



01/12/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

The background features a hand pointing at a digital chart. The chart includes a bar graph and a line graph with four data points labeled 16%, 44%, 76%, and 98%. Below the chart are several stacks of coins. The overall theme is financial and technological.

ccee

PLD	SE/CO	S	NE	N
30/nov/25	R\$ 239,21/MWh	R\$ 239,21/MWh	R\$ 239,21/MWh	R\$ 239,21/MWh
1/nov/25	R\$ 334,67/MWh	R\$ 334,67/MWh	R\$ 334,66/MWh	R\$ 334,67/MWh
Projeção abr/25	R\$ 194/MWh	R\$ 194/MWh	R\$ 93/MWh	R\$ 93/MWh
Projeção mai/25	R\$186/MWh	R\$188/MWh	R\$ 186/MWh	R\$ 186/MWh
Projeção jun/25	R\$236/MWh	R\$236/MWh	R\$ 236/MWh	R\$ 236/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 30/nov/25	74%	94%	31%	44%	66%
Expectativa nov/25	75%	94%	31%	45%	72%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 30/nov/25	41,6%	88,4%	45%	59%	46,4%
Expectativa final de nov/25	41,7%	89,2%	45,1%	59,4%	46,4%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 30/nov/25	65,4%	73,6%
Expectativa nov/25	65,4%	73,6%
Projeção 2025 (RV3 Abr.)	85,1%	85,1%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa abr/25	R\$ 6 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2025	R\$ 236 MM	R\$ 10 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

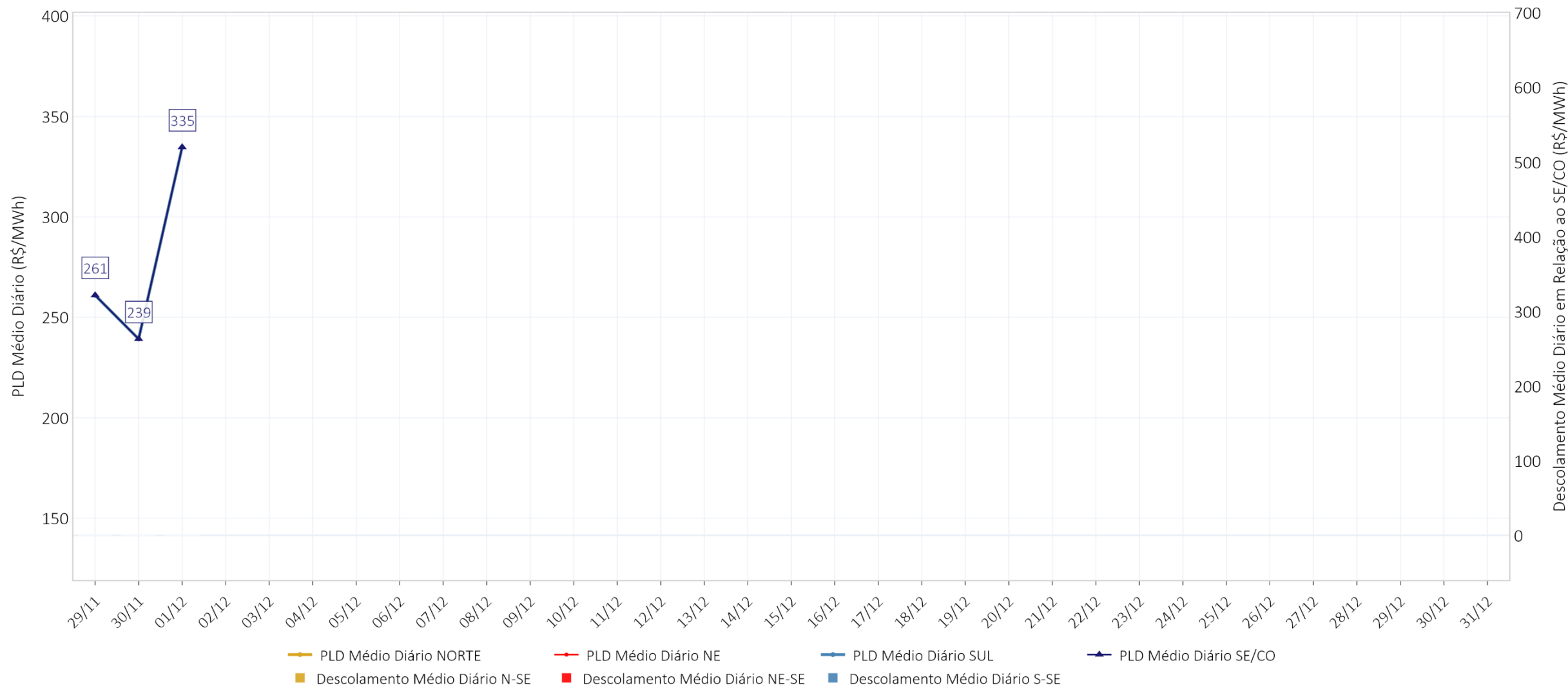
Análise e acompanhamento da operação

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

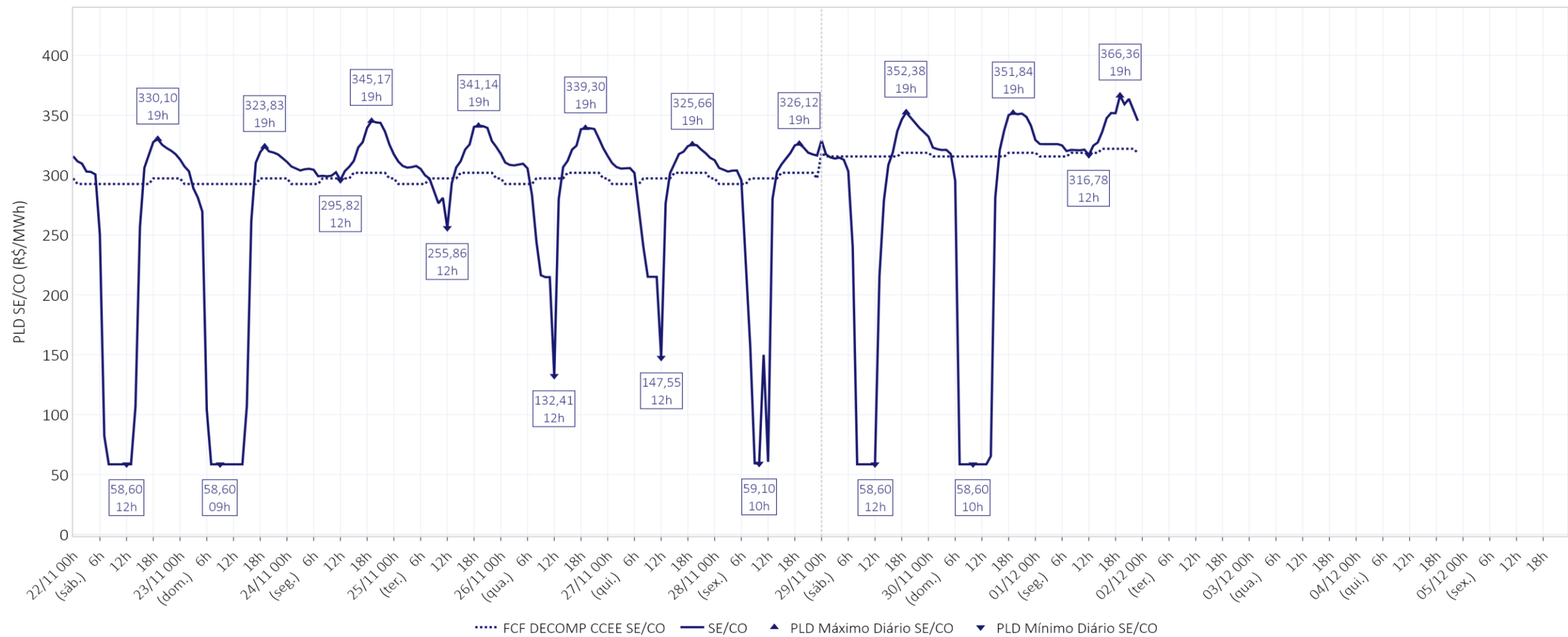
Projeção do PLD

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

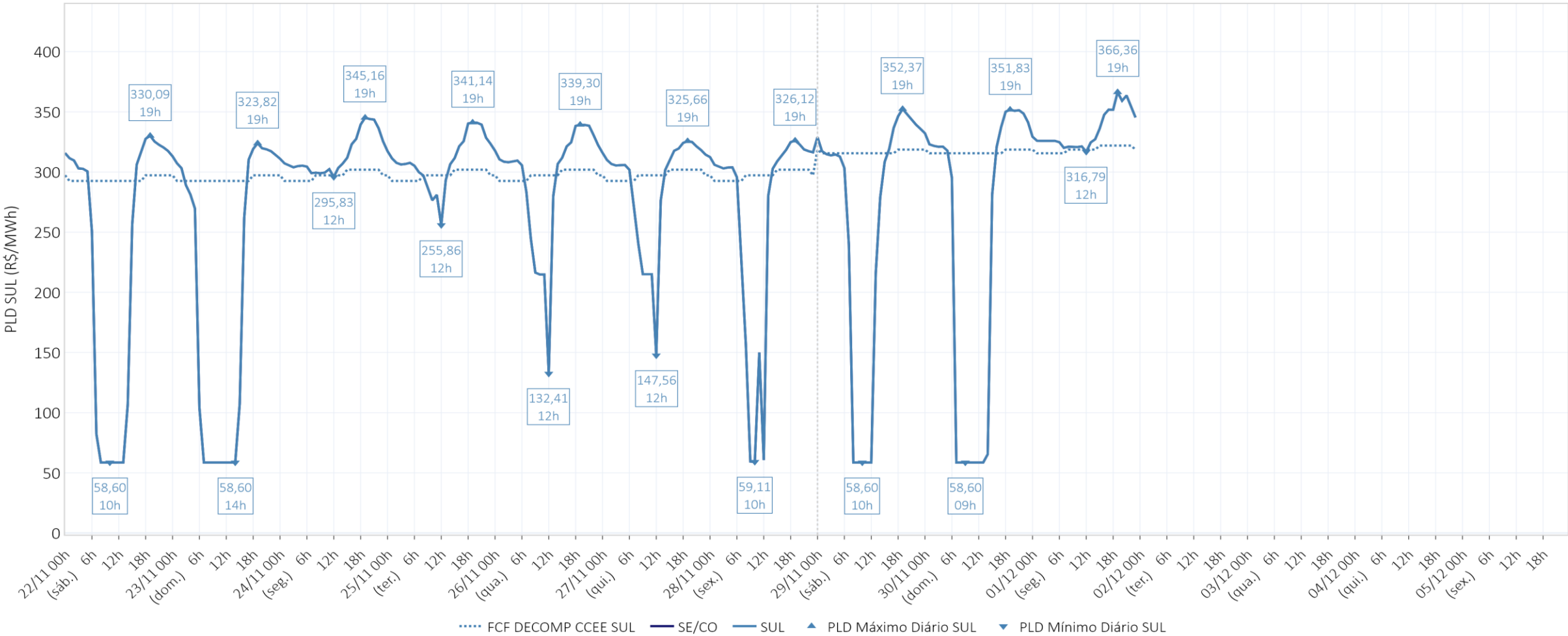
semana 5 de novembro



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

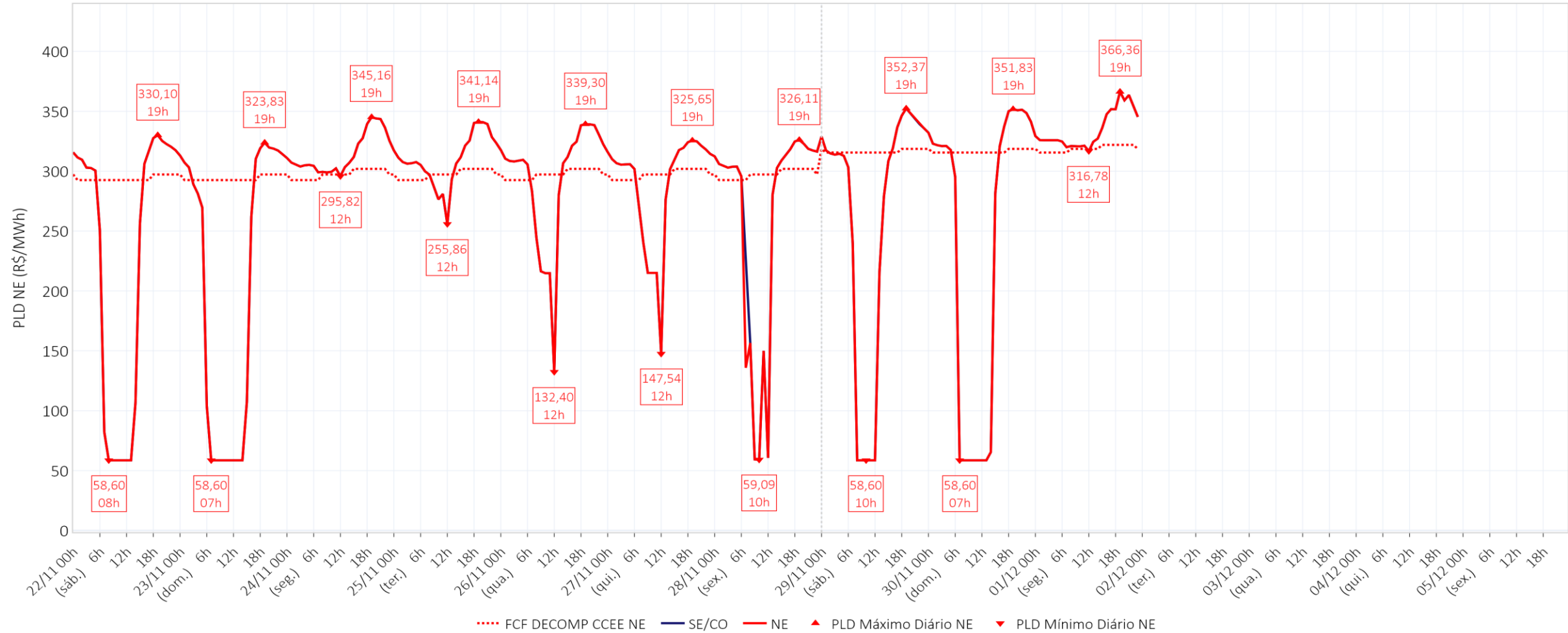


Média Diária (R\$/MWh)	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	01/12
SE/CO	227	205	314	310	293	288	262	261	239	335



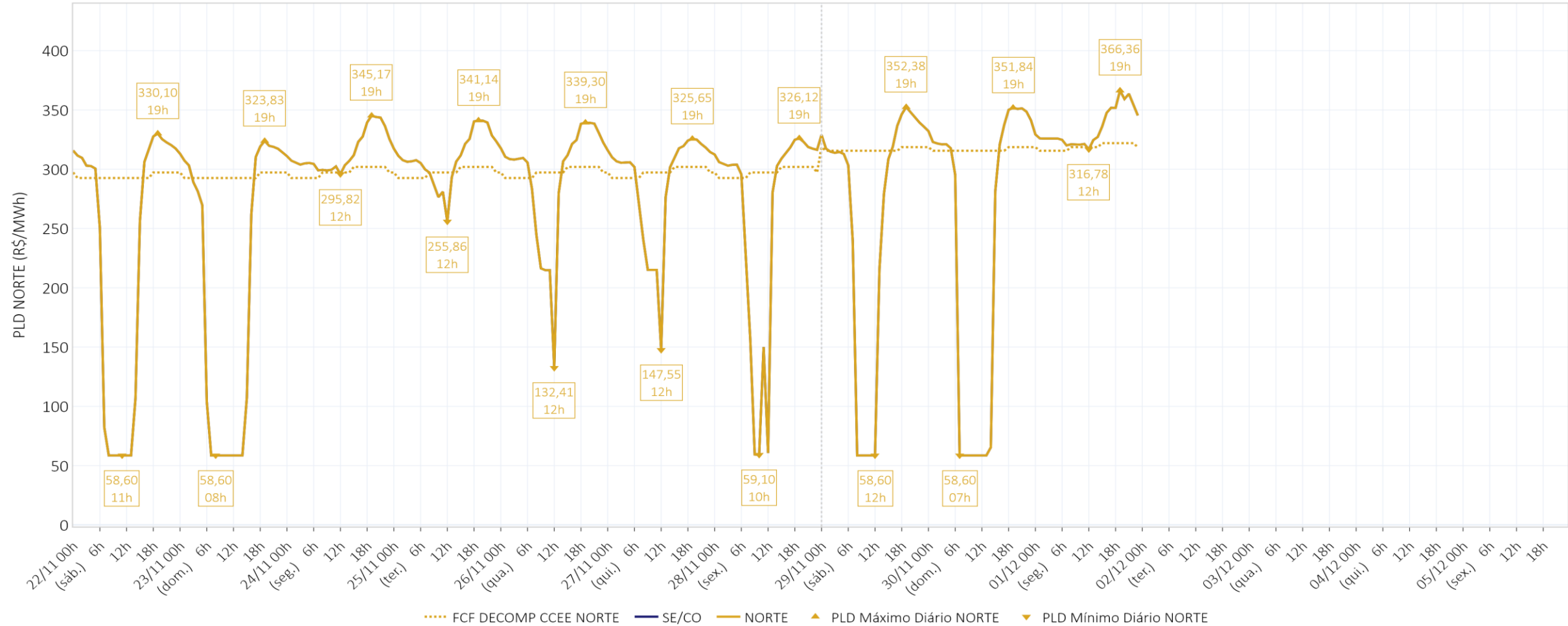
Média Diária (R\$/MWh)	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	01/12
SE/CO	227	205	314	310	293	288	262	261	239	335
SUL	227	205	314	310	293	288	262	261	239	335

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

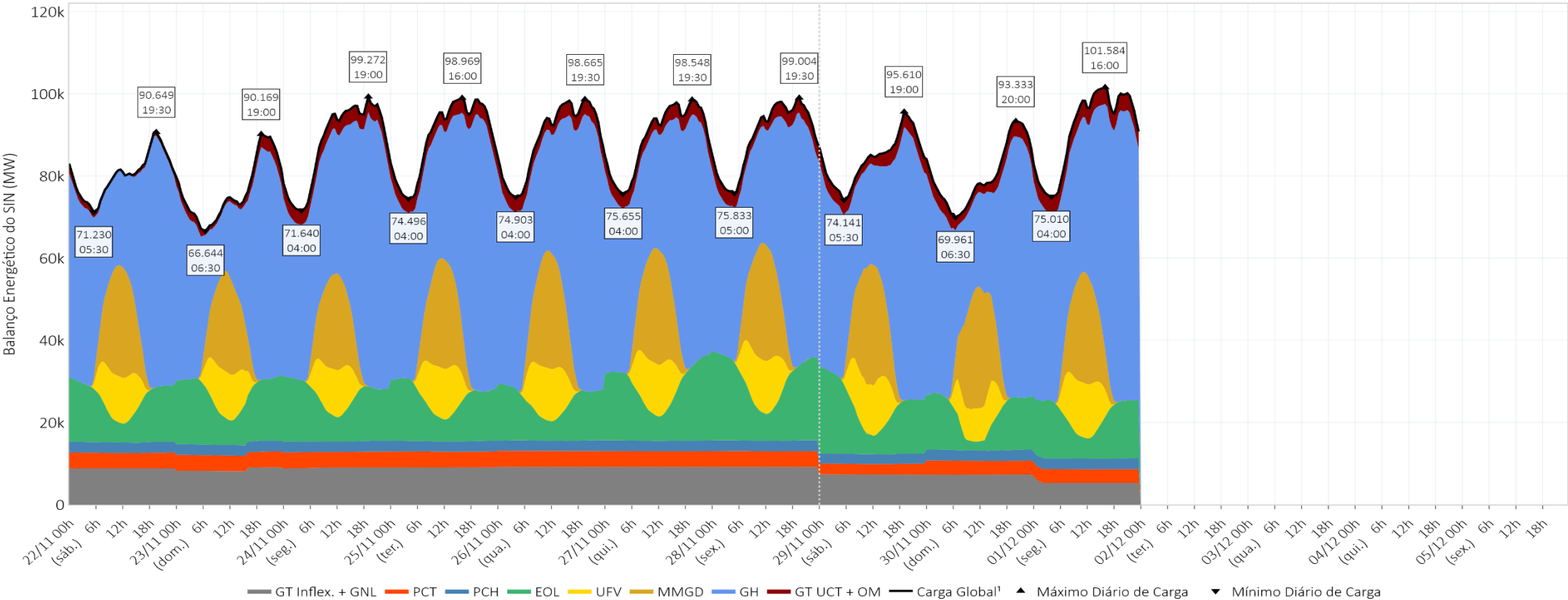


Média Diária (R\$/MWh)	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	01/12
SE/CO	227	205	314	310	293	288	262	261	239	335
SUL	227	205	314	310	293	288	262	261	239	335
NE	227	205	314	310	293	288	258	261	239	335

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

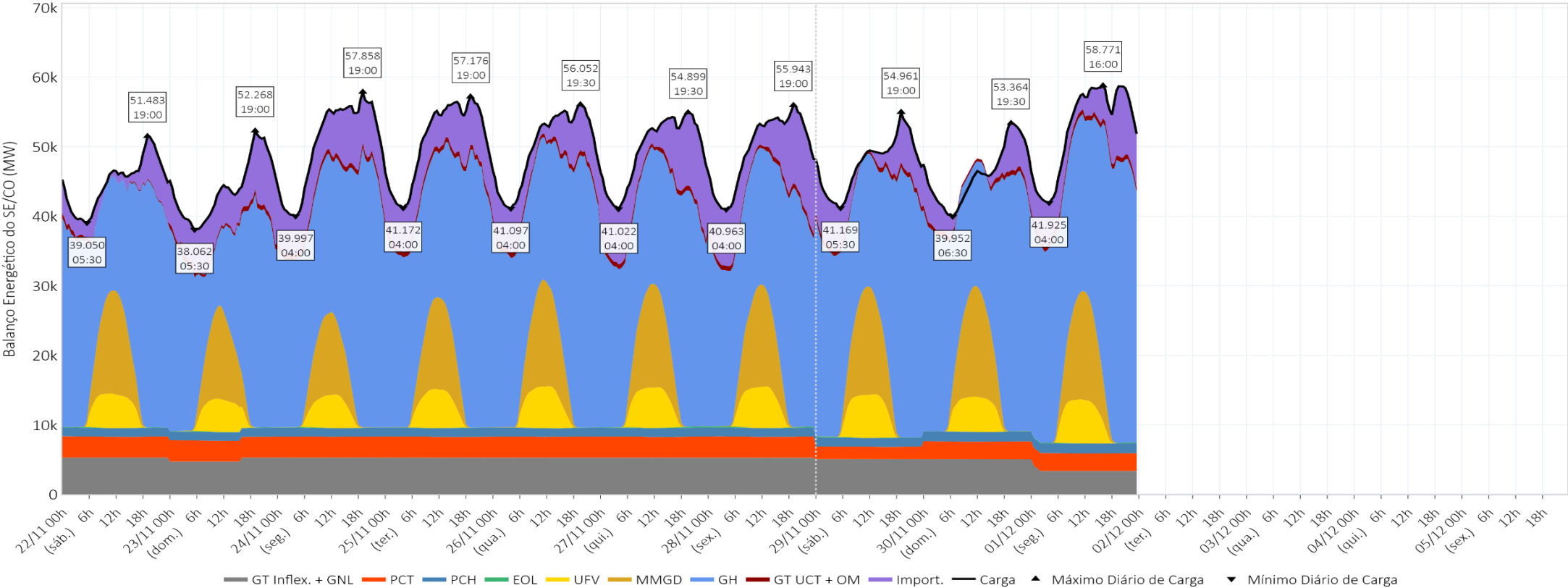


Média Diária (R\$/MWh)	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	01/12
SE/CO	227	205	314	310	293	288	262	261	239	335
SUL	227	205	314	310	293	288	262	261	239	335
NE	227	205	314	310	293	288	258	261	239	335
NORTE	227	205	314	310	293	288	262	261	239	335



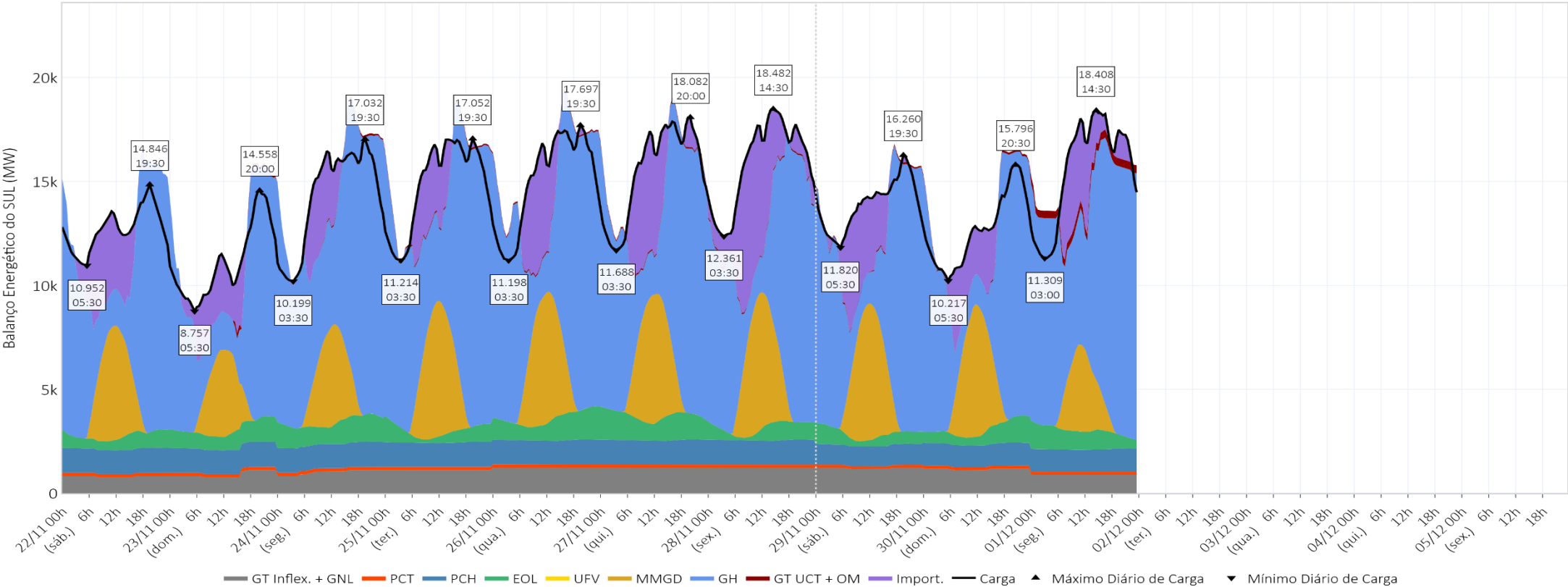
Média Diária (MWmed)	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	01/12
Carga Global ¹	80.331	76.473	87.896	89.352	88.968	89.248	89.405	84.214	80.254	91.081
GT UCT + OM	891	2.018	3.583	3.442	3.383	3.370	3.206	3.189	3.126	4.057
GH	40.267	35.168	45.487	46.215	46.105	42.586	41.282	41.791	41.416	51.208
MMGD	8.665	7.539	7.520	8.634	9.172	9.134	9.078	9.409	9.392	8.471
UFV	4.396	4.339	4.297	4.676	4.837	4.846	4.952	5.068	3.776	5.129
EOL	10.926	12.529	11.623	10.900	9.874	13.728	15.303	12.438	9.294	10.930
PCH	2.574	2.574	2.574	2.574	2.574	2.574	2.574	2.384	2.626	2.625
PCT	3.838	3.838	3.838	3.838	3.838	3.838	3.838	2.582	3.327	3.329
GT Inflex. + GNL	8.775	8.468	8.974	9.074	9.184	9.174	9.174	7.353	7.296	5.333

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



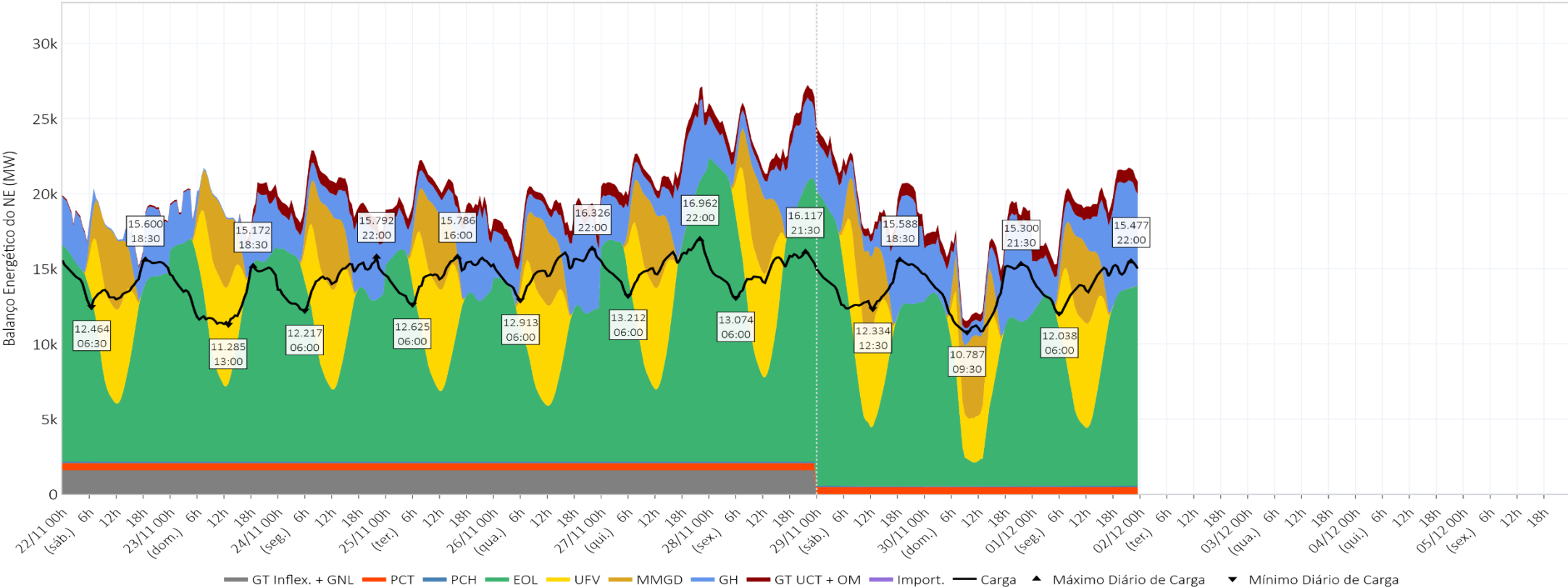
Média Diária (MWmed)	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	01/12
Carga¹	44.814	43.932	50.395	50.756	49.875	49.464	49.540	47.550	46.031	52.512
Interc.²	3.009	6.490	6.871	6.426	5.113	7.257	7.451	4.272	2.482	5.532
GT UCT + OM	246	540	676	676	640	638	613	599	571	678
GH	25.170	21.799	27.682	27.726	27.453	24.817	24.867	26.957	26.706	31.446
MMGD	4.786	4.044	3.826	4.315	4.874	4.862	4.699	5.047	5.173	5.004
UFV	1.998	1.835	1.740	2.036	2.224	2.248	2.244	2.487	2.072	2.425
EOL	54	50	49	30	24	104	127	66	29	59
PCH	1.251	1.251	1.251	1.251	1.251	1.251	1.251	1.274	1.413	1.413
PCT	3.023	3.023	3.023	3.023	3.023	3.023	3.023	1.786	2.523	2.522
GT Inflex. + GNL	5.278	4.900	5.278	5.273	5.273	5.263	5.263	5.061	5.061	3.432

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.



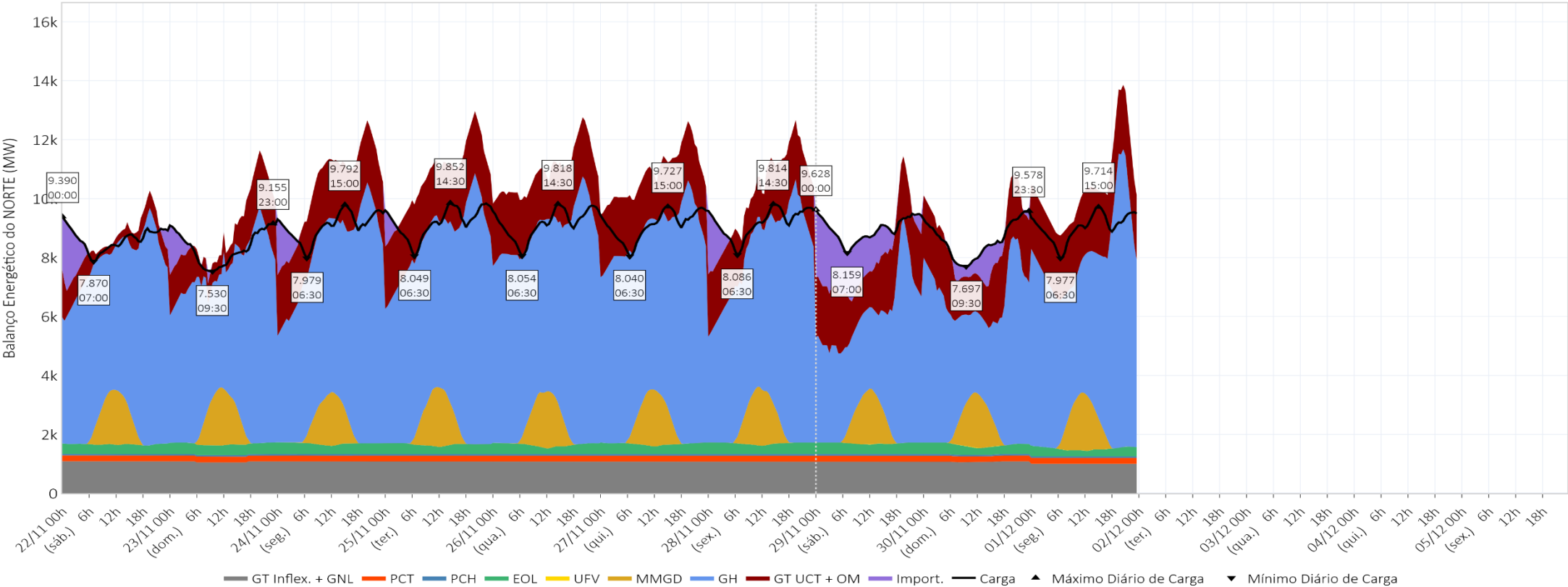
Média Diária (MWmed)	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	01/12
Carga¹	12.719	11.110	14.287	14.852	15.060	15.510	15.873	13.926	12.679	15.552
Interc.²	855	506	129	327	425	1.322	2.833	1.323	580	895
GT UCT + OM	0	39	46	70	68	68	60	60	54	363
GH	7.263	6.077	9.099	9.267	8.848	8.265	7.639	7.470	6.946	10.001
MMGD	1.815	1.363	1.580	2.158	2.100	2.100	2.165	2.166	1.986	1.271
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	649	894	1.092	585	1.063	1.201	620	582	735	906
PCH	1.171	1.171	1.171	1.171	1.171	1.171	1.171	982	1.078	1.077
PCT	154	154	154	154	154	154	154	136	142	144
GT Inflex. + GNL	812	904	1.015	1.120	1.230	1.230	1.230	1.205	1.158	895

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.



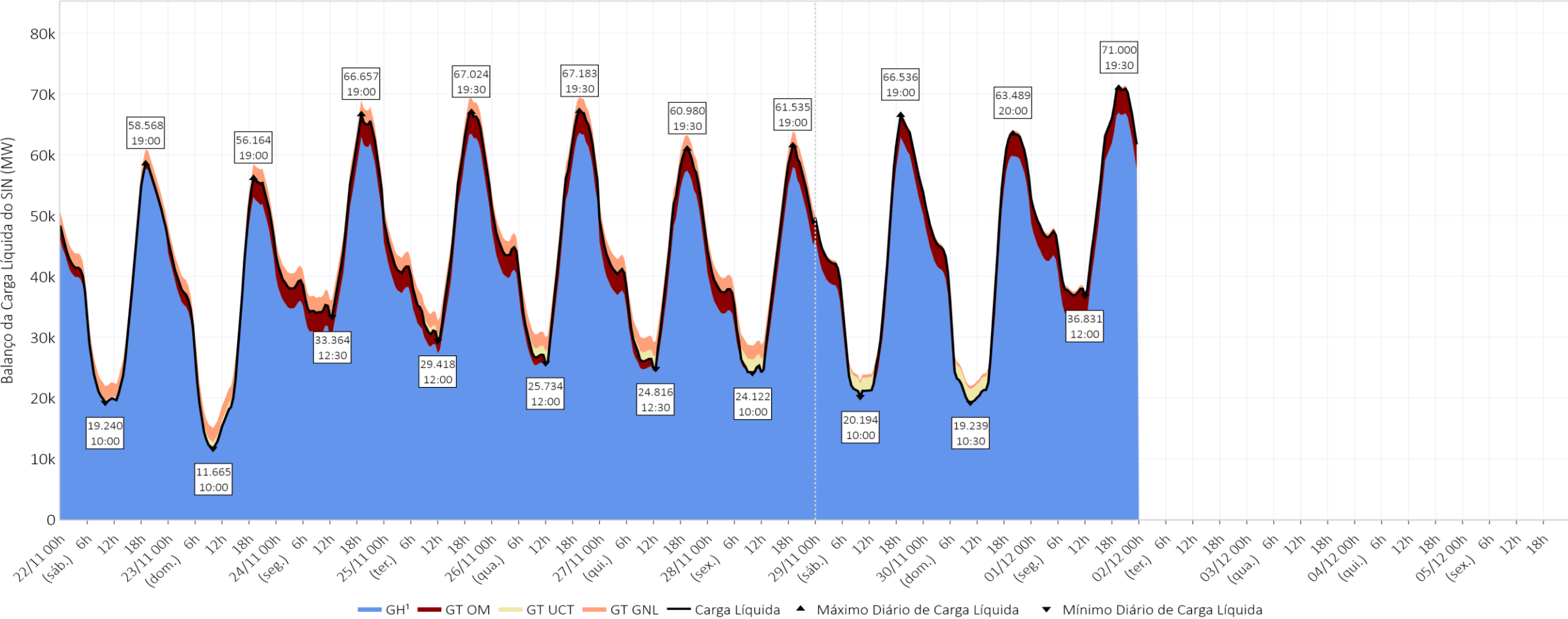
Média Diária (MWmed)	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	01/12
Carga¹	14.176	13.096	14.148	14.544	14.882	15.175	14.809	13.785	12.964	13.978
Interc.²	-3.972	-6.399	-5.698	-5.249	-3.777	-6.855	-9.367	-6.556	-3.103	-5.057
GT UCT + OM	68	227	831	679	737	741	721	712	684	830
GH	2.129	1.845	2.608	2.798	3.074	2.866	2.774	3.441	3.243	3.631
MMGD	1.496	1.536	1.566	1.559	1.603	1.586	1.620	1.646	1.679	1.622
UFV	2.398	2.505	2.557	2.639	2.613	2.598	2.707	2.580	1.703	2.703
EOL	9.893	11.218	10.119	9.953	8.467	12.076	14.188	11.415	8.208	9.699
PCH	104	104	104	104	104	104	104	85	85	85
PCT	465	465	465	465	465	465	465	460	462	463
GT Inflex. + GNL	1.596	1.596	1.596	1.596	1.596	1.596	1.596	3	3	3

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



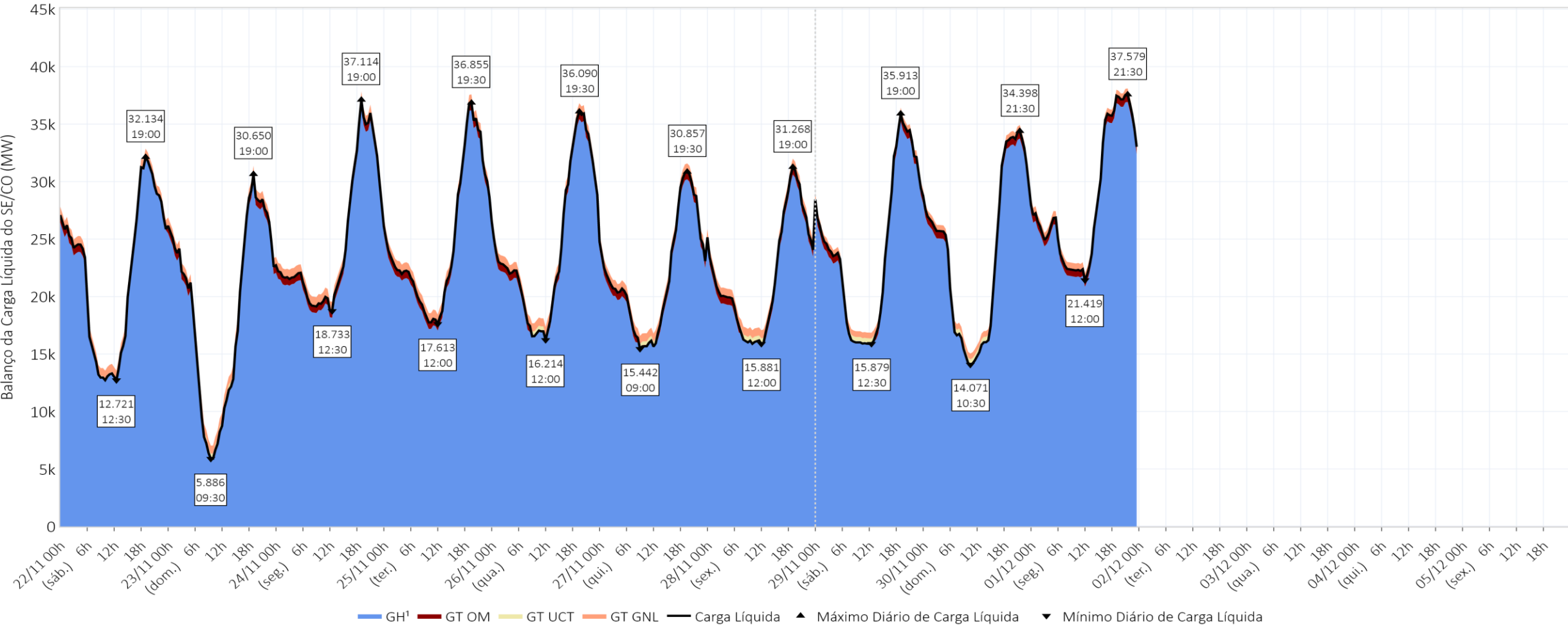
Média Diária (MWmed)	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	01/12
Carga¹	8.622	8.335	9.065	9.200	9.151	9.099	9.184	8.953	8.580	9.039
Interc.²	108	-597	-1.302	-1.503	-1.760	-1.723	-918	960	41	-1.370
GT UCT + OM	577	1.212	2.030	2.017	1.939	1.924	1.812	1.818	1.817	2.185
GH	5.706	5.447	6.098	6.424	6.729	6.638	6.002	3.923	4.521	6.130
MMGD	568	595	548	602	595	585	593	550	554	574
UFV	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1
EOL	330	367	363	333	320	347	367	374	322	266
PCH	48	48	48	48	48	48	48	43	50	50
PCT	196	196	196	196	196	196	196	200	200	199
GT Inflex. + GNL	1.089	1.068	1.084	1.084	1.084	1.084	1.084	1.084	1.073	1.003

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.



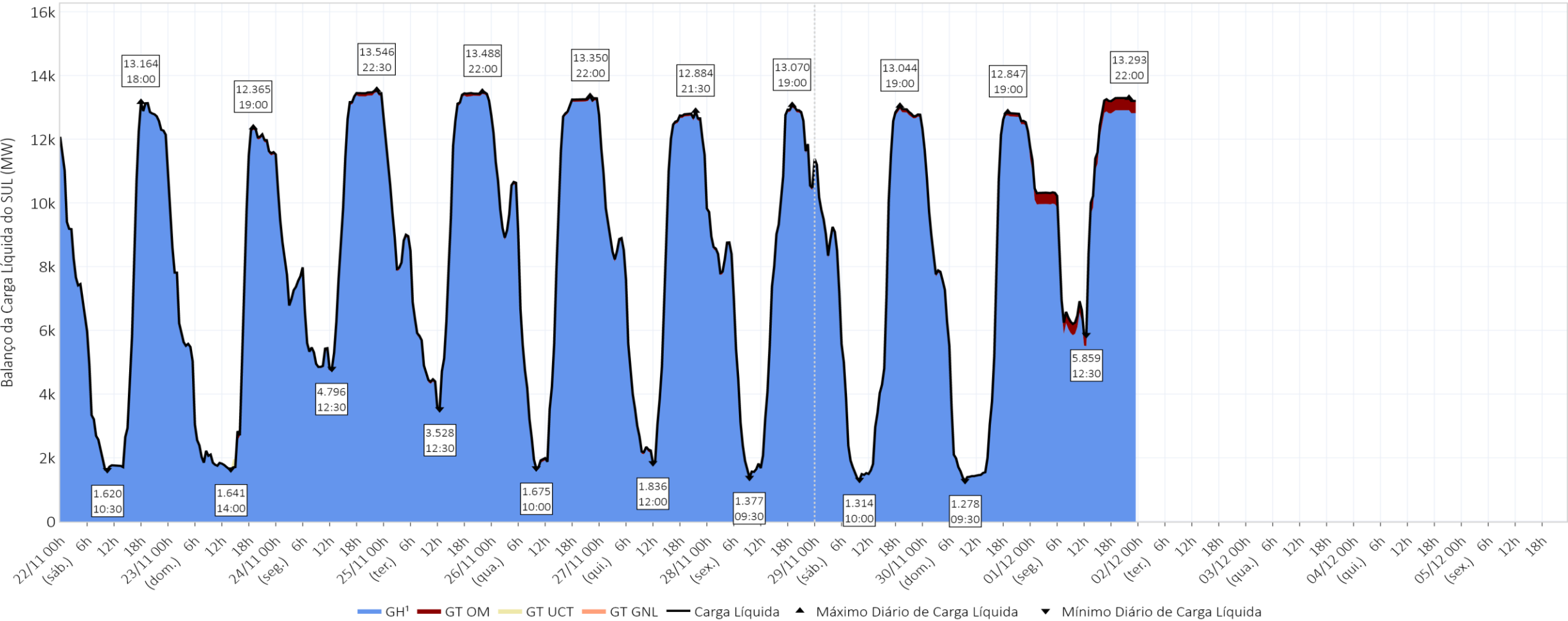
Média Diária (MWmed)	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	01/12
Carga Líquida	37.807	33.488	45.455	45.896	45.566	42.016	40.413	41.085	40.489	51.642
GT OM	805	1.586	3.530	3.244	3.022	2.989	2.690	2.608	2.387	4.049
GH¹	37.061	31.962	41.987	42.715	42.605	39.086	37.782	38.538	38.163	47.657

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



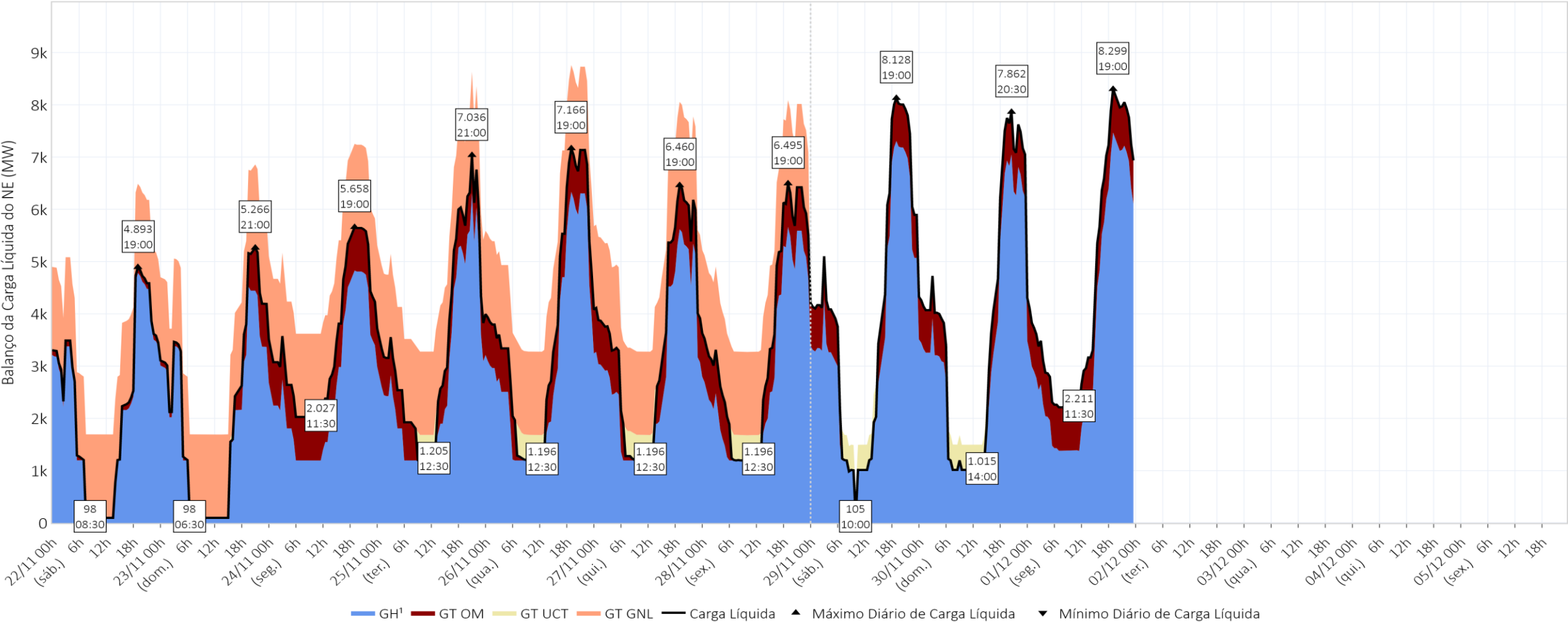
Média Diária (MWmed)	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	01/12
Carga Líquida	22.146	18.933	24.796	24.839	24.478	21.841	21.839	24.152	23.841	28.502
GT OM	241	400	676	676	585	583	532	509	449	671
GH¹	21.964	18.593	24.182	24.226	23.954	21.317	21.368	23.704	23.453	27.895

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



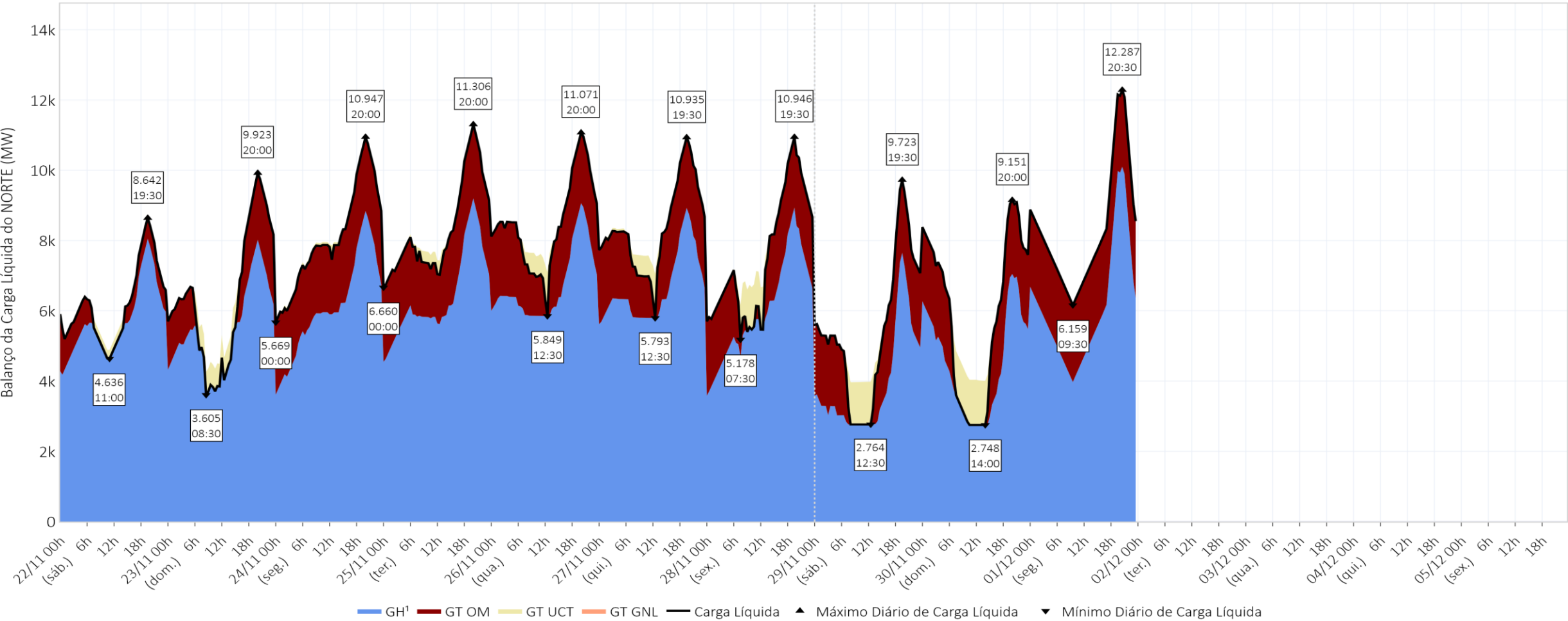
Média Diária (MWmed)	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	01/12
Carga Líquida	7.263	6.106	9.145	9.337	8.915	8.332	7.696	7.528	6.999	10.364
GT OM	0	28	46	70	67	67	58	58	53	363
GH¹	7.263	6.077	9.099	9.267	8.848	8.265	7.639	7.470	6.946	10.001

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



Média Diária (MWmed)	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	01/12
Carga Líquida	2.196	2.067	3.439	3.385	3.677	3.463	3.353	3.987	3.744	4.461
GT OM	67	223	831	586	603	597	579	546	501	830
GH¹	2.129	1.845	2.608	2.798	3.074	2.866	2.774	3.441	3.243	3.631

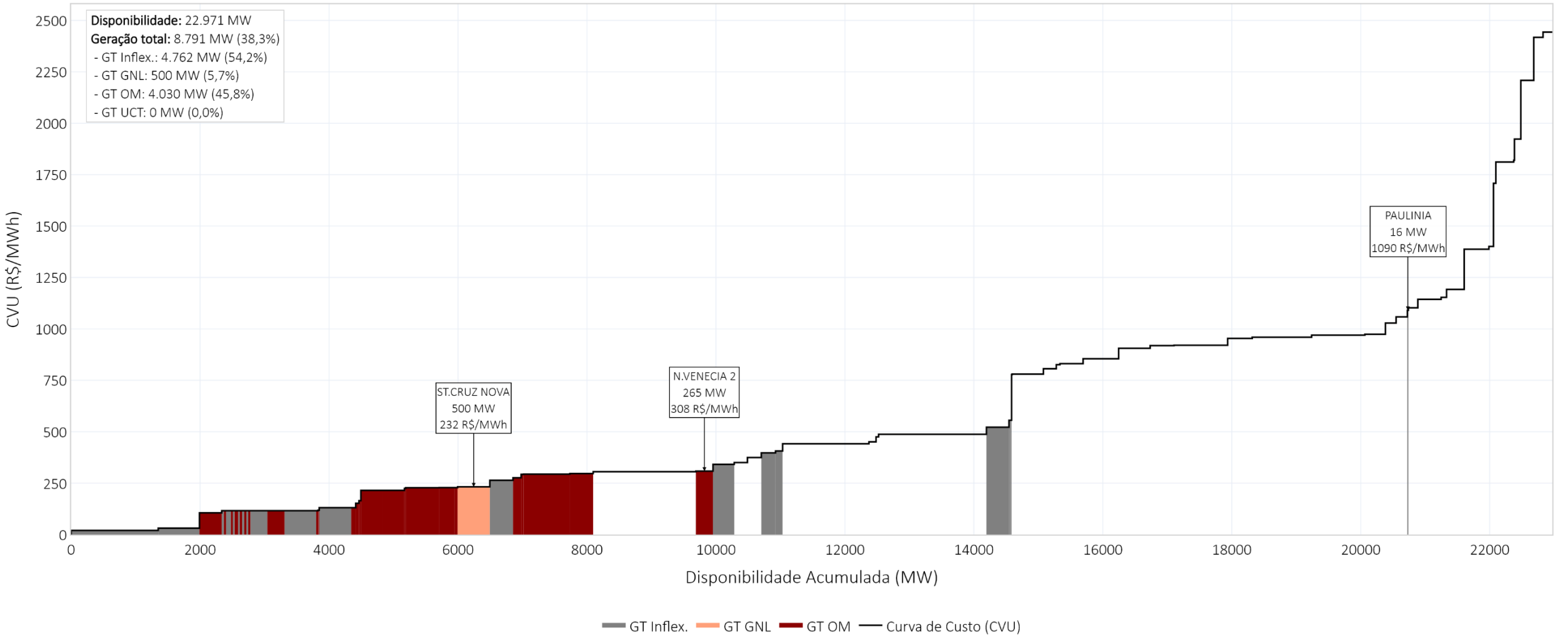
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	01/12
Carga Líquida	6.203	6.382	8.075	8.336	8.497	8.380	7.524	5.417	5.905	8.315
GT OM	497	935	1.977	1.911	1.767	1.742	1.522	1.495	1.384	2.185
GH¹	5.706	5.447	6.098	6.424	6.729	6.638	6.002	3.923	4.521	6.130

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

01/12/2025 - 12:00

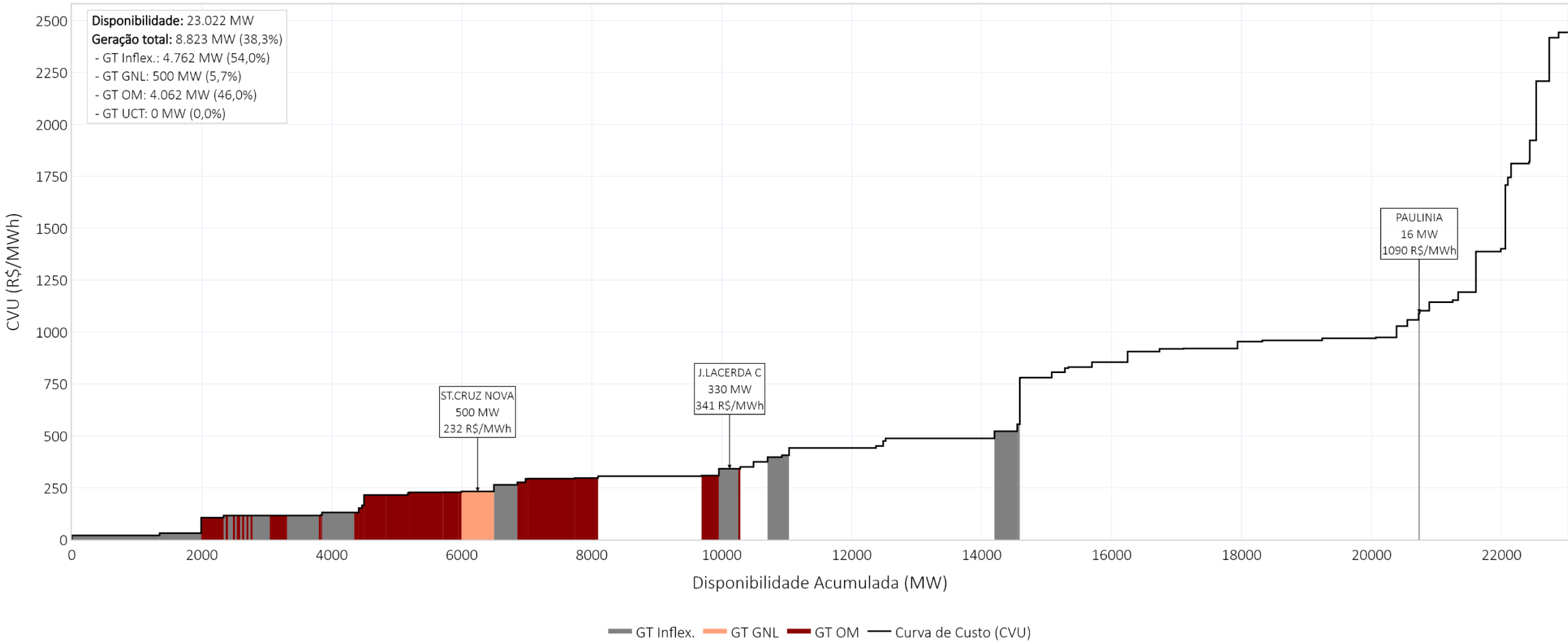


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

01/12/2025 - 19:30



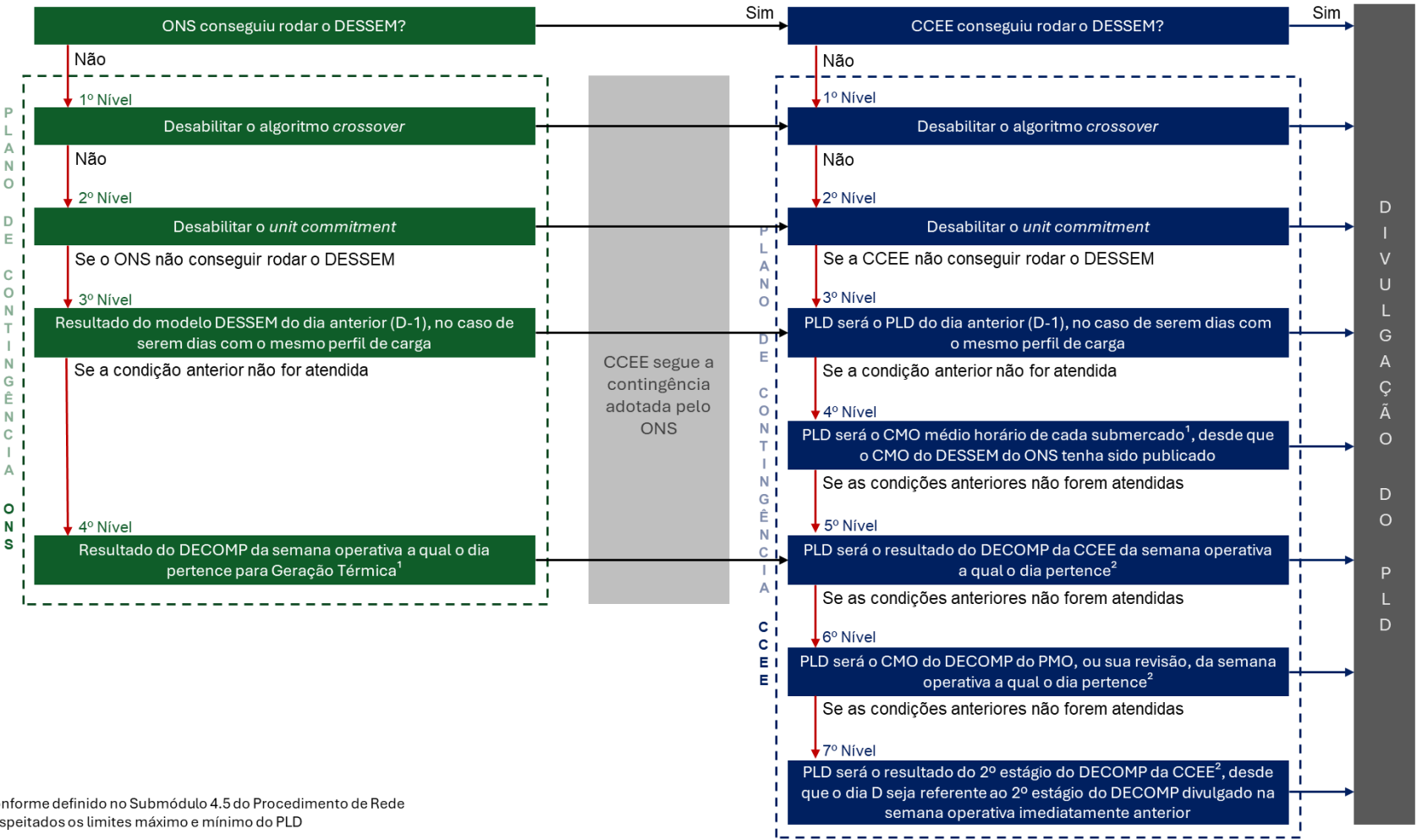
* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

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

Nº	UHE	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	Jurumirim	Defluência máxima	147 m3/s	90 m3/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 8874	01/10/2025	PMO de dezembro de 2025
2	Jurumirim	Taxa de variação de defluência	-	Conforme FSARH	DESSEM	FSARH 8875	01/10/2025	PMO de dezembro de 2025
3	Estreito	Defluência mínima	744 m3/s	1000 m3/s	DESSEM	FSARH 9071	31/10/2025	PMO de dezembro de 2025
4	Belo Monte	Taxa de variação da geração	500 Mwmed	1222 Mwmed	DESSEM	GT Belo Monte	31/10/2025	PMO de dezembro de 2025
5	Porto Primavera	Defluência mínima	4600 m3/s	3900 m3/s	DECOMP e DESSEM	FSARH 9101	31/10/2025	PMO de janeiro de 2026
6	Porto Primavera	Taxa de variação de defluência	-	100 m3/s/h	DESSEM	FSARH 9125	31/10/2025	PMO de janeiro de 2026
7	Porto Primavera	Nível mínimo	-	257 m	DESSEM	FSARH 99219	31/10/2025	PMO de janeiro de 2026
8	Jirau	Taxa de replecionamento	-	0 m3/s/h	DESSEM	FSARH 9104	31/10/2025	PMO de janeiro de 2026
9	Jirau	Nível mínimo	Conforme FSARH 1860	Conforme FSARH 9105	DECOMP e DESSEM	FSARH 9105	31/10/2025	PMO de janeiro de 2026
10	Jirau	Nível máximo	Conforme FSARH 1861	Conforme FSARH 9107	DECOMP e DESSEM	FSARH 9107	31/10/2025	PMO de janeiro de 2026

contingências no cálculo do PLD

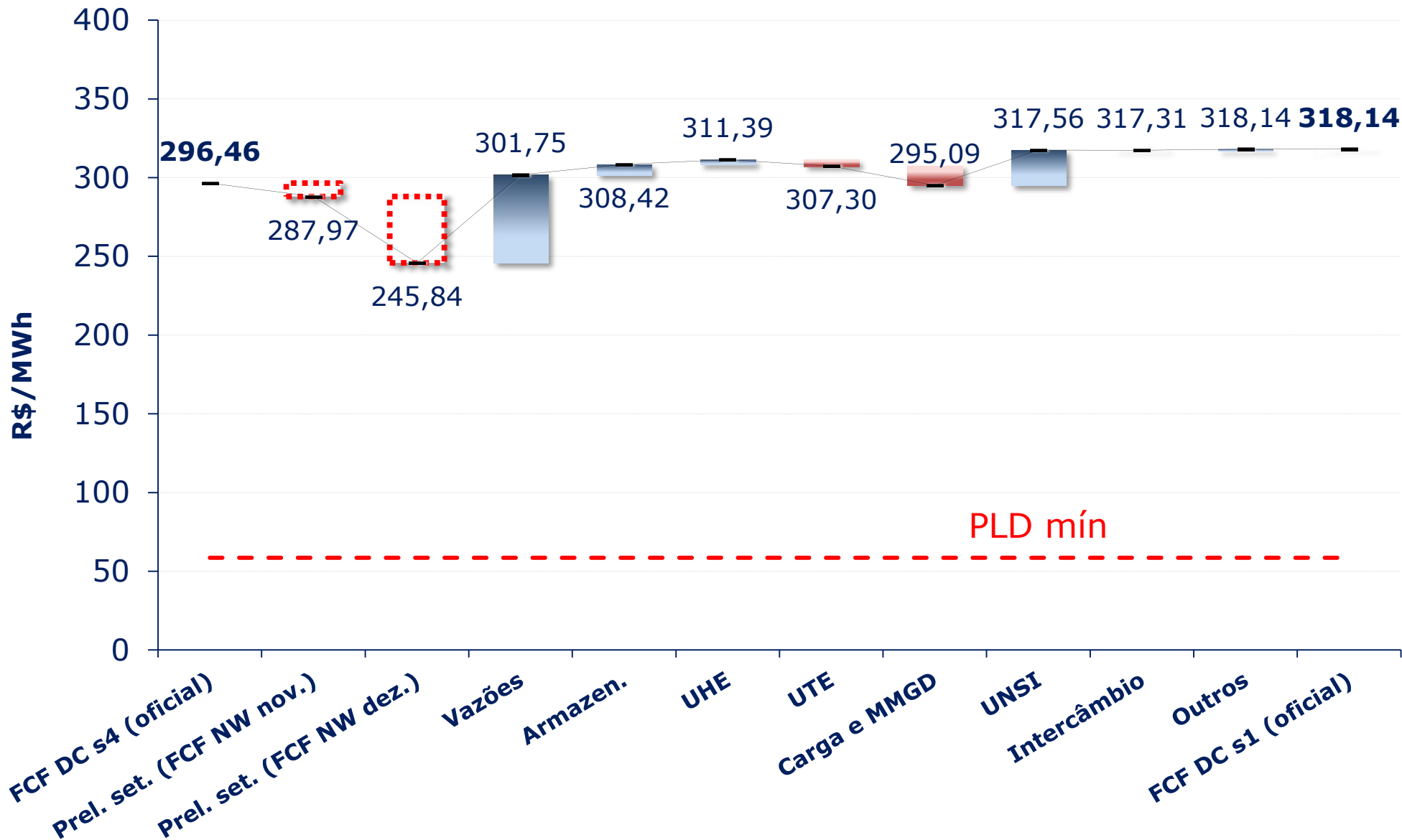


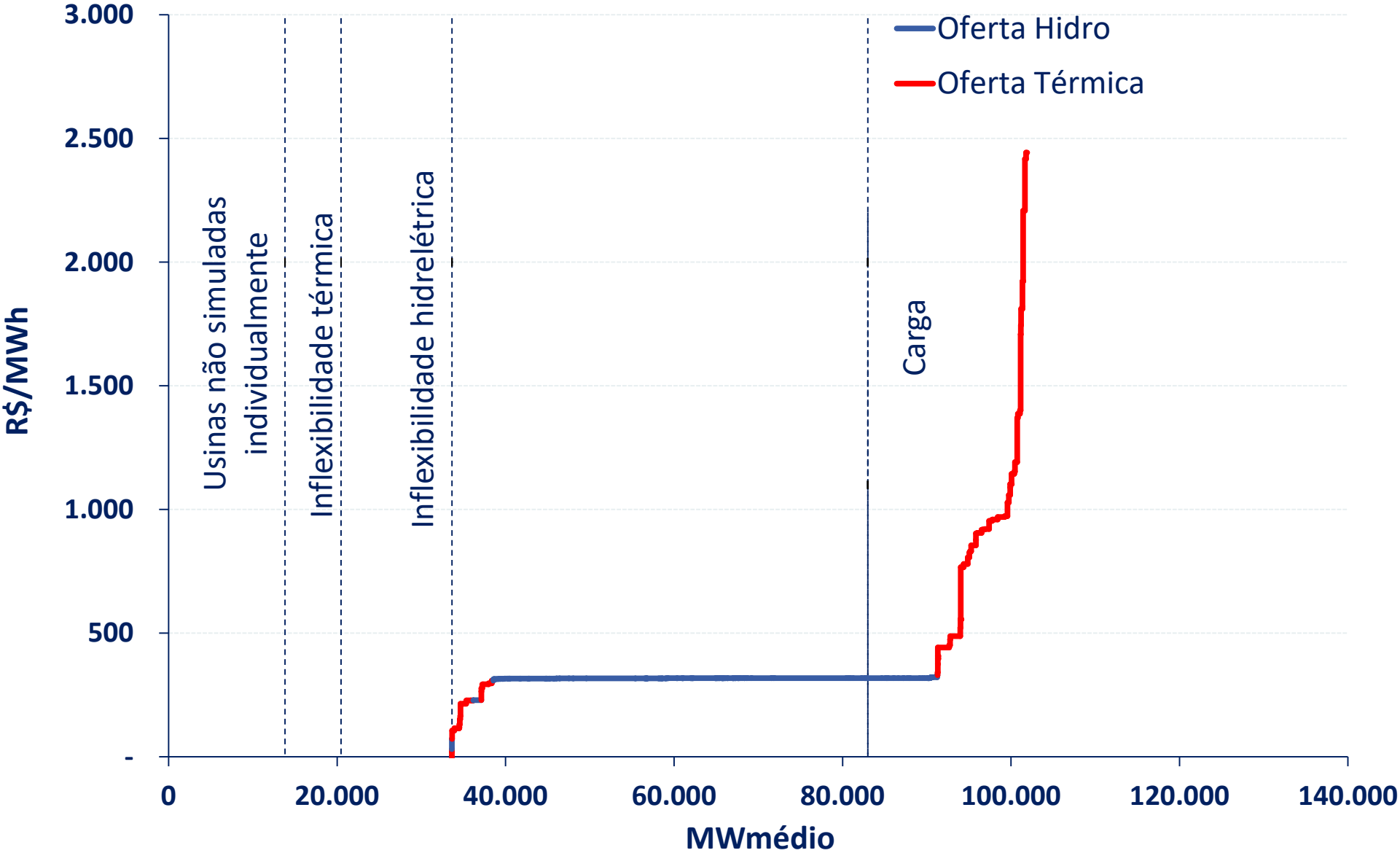
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

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

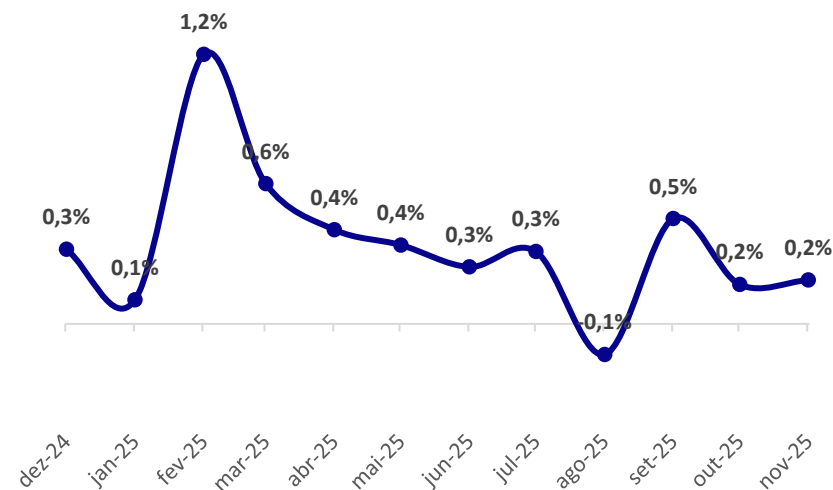
pmo de dezembro - decomp da rv0

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 30/11/2025



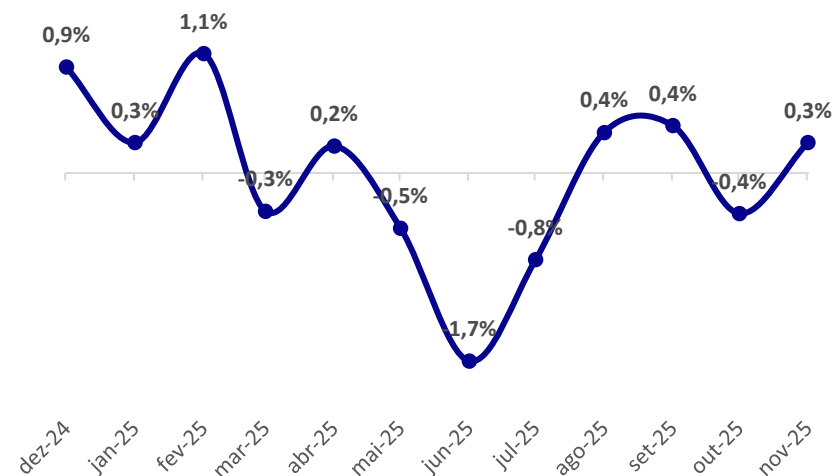


Variação mensal do IPCA 15



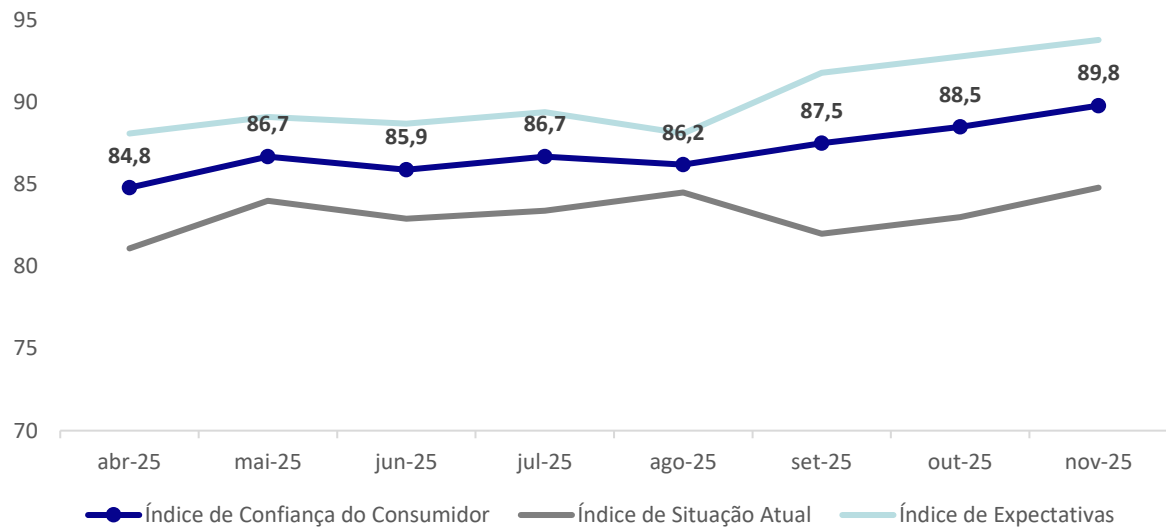
Grupo	IPCA 15 % mensal 11/25
1.Alimentação e bebidas	0,09
2.Habitação	0,09
3.Artigos de residência	-0,20
4.Vestuário	0,19
5.Transportes	0,22
6.Saúde e cuidados pessoais	0,29
7.Despesas pessoais	0,85
8.Educação	0,05
9.Comunicação	-0,19
Índice geral	0,20

Variação mensal do IGP-M

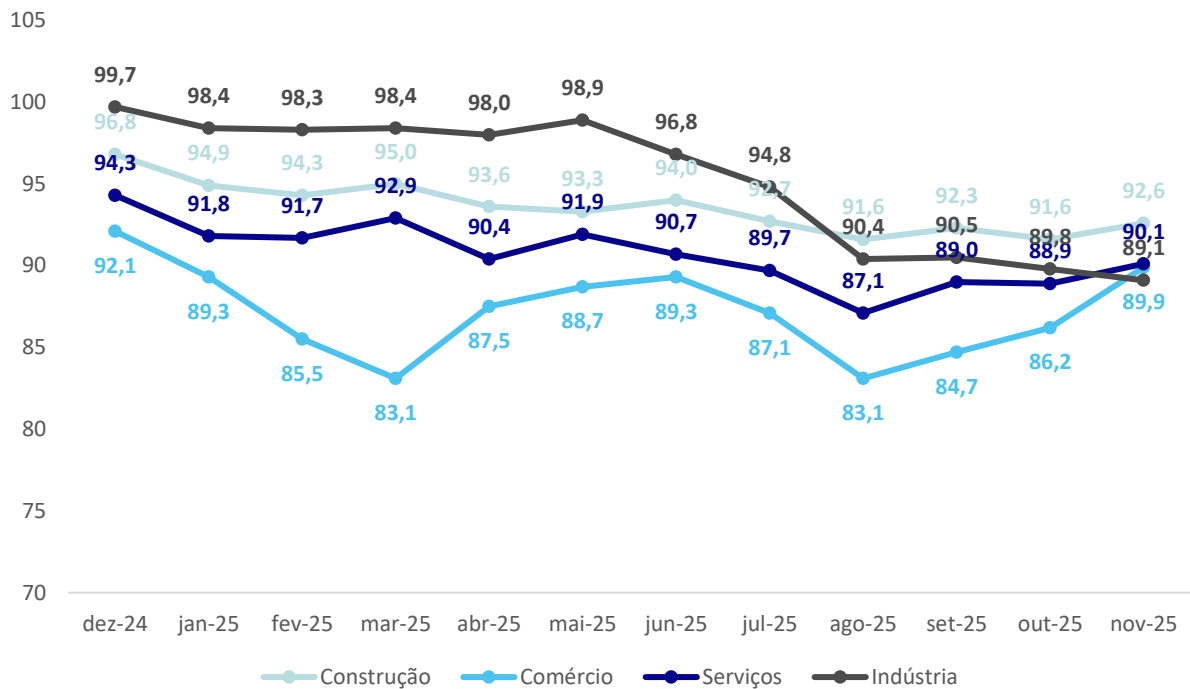


Índice	nov-25
IPA-M	0,27%
IPC-M	0,25%
INCC-M	0,28%
IGP-M	0,27%

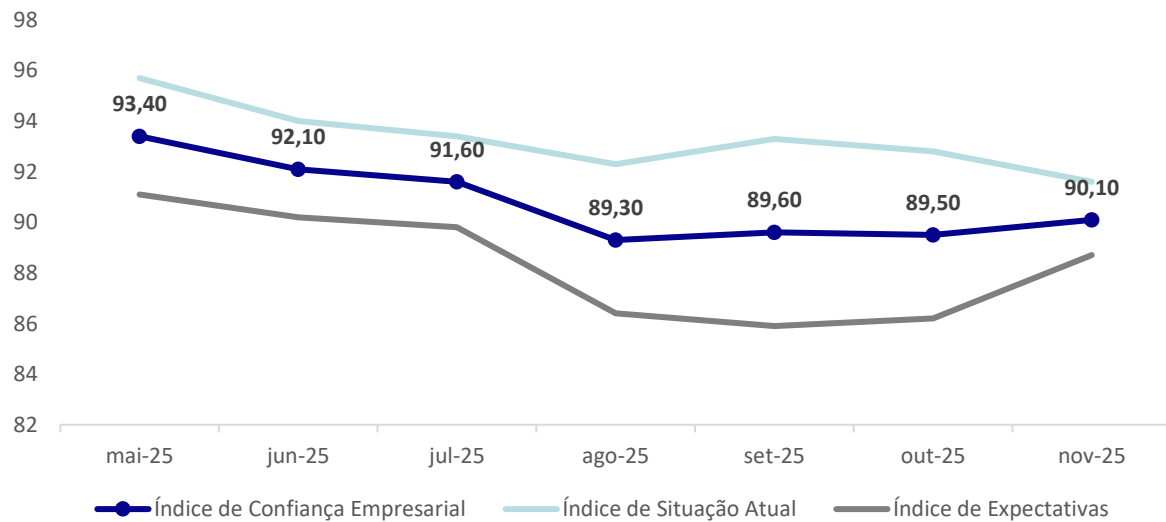
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



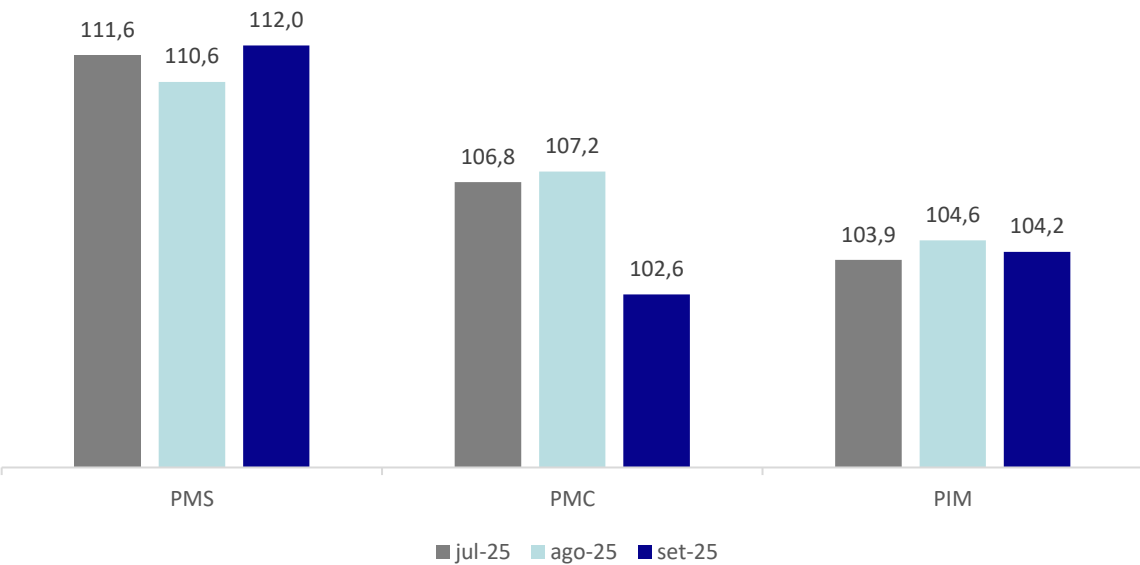
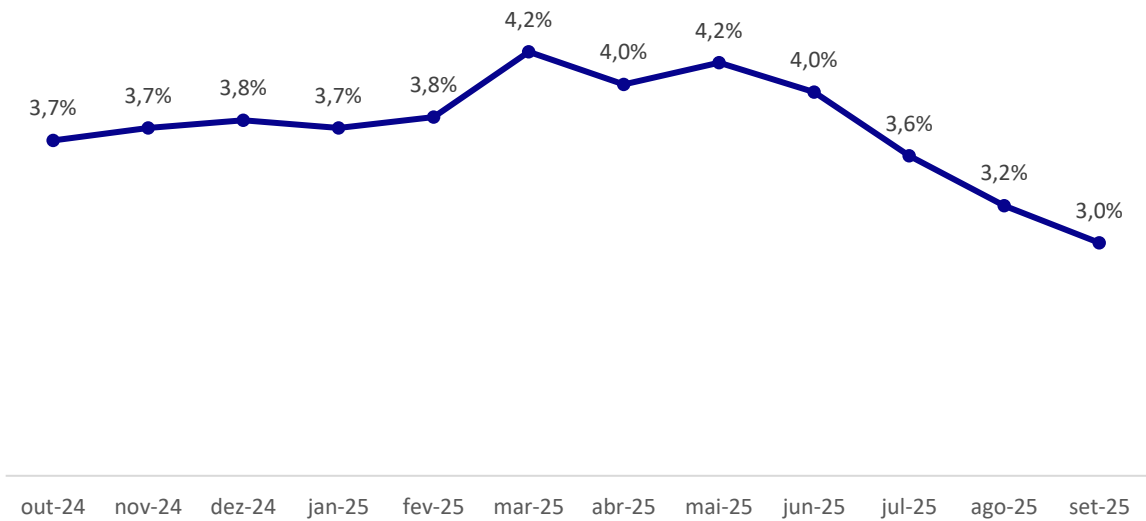
Índice de Confiança Empresarial



variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
nov-25	1 p.p.	3,7 p.p.	1,2 p.p.	-0,7 p.p.

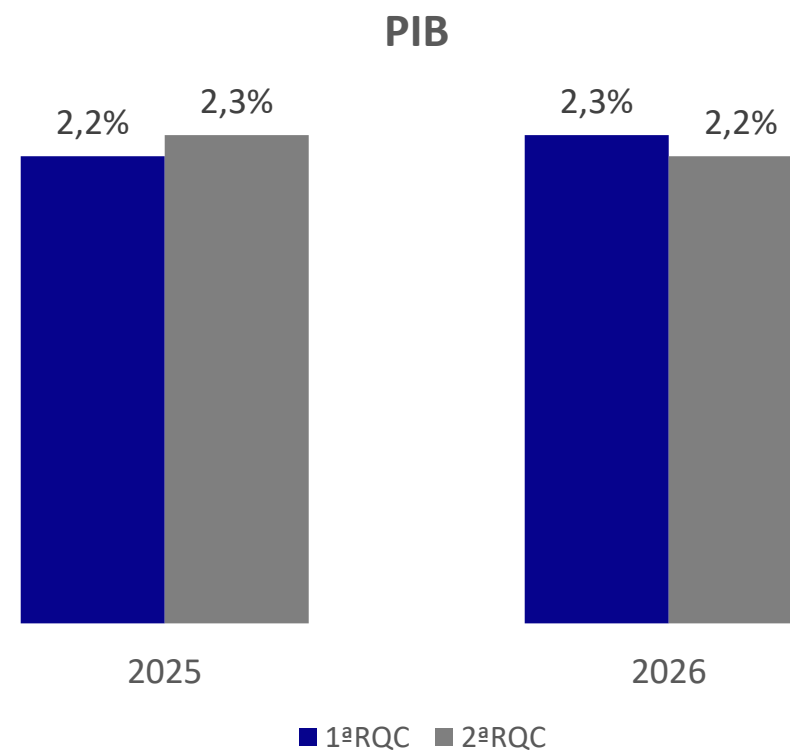
IBC-Br: variação em 12 meses



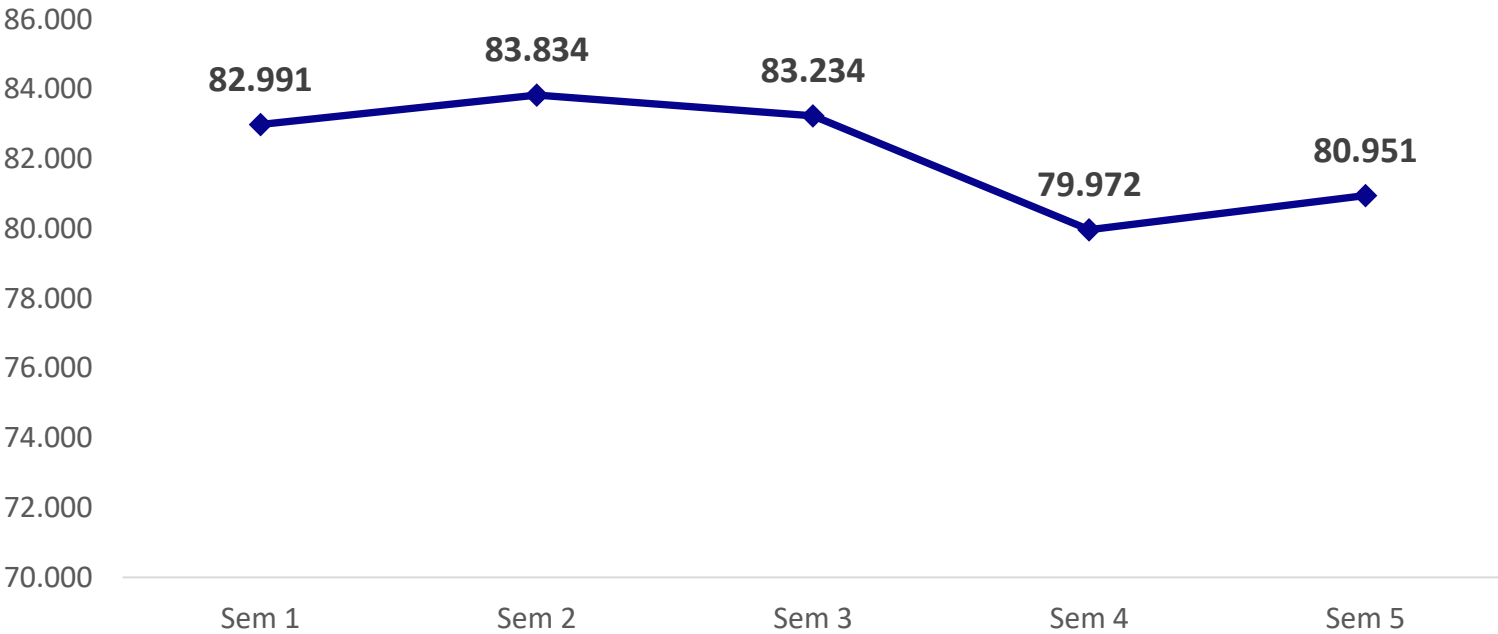
indicadores macroeconômicos - Brasil

	2025	2026
PIB %	2,16	1,78
Câmbio R\$/US\$	5,4	5,5
Selic %	15	12
IPCA %	4,43	4,17

Boletim Focus 28/11/2025



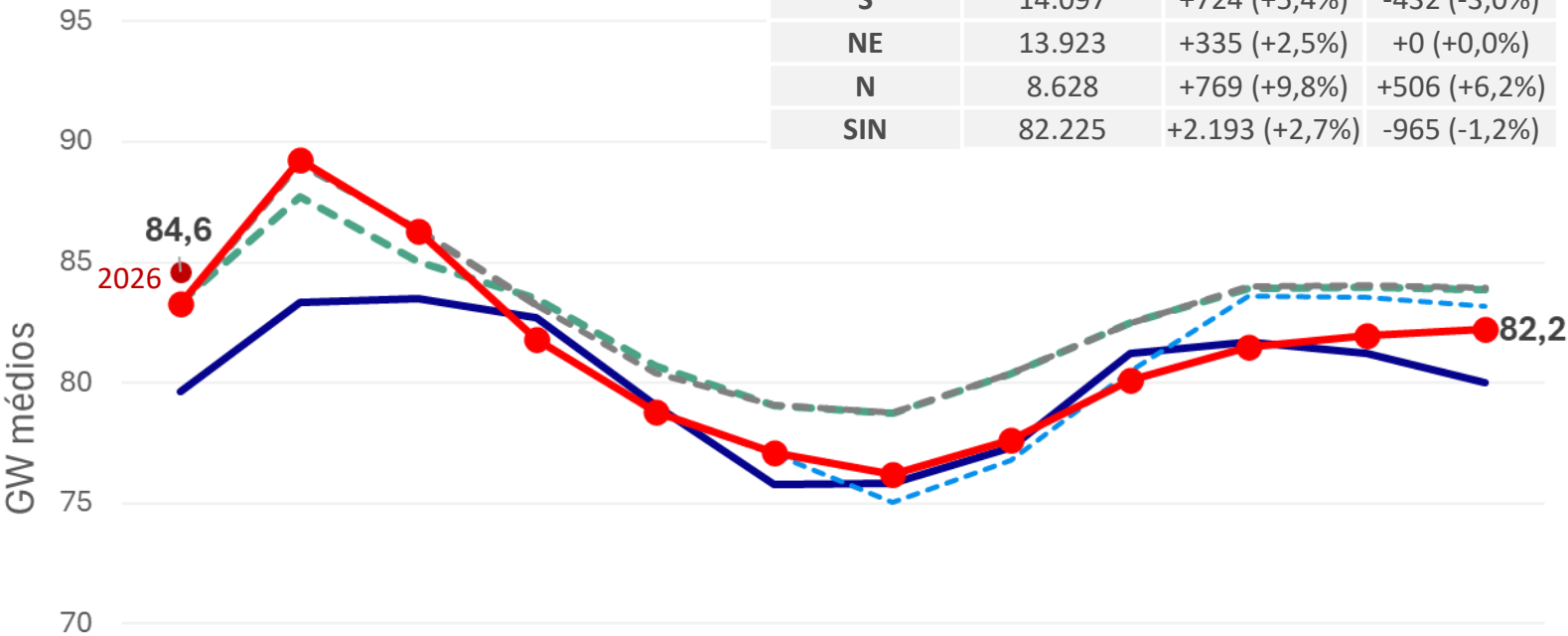
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



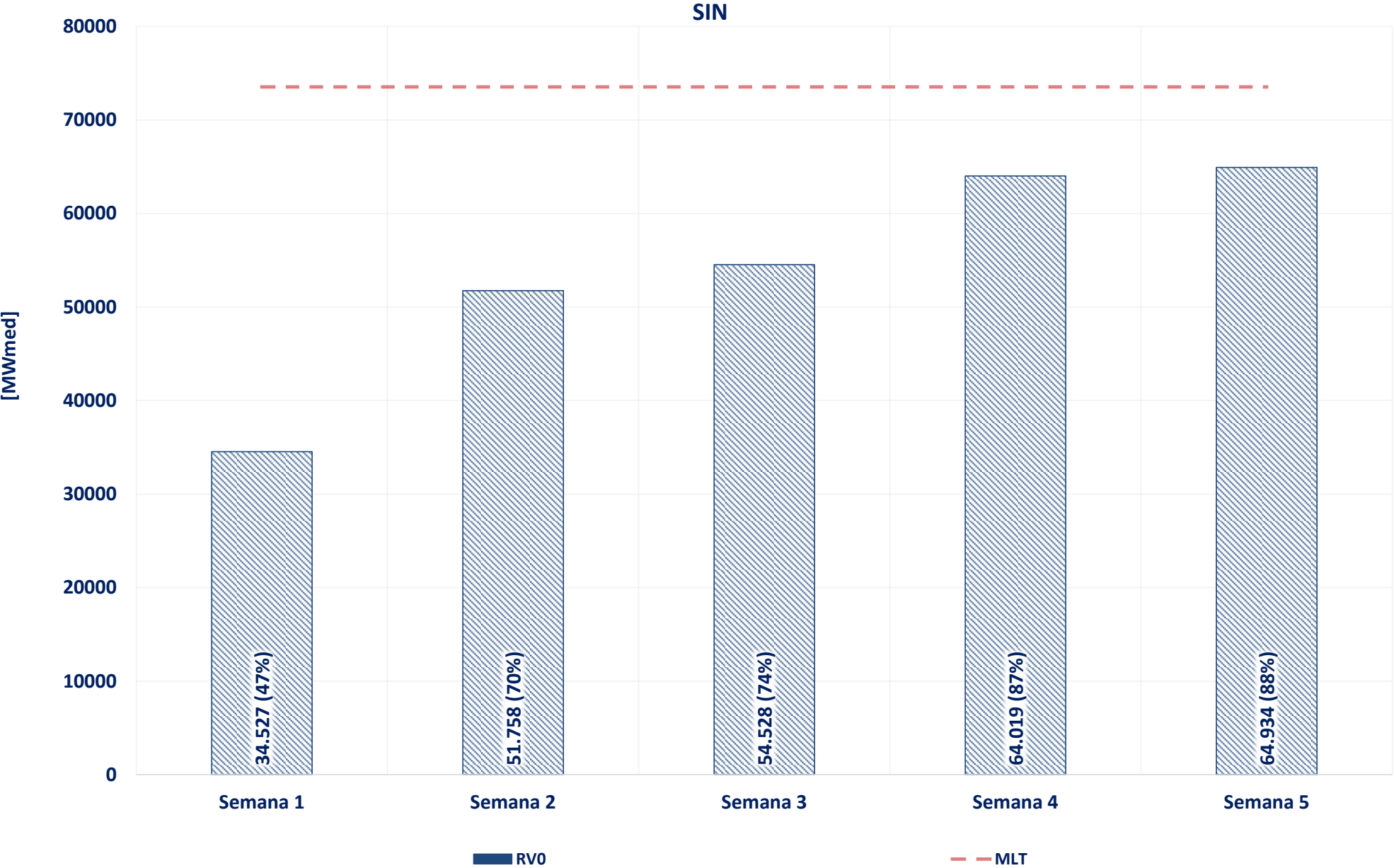
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	SIN
RVO	82.991	83.834	83.234	79.972	80.951	82.225

Carga PMO Dezembro: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 0	dez/24	2ª RQ PLAN
SE/CO	45.577	+365 (+0,8%)	-1.040 (-2,2%)
S	14.097	+724 (+5,4%)	-432 (-3,0%)
NE	13.923	+335 (+2,5%)	+0 (+0,0%)
N	8.628	+769 (+9,8%)	+506 (+6,2%)
SIN	82.225	+2.193 (+2,7%)	-965 (-1,2%)



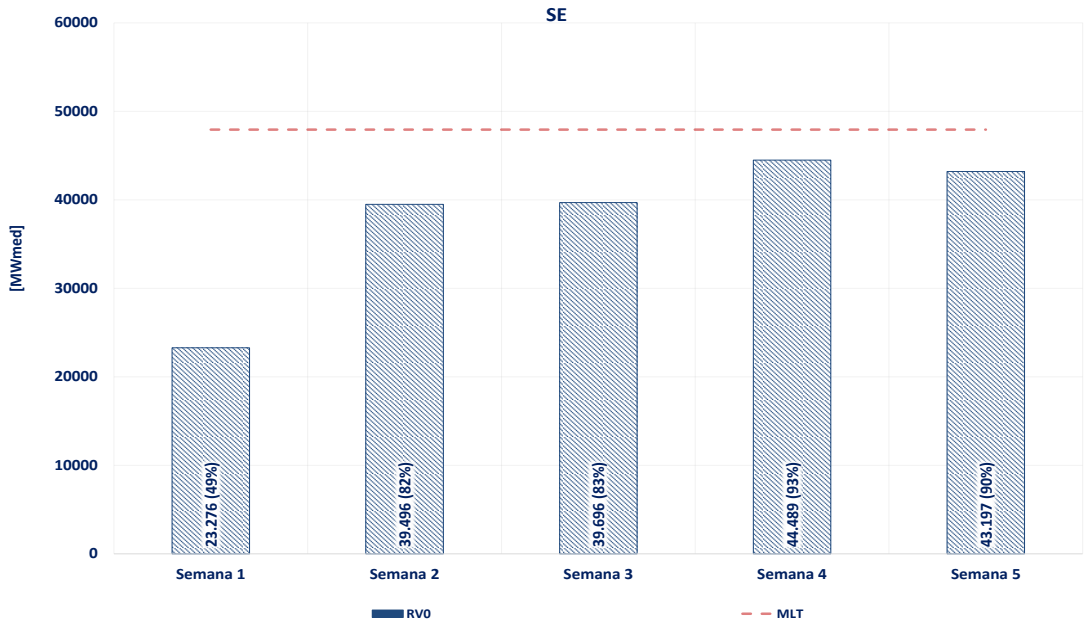
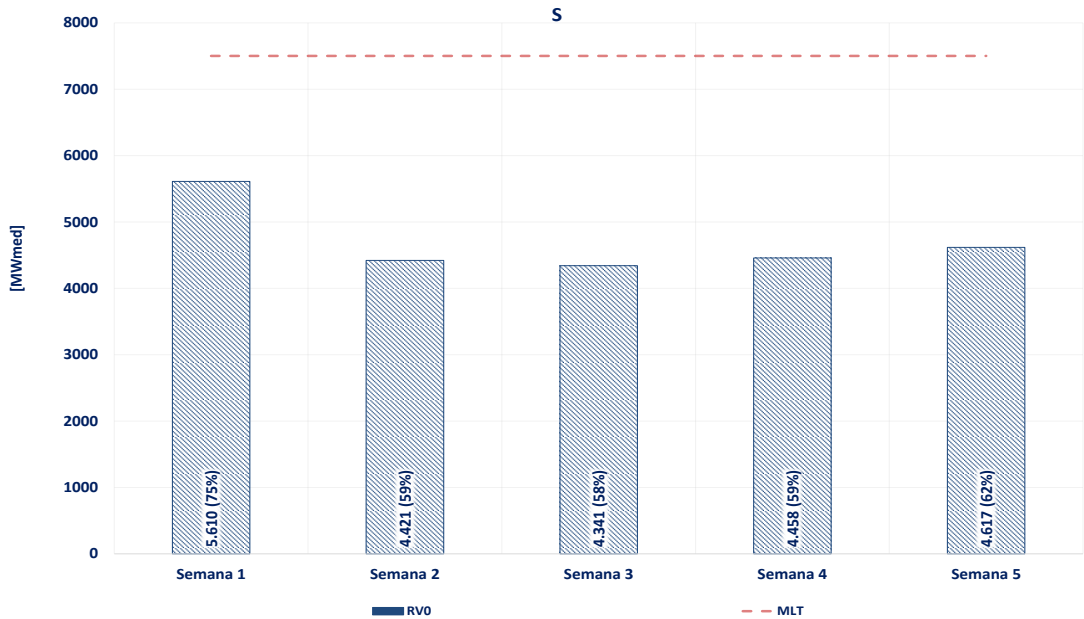
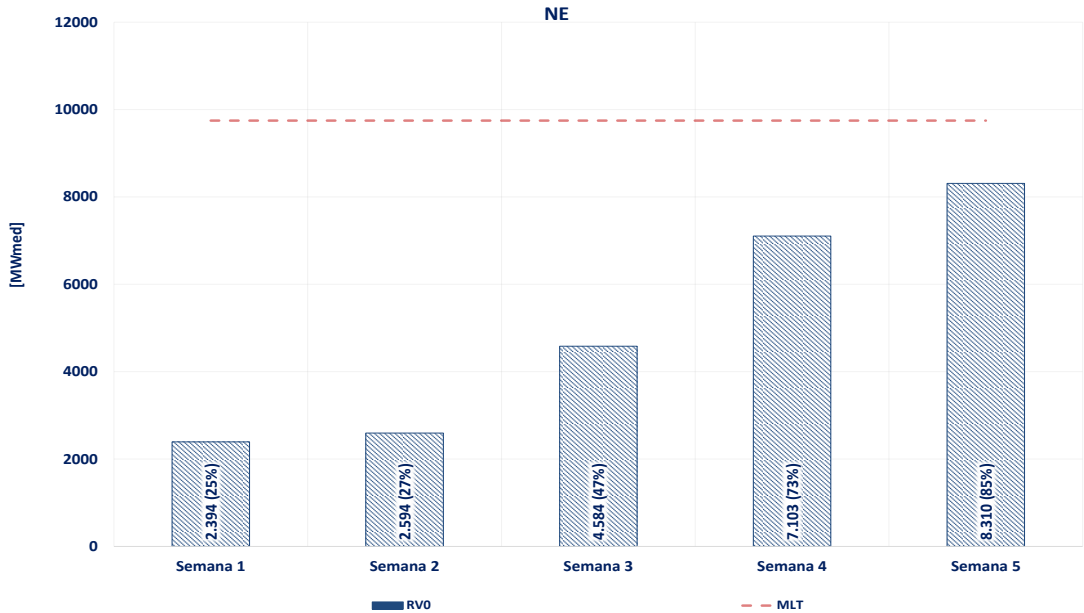
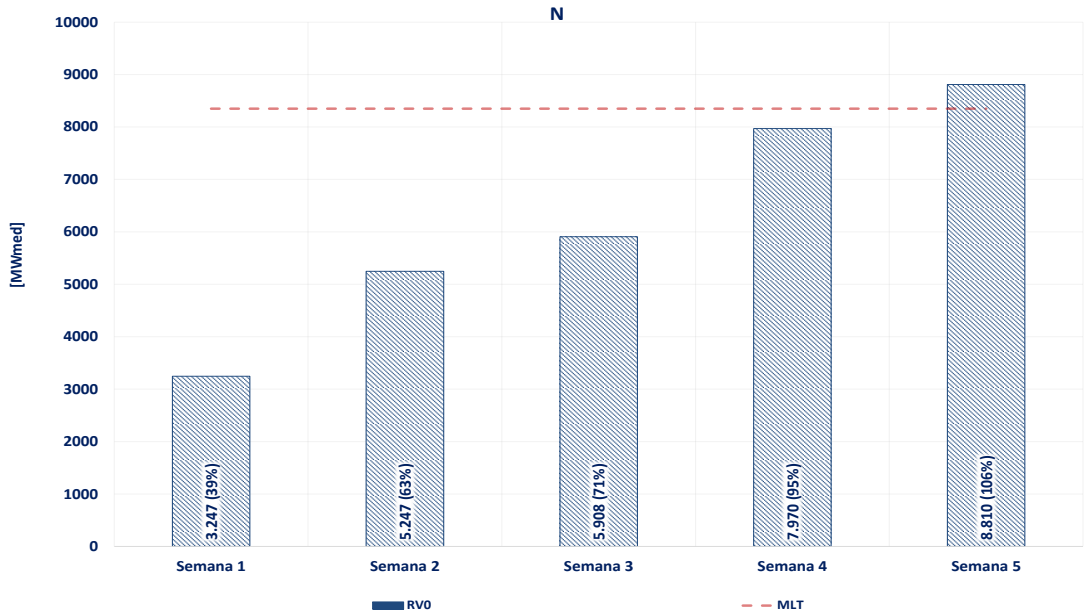
	jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,7	83,3	83,5	82,7	79,1	75,8	75,8	77,3	81,2	81,7	81,2	80,0
PLAN 25-29	83,3	87,7	85,1	83,5	80,7	79,0	78,7	80,4	82,5	83,9	84,0	83,9
1ª RQ PLAN 25-29	83,2	89,1	86,4	83,2	80,4	79,1	78,8	80,4	82,5	84,0	84,1	83,9
2ª RQ PLAN 25-29	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	75,0	76,8	80,5	83,6	83,6	83,2
Verif. 2025 + Rev PMO Dez/25	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	76,2	77,6	80,1	81,5	82,0	82,2
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC	0,0	1,6	1,3	-1,7	-1,6	-2,0	-2,5	-2,8	-0,3	-2,1	-1,6	-1,0



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

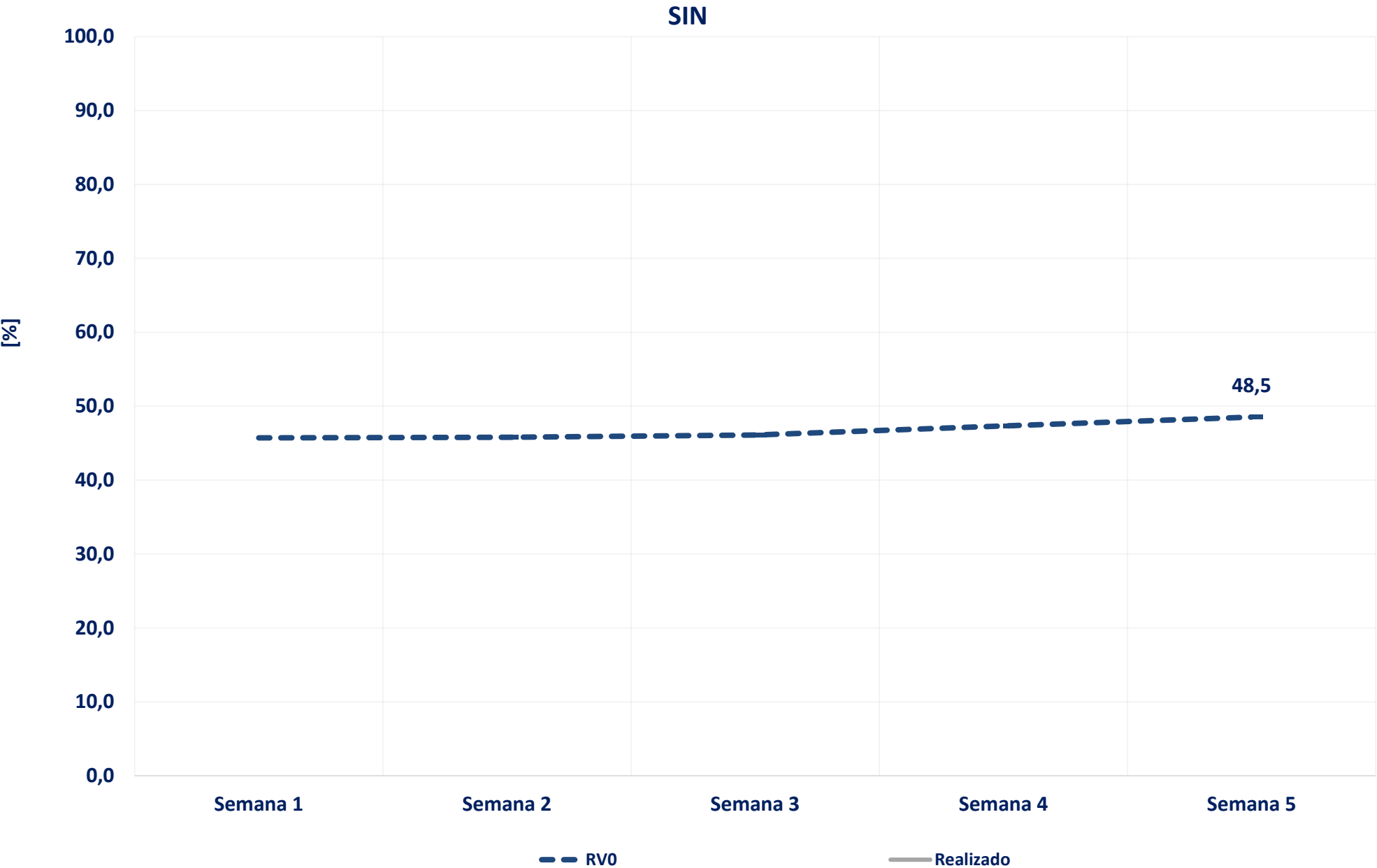
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de dezembro



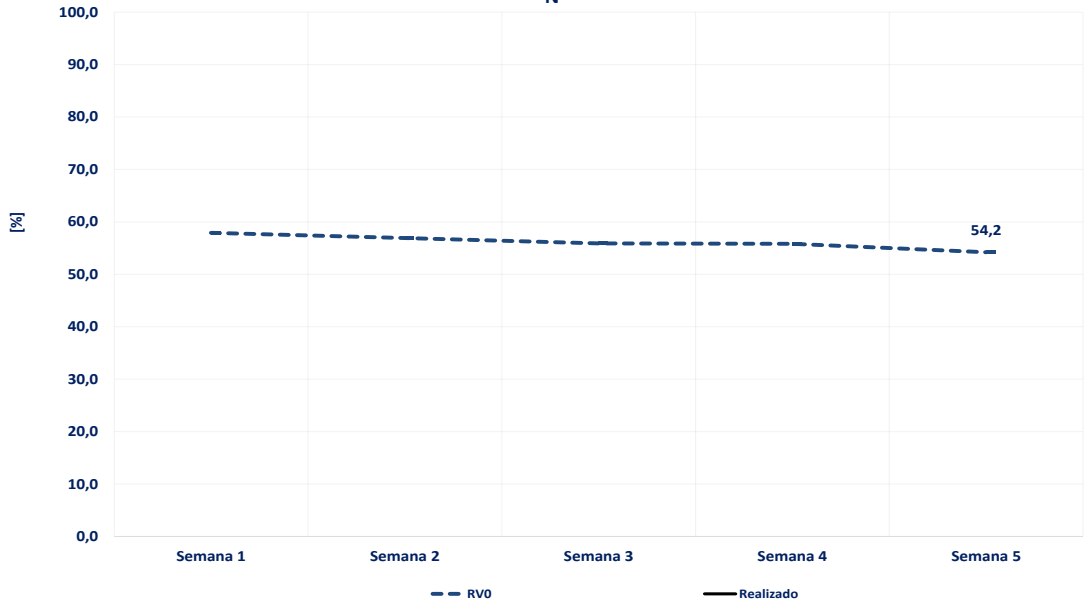
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

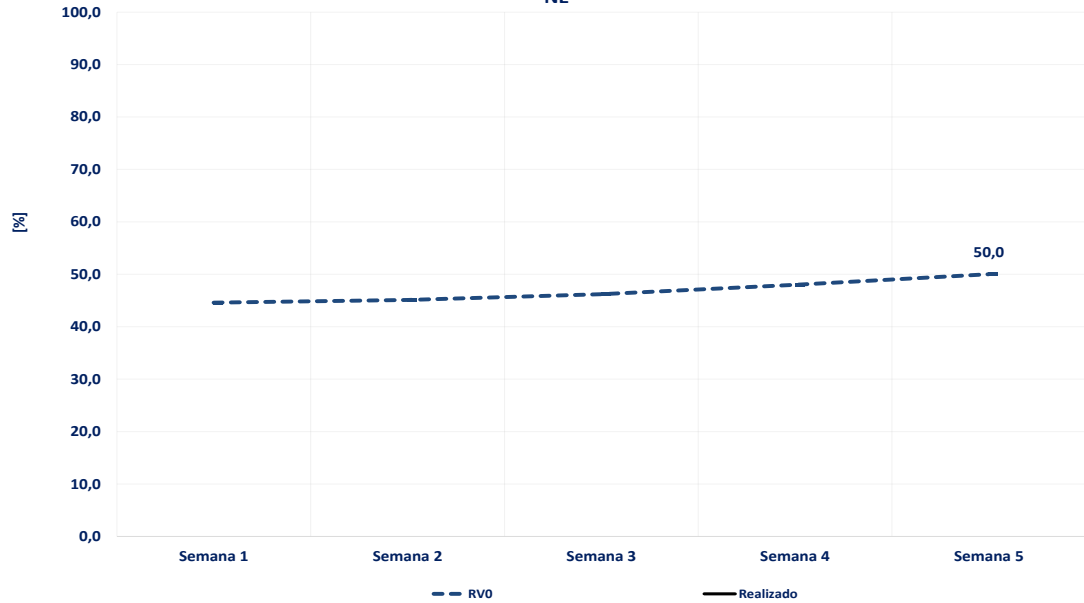


acompanhamento da energia armazenada – rv0 de dezembro

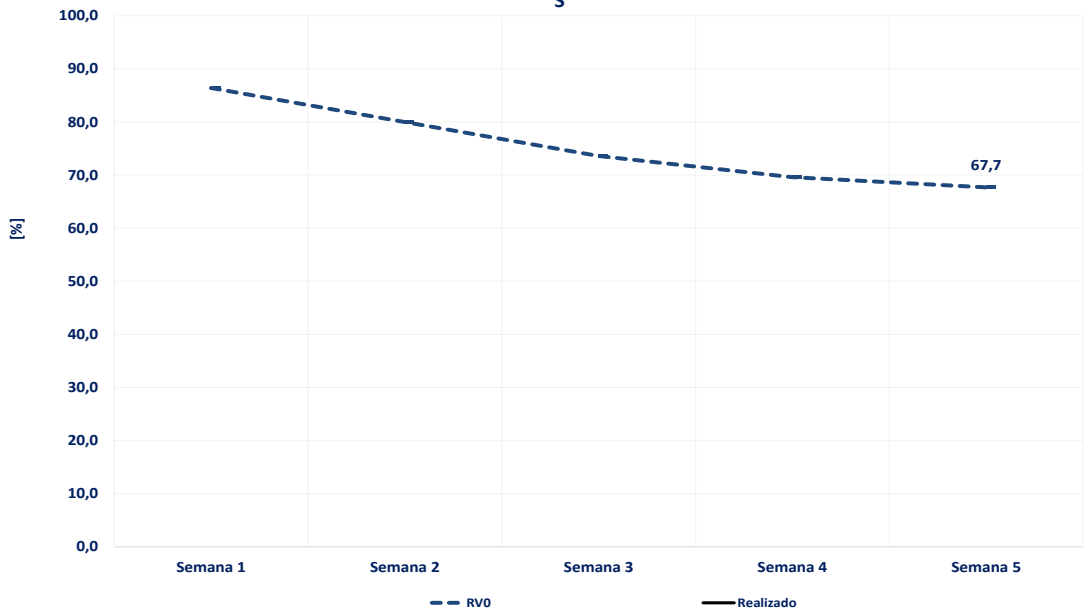
N



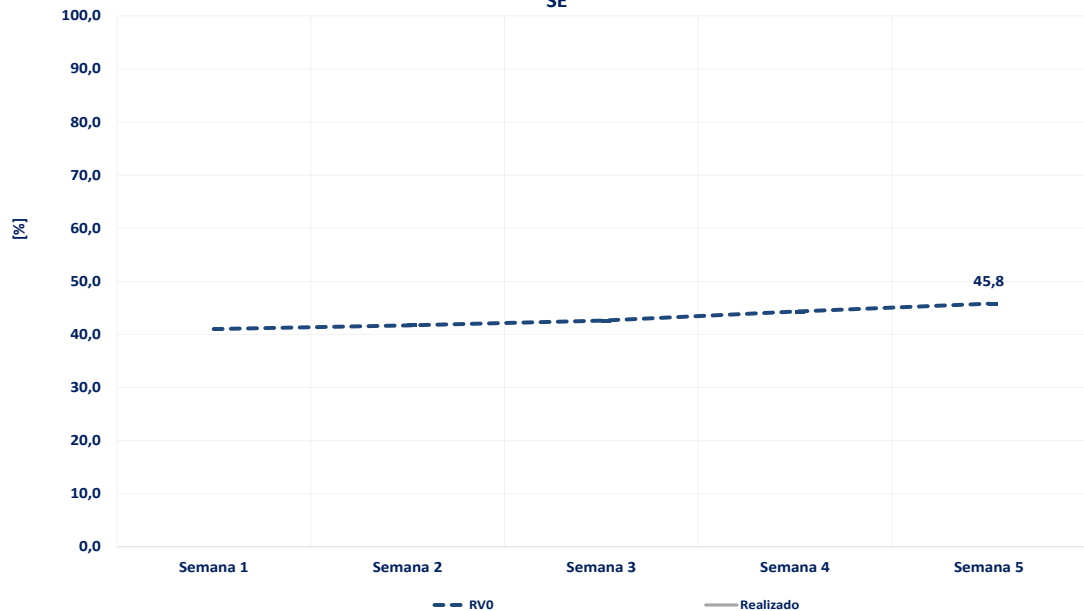
NE

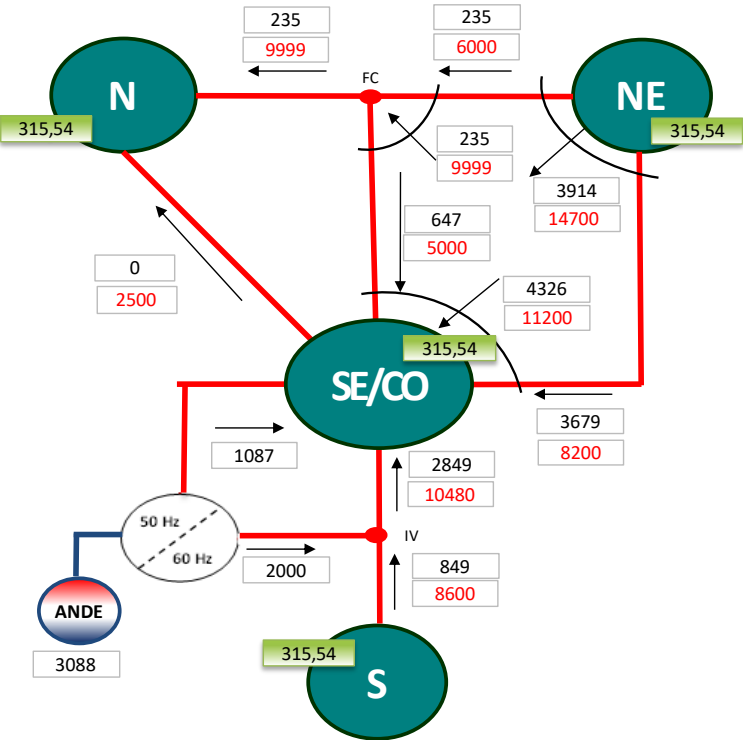


S

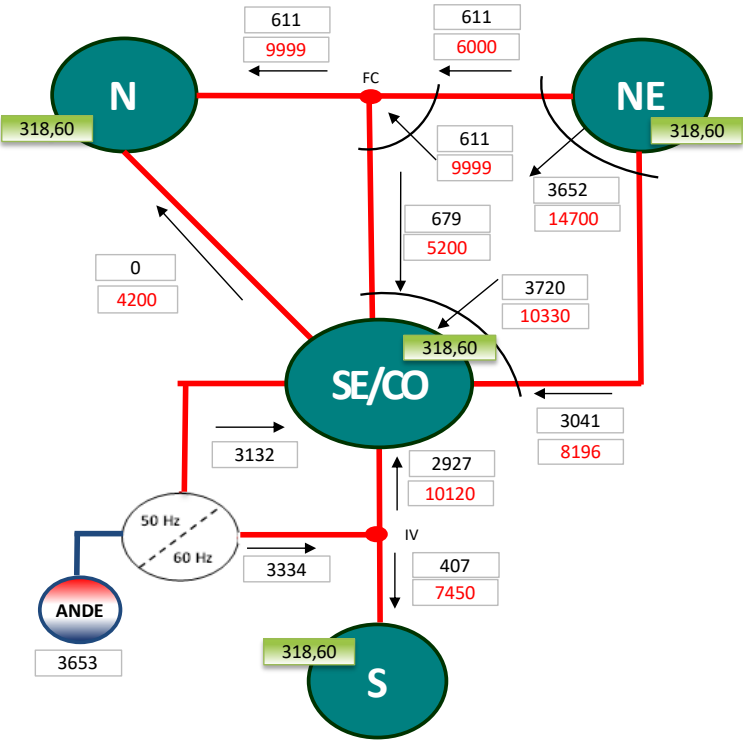


SE

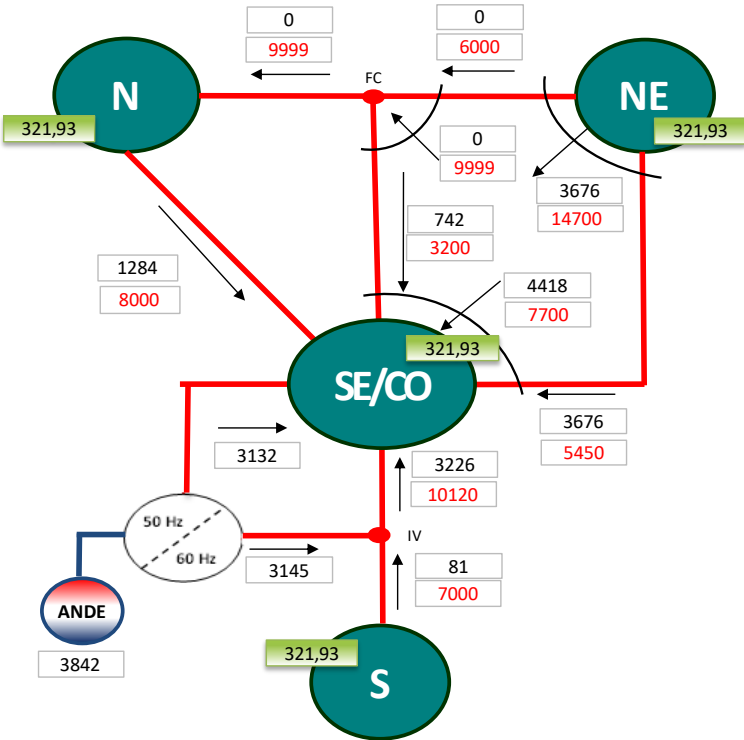




carga leve (oficial)

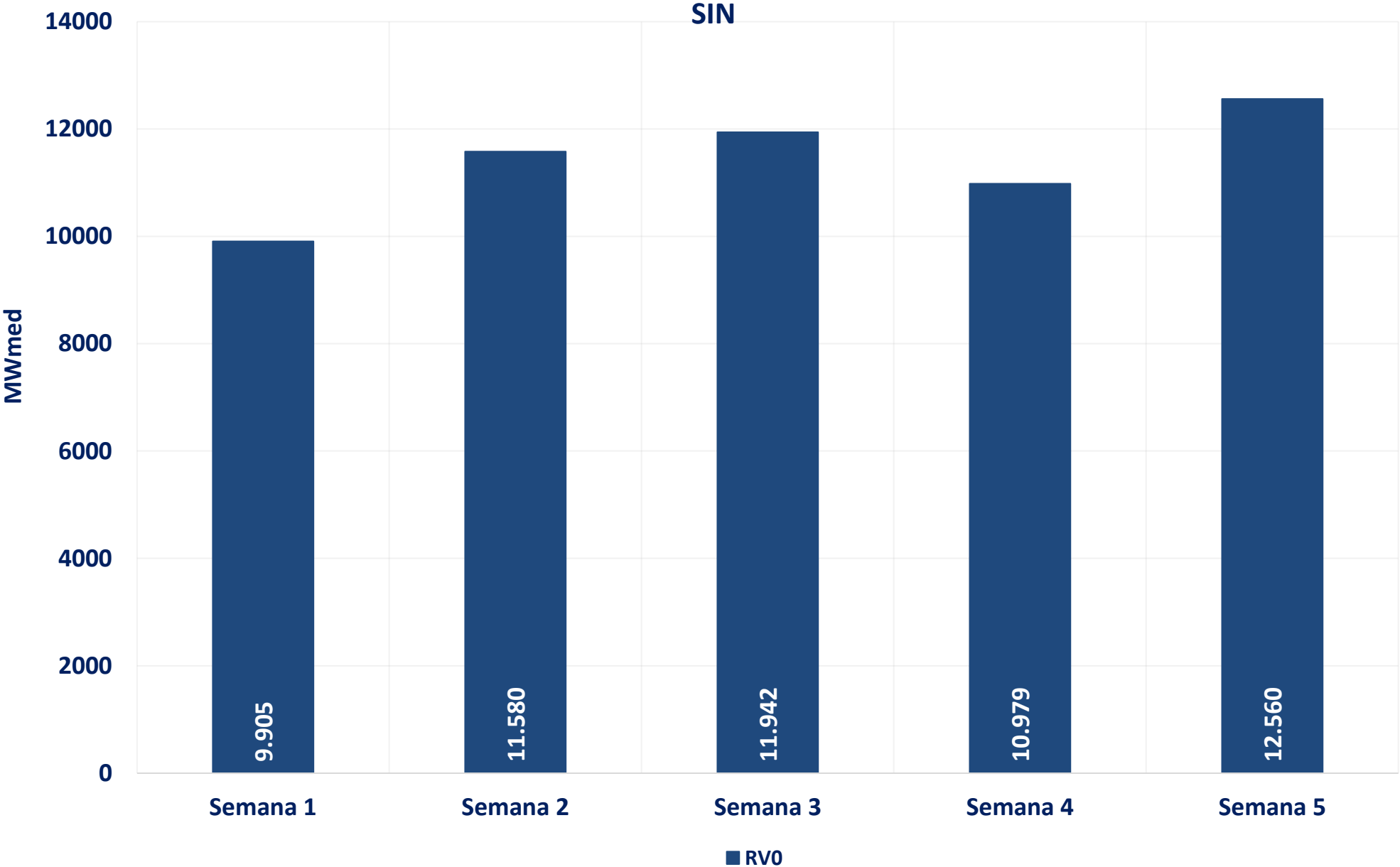


carga média (oficial)

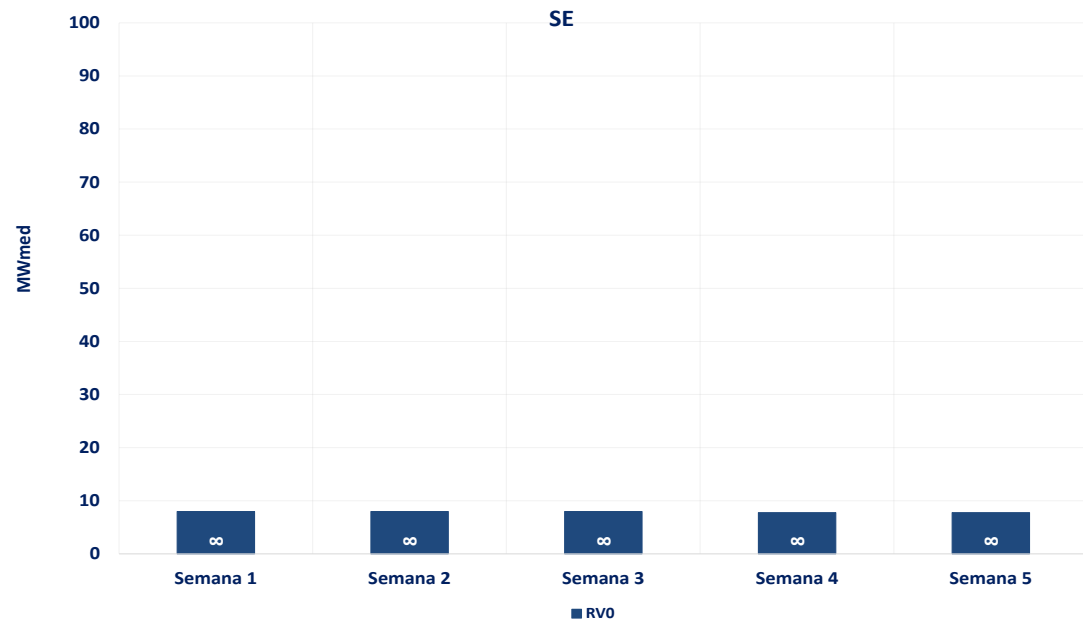
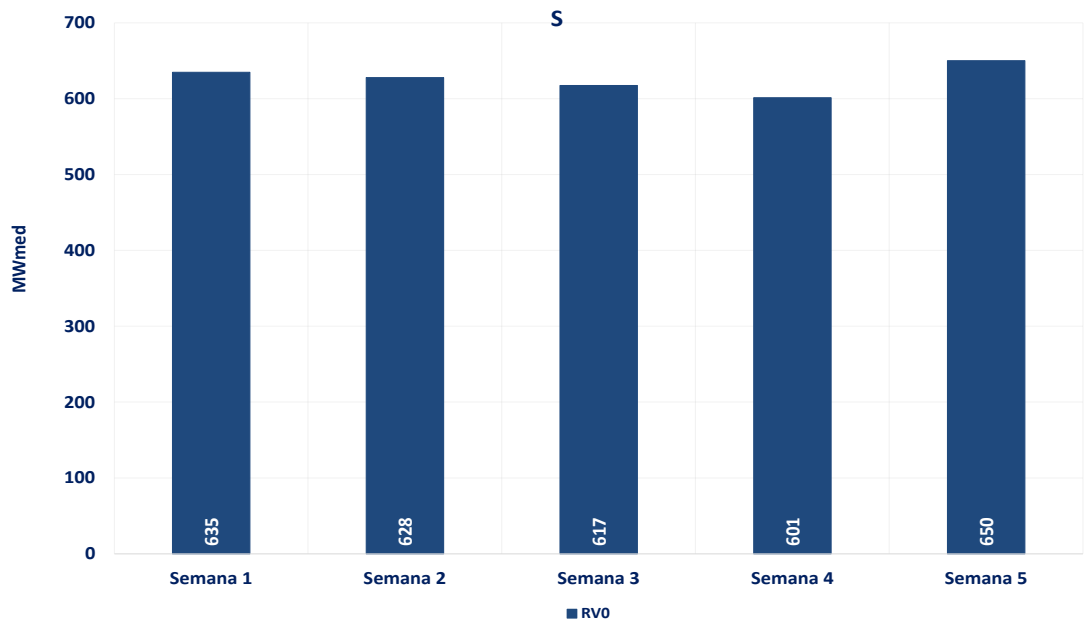
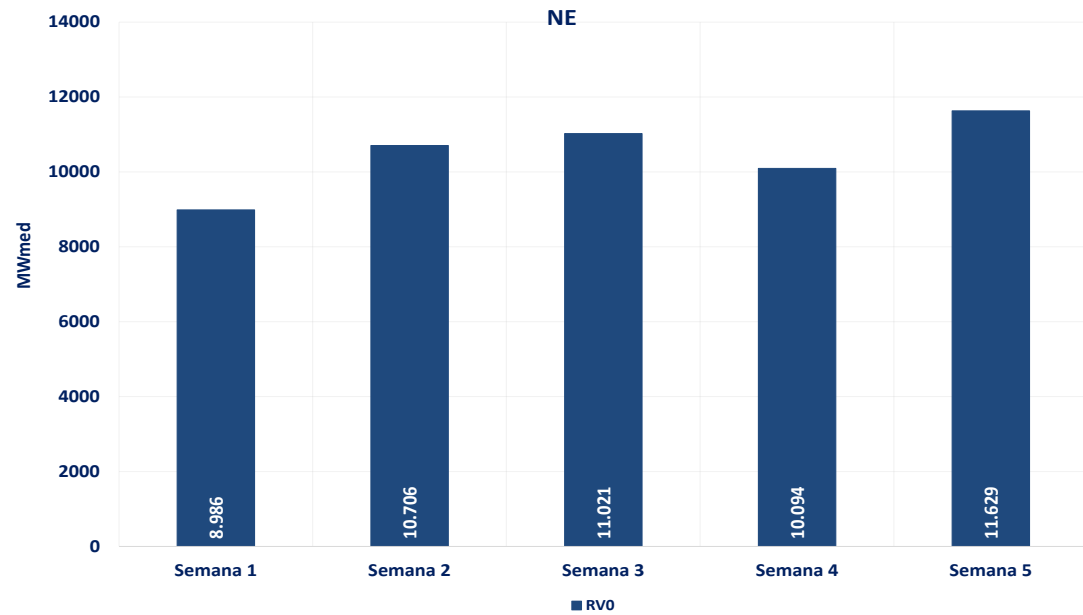
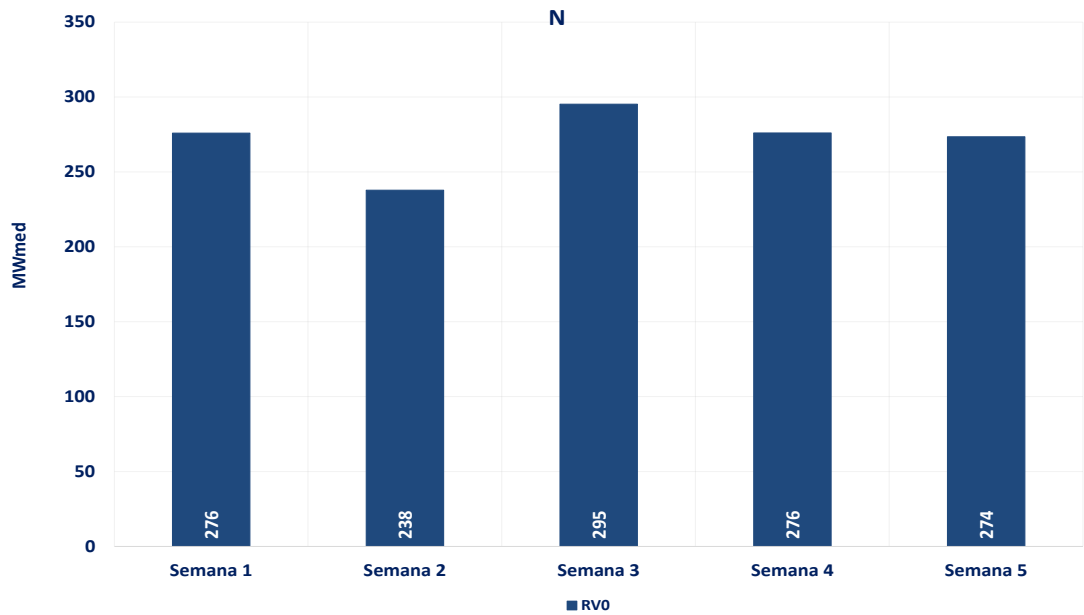


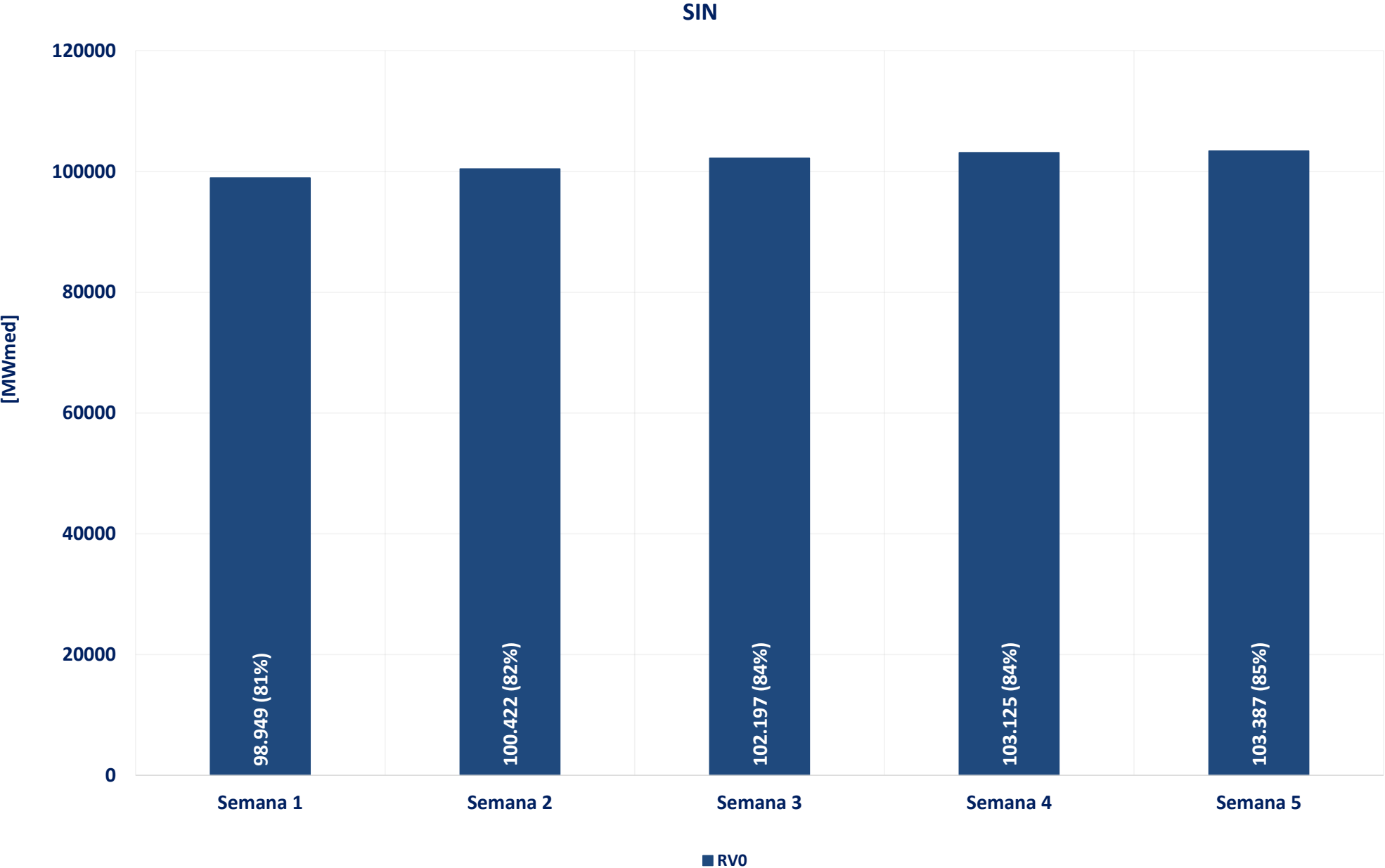
carga pesada (oficial)

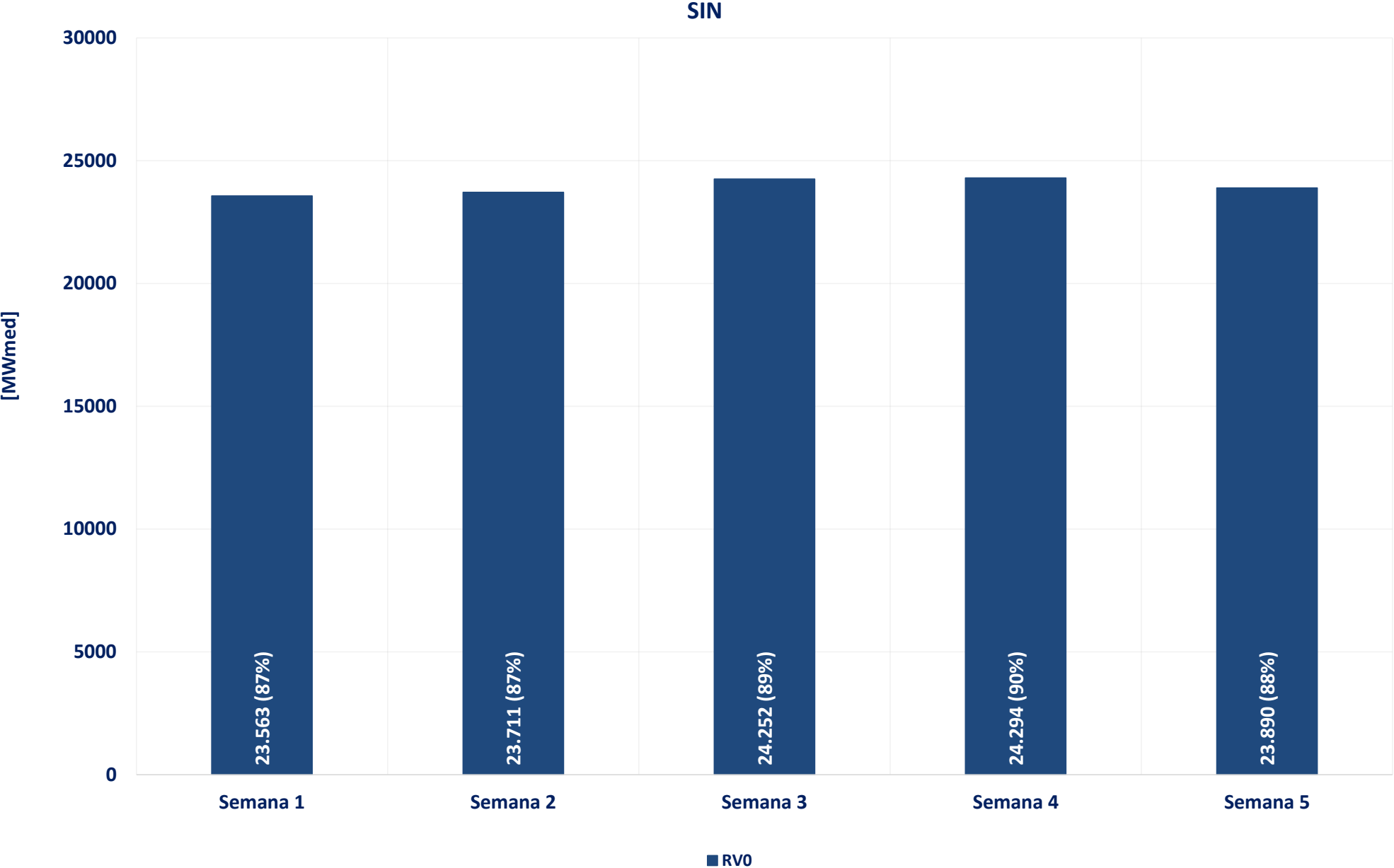
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX atingimento do limite (MWmédios)



acompanhamento da geração eólica – rv0 de dezembro

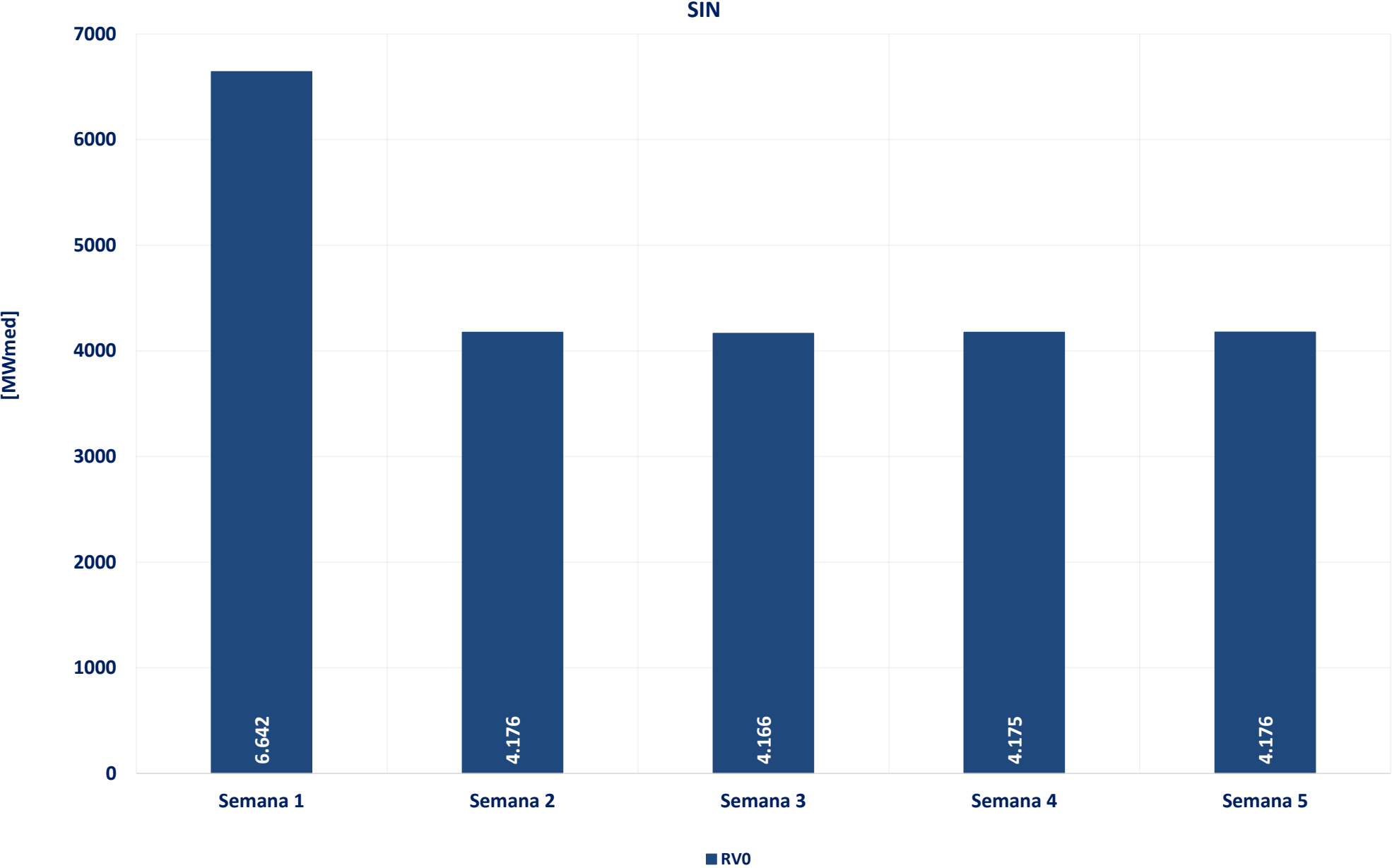


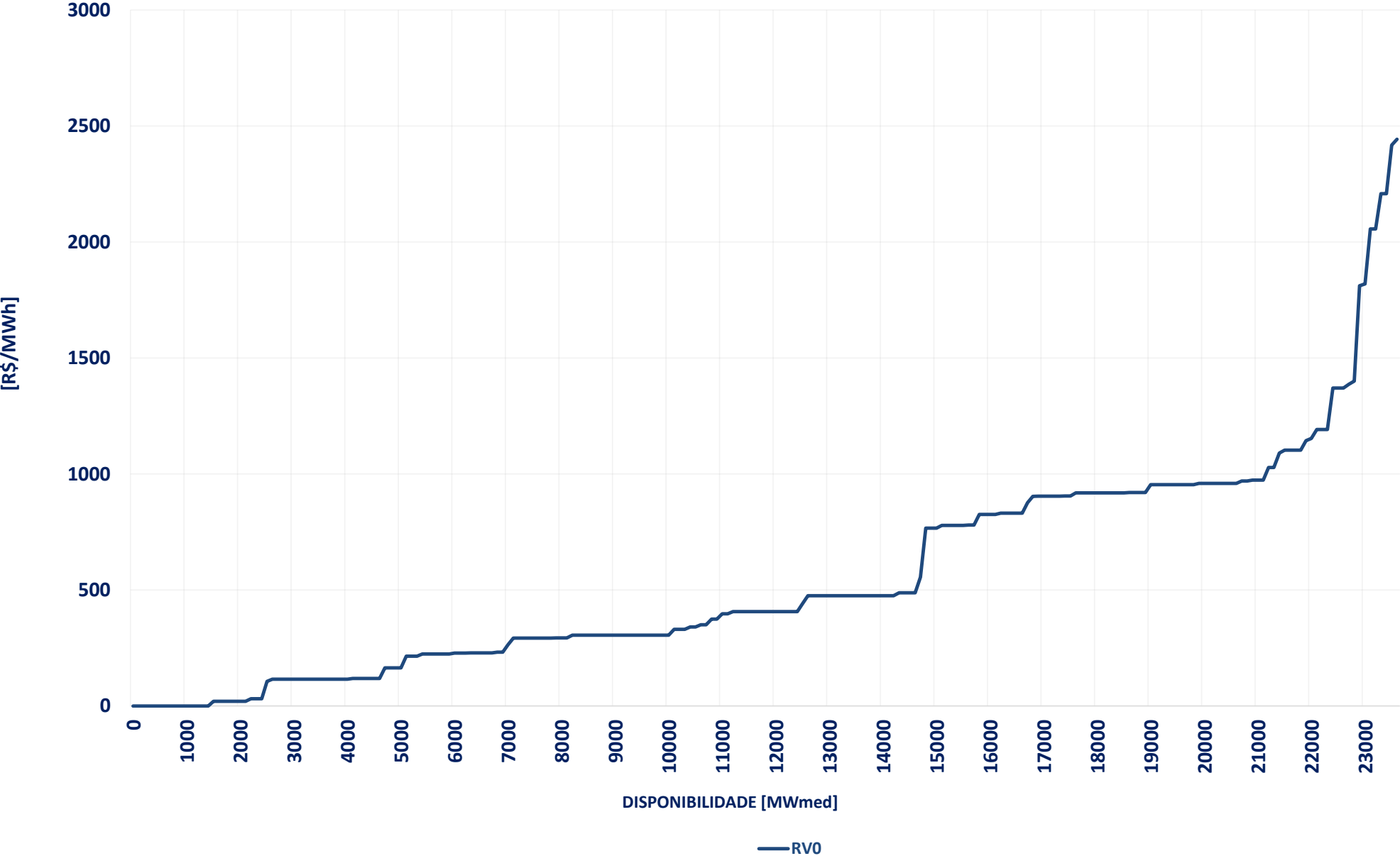




O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

Fontes: Dados de disponibilidade conforme manutenções (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.

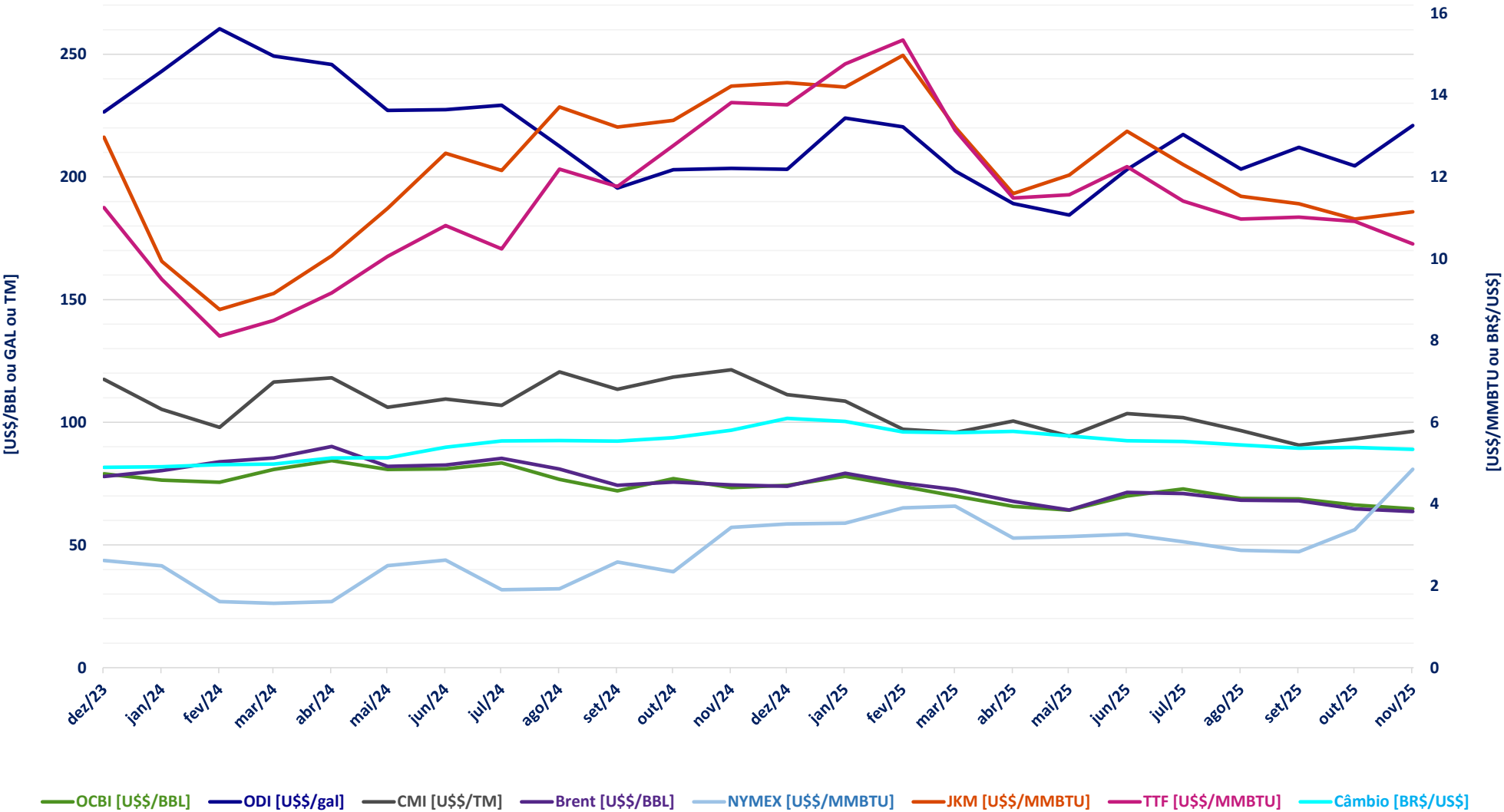
Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	969,94	1069,45	100 R\$/MWh (-9%)
48	ARAUCARIA	780	1028,22	248 R\$/MWh (-24%)
152	TERMOCABO	1744,68	1744,98	0 R\$/MWh (0%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv0 de dezembro



sumário

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [BR\$/US\$]
Variação	-2,3%	8,1%	3,2%	-1,7%	43,7%	1,6%	-5,1%	-0,9%



A ENA mensal para o SIN apresentou expectativa de 74% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou expectativa de 47 da MLT

O EARM inicial para o SIN apresentou expectativa de 45,7%

A Eólica para o SIN apresentou expectativa de 9905 MWmed

A Disponibilidade Hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 98949 MWmed

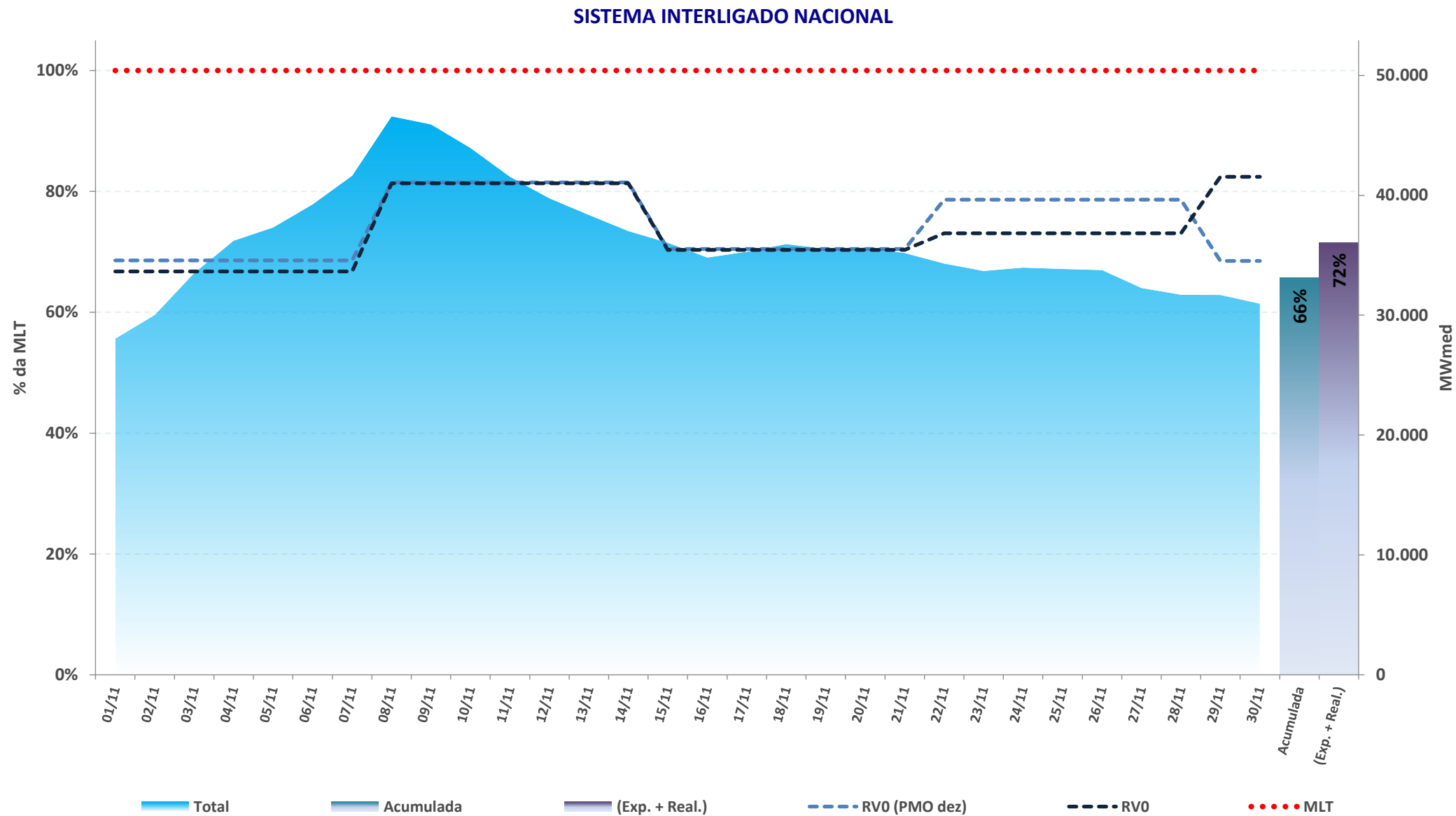
A Disponibilidade Térmica para o SIN apresentou expectativa de 23563 MWmed

A Inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 6642 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou expectativa de 569,38 R\$/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou expectativa de 569,38 R\$/MWh

acompanhamento da operação

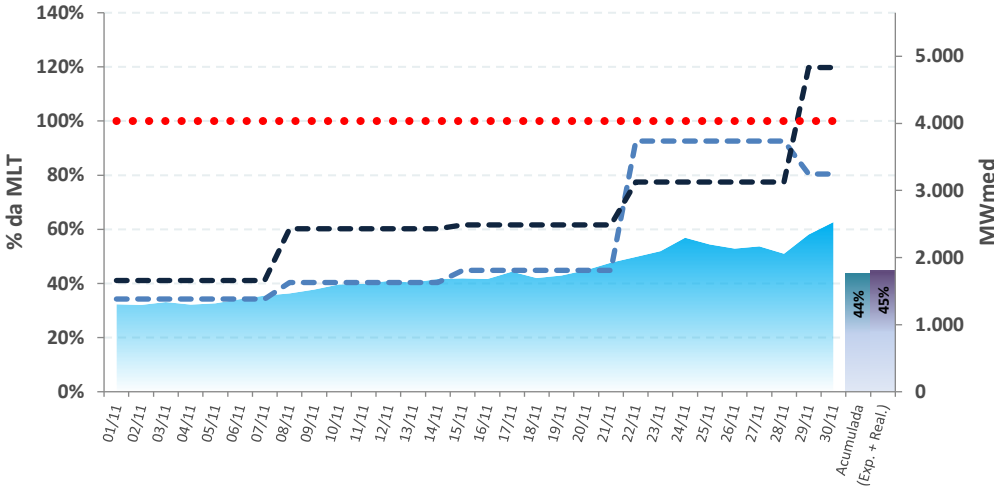


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

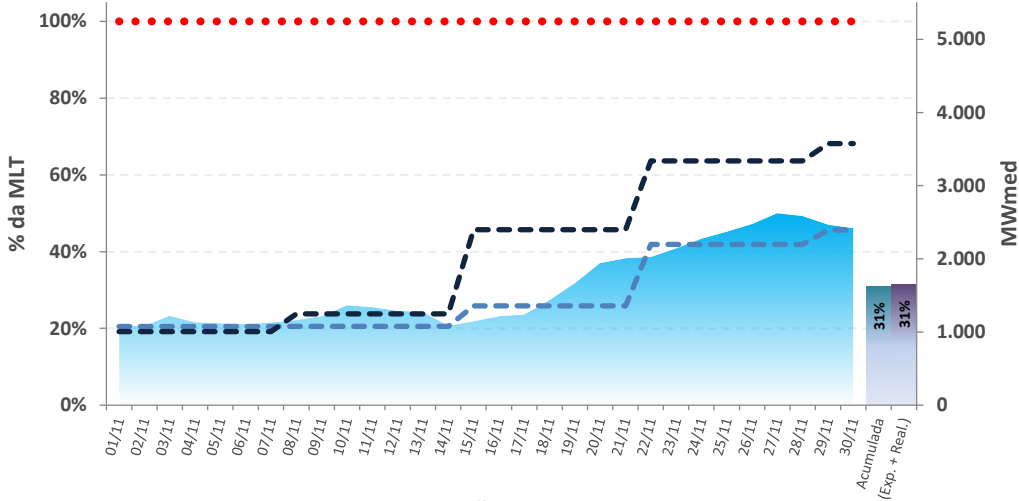
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

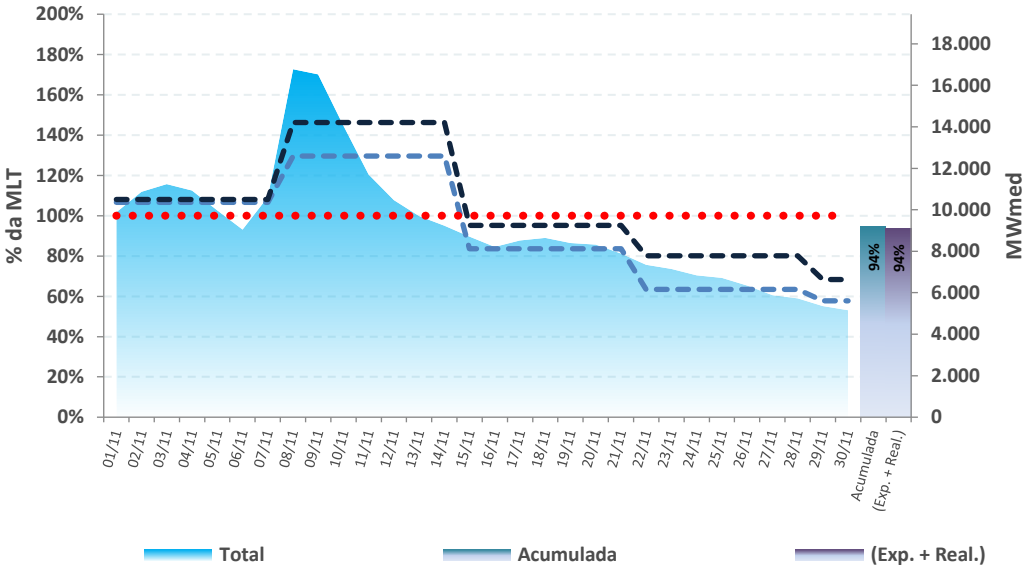
REGIÃO NORTE



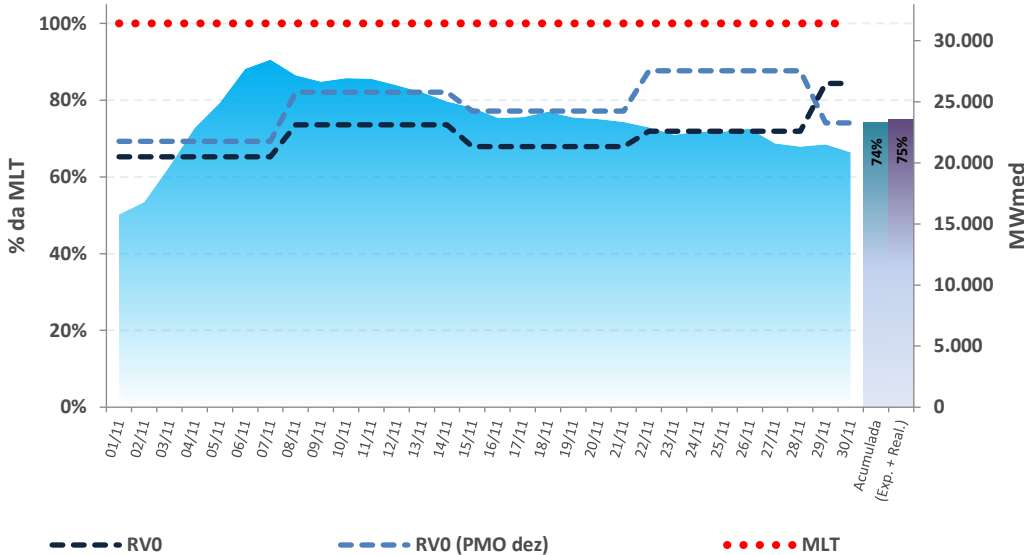
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



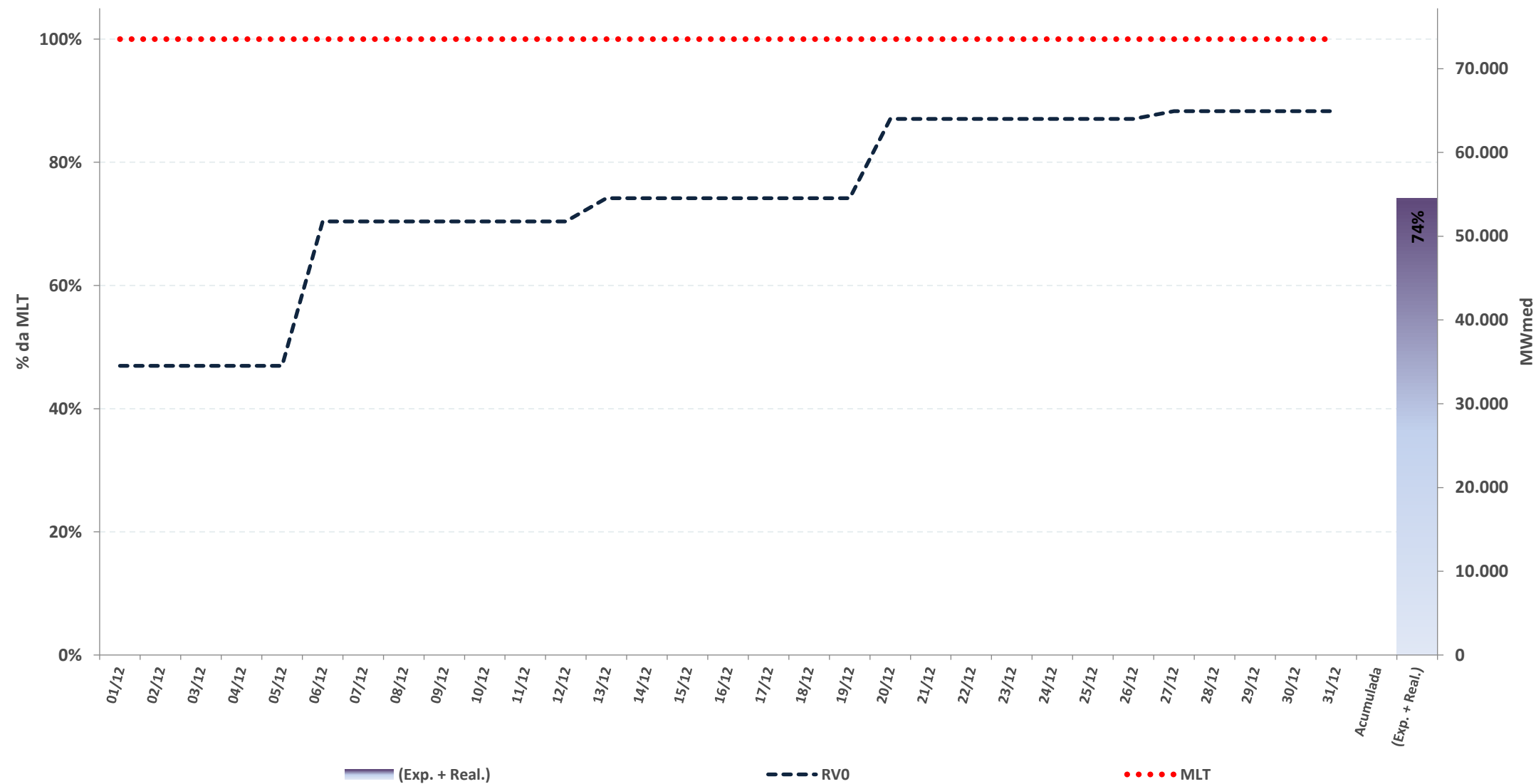
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RV0 RV0 (PMO dez) 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

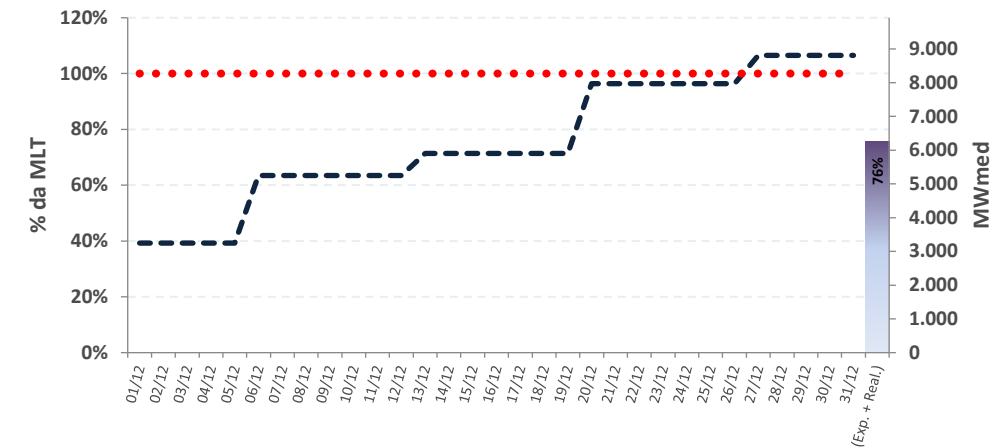


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

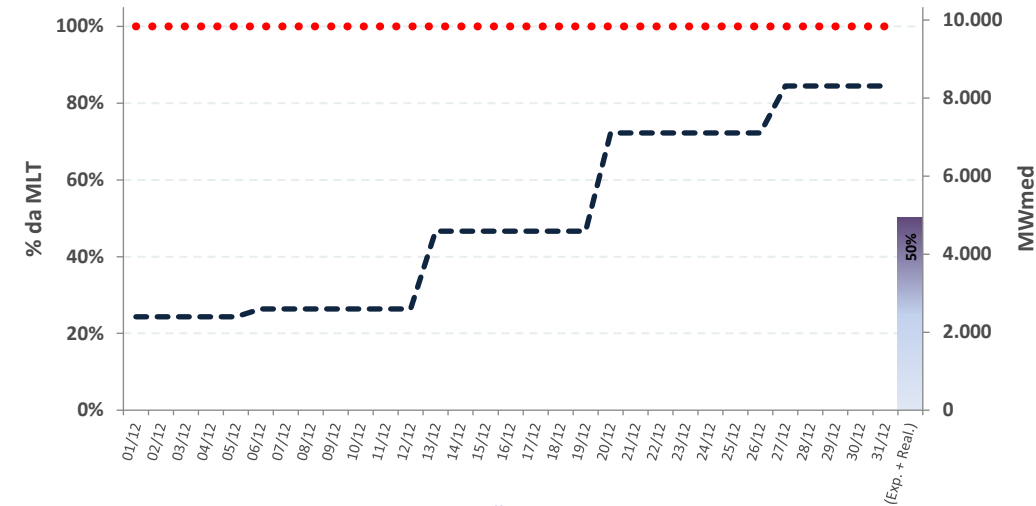
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente – PMO de dezembro

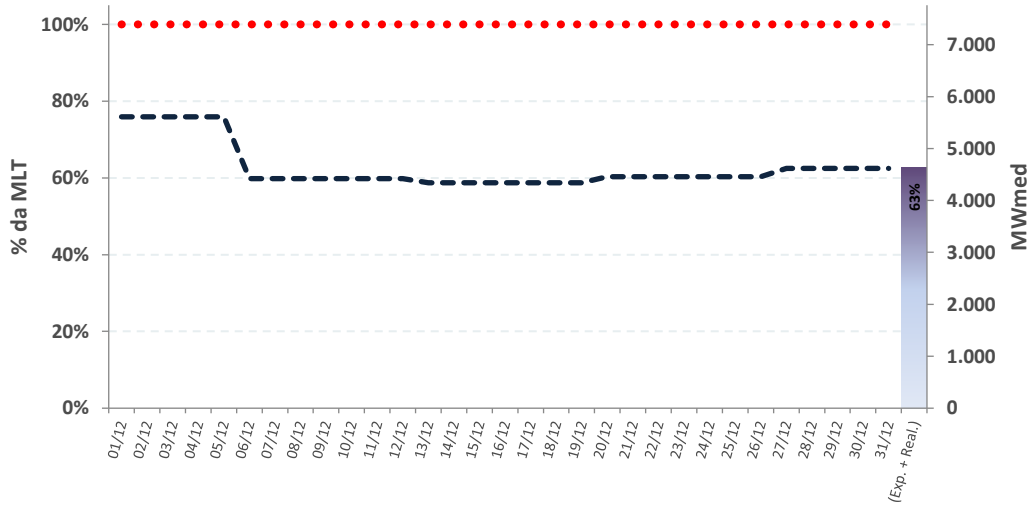
REGIÃO NORTE



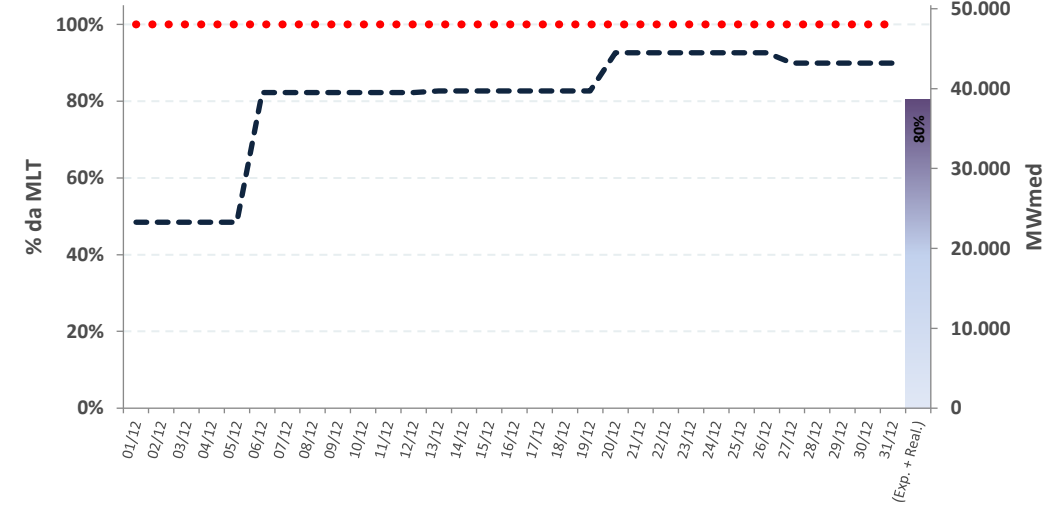
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



(Exp. + Real.)

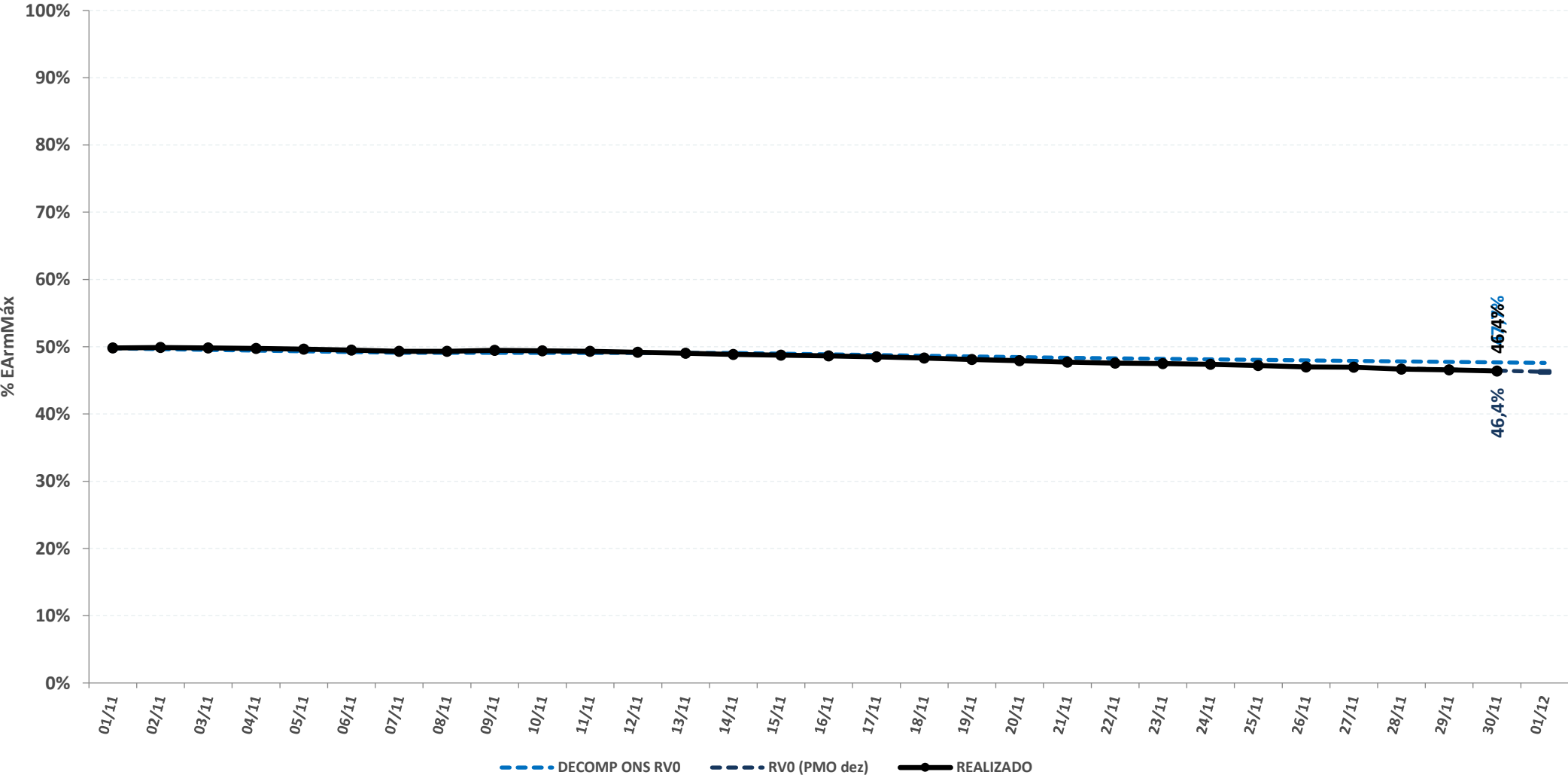
----- RVO

..... MLT

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

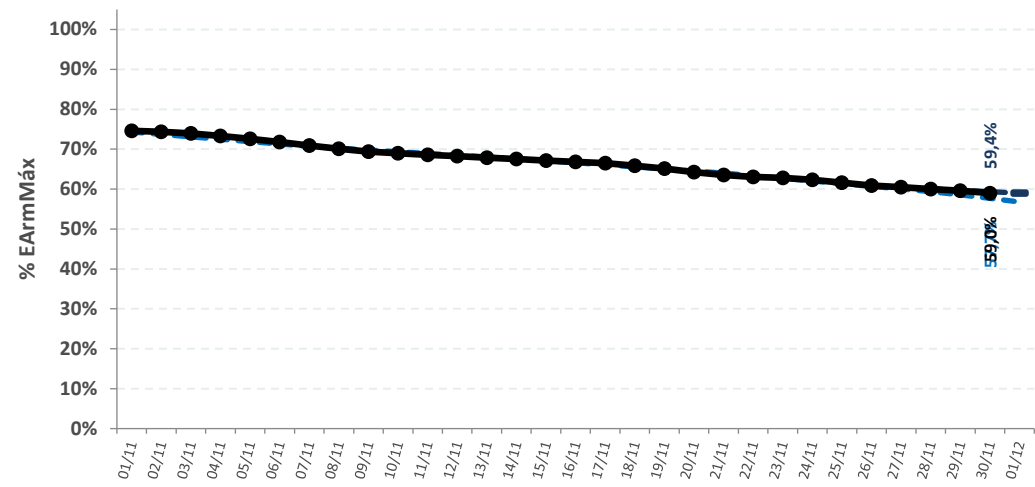
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

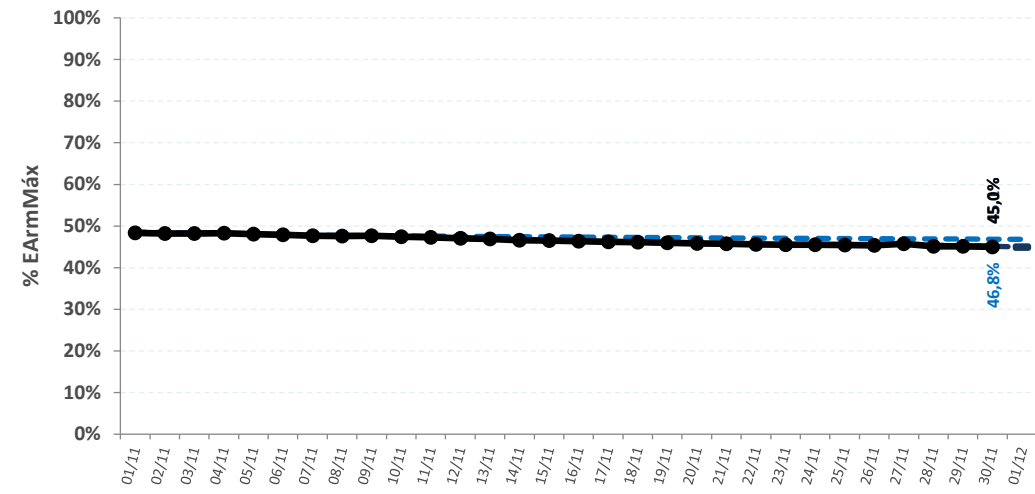


acompanhamento da energia armazenada

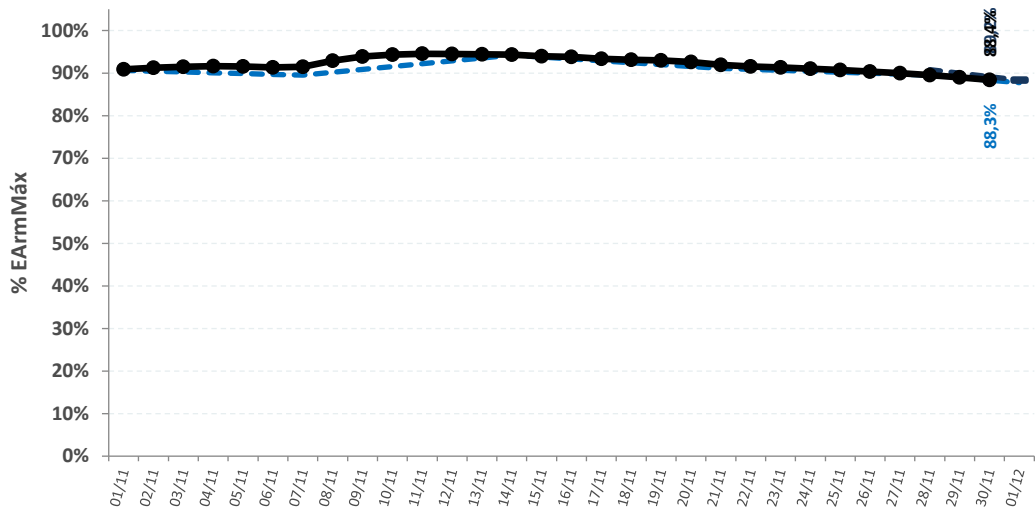
REGIÃO NORTE



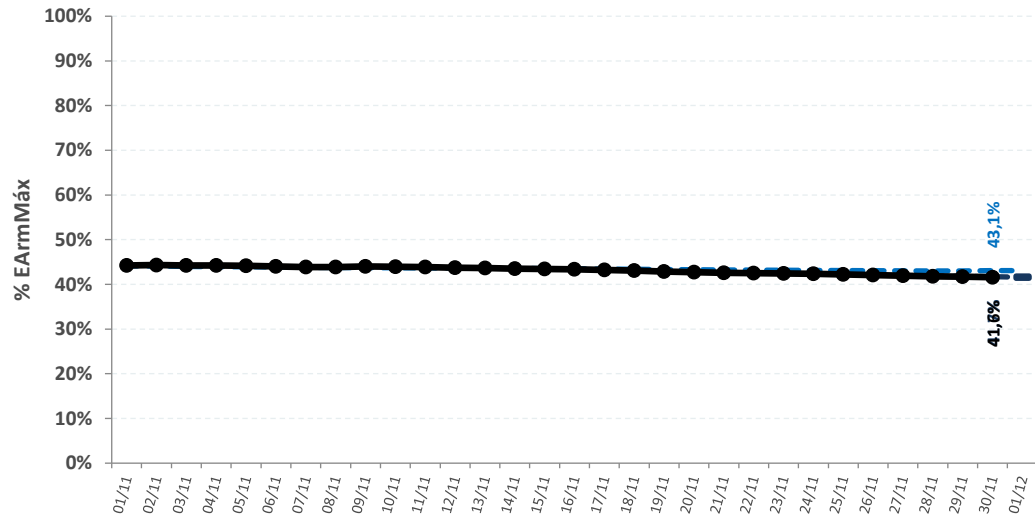
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

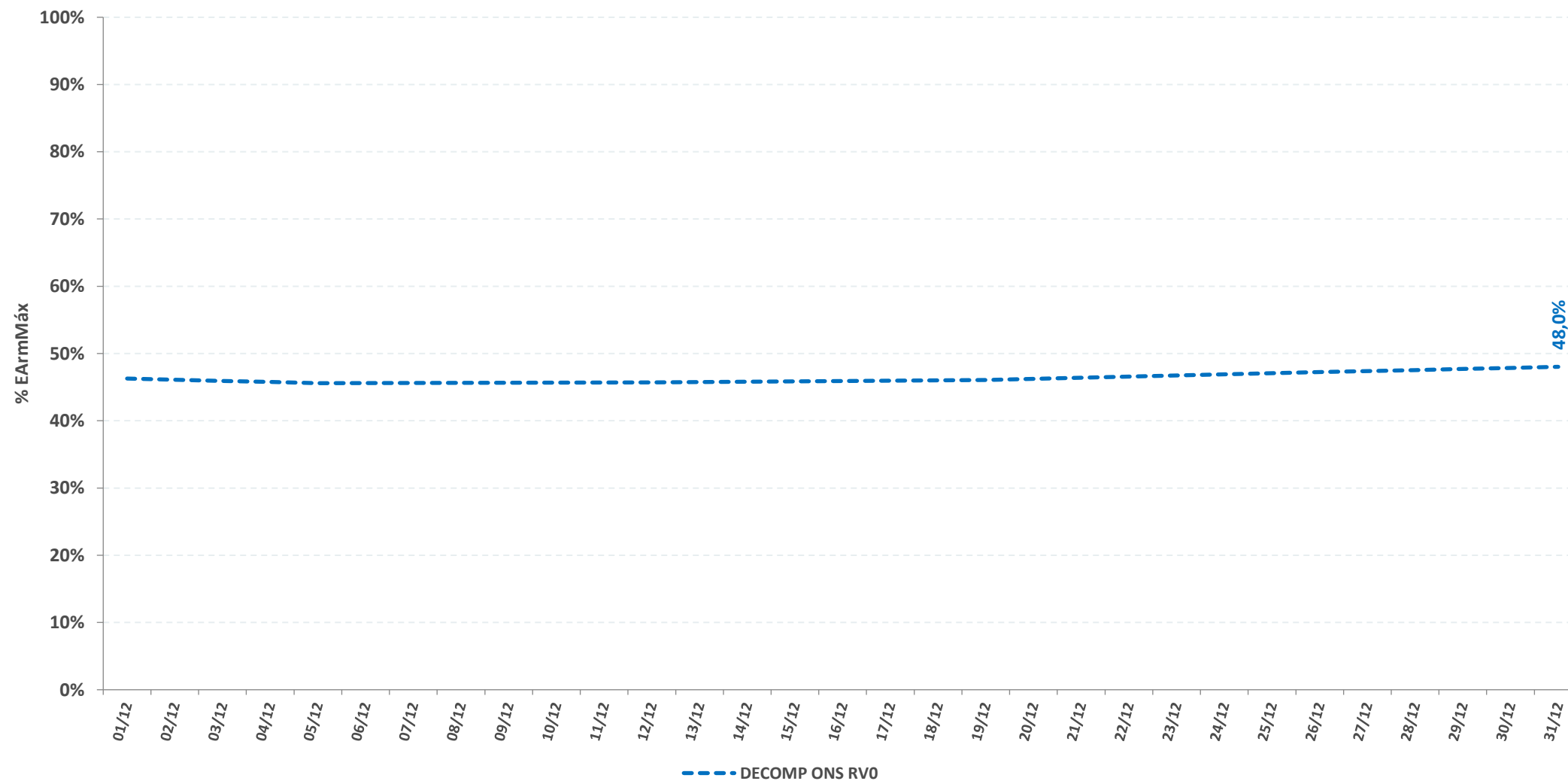


DECOMP ONS RV0

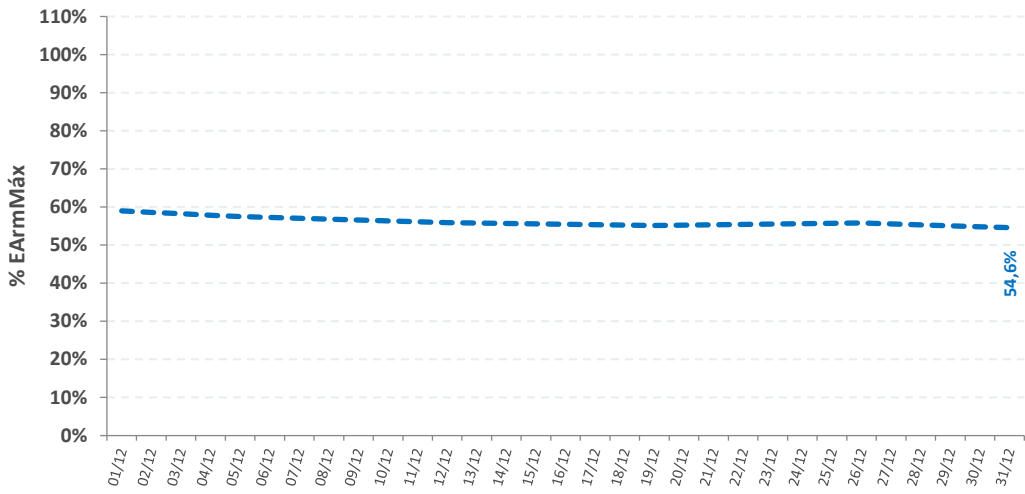
RV0 (PMO dez)

REALIZADO

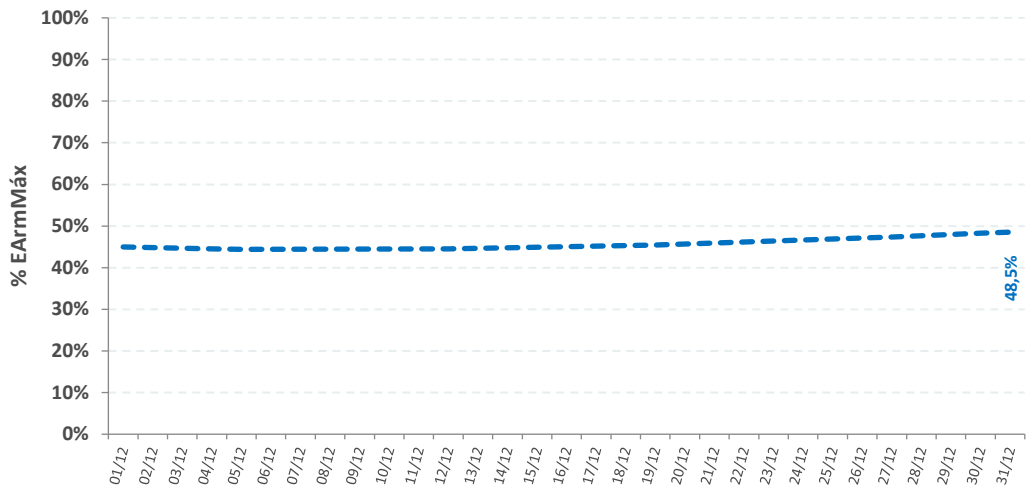
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



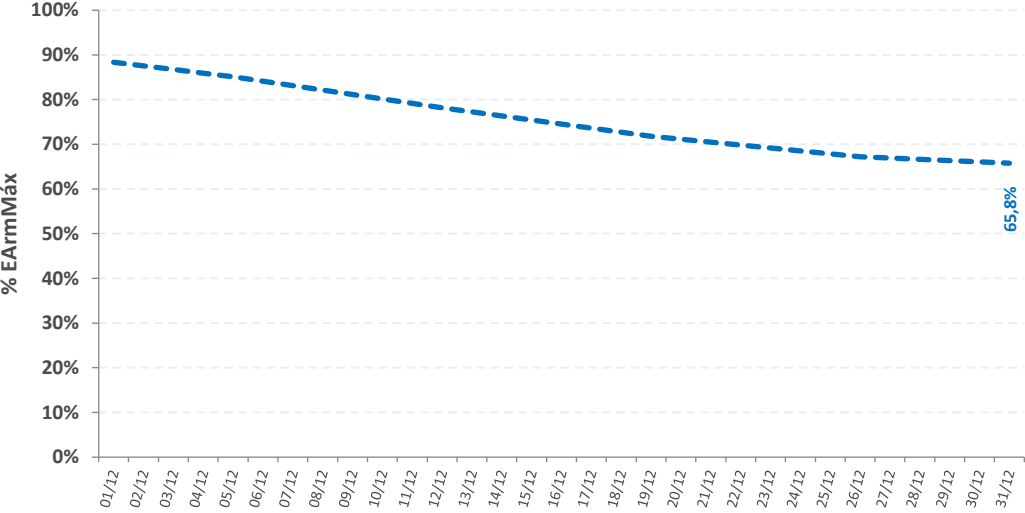
REGIÃO NORTE



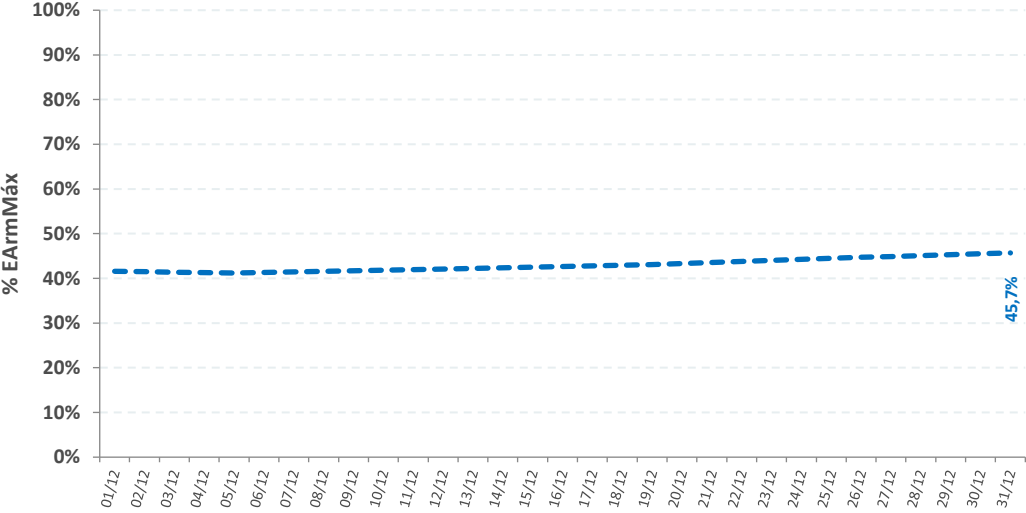
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

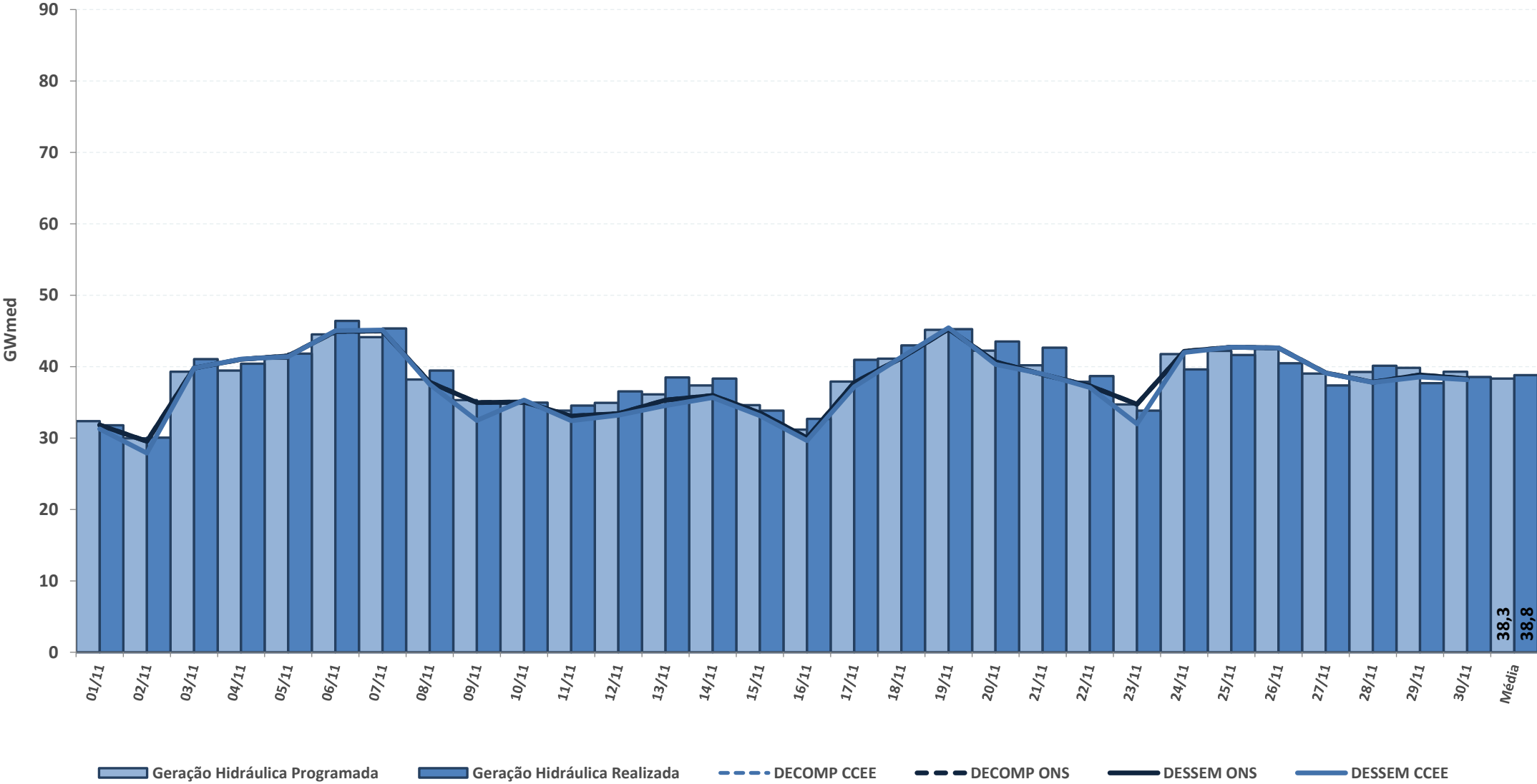


REGIÃO SUDESTE



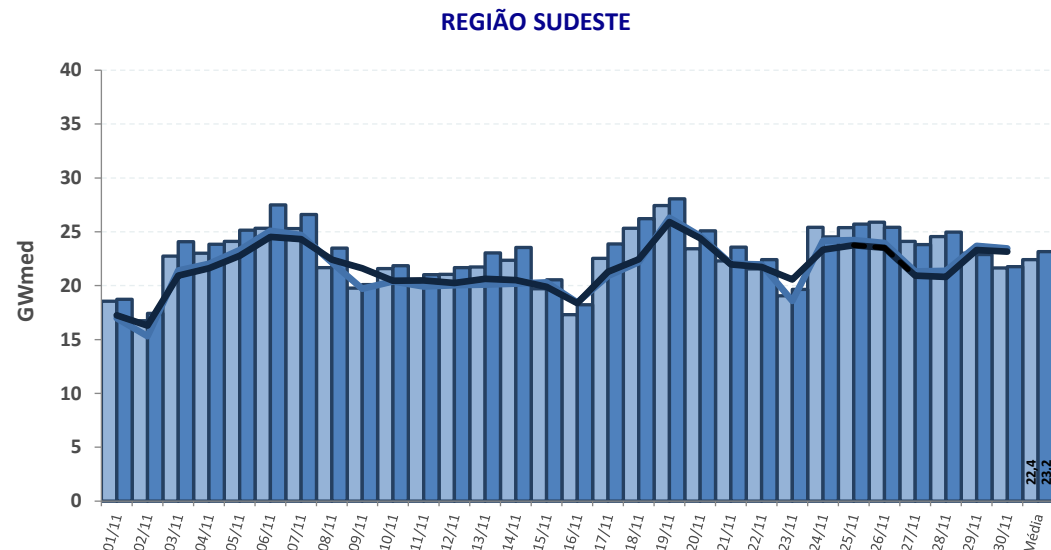
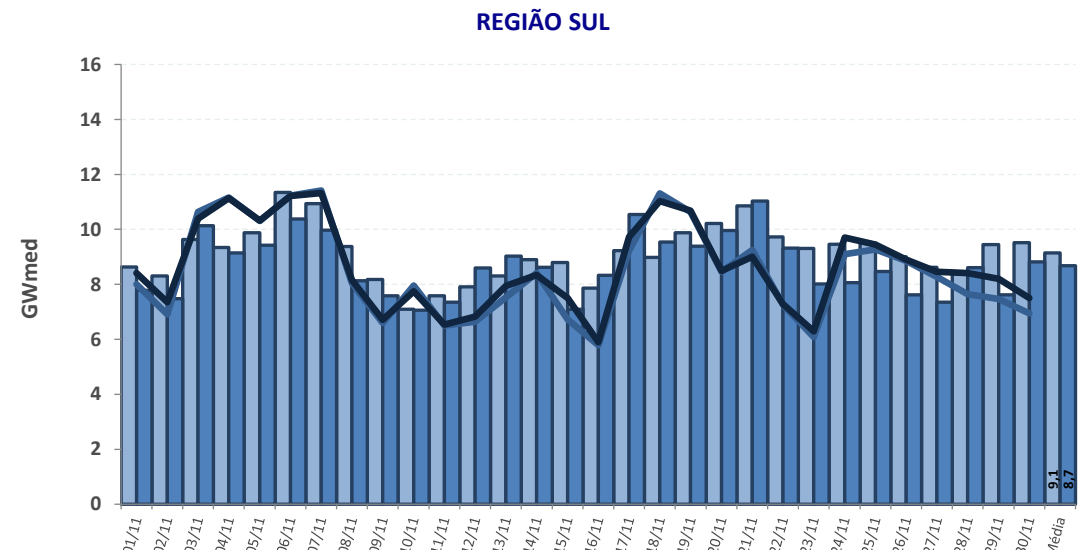
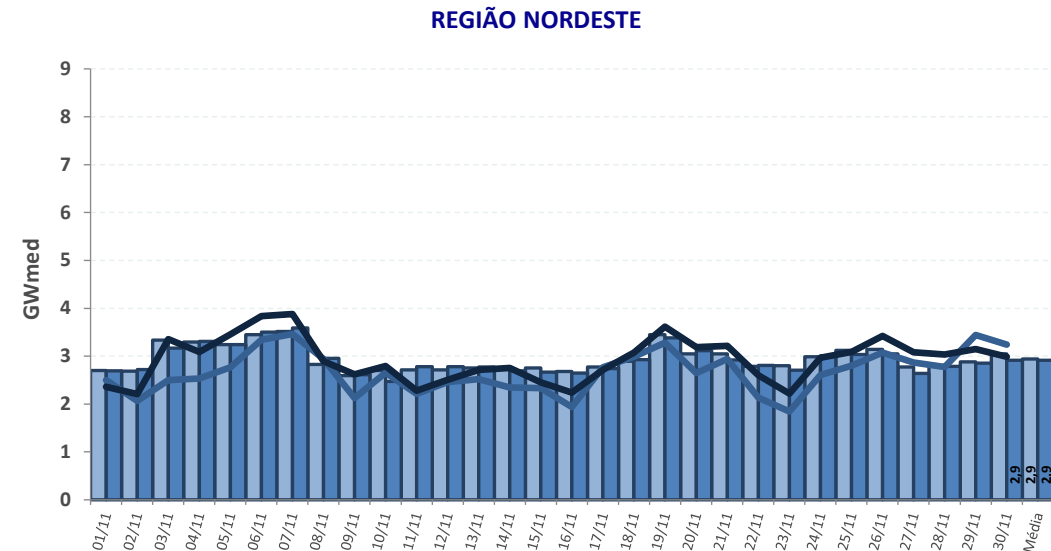
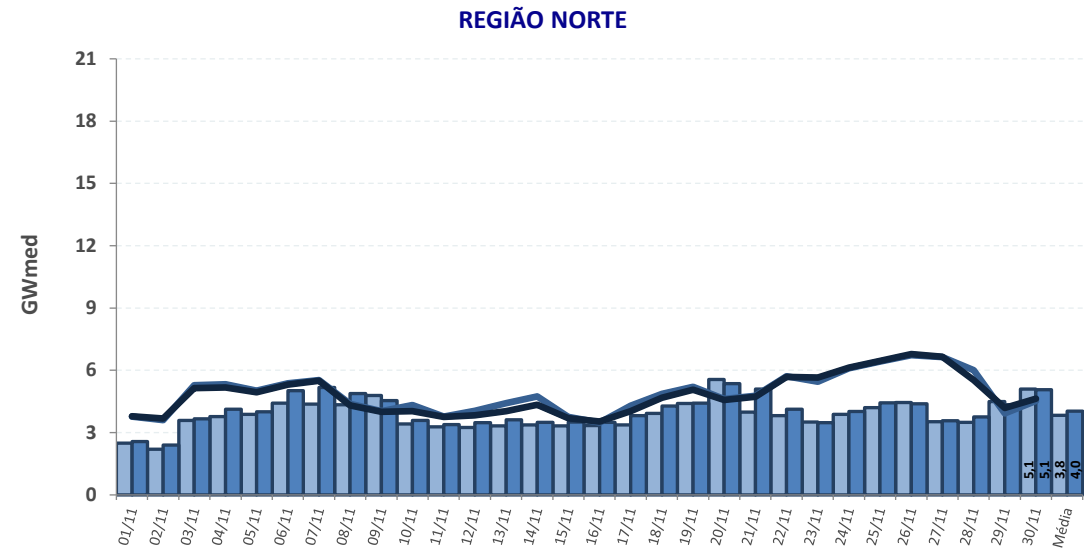
— DECOMP ONS RV0

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

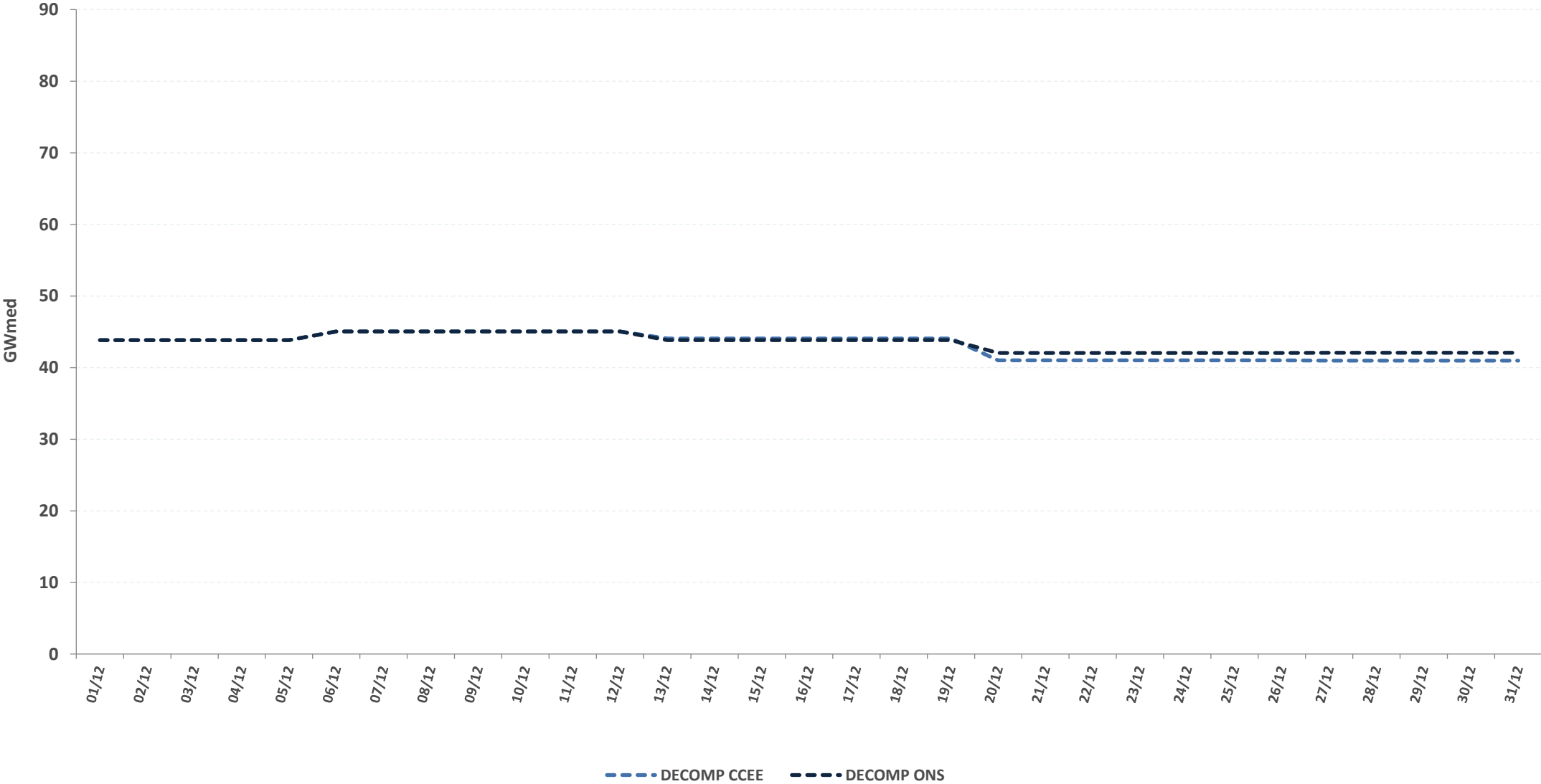


— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - - - DECOMP CCEE - - - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

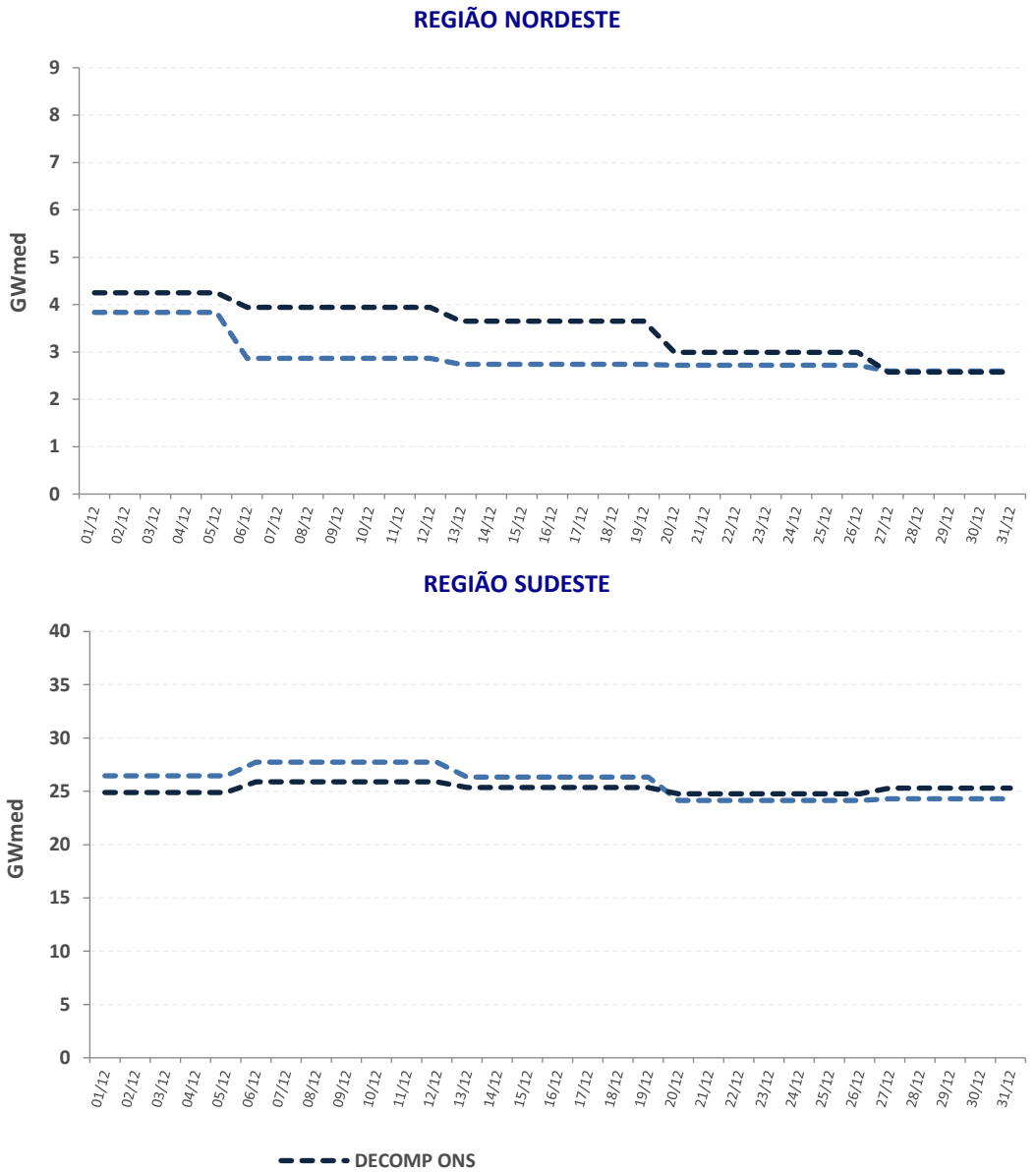
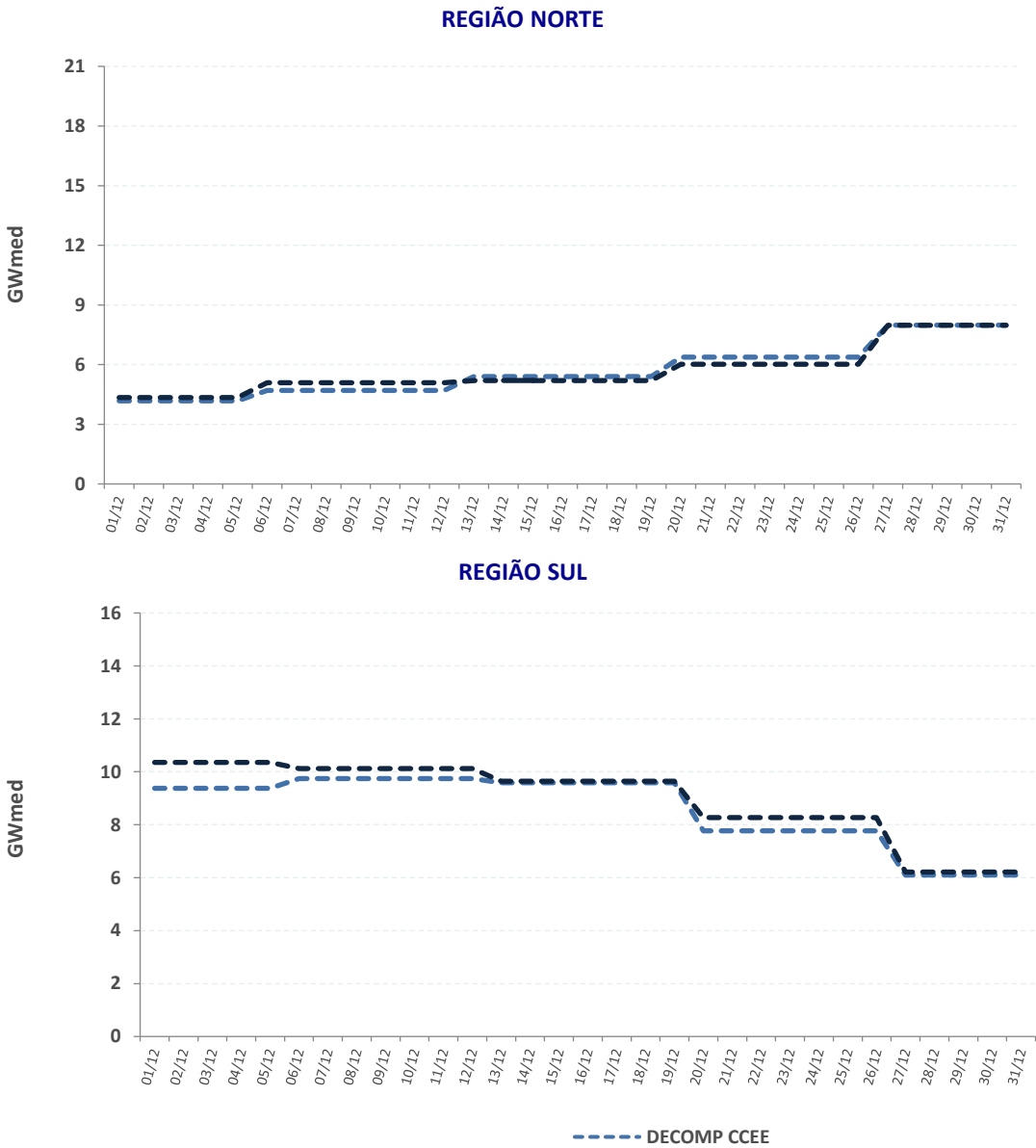
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

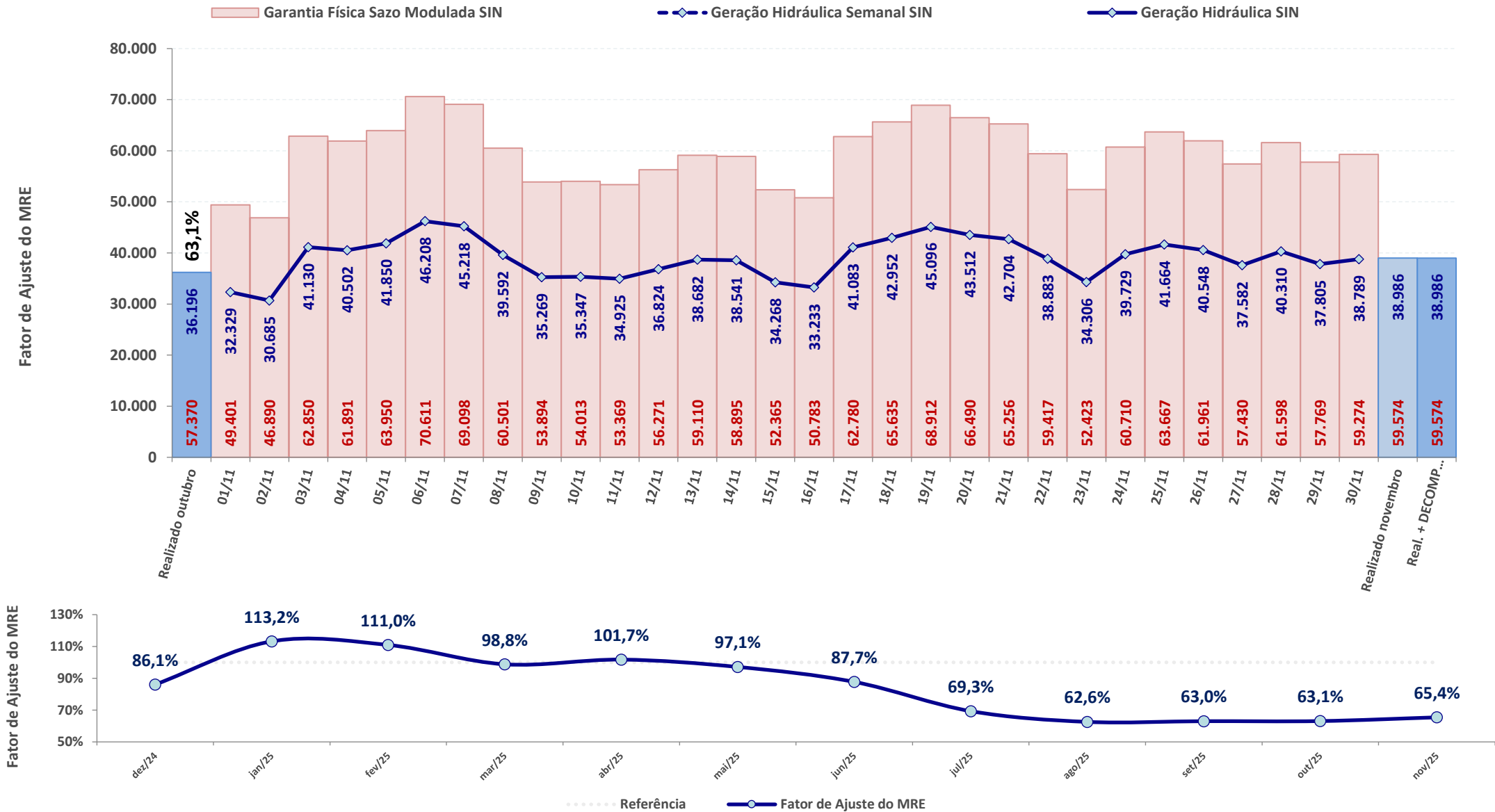
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

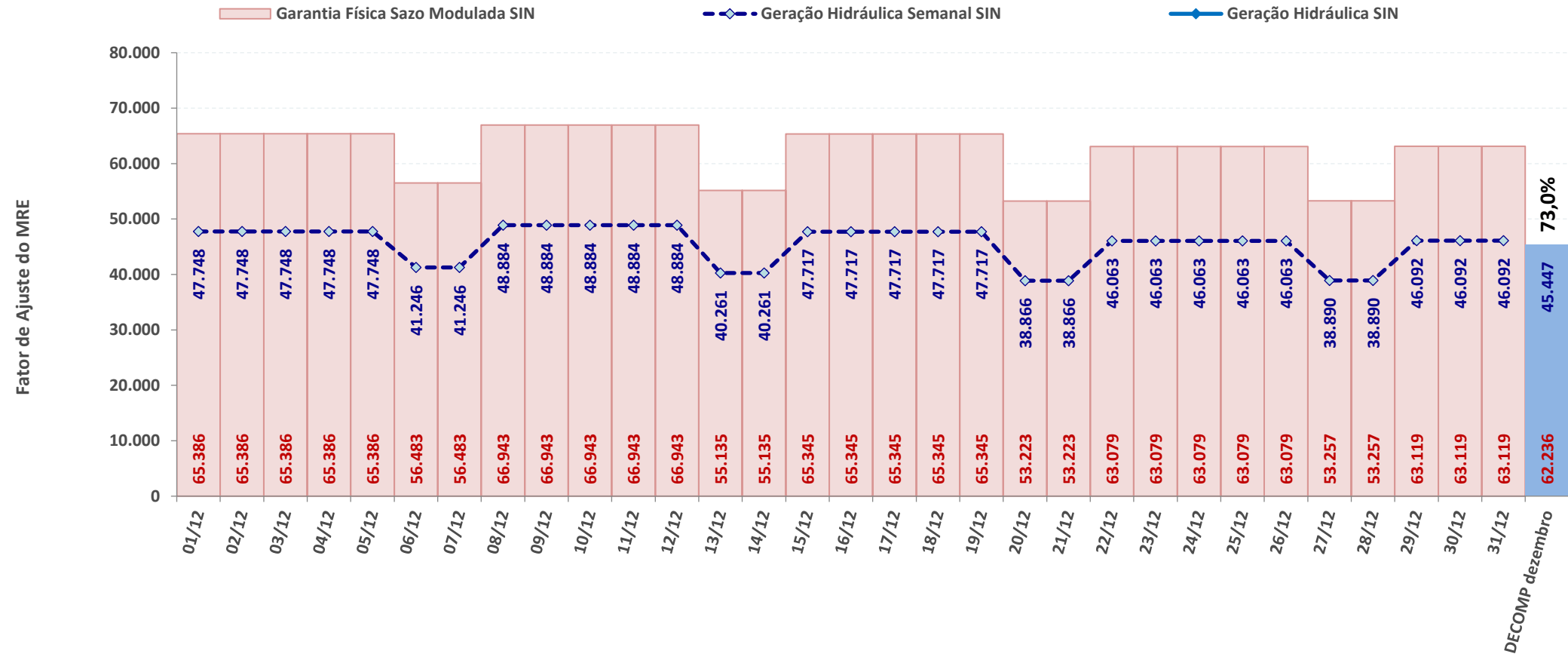




* Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

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

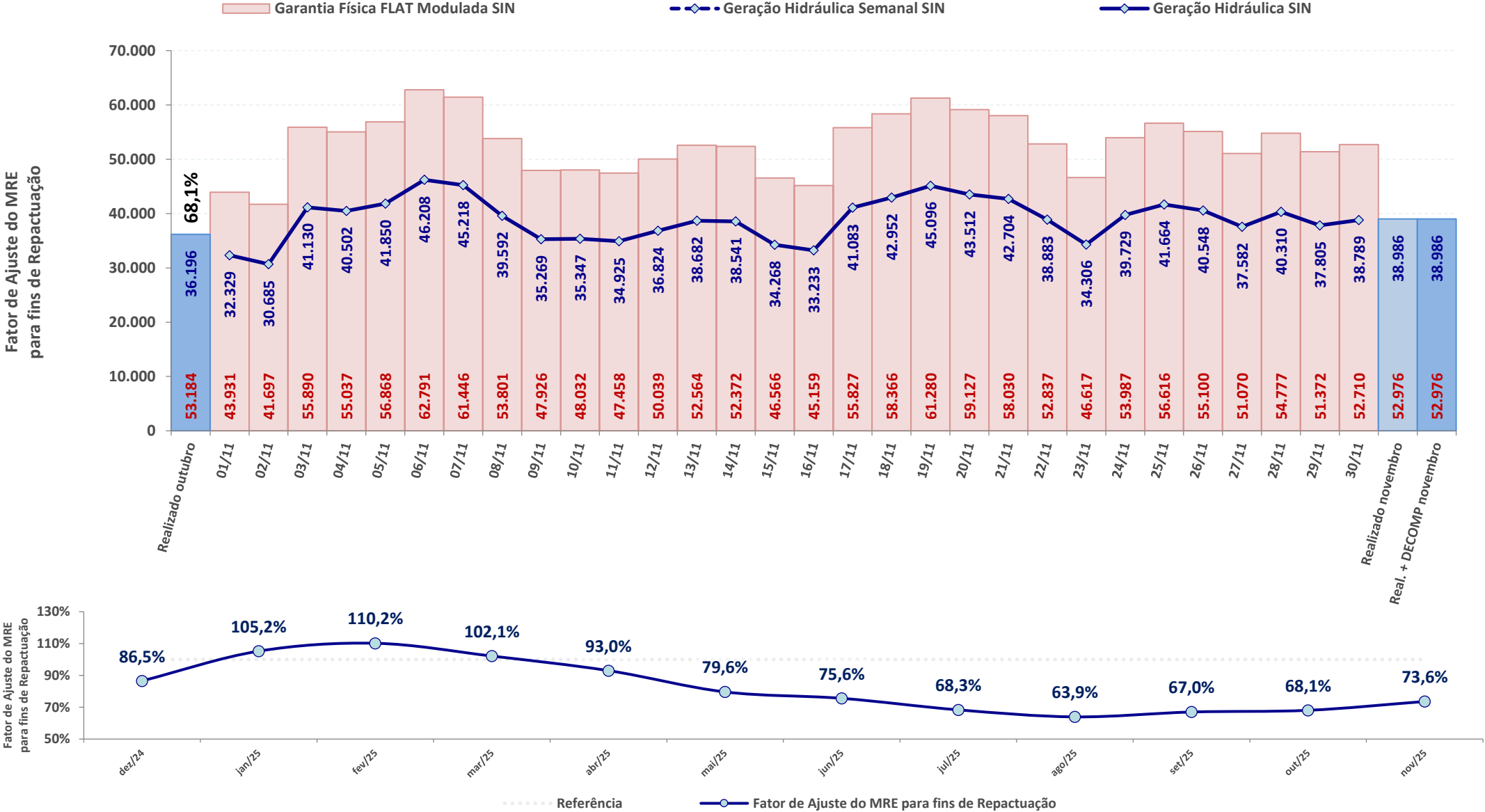
acompanhamento do fator de ajuste do MRE – PMO de dezembro



* 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)

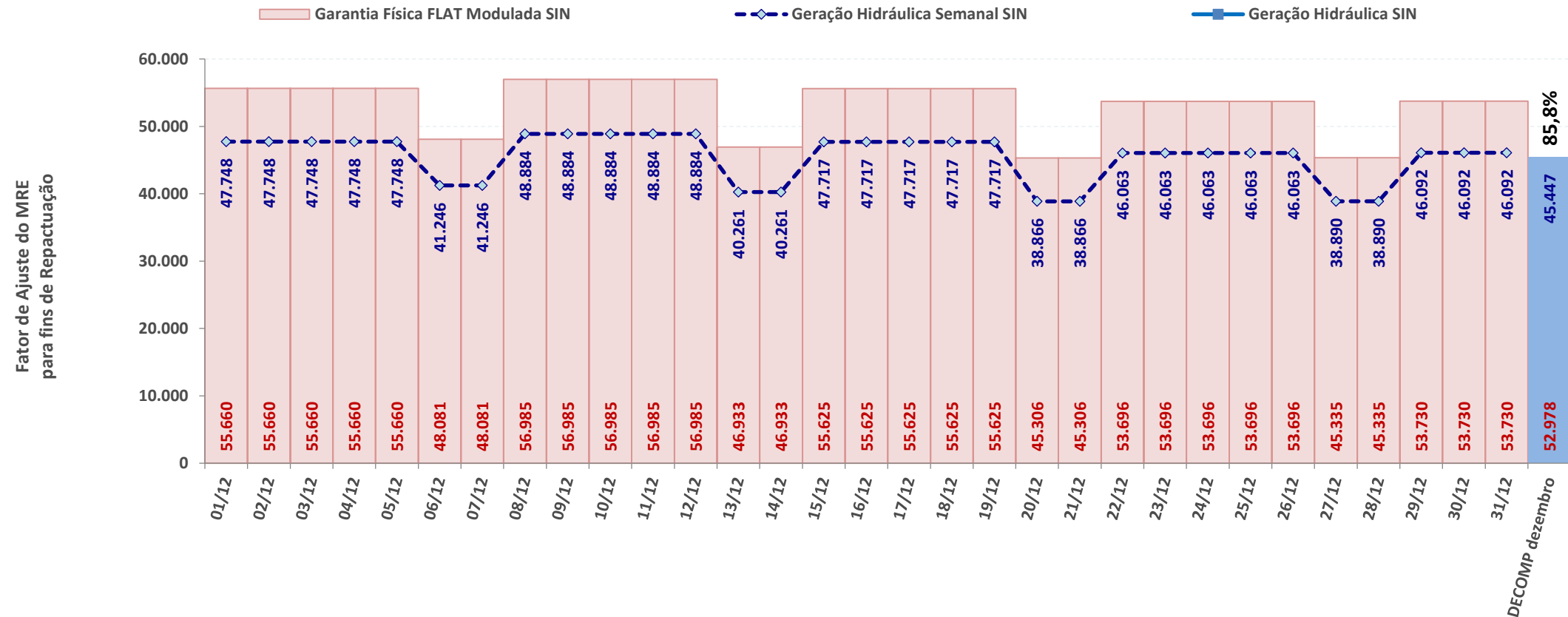
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

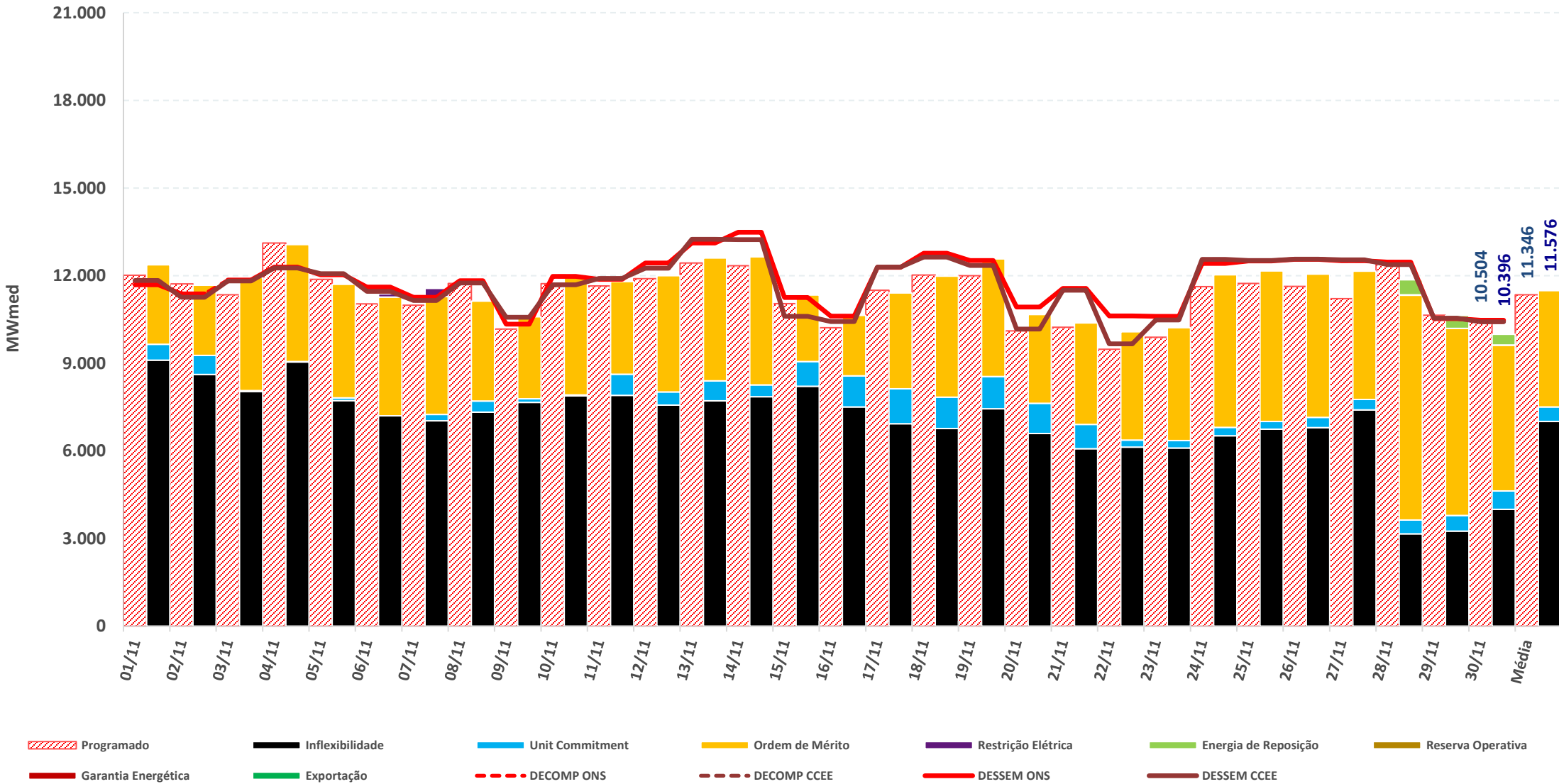
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico – PMO de dezembro



* 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)

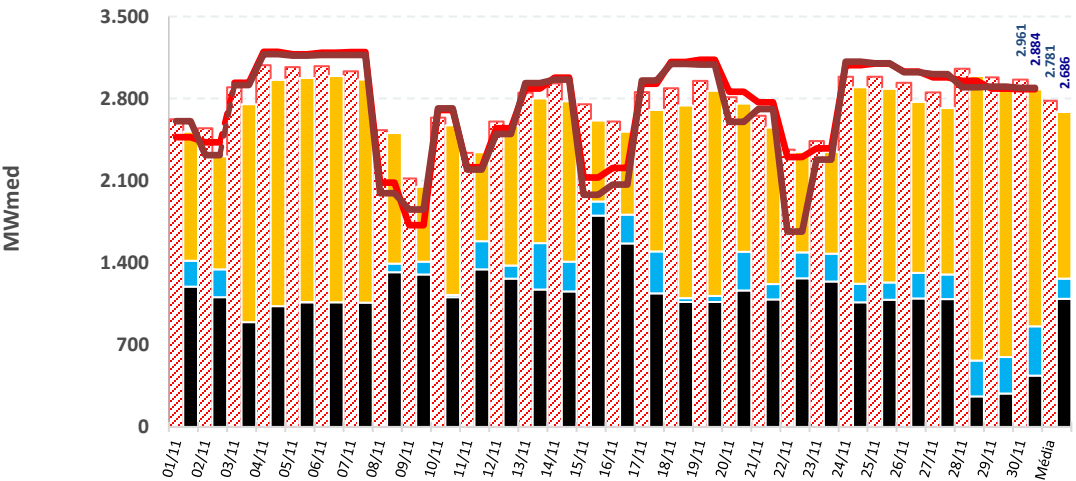
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



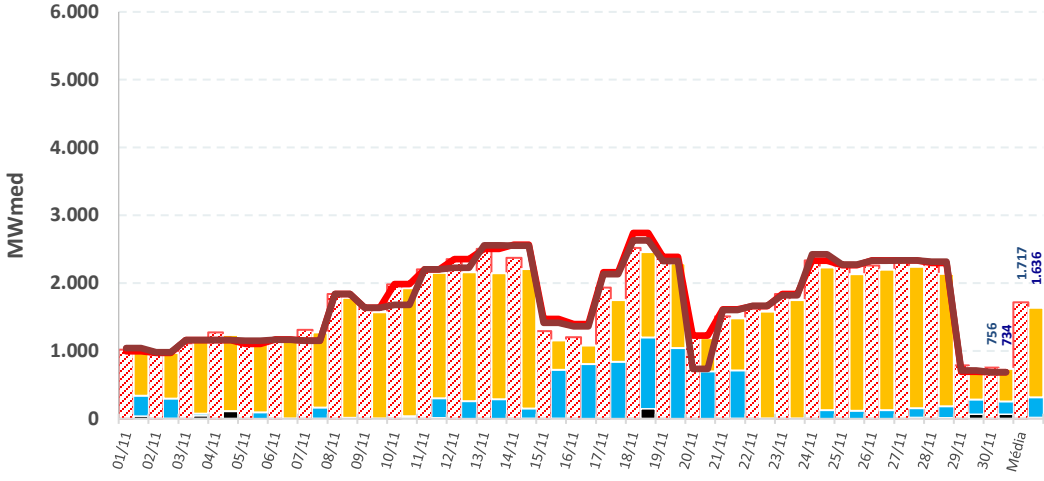
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

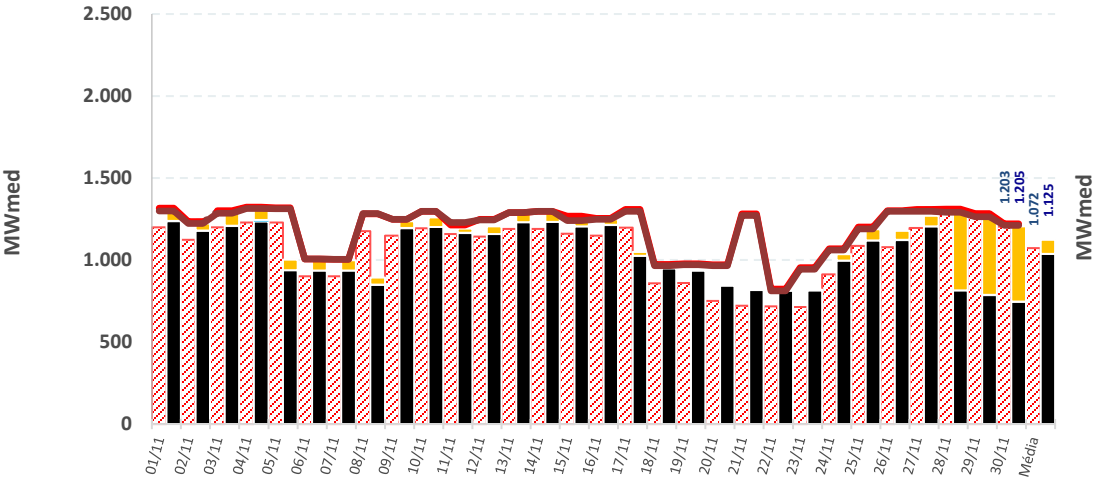
REGIÃO NORTE



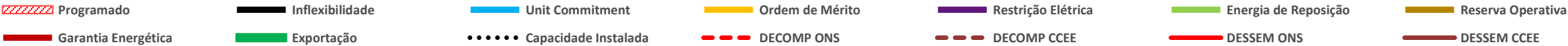
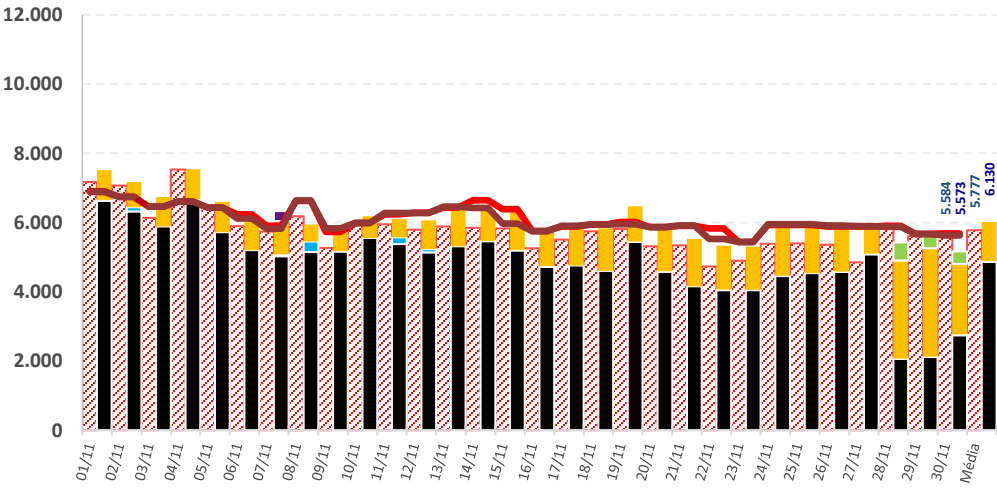
REGIÃO NORDESTE



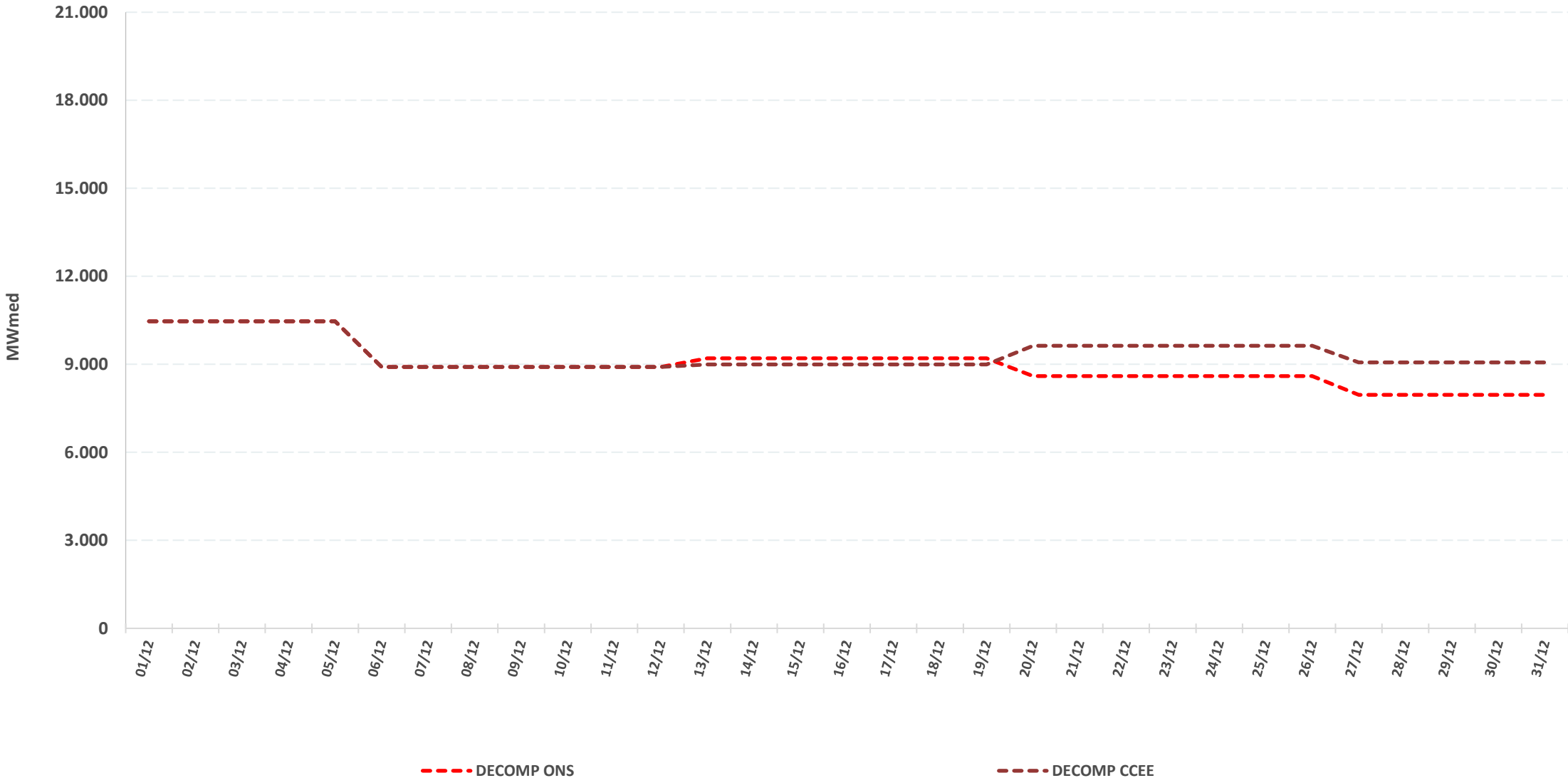
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



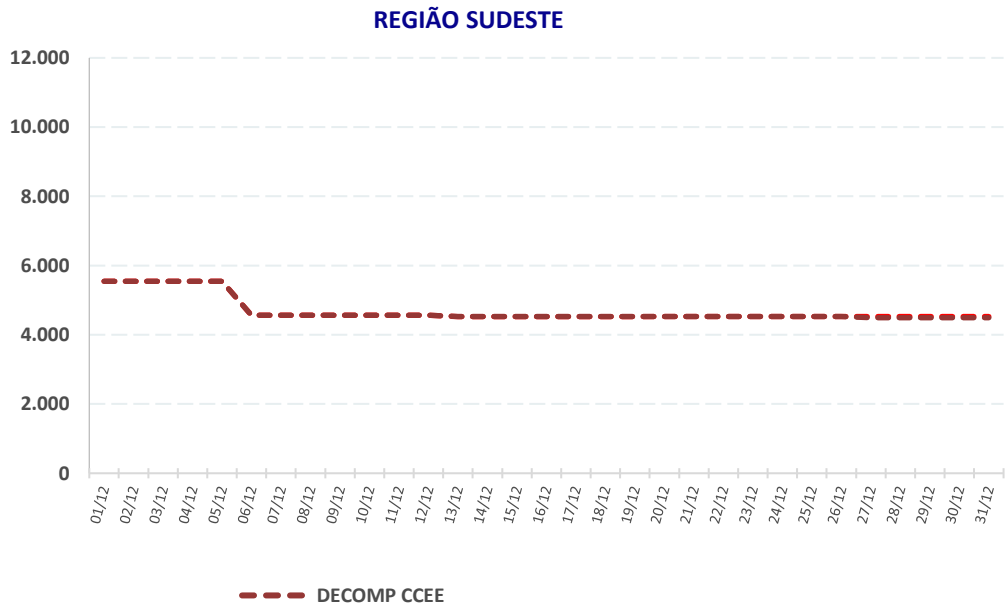
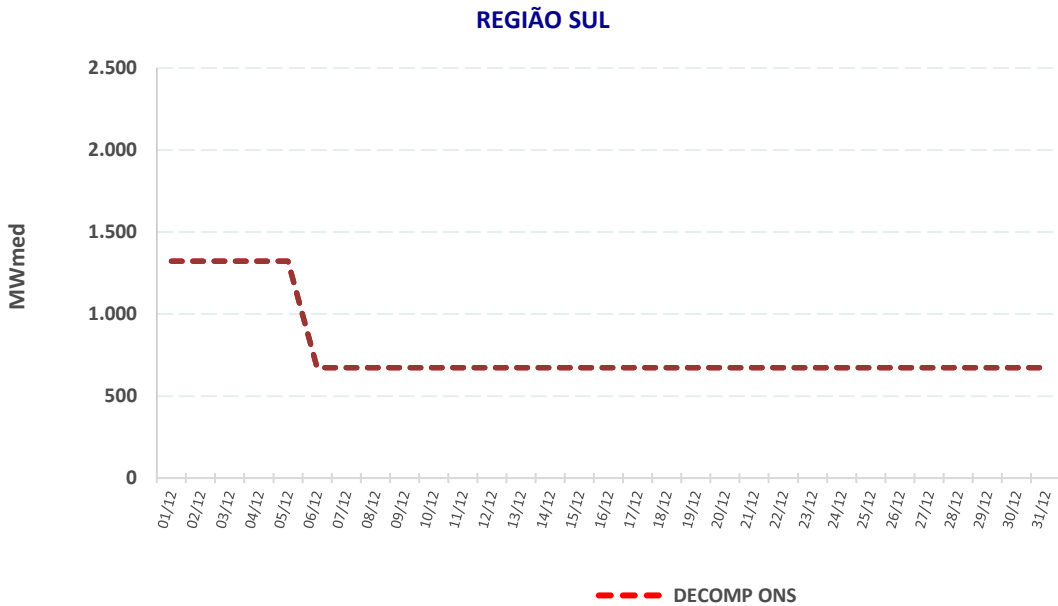
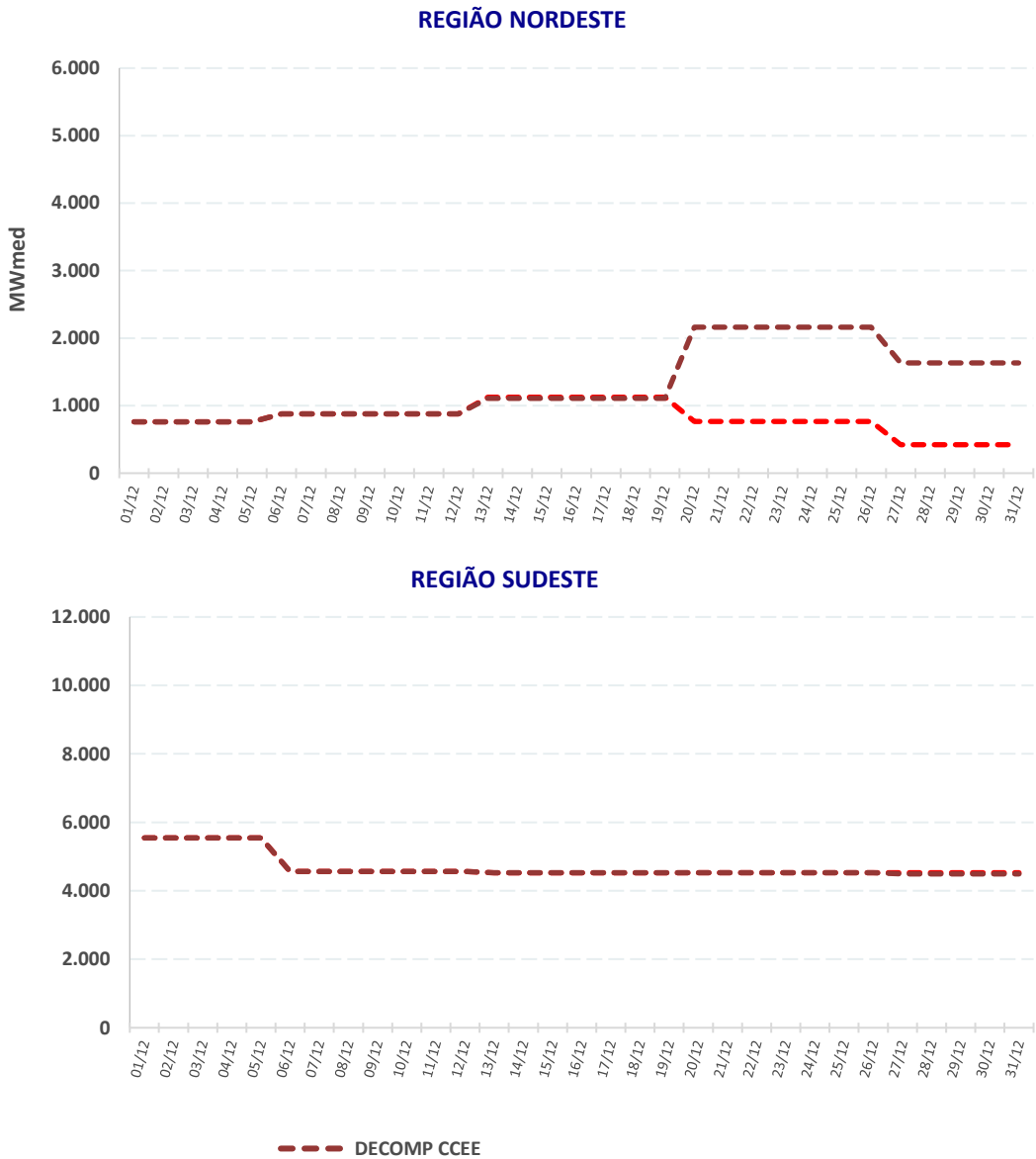
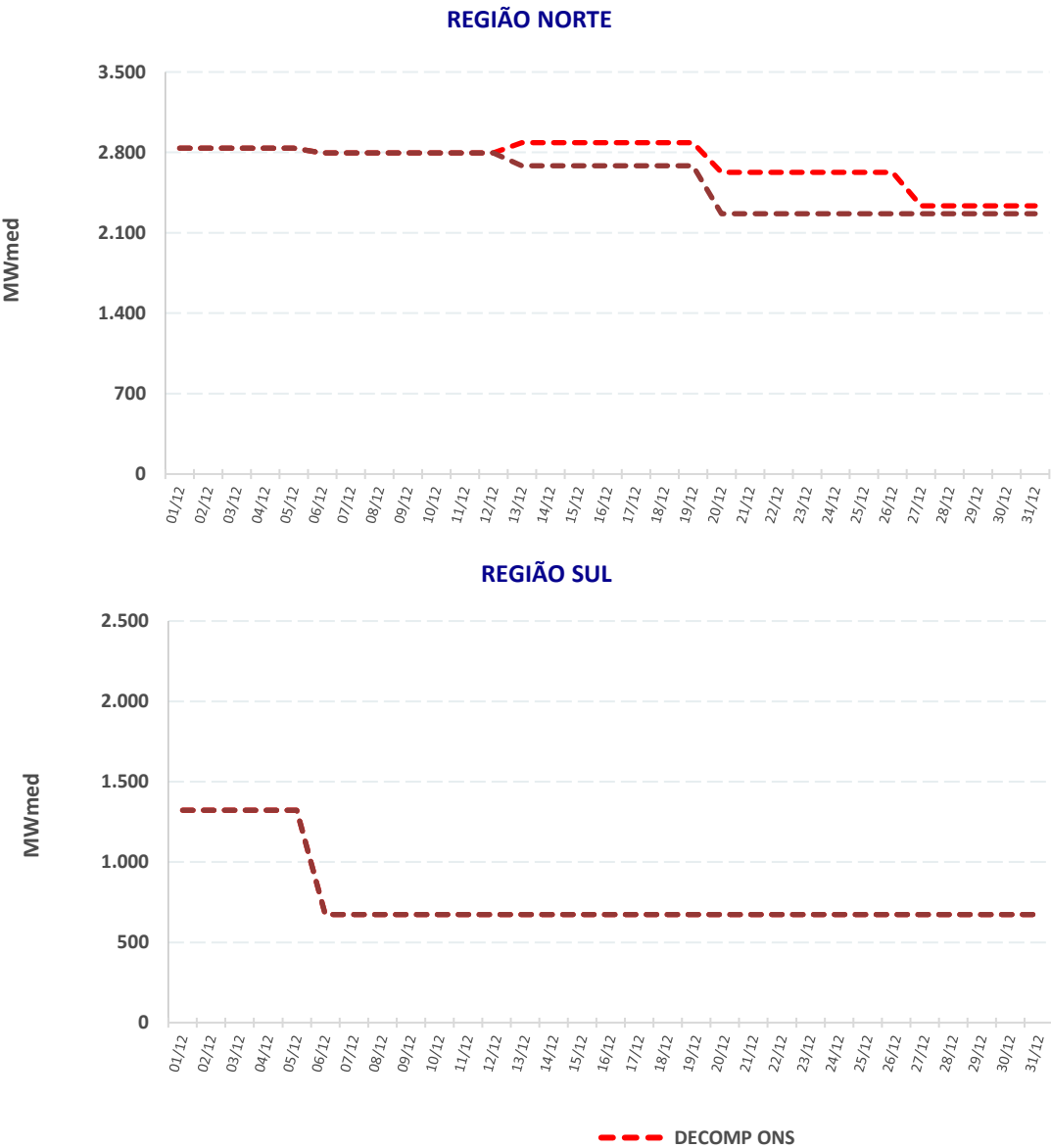
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

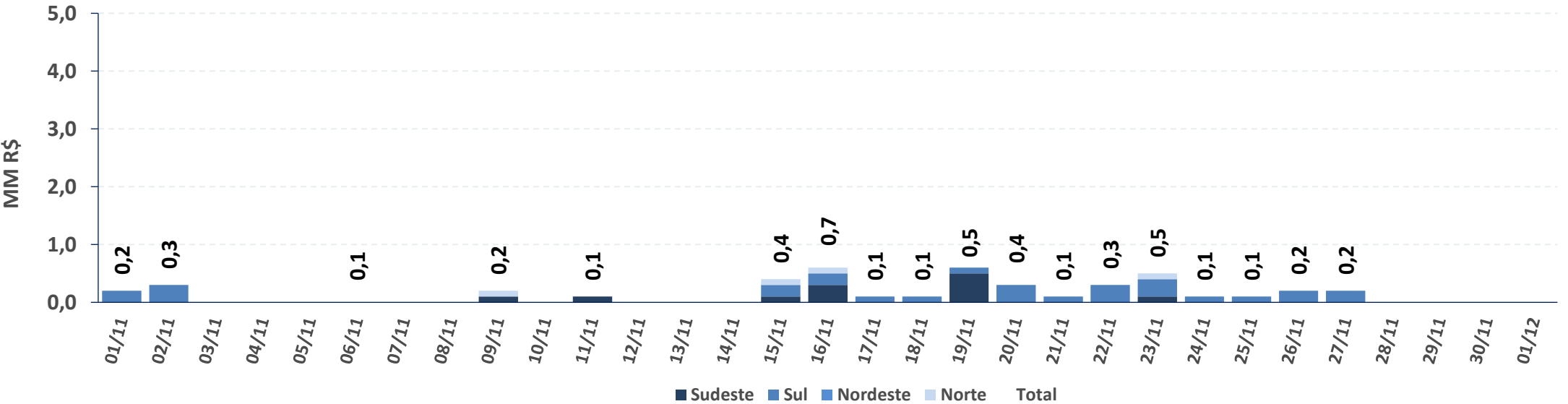
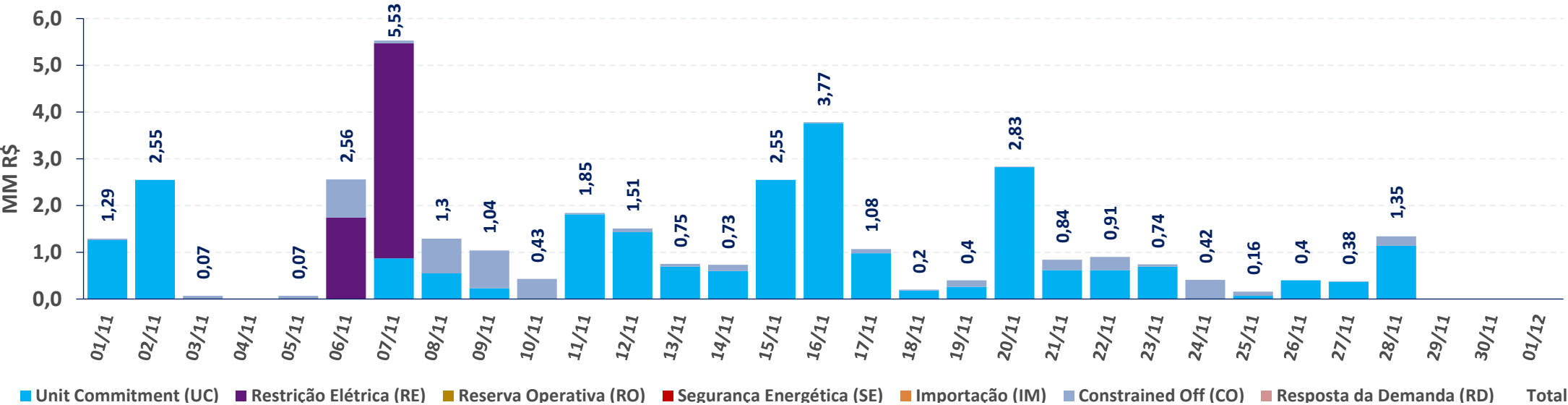
acompanhamento da geração térmica – PMO de dezembro



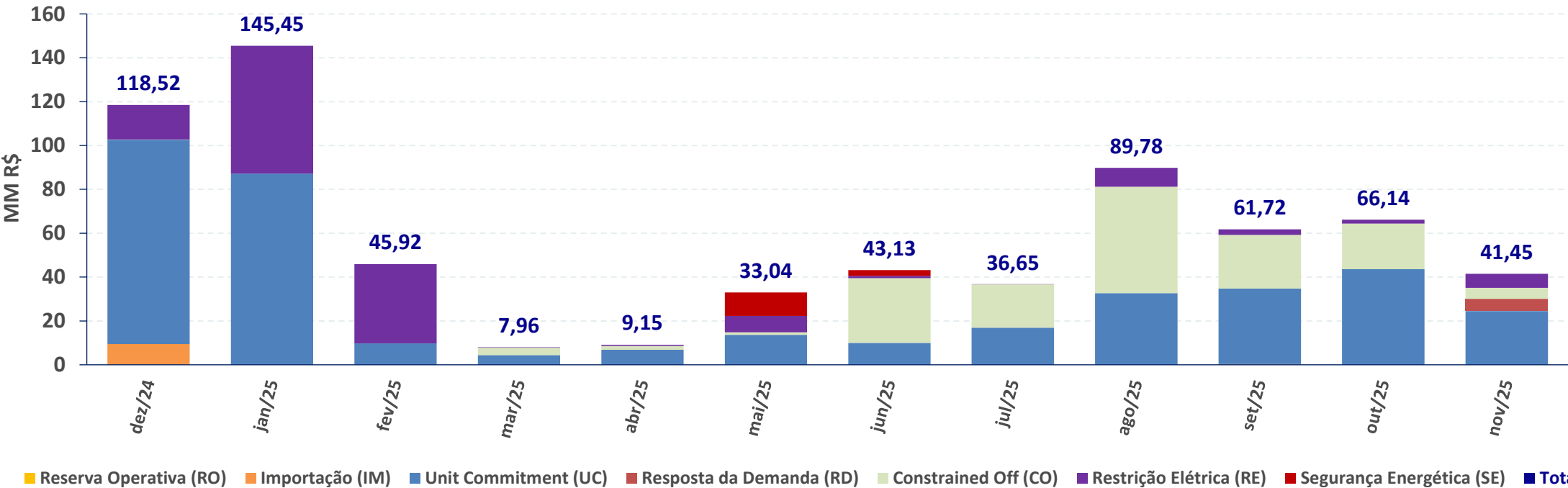
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

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

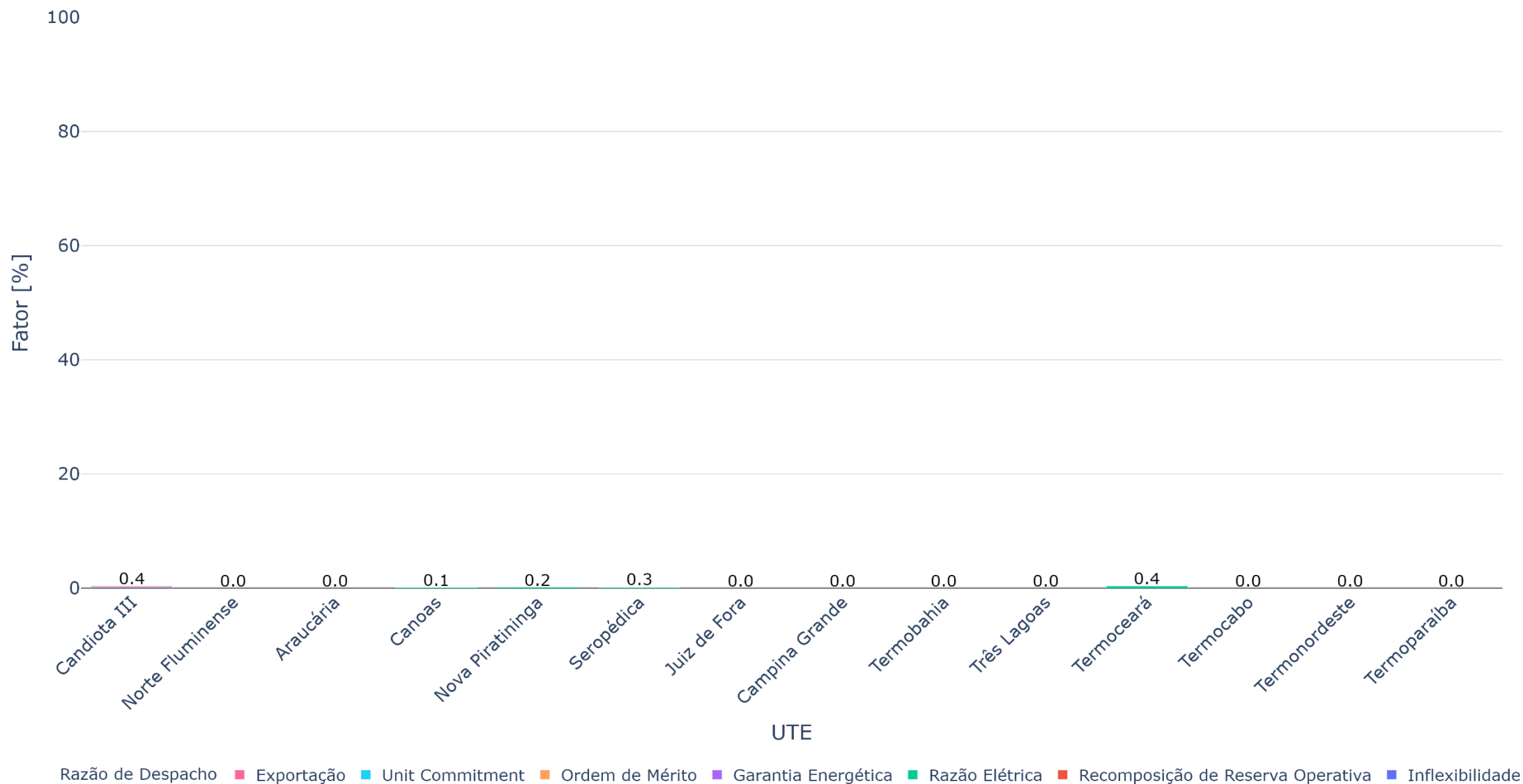


histórico de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD

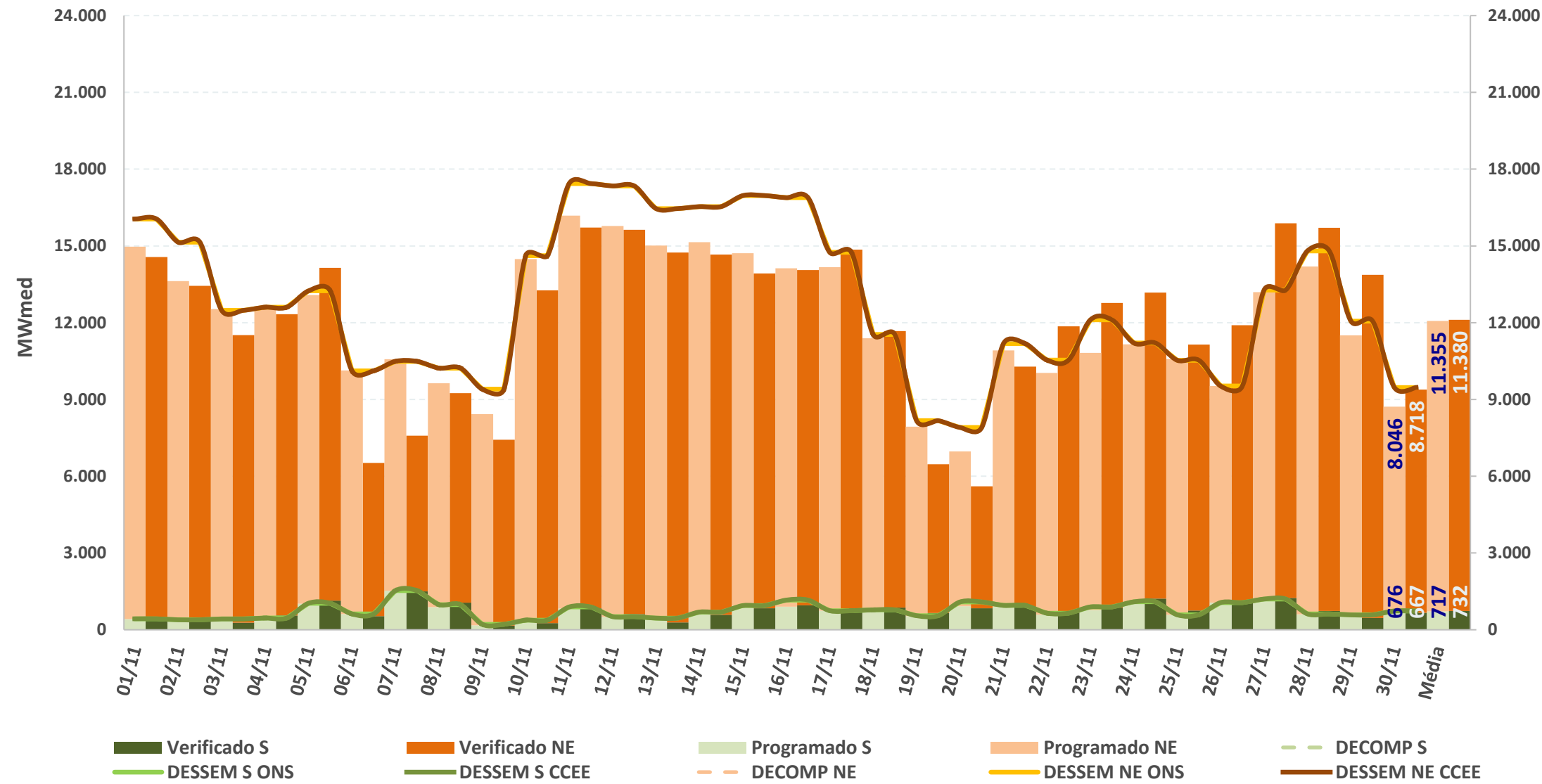


ESS MENSAL	nov/25	out/25	set/25	ago/25	jul/25	jun/25	mai/25	abr/25	mar/25	fev/25	jan/25	dez/24
RE [MM R\$]	R\$ 6,34	R\$ 1,73	R\$ 2,52	R\$ 8,53	R\$ 0,00	R\$ 1,06	R\$ 7,44	R\$ 0,51	R\$ 0,20	R\$ 36,18	R\$ 58,23	R\$ 15,81
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 2,58	R\$ 10,76	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 24,48	R\$ 43,58	R\$ 34,42	R\$ 32,71	R\$ 16,93	R\$ 9,99	R\$ 13,65	R\$ 6,79	R\$ 4,44	R\$ 9,73	R\$ 87,23	R\$ 93,12
RD [MM R\$]	R\$ 5,60	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 5,02	R\$ 20,83	R\$ 24,41	R\$ 48,53	R\$ 19,72	R\$ 29,50	R\$ 1,19	R\$ 1,85	R\$ 3,32	R\$ 0,01	R\$ -	R\$ 0,10
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 9,49
Total [MM R\$]	R\$ 41,45	R\$ 66,14	R\$ 61,72	R\$ 89,78	R\$ 36,65	R\$ 43,13	R\$ 33,04	R\$ 9,15	R\$ 7,96	R\$ 45,92	R\$ 145,45	R\$ 118,52
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 4,56	R\$ 3,00	R\$ 1,97	R\$ 1,21	R\$ 1,62	R\$ 0,06	R\$ 3,85	R\$ 0,25	R\$ 2,41	R\$ 4,74	R\$ 3,91	R\$ 6,24

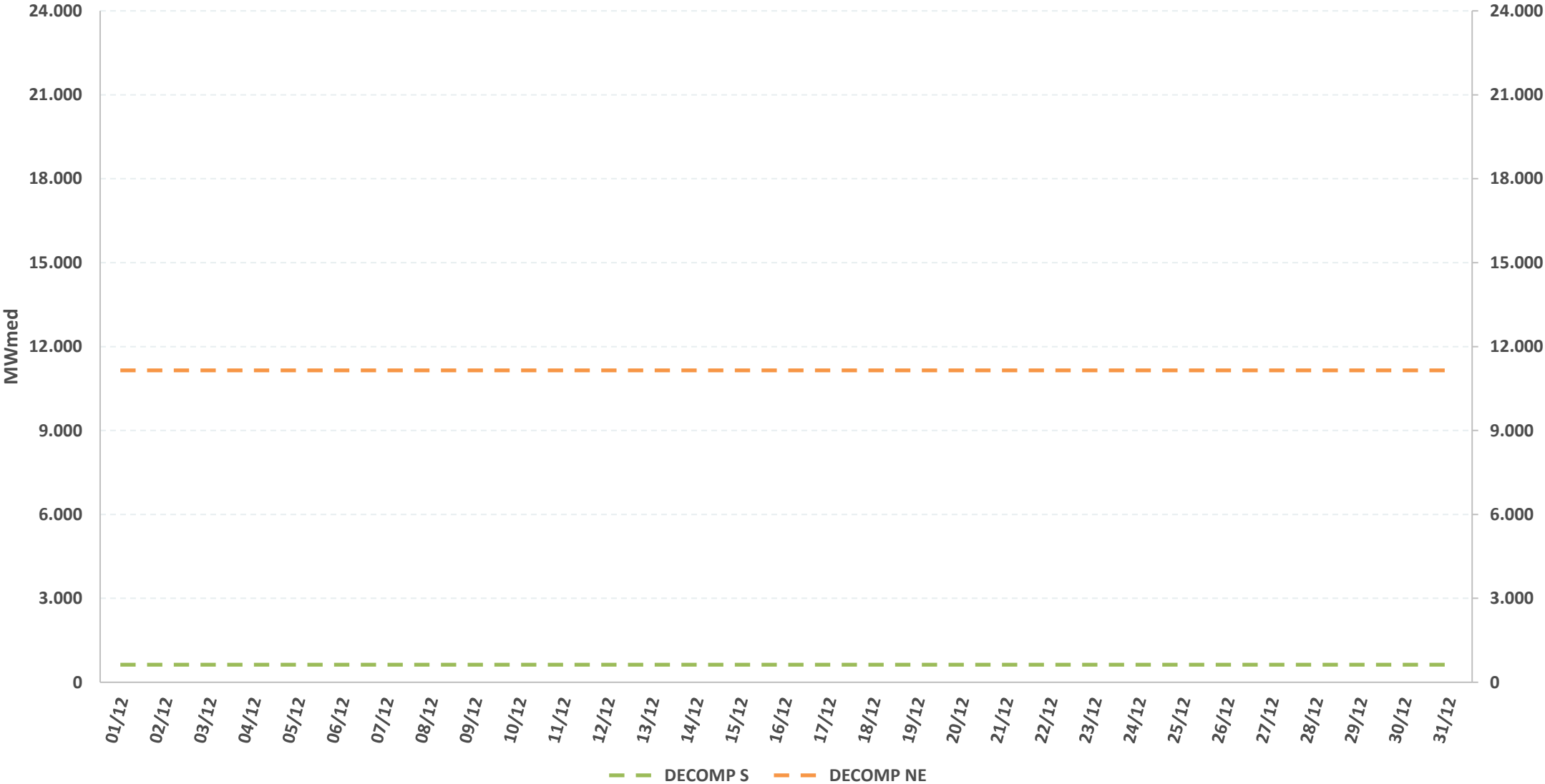
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

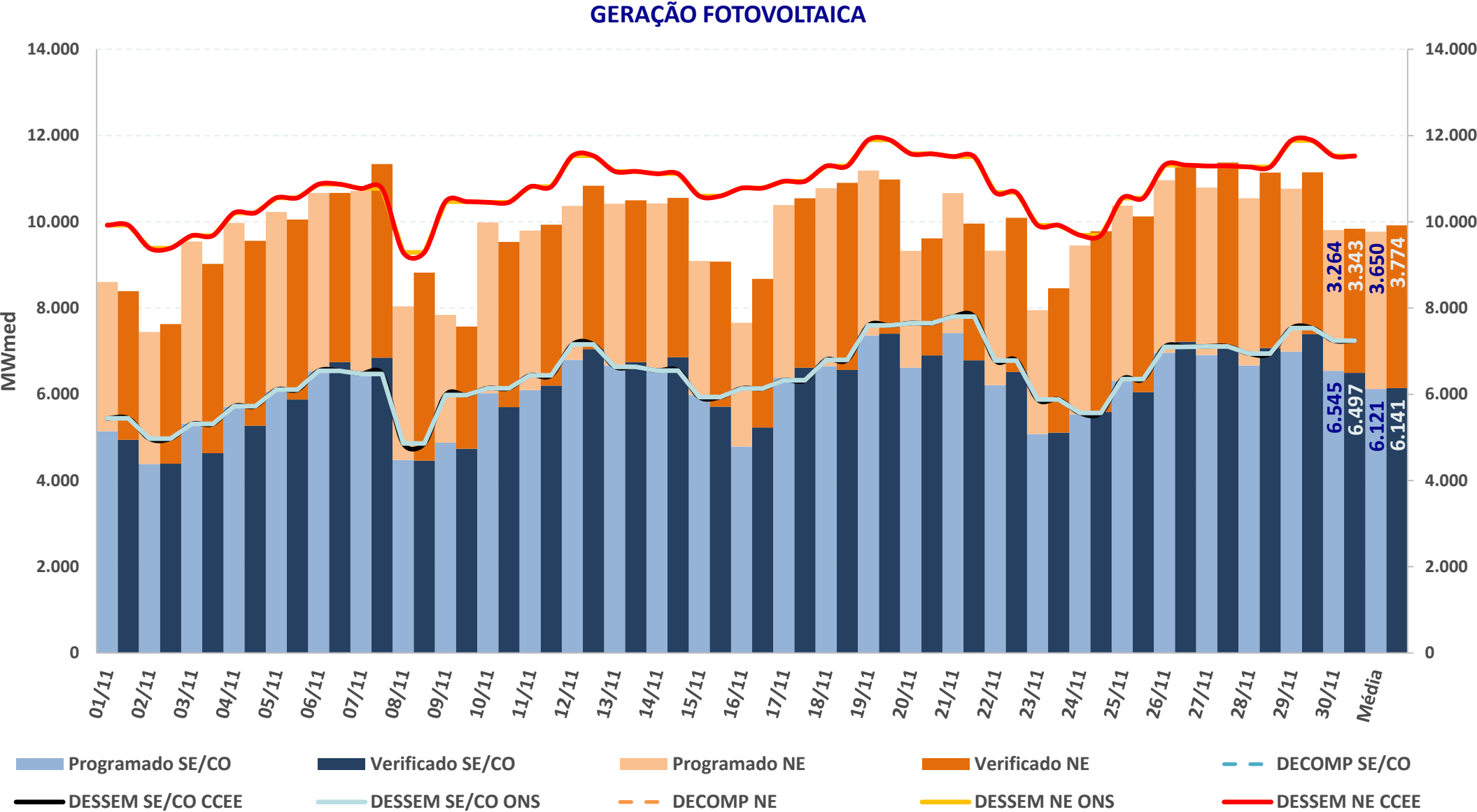


GERAÇÃO EÓLICA



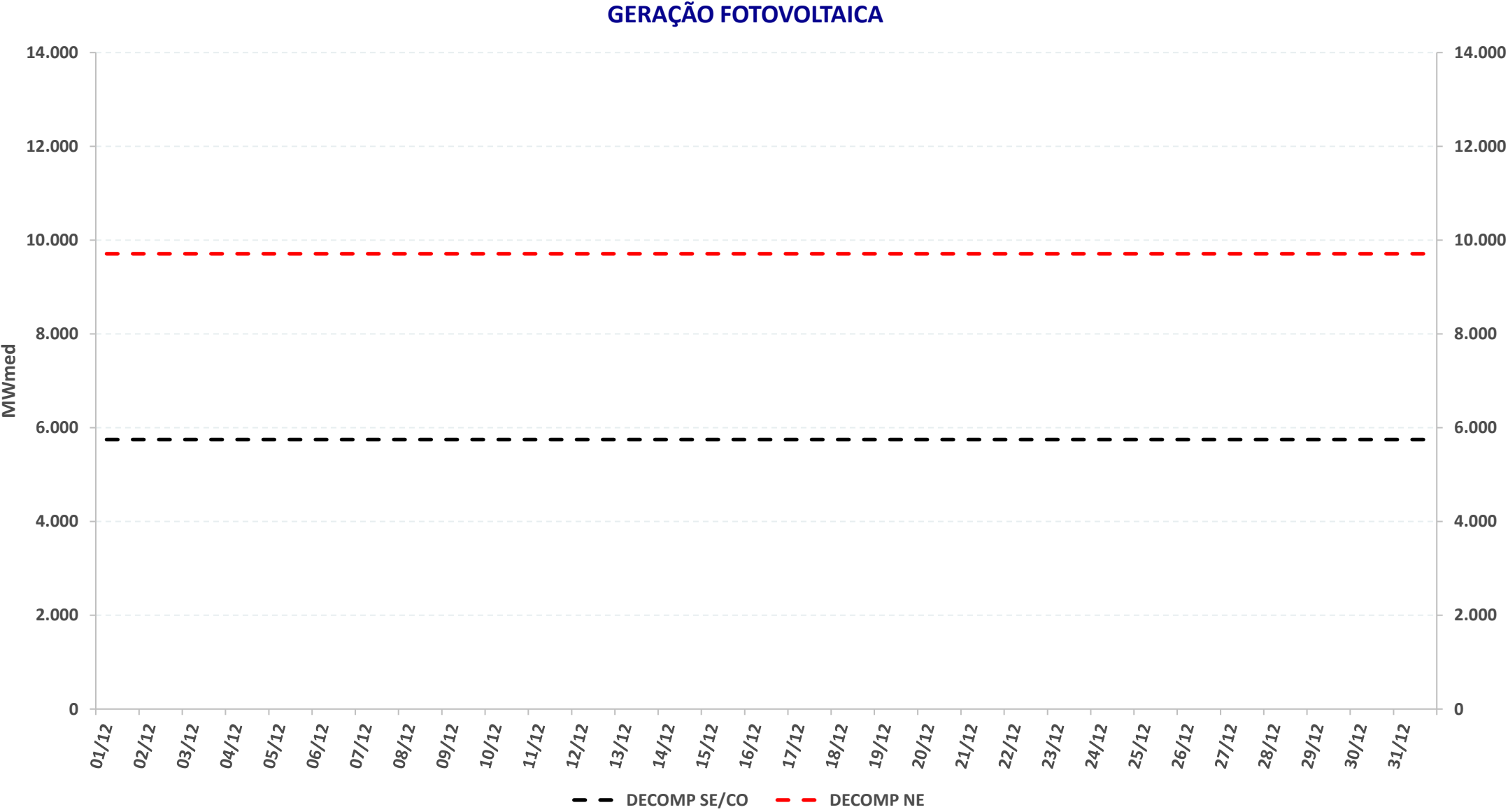
GERAÇÃO EÓLICA





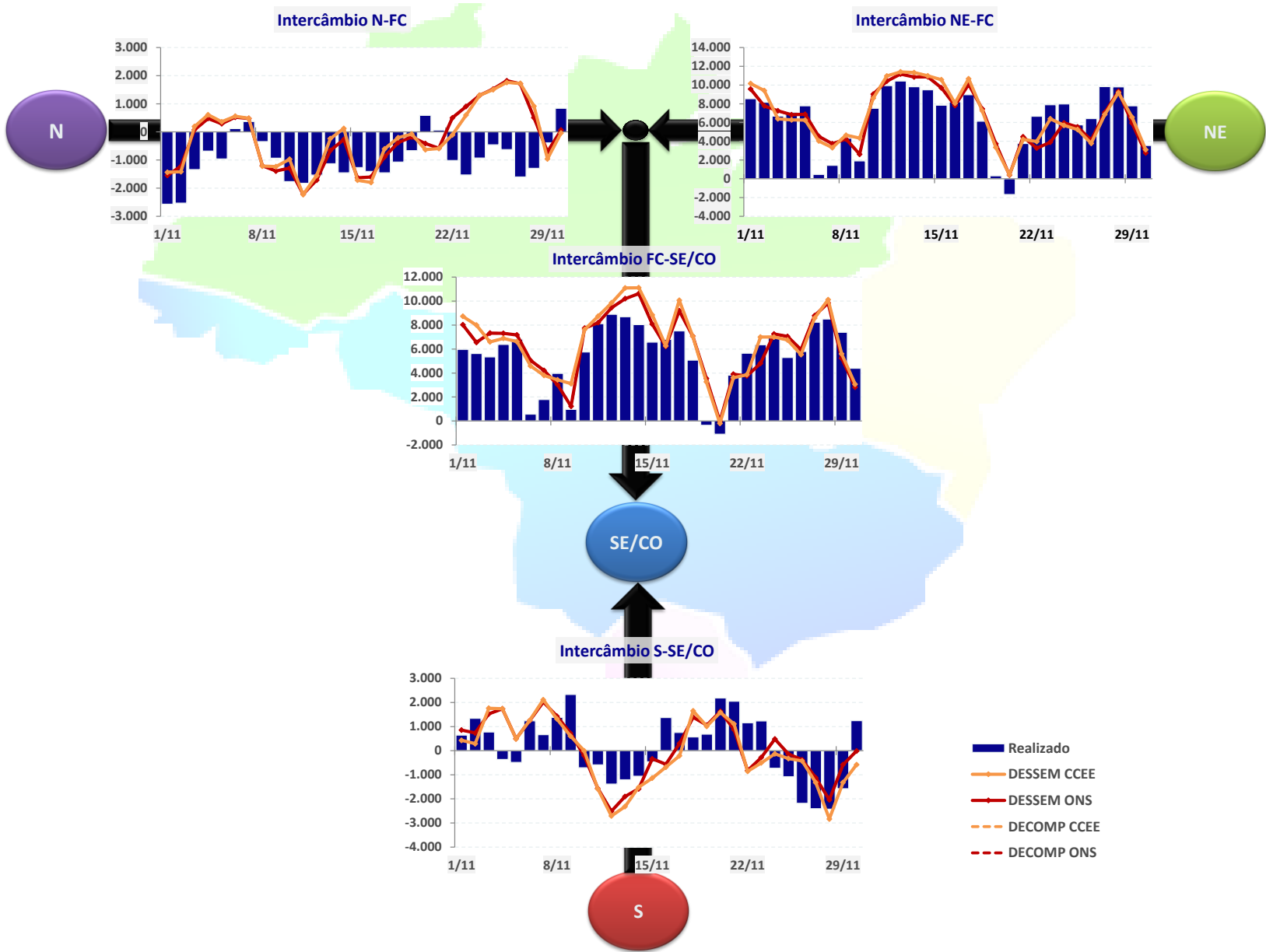
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

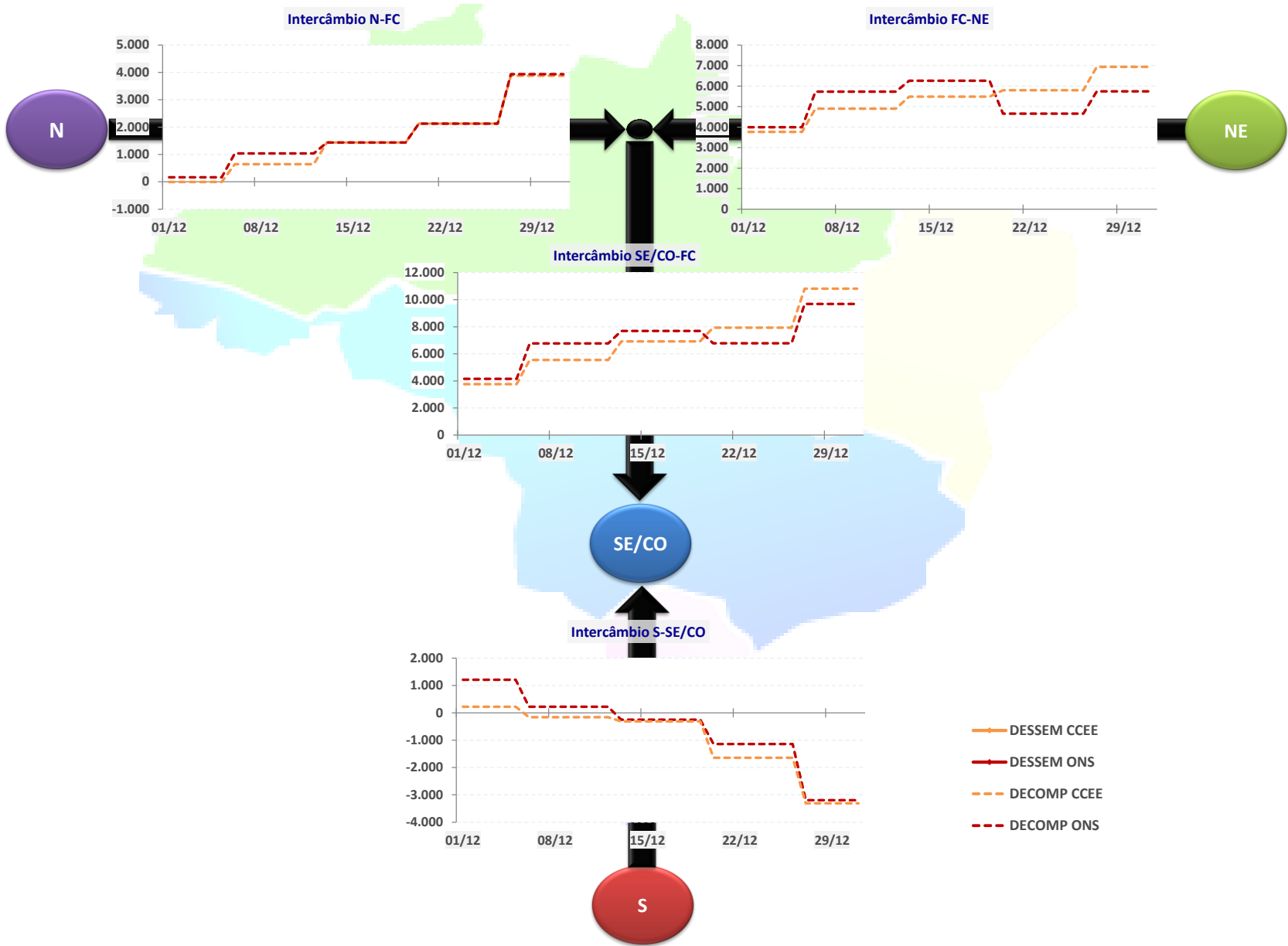


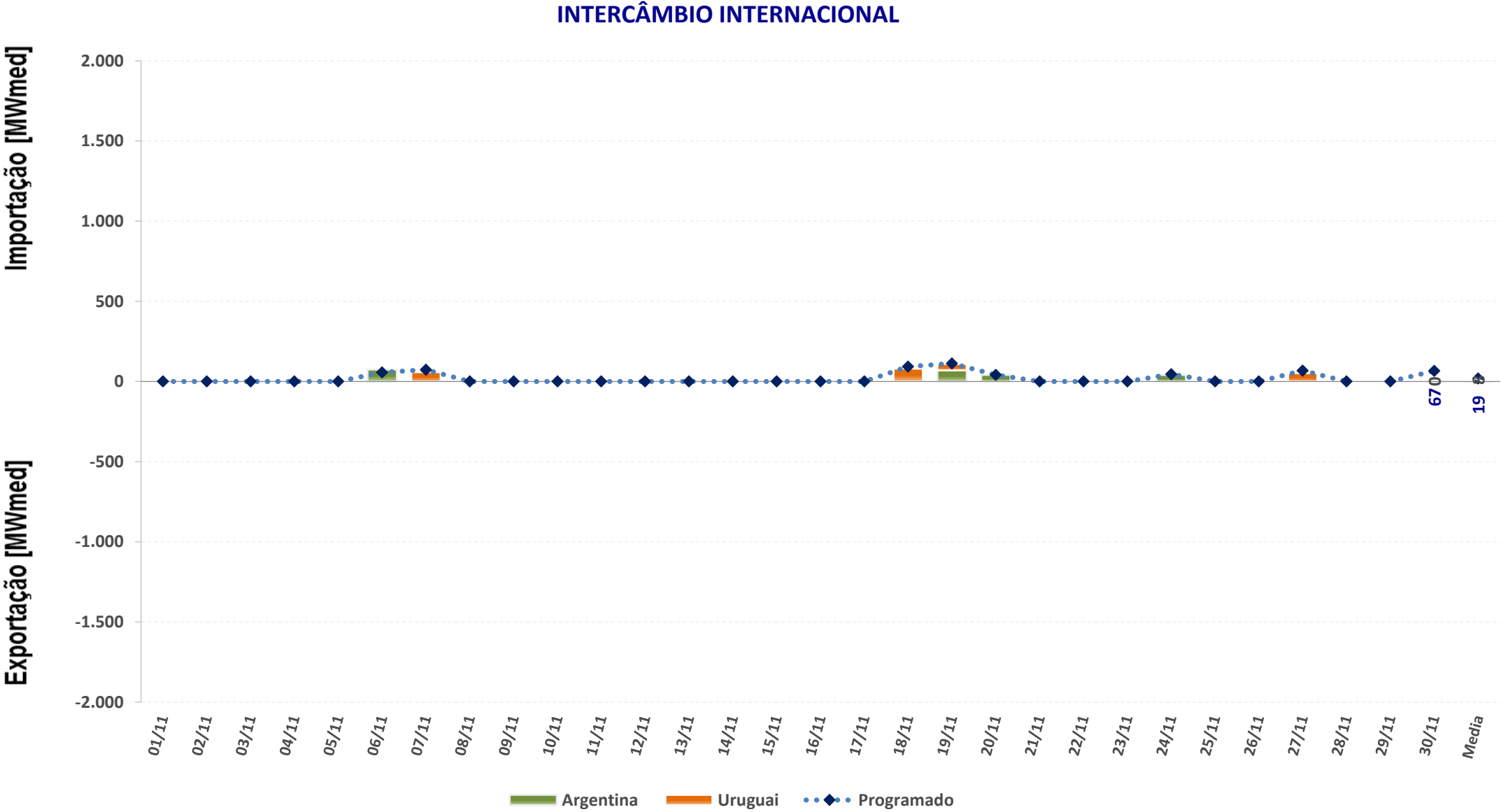
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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



acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – PMO de dezembro

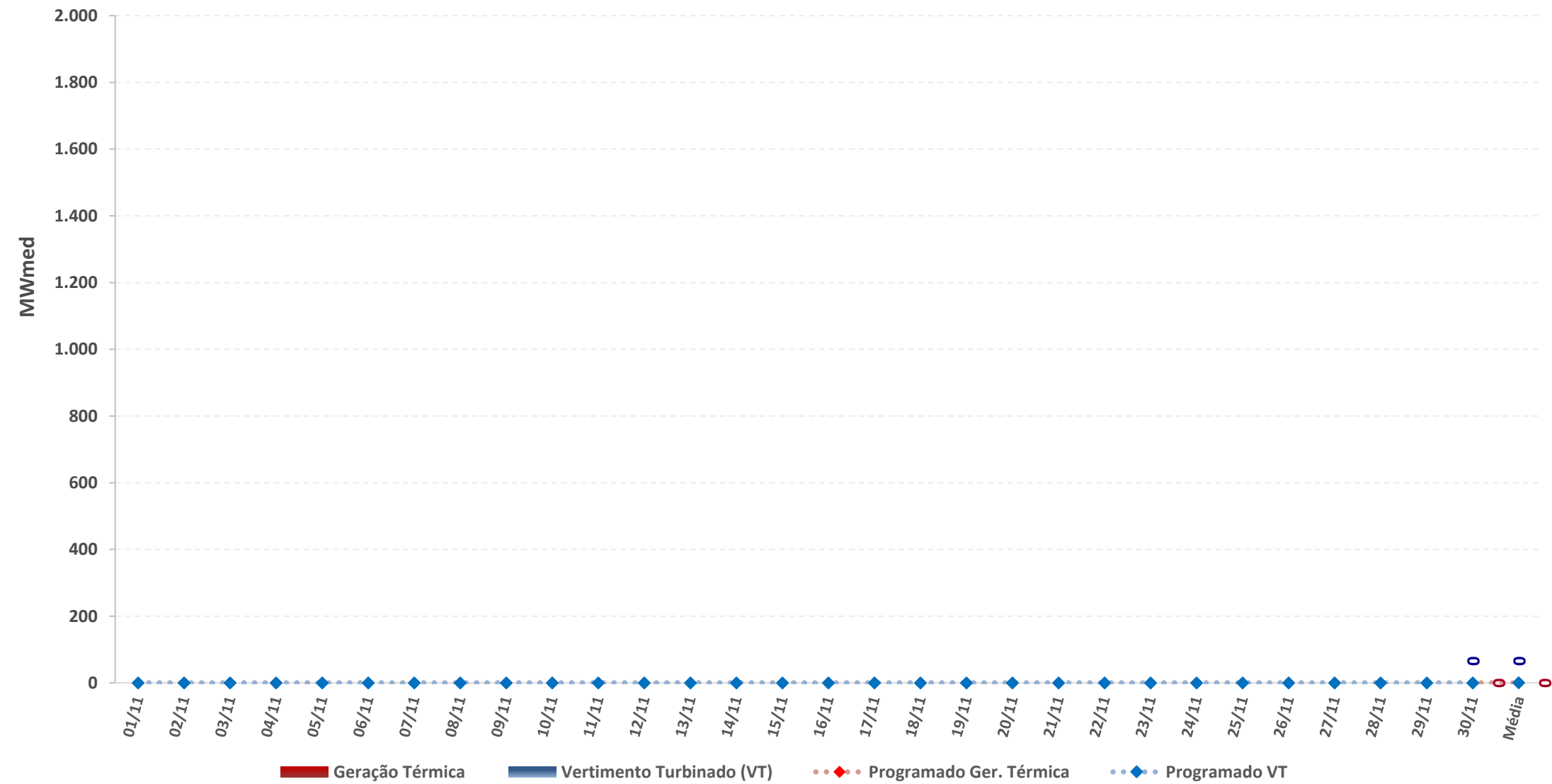


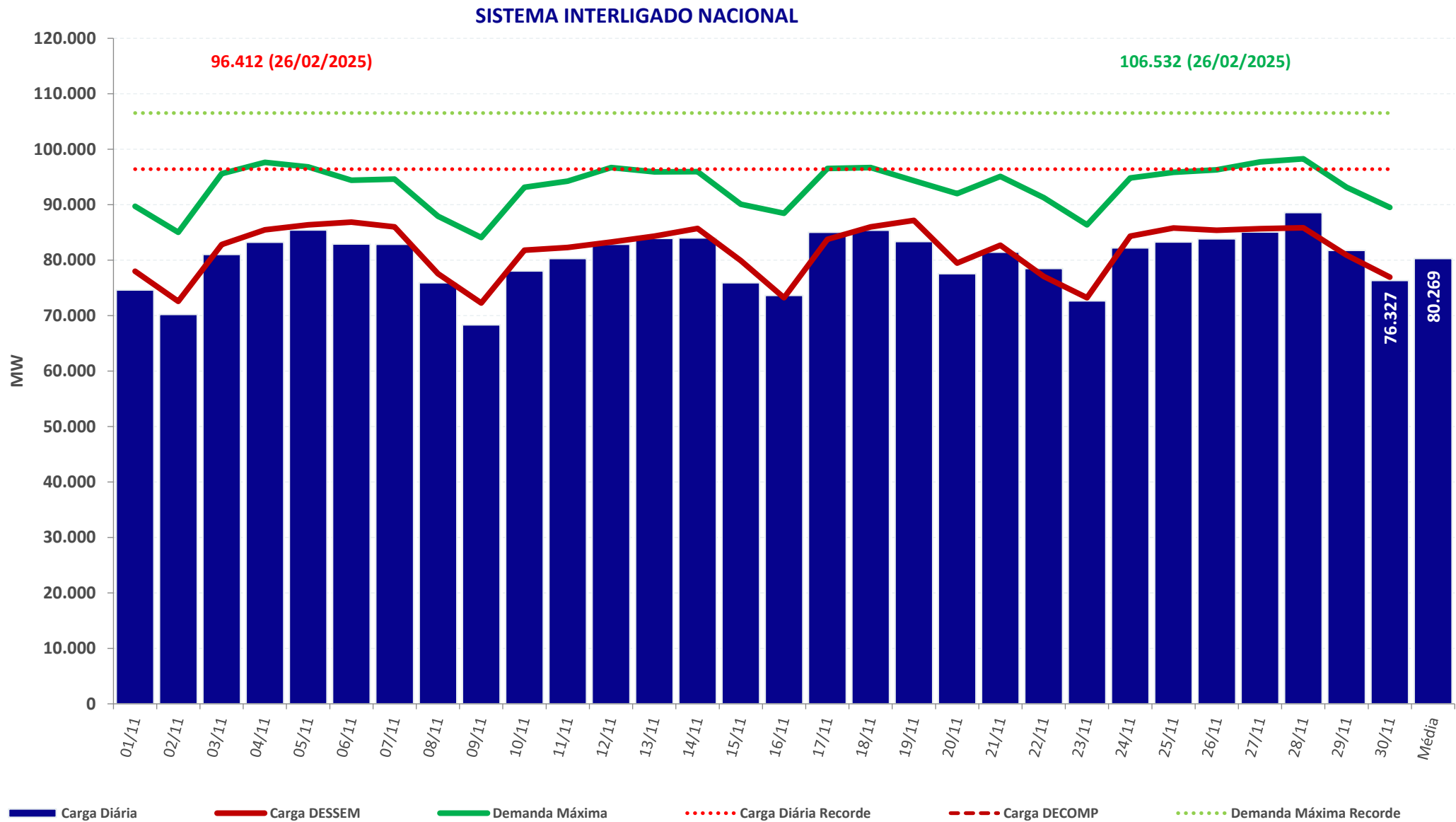


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

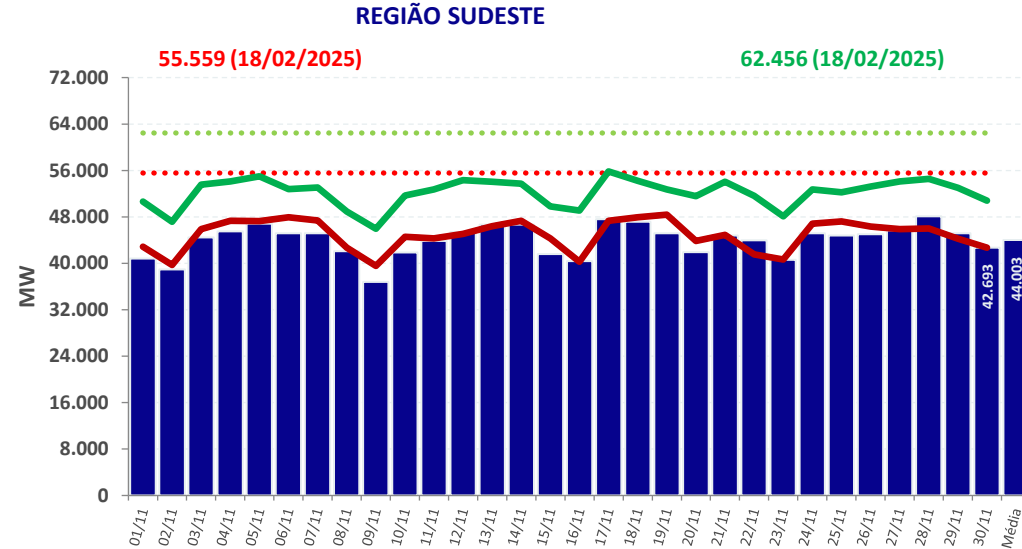
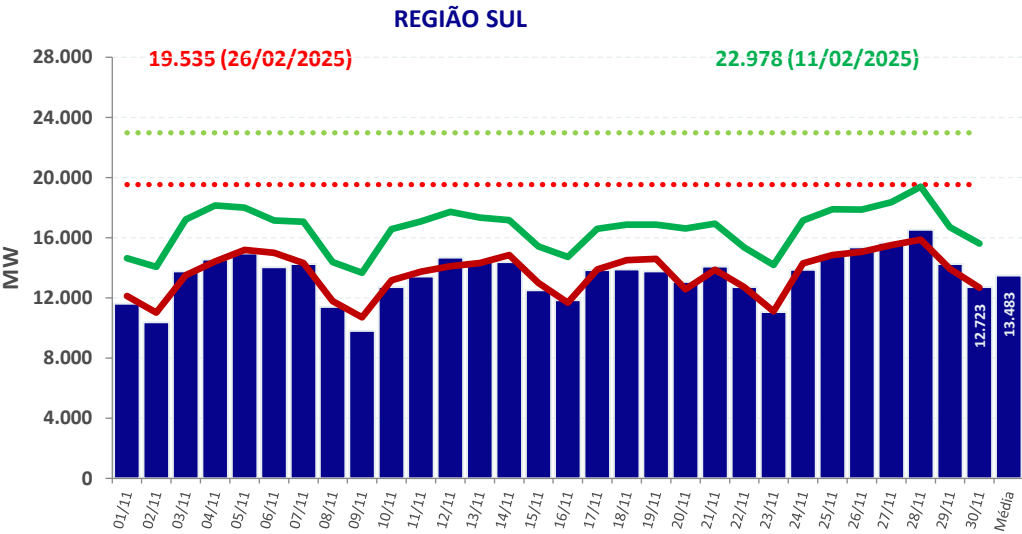
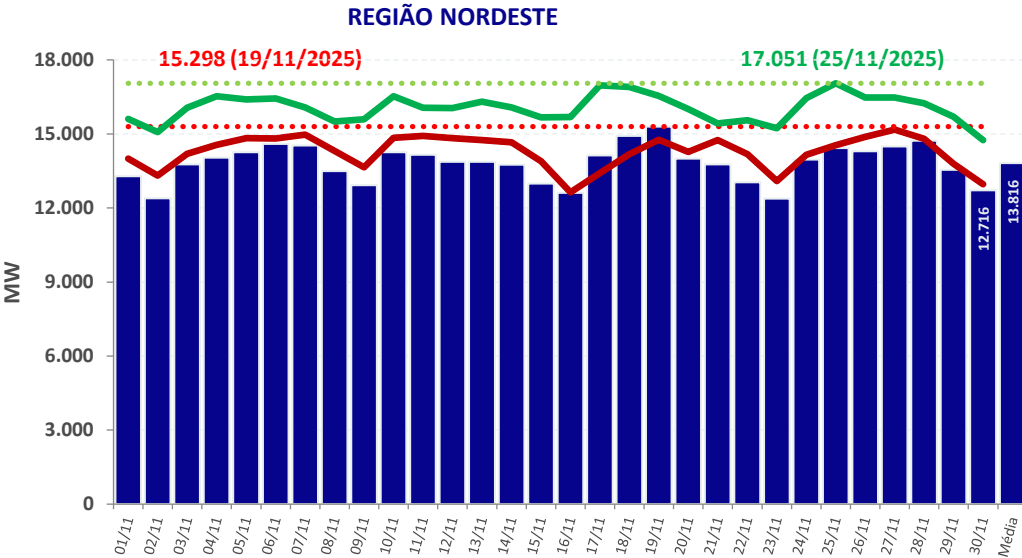
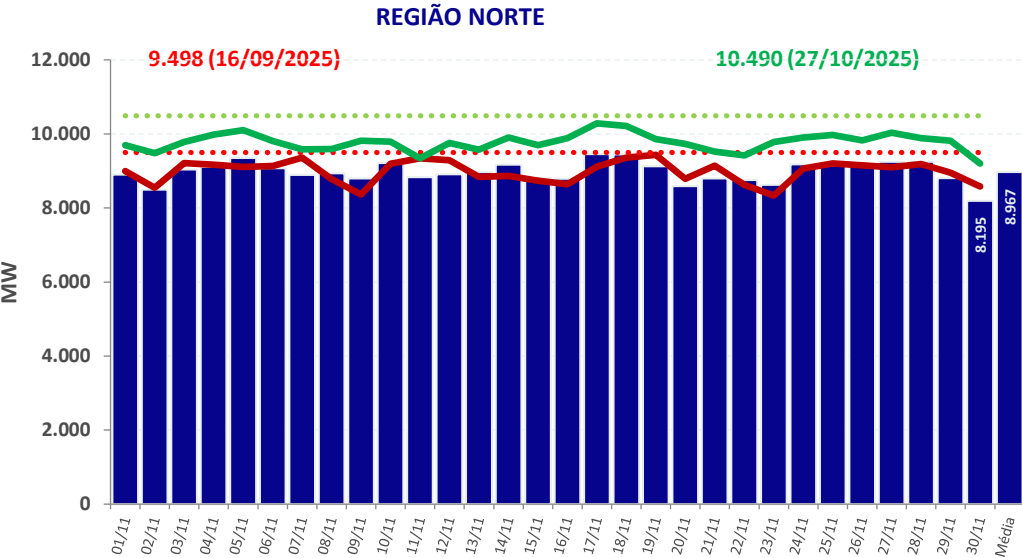
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO

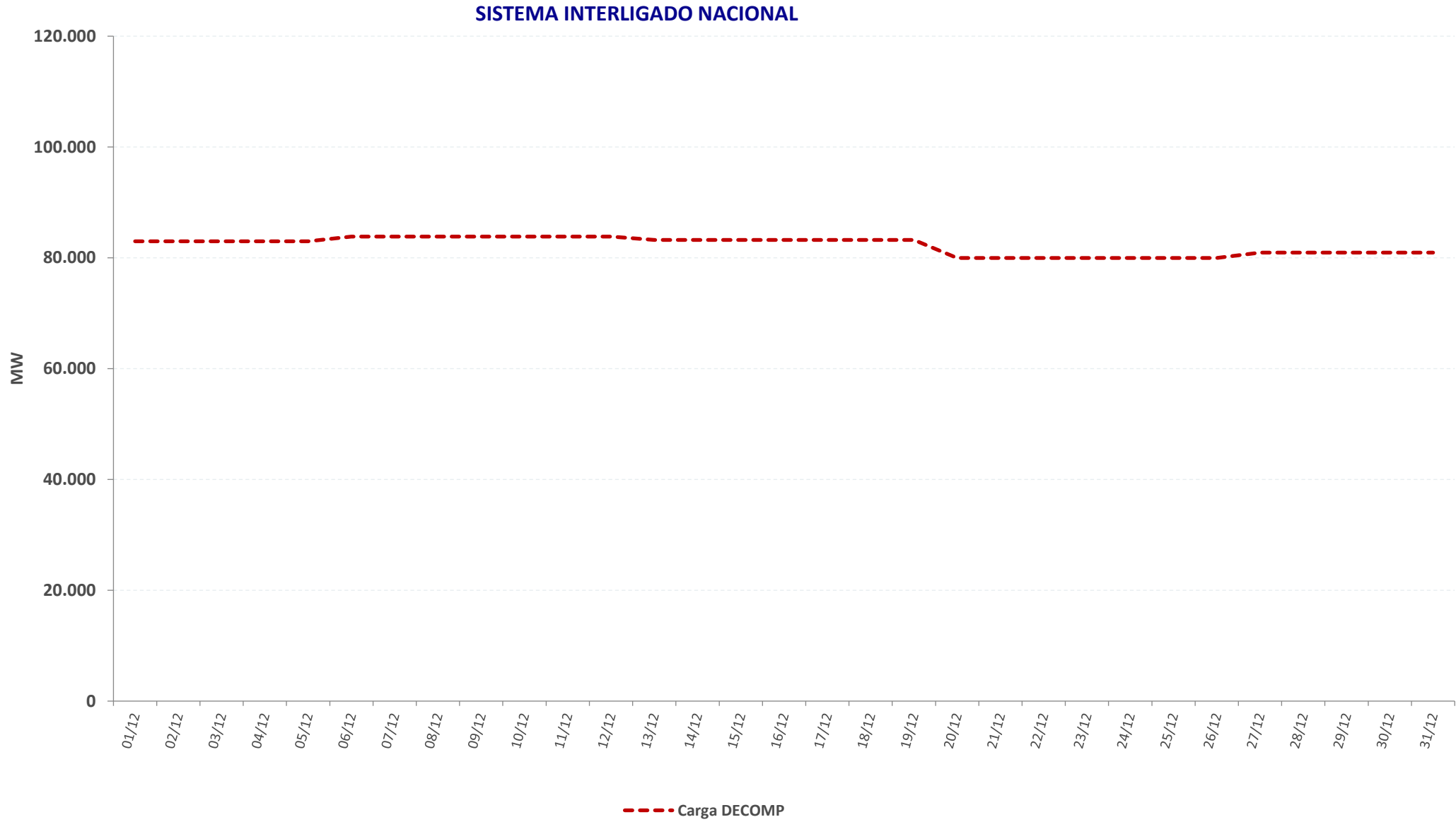




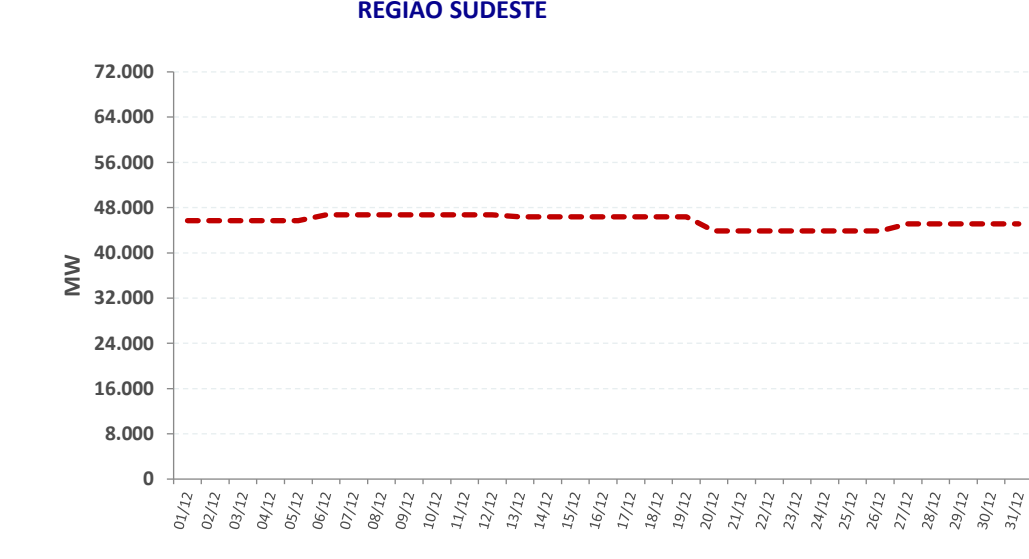
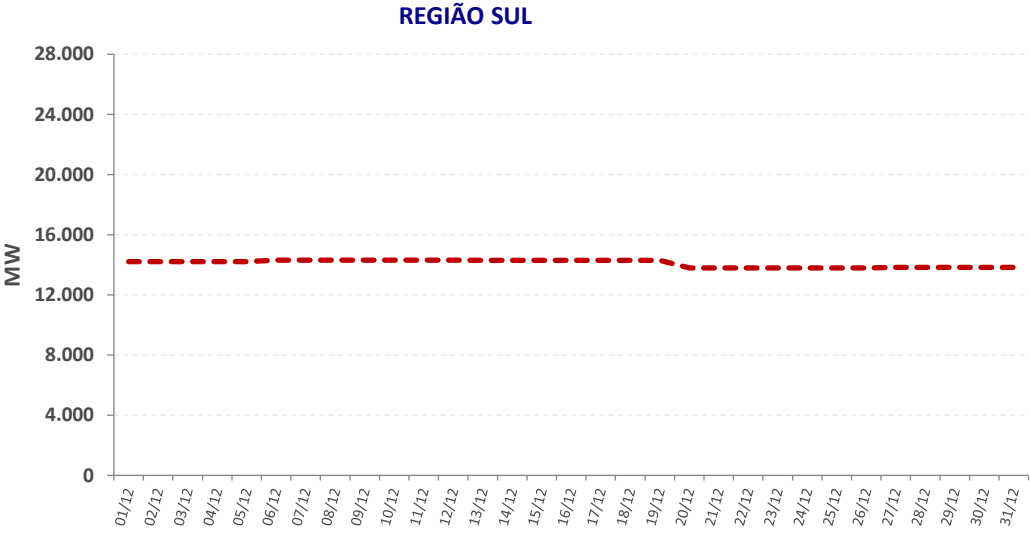
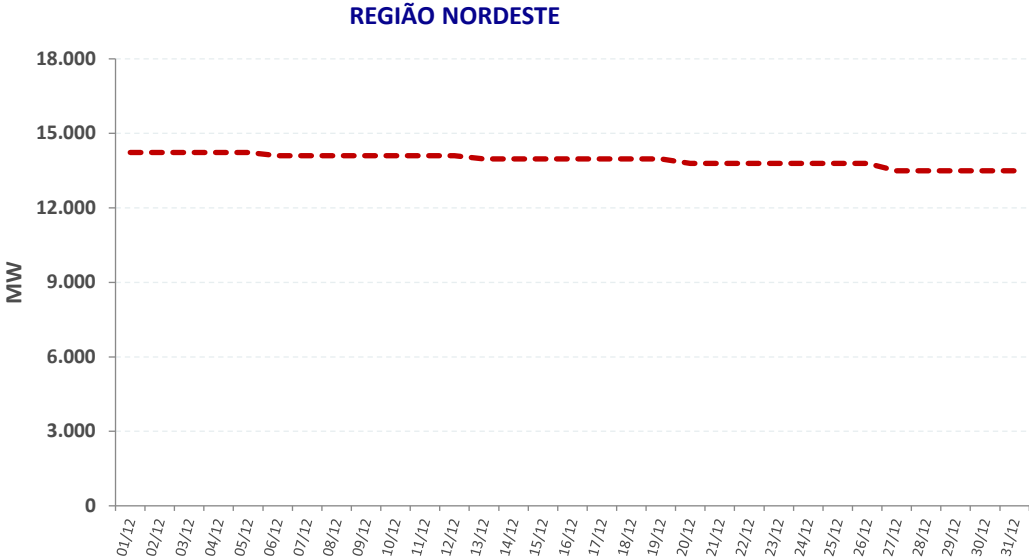
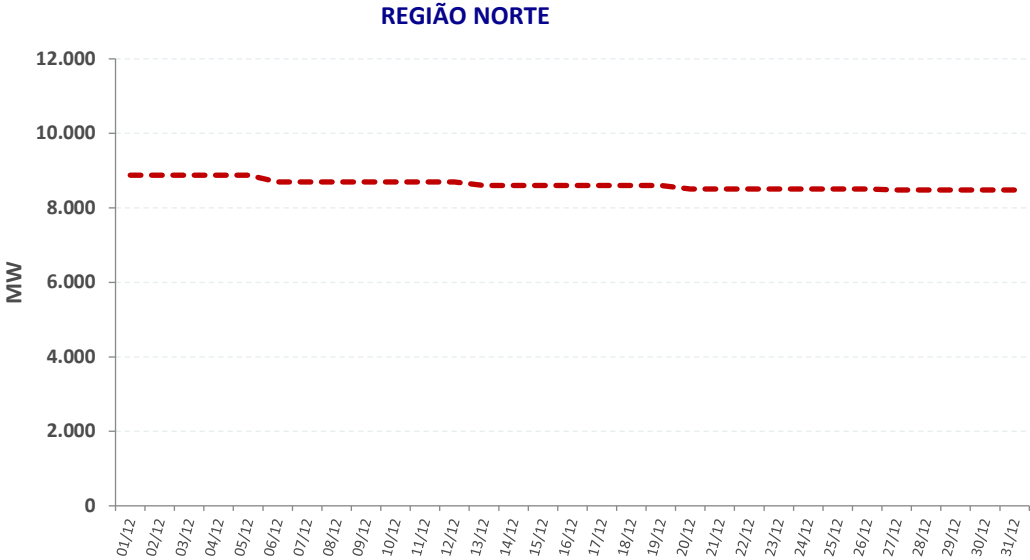
carga e demanda instantânea máxima



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



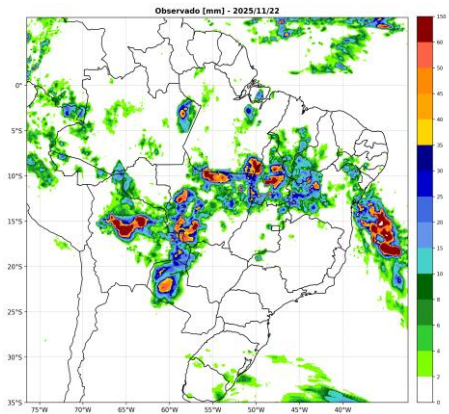
carga e demanda instantânea máxima – PMO de dezembro



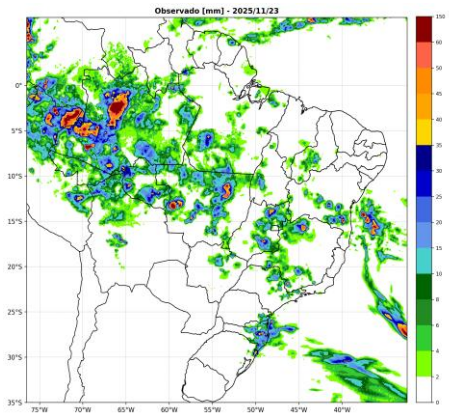
--- Carga DECOMP

Chuva diária observada na semana operativa passada – 22/11 a 28/11

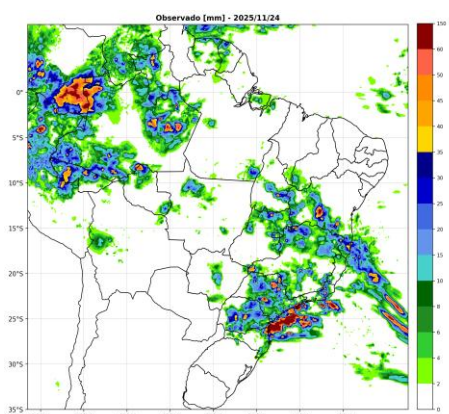
22/11



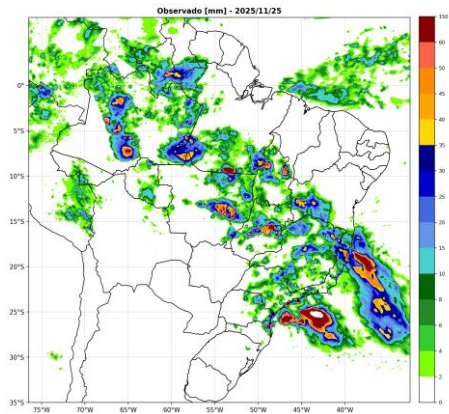
23/11



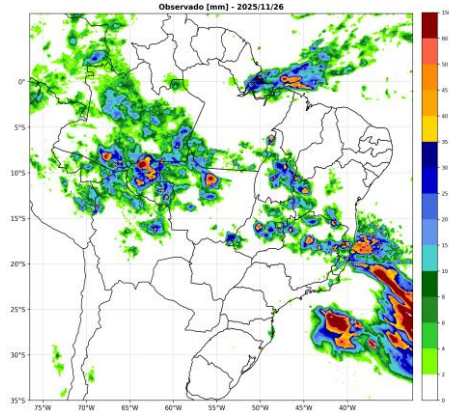
24/11



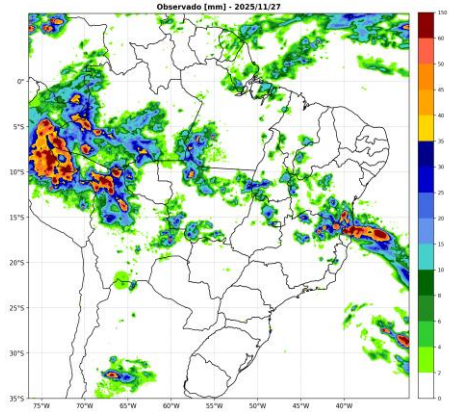
25/11



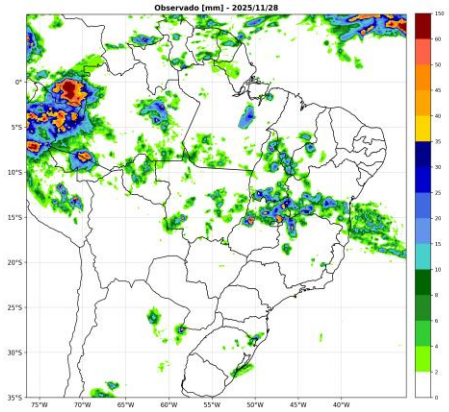
26/11



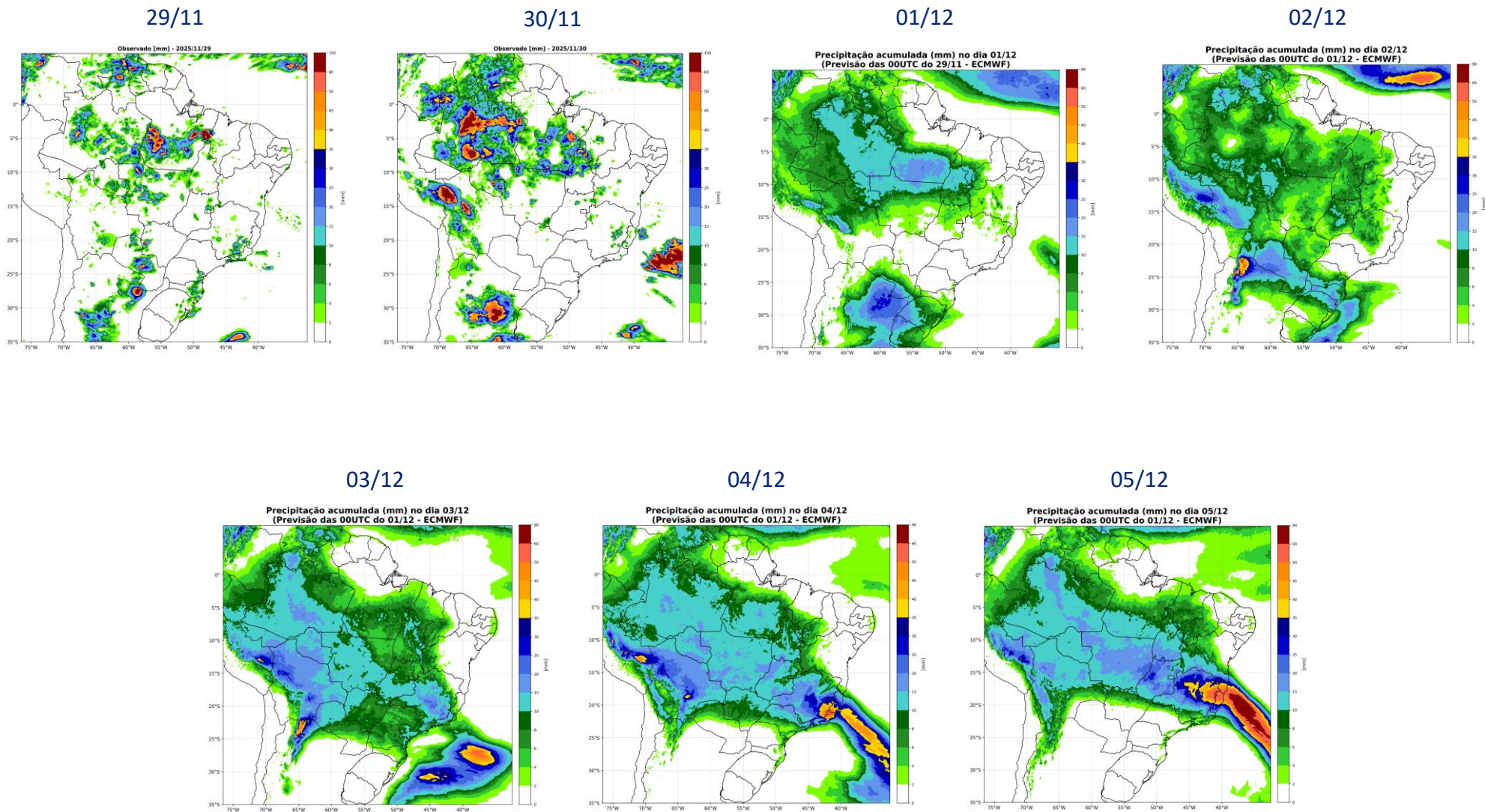
27/11



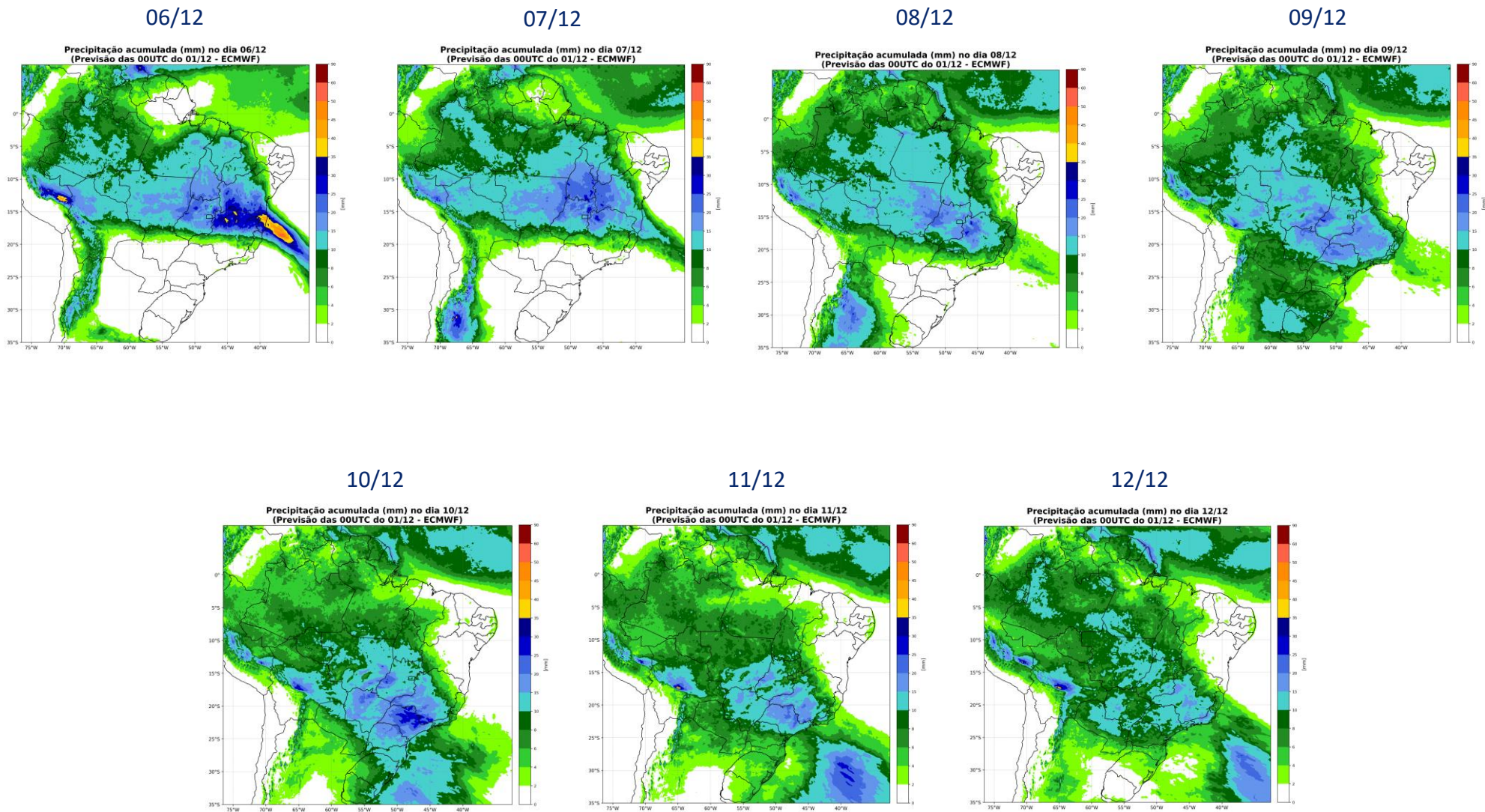
28/11



Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 29/11 a 05/12



Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 06/12 a 12/12



sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

Projeção do PLD: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Valor Esperado da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 1: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Limite Superior da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 2: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Limite Inferior da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

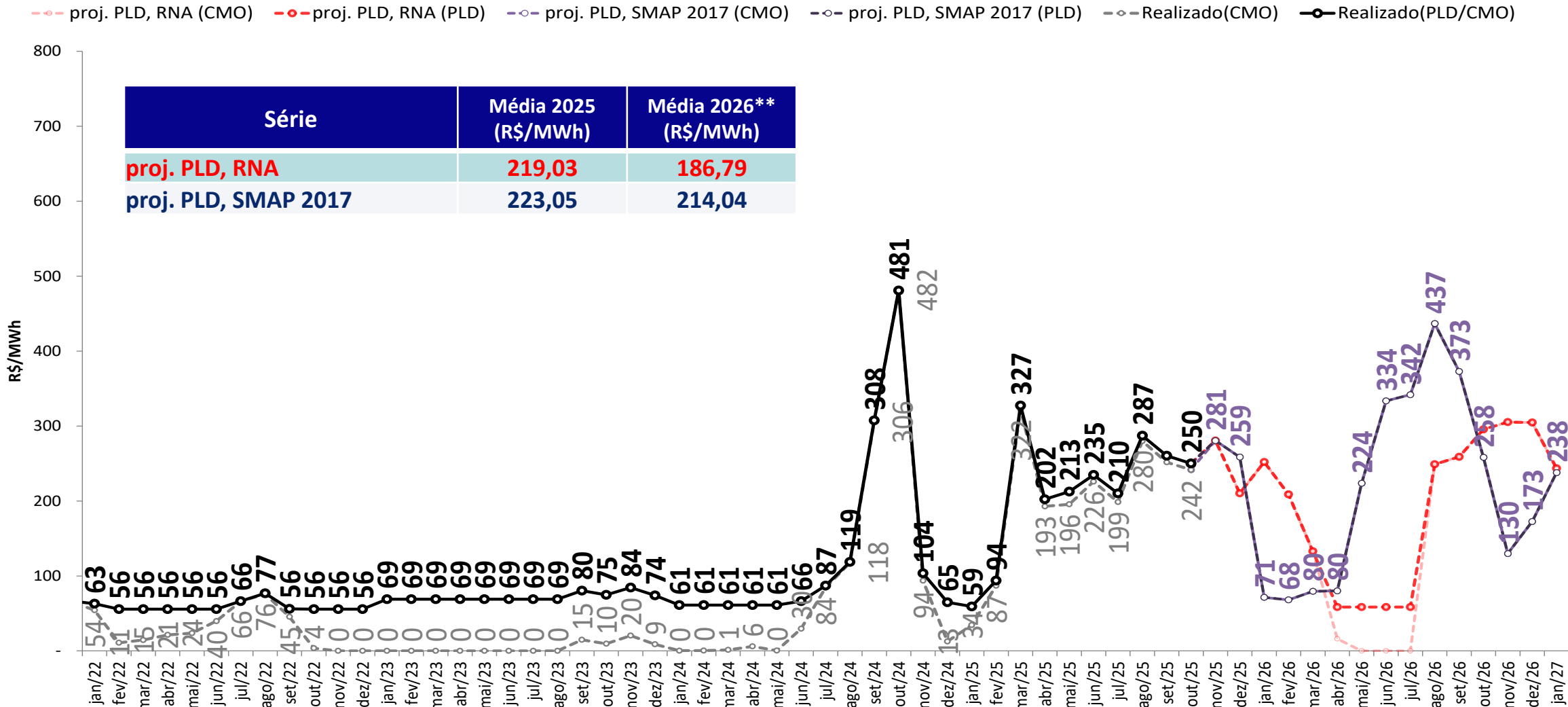
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 3: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Valor Esperado da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

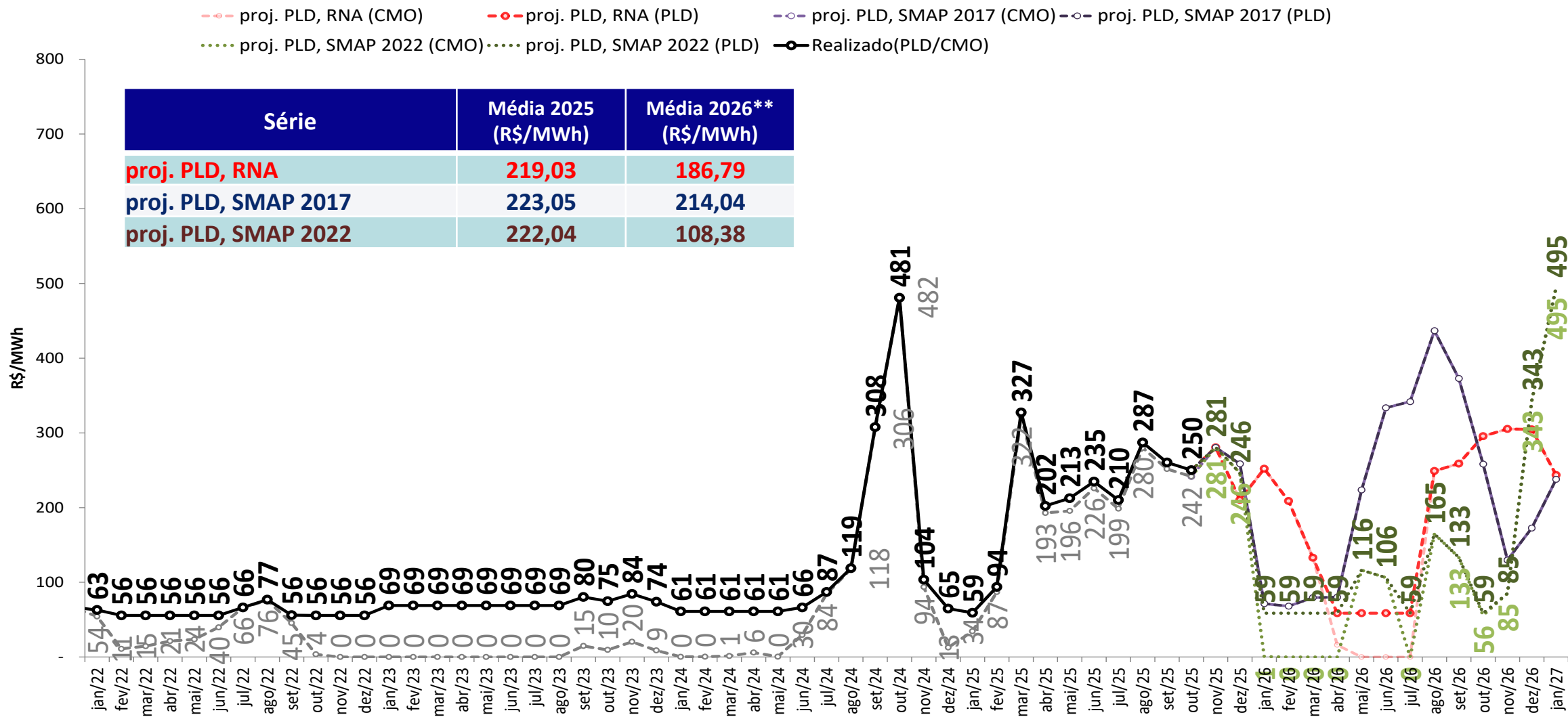
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

projecção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

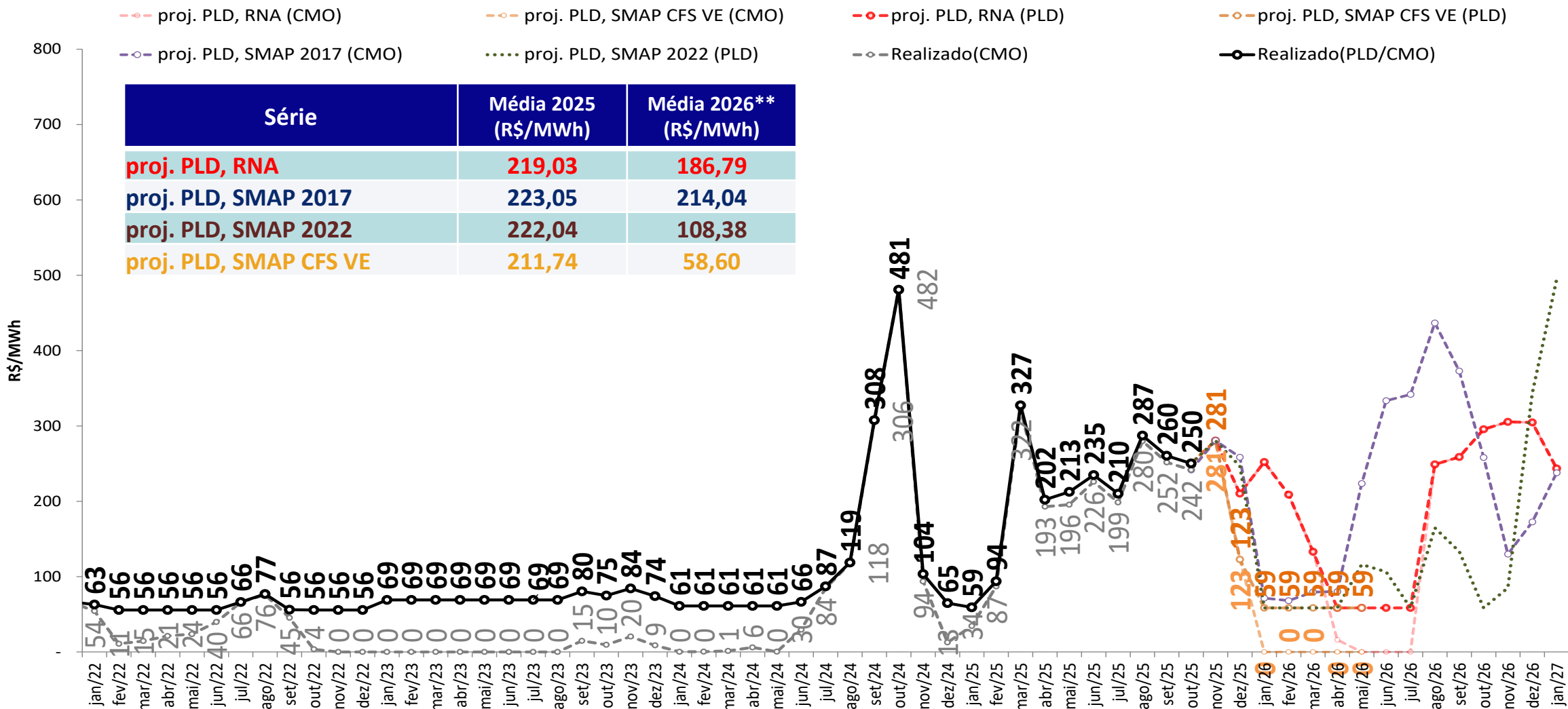
projeção do PLD – SE/CO
 sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



• Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



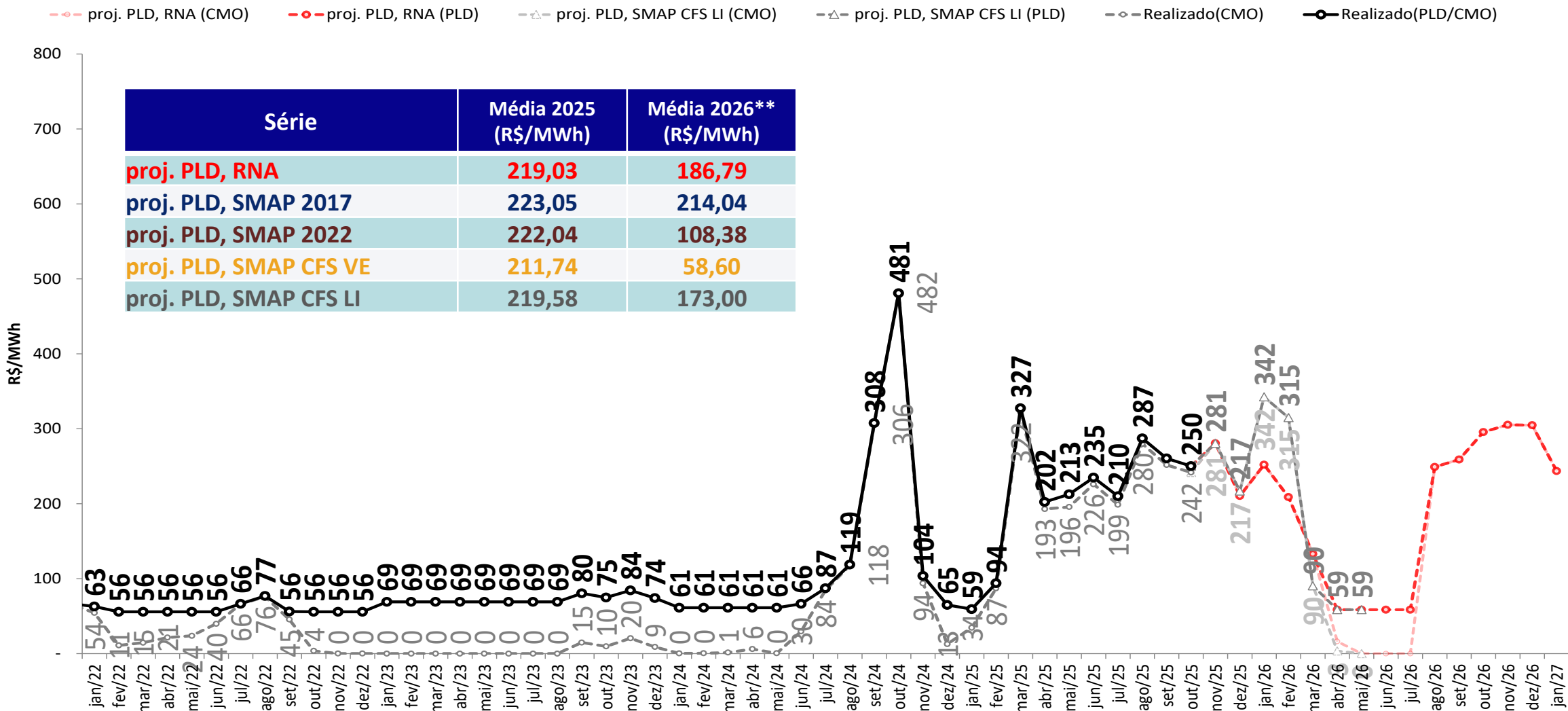
• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

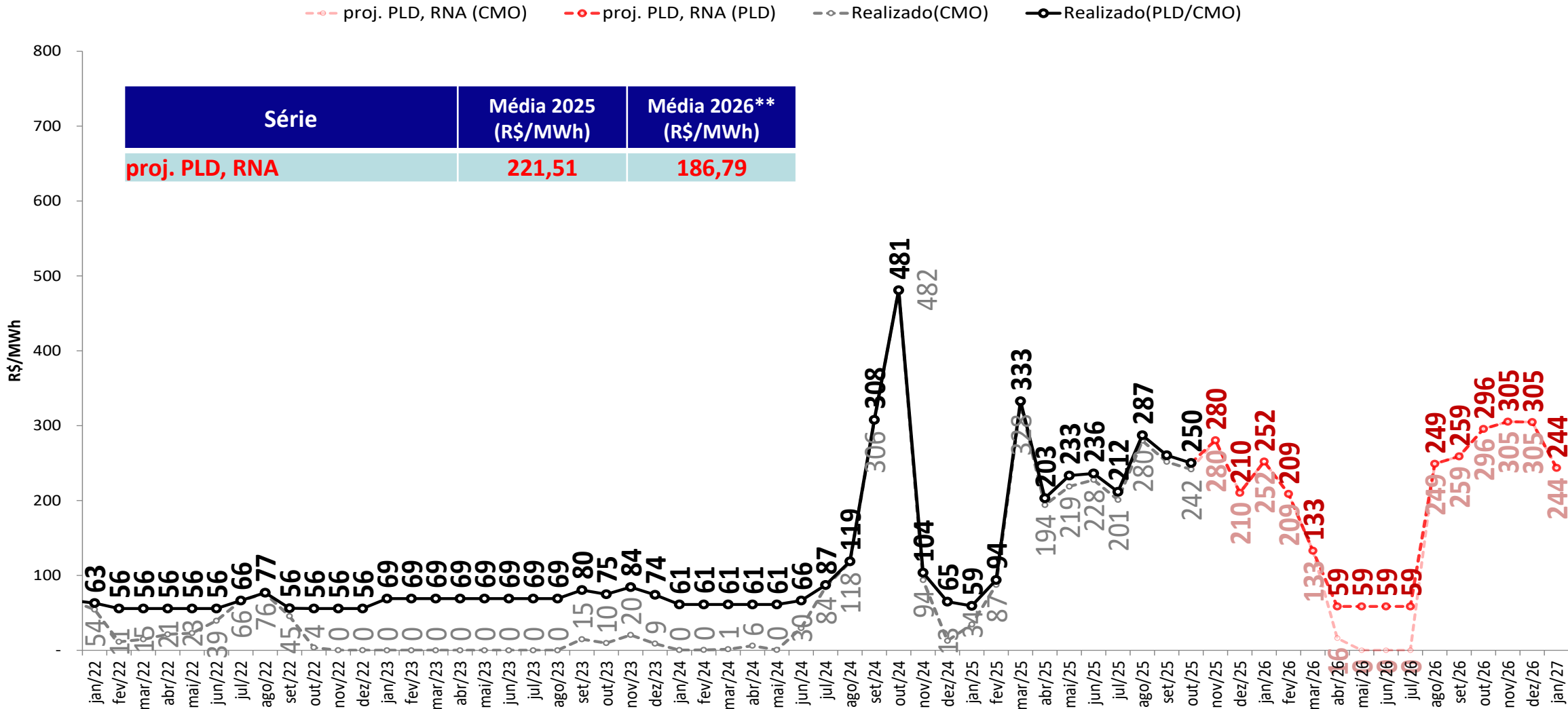


Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

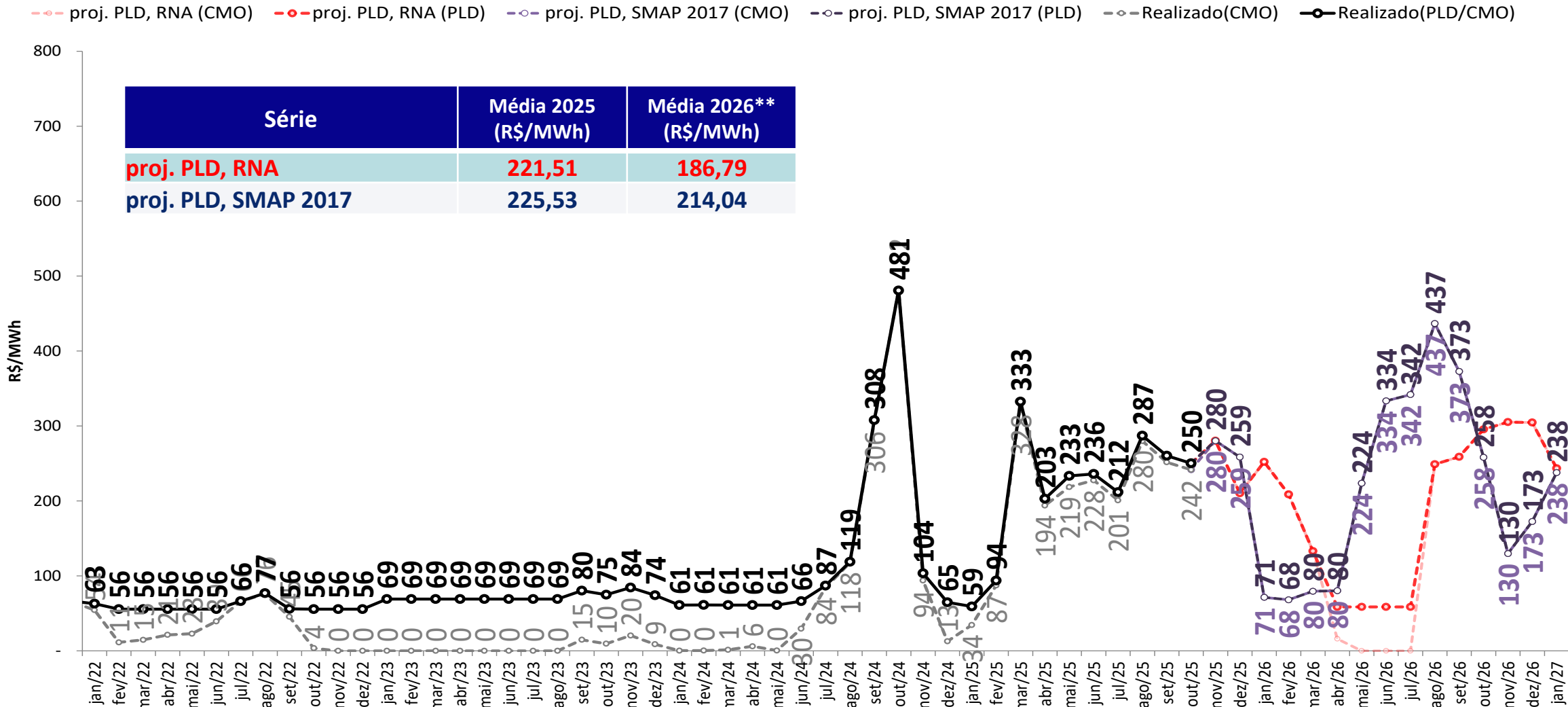
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projecção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



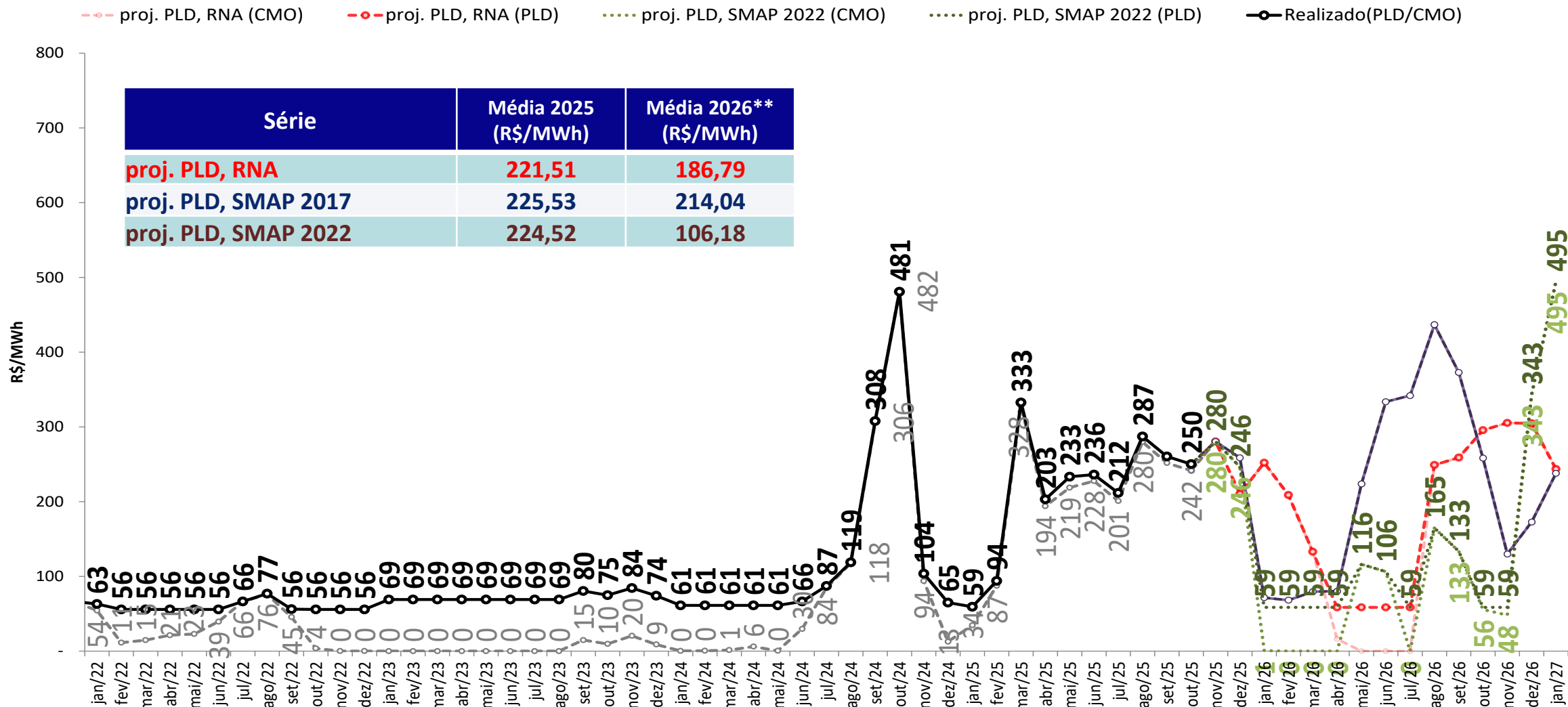
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projecção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



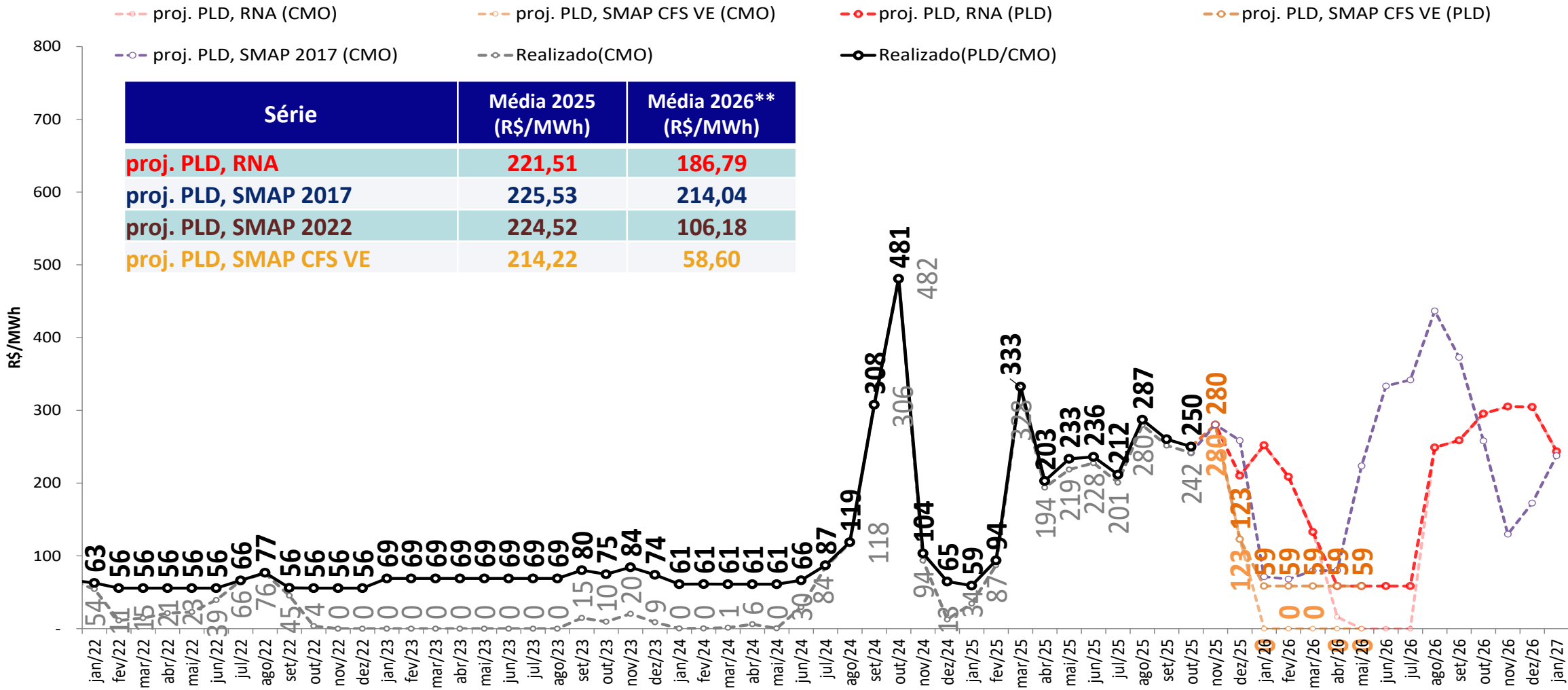
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projecção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



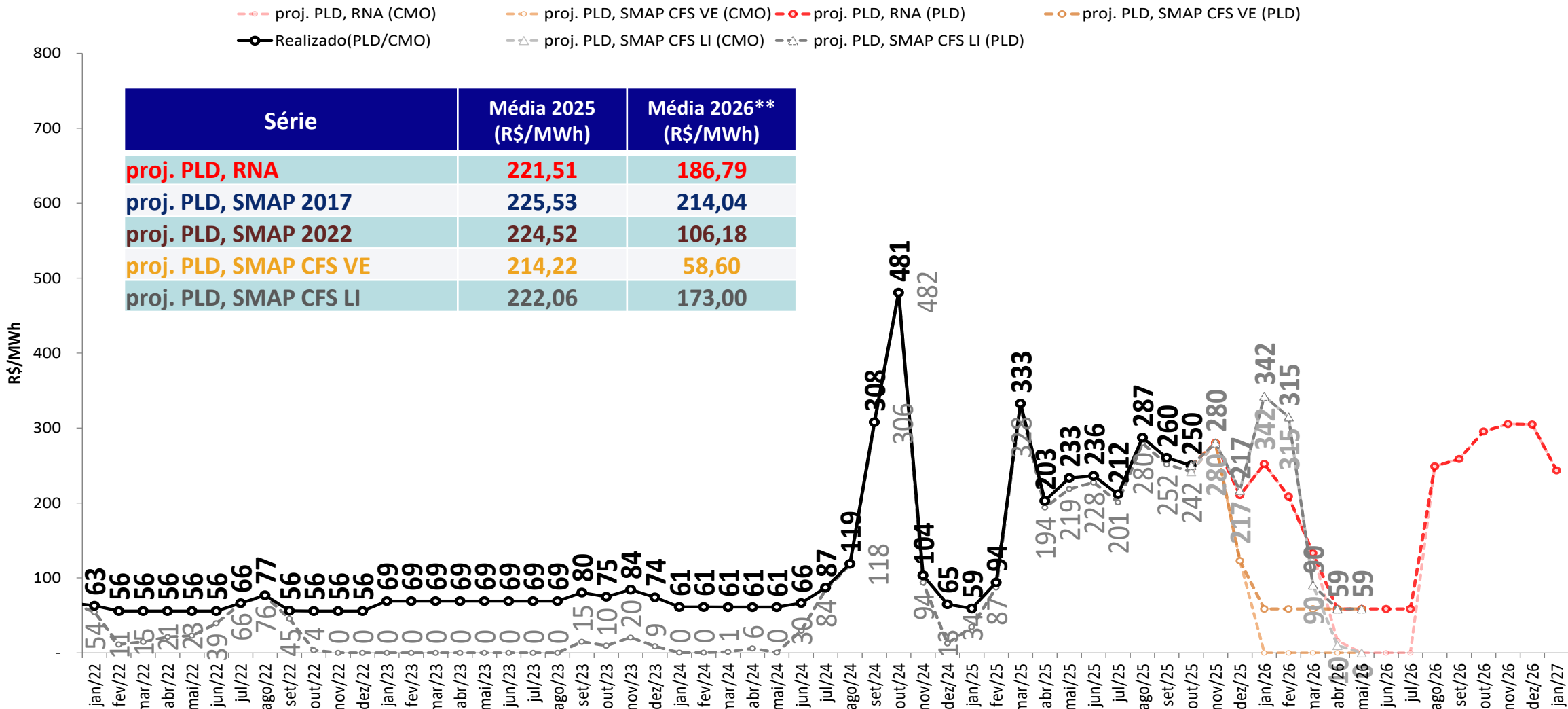
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

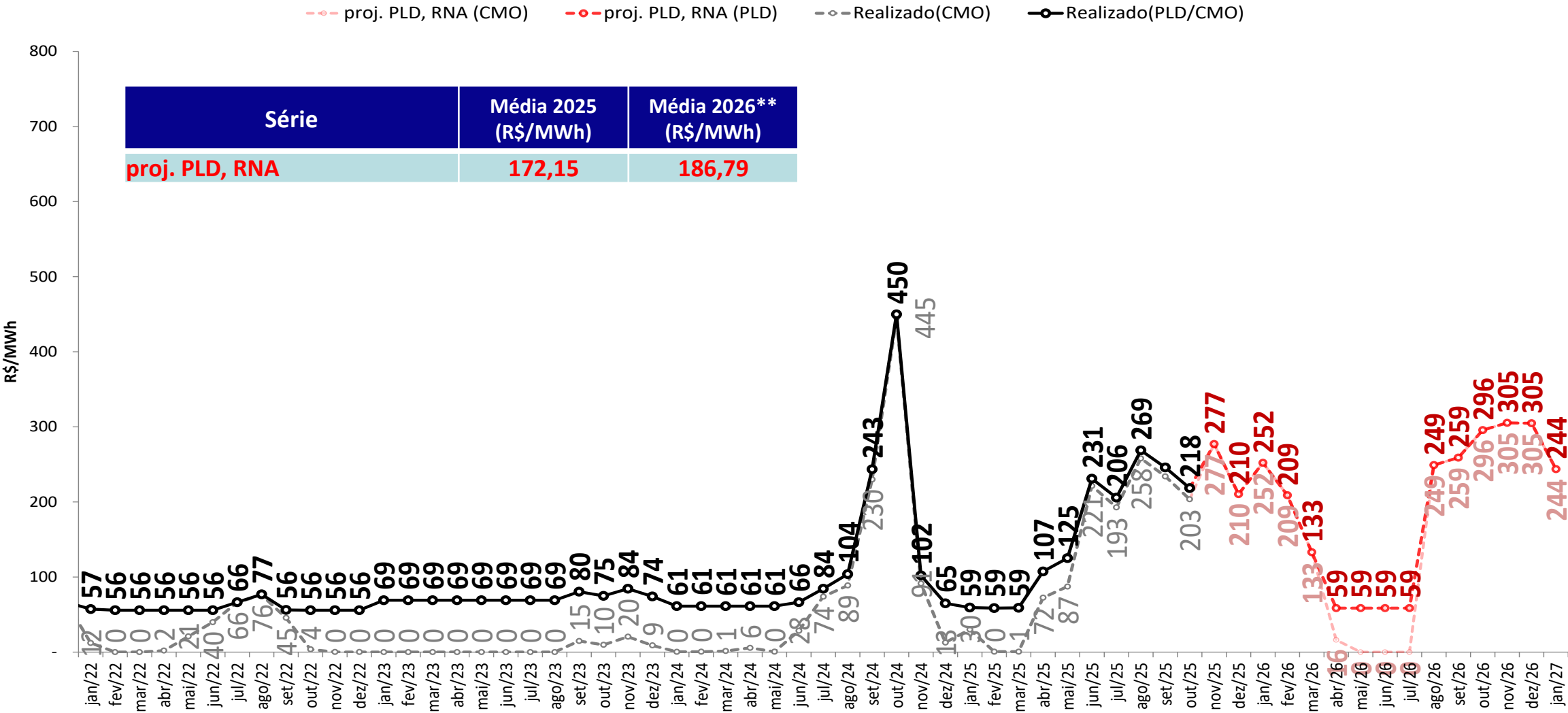
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

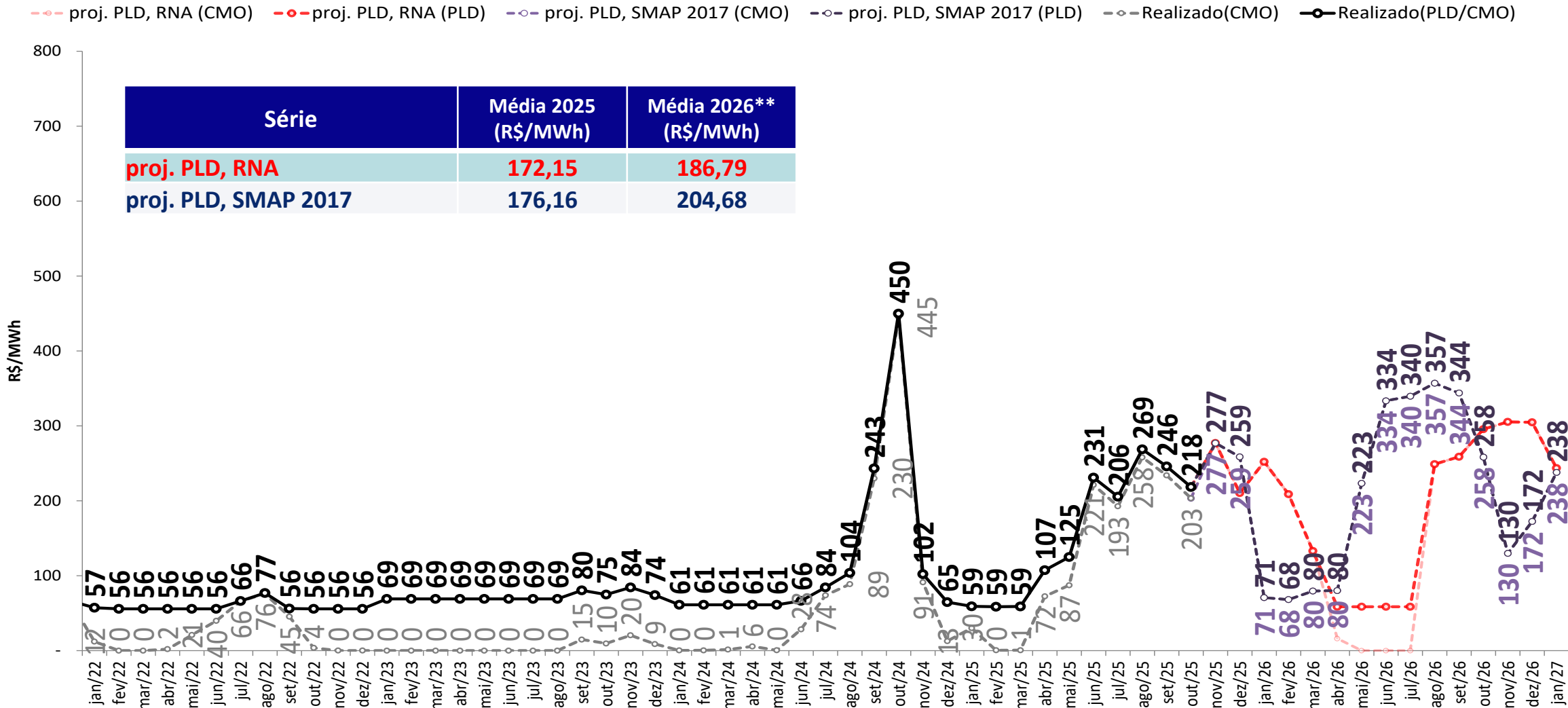
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



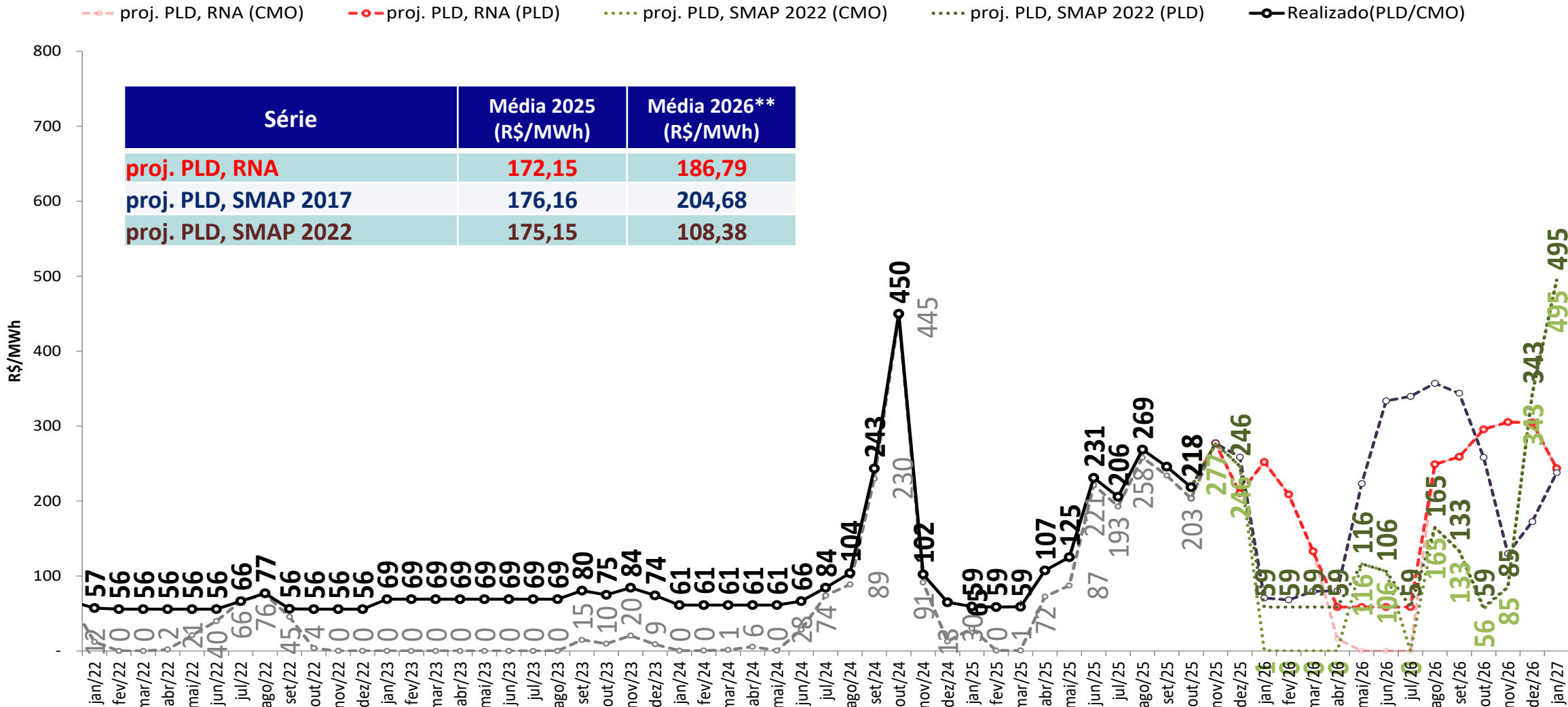
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



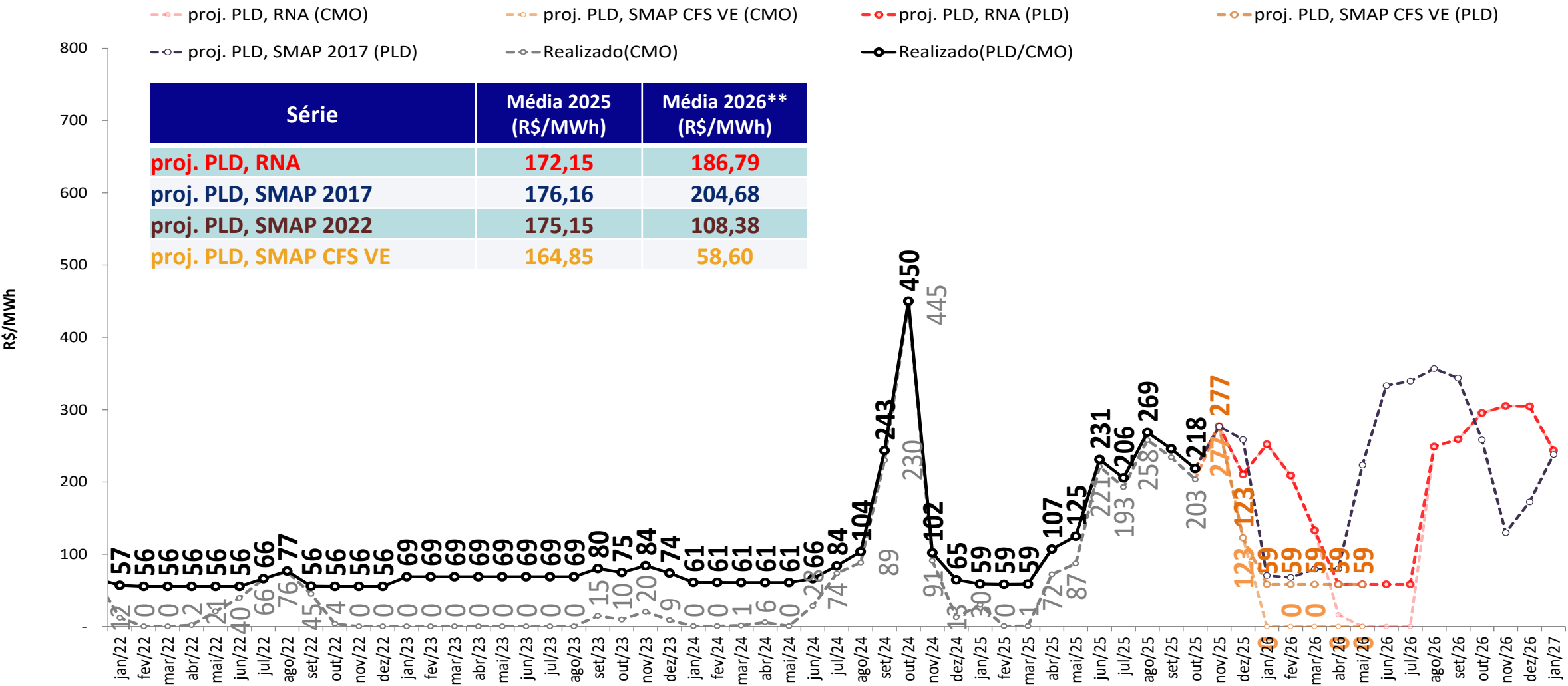
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022

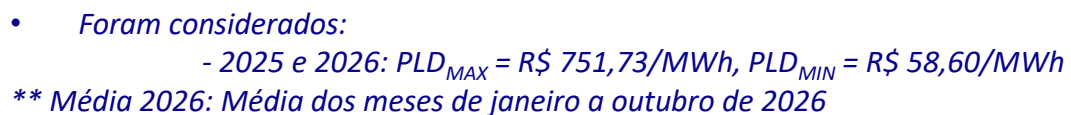


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

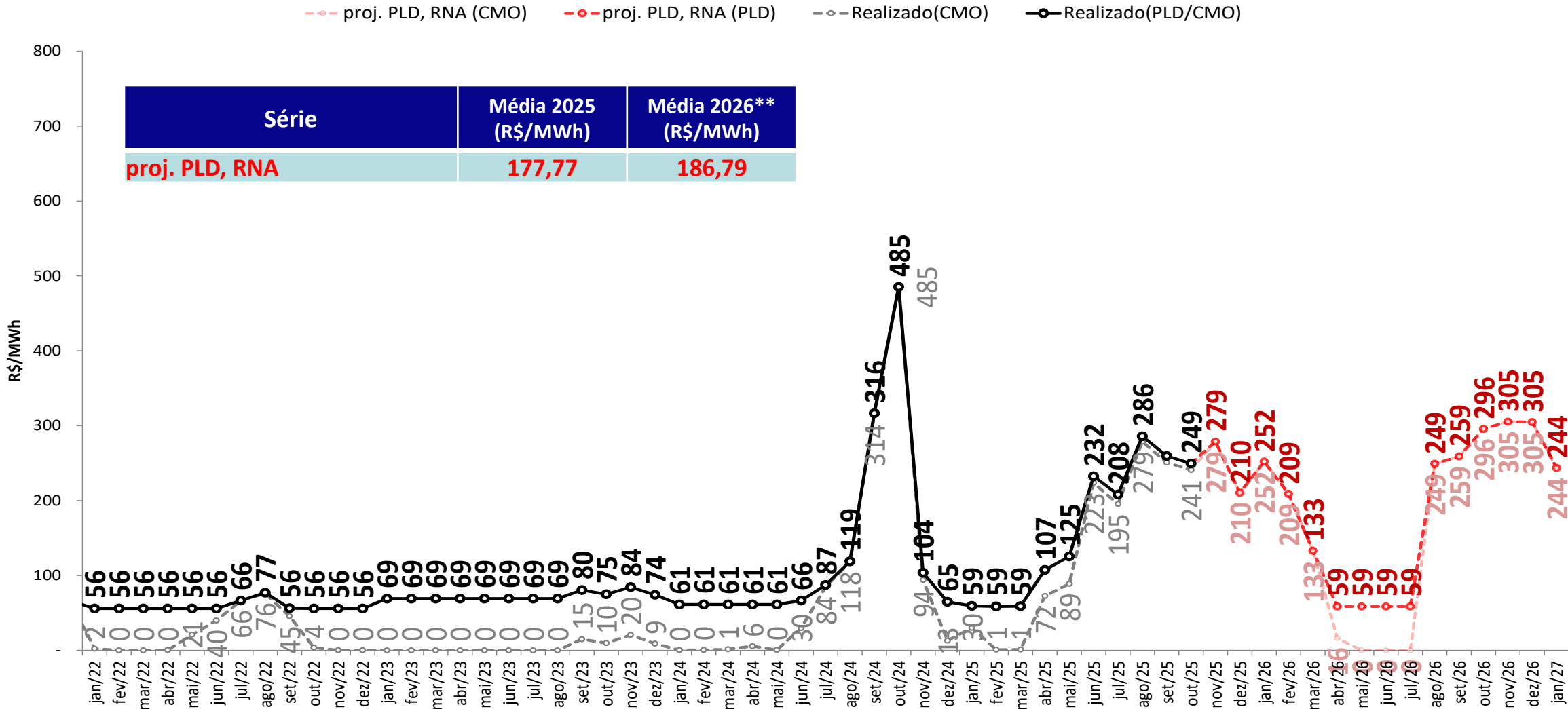
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

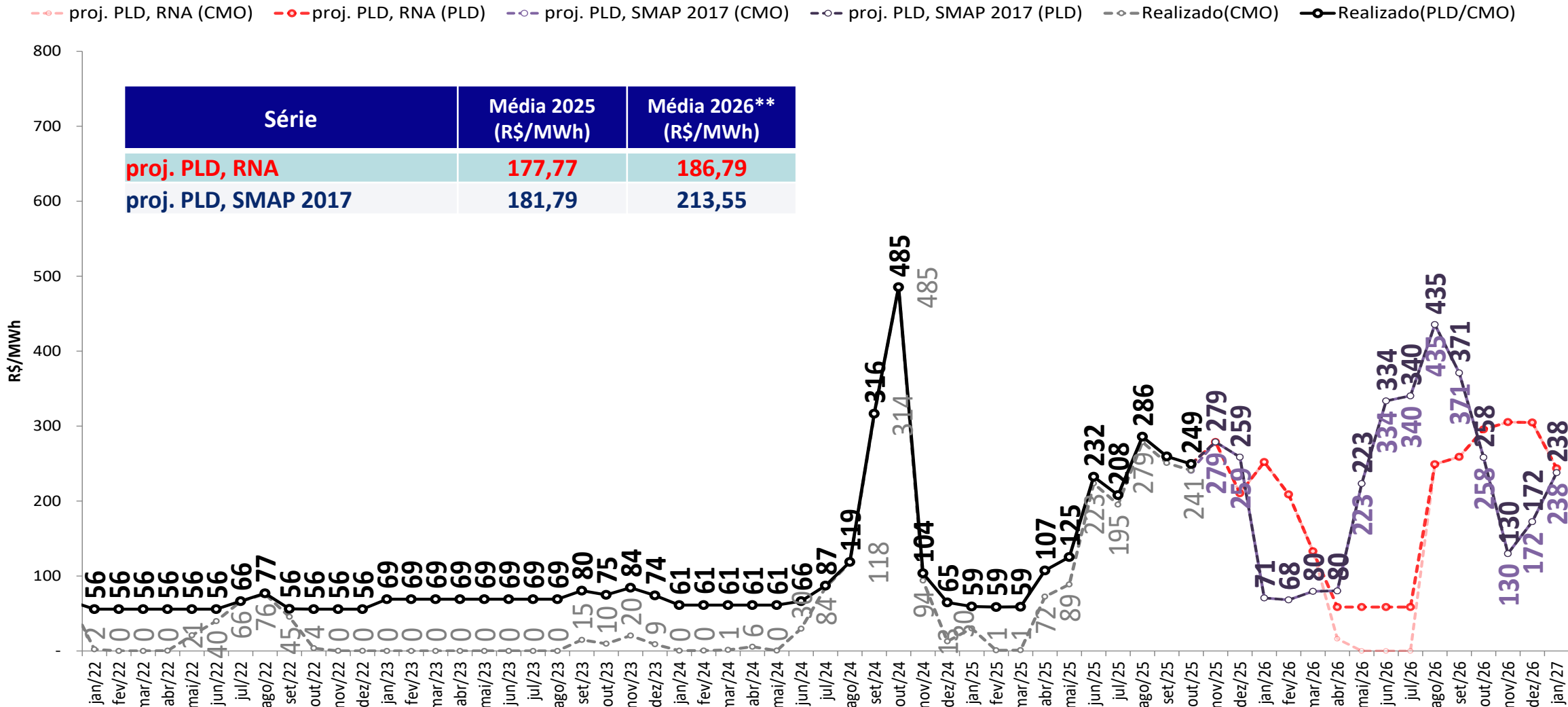


projecção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



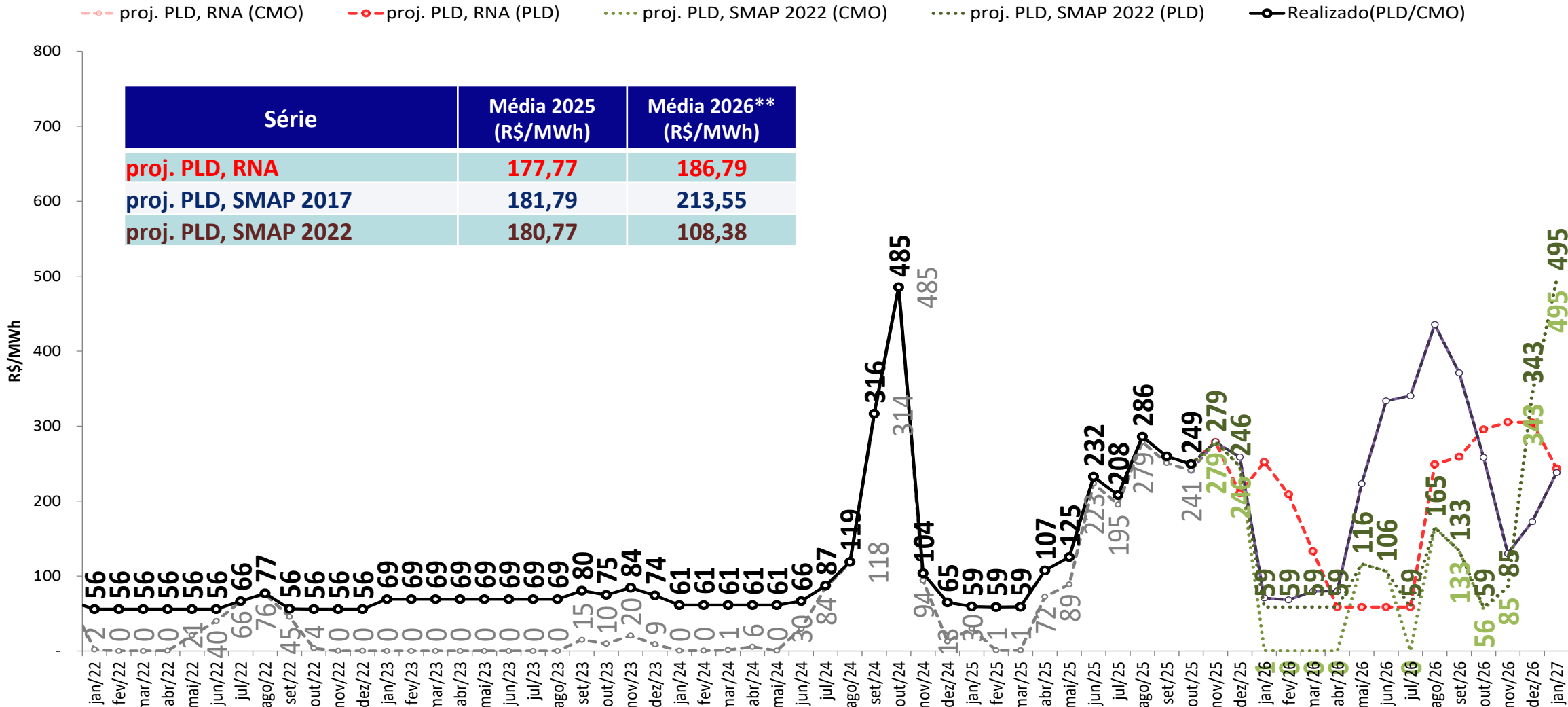
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projecção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



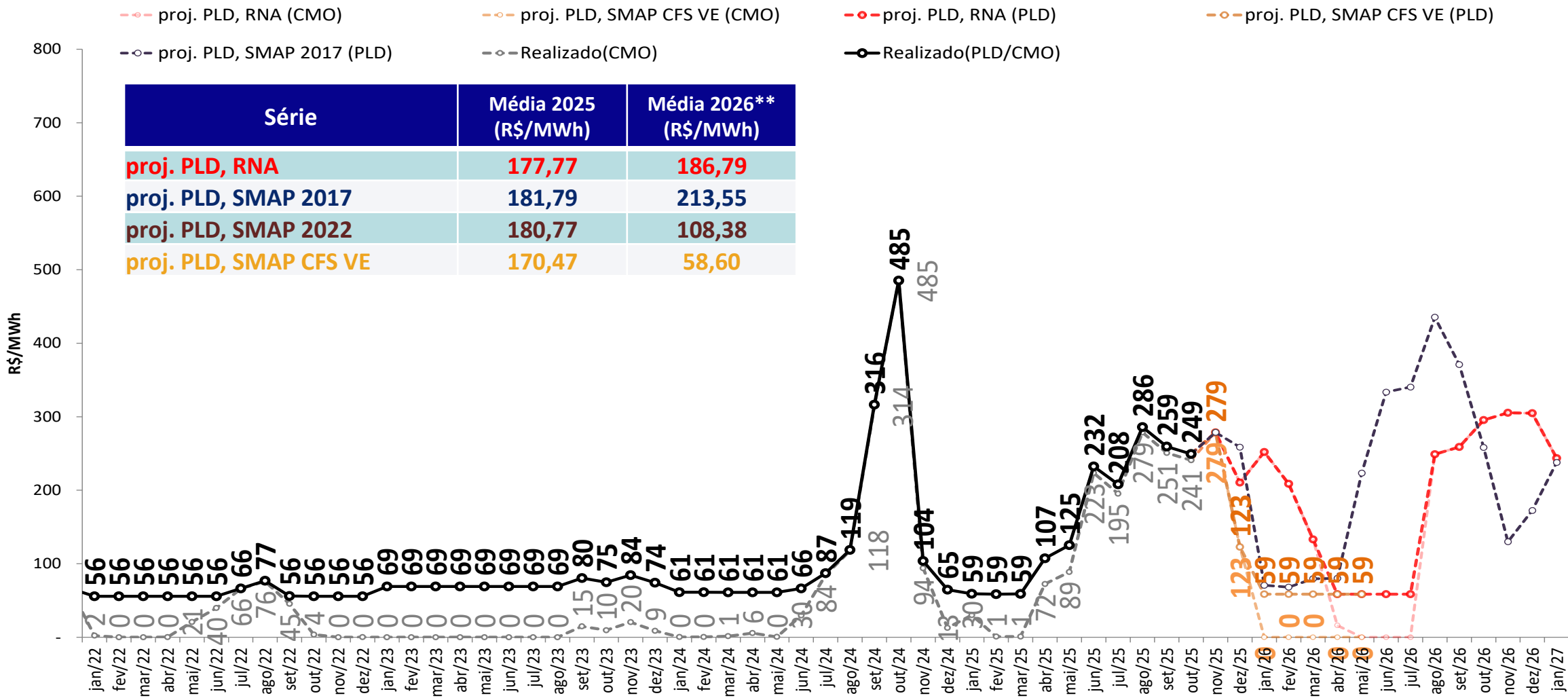
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	281	210	252	209	133	59	59	59	59	249	259	296	305	305
proj. PLD, SMAP 2017	281	259	71	68	80	80	224	334	342	437	373	258	130	173
proj. PLD, SMAP 2022	281	246	59	59	59	59	116	106	59	165	133	59	85	343
proj. PLD, SMAP CFS VE	281	123	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	281	217	342	315	90	59	59	-	-	-	-	-	-	-

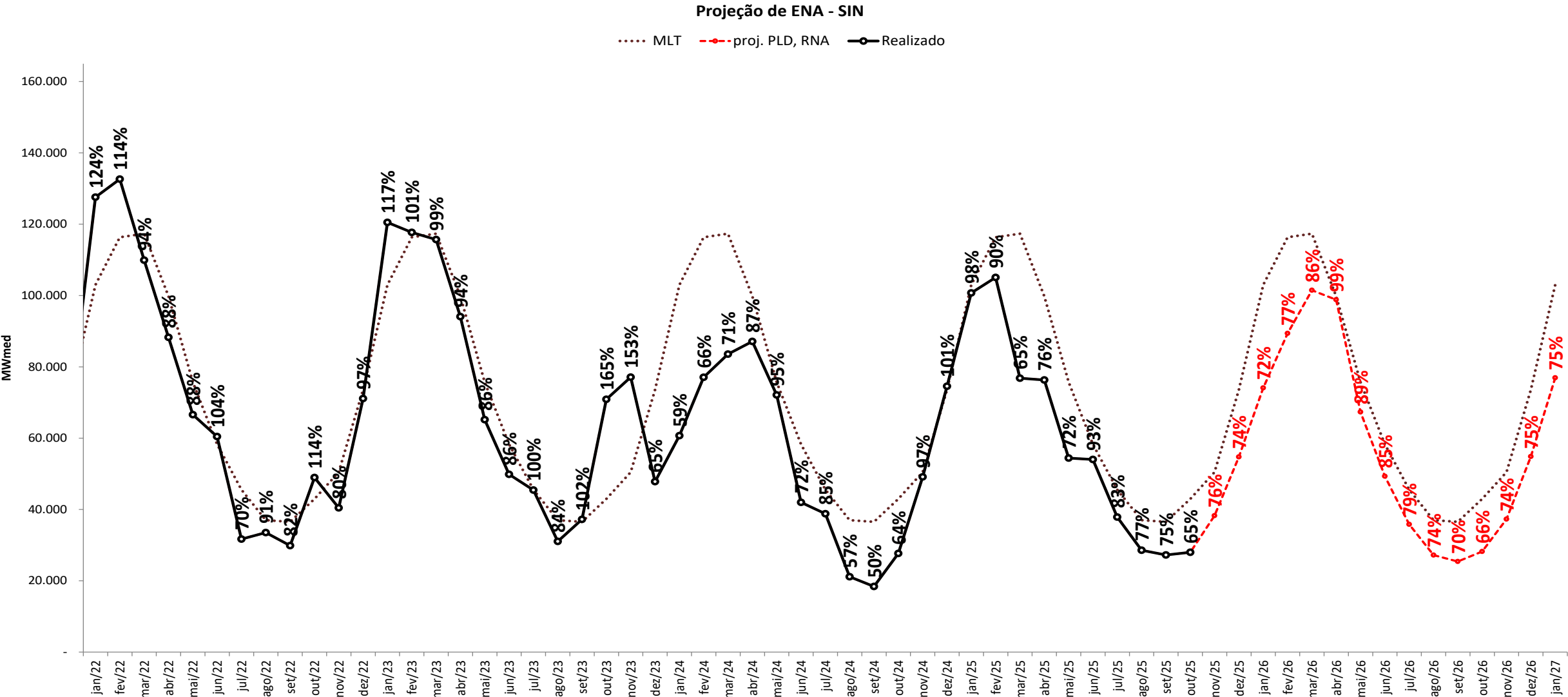
S	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	280	210	252	209	133	59	59	59	59	249	259	296	305	305
proj. PLD, SMAP 2017	280	259	71	68	80	80	224	334	342	437	373	258	130	173
proj. PLD, SMAP 2022	280	246	59	59	59	59	116	106	59	165	133	59	59	343
proj. PLD, SMAP CFS VE	280	123	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	280	217	342	315	90	59	59	-	-	-	-	-	-	-

NE	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	277	210	252	209	133	59	59	59	59	249	259	296	305	305
proj. PLD, SMAP 2017	277	259	71	68	80	80	223	334	340	357	344	258	130	172
proj. PLD, SMAP 2022	277	246	59	59	59	59	116	106	59	165	133	59	85	343
proj. PLD, SMAP CFS VE	277	123	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	277	217	342	315	90	59	59	-	-	-	-	-	-	-

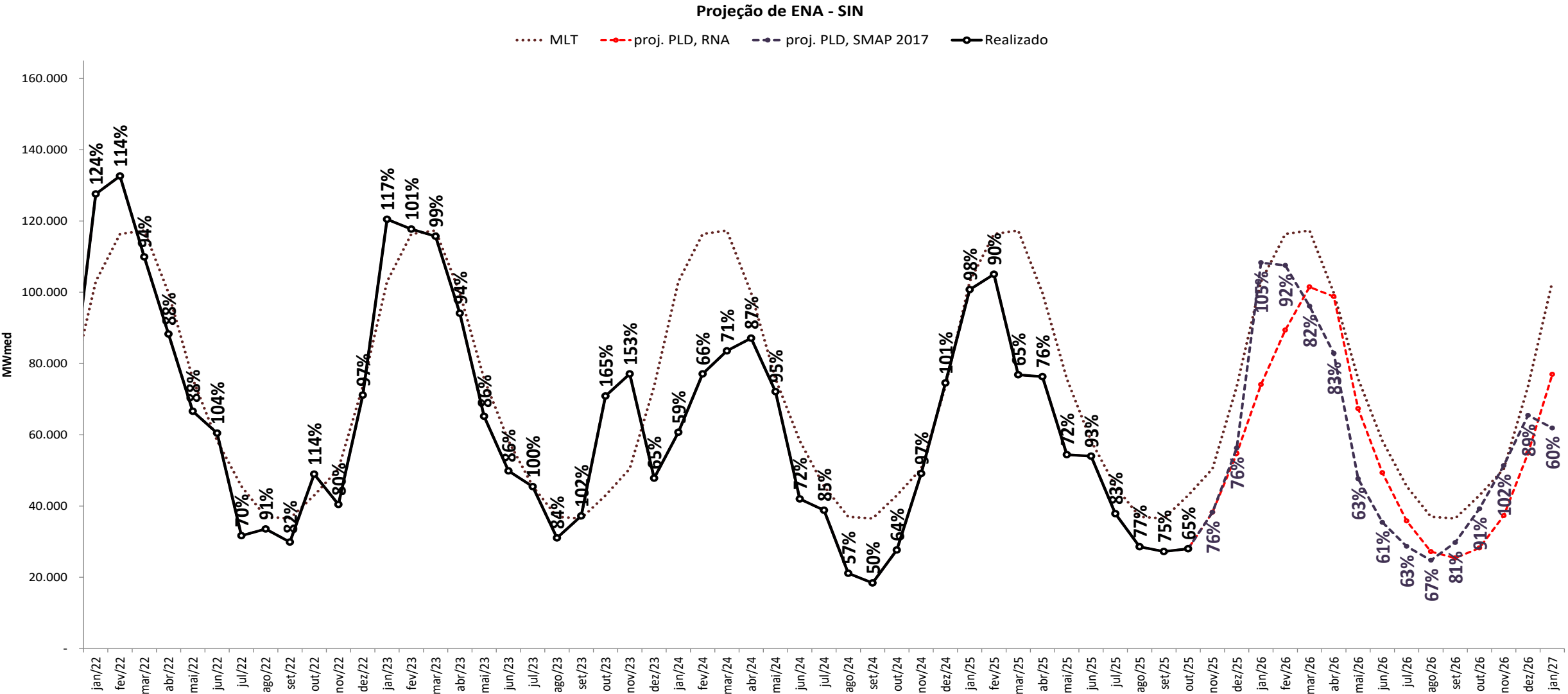
N	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	279	210	252	209	133	59	59	59	59	249	259	296	305	305
proj. PLD, SMAP 2017	279	259	71	68	80	80	223	334	340	435	371	258	130	172
proj. PLD, SMAP 2022	279	246	59	59	59	59	116	106	59	165	133	59	85	343
proj. PLD, SMAP CFS VE	279	123	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-

- Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA

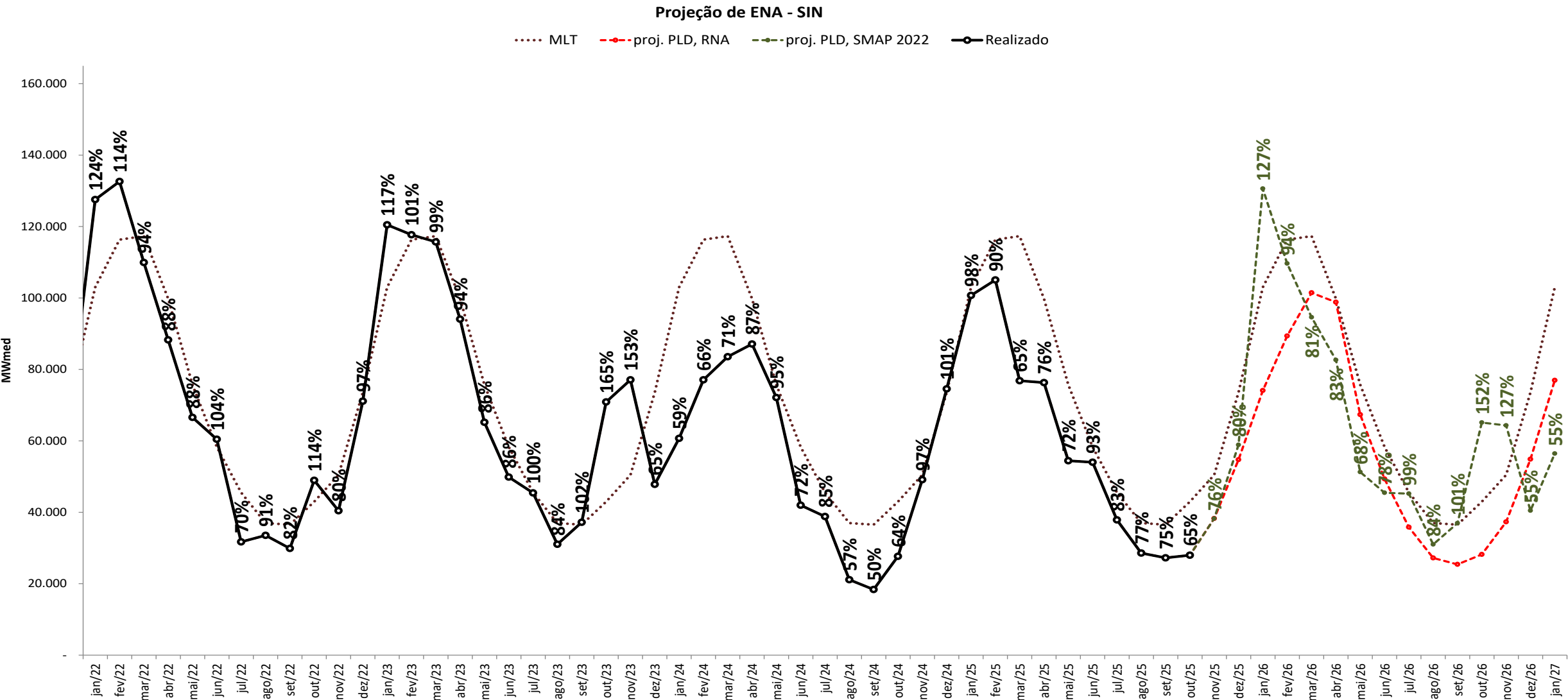


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

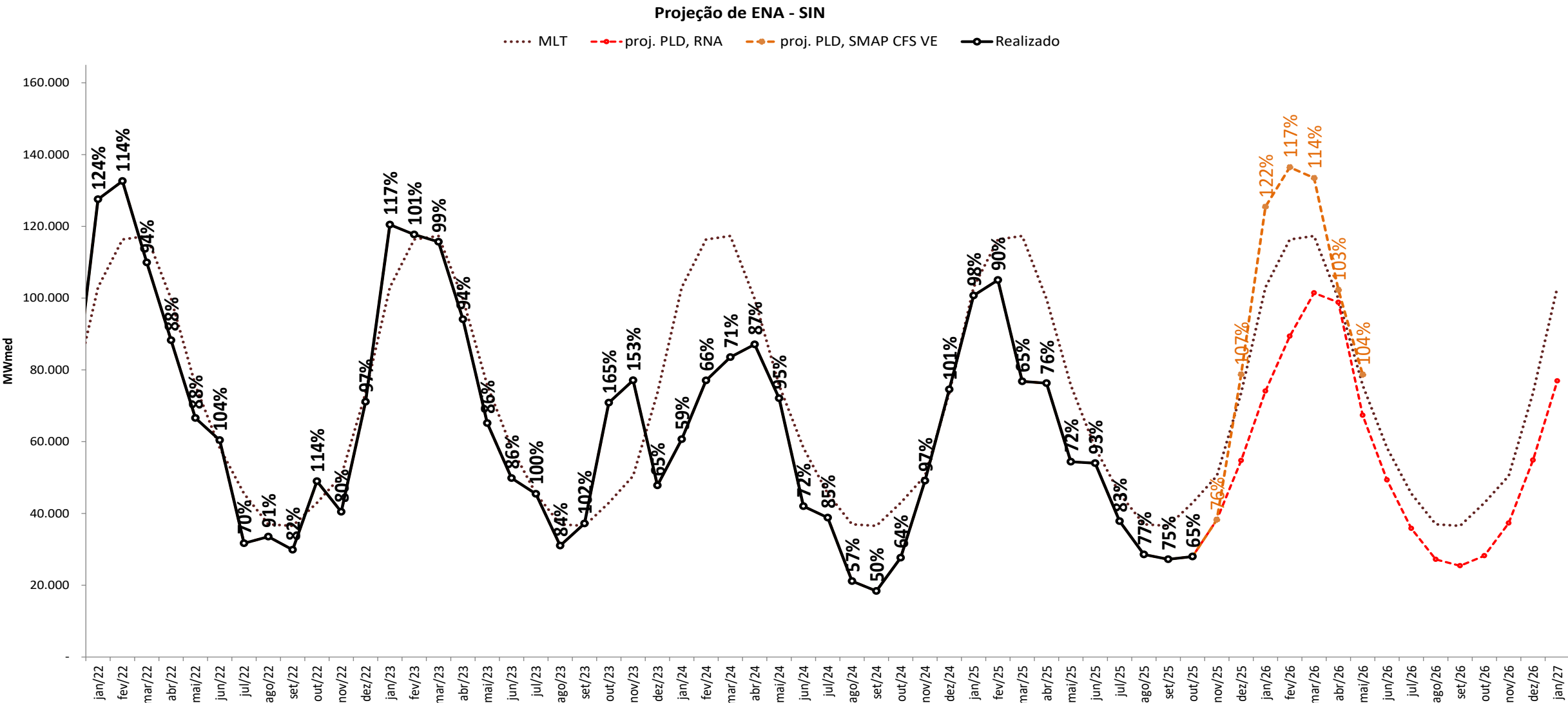


projeção de energia natural afluente

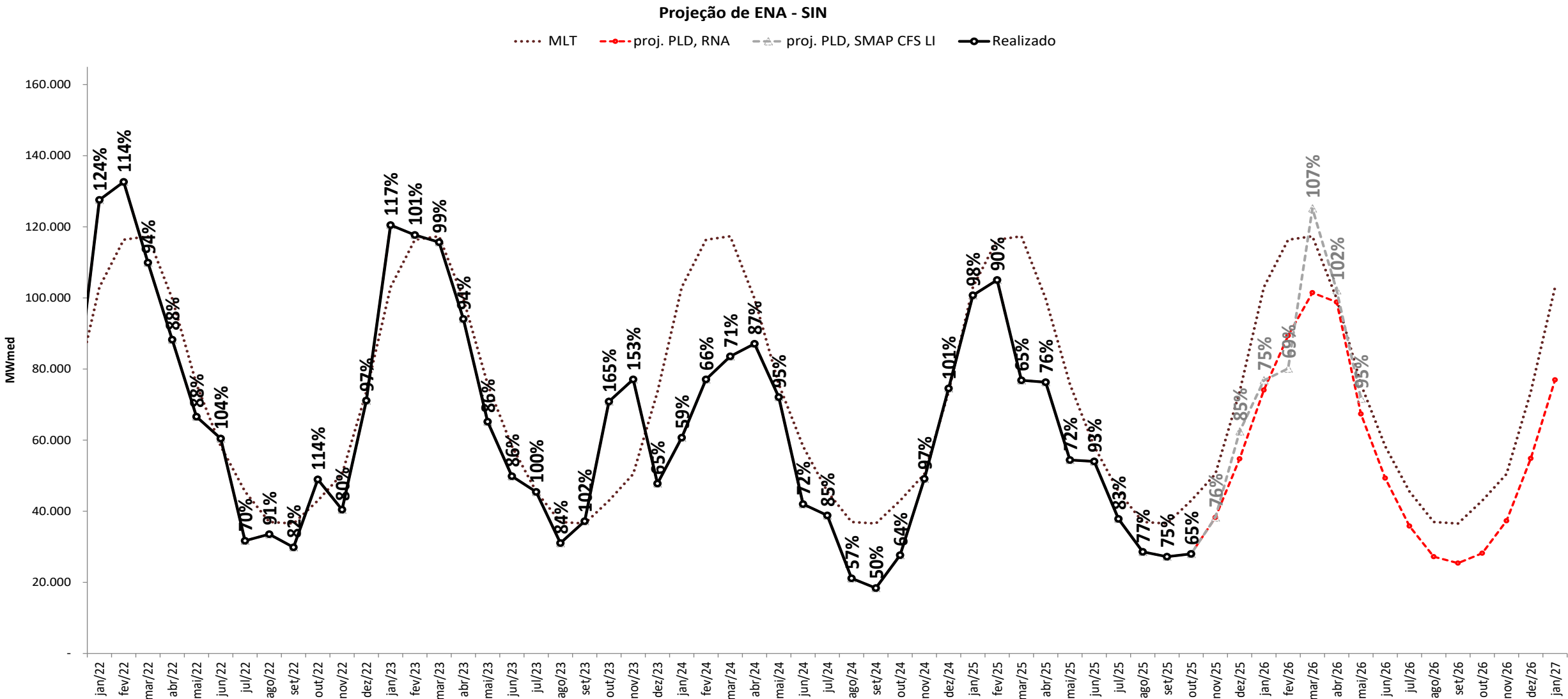
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



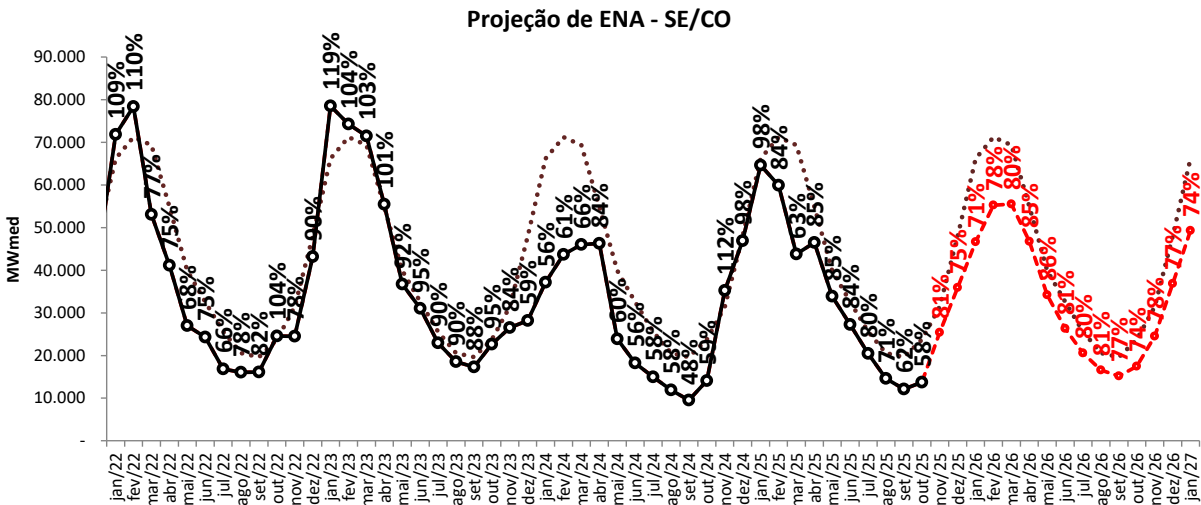
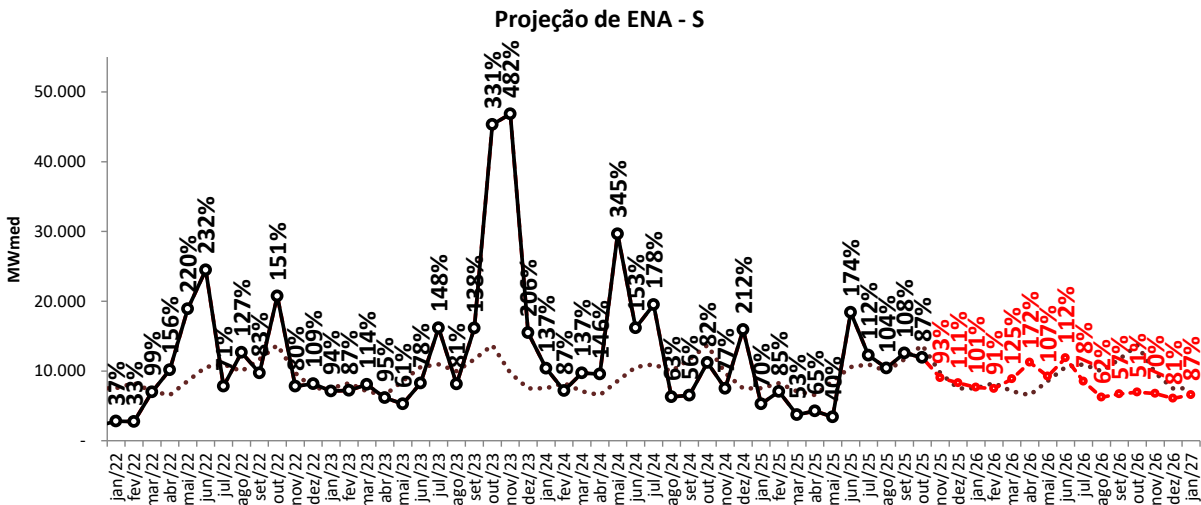
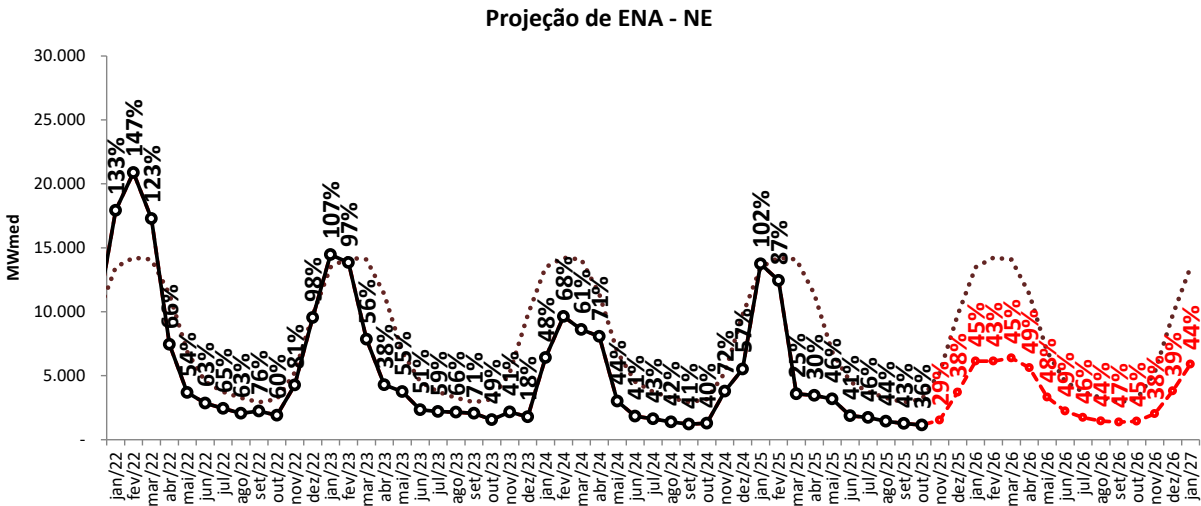
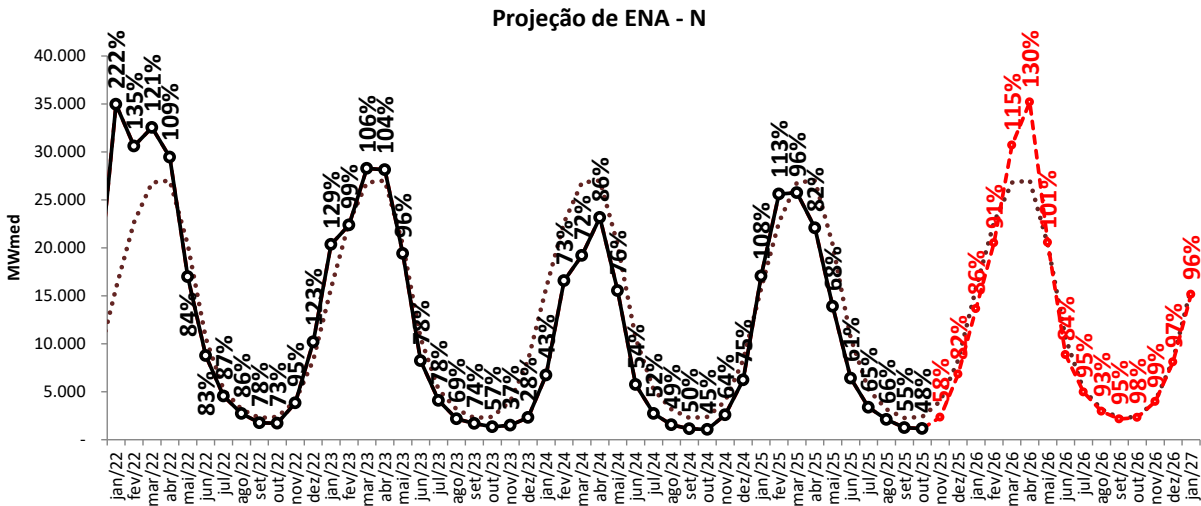
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA

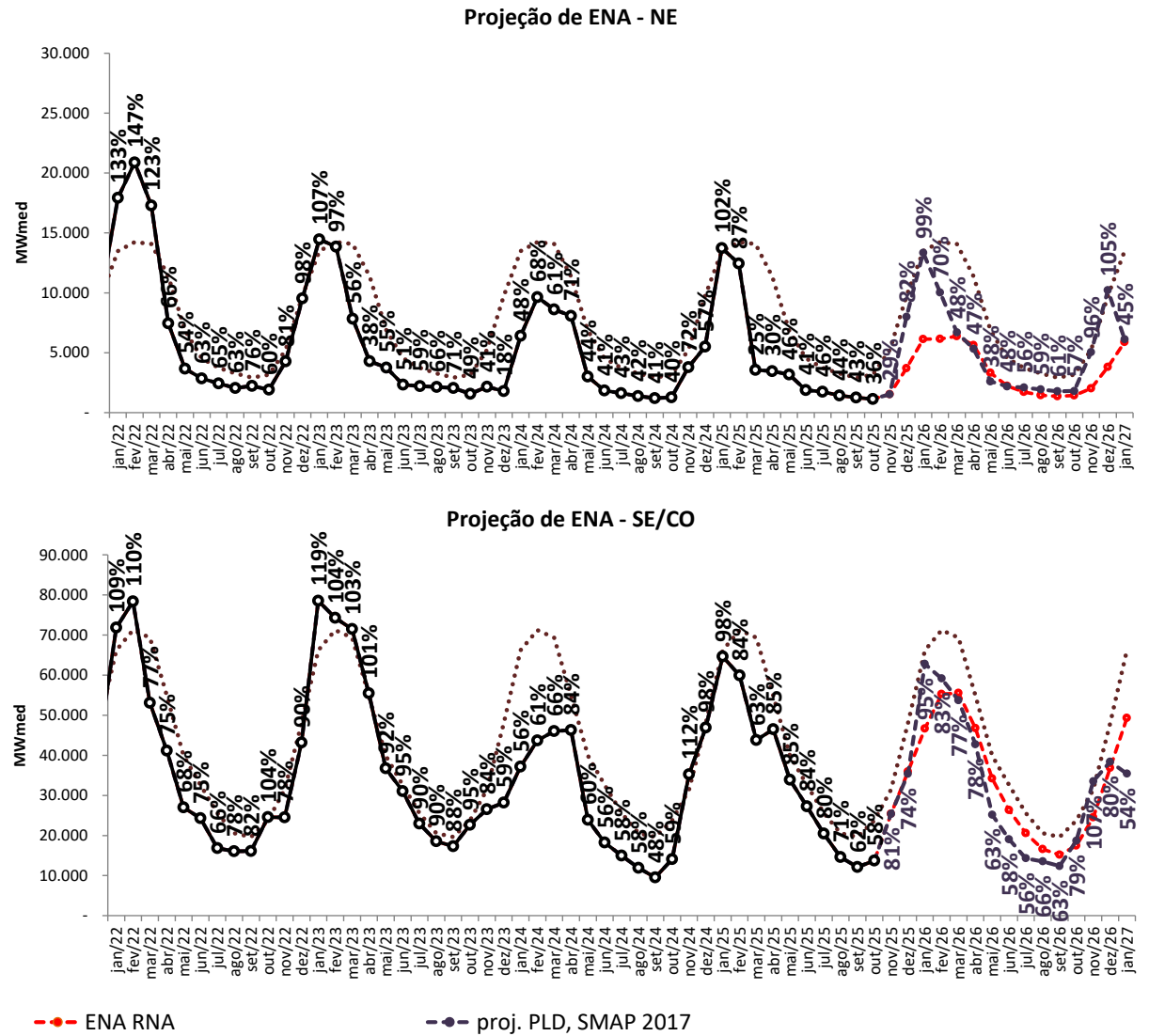
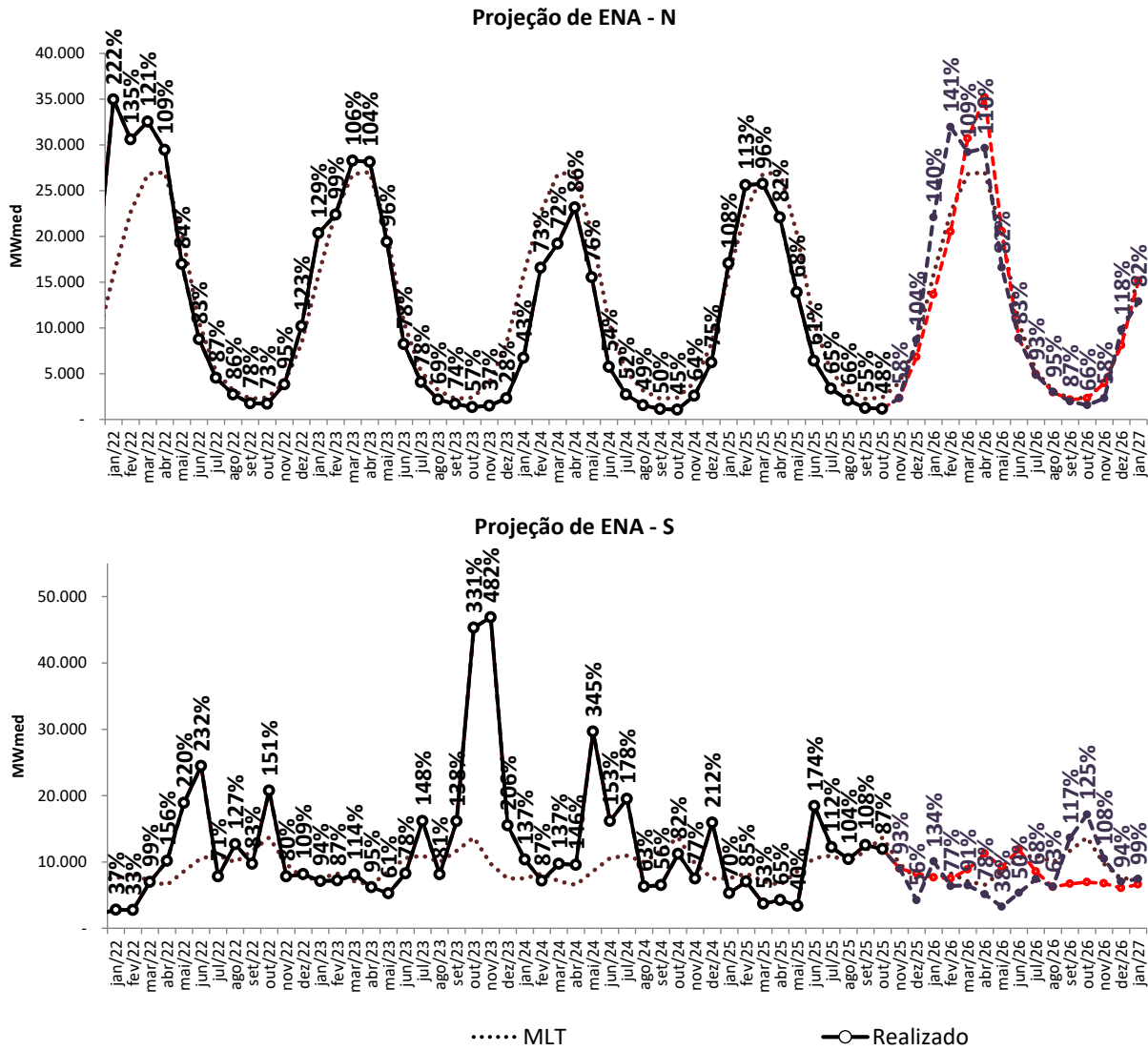


..... MLT

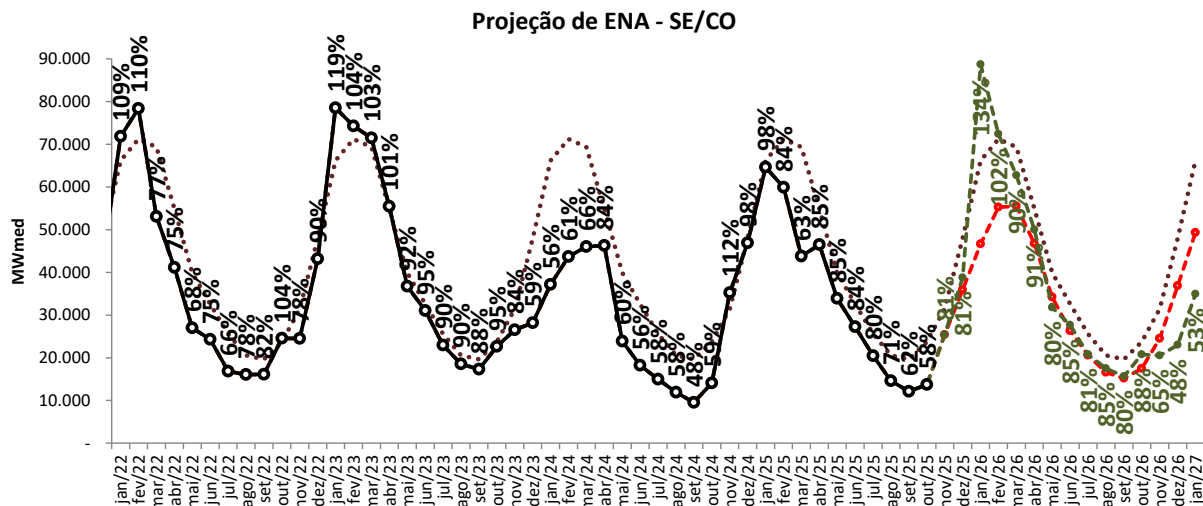
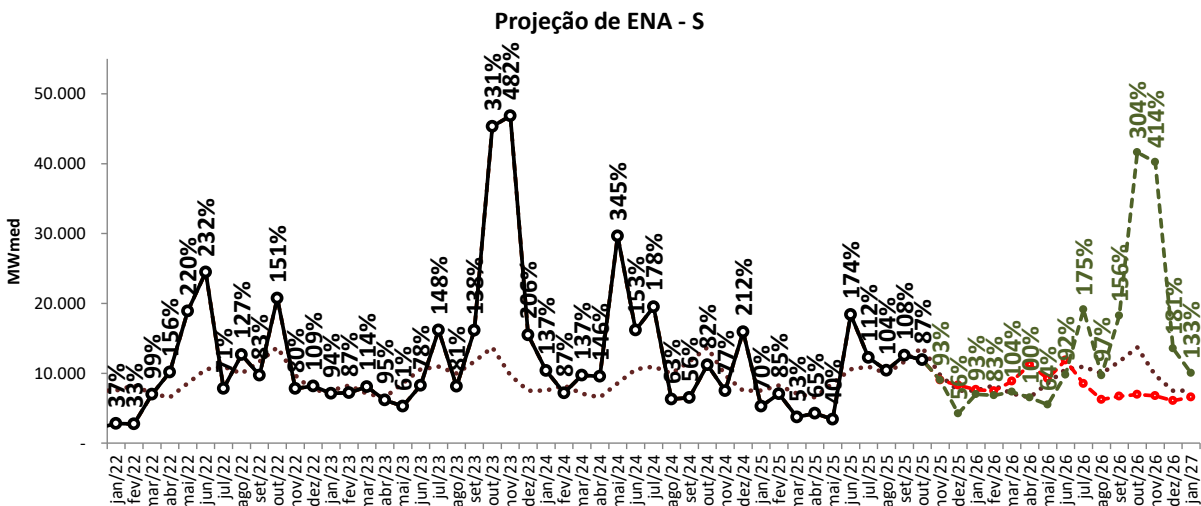
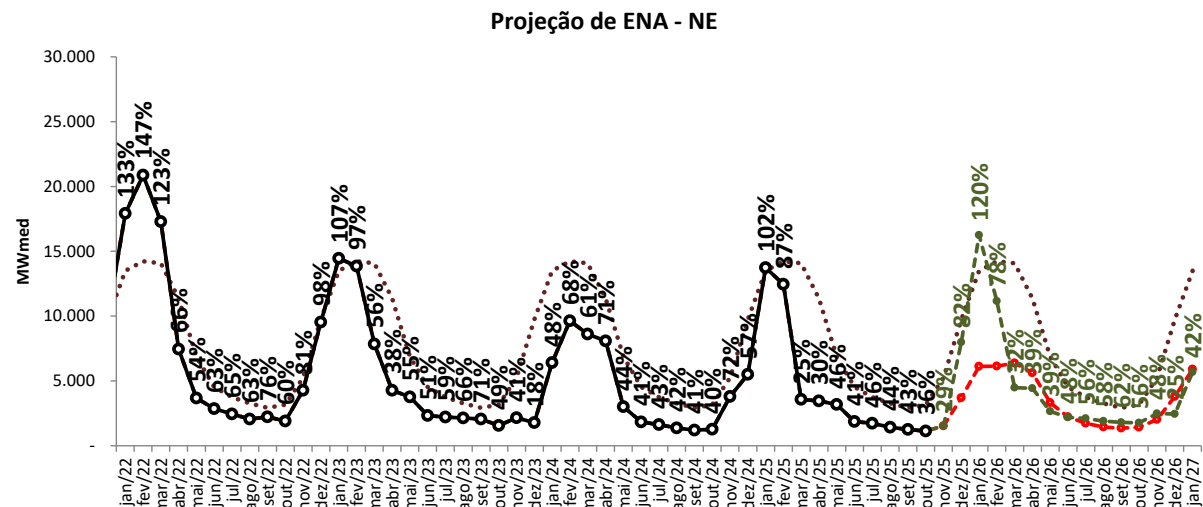
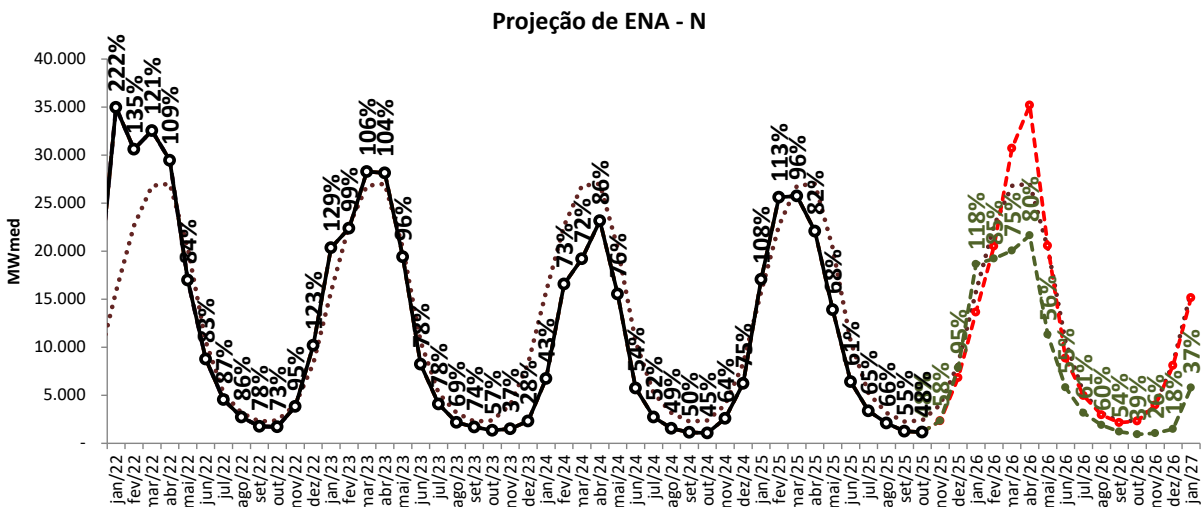
—●— Realizado

---●--- ENA RNA

projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



..... MLT

—○— Realizado

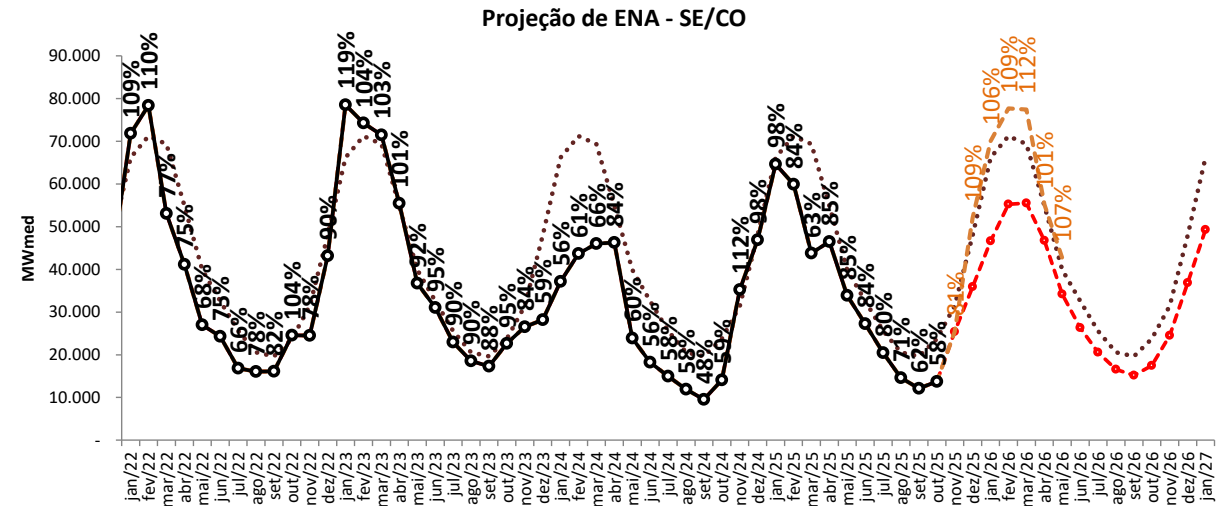
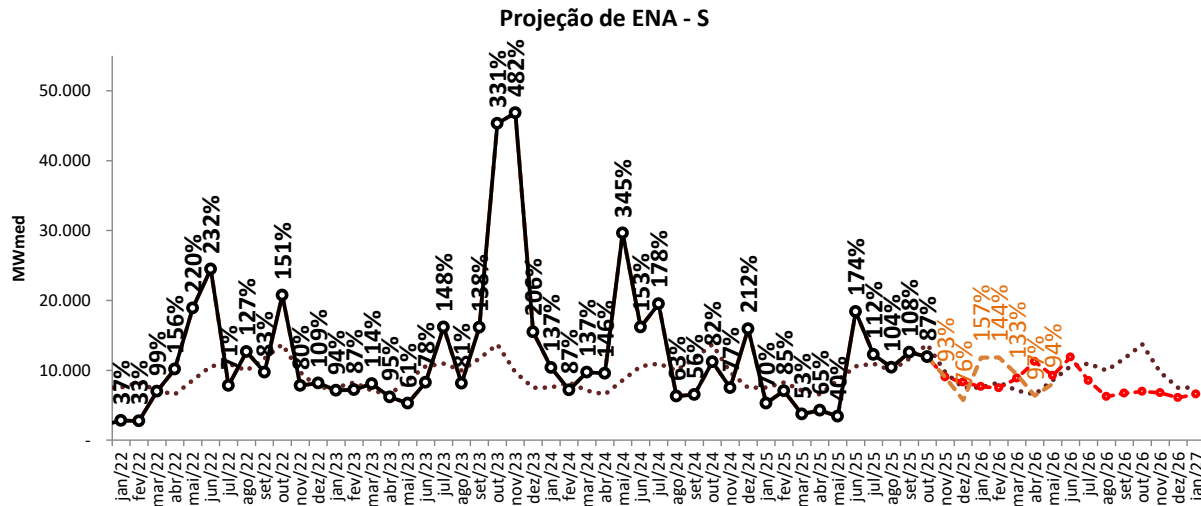
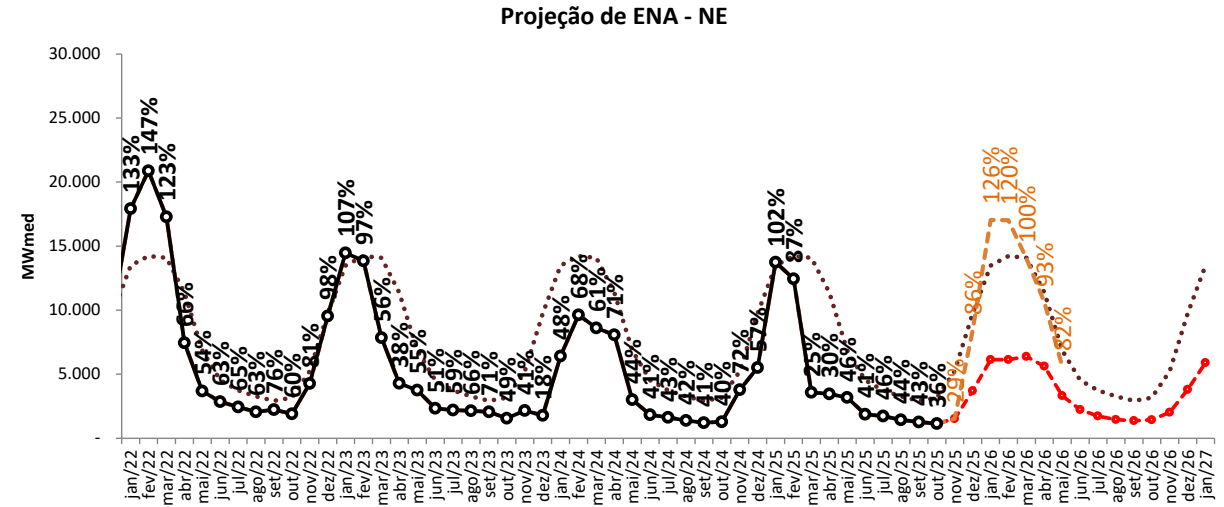
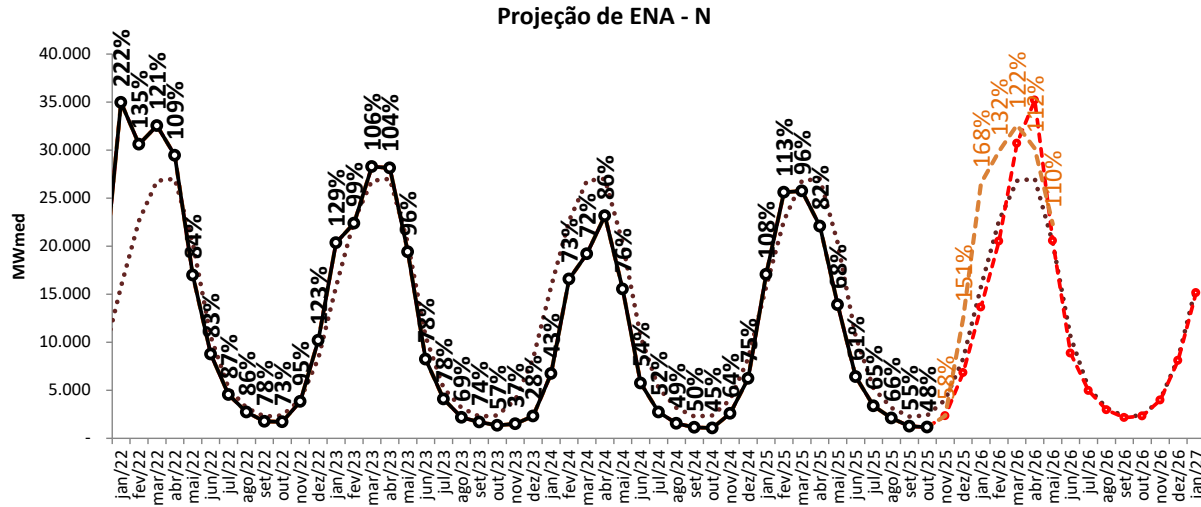
-●- ENA RNA

-●- proj. PLD, SMAP 2017

-●- proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

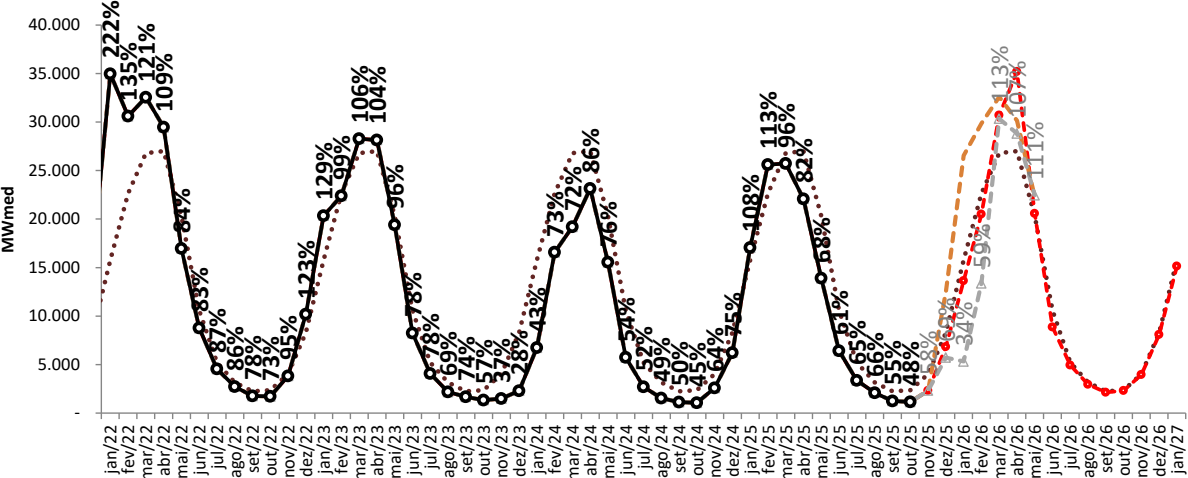


..... MLT ○ Realizado -●- ENA RNA -●- proj. PLD, SMAP 2017 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE -●- proj. PLD, SMAP 2022

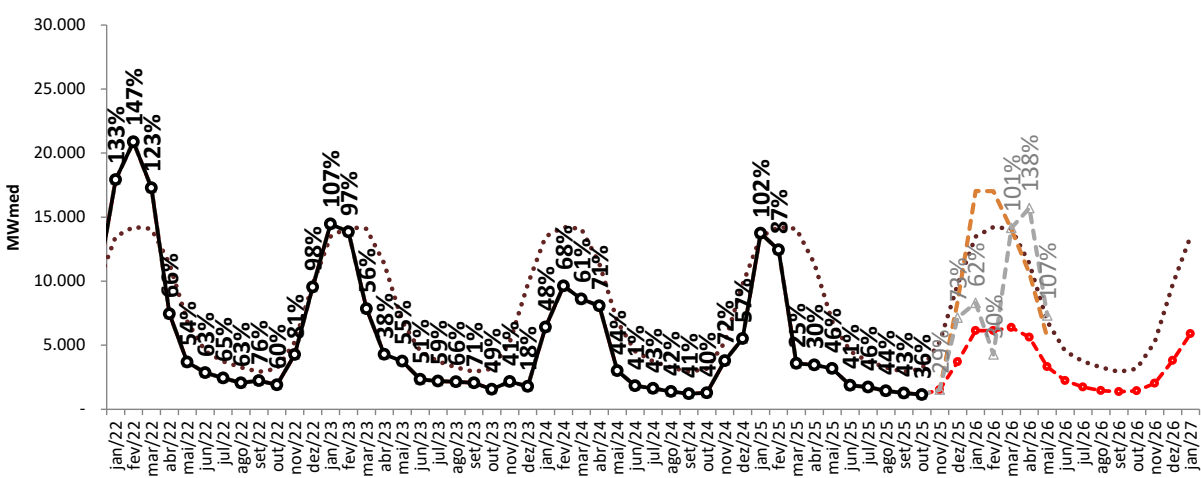
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



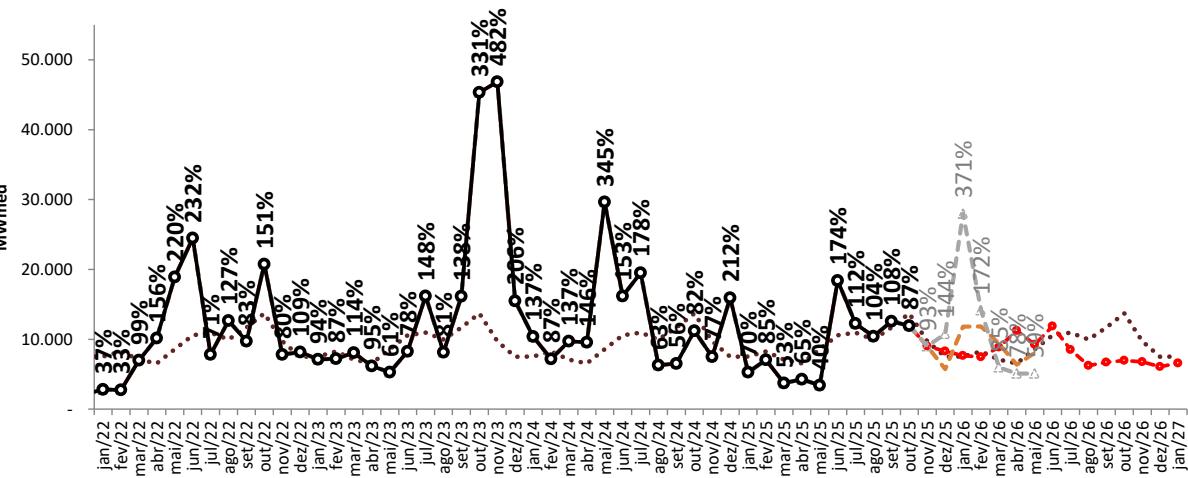
Projeção de ENA - N



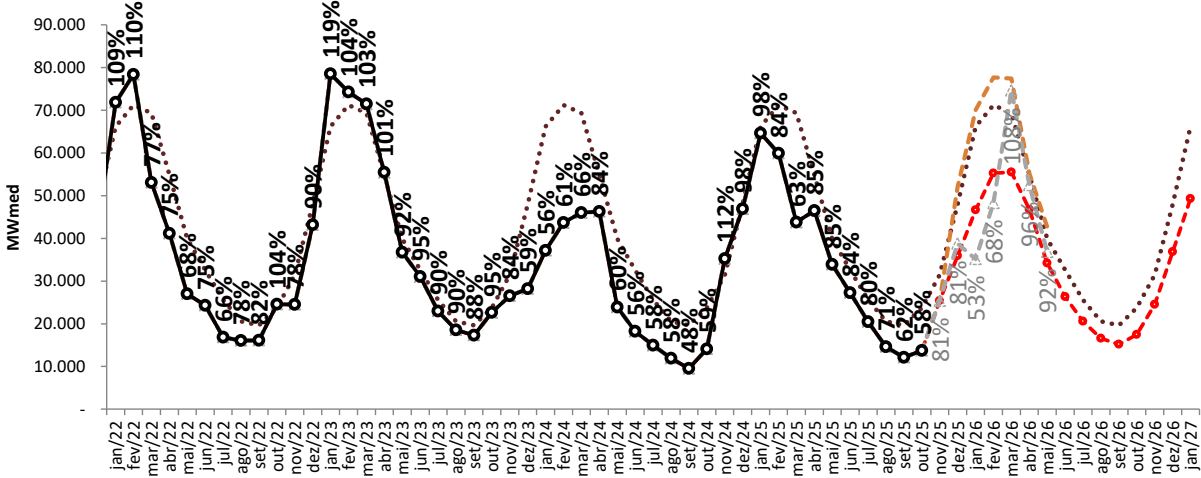
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

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

SE/CO	dez/25	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
proj. PLD, RNA	75	71	78	80	85	86	81	80	81	77	74	78	77	74
proj. PLD, SMAP 2017	74	95	83	77	78	63	58	56	66	63	79	107	80	54
proj. PLD, SMAP 2022	81	134	102	90	91	80	85	81	85	80	88	65	48	53
proj. PLD, SMAP CFS VE	109	106	109	112	101	107	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	81	53	68	108	96	92	-	-	-	-	-	-	-	-

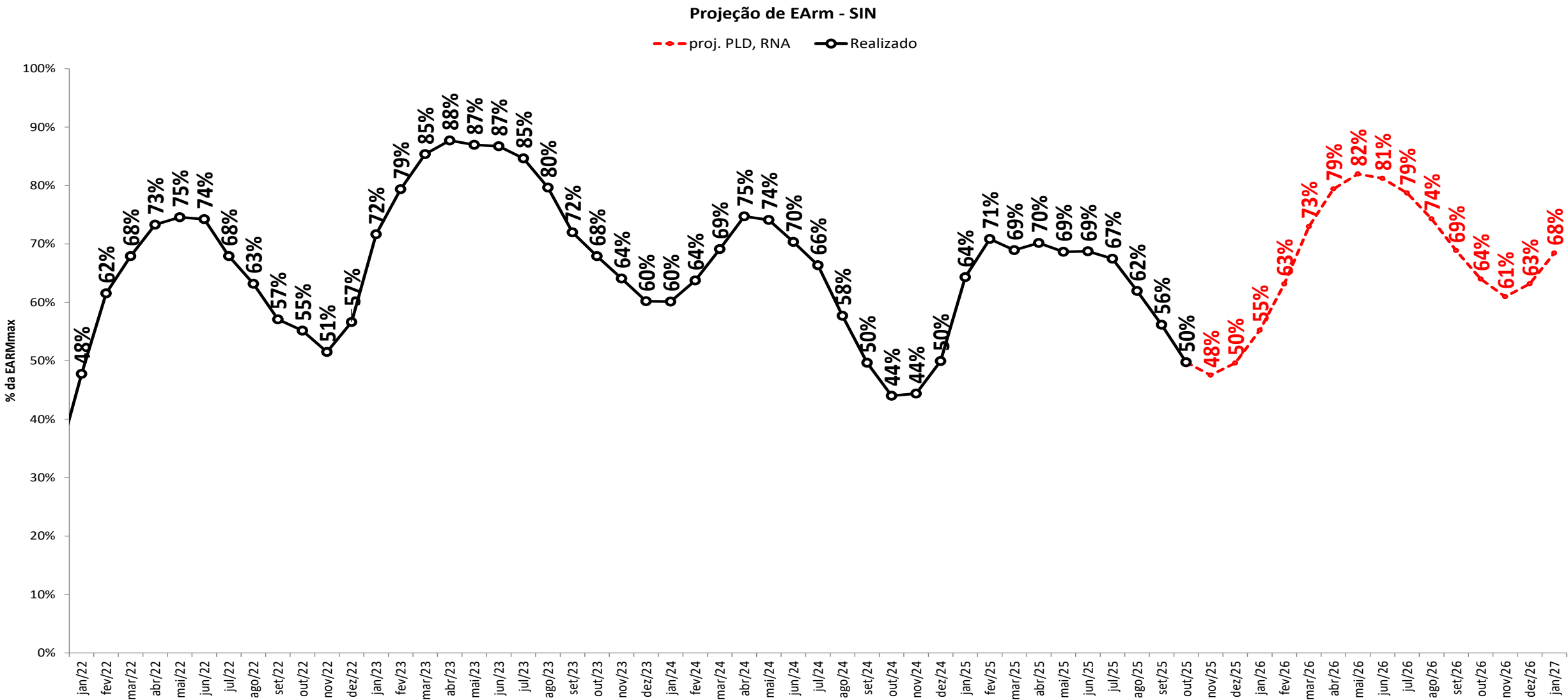
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	111	101	91	125	172	107	112	78	62	57	51	70	81	87
proj. PLD, SMAP 2017	56	134	77	91	78	38	50	68	63	117	125	108	94	99
proj. PLD, SMAP 2022	56	93	83	104	100	64	92	175	97	156	304	414	181	133
proj. PLD, SMAP CFS VE	76	157	144	133	97	94	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	144	371	172	85	78	59	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	dez/25	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
proj. PLD, RNA	38	45	43	45	49	48	49	46	44	47	45	38	39	44
proj. PLD, SMAP 2017	82	99	70	48	47	38	48	56	59	61	57	96	105	45
proj. PLD, SMAP 2022	82	120	78	32	39	39	48	56	58	62	56	48	25	42
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	126	120	100	93	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	62	30	101	138	107	-	-	-	-	-	-	-	-

N	dez/25	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
proj. PLD, RNA	82	86	91	115	130	101	84	95	93	95	98	99	97	96
proj. PLD, SMAP 2017	104	140	141	109	110	82	83	93	95	87	66	58	118	82
proj. PLD, SMAP 2022	95	118	85	75	80	56	55	61	60	54	39	26	18	37
proj. PLD, SMAP CFS VE	151	168	132	122	112	110	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	69	34	59	113	107	111	-	-	-	-	-	-	-	-

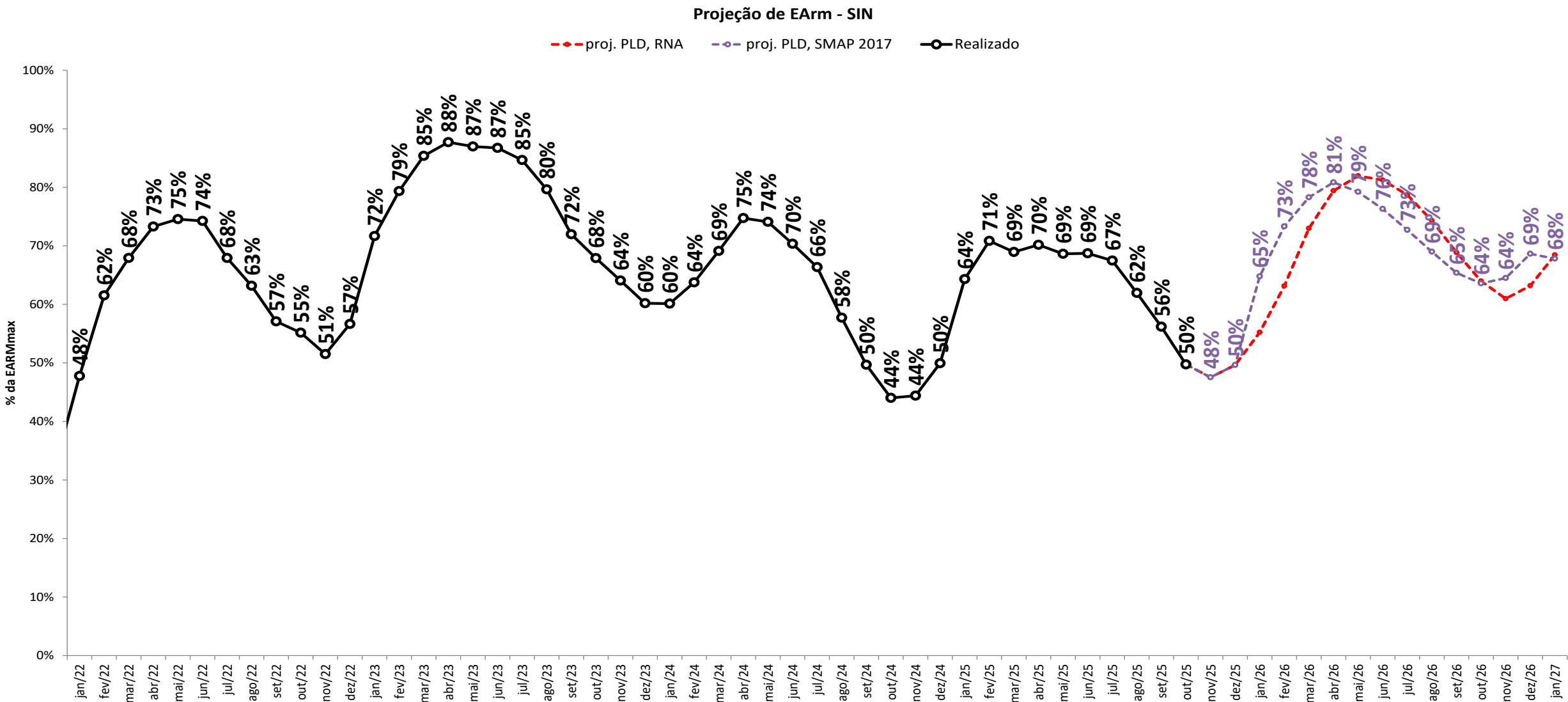
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	74	72	77	86	99	89	85	79	74	70	66	74	75	75
proj. PLD, SMAP 2017	76	105	92	82	83	63	61	63	67	81	91	102	89	60
proj. PLD, SMAP 2022	80	127	94	81	83	68	78	99	84	101	152	127	55	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	107	122	117	114	103	104	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	75	69	107	102	95	-	-	-	-	-	-	-	-

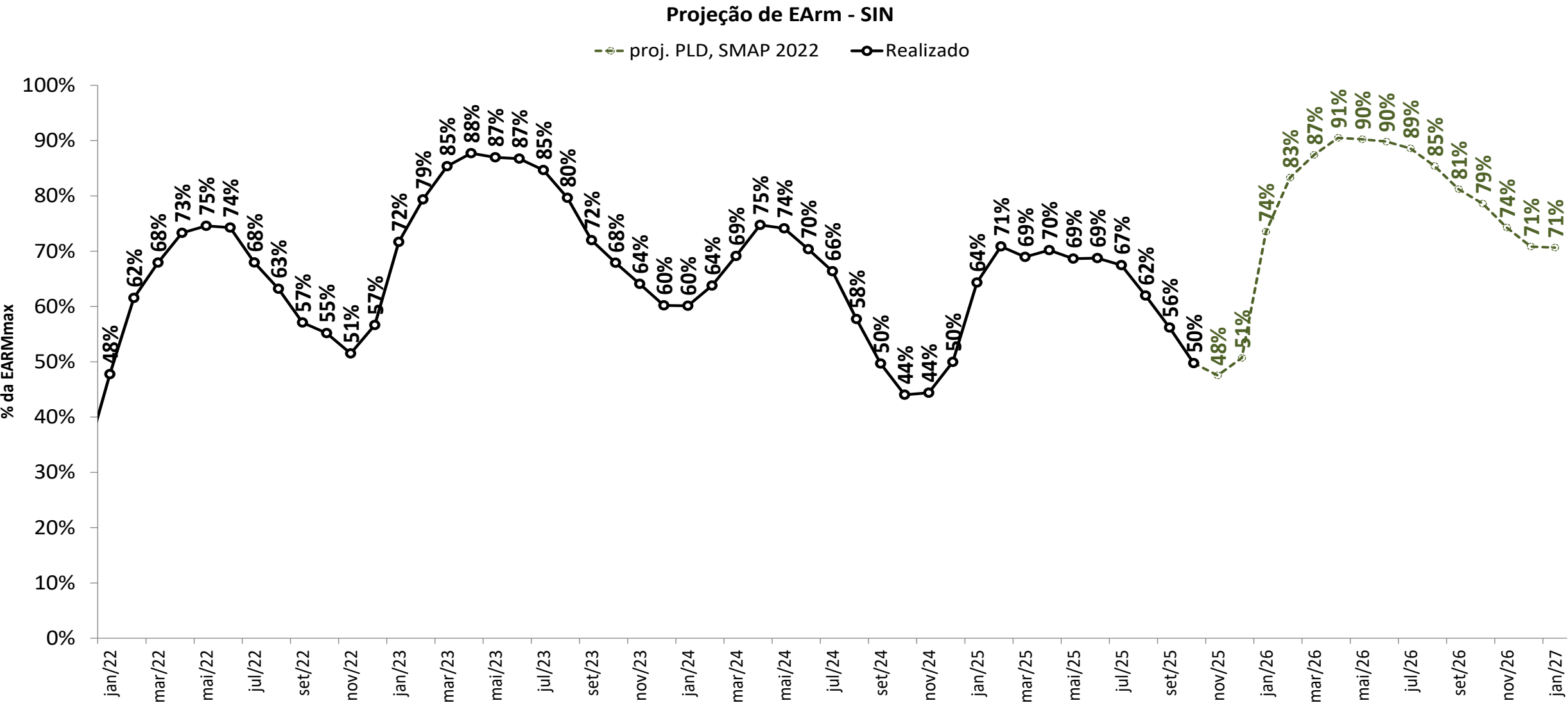
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

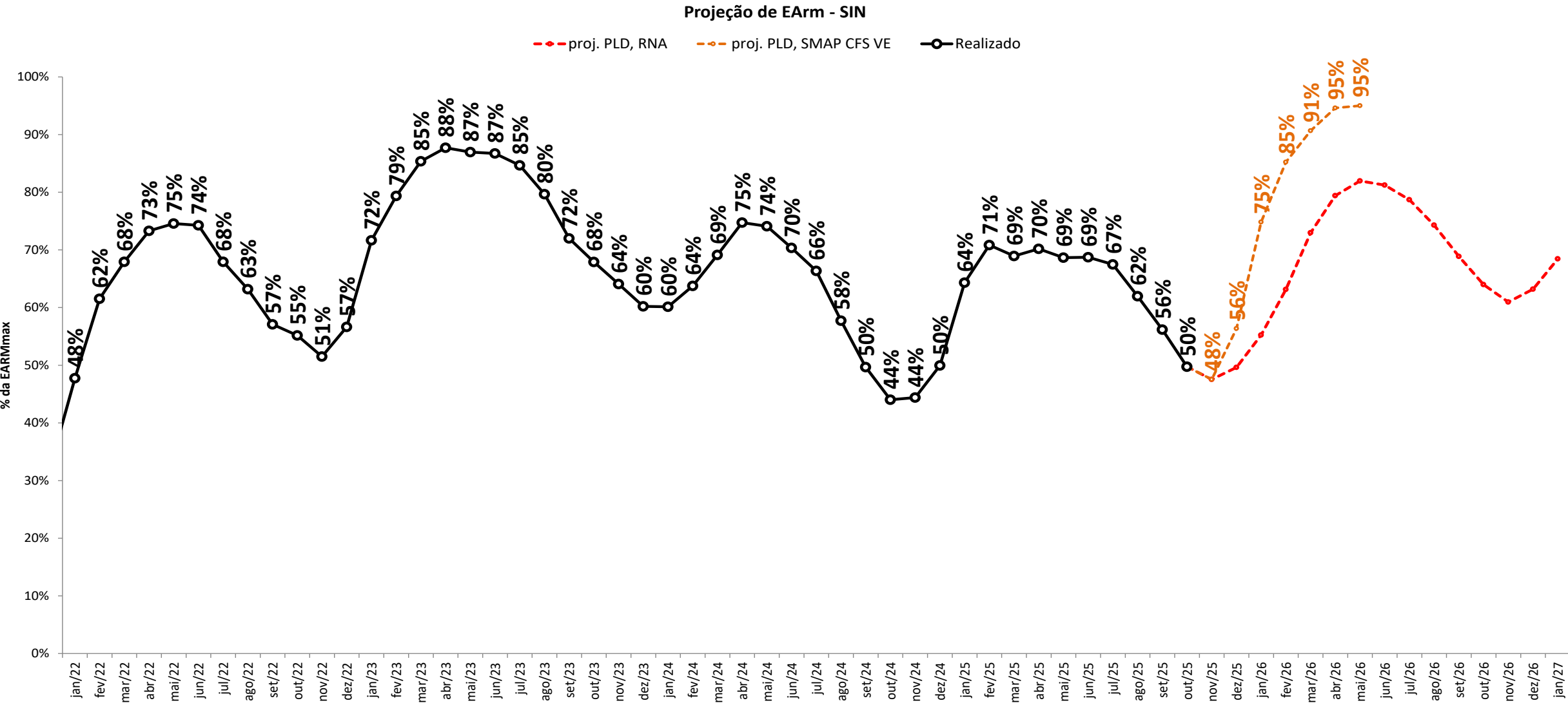
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



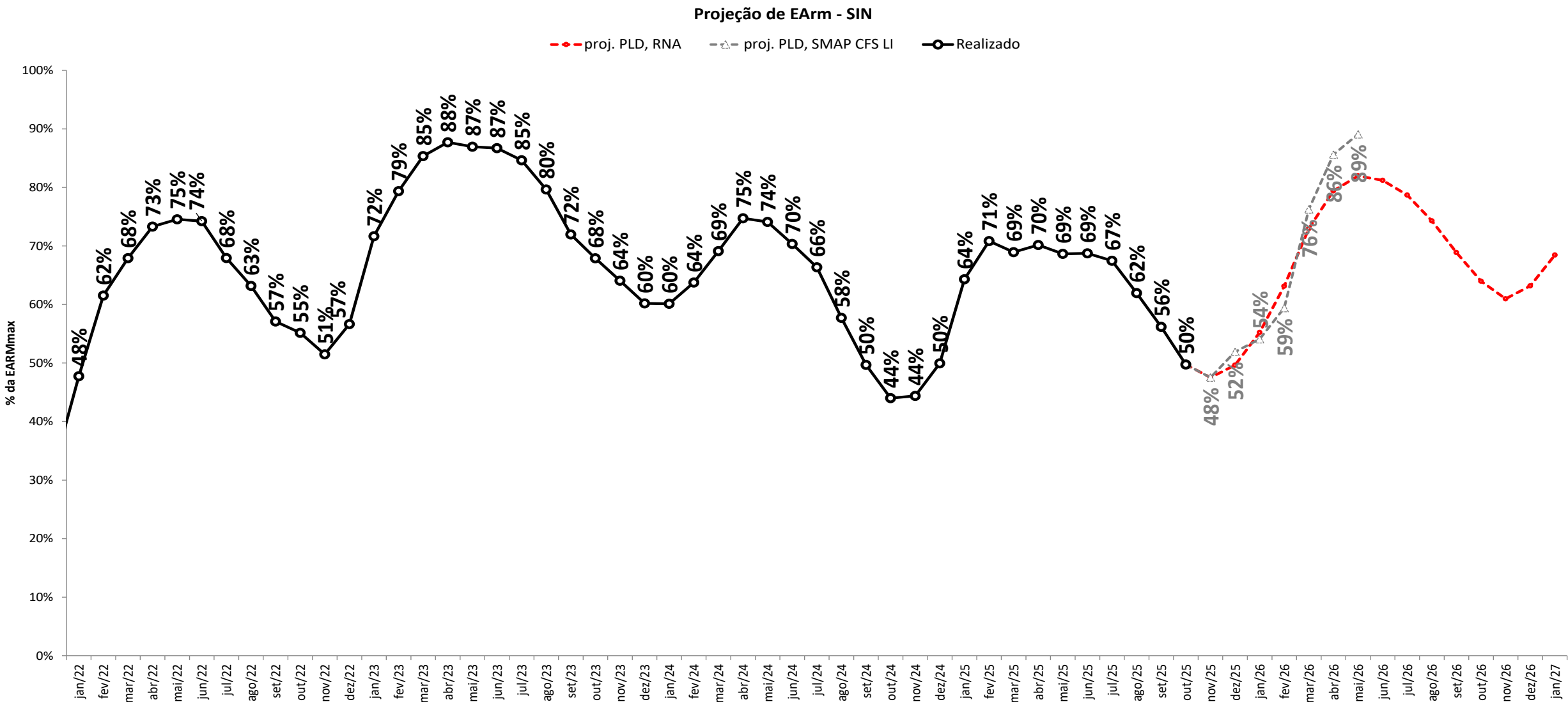


projeção de energia armazenada

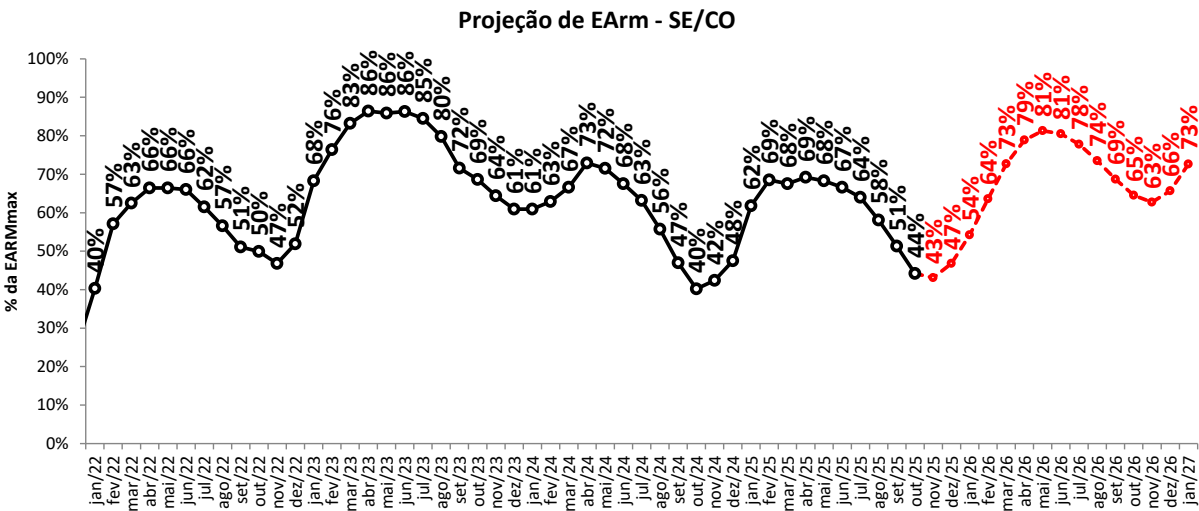
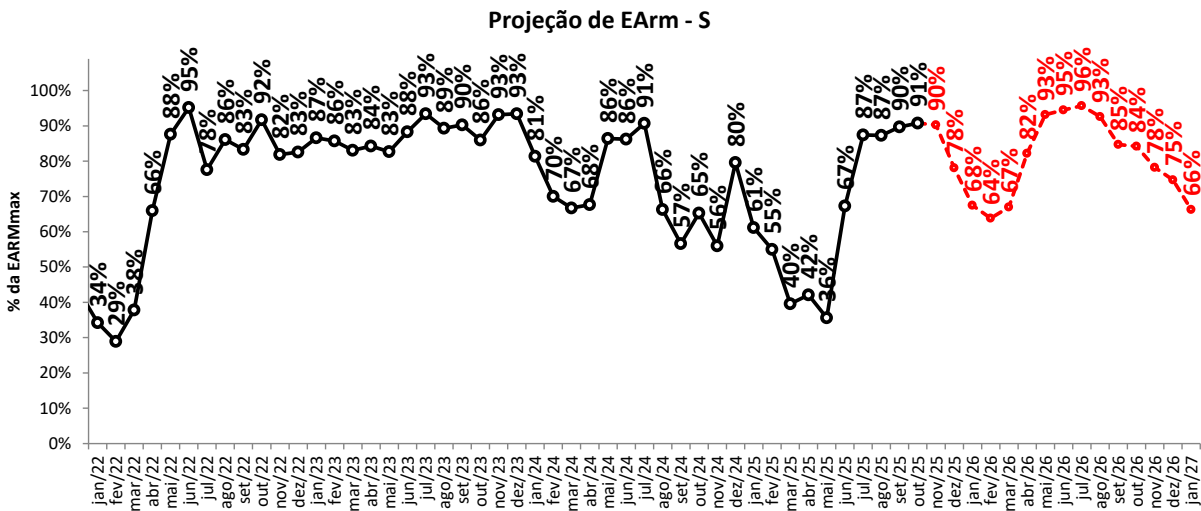
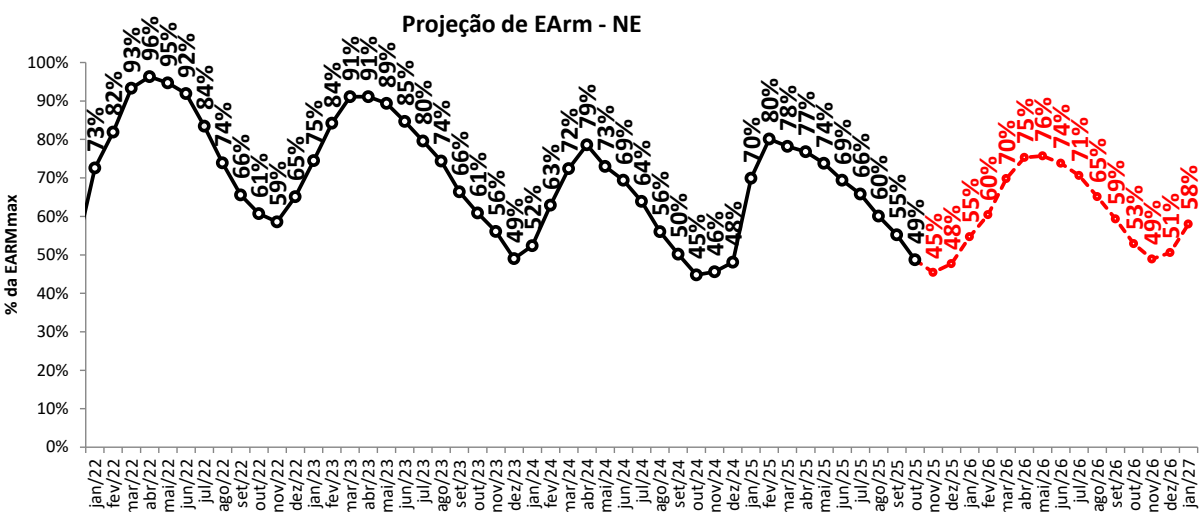
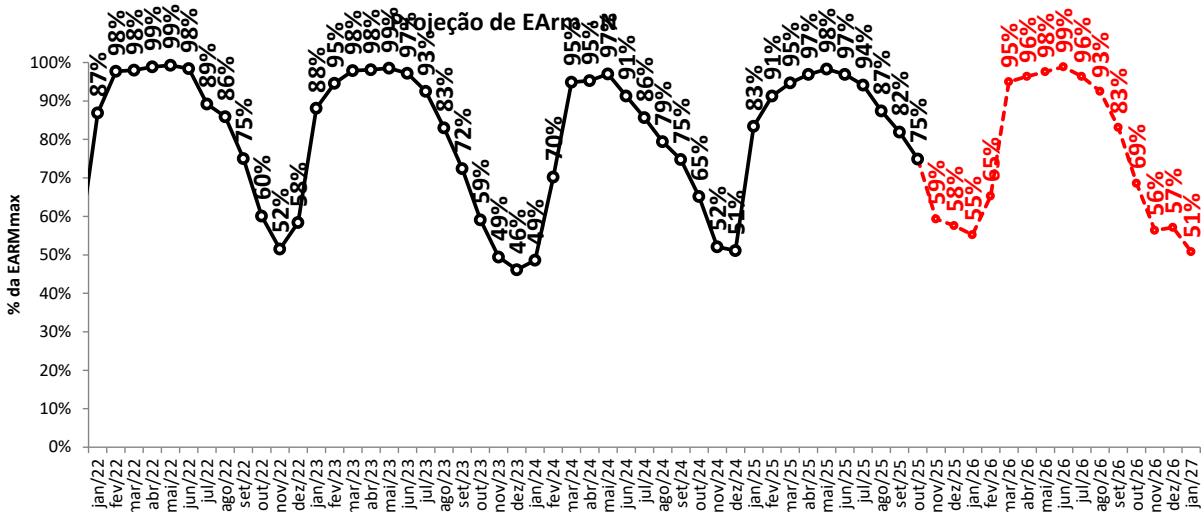
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



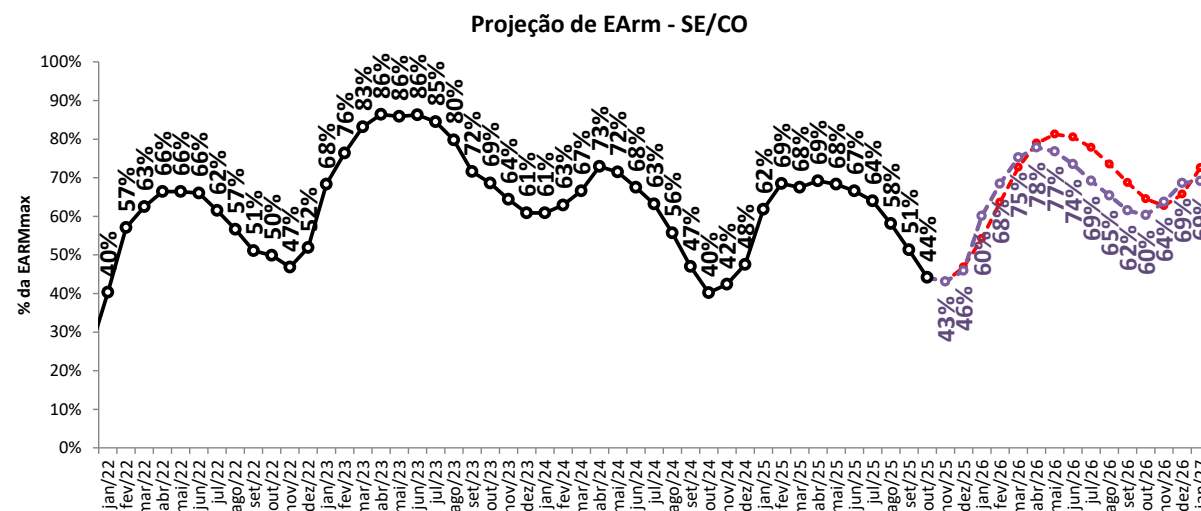
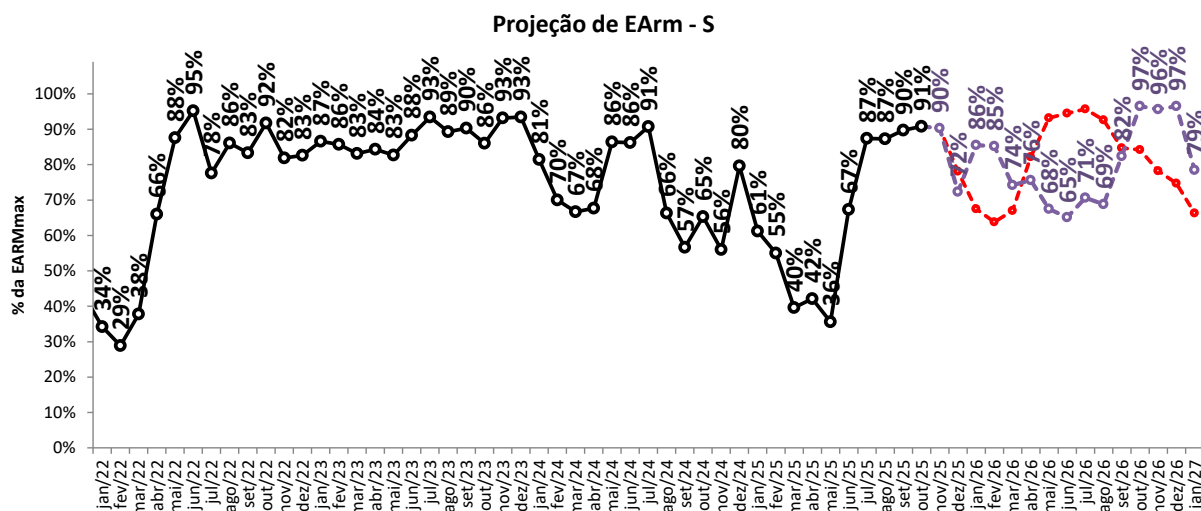
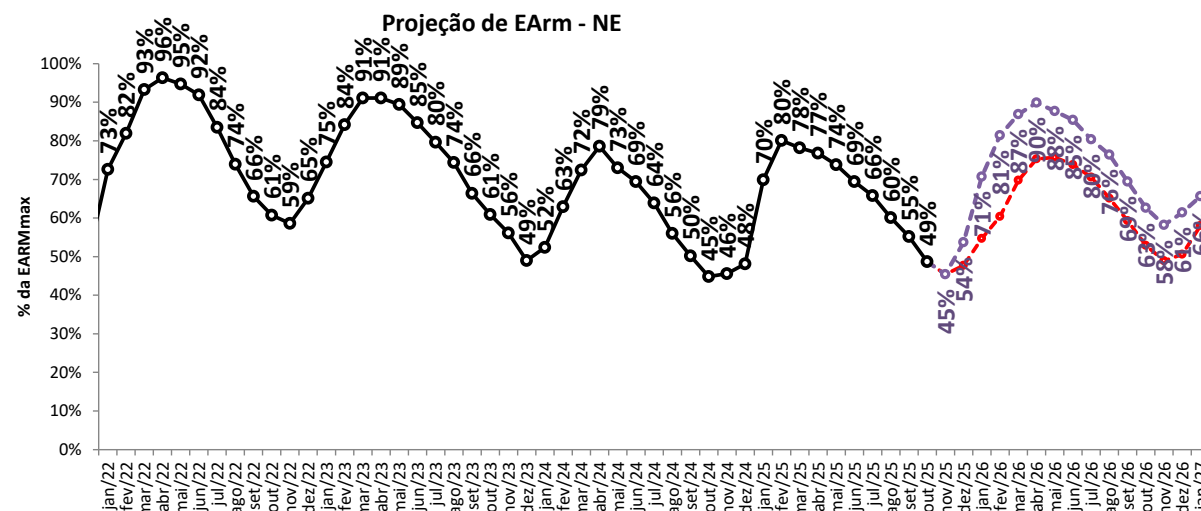
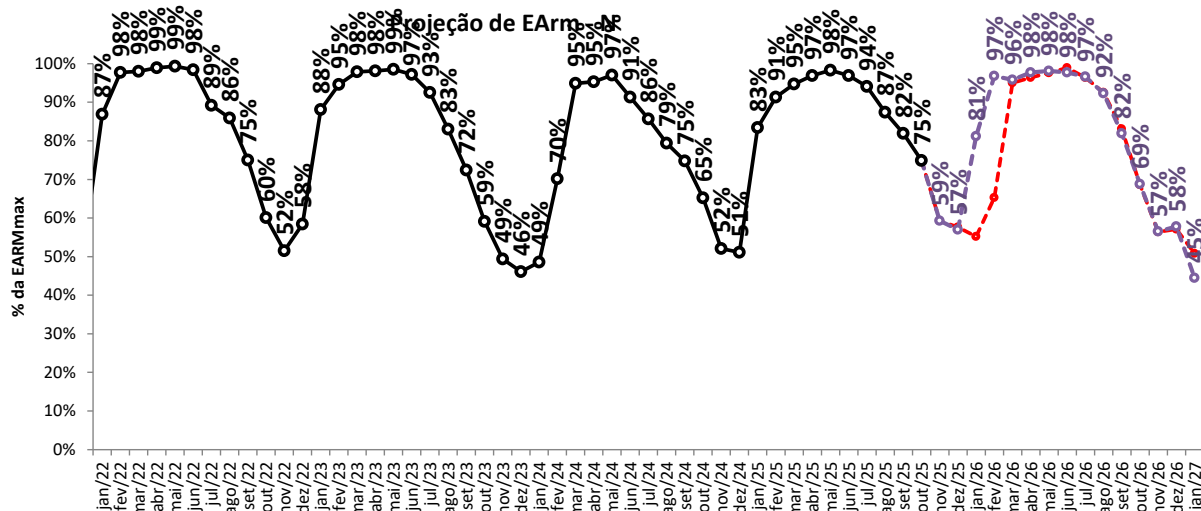
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

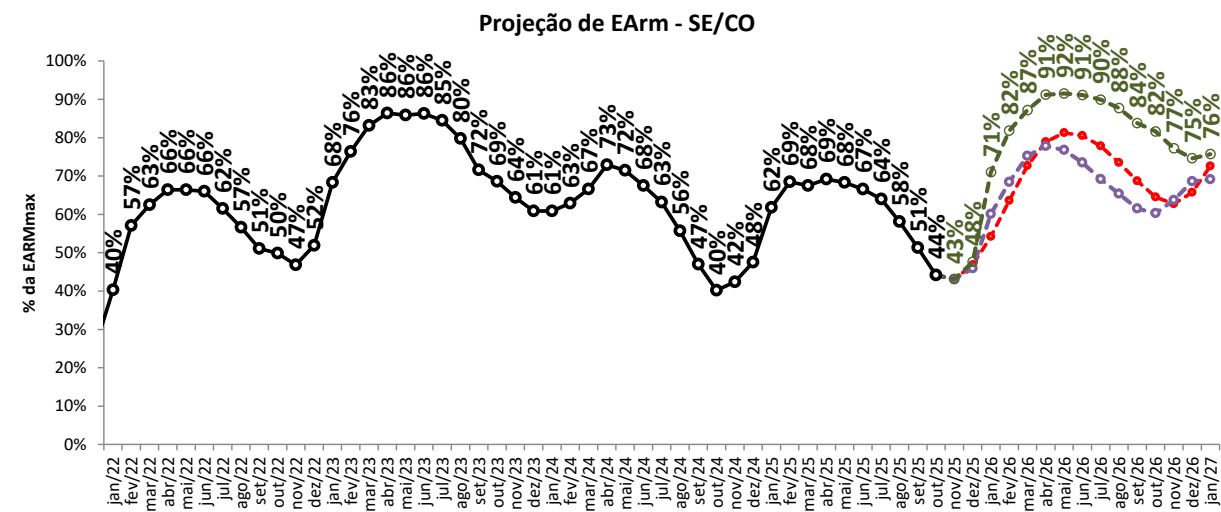
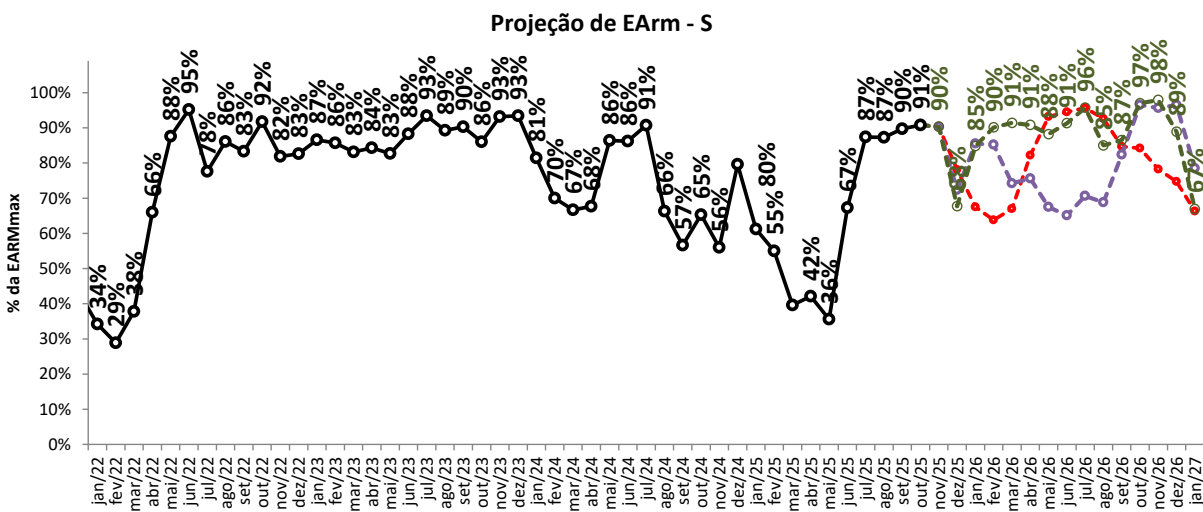
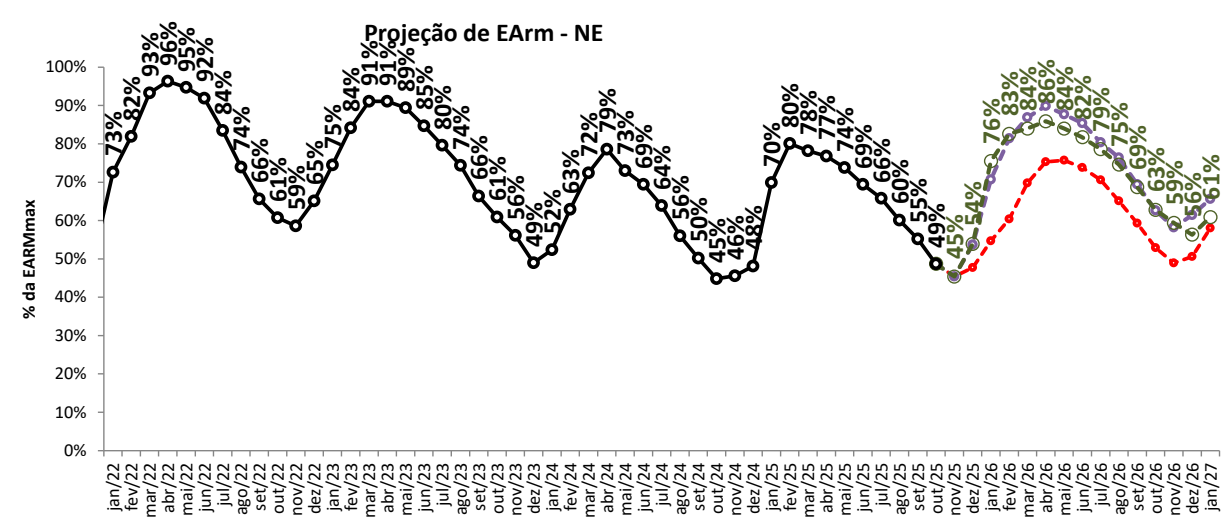
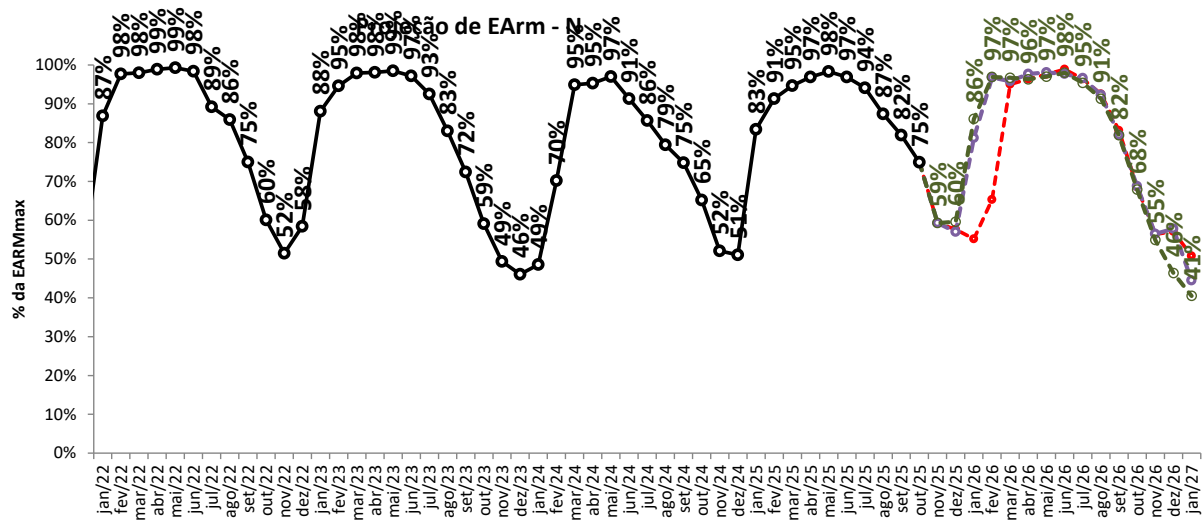


—○— proj. PLD, RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

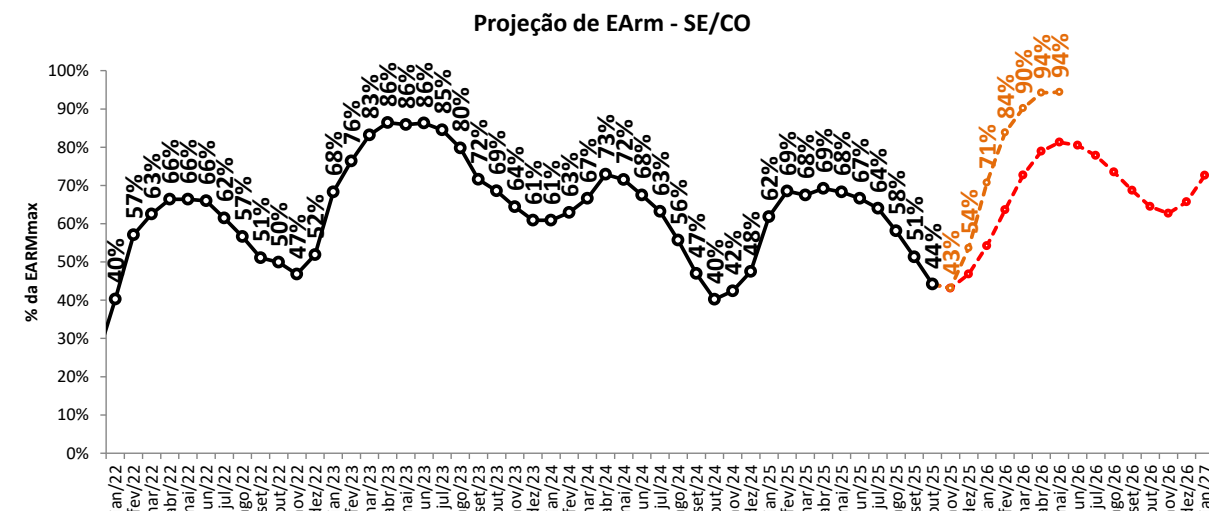
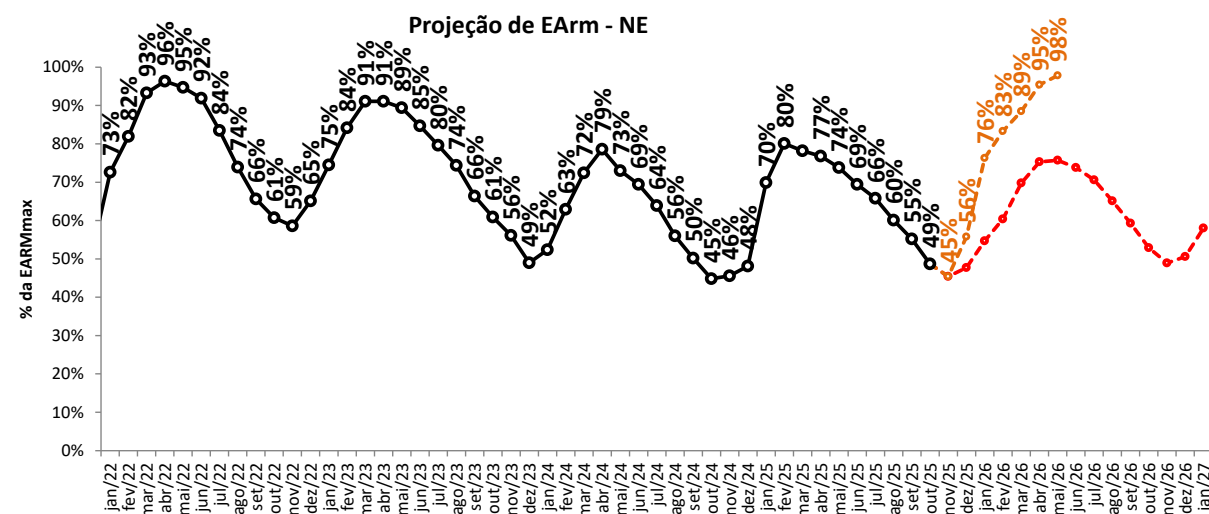
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



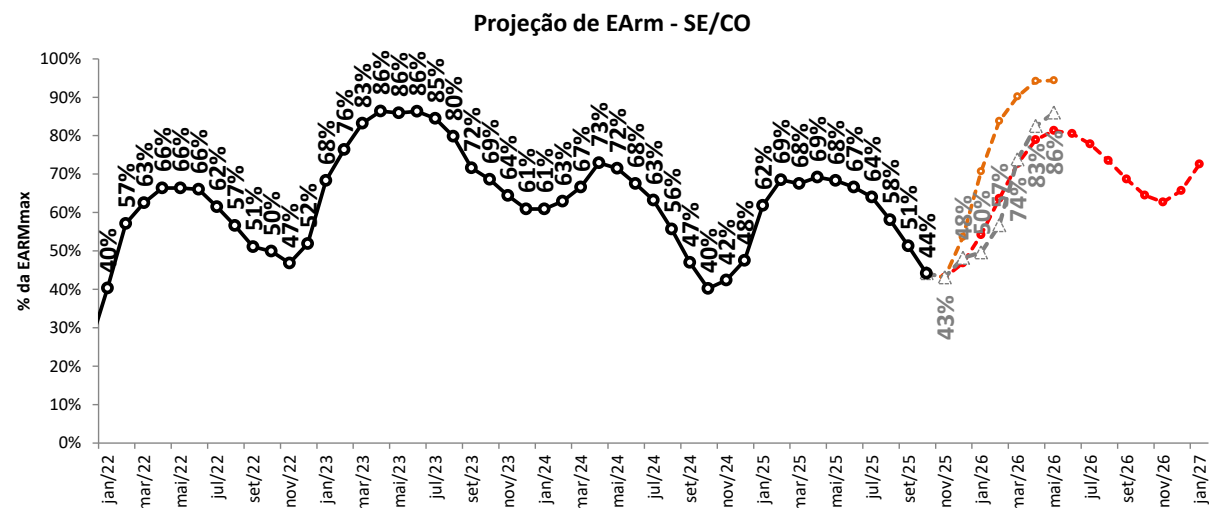
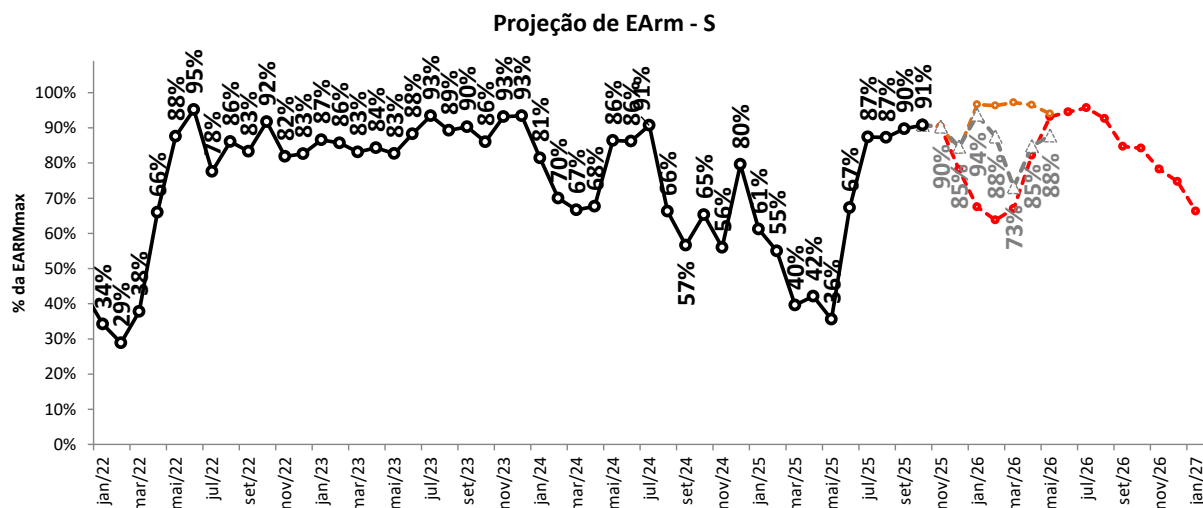
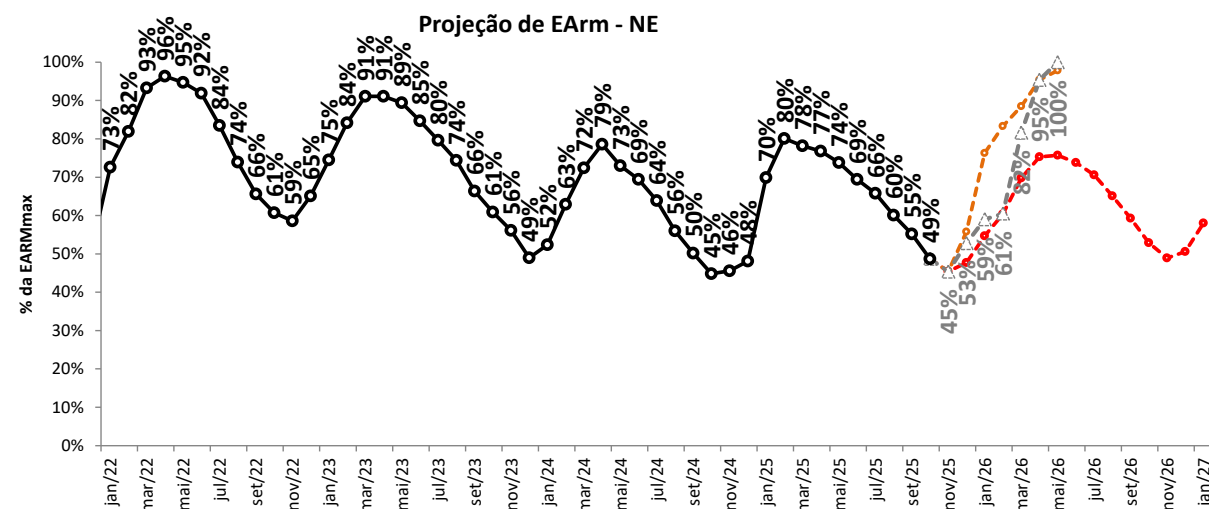
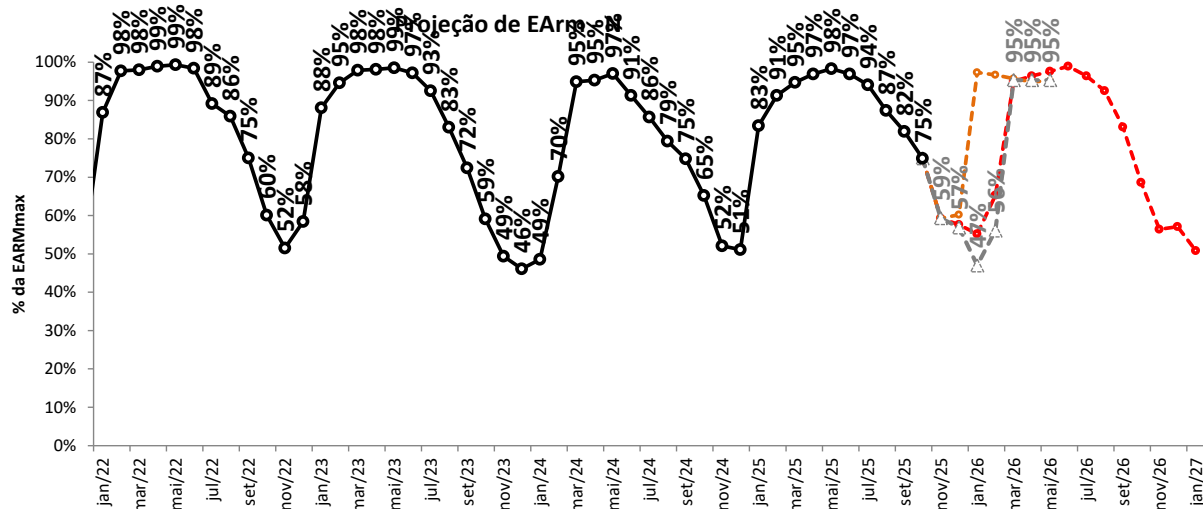
proj. PLD, RNA proj. PLD, SMAP 2017 proj. PLD, SMAP 2022 Realizado

ccee



—●— Realizado

projecção de energia armazenada



proj. PLD, RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2022

- - proj. PLD, SMAP CFS LI

—●— Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	43	47	54	64	73	79	81	81	78	74	69	65	63	66
proj. PLD, SMAP 2017	43	46	60	68	75	78	77	74	69	65	62	60	64	69
proj. PLD, SMAP 2022	43	48	71	82	87	91	92	91	90	88	84	82	77	75
proj. PLD, SMAP CFS VE	43	54	71	84	90	94	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	43	48	50	57	74	83	86	-	-	-	-	-	-	-

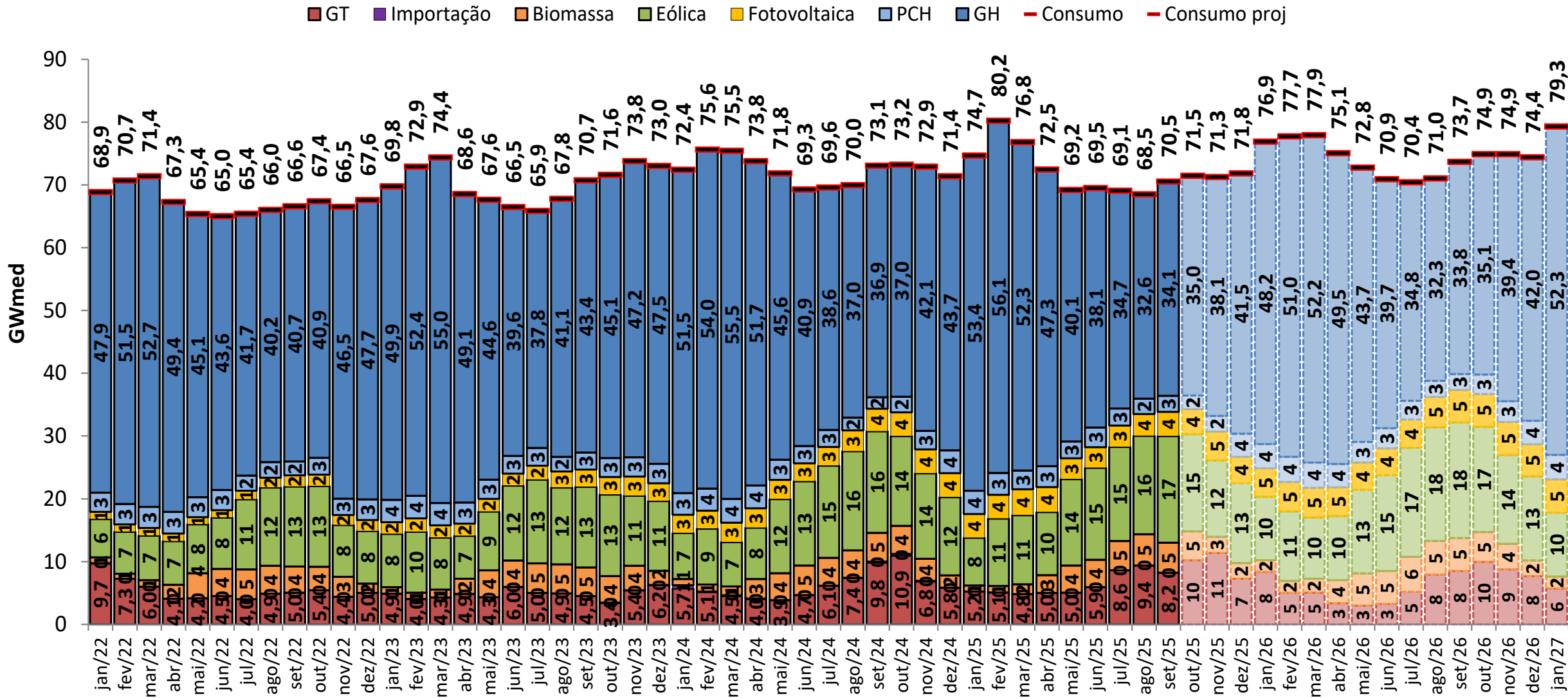
S	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	90	78	68	64	67	82	93	95	96	93	85	84	78	75
proj. PLD, SMAP 2017	90	72	86	85	74	76	68	65	71	69	82	97	96	97
proj. PLD, SMAP 2022	90	68	85	90	91	91	88	91	96	85	87	97	98	89
proj. PLD, SMAP CFS VE	90	84	97	96	97	97	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	90	85	94	88	73	85	88	-	-	-	-	-	-	-

NE	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	45	48	55	60	70	75	76	74	71	65	59	53	49	51
proj. PLD, SMAP 2017	45	54	71	81	87	90	88	85	80	76	69	63	58	61
proj. PLD, SMAP 2022	45	54	76	83	84	86	84	82	79	75	69	63	59	56
proj. PLD, SMAP CFS VE	45	56	76	83	89	95	98	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	45	53	59	61	82	95	100	-	-	-	-	-	-	-

N	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	59	58	55	65	95	96	98	99	96	93	83	69	56	57
proj. PLD, SMAP 2017	59	57	81	97	96	98	98	98	97	92	82	69	57	58
proj. PLD, SMAP 2022	59	60	86	97	97	96	97	98	95	91	82	68	55	46
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	60	97	97	96	95	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	57	47	56	95	95	95	-	-	-	-	-	-	-

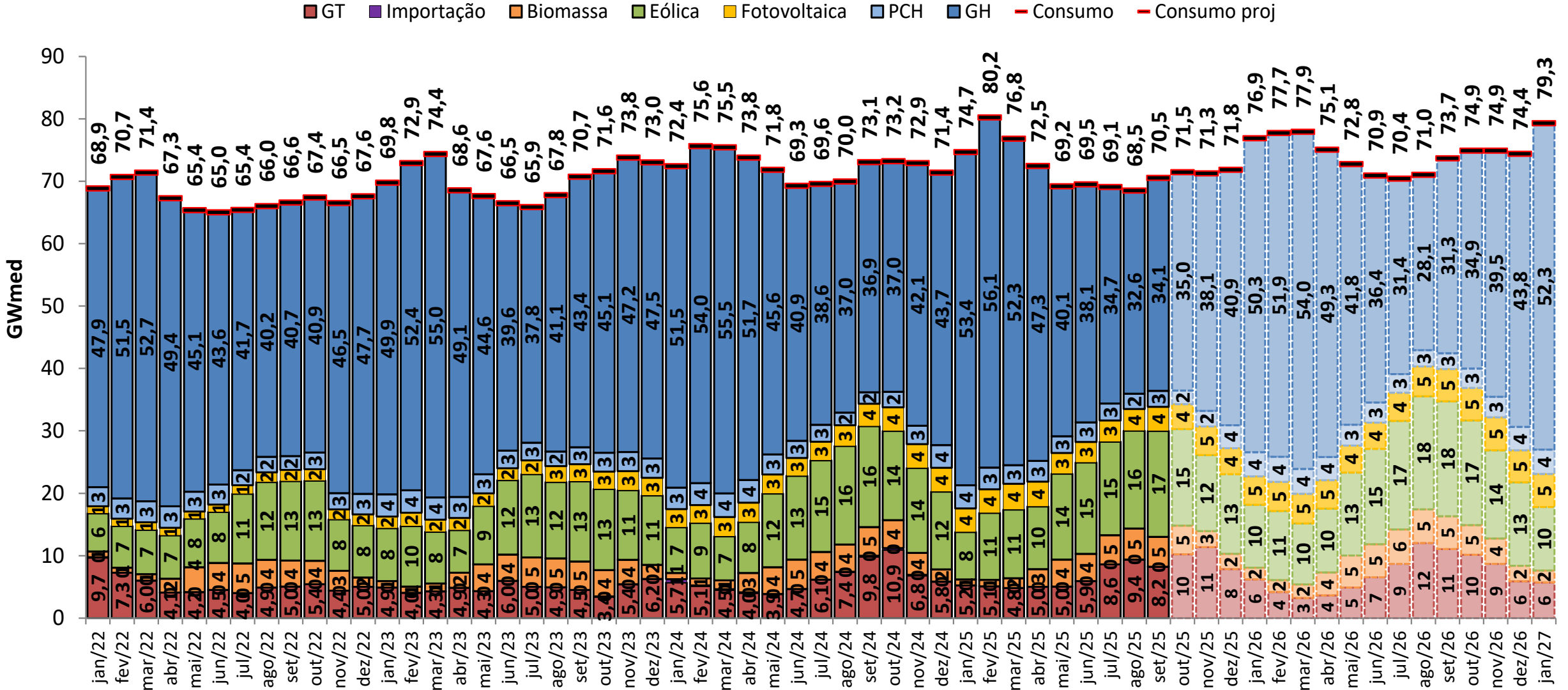
SIN	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	48	50	55	63	73	79	82	81	79	74	69	64	61	63
proj. PLD, SMAP 2017	48	50	65	73	78	81	79	76	73	69	65	64	64	69
proj. PLD, SMAP 2022	48	51	74	83	87	91	90	90	89	85	81	79	74	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	48	56	75	85	91	95	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	48	52	54	59	76	86	89	-	-	-	-	-	-	-

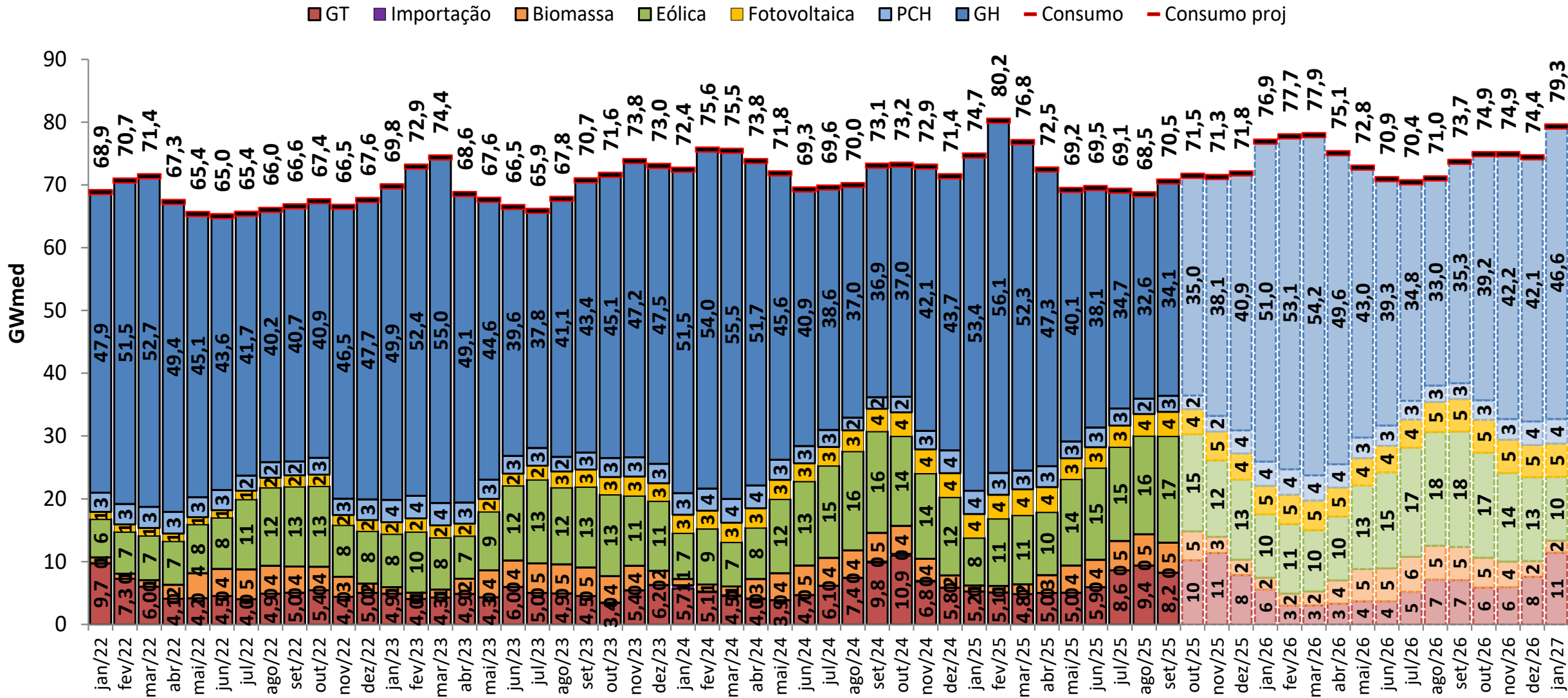
balanço operativo
proj. PLD RNA

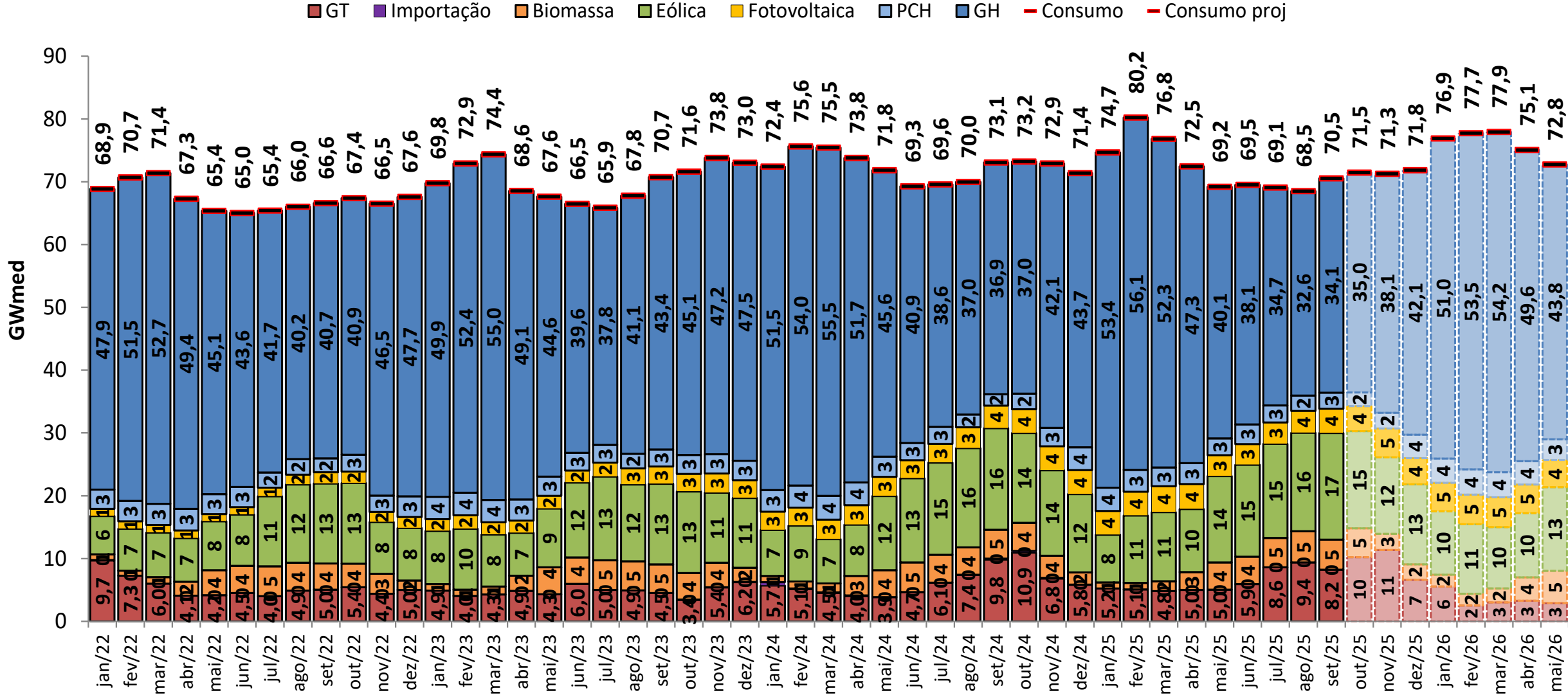


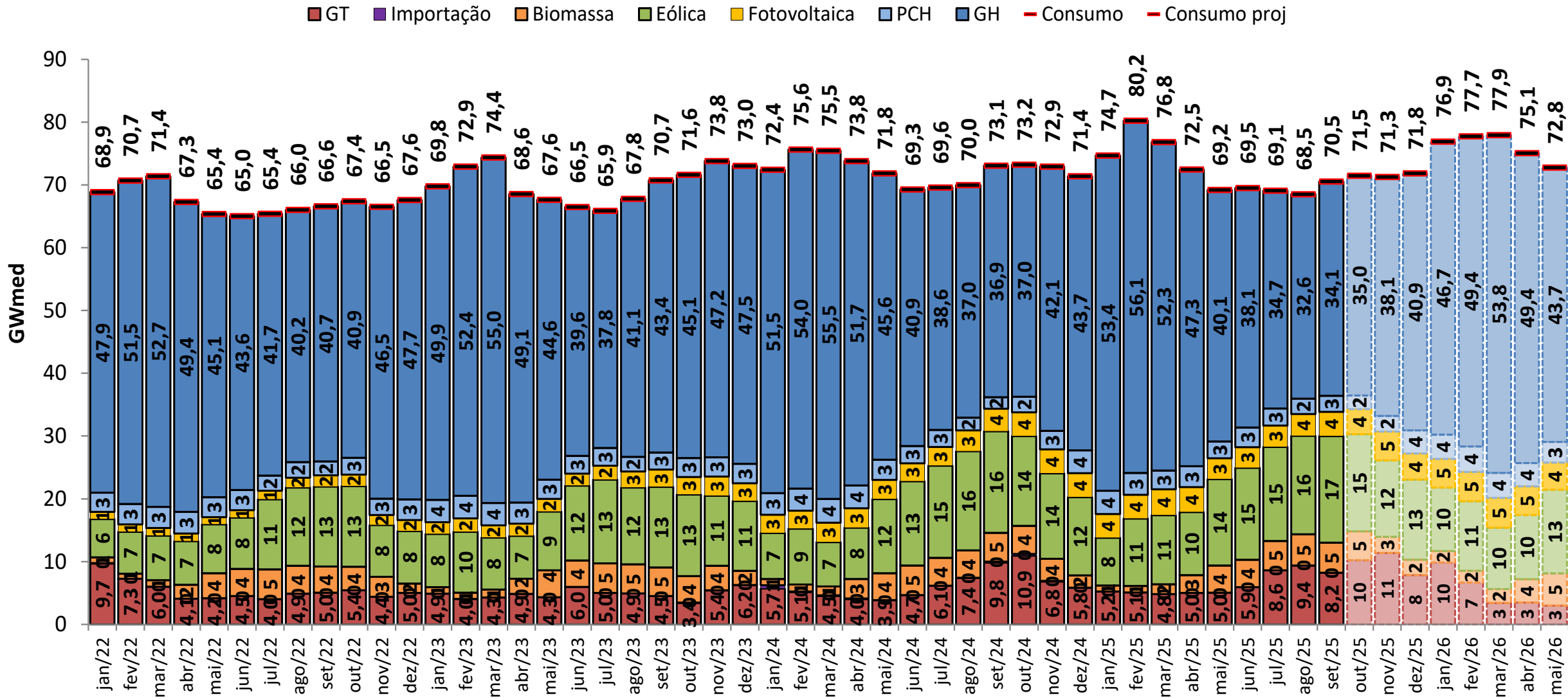
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



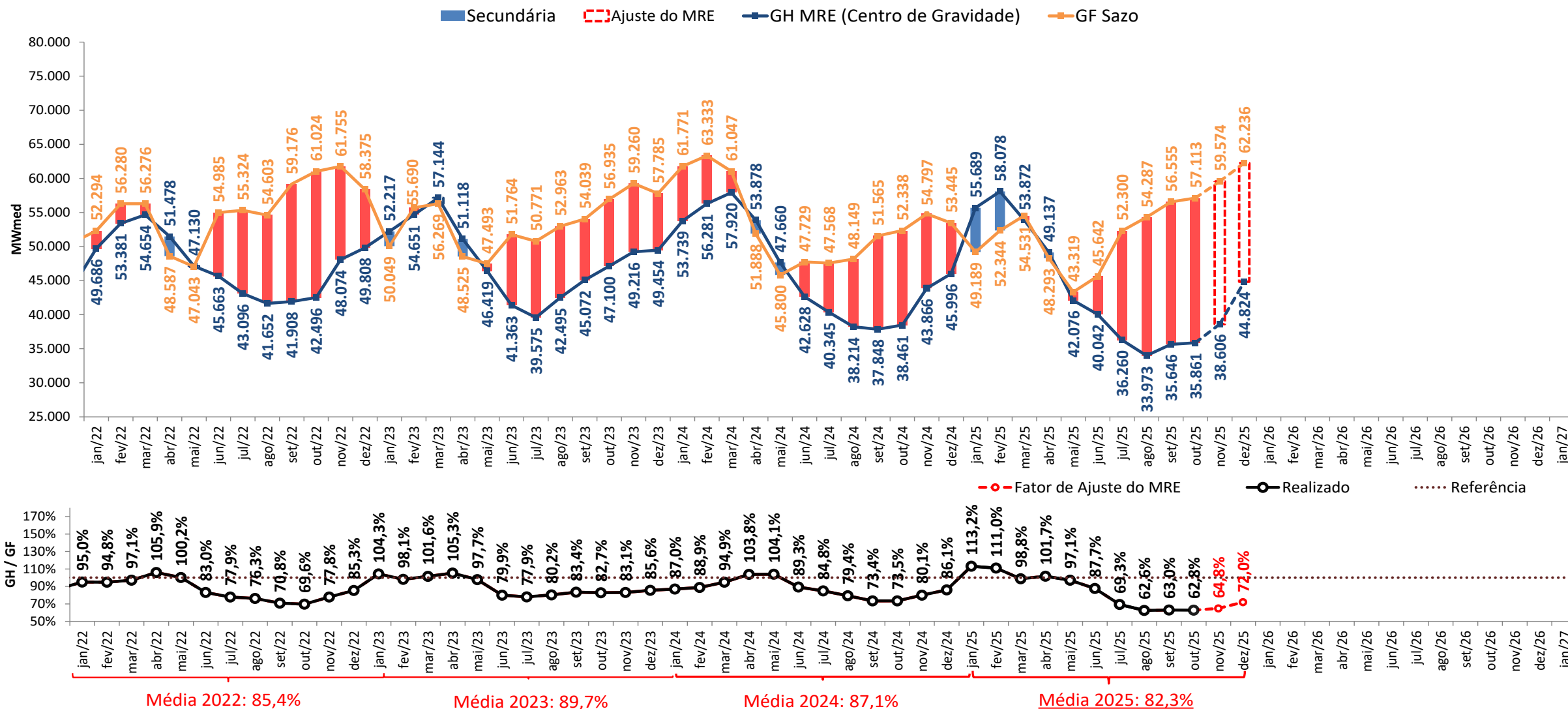






projeção do MRE

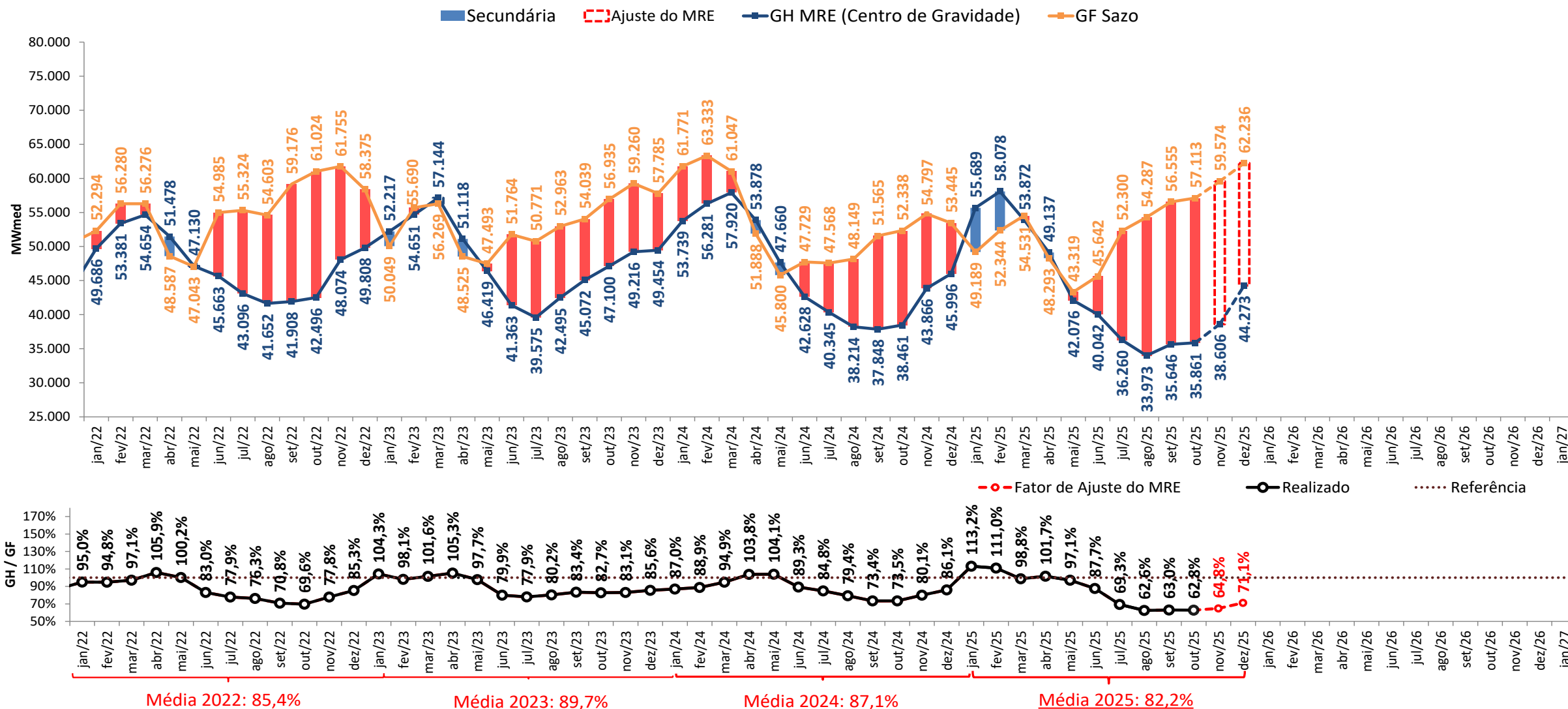
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

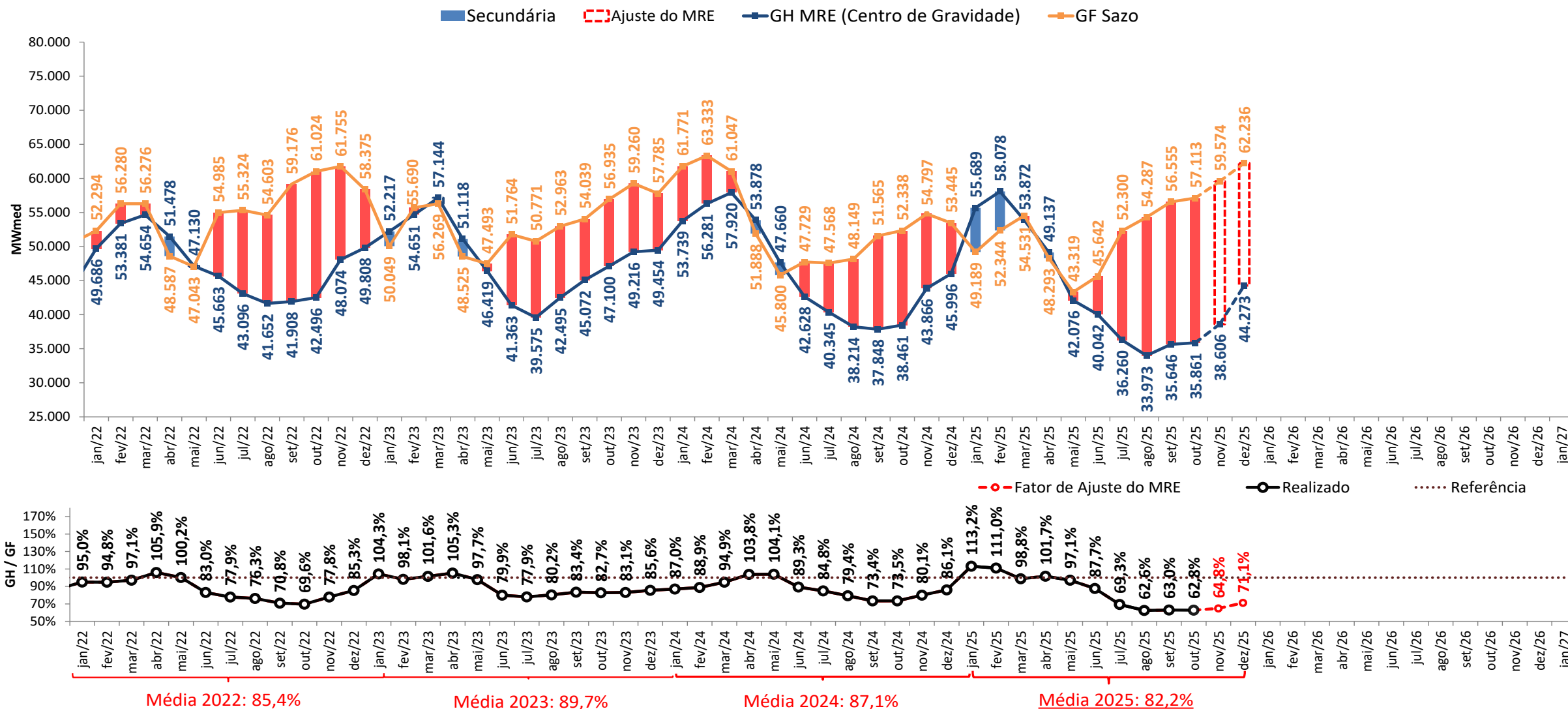
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

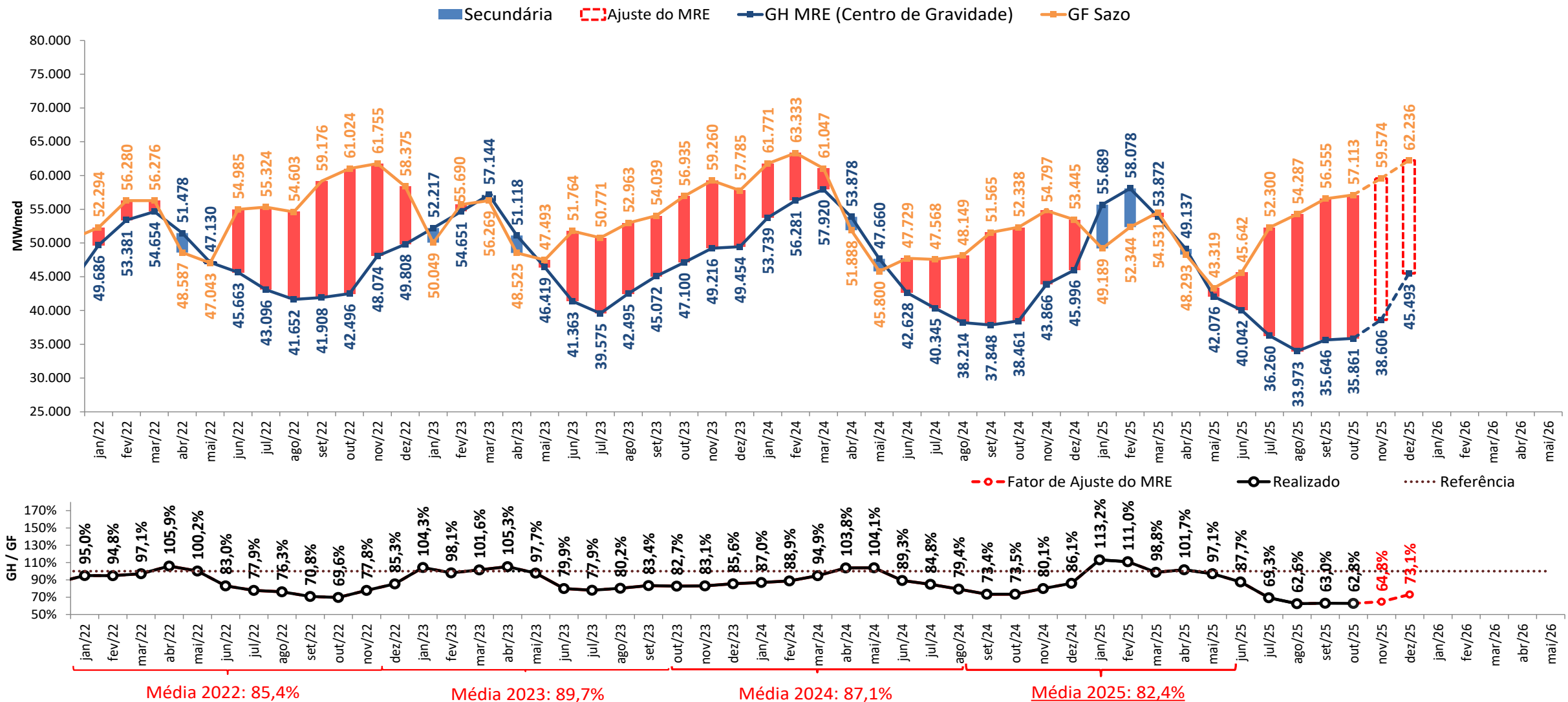
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

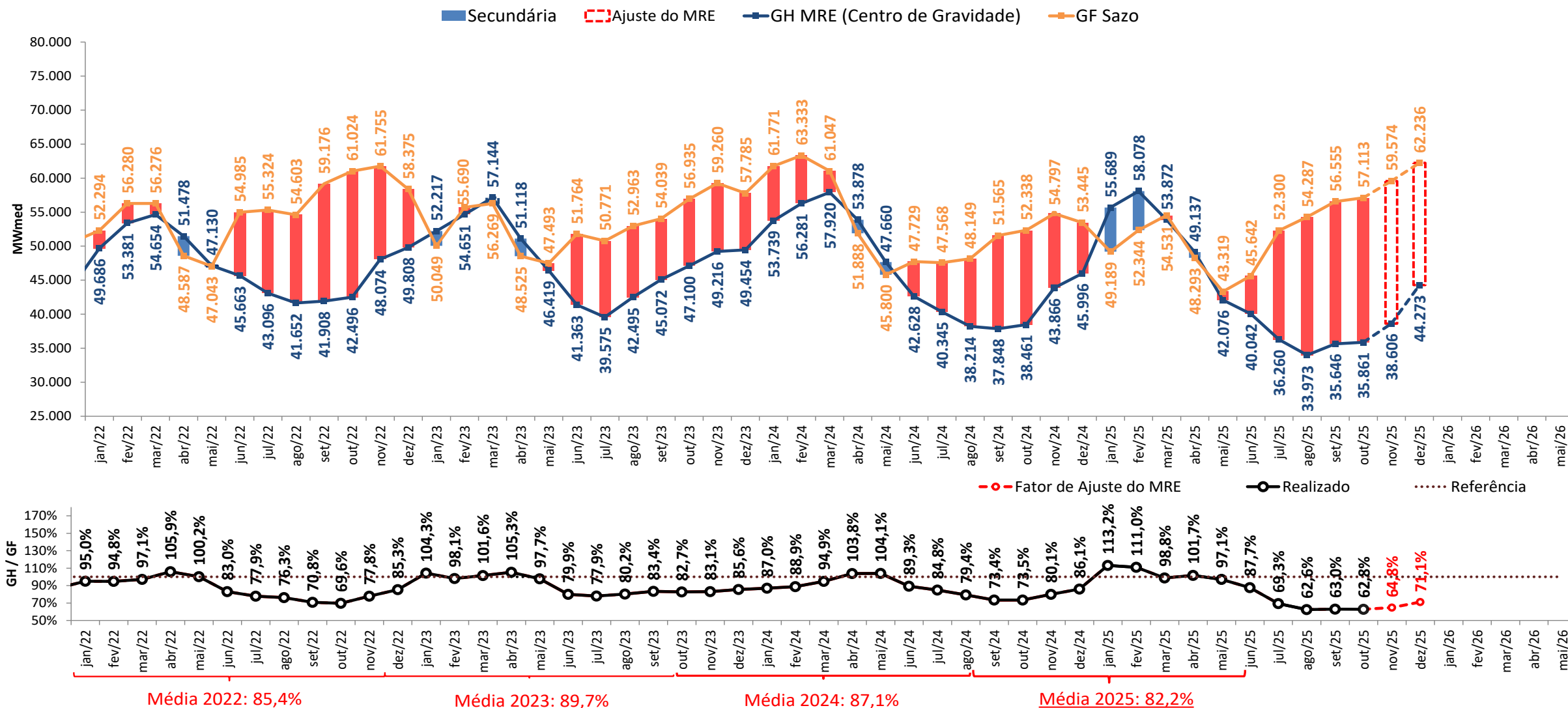
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

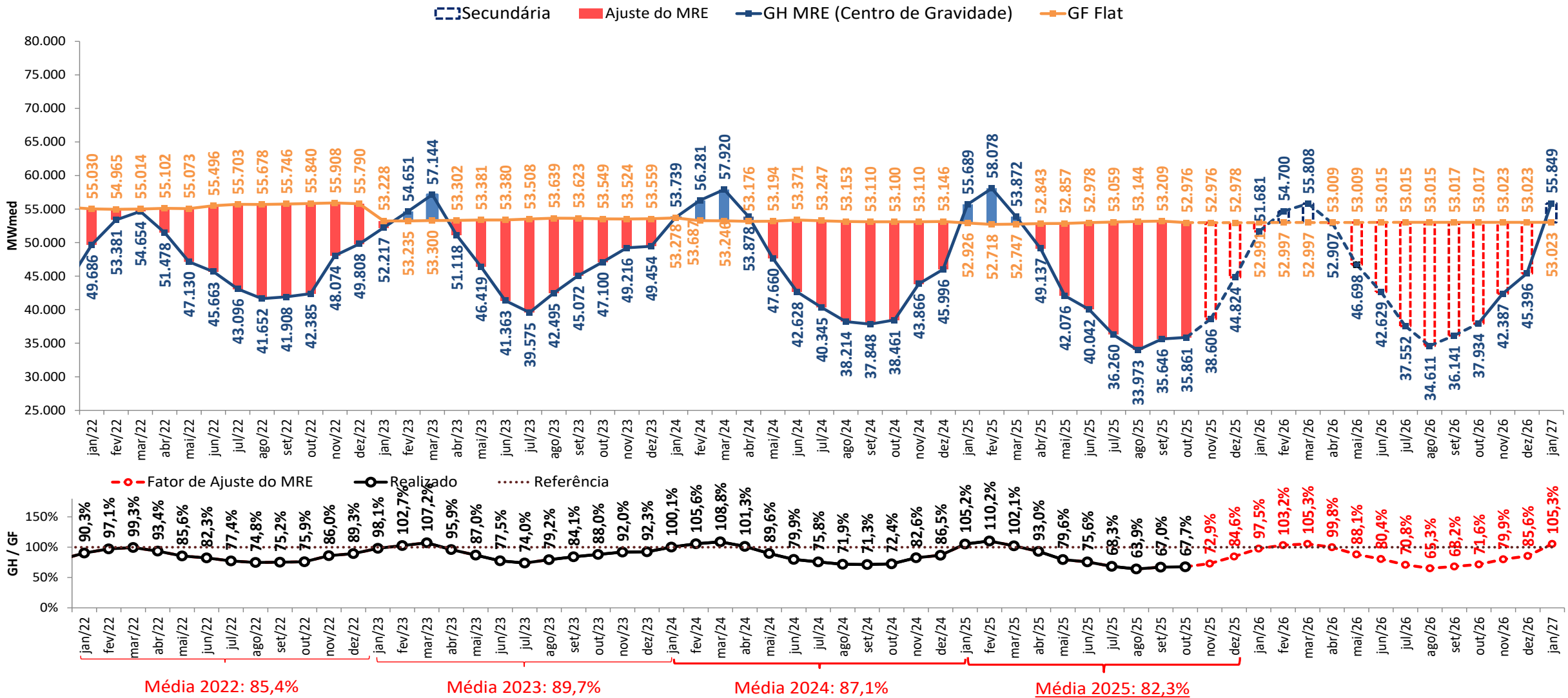
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

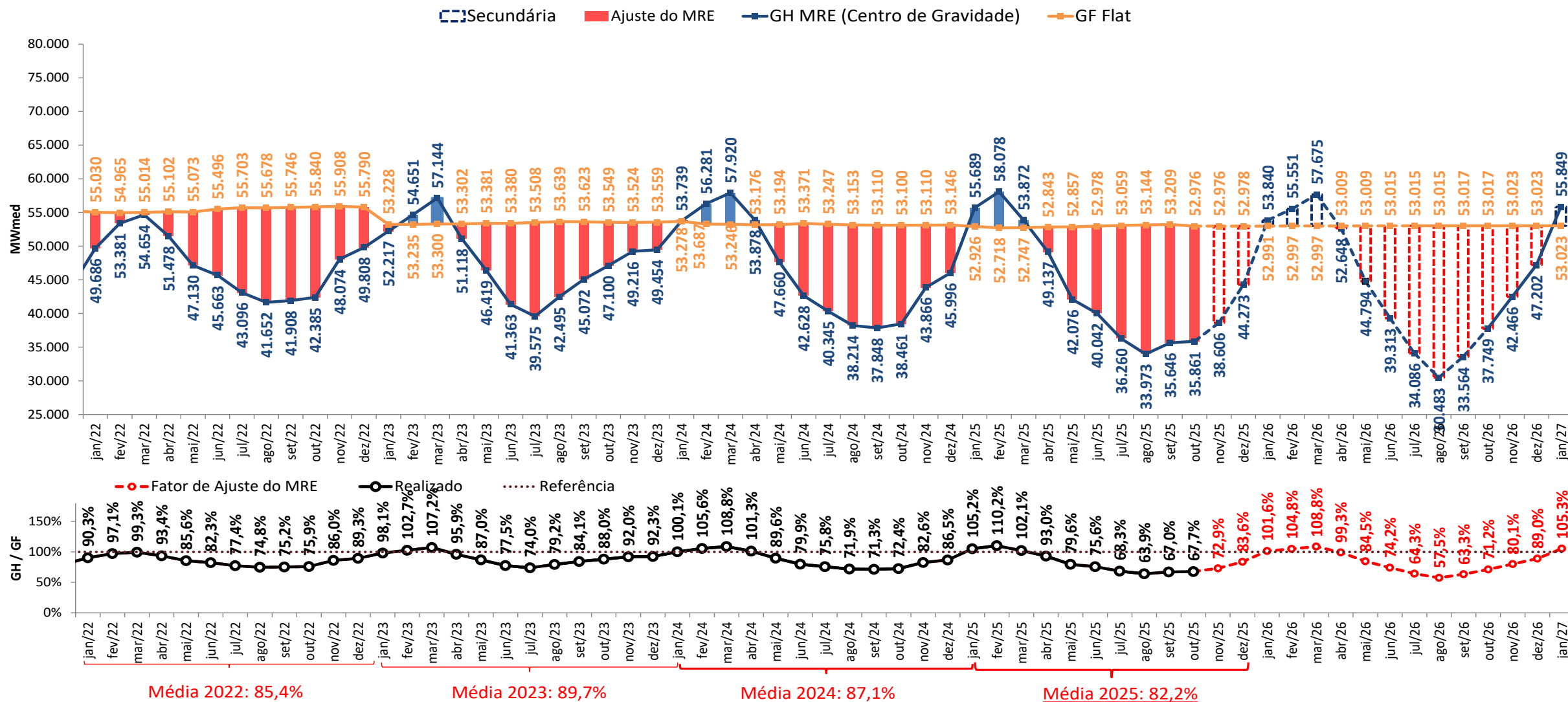
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

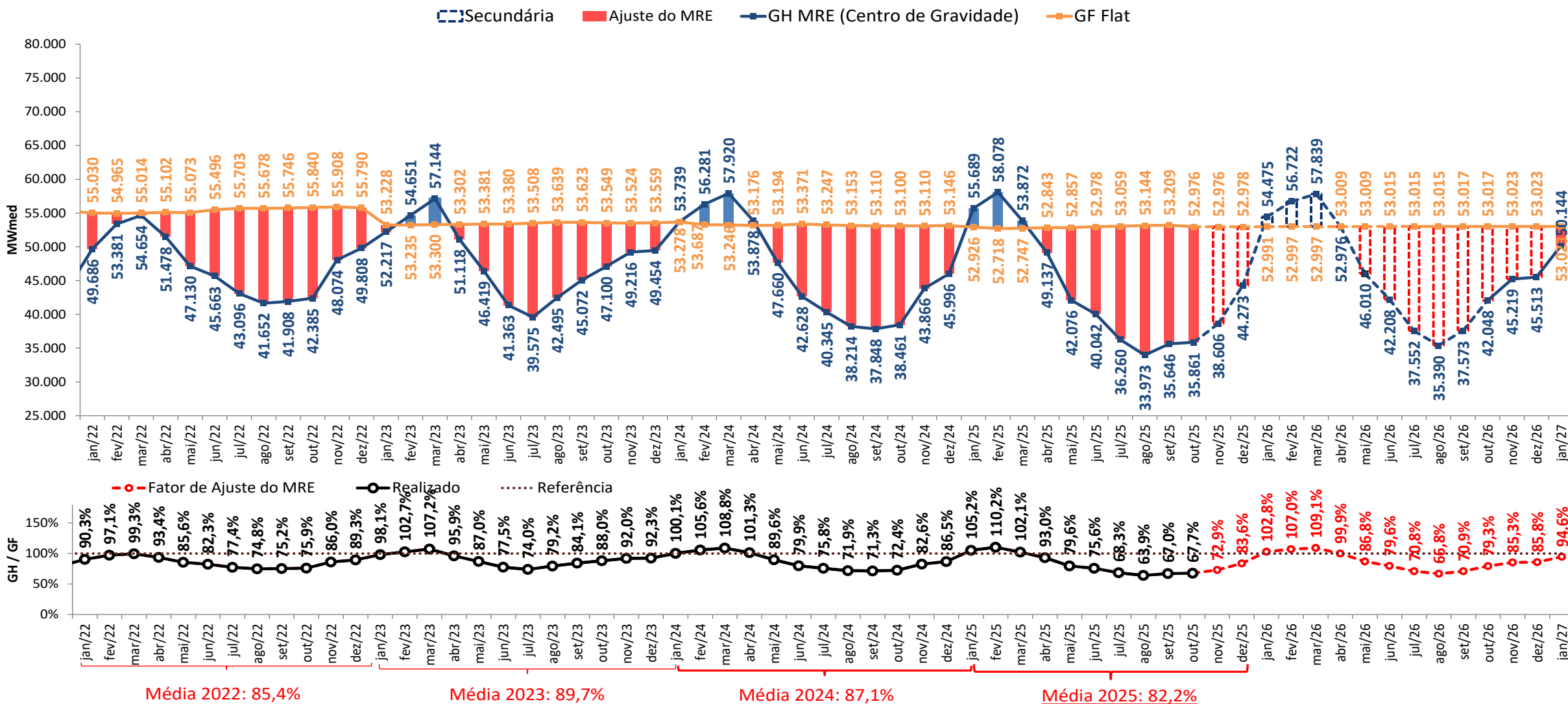
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

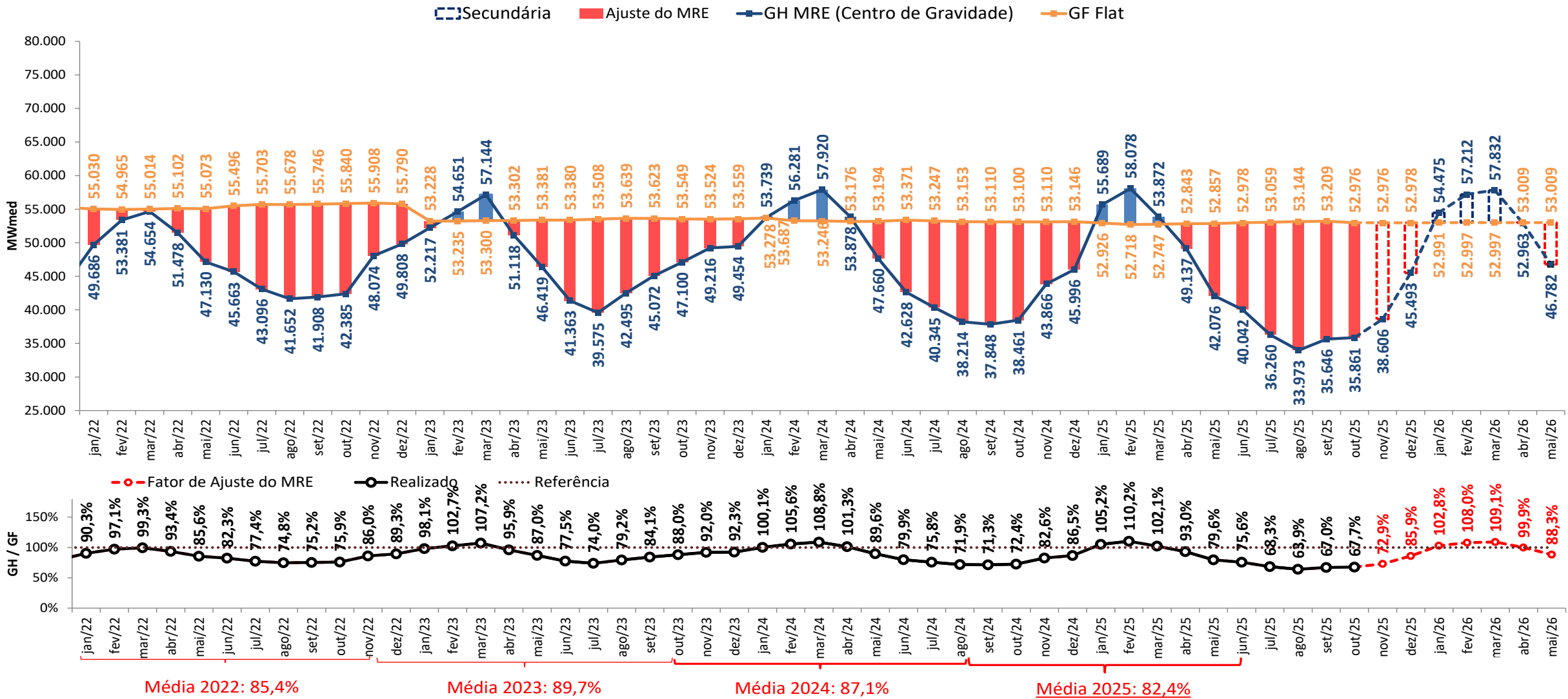
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



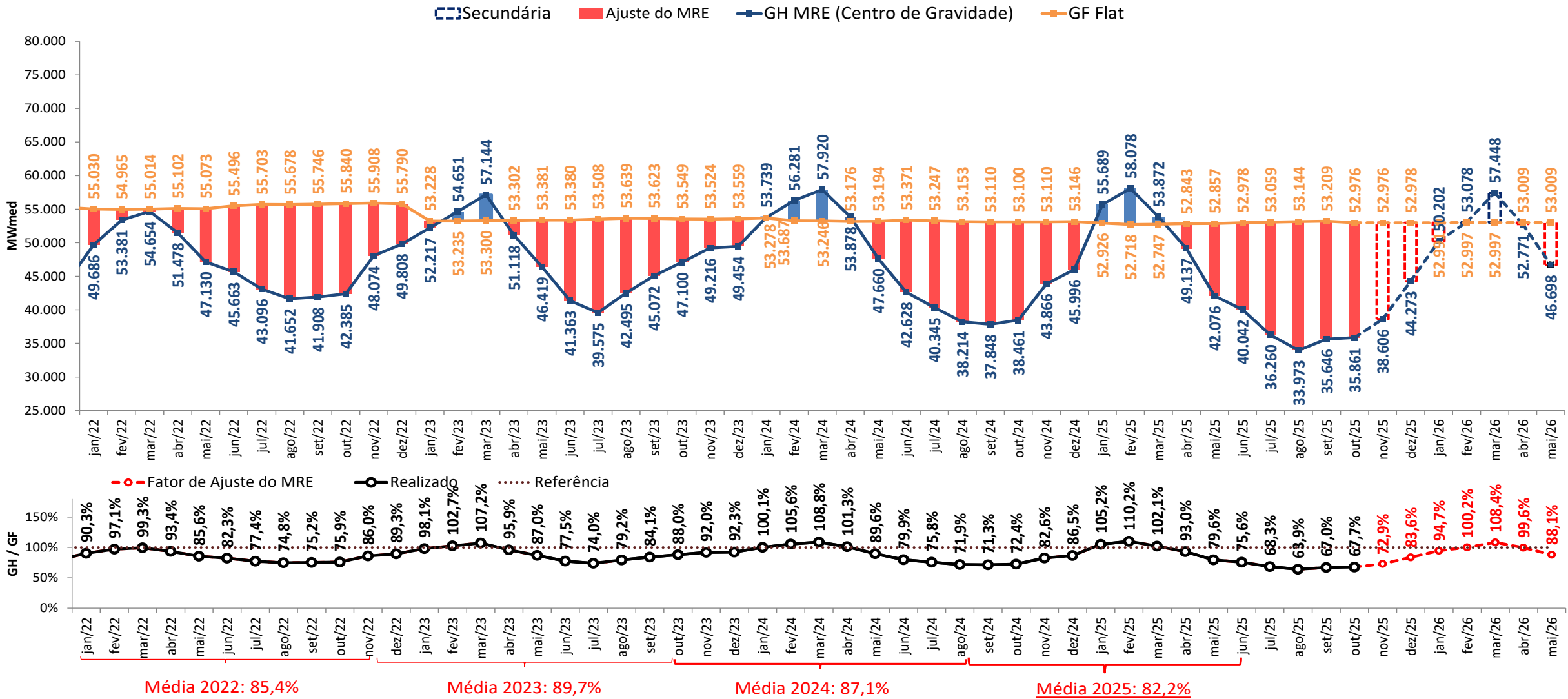
- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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 novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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 (≈4,312%) (MW/médio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28 887	30 648	31 860	28 154	25 263	26 529	30 514	31 730	33 023	33 392	34 838	36 411
Sul	7 318	7 846	8 291	7 251	6 555	6 793	7 484	7 913	8 236	8 296	8 616	8 907
Nordeste	4 406	4 688	4 884	4 327	3 880	4 082	4 680	4 868	5 072	5 122	5 342	5 579
Norte	8 578	9 163	9 495	8 561	7 622	8 238	9 621	9 776	10 225	10 303	10 778	11 339
SIN	49 189	52 344	54 531	48 293	43 319	45 642	52 300	54 287	56 555	57 113	59 574	62 236

Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Perfil MRE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	93%	99%	103%	91%	82%	86%	99%	102%	106%	108%	112%	117%

Expansão UHEs - perdas (≈4,312%) (MW/médio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
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 (MW/médio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
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

GF Sazo Total (MW/médio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28 887	30 648	31 860	28 154	25 263	26 529	30 514	31 730	33 023	33 392	34 838	36 411
Sul	7 318	7 846	8 291	7 251	6 555	6 793	7 484	7 913	8 236	8 296	8 616	8 907
Nordeste	4 406	4 688	4 884	4 327	3 880	4 082	4 680	4 868	5 072	5 122	5 342	5 579
Norte	8 578	9 163	9 495	8 561	7 622	8 238	9 621	9 776	10 225	10 303	10 778	11 339
SIN	49 189	52 344	54 531	48 293	43 319	45 642	52 300	54 287	56 555	57 113	59 574	62 236

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)



GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,312%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31 082	30 866	30 818	30 807	30 826	30 793	30 957	31 062	31 069	30 974	30 980	30 995
Sul	7 874	7 902	8 020	7 934	7 998	7 885	7 593	7 746	7 748	7 695	7 662	7 582
Nordeste	4 740	4 722	4 724	4 735	4 734	4 738	4 748	4 766	4 772	4 751	4 750	4 749
Norte	9 230	9 228	9 185	9 367	9 300	9 562	9 761	9 570	9 620	9 557	9 584	9 652
SIN	52 926	52 718	52 747	52 843	52 857	52 978	53 059	53 144	53 209	52 976	52 976	52 978

Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
------------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------	--------

Expansão - perdas (≈4,312%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
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

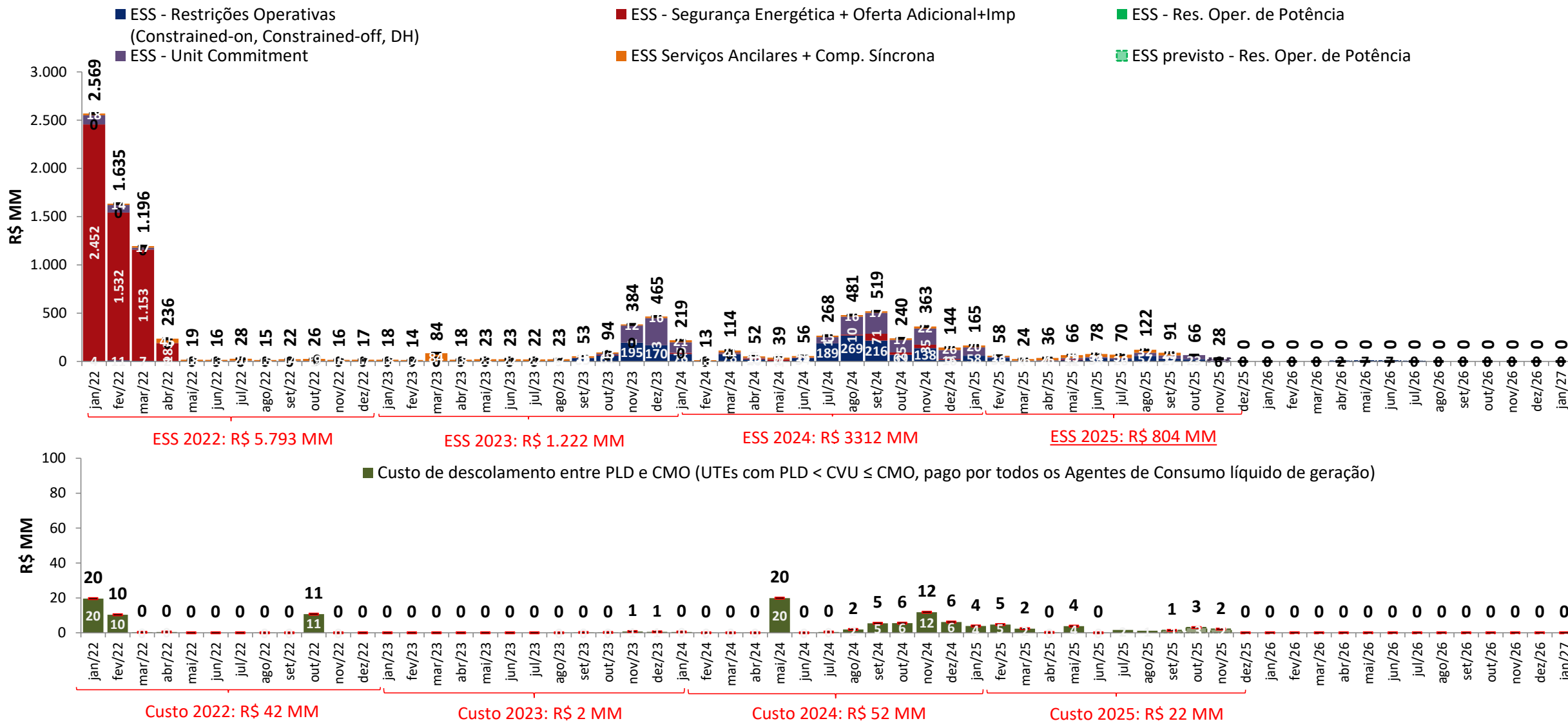
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31 082	30 866	30 818	30 807	30 826	30 793	30 957	31 062	31 069	30 974	30 980	30 995
Sul	7 874	7 902	8 020	7 934	7 998	7 885	7 593	7 746	7 748	7 695	7 662	7 582
Nordeste	4 740	4 722	4 724	4 735	4 734	4 738	4 748	4 766	4 772	4 751	4 750	4 749
Norte	9 230	9 228	9 185	9 367	9 300	9 562	9 761	9 570	9 620	9 557	9 584	9 652
SIN	52 926	52 718	52 747	52 843	52 857	52 978	53 059	53 144	53 209	52 976	52 976	52 978

- 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

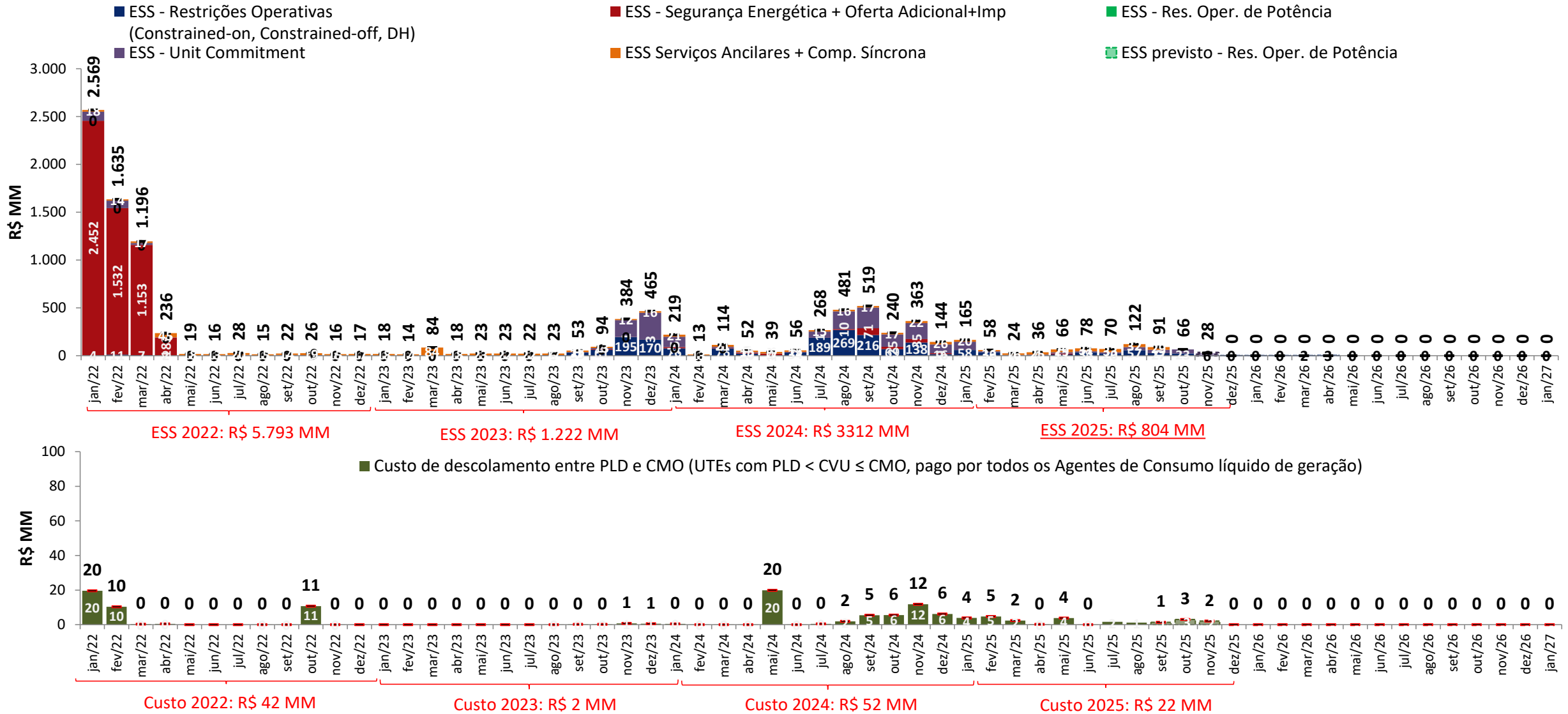
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

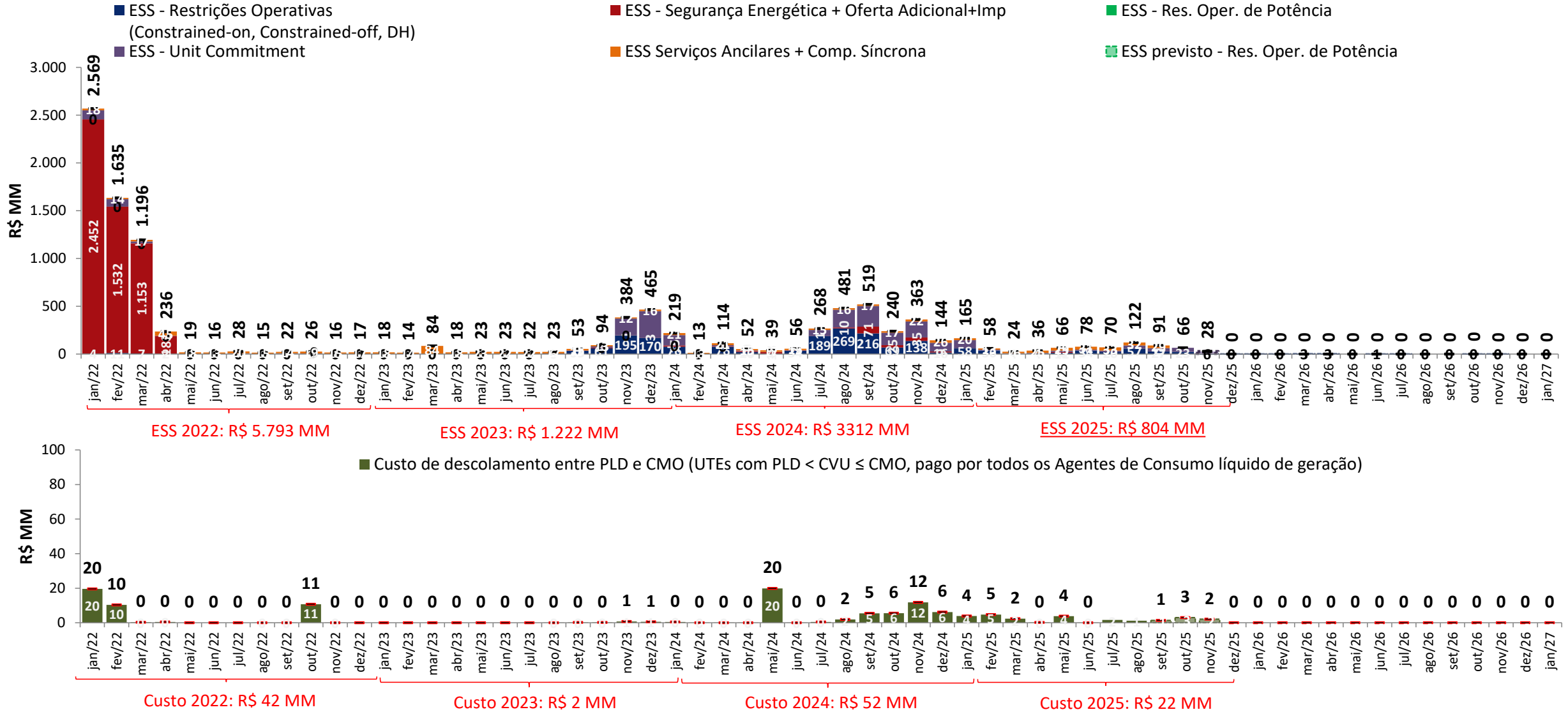
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

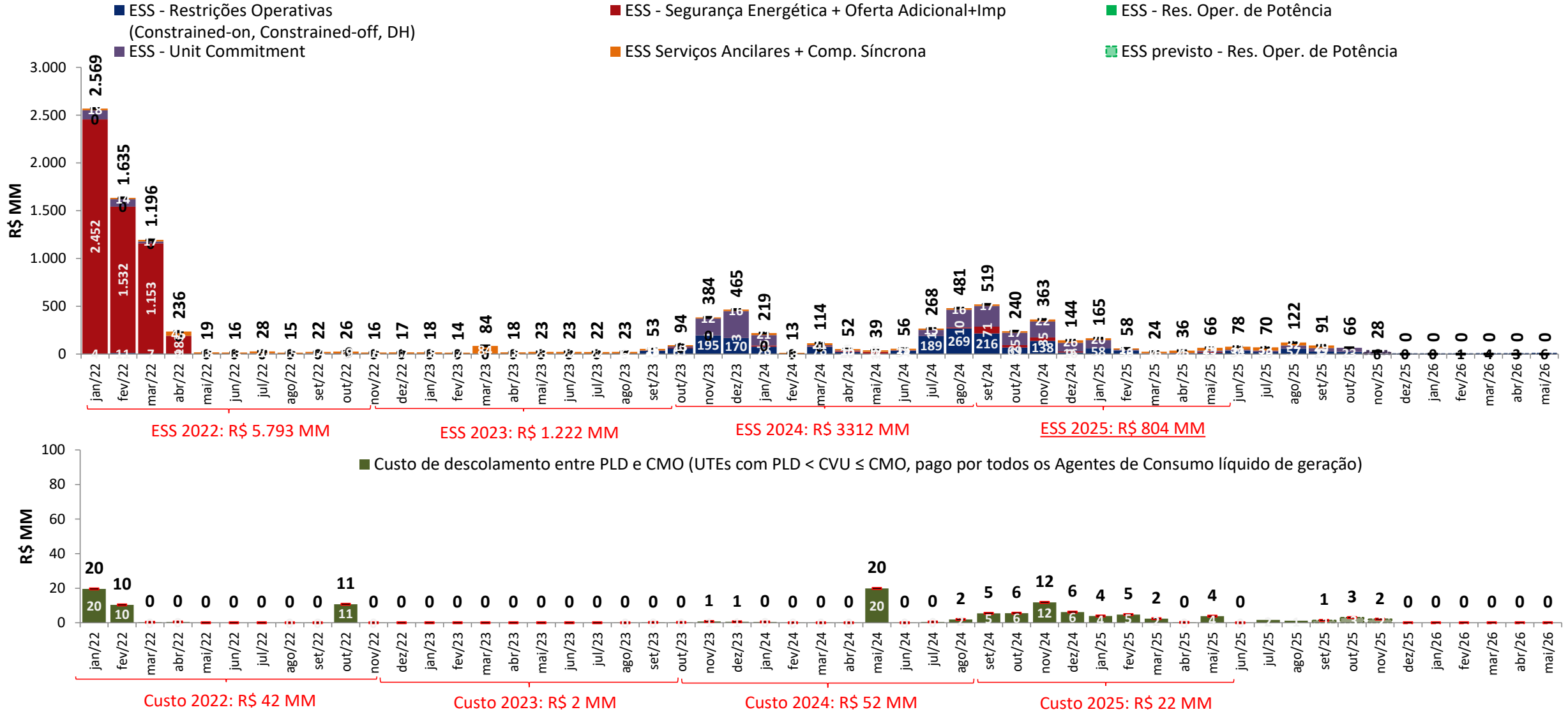
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

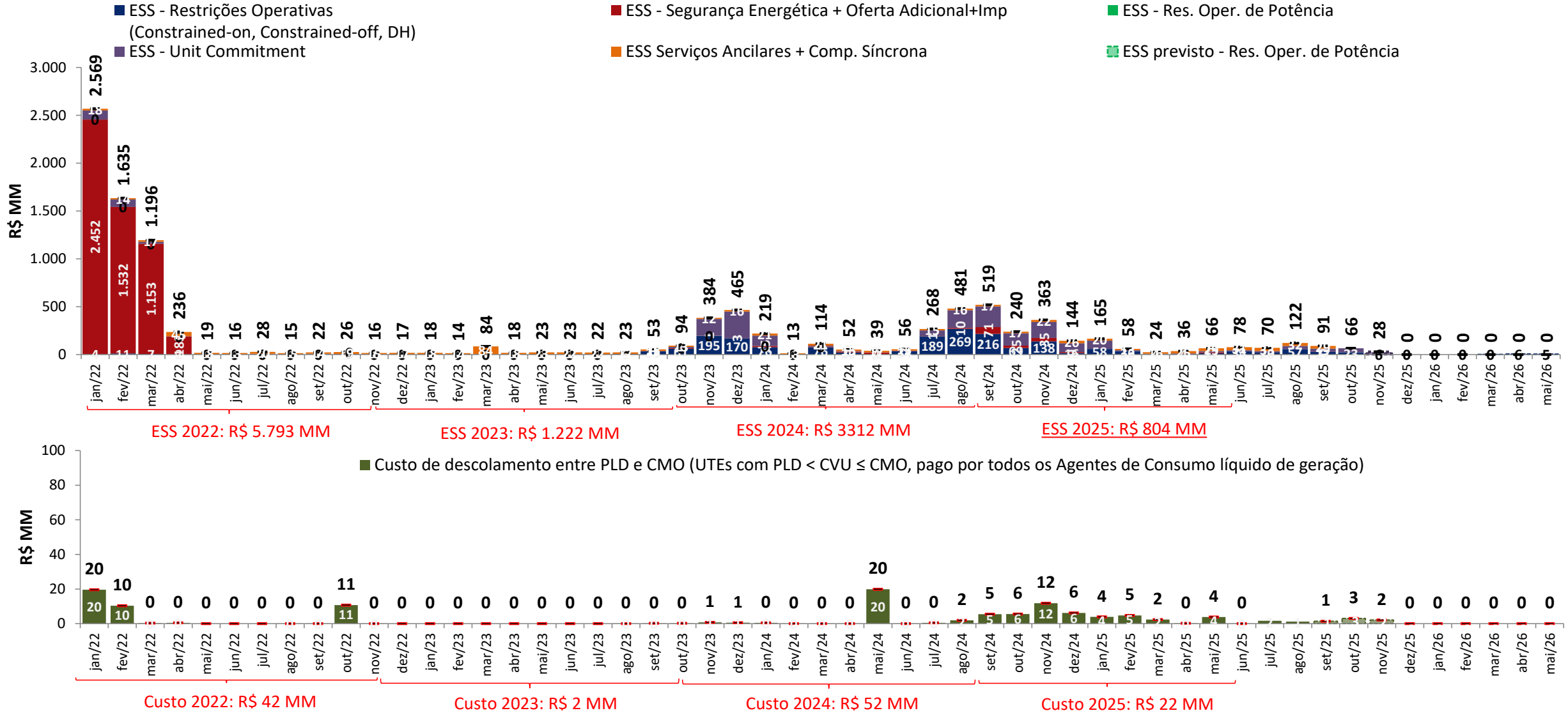
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

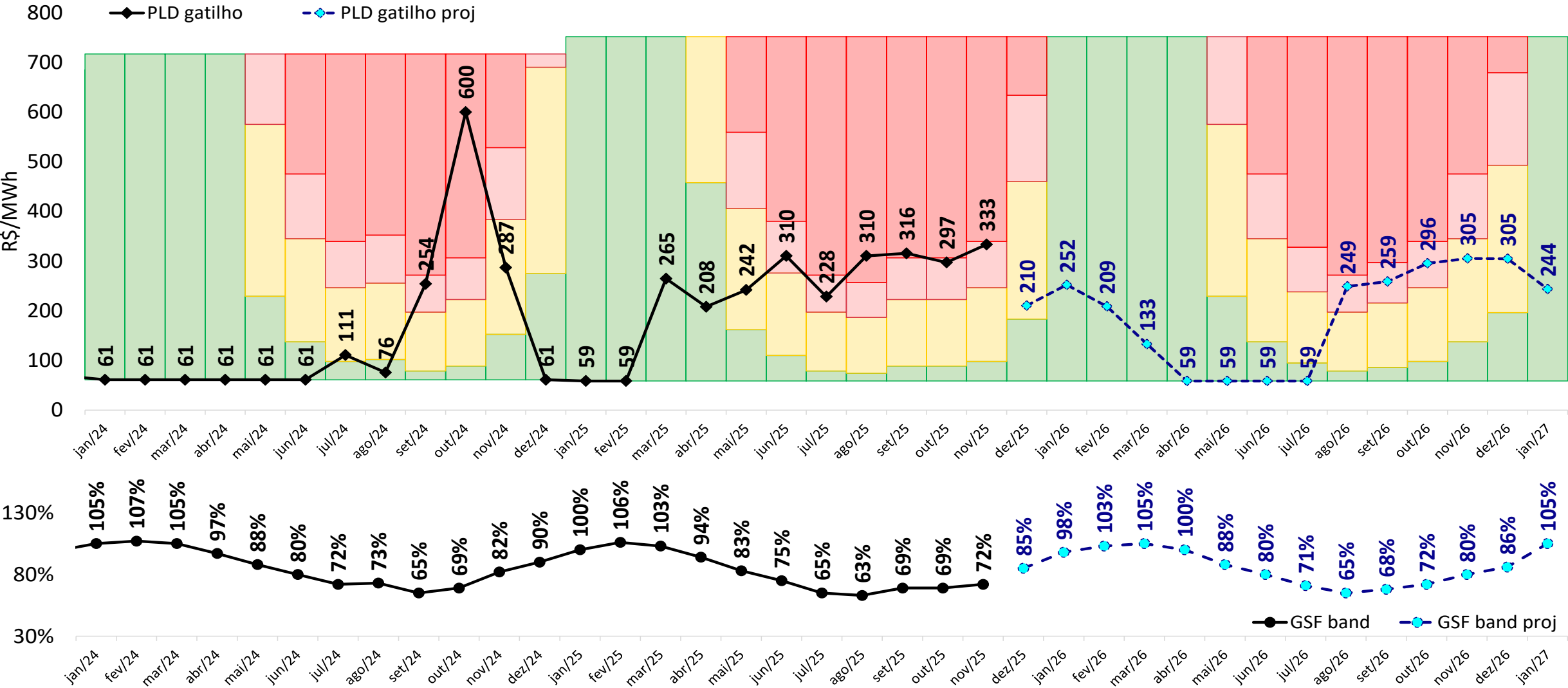
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

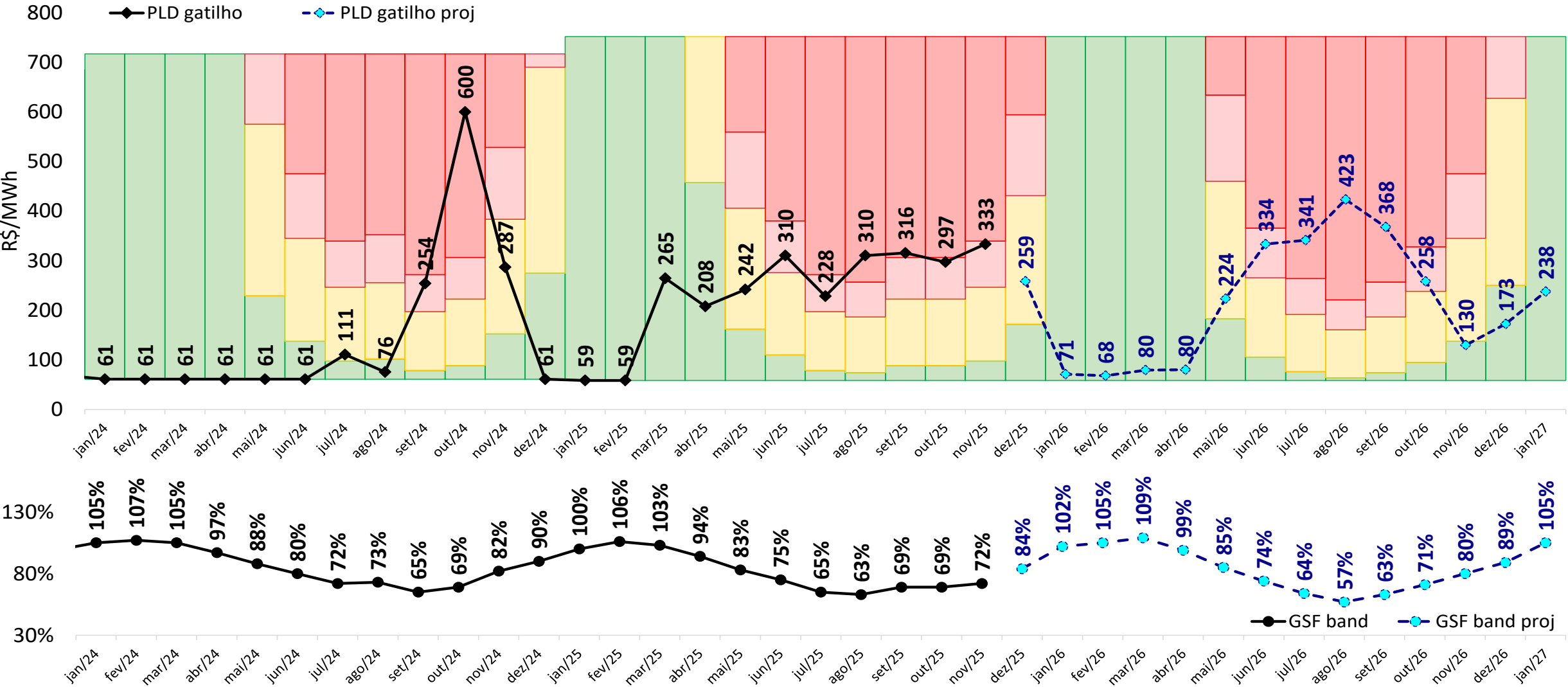


• A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

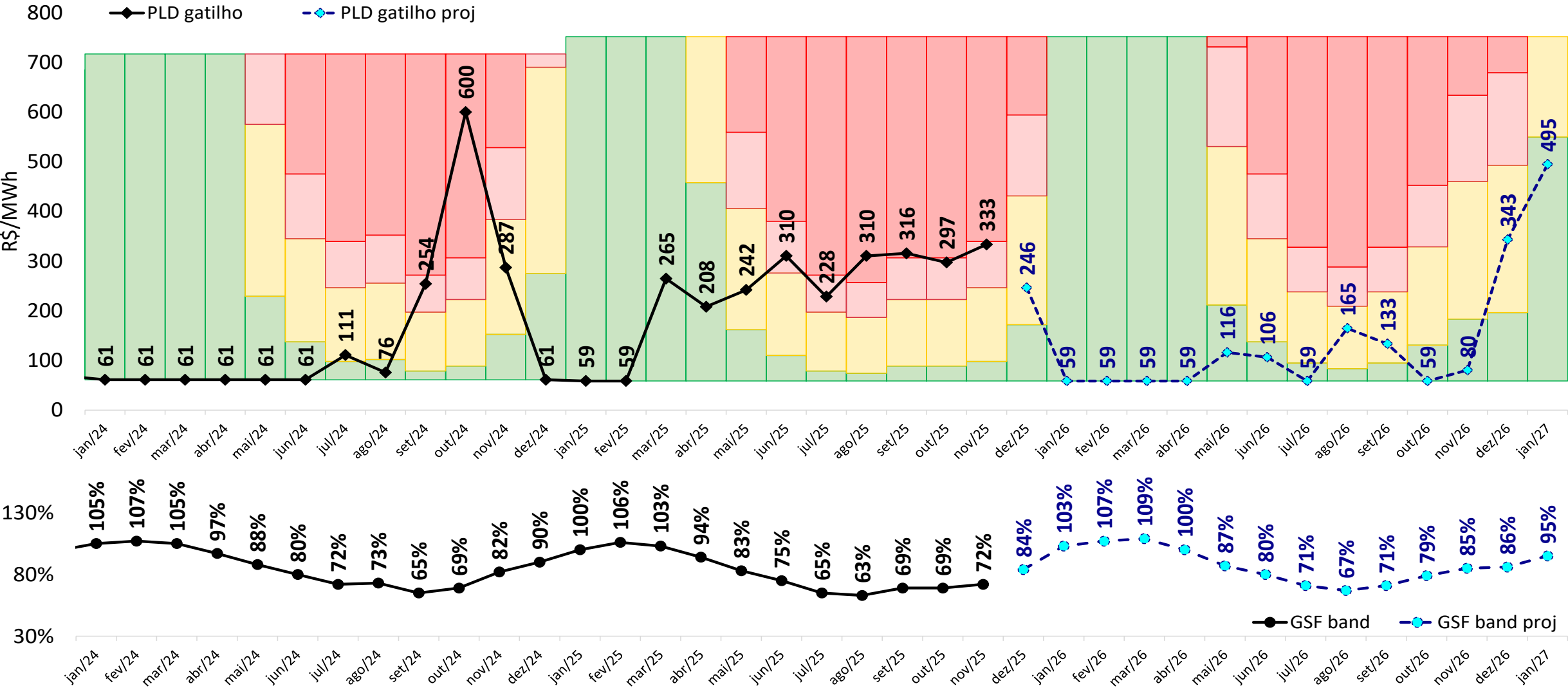
projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



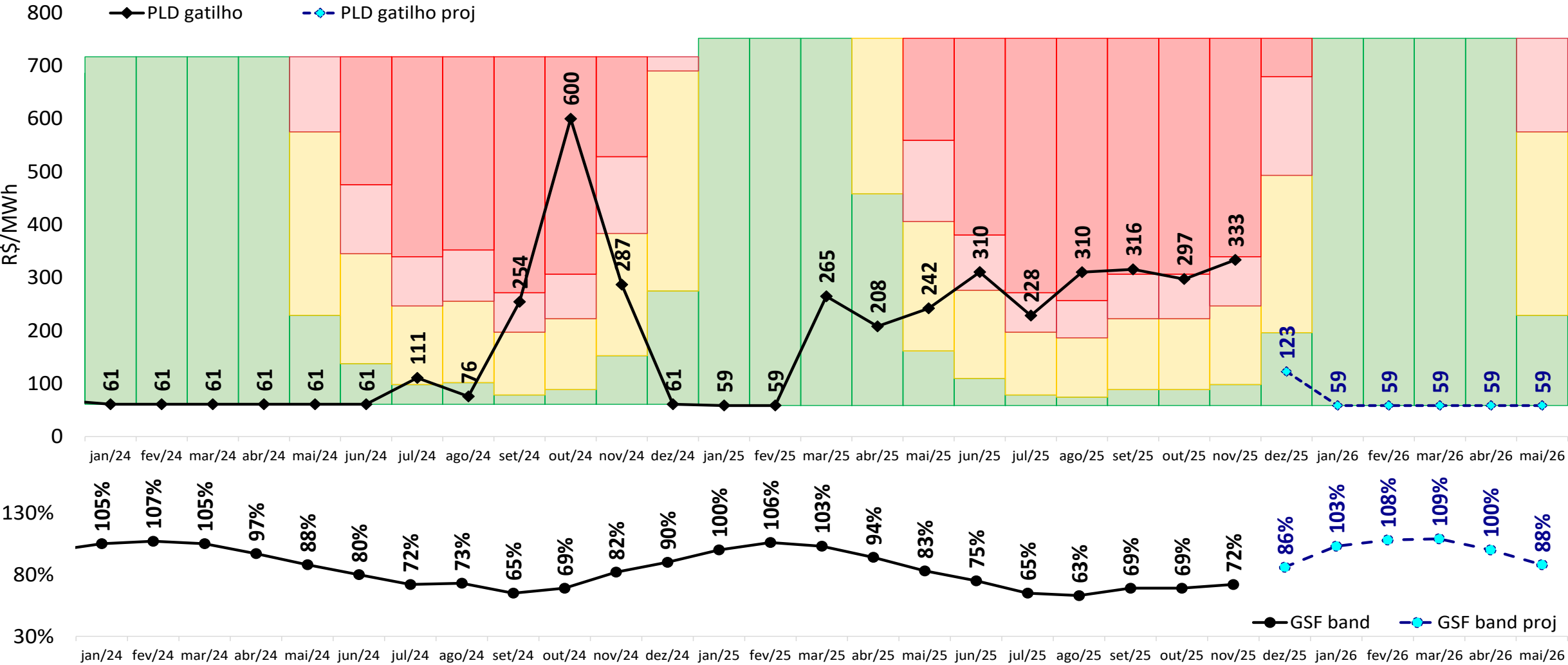
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



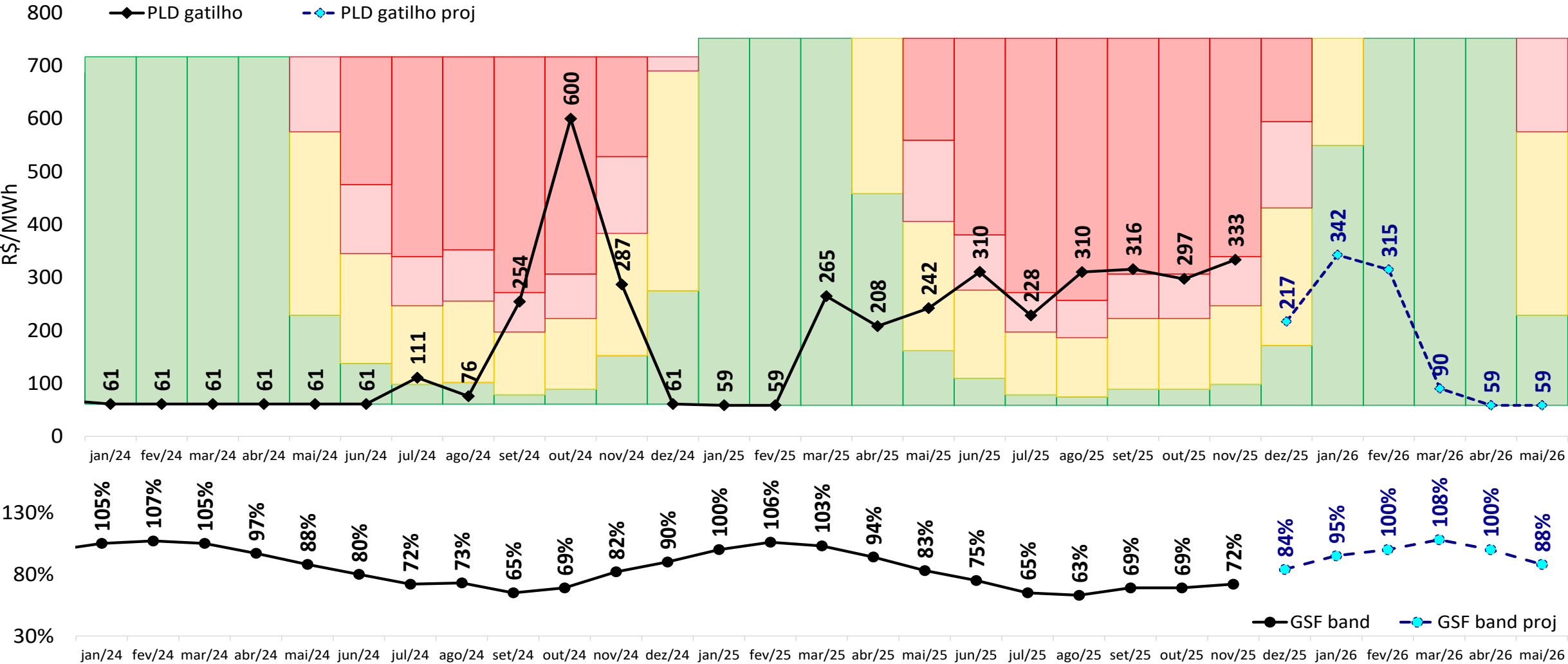
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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



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



Fim



ccee.org.br



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



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE%20Oficial)



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



<https://www.linkedin.com/company/cc-ee>



<https://www.facebook.com/cceeoficial>



ccee



ccee.org.br



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



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE%20Oficial)



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



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



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



ccee