



26/02/2026

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 scheme is blue and white with some orange highlights.

ccee

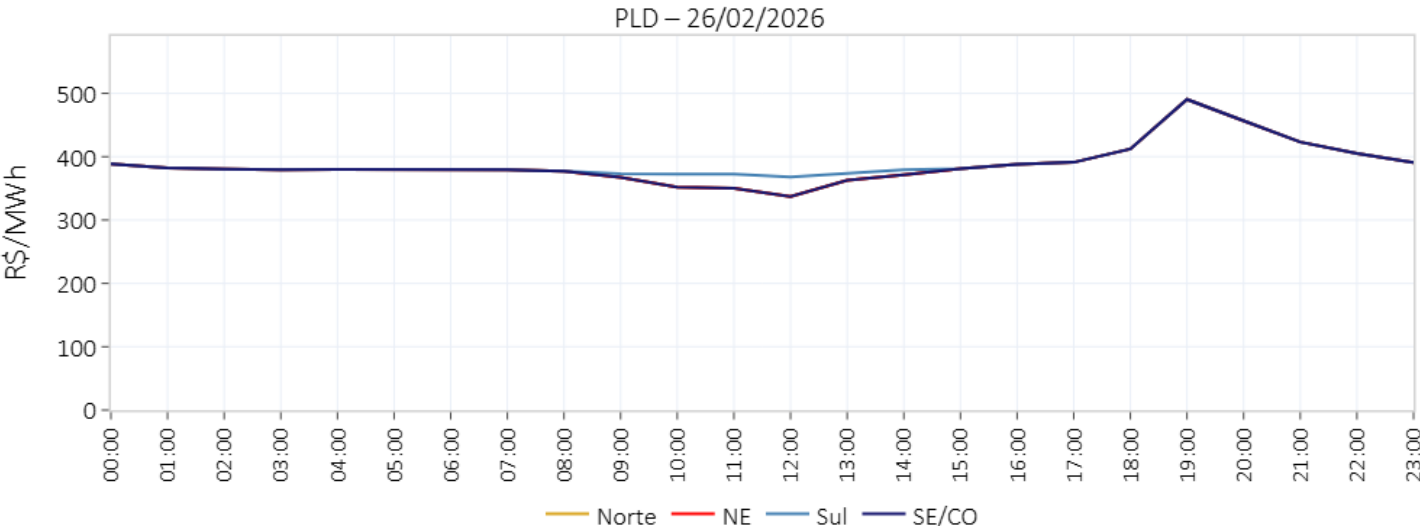
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 26/02/2026



Em 26/02, os PLDs dos submercados SE/CO, Nordeste e Norte **desacoplaram** do Sul no período das 10h as 14h, com o PLD médio diário do SE/CO, Nordeste e Norte em R\$ 388/MWh e do Sul em R\$ 392/MWh. No horário de vale (10h às 12h) o PLD recuou para cerca de R\$ 346/MWh no SE/CO, Nordeste e Norte, mantendo-se em cerca de R\$ 371/MWh no Sul, enquanto no **horário de pico (19h)**, todos os submercados registraram valores próximos a R\$ 491/MWh.

Em análise preliminar, no **horário de vale**, observou-se **redução da carga líquida¹** do SIN (-19,3 GWm) em função da maior geração de UFV e MMGD (+23,9 GWm) em relação as demais horas. Nesse período, o **descolamento** no submercado Sul em relação aos demais submercados está relacionado à **condições hidrológicas menos favoráveis** na região (42% de EARM³, aproximando-se do Volume Mínimo Operativo de 30%), sem reduzir seu despacho térmico, buscando preservar os níveis dos reservatórios, além de importar energia dos demais submercados no limite da capacidade de transmissão (4 a 6 GW).

Já no **horário de pico** do PLD, a variação do PLD ocorreu em razão do aumento na carga líquida¹ do SIN (+15,9 GWm) em função da **redução da geração de UFV e MMGD (-8,1 GWm)** e da **elevação da carga (+8,2 GWm)** em relação as demais horas, necessitando de **aumento da geração hidrelétrica (+15,9 GWm)**, porém, sem a necessidade adicional de despacho térmico no mérito.



	Demais Horas	Vale (10h-12h)	Variação	Pico (19h)	Variação
PLD Sul (R\$/MWh)	390,13	371,17	-19,0 (-5%)	490,53	+100,4 (+26%)
PLD SE/CO (R\$/MWh)	388,9	346,41	-42,5 (-11%)	490,53	+101,6 (+26%)
Carga SIN (GWmed)	88,1	92,4	+4,3 (+5%)	96,4	+8,2 (+9%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	5,3	5,4	-0,1 (-2%)	5,7	+0,4 (+8%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	5,0	20,8	+15,8 (+316%)	0,0	-5,0 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	3,1	11,2	+8,1 (+261%)	0,0	-3,1 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	5,2	5,2	0,0 (0%)	5,3	+0,1 (+2%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	4,8	4,4	-0,4 (-8%)	4,7	-0,1 (-2%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	64,7	45,4	-19,3 (-30%)	80,6	+15,9 (+25%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	2,7	2,7	0,0 (0%)	2,7	0,0 (0%)
GH SIN (GWmed)	62,0	42,7	-19,3 (-31%)	77,9	+15,9 (+26%)

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.

³ Energia armazenada.

PLD	SE/CO	S	NE	N
25/fev/26	R\$ 417,09/MWh	R\$ 417,47/MWh	R\$ 417,09/MWh	R\$ 417,09/MWh
26/fev/26	R\$ 387,82/MWh	R\$ 391,94/MWh	R\$ 387,82/MWh	R\$ 387,82/MWh
Projeção fev/26	R\$ 370,91/MWh	R\$ 390,29/MWh	R\$ 368,67/MWh	R\$ 368,66/MWh
Projeção mar/26	R\$ 412,58/MWh	R\$ 412,58/MWh	R\$ 166,41/MWh	R\$ 166,41/MWh
Projeção abr/26	R\$ 335,03/MWh	R\$ 335,03/MWh	R\$ 98,12/MWh	R\$ 98,12/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 25/fev/26	89%	53%	90%	60%	80%
Expectativa fev/26	89%	51%	93%	67%	82%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 25/fev/26	56,3%	41,7%	69,1%	65,8%	58%
Expectativa final de fev/26	57,4%	42,2%	69,3%	67,8%	59%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 25/fev/26	98,9%	103,3%
Expectativa fev/26	98,9%	103,2%
Projeção 2026	83,9%	83,9%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa fev/26	R\$ 94,2 MM	R\$ 4,3 MM
Projeção 2026	R\$ 169,6 MM	R\$ 14,6 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

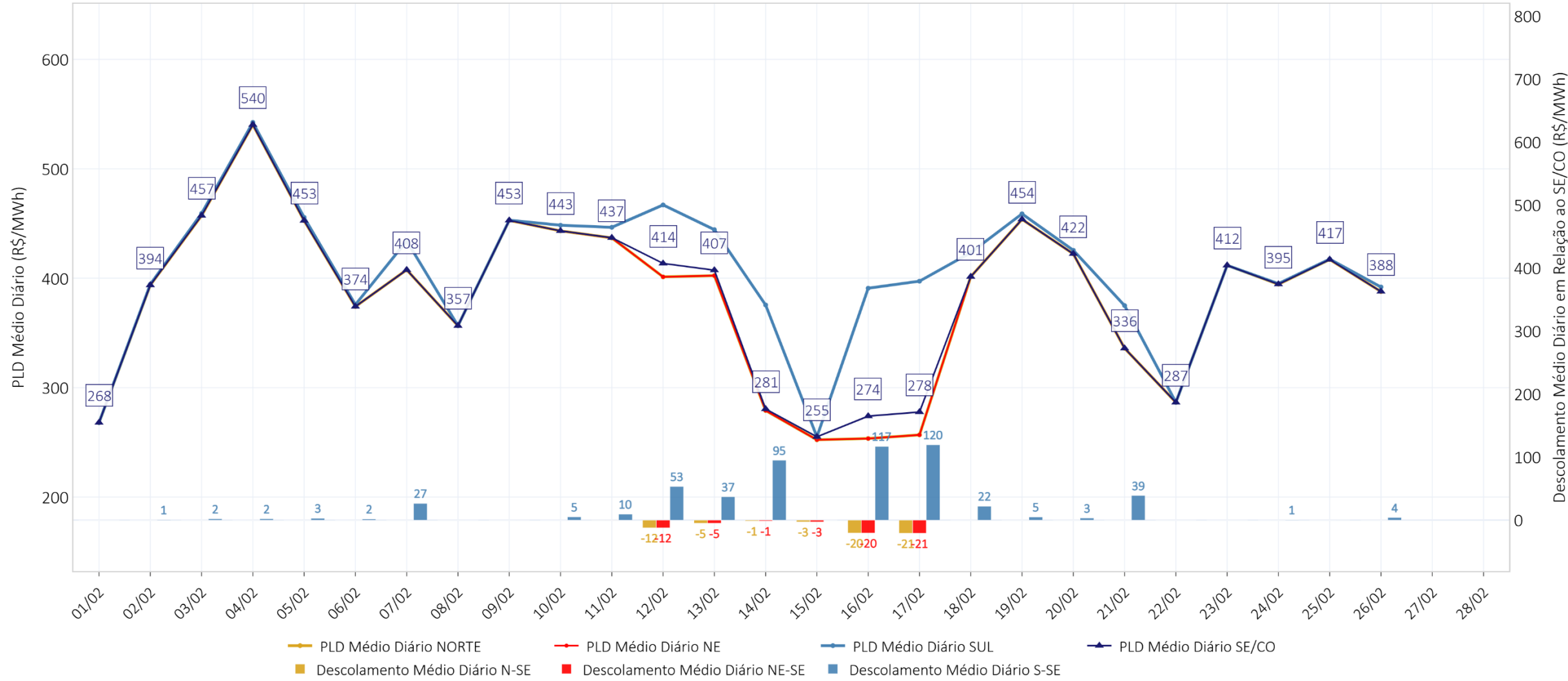
Análise e acompanhamento da operação

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

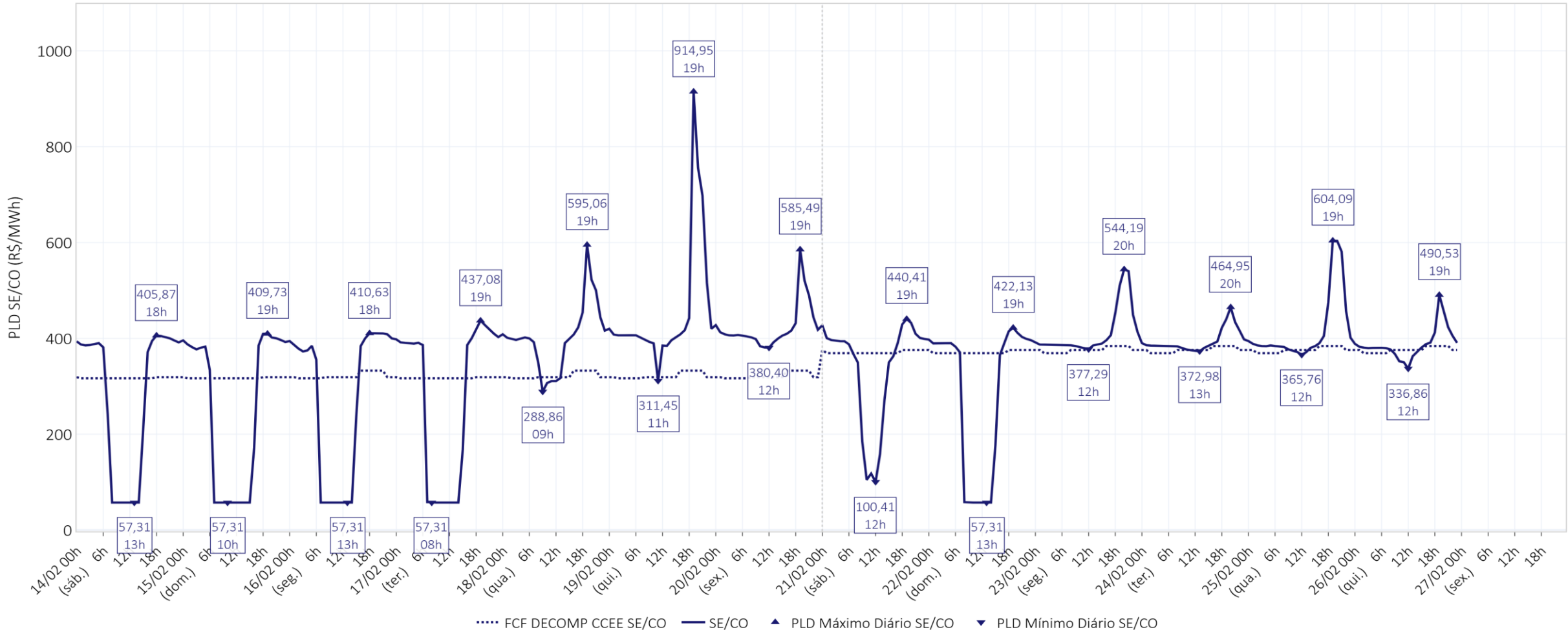
Projeção do PLD

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

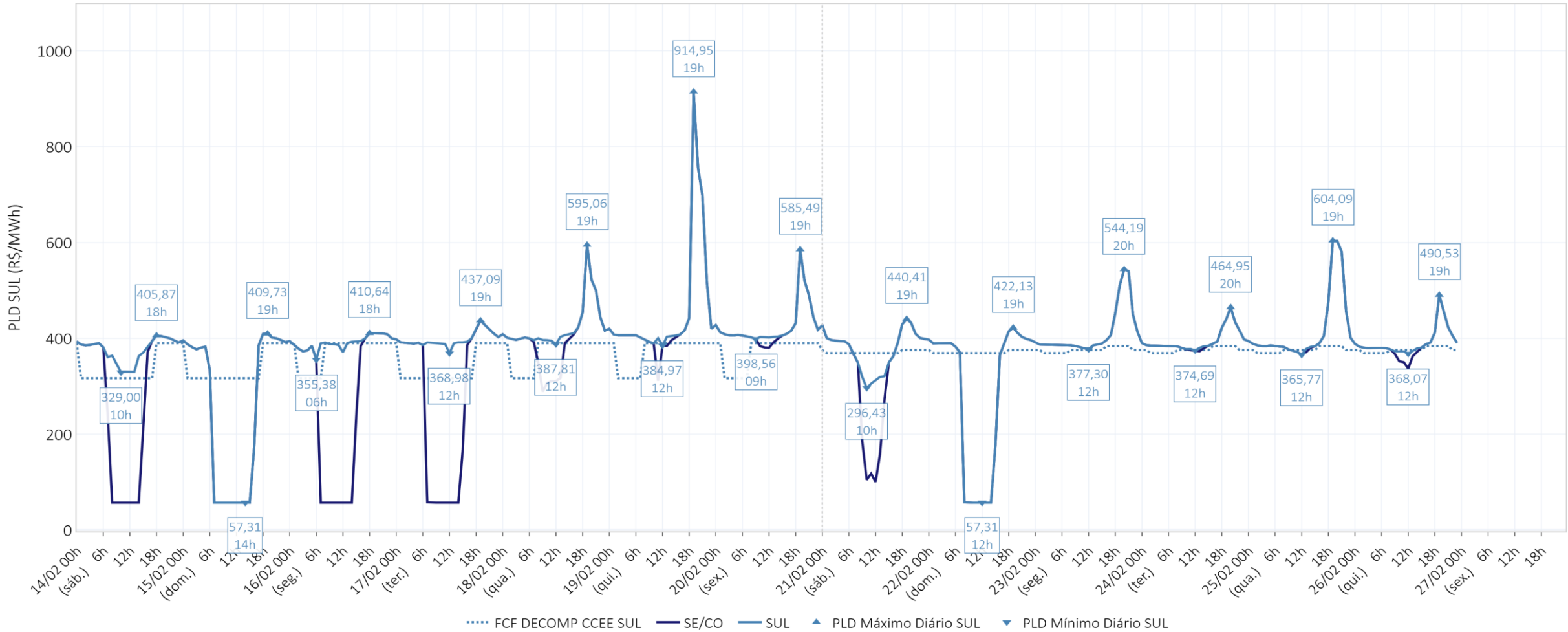
semana 4 de fevereiro



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

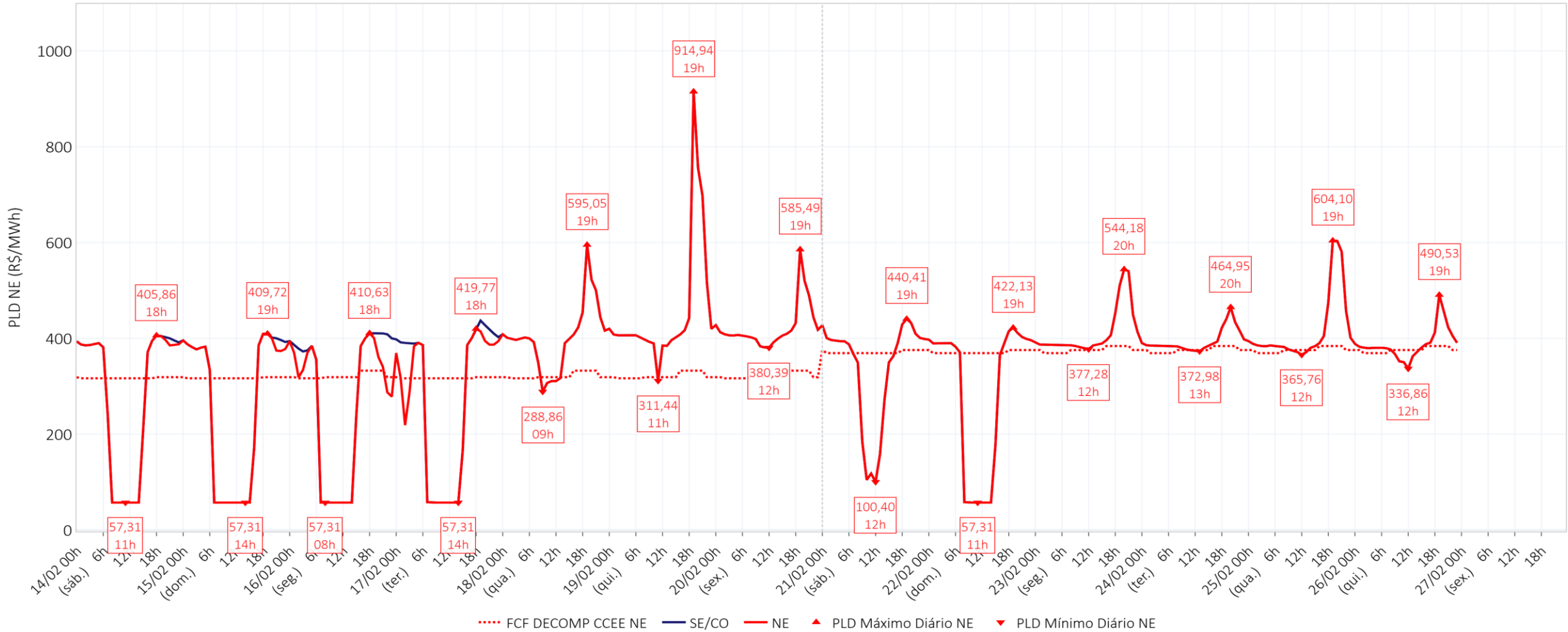


Média Diária (R\$/MWh)	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02
SE/CO	281	255	274	278	401	454	422	336	287	412	395	417	388



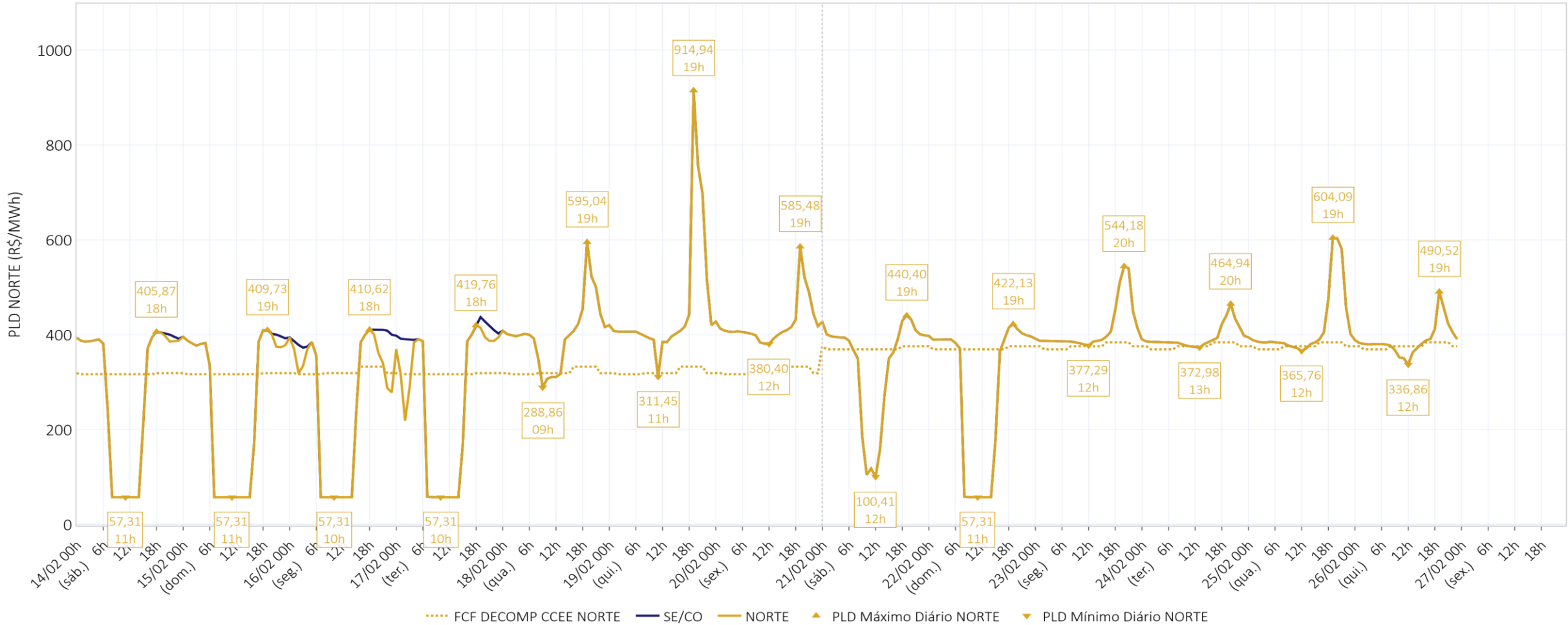
Média Diária (R\$/MWh)	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02
SE/CO	281	255	274	278	401	454	422	336	287	412	395	417	388
SUL	376	255	391	397	423	459	426	375	287	412	395	417	392

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

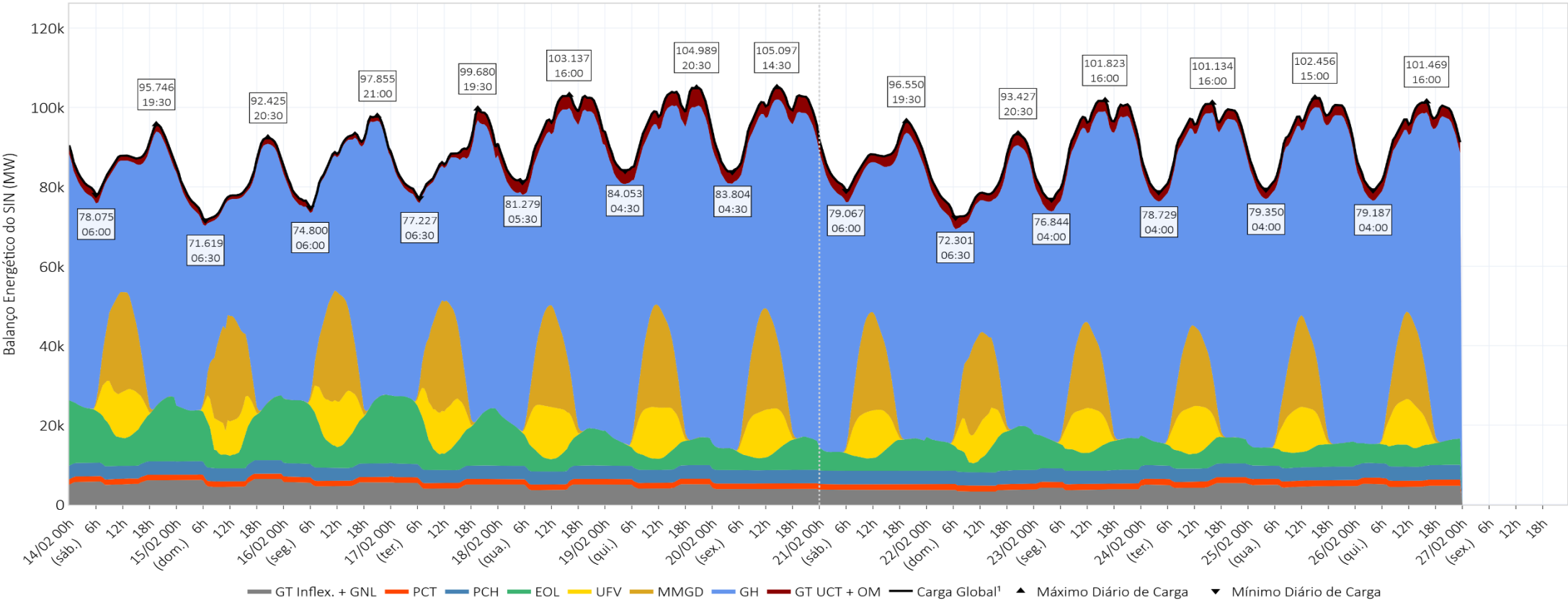


Média Diária (R\$/MWh)	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02
SE/CO	281	255	274	278	401	454	422	336	287	412	395	417	388
SUL	376	255	391	397	423	459	426	375	287	412	395	417	392
NE	279	252	254	257	401	454	422	336	287	412	395	417	388

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

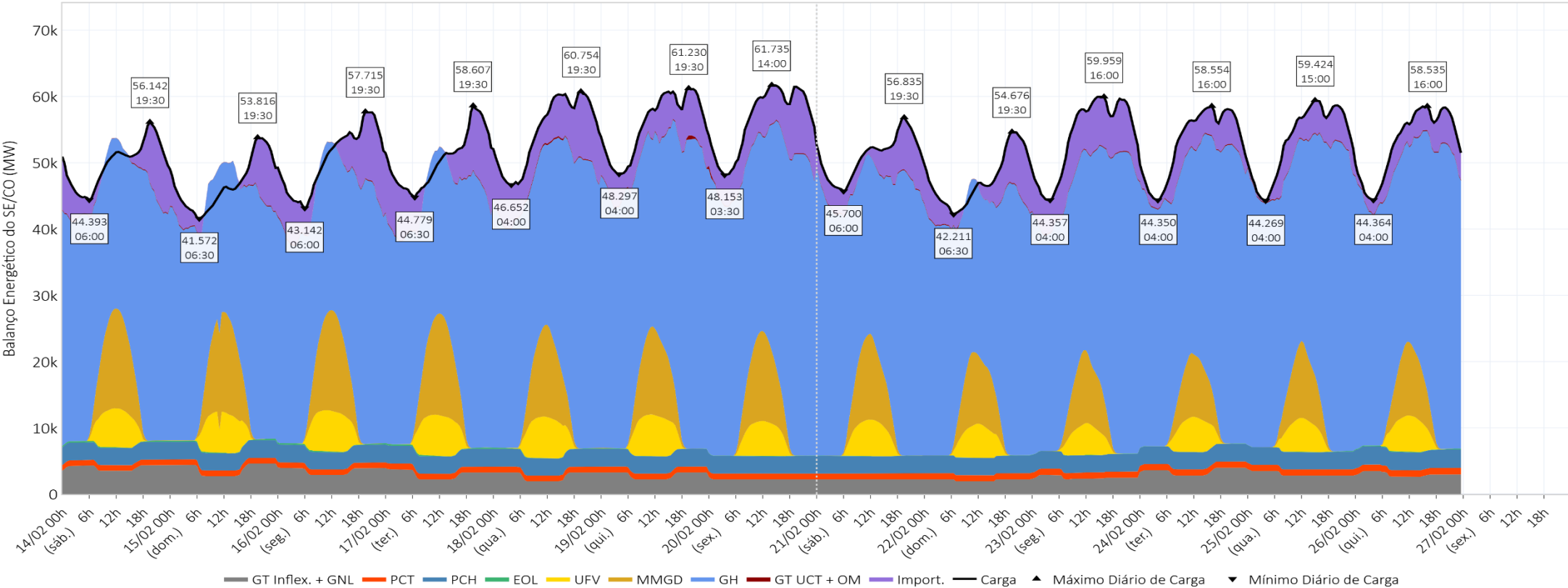


Média Diária (R\$/MWh)	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02
SE/CO	281	255	274	278	401	454	422	336	287	412	395	417	388
SUL	376	255	391	397	423	459	426	375	287	412	395	417	392
NE	279	252	254	257	401	454	422	336	287	412	395	417	388
NORTE	279	252	254	257	401	454	422	336	287	412	395	417	388



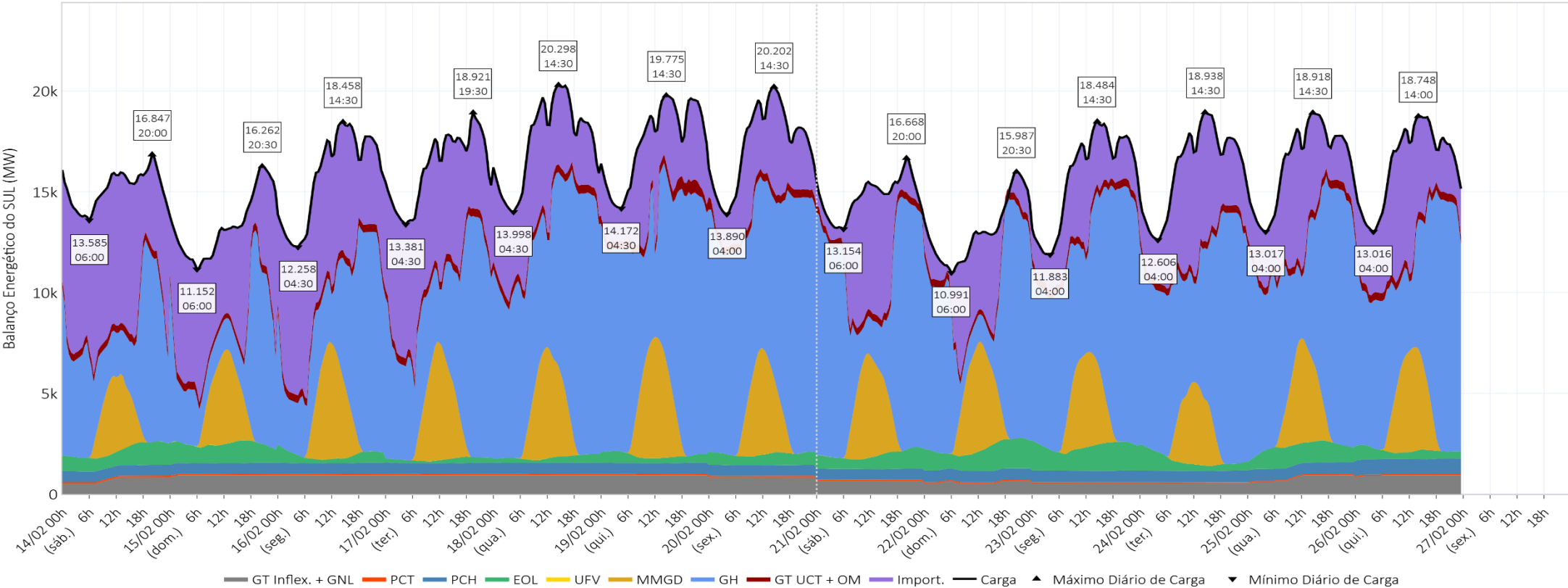
Média Diária (MWmed)	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02
Carga Global ¹	86.635	80.470	87.043	87.137	93.933	96.021	96.266	87.459	81.135	91.825	92.044	92.992	92.507
GT UCT + OM	1.743	1.324	1.168	1.666	3.232	3.564	3.279	2.717	2.580	2.819	2.371	2.412	2.664
GH	50.150	46.693	50.643	51.774	61.349	64.857	66.624	58.973	52.066	62.977	63.855	65.526	63.807
MMDG	7.934	8.337	8.558	8.609	7.789	7.992	7.780	7.566	7.285	6.709	6.295	6.690	6.749
UFV	4.408	3.601	4.540	4.393	4.855	4.842	4.323	4.249	3.532	3.912	4.195	3.936	3.958
EOL	12.064	10.249	12.205	11.159	7.448	5.330	5.558	5.484	7.266	6.646	5.591	4.847	5.373
PCH	3.351	3.351	3.351	3.361	3.361	3.361	3.361	3.361	3.393	3.394	3.398	3.398	3.669
PCT	1.367	1.367	1.367	1.393	1.393	1.393	1.393	1.393	1.474	1.487	1.501	1.501	1.542
GT Inflex. + GNL	5.617	5.548	5.209	4.783	4.508	4.683	3.947	3.716	3.539	3.881	4.838	4.682	4.746

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



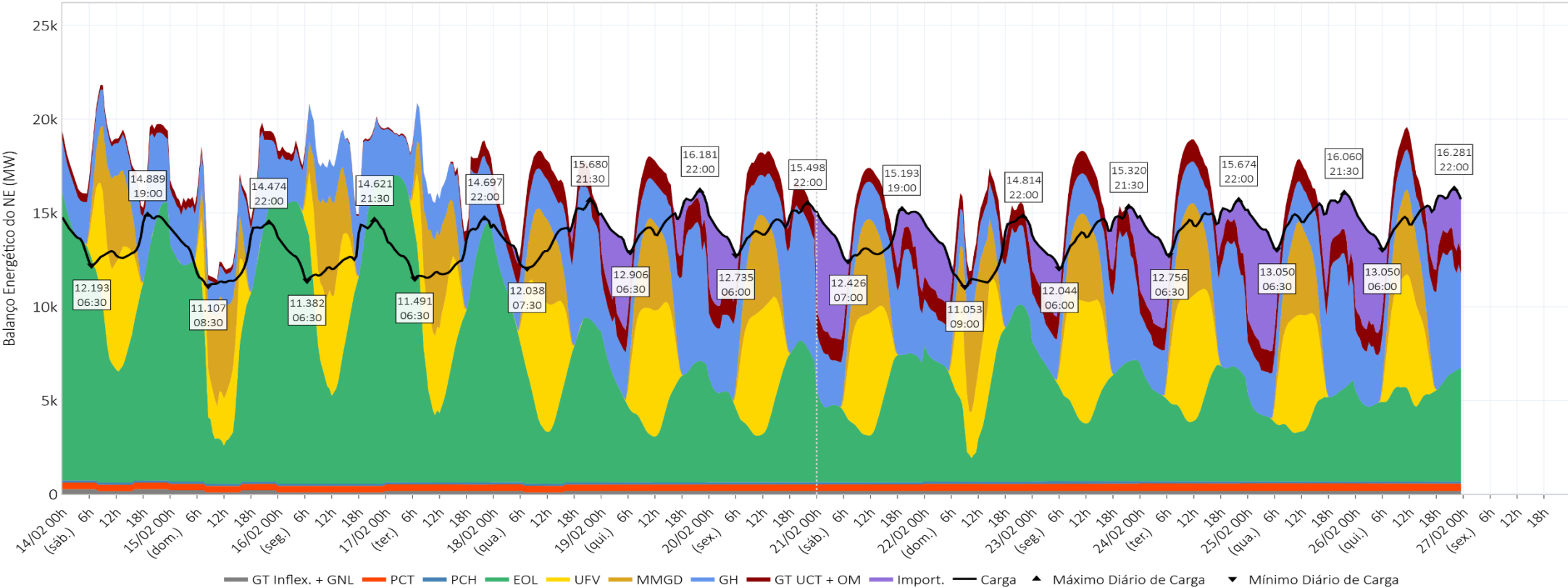
Média Diária (MWmed)	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02
Carga¹	49.904	46.807	50.622	50.536	54.704	55.797	56.445	50.999	47.543	53.972	53.047	53.430	53.013
Interc.²	3.283	1.983	5.131	5.270	6.636	5.007	6.192	4.178	3.897	6.492	3.709	3.456	3.498
GT UCT + OM	96	87	102	93	161	155	146	109	99	125	125	125	125
GH	31.951	30.231	31.046	31.279	35.000	37.642	38.216	35.091	32.567	36.377	37.382	38.269	37.393
MMGD	4.761	4.819	4.765	4.797	4.174	4.135	4.153	3.857	3.494	3.278	2.977	3.248	3.290
UFV	2.164	2.282	2.425	2.424	2.380	2.416	1.948	1.977	1.758	1.582	1.809	1.691	1.898
EOL	150	140	157	149	81	50	23	33	27	26	24	42	107
PCH	2.644	2.644	2.644	2.650	2.650	2.650	2.650	2.650	2.650	2.648	2.648	2.648	2.743
PCT	845	844	845	867	867	867	867	867	925	929	934	934	984
GT Inflex. + GNL	4.010	3.777	3.507	3.006	2.754	2.874	2.248	2.237	2.126	2.514	3.439	3.016	2.975

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.



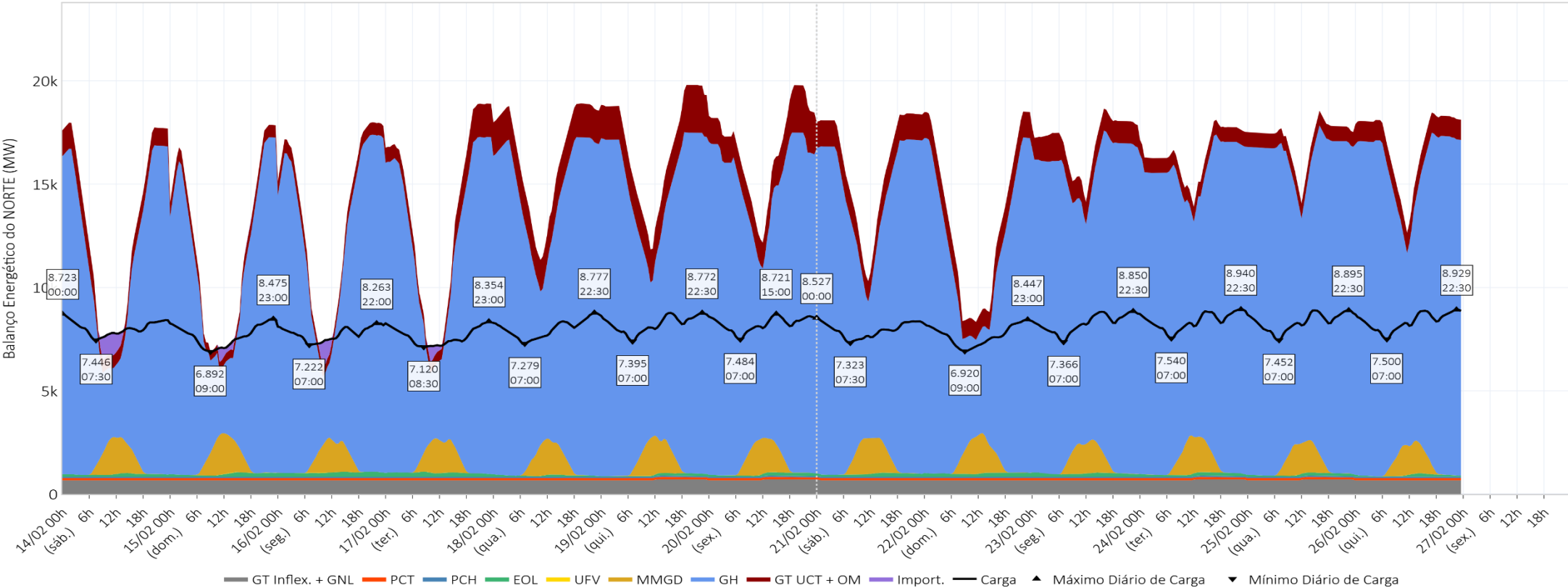
Média Diária (MWmed)	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02
Carga¹	15.186	13.323	15.820	16.233	17.478	17.488	17.339	14.773	13.075	15.759	16.199	16.441	16.355
Interc.²	6.470	5.154	6.047	5.678	4.045	3.399	3.020	3.101	2.476	2.616	4.070	3.531	3.950
GT UCT + OM	366	334	382	384	388	455	394	354	327	358	355	372	384
GH	4.991	3.897	5.713	6.710	9.484	9.834	10.364	7.728	6.306	8.866	8.780	8.669	8.158
MMGD	1.195	1.443	1.733	1.717	1.731	1.870	1.561	1.630	1.665	1.540	1.298	1.506	1.680
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0
EOL	857	953	400	195	281	381	561	710	1.092	1.218	533	933	443
PCH	533	533	533	536	536	536	536	536	568	571	576	576	752
PCT	67	67	67	67	67	67	67	67	58	55	52	52	54
GT Inflex. + GNL	707	940	945	945	945	945	835	645	581	535	535	803	934

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.



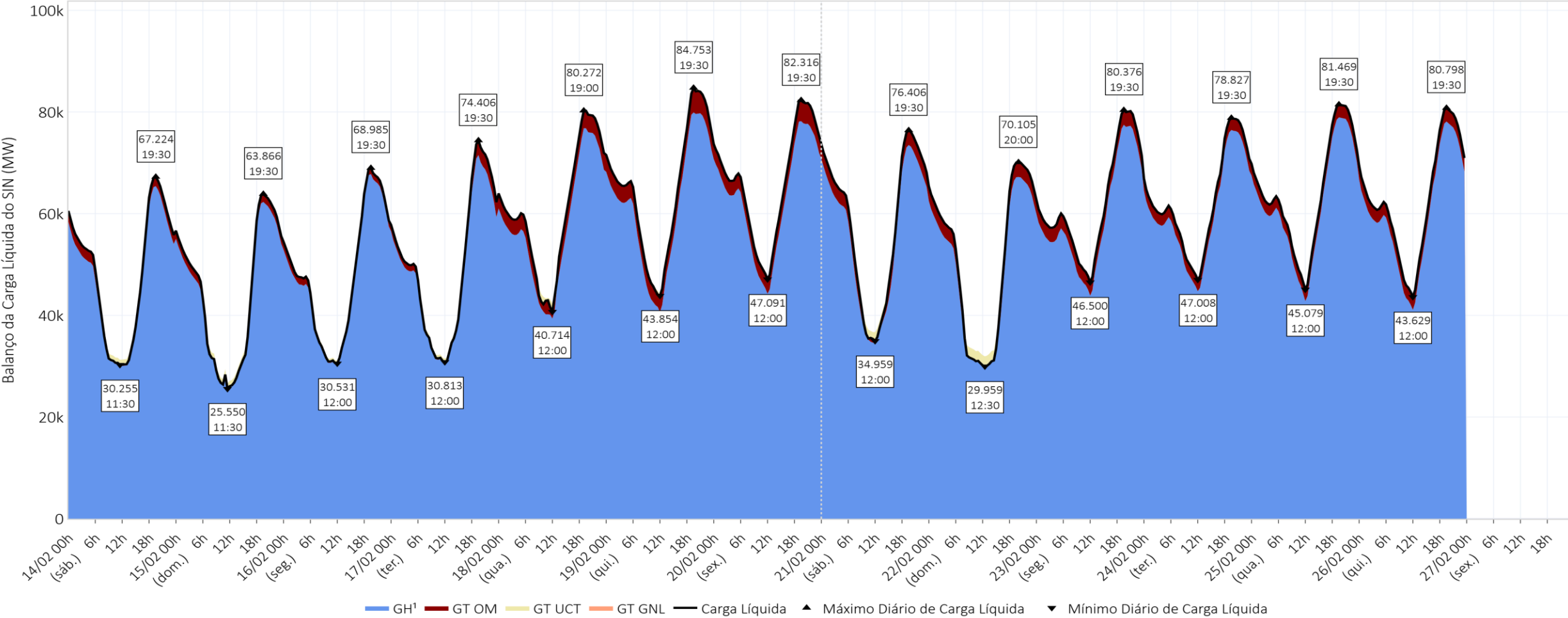
Média Diária (MWmed)	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02
Carga¹	13.507	12.671	12.833	12.731	13.751	14.504	14.253	13.745	12.832	13.825	14.424	14.786	14.778
Interc.²	-4.902	-2.831	-5.554	-5.013	-2.260	290	-597	764	-778	-287	361	1.880	1.185
GT UCT + OM	380	366	136	260	1.103	1.200	1.222	1.074	1.023	1.228	1.180	1.201	1.180
GH	2.731	2.691	2.588	2.716	3.444	3.711	4.252	2.907	2.621	3.262	3.425	3.564	3.640
MMGD	1.430	1.493	1.562	1.553	1.374	1.424	1.505	1.506	1.562	1.382	1.471	1.433	1.295
UFV	2.243	1.318	2.114	1.968	2.474	2.425	2.374	2.270	1.772	2.328	2.385	2.243	2.059
EOL	10.933	9.007	11.433	10.615	7.013	4.823	4.865	4.592	5.966	5.234	4.913	3.776	4.748
PCH	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	114	107
PCT	344	344	344	347	347	347	347	347	380	393	405	405	393
GT Inflex. + GNL	233	168	95	170	142	170	170	170	170	170	170	170	170

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.



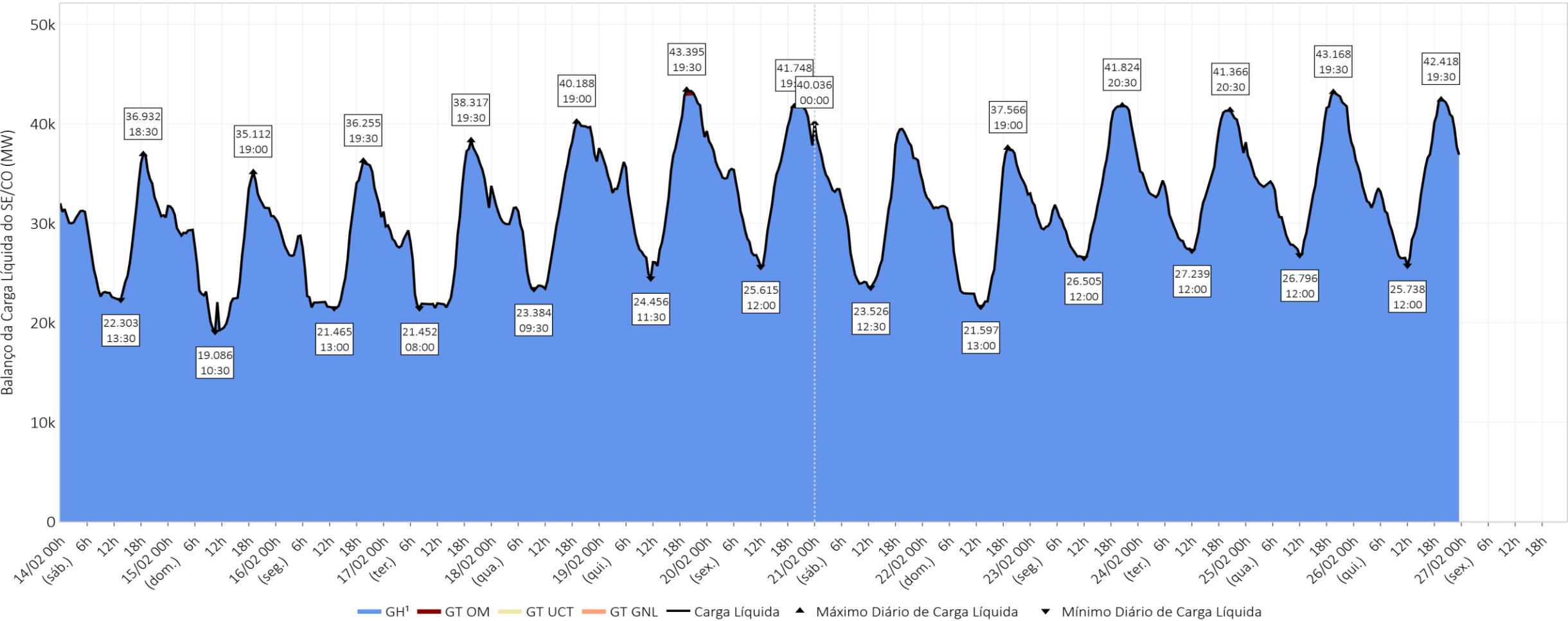
Média Diária (MWmed)	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02
Carga¹	8.039	7.669	7.769	7.637	8.001	8.232	8.229	7.942	7.685	8.269	8.374	8.335	8.361
Interc.²	-4.851	-4.305	-5.624	-5.936	-8.421	-8.696	-8.615	-8.043	-5.595	-8.822	-8.140	-8.867	-8.632
GT UCT + OM	901	537	548	929	1.580	1.753	1.516	1.179	1.130	1.108	711	714	975
GH	10.477	9.873	11.297	11.069	13.420	13.669	13.793	13.247	10.573	14.472	14.268	15.025	14.616
MMGD	548	581	499	541	510	564	560	574	563	510	550	502	484
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	125	148	215	200	73	76	109	149	181	168	120	97	74
PCH	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	66
PCT	111	111	111	111	111	111	111	111	110	110	110	110	110
GT Inflex. + GNL	667	662	662	662	667	693	694	664	662	662	693	693	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.



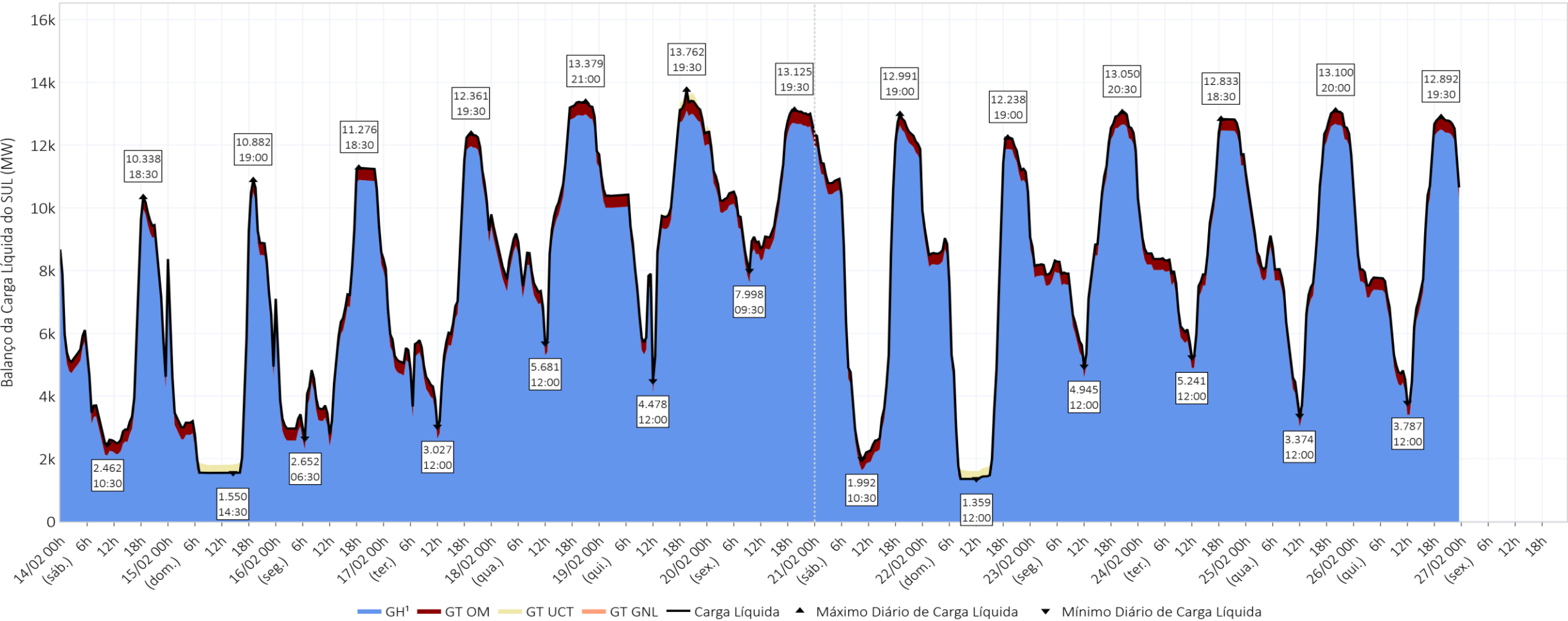
Média Diária (MWmed)	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02
Carga Líquida	48.281	44.330	48.021	49.918	60.754	64.718	66.206	58.029	50.709	62.151	62.588	64.286	62.846
GT OM	1.456	946	1.003	1.461	3.028	3.456	3.205	2.391	1.982	2.817	2.371	2.410	2.664
GH¹	46.897	43.440	47.084	48.521	57.790	61.297	63.065	55.720	48.813	59.418	60.296	61.967	60.248

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



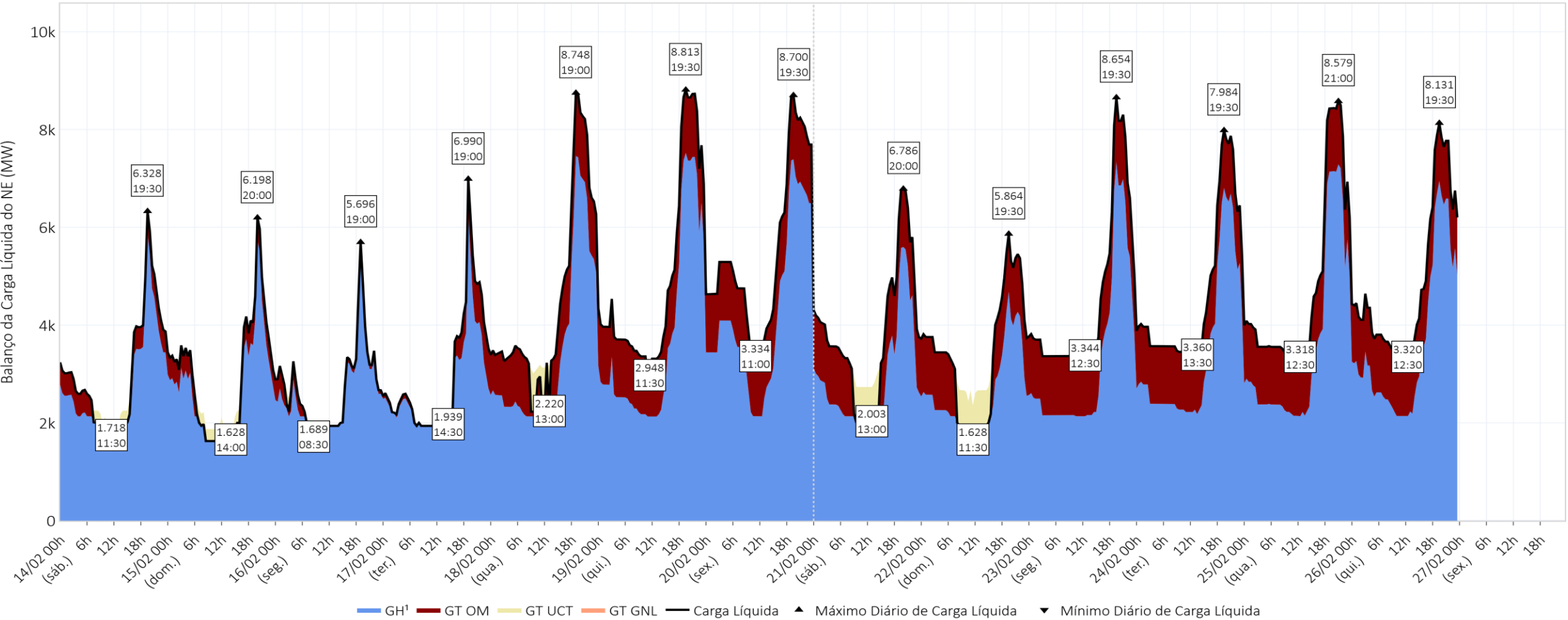
Média Diária (MWmed)	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02
Carga Líquida	28.711	26.998	27.504	28.042	31.515	34.197	34.717	31.859	29.317	32.860	33.869	34.744	33.893
GT OM	86	75	83	81	138	150	125	104	90	125	125	125	124
GH ¹	28.698	26.978	27.487	28.026	31.441	34.083	34.657	31.838	29.313	32.818	33.823	34.710	33.834

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



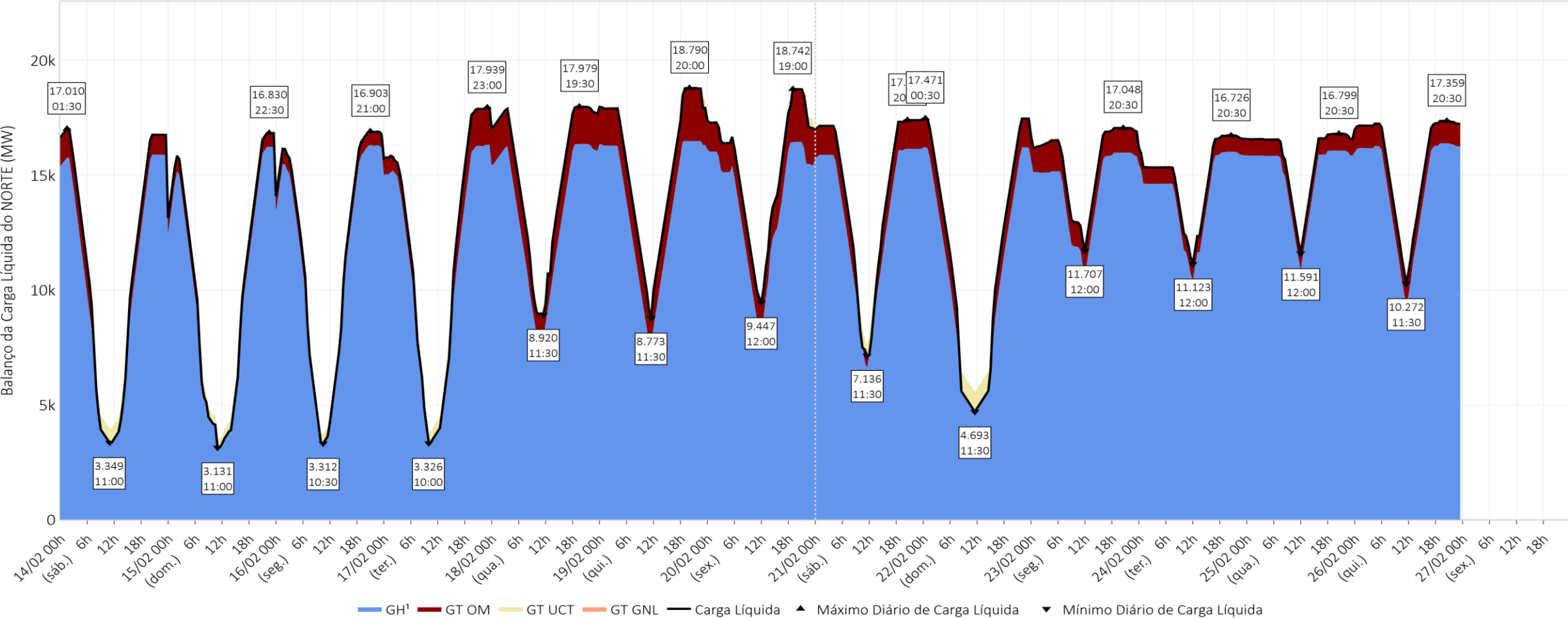
Média Diária (MWmed)	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02
Carga Líquida	5.356	4.126	6.095	7.094	9.872	10.228	10.751	8.083	6.555	9.224	9.135	9.040	8.542
GT OM	366	229	382	384	388	394	387	354	249	358	355	372	384
GH¹	4.991	3.897	5.713	6.710	9.484	9.834	10.364	7.728	6.306	8.866	8.780	8.669	8.158

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



Média Diária (MWmed)	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02
Carga Líquida	3.024	2.954	2.710	2.965	4.426	4.898	5.466	3.793	3.398	4.488	4.605	4.763	4.821
GT OM	293	263	123	249	982	1.186	1.214	887	777	1.226	1.180	1.199	1.180
GH ¹	2.731	2.691	2.588	2.716	3.444	3.711	4.252	2.907	2.621	3.262	3.425	3.564	3.640

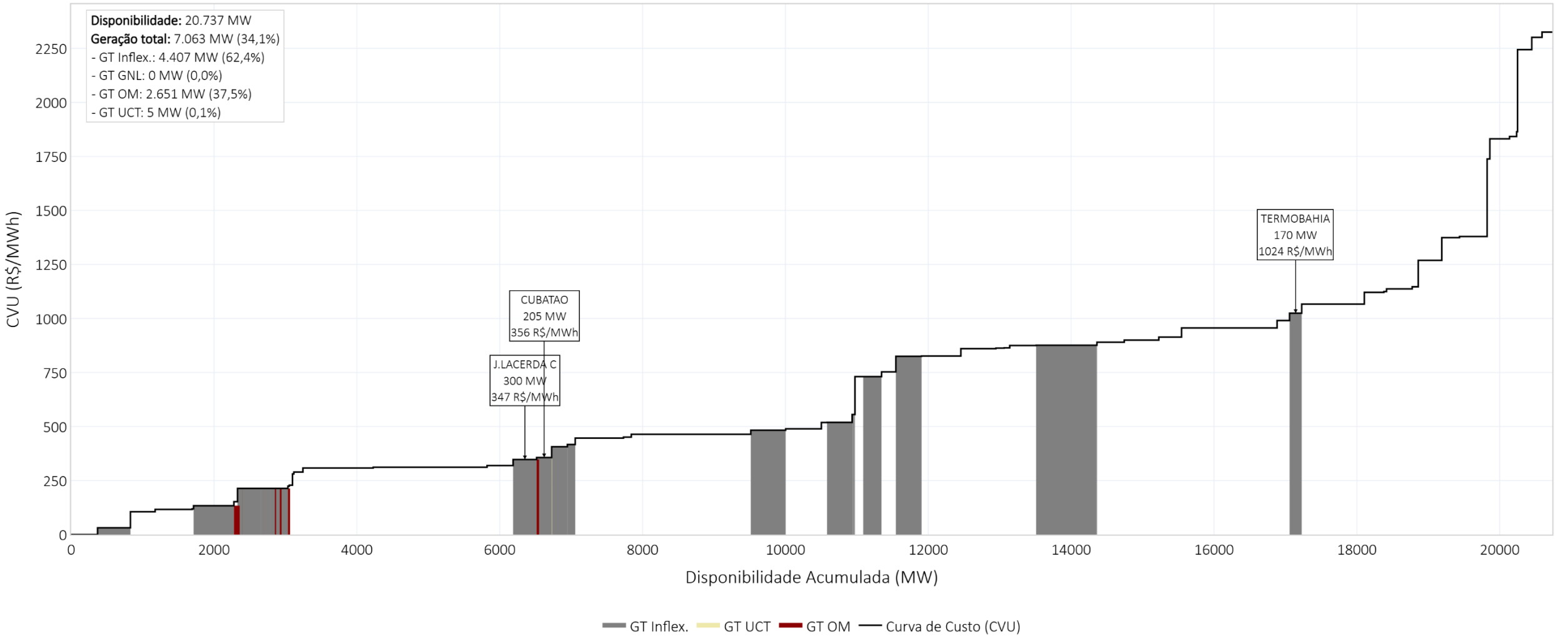
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	14/02	15/02	16/02	17/02	18/02	19/02	20/02	21/02	22/02	23/02	24/02	25/02	26/02
Carga Líquida	11.189	10.252	11.712	11.816	14.941	15.394	15.271	14.293	11.439	15.580	14.979	15.739	15.591
GT OM	712	379	415	747	1.521	1.726	1.479	1.046	866	1.108	711	714	975
GH¹	10.477	9.873	11.297	11.069	13.420	13.669	13.793	13.247	10.573	14.472	14.268	15.025	14.616

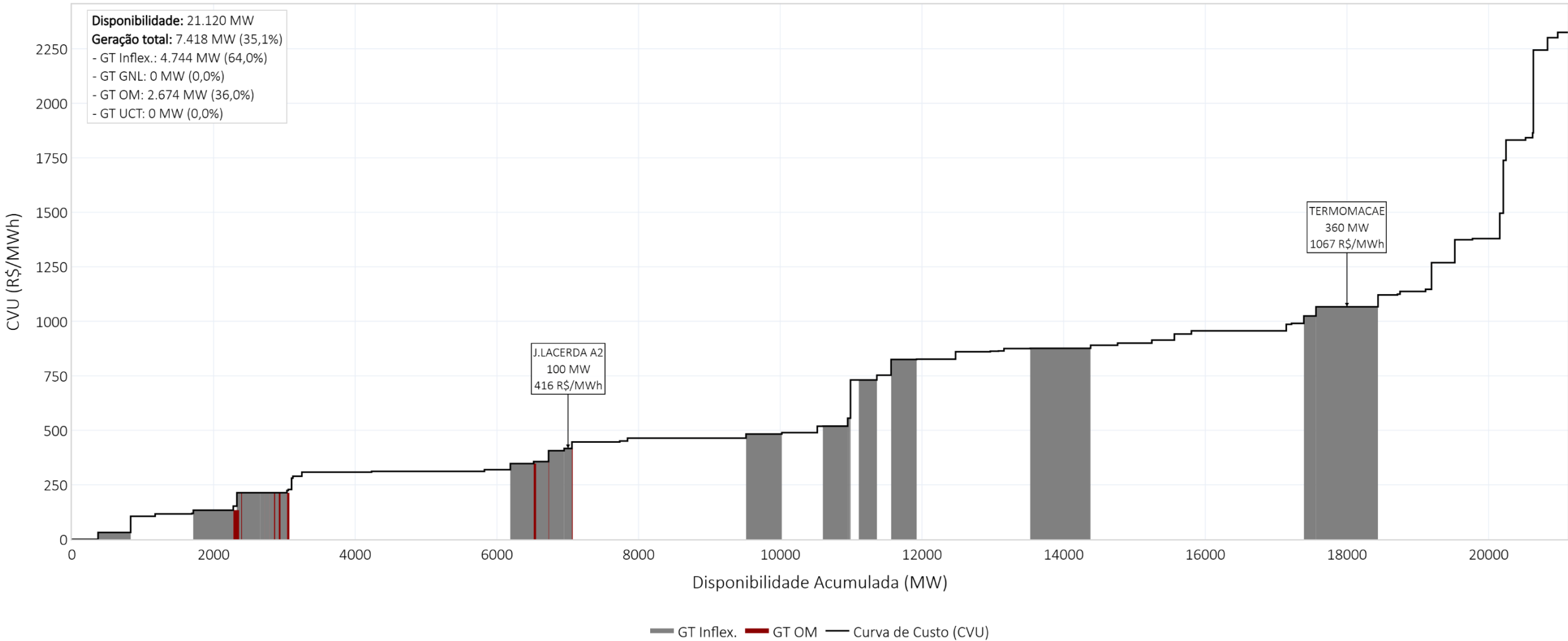
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

26/02/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

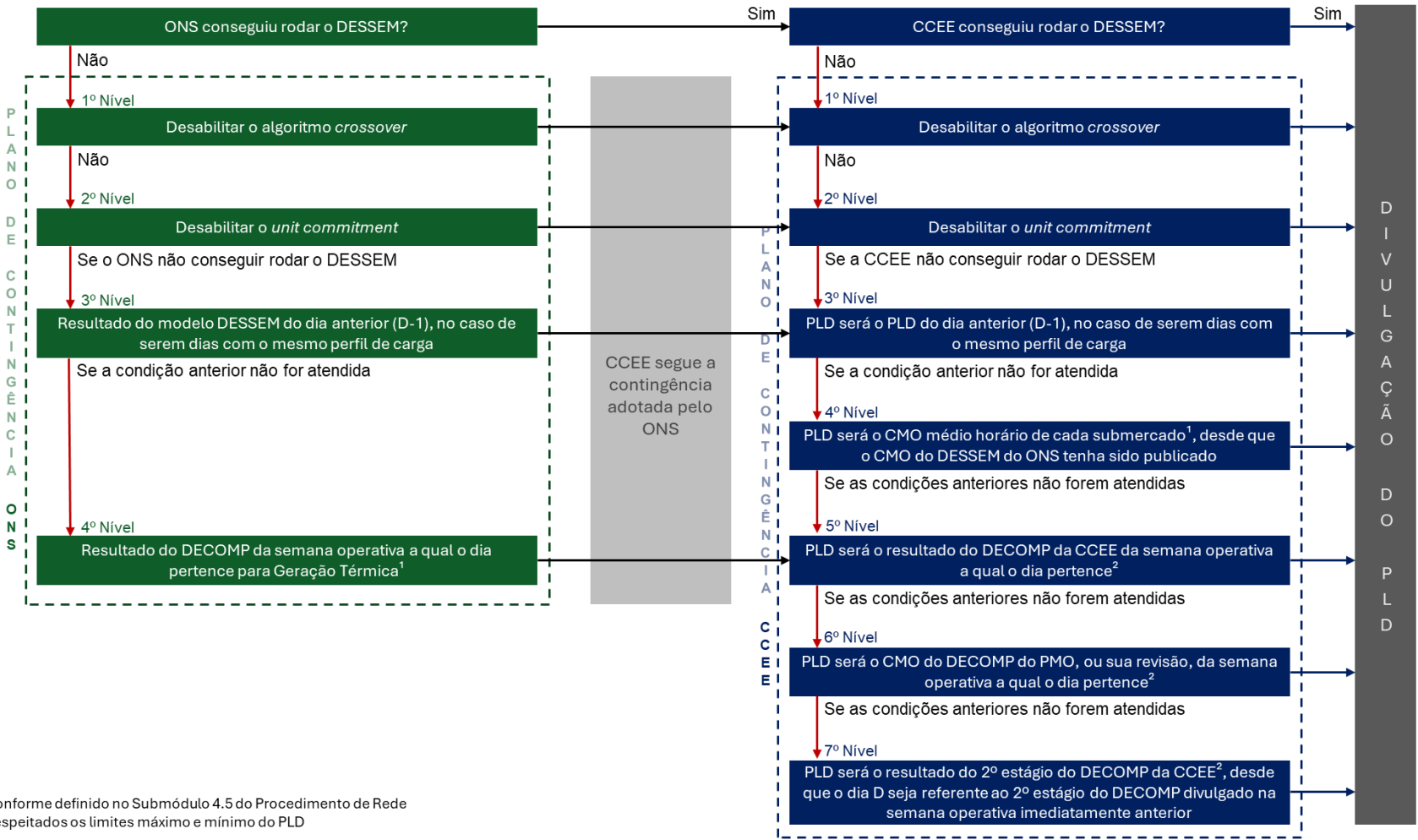
26/02/2026 - 19:30



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	26/02/2026	Despacho	630	ANEEL	restabelecer a OC da UG5 (32,696 MW) da UTE William Arjona a partir de 25/02/2026.

contingências no cálculo do PLD

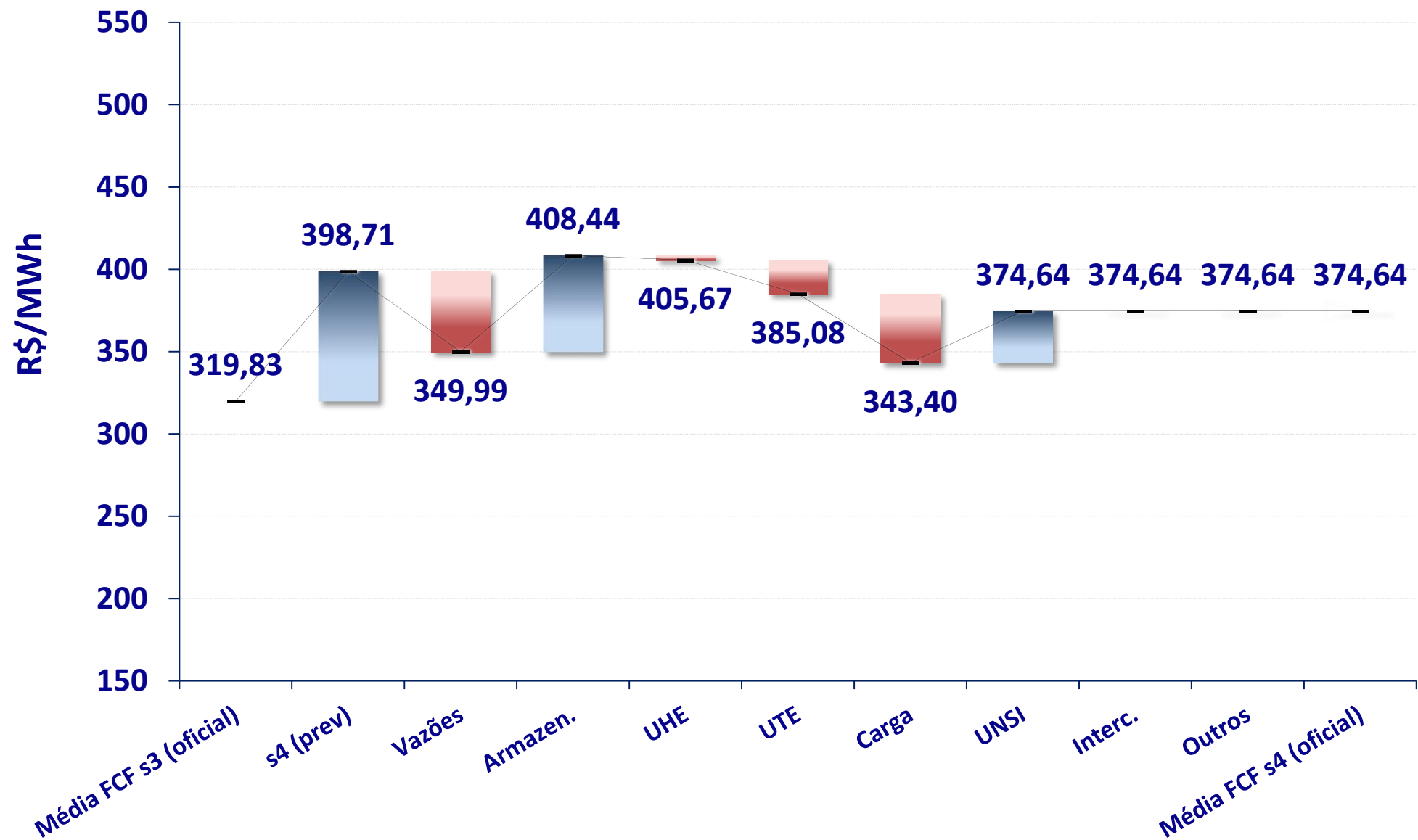


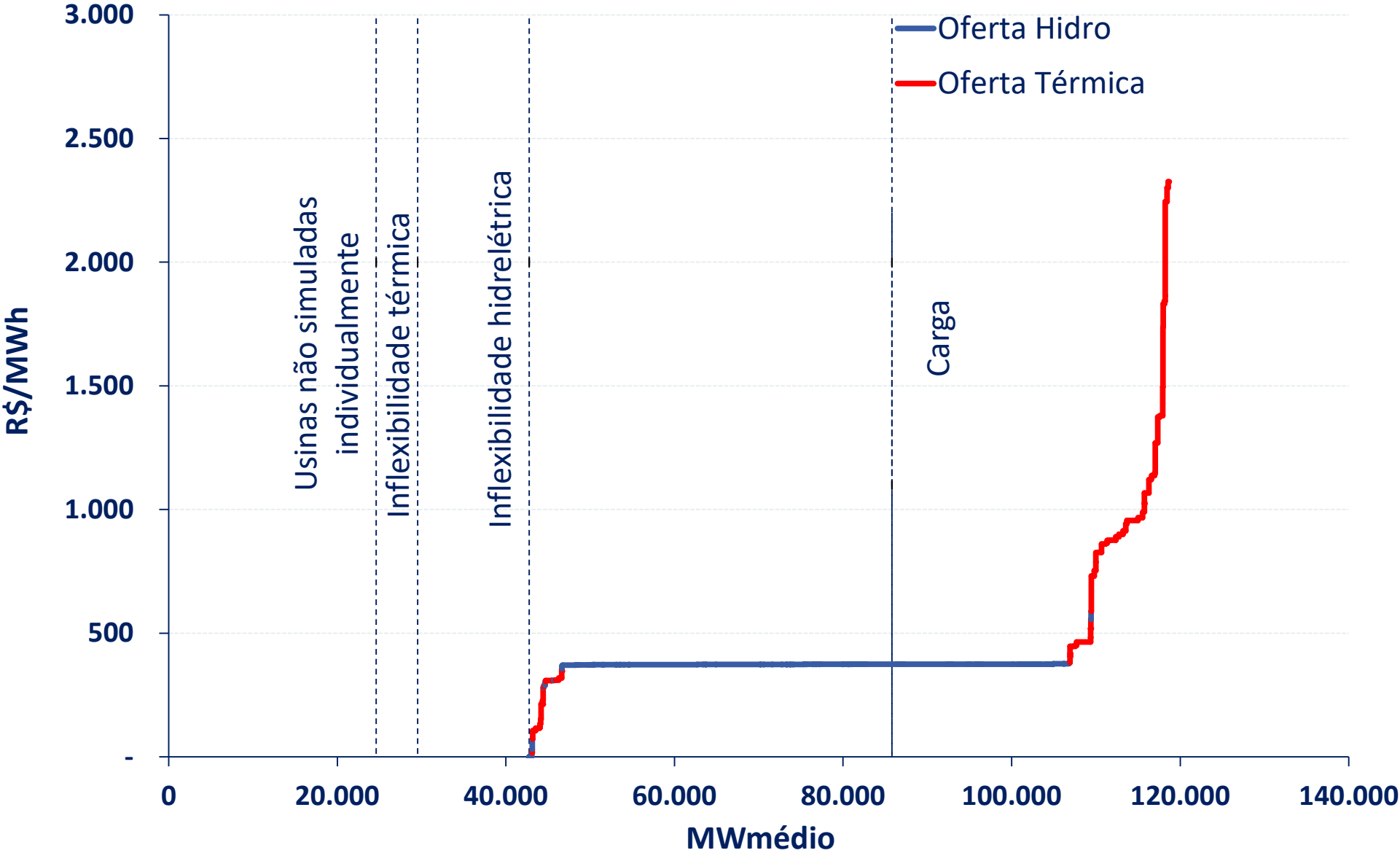
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

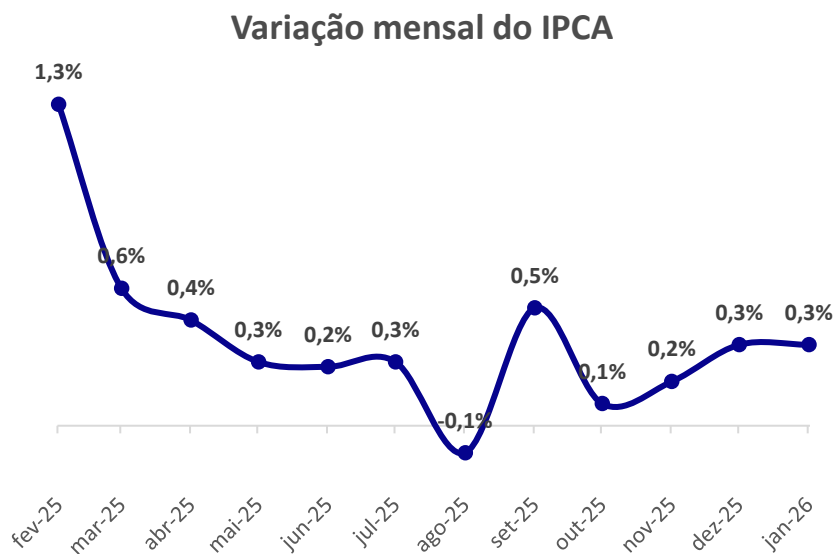
Contingência	ONS	CCEE
26/02/2026	-	-
25/02/2026	-	-
24/02/2026	-	-
23/02/2026	1º Nível	1º Nível
22/02/2026	-	-
21/02/2026	-	-
20/02/2026	-	-
19/02/2026	-	-
18/02/2026	-	-
17/02/2026	-	-
16/02/2026	-	-
15/02/2026	-	-
14/02/2026	-	-
13/02/2026	-	-
12/02/2026	-	-
11/02/2026	-	-
10/02/2026	-	-
09/02/2026	-	-
08/02/2026	-	-
07/02/2026	2º Nível	2º Nível
06/02/2026	-	-
05/02/2026	-	-
04/02/2026	-	-
03/02/2026	-	-
02/02/2026	-	-
01/02/2026	-	-
31/01/2026	-	-
30/01/2026	-	-
29/01/2026	-	-
28/01/2026	-	-
27/01/2026	-	-

pmo de fevereiro - decomp da rv3

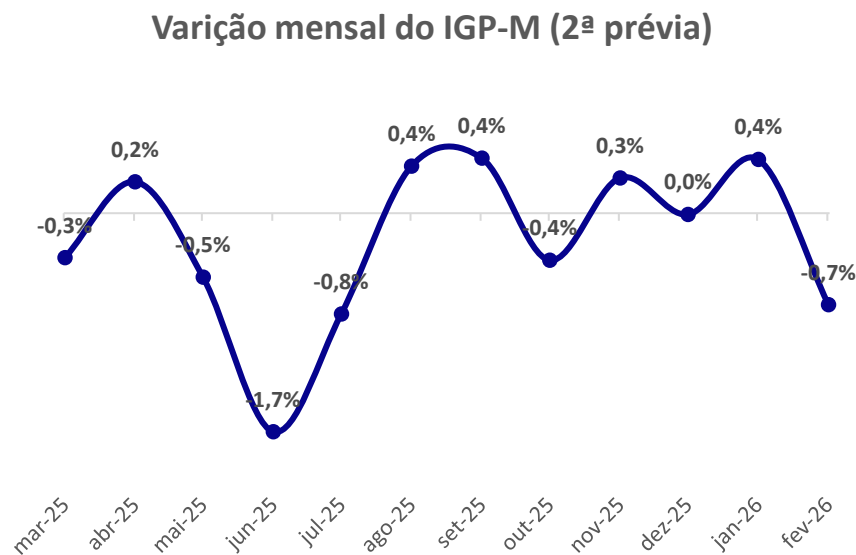
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 20/02/2026





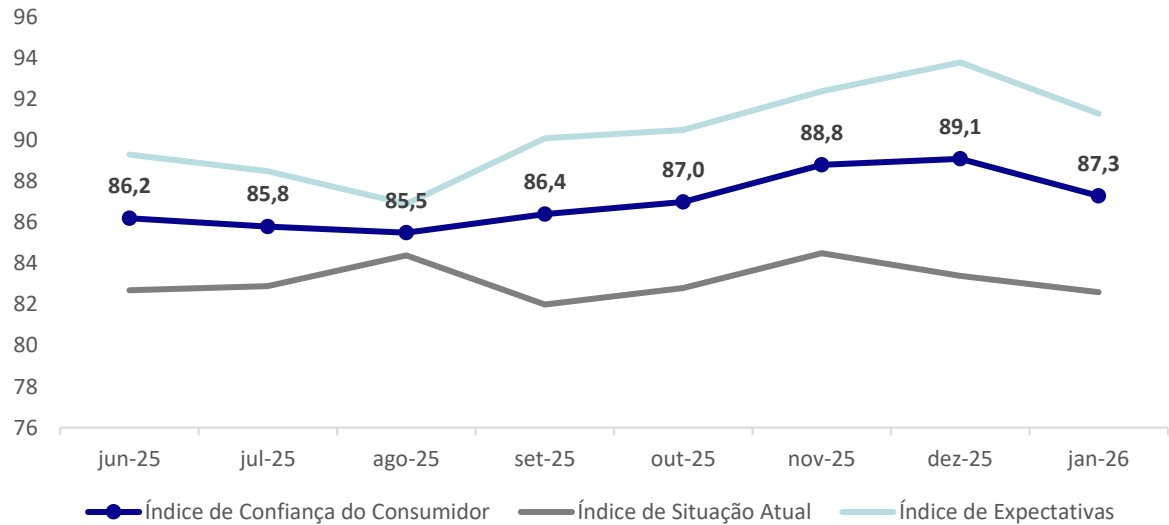


Grupo - IPCA	jan/26
1.Alimentação e bebidas	0,23%
2.Habitação	-0,11%
3.Artigos de residência	0,20%
4.Vestuário	-0,25%
5.Transportes	0,60%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,70%
7.Despesas pessoais	0,41%
8.Educação	0,02%
9.Comunicação	0,82%
Índice geral	0,33%

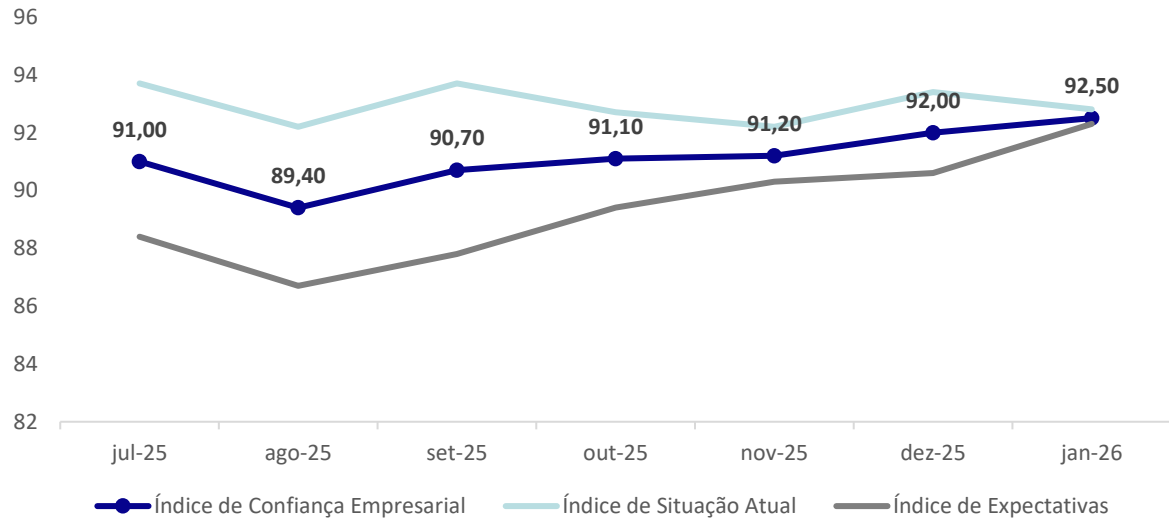


Índice	fev/26
IPA-M	-1,15%
IPC-M	0,35%
INCC-M	0,37%
IGP-M	-0,70%

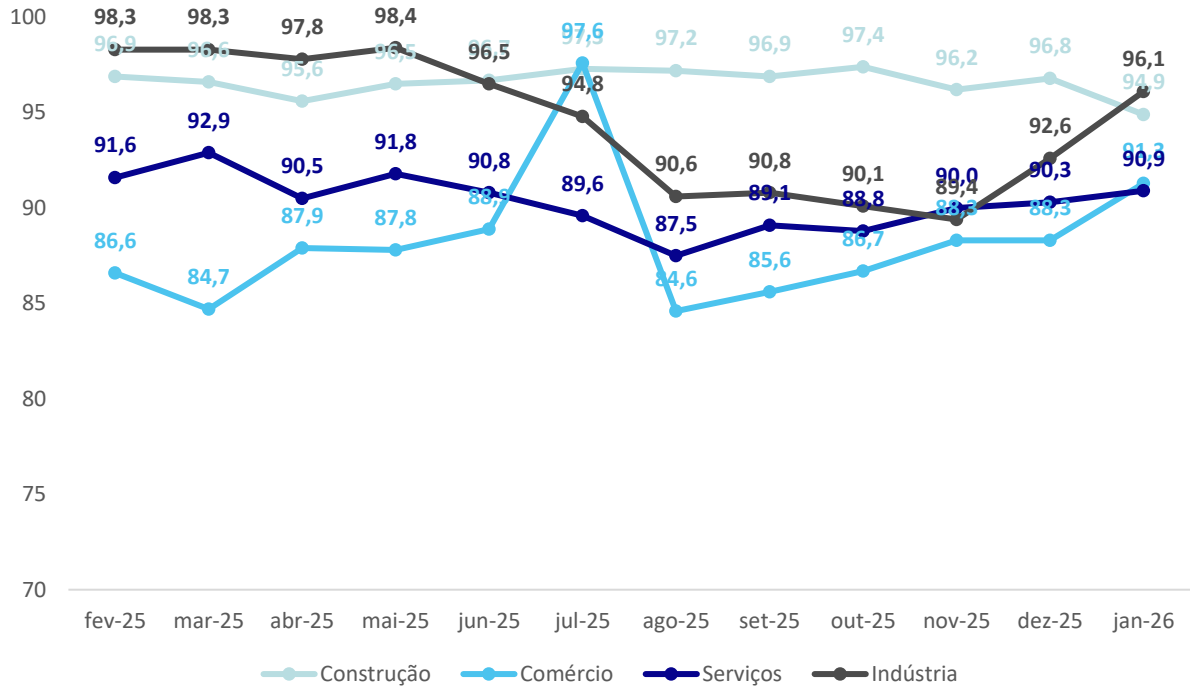
Índice de Confiança do Consumidor



Índice de Confiança Empresarial



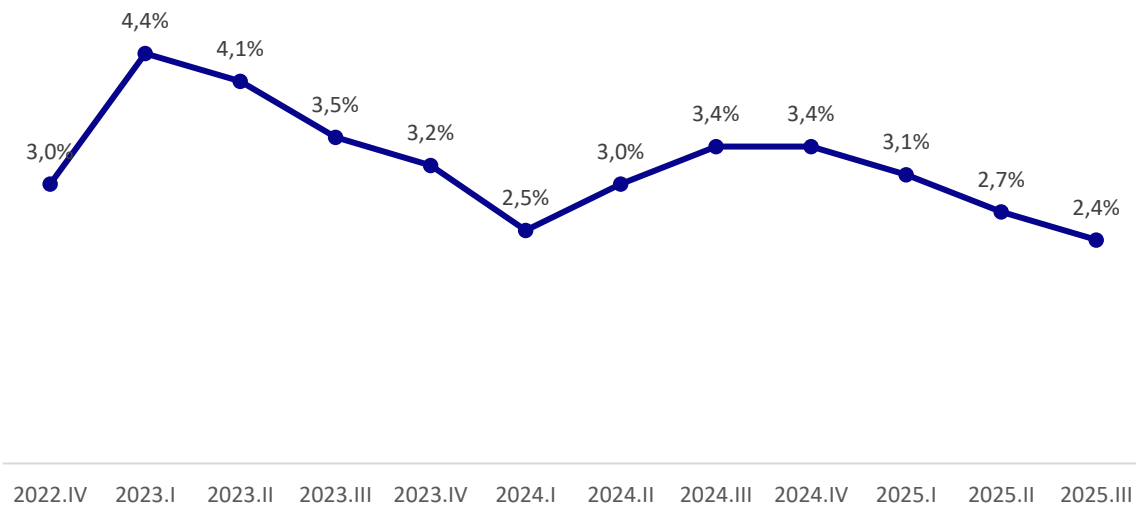
Índices de Confiança



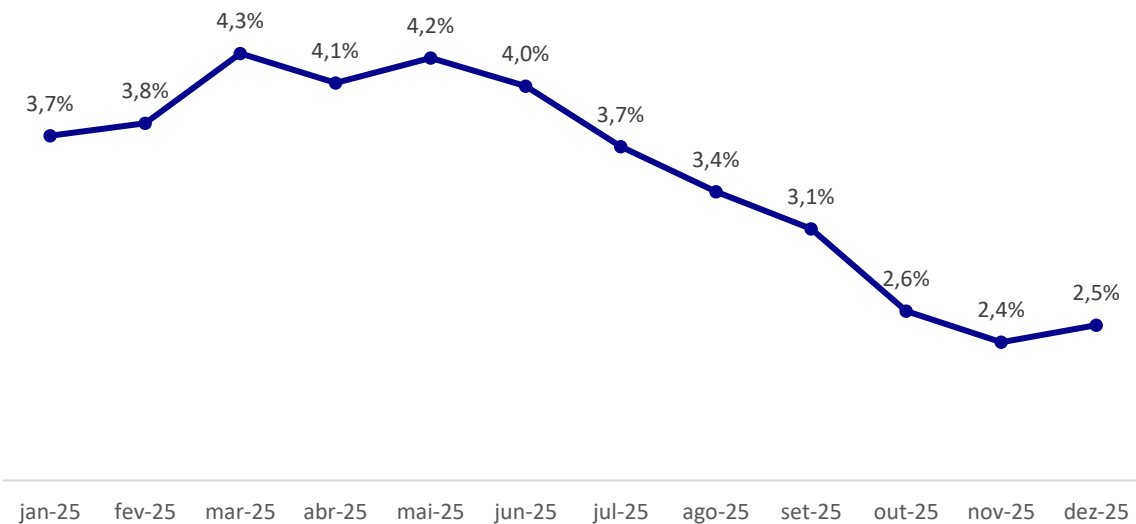
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
jan-26	-1,9 p.p.	3 p.p.	0,6 p.p.	3,5 p.p.

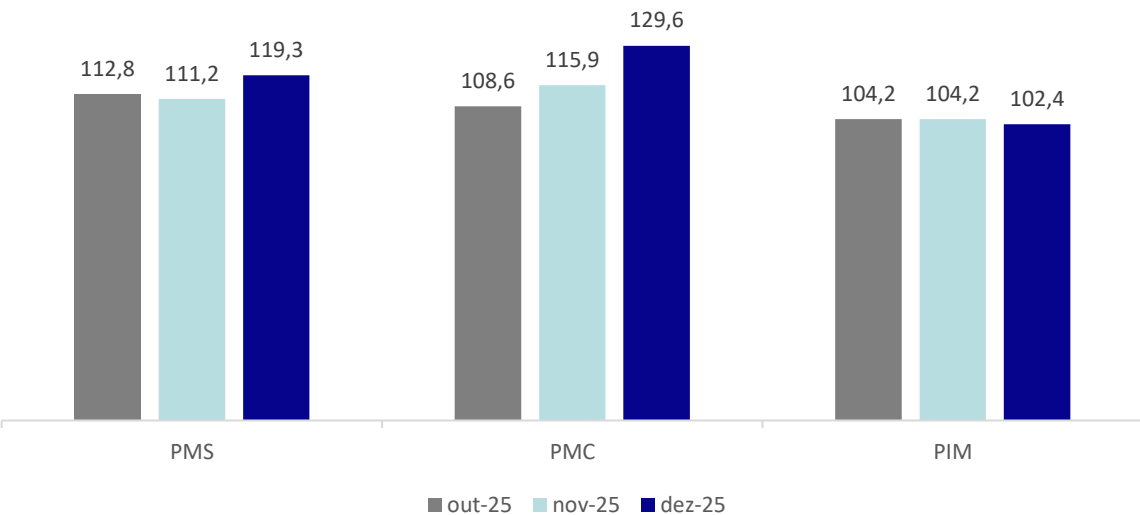
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

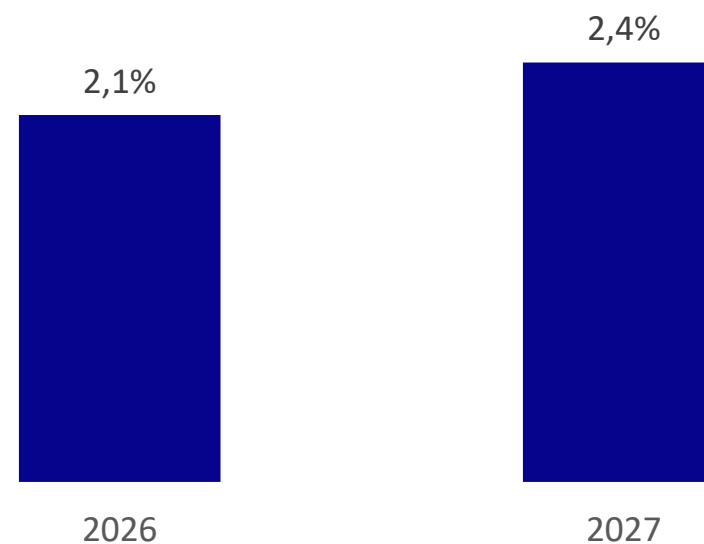


indicadores macroeconômicos - Brasil

	2026	2027
PIB %	1,80	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,50	5,50
Selic %	12,25	10,50
IPCA %	3,95	3,80

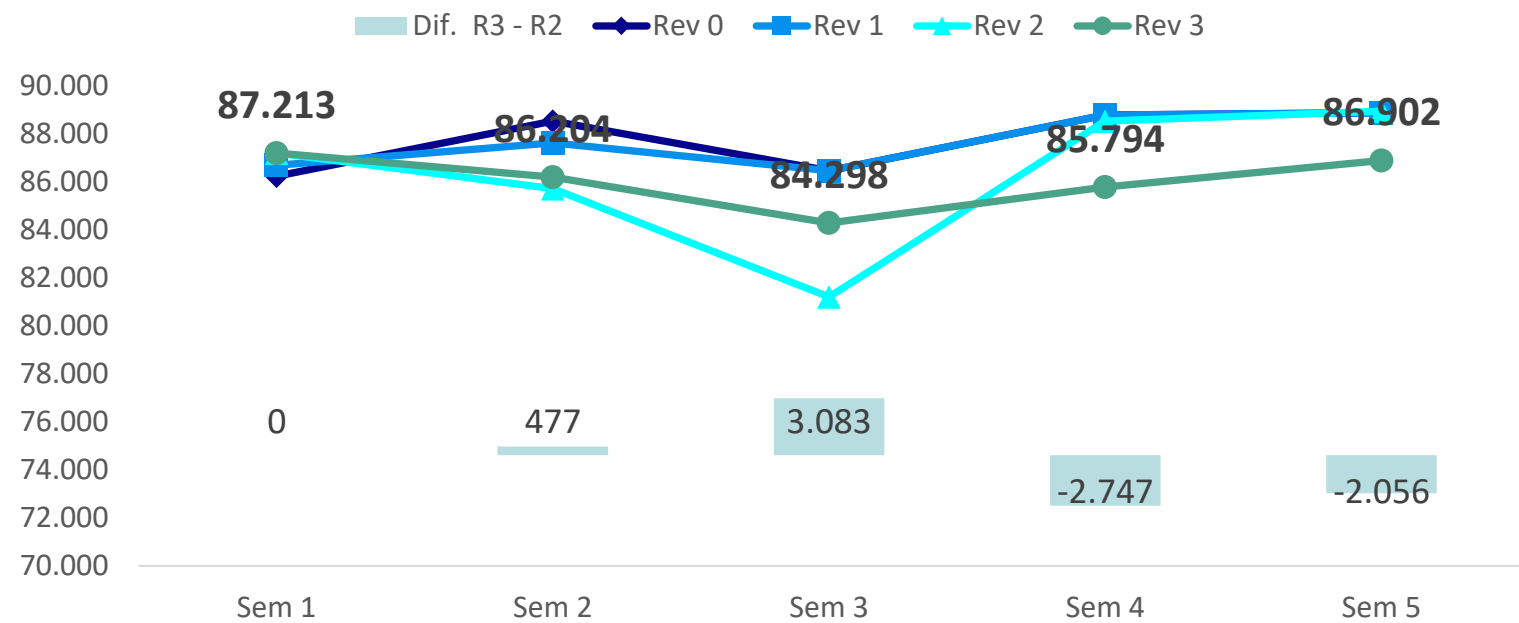
Boletim Focus 13/02/2026

PIB



■ PLAN 26-30

revisão semanal da carga do SIN - MW médios

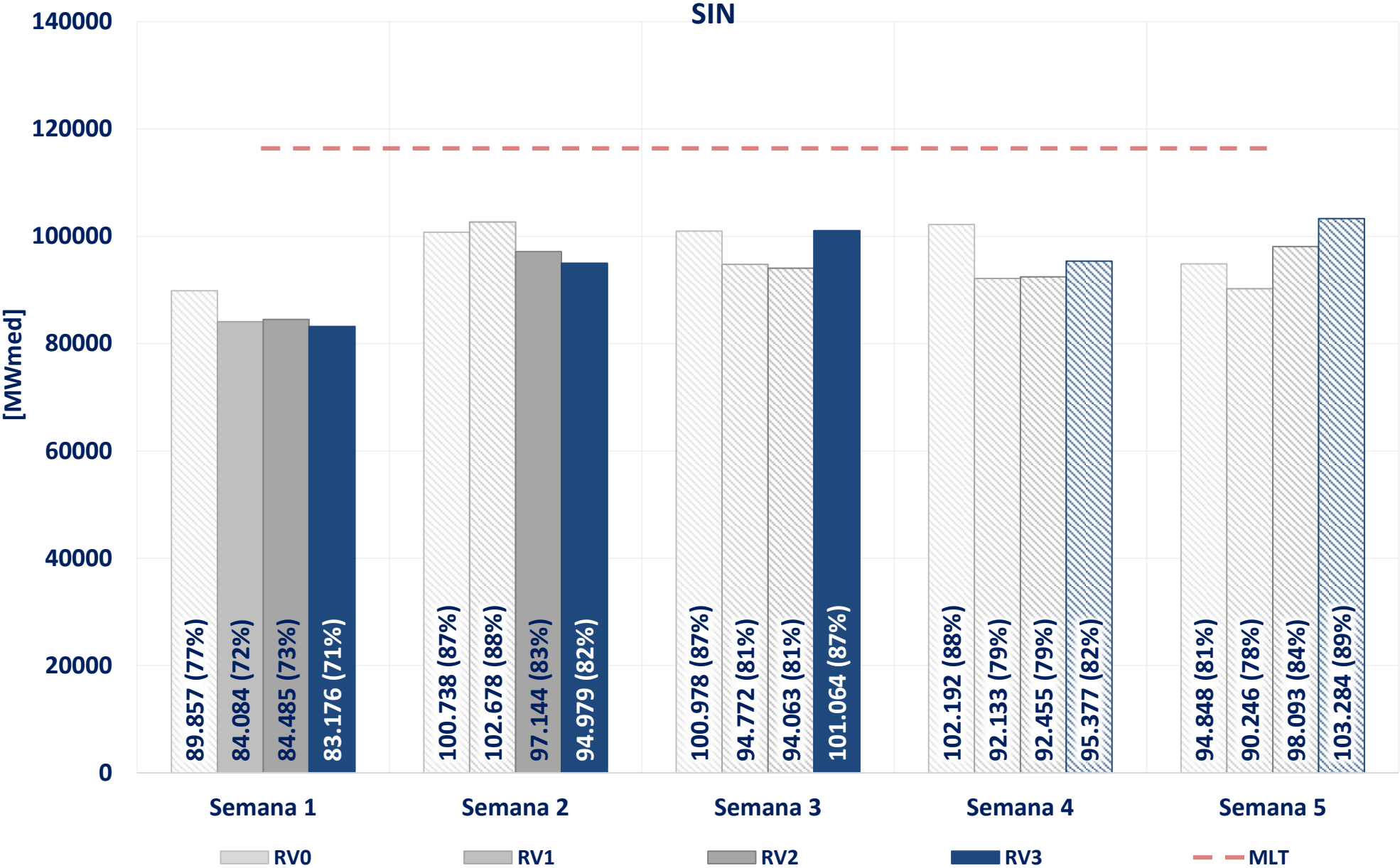


SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	SIN
RV0	86.250	88.548	86.477	88.802	88.894	87.613
RV1	86.698	87.636	86.477	88.802	88.894	87.482
RV2	87.213	85.727	81.215	88.541	88.958	85.736
RV3	87.213	86.204	84.298	85.794	86.902	85.866

ccee

	Rev. 3	feb/25	PLAN	PMO
SE/CO	47.706	-3.450 (-6,7%)	-2.544 (-5,1%)	-1.269 (-2,6%)
S	16.311	-489 (-2,9%)	+462 (+2,9%)	+462 (+2,9%)
NE	13.769	+316 (+2,4%)	-741 (-5,1%)	-741 (-5,1%)
N	8.080	+366 (+4,7%)	-469 (-5,5%)	-199 (-2,4%)
SIN	85.866	-3.257 (-3,7%)	-3.292 (-3,7%)	-1.747 (-2,0%)

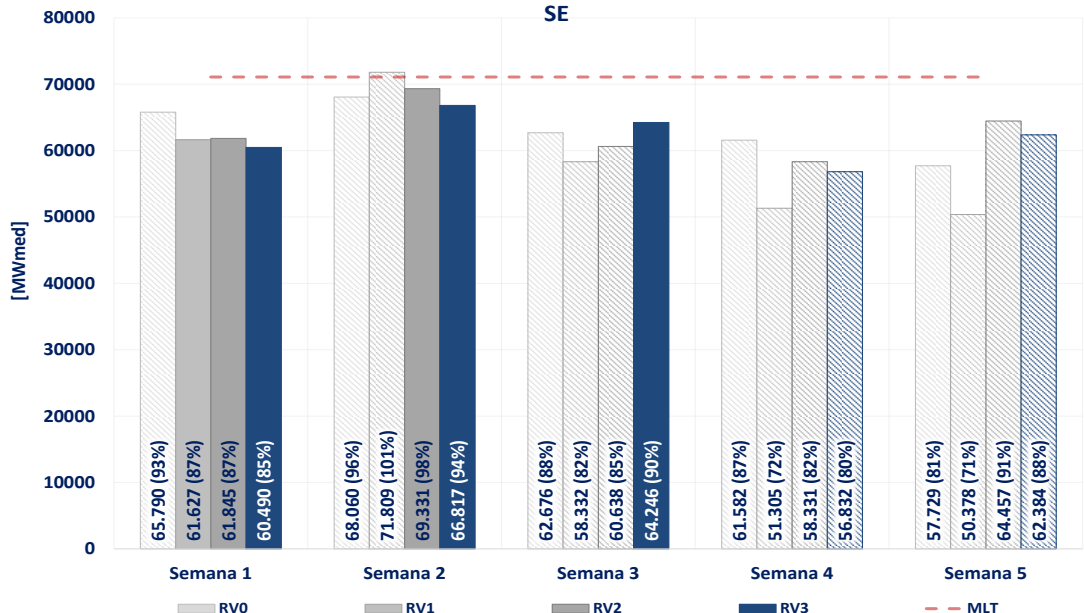
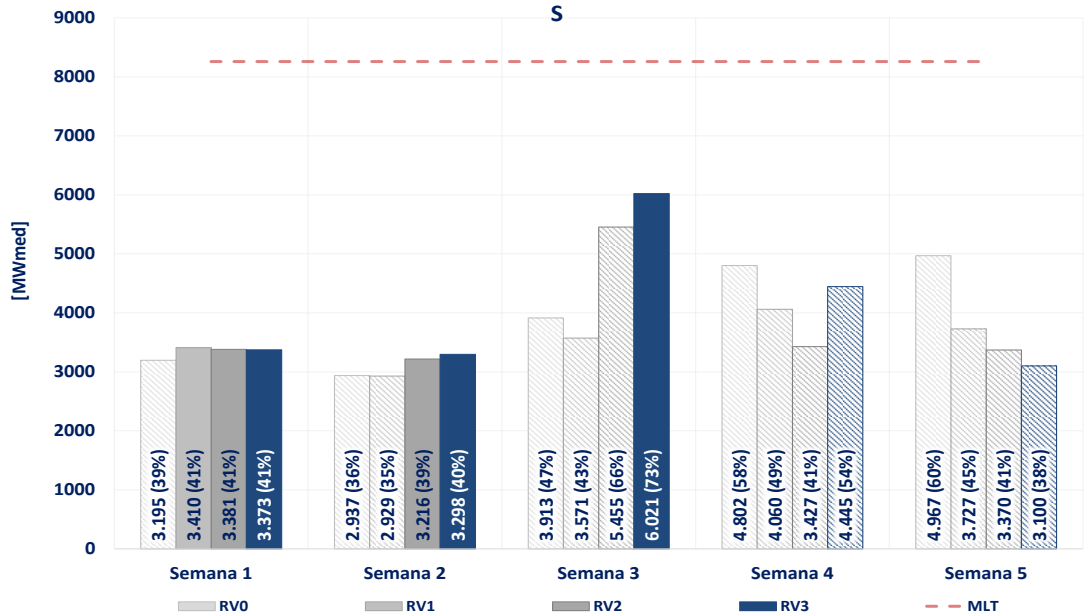
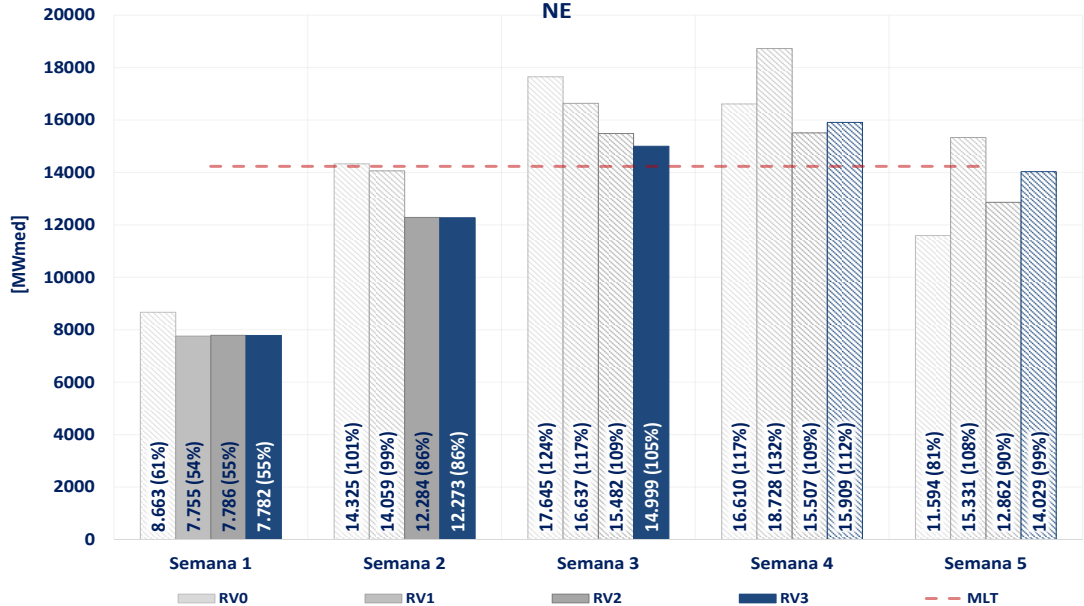
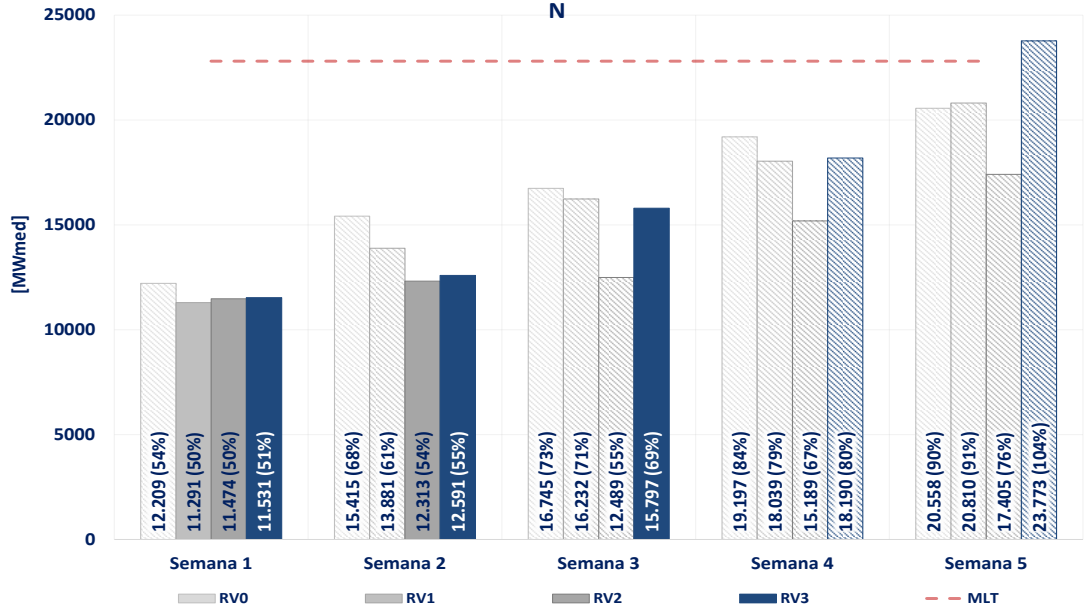




Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

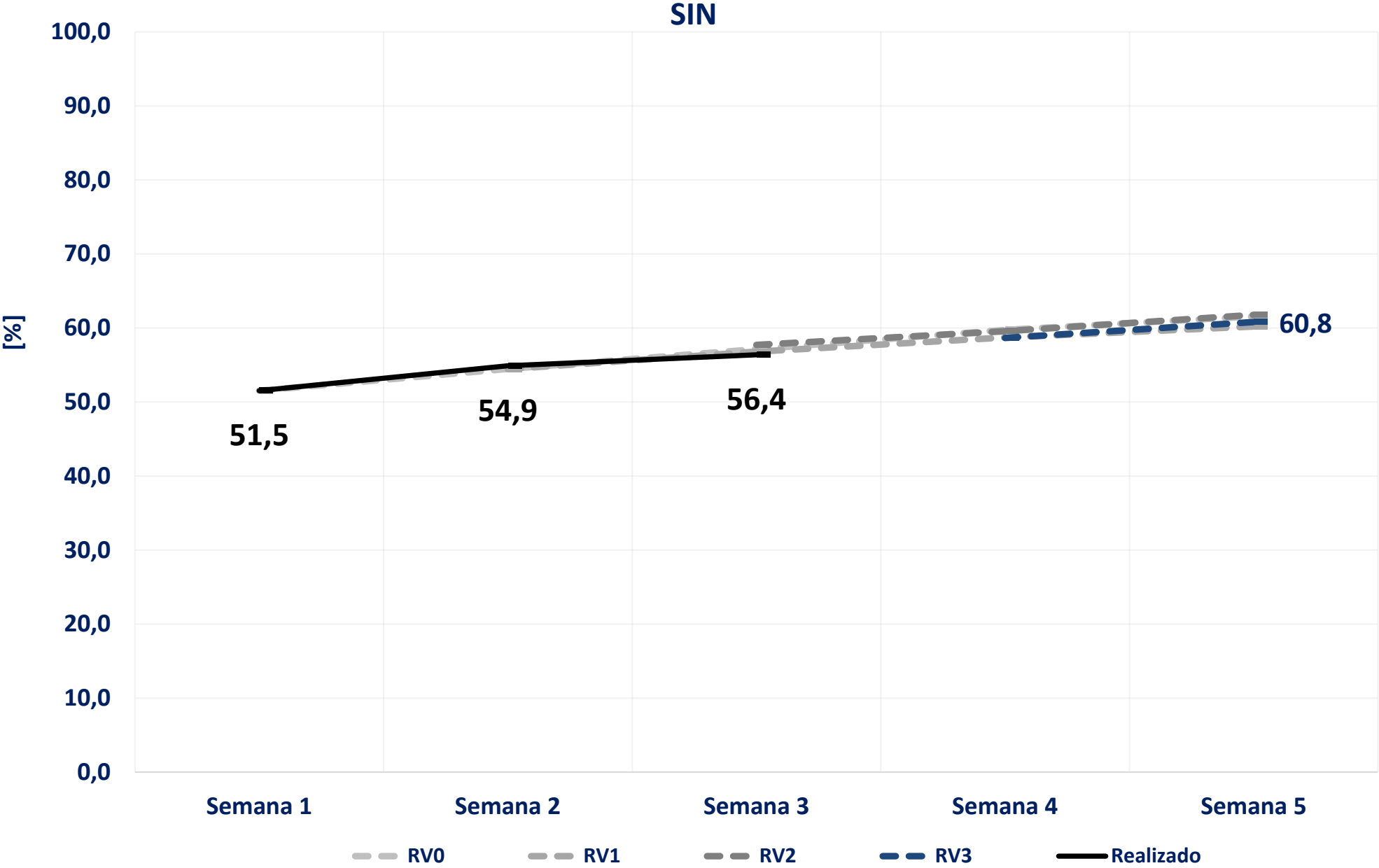
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de fevereiro

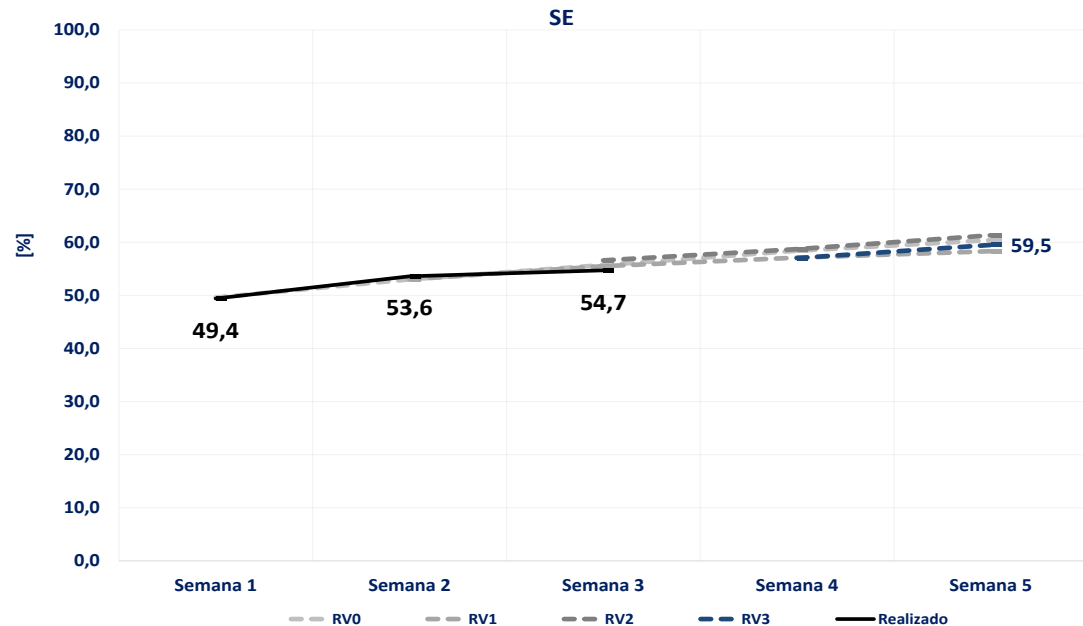
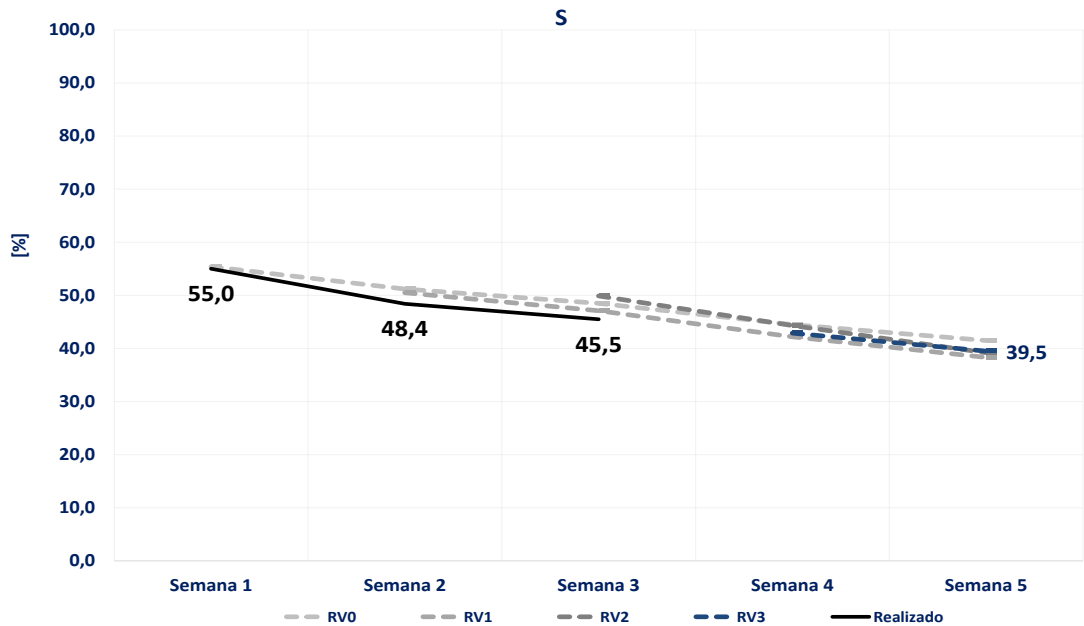
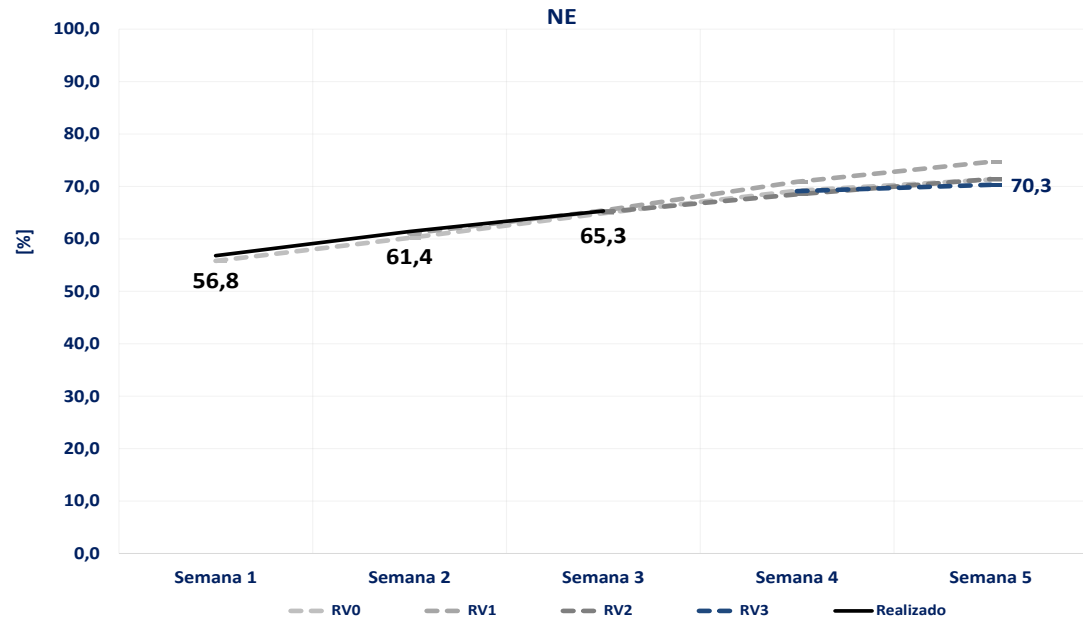
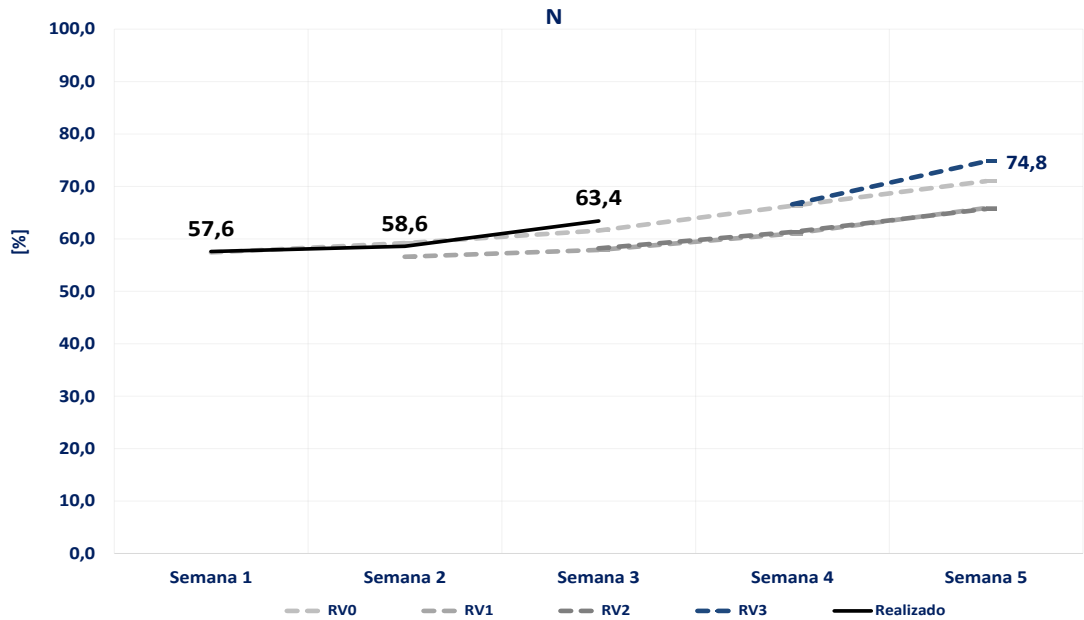


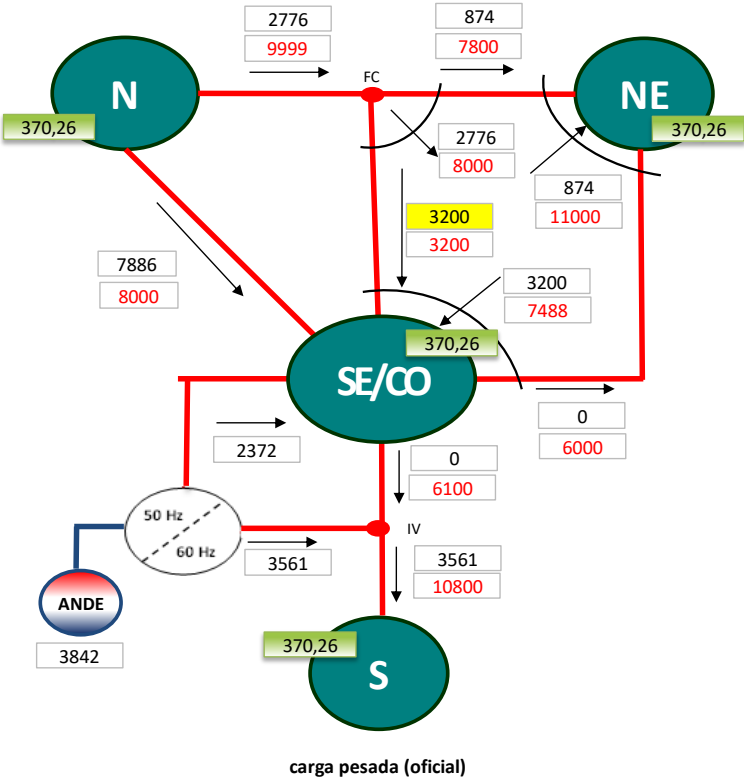
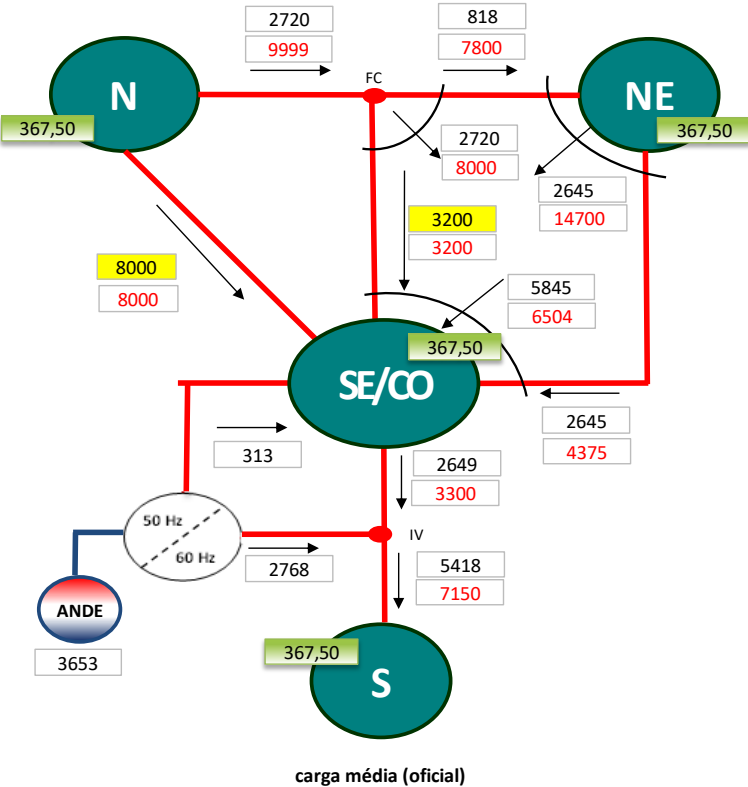
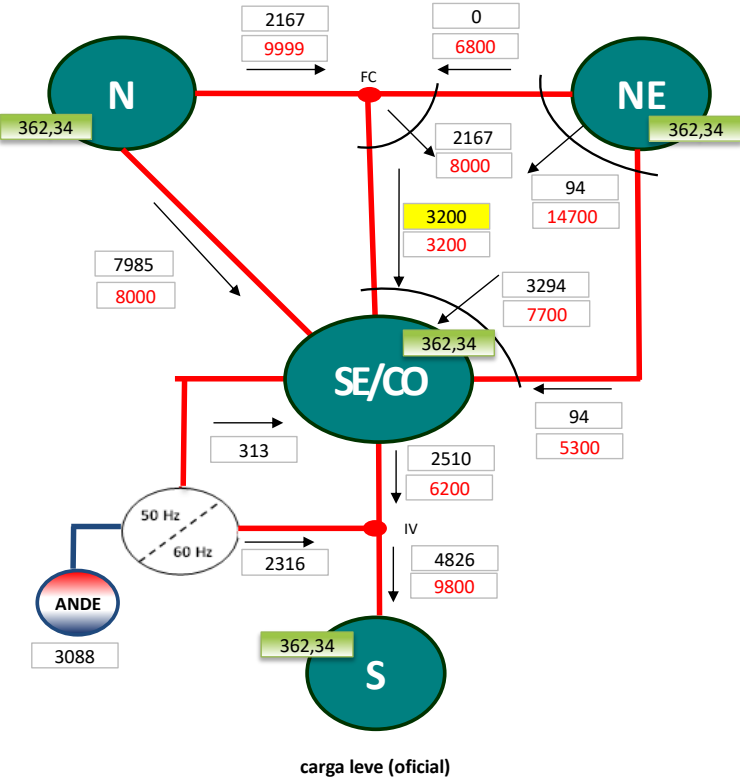
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

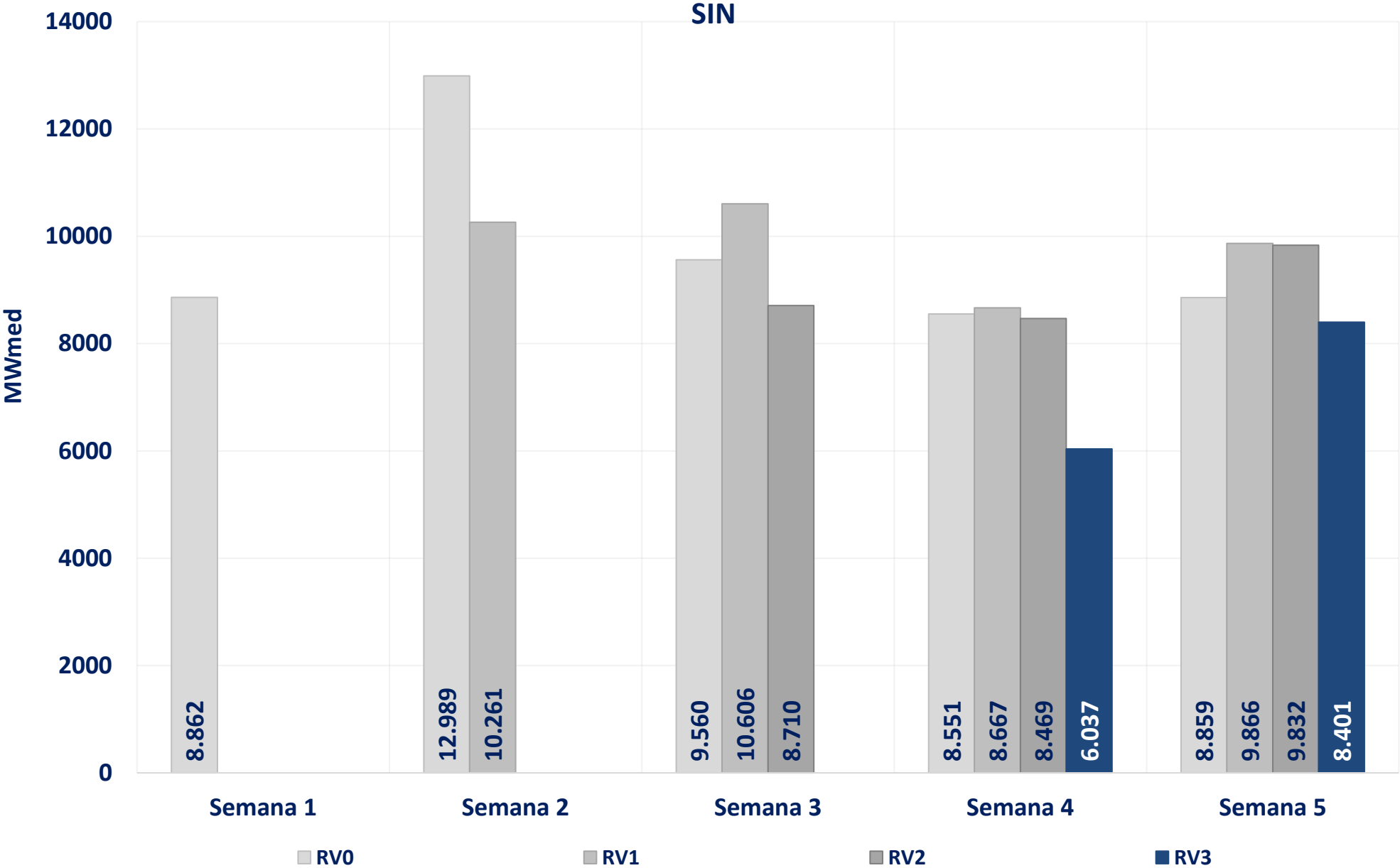


acompanhamento da energia armazenada – rv3 de fevereiro

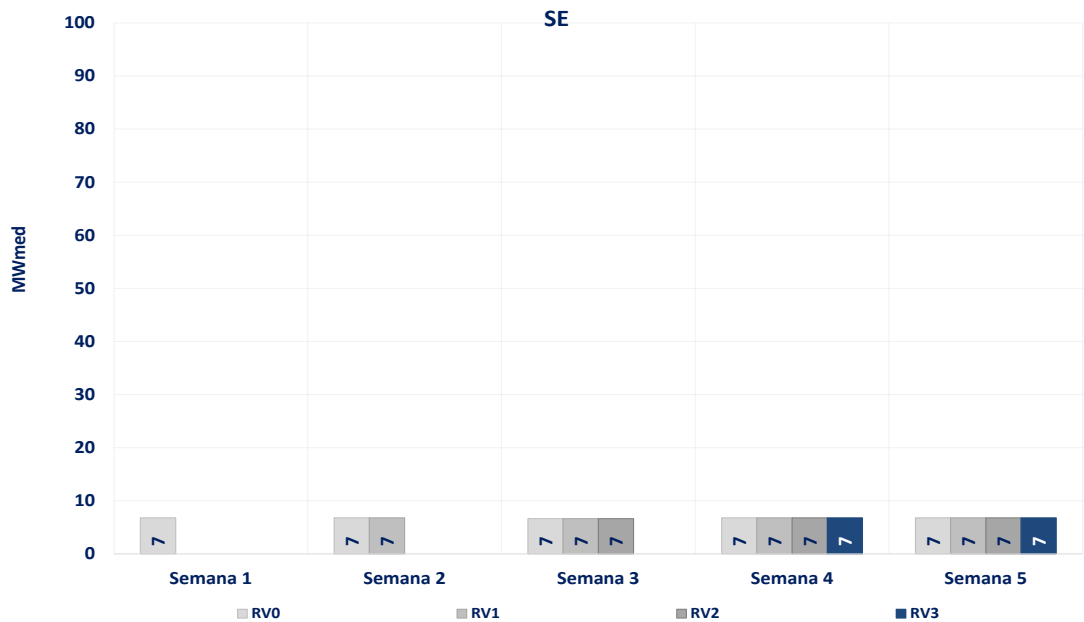
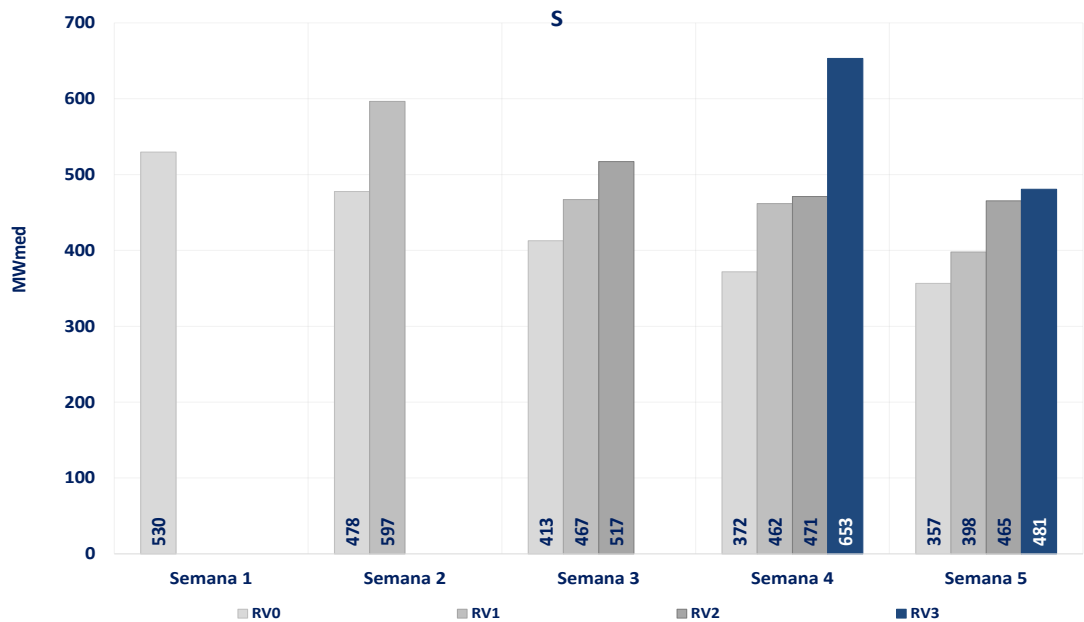
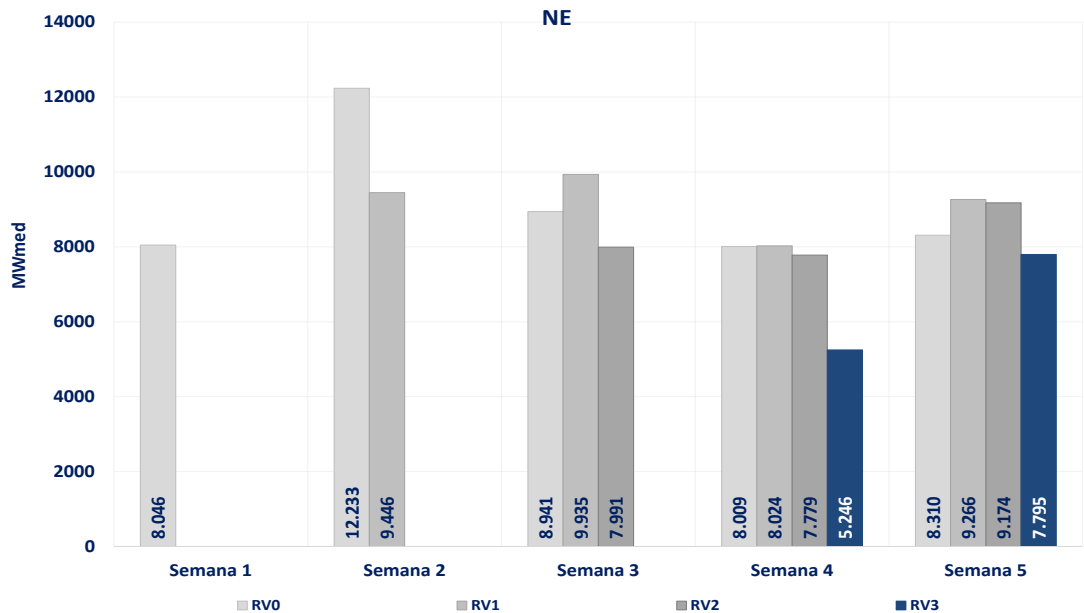
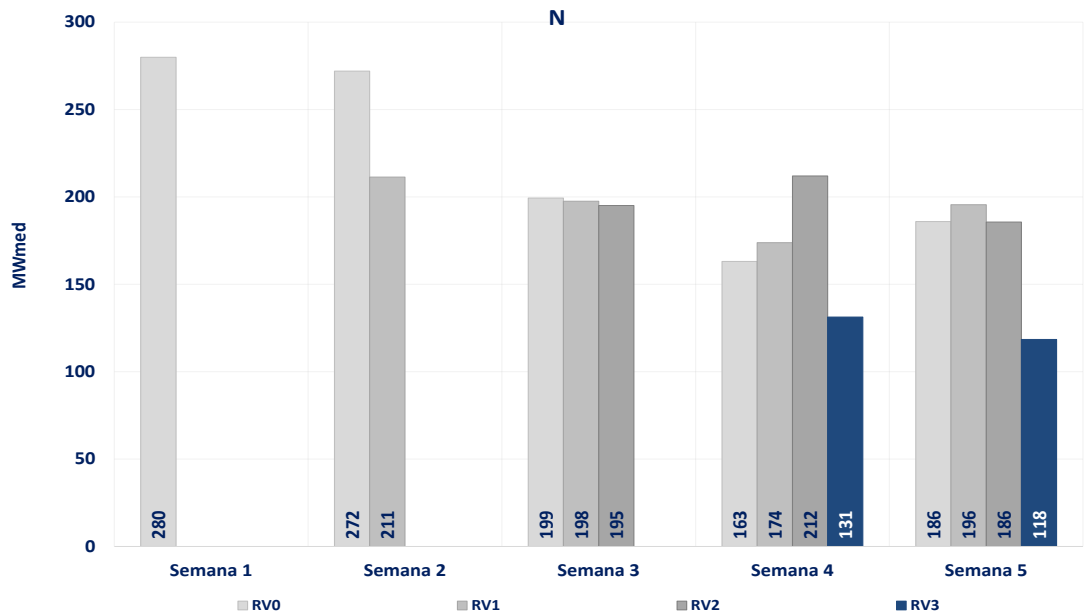




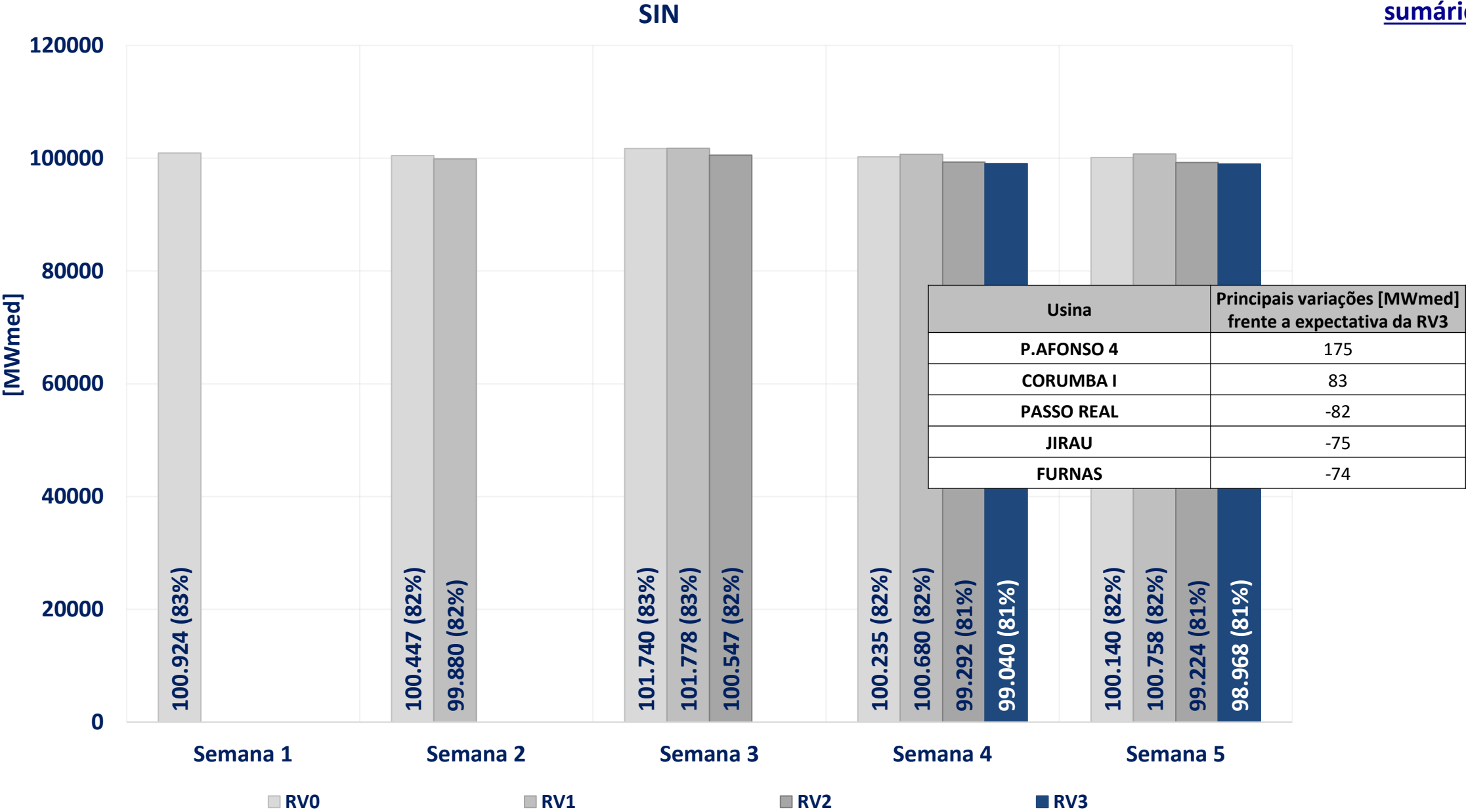
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX atingimento do limite (MWmédios)



acompanhamento da geração eólica – rv3 de fevereiro

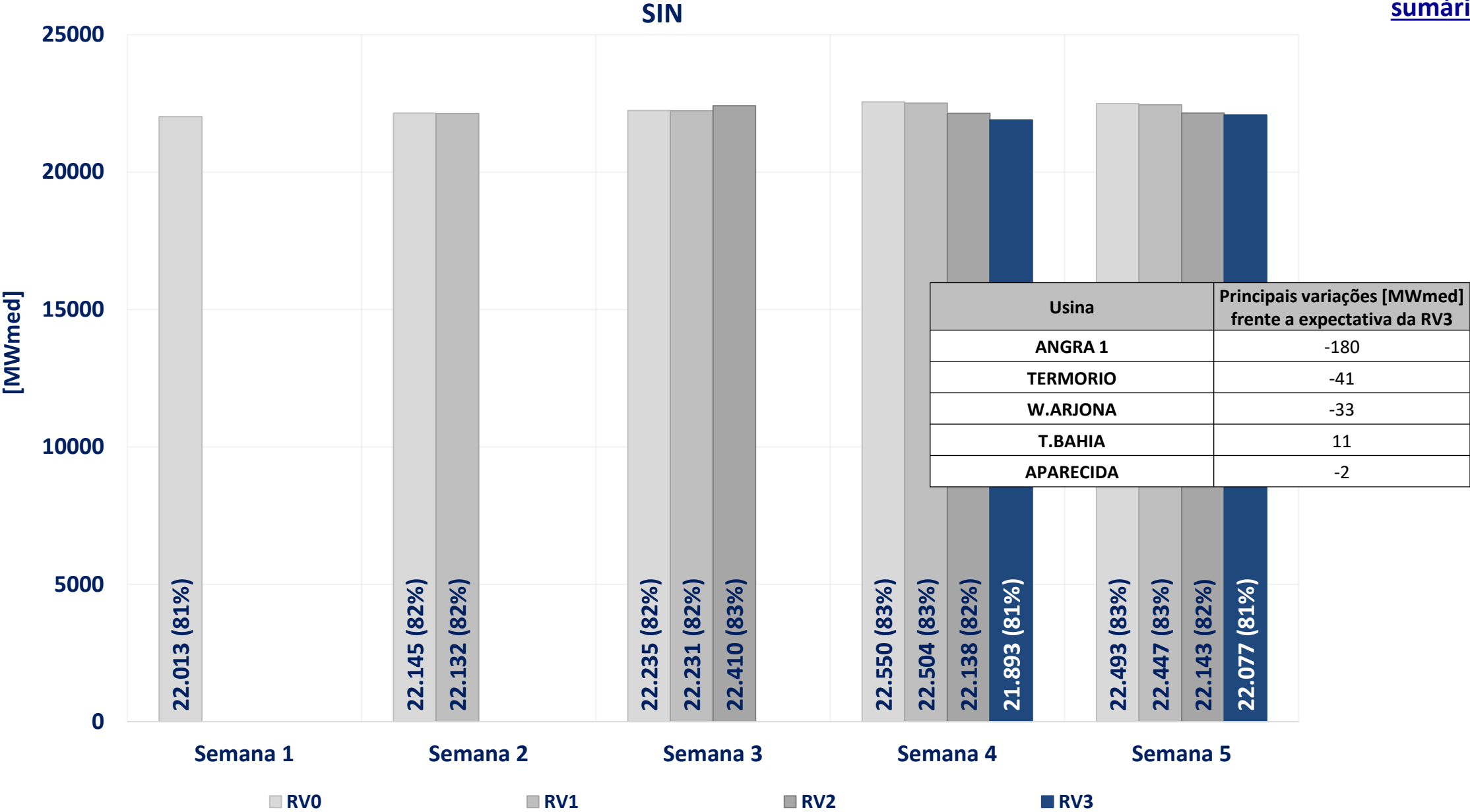


Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)



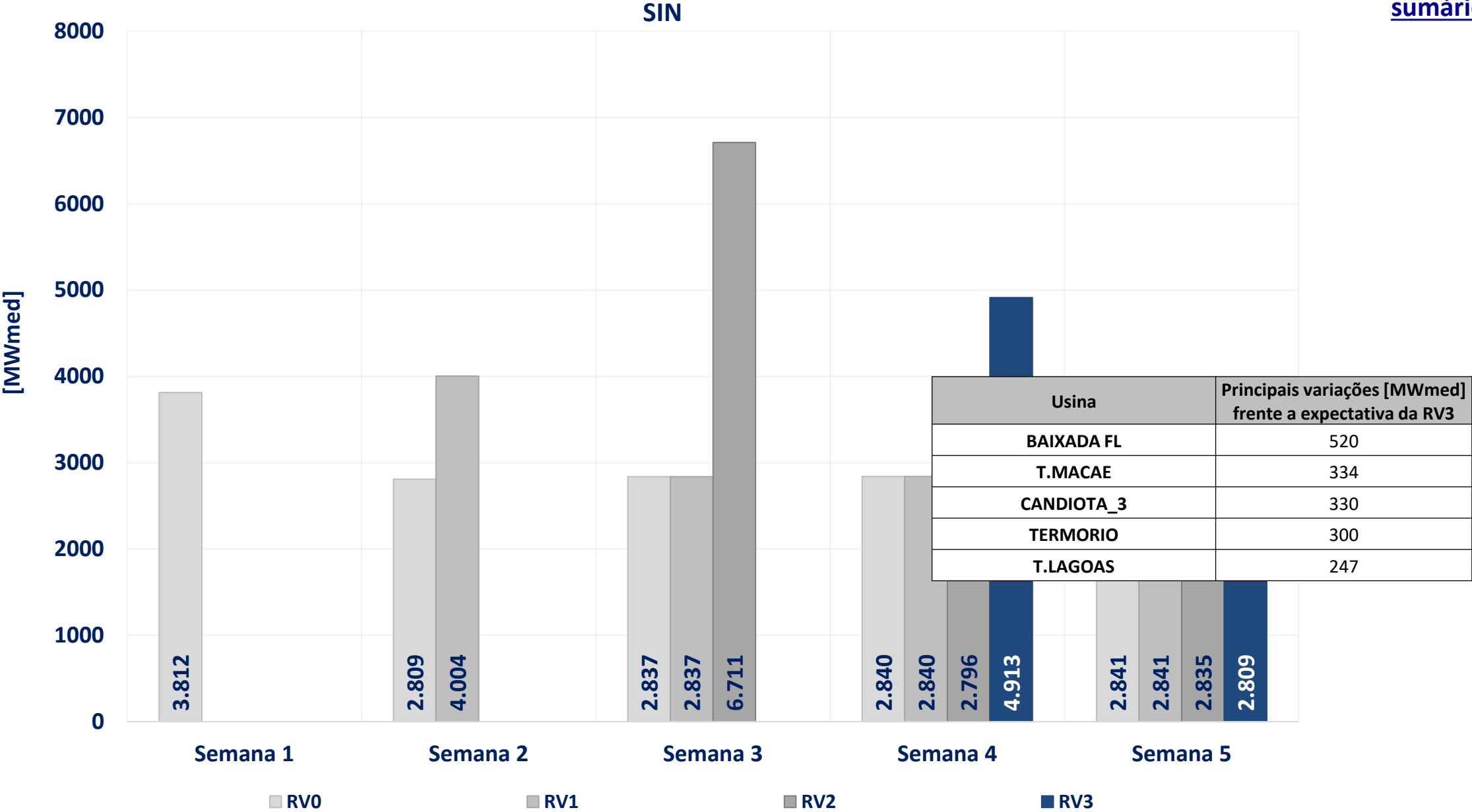
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

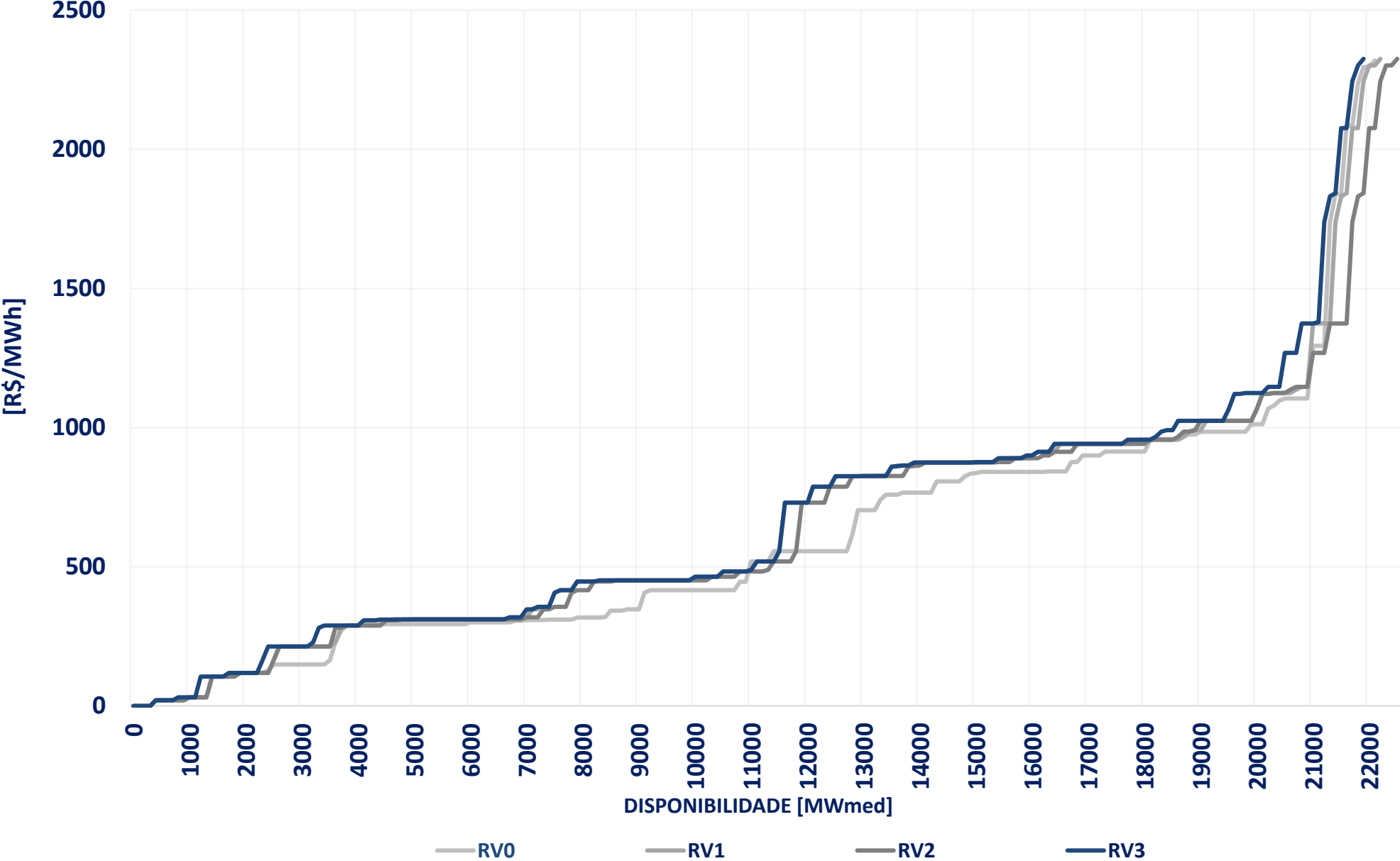


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



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

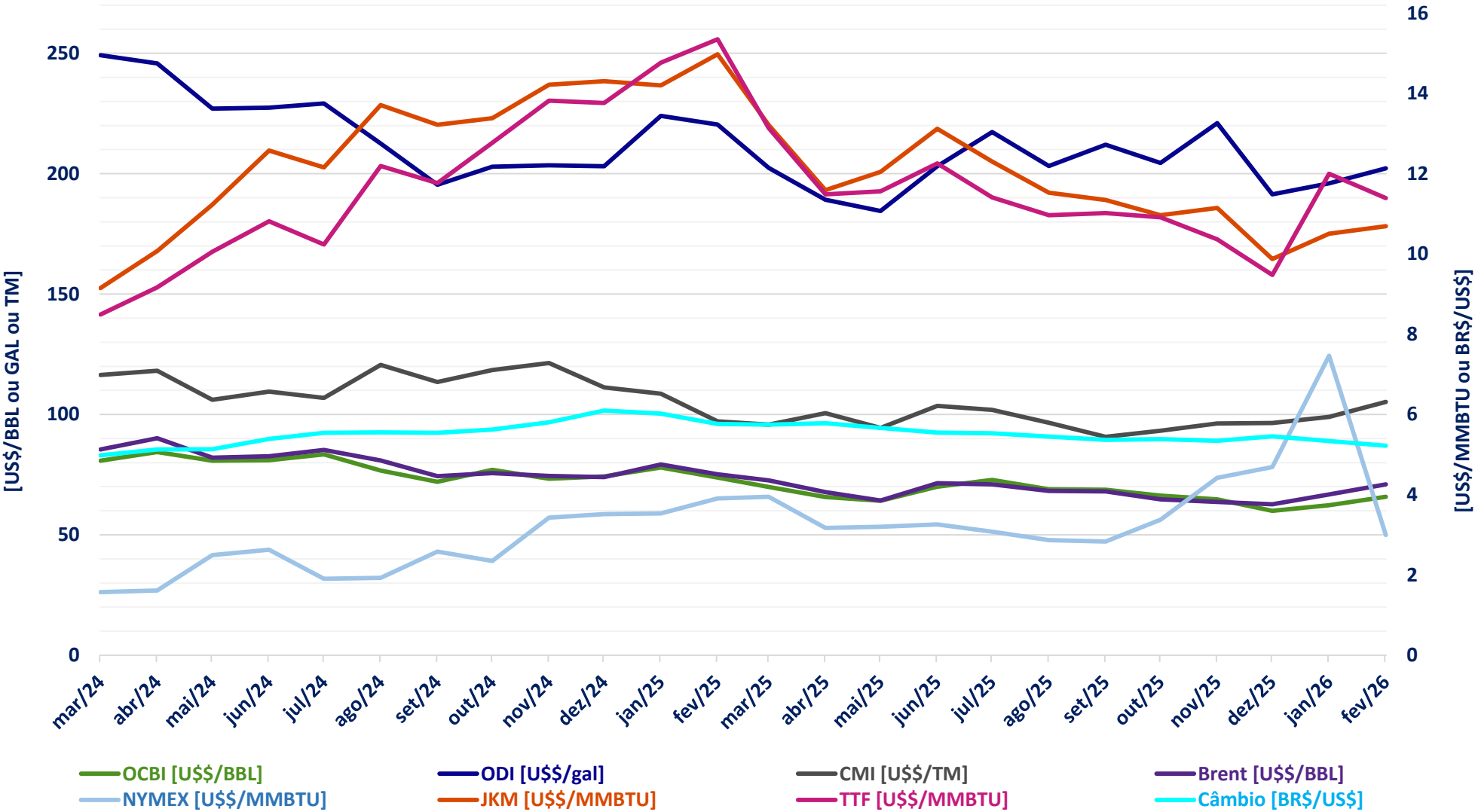


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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
60	NORTEFLU	966,92	1035,52	69 R\$/MWh (-7%)
48	ARAUCARIA	900	1070,51	171 R\$/MWh (-16%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv3 de fevereiro

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	5,6%	3,2%	6,3%	6,2%	-59,8%	1,8%	-5,0%	-2,2%



Comparativo entre dados de janeiro e fevereiro, obtidos em 20/02/2026, com impacto no reajuste do mês março, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 2,5% (1844 MWmed), indo de 79% a 81% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 1,2% (1314 MWmed), indo de 81% a 82% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -1,5% (0,9 p.p), indo de 59,6% a 58,7%

A eólica para o SIN apresentou variação de -30,7% (-2674 MWmed), indo de 8710 a 6037 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -1,5% (-1507 MWmed), indo de 100547 a 99040 MWmed

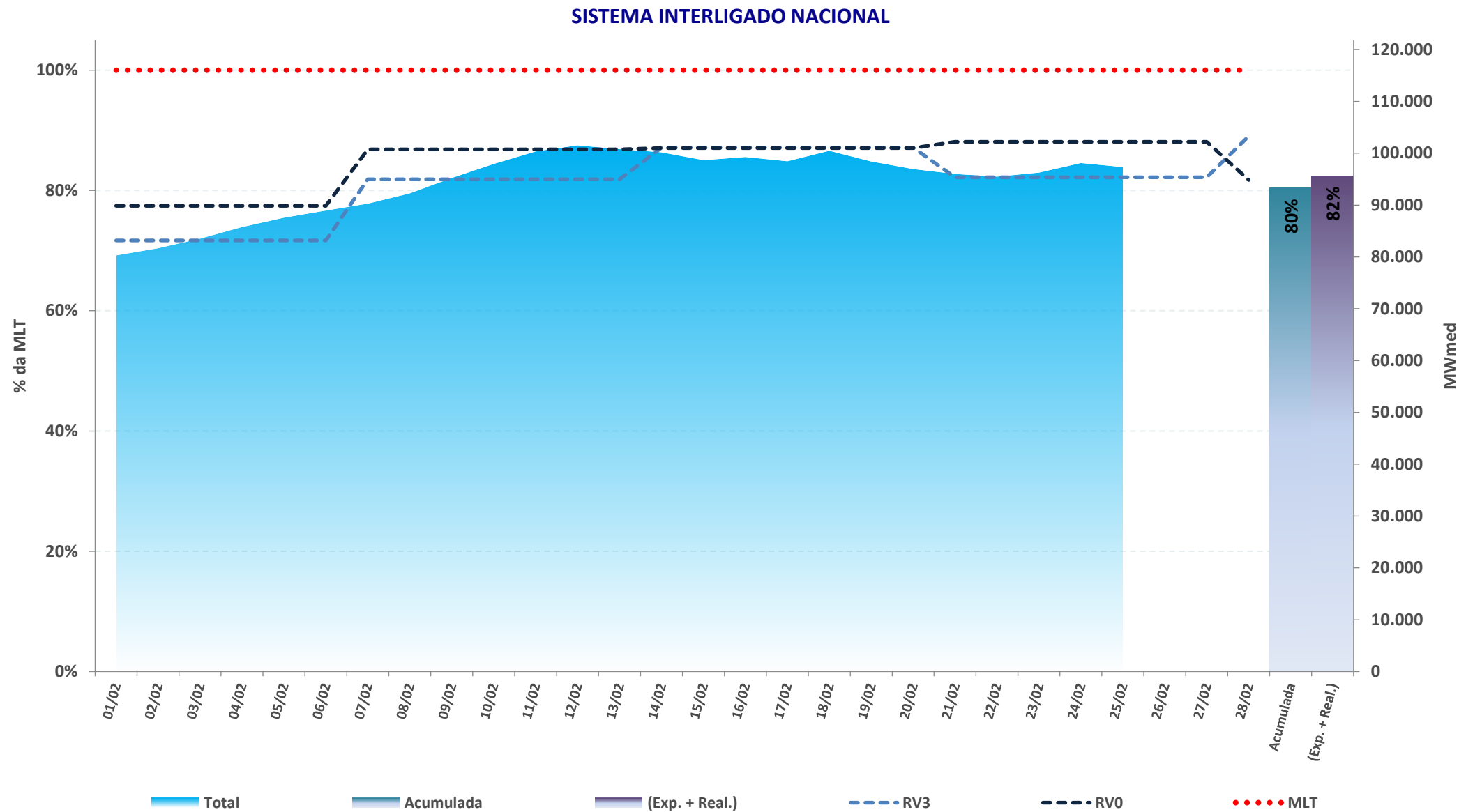
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -2,3% (-517 MWmed), indo de 22410 a 21893 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -26,8% (-1798 MWmed), indo de 6711 a 4913 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 0,6% (4,22 R\$/MWh), indo de R\$ 665,14/MWh a R\$ 669,36/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 8,6% (52,78 R\$/MWh), indo de R\$ 616,58/MWh a R\$ 669,36/MWh

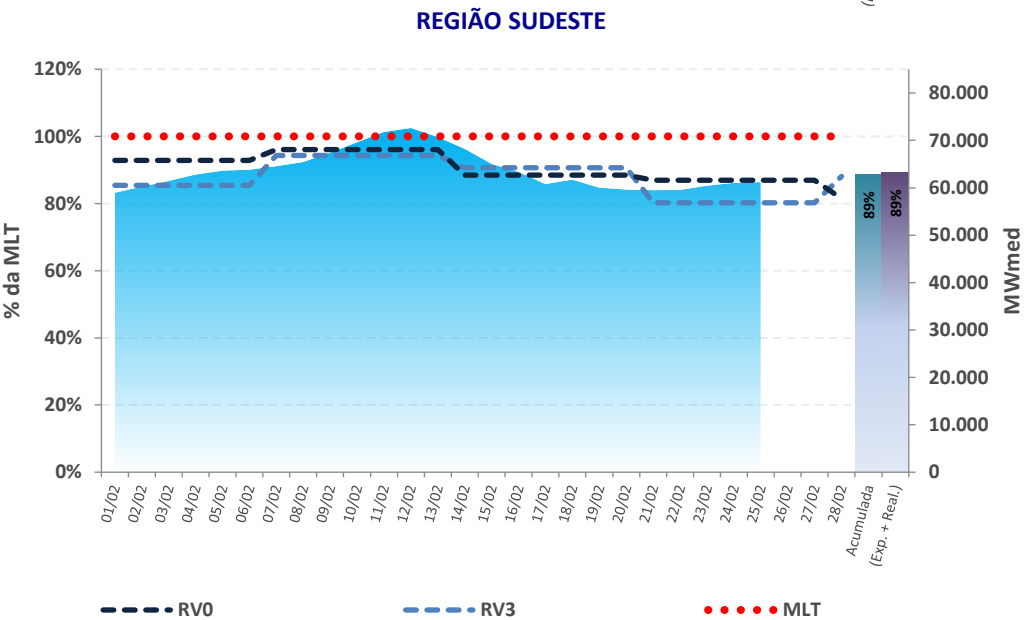
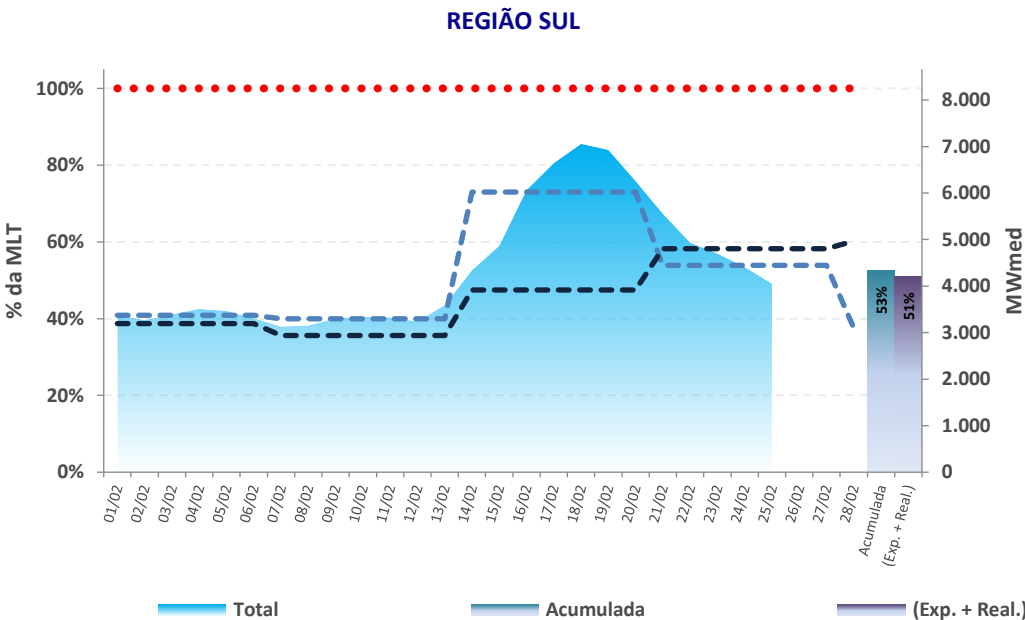
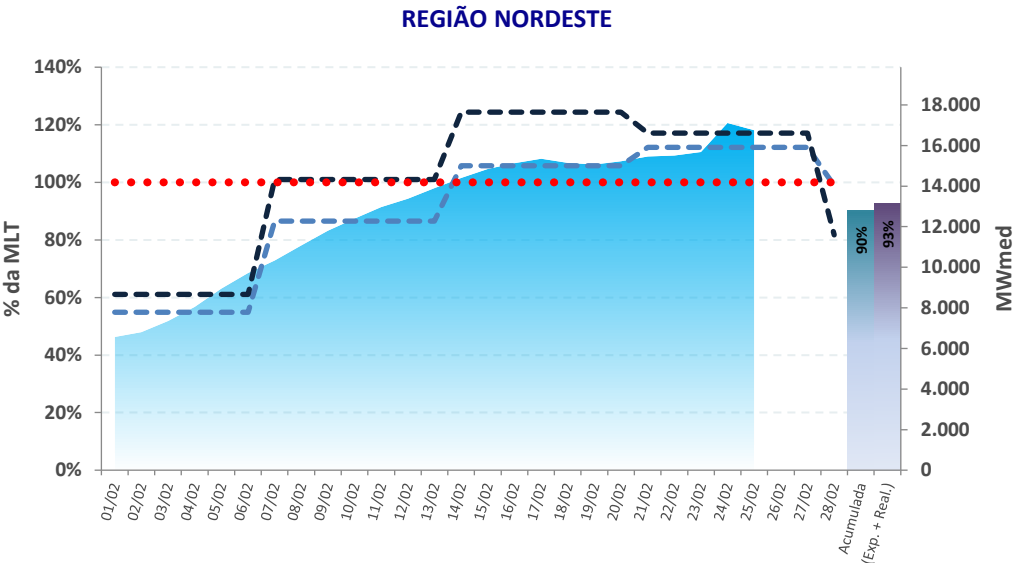
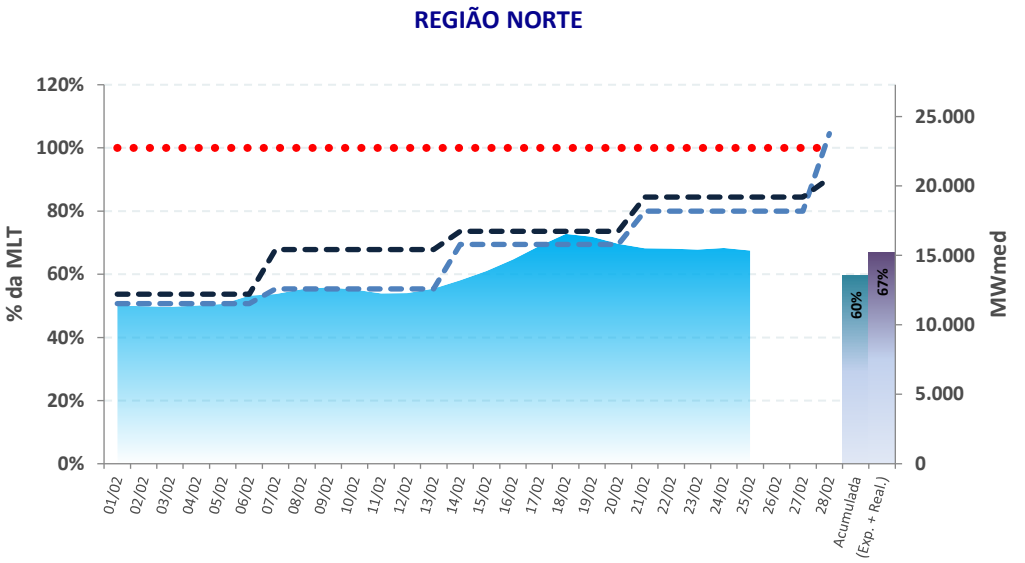
acompanhamento da operação



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

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

acompanhamento da energia natural afluyente



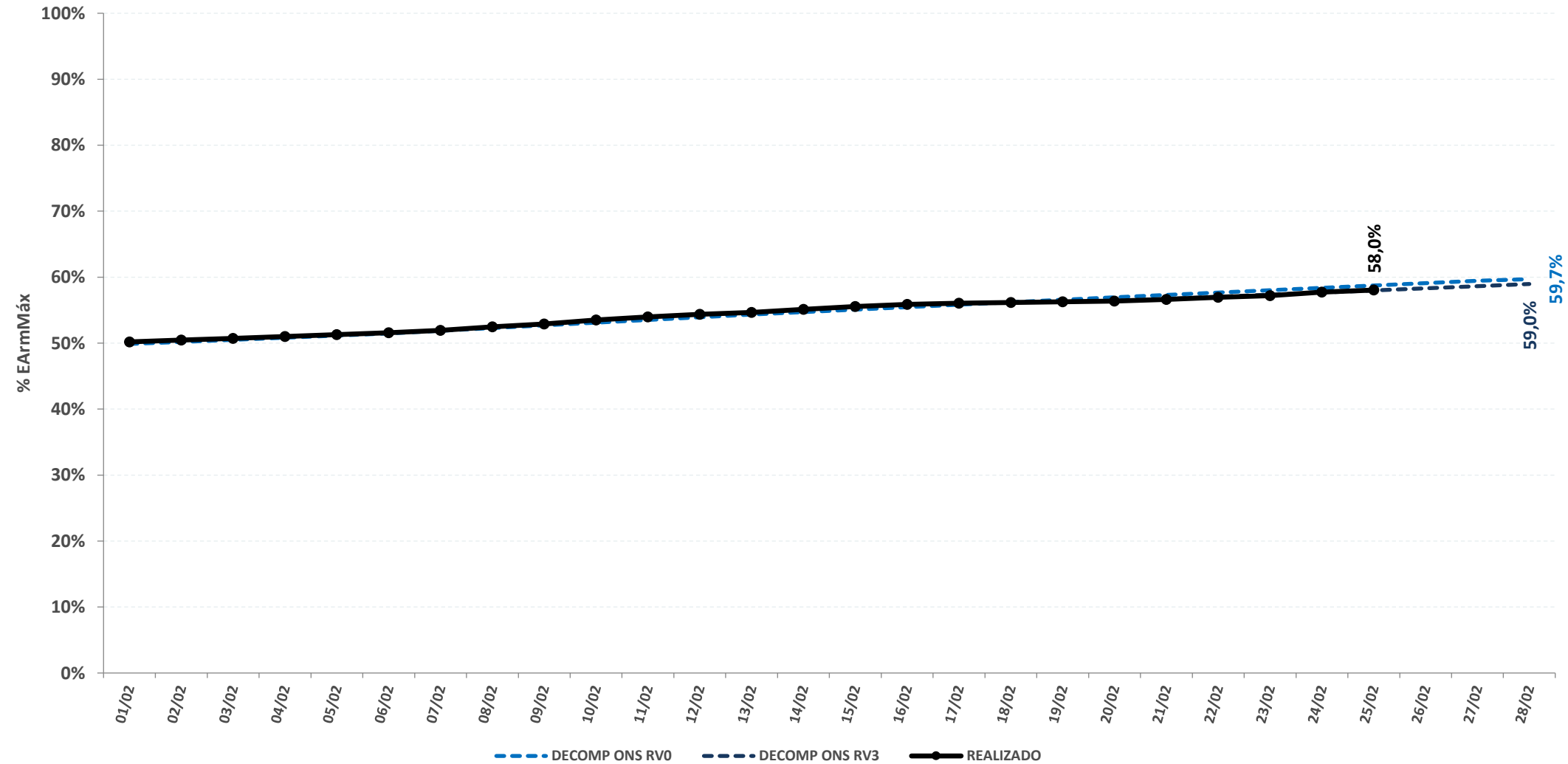
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RV0 RV3 MLT

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

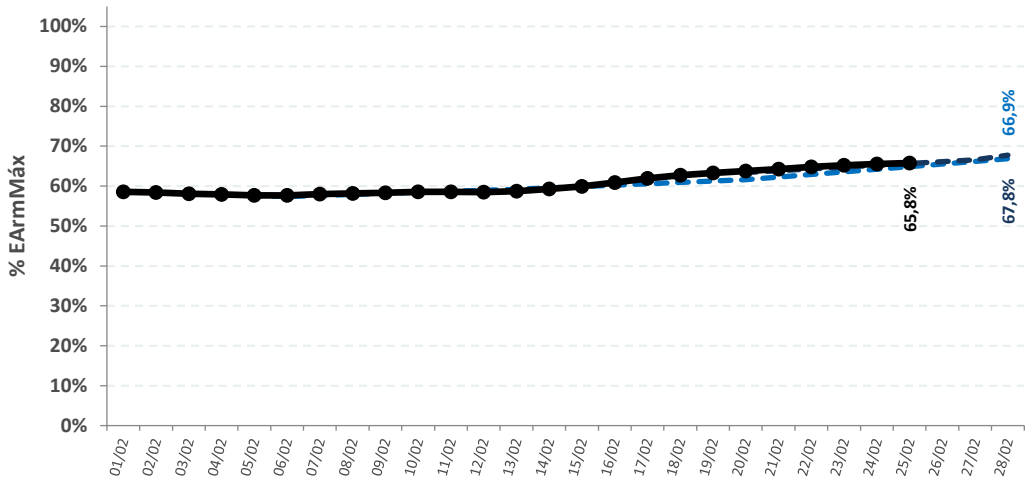
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

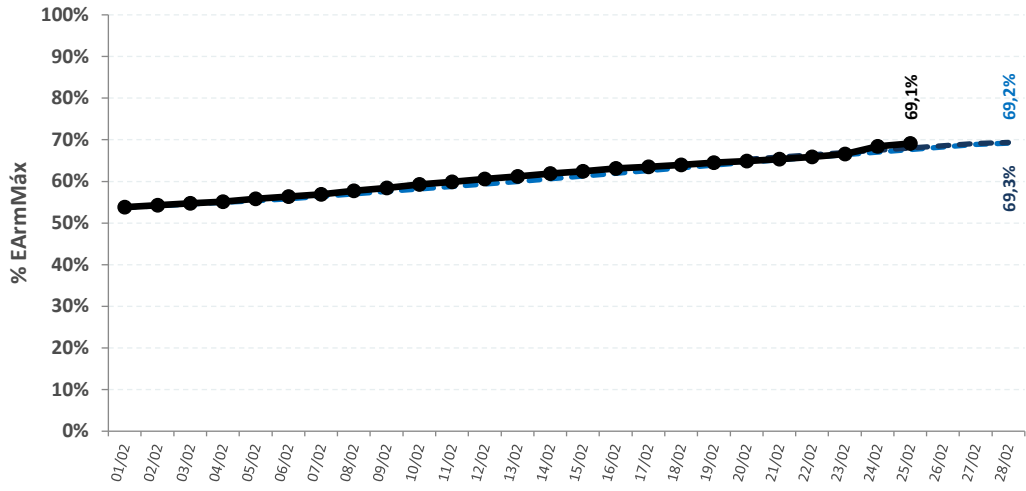


acompanhamento da energia armazenada

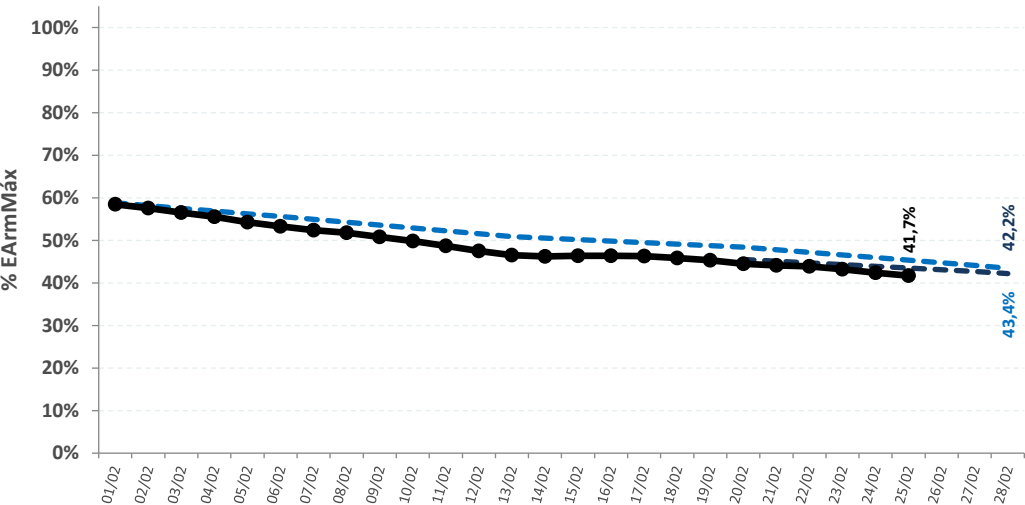
REGIÃO NORTE



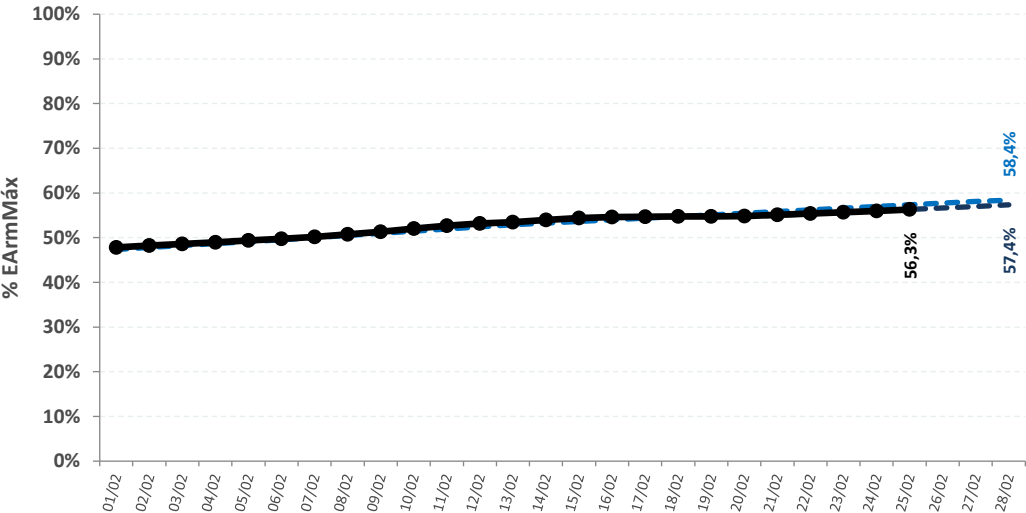
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

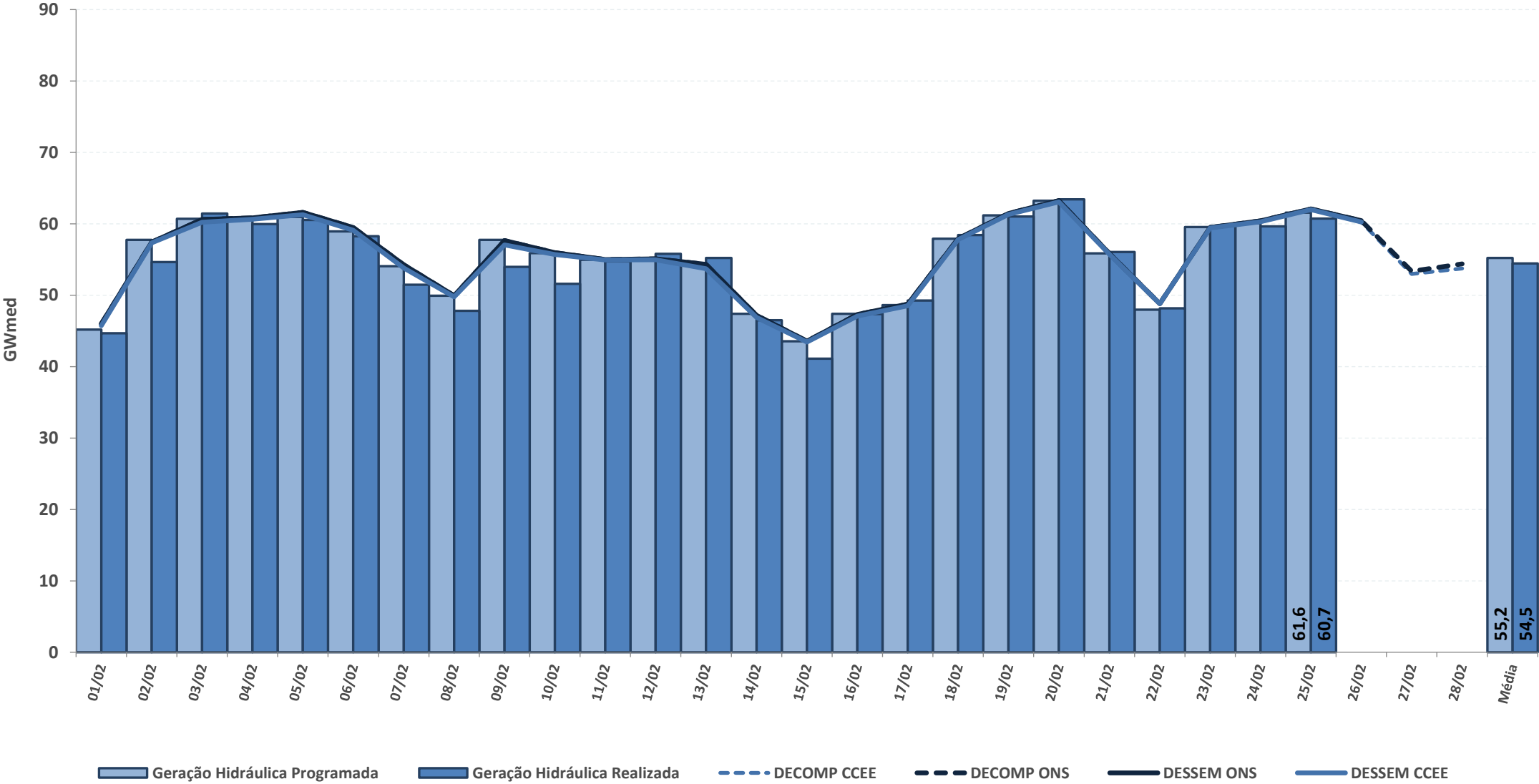


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV3

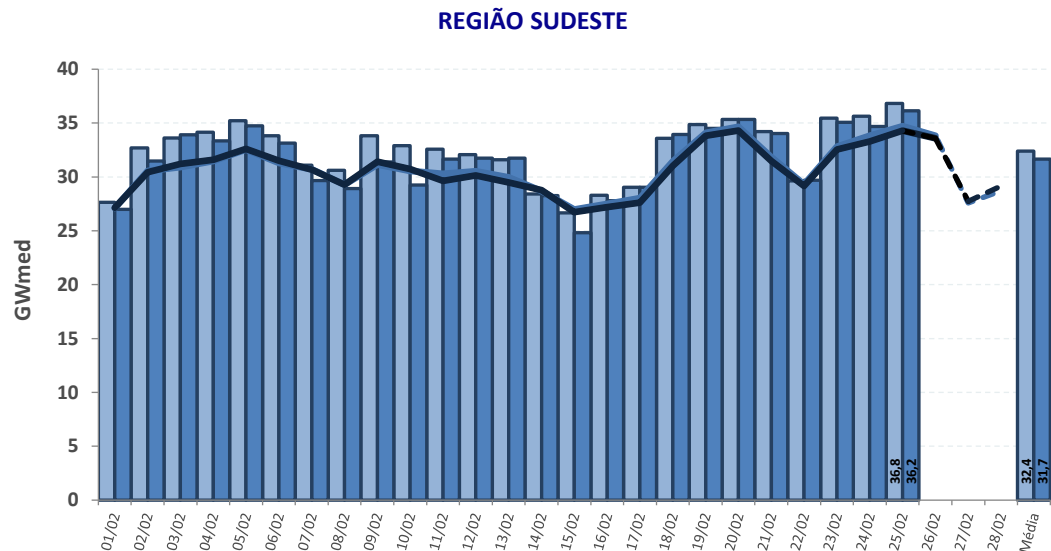
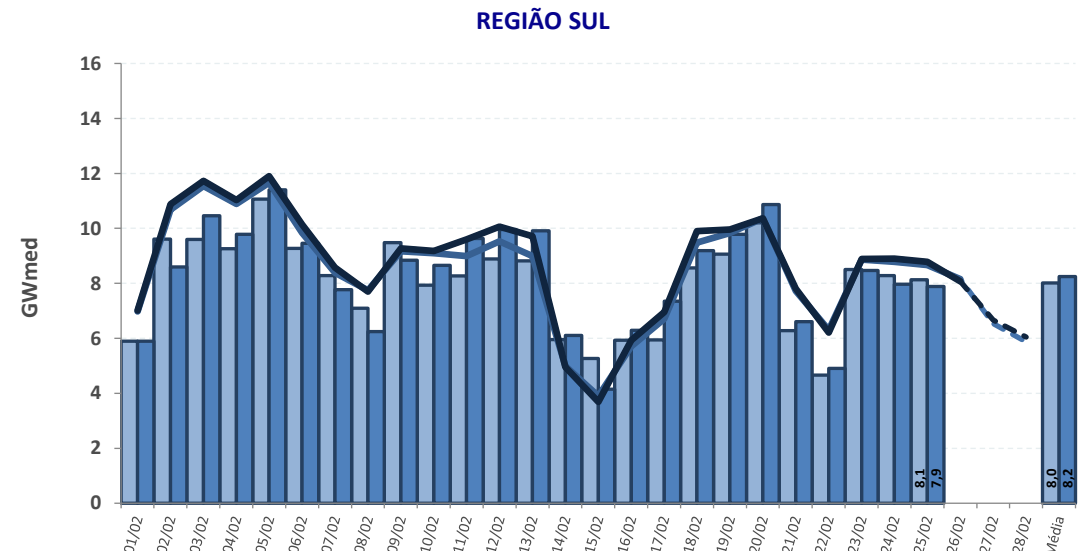
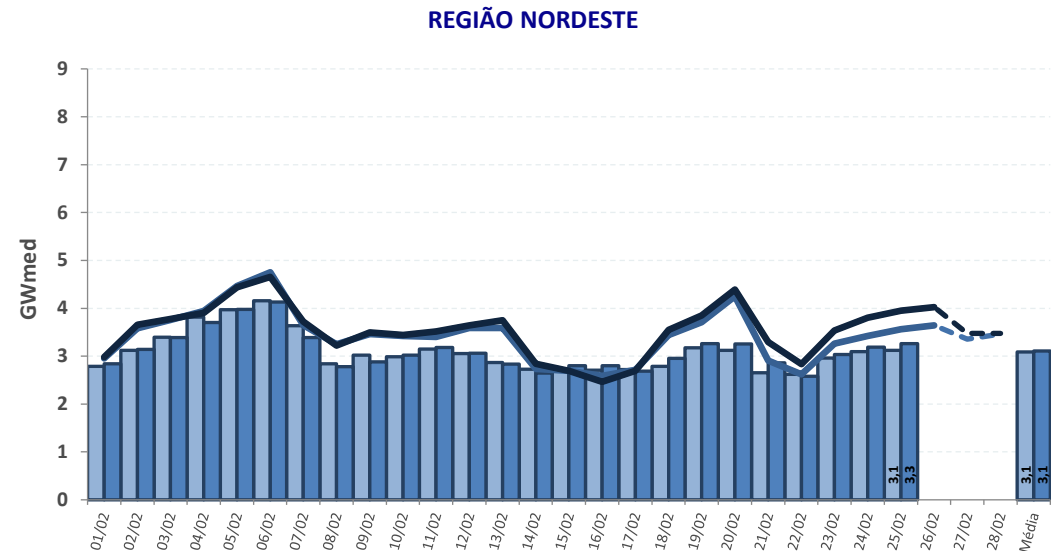
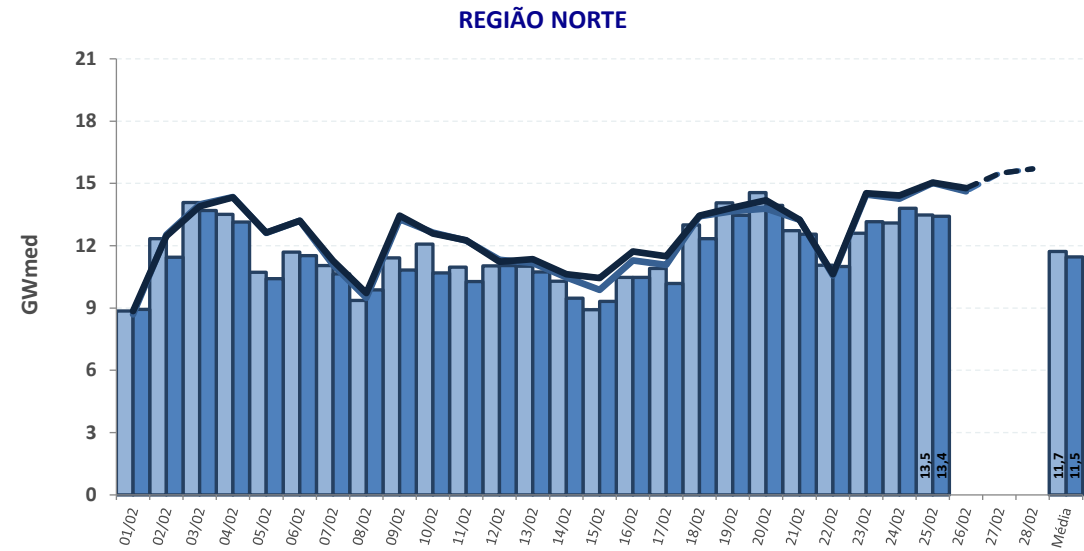
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

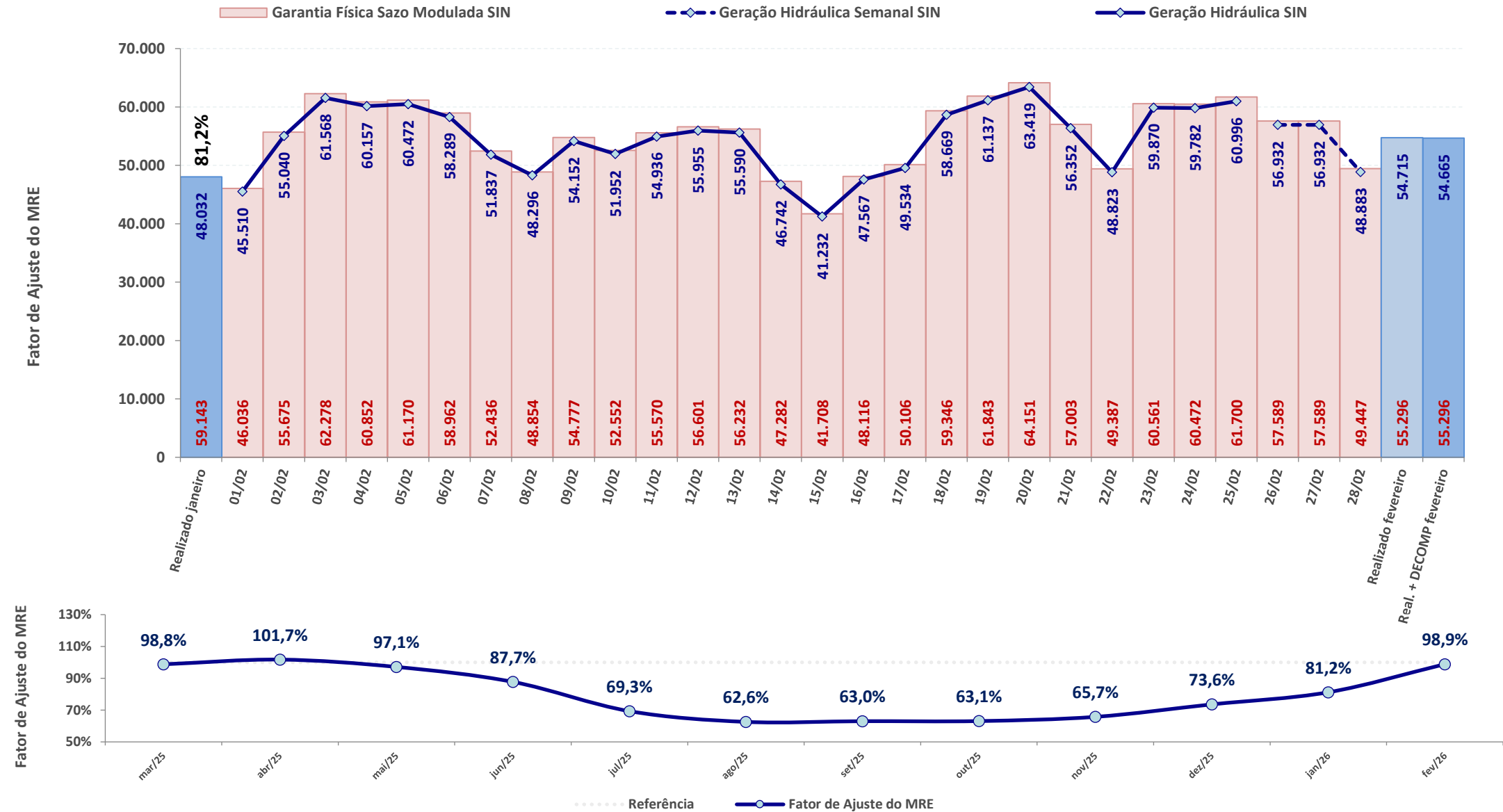


— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

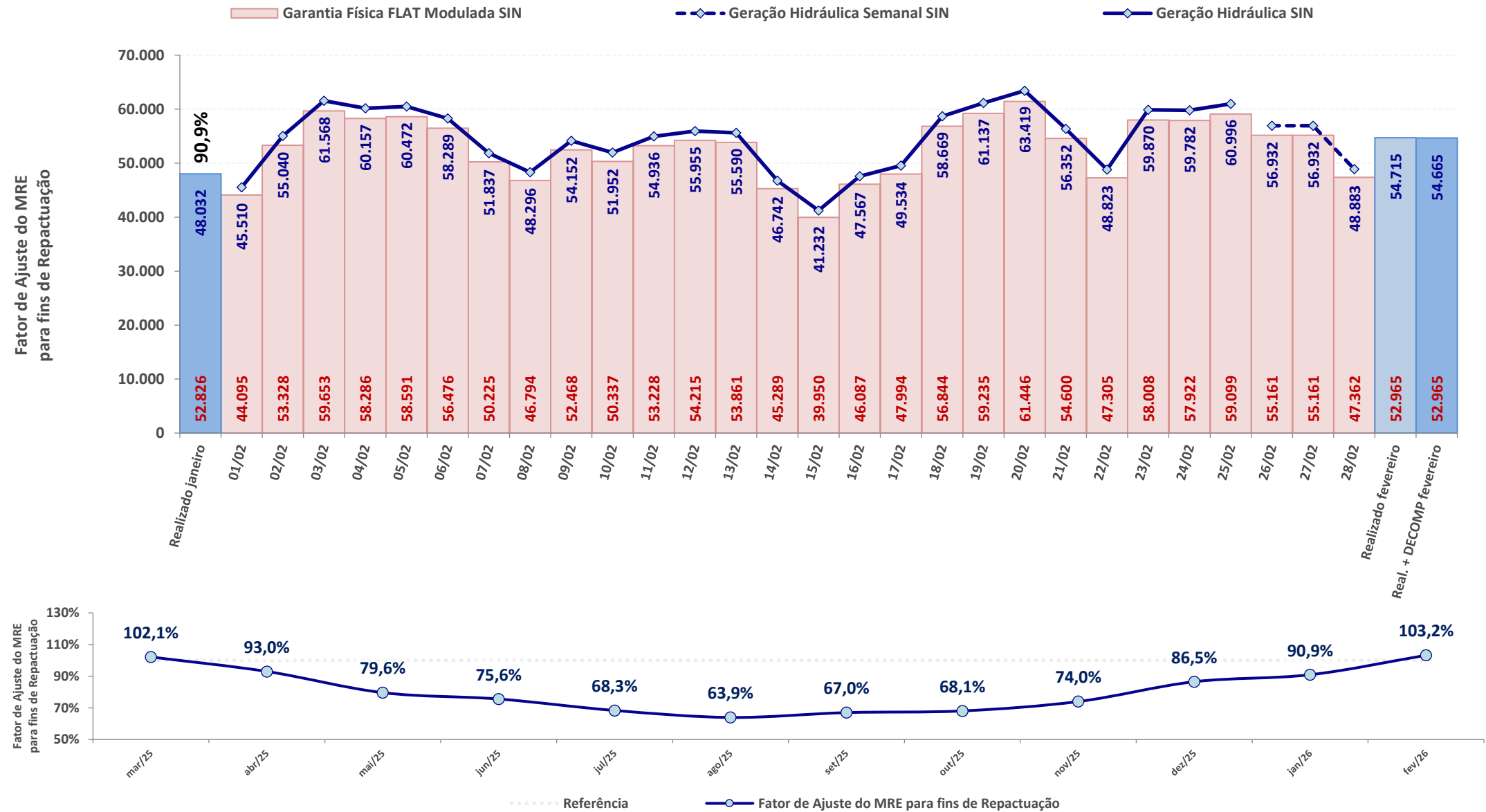
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

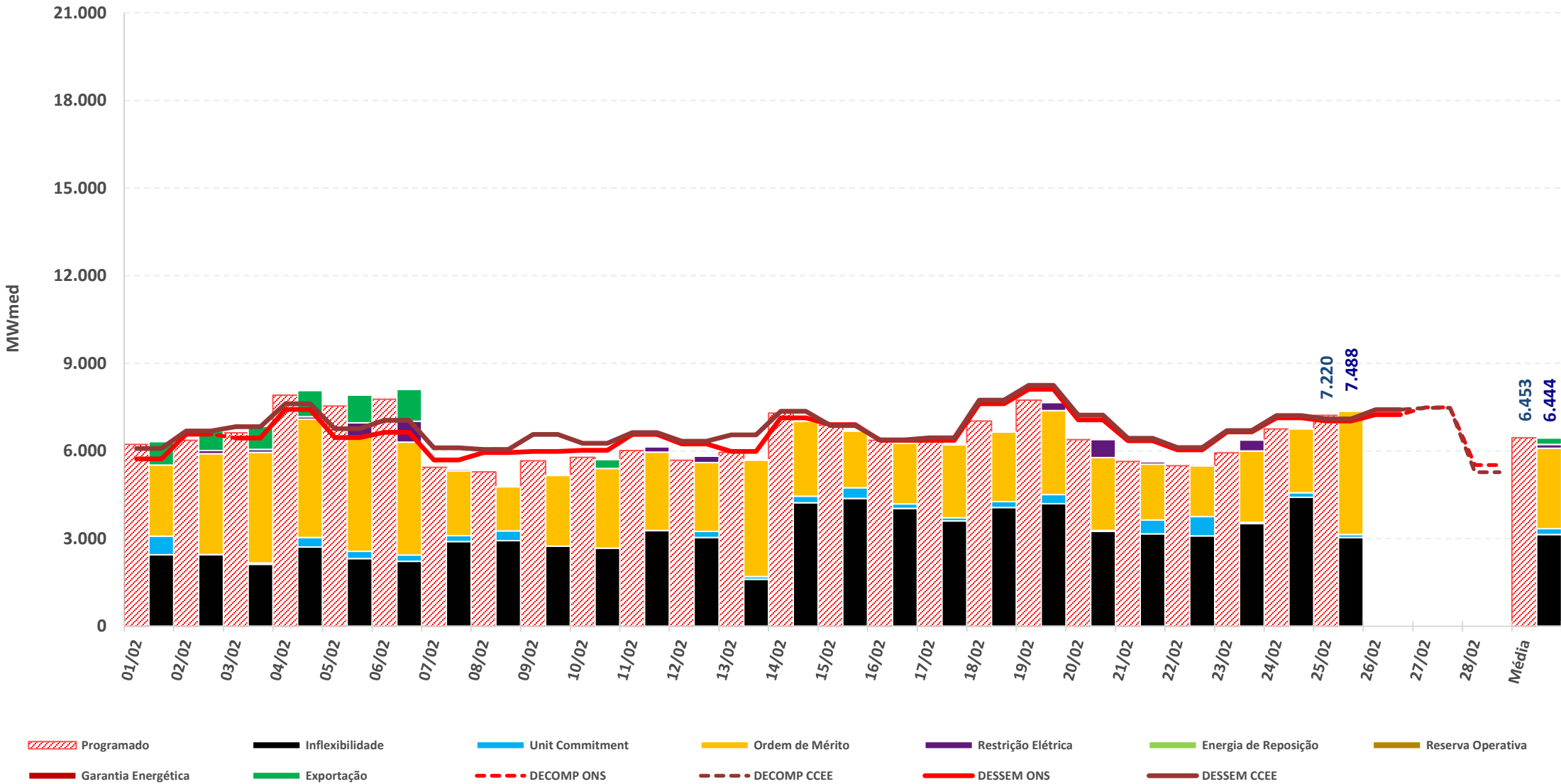
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

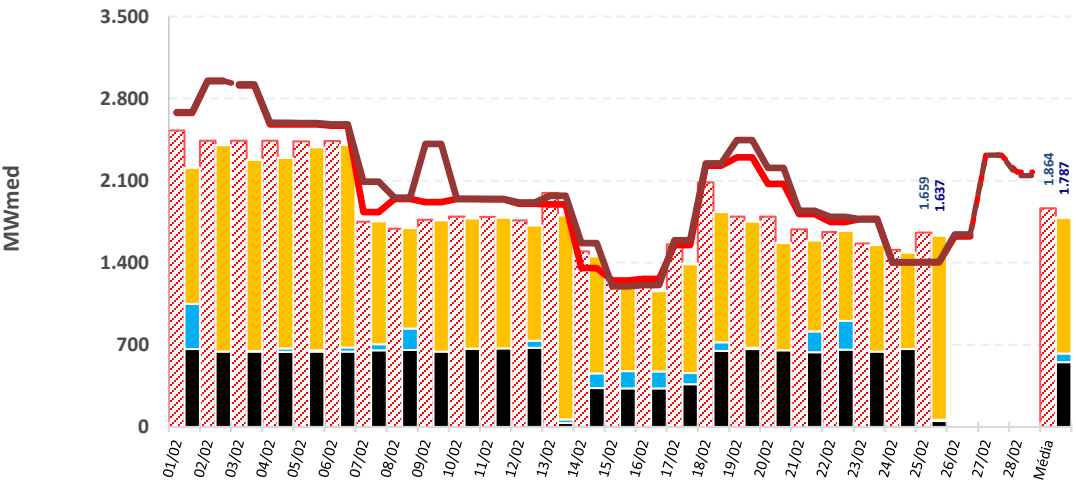
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



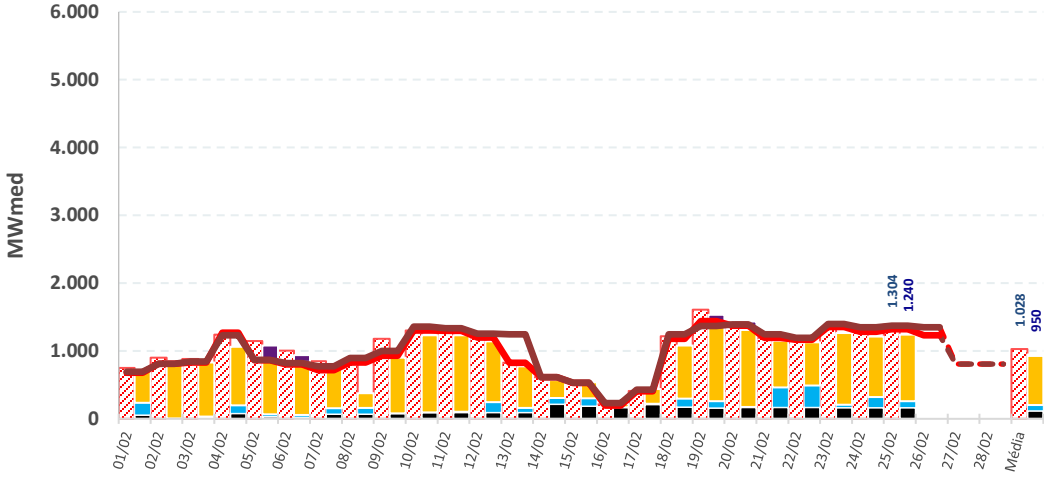
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

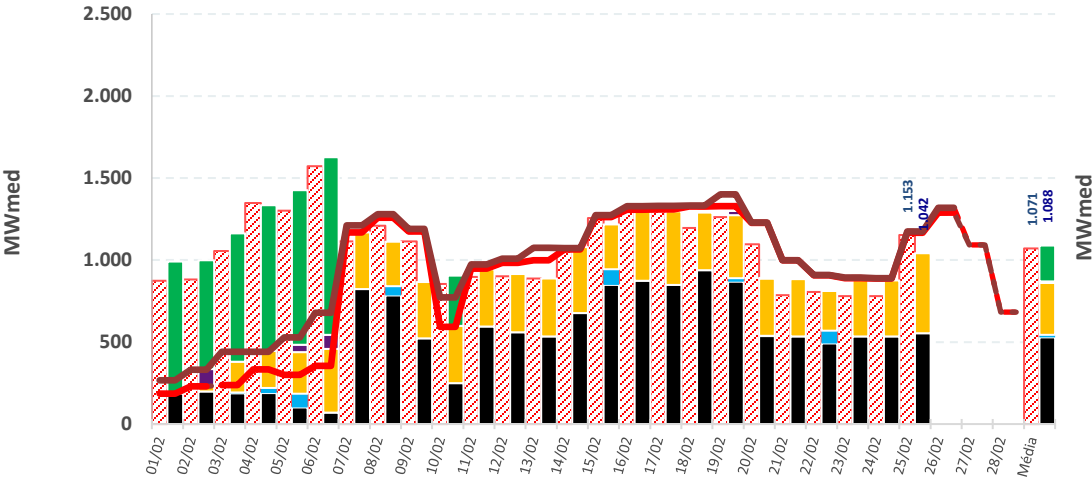
REGIÃO NORTE



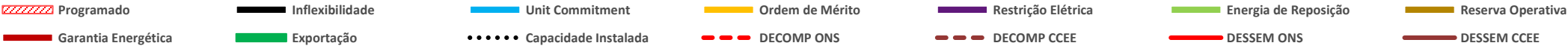
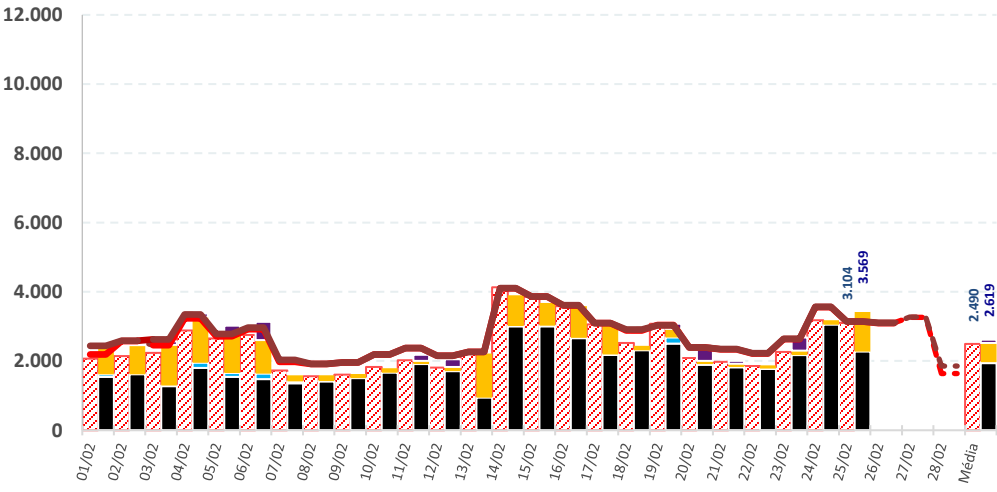
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



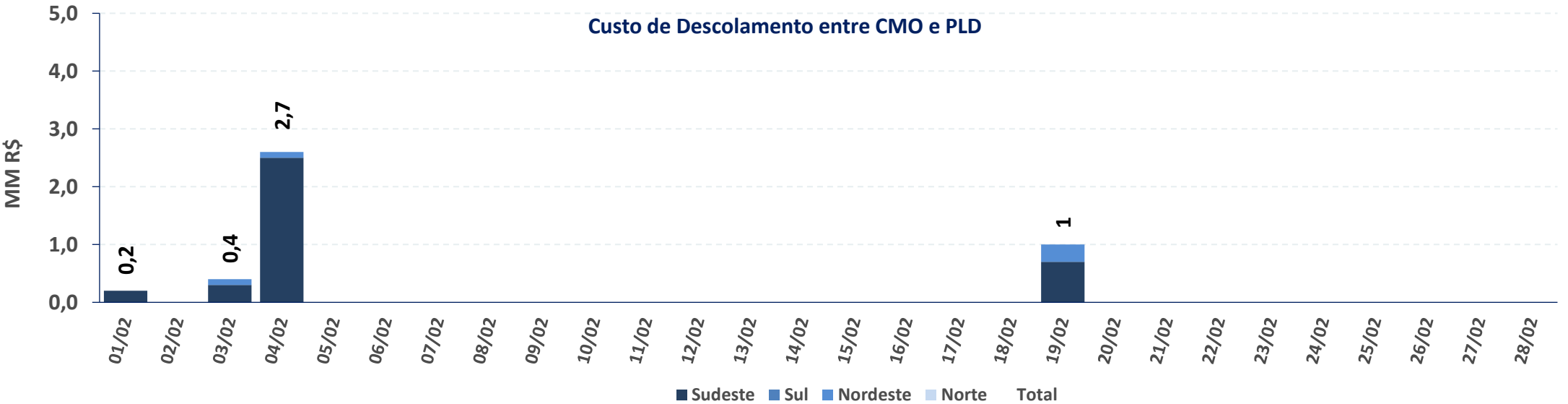
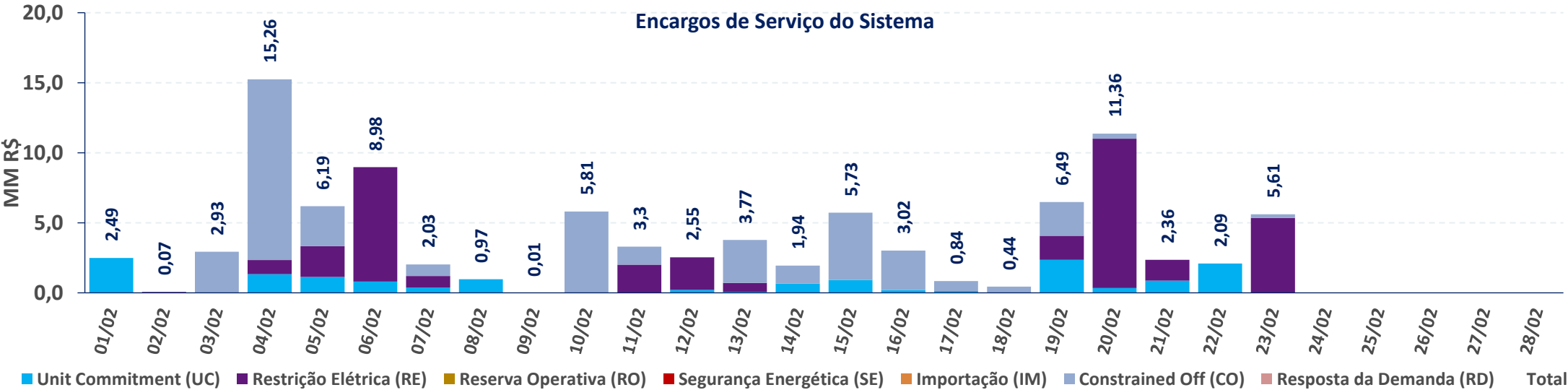
REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

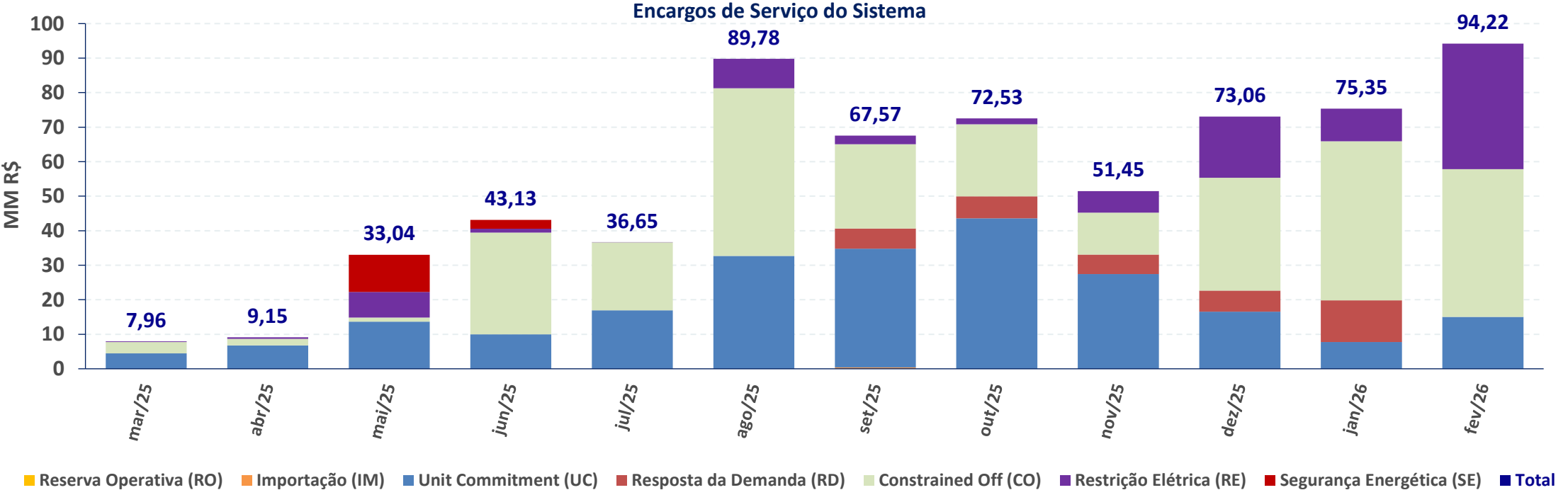
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



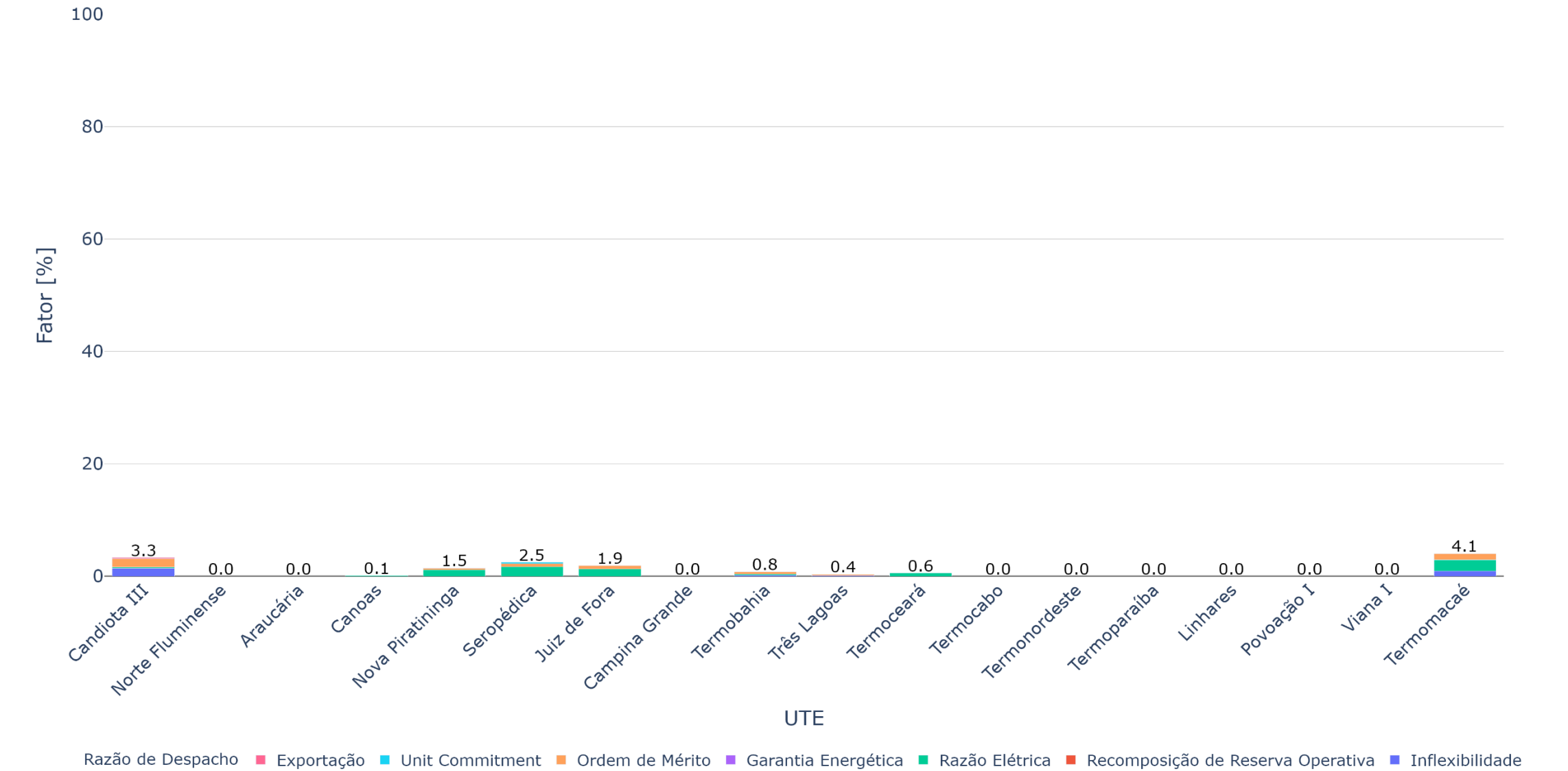
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

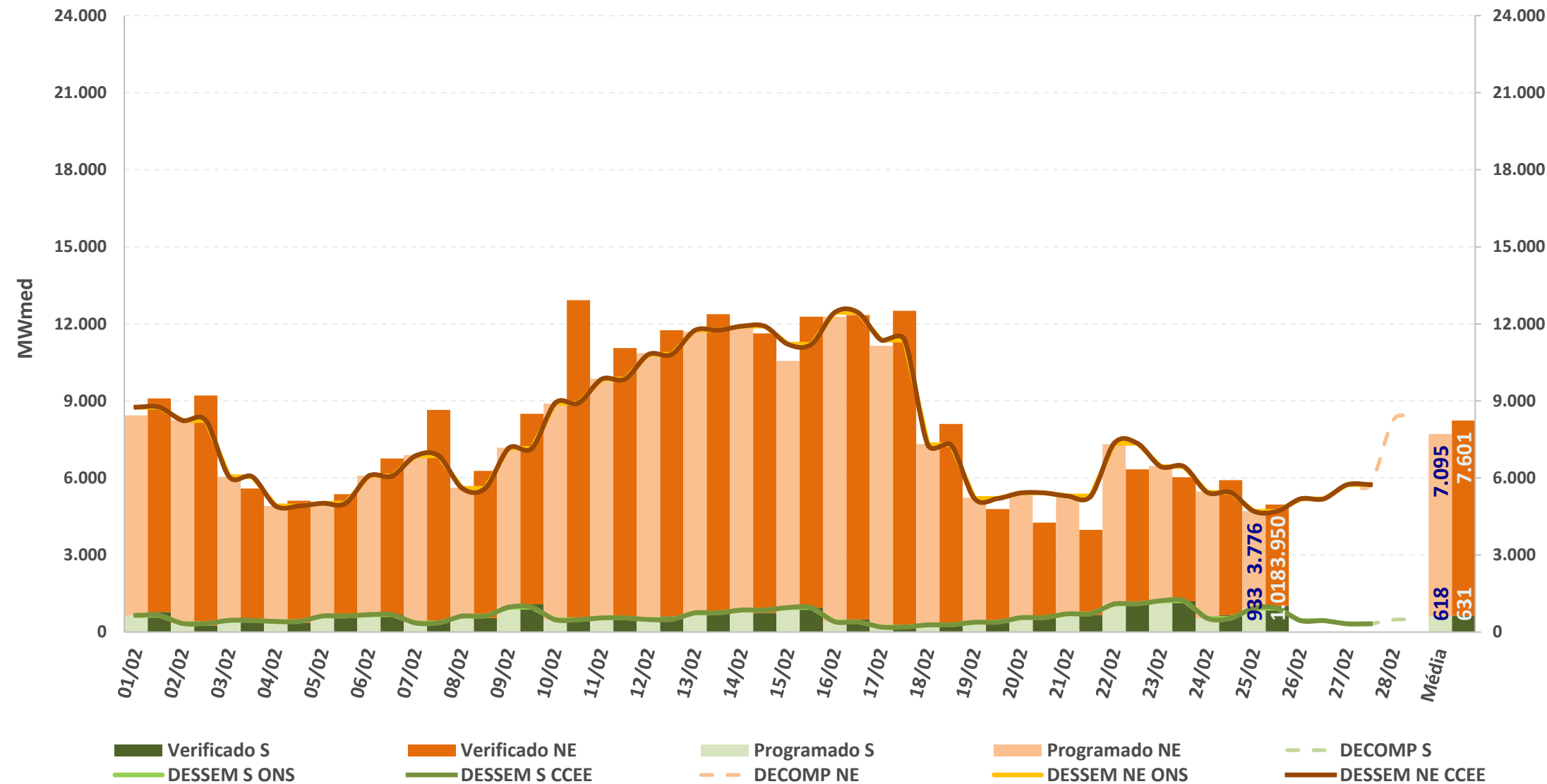


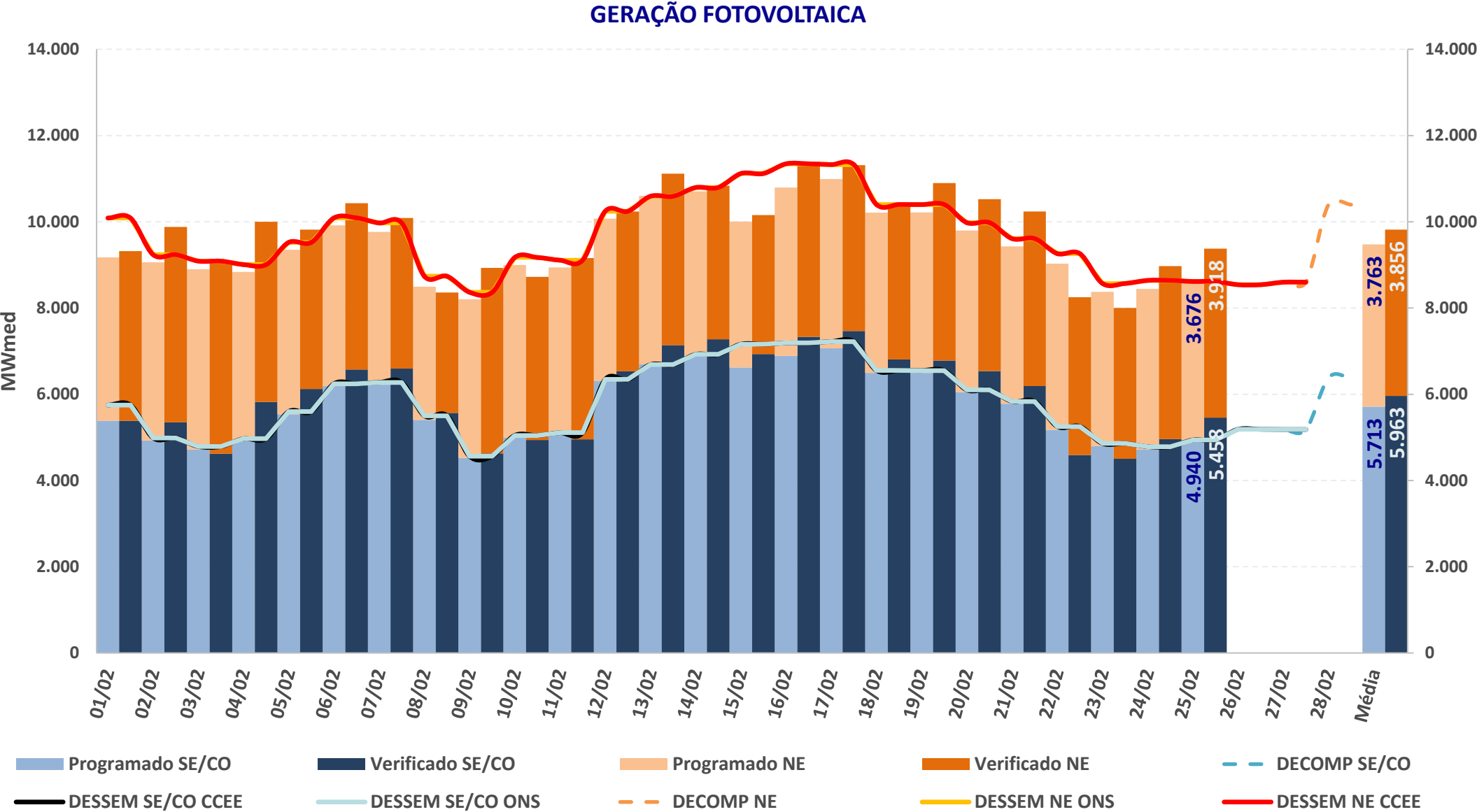
ESS MENSAL	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
RE [MM R\$]	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 36,41
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 4,44	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\$ 15,02
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 3,32	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\$ 42,79
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 7,96	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\$ 94,22
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 2,41	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\$ 4,34

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



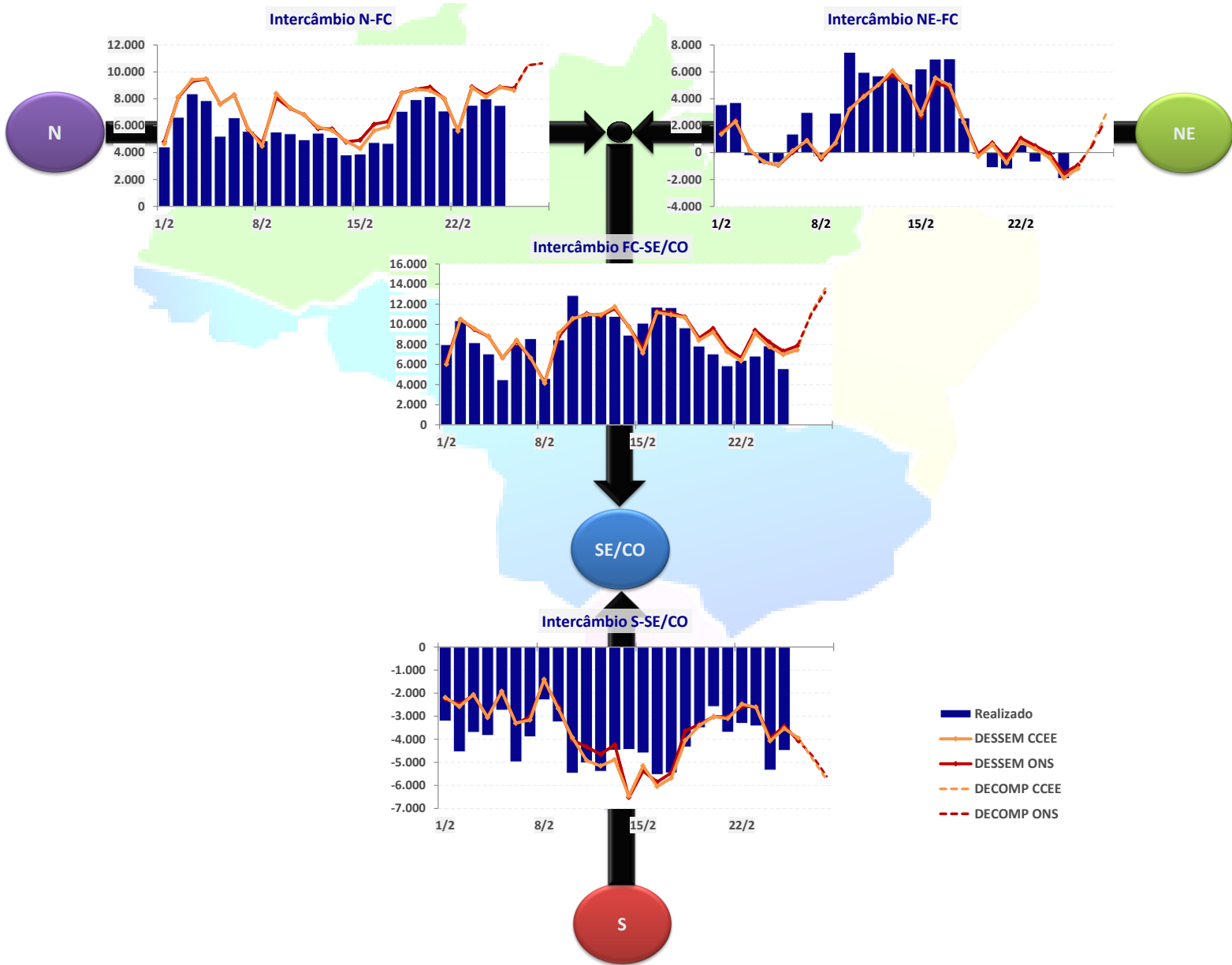
GERAÇÃO EÓLICA

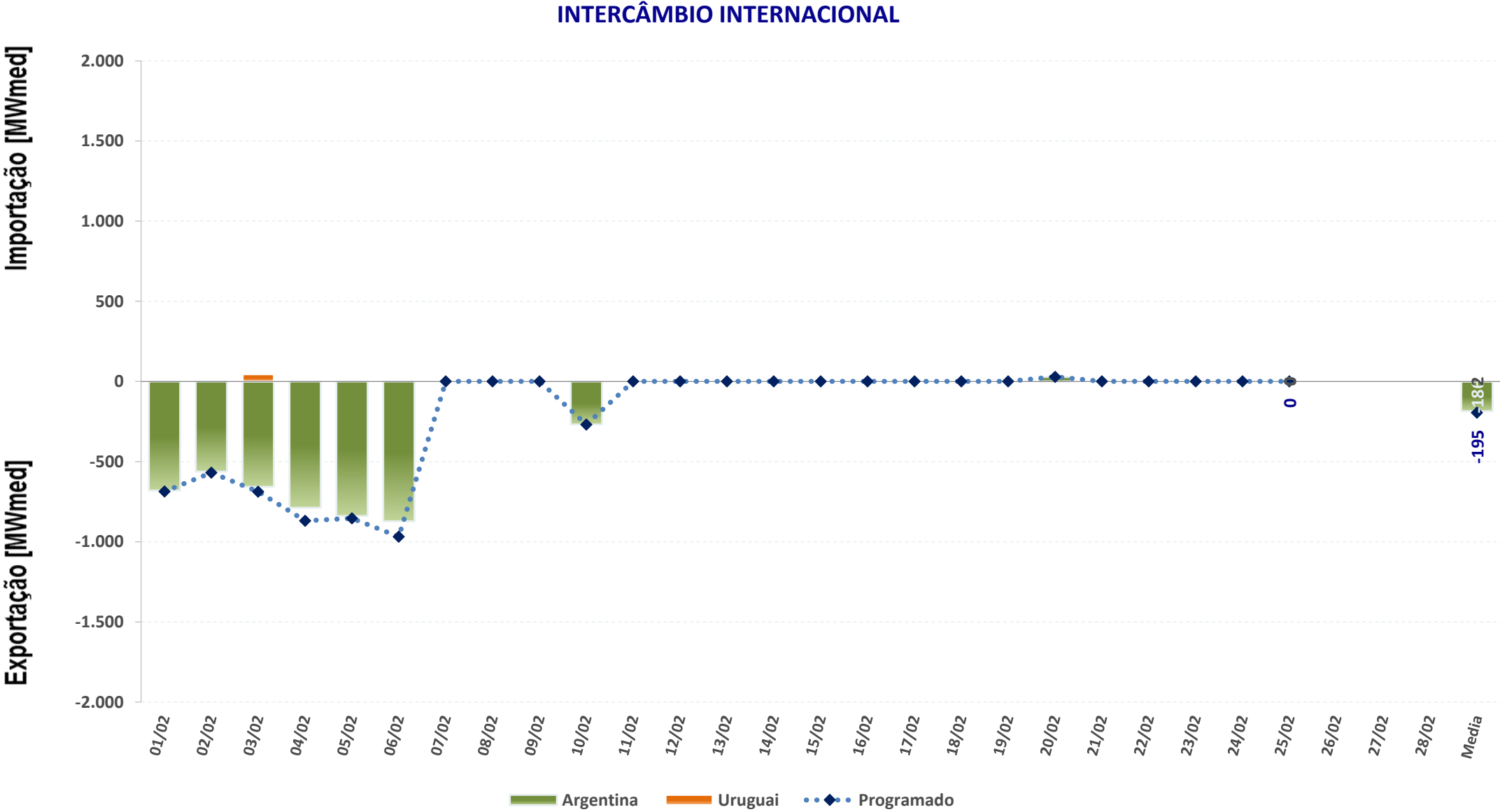




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

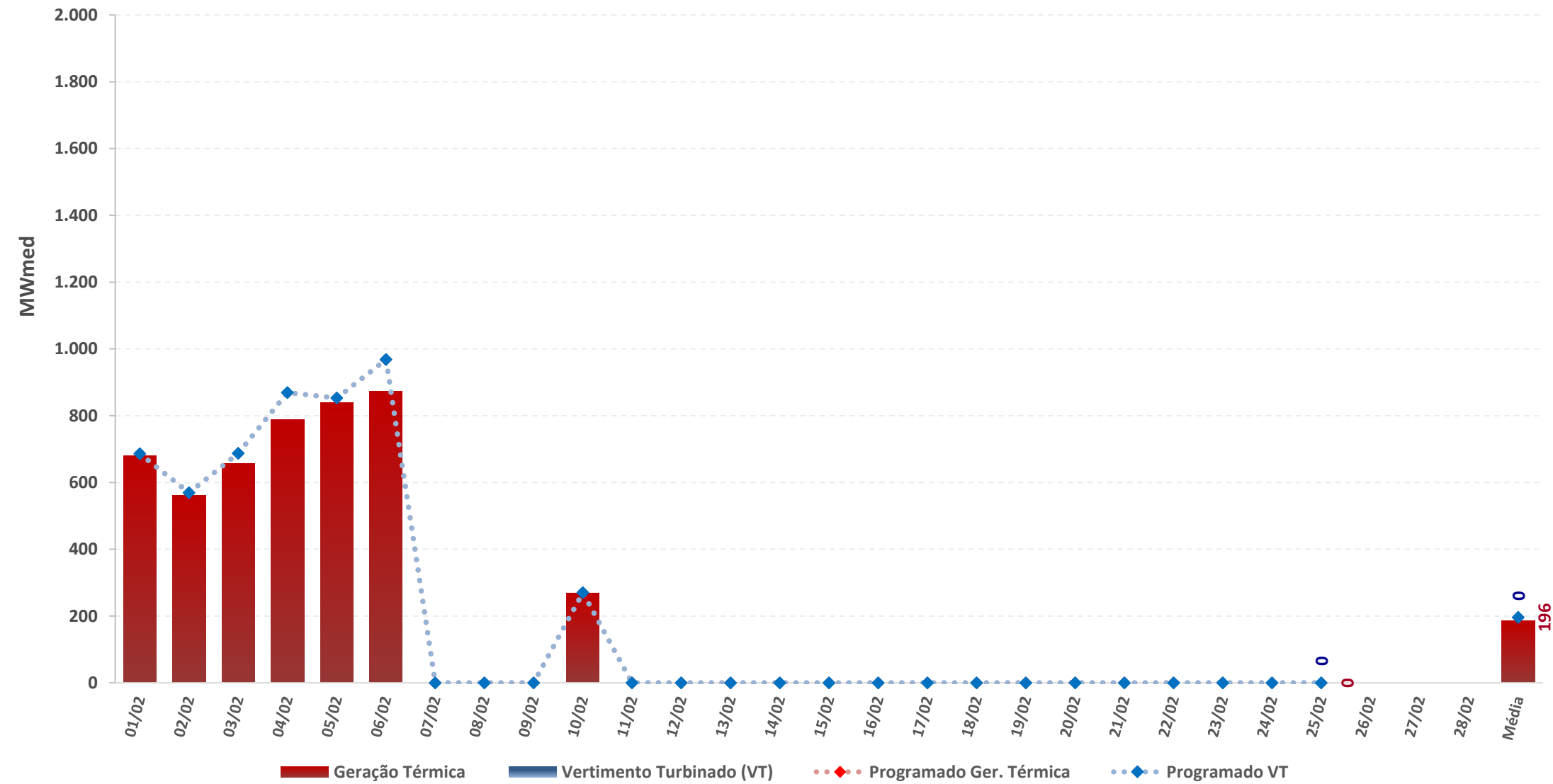


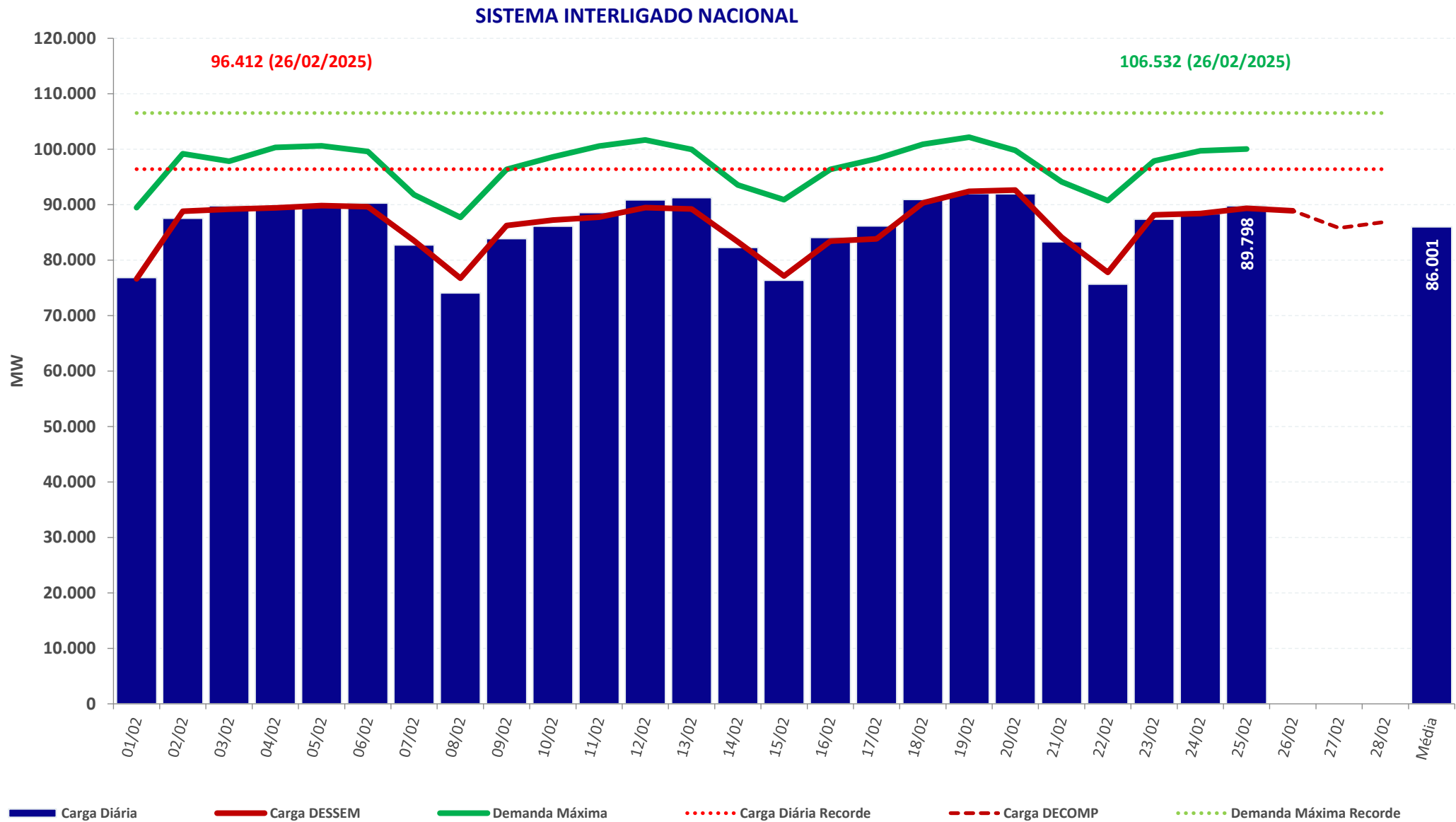


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

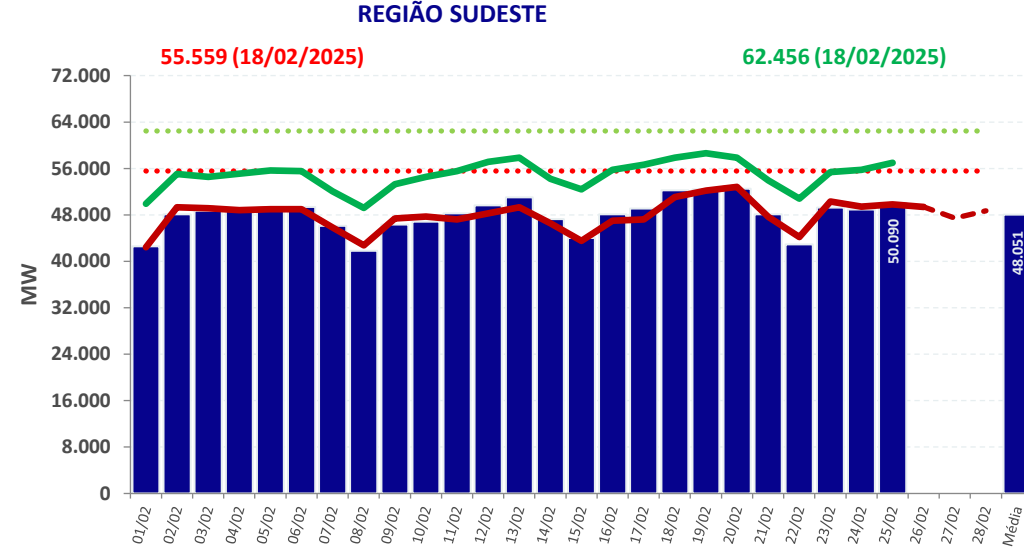
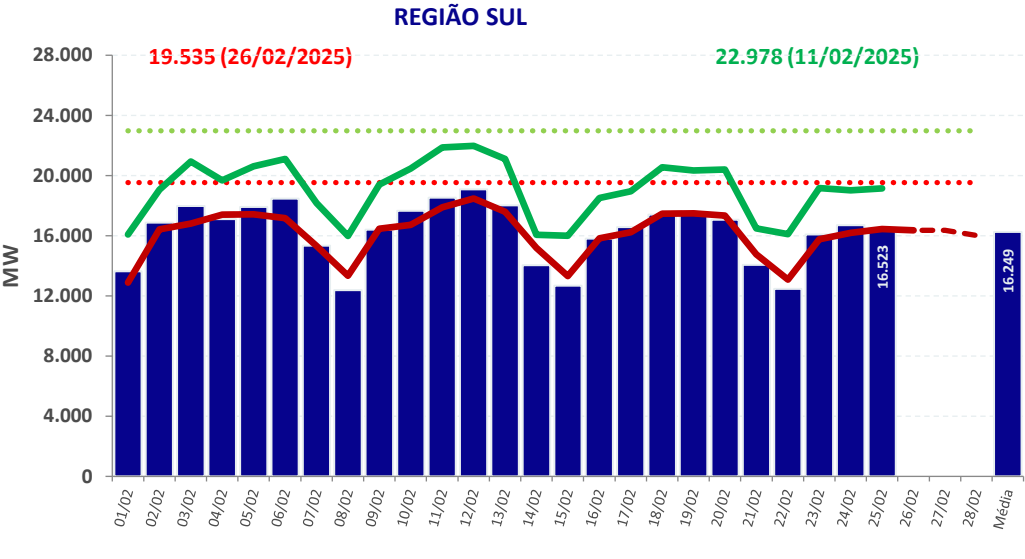
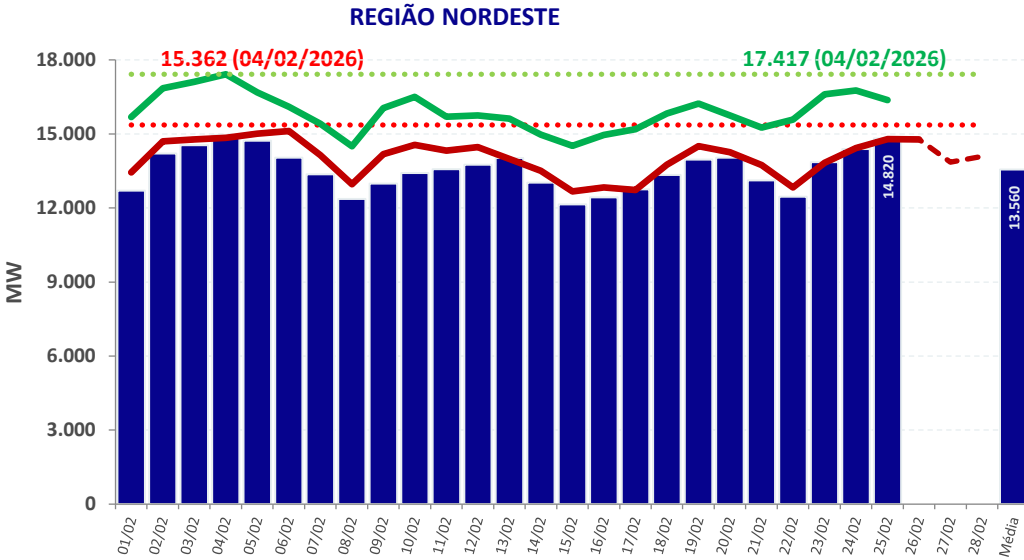
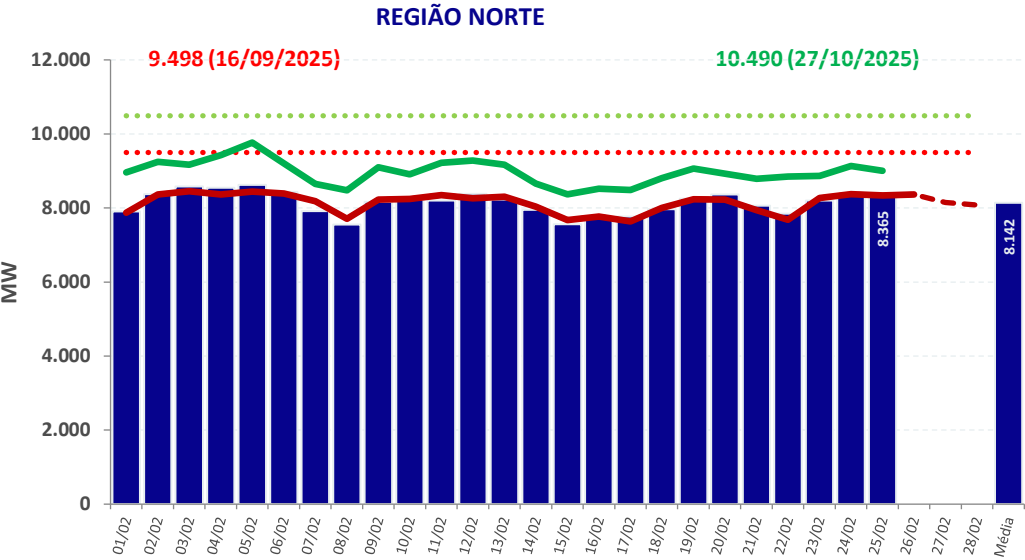
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





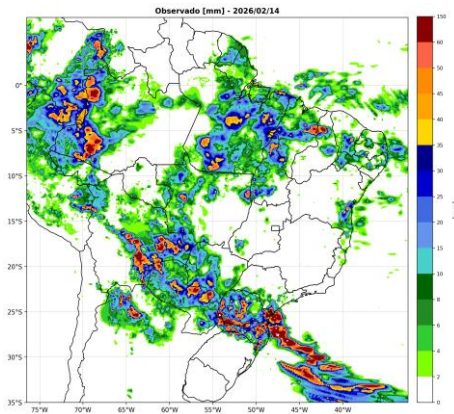
carga e demanda instantânea máxima



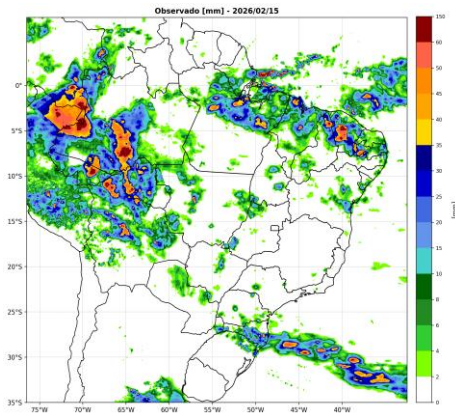
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 14/02 a 20/02

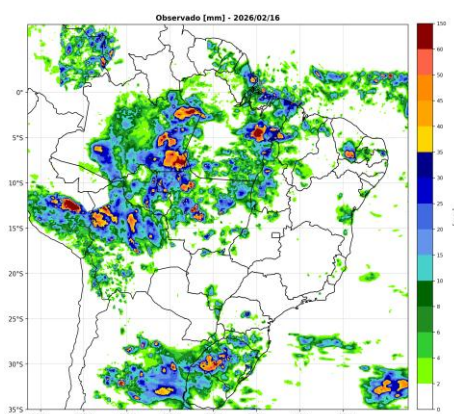
14/02



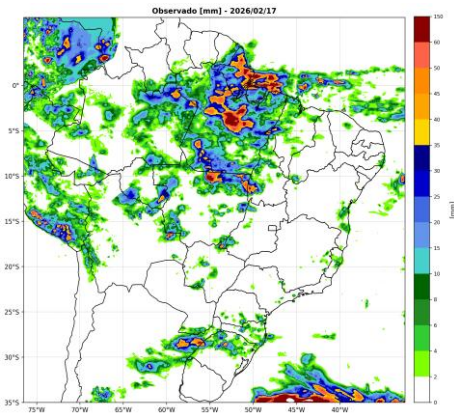
15/02



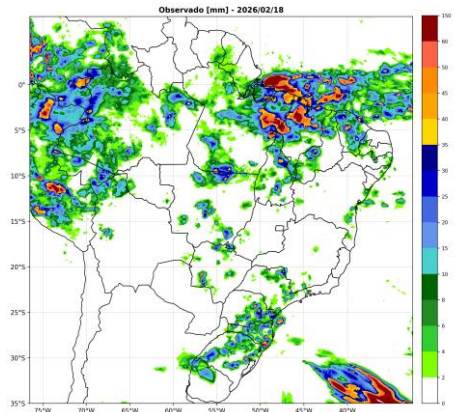
16/02



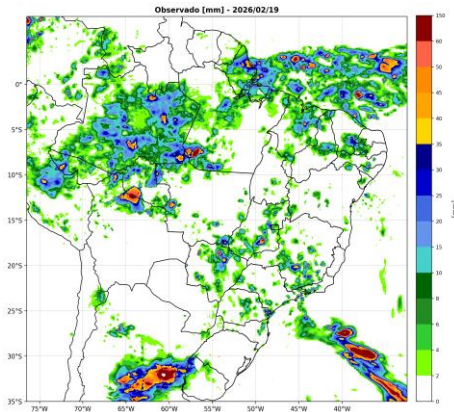
17/02



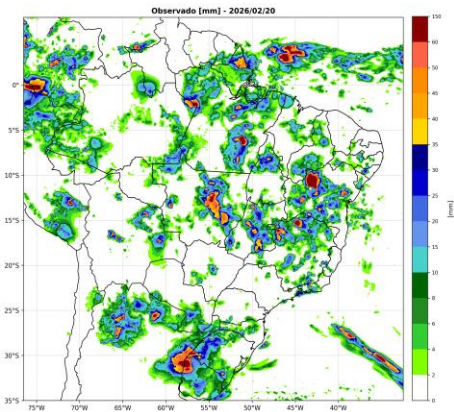
18/02



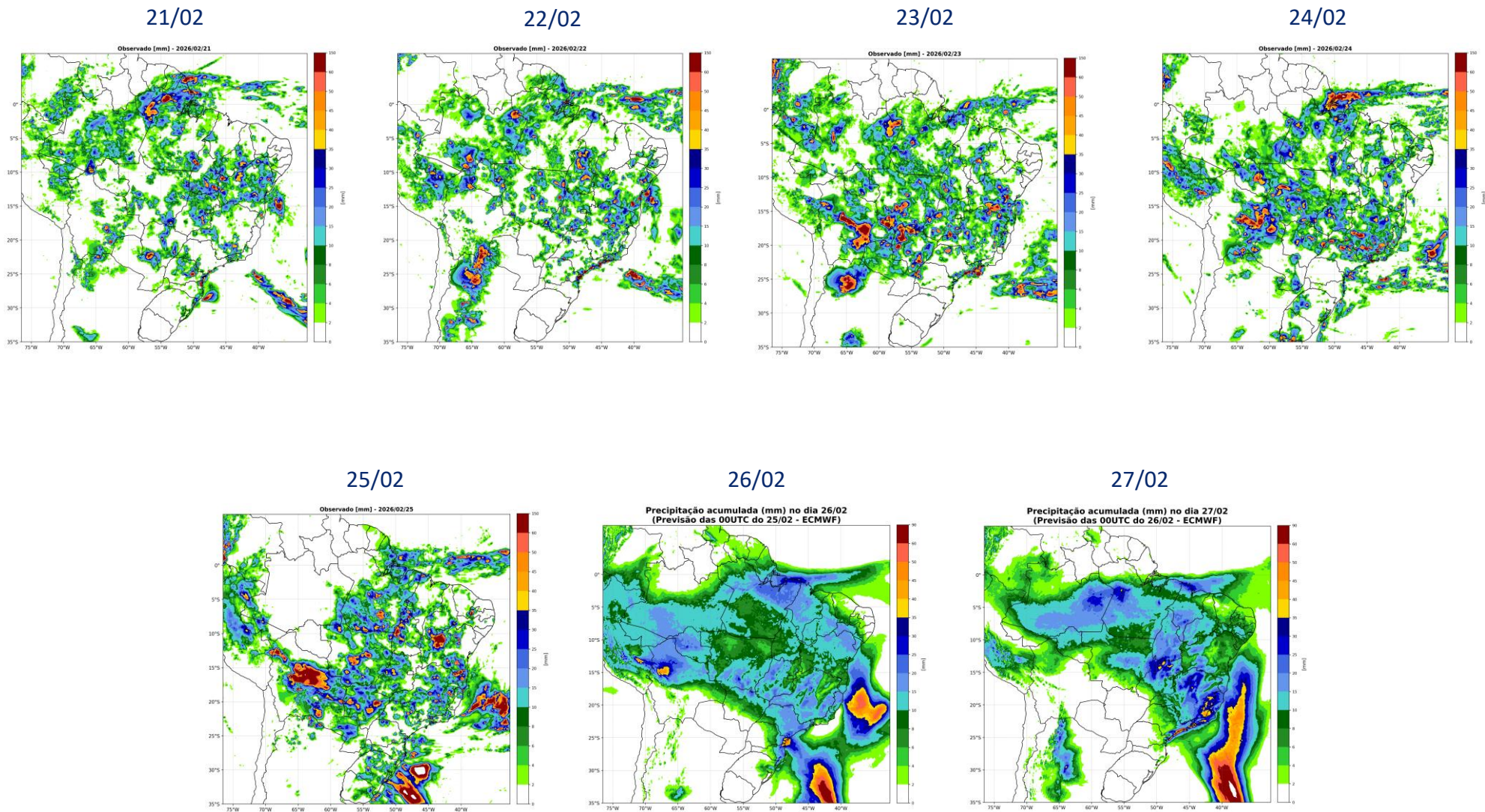
19/02



20/02

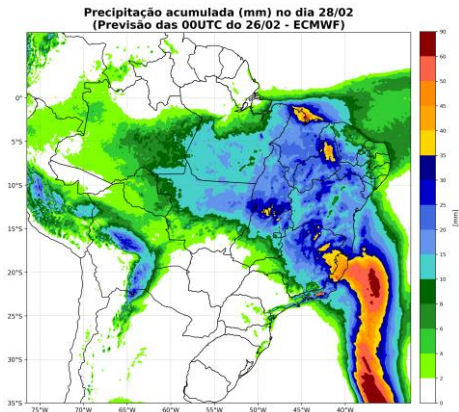


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 21/02 a 27/02

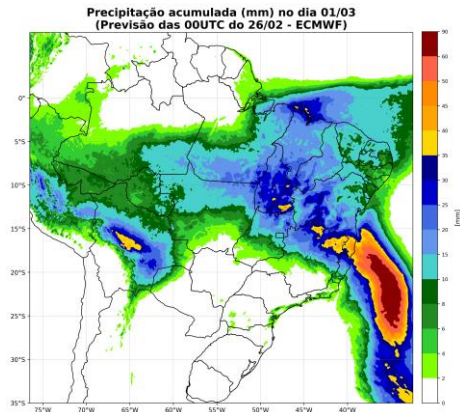


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 28/02 a 06/03

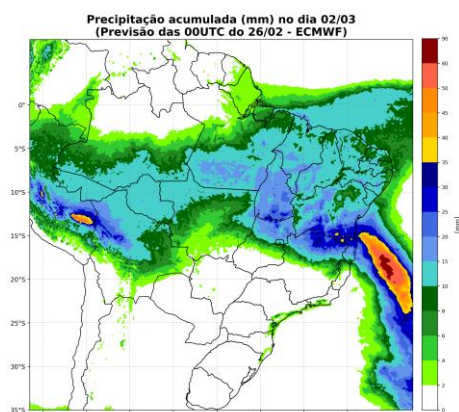
28/02



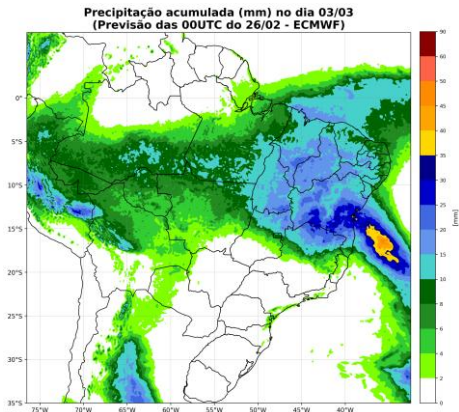
01/03



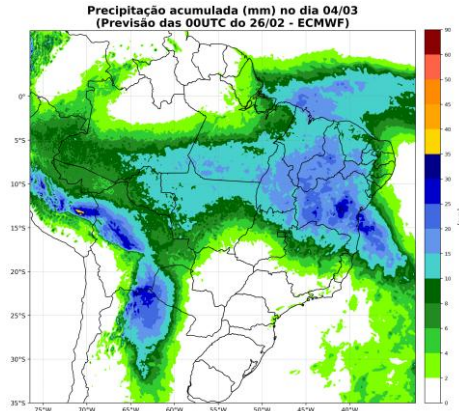
02/03



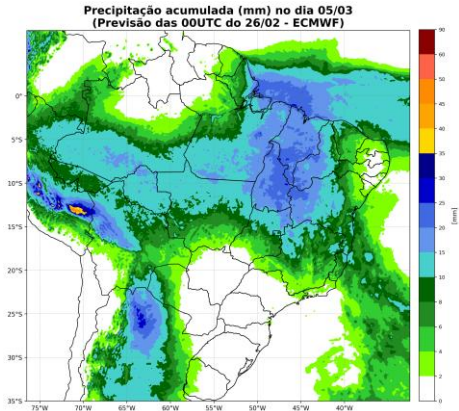
03/03



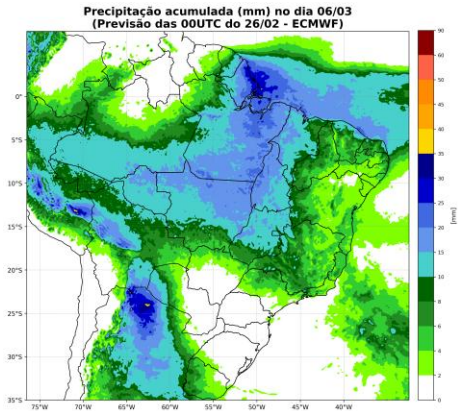
04/03



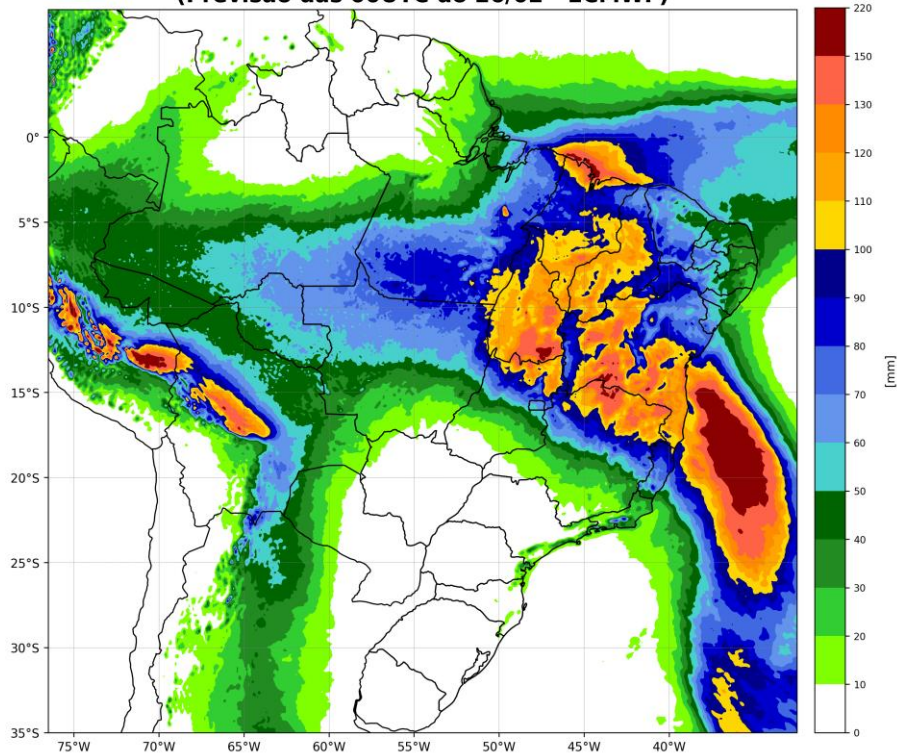
05/03



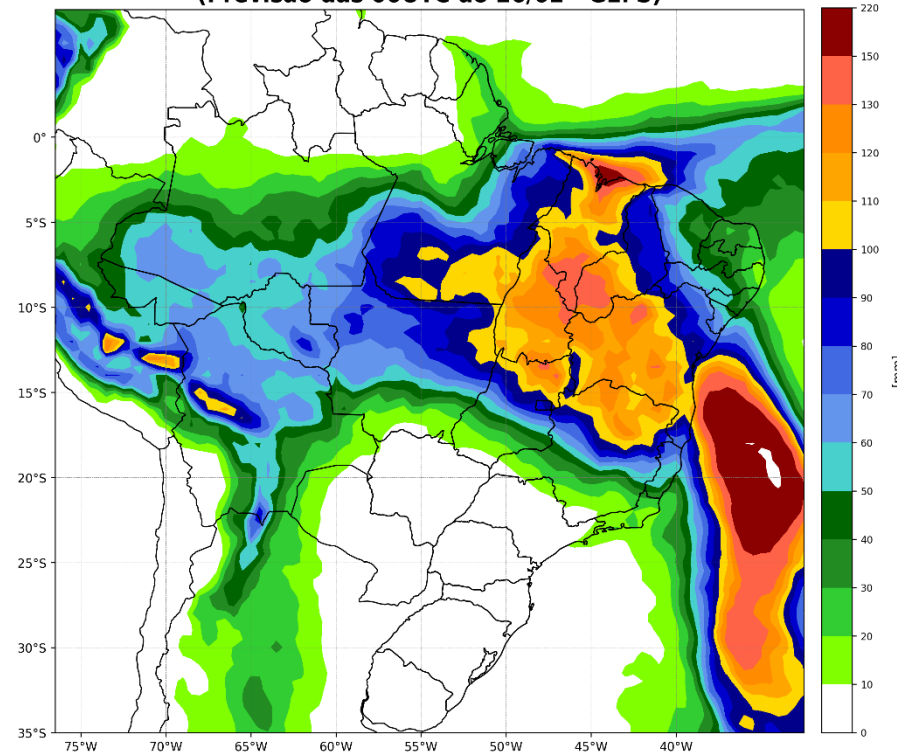
06/03



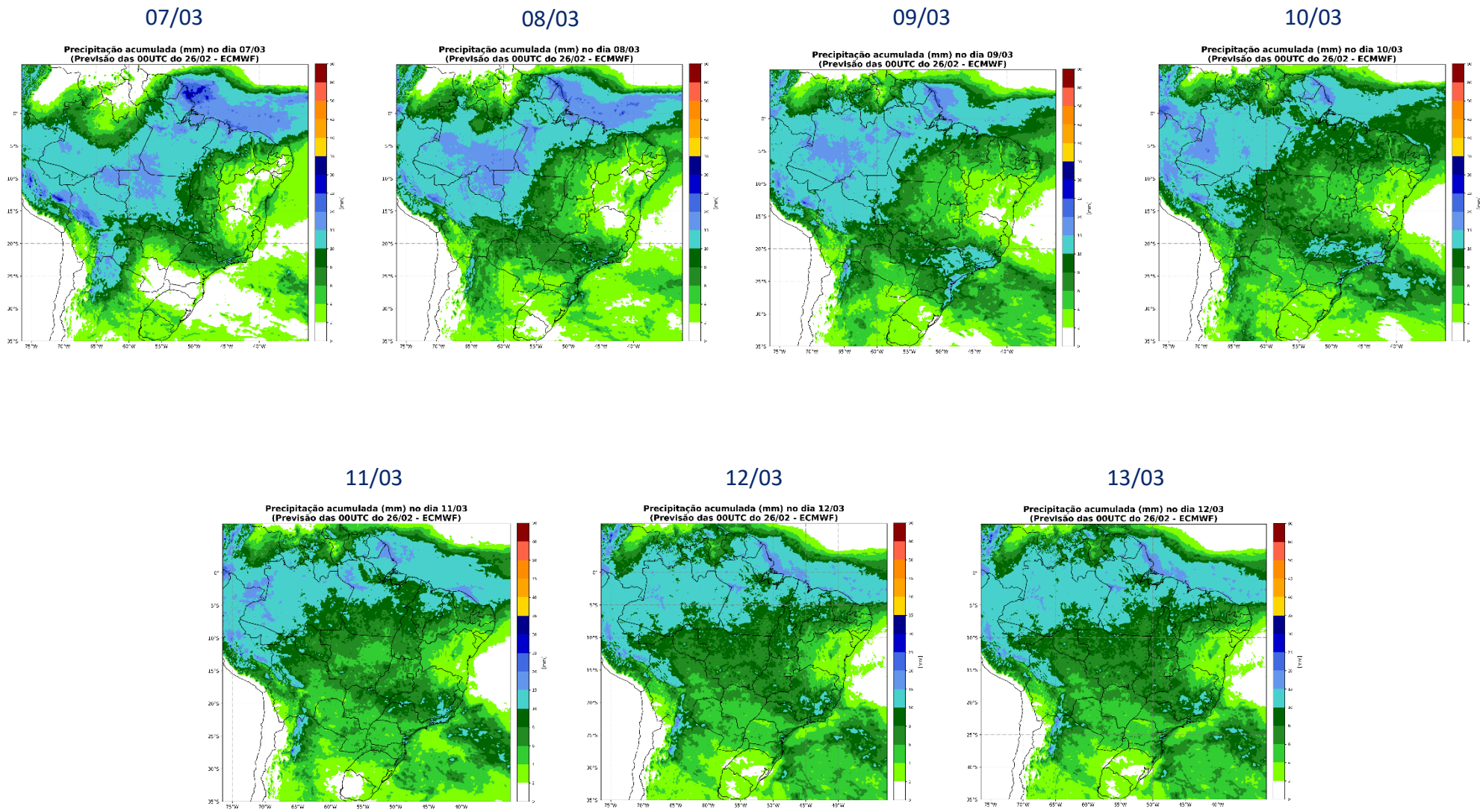
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 28/02 e 06/03 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 26/02 - ECMWF)



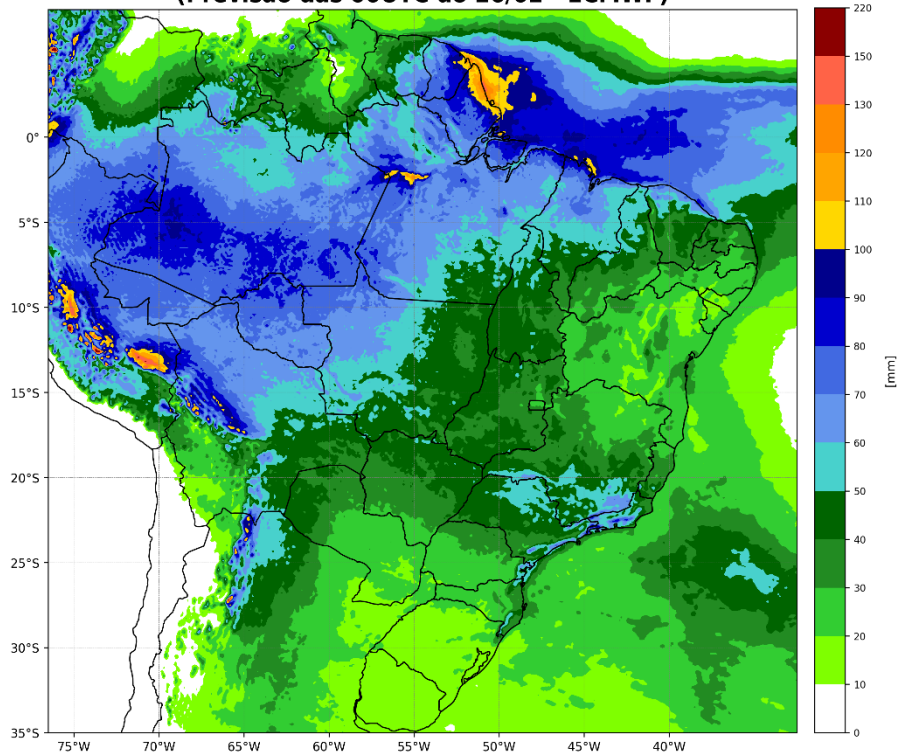
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 28/02 e 06/03 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 26/02 - GEFS)



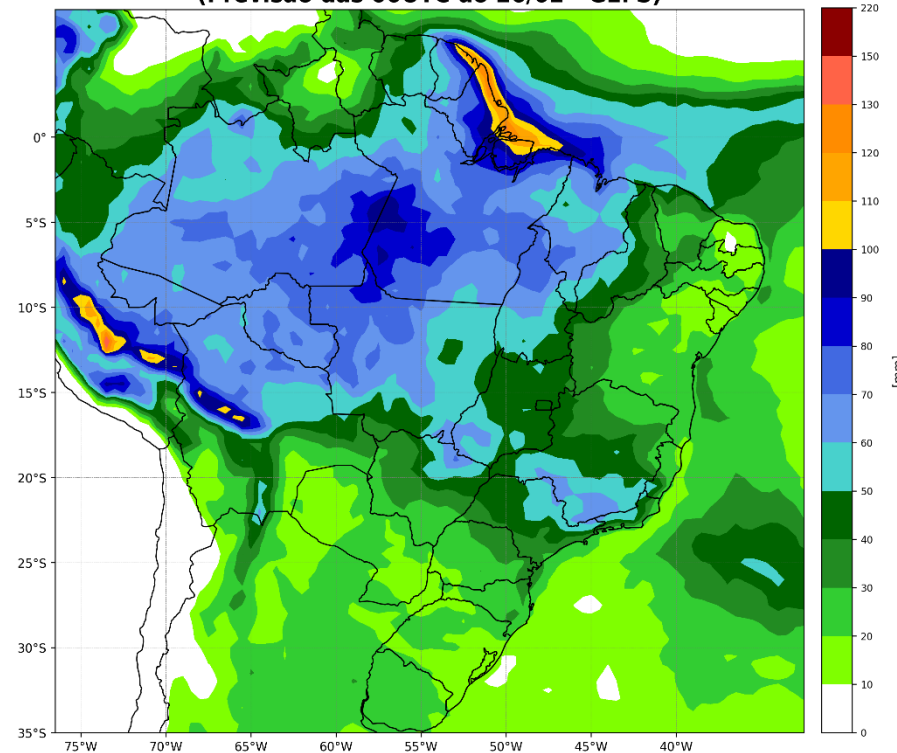
Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 07/03 a 13/03

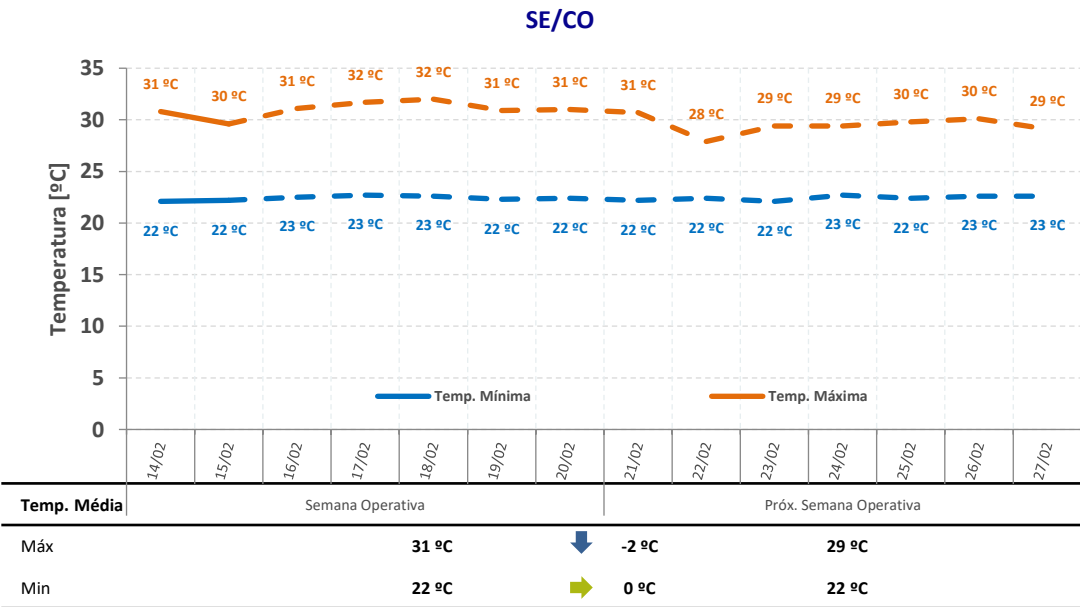
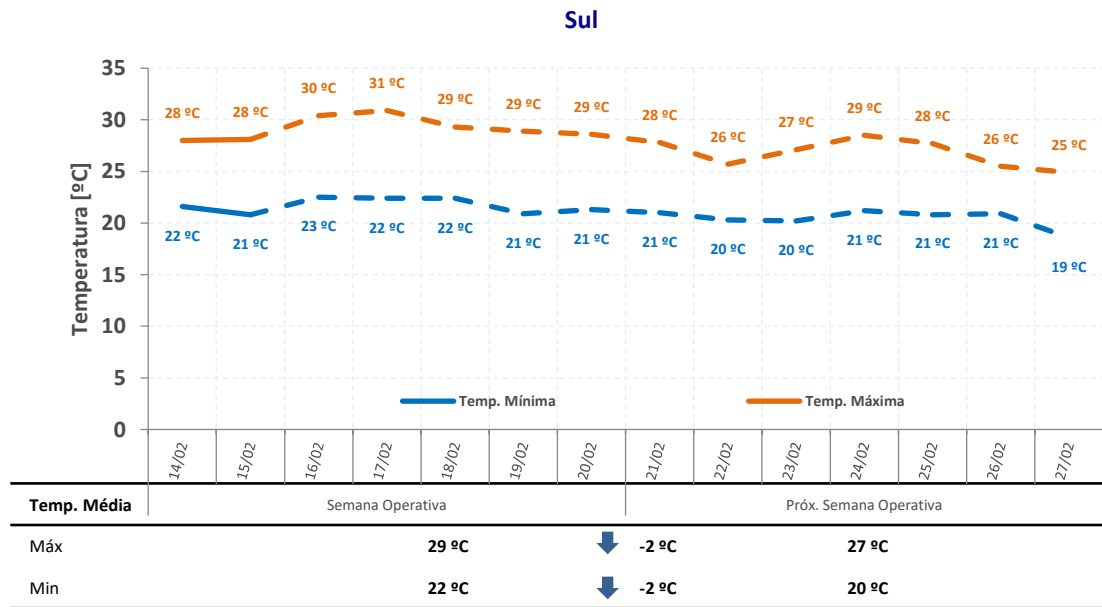
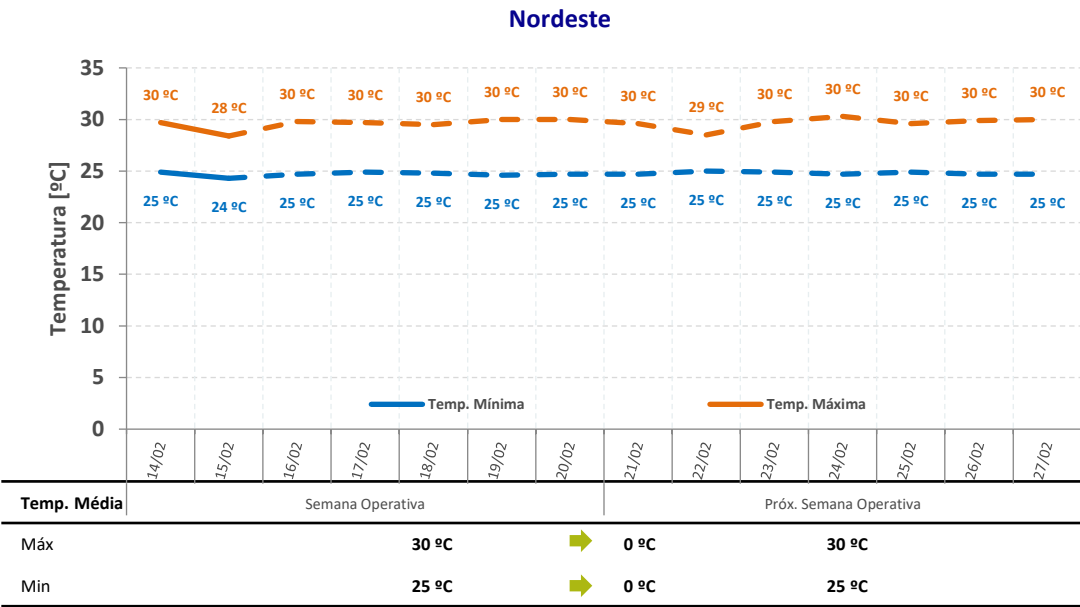
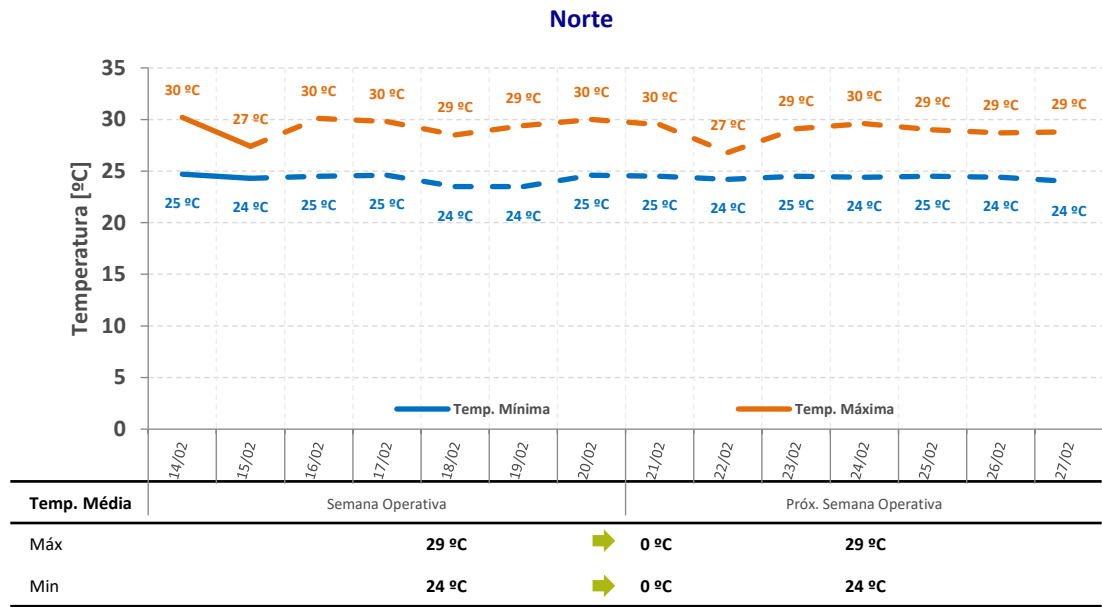


Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 07/03 e 13/03 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 26/02 - ECMWF)



Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 07/03 e 13/03 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 26/02 - GEFS)



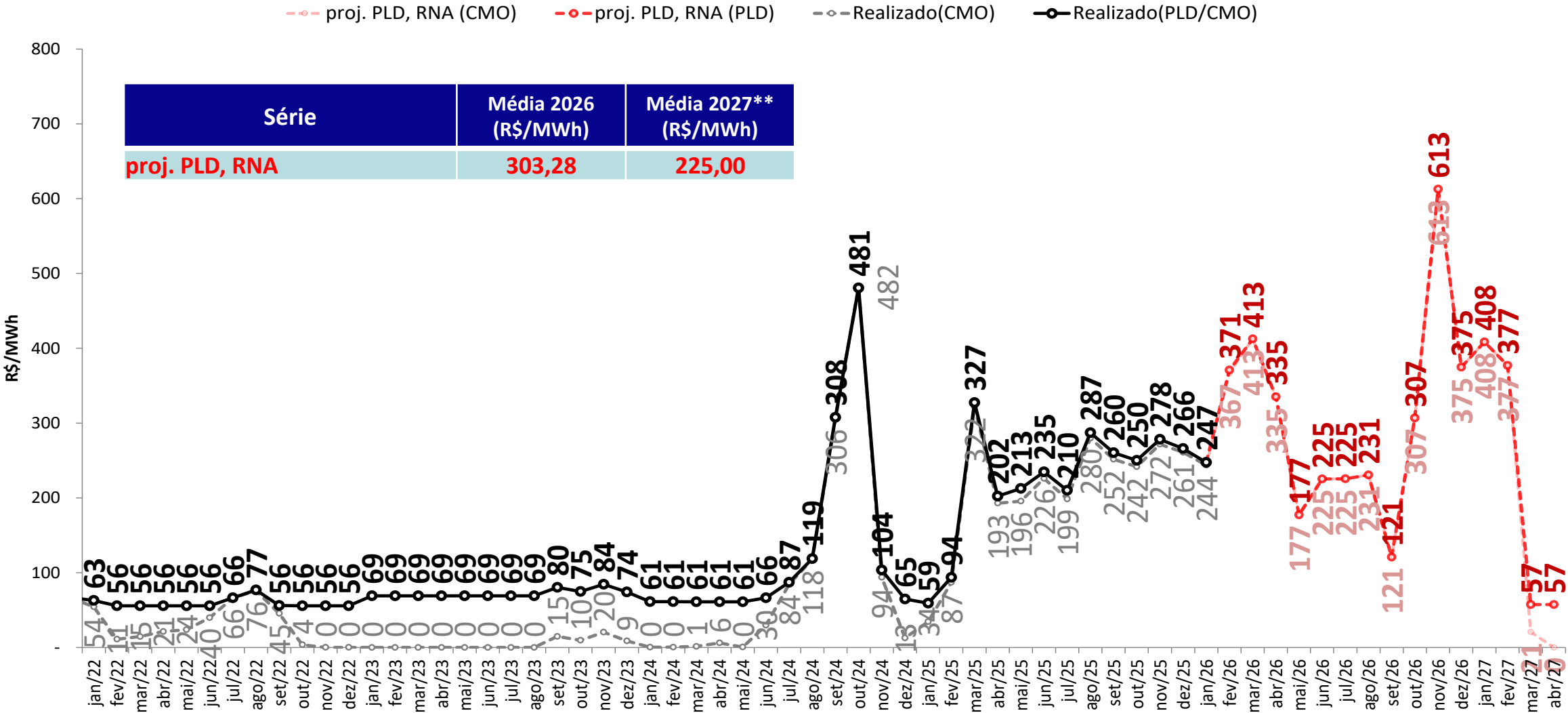


sensibilidades de realização da ENA

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 fevereiro 2026 até julho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro até julho de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA

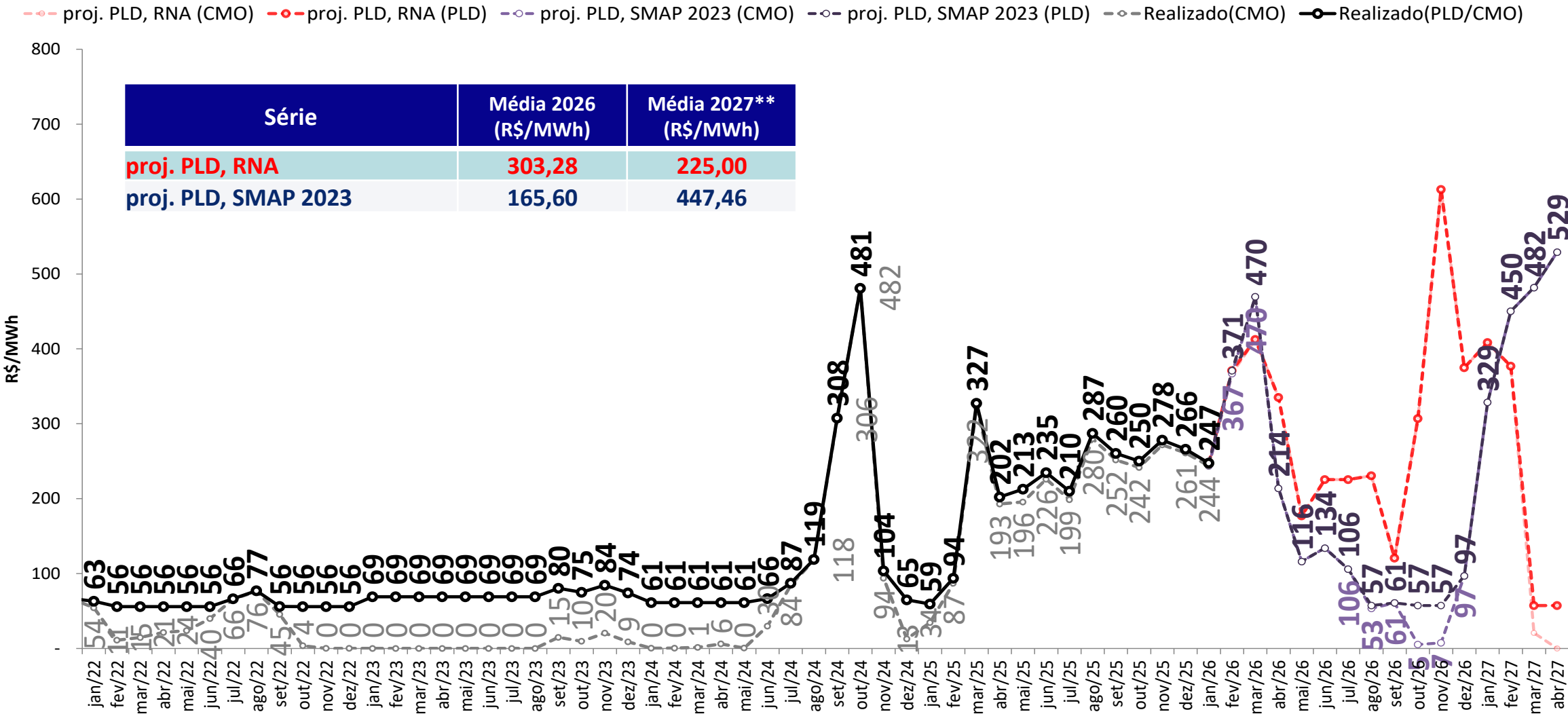


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

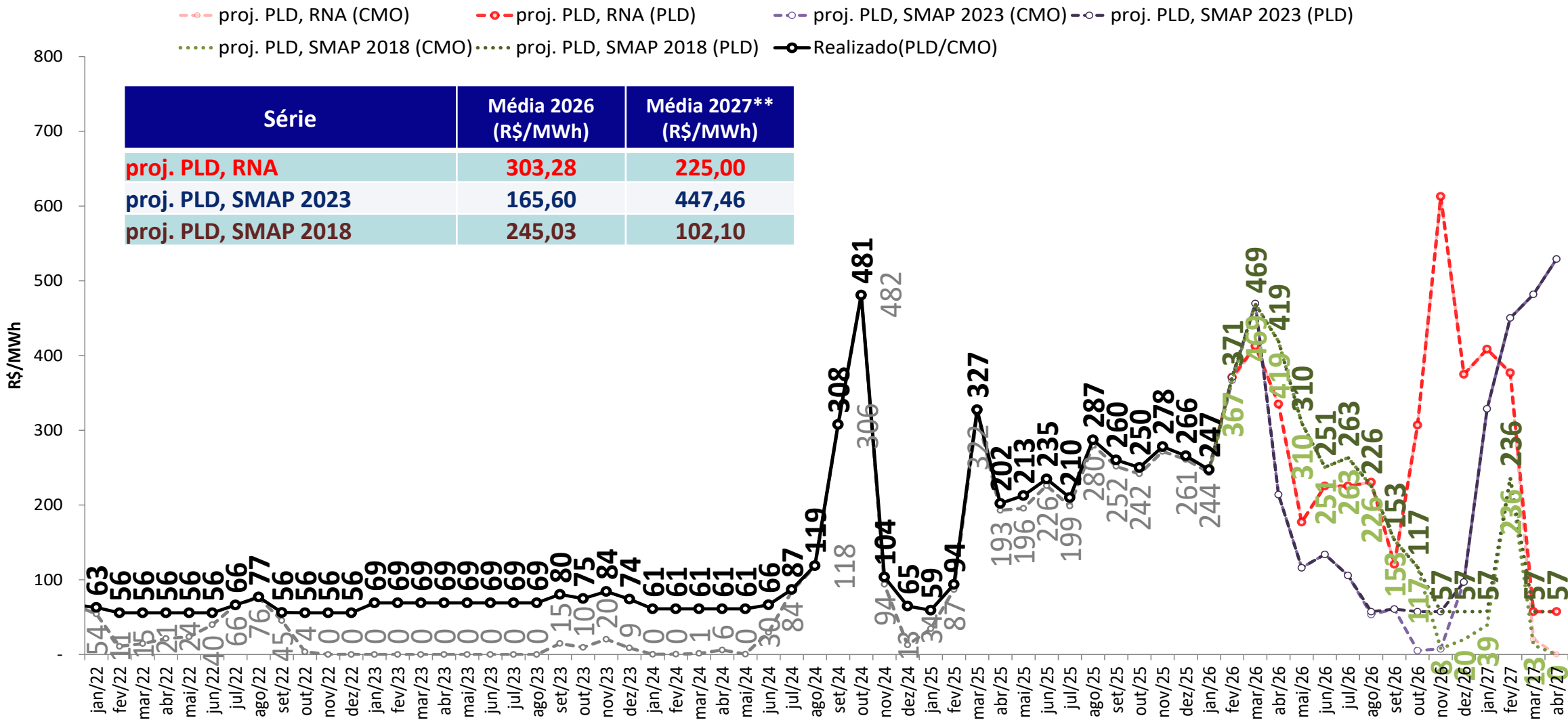


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



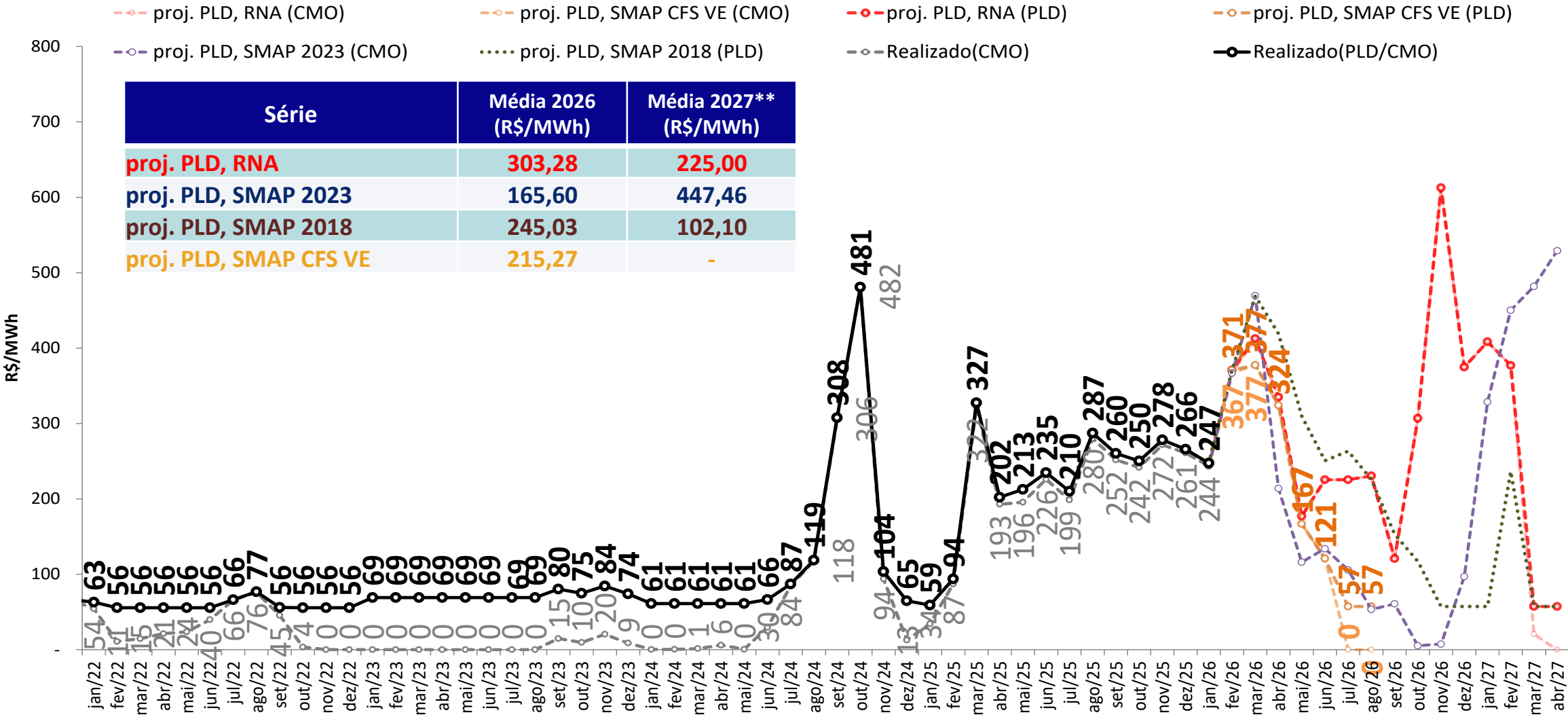
• *Foram considerados:*

- 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

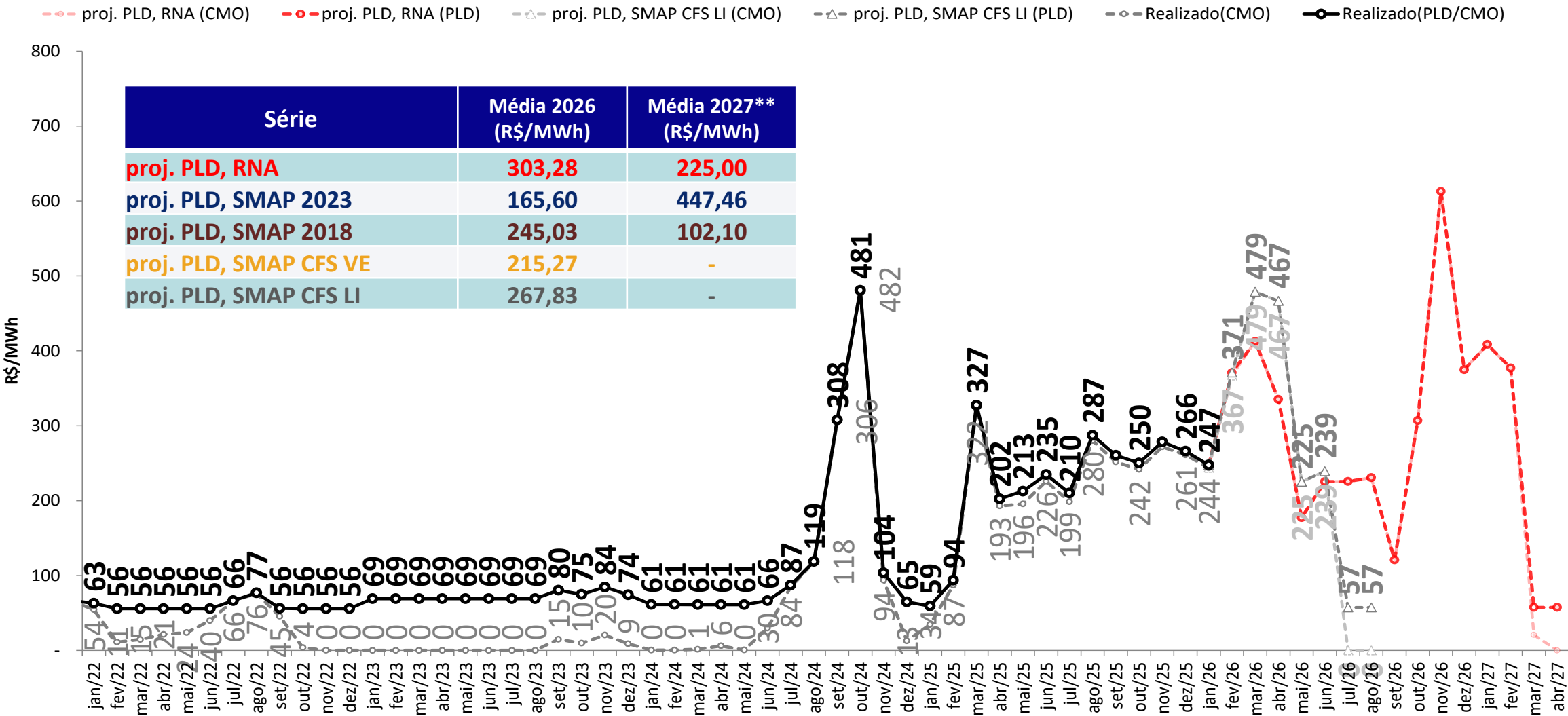
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

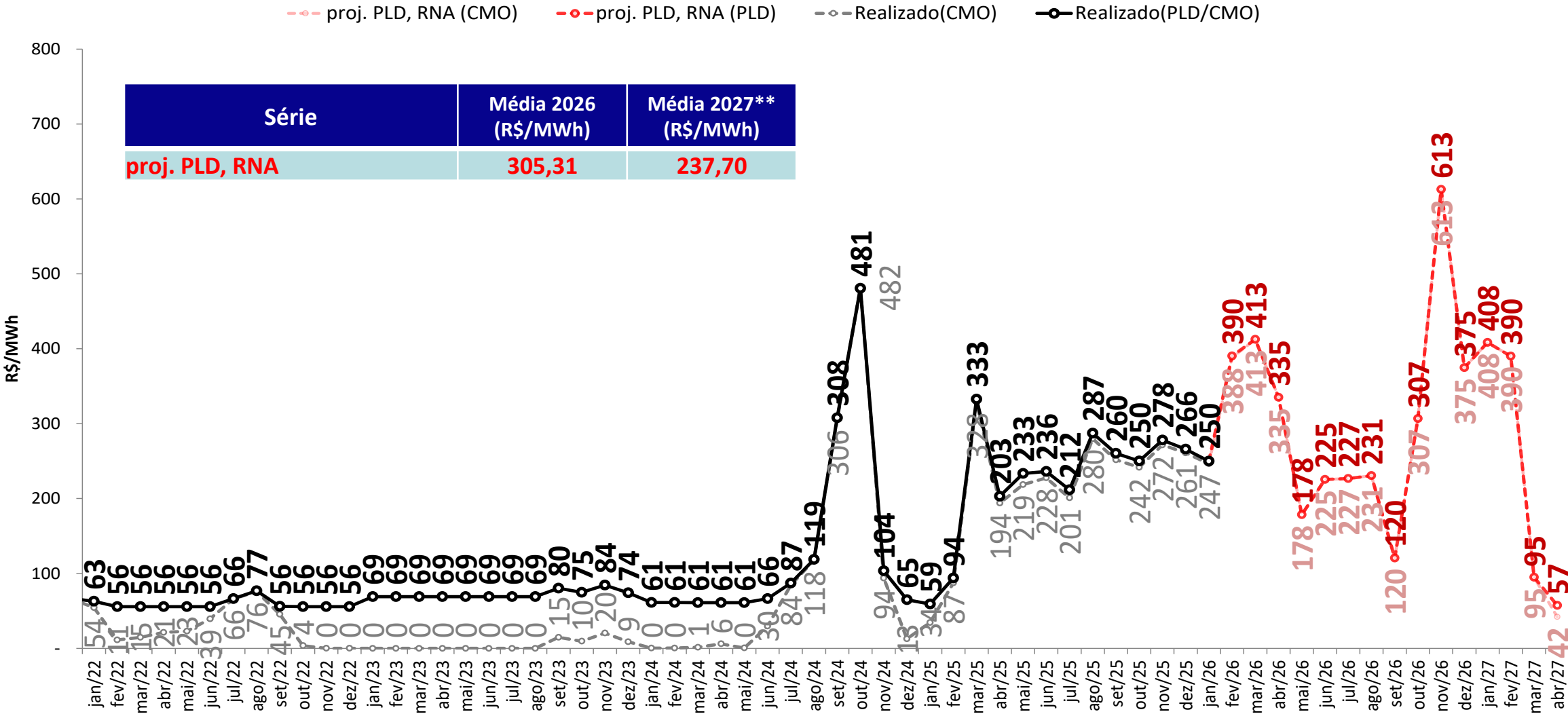
projeção do PLD – SE/CO

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

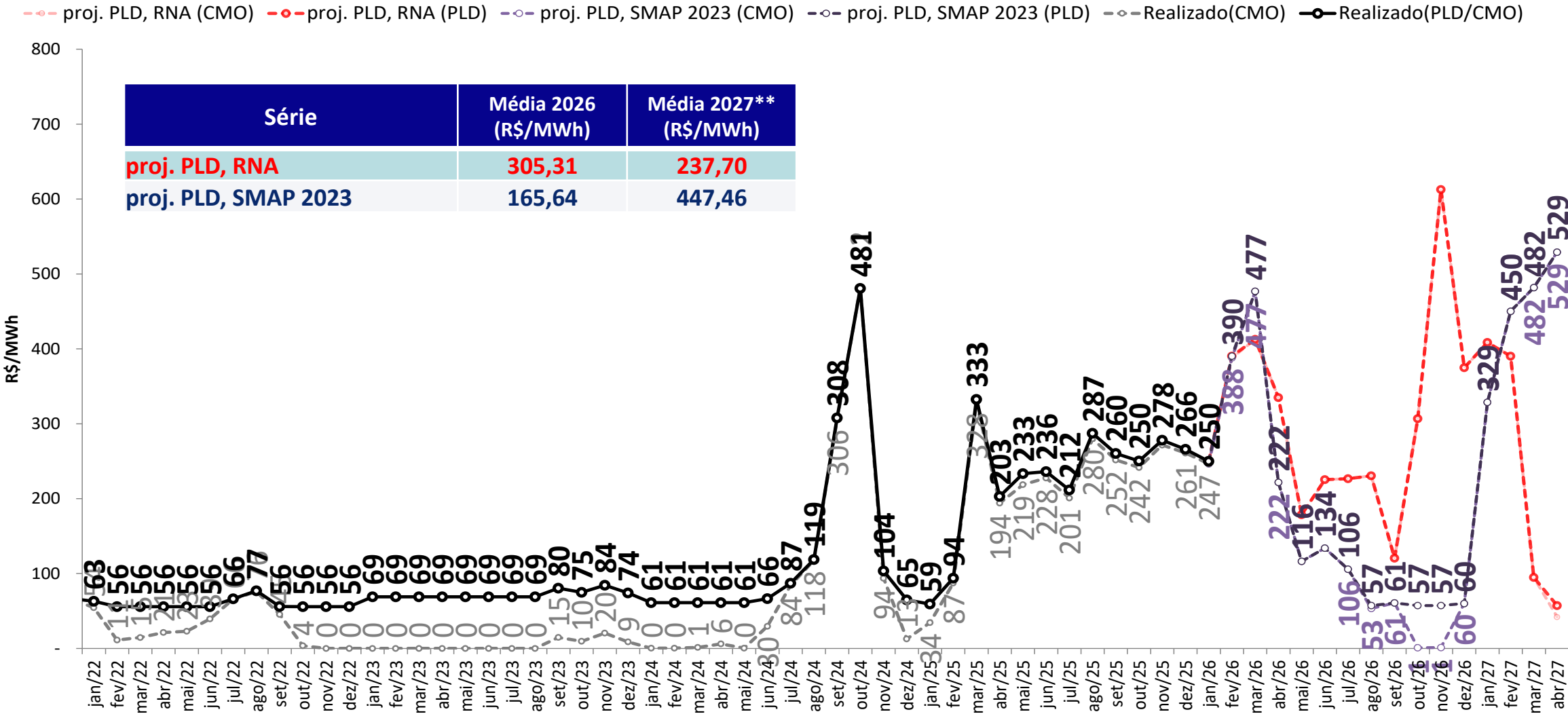
projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



• 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

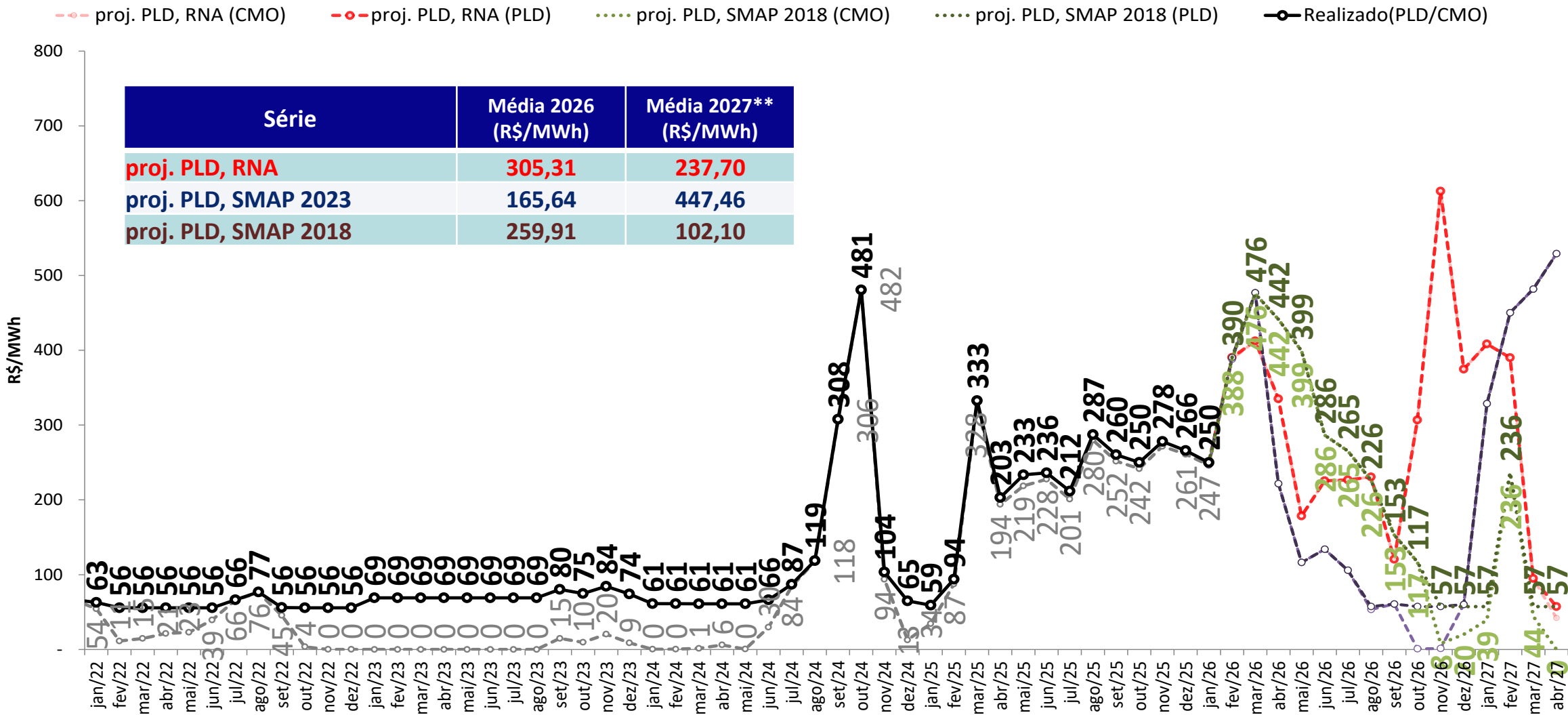
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- **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



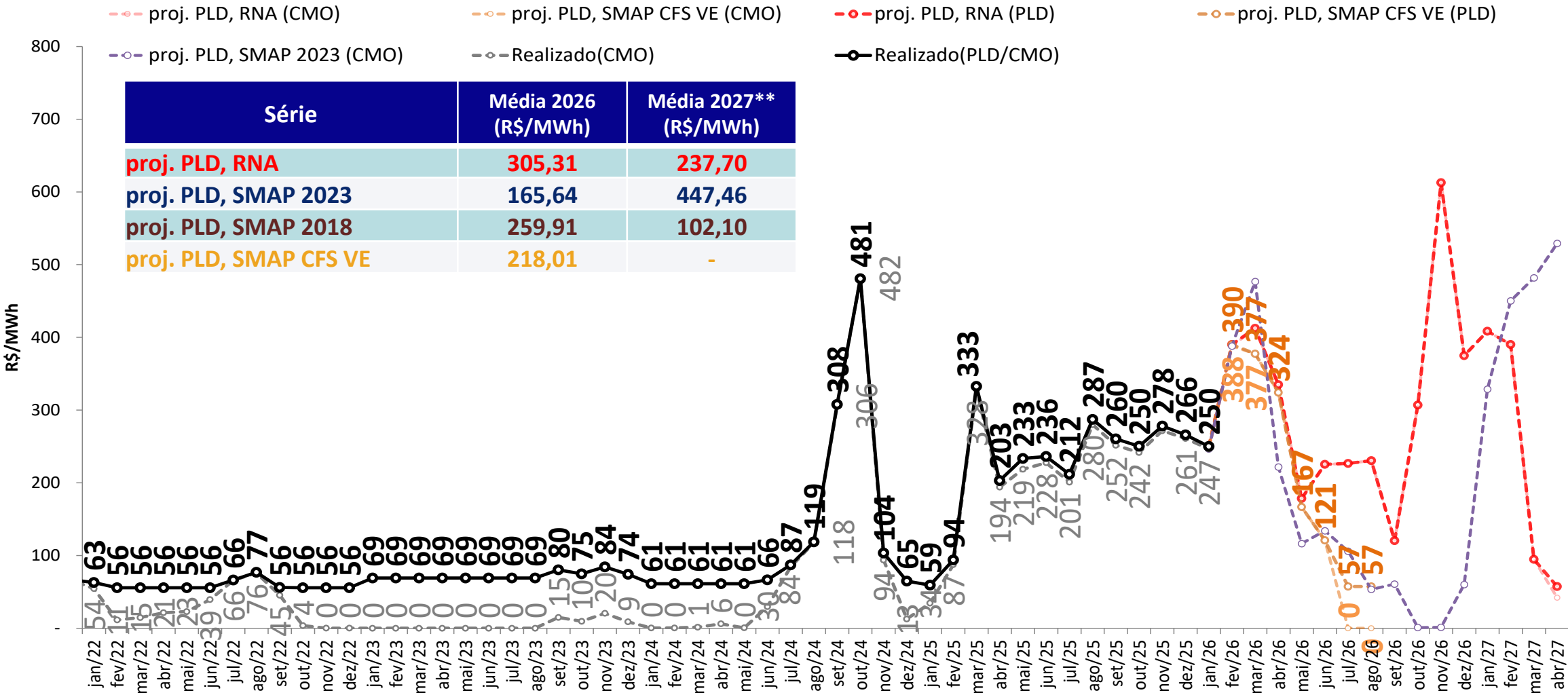
• Foram considerados:

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

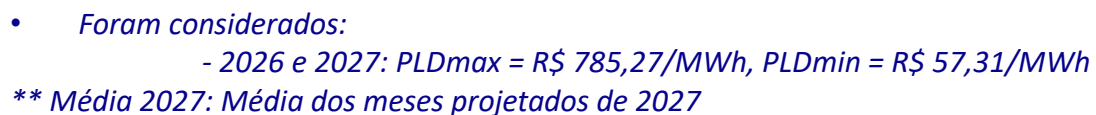
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

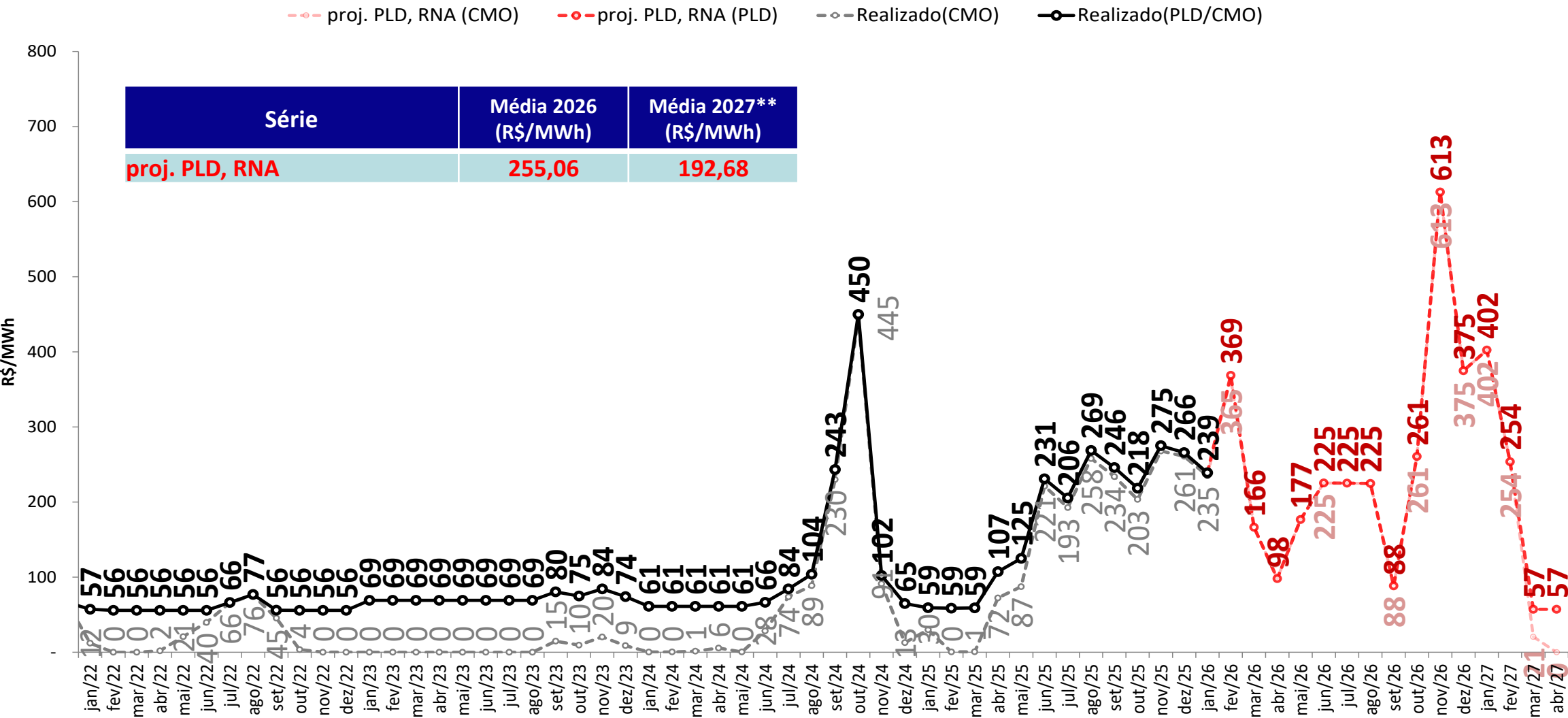


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



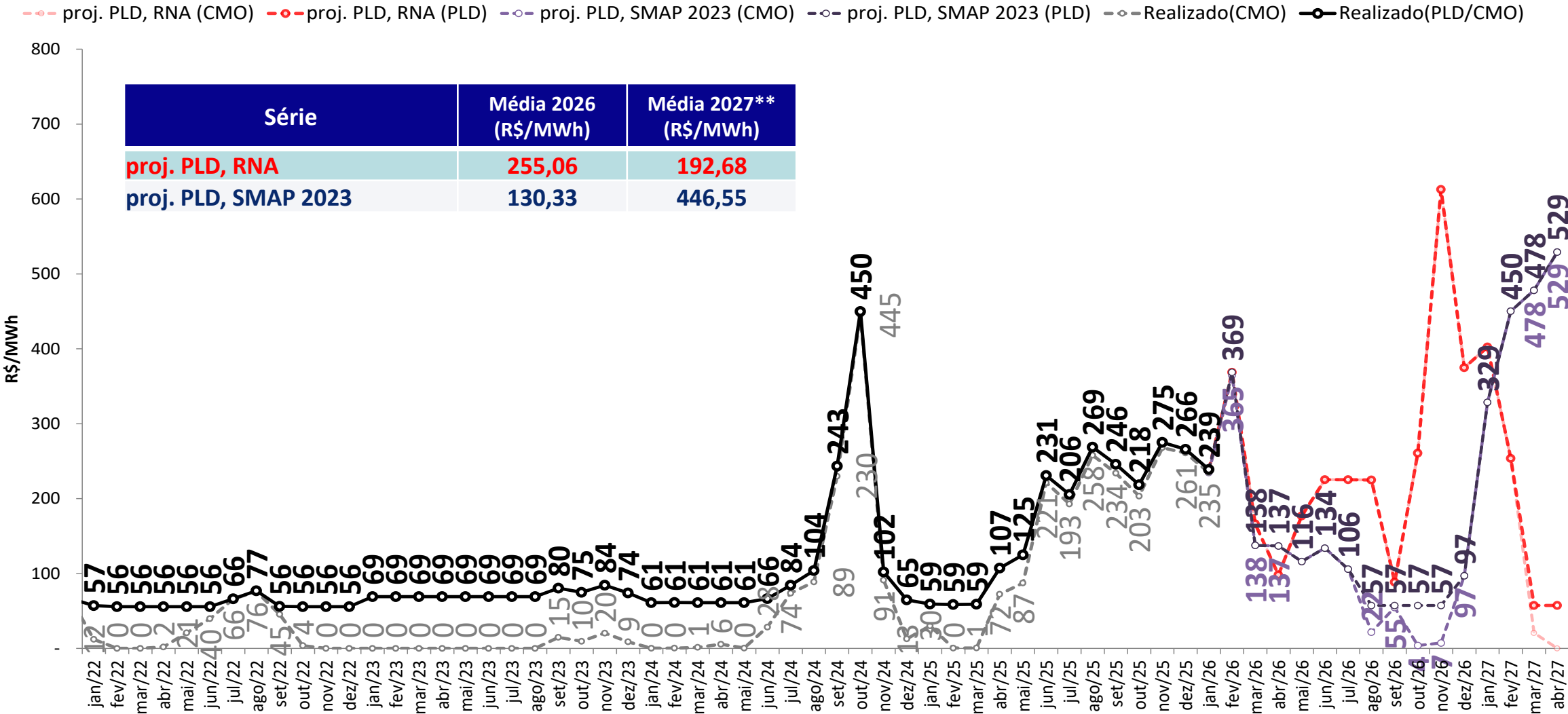
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



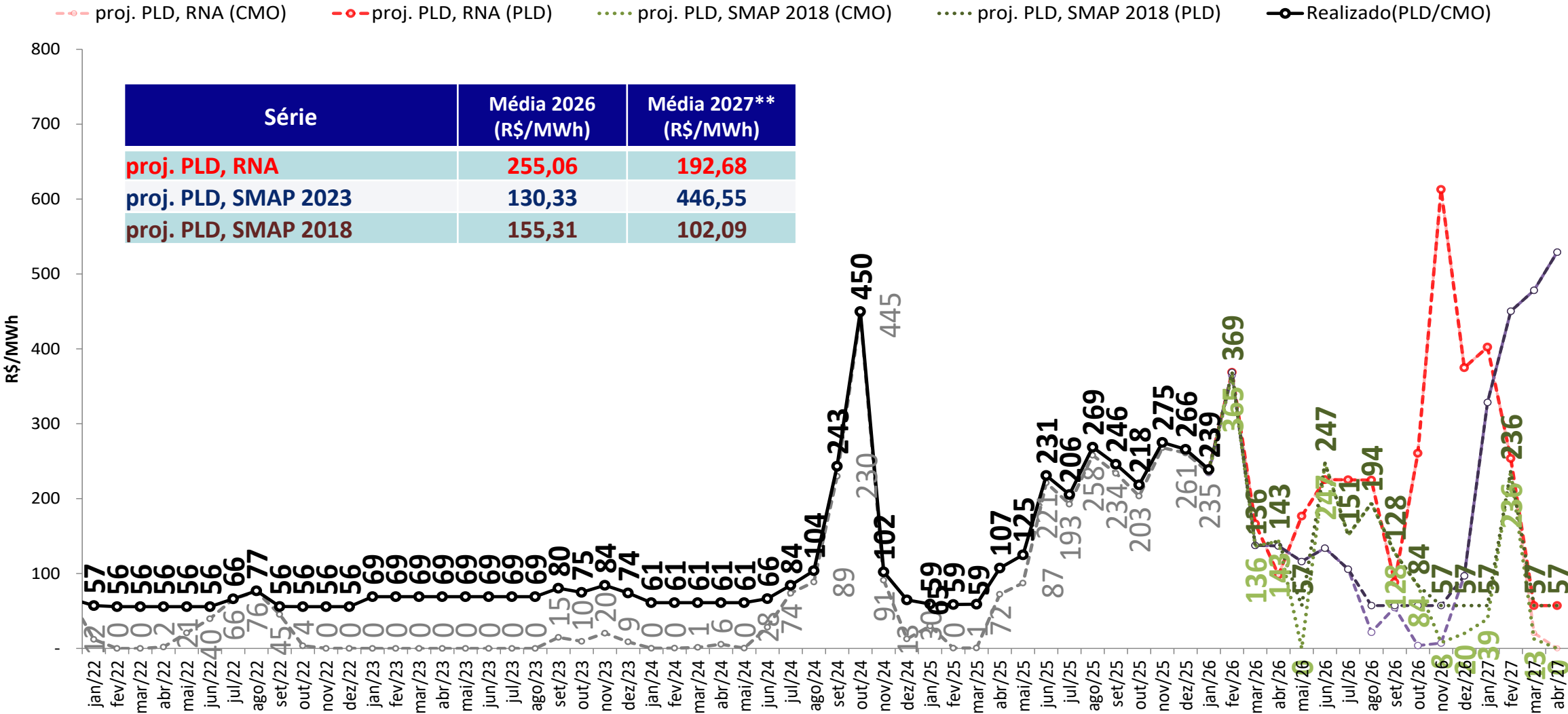
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

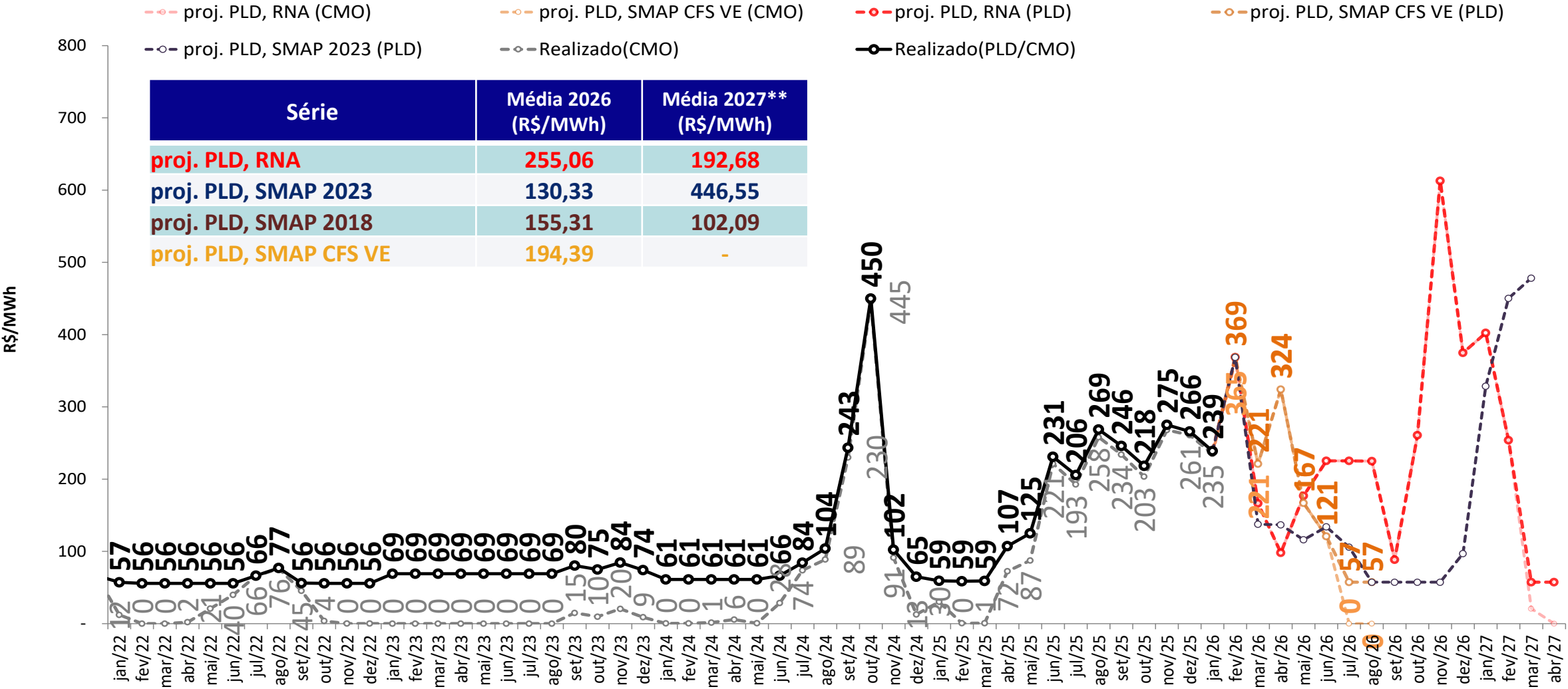
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

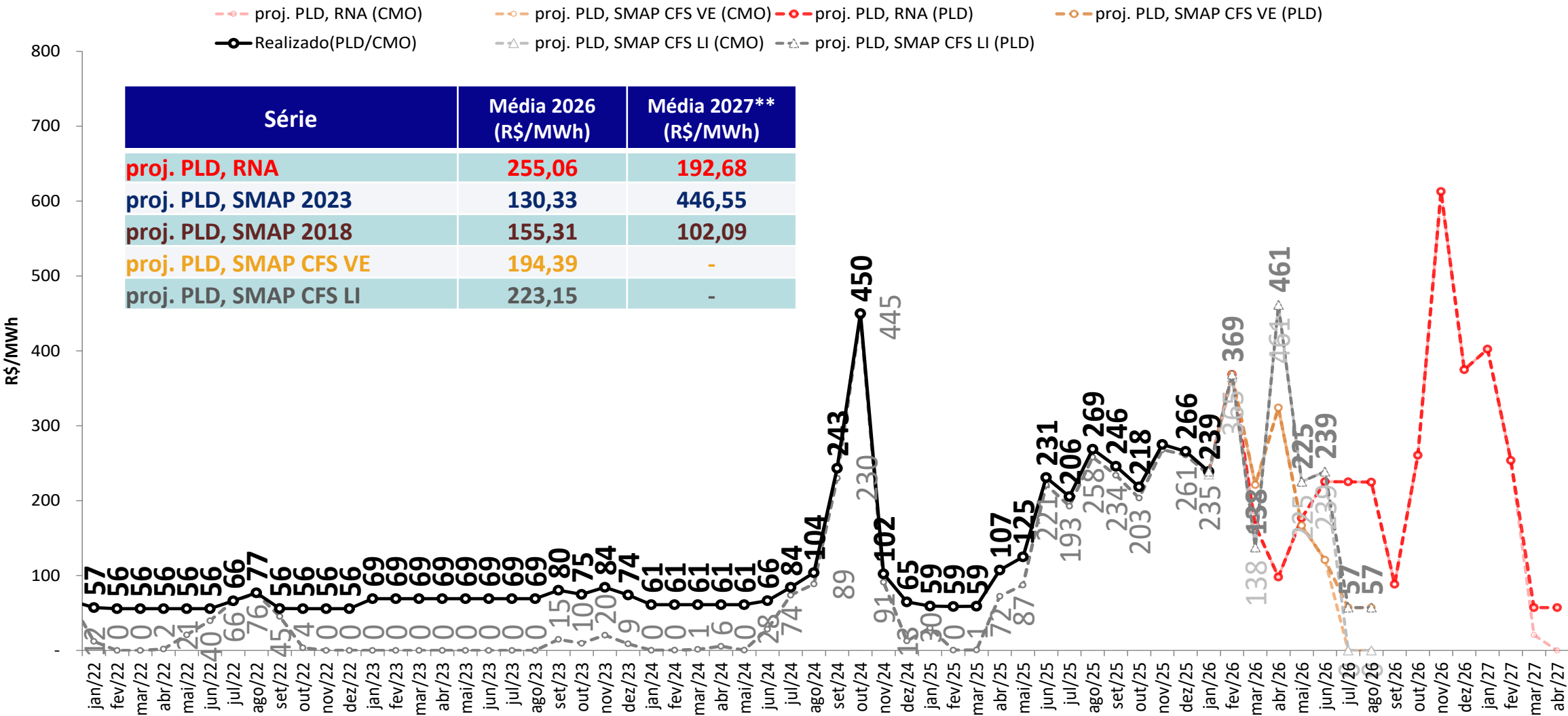
projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



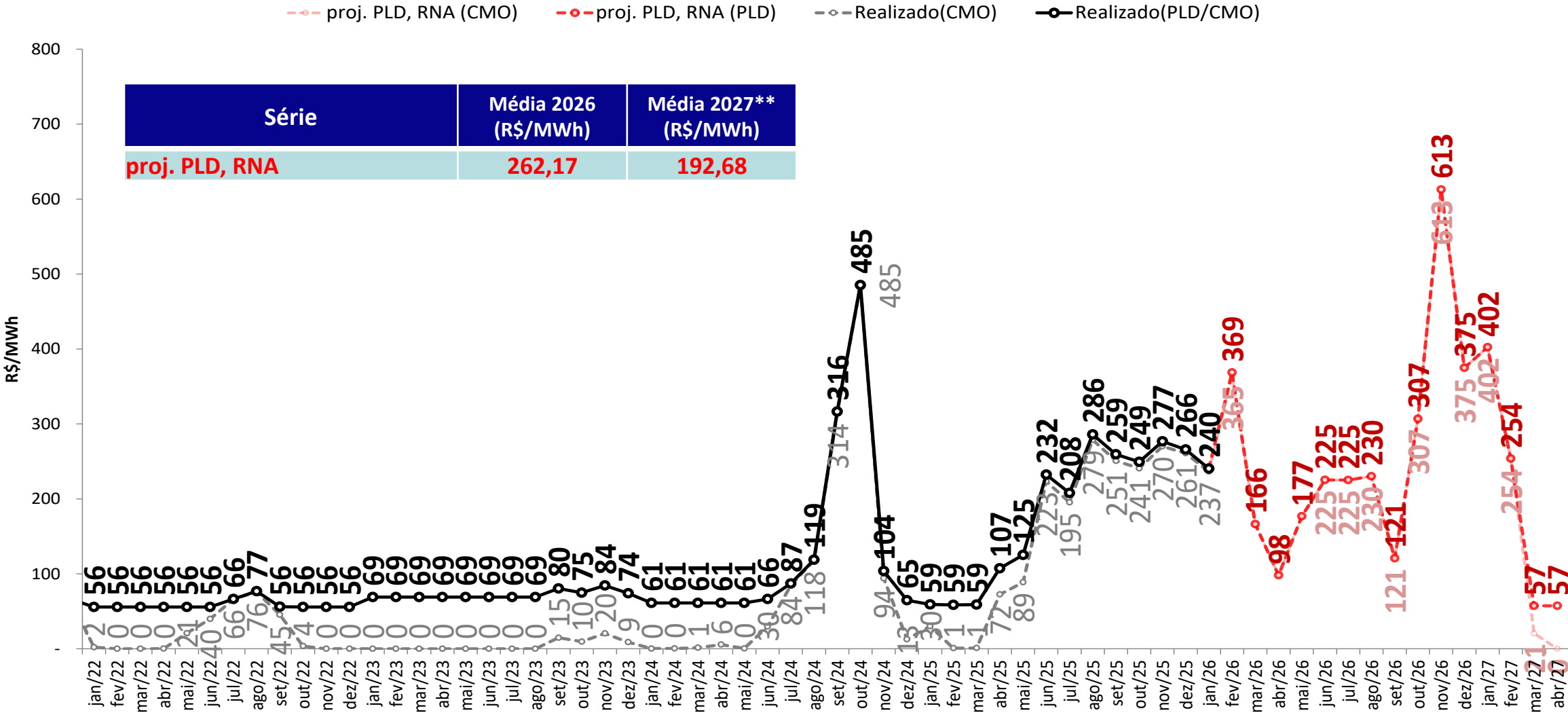
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

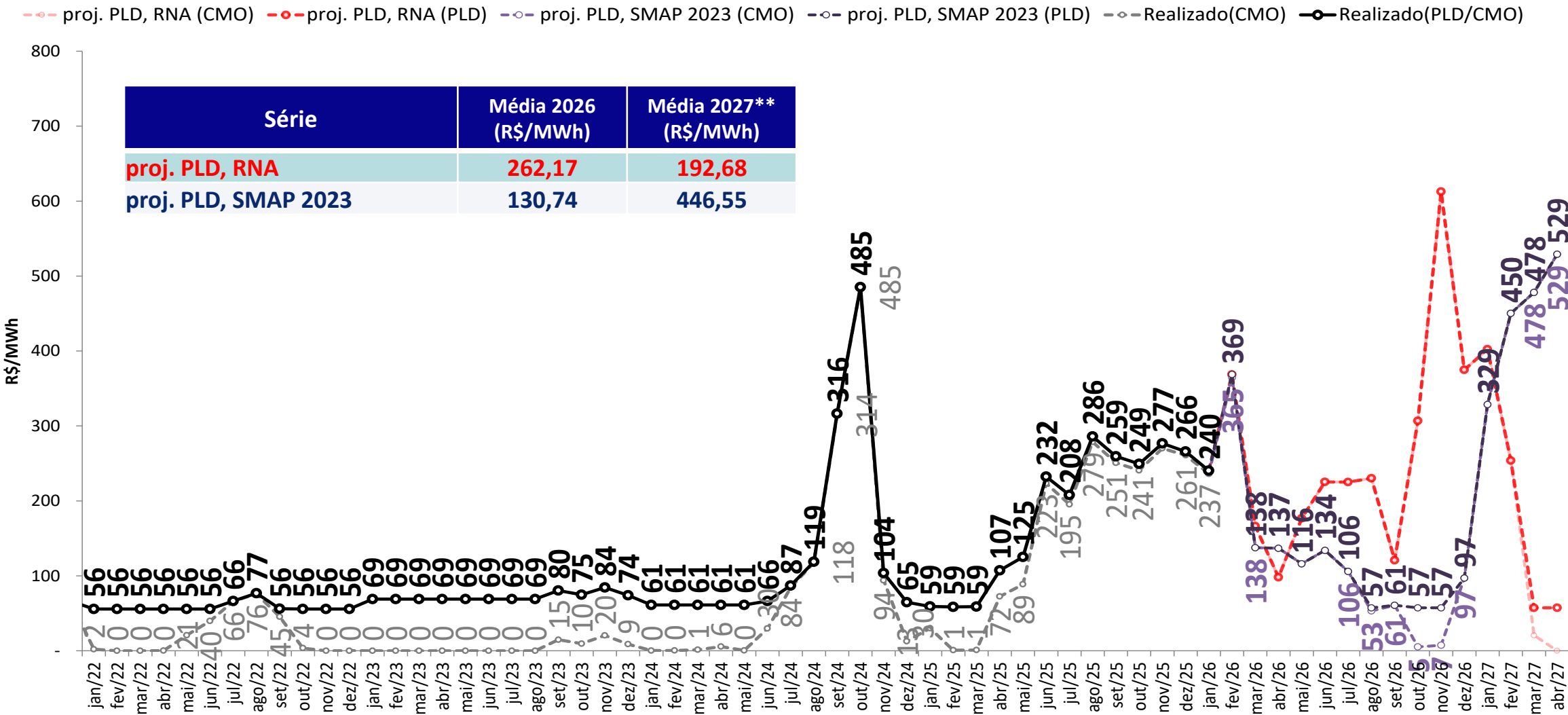
projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



- 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

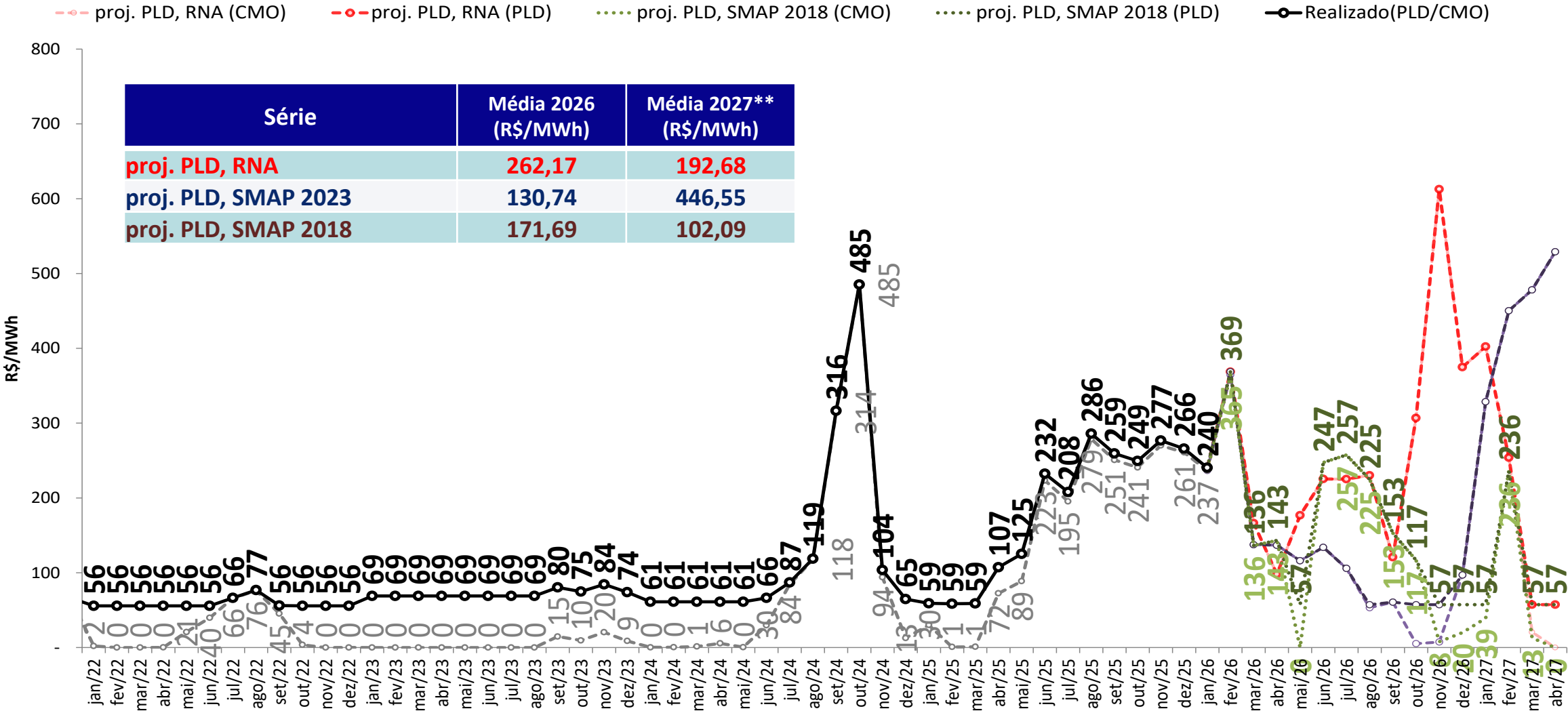
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• 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

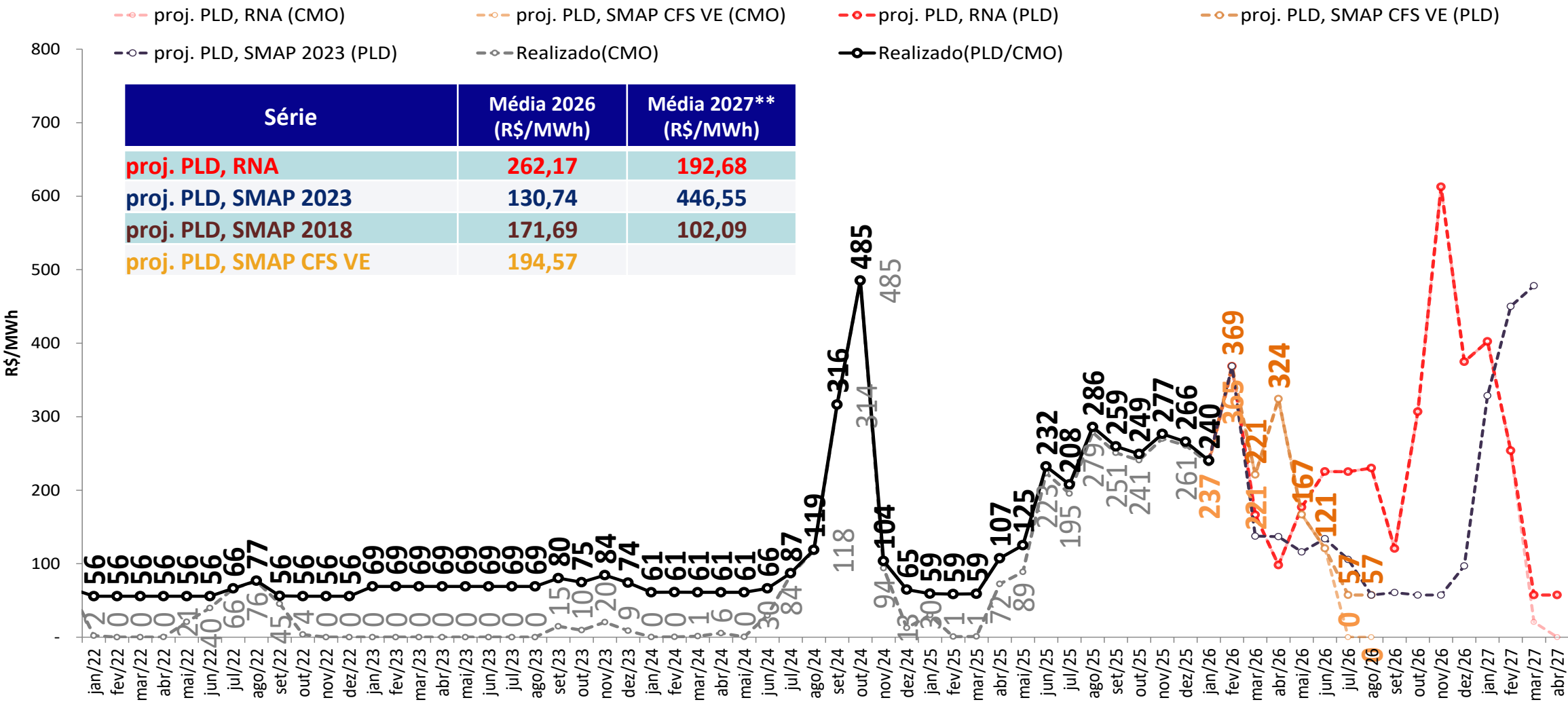


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte



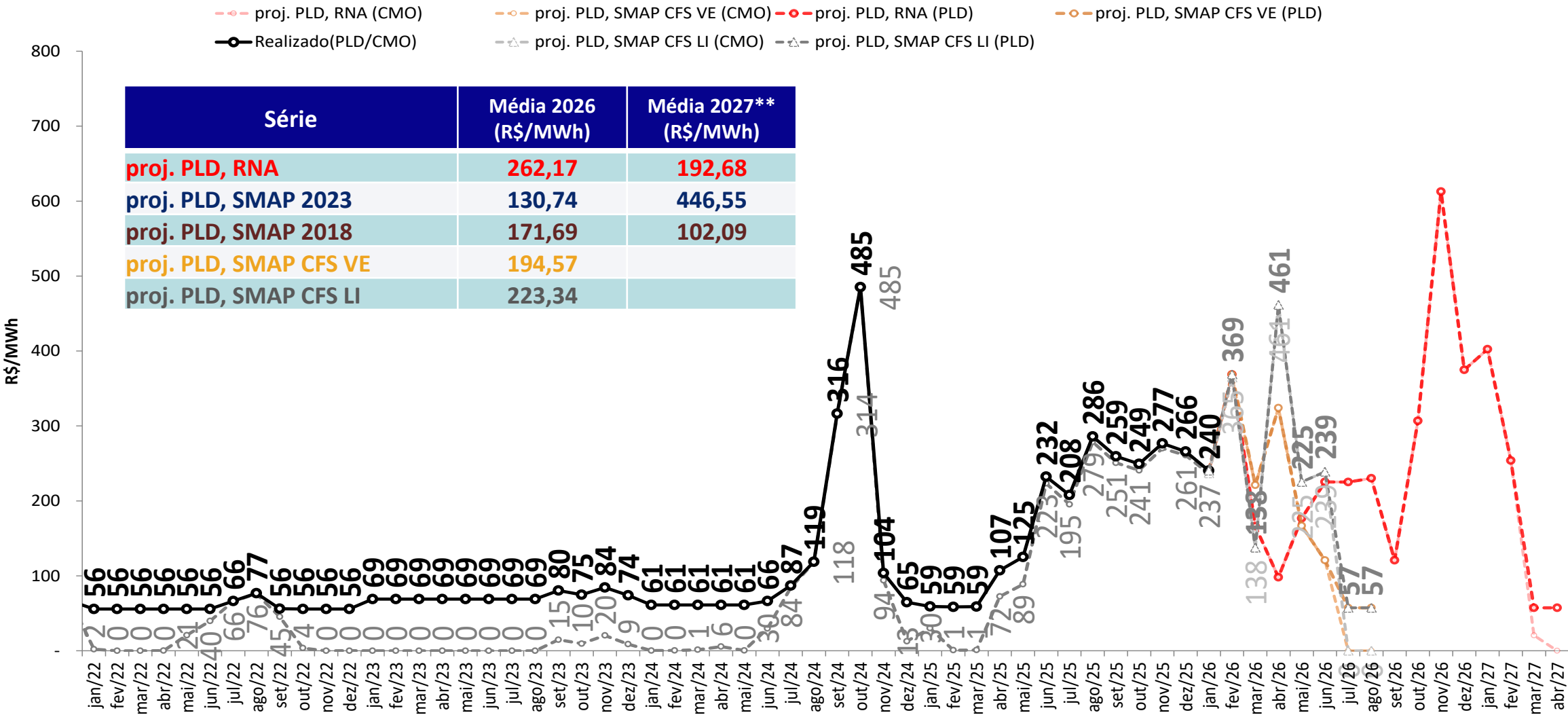
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	fev/26	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
proj. PLD, RNA	371	413	335	177	225	225	231	121	307	613	375	408	377	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	371	470	214	116	134	106	57	61	57	57	97	329	450	482	529
proj. PLD, SMAP 2018	371	469	419	310	251	263	226	153	117	57	57	57	236	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	371	377	324	167	121	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	371	479	467	225	239	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

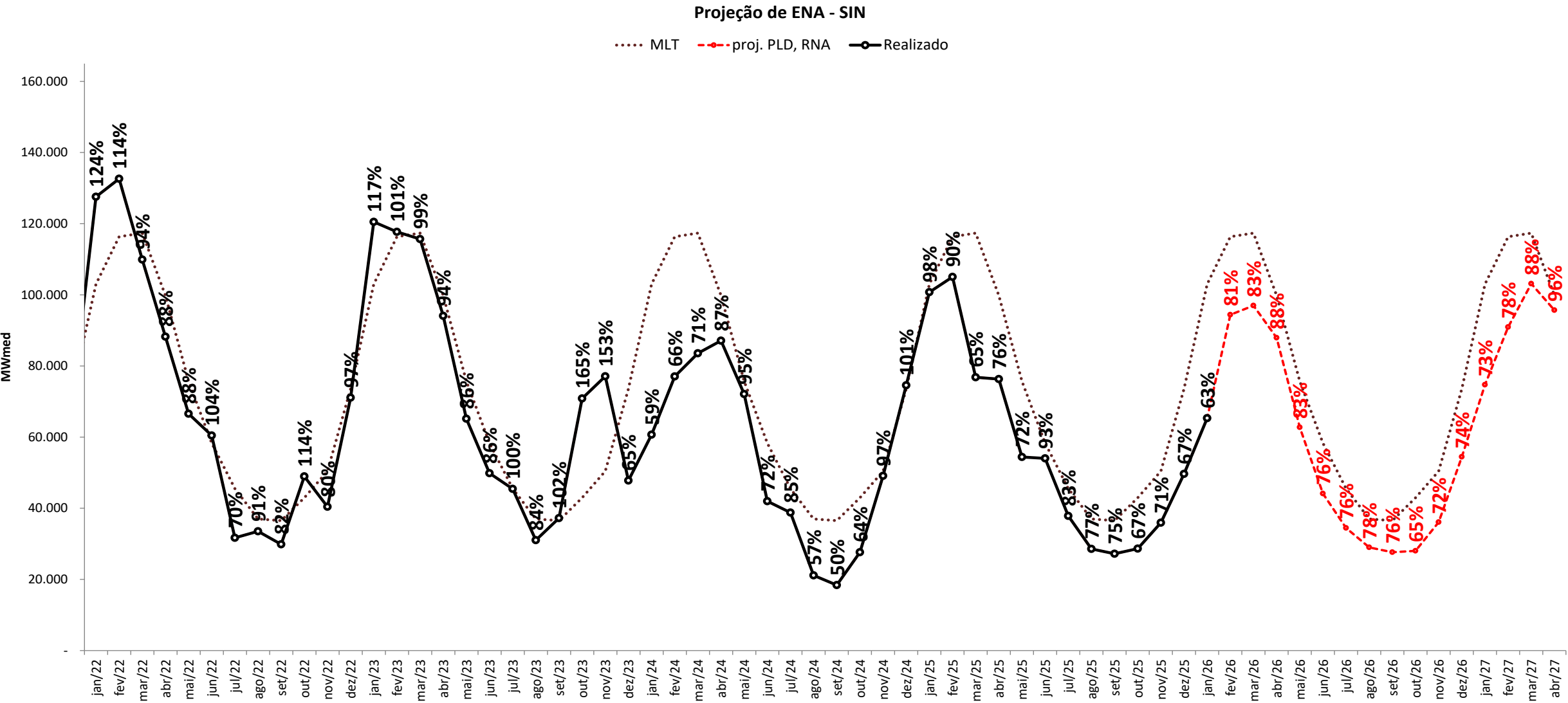
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	390	413	335	178	225	227	231	120	307	613	375	408	390	95	57
proj. PLD, SMAP 2023	390	477	222	116	134	106	57	61	57	57	60	329	450	482	529
proj. PLD, SMAP 2018	390	476	442	399	286	265	226	153	117	57	57	57	236	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	390	377	324	167	121	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	390	534	477	225	239	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/26	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
proj. PLD, RNA	369	166	98	177	225	225	225	88	261	613	375	402	254	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	369	138	137	116	134	106	57	57	57	57	97	329	450	478	529
proj. PLD, SMAP 2018	369	136	143	57	247	151	194	128	84	57	57	57	236	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	369	221	324	167	121	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	369	138	461	225	239	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

N	fev/26	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
proj. PLD, RNA	369	166	98	177	225	225	230	121	307	613	375	402	254	57	57
proj. PLD, SMAP 2023	369	138	137	116	134	106	57	61	57	57	97	329	450	478	529
proj. PLD, SMAP 2018	369	136	143	57	247	257	225	153	117	57	57	57	236	57	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	369	221	324	167	121	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	369	138	461	225	239	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

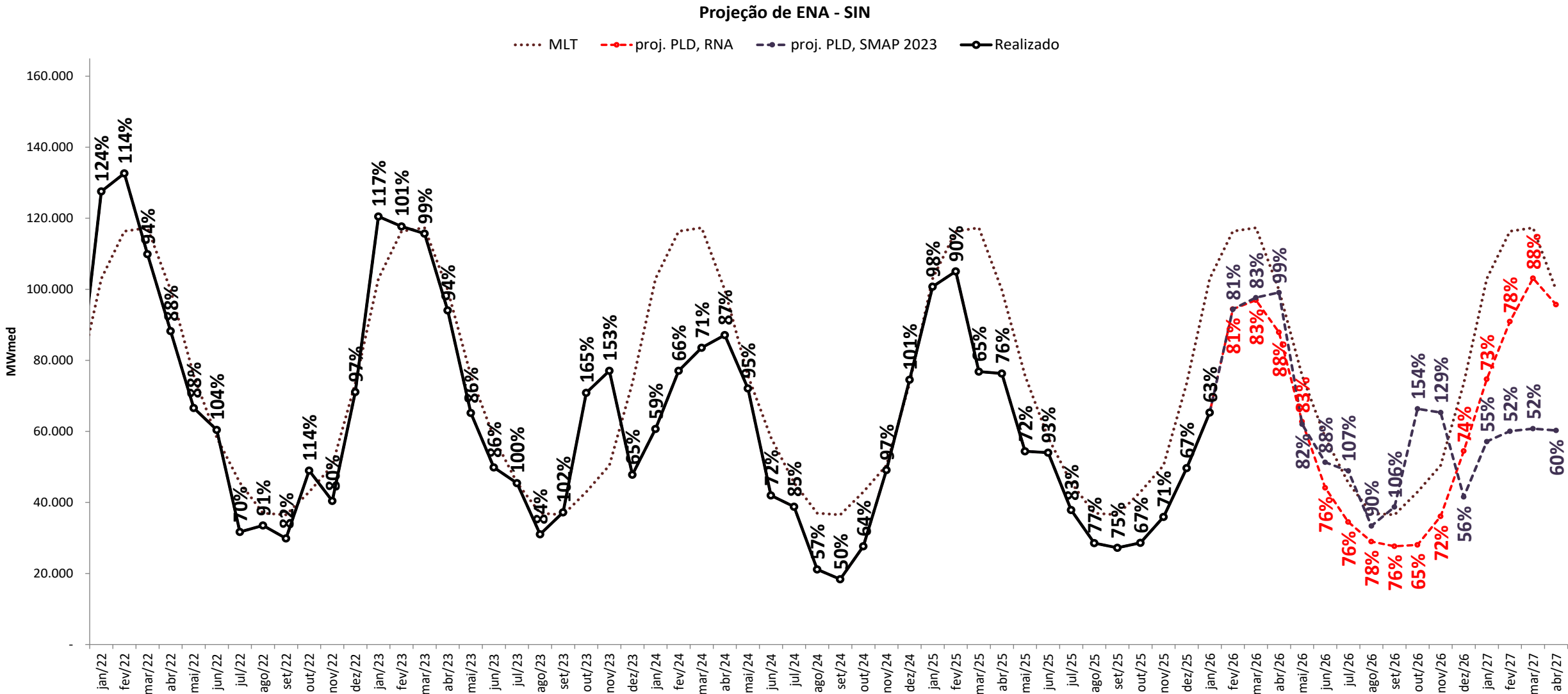
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



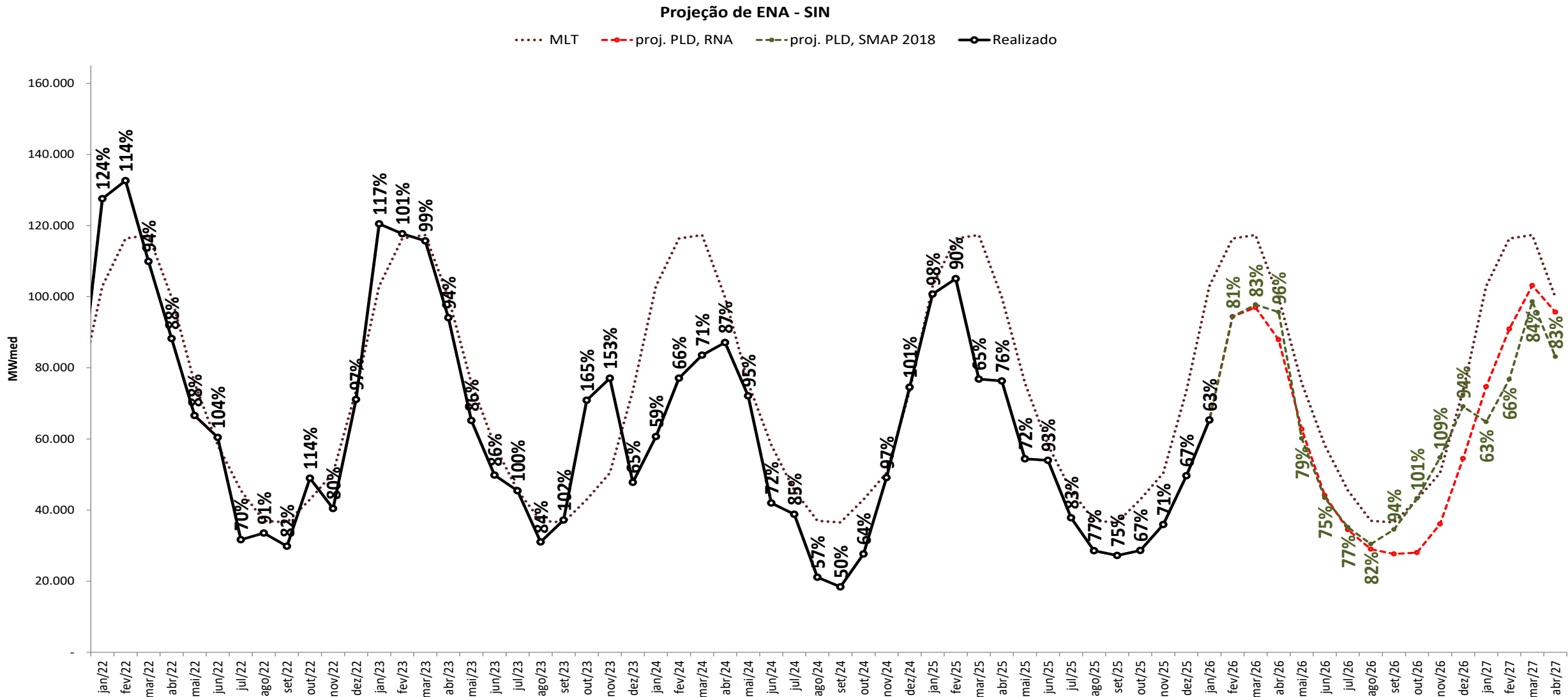
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



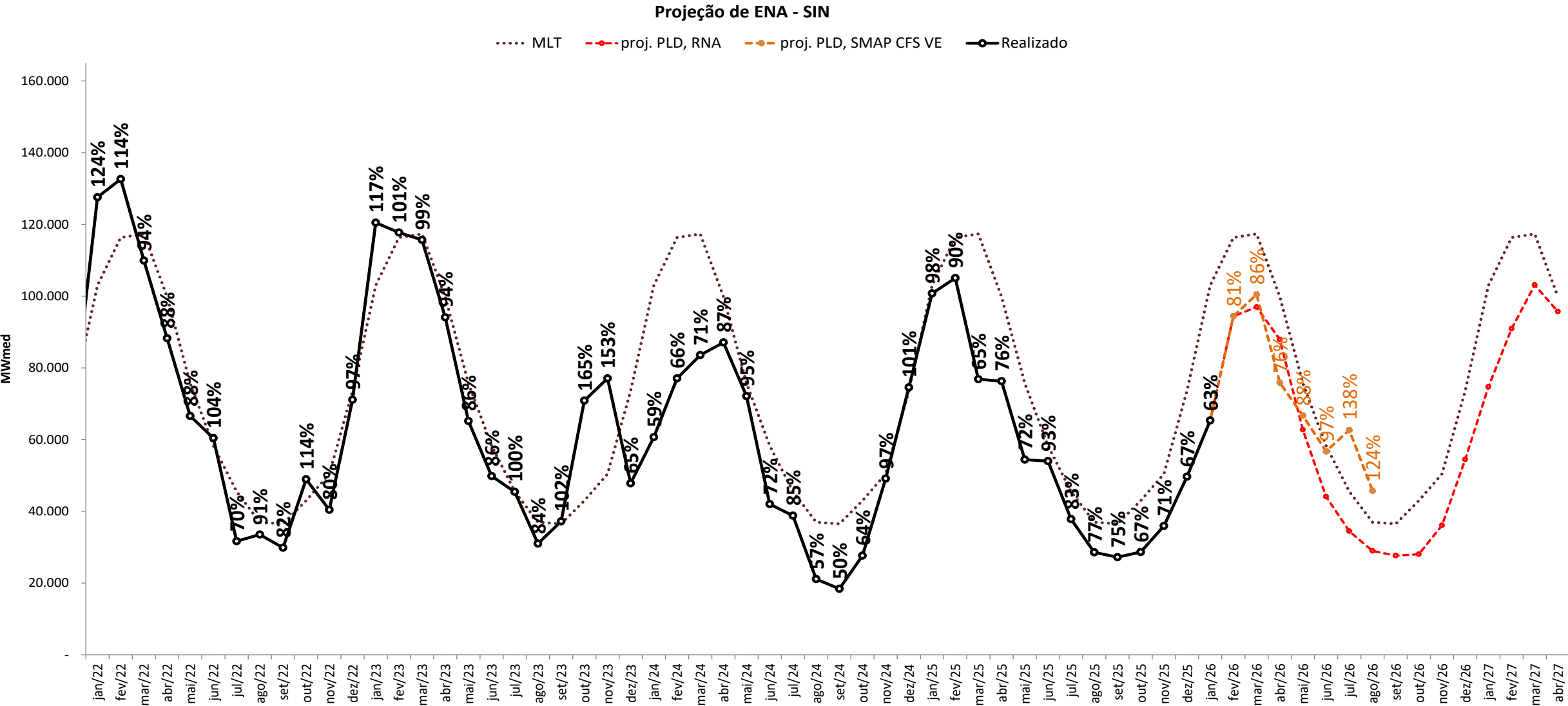
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



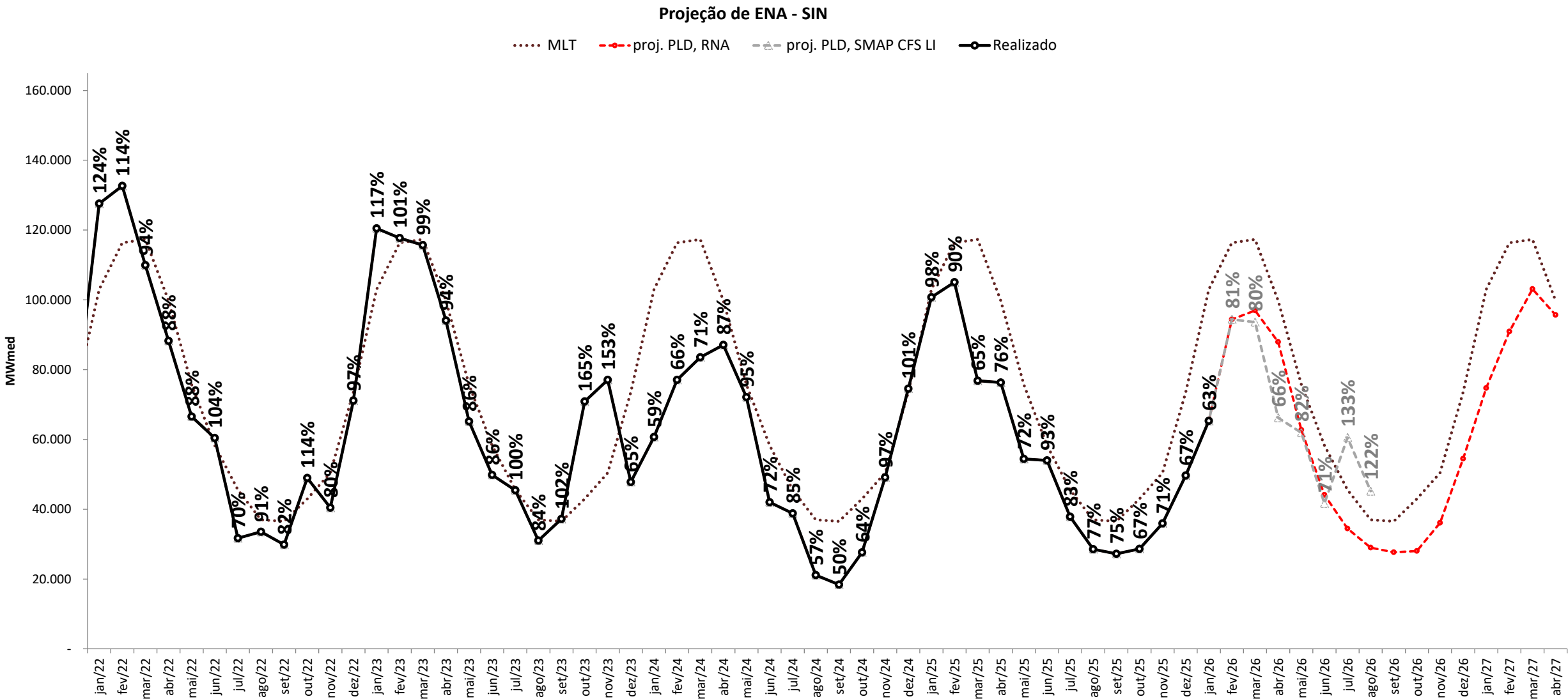
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

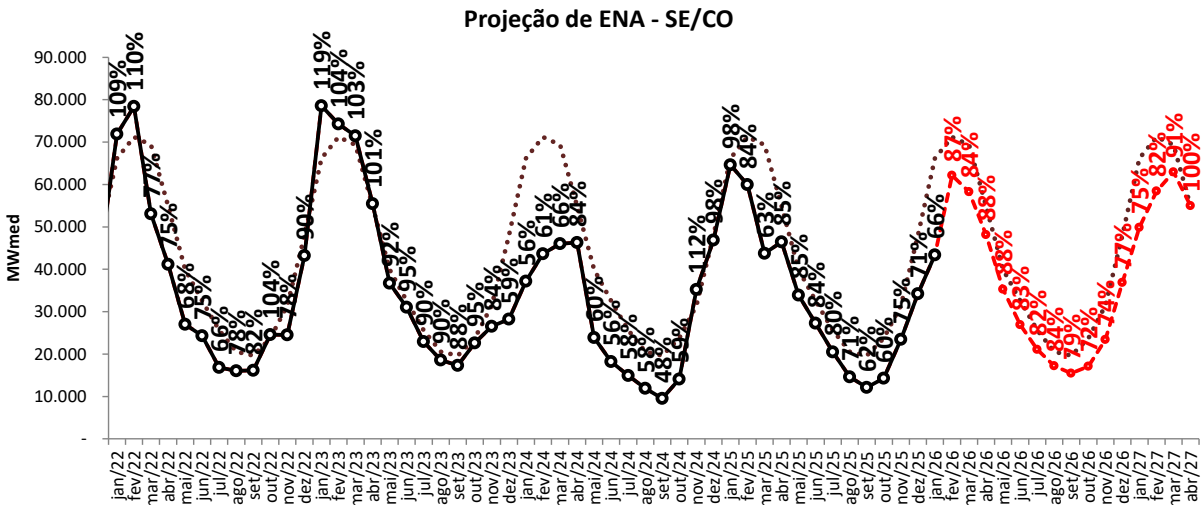
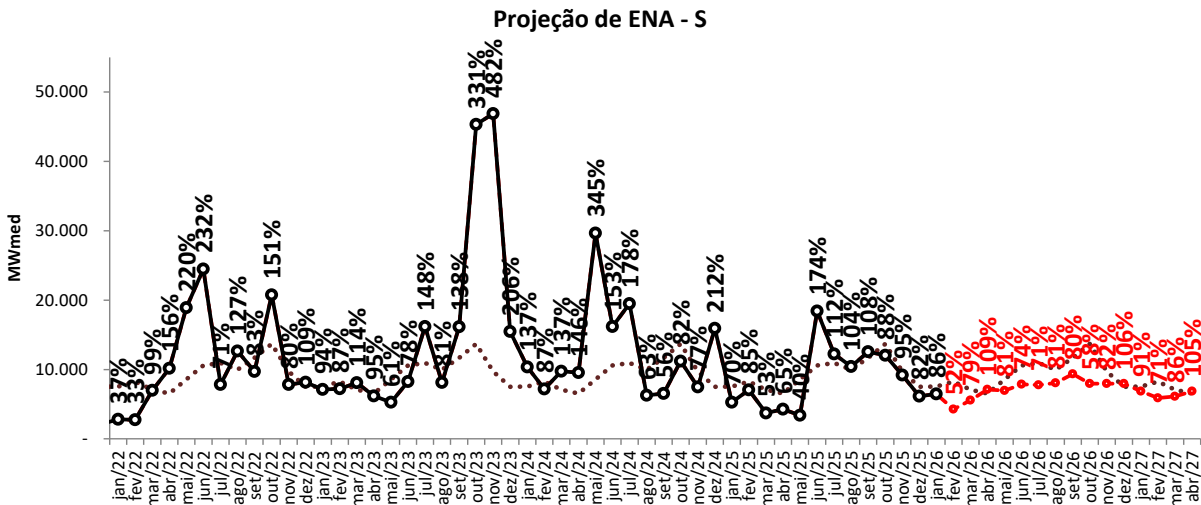
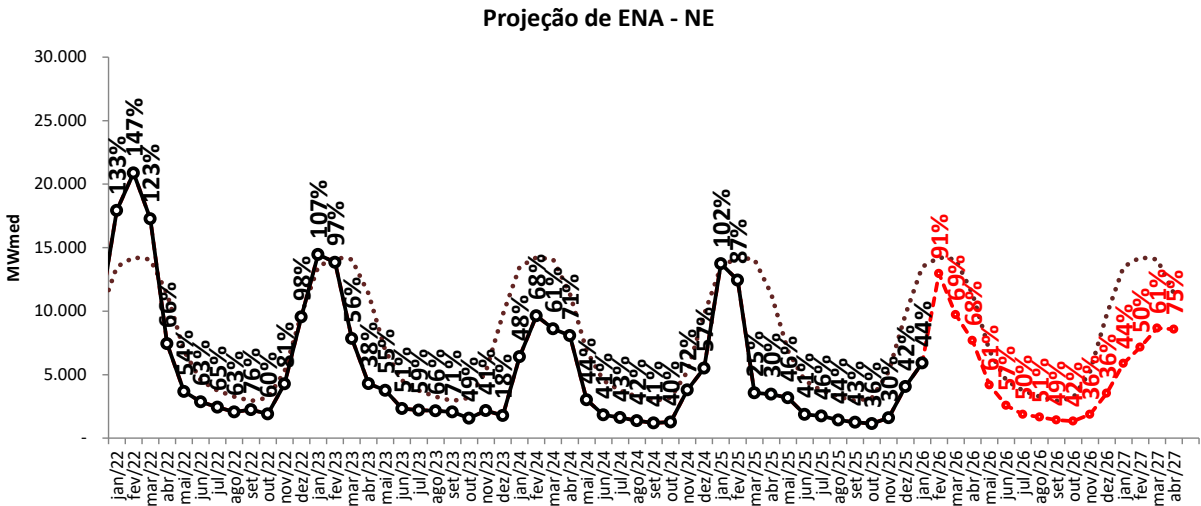
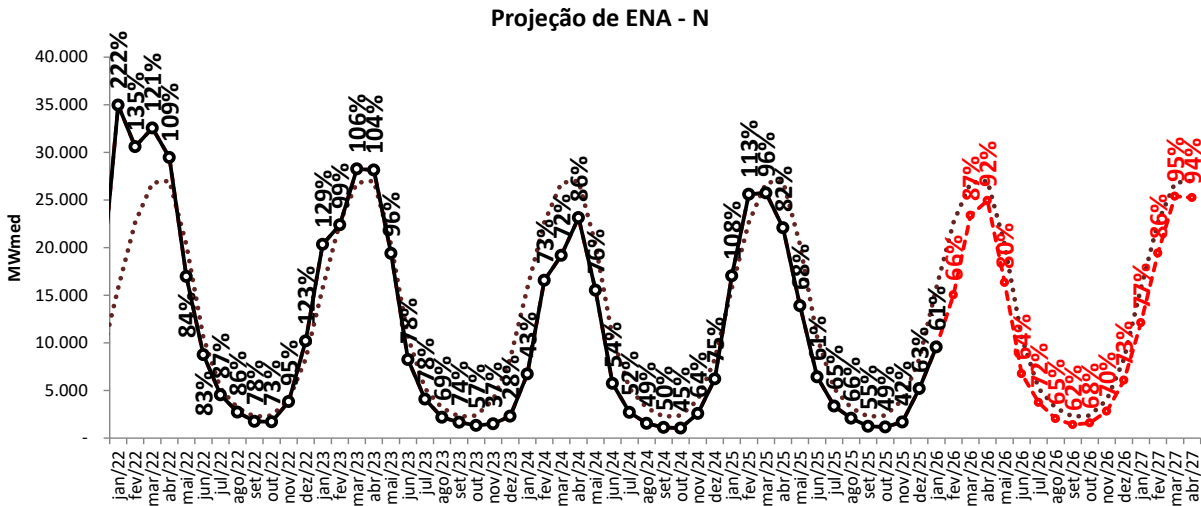


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



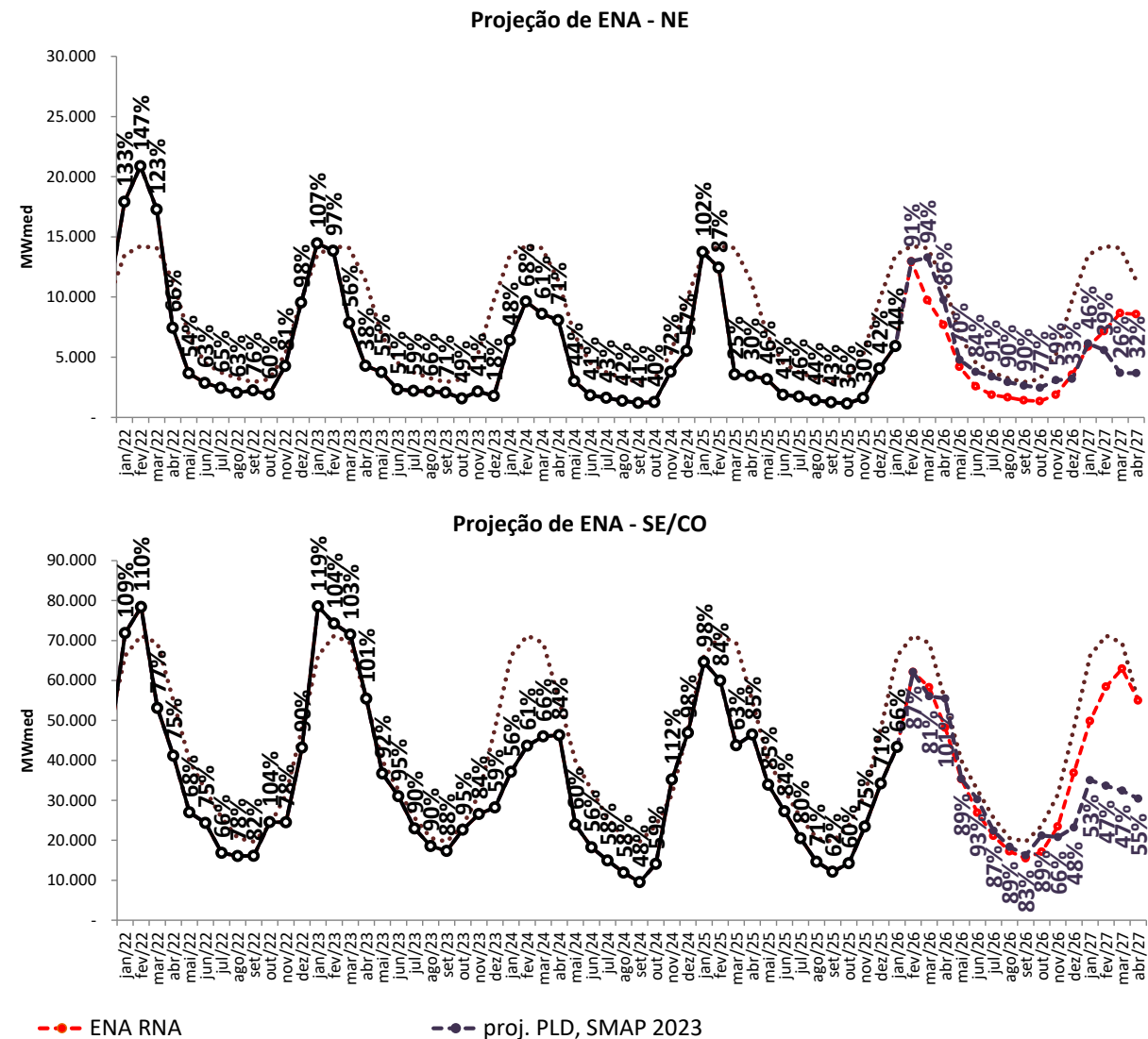
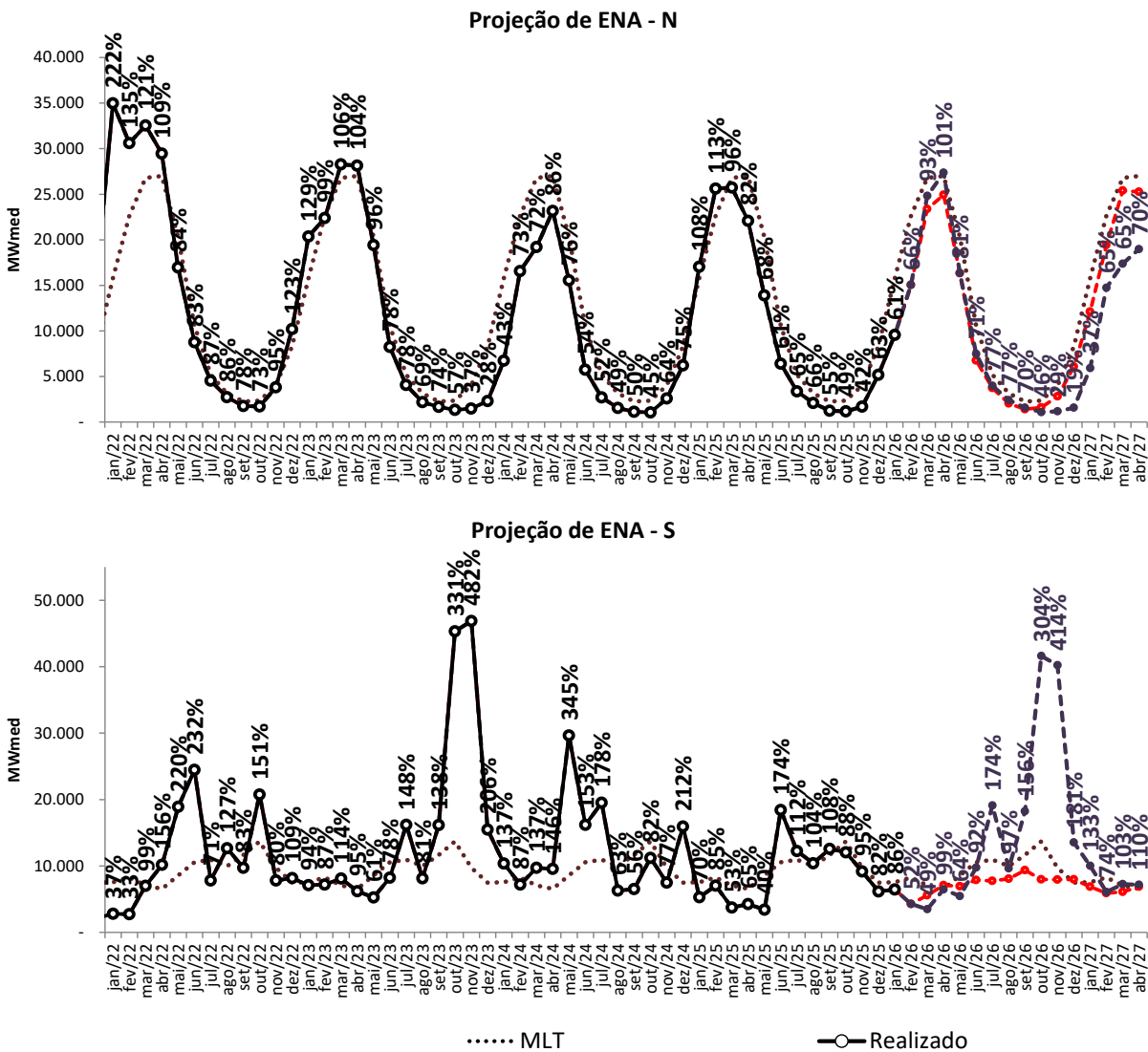
..... MLT

—●— Realizado

—●— ENA RNA

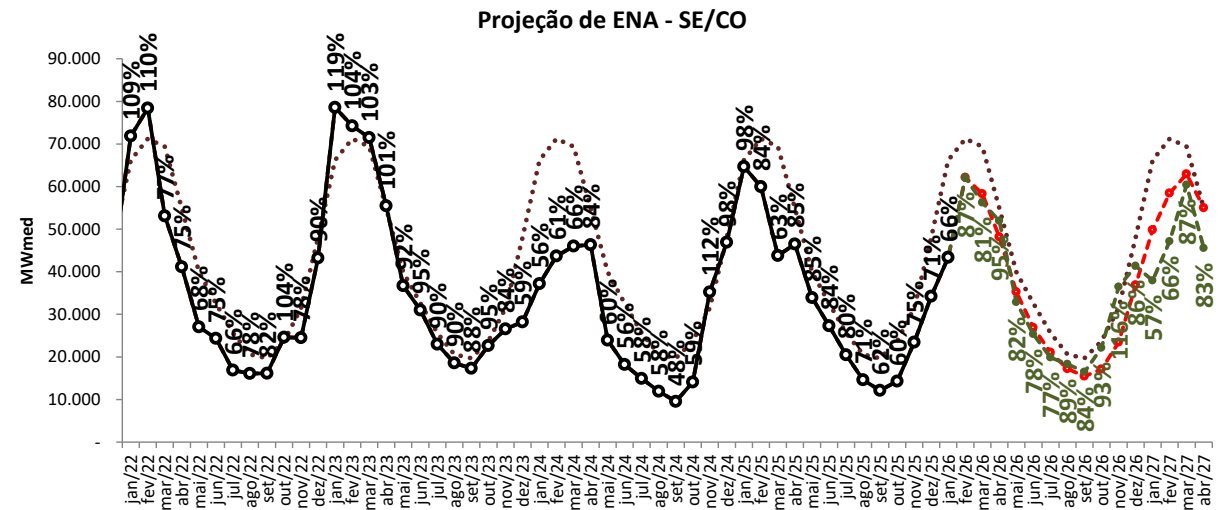
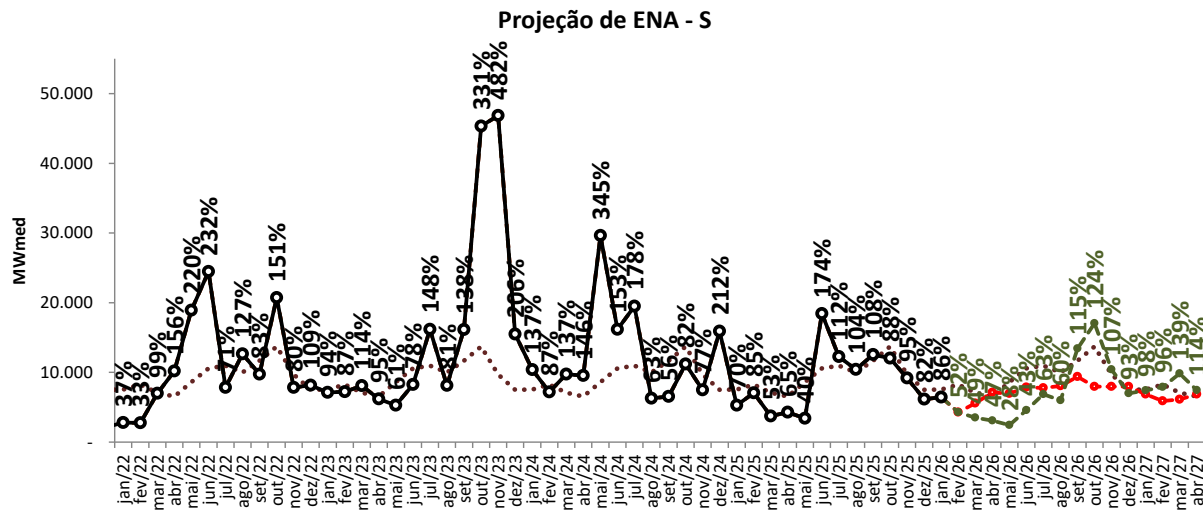
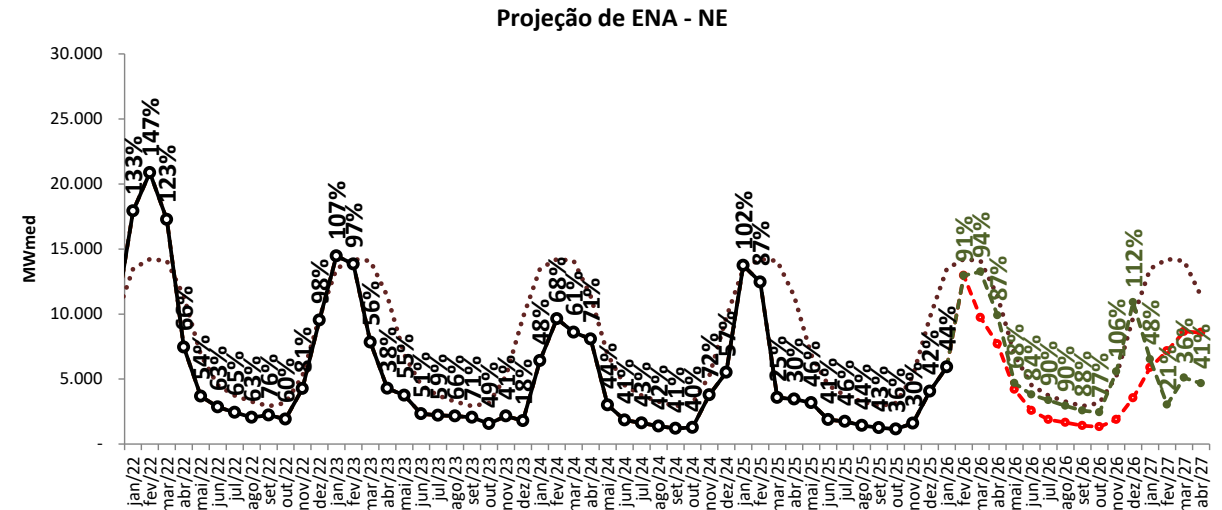
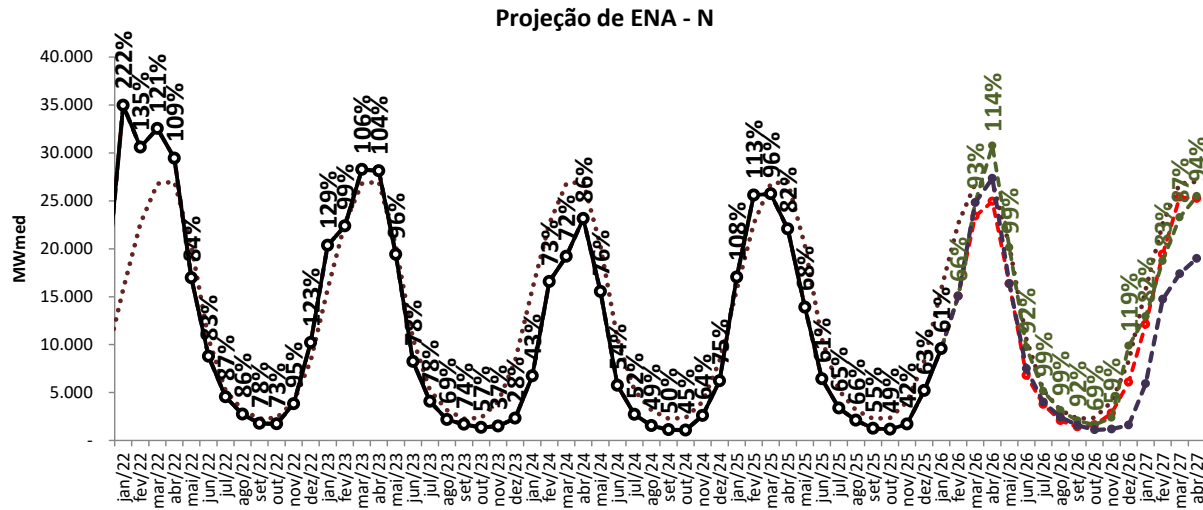
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



.... MLT

—○— Realizado

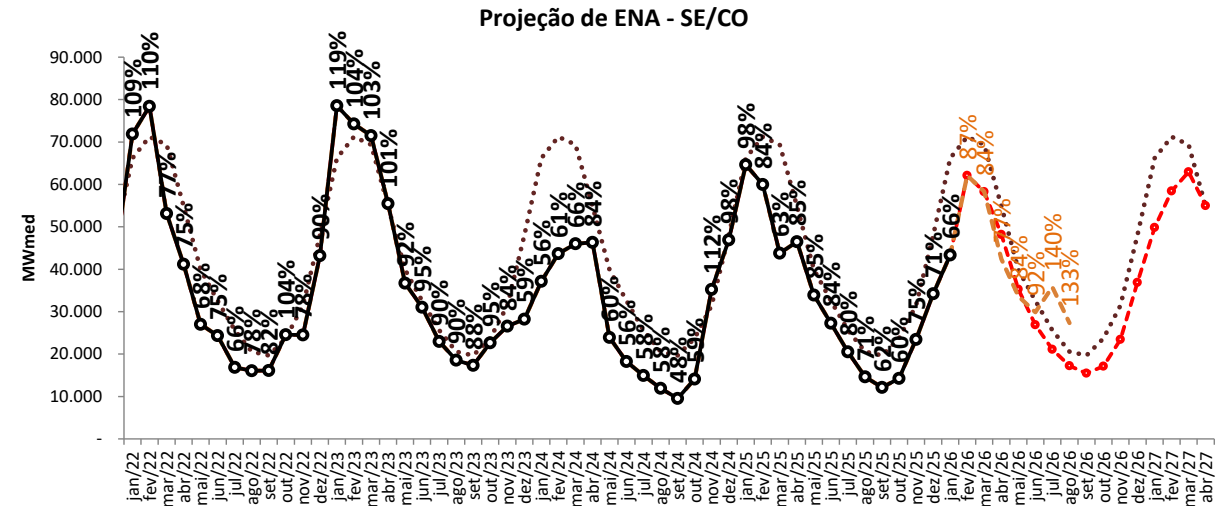
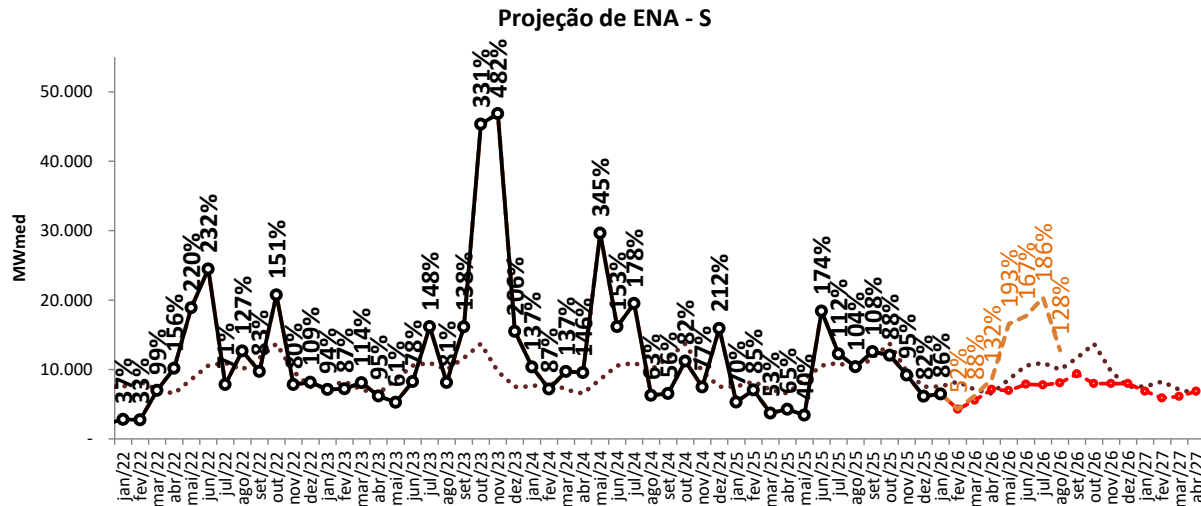
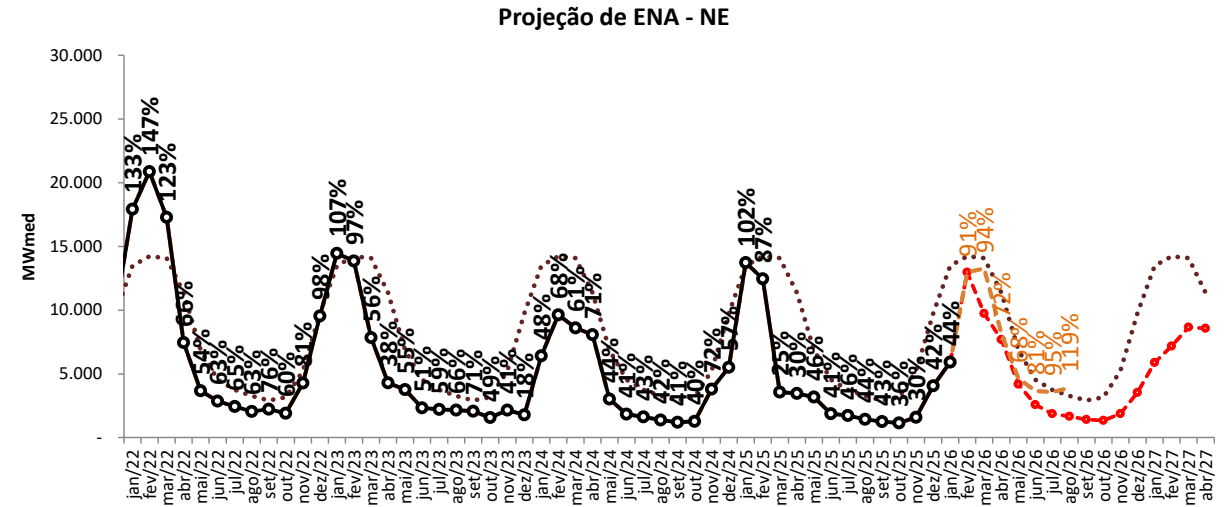
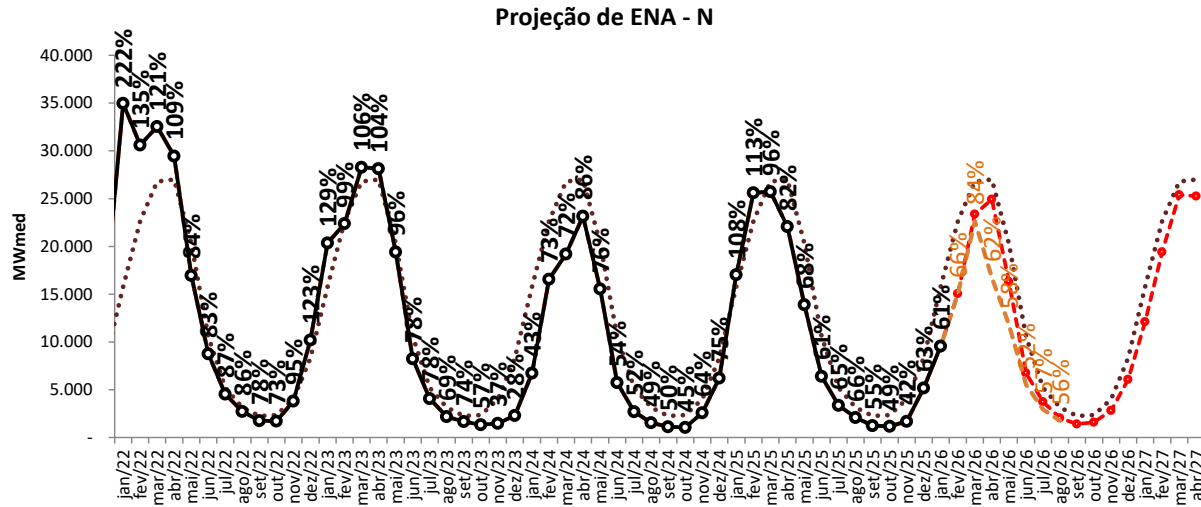
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

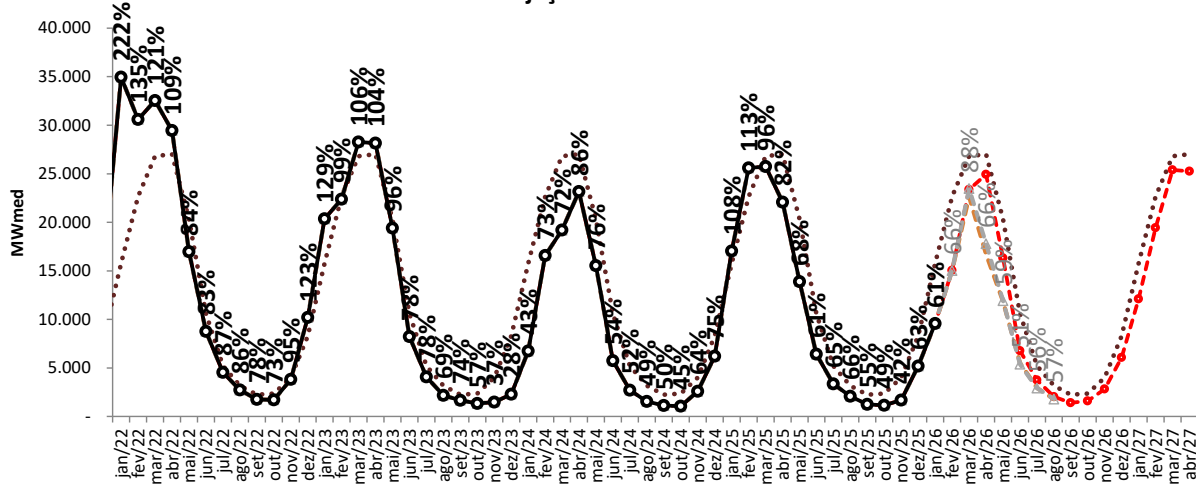


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2023 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2018

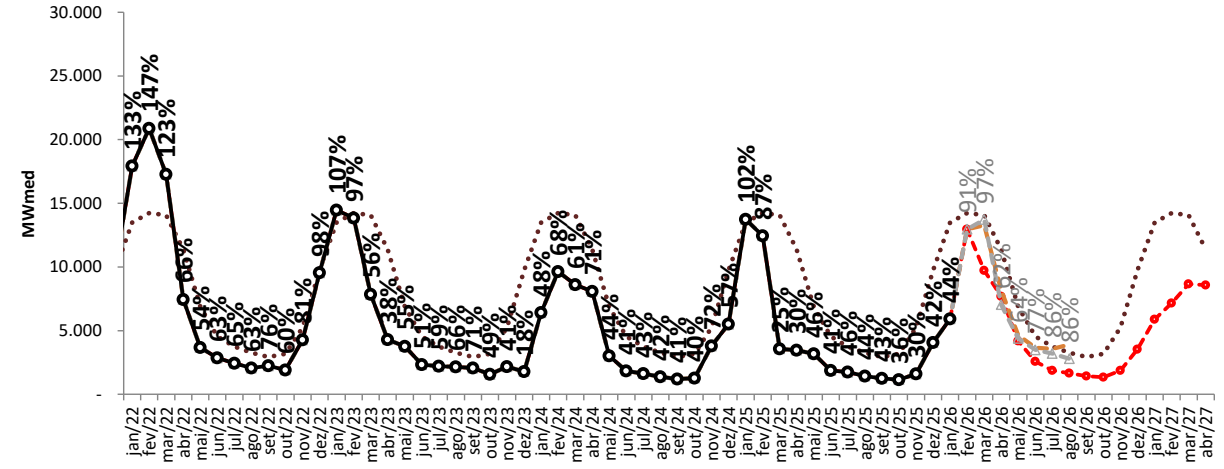
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

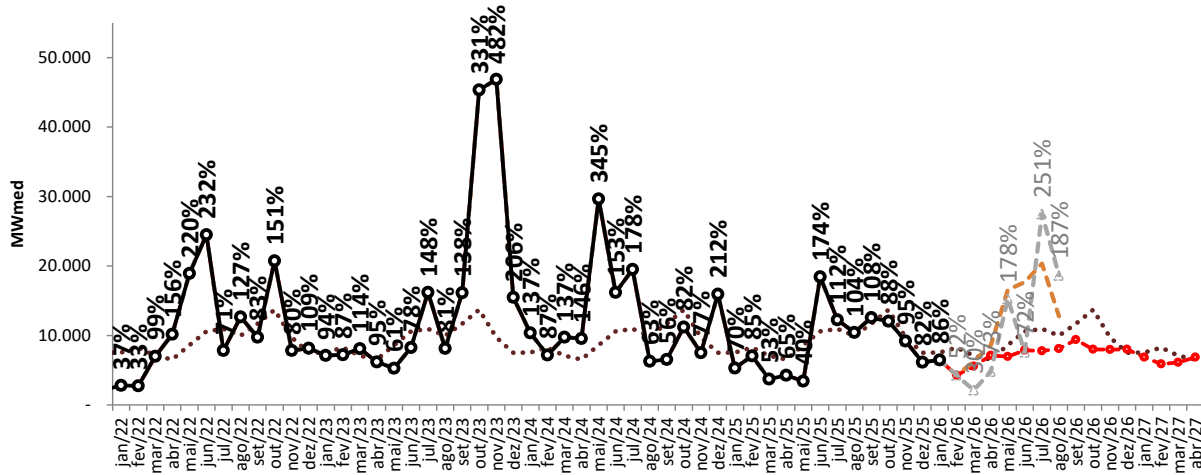
Projeção de ENA - N



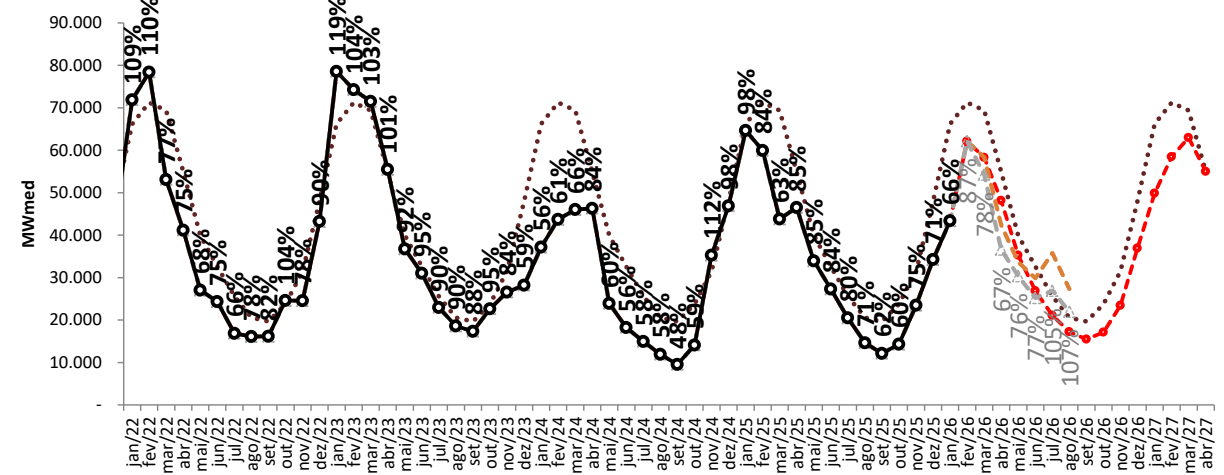
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP CFS VE

- - - proj. PLD, SMAP CFS LI

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



SE/CO	fev/26	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
proj. PLD, RNA	87	84	88	88	83	82	84	79	72	74	77	75	82	91	100
proj. PLD, SMAP 2023	87	81	101	89	93	87	89	83	89	66	48	53	47	47	55
proj. PLD, SMAP 2018	87	81	95	82	78	77	89	84	93	116	86	57	66	87	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	84	77	84	92	140	133	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	87	78	67	76	77	105	107	-	-	-	-	-	-	-	-

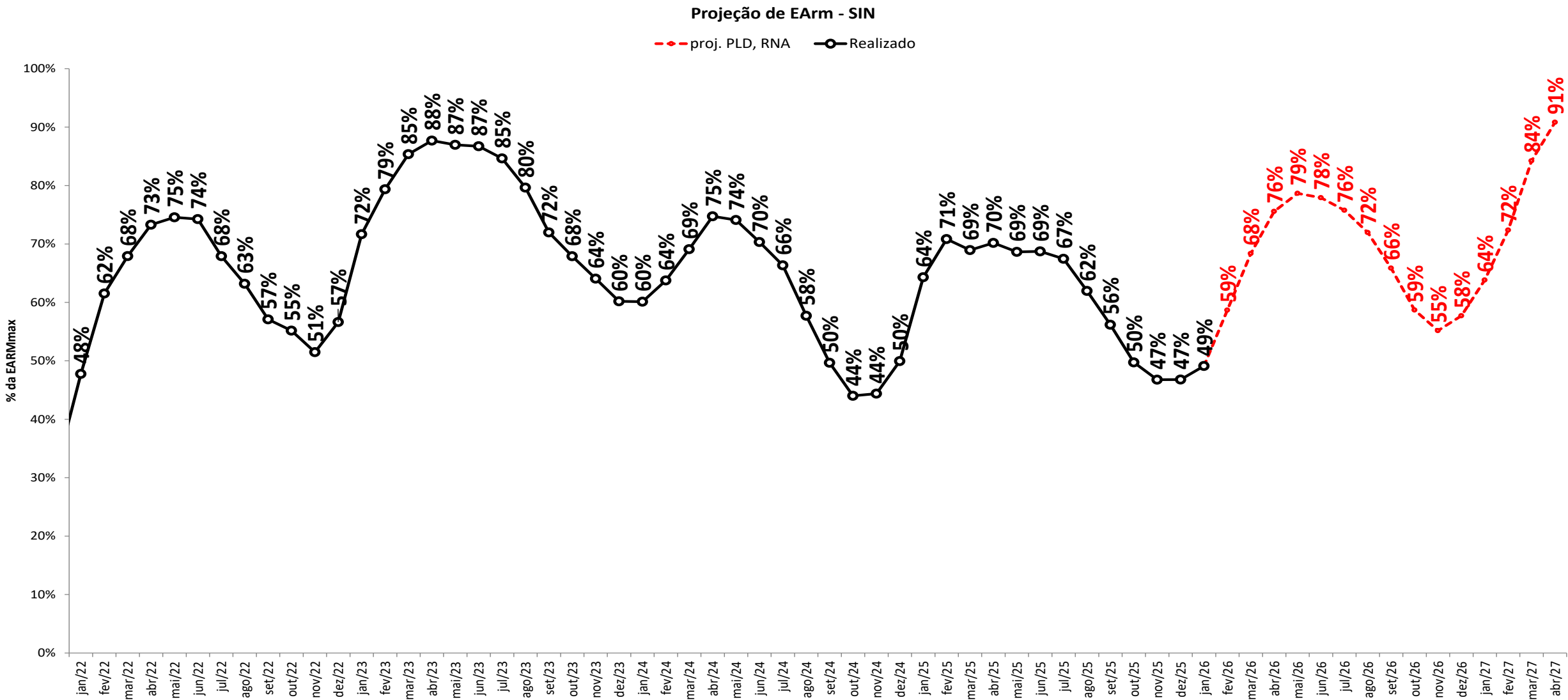
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	52	79	109	81	74	71	81	80	58	82	106	91	71	86	105
proj. PLD, SMAP 2023	52	49	99	64	92	174	97	156	304	414	181	133	74	103	110
proj. PLD, SMAP 2018	52	49	47	28	43	63	60	115	124	107	93	98	96	139	114
proj. PLD, SMAP CFS VE	52	88	132	193	167	186	128	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	52	30	73	178	72	251	187	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/26	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
proj. PLD, RNA	91	69	68	61	57	50	51	49	42	36	36	44	50	61	75
proj. PLD, SMAP 2023	91	94	86	70	84	91	90	90	77	59	33	46	39	26	32
proj. PLD, SMAP 2018	91	94	87	68	84	90	90	88	77	106	112	48	21	36	41
proj. PLD, SMAP CFS VE	91	94	72	68	81	95	119	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	97	62	64	77	86	86	-	-	-	-	-	-	-	-

N	fev/26	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
proj. PLD, RNA	66	87	92	80	64	72	65	62	68	70	73	77	86	95	94
proj. PLD, SMAP 2023	66	93	101	81	71	77	77	70	46	29	19	37	65	65	70
proj. PLD, SMAP 2018	66	93	114	99	92	99	99	92	69	59	119	82	83	87	94
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	84	62	58	52	57	56	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	88	66	59	51	56	57	-	-	-	-	-	-	-	-

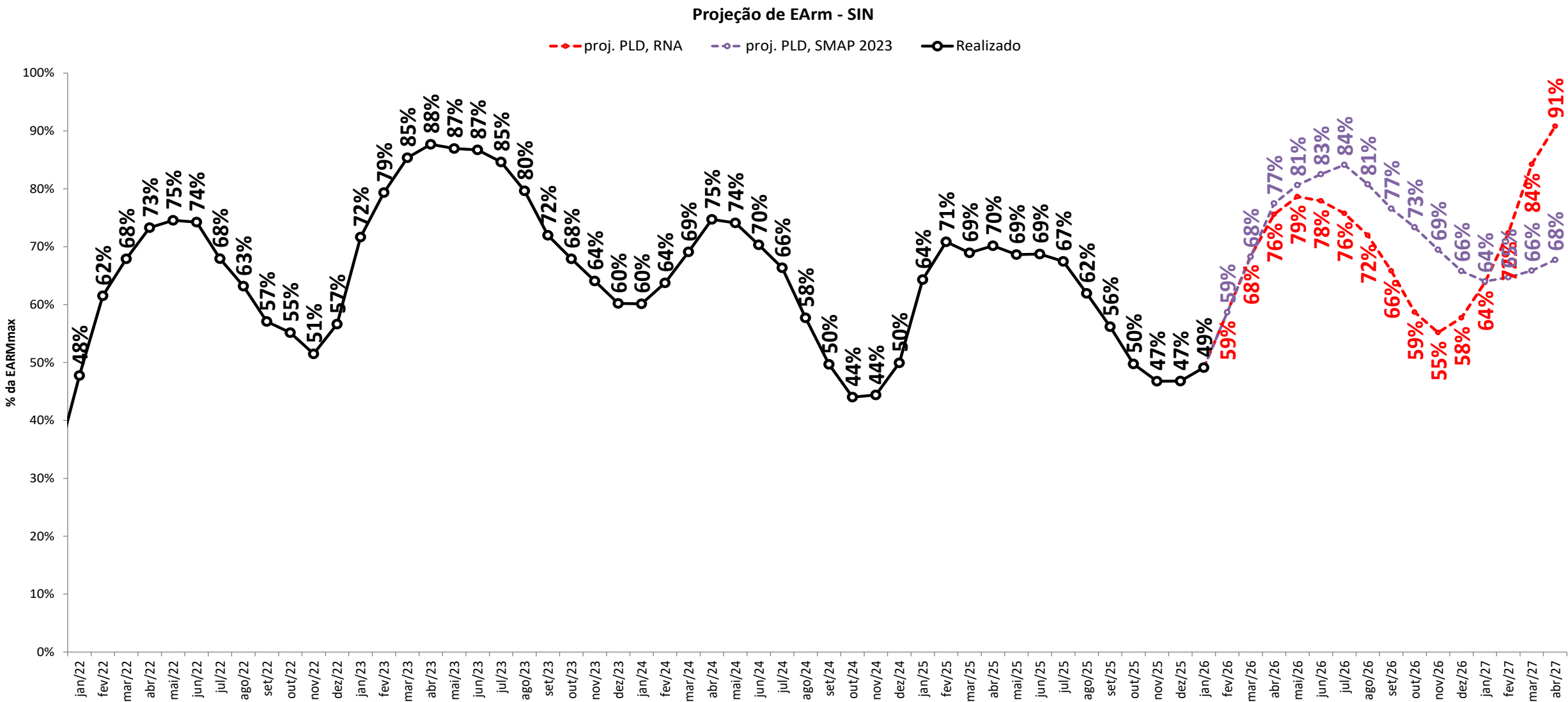
SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27
proj. PLD, RNA	81	83	88	83	76	76	78	76	65	72	74	73	78	88	96
proj. PLD, SMAP 2023	81	83	99	82	88	107	90	106	154	129	56	55	52	52	60
proj. PLD, SMAP 2018	81	83	96	79	75	77	82	94	101	109	94	63	66	84	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	81	86	76	88	97	138	124	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	81	80	66	82	71	133	122	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

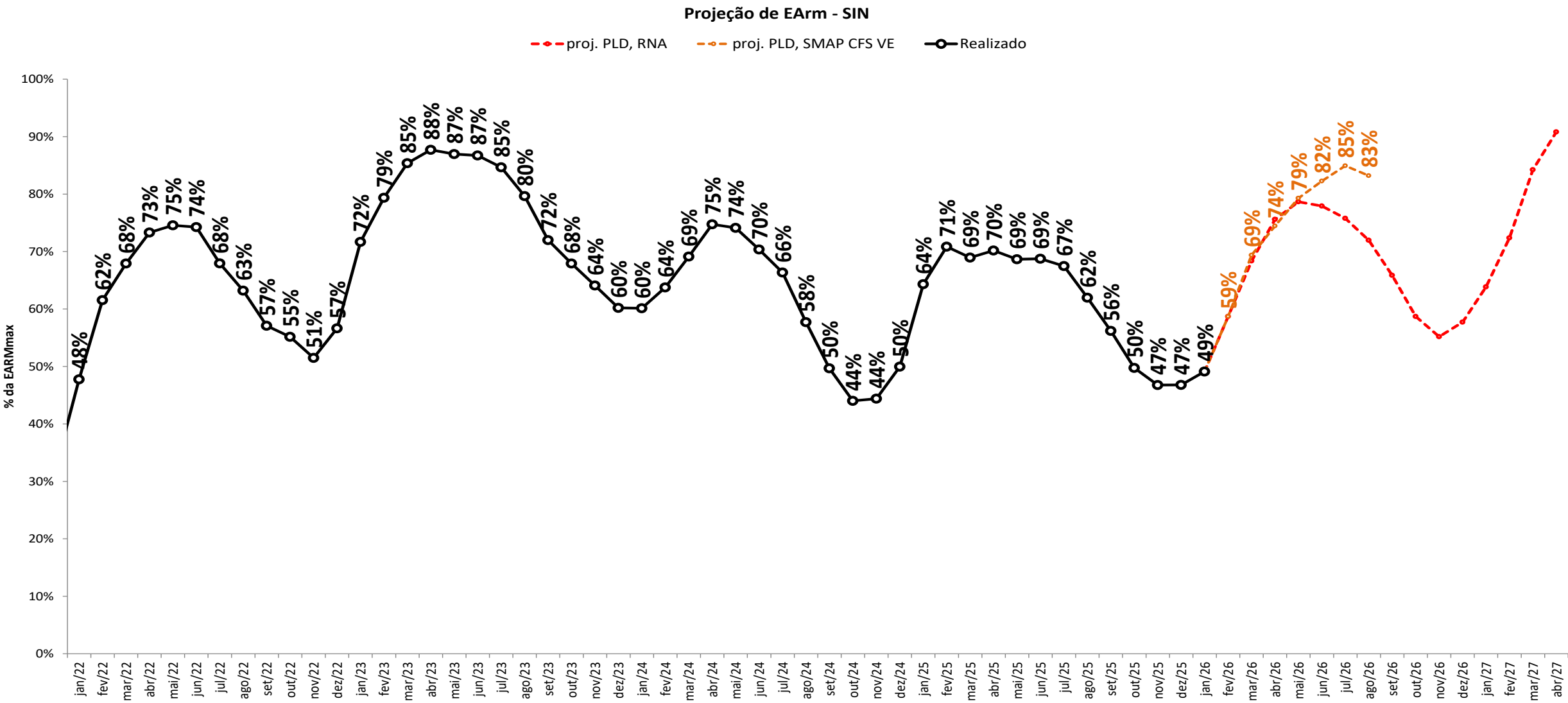
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





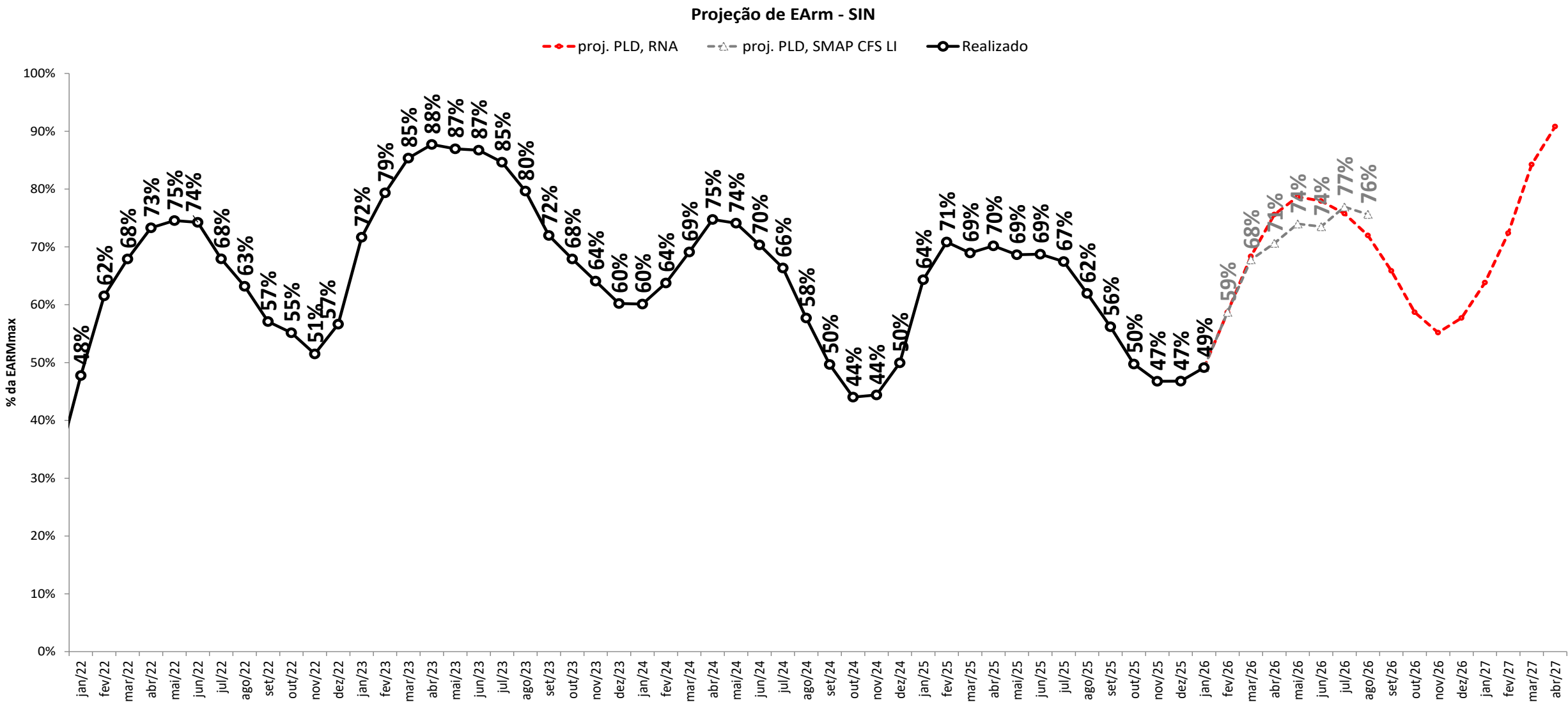
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



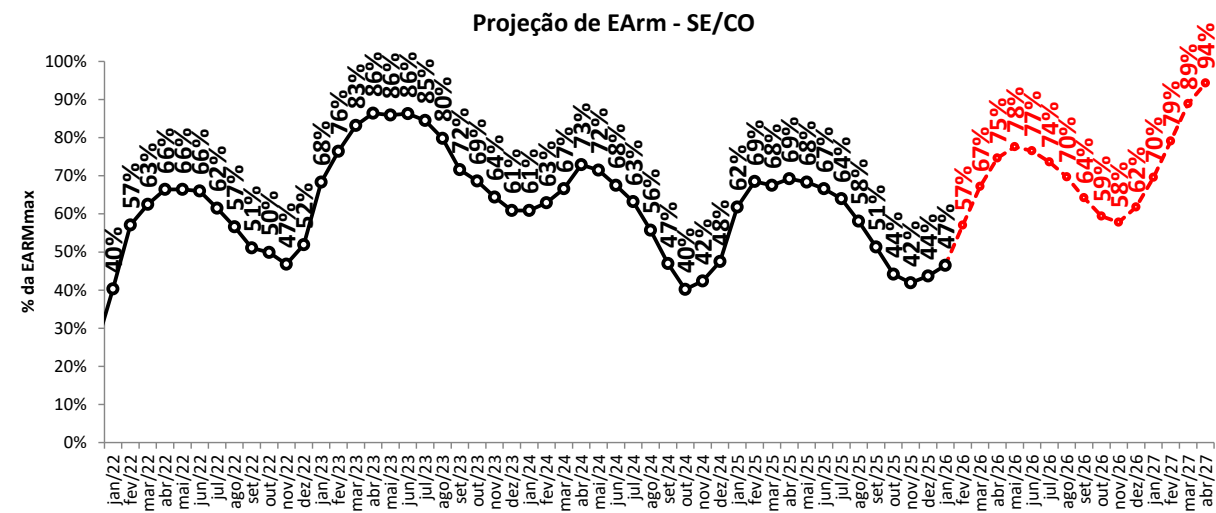
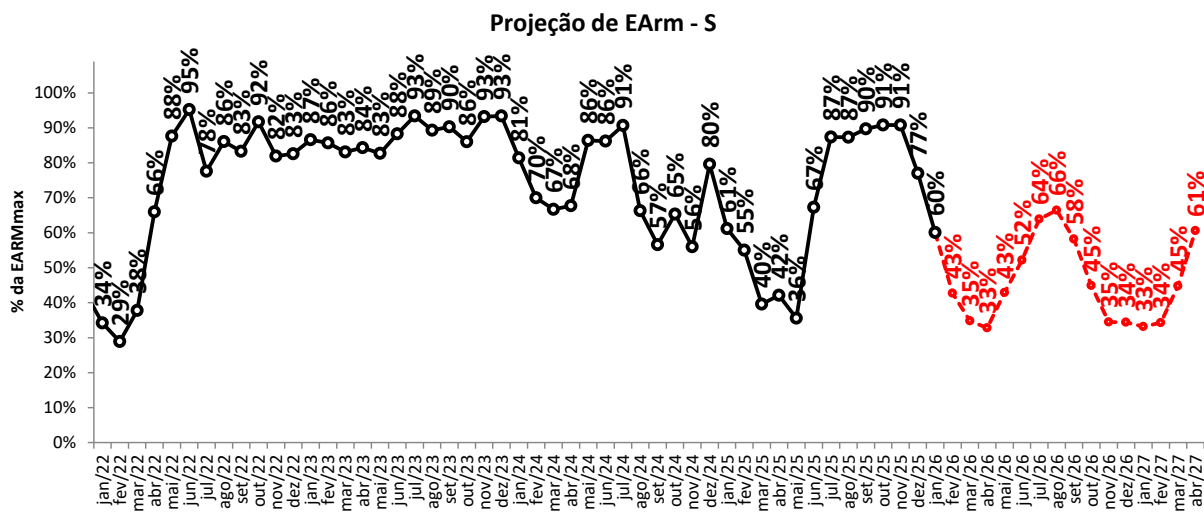
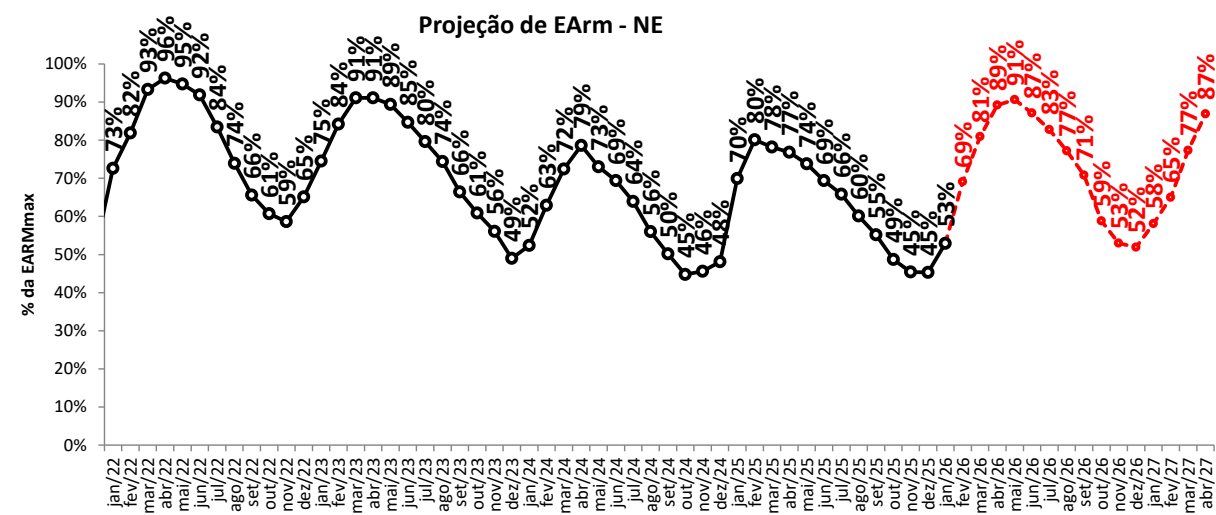
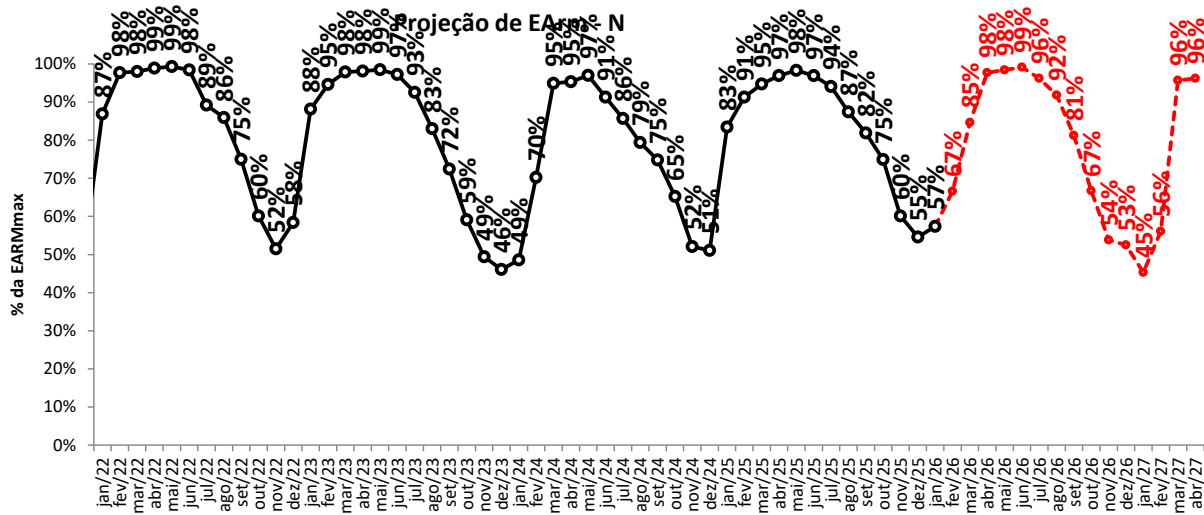
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projecção de energia armazenada

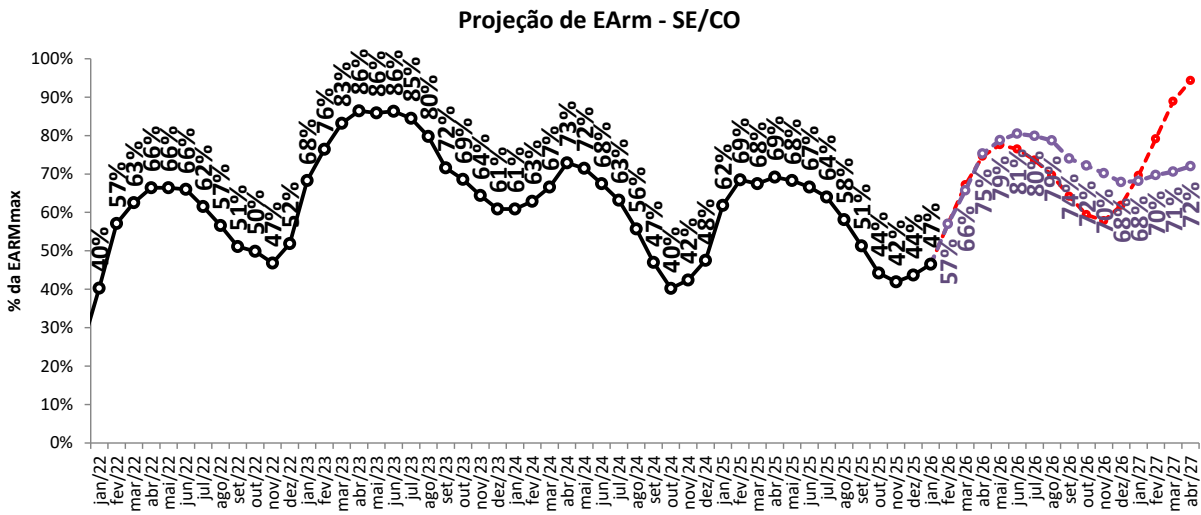
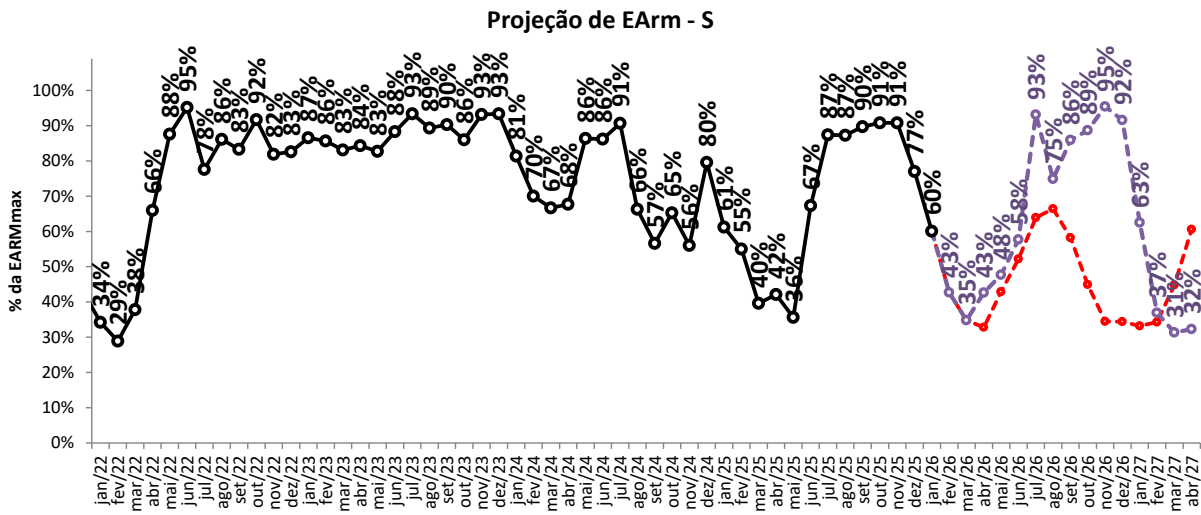
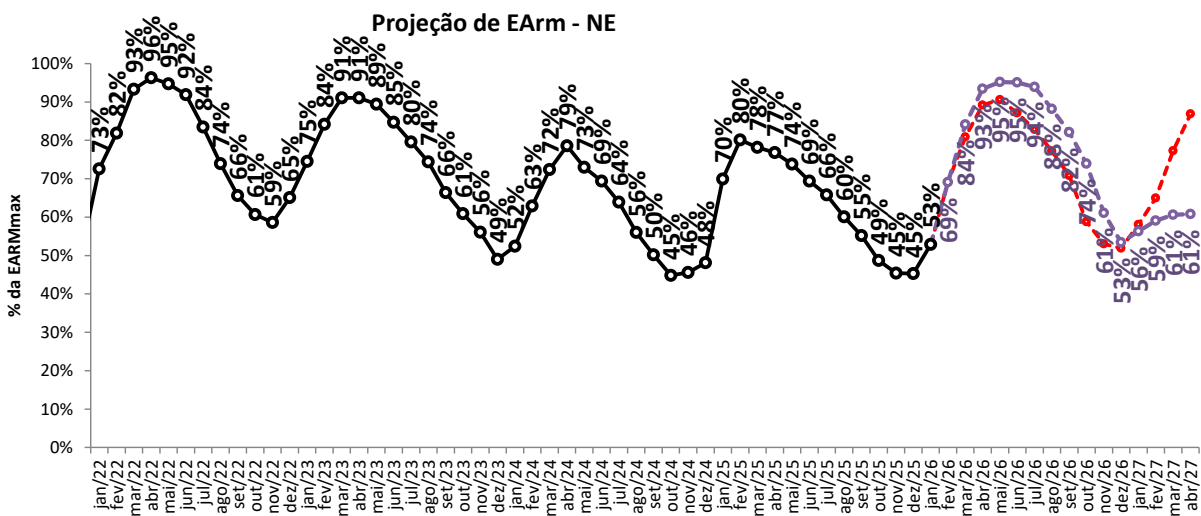
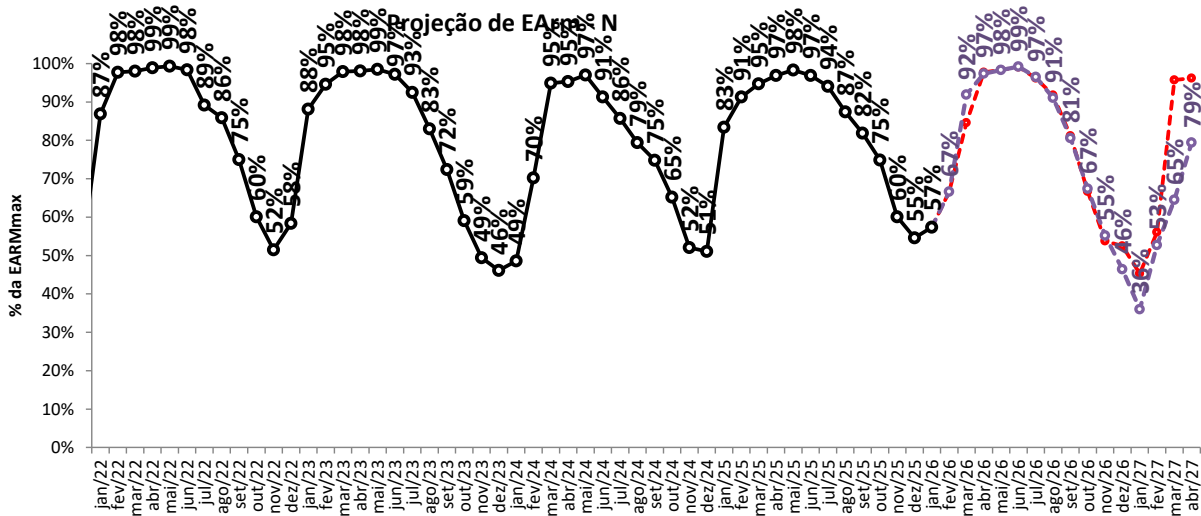
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

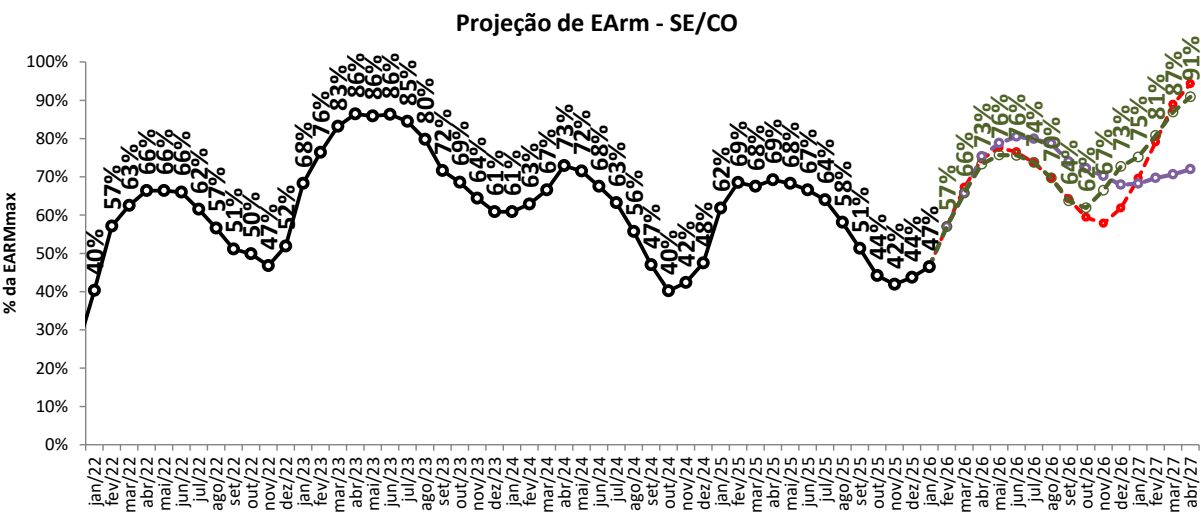
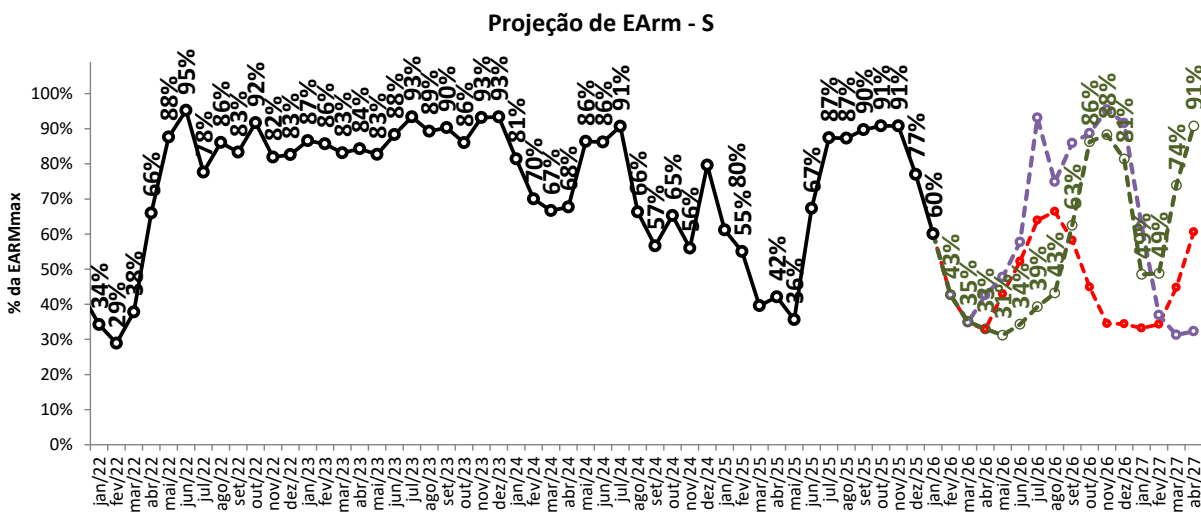
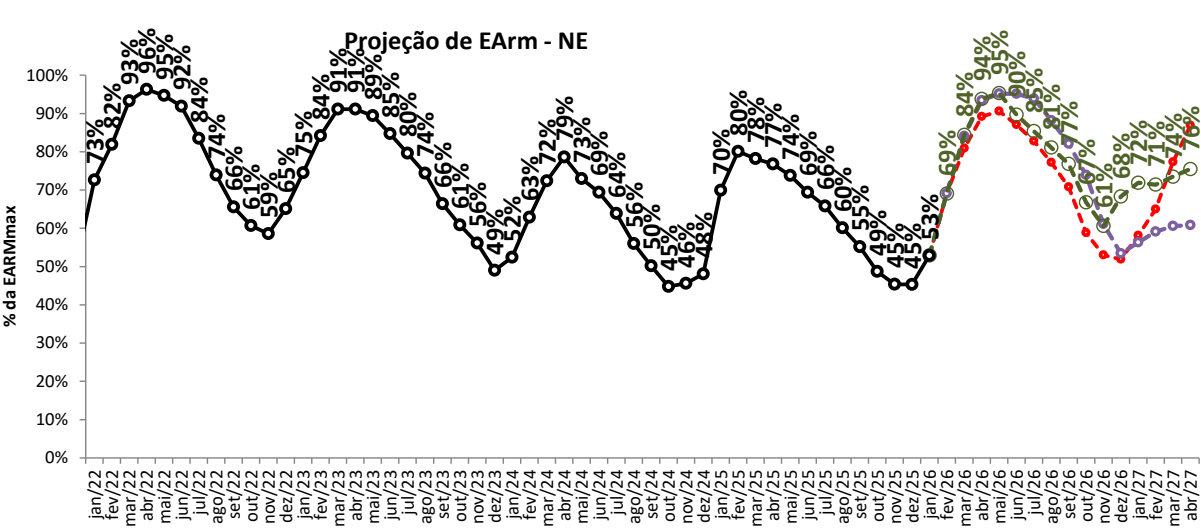
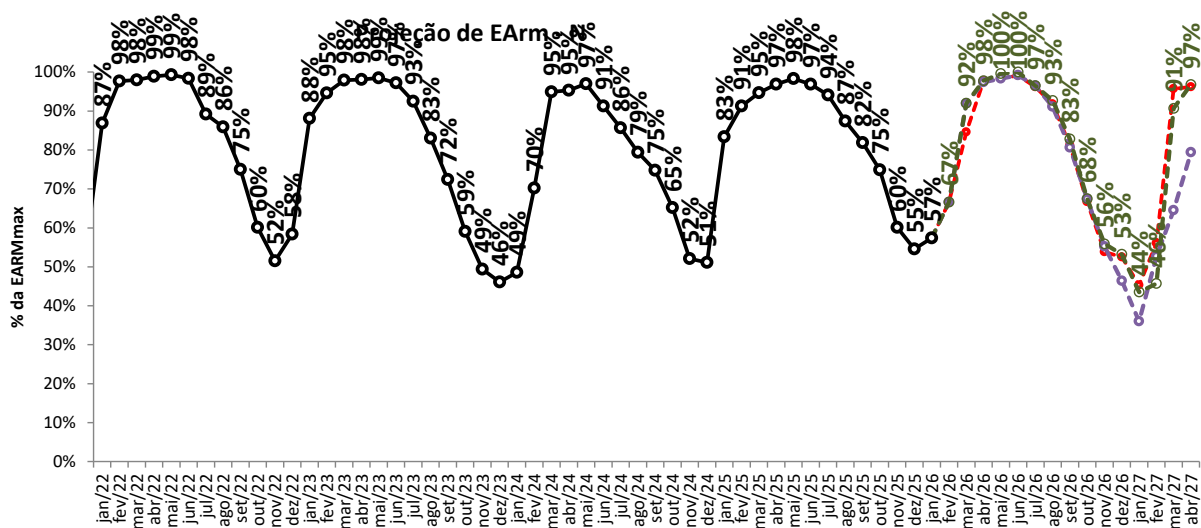
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

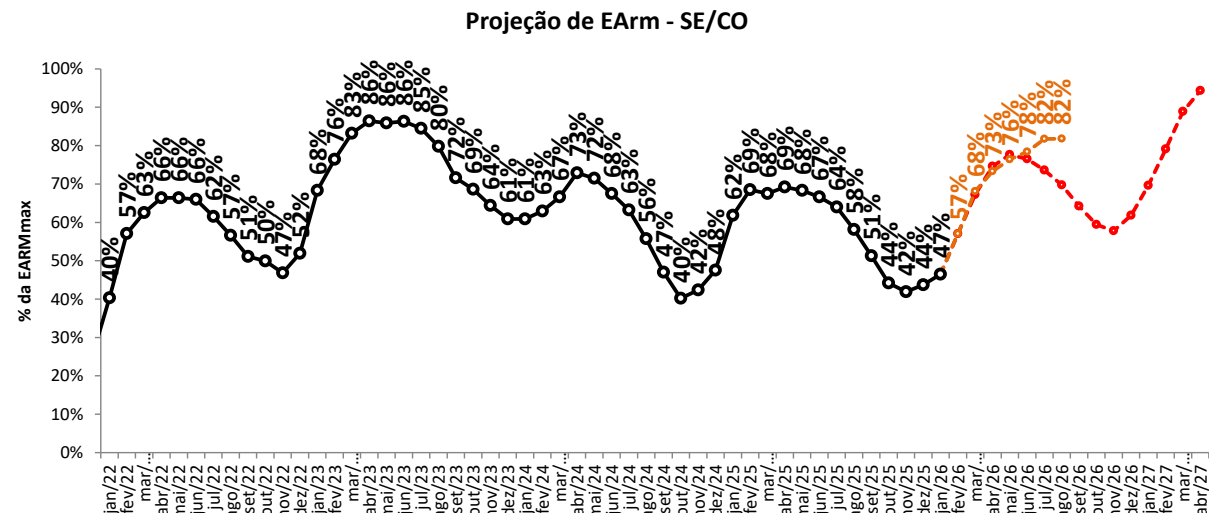
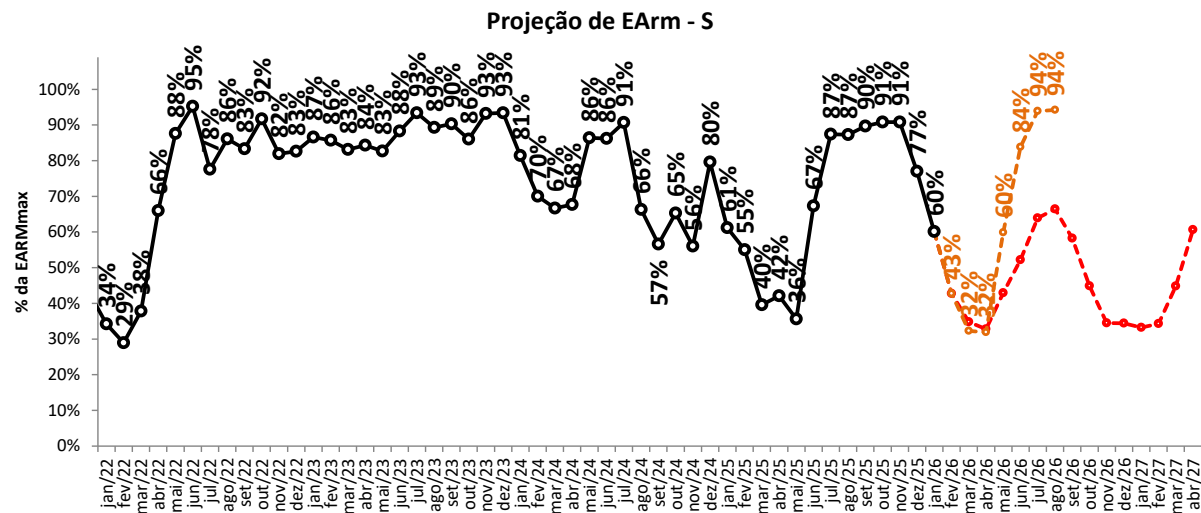
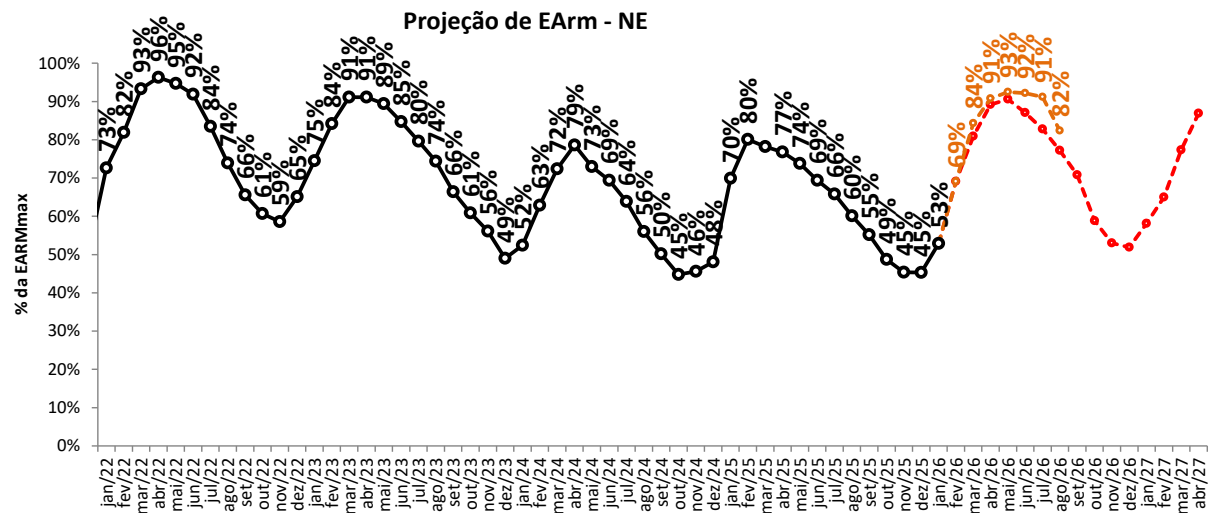
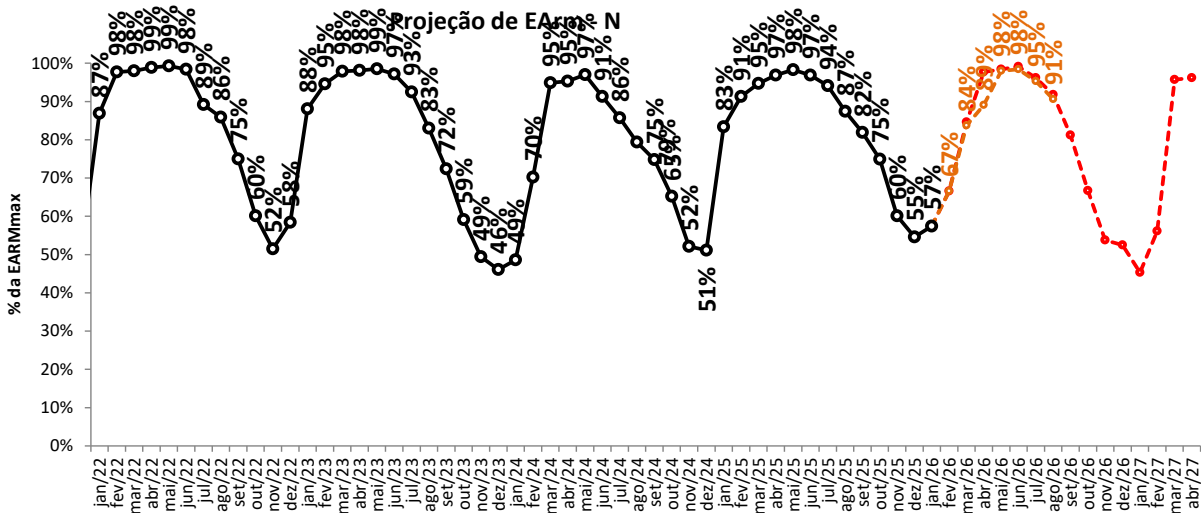
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



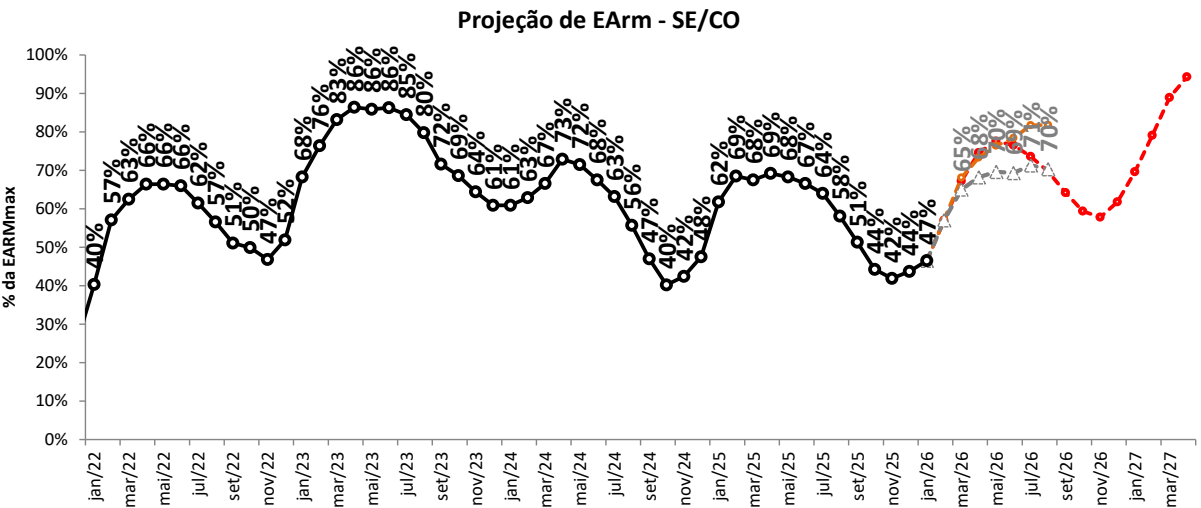
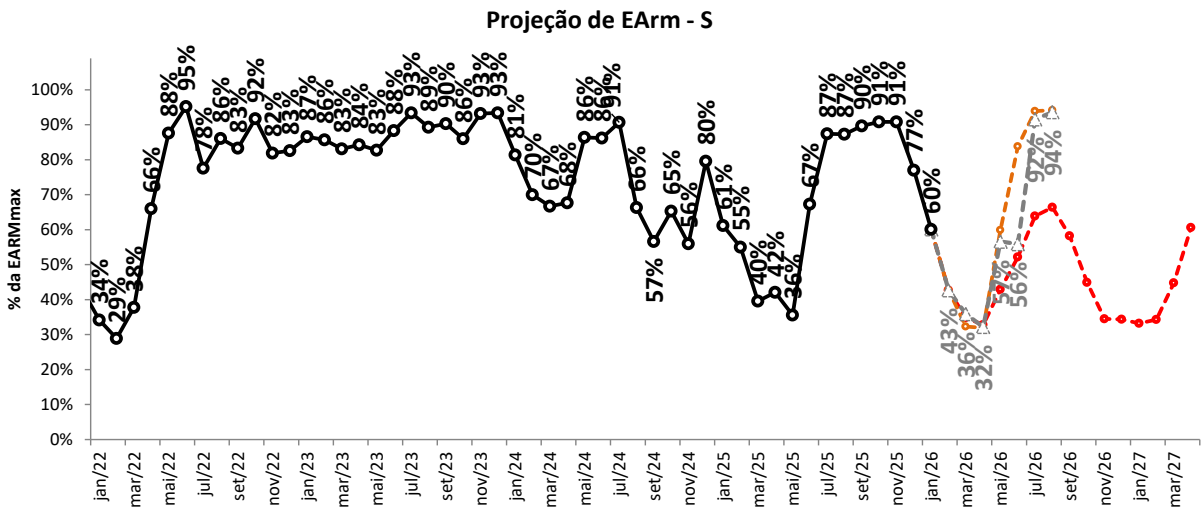
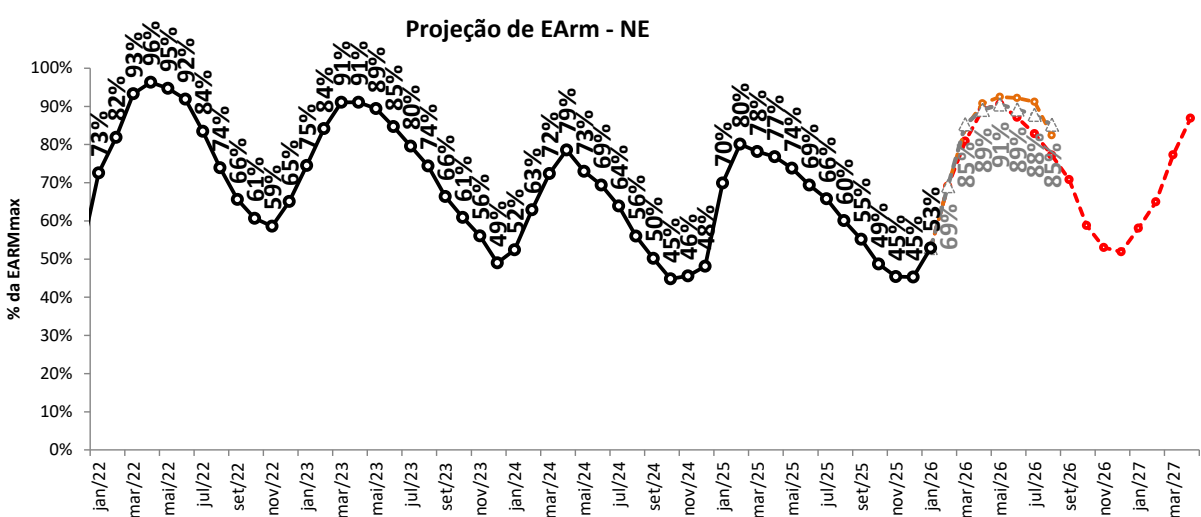
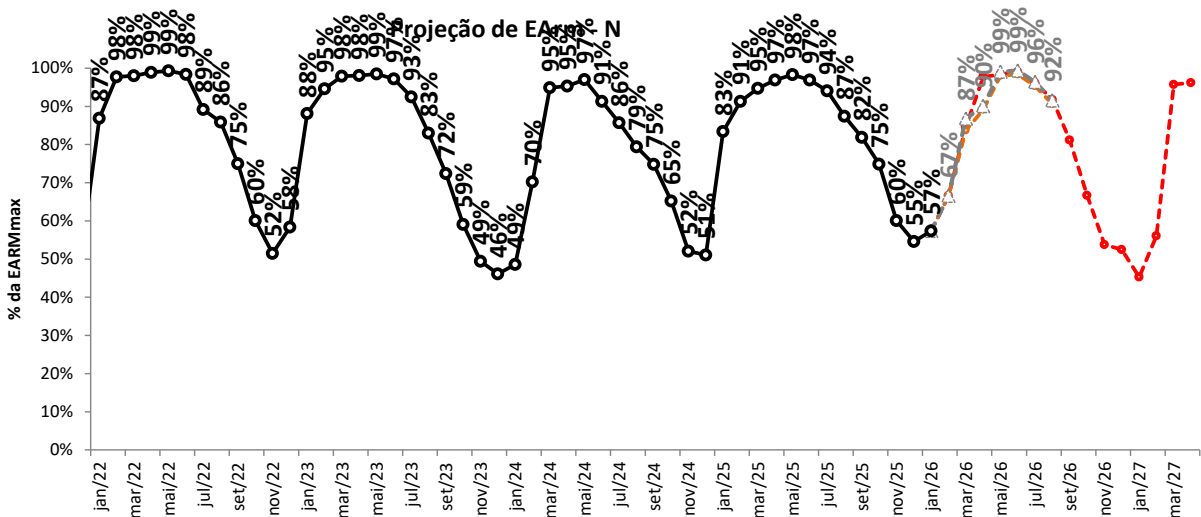
proj. PLD, RNA

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	fev/26	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
proj. PLD, RNA	57	67	75	78	77	74	70	64	59	58	62	70	79	89
proj. PLD, SMAP 2023	57	66	75	79	81	80	79	74	72	70	68	68	70	71
proj. PLD, SMAP 2018	57	66	73	76	76	74	70	64	62	67	73	75	81	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	68	73	76	78	82	82	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	65	68	70	69	71	70	-	-	-	-	-	-	-

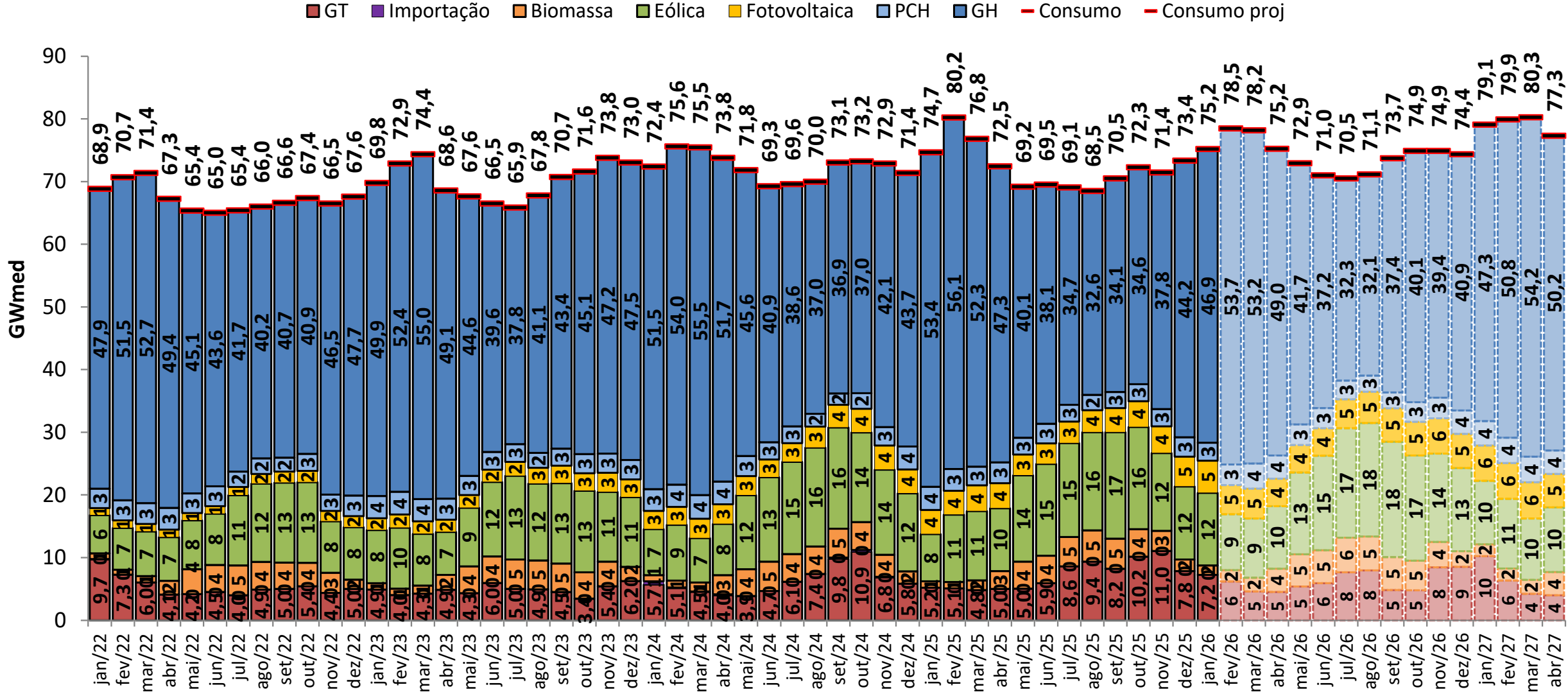
S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	43	35	33	43	52	64	66	58	45	35	34	33	34	45
proj. PLD, SMAP 2023	43	35	43	48	58	93	75	86	89	95	92	63	37	31
proj. PLD, SMAP 2018	43	35	33	31	34	39	43	63	86	88	81	49	49	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	43	32	32	60	84	94	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	43	36	32	57	56	92	94	-	-	-	-	-	-	-

NE	fev/26	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
proj. PLD, RNA	69	81	89	91	87	83	77	71	59	53	52	58	65	77
proj. PLD, SMAP 2023	69	84	93	95	95	94	88	82	74	61	53	56	59	61
proj. PLD, SMAP 2018	69	84	94	95	90	85	81	77	67	61	68	72	71	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	84	91	93	92	91	82	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	69	85	89	91	89	88	85	-	-	-	-	-	-	-

N	fev/26	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
proj. PLD, RNA	67	85	98	98	99	96	92	81	67	54	53	45	56	96
proj. PLD, SMAP 2023	67	92	97	98	99	97	91	81	67	55	46	36	53	65
proj. PLD, SMAP 2018	67	92	98	100	100	97	93	83	68	56	53	44	46	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	84	89	98	98	95	91	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	87	90	99	99	96	92	-	-	-	-	-	-	-

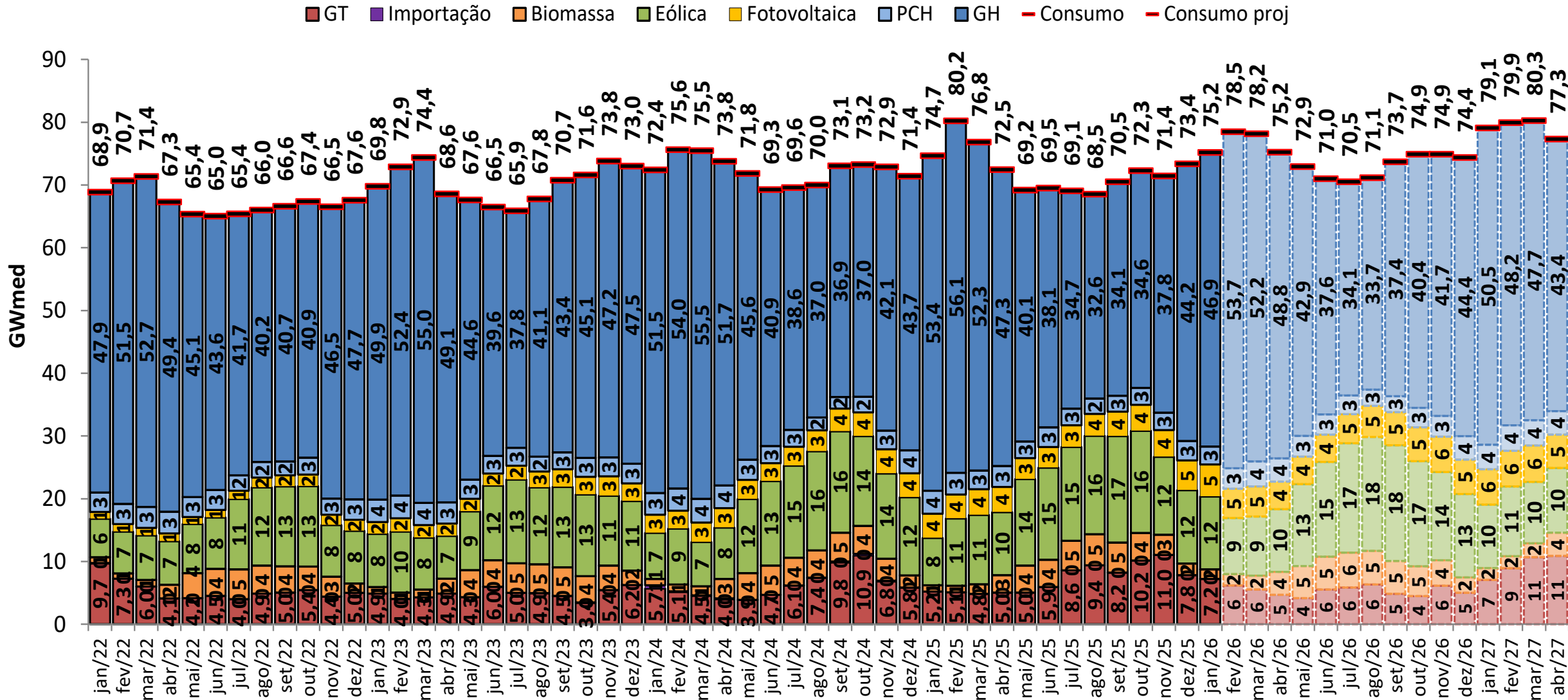
SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	59	68	76	79	78	76	72	66	59	55	58	64	72	84
proj. PLD, SMAP 2023	59	68	77	81	83	84	81	77	73	69	66	64	65	66
proj. PLD, SMAP 2018	59	68	76	77	77	75	71	67	65	66	71	71	75	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	69	74	79	82	85	83	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	68	71	74	74	77	76	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA



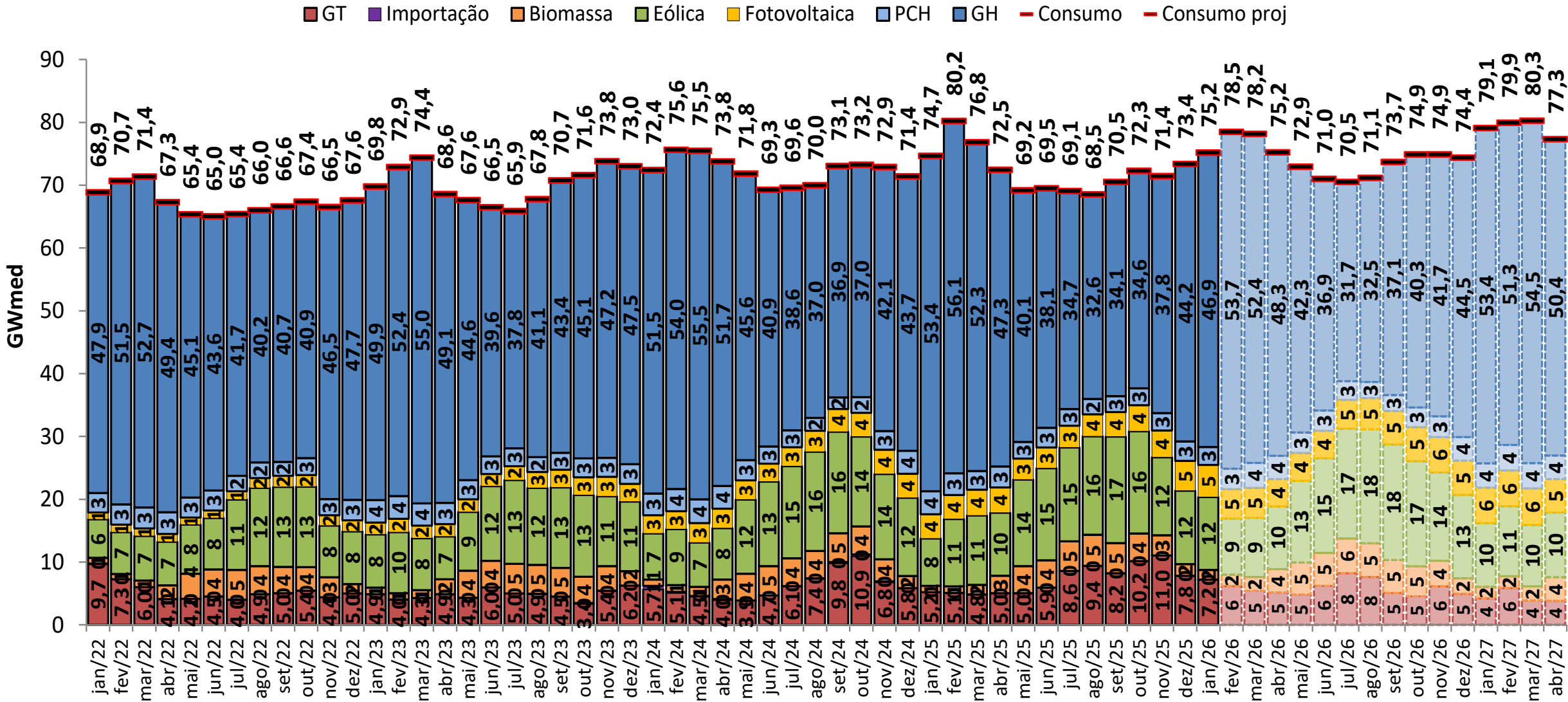
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



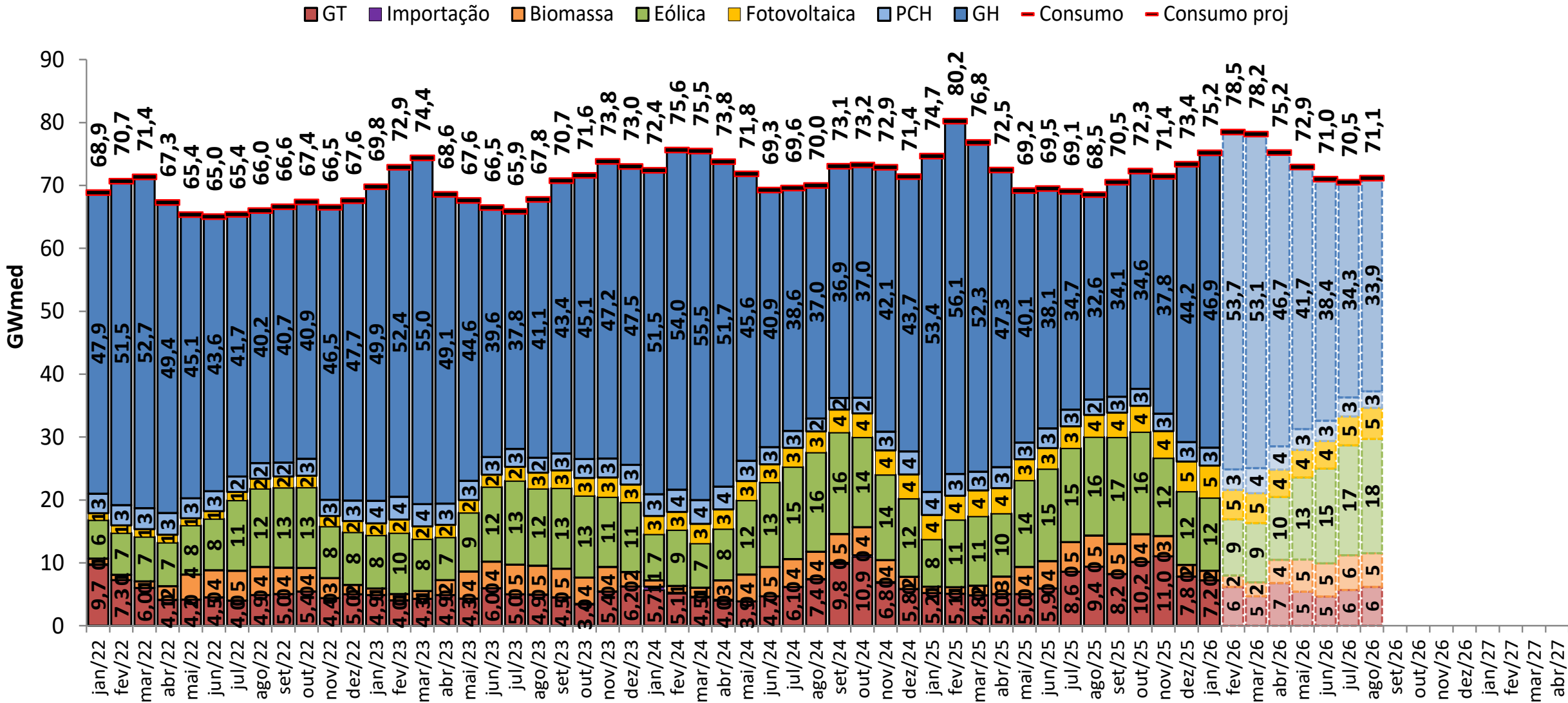
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



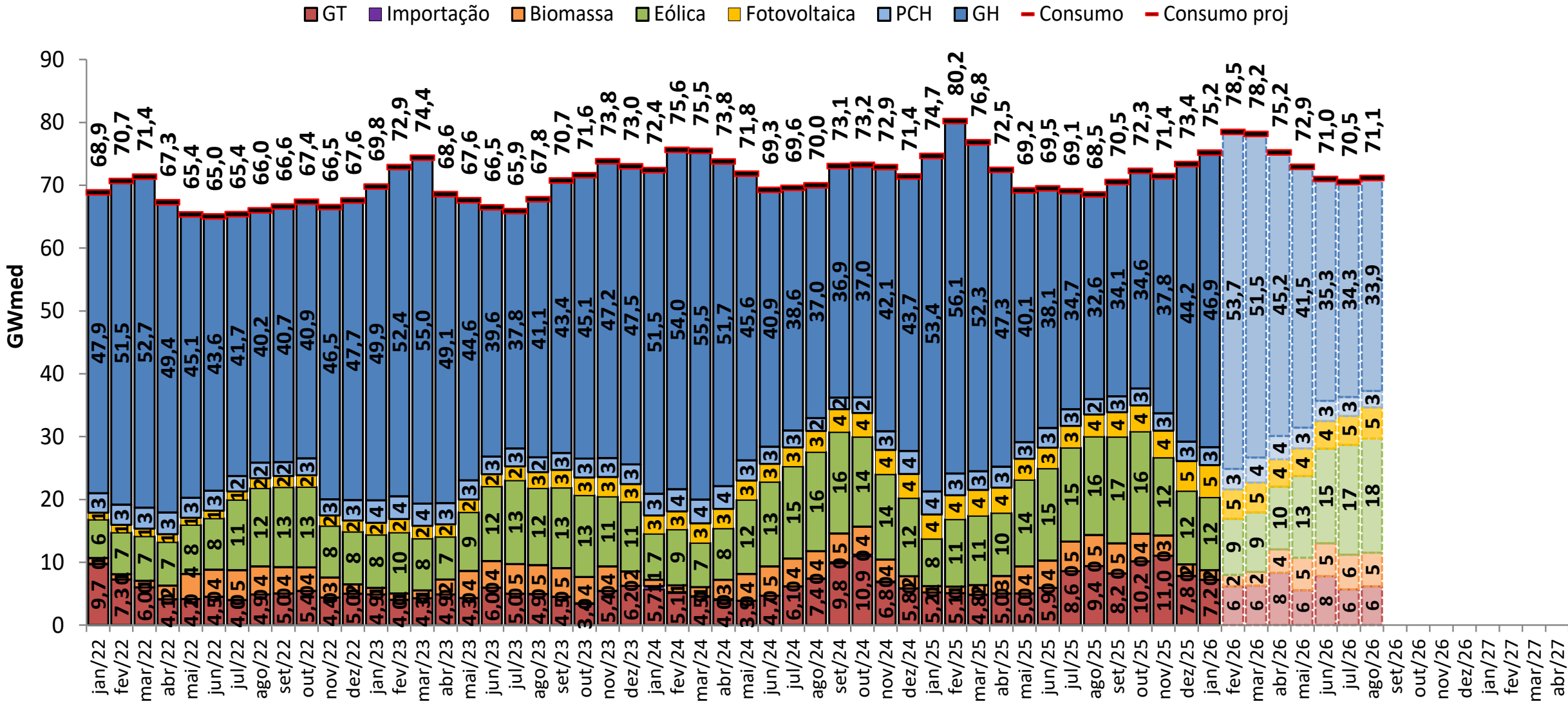
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



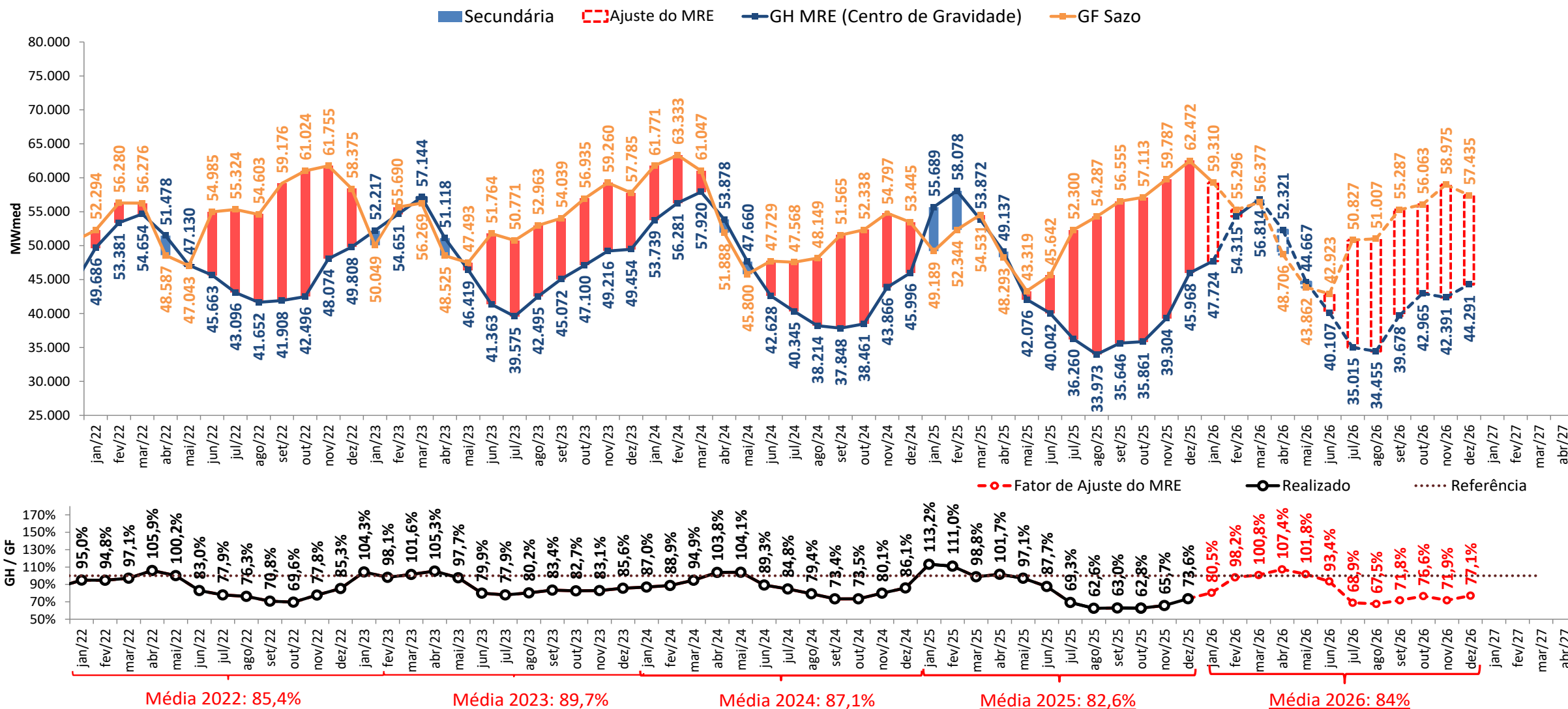
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

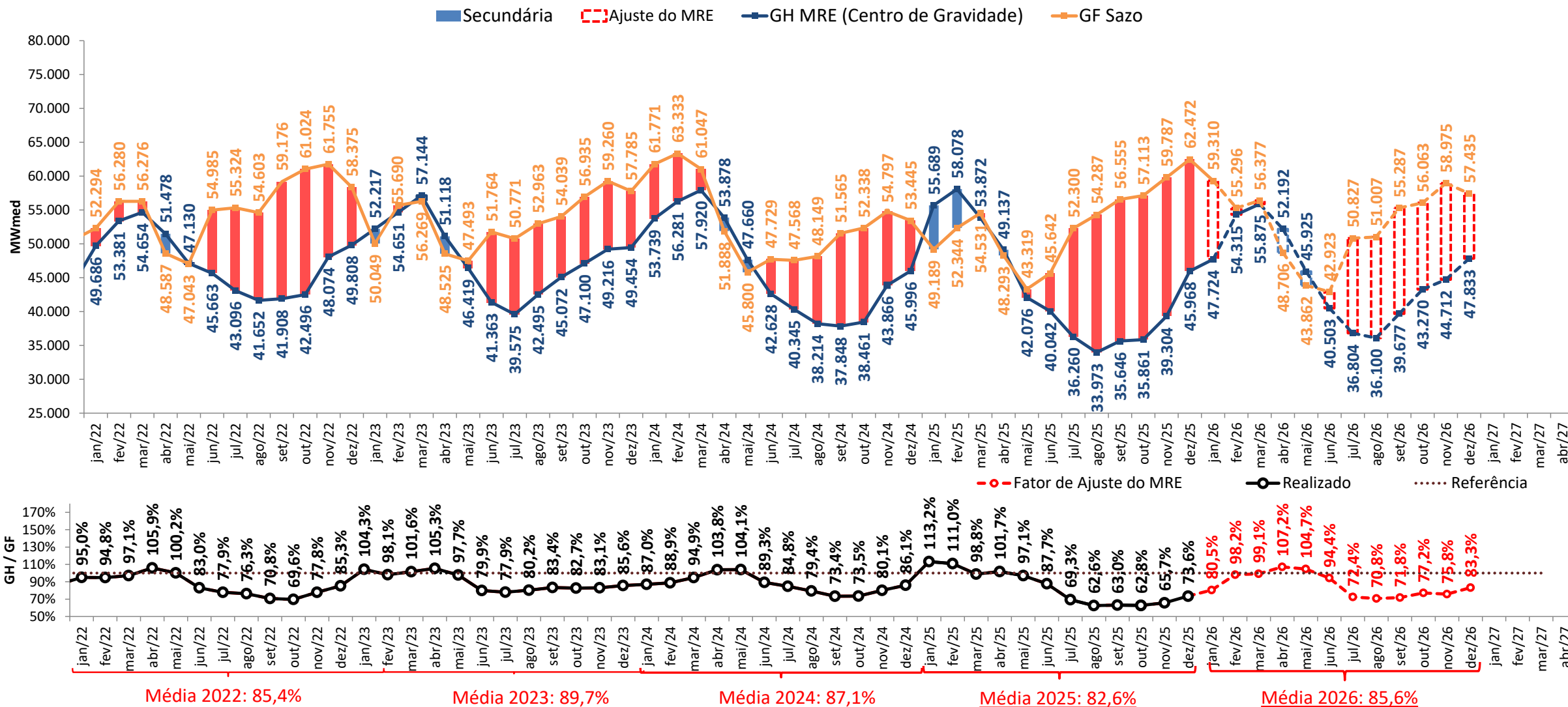
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 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

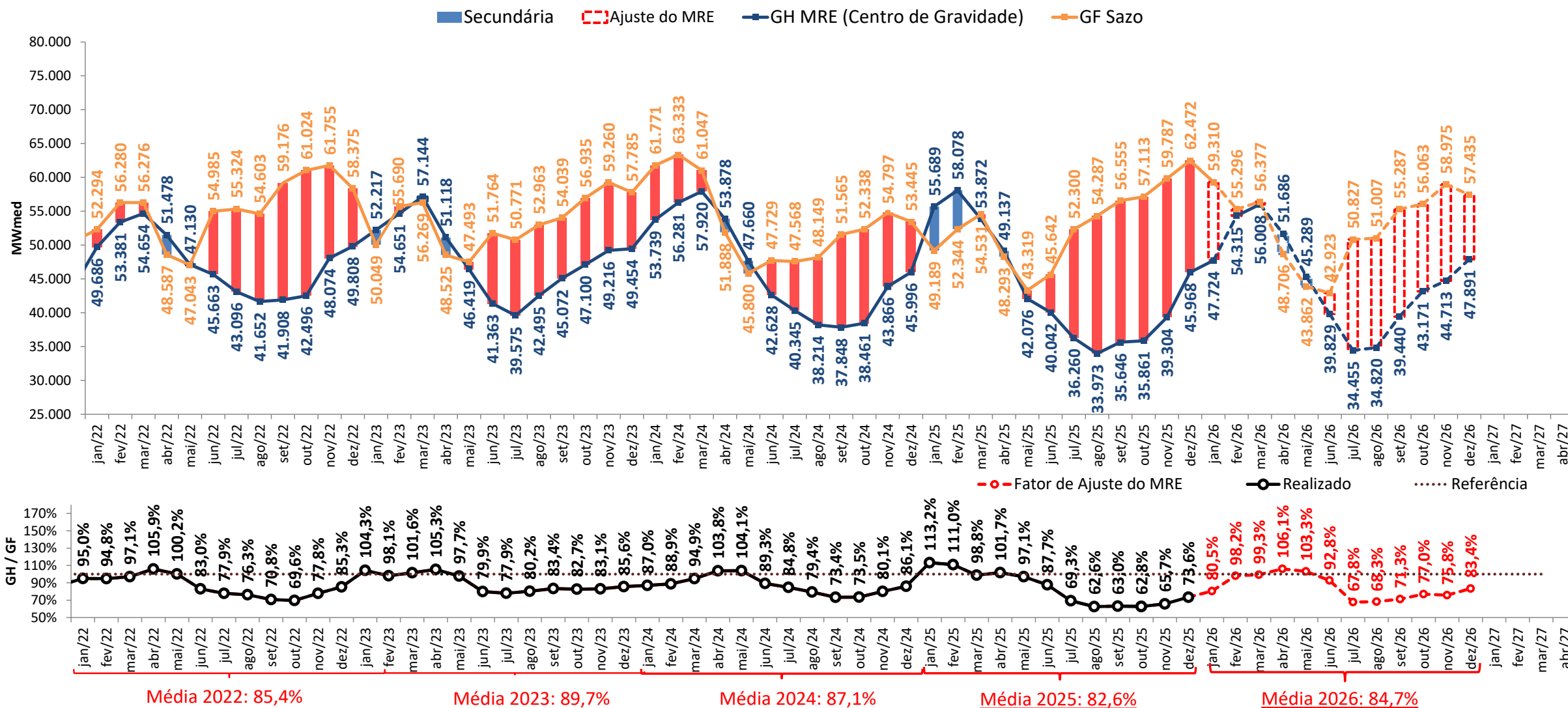
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 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

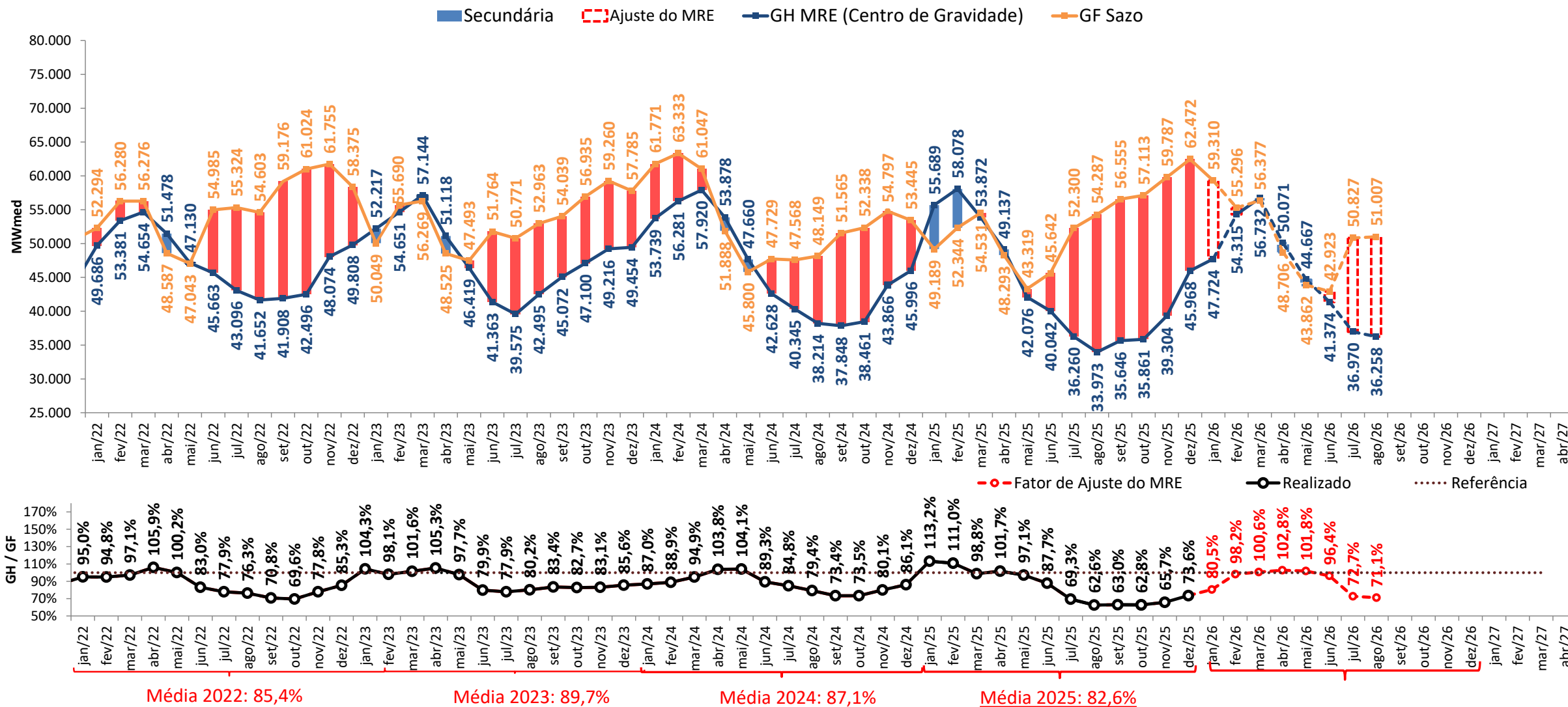
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 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

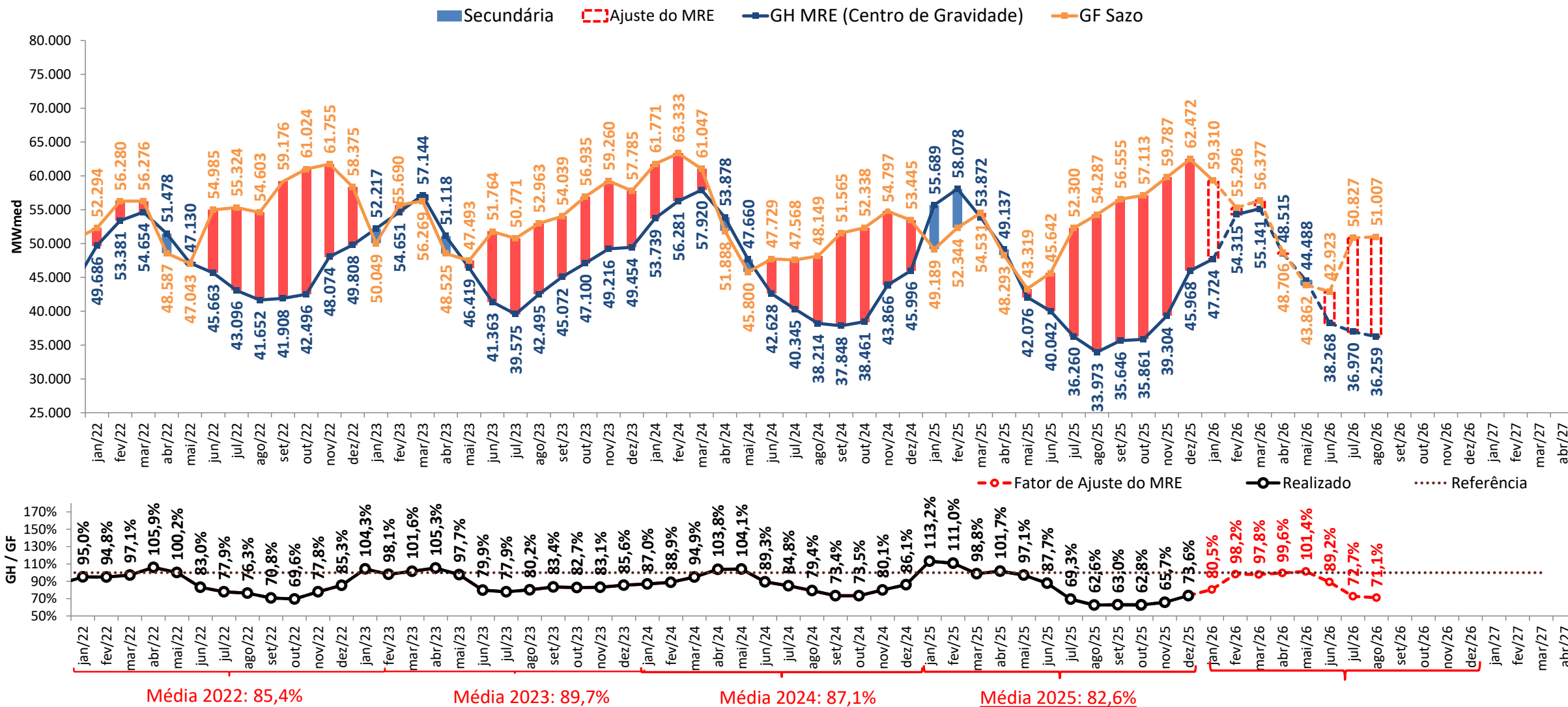
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 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

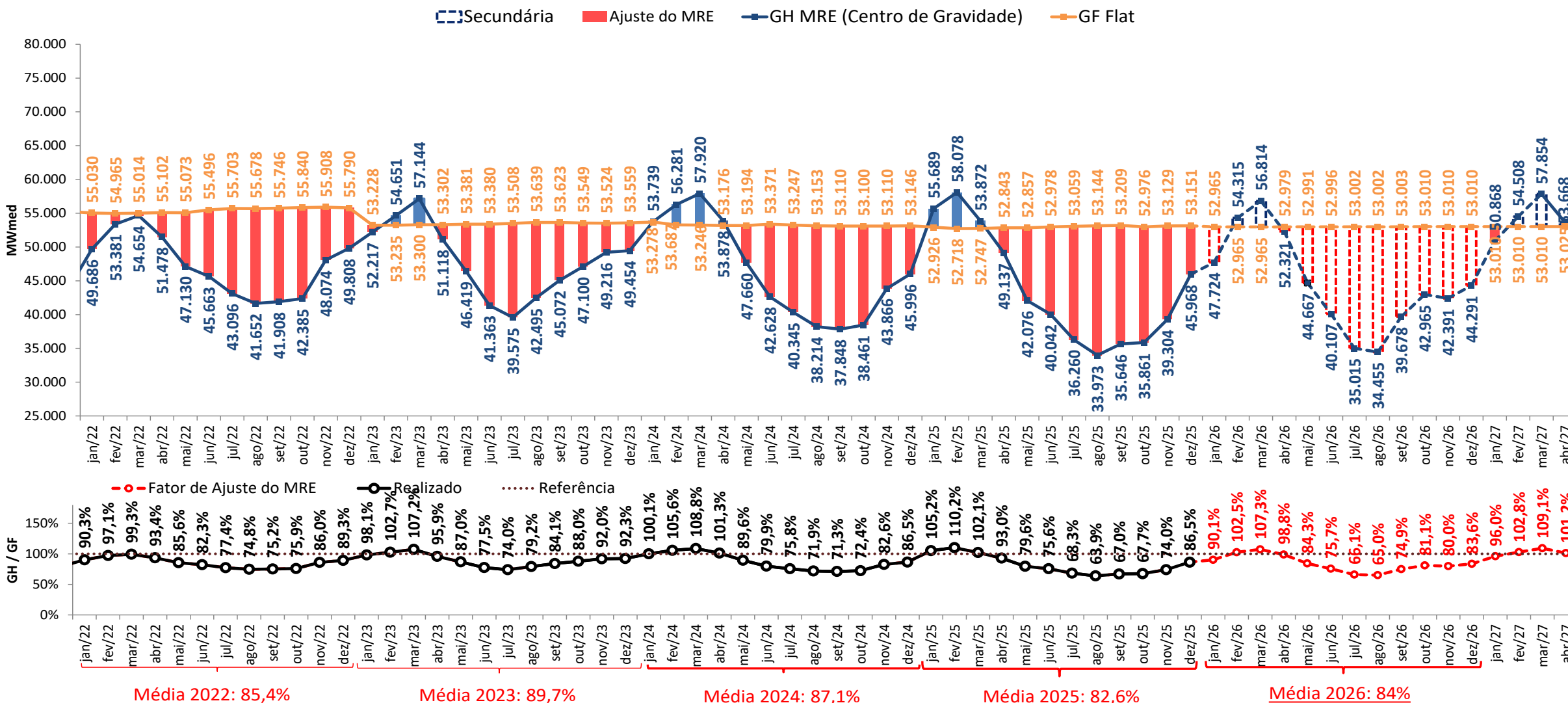
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 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

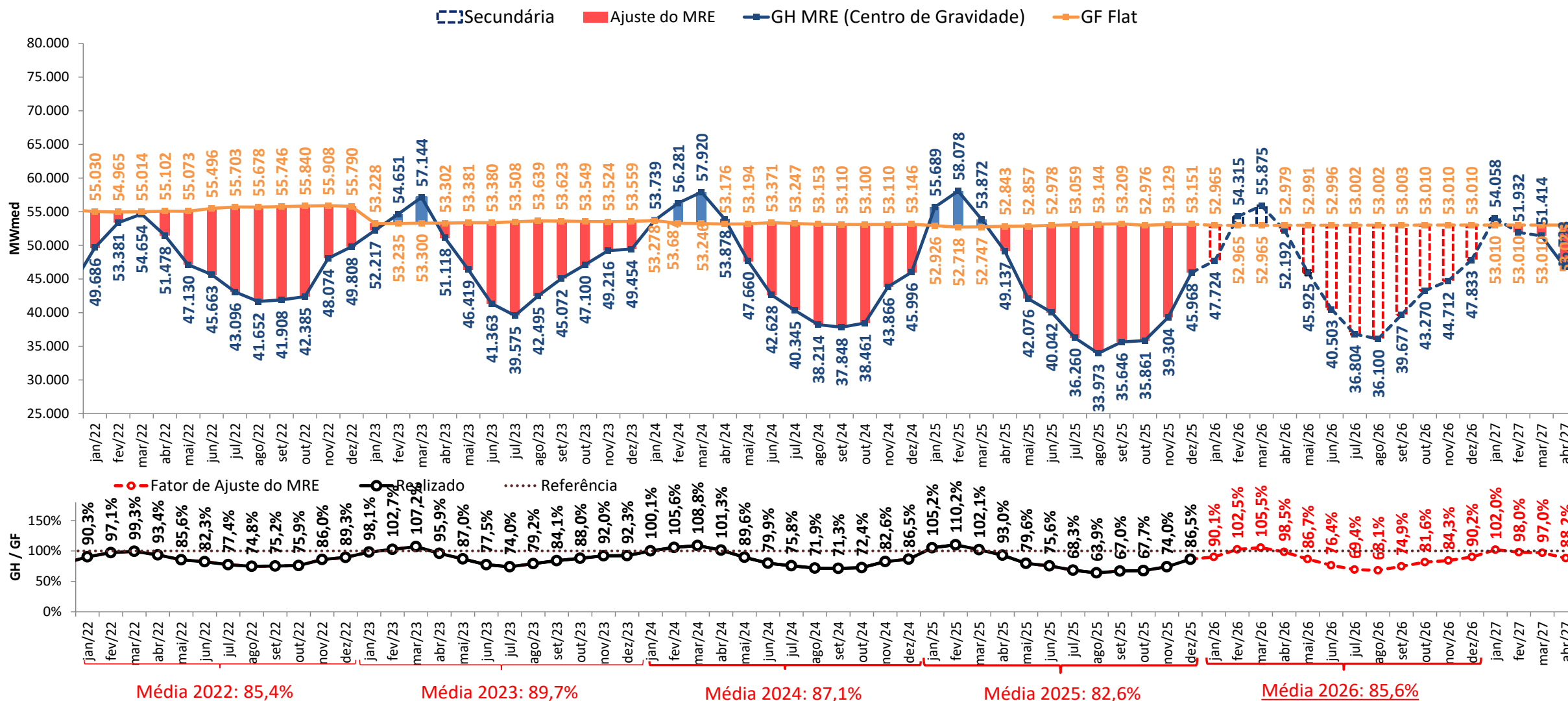
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 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

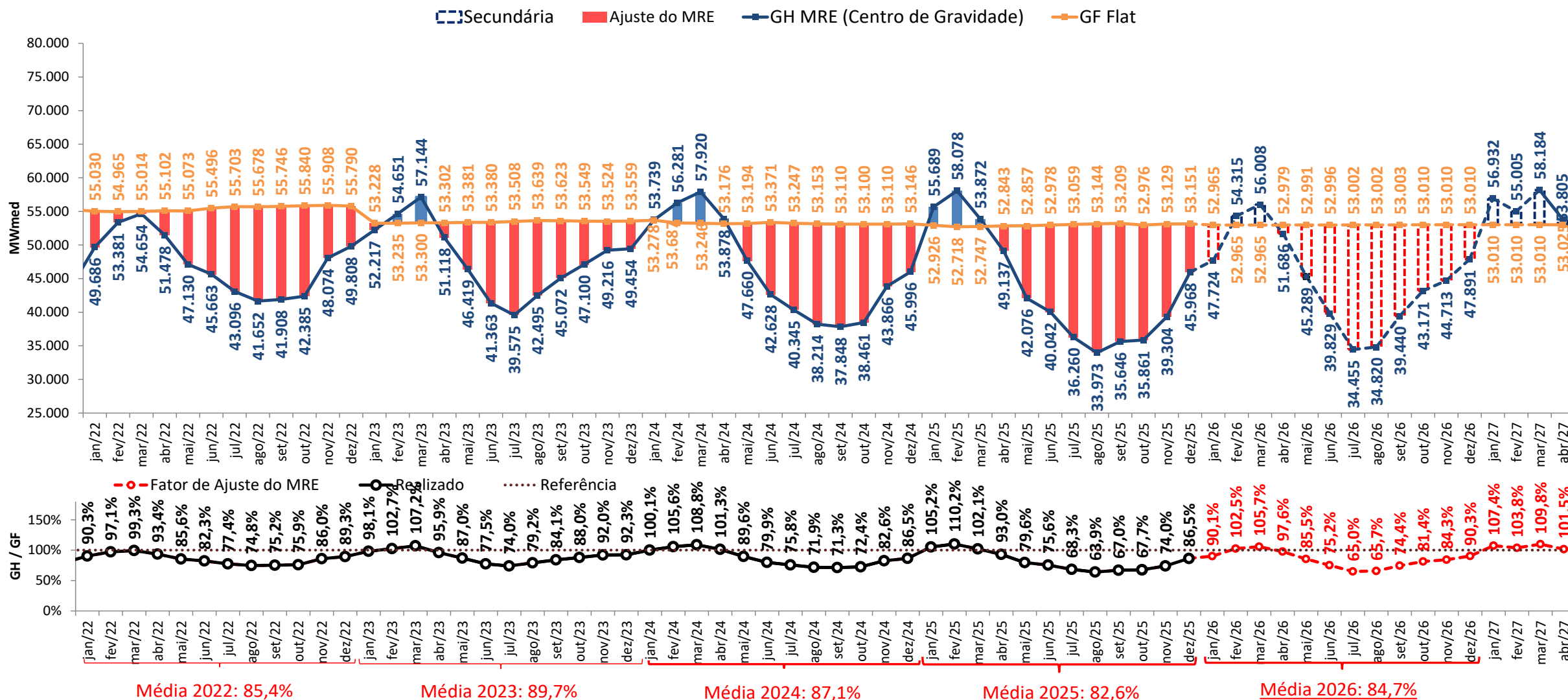
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 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

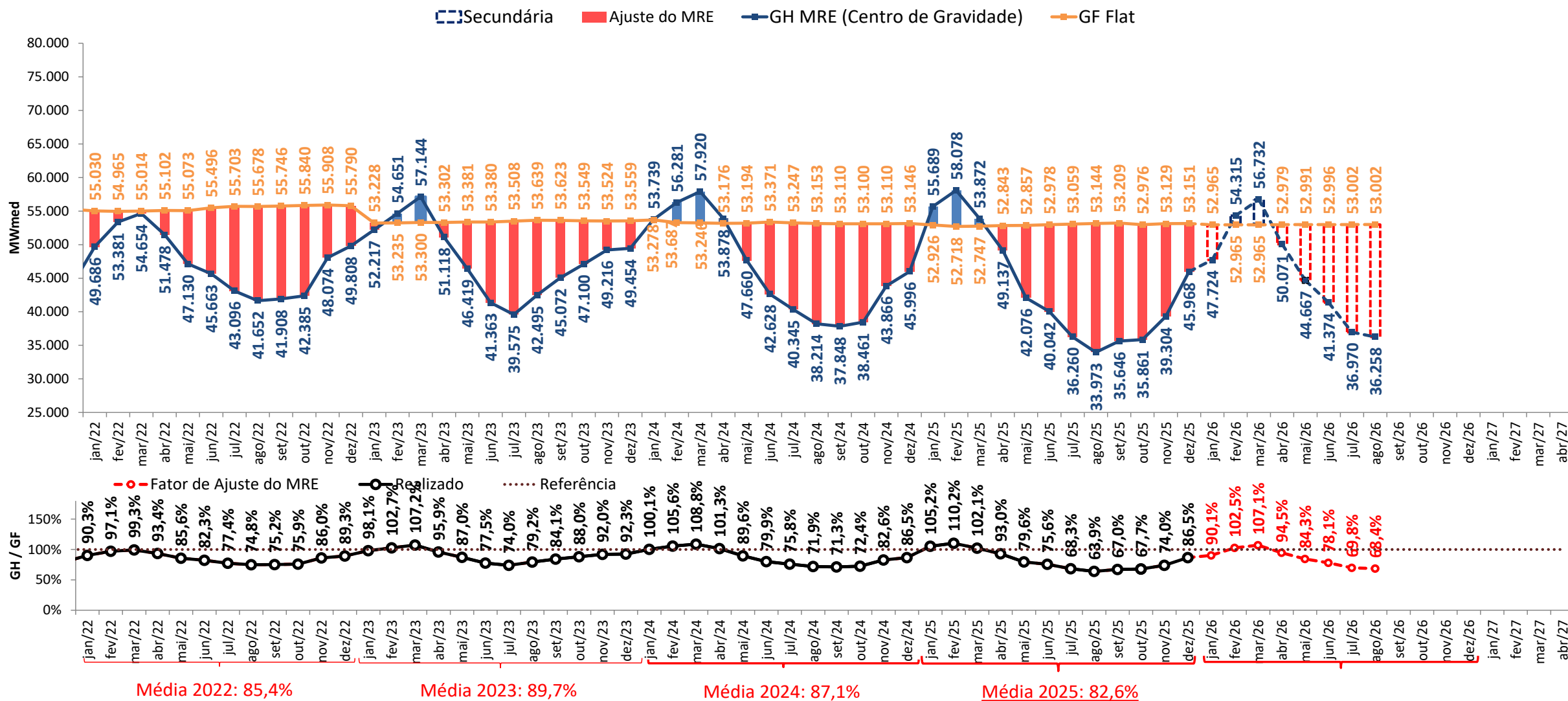
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 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

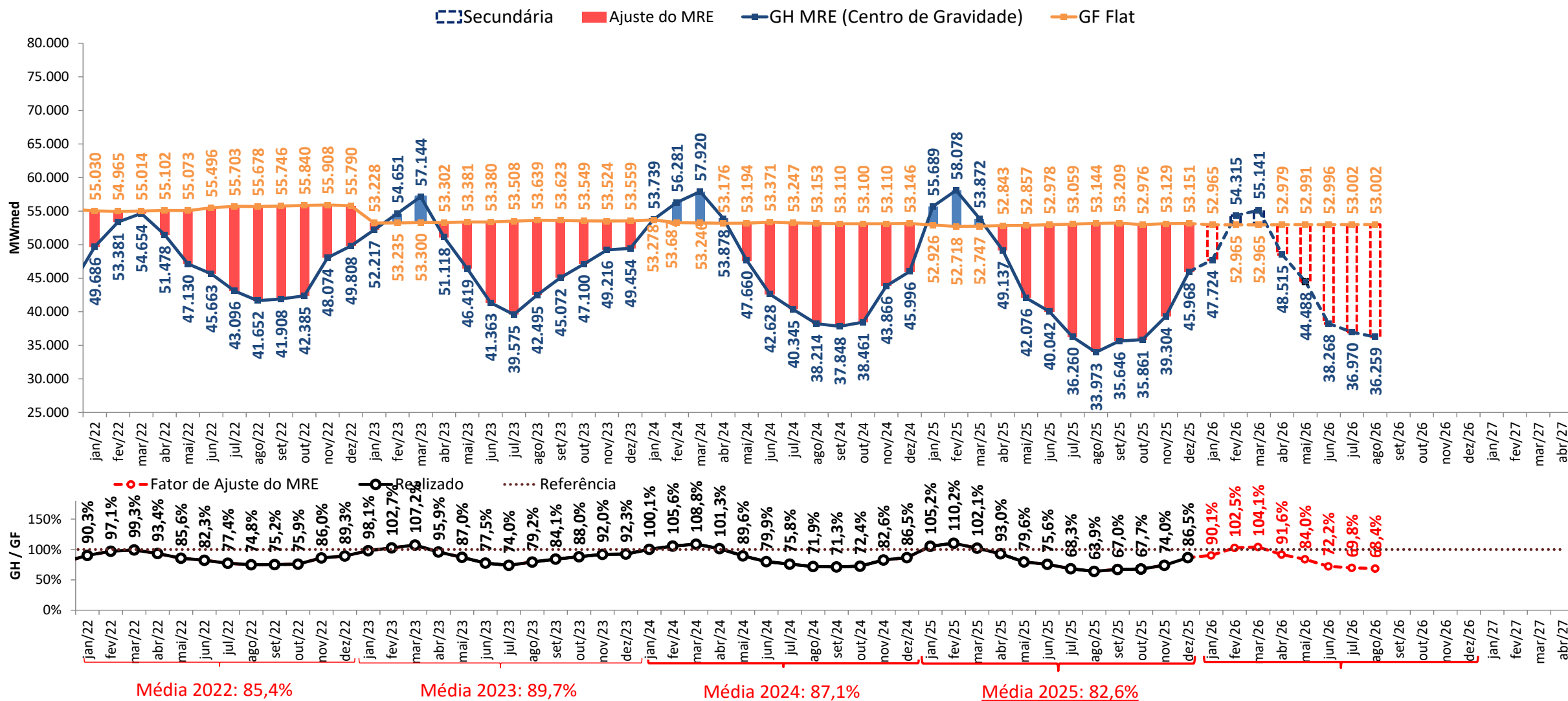
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 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 janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

GF Sazo - perdas (≈4,287%) (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	34.697	32.349	32.981	28.482	25.640	25.087	29.703	29.808	32.308	32.755	34.457	33.557
Sul	8.482	7.908	8.063	6.963	6.268	6.133	7.261	7.287	7.898	8.007	8.423	8.203
Nordeste	5.320	4.960	5.057	4.367	3.931	3.846	4.554	4.570	4.953	5.022	5.283	5.145
Norte	10.811	10.079	10.276	8.874	7.989	7.817	9.255	9.287	10.066	10.206	10.736	10.456
SIN	59.310	55.296	56.377	48.685	43.829	42.883	50.772	50.952	55.226	55.990	58.899	57.360

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					7,9	7,7	16,9	16,9	20,9	21,2	22,3	21,7
Pacotão (PCH)	Sul				21,8	27,2	33,8	40,0	40,1	43,5	54,6	57,4	55,9

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 (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	7,6	7,4	16,1	16,2	20,0	20,3	21,3	20,8
Sul	0,0	0,0	0,0	20,9	26,0	32,3	38,3	38,4	41,6	52,3	55,0	53,5
SIN	0,0	0,0	0,0	20,9	33,6	39,7	54,4	54,6	61,6	72,5	76,3	74,3

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	34.697	32.349	32.981	28.482	25.648	25.095	29.719	29.824	32.328	32.776	34.478	33.578
Sul	8.482	7.908	8.063	6.984	6.294	6.165	7.299	7.325	7.940	8.060	8.478	8.257
Nordeste	5.320	4.960	5.057	4.367	3.931	3.846	4.554	4.570	4.953	5.022	5.283	5.145
Norte	10.811	10.079	10.276	8.874	7.989	7.817	9.255	9.287	10.066	10.206	10.736	10.456
SIN	59.310	55.296	56.377	48.706	43.862	42.923	50.827	51.007	55.287	56.063	58.975	57.435

- 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 (≈4,287%) (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	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985	30.985
Sul	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575	7.575
Nordeste	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751
Norte	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654
SIN	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965	52.965

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					9,38	9,38	17,71	17,71	20,32	20,32	20,32	20,32
Pacotão (PCH)	Sul				23,15	32,09	40,96	40,96	40,96	40,96	51,76	51,76	51,76

Expansão - perdas (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

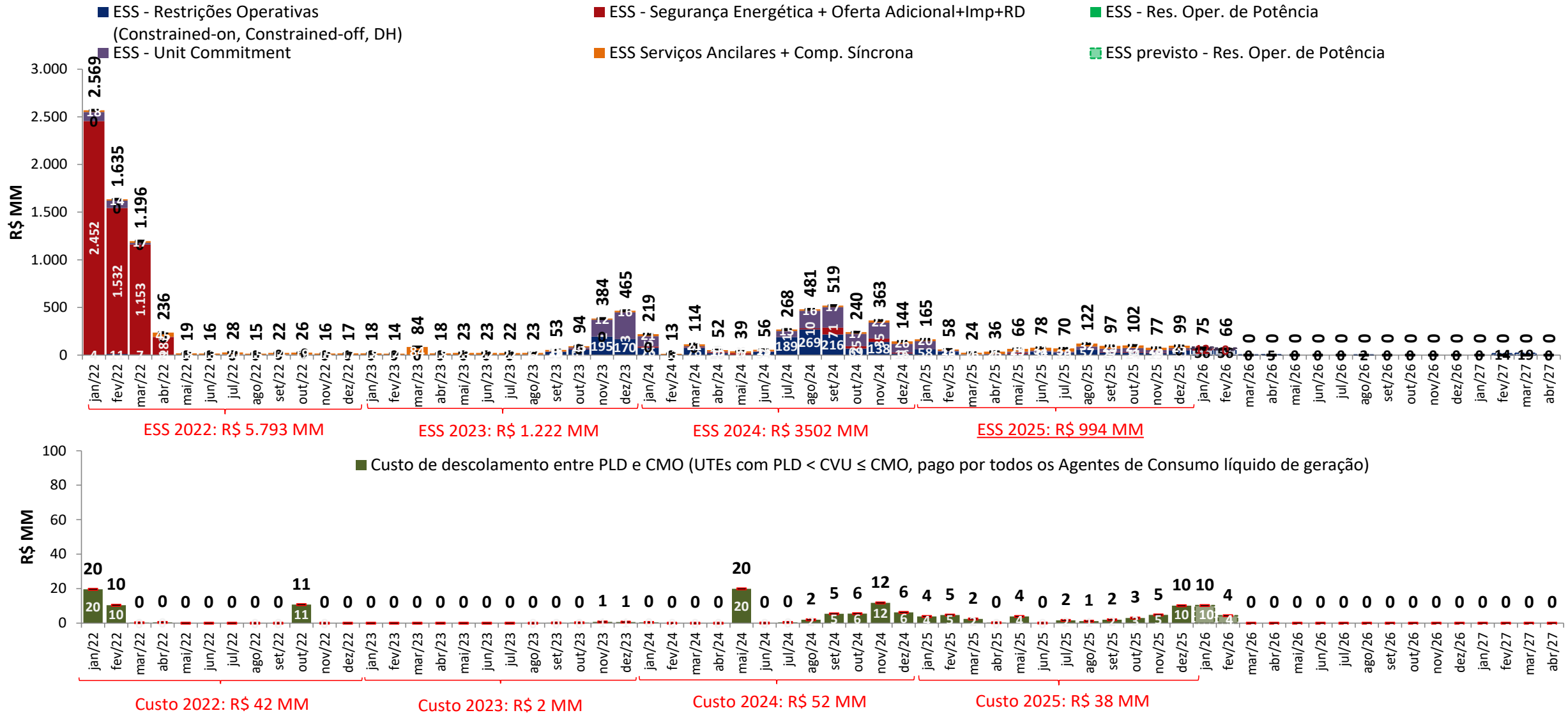
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	5,9	11,0	11,0	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	14,4	20,0	25,6	25,6	25,6	25,6	32,3	32,3	32,3
SIN	0,0	0,0	0,0	14,4	25,9	31,4	36,6	36,6	38,2	45,0	45,0	45,0

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	30.985	30.985	30.985	30.985	30.991	30.991	30.996	30.996	30.998	30.998	30.998	30.998
Sul	7.575	7.575	7.575	7.589	7.595	7.600	7.600	7.600	7.600	7.607	7.607	7.607
Nordeste	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751	4.751
Norte	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654	9.654
SIN	52.965	52.965	52.965	52.979	52.991	52.996	53.002	53.002	53.003	53.010	53.010	53.010

- 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

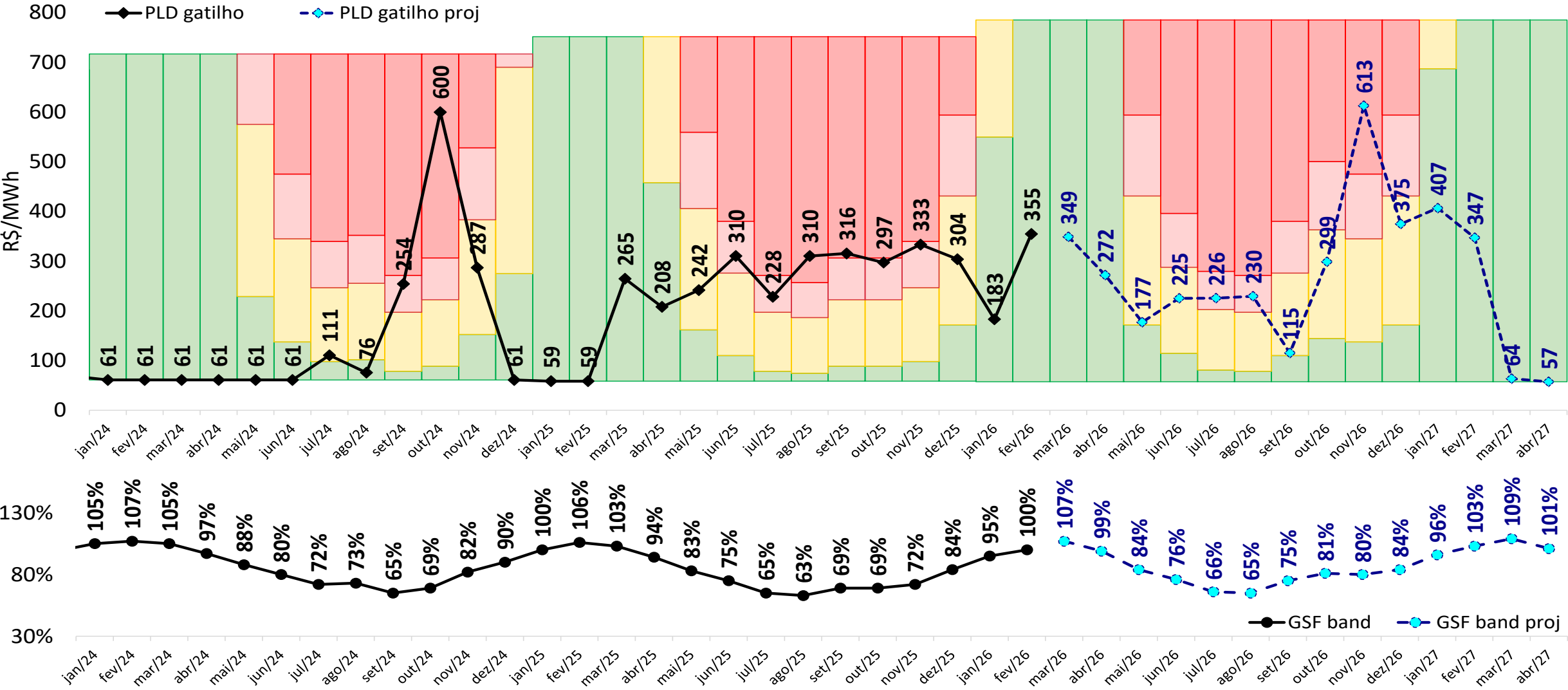
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD



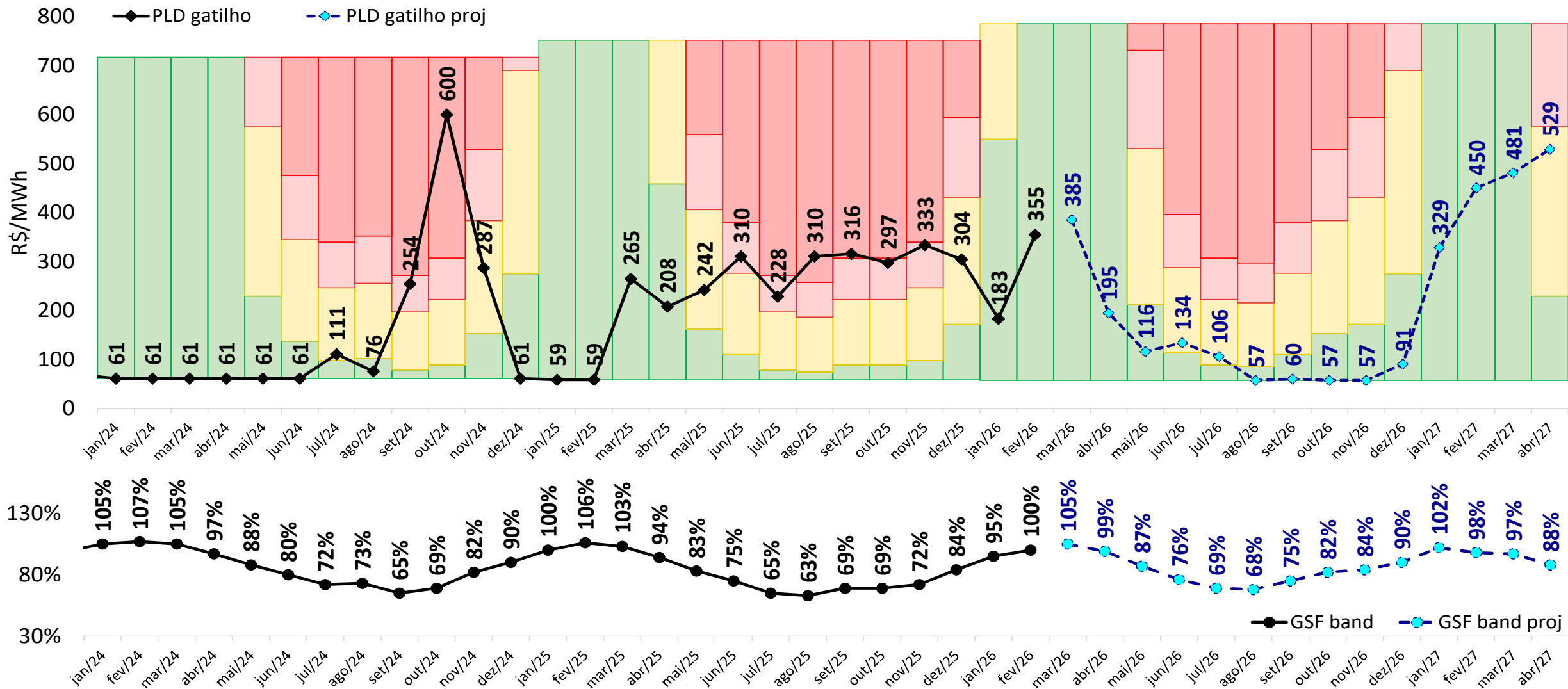
- A estimativa de ESS para janeiro e fevereiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/02/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA



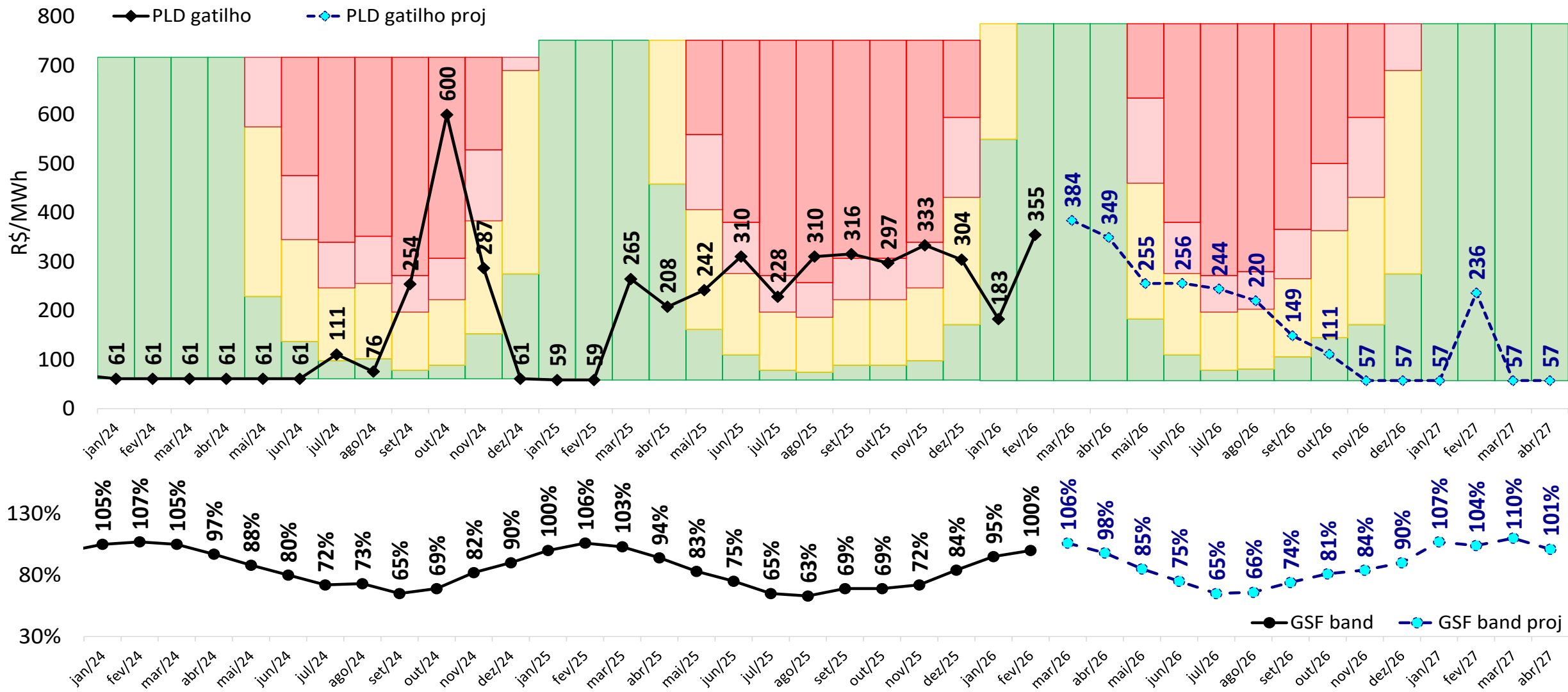
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

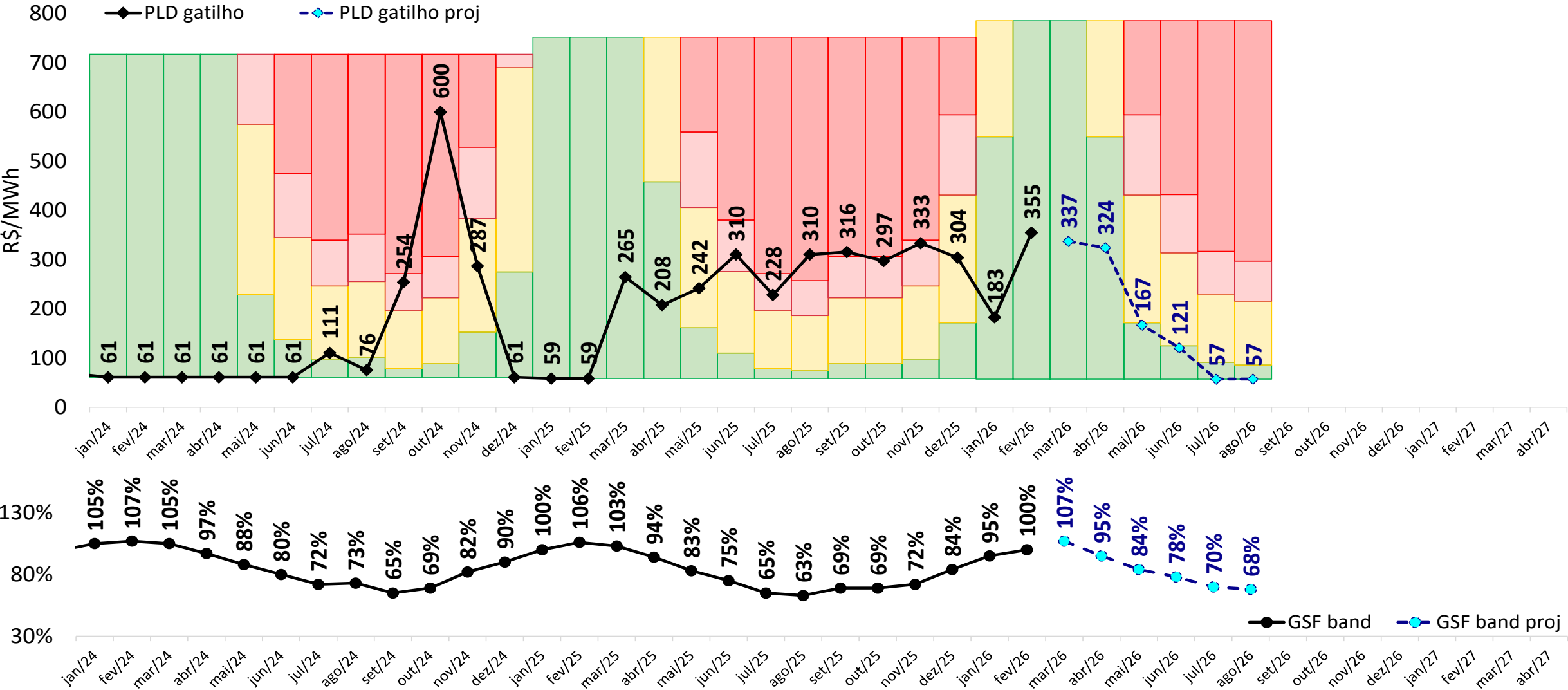


projeção da bandeira tarifária

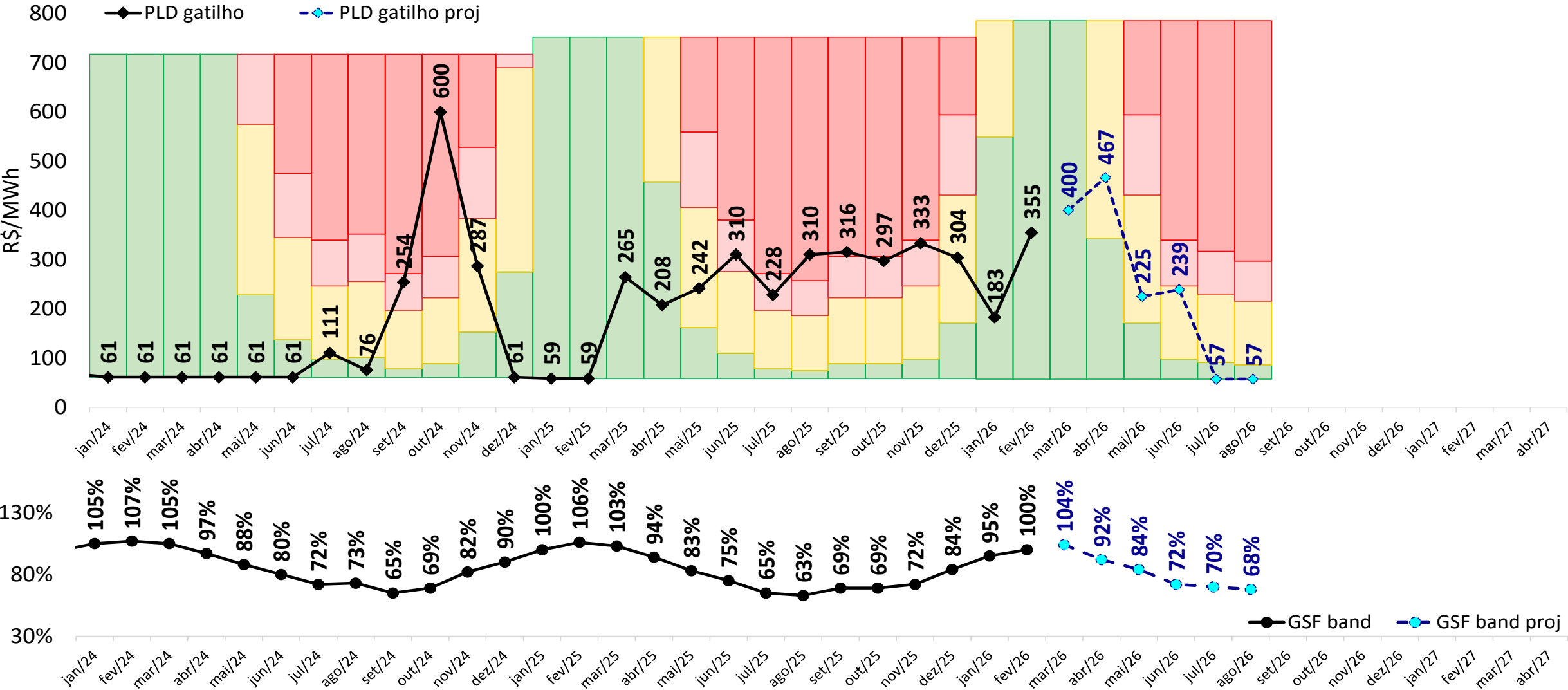
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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