



09/01/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

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

ccee

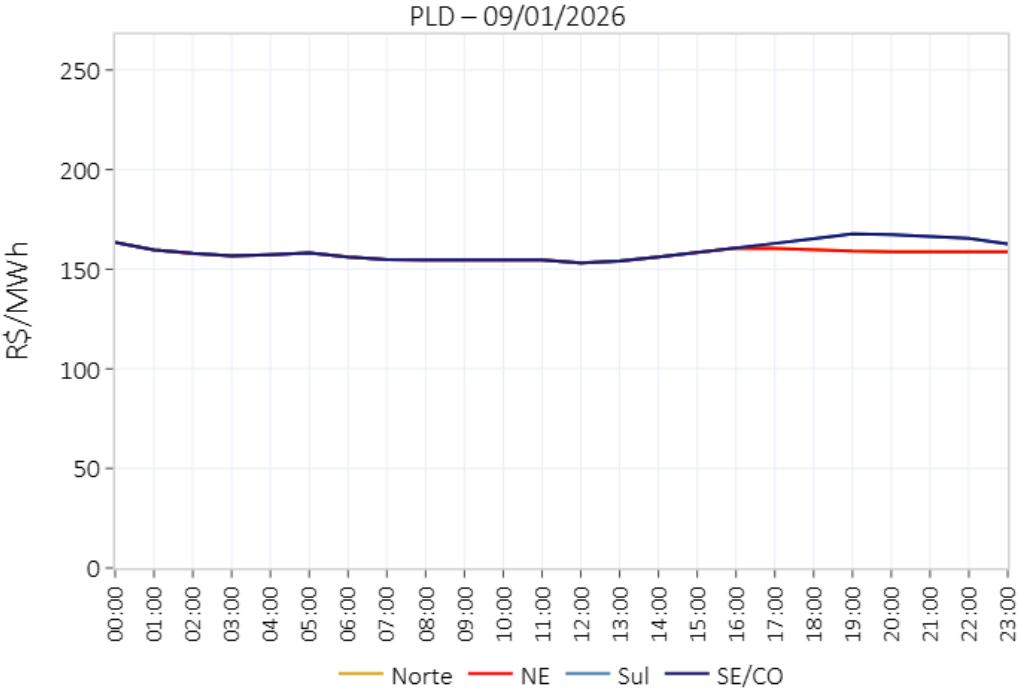
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 09/jan/2026



No dia 09/jan, os PLDs permaneceram acoplados entre os 4 submercados na maior parte do dia, com valores próximos a R\$ 157/MWh. A exceção ocorreu no horário de pico do PLD (19h às 22h), quando houve um desacoplamento entre os submercados SE/CO-S e NE-N, da ordem de R\$ 7/MWh, e o PLD atingiu aproximadamente R\$ 167/MWh no SE/CO e Sul.

Em análise preliminar, observa-se uma elevação no PLD no horário de pico em razão do aumento na carga líquida¹ (+17,9 GWmed) previsto para essas horas.

Para o horário de pico, o acréscimo da carga (+7,5 GWmed), combinada a redução de geração solar fotovoltaica + MMGD (-16,6 GWmed), apesar da elevação de geração eólica (+6,1 GWmed), levou ao aumento da geração hidráulica (+17,8 GWmed) e a necessidade, marginal, de acionamento adicional de geração térmica no mérito (+0,1 GWmed) .



	Demais Horas	Pico do PLD (18h às 22h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	157,82	166,78	+9,0 (+6%)
Carga SIN (GWmed)	84,9	92,4	+7,5 (+9%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	13,9	20,0	+6,1 (+44%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	10,6	0,0	-10,6 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	6,0	0,0	-6,0 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,0	6,0	0,0 (0%)
GT Compulsória ² SIN (GWmed)	1,9	1,9	0,0 (0%)
Carga Líquida ¹ SIN (GWmed)	42,2	60,1	+17,9 (+42%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,1	1,2	+0,1 (+9%)
GH SIN (GWmed)	41,1	58,9	+17,8 (+43%)

¹ A carga líquida corresponde à diferença entre a carga global do sistema e a geração compulsória, que é composta por geração de MMGD, eólica, solar, biomassa, PCH e geração térmica compulsória².

² A geração térmica compulsória corresponde à geração não despachada por ordem de mérito, resultante de inflexibilidades, restrições de unit commitment e despacho antecipado por GNL.

PLD	SE/CO	S	NE	N
8/jan/26	R\$ 158,75/MWh	R\$ 158,76/MWh	R\$ 157,81/MWh	R\$ 157,82/MWh
9/jan/26	R\$ 159,32/MWh	R\$ 159,32/MWh	R\$ 157,49/MWh	R\$ 157,5/MWh
Projeção jan/26	R\$ 159/MWh	R\$ 159/MWh	R\$ 159/MWh	R\$ 159/MWh
Projeção fev/26	R\$ 124/MWh	R\$ 124/MWh	R\$ 57/MWh	R\$ 57/MWh
Projeção mar/26	R\$ 175/MWh	R\$ 175/MWh	R\$ 128/MWh	R\$ 128/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 8/jan/26	57%	133%	48%	51%	60%
Expectativa jan/26	65%	107%	41%	59%	64%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 8/jan/26	42,9%	70%	47,2%	55,2%	46,2%
Expectativa final de jan/26	46,7%	63,7%	49,6%	50,5%	48,6%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 8/jan/26	76,9%	86,1%
Expectativa jan/26	81,1%	90,8%
Projeção 2026 (RV1 jan.)	84,6%	84,6%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jan/26	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2026	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM

Análise do PLD da semana corrente

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

Análise do DECOMP da semana corrente

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

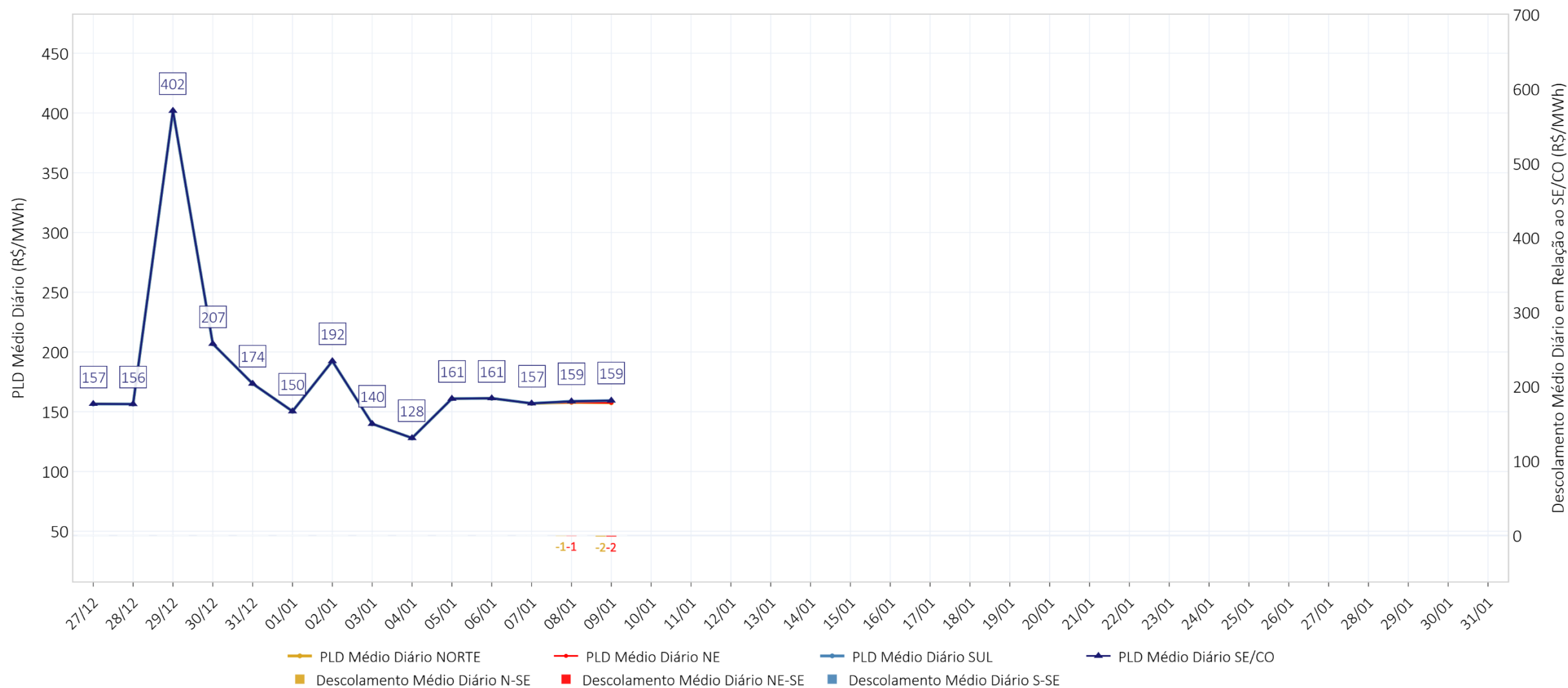
Análise e acompanhamento da operação

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

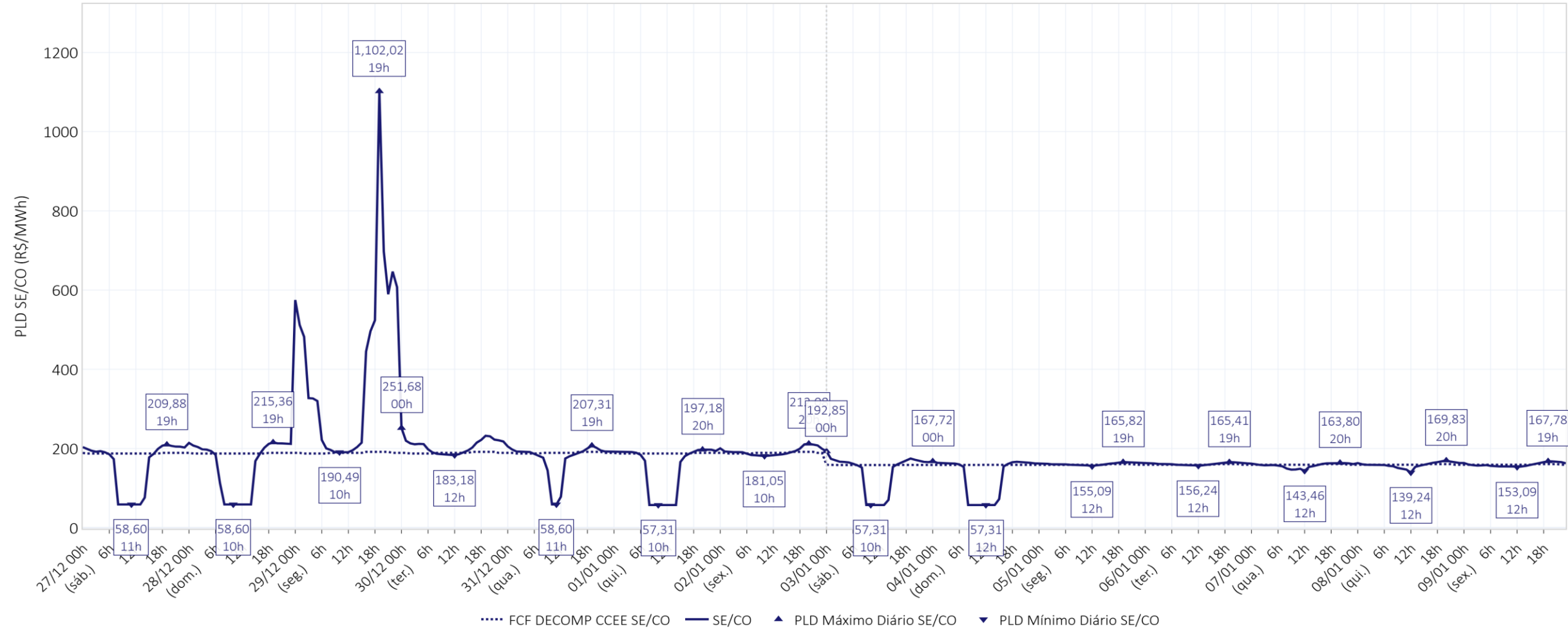
Projeção do PLD

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

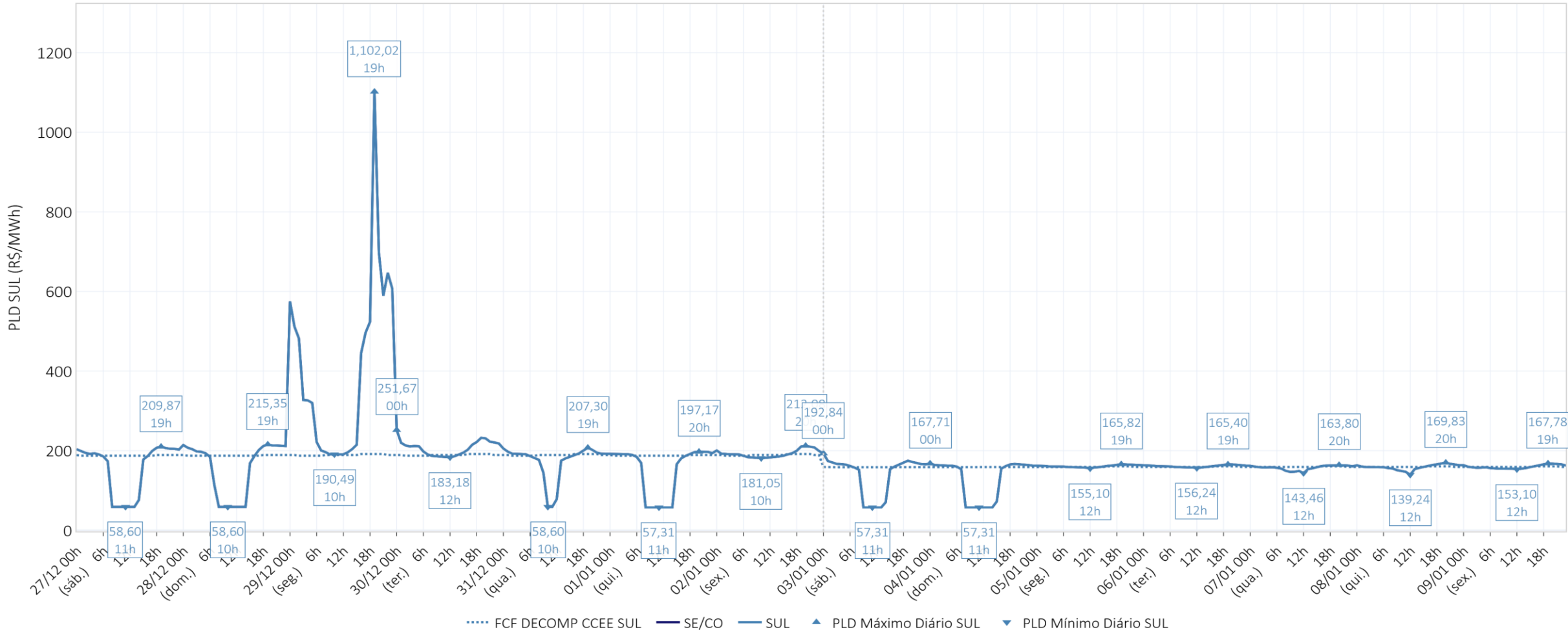
semana 2 de janeiro



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

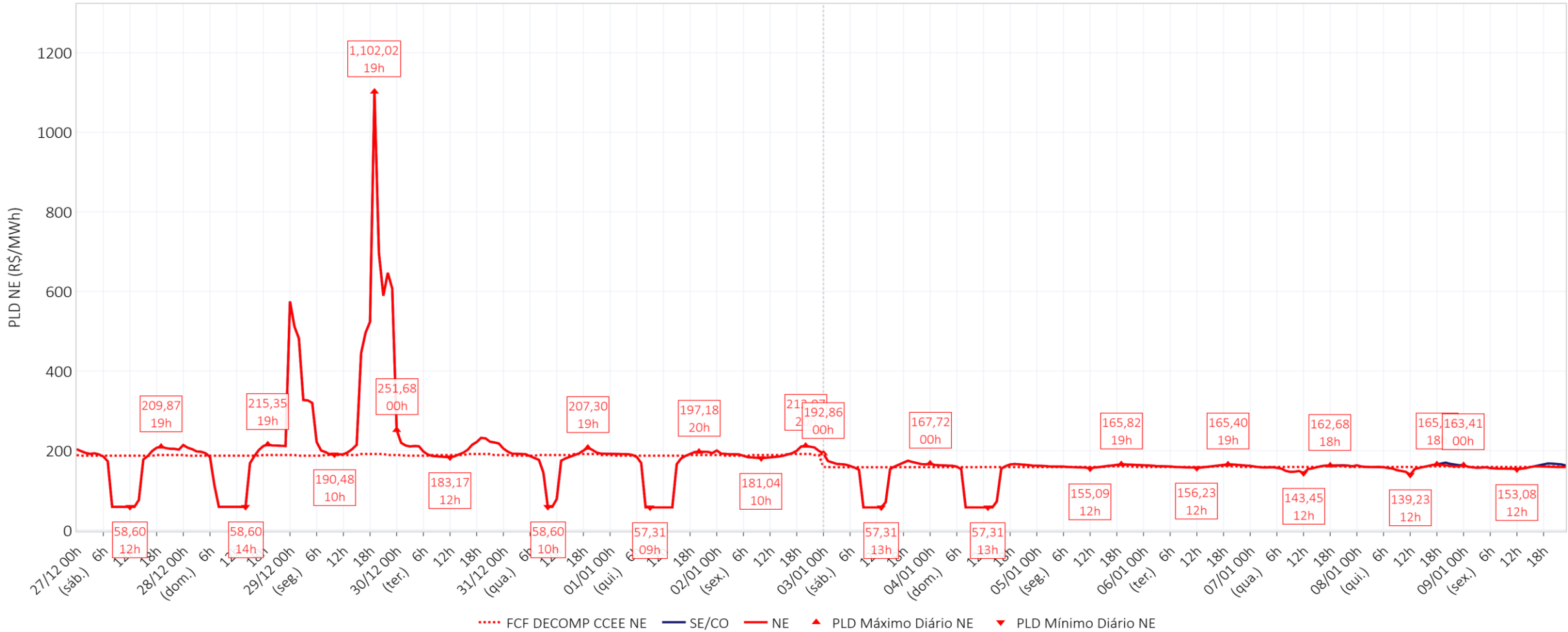


Média Diária (R\$/MWh)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01
SE/CO	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161	157	159	159



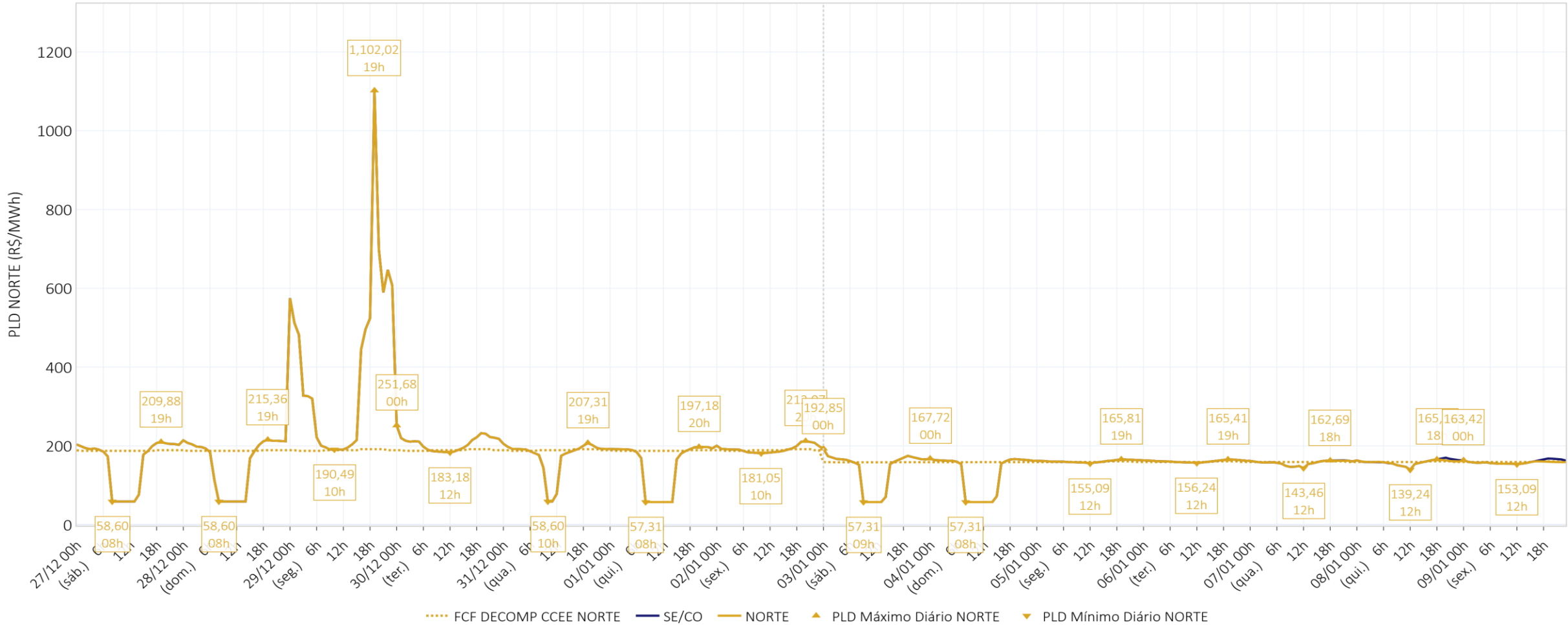
Média Diária (R\$/MWh)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01
SE/CO	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161	157	159	159
SUL	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161	157	159	159

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

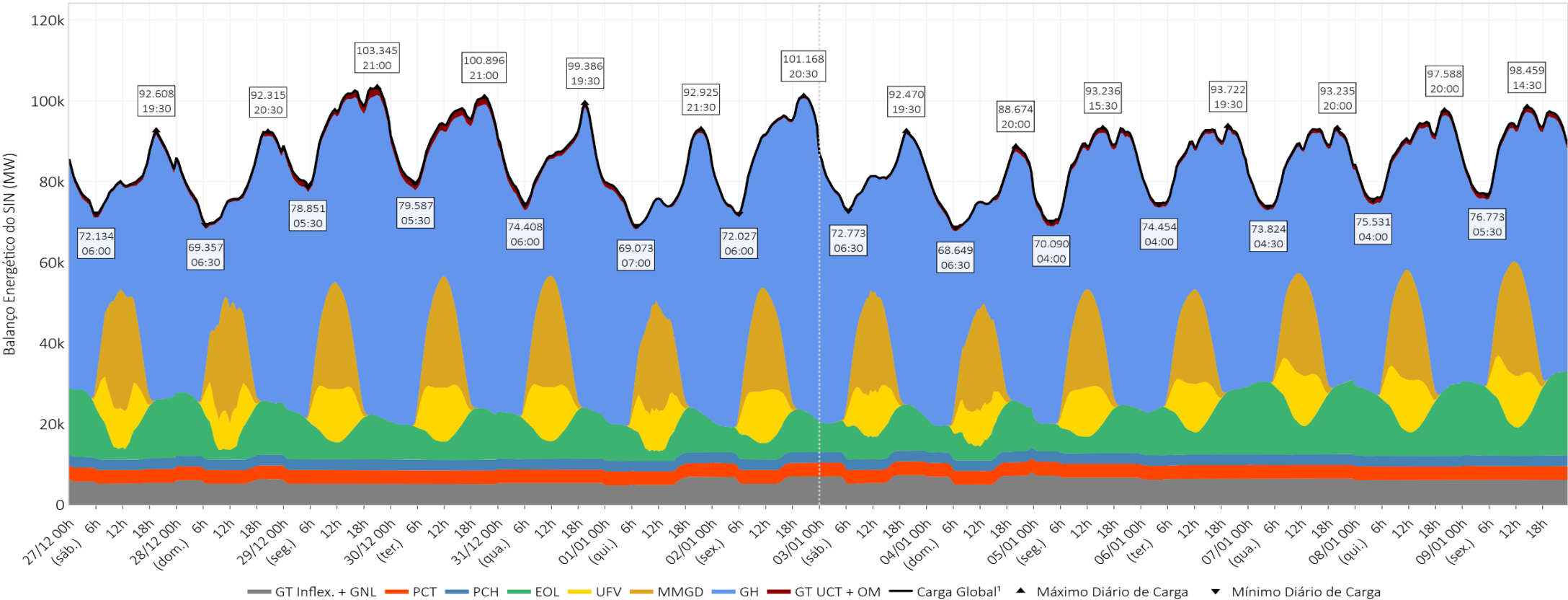


Média Diária (R\$/MWh)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01
SE/CO	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161	157	159	159
SUL	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161	157	159	159
NE	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161	157	158	157

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

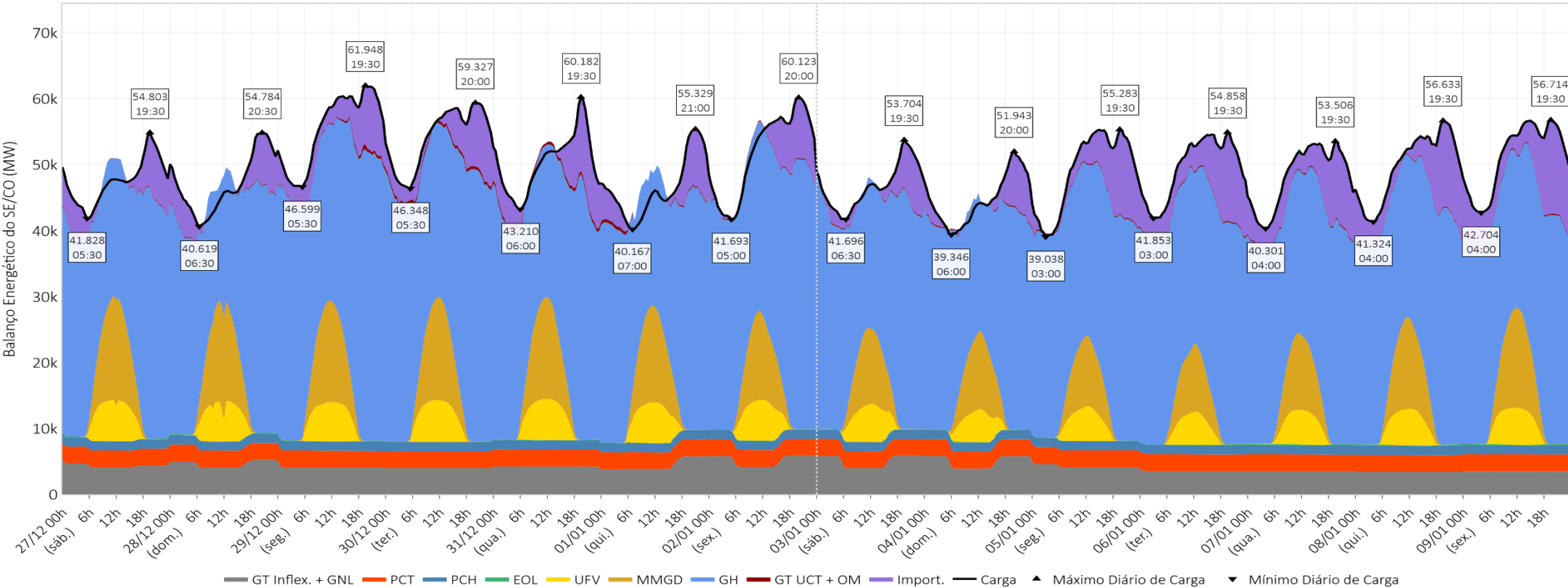


Média Diária (R\$/MWh)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01
SE/CO	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161	157	159	159
SUL	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161	157	159	159
NE	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161	157	158	157
NORTE	157	156	402	207	174	150	192	140	128	161	161	157	158	158



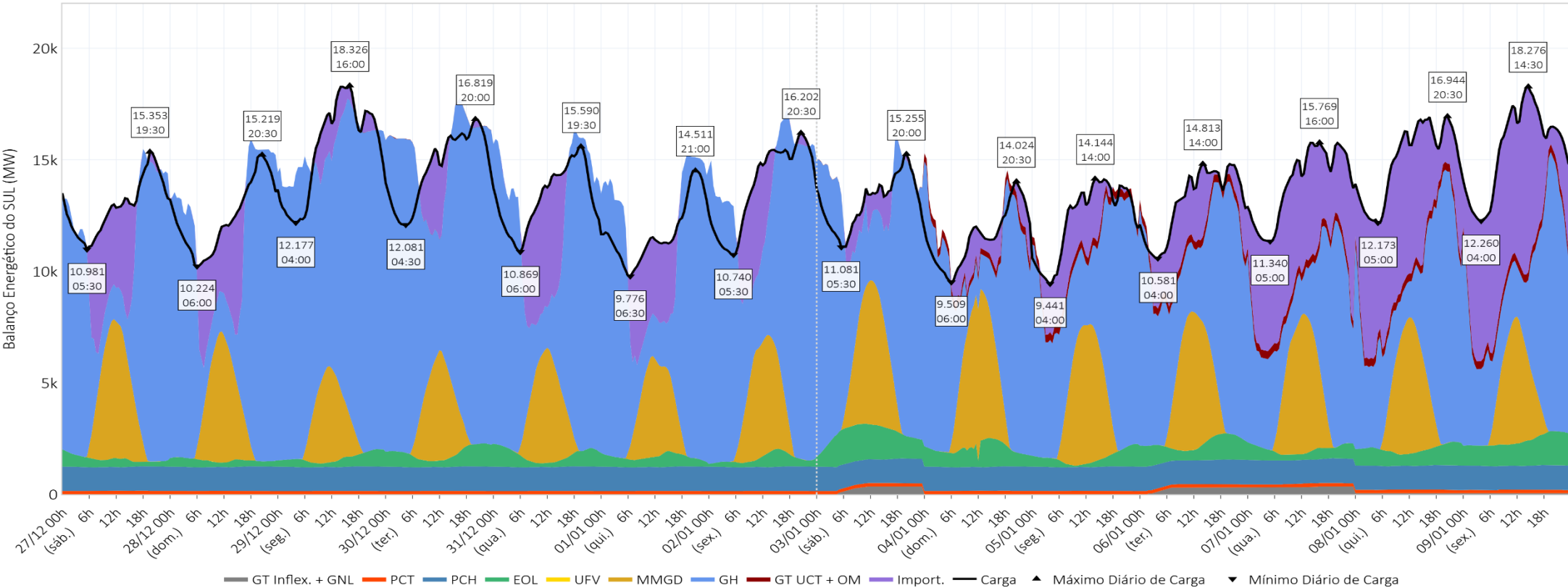
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01
Carga Global ¹	80.827	79.573	93.610	91.824	85.502	78.450	88.122	81.931	77.201	84.149	85.658	85.308	87.621	89.691
GT UCT + OM	890	873	1.534	1.742	1.201	746	544	440	819	1.157	880	899	1.196	1.226
GH	43.598	43.811	58.646	56.674	49.881	46.215	55.313	48.589	44.590	50.096	49.507	45.049	48.141	47.629
MMGD	9.319	8.940	8.417	8.552	8.717	8.370	8.176	7.997	8.204	7.968	7.584	8.065	8.572	8.830
UFV	4.446	4.056	5.050	5.132	5.115	4.208	4.812	4.312	3.580	4.479	4.301	4.607	4.834	4.970
EOL	11.168	10.180	8.790	8.672	9.292	7.472	7.090	8.242	7.840	7.609	11.033	14.273	12.843	14.913
PCH	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620	2.620
PCT	3.370	3.363	3.370	3.370	3.370	3.360	3.370	3.370	3.370	3.370	3.370	3.370	3.370	3.370
GT Inflex. + GNL	5.416	5.730	5.183	5.062	5.305	5.458	6.196	6.361	6.178	6.850	6.362	6.426	6.045	6.134

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



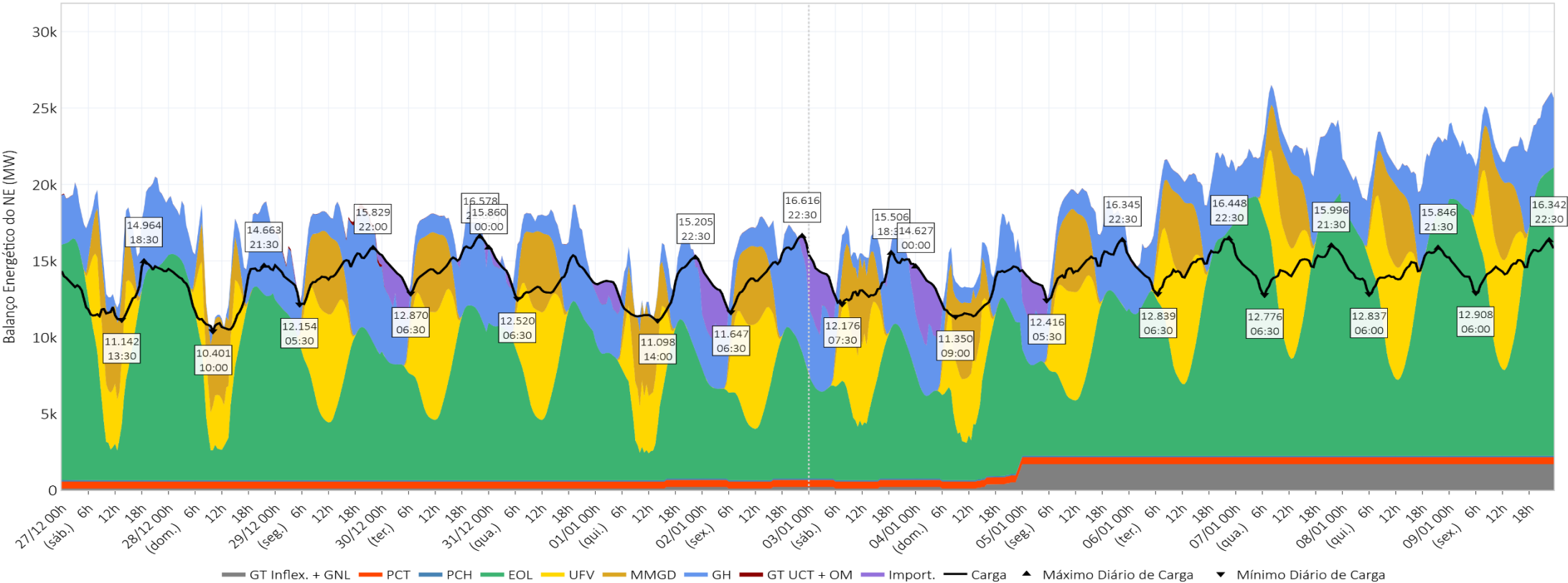
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01
Carga¹	47.519	47.007	55.471	54.172	50.358	46.446	51.766	46.791	44.711	49.020	49.534	48.242	49.819	51.224
Interc.²	2.874	2.481	4.685	4.297	3.900	2.000	2.917	2.527	2.192	4.834	6.260	5.652	5.643	7.004
GT UCT + OM	95	92	245	440	444	201	137	111	124	165	173	169	133	168
GH	28.716	28.512	35.123	34.152	30.465	28.939	33.218	29.318	27.956	30.481	30.651	29.208	30.130	29.424
MMGD	5.031	4.932	4.929	4.868	4.856	4.592	4.106	3.714	3.730	3.474	3.245	3.723	4.376	4.823
UFV	2.435	2.318	2.382	2.448	2.462	2.331	2.277	2.074	1.693	1.828	1.661	1.882	2.057	2.211
EOL	81	79	53	35	58	31	31	48	64	39	73	156	137	162
PCH	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406	1.406
PCT	2.567	2.560	2.567	2.567	2.567	2.557	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567	2.567
GT Inflex. + GNL	4.313	4.627	4.080	3.959	4.202	4.390	5.106	5.025	4.979	4.226	3.497	3.478	3.369	3.458

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.



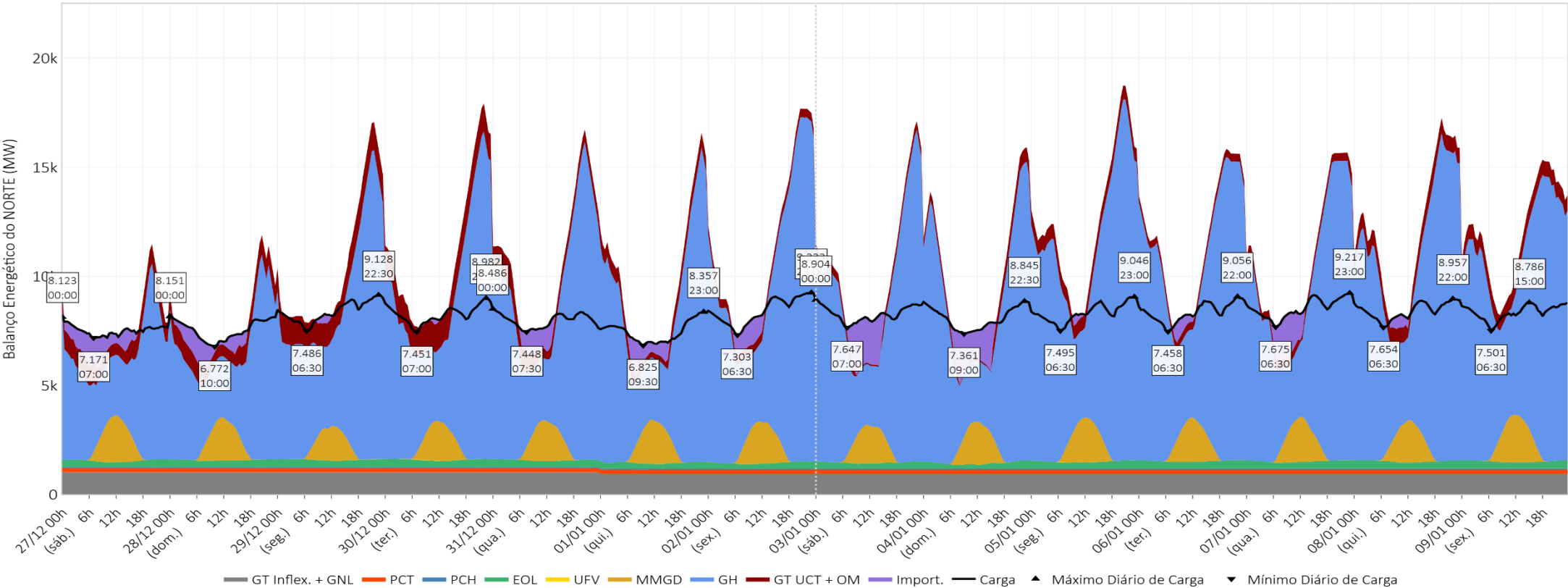
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01
Carga¹	12.914	12.447	15.488	14.647	13.301	11.732	13.792	13.114	11.535	12.334	13.118	13.944	14.981	15.458
Interc.²	1.672	1.026	-13	-583	1.027	711	428	-219	184	1.325	1.583	4.479	4.868	5.207
GT UCT + OM	0	0	0	8	0	0	0	6	316	345	345	353	353	353
GH	7.632	8.069	12.498	11.854	8.845	7.825	9.927	8.442	6.669	6.789	6.744	4.950	5.725	5.750
MMGD	2.014	1.820	1.368	1.516	1.654	1.514	1.830	2.137	2.298	2.222	2.154	2.139	1.997	1.737
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
EOL	364	300	403	621	543	450	375	1.275	836	421	818	468	756	1.130
PCH	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079	1.079
PCT	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152	152
GT Inflex. + GNL	0	0	0	0	0	0	0	241	0	0	241	322	50	50

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.



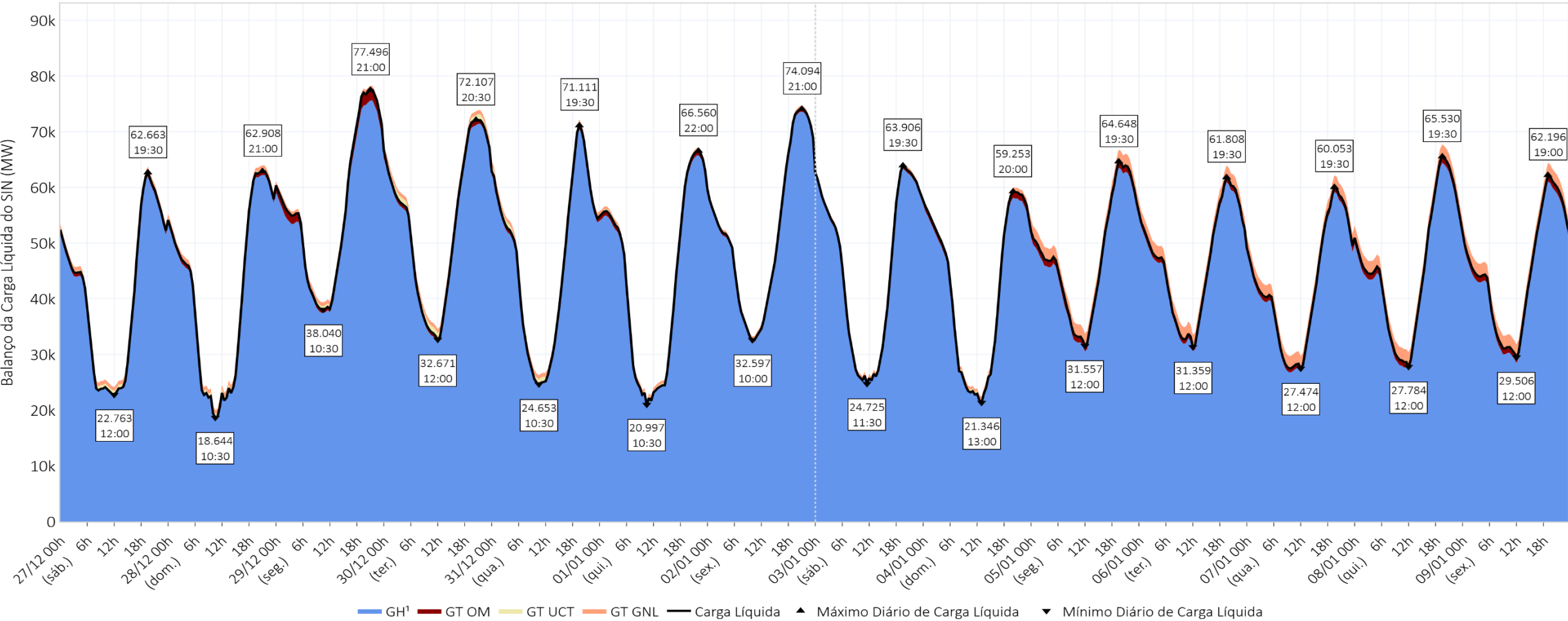
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01
Carga¹	12.883	12.595	14.276	14.759	13.882	12.824	14.161	13.771	12.894	14.478	14.666	14.599	14.412	14.668
Interc.²	-4.561	-3.309	-2.616	-1.079	-2.517	-712	-726	-682	-866	-1.967	-4.675	-8.233	-6.937	-8.547
GT UCT + OM	11	9	104	17	11	9	12	9	3	12	12	12	12	5
GH	2.718	2.443	3.862	3.207	3.097	2.608	3.599	3.280	2.803	3.071	3.066	2.945	3.088	3.328
MMGD	1.632	1.592	1.620	1.611	1.624	1.642	1.619	1.577	1.575	1.653	1.592	1.605	1.625	1.597
UFV	2.010	1.737	2.667	2.683	2.652	1.876	2.533	2.237	1.886	2.650	2.638	2.724	2.776	2.758
EOL	10.434	9.483	7.998	7.680	8.376	6.724	6.419	6.644	6.684	6.826	9.800	13.313	11.616	13.292
PCH	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85	85
PCT	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460	460
GT Inflex. + GNL	95	95	95	95	95	132	159	159	263	1.688	1.688	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.



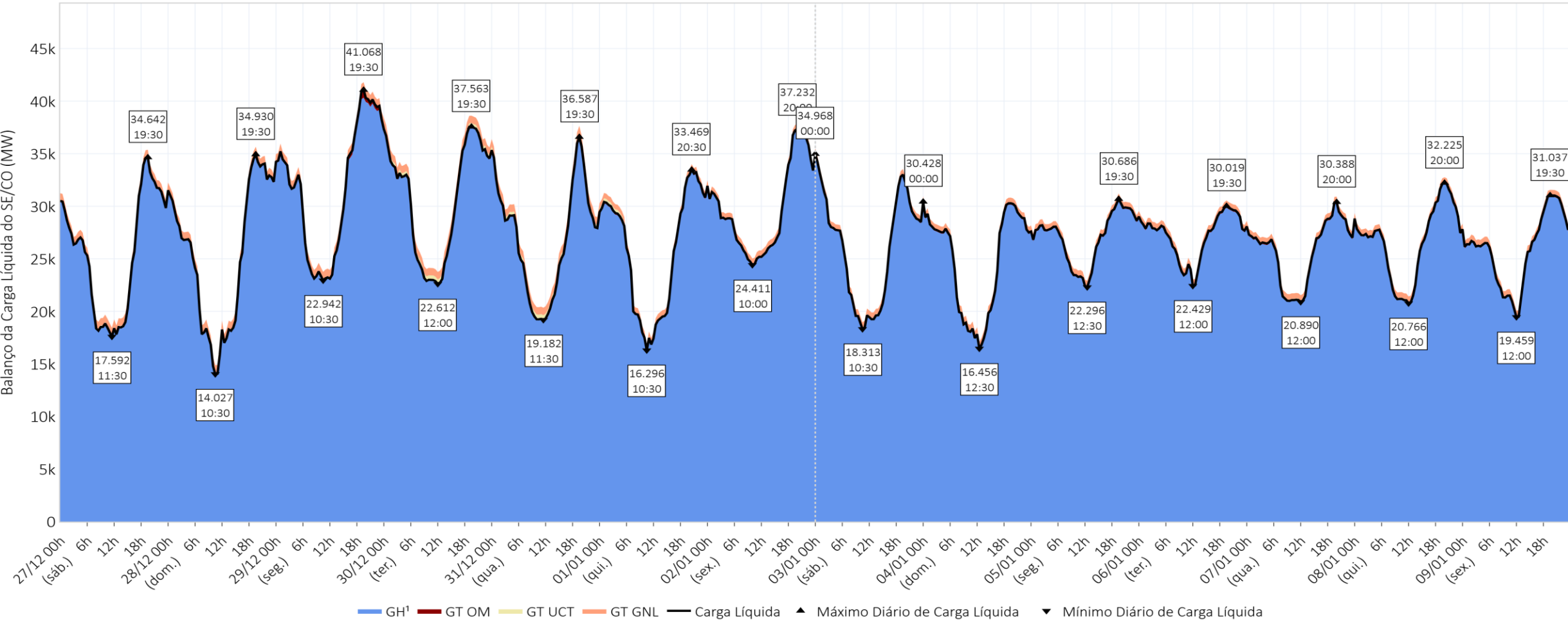
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01
Carga¹	7.511	7.524	8.375	8.245	7.960	7.448	8.403	8.256	8.062	8.316	8.341	8.523	8.409	8.342
Interc.²	14	-197	-2.057	-2.634	-2.409	-1.999	-2.618	-1.627	-1.511	-4.192	-3.168	-1.899	-3.574	-3.664
GT UCT + OM	784	772	1.185	1.277	747	537	395	314	378	635	350	364	698	699
GH	4.532	4.786	7.162	7.460	7.475	6.843	8.569	7.548	7.161	9.755	9.046	7.945	9.198	9.127
MMGD	642	596	500	557	584	622	621	568	601	618	593	597	574	673
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	290	317	335	336	315	267	264	275	256	323	342	335	334	329
PCH	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50
PCT	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190	190
GT Inflex. + GNL	1.008	1.008	1.008	1.008	1.008	936	931	936	936	936	936	938	938	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.



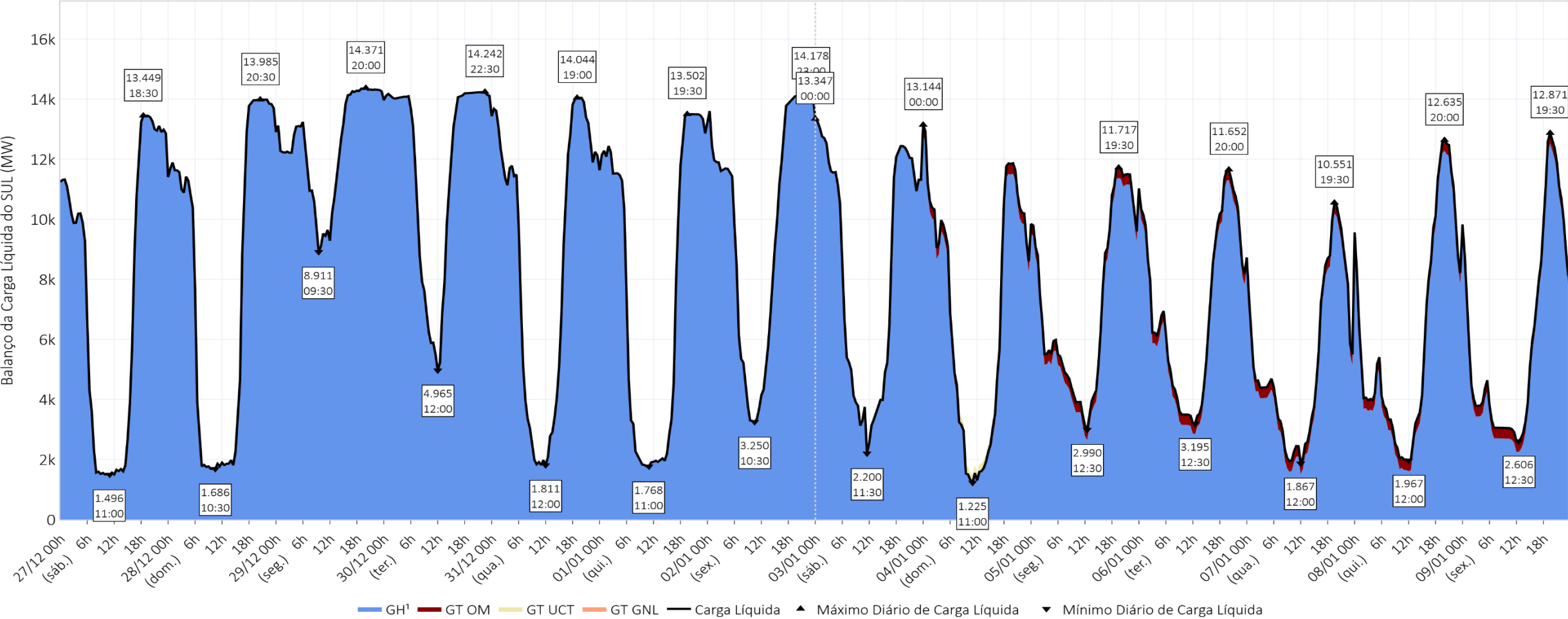
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01
Carga Líquida	40.787	40.968	56.333	53.798	46.883	43.458	52.195	45.654	41.946	47.615	46.761	42.321	45.623	45.140
GT OM	501	476	1.308	744	620	564	506	387	679	1.139	879	891	1.104	1.145
GH¹	40.345	40.558	55.086	53.115	46.322	42.962	51.754	45.335	41.336	46.537	45.948	41.489	44.582	44.070

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



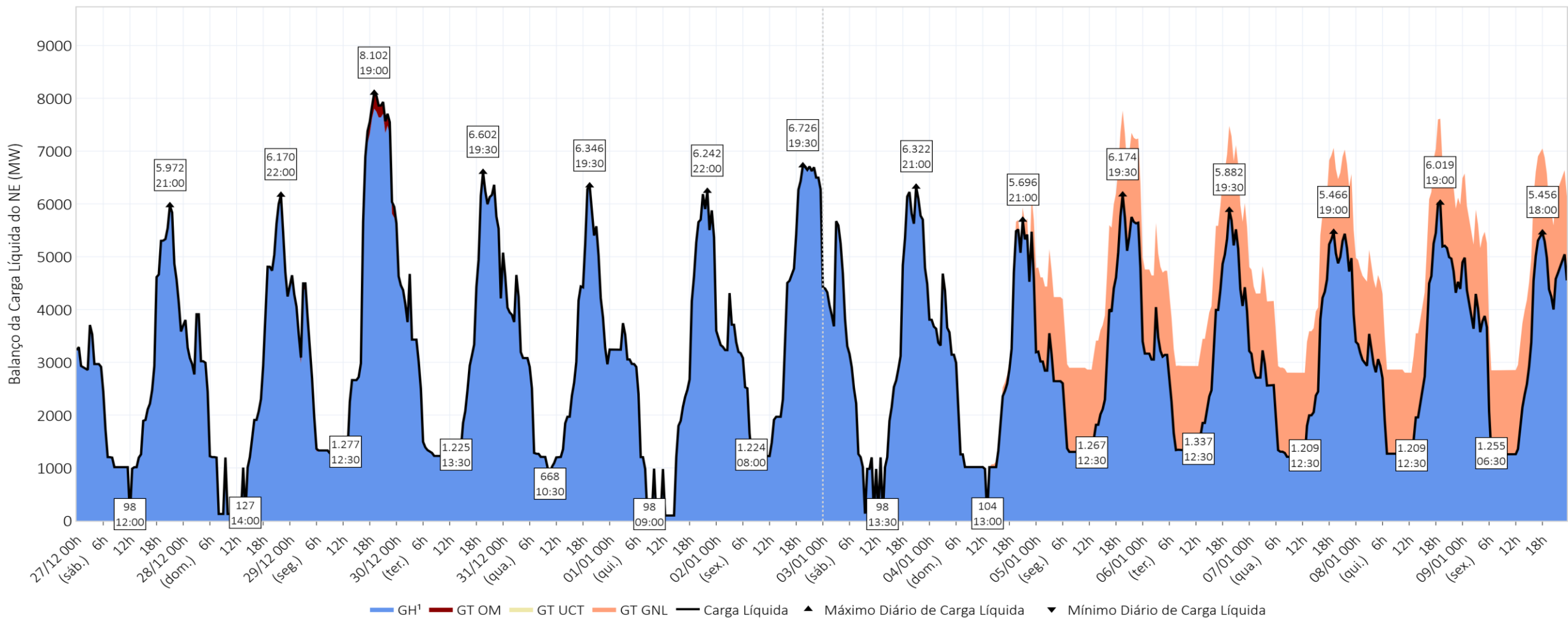
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01
Carga Líquida	25.492	25.276	31.733	30.651	26.966	25.739	29.730	26.098	24.740	27.020	27.199	25.752	26.636	25.959
GT OM	86	82	230	120	120	121	137	102	106	158	173	163	128	168
GH¹	25.463	25.259	31.564	30.593	26.906	25.685	29.658	26.064	24.703	26.922	27.092	25.649	26.571	25.865

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



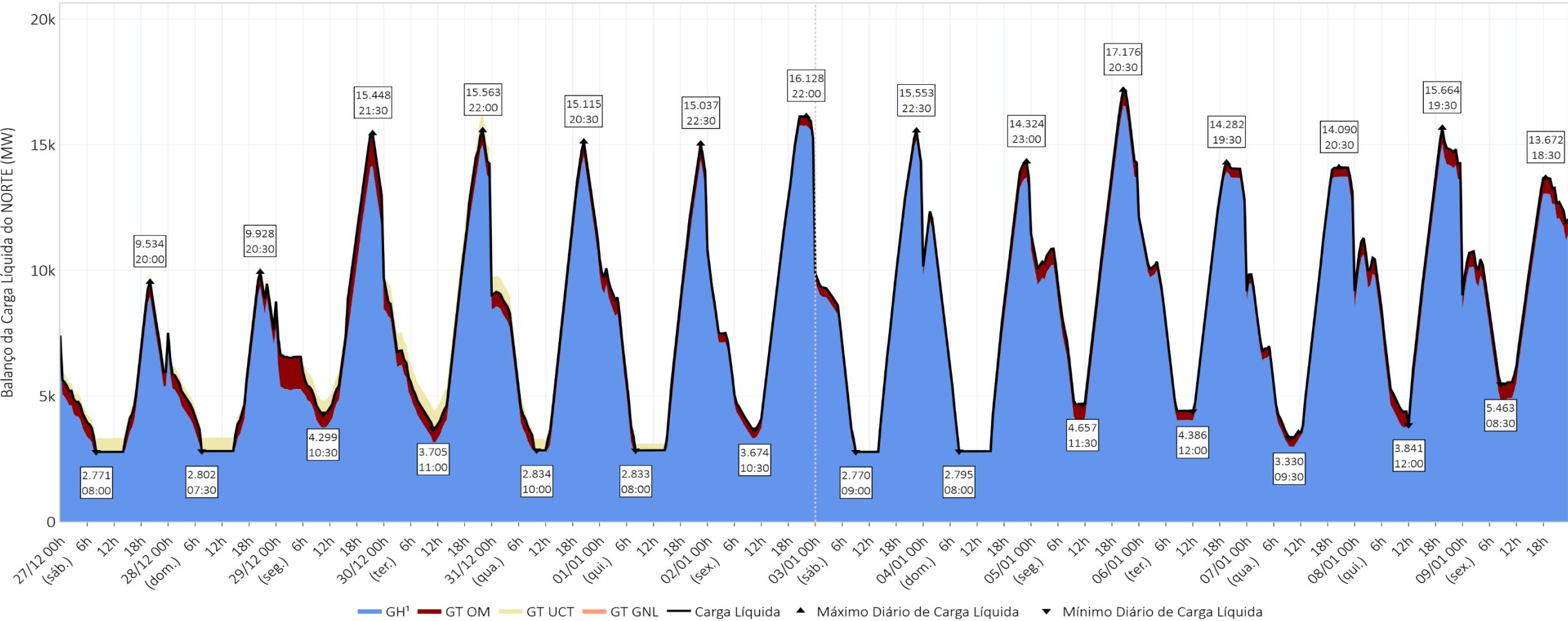
Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01
Carga Líquida	7.632	8.069	12.498	11.862	8.845	7.825	9.927	8.448	6.906	7.134	7.089	5.303	6.078	6.103
GT OM	0	0	0	8	0	0	0	6	236	345	345	353	353	353
GH¹	7.632	8.069	12.498	11.854	8.845	7.825	9.927	8.442	6.669	6.789	6.744	4.950	5.725	5.750

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



Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01
Carga Líquida	2.726	2.451	3.965	3.224	3.107	2.616	3.611	3.289	2.806	3.083	3.078	2.957	3.100	3.333
GT OM	8	8	103	16	10	8	12	8	3	12	12	12	12	5
GH ¹	2.718	2.443	3.862	3.207	3.097	2.608	3.599	3.280	2.803	3.071	3.066	2.945	3.088	3.328

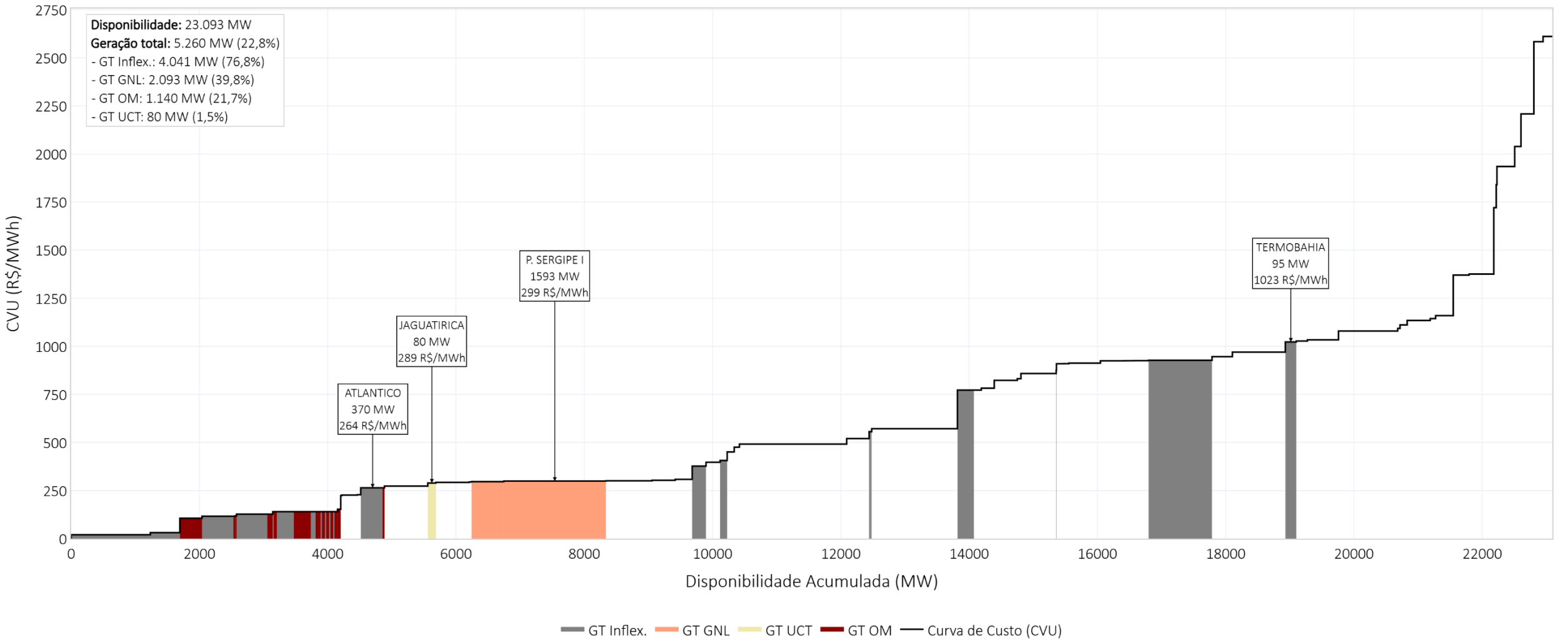
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	01/01	02/01	03/01	04/01	05/01	06/01	07/01	08/01	09/01
Carga Líquida	4.938	5.172	8.136	8.061	7.965	7.279	8.927	7.819	7.495	10.379	9.395	8.308	9.810	9.745
GT OM	406	386	974	600	490	435	357	270	334	624	349	363	612	619
GH ¹	4.532	4.786	7.162	7.460	7.475	6.843	8.569	7.548	7.161	9.755	9.046	7.945	9.198	9.127

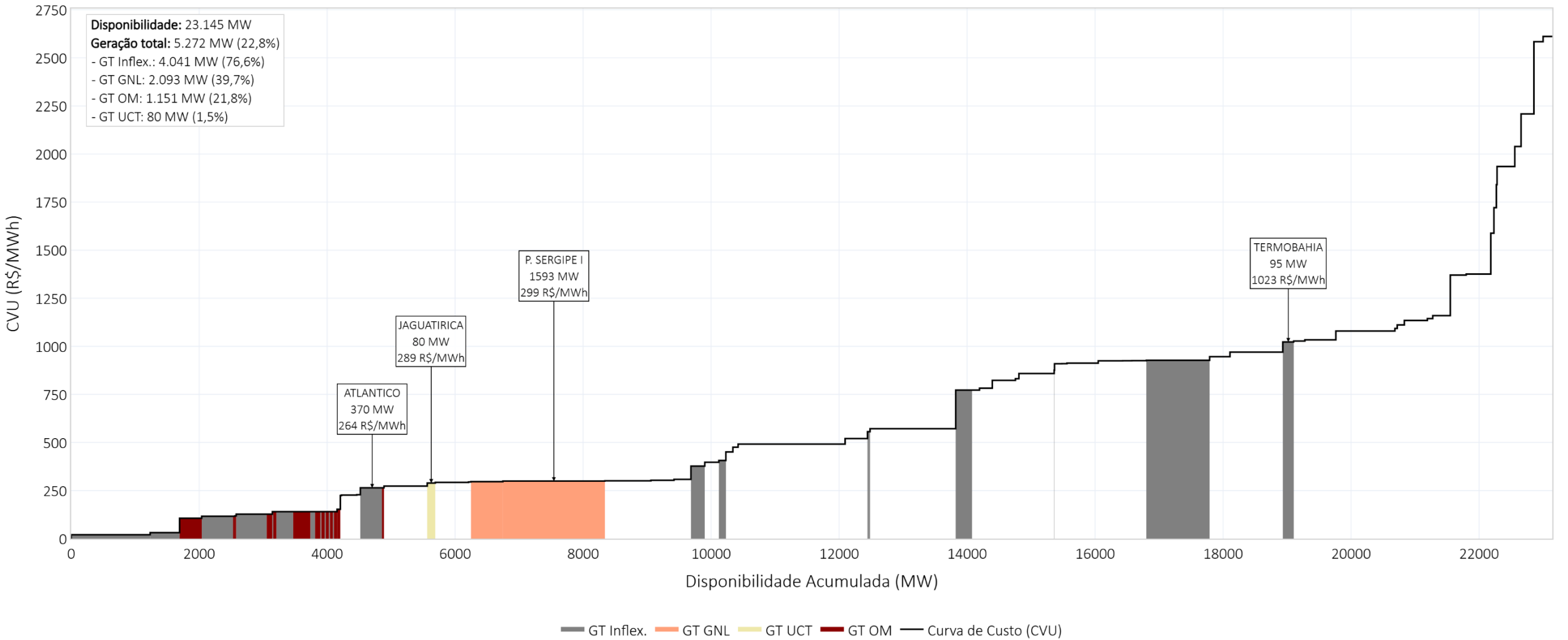
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

09/01/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

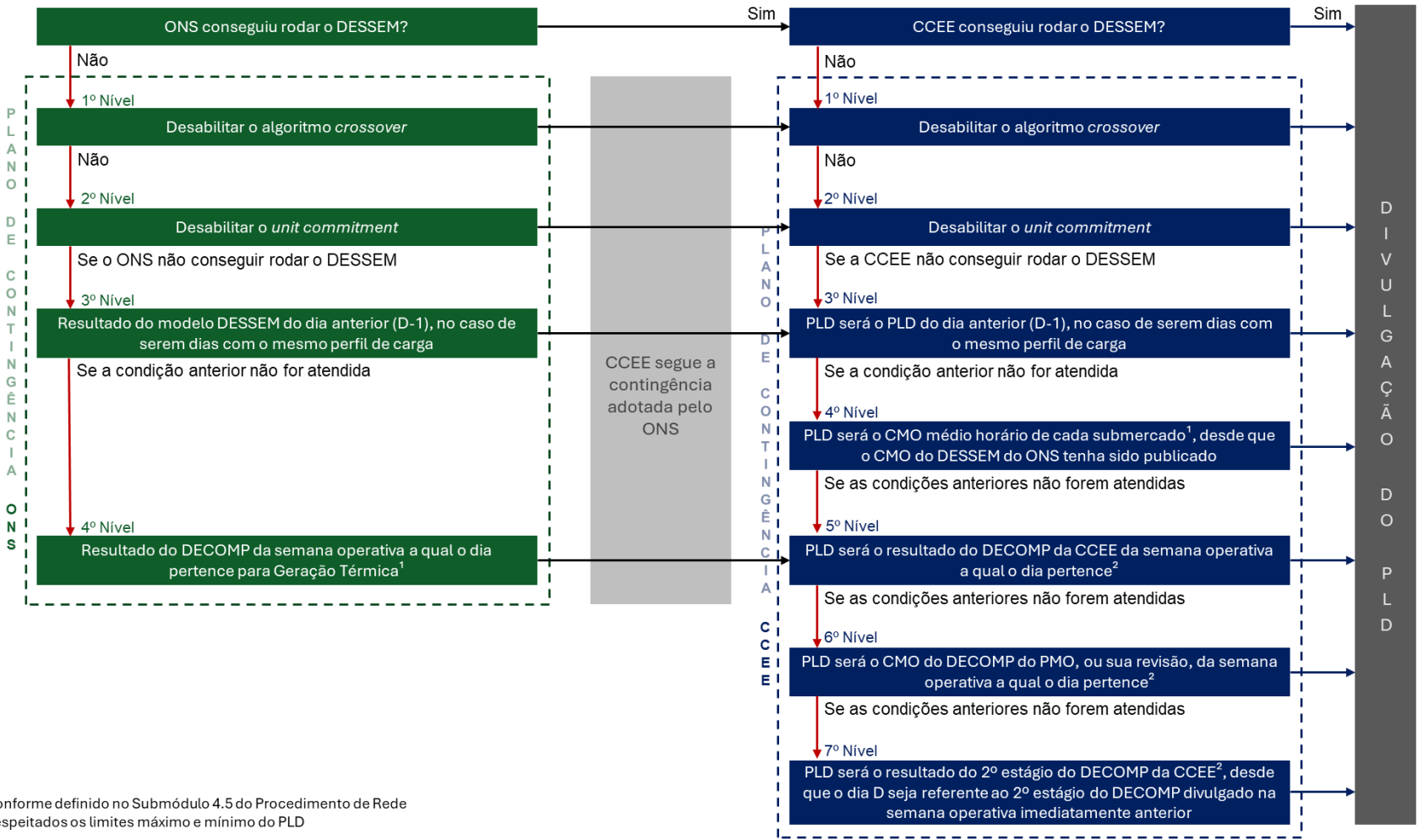
09/01/2026 - 19:00



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

Nº	Nome	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	UHE Santa Branca	Defluência mínima	30 m3/s	60 m3/s	DESSEM	FSARH 9348	25/12/2025	-

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

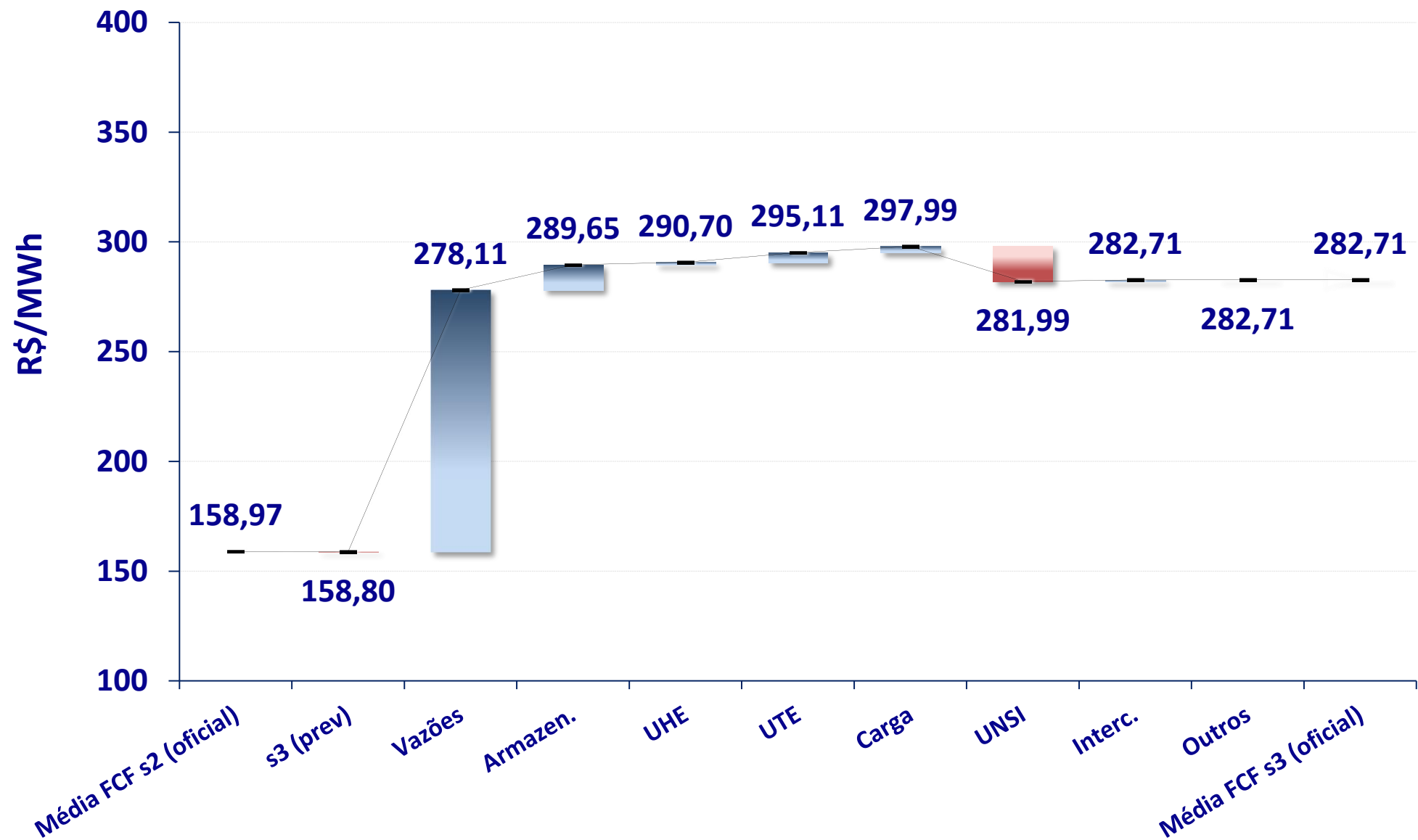
Contingência	ONS	CCEE
09/01/2026	-	-
08/01/2026	-	-
07/01/2026	-	-
06/01/2026	-	-
05/01/2026	-	-
04/01/2026	-	-
03/01/2026	-	-
02/01/2026	-	-
01/01/2026	-	-
31/12/2025	-	-
30/12/2025	-	-
29/12/2025	-	-
28/12/2025	-	-
27/12/2025	-	-
26/12/2025	-	-
25/12/2025	-	-
24/12/2025	-	-
23/12/2025	-	-
22/12/2025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

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de mercado informa eventuais inconsistências encontradas durante o cálculo do PLD.

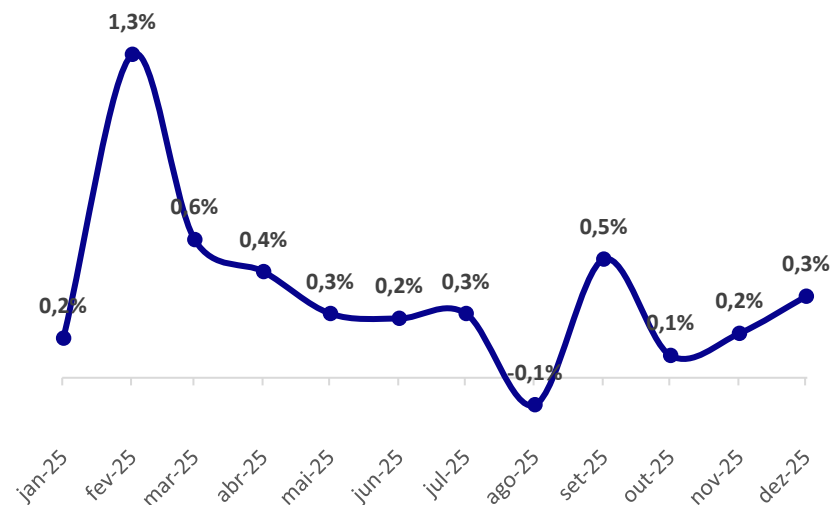
Nº	Descrição
1	DESSEM - Os FSARHs 636-2019 e 7714-2025 estabelecem, a partir de 01/01, os níveis máximos de armazenamento permitidos para as UHEs Samuel e Tucuruí, respectivamente. O FSARH 636-2019 é válido até 30/06 e o FSARH 7714-2025 até 31/05, ambos com temporalidade sazonal e vigentes anualmente nesses períodos. Entretanto, essas restrições, de forma equivocada, não foram consideradas nos decks do modelo DESSEM dos dias 27/12/2025 a 30/12/2025, no arquivo OPERUH.DAT.
2	DESSEM - O FSARH 9.348, de 25/12/2025, trata da solicitação da SABESP à ANA para o estabelecimento de vazão defluente mínima de 60 m³/s, no período de 25/12/2025 a 10/01/2026, na UHE Santa Branca, após alinhamento com o ONS e a Light Energia. De acordo com o art. 6º, § 2º, da Resolução CNPE nº 01/2024, e com o art. 20, § 1º, inciso II, da Resolução ANEEL nº 1.032/2022, a CCEE deve assegurar previsibilidade no cálculo do PLD, com publicidade aos agentes com antecedência não inferior a um mês operativo do PMO. Conforme esperado, a referida restrição não foi considerada no deck do DESSEM. Entretanto, de forma equivocada, não foi considerada a vazão defluente mínima de 30 m³/s, prevista no FSARH permanente 465/2018, nos decks de DESSEM dos dias 27/12/2025 a 05/01/2026.
3	DECOMP - Foi identificada uma inconsistência nos dados de entrada do modelo de curto prazo utilizados na Revisão 1 do Programa Mensal da Operação (PMO) de janeiro de 2026, referente à disponibilidade máxima da UTE Ibirité. Conforme estabelecido no Despacho ANEEL nº 3.692/2025, a usina deveria ter sua disponibilidade máxima limitada a 226 MW a partir da data de publicação do referido ato regulatório. Contudo, tal restrição não foi devidamente incorporada ao deck do modelo.

pmo de janeiro - decomp da rv2

essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 09/01/2026

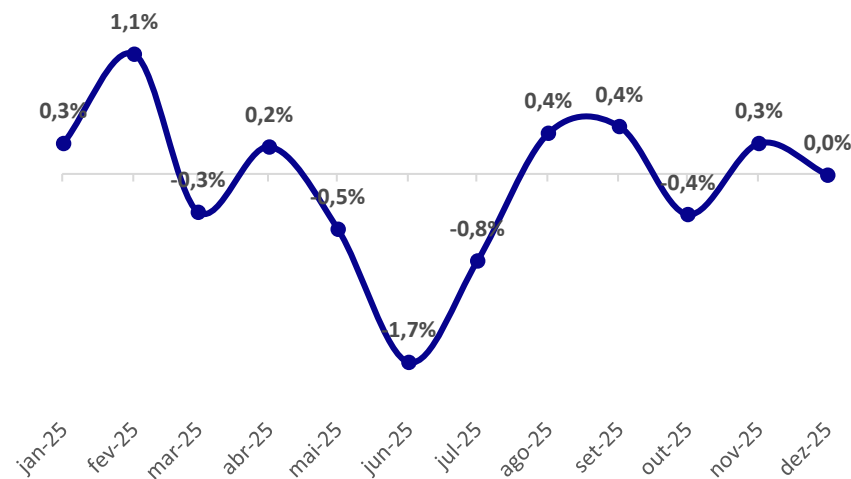


Variação mensal do IPCA



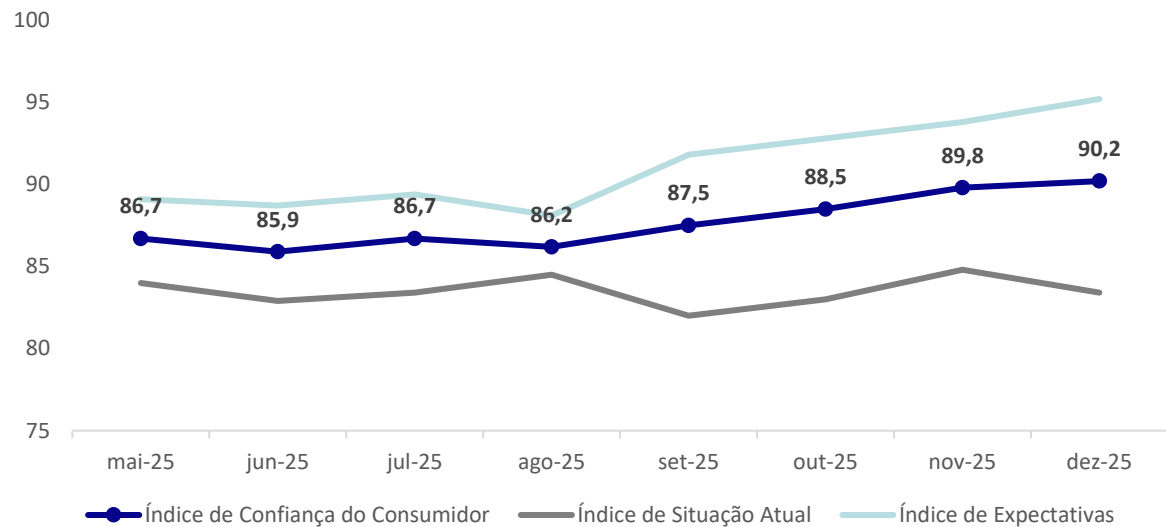
Grupo - IPCA	dez/25
1.Alimentação e bebidas	0,27%
2.Habitação	-0,33%
3.Artigos de residência	0,64%
4.Vestuário	0,45%
5.Transportes	0,74%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,52%
7.Despesas pessoais	0,36%
8.Educação	0,08%
9.Comunicação	0,37%
Índice geral	0,33%

Variação mensal do IGP-M

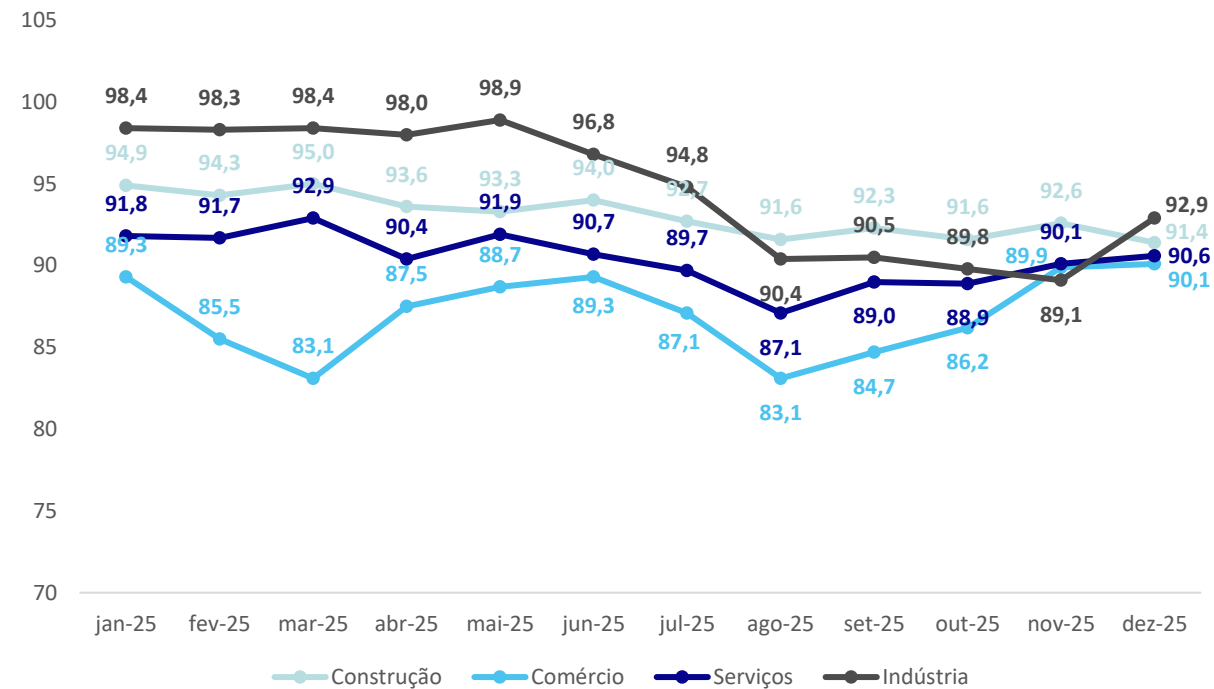


Índice	dez/25
IPA-M	-0,12%
IPC-M	0,24%
INCC-M	0,21%
IGP-M	-0,01%

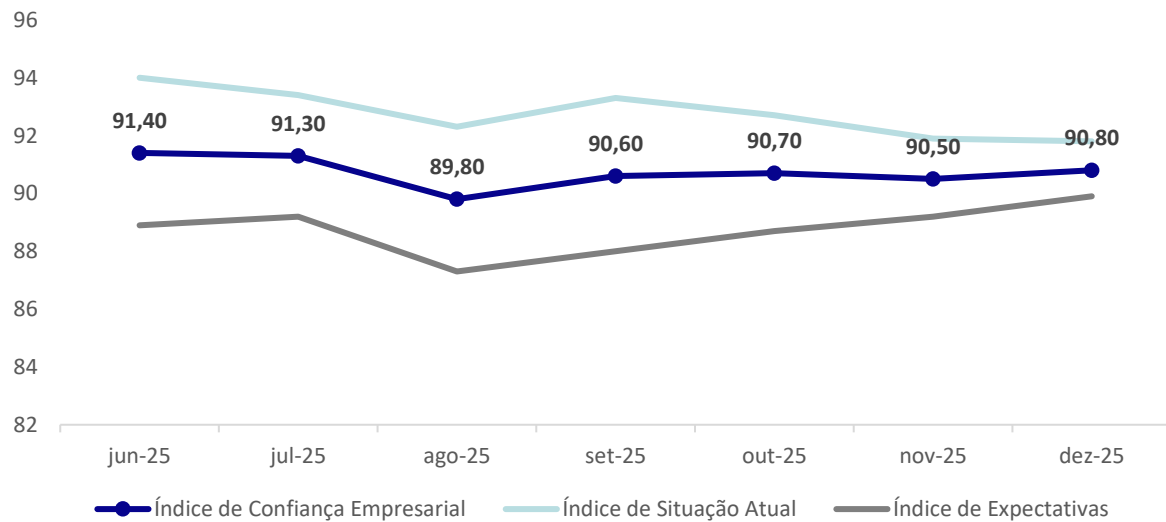
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



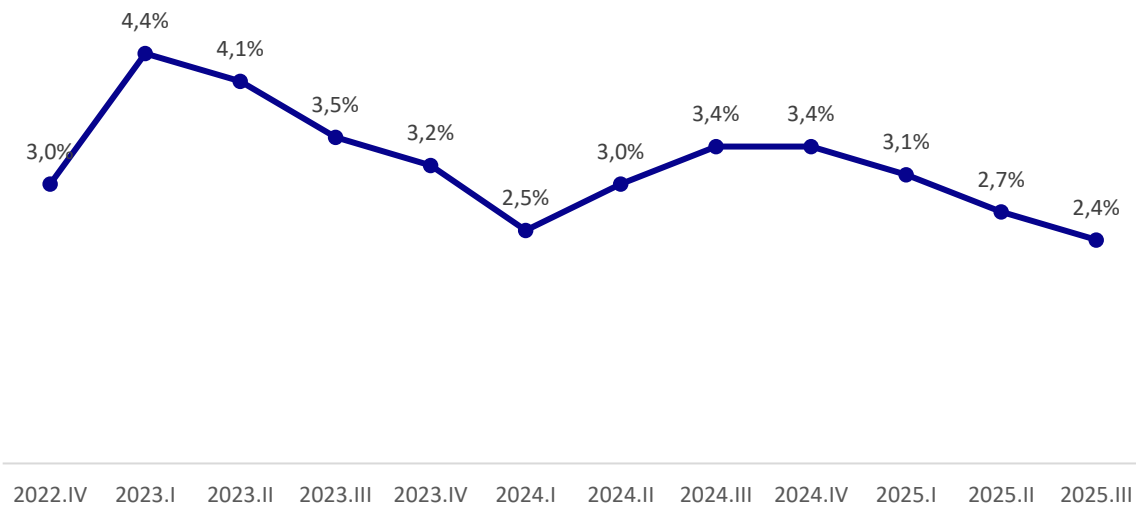
Índice de Confiança Empresarial



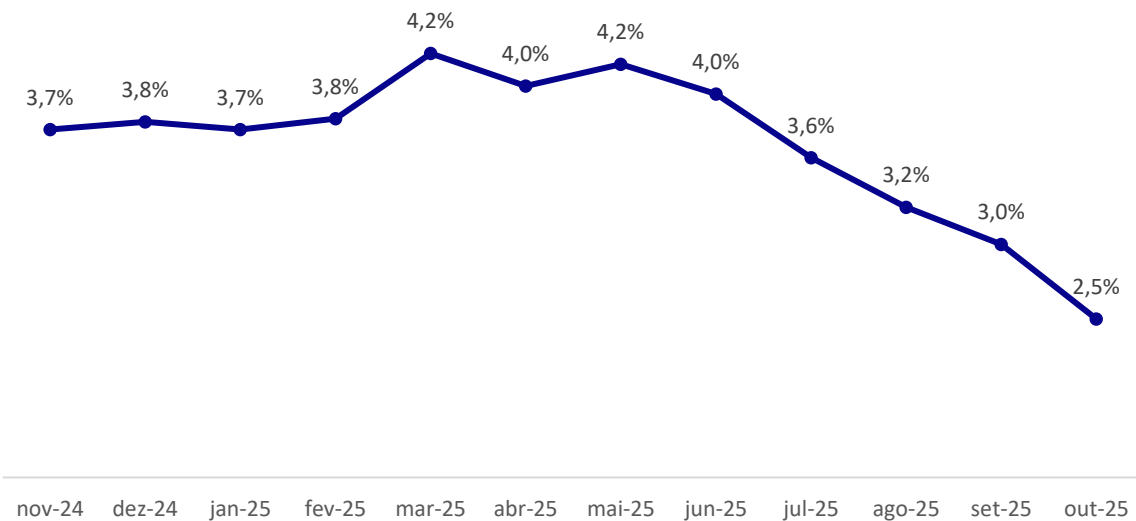
variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
dez-25	-1,2 p.p.	0,2 p.p.	0,5 p.p.	3,8 p.p.

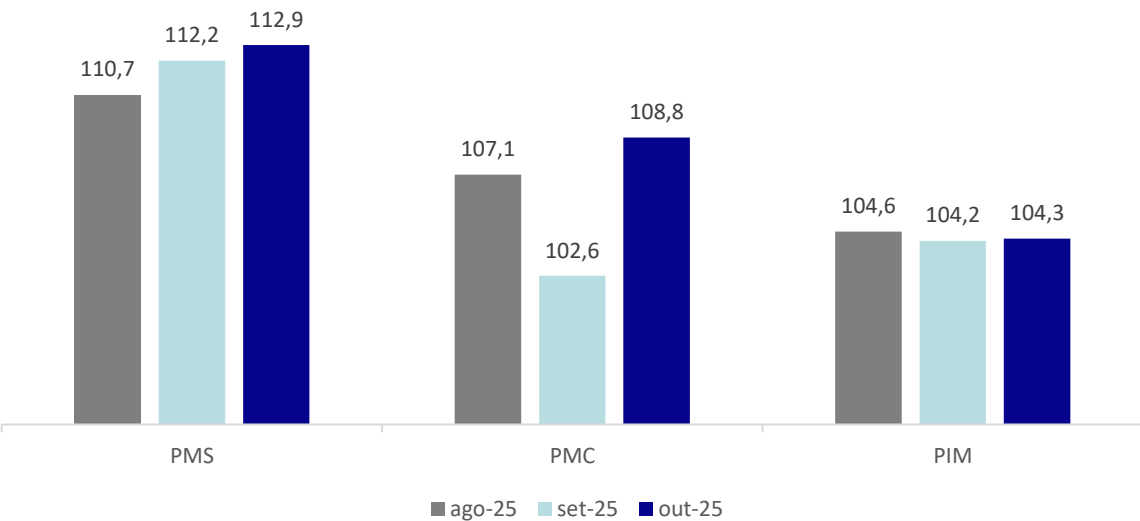
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

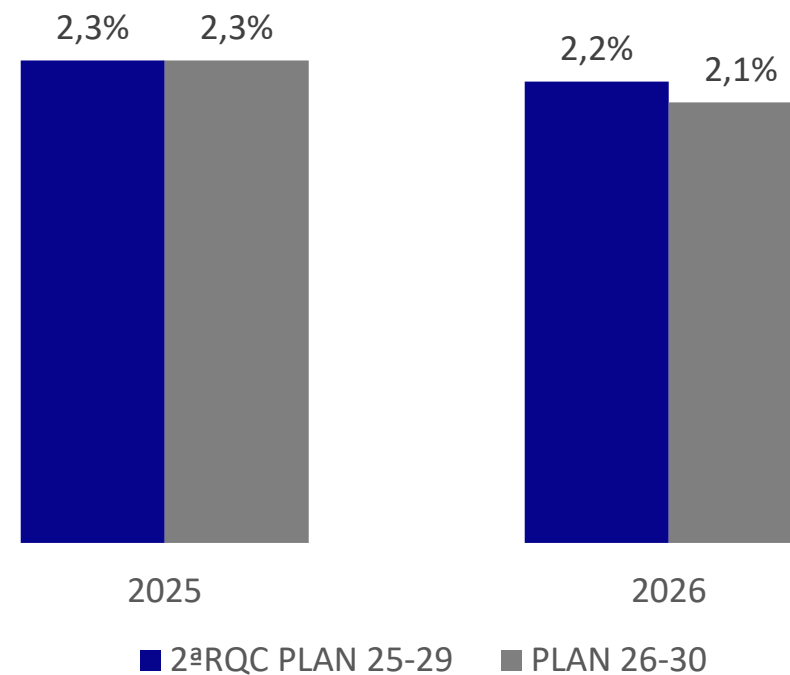


indicadores macroeconômicos - Brasil

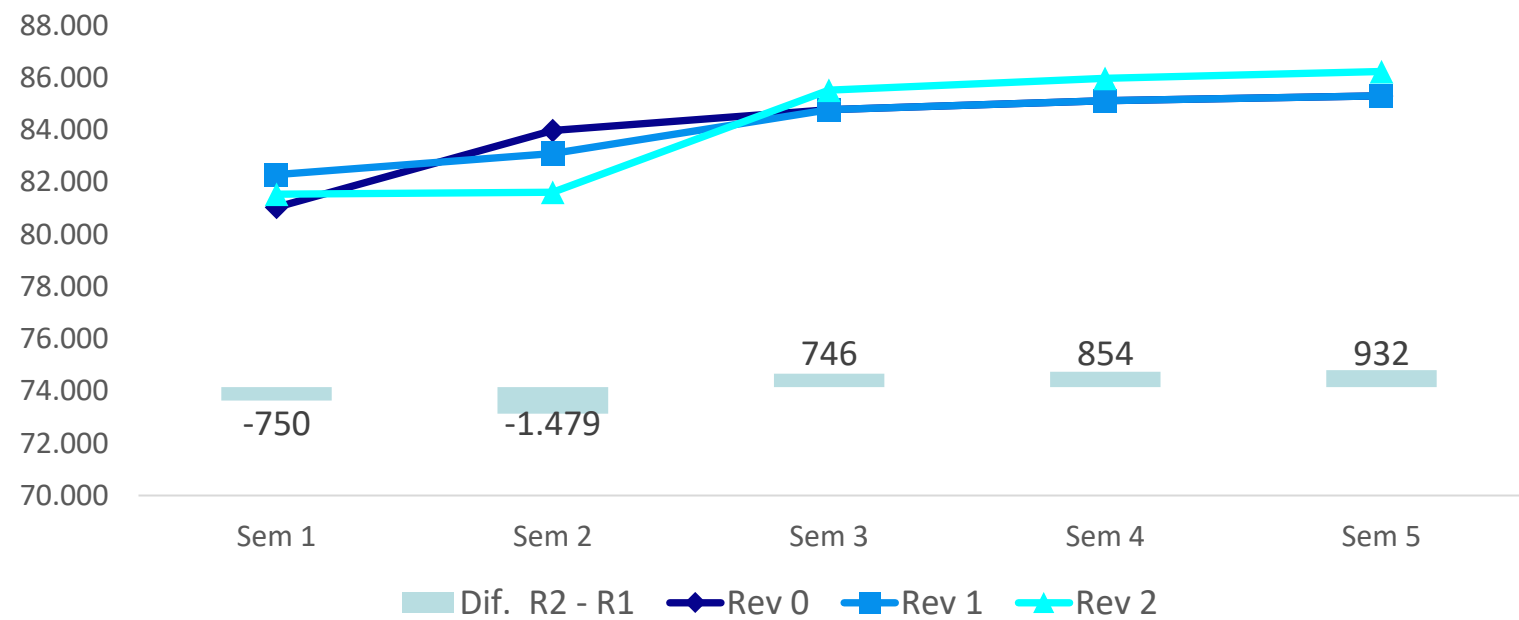
	2025	2026
PIB %	2,26	1,80
Câmbio R\$/US\$	5,44	5,50
Selic %	15,00	12,25
IPCA %	4,31	4,06

Boletim Focus 02/01/2026

PIB



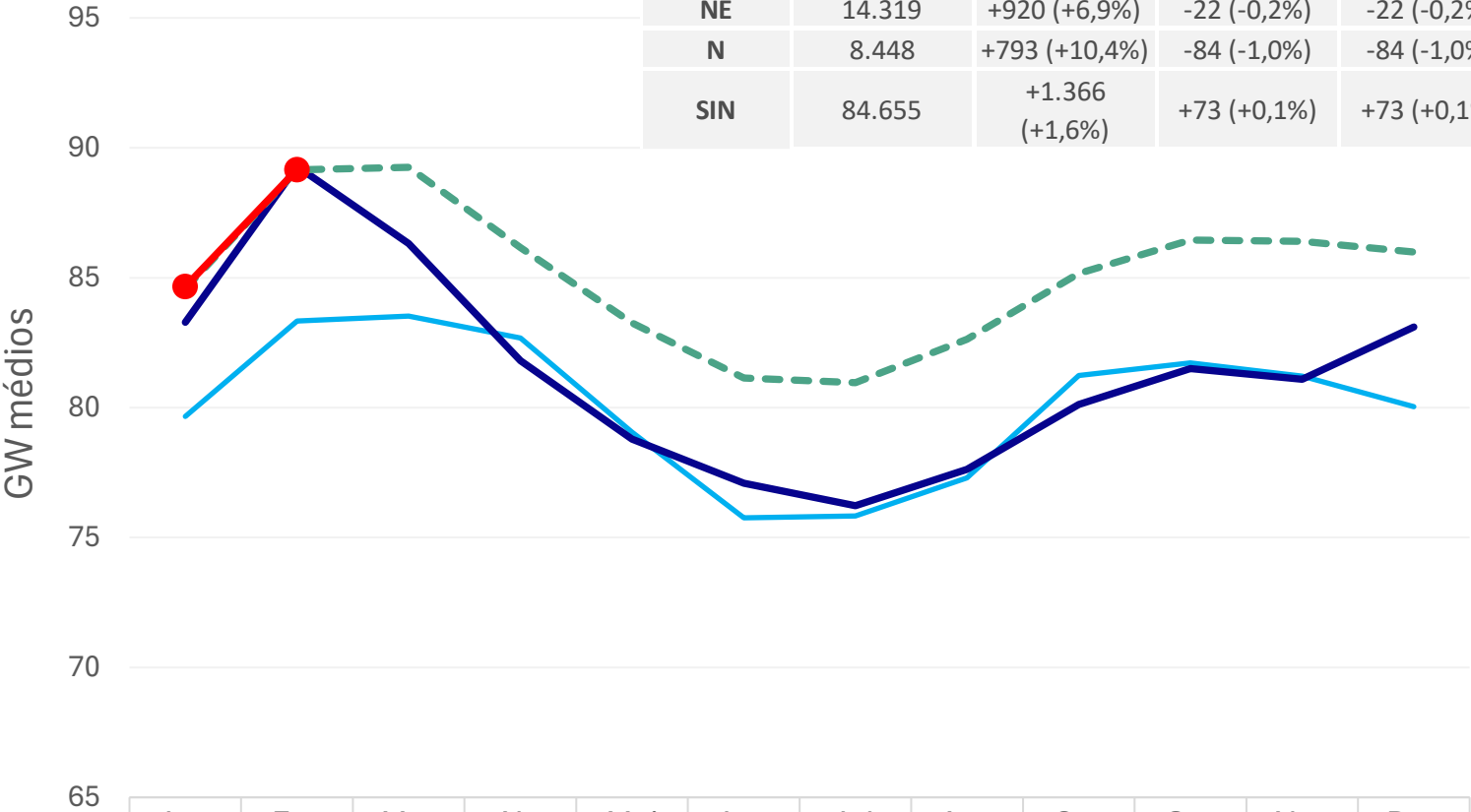
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



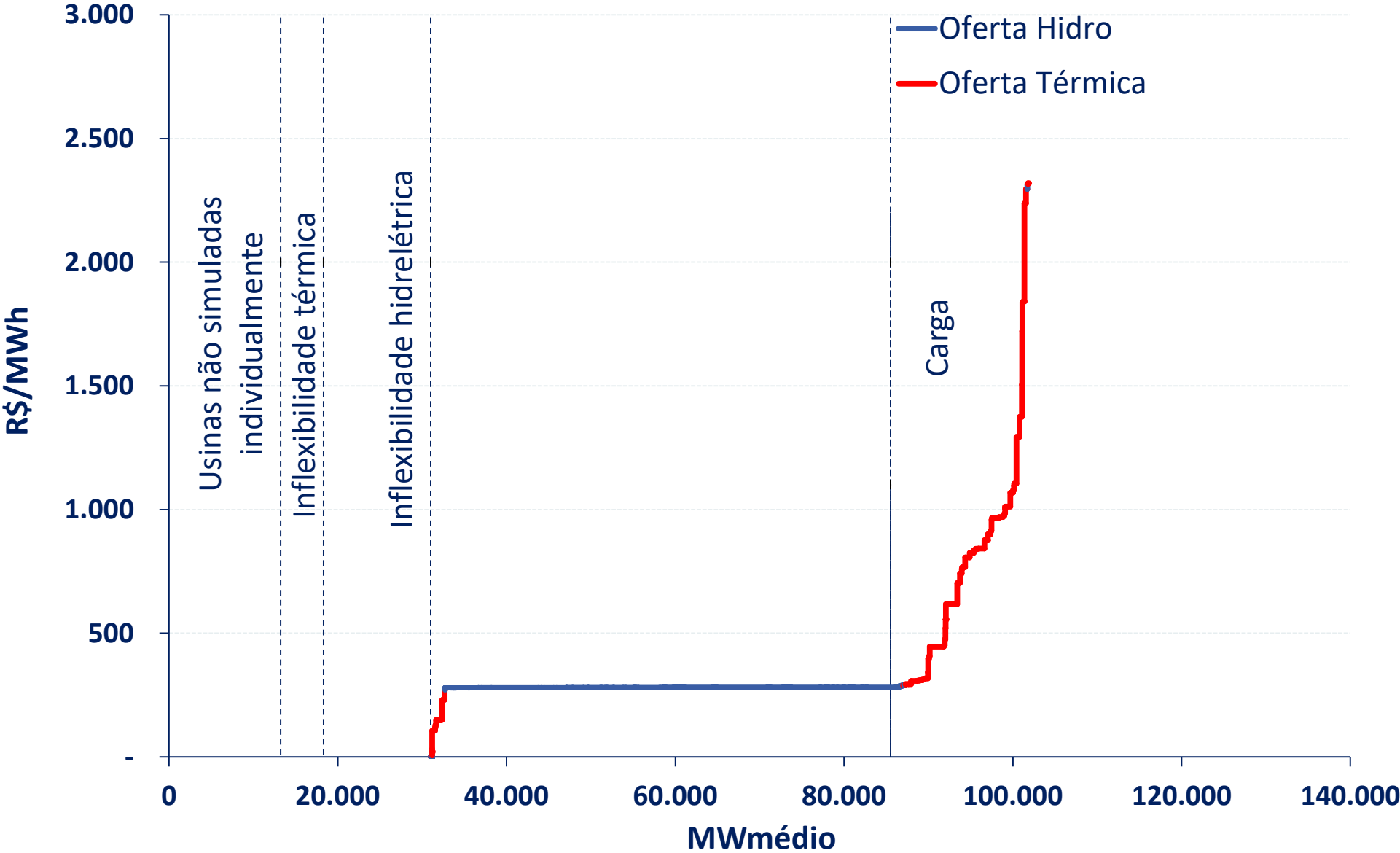
SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Sem6	SIN
RV0	81.041	83.985	84.774	85.126	85.308	85.596	84.582
RV1	82.290	83.100	84.774	85.126	85.308	85.596	84.462
RV2	81.540	81.621	85.520	85.980	86.240	85.679	84.655

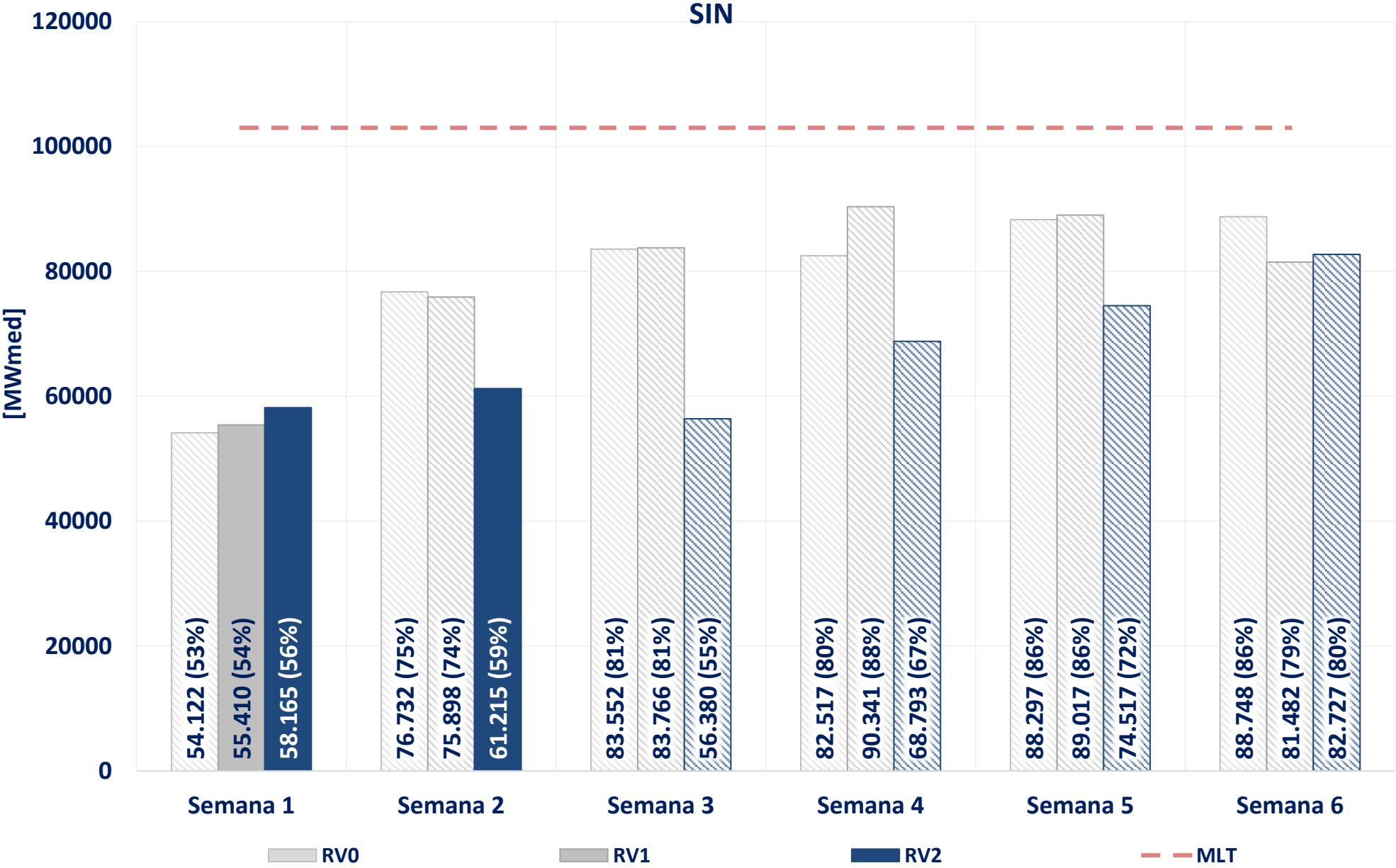
Carga PMO Janeiro: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 2	jan/25	PLAN	PMO
SE/CO	47.085	-36 (-0,1%)	+473 (+1,0%)	+473 (+1,0%)
S	14.802	-311 (-2,1%)	-295 (-2,0%)	-295 (-2,0%)
NE	14.319	+920 (+6,9%)	-22 (-0,2%)	-22 (-0,2%)
N	8.448	+793 (+10,4%)	-84 (-1,0%)	-84 (-1,0%)
SIN	84.655	+1.366 (+1,6%)	+73 (+0,1%)	+73 (+0,1%)



	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
2025	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	76,2	77,6	80,1	81,5	81,1	83,1
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
PMO Jan/26	84,7	89,2										
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC	0,1	0,0										

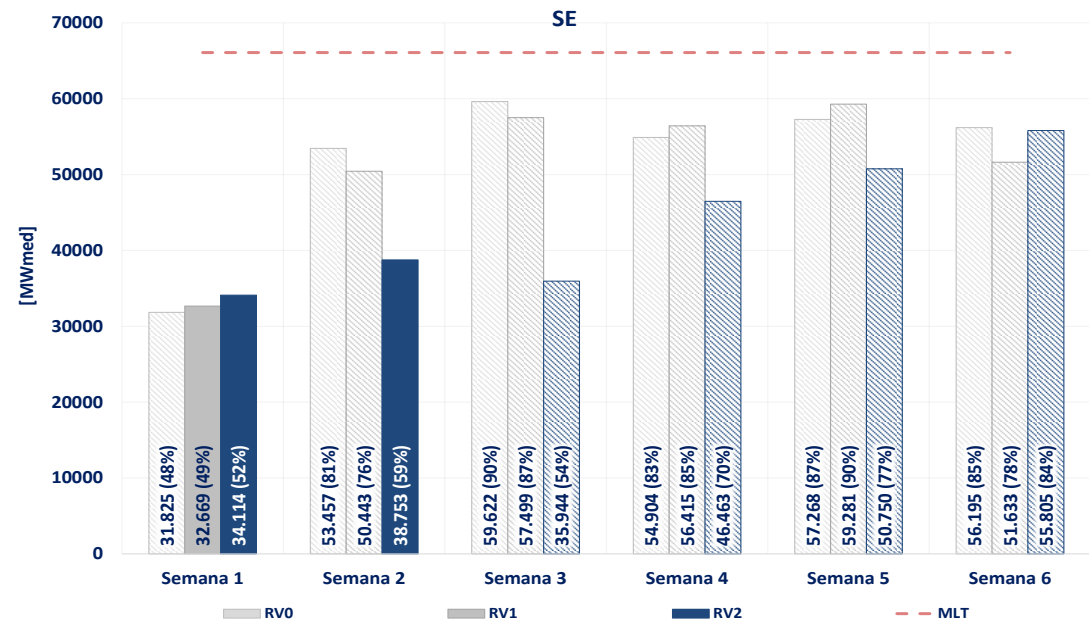
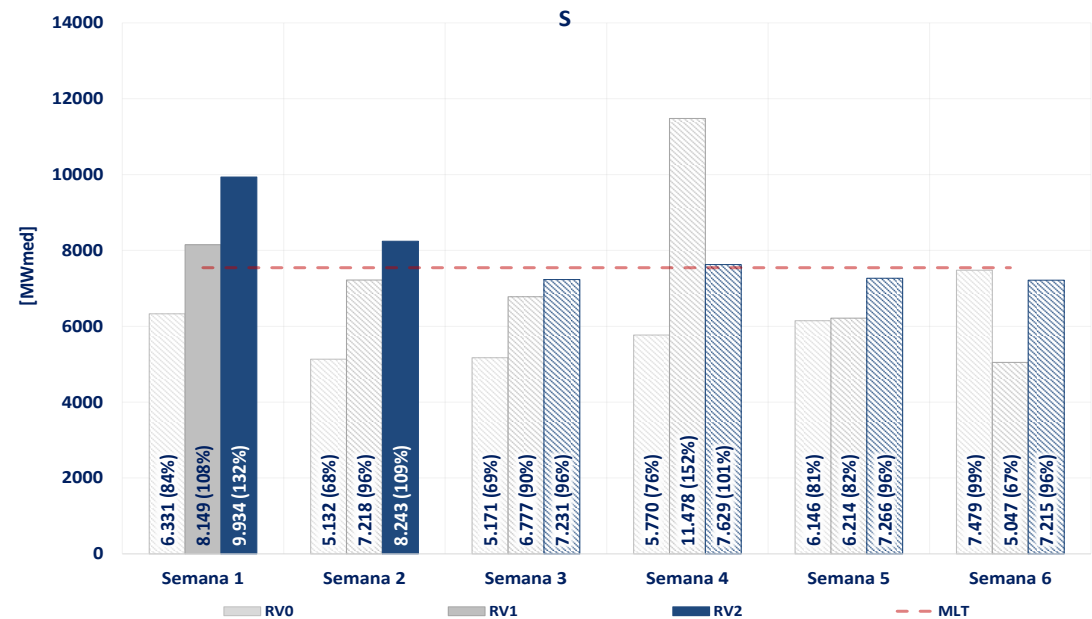
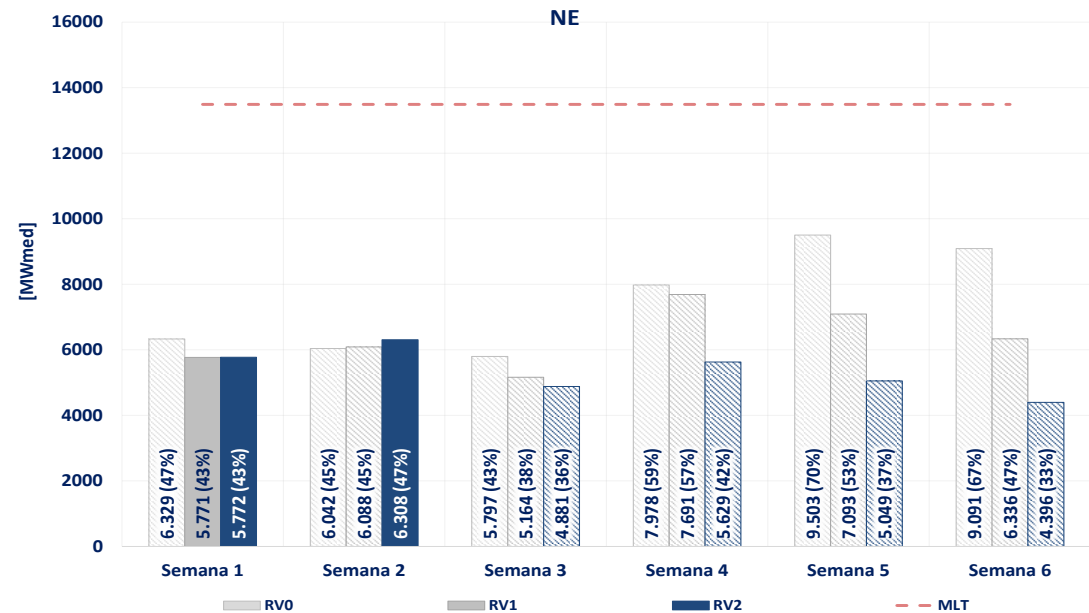
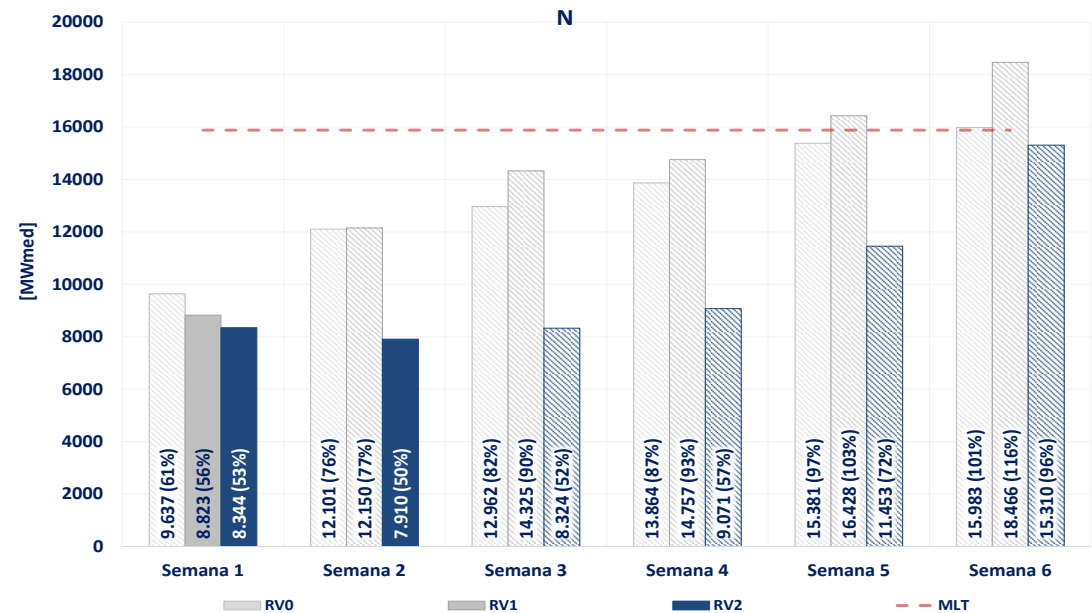




Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

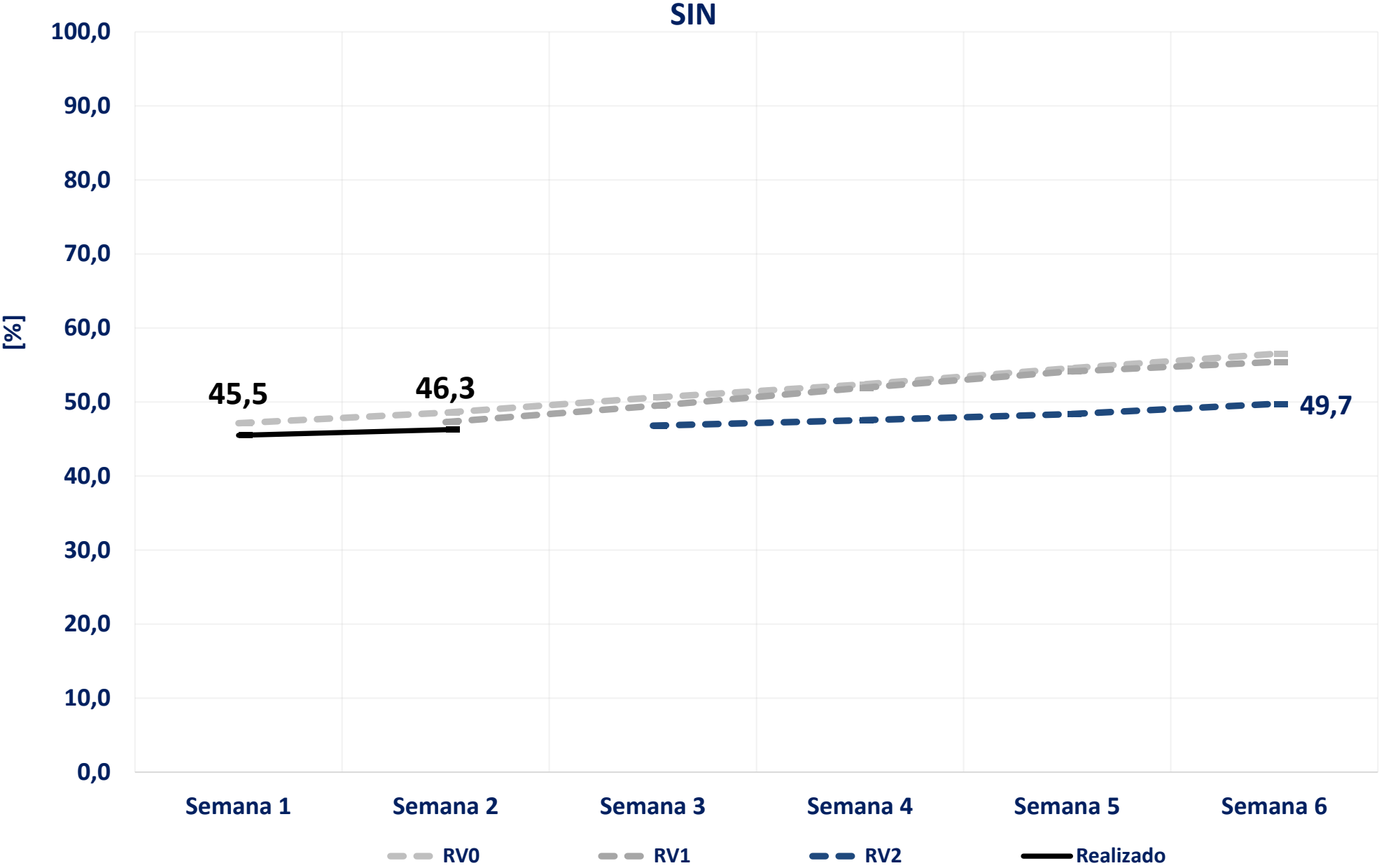
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv2 de janeiro

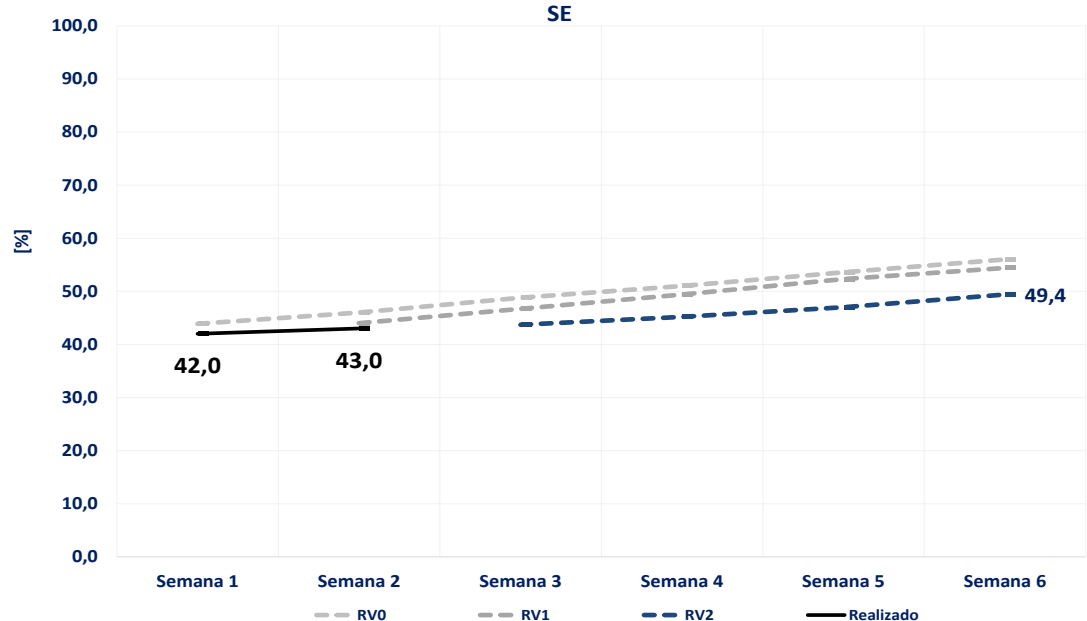
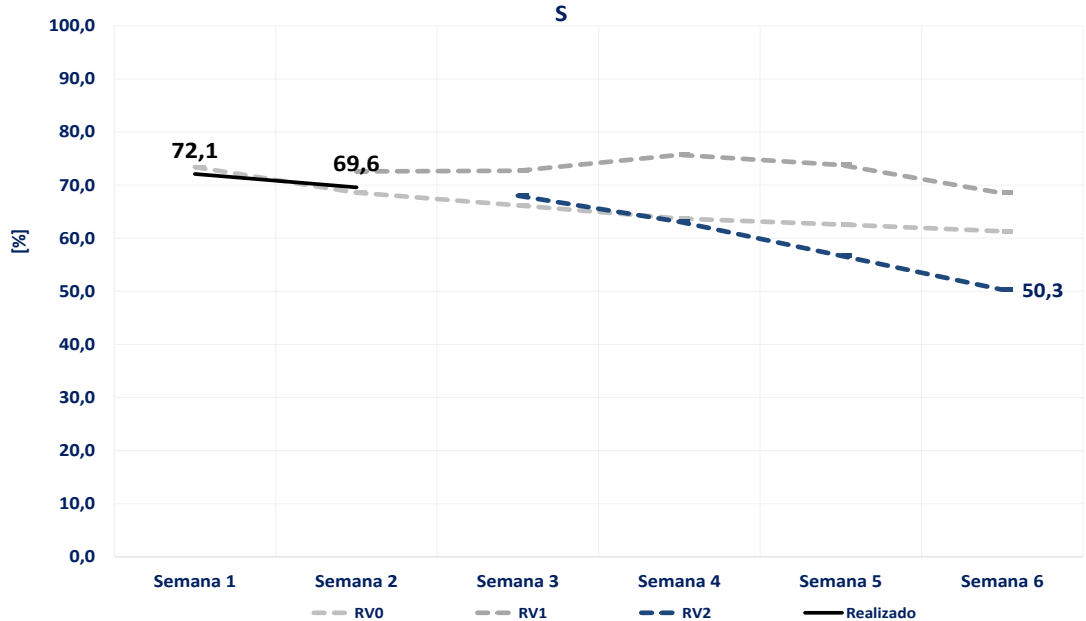
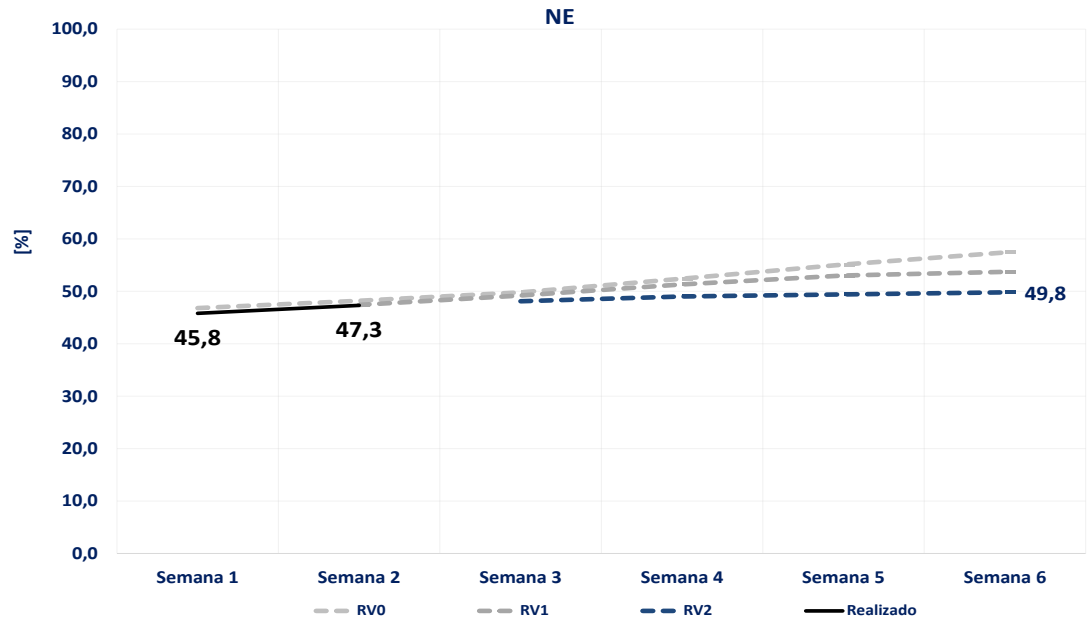
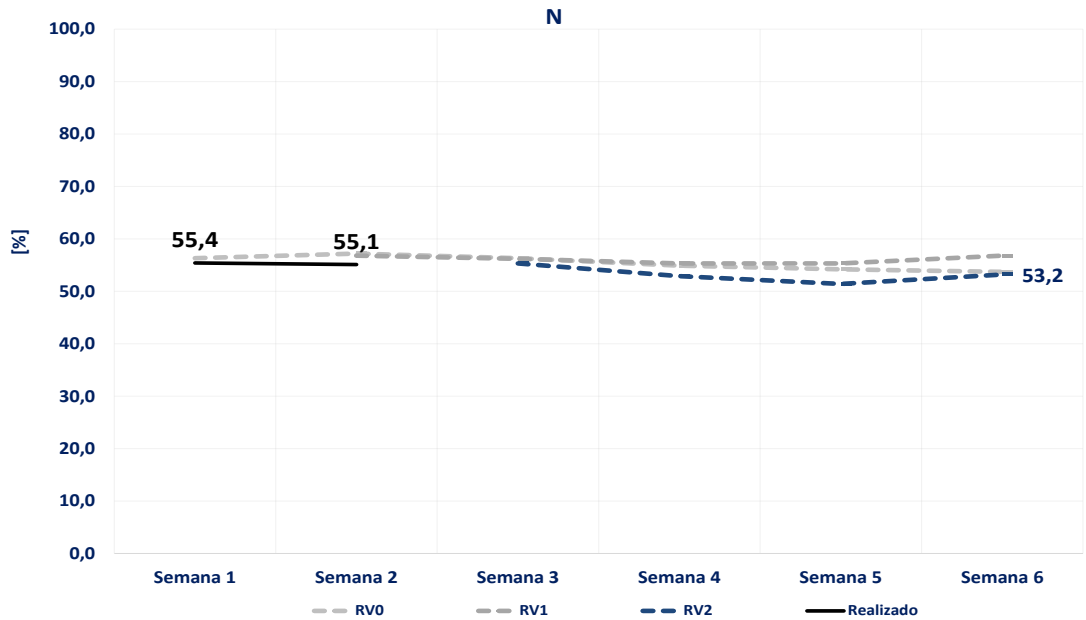


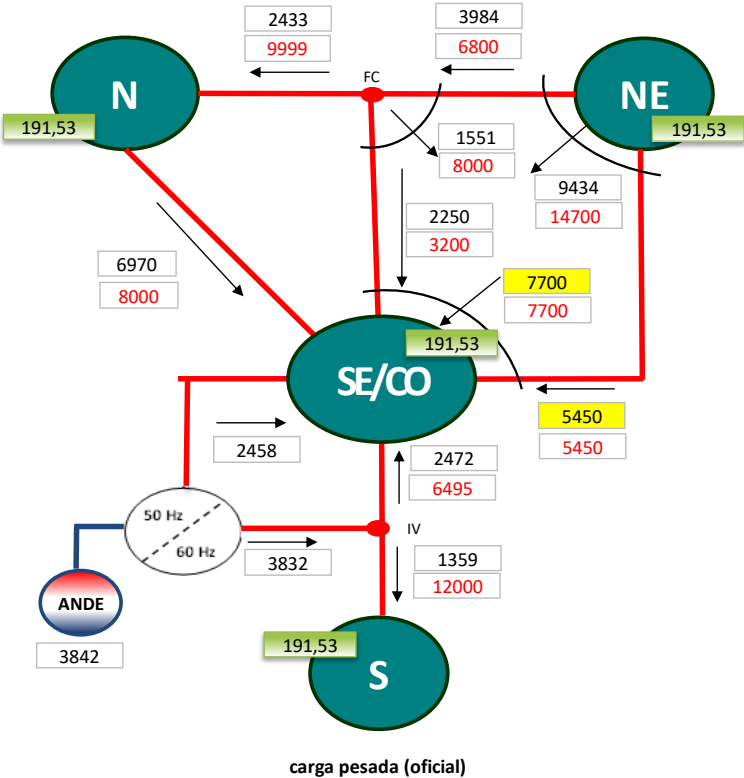
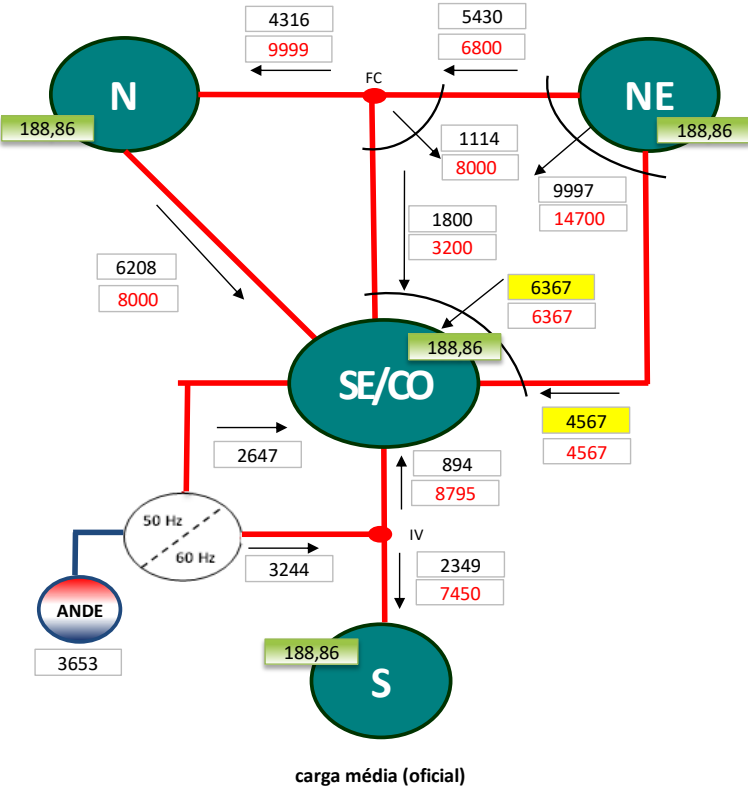
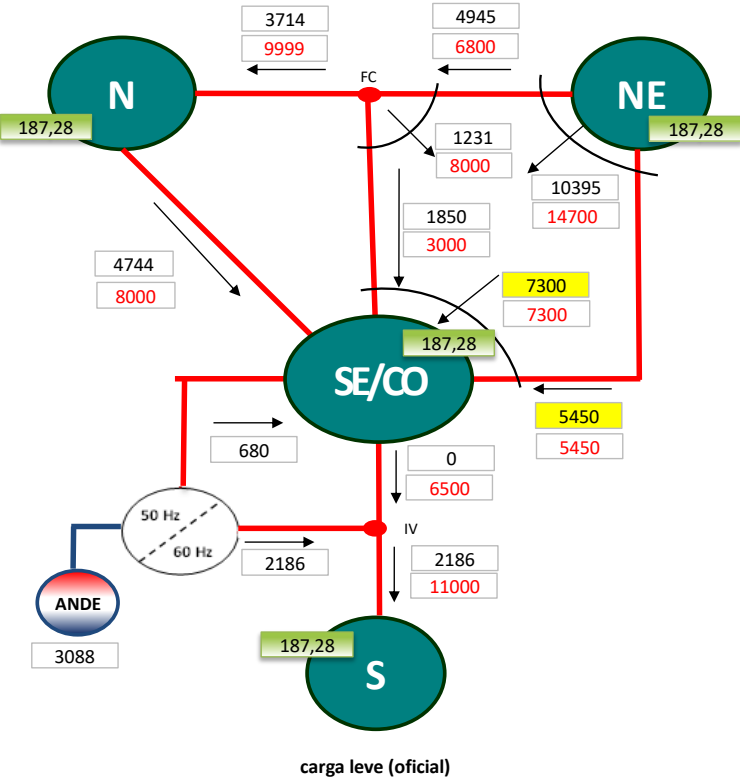
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

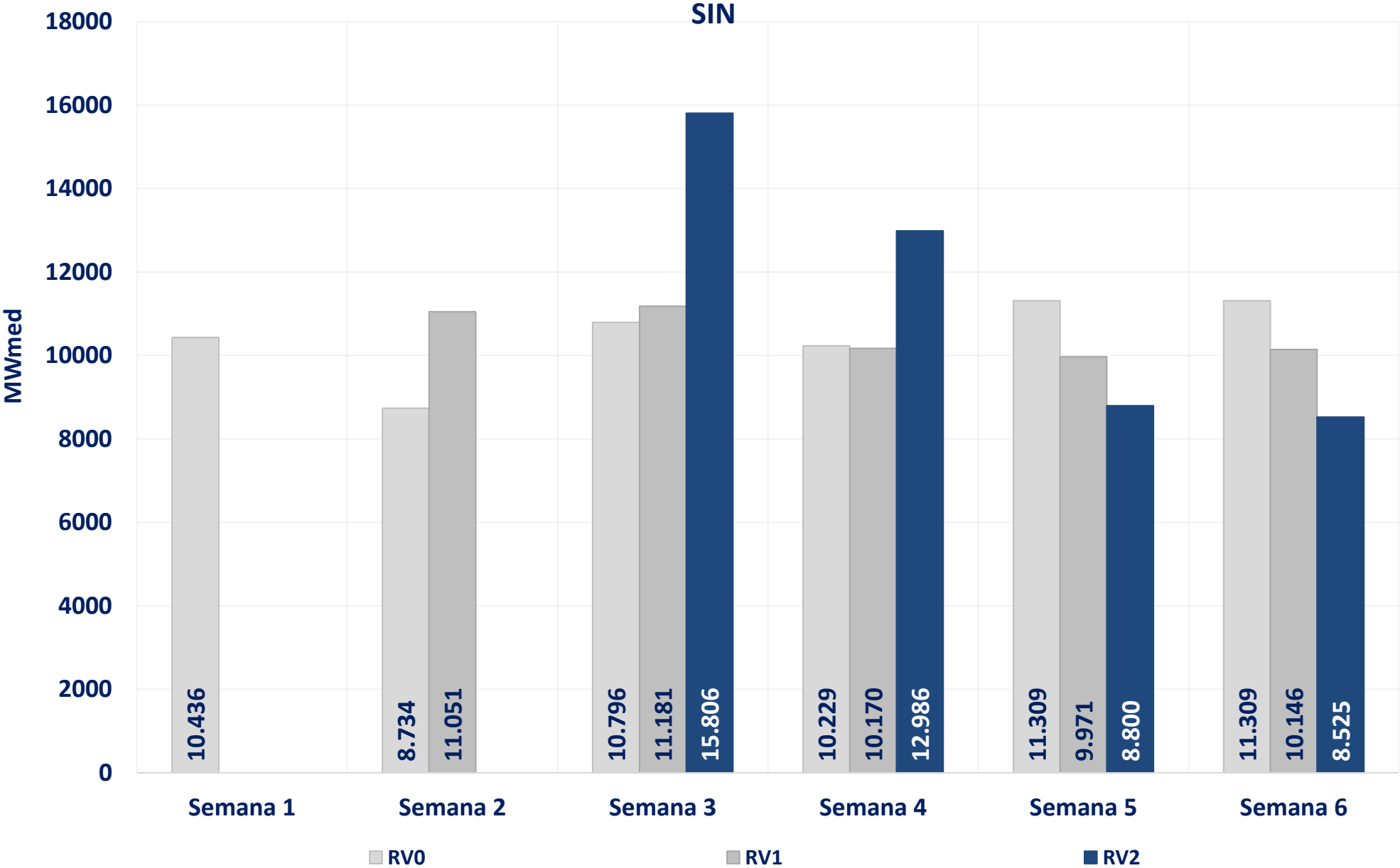


acompanhamento da energia armazenada – rv2 de janeiro

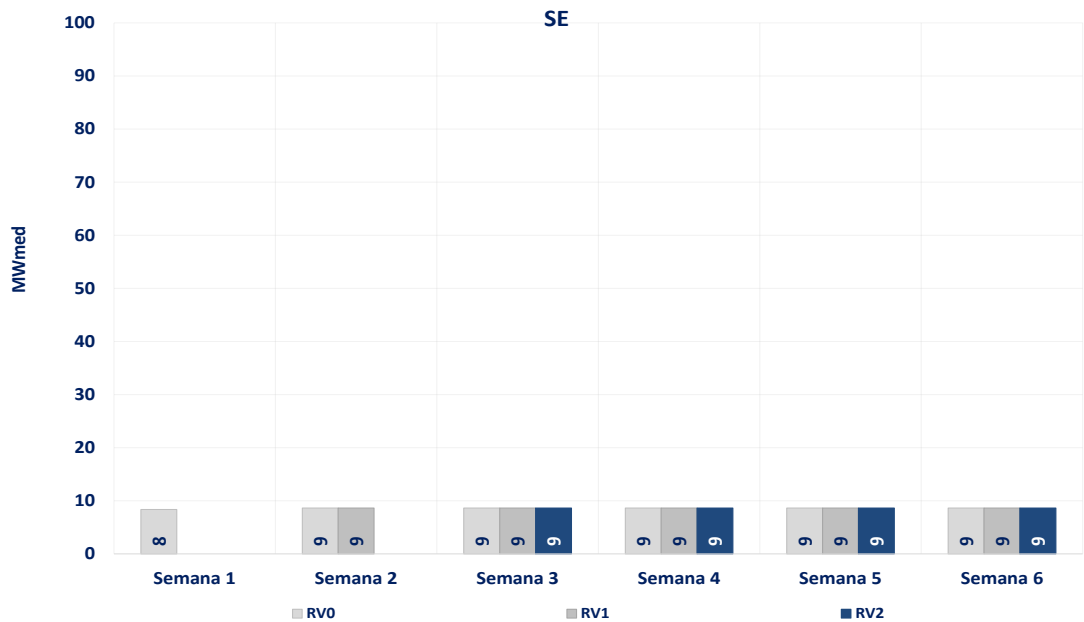
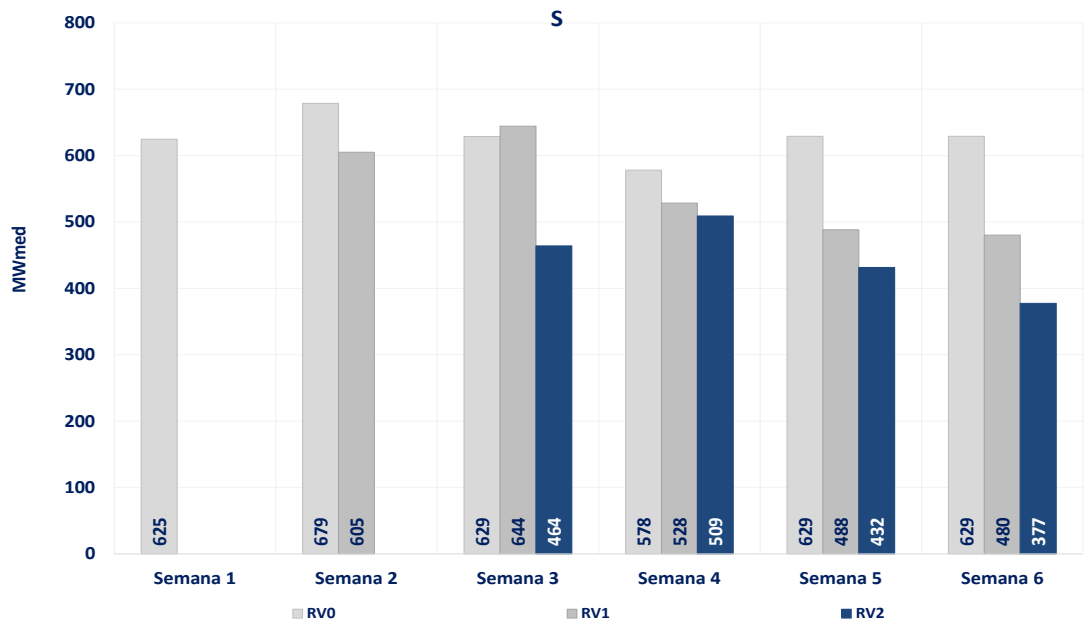
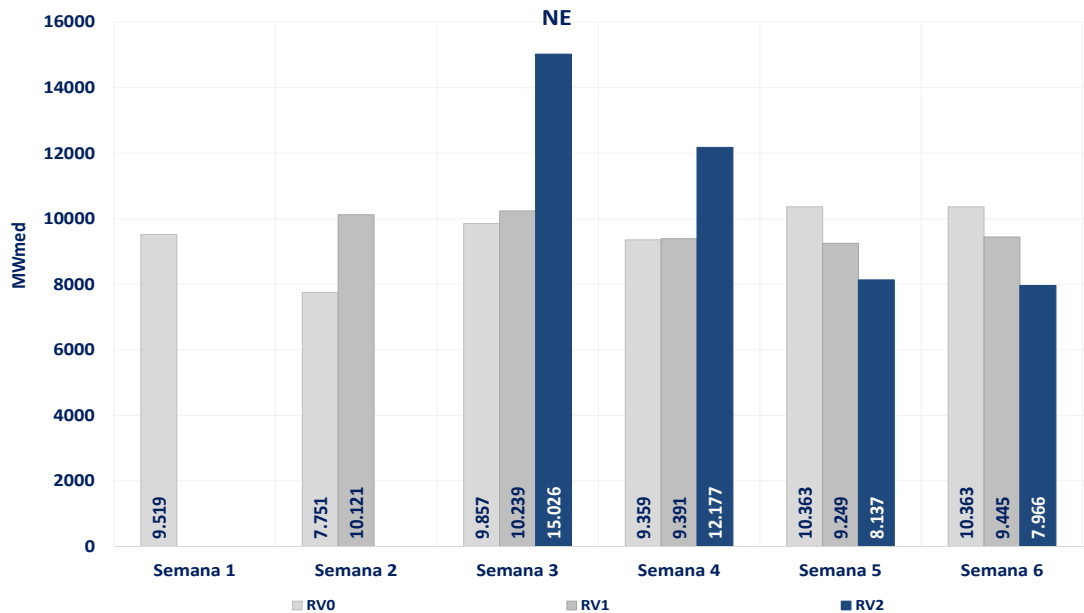
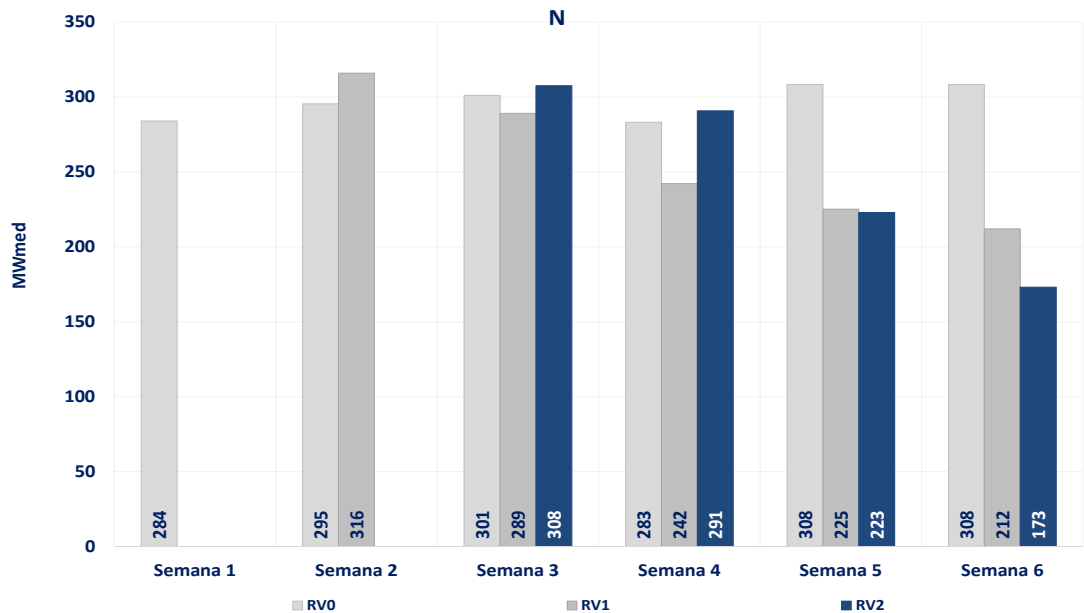


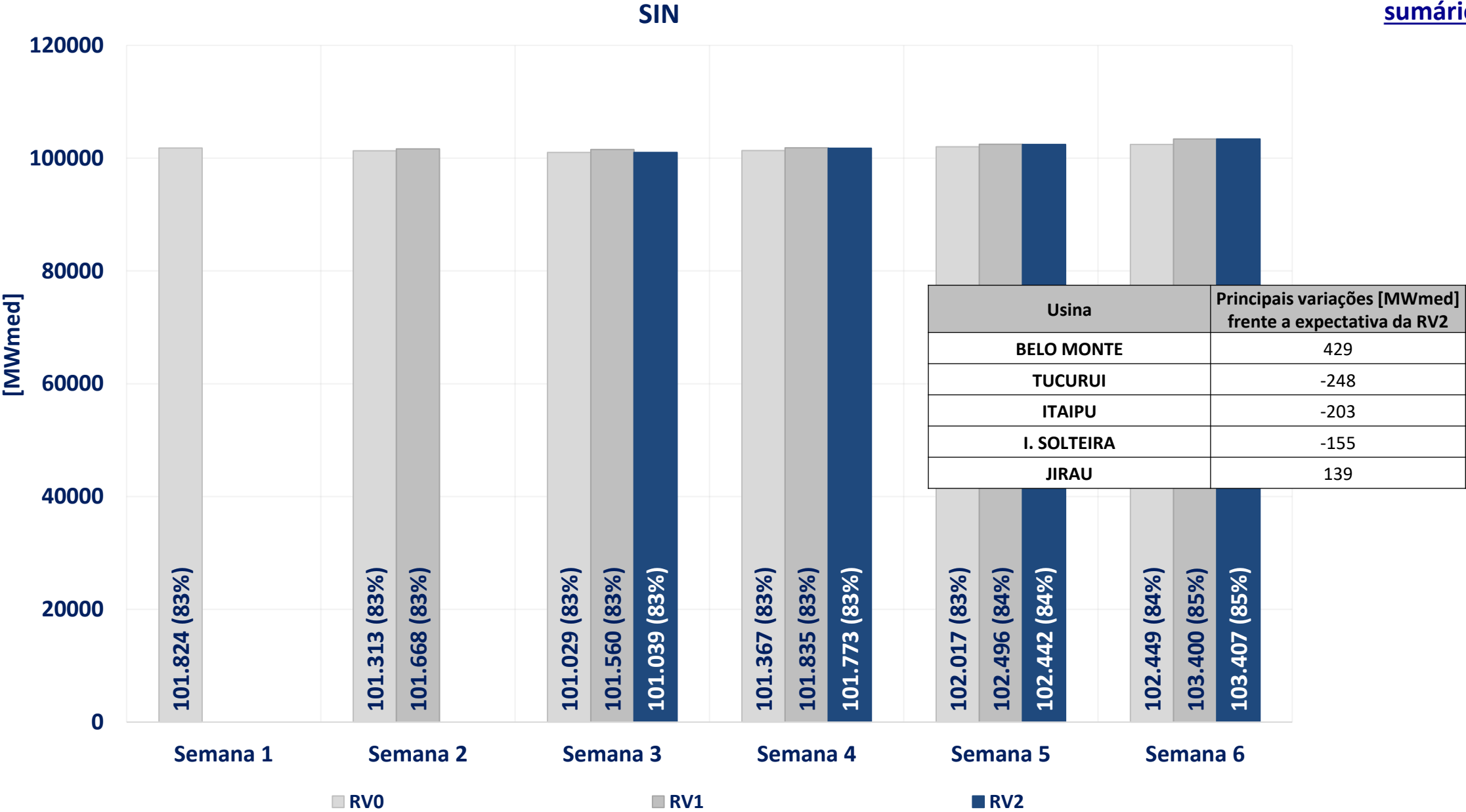


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)



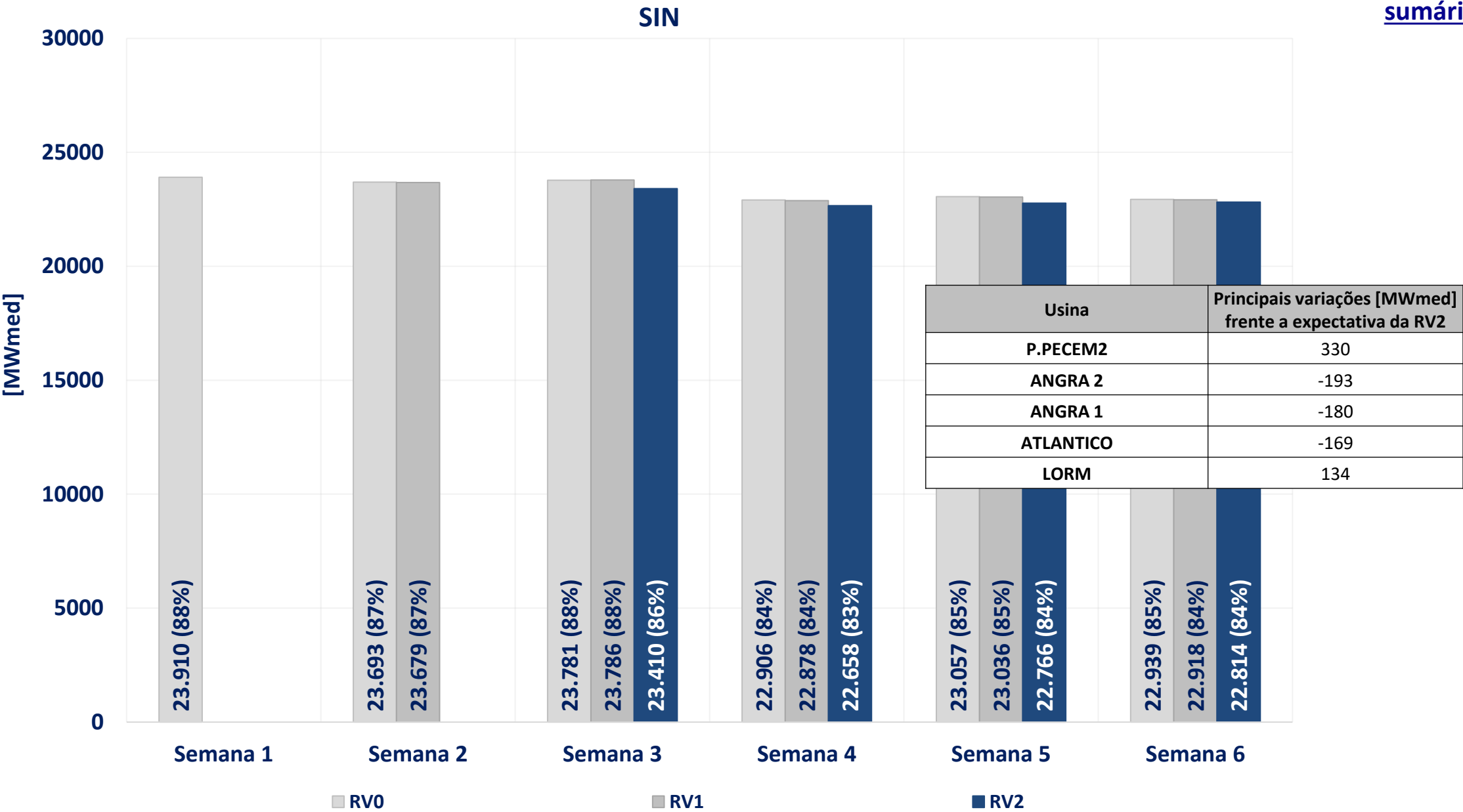
acompanhamento da geração eólica – rv2 de janeiro





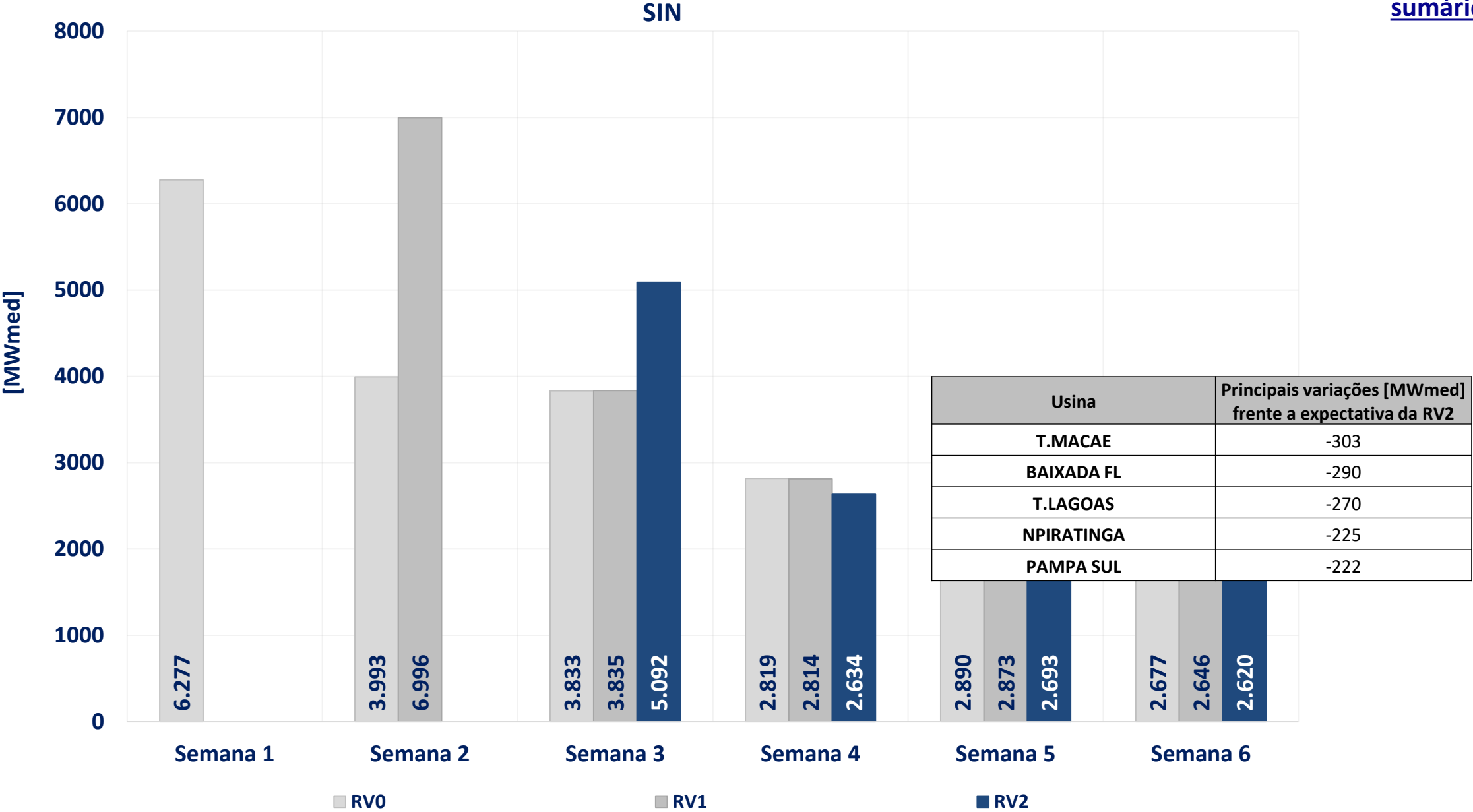
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

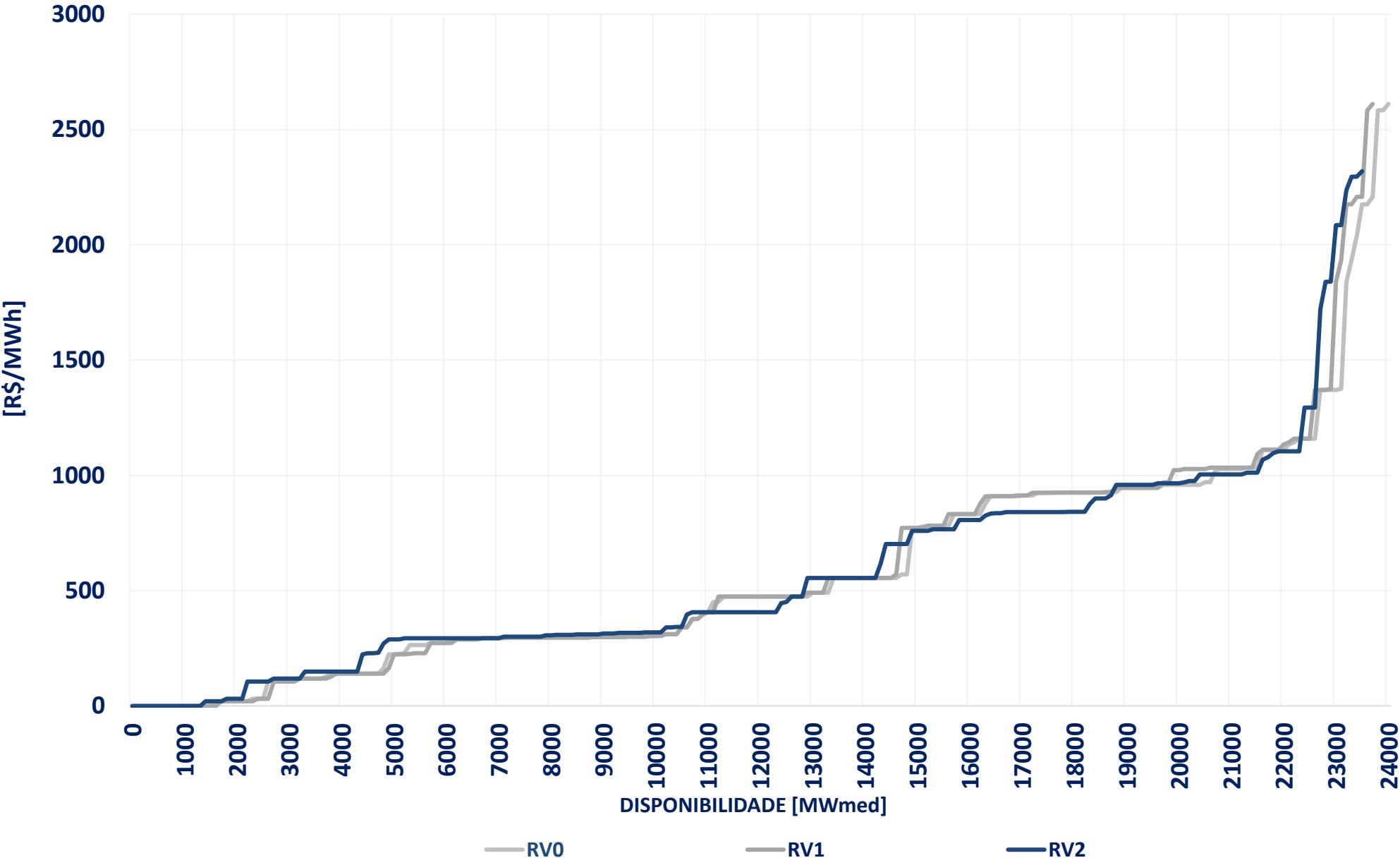


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



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

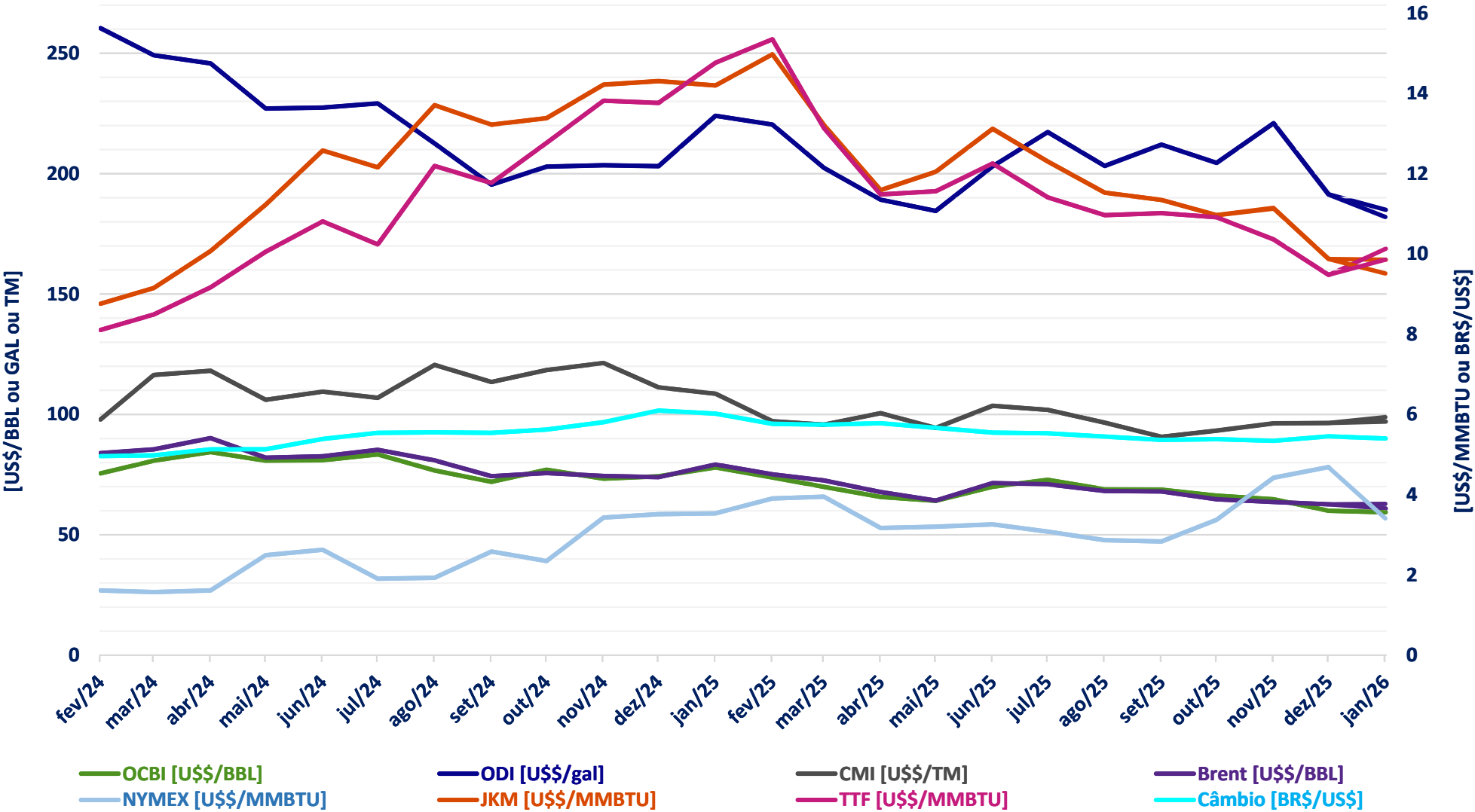


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência de acordo com o período declarado pelo agente, limitado ao mínimo da semana operativa e máximo ao mês operativo em questão. Para os demais meses será considerado o CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Com a finalidade de apresentar os valores de CVU declarado ao ONS e à CCEE, são apresentadas a seguir as declarações de CVU para a semana operativa.

Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	966,31	1009,96	44 R\$/MWh (-4%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv2 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	-1,1%	-4,9%	2,5%	0,3%	-27,3%	-3,6%	4,0%	-1,0%



Comparativo entre dados de dezembro e janeiro, obtidos em 09/01/2026, 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 -21,3% (-17421 MWmed), indo de 80% a 63% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -25,7% (-19518 MWmed), indo de 74 a 55 da MLT

O EARM inicial para o SIN apresentou variação de -1,1% (-0,5 p.p), indo de 47,3% a 46,8%

A Eólica para o SIN apresentou variação de 43,0% (4755 MWmed), indo de 11051 a 15806 MWmed

A Disponibilidade Hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,6% (-629 MWmed), indo de 101668 a 101039 MWmed

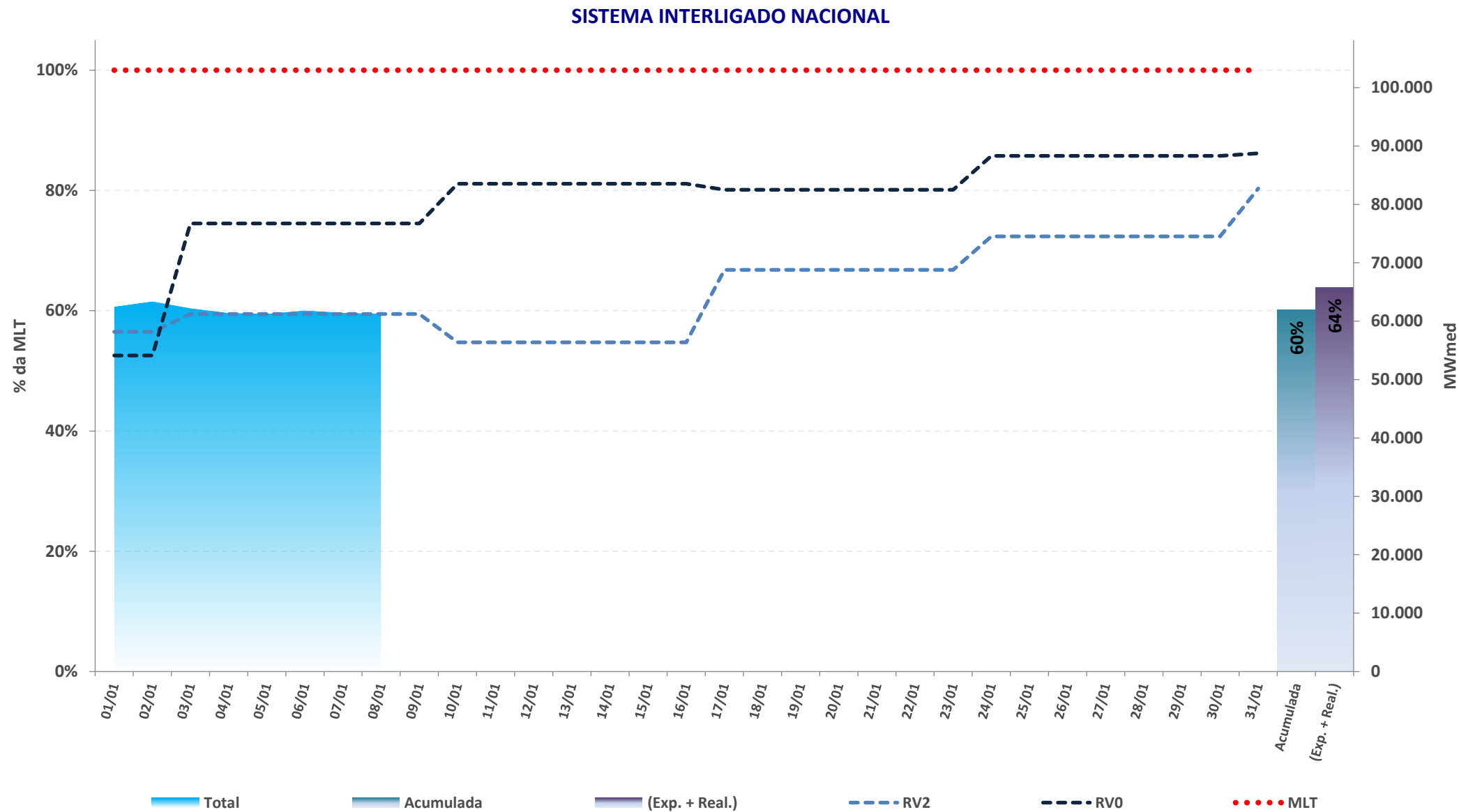
A Disponibilidade Térmica para o SIN apresentou variação de -1,1% (-269 MWmed), indo de 23679 a 23410 MWmed

A Inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -27,2% (-1903 MWmed), indo de 6996 a 5092 MWmed

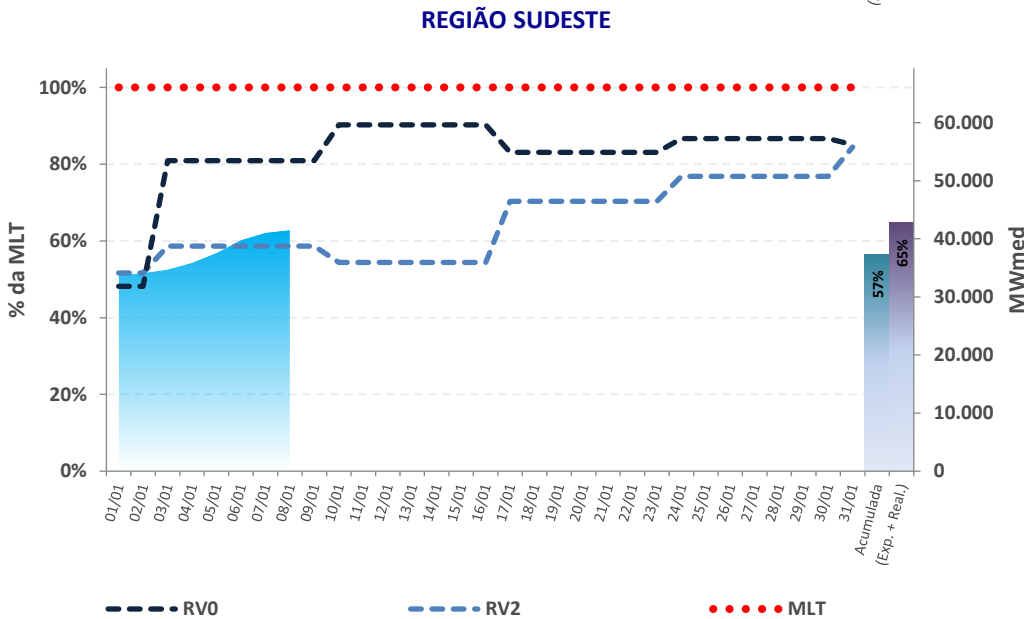
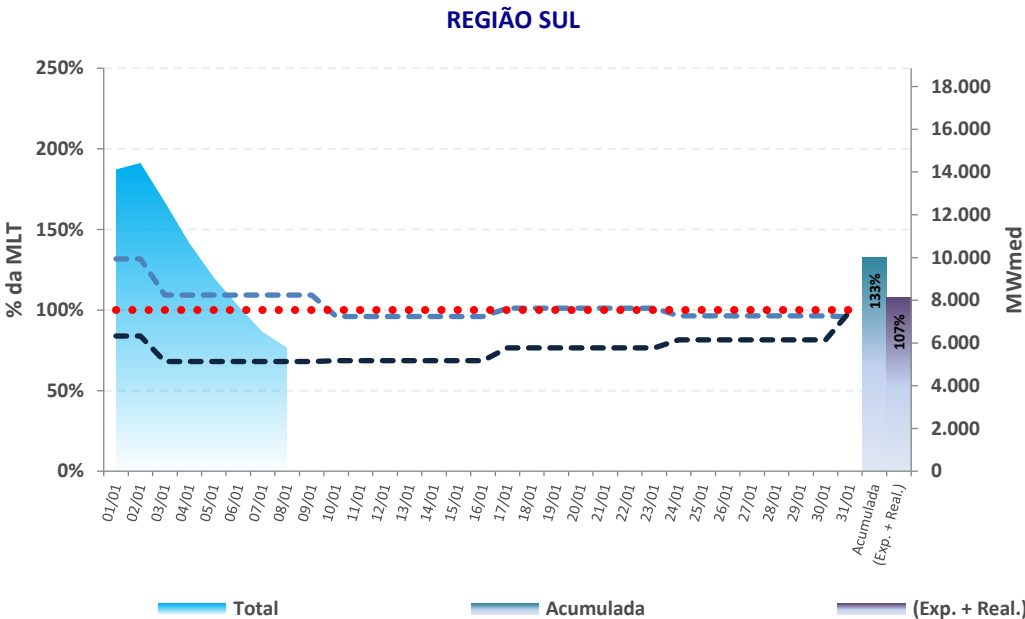
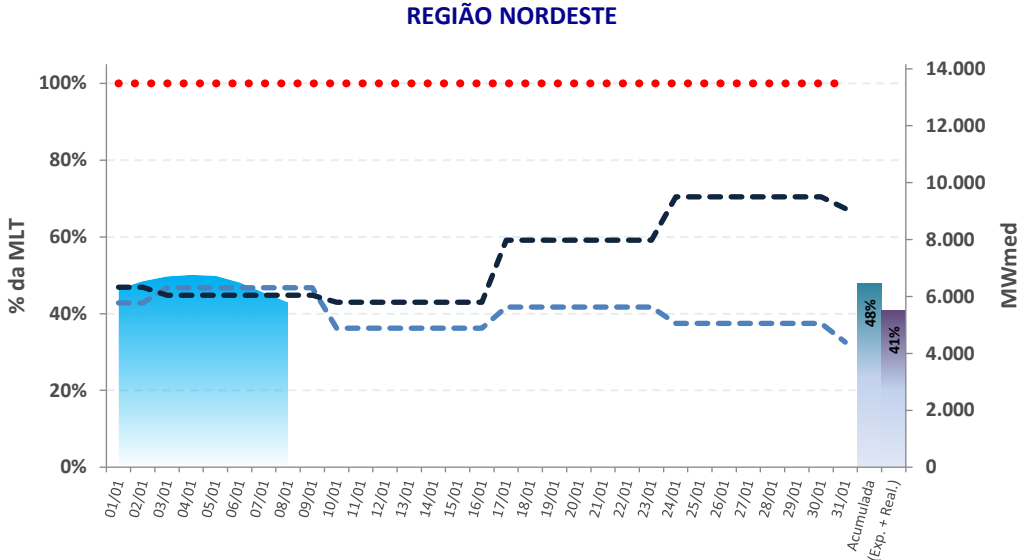
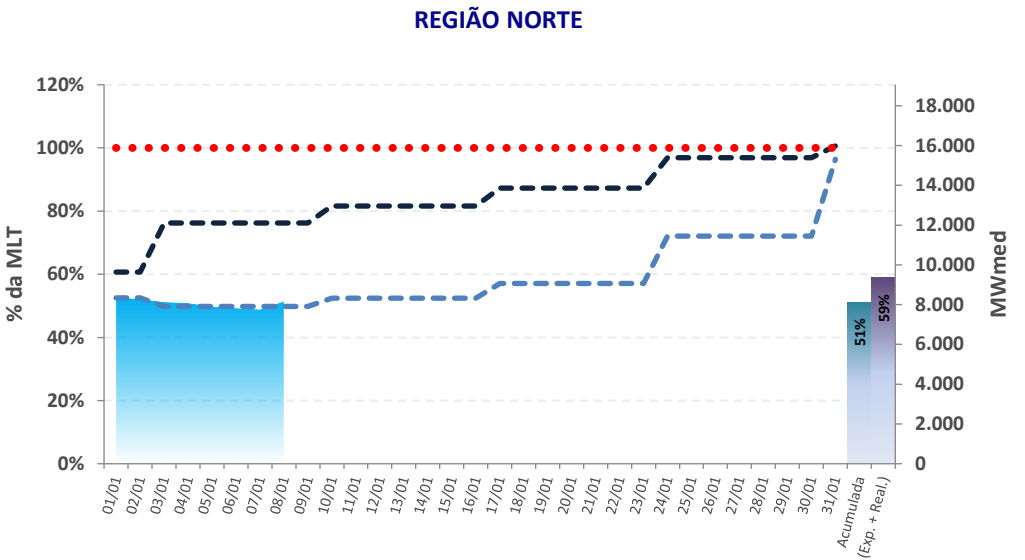
O CVU médio para o SIN apresentou variação de -2,0% (-11,93 R\$/MWh), indo de 595,47 R\$/MWh a 583,54 R\$/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -2,2% (-13,36 R\$/MWh), indo de 596,90 a 583,54

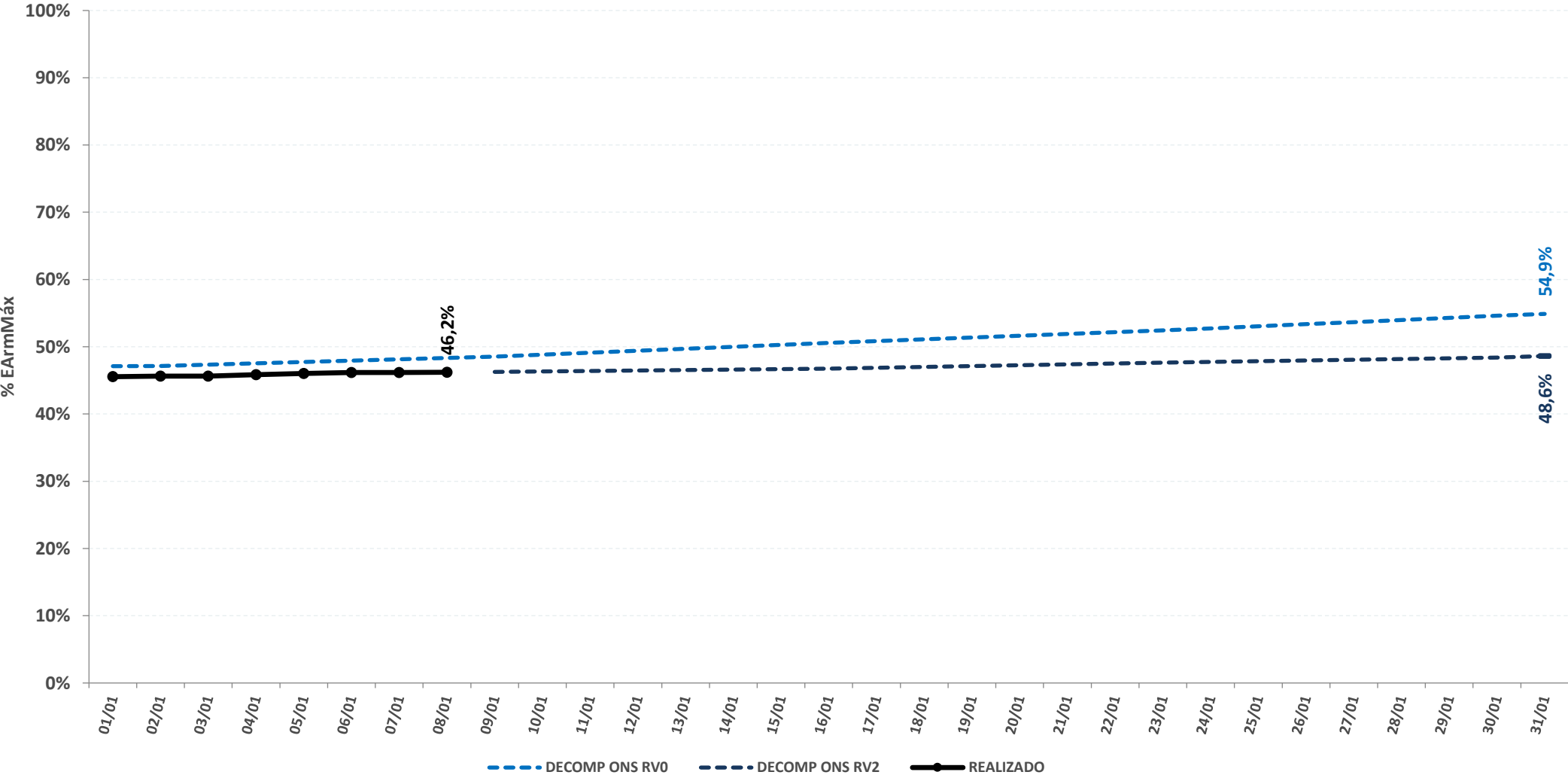
acompanhamento da operação



acompanhamento da energia natural afluyente

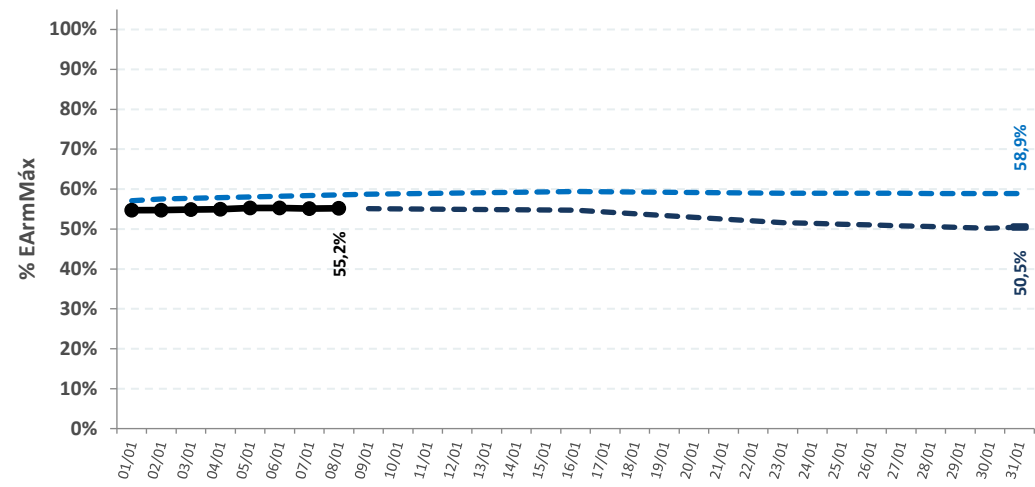


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

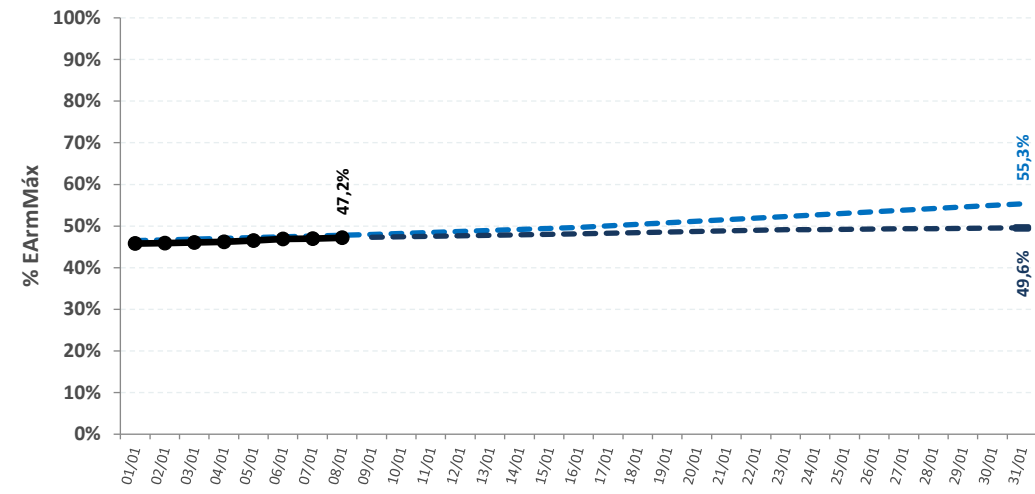


acompanhamento da energia armazenada

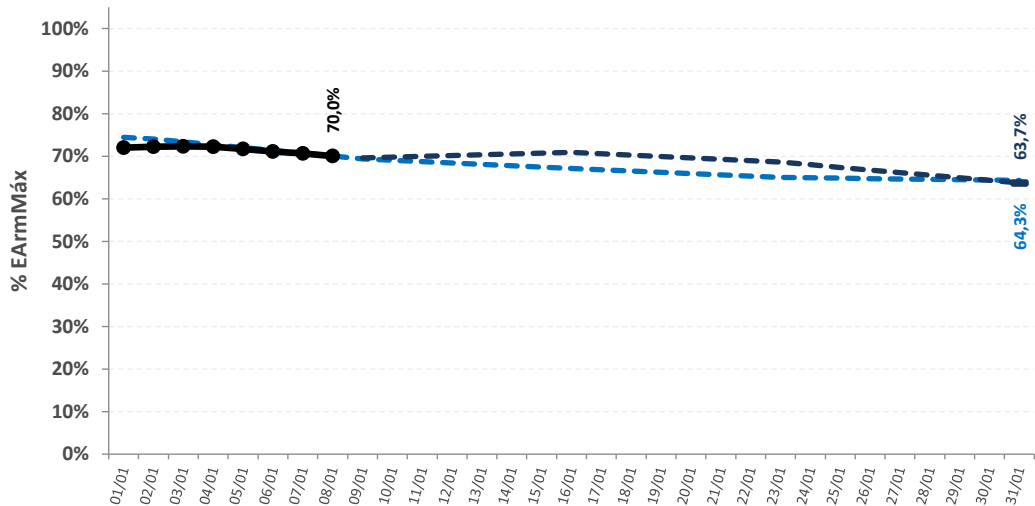
REGIÃO NORTE



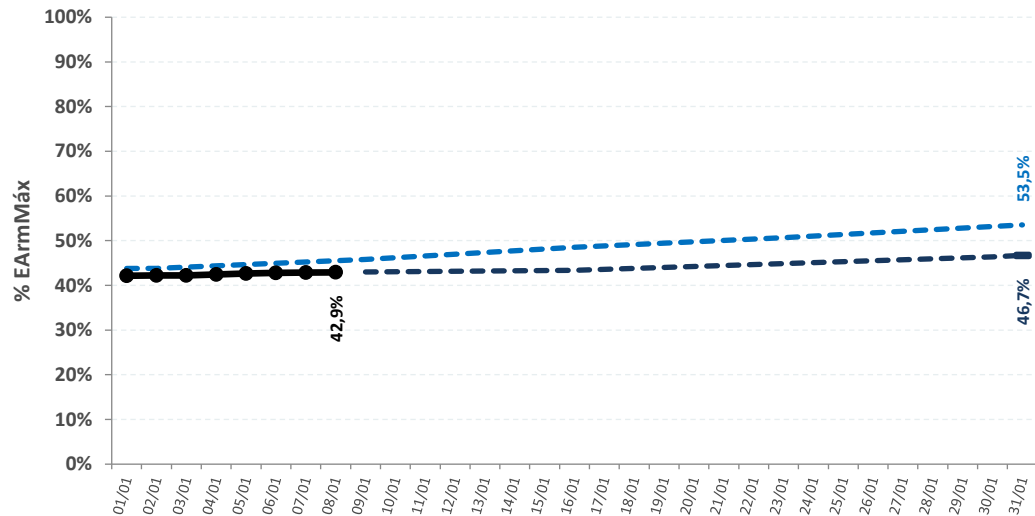
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

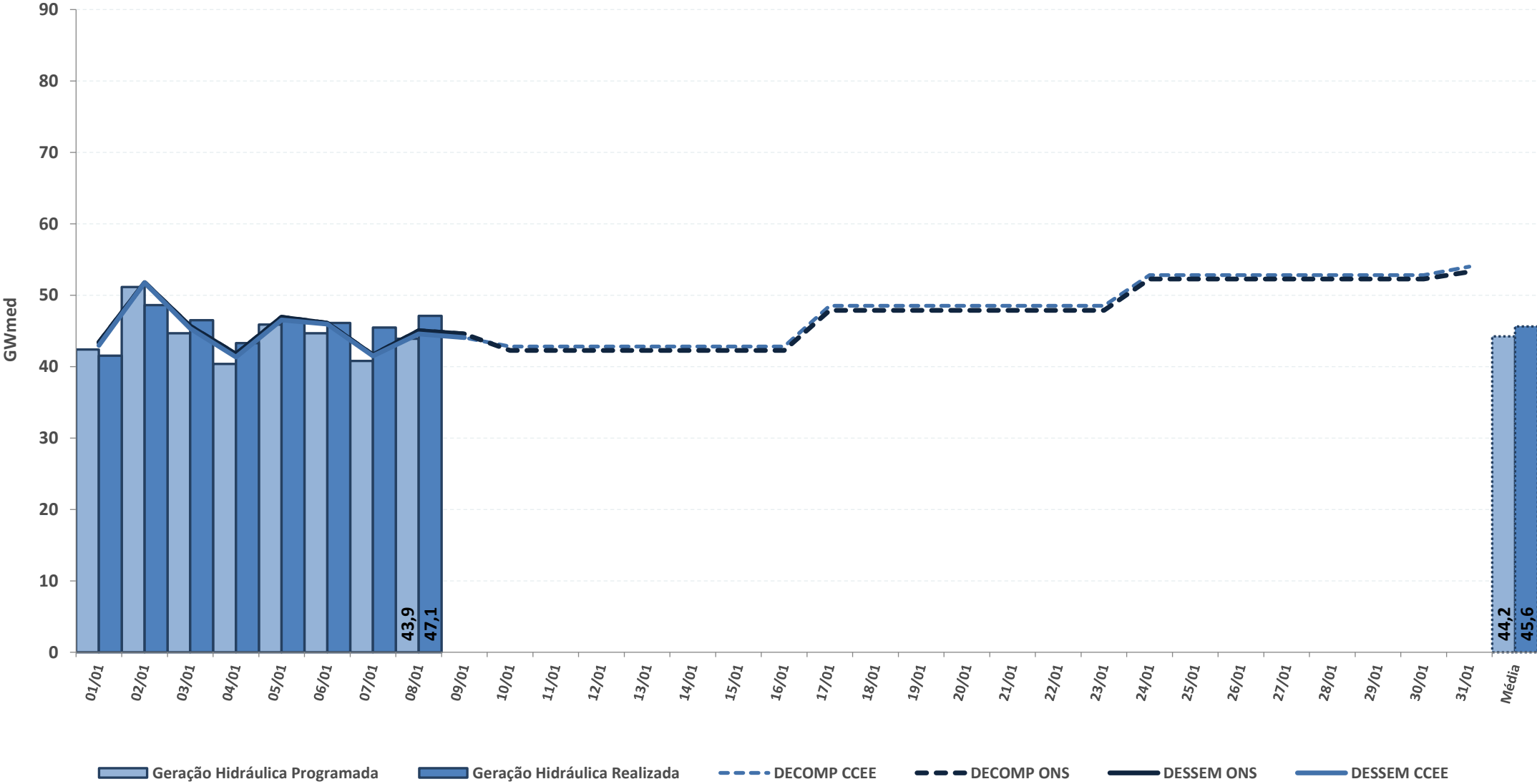


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV2

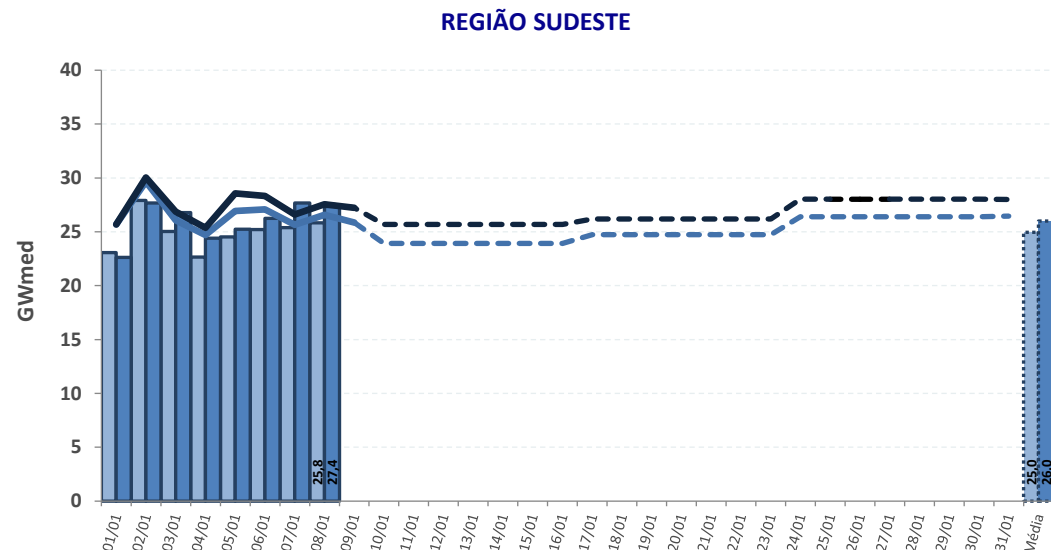
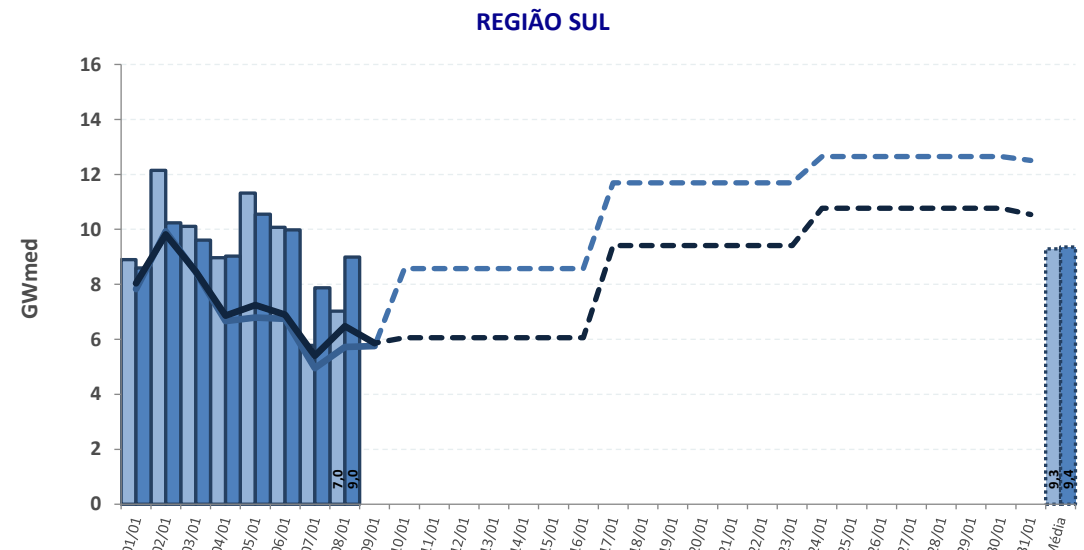
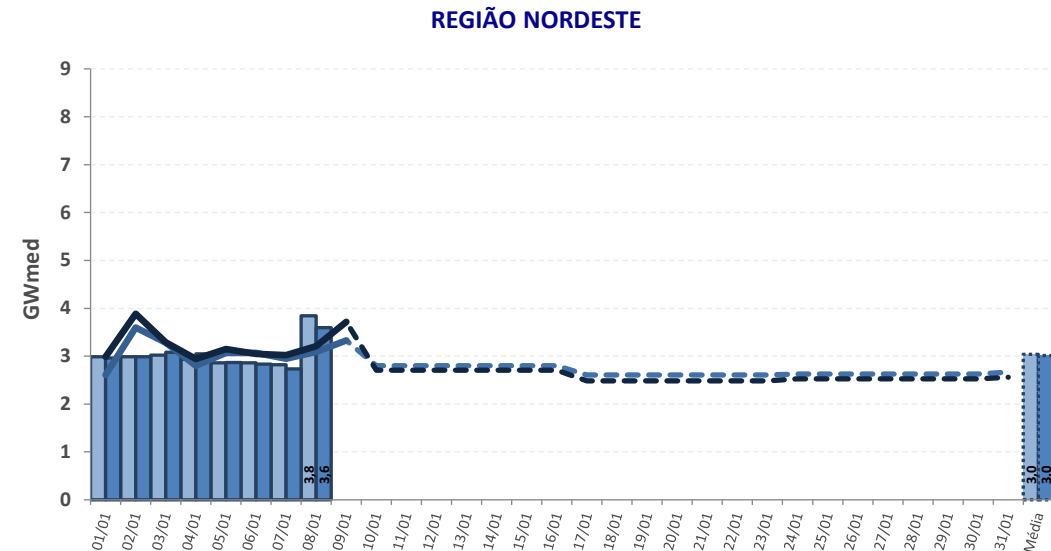
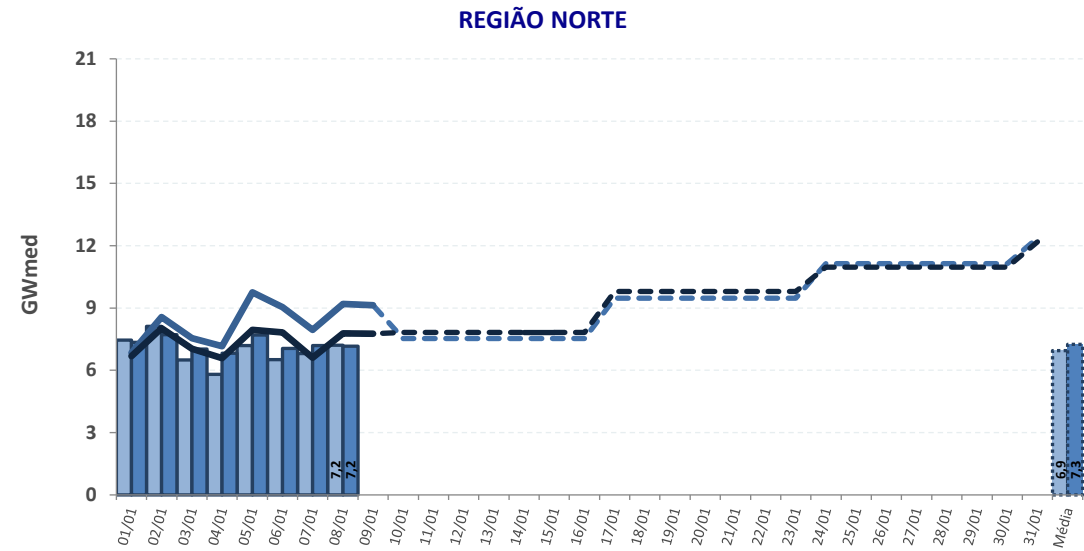
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

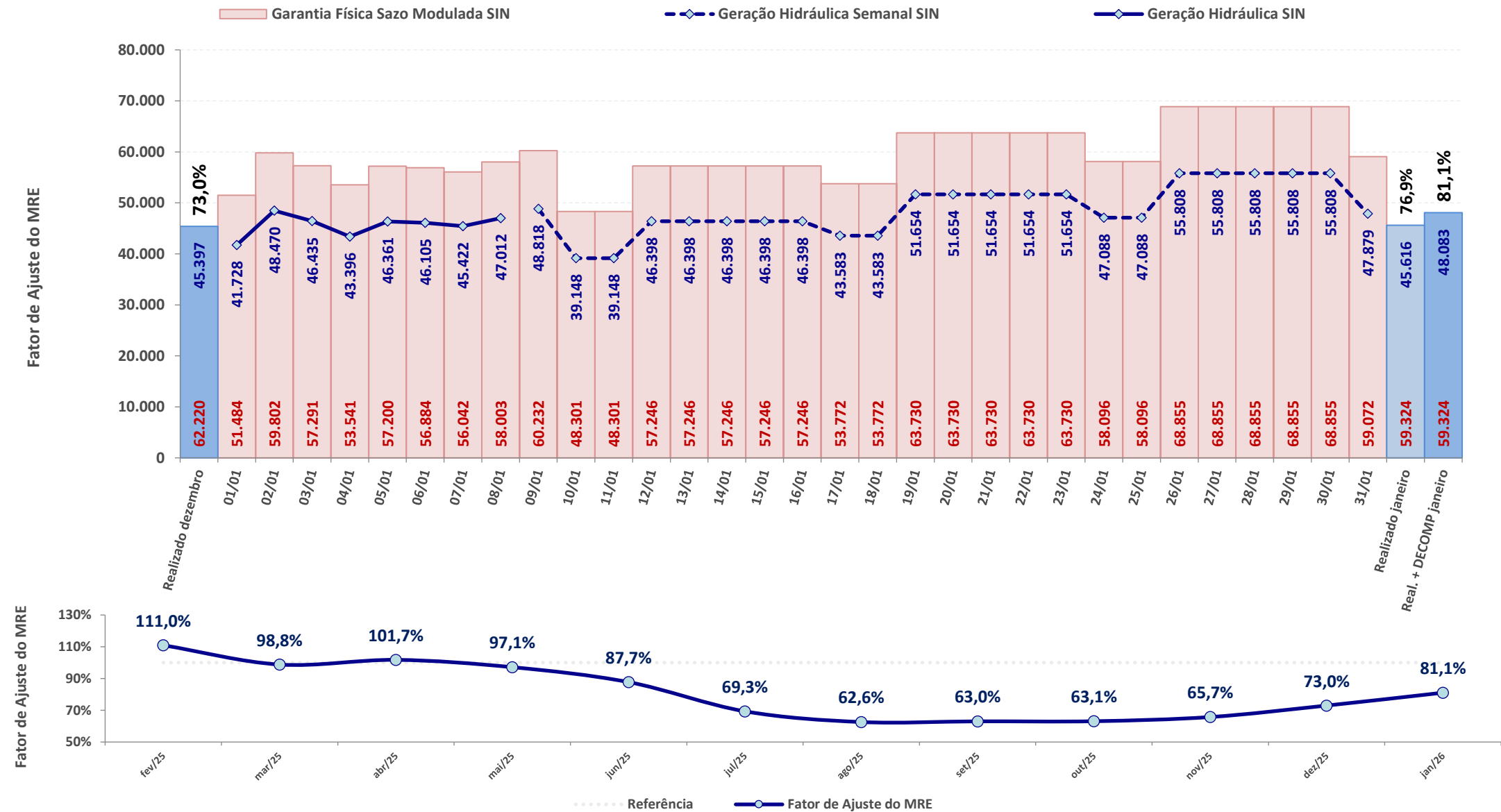


■ Geração Hidráulica Programada ■ Geração Hidráulica Realizada --- DECOMP CCEE --- DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

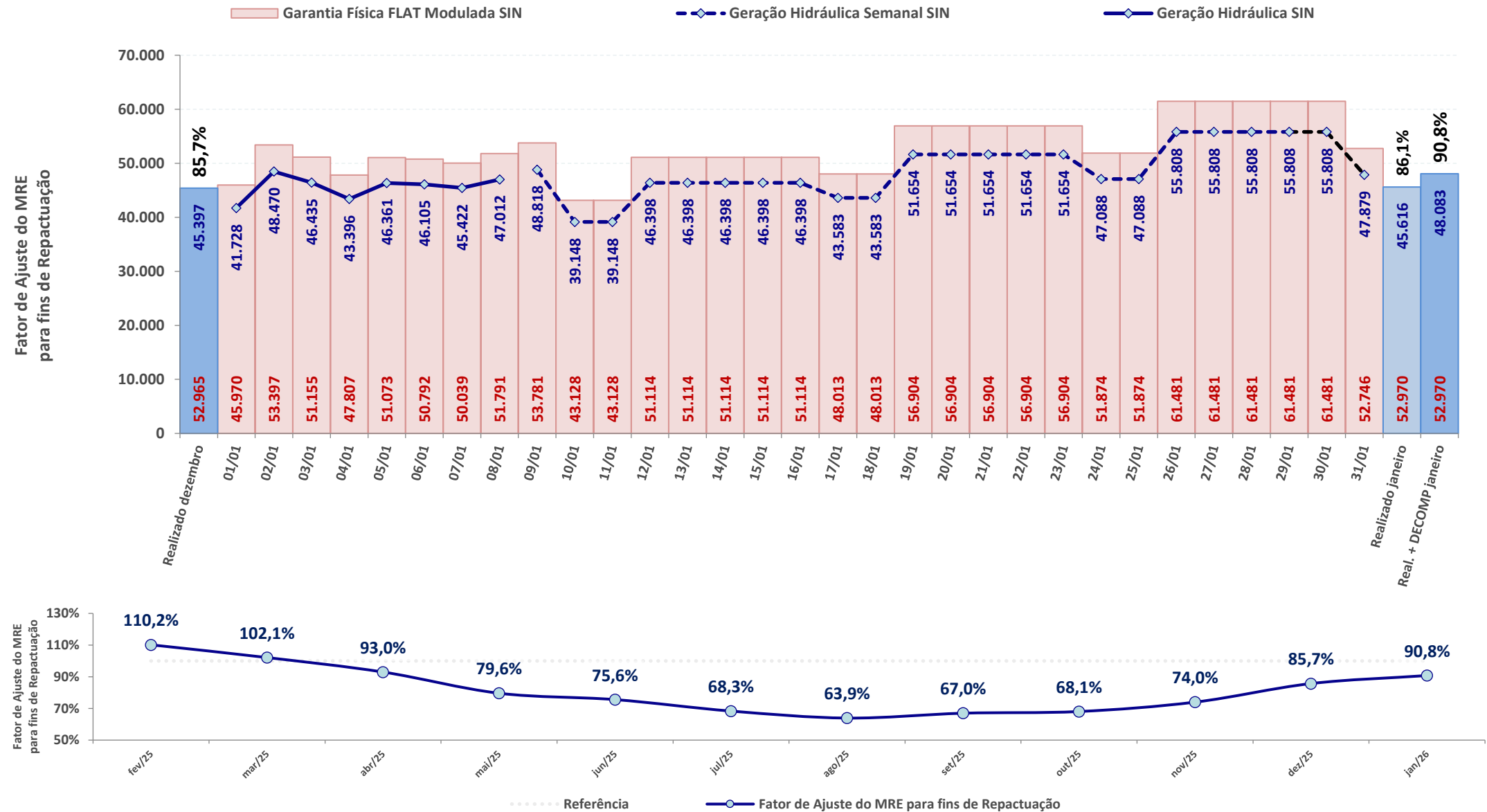
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

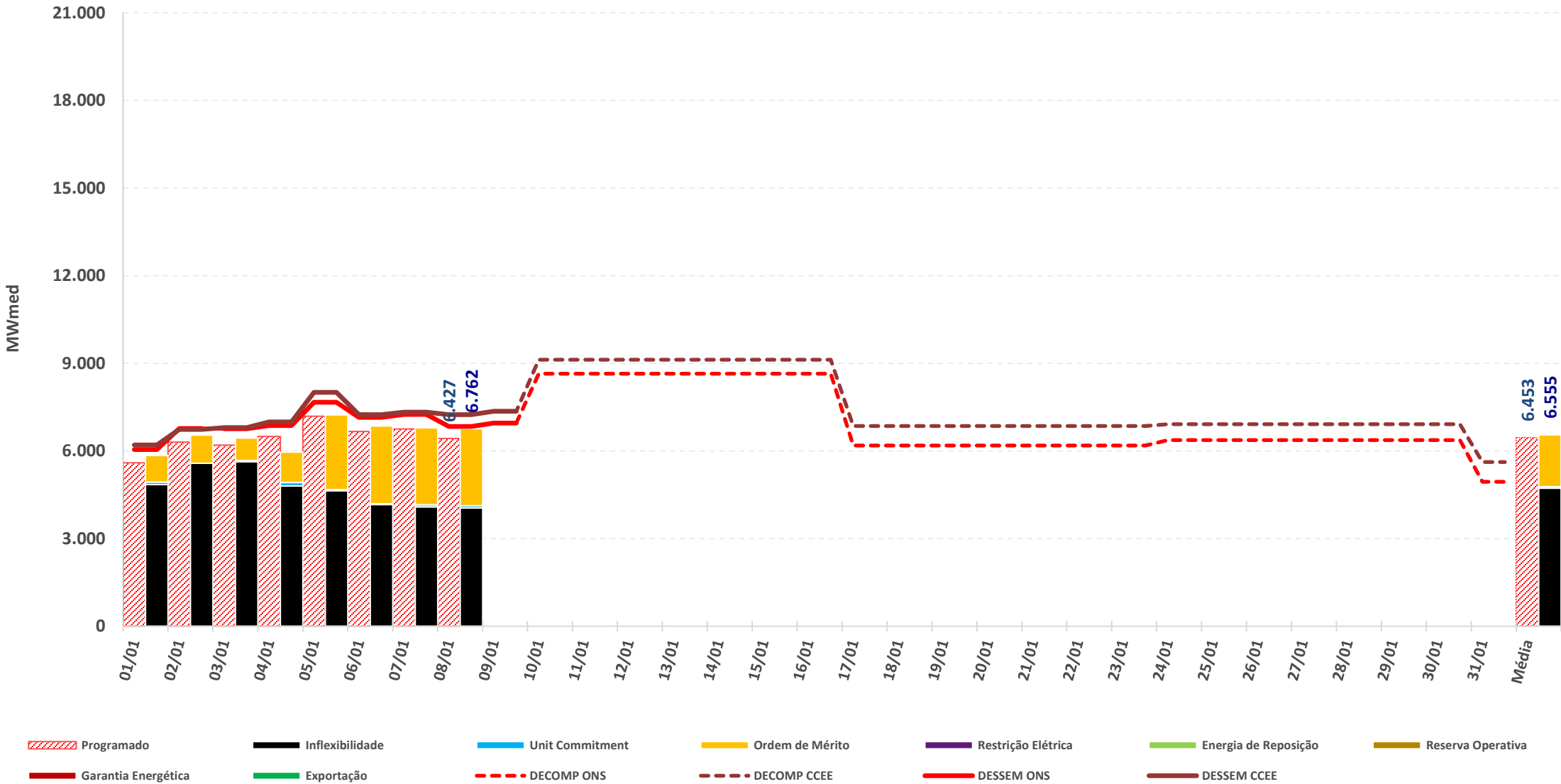
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

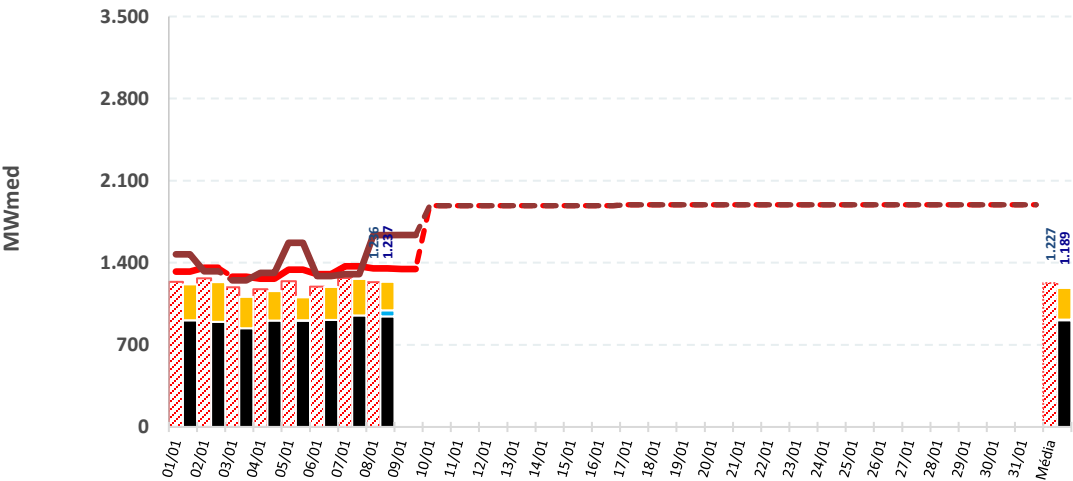
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



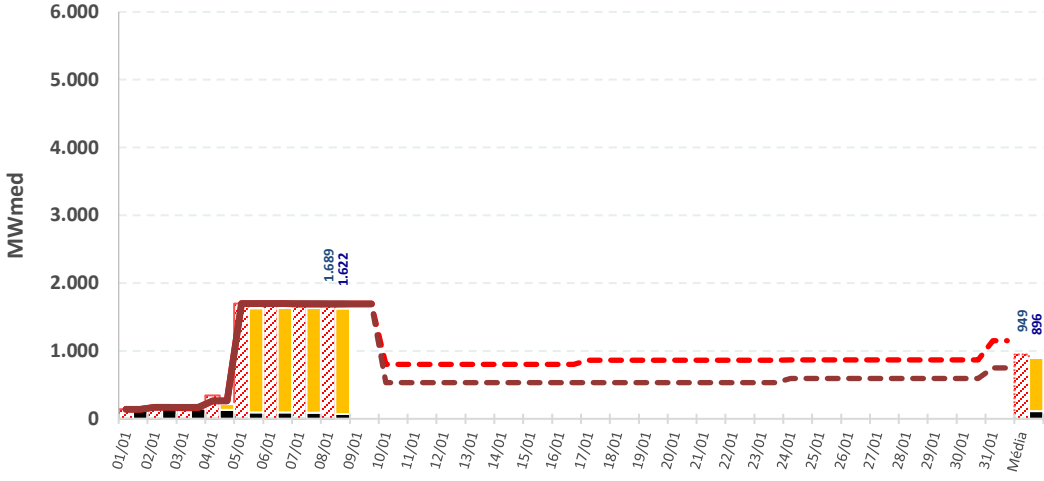
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

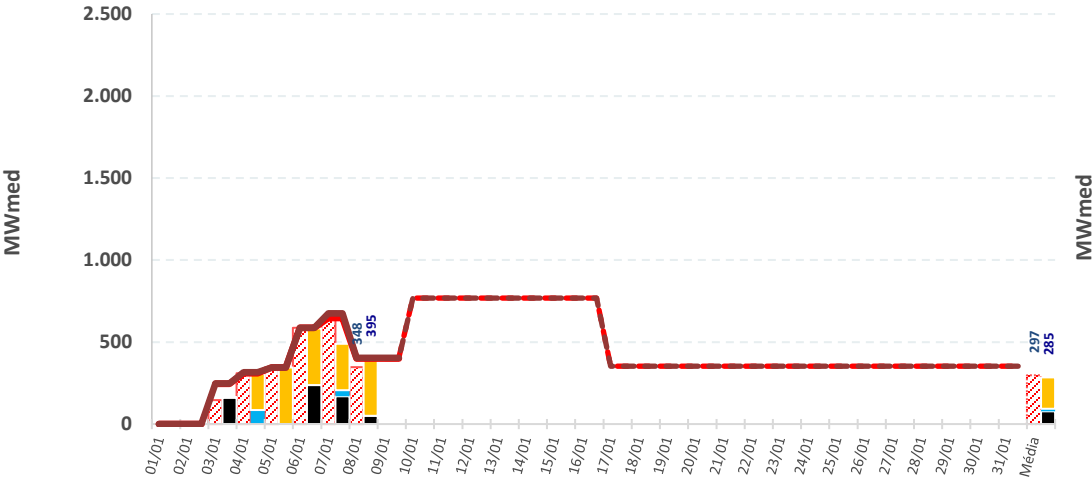
REGIÃO NORTE



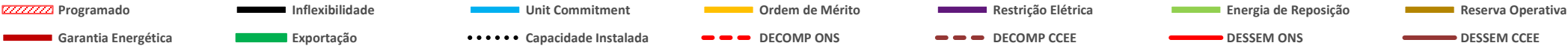
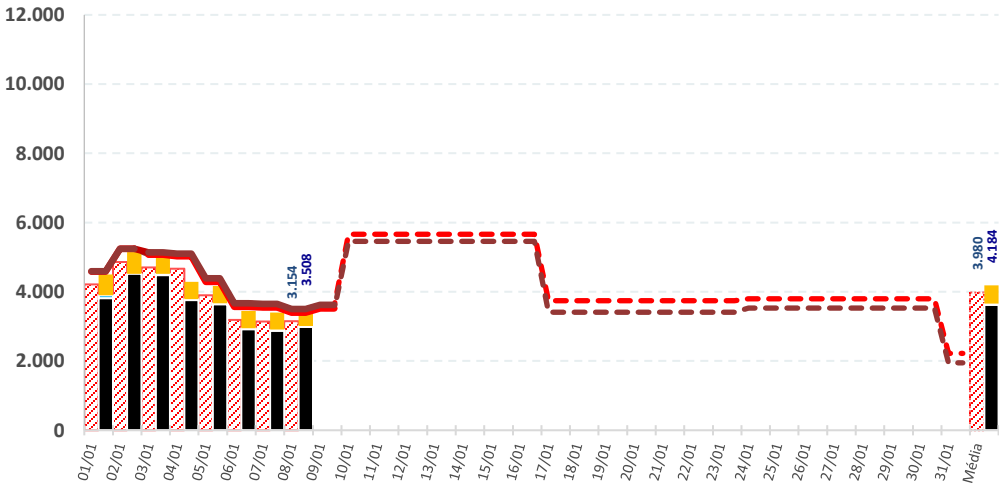
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



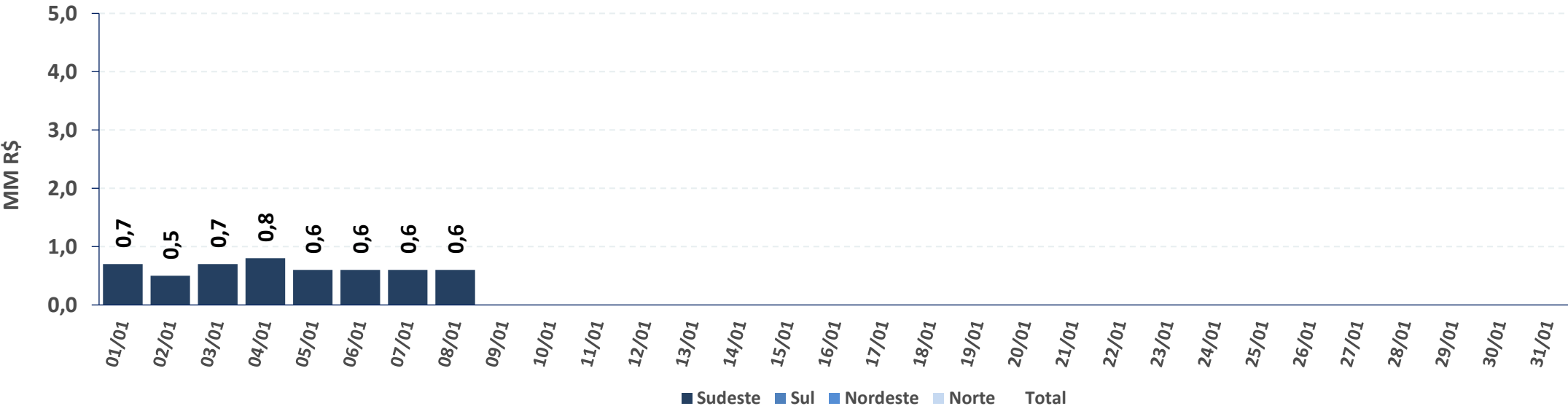
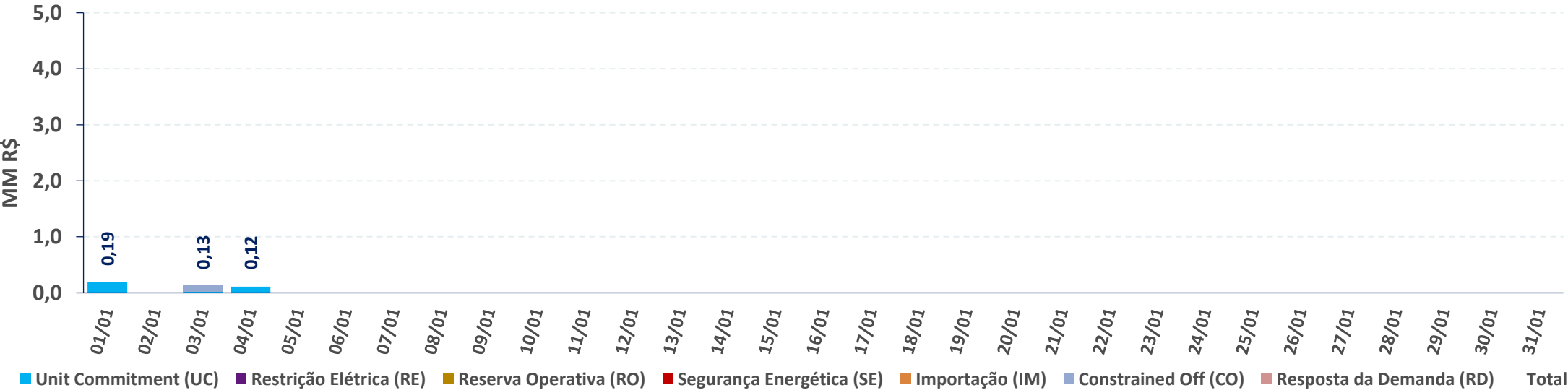
REGIÃO SUDESTE



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

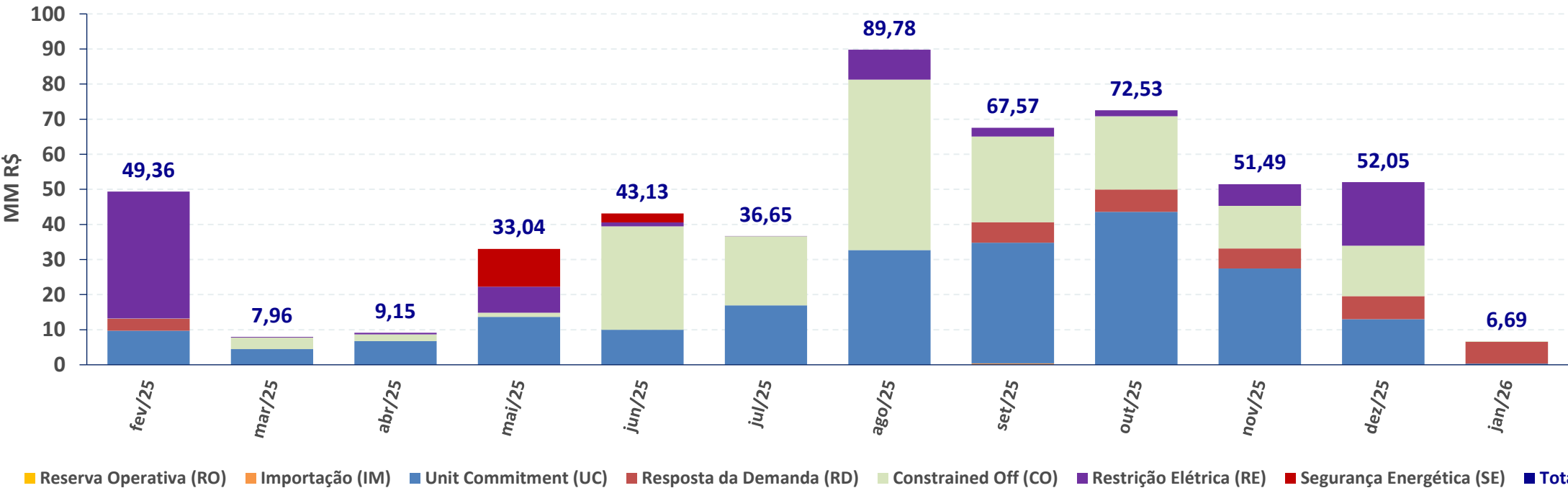
estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



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

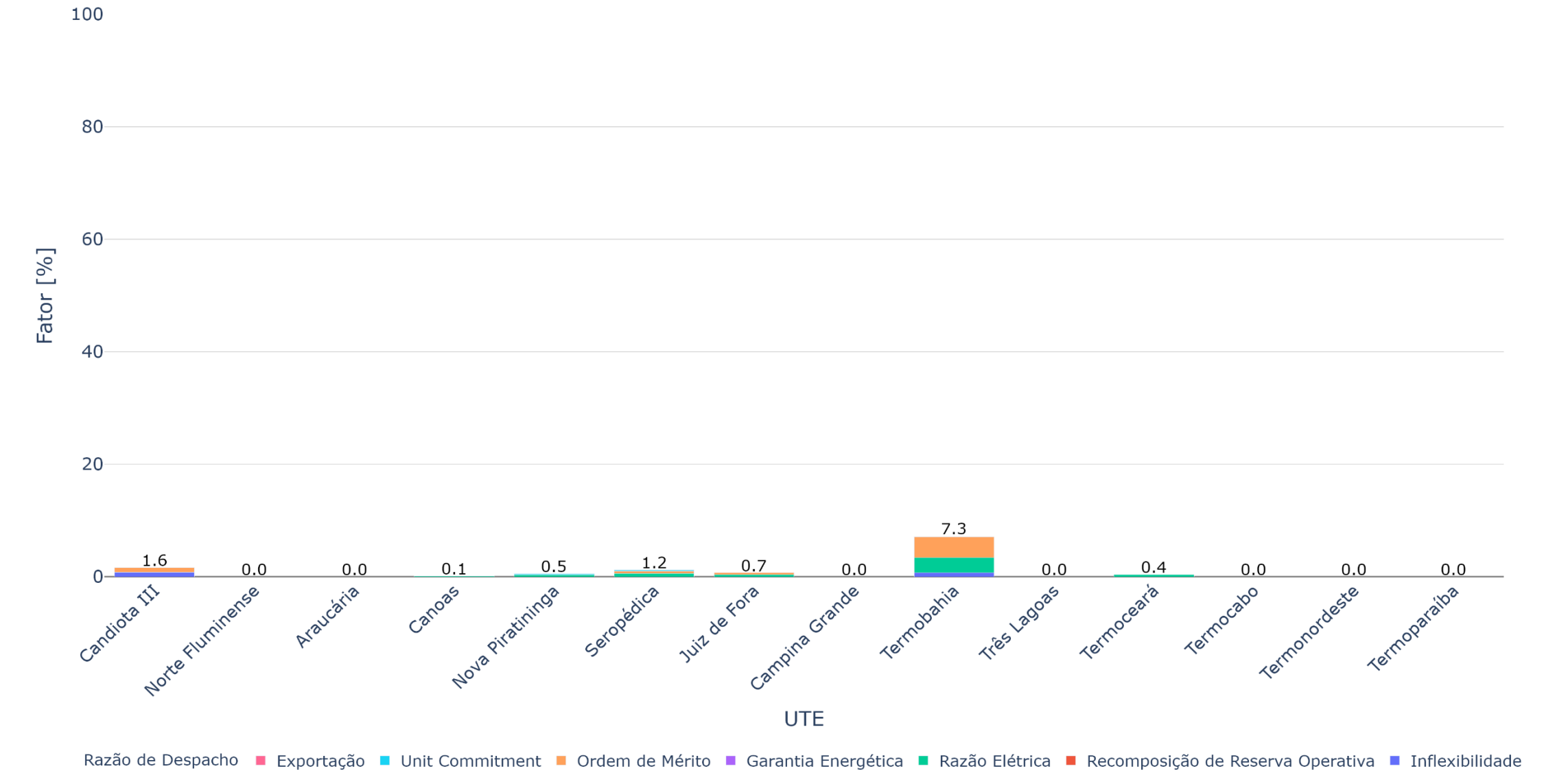
Fontes: BDO (ONS)

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

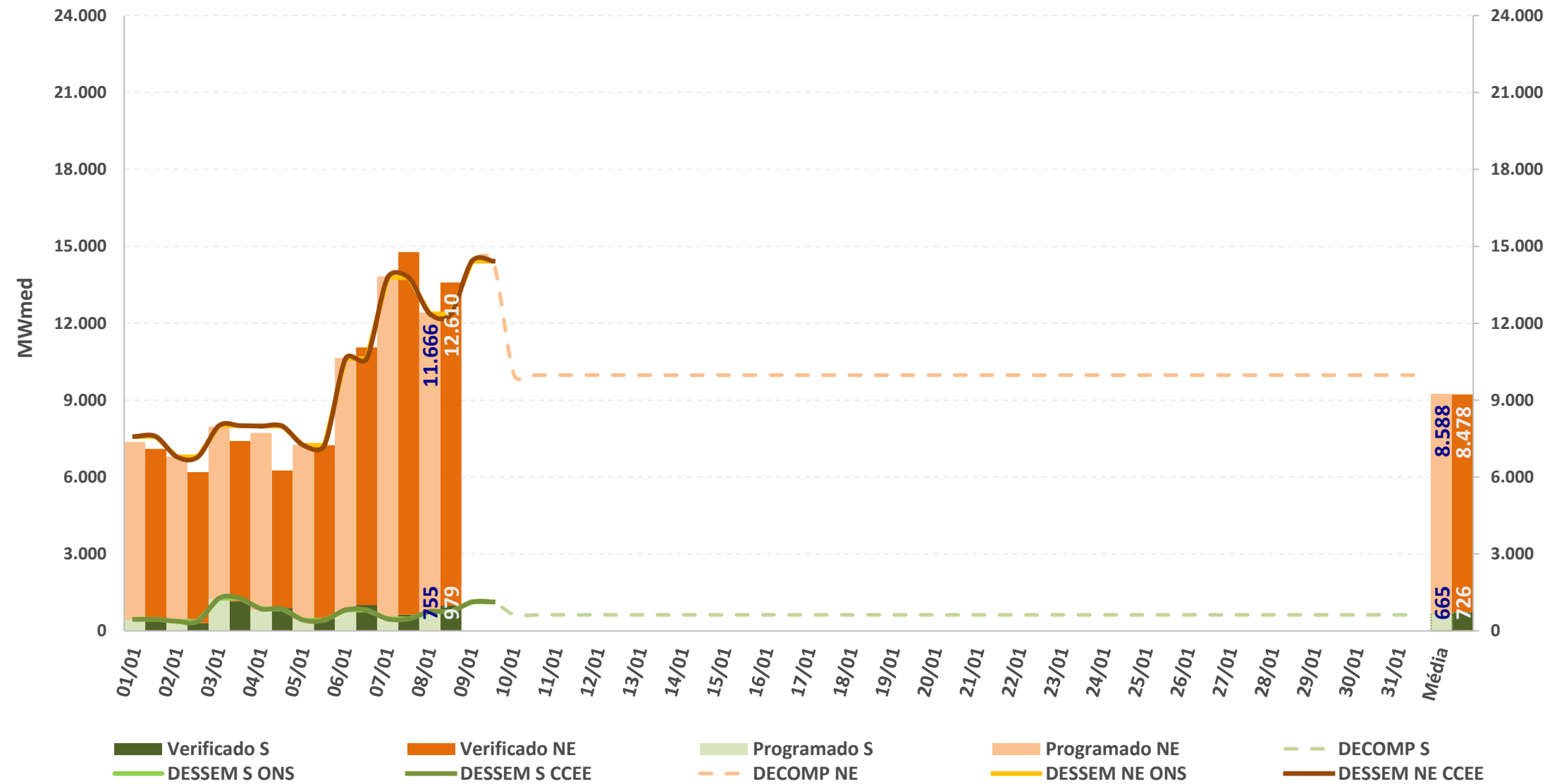


ESS MENSAL	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
RE [MM R\$]	R\$ 36,18	R\$ 0,20	R\$ 0,51	R\$ 7,44	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 18,07	R\$ -
GE [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 10,76	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
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\$ 13,00	R\$ 0,32
RD [MM R\$]	R\$ 3,43	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,70	R\$ 6,55	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\$ 14,42	R\$ 0,12
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\$ 51,49	R\$ 52,05	R\$ 6,69
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\$ 10,03	R\$ 5,09

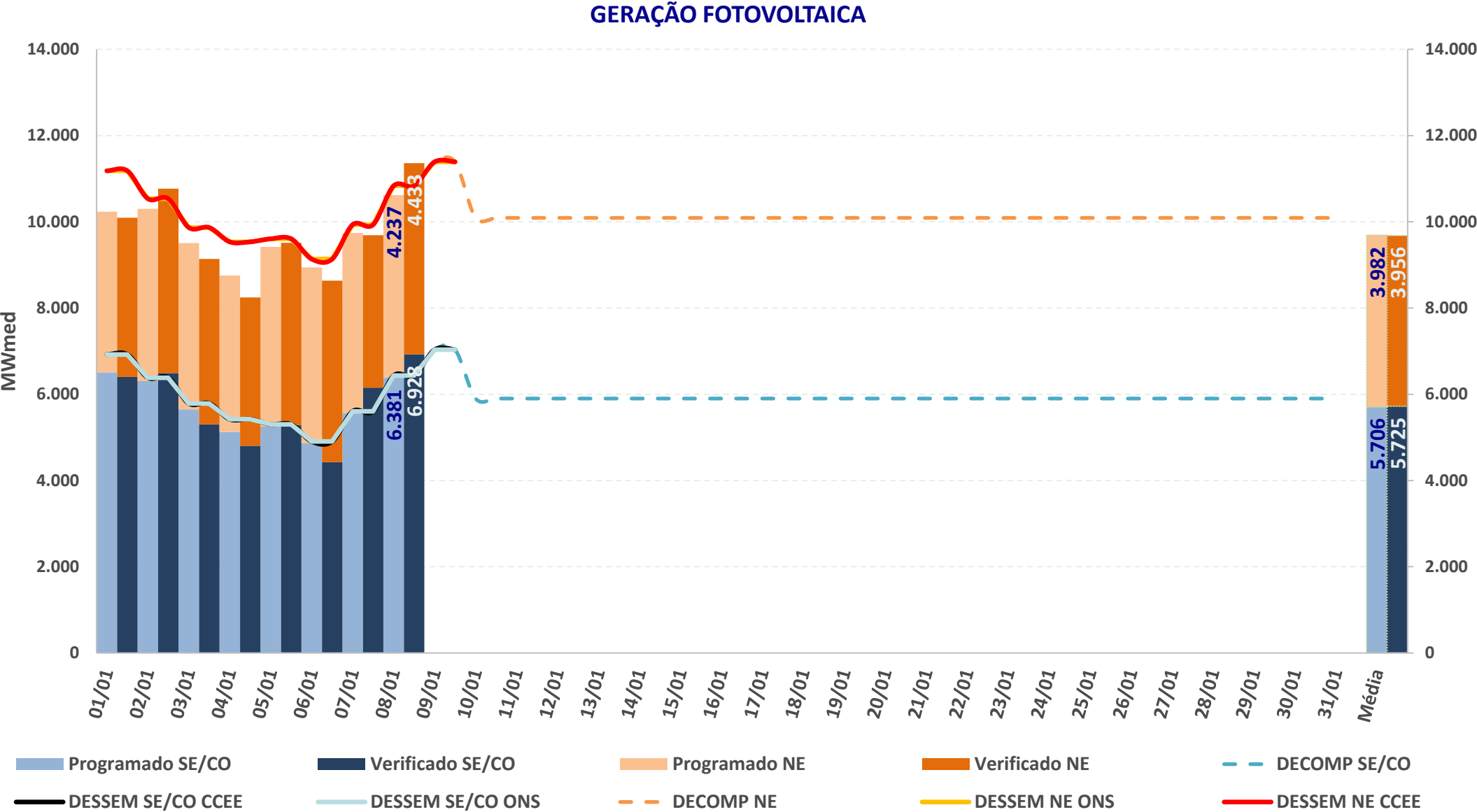
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA

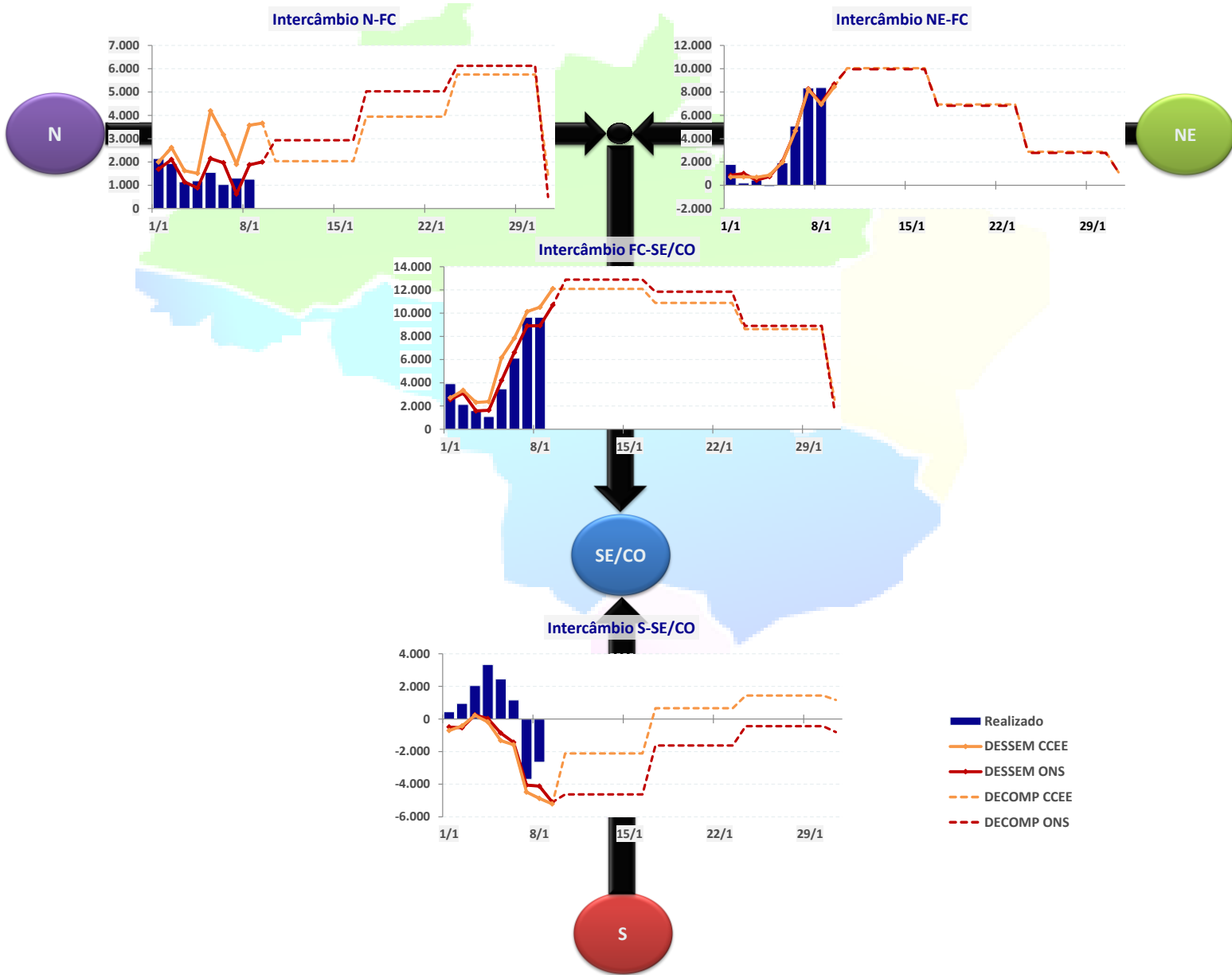


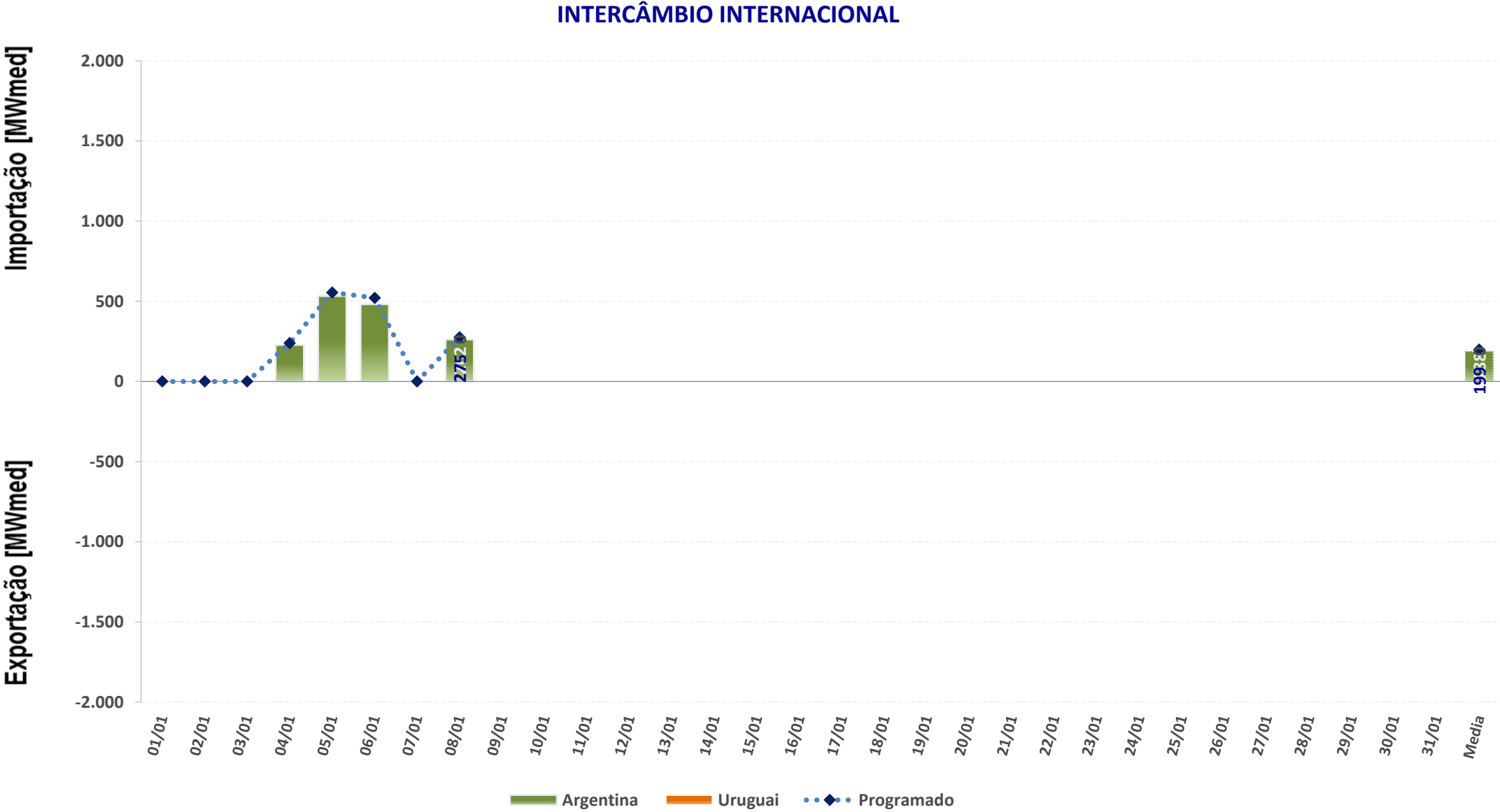
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* 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)

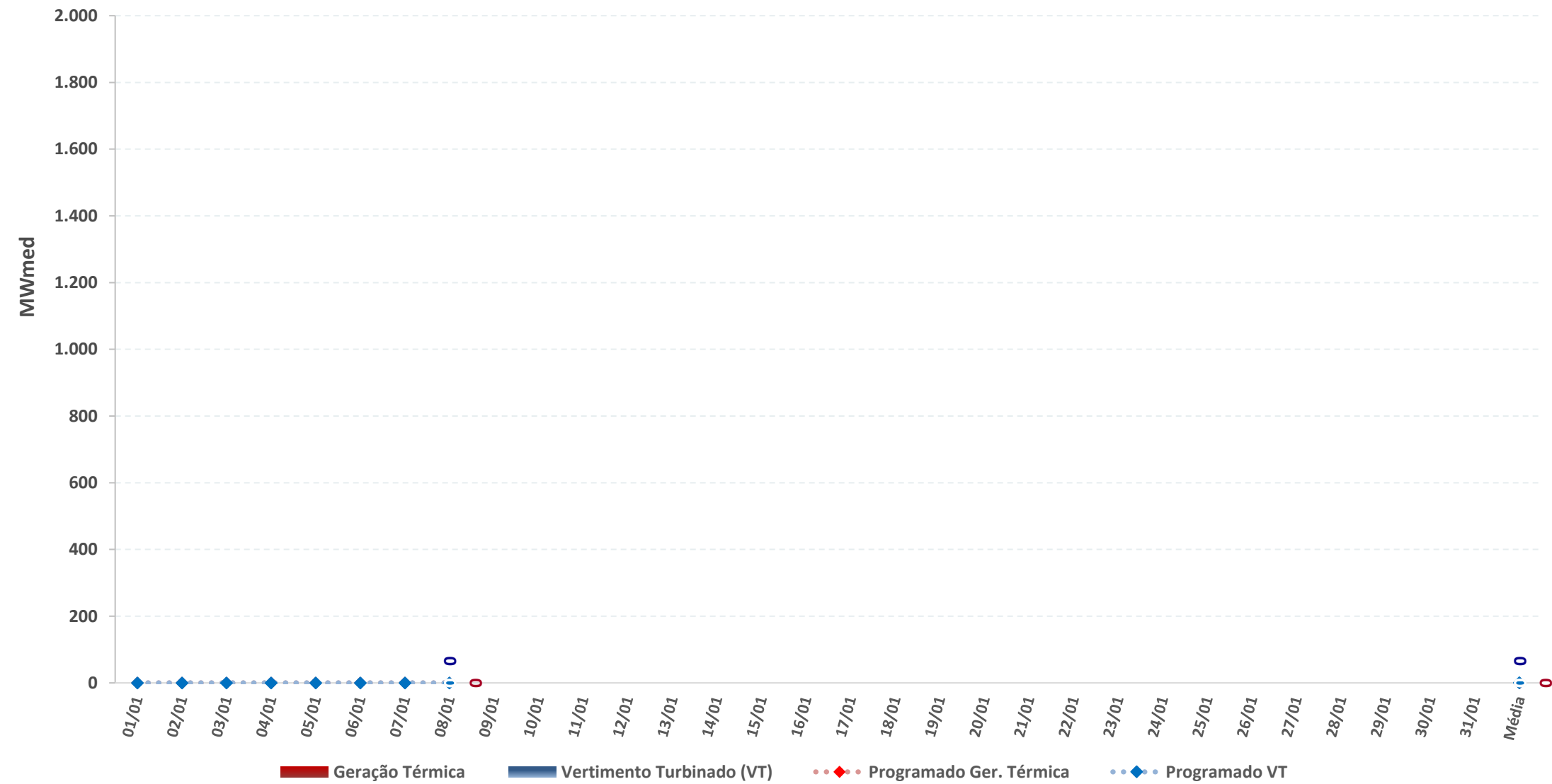


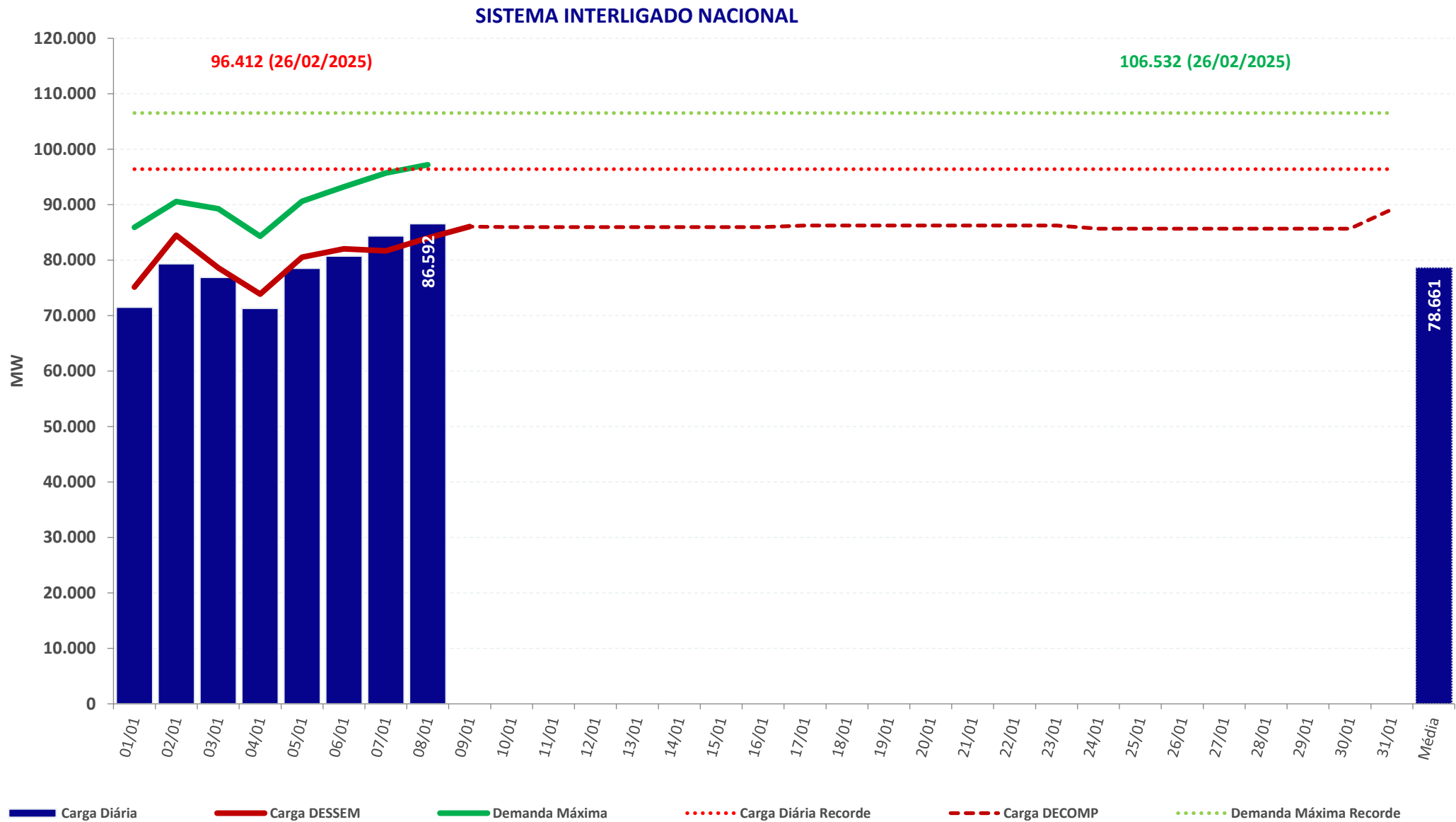


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

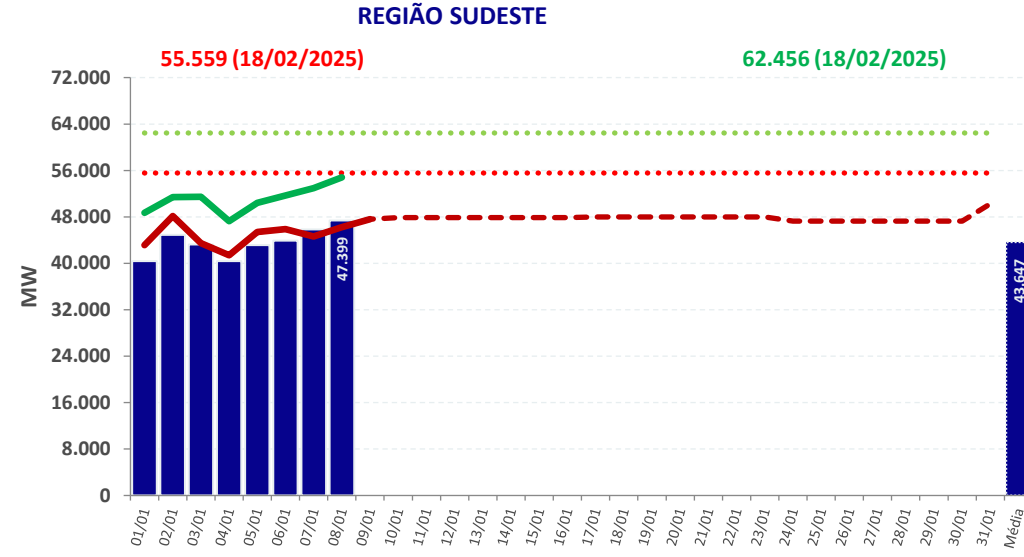
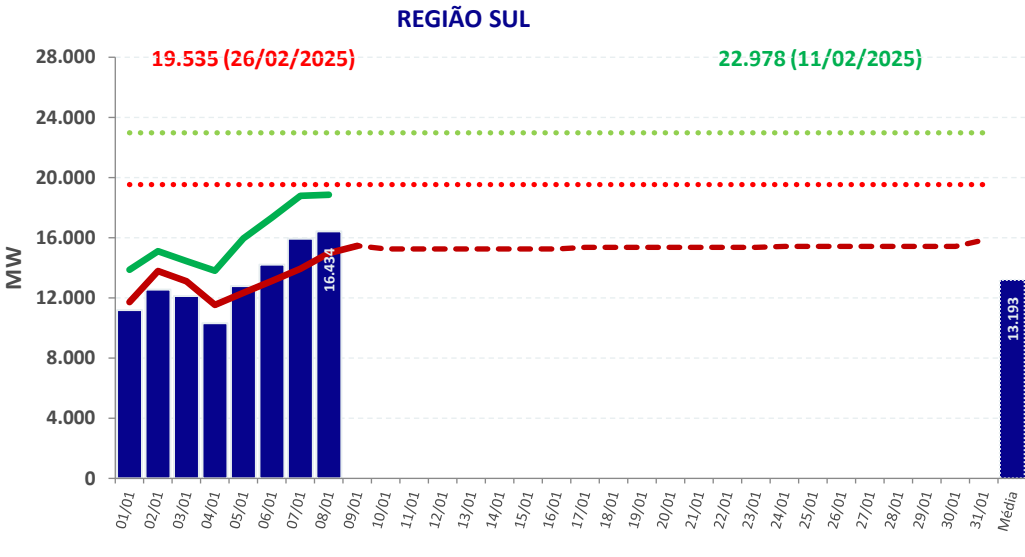
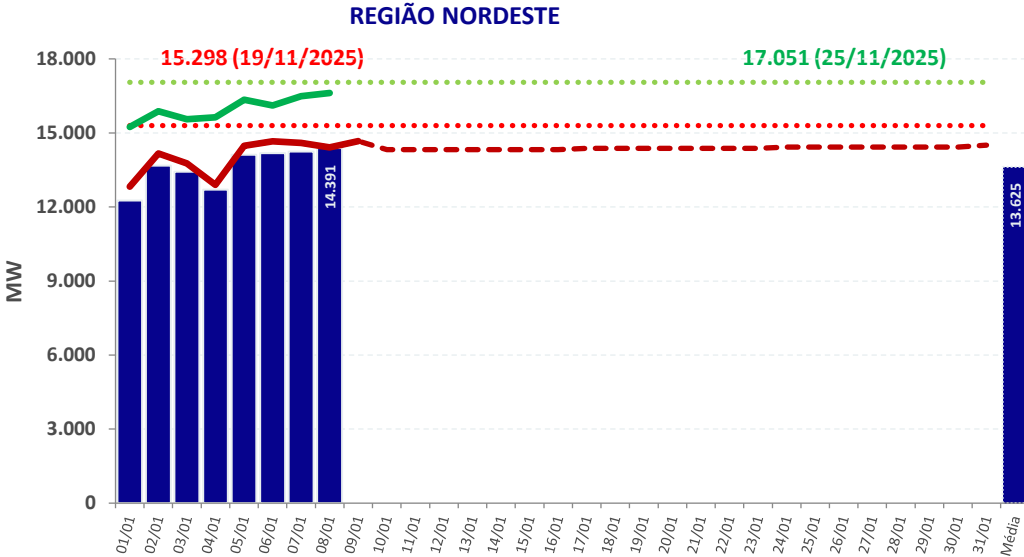
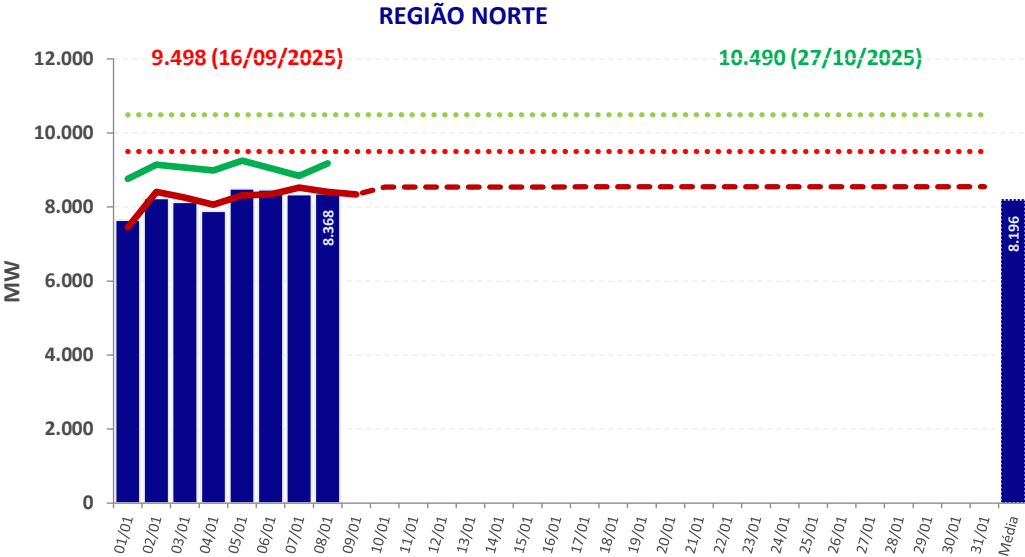
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



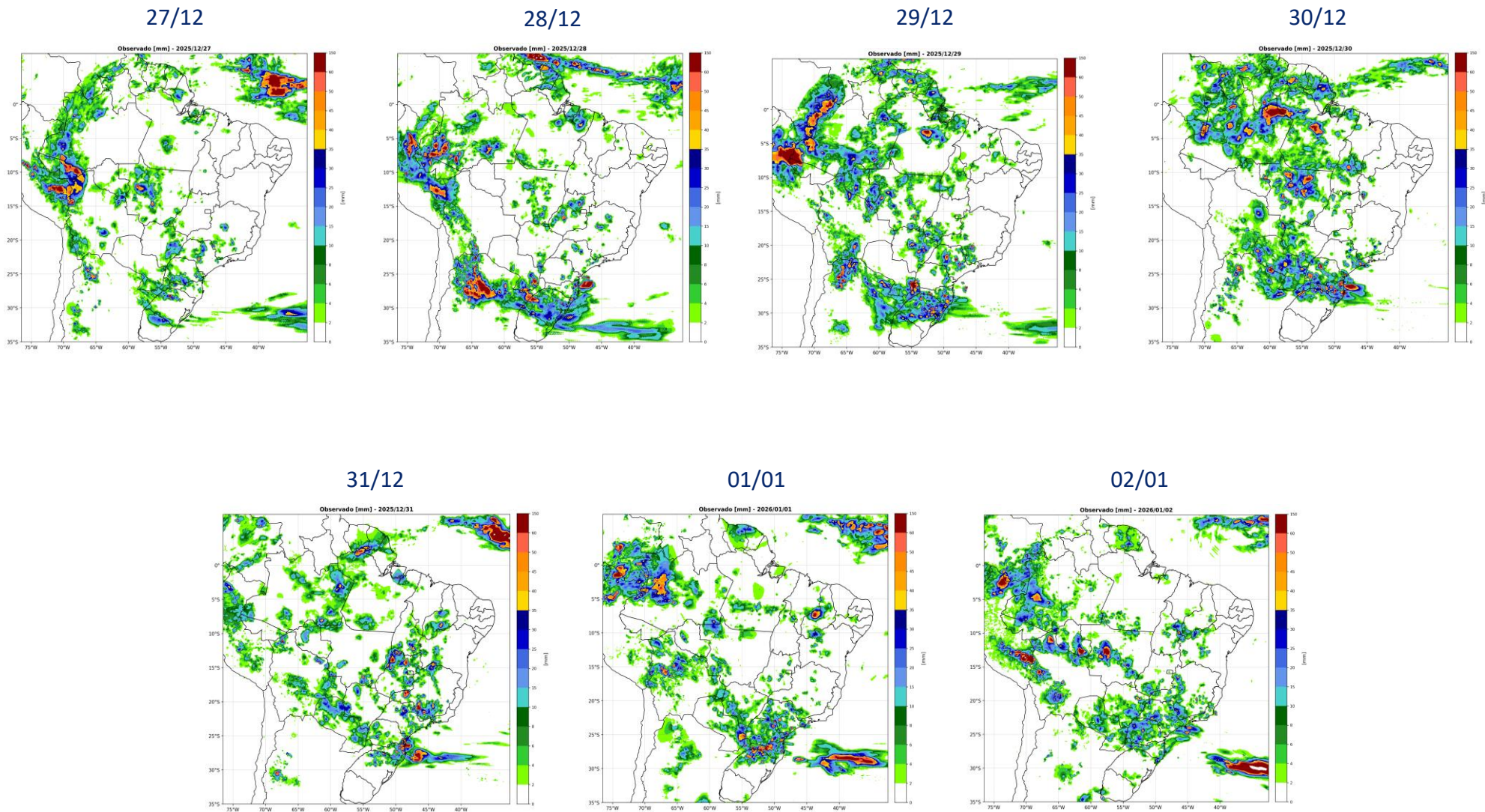


carga e demanda instantânea máxima



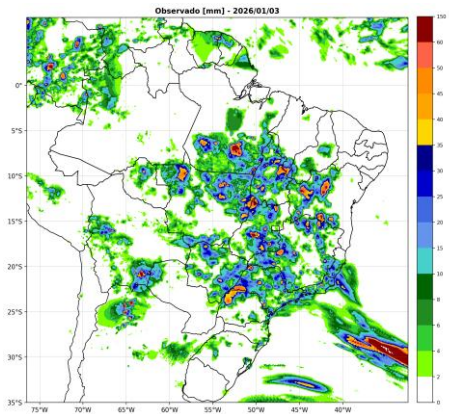
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 27/12 a 02/01

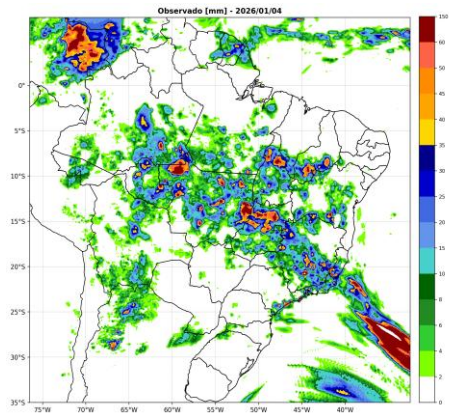


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 03/01 a 09/01

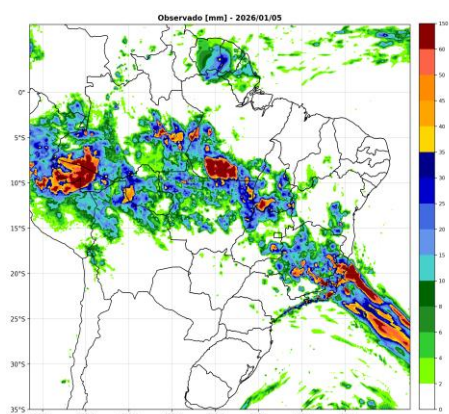
03/01



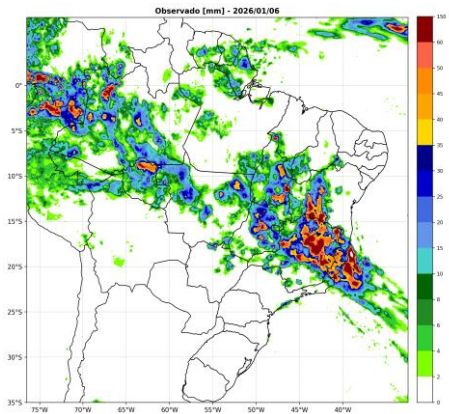
04/01



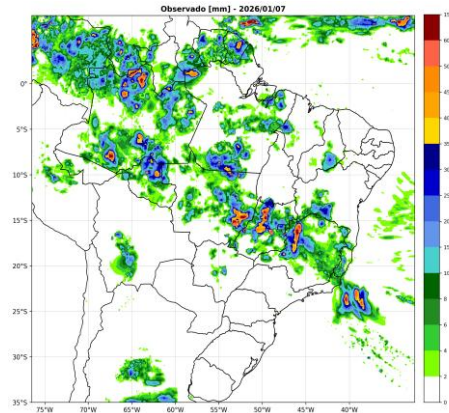
05/01



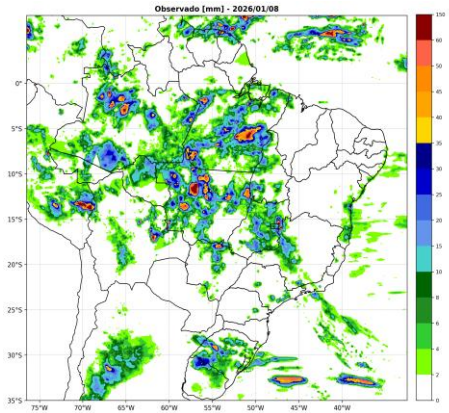
06/01



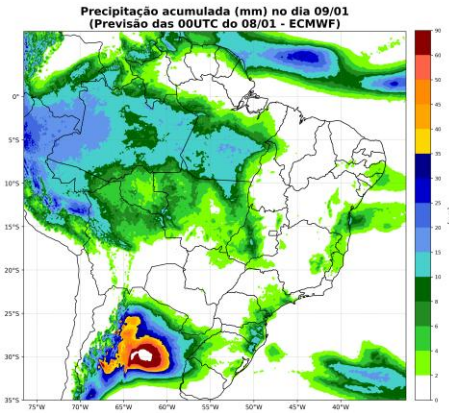
07/01



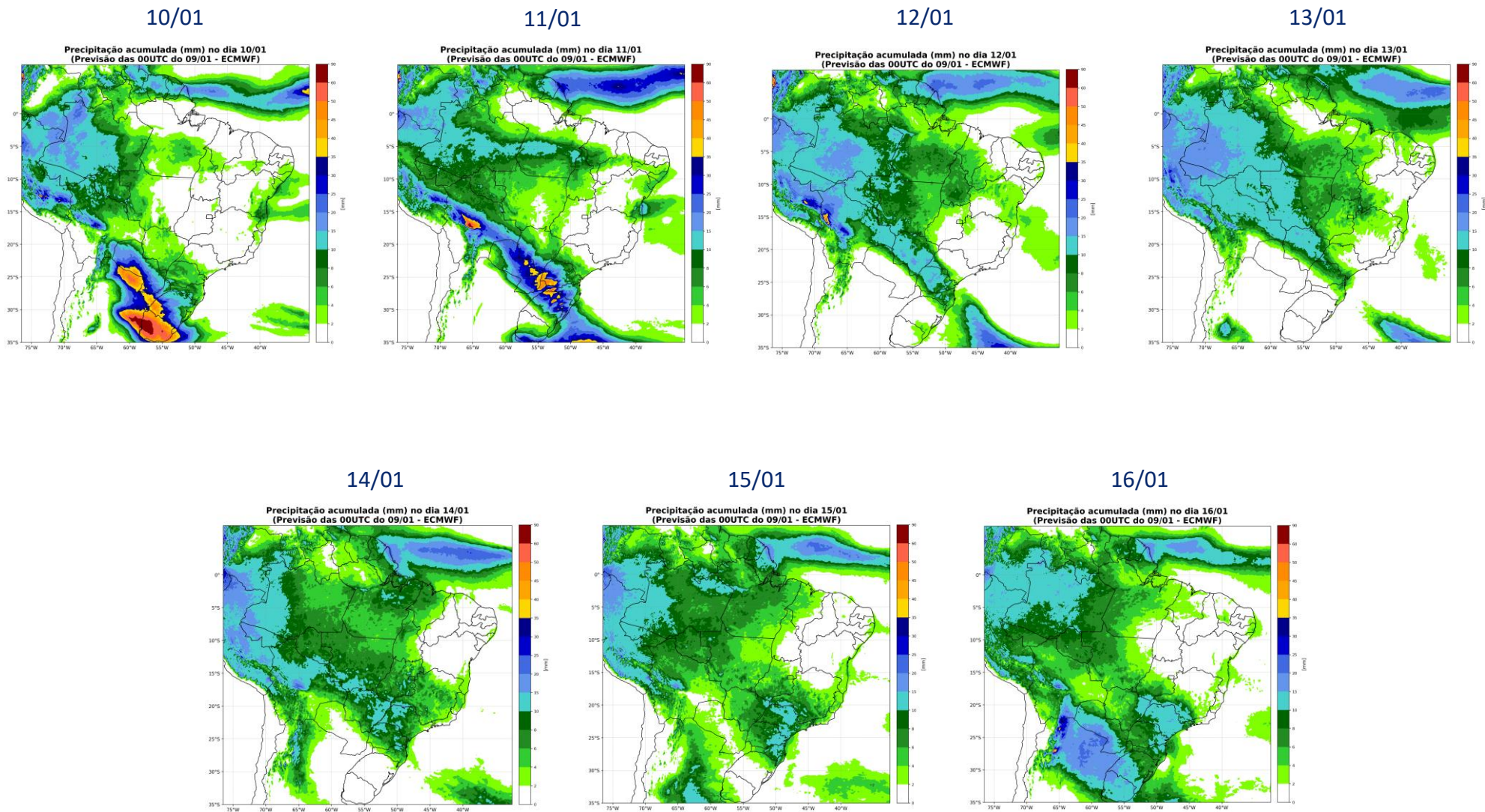
08/01



09/01

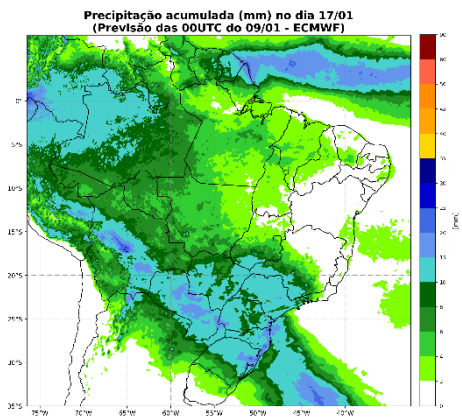


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 10/01 a 16/01

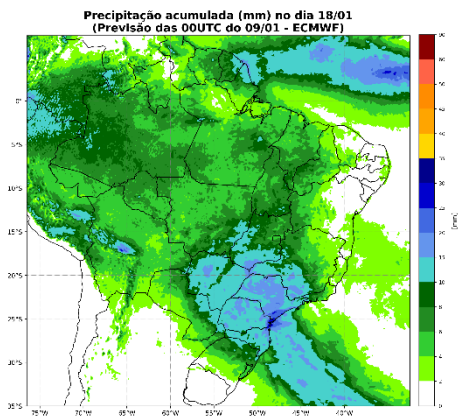


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 17/01 a 23/01

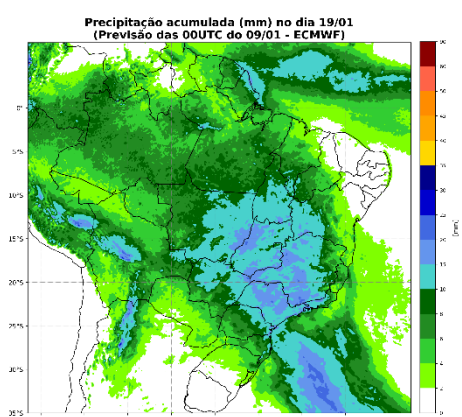
17/01



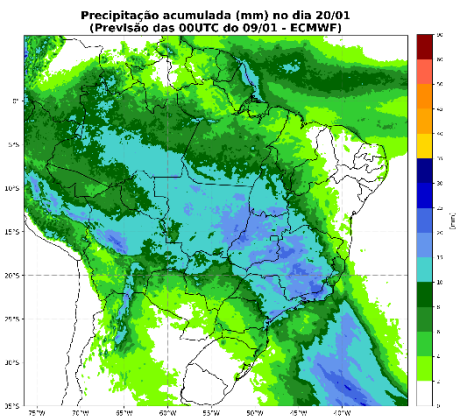
18/01



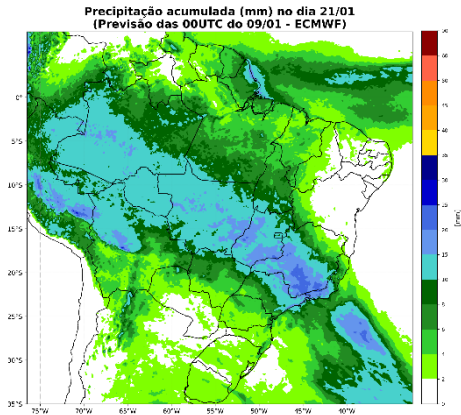
19/01



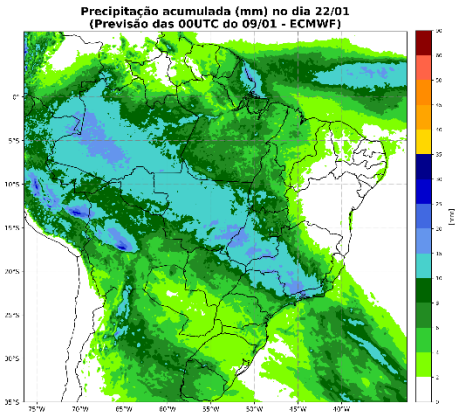
20/01



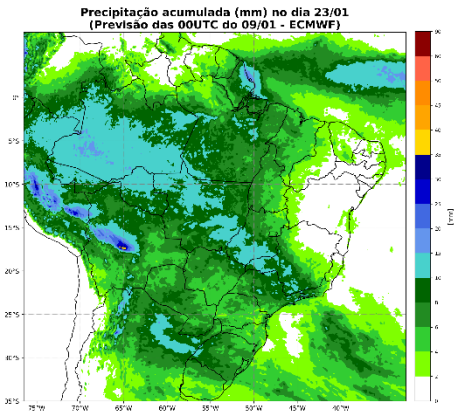
21/01



22/01



23/01

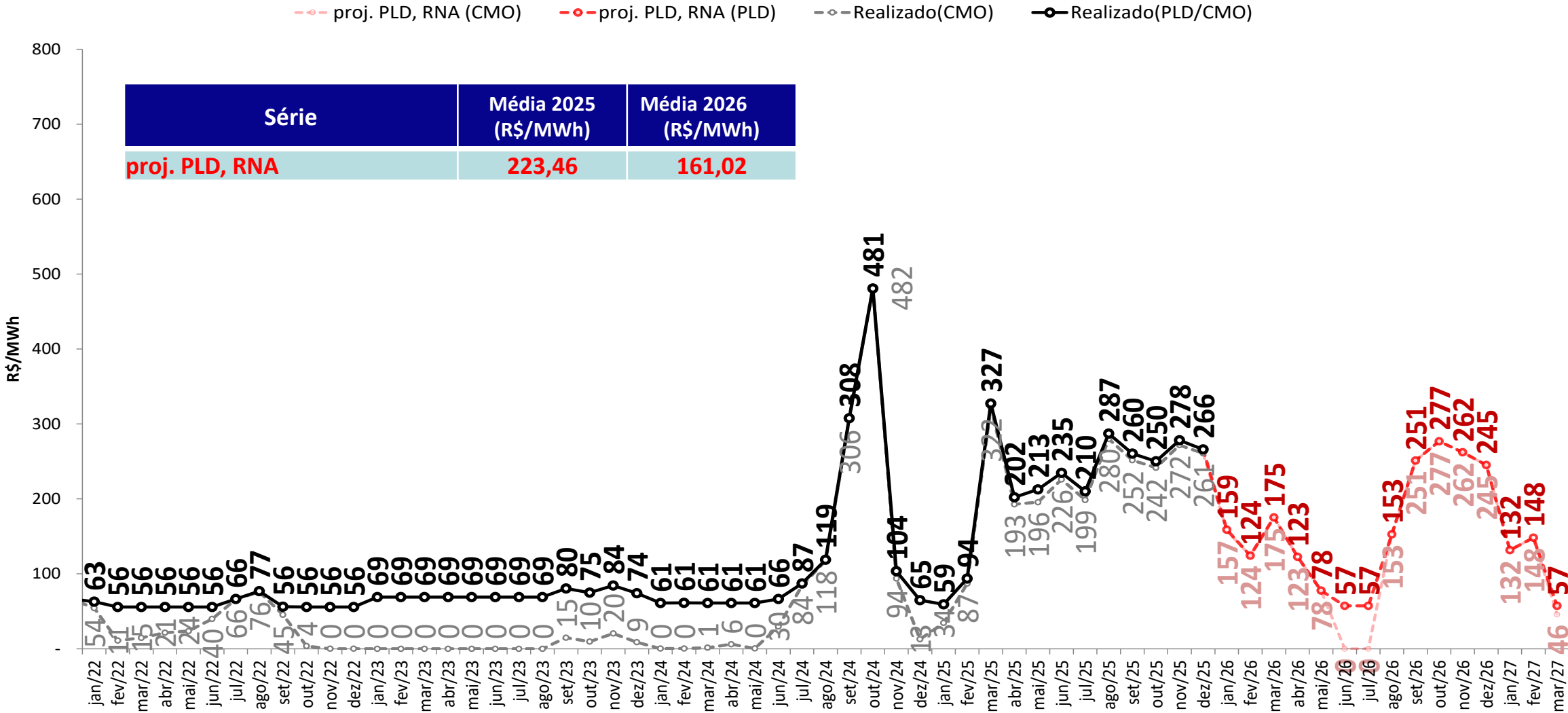


sensibilidades de realização da ENA

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

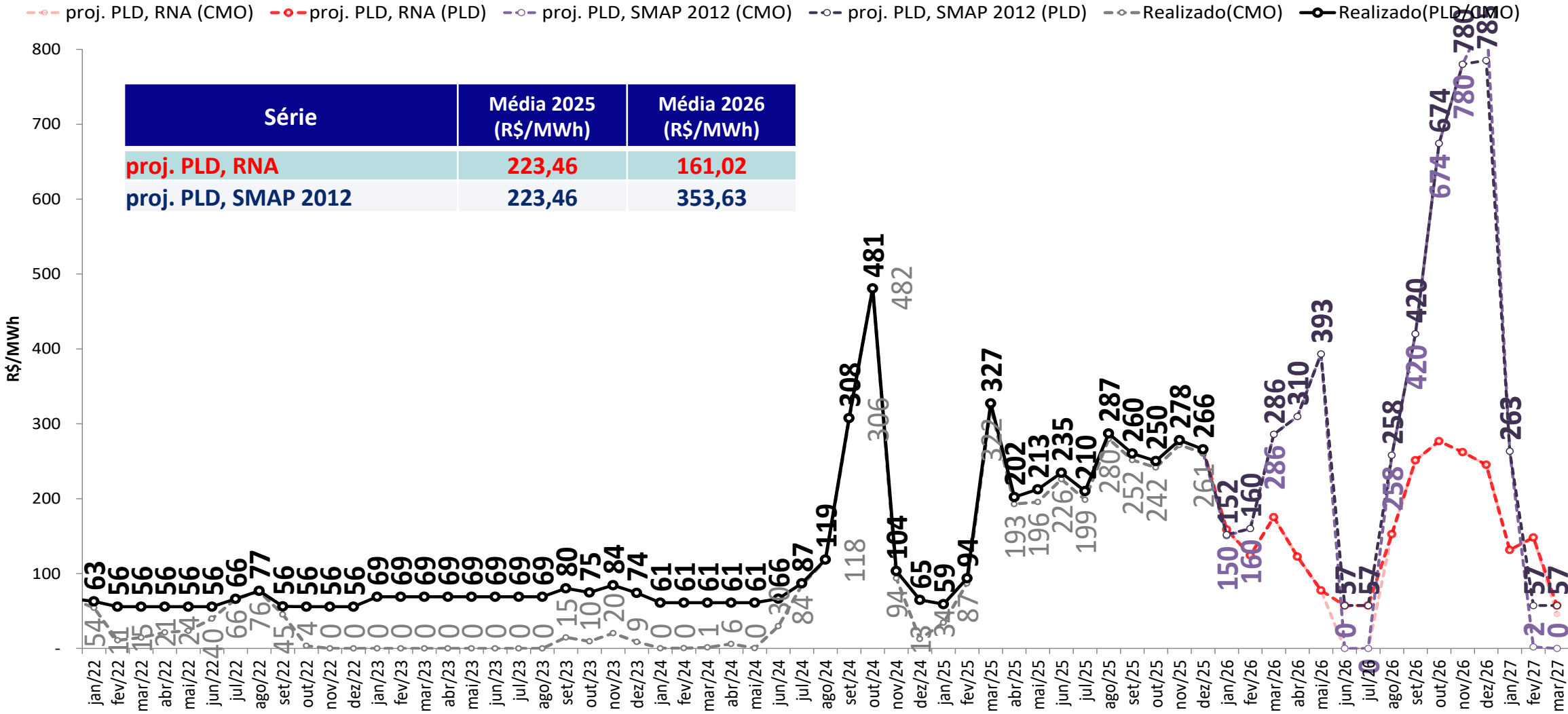
projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

projeção do PLD – SE/CO

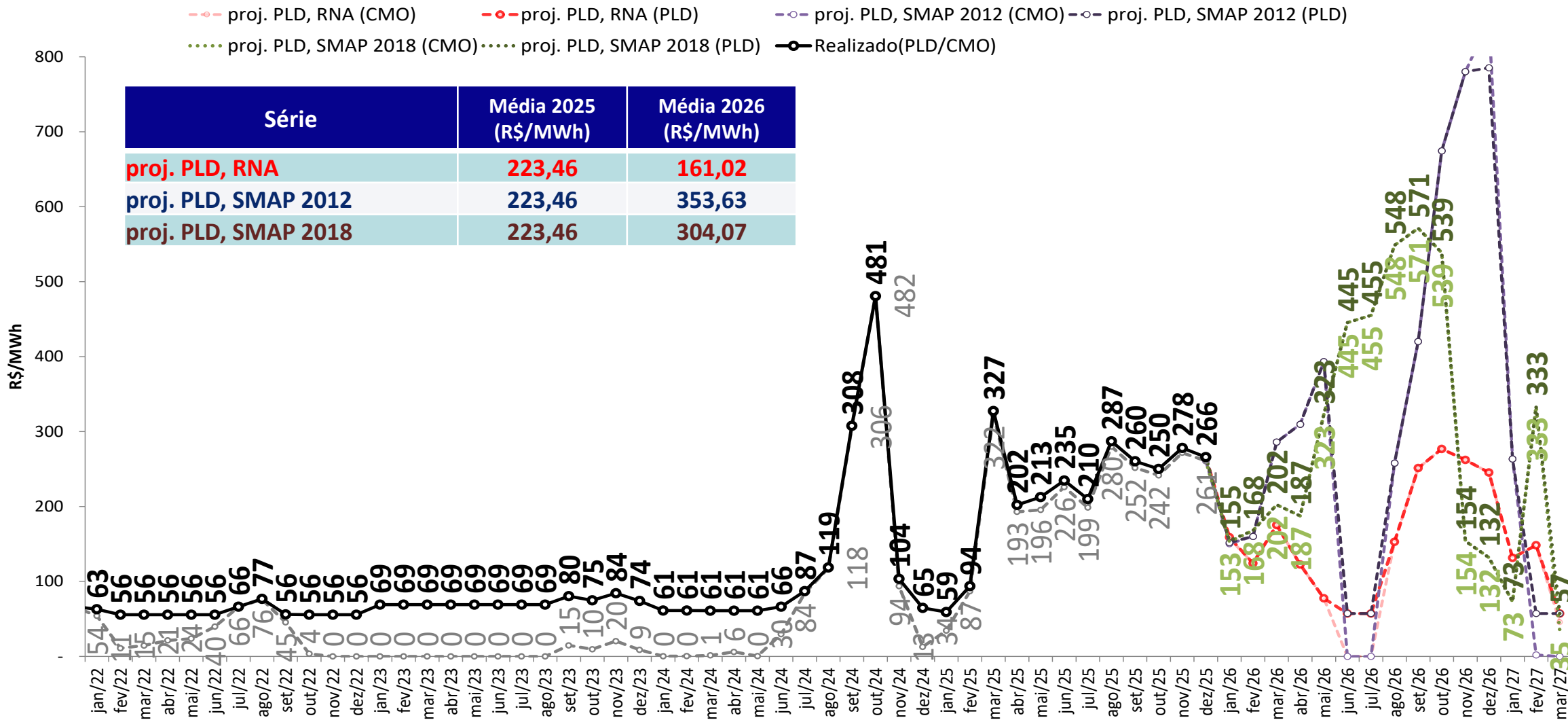
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2012



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

projeção do PLD – SE/CO

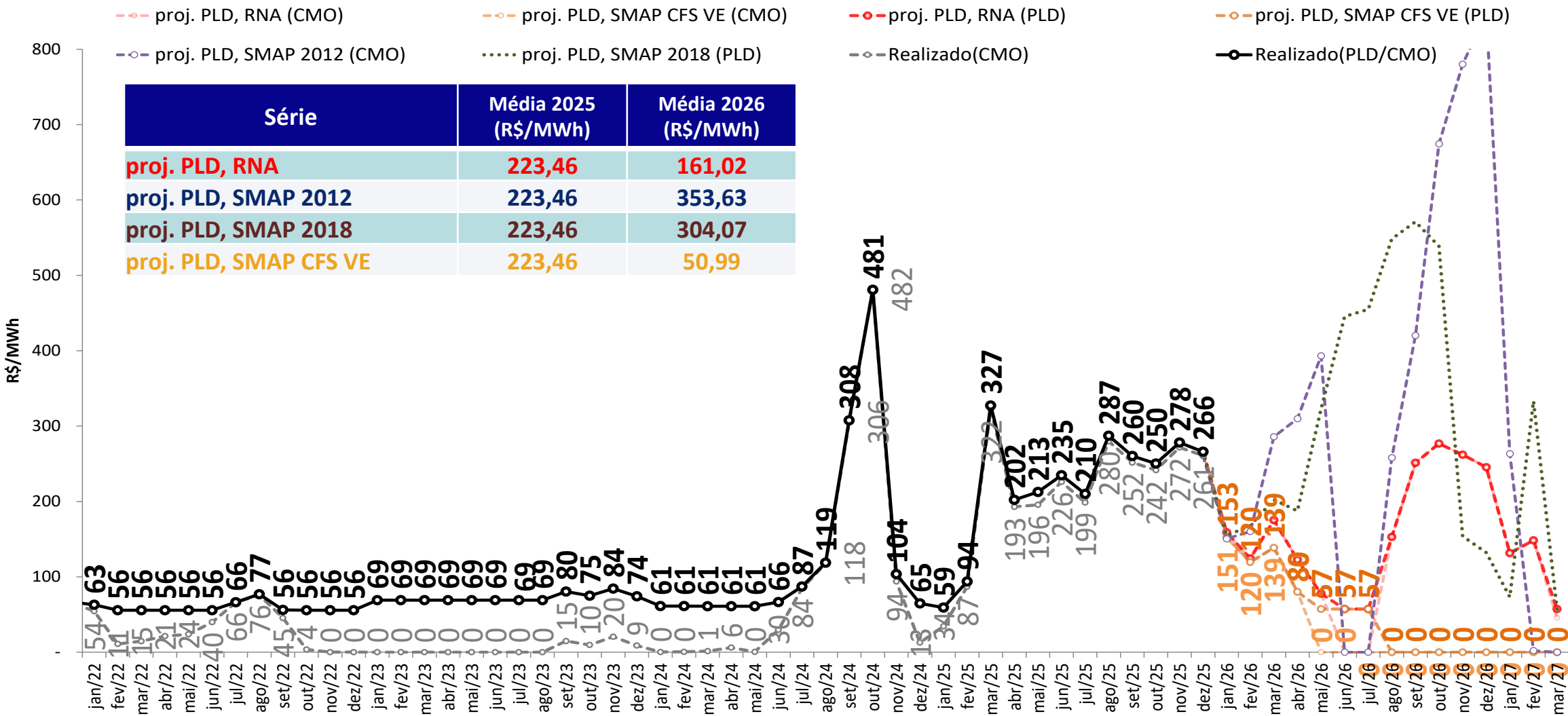
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

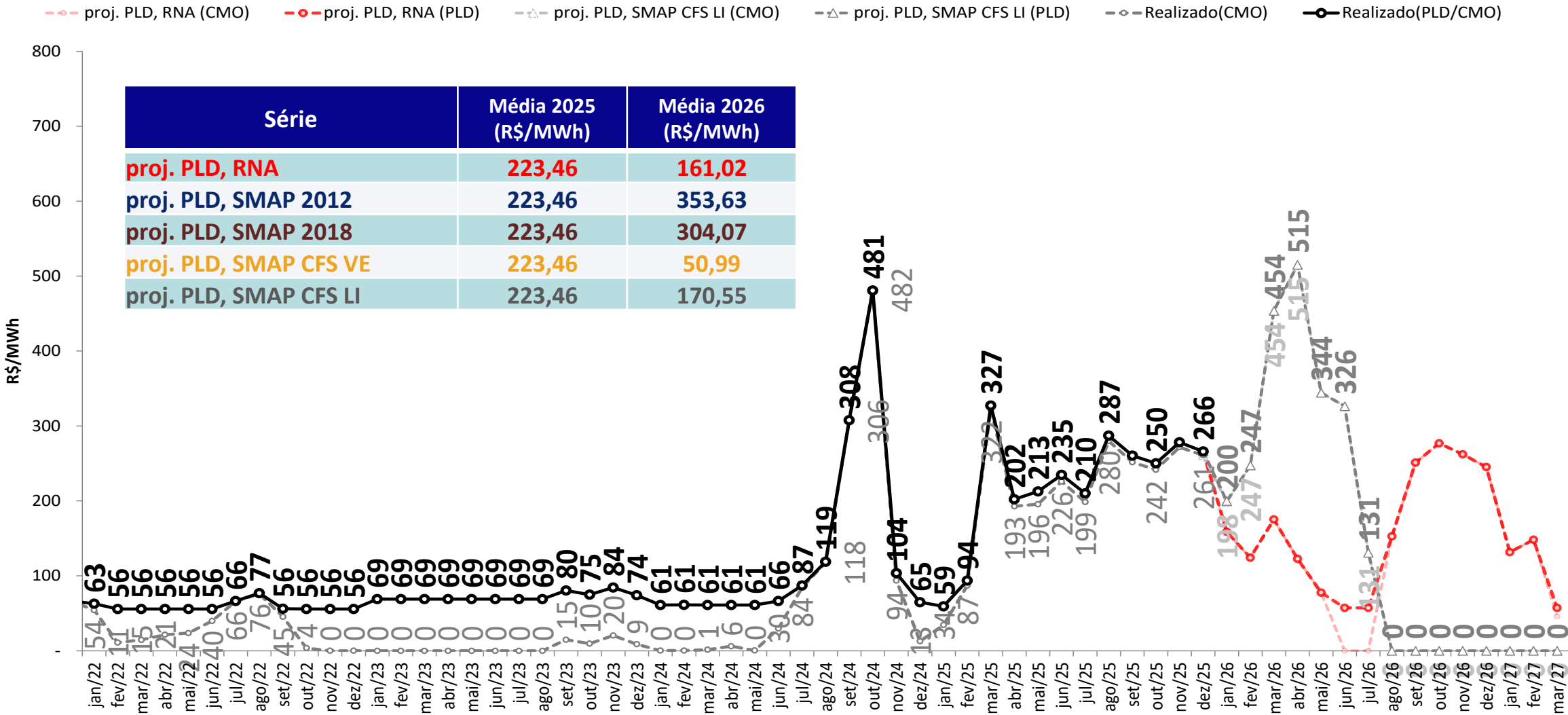


Foram considerados:

- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

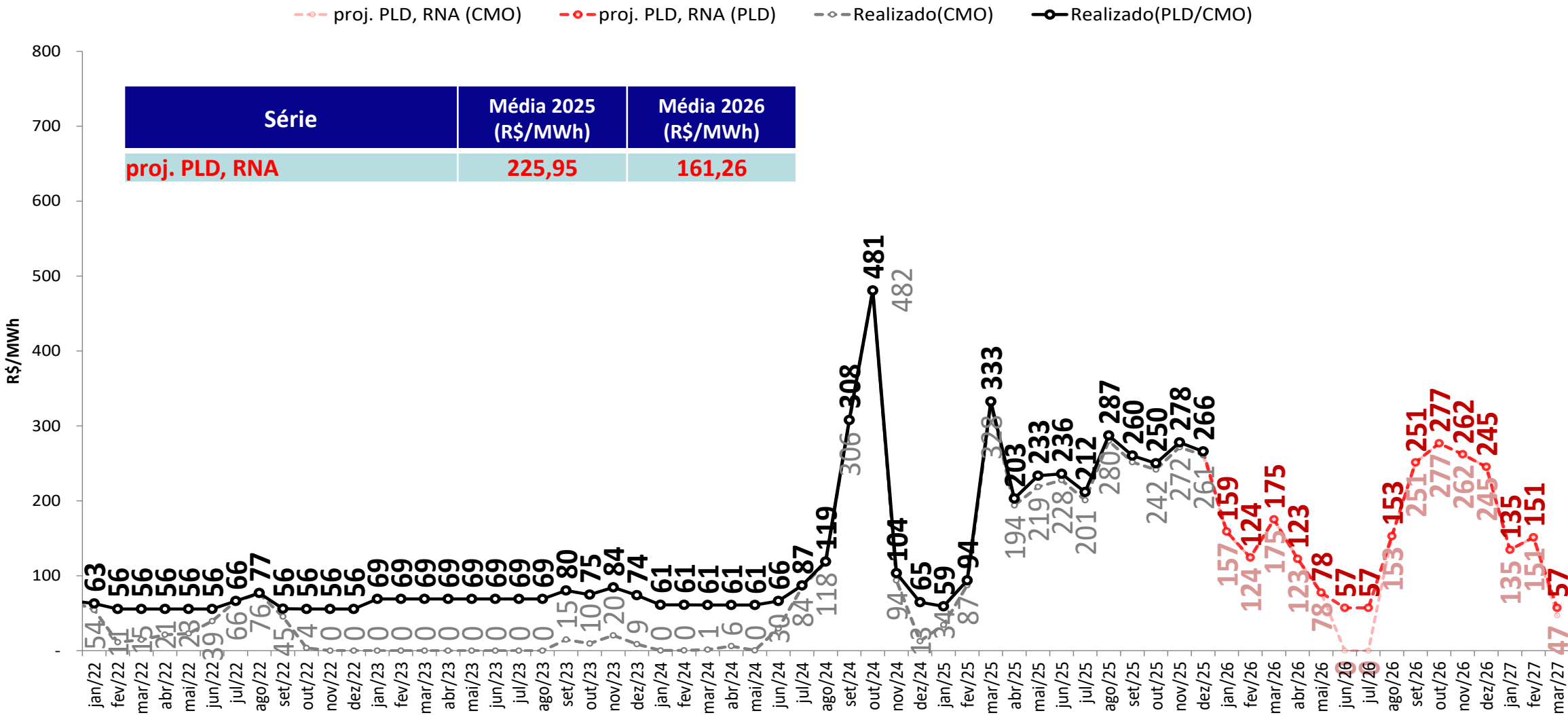
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



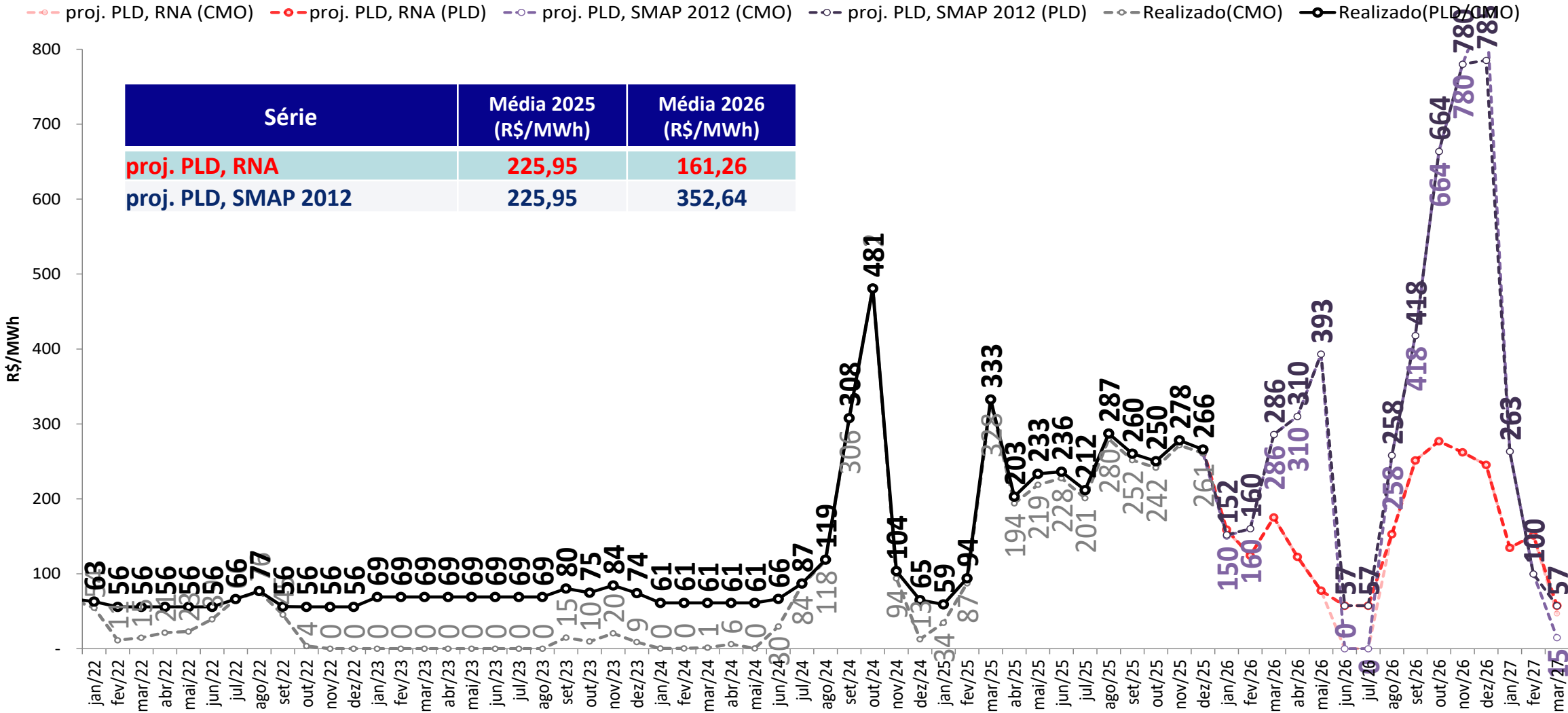
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



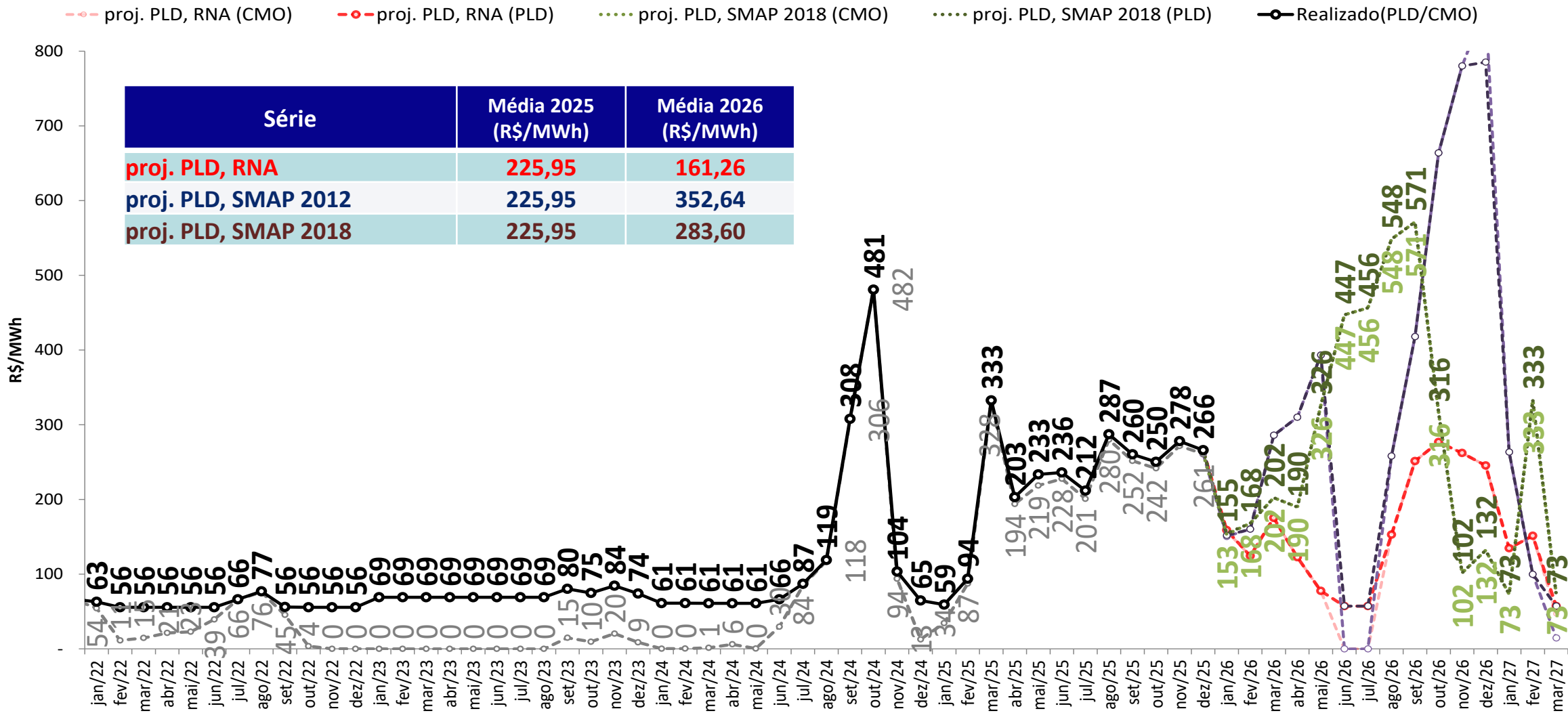
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2012



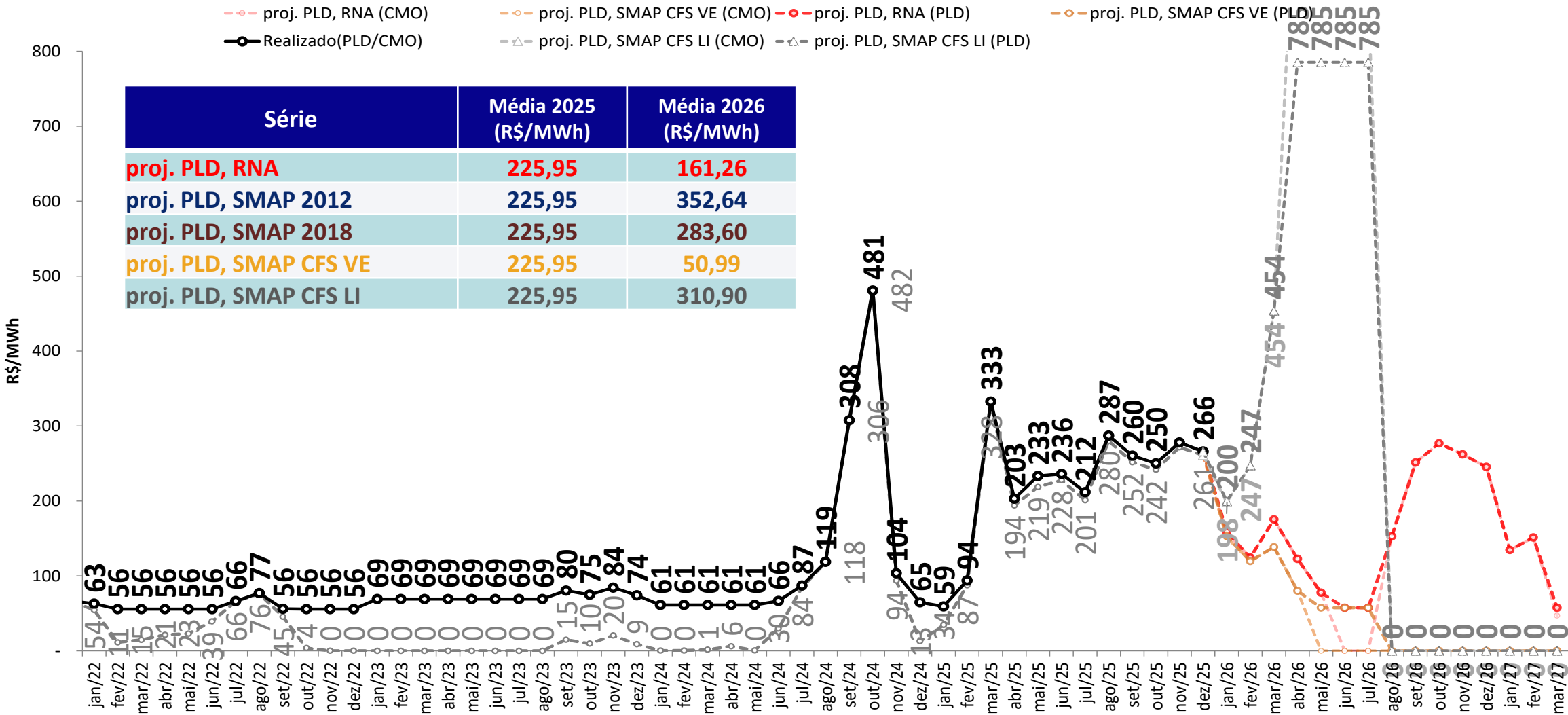
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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

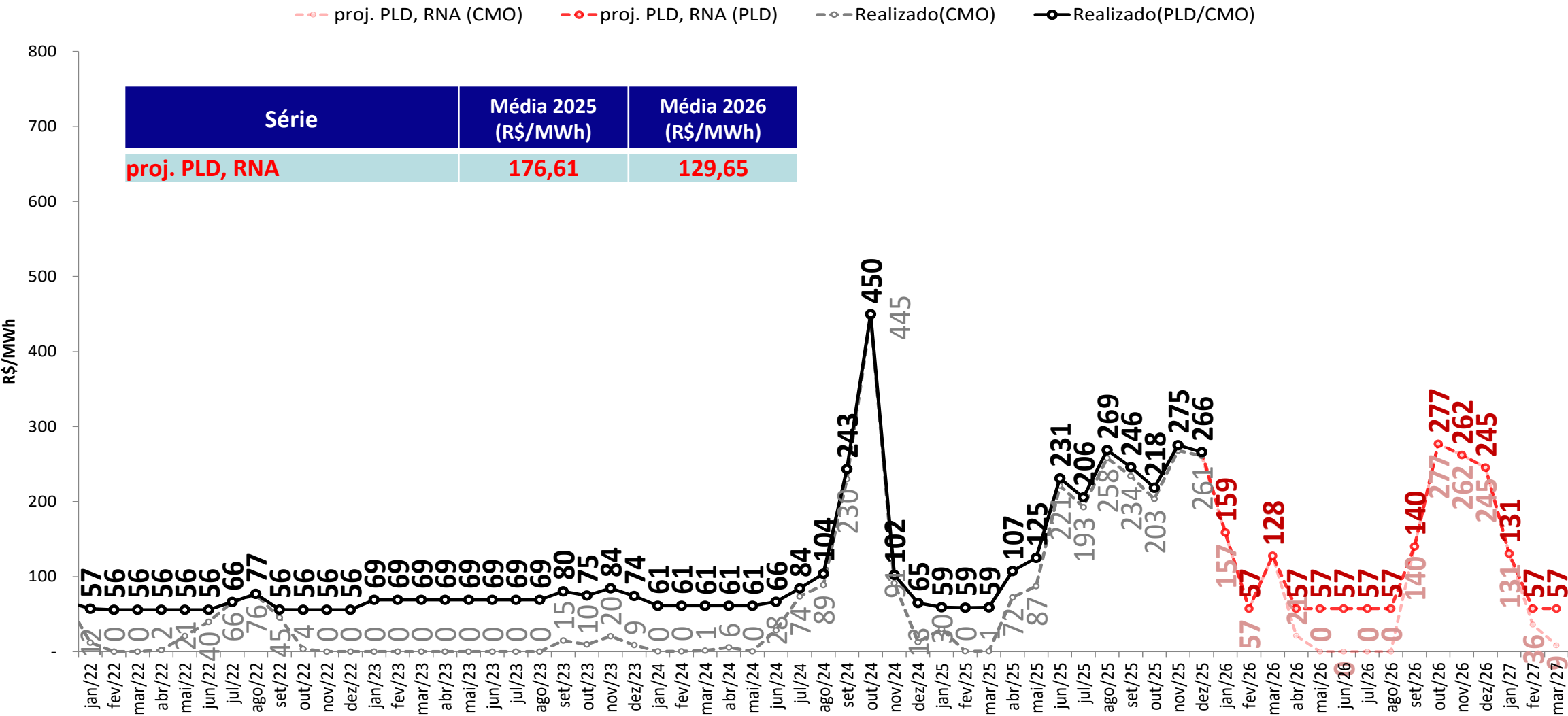


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

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

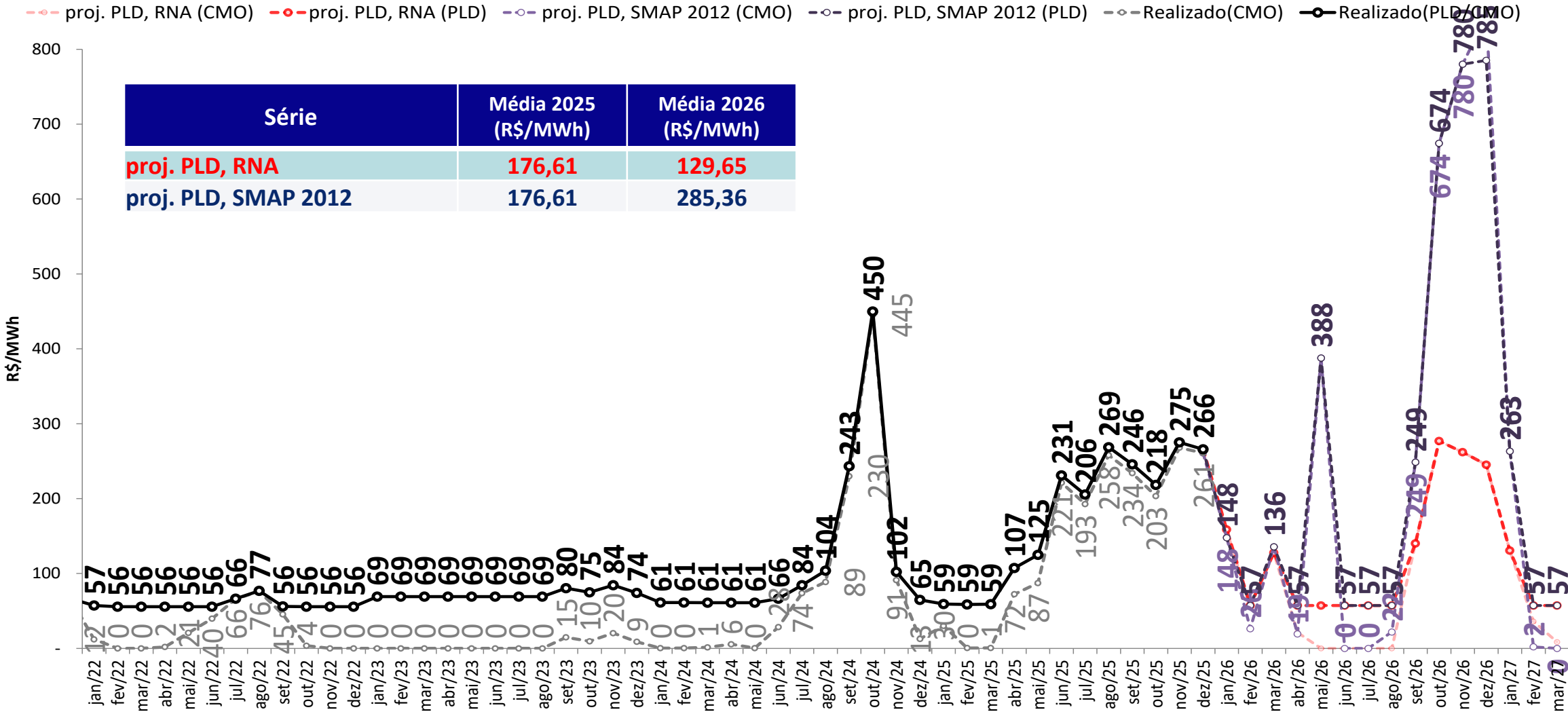


- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

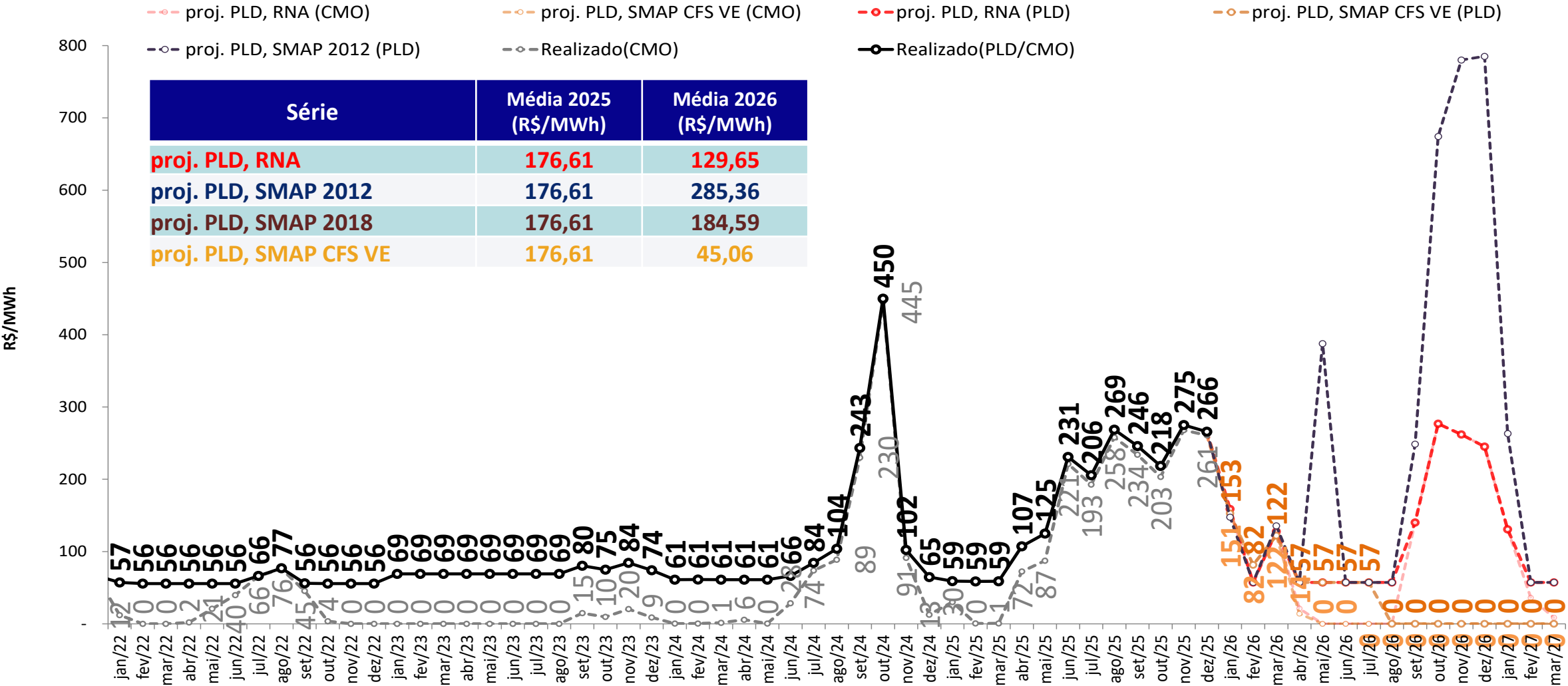
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2012



- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

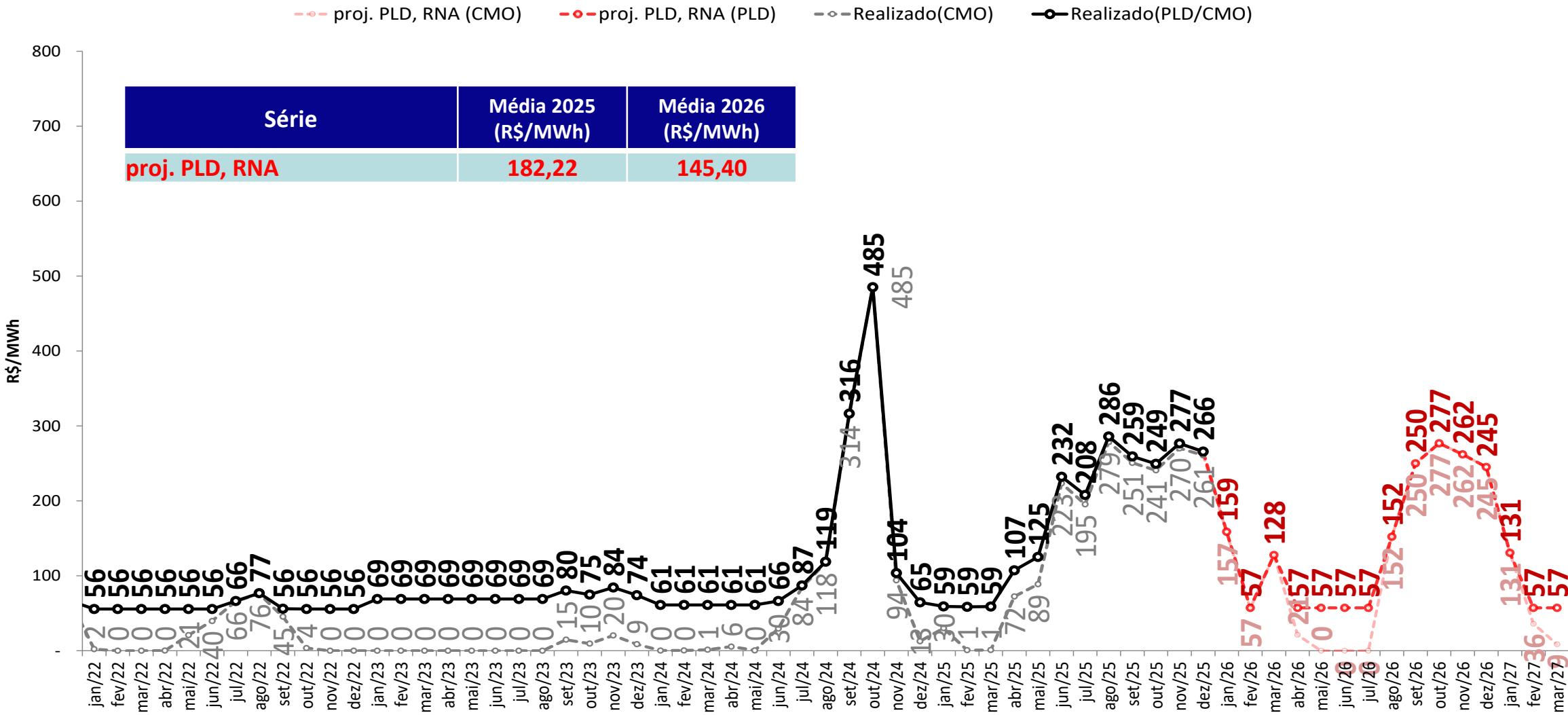
- 124

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

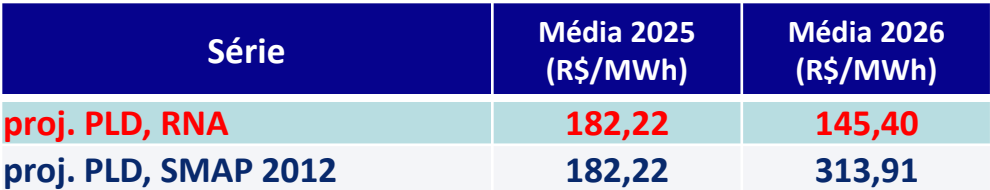


- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA

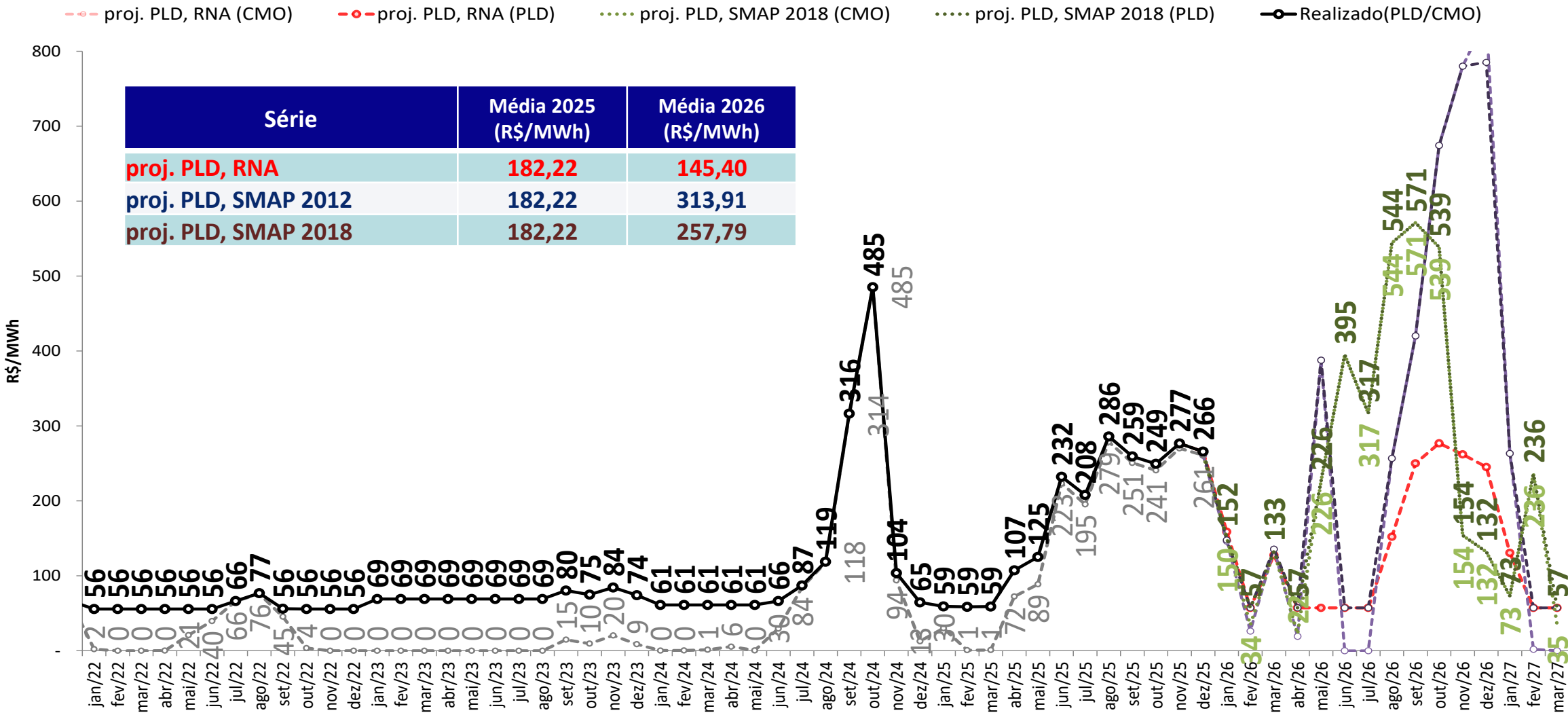


- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

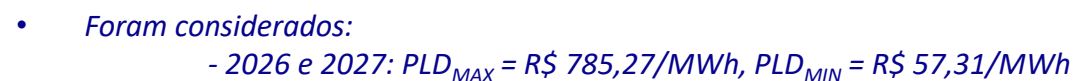


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

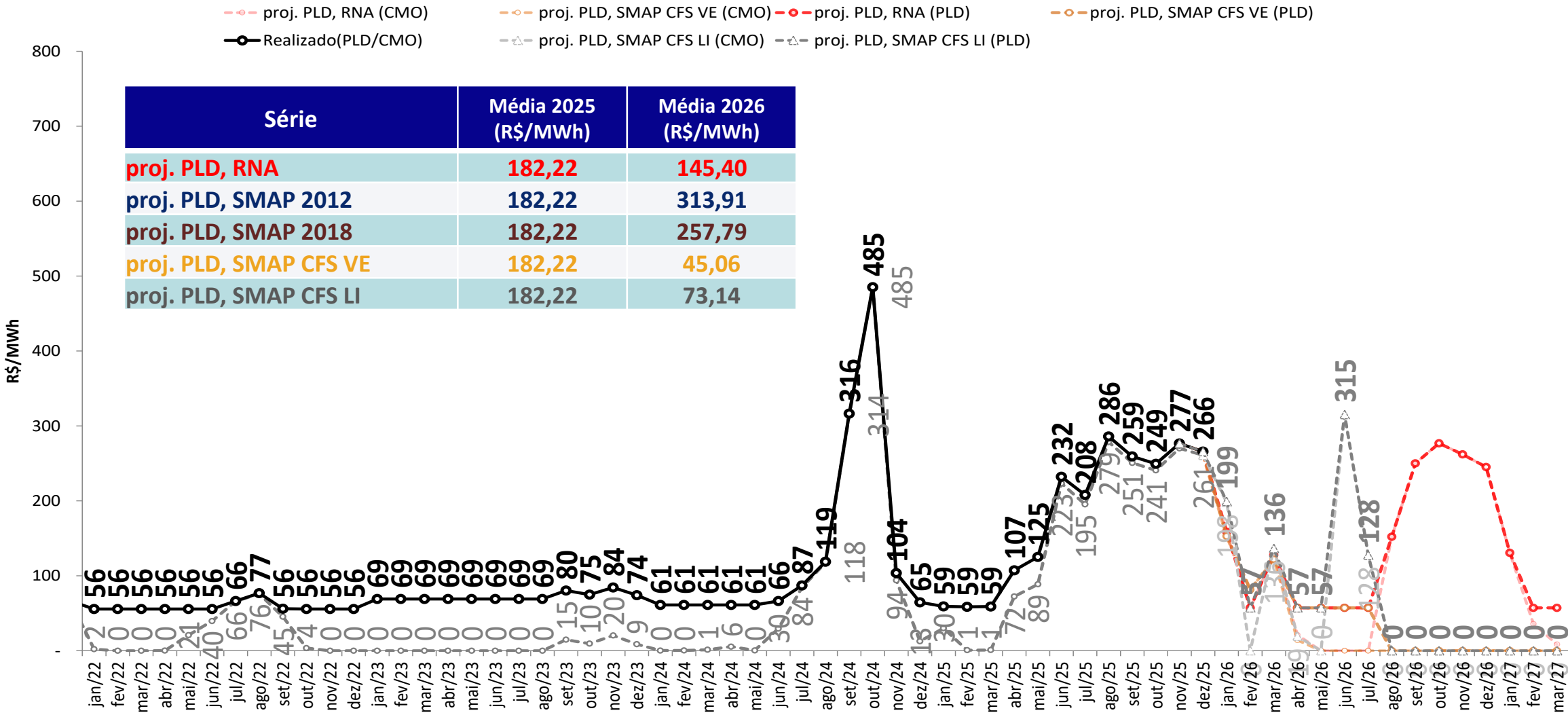
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$



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



- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

tabela resumo da projeção do PLD

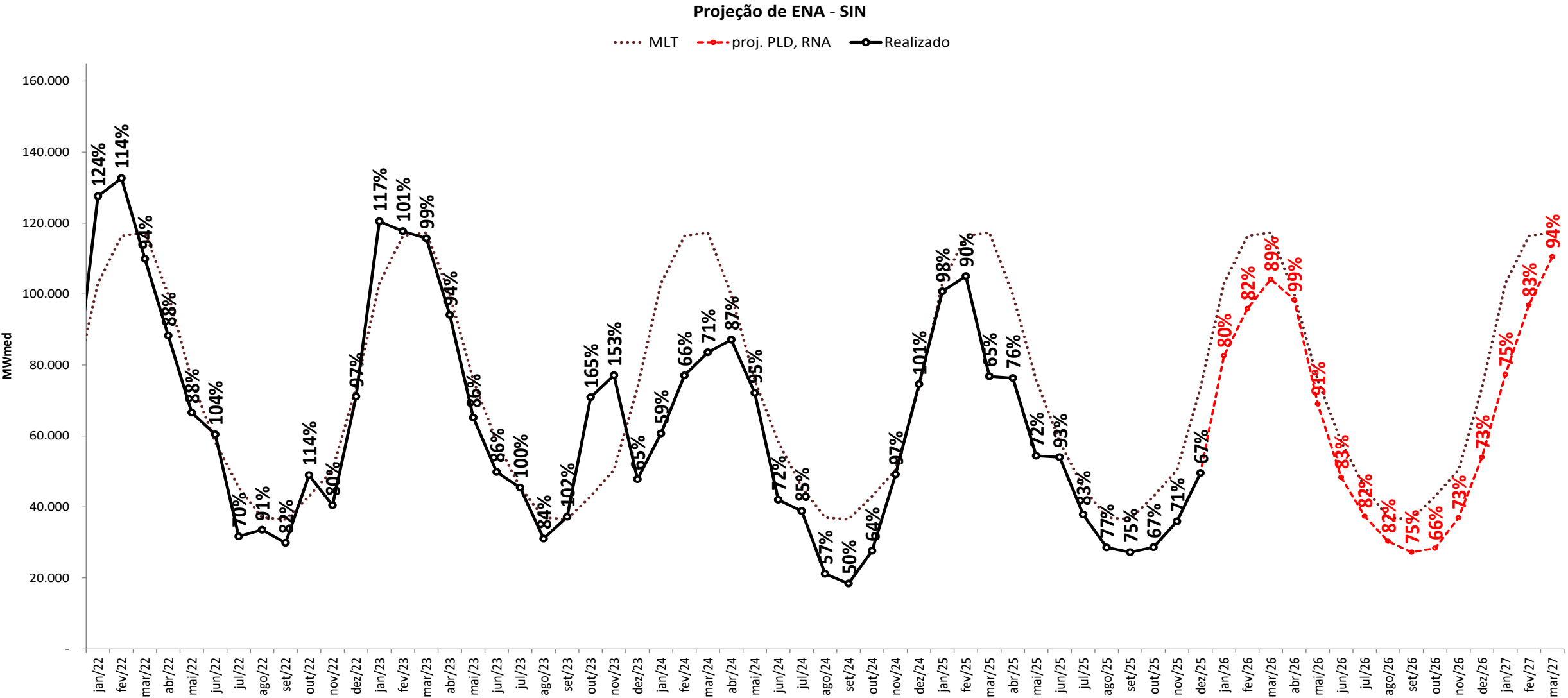
SE/CO	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	159	124	175	123	78	57	57	153	251	277	262	245	132	148
proj. PLD, SMAP 2012	152	160	286	310	393	57	57	258	420	674	780	785	263	57
proj. PLD, SMAP 2018	155	168	202	187	323	445	455	548	571	539	154	132	73	333
proj. PLD, SMAP CFS VE	153	120	139	80	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	200	247	454	515	344	326	131	0	0	0	0	0	0	0
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
proj. PLD, RNA	159	124	175	123	78	57	57	153	251	277	262	245	135	151
proj. PLD, SMAP 2012	152	160	286	310	393	57	57	258	418	664	780	785	263	100
proj. PLD, SMAP 2018	155	168	202	190	326	447	456	548	571	316	102	132	73	333
proj. PLD, SMAP CFS VE	153	120	139	80	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	200	247	454	785	785	785	785	0	0	0	0	0	0	0

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
proj. PLD, RNA	159	57	128	57	57	57	57	57	140	277	262	245	131	57
proj. PLD, SMAP 2012	148	57	136	57	388	57	57	57	249	674	780	785	263	57
proj. PLD, SMAP 2018	152	57	133	57	226	364	119	57	336	539	154	132	73	236
proj. PLD, SMAP CFS VE	153	82	122	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	199	57	136	57	57	315	57	0	0	0	0	0	0	0

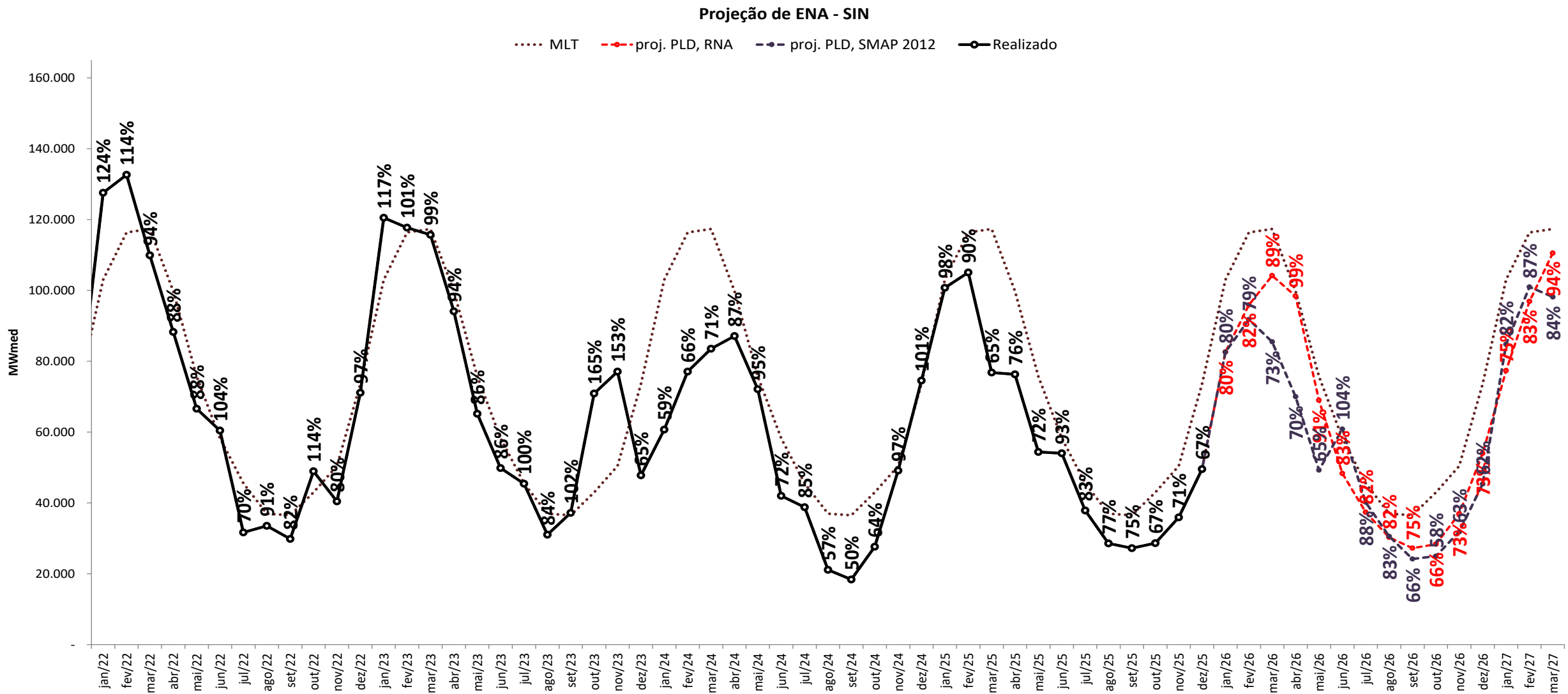
N	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27
proj. PLD, RNA	159	57	128	57	57	57	57	152	250	277	262	245	131	57
proj. PLD, SMAP 2012	148	57	136	57	388	57	57	257	420	674	780	785	263	57
proj. PLD, SMAP 2018	152	57	133	57	226	395	317	544	571	539	154	132	73	236
proj. PLD, SMAP CFS VE	153	82	122	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	199	57	136	57	57	315	128	0	0	0	0	0	0	0

- Foram considerados:
- 2026 e 2027: $PLD_{MAX} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 57,31/MWh$

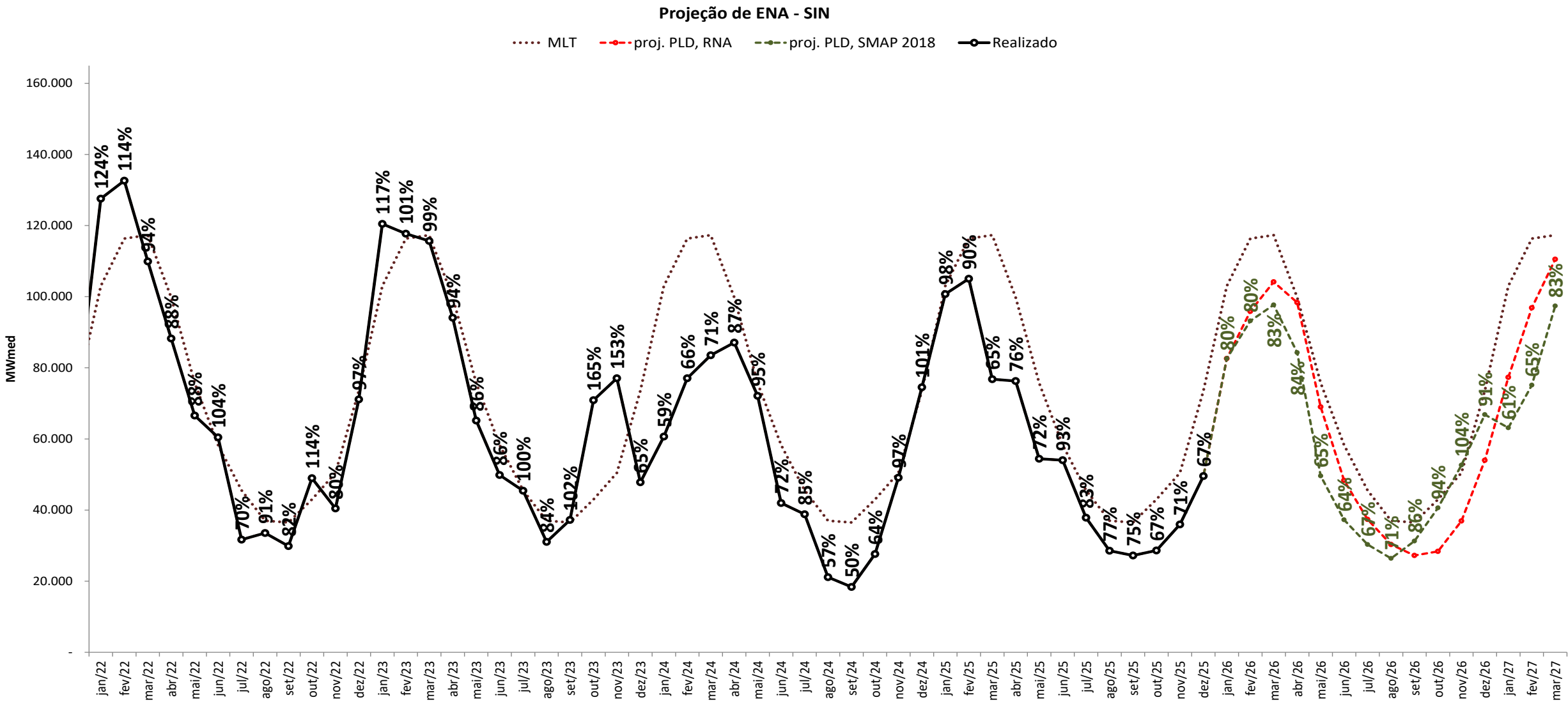
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



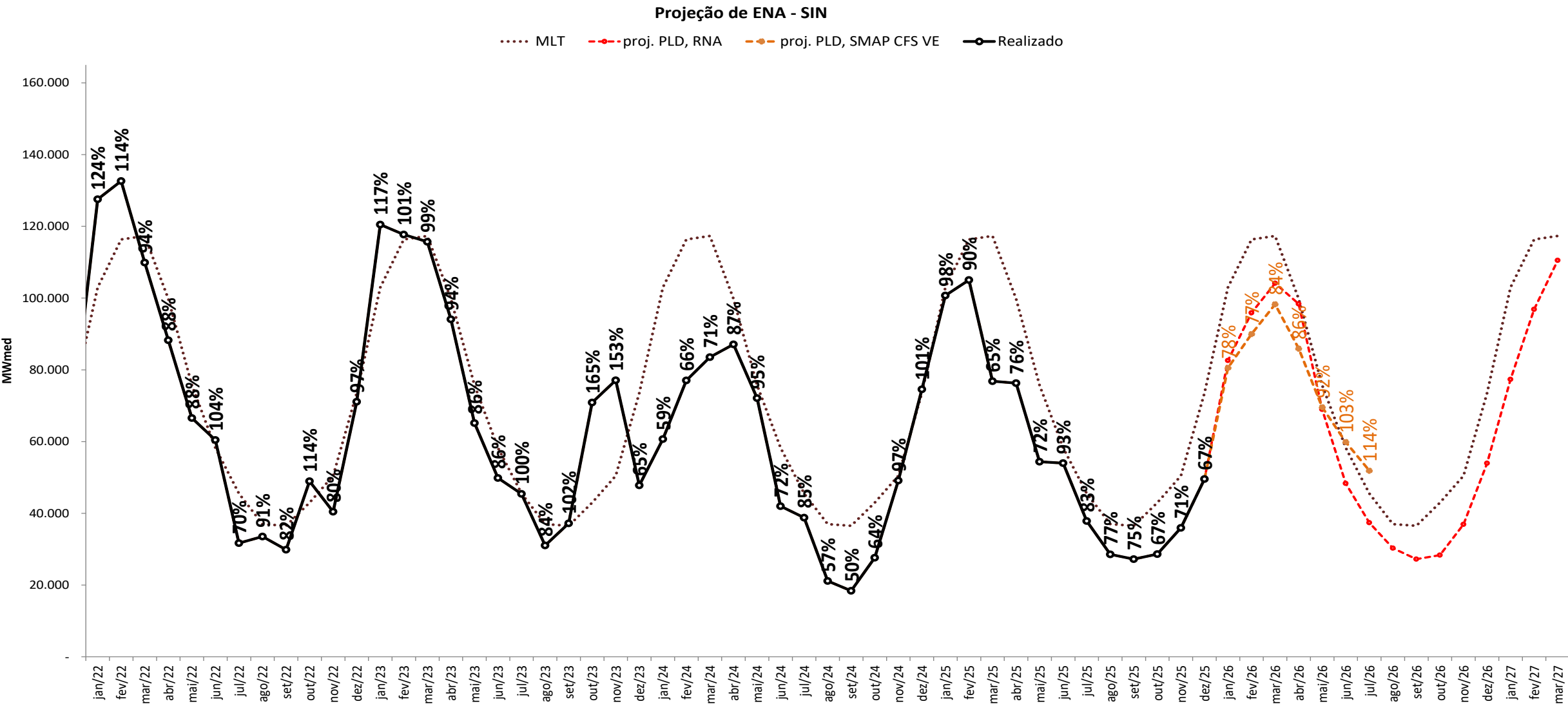
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2012



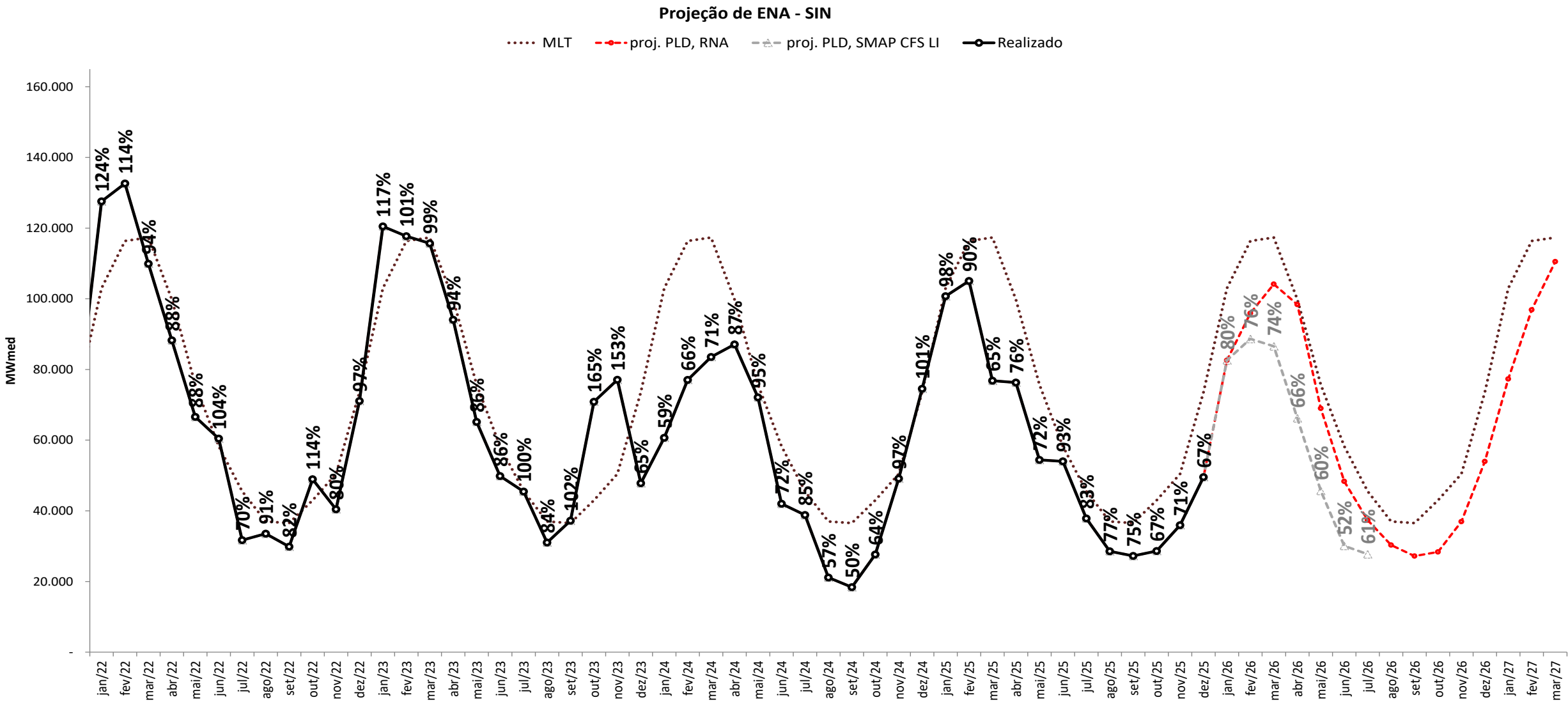
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



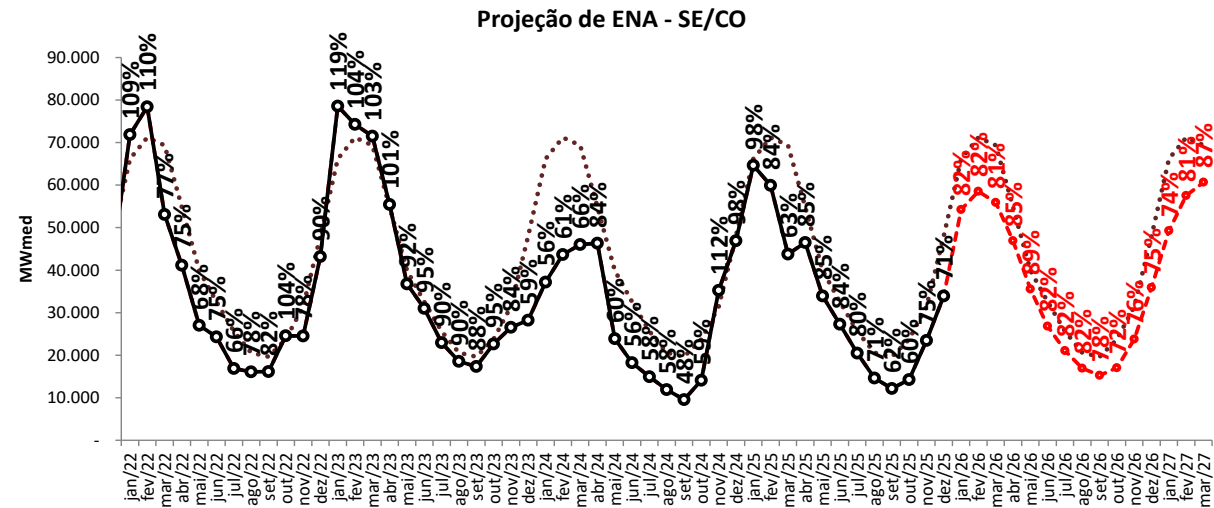
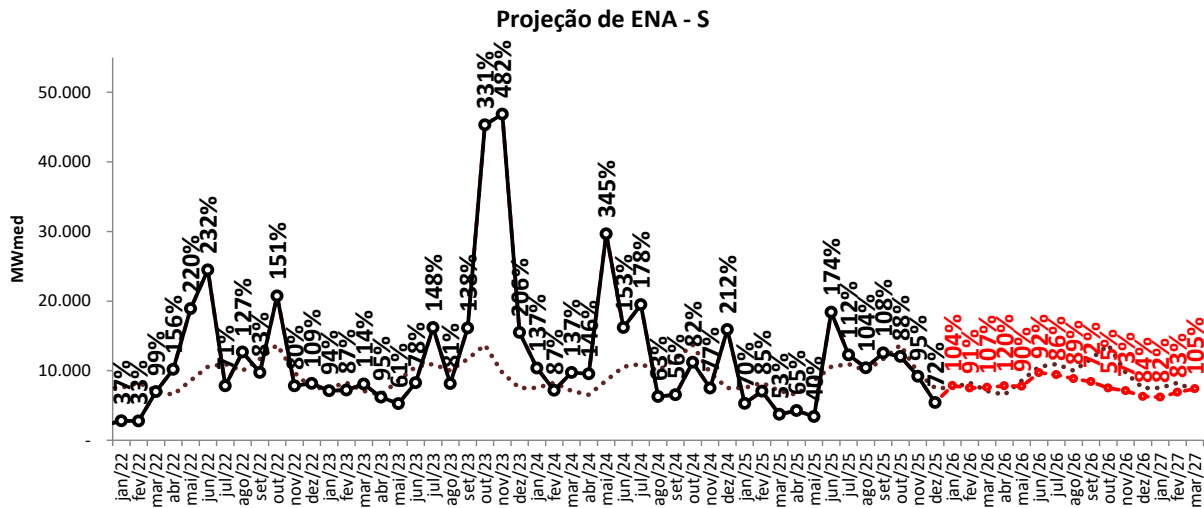
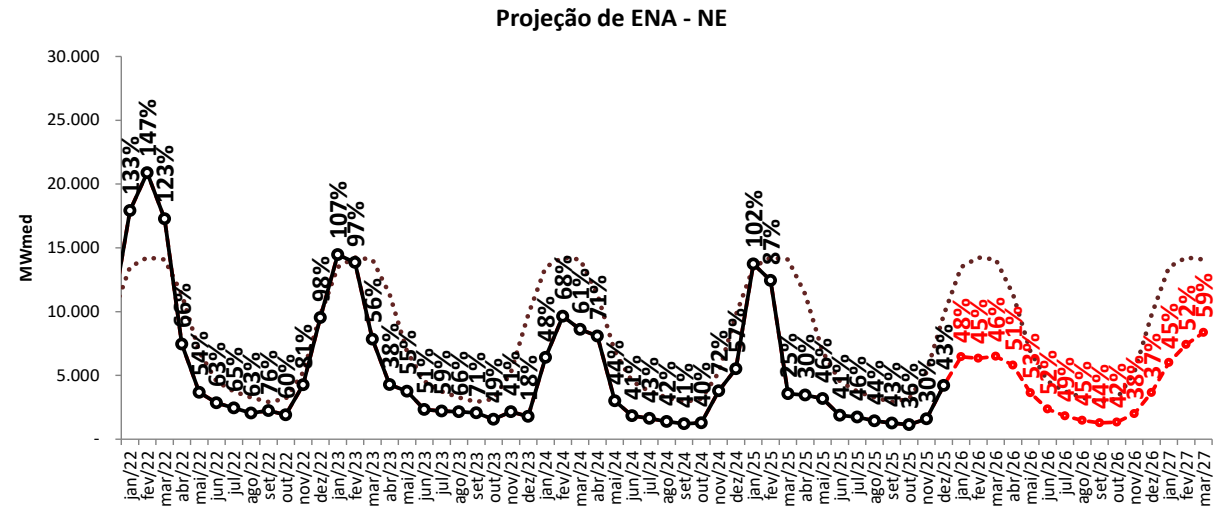
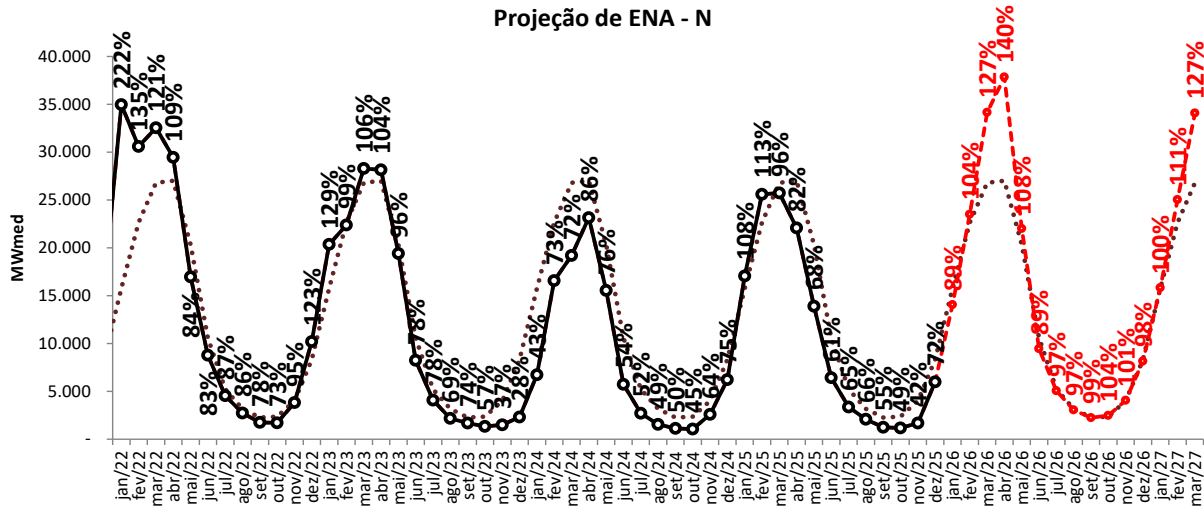
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA

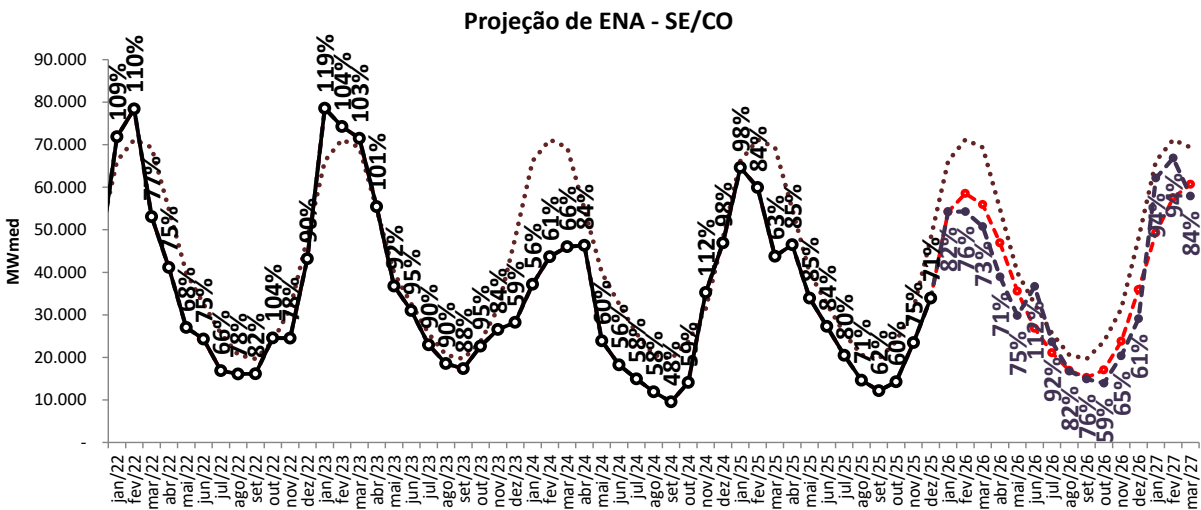
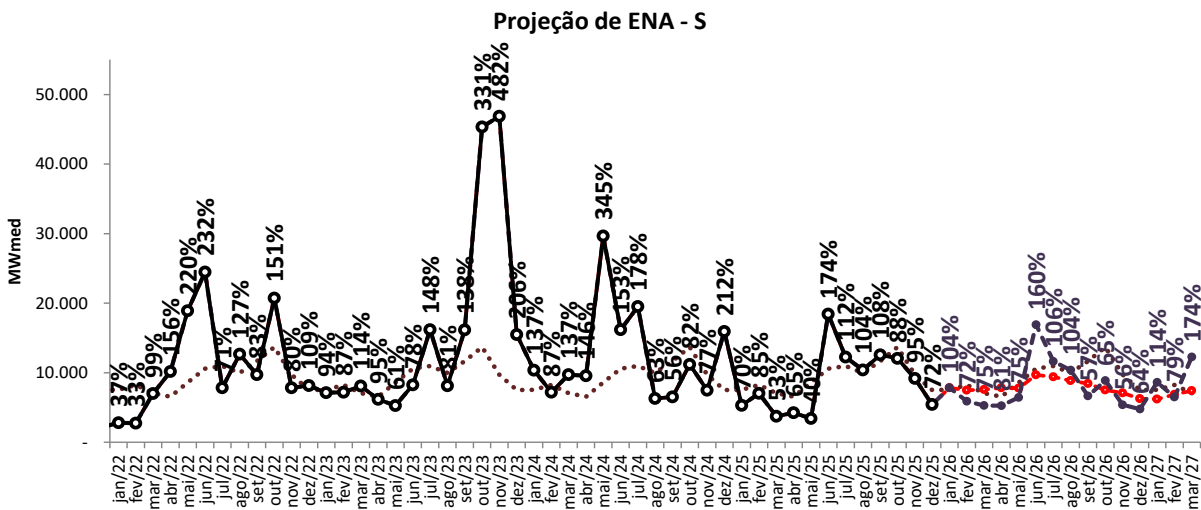
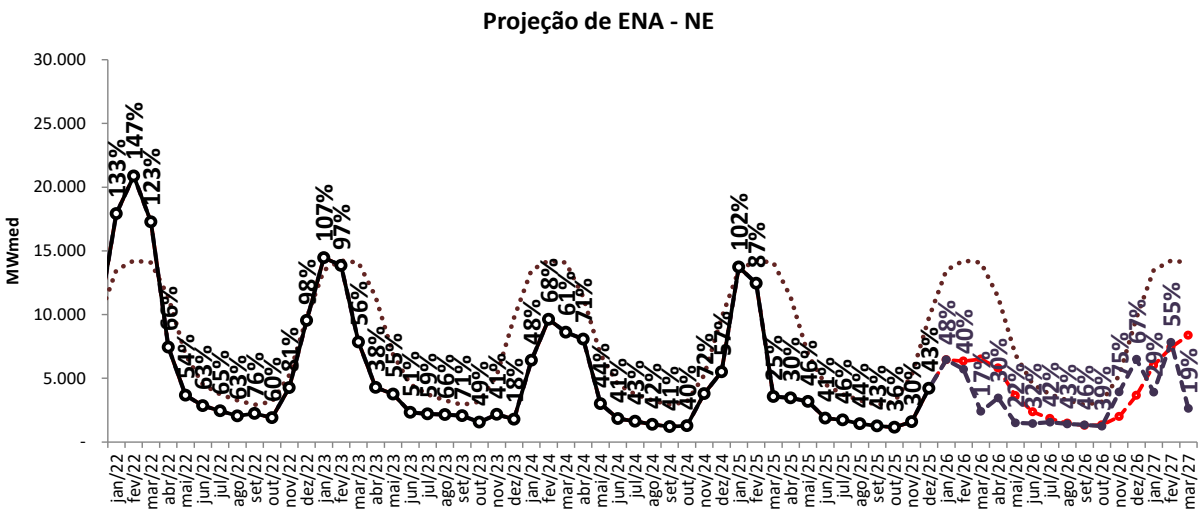
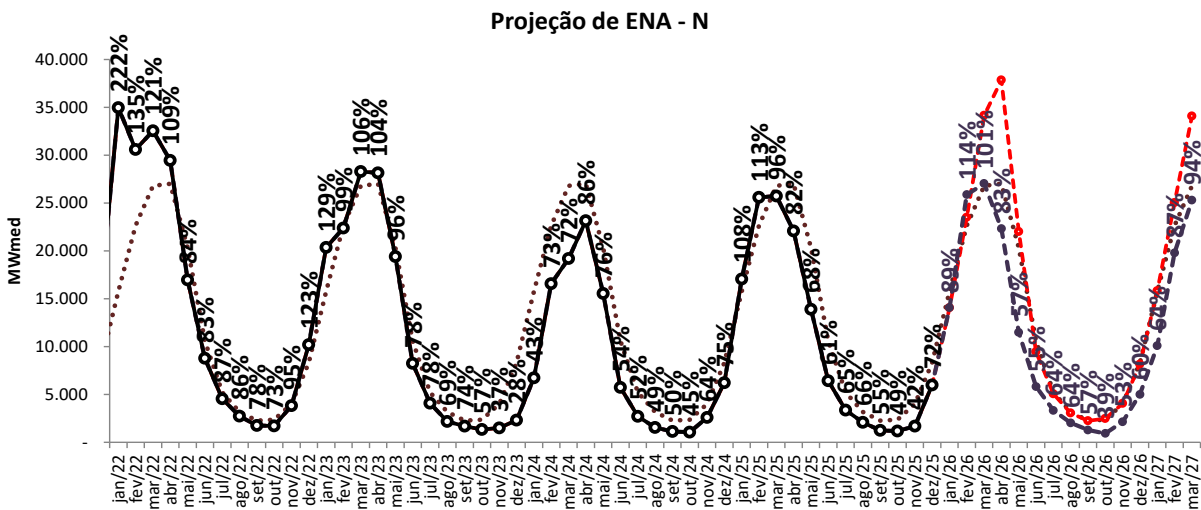


..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2012



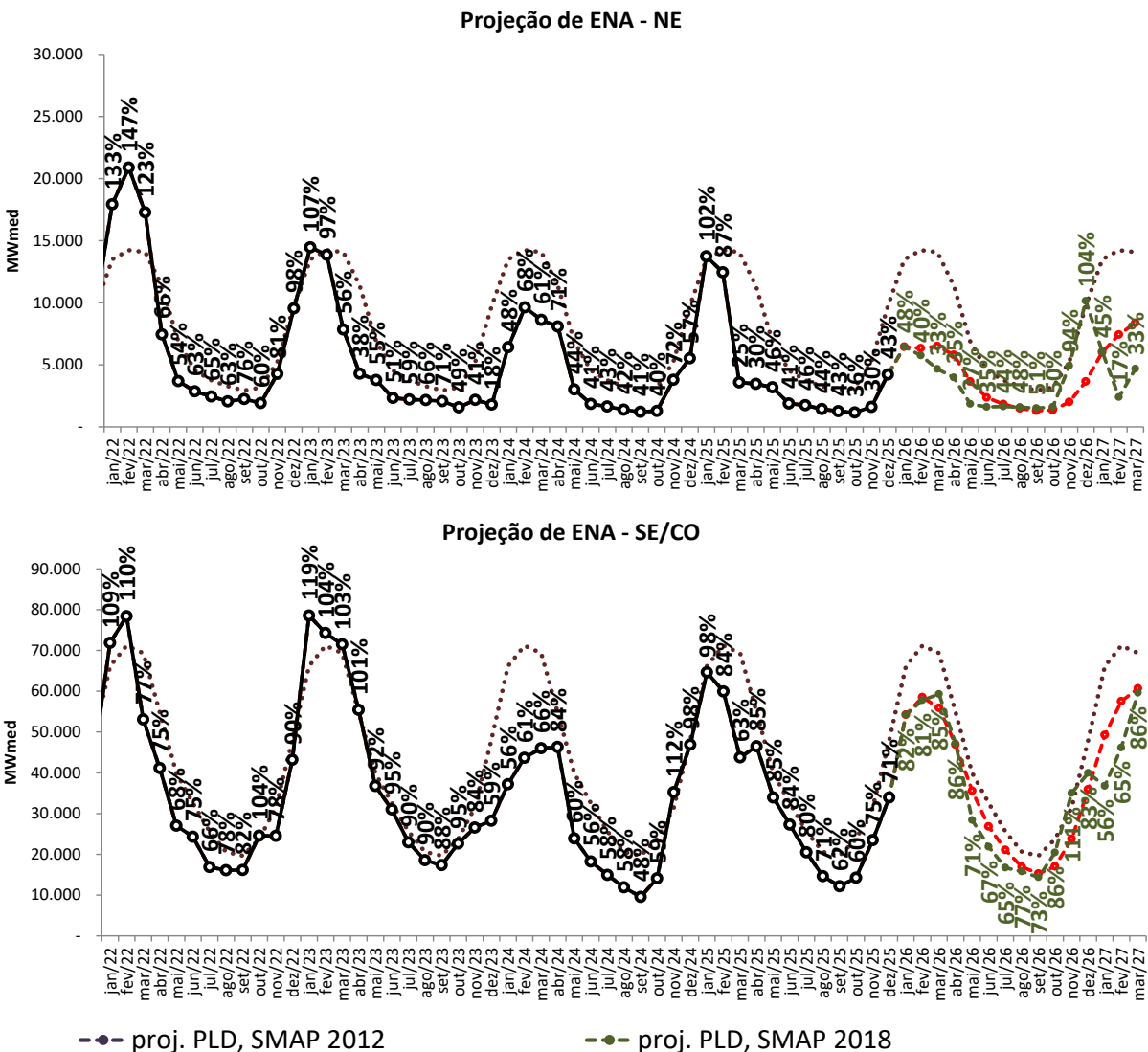
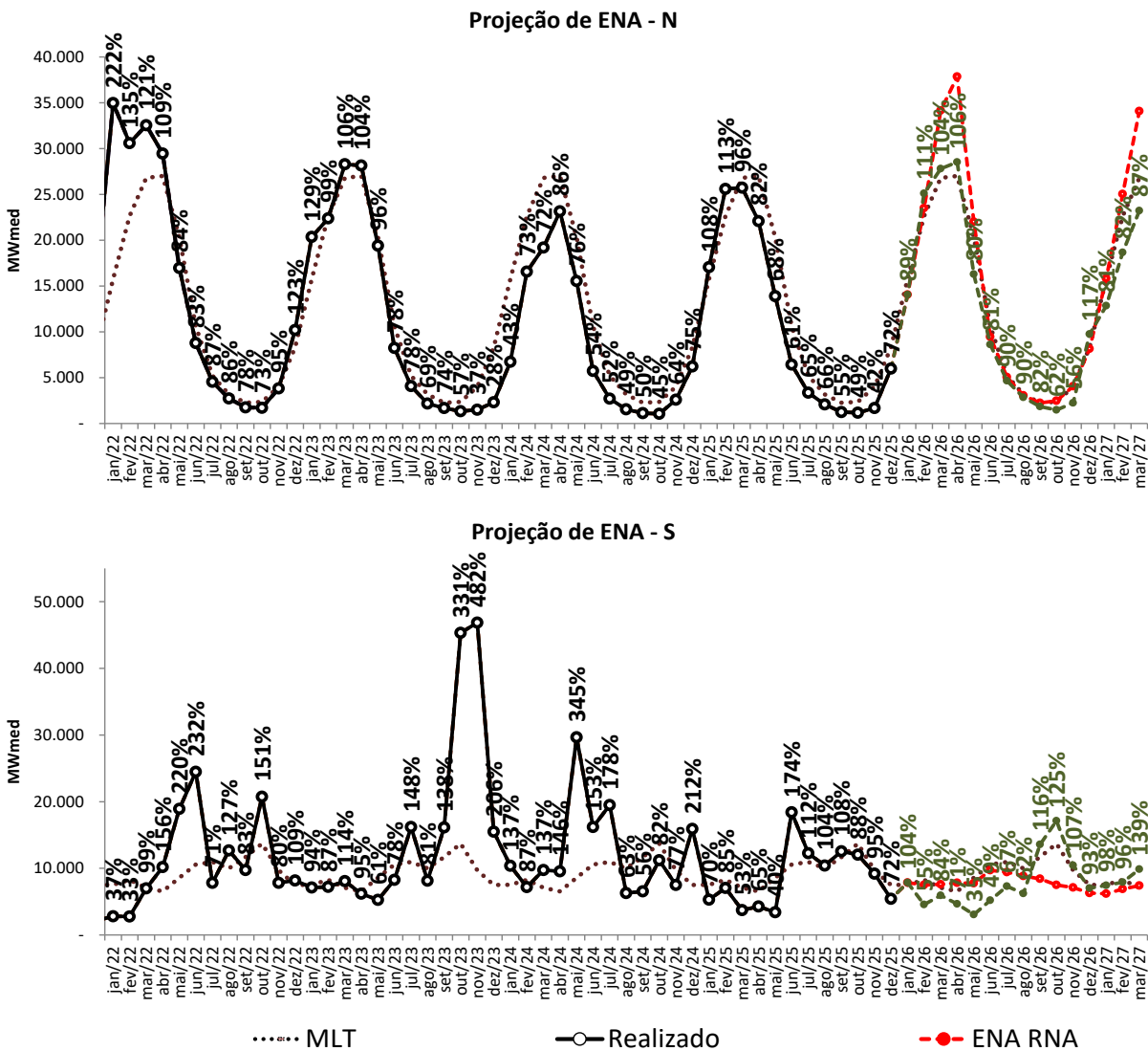
..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

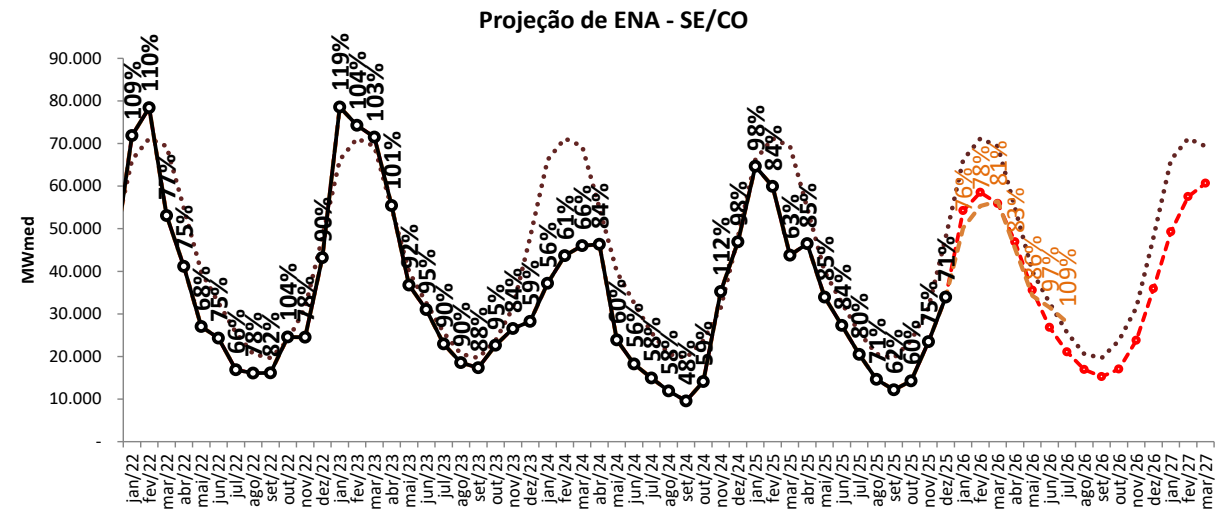
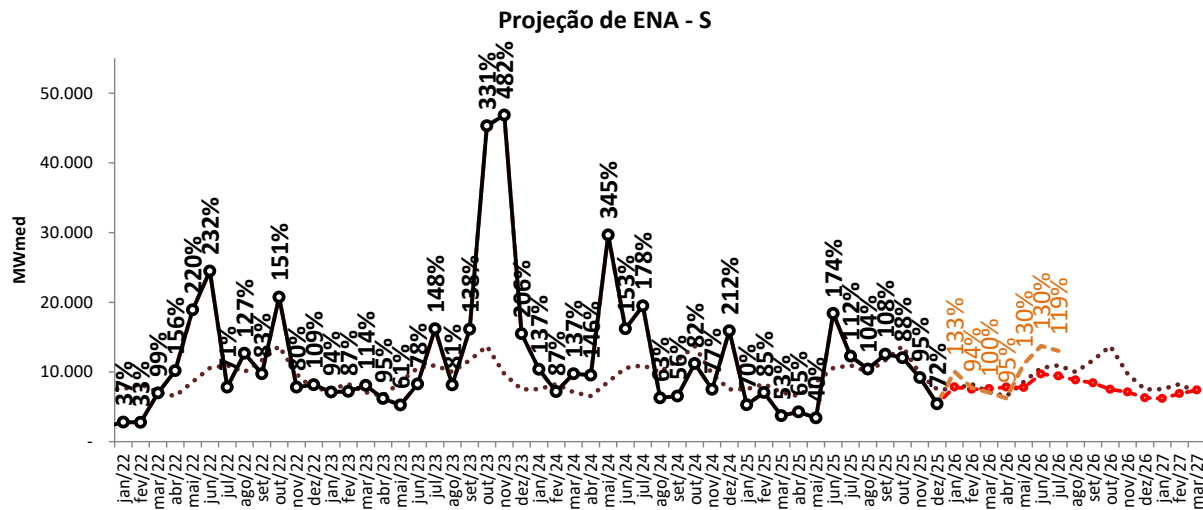
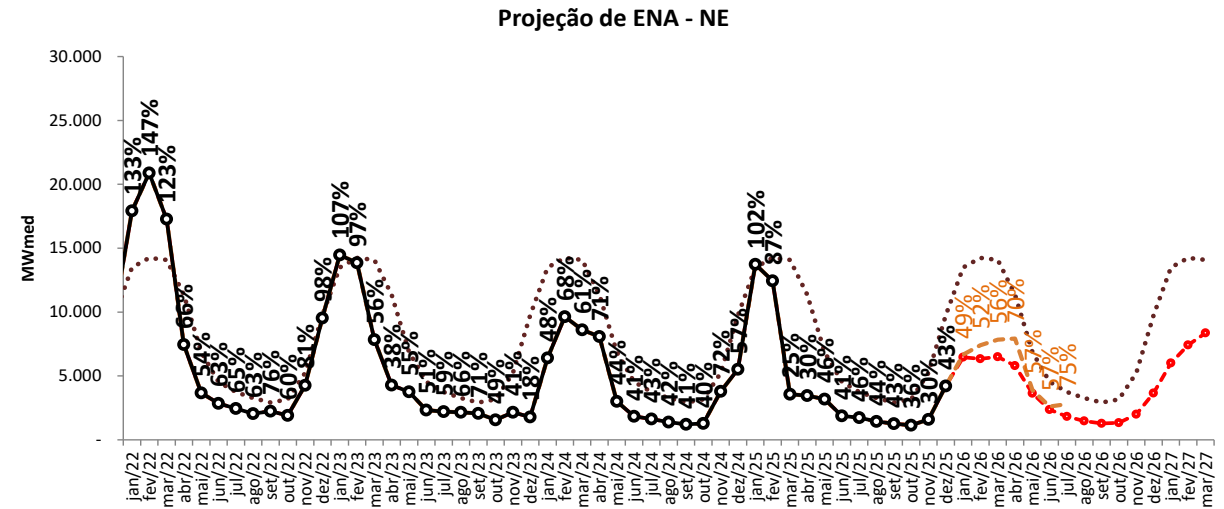
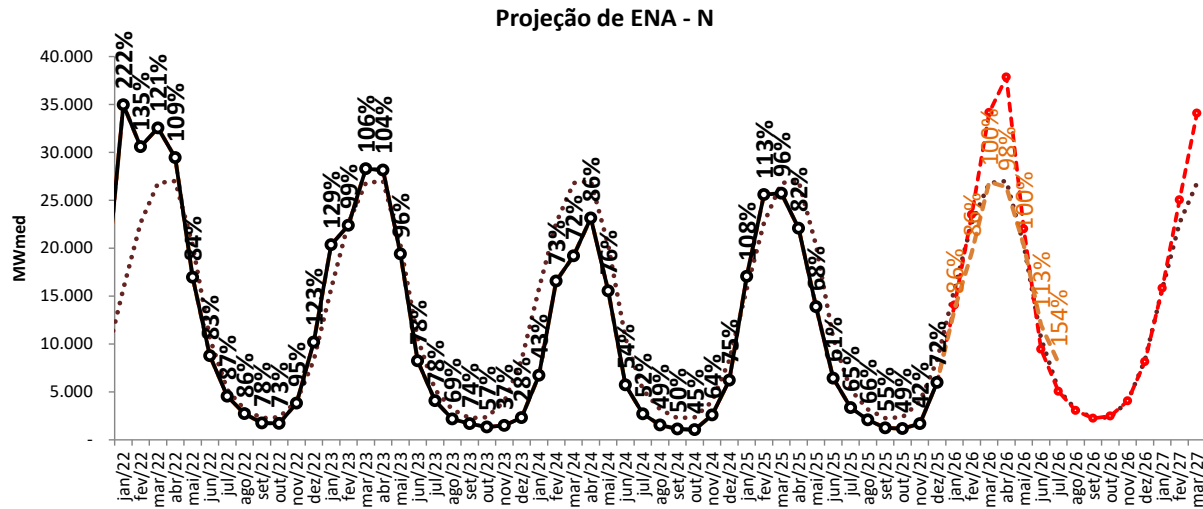
—●— proj. PLD, SMAP 2012

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



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

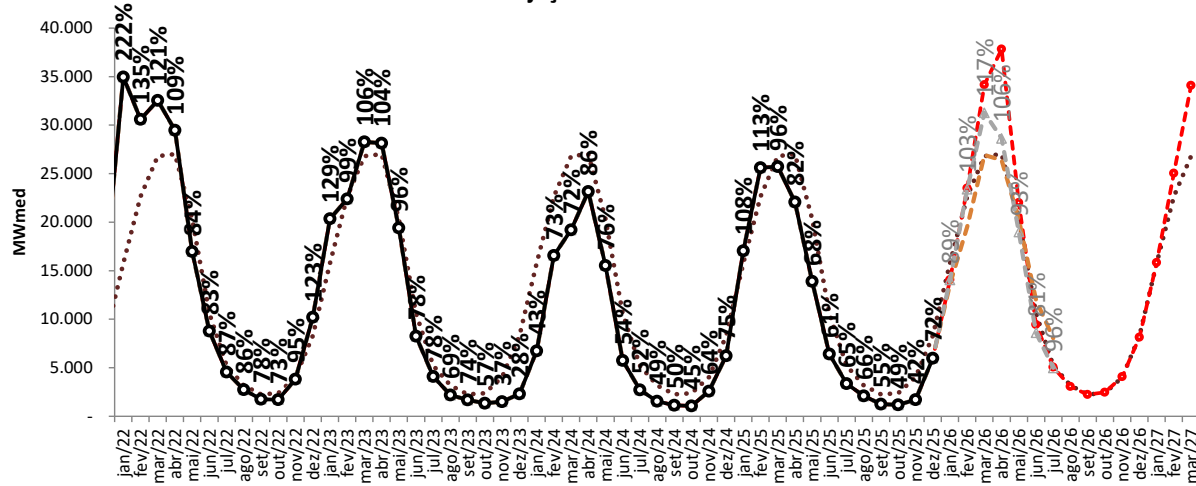


..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA -●- proj. PLD, SMAP 2012 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE -●- proj. PLD, SMAP 2018

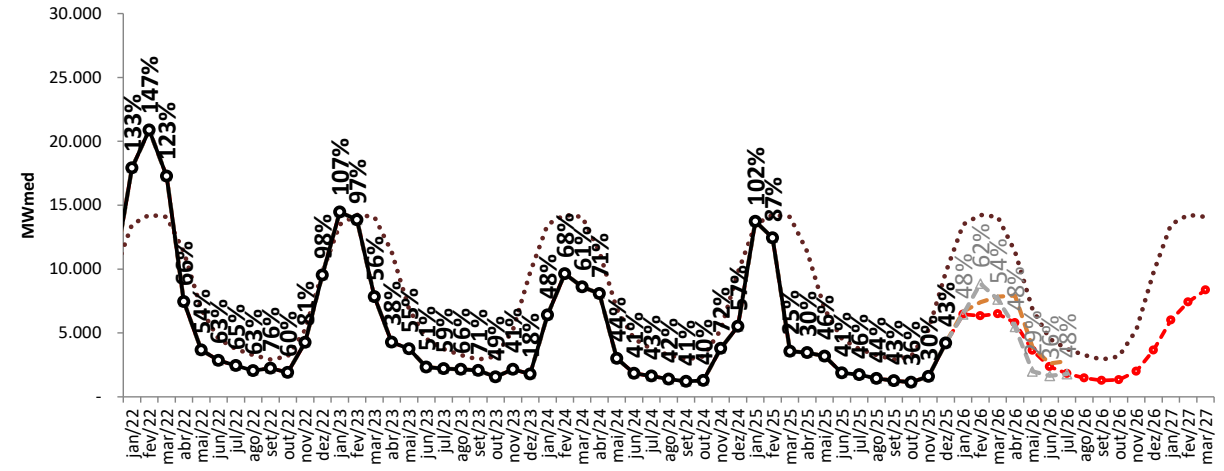
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

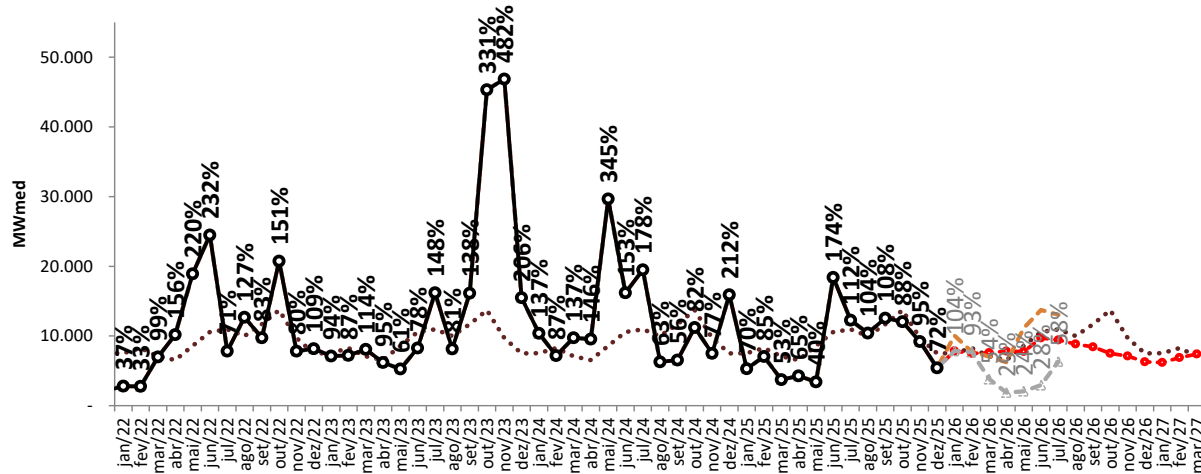
Projeção de ENA - N



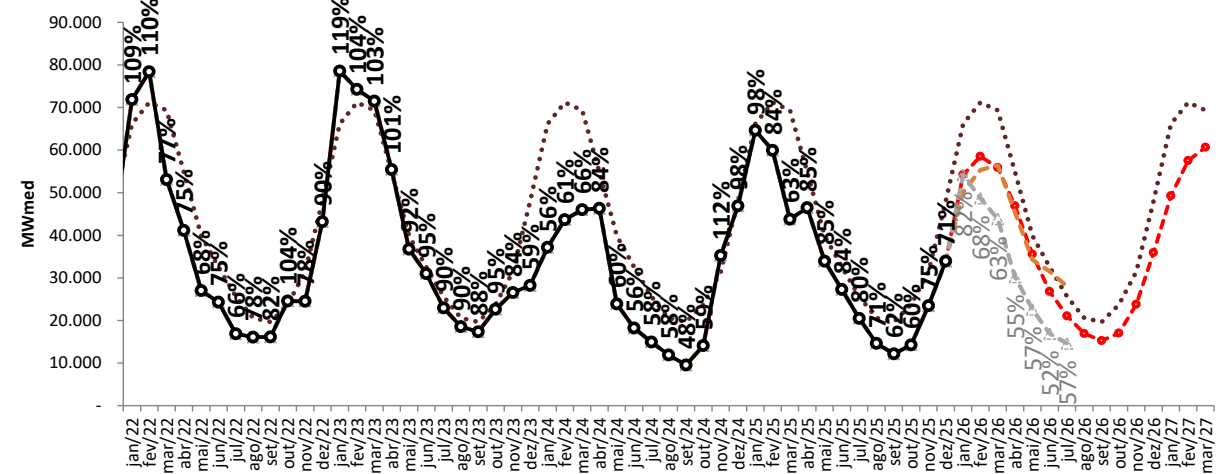
Projeção de ENA - NE



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	82	82	81	85	89	82	82	82	78	72	76	75	74	81	87
proj. PLD, SMAP 2012	82	76	73	71	75	112	92	82	76	59	65	61	94	94	84
proj. PLD, SMAP 2018	82	81	85	86	71	67	65	77	73	86	111	83	56	65	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	76	78	81	83	86	97	109	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	68	63	55	57	52	57	-	-	-	-	-	-	-	-

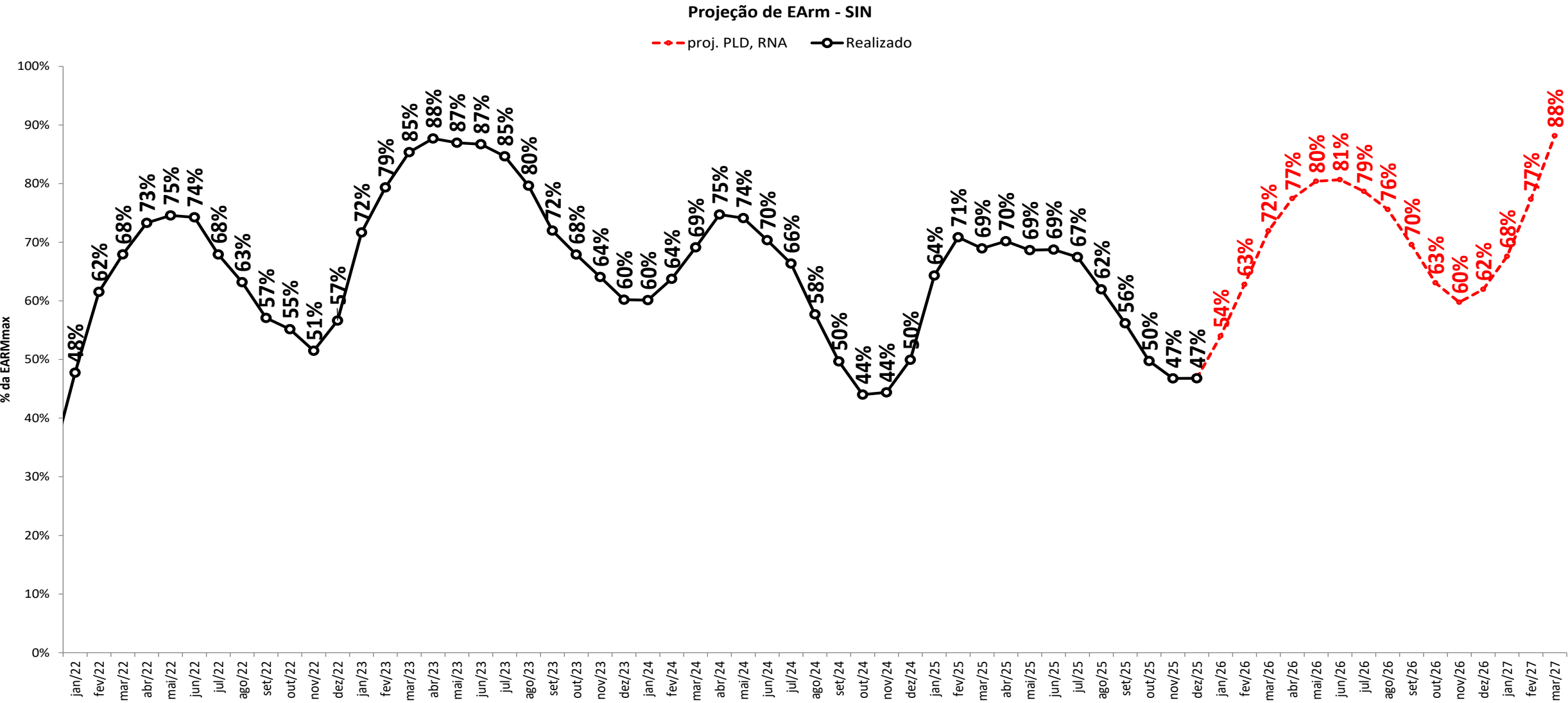
S	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	104	91	107	120	90	92	86	89	72	55	73	84	82	83	105
proj. PLD, SMAP 2012	104	72	75	81	75	160	106	104	57	65	56	64	114	79	174
proj. PLD, SMAP 2018	104	55	84	71	35	49	67	62	116	125	107	93	98	96	139
proj. PLD, SMAP CFS VE	133	94	100	95	130	130	119	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	104	93	54	29	24	28	58	-	-	-	-	-	-	-	-

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	48	45	46	51	53	52	49	45	44	42	38	37	45	52	59
proj. PLD, SMAP 2012	48	40	17	30	22	32	42	43	46	39	75	67	29	55	19
proj. PLD, SMAP 2018	48	40	33	35	27	35	44	48	51	50	94	104	45	17	33
proj. PLD, SMAP CFS VE	49	52	56	70	57	57	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	48	62	54	48	29	36	48	-	-	-	-	-	-	-	-

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	89	104	127	140	108	89	97	97	99	104	101	98	100	111	127
proj. PLD, SMAP 2012	89	114	101	83	57	55	64	64	57	39	53	60	64	87	94
proj. PLD, SMAP 2018	89	111	104	106	80	81	90	90	82	62	56	117	81	82	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	86	100	98	100	113	154	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	89	103	117	106	93	81	96	-	-	-	-	-	-	-	-

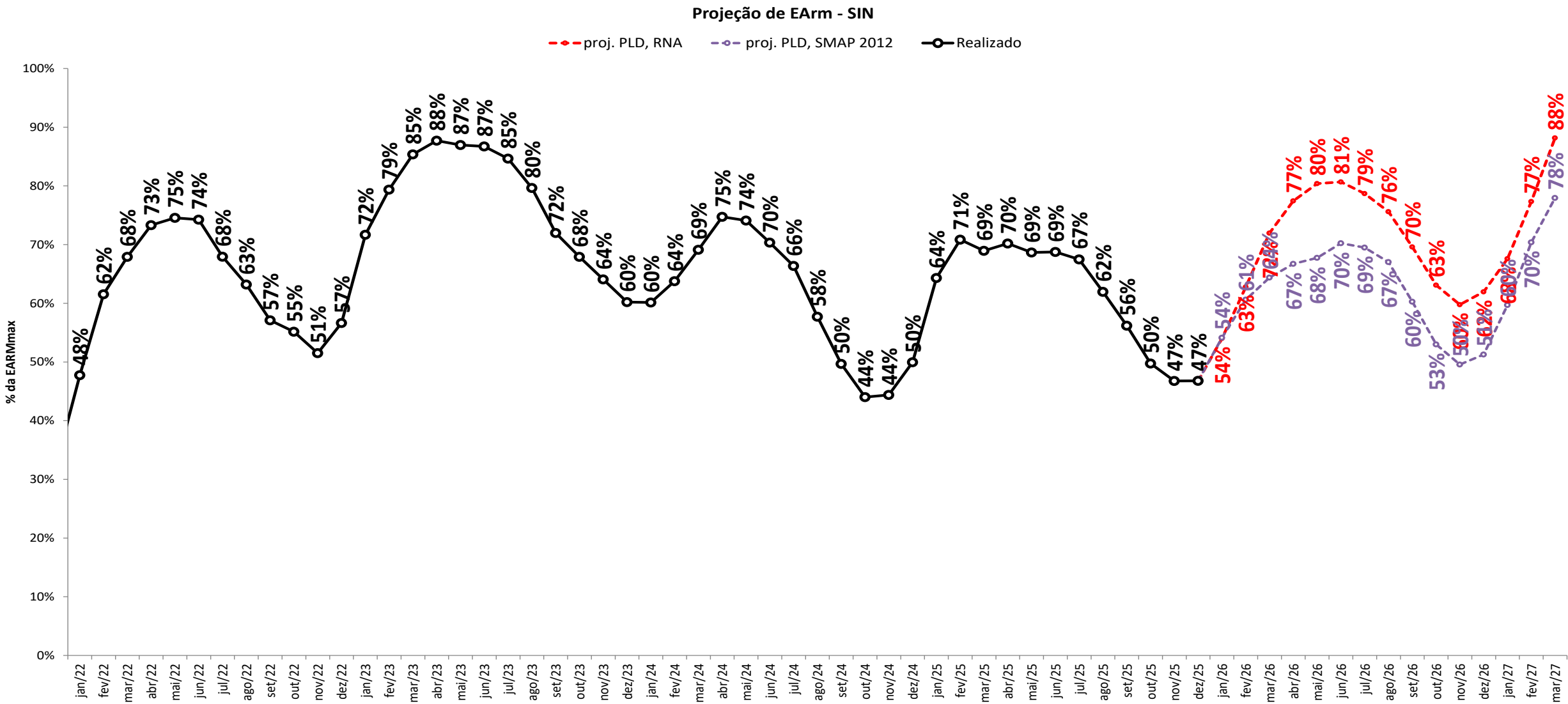
SIN	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	80	82	89	99	91	83	82	82	75	66	73	73	75	83	94
proj. PLD, SMAP 2012	80	79	73	70	65	104	88	83	66	58	63	62	82	87	84
proj. PLD, SMAP 2018	80	80	83	84	65	64	67	71	86	94	104	91	61	65	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	78	77	84	86	92	103	114	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	80	76	74	66	60	52	61	-	-	-	-	-	-	-	-

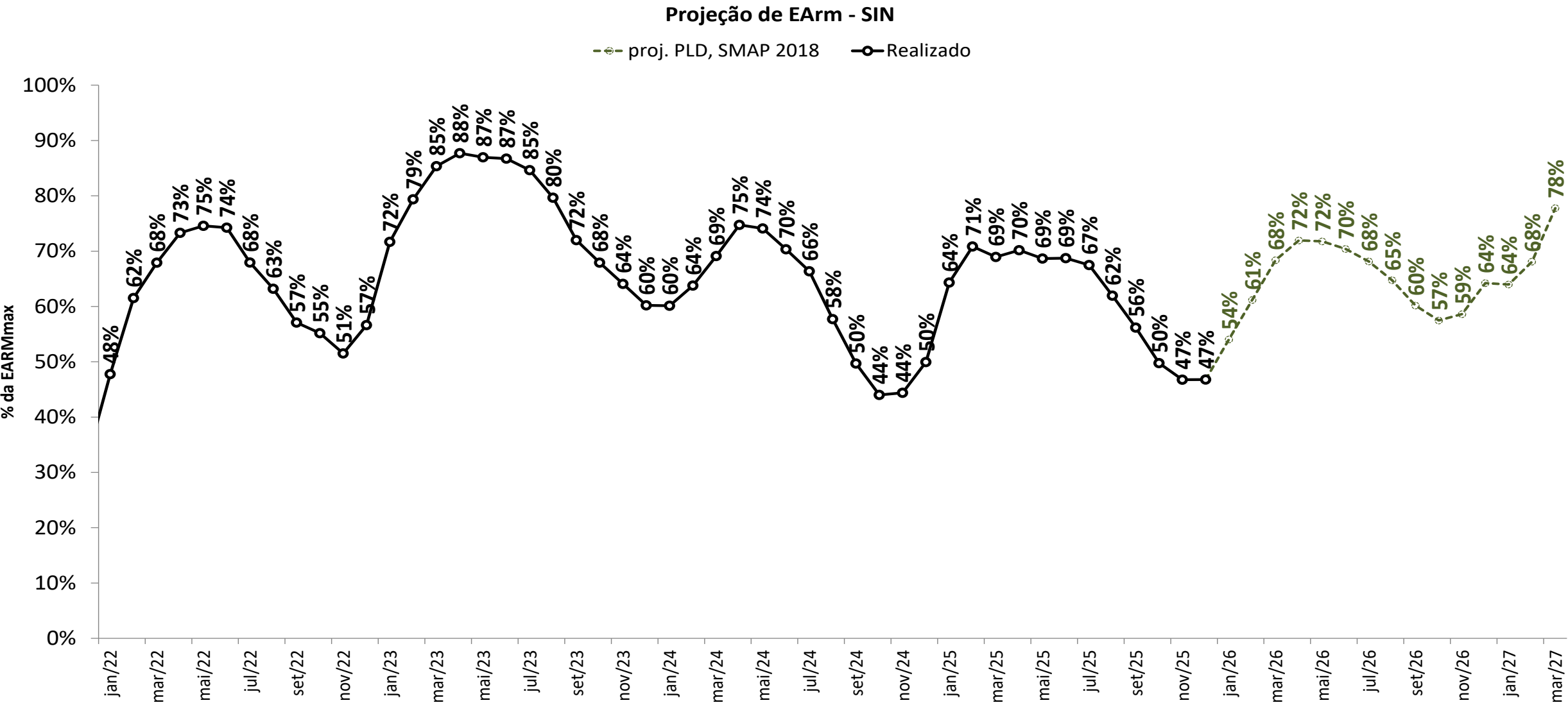
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

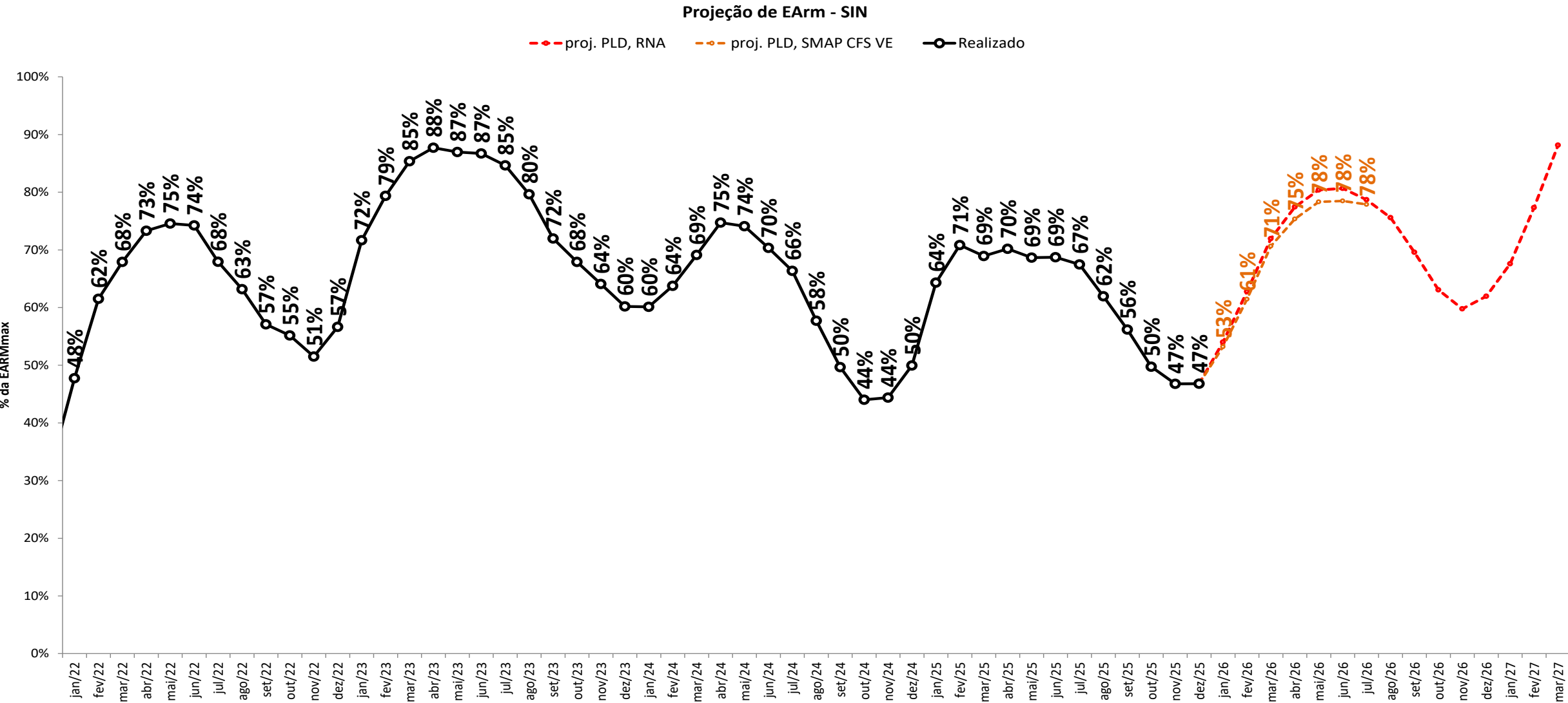
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2012



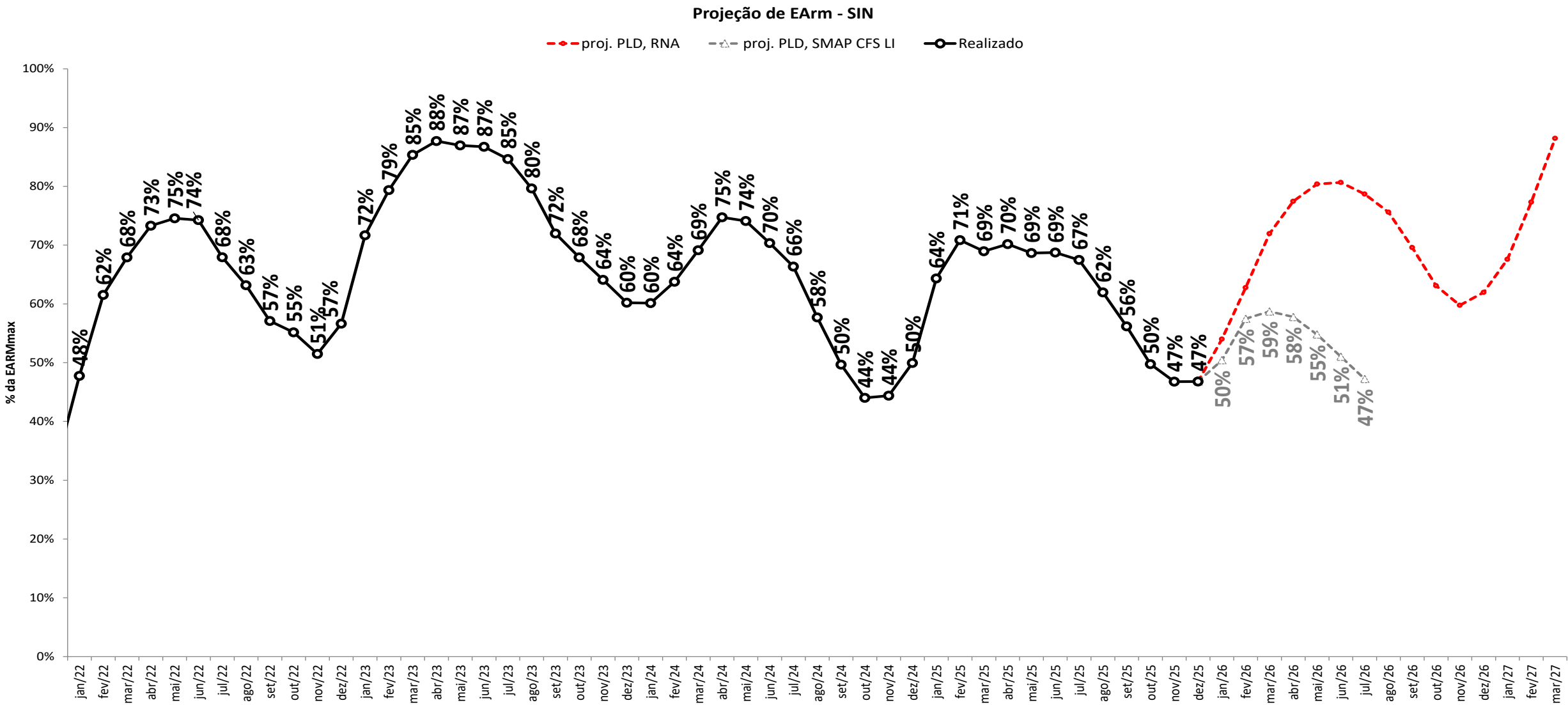


projeção de energia armazenada

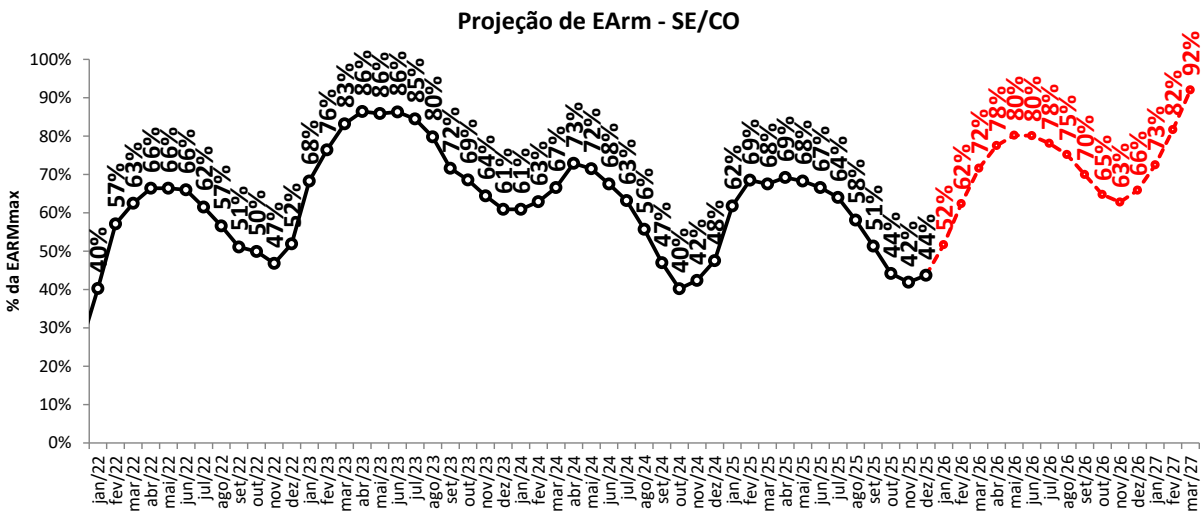
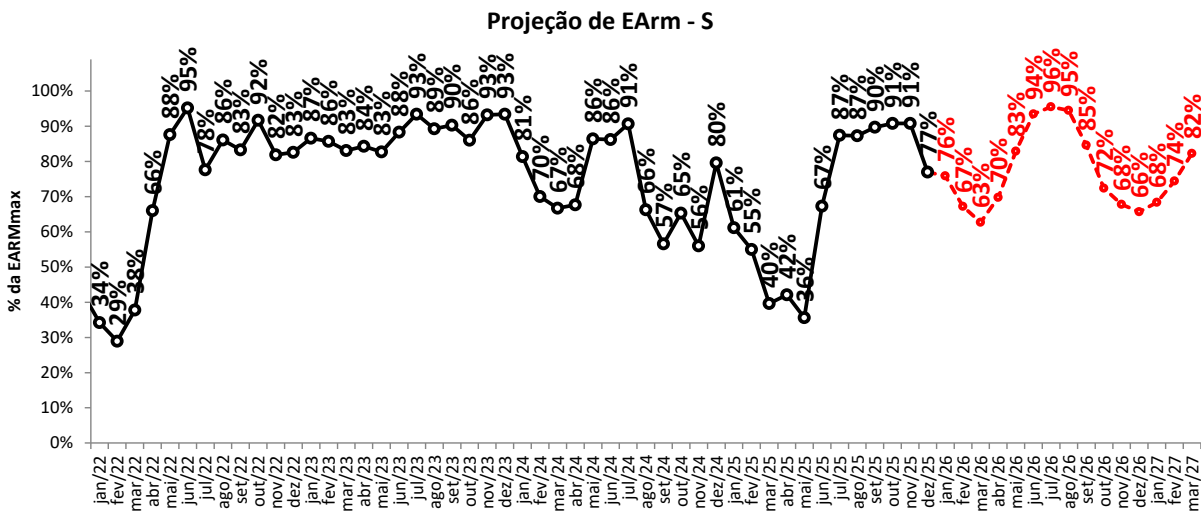
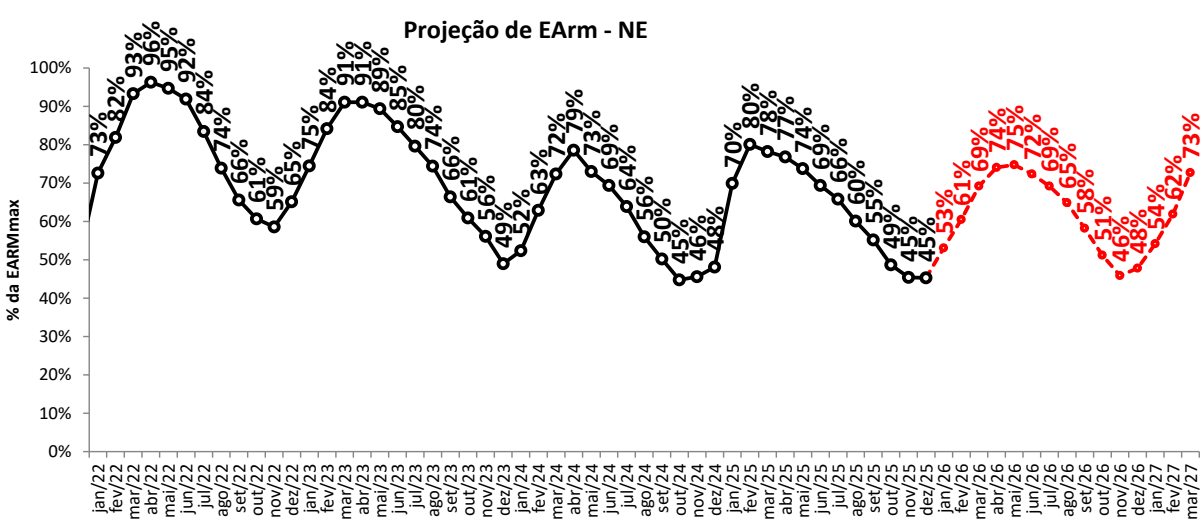
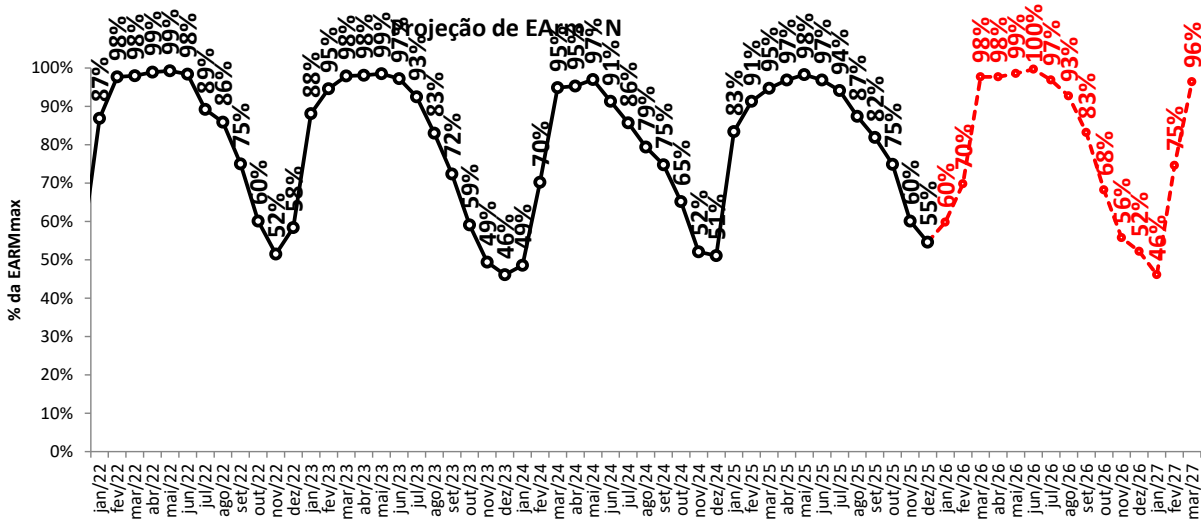
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



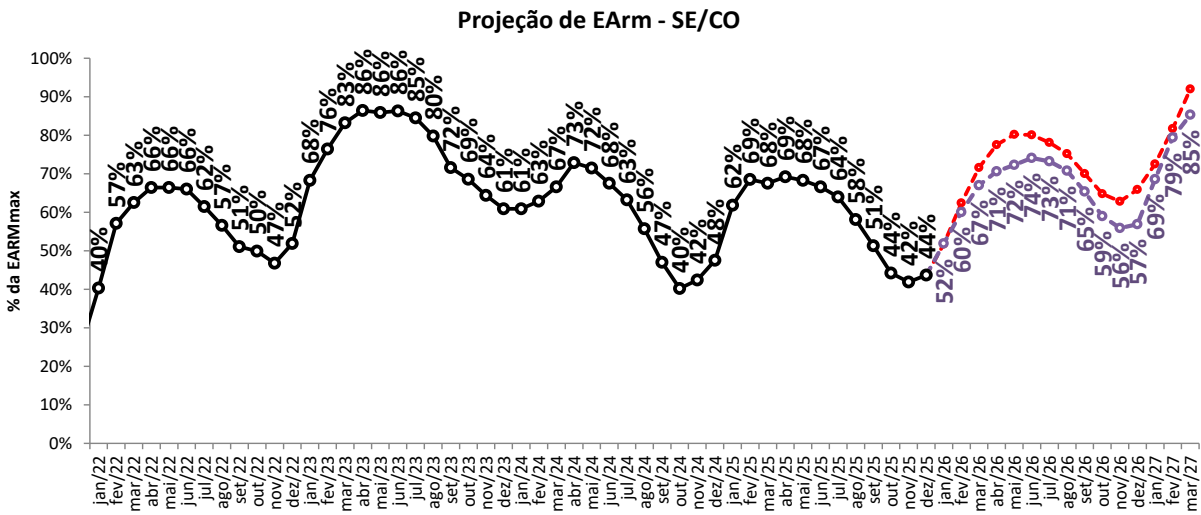
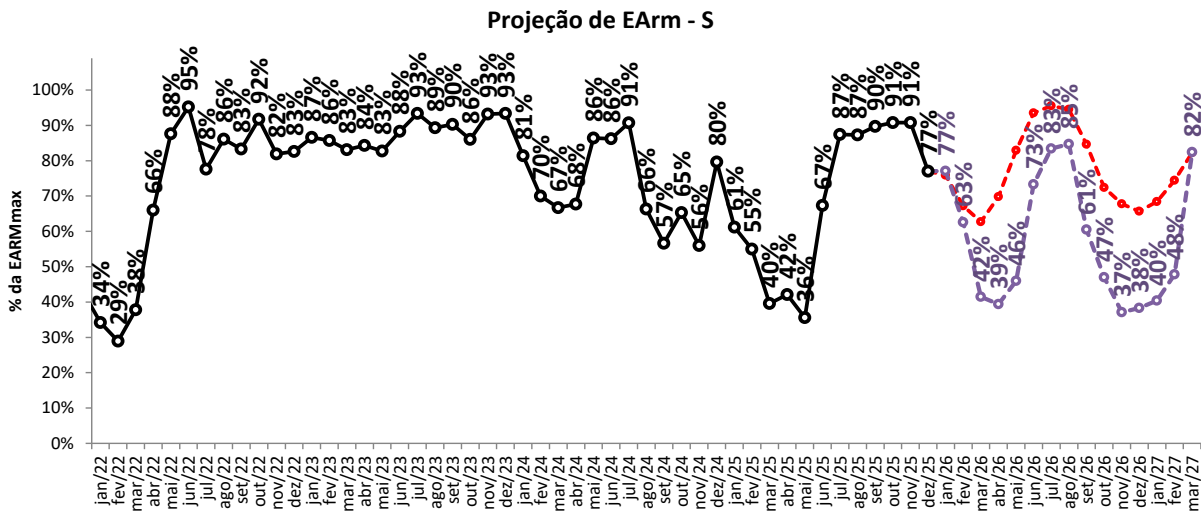
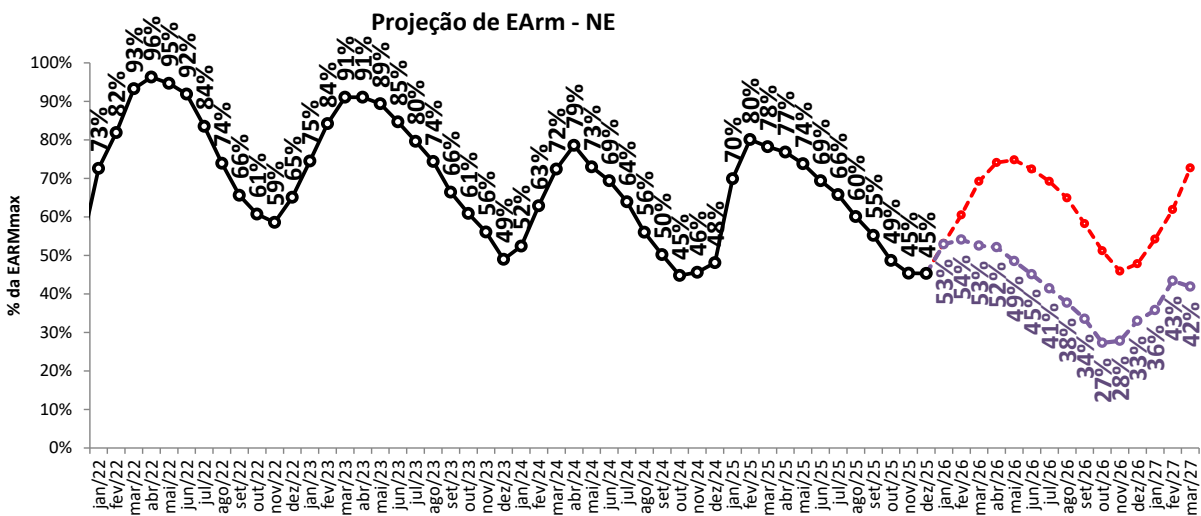
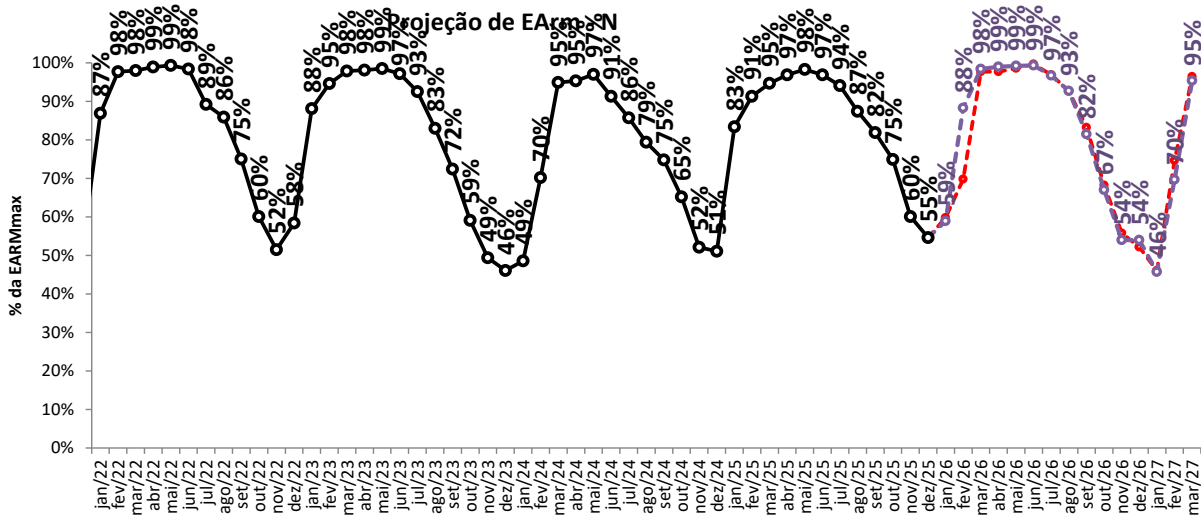
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



- - - proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2012

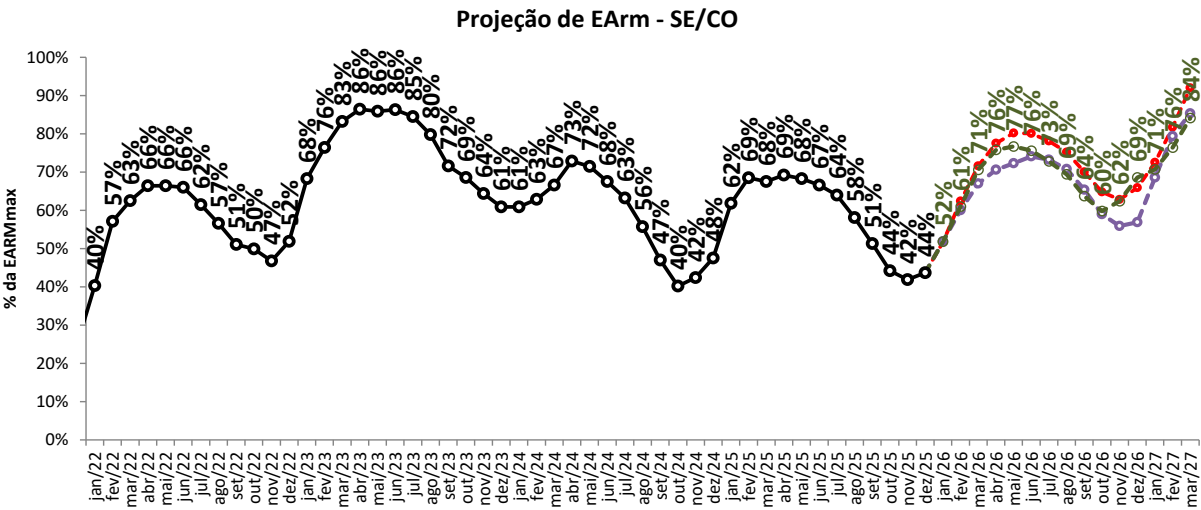
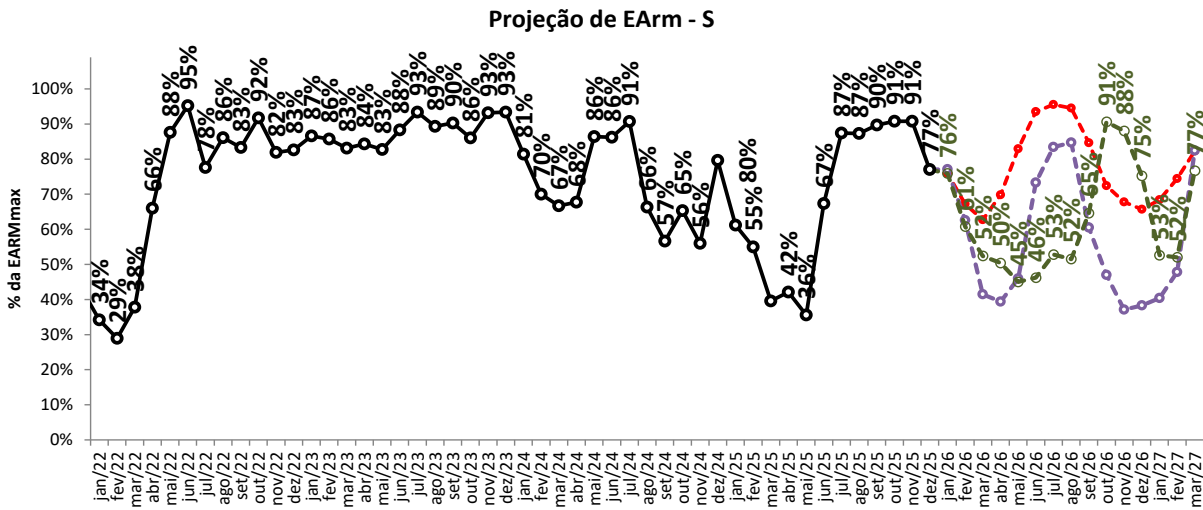
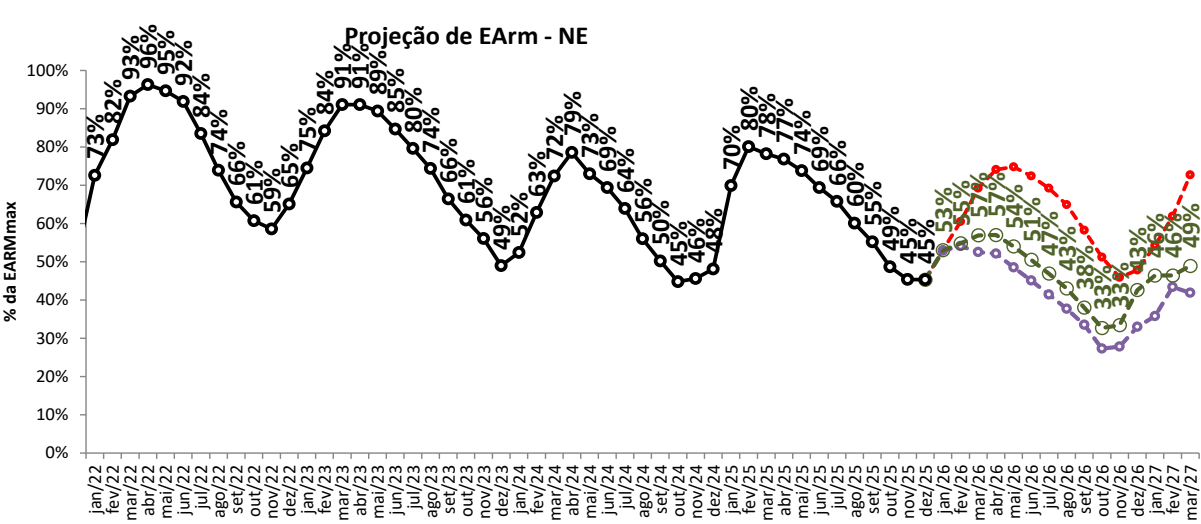
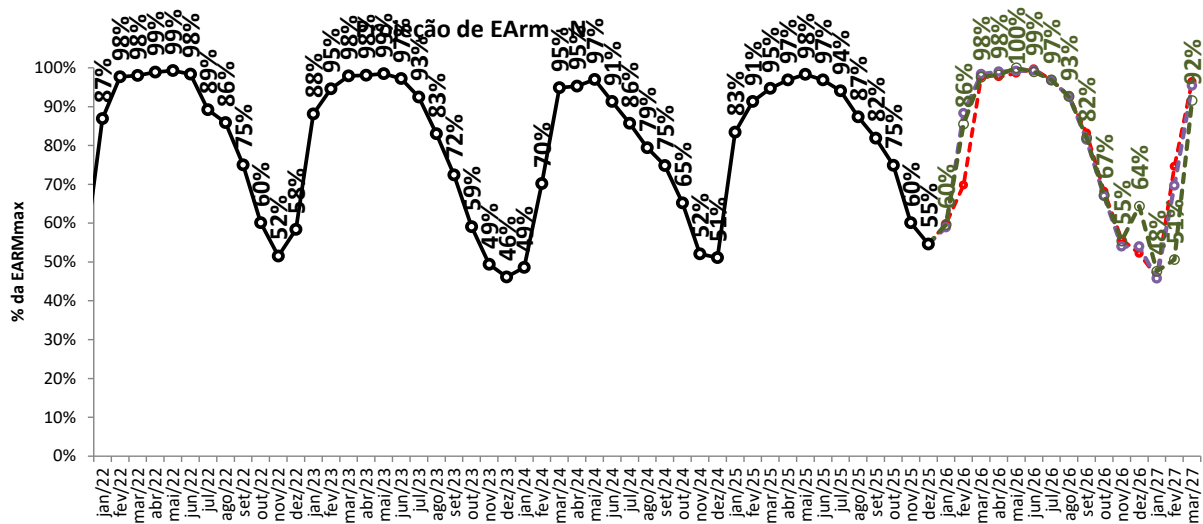


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2012

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

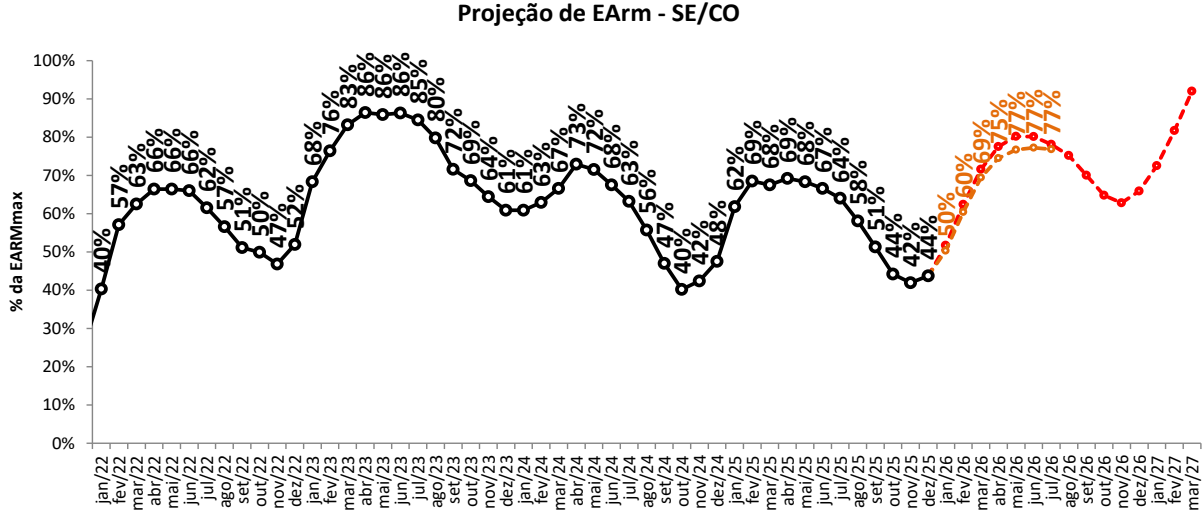
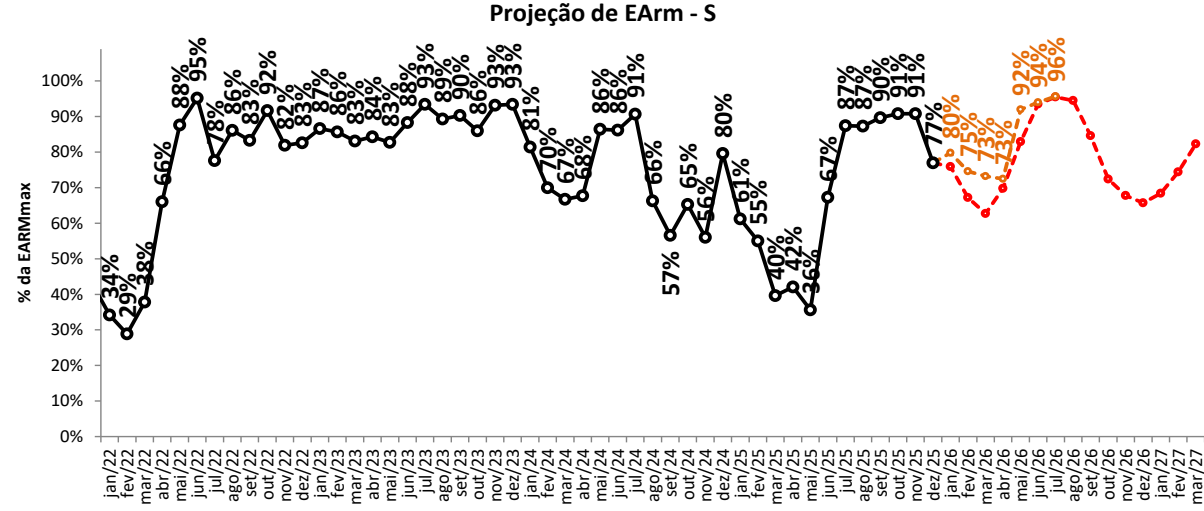
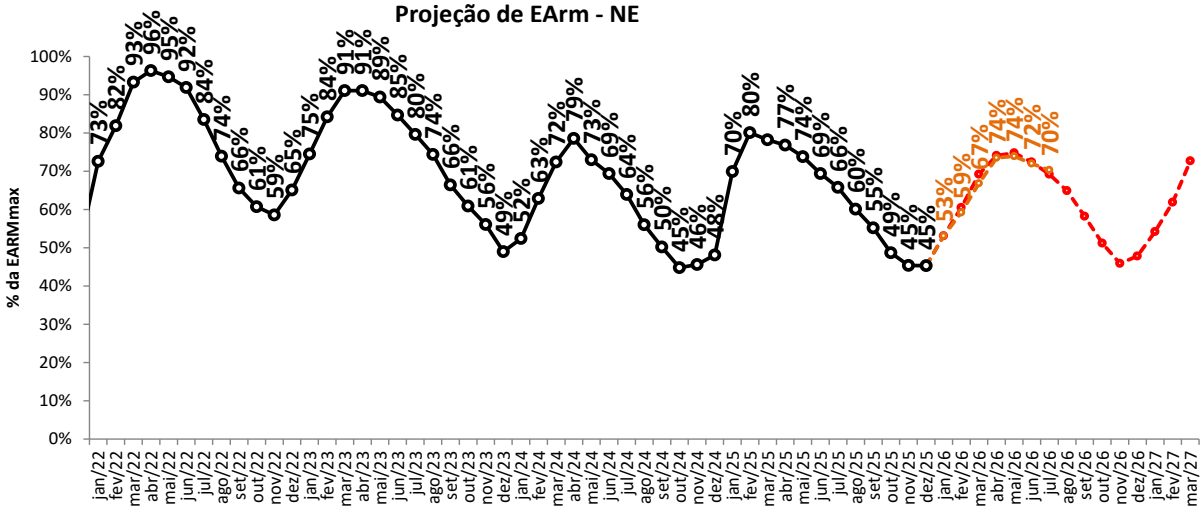
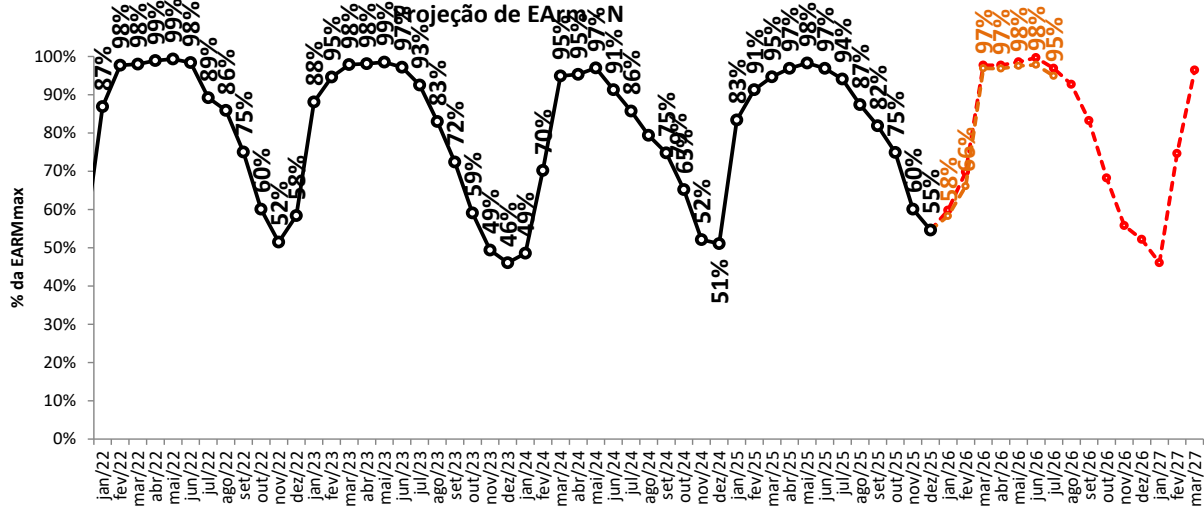
--- proj. PLD, SMAP 2012

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

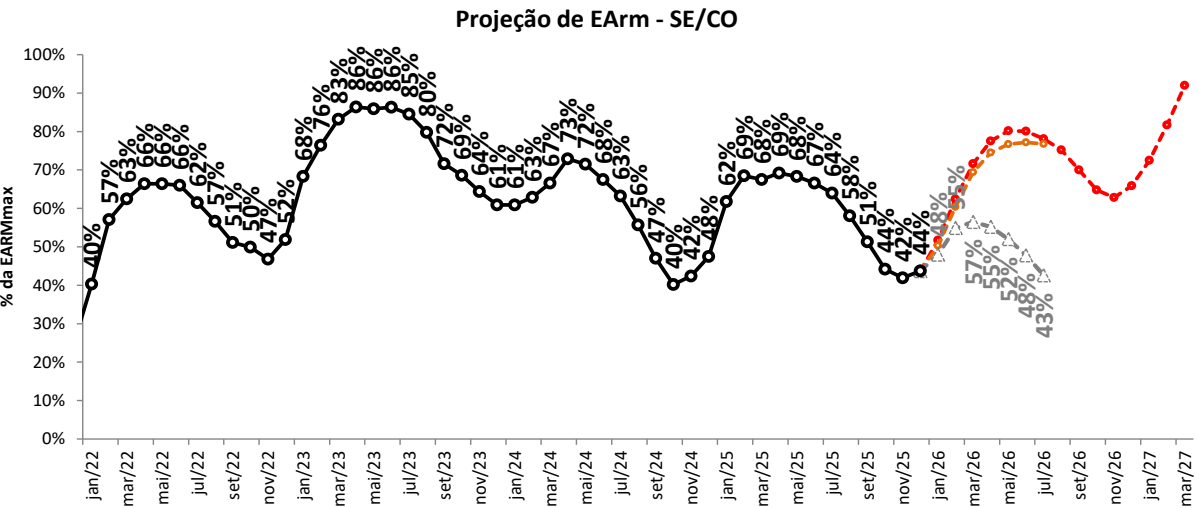
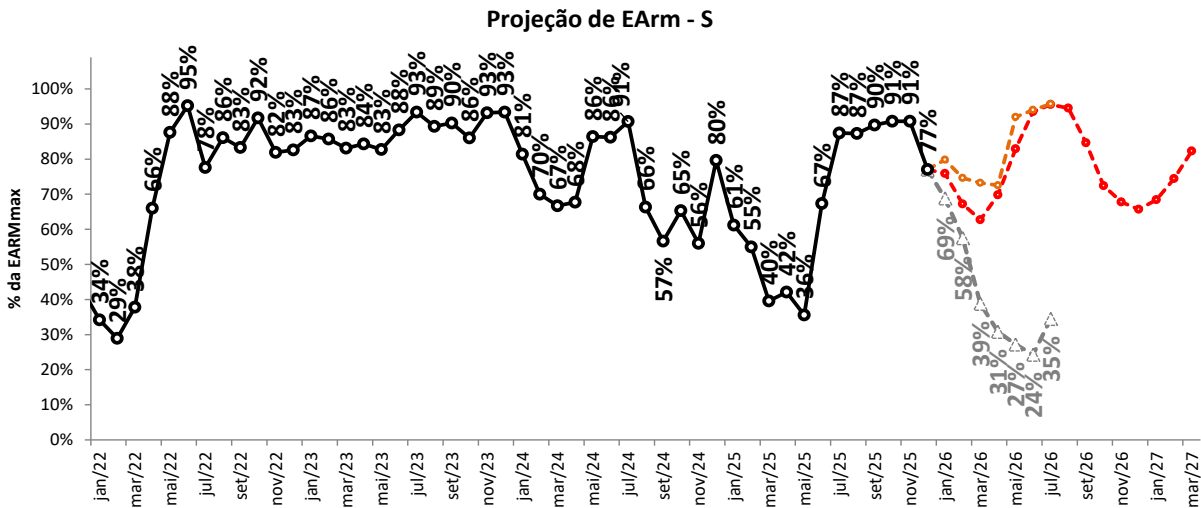
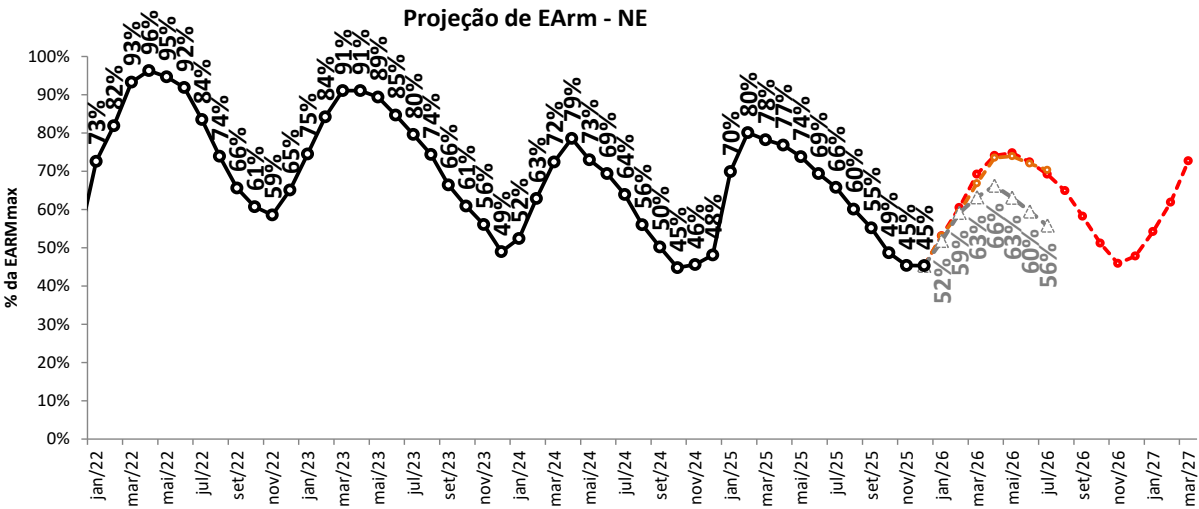
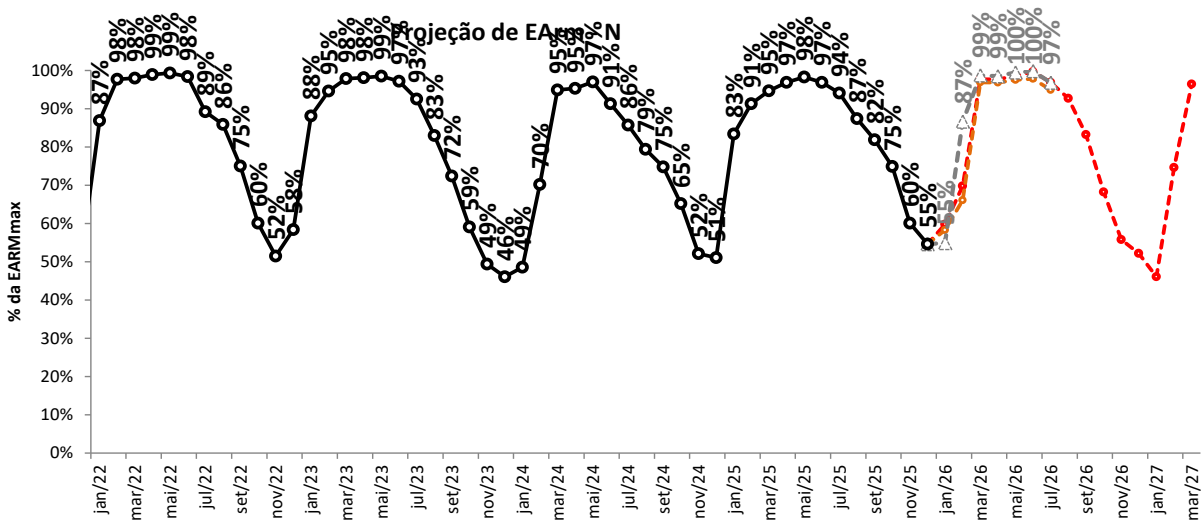
projeção de energia armazenada

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	52	62	78	80	80	78	75	70	65	63	66	82	92
proj. PLD, SMAP 2012	44	52	60	71	72	74	73	71	65	59	56	57	79	85
proj. PLD, SMAP 2018	44	52	61	76	77	76	73	69	64	60	62	69	76	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	44	50	60	75	77	77	77	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	44	48	55	55	52	48	43	-	-	-	-	-	-	-

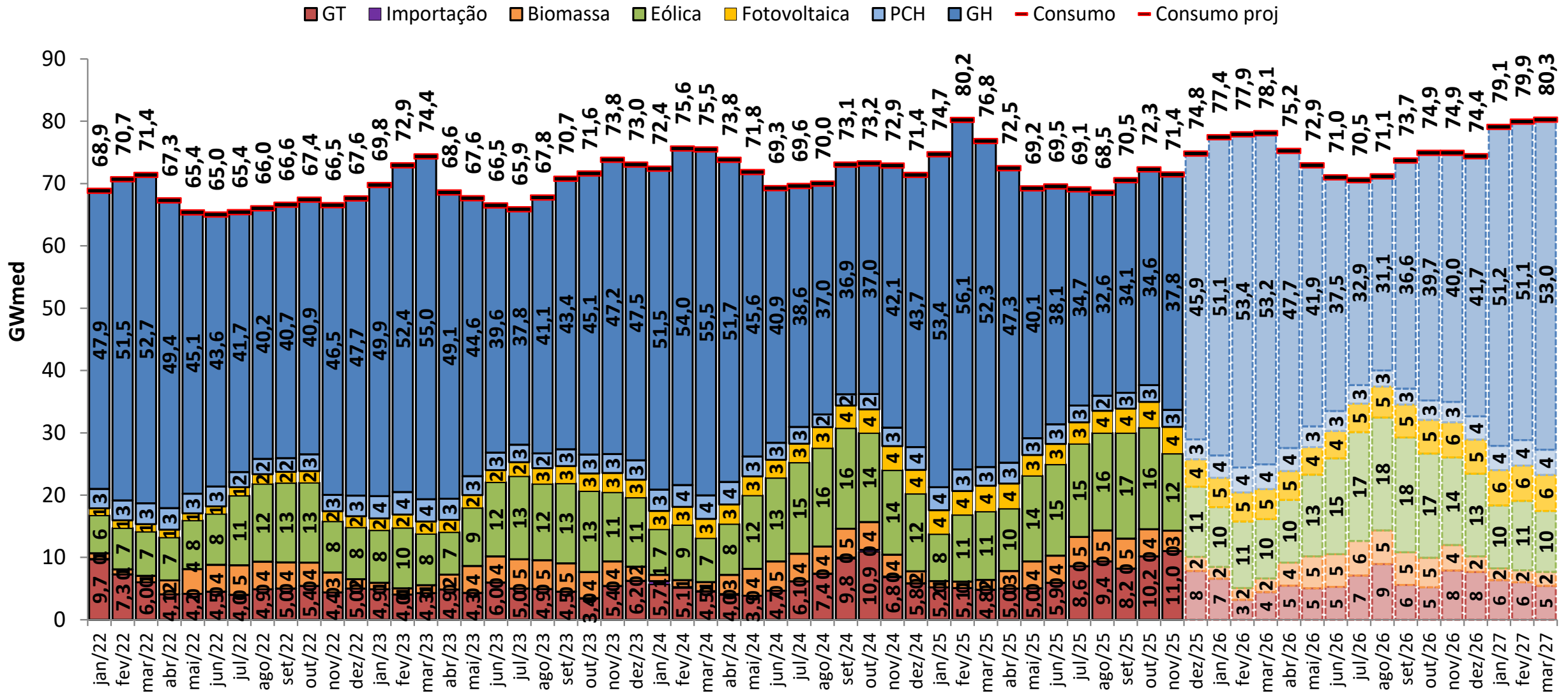
S	dez/25	jan/26	fev/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	77	76	67	70	83	94	96	95	85	72	68	66	74	82
proj. PLD, SMAP 2012	77	77	63	39	46	73	83	85	61	47	37	38	48	82
proj. PLD, SMAP 2018	77	76	61	50	45	46	53	52	65	91	88	75	52	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	77	80	75	73	92	94	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	77	69	58	31	27	24	35	-	-	-	-	-	-	-

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	61	74	75	72	69	65	58	51	46	48	62	73
proj. PLD, SMAP 2012	45	53	54	52	49	45	41	38	34	27	28	33	43	42
proj. PLD, SMAP 2018	45	53	55	57	54	51	47	43	38	33	33	43	46	49
proj. PLD, SMAP CFS VE	45	53	59	74	74	72	70	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	45	52	59	66	63	60	56	-	-	-	-	-	-	-

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	60	70	98	99	100	97	93	83	68	56	52	75	96
proj. PLD, SMAP 2012	55	59	88	99	99	99	97	93	82	67	54	54	70	95
proj. PLD, SMAP 2018	55	60	86	98	100	99	97	93	82	67	55	64	51	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	55	58	66	97	98	98	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	55	55	87	99	100	100	97	-	-	-	-	-	-	-

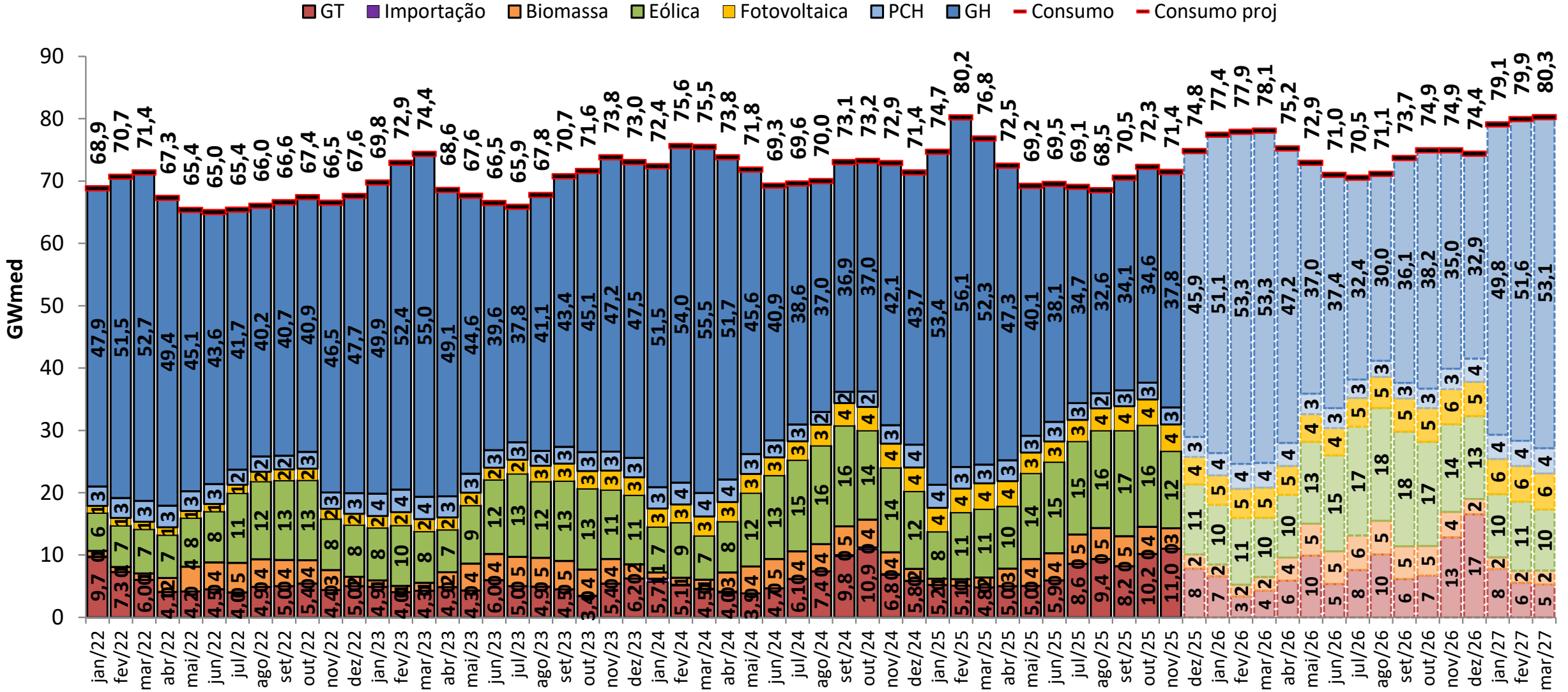
S/N	dez/25	jan/26	fev/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	47	54	63	77	80	81	79	76	70	63	60	62	77	88
proj. PLD, SMAP 2012	47	54	61	67	68	70	69	67	60	53	50	51	70	78
proj. PLD, SMAP 2018	47	54	61	72	72	70	68	65	60	57	59	64	68	78
proj. PLD, SMAP CFS VE	47	53	61	75	78	78	78	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	47	50	57	58	55	51	47	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA



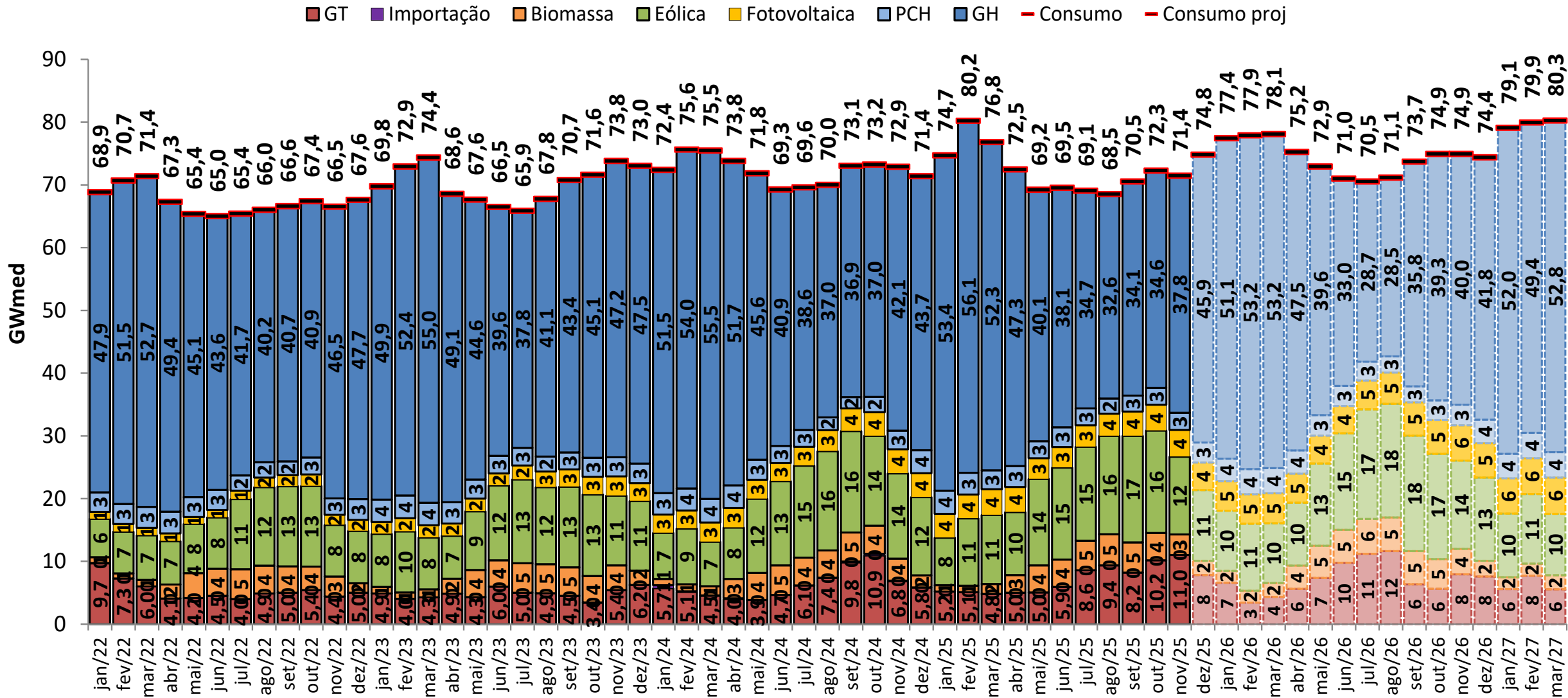
balanço operativo

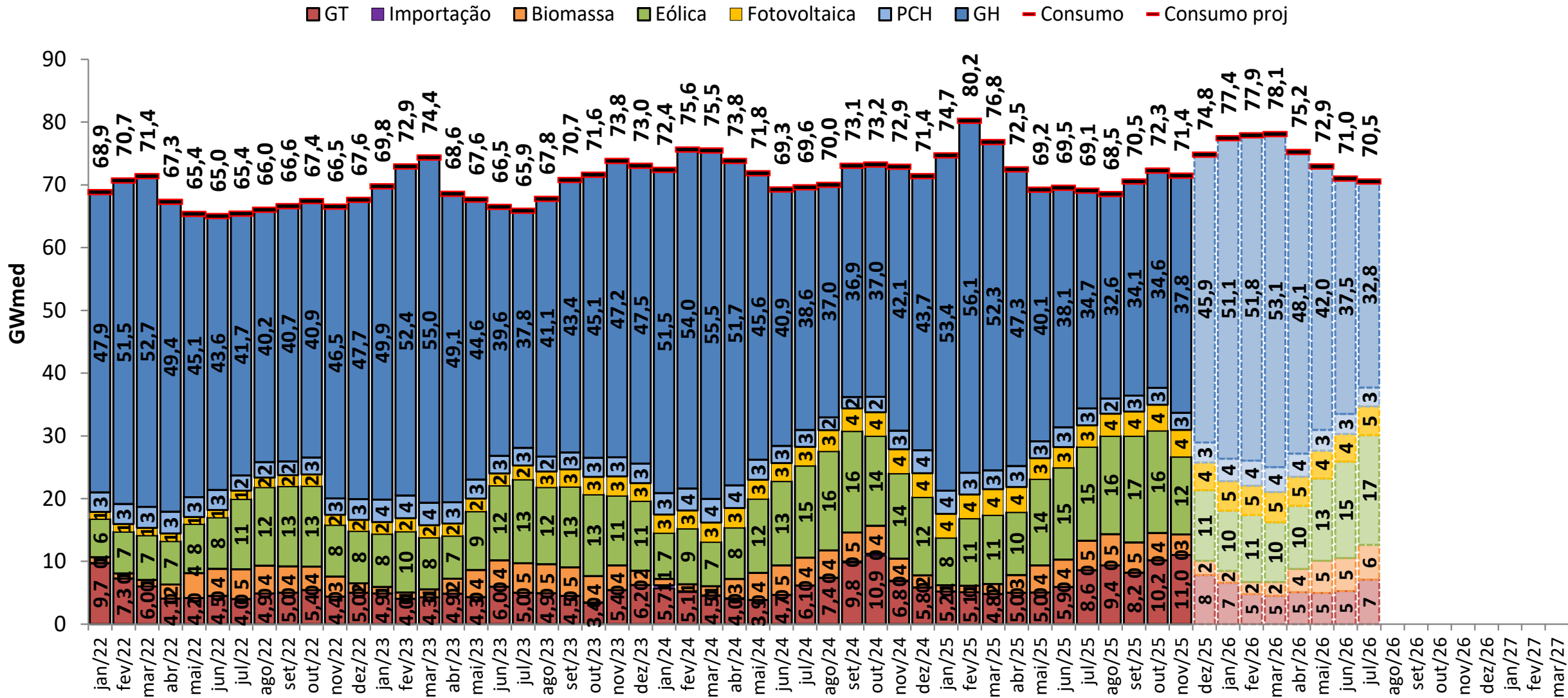
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2012

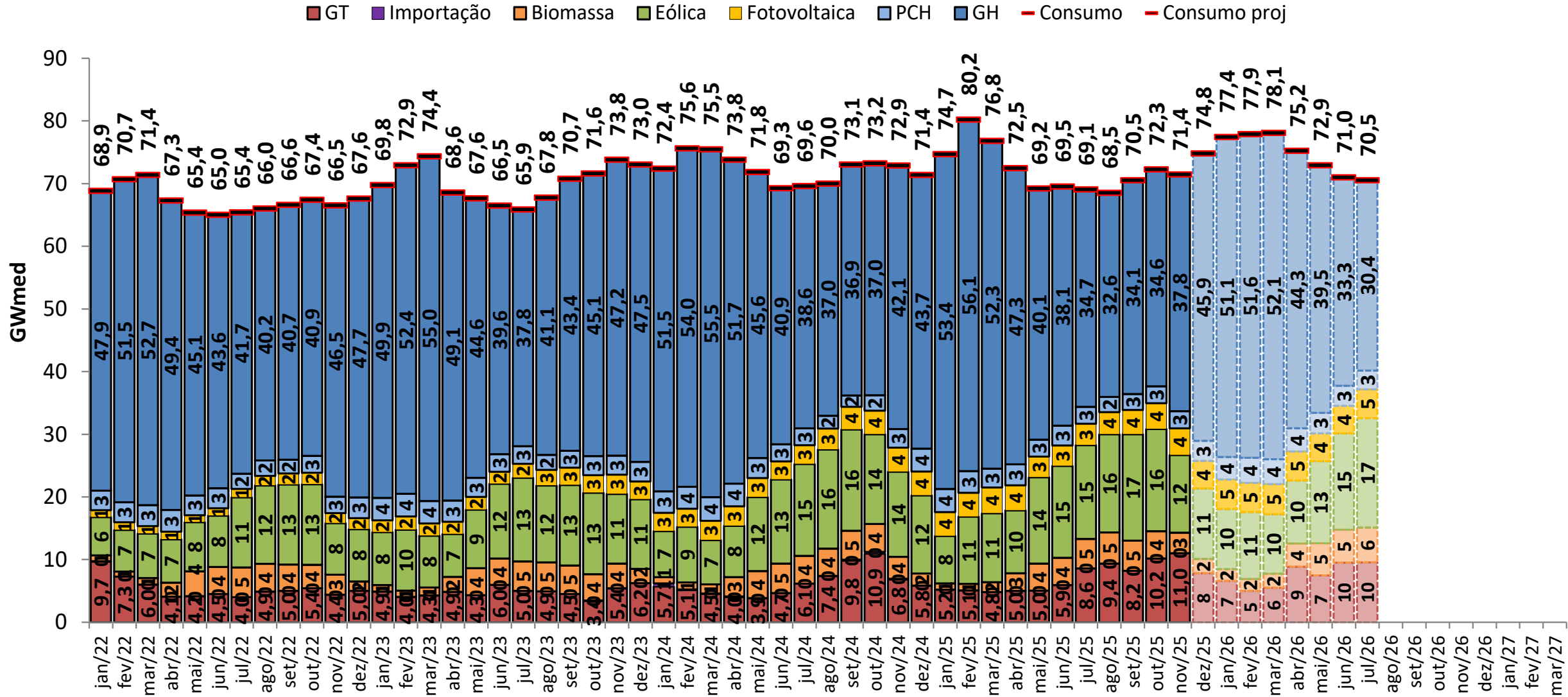


balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

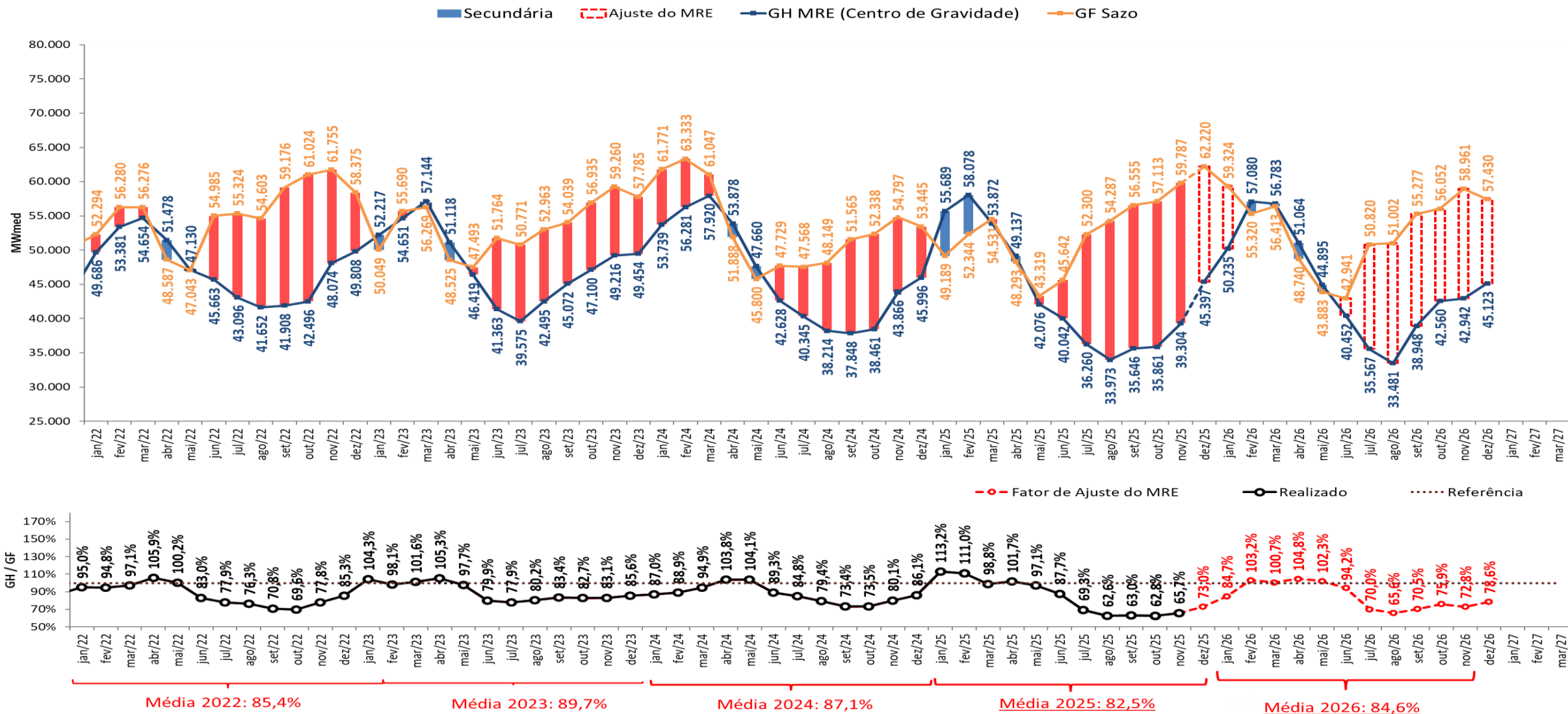






projeção do MRE

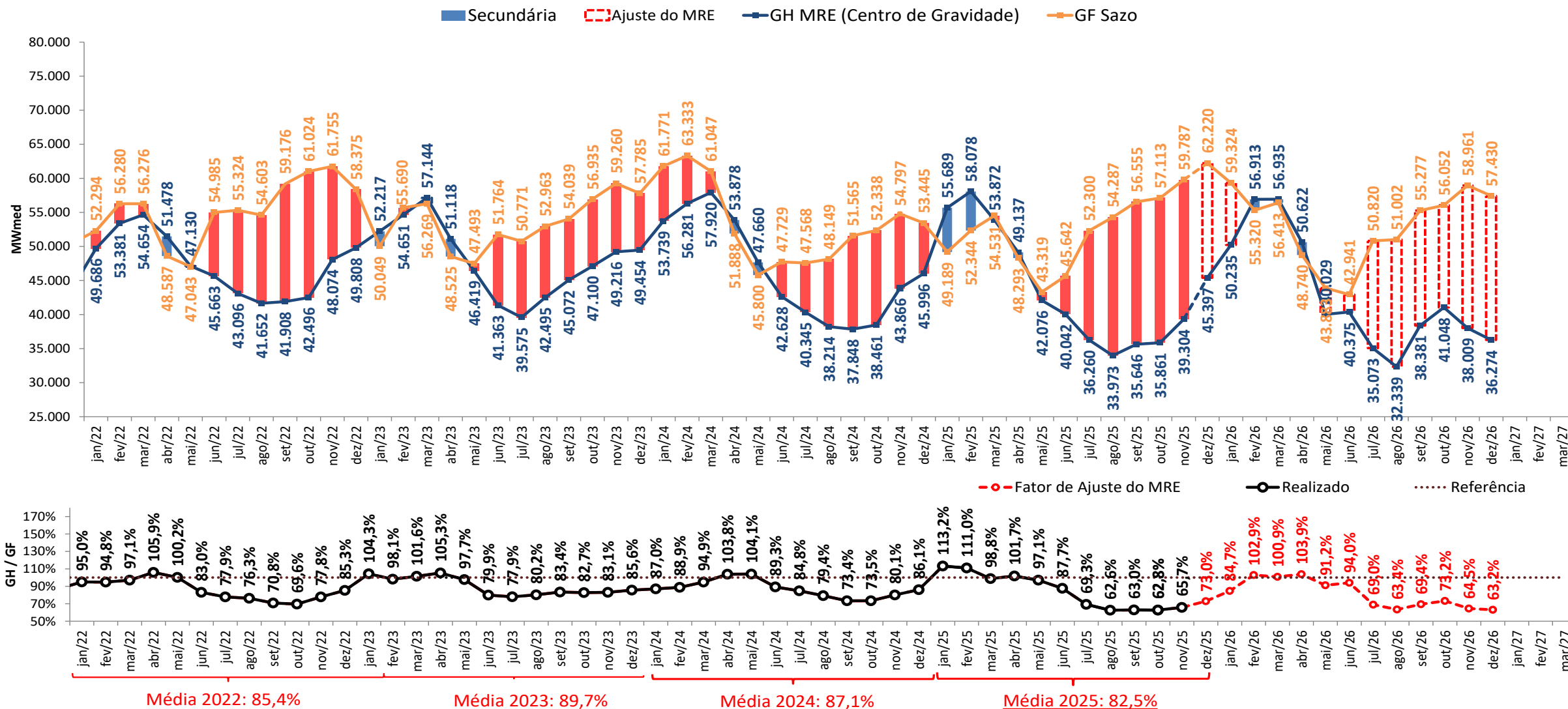
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/01/2026 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

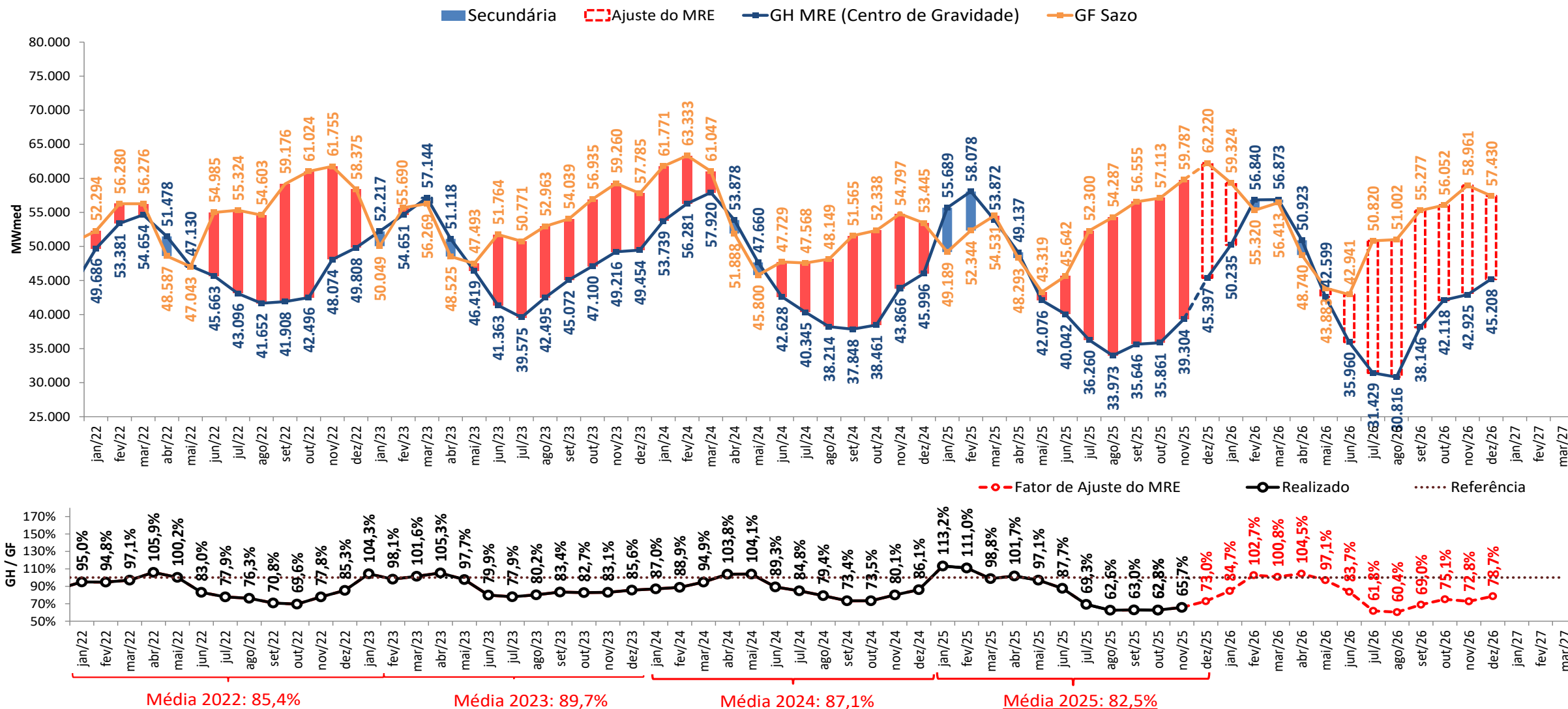
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2012



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/01/2026 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

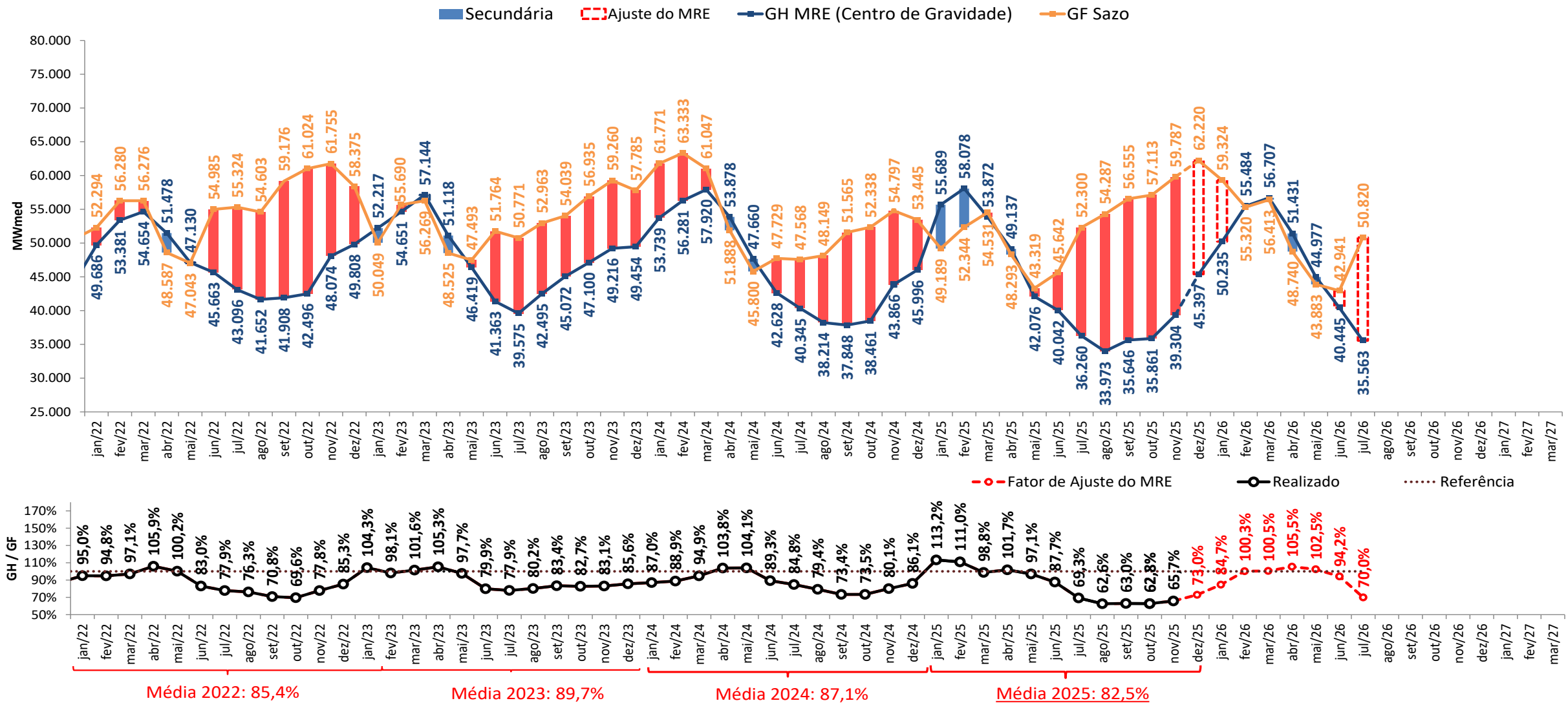
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/01/2026 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

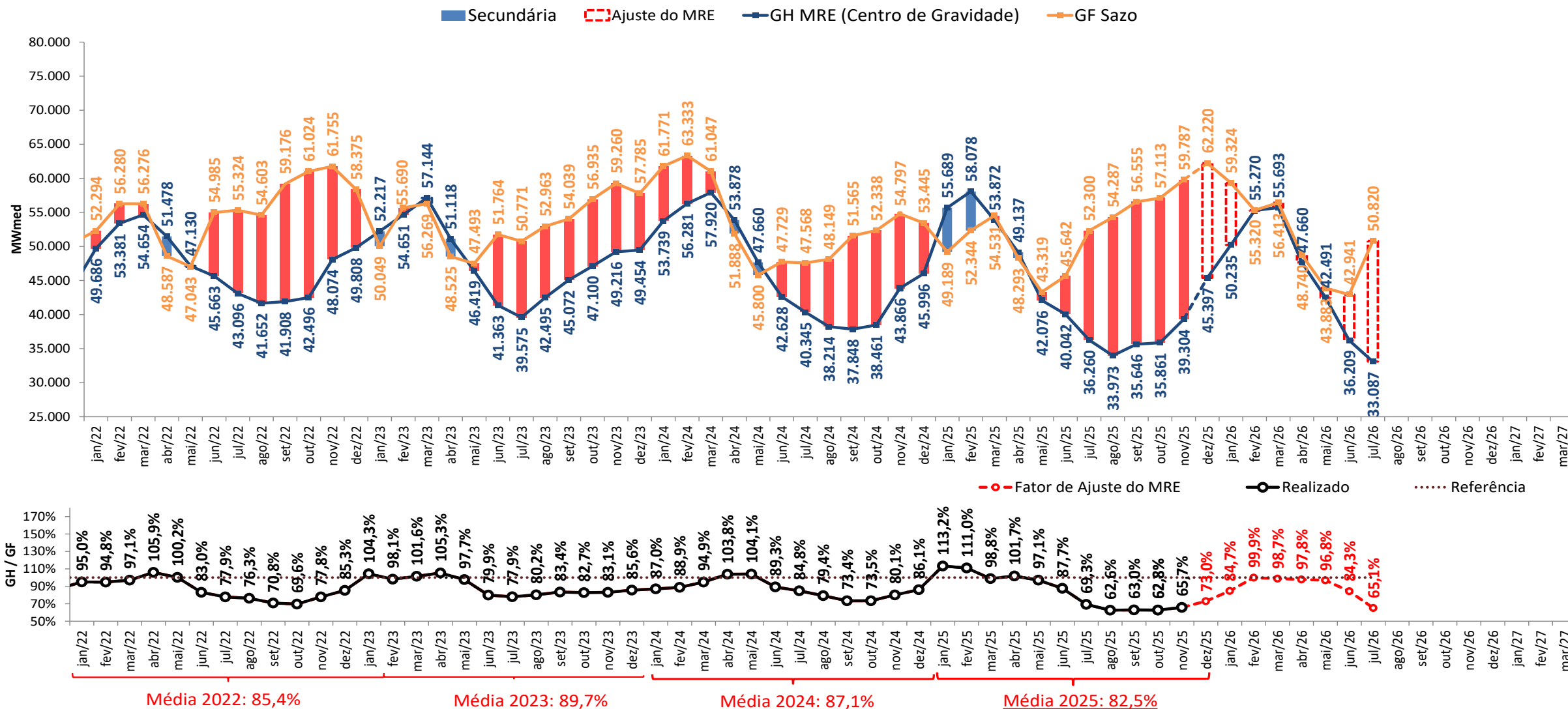
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/01/2026 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

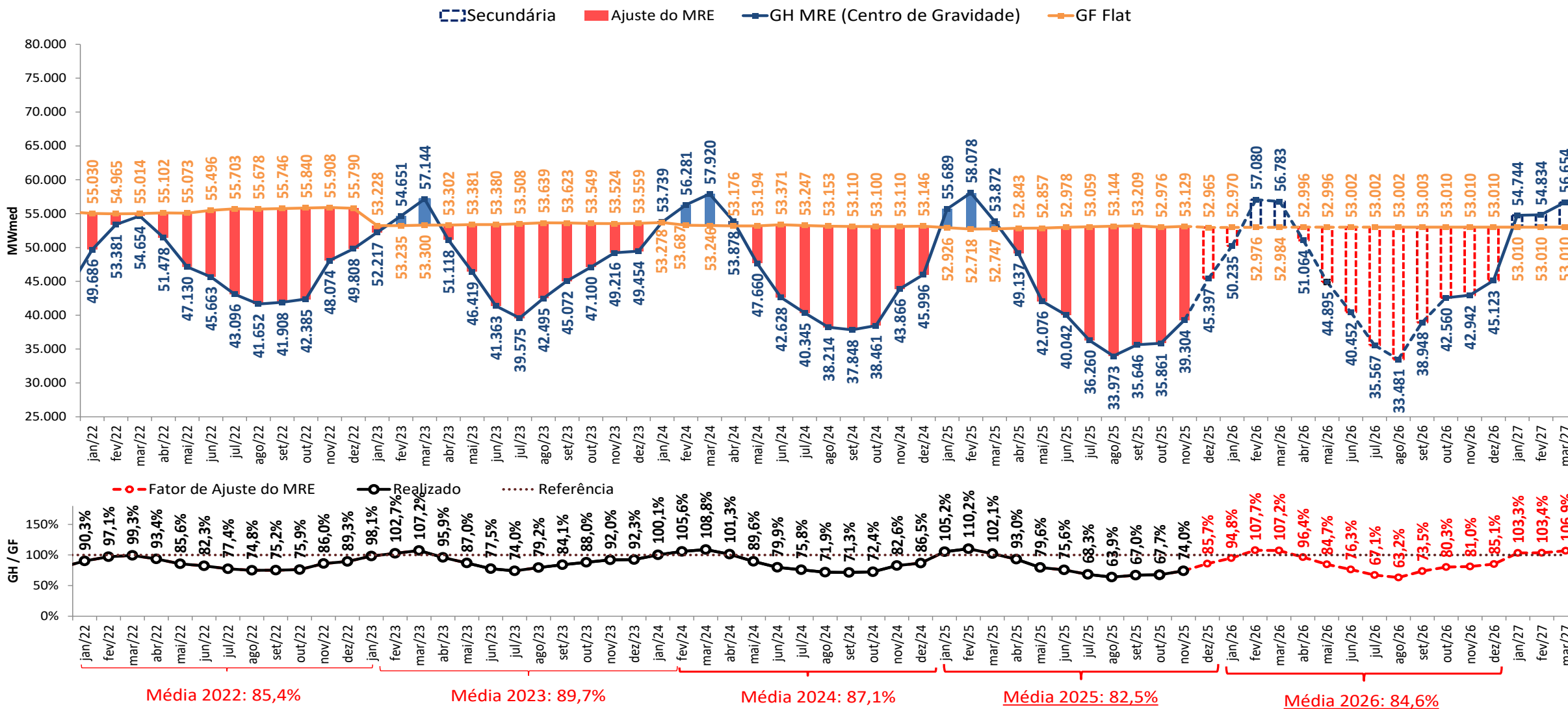
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/01/2026 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

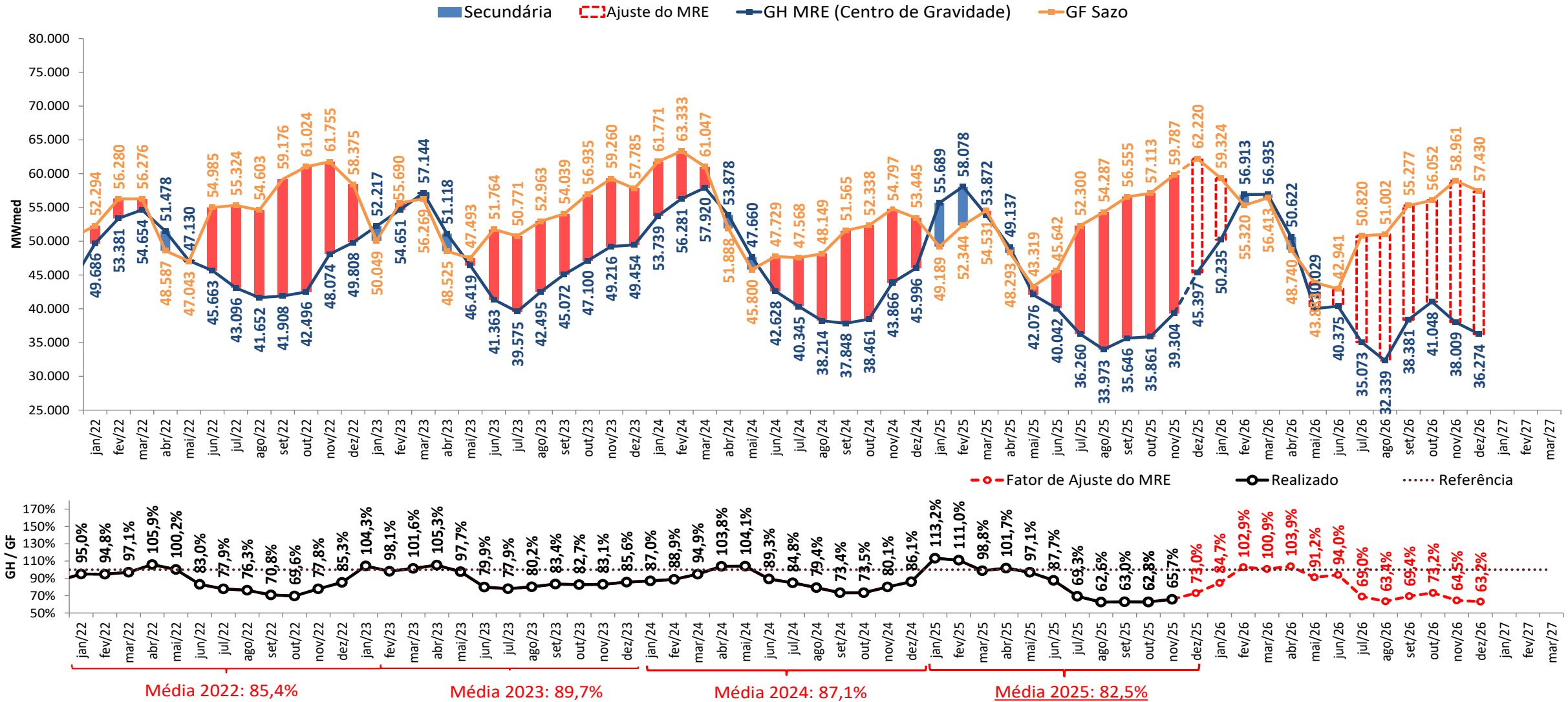
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/01/2026 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

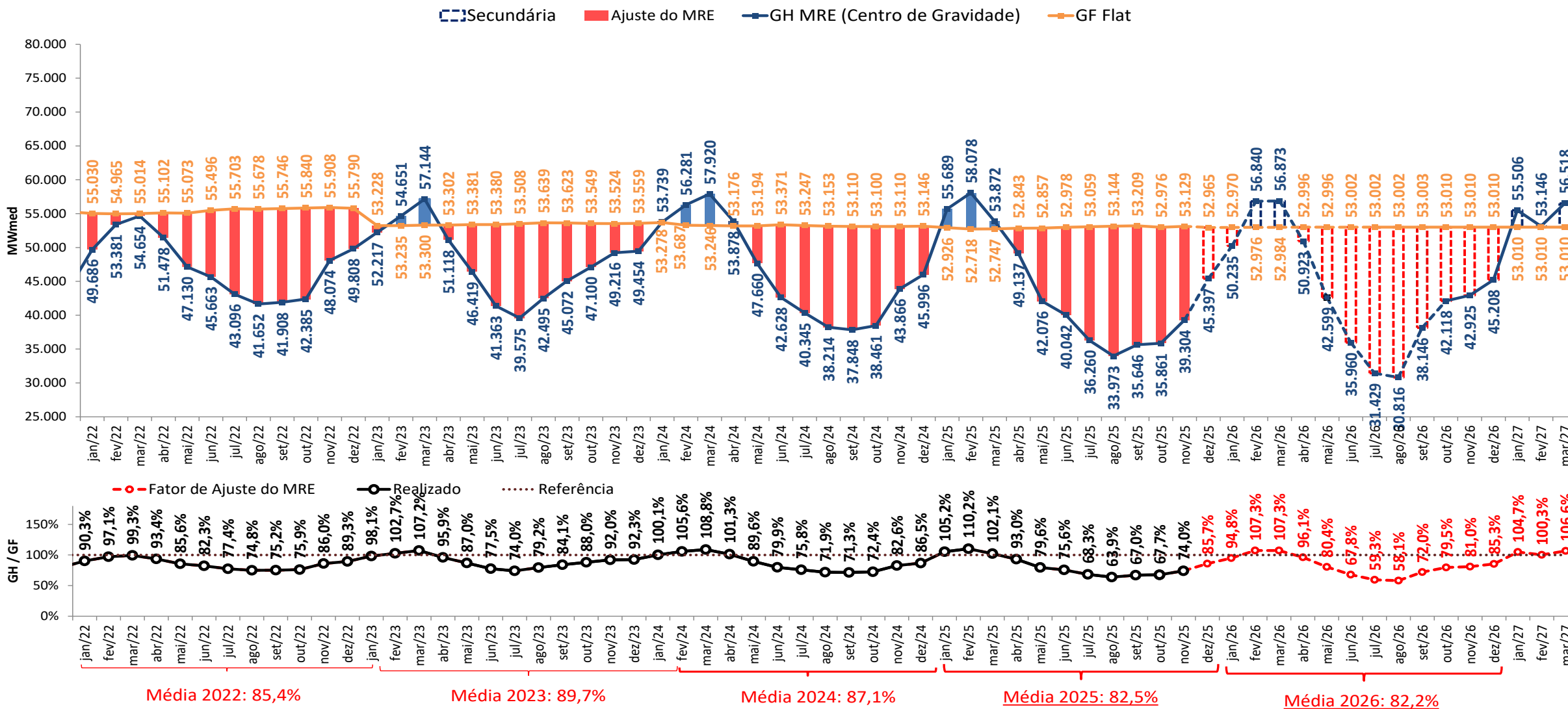
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2012



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/01/2026 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

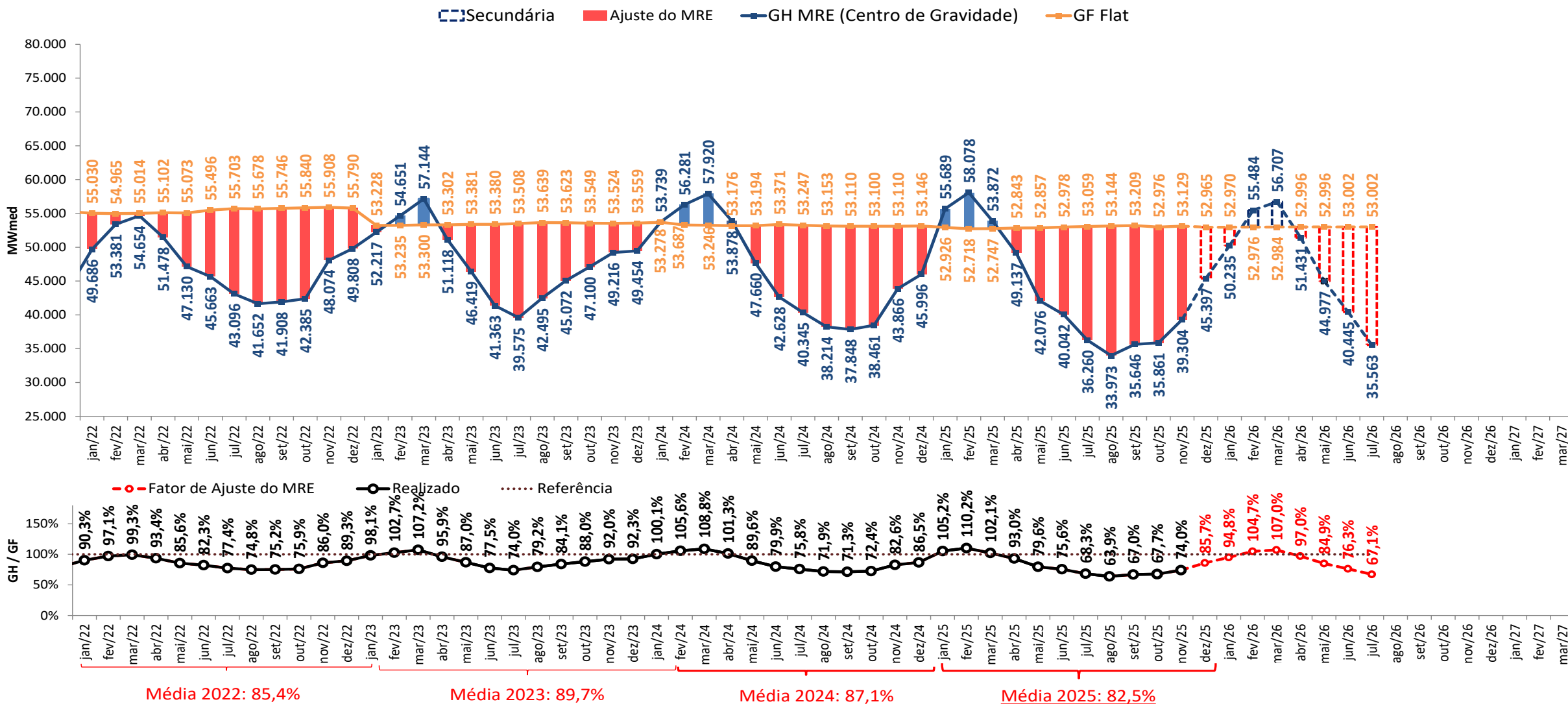
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/01/2026 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

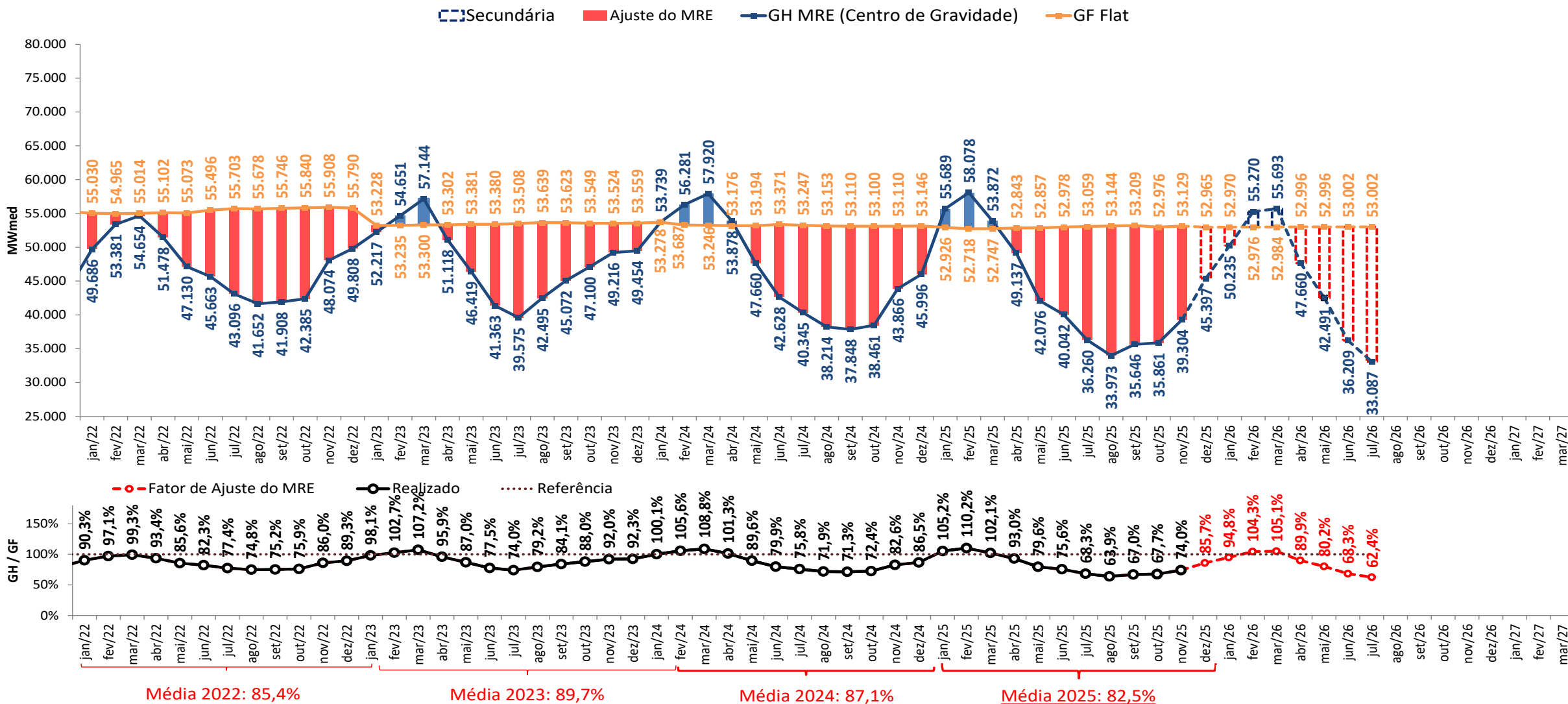
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/01/2026 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 dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/01/2026 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

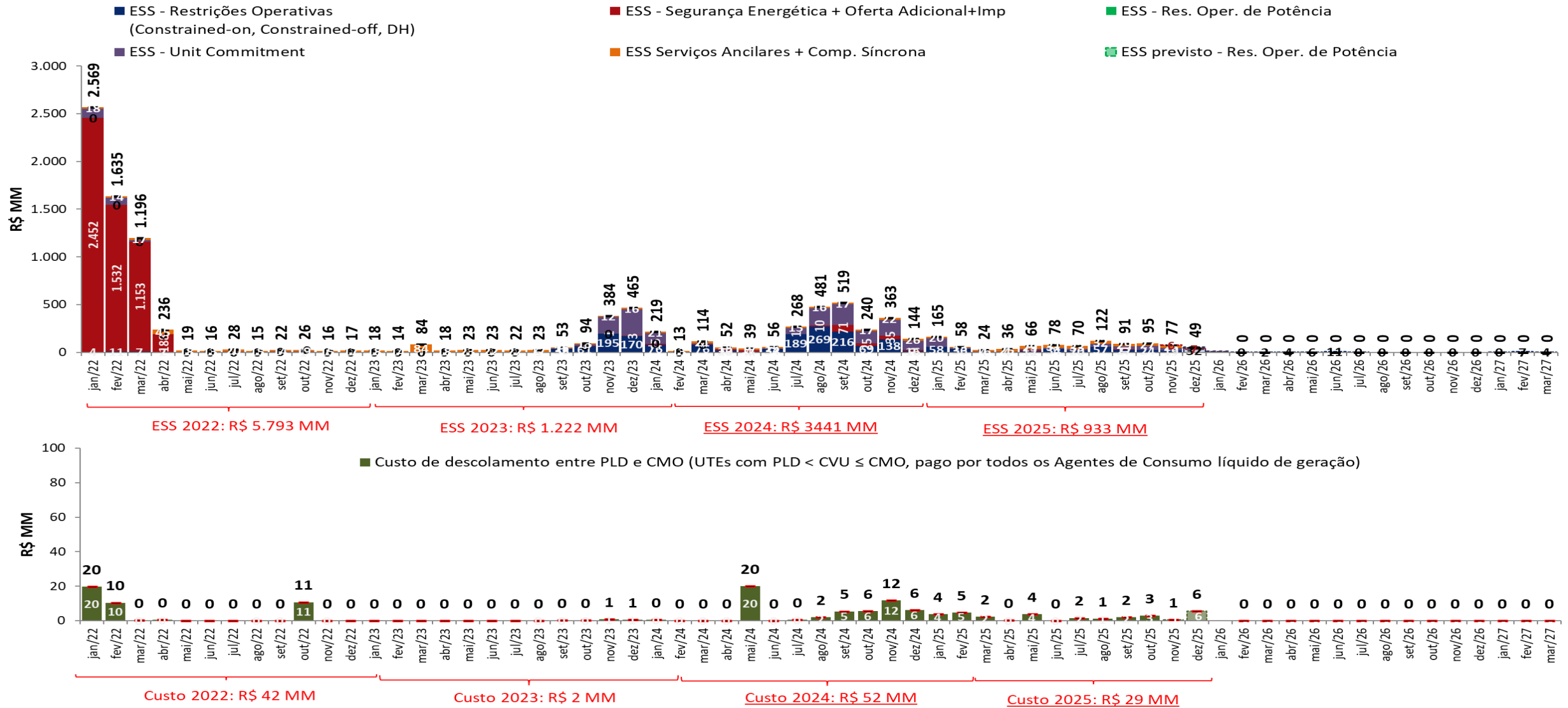
estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)

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)	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	8,33	8,33	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	17,71	20,32	20,32	20,32	20,32
Pacotão (PCH)	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

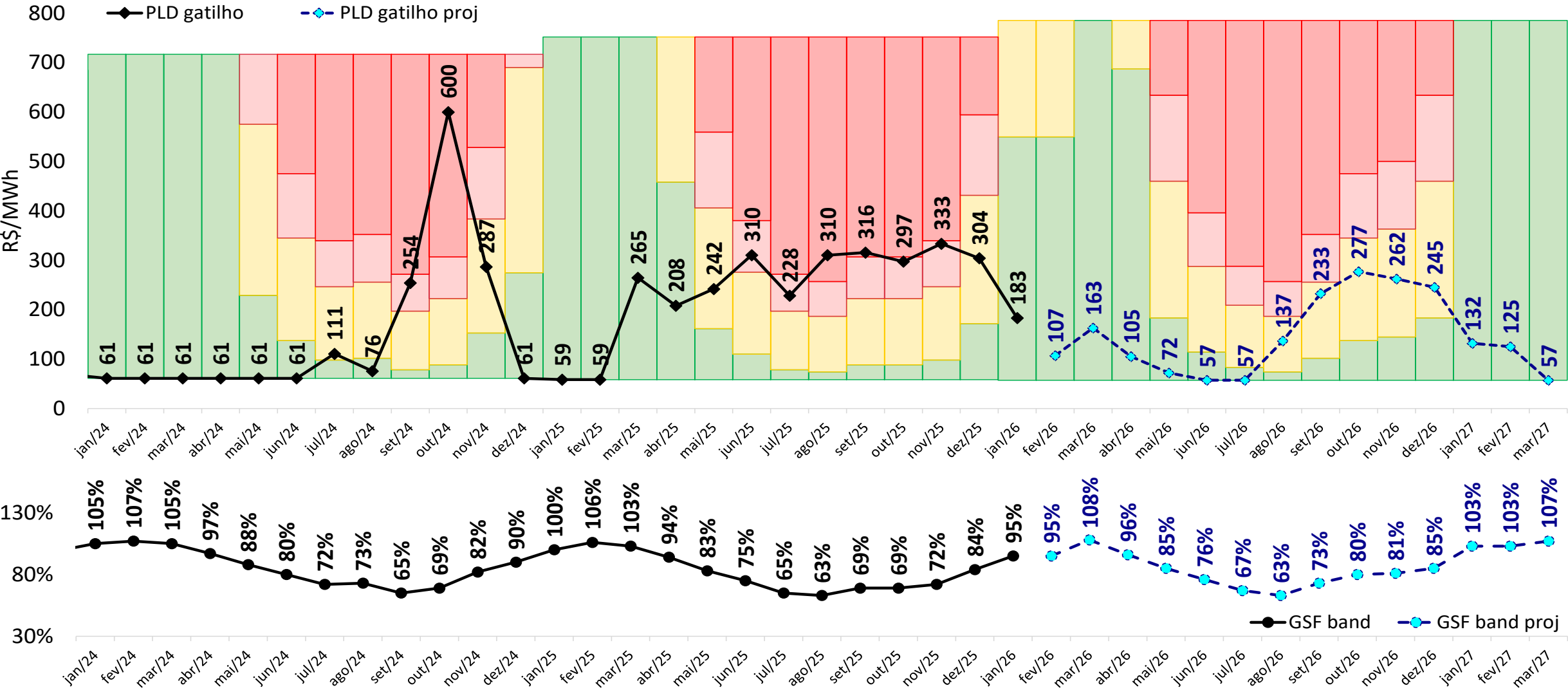
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

projeção do PLD



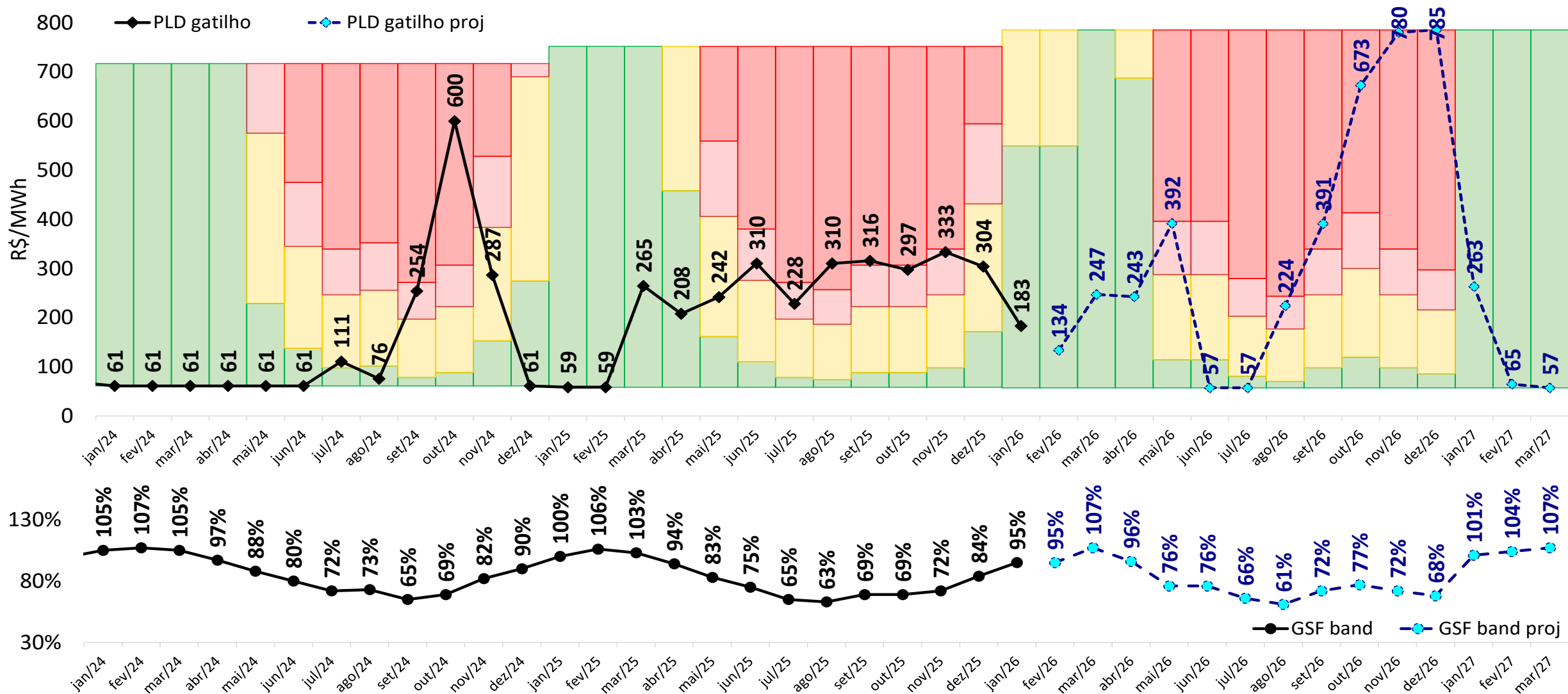
• A estimativa de ESS para dezembro de 2025 e janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 06/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD, RNA

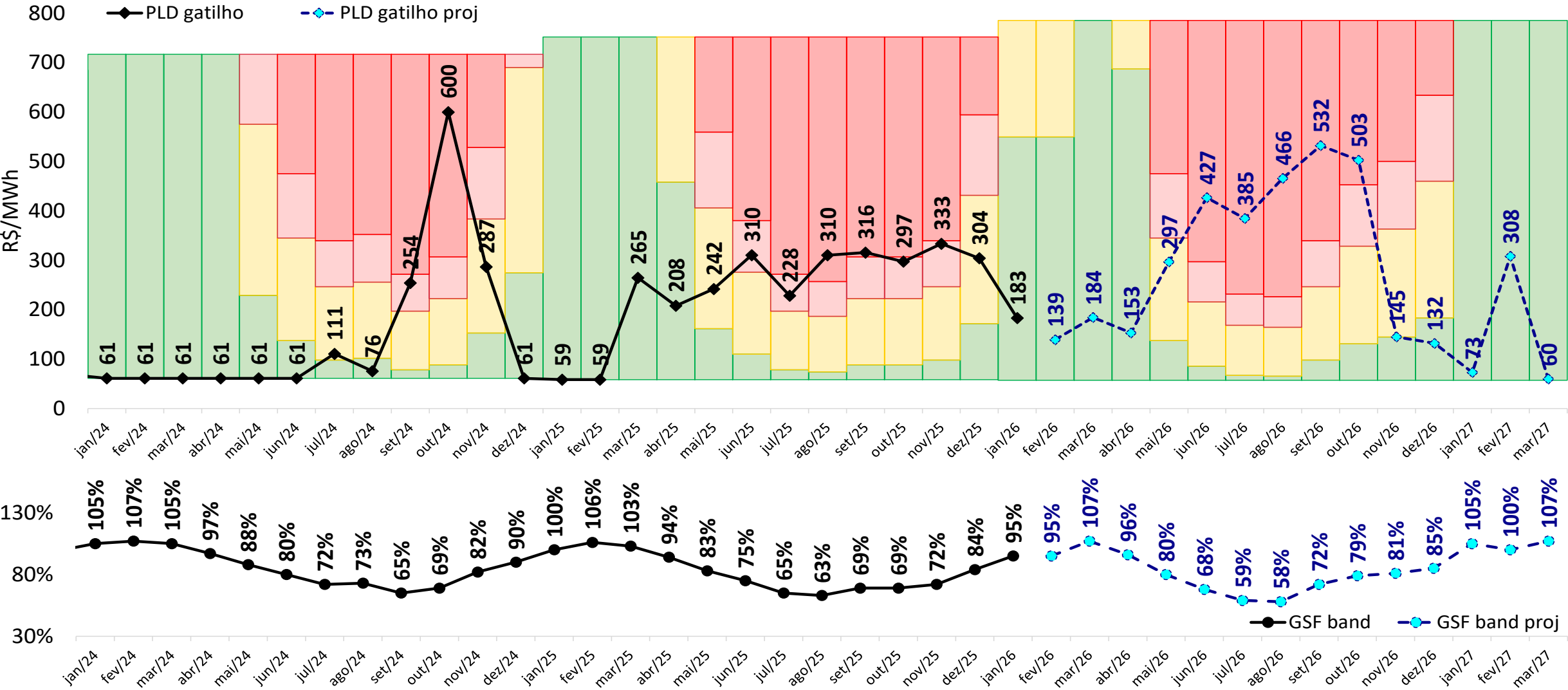


projeção da bandeira tarifária

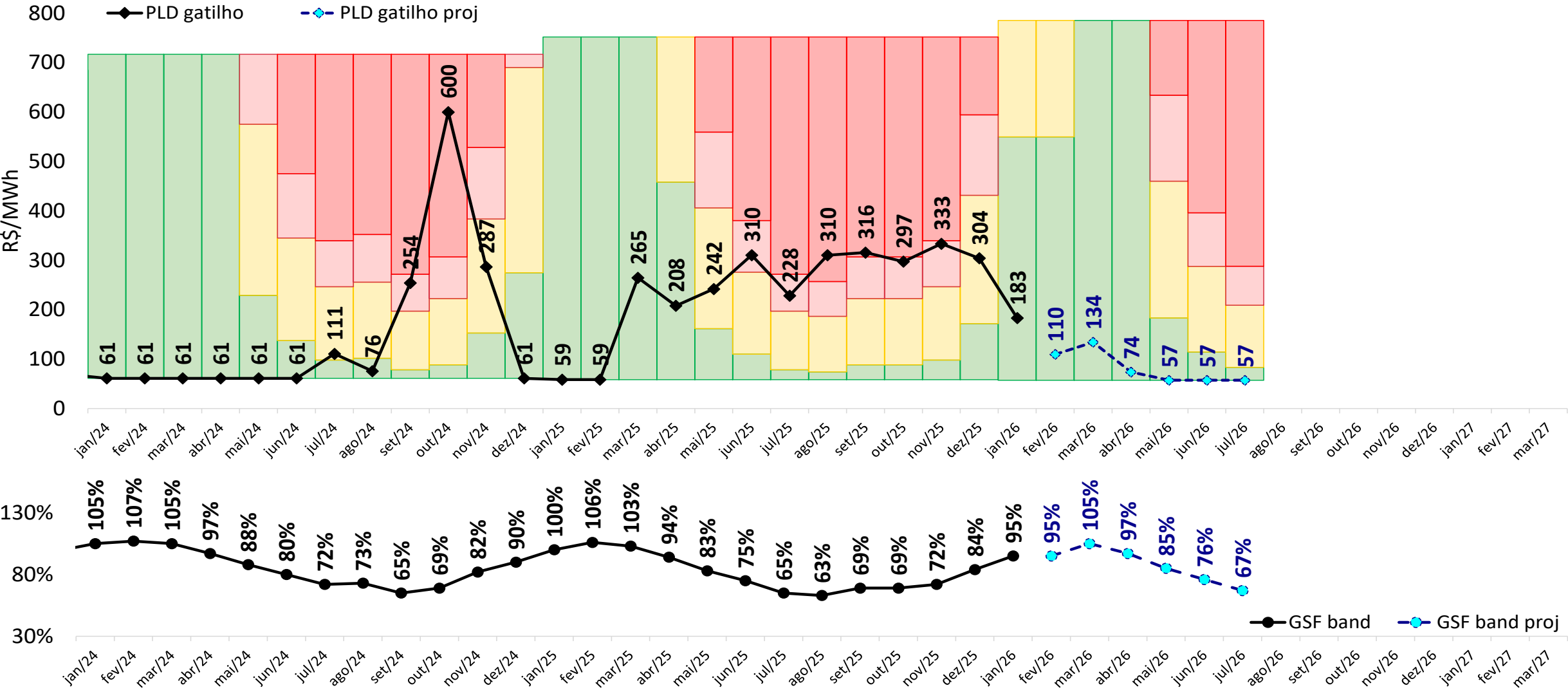
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2012



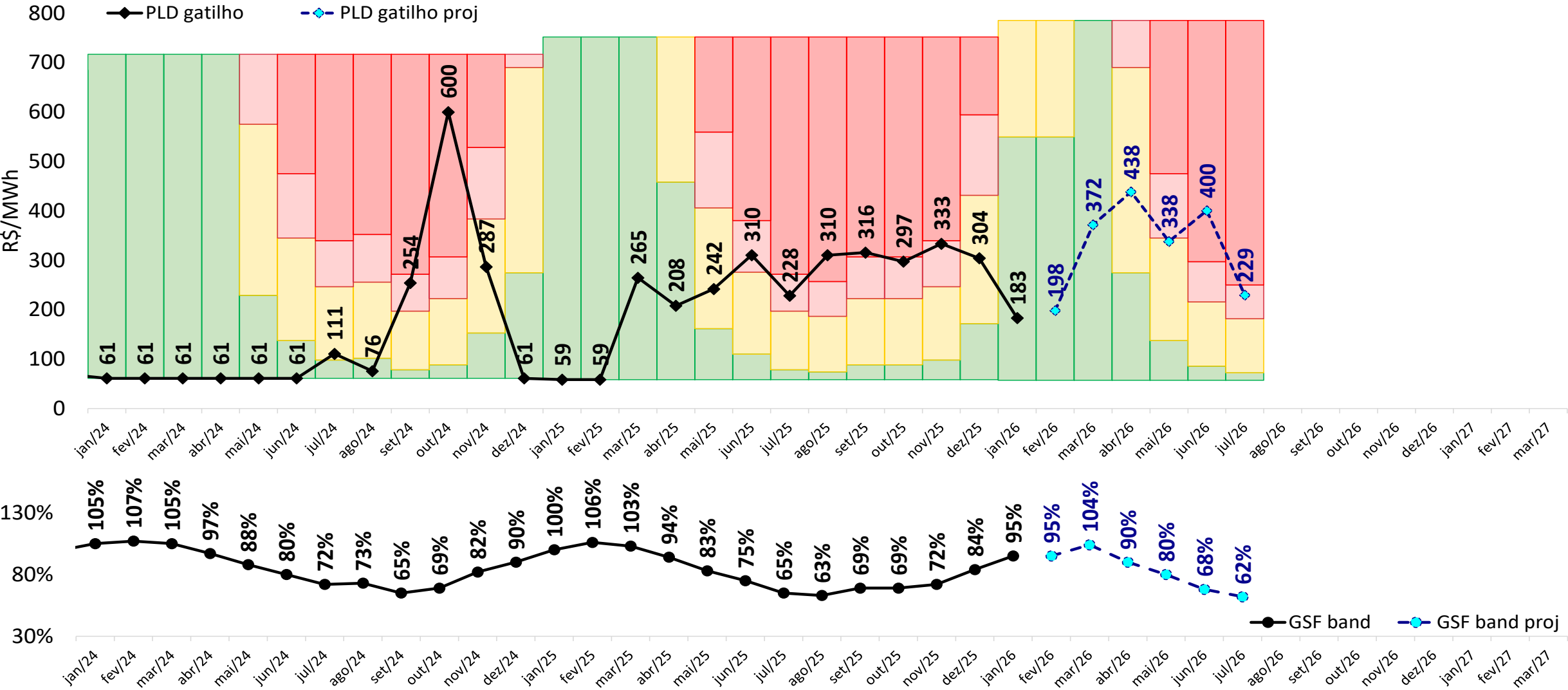
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



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





ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee