



26/01/2026

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. Above each bar is a circular gauge showing a percentage: 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the bars are stacks of coins, with the height of each stack corresponding to the bar above it. A line graph with four data points is overlaid on the chart, with the points connected by lines. The overall color scheme is blue and white, with some orange and yellow highlights from the digital interface.

ccee

PLD	SE/CO	S	NE	N
25/jan/26	R\$ 198/MWh	R\$ 199,07/MWh	R\$ 191,6/MWh	R\$ 191,6/MWh
26/jan/26	R\$ 290,66/MWh	R\$ 292,59/MWh	R\$ 276,47/MWh	R\$ 276,7/MWh
Projeção jan/26	R\$ 259,54/MWh	R\$ 259,71/MWh	R\$ 252,79/MWh	R\$ 254,24/MWh
Projeção fev/26	R\$ 312,60/MWh	R\$ 312,60/MWh	R\$ 134,32/MWh	R\$ 134,32/MWh
Projeção mar/26	R\$ 417,23/MWh	R\$ 417,23/MWh	R\$ 149,14/MWh	R\$ 149,14/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 25/jan/26	59%	96%	44%	59%	58%
Expectativa jan/26	64%	87%	45%	65%	63%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 25/jan/26	45,4%	64,4%	51,3%	58%	48,4%
Expectativa final de jan/26	46,4%	63,9%	53,4%	58,8%	49,5%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 25/jan/26	78,9%	88,3%
Expectativa jan/26	79,1%	88,6%
Projeção 2026	83,0%	83,0%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jan/26	R\$ 10,5 MM	R\$ 7,8 MM
Projeção 2026	R\$ 10,5 MM	R\$ 7,8 MM

Análise do PLD da semana corrente

1. PLD
2. Balanco energético
3. Previsibilidades
4. Atos regulatórios

Análise do DECOMP da semana corrente

6. Decomposição da FCF
7. Curva de oferta e demanda
8. Carga
9. ENA
10. Armazenamento
11. Intercâmbio
12. Geração eólica
13. Disponibilidade e inflexibilidade
14. Pilha térmica e declaração de CVU
15. Comportamento das cotações dos combustíveis

Análise e acompanhamento da operação

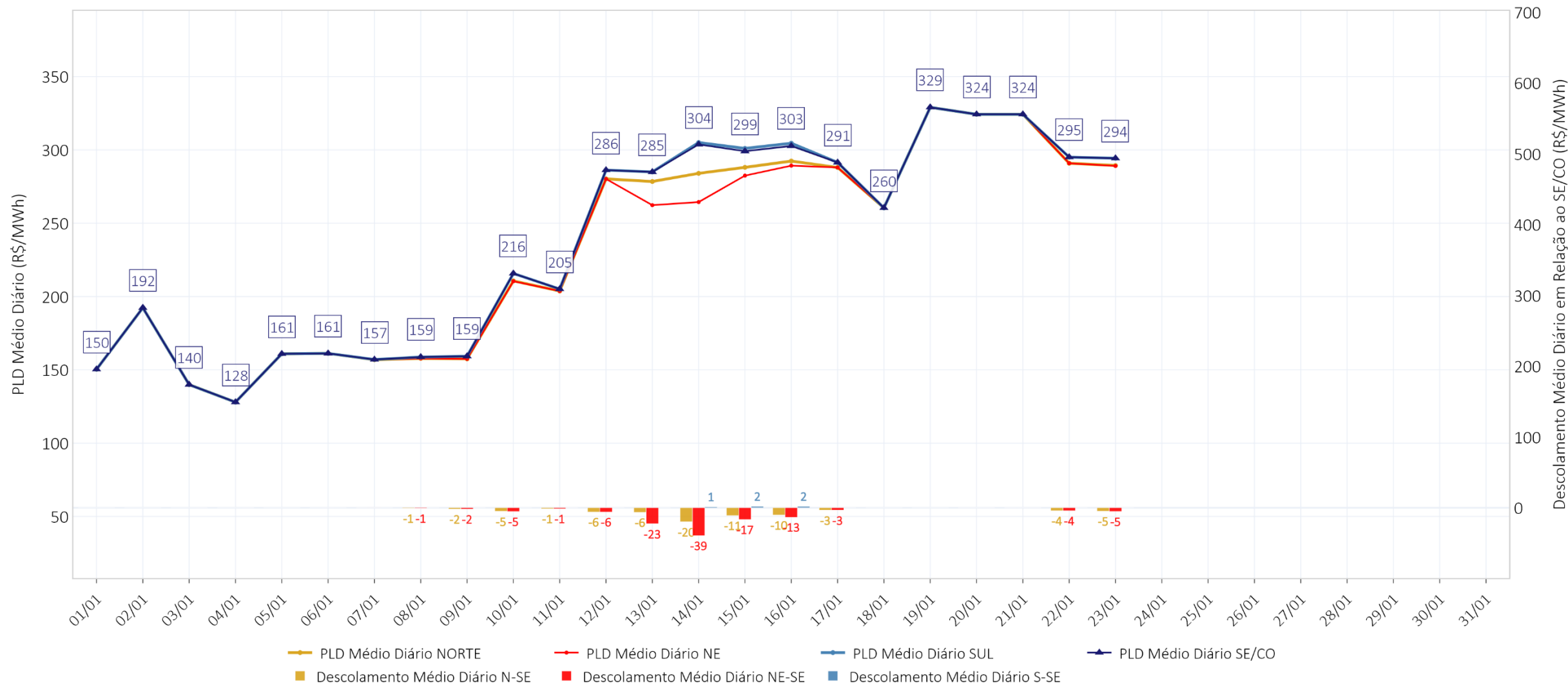
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

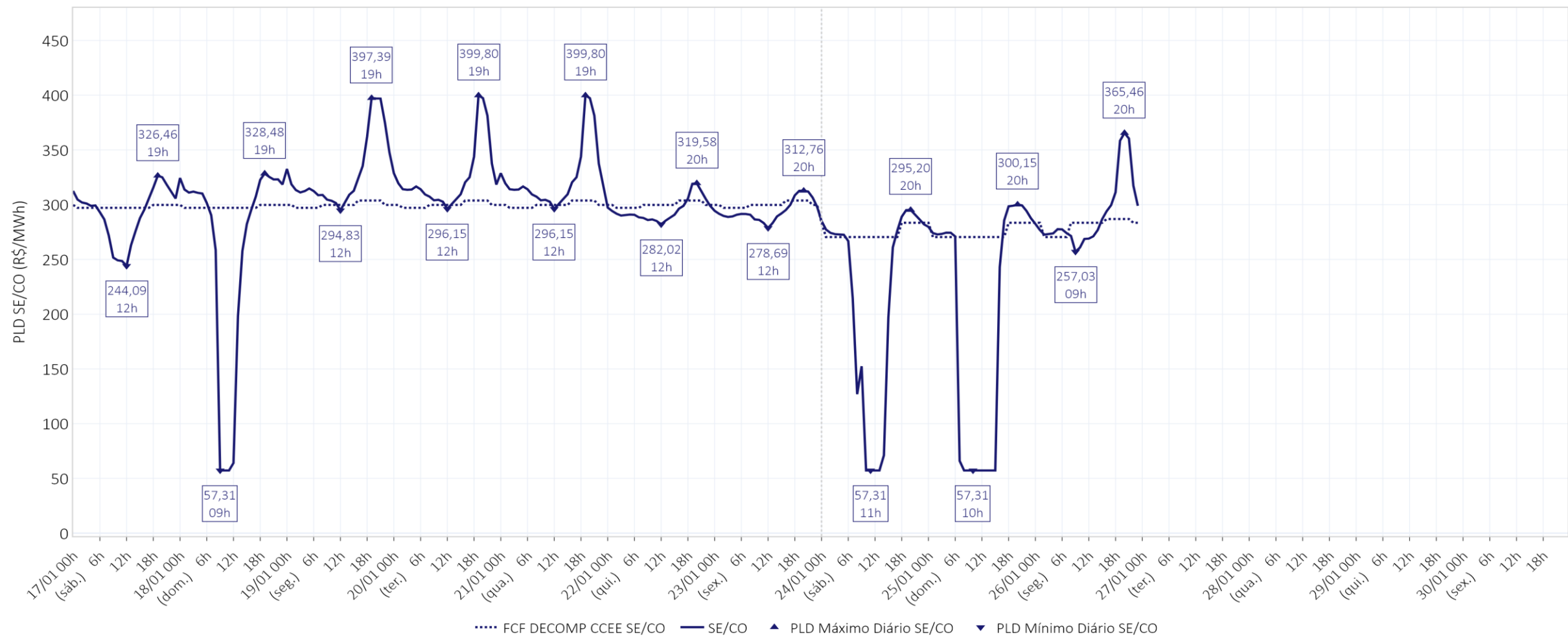
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 5 de janeiro

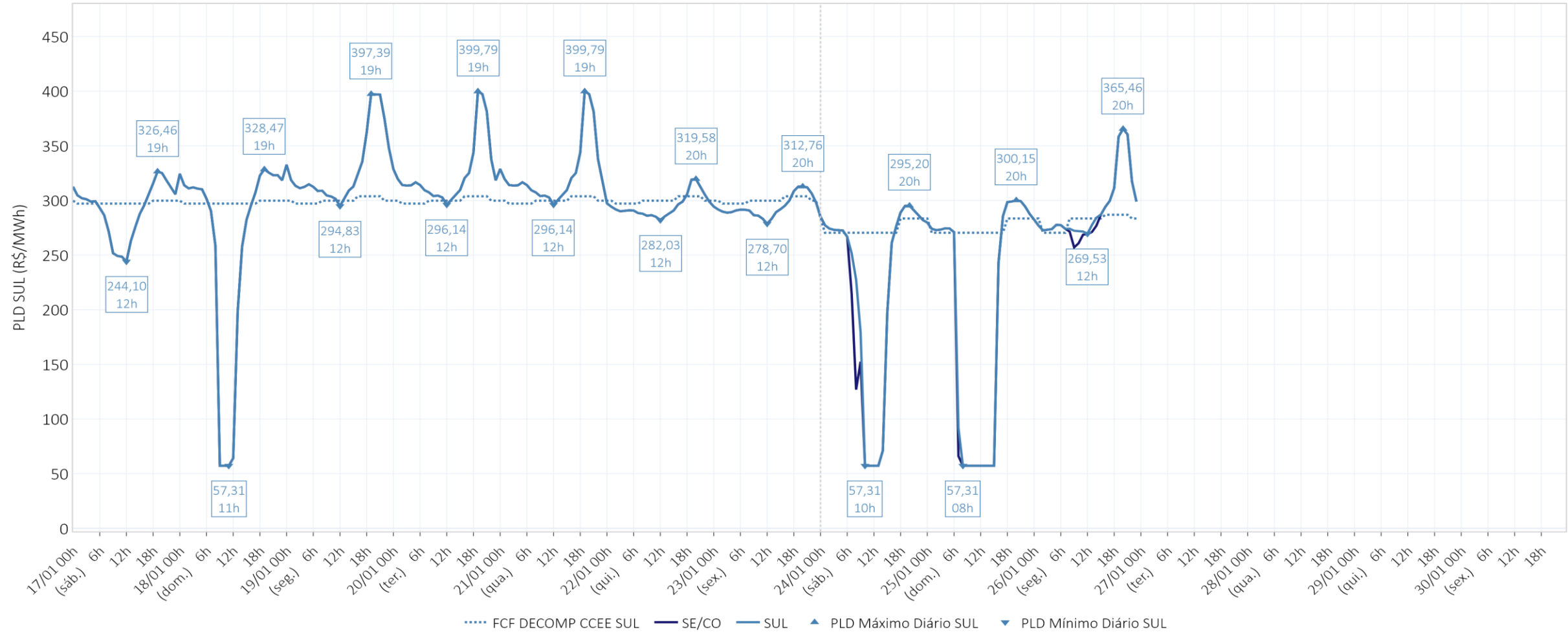
preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO



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

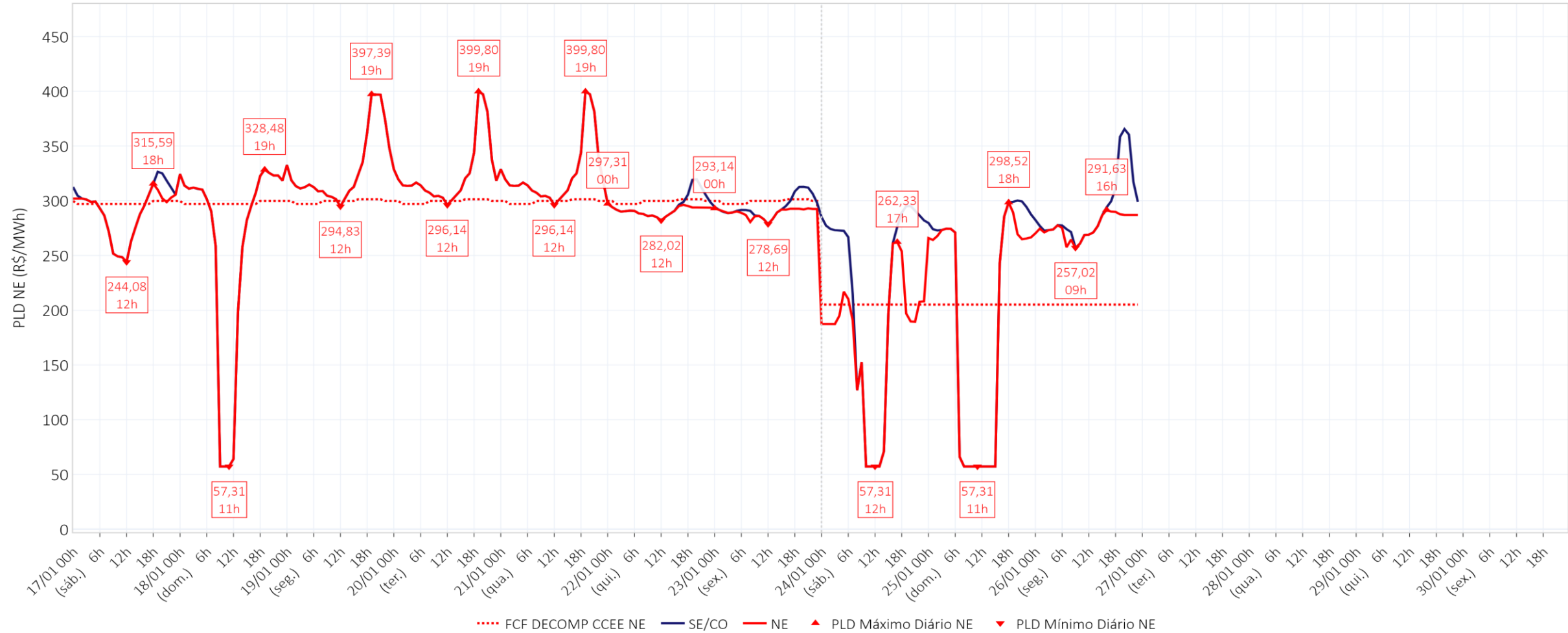


Média Diária (R\$/MWh)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01
SE/CO	291	260	329	324	324	295	294	216	198	291



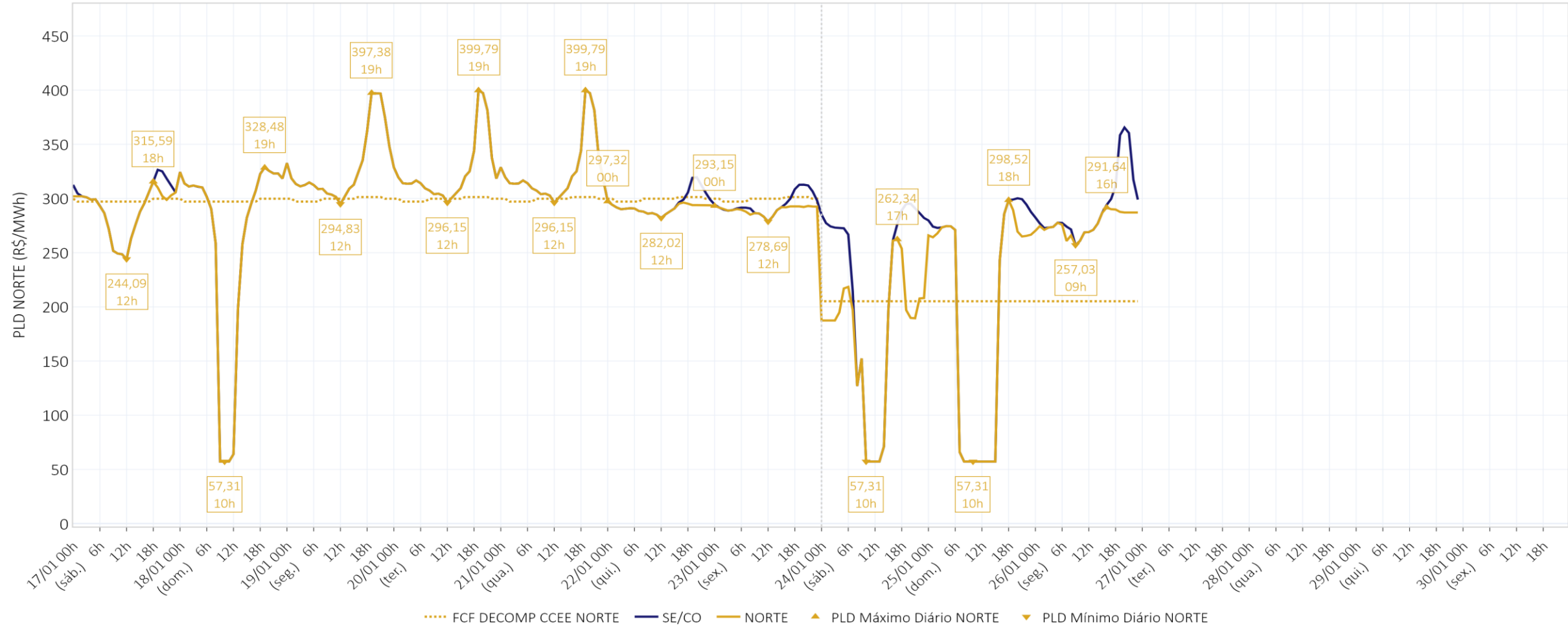
Média Diária (R\$/MWh)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01
SE/CO	291	260	329	324	324	295	294	216	198	291
SUL	291	260	329	324	324	295	294	223	199	293

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

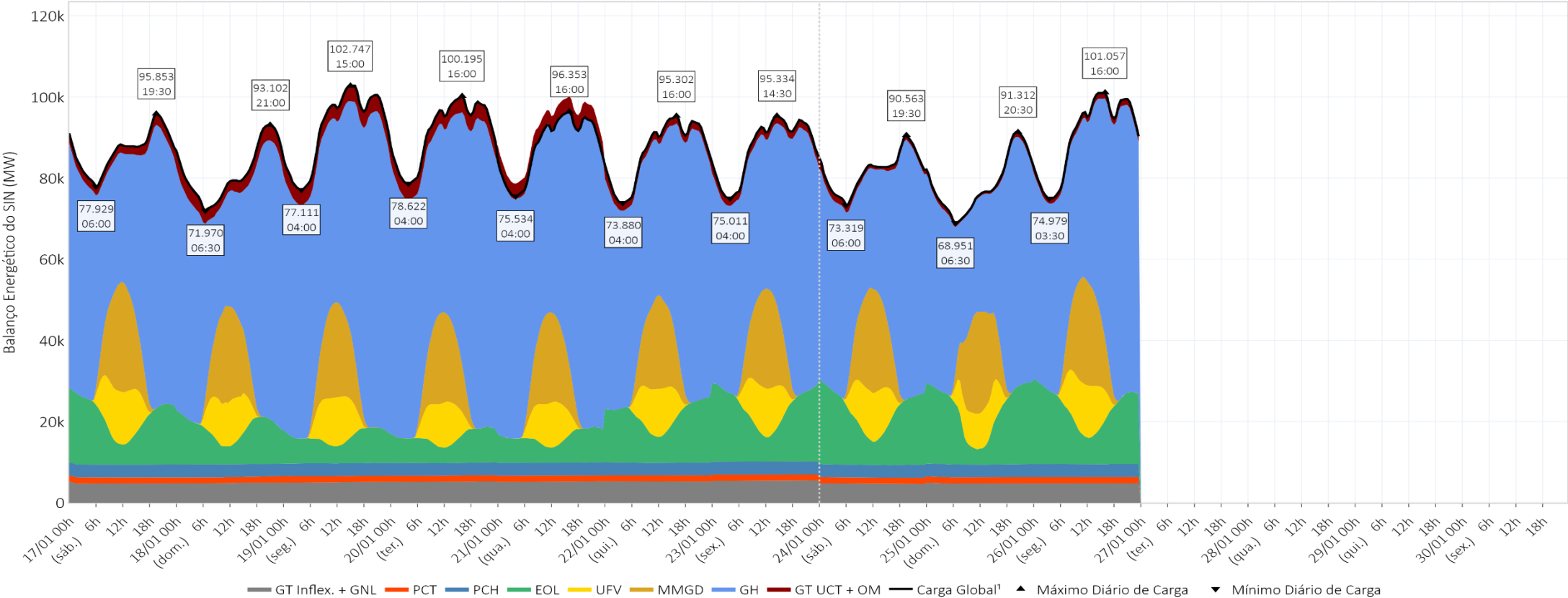


Média Diária (R\$/MWh)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01
SE/CO	291	260	329	324	324	295	294	216	198	291
SUL	291	260	329	324	324	295	294	223	199	293
NE	288	260	329	324	324	291	289	171	192	276

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

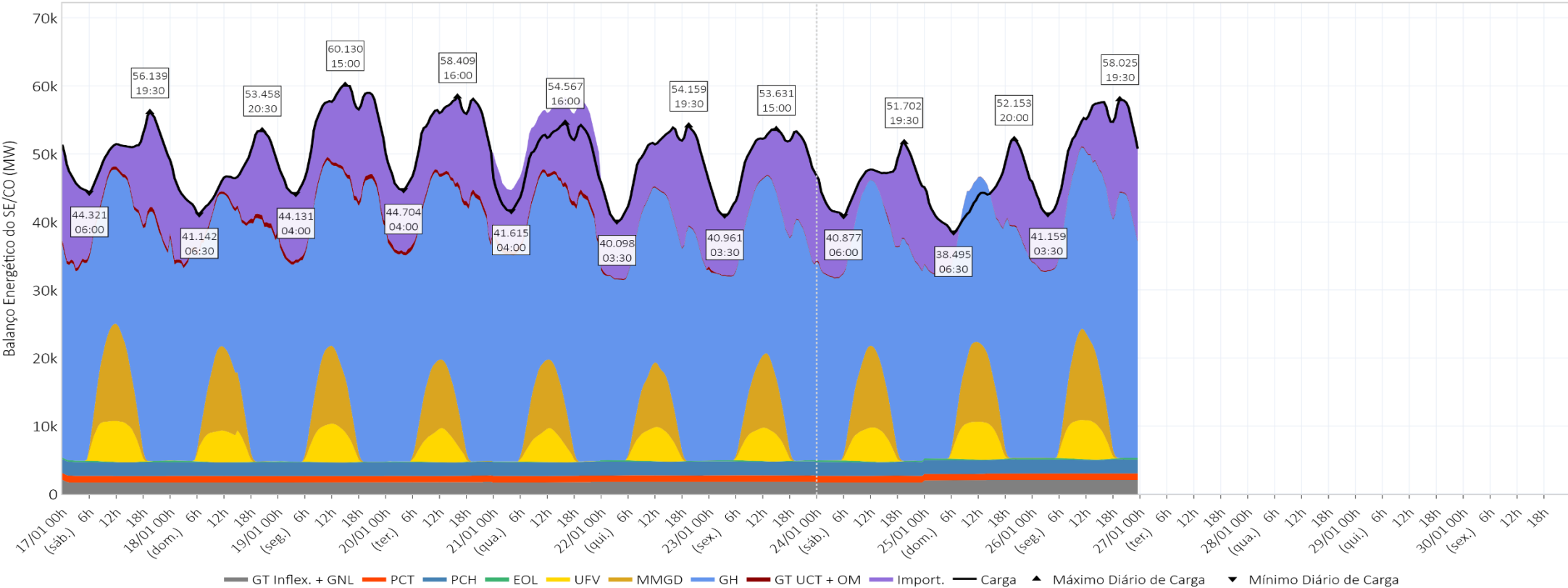


Média Diária (R\$/MWh)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01
SE/CO	291	260	329	324	324	295	294	216	198	291
SUL	291	260	329	324	324	295	294	223	199	293
NE	288	260	329	324	324	291	289	171	192	276
NORTE	288	260	329	324	324	291	289	172	192	277



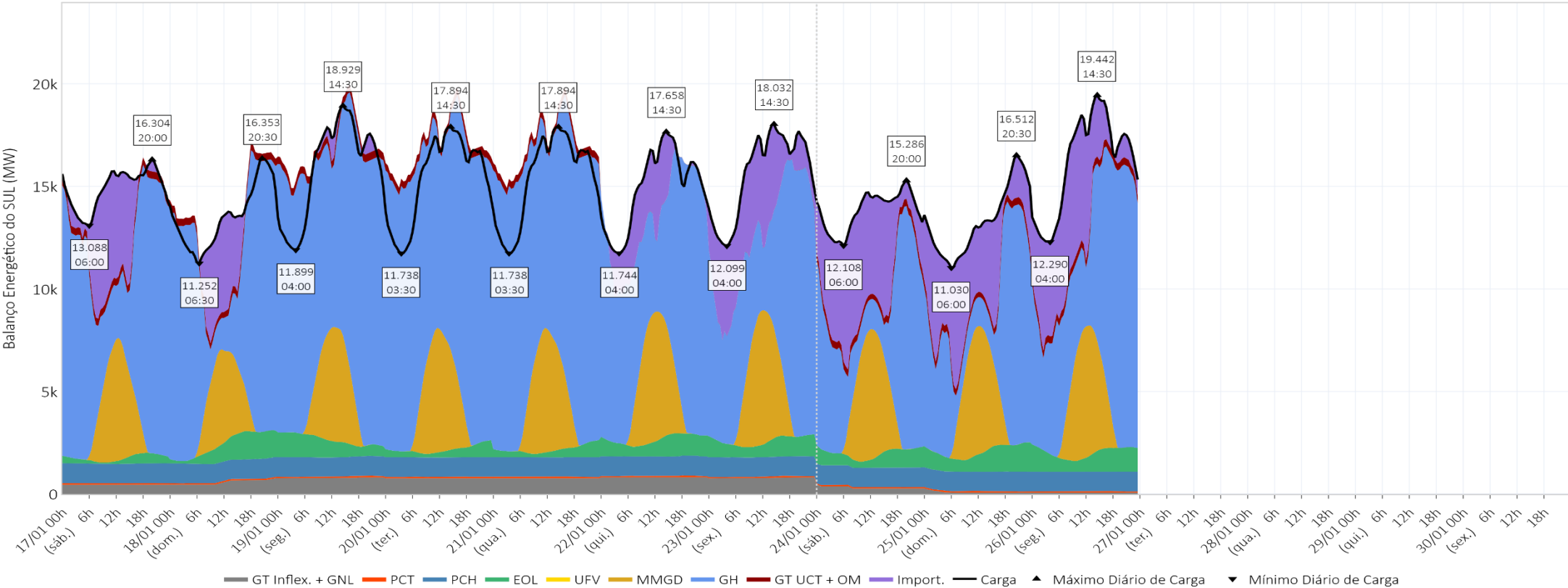
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01
Carga Global ¹	86.858	81.365	92.230	91.345	87.785	86.517	87.334	81.760	78.455	90.357
GT UCT + OM	2.261	3.337	3.791	3.752	3.752	1.919	1.874	1.305	901	1.368
GH	49.723	47.741	60.182	60.091	60.091	51.333	49.539	44.890	42.528	52.331
MMGD	8.389	7.516	7.545	7.381	7.381	7.415	7.846	8.113	8.095	8.379
UFV	5.013	4.268	4.329	3.872	3.872	4.201	4.330	4.520	3.842	4.772
EOL	12.071	9.026	6.660	6.426	6.426	11.782	13.652	13.594	13.632	14.026
PCH	3.149	3.144	3.140	3.141	3.141	3.149	3.149	3.149	3.151	3.151
PCT	1.536	1.525	1.528	1.529	1.529	1.511	1.511	1.511	1.531	1.531
GT Inflex. + GNL	4.715	4.808	5.054	5.153	5.153	5.206	5.435	4.678	4.774	4.799

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



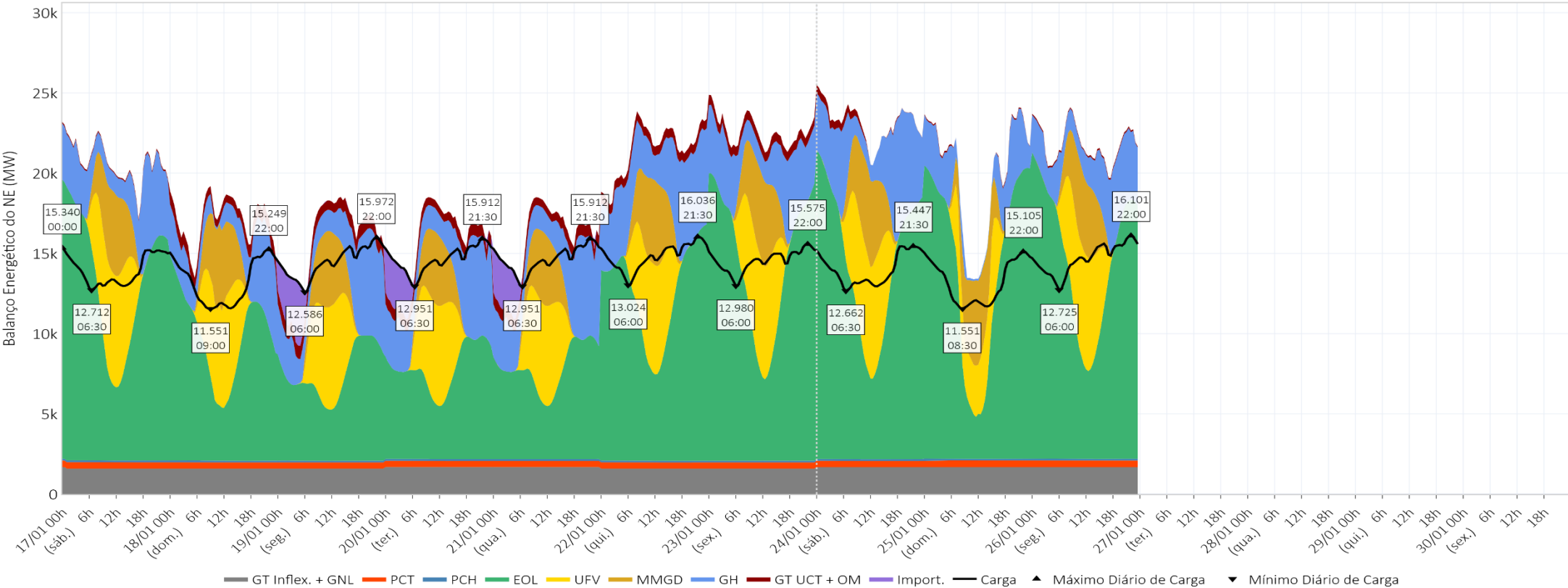
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01
Carga¹	49.900	46.780	53.766	52.929	49.370	48.583	48.880	46.005	44.184	51.372
Interc.²	9.394	7.367	10.904	10.945	10.945	10.766	10.170	8.381	5.299	9.506
GT UCT + OM	490	502	547	544	544	151	134	105	94	120
GH	28.297	28.341	31.887	31.616	31.616	27.922	28.505	27.057	27.584	30.097
MMGD	4.452	3.905	3.673	3.477	3.477	3.082	3.425	3.795	3.857	4.207
UFV	2.420	1.880	2.013	1.594	1.594	1.771	1.732	1.806	2.163	2.212
EOL	139	94	52	50	50	95	121	155	155	156
PCH	2.018	2.019	2.021	2.020	2.020	2.024	2.024	2.024	2.029	2.029
PCT	970	967	966	965	965	952	952	952	948	948
GT Inflex. + GNL	1.720	1.704	1.704	1.719	1.719	1.819	1.816	1.730	2.054	2.098

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.



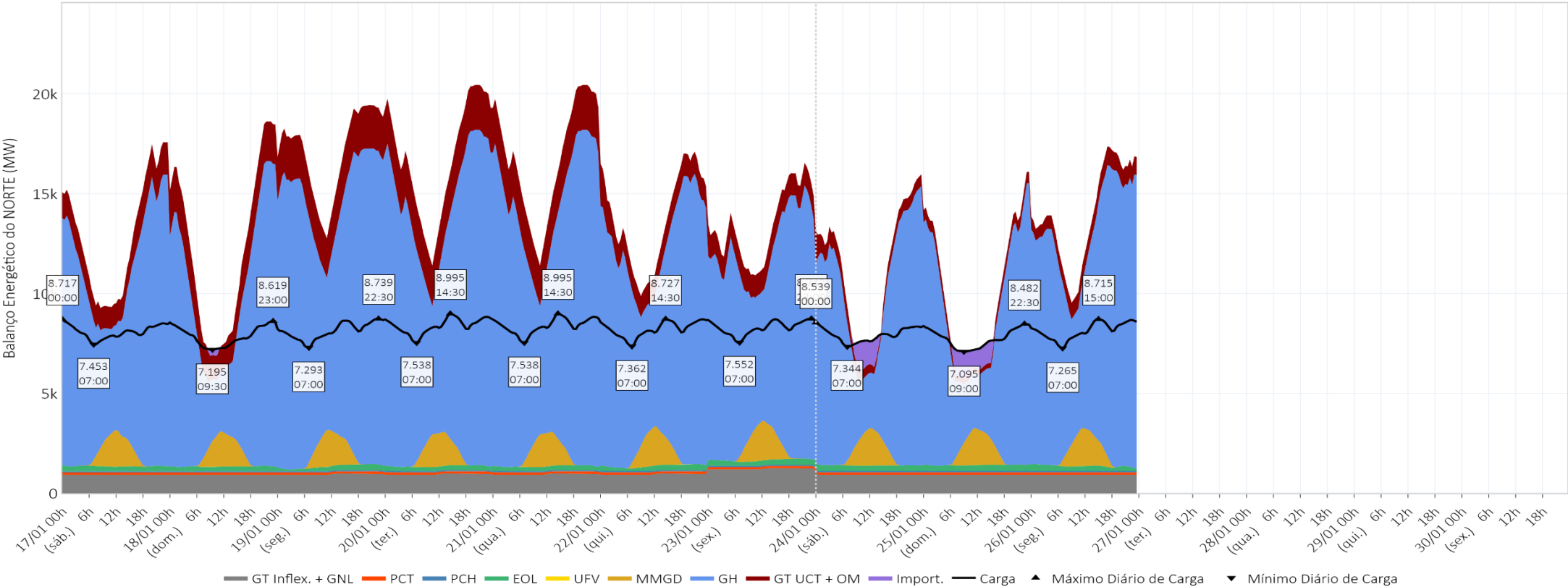
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01
Carga¹	14.919	13.532	15.879	15.389	15.389	14.928	15.627	13.837	13.315	16.183
Interc.²	2.245	894	-1.030	-1.644	-1.644	1.461	3.071	4.001	3.513	3.509
GT UCT + OM	353	339	360	357	357	8	10	332	319	353
GH	8.697	8.315	11.982	12.444	12.444	8.642	7.757	5.398	5.328	8.157
MMGD	1.850	1.562	1.900	2.042	2.042	2.145	2.182	2.100	2.054	2.130
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	283	826	855	394	394	826	795	670	985	939
PCH	962	955	950	951	951	955	955	955	952	952
PCT	69	69	69	70	70	62	62	62	67	67
GT Inflex. + GNL	460	573	792	775	775	829	796	318	97	75

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.



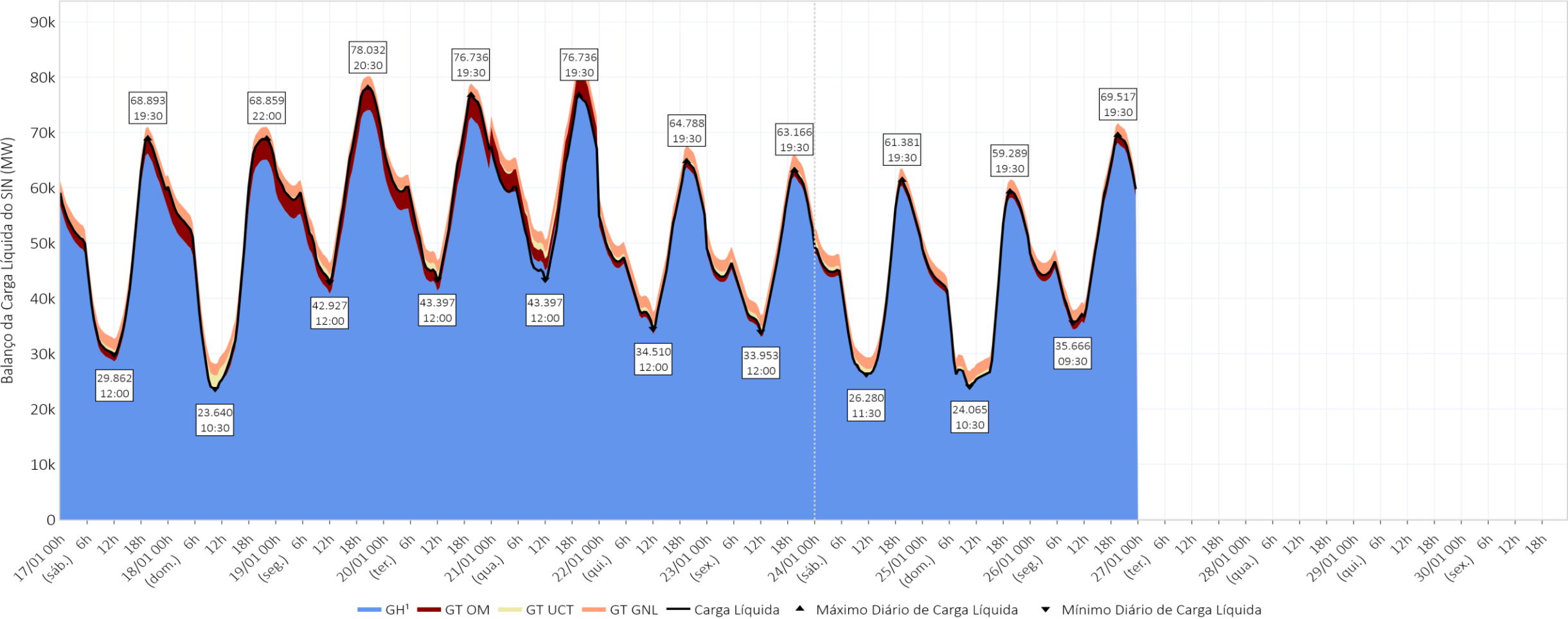
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01
Carga¹	13.956	13.193	14.463	14.641	14.641	14.796	14.539	13.996	13.209	14.670
Interc.²	-6.774	-3.897	-875	-870	-870	-6.699	-8.065	-9.167	-6.623	-7.166
GT UCT + OM	90	680	775	672	672	578	583	225	48	94
GH	2.997	2.547	3.201	3.284	3.284	4.139	3.197	3.882	2.096	2.829
MMGD	1.557	1.522	1.420	1.334	1.334	1.633	1.670	1.681	1.624	1.482
UFV	2.592	2.386	2.315	2.277	2.277	2.429	2.596	2.713	1.679	2.558
EOL	11.391	7.865	5.540	5.756	5.756	10.628	12.470	12.479	12.186	12.671
PCH	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109
PCT	397	387	385	385	385	387	387	387	405	405
GT Inflex. + GNL	1.597	1.593	1.593	1.695	1.695	1.593	1.593	1.688	1.688	1.688

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.



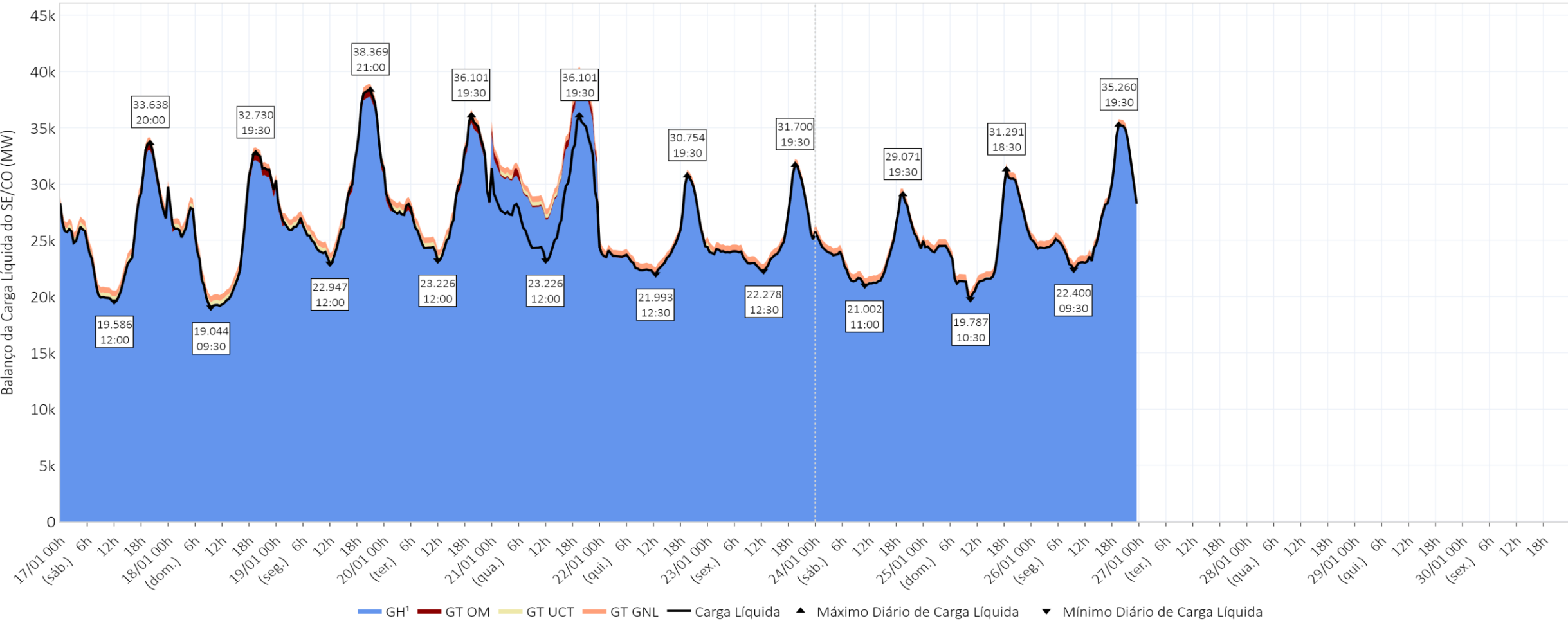
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01
Carga¹	8.083	7.860	8.123	8.385	8.385	8.209	8.288	7.922	7.746	8.132
Interc.²	-4.865	-4.364	-8.999	-8.430	-8.430	-5.528	-5.176	-3.215	-2.189	-5.849
GT UCT + OM	1.327	1.818	2.110	2.178	2.178	1.182	1.147	643	441	801
GH	9.732	8.537	13.112	12.747	12.747	10.630	10.080	8.553	7.520	11.249
MMDG	529	526	552	528	528	555	569	537	560	561
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	258	241	213	225	225	233	265	290	306	259
PCH	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
PCT	101	103	108	109	109	111	111	111	111	111
GT Inflex. + GNL	938	938	964	964	964	964	1.230	941	935	938

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.



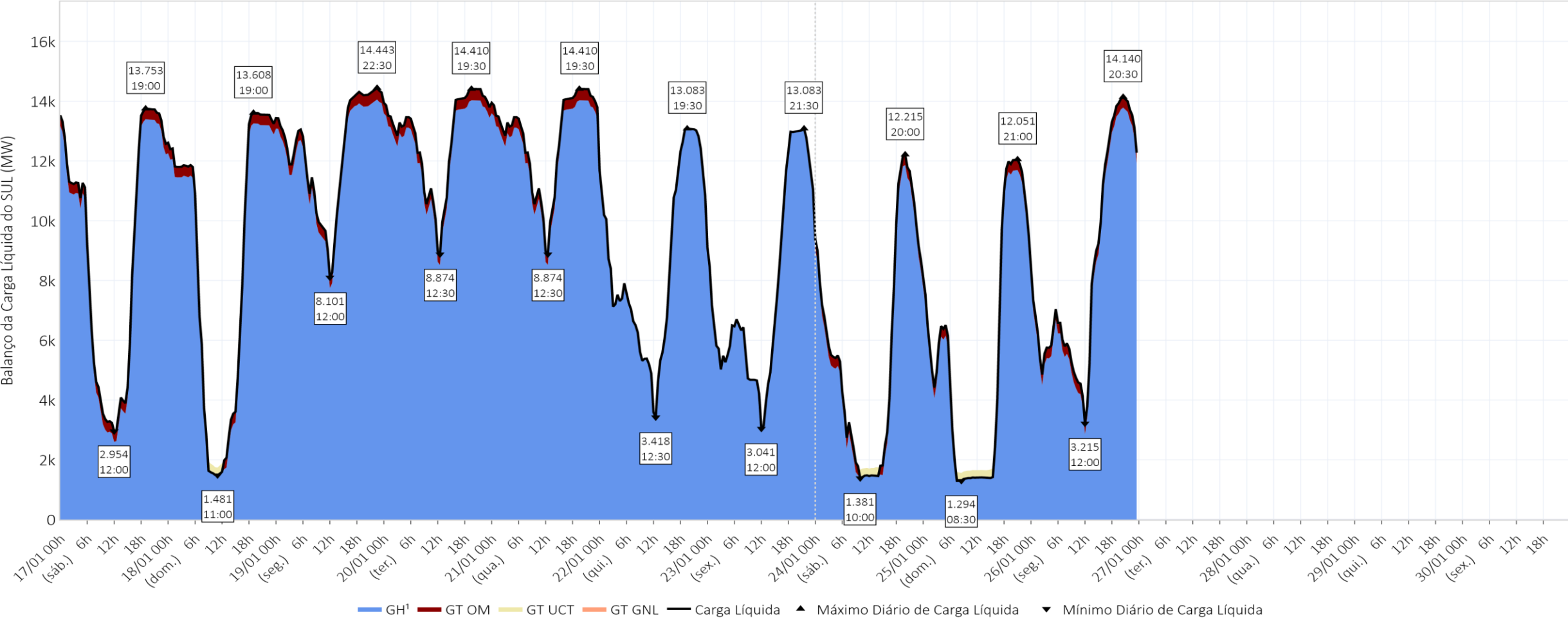
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01
Carga Líquida	48.278	46.864	59.944	59.763	59.763	48.875	46.987	42.370	39.889	50.040
GT OM	1.890	2.464	3.410	3.322	3.322	1.142	1.099	821	697	1.345
GH¹	46.470	44.488	56.623	56.532	60.091	47.774	45.980	41.637	39.275	48.772

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



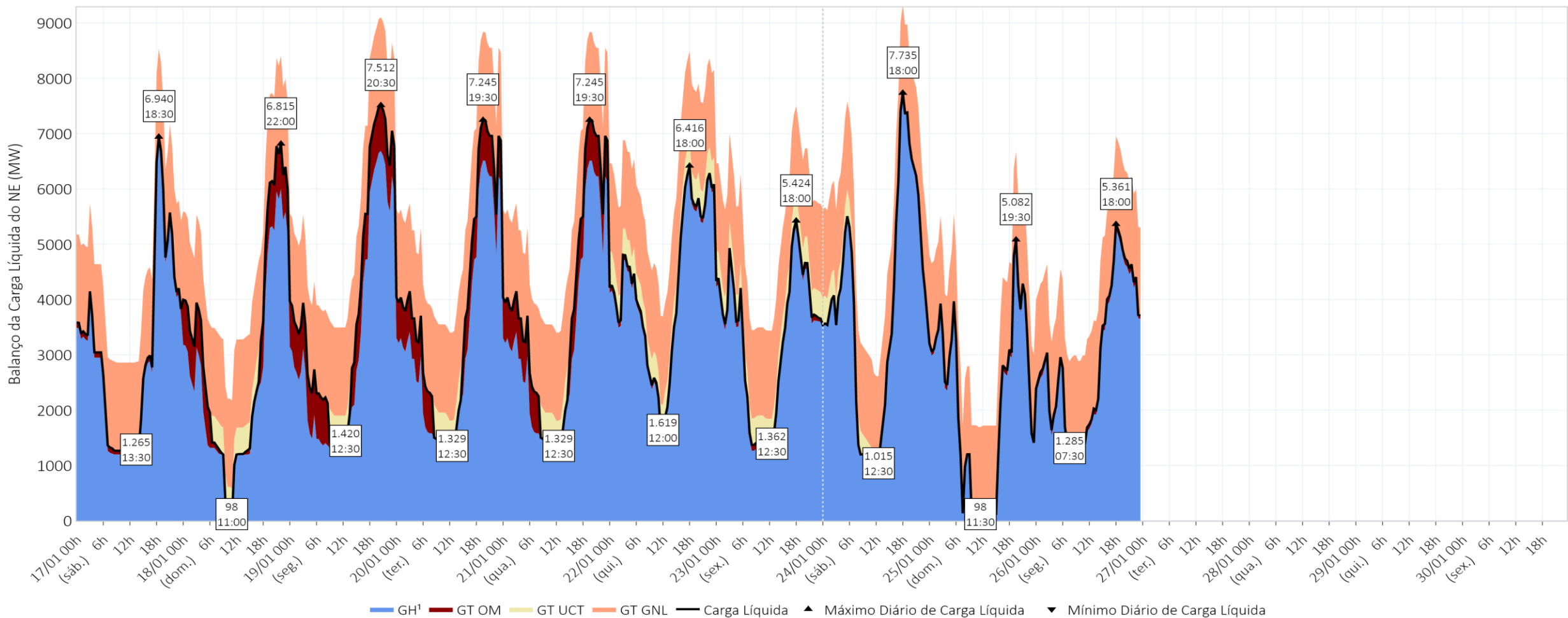
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01
Carga Líquida	25.193	25.277	28.612	28.344	28.344	24.459	24.975	23.806	24.324	26.580
GT OM	230	277	373	378	378	137	120	90	76	120
GH¹	25.044	25.088	28.328	28.057	31.616	24.363	24.946	23.804	24.331	26.537

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



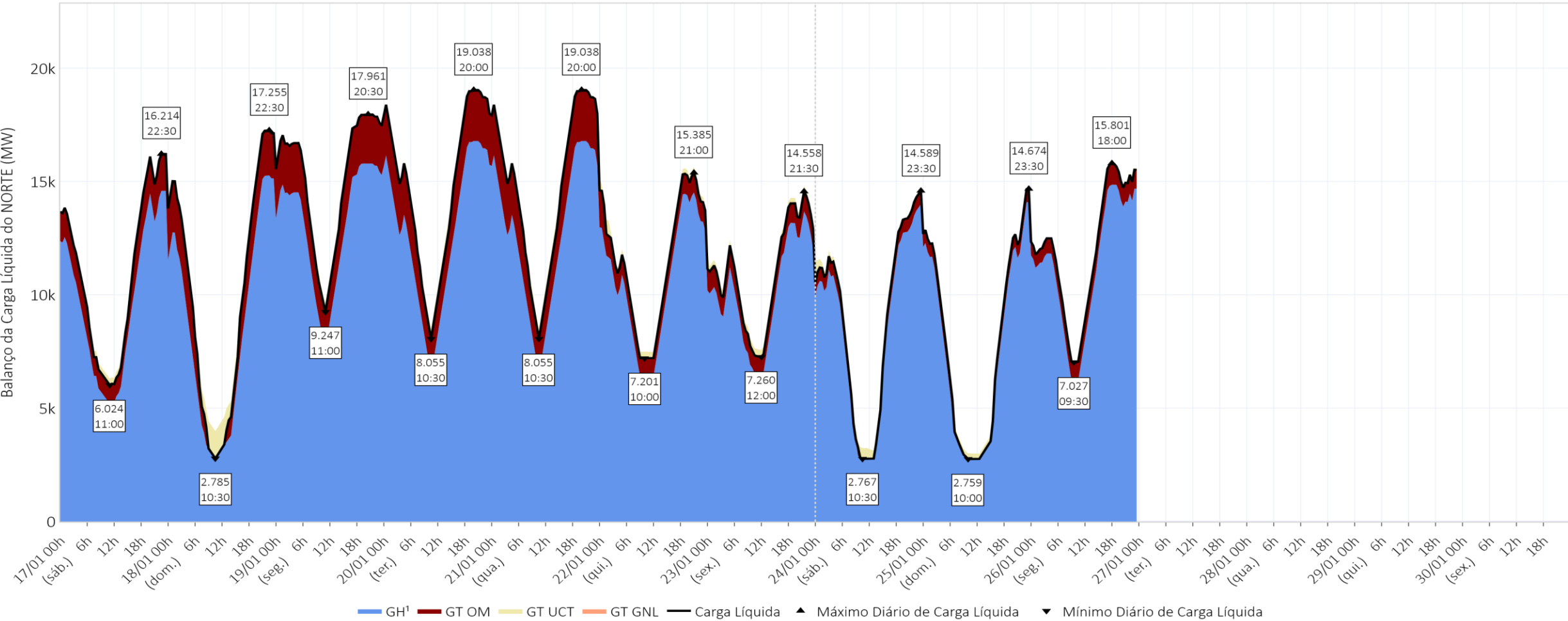
Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01
Carga Líquida	9.050	8.614	12.342	12.801	12.801	8.650	7.767	5.681	5.554	8.510
GT OM	353	299	360	357	357	8	10	283	226	353
GH¹	8.697	8.315	11.982	12.444	12.444	8.642	7.757	5.398	5.328	8.157

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



Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01
Carga Líquida	3.087	3.002	3.871	3.819	3.819	4.230	3.299	3.899	2.143	2.922
GT OM	89	455	670	534	534	91	102	17	47	93
GH¹	2.997	2.547	3.201	3.284	3.284	4.139	3.197	3.882	2.096	2.829

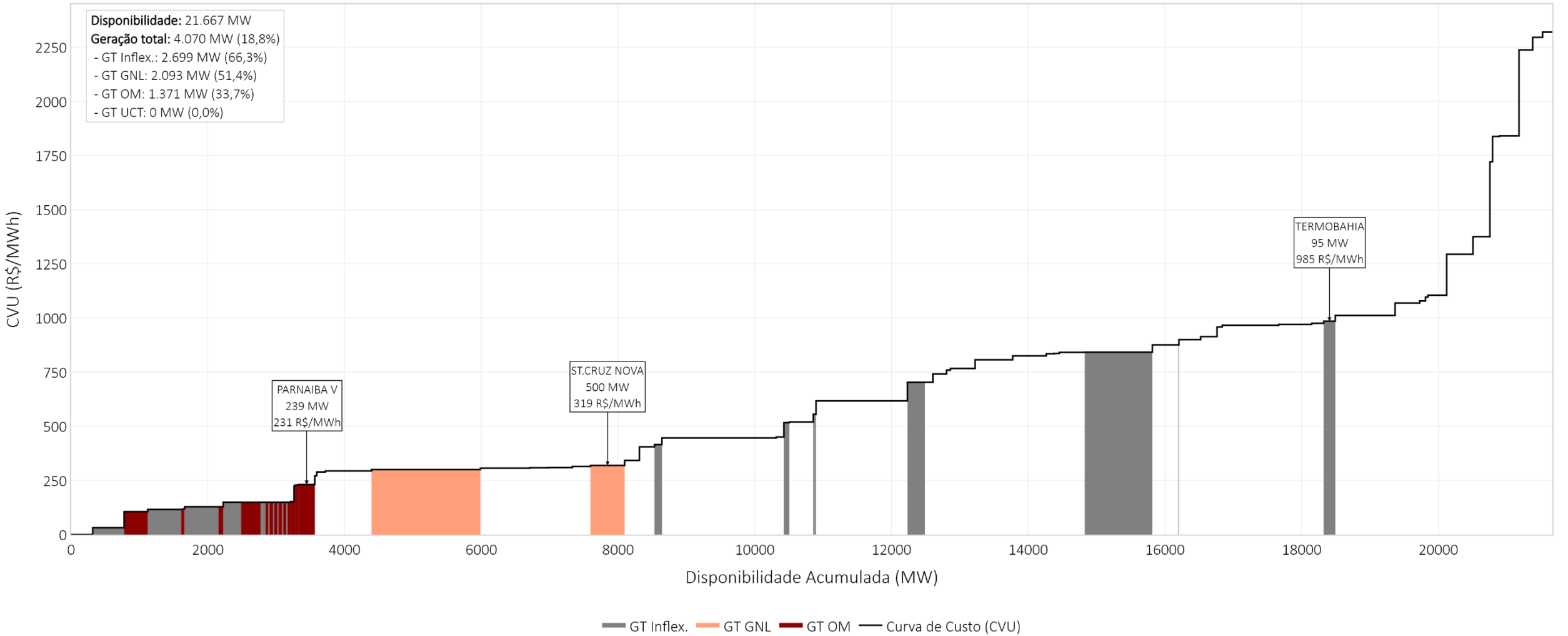
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	17/01	18/01	19/01	20/01	21/01	22/01	23/01	24/01	25/01	26/01
Carga Líquida	10.949	9.971	15.118	14.800	14.800	11.536	10.947	8.985	7.868	12.028
GT OM	1.218	1.434	2.007	2.052	2.052	906	867	432	349	779
GH¹	9.732	8.537	13.112	12.747	12.747	10.630	10.080	8.553	7.520	11.249

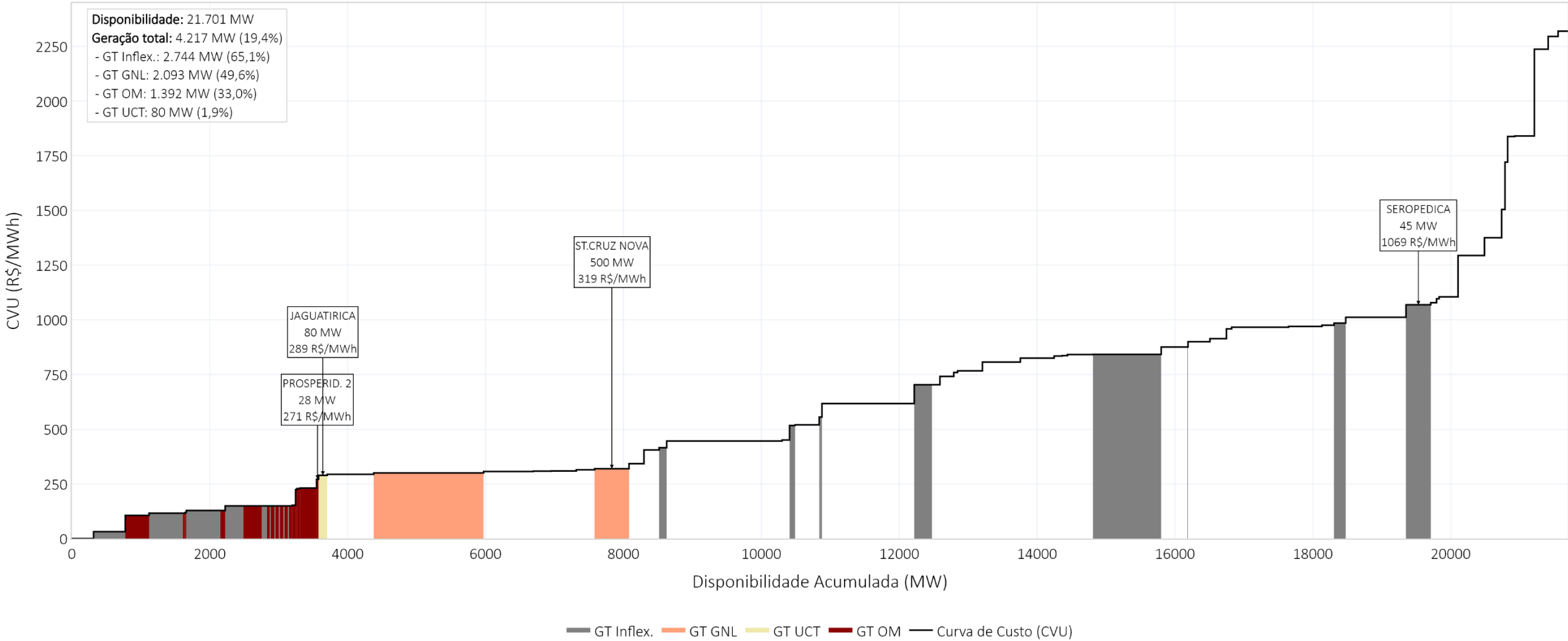
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

26/01/2026 - 09:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

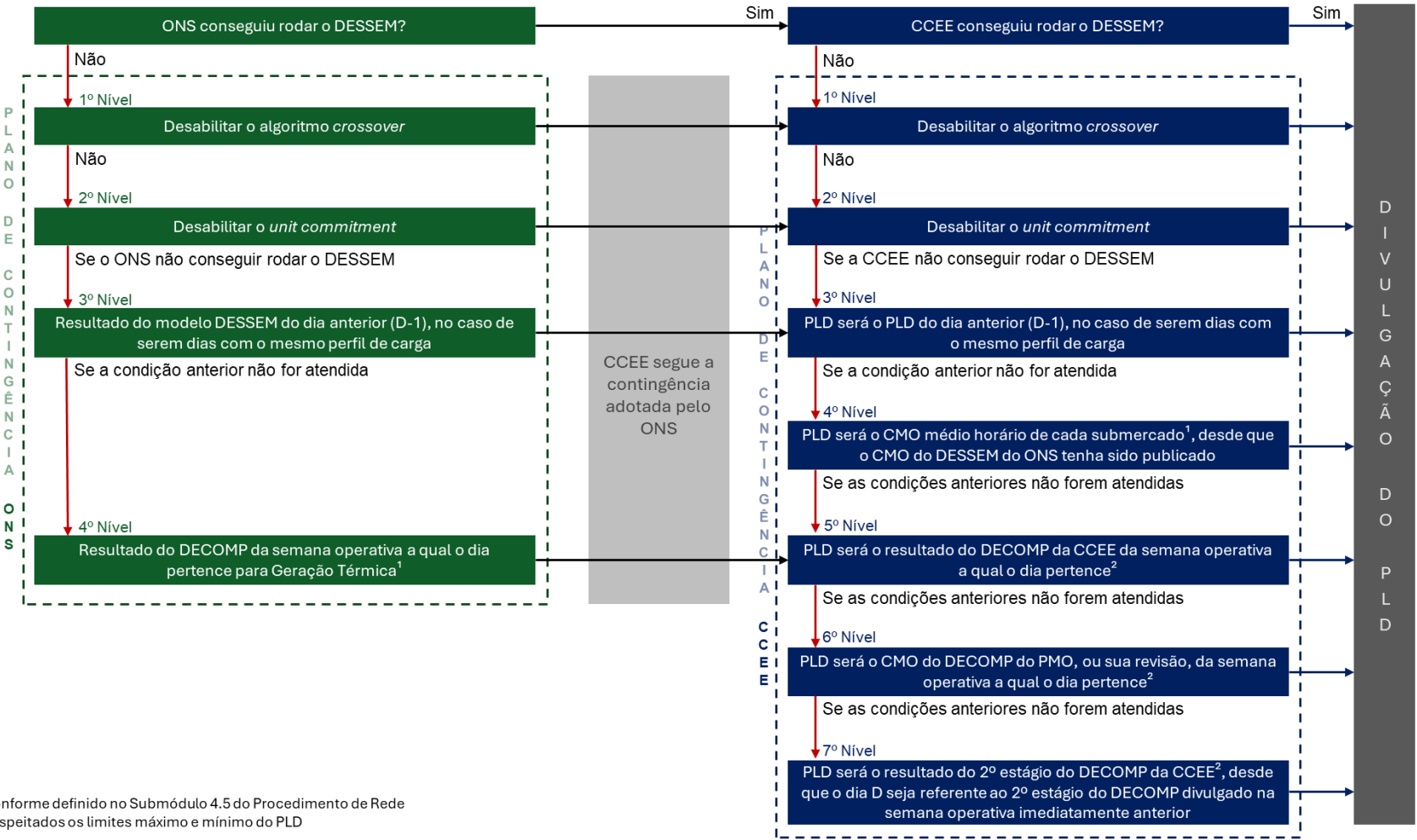
26/01/2026 - 19:30



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	21/01/2026	Despacho	94/2026	ANEEL	suspensão da OC da UG4 (80 MW) da UHE Porto Colômbia a partir da data de publicação do presente DSP.

contingências no cálculo do PLD

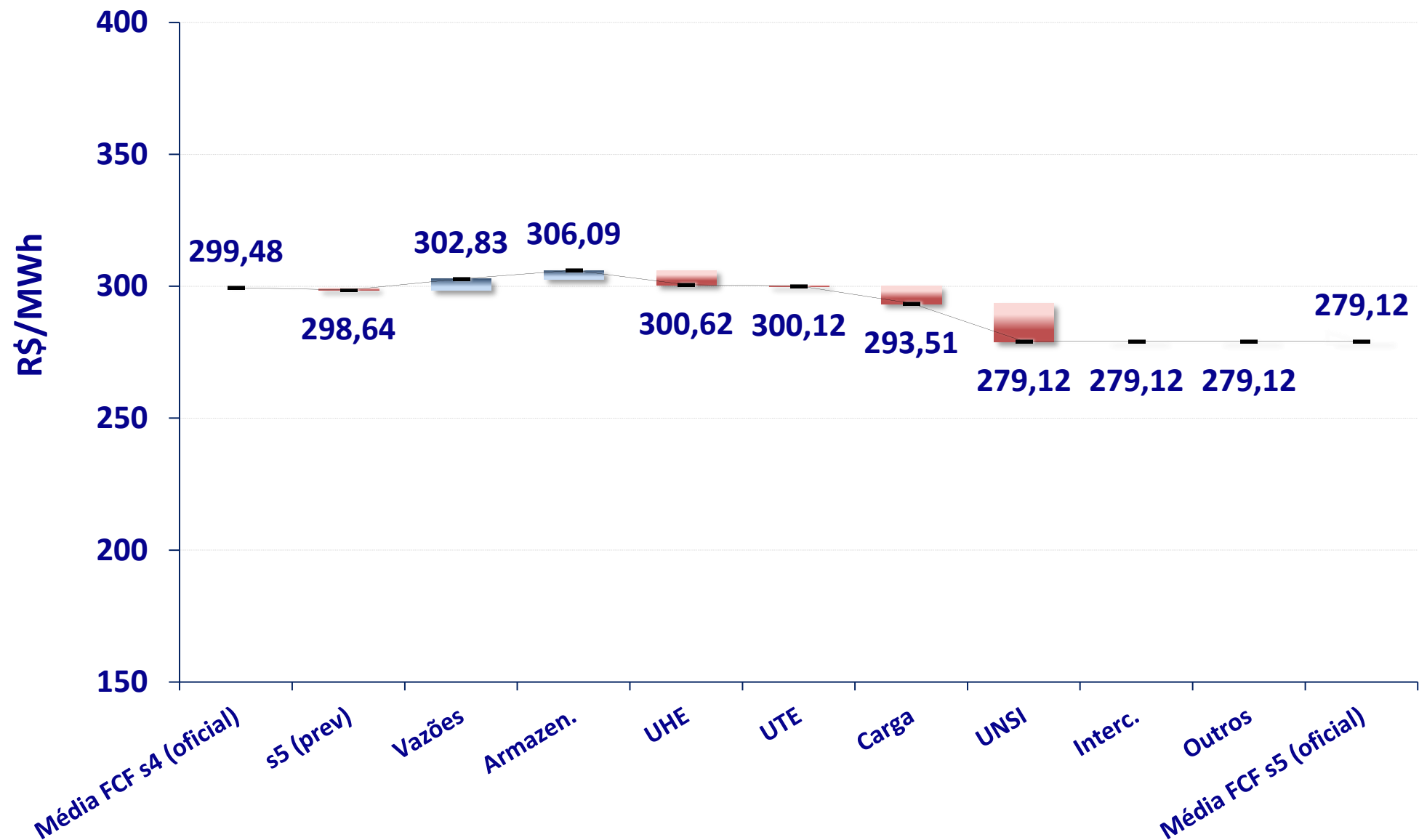


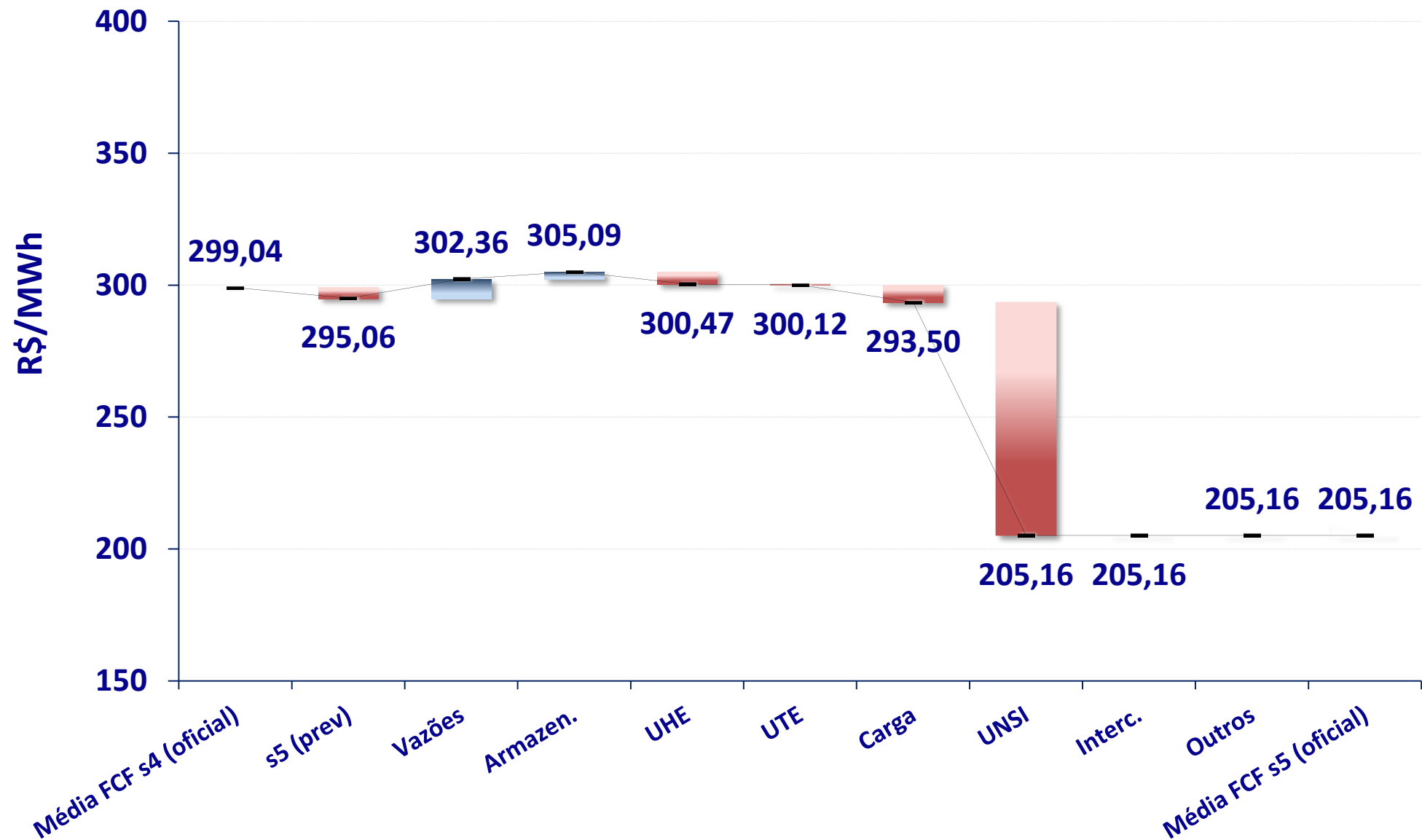
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

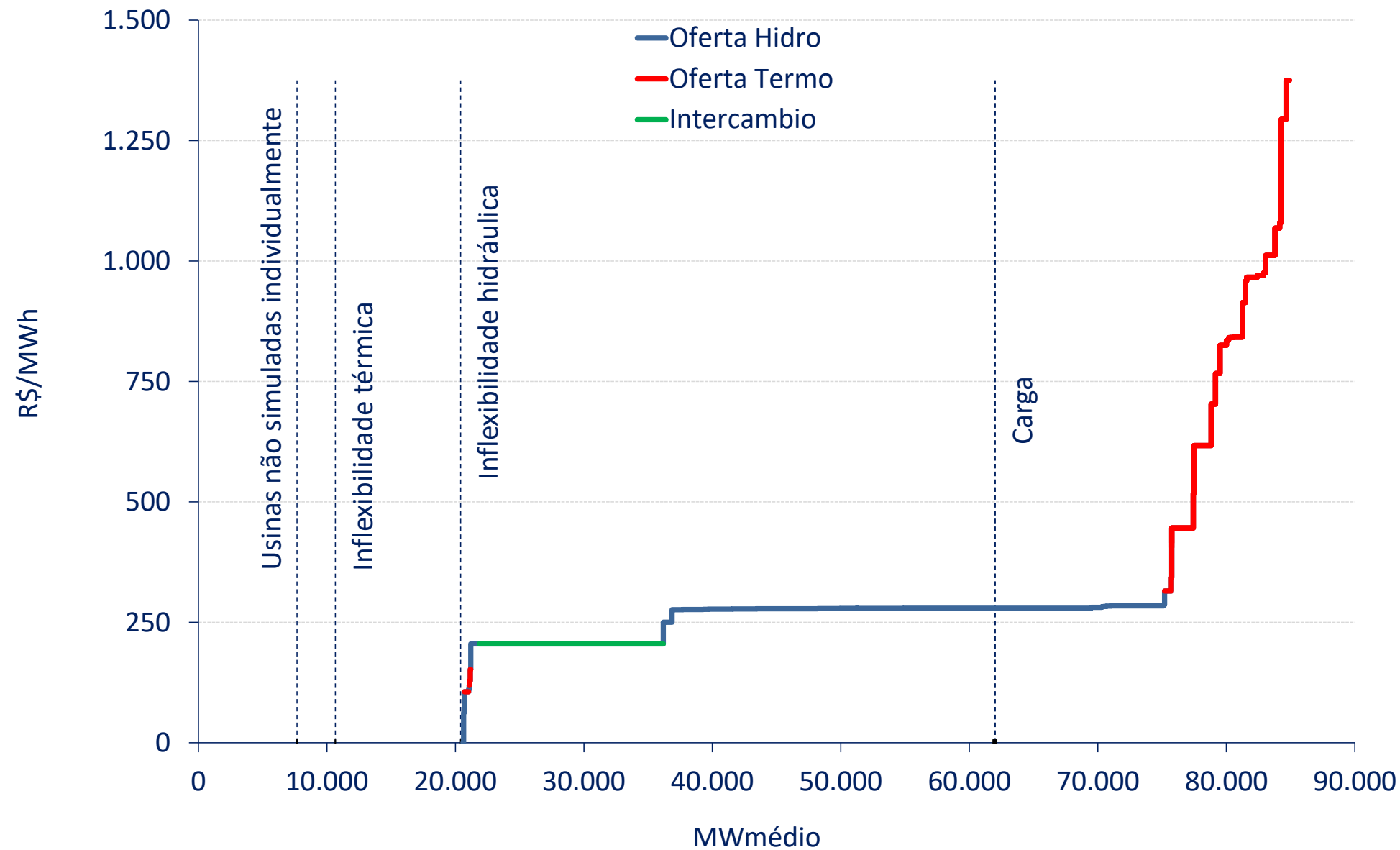
Contingência	ONS	CCEE
26/01/2026	-	-
25/01/2026	-	-
24/01/2026	-	-
23/01/2026	-	-
22/01/2026	-	-
21/01/2026	3º Nível	3º Nível
20/01/2026	-	-
19/01/2026	-	-
18/01/2026	-	-
17/01/2026	-	-
16/01/2026	-	-
15/01/2026	-	-
14/01/2026	-	-
13/01/2026	-	-
12/01/2026	-	-
11/01/2026	-	-
10/01/2026	-	-
09/01/2026	-	-
08/01/2026	-	-
07/01/2026	-	-
06/01/2026	-	-
05/01/2026	-	-
04/01/2026	-	-
03/01/2026	-	-
02/01/2026	-	-
01/01/2026	-	-
31/12/2025	-	-
30/12/2025	-	-
29/12/2025	-	-
28/12/2025	-	-
27/12/2025	-	-

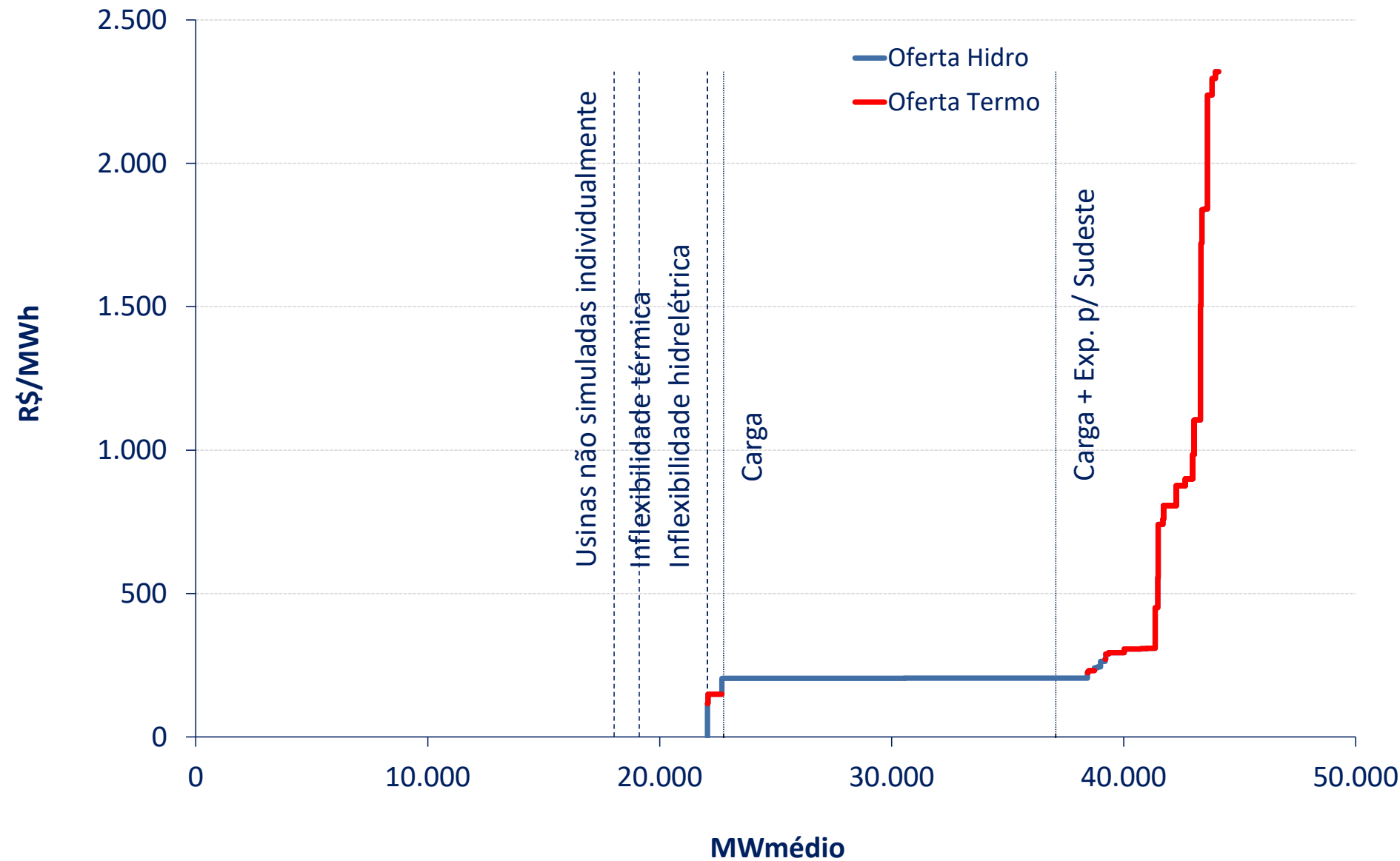
pmo de janeiro - decomp da rv4

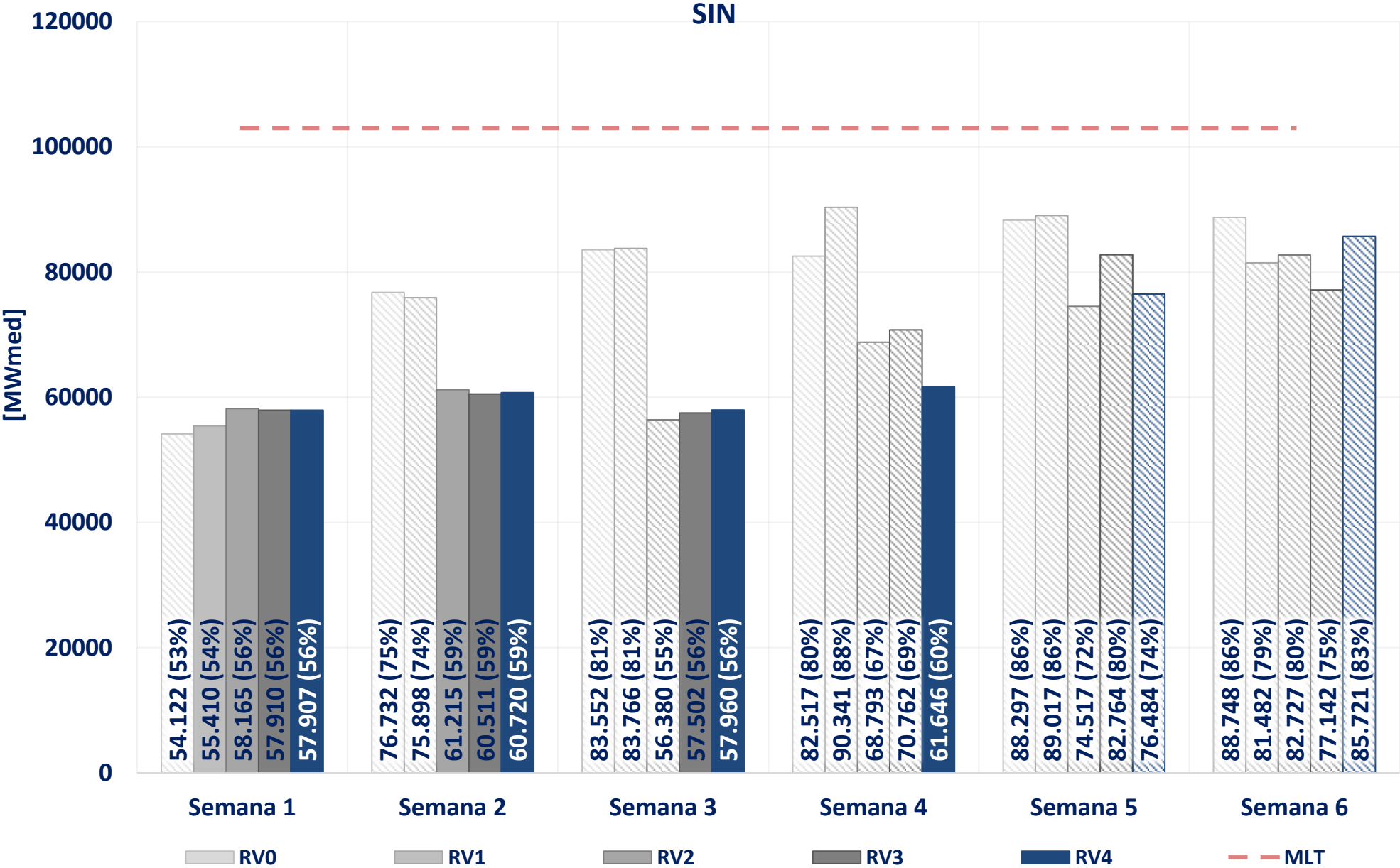
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 23/01/2026







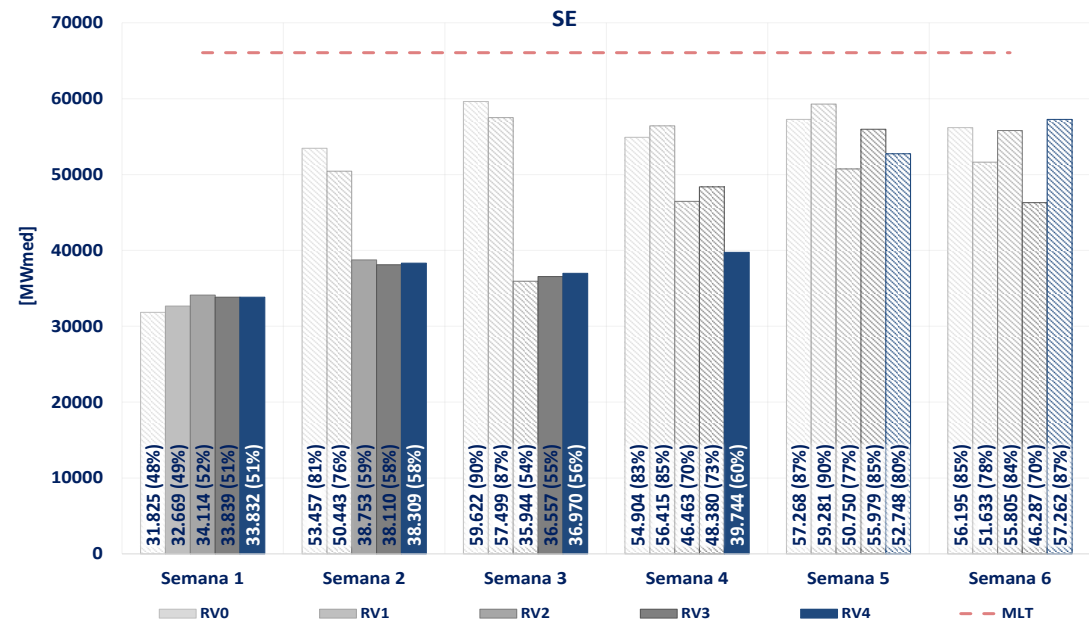
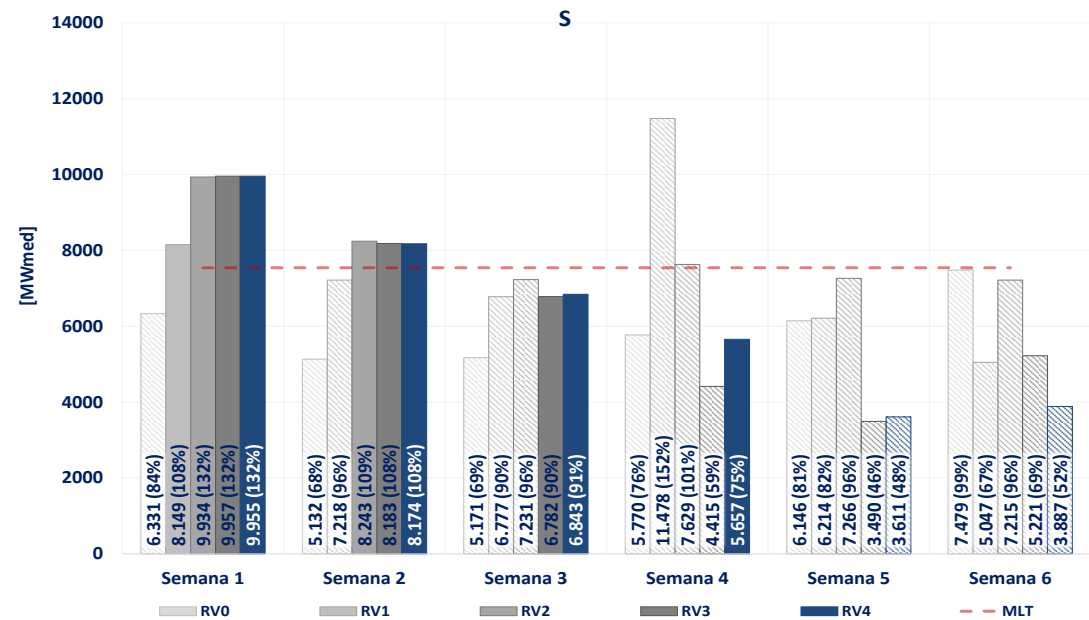
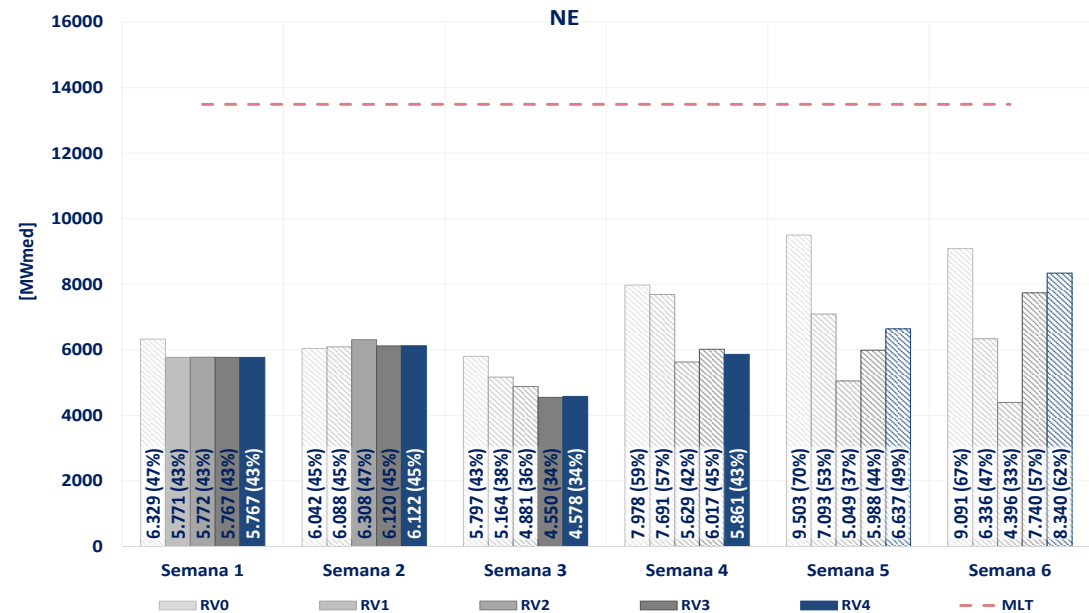
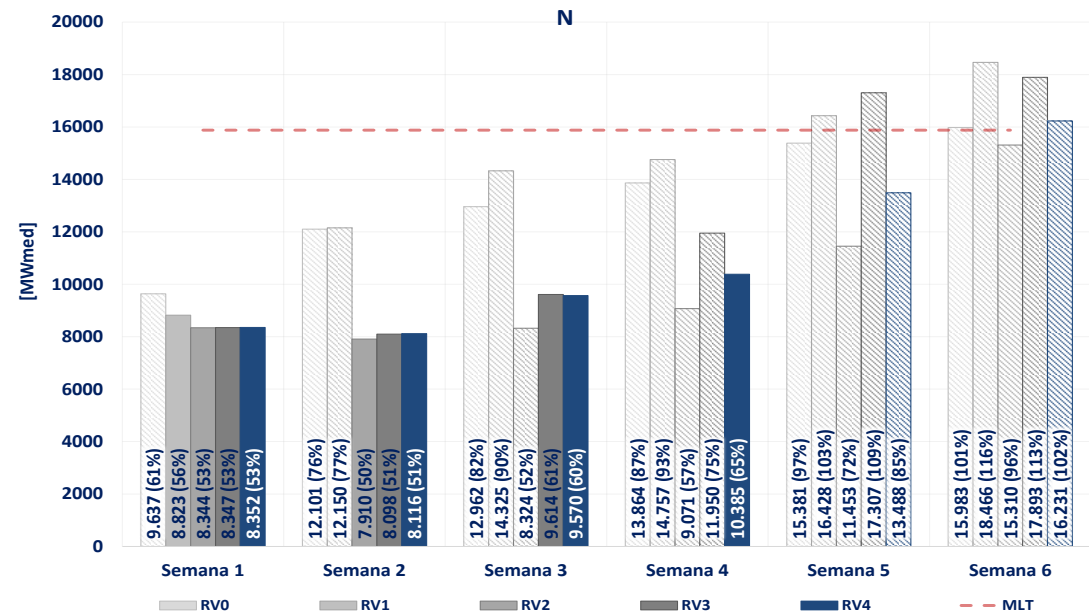




Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

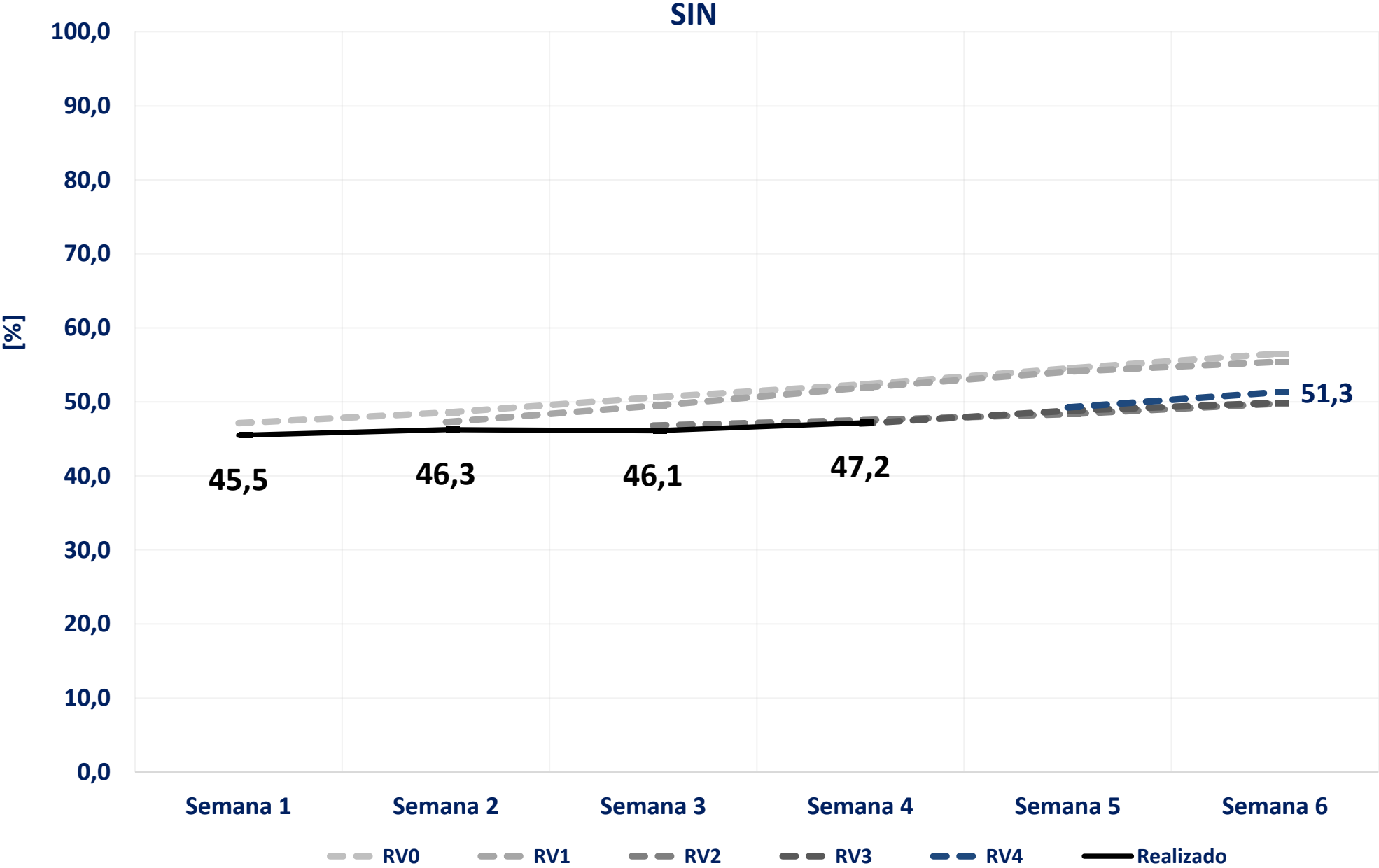
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv4 de janeiro

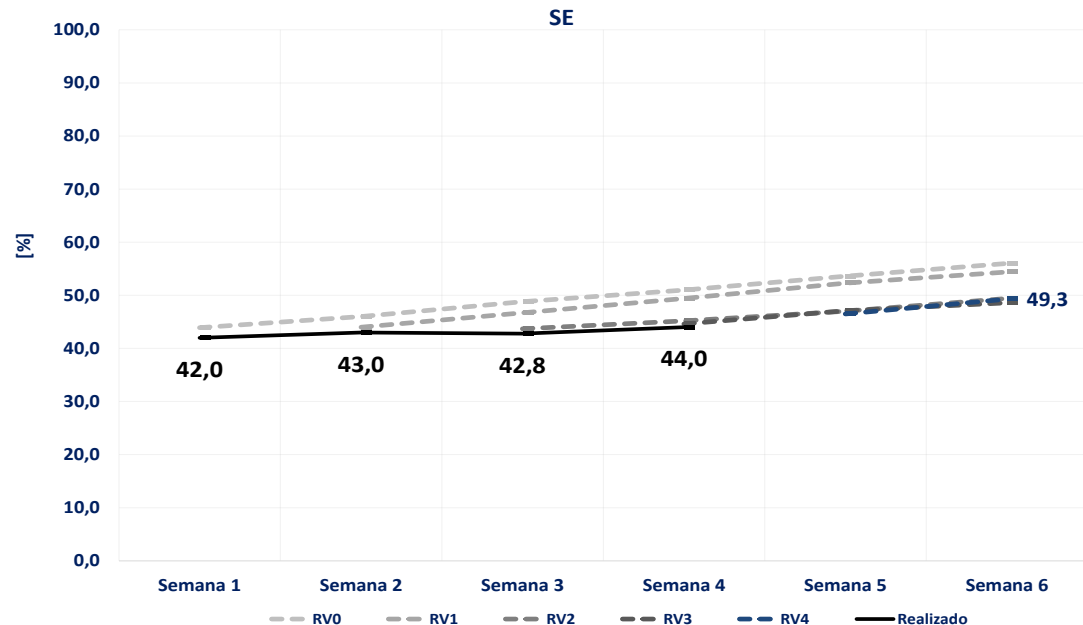
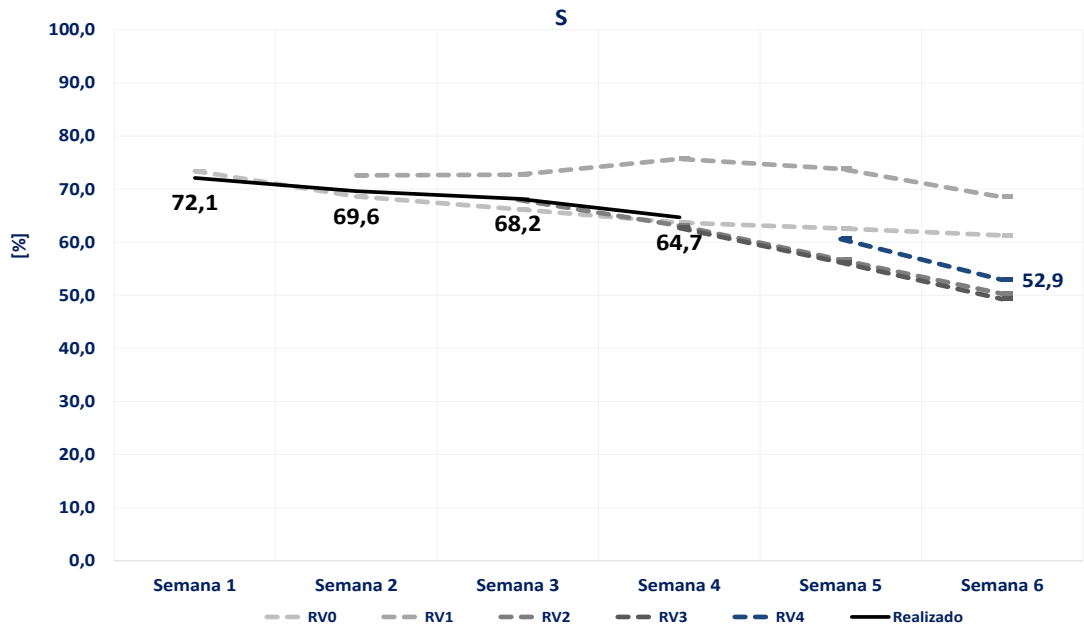
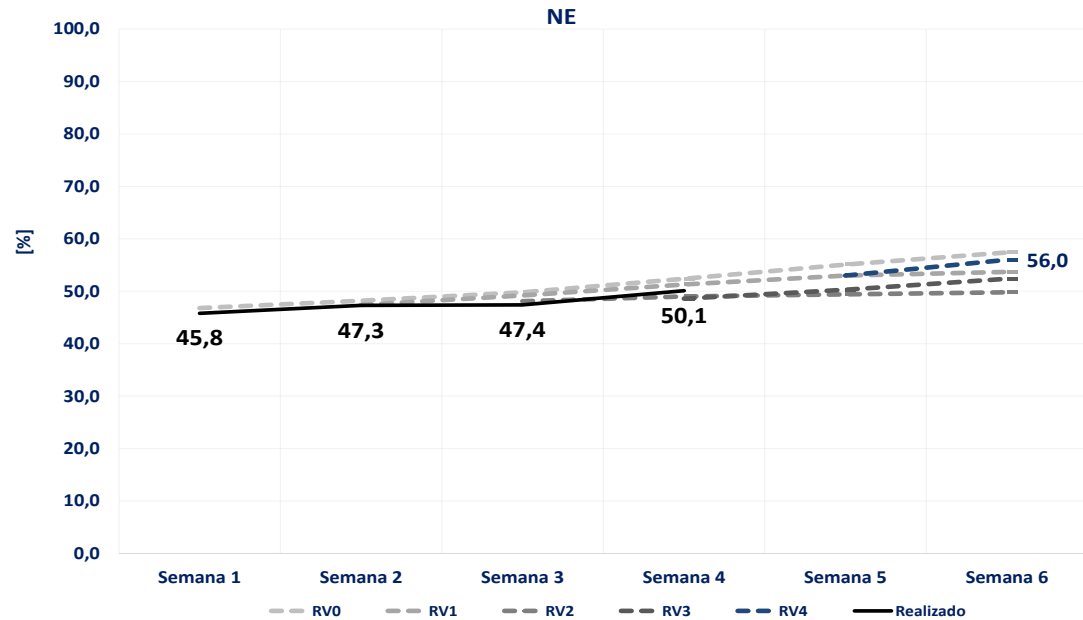
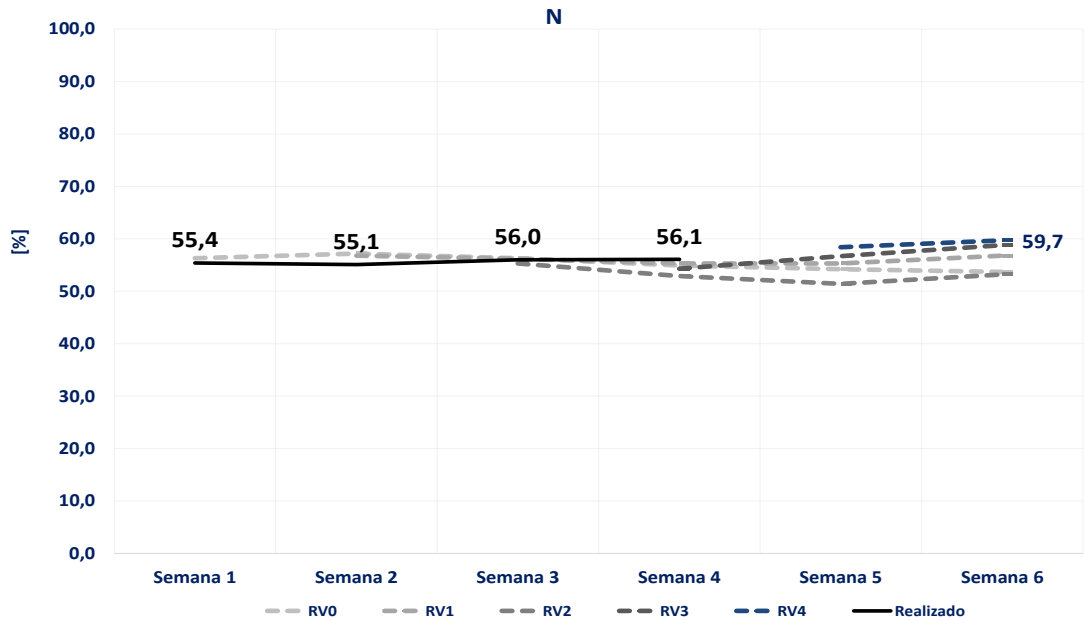


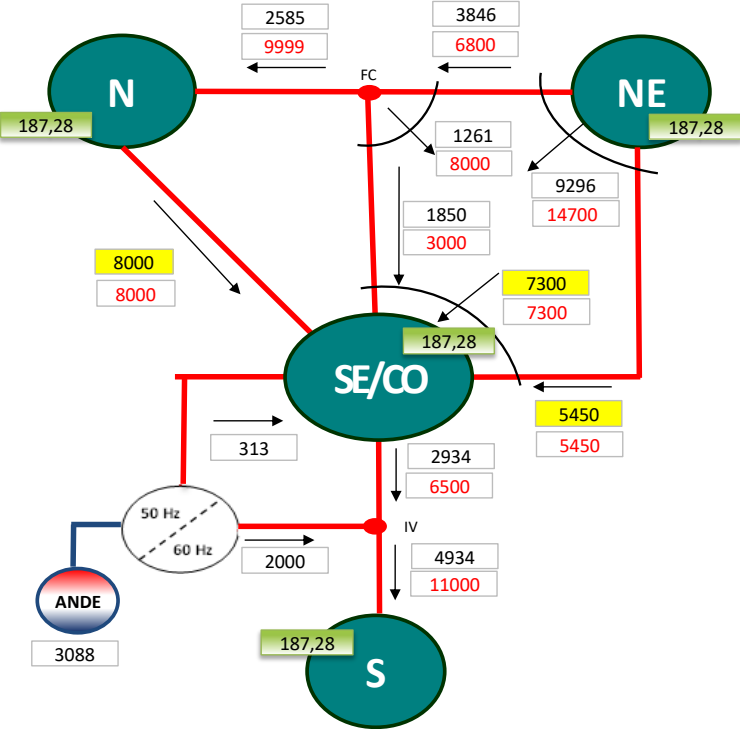
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

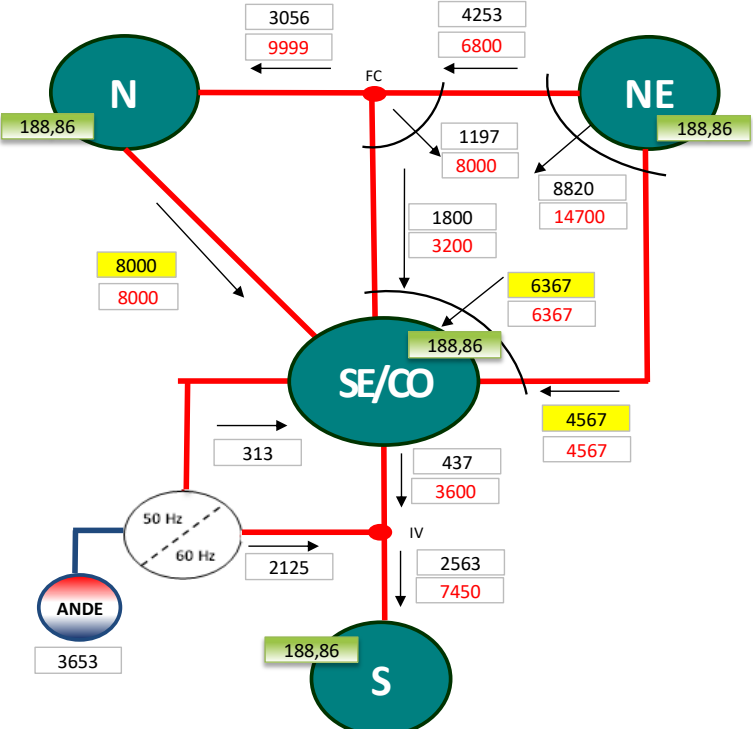


acompanhamento da energia armazenada – rv4 de janeiro

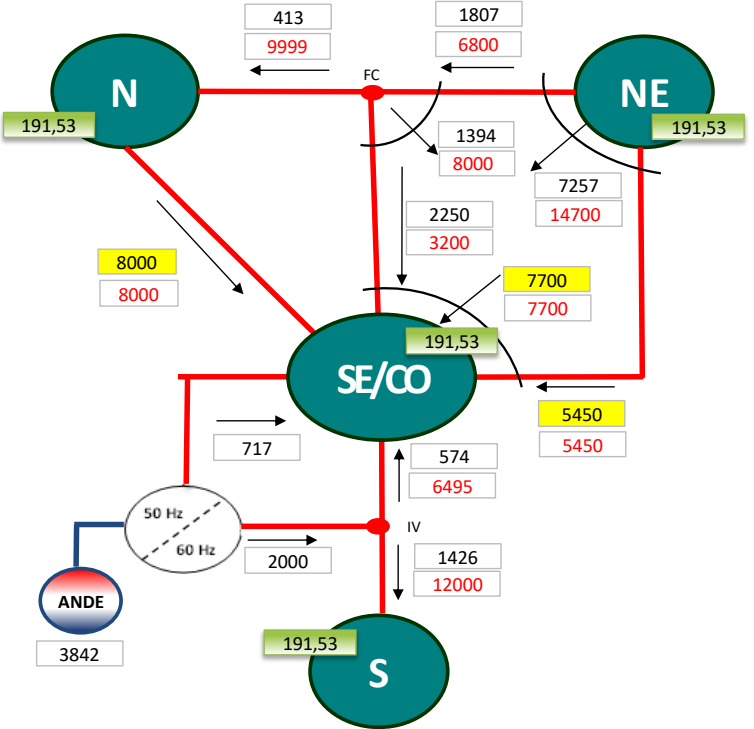




carga leve (oficial)

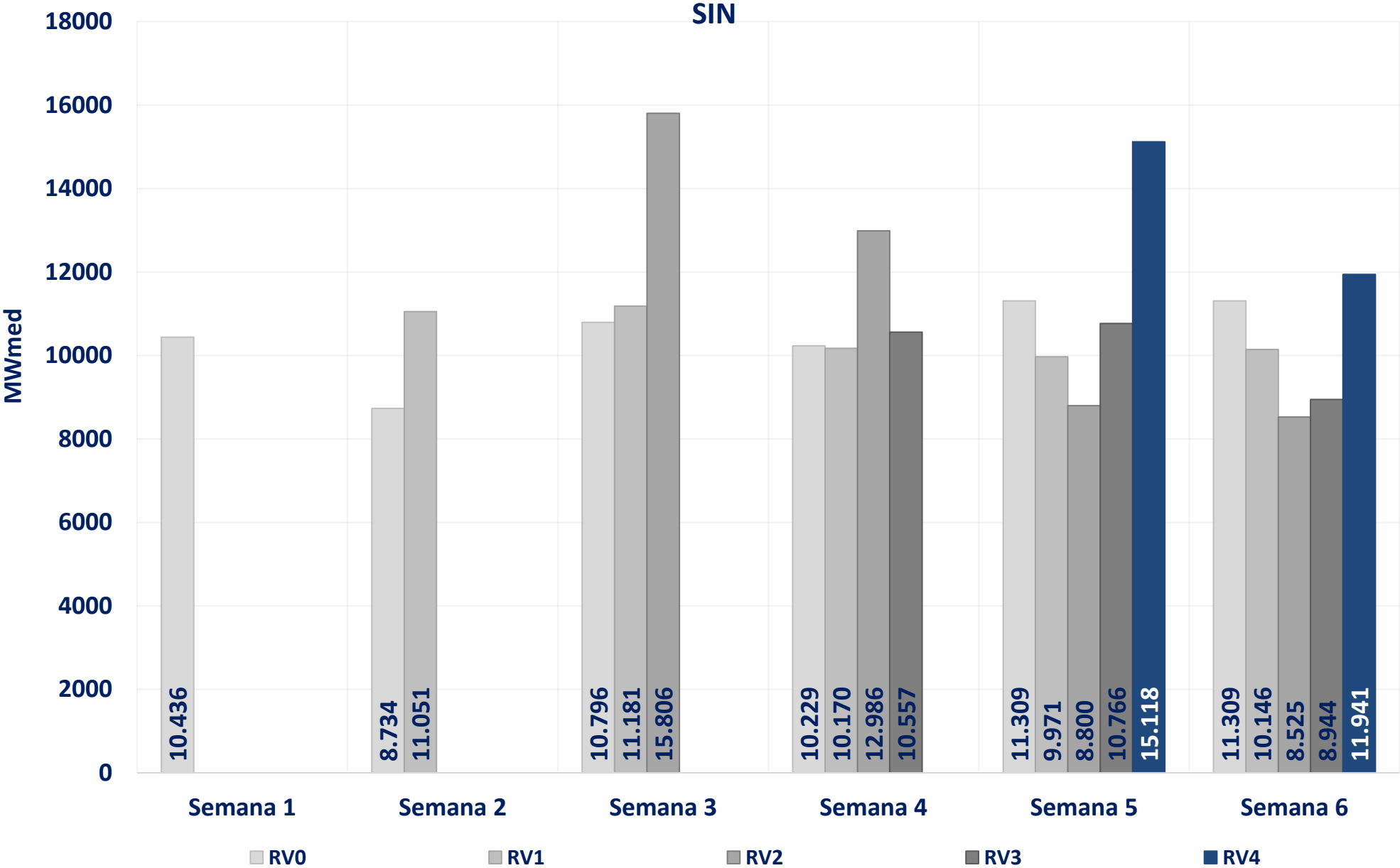


carga média (oficial)

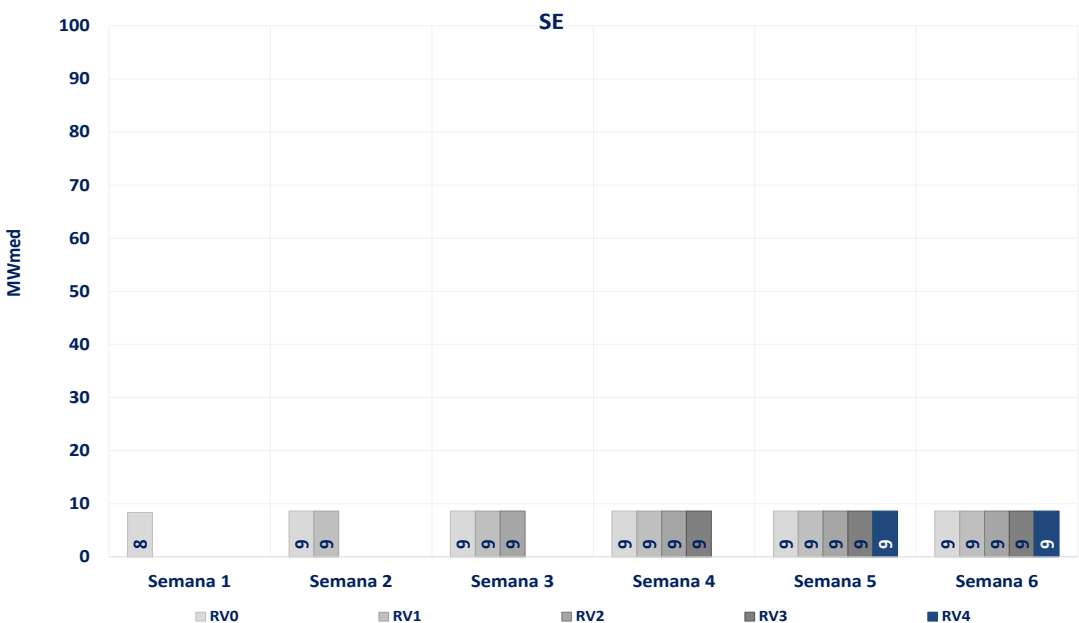
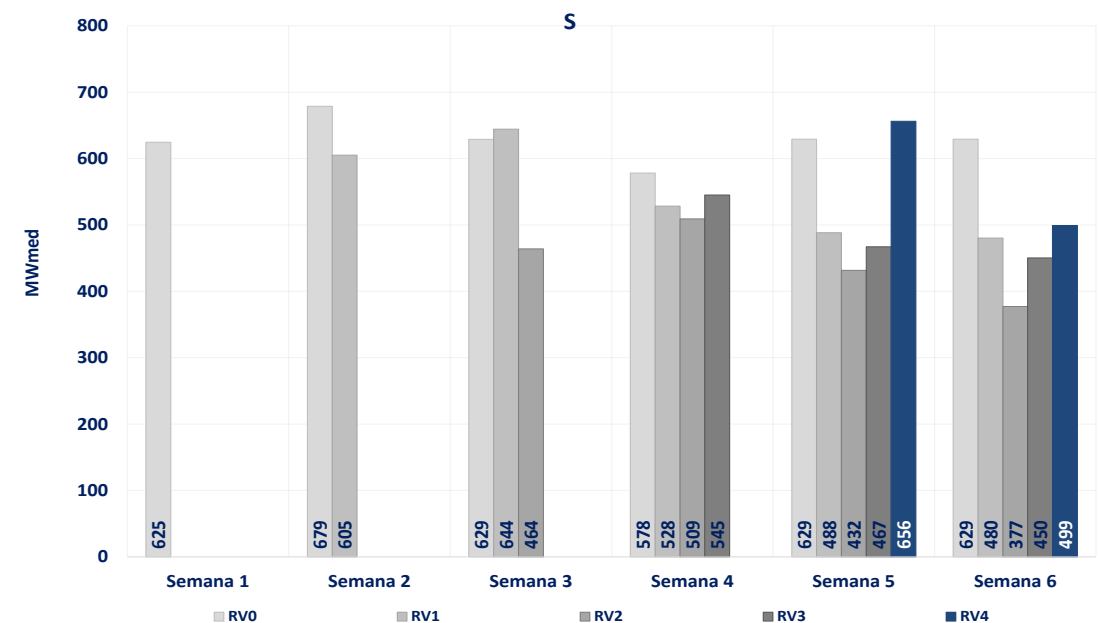
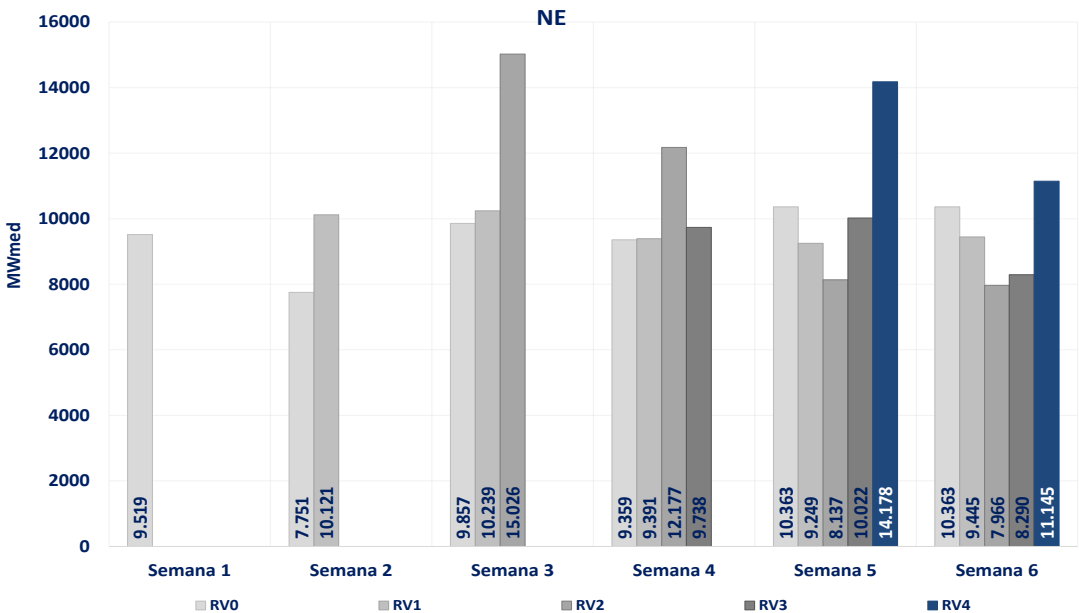
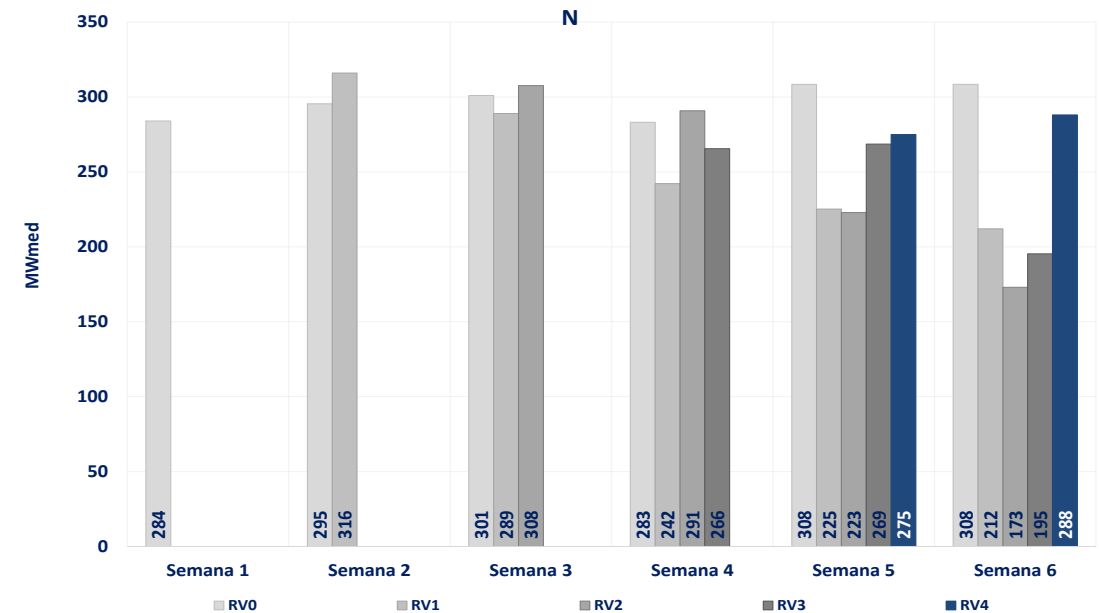


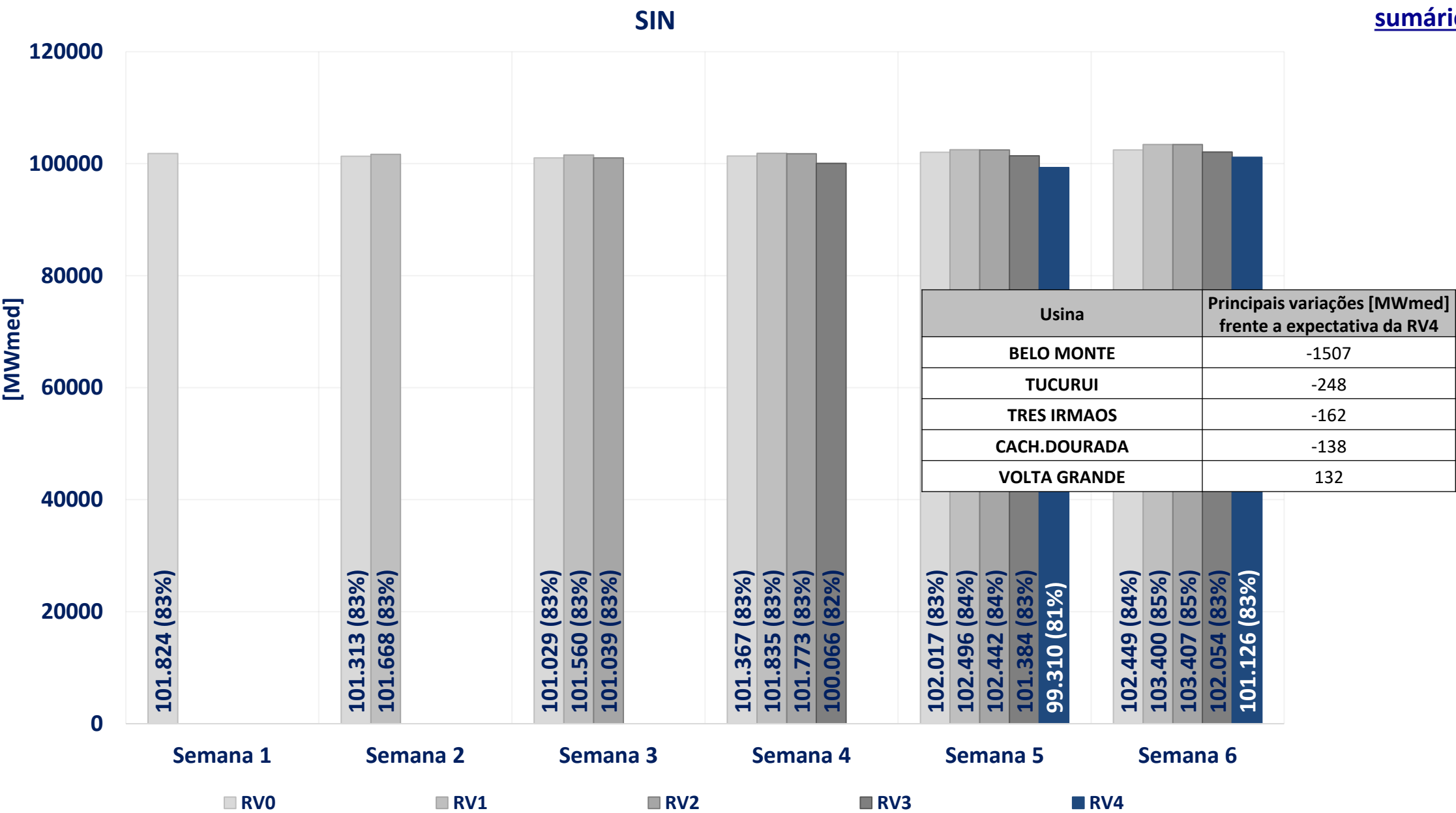
carga pesada (oficial)

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)



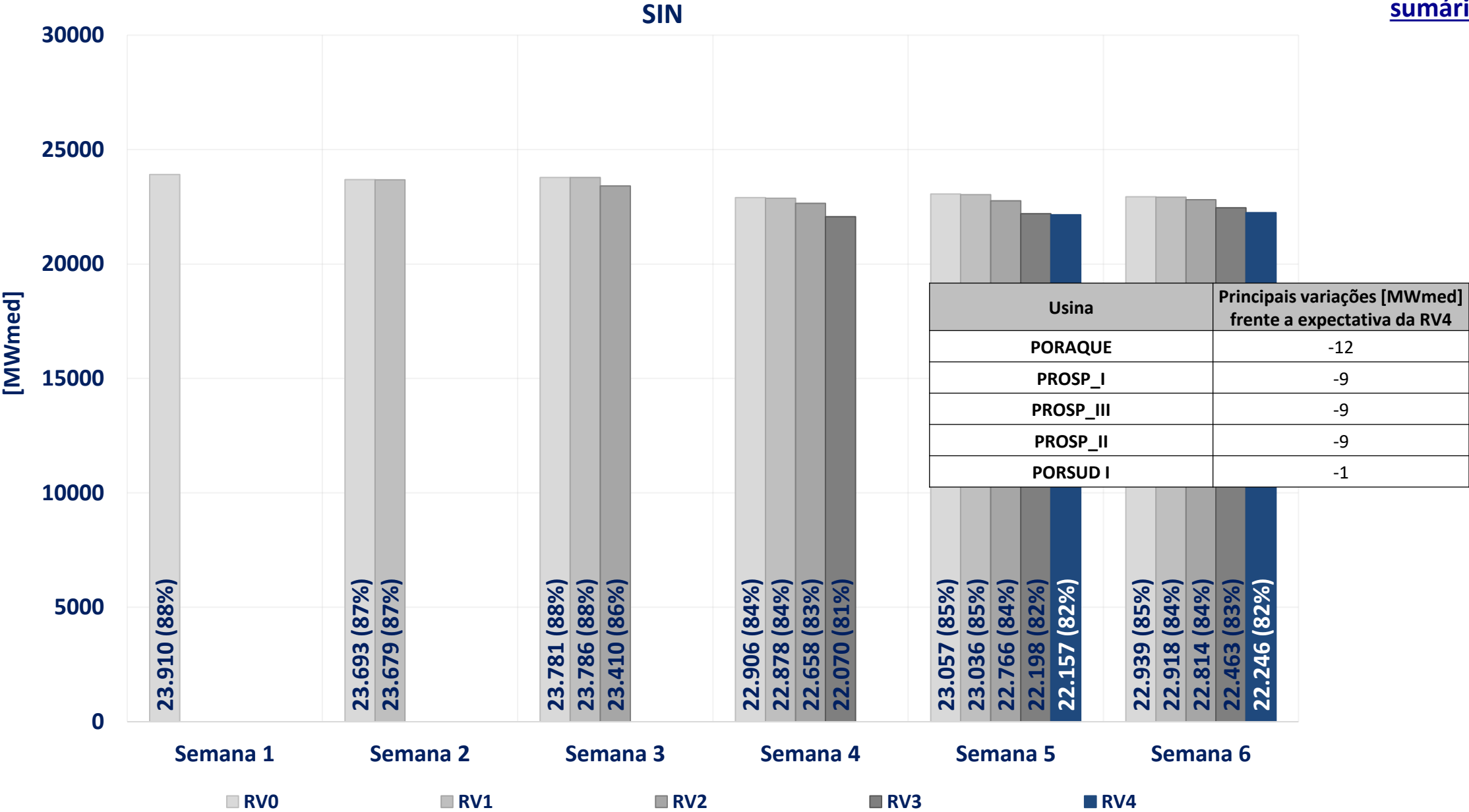
acompanhamento da geração eólica – rv4 de janeiro

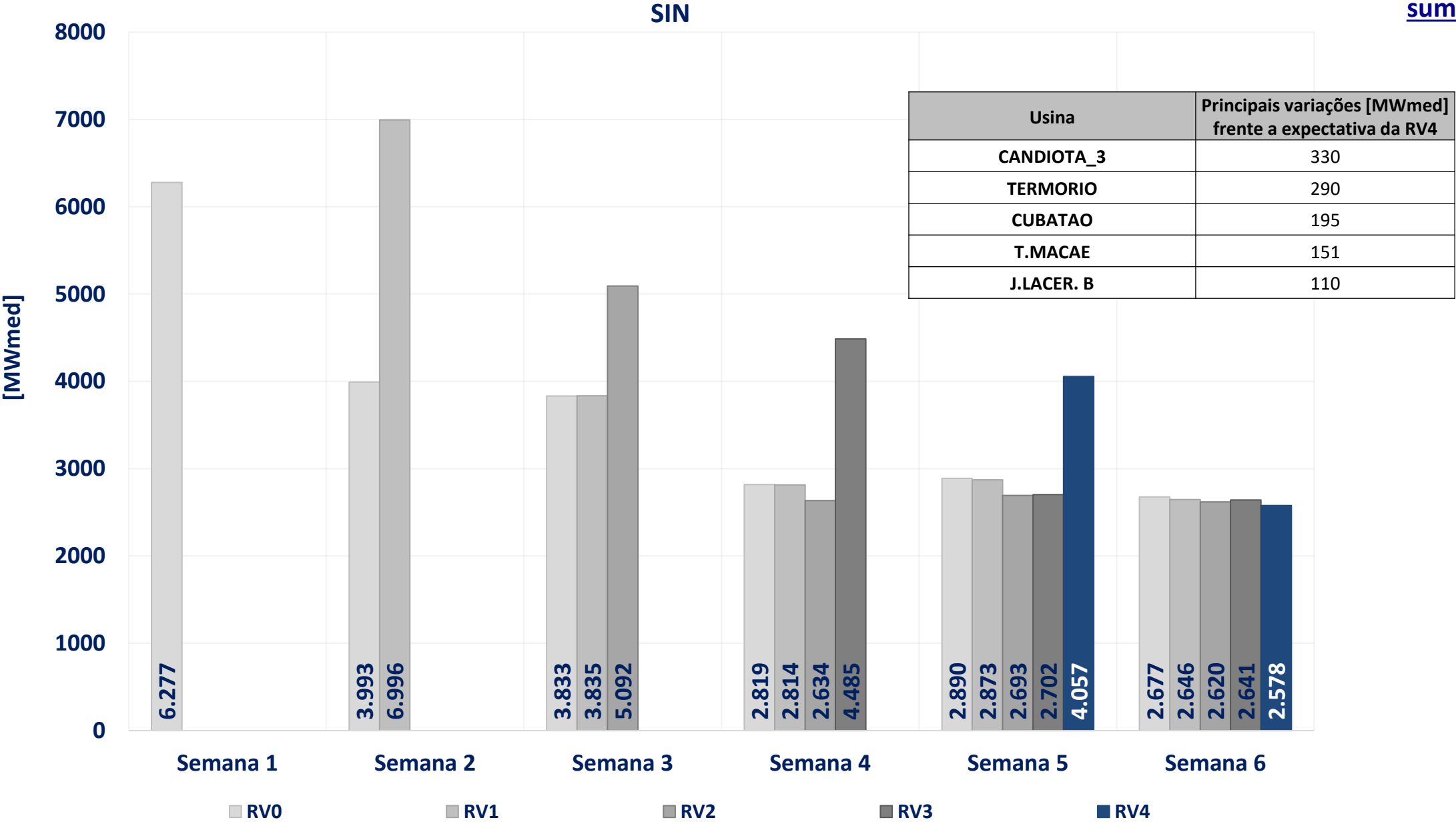




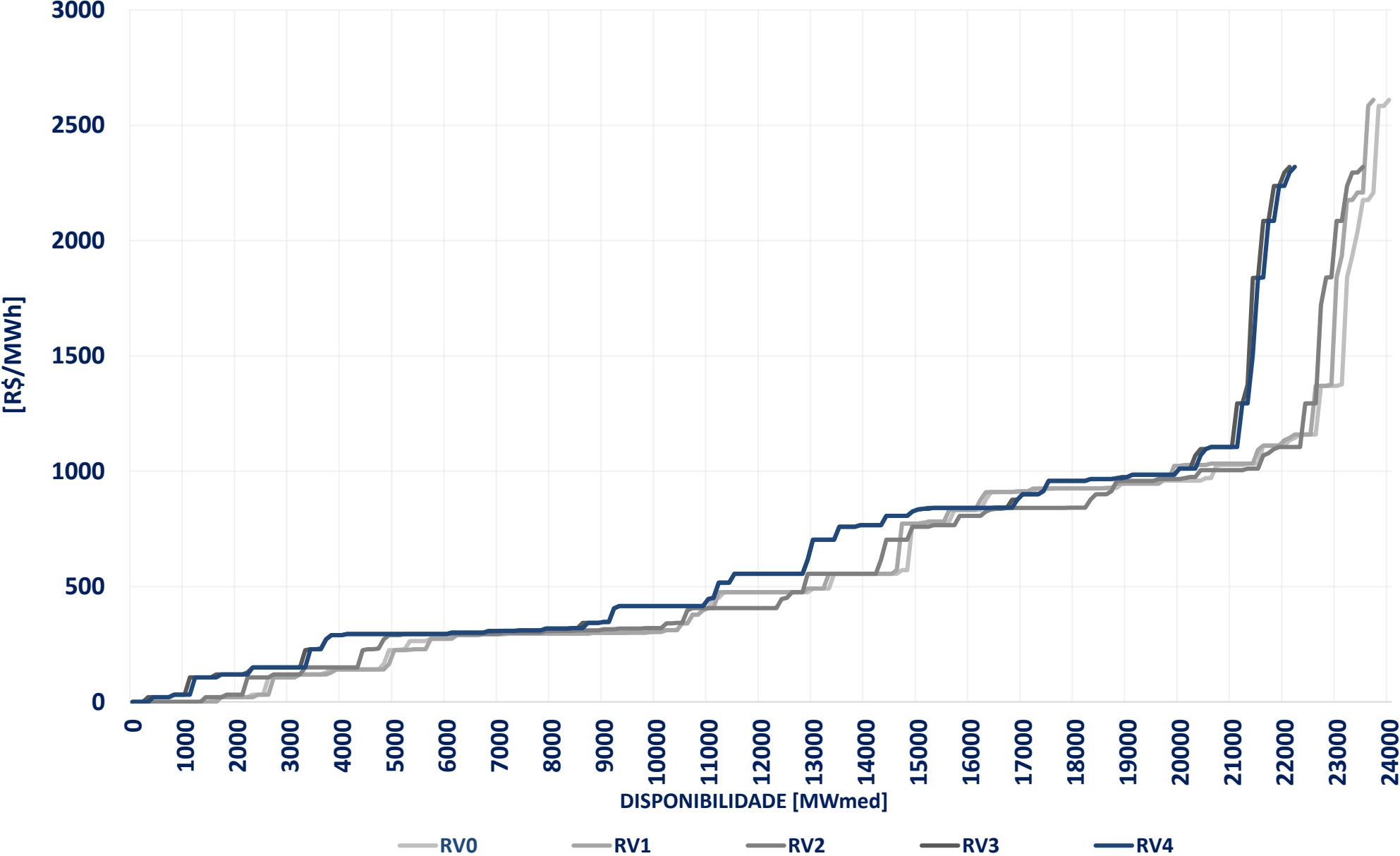
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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





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

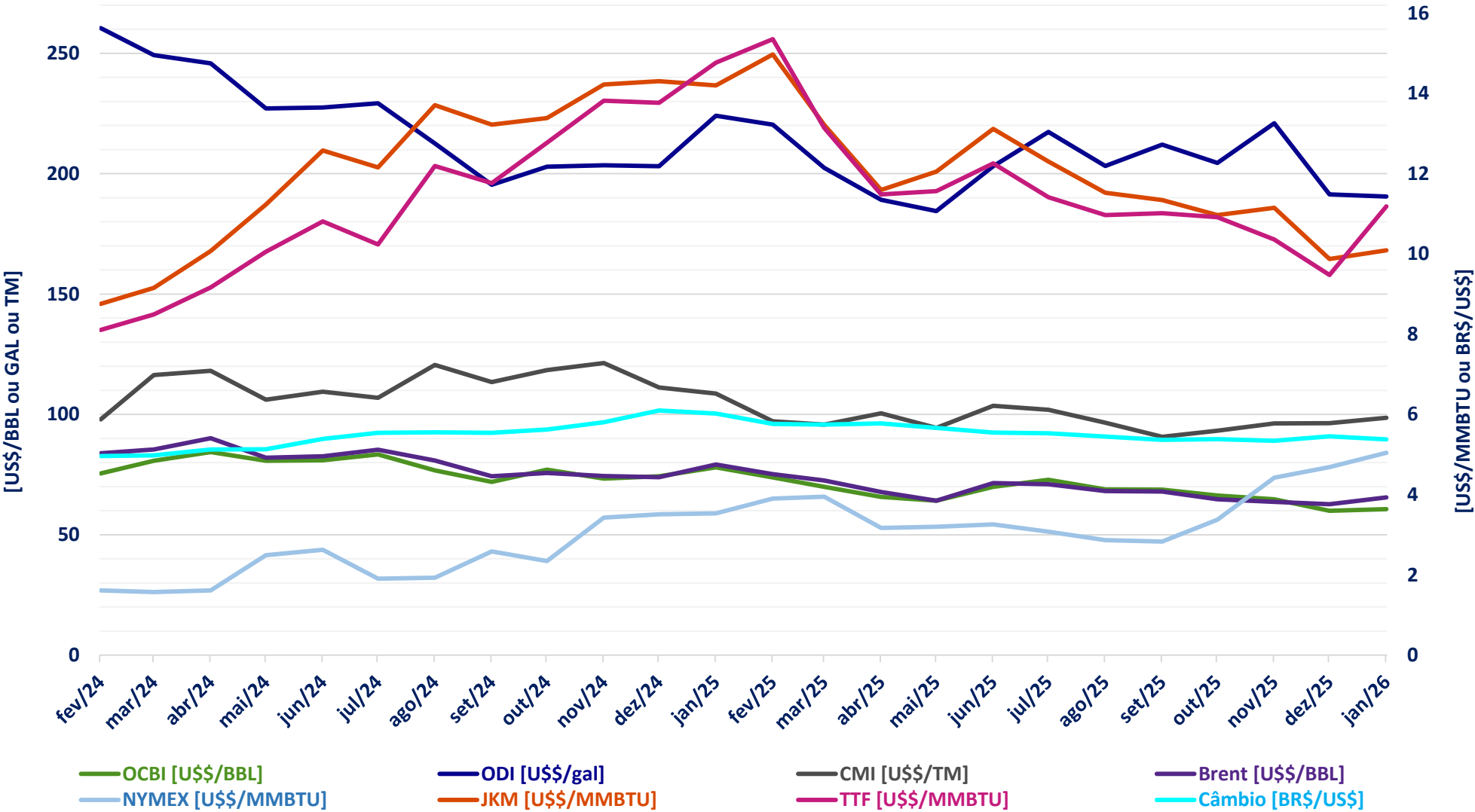


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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	966,31	1009,96	44 R\$/MWh (-4%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv4 de janeiro

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	1,2%	-0,4%	2,3%	4,5%	7,6%	2,2%	18,0%	-1,4%



Comparativo entre dados de dezembro e janeiro, obtidos em 23/01/2026, com impacto no reajuste do mês fevereiro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -4,5% (-3049 MWmed), indo de 66% a 63% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 7,2% (5723 MWmed), indo de 69 a 74 da MLT

O EARM inicial para o SIN apresentou variação de 4,7% (2,2 p.p), indo de 47,1% a 49,3%

A Eólica para o SIN apresentou variação de 43,2% (4560 MWmed), indo de 10557 a 15118 MWmed

A Disponibilidade Hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,8% (-756 MWmed), indo de 100066 a 99310 MWmed

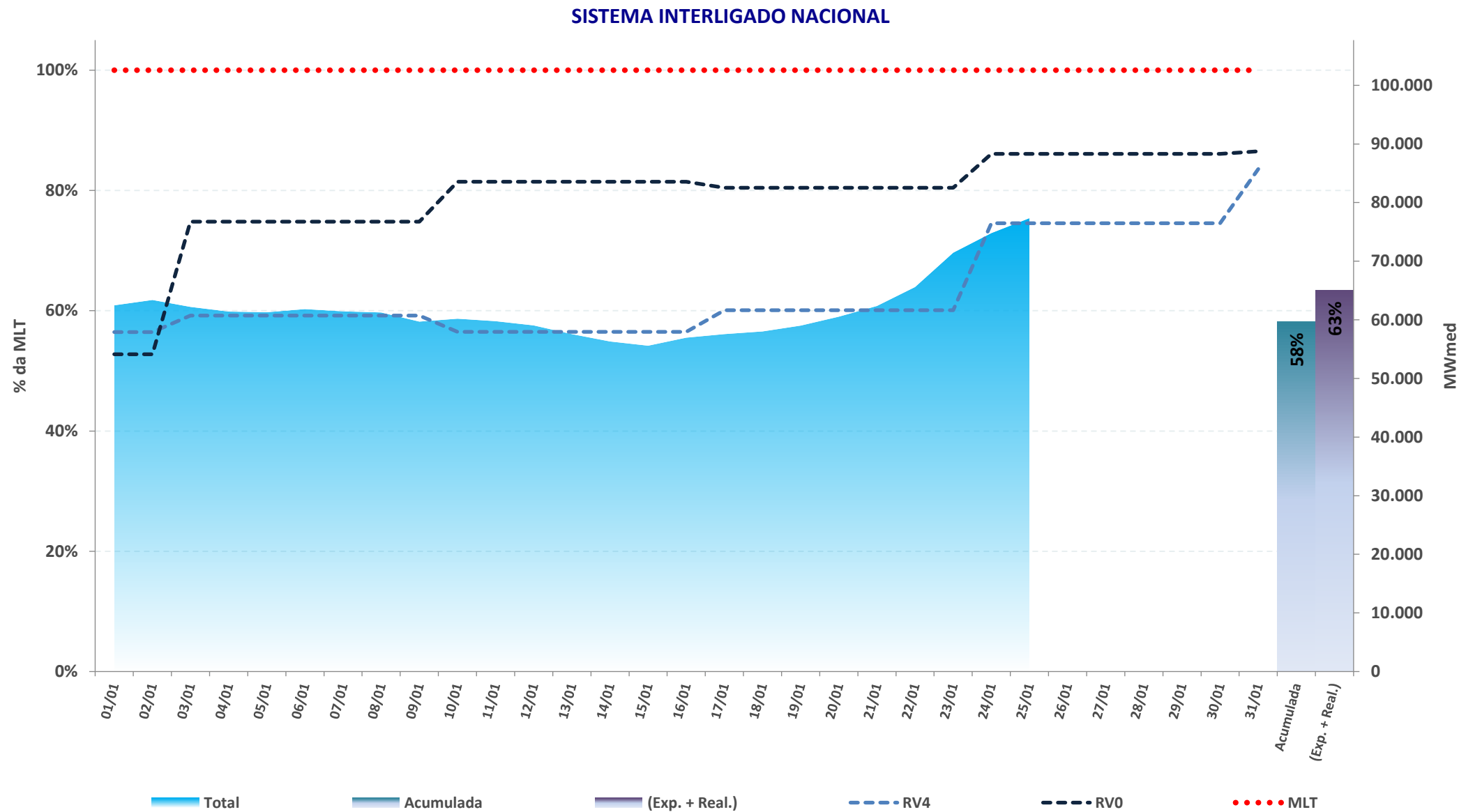
A Disponibilidade Térmica para o SIN apresentou variação de 0,4% (87 MWmed), indo de 22070 a 22157 MWmed

A Inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -9,5% (-428 MWmed), indo de 4485 a 4057 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 0,1% (0,48 R\$/MWh), indo de 616,22 R\$/MWh a 616,70 R\$/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 3,3% (19,80 R\$/MWh), indo de 596,90 a 616,70

acompanhamento da operação

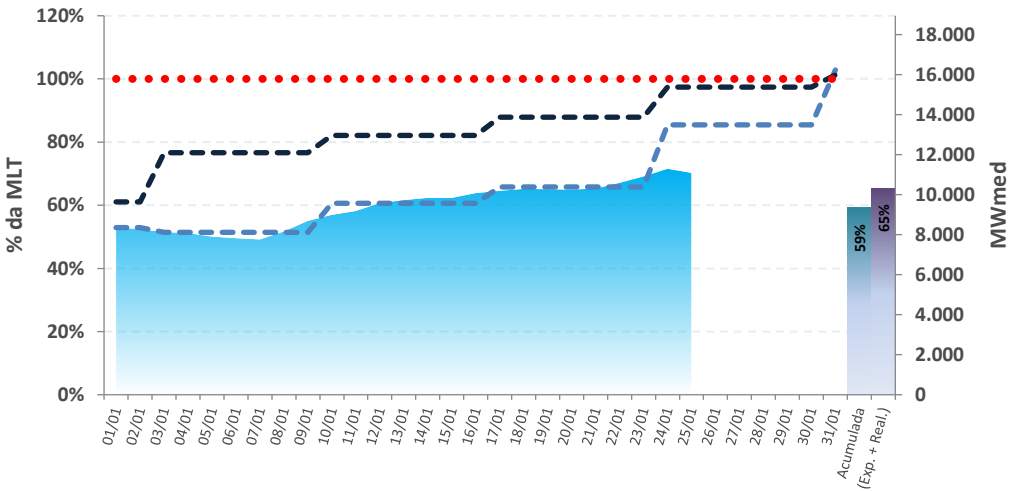


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

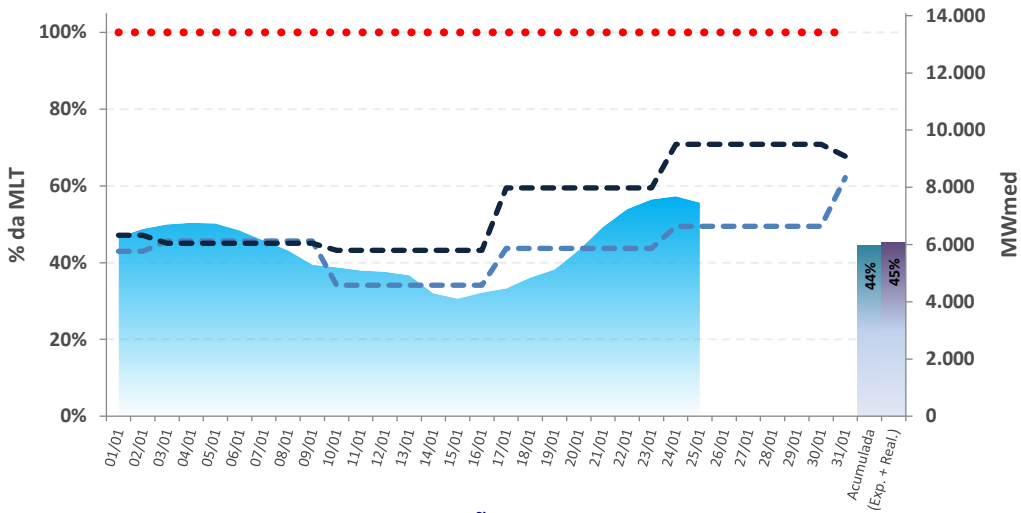
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

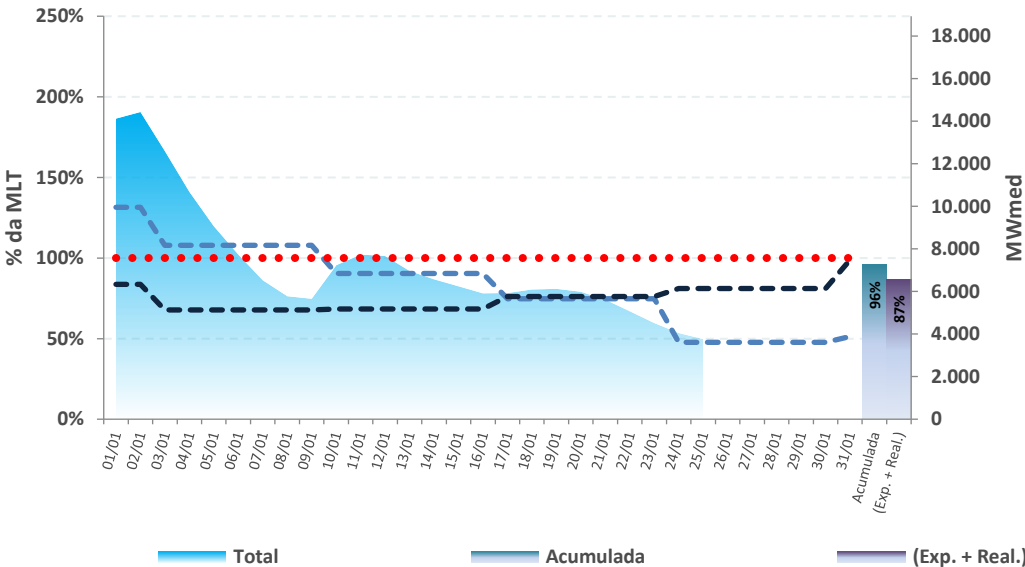
REGIÃO NORTE



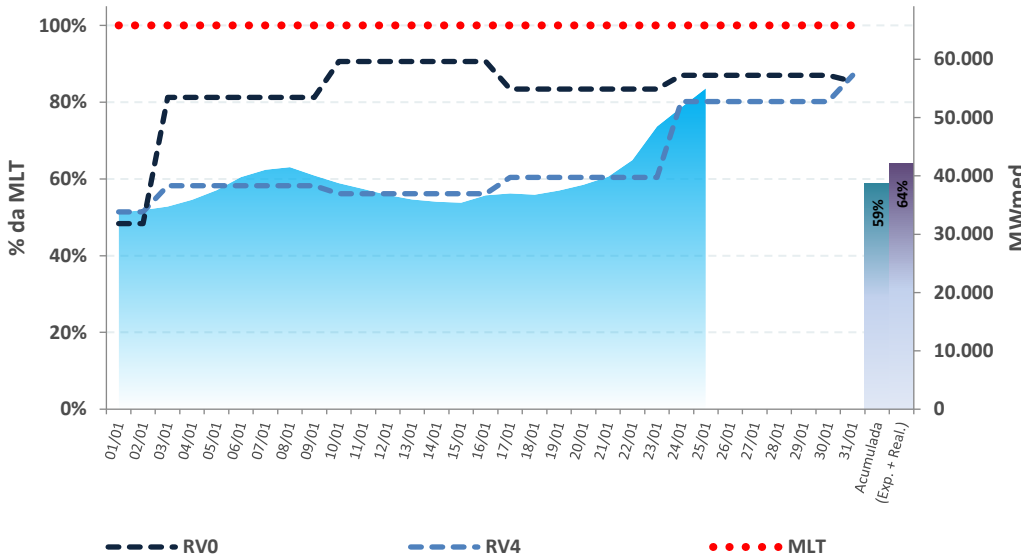
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



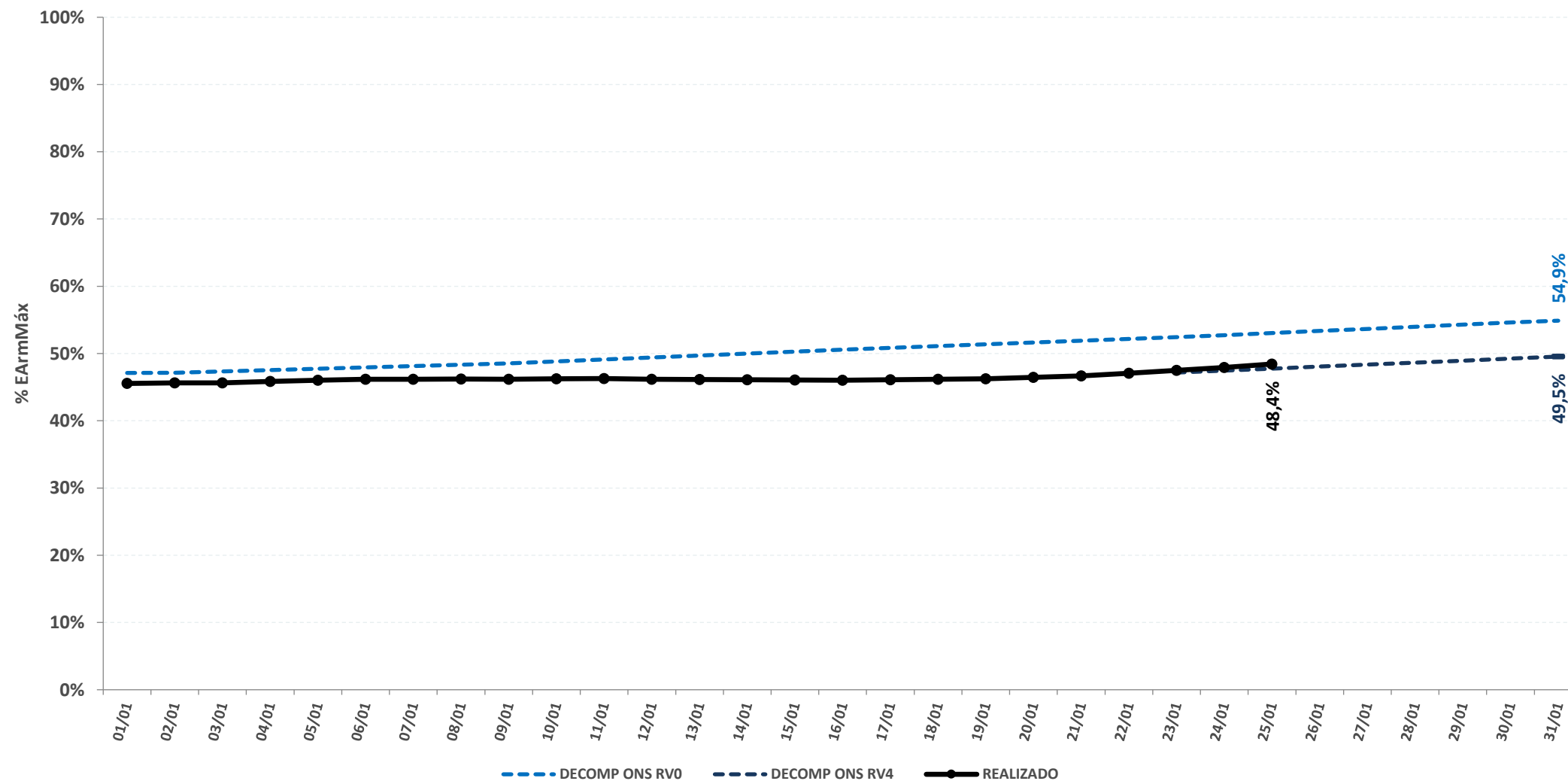
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RVO RV4 MLT

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

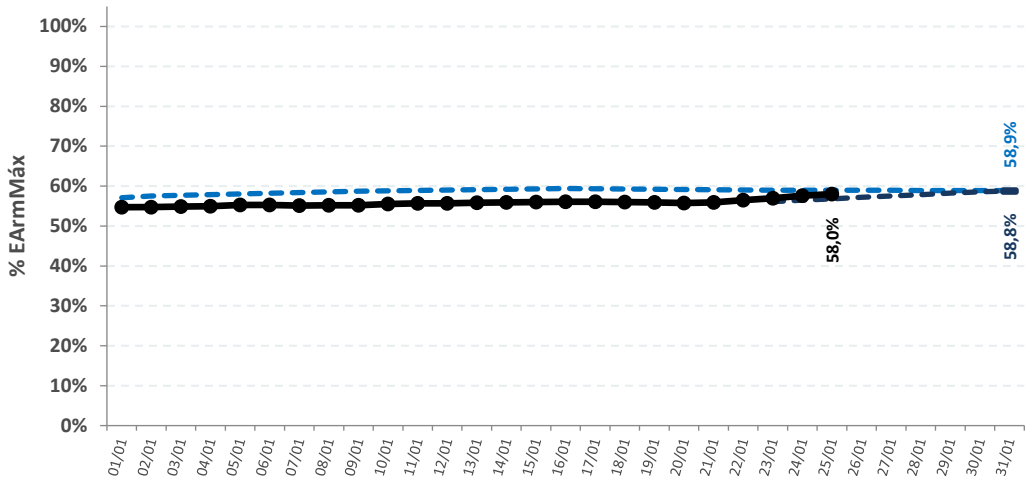
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

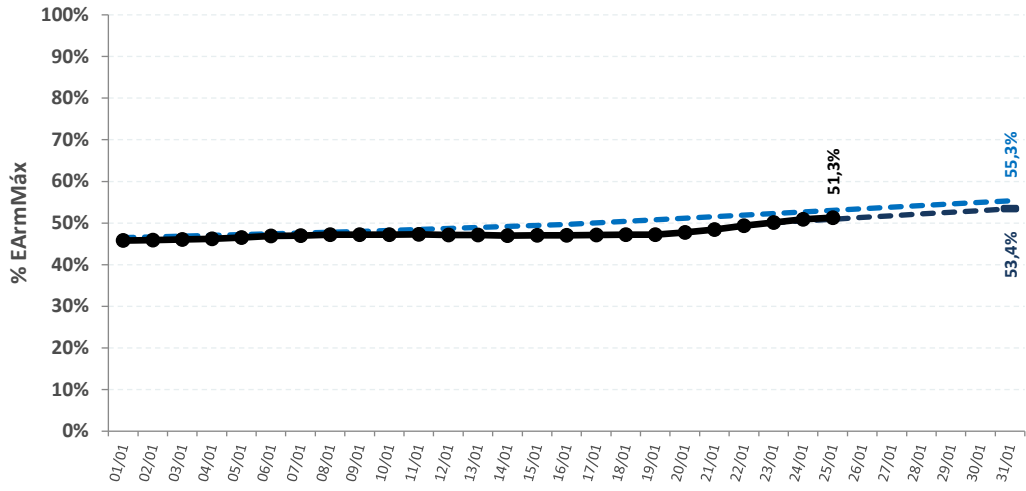


acompanhamento da energia armazenada

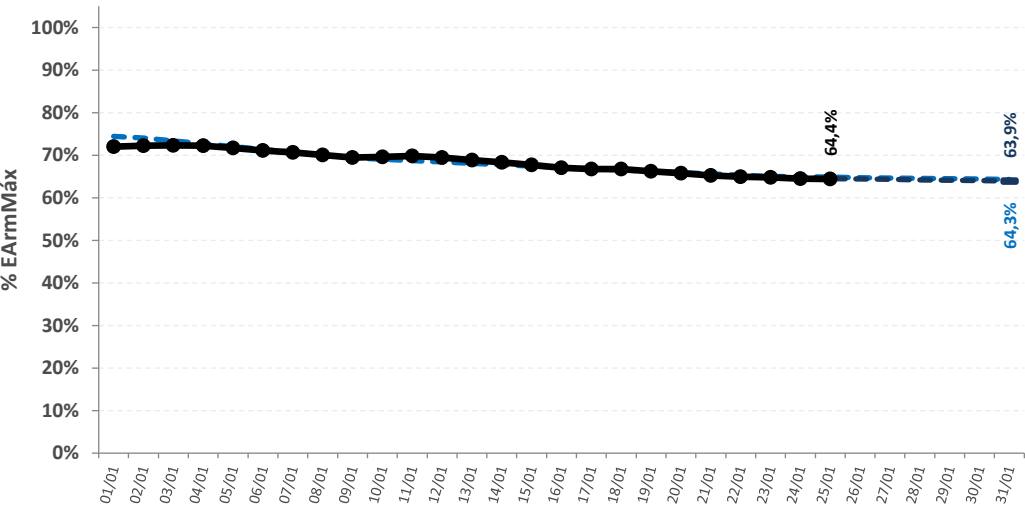
REGIÃO NORTE



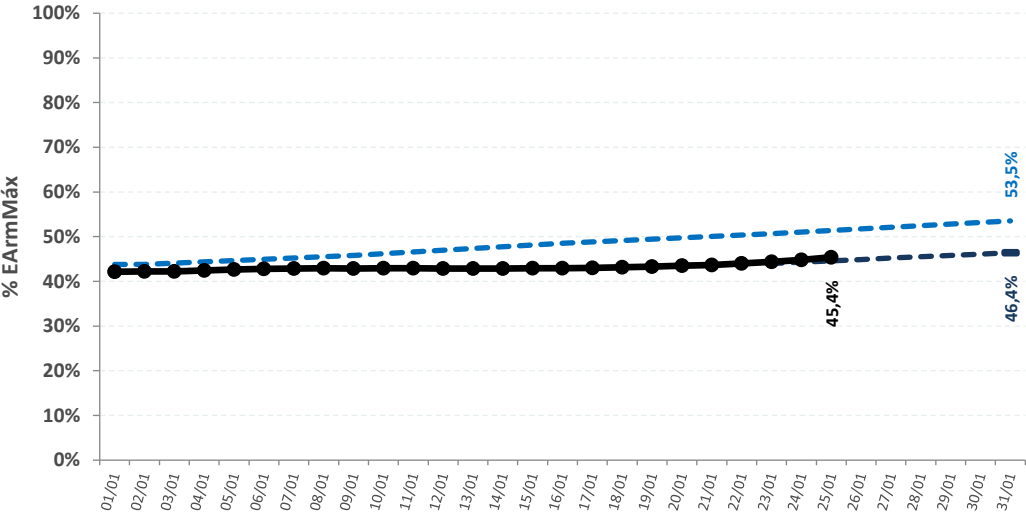
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

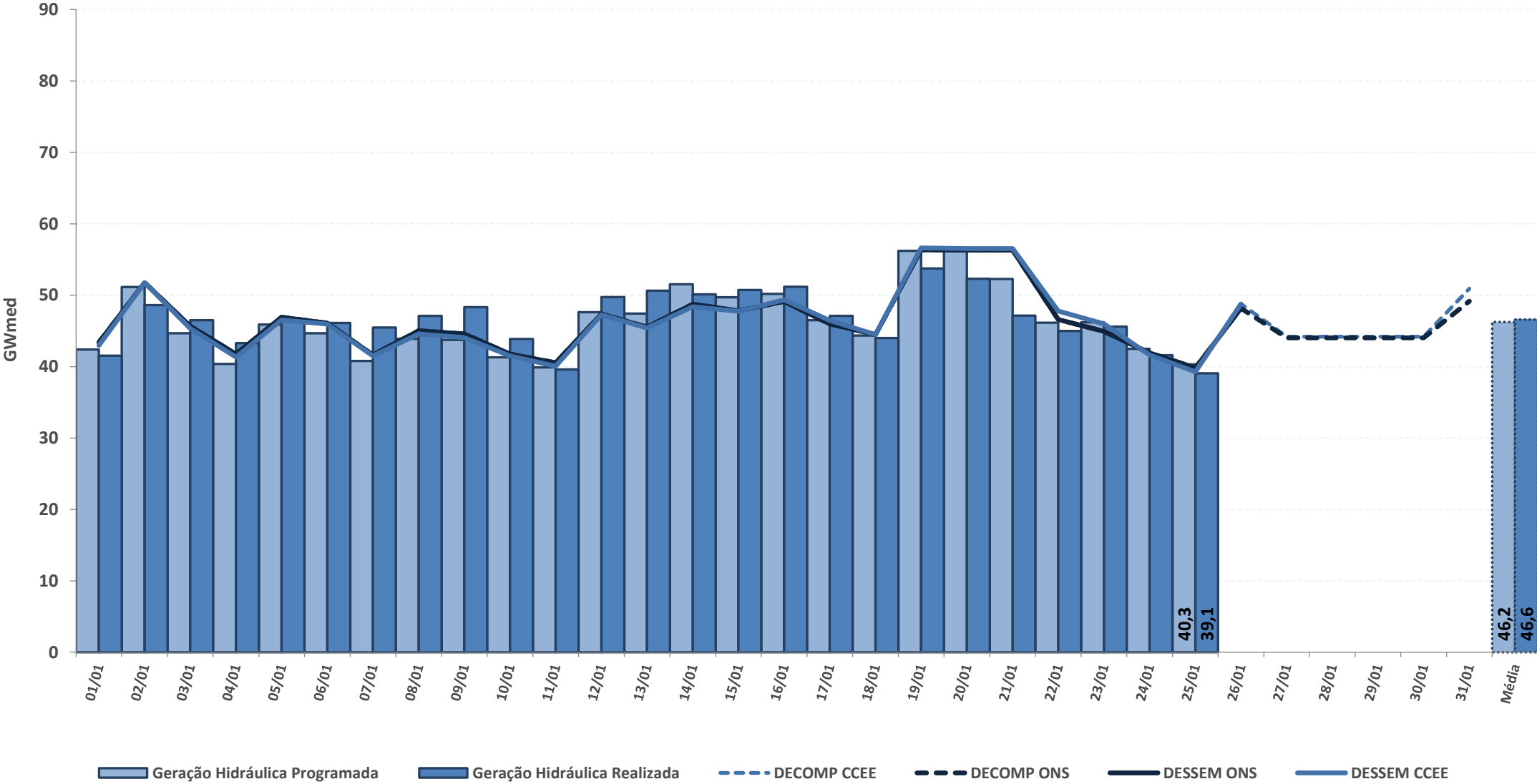


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV4

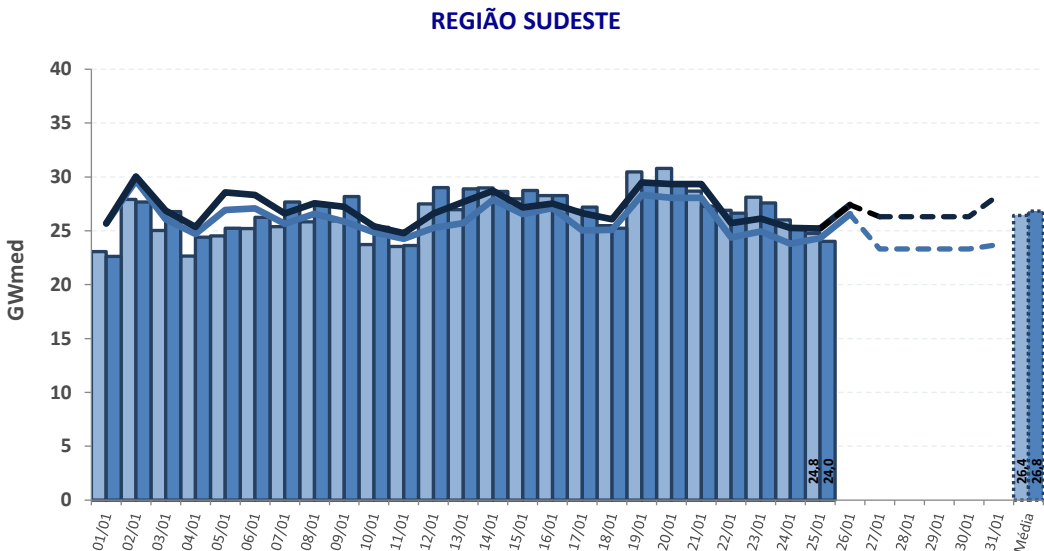
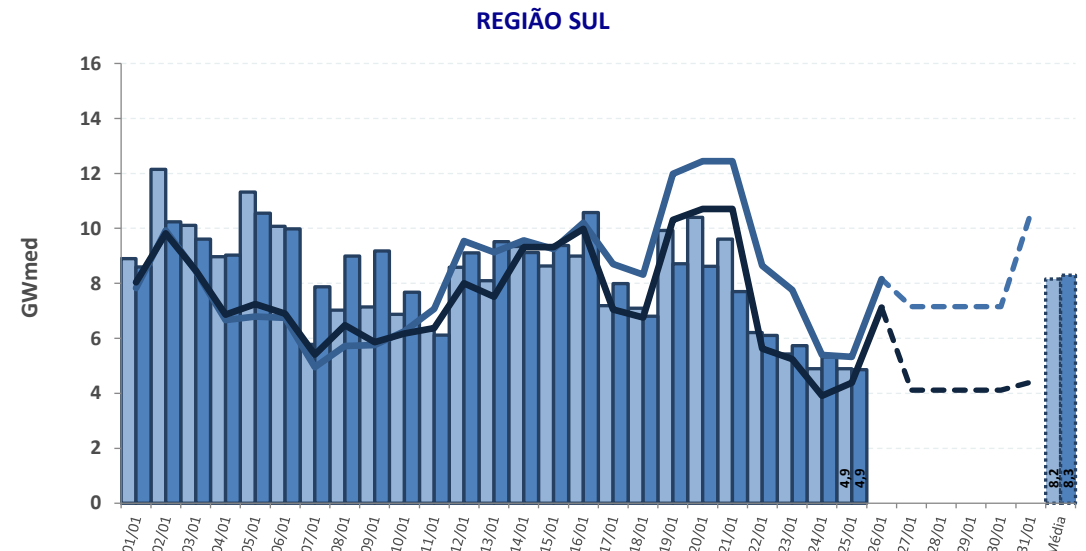
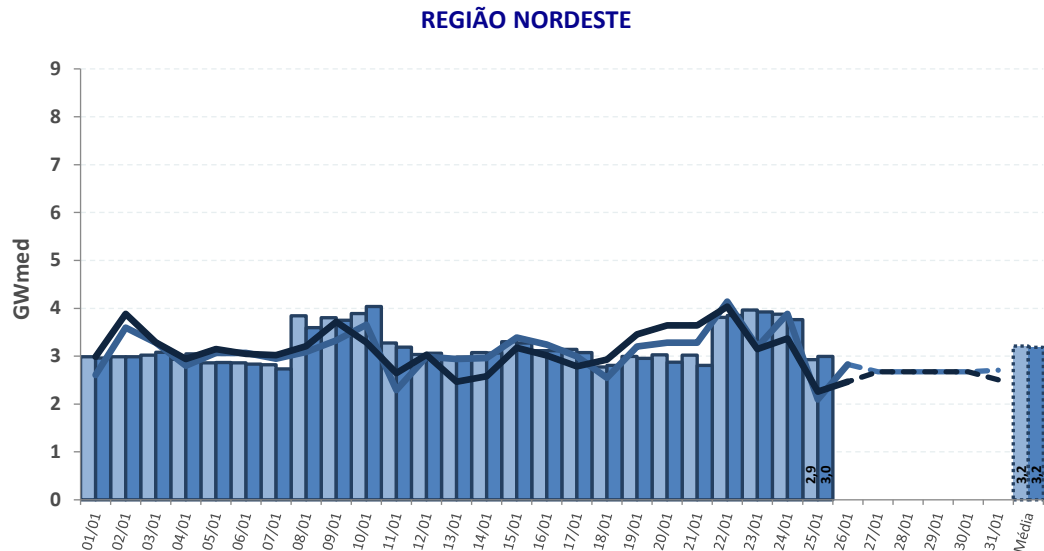
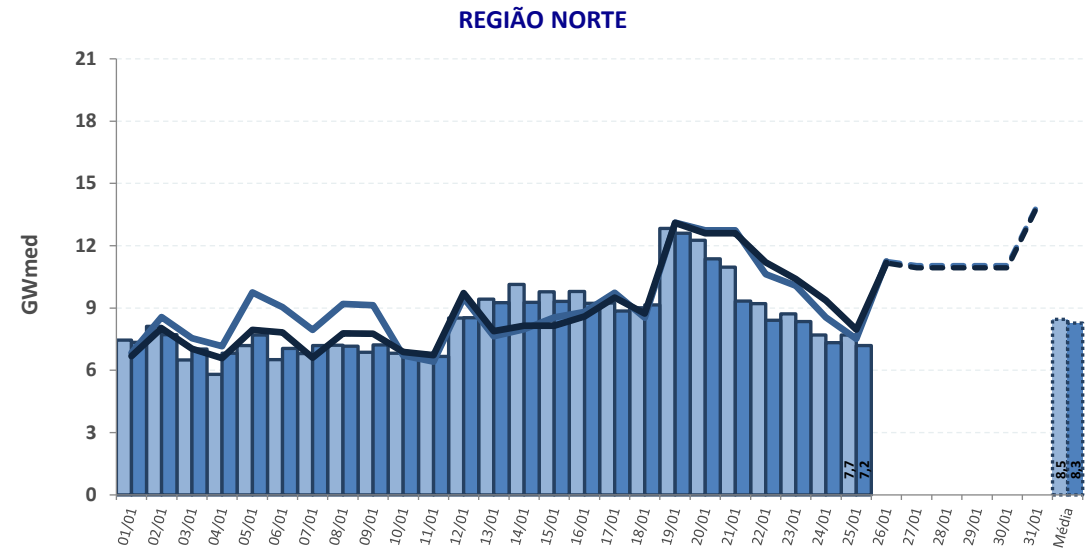
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

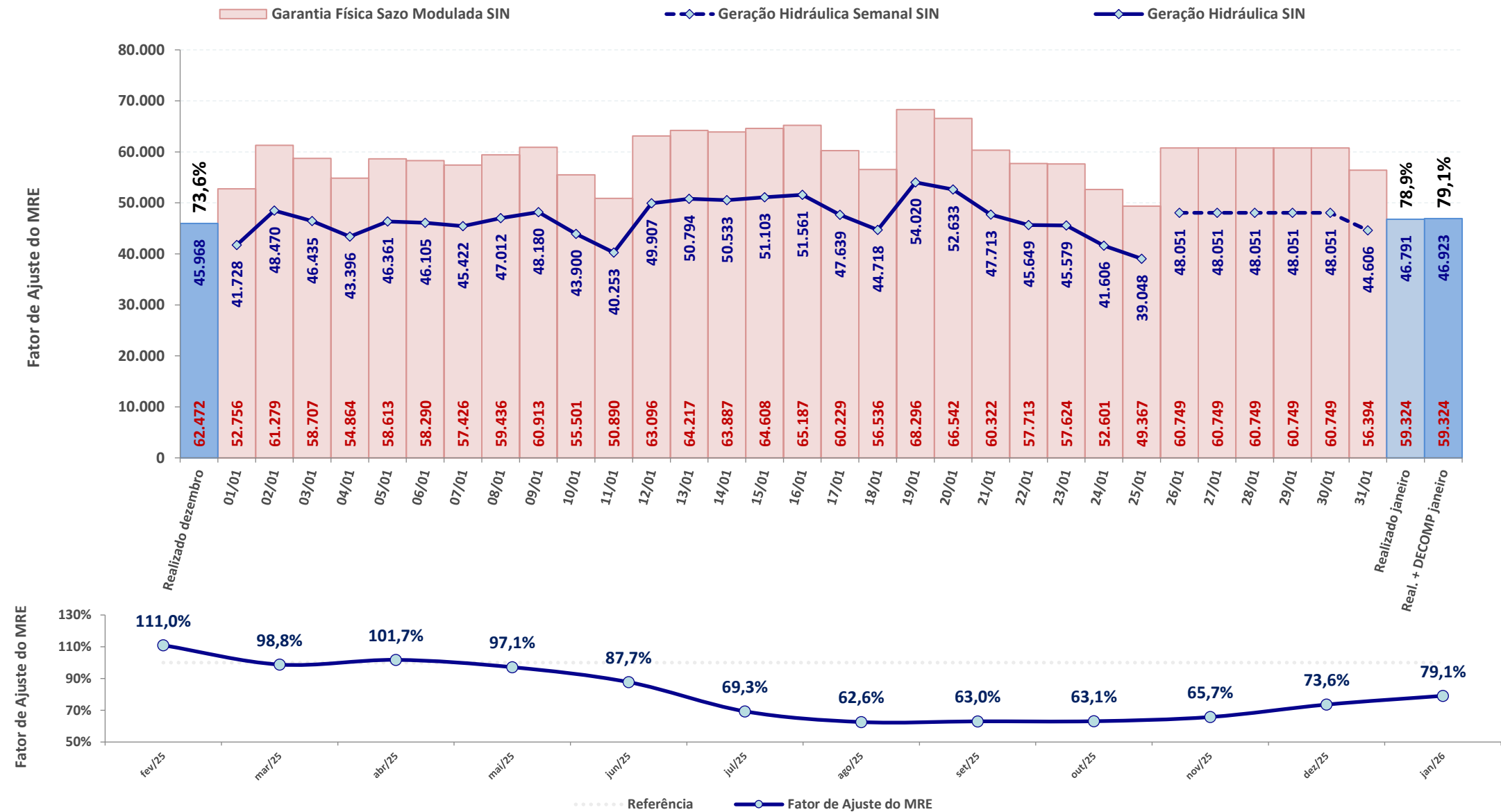


— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

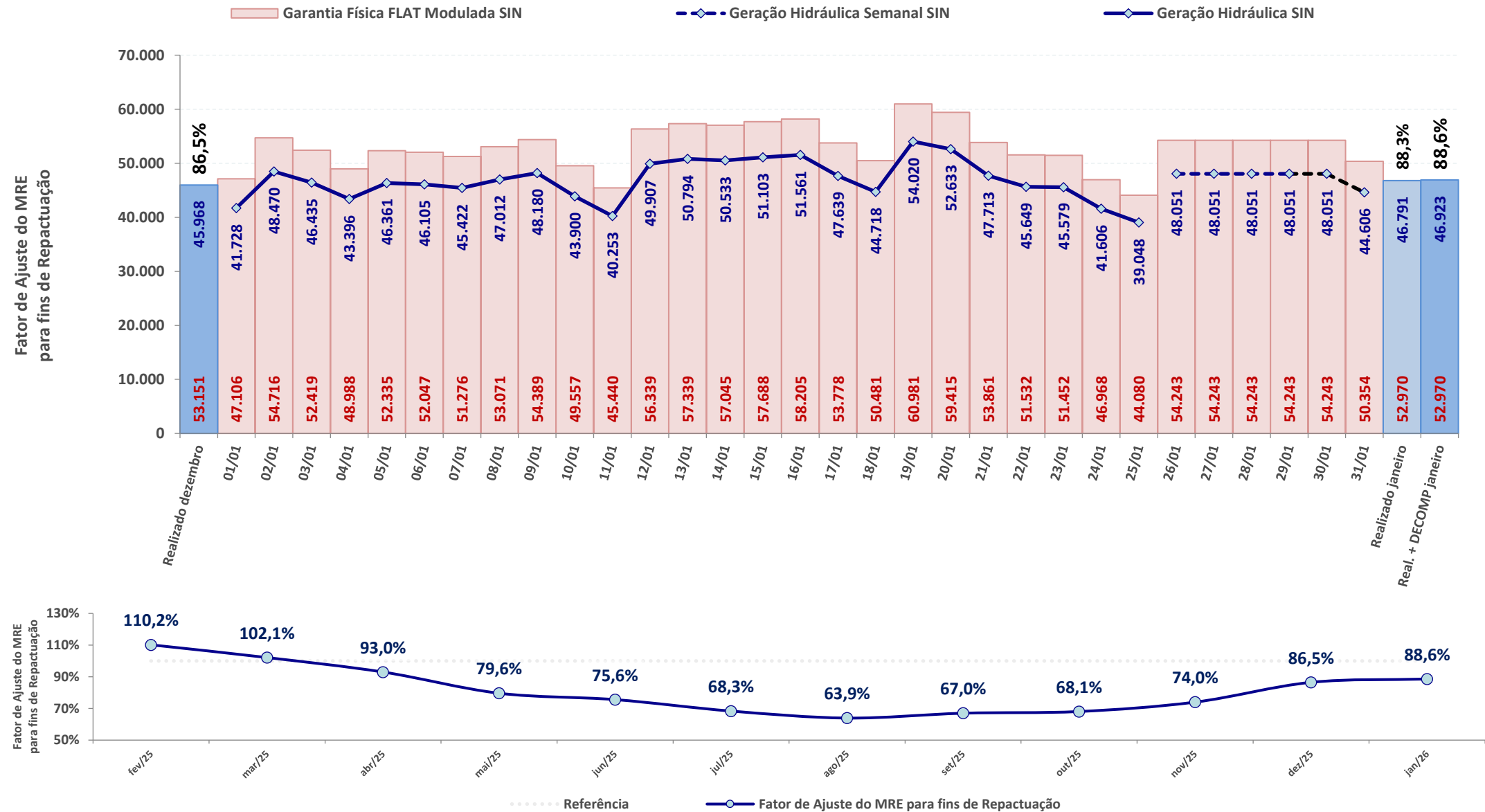
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

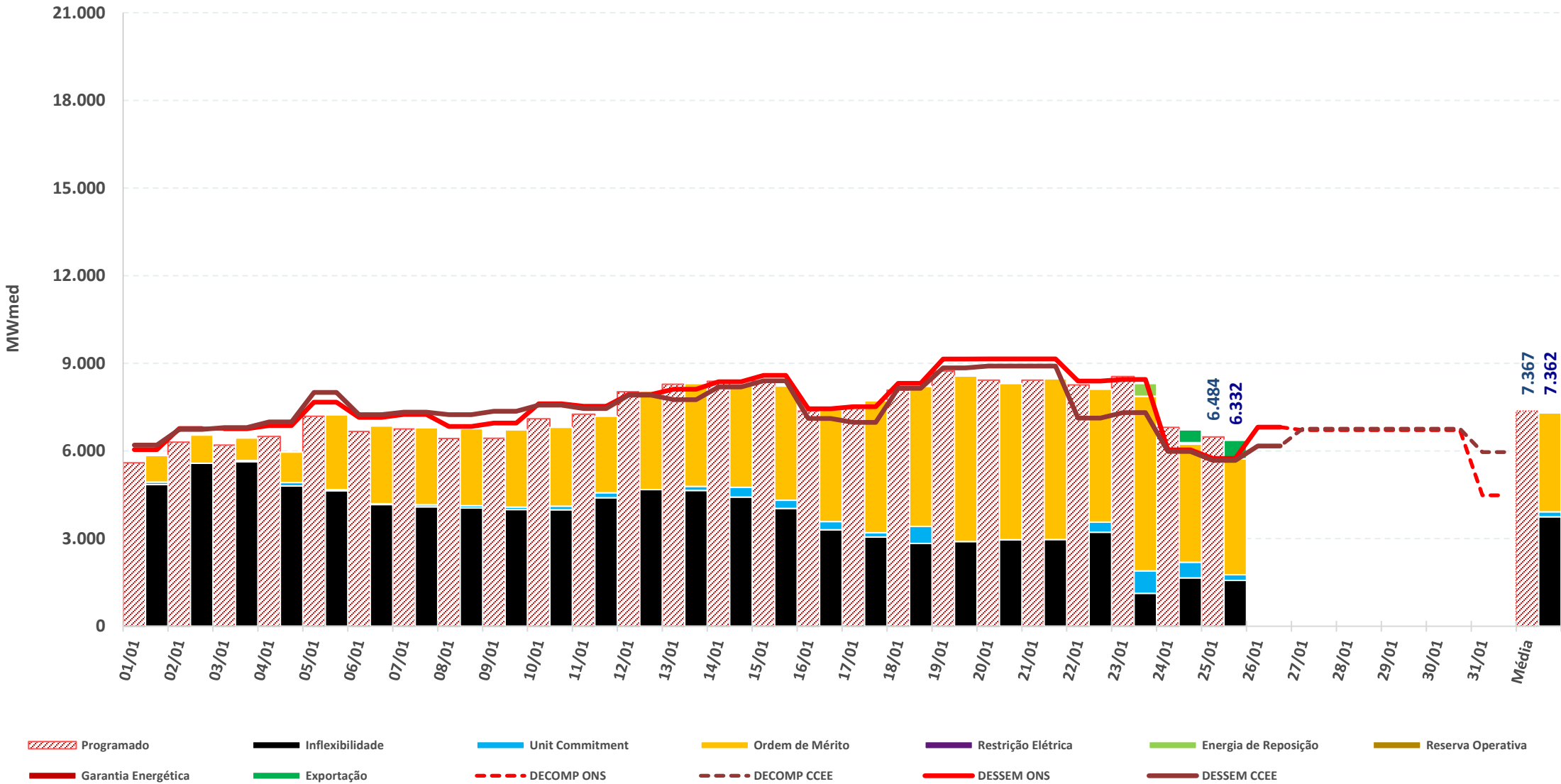
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

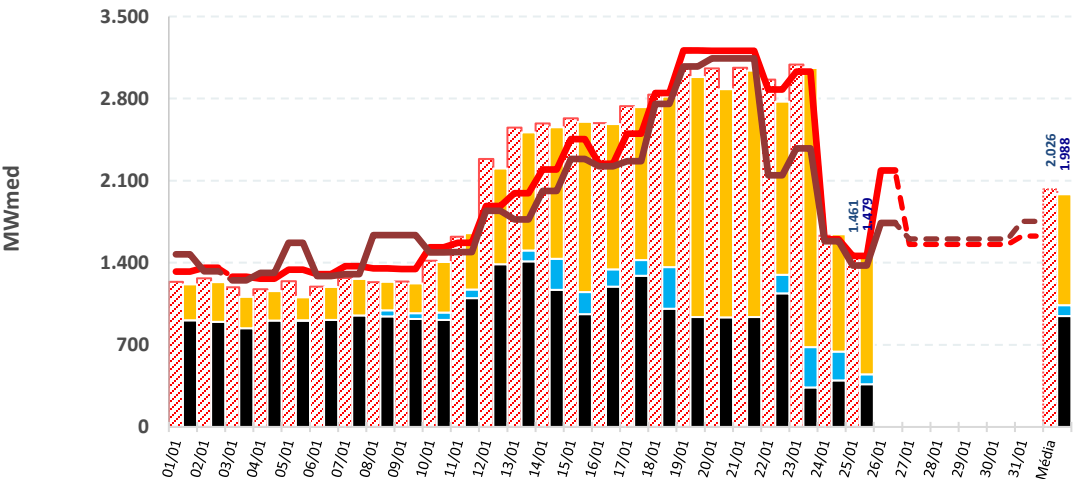
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



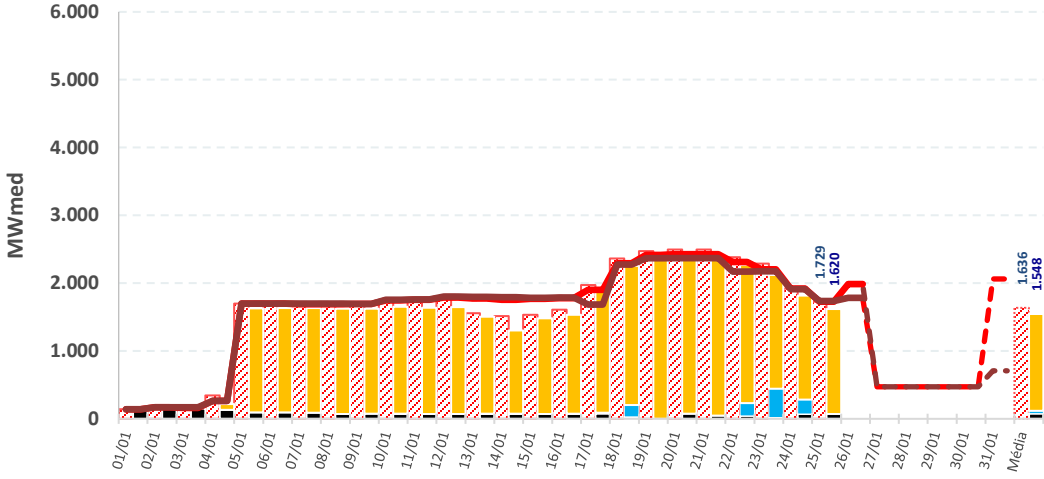
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

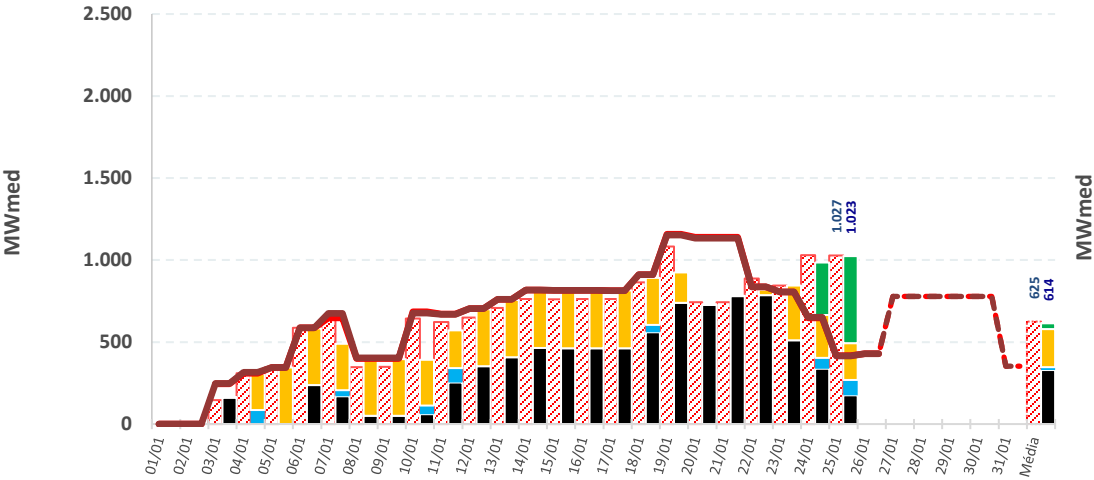
REGIÃO NORTE



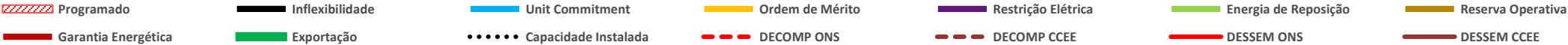
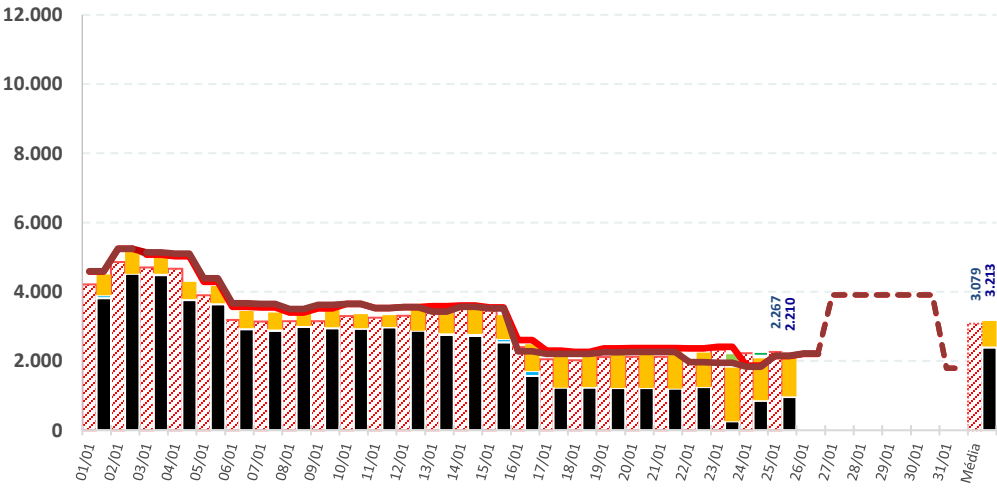
REGIÃO NORDESTE



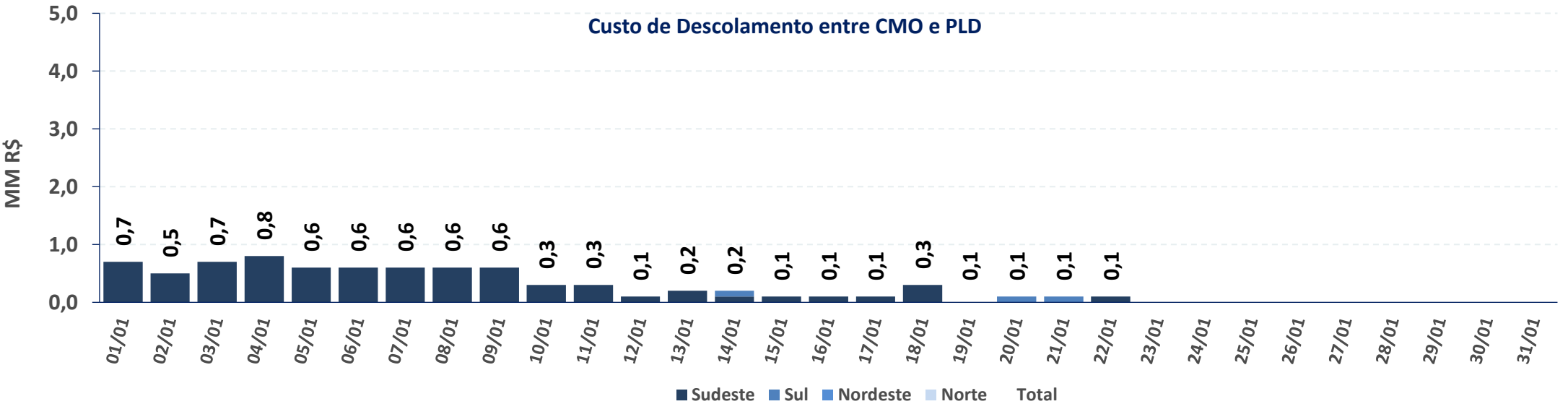
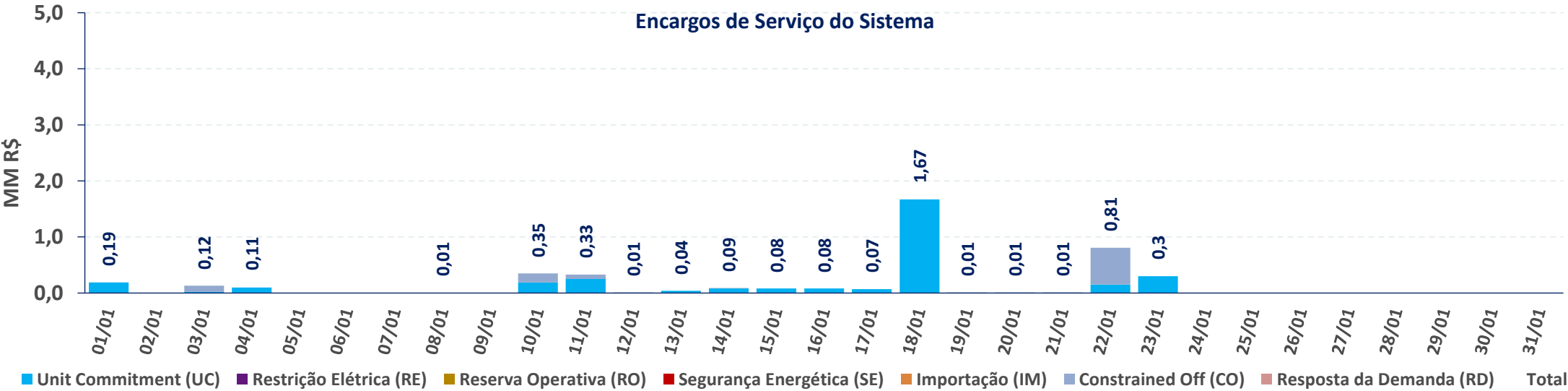
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

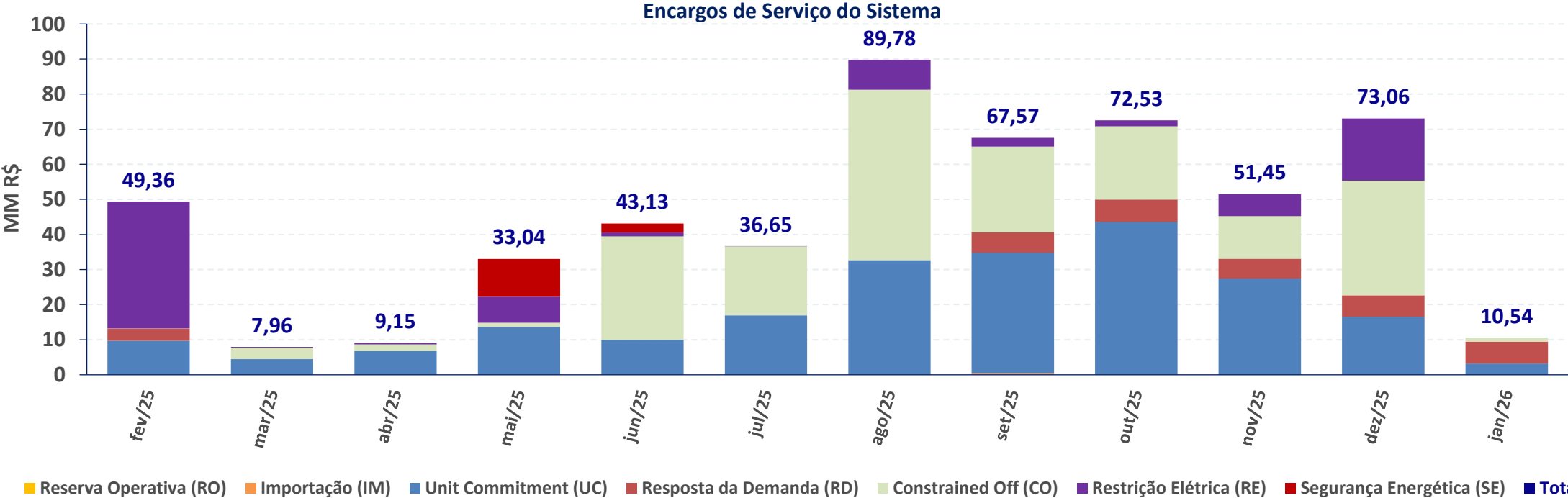


estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



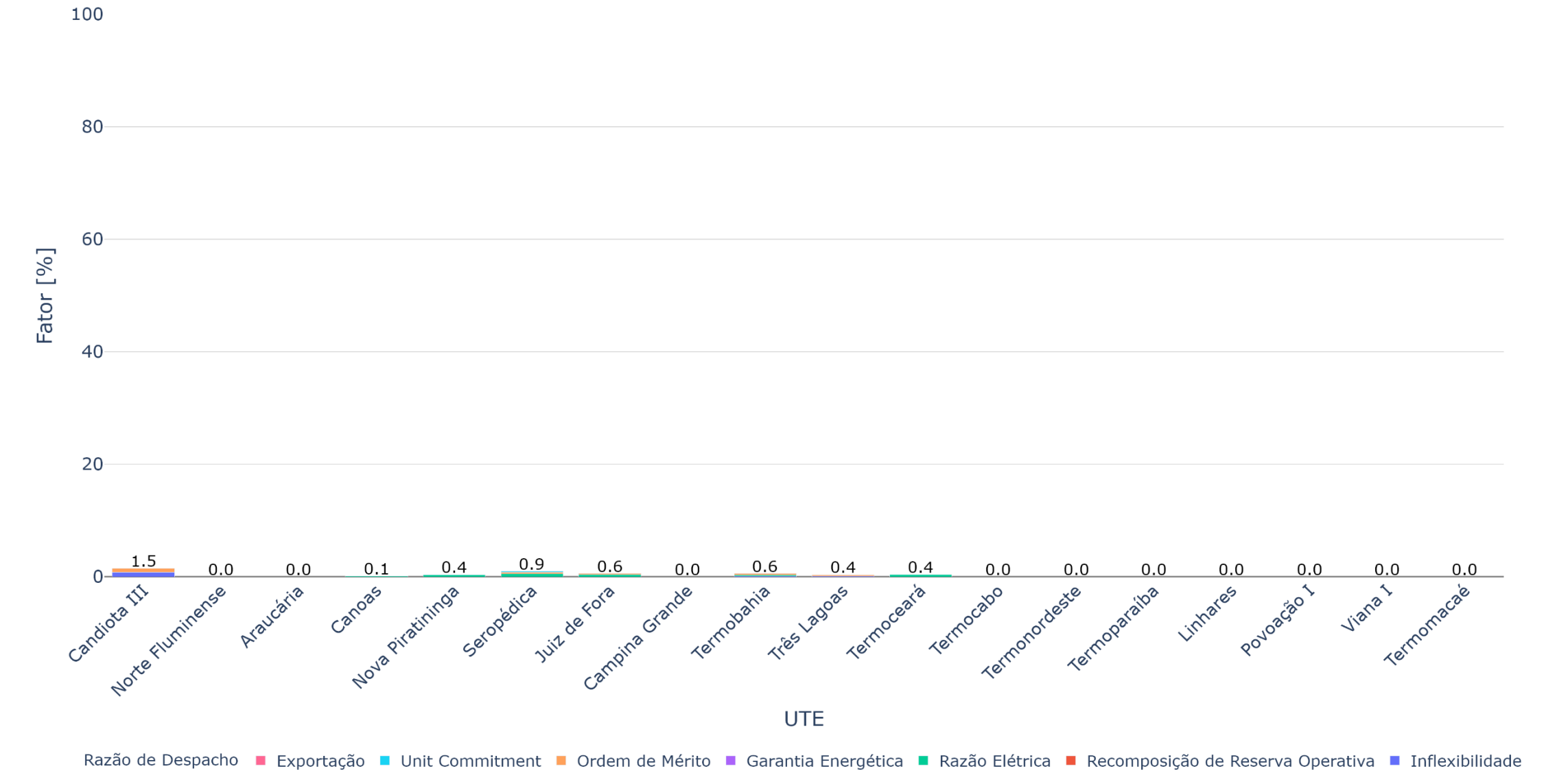
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

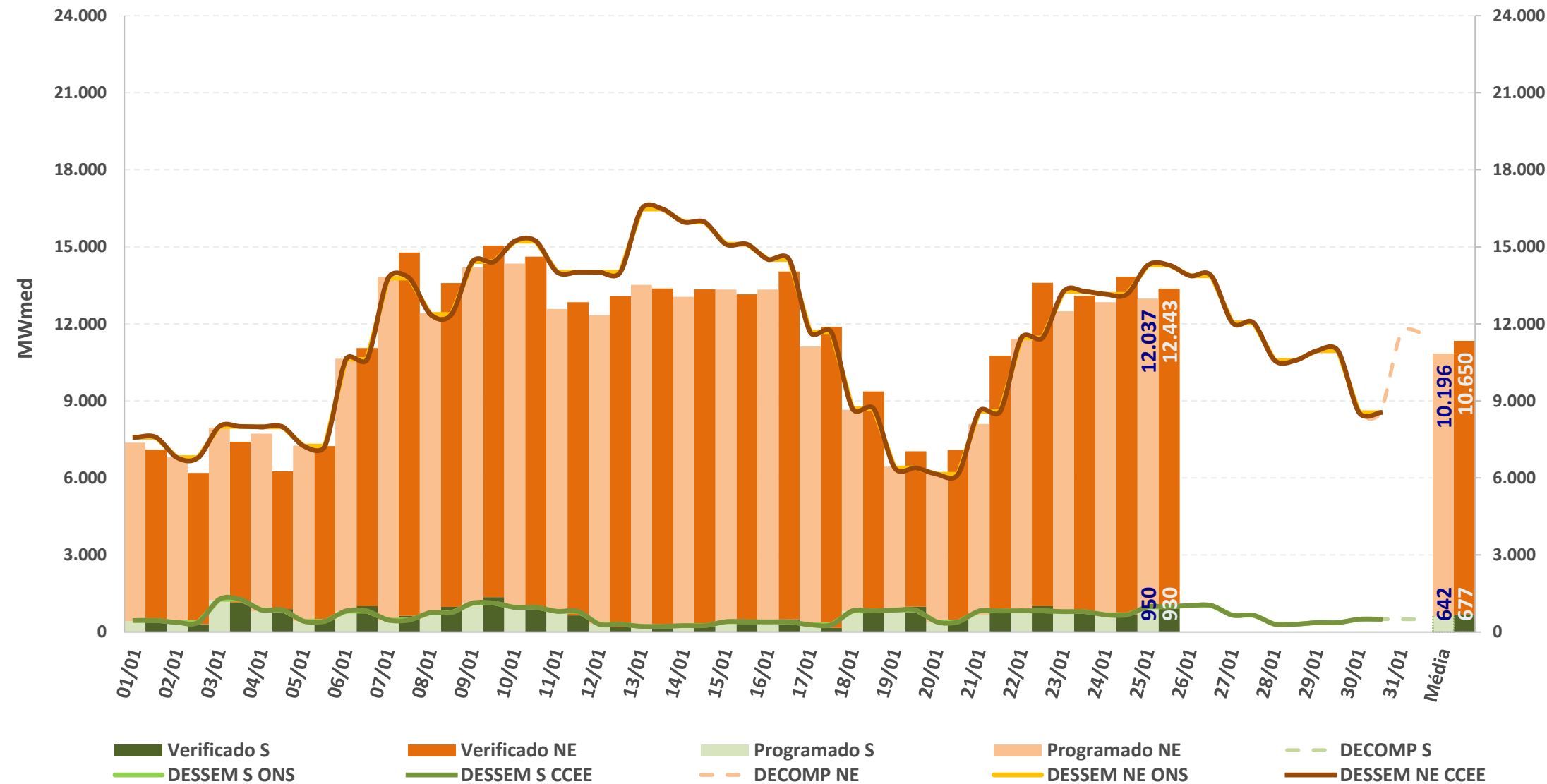


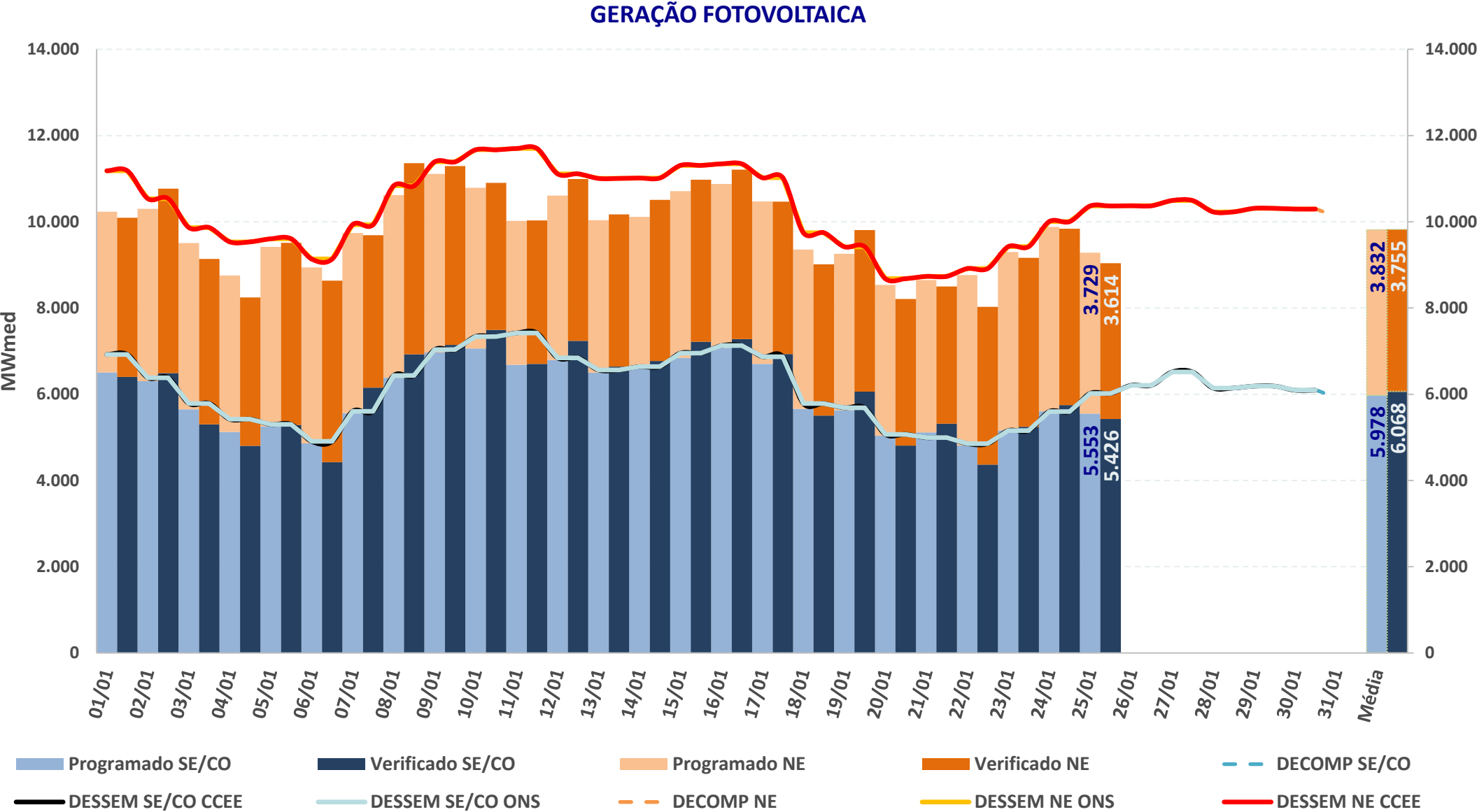
ESS MENSAL	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
RE [MM R\$]	R\$ 36,18	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ -
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 9,73	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\$ 3,22
RD [MM R\$]	R\$ 3,43	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 6,25
CO [MM R\$]	R\$ 0,01	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\$ 1,07
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -
Total [MM R\$]	R\$ 49,36	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\$ 10,54
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 4,74	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\$ 7,75

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



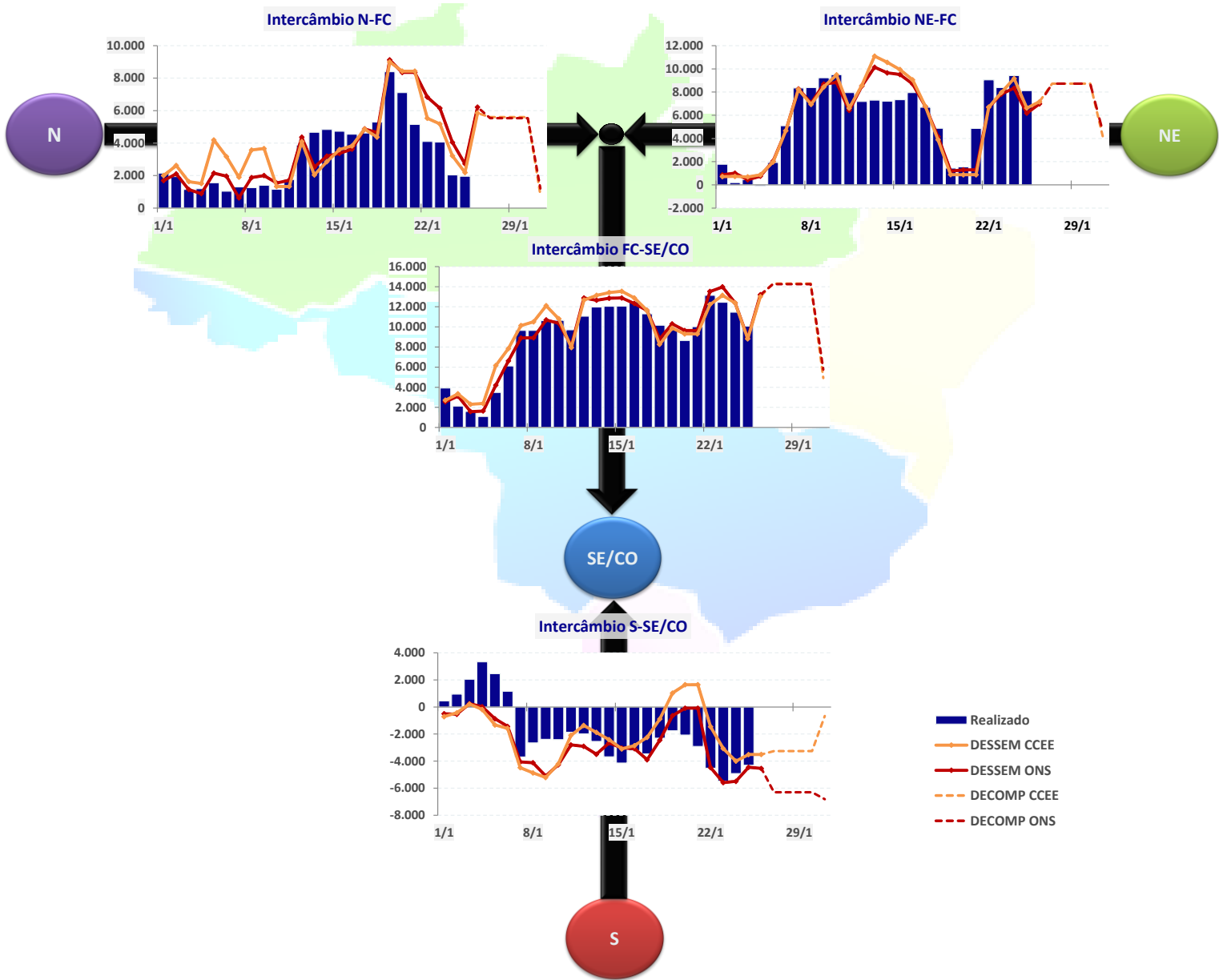
GERAÇÃO EÓLICA

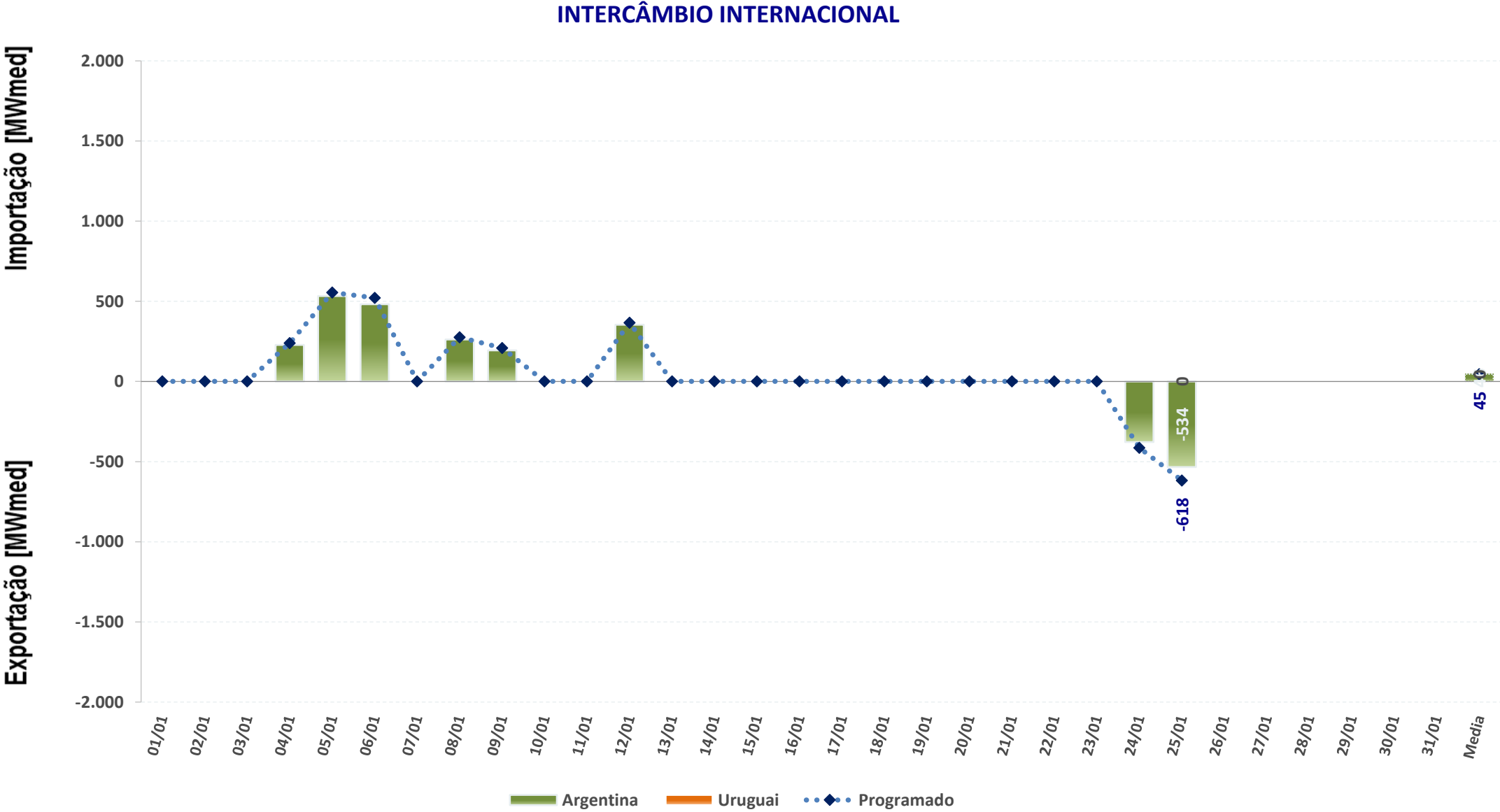




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

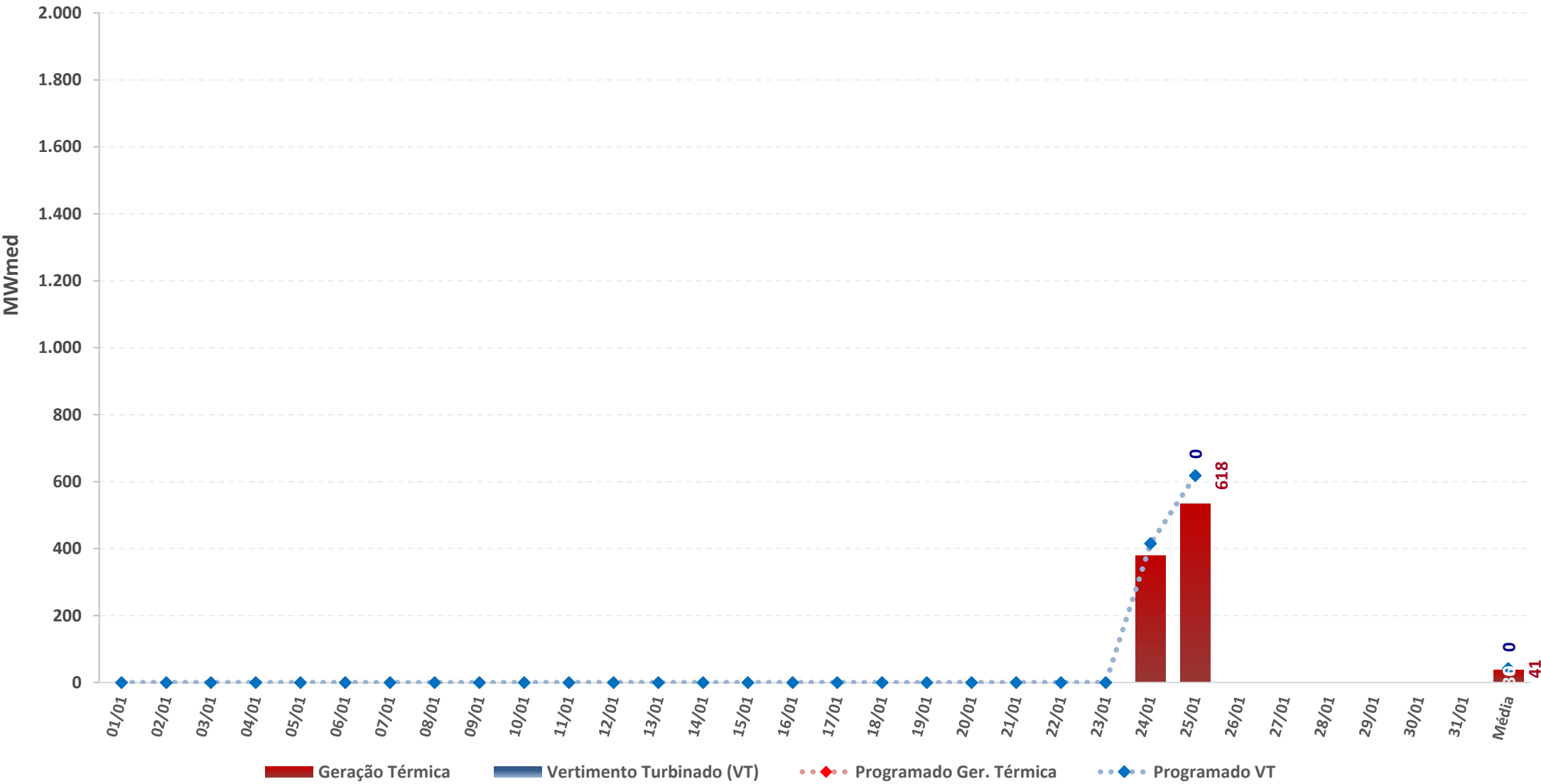


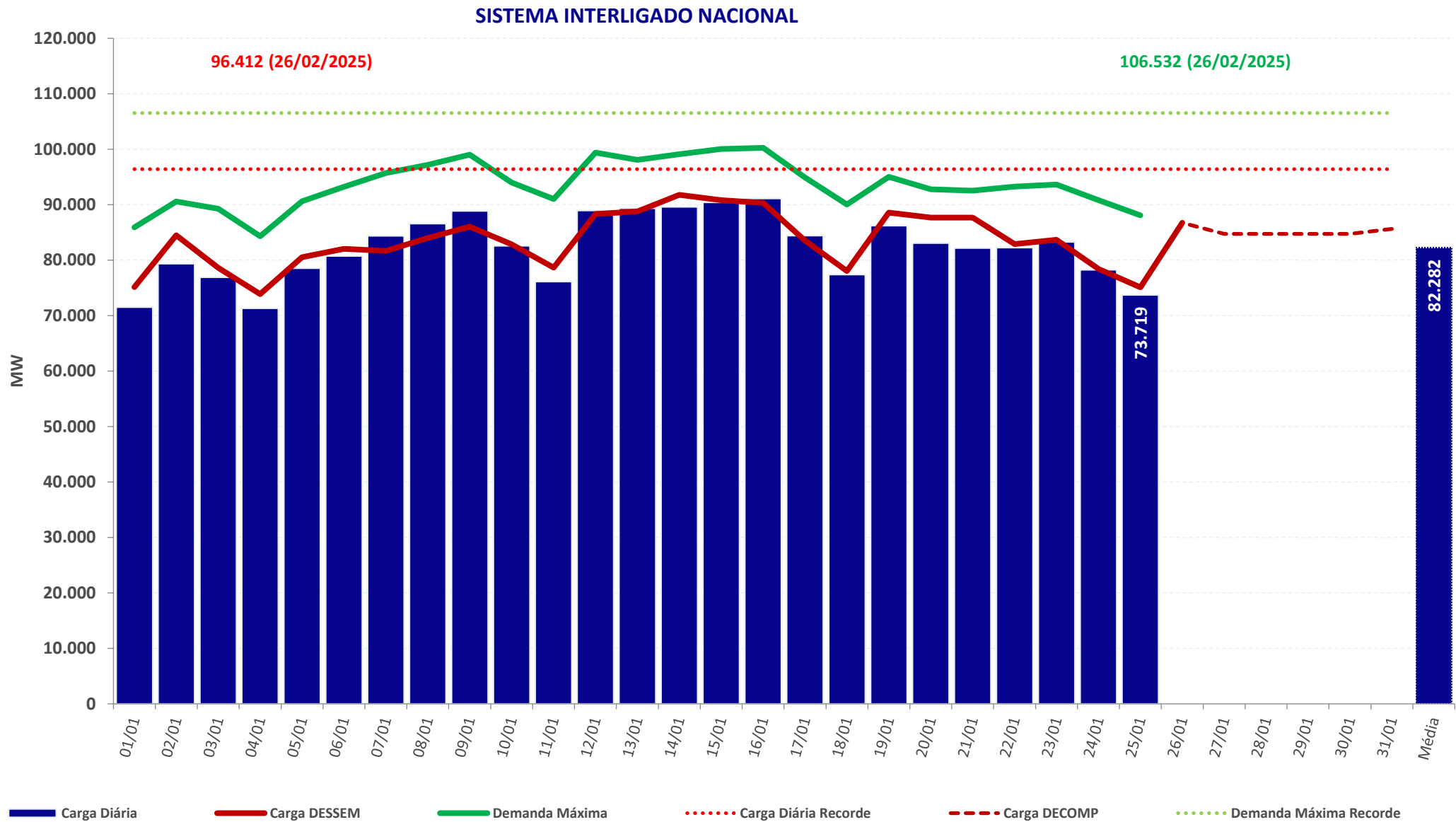


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

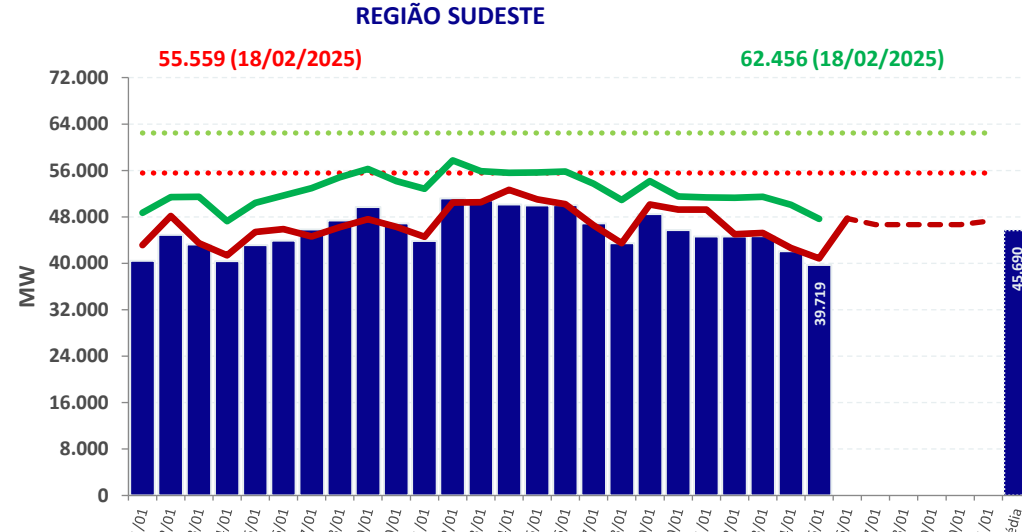
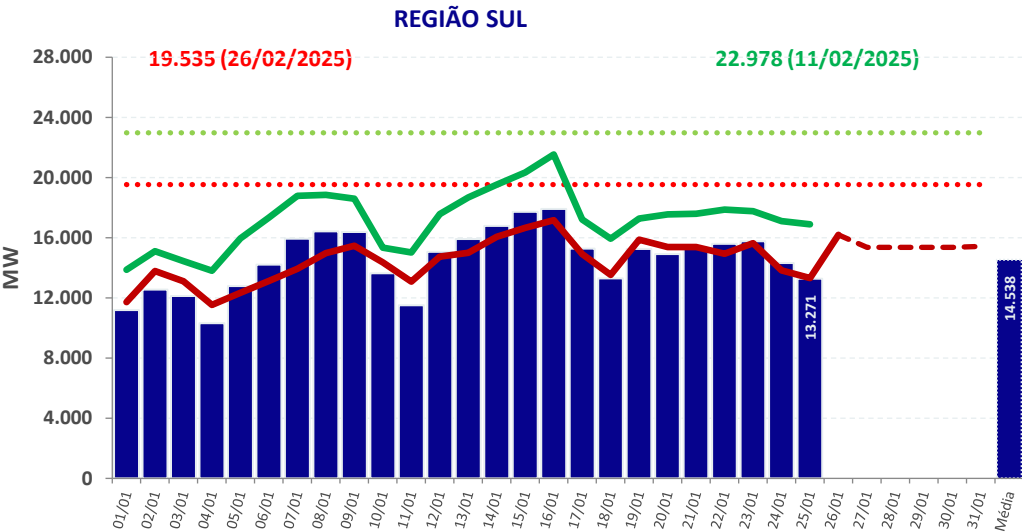
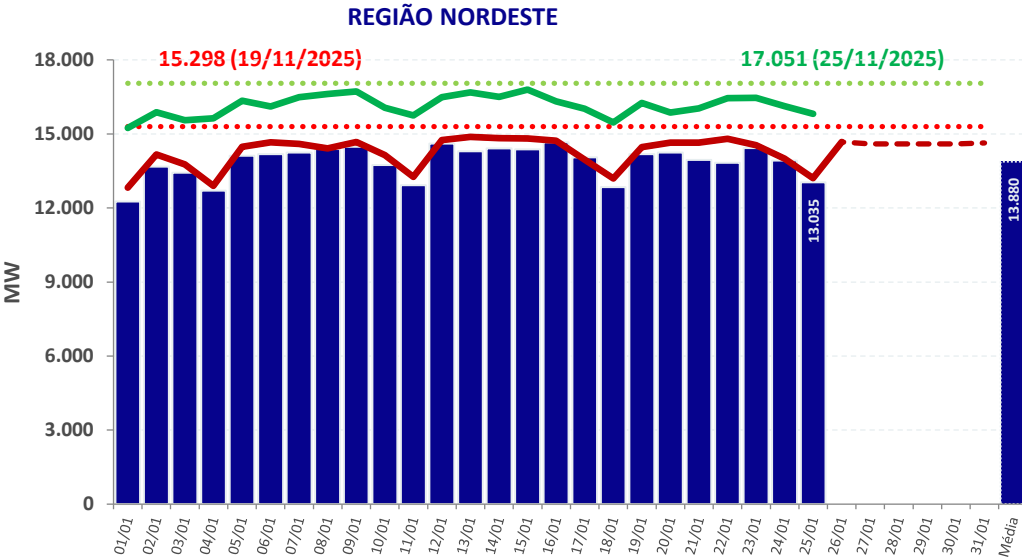
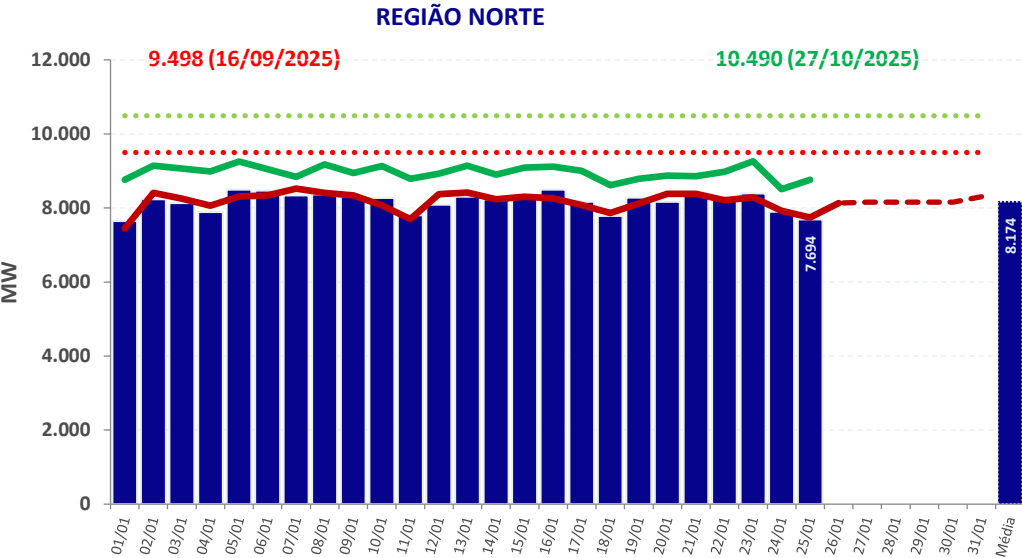
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





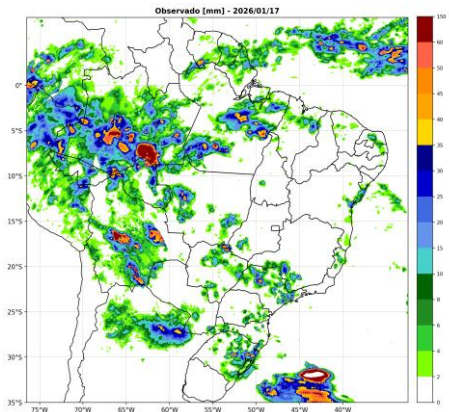
carga e demanda instantânea máxima



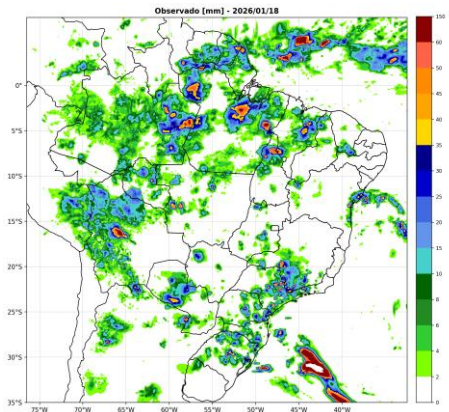
■ Carga Diária Carga Diária Recorde — Carga DESSEM - - - Carga DECOMP — Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 17/01 a 23/01

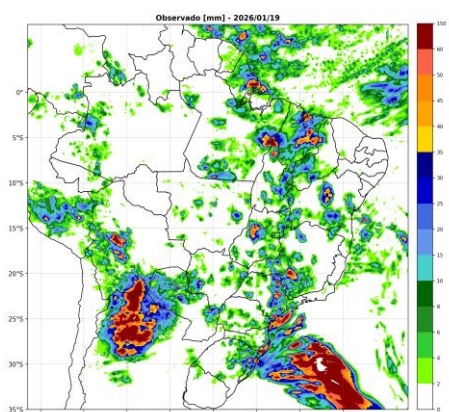
17/01



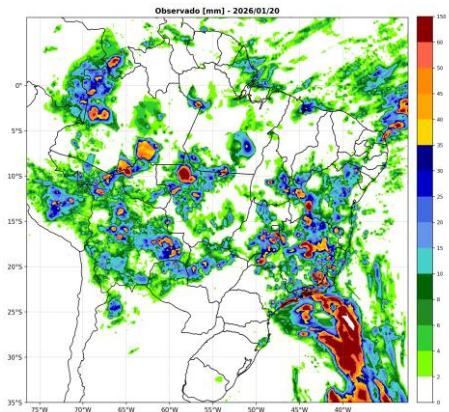
18/01



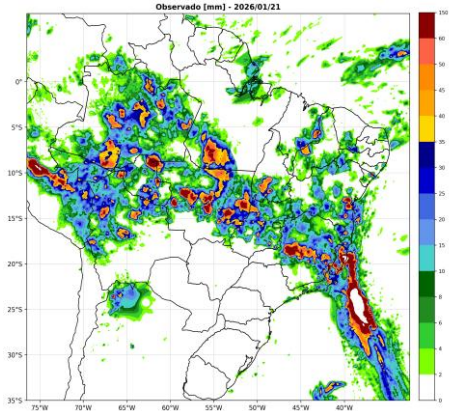
19/01



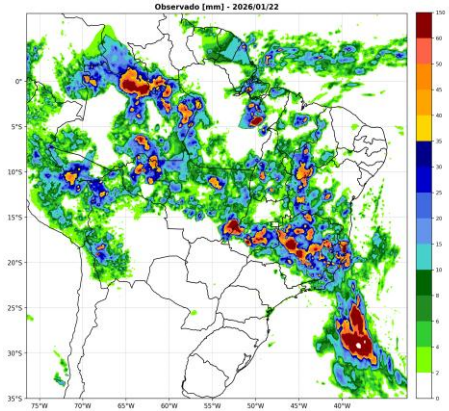
20/01



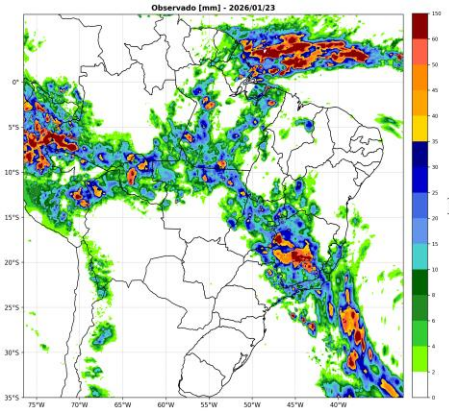
21/01



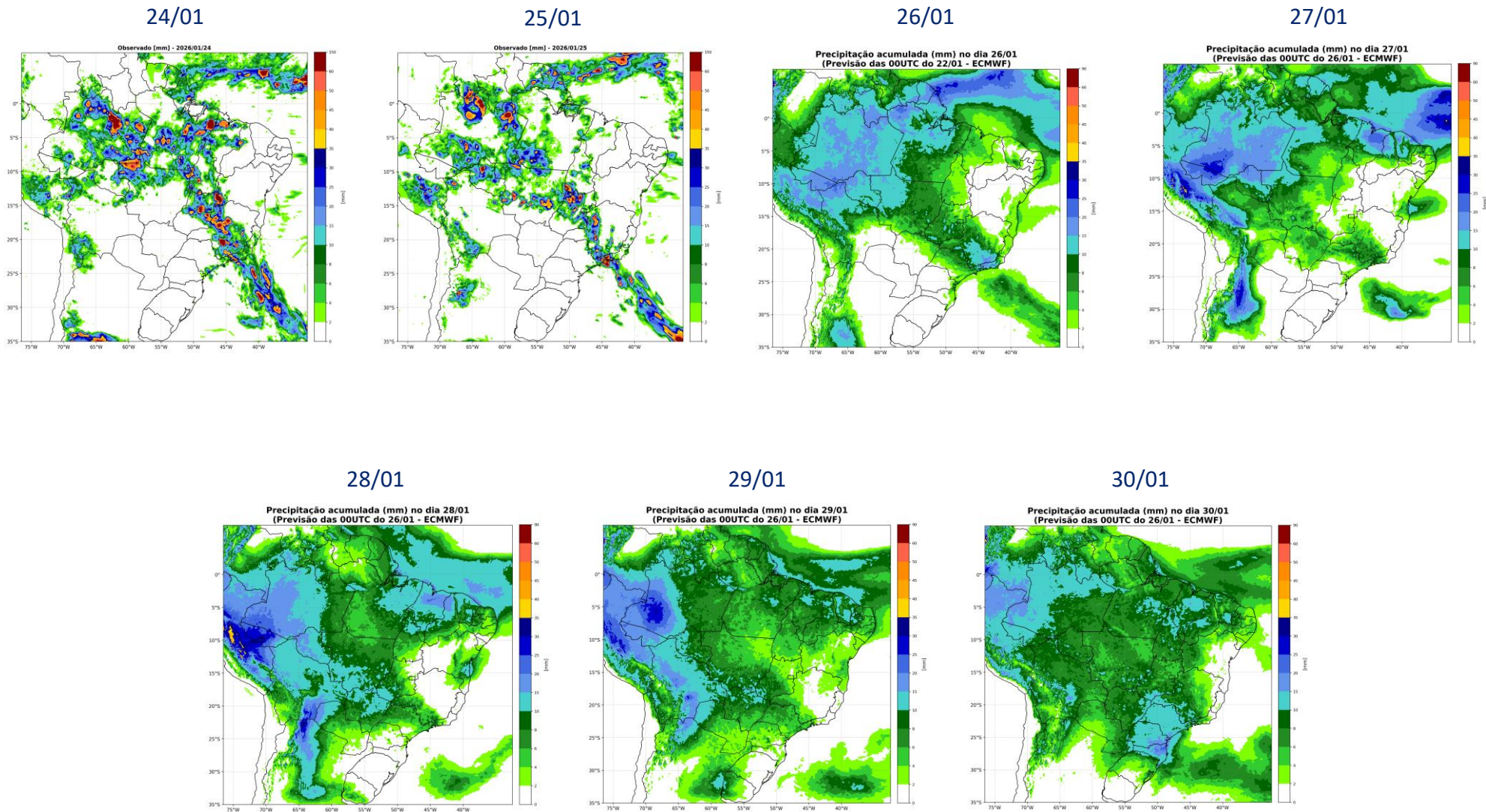
22/01



23/01

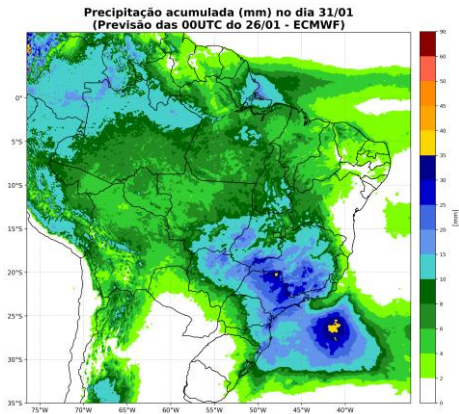


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 24/01 a 30/01

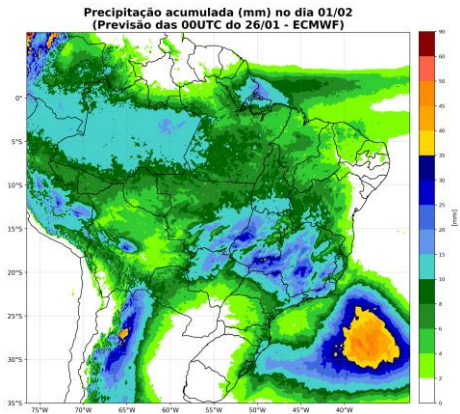


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 31/01 a 06/02

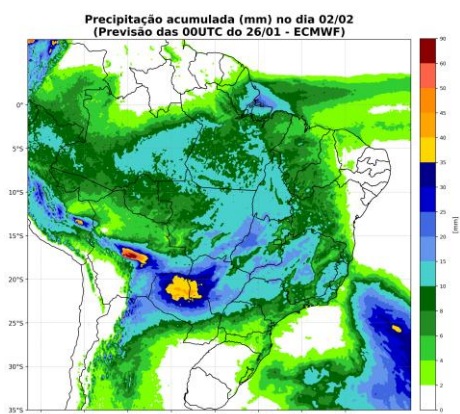
31/01



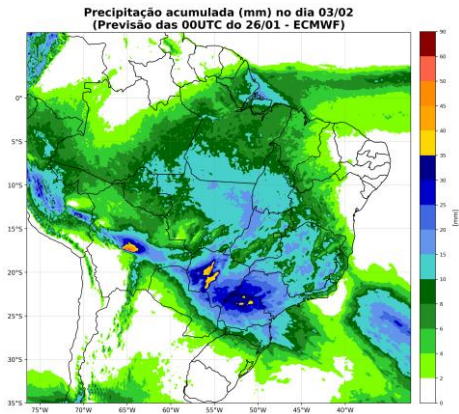
01/02



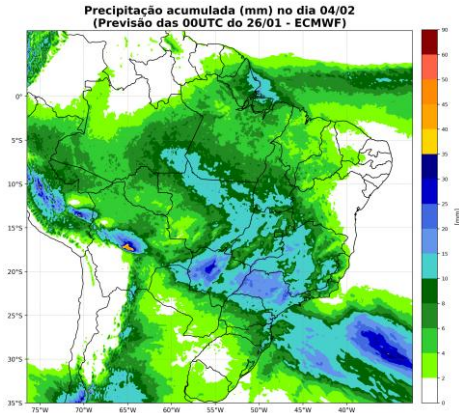
02/02



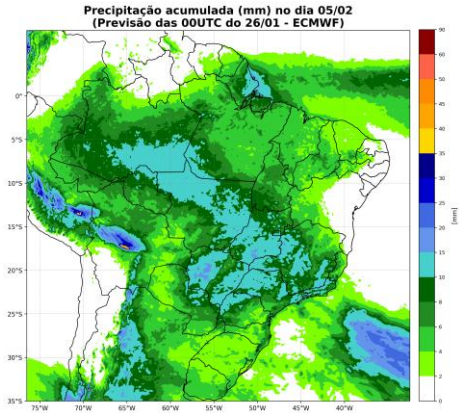
03/02



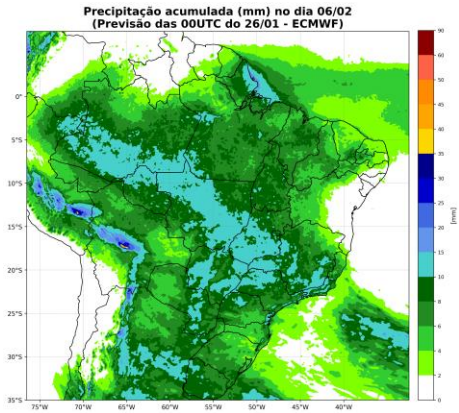
04/02



05/02



06/02

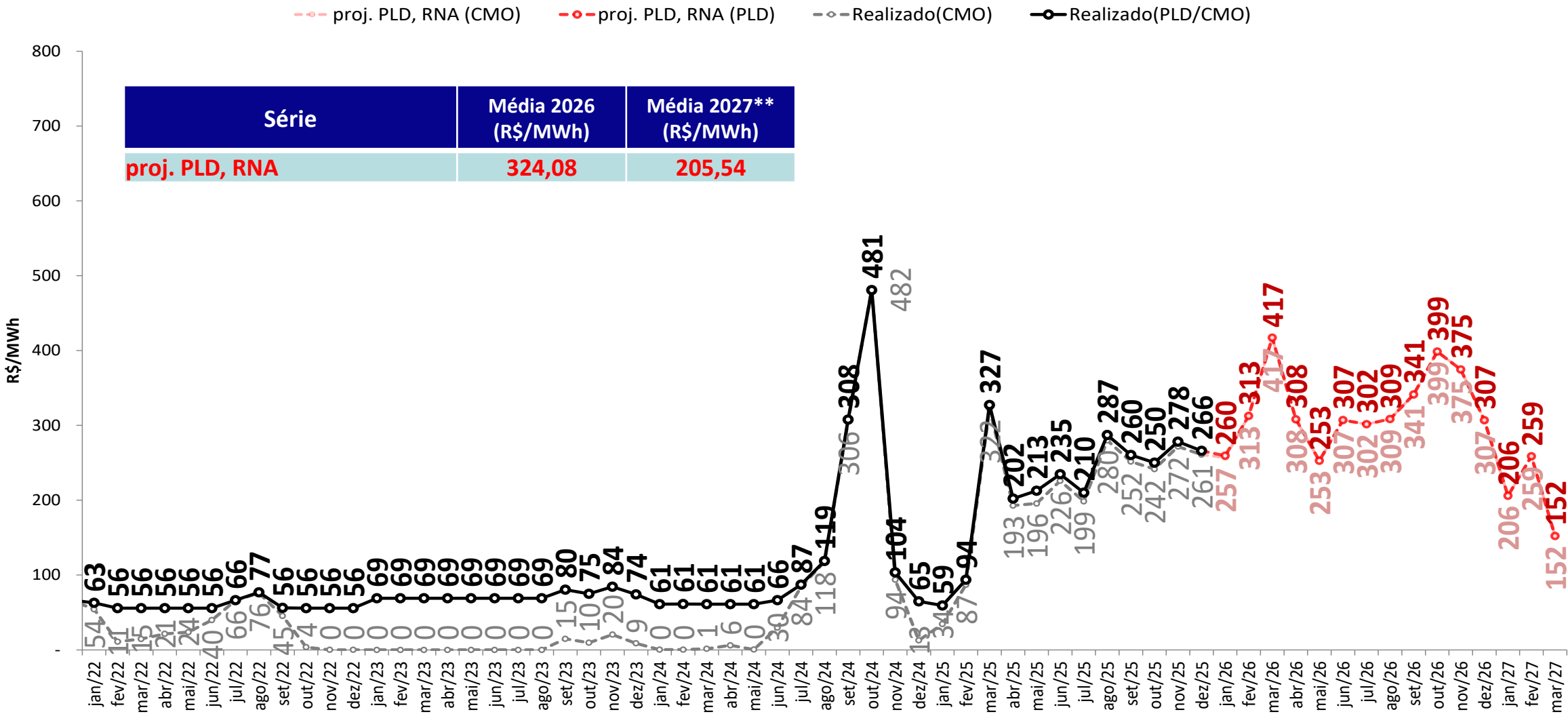


sensibilidades de realização da ENA

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 janeiro de 2012 a fevereiro de 2013 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro de 2018 a fevereiro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de janeiro de 2026 até junho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de janeiro de 2026 até junho 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

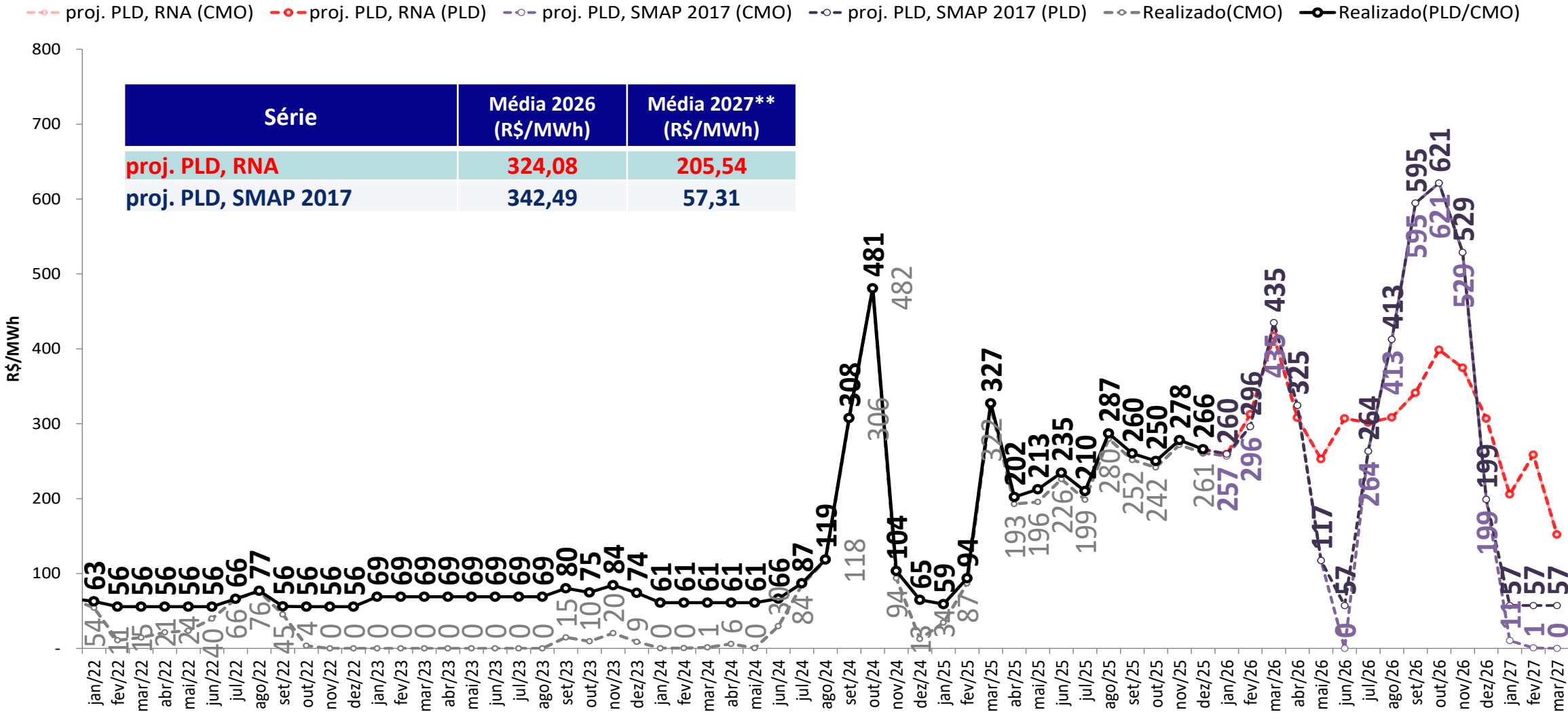


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

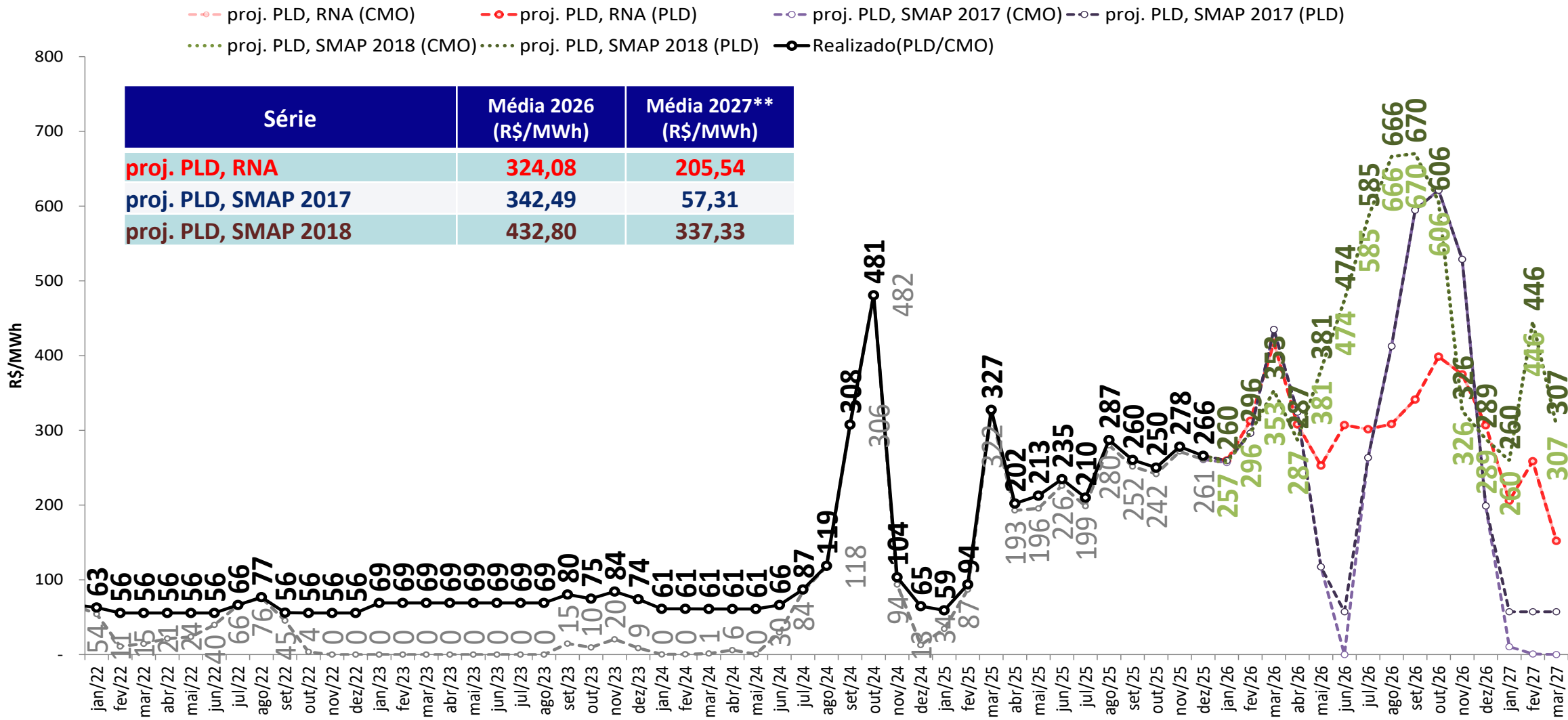


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

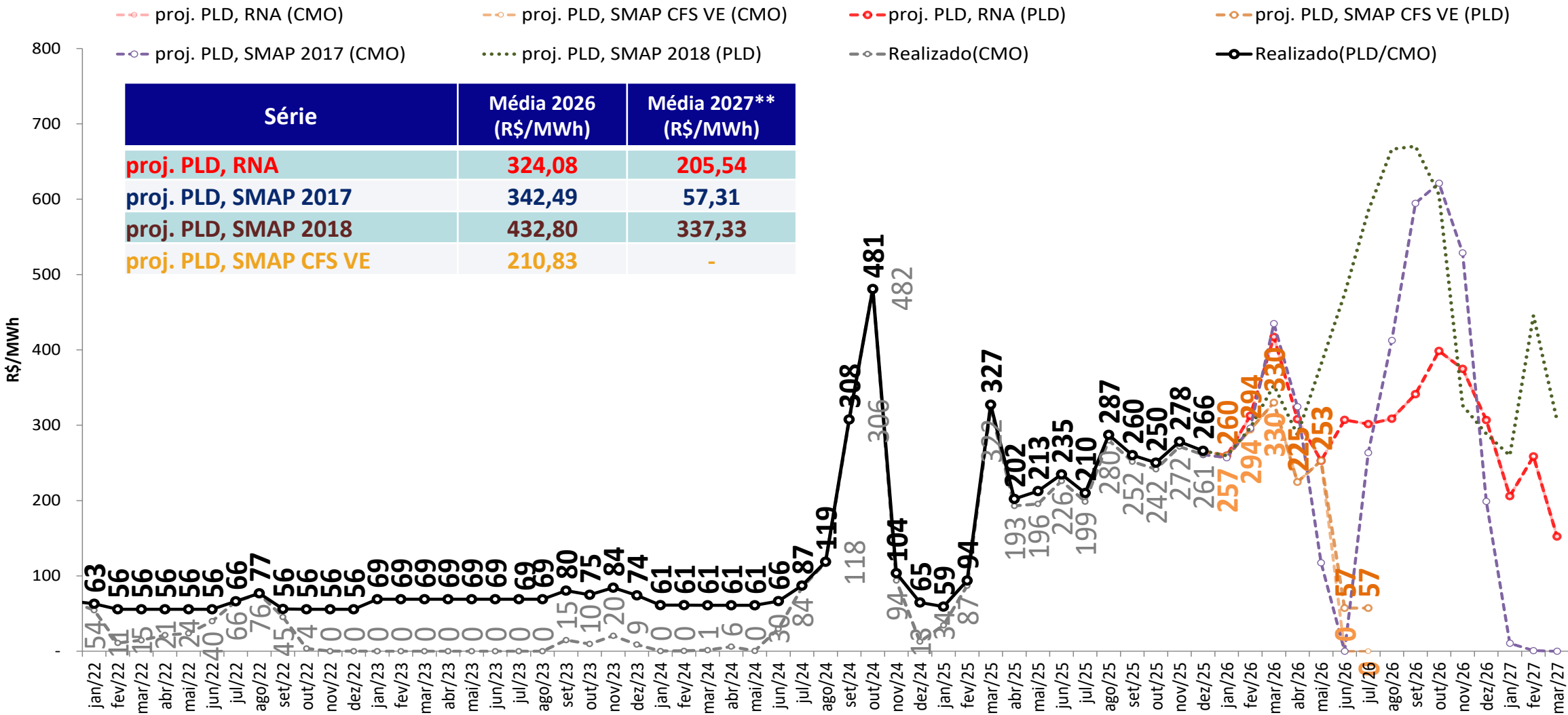


• *Foram considerados:*
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
 ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



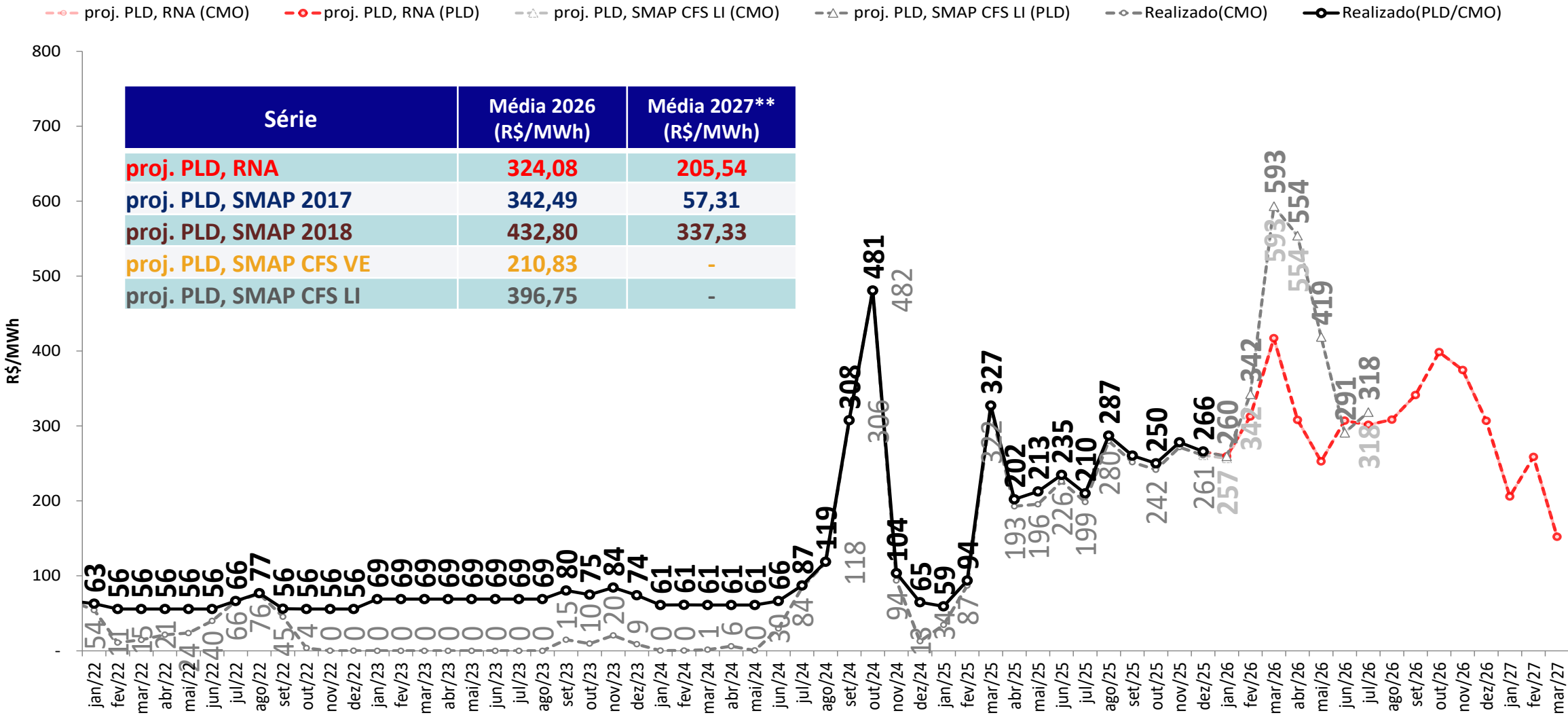
Série	Média 2026 (R\$/MWh)	Média 2027** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	324,08	205,54
proj. PLD, SMAP 2017	342,49	57,31
proj. PLD, SMAP 2018	432,80	337,33
proj. PLD, SMAP CFS VE	210,83	-

• 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



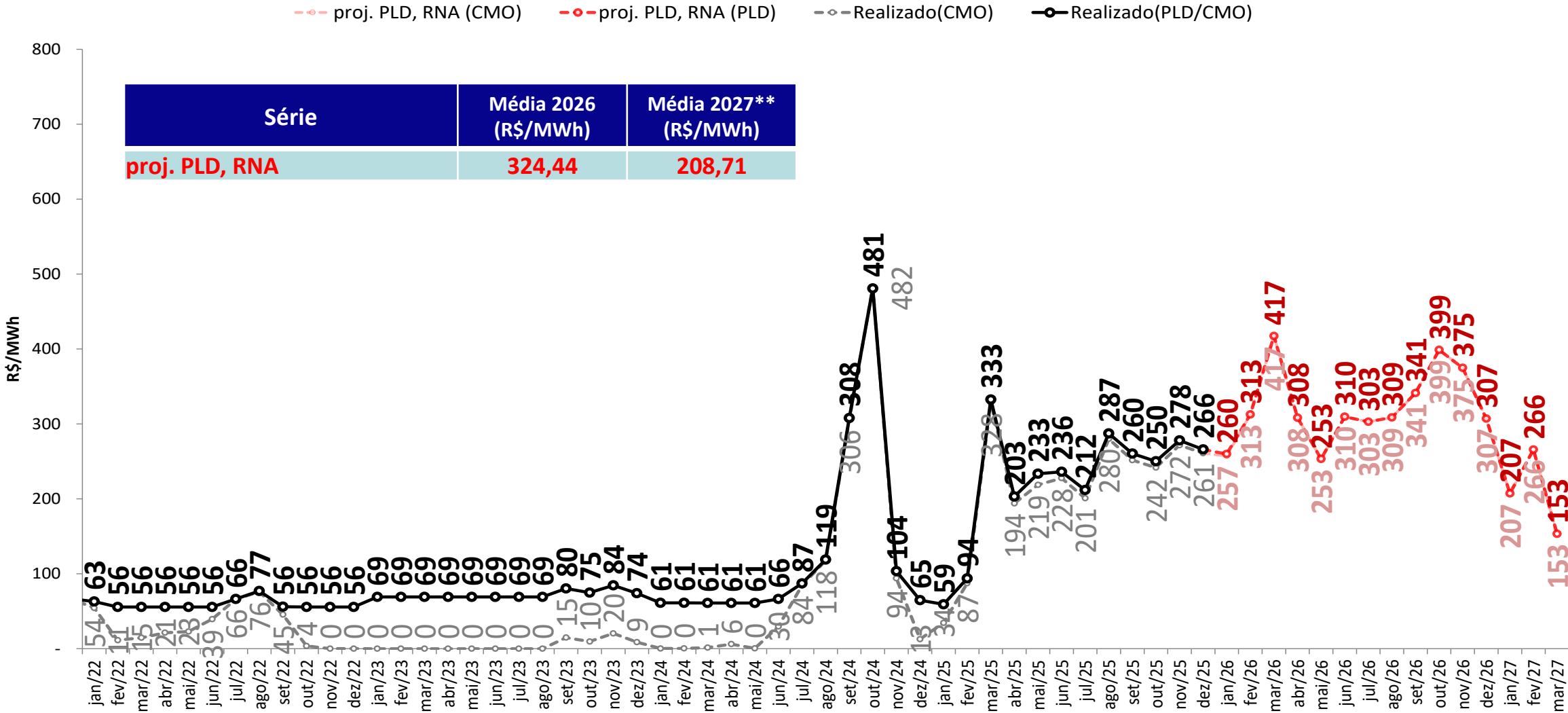
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

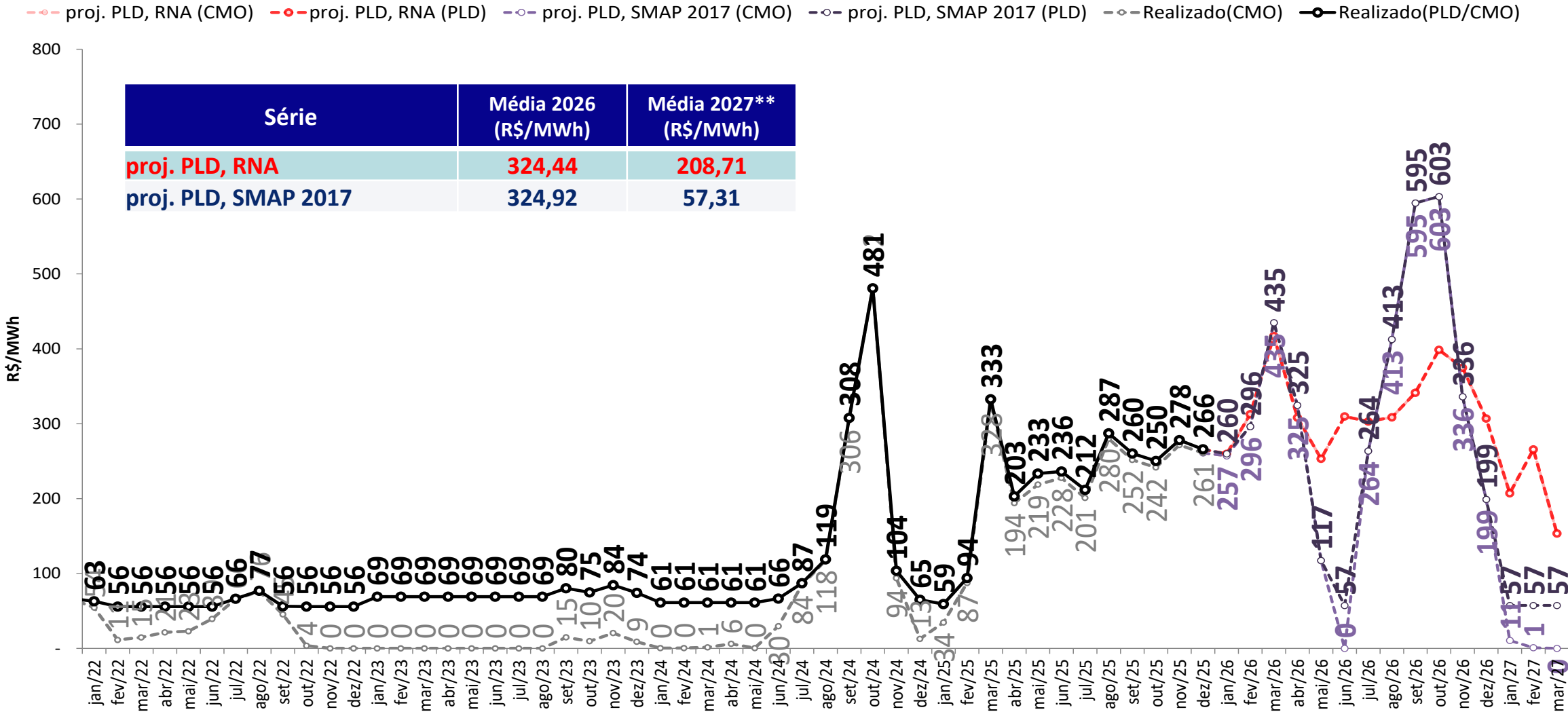
projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



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

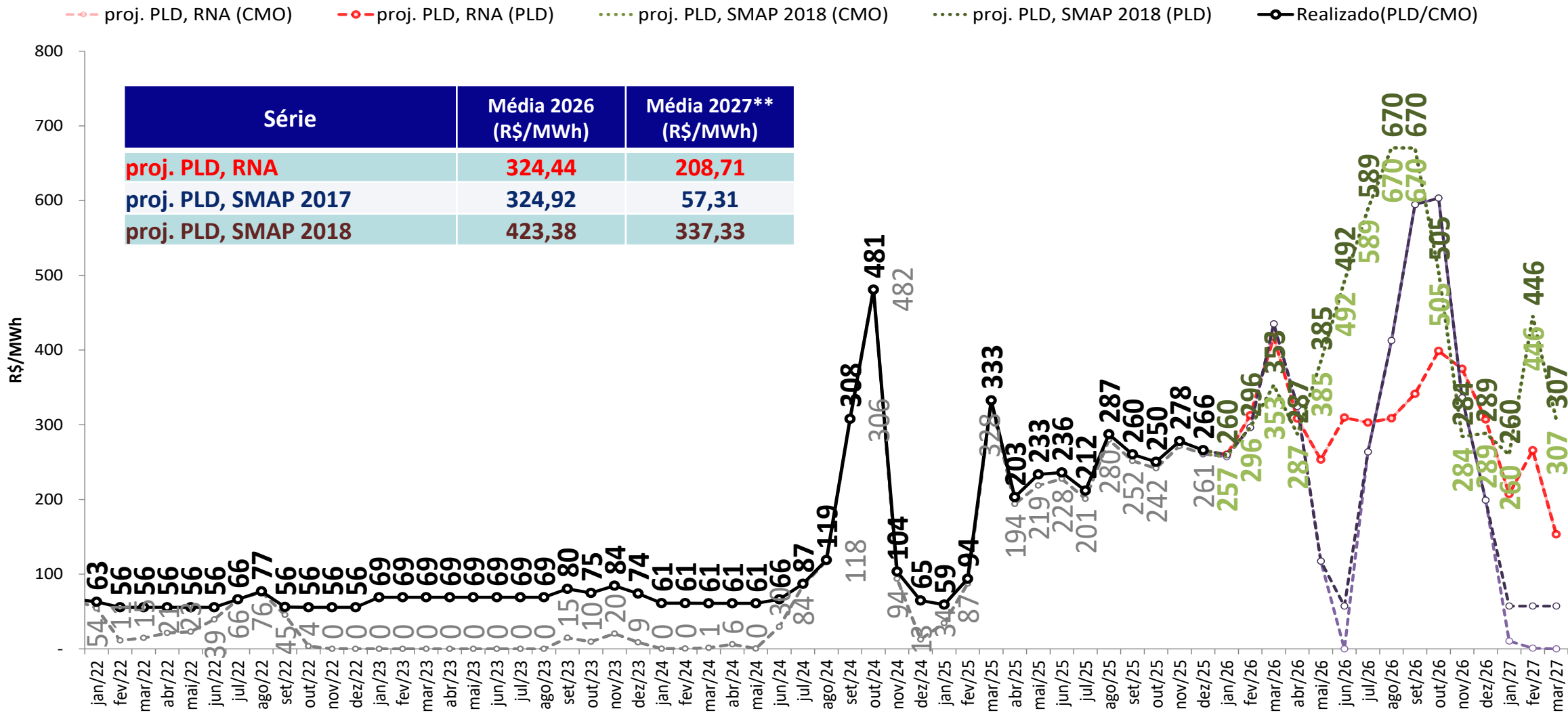
projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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

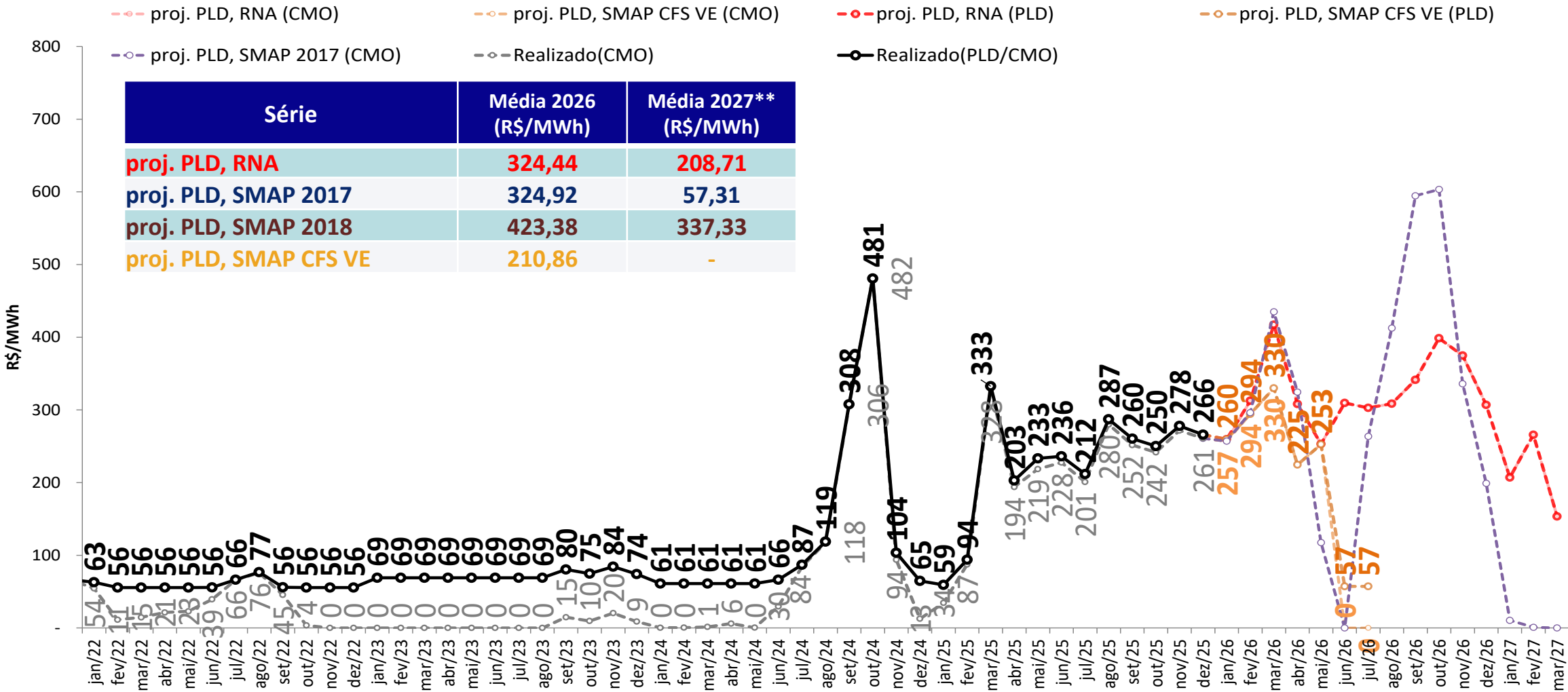
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

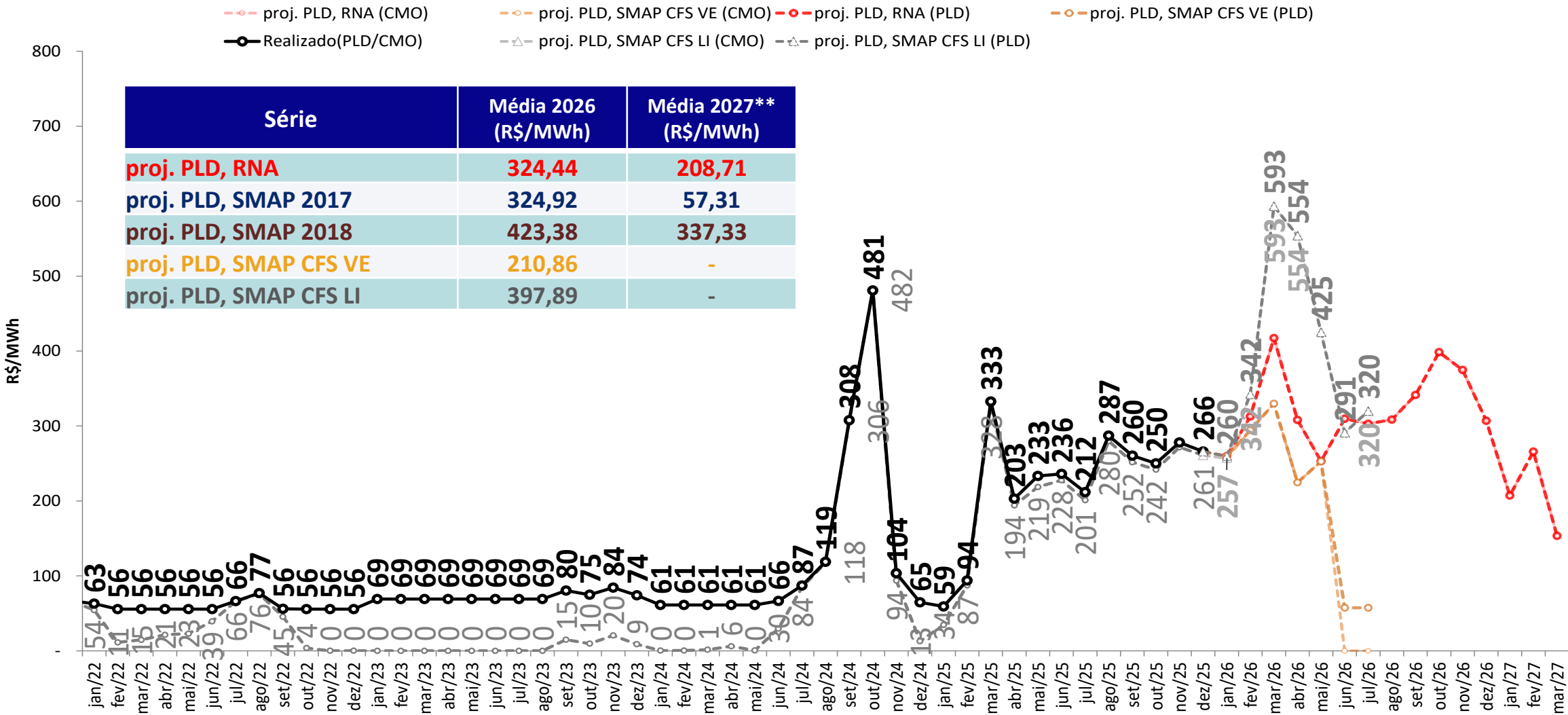
projeção do PLD – Sul

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

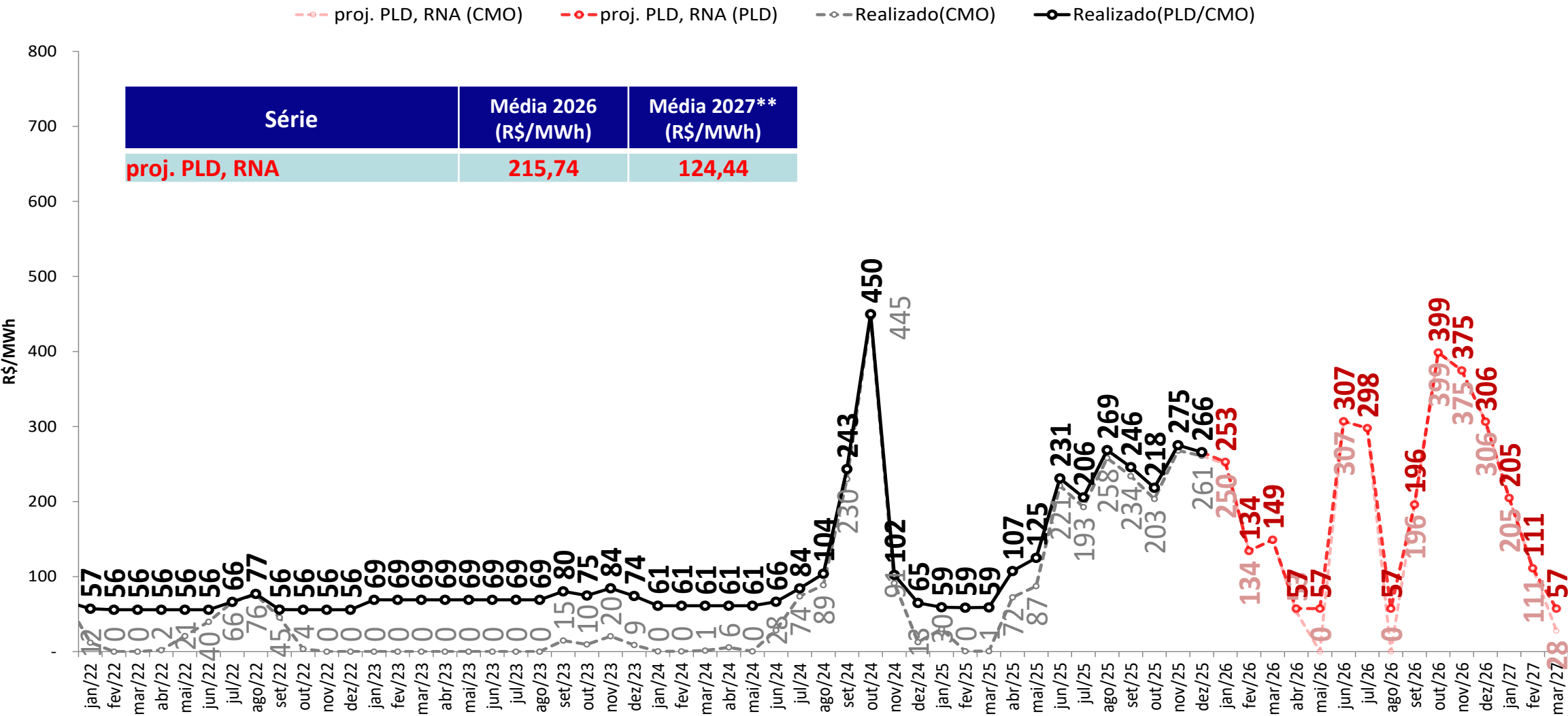
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

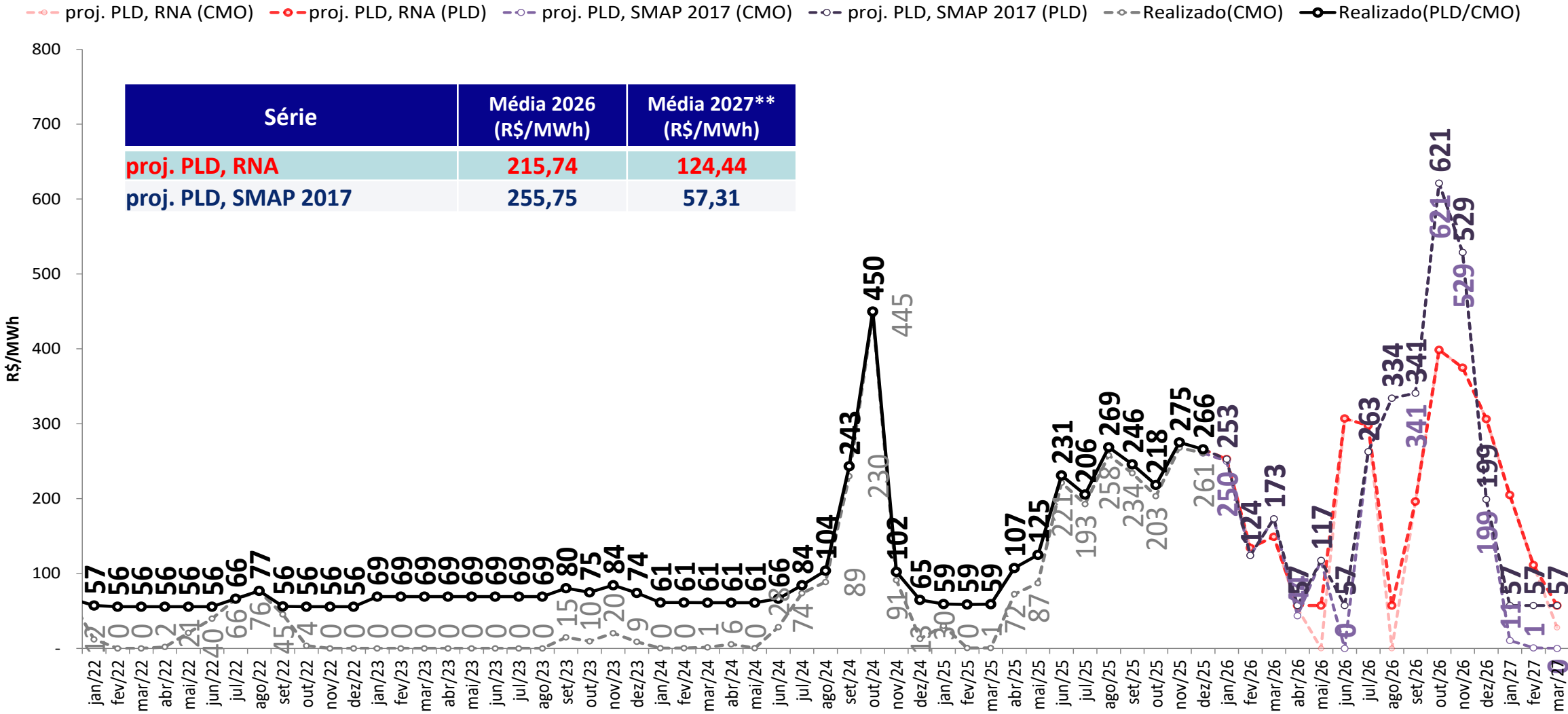
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



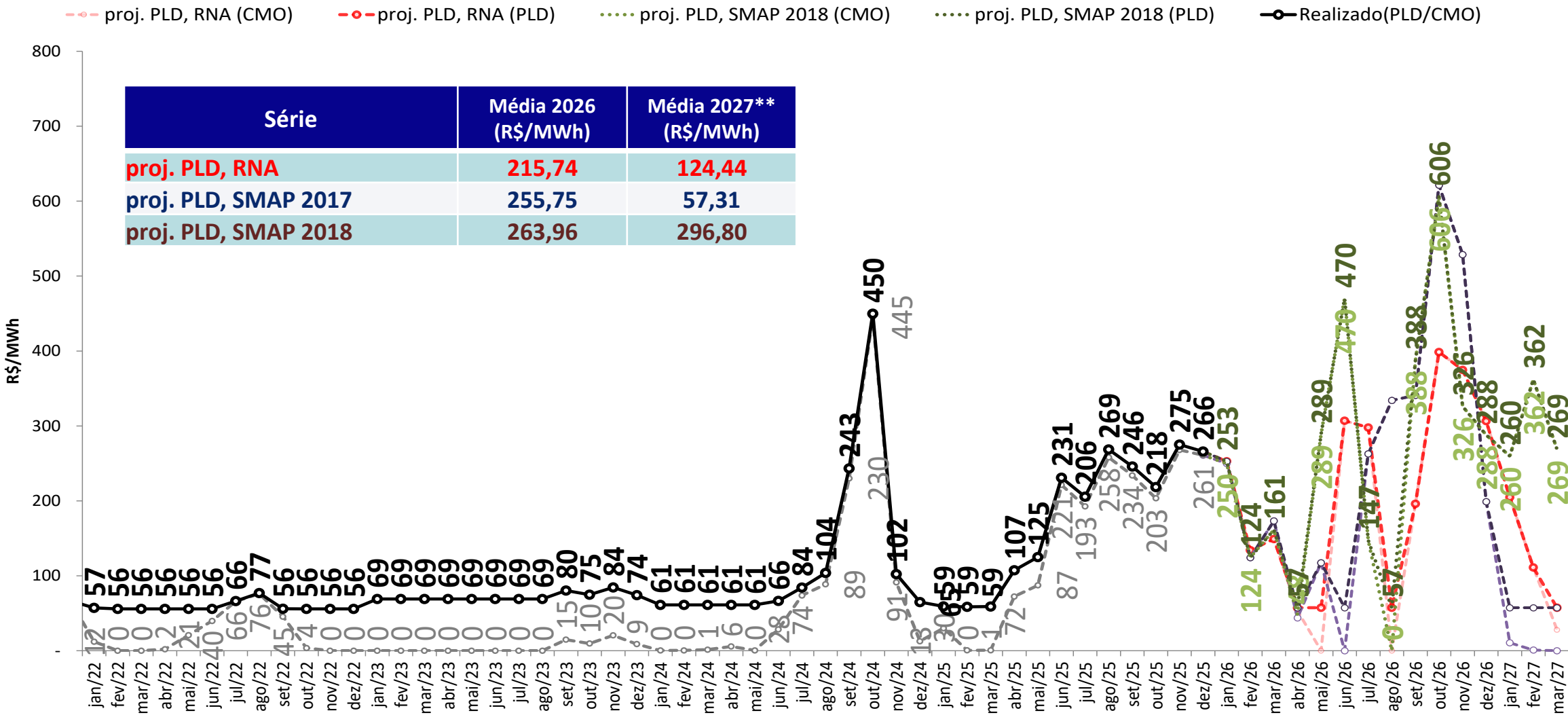
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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

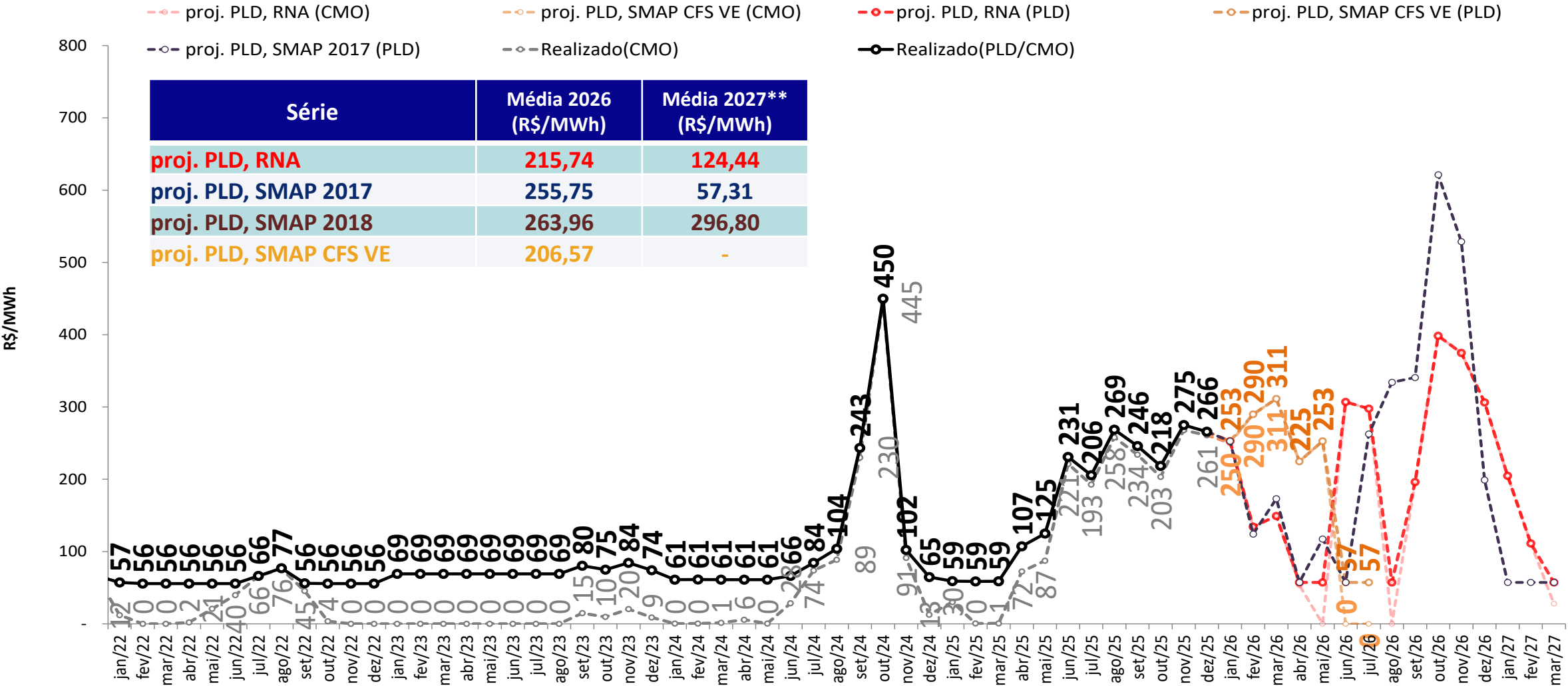
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

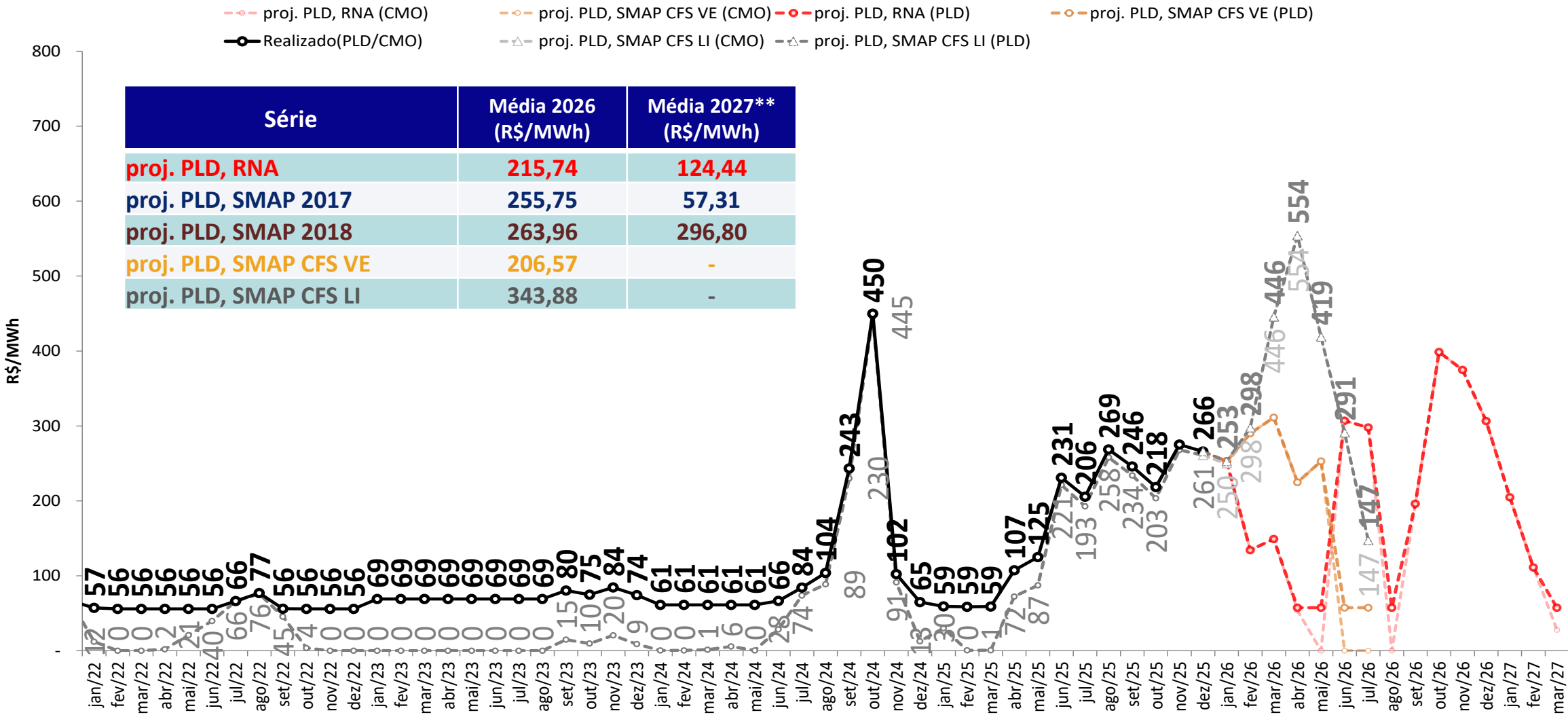
projeção do PLD – Nordeste

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

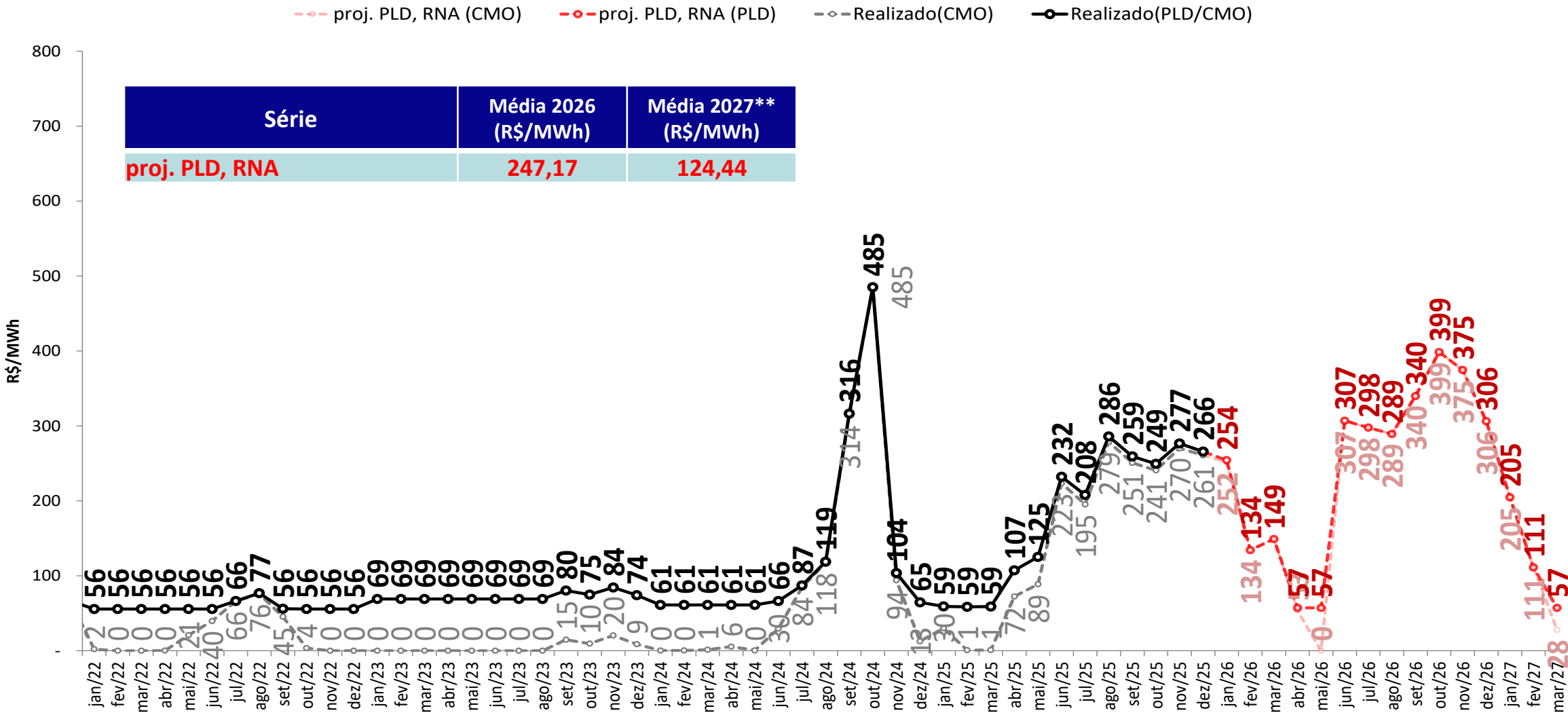
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• 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



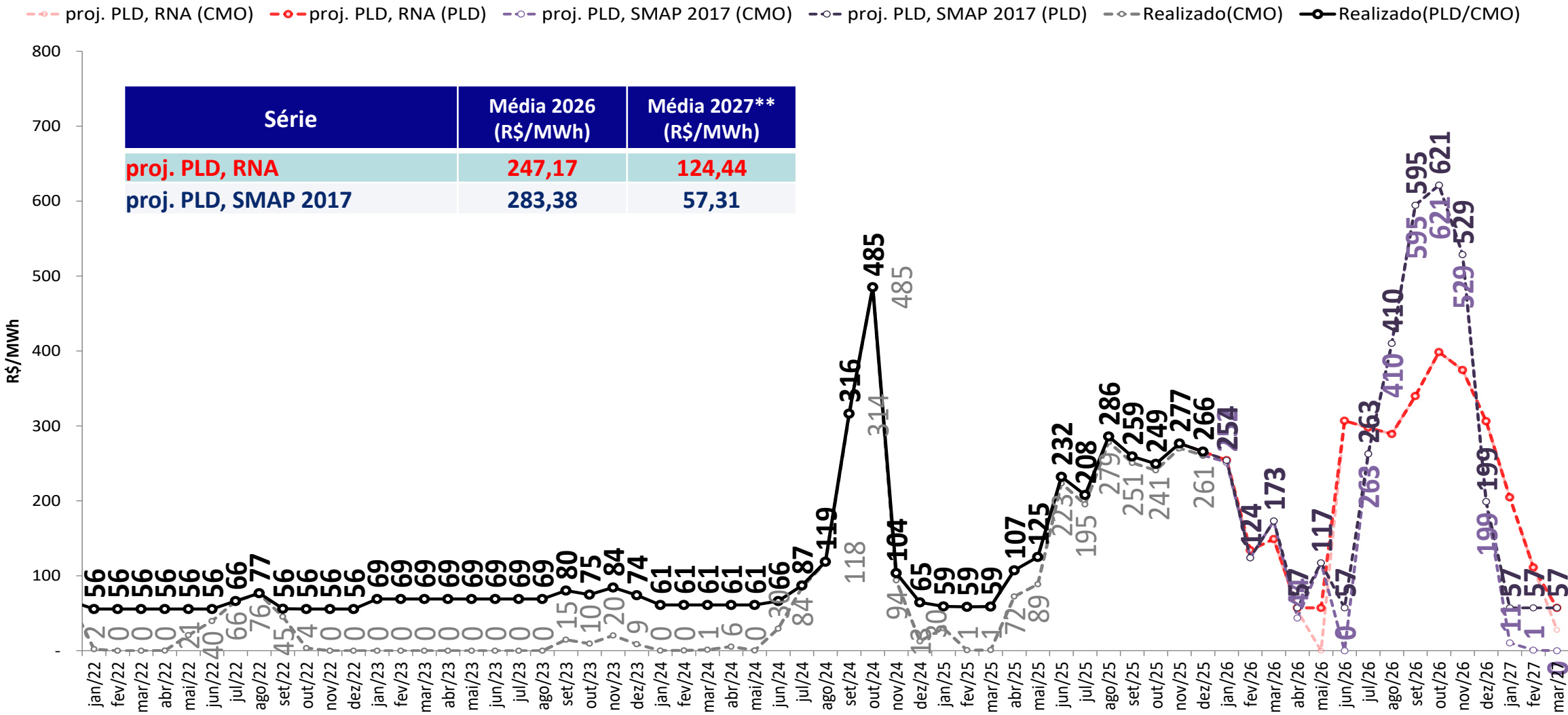
• Foram considerados:

- 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

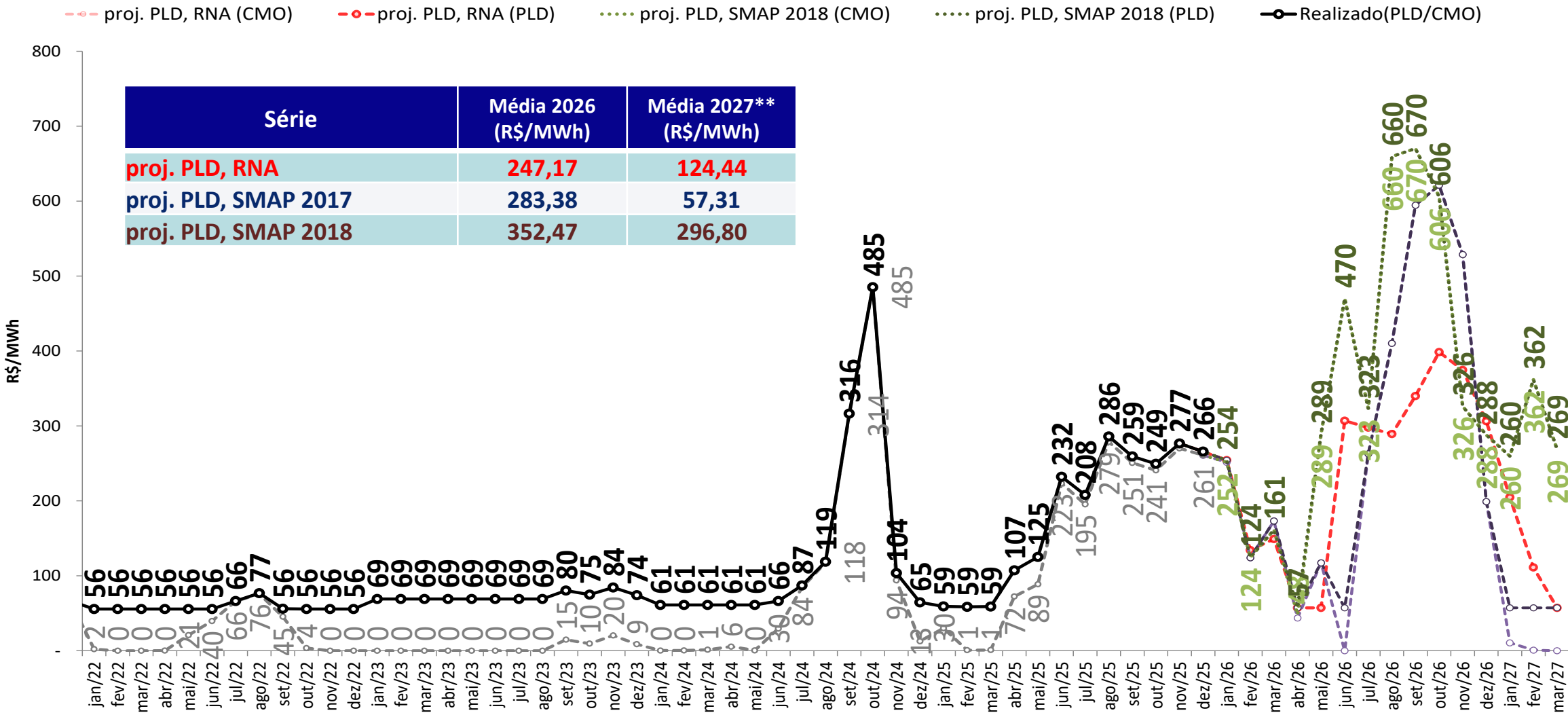
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• 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

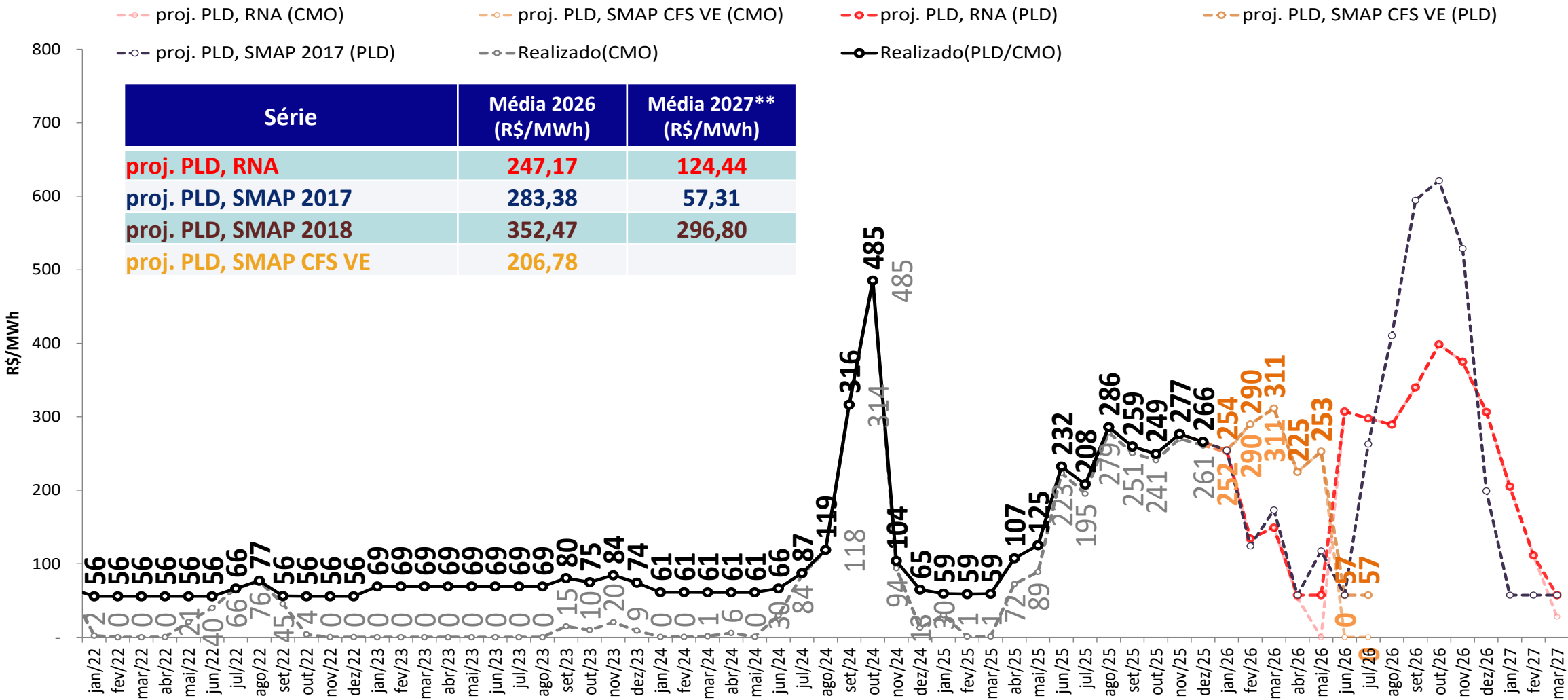
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• 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

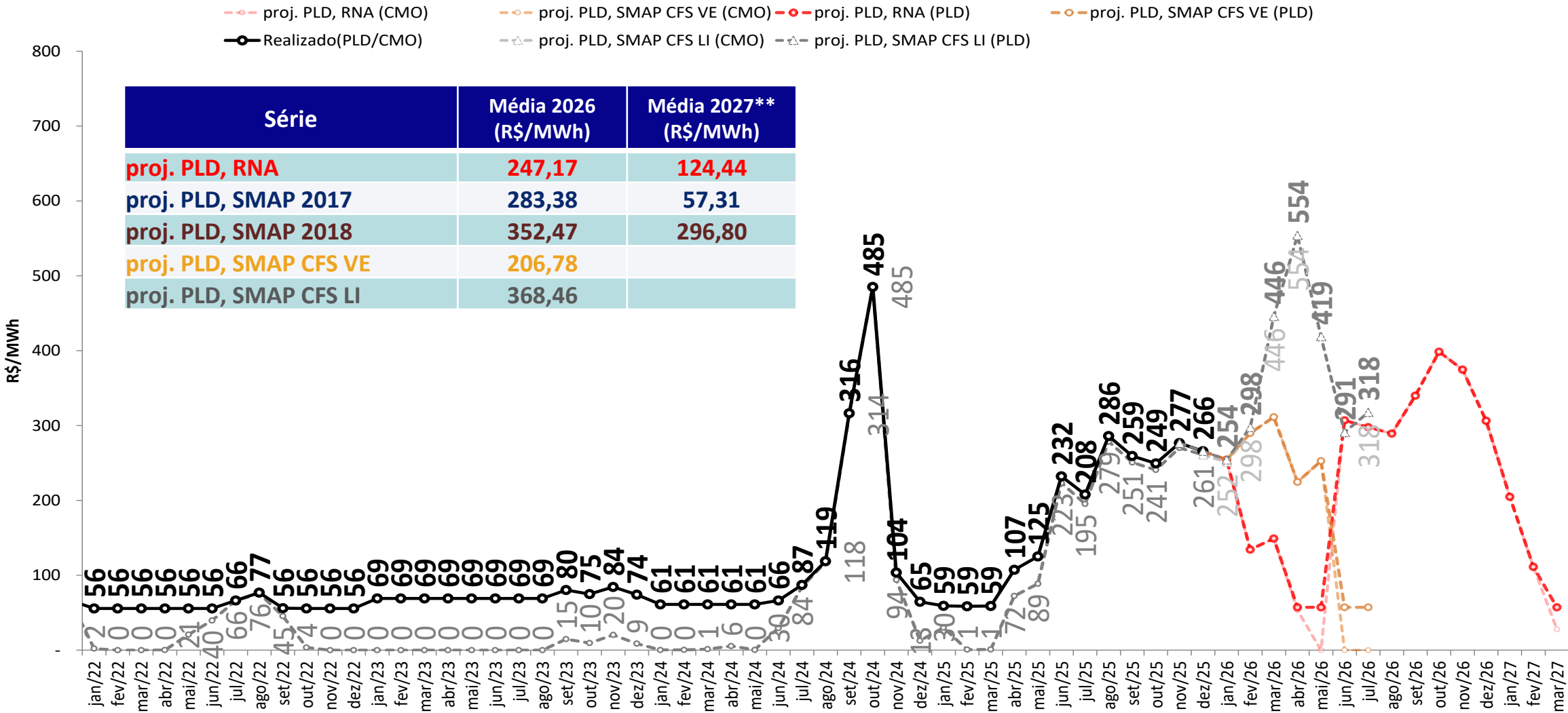
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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	jan/26	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	260	313	417	308	253	307	302	309	341	399	375	307	206	259	152
proj. PLD, SMAP 2017	260	296	435	325	117	57	264	413	595	621	529	199	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	260	296	353	287	381	474	585	666	670	606	326	289	260	446	307
proj. PLD, SMAP CFS VE	260	294	330	225	253	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	260	342	593	554	419	291	318	-	-	-	-	-	-	-	-
S	jan/26	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	260	313	417	308	253	310	303	309	341	399	375	307	207	266	153
proj. PLD, SMAP 2017	260	296	435	325	117	57	264	413	595	603	336	199	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	260	296	353	287	385	492	589	670	670	505	284	289	260	446	307
proj. PLD, SMAP CFS VE	260	294	330	225	253	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	260	342	593	554	425	291	320	-	-	-	-	-	-	-	-

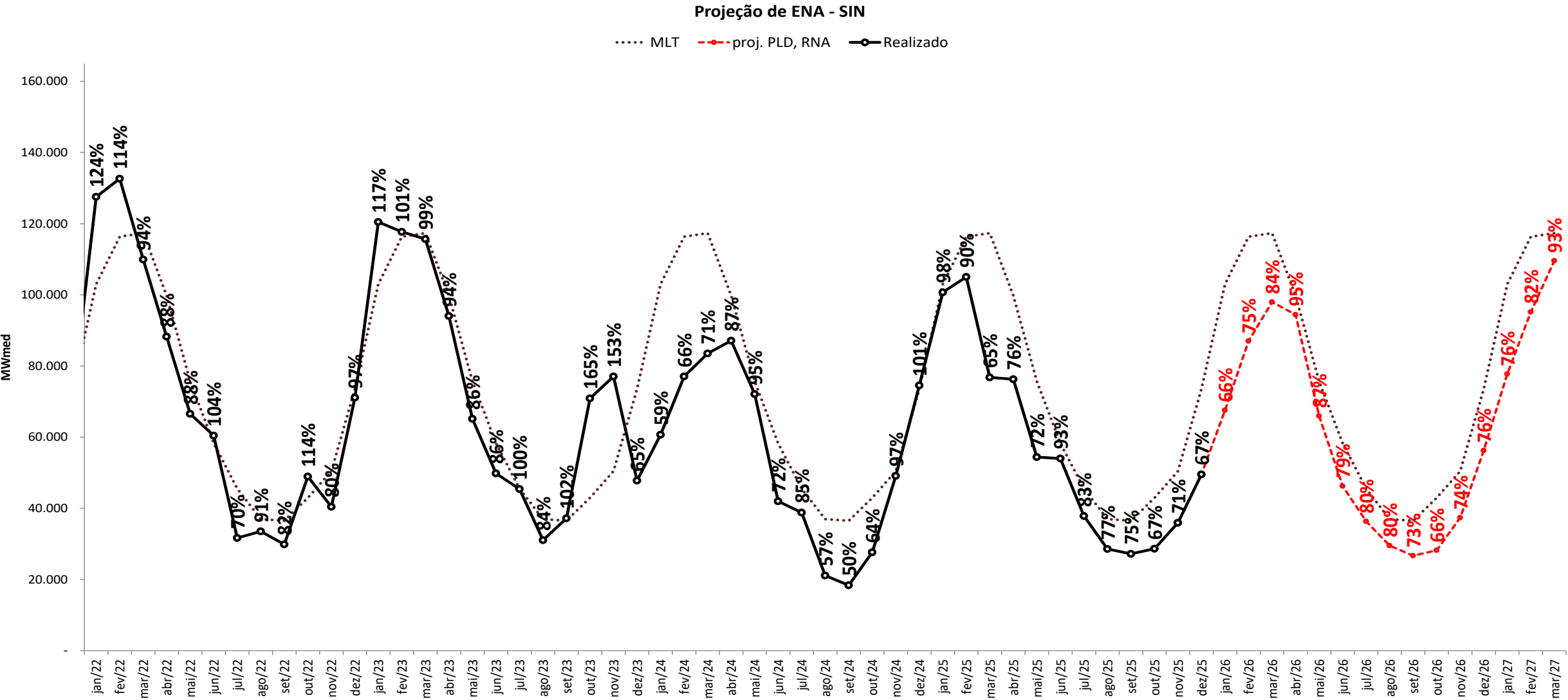
NE	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	253	134	149	57	57	307	298	57	196	399	375	306	205	111	57
proj. PLD, SMAP 2017	253	124	173	57	117	57	263	334	341	621	529	199	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	253	124	161	57	289	470	147	57	388	606	326	288	260	362	269
proj. PLD, SMAP CFS VE	253	290	311	225	253	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	253	298	446	554	419	291	147	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jan/26	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	254	134	149	57	57	307	298	289	340	399	375	306	205	111	57
proj. PLD, SMAP 2017	254	124	173	57	117	57	263	410	595	621	529	199	57	57	57
proj. PLD, SMAP 2018	254	124	161	57	289	470	323	660	670	606	326	288	260	362	269
proj. PLD, SMAP CFS VE	254	290	311	225	253	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	254	298	446	554	419	291	318	-	-	-	-	-	-	-	-

- Foram considerados:

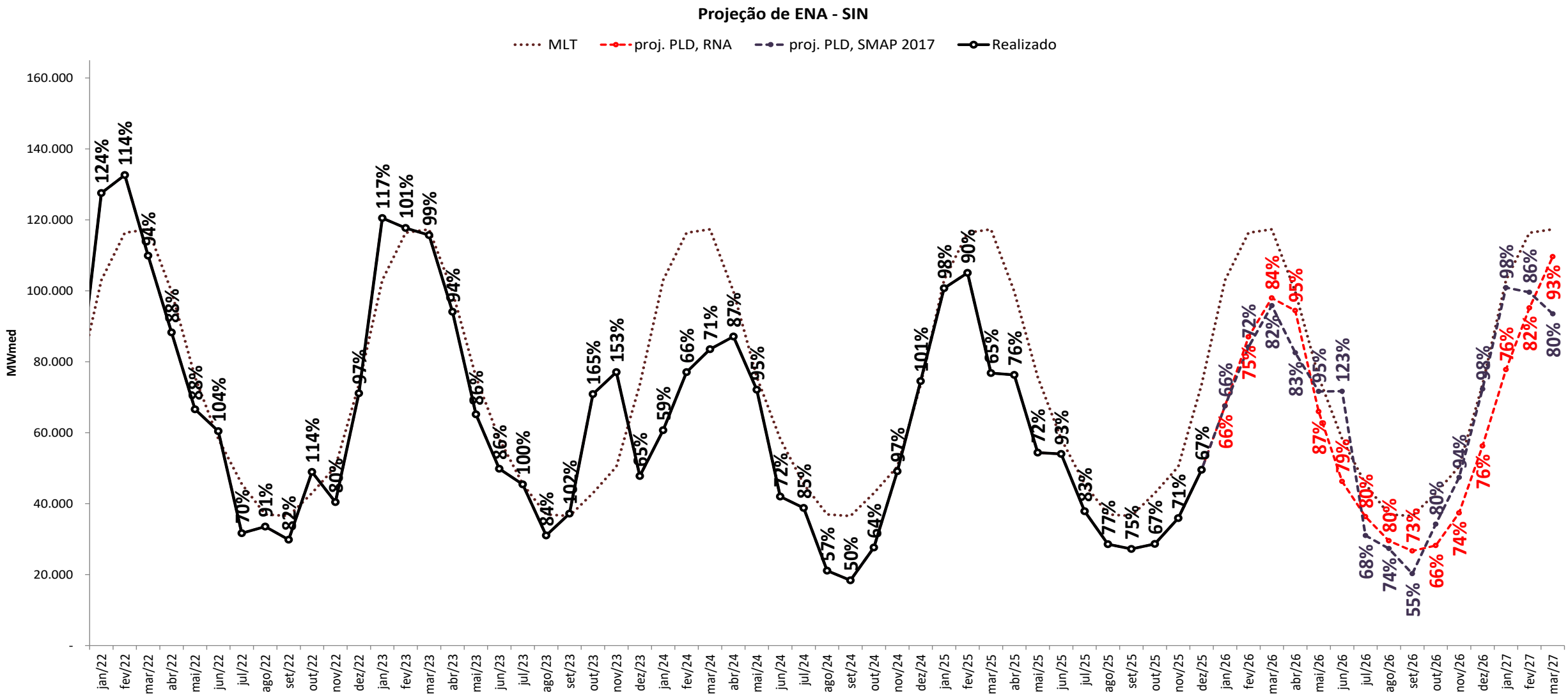
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



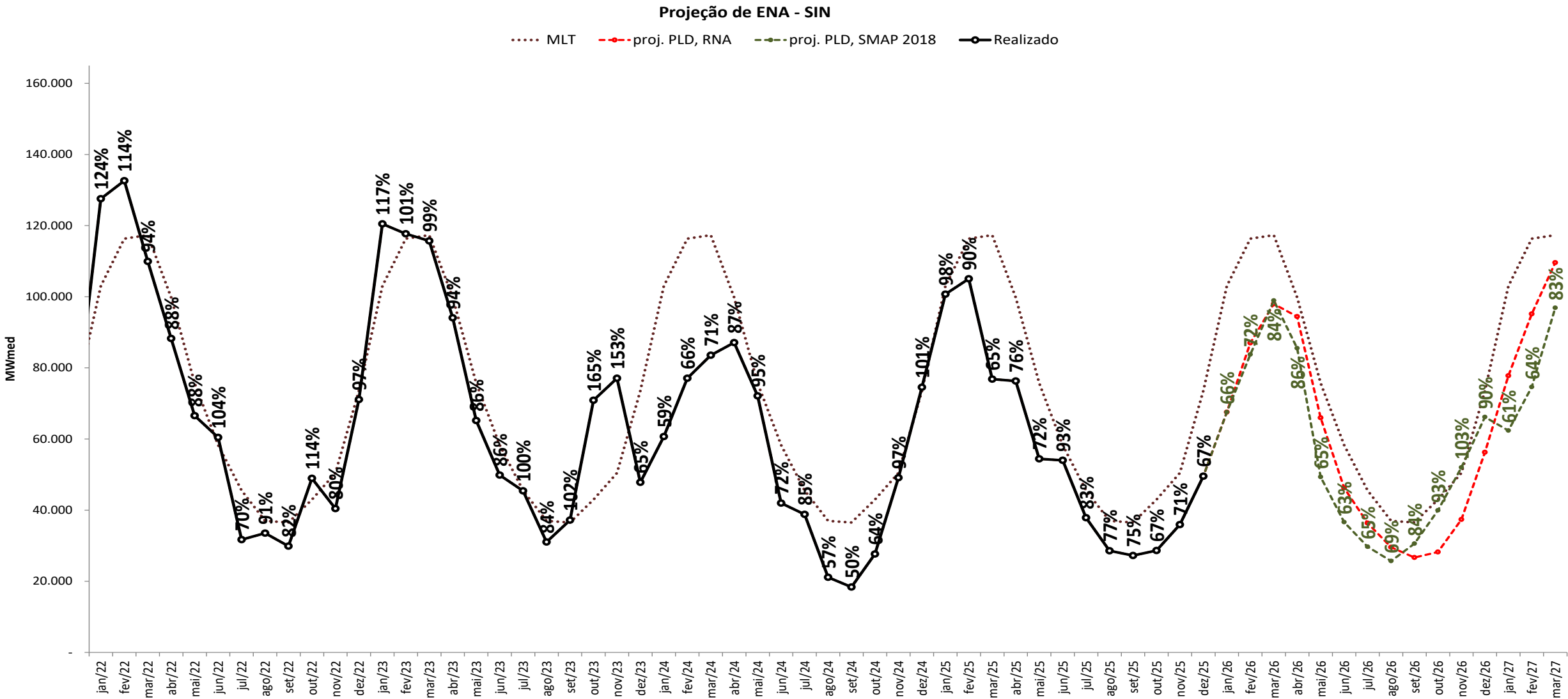
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



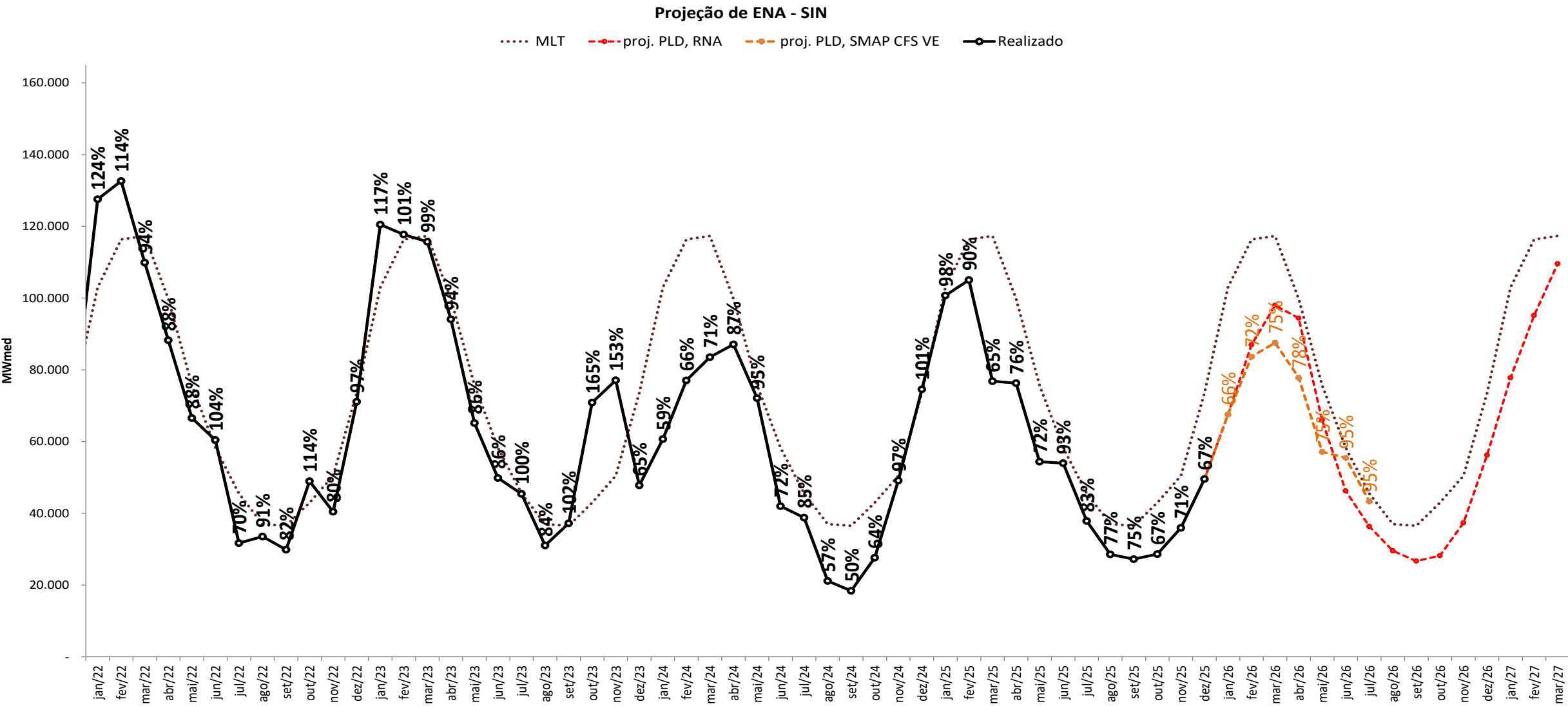
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



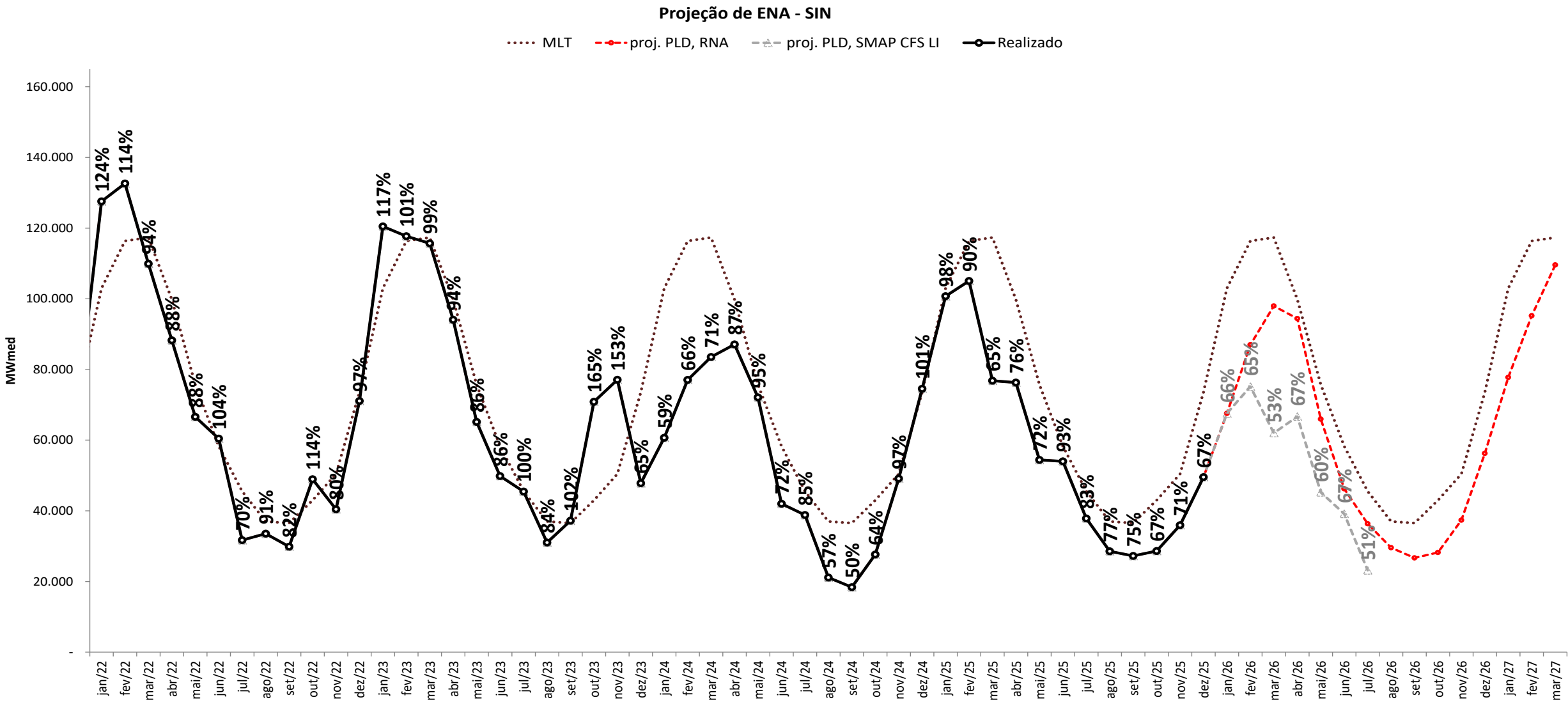
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

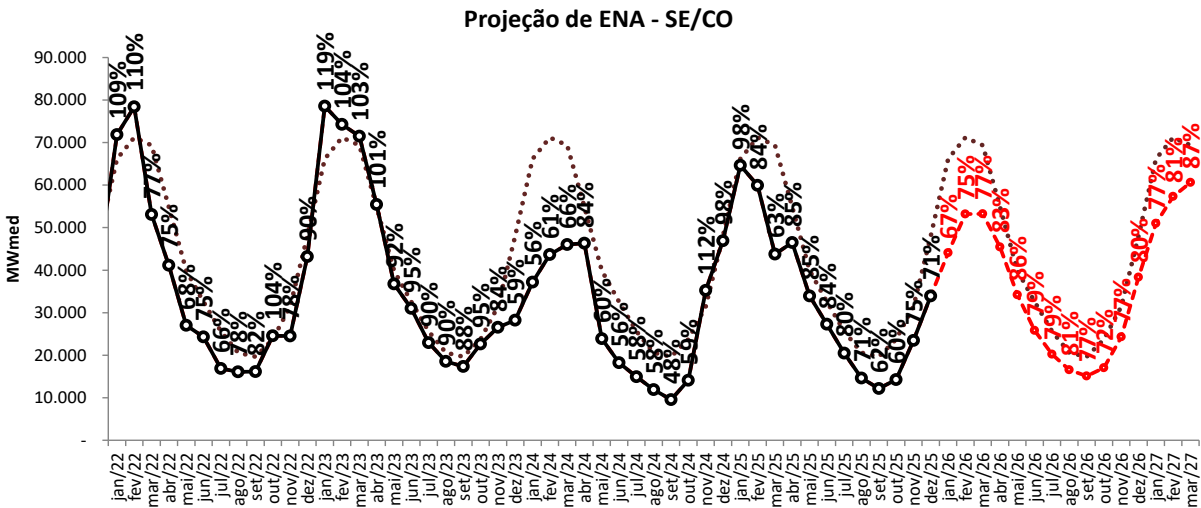
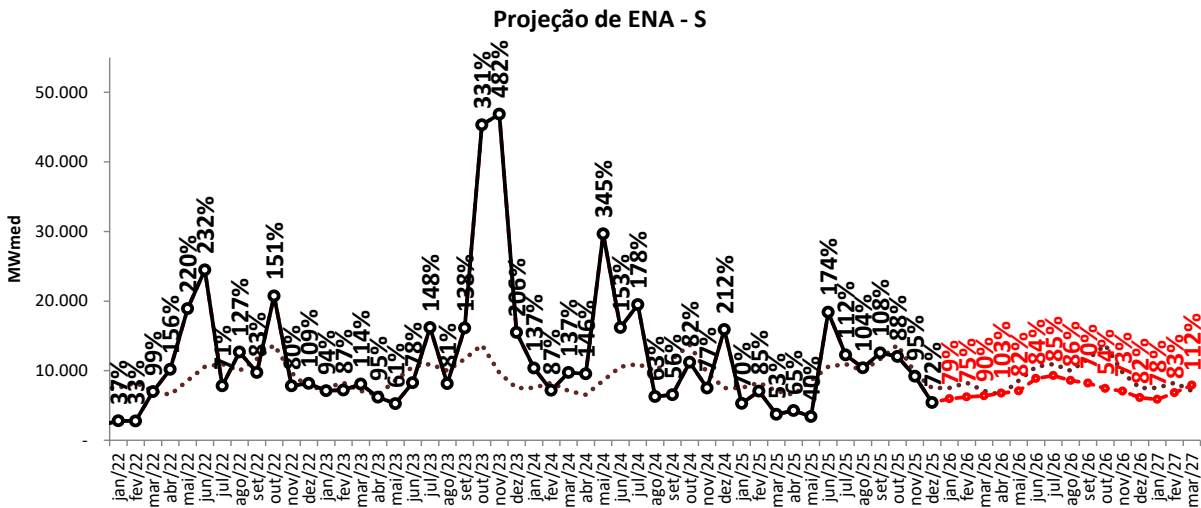
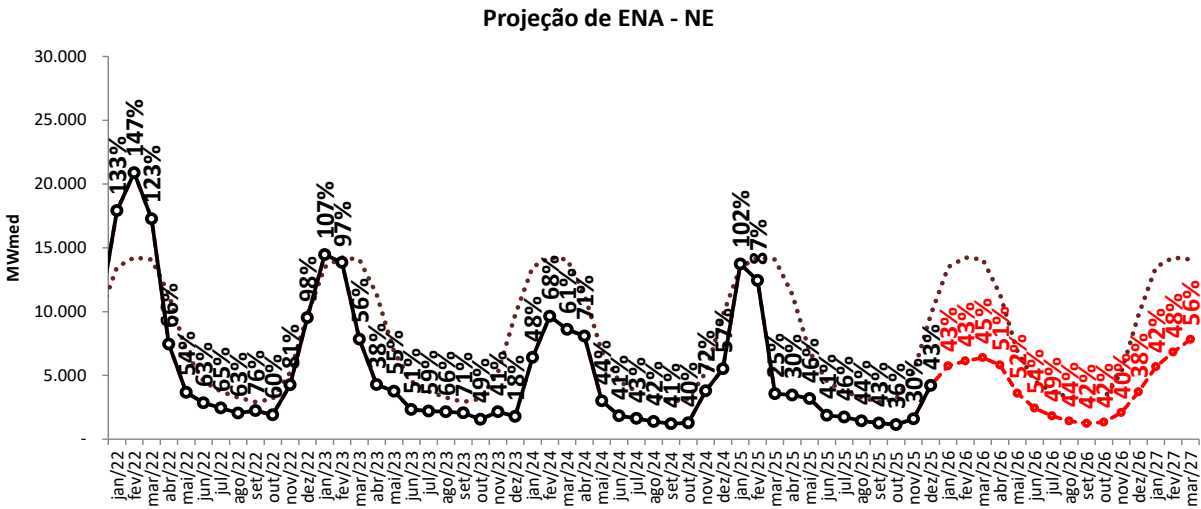
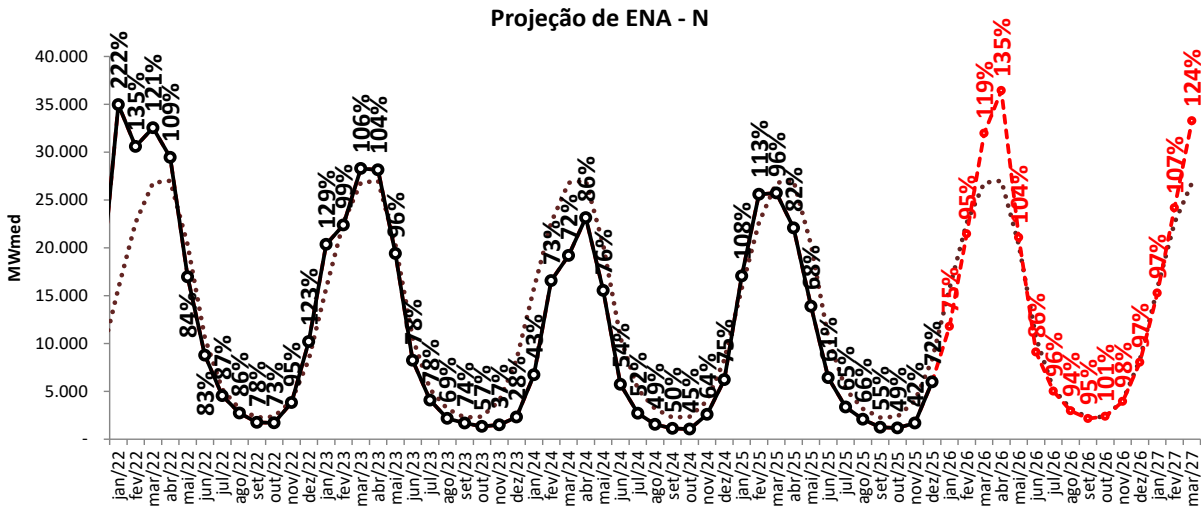


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



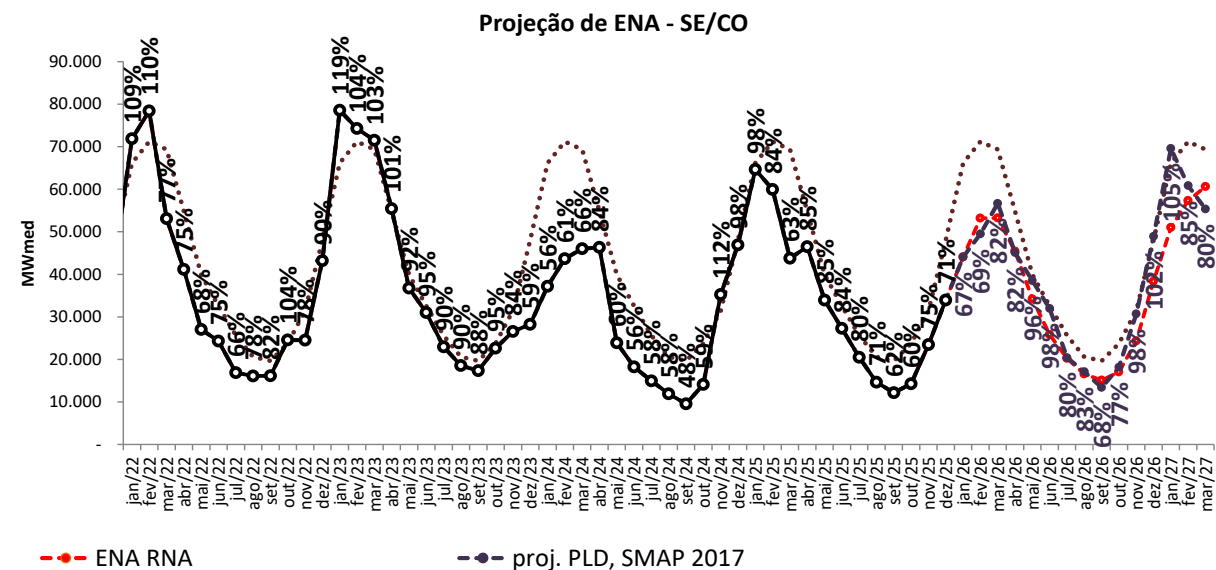
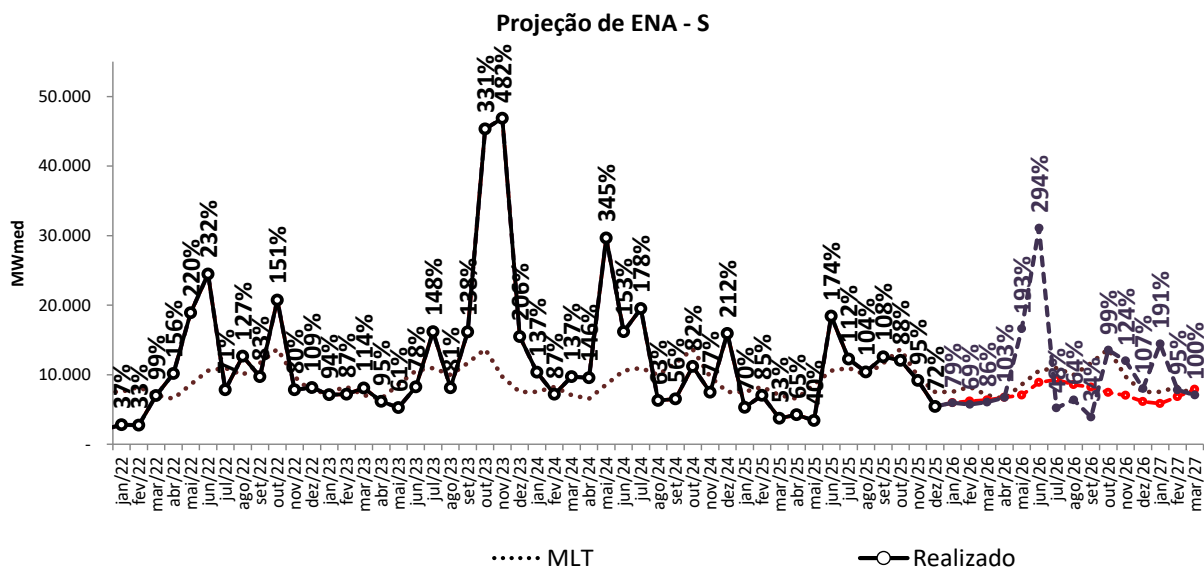
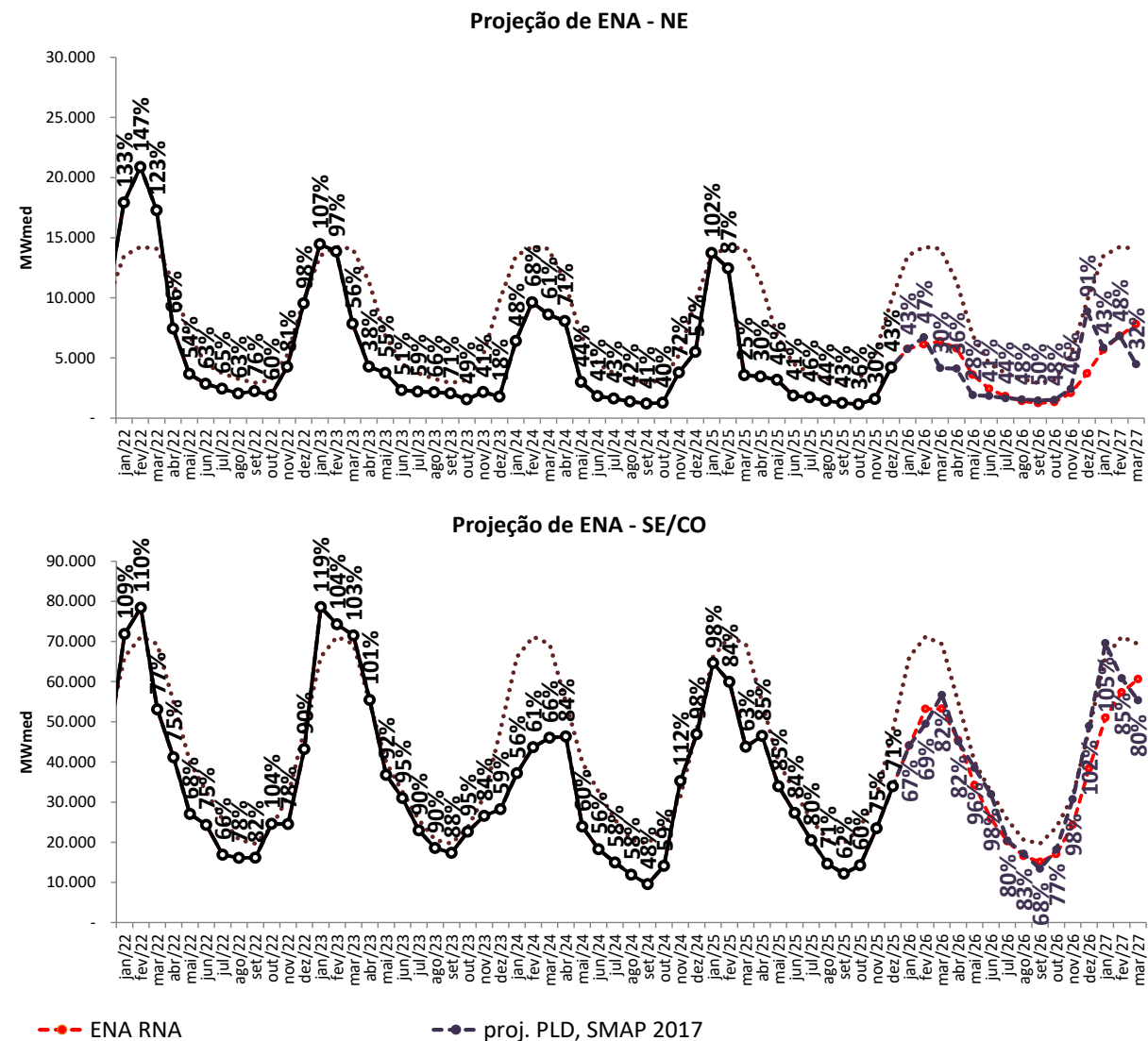
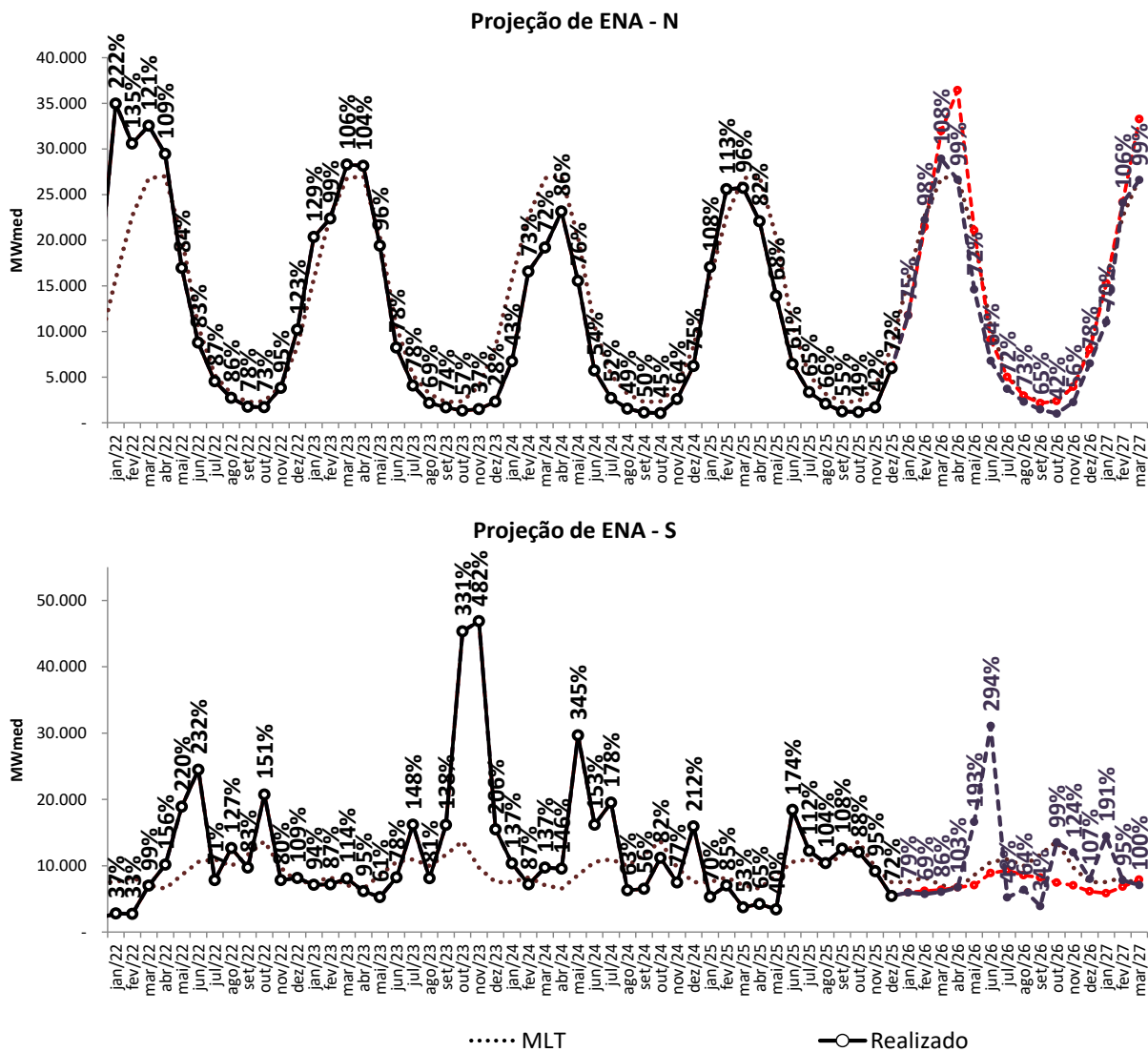
..... MLT

—●— Realizado

---●--- ENA RNA

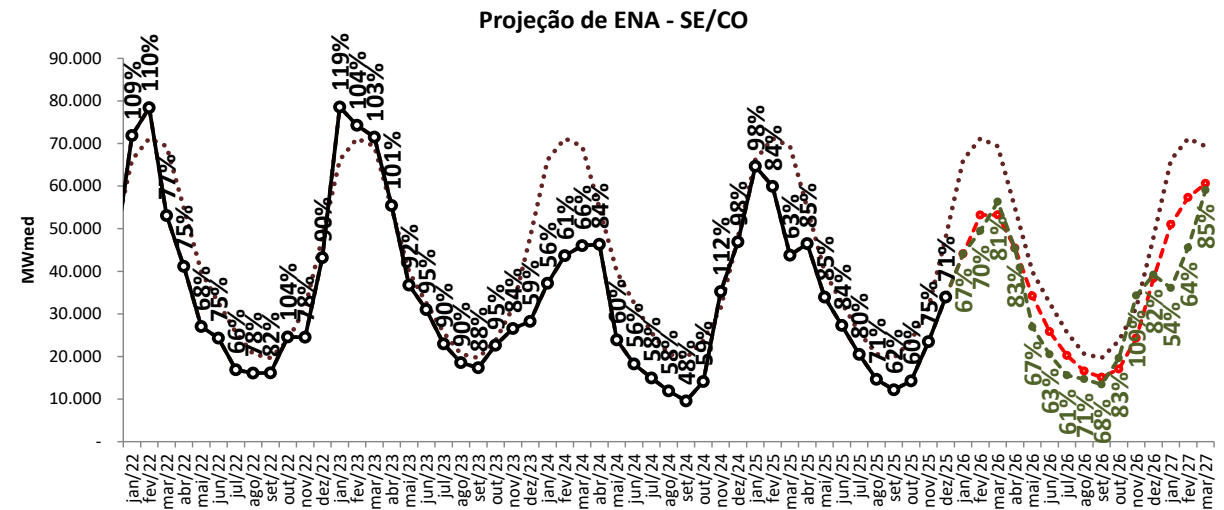
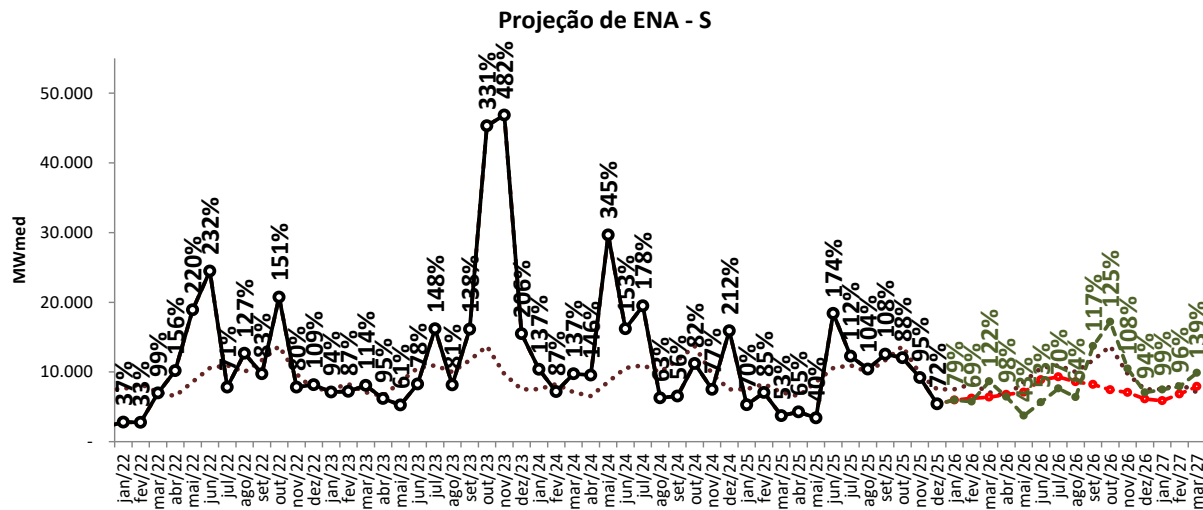
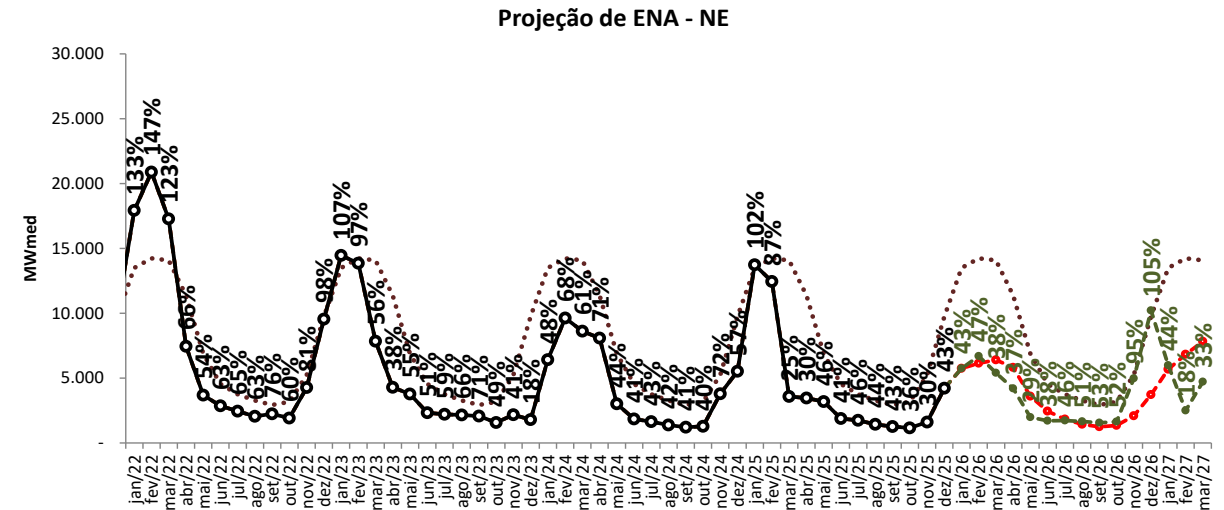
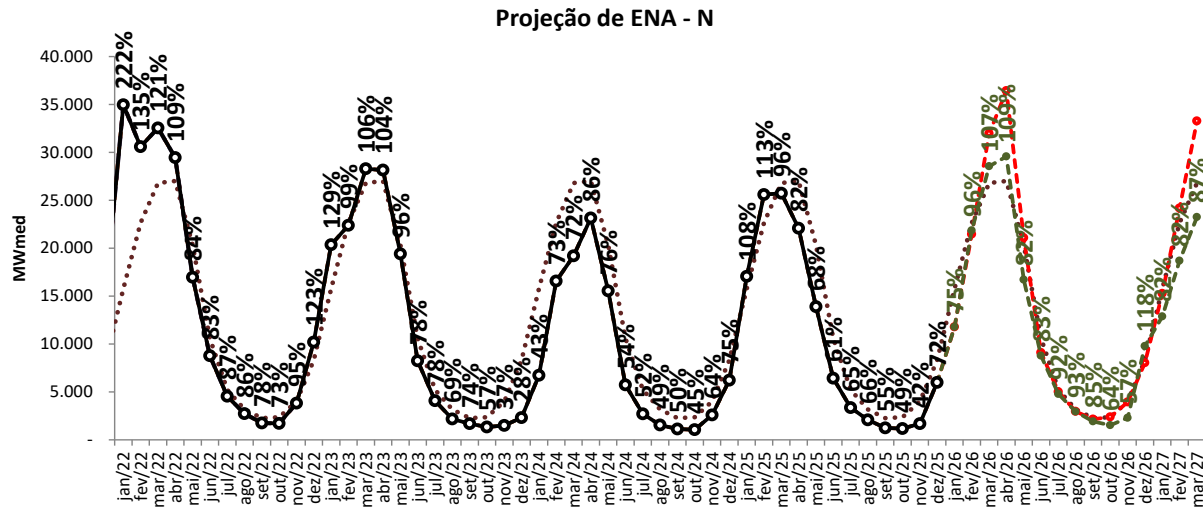
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



..... MLT

○ Realizado

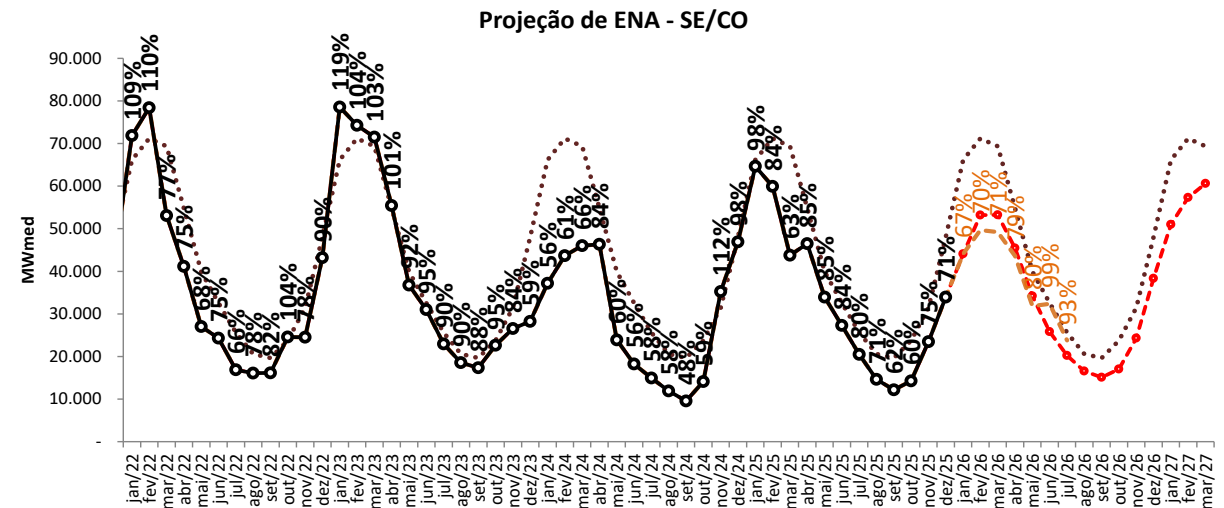
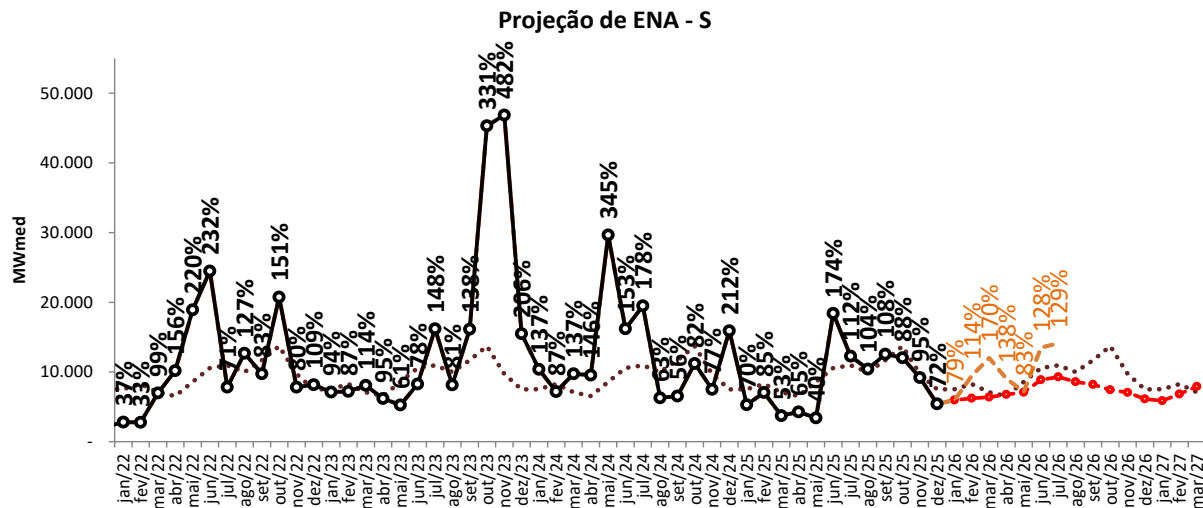
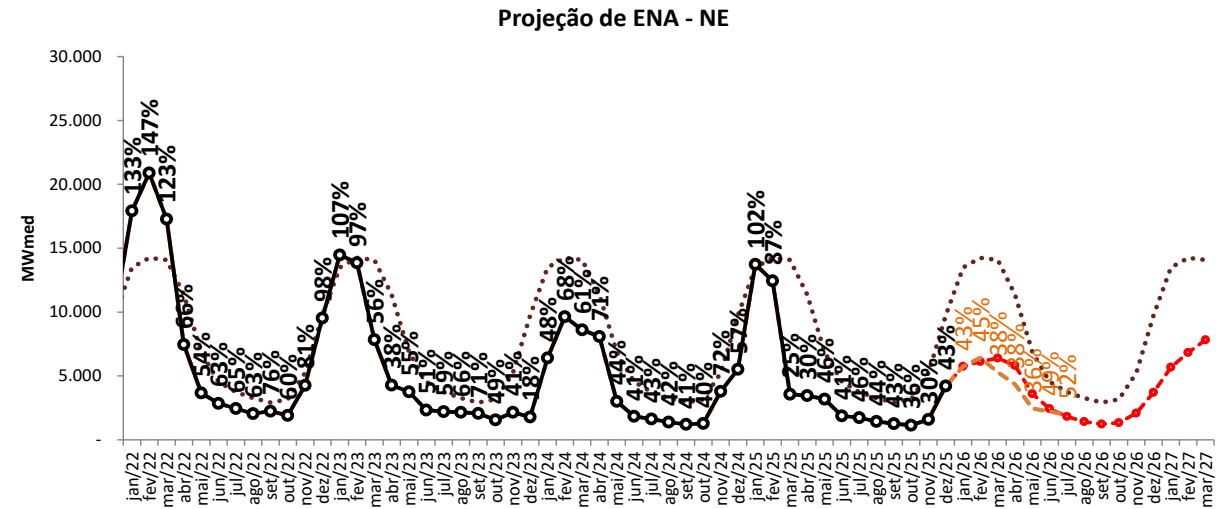
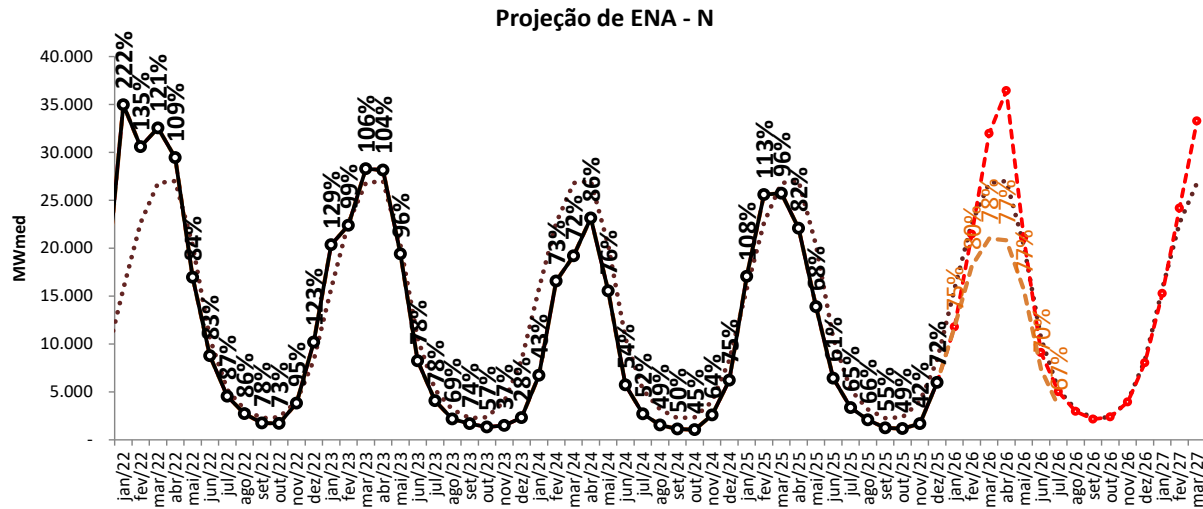
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2017

- - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

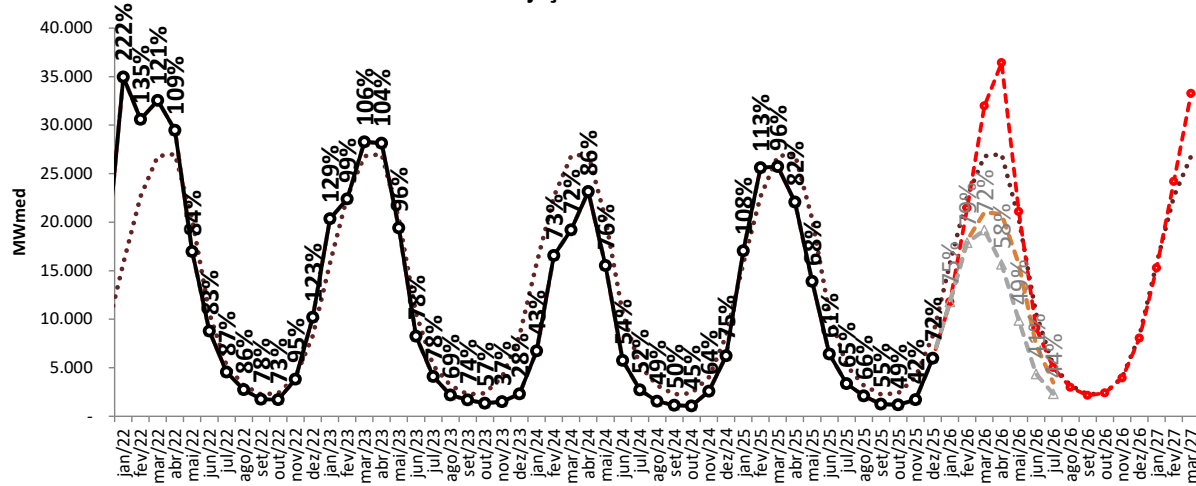


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2017 —●— proj. PLD, SMAP CFS VE —●— proj. PLD, SMAP 2018

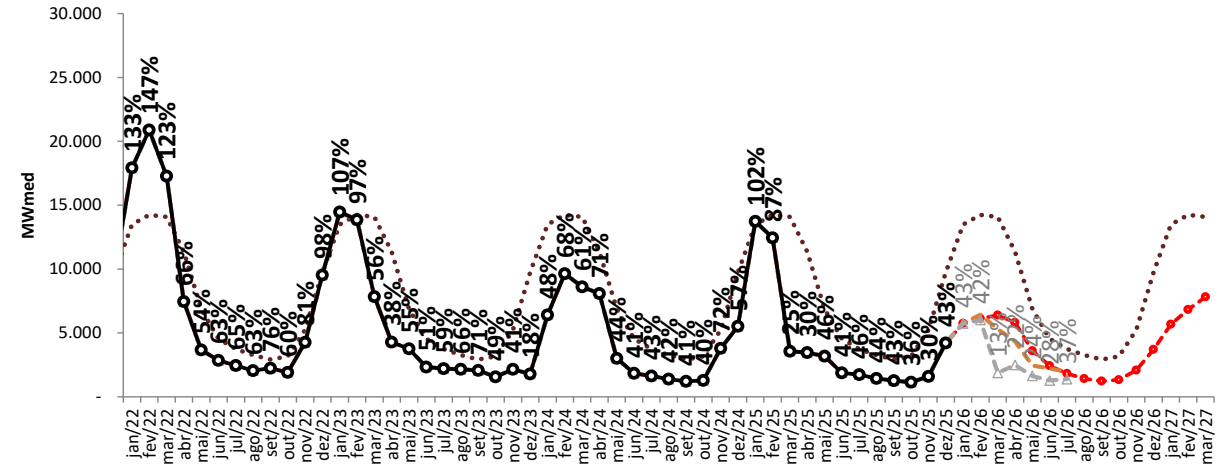
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

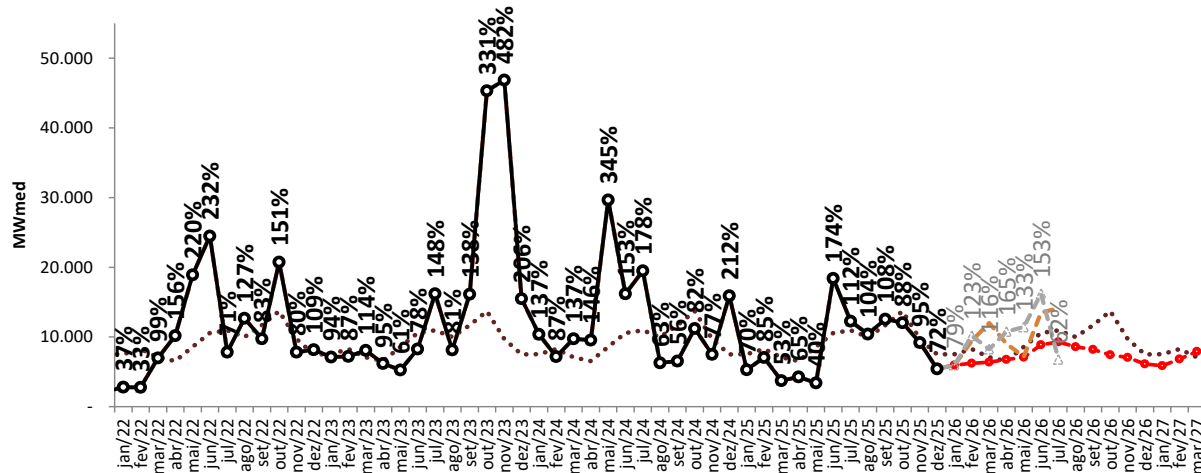
Projeção de ENA - N



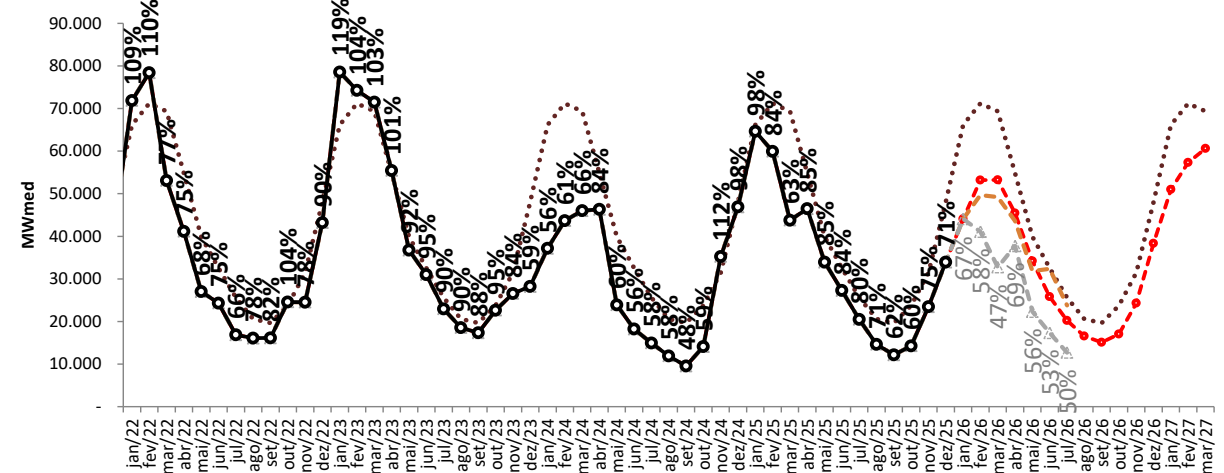
Projeção de ENA - NE



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 ena (% MLT)



SE/CO	jan/26	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	75	77	83	86	79	79	81	77	72	77	80	77	81	87
proj. PLD, SMAP 2017	67	69	82	82	96	98	80	83	68	77	98	102	105	85	80
proj. PLD, SMAP 2018	67	70	81	83	67	63	61	71	68	83	109	82	54	64	85
proj. PLD, SMAP CFS VE	67	70	71	79	80	99	93	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	67	58	47	69	56	53	50	-	-	-	-	-	-	-	-

S	jan/26	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	79	75	90	103	82	84	85	86	70	54	73	82	78	83	112
proj. PLD, SMAP 2017	79	69	86	103	193	294	48	64	34	99	124	107	191	95	100
proj. PLD, SMAP 2018	79	69	122	98	43	53	70	64	117	125	108	94	99	96	139
proj. PLD, SMAP CFS VE	79	114	170	138	83	128	129	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	79	123	116	165	133	153	62	-	-	-	-	-	-	-	-

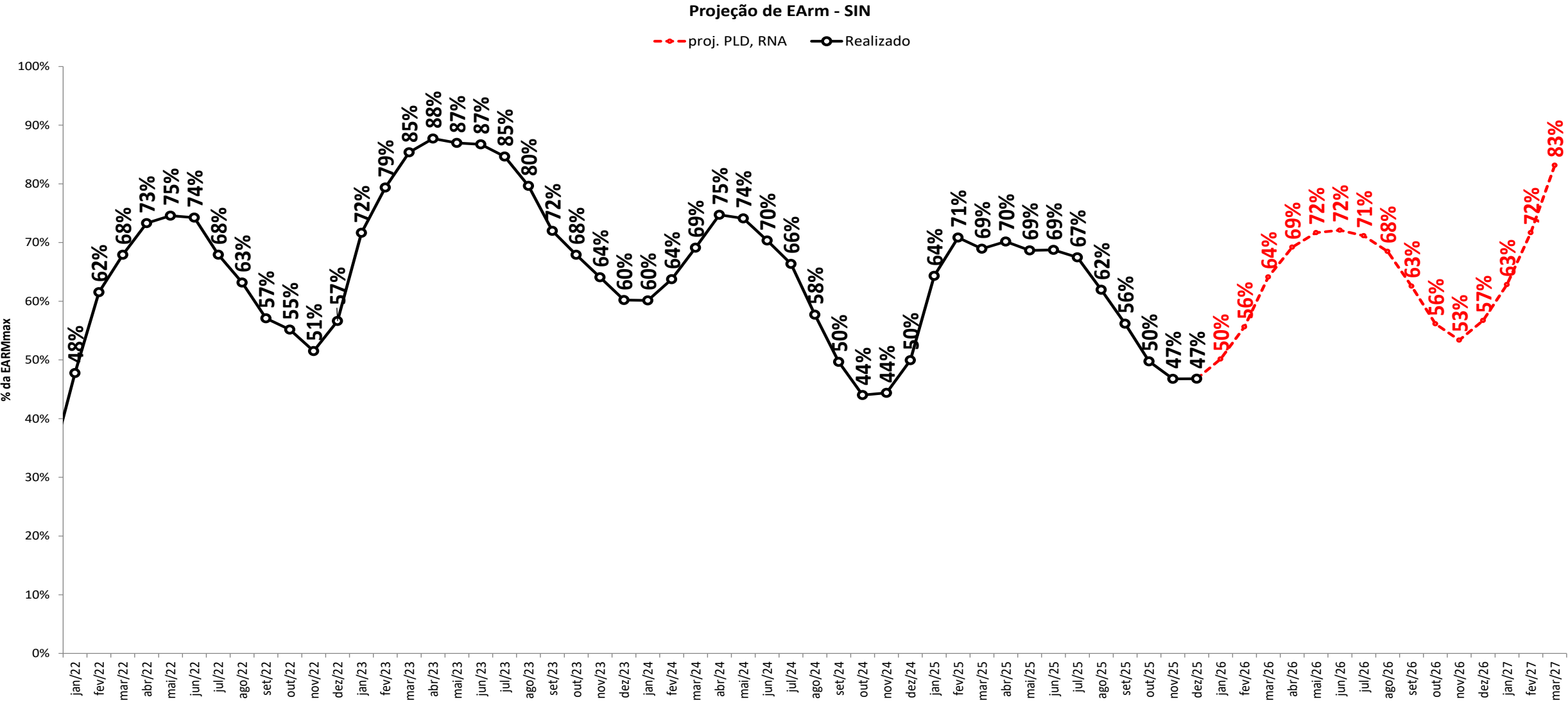
NE	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	43	43	45	51	52	54	49	44	42	42	40	38	42	48	56
proj. PLD, SMAP 2017	43	47	30	36	28	41	44	48	50	48	46	91	43	48	32
proj. PLD, SMAP 2018	43	47	38	37	29	38	46	51	53	52	95	105	44	18	33
proj. PLD, SMAP CFS VE	43	45	38	38	36	49	52	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	43	42	13	22	24	28	37	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jan/26	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	75	95	119	135	104	86	96	94	95	101	98	97	97	107	124
proj. PLD, SMAP 2017	75	98	108	99	72	64	72	73	65	42	56	78	70	106	99
proj. PLD, SMAP 2018	75	96	107	109	82	83	92	93	85	64	57	118	82	82	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	75	80	78	77	77	70	67	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	79	72	58	49	41	44	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	jan/26	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	66	75	84	95	87	79	80	80	73	66	74	76	76	82	93
proj. PLD, SMAP 2017	66	72	82	83	95	123	68	74	55	80	94	98	98	86	80
proj. PLD, SMAP 2018	66	72	84	86	65	63	65	69	84	93	103	90	61	64	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	72	75	78	75	95	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	65	53	67	60	67	51	-	-	-	-	-	-	-	-

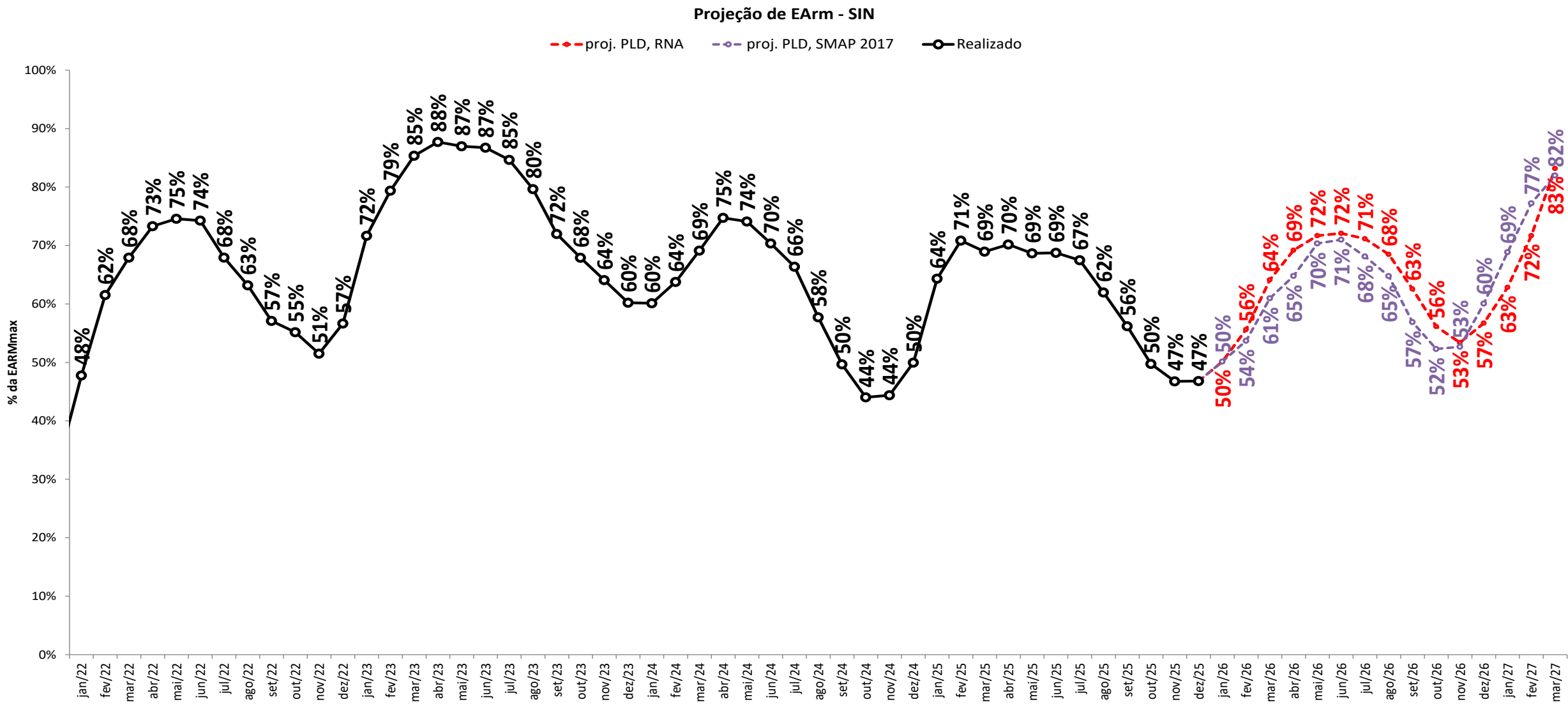
projeção de energia armazenada

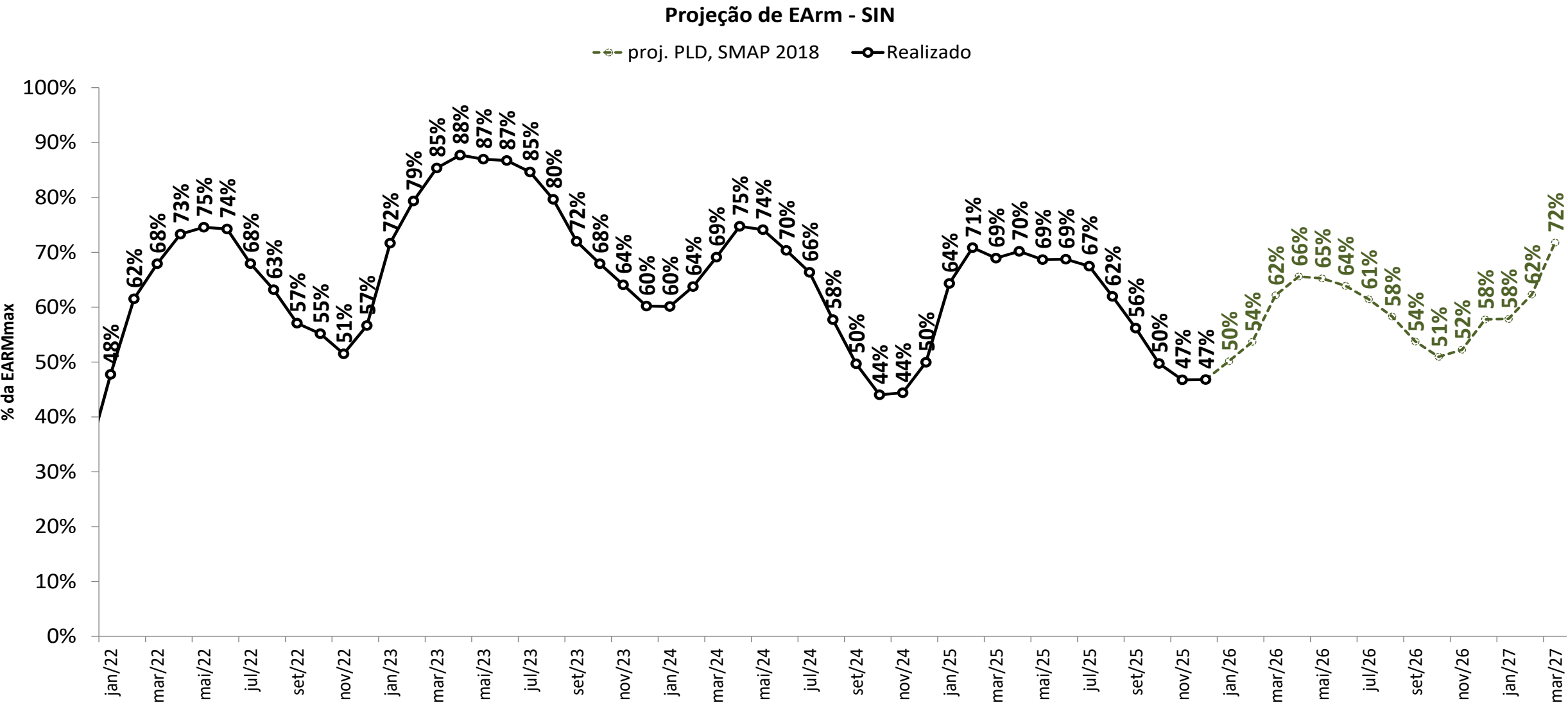
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

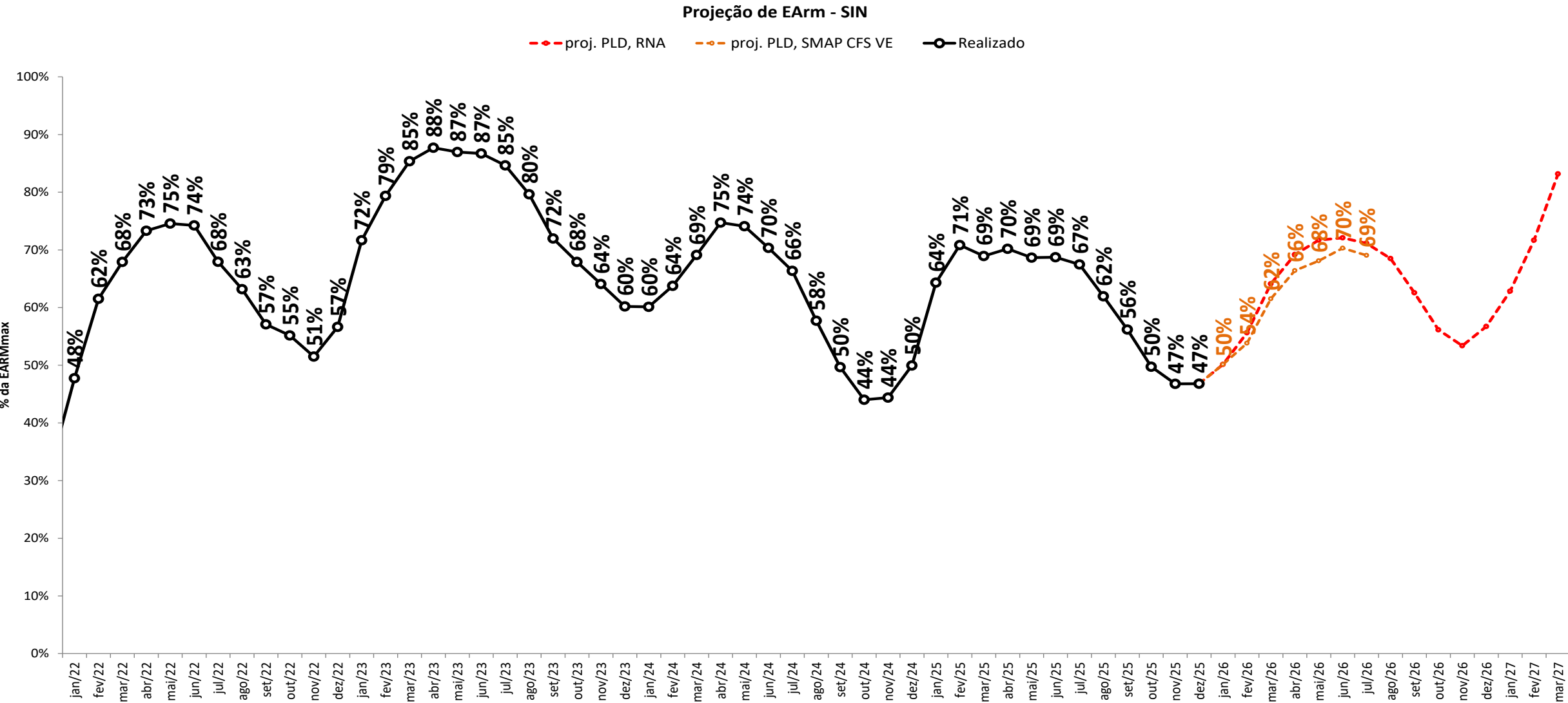
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017





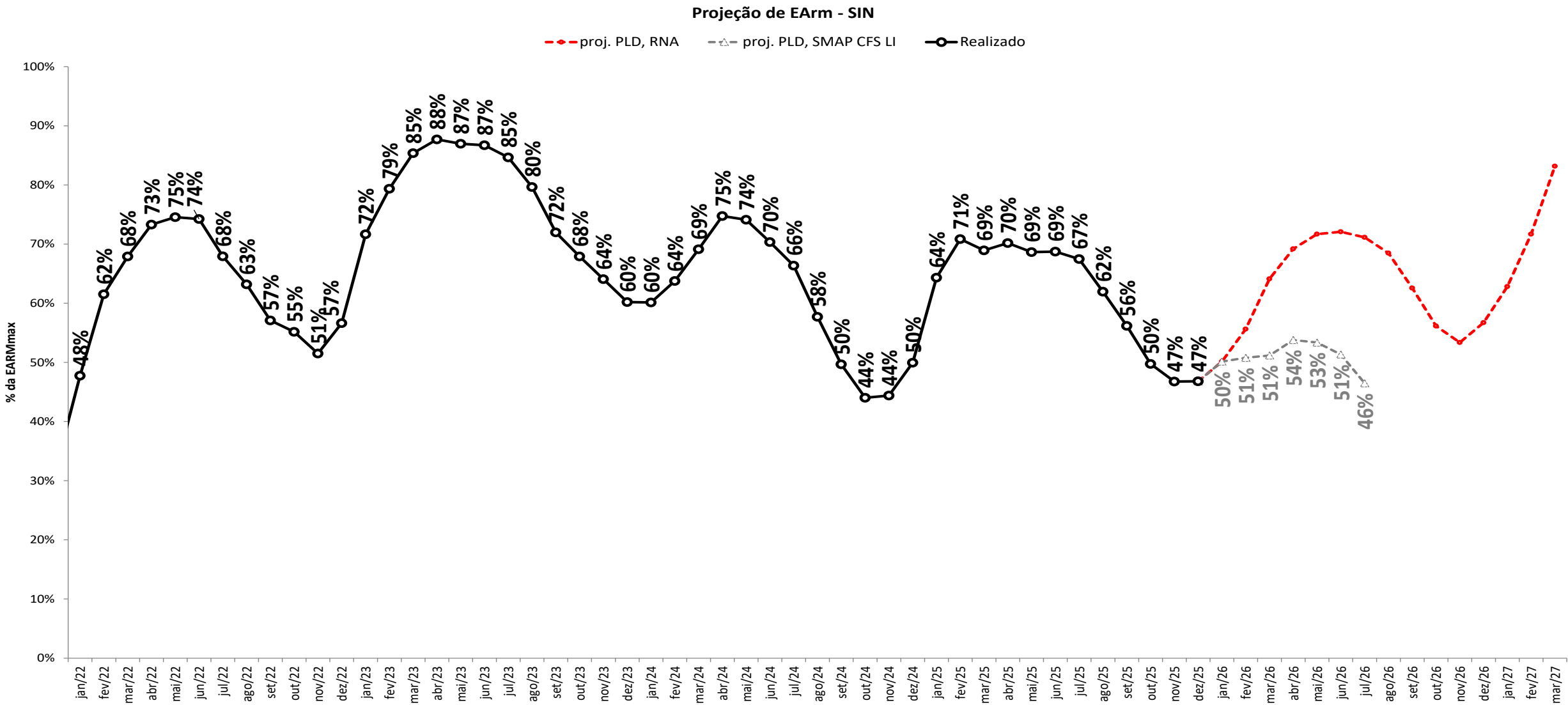
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

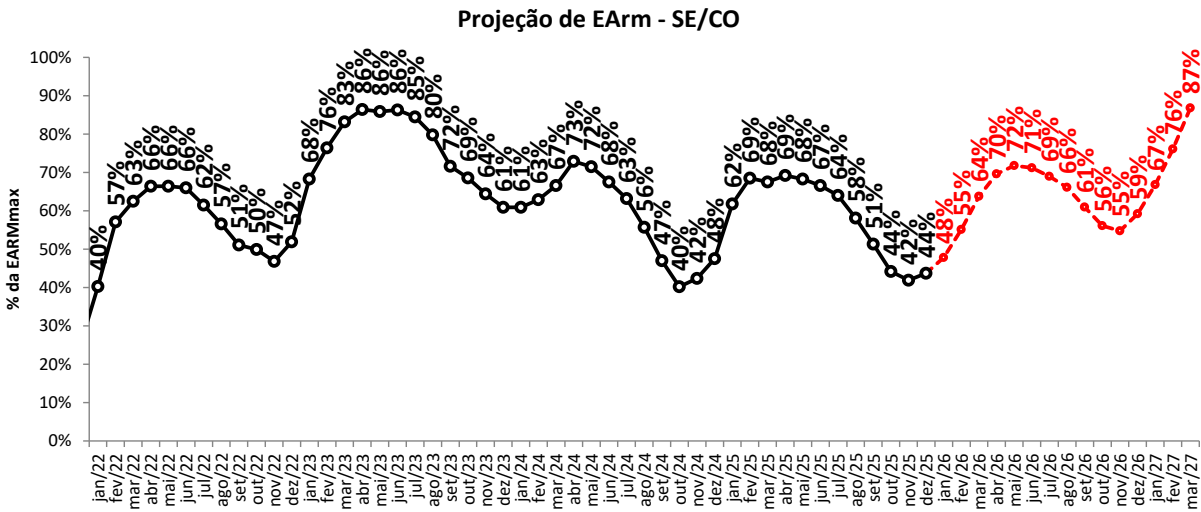
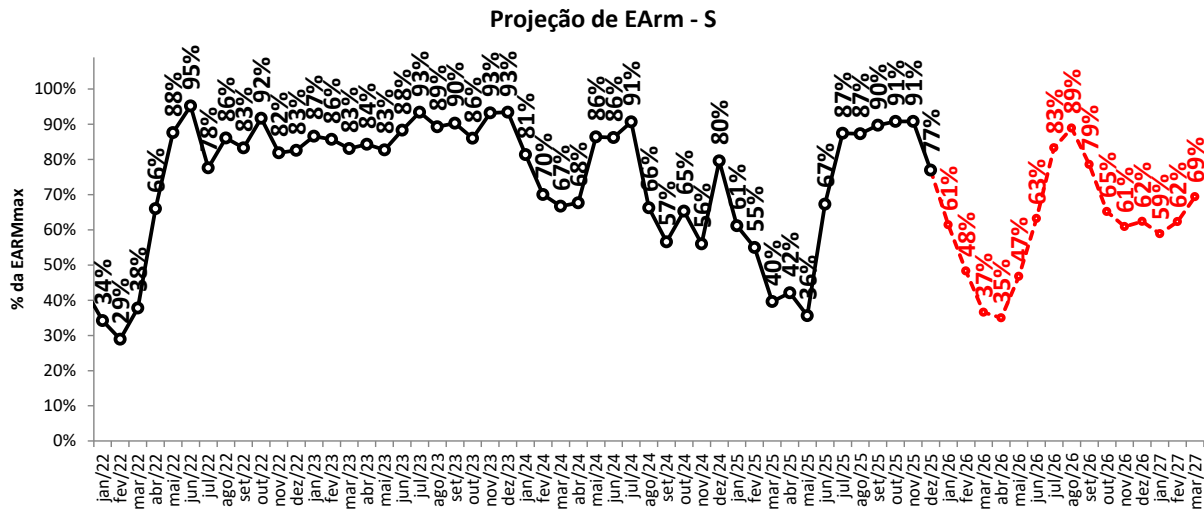
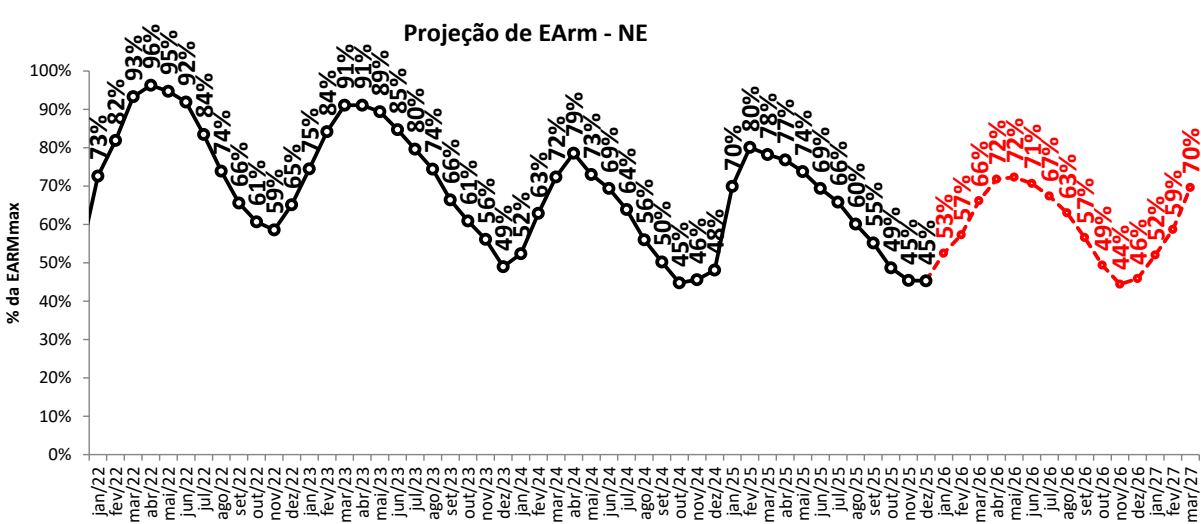
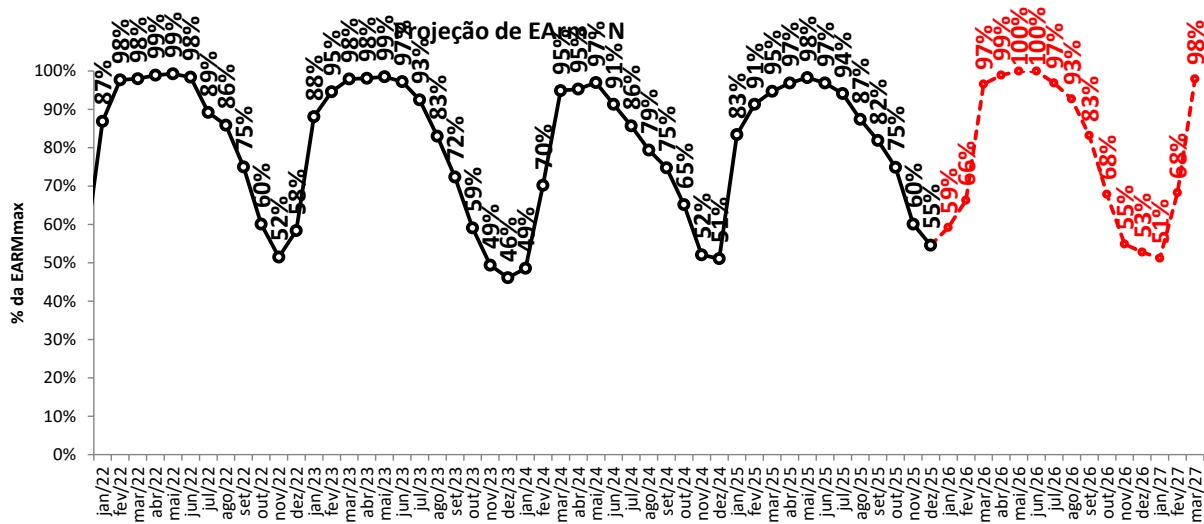


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



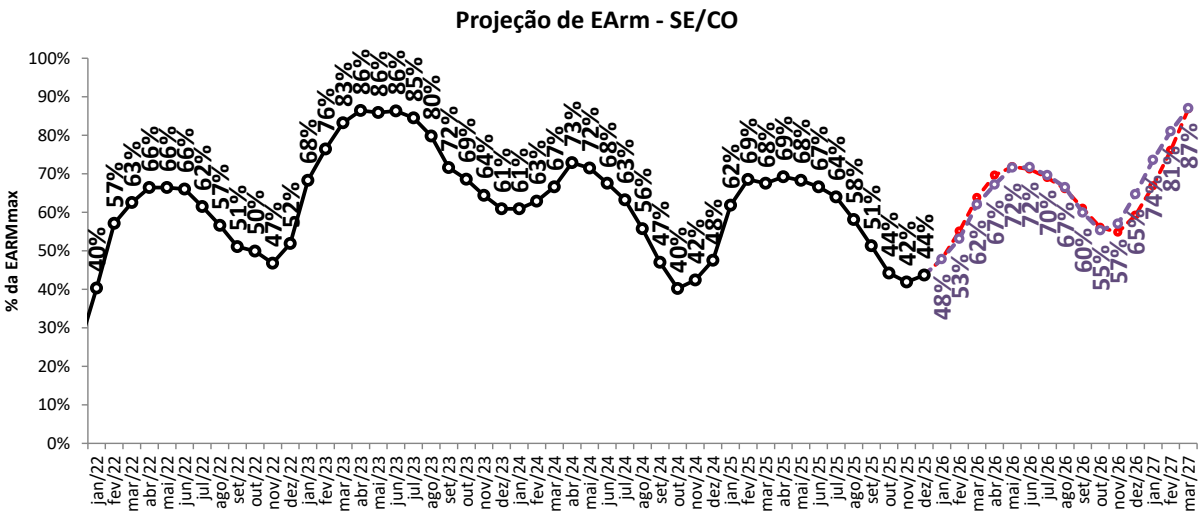
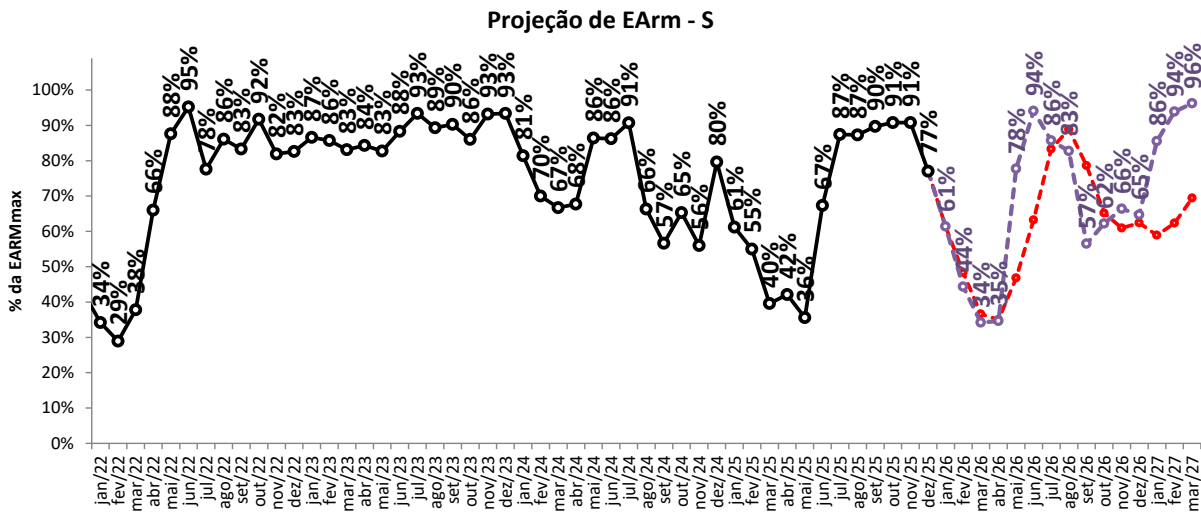
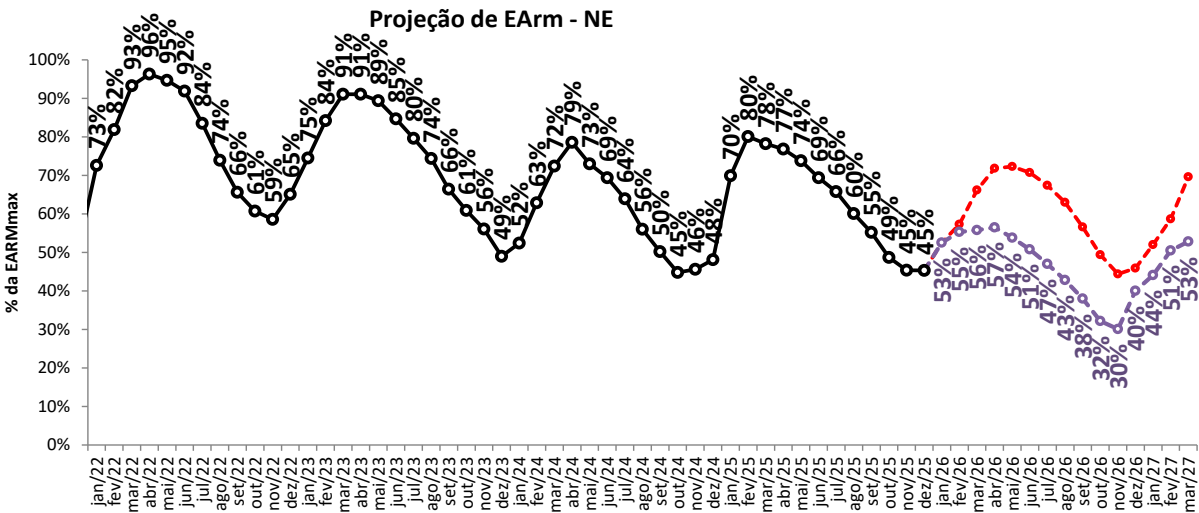
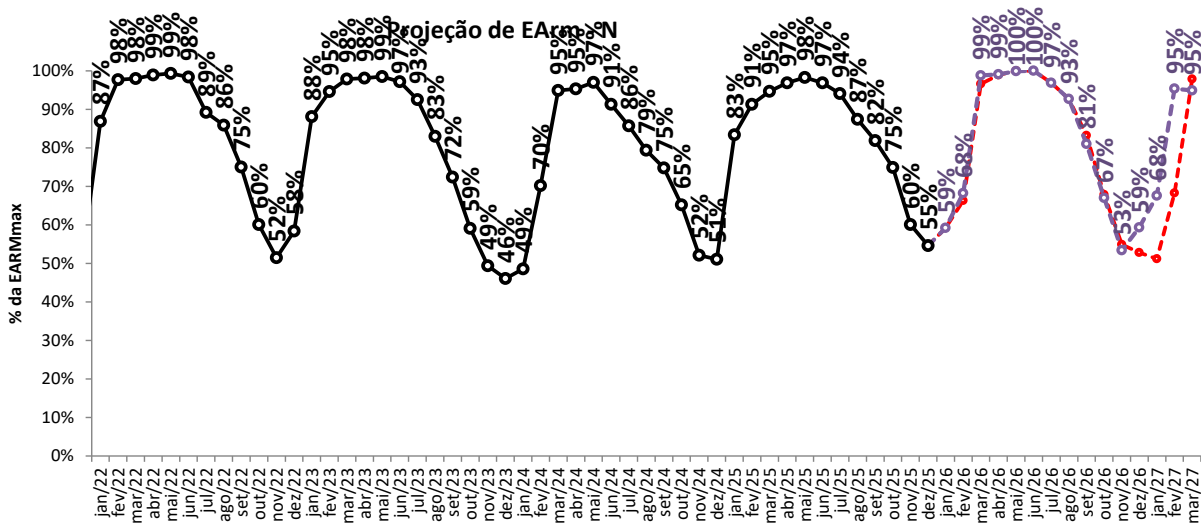
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



- - - proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

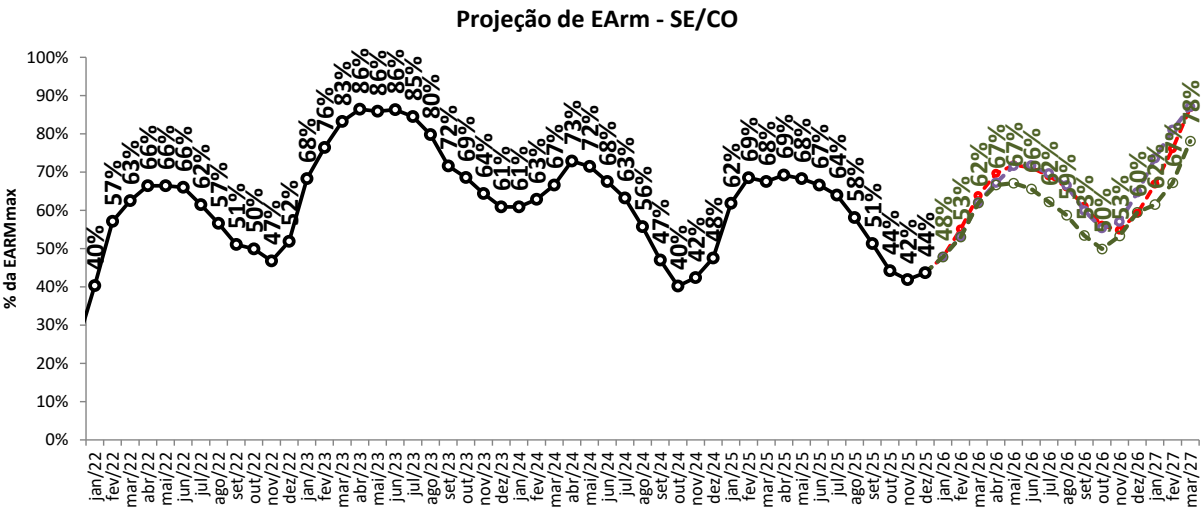
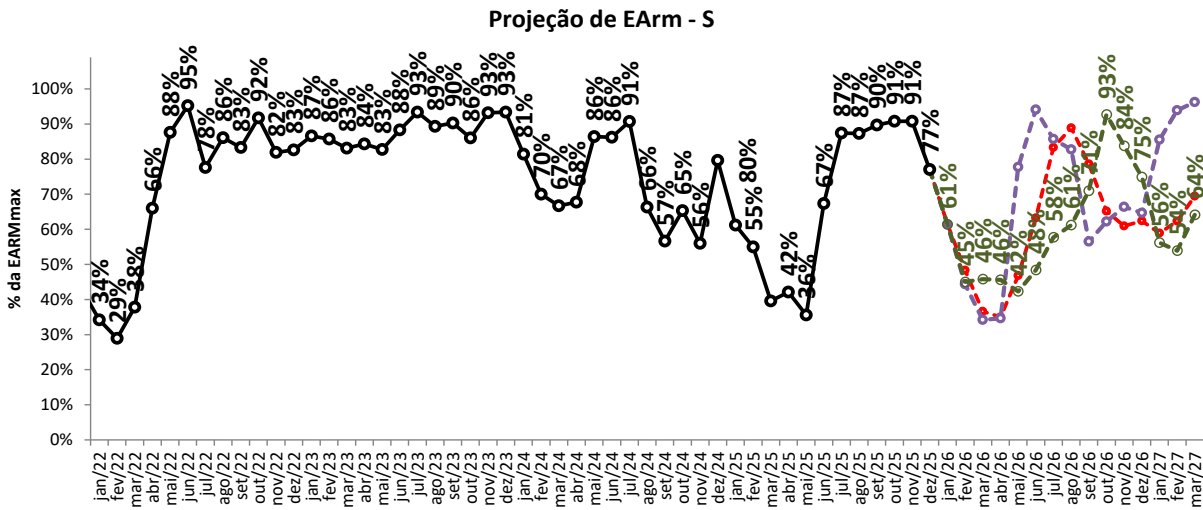
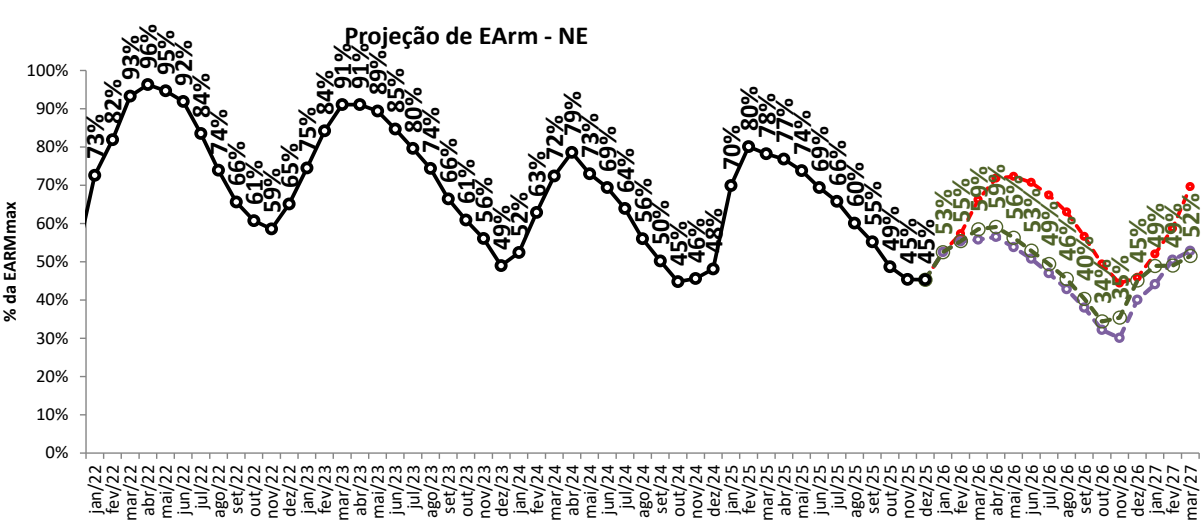
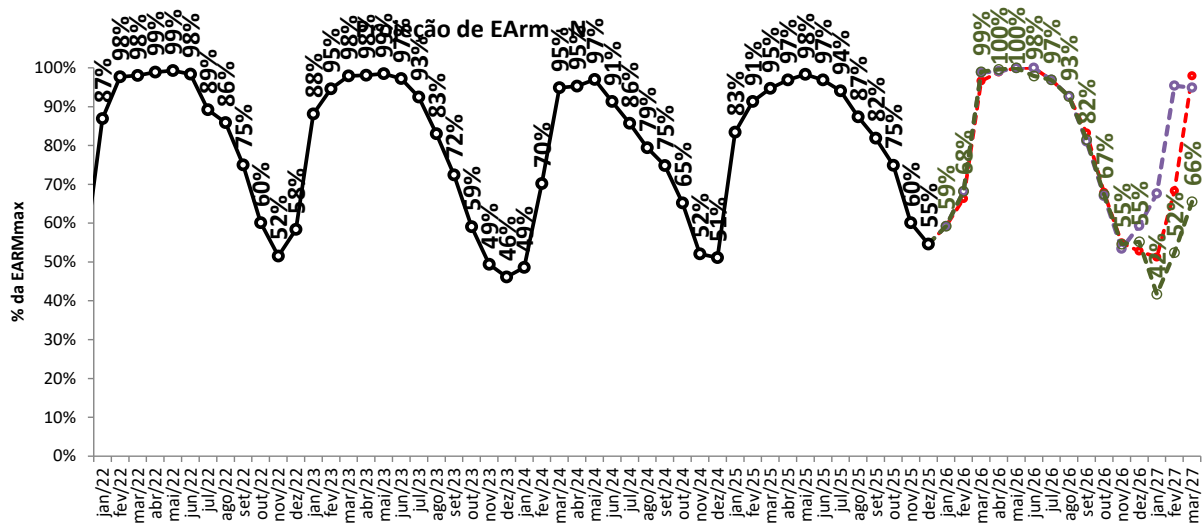


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

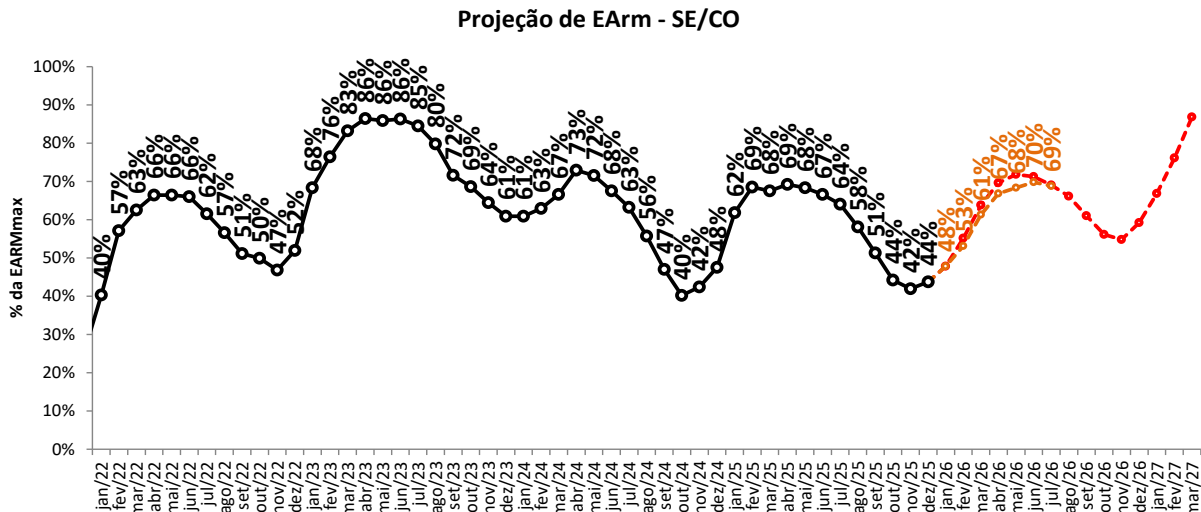
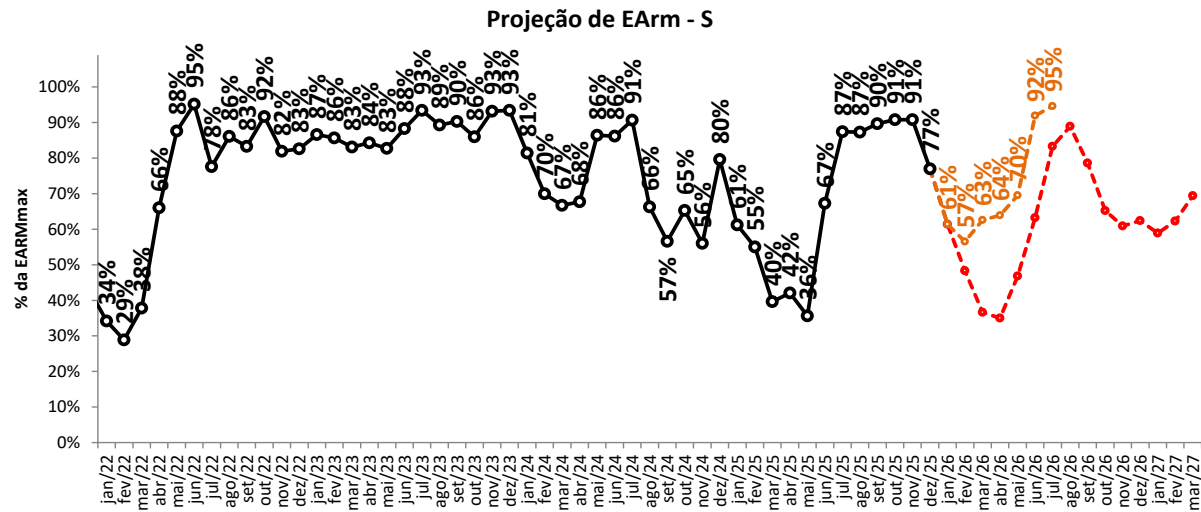
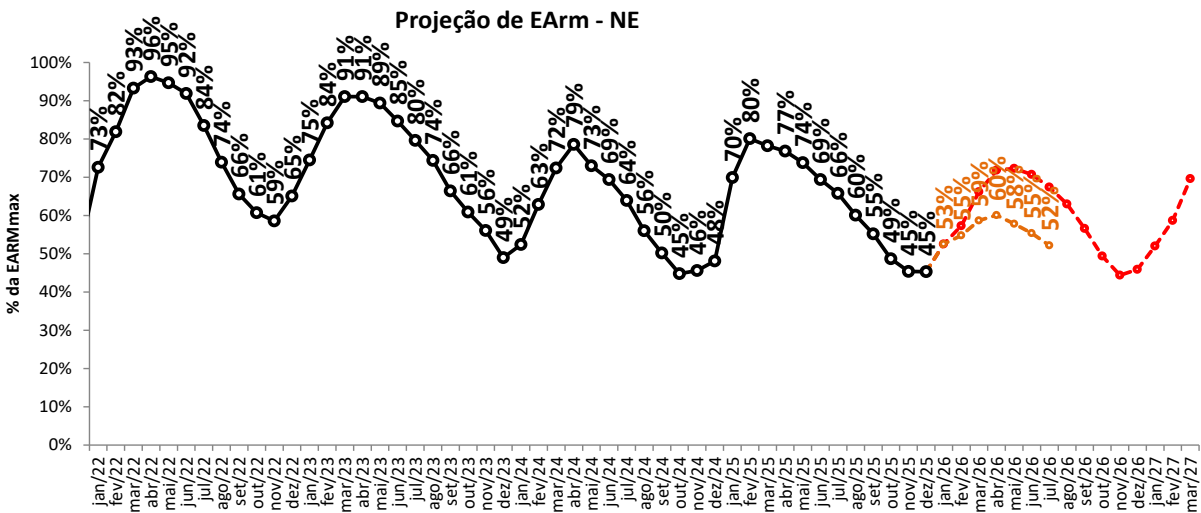
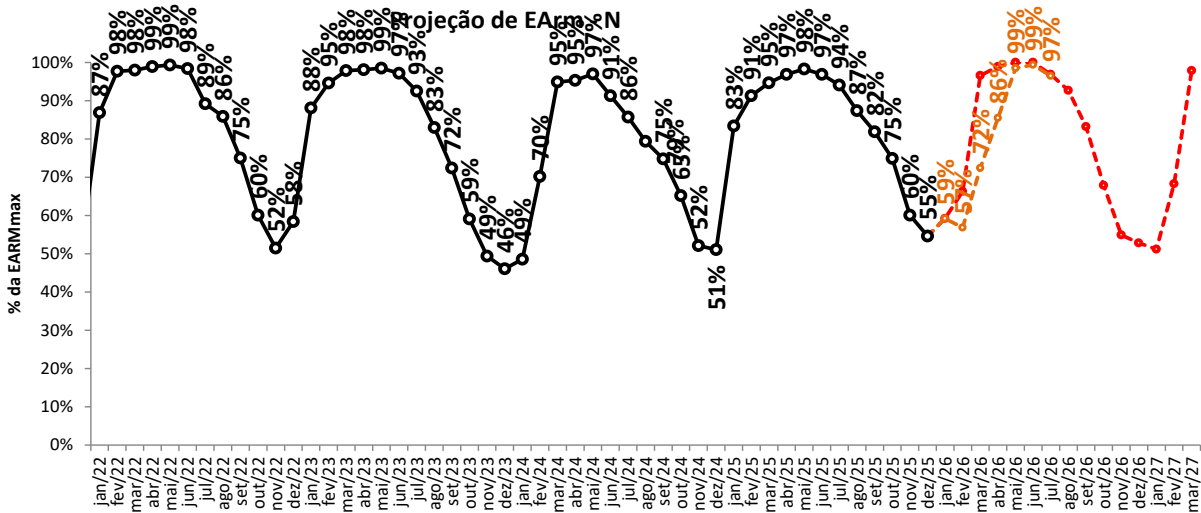
---proj. PLD, SMAP 2017

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



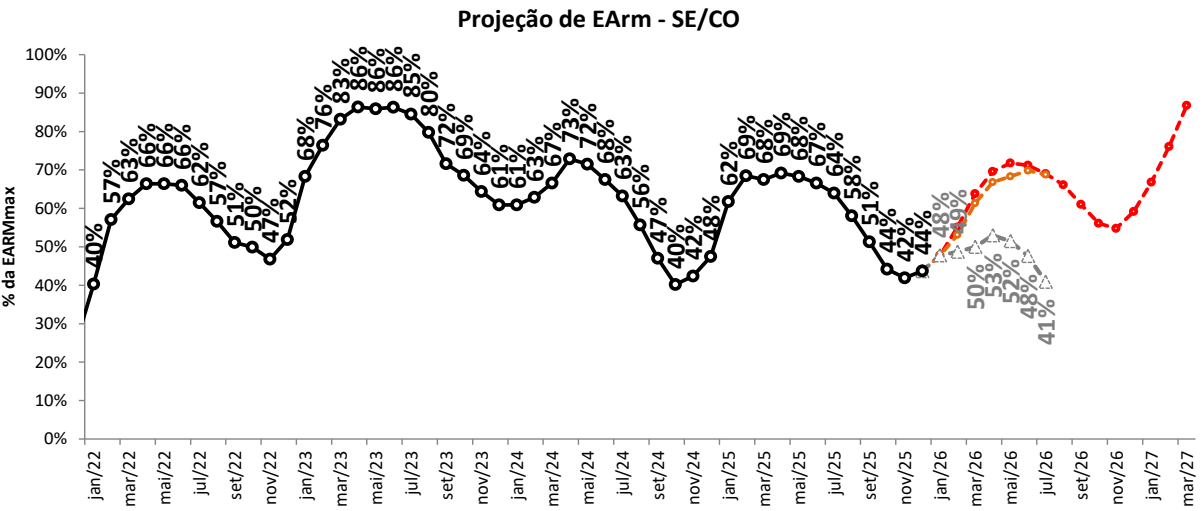
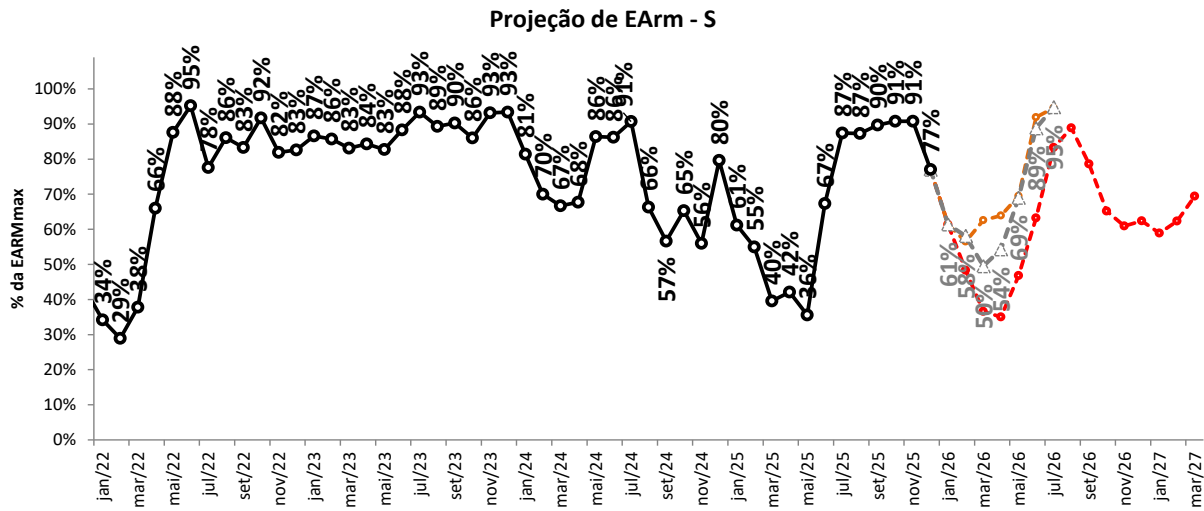
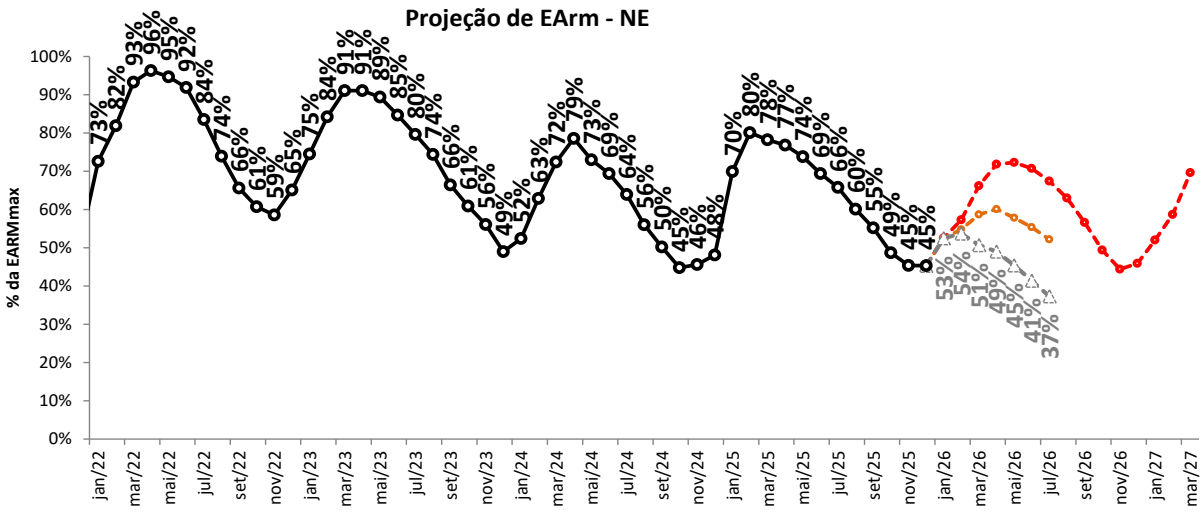
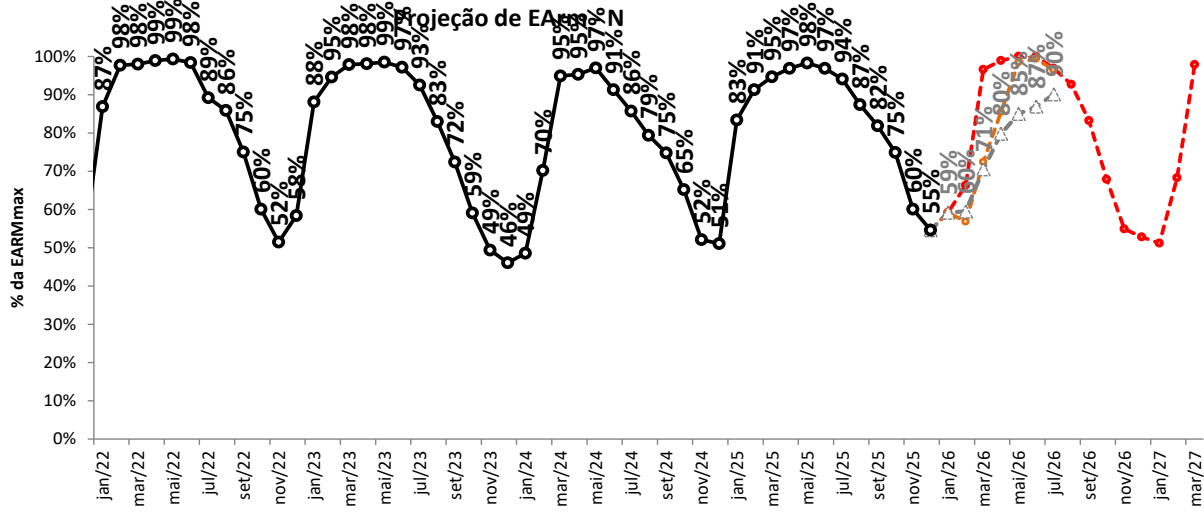
proj. PLD, RNA

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	dez/25	jan/26	fev/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	44	48	55	70	72	71	69	66	61	56	55	59	76	87
proj. PLD, SMAP 2017	44	48	53	67	72	72	70	67	60	55	57	65	81	87
proj. PLD, SMAP 2018	44	48	53	67	67	66	62	59	53	50	53	60	67	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	44	48	53	67	68	70	69	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	44	48	49	53	52	48	41	-	-	-	-	-	-	-

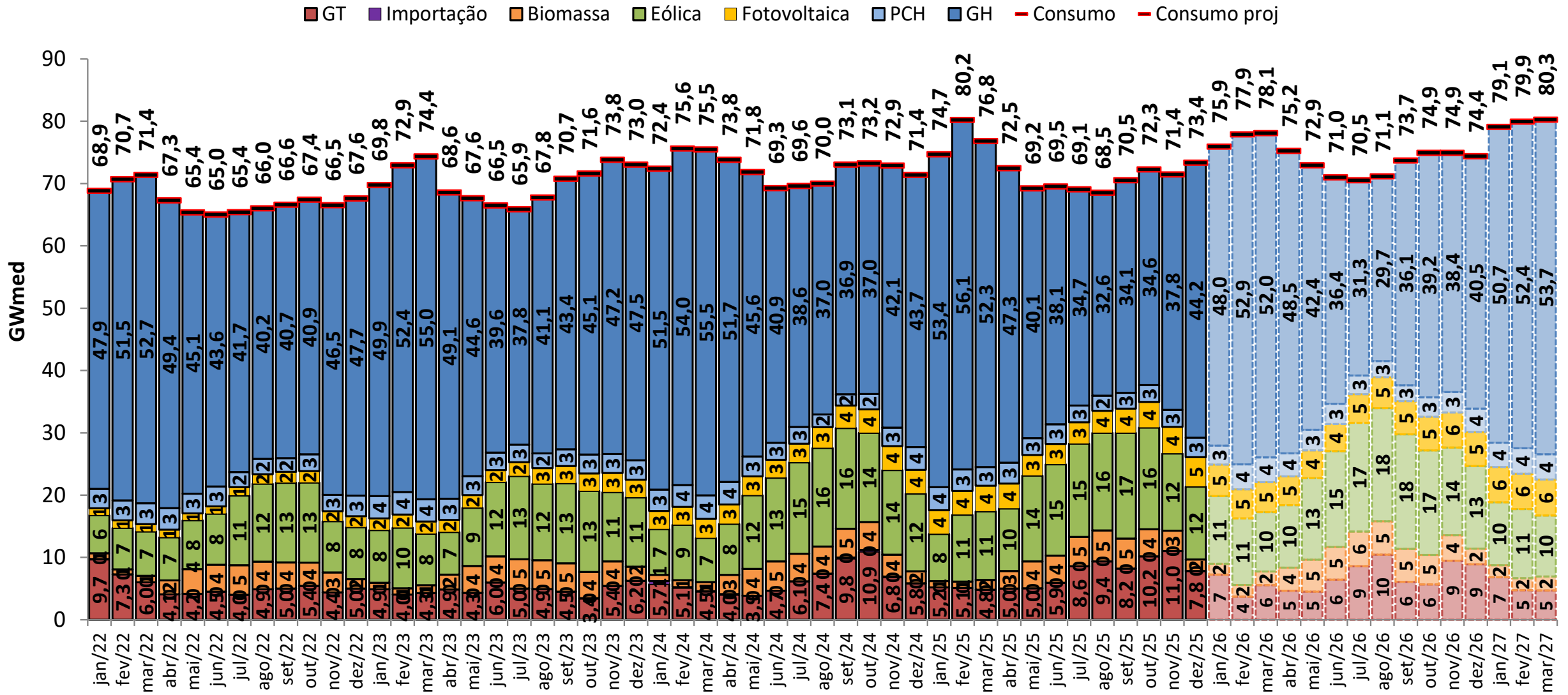
S	dez/25	jan/26	fev/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	77	61	48	35	47	63	83	89	79	65	61	62	62	69
proj. PLD, SMAP 2017	77	61	44	35	78	94	86	83	57	62	66	65	94	96
proj. PLD, SMAP 2018	77	61	45	46	42	48	58	61	71	93	84	75	54	64
proj. PLD, SMAP CFS VE	77	61	57	64	70	92	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	77	61	58	54	69	89	95	-	-	-	-	-	-	-

NE	dez/25	jan/26	fev/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	45	53	57	72	72	71	67	63	57	49	44	46	59	70
proj. PLD, SMAP 2017	45	53	55	57	54	51	47	43	38	32	30	40	51	53
proj. PLD, SMAP 2018	45	53	55	59	56	53	49	46	40	34	35	45	49	52
proj. PLD, SMAP CFS VE	45	53	55	60	58	55	52	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	45	53	54	49	45	41	37	-	-	-	-	-	-	-

N	dez/25	jan/26	fev/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	55	59	66	99	100	100	97	93	83	68	55	53	68	98
proj. PLD, SMAP 2017	55	59	68	99	100	100	97	93	81	67	53	59	95	95
proj. PLD, SMAP 2018	55	59	68	100	100	98	97	93	82	67	55	55	52	66
proj. PLD, SMAP CFS VE	55	59	57	86	99	99	97	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	55	59	60	80	85	87	90	-	-	-	-	-	-	-

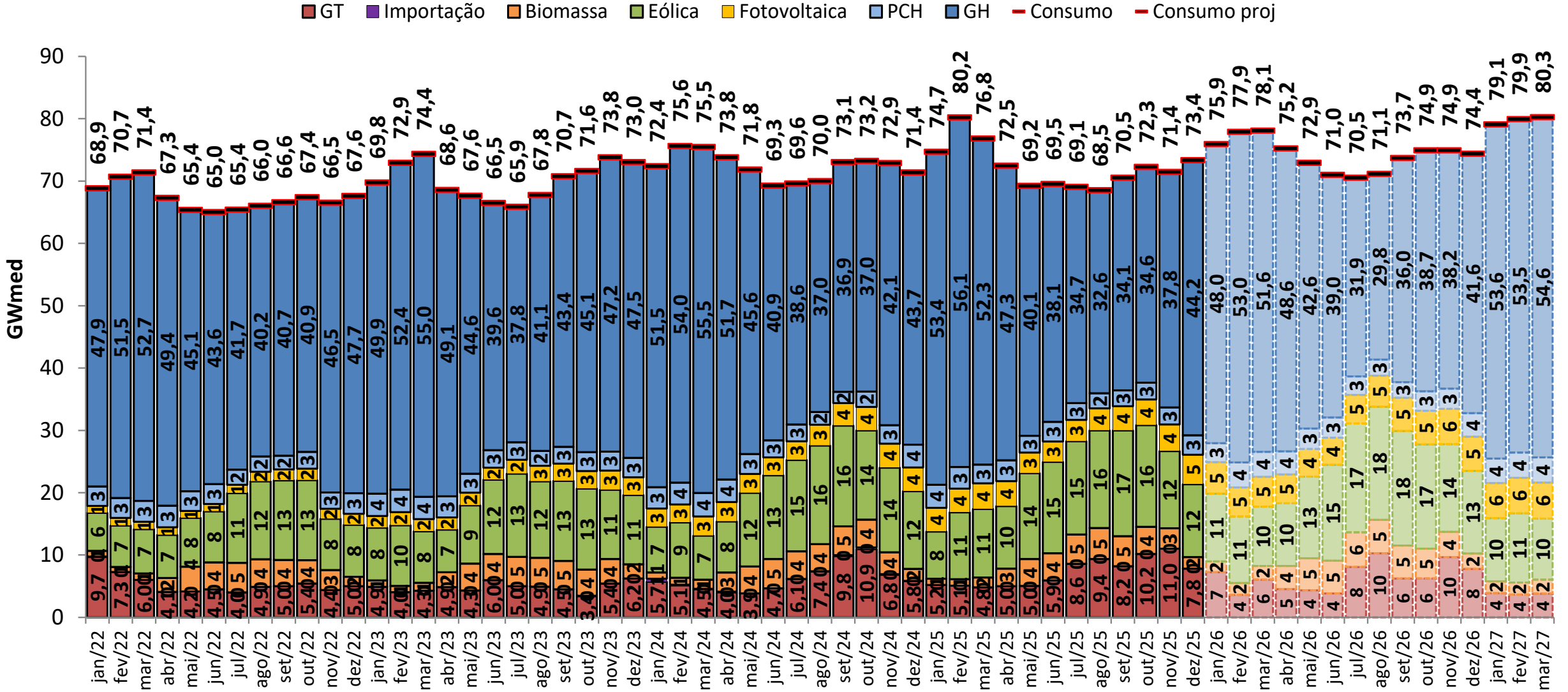
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	47	50	56	69	72	72	71	68	63	56	53	57	72	83
proj. PLD, SMAP 2017	47	50	54	65	70	71	68	65	57	52	53	60	77	82
proj. PLD, SMAP 2018	47	50	54	66	65	64	61	58	54	51	52	58	62	72
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	50	54	66	68	70	69	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	47	50	51	54	53	51	46	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA



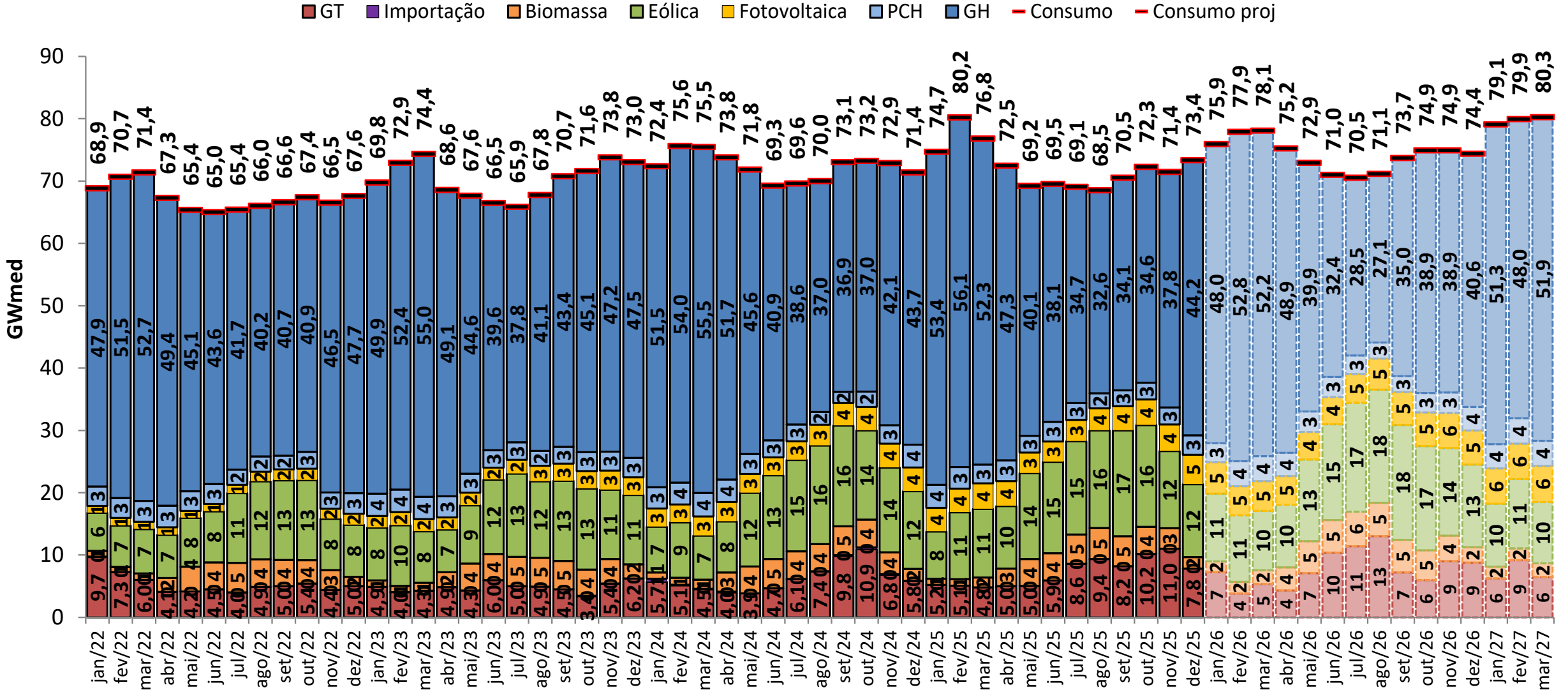
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



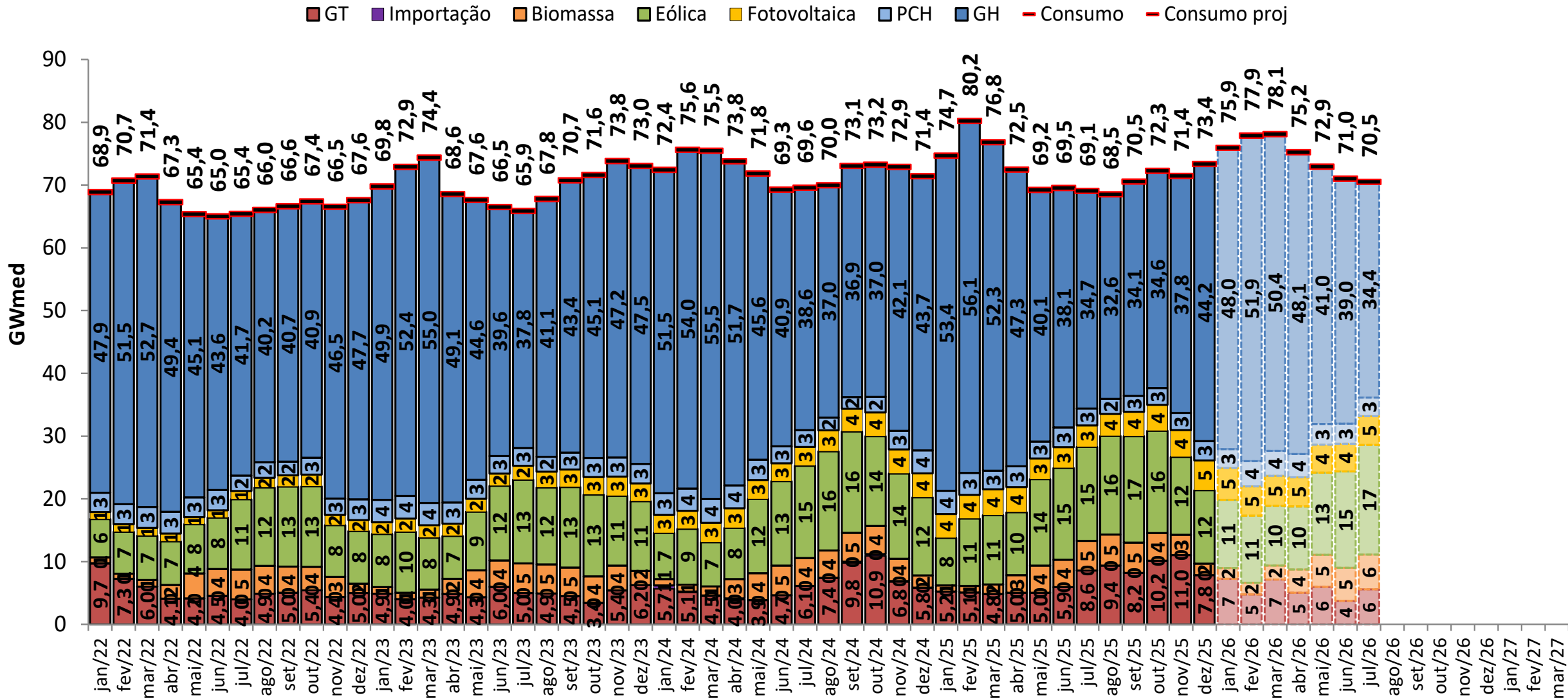
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



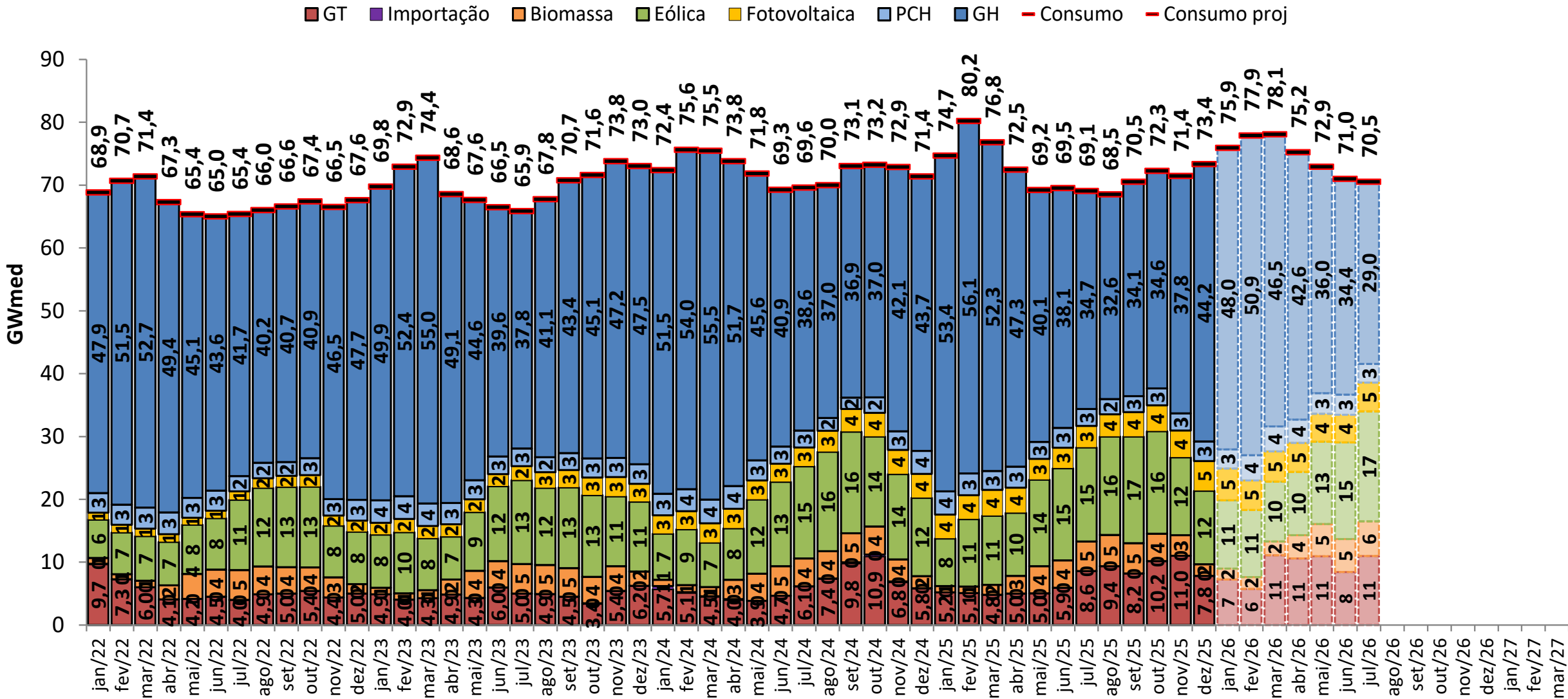
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



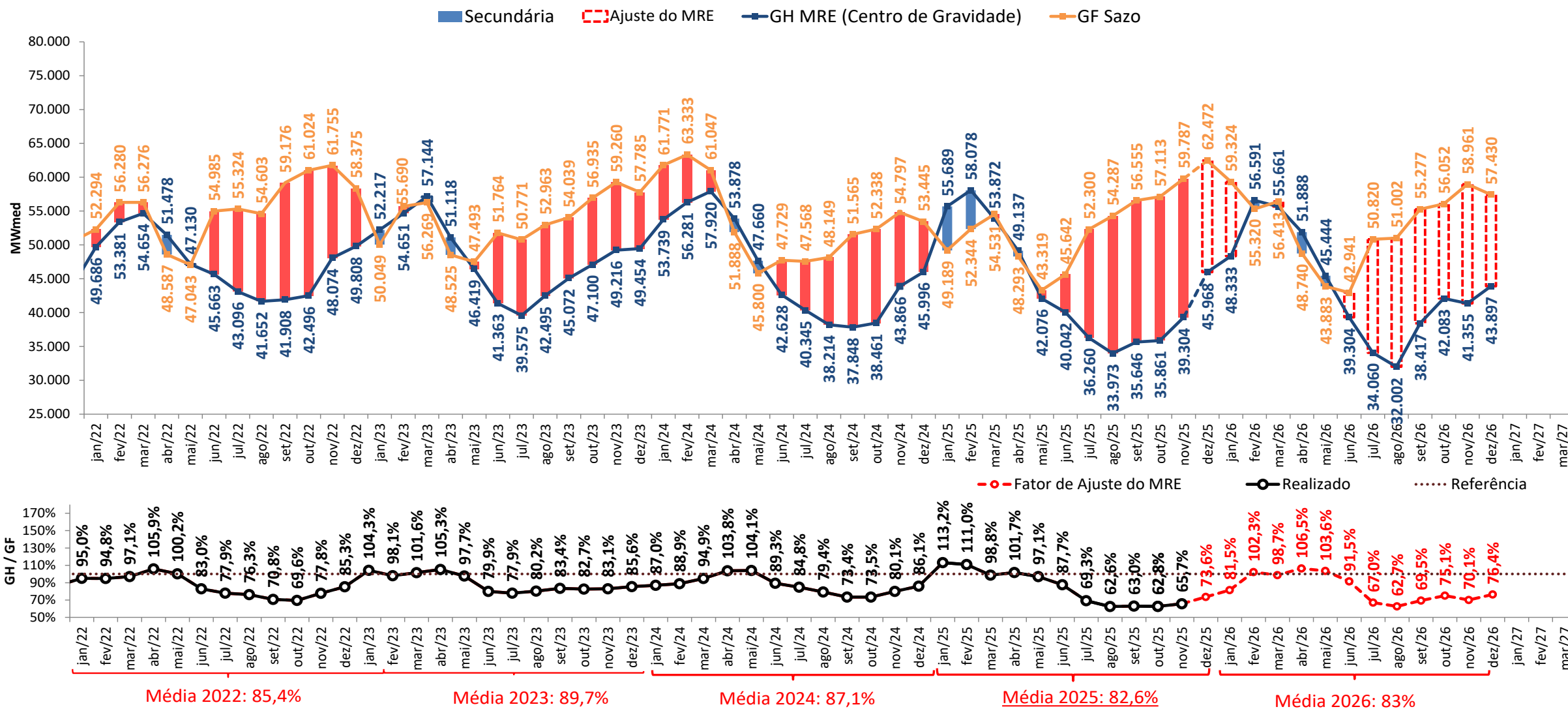
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

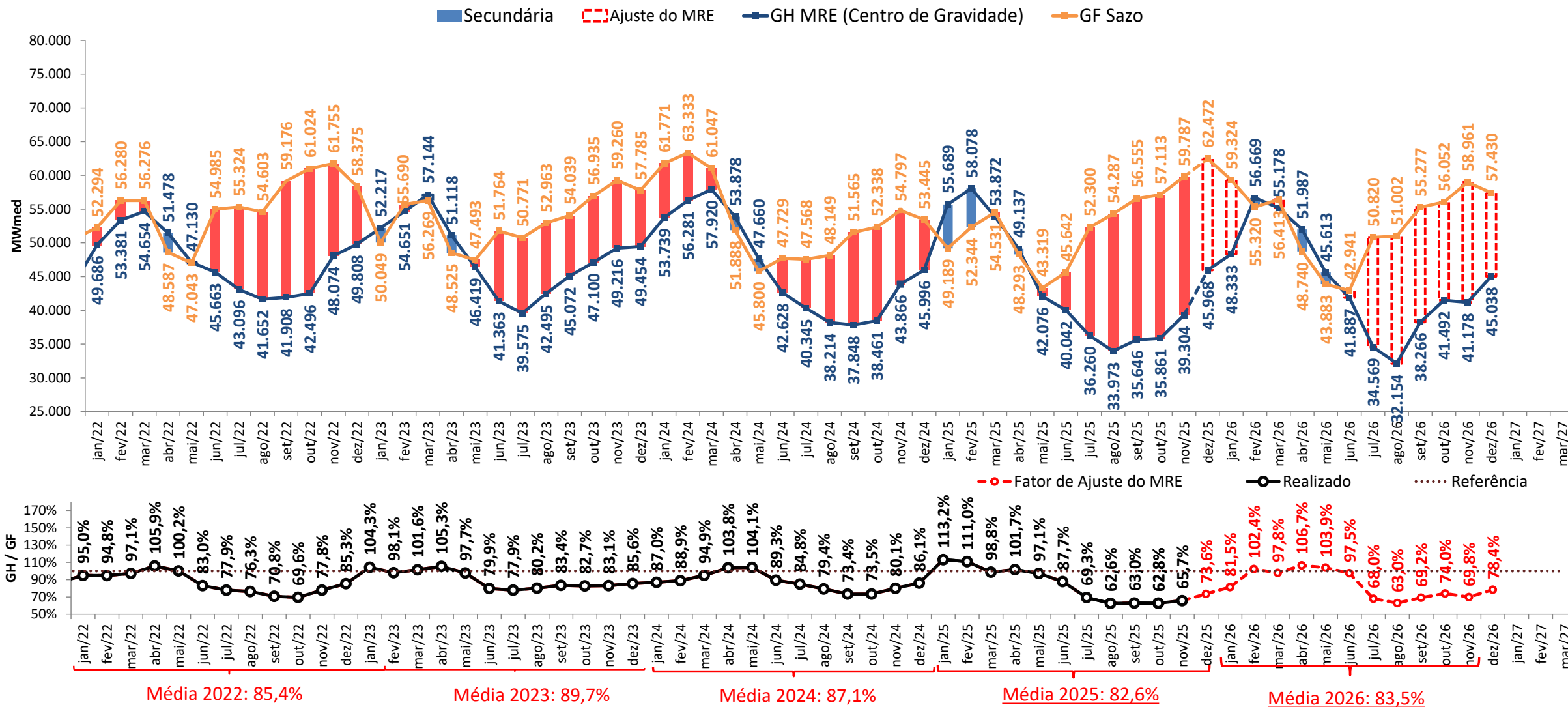
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

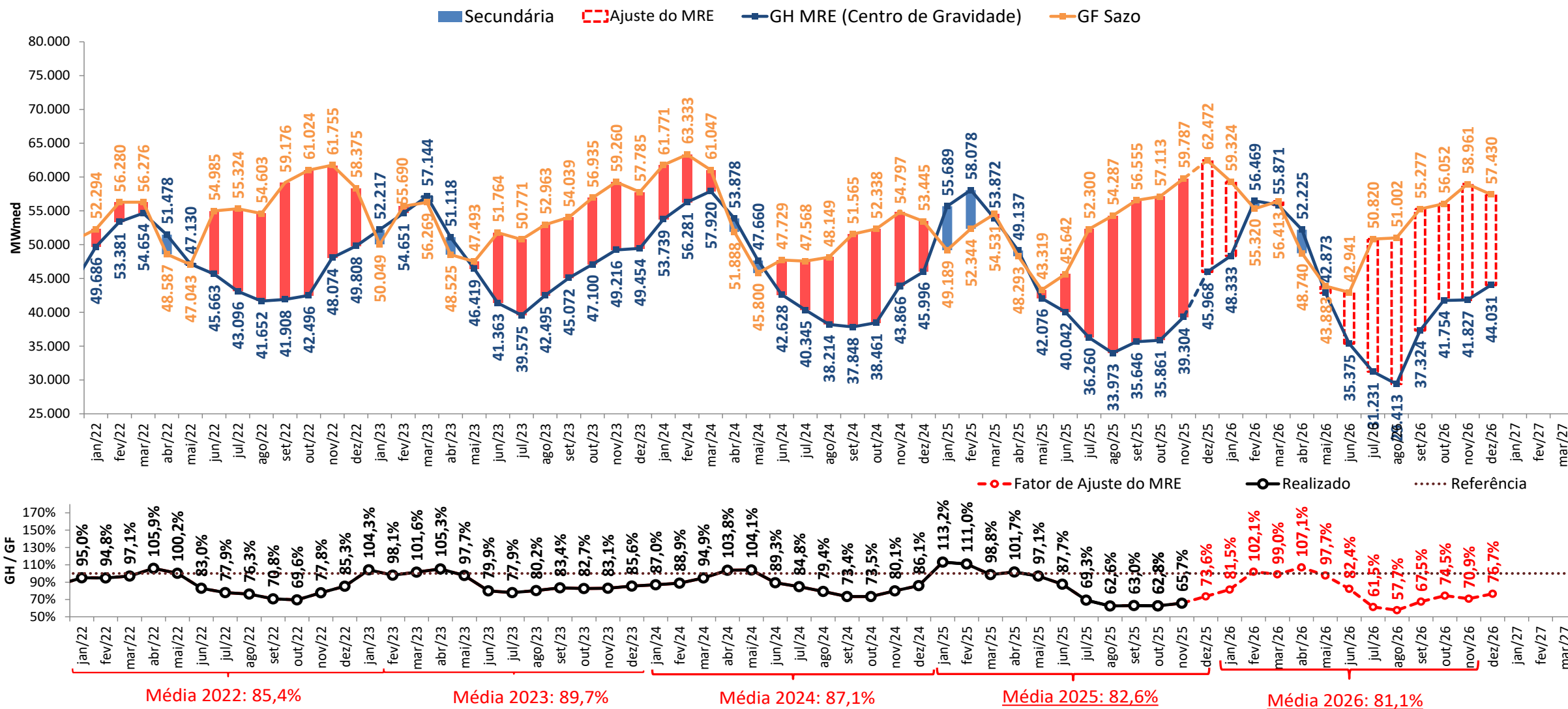
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

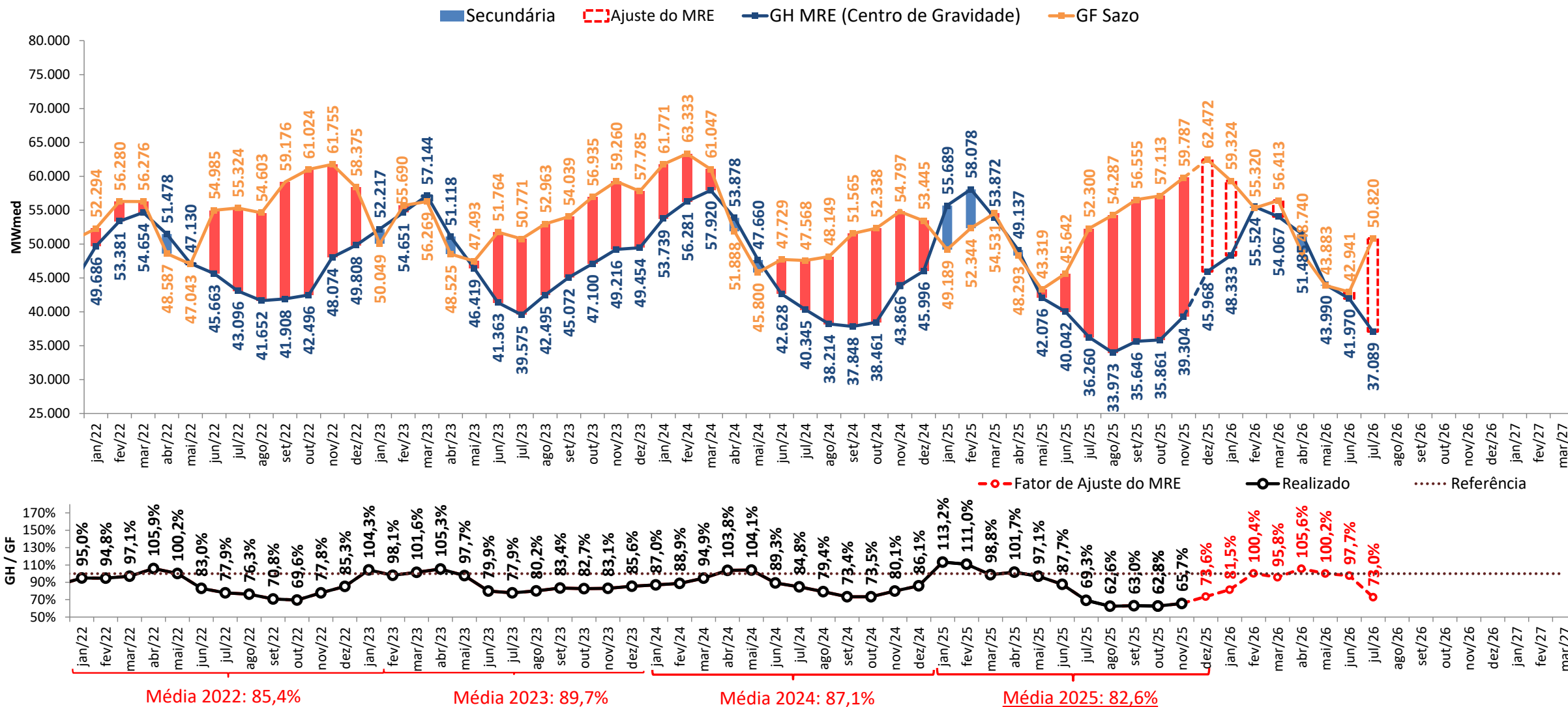
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

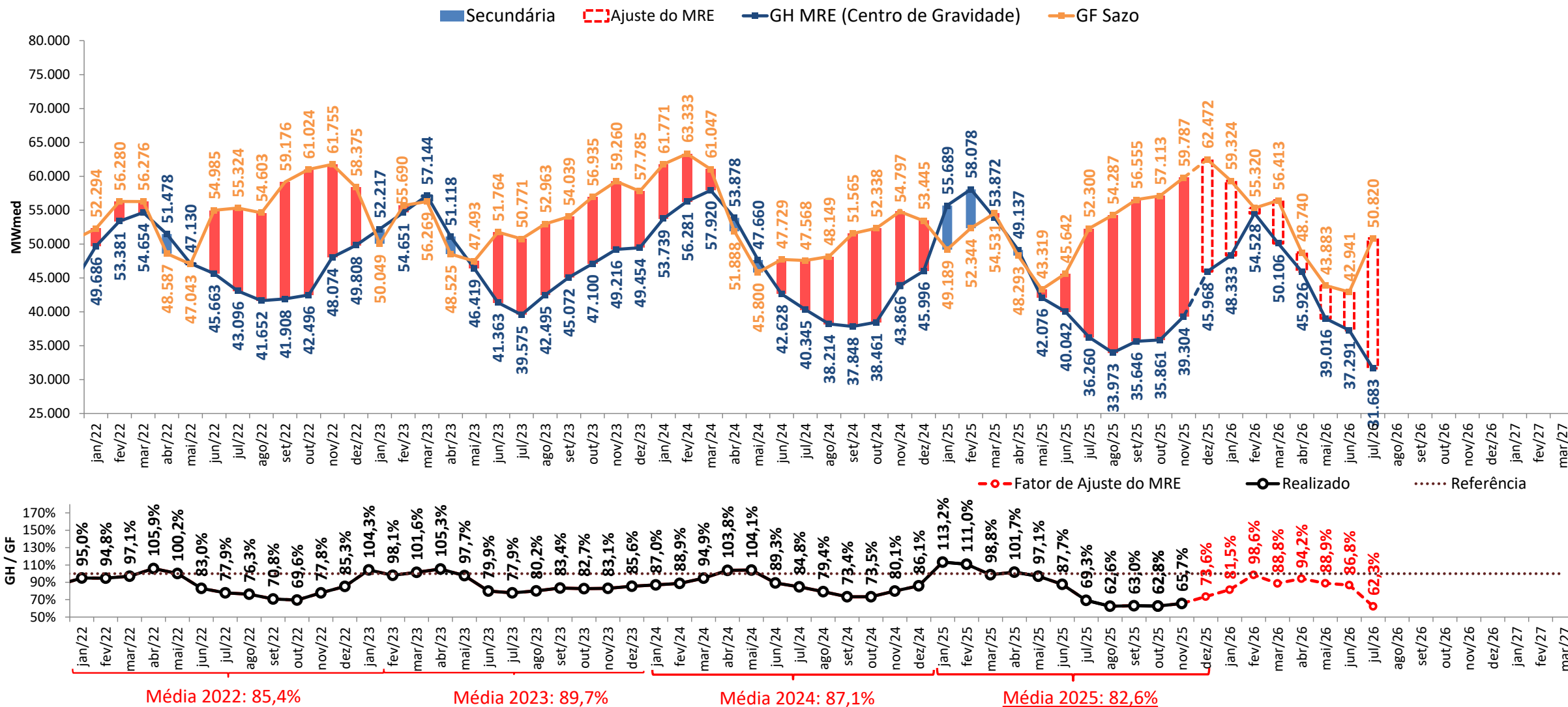
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

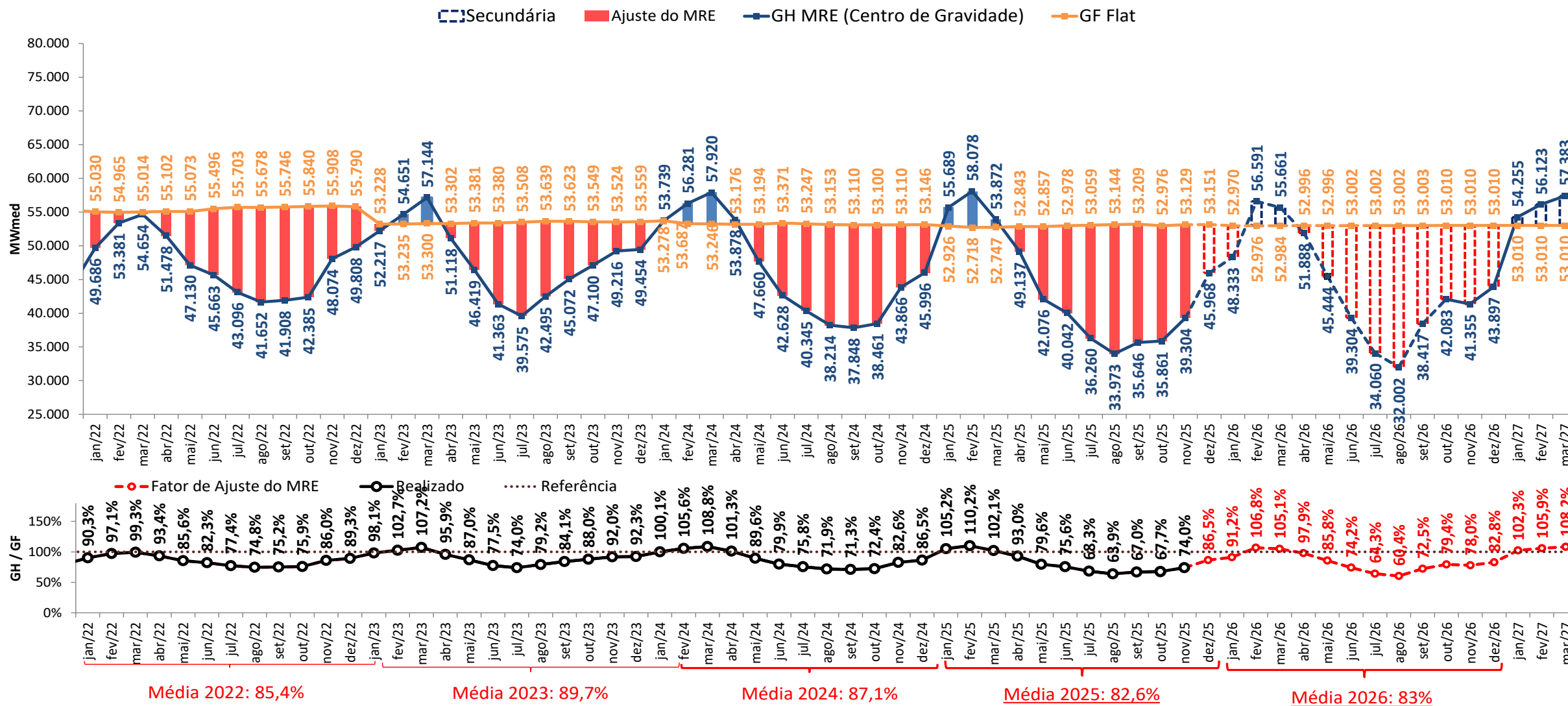
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

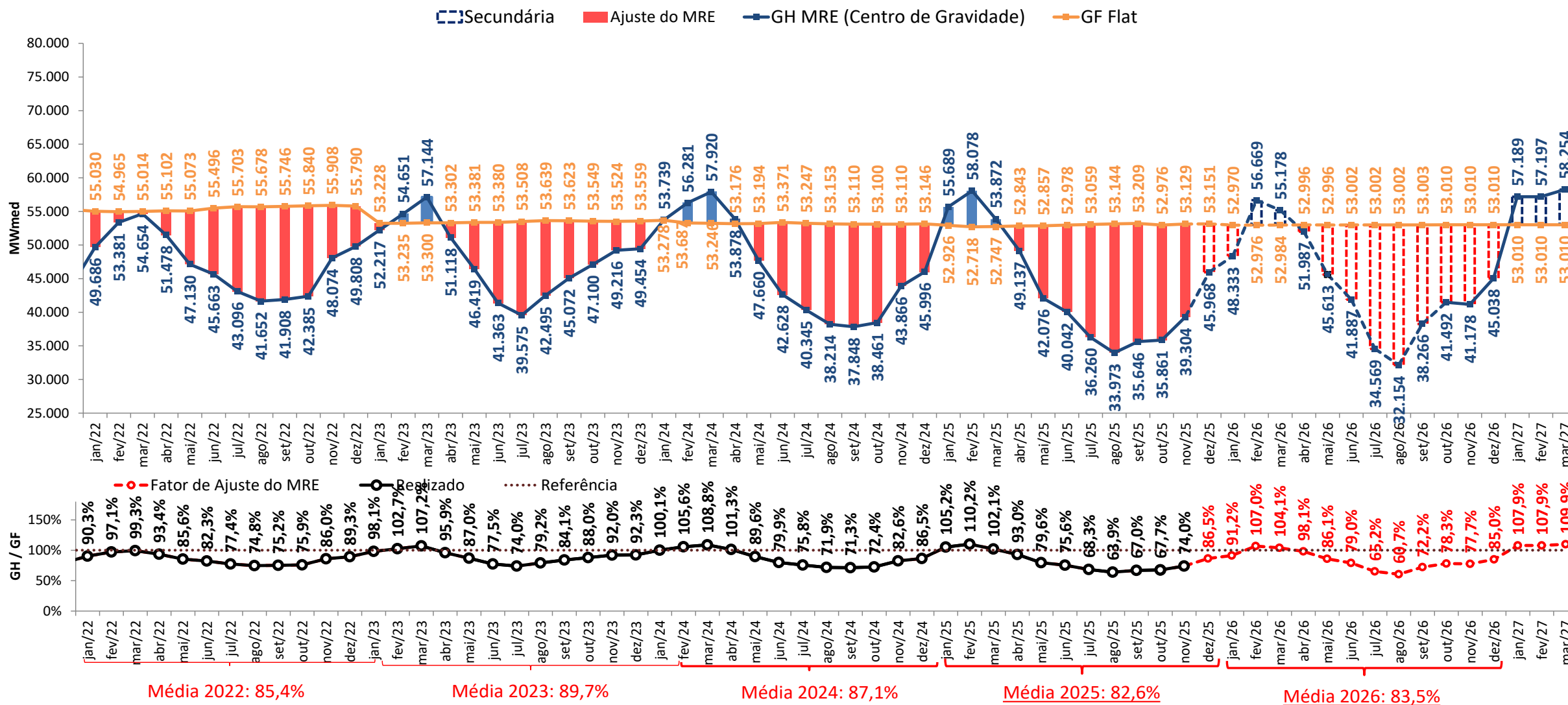
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

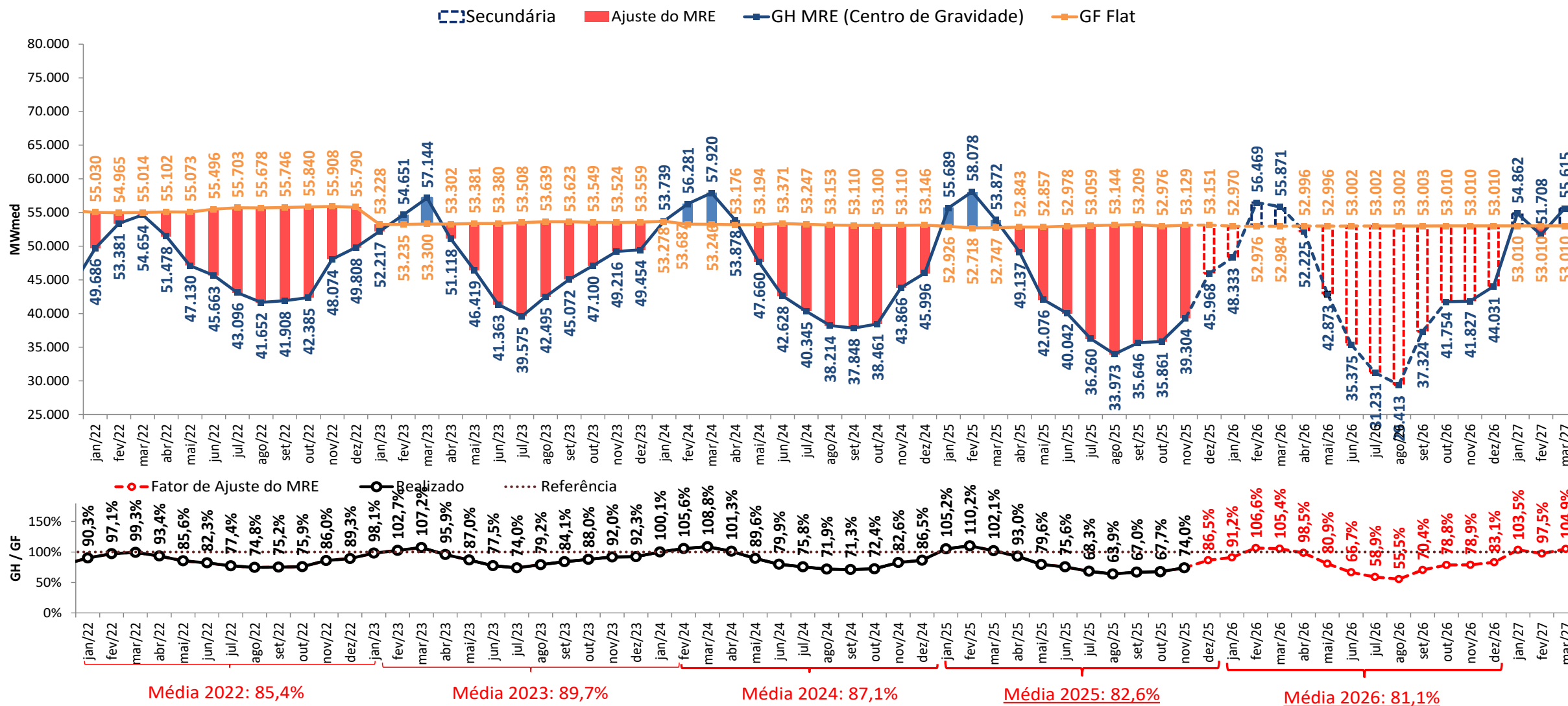
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

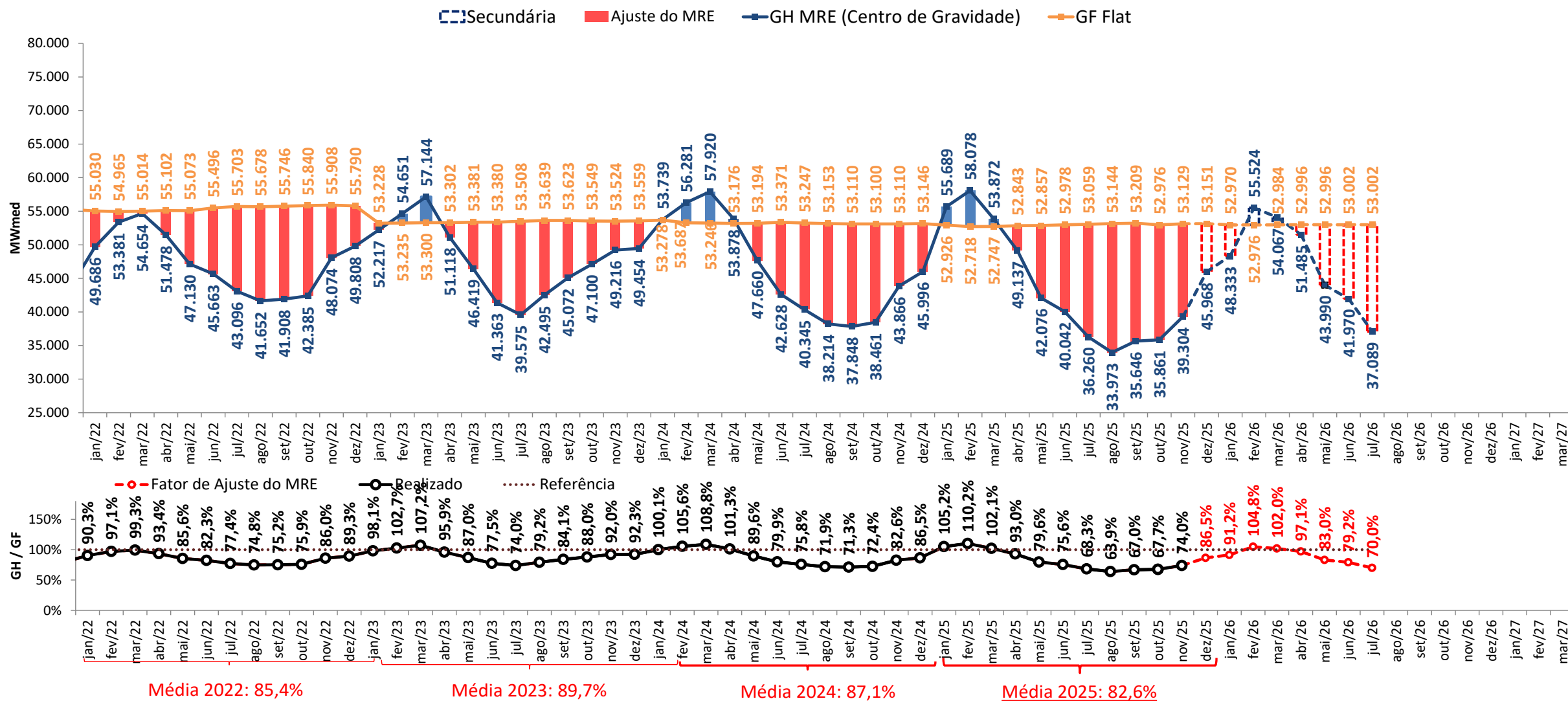
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

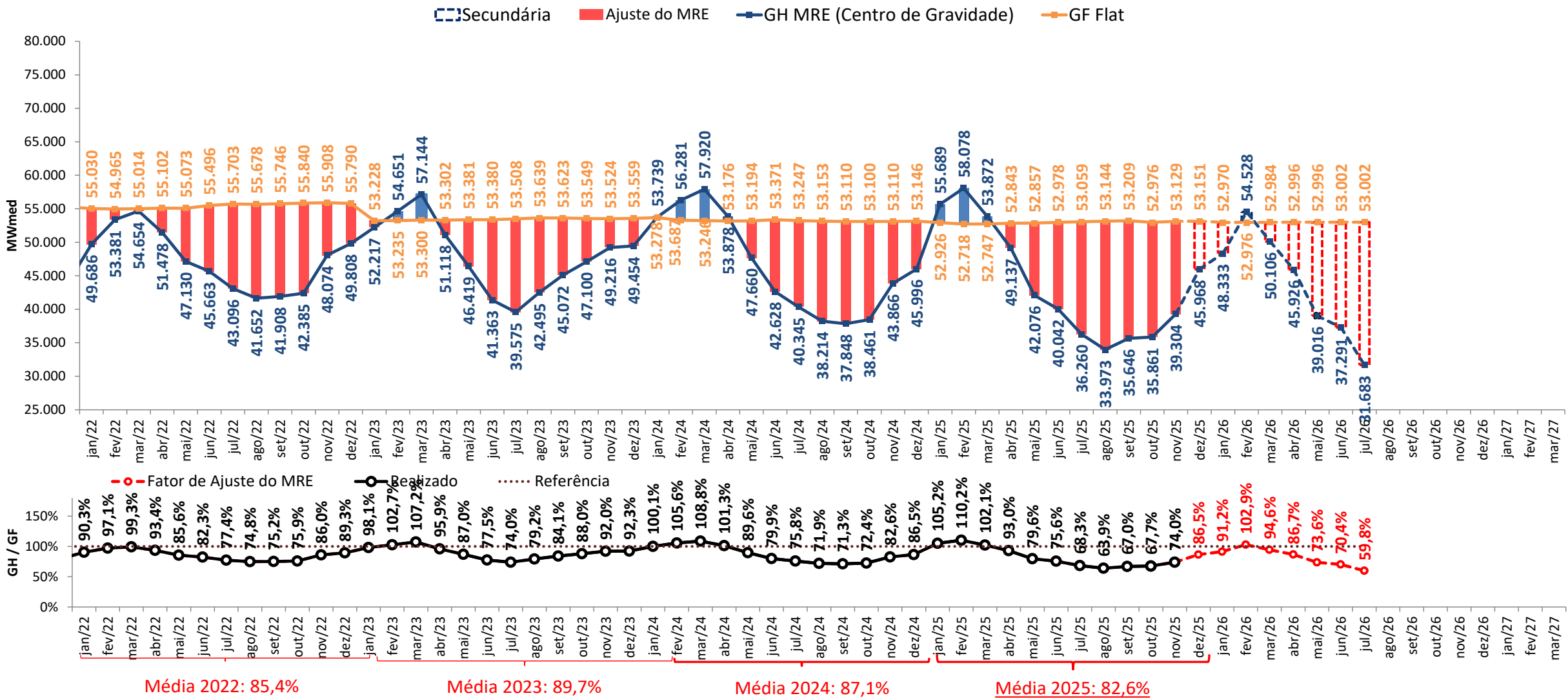
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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 de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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 (≈4,287%) (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		34.701	32.353	32.985	28.489	25.649	25.093	29.698	29.804	32.302	32.749	34.449	33.552
Sul		8.483	7.909	8.064	6.964	6.270	6.134	7.260	7.286	7.897	8.006	8.421	8.202
Nordeste		5.320	4.960	5.057	4.368	3.932	3.847	4.553	4.569	4.952	5.021	5.282	5.144
Norte		10.812	10.081	10.277	8.876	7.992	7.818	9.253	9.286	10.064	10.204	10.734	10.454
SIN		59.316	55.303	56.383	48.697	43.844	42.893	50.765	50.945	55.215	55.979	58.885	57.352
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	7,7	8,3	18,2	16,1	14,5	15,2	17,4	18,0	21,2	21,6	22,5	23,5
Pacotão (PCH)	Sul		8,8	12,9	29,2	26,2	34,8	39,8	41,3	43,0	53,9	56,2	58,7
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		7,4	7,9	17,5	15,4	13,8	14,5	16,6	17,2	20,3	20,6	21,5	22,5
Sul		0,0	8,4	12,3	27,9	25,0	33,3	38,1	39,5	41,1	51,6	53,8	56,2
SIN		7,4	16,4	29,8	43,3	38,9	47,9	54,8	56,8	61,4	72,2	75,3	78,7
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		34.709	32.361	33.003	28.504	25.663	25.108	29.715	29.821	32.322	32.770	34.471	33.574
Sul		8.483	7.918	8.076	6.992	6.295	6.168	7.298	7.325	7.938	8.057	8.475	8.258
Nordeste		5.320	4.960	5.057	4.368	3.932	3.847	4.553	4.569	4.952	5.021	5.282	5.144
Norte		10.812	10.081	10.277	8.876	7.992	7.818	9.253	9.286	10.064	10.204	10.734	10.454
SIN		59.324	55.320	56.413	48.740	43.883	42.941	50.820	51.002	55.277	56.052	58.961	57.430

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

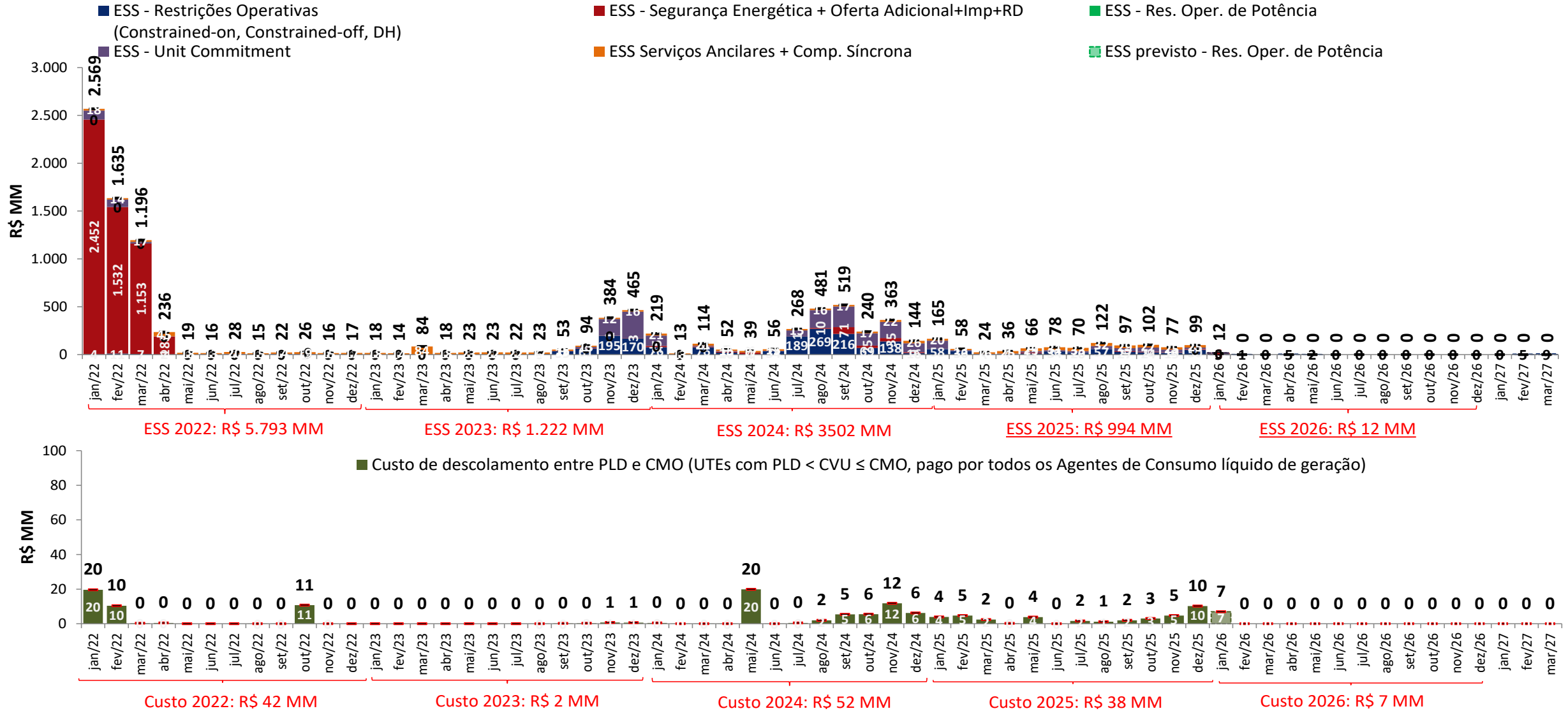
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

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)		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	8,33	8,33	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	20,32	20,32	20,32	20,32
	Sul		8,94	12,54	32,09	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		5,2	5,2	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	11,0	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul		0,0	5,6	7,8	20,0	20,0	25,6	25,6	25,6	25,6	32,3	32,3	32,3
SIN		5,2	10,8	18,9	31,1	31,1	36,6	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		30.991	30.991	30.996	30.996	30.996	30.996	30.996	30.996	30.998	30.998	30.998	30.998
Sul		7.575	7.580	7.583	7.595	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		52.970	52.976	52.984	52.996	52.996	53.002	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

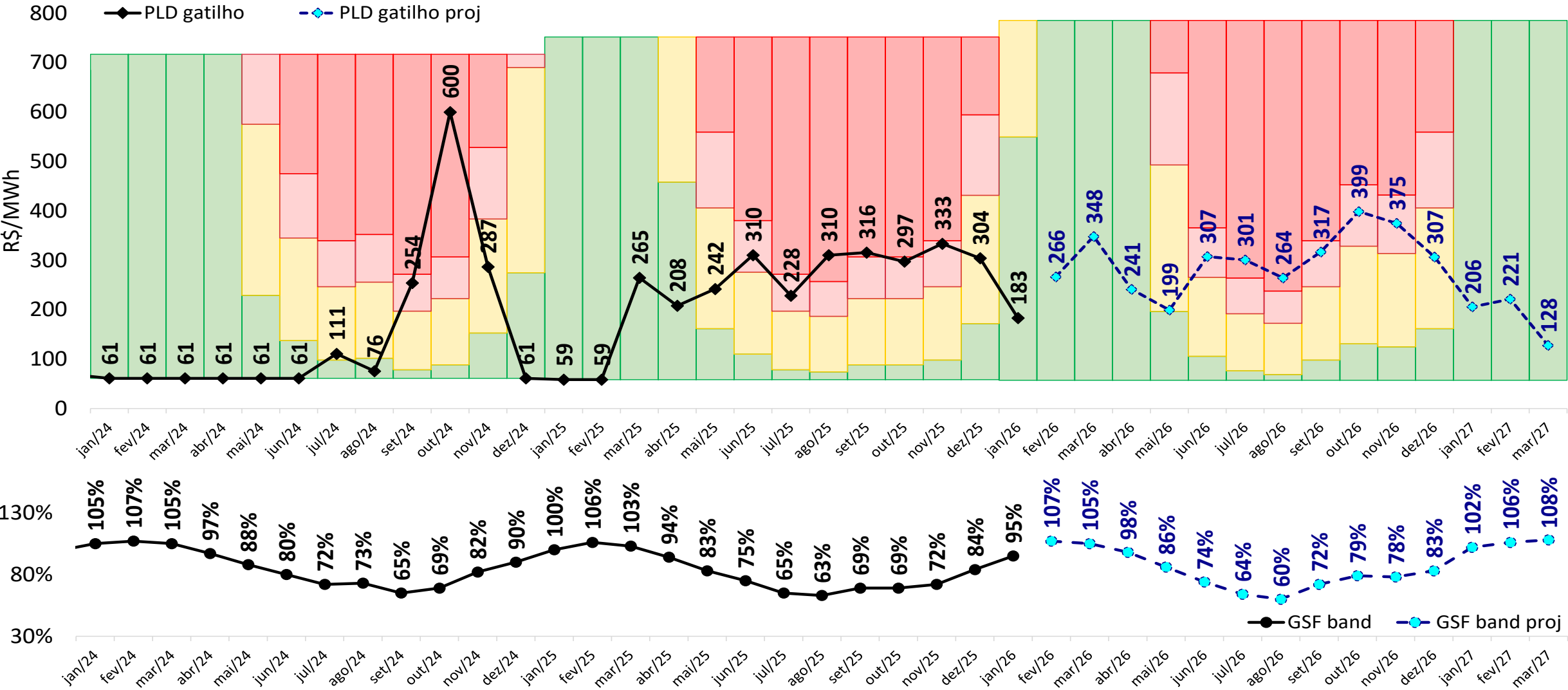
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD



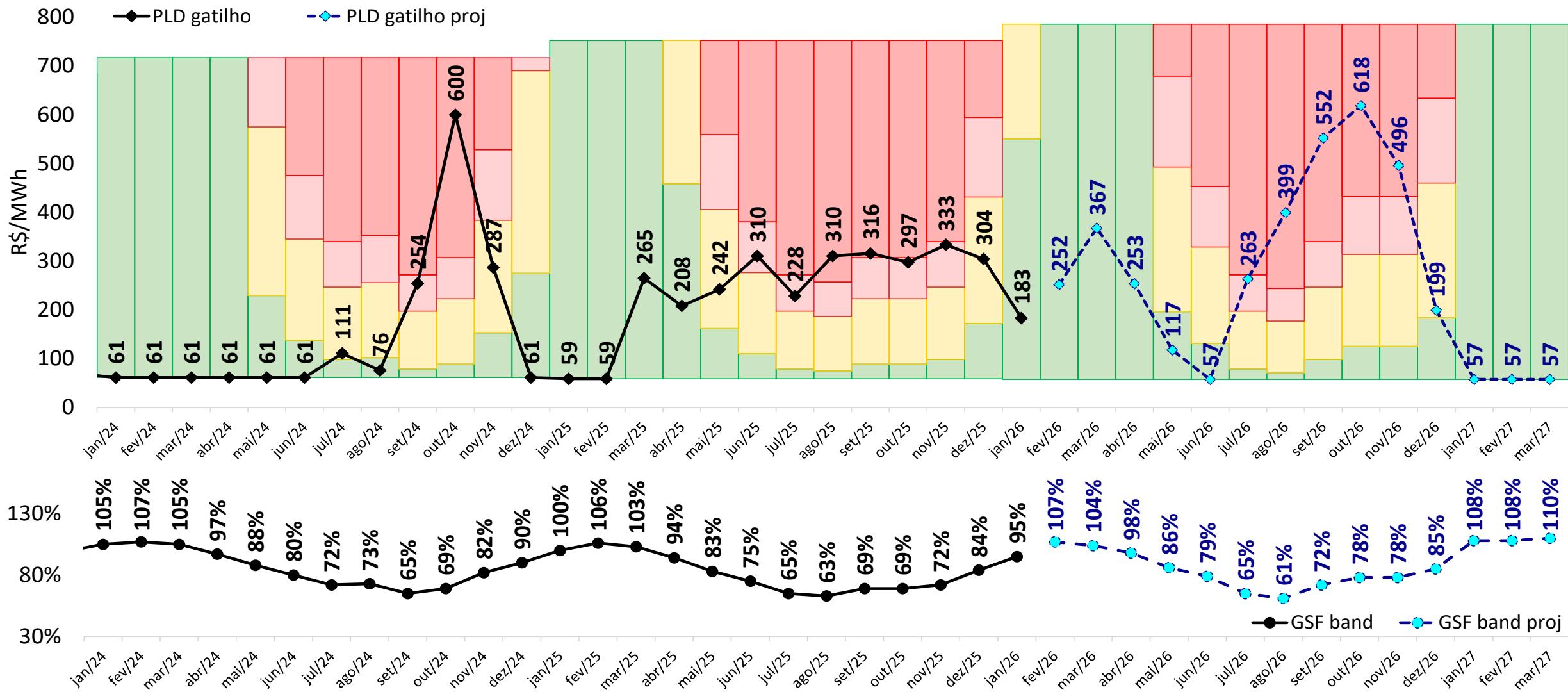
- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA



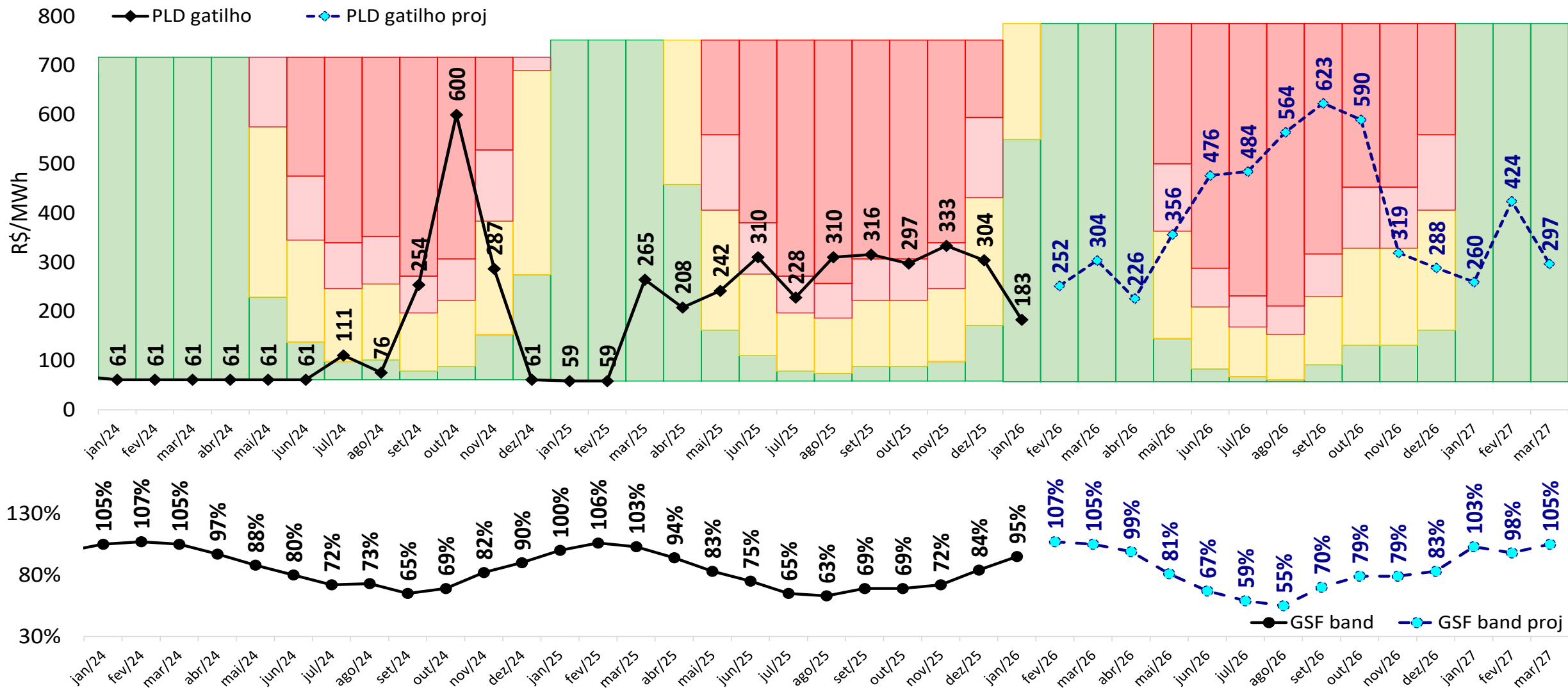
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

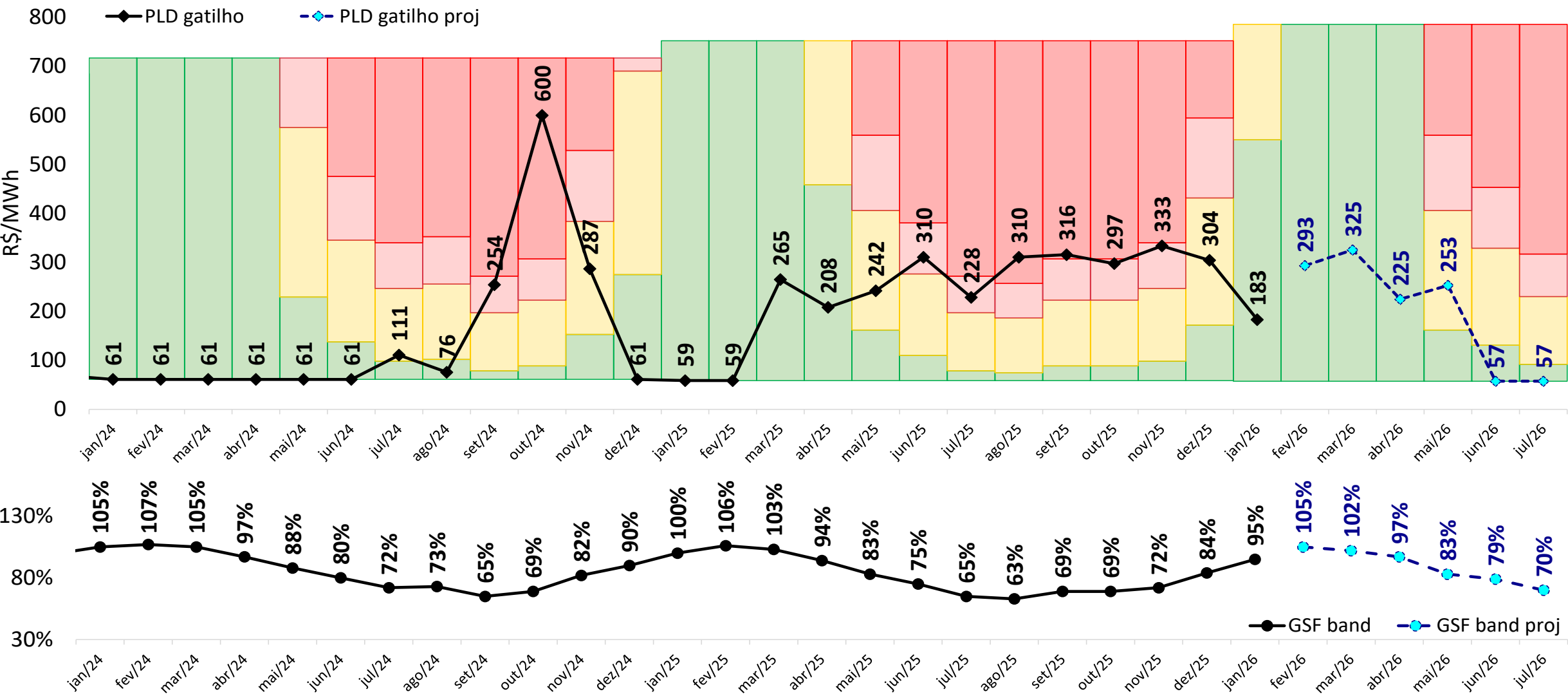


projeção da bandeira tarifária

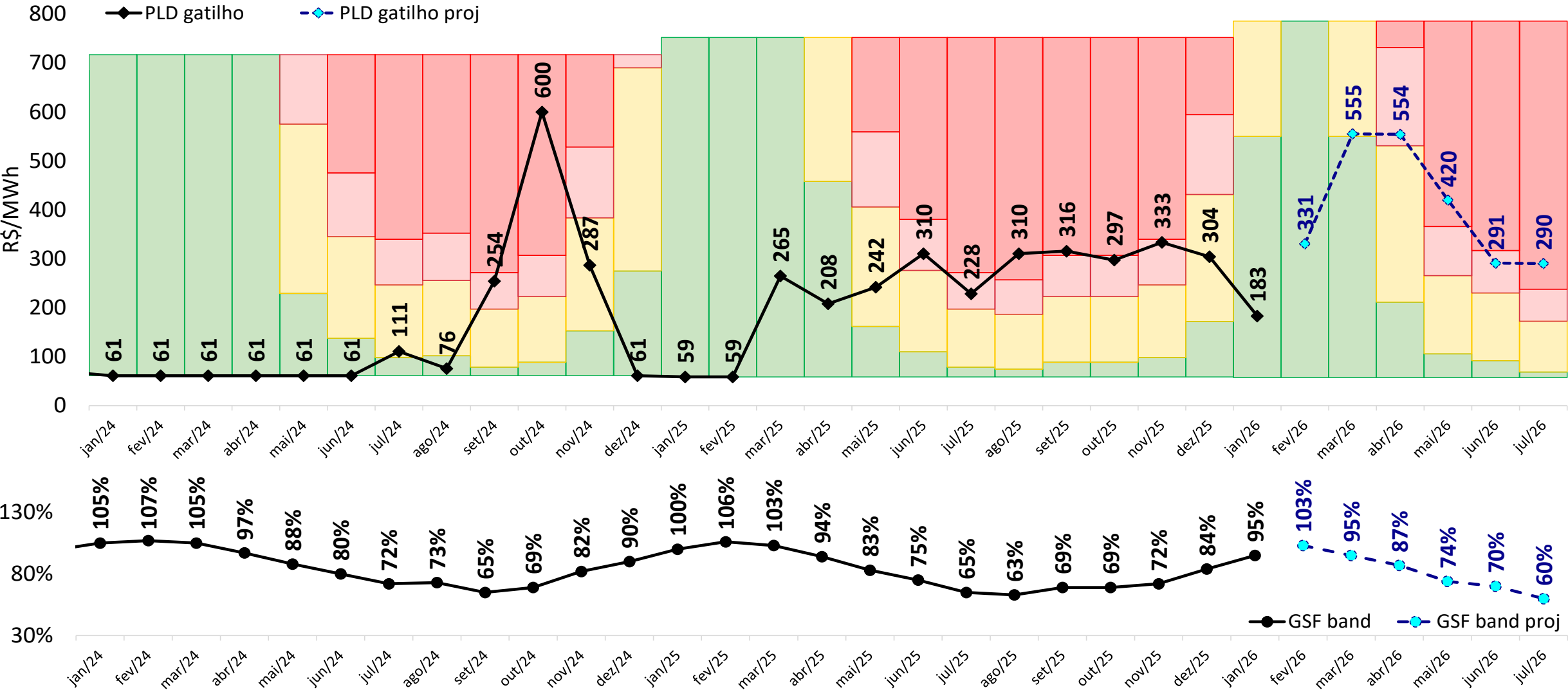
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



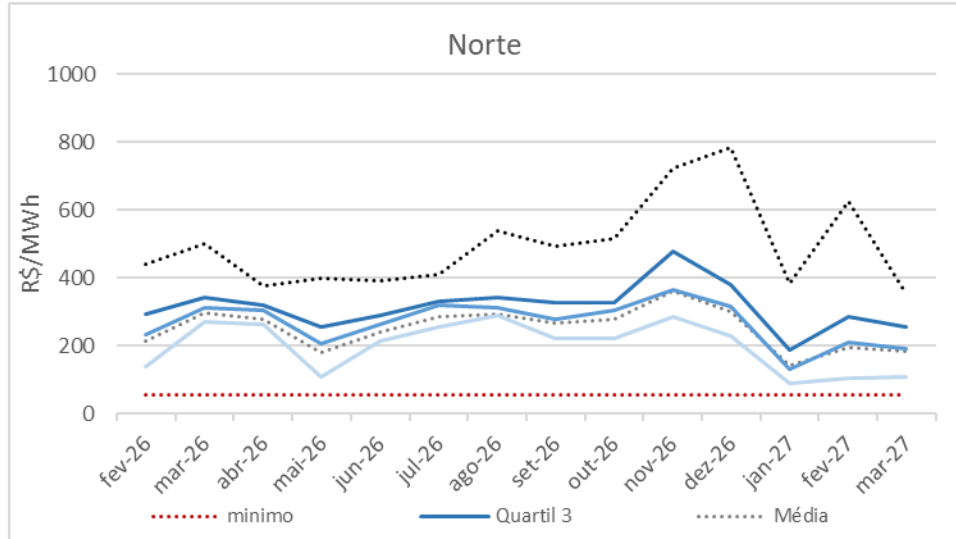
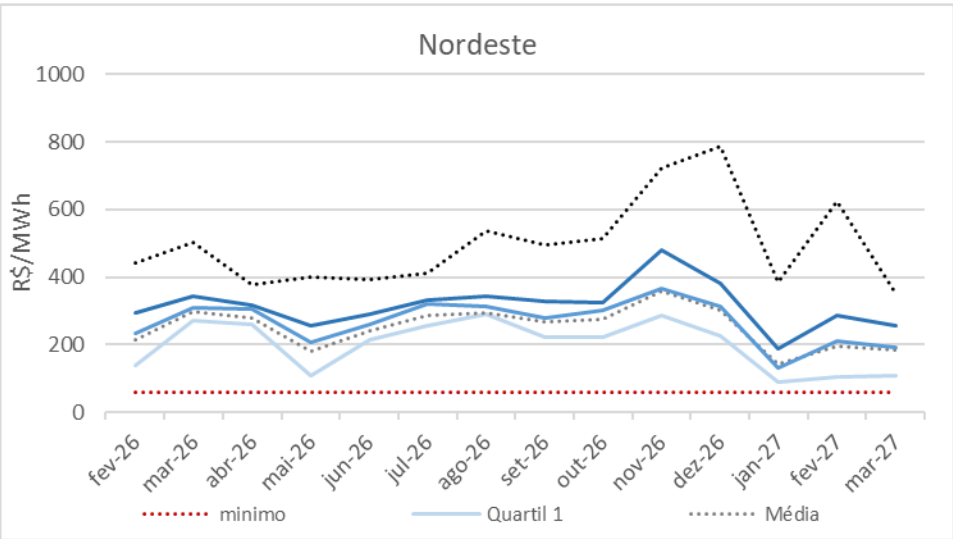
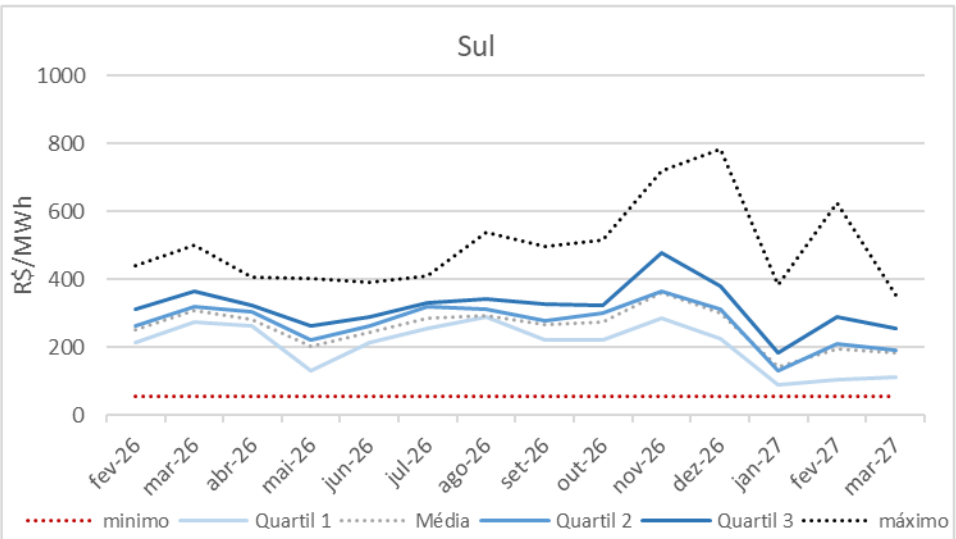
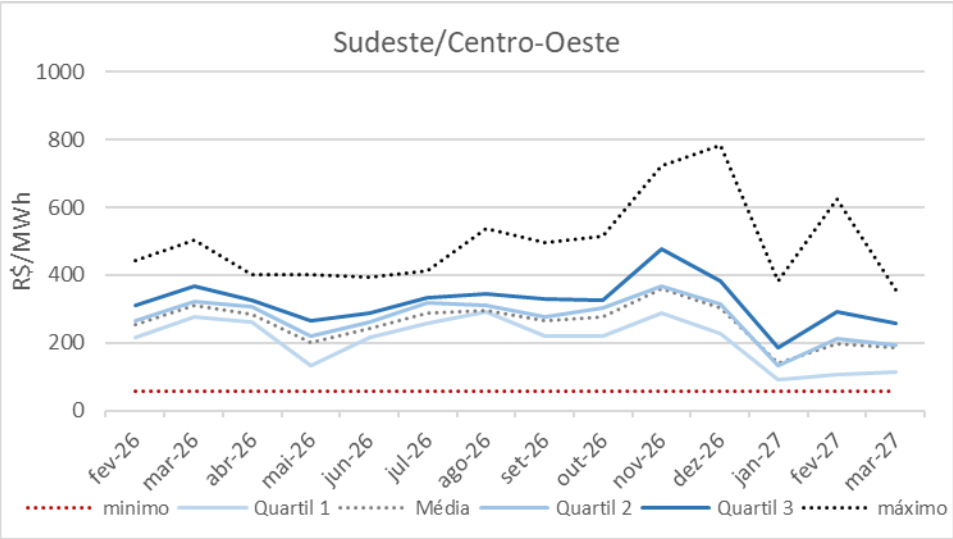
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



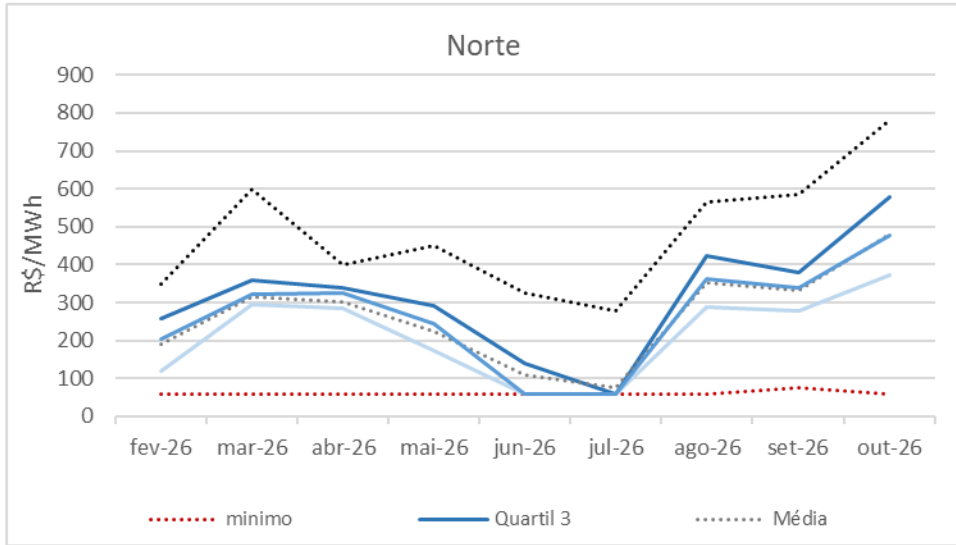
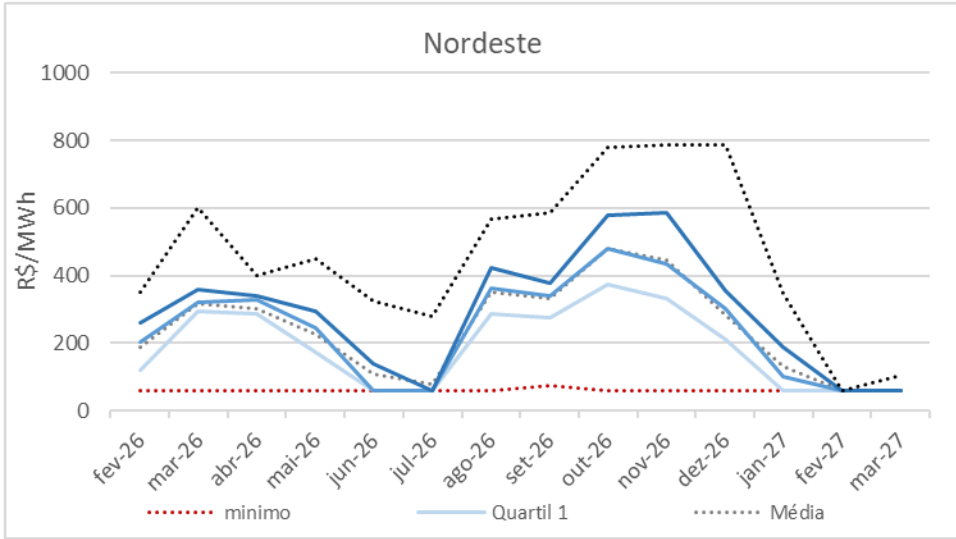
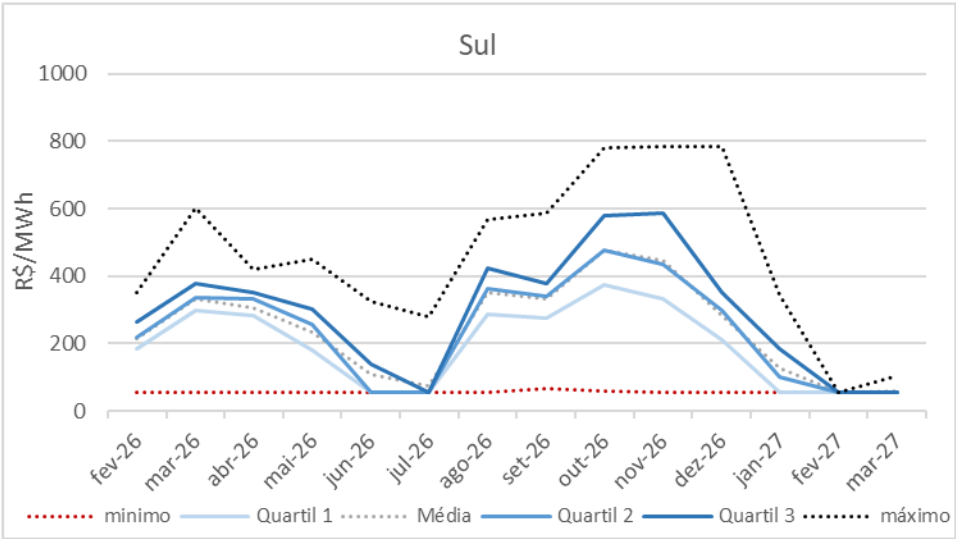
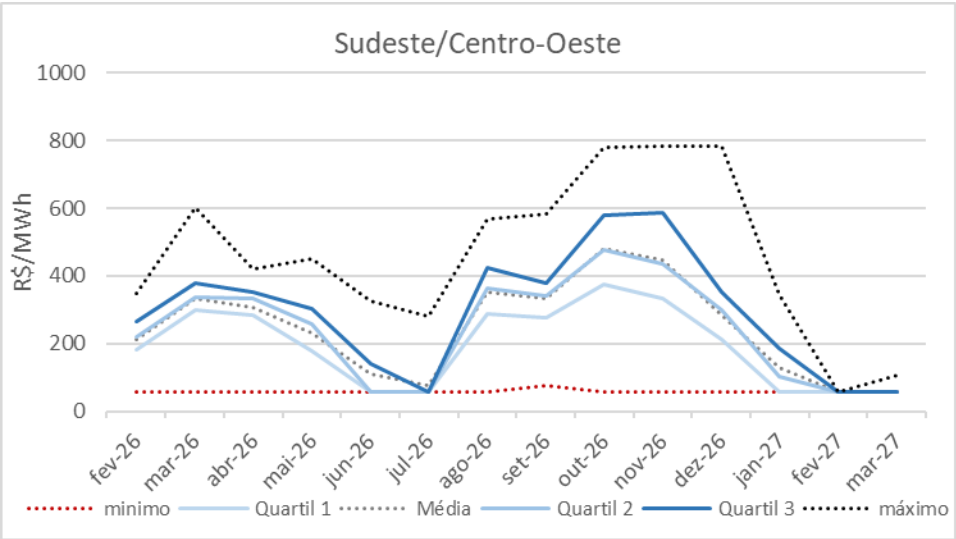
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



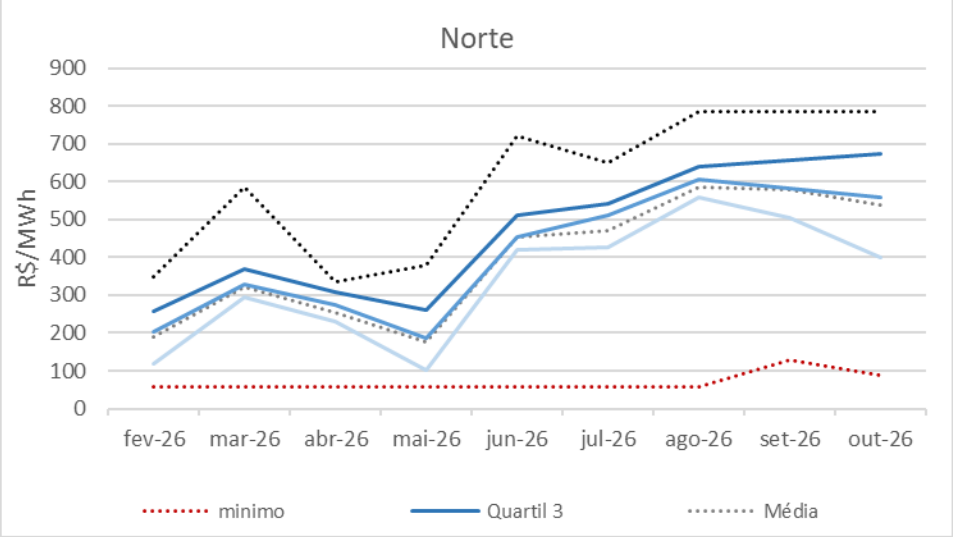
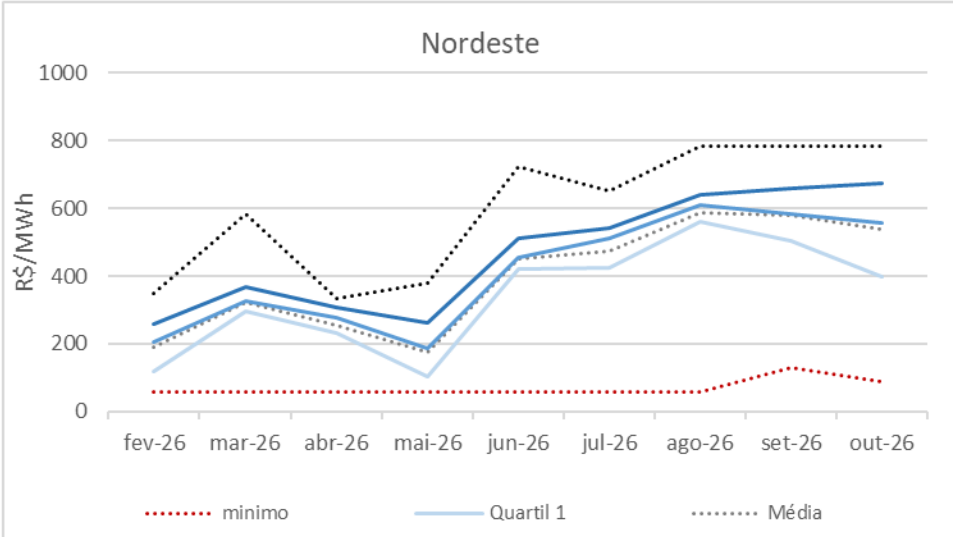
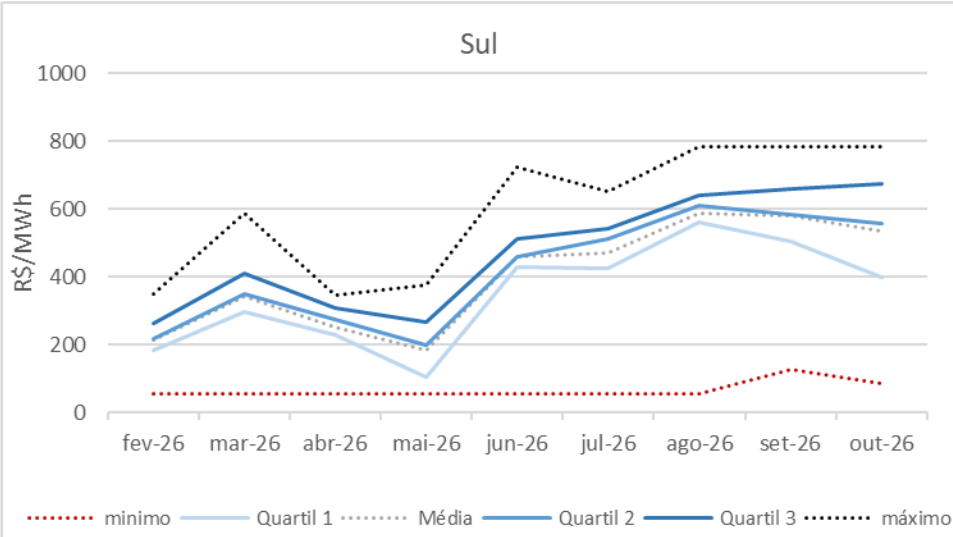
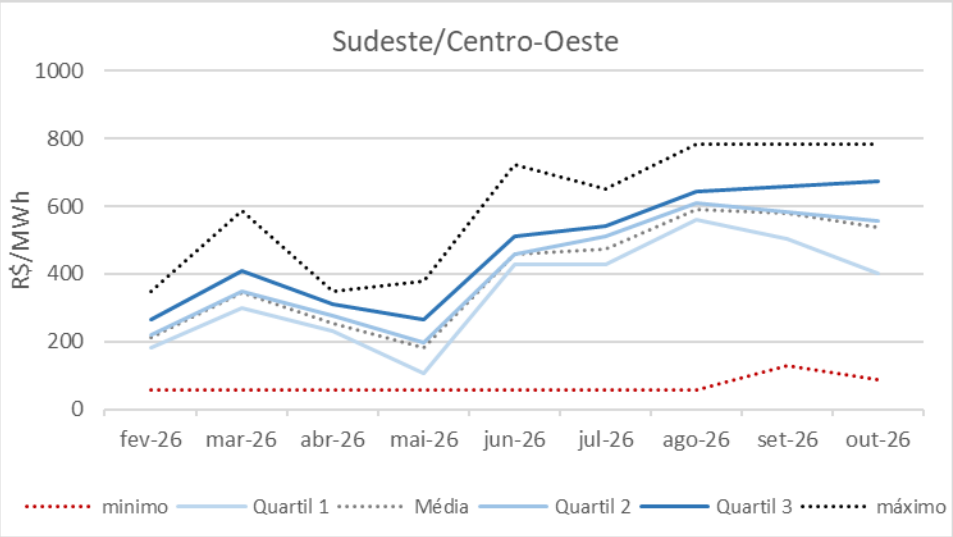
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
projeção do PLD, RNA



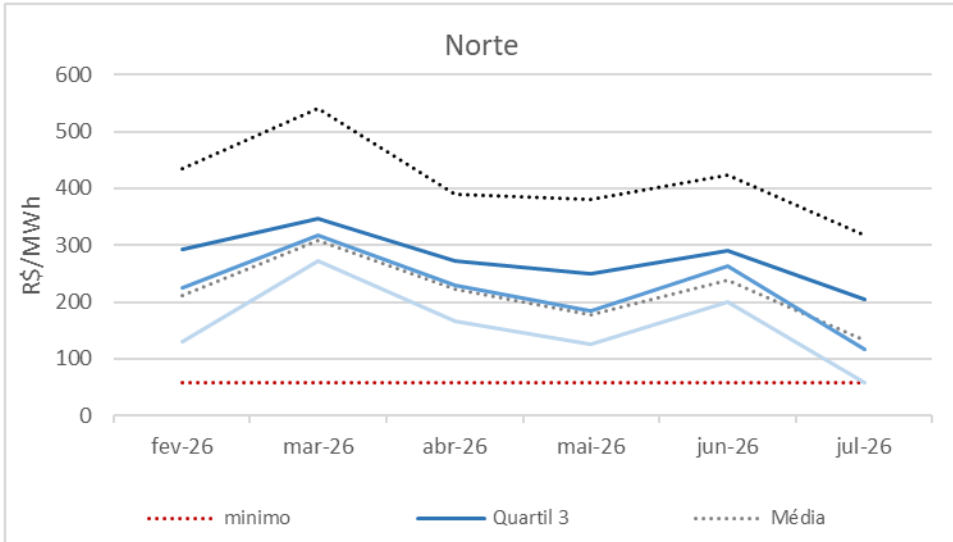
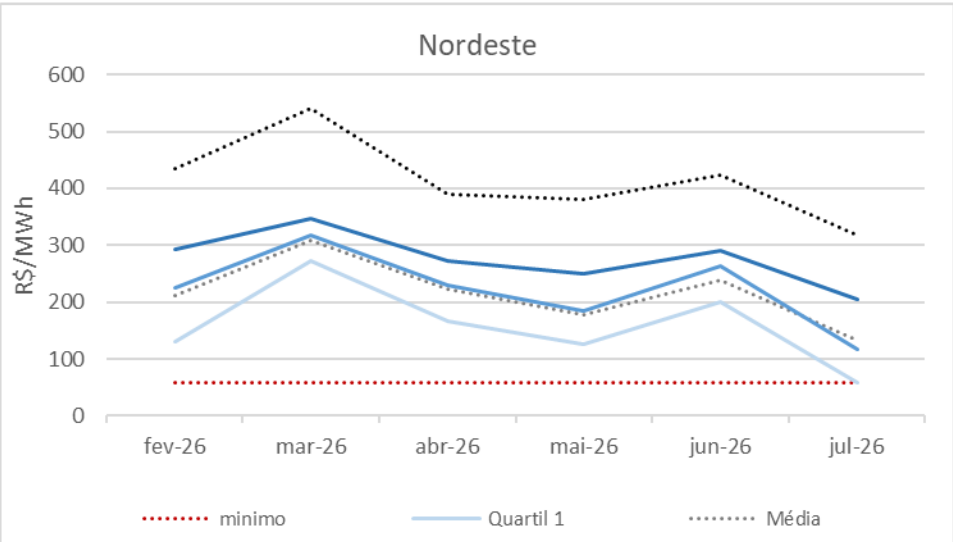
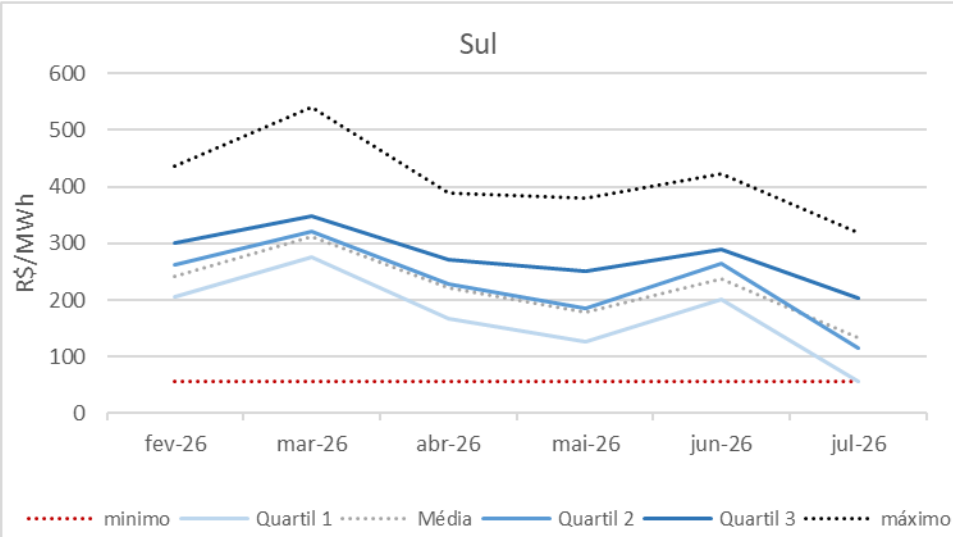
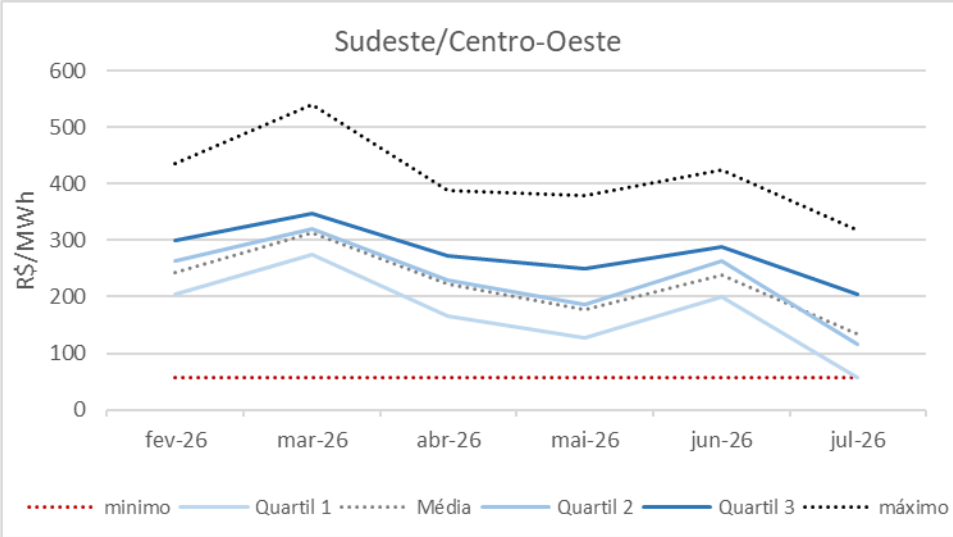
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



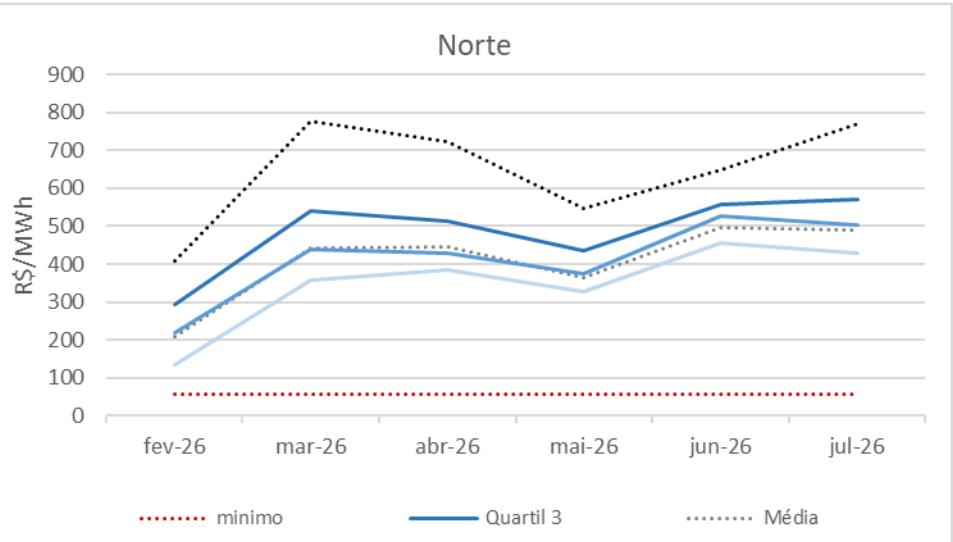
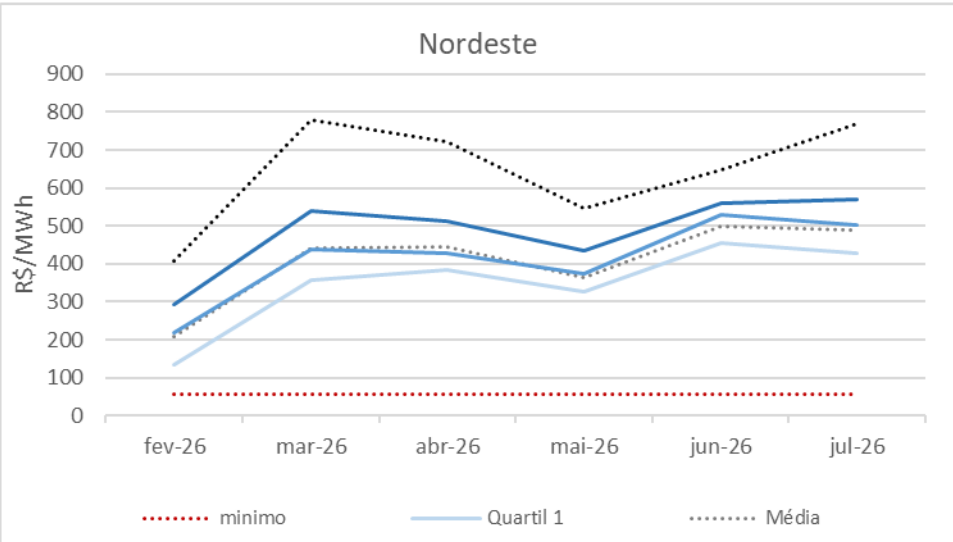
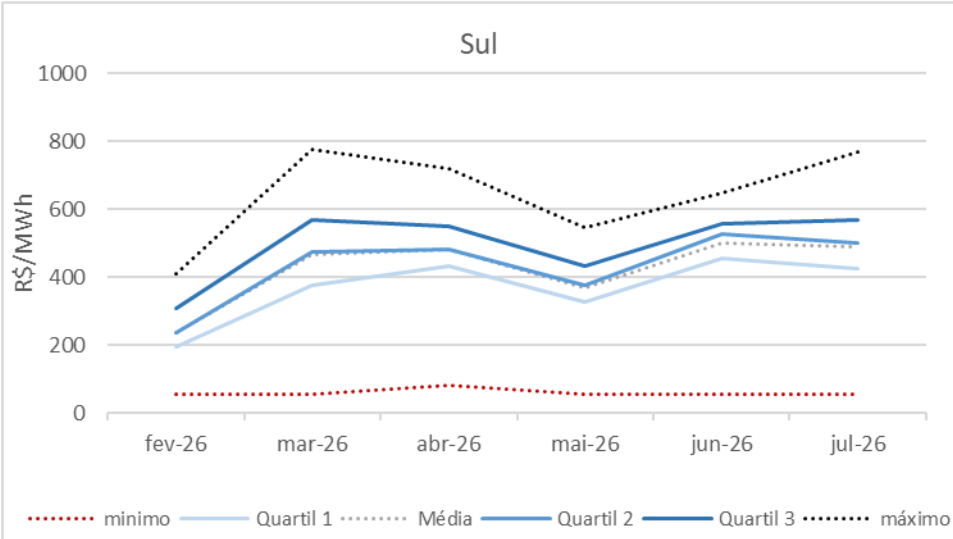
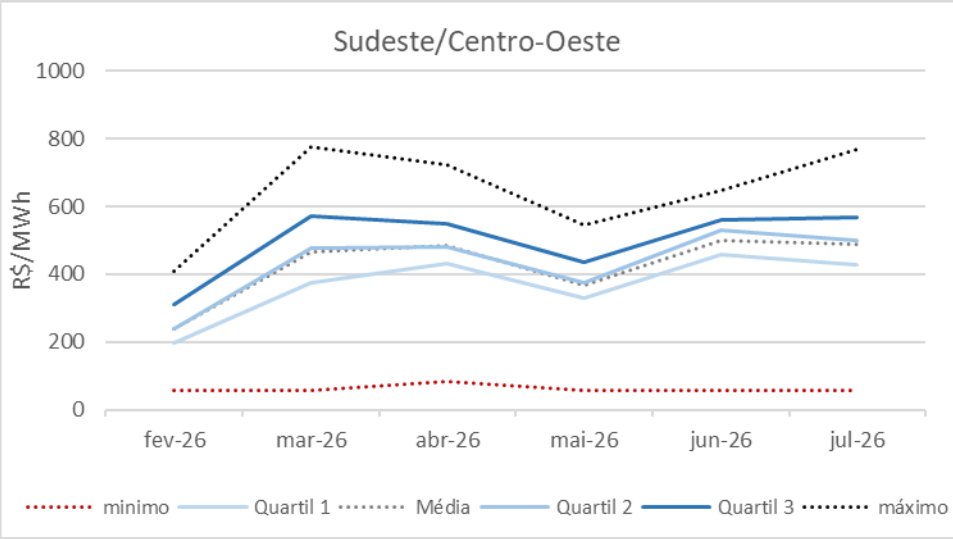
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





ccee.org.br



ccee_oficial



CCEE Oficial



ccee_oficial



ccee



cceeoficial



ccee