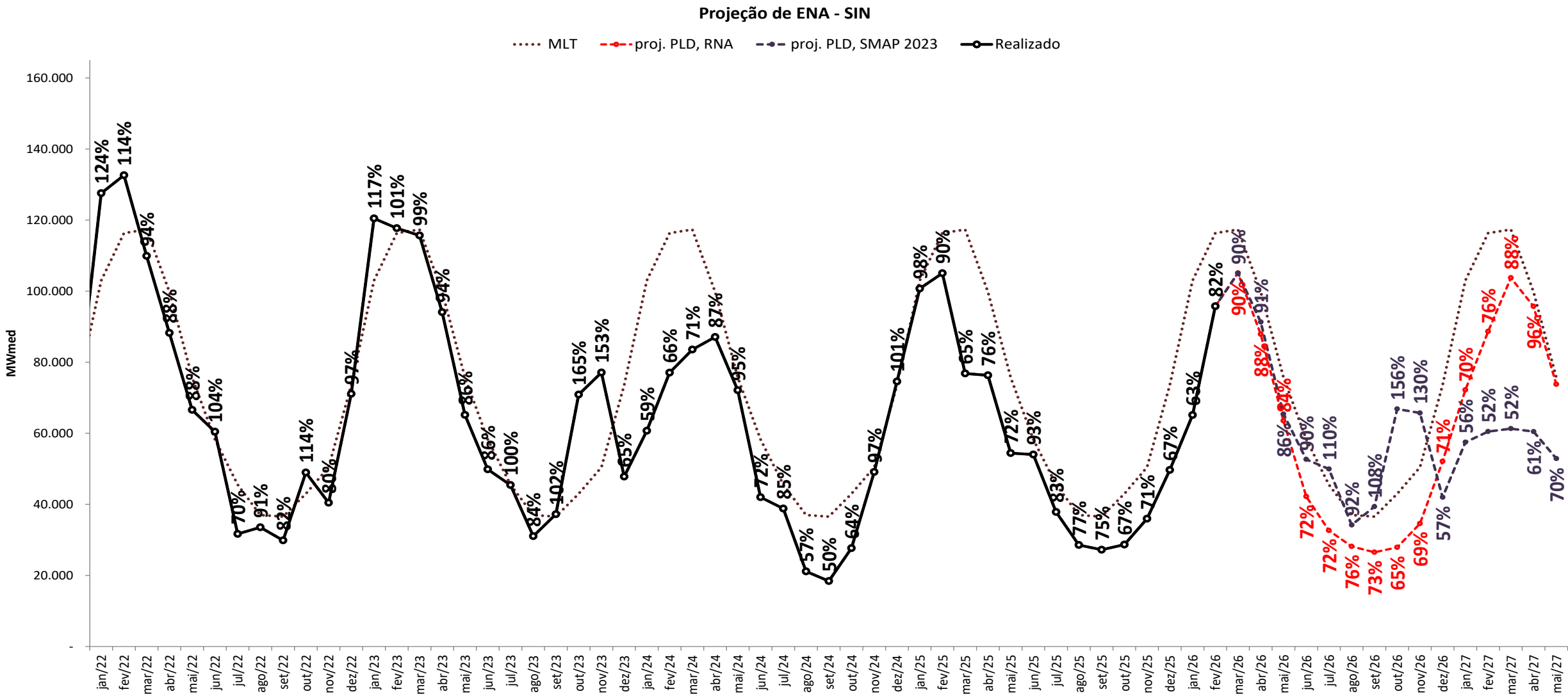
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



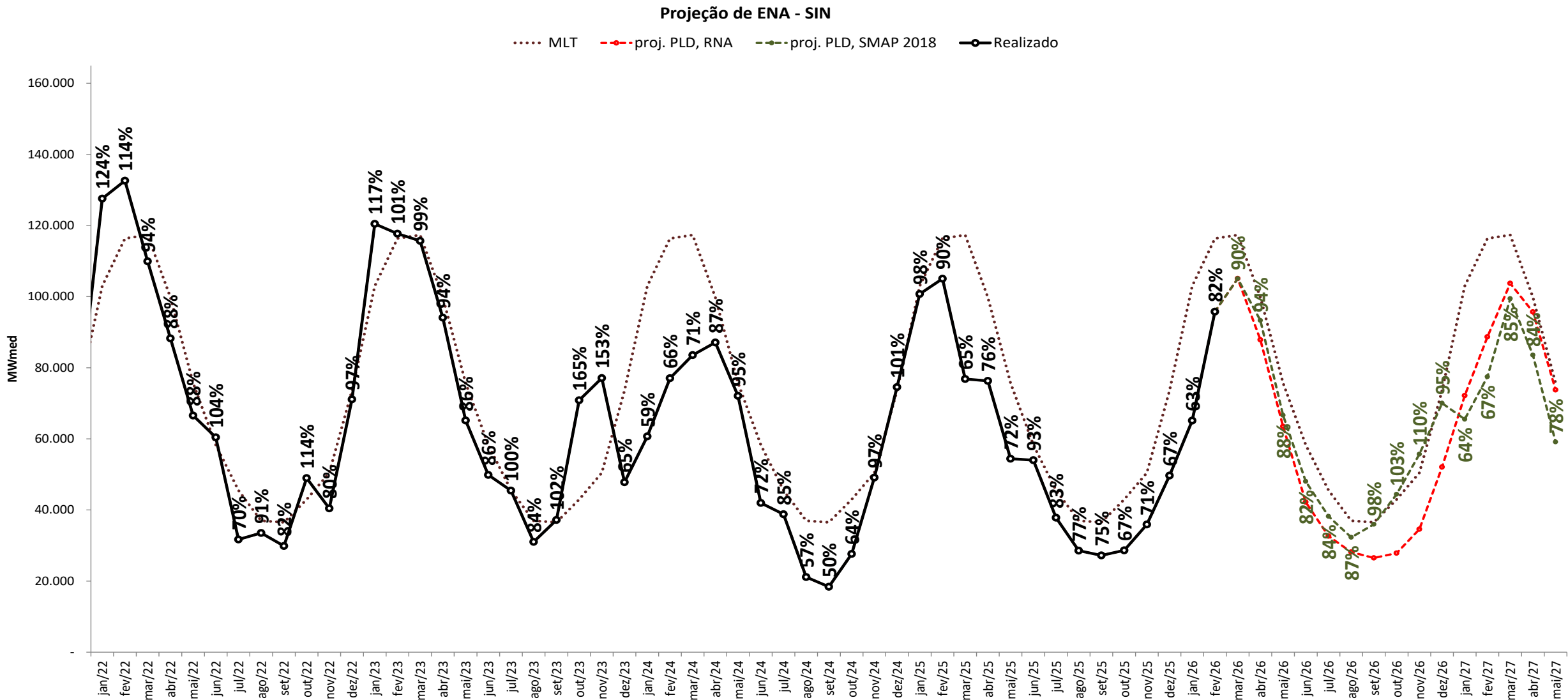
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



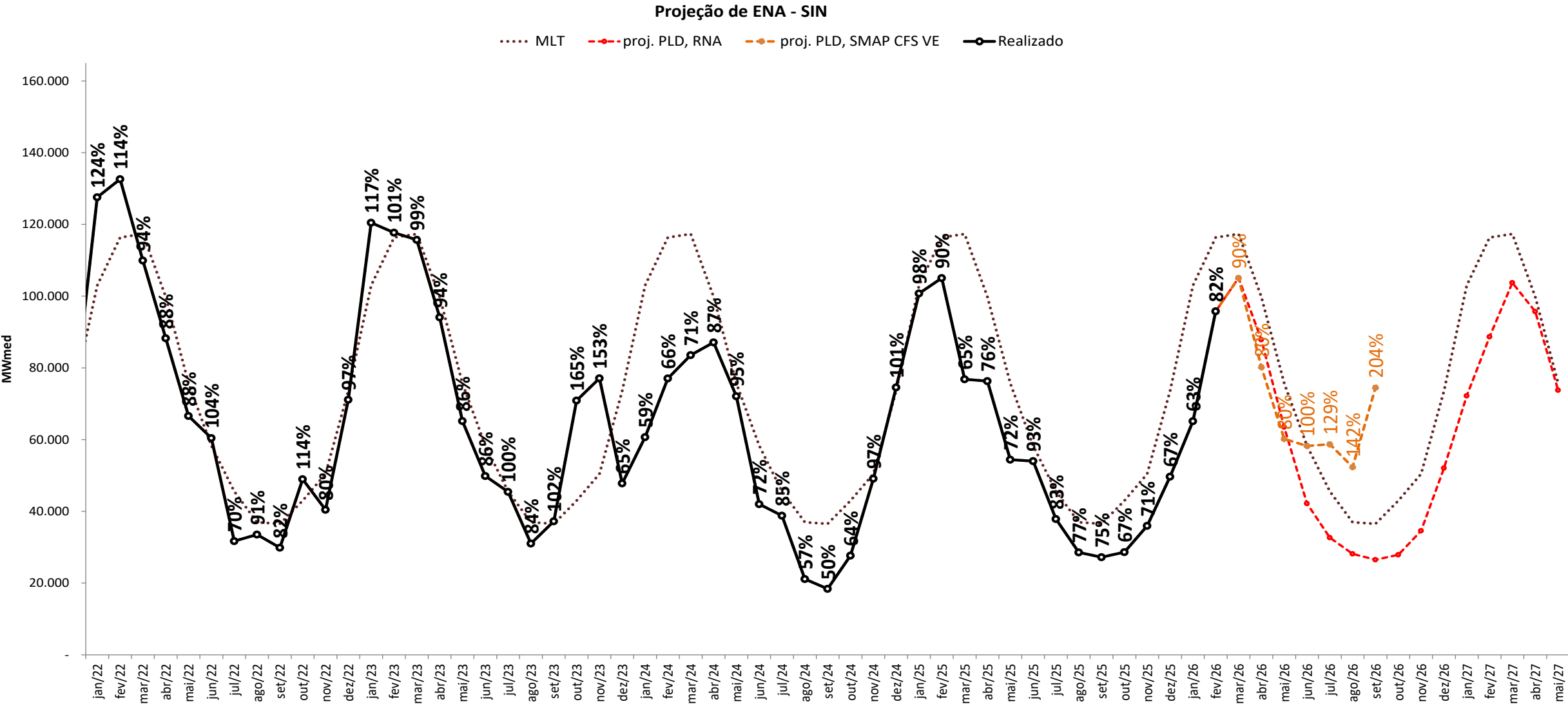
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



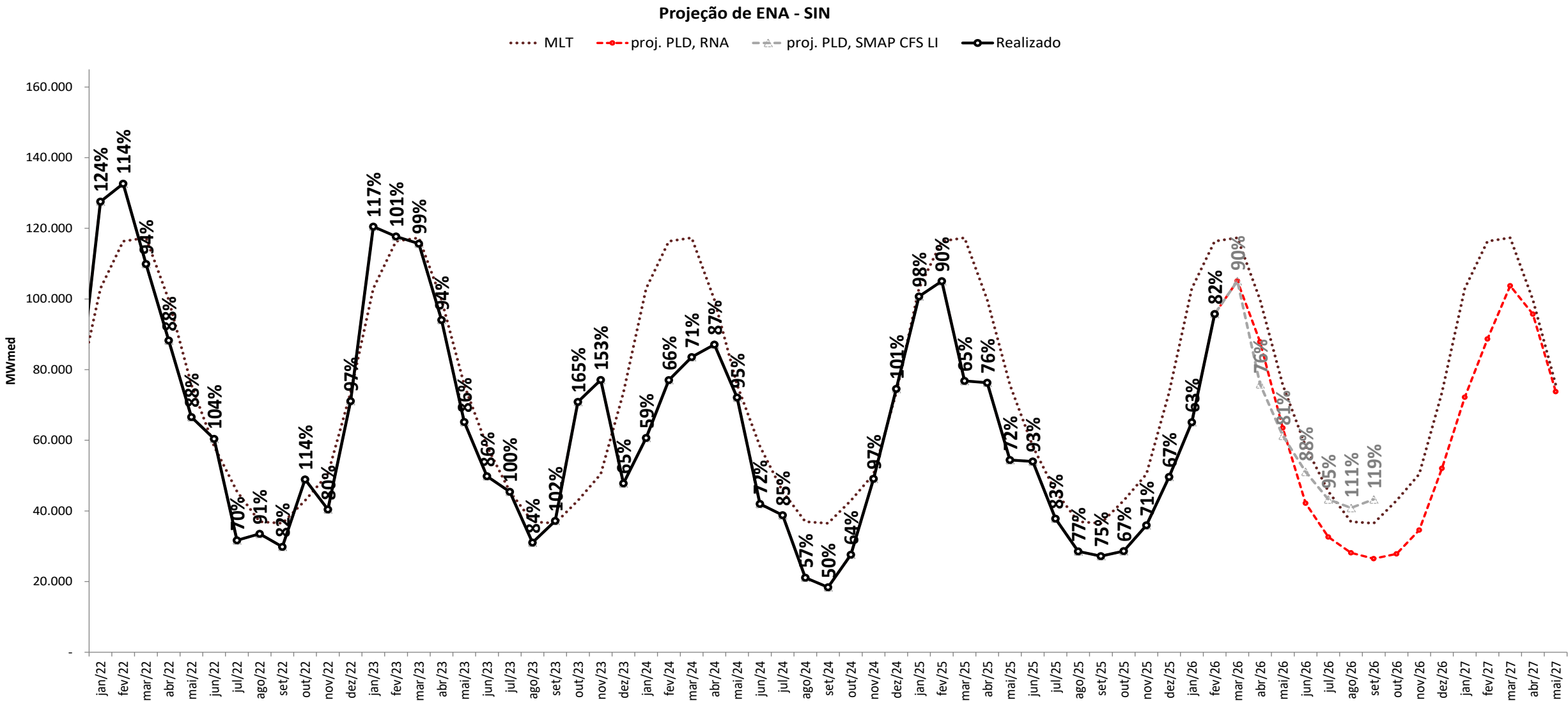
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

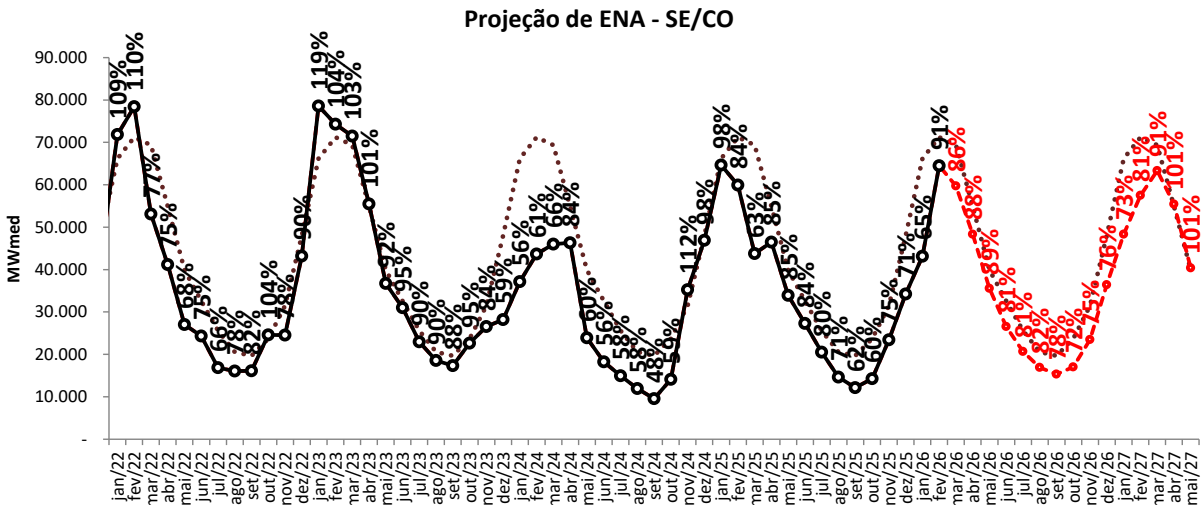
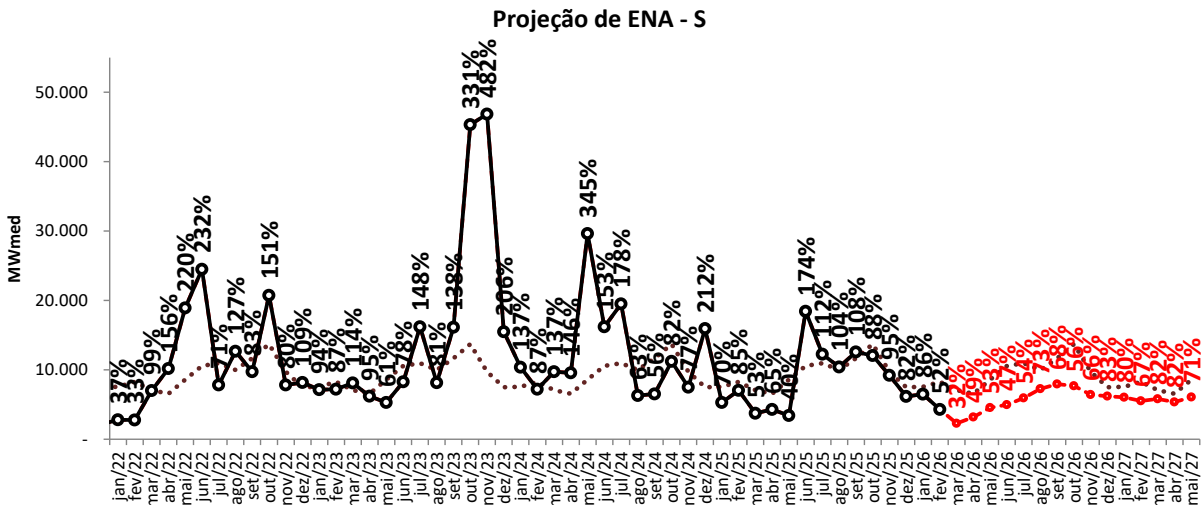
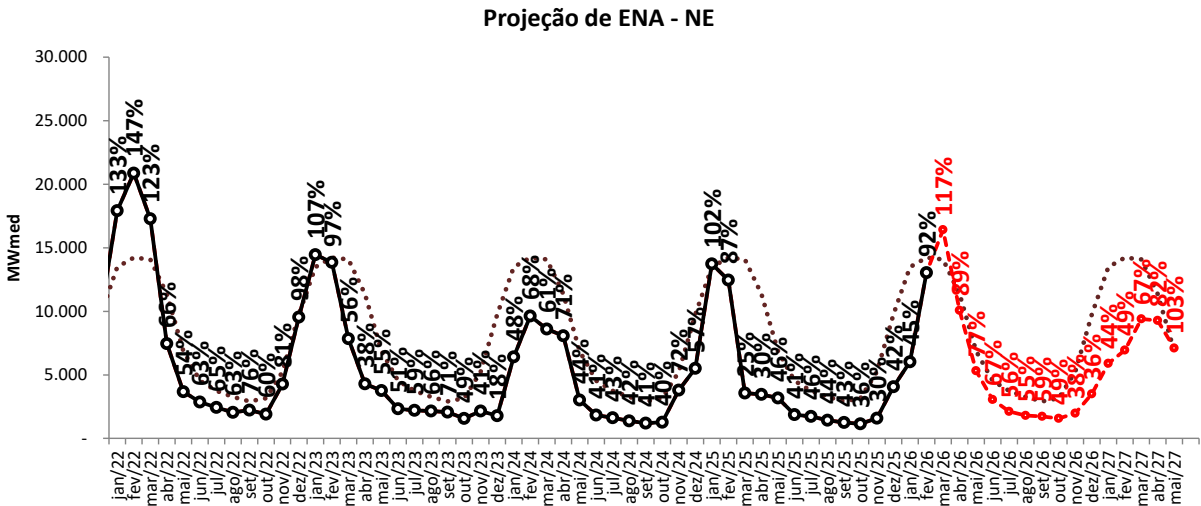
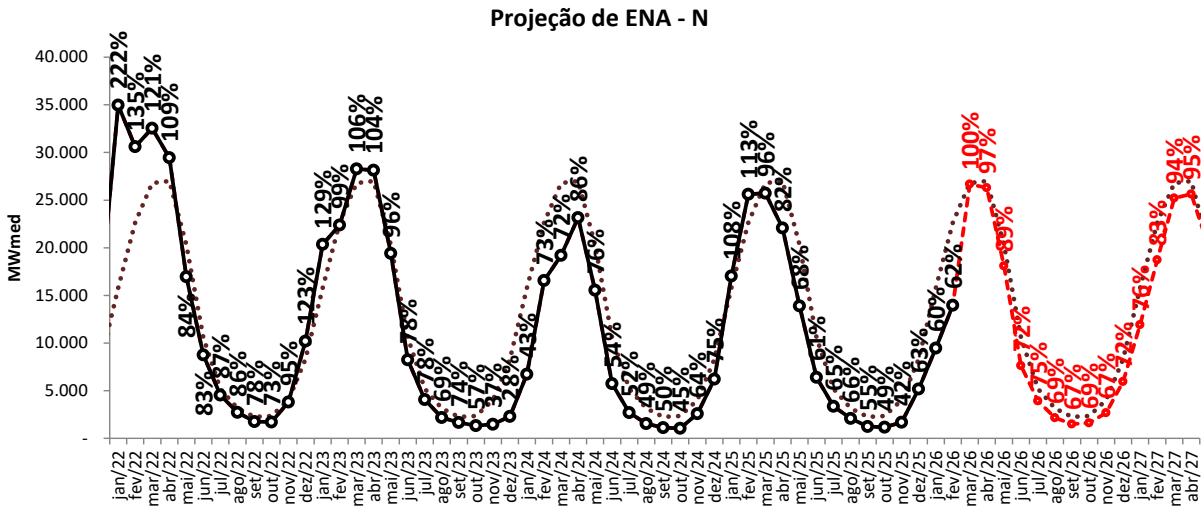


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



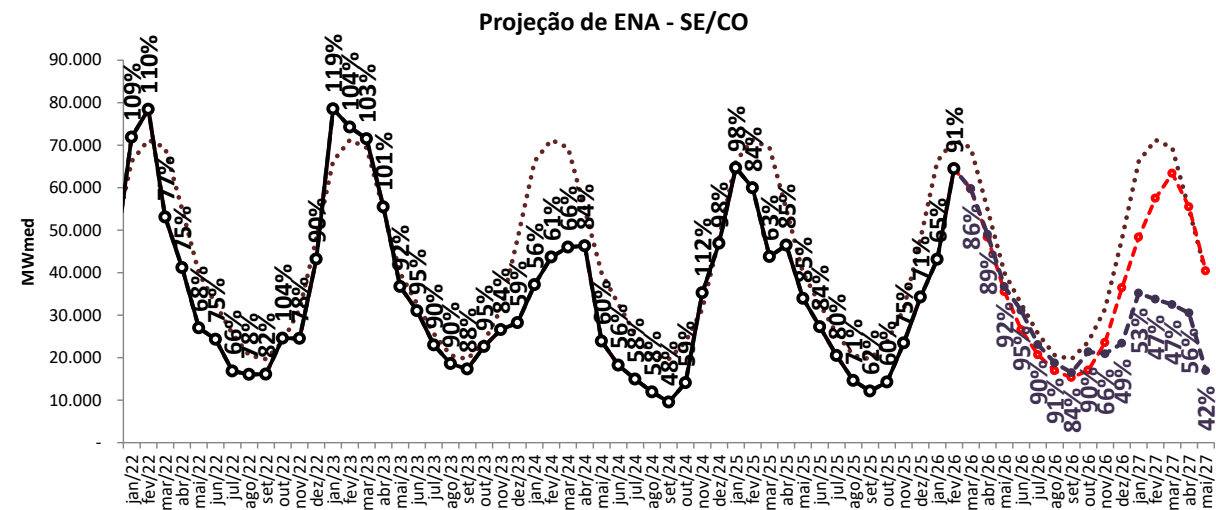
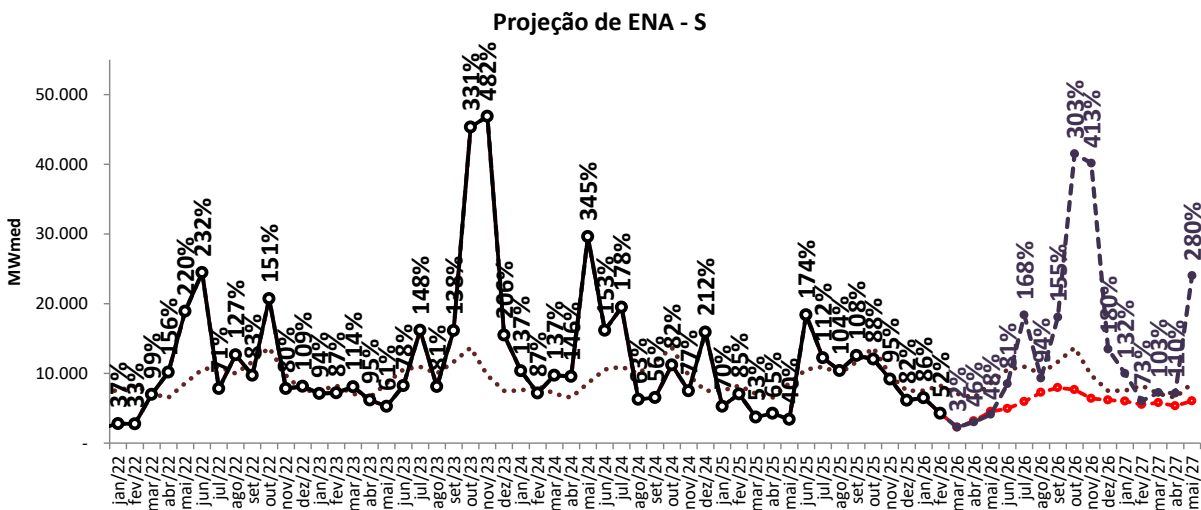
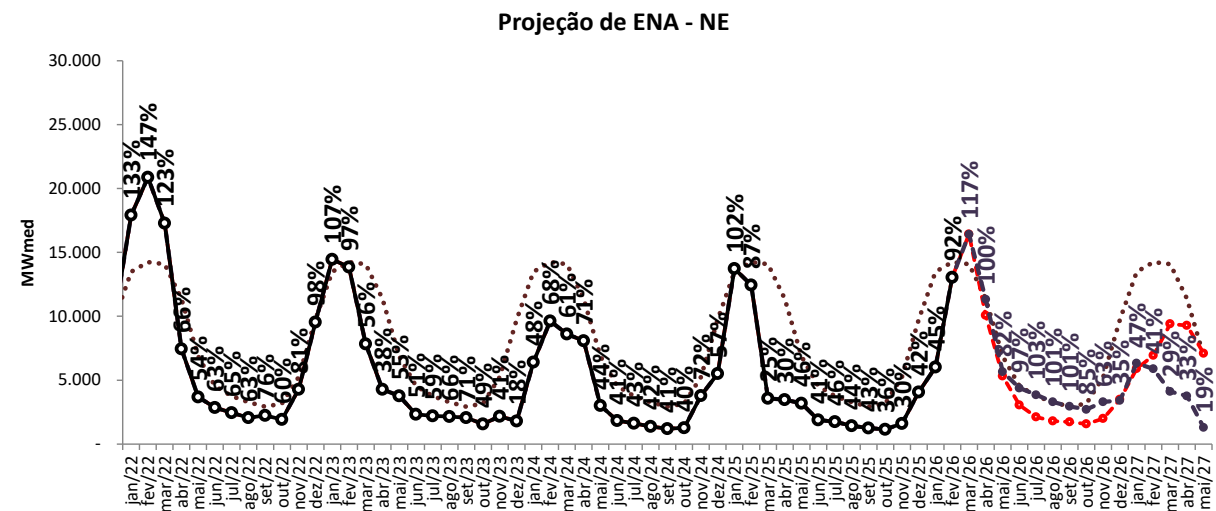
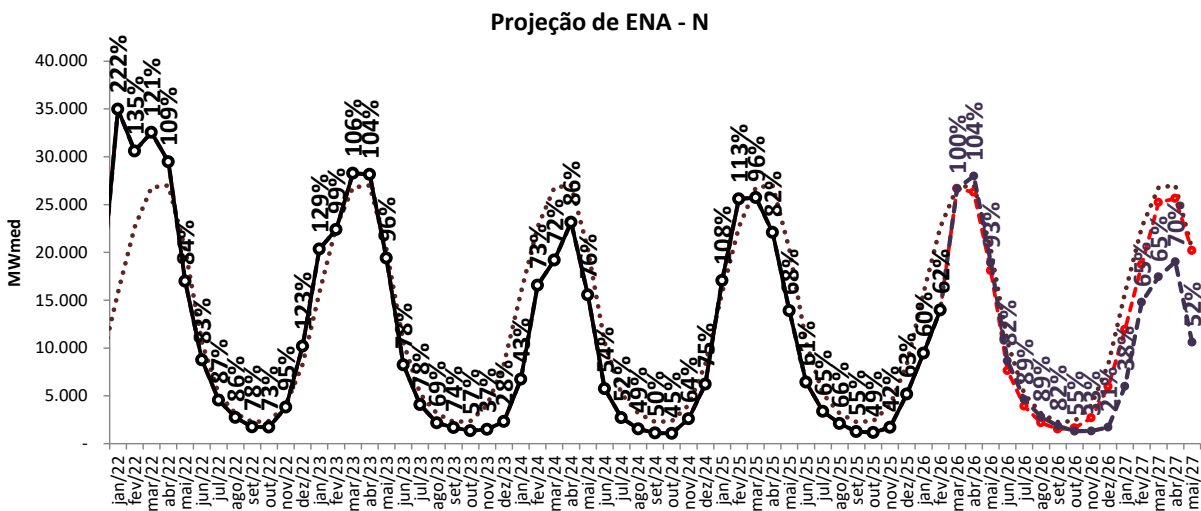
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

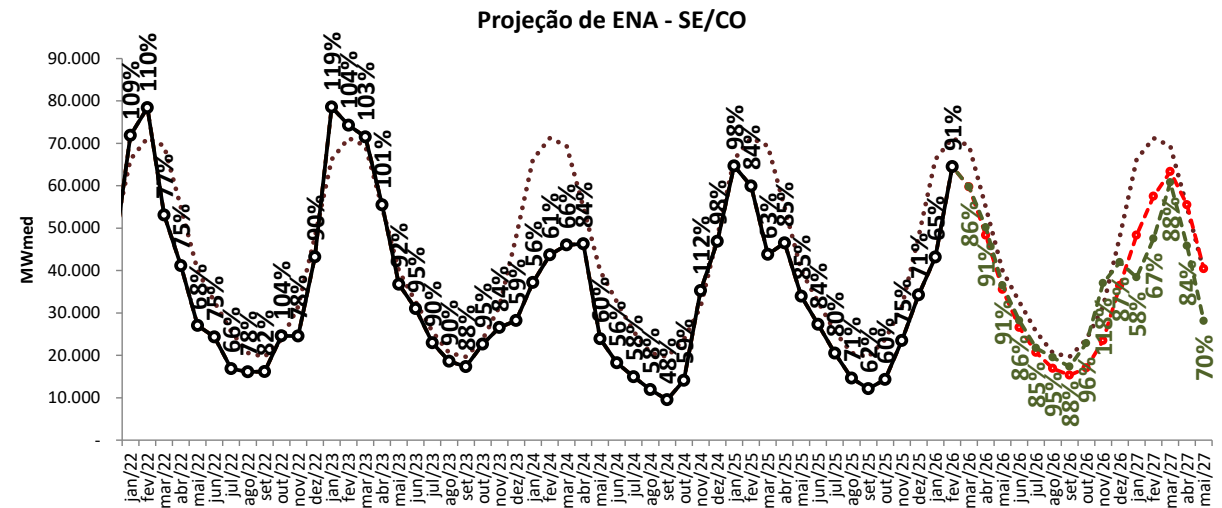
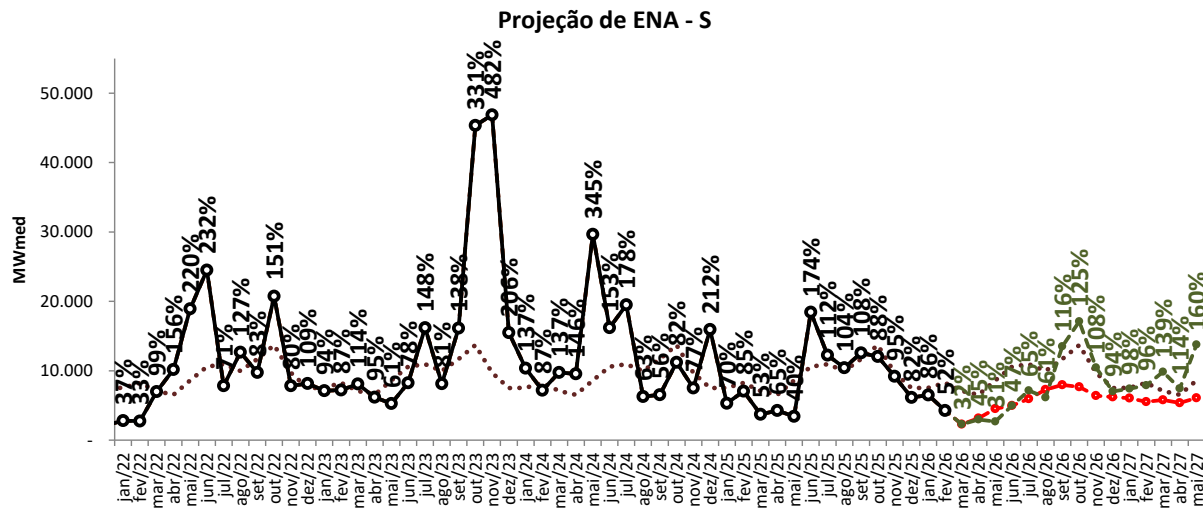
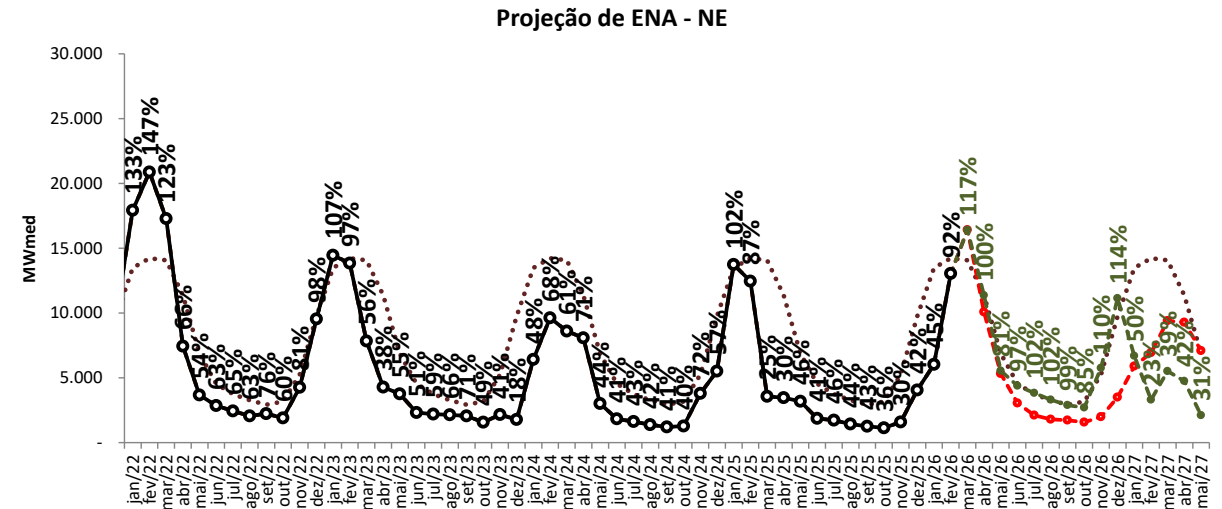
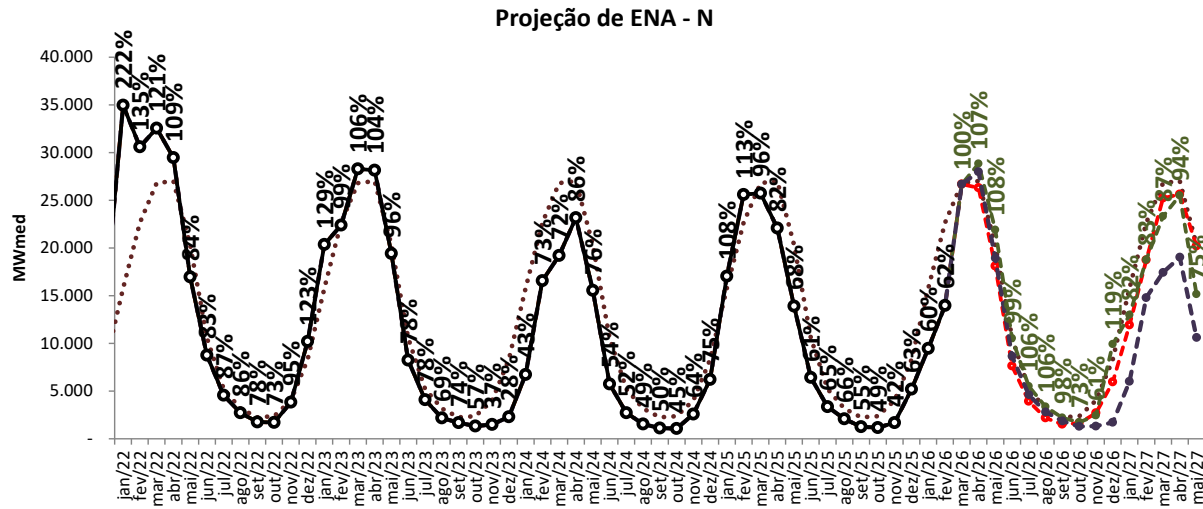
—○— Realizado

- - - - - ENA RNA

- - - - - proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

—○— Realizado

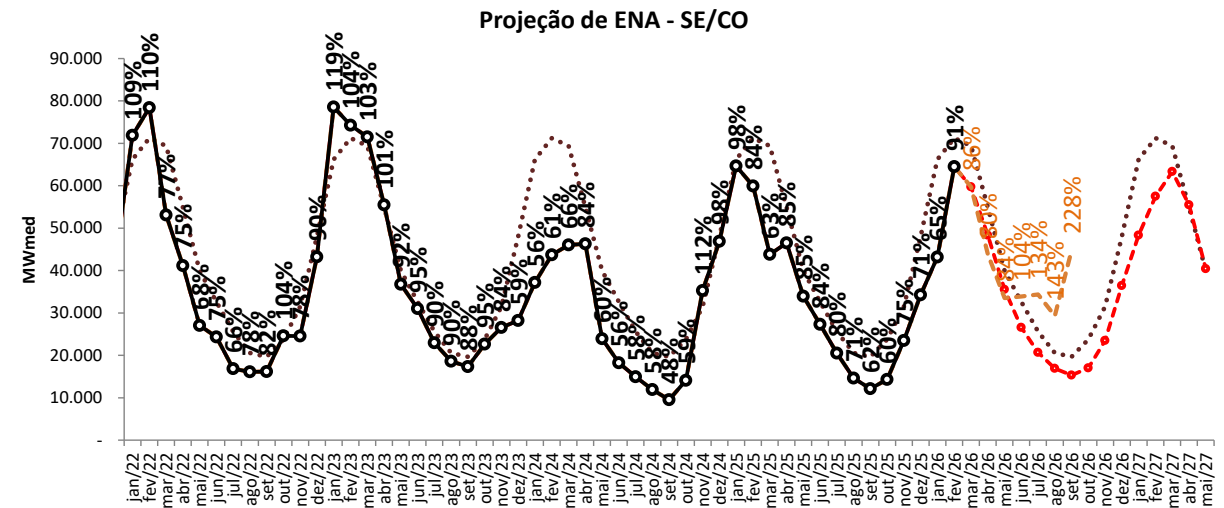
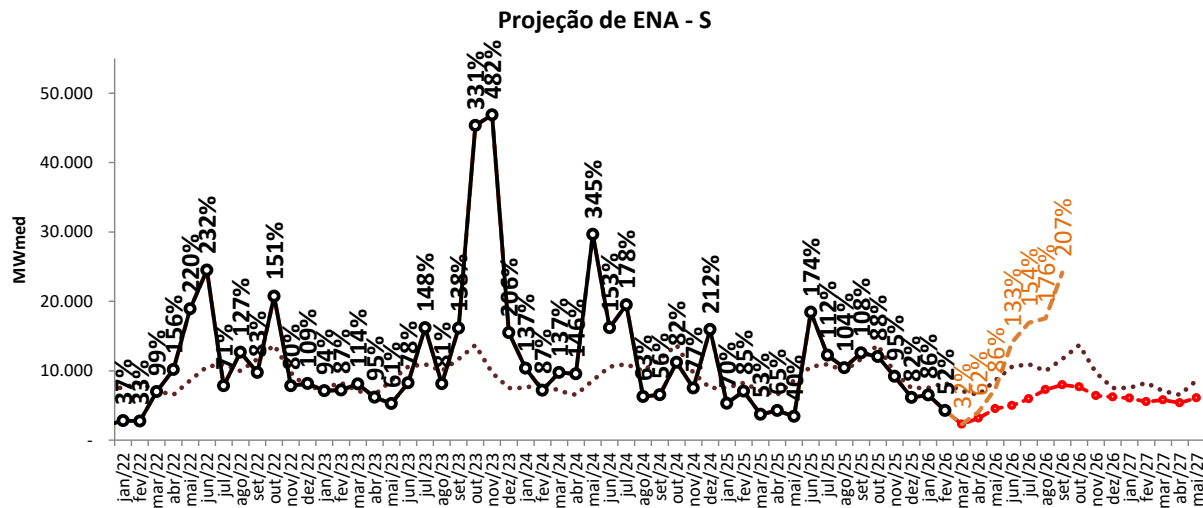
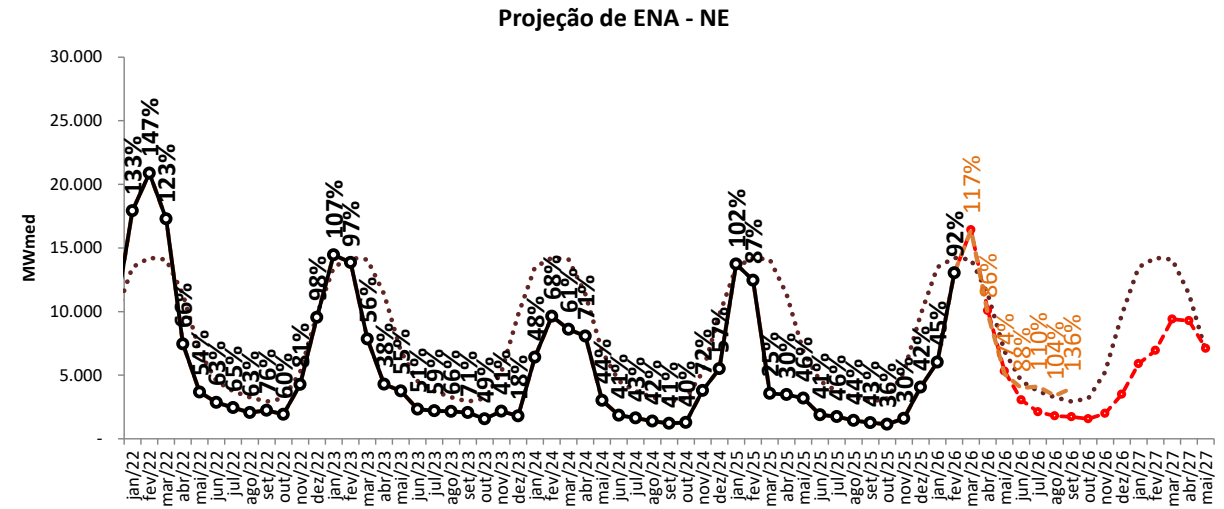
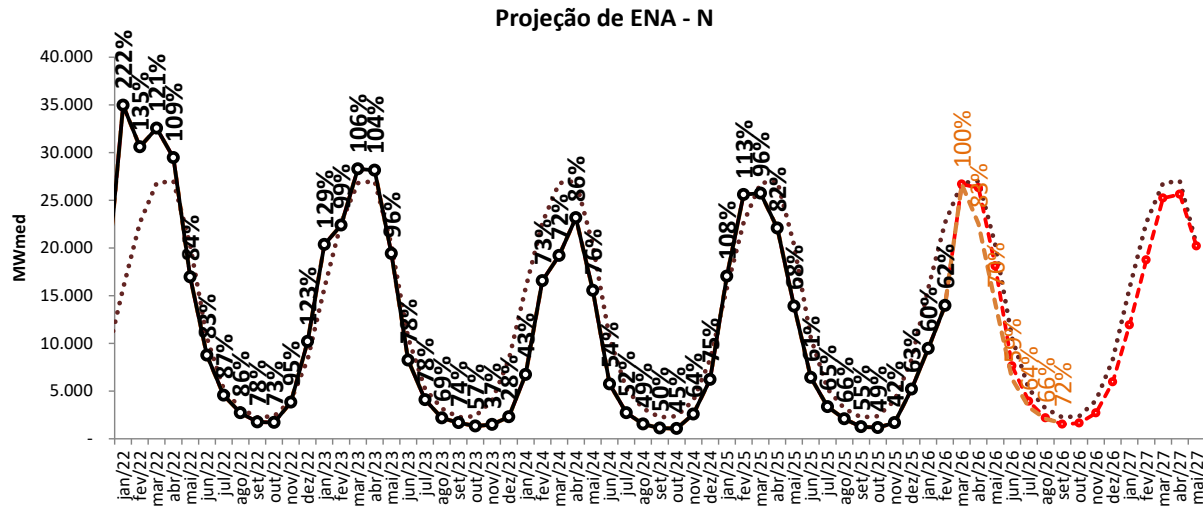
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

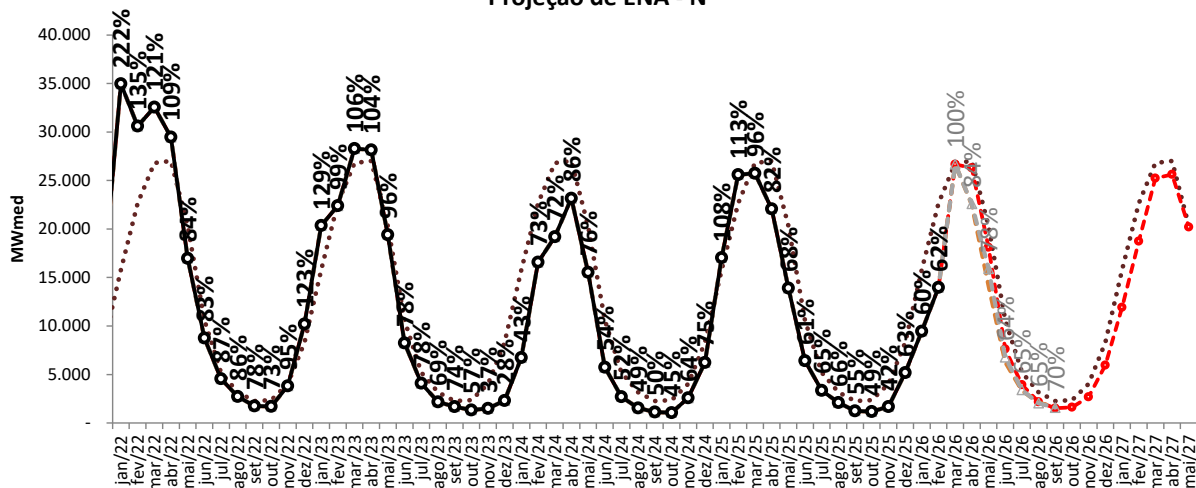


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2023 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2018

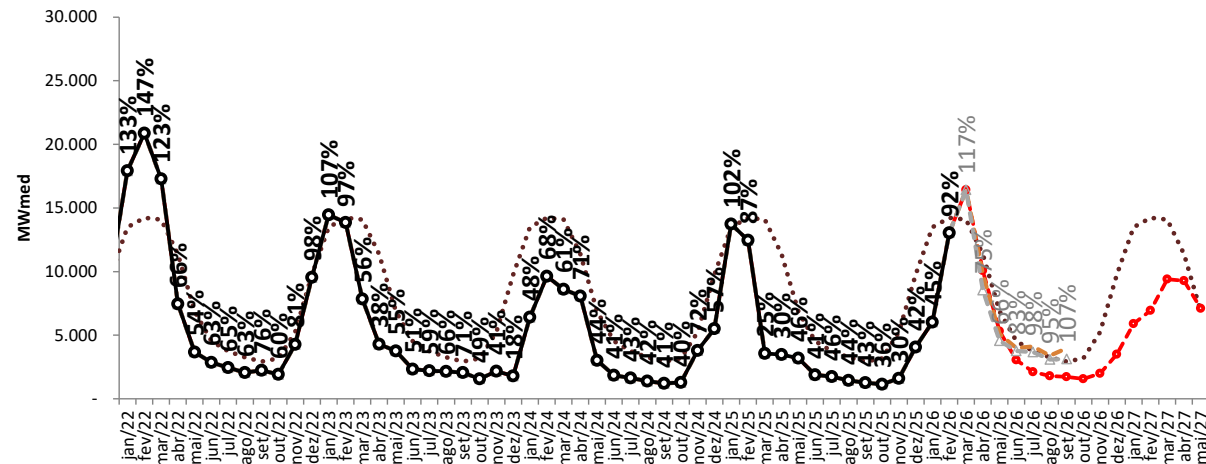
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

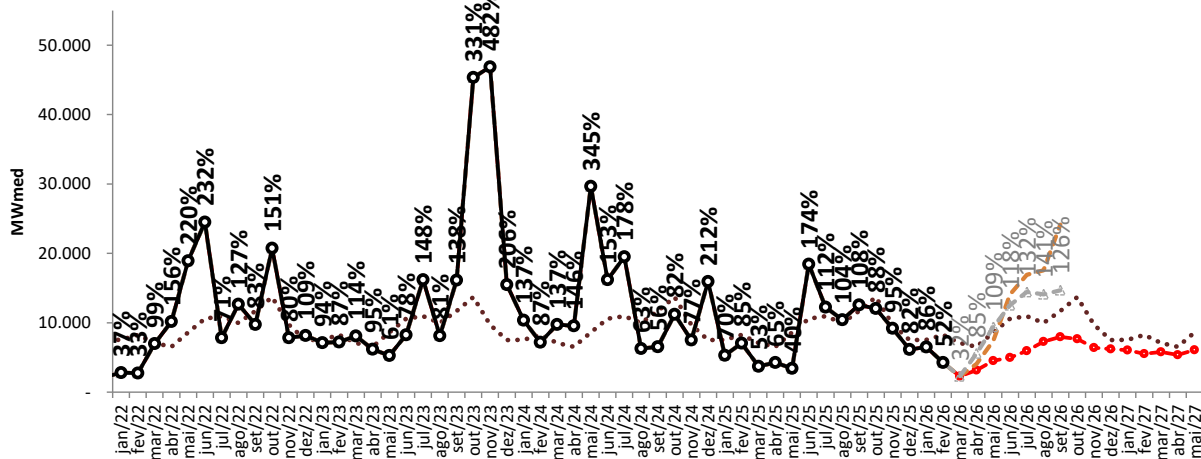
Projeção de ENA - N



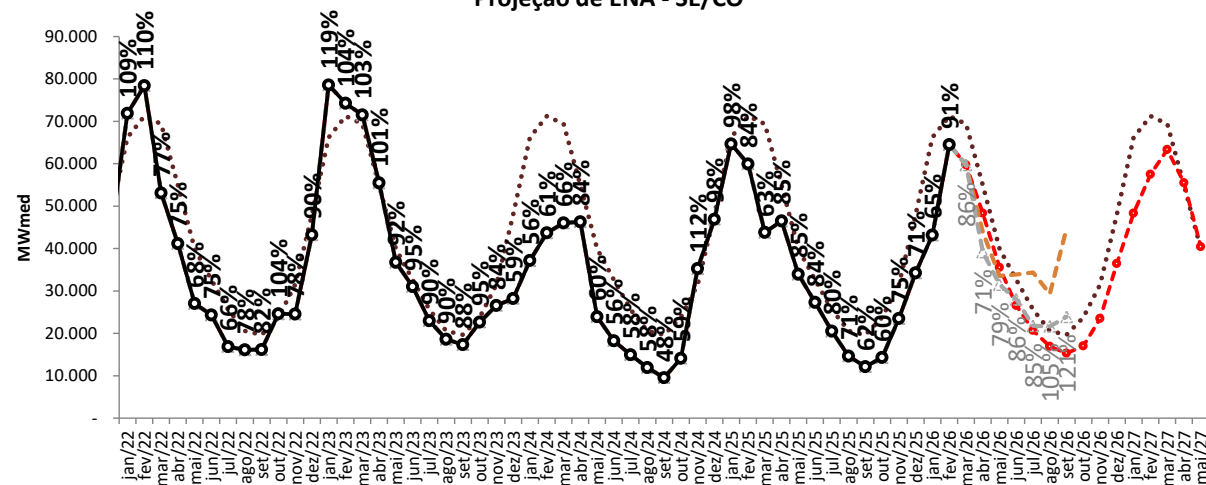
Projeção de ENA - NE



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	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	86	88	89	81	81	82	78	72	75	76	73	81	91	101	101
proj. PLD, SMAP 2023	86	89	92	95	90	91	84	90	66	49	53	47	47	56	42
proj. PLD, SMAP 2018	86	91	91	86	85	95	88	96	118	87	58	67	88	84	70
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	80	84	104	134	143	228								
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	71	79	86	85	105	121								

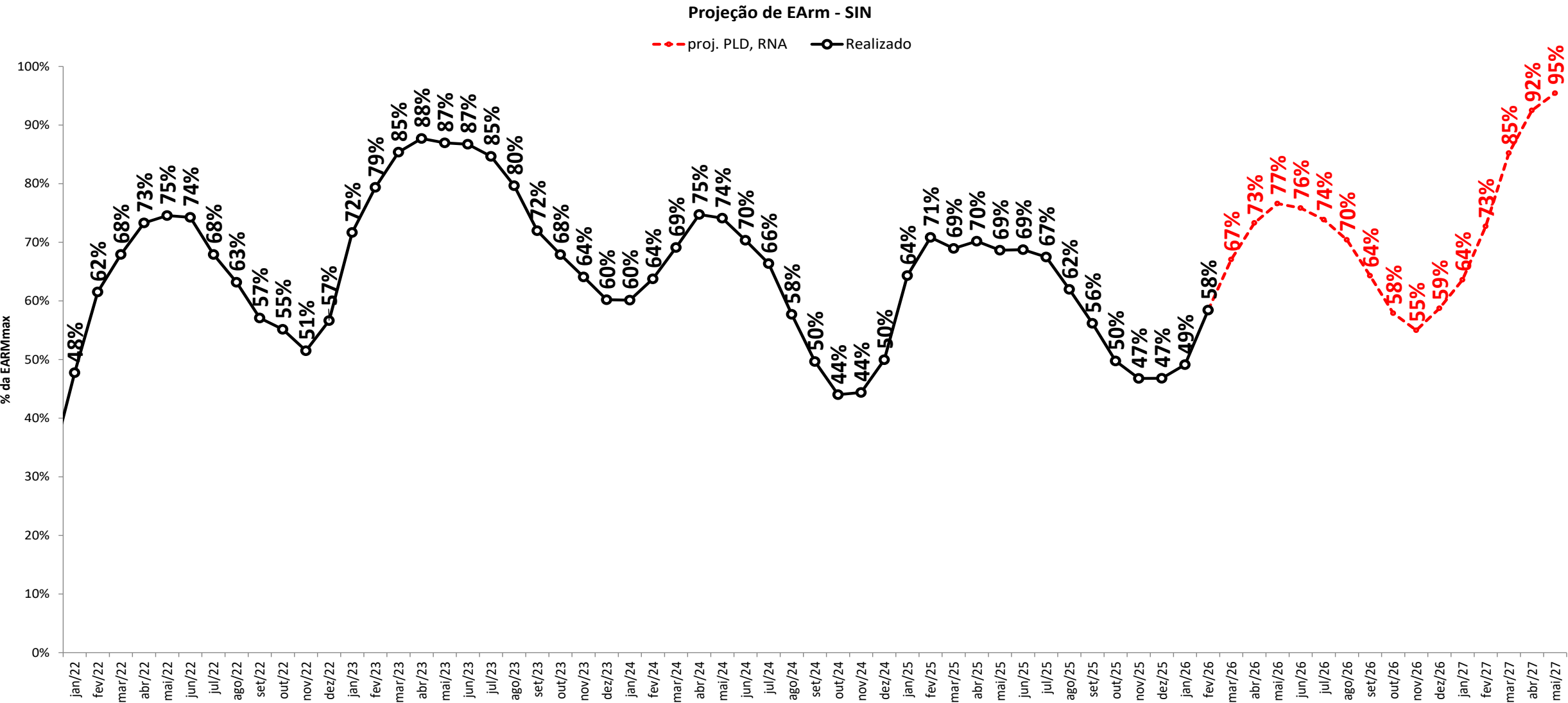
S	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	32	49	53	47	54	73	68	56	66	83	80	67	82	82	71
proj. PLD, SMAP 2023	32	46	48	81	168	94	155	303	413	180	132	73	103	110	280
proj. PLD, SMAP 2018	32	45	31	47	65	61	116	125	108	94	98	96	139	114	160
proj. PLD, SMAP CFS VE	32	62	86	133	154	176	207								
proj. PLD, SMAP CFS LI	32	85	109	118	132	141	126								

NE	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	117	89	77	67	56	55	59	49	38	36	44	49	67	82	103
proj. PLD, SMAP 2023	117	100	82	97	103	101	101	85	63	35	47	41	29	33	19
proj. PLD, SMAP 2018	117	100	81	97	102	102	99	85	110	114	50	23	39	42	31
proj. PLD, SMAP CFS VE	117	86	74	88	110	104	136								
proj. PLD, SMAP CFS LI	117	75	66	83	98	95	107								

N	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	100	97	89	72	75	69	67	69	67	72	76	83	94	95	99
proj. PLD, SMAP 2023	100	104	93	82	89	89	82	55	33	21	38	65	65	70	52
proj. PLD, SMAP 2018	100	107	108	99	106	106	98	73	61	119	82	83	87	94	75
proj. PLD, SMAP CFS VE	100	83	70	59	64	66	72								
proj. PLD, SMAP CFS LI	100	84	78	64	65	65	70								

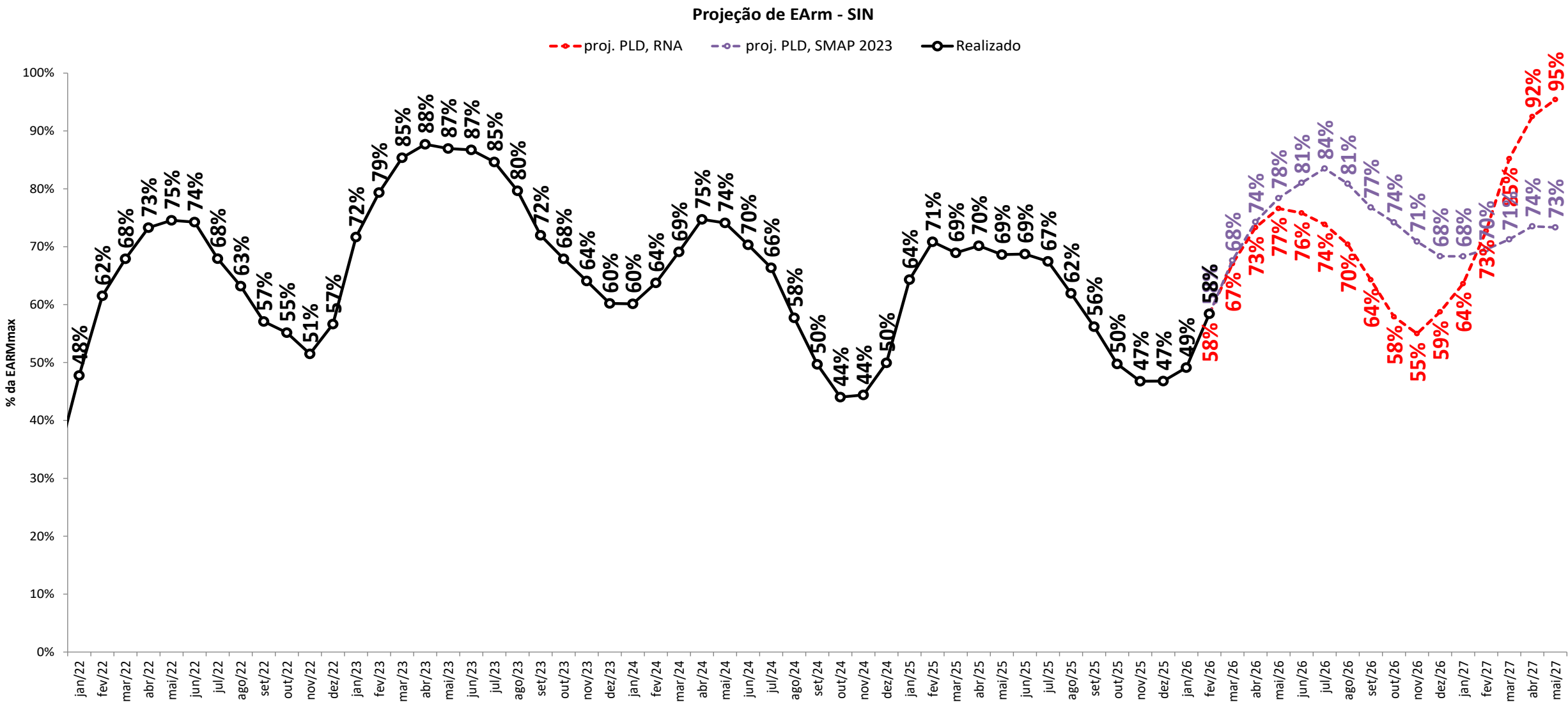
SIN	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	90	88	84	72	72	76	73	65	69	71	70	76	88	96	97
proj. PLD, SMAP 2023	90	91	86	90	110	92	108	156	130	57	56	52	52	61	70
proj. PLD, SMAP 2018	90	94	88	82	84	87	98	103	110	95	64	67	85	84	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	90	80	80	100	129	142	204								
proj. PLD, SMAP CFS LI	90	76	81	88	95	111	119								

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



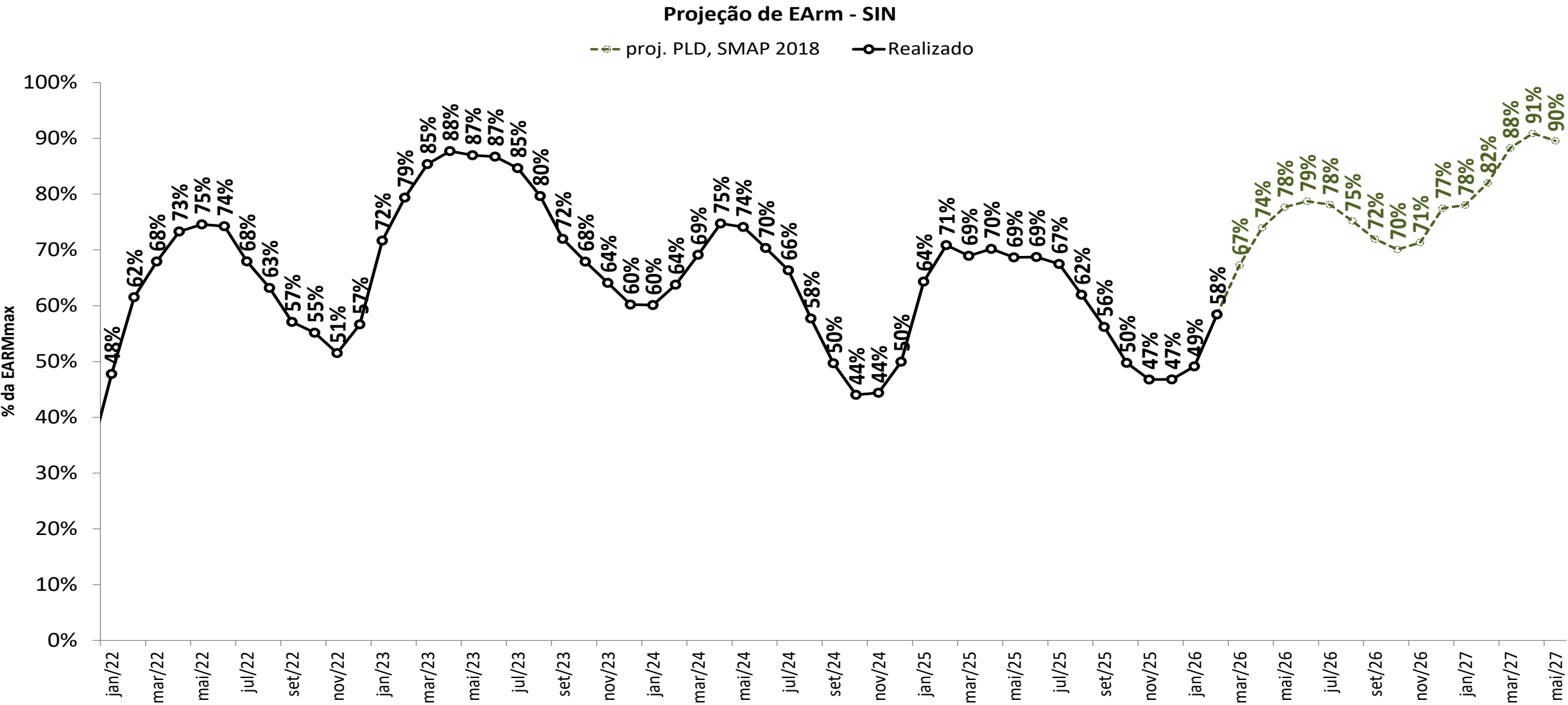
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



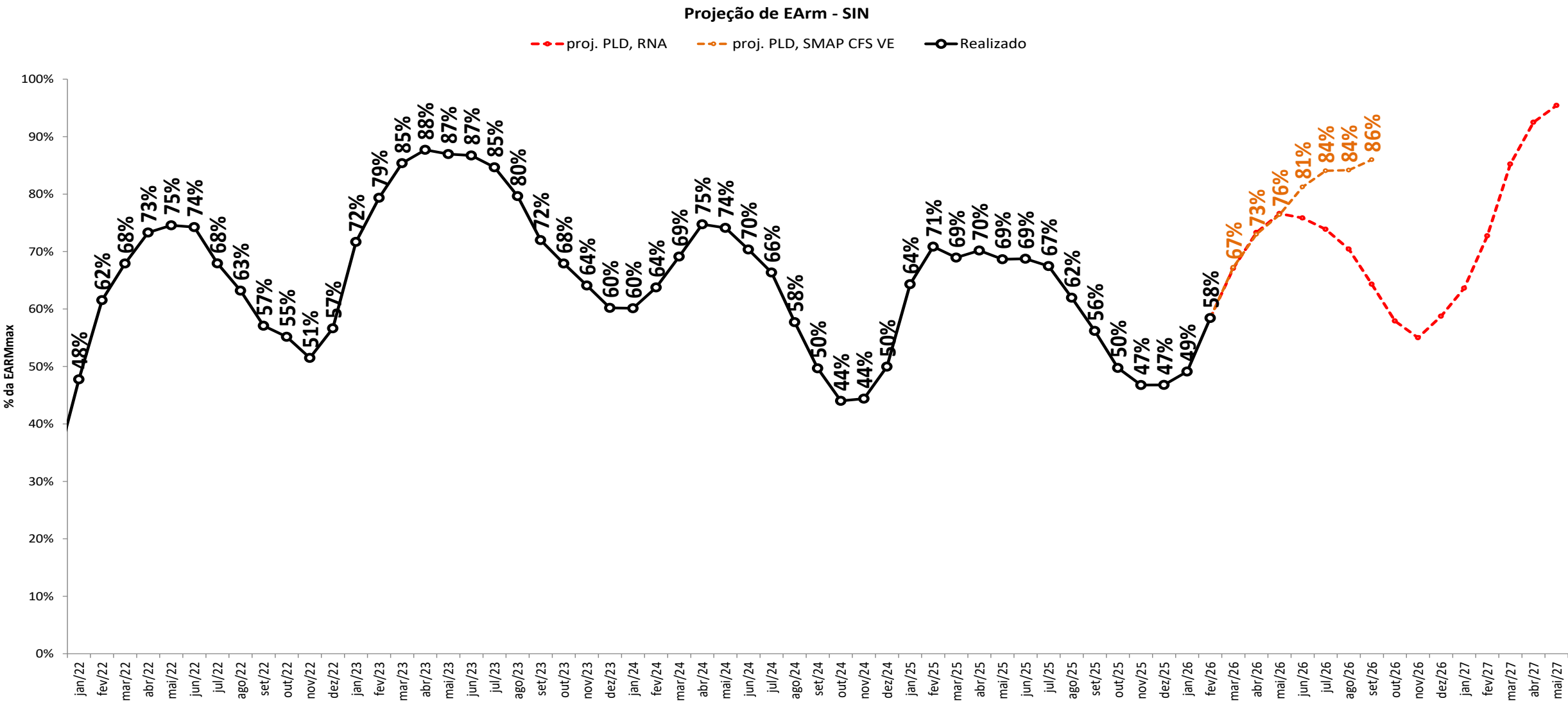
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



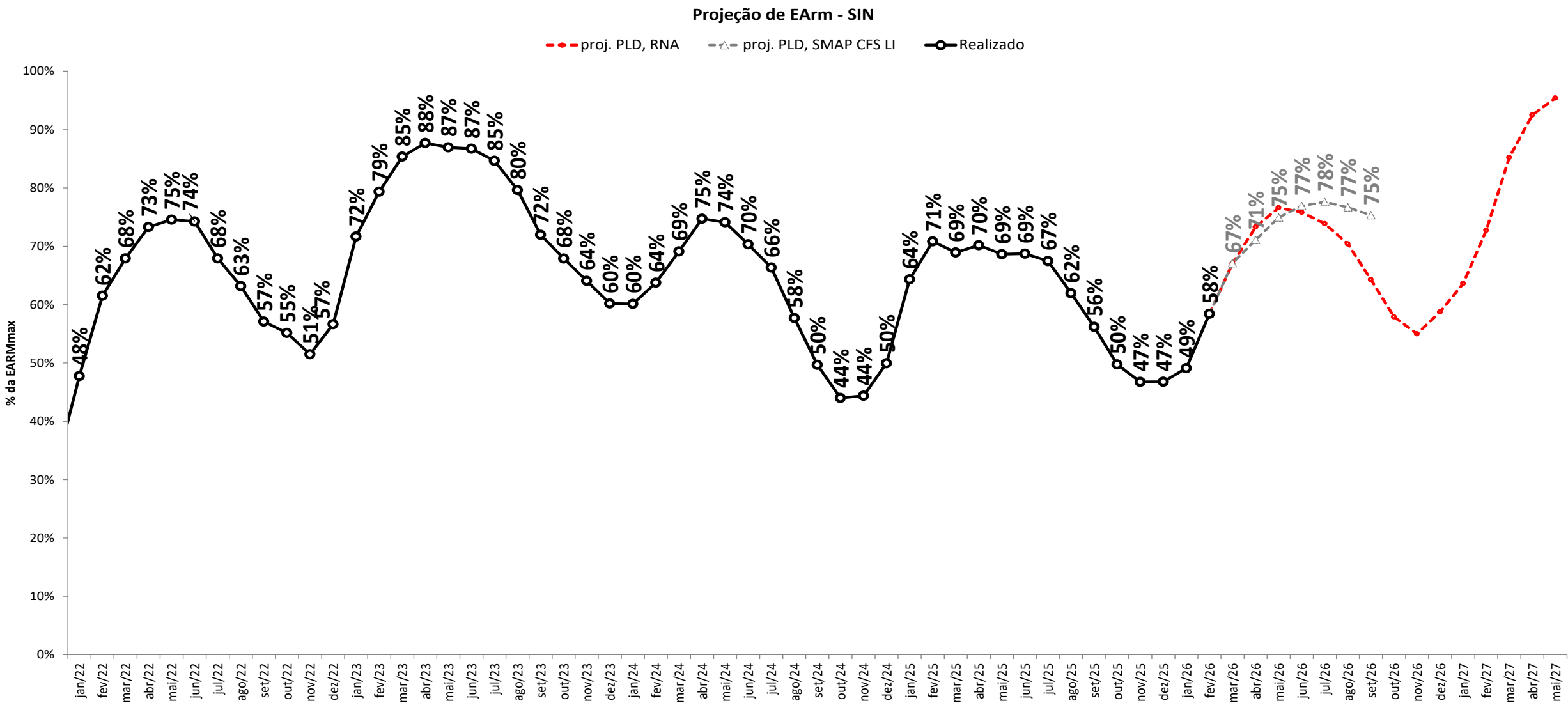
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

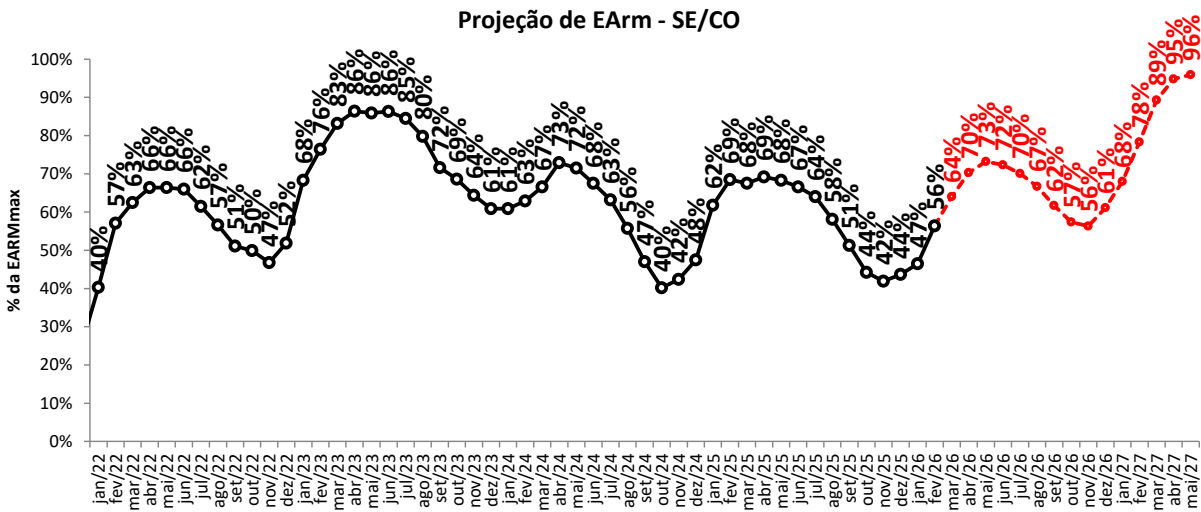
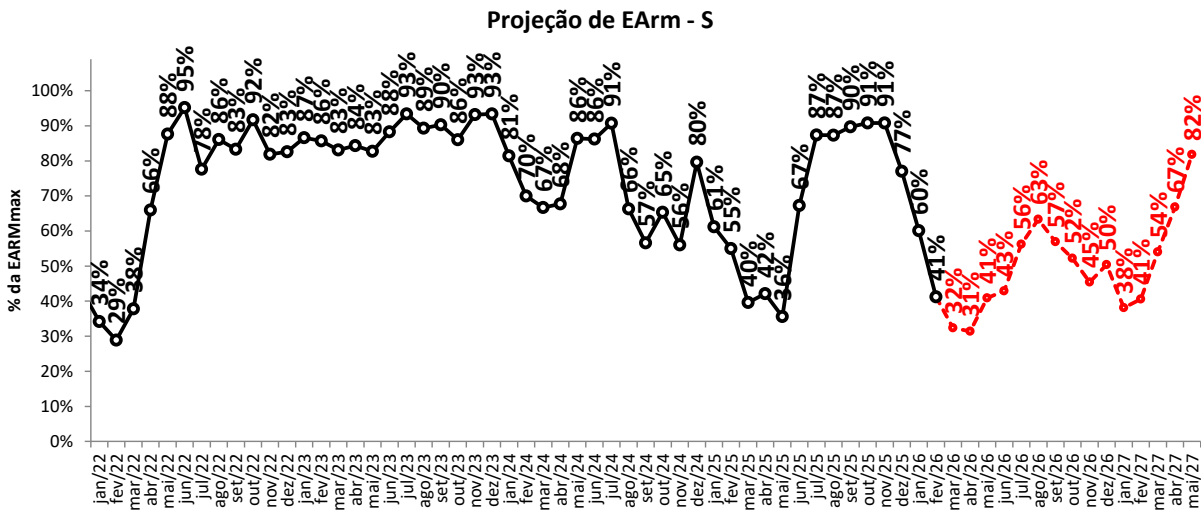
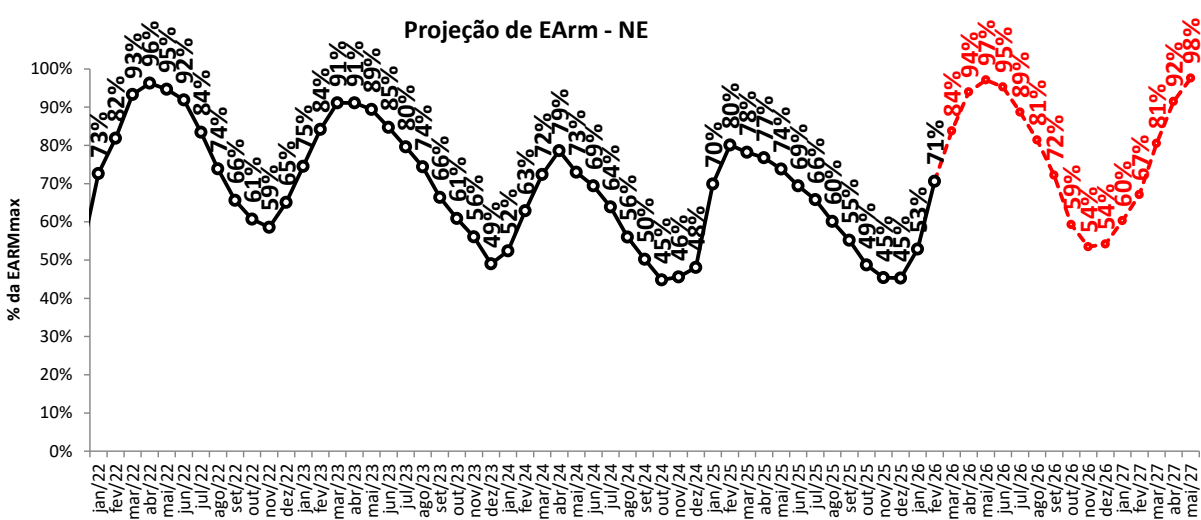
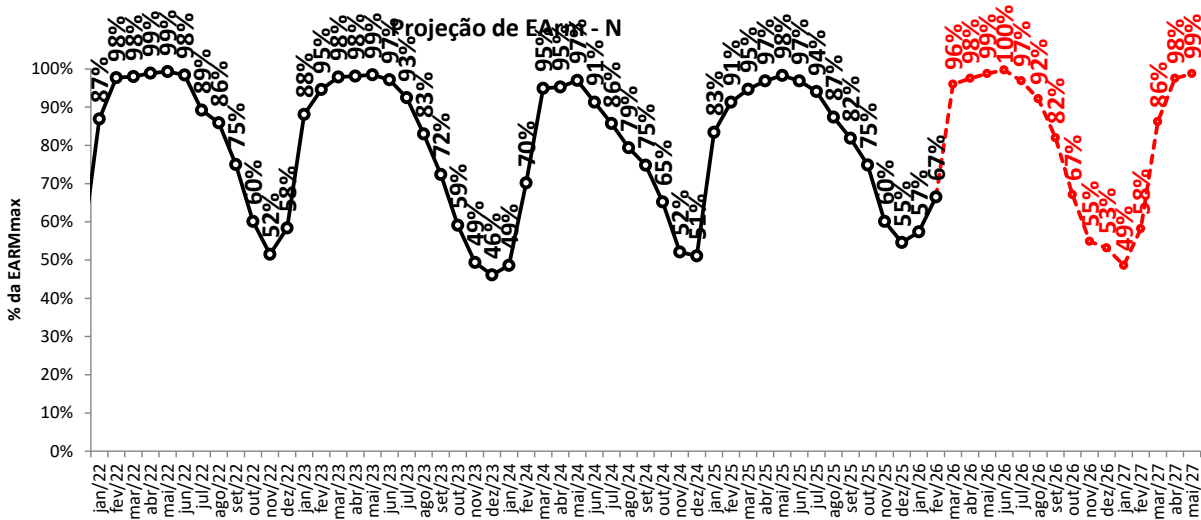


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



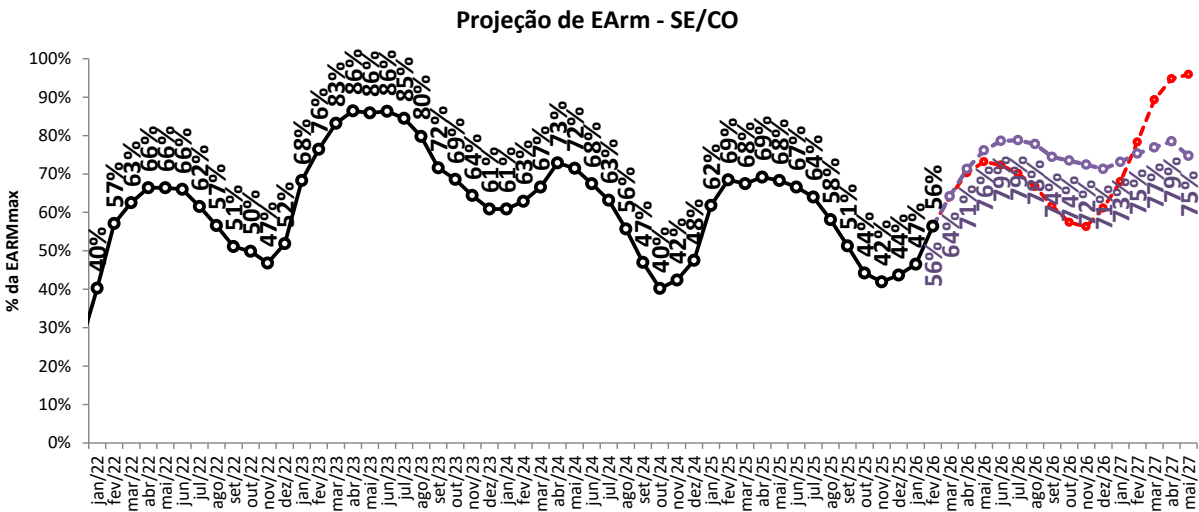
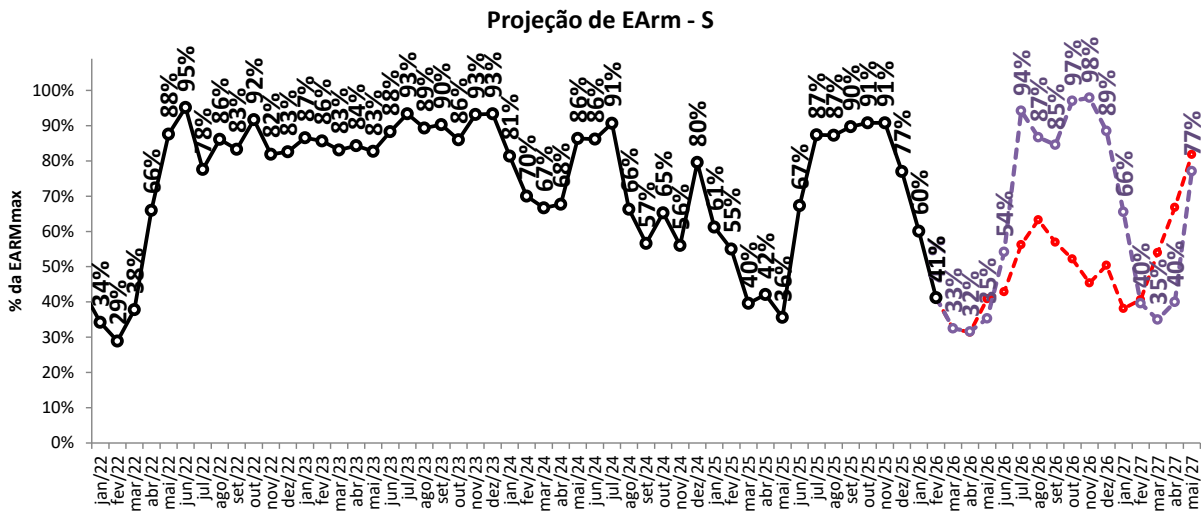
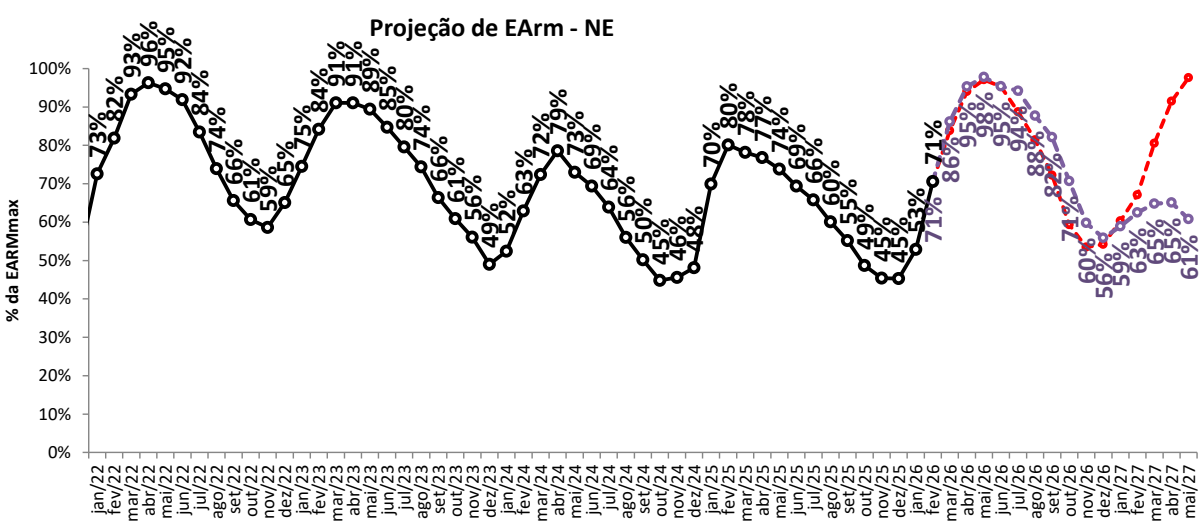
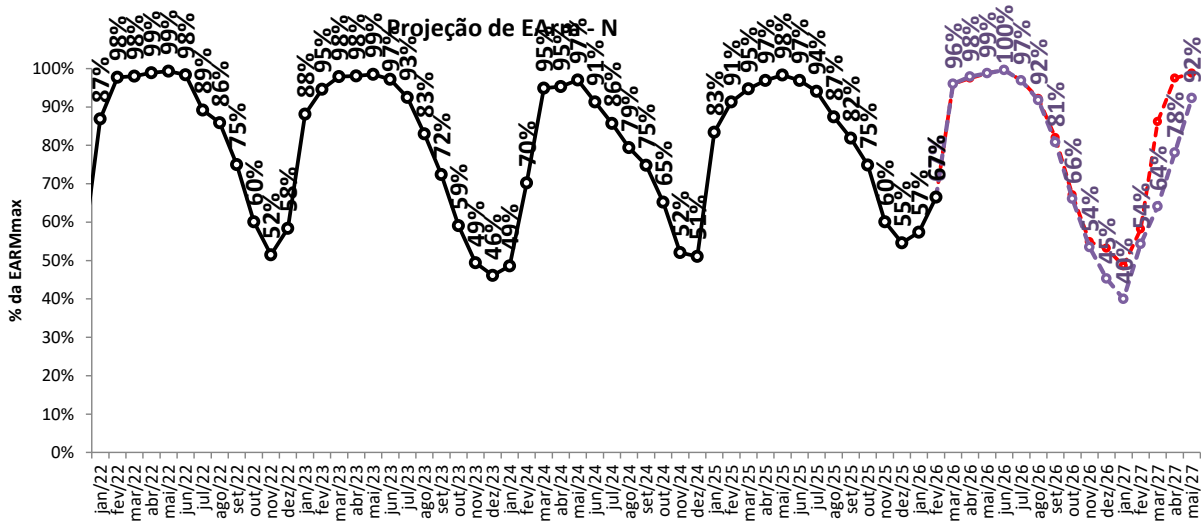
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

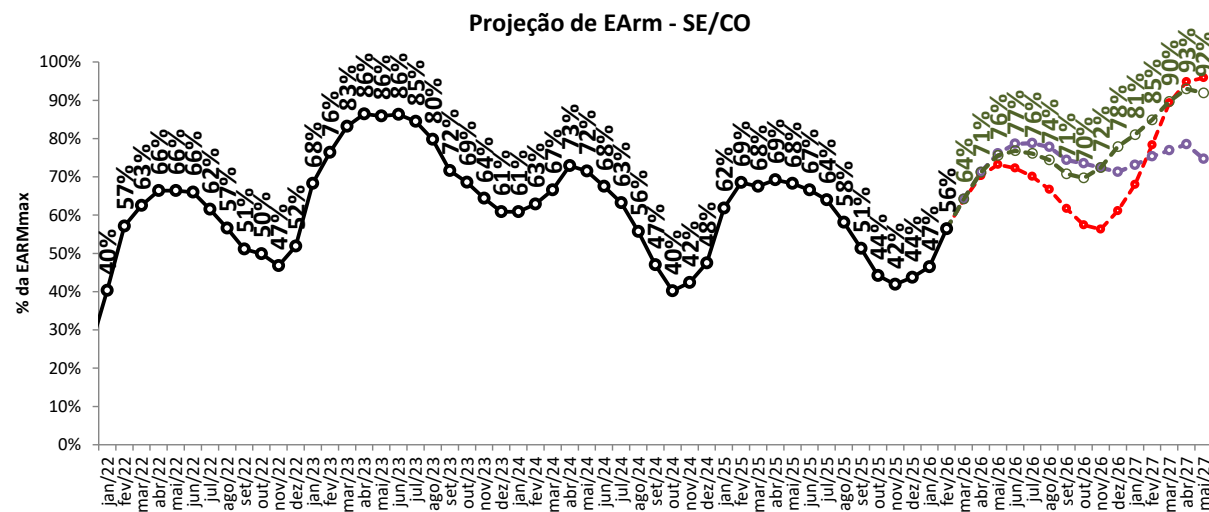
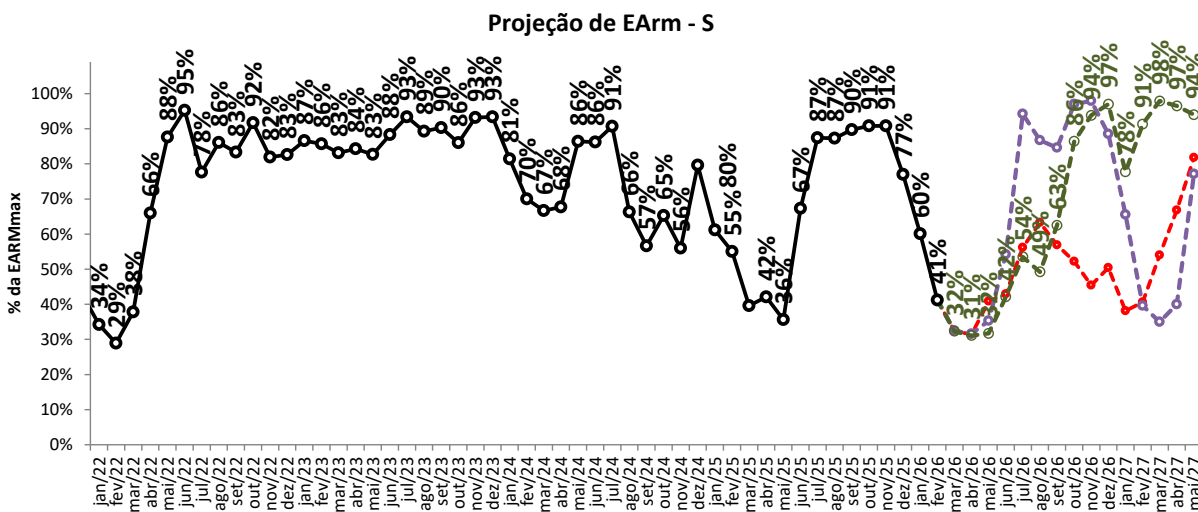
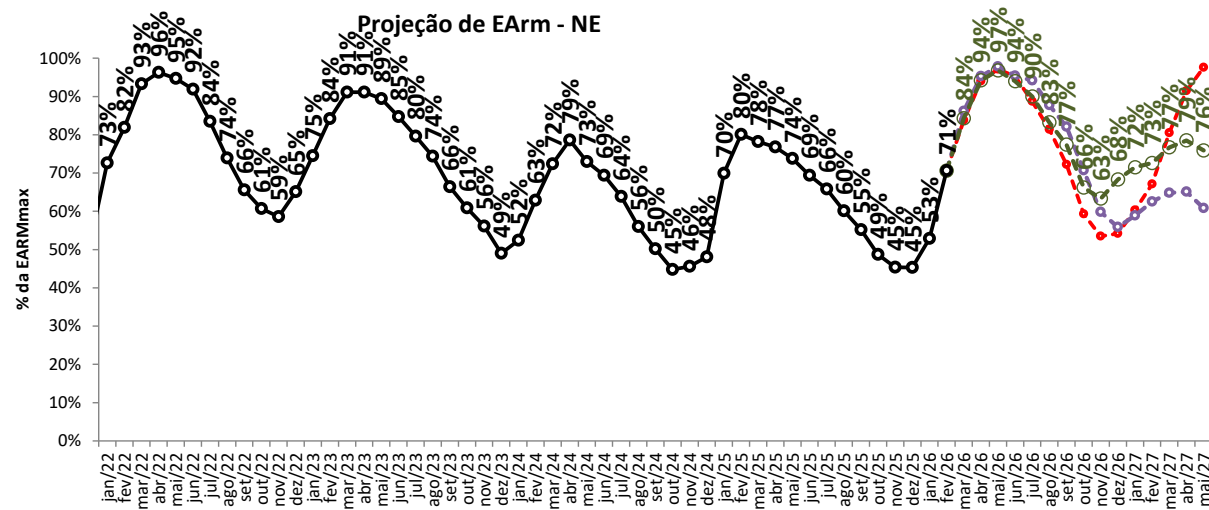
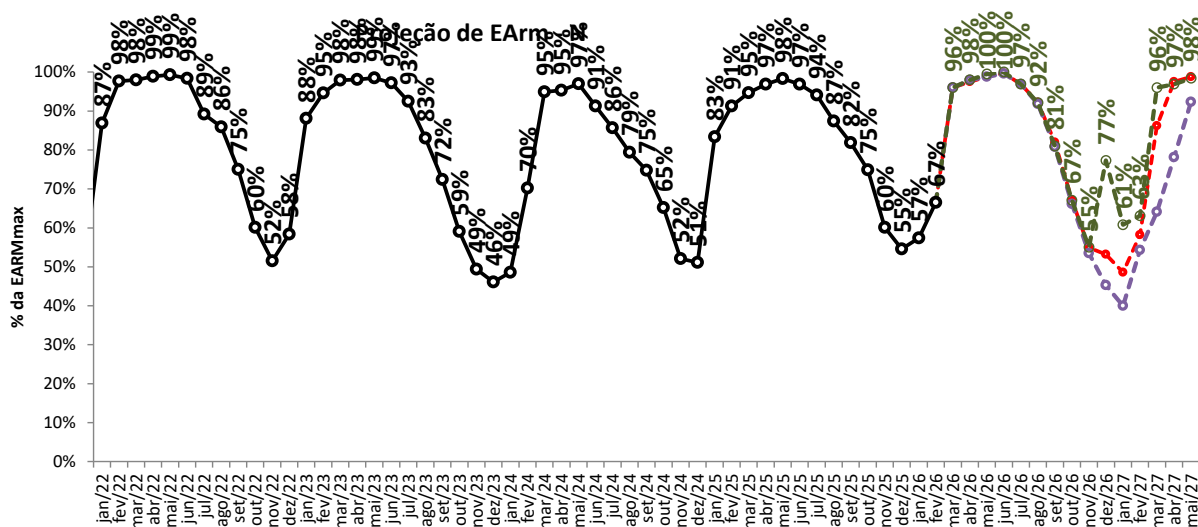


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

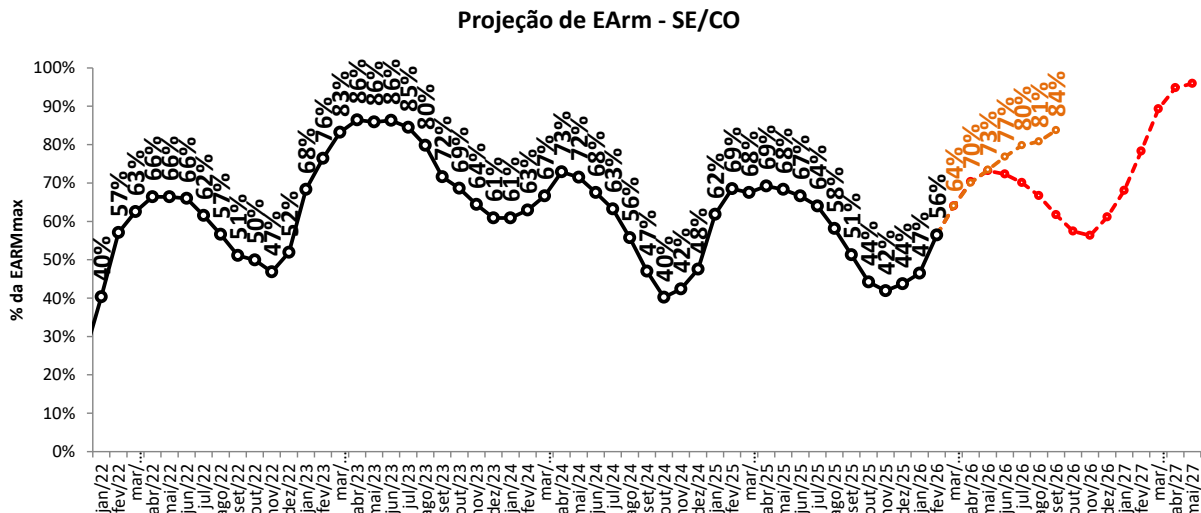
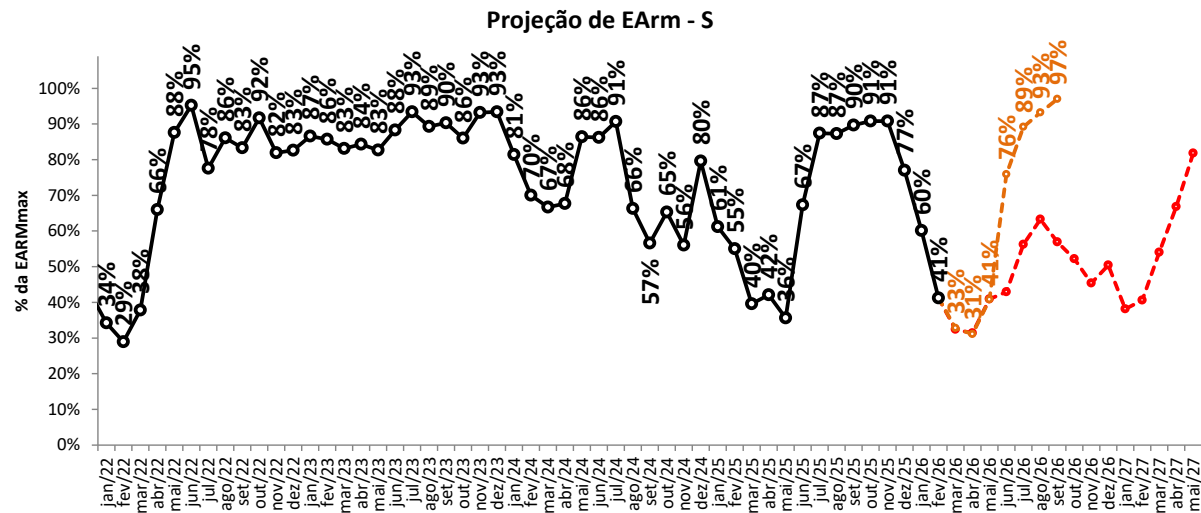
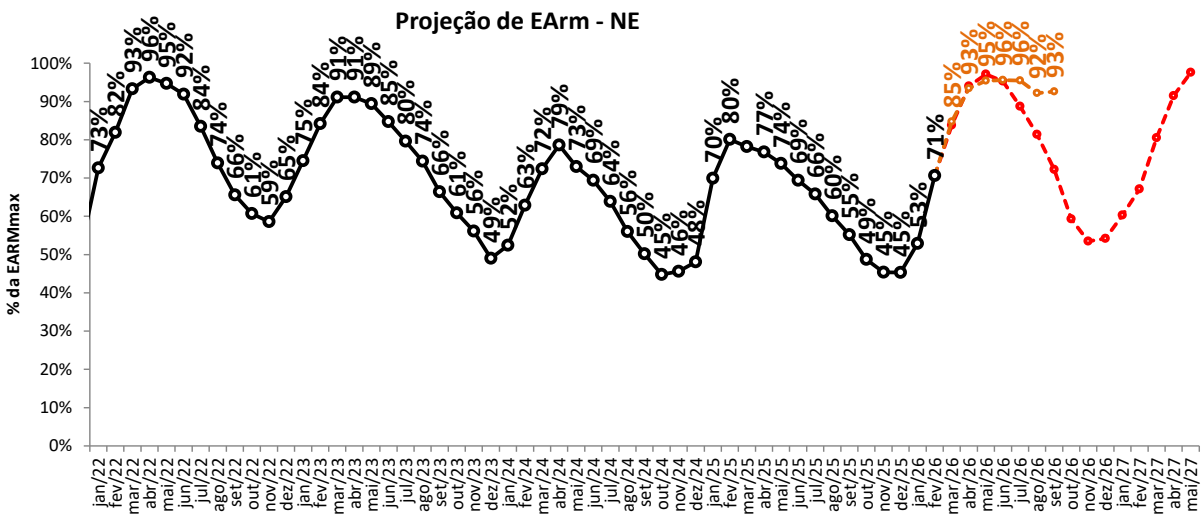
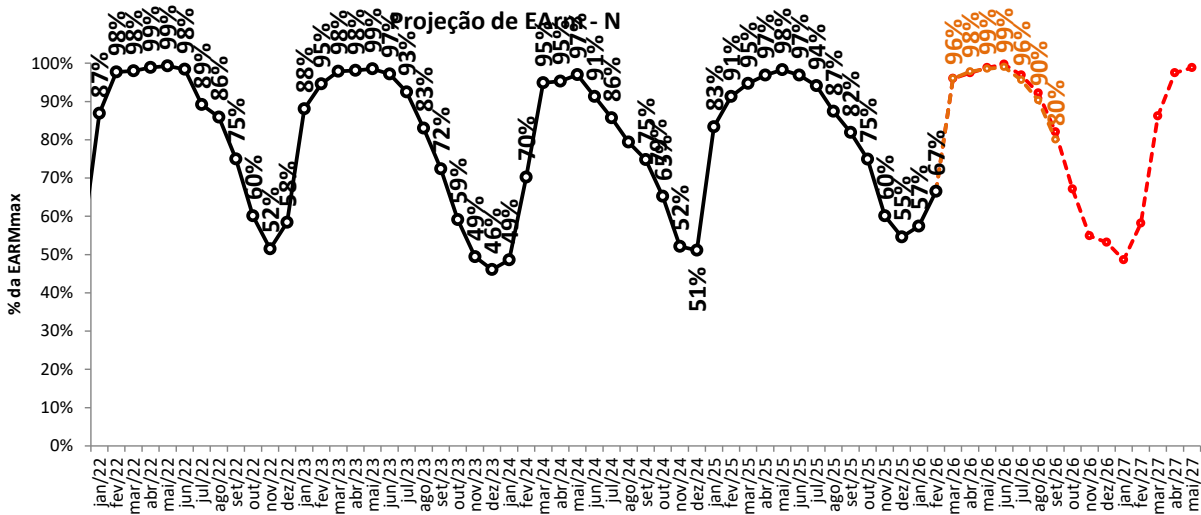
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



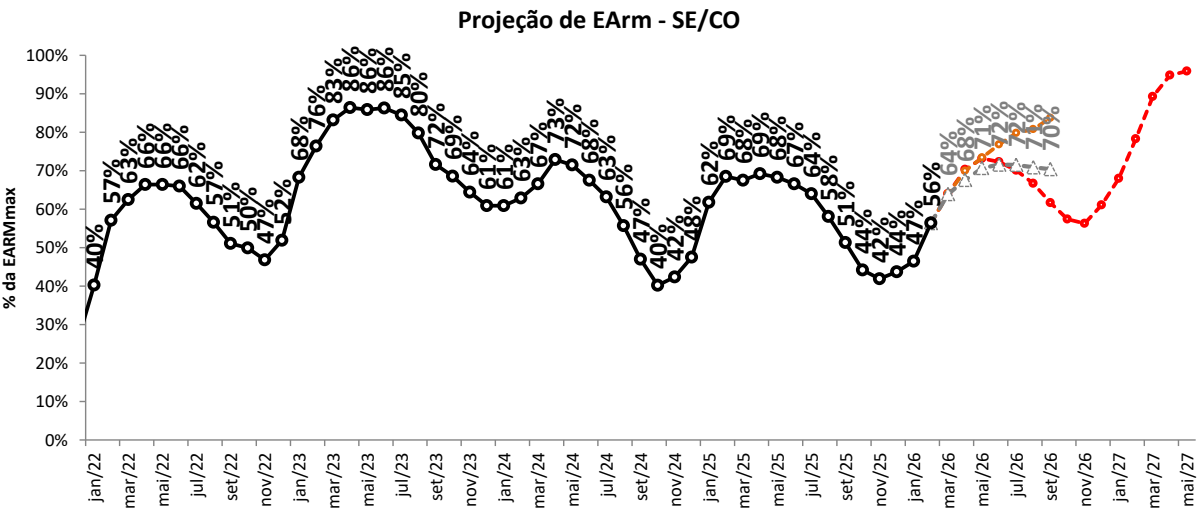
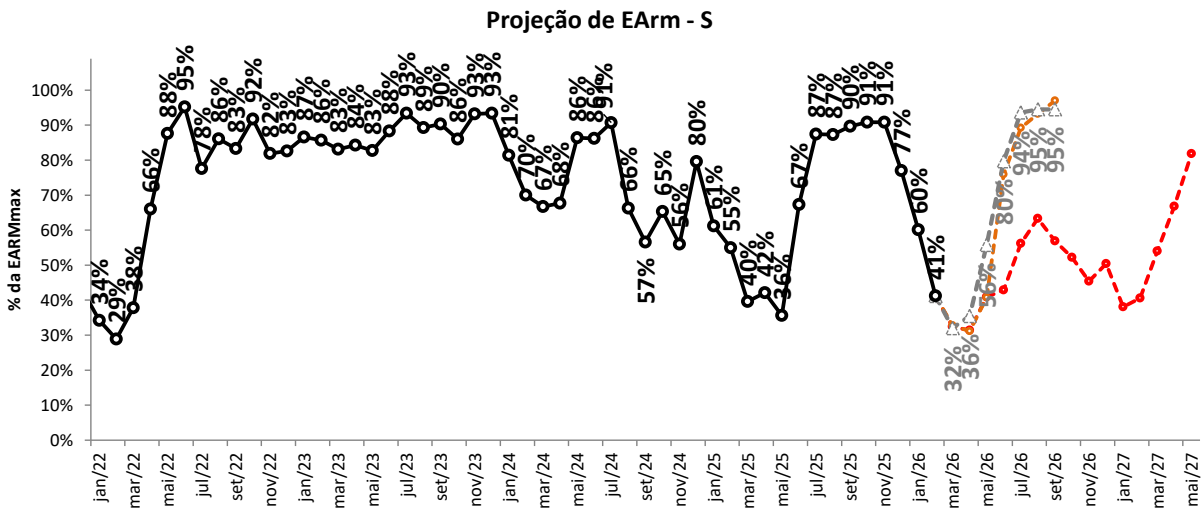
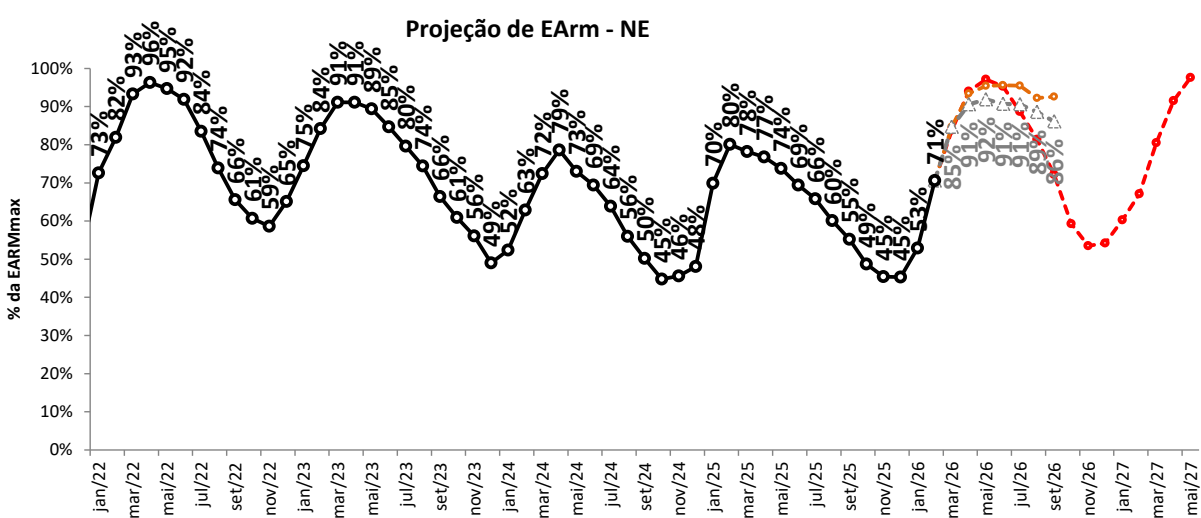
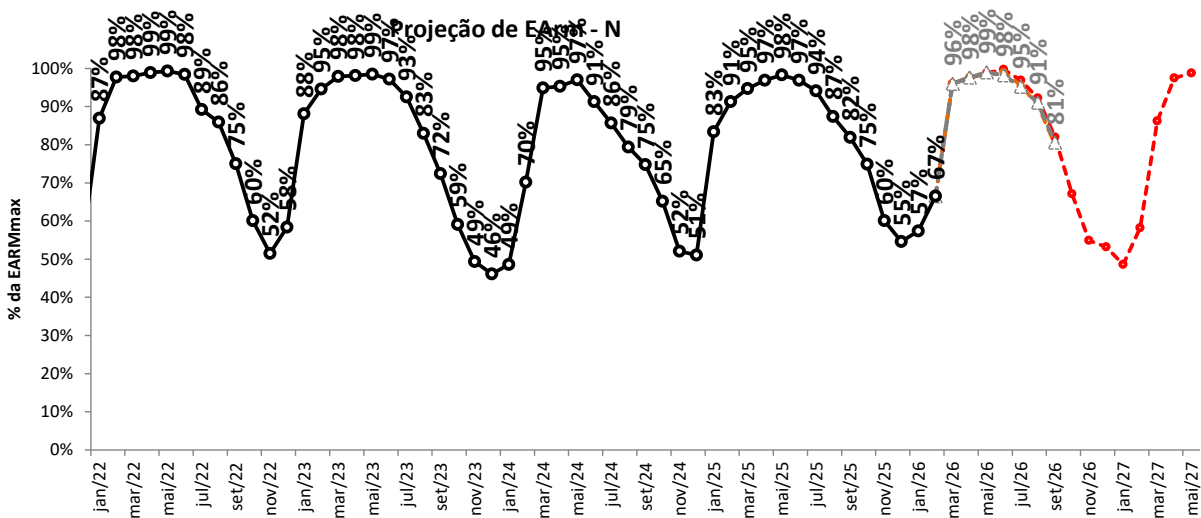
proj. PLD, RNA

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	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	64	70	73	72	70	67	62	57	56	61	68	78	95	96
proj. PLD, SMAP 2023	64	71	76	79	79	78	74	74	72	71	73	75	79	75
proj. PLD, SMAP 2018	64	71	76	77	76	74	71	70	72	78	81	85	93	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	64	70	73	77	80	81								
proj. PLD, SMAP CFS LI	64	68	71	72	72	71								

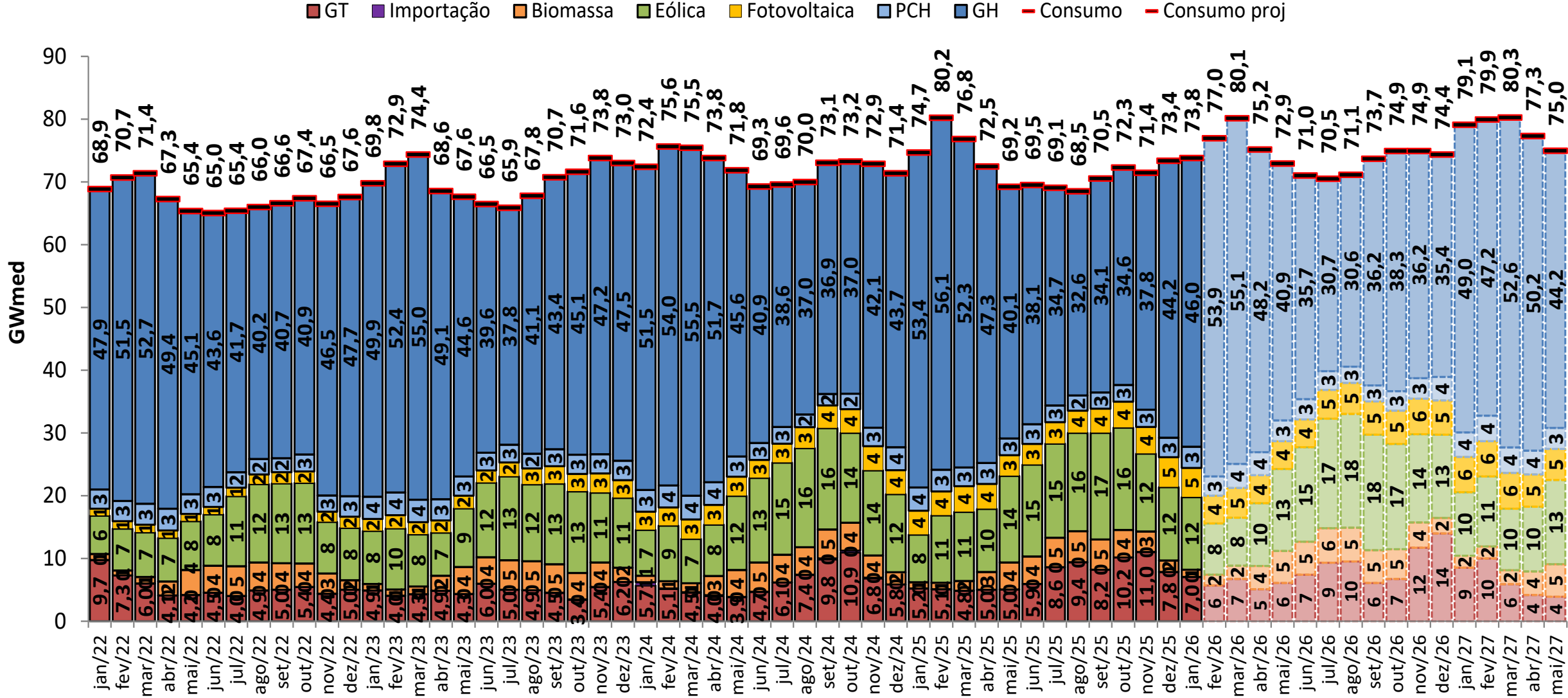
S	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	32	31	41	43	56	63	57	52	45	50	38	41	67	82
proj. PLD, SMAP 2023	33	32	35	54	94	87	85	97	98	89	66	40	40	77
proj. PLD, SMAP 2018	32	31	32	42	54	49	63	86	94	97	78	91	97	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	33	31	41	76	89	93								
proj. PLD, SMAP CFS LI	32	36	56	80	94	95								

NE	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	84	94	97	95	89	81	72	59	54	54	60	67	92	98
proj. PLD, SMAP 2023	86	95	98	95	94	88	82	71	60	56	59	63	65	61
proj. PLD, SMAP 2018	84	94	97	94	90	83	77	66	63	68	72	73	79	76
proj. PLD, SMAP CFS VE	85	93	95	96	96	92								
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	91	92	91	91	89								

N	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	96	98	99	100	97	92	82	67	55	53	49	58	98	99
proj. PLD, SMAP 2023	96	98	99	100	97	92	81	66	54	45	40	54	78	92
proj. PLD, SMAP 2018	96	98	100	100	97	92	81	67	55	77	61	63	97	98
proj. PLD, SMAP CFS VE	96	98	99	99	96	90								
proj. PLD, SMAP CFS LI	96	98	99	98	95	91								

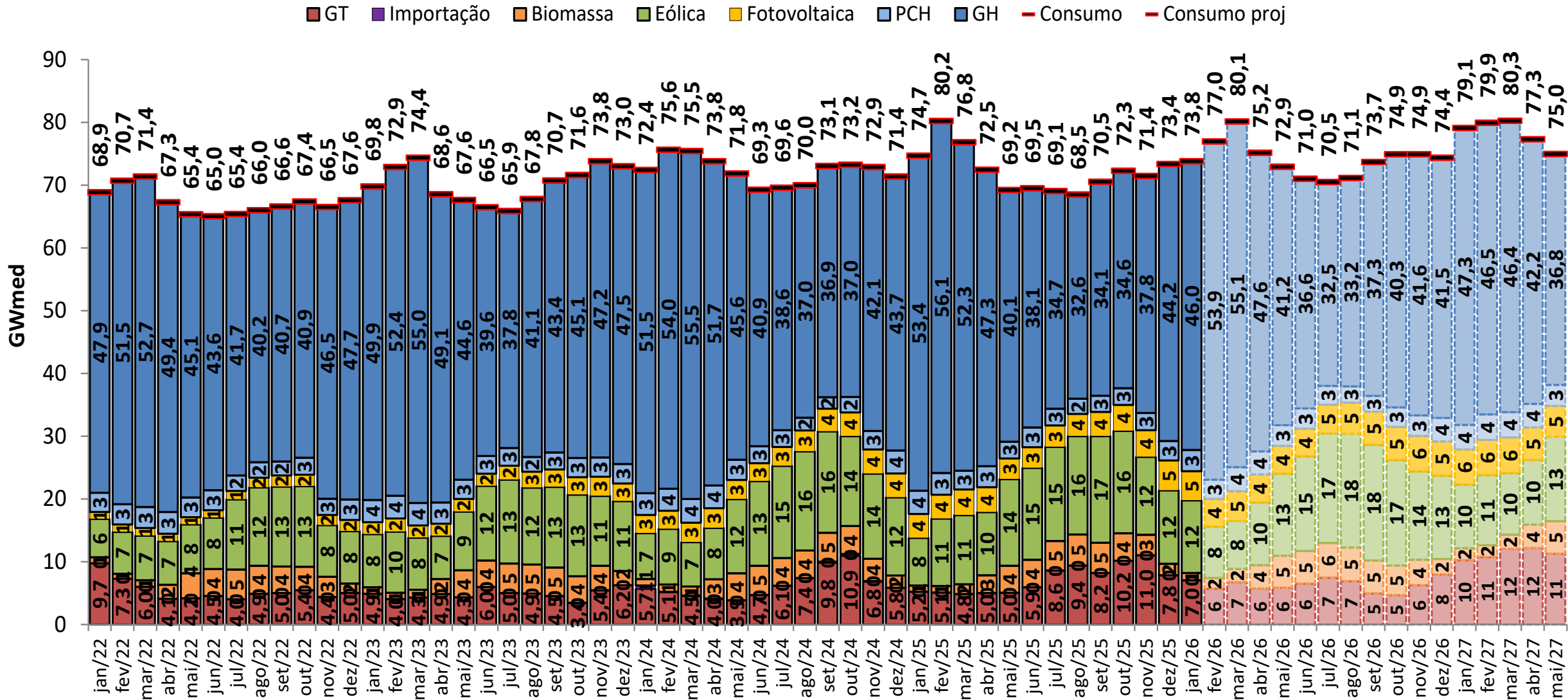
SIN	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	67	73	77	76	74	70	64	58	55	59	64	73	92	95
proj. PLD, SMAP 2023	68	74	78	81	84	81	77	74	71	68	68	70	74	73
proj. PLD, SMAP 2018	67	74	78	79	78	75	72	70	71	77	78	82	91	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	73	76	81	84	84								
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	71	75	77	78	77								

balanço operativo
proj. PLD RNA



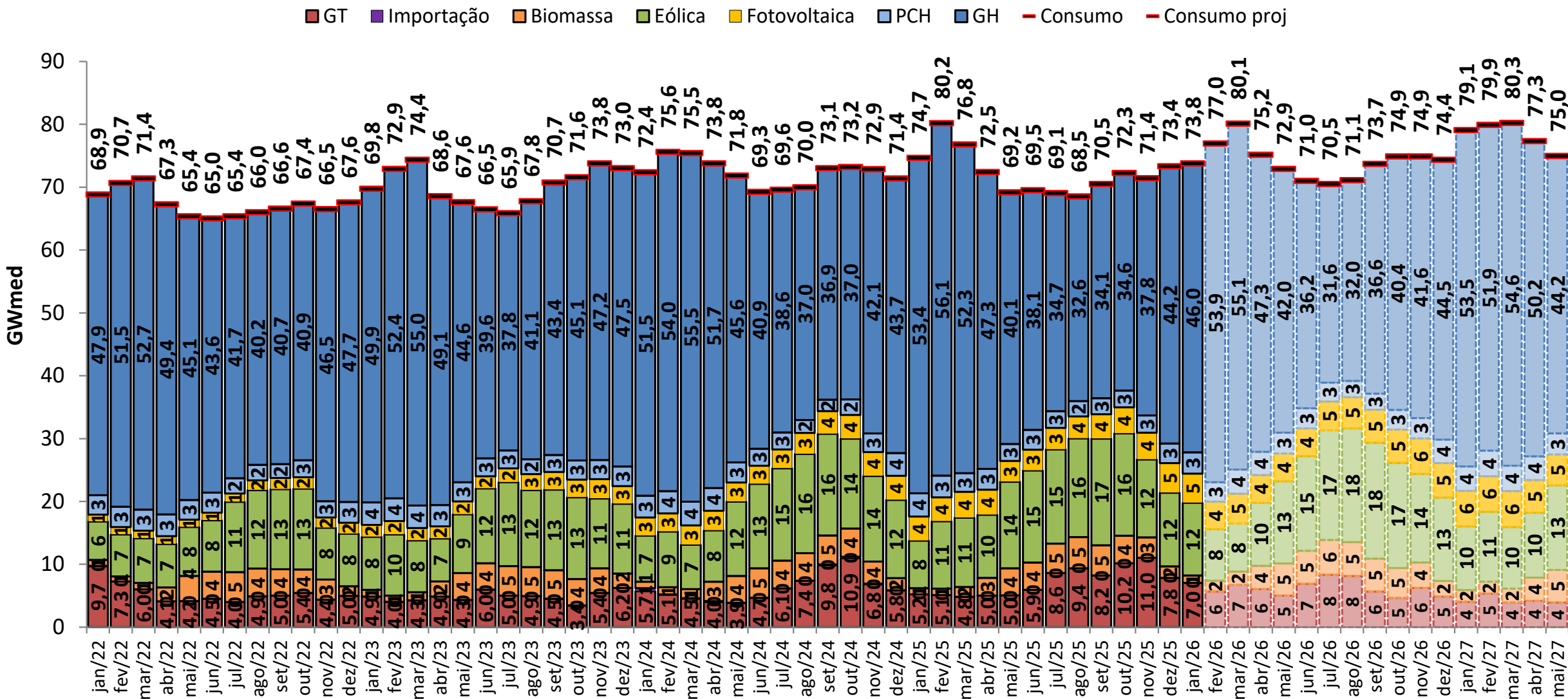
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



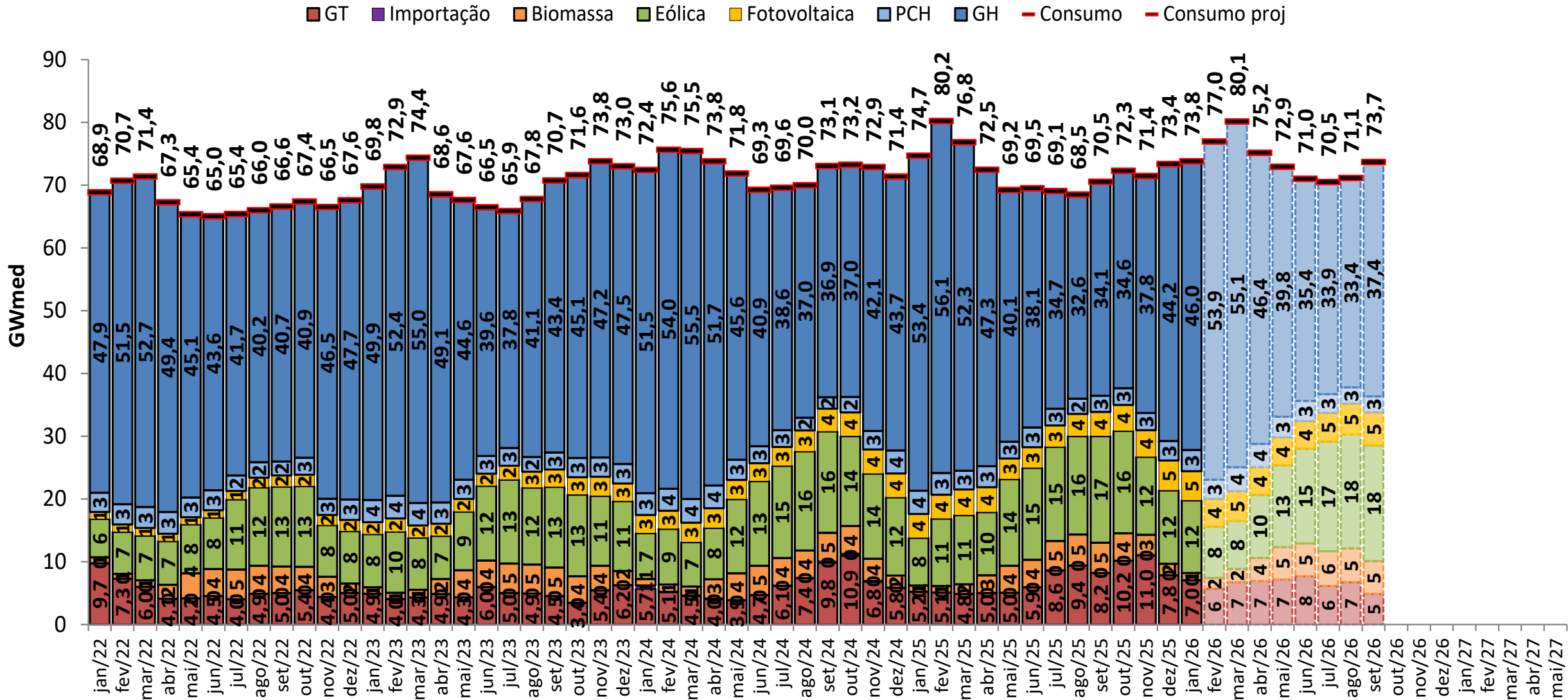
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



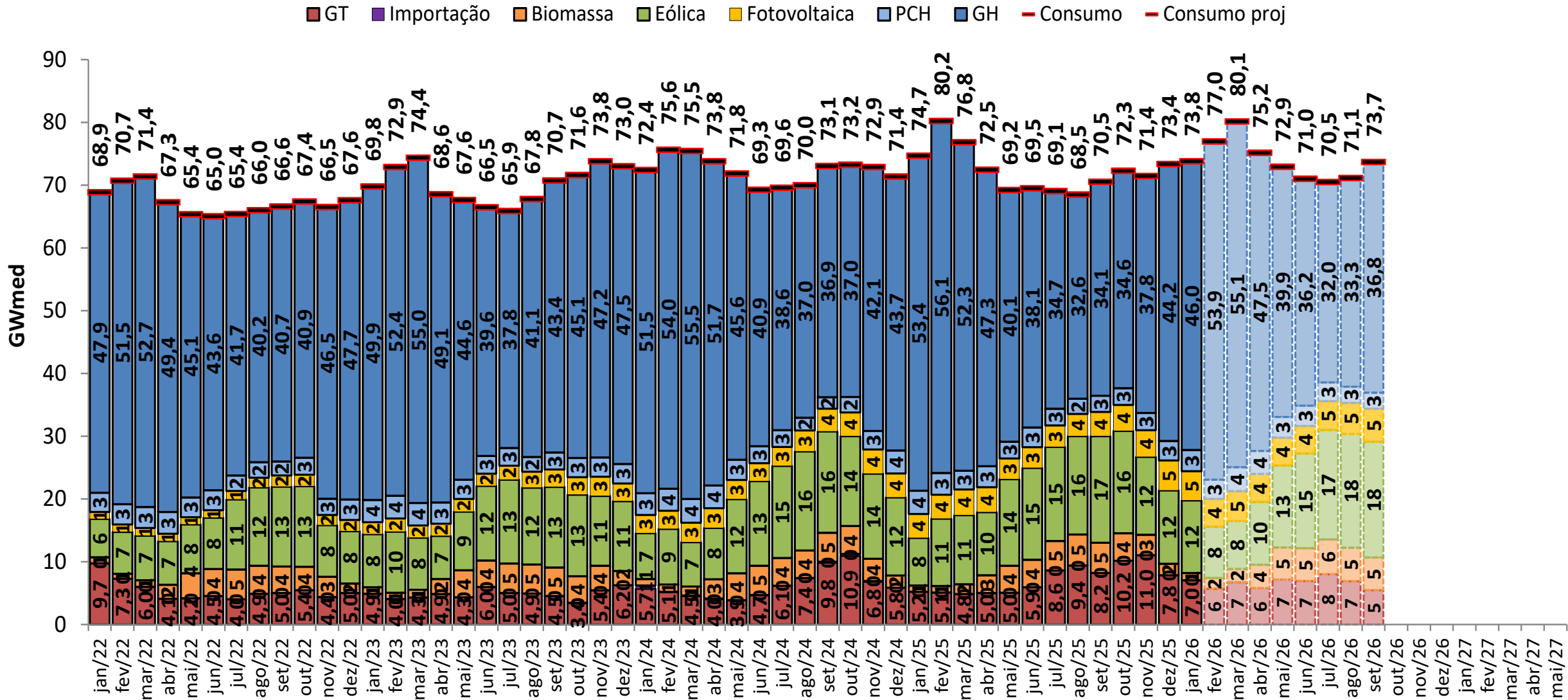
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



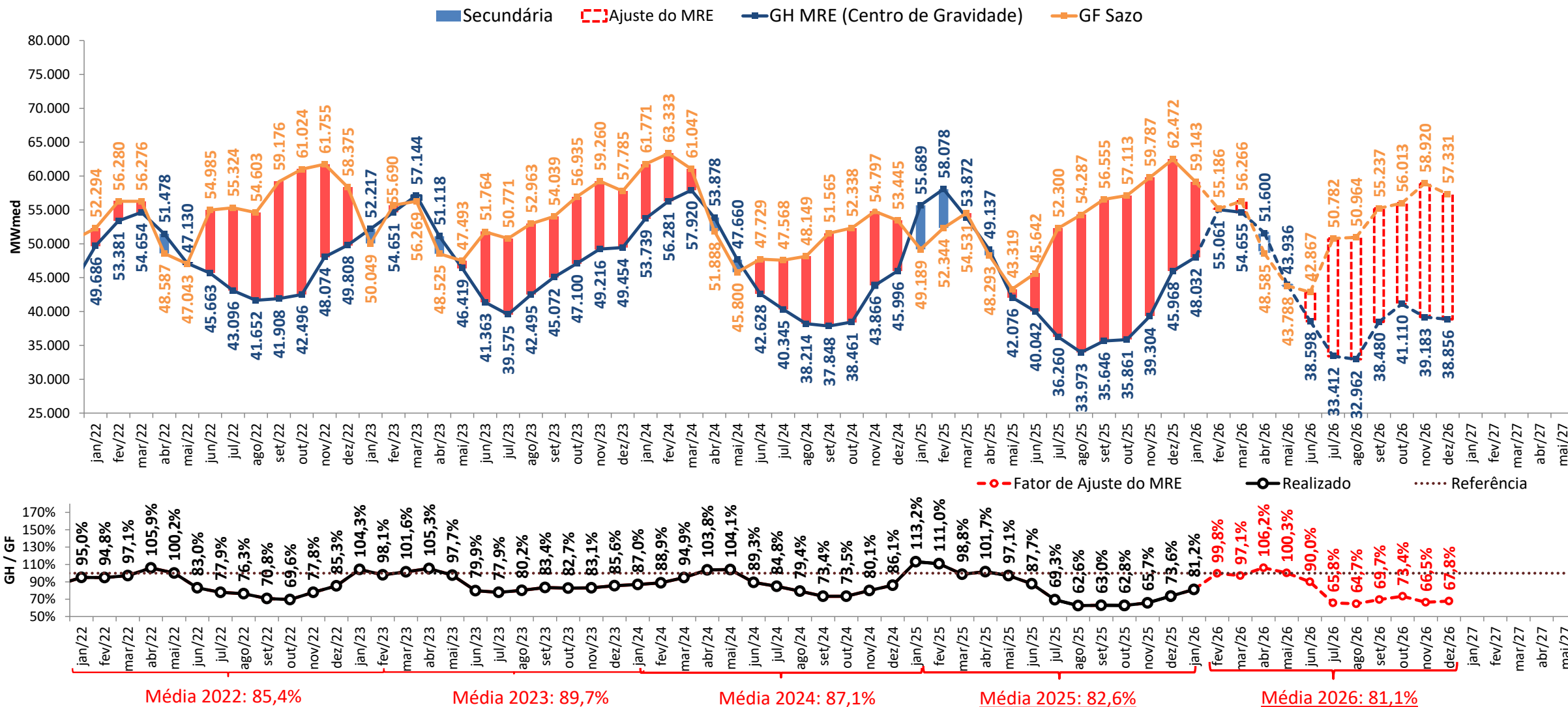
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

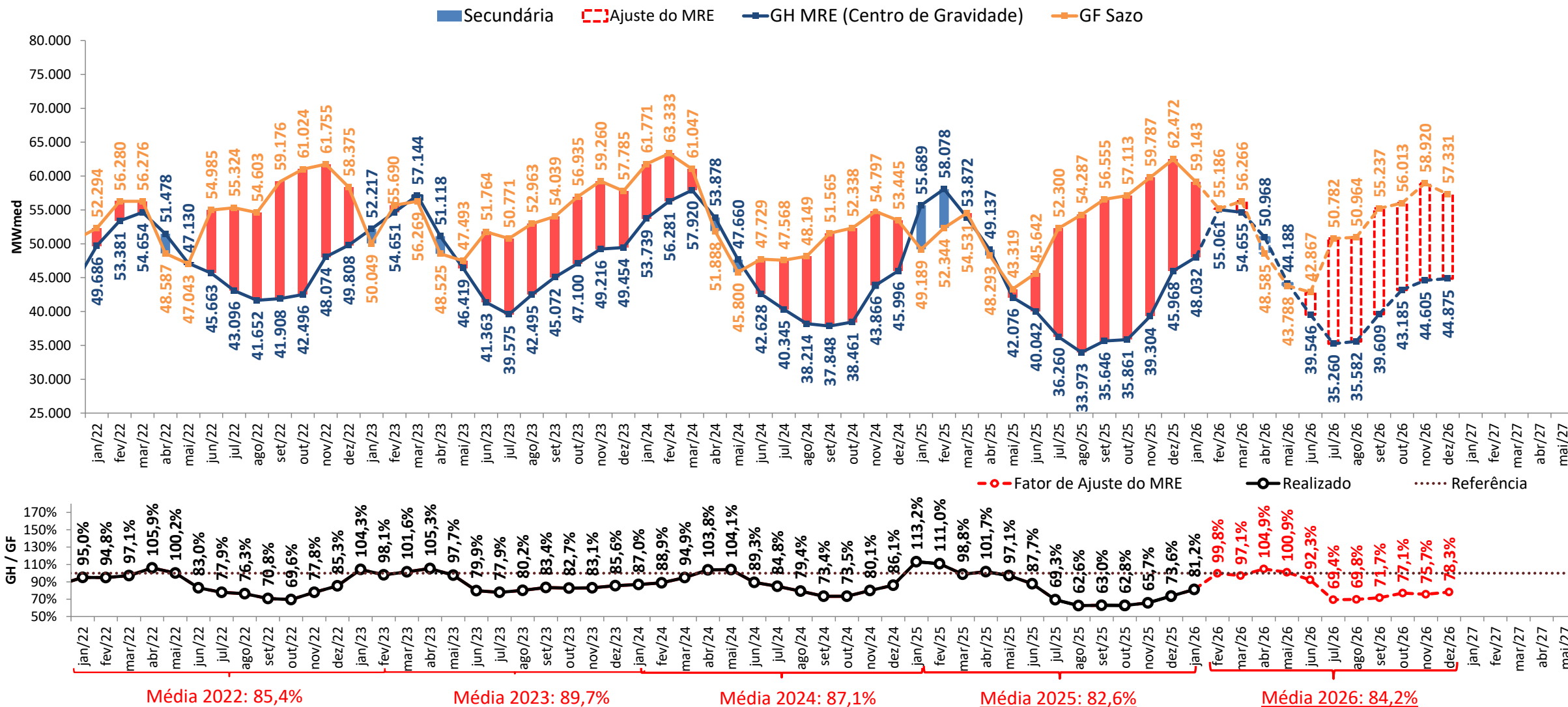
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

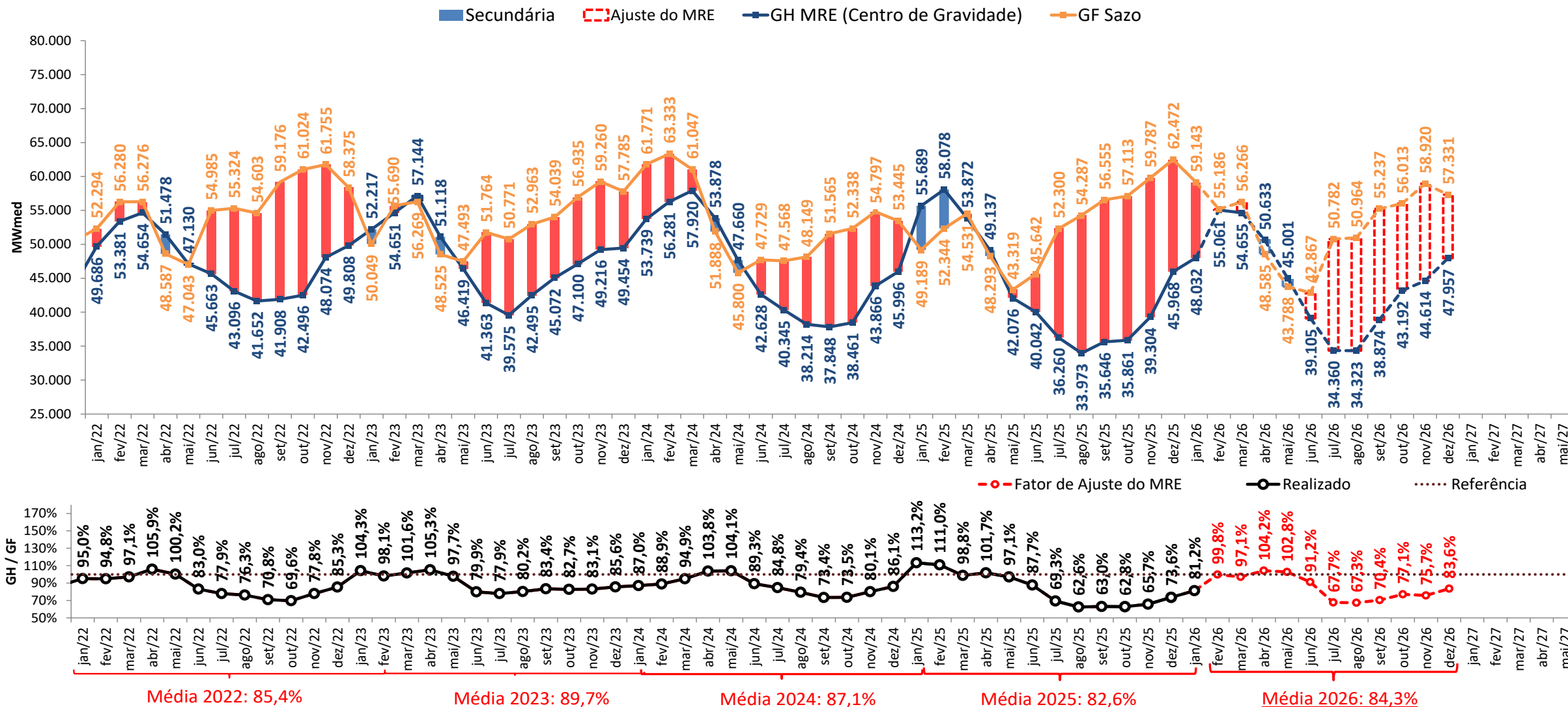
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

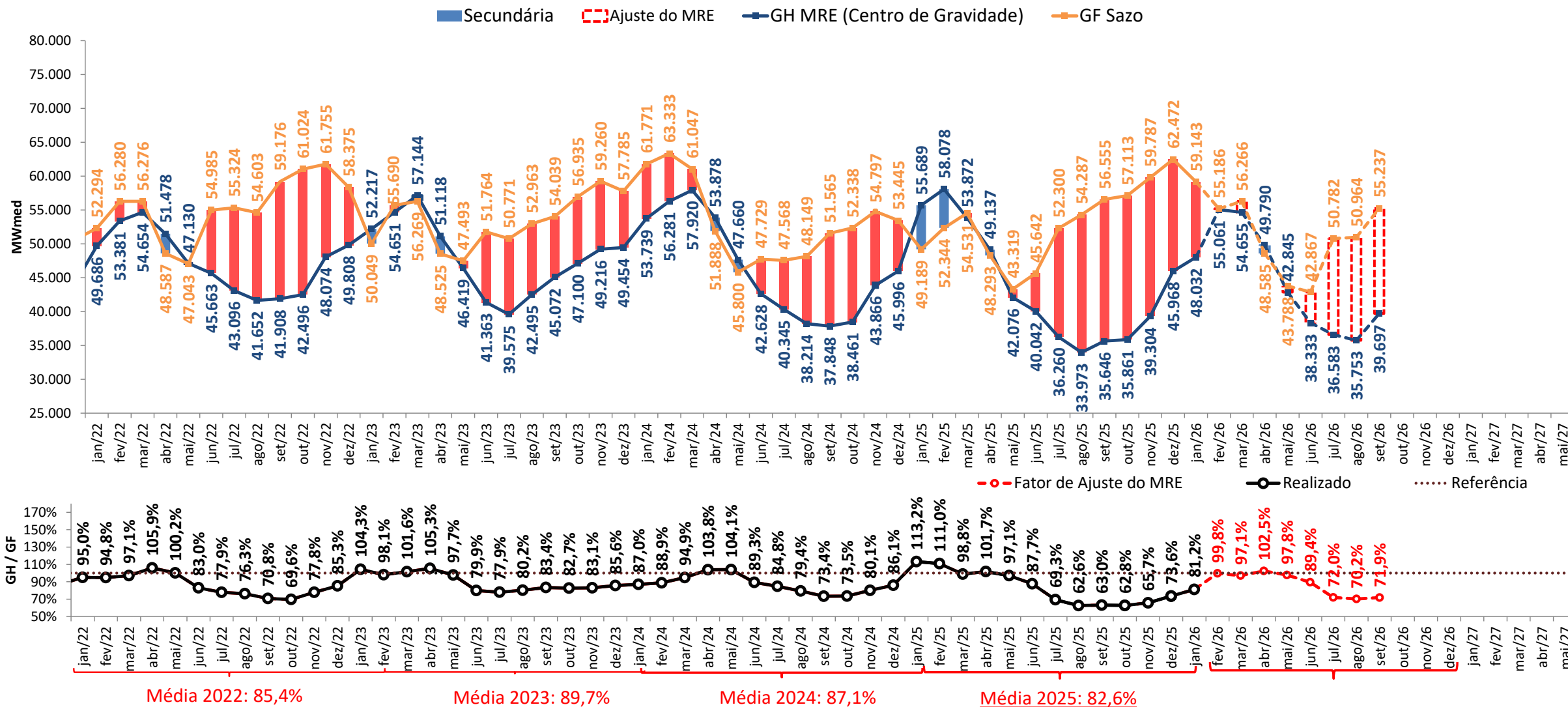
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

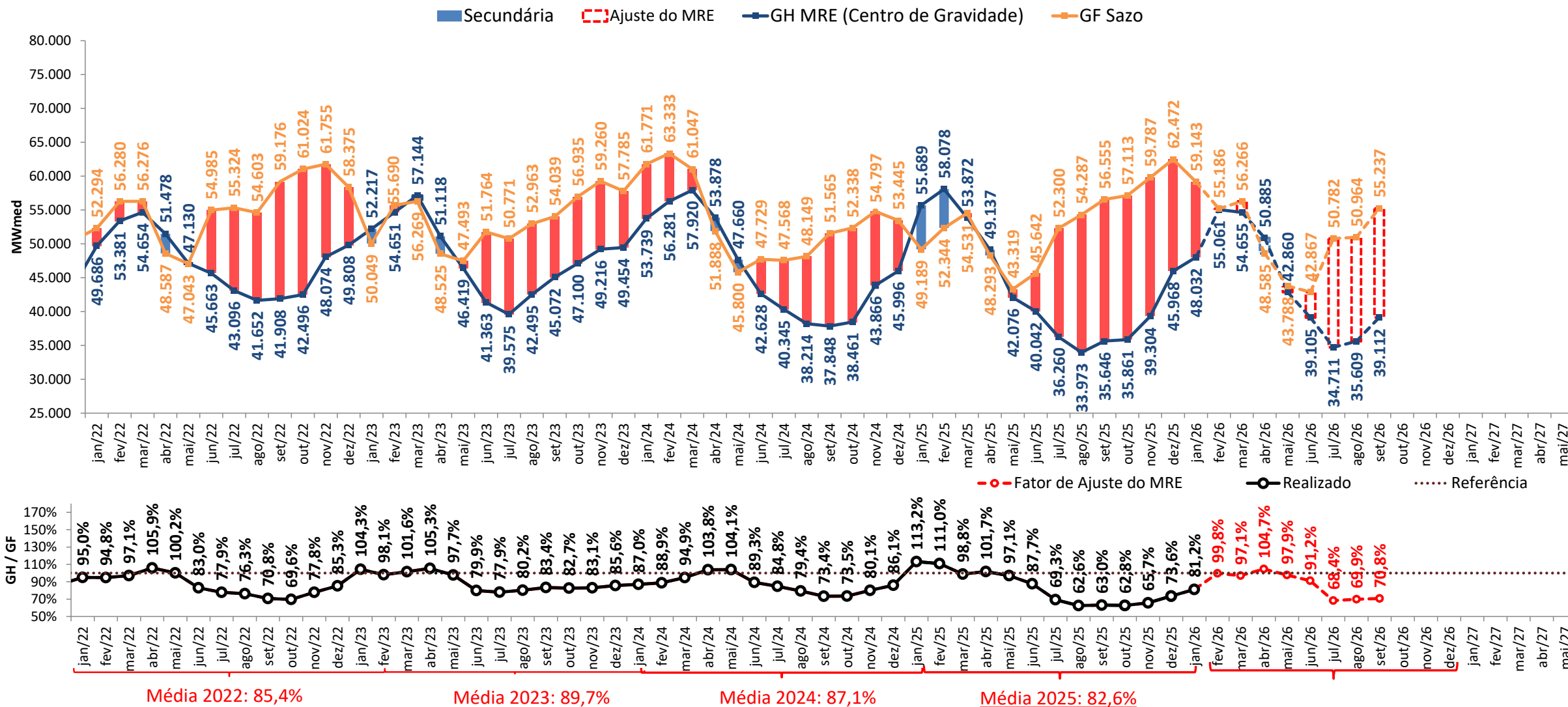
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

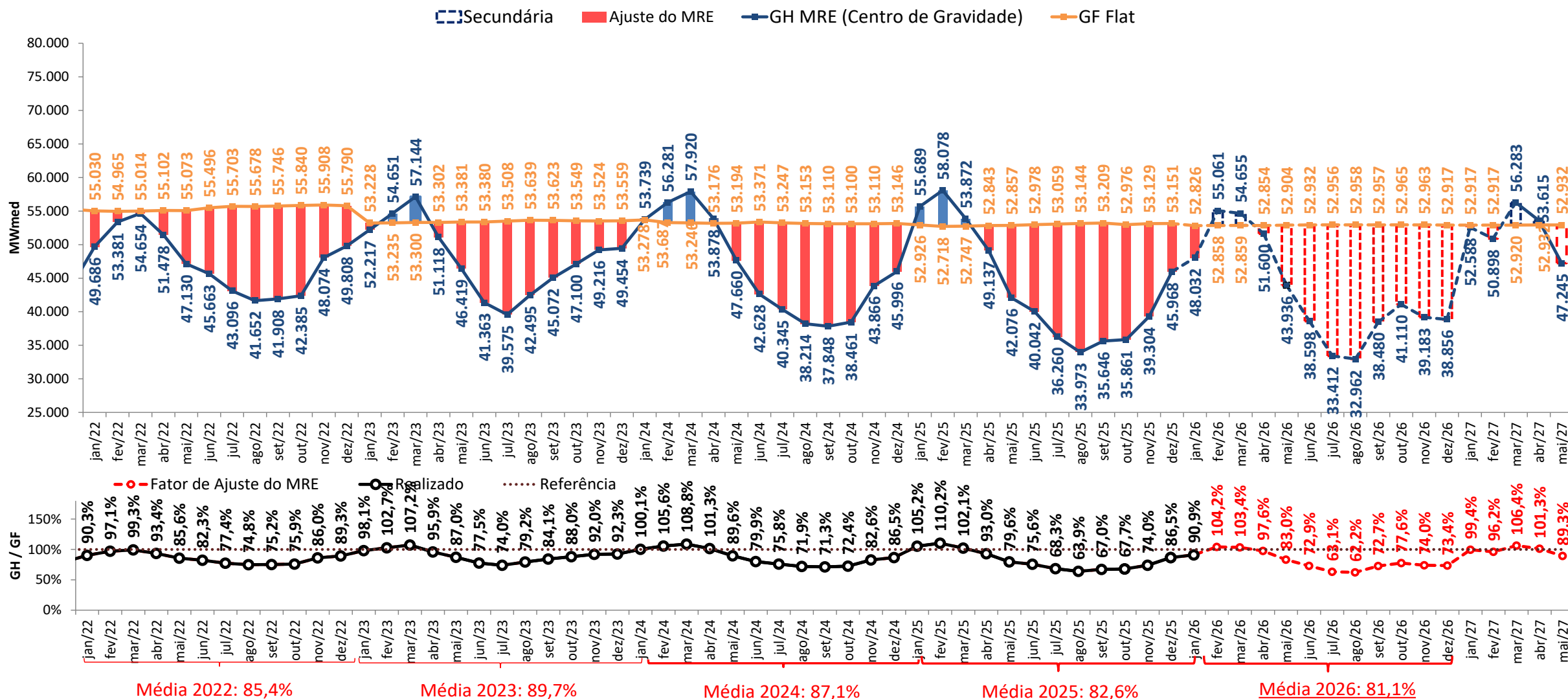
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

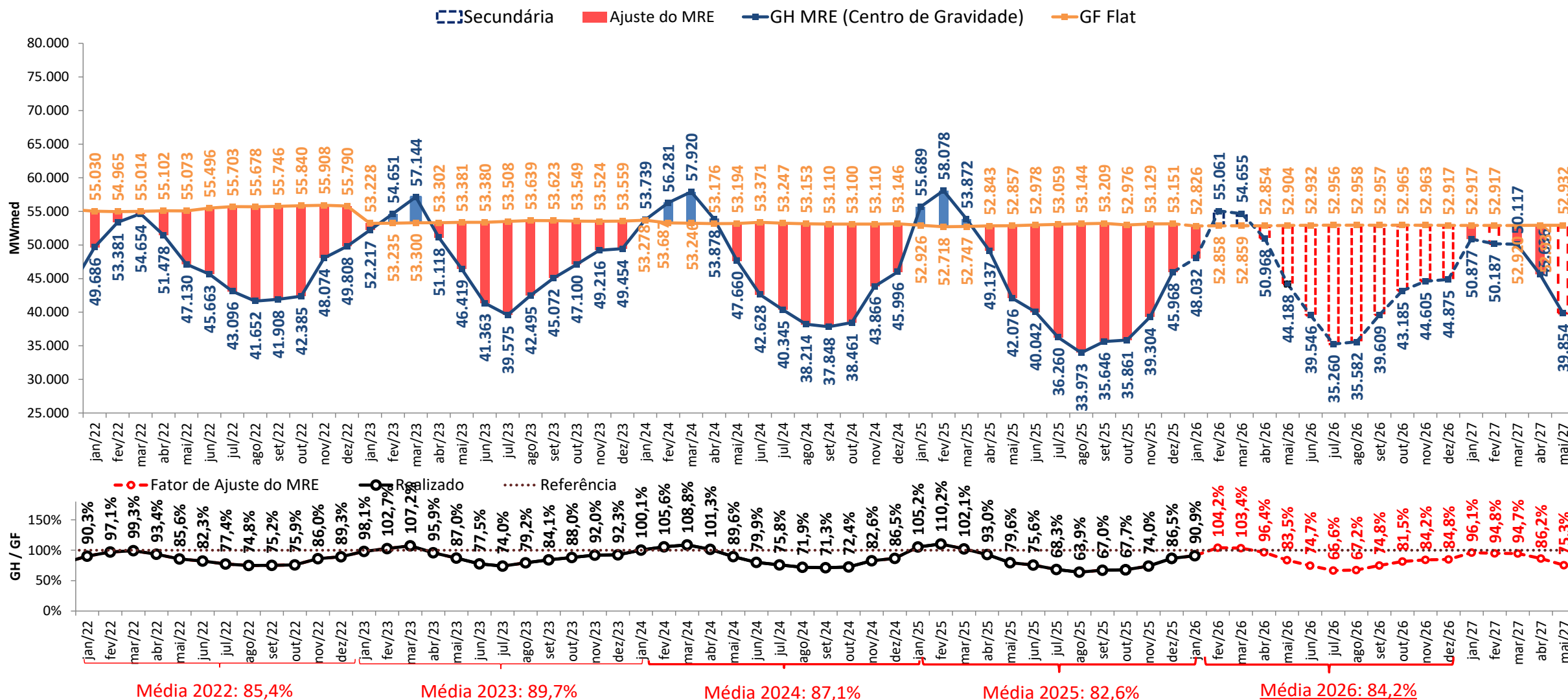
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

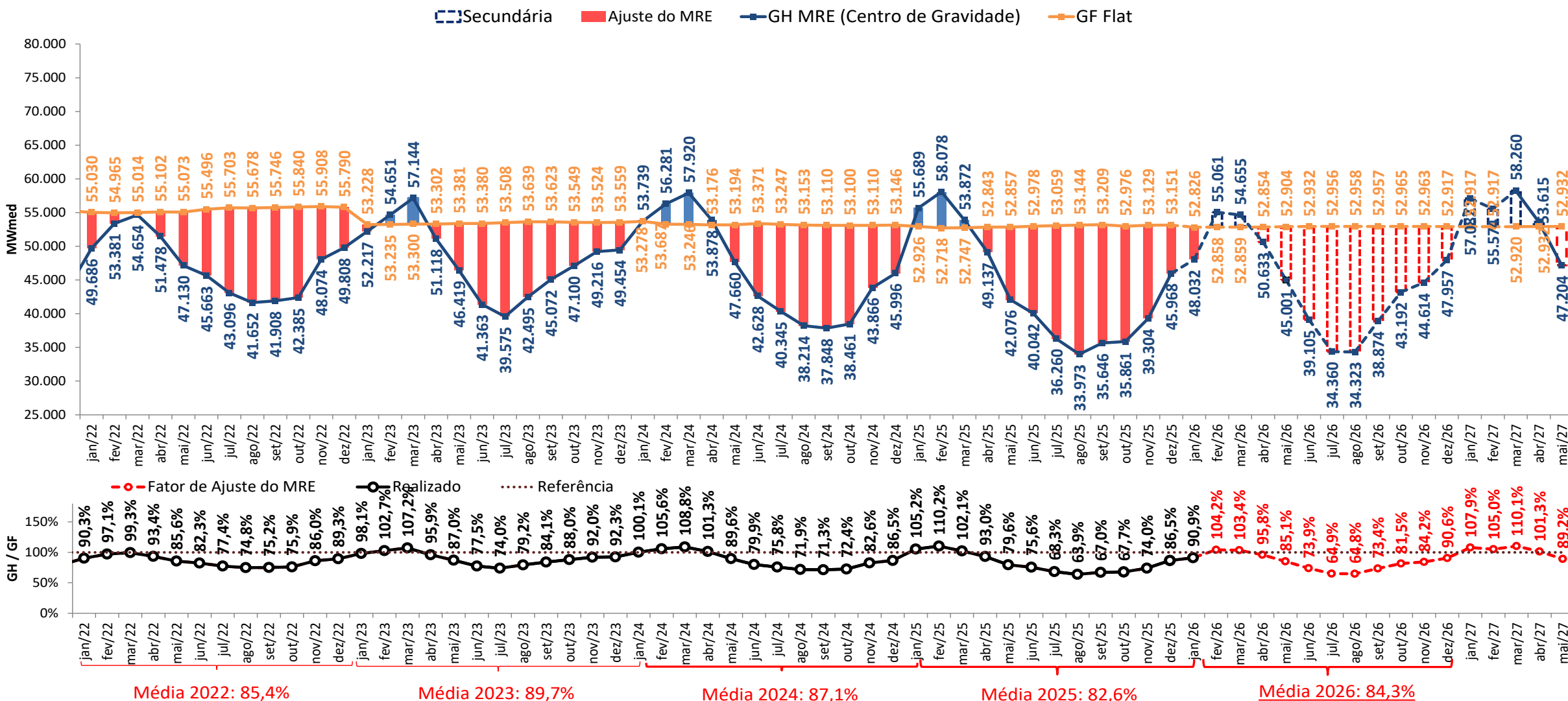
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

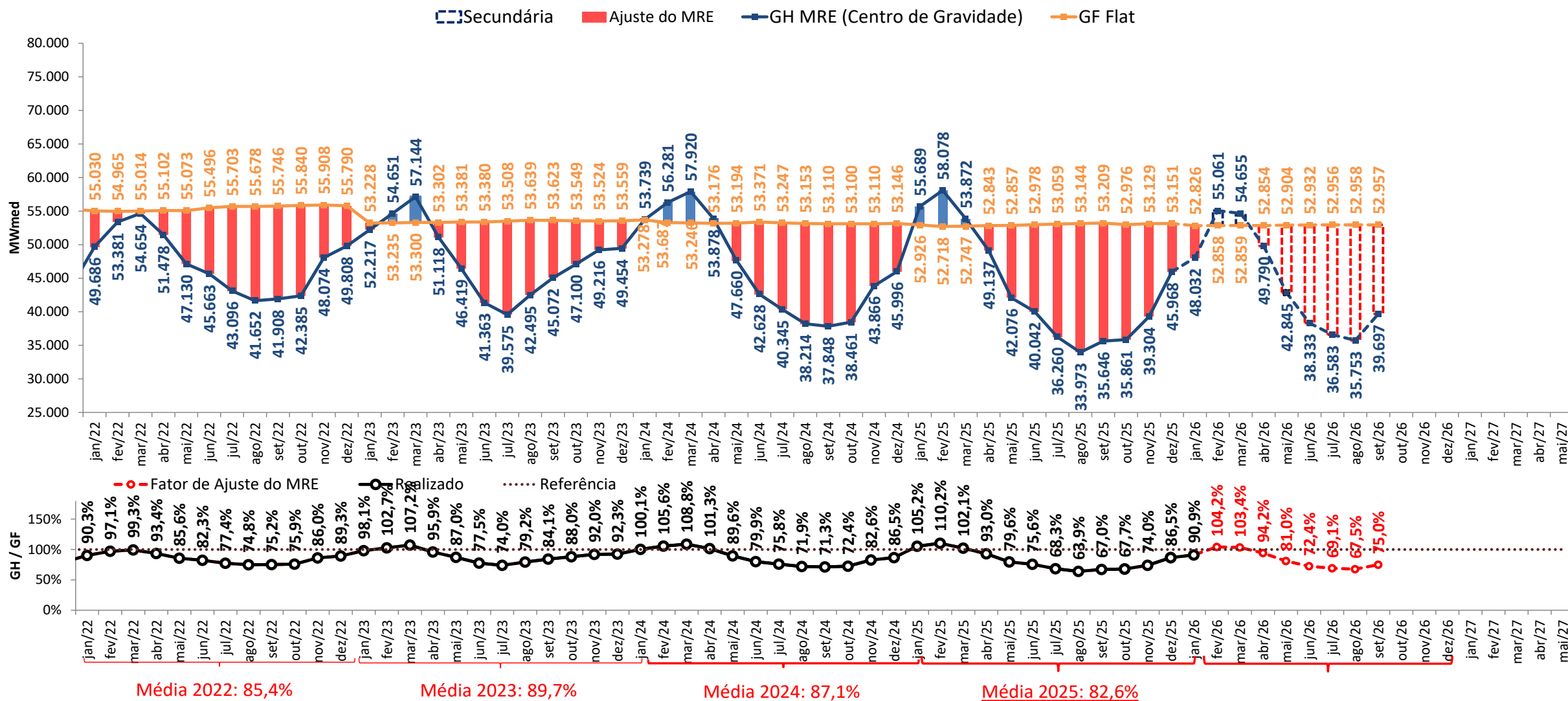
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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

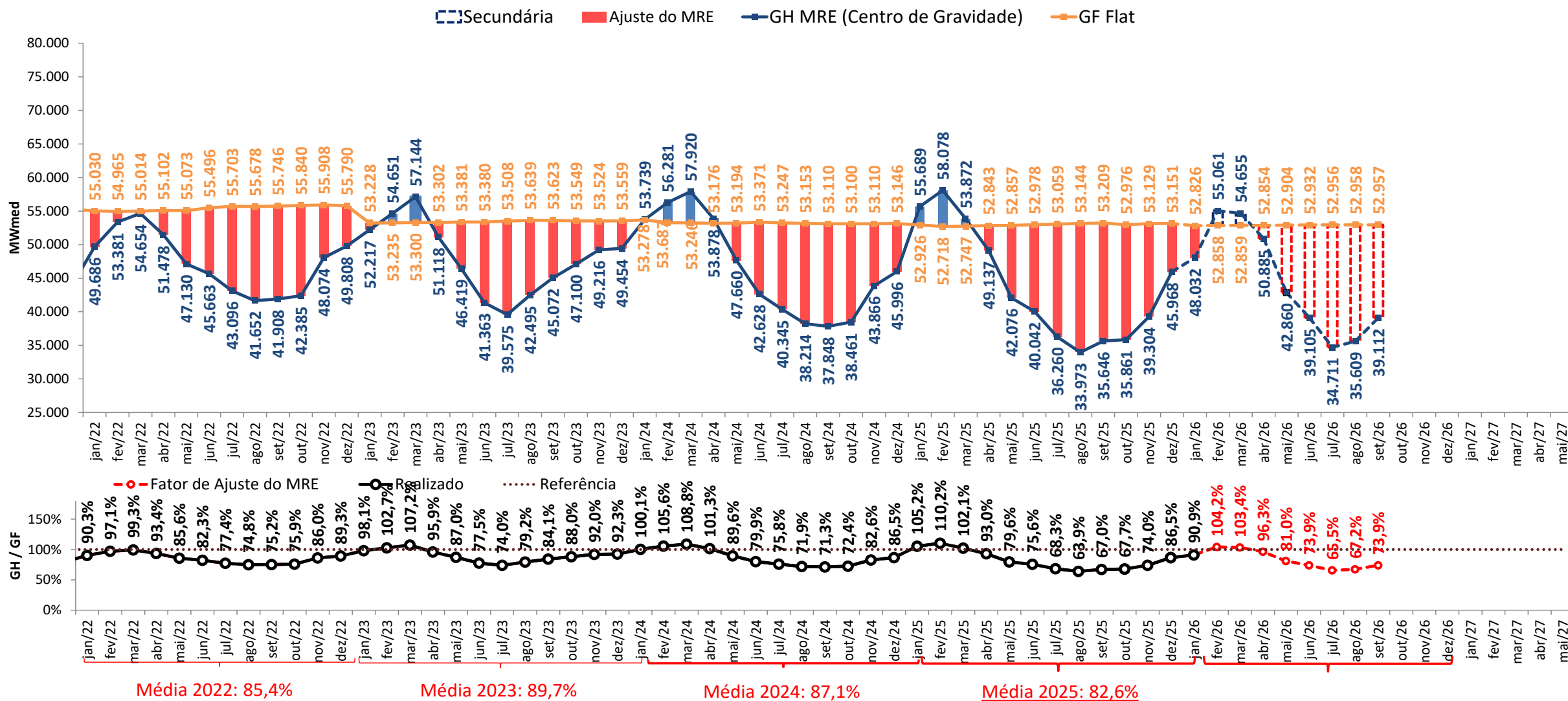
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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 fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 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 (≈4,289%) (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	34.516	32.777	33.370	28.560	25.706	24.901	29.269	29.516	31.993	32.568	34.126	33.464
	Sul	8.652	8.084	8.582	7.195	6.542	6.348	7.294	7.390	7.975	8.066	8.468	8.024
	Nordeste	5.357	5.007	5.104	4.410	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205
	Norte	10.618	9.319	9.210	8.418	7.548	7.698	9.568	9.392	10.213	10.243	10.922	10.578
	SIN	59.143	55.186	56.266	48.584	43.767	42.841	50.737	50.918	55.188	55.953	58.857	57.270
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				1,8	3,8	9,8	19,3	19,3	21,0	21,3	22,4	21,8
Pacotão (PCH)	Sul					18,0	17,7	27,8	27,9	30,3	41,2	43,4	42,2
	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 (≈4,289%) (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	1,8	3,7	9,3	18,4	18,5	20,1	20,3	21,4	20,8
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	16,9	26,6	26,7	29,0	39,5	41,5	40,4
	SIN	0,0	0,0	0,0	1,8	21,0	26,3	45,1	45,2	49,0	59,8	62,9	61,3
	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	34.516	32.777	33.370	28.562	25.710	24.911	29.287	29.535	32.013	32.588	34.147	33.485
Sul	8.652	8.084	8.582	7.195	6.560	6.365	7.321	7.417	8.004	8.105	8.510	8.064	
Nordeste	5.357	5.007	5.104	4.410	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205	
Norte	10.618	9.319	9.210	8.418	7.548	7.698	9.568	9.392	10.213	10.243	10.922	10.578	
SIN	59.143	55.186	56.266	48.585	43.788	42.867	50.782	50.964	55.237	56.013	58.920	57.331	

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

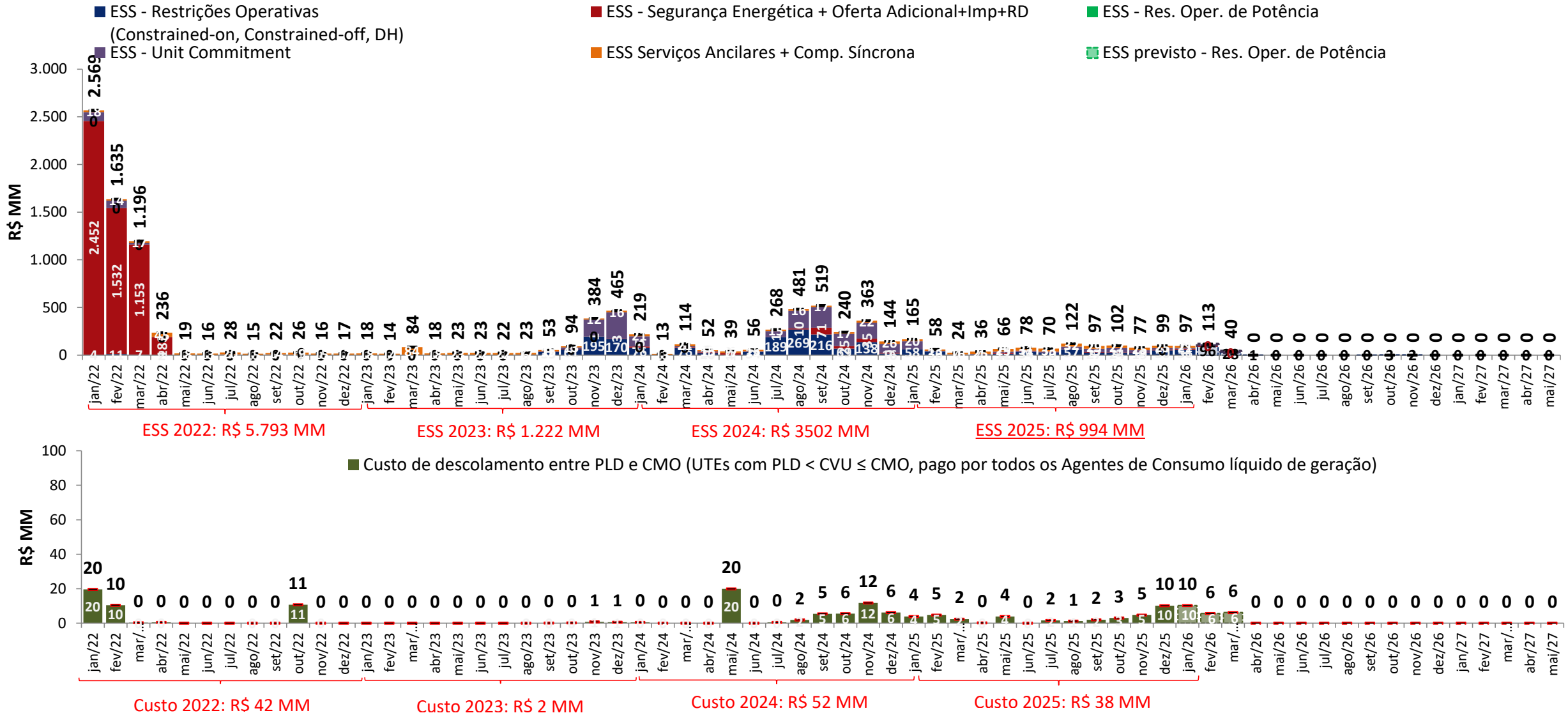
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

	GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,289%) (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	30.830	31.394	31.349	31.070	31.063	30.754	30.531	30.681	30.682	30.807	30.686	30.898	
	Sul	7.728	7.743	8.063	7.827	7.906	7.840	7.609	7.682	7.648	7.630	7.615	7.409	
	Nordeste	4.784	4.795	4.795	4.798	4.797	4.809	4.805	4.802	4.802	4.801	4.803	4.806	
	Norte	9.484	8.925	8.653	9.158	9.121	9.508	9.981	9.762	9.794	9.689	9.821	9.767	
	SIN	52.826	52.858	52.859	52.852	52.888	52.911	52.926	52.928	52.927	52.927	52.925	52.879	
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				1,94	4,55	11,99	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	20,32	
Pacotão (PCH)	Sul					21,41	21,41	28,89	28,89	28,89	39,69	39,69	39,69	
	Expansão - perdas (≈4,289%) (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	
	Expansao 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	1,2	2,8	7,5	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	12,7	
	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	13,4	18,0	18,0	18,0	24,8	24,8	24,8	
	SIN	0,0	0,0	0,0	1,2	16,2	20,8	30,7	30,7	30,7	37,4	37,4	37,4	
		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	30.830	31.394	31.349	31.071	31.066	30.762	30.544	30.694	30.695	30.819	30.699	30.911
Sul		7.728	7.743	8.063	7.827	7.919	7.853	7.627	7.700	7.666	7.654	7.640	7.433	
Nordeste		4.784	4.795	4.795	4.798	4.797	4.809	4.805	4.802	4.802	4.801	4.803	4.806	
Norte		9.484	8.925	8.653	9.158	9.121	9.508	9.981	9.762	9.794	9.689	9.821	9.767	
SIN		52.826	52.858	52.859	52.854	52.904	52.932	52.956	52.958	52.957	52.965	52.963	52.917	

- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).
 - Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

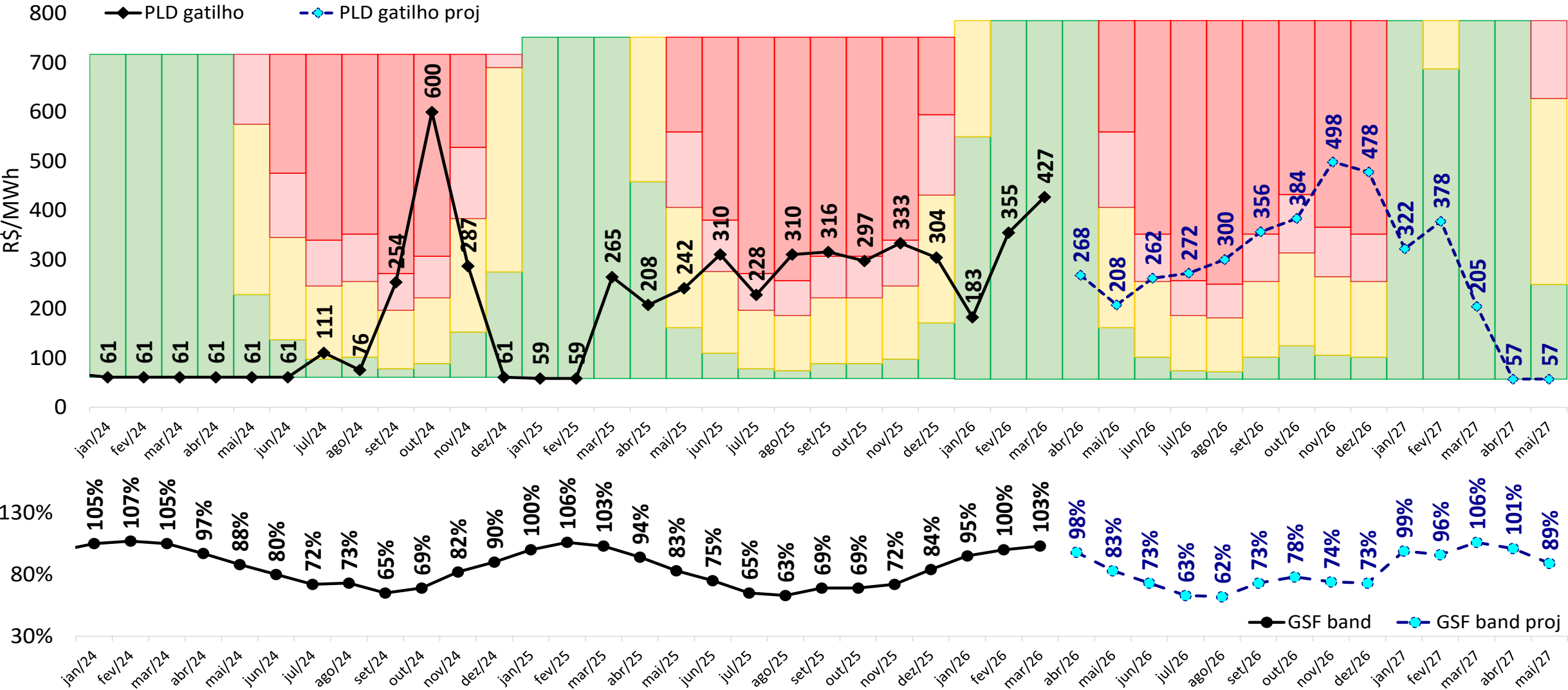
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD

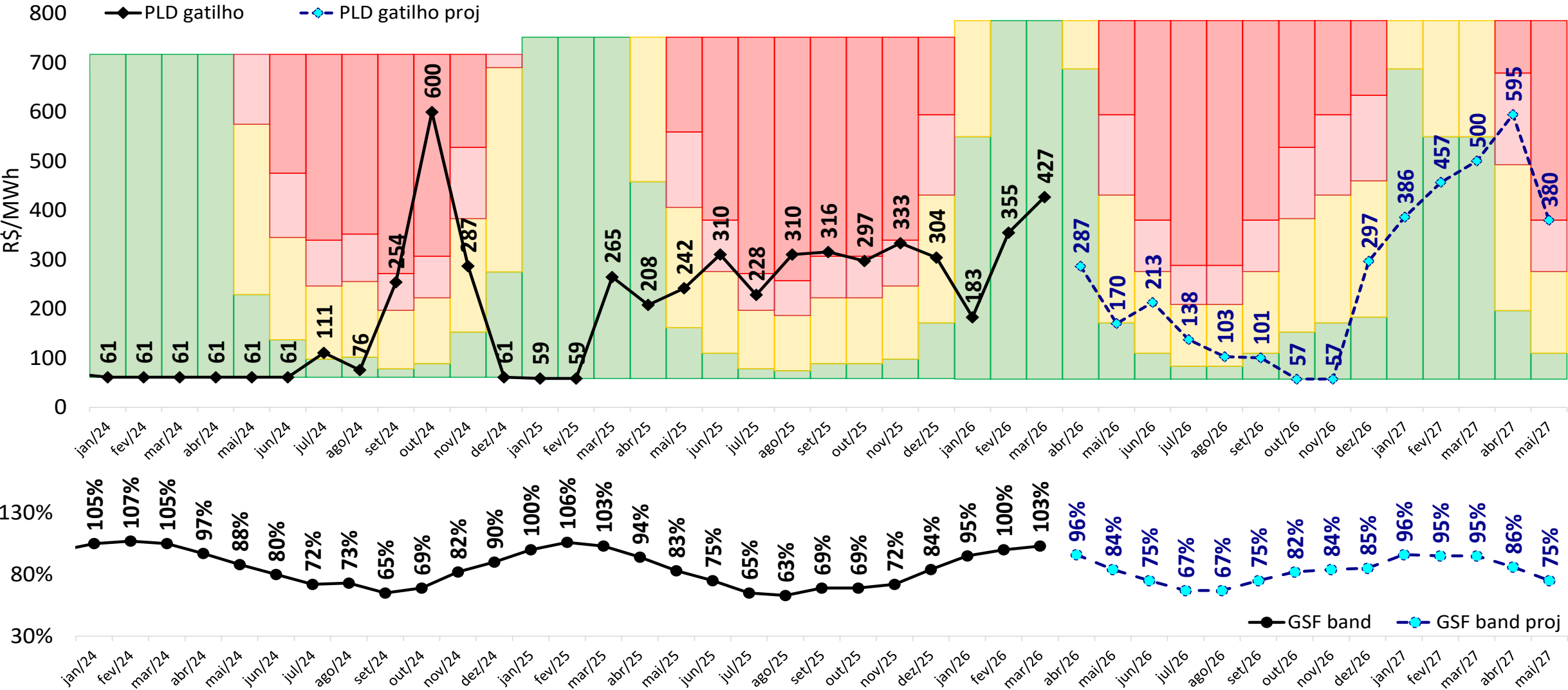


- A estimativa de ESS para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 09/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

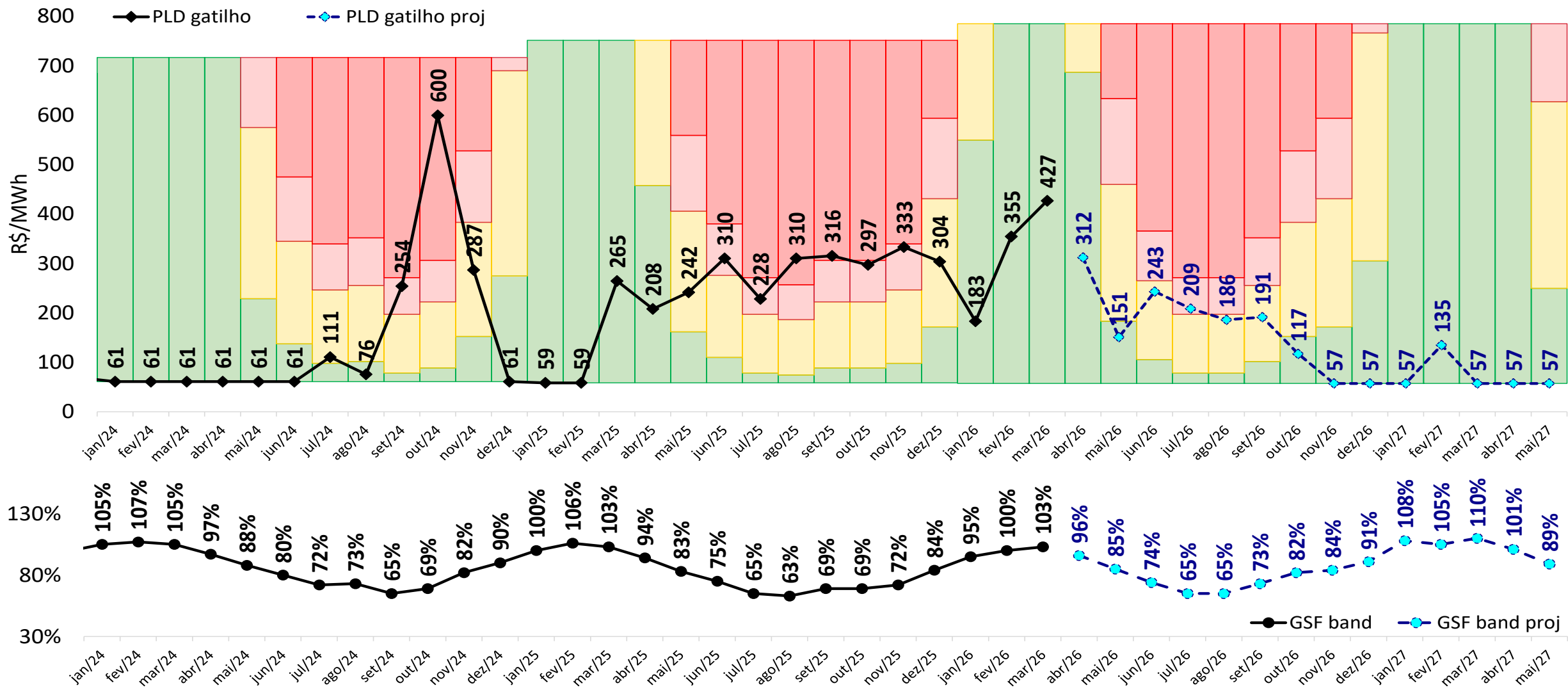


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

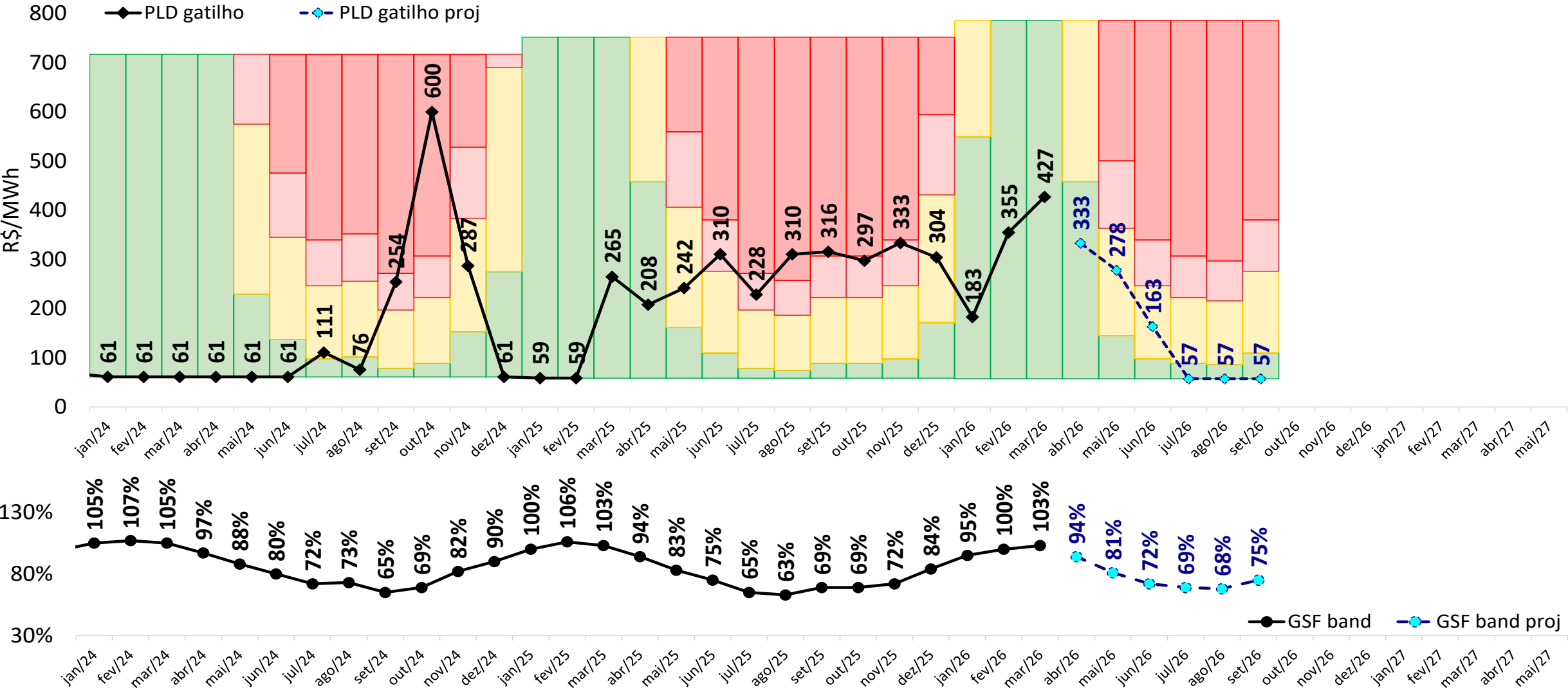


projeção da bandeira tarifária

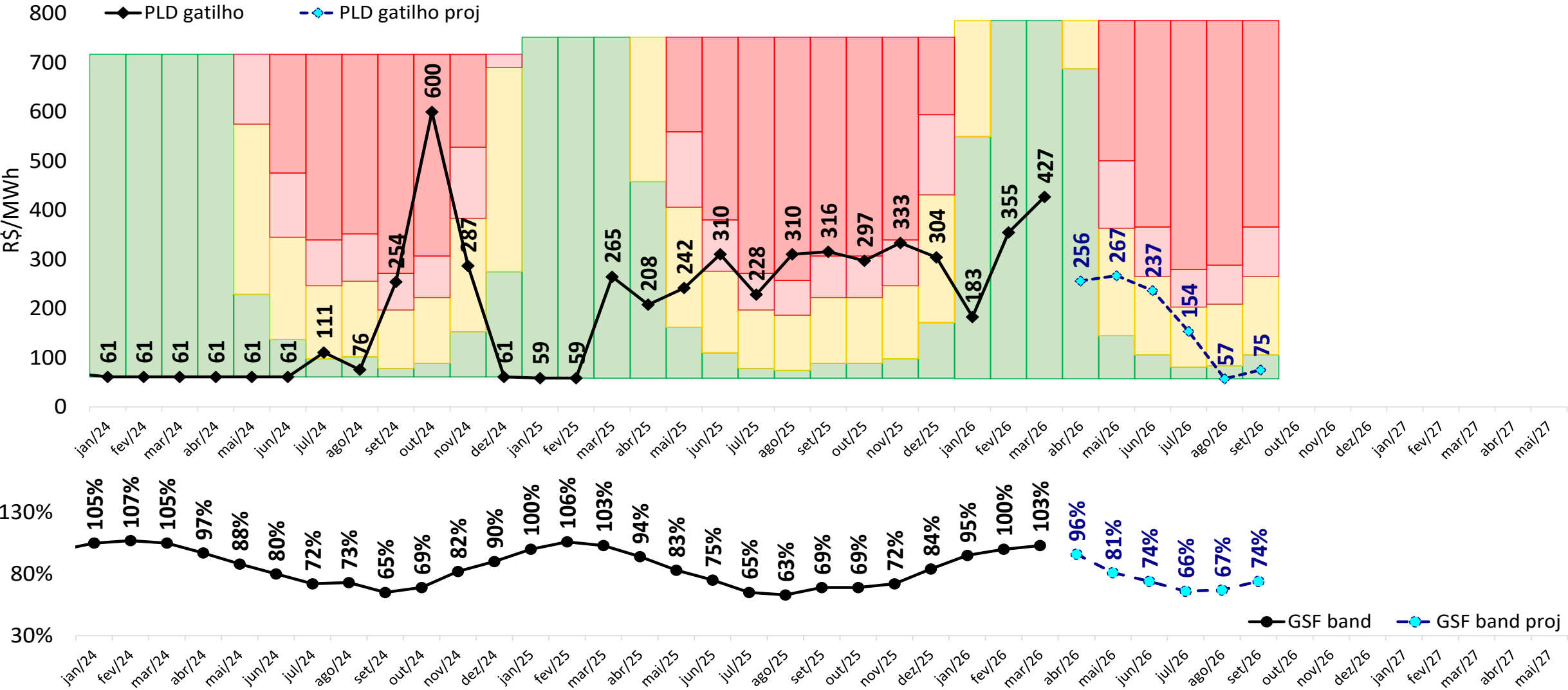
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





ccee.org.br



[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/cceeooficial)



ccee