



19/03/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

The background features 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

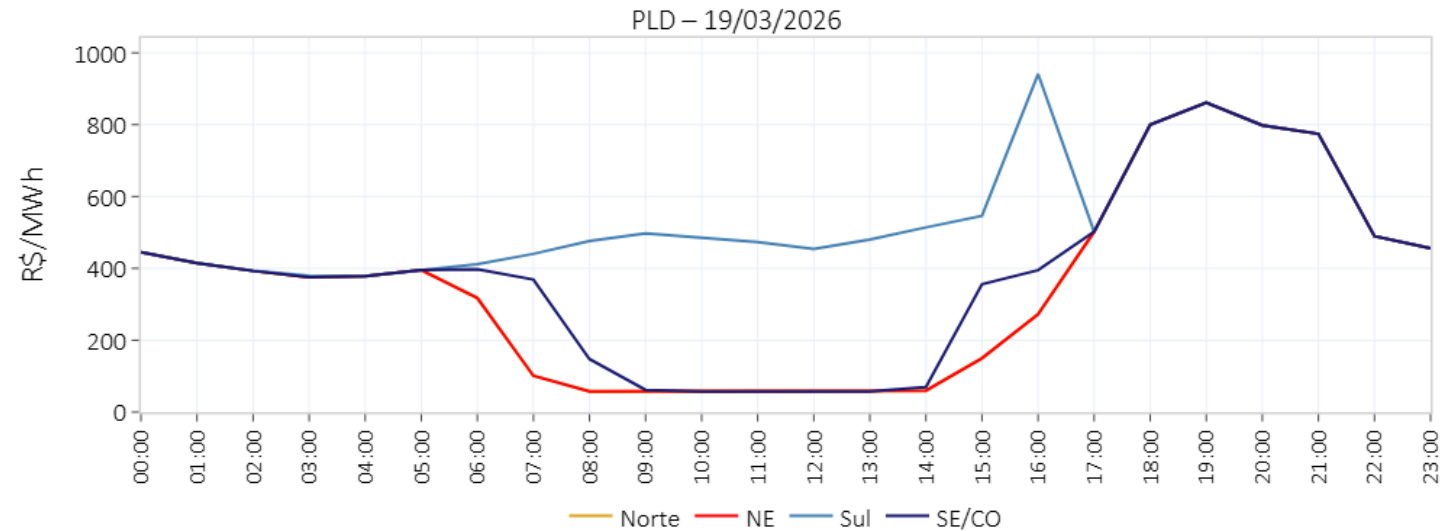
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 19/03/2026



Em 19/03, os PLDs dos submercados permaneceram **desacoplados** em alguns períodos do dia. Das 8h as 14h, os submercados **Nordeste** e **Norte** apresentam valores no **piso regulatório** (R\$ 57,31/MWh), em razão da **boa condição hidrológica** associada à **elevada geração solar**. Por outro lado, o **Sul** apresentou preço médio diário de R\$ 534/MWh, em razão da **adversidade hidrológica** na região, enquanto os demais submercados apresentaram médias diárias em R\$ 380/MWh no SE/CO e em R\$ 347/MWh no Nordeste e Norte.

No horário de vale do PLD (10h as 13h), o que motivou o recuo do PLD para R\$ 57/MWh no SE/CO, Nordeste e Norte foi a **redução da carga líquida¹** do SIN (-19,3 GWm), associada à **elevada geração UFV e MMGD** (+26,5 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 34%**, 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** (1,0 GWm), além do **pleno recebimento de energia** dos demais submercados até o limite da capacidade de transmissão (7,3 GW).

No horário de pico do PLD (18h as 20h), os preços convergiram para patamares mais elevados nos quatro submercados, com valores próximos a R\$ 819/MWh. Esse movimento ocorreu devido ao **aumento da carga líquida¹** do SIN (+18,8 GWm) em relação as demais horas, resultado da **redução da geração intermitente**: UFV e MMGD (-8,0 GWm), combinada com a **elevação da carga** (+11,7 GWm), exigindo maior geração hidrelétrica (+17,3 GWm) e aumento do despacho térmico no mérito (+1,5 GWm).



	Demais Horas	Vale (10-13h)	Variação	Pico (18-20h)	Variação
PLD NE e Norte (R\$/MWh)	331,7	57,5	-274,2 (-83%)	819,6	+487,8 (+147%)
PLD Sul (R\$/MWh)	497,3	472,9	-24,4 (-5%)	819,6	+322,3 (+65%)
PLD SE/CO (R\$/MWh)	377,6	57,5	-320,1 (-85%)	819,6	+442,0 (+117%)
Carga SIN (GWmed)	88,1	93,8	+5,7 (+6%)	99,8	+11,7 (+13%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	7,2	3,6	-3,6 (-50%)	8,8	+1,6 (+22%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	4,5	21,7	+17,2 (+382%)	0,1	-4,4 (-98%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	3,6	12,9	+9,3 (+258%)	0,0	-3,6 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	5,2	5,1	-0,1 (-2%)	5,3	+0,1 (+2%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	5,3	7,3	+2,0 (+38%)	4,3	-1,0 (-19%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	62,5	43,2	-19,3 (-31%)	81,3	+18,8 (+30%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	3,7	0,4	-3,3 (-89%)	5,2	+1,5 (+41%)
GH SIN (GWmed)	58,8	43,0	-15,8 (-27%)	76,1	+17,3 (+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
18/mar/26	R\$ 372,23/MWh	R\$ 561,04/MWh	R\$ 335,8/MWh	R\$ 335,79/MWh
19/mar/26	R\$ 379,52/MWh	R\$ 533,51/MWh	R\$ 347,01/MWh	R\$ 347/MWh
Projeção mar/26	R\$ 348,60/MWh	R\$ 432,03/MWh	R\$ 249,70/MWh	R\$ 249,70/MWh
Projeção abr/26	R\$ 375,03/MWh	R\$ 375,03/MWh	R\$ 57,31/MWh	R\$ 57,31/MWh
Projeção mai/26	R\$ 237,59/MWh	R\$ 238,24/MWh	R\$ 220,73/MWh	R\$ 220,73/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 18/mar/26	86%	39%	112%	93%	88%
Expectativa mar/26	84%	34%	105%	94%	86%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 18/mar/26	61,9%	33,6%	83,9%	91,5%	65,4%
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 18/mar/26	95,6%	101,7%
Expectativa mar/26	95,6%	101,7%
Projeção 2026	80,8%	80,8%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mar/26	R\$ 127,5 MM	R\$ 18,0 MM
Projeção 2026	R\$ 319,2 MM	R\$ 29,1 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

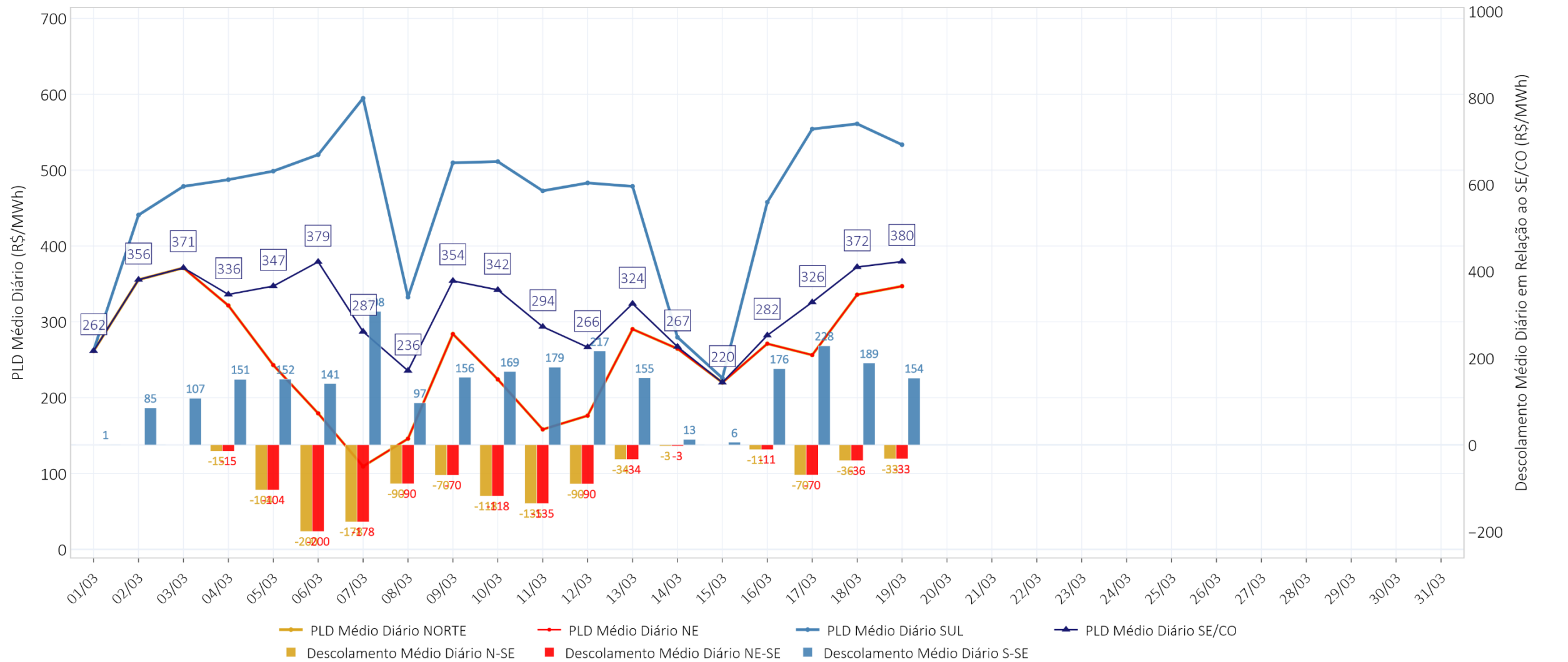
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

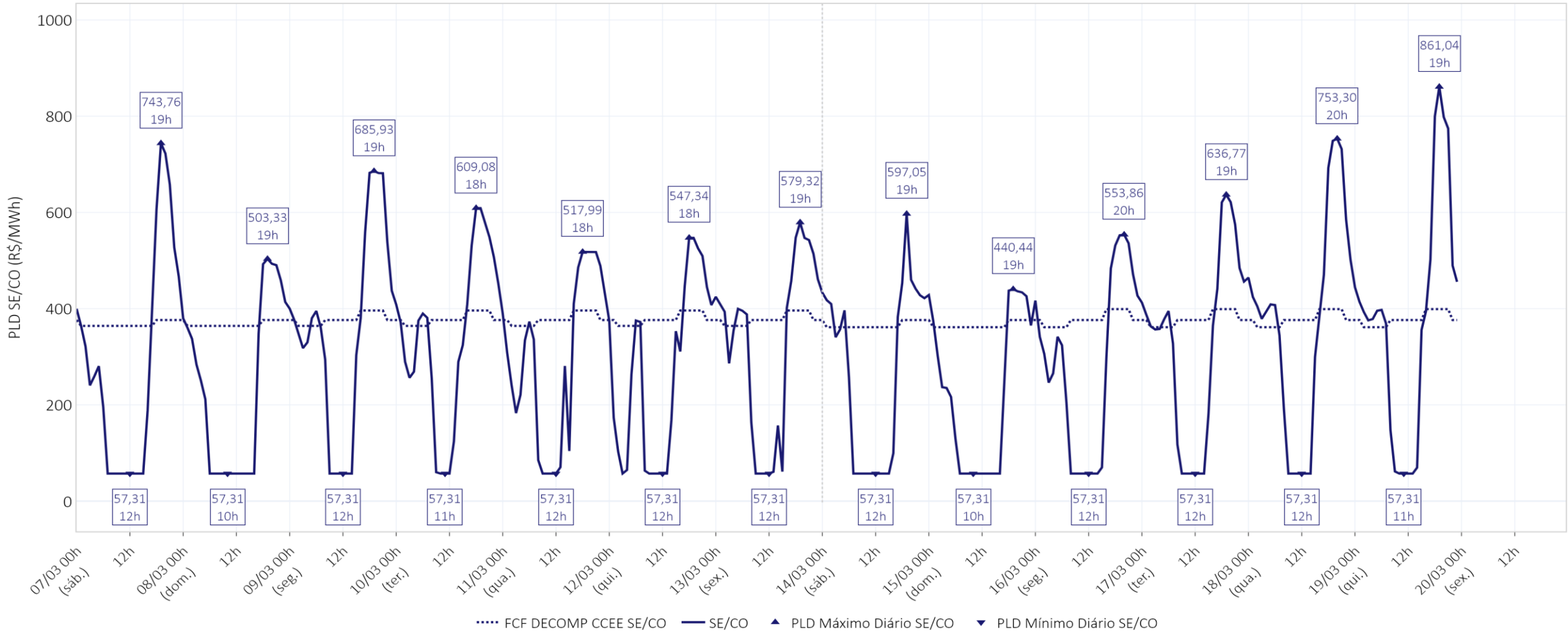
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 3 de março

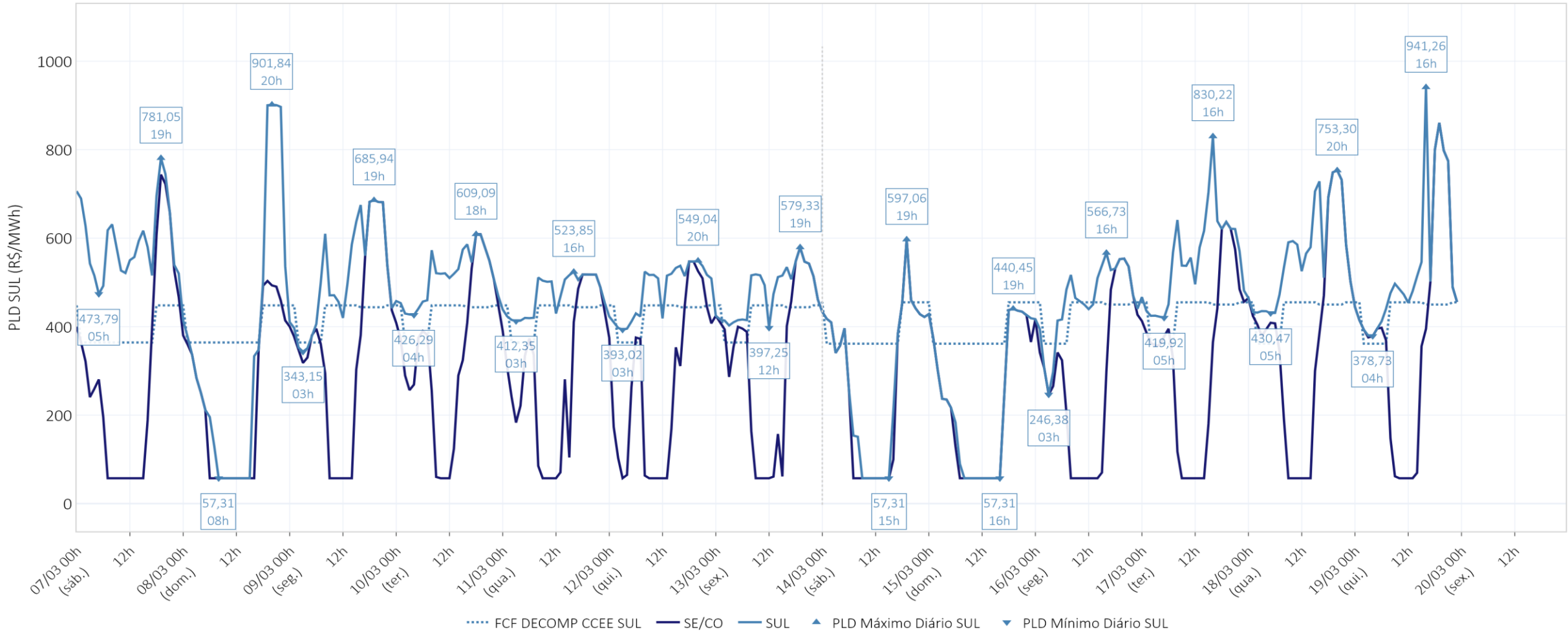
preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO



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

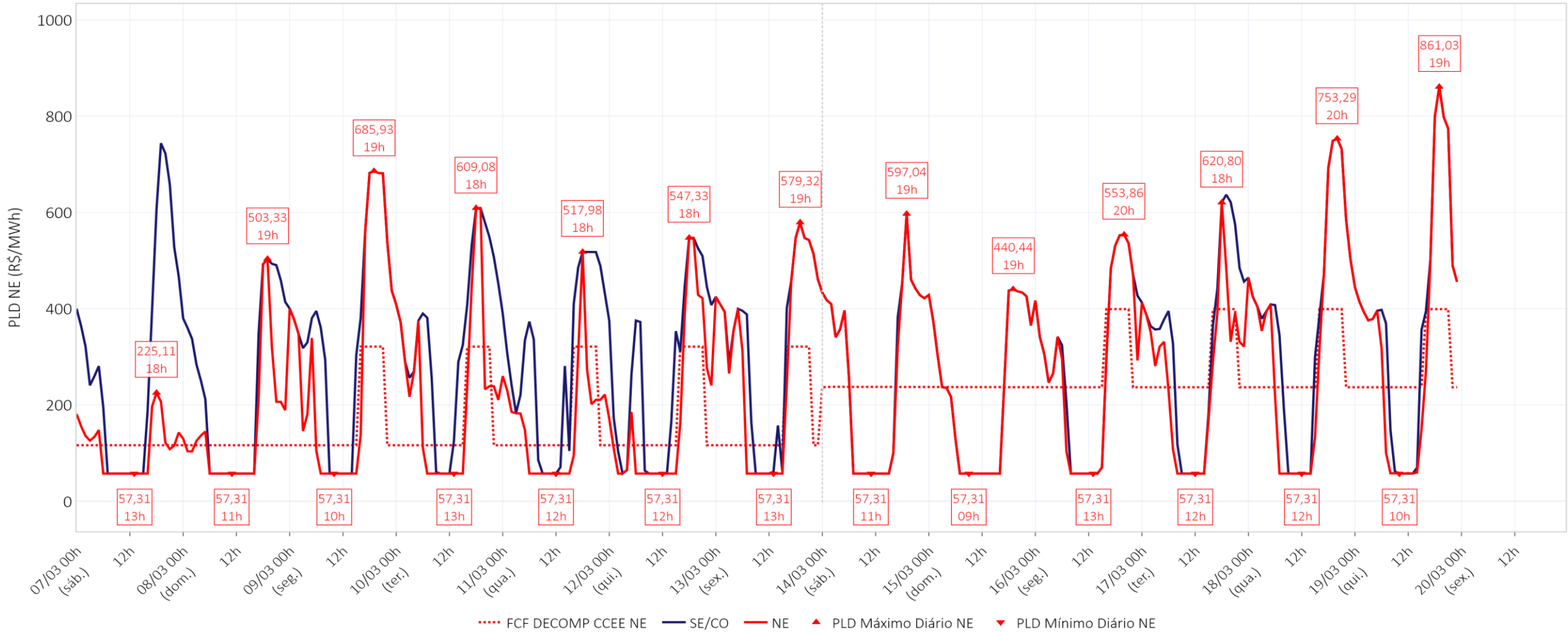


Média Diária (R\$/MWh)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03
SE/CO	287	236	354	342	294	266	324	267	220	282	326	372	380



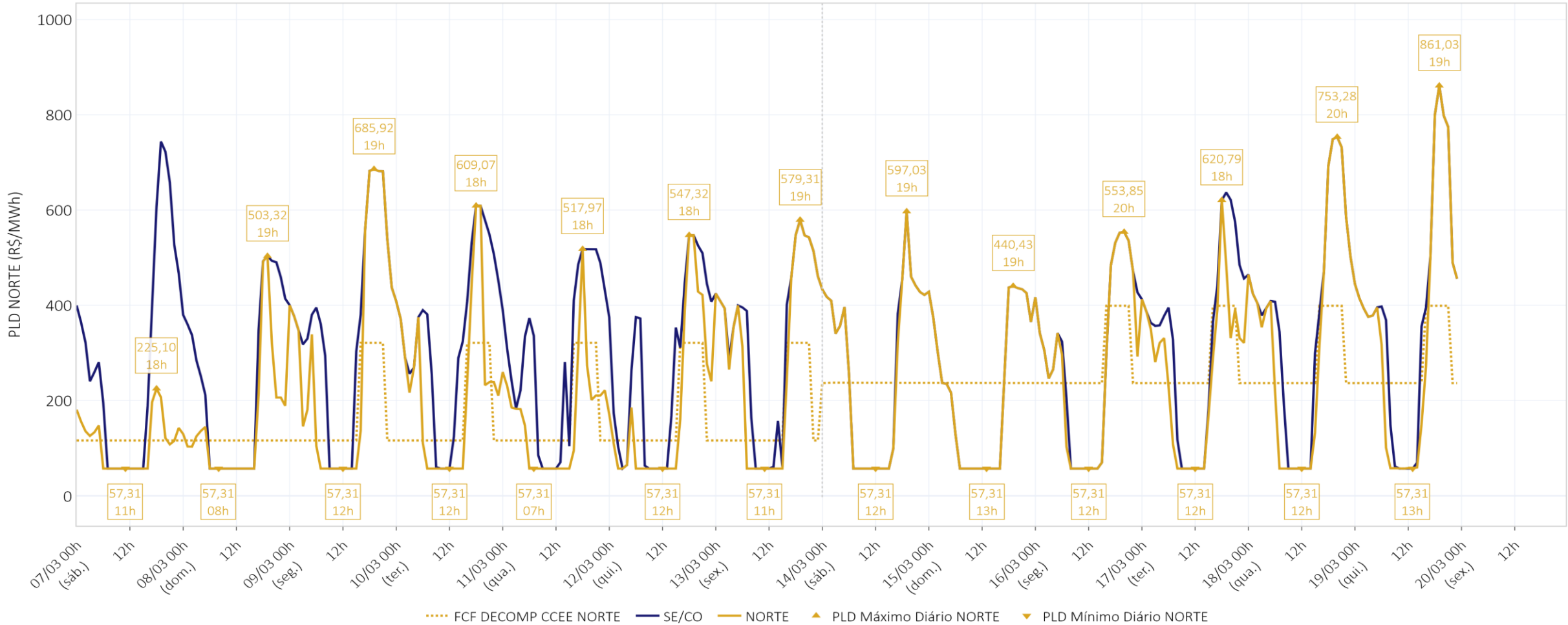
Média Diária (R\$/MWh)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03
SE/CO	287	236	354	342	294	266	324	267	220	282	326	372	380
SUL	595	332	510	511	473	483	479	280	226	458	554	561	534

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

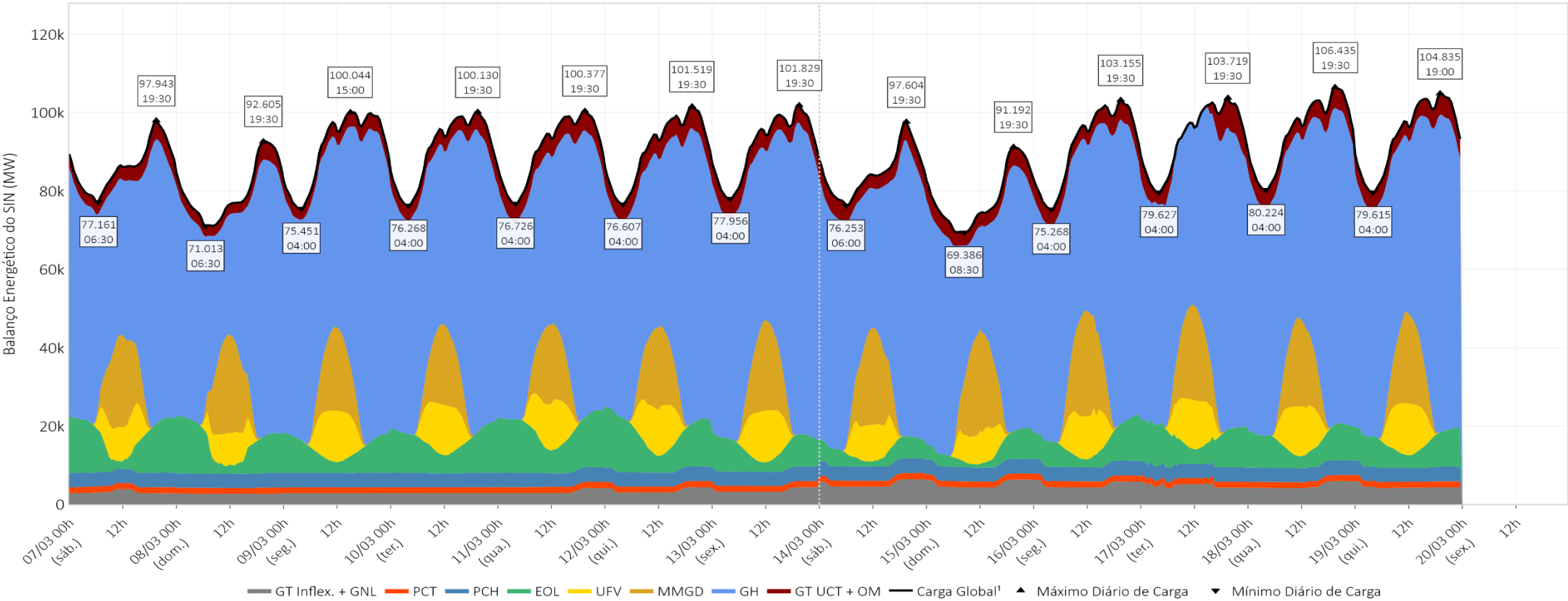


Média Diária (R\$/MWh)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03
SE/CO	287	236	354	342	294	266	324	267	220	282	326	372	380
SUL	595	332	510	511	473	483	479	280	226	458	554	561	534
NE	109	146	284	224	158	176	290	265	220	271	256	336	347

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

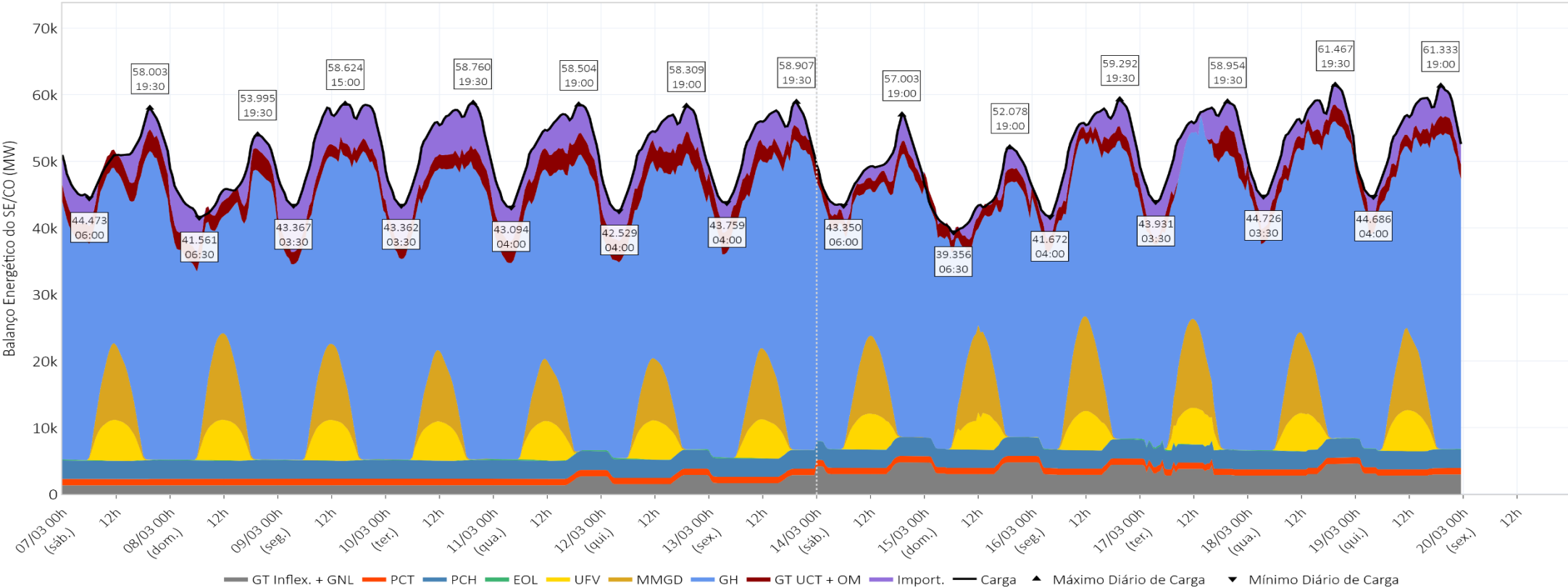


Média Diária (R\$/MWh)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03
SE/CO	287	236	354	342	294	266	324	267	220	282	326	372	380
SUL	595	332	510	511	473	483	479	280	226	458	554	561	534
NE	109	146	284	224	158	176	290	265	220	271	256	336	347
NORTE	109	146	284	224	158	176	290	265	220	271	256	336	347



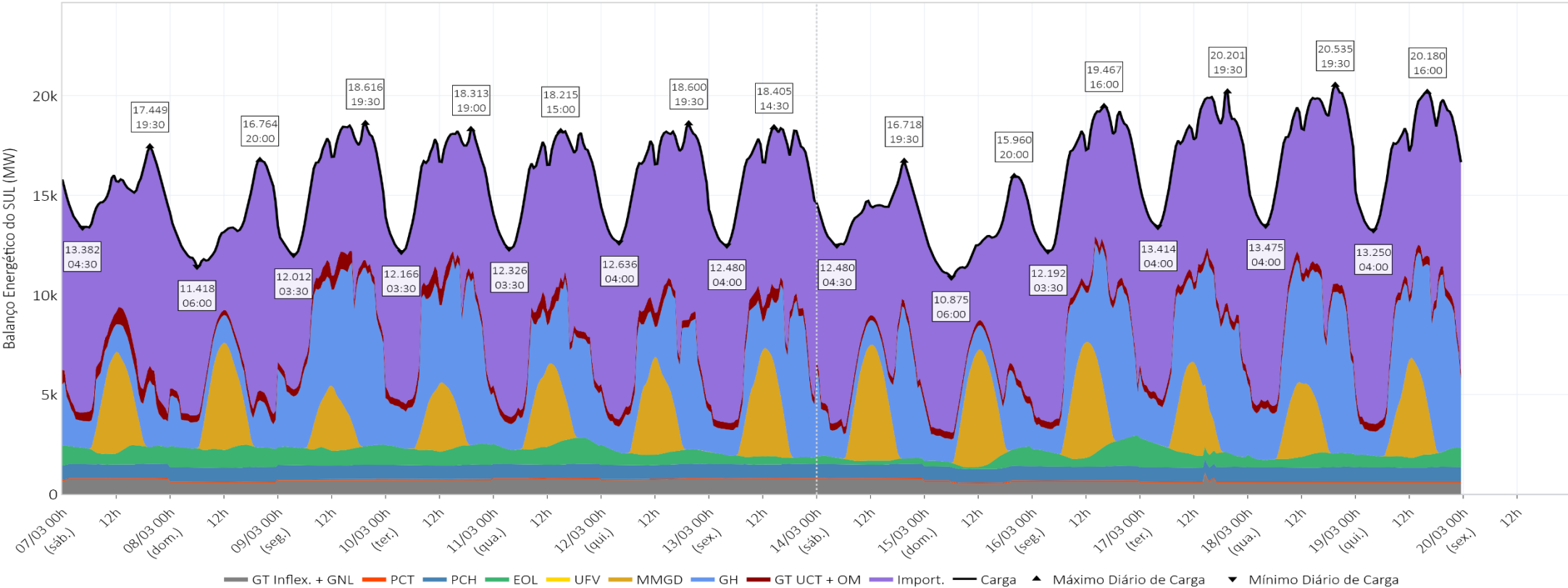
Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03
Carga Global¹	86.280	79.866	90.733	90.398	90.638	90.684	91.454	84.829	78.069	91.705	93.677	94.868	94.187
GT UCT + OM	3.694	3.243	3.461	3.963	4.731	4.907	4.503	4.243	4.086	4.241	3.774	4.420	4.466
GH	53.963	49.649	61.608	58.932	55.735	56.183	60.394	55.269	48.871	58.873	60.248	62.555	61.970
MMDG	6.968	7.602	6.376	6.135	6.137	6.302	6.841	7.397	7.861	8.040	7.170	6.697	6.786
UFV	3.779	3.325	4.713	4.660	4.478	4.516	4.731	3.770	3.298	4.312	4.524	4.520	4.680
EOL	9.618	8.208	6.599	8.741	11.211	10.116	6.284	3.825	3.715	6.127	8.021	6.819	6.773
PCH	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642	3.642
PCT	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528	1.528
GT Inflex. + GNL	3.087	2.669	2.807	2.798	3.176	3.492	3.532	5.157	5.068	4.942	4.771	4.687	4.342

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



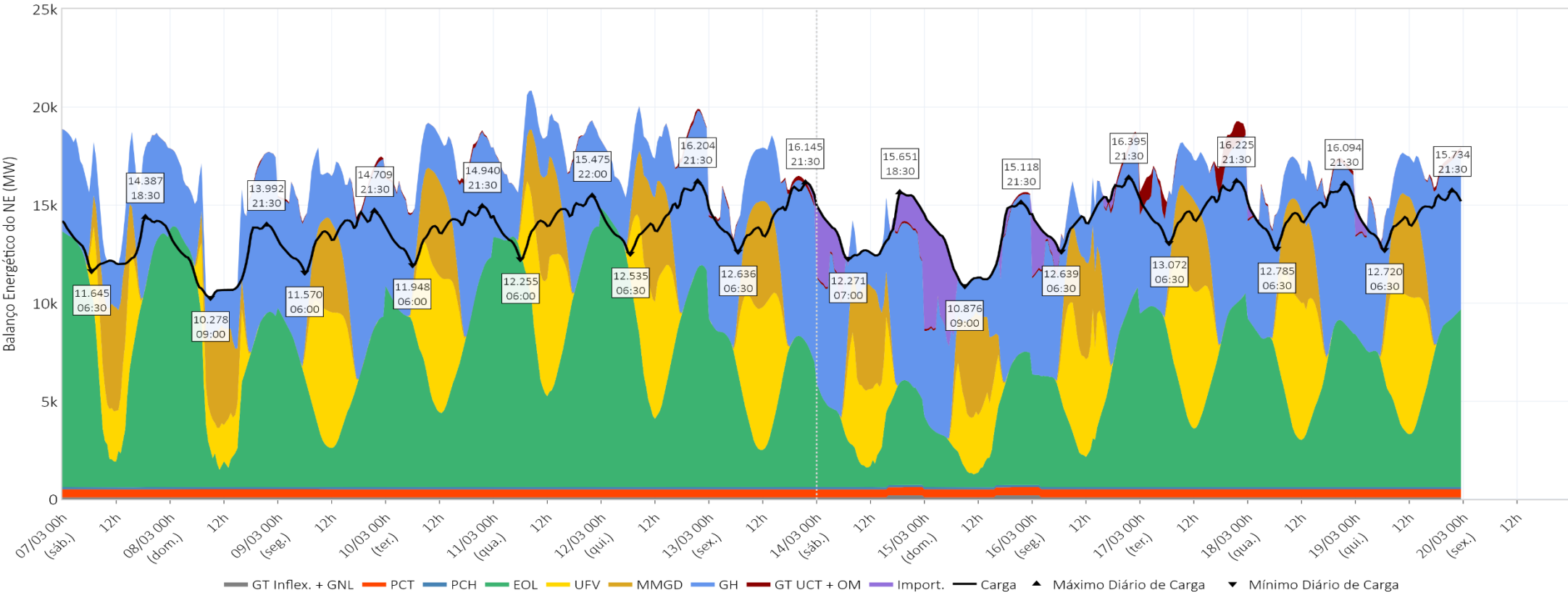
Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03
Carga¹	50.378	46.732	53.111	52.525	52.126	51.699	52.558	48.740	44.501	52.186	53.044	54.077	54.165
Interc.²	2.713	2.899	6.016	5.546	4.392	4.023	3.276	1.854	1.119	2.833	3.892	2.944	3.012
GT UCT + OM	2.839	2.604	1.884	2.311	3.222	3.209	2.692	1.899	1.858	1.963	1.616	2.079	2.132
GH	34.157	29.961	34.455	34.317	34.142	33.749	35.666	32.228	28.289	33.873	34.466	36.453	36.669
MMGD	3.336	3.896	3.404	3.066	2.731	2.815	3.058	3.420	3.944	4.188	3.944	3.539	3.415
UFV	2.219	2.245	2.224	2.138	2.126	2.070	2.064	1.966	1.861	2.010	1.908	1.942	2.180
EOL	80	68	69	98	126	106	57	33	23	68	108	67	48
PCH	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761	2.761
PCT	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948	948
GT Inflex. + GNL	1.326	1.351	1.351	1.341	1.679	2.017	2.035	3.631	3.698	3.542	3.401	3.345	3.000

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.



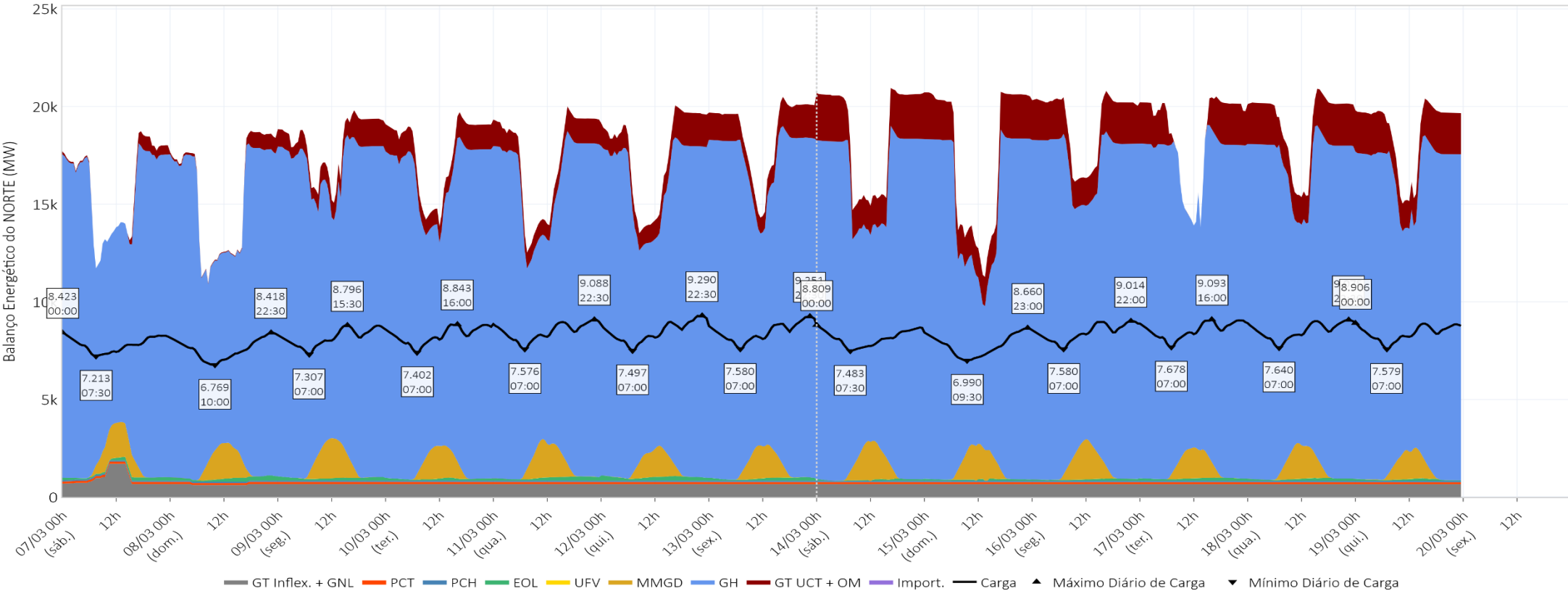
Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03
Carga¹	15.148	13.542	16.039	15.888	15.901	16.170	16.076	14.220	12.890	16.540	17.294	17.659	17.219
Interc.²	8.930	7.652	6.578	7.394	8.578	8.826	8.696	7.717	7.309	8.187	8.694	9.129	9.005
GT UCT + OM	635	357	512	494	464	463	463	321	311	361	392	403	390
GH	1.804	1.586	5.681	4.621	3.130	3.315	3.397	2.631	1.742	4.005	4.682	5.038	4.456
MMGD	1.484	1.620	944	1.041	1.244	1.434	1.611	1.780	1.785	1.744	1.331	1.181	1.370
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	798	981	869	879	986	654	409	271	411	853	827	558	647
PCH	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704	704
PCT	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
GT Inflex. + GNL	732	580	690	695	735	713	735	735	568	625	604	585	585

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.



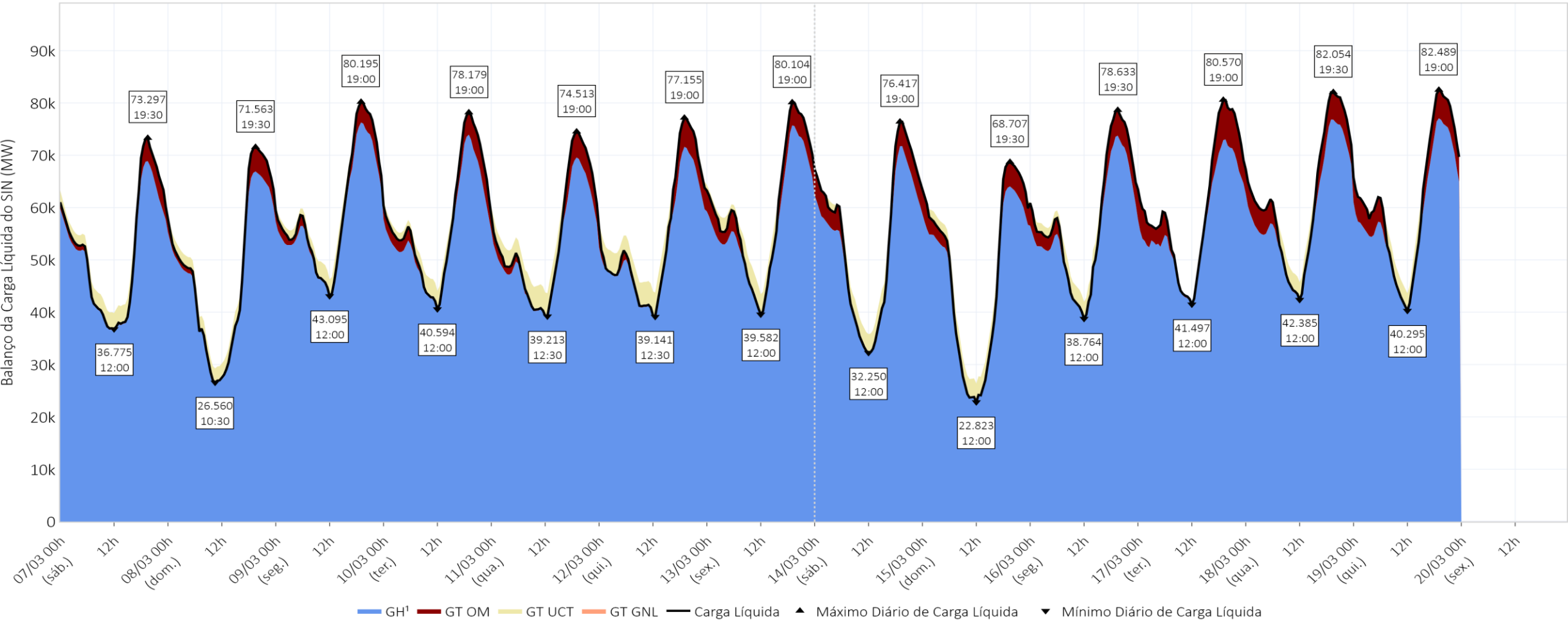
Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03
Carga ¹	12.940	12.016	13.417	13.702	14.134	14.345	14.356	13.729	12.904	14.555	14.793	14.619	14.404
Interc. ²	-3.516	-2.558	-2.650	-3.564	-4.100	-3.738	-1.745	996	1.344	-230	-2.504	-1.464	-1.647
GT UCT + OM	2	17	76	66	18	48	88	54	41	91	508	89	88
GH	4.061	4.341	5.957	4.905	3.710	4.210	5.385	5.143	4.643	5.087	5.178	5.267	5.293
MMGD	1.597	1.522	1.410	1.492	1.593	1.593	1.650	1.617	1.570	1.548	1.407	1.437	1.547
UFV	1.560	1.079	2.488	2.521	2.351	2.444	2.665	1.803	1.437	2.301	2.615	2.577	2.499
EOL	8.619	6.997	5.519	7.664	9.944	9.170	5.696	3.462	3.215	5.132	6.971	6.095	6.005
PCH	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110	110
PCT	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413	413
GT Inflex. + GNL	95	95	95	95	95	95	95	132	132	104	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.



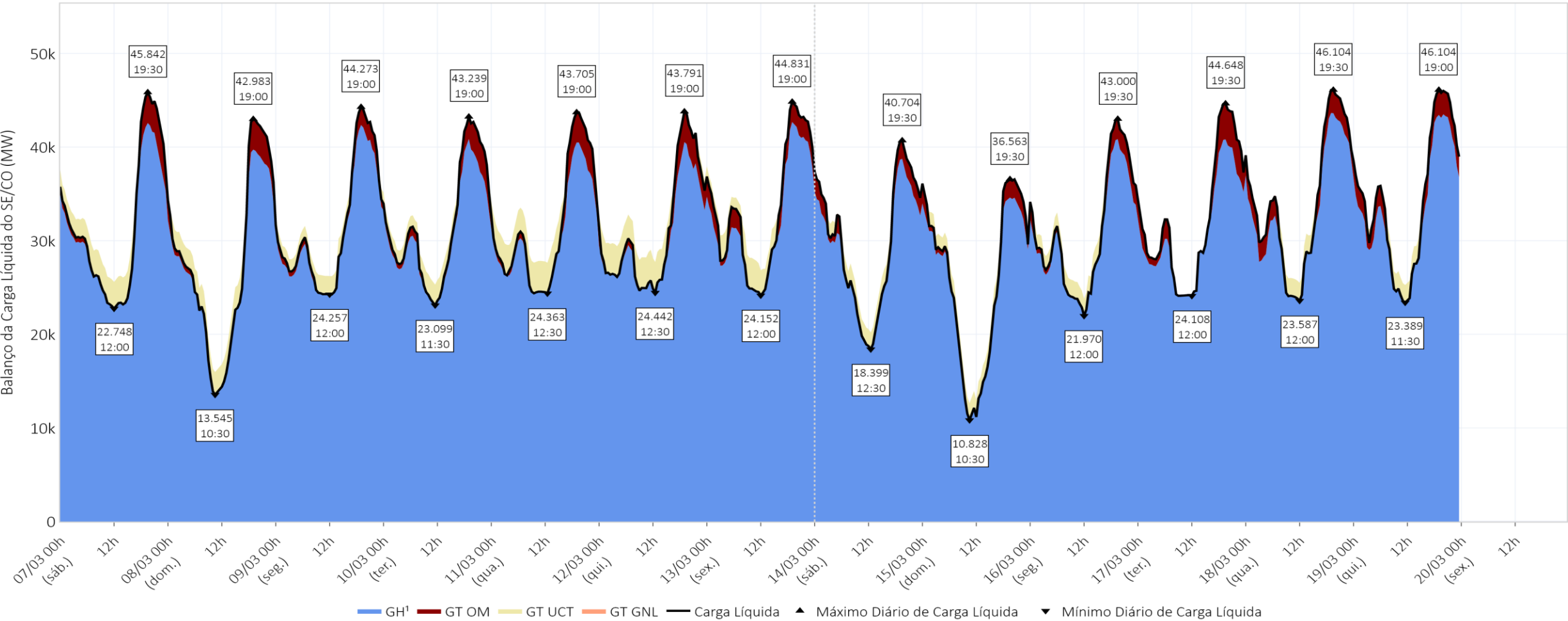
Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03
Carga¹	7.814	7.576	8.165	8.284	8.476	8.471	8.465	8.140	7.774	8.423	8.546	8.513	8.399
Interc.²	-8.127	-7.992	-9.944	-9.375	-8.870	-9.111	-10.227	-10.567	-9.772	-10.791	-10.081	-10.608	-10.370
GT UCT + OM	218	266	989	1.091	1.028	1.187	1.261	1.969	1.876	1.826	1.258	1.849	1.857
GH	13.941	13.761	15.515	15.090	14.753	14.909	15.946	15.268	14.196	15.908	15.922	15.797	15.552
MMGD	552	564	618	536	570	460	523	580	563	561	488	539	453
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	121	162	143	101	156	186	122	59	66	74	115	100	73
PCH	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66	66
PCT	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106
GT Inflex. + GNL	935	643	671	667	667	667	667	659	671	671	671	662	662

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.

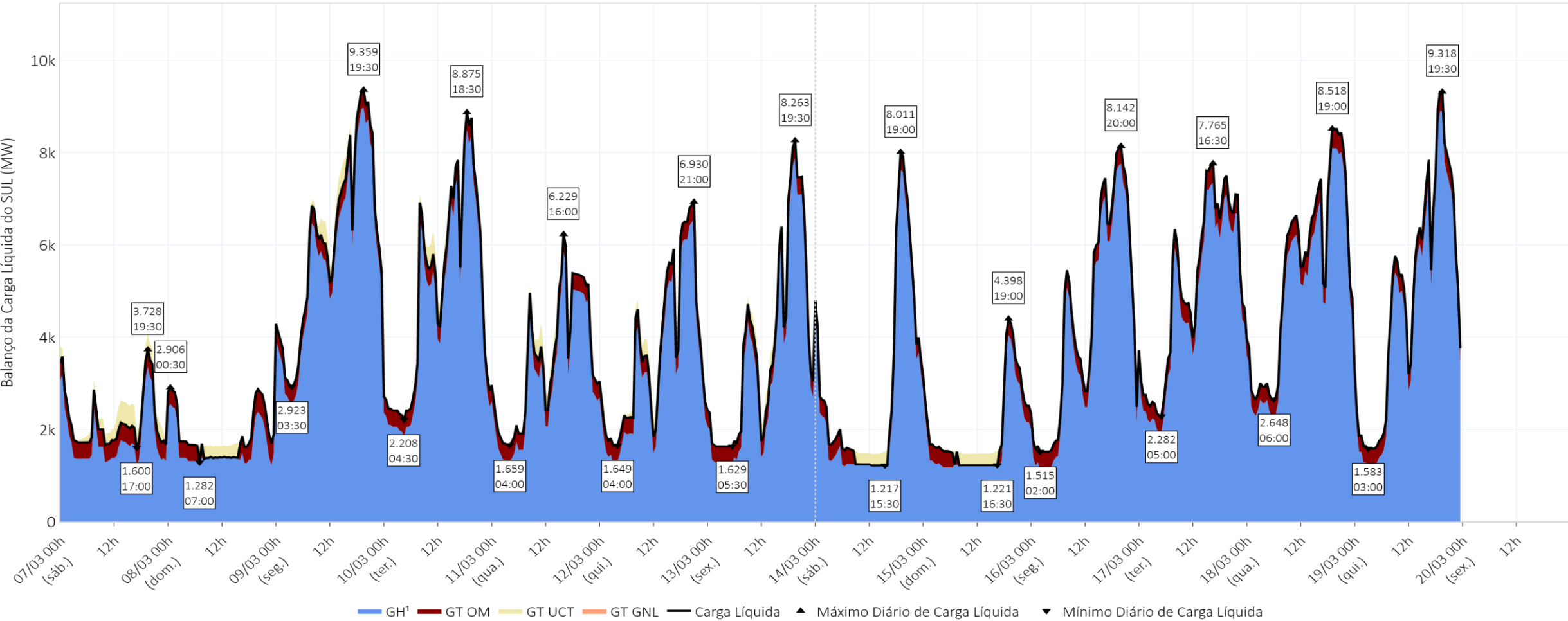


Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03
Carga Líquida	52.104	47.723	59.735	57.606	54.249	54.602	59.376	54.451	47.524	57.730	60.261	62.047	61.560
GT OM	1.561	1.500	1.871	2.433	2.271	2.159	2.712	2.624	2.100	2.618	3.774	3.246	3.309
GH¹	50.615	46.301	57.945	55.269	52.072	52.519	56.731	51.921	45.523	55.210	56.585	58.892	58.307

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

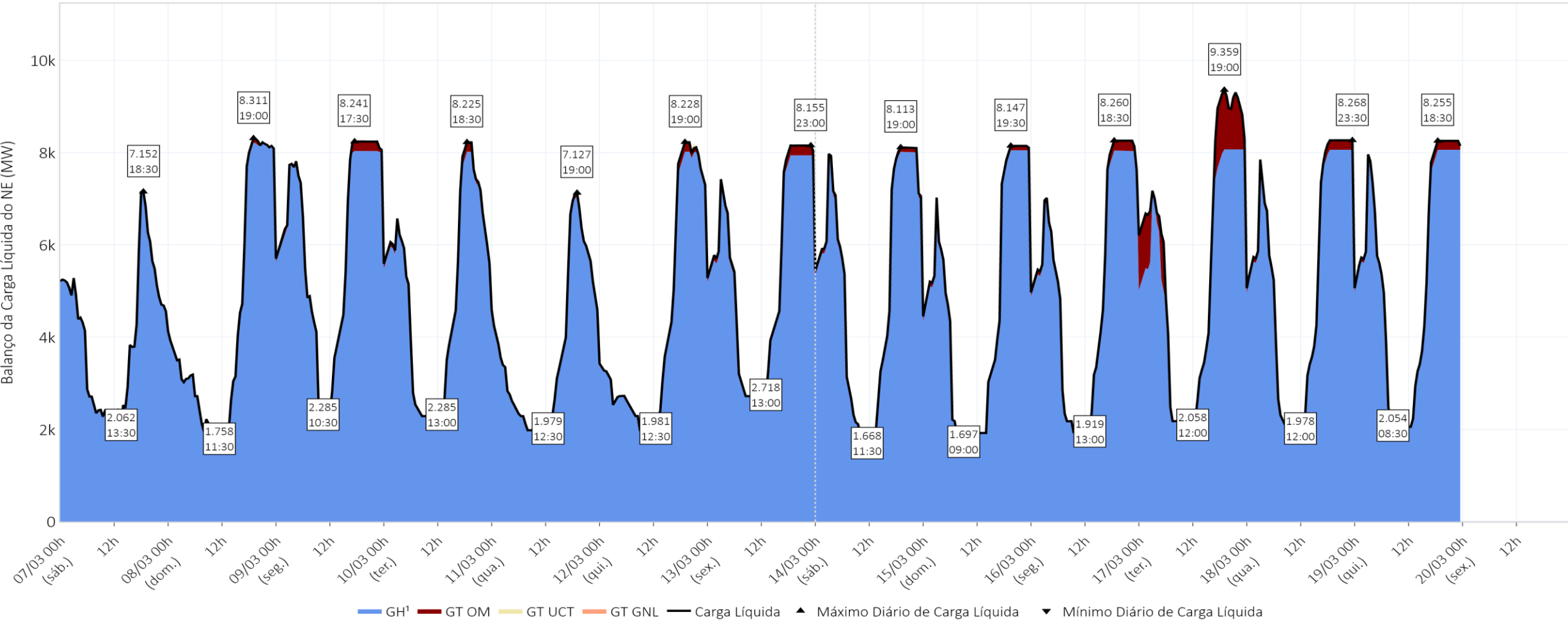


¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



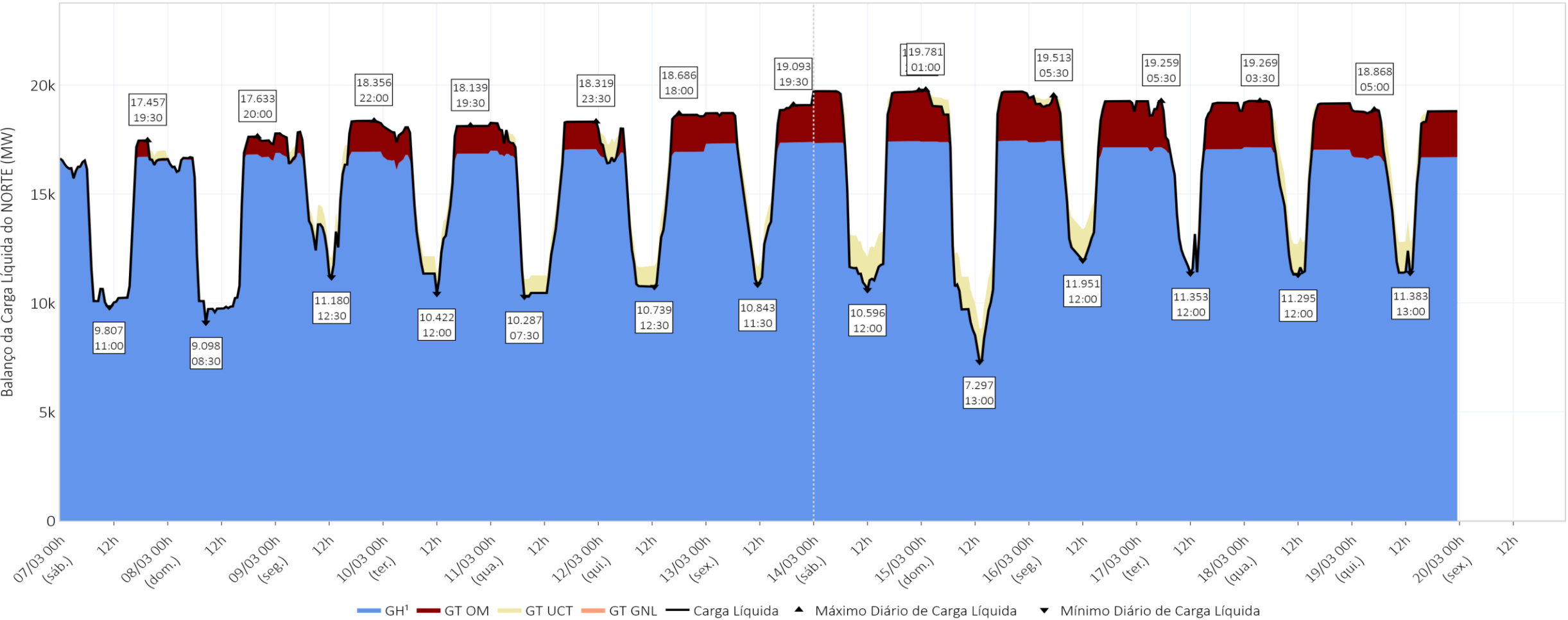
Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03
Carga Líquida	2.177	1.841	6.046	4.987	3.484	3.676	3.757	2.869	1.951	4.366	5.074	5.428	4.826
GT OM	373	256	365	366	354	361	359	238	208	361	392	390	369
GH¹	1.804	1.586	5.681	4.621	3.130	3.315	3.397	2.631	1.742	4.005	4.682	5.038	4.456

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



Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03
Carga Líquida	4.062	4.355	6.026	4.959	3.725	4.251	5.470	5.193	4.682	5.172	5.686	5.354	5.373
GT OM	1	13	69	55	15	40	85	51	39	86	508	87	80
GH¹	4.061	4.341	5.957	4.905	3.710	4.210	5.385	5.143	4.643	5.087	5.178	5.267	5.293

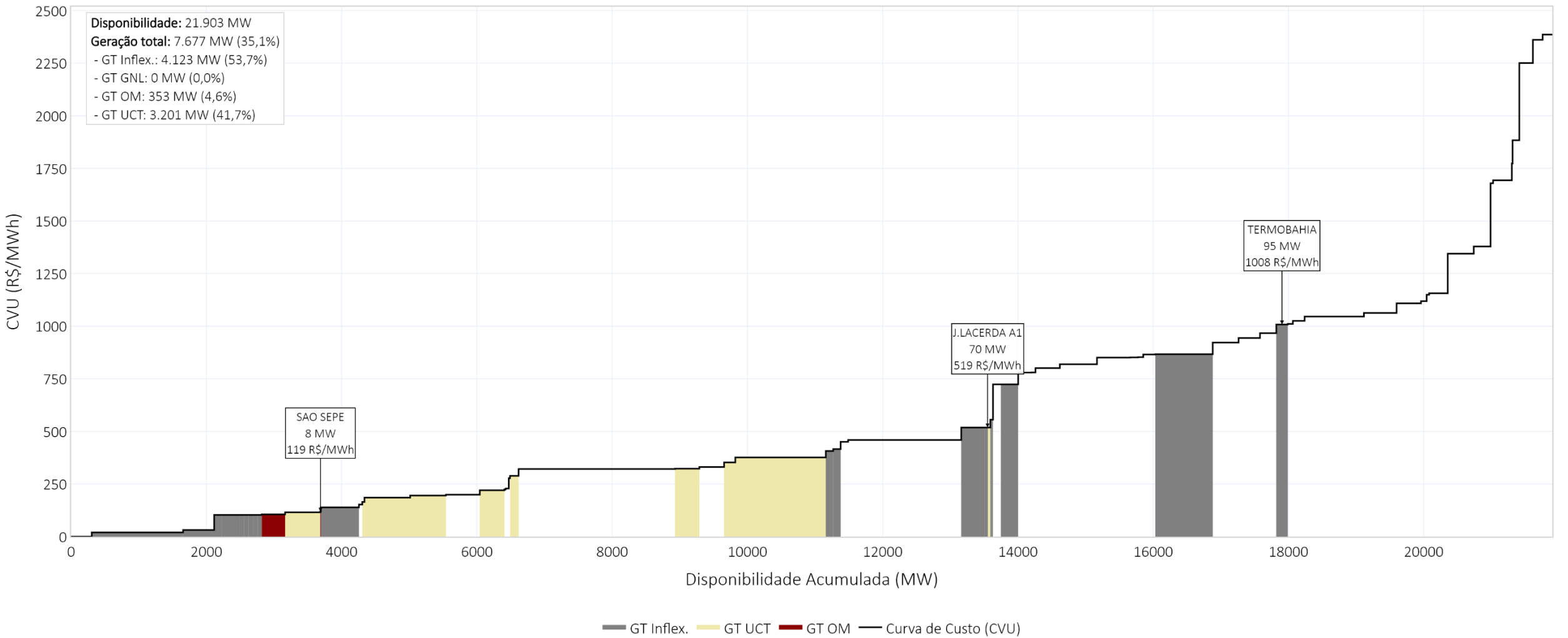
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	07/03	08/03	09/03	10/03	11/03	12/03	13/03	14/03	15/03	16/03	17/03	18/03	19/03
Carga Líquida	14.061	13.991	16.123	15.865	15.385	15.536	16.882	16.605	15.307	17.154	17.180	17.101	16.887
GT OM	120	230	608	775	632	628	936	1.338	1.110	1.245	1.258	1.304	1.335
GH¹	13.941	13.761	15.515	15.090	14.753	14.909	15.946	15.268	14.196	15.908	15.922	15.797	15.552

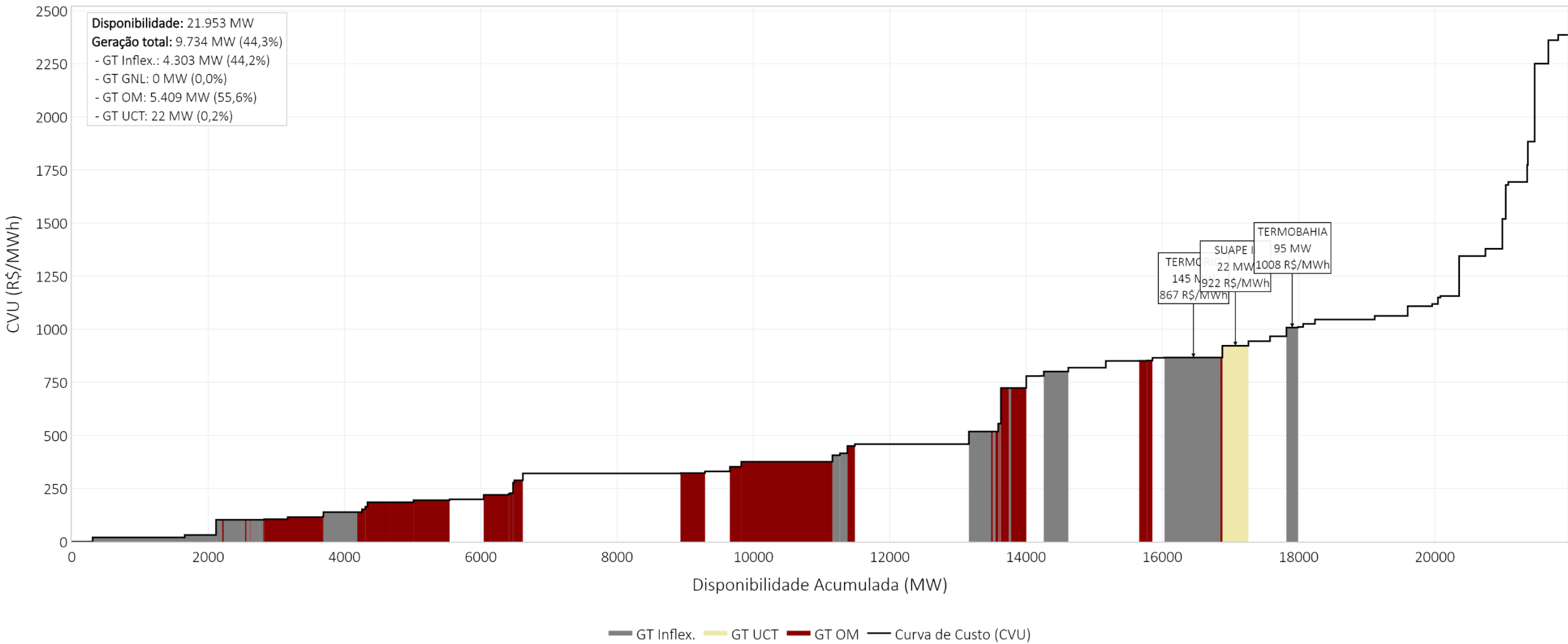
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

19/03/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

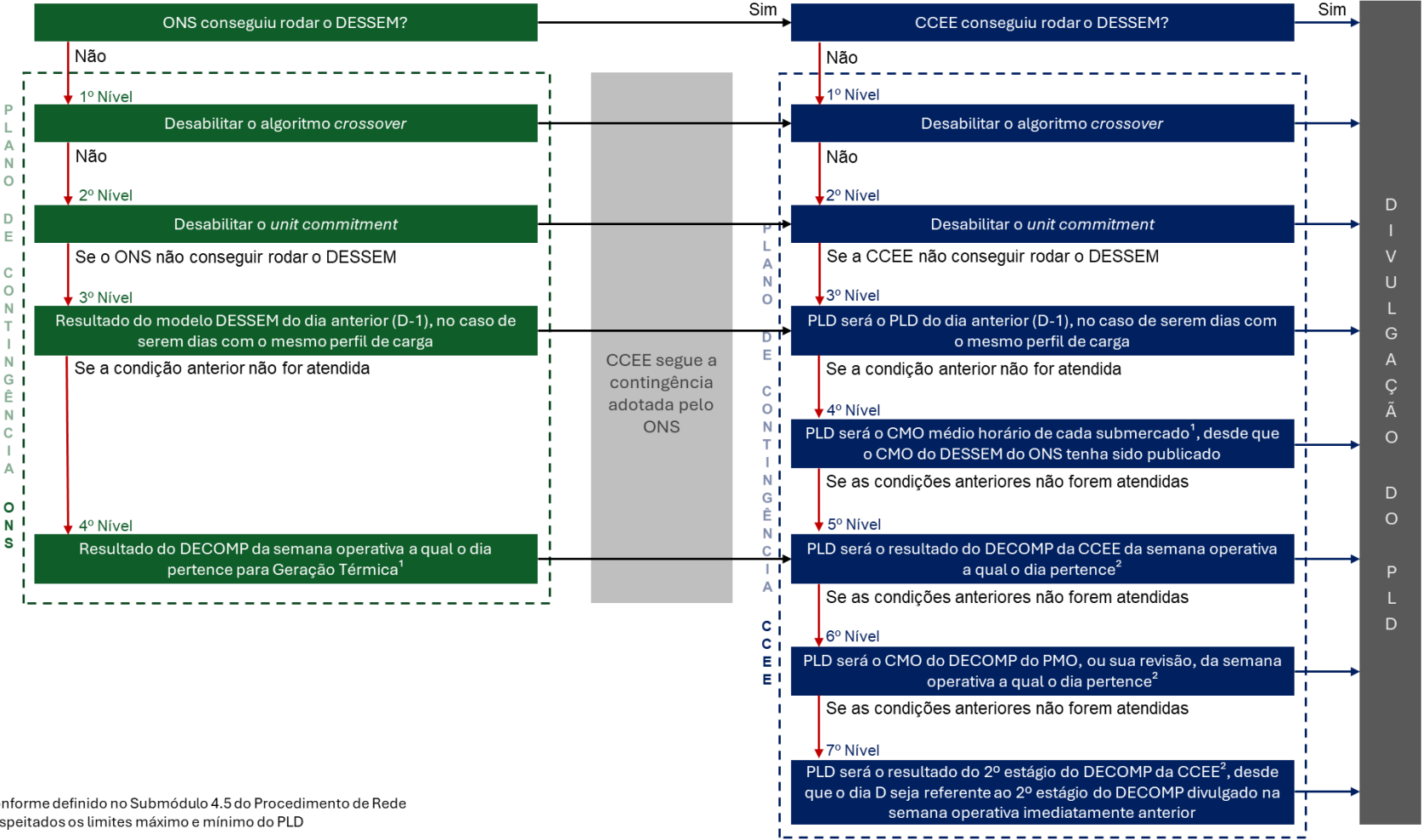
19/03/2026 - 19:00



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	-

contingências no cálculo do PLD

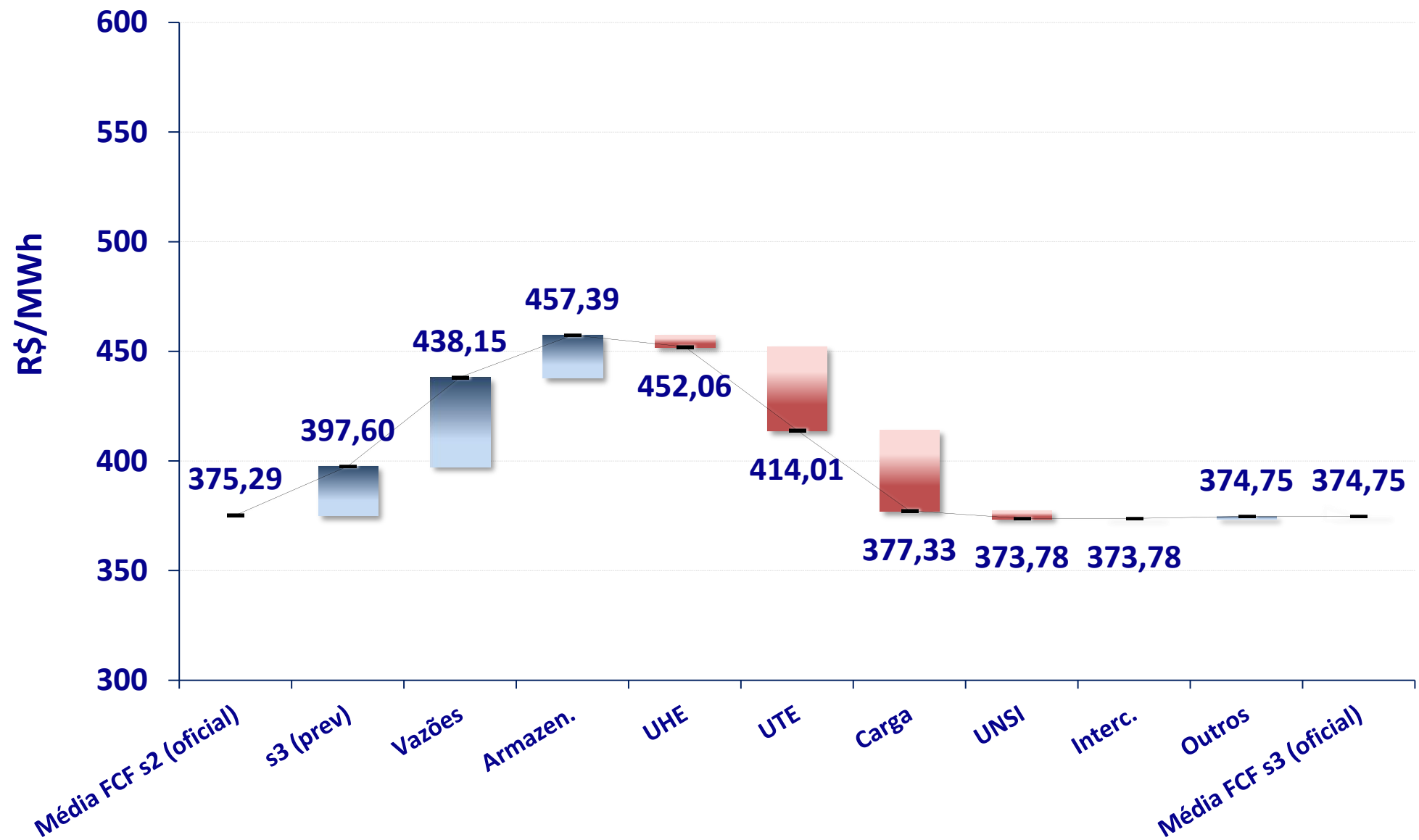


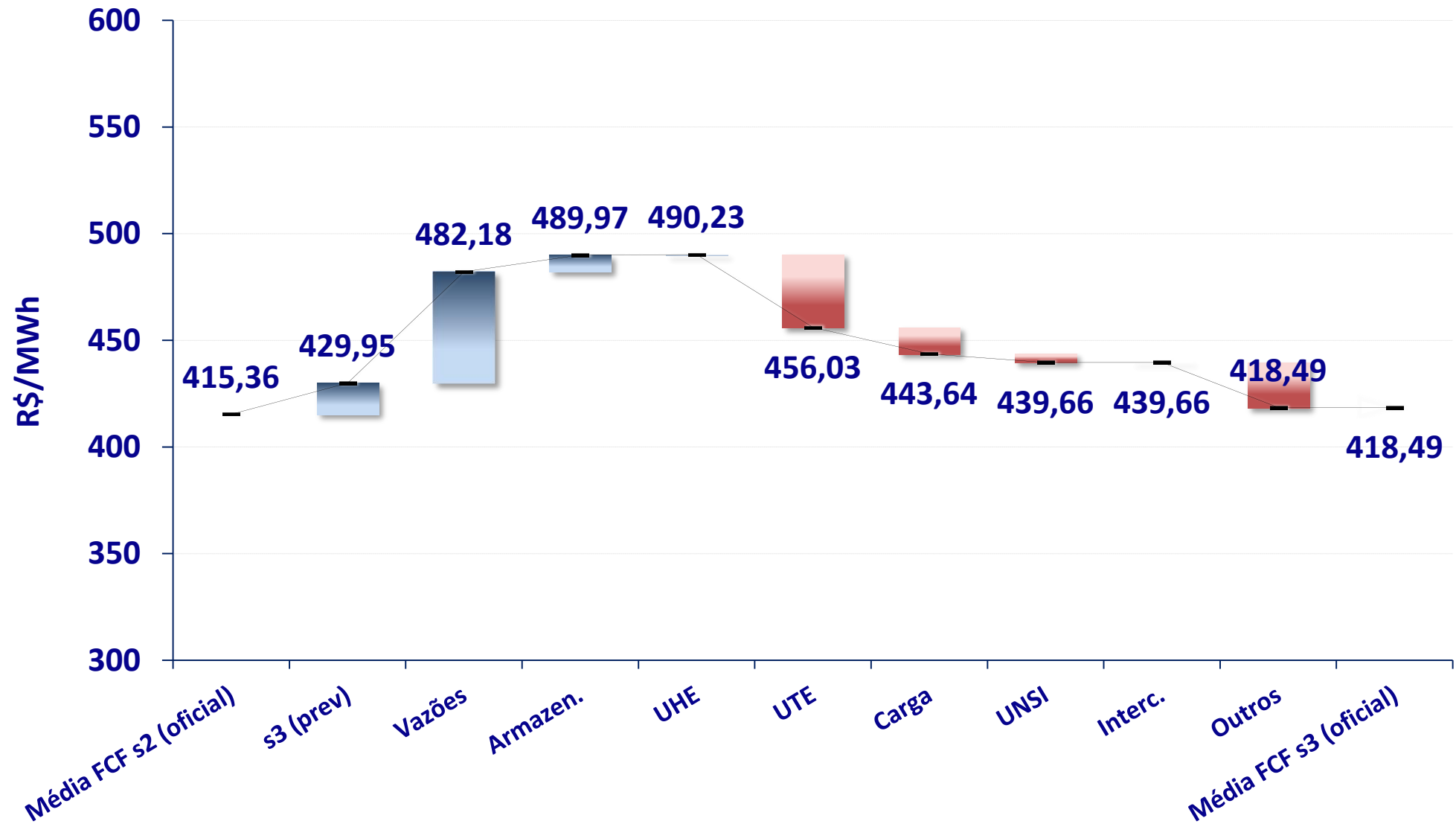
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

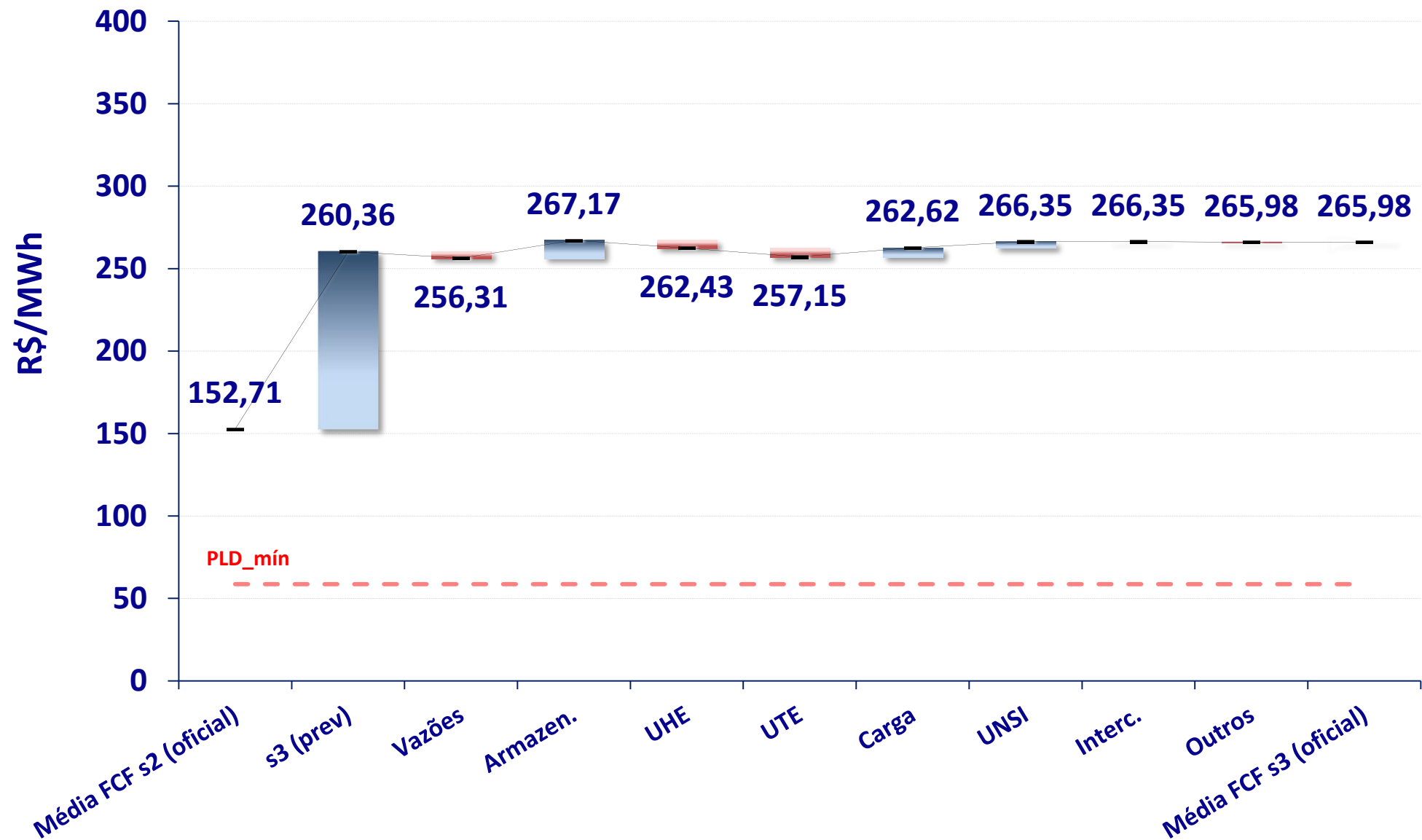
Contingência	ONS	CCEE
19/03/2026	-	-
18/03/2026	-	-
17/03/2026	2º Nível	2º Nível
16/03/2026	-	-
15/03/2026	-	-
14/03/2026	-	-
13/03/2026	-	-
12/03/2026	-	-
11/03/2026	-	-
10/03/2026	-	-
09/03/2026	-	-
08/03/2026	-	-
07/03/2026	-	-
06/03/2026	-	-
05/03/2026	2º Nível	2º Nível
04/03/2026	-	-
03/03/2026	-	-
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	-	-

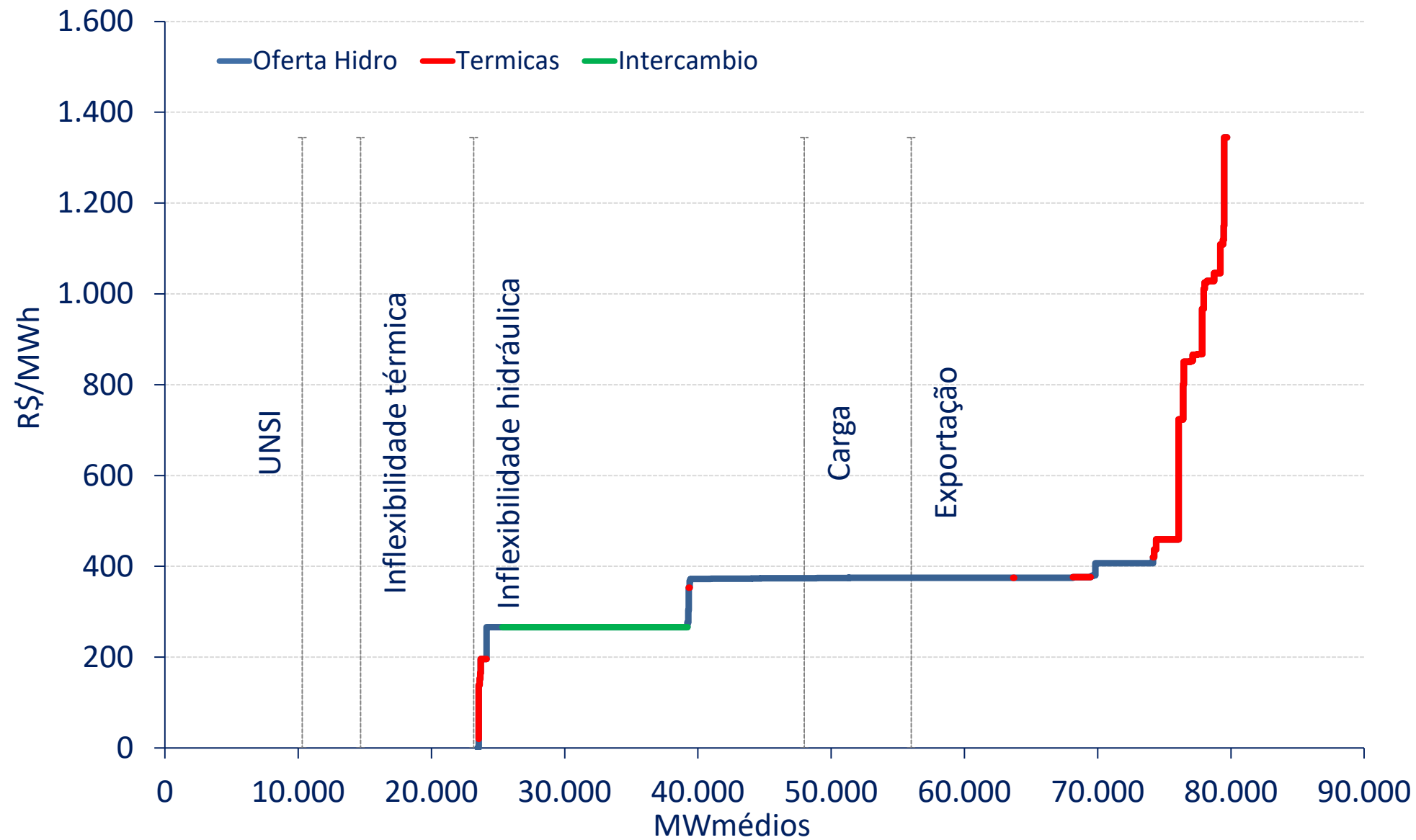
pmo de março - decomp da rv2

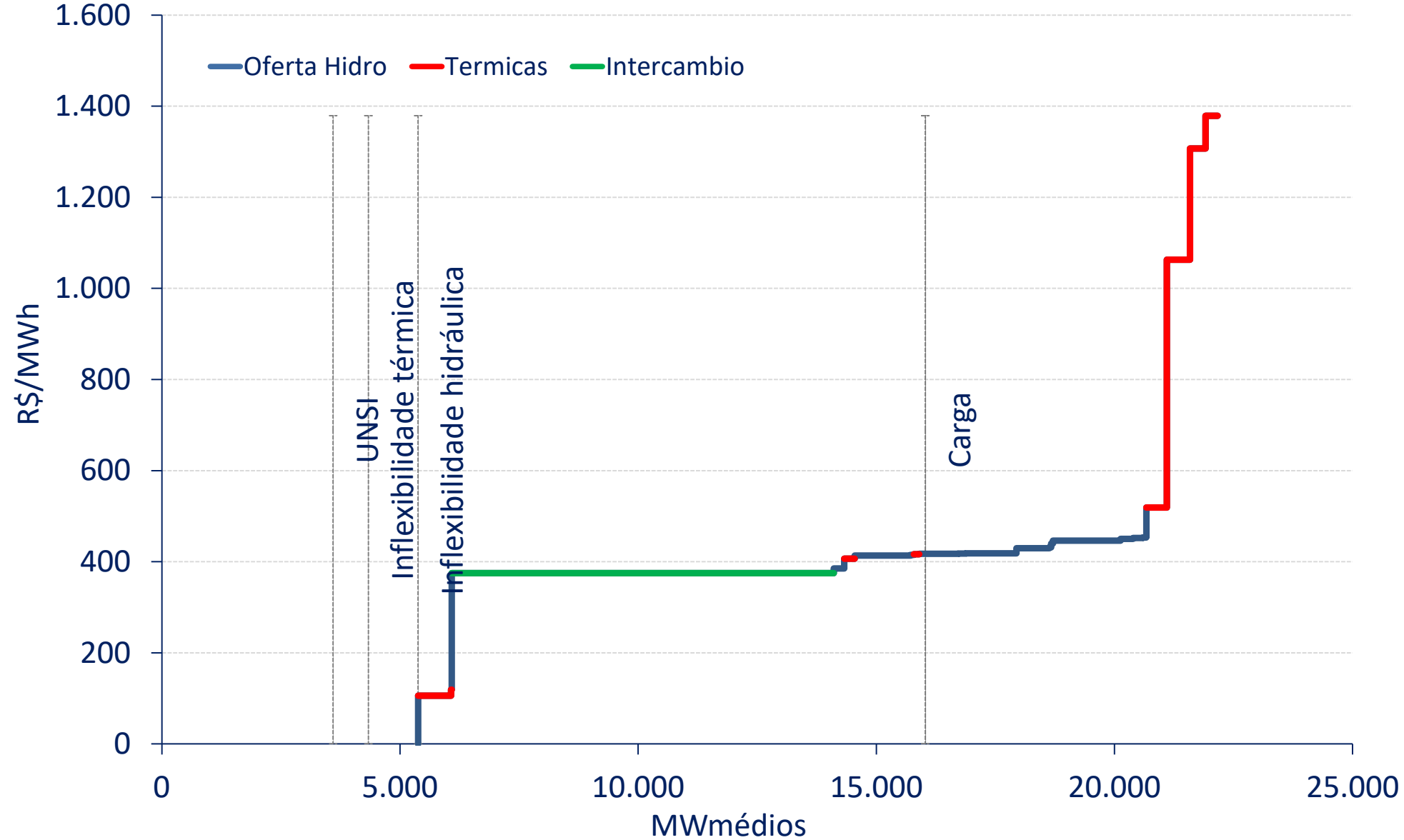
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 13/03/2026

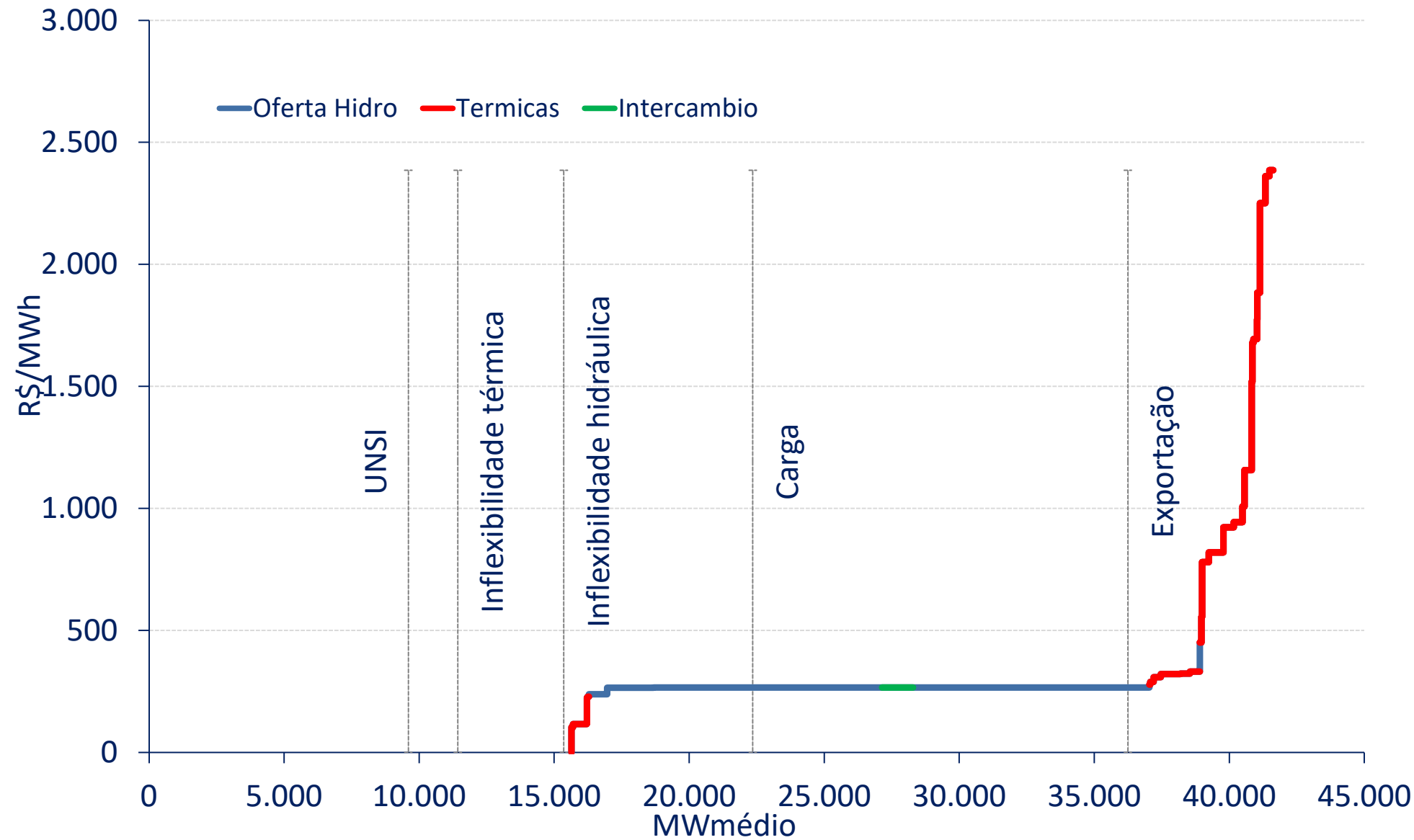




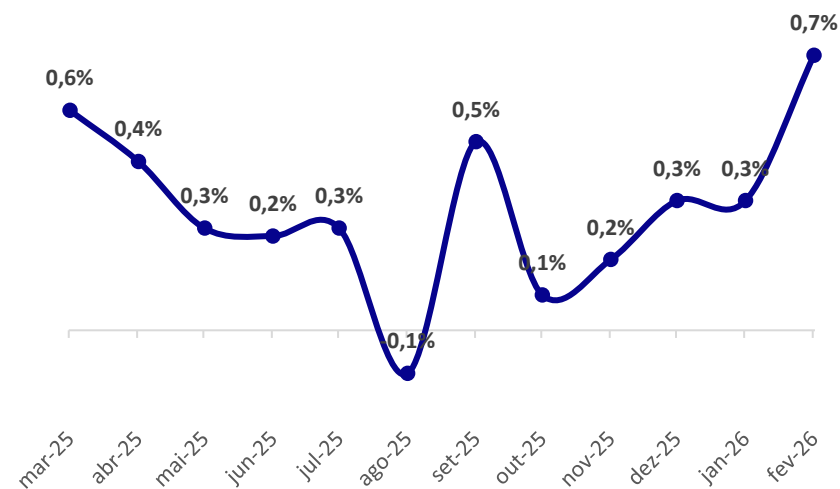






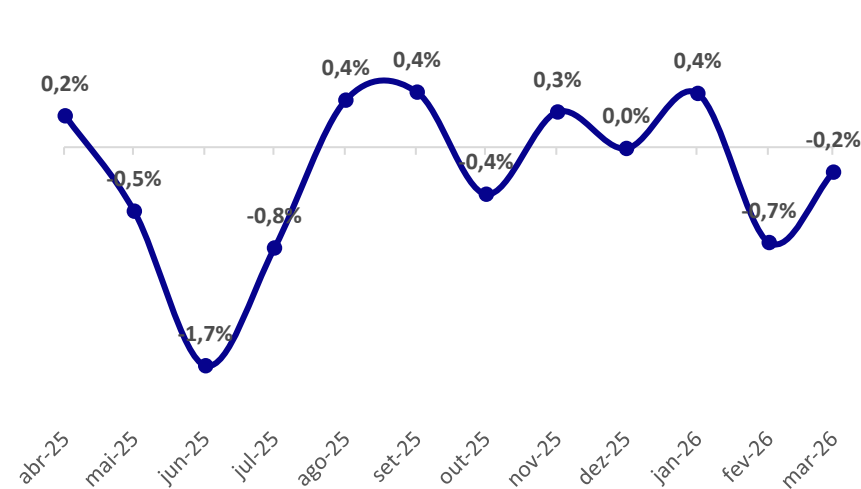


Variação mensal do IPCA



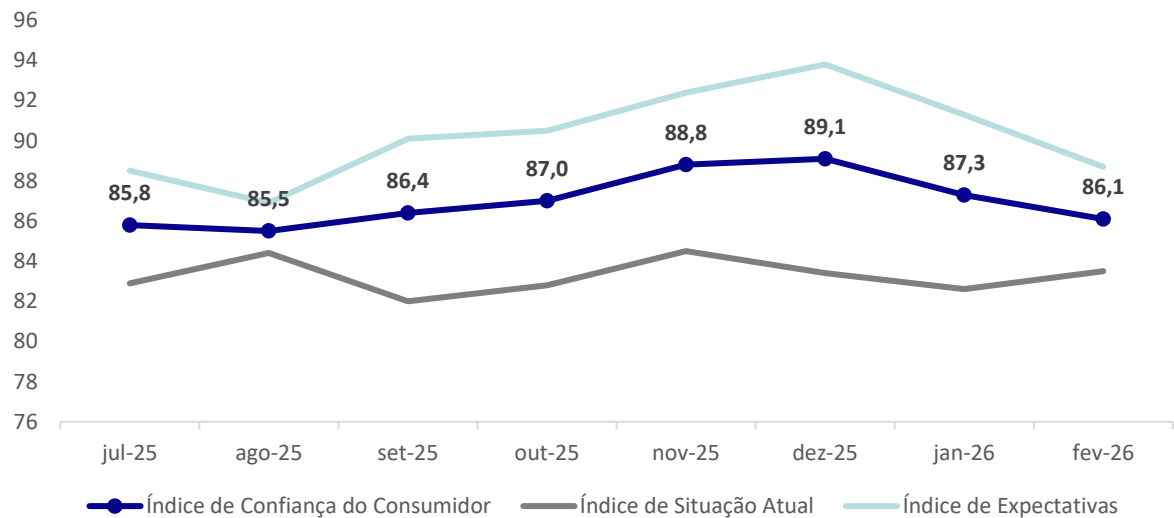
Grupo - IPCA	fev/26
1.Alimentação e bebidas	0,26%
2.Habitação	0,30%
3.Artigos de residência	0,13%
4.Vestuário	0,16%
5.Transportes	0,74%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,59%
7.Despesas pessoais	0,33%
8.Educação	5,21%
9.Comunicação	0,15%
Índice geral	0,70%

Variação mensal do IGP-M (1ª prévia)

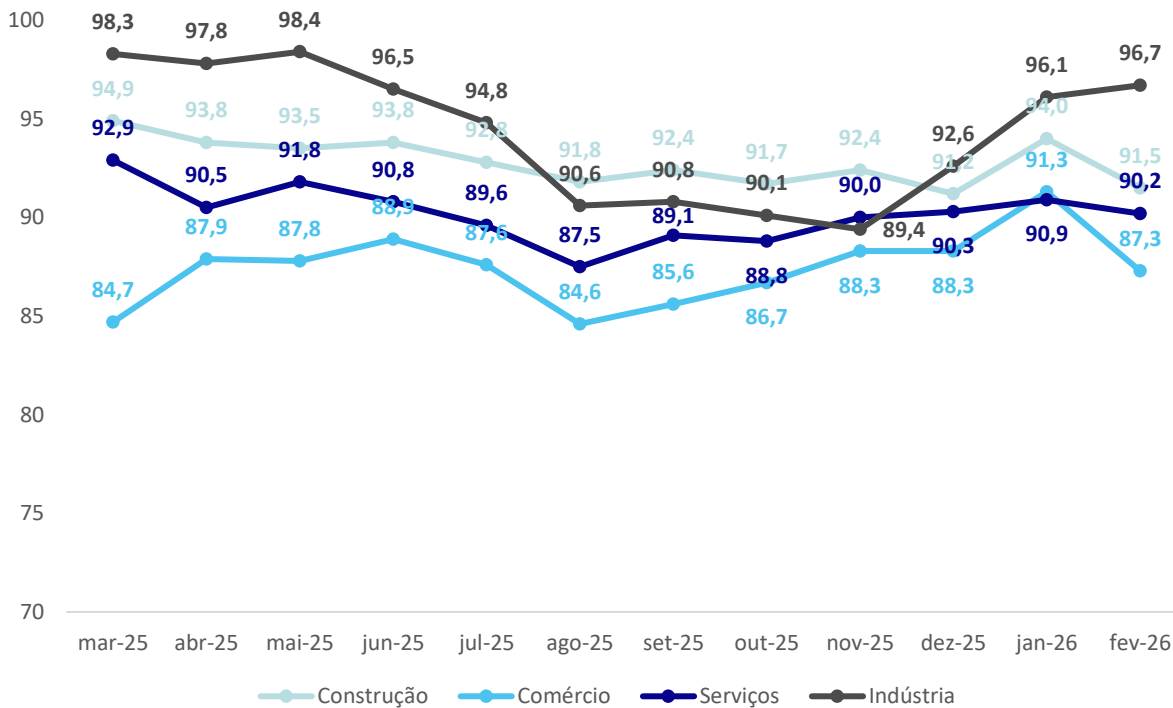


Índice	mar/26
IPA-M	-0,36%
IPC-M	0,10%
INCC-M	0,36%
IGP-M	-0,19%

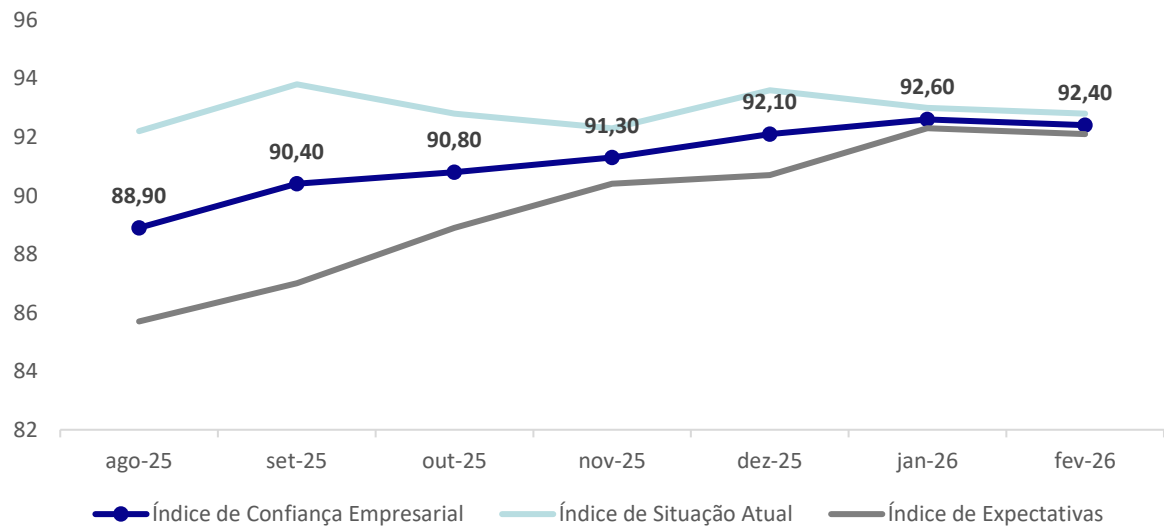
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



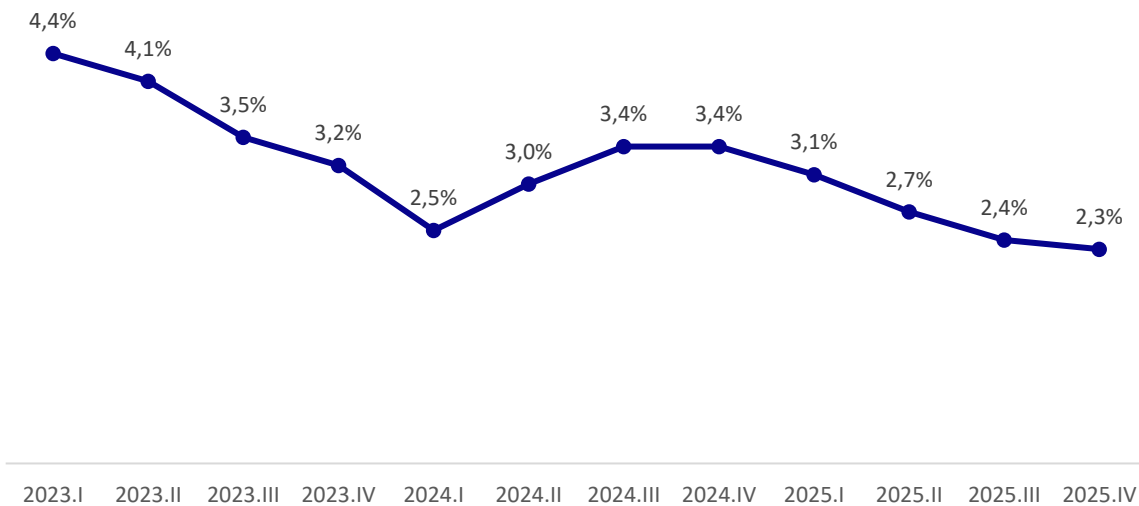
Índice de Confiança Empresarial



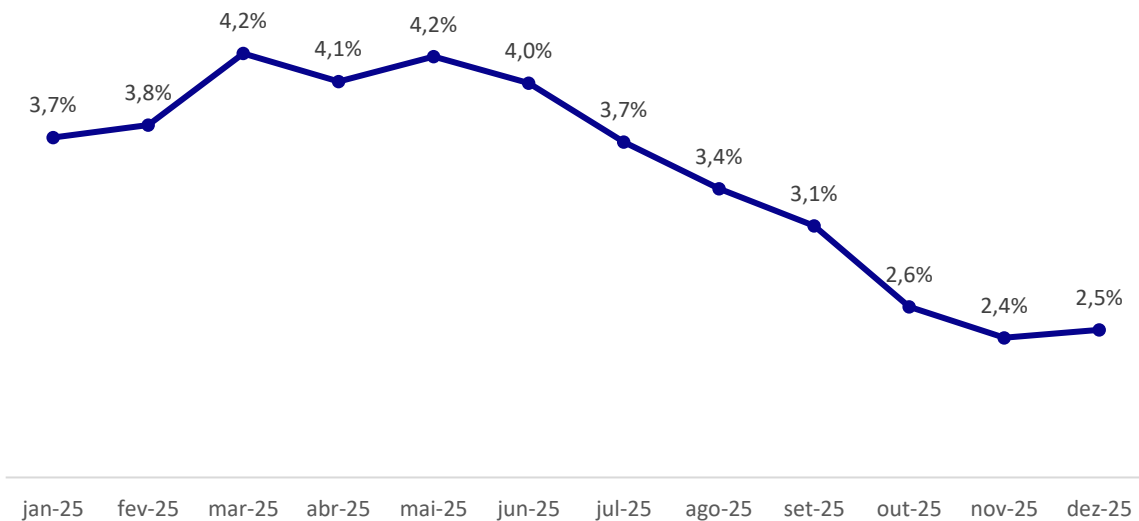
variação mensal

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

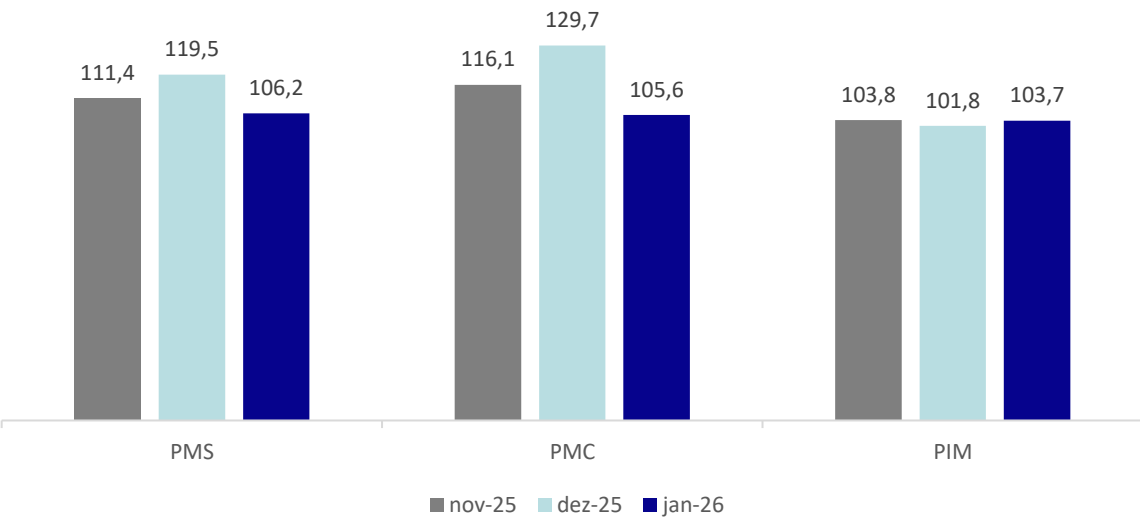
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

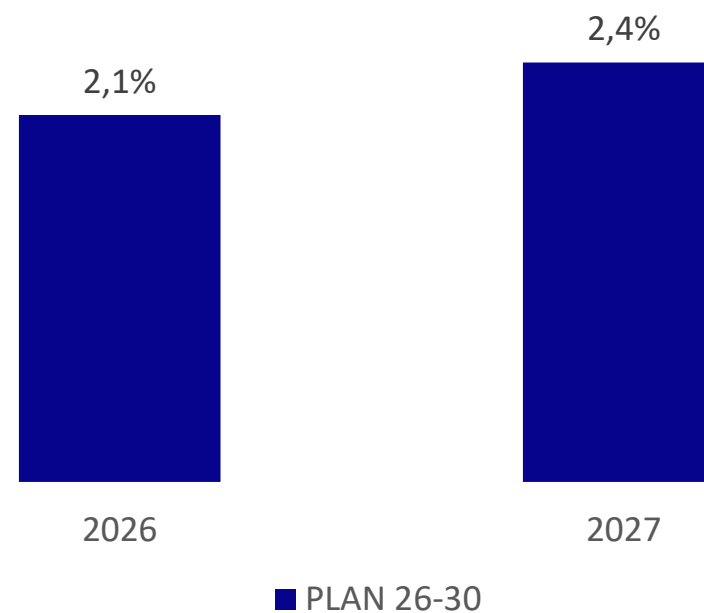


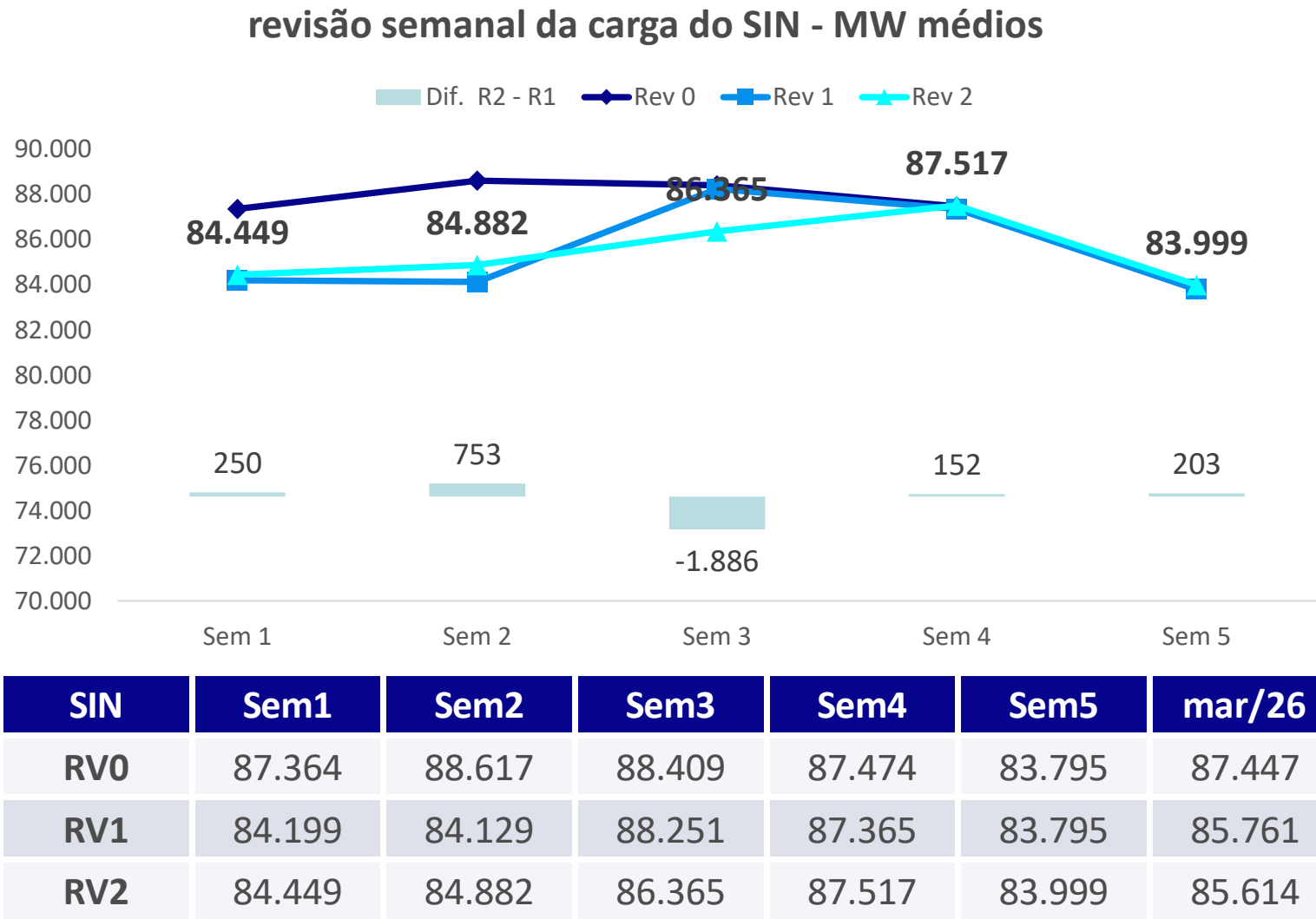
indicadores macroeconômicos - Brasil

	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

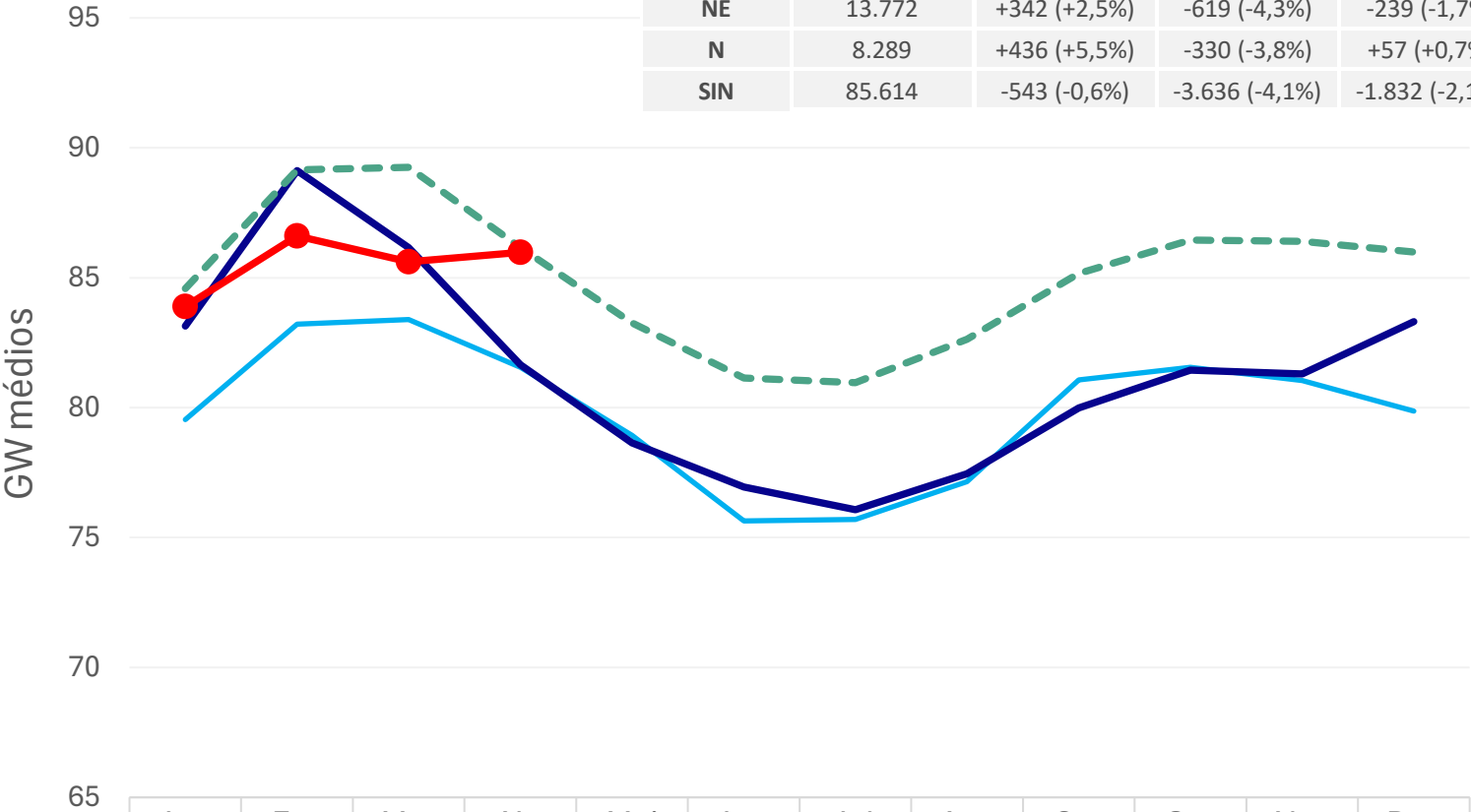
PIB



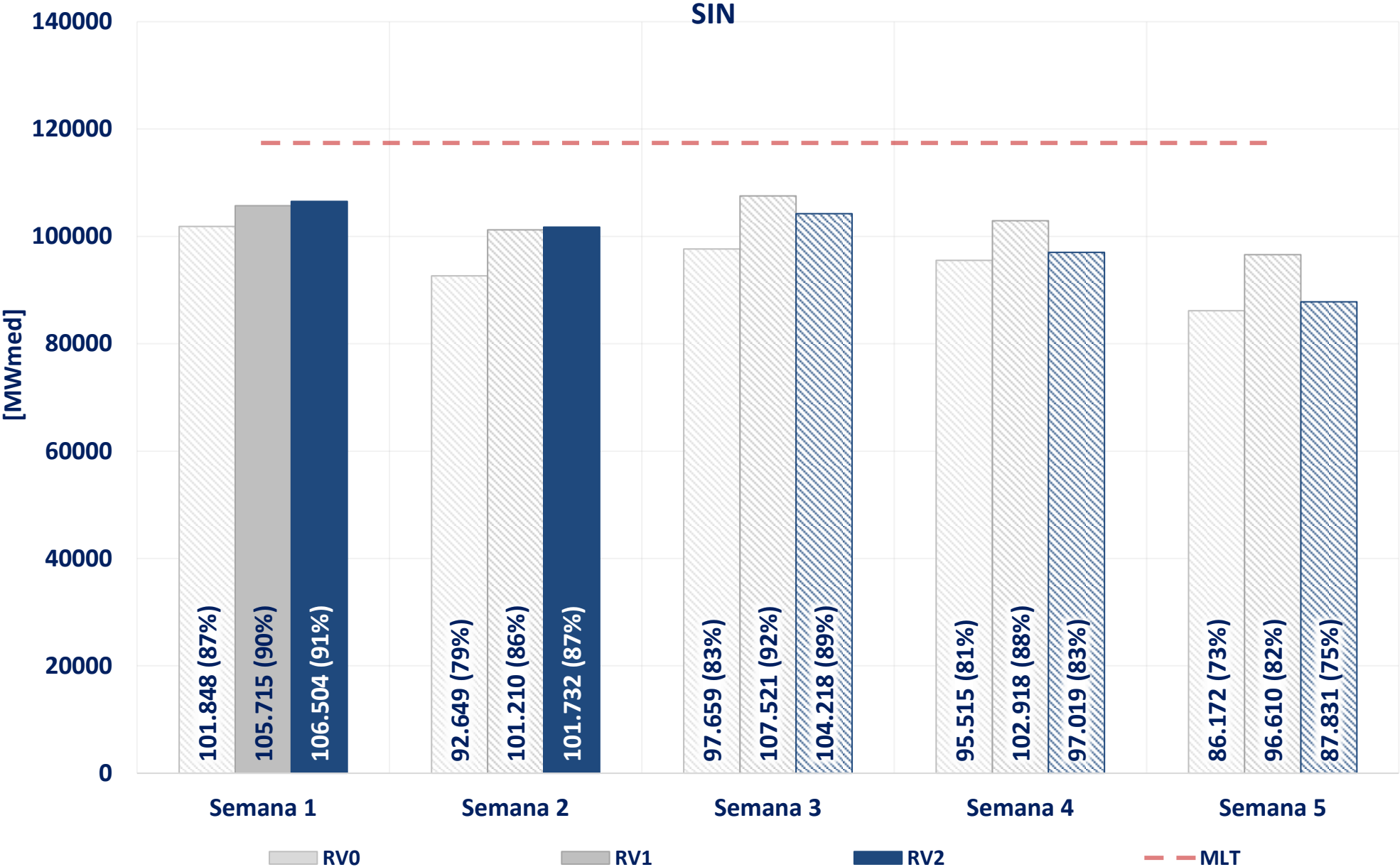


Carga PMO Março: Variações (MWm e %) ante

	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%)



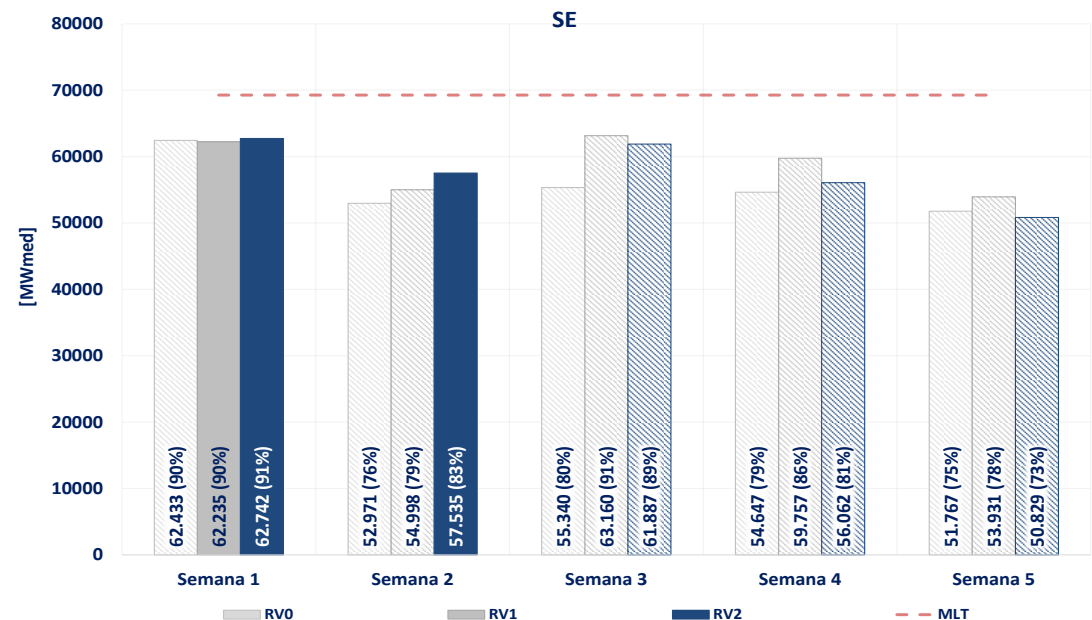
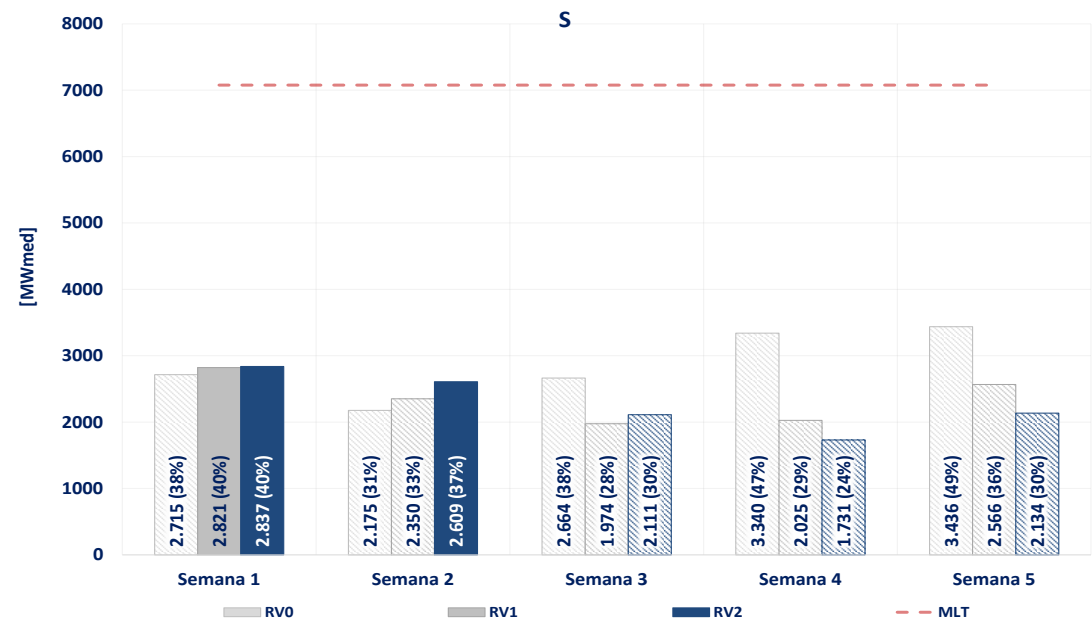
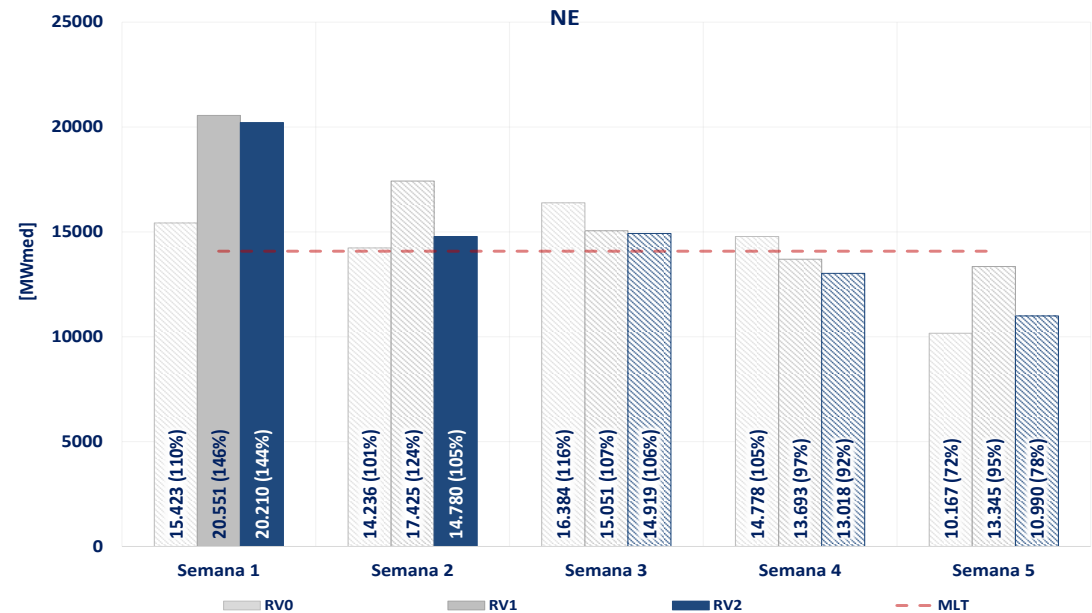
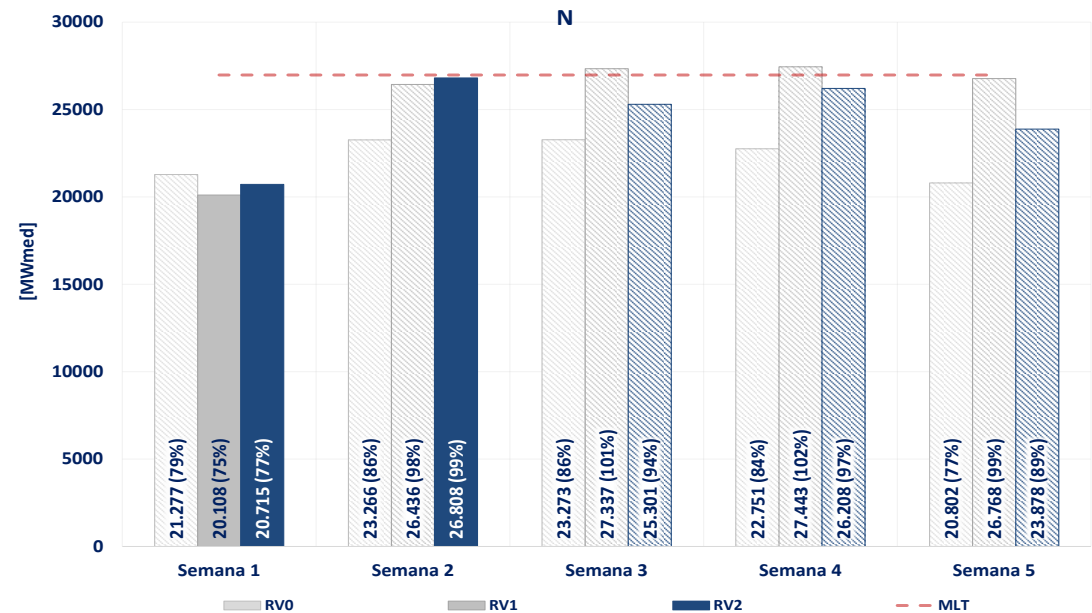
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,1	89,1	86,2	81,7	78,6	77,0	76,1	77,5	80,0	81,4	81,3	83,3
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
PMO Mar/26	83,9	86,6	85,6	86,0								
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC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



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

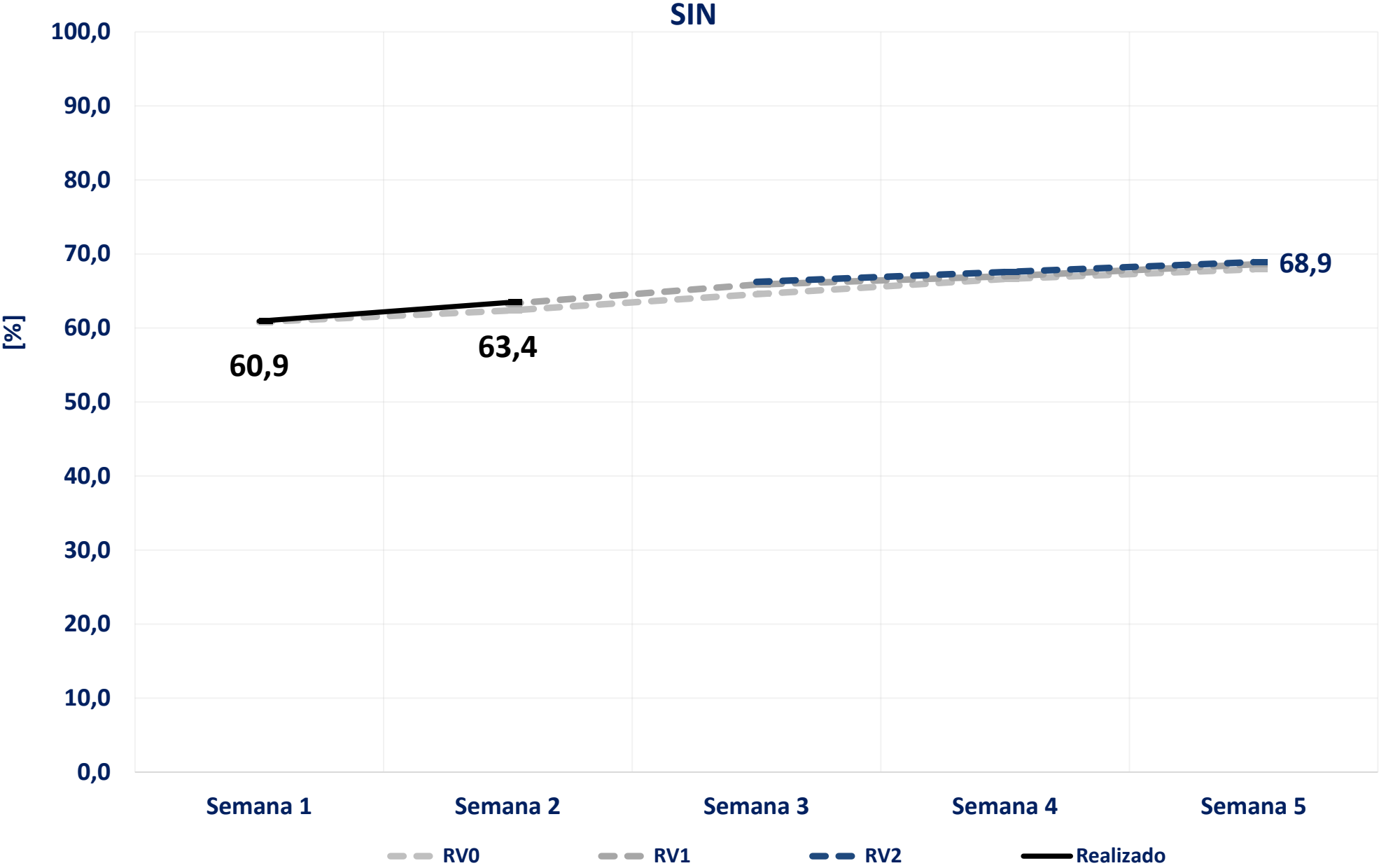
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv2 de março

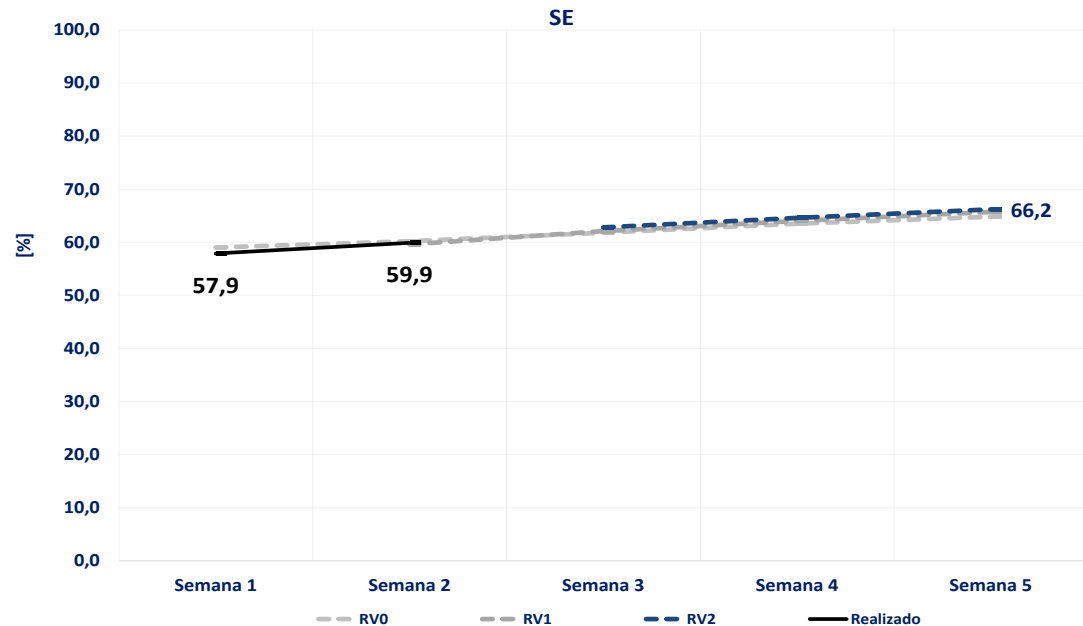
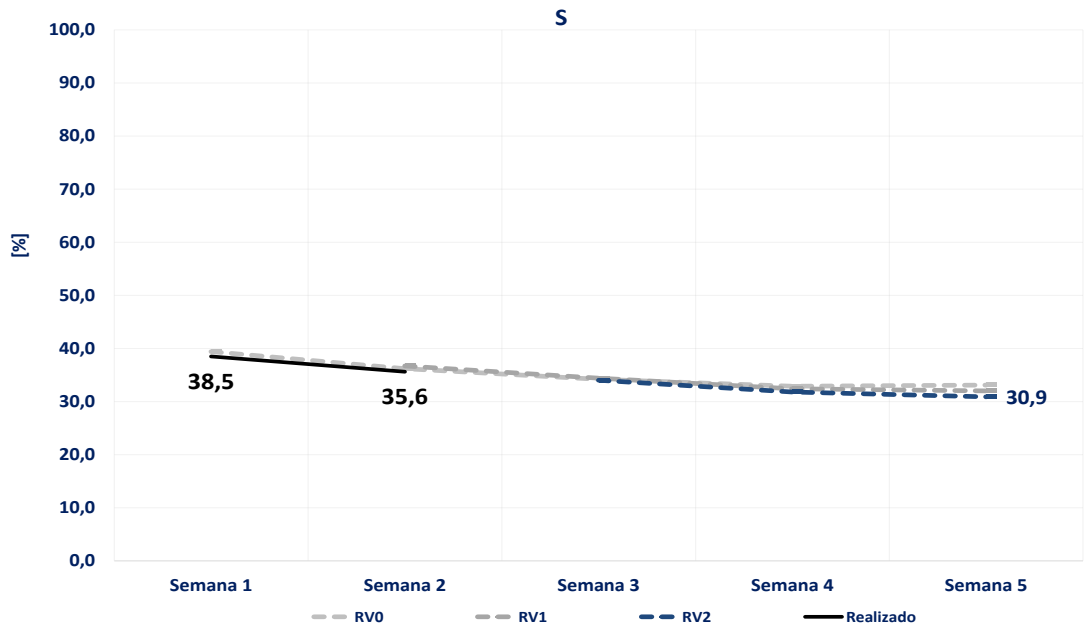
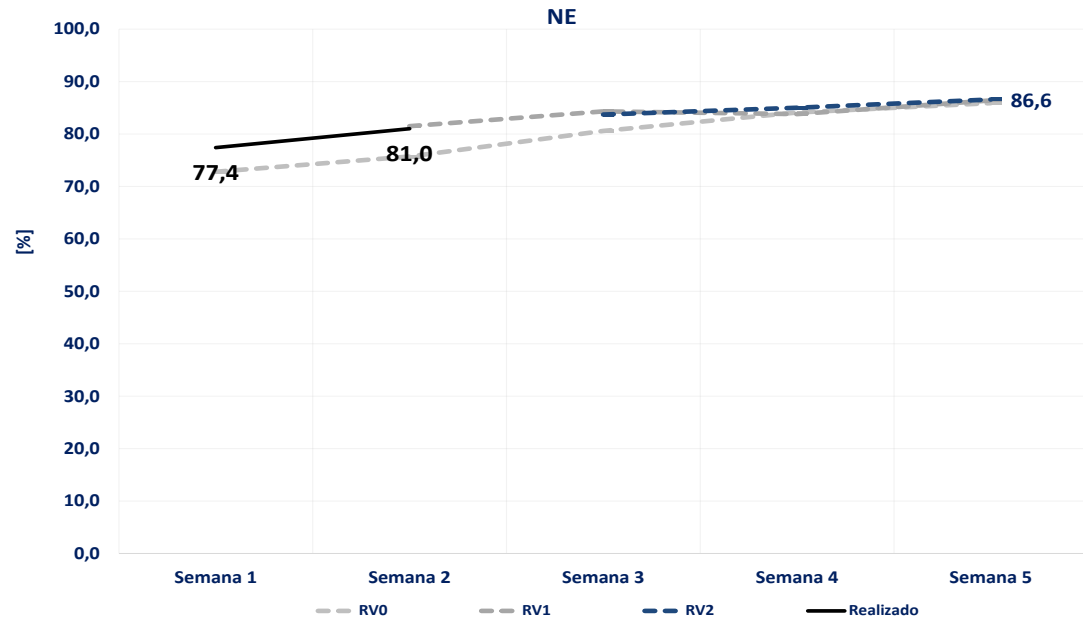
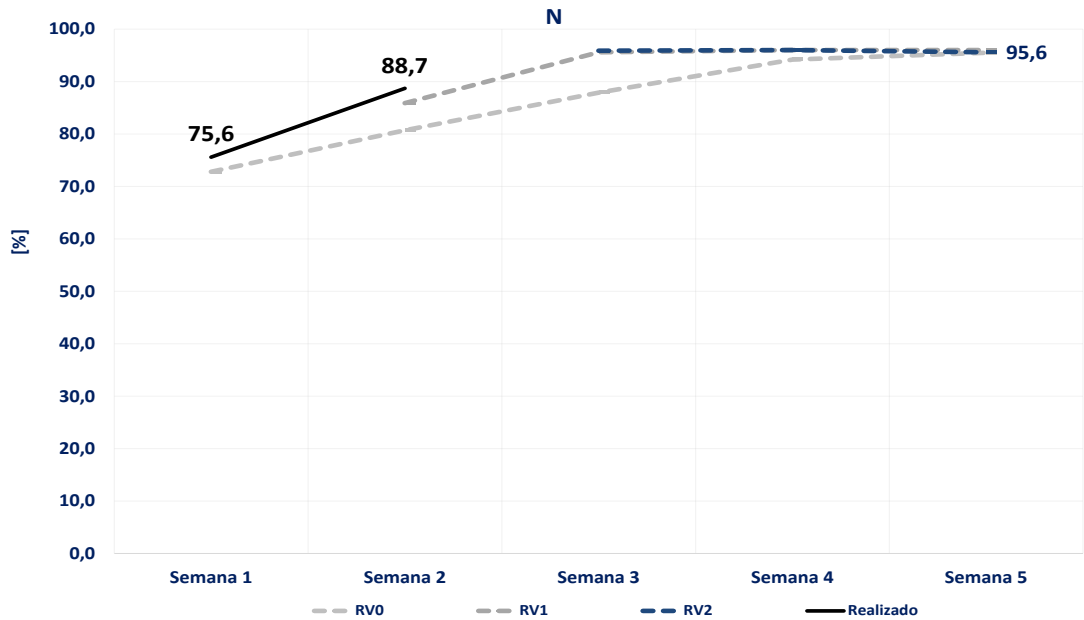


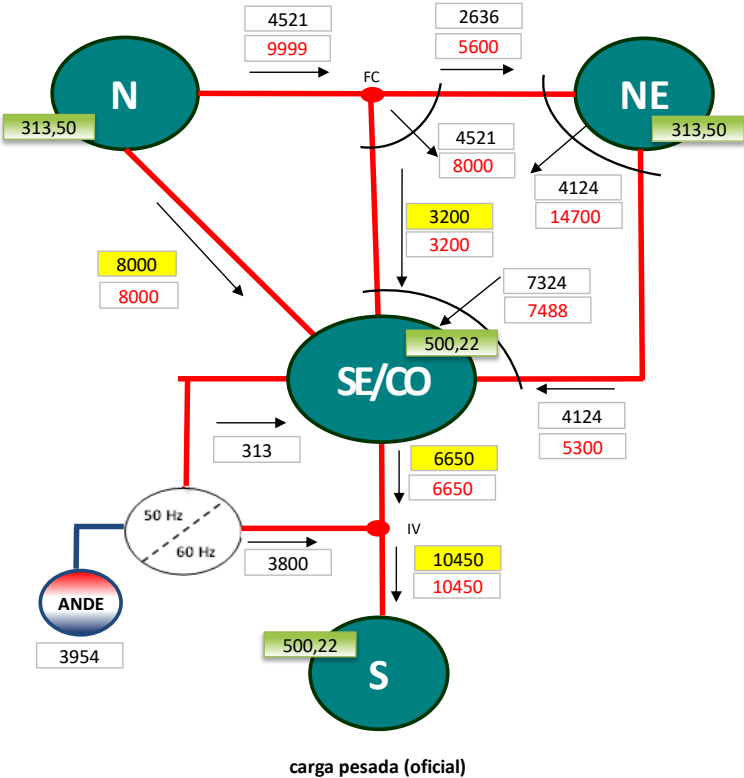
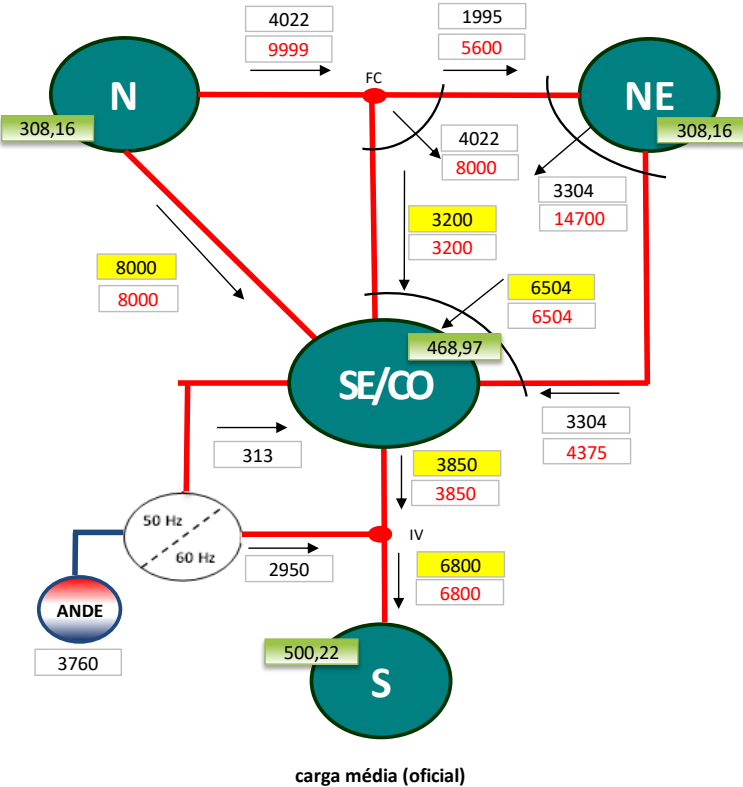
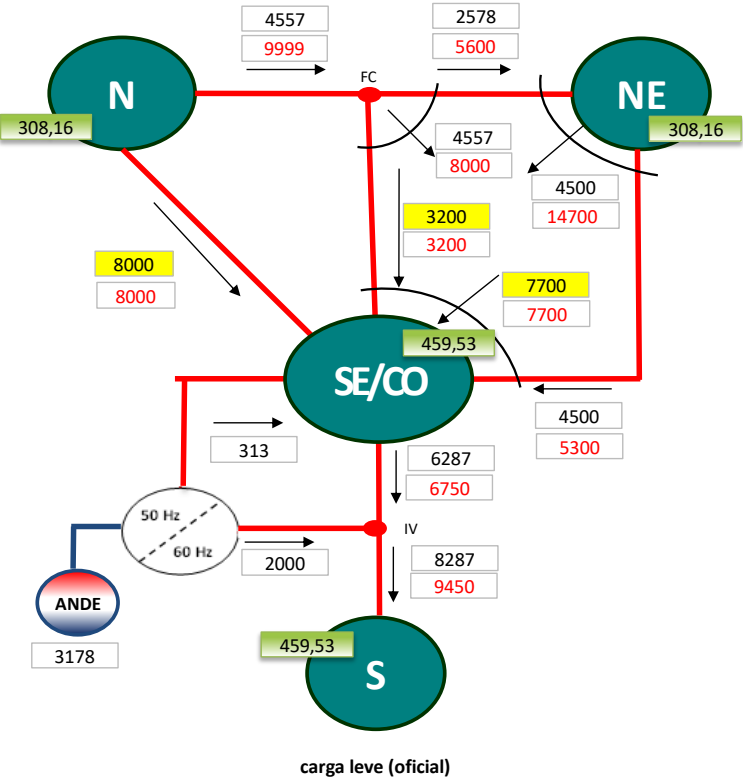
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

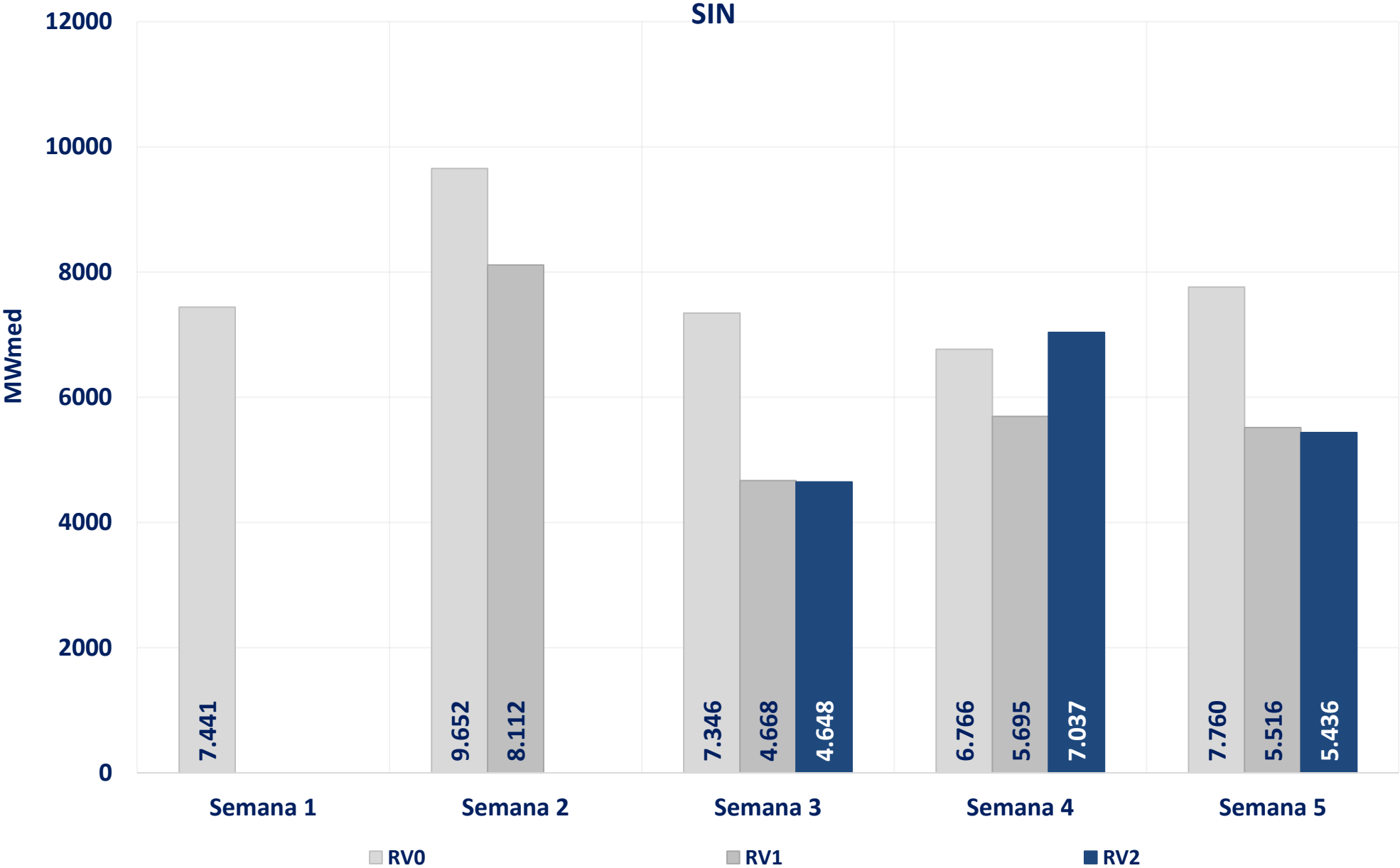


acompanhamento da energia armazenada – rv2 de março

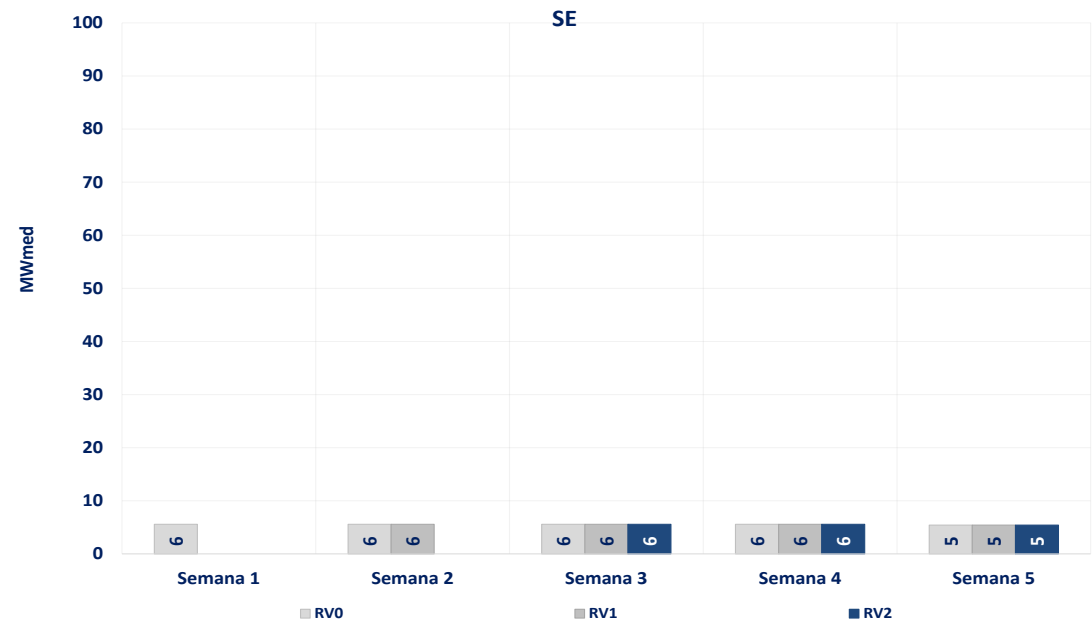
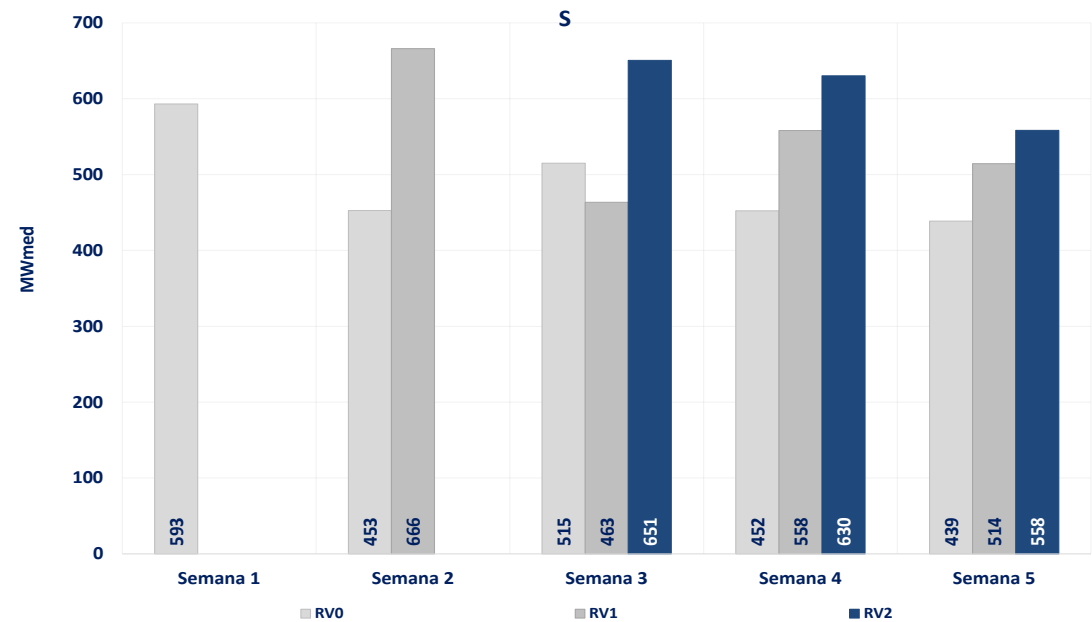
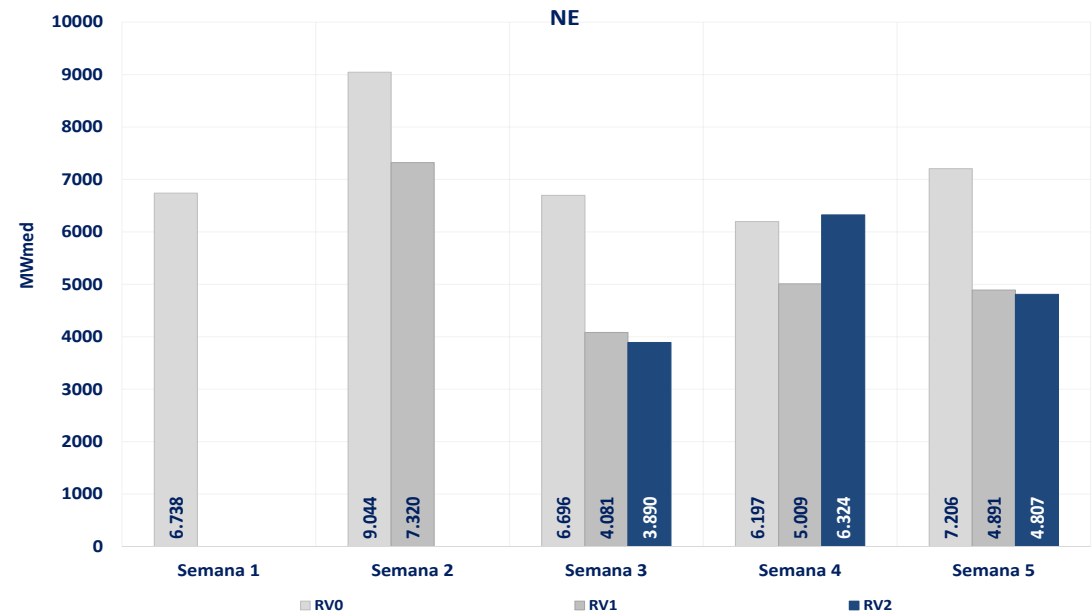
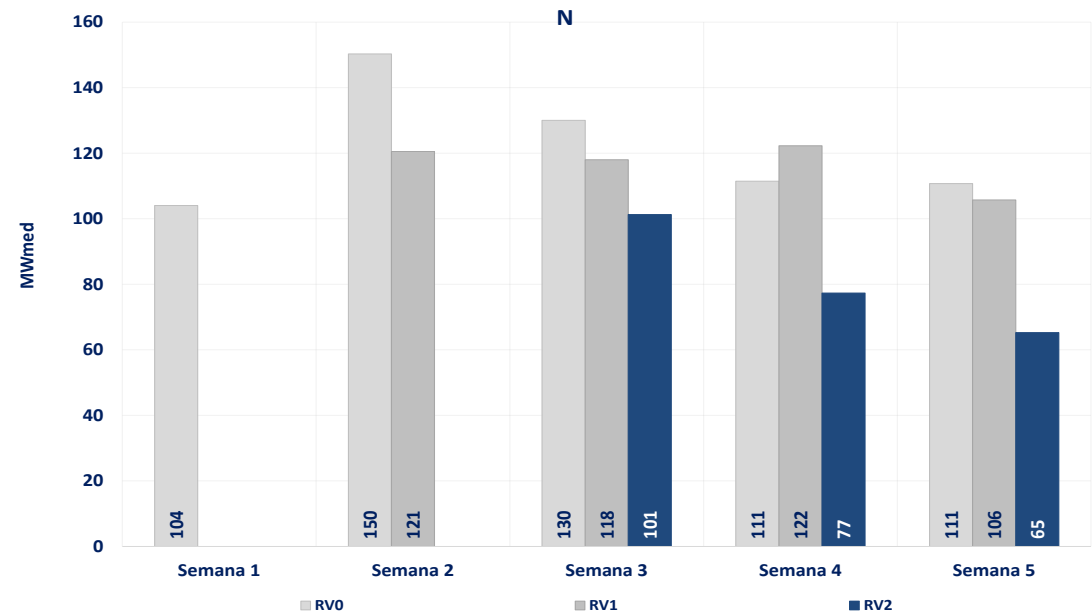


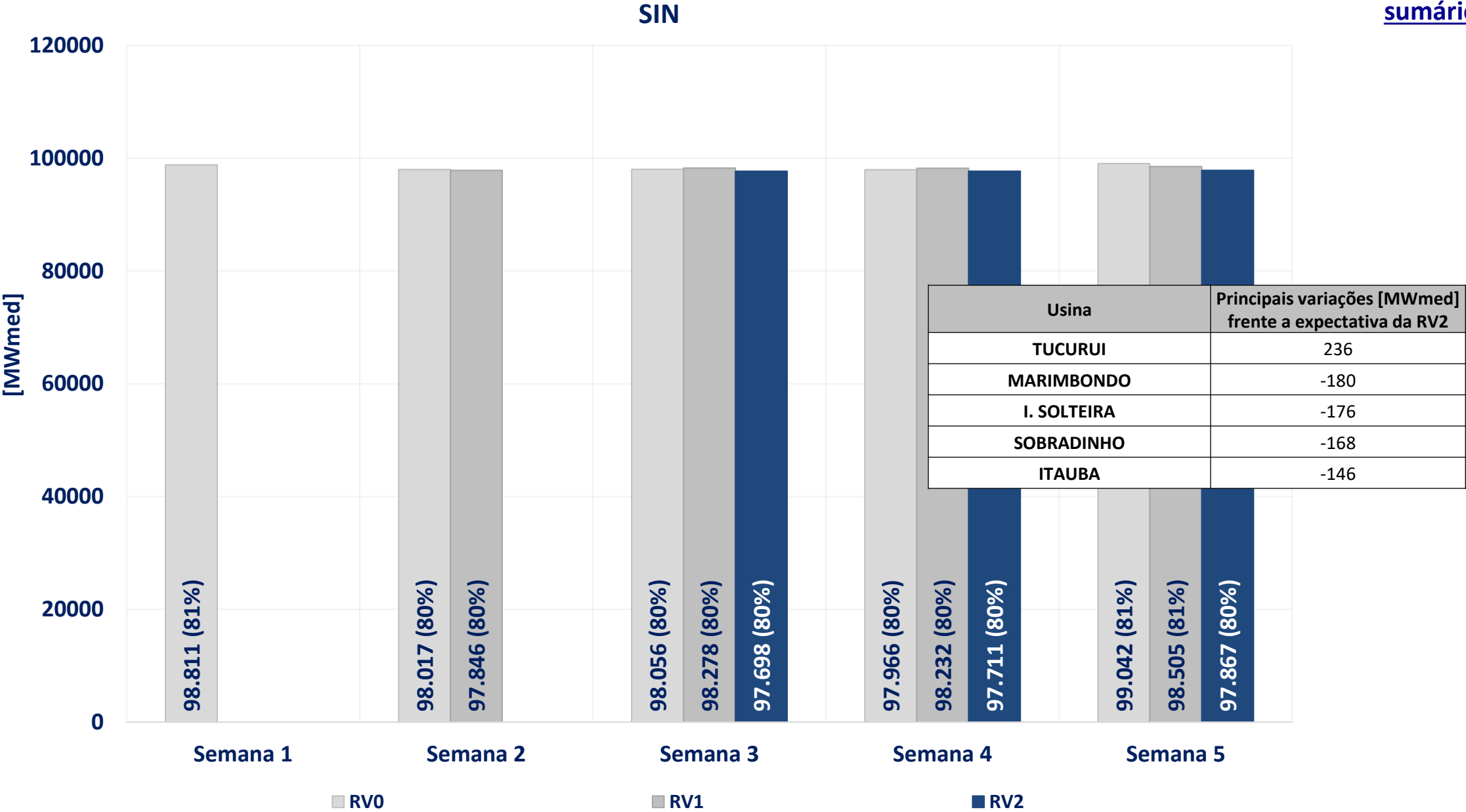


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)



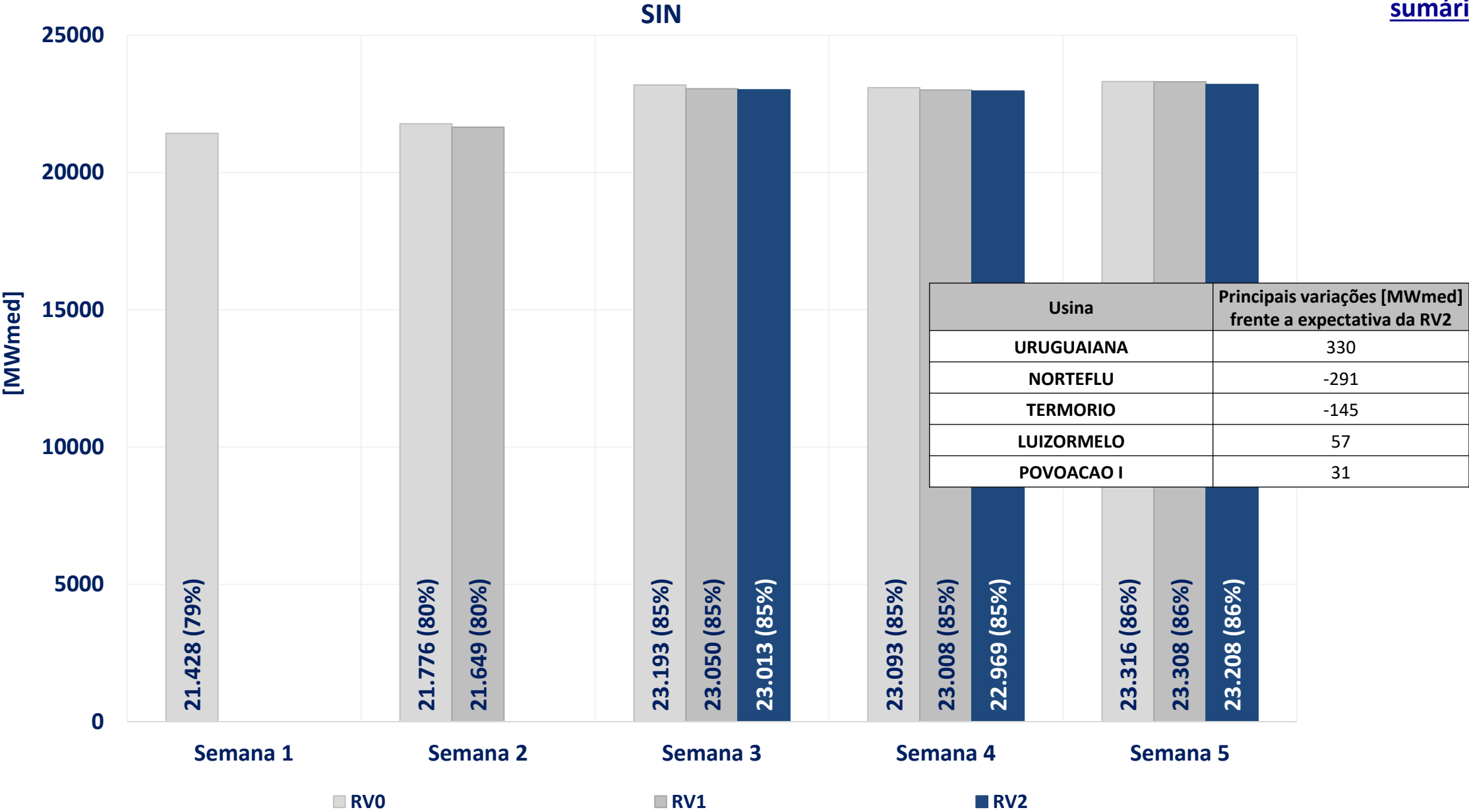
acompanhamento da geração eólica – rv2 de março





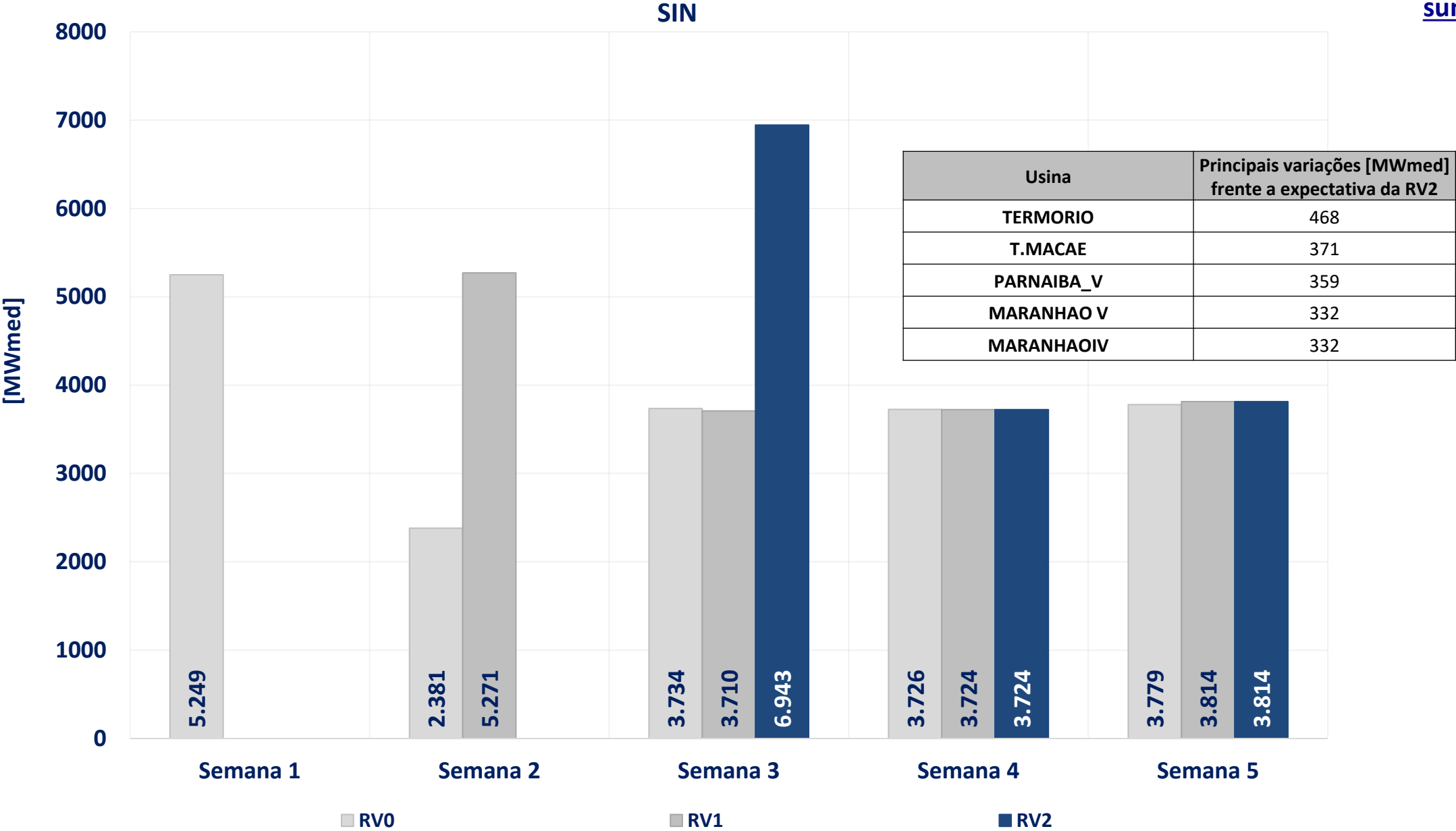
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

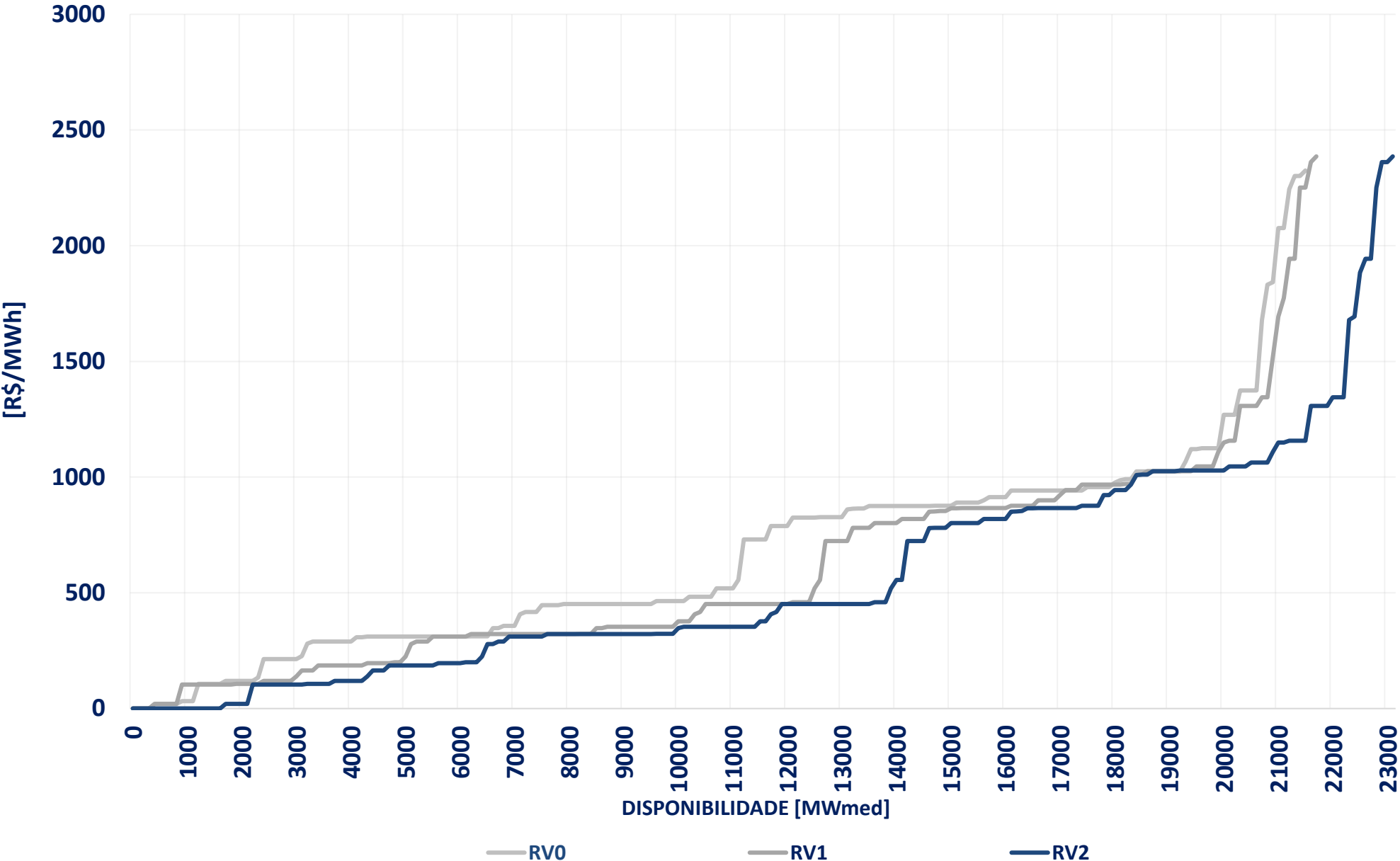


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



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

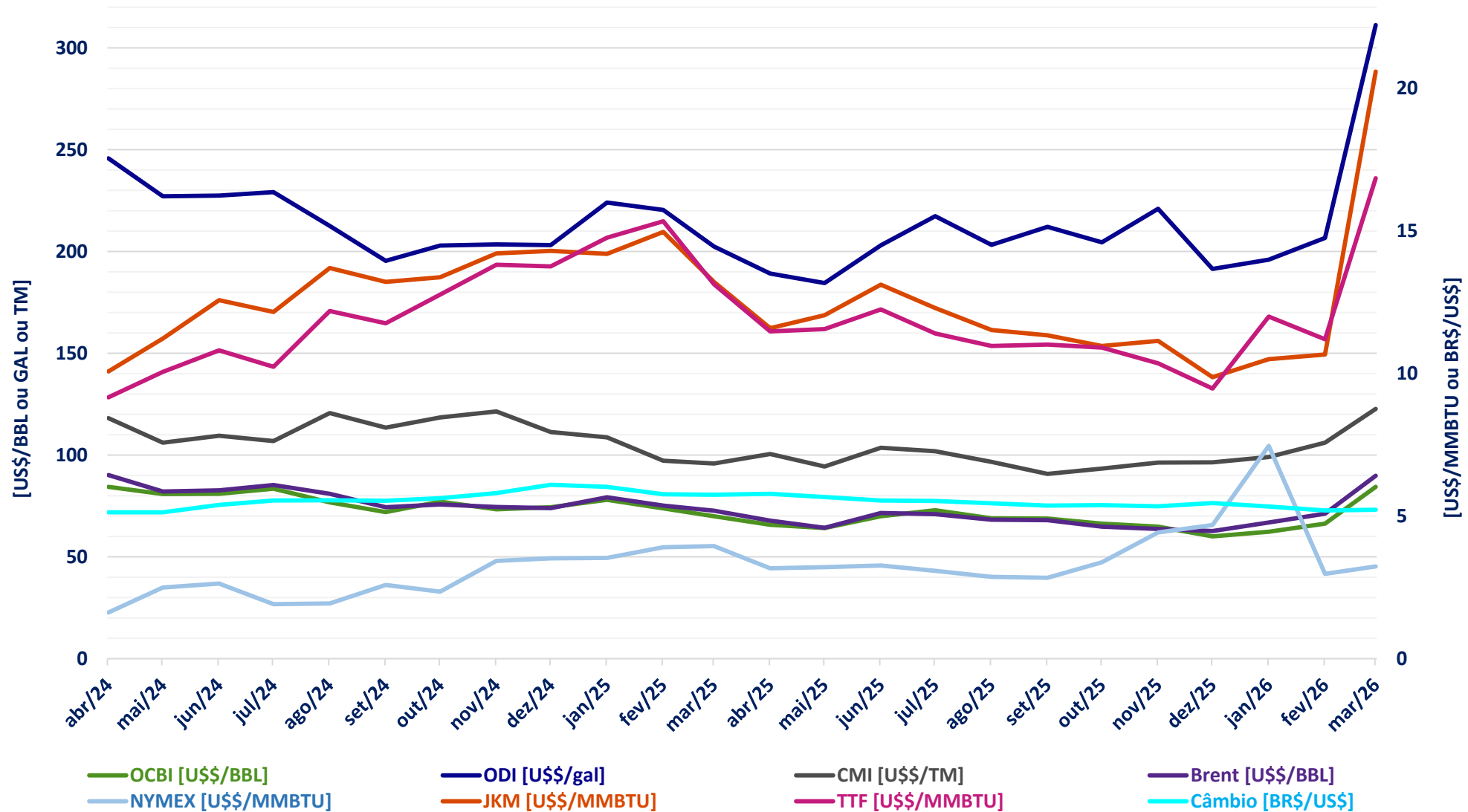


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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 [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/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

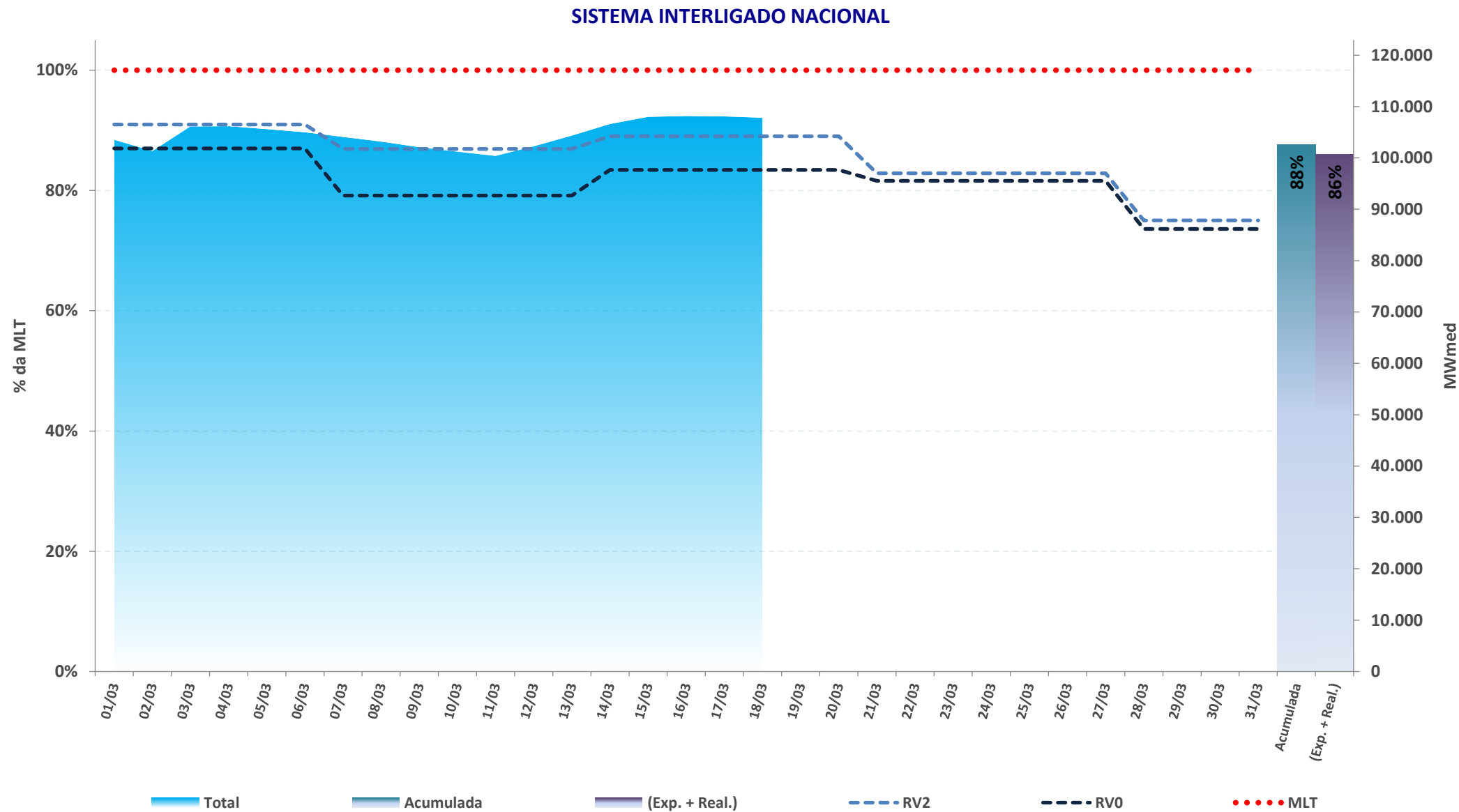
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 6,3% (1364 MWmed), indo de 21649 a 23013 MWmed

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

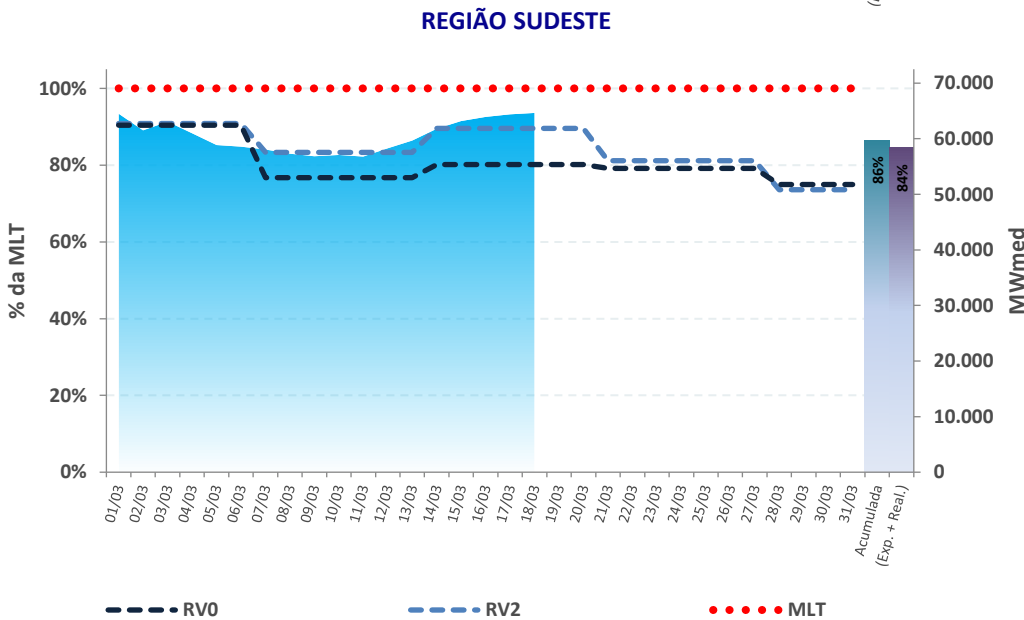
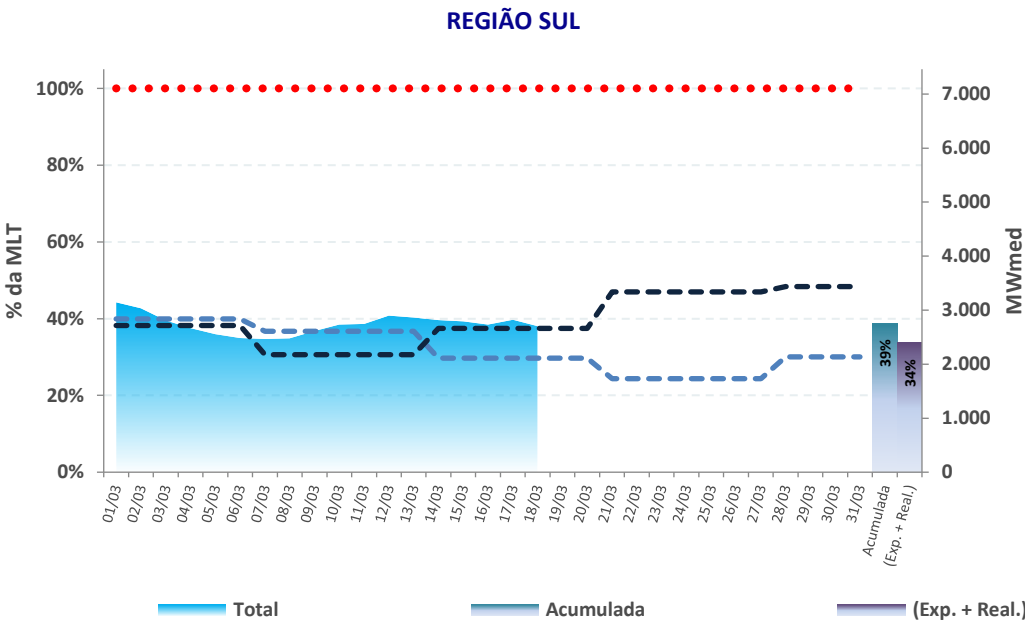
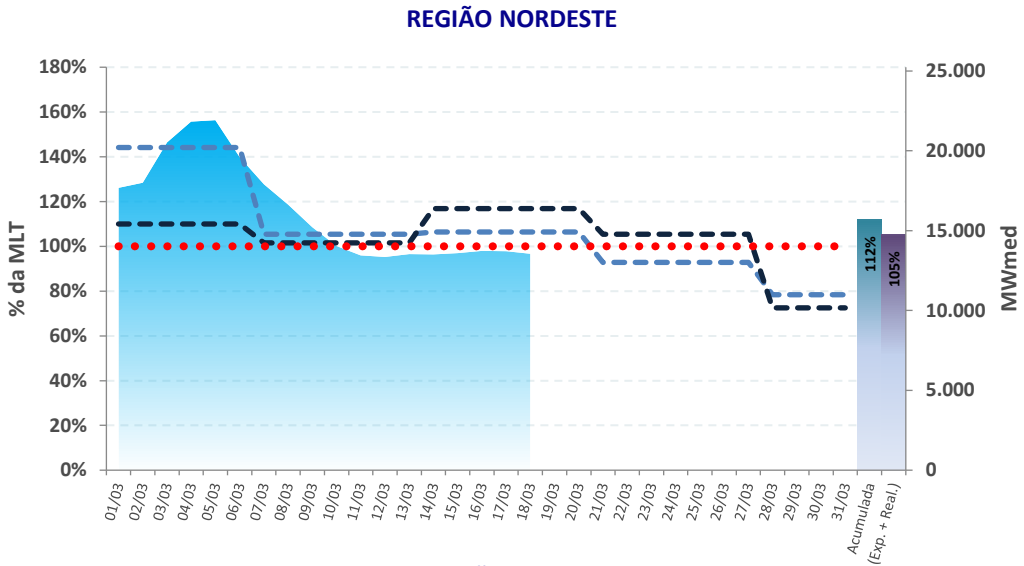
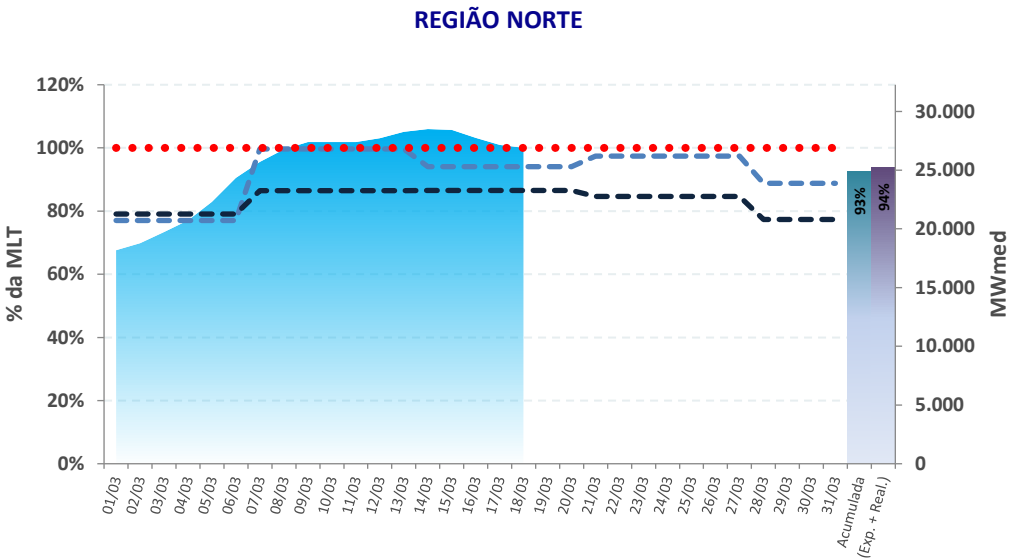
O CVU médio para o SIN apresentou variação de -4,3% (-26,37 R\$/MWh), indo de R\$ 606,89/MWh a R\$ 580,52/MWh

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



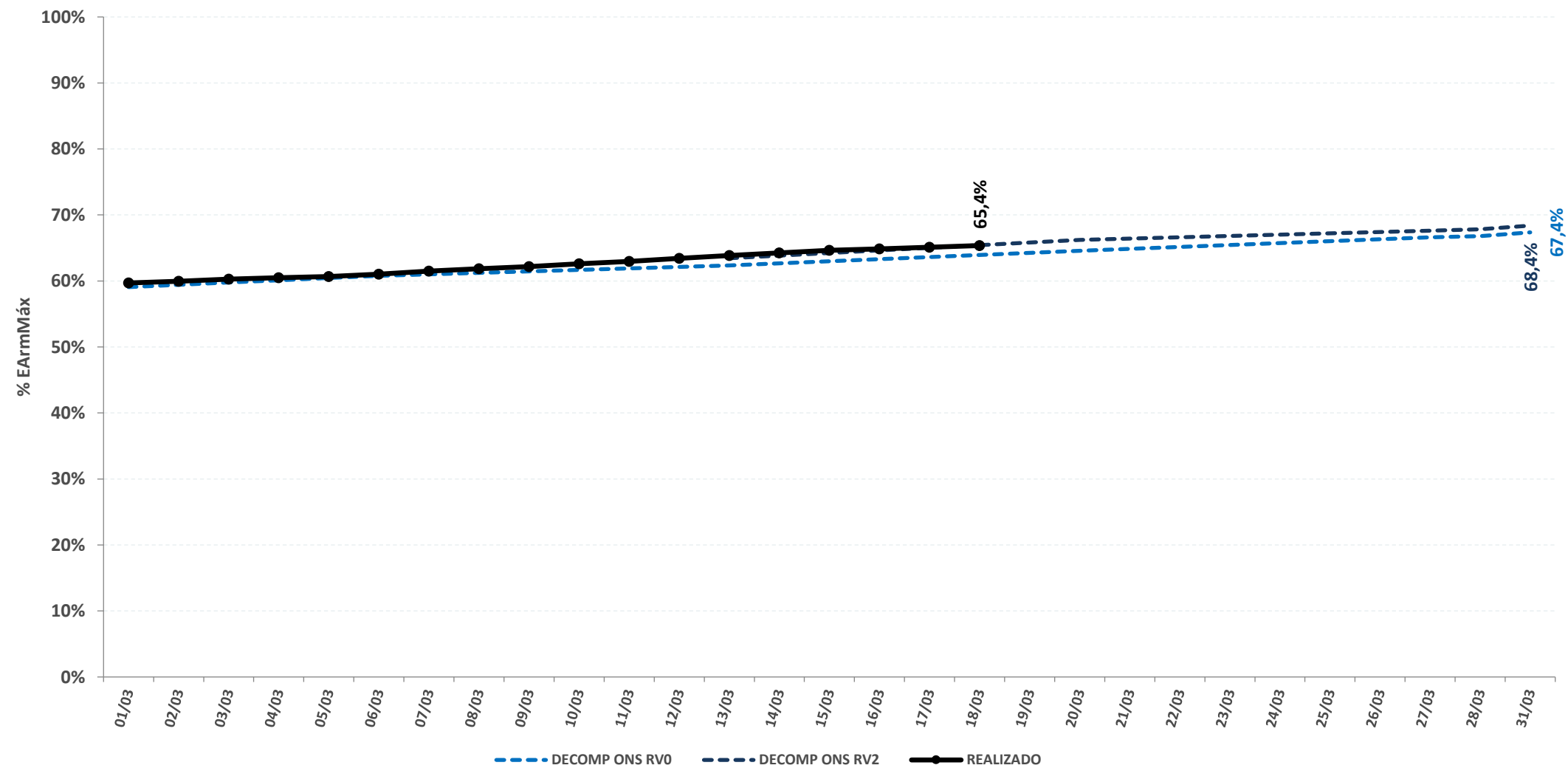
acompanhamento da energia natural afluyente



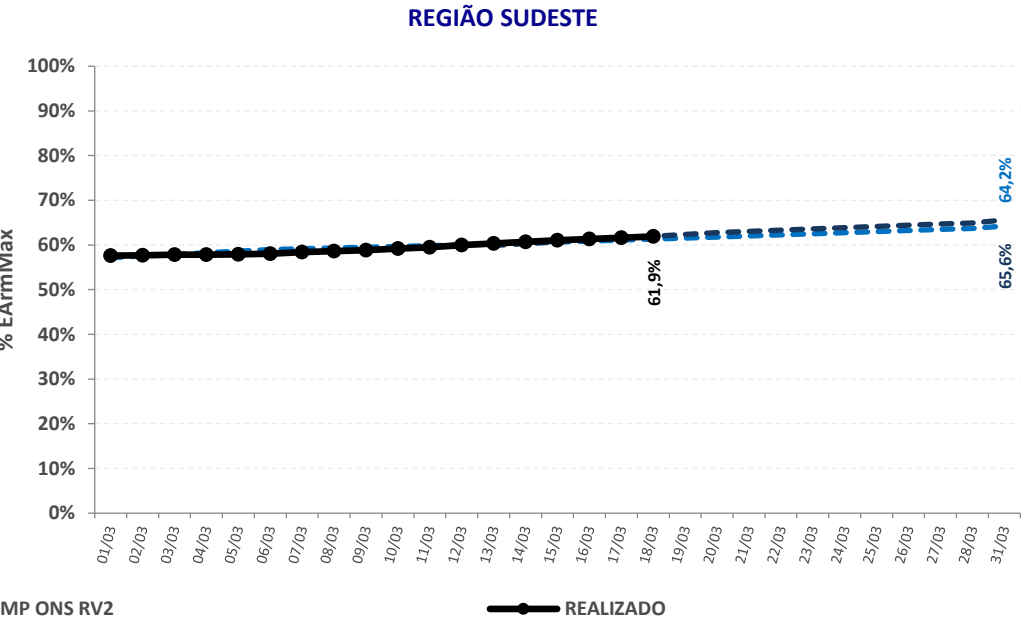
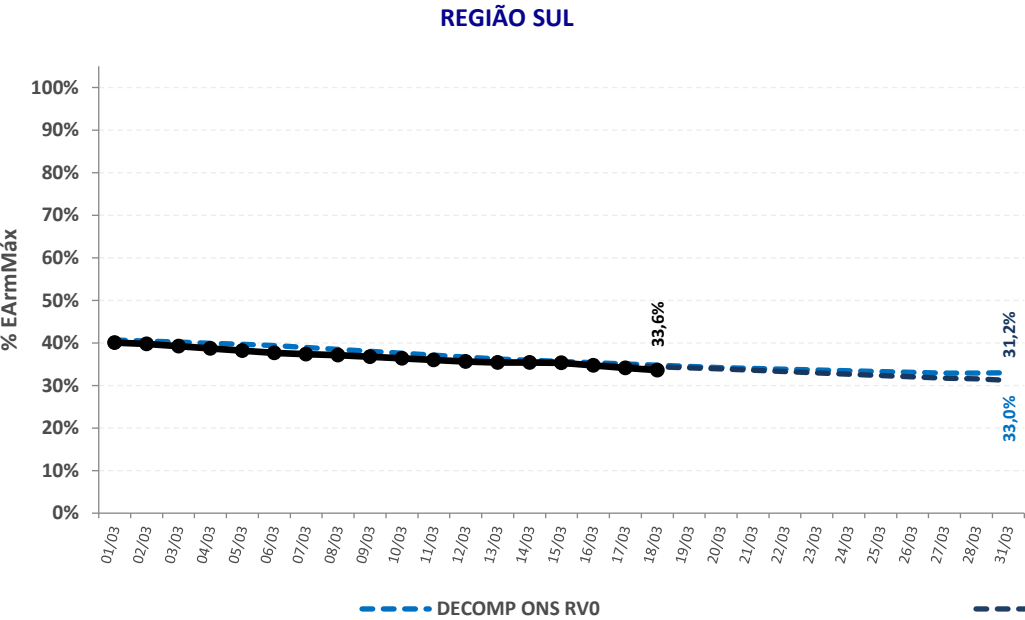
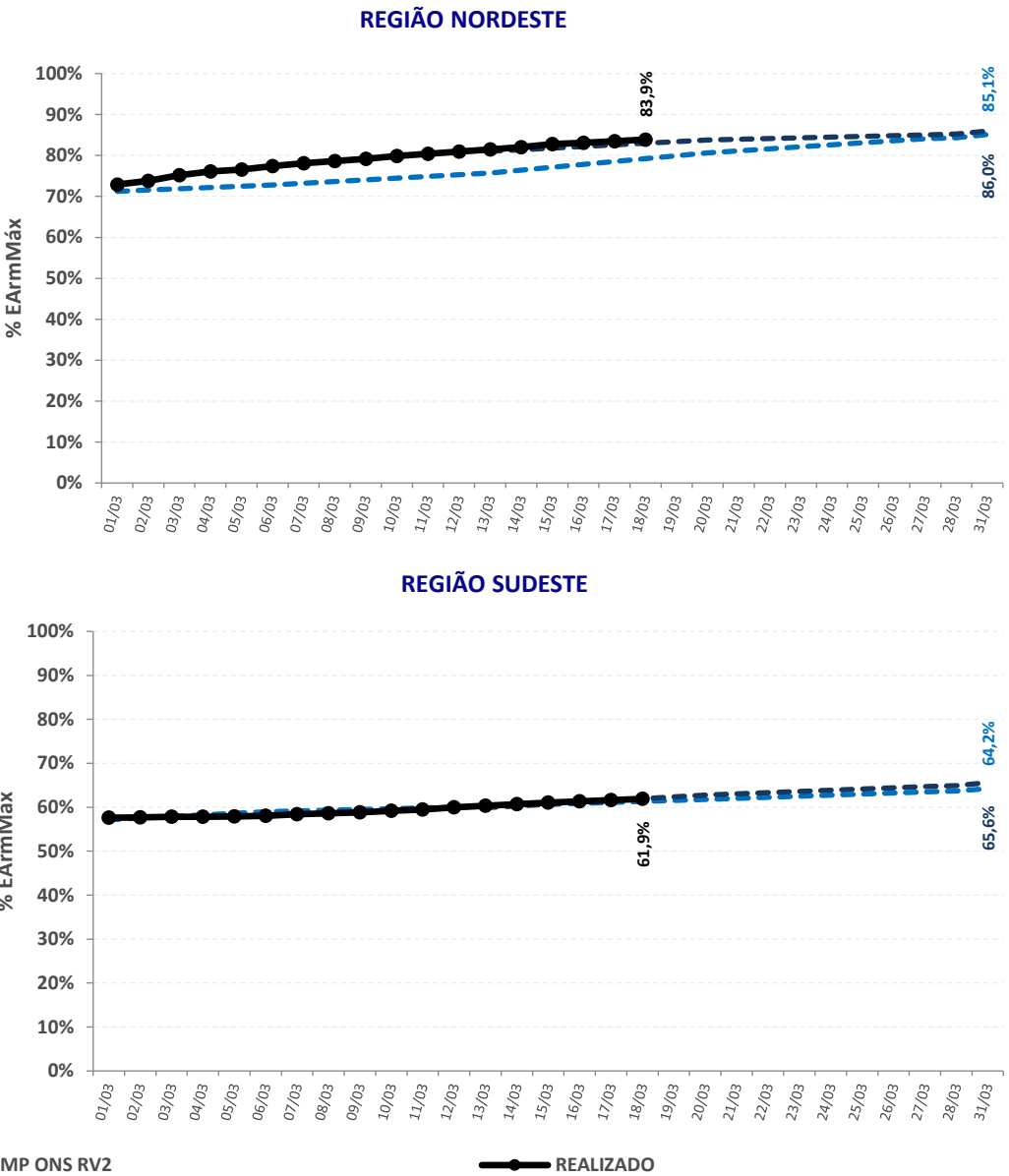
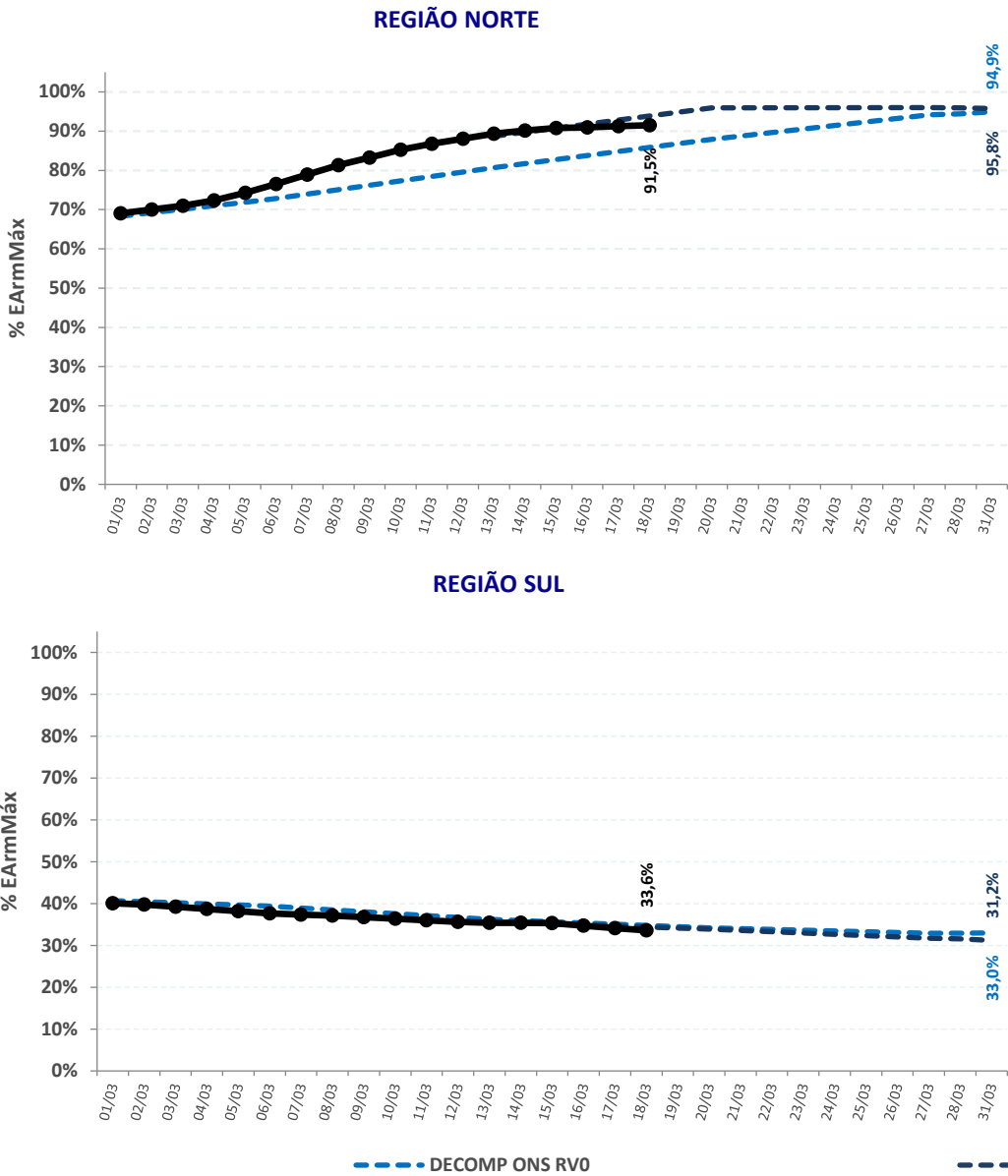
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

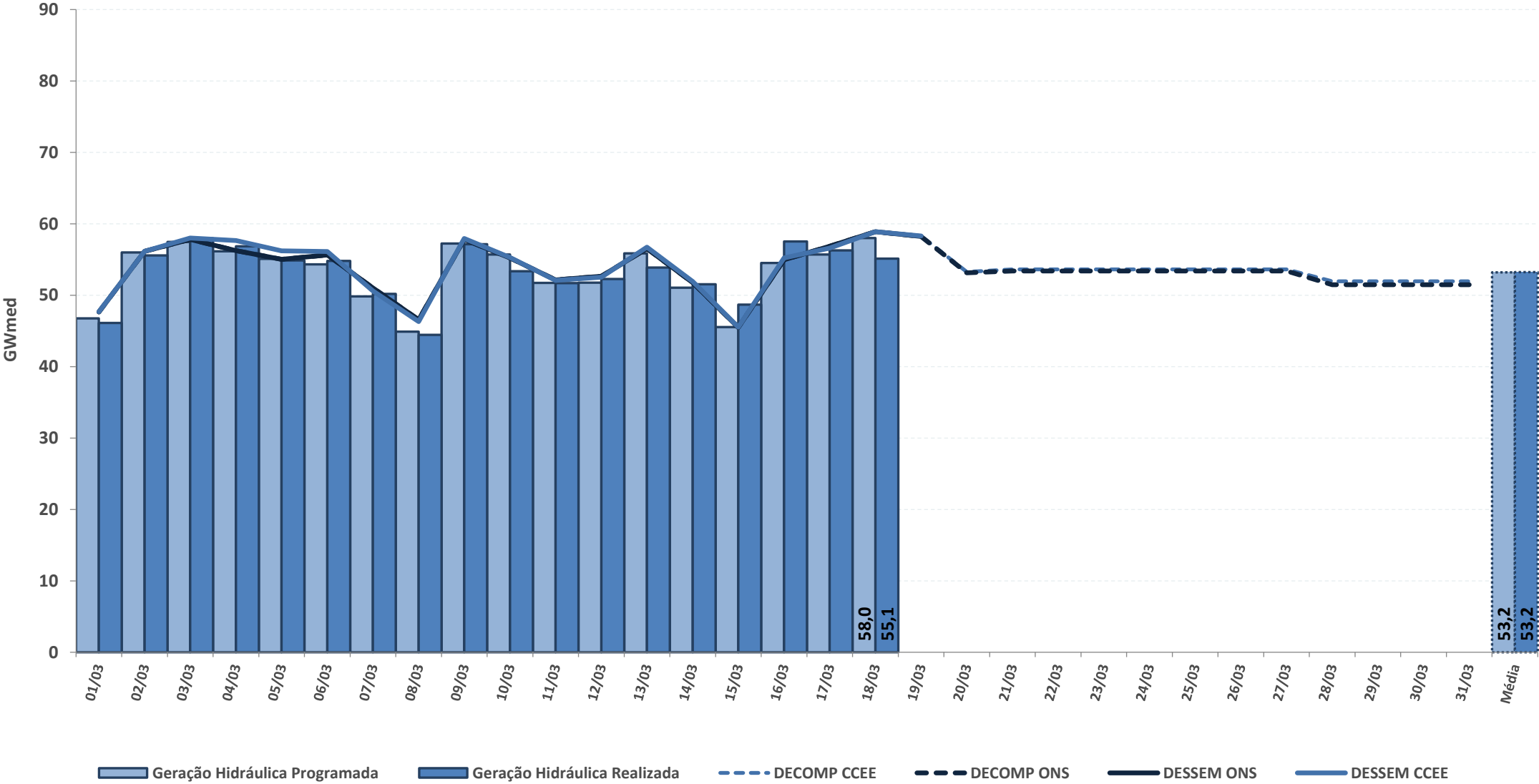
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



acompanhamento da energia armazenada



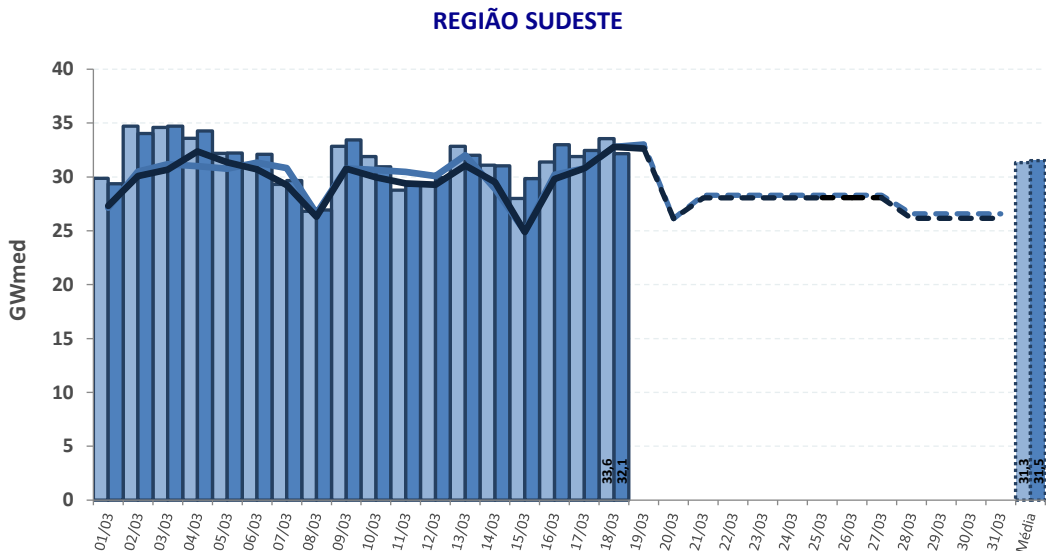
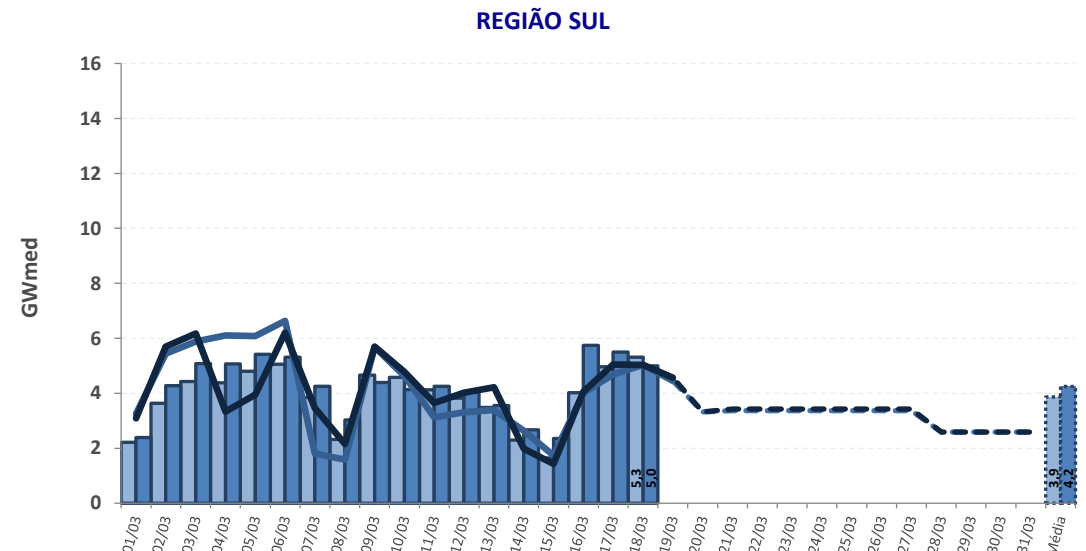
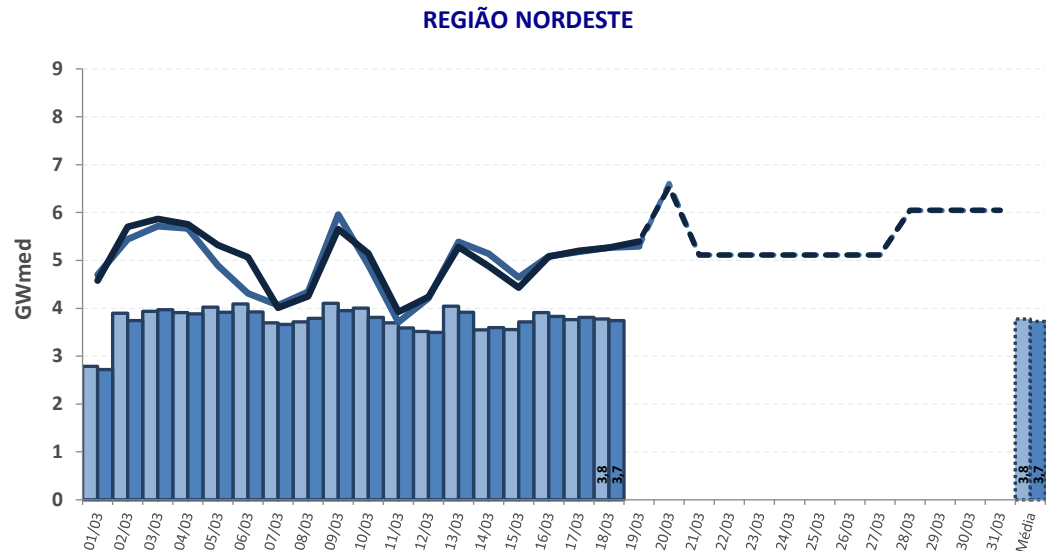
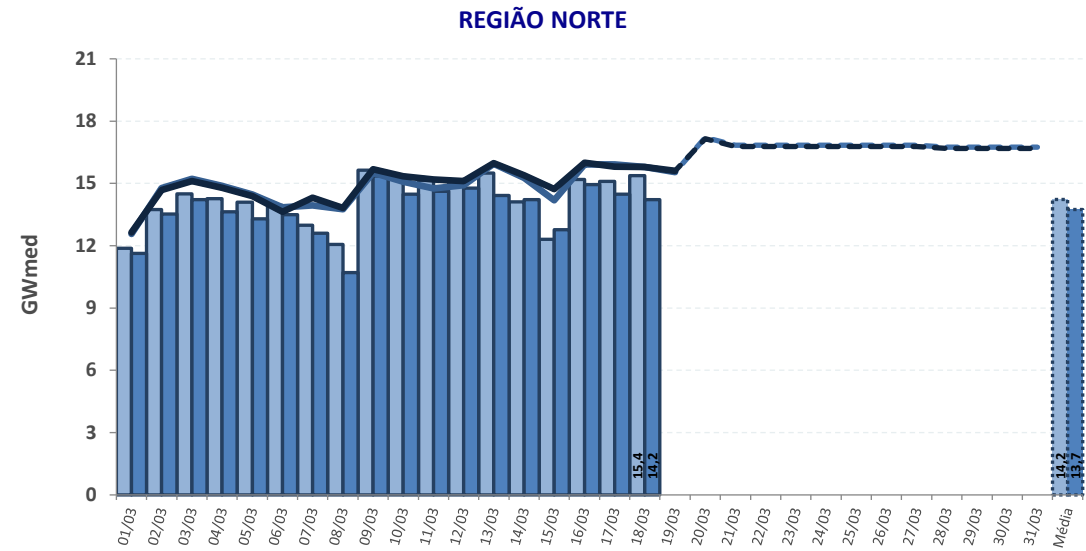
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

acompanhamento da geração hidráulica

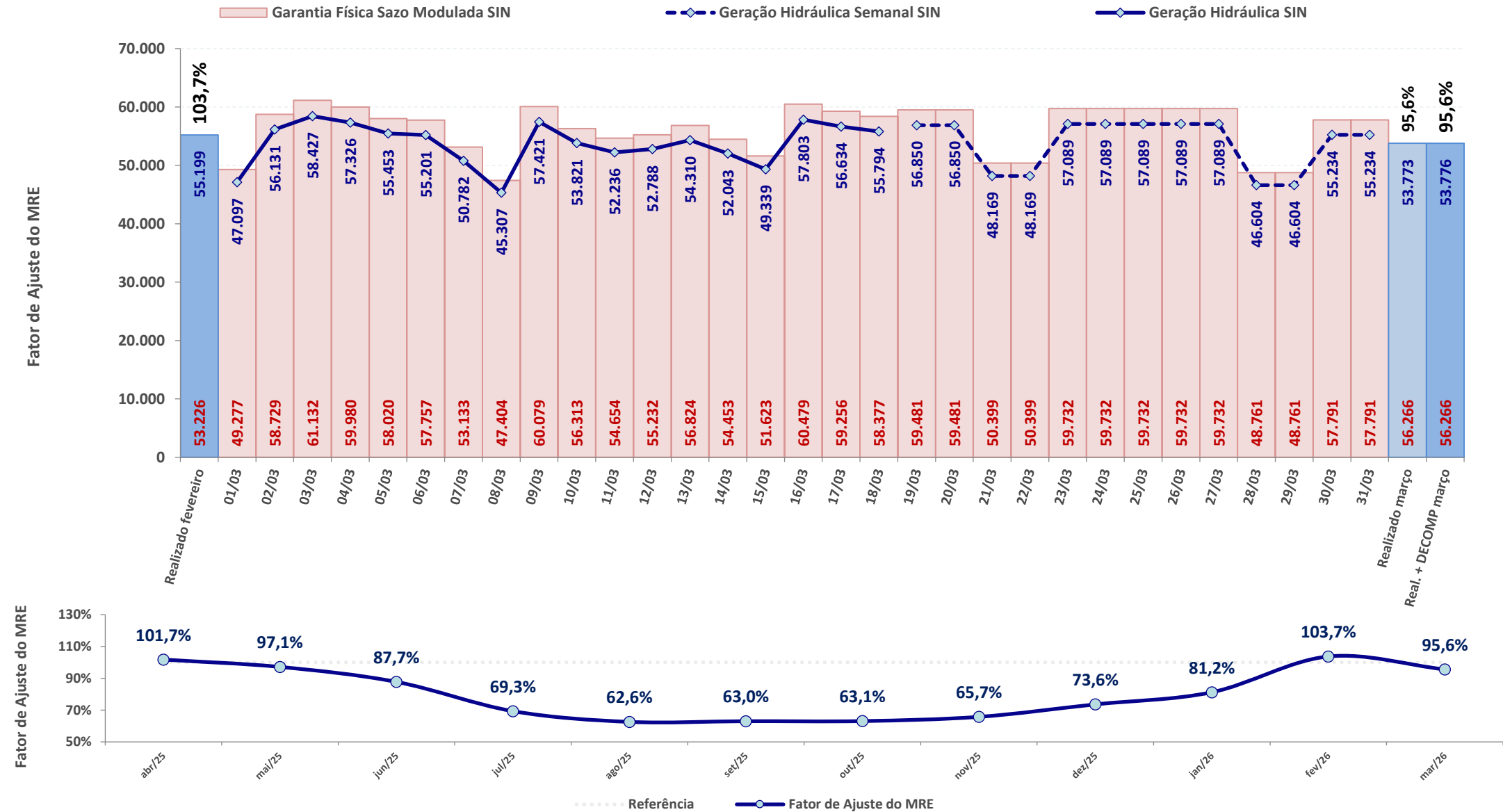


Geração Hidráulica Programada Geração Hidráulica Realizada DECOMP CCEE DECOMP ONS DESSEM CCEE DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

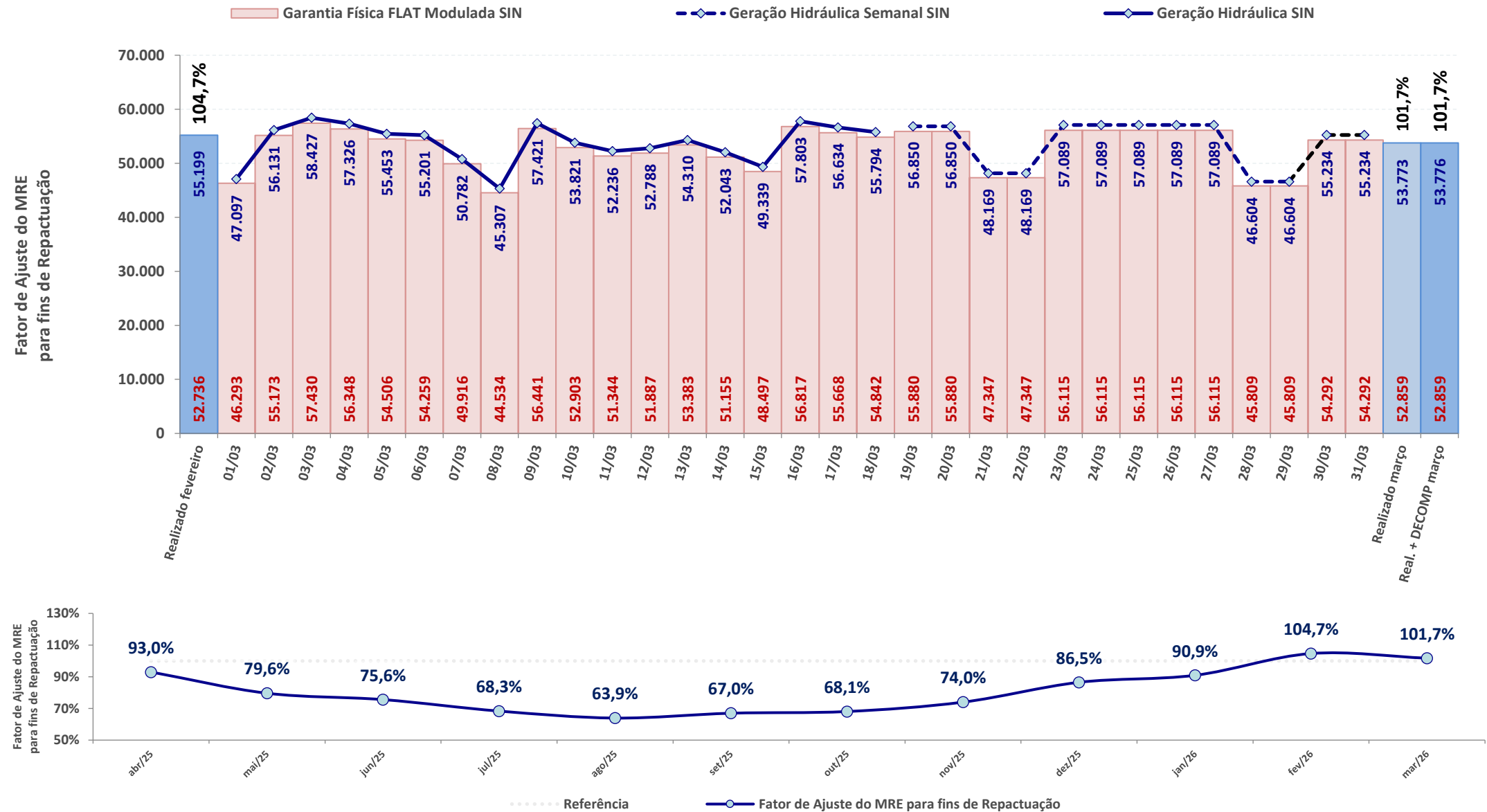
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

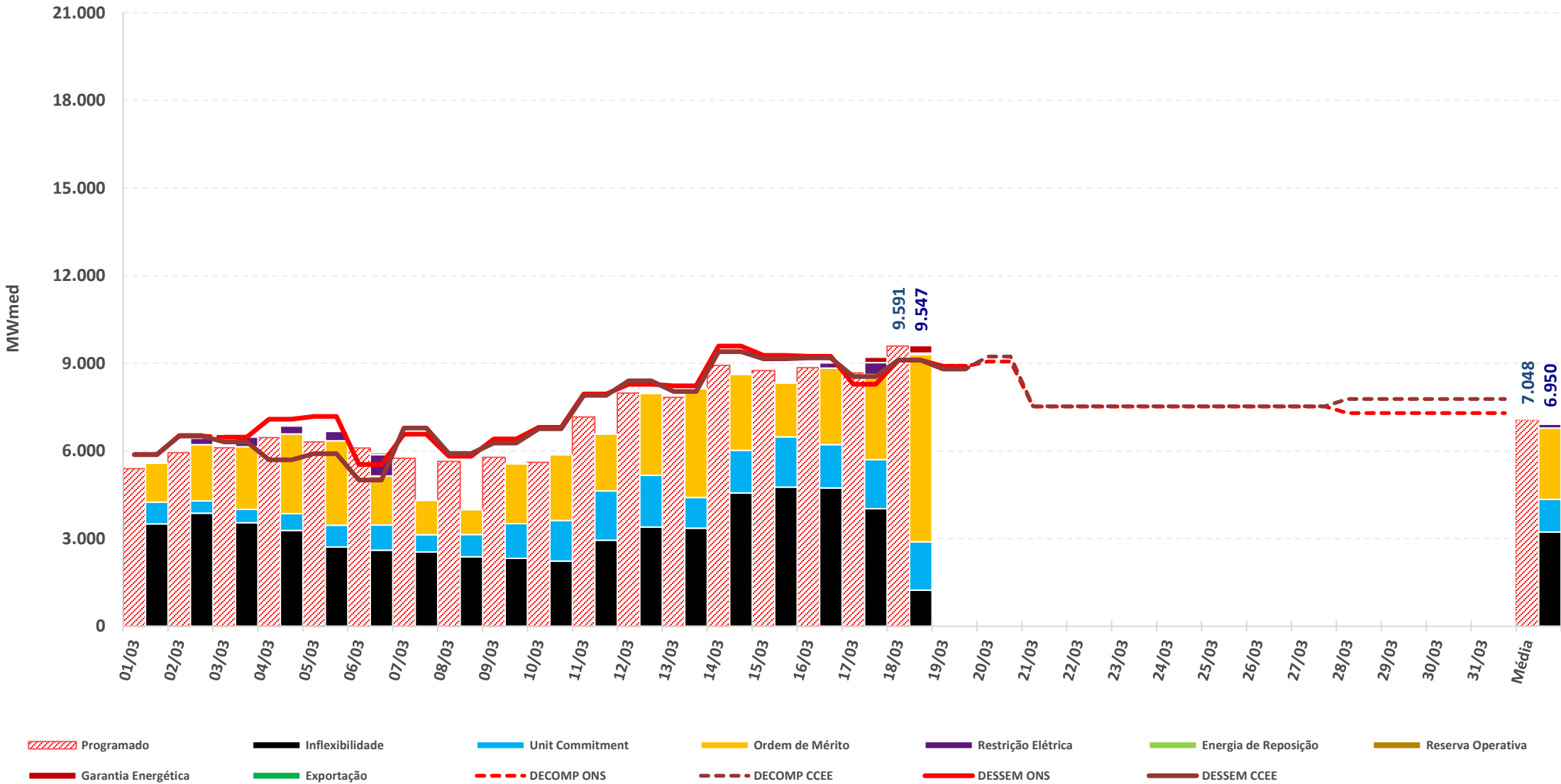
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

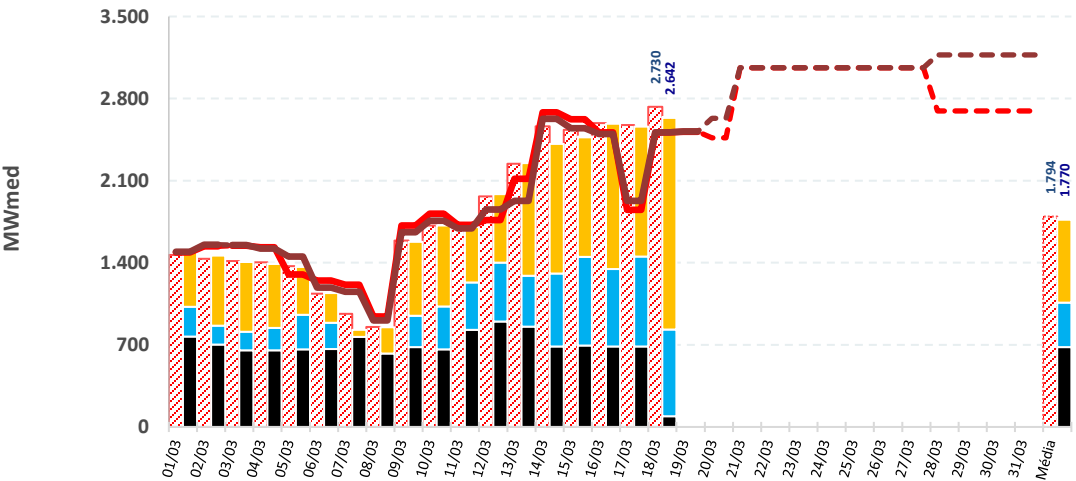
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



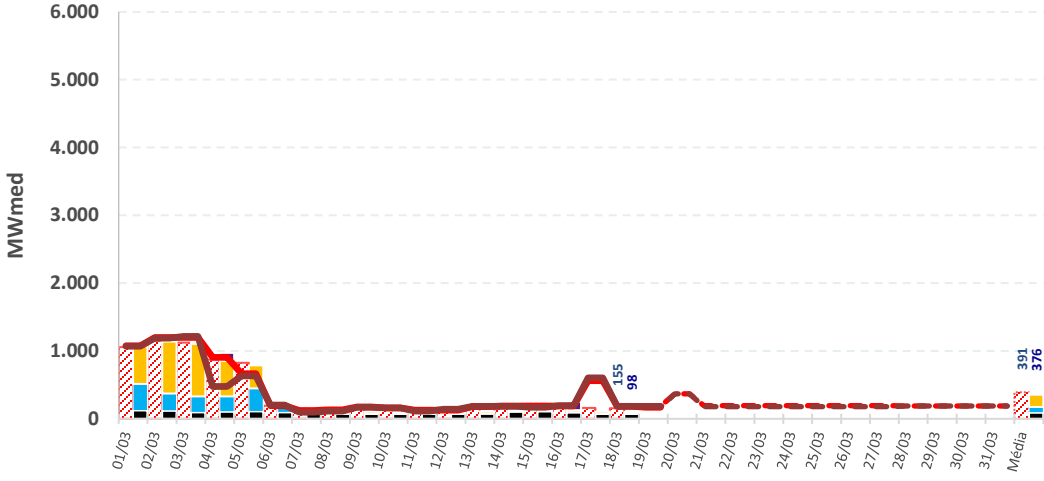
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

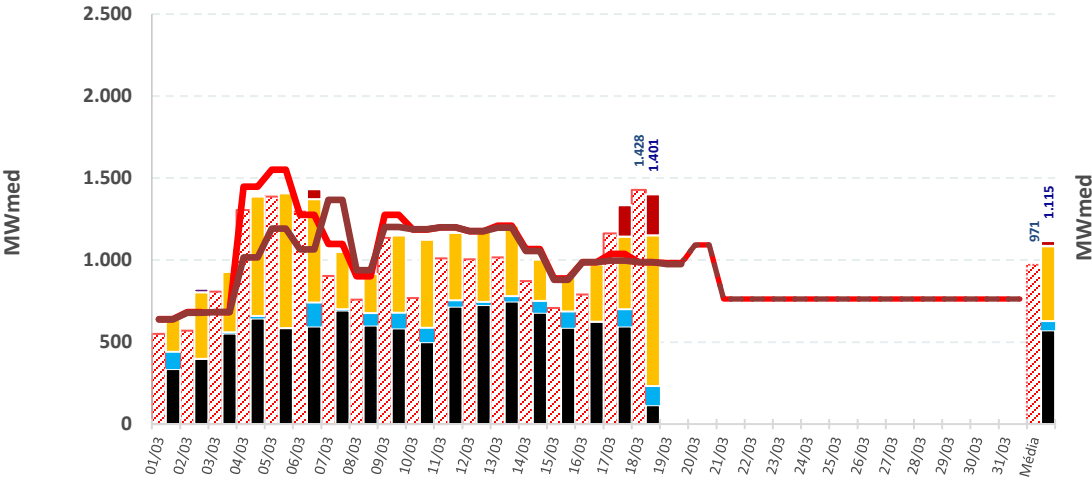
REGIÃO NORTE



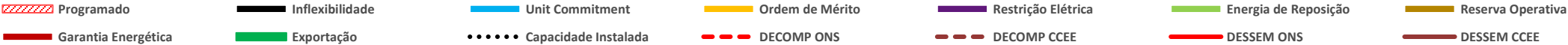
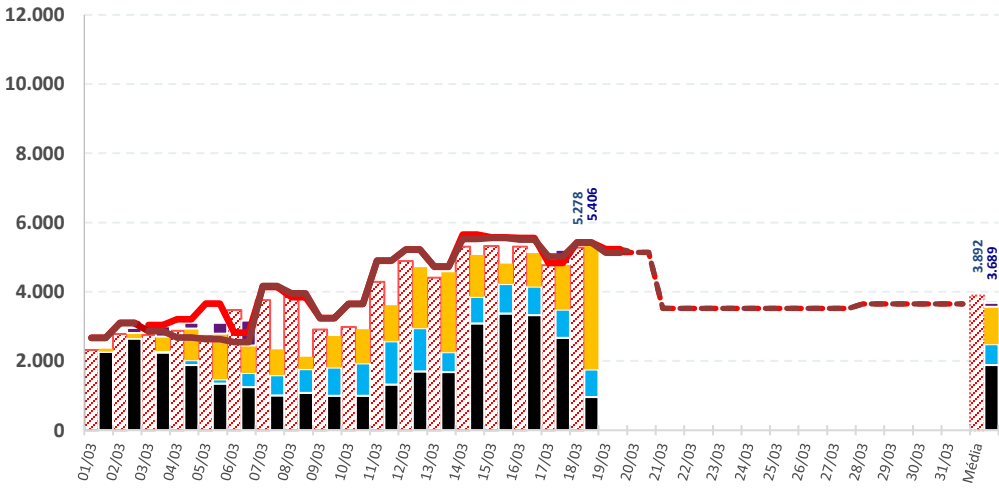
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



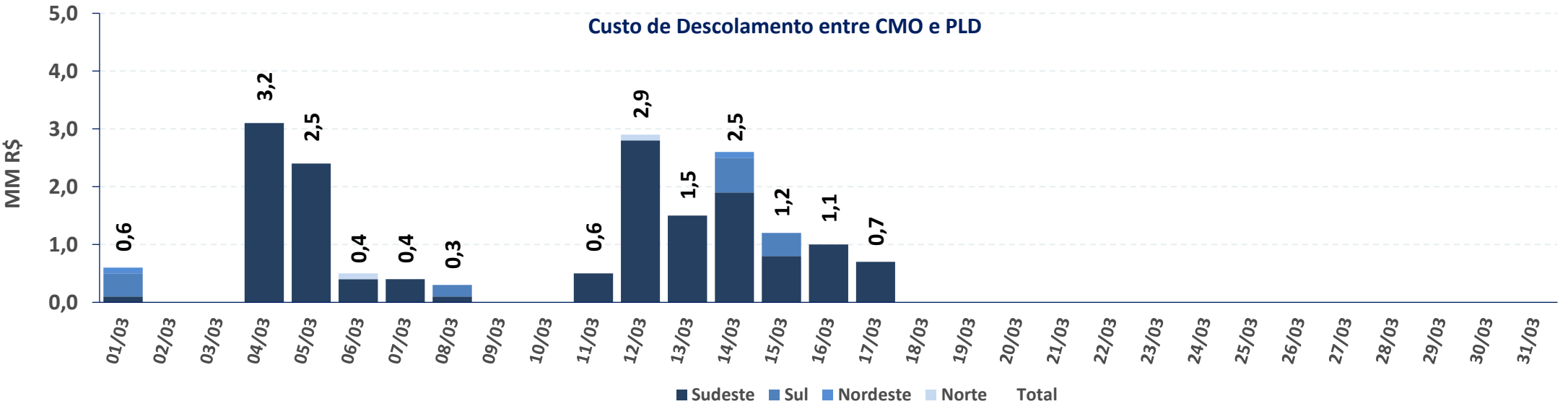
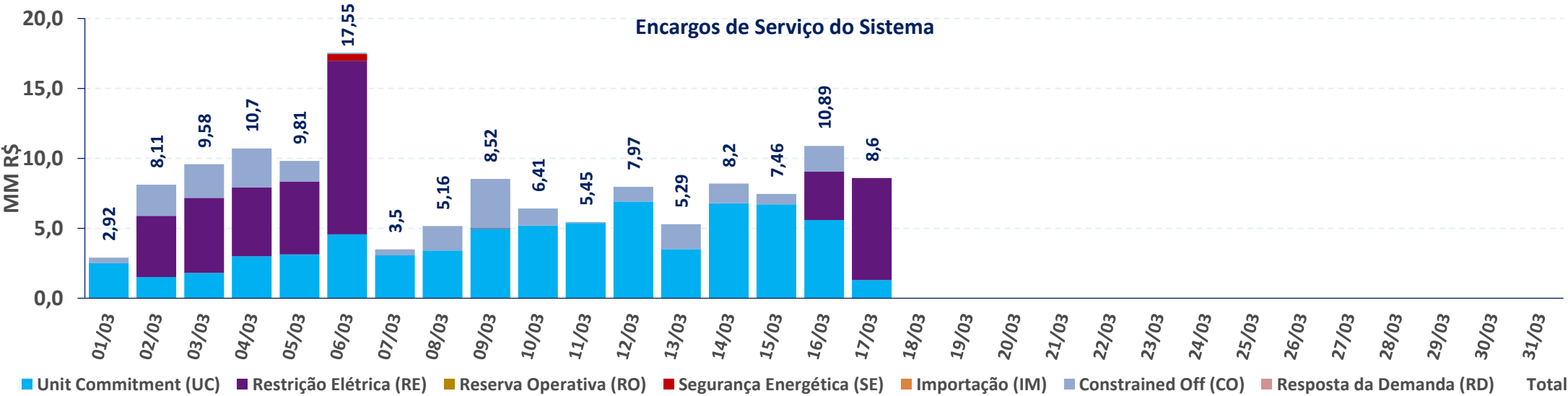
REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

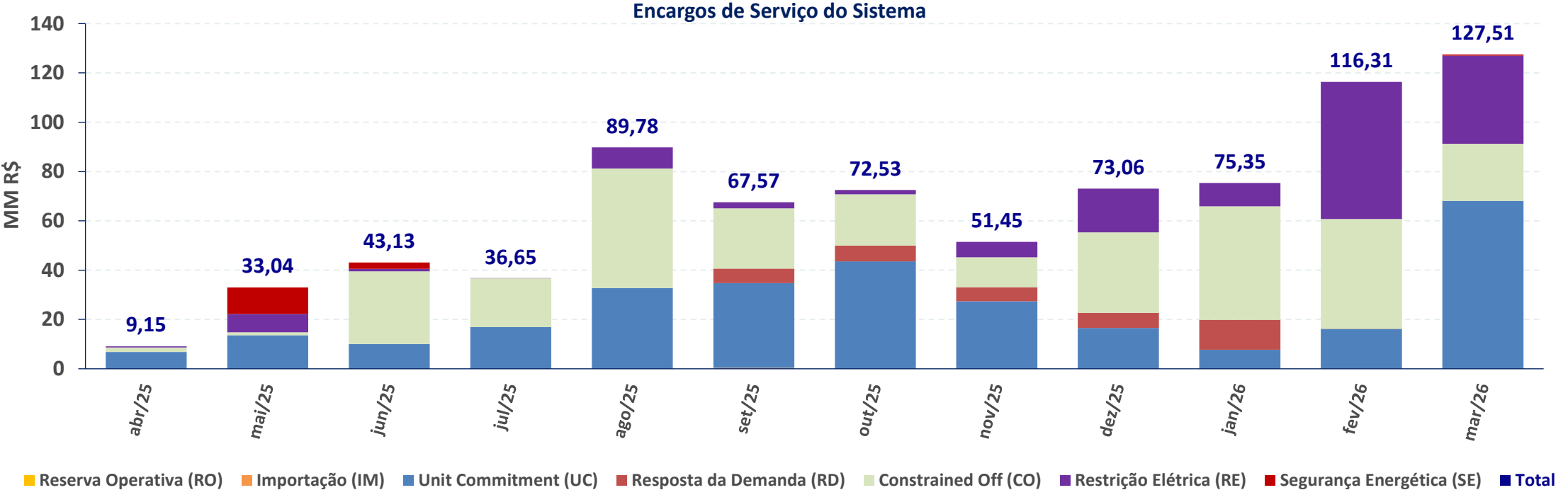
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



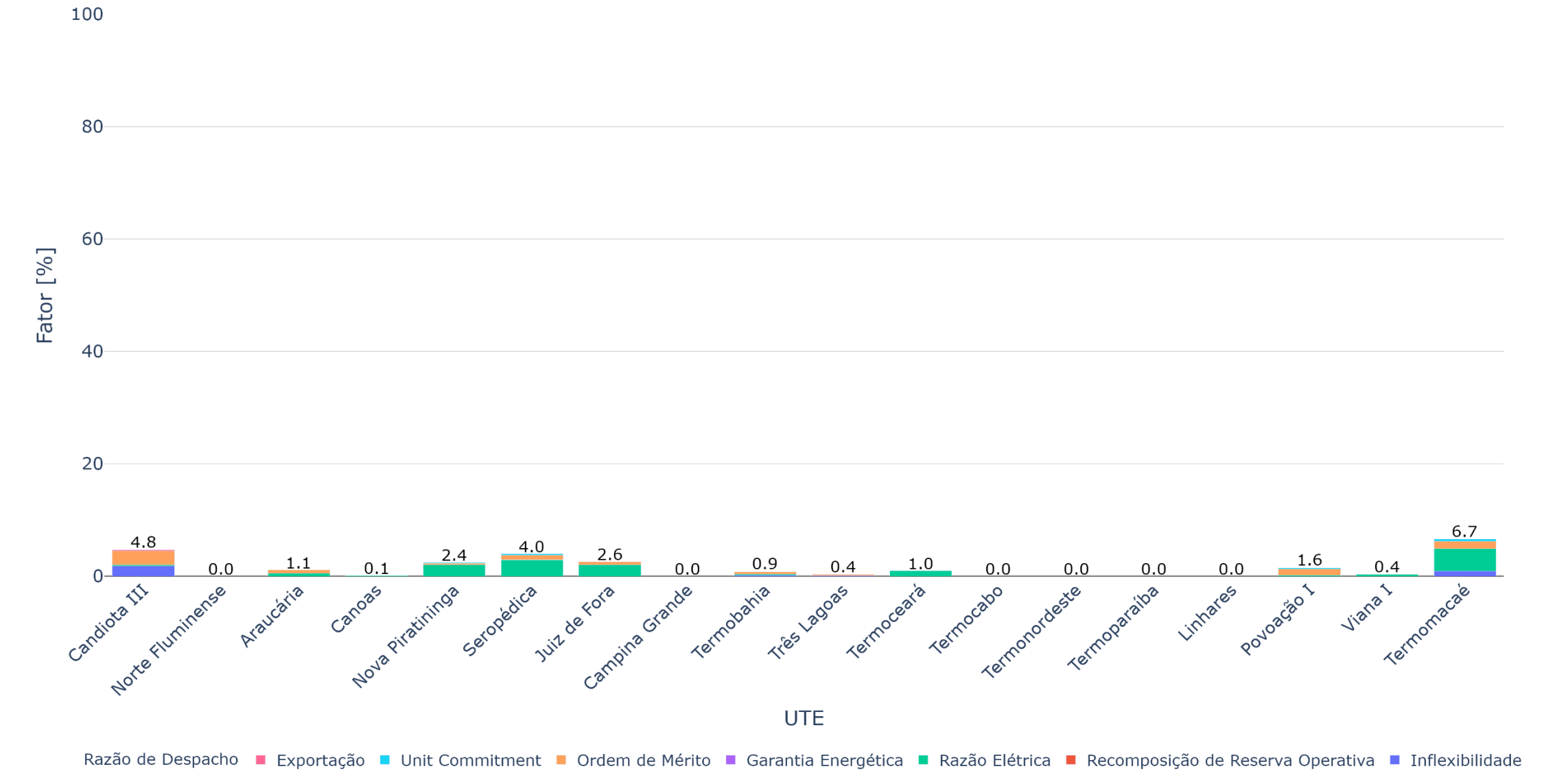
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

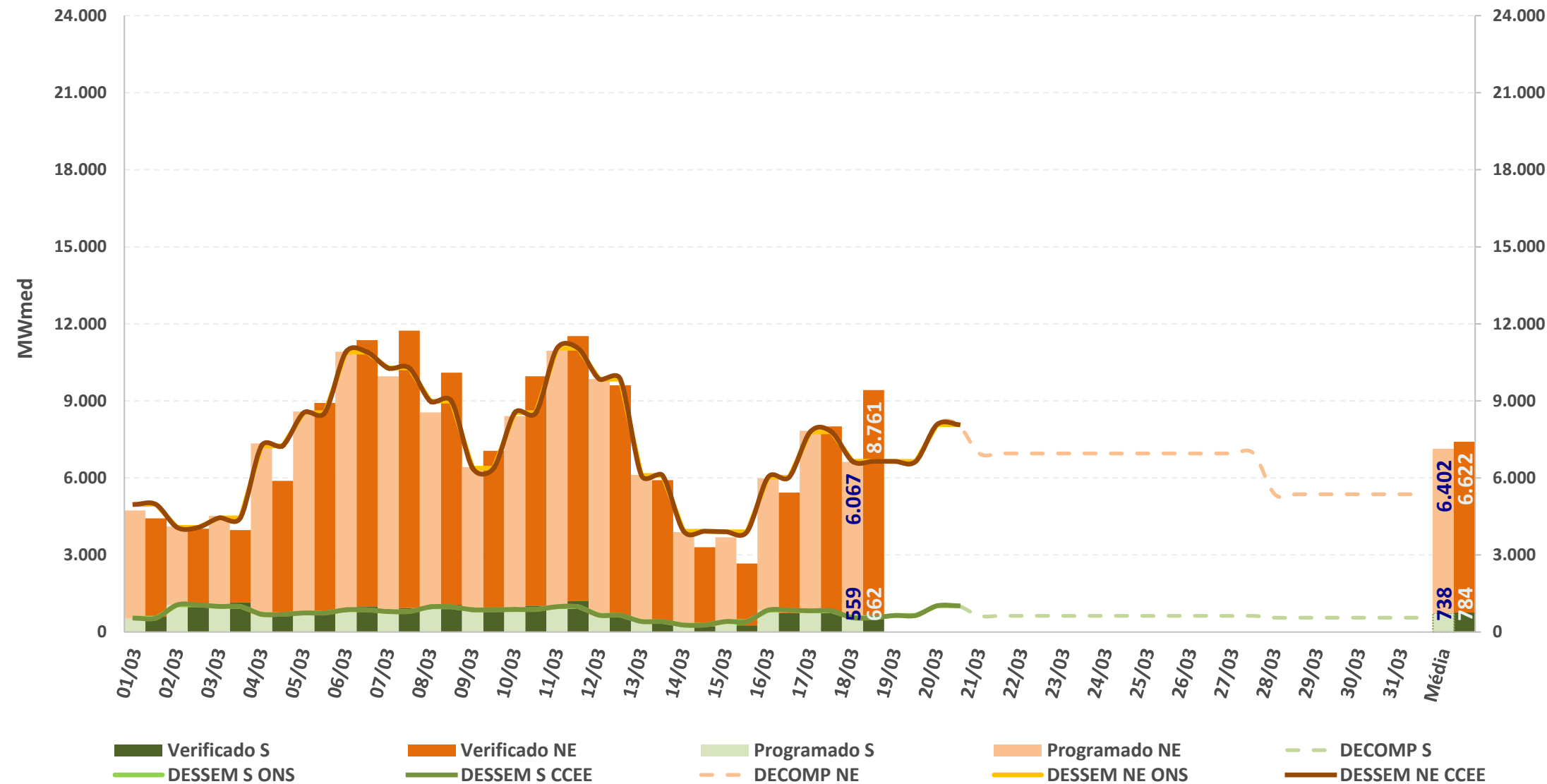


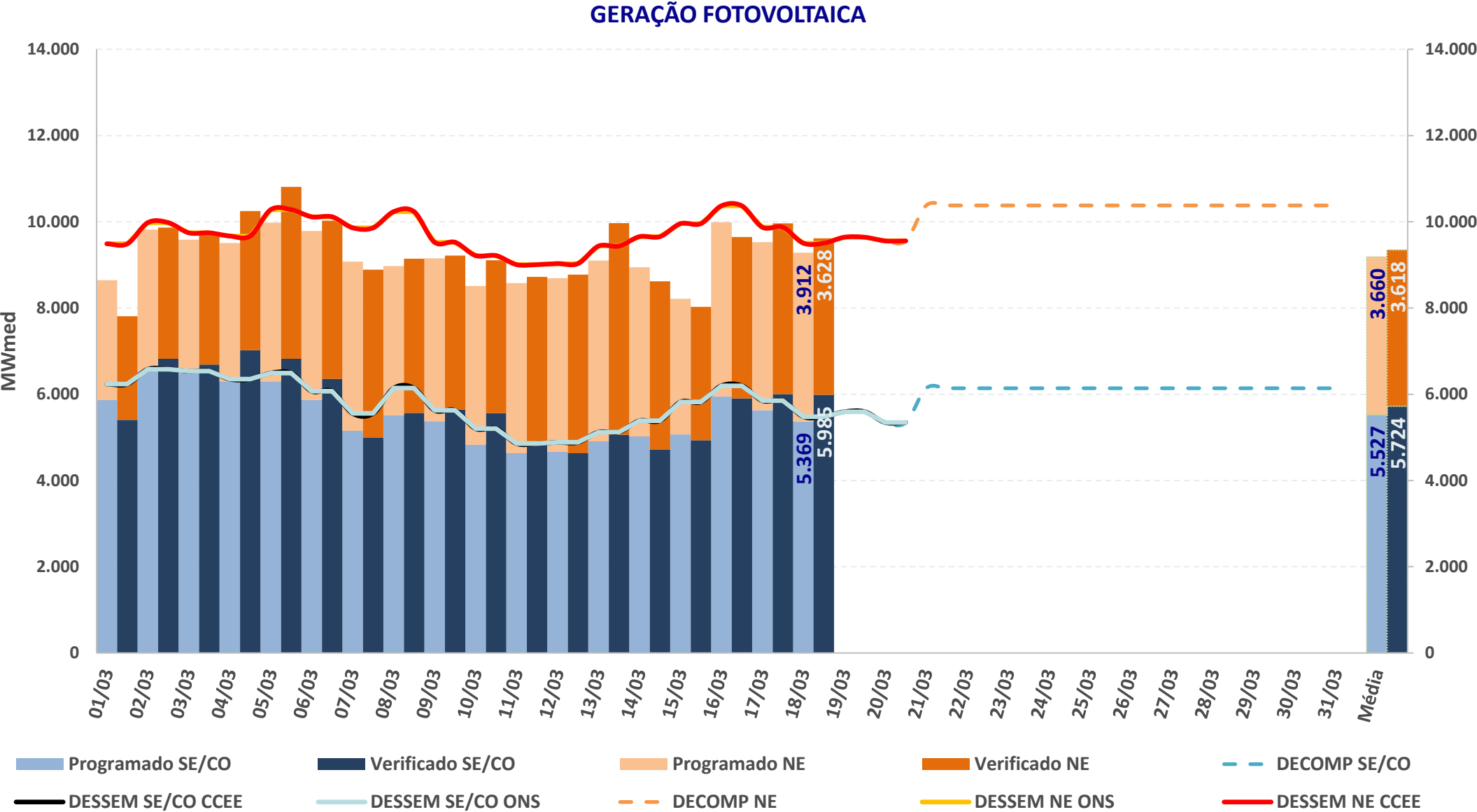
ESS MENSAL	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,57	R\$ 35,72
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,53
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\$ 16,08	R\$ 68,09
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\$ 44,59	R\$ 23,17
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\$ 116,31	R\$ 127,51
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\$ 0,90	R\$ 17,98

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



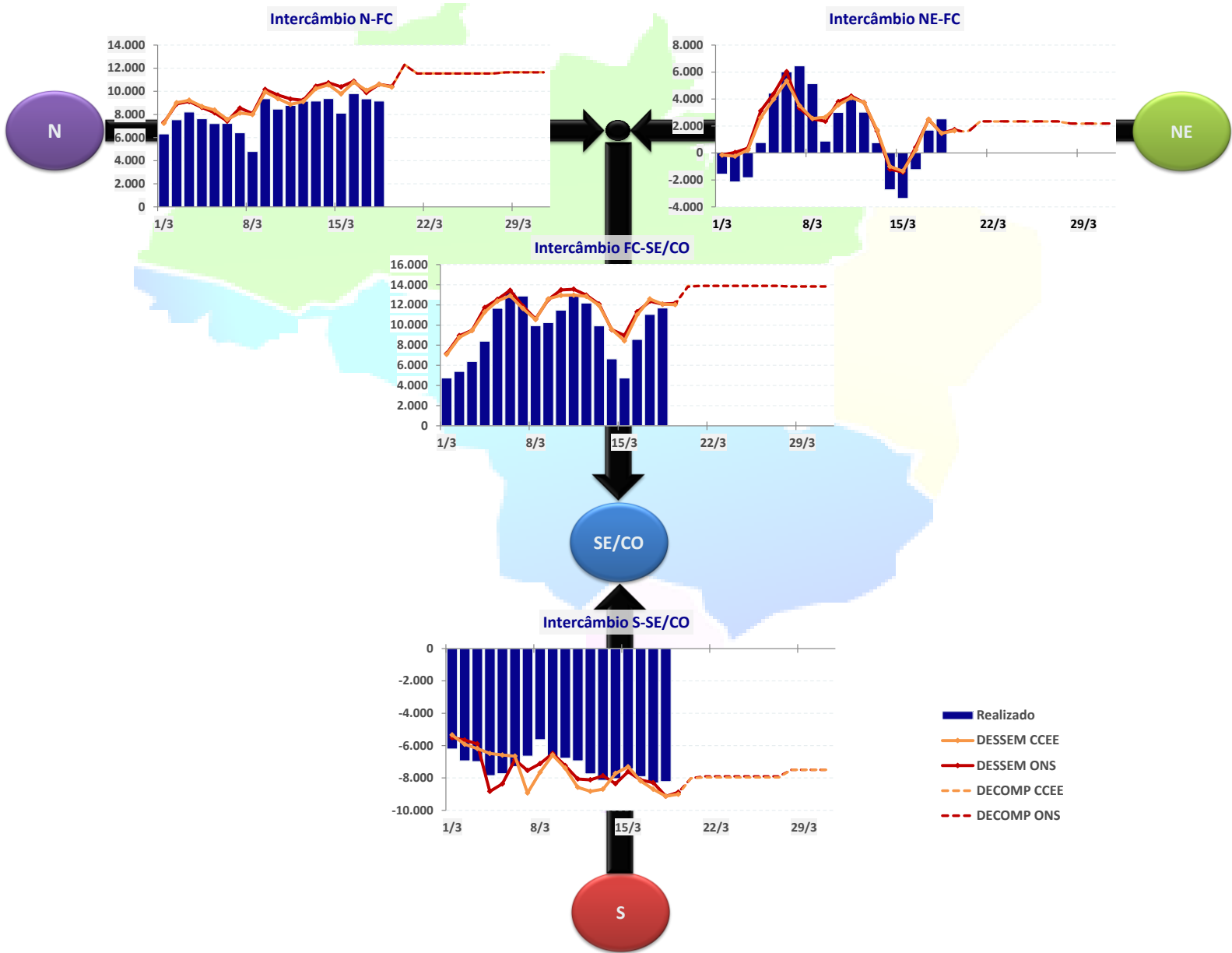
GERAÇÃO EÓLICA

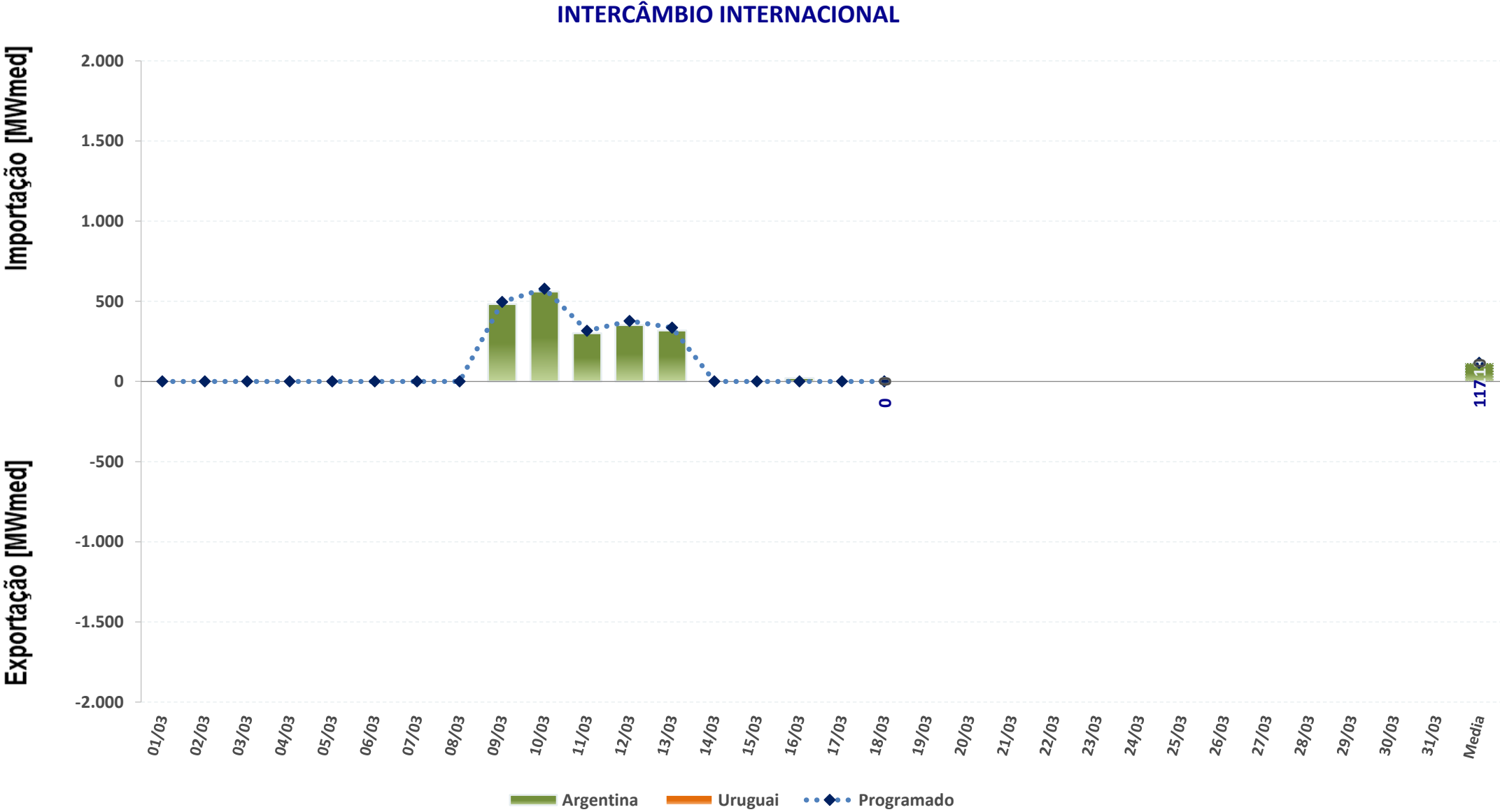




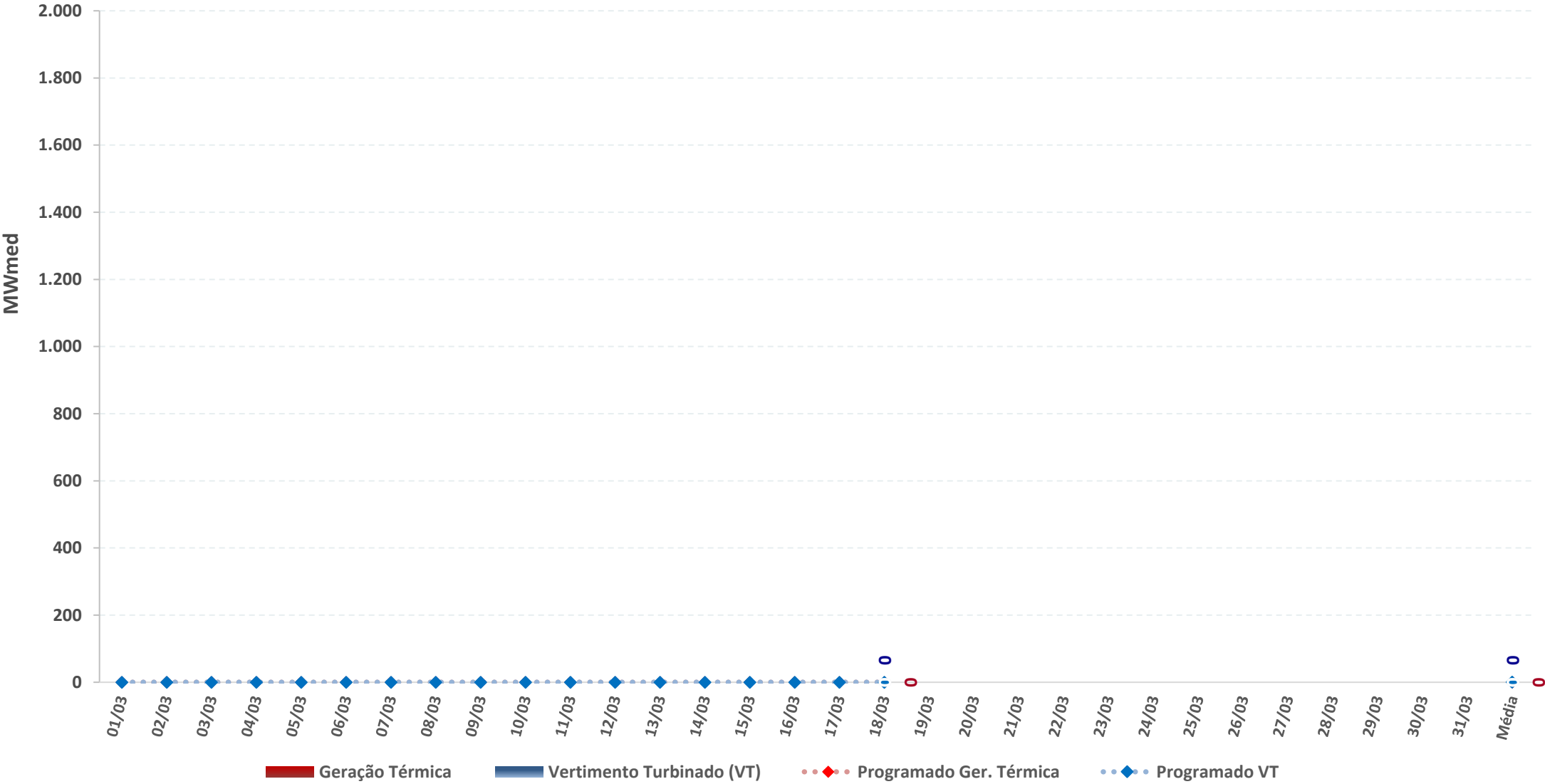
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

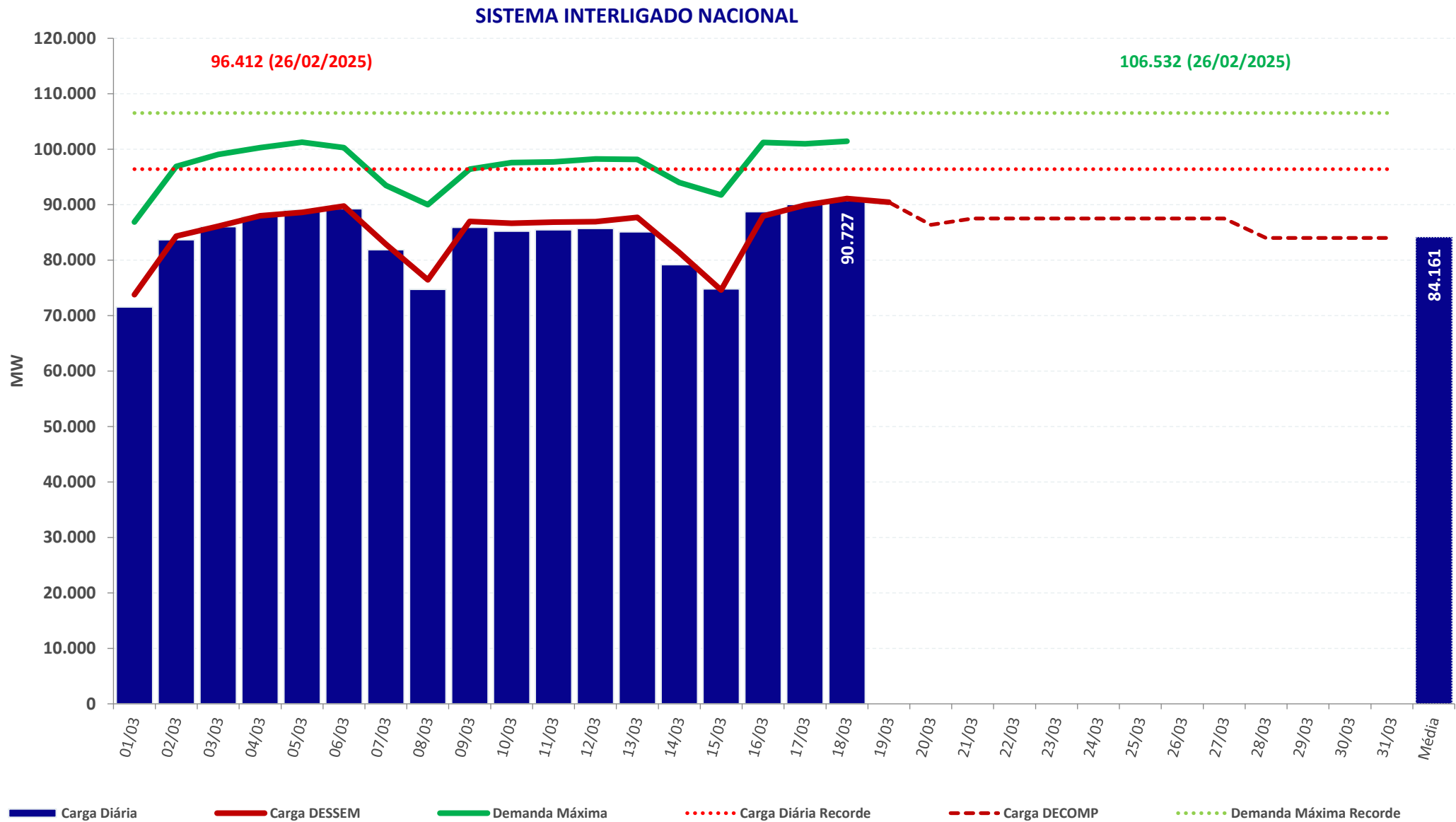
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



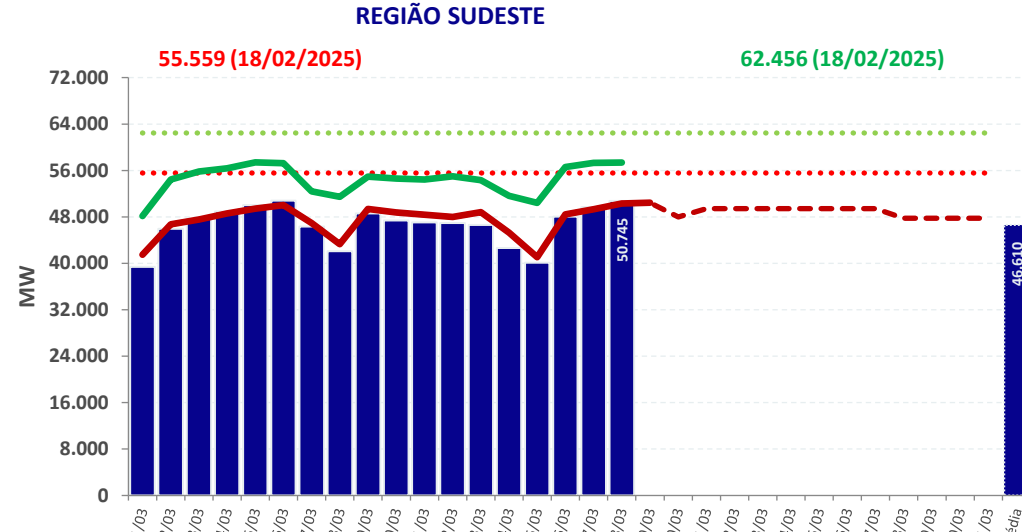
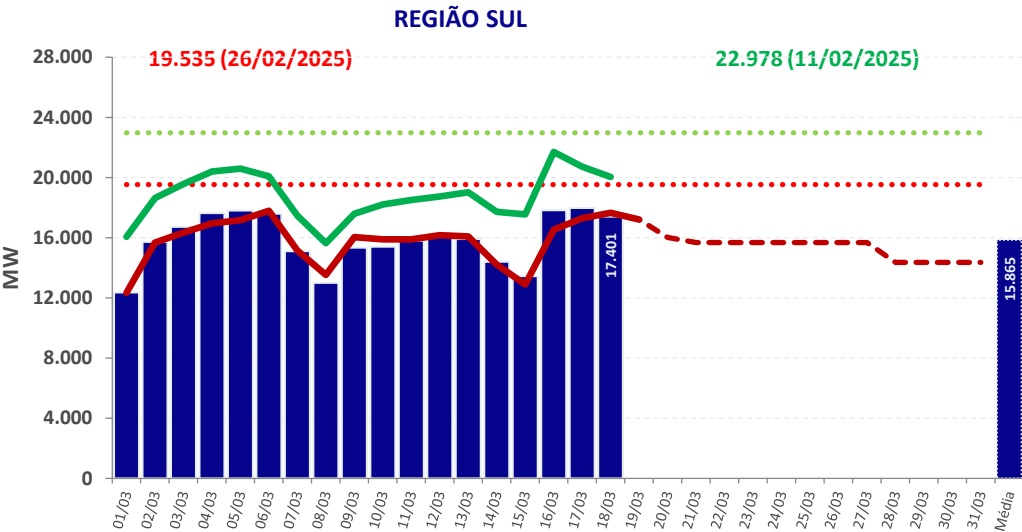
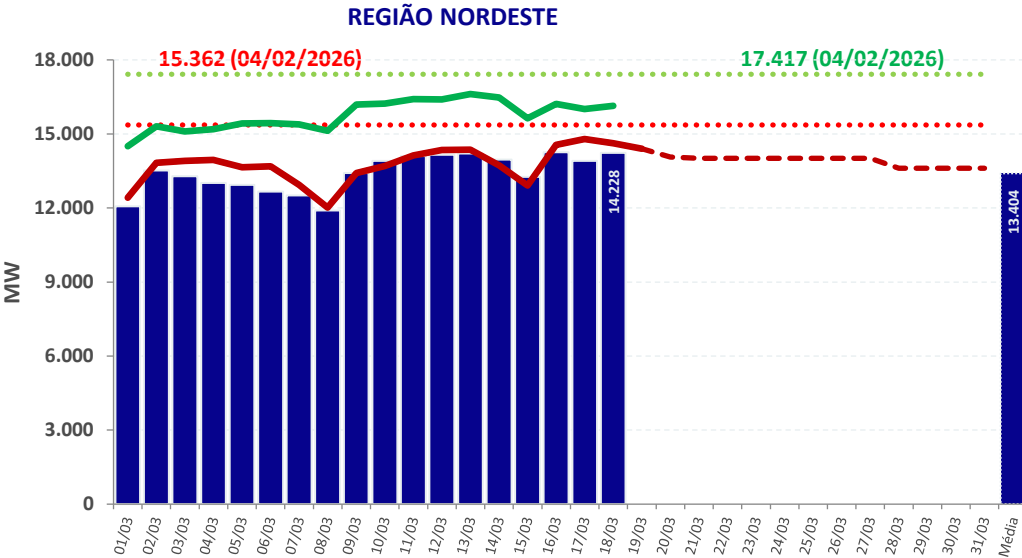
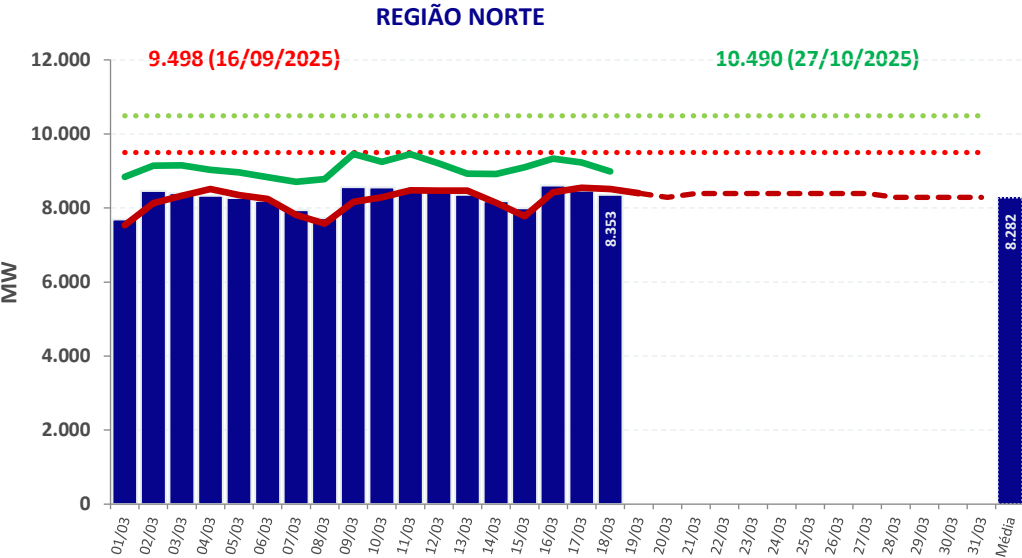


EXPORTAÇÃO



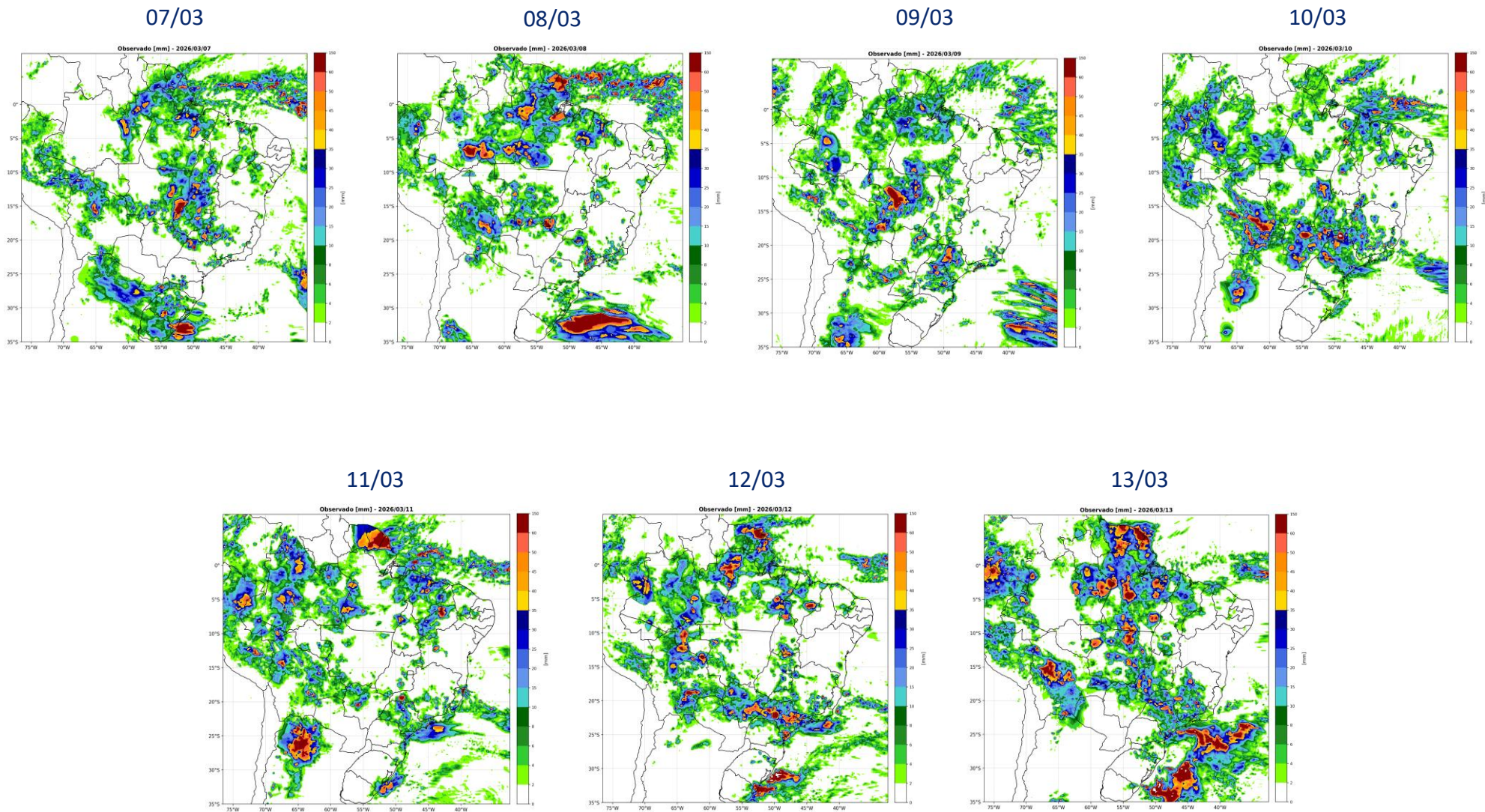


carga e demanda instantânea máxima

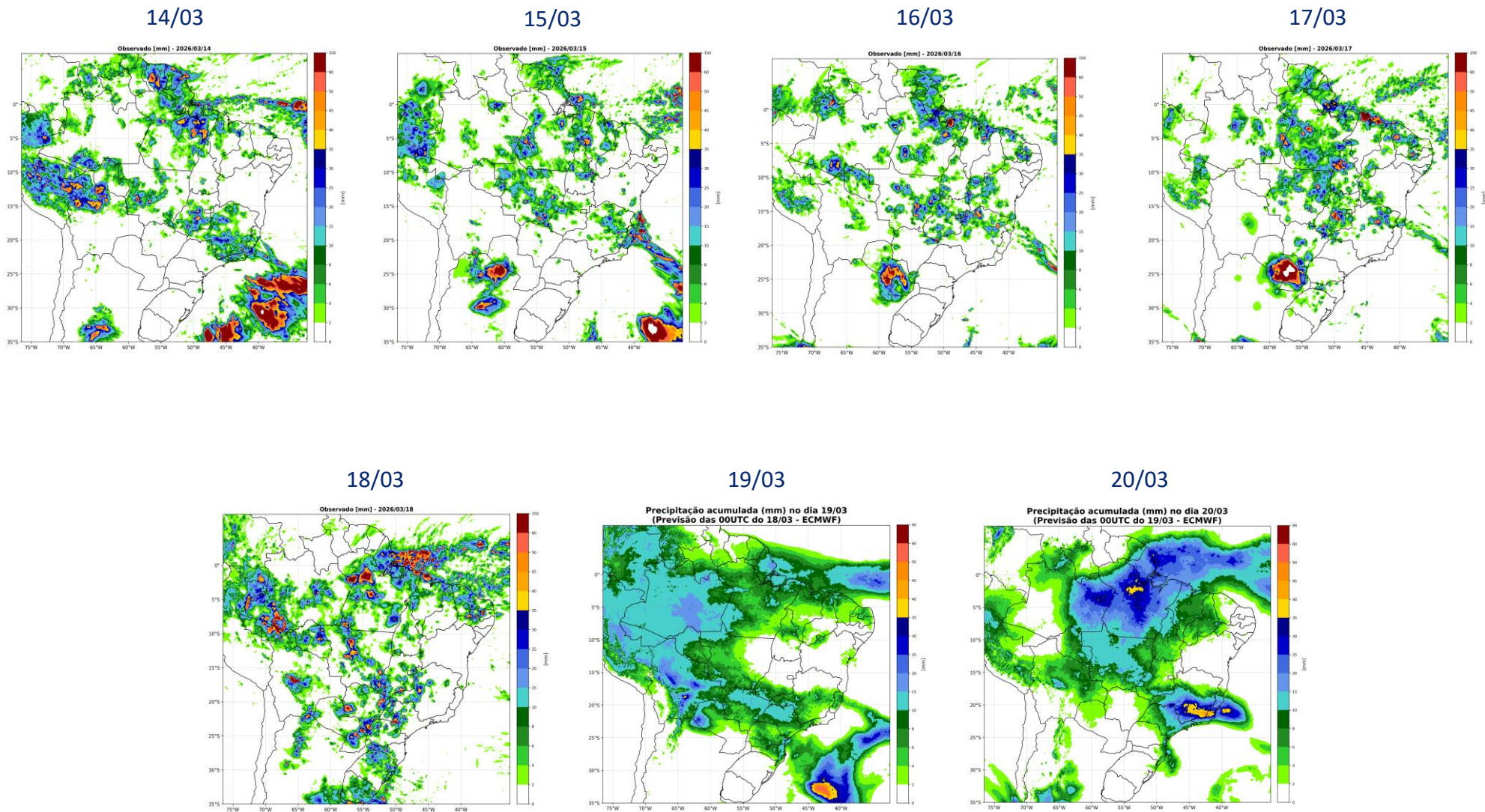


Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 07/03 a 13/03

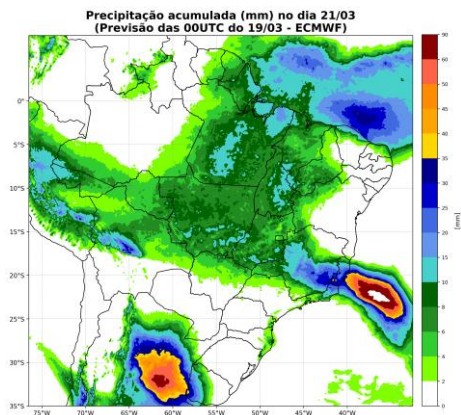


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 14/03 a 20/03

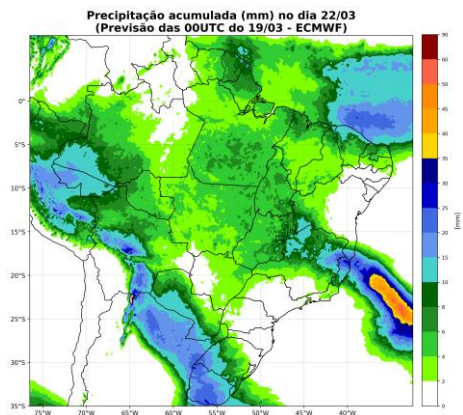


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 21/03 a 27/03

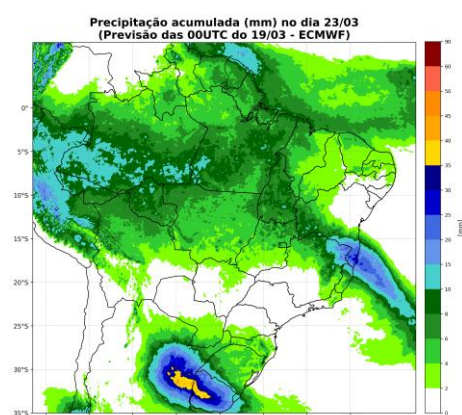
21/03



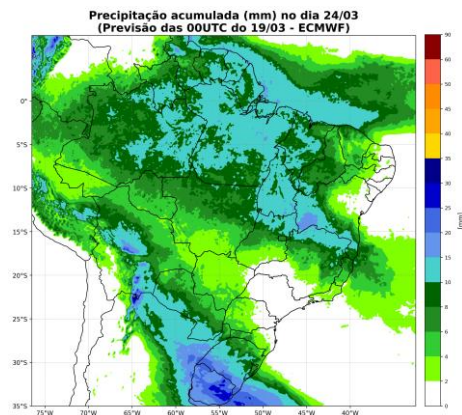
22/03



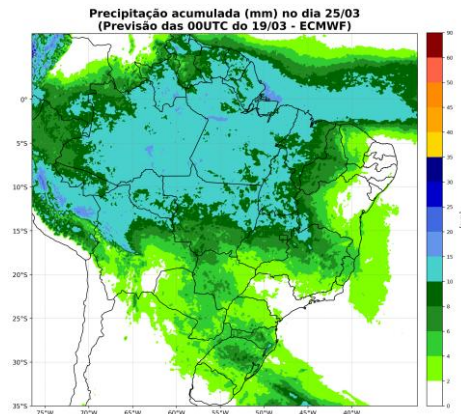
23/03



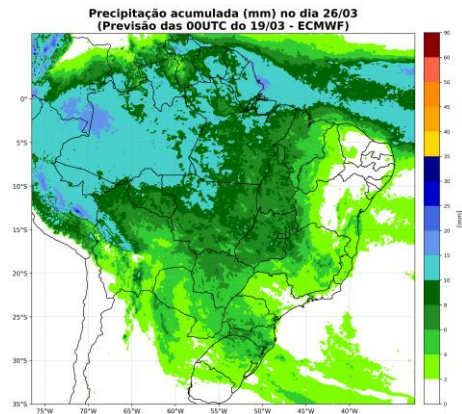
24/03



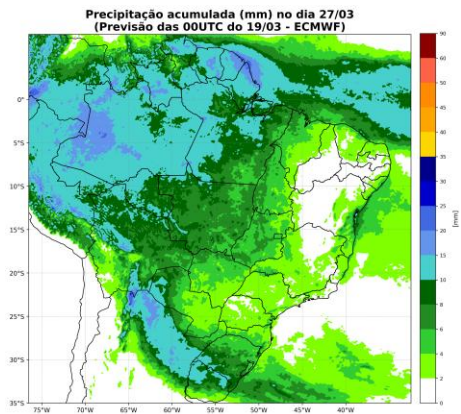
25/03



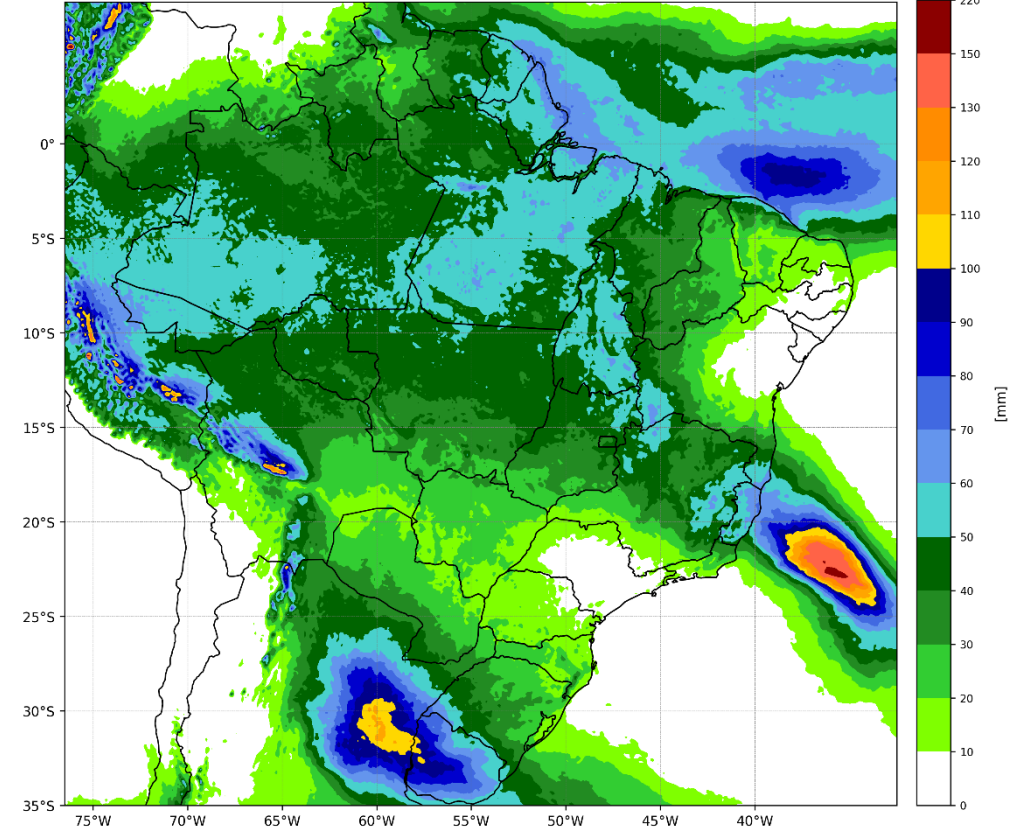
26/03



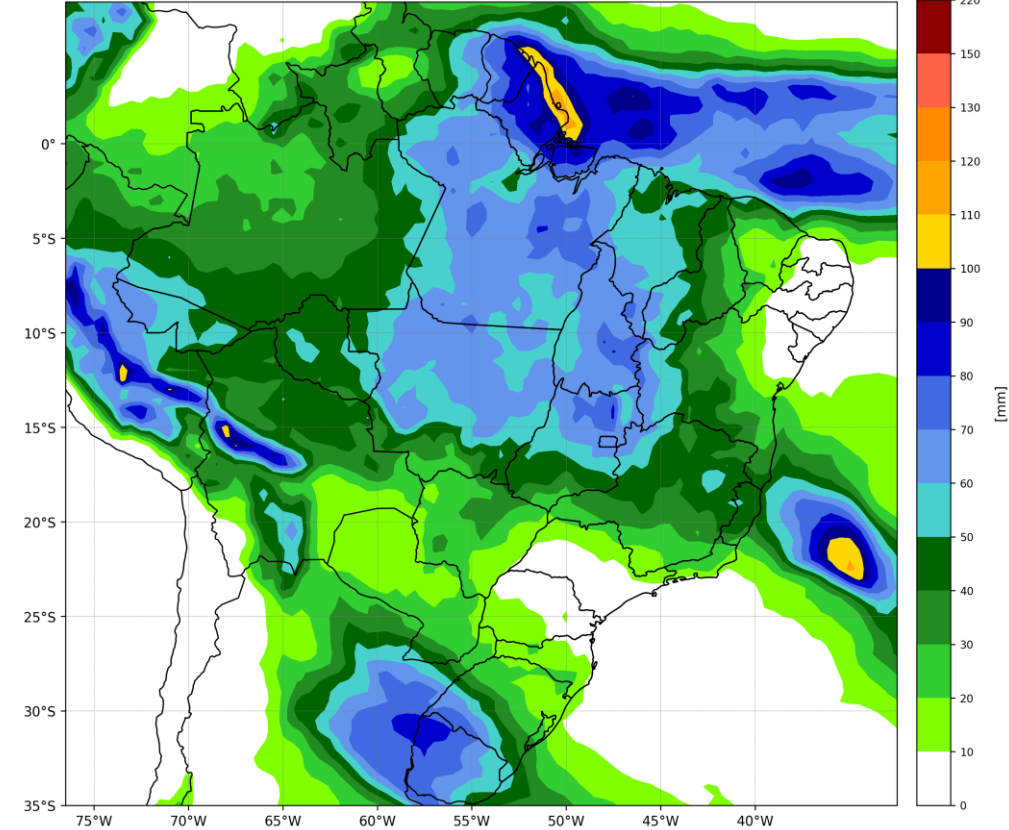
27/03



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 21/03 e 27/03 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 19/03 - ECMWF)

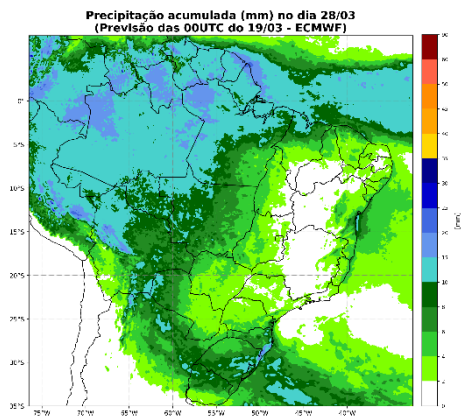


Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 21/03 e 27/03 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 19/03 - GEFS)

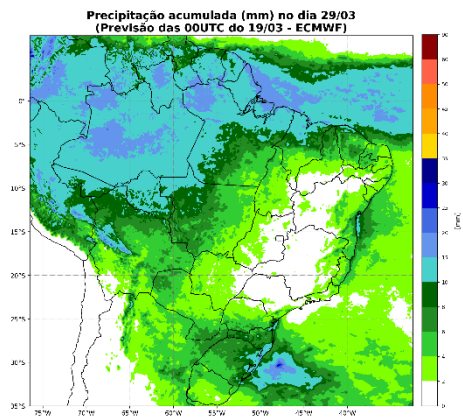


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 28/03 a 03/04

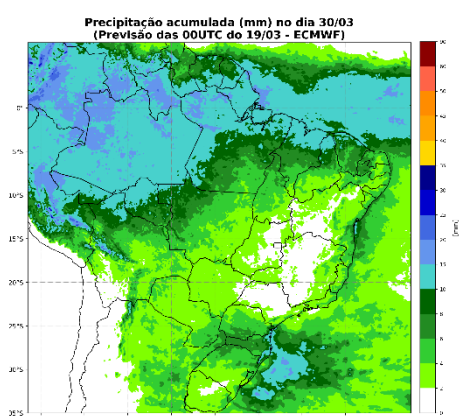
28/03



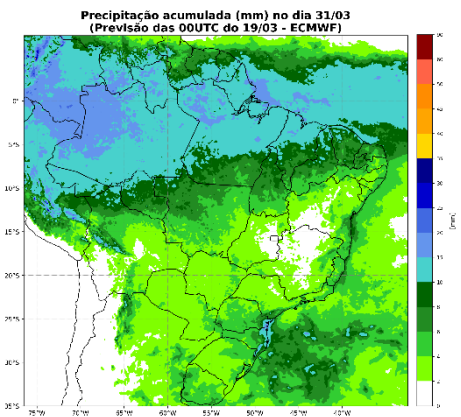
29/03



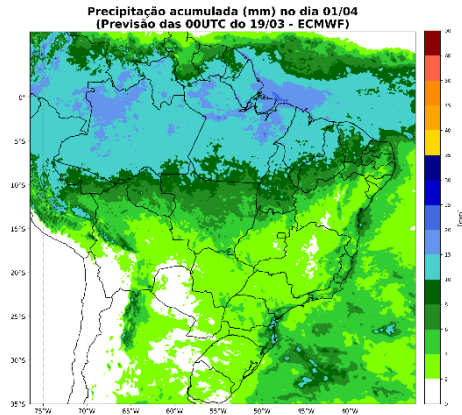
30/03



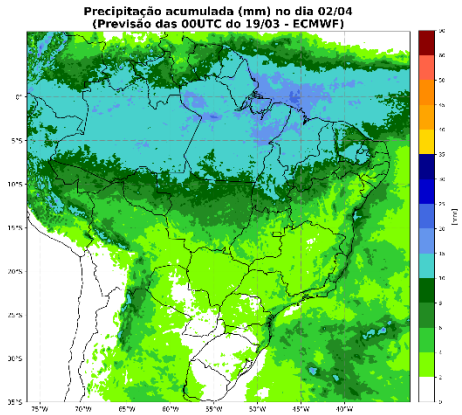
31/03



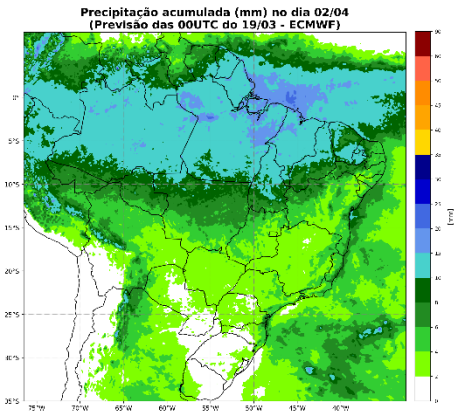
01/04



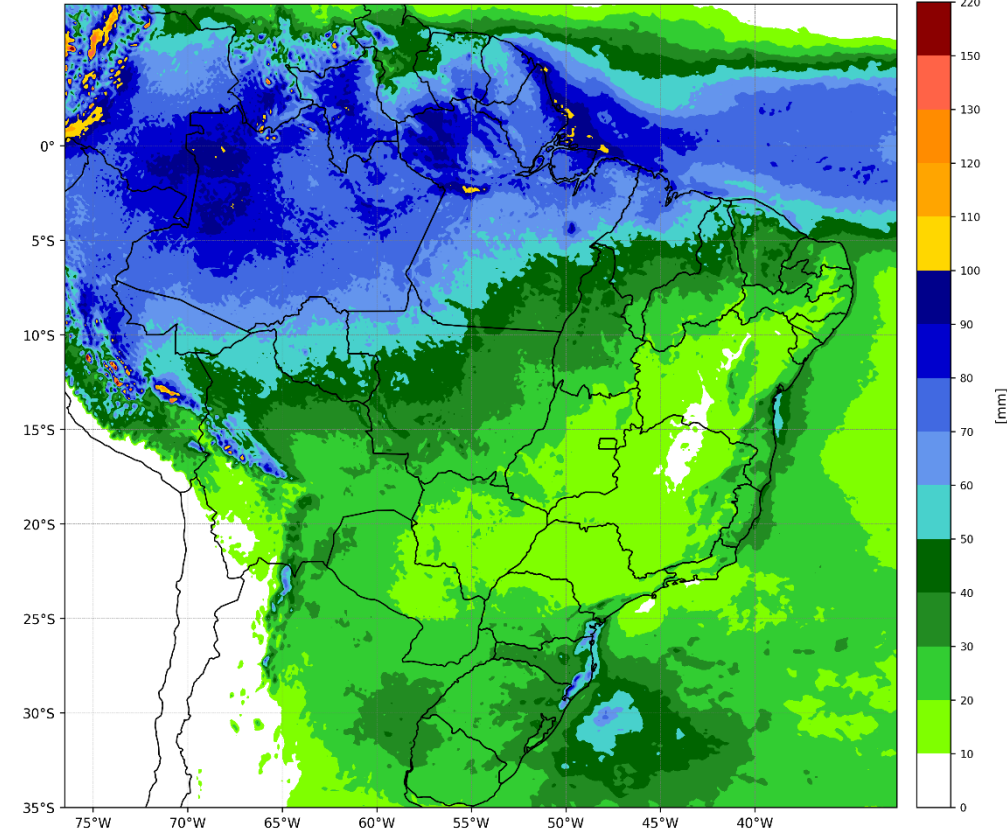
02/04



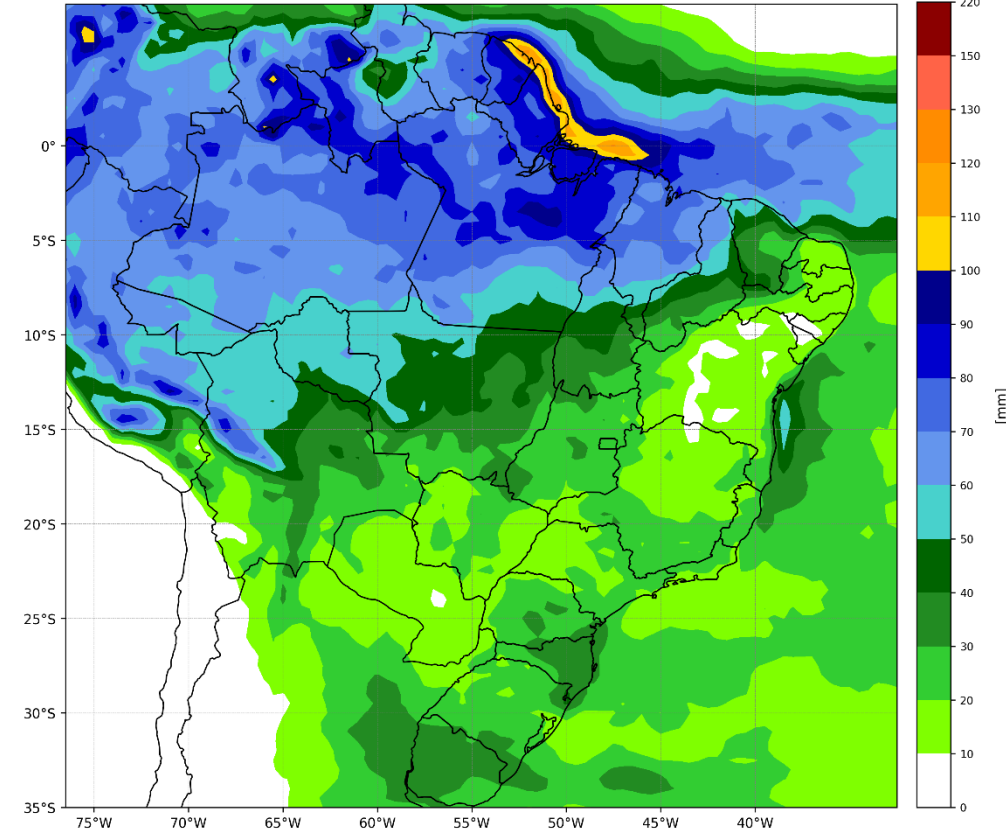
03/04



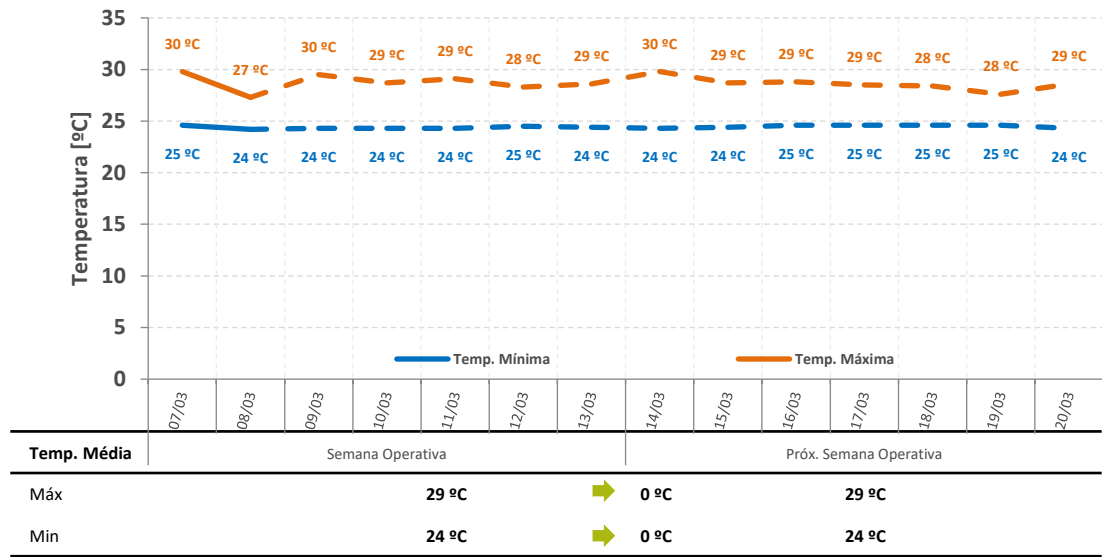
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 28/03 e 03/04 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 19/03 - ECMWF)



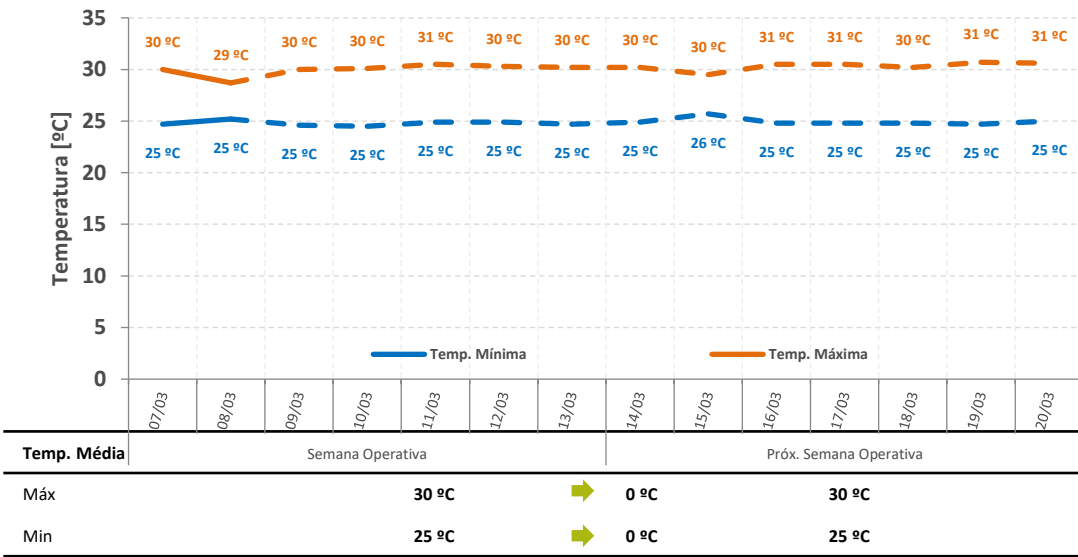
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 28/03 e 03/04 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 19/03 - GEFS)



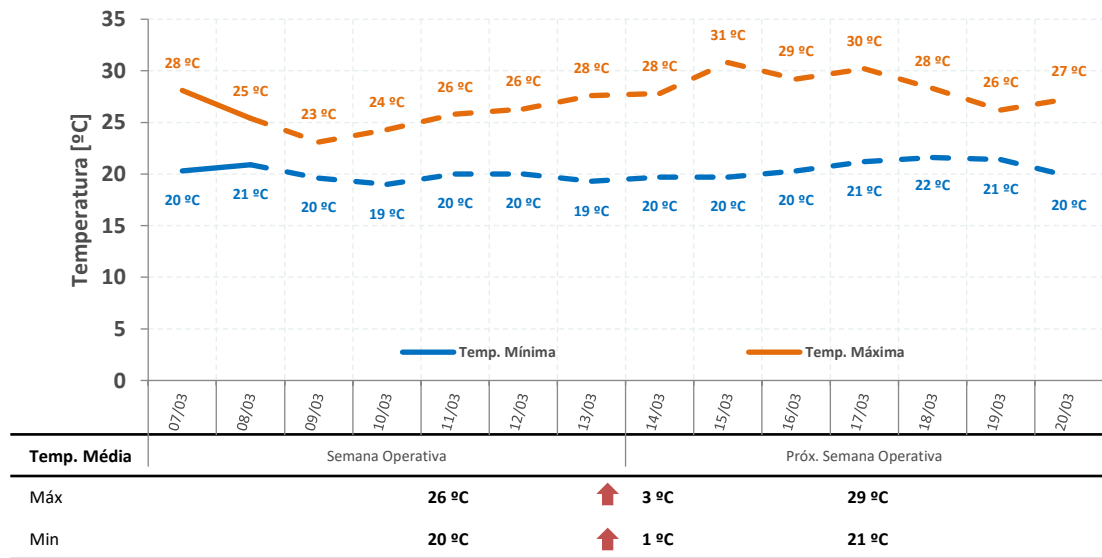
Norte



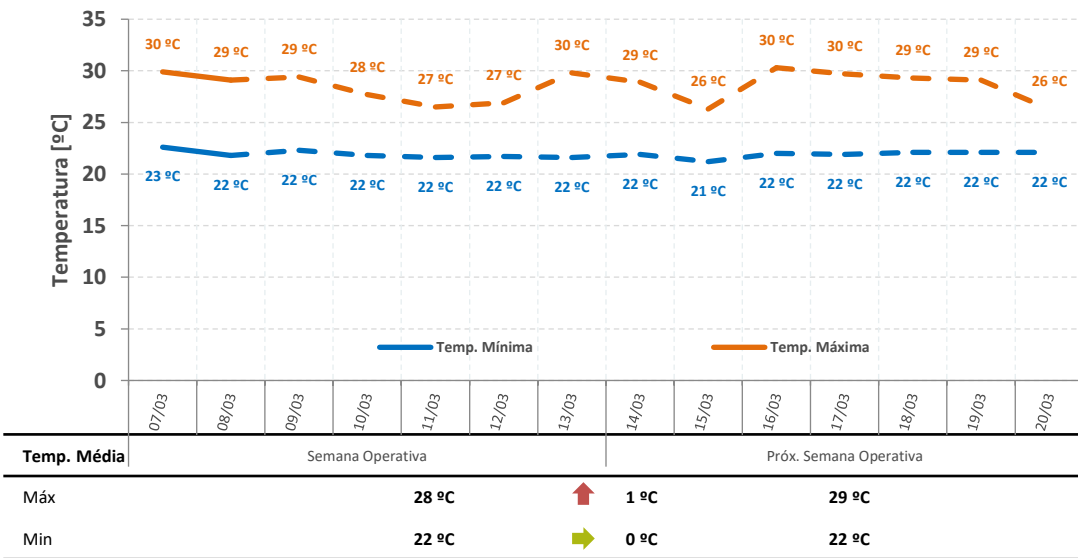
Nordeste



Sul



SE/CO

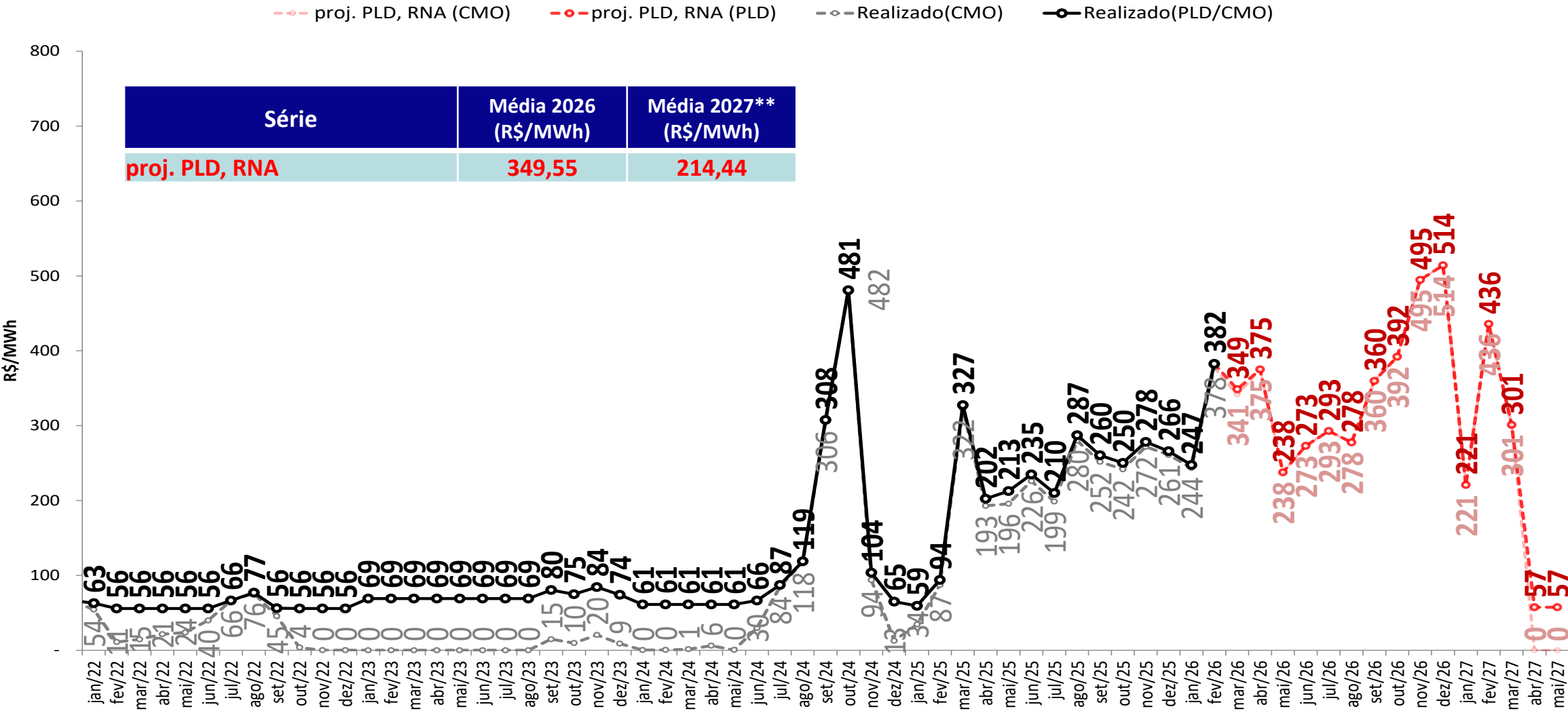


sensibilidades de realização da ENA

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

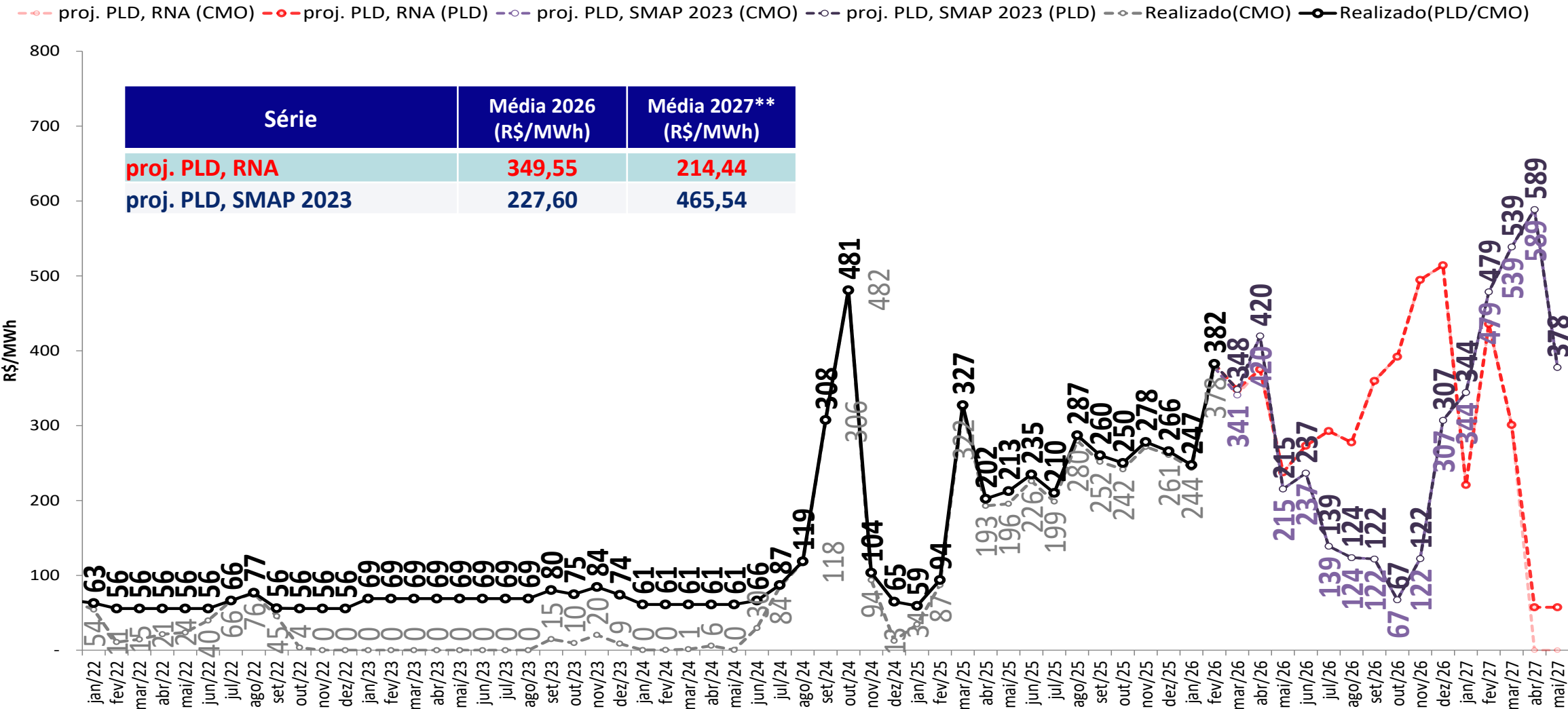
projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



- 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



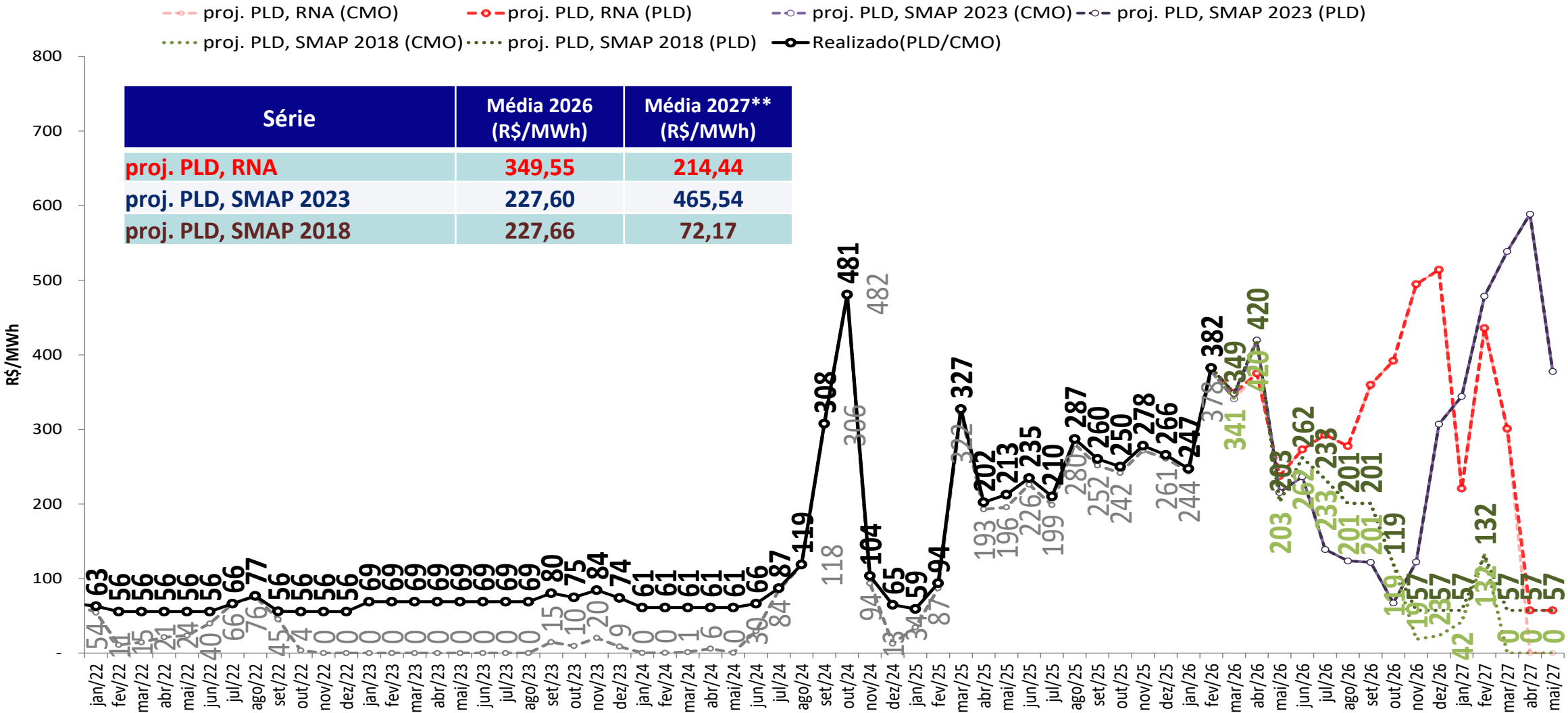
• Foram considerados:

- 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



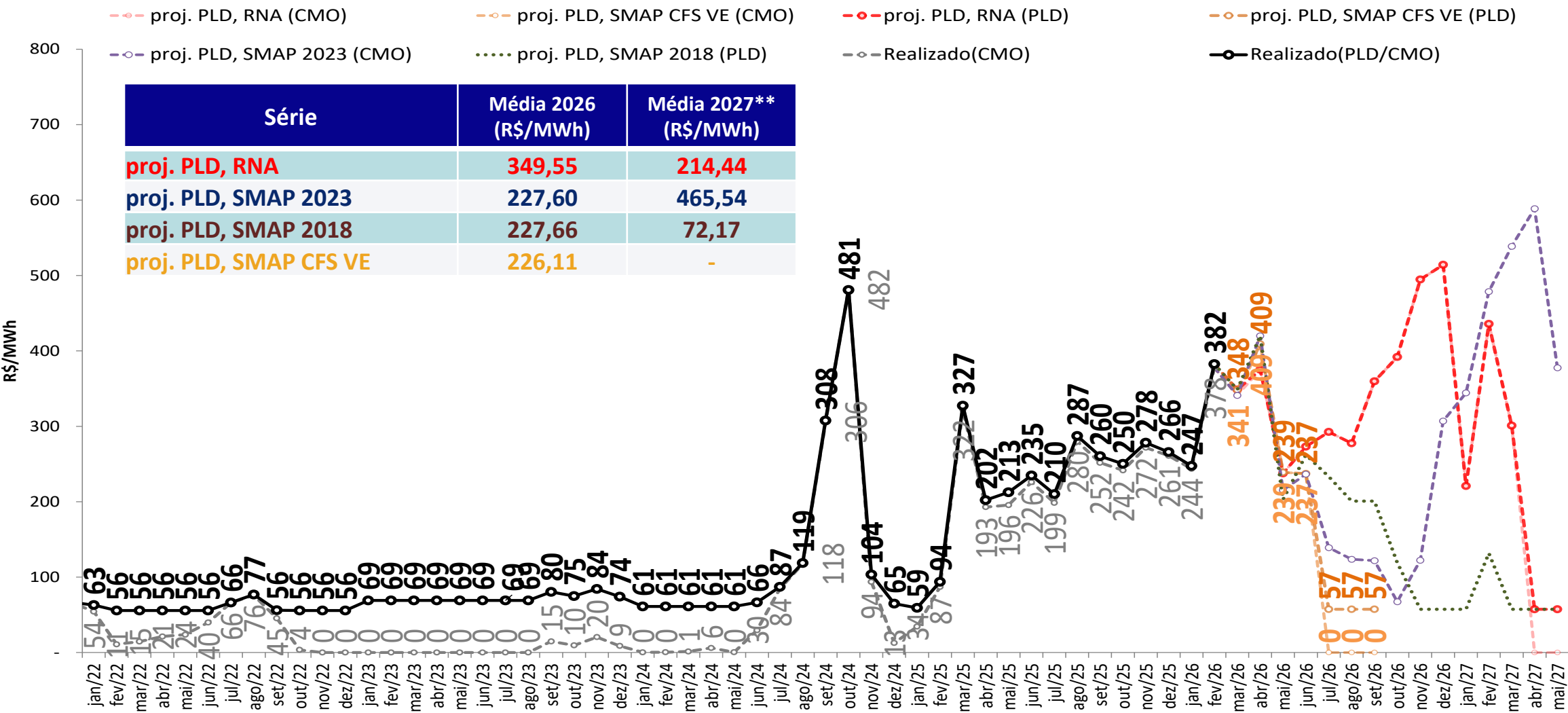
• *Foram considerados:*

- 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

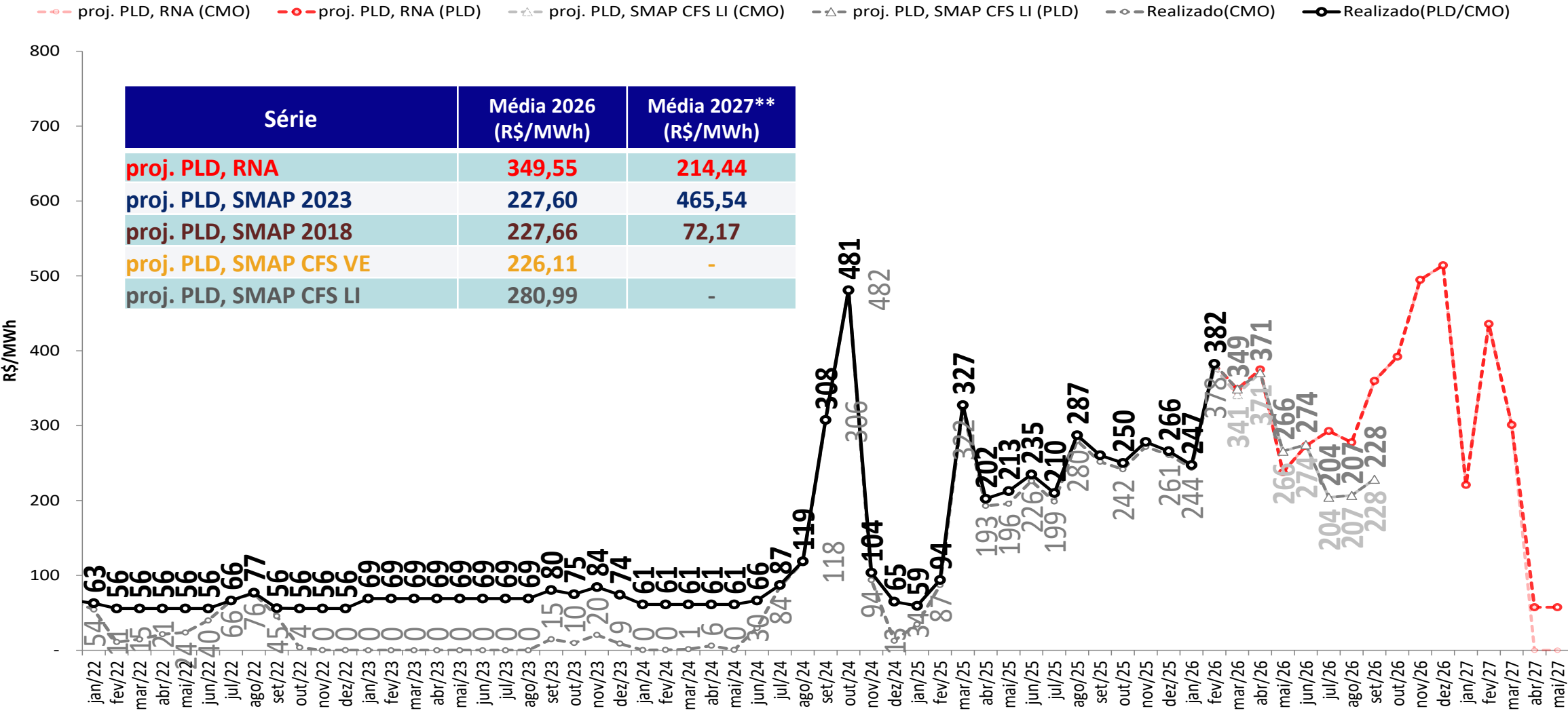
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• Foram considerados:

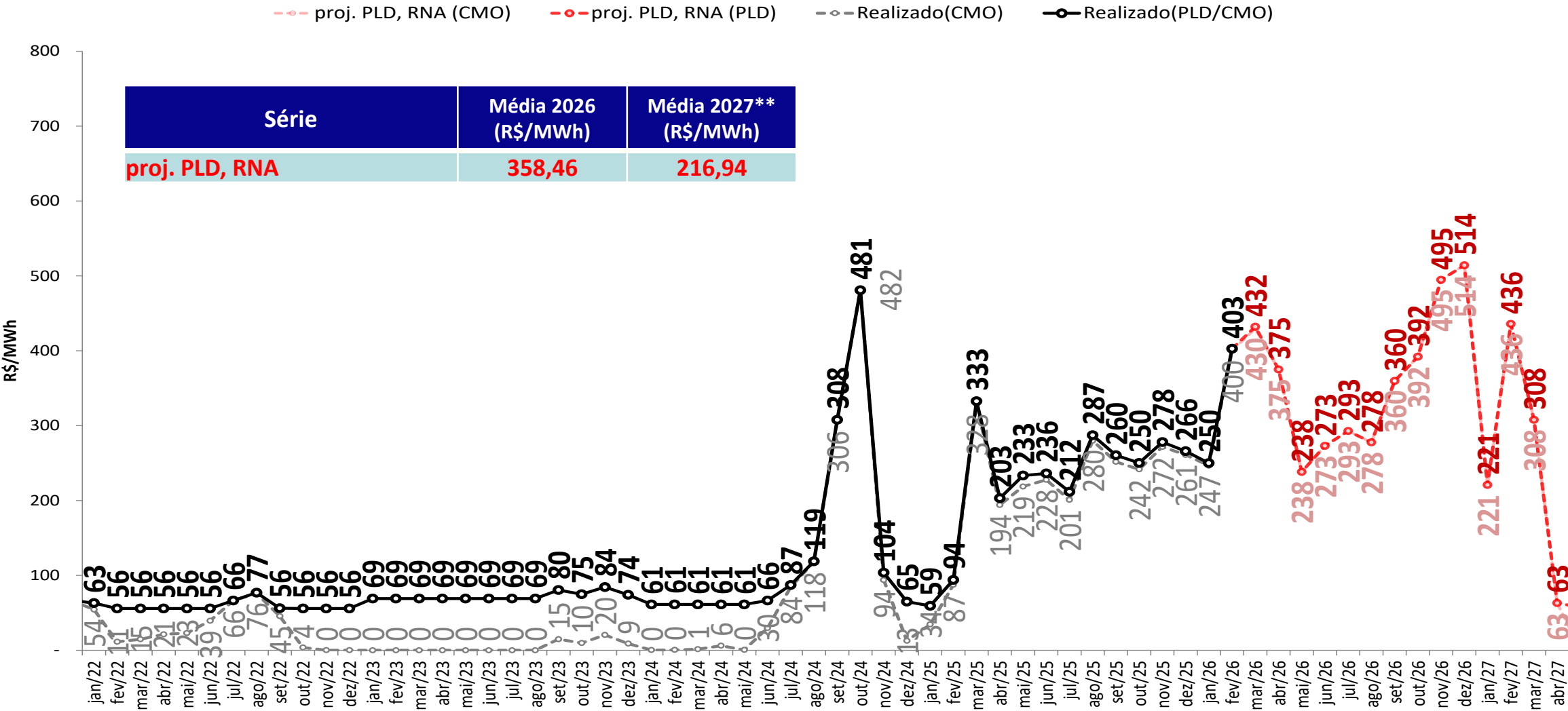
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



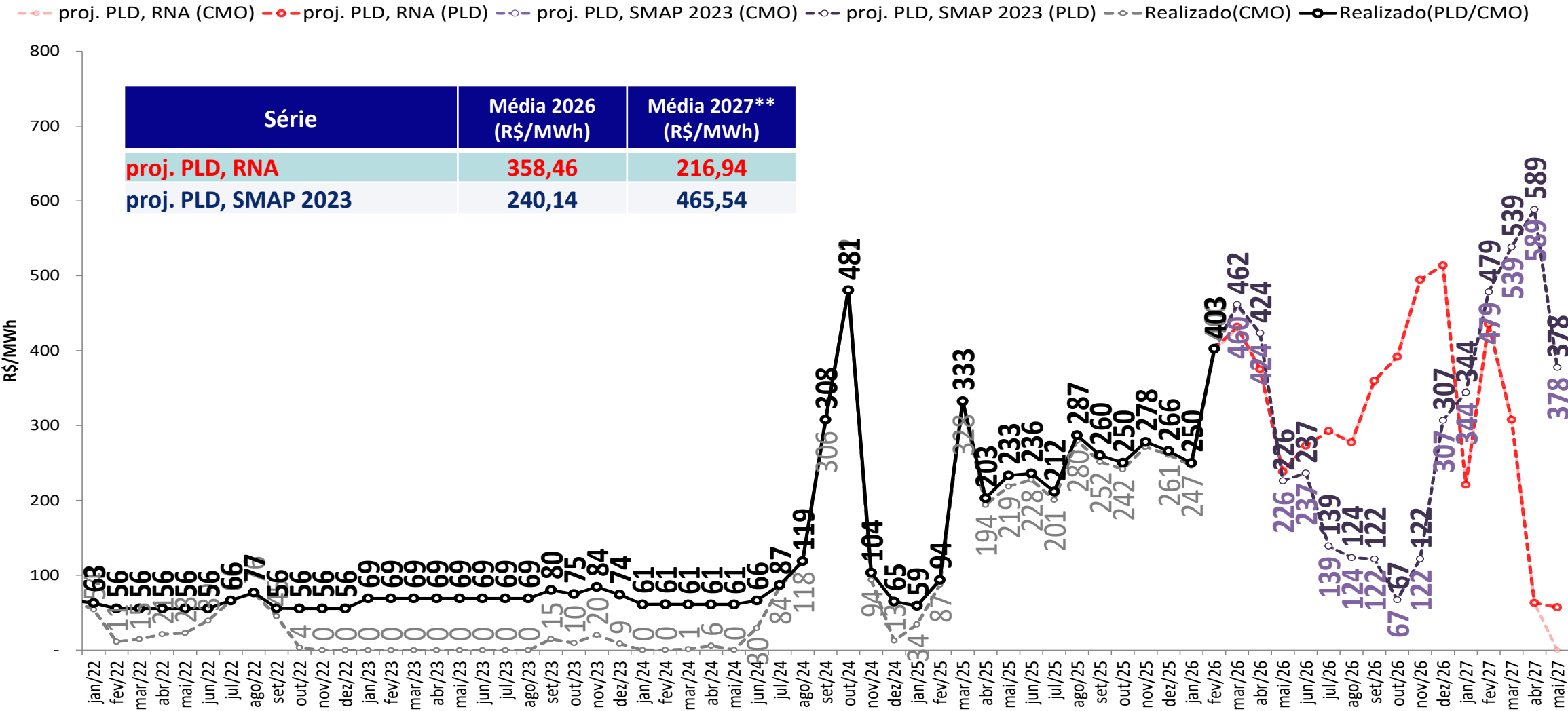
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



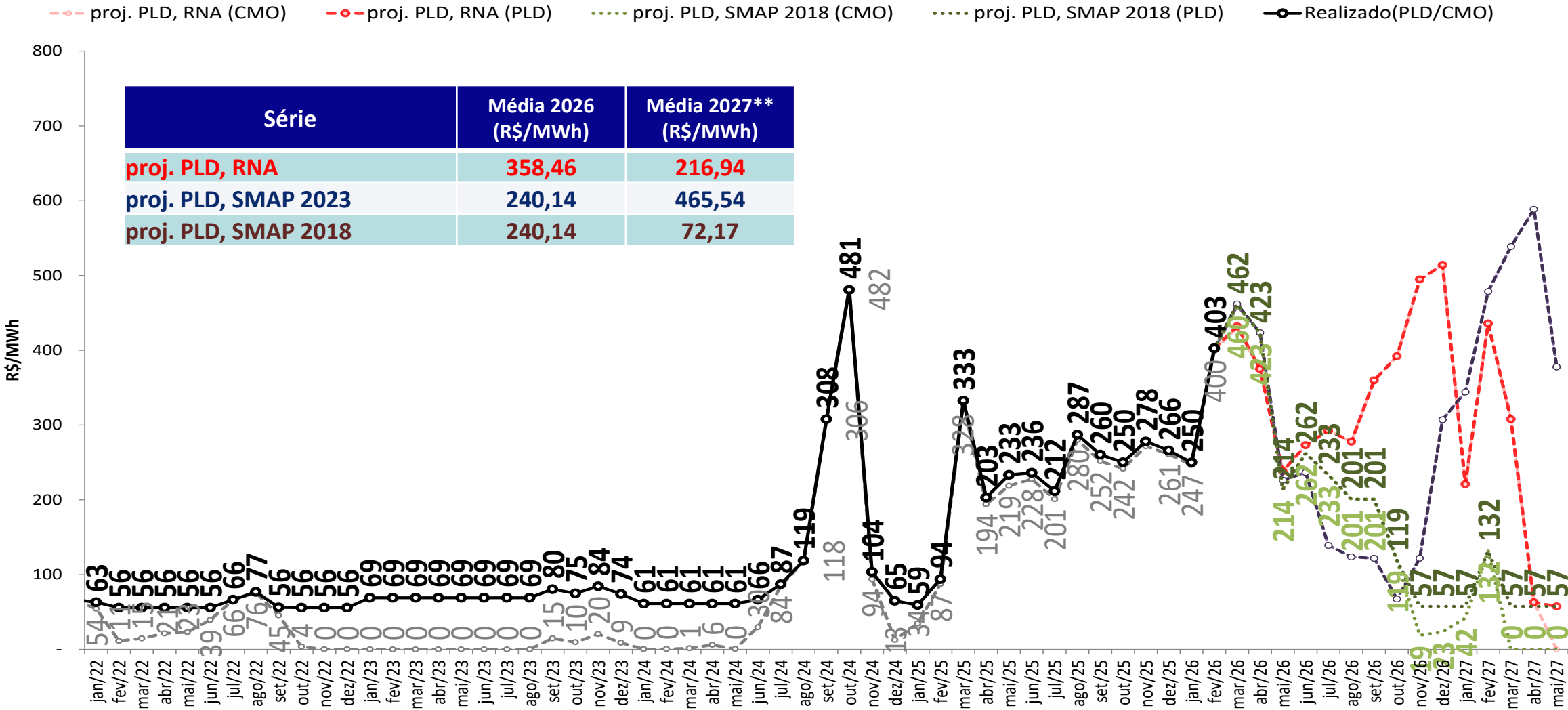
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



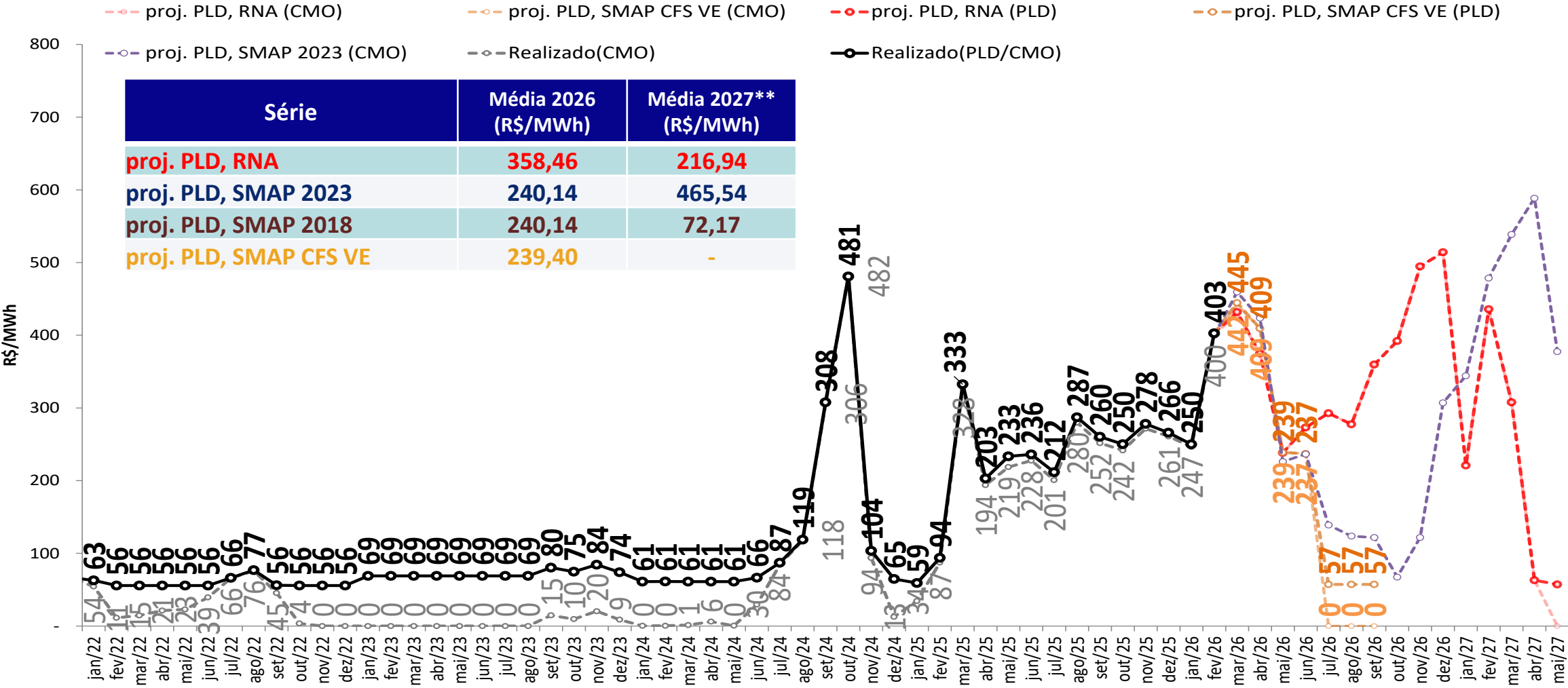
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



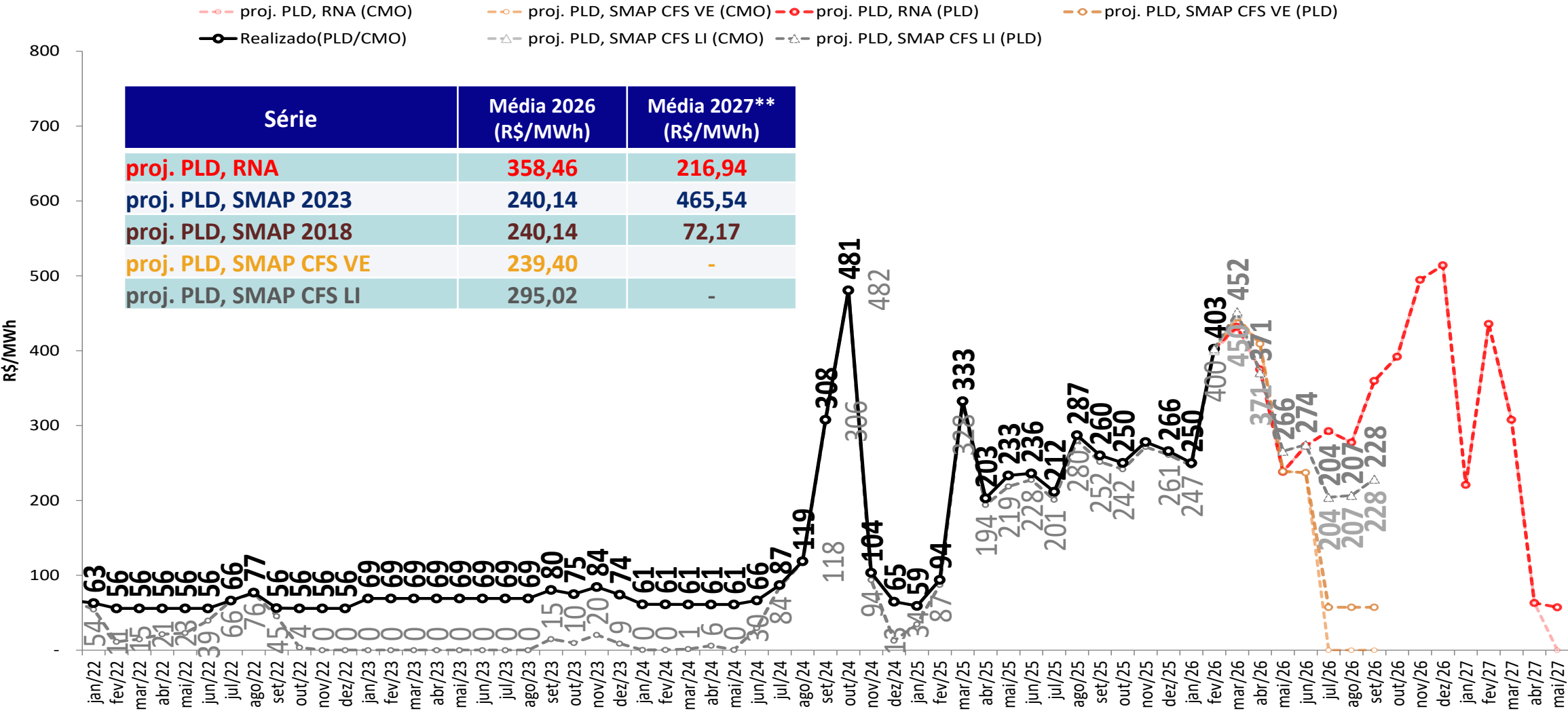
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

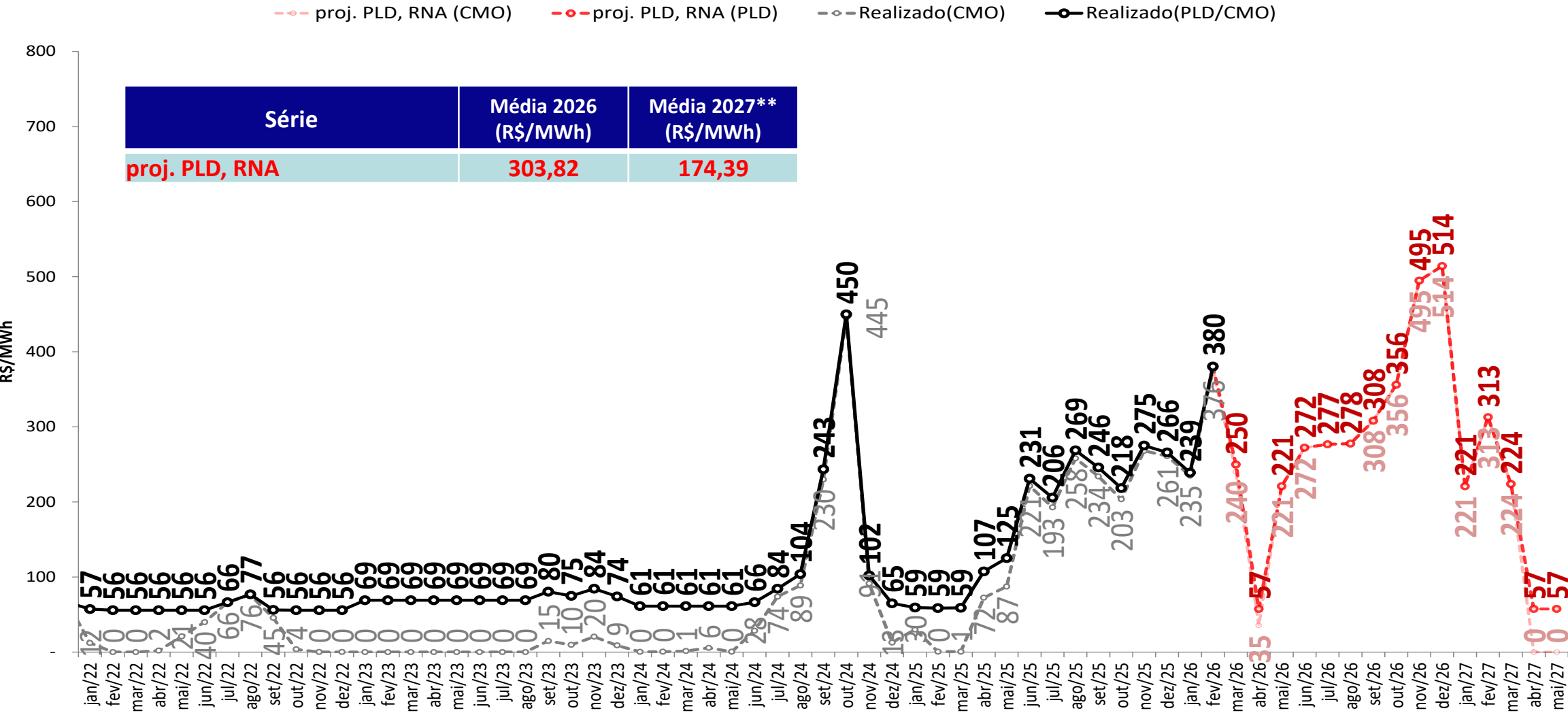
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

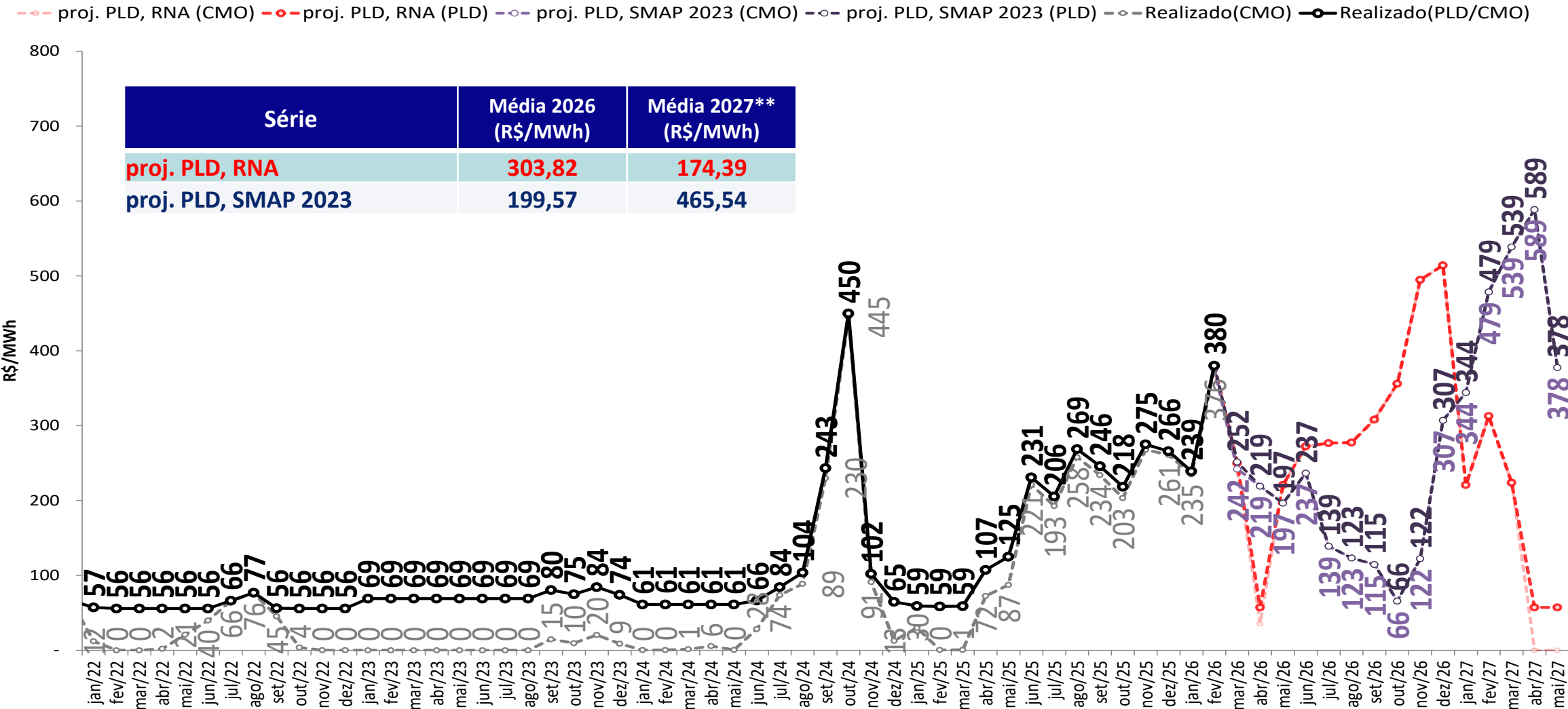
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



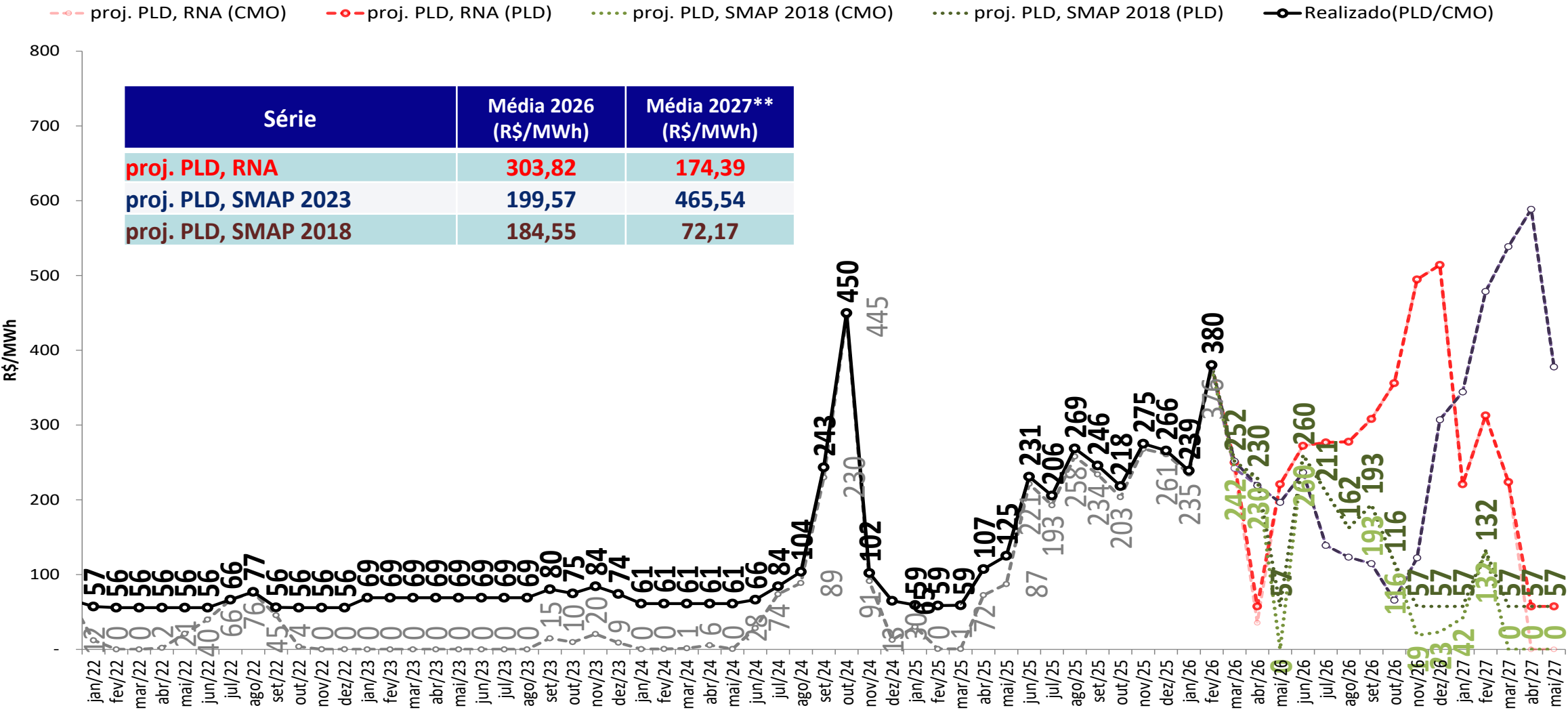
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



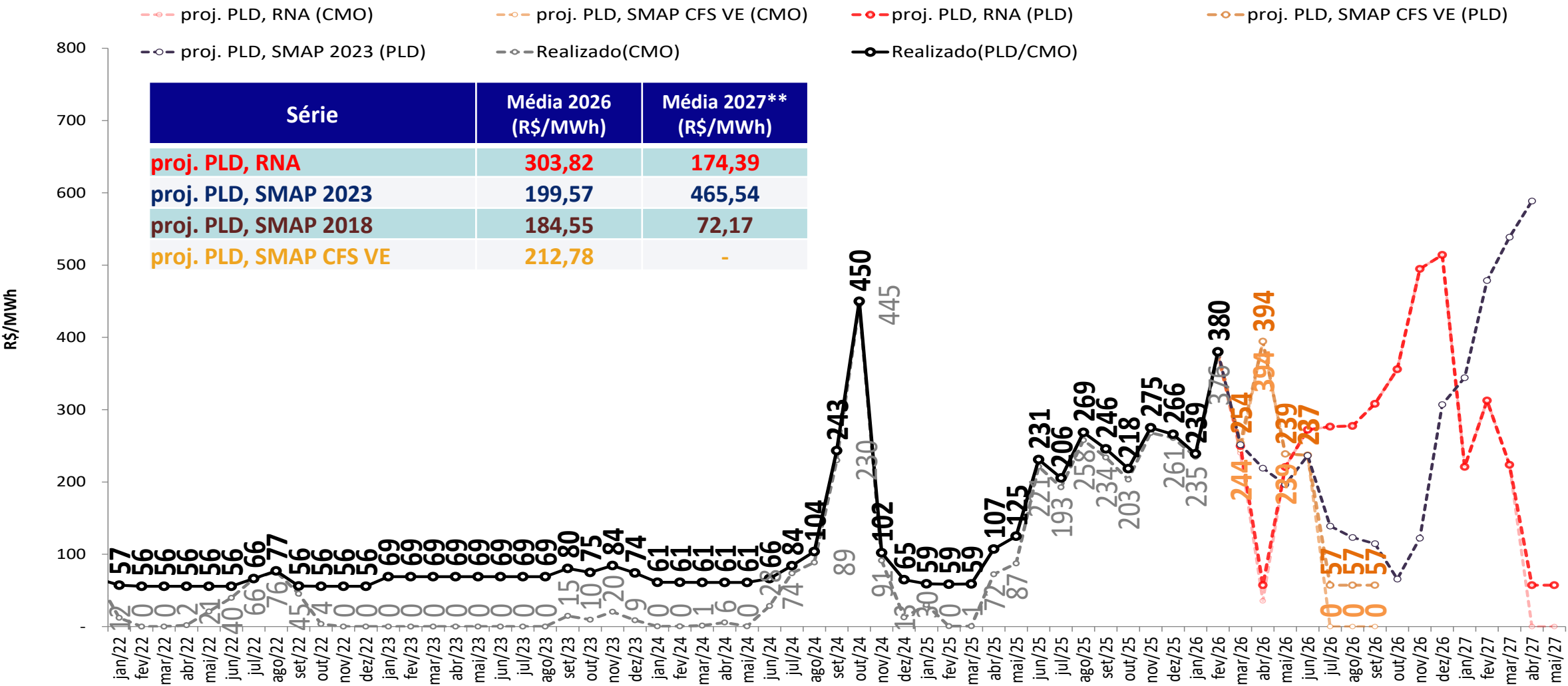
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



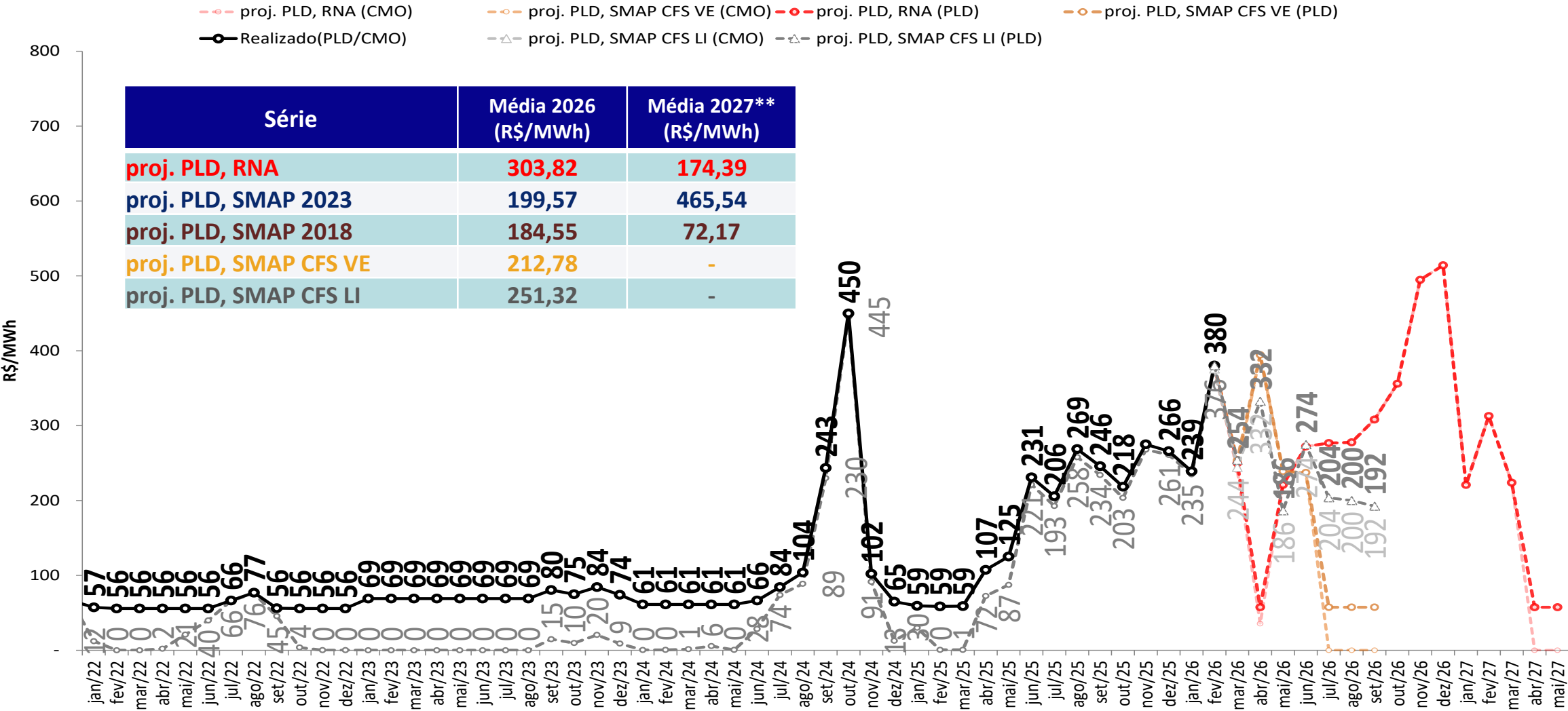
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



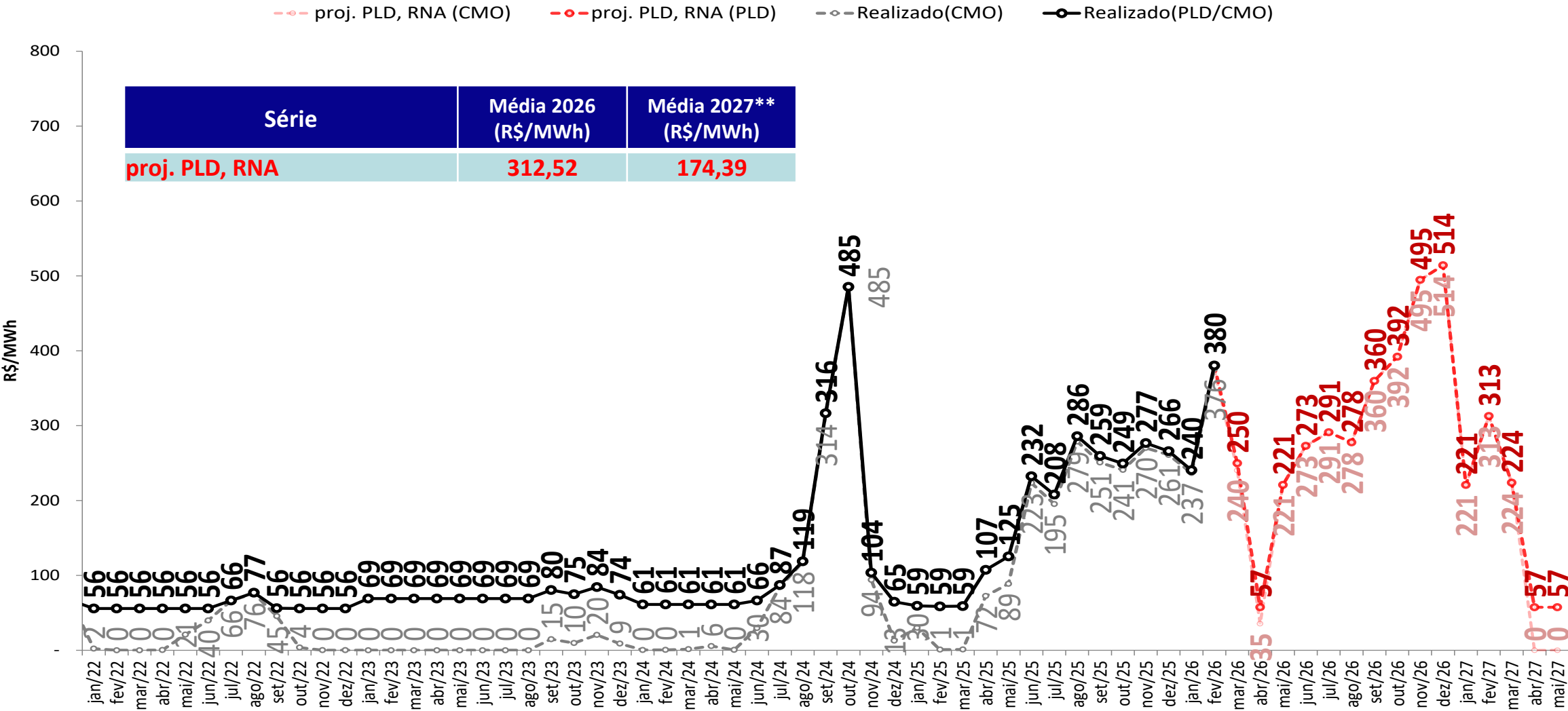
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



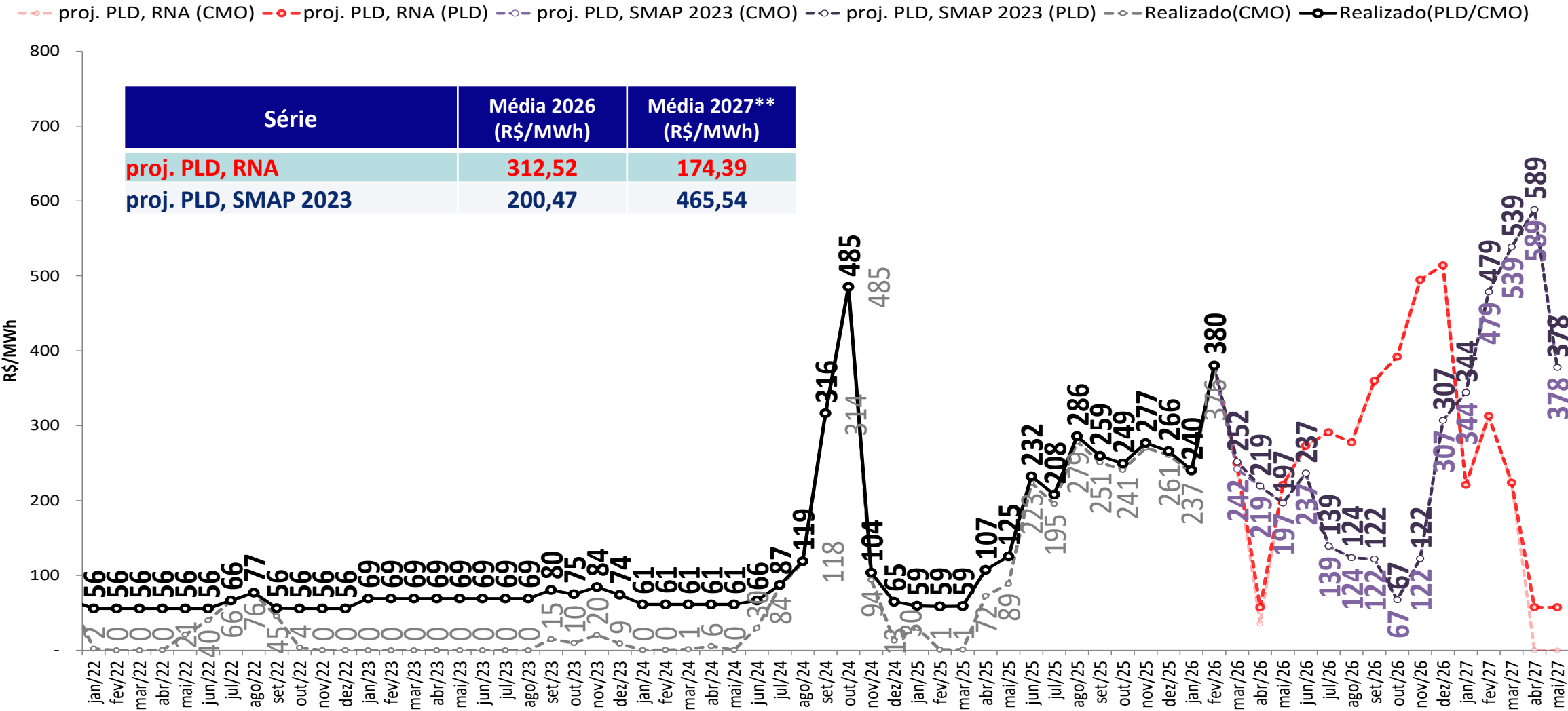
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



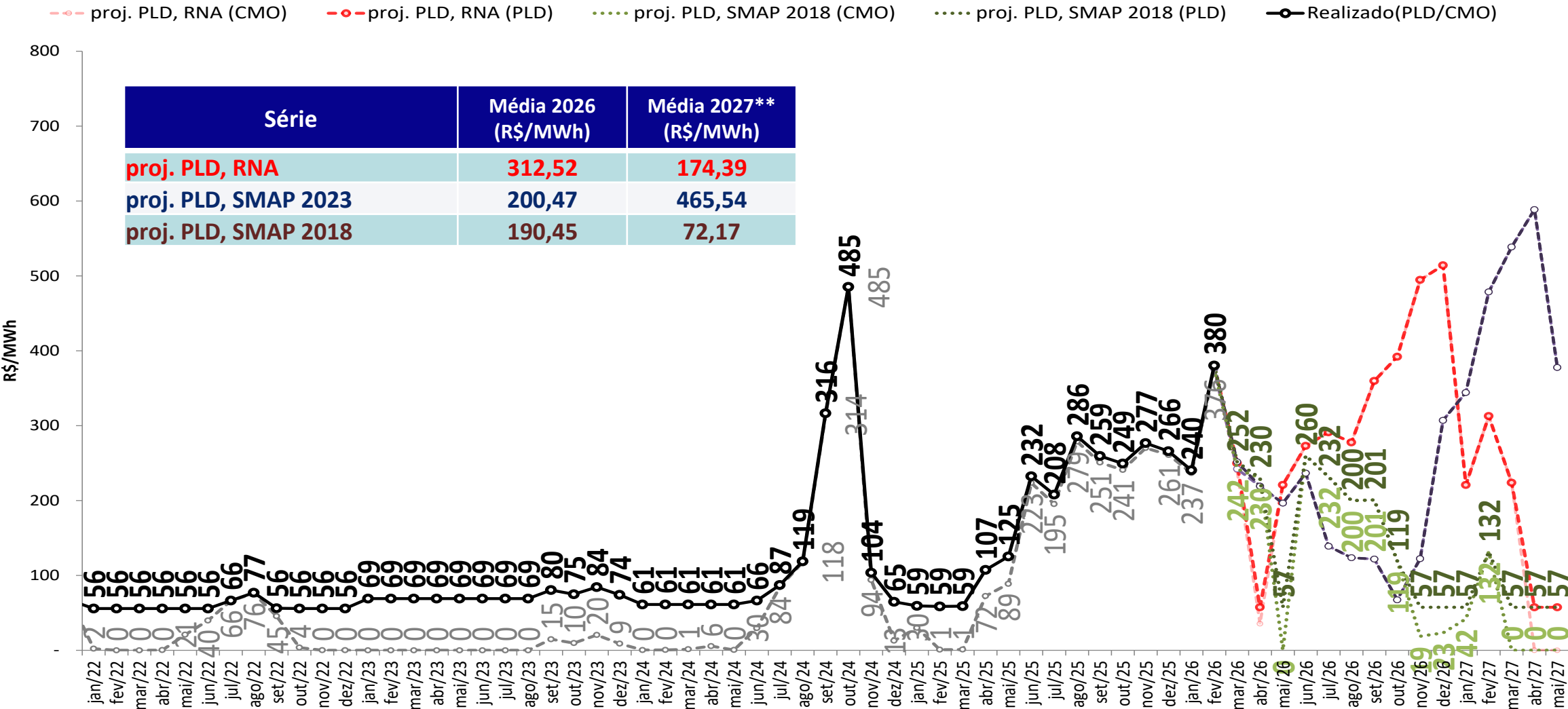
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



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

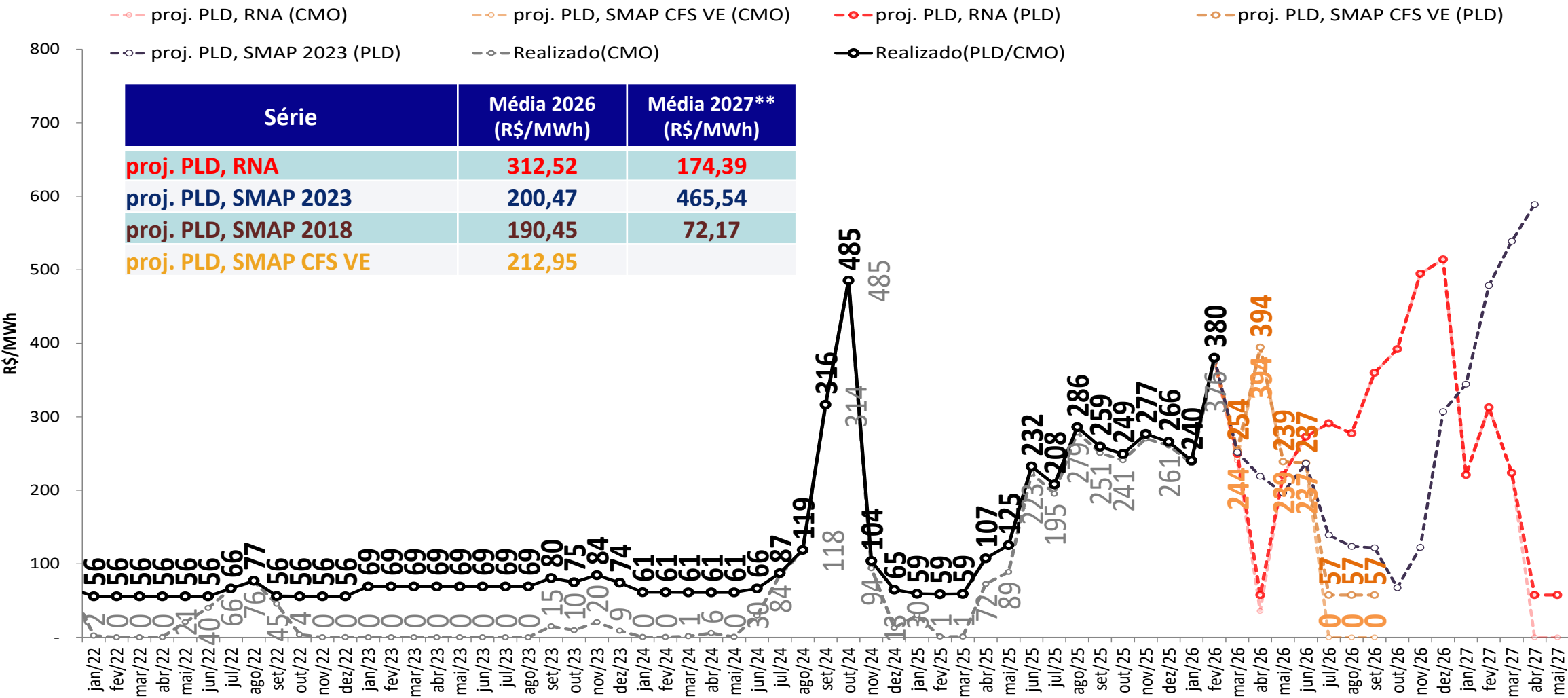
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

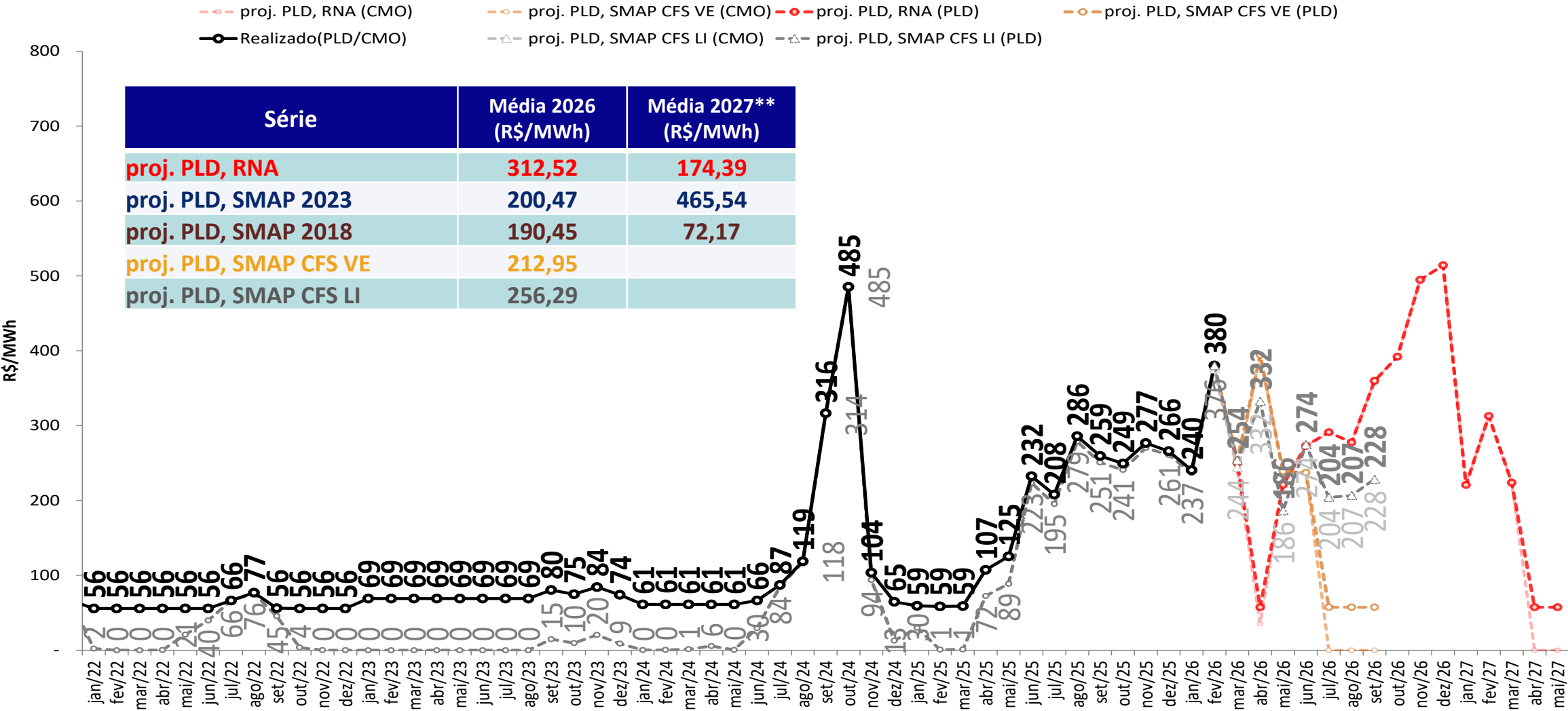


• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projecção 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



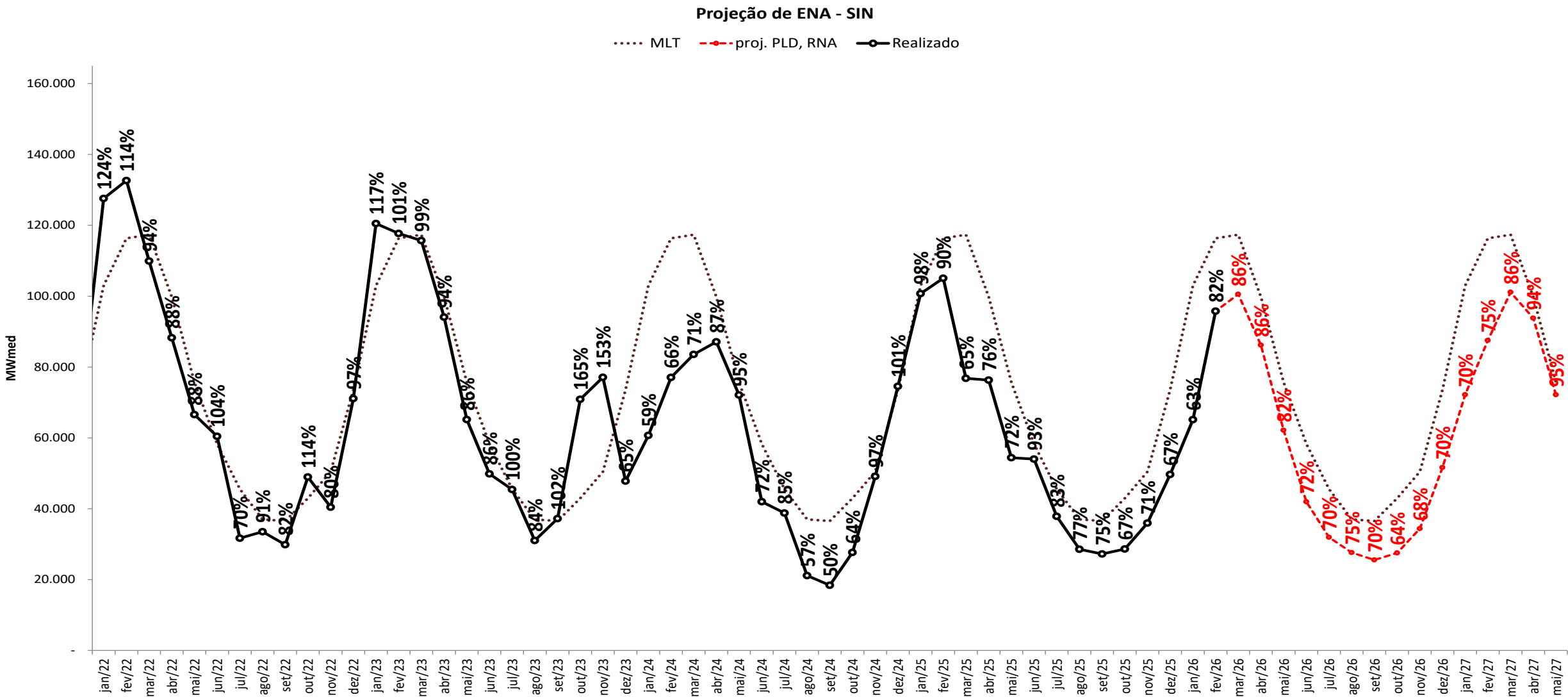
SE/CO	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	349	375	238	273	293	278	360	392	495	514	221	436	301	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	348	420	215	237	139	124	122	67	122	307	344	479	539	589	378
proj. PLD, SMAP 2018	349	420	203	262	233	201	201	119	57	57	57	132	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	348	409	239	237	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	349	371	266	274	204	207	228	-	-	-	-	-	-	-	-
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	432	375	238	273	293	278	360	392	495	514	221	436	308	63	57
proj. PLD, SMAP 2023	462	424	226	237	139	124	122	67	122	307	344	479	539	589	378
proj. PLD, SMAP 2018	462	423	214	262	233	201	201	119	57	57	57	132	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	445	409	239	237	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	452	371	266	274	204	207	228	-	-	-	-	-	-	-	-

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	250	57	221	272	277	278	308	356	495	514	221	313	224	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	252	219	197	237	139	123	115	66	122	307	344	479	539	589	378
proj. PLD, SMAP 2018	252	230	57	260	211	162	193	116	57	57	57	132	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	254	394	239	237	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	254	332	186	274	204	200	192	-	-	-	-	-	-	-	-

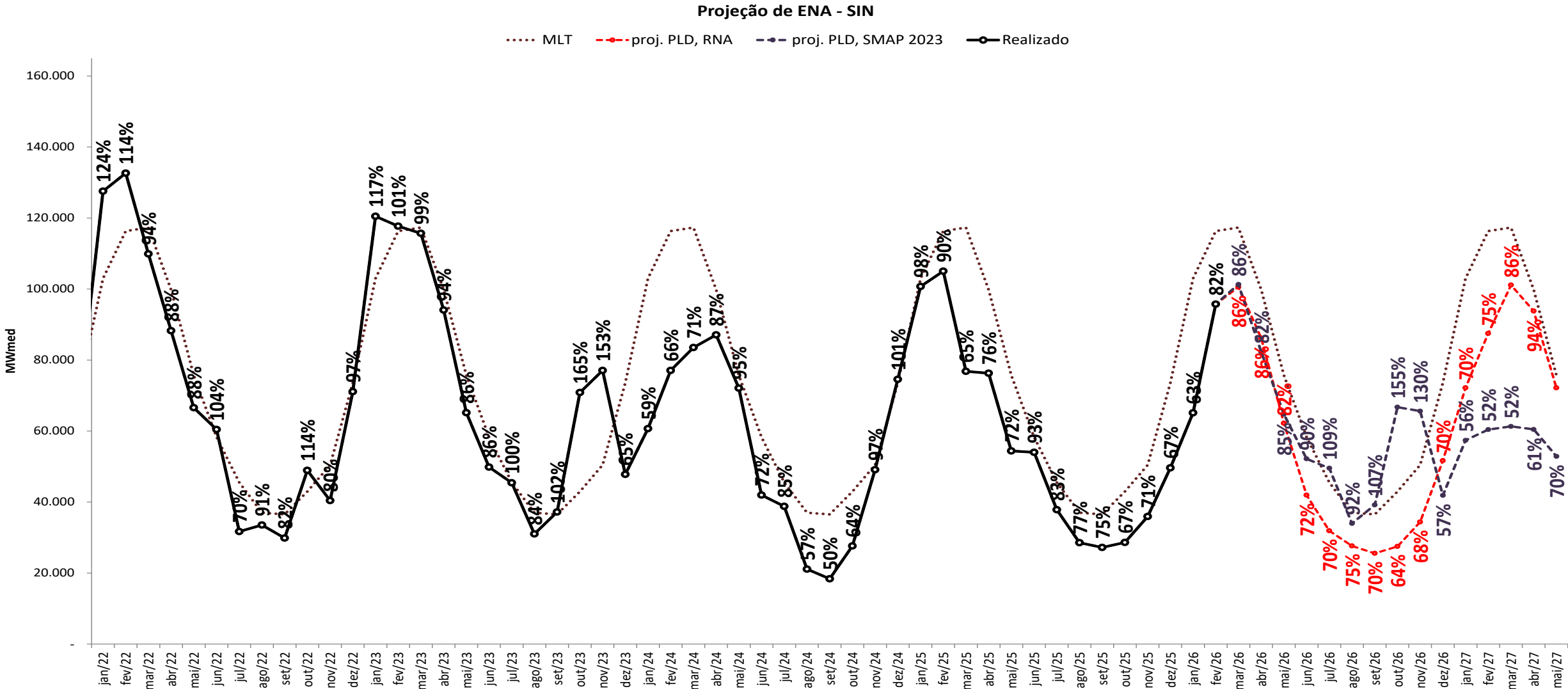
N	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	250	57	221	273	291	278	360	392	495	514	221	313	224	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	252	219	197	237	139	124	122	67	122	307	344	479	539	589	378
proj. PLD, SMAP 2018	252	230	57	260	232	200	201	119	57	57	57	132	57	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	254	394	239	237	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	254	332	186	274	204	207	228	-	-	-	-	-	-	-	-

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

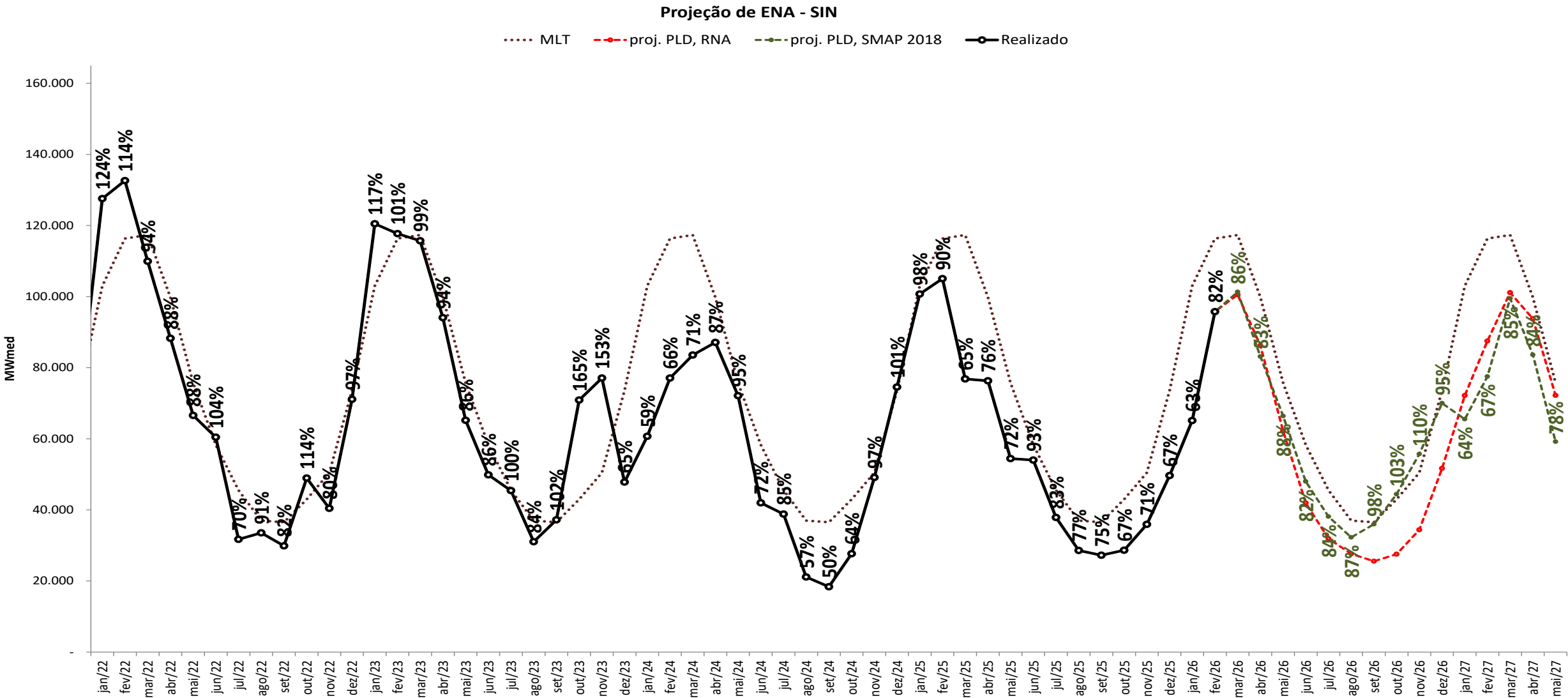
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



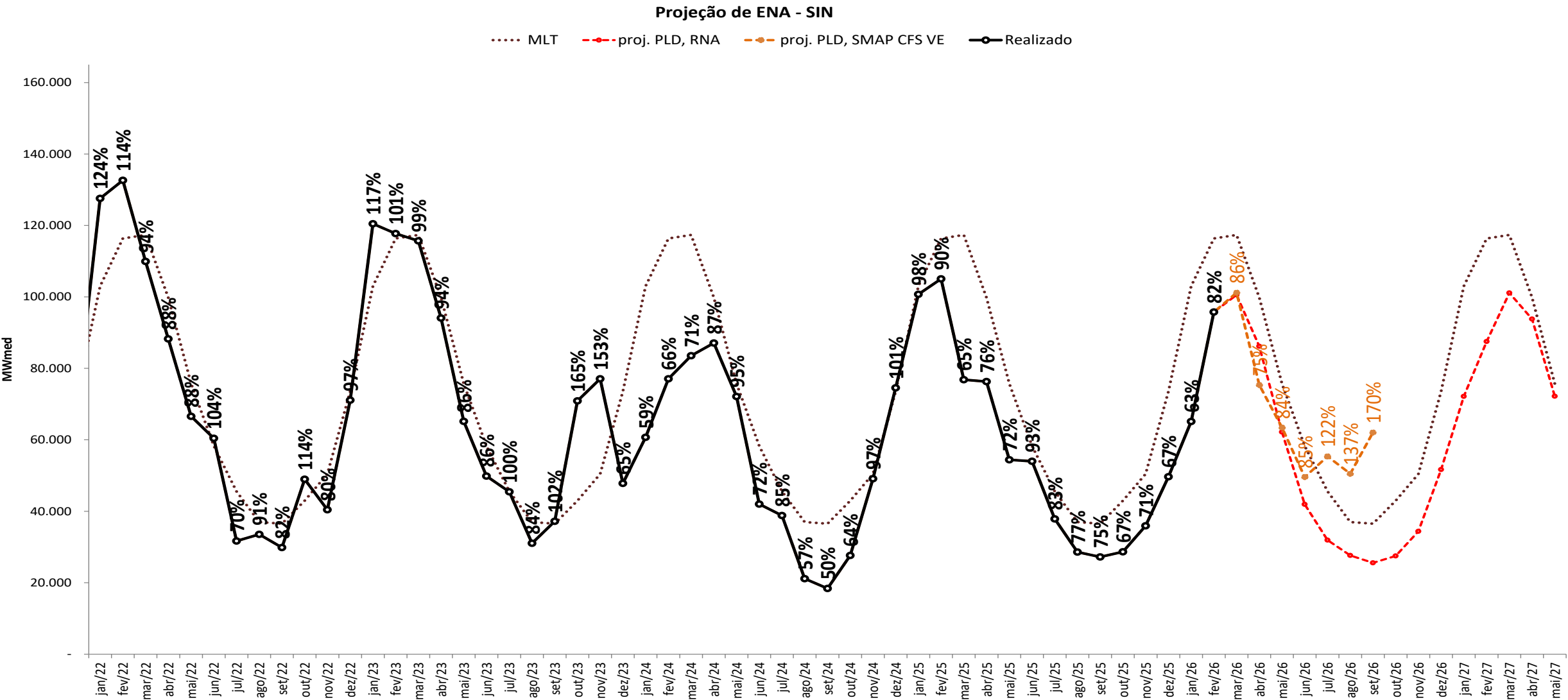
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



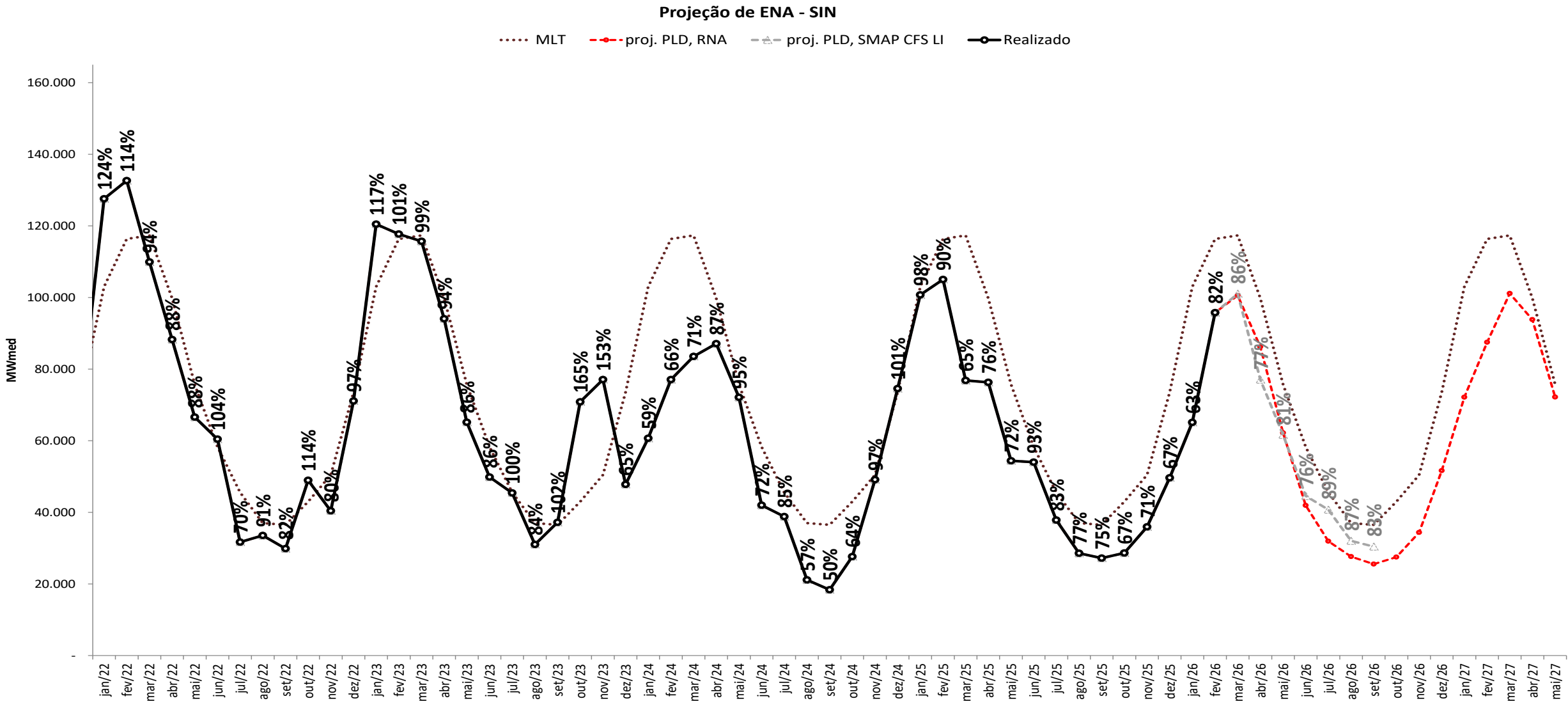
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



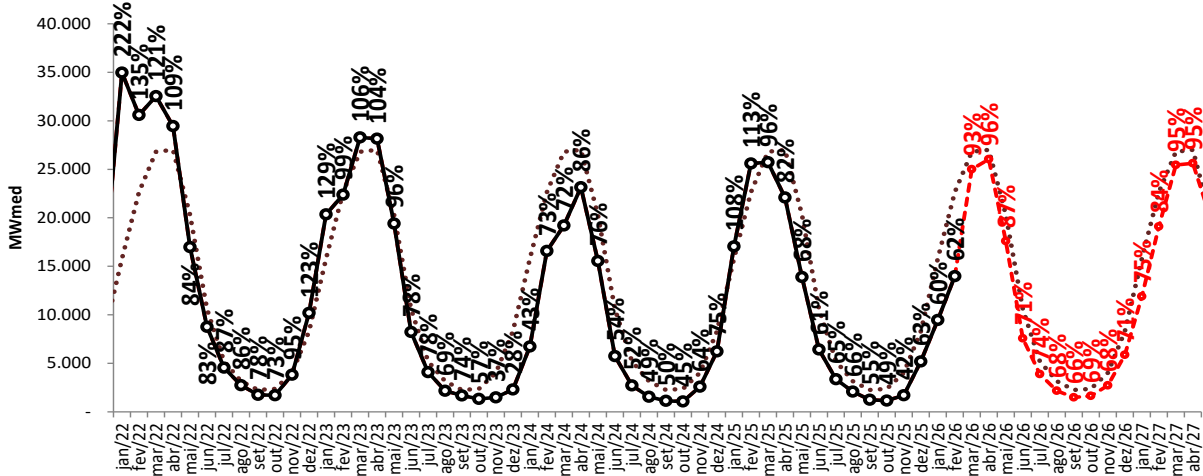
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



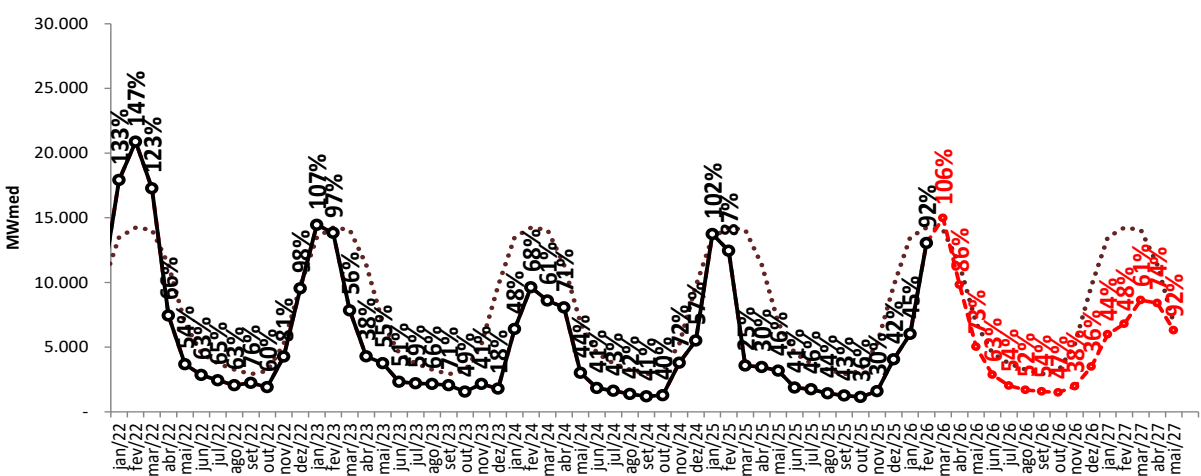
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



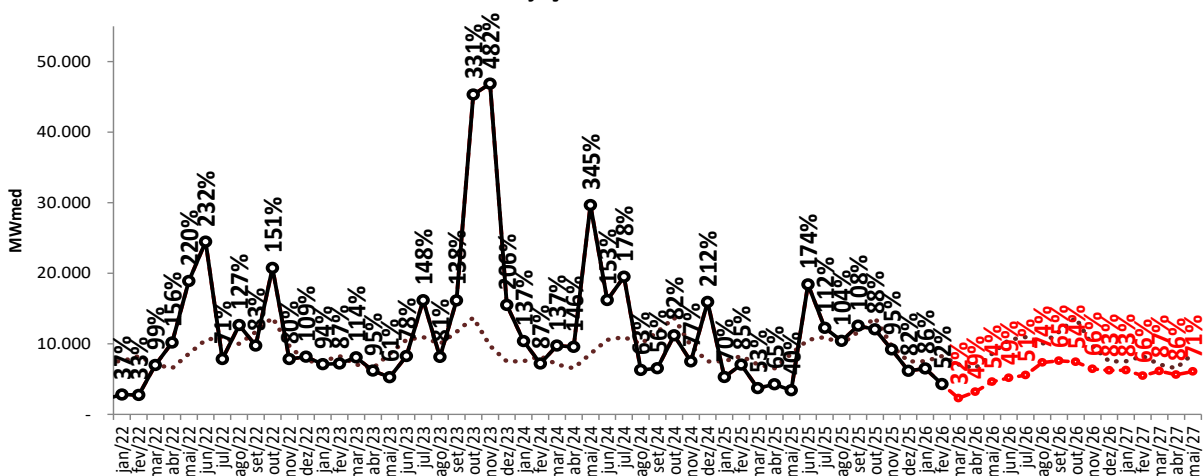
Projeção de ENA - N



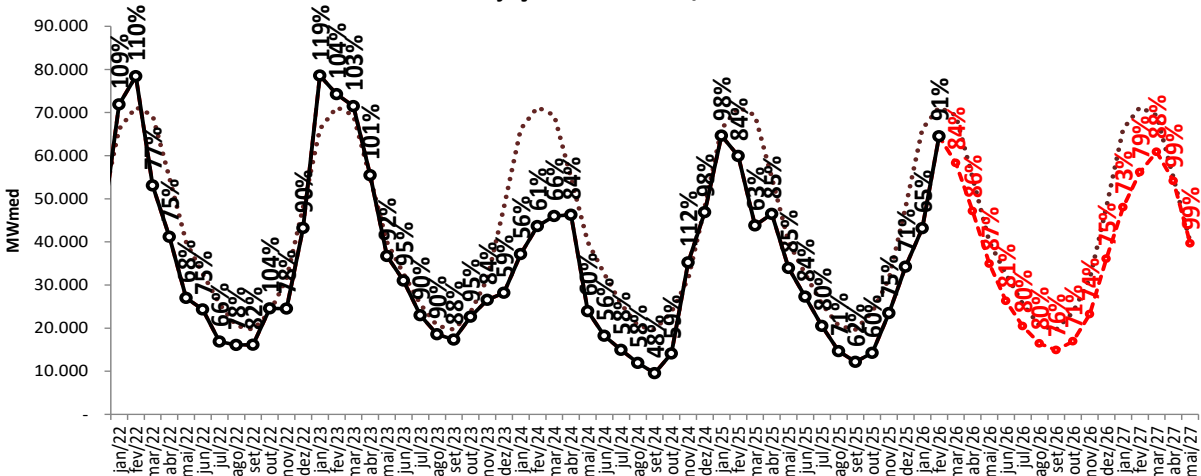
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

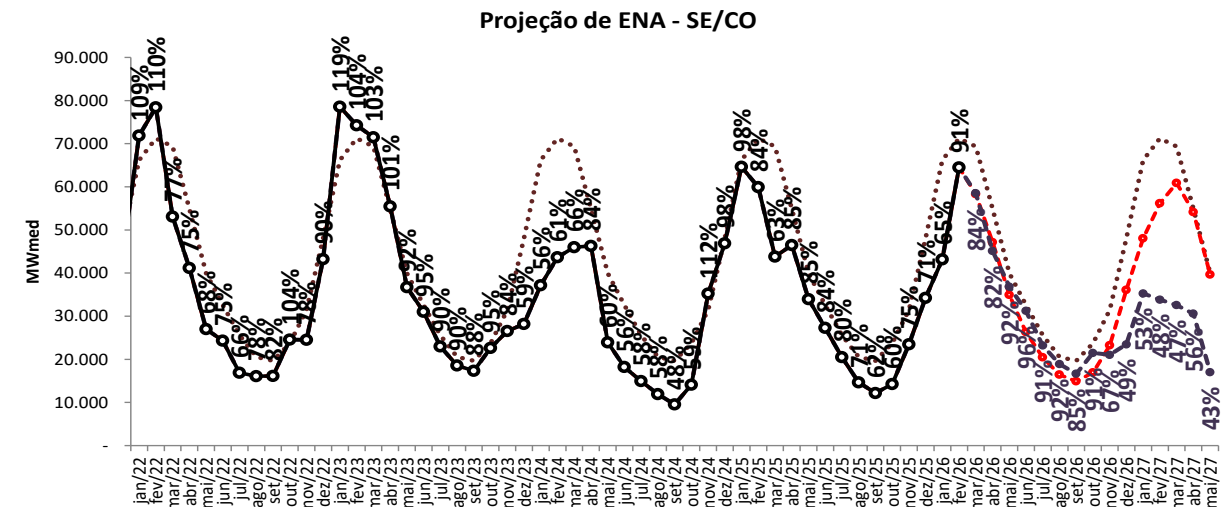
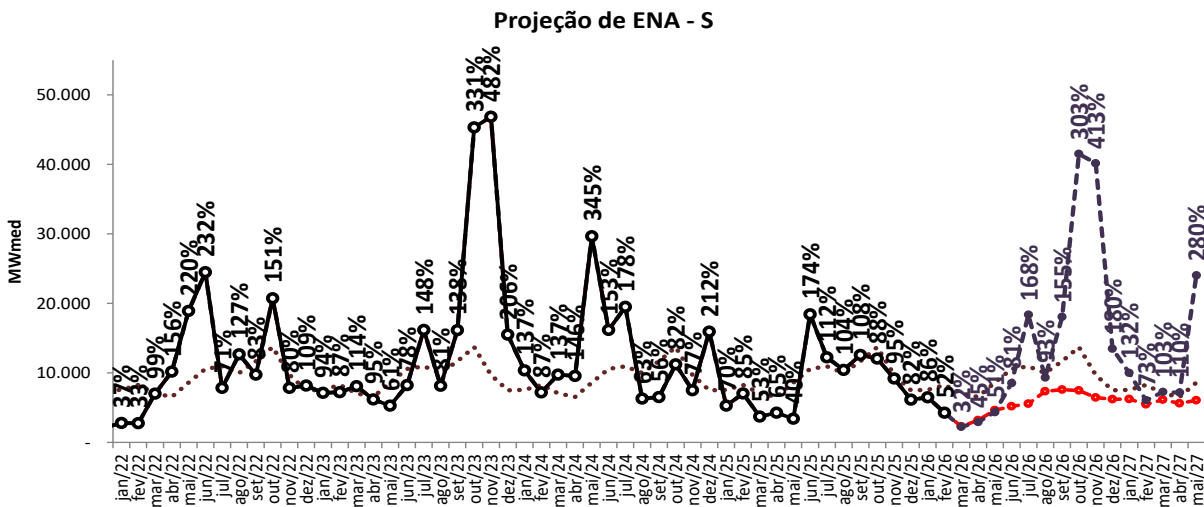
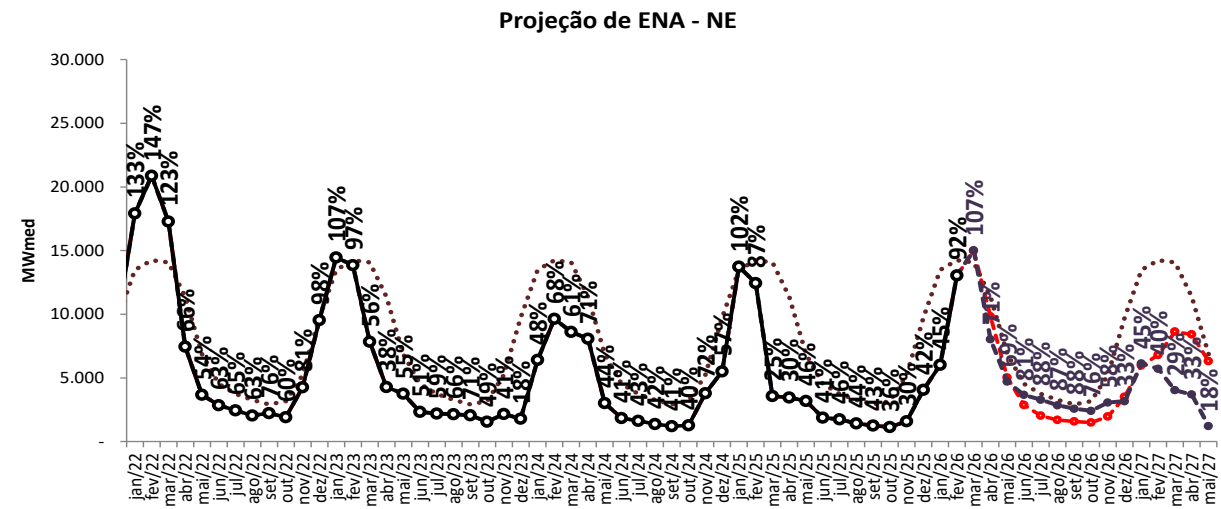
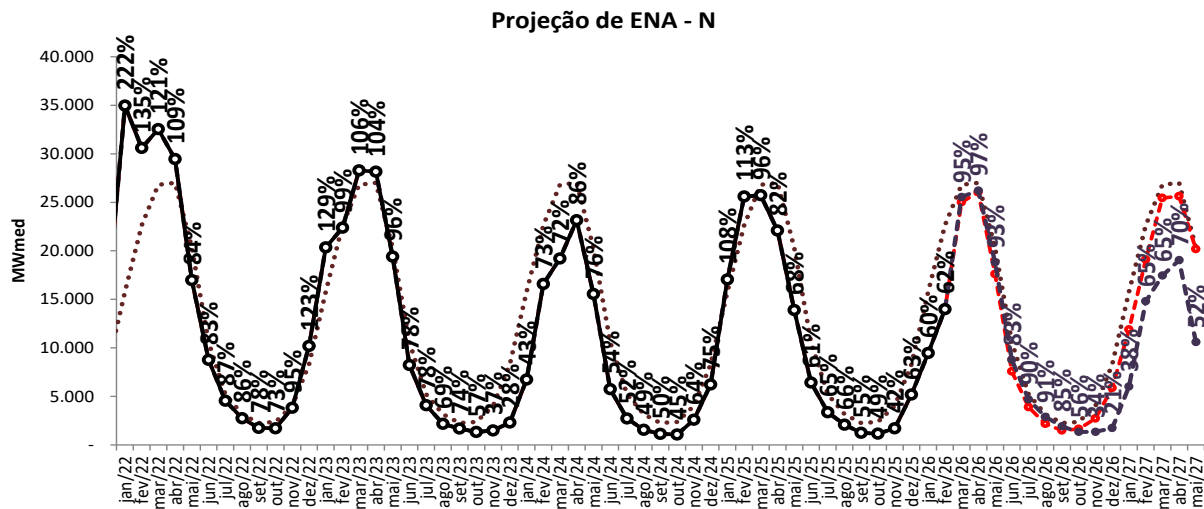


..... MLT

—●— Realizado

- - - ● - - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



..... MLT

—○— Realizado

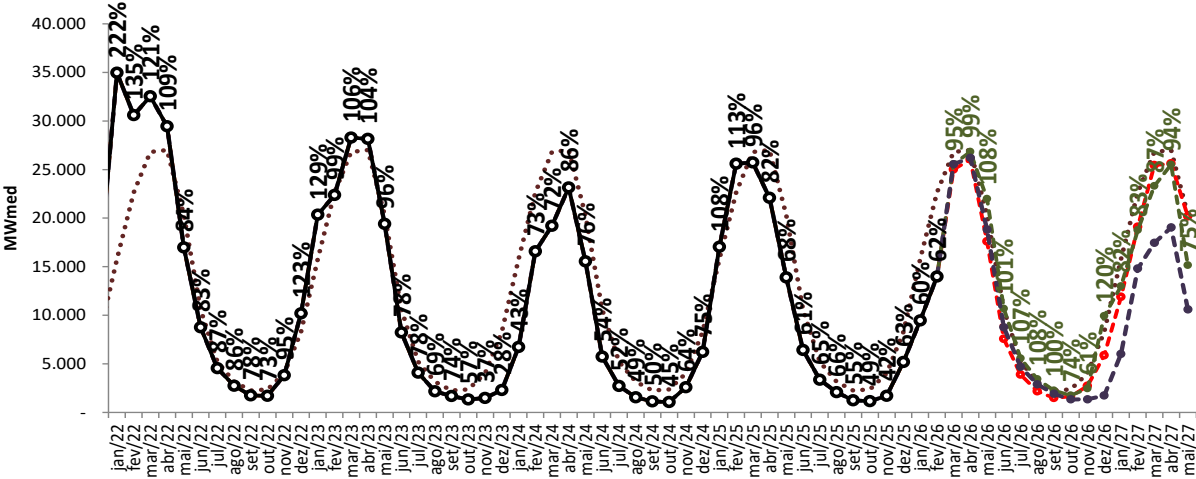
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

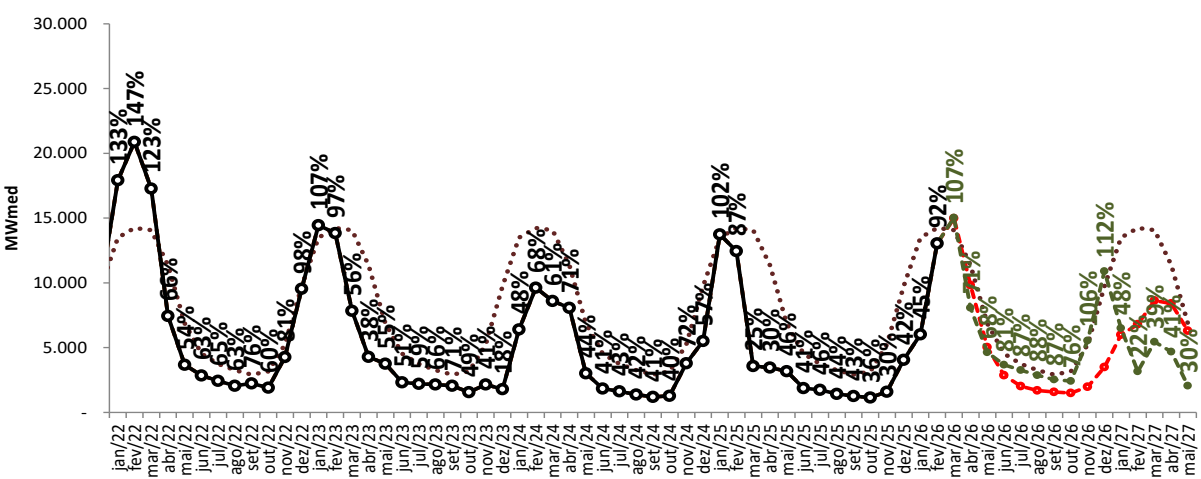
projeção de energia natural afluente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



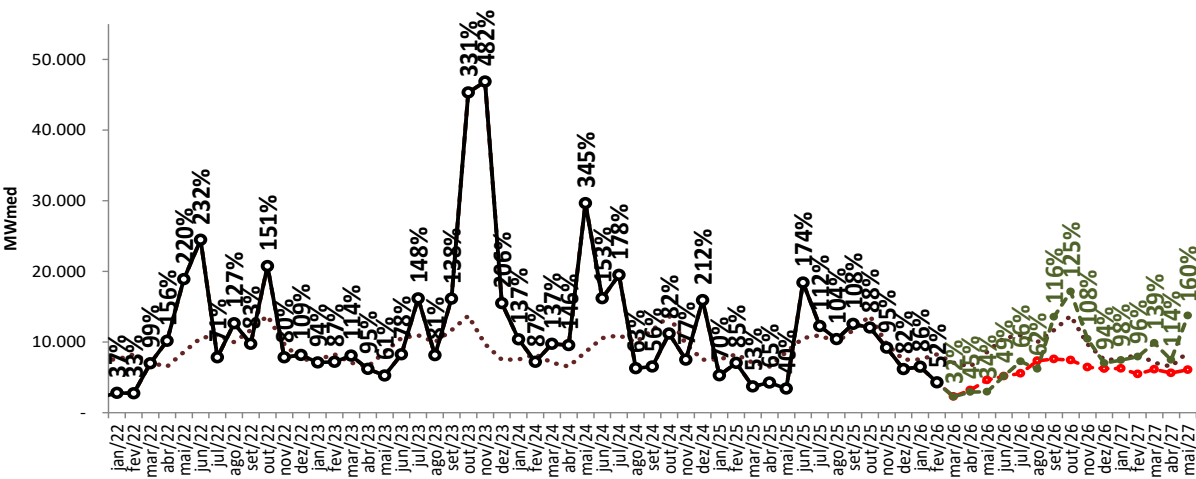
Projeção de ENA - N



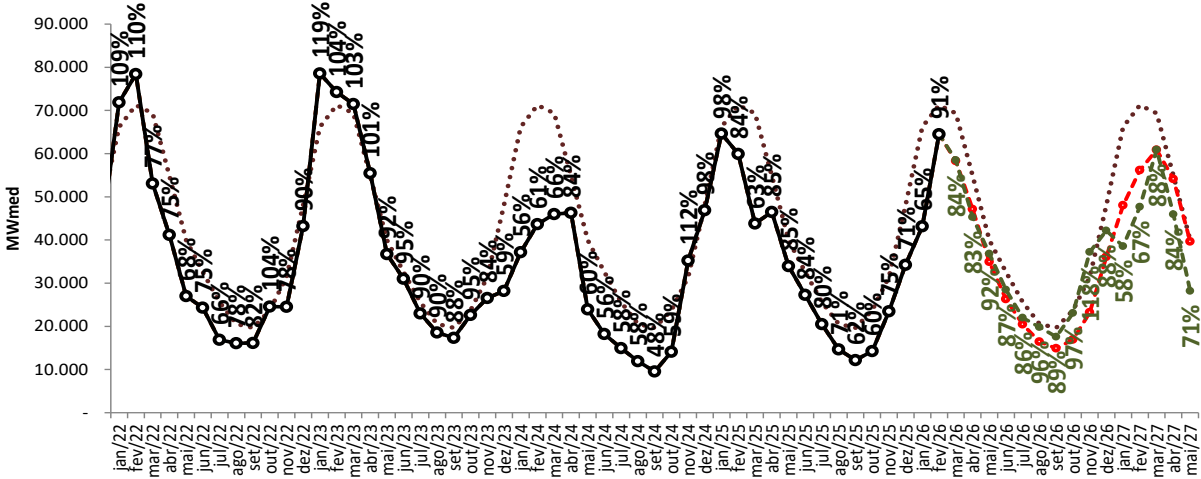
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

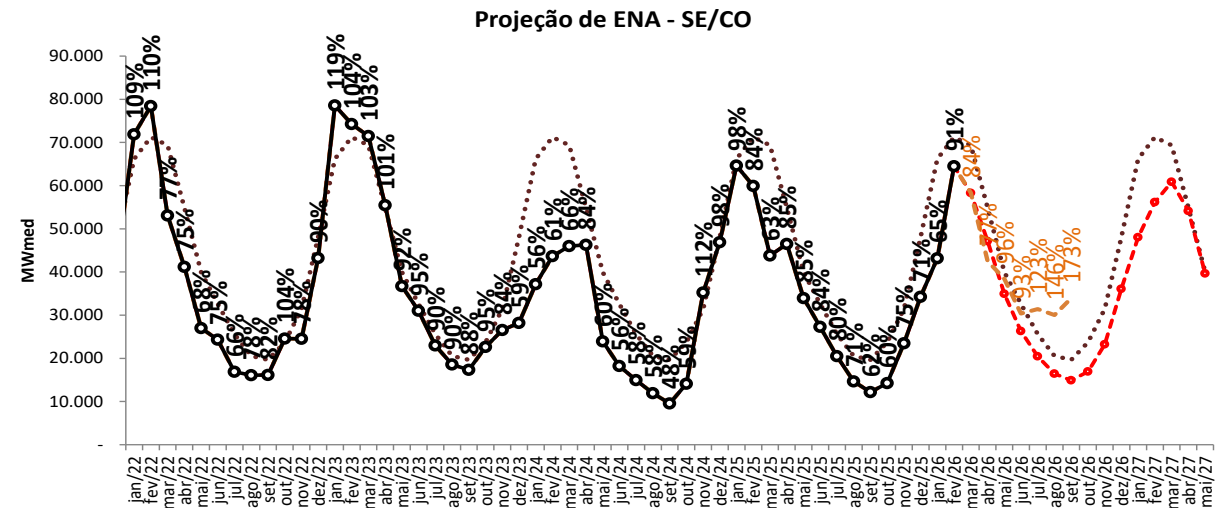
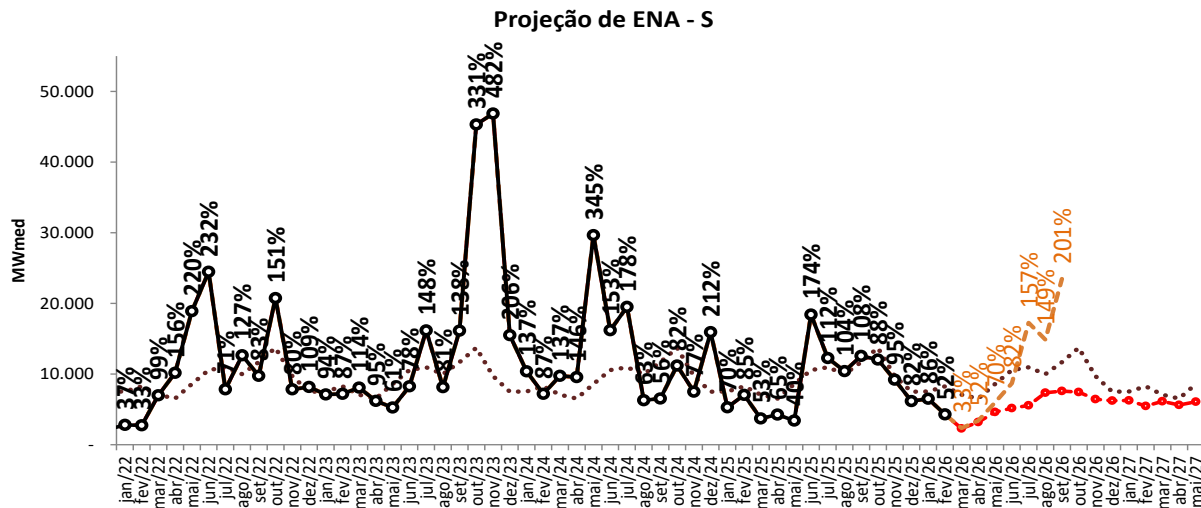
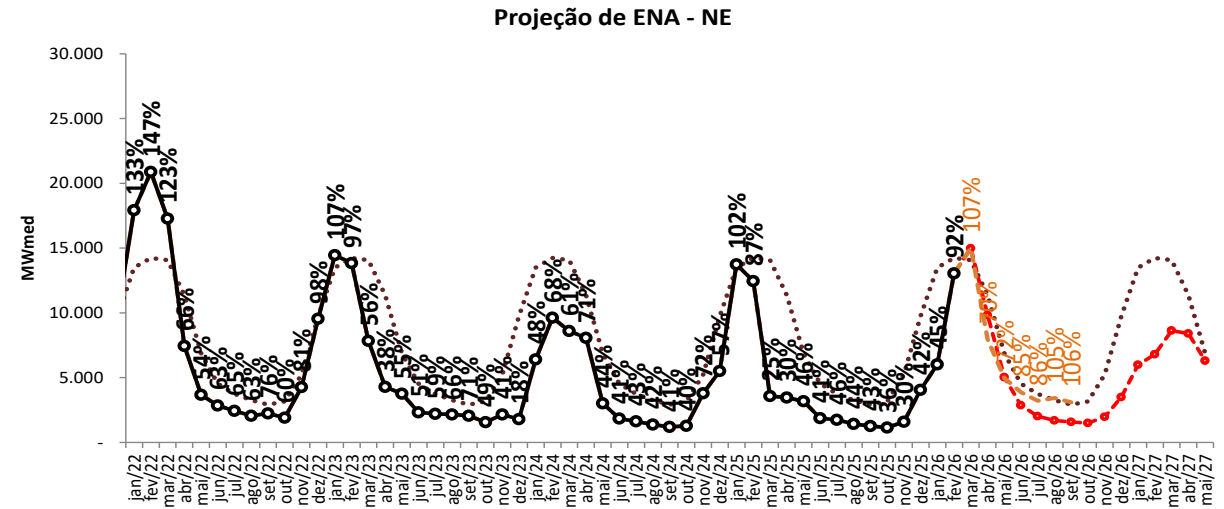
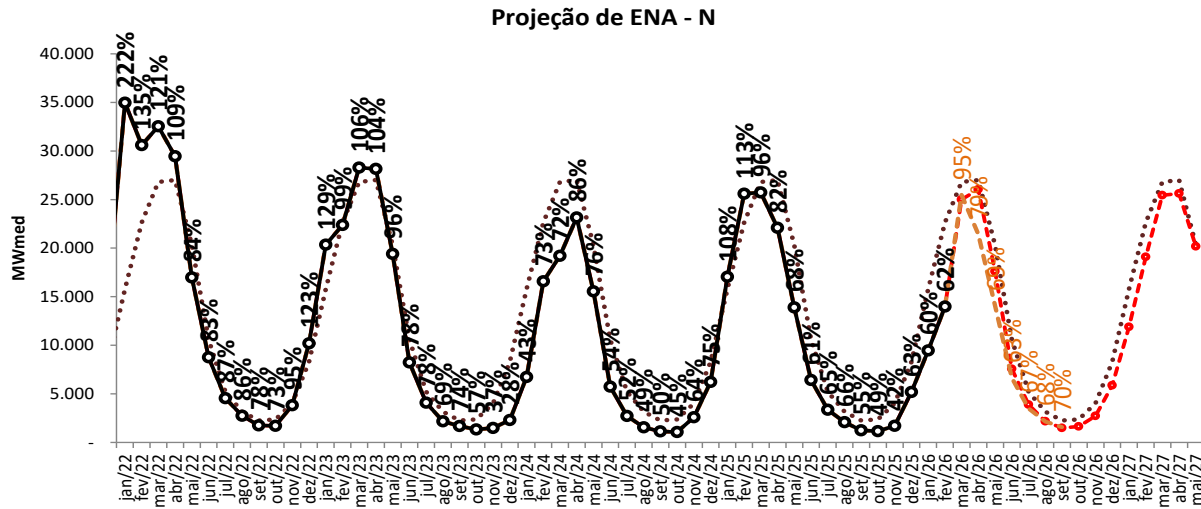
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



.... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

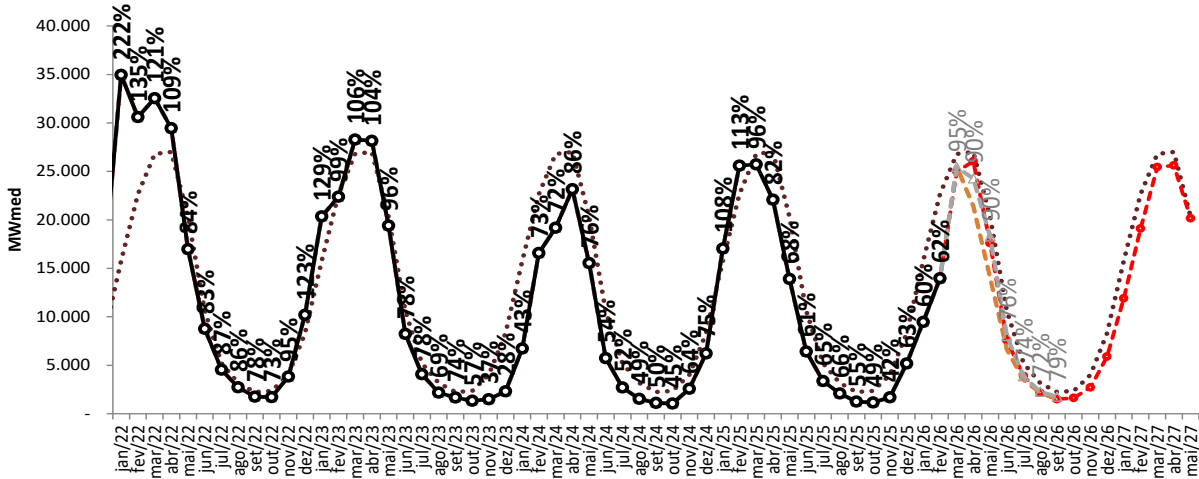
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2018

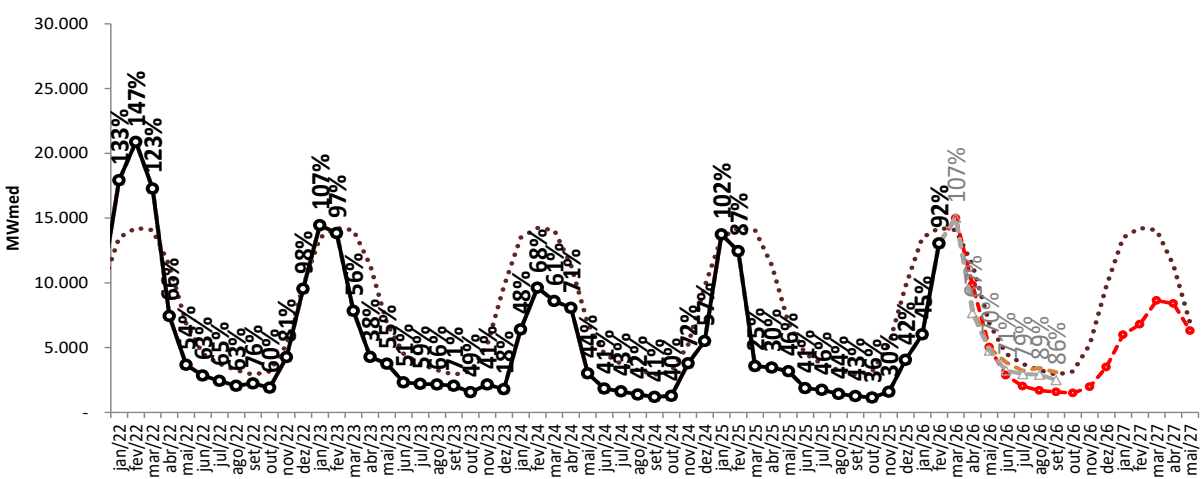
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



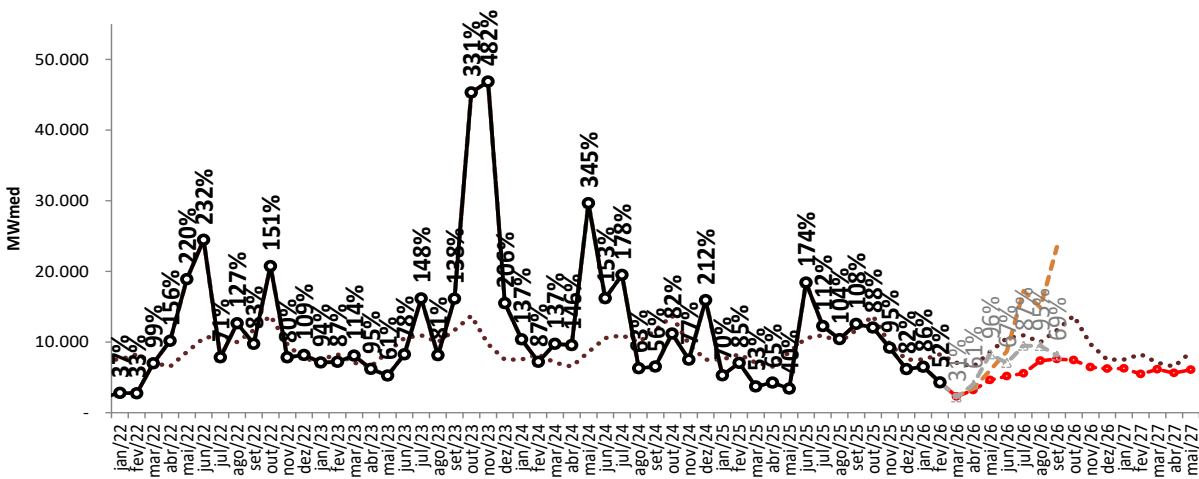
Projeção de ENA - N



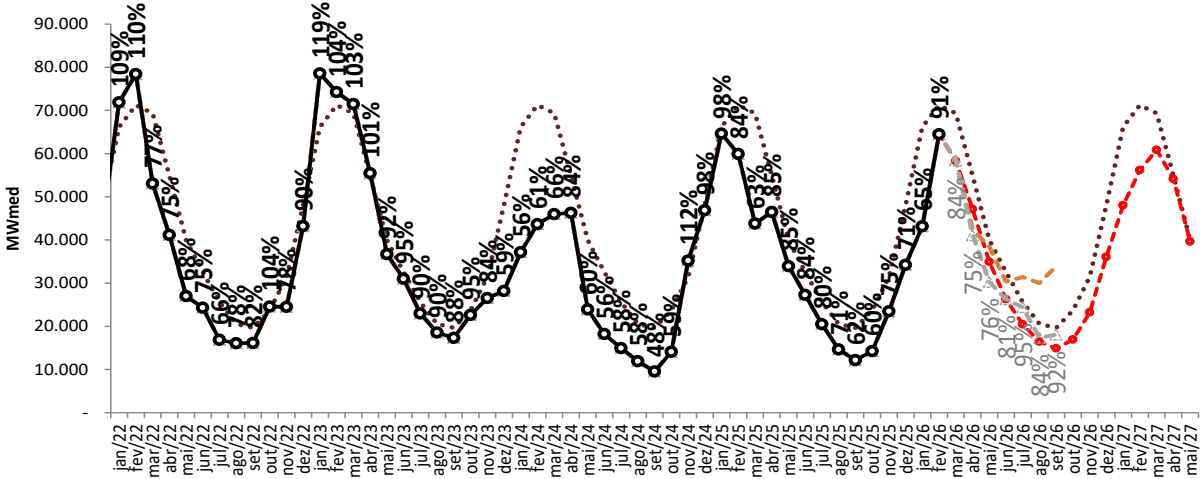
Projeção de ENA - NE



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	84	86	87	81	80	80	76	71	74	75	73	79	88	99	99
proj. PLD, SMAP 2023	84	82	92	96	91	92	85	91	67	49	53	48	47	56	43
proj. PLD, SMAP 2018	84	83	92	87	86	96	89	97	118	88	58	67	88	84	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	84	77	96	93	123	146	173								
proj. PLD, SMAP CFS LI	84	75	76	81	95	84	92								

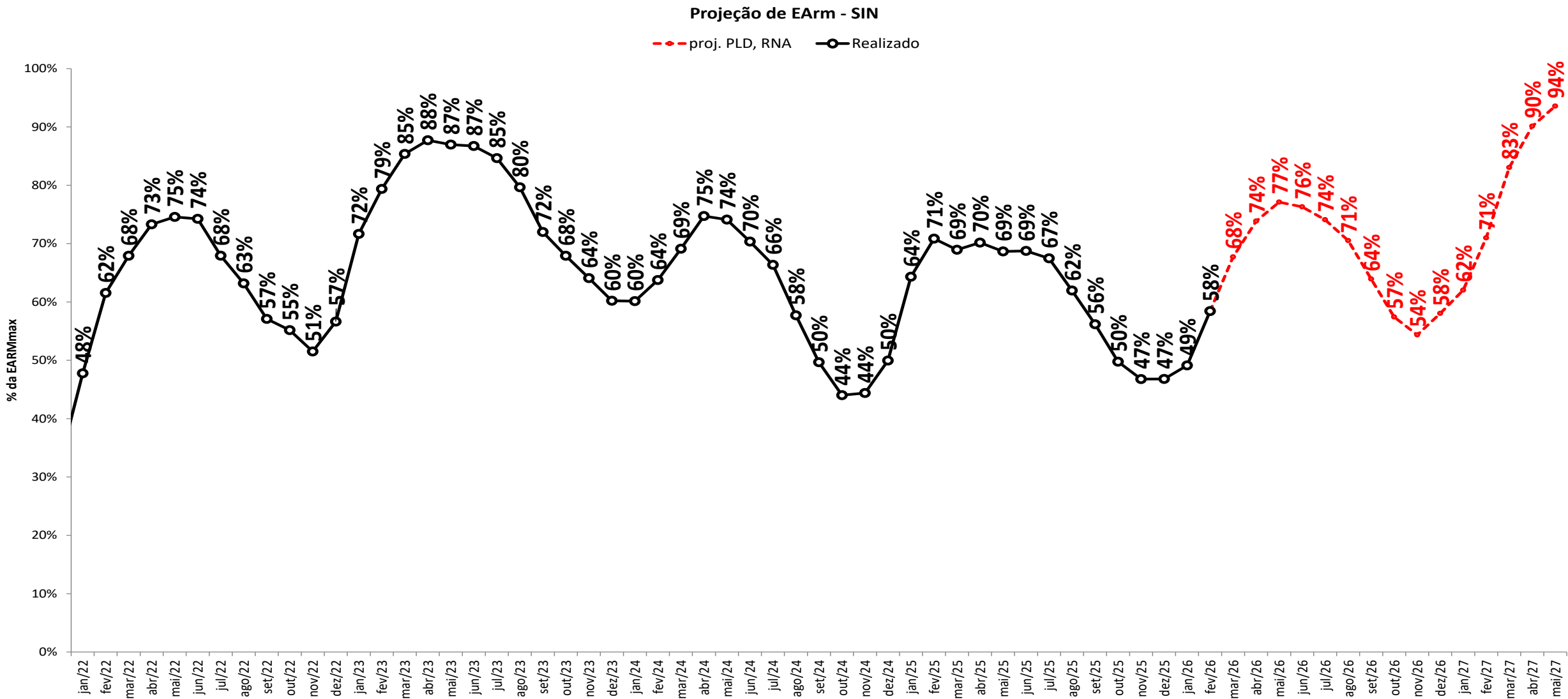
S	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	32	49	54	49	51	74	65	54	66	83	83	66	87	86	71
proj. PLD, SMAP 2023	32	45	51	81	168	93	155	303	413	180	132	73	103	110	280
proj. PLD, SMAP 2018	32	45	34	49	66	62	116	125	108	94	98	96	139	114	160
proj. PLD, SMAP CFS VE	33	52	70	82	157	149	201								
proj. PLD, SMAP CFS LI	31	61	96	67	87	95	69								

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	106	86	73	63	54	52	54	47	38	36	44	48	61	74	92
proj. PLD, SMAP 2023	107	71	69	81	88	87	88	76	58	33	45	40	29	33	18
proj. PLD, SMAP 2018	107	71	68	81	87	88	87	76	106	112	48	22	39	41	30
proj. PLD, SMAP CFS VE	107	70	72	85	86	105	106								
proj. PLD, SMAP CFS LI	107	67	70	71	79	89	86								

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	93	96	87	71	74	68	66	69	68	71	75	84	95	95	99
proj. PLD, SMAP 2023	95	97	93	83	90	91	85	56	34	21	38	65	65	70	52
proj. PLD, SMAP 2018	95	99	108	101	107	108	100	74	61	120	82	83	87	94	75
proj. PLD, SMAP CFS VE	95	79	69	63	67	68	70								
proj. PLD, SMAP CFS LI	95	90	90	76	74	72	79								

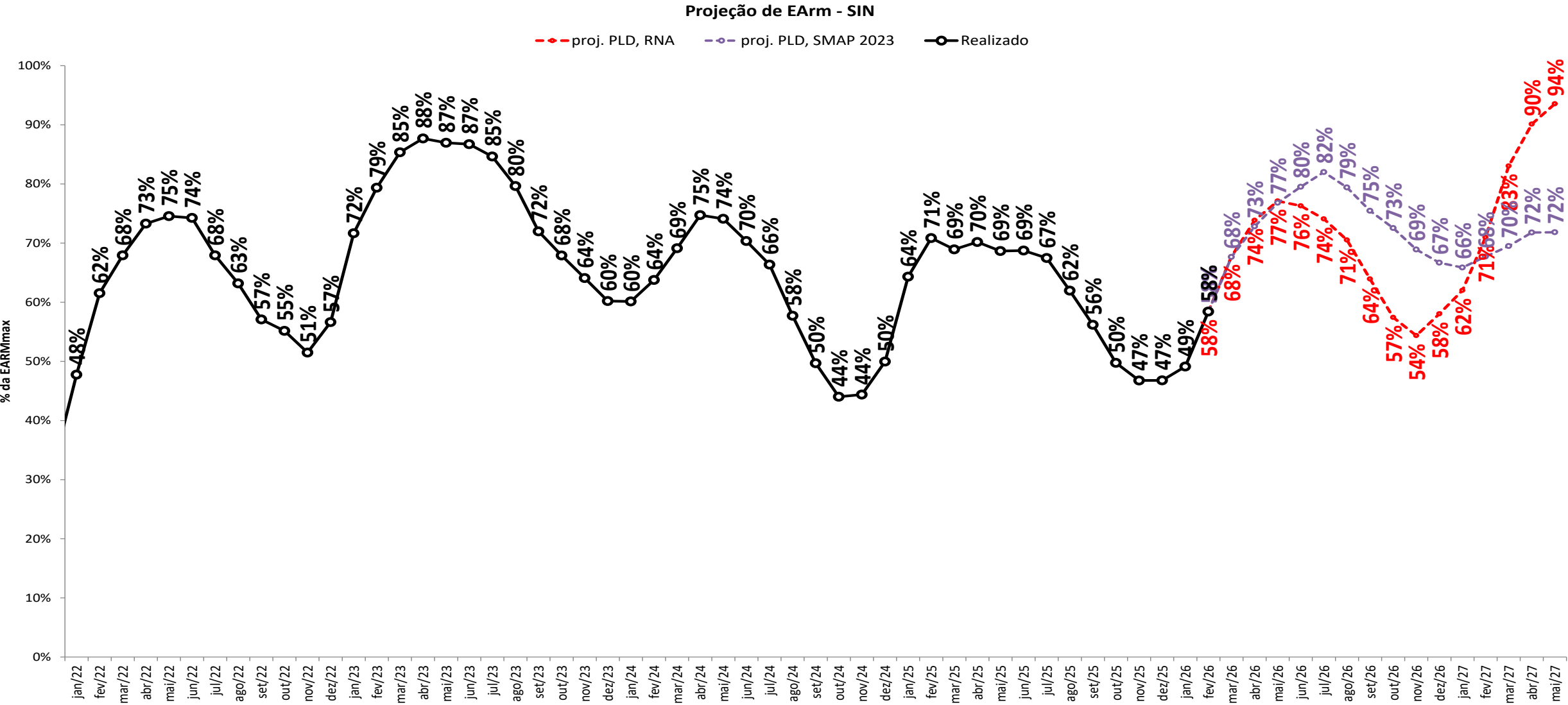
SIN	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	86	86	82	72	70	75	70	64	68	70	70	75	86	94	95
proj. PLD, SMAP 2023	86	82	85	90	109	92	107	155	130	57	56	52	52	61	70
proj. PLD, SMAP 2018	86	83	88	82	84	87	98	103	110	95	64	67	85	84	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	75	84	85	122	137	170								
proj. PLD, SMAP CFS LI	86	77	81	76	89	87	83								

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

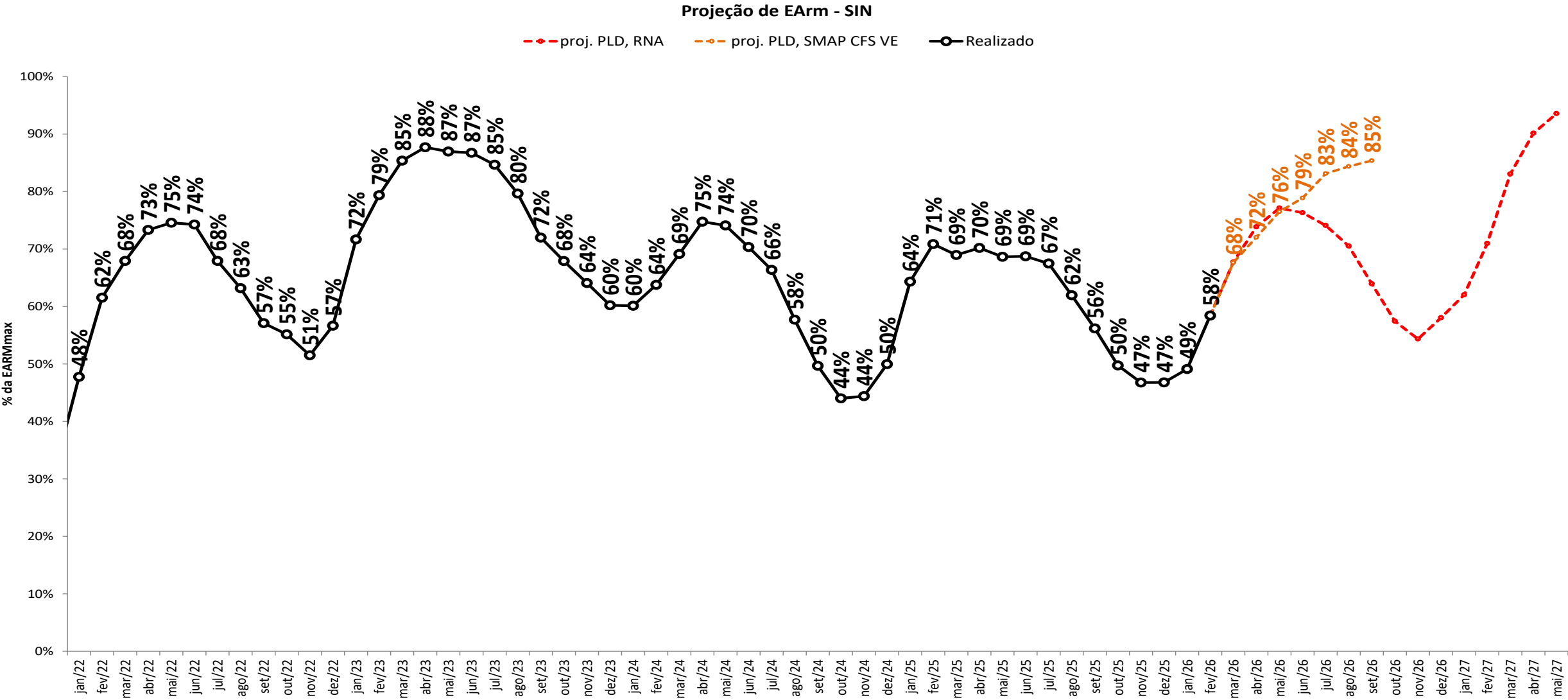
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



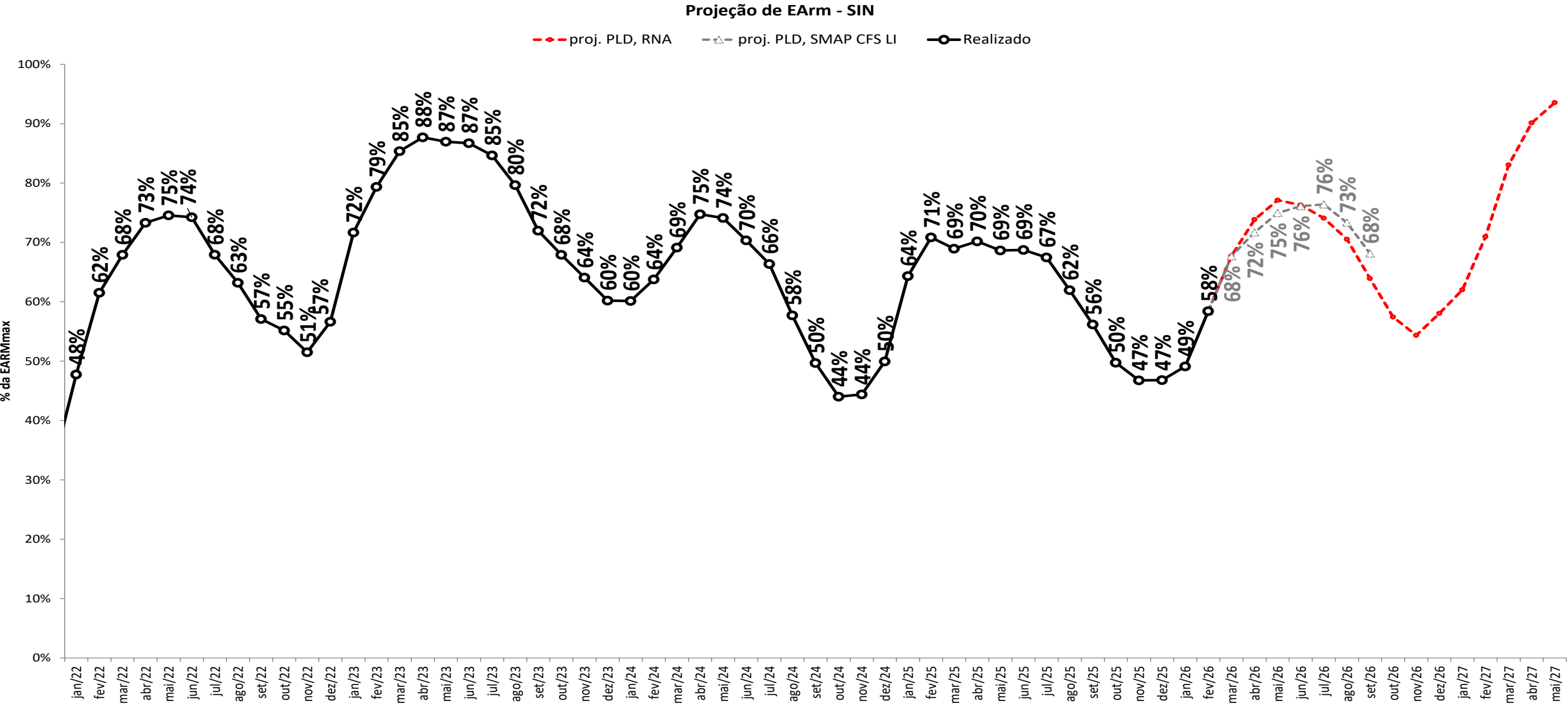


projeção de energia armazenada

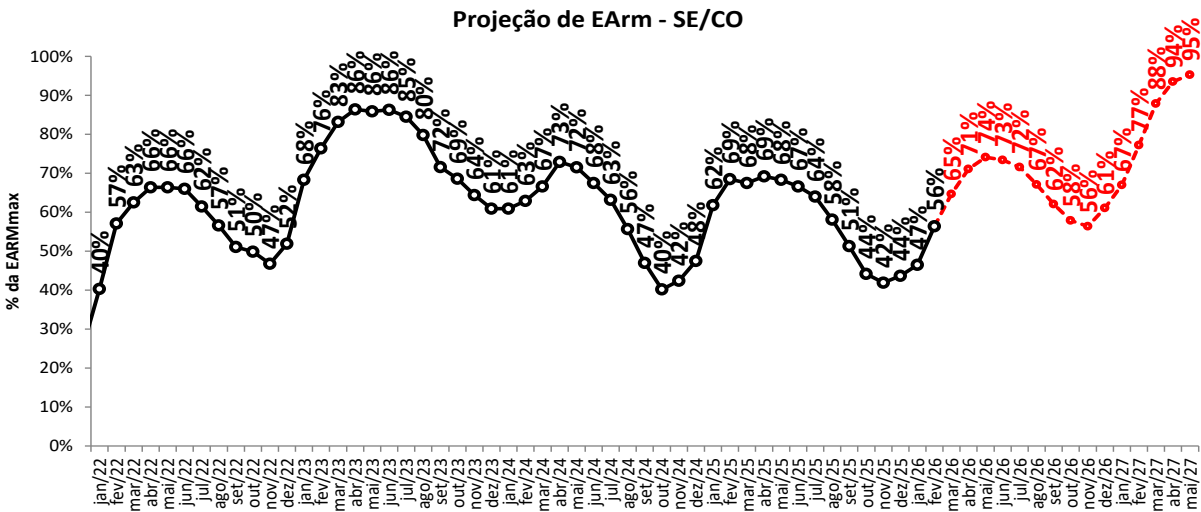
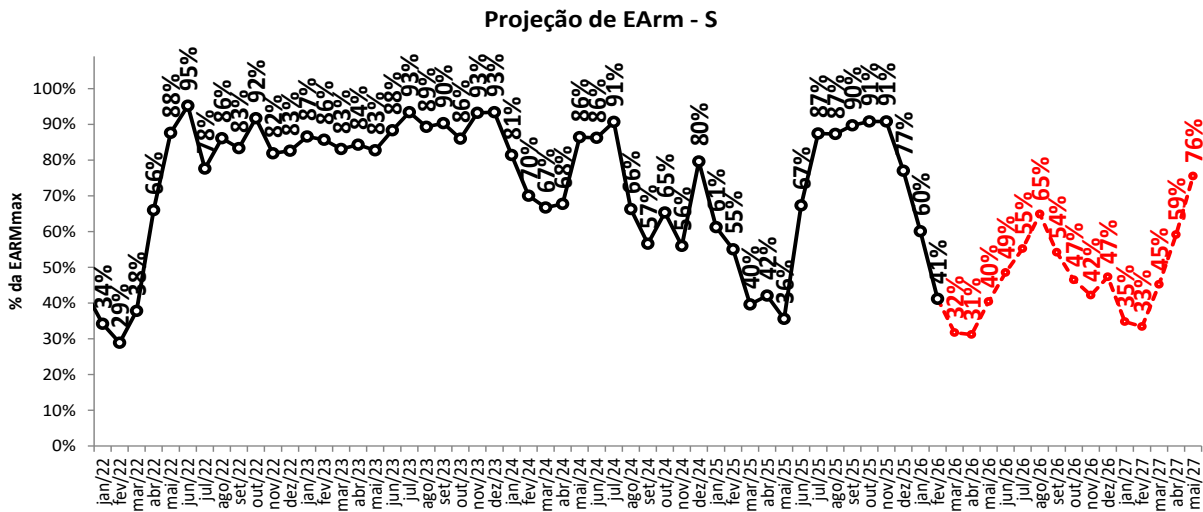
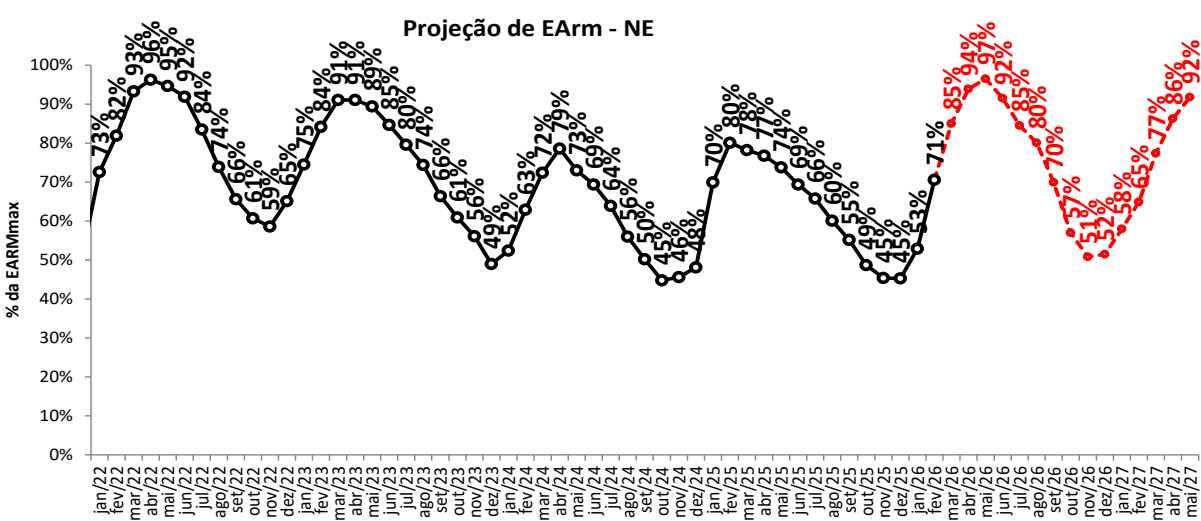
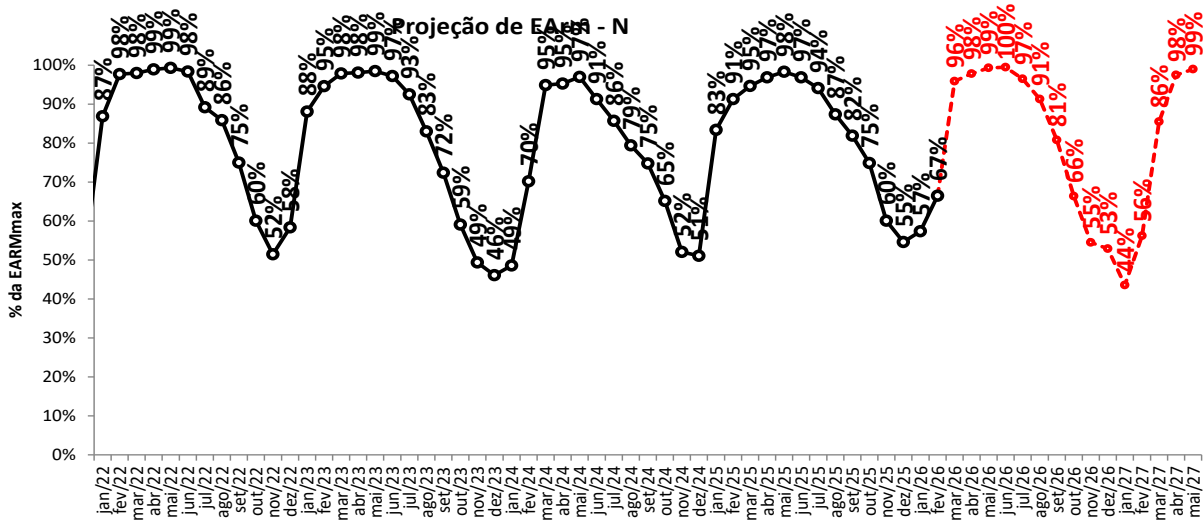
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia armazenada
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



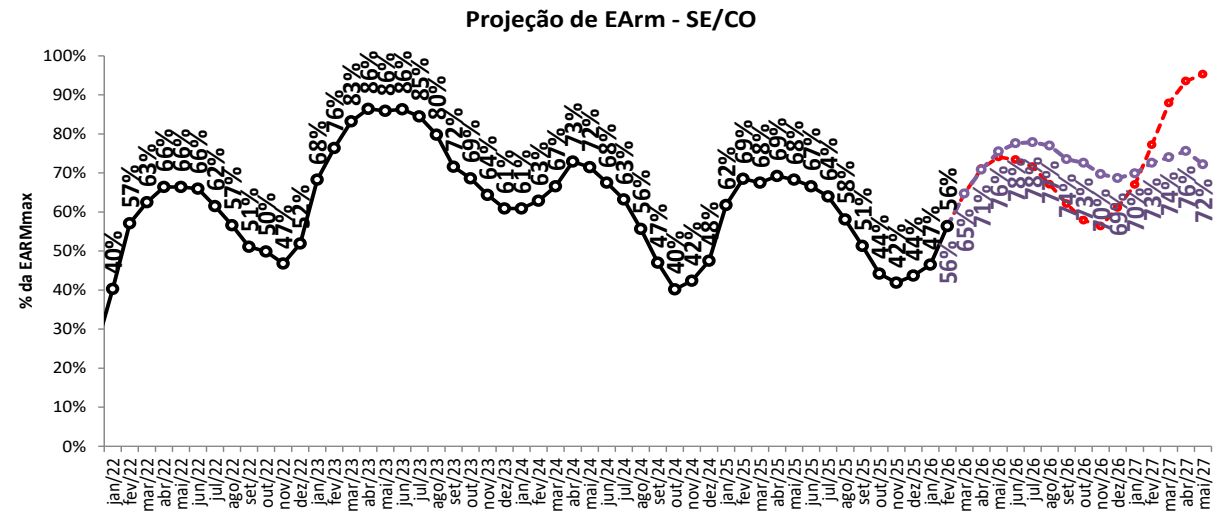
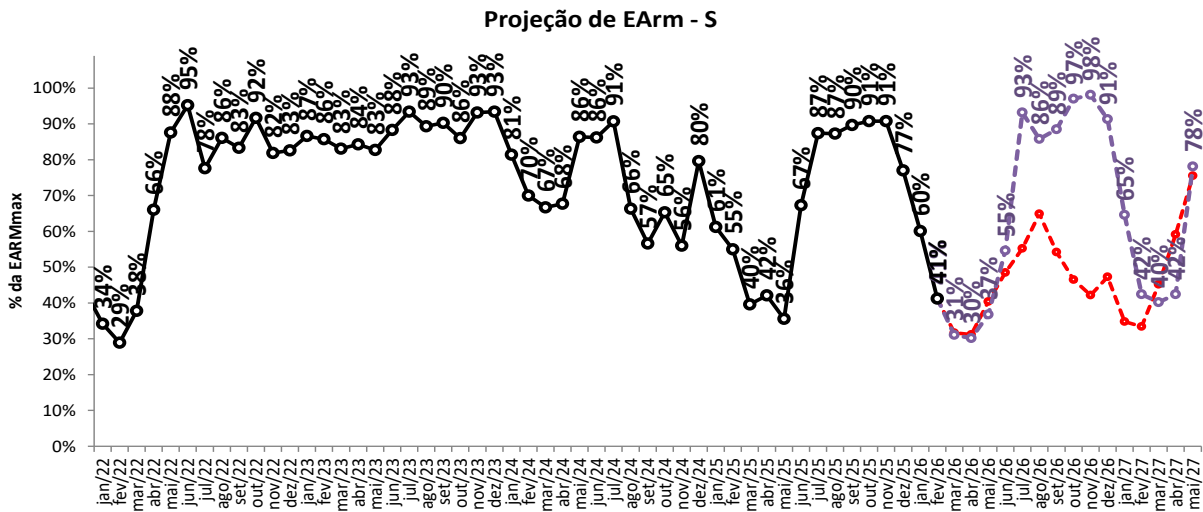
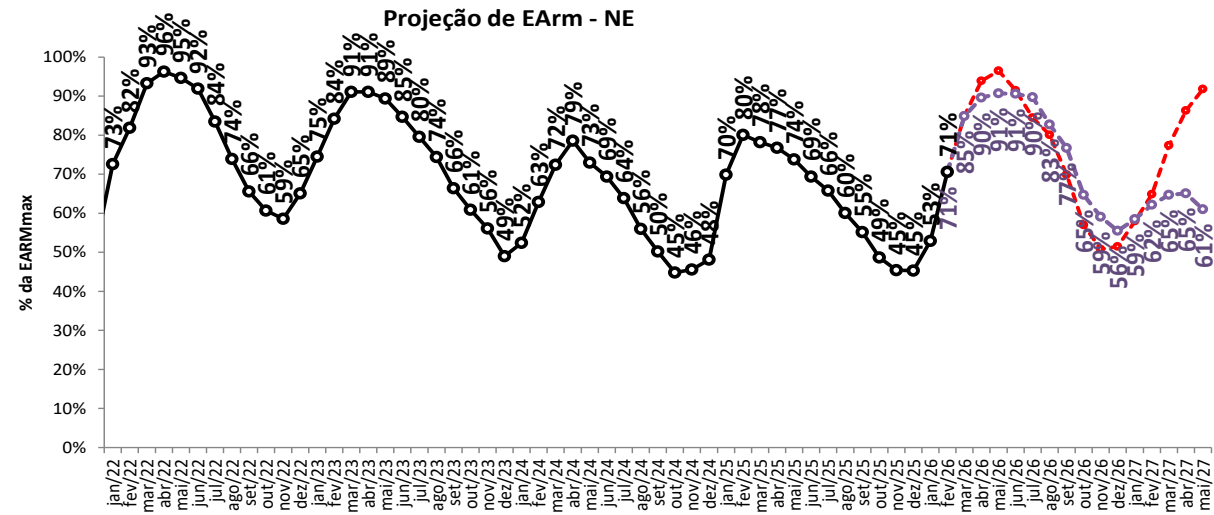
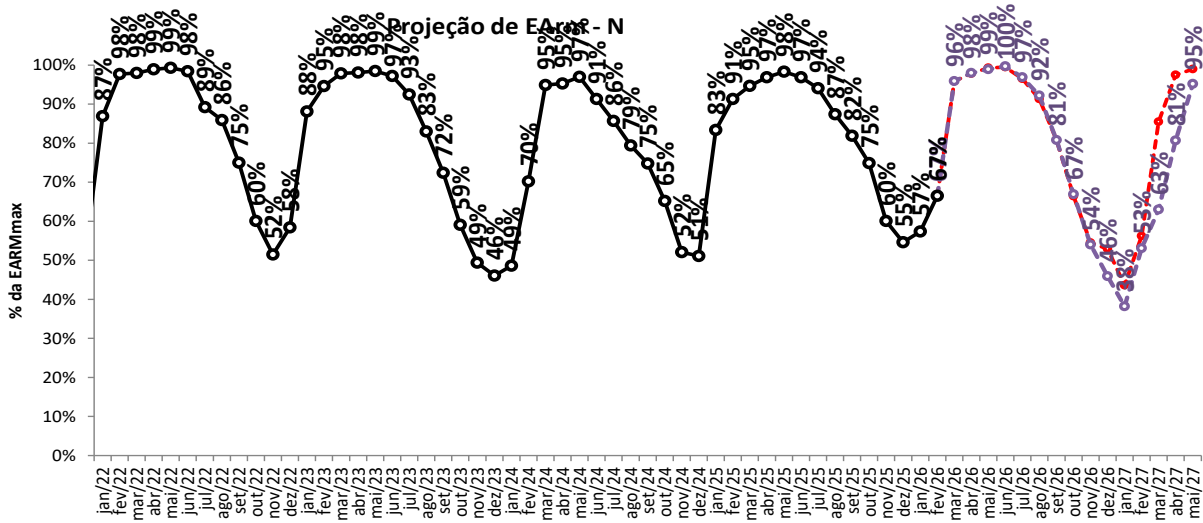
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

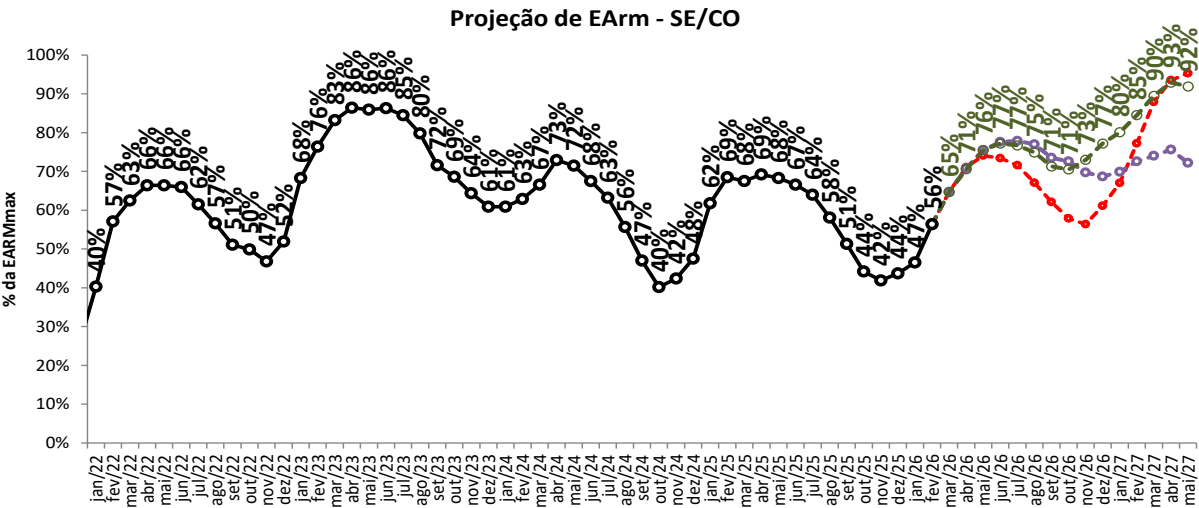
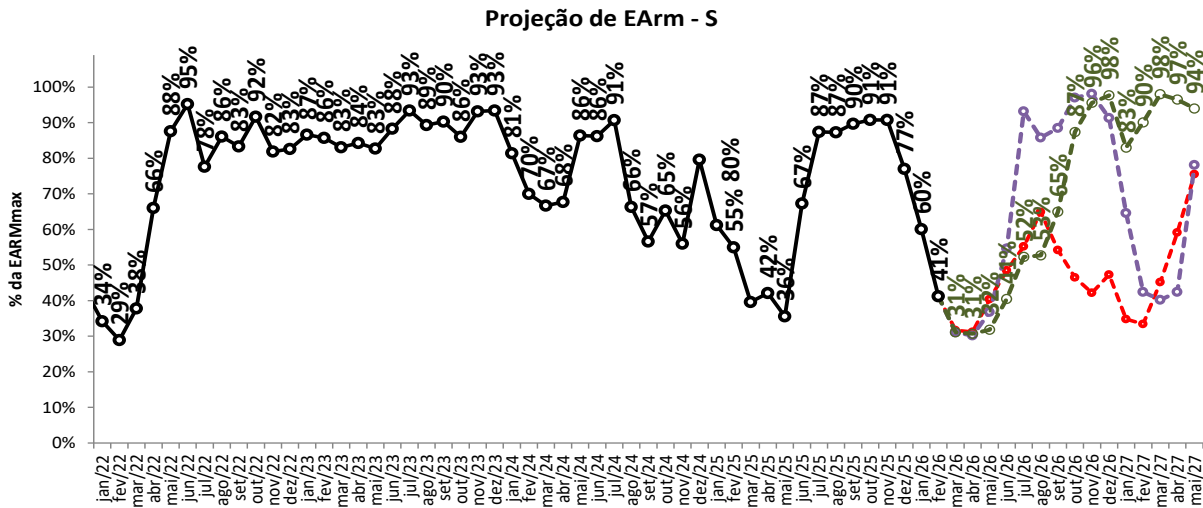
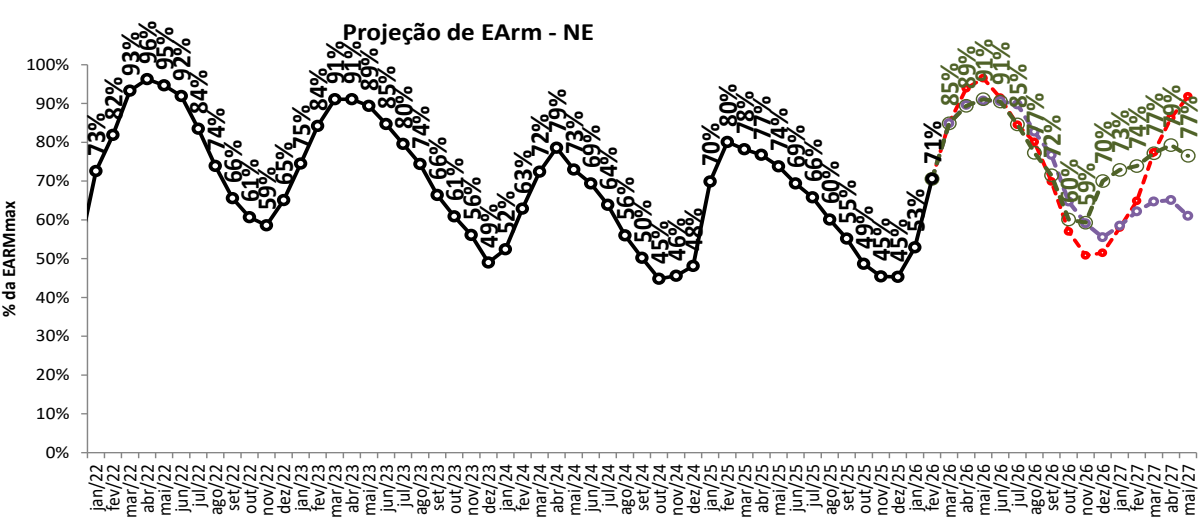
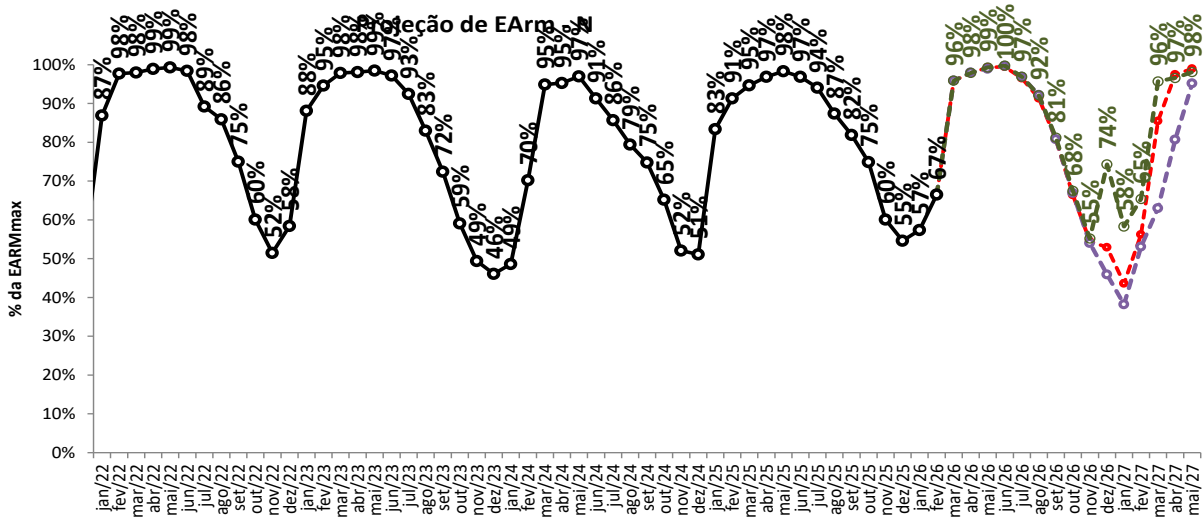


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



proj. PLD, RNA

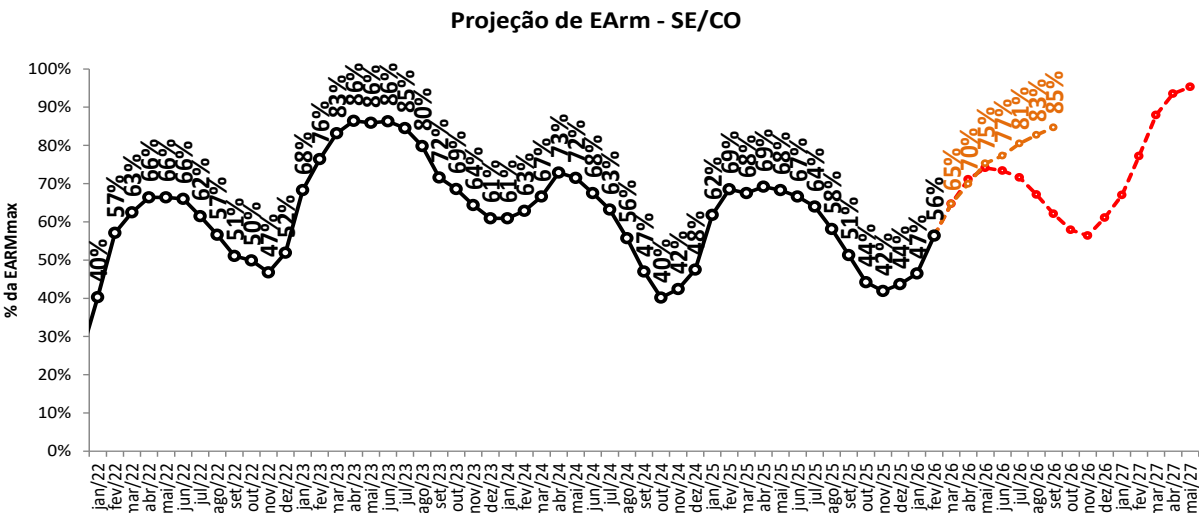
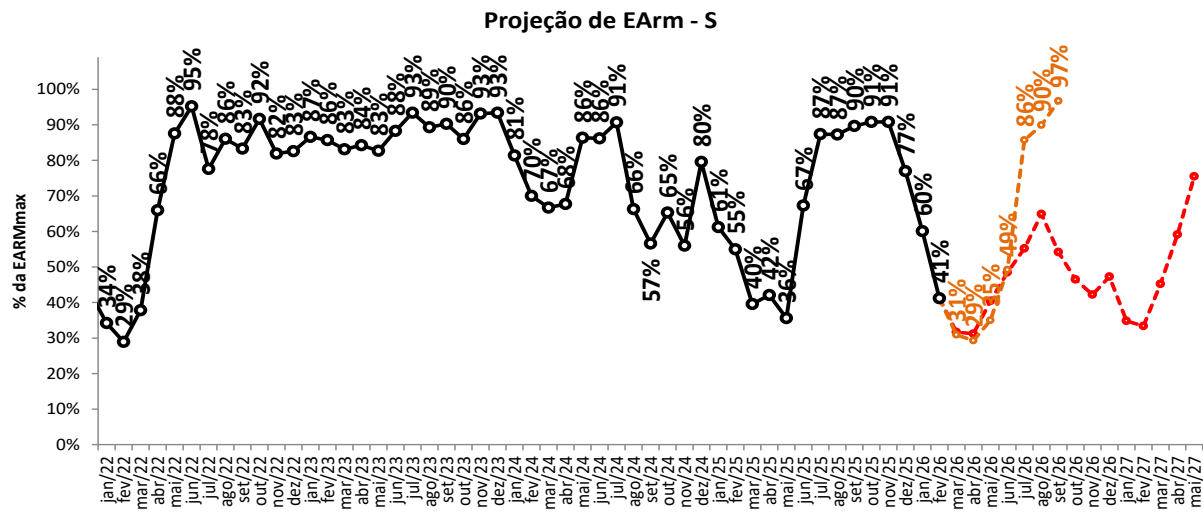
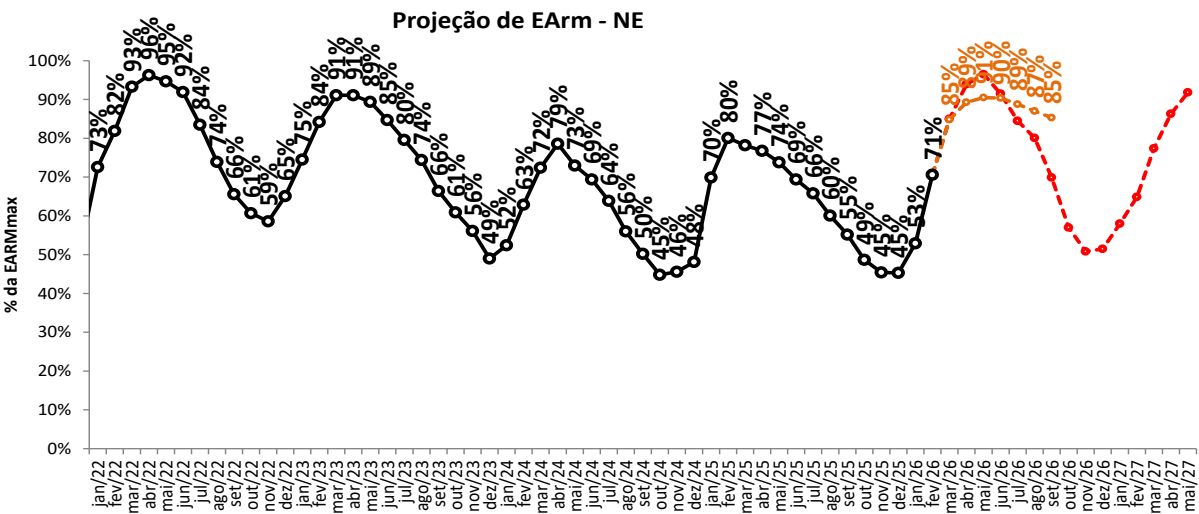
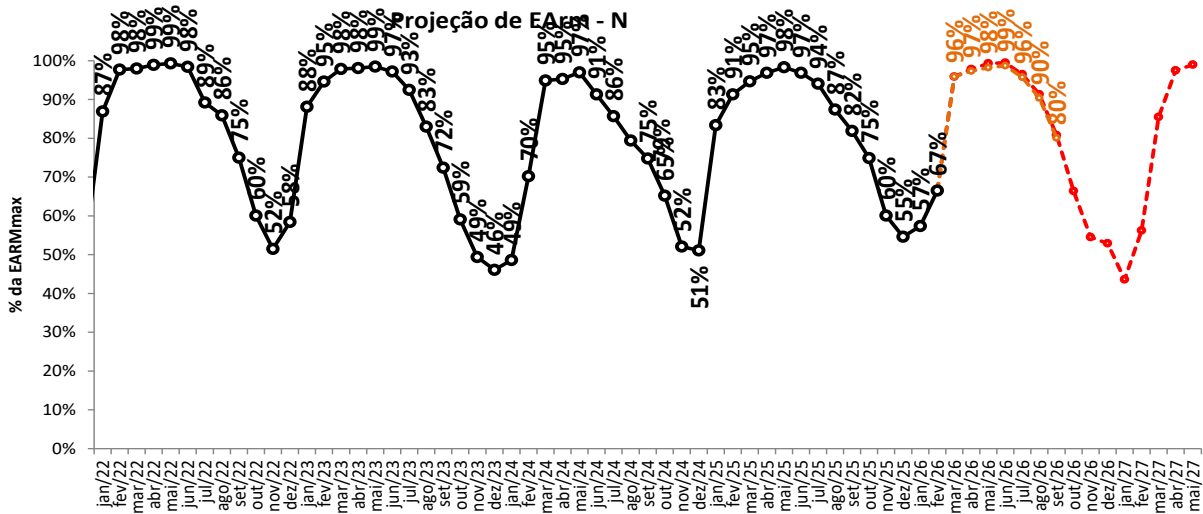
proj. PLD, SMAP 2023

proj. PLD, SMAP 2018

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



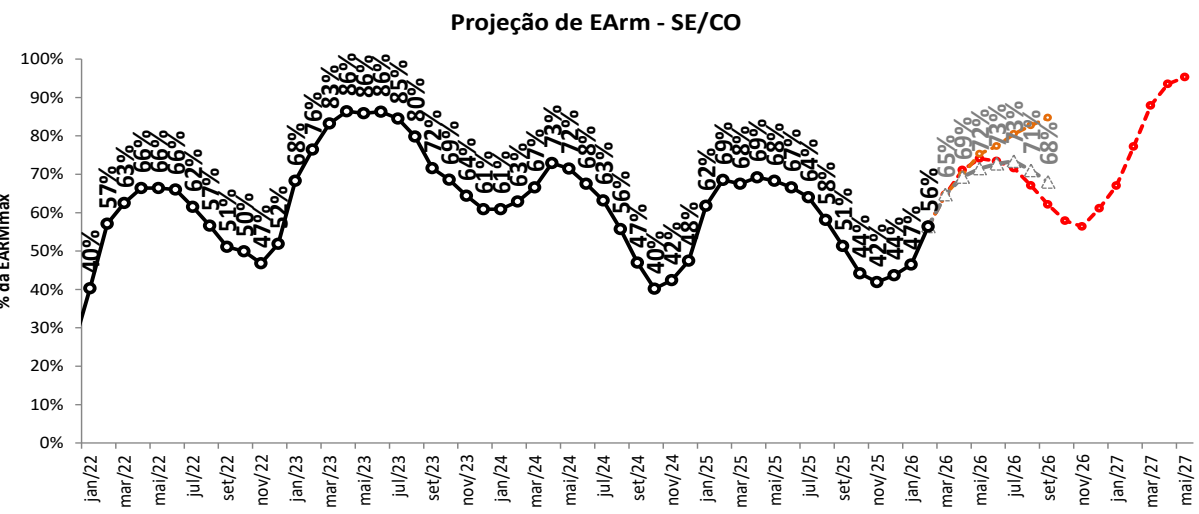
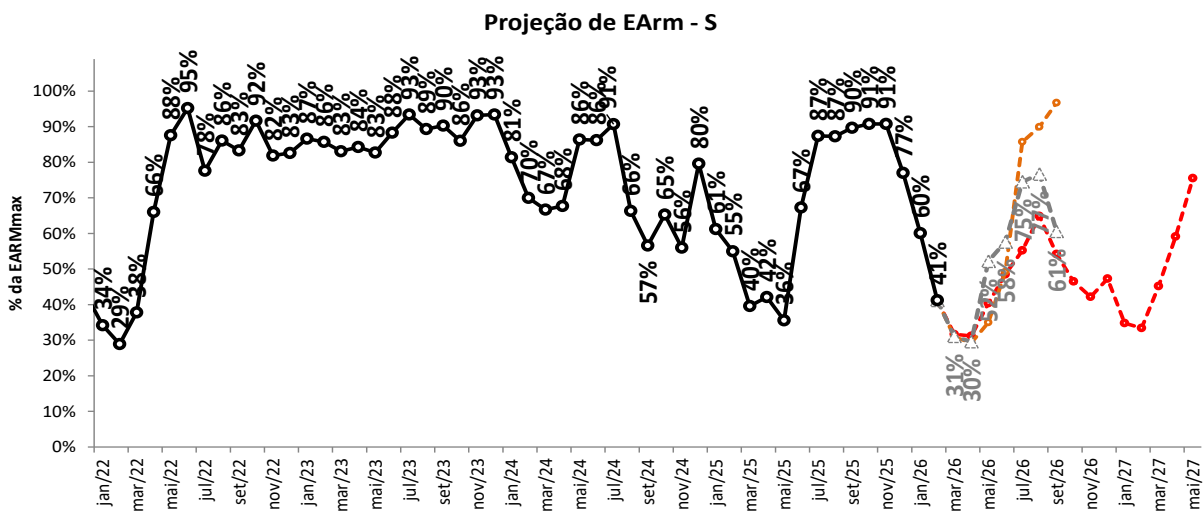
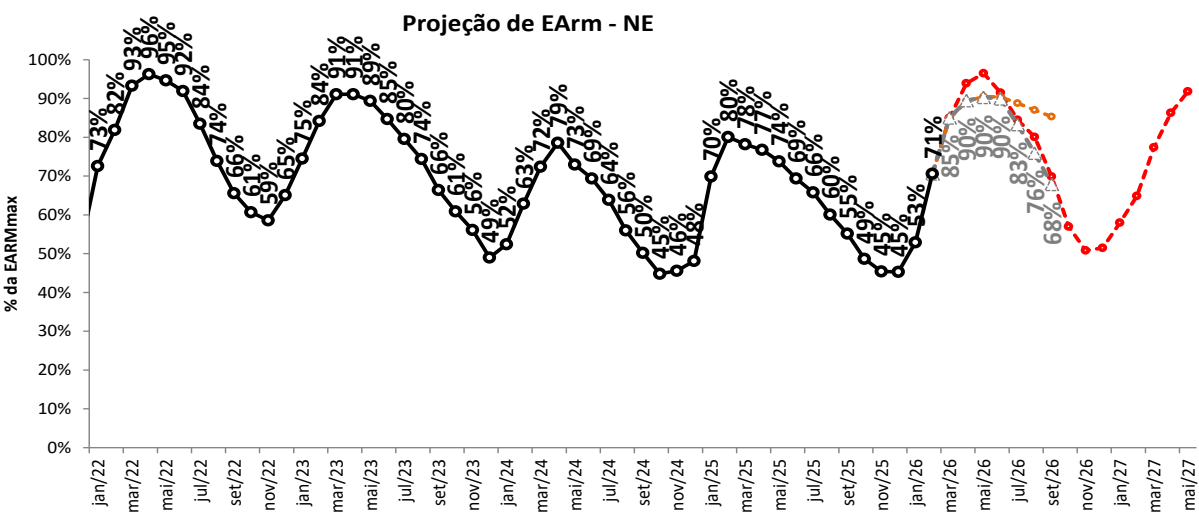
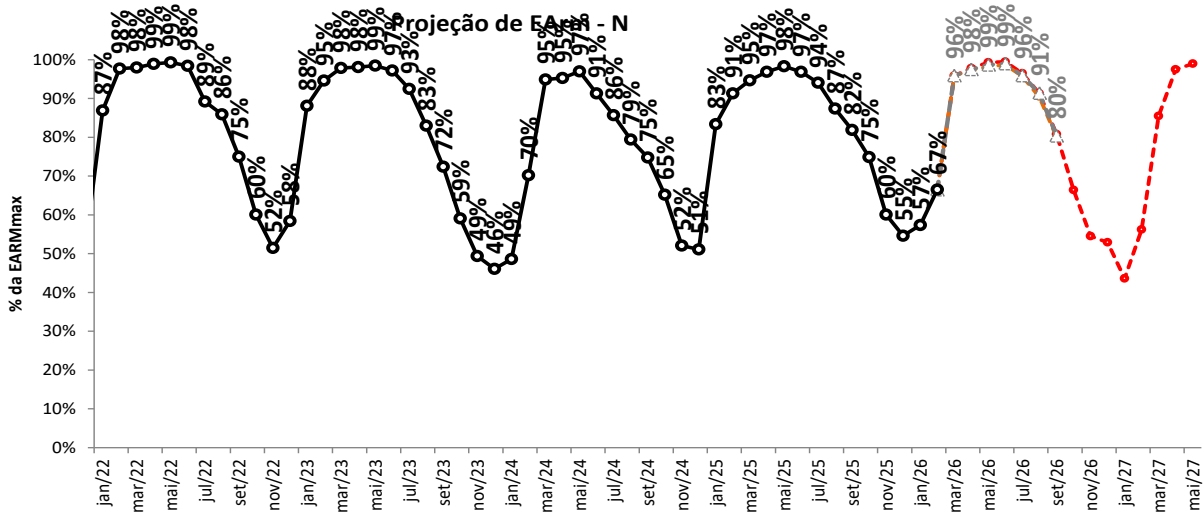
proj. PLD, RNA

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	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	65	71	74	73	72	67	62	58	56	61	67	77	94	95
proj. PLD, SMAP 2023	65	71	76	78	78	77	74	73	70	69	70	73	76	72
proj. PLD, SMAP 2018	65	71	76	77	77	75	71	71	73	77	80	85	93	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	70	75	77	81	83								
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	69	72	73	73	71								

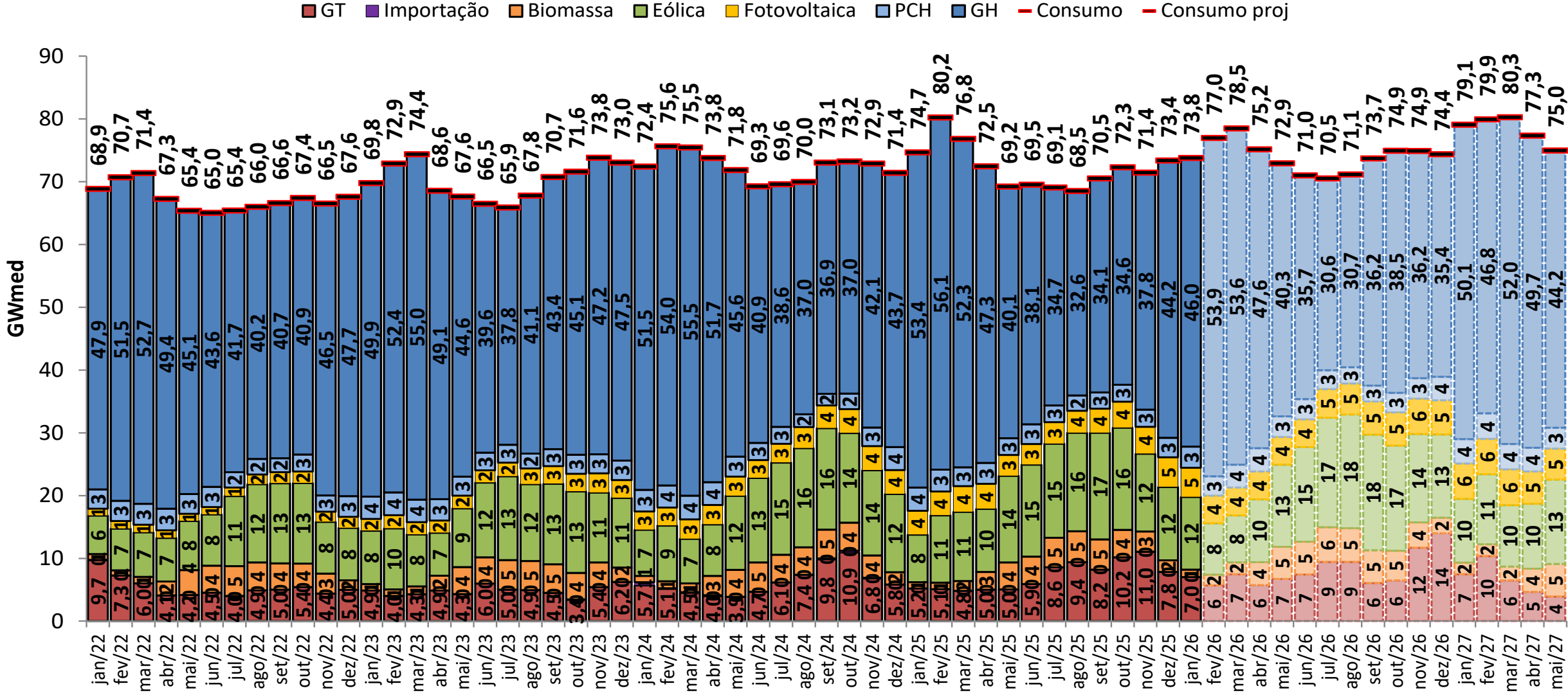
S	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	32	31	40	49	55	65	54	47	42	47	35	33	59	76
proj. PLD, SMAP 2023	31	30	37	55	93	86	89	97	98	91	65	42	42	78
proj. PLD, SMAP 2018	31	31	32	41	52	53	65	87	96	98	83	90	97	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	31	29	35	49	86	90								
proj. PLD, SMAP CFS LI	31	30	52	58	75	77								

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	85	94	97	92	85	80	70	57	51	52	58	65	86	92
proj. PLD, SMAP 2023	85	90	91	91	90	83	77	65	59	56	59	62	65	61
proj. PLD, SMAP 2018	85	89	91	91	85	77	72	60	59	70	73	74	79	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	85	89	91	90	89	87								
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	90	90	90	83	76								

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	91	81	66	55	53	44	56	98	99
proj. PLD, SMAP 2023	96	98	99	100	97	92	81	67	54	46	38	53	81	95
proj. PLD, SMAP 2018	96	98	99	100	97	92	81	68	55	74	58	65	97	98
proj. PLD, SMAP CFS VE	96	97	98	99	96	90								
proj. PLD, SMAP CFS LI	96	98	99	99	96	91								

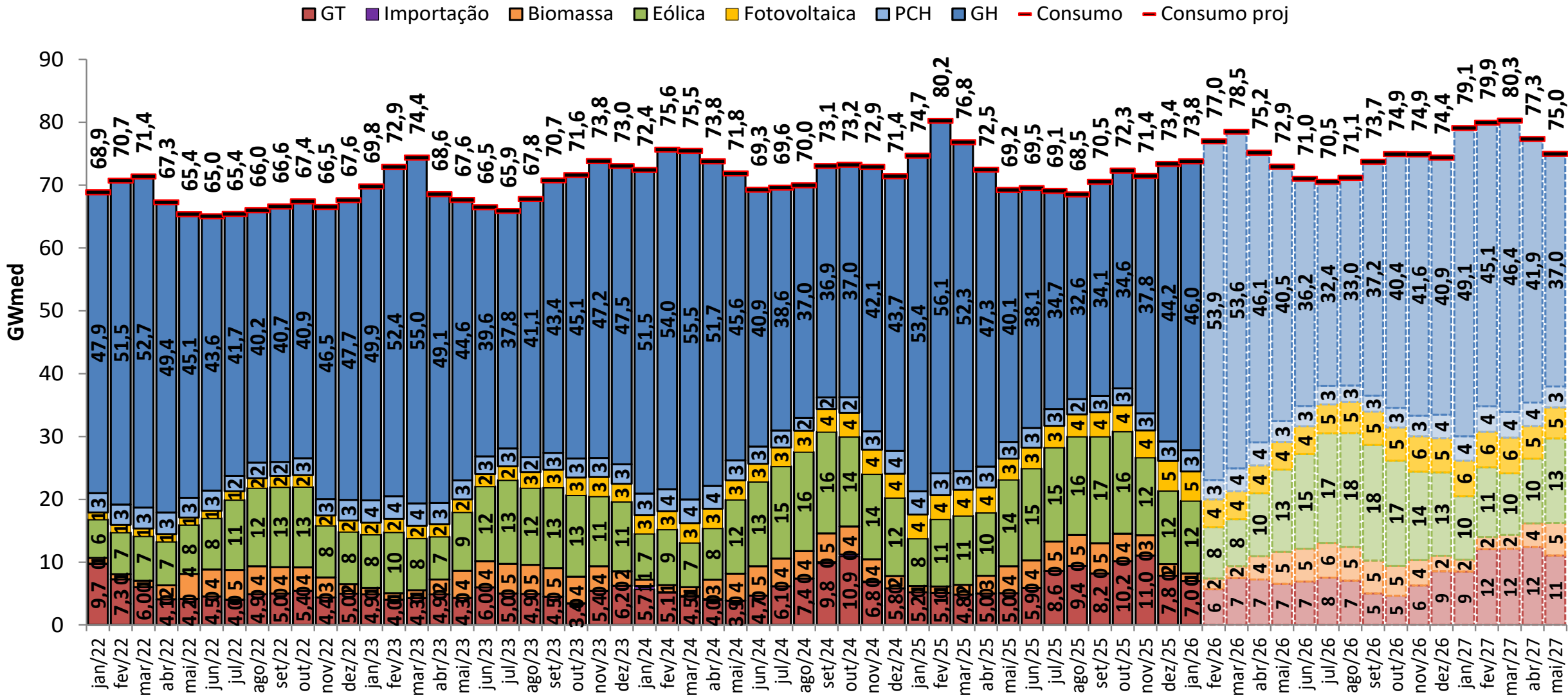
SIN	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	abr/27	mai/27
proj. PLD, RNA	68	74	77	76	74	71	64	57	54	58	62	71	90	94
proj. PLD, SMAP 2023	68	73	77	80	82	79	75	73	69	67	66	68	72	72
proj. PLD, SMAP 2018	68	73	77	78	78	75	71	70	71	77	78	82	91	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	72	76	79	83	84								
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	72	75	76	76	73								

balanço operativo
proj. PLD RNA



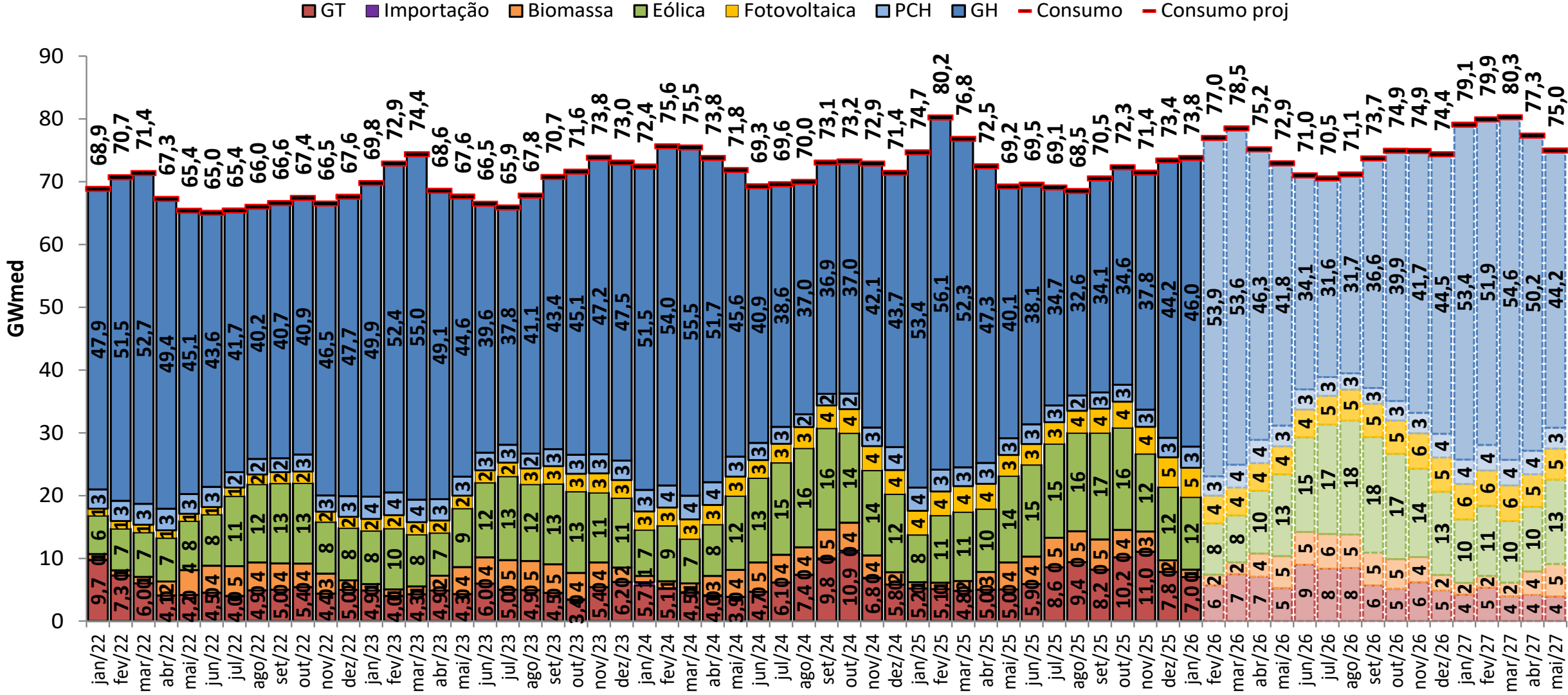
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



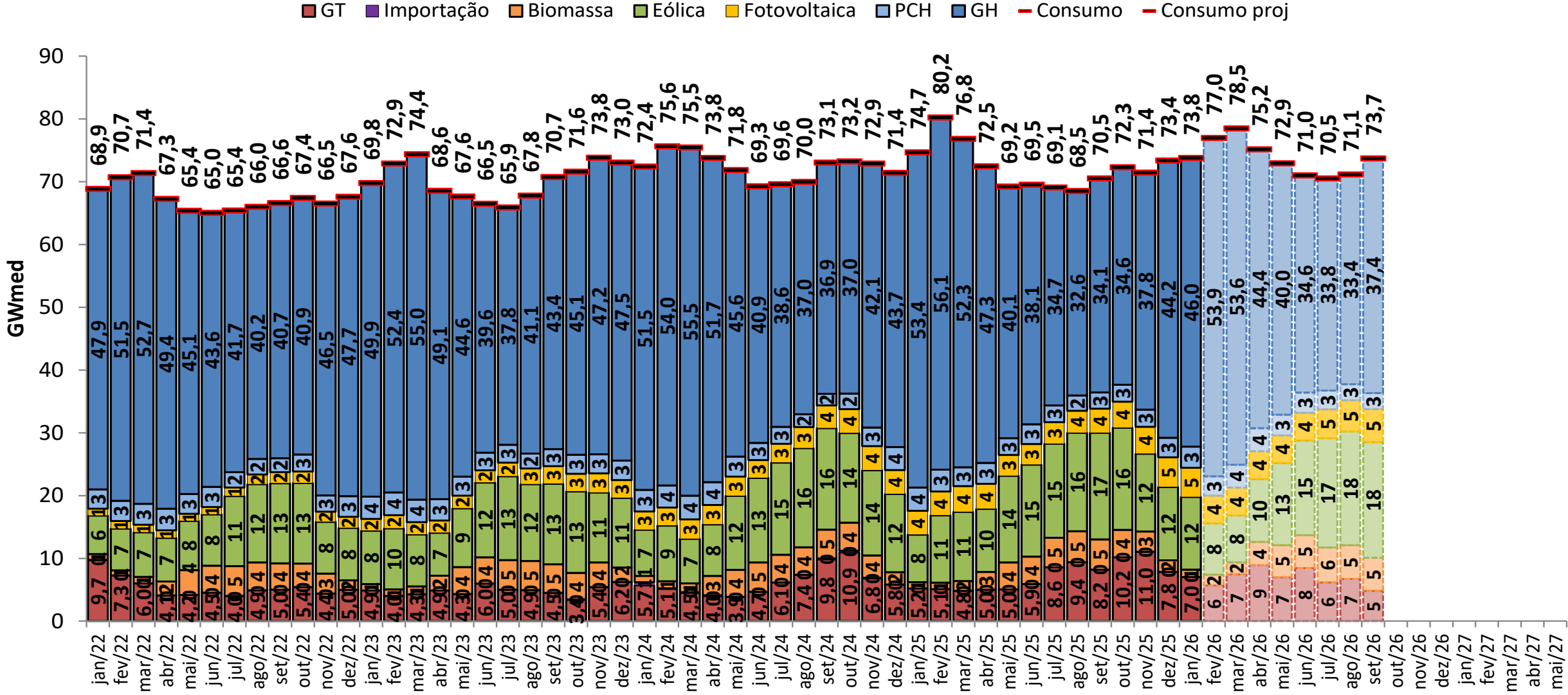
balanço operativo

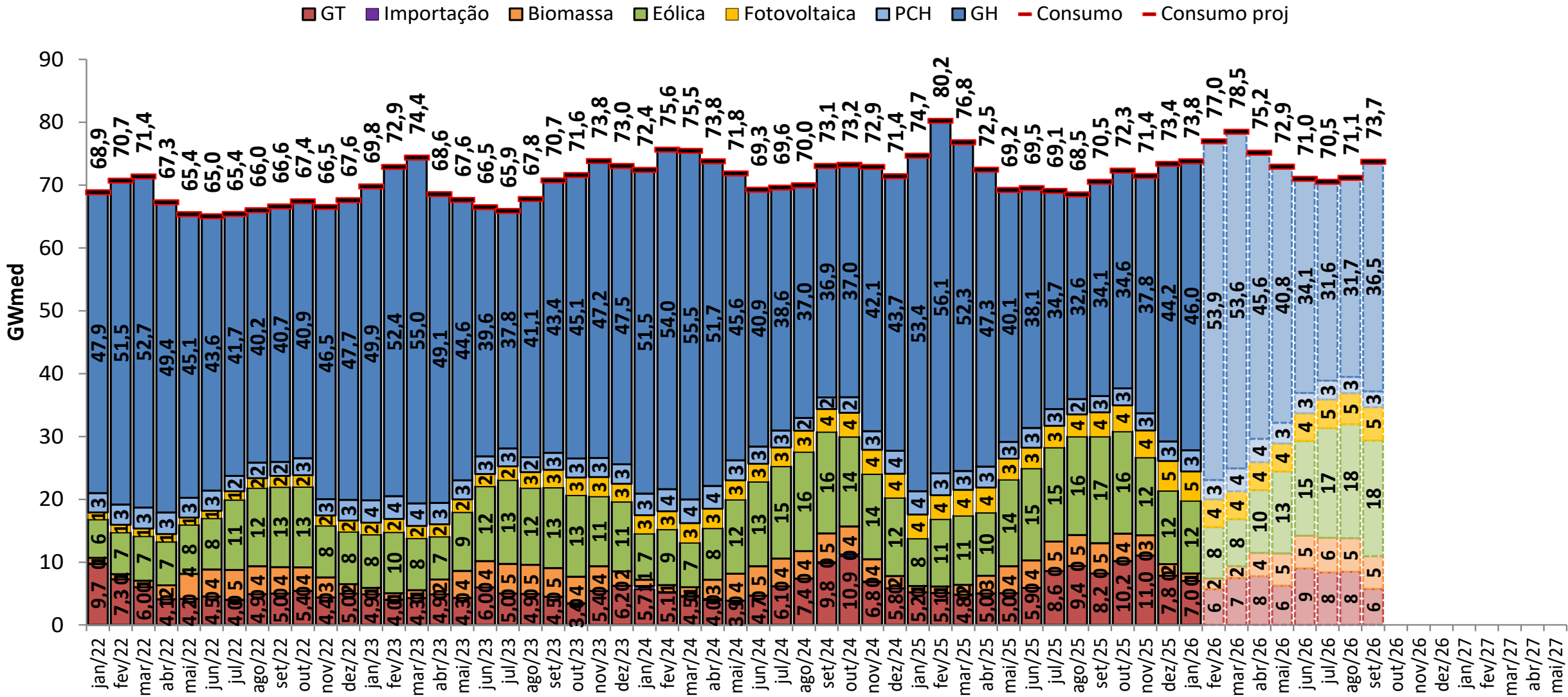
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



balanço operativo

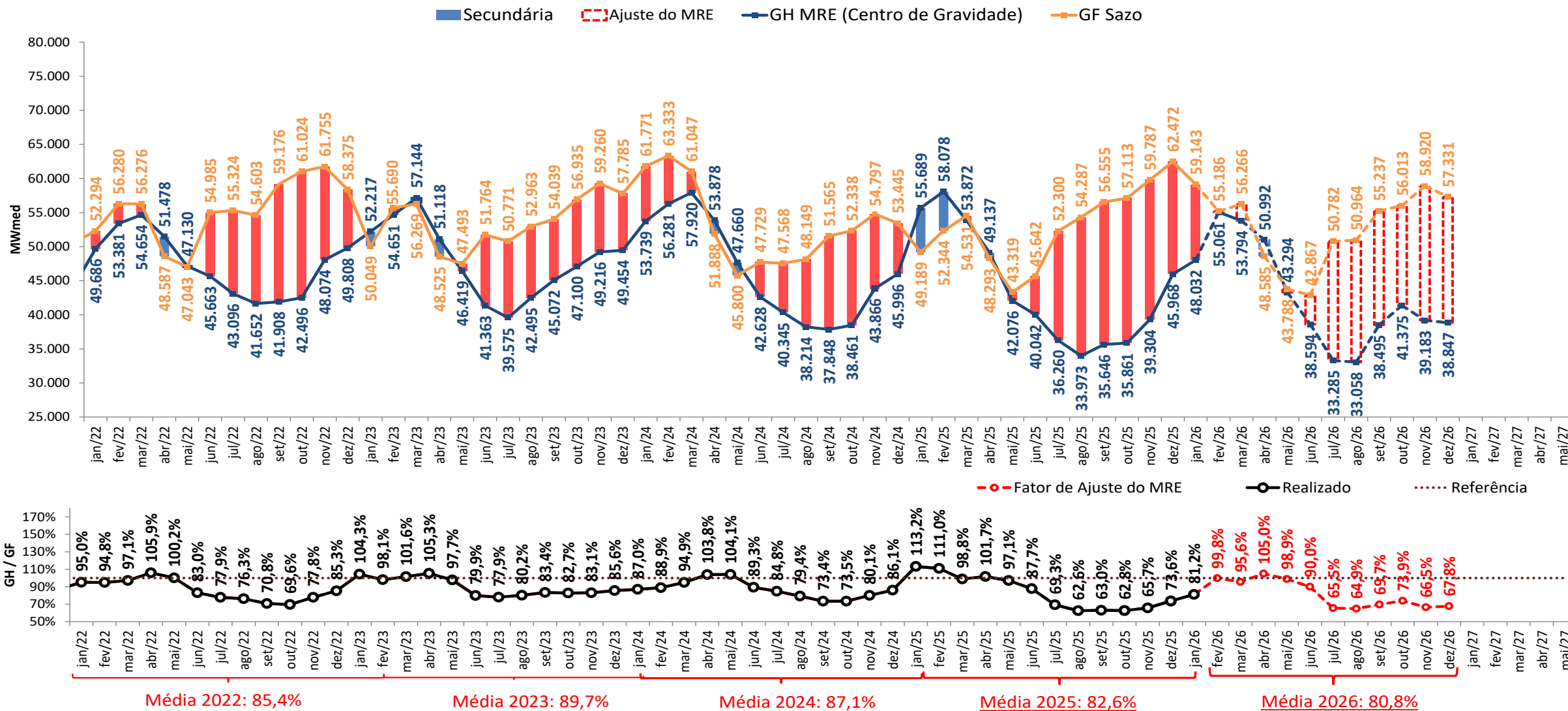
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE





projeção do MRE

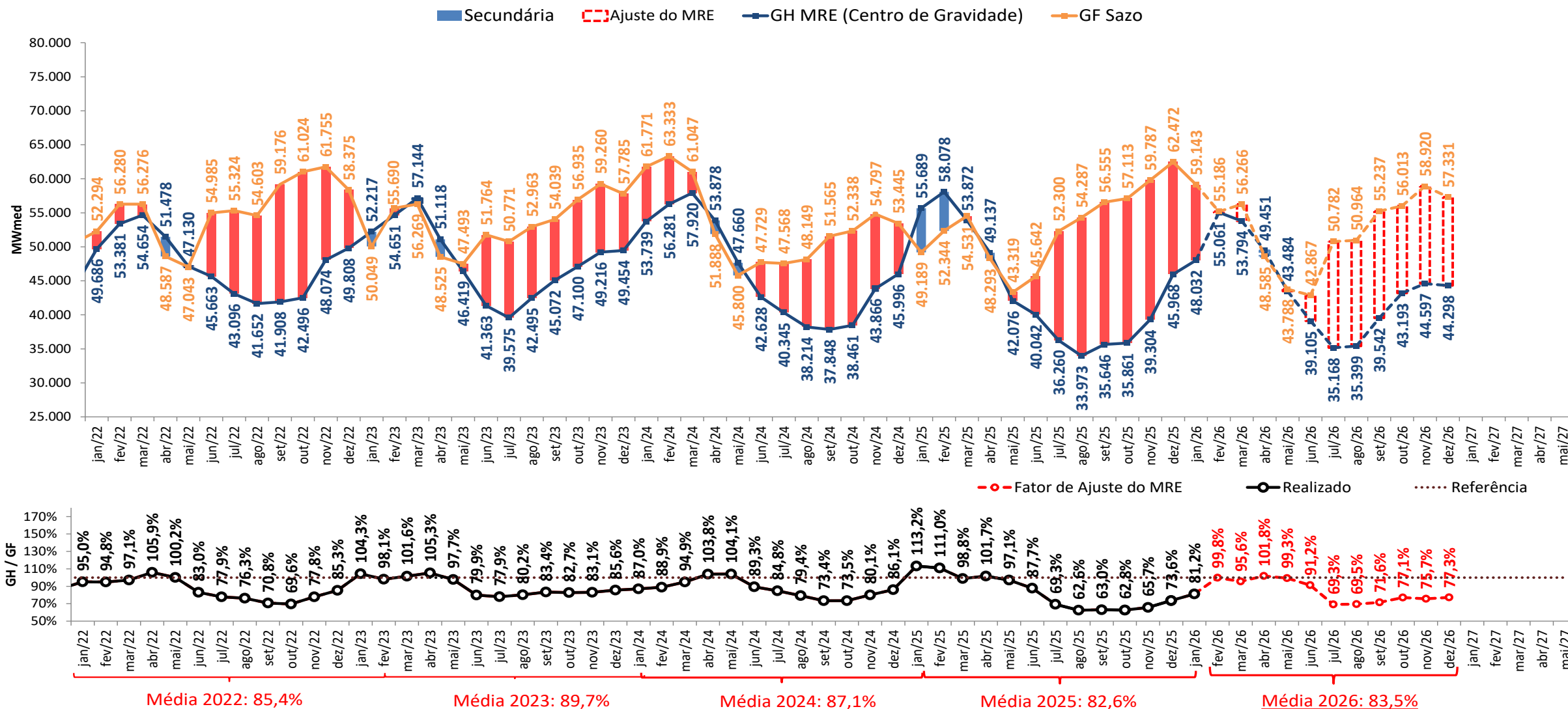
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

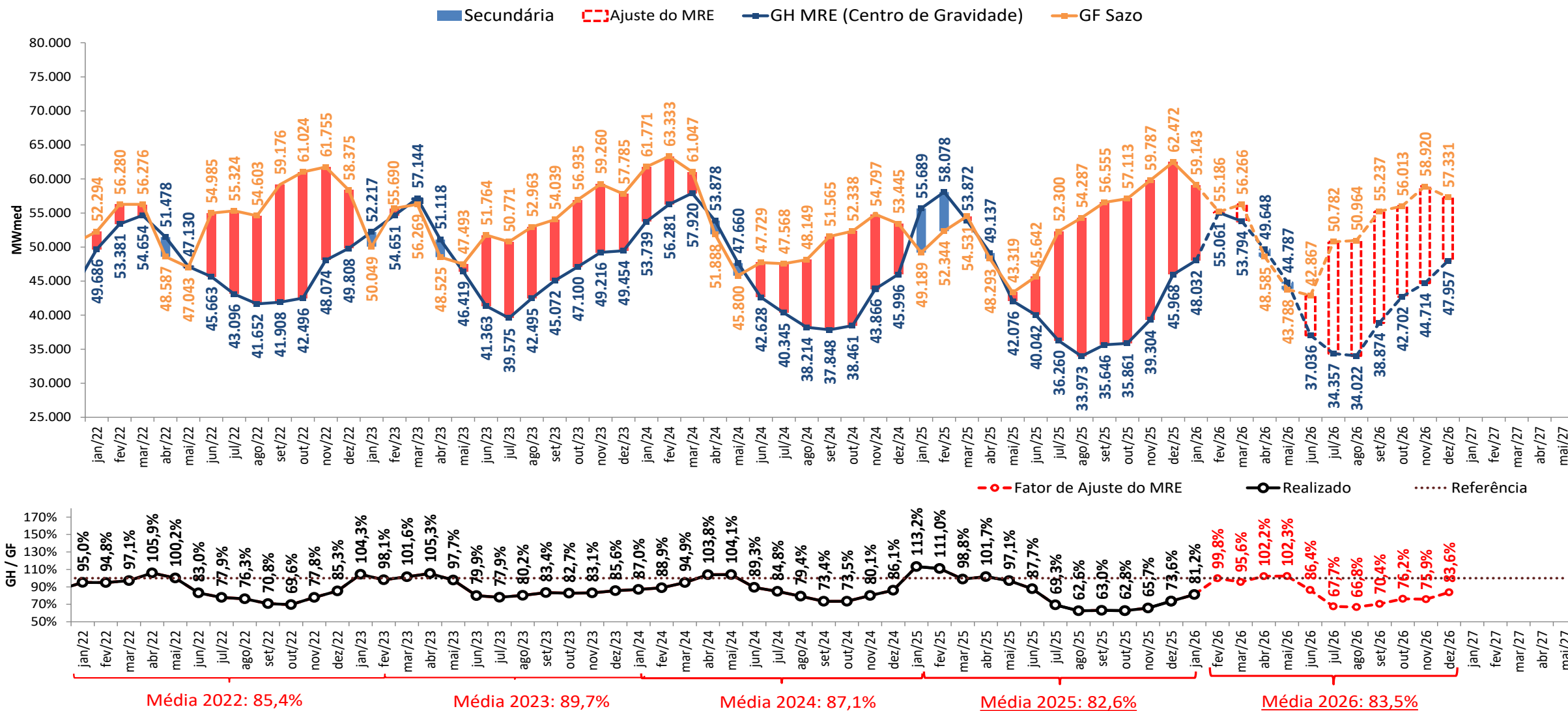
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

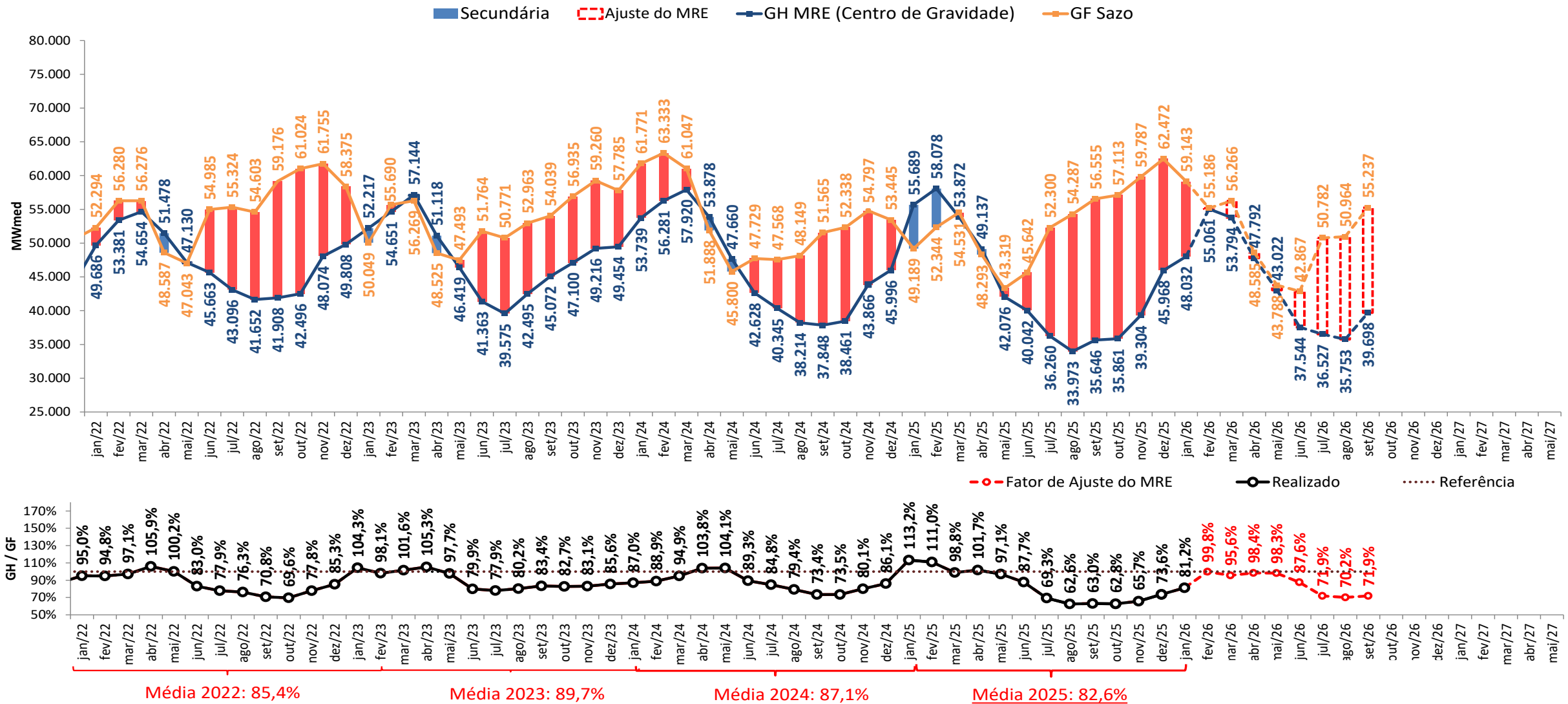
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

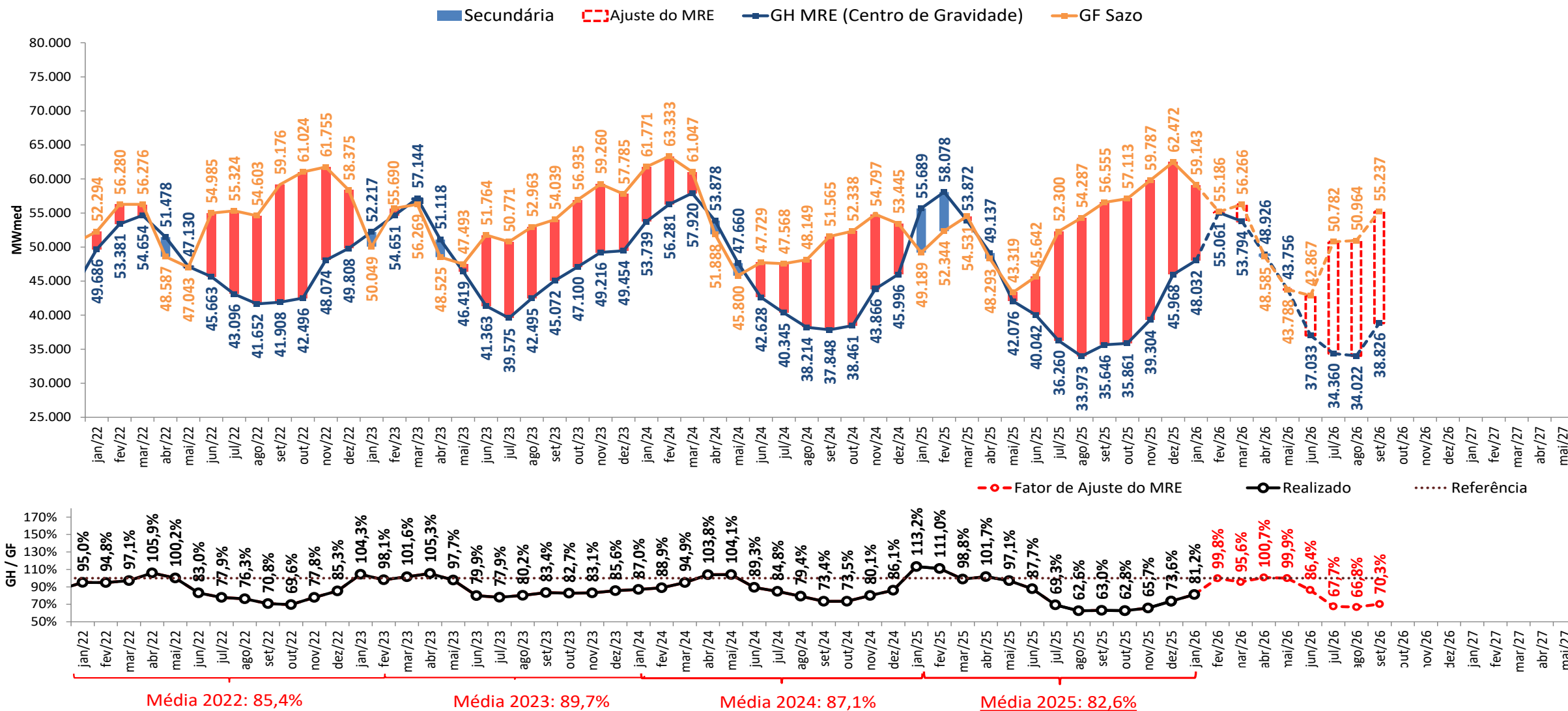
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

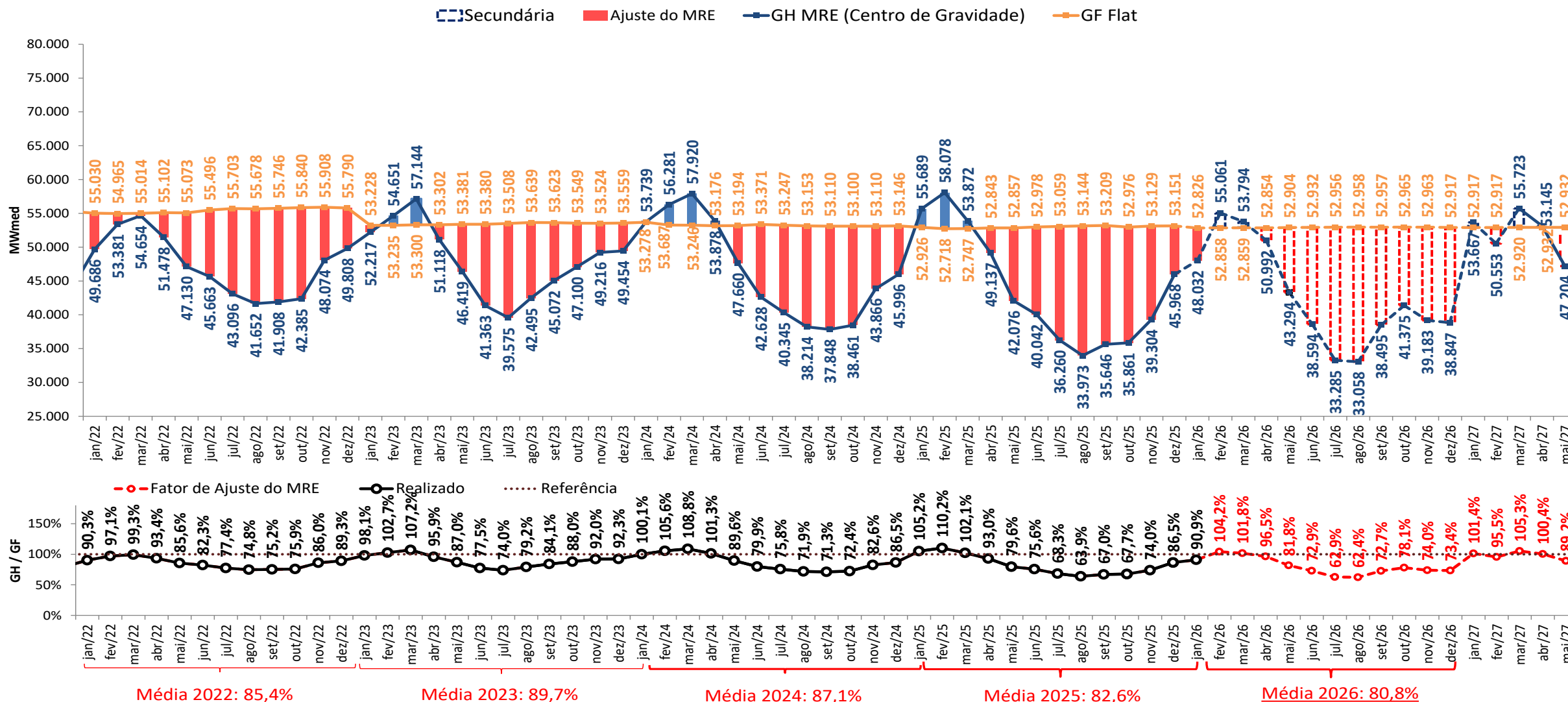
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

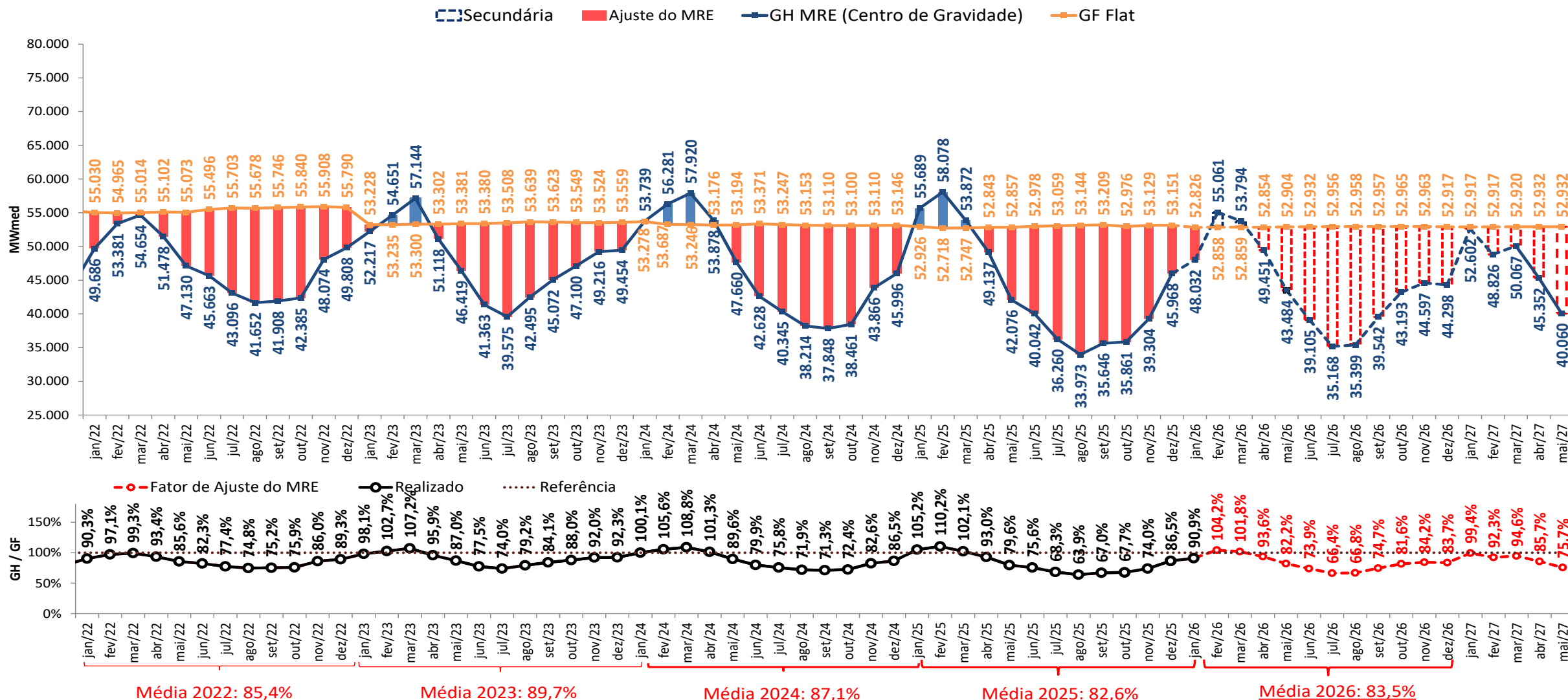
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

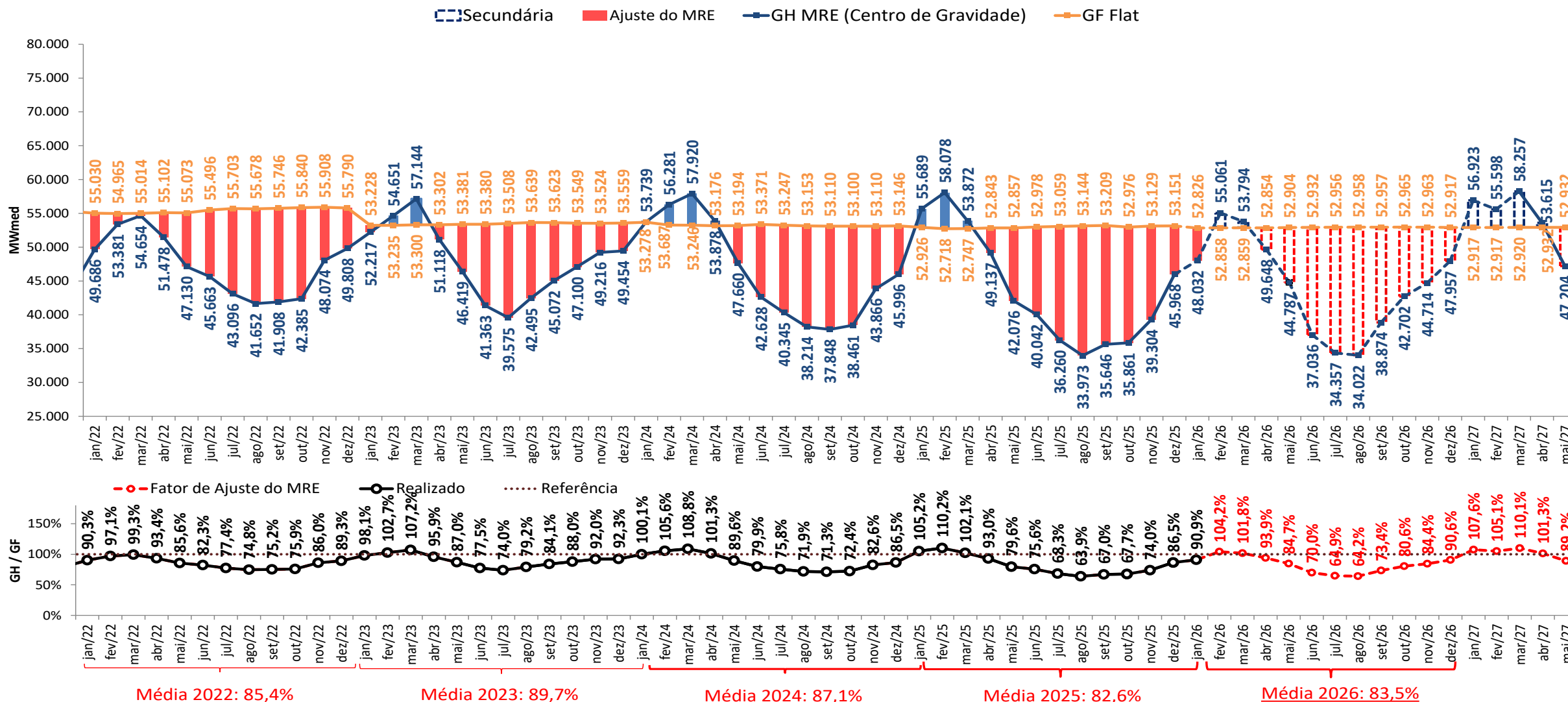
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

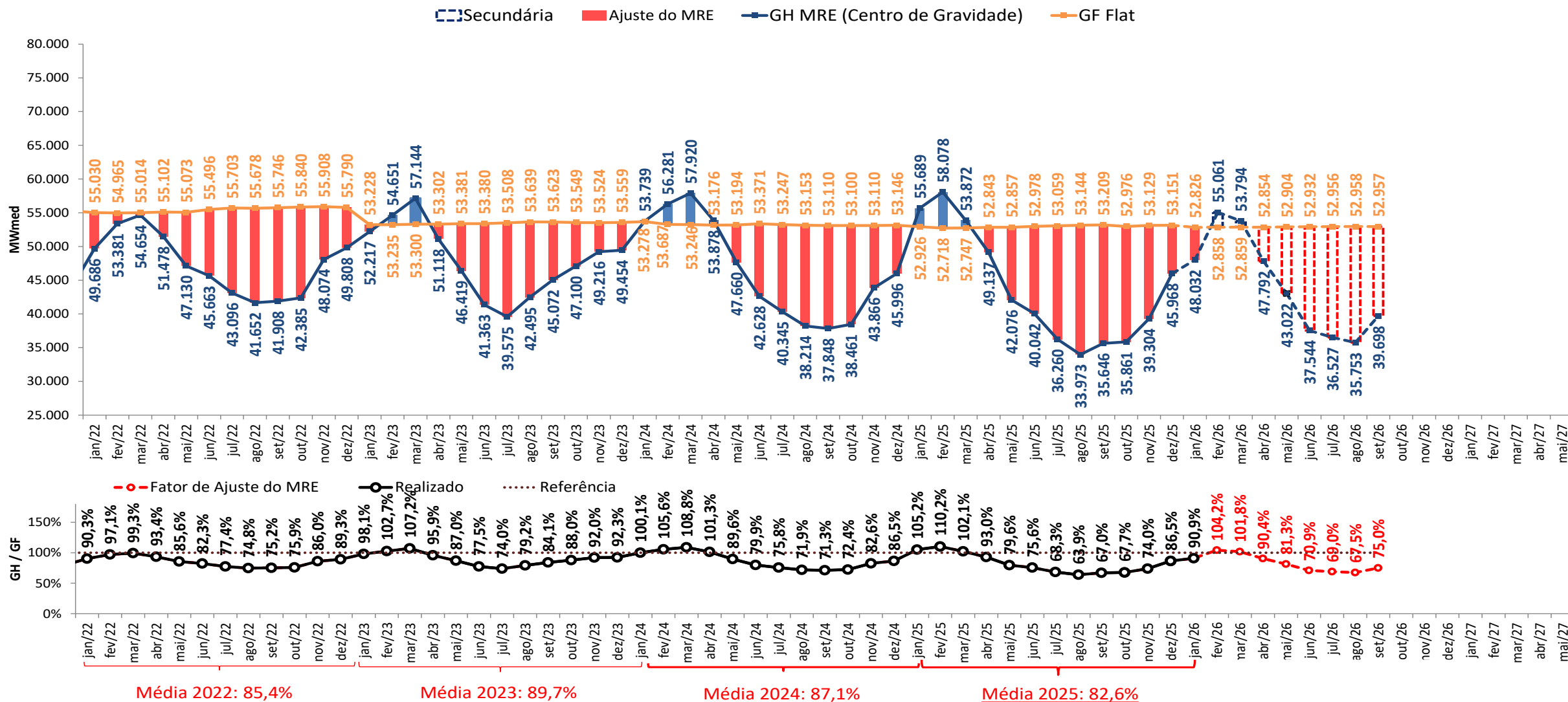
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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

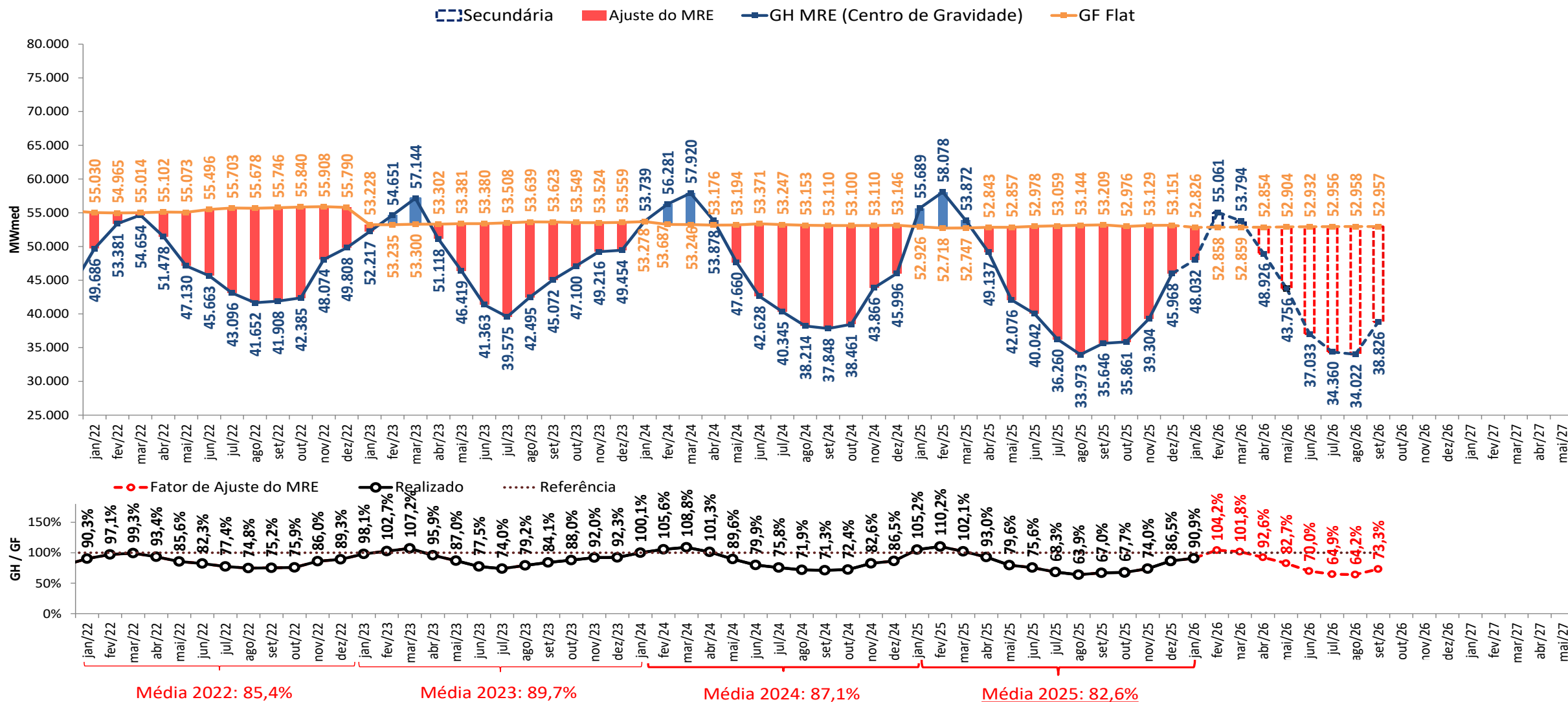
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 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 17/03/2026 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*

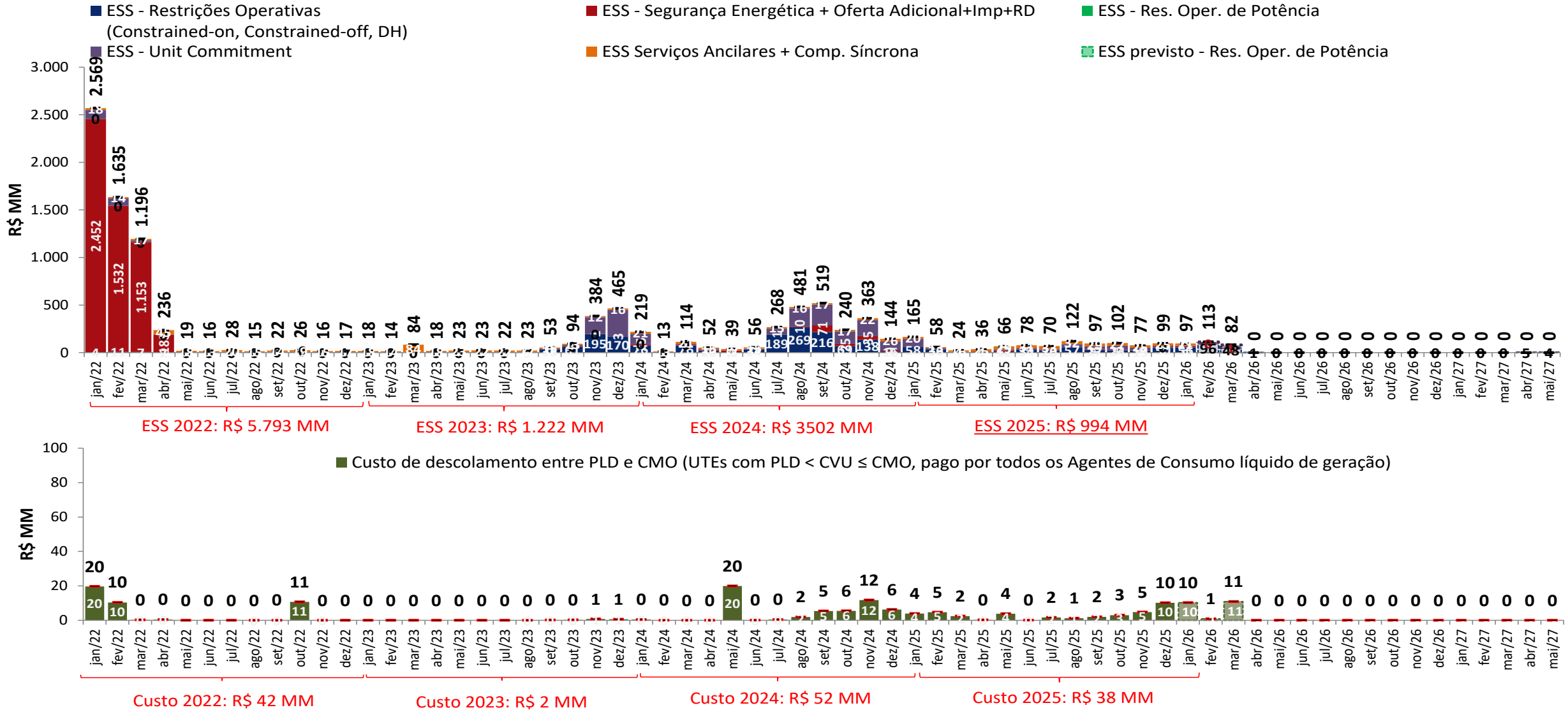
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

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
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	1,2	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

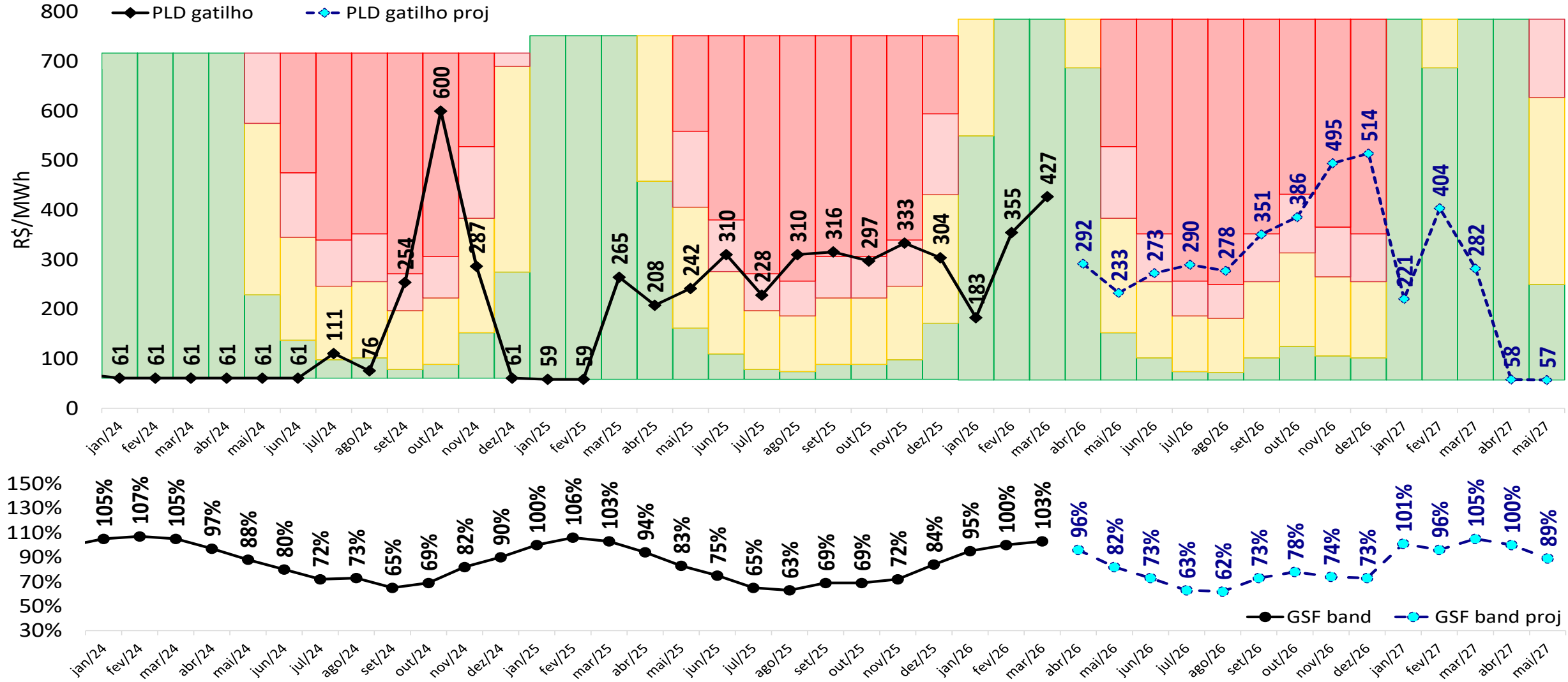
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD



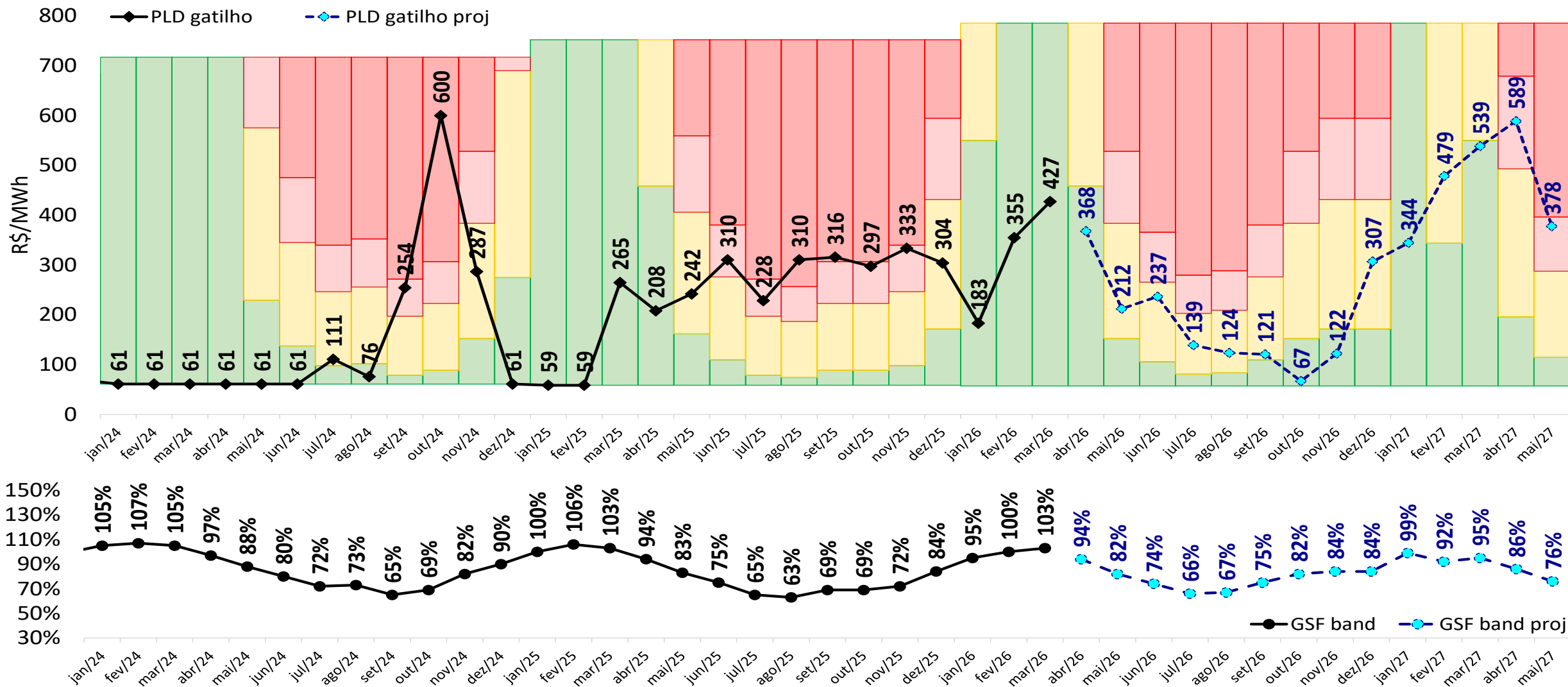
- A estimativa de ESS para fevereiro e março de 2026 apresentada foi elaborada no dia 17/03/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



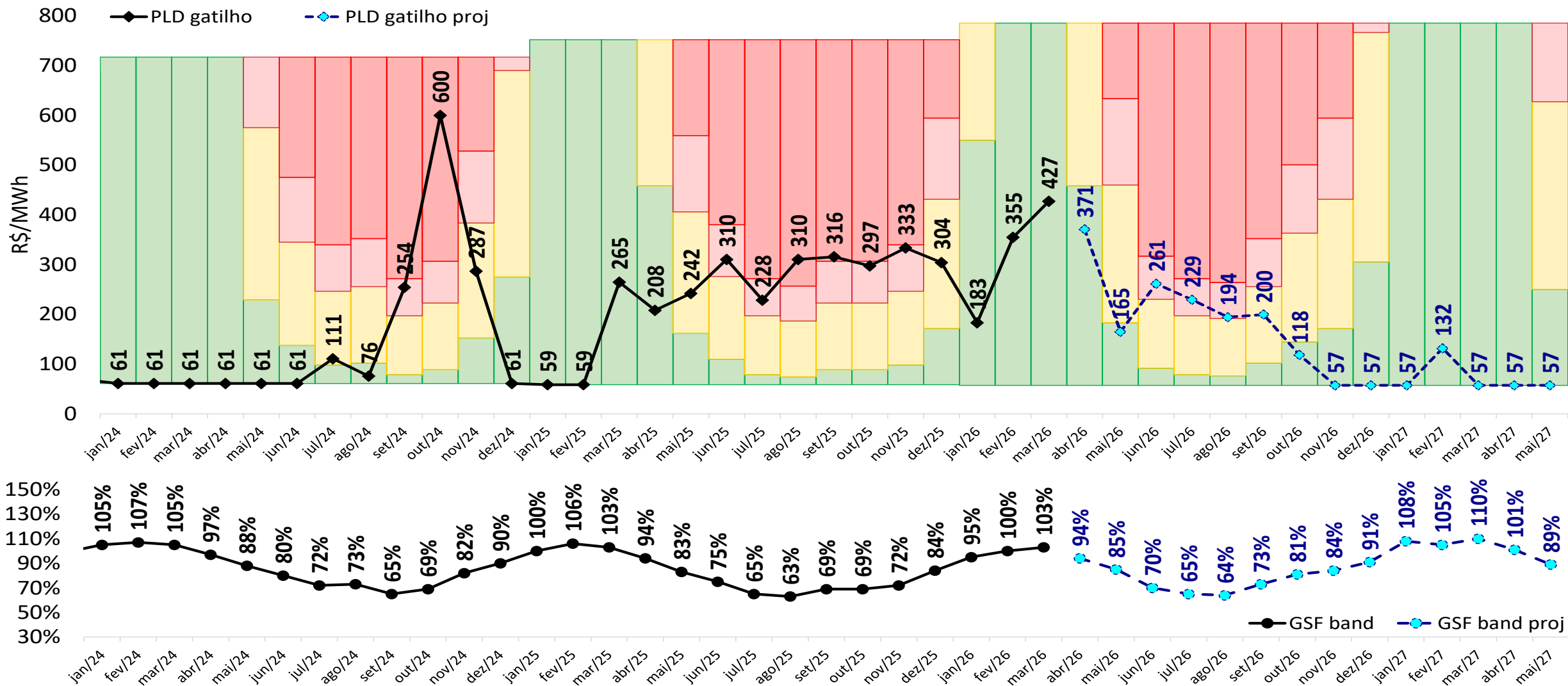
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

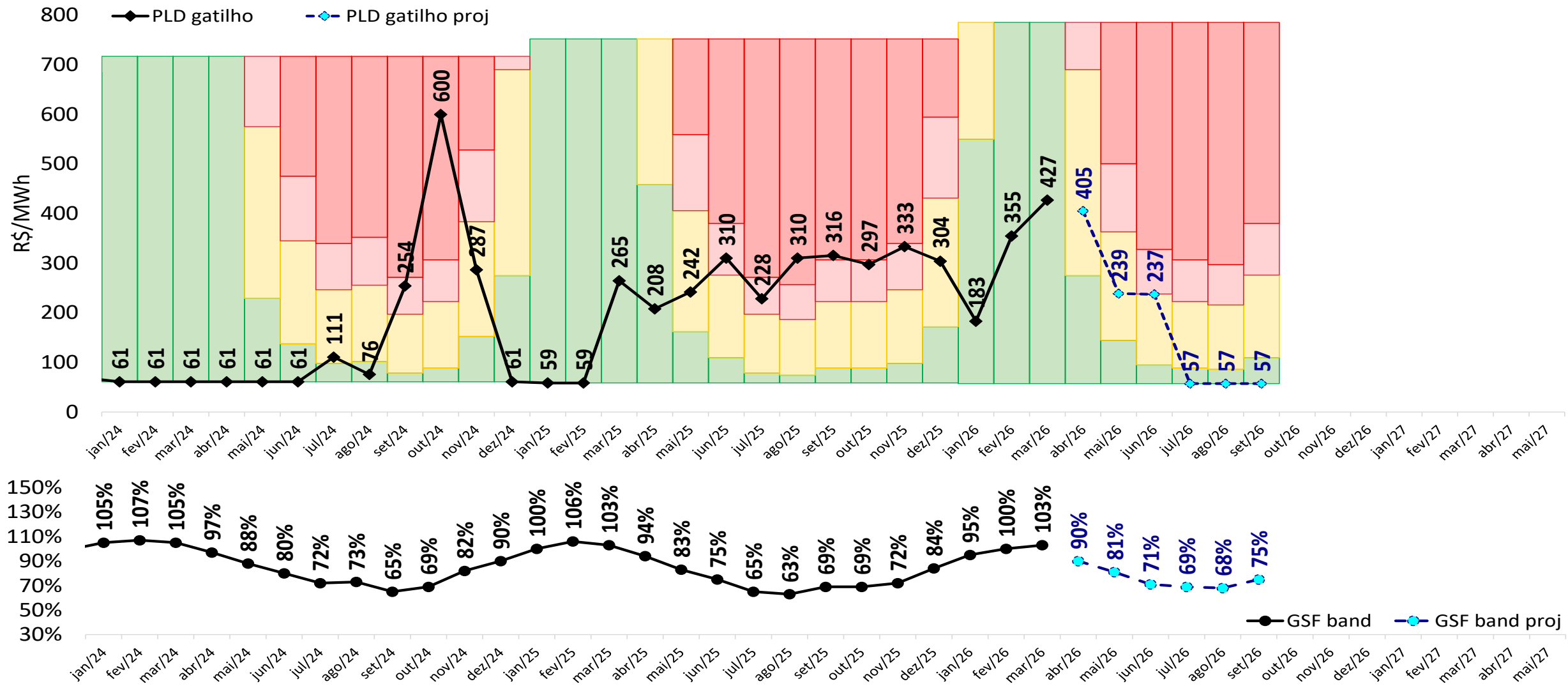


projeção da bandeira tarifária

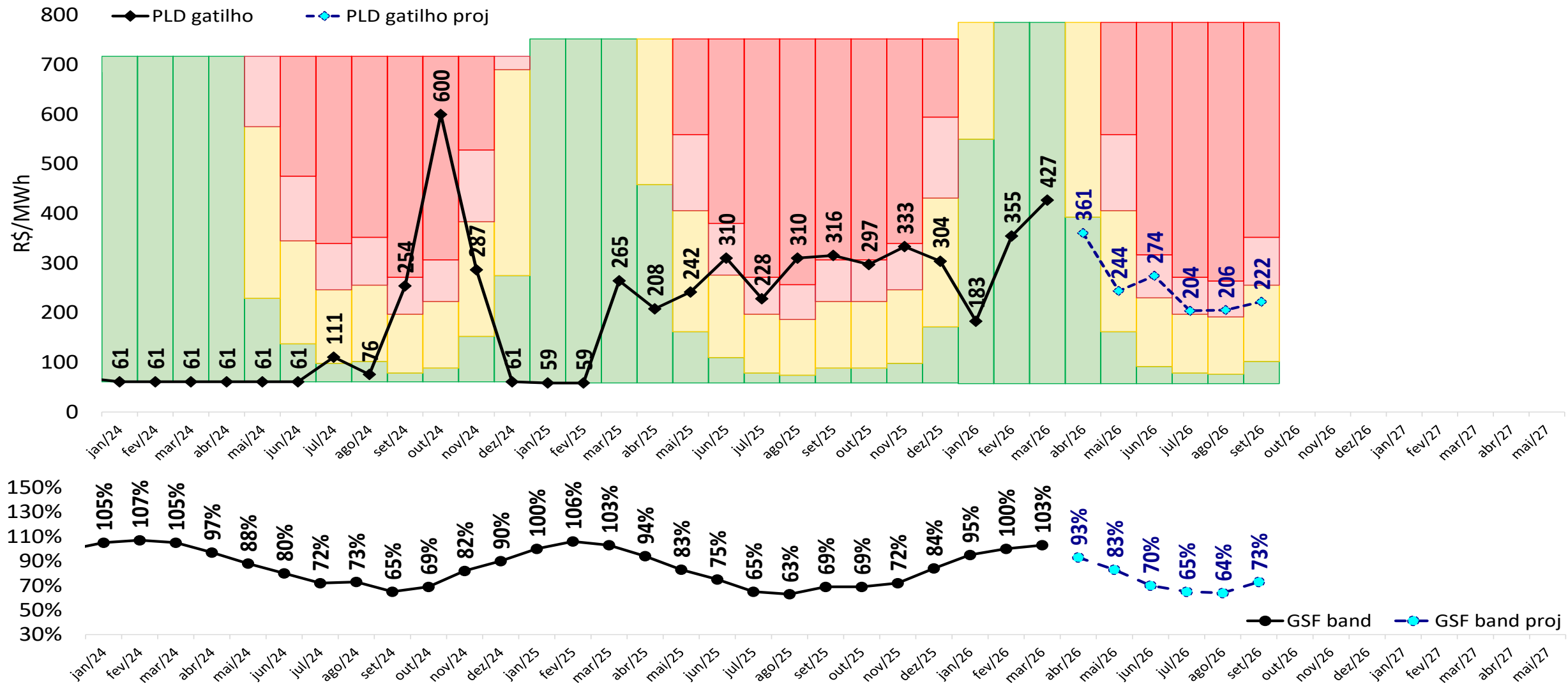
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



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





ccee.org.br



[ccee_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEEOficial)



[ccee_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)



[ccee](https://www.linkedin.com/company/ccee)



[cceeoficial](https://www.facebook.com/cceeooficial)



ccee