info pld diário

06/02/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee

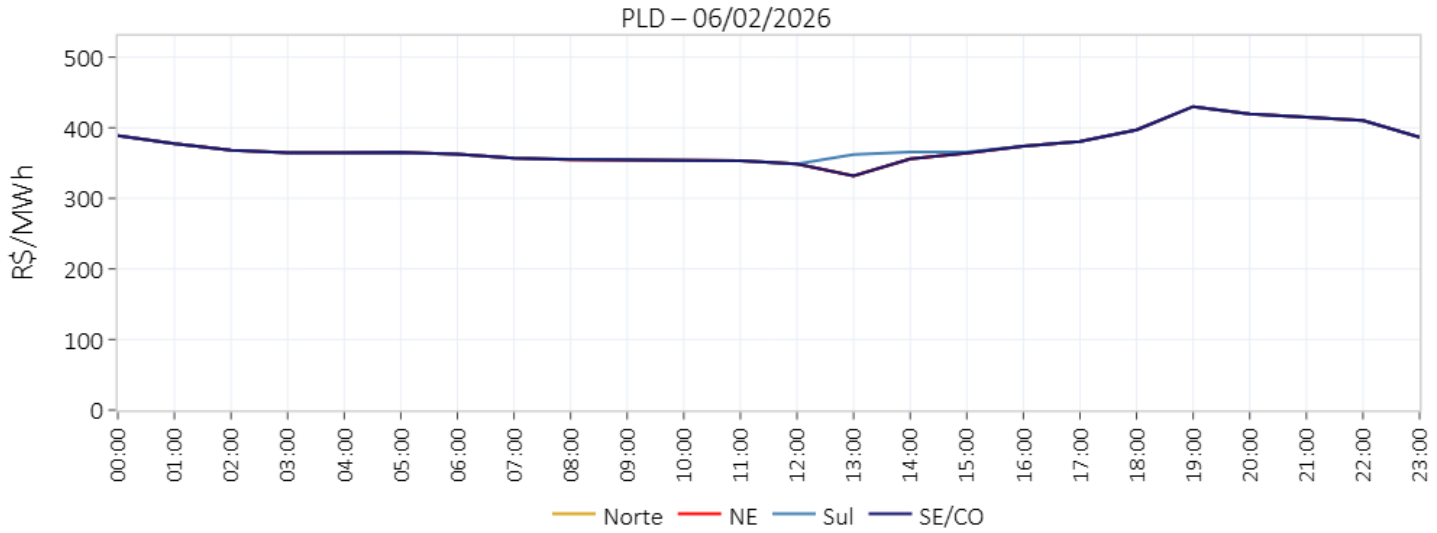
avaliação do comportamento do PLD de hoje – 06/02/2026

Em **06/02**, os PLDs dos submercados permaneceram acoplados durante boa parte do dia, com o **PLD médio diário em cerca de R$ 374/MWh** em todos os submercados.

Como destaque, no **horário de pico do PLD (19h)**, observou-se uma **elevação do PLD**, alcançando, durante esse período cerca de **R$ 430/MWh**, enquanto nas demais horas o PLD permaneceu em torno de R$ 372/MWh.

Em análise preliminar, **no horário de pico do PLD**, a variação do **PLD ocorreu em razão do aumento na carga líquida[1] do SIN (+18,3 GWm)** em relação as demais horas, necessitando de **aumento da geração hidrelétrica (+18,2 GWm)** e a necessidade de **despacho térmico adicional (+0,1 GWm)**.

	Demais Horas	Pico do PLD (19h)	Variação
PLD SE/CO (R$/MWh)	371,68	430,03	+58,3 (+16%)
Carga SIN (GWmed)	89,4	96,3	+6,9 (+8%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	6,2	8,1	+1,9 (+31%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	8,4	0,0	-8,4 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	4,9	0,0	-4,9 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	4,5	4,6	+0,1 (+2%)
GT Compulsória[2] SIN (GWmed)	3,0	3,0	0,0 (0%)
Carga Líquida[1] SIN (GWmed)	62,4	80,7	+18,3 (+29%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	4,0	4,1	+0,1 (+2%)
GH SIN (GWmed)	58,3	76,5	+18,2 (+31%)



[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 compulsória[2].

[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.

resumo

PLD	SE/CO	S	NE	N
5/fev/26	R$ 452,64/MWh	R$ 455,62/MWh	R$ 452,64/MWh	R$ 452,63/MWh
6/fev/26	R$ 374,12/MWh	R$ 375,87/MWh	R$ 374,12/MWh	R$ 374,11/MWh
Projeção fev/26	R$ 373,75/MWh	R$ 373,75/MWh	R$ 355,79/MWh	R$ 355,79/MWh
Projeção mar/26	R$ 417,27/MWh	R$ 417,27/MWh	R$ 241,36/MWh	R$ 241,36/MWh
Projeção abr/26	R$ 286,15/MWh	R$ 286,15/MWh	R$ 57,31/MWh	R$ 57,31/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 5/fev/26	87%	41%	53%	50%	72%
Expectativa fev/26	84%	43%	103%	69%	80%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 5/fev/26	49,4%	54,3%	55,8%	57,7%	51,3%
Expectativa final de fev/26	57,3%	41,9%	70,7%	61,7%	58,8%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 5/fev/26	102,3%	106,8%
Expectativa fev/26	97,9%	102,2%
Projeção 2026	81,9%	81,9%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa fev/26	R$ 5,6 MM	R$ 3,3 MM
Projeção 2026	R$ 39,0 MM	R$ 10,9 MM

sumário

Analise do PLD da semana corrente

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

Analise 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

Analise 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

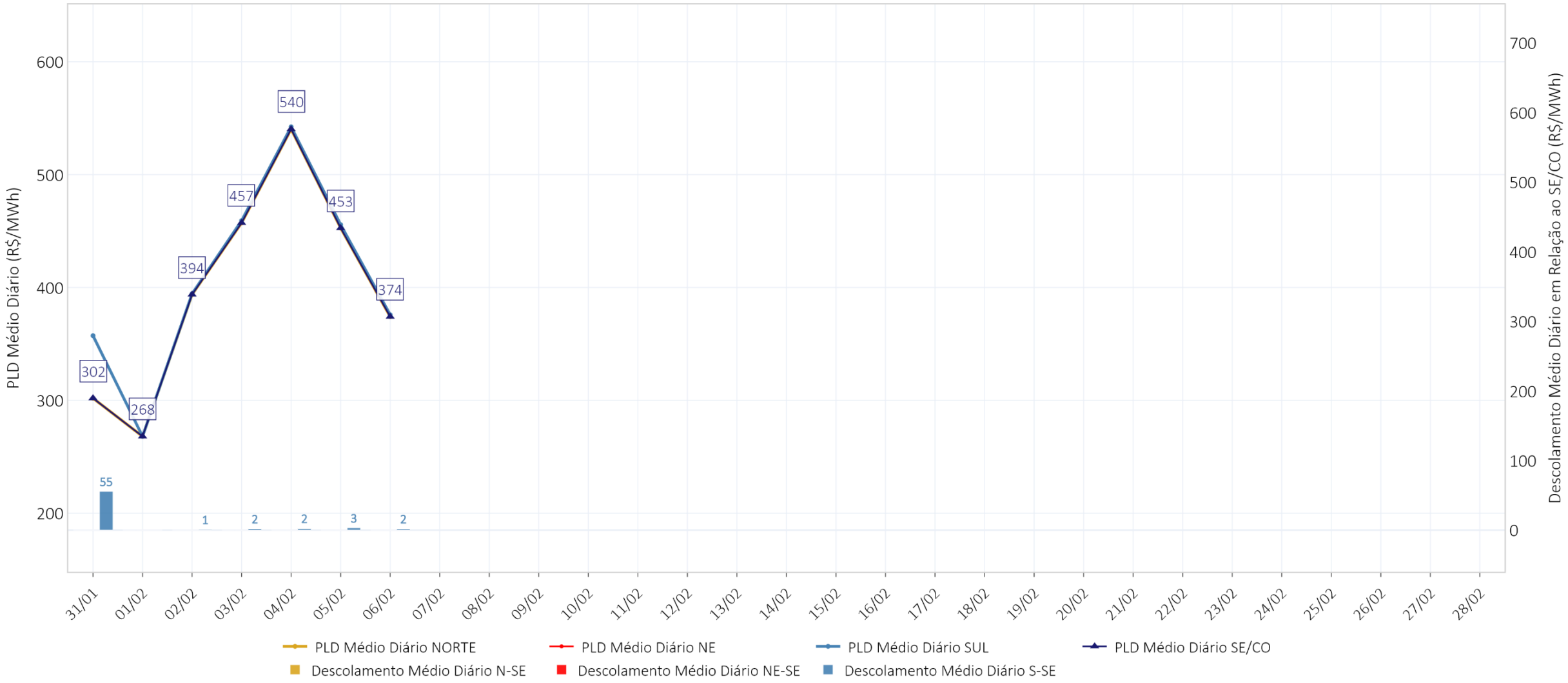
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanço operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

** Para voltar a este slide, clique em "sumário" no canto superior direito do slide*

semana 1 de fevereiro

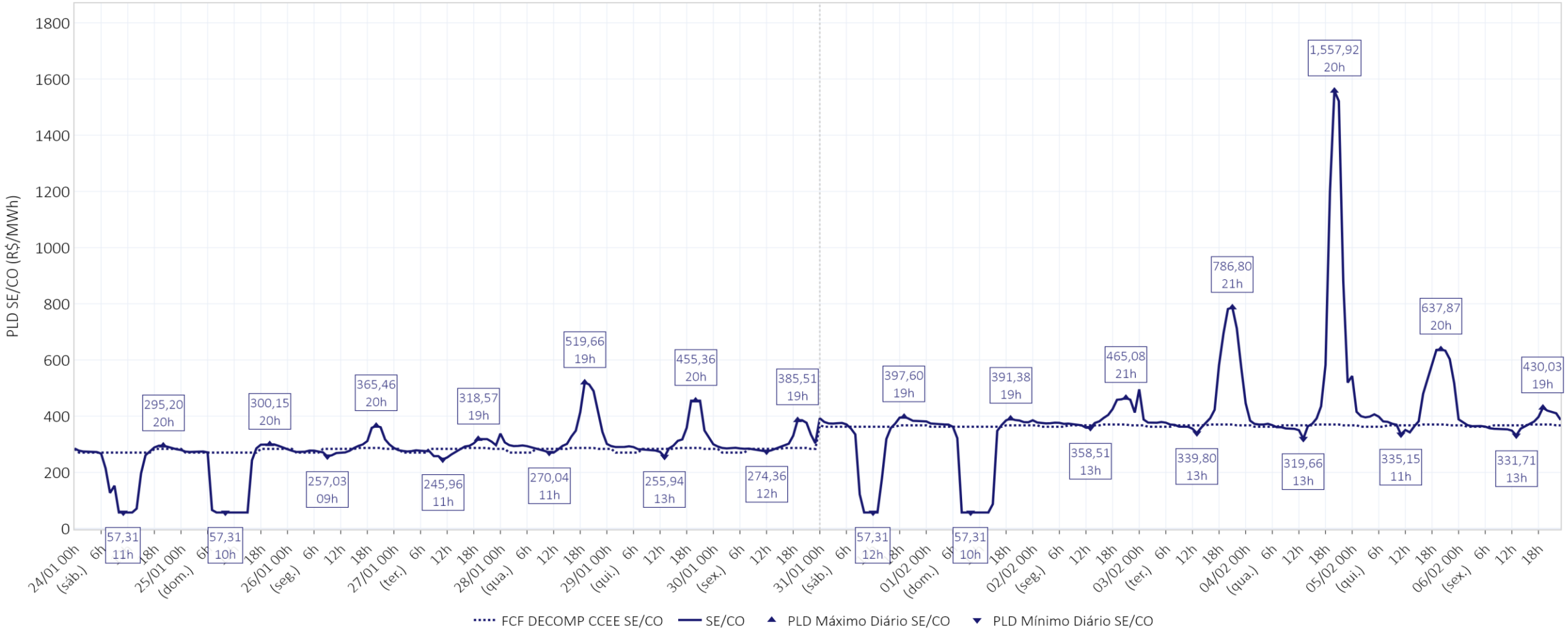
preço de liquidação das diferenças – médias diárias e descolamento com SE/CO

sumário



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

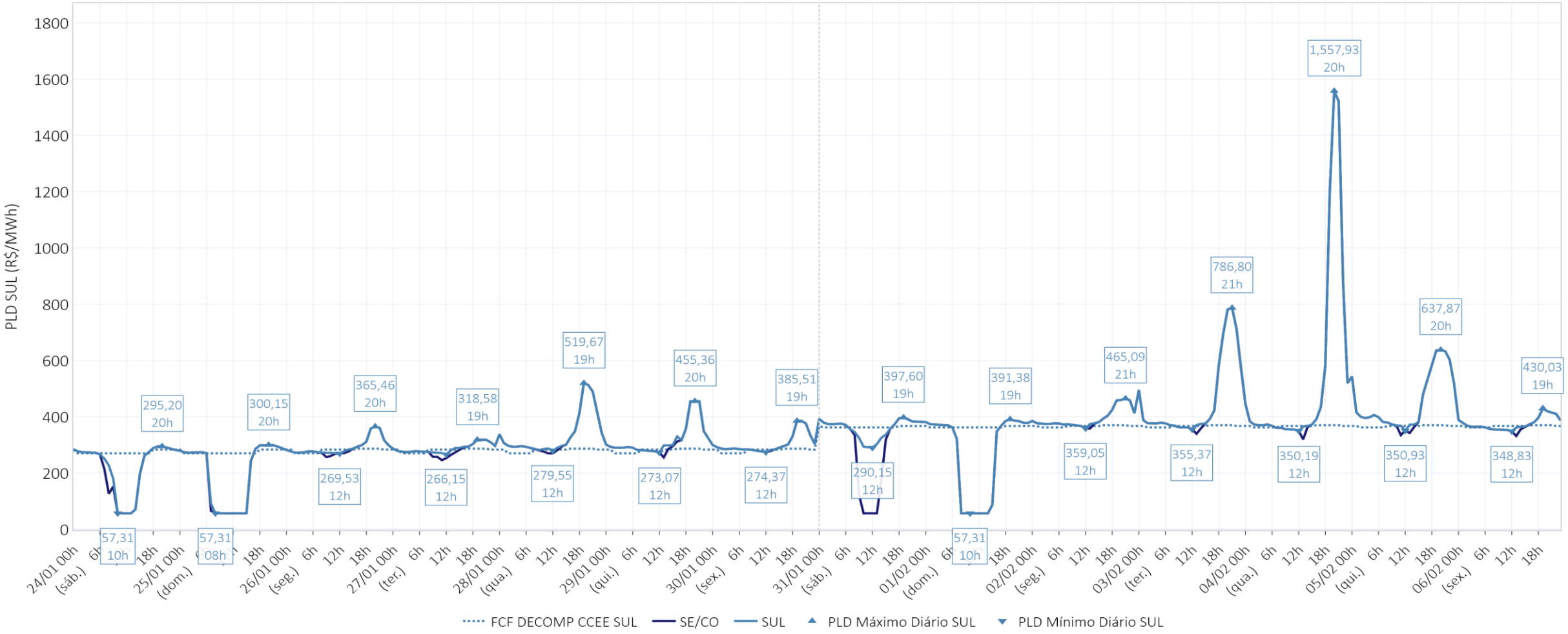
sumário



Média Diária (R$/MWh)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02
SE/CO	216	198	291	283	335	316	303	302	268	394	457	540	453	374

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária

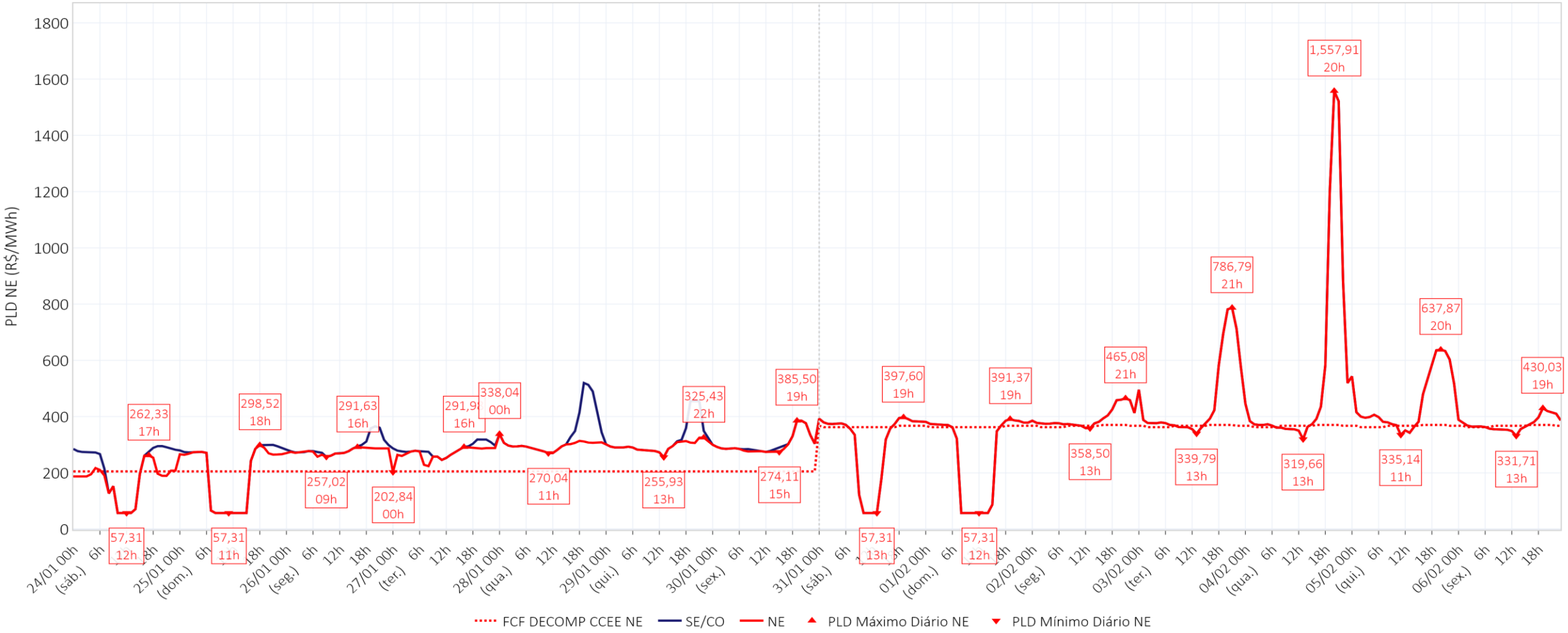
sumário



Média Diária (R$/MWh)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02
SE/CO	216	198	291	283	335	316	303	302	268	394	457	540	453	374
SUL	223	199	293	287	337	319	303	357	268	394	459	542	456	376

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

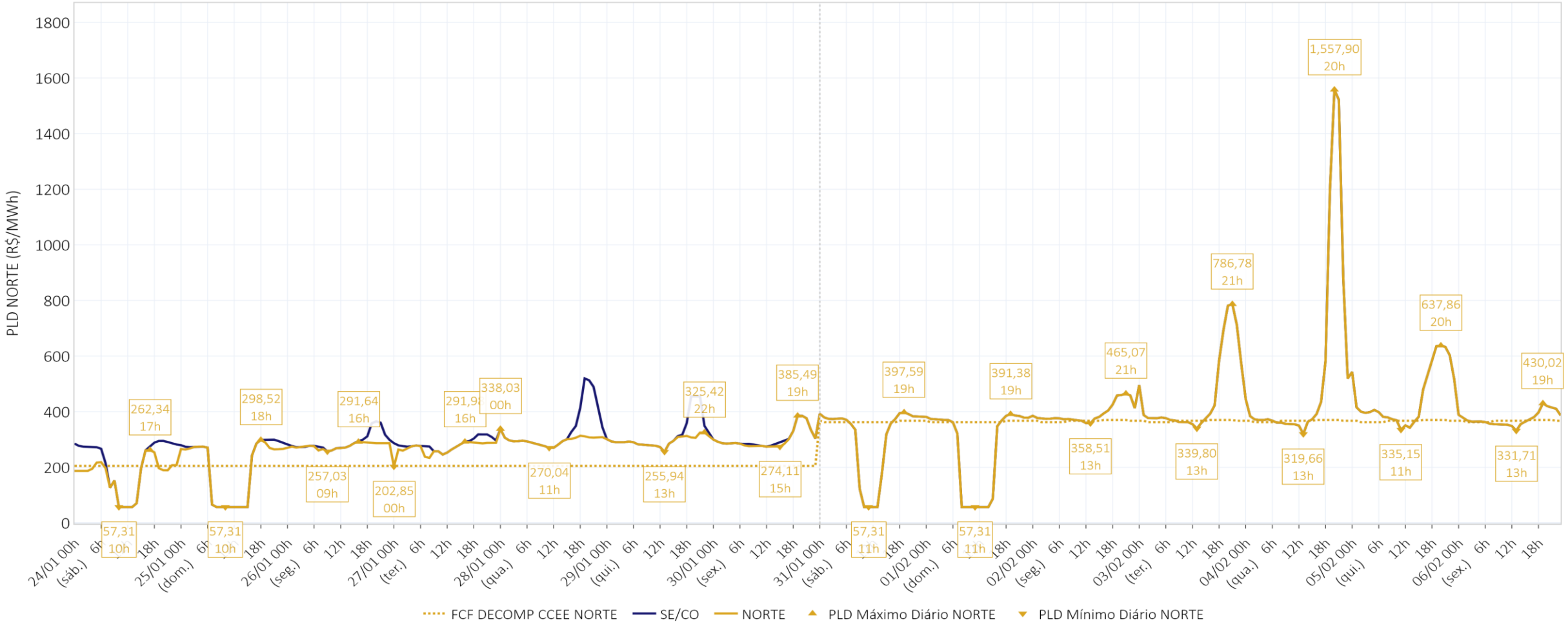
sumário



Média Diária (R$/MWh)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02
SE/CO	216	198	291	283	335	316	303	302	268	394	457	540	453	374
SUL	223	199	293	287	337	319	303	357	268	394	459	542	456	376
NE	171	192	276	268	297	295	300	302	268	394	457	540	453	374

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

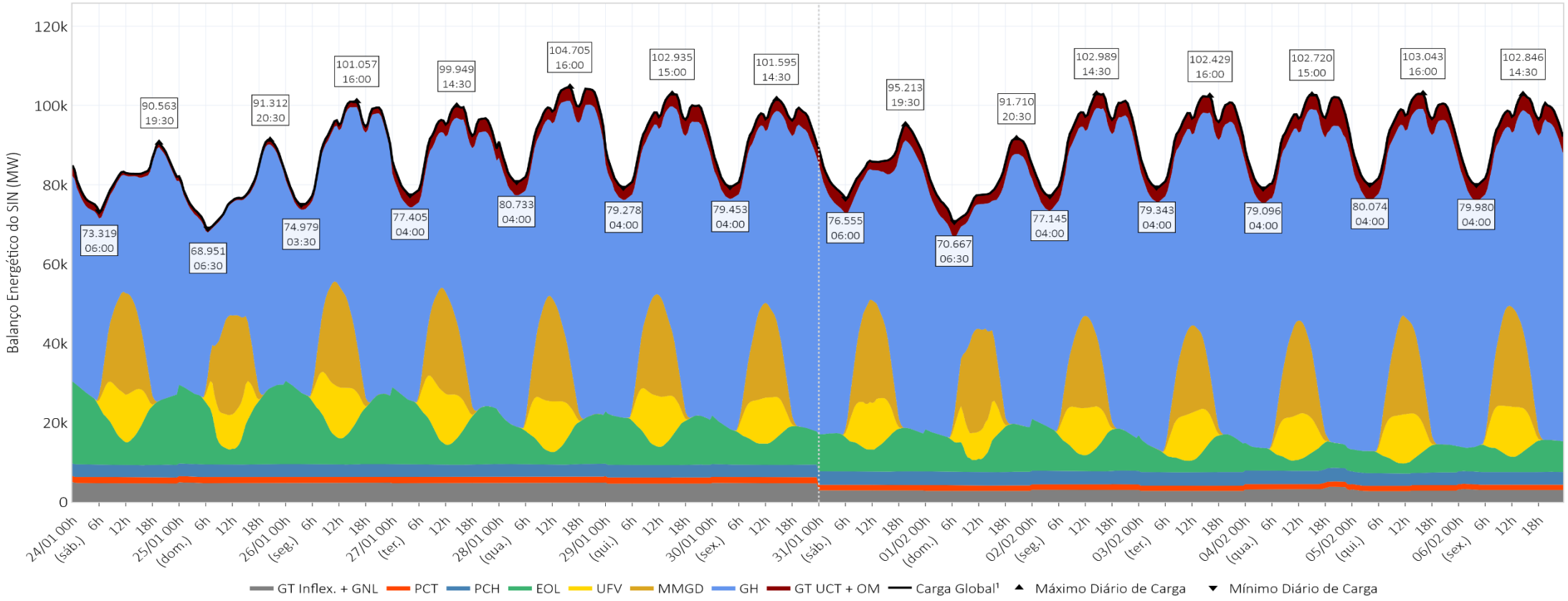
sumário



Média Diária (R$/MWh)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02
SE/CO	216	198	291	283	335	316	303	302	268	394	457	540	453	374
SUL	223	199	293	287	337	319	303	357	268	394	459	542	456	376
NE	171	192	276	268	297	295	300	302	268	394	457	540	453	374
NORTE	172	192	277	269	297	295	300	302	268	394	457	540	453	374

balanço energético – modelo dessem – SIN

sumário

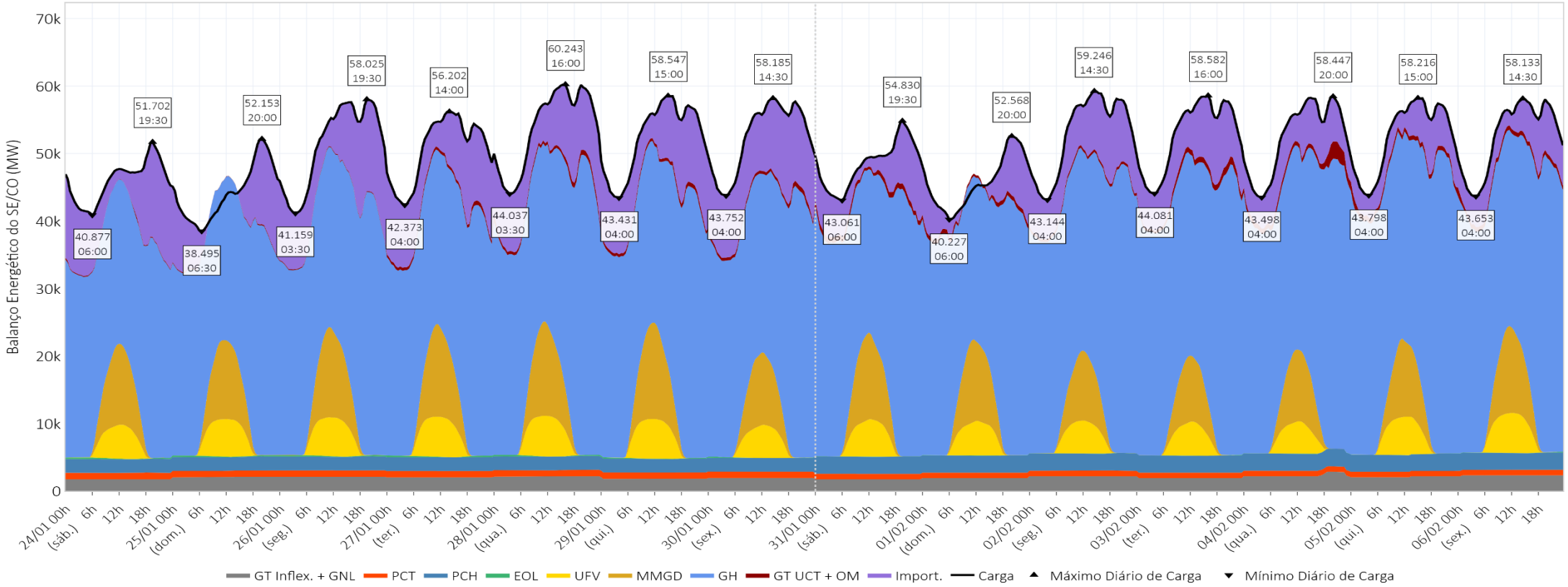


Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02
Carga Global¹	81.760	78.455	90.357	90.512	95.046	92.945	92.347	85.395	79.943	92.442	92.821	93.081	93.439	93.253
GT UCT + OM	1.305	901	1.368	3.110	3.479	3.432	3.324	3.487	3.342	3.641	4.096	4.359	3.991	4.052
GH	44.890	42.528	52.331	52.915	60.707	57.674	59.680	52.990	48.983	60.889	63.771	64.199	64.831	62.647
MMGD	8.113	8.095	8.379	8.096	8.195	7.954	7.525	8.149	8.246	7.252	6.917	7.411	7.717	8.061
UFV	4.520	3.842	4.772	4.814	4.660	4.774	4.228	4.466	3.432	4.348	4.334	4.088	4.472	4.654
EOL	13.594	13.632	14.026	12.169	8.529	9.797	8.221	8.641	8.423	8.539	6.244	5.056	5.130	6.321
PCH	3.149	3.151	3.151	3.151	3.151	3.151	3.151	3.387	3.387	3.377	3.373	3.370	3.182	3.179
PCT	1.511	1.531	1.531	1.555	1.558	1.558	1.558	1.388	1.388	1.356	1.349	1.346	1.344	1.343
GT Inflex. + GNL	4.678	4.774	4.799	4.702	4.766	4.605	4.659	2.888	2.743	3.040	2.739	3.252	2.772	2.996

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

balanço energético – modelo dessem –SE/CO

sumário

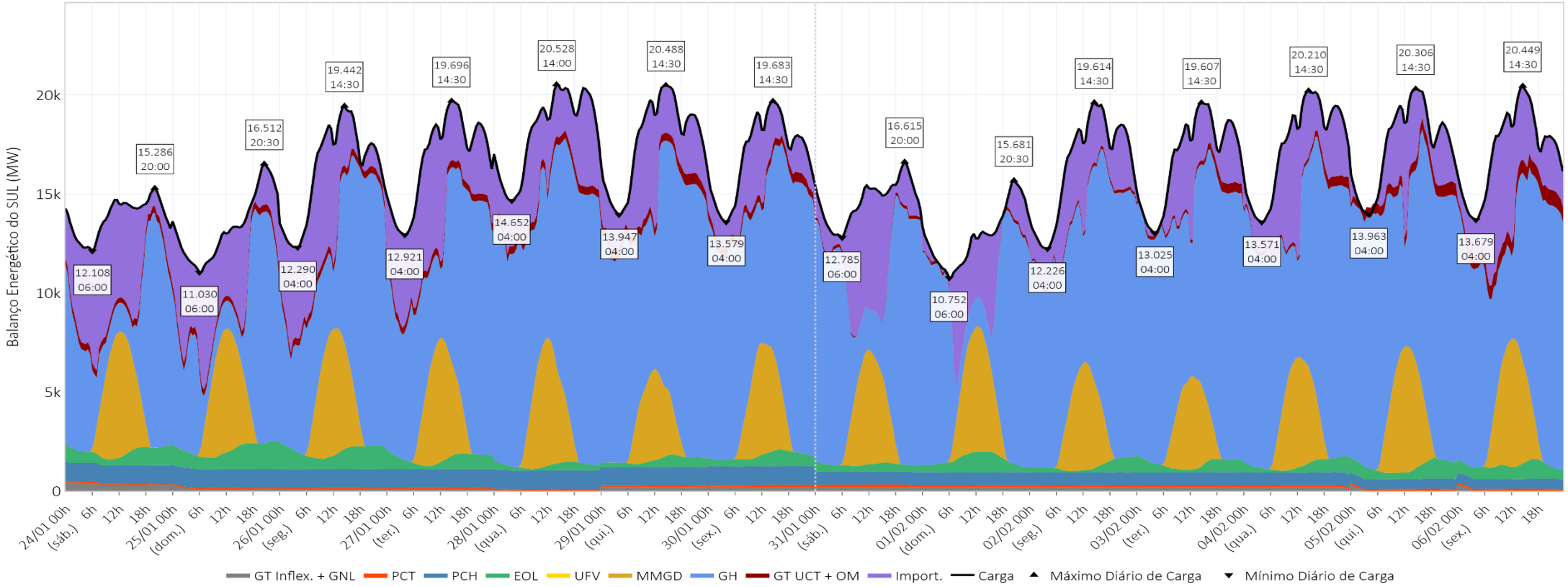


Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02
Carga[1]	46.005	44.184	51.372	50.642	53.861	52.364	52.458	48.511	45.744	52.942	52.782	52.459	52.570	52.565
Interc.[2]	8.381	5.299	9.506	9.042	8.686	8.908	10.449	5.485	3.831	7.893	7.511	5.748	4.757	5.121
GT UCT + OM	105	94	120	462	546	501	498	721	546	393	734	1.030	701	664
GH	27.057	27.584	30.097	29.481	32.765	31.438	31.358	31.185	30.352	34.105	34.486	35.031	36.096	34.855
MMGD	3.795	3.857	4.207	4.239	4.310	4.367	3.440	4.023	3.865	3.197	3.065	3.327	3.516	3.997
UFV	1.806	2.163	2.212	2.273	2.308	2.291	1.779	1.986	1.883	1.791	1.725	1.641	2.084	2.246
EOL	155	155	156	166	137	94	51	24	23	22	20	17	18	48
PCH	2.024	2.029	2.029	2.032	2.032	2.032	2.032	2.552	2.552	2.549	2.547	2.544	2.515	2.516
PCT	952	948	948	945	943	943	943	795	795	801	804	807	807	814
GT Inflex. + GNL	1.730	2.054	2.098	2.001	2.134	1.790	1.909	1.739	1.896	2.193	1.892	2.314	2.077	2.305

[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.

balanço energético – modelo dessem – S

sumário

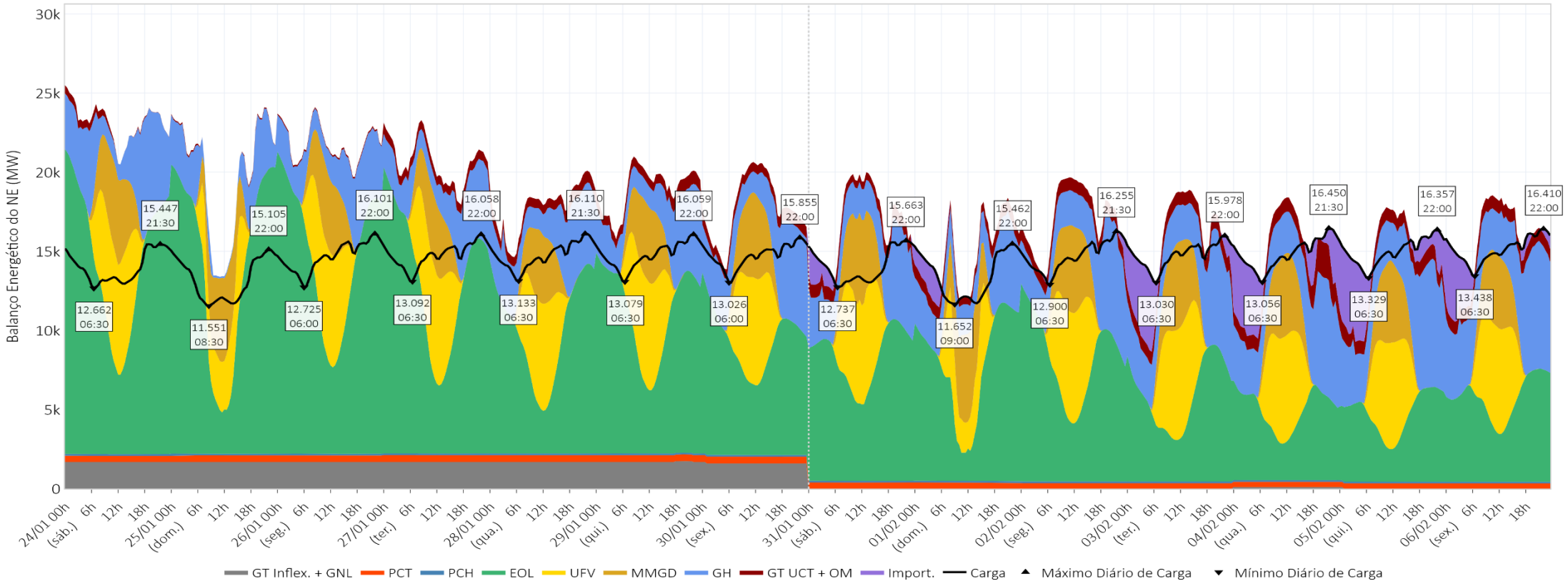


Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02
Carga[1]	13.837	13.315	16.183	16.754	18.158	17.665	16.979	14.661	12.886	16.430	16.810	17.411	17.422	17.176
Interc.[2]	4.001	3.513	3.509	4.069	3.146	2.909	2.096	3.120	2.190	2.580	2.067	3.054	1.925	3.302
GT UCT + OM	332	319	353	353	391	424	377	108	87	152	261	264	504	650
GH	5.398	5.328	8.157	8.655	11.300	11.270	10.900	8.207	6.982	10.677	11.541	10.886	11.661	9.840
MMGD	2.100	2.054	2.130	2.029	2.010	1.497	1.824	1.891	2.037	1.754	1.553	1.866	2.081	2.079
UFV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1
EOL	670	985	939	551	277	357	538	363	651	334	457	411	623	677
PCH	955	952	952	949	950	950	950	662	662	656	654	653	505	501
PCT	62	67	67	74	79	79	79	98	98	97	97	100	98	99
GT Inflex. + GNL	318	97	75	75	6	180	215	211	180	180	180	176	24	29

[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.

balanço energético – modelo dessem – NE

sumário

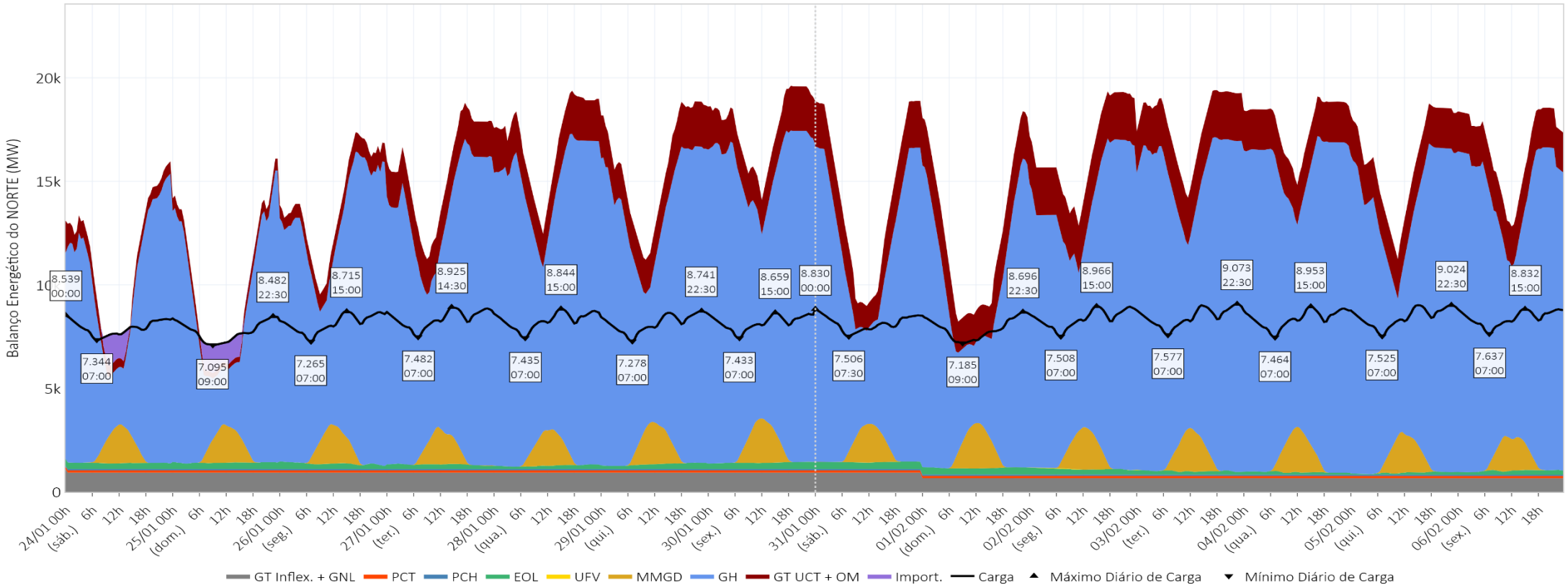


Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02
Carga[1]	13.996	13.209	14.670	14.764	14.745	14.767	14.723	14.088	13.437	14.702	14.777	14.847	15.005	15.117
Interc.[2]	-9.167	-6.623	-7.166	-5.919	-3.075	-4.190	-3.050	-2.448	-1.368	-2.314	-167	681	920	-129
GT UCT + OM	225	48	94	574	661	667	654	726	692	813	847	1.138	862	820
GH	3.882	2.096	2.829	2.798	3.292	2.988	3.593	3.264	2.956	3.585	3.754	3.944	4.463	4.752
MMGD	1.681	1.624	1.482	1.313	1.340	1.473	1.623	1.655	1.687	1.694	1.691	1.594	1.537	1.440
UFV	2.713	1.679	2.558	2.540	2.351	2.481	2.448	2.478	1.547	2.555	2.607	2.445	2.387	2.406
EOL	12.479	12.186	12.671	11.235	7.954	9.118	7.325	7.920	7.430	7.911	5.599	4.511	4.400	5.404
PCH	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	102	102
PCT	387	405	405	426	426	426	426	384	384	348	338	329	330	321
GT Inflex. + GNL	1.688	1.688	1.688	1.688	1.688	1.696	1.597	-0	-0	0	-0	95	4	0

[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.

balanço energético – modelo dessem – N

sumário

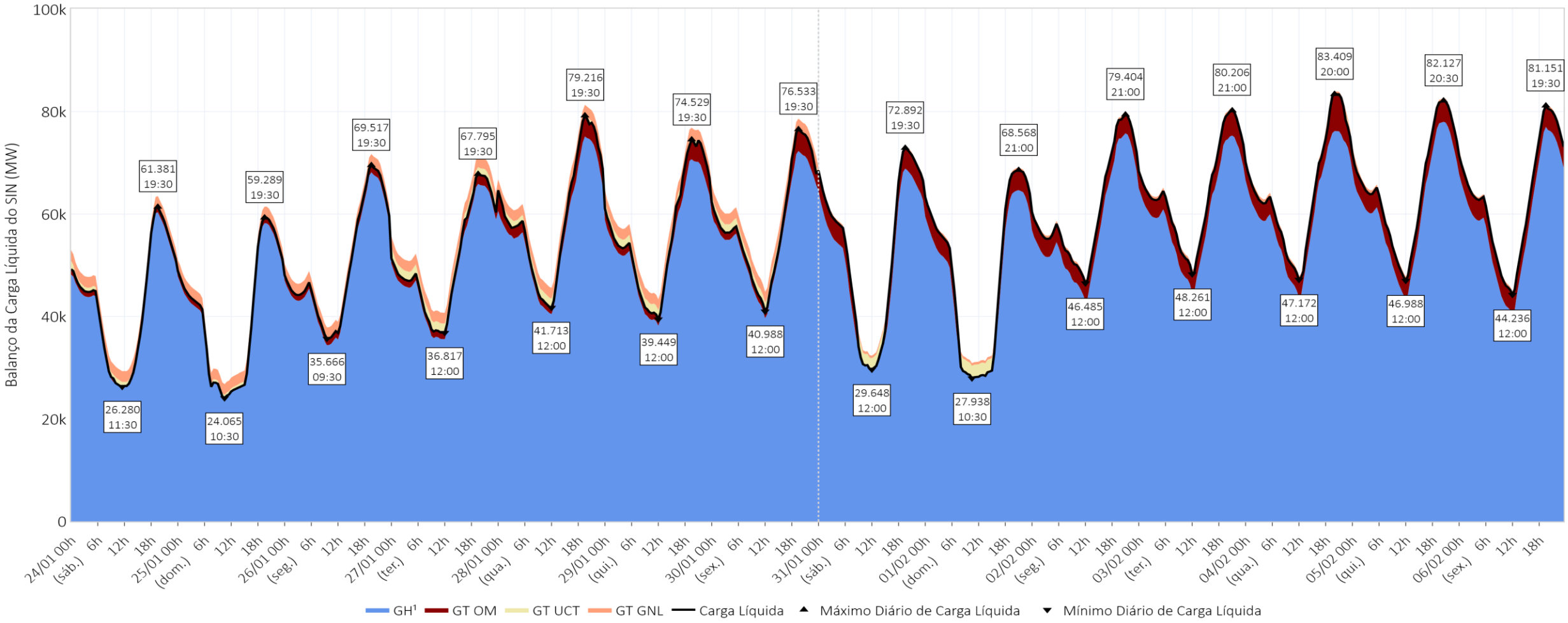


Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02
Carga[1]	7.922	7.746	8.132	8.352	8.280	8.148	8.187	8.135	7.876	8.368	8.452	8.364	8.442	8.395
Interc.[2]	-3.215	-2.189	-5.849	-7.192	-8.757	-7.626	-9.495	-6.158	-4.653	-8.159	-9.411	-9.482	-7.601	-8.294
GT UCT + OM	643	441	801	1.721	1.881	1.841	1.796	1.932	2.017	2.283	2.254	1.927	1.923	1.918
GH	8.553	7.520	11.249	11.980	13.350	11.977	13.829	10.334	8.693	12.523	13.990	14.337	12.611	13.201
MMGD	537	560	561	515	534	618	639	580	657	607	608	623	583	545
UFV	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
EOL	290	306	259	216	161	228	308	334	319	273	168	117	88	192
PCH	61	61	61	61	61	61	61	63	63	63	63	63	60	60
PCT	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	111	110	110	109
GT Inflex. + GNL	941	935	938	938	937	938	938	938	667	667	667	667	667	662

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

carga líquida – modelo dessem – SIN

sumário

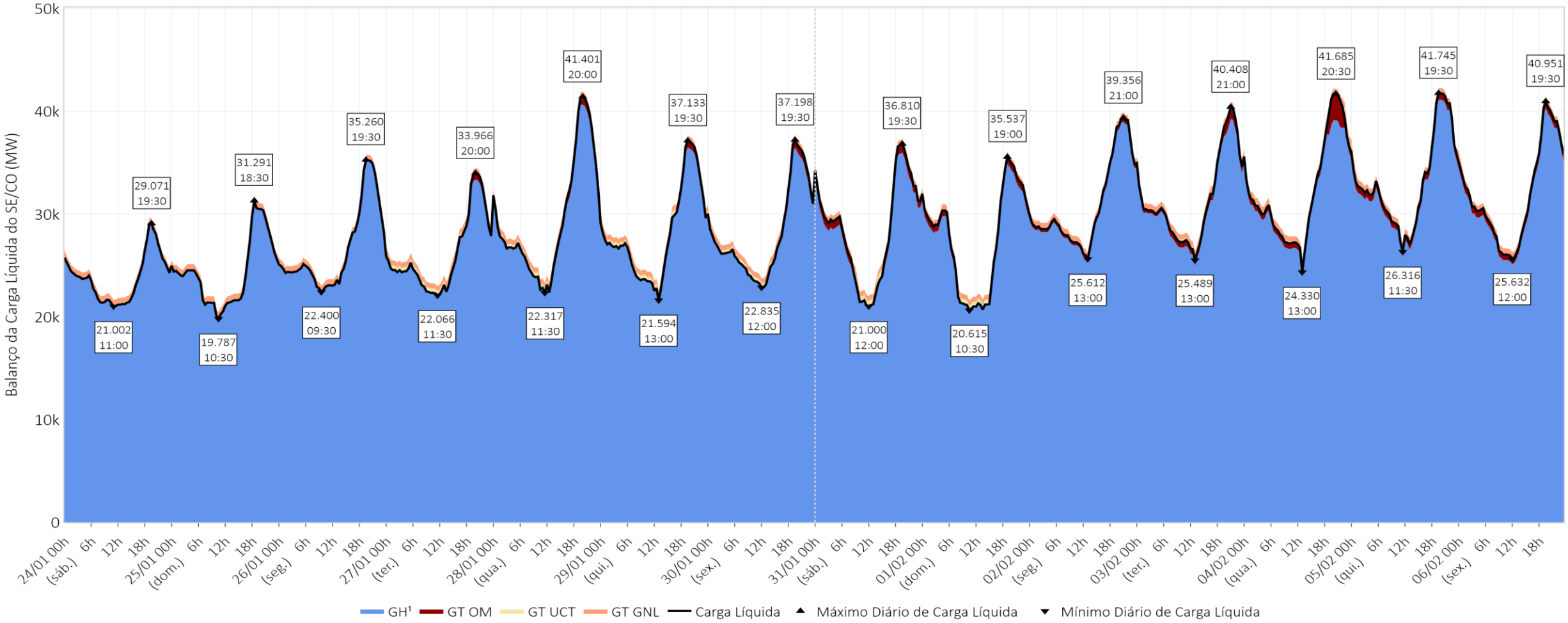


Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02
Carga Líquida	42.370	39.889	50.040	50.749	59.559	56.284	58.182	52.599	48.205	60.901	64.118	64.639	65.053	63.068
GT OM	821	697	1.345	1.459	2.446	2.217	2.085	2.924	2.540	3.641	3.978	4.075	3.820	4.025
GH¹	41.637	39.275	48.772	49.356	57.148	54.114	56.120	49.737	45.730	57.330	60.212	60.640	61.272	59.088

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

carga líquida – modelo dessem –SE/CO

sumário

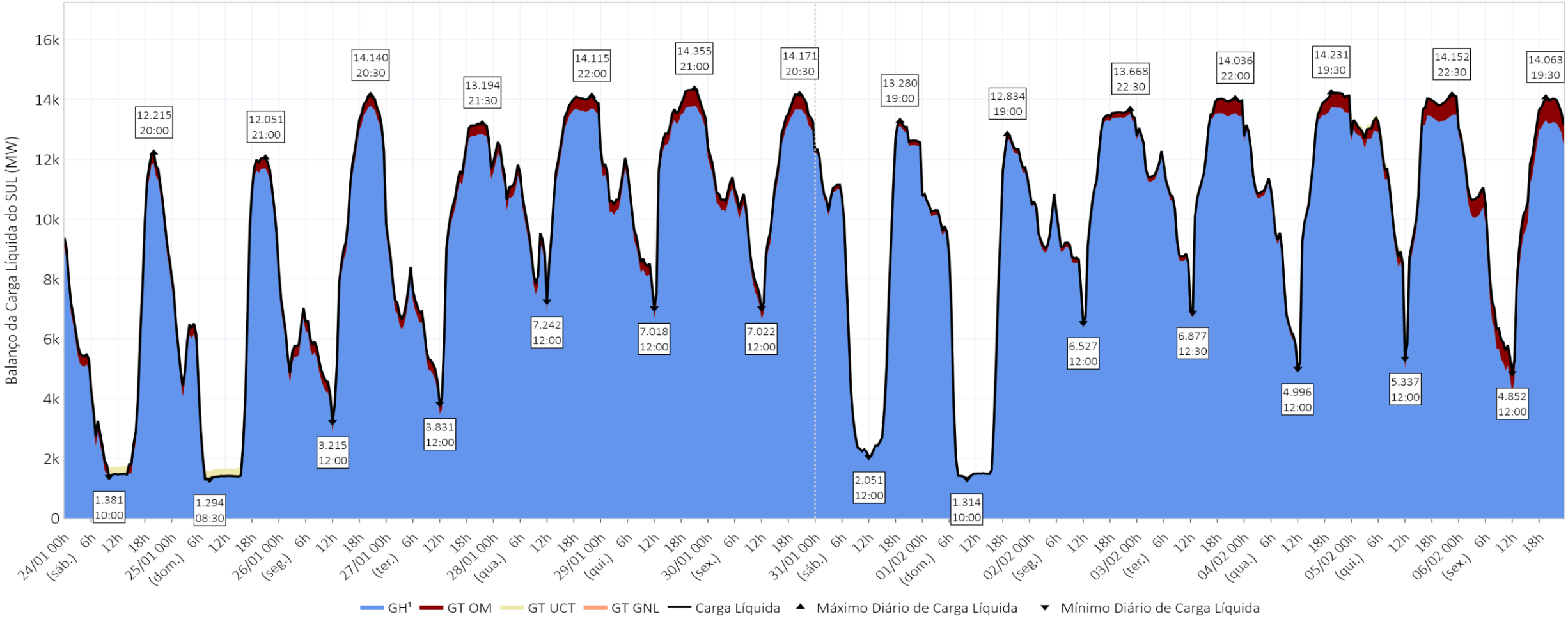


Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02
Carga Líquida	23.806	24.324	26.580	26.042	29.517	28.081	28.019	28.456	27.457	30.869	31.487	32.286	33.138	31.894
GT OM	90	76	120	185	346	250	244	586	423	393	632	890	640	645
GH¹	23.804	24.331	26.537	25.922	29.206	27.879	27.799	27.932	27.099	30.545	30.927	31.472	32.537	31.295

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

carga líquida – modelo dessem – S

sumário

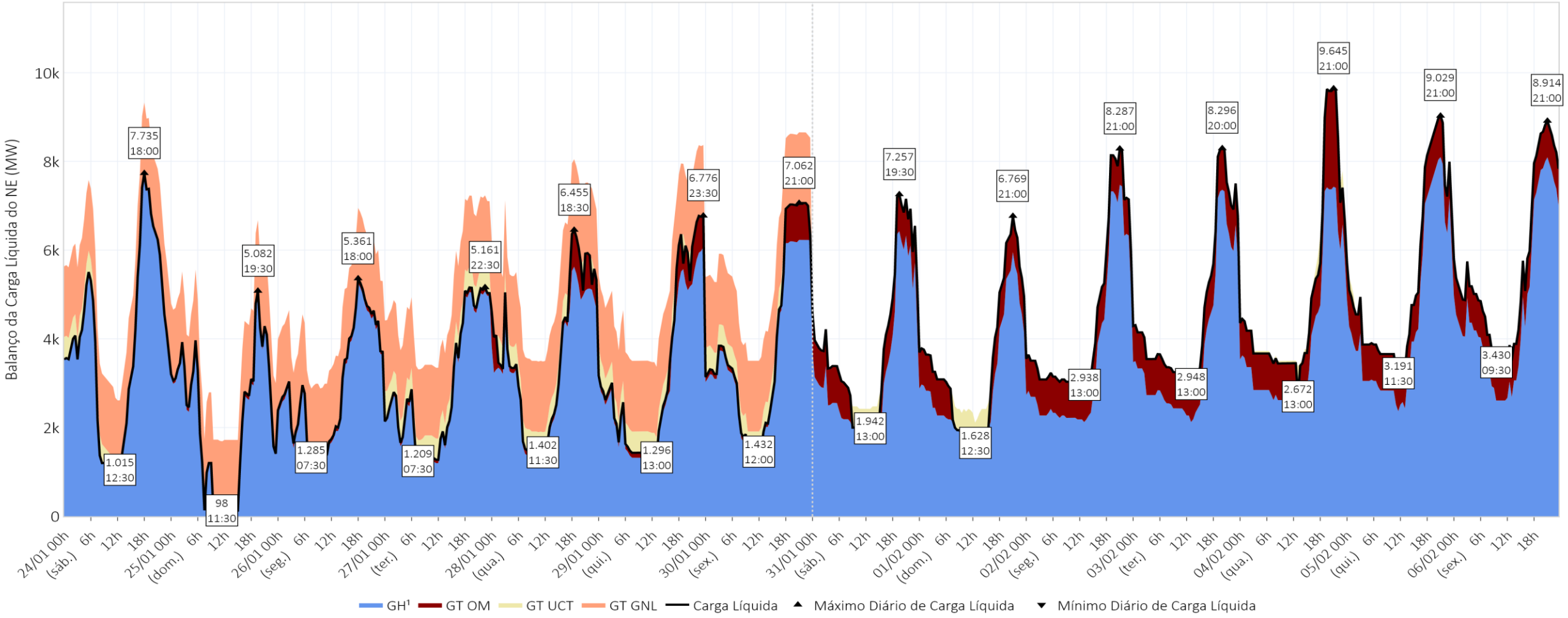


Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02
Carga Líquida	5.681	5.554	8.510	9.008	11.662	11.654	11.272	8.311	7.067	10.828	11.785	11.138	12.078	10.482
GT OM	283	226	353	353	362	384	371	105	86	152	245	252	417	642
GH¹	5.398	5.328	8.157	8.655	11.300	11.270	10.900	8.207	6.982	10.677	11.541	10.886	11.661	9.840

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

carga líquida – modelo dessem – NE

sumário

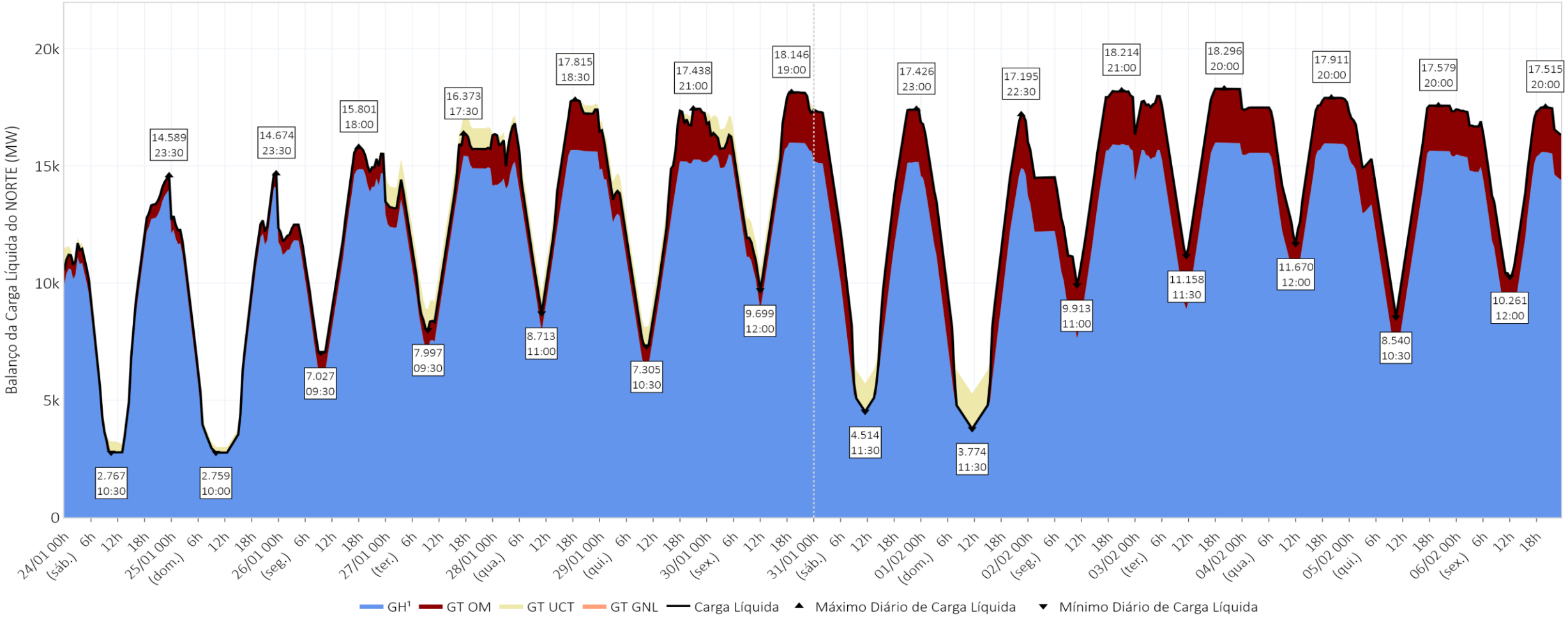


Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02
Carga Líquida	3.899	2.143	2.922	2.883	3.598	3.273	3.863	3.859	3.475	4.398	4.601	4.954	5.303	5.572
GT OM	17	47	93	84	306	285	270	594	518	813	847	1.009	840	820
GH¹	3.882	2.096	2.829	2.798	3.292	2.988	3.593	3.264	2.956	3.585	3.754	3.944	4.463	4.752

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

carga líquida – modelo dessem – N

sumário



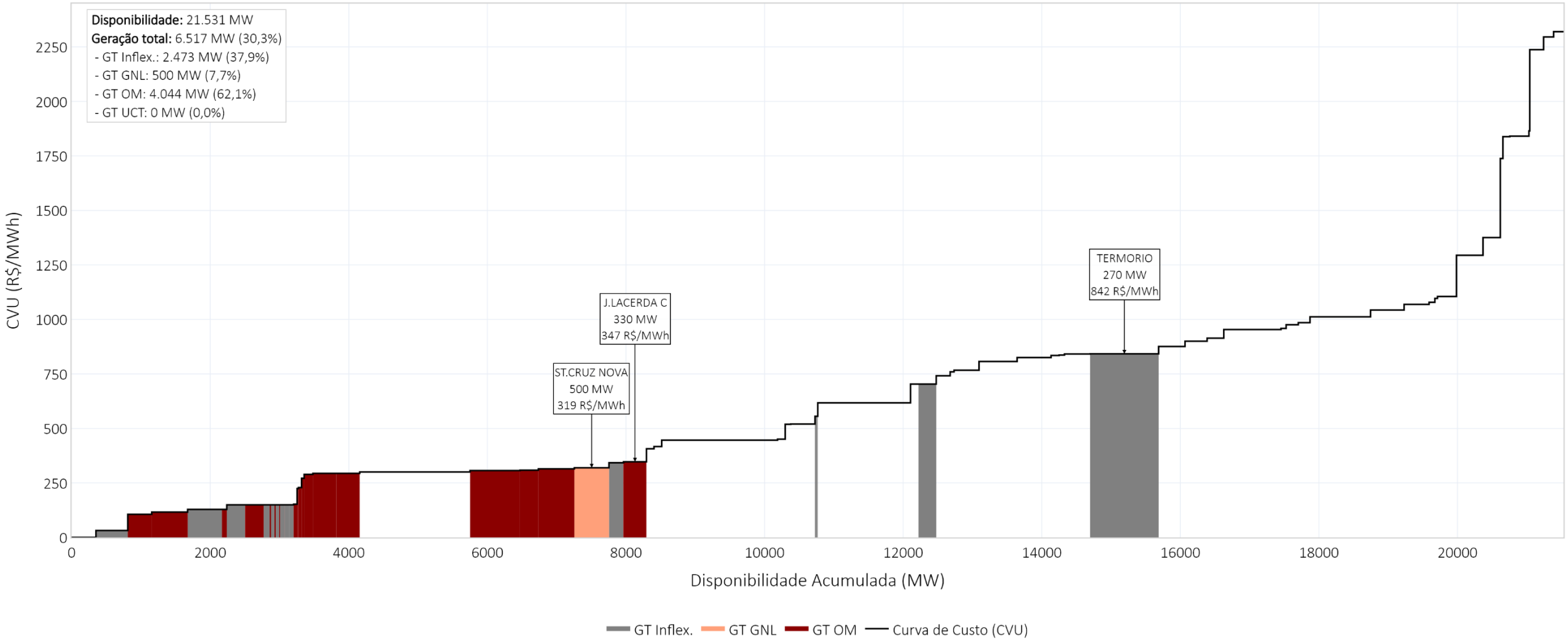
Média Diária (MWmed)	24/01	25/01	26/01	27/01	28/01	29/01	30/01	31/01	01/02	02/02	03/02	04/02	05/02	06/02
Carga Líquida	8.985	7.868	12.028	12.816	14.782	13.275	15.028	11.973	10.206	14.805	16.244	16.261	14.535	15.119
GT OM	432	349	779	836	1.431	1.298	1.199	1.639	1.513	2.283	2.254	1.924	1.923	1.918
GH¹	8.553	7.520	11.249	11.980	13.350	11.977	13.829	10.334	8.693	12.523	13.990	14.337	12.611	13.201

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

pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

sumário

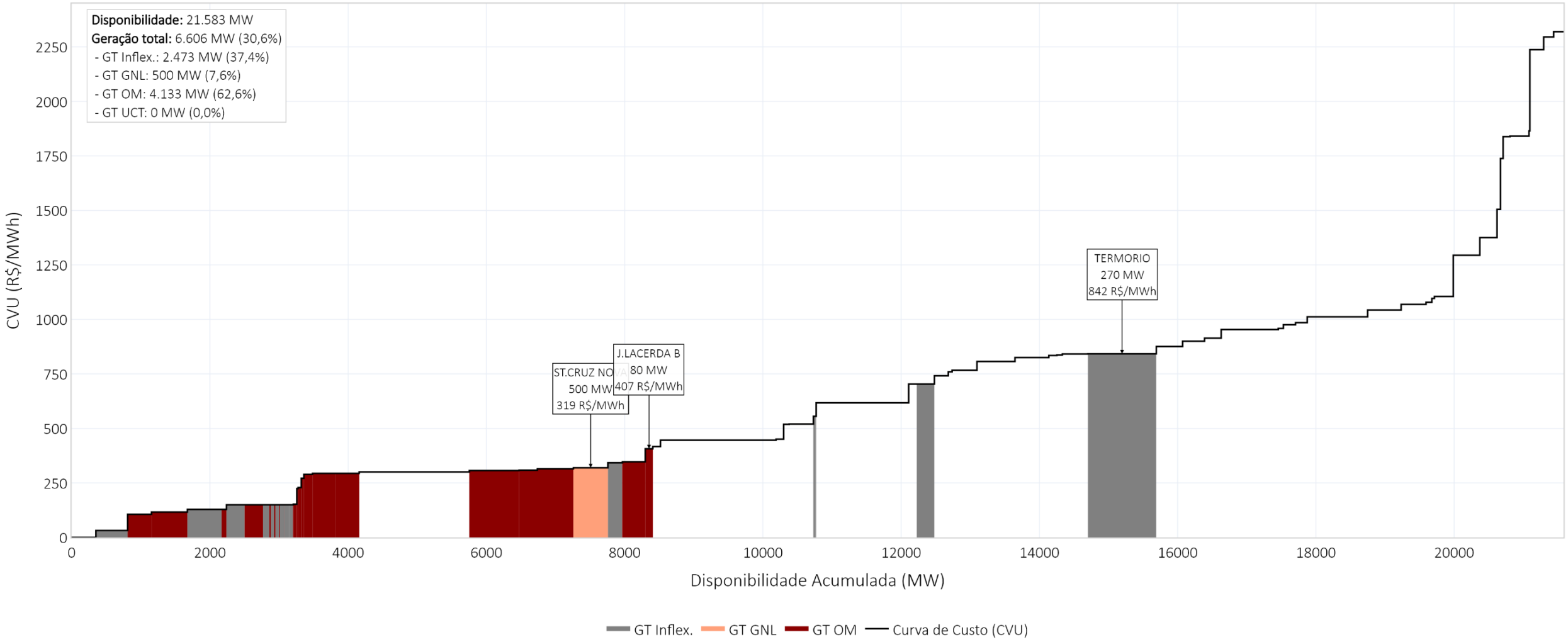
06/02/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

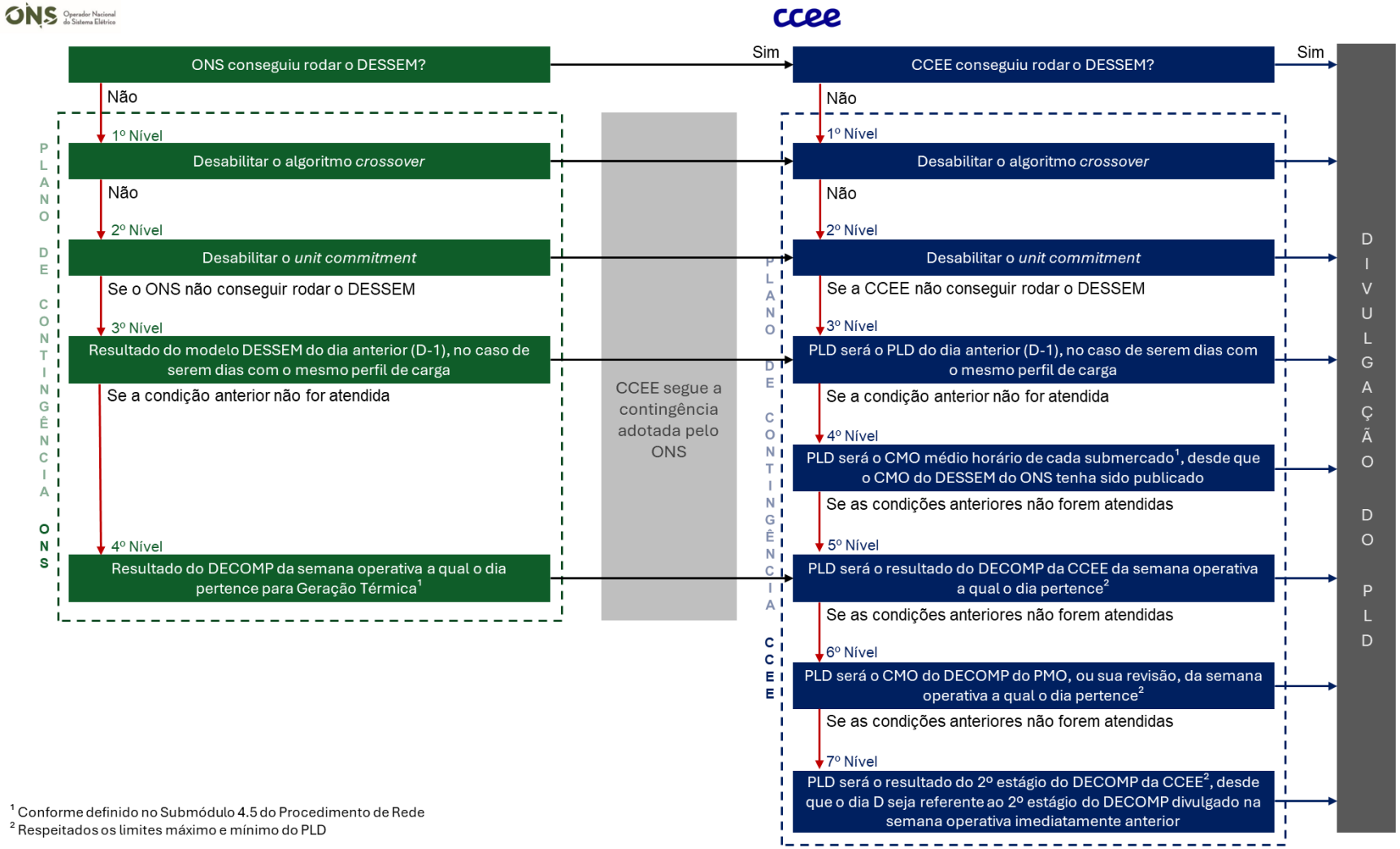
sumário

06/02/2026 - 19:30



contingências no cálculo do PLD

sumário



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

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

pmo de fevereiro - decomp da rv1

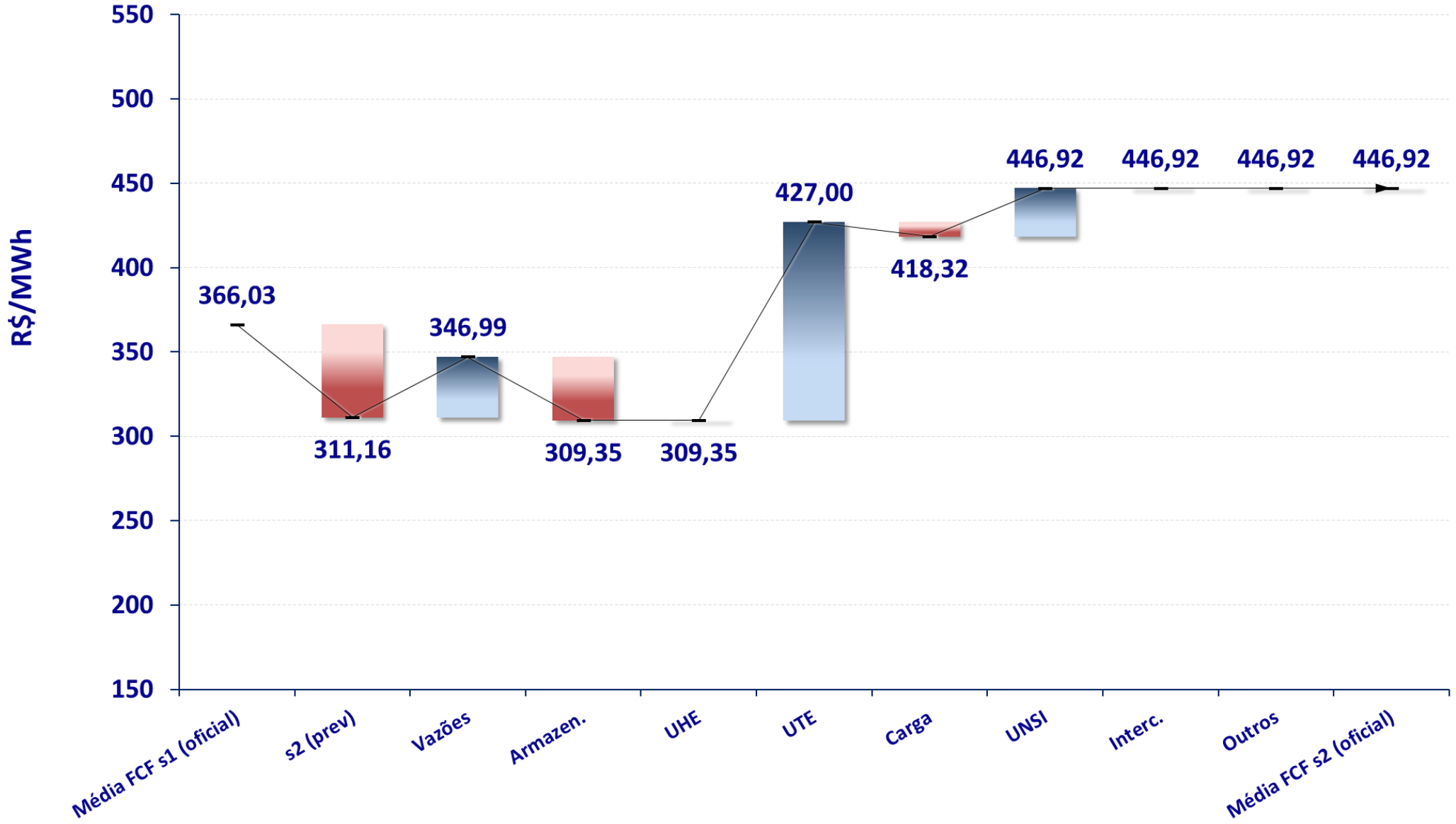
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 06/02/2026

decomposição da FCF do DECOMP – SE/S – rv1 de fevereiro

sumário

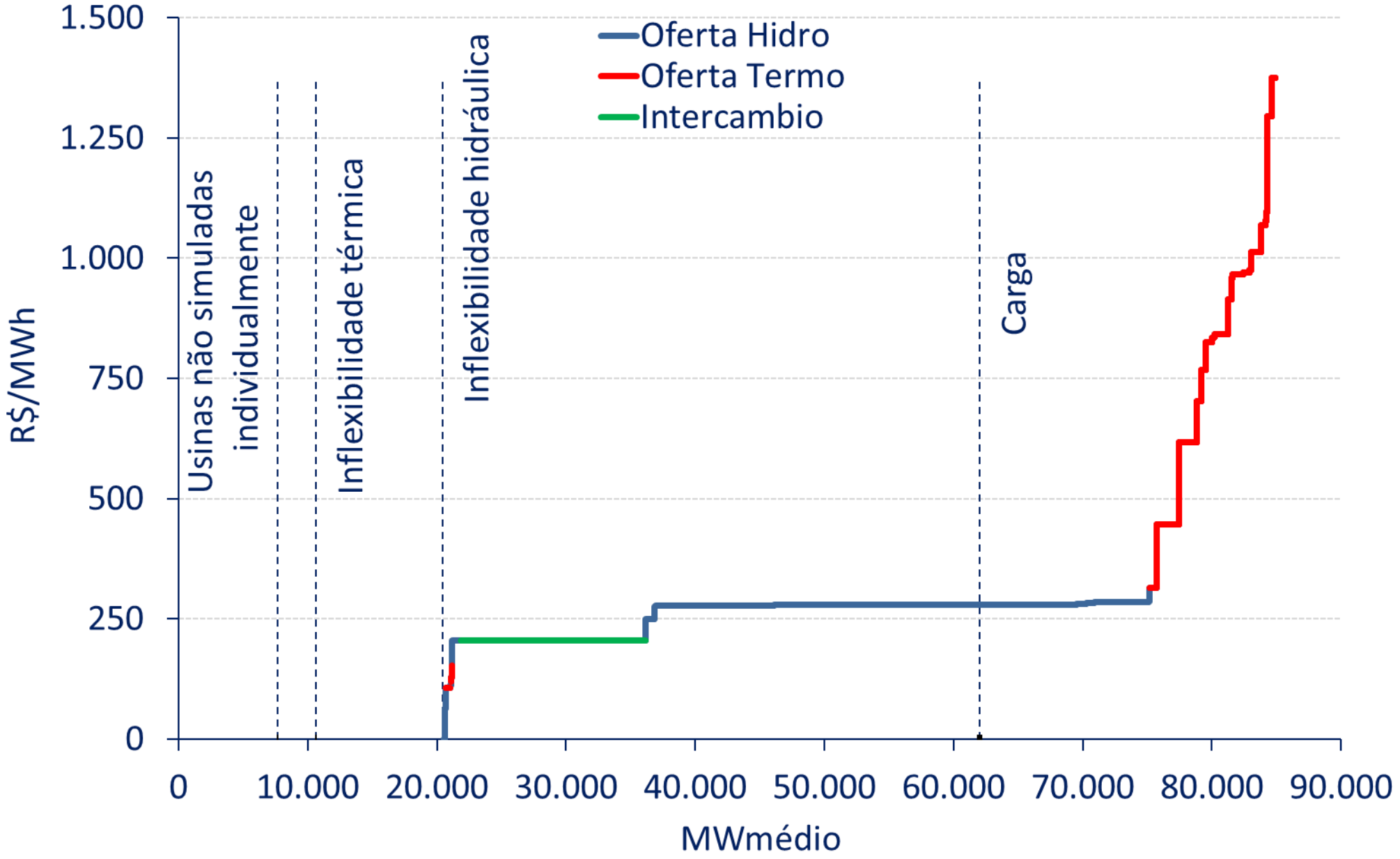
decomposição da FCF do DECOMP – NE/N – rv1 de fevereiro

sumário



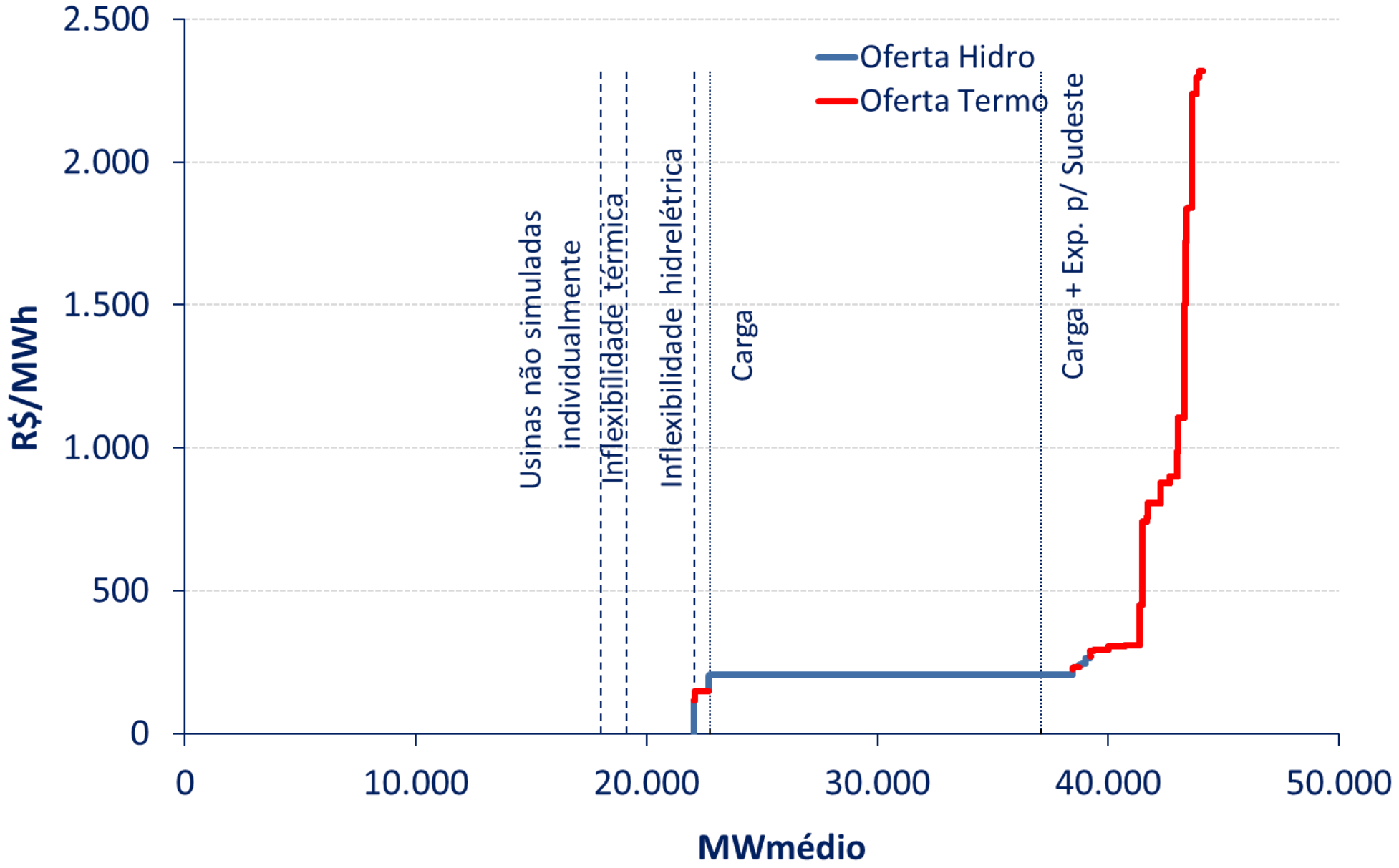
curva de oferta e demanda – SE/S – rv1 de fevereiro

sumário



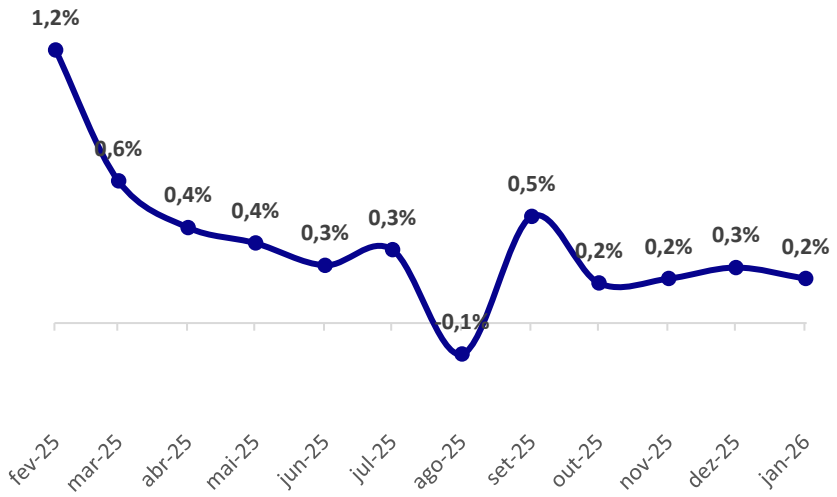
curva de oferta e demanda – NE/N – rv1 de fevereiro

sumário



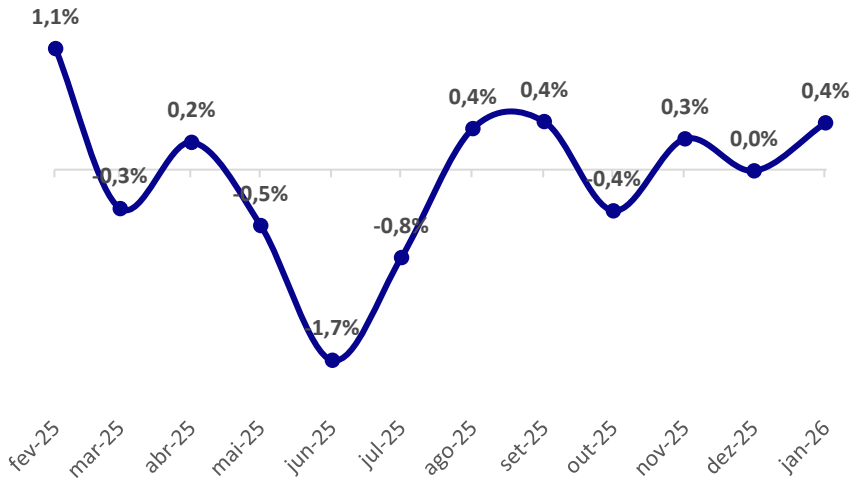
INDICADORES DE PREÇO

Variação mensal do IPCA 15



Grupo - IPCA 15	jan/26
1.Alimentação e bebidas	0,31%
2.Habitação	-0,26%
3.Artigos de residência	0,43%
4.Vestuário	0,28%
5.Transportes	-0,13%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,81%
7.Despesas pessoais	0,28%
8.Educação	0,05%
9.Comunicação	0,73%
Índice geral	0,20%

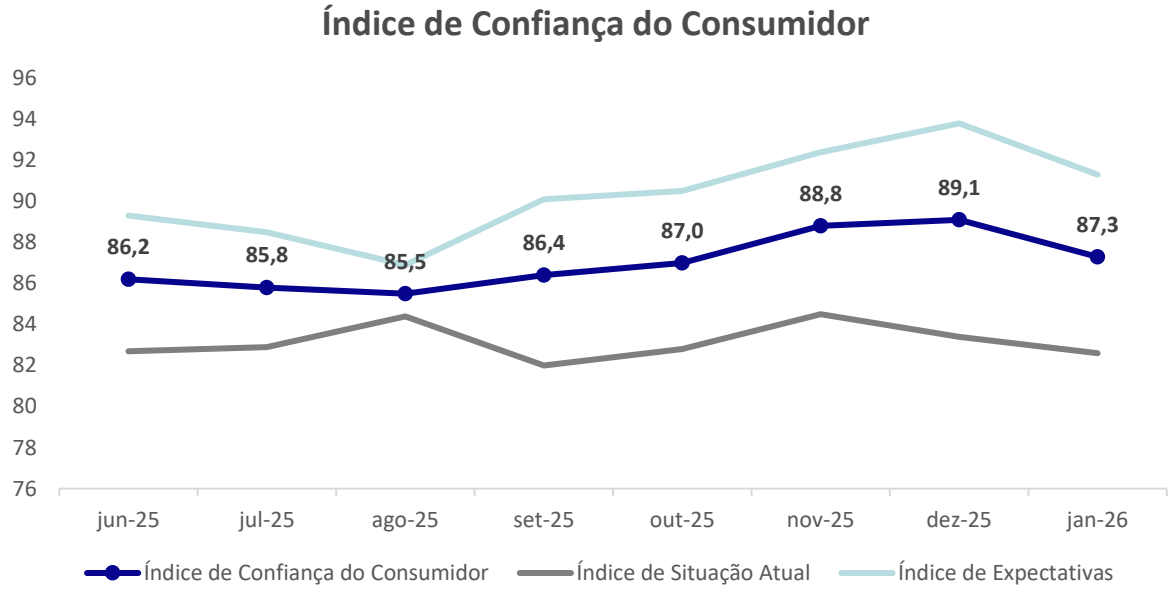
Varição mensal do IGP-M

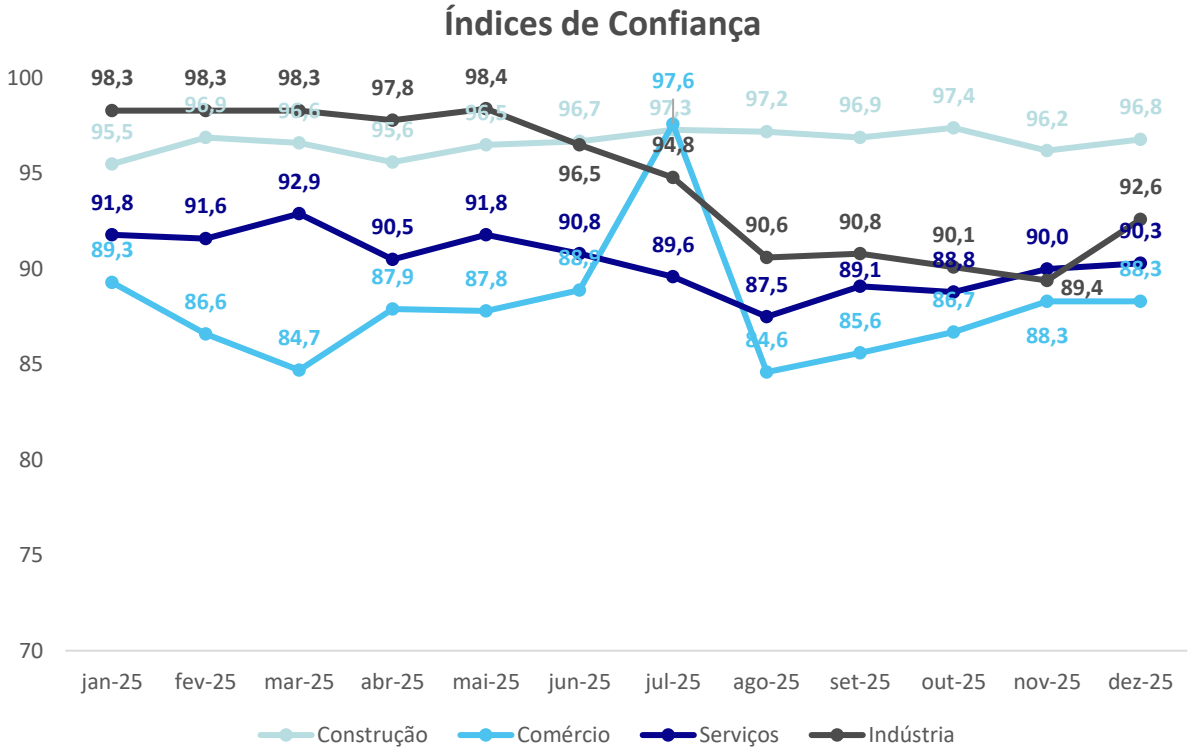


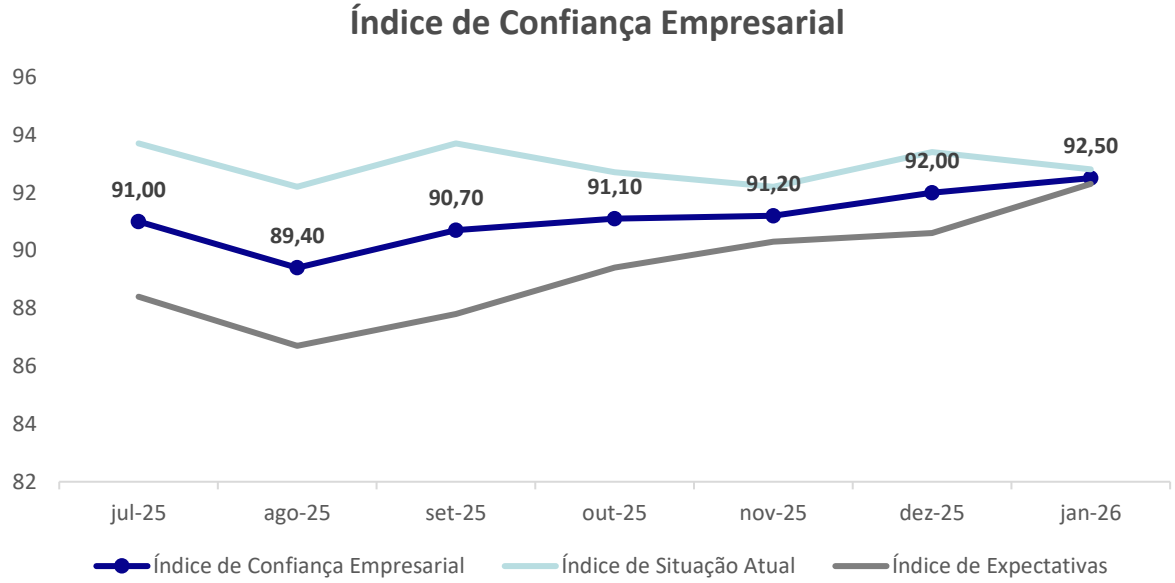
Índice	jan/26
IPA-M	0,34%
IPC-M	0,51%
INCC-M	0,63%
IGP-M	0,41%

Fontes: FGV, IBGE

ÍNDICES DE CONFIANÇA





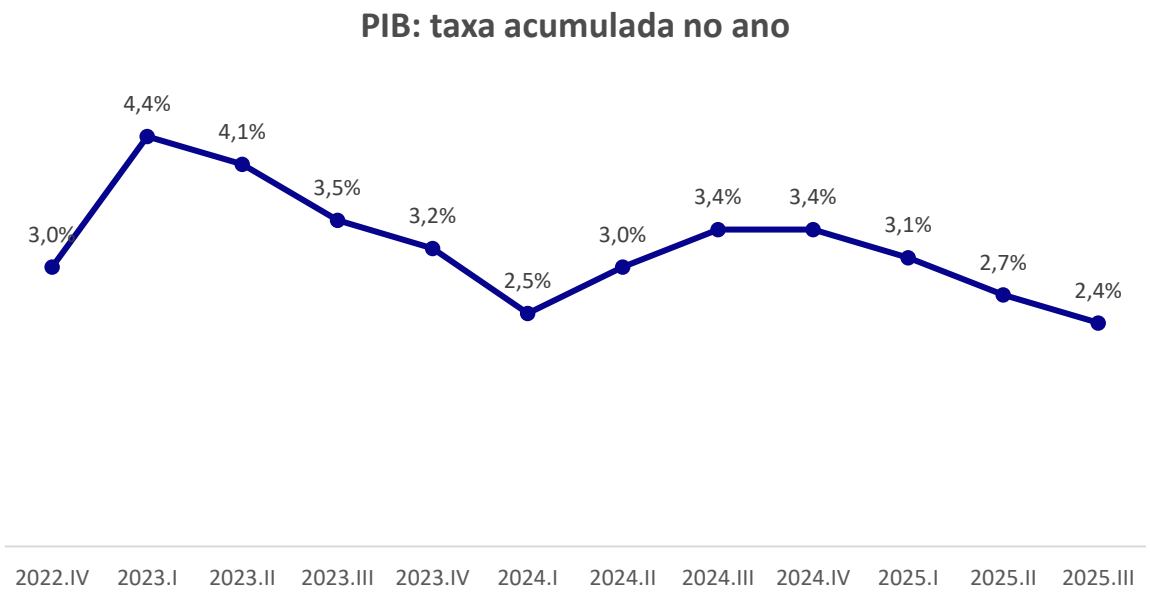


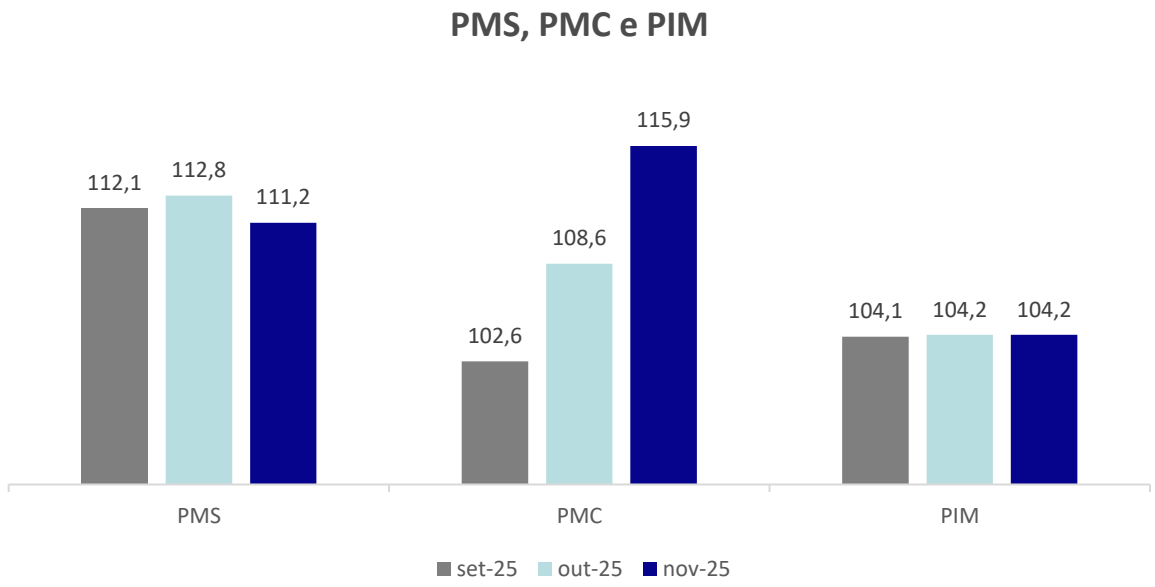
variação mensal

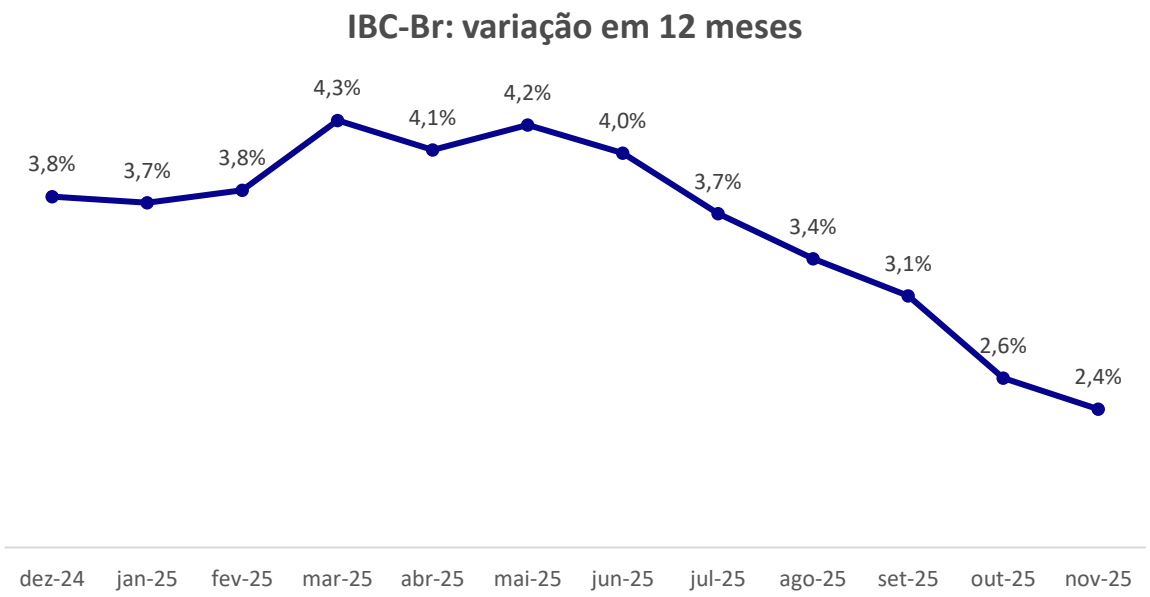
Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
dez-25	0,6 p.p.	0 p.p.	0,3 p.p.	3,2 p.p.

Fonte: IBGE

INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE





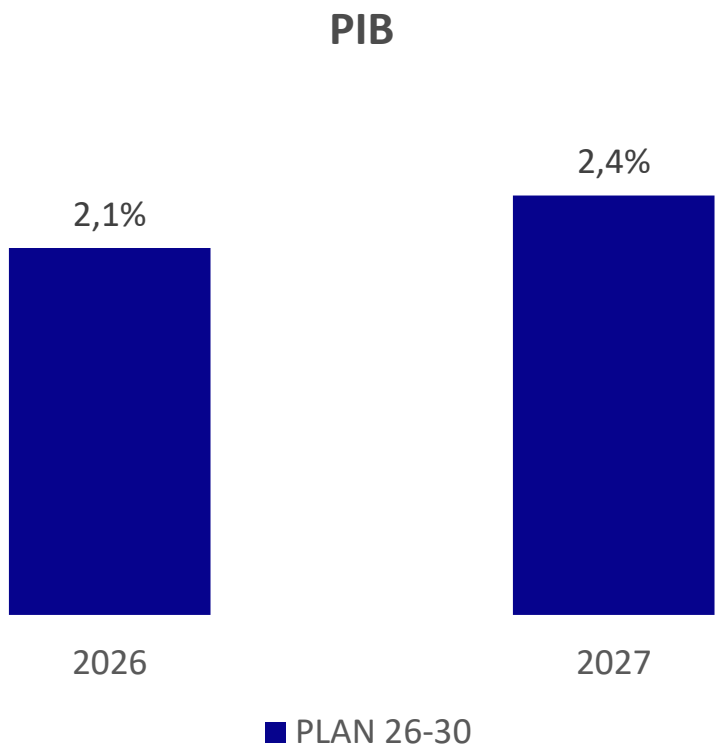


Fontes: Banco Central, IBGE

indicadores macroeconômicos - Brasil

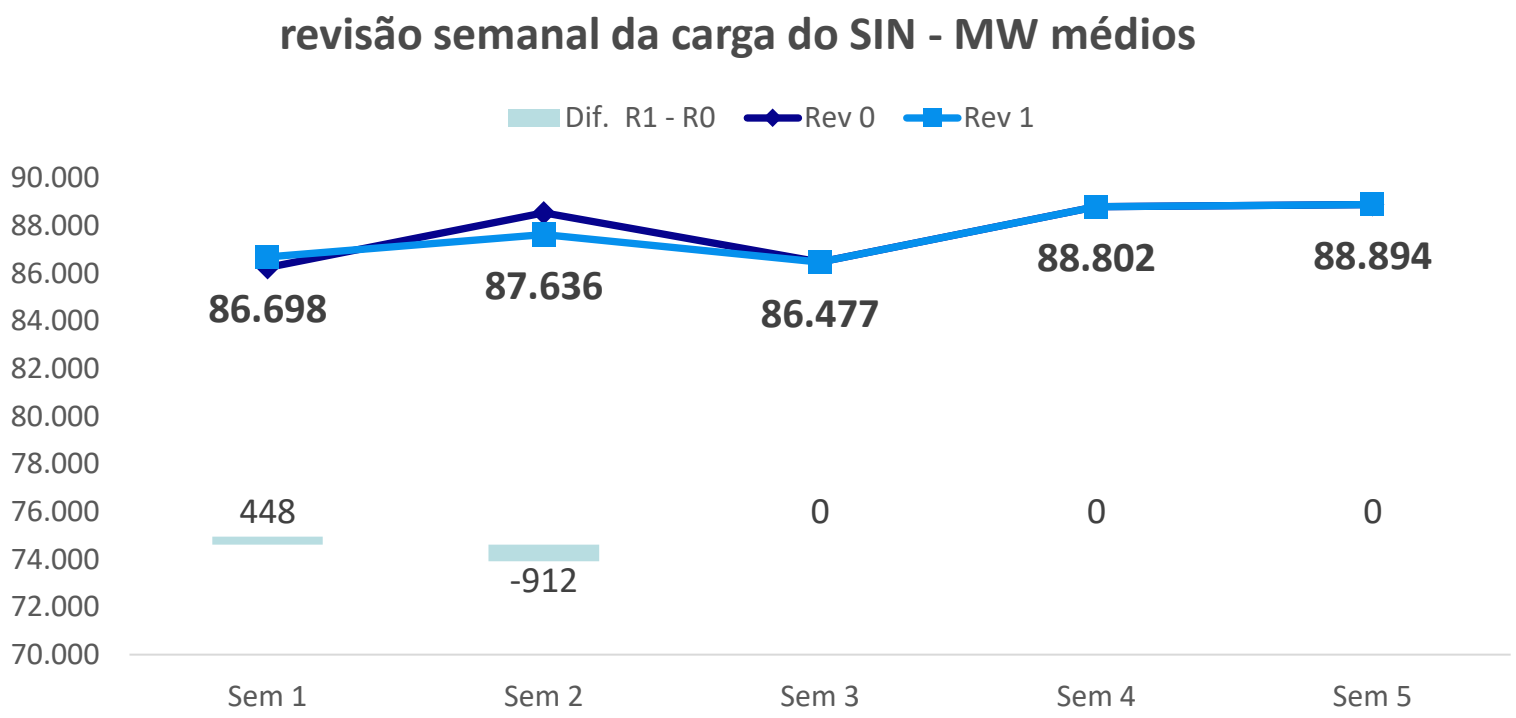
	2026	2027
PIB %	1,80	1,80
Câmbio R$/US$	5,50	5,50
Selic %	12,25	10,50
IPCA %	3,99	3,80

Boletim Focus 30/01/2026



Fonte: Banco Central

ACOMPANHAMENTO DA CARGA

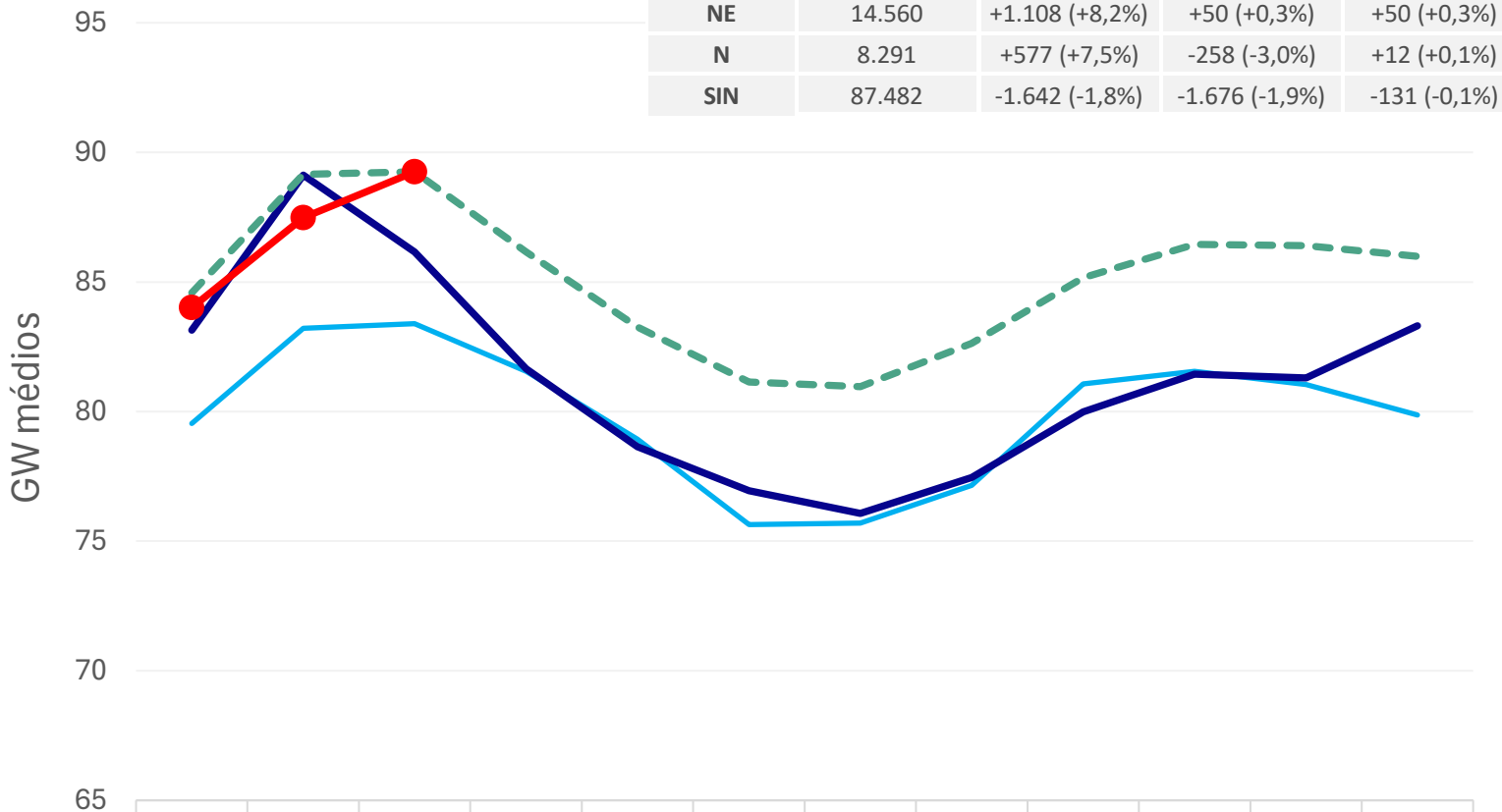


SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	SIN
RV0	86.250	88.548	86.477	88.802	88.894	87.613
RV1	86.698	87.636	86.477	88.802	88.894	87.482

ACOMPANHAMENTO DA CARGA

Carga PMO Fevereiro: Variações (MWm e %) ante

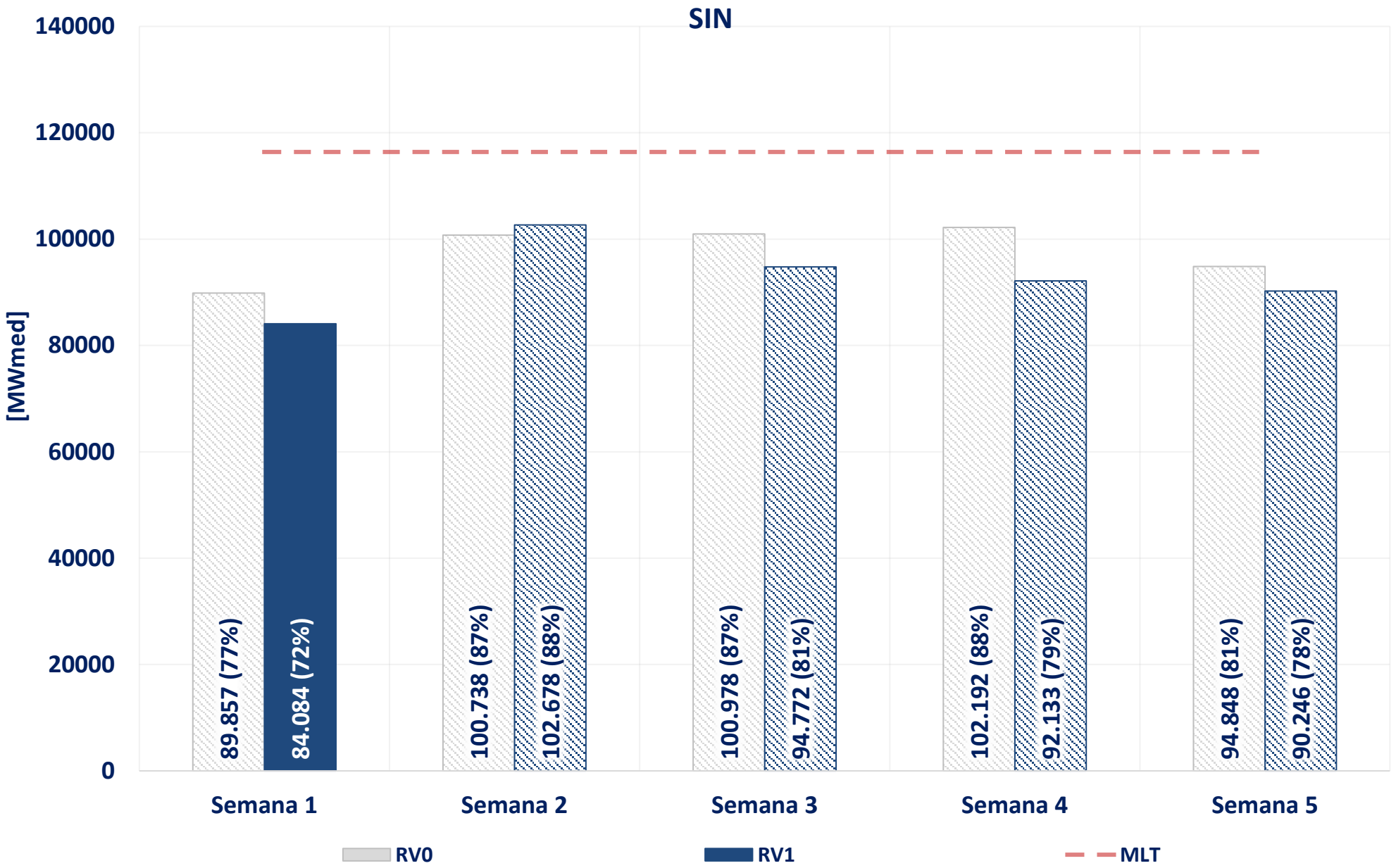
	Rev. 1	fev/25	PLAN	PMO
SE/CO	48.582	-2.575 (-5,0%)	-1.668 (-3,3%)	-393 (-0,8%)
S	16.048	-752 (-4,5%)	+199 (+1,3%)	+199 (+1,3%)
NE	14.560	+1.108 (+8,2%)	+50 (+0,3%)	+50 (+0,3%)
N	8.291	+577 (+7,5%)	-258 (-3,0%)	+12 (+0,1%)
SIN	87.482	-1.642 (-1,8%)	-1.676 (-1,9%)	-131 (-0,1%)



	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2024	79,5	83,2	83,4	81,6	78,9	75,6	75,7	77,1	81,1	81,6	81,0	79,9
2025	83,1	89,1	86,2	81,7	78,6	77,0	76,1	77,5	80,0	81,4	81,3	83,3
PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
PMO Fev/26	84,0	87,5	89,3									
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC	-0,6	-1,7	0,0									

acompanhamento da energia natural afluente – rv1 de fevereiro

sumário

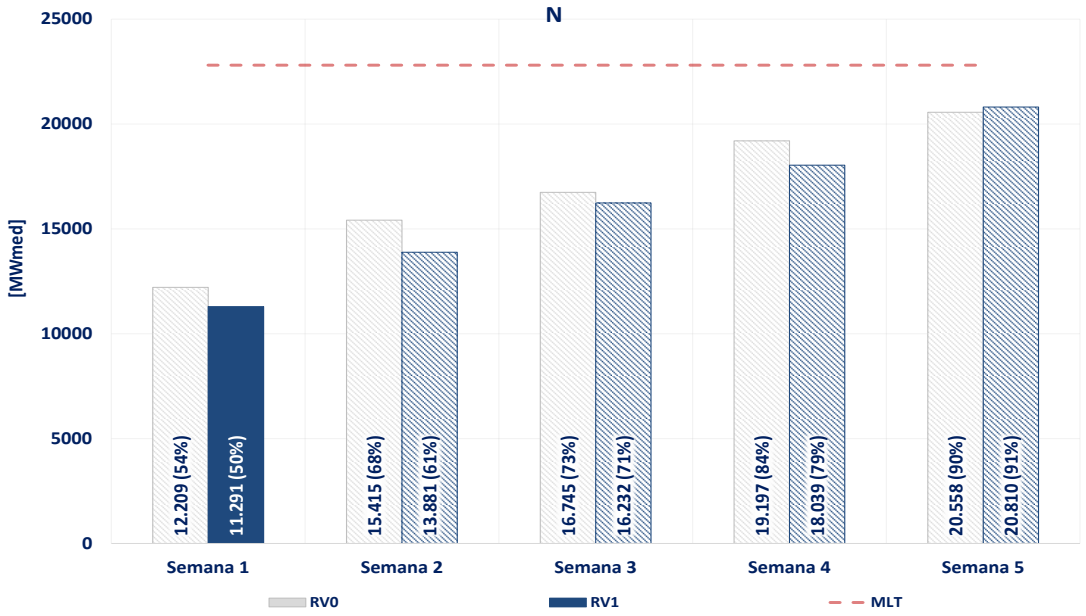


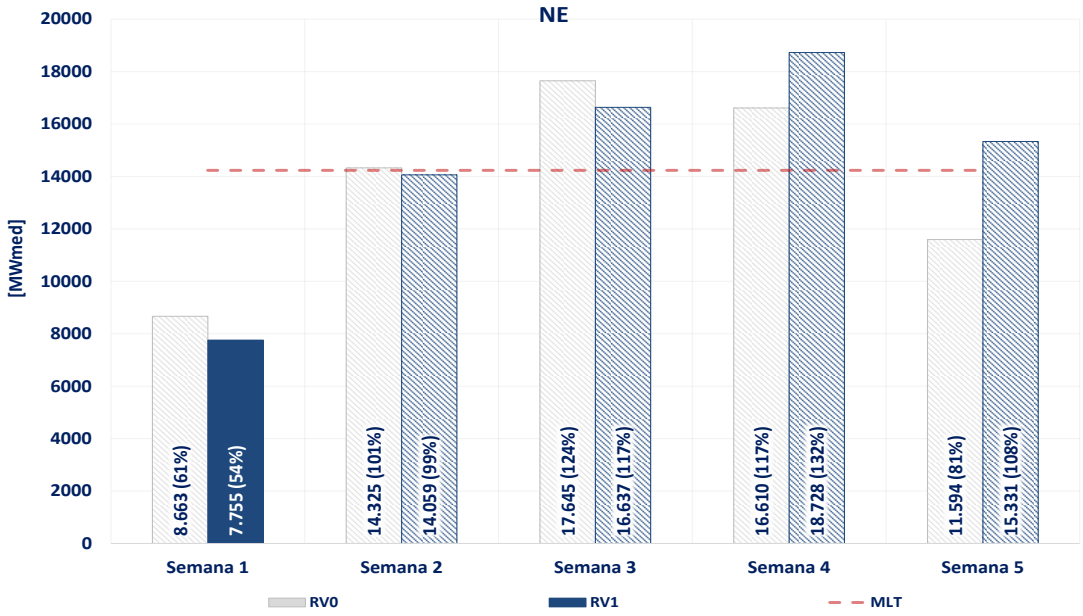
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

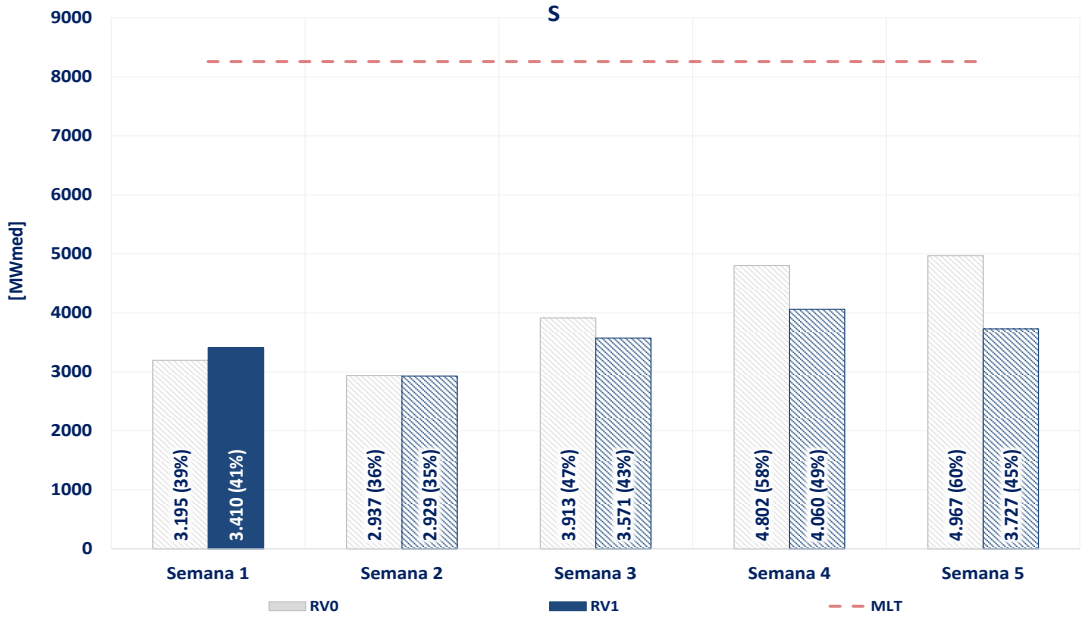
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

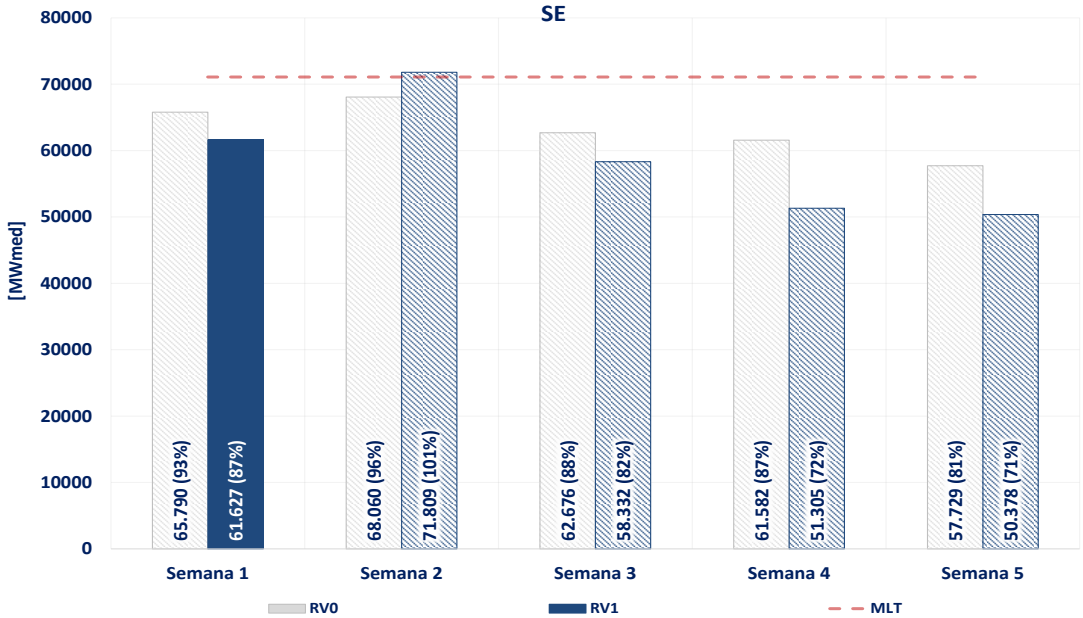
acompanhamento da energia natural afluente – rv1 de fevereiro

sumário







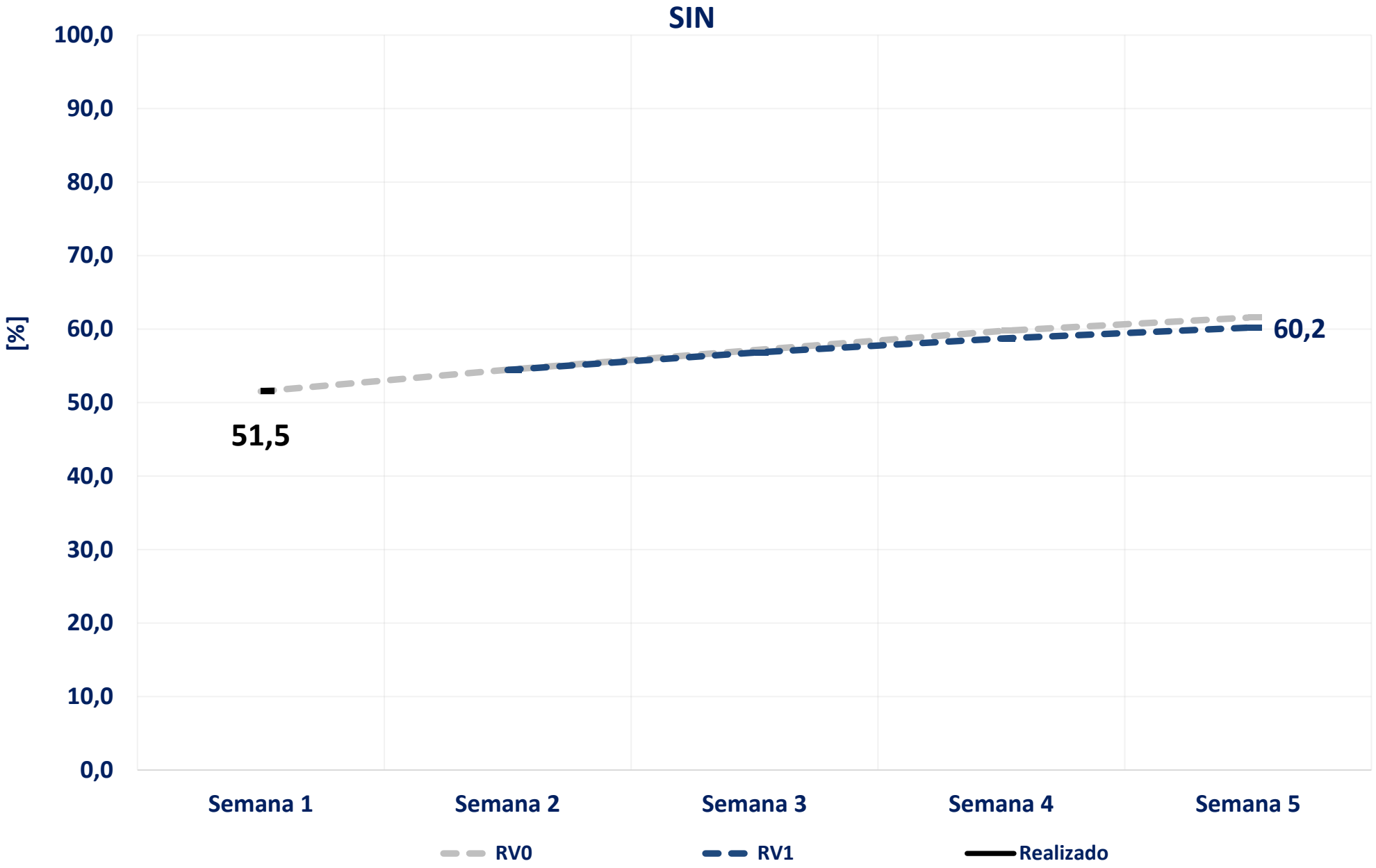


Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

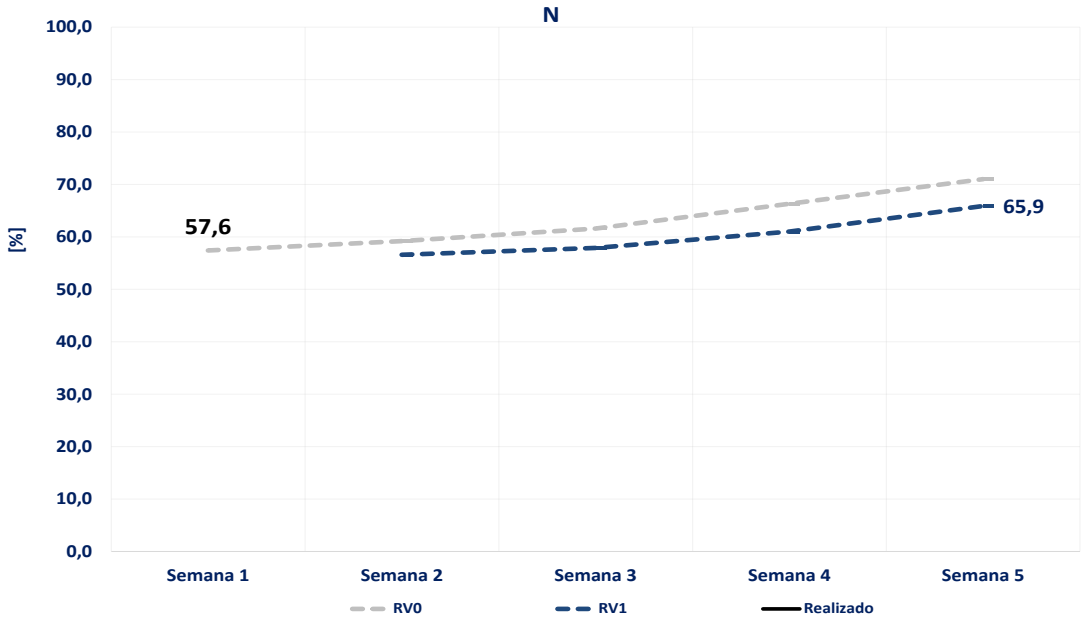
acompanhamento da energia armazenada – rv1 de fevereiro

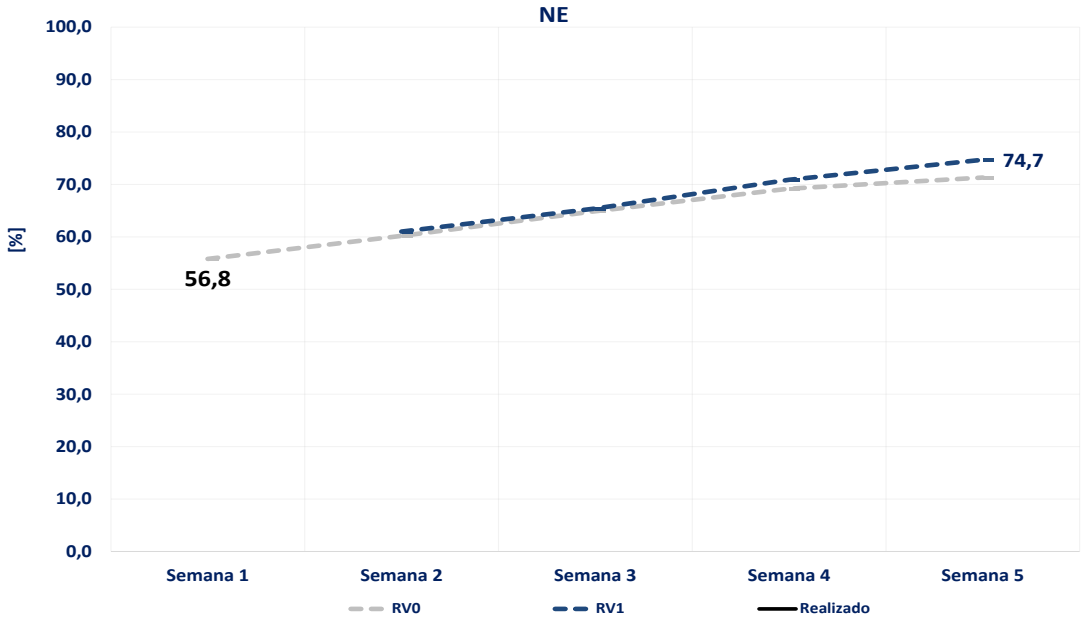
sumário

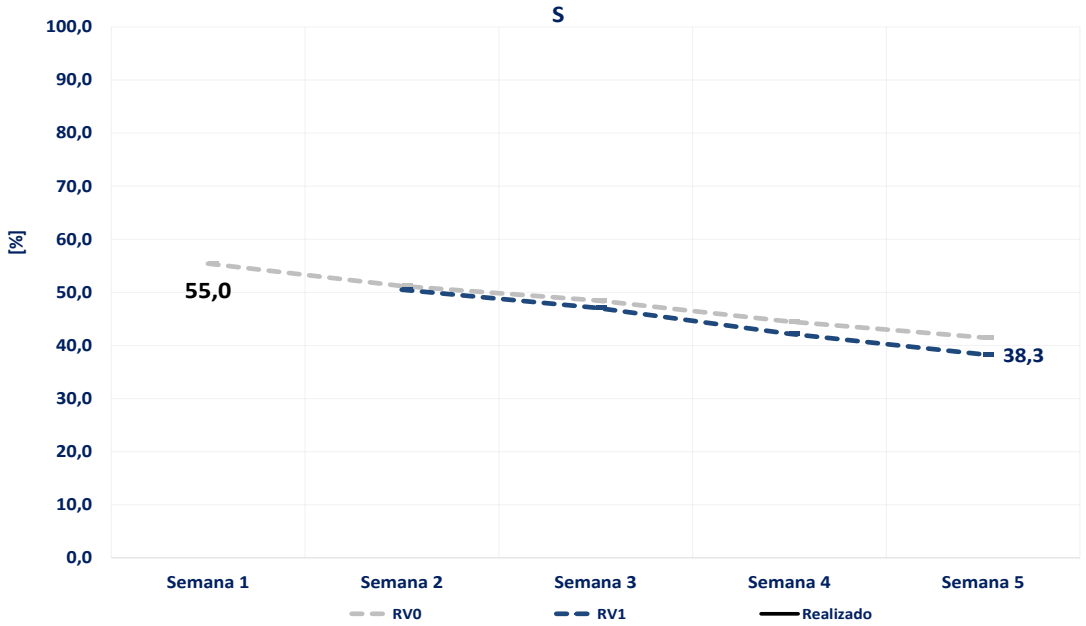


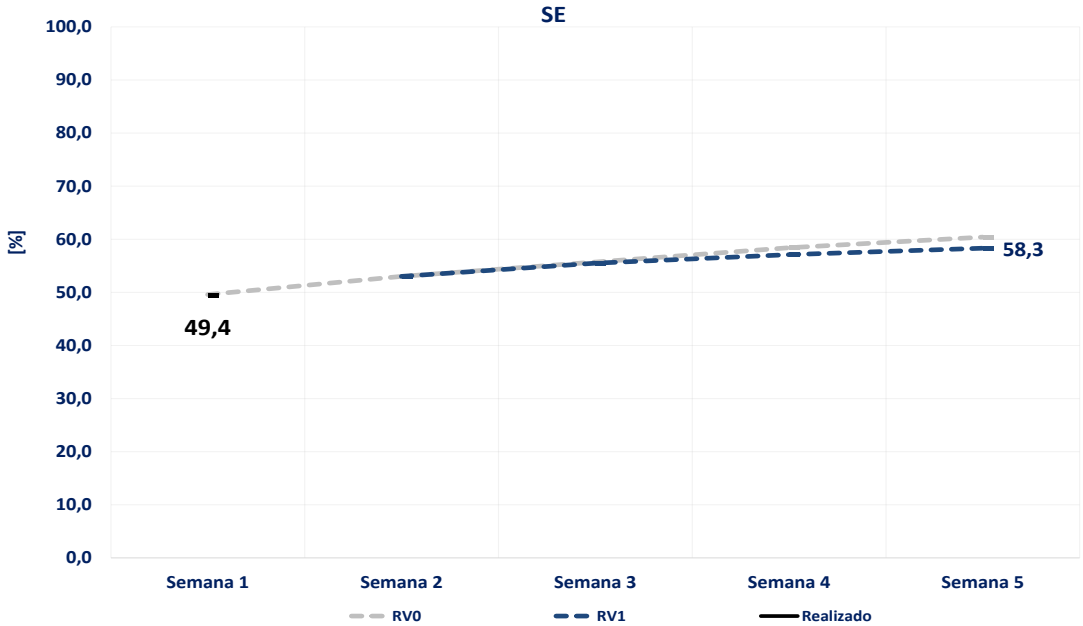
acompanhamento da energia armazenada – rv1 de fevereiro

sumário



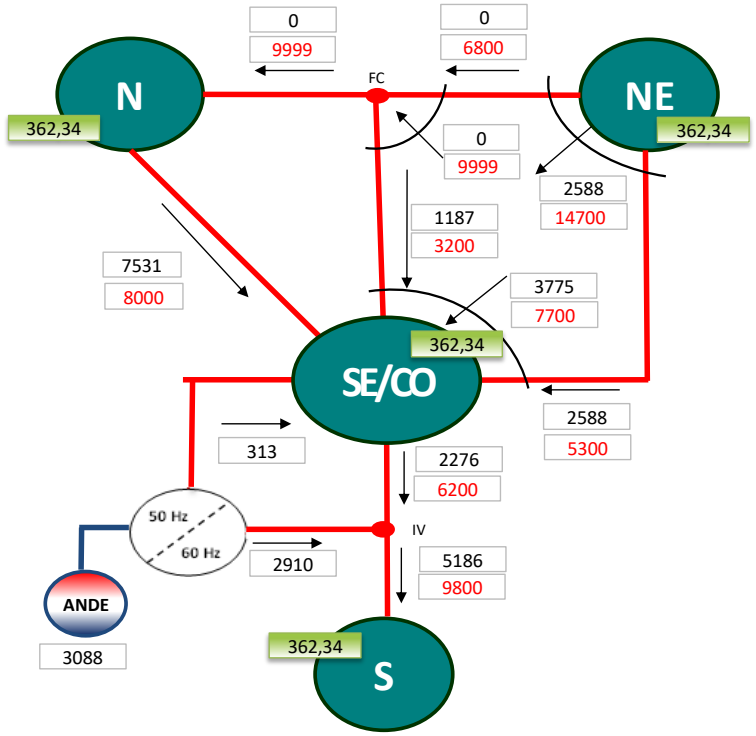




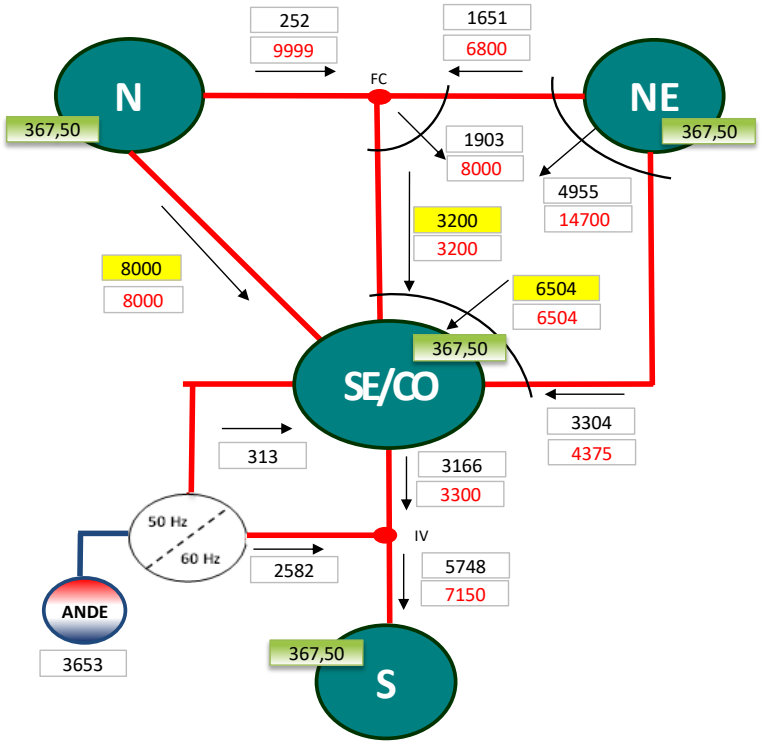


acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv1 de fevereiro

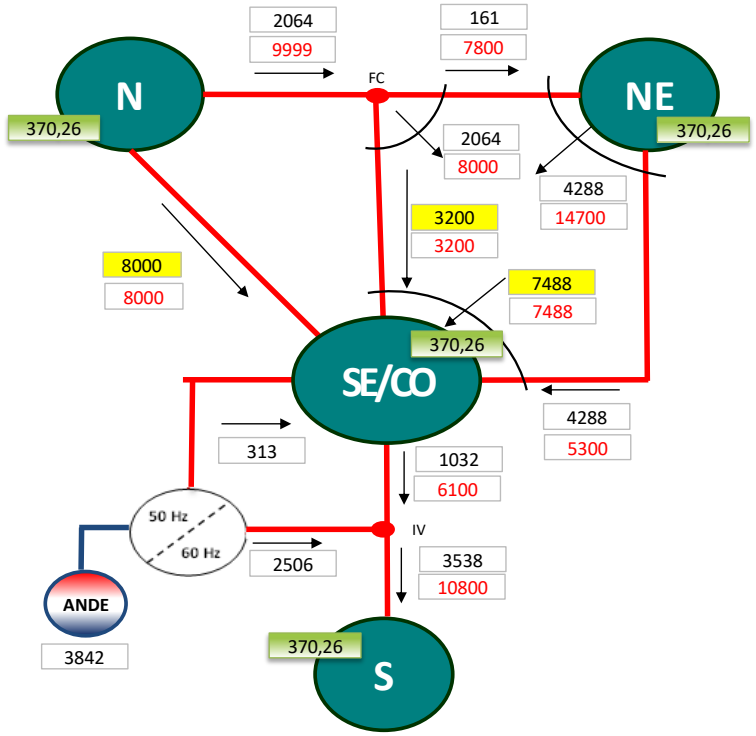
sumário



carga leve (oficial)



carga média (oficial)

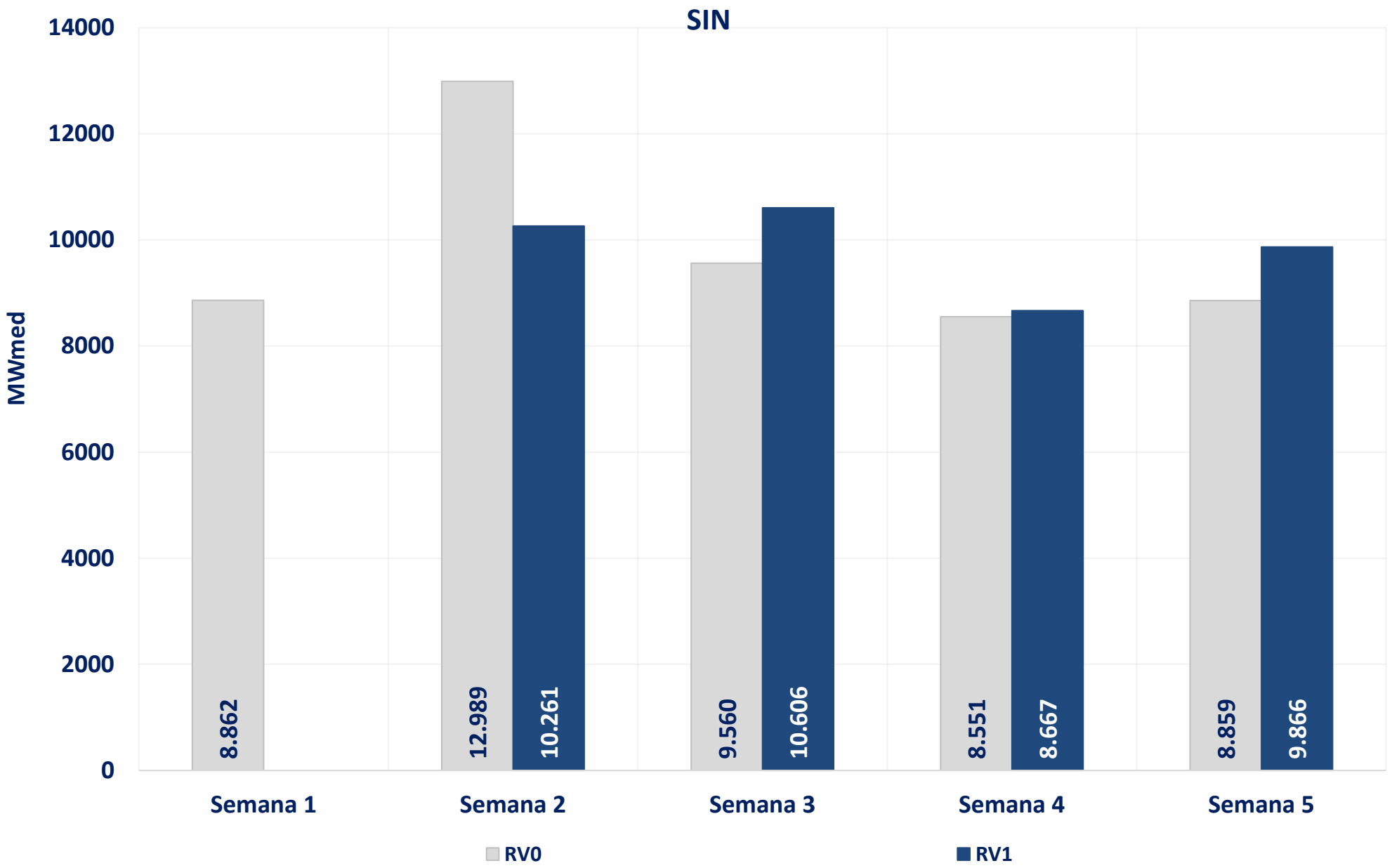


carga pesada (oficial)

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 – rv1 de fevereiro

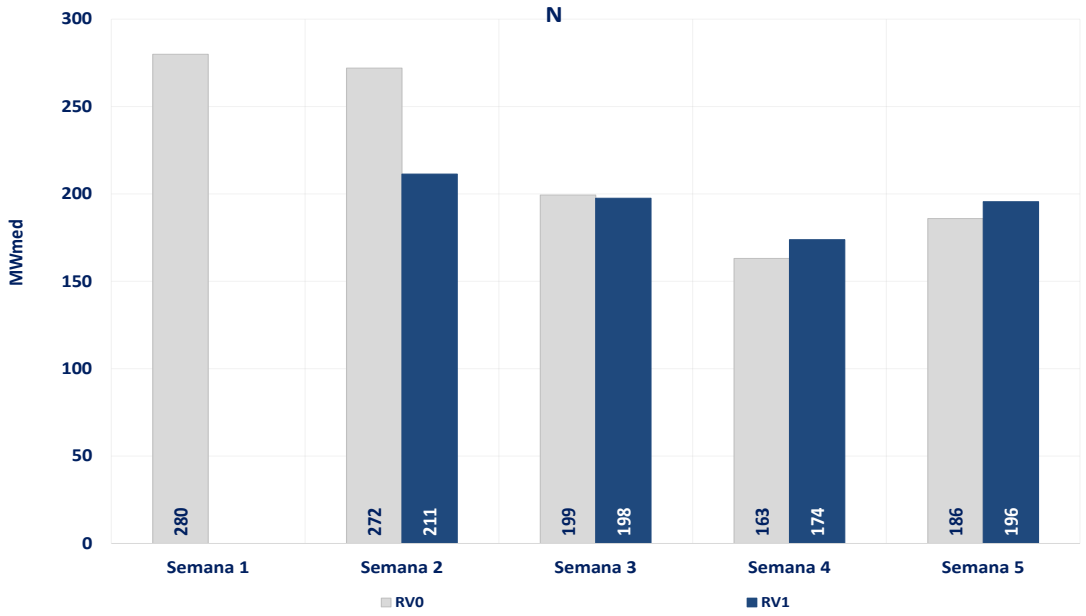
sumário

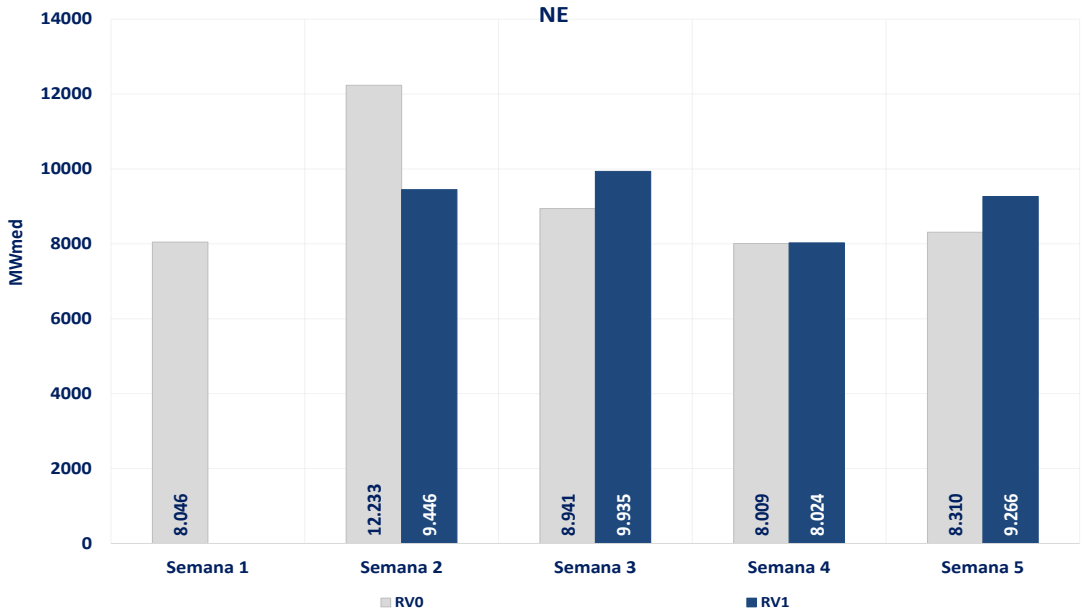


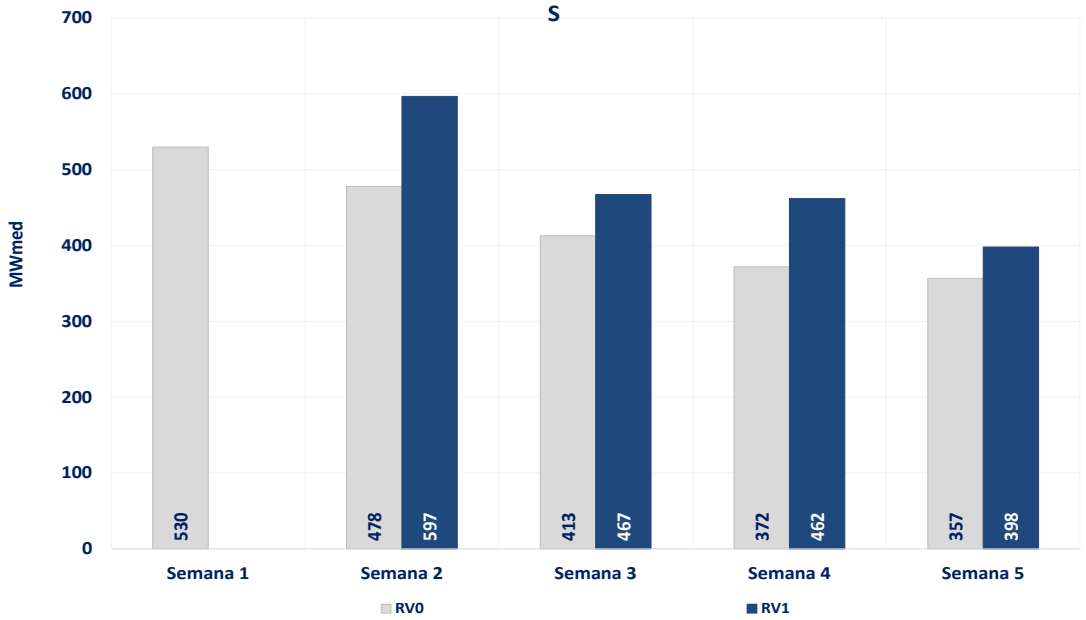
Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

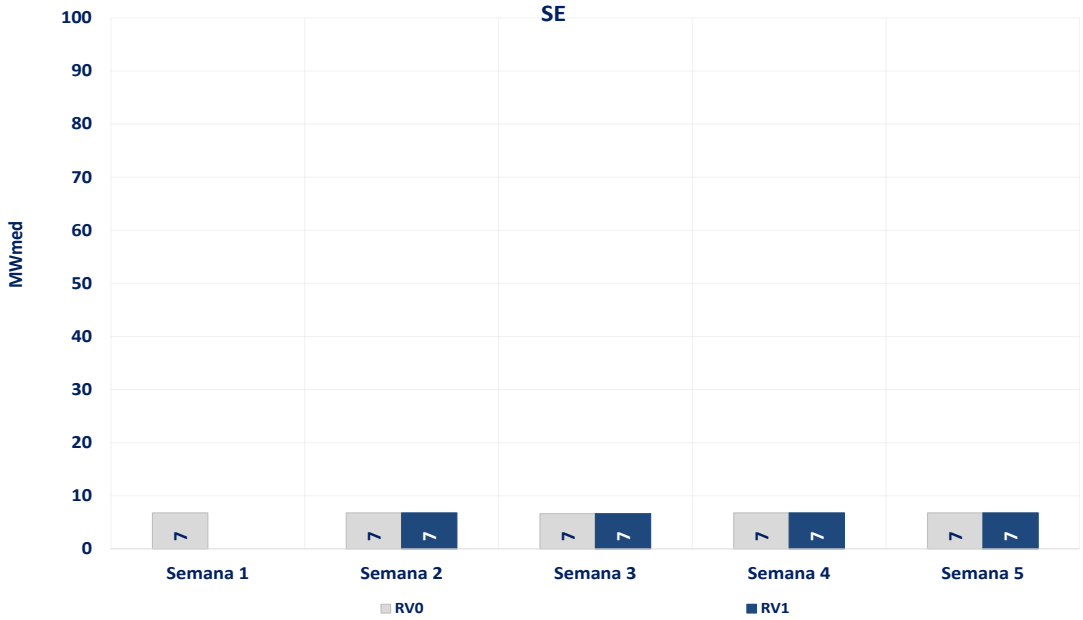
acompanhamento da geração eólica – rv1 de fevereiro

sumário





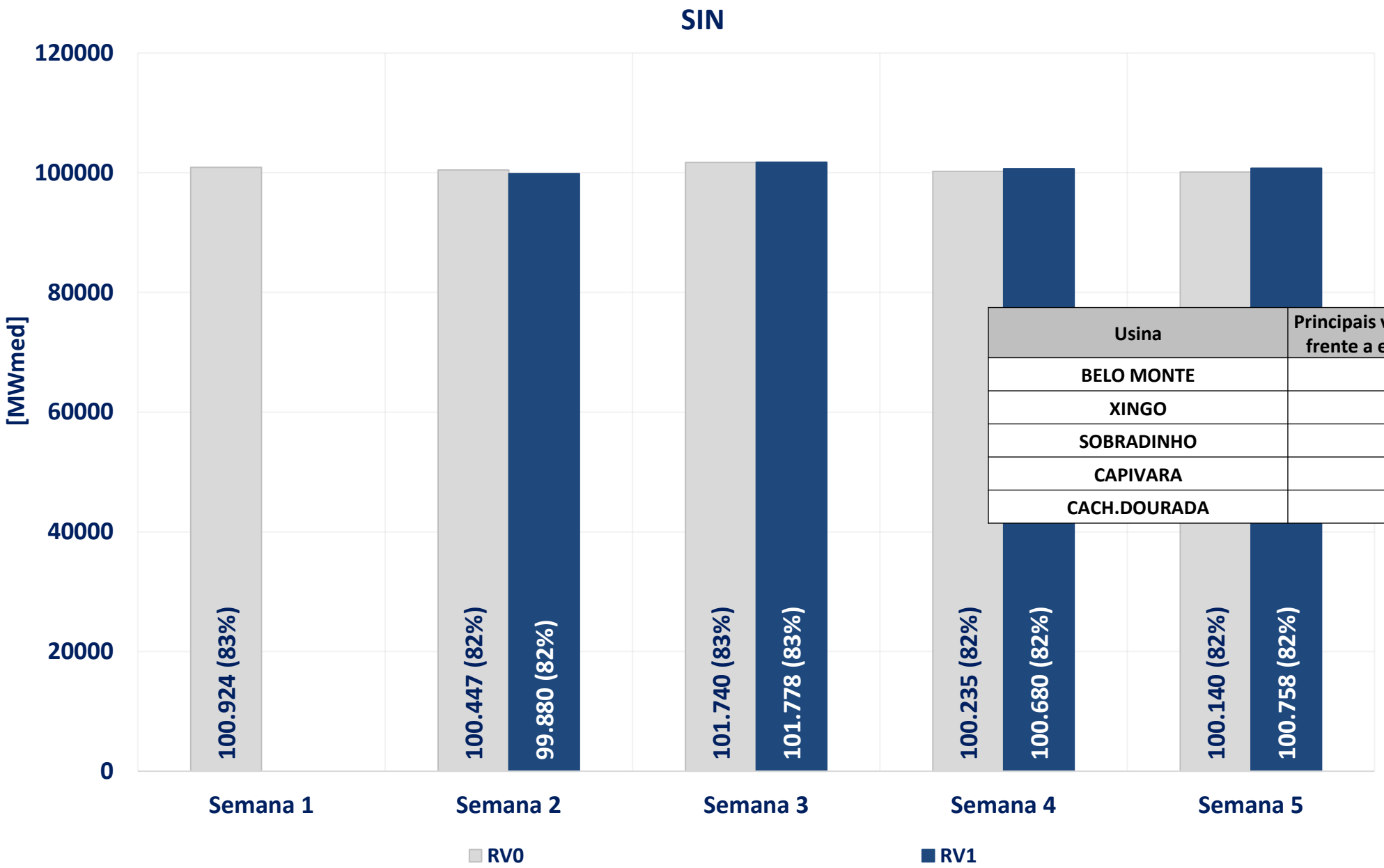




Fontes: Dados de geração operada (oper_parque_eolico.csv)

acompanhamento da disponibilidade hidráulica – rv1 de fevereiro

sumário



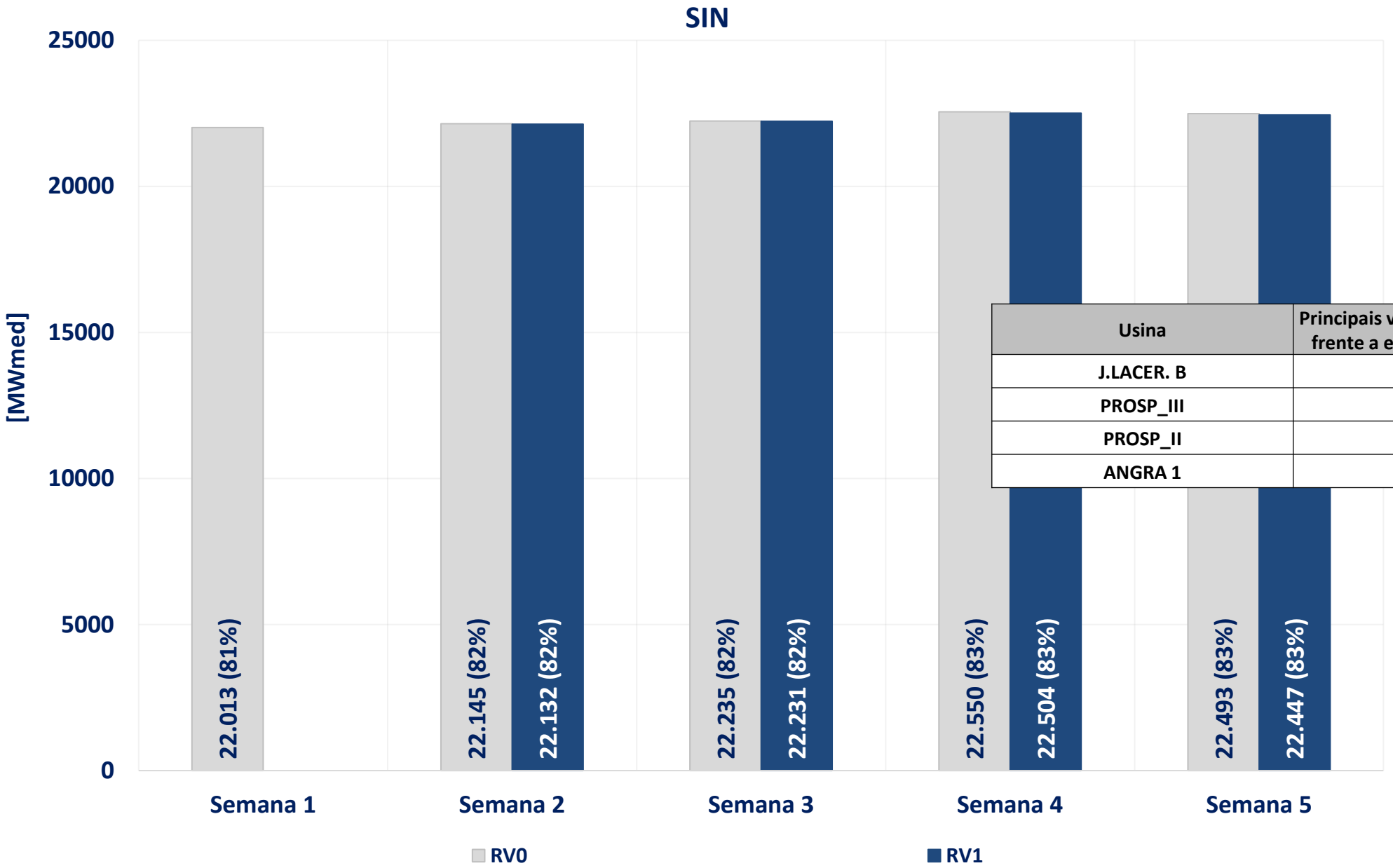
Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV1
BELO MONTE	-1199
XINGO	351
SOBRADINHO	117
CAPIVARA	109
CACH.DOURADA	84

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

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

acompanhamento da disponibilidade térmica – rv1 de fevereiro

sumário



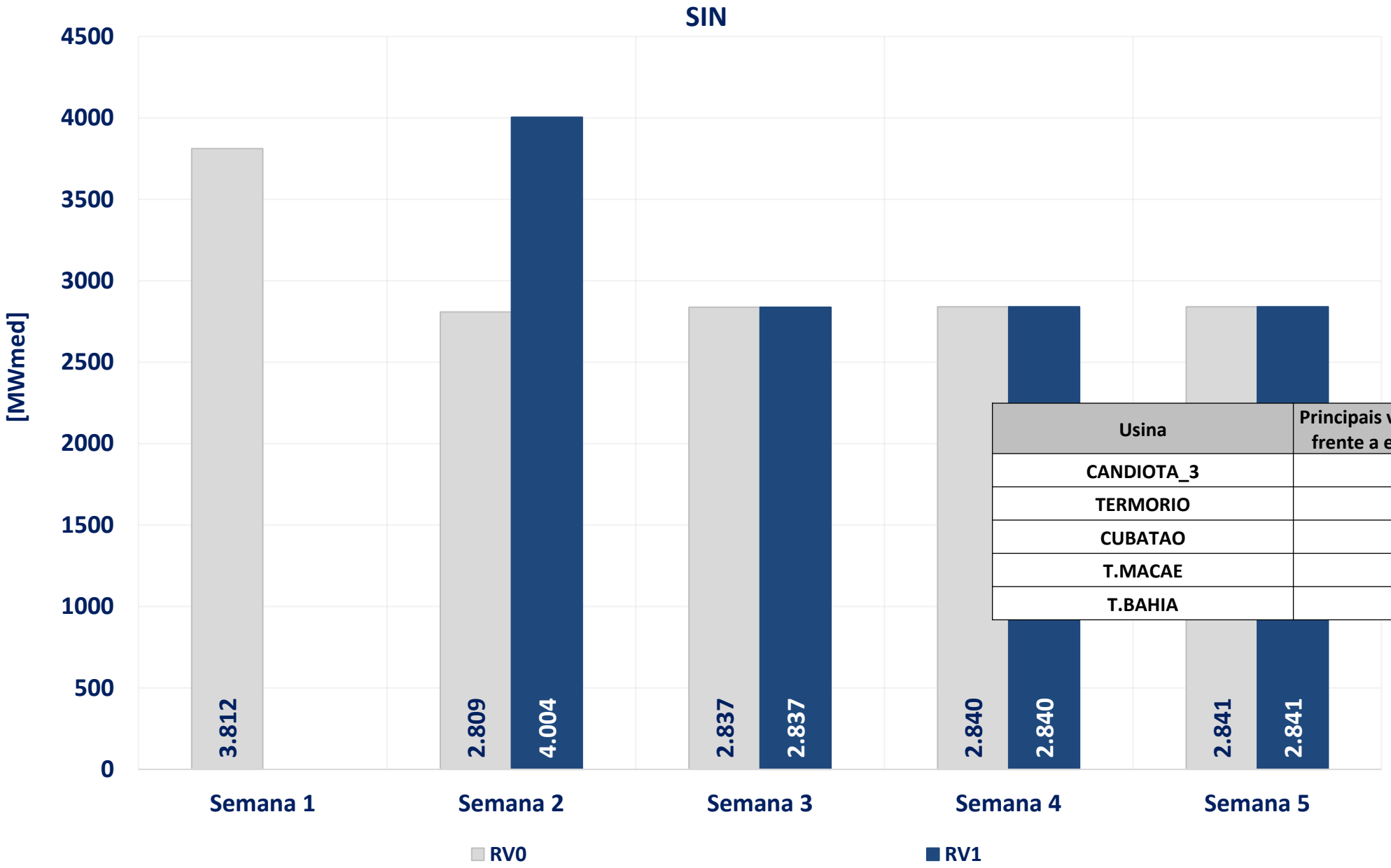
Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV1
J.LACER. B	-16
PROSP_III	1
PROSP_II	1
ANGRA 1	0

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

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

acompanhamento da inflexibilidade térmica – rv1 de fevereiro

sumário

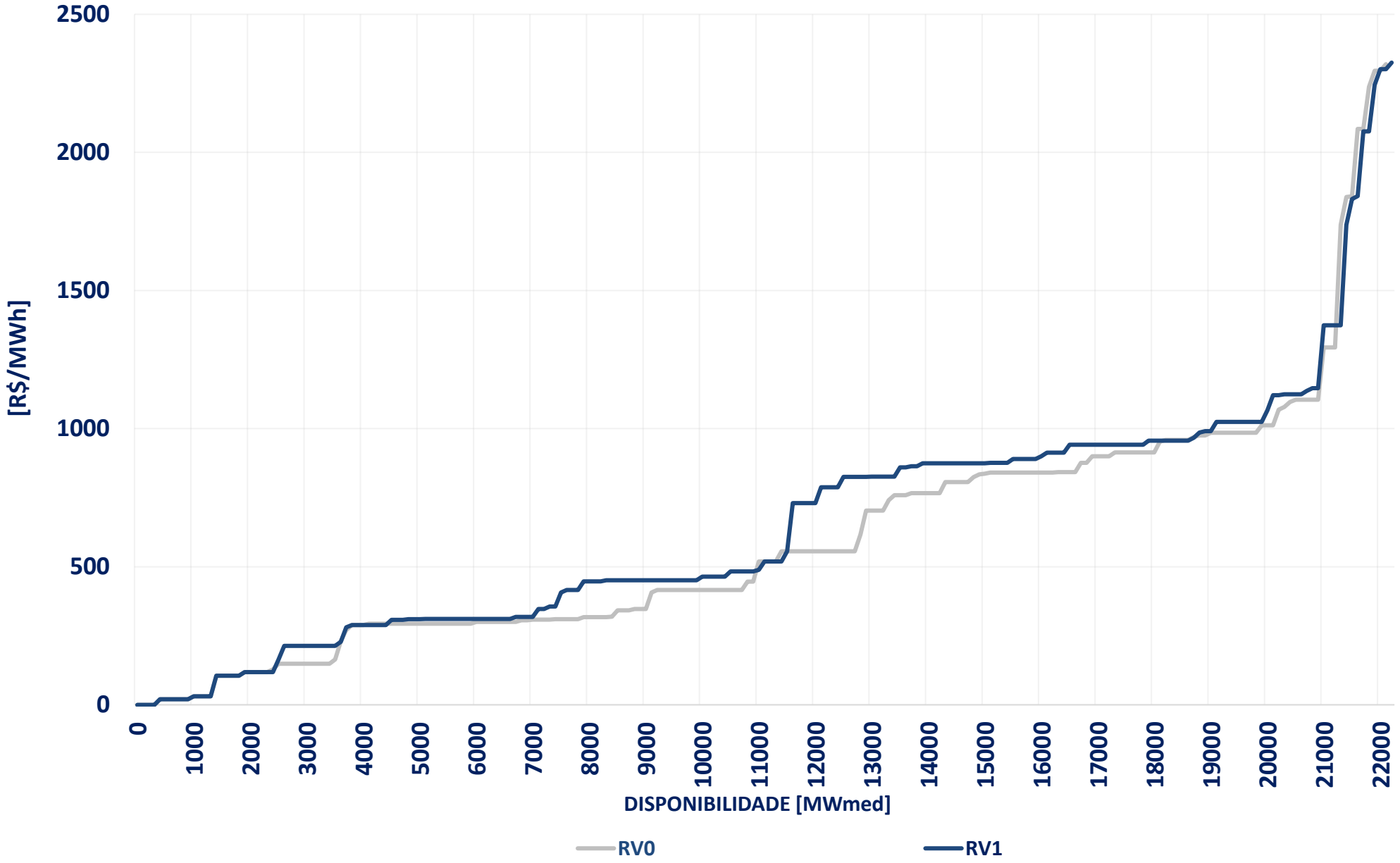


Usina	Principais variações [MWmed] frente a expectativa da RV1
CANDIOTA_3	330
TERMORIO	300
CUBATAO	205
T.MACAE	151
T.BAHIA	95

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

acompanhamento da pilha térmica – rv1 de fevereiro

sumário



declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv1 de fevereiro

sumário

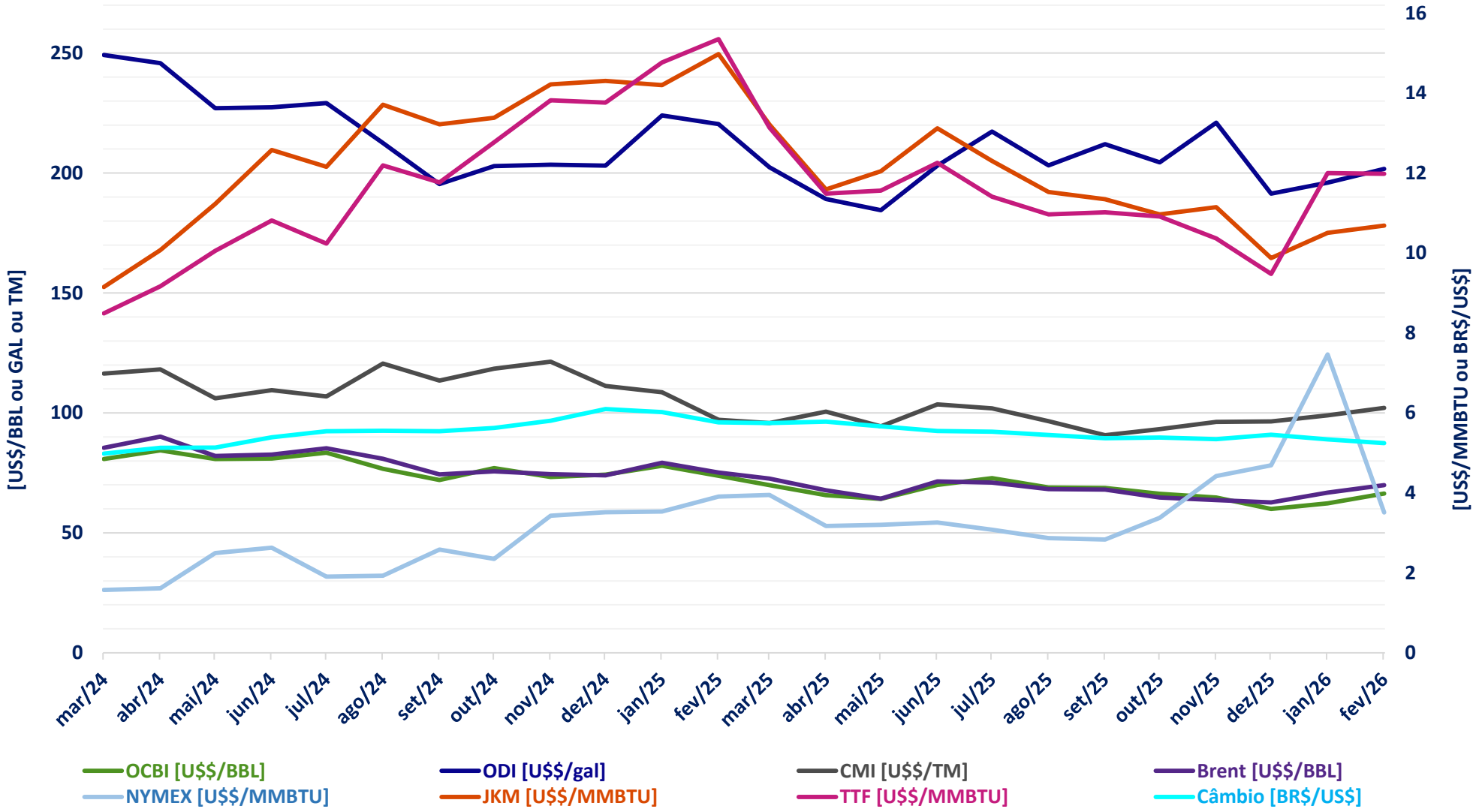
A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência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

Nº	Nome	CVU Declarado	CVU Original	Variação
60	NORTEFLU	966,92	1035,52	69 R$/MWh (-7%)
48	ARAUCARIA	900	1070,51	171 R$/MWh (-16%)

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de fevereiro

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	6,6%	2,9%	3,1%	4,6%	-53,0%	1,7%	-0,1%	-1,8%



Comparativo entre dados de janeiro e fevereiro, obtidos em 06/02/2026, com impacto no reajuste do mês março, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

comentários gerais – rv1 de fevereiro

sumário

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -5,9% (-4983 MWmed), indo de 85% a 80% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 14,3% (12821 MWmed), indo de 77% a 88% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -1,8% (2,9 p.p), indo de 59,8% a 58,7%

A eólica para o SIN apresentou variação de 15,8% (1399 MWmed), indo de 8862 a 10261 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -1,0% (-1044 MWmed), indo de 100924 a 99880 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 0,5% (119 MWmed), indo de 22013 a 22132 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 5,0% (192 MWmed), indo de 3812 a 4004 MWmed

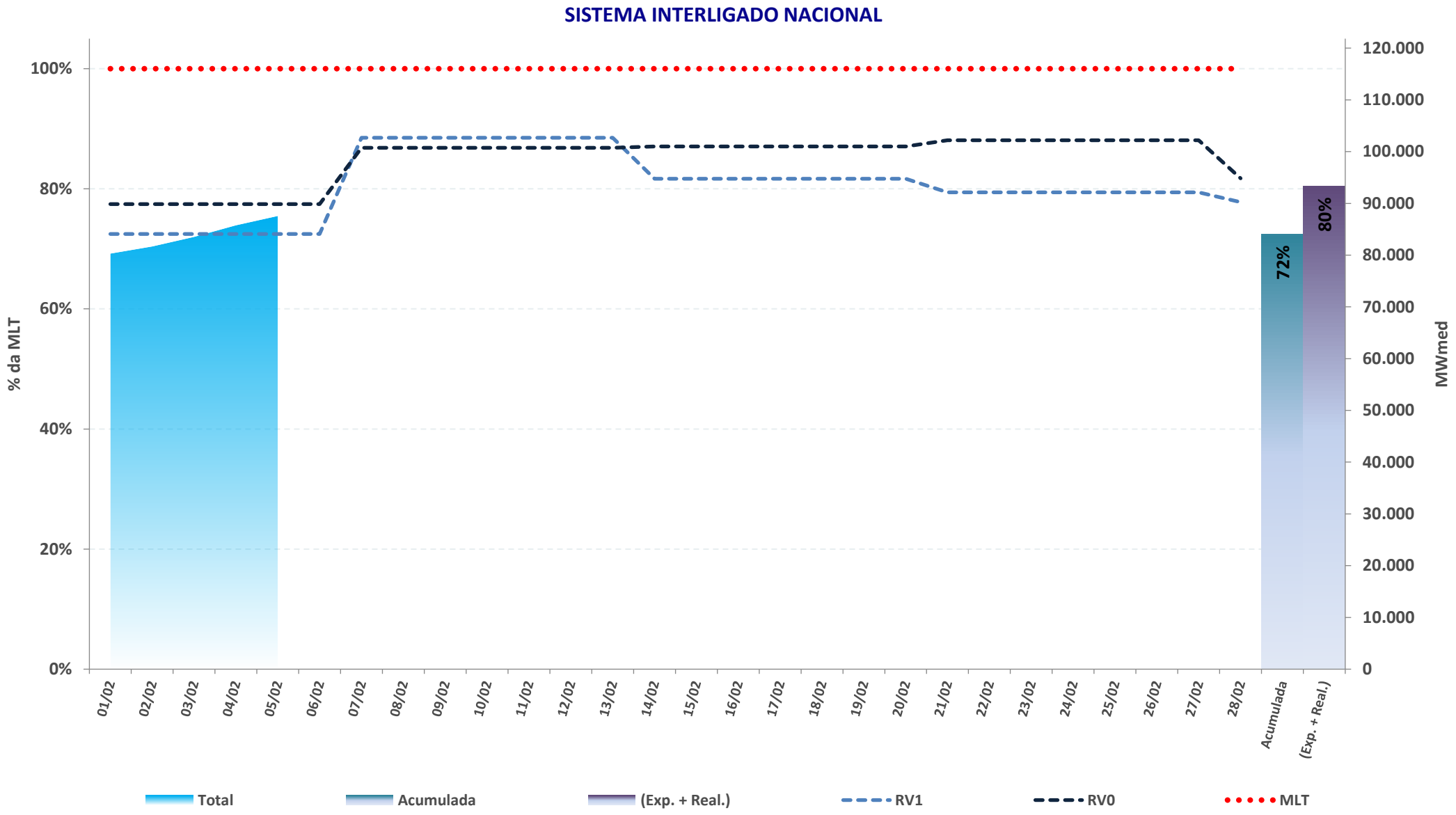
O CVU médio para o SIN apresentou variação de 7,8% (48,11 R$/MWh), indo de R$ 616,58/MWh a R$ 664,69/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 7,8% (48,11 R$/MWh), indo de R$ 616,58/MWh a R$ 664,69/MWh

acompanhamento da operação

acompanhamento da energia natural afluente

sumário



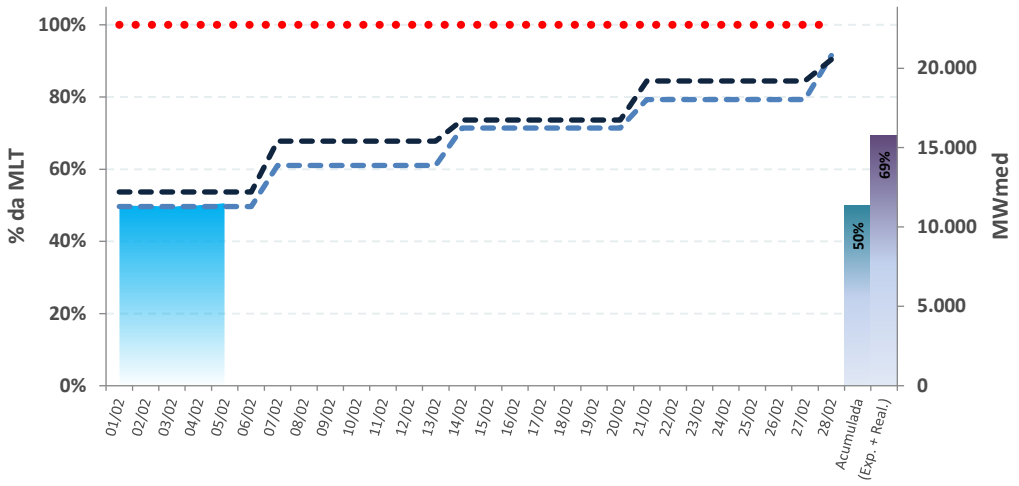
** Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente*

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

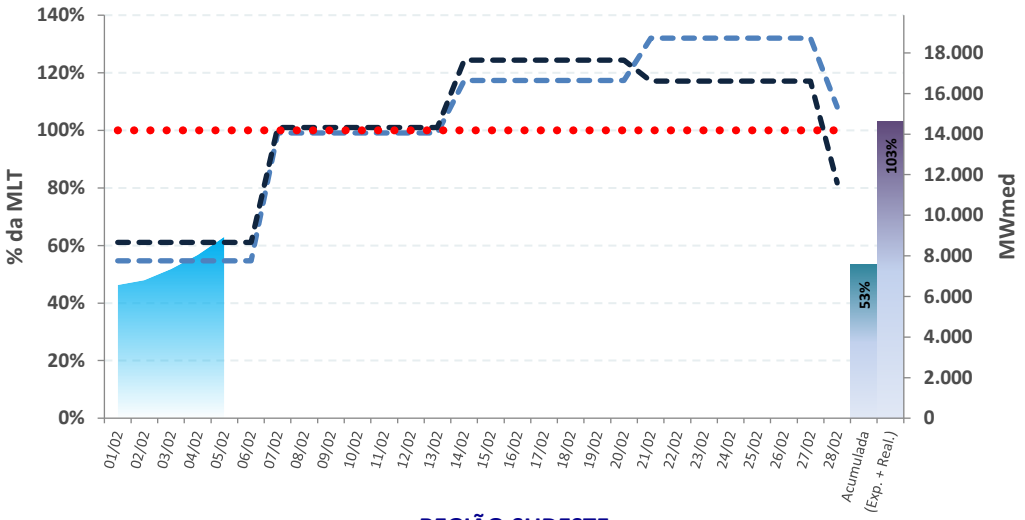
acompanhamento da energia natural afluente

sumário

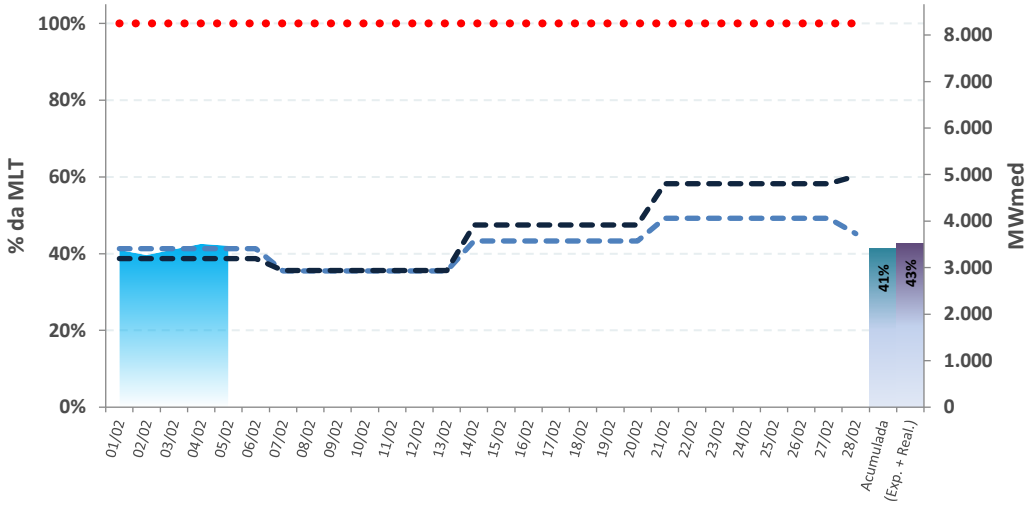
REGIÃO NORTE



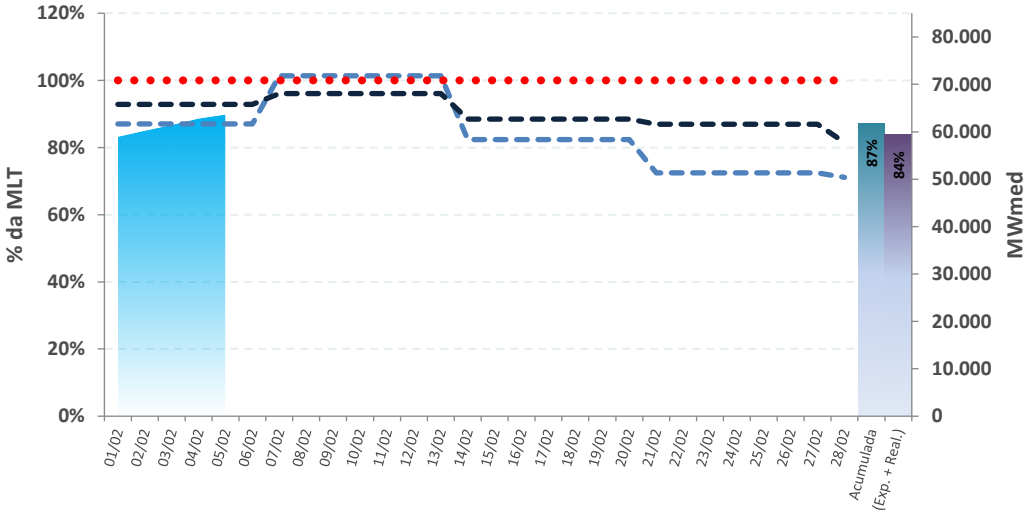
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



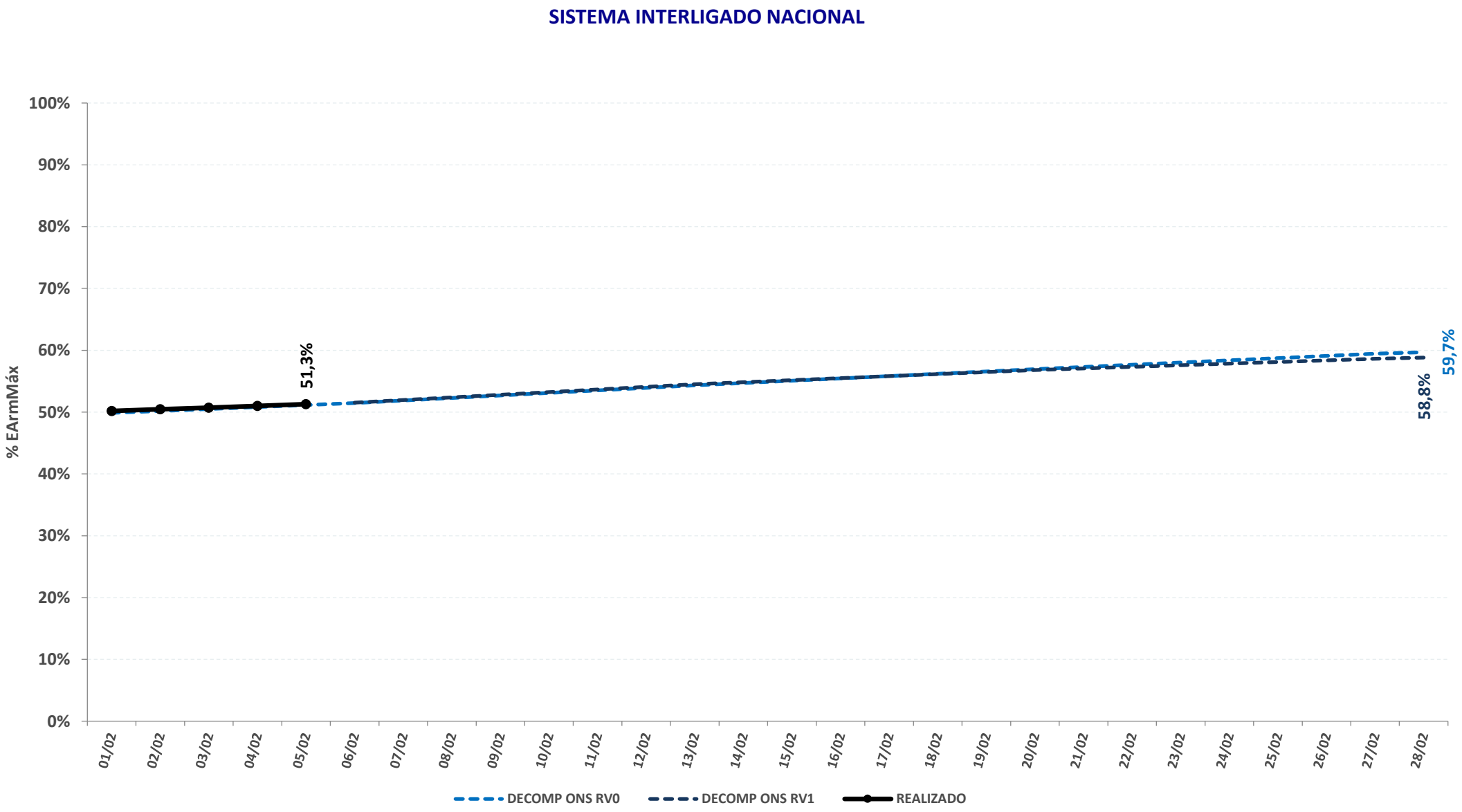
Total | Acumulada | (Exp. + Real.) | RV0 | RV1 | MLT

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

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

acompanhamento da energia armazenada

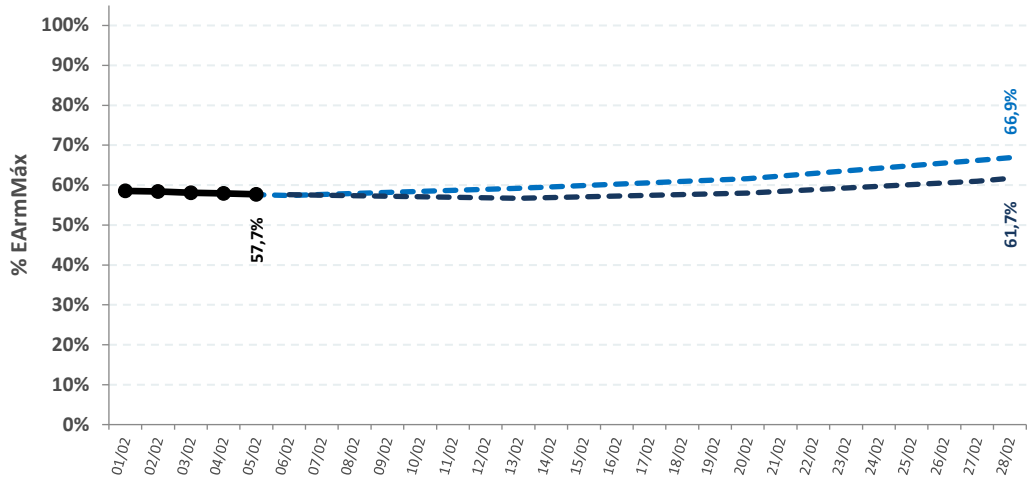
sumário



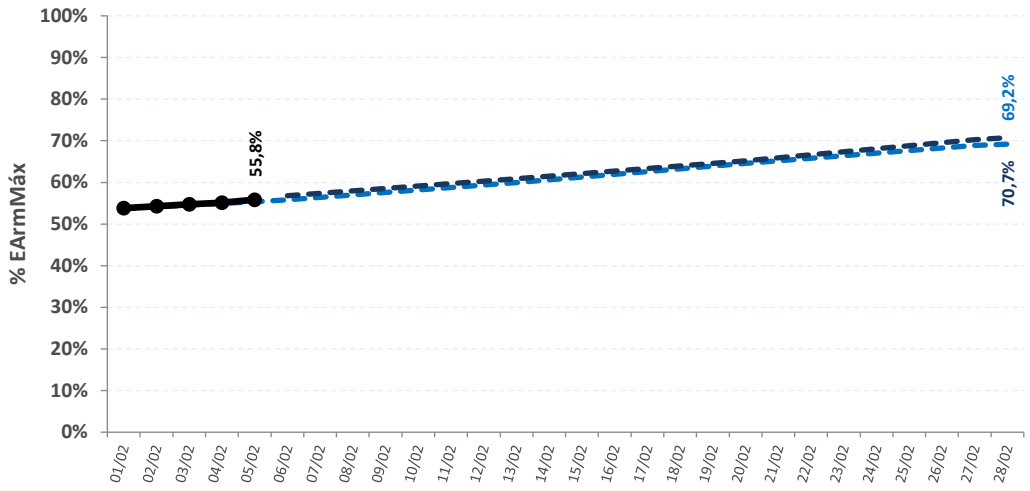
acompanhamento da energia armazenada

sumário

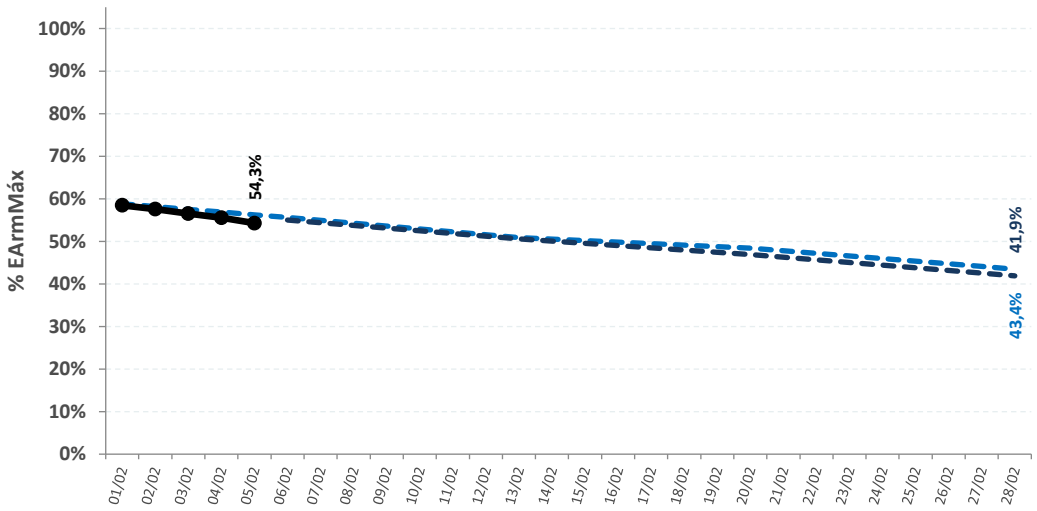
REGIÃO NORTE



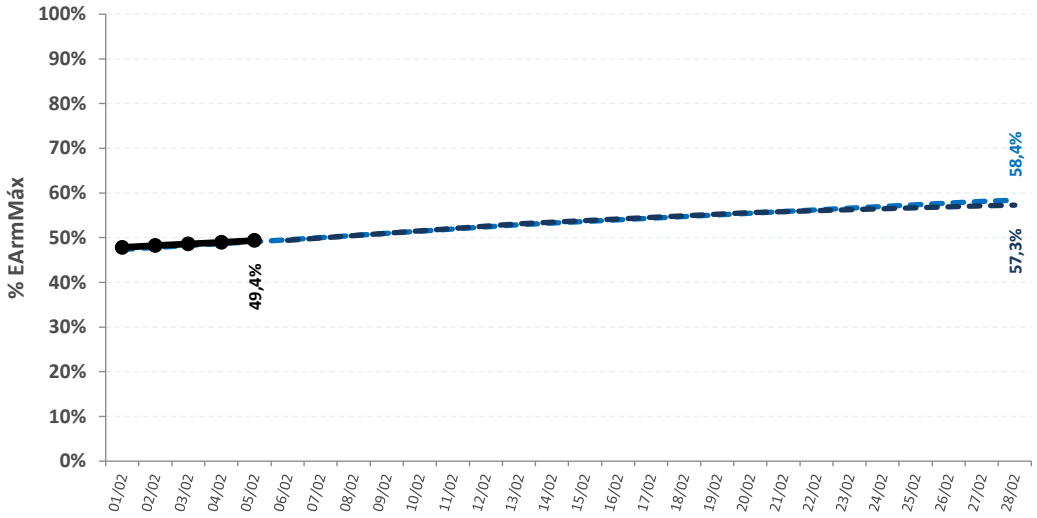
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



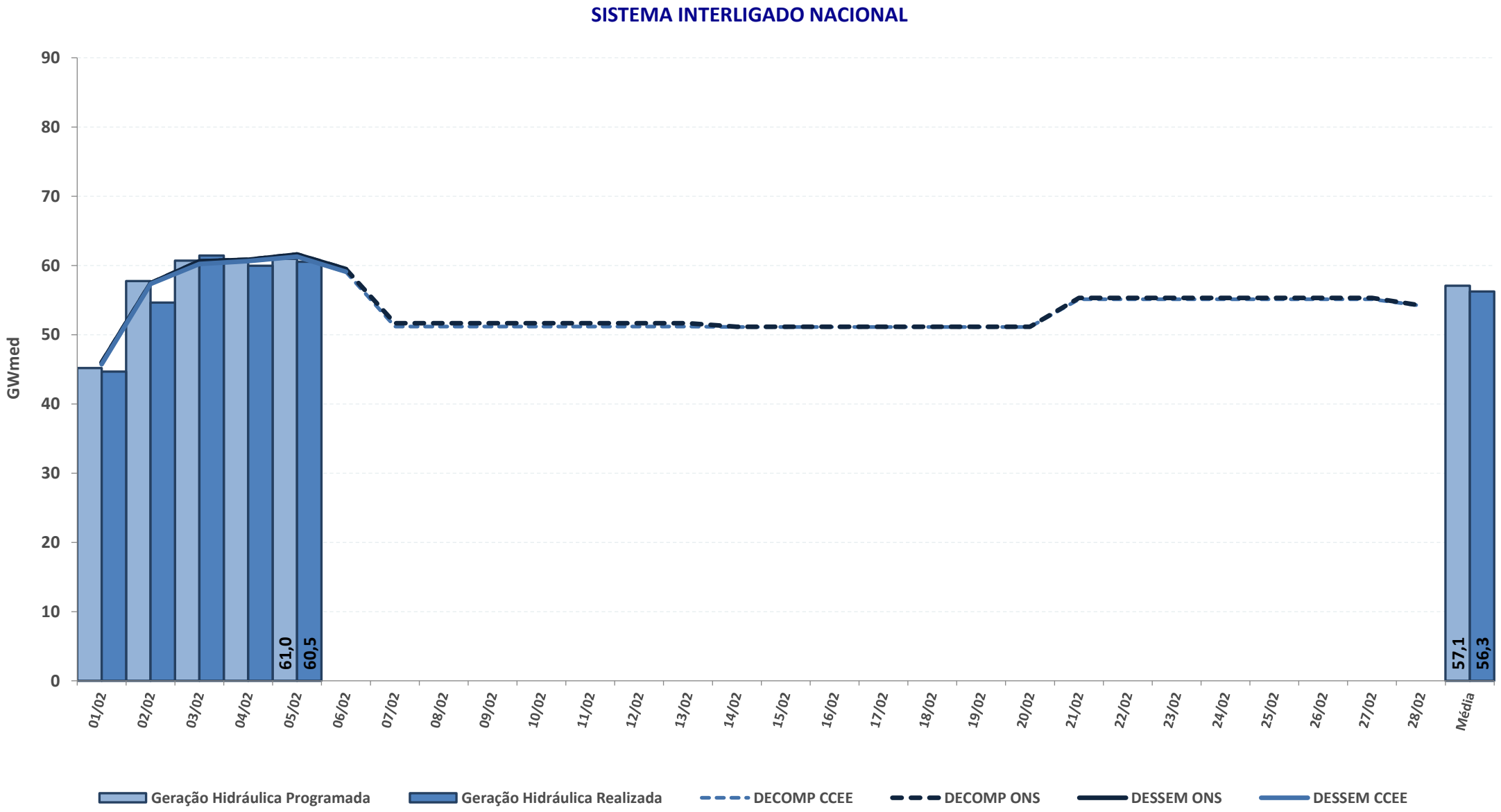
REGIÃO SUDESTE



DECOMP ONS RV0 — DECOMP ONS RV1 — REALIZADO

acompanhamento da geração hidráulica

sumário

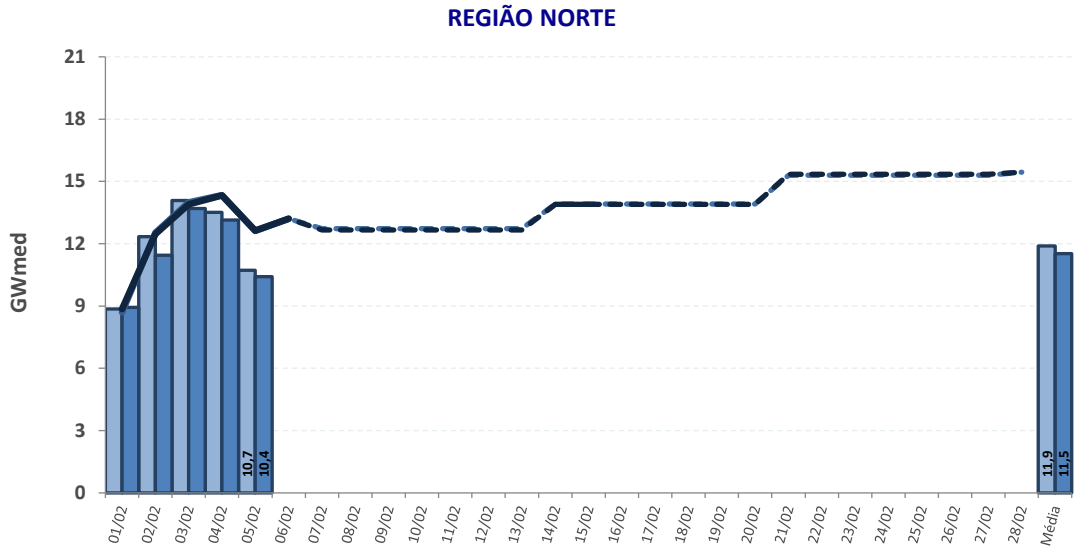


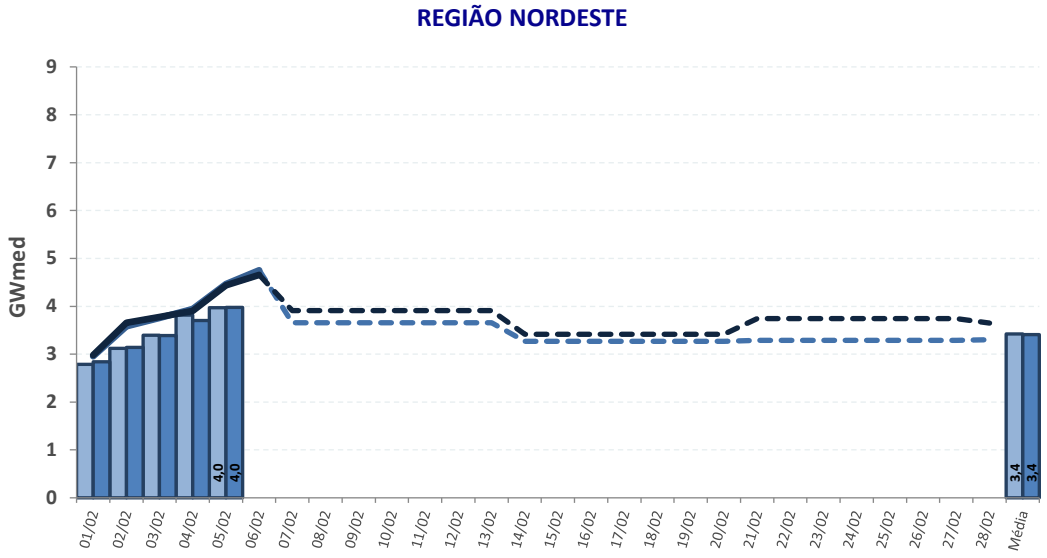
** Geração Hidráulica das UHEs tipo I*

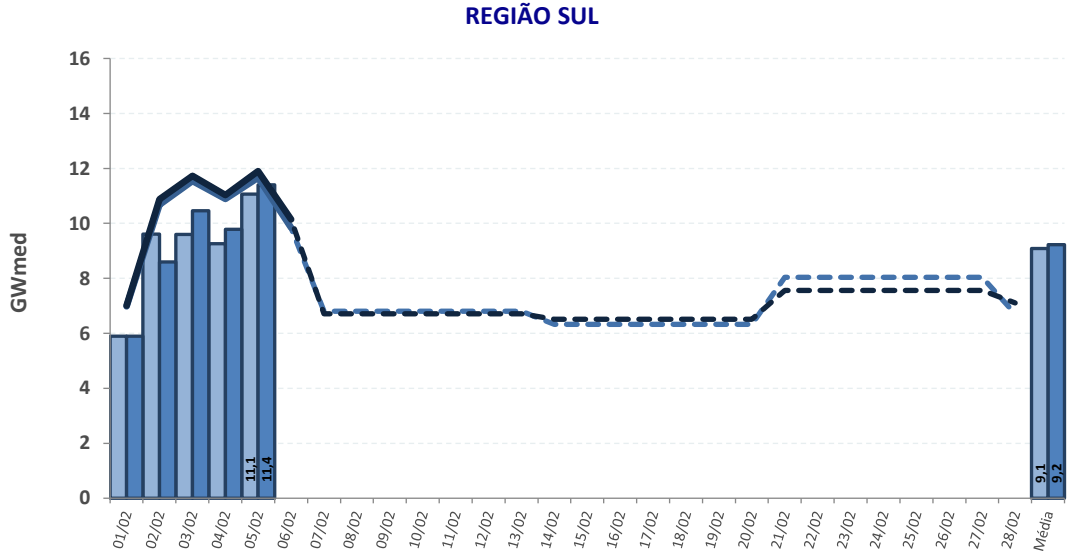
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

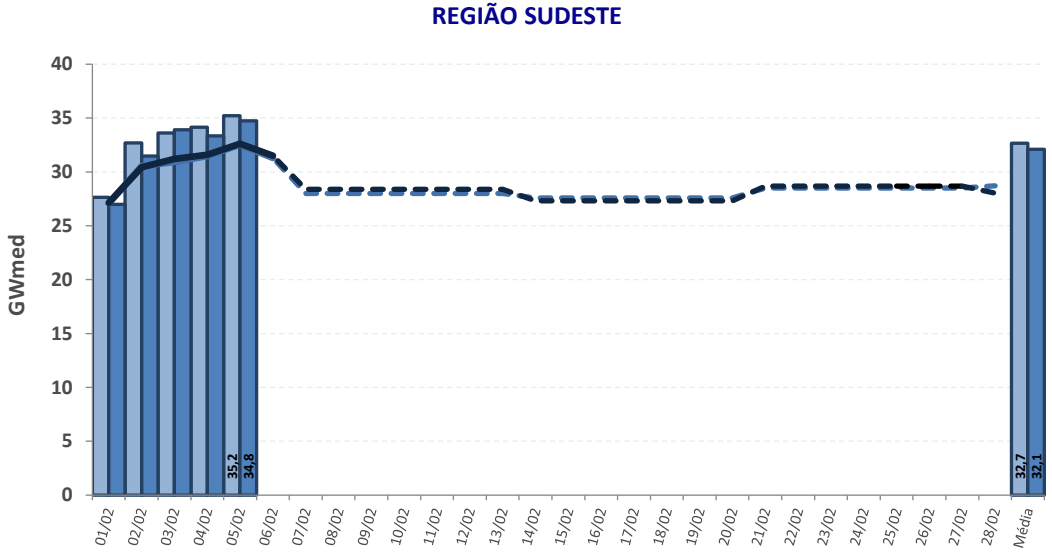
acompanhamento da geração hidráulica

sumário









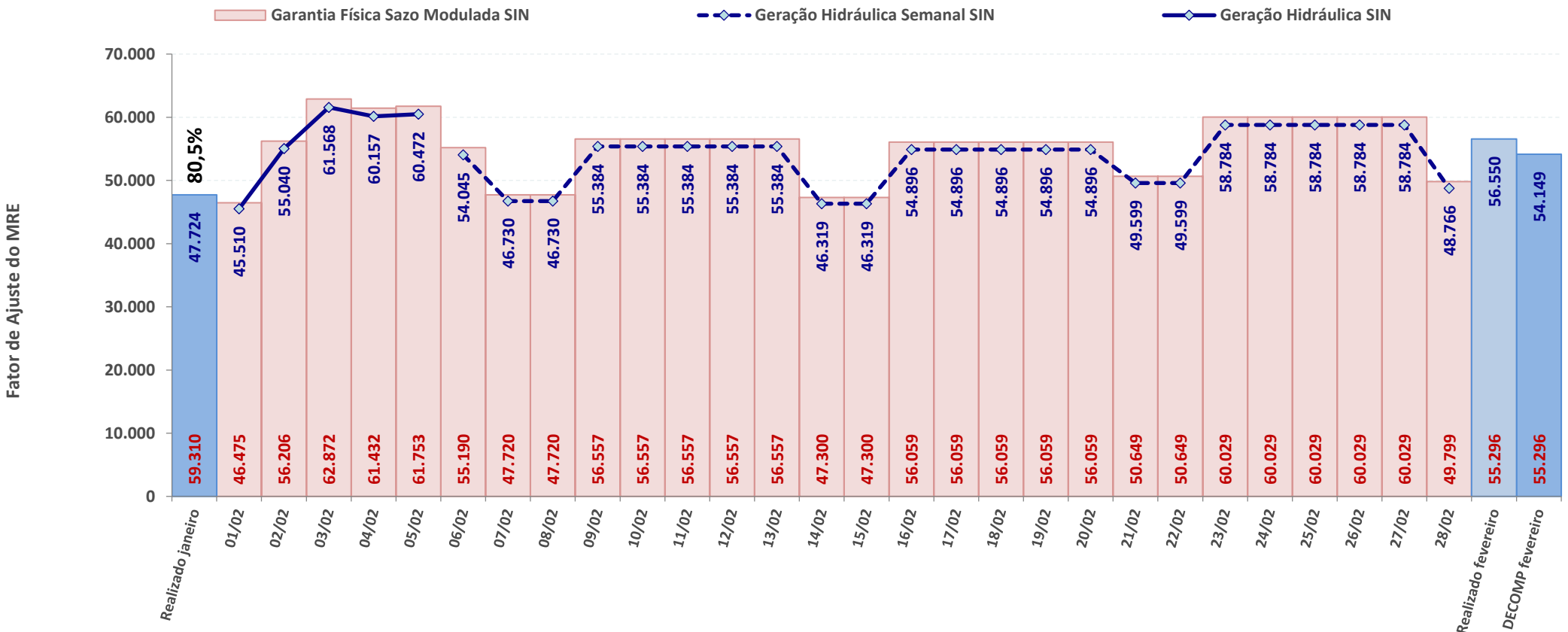
Geração Hidráulica Programada | Geração Hidráulica Realizada | DECOMP CCEE | DECOMP ONS | DESSEM CCEE | DESSEM ONS

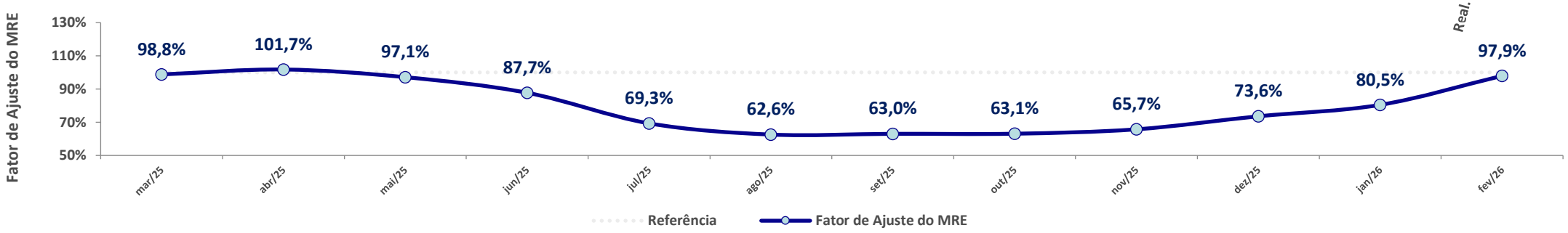
** Geração Hidráulica das UHEs tipo I*

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

acompanhamento do fator de ajuste do MRE

sumário



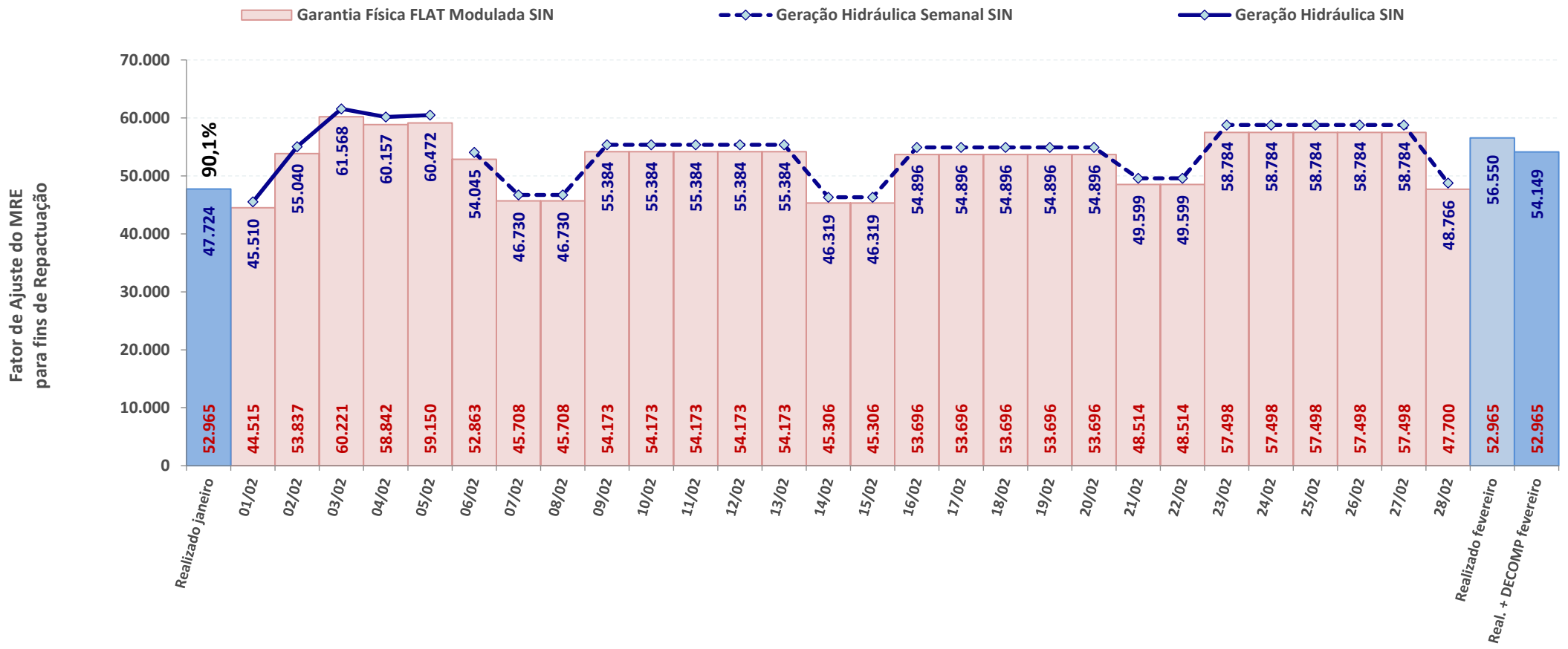


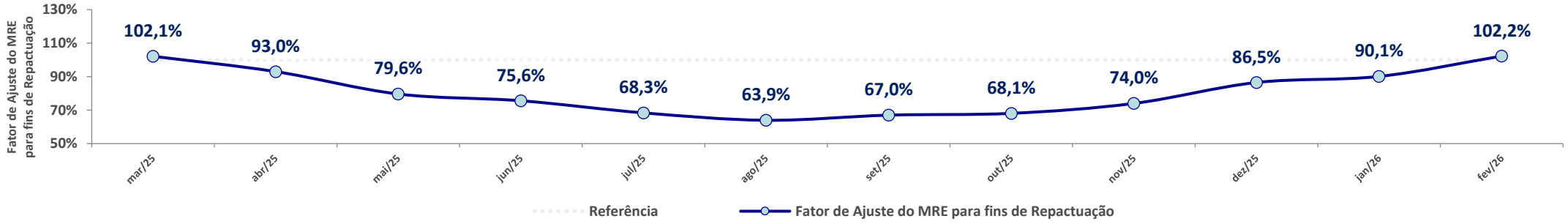
** Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP*

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

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

sumário



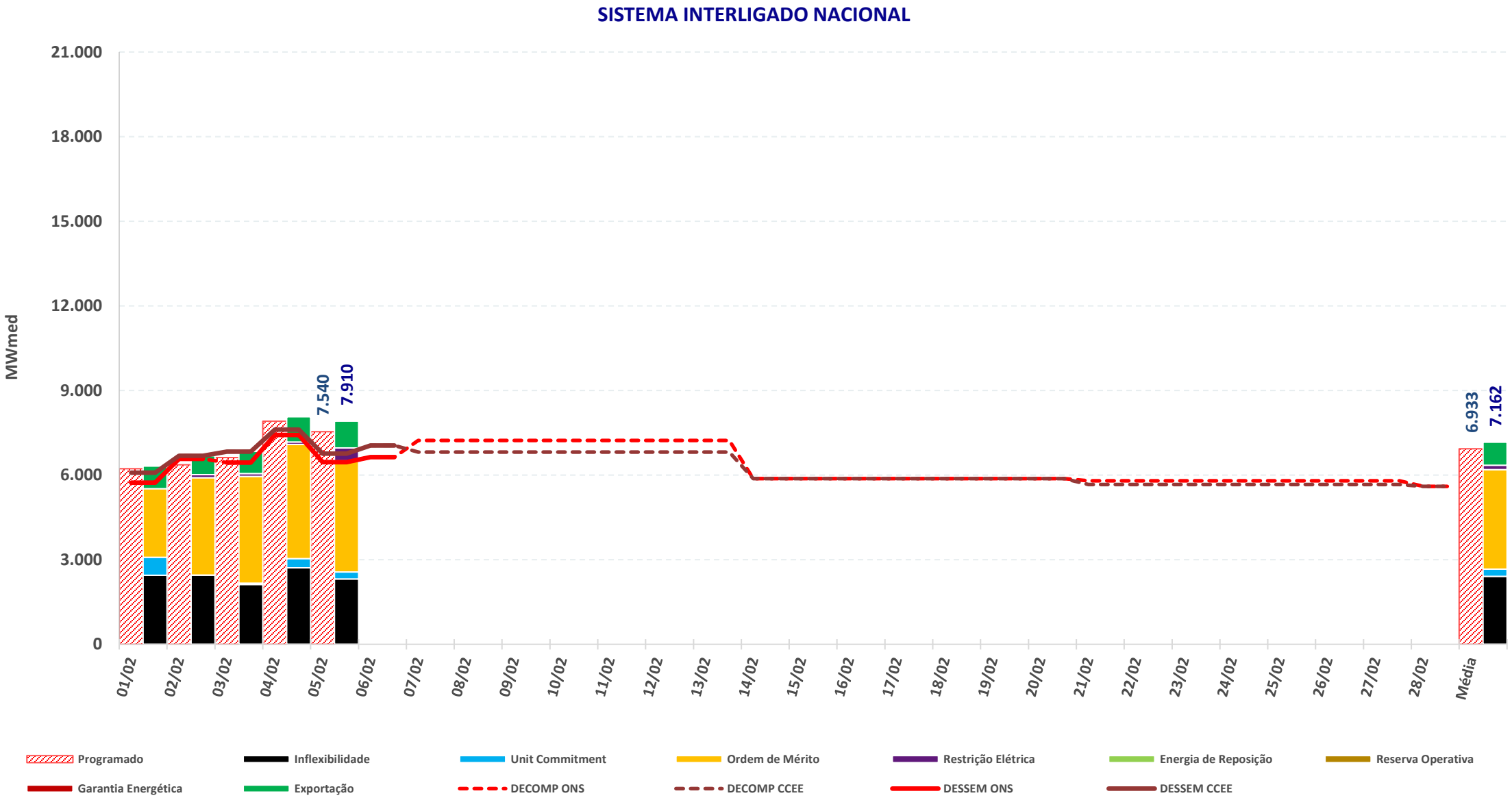


** Expectativa de fator de ajuste para o mês de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP*

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

acompanhamento da geração térmica

sumário



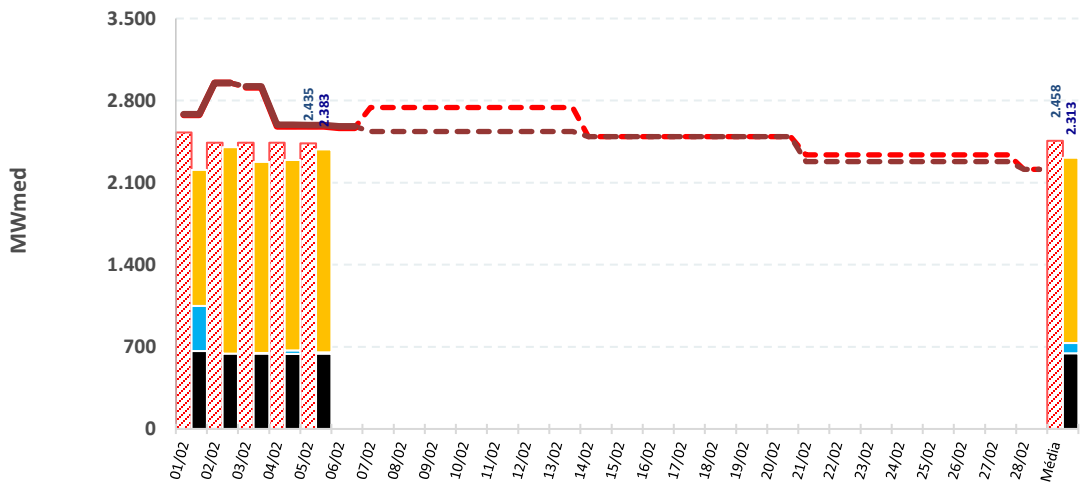
** Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A*

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

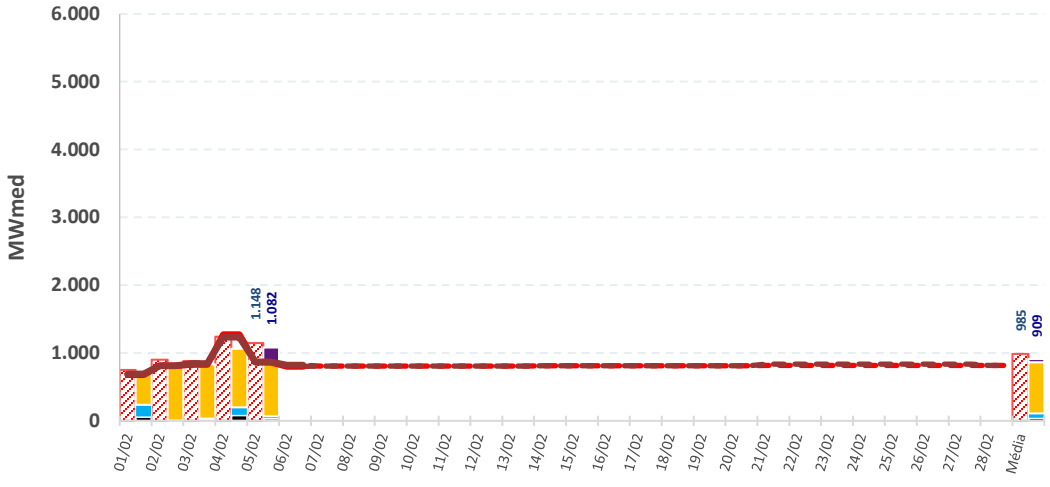
acompanhamento da geração térmica

sumário

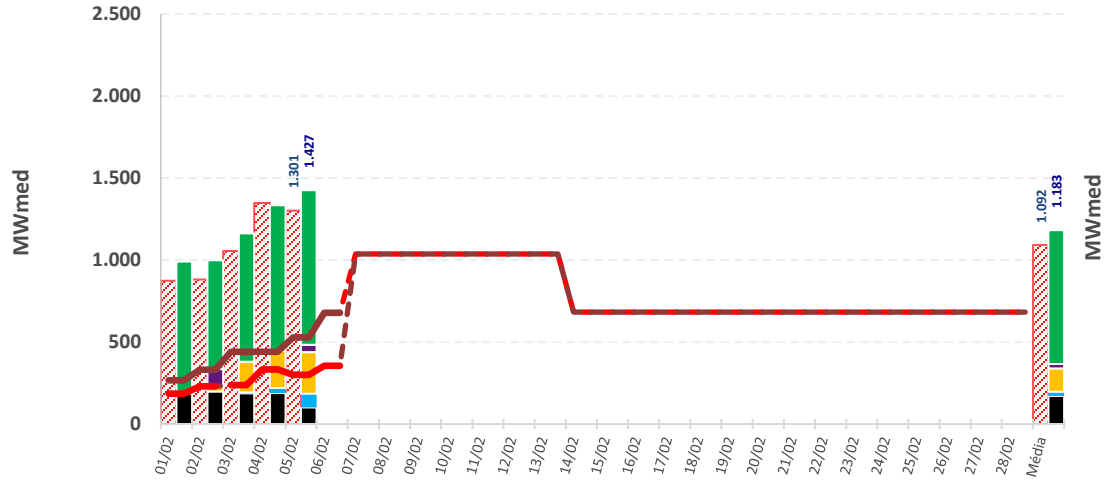
REGIÃO NORTE



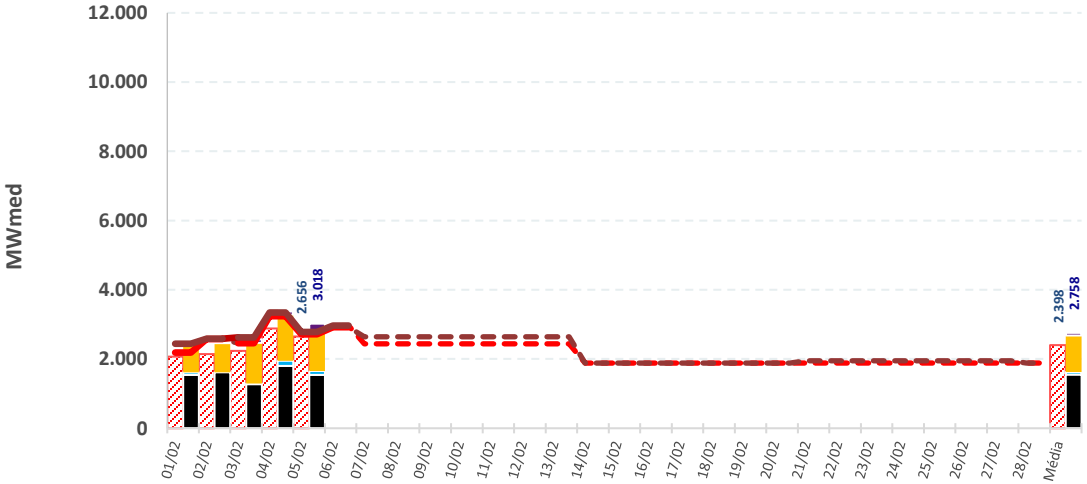
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



Programado | Inflexibilidade | Unit Commitment | Ordem de Mérito | Restrição Elétrica | Energia de Reposição | Reserva Operativa

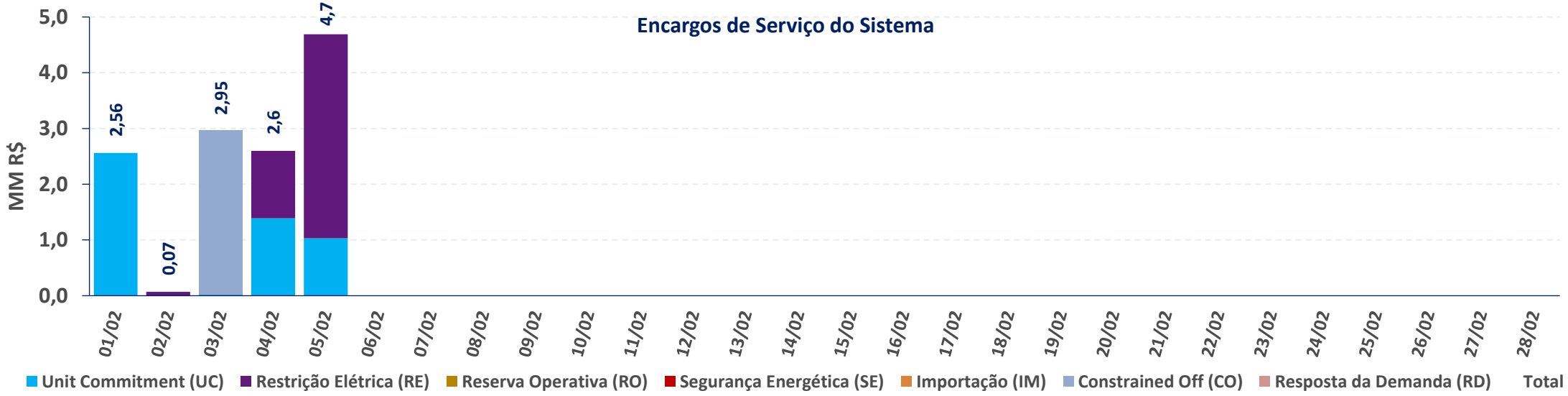
Garantia Energética | Exportação | Capacidade Instalada | DECOMP ONS | DECOMP CCEE | DESSEM ONS | DESSEM CCEE

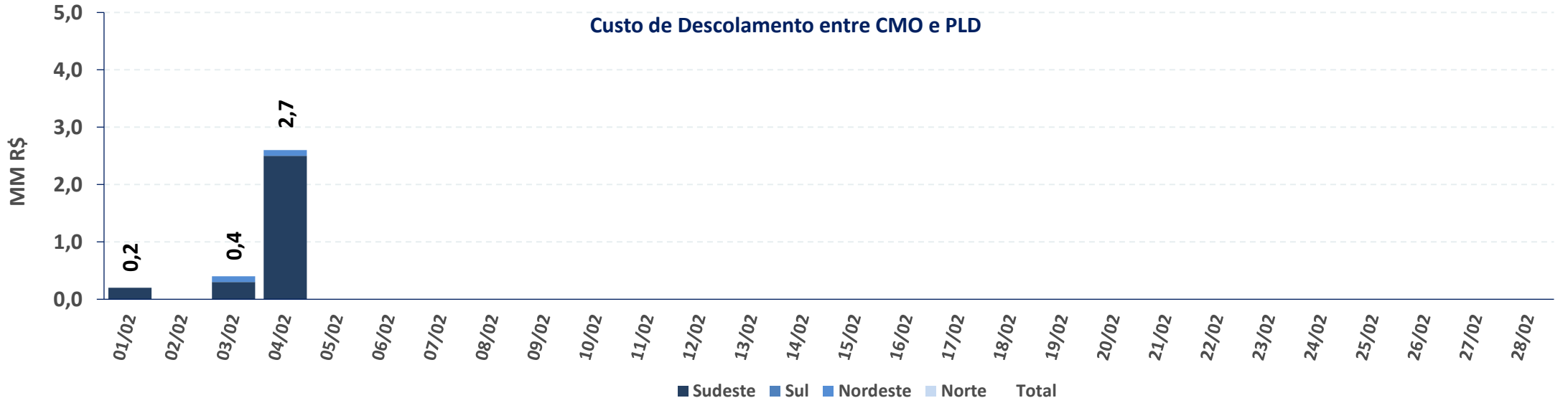
** Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A*

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

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

sumário



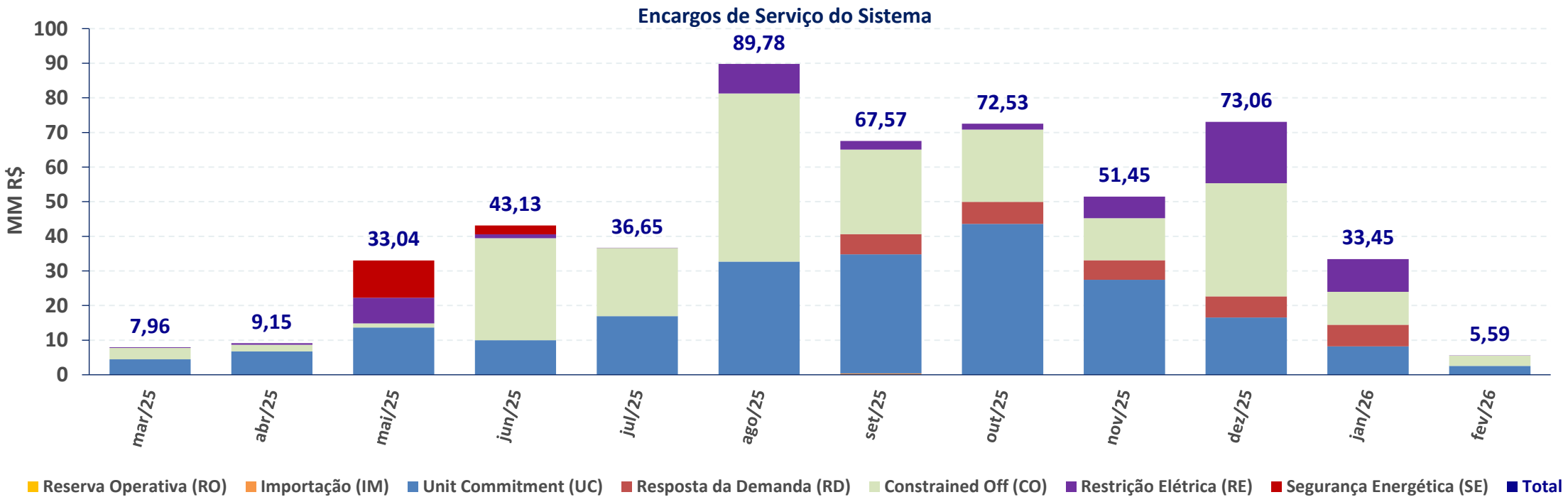


A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

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

sumário



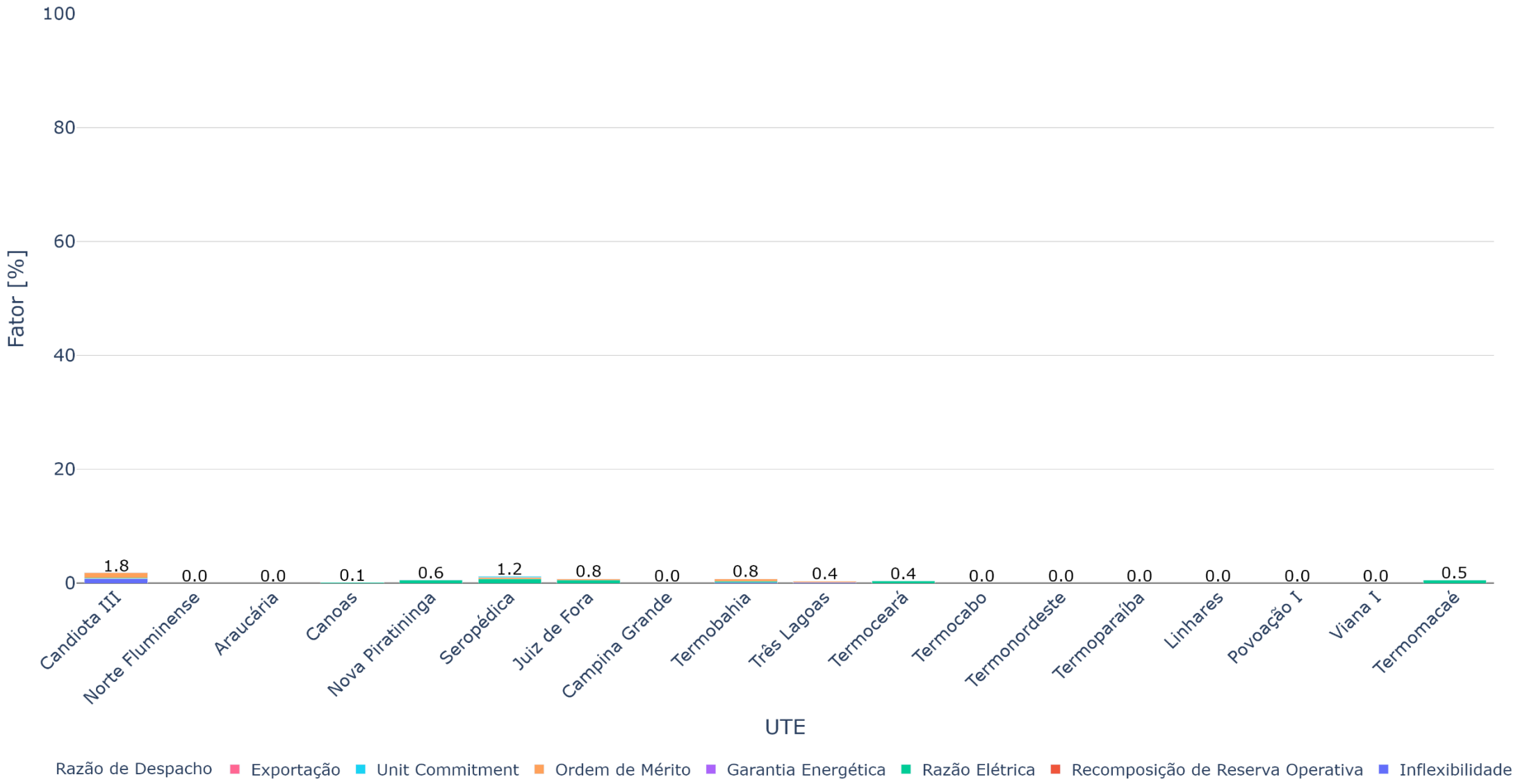
ESS MENSAL	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
RE [MM R$]	R$ 0,20	R$ 0,51	R$ 7,44	R$ 1,06	R$ 0,00	R$ 8,53	R$ 2,52	R$ 1,73	R$ 6,20	R$ 17,73	R$ 9,46	R$ 0,07
GE [MM R$]	R$ -	R$ -	R$ 10,76	R$ 2,58	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -
RO [MM R$]	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -
UC [MM R$]	R$ 4,44	R$ 6,79	R$ 13,65	R$ 9,99	R$ 16,93	R$ 32,71	R$ 34,42	R$ 43,58	R$ 27,43	R$ 16,57	R$ 8,19	R$ 2,58
RD [MM R$]	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ 5,85	R$ 6,39	R$ 5,66	R$ 6,11	R$ 6,25	R$ -
CO [MM R$]	R$ 3,32	R$ 1,85	R$ 1,19	R$ 29,50	R$ 19,72	R$ 48,53	R$ 24,41	R$ 20,83	R$ 12,15	R$ 32,65	R$ 9,54	R$ 2,94
IM [MM R$]	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ -	R$ 0,37	R$ -	R$ 0,00	R$ -	R$ -	R$ -
Total [MM R$]	**R$ 7,96**	**R$ 9,15**	**R$ 33,04**	**R$ 43,13**	**R$ 36,65**	**R$ 89,78**	**R$ 67,57**	**R$ 72,53**	**R$ 51,45**	**R$ 73,06**	**R$ 33,45**	**R$ 5,59**
DESC. CMO/PLD [MM R$]	R$ 2,41	R$ 0,25	R$ 3,85	R$ 0,06	R$ 1,62	R$ 1,21	R$ 1,97	R$ 3,00	R$ 4,76	R$ 10,18	R$ 7,64	R$ 3,29

Dados contabilizados até dez/2025 e dados preliminares a partir dos dados da operação desde jan/2026

Fontes: BDO (ONS)

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant

sumário

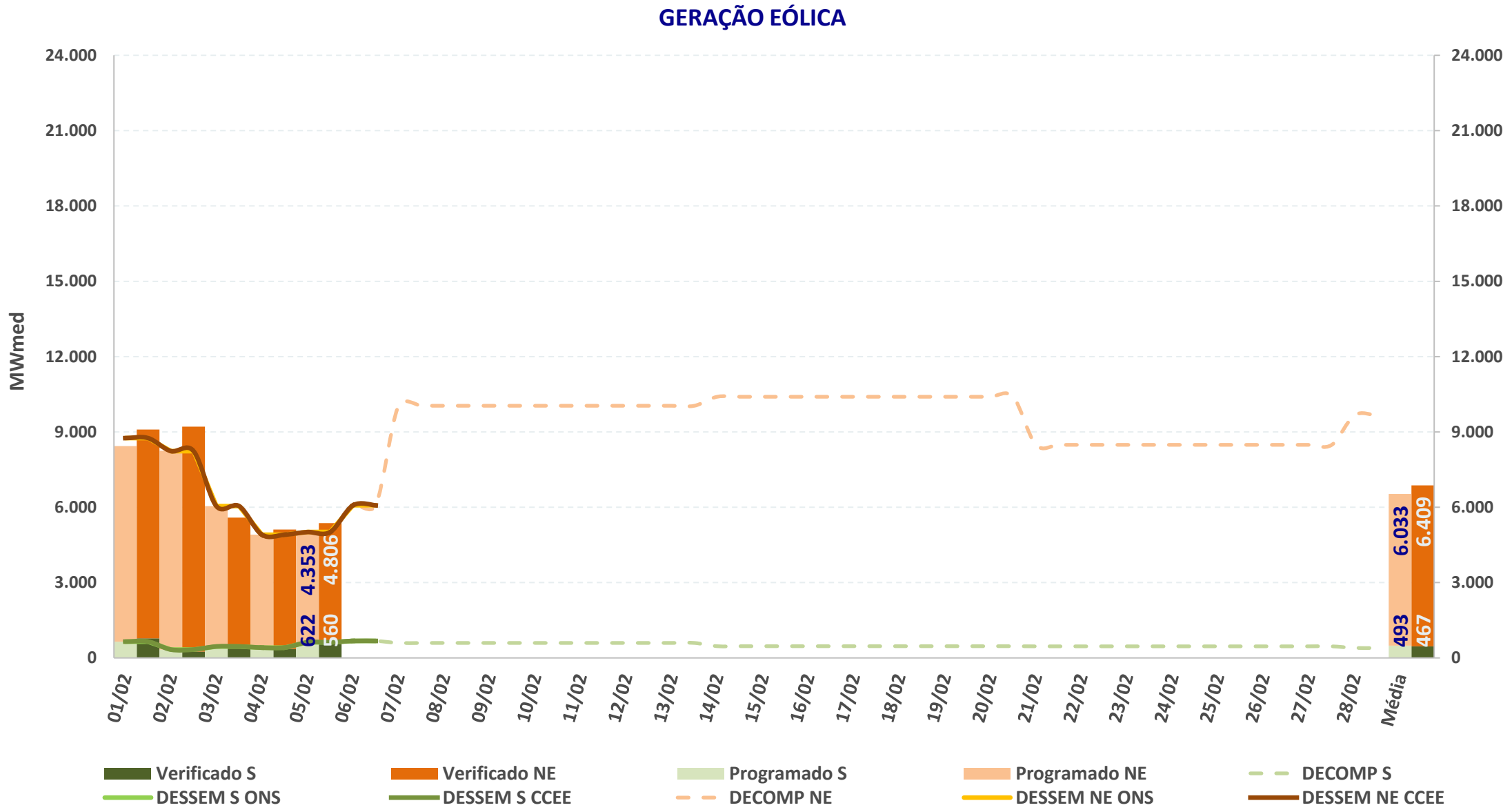


A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: Dados Abertos (ONS)

acompanhamento da geração eólica

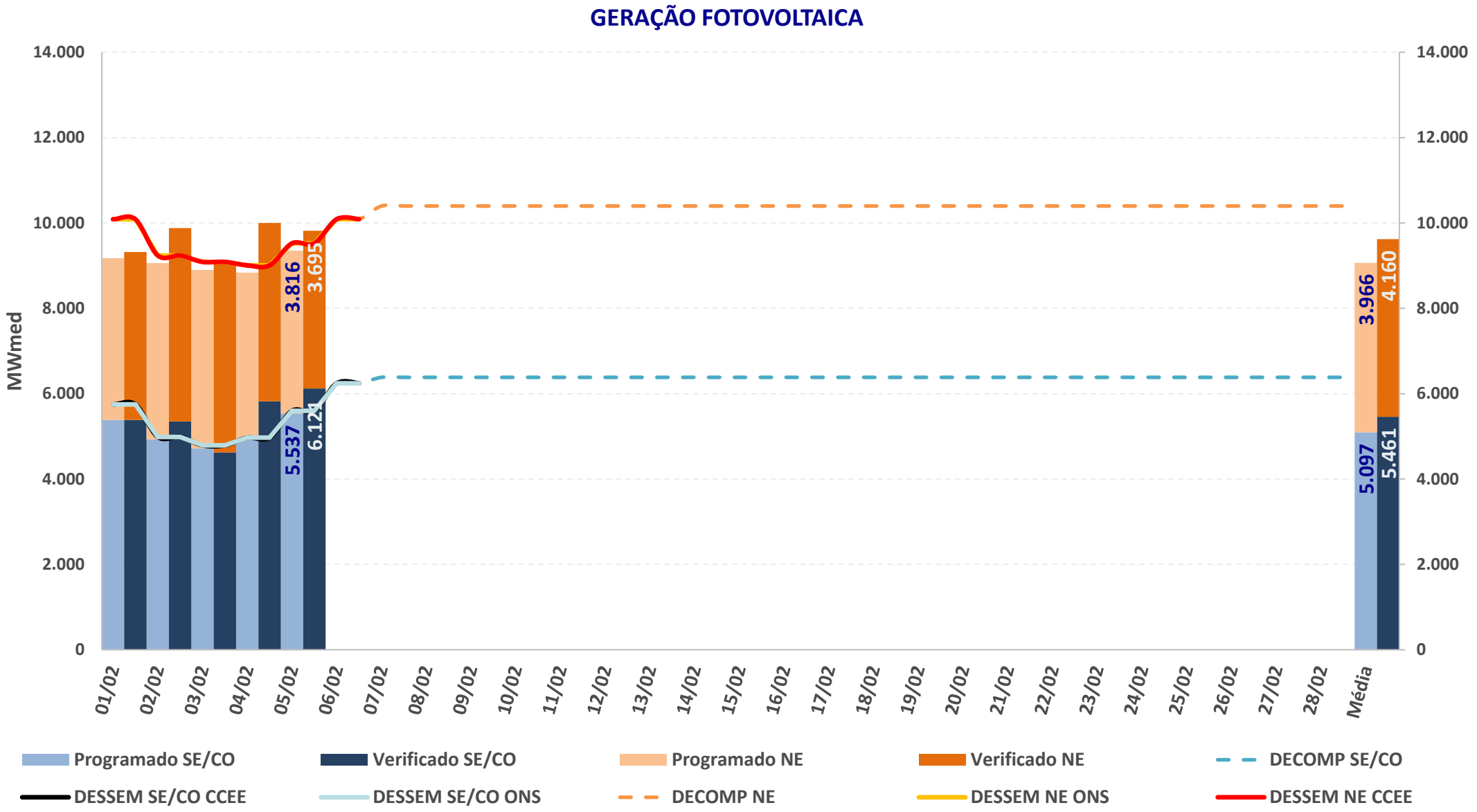
sumário



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

acompanhamento da geração fotovoltaica

sumário

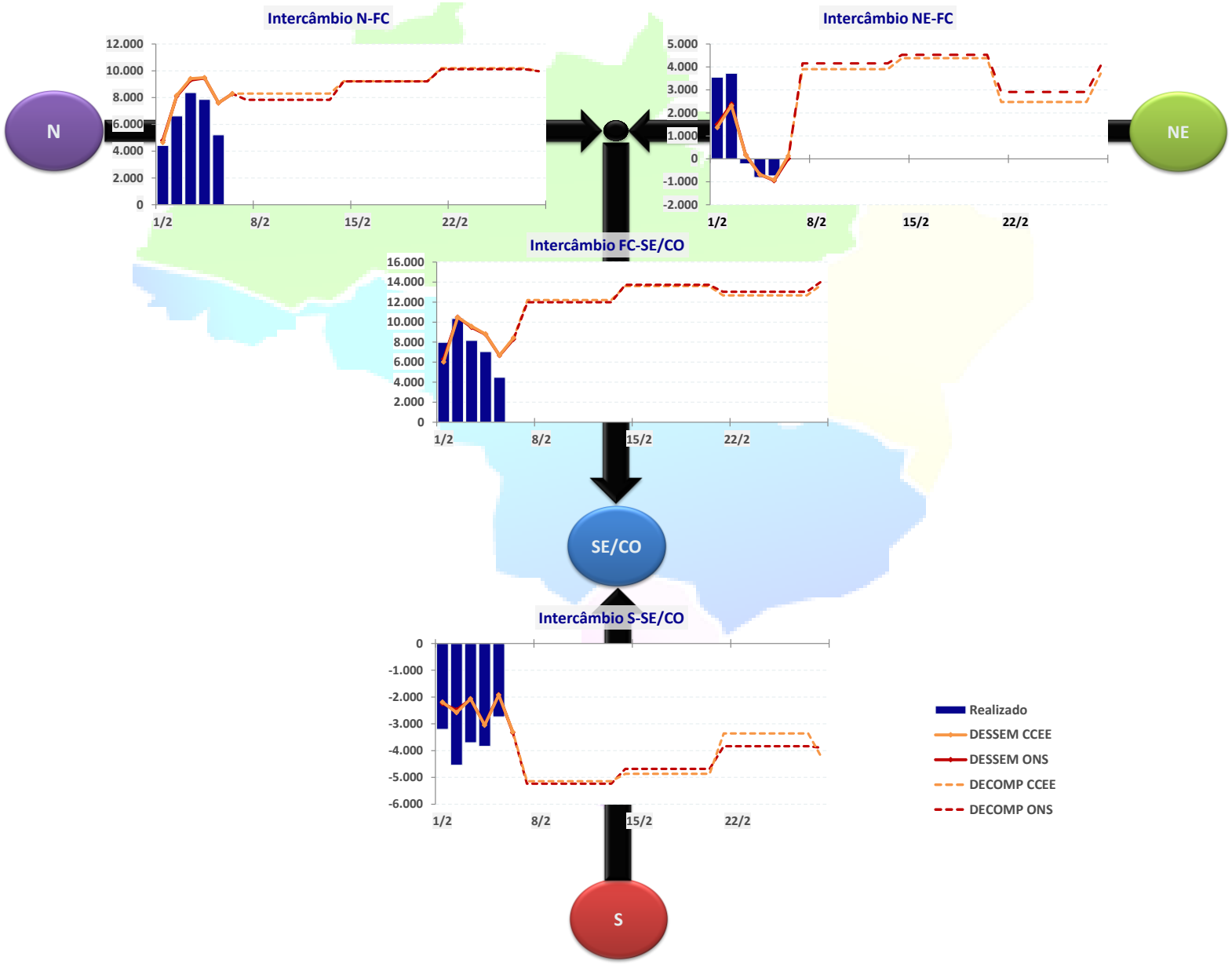


** Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD*

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas

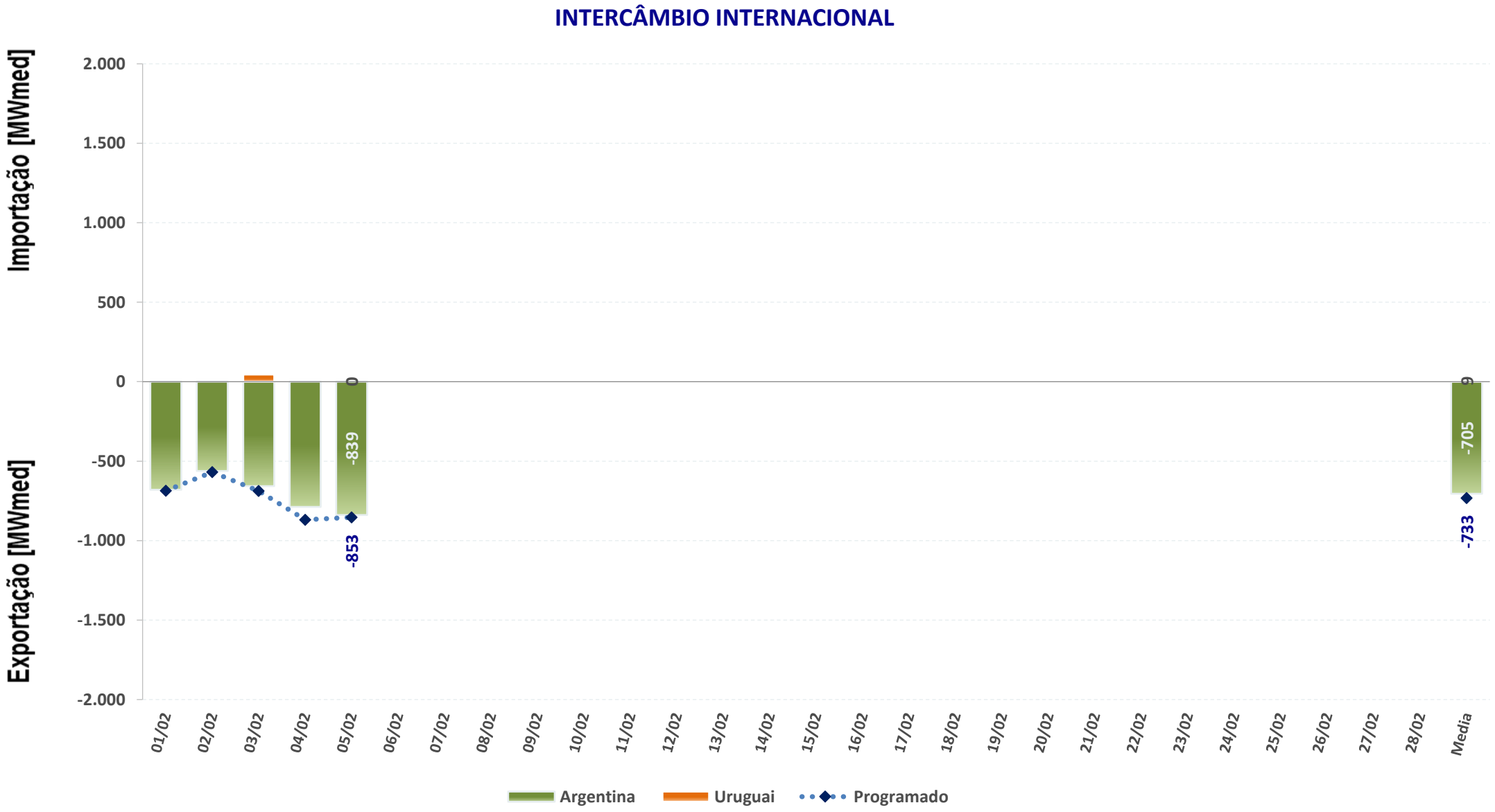
sumário



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

acompanhamento do intercâmbio internacional

sumário

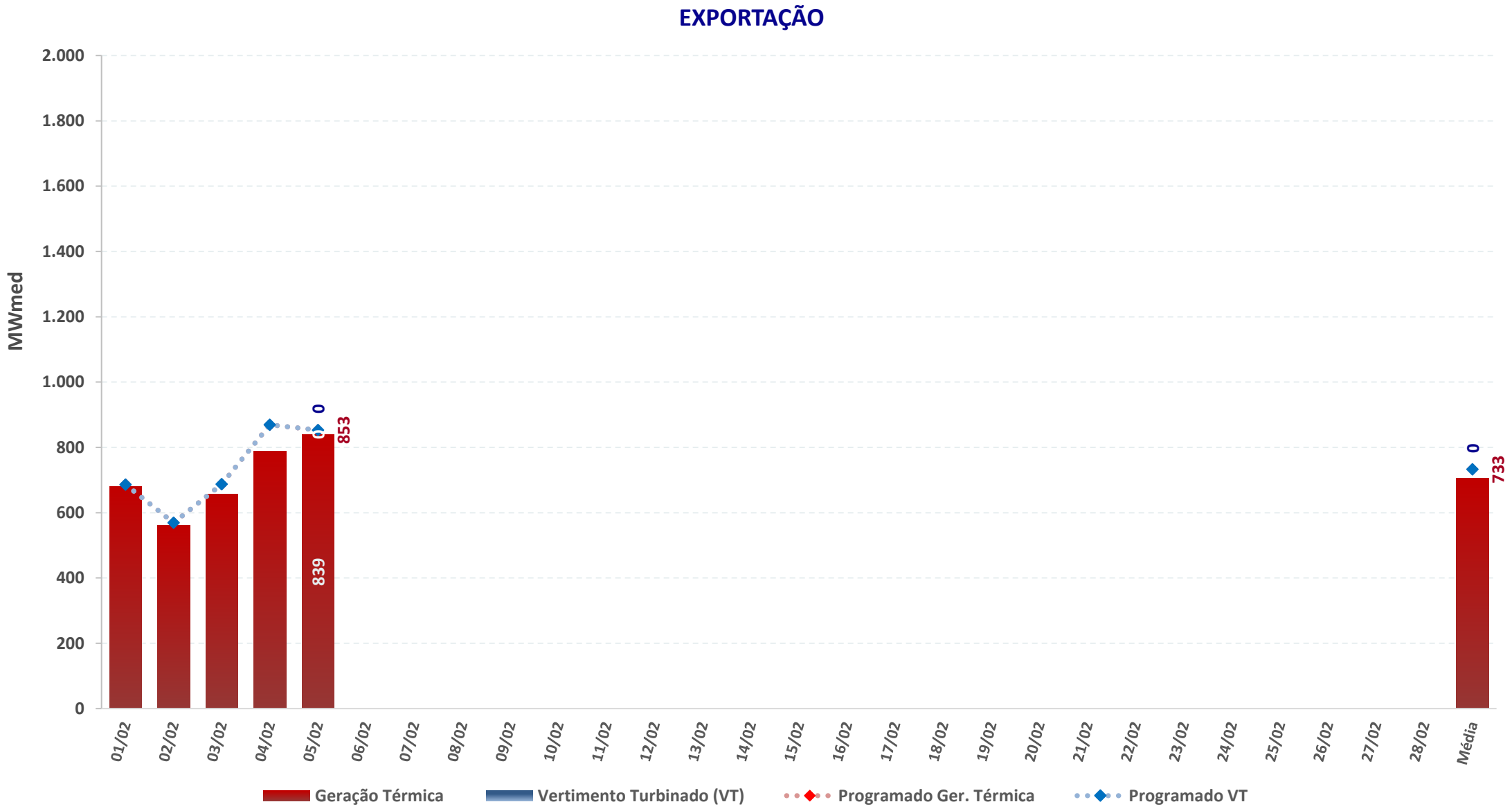


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

acompanhamento do intercâmbio internacional

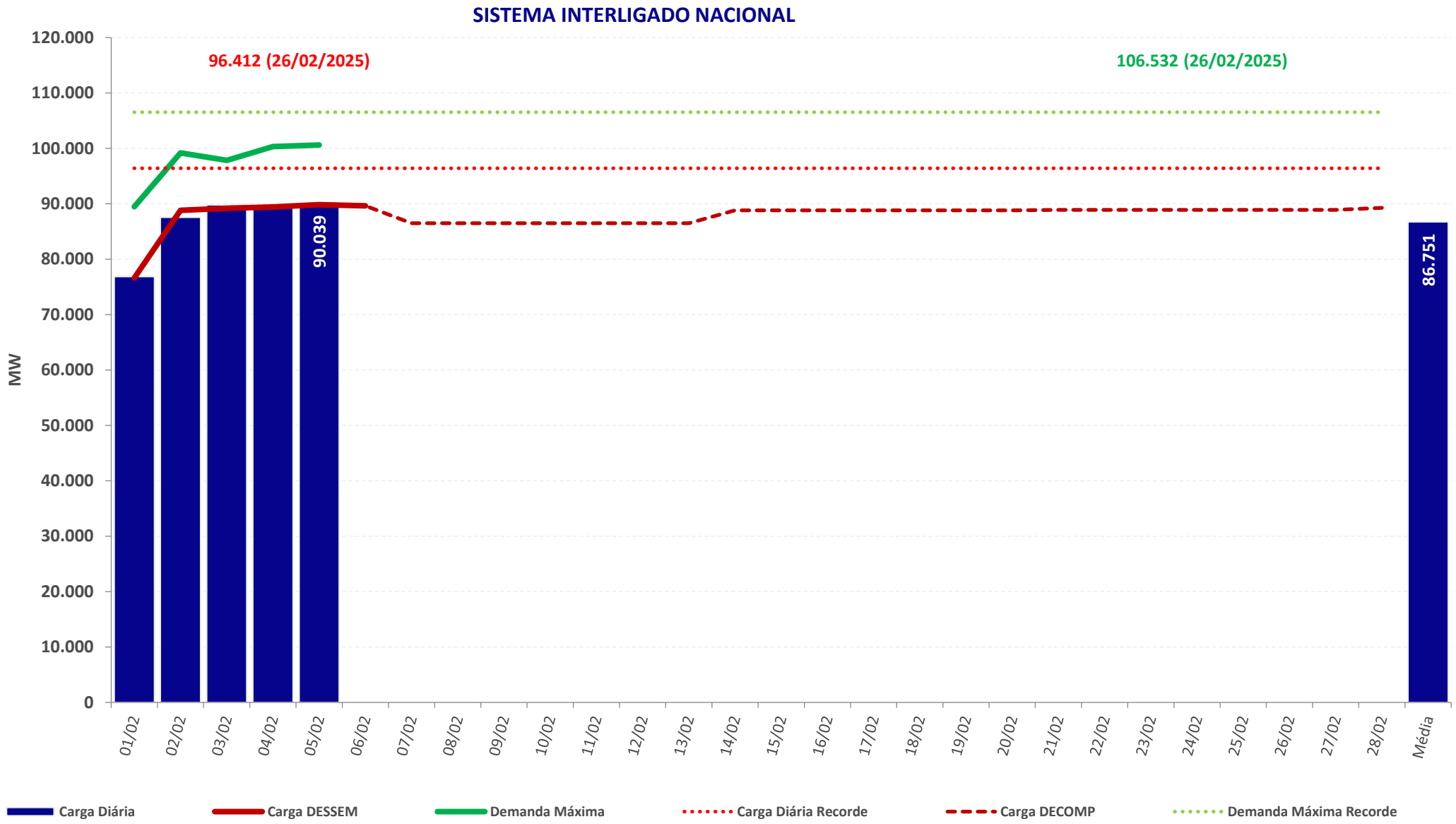
sumário



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

carga e demanda instantânea máxima

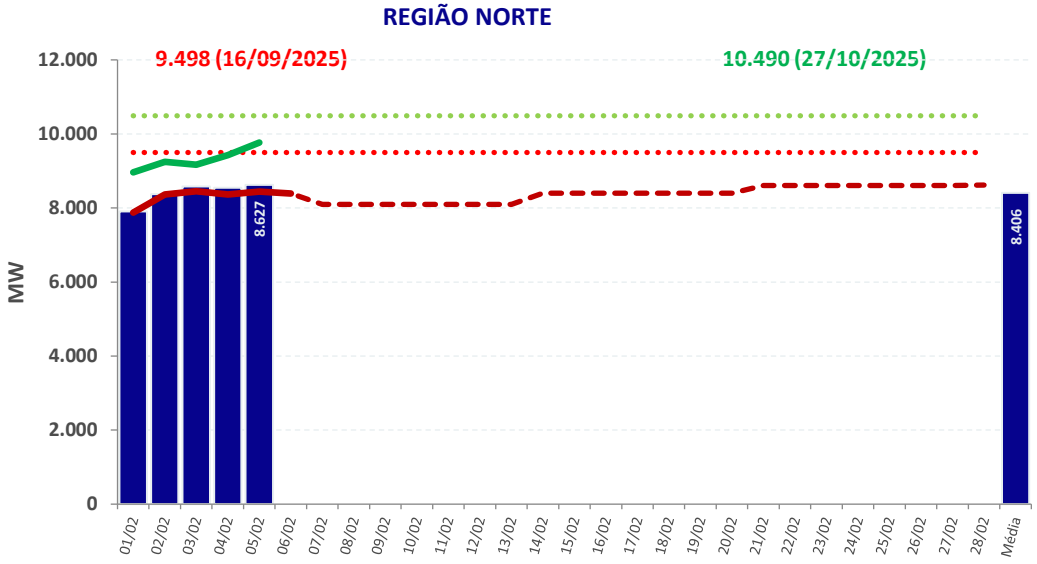
sumário

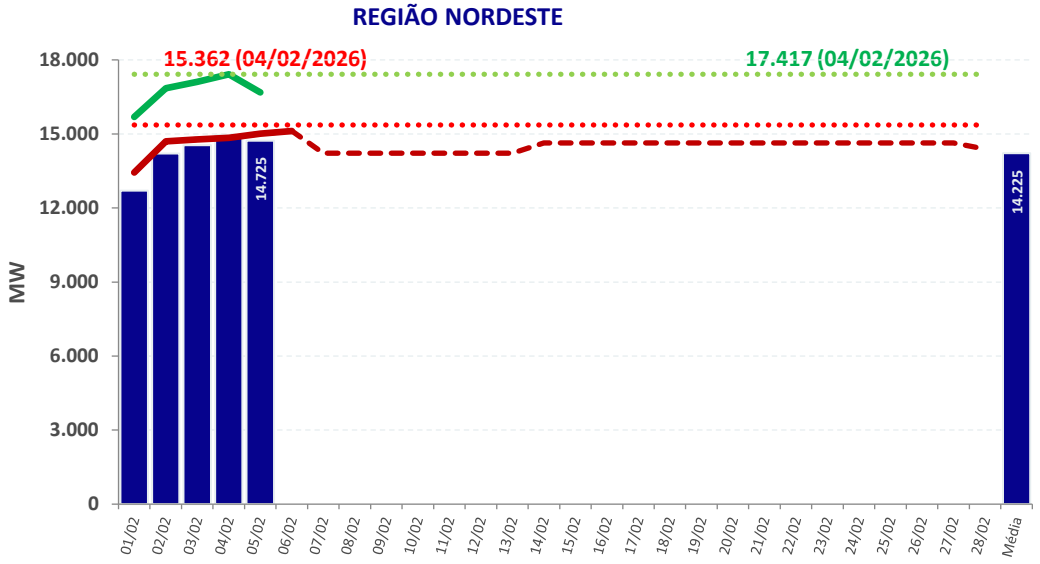


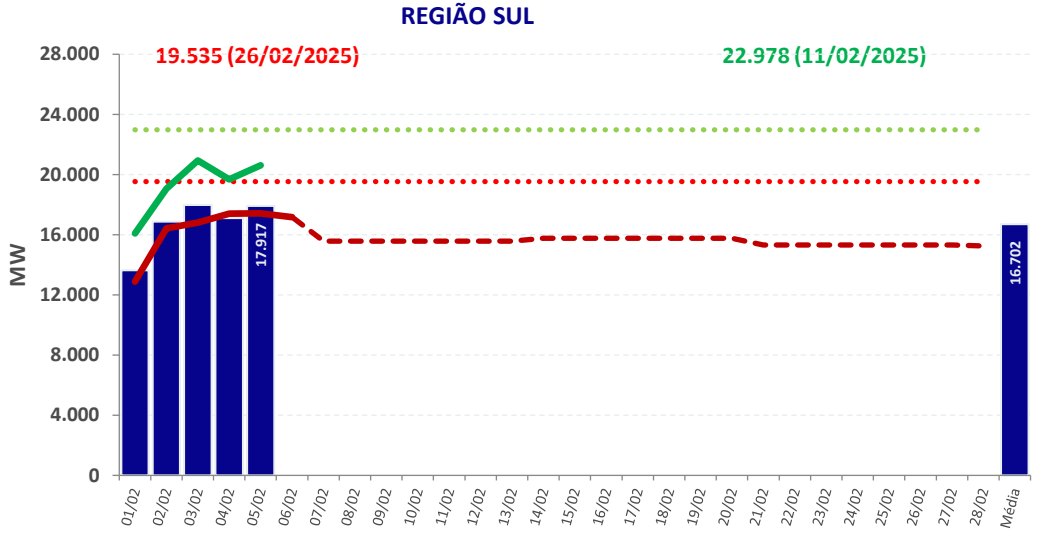
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

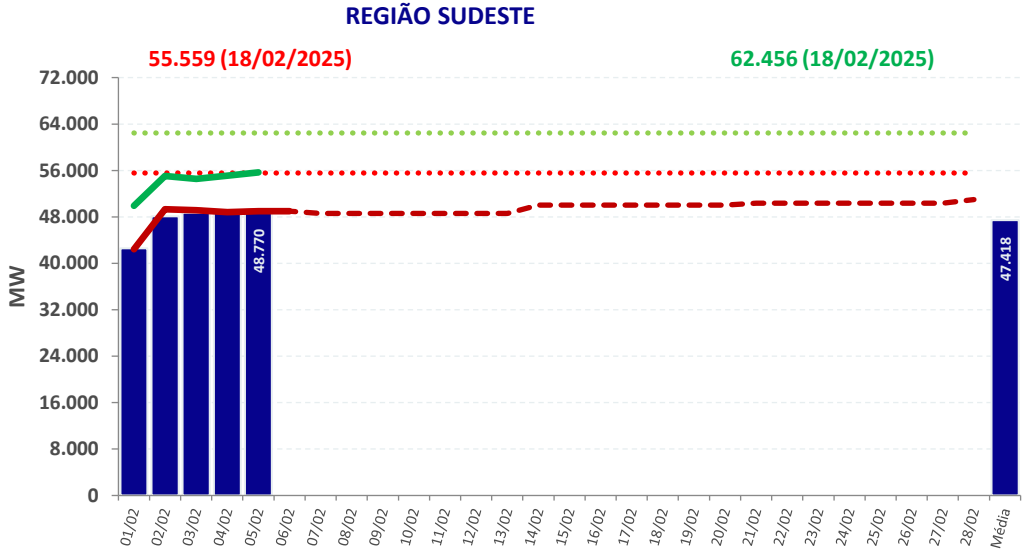
carga e demanda instantânea máxima

sumário









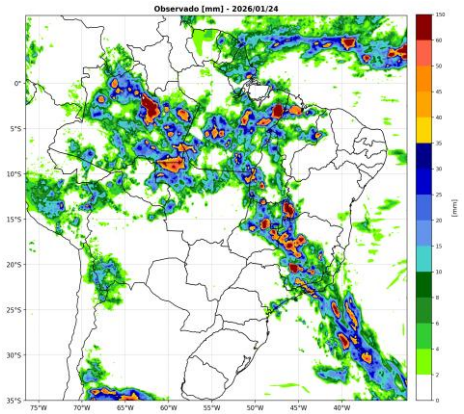
Carga Diária · Carga Diária Recorde · Carga DESSEM · Carga DECOMP · Demanda Máxima · Demanda Máxima Recorde

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

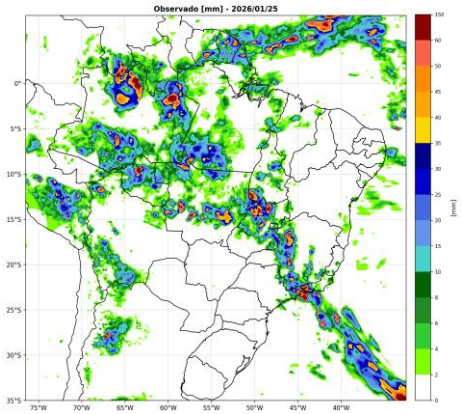
Chuva diária observada na semana operativa passada – 24/01 a 30/01

sumário

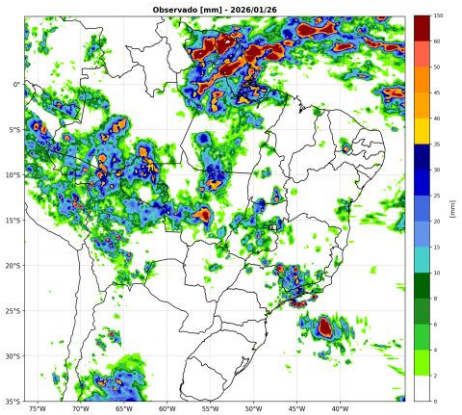
24/01



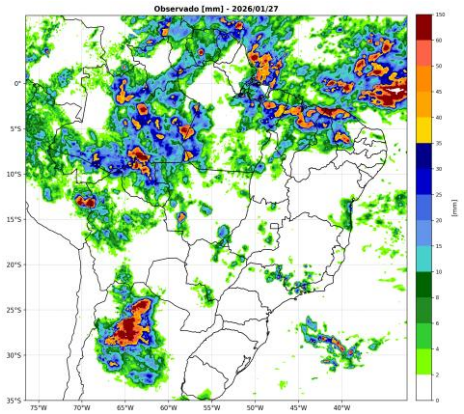
25/01



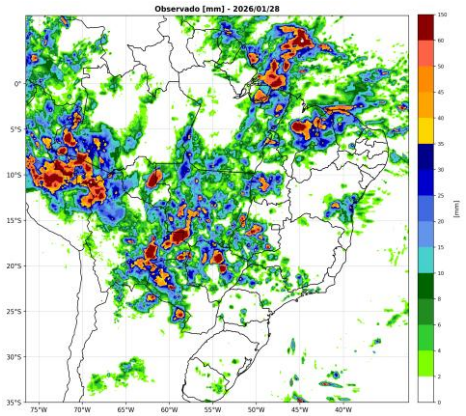
26/01



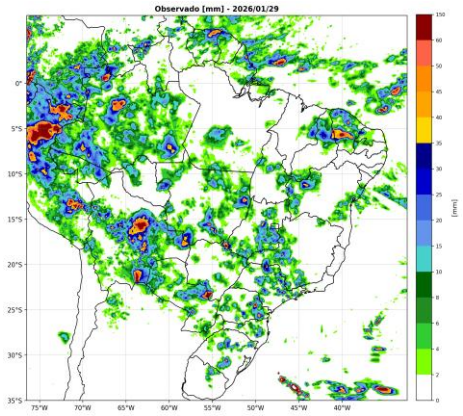
27/01



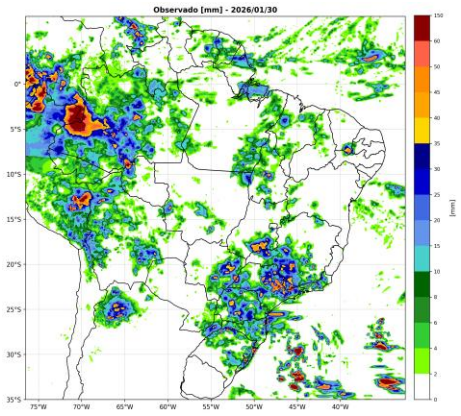
28/01



29/01



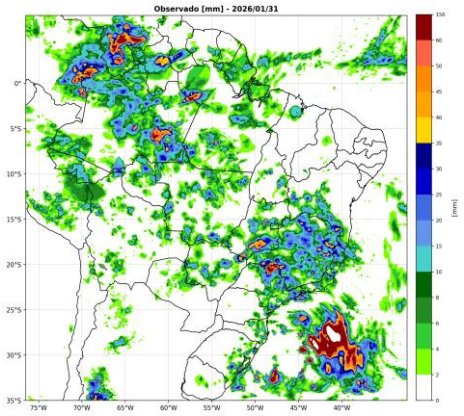
30/01



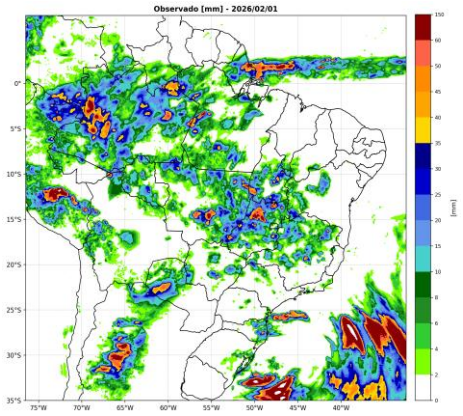
Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 31/01 a 06/02

sumário

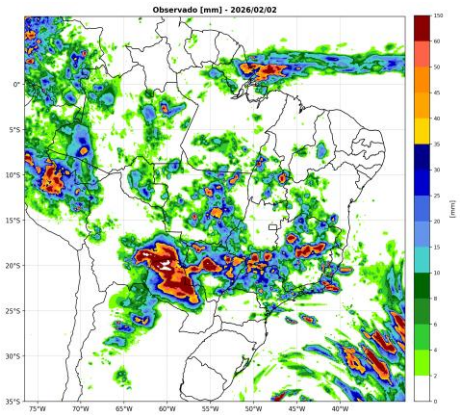
31/01



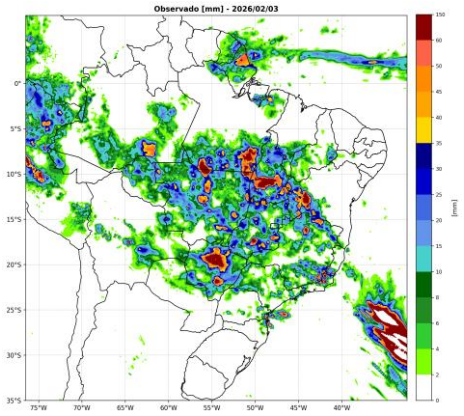
01/02



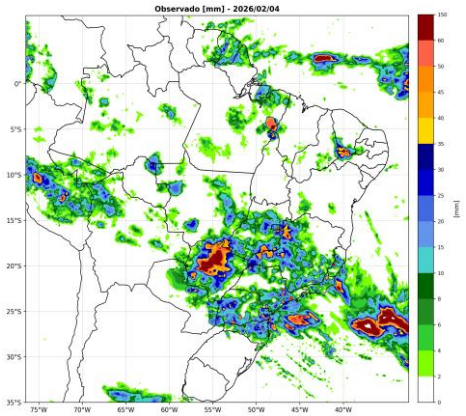
02/02



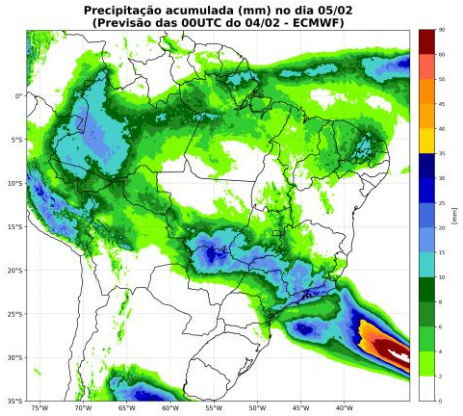
03/02



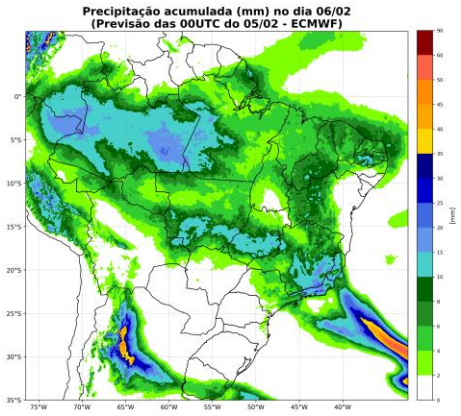
04/02



05/02



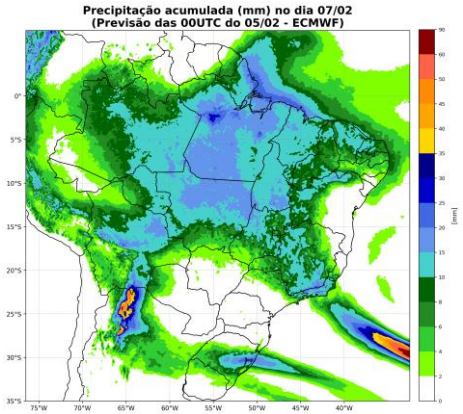
06/02



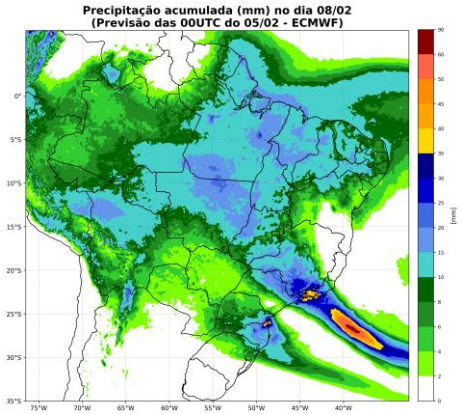
Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 07/02 a 13/02

sumário

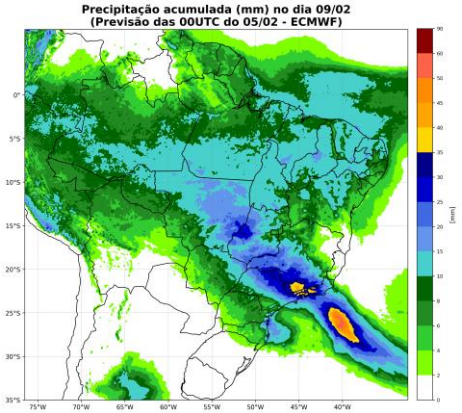
07/02



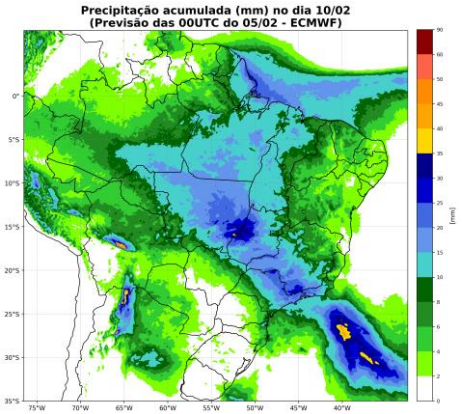
08/02



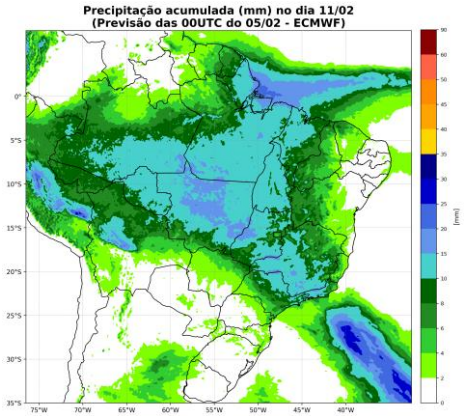
09/02



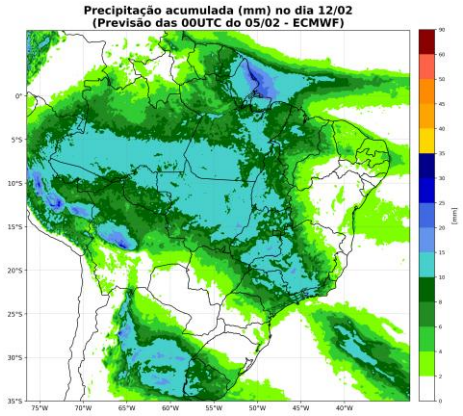
10/02



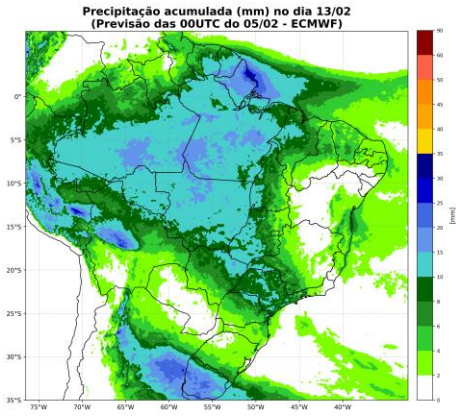
11/02



12/02

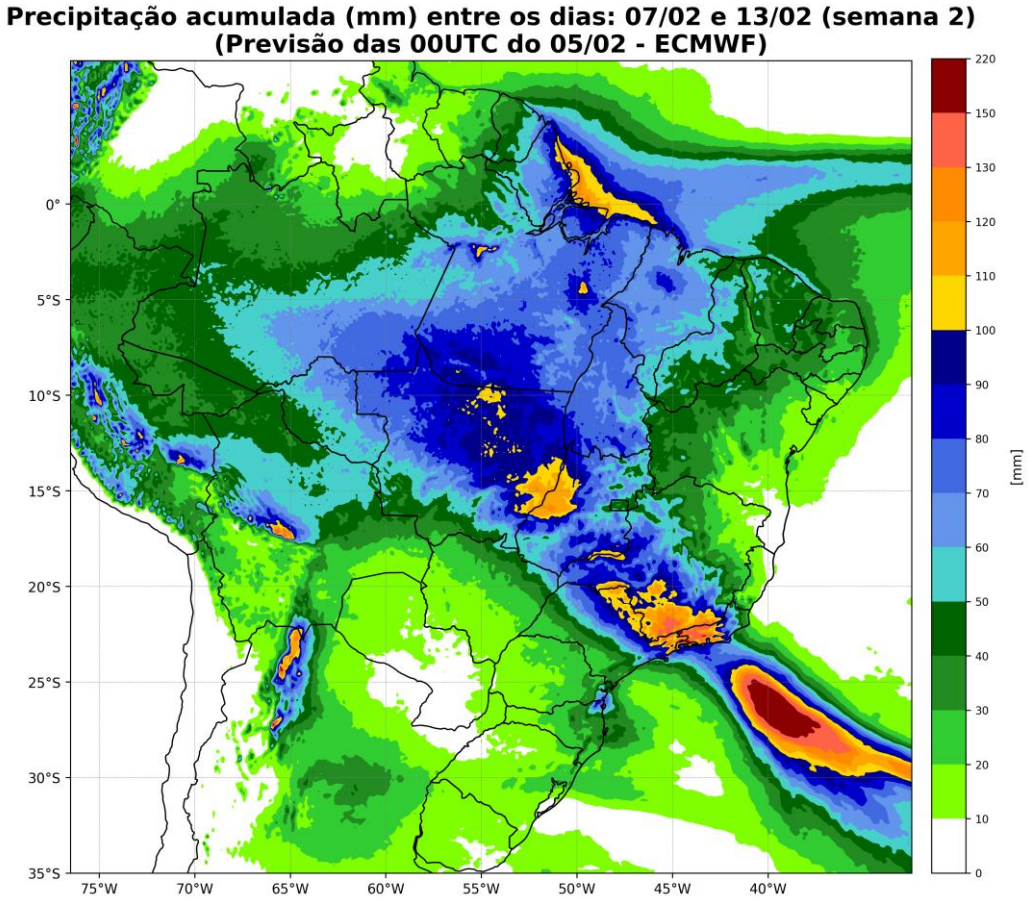


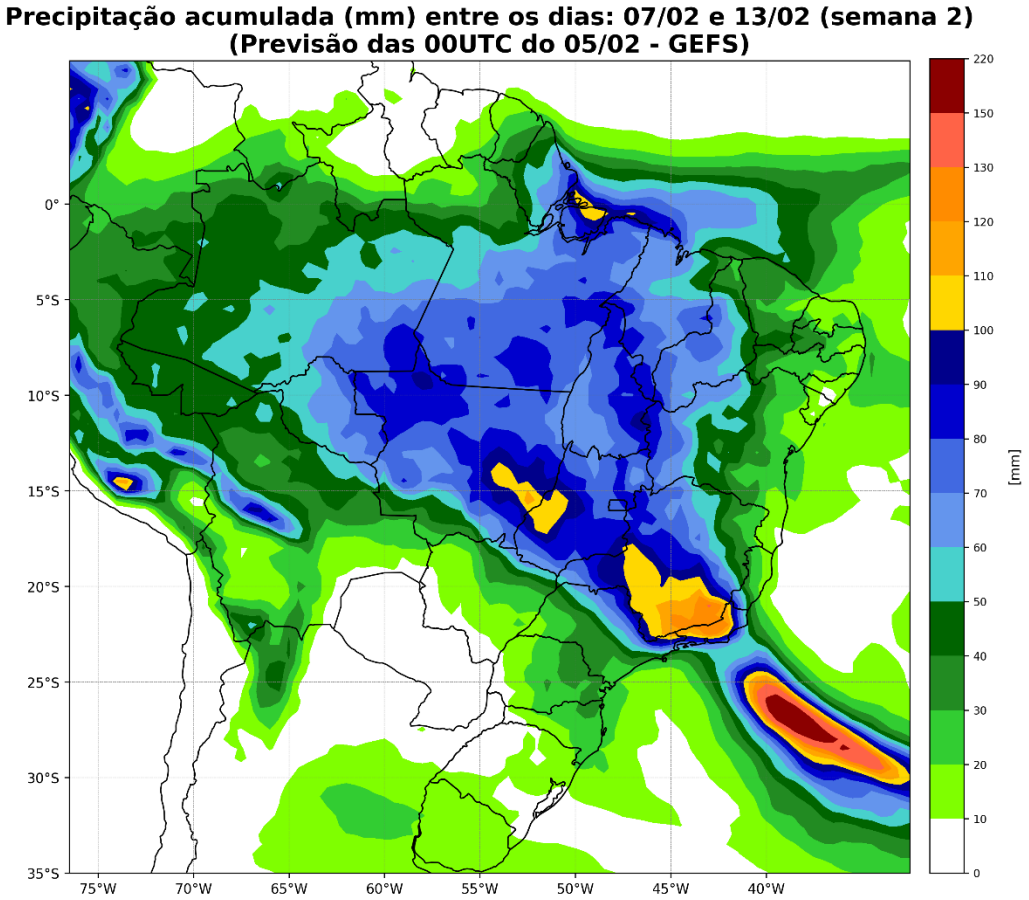
13/02



Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 07/02 a 13/02

sumário

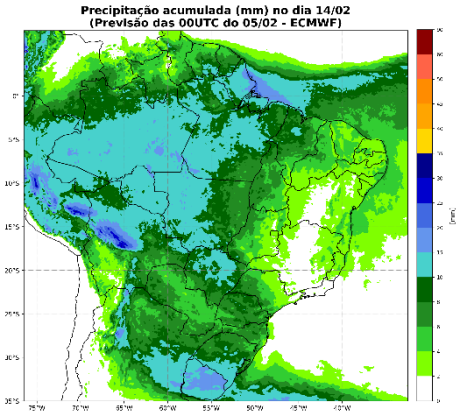




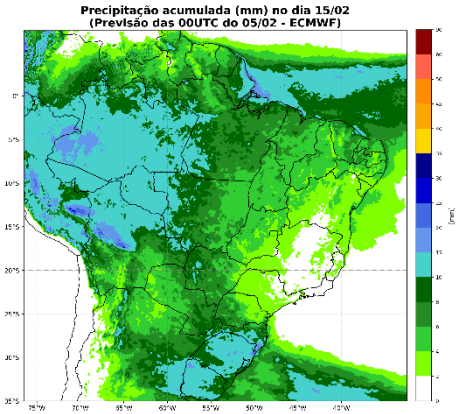
Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 14/02 a 20/02

sumário

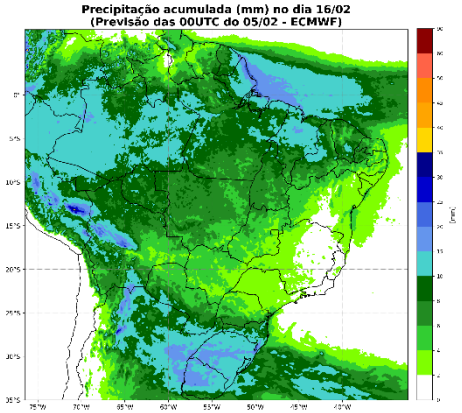
14/02



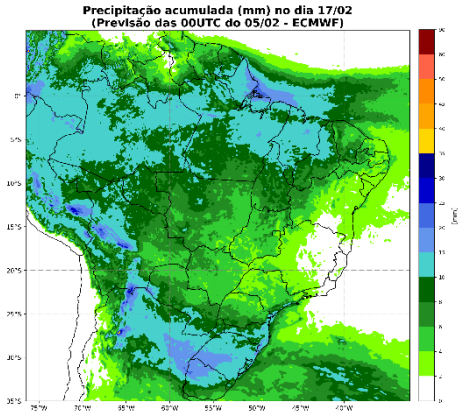
15/02



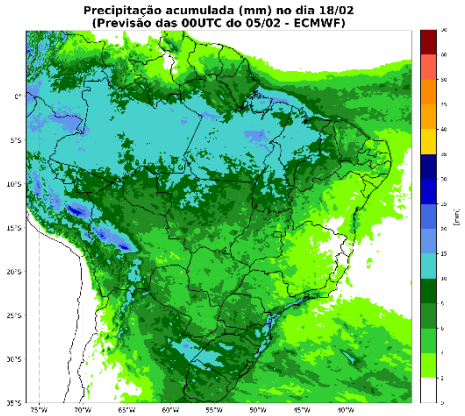
16/02



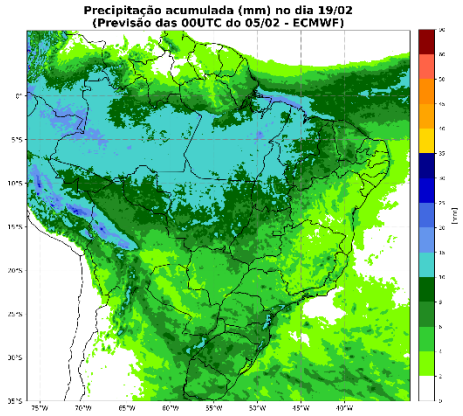
17/02



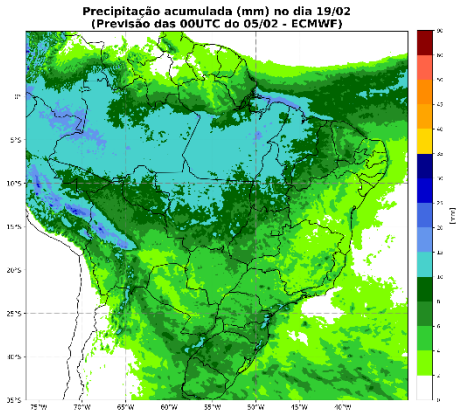
18/02



19/02

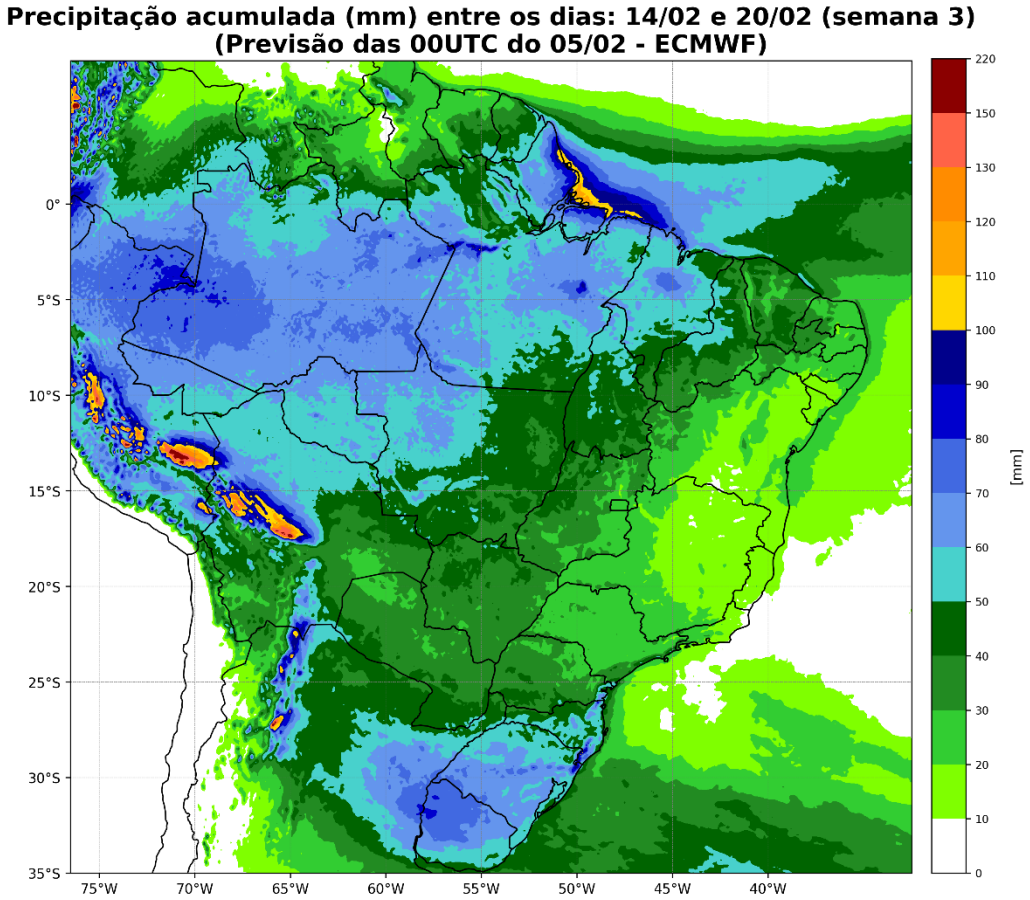


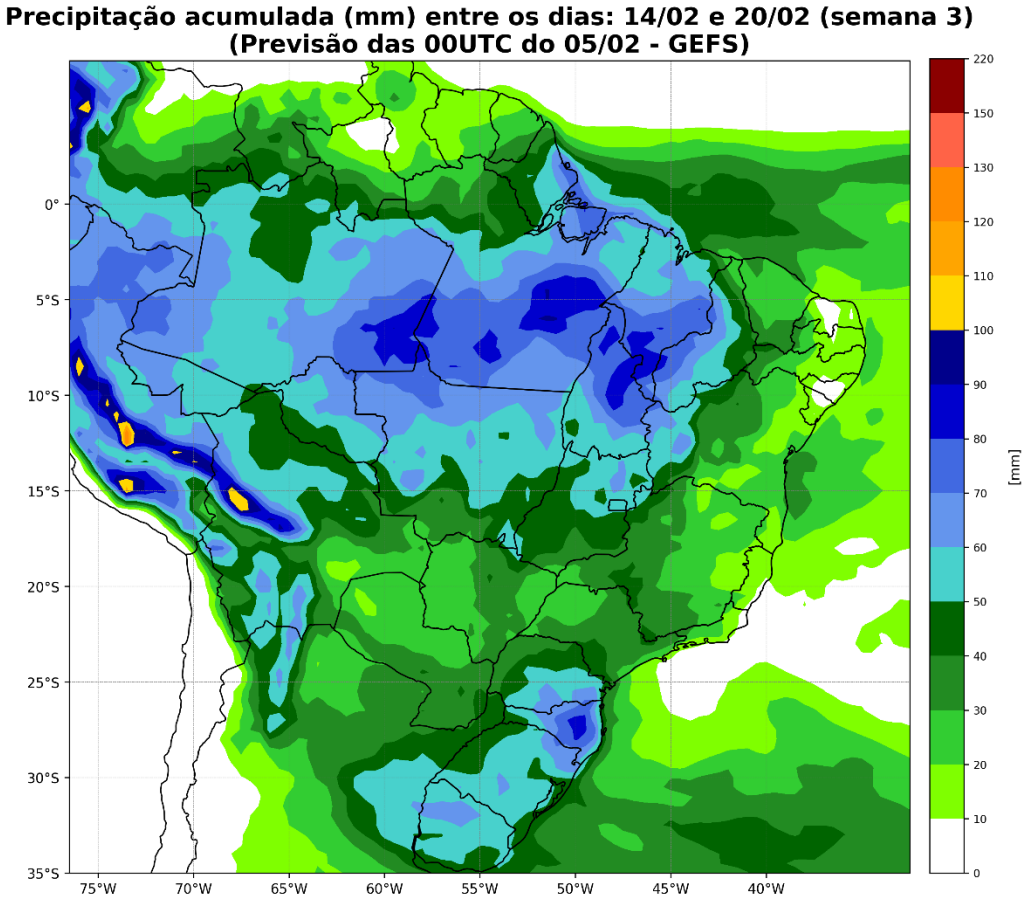
20/02



Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 14/02 a 20/02

sumário

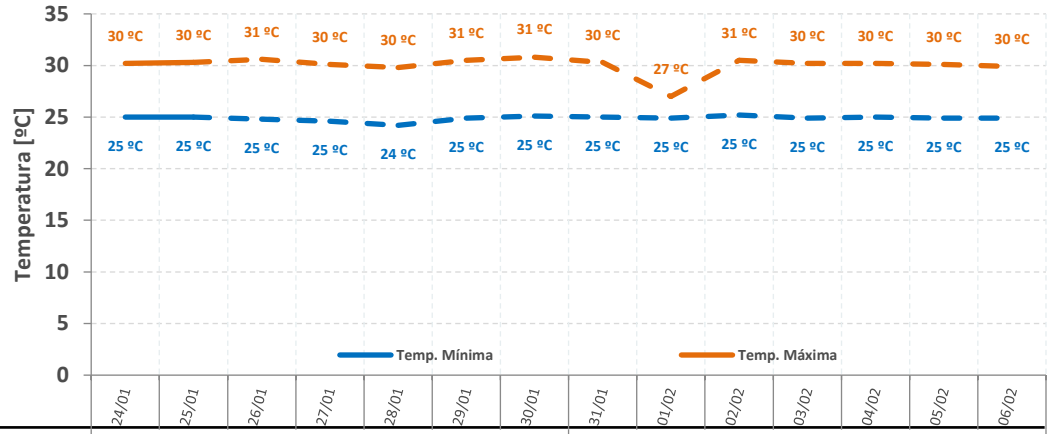




acompanhamento da temperatura

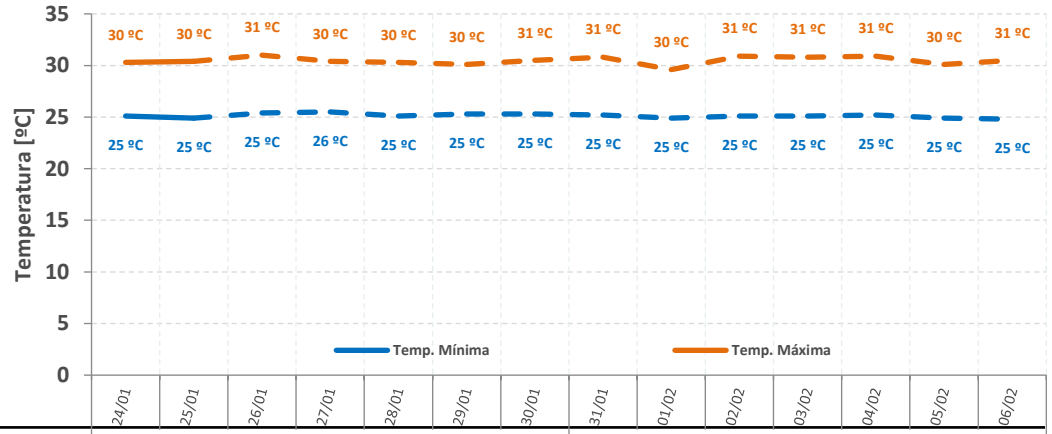
sumário

Norte



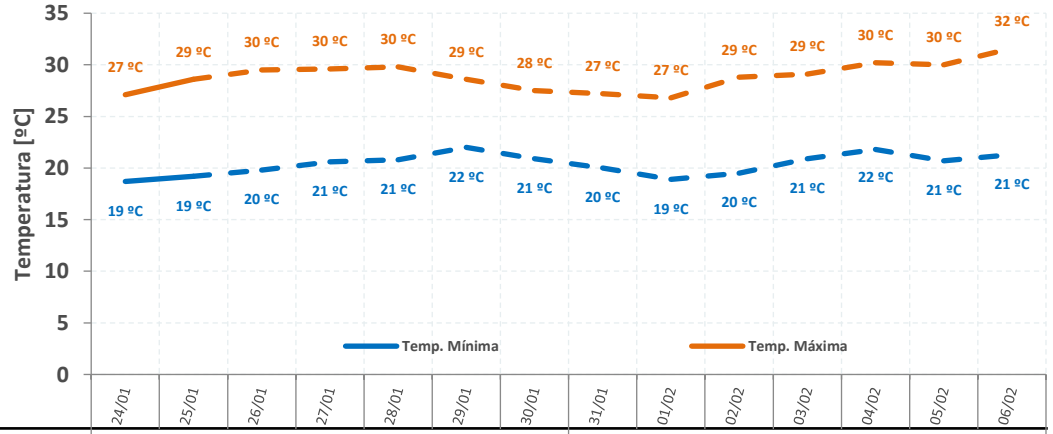
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa	
Máx	30 ºC	➡	0 ºC	30 ºC
Min	25 ºC	➡	0 ºC	25 ºC

Nordeste



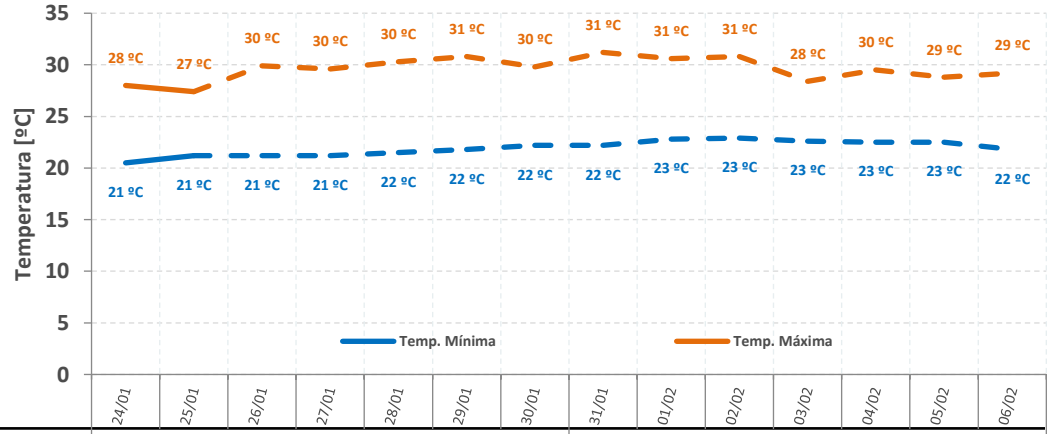
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa	
Máx	30 ºC	⬆	1 ºC	31 ºC
Min	25 ºC	➡	0 ºC	25 ºC

Sul



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa	
Máx	29 ºC	➡	0 ºC	29 ºC
Min	20 ºC	➡	0 ºC	20 ºC

SE/CO



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa	
Máx	29 ºC	⬆	1 ºC	30 ºC
Min	21 ºC	⬆	1 ºC	22 ºC

Fontes: BAM e CPTEC

sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

projeção de PLD - premissas

- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)

- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2023 a março de 2024 (similaridade climatológica)

- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de março de 2018 a março de 2019 (similaridade climatológica)

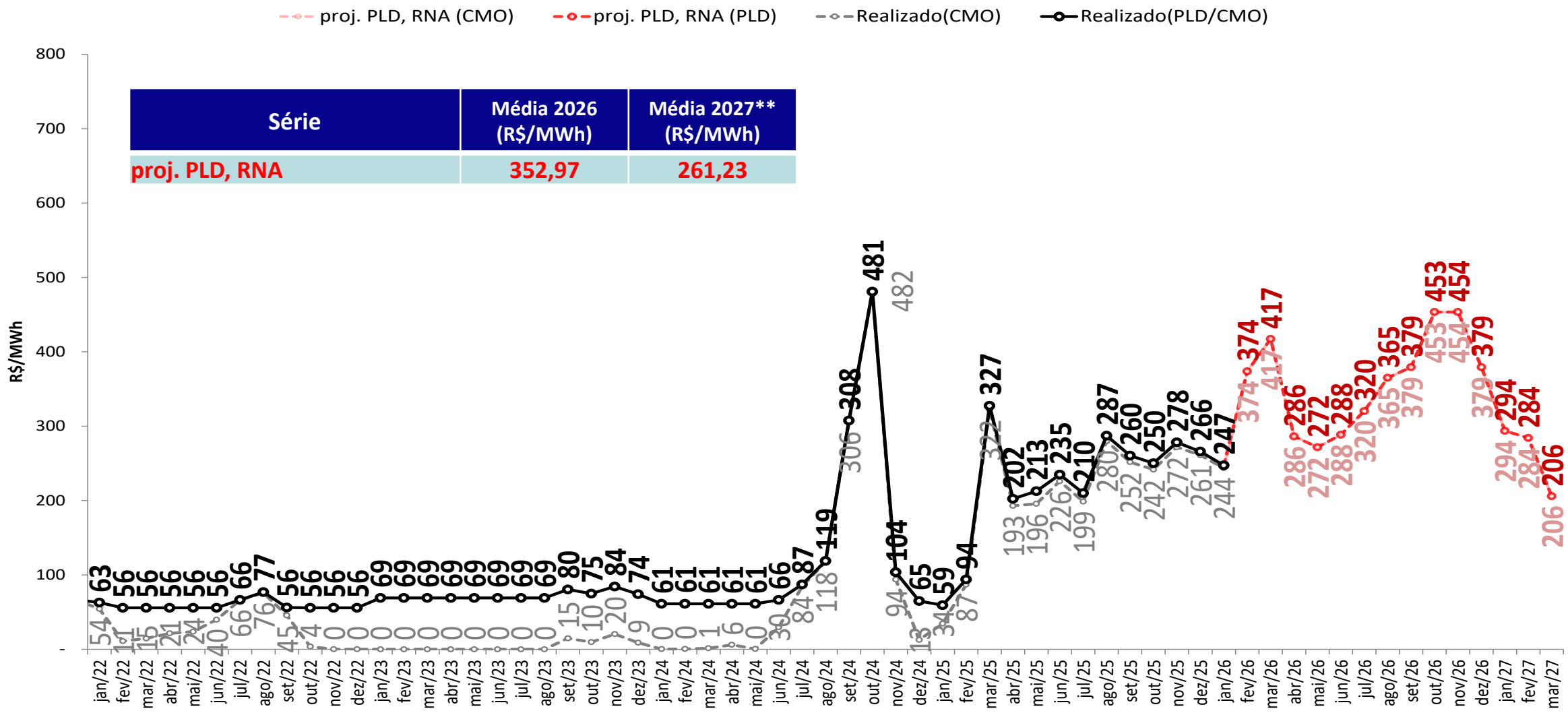
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro de 2026 até julho de 2026 (média do ensemble de vazões)

- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro de 2026 até julho de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)

- **todos os casos consideram:**
  - simulação encadeada Newave e Decomp
  - despacho térmico por ordem de mérito
  - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



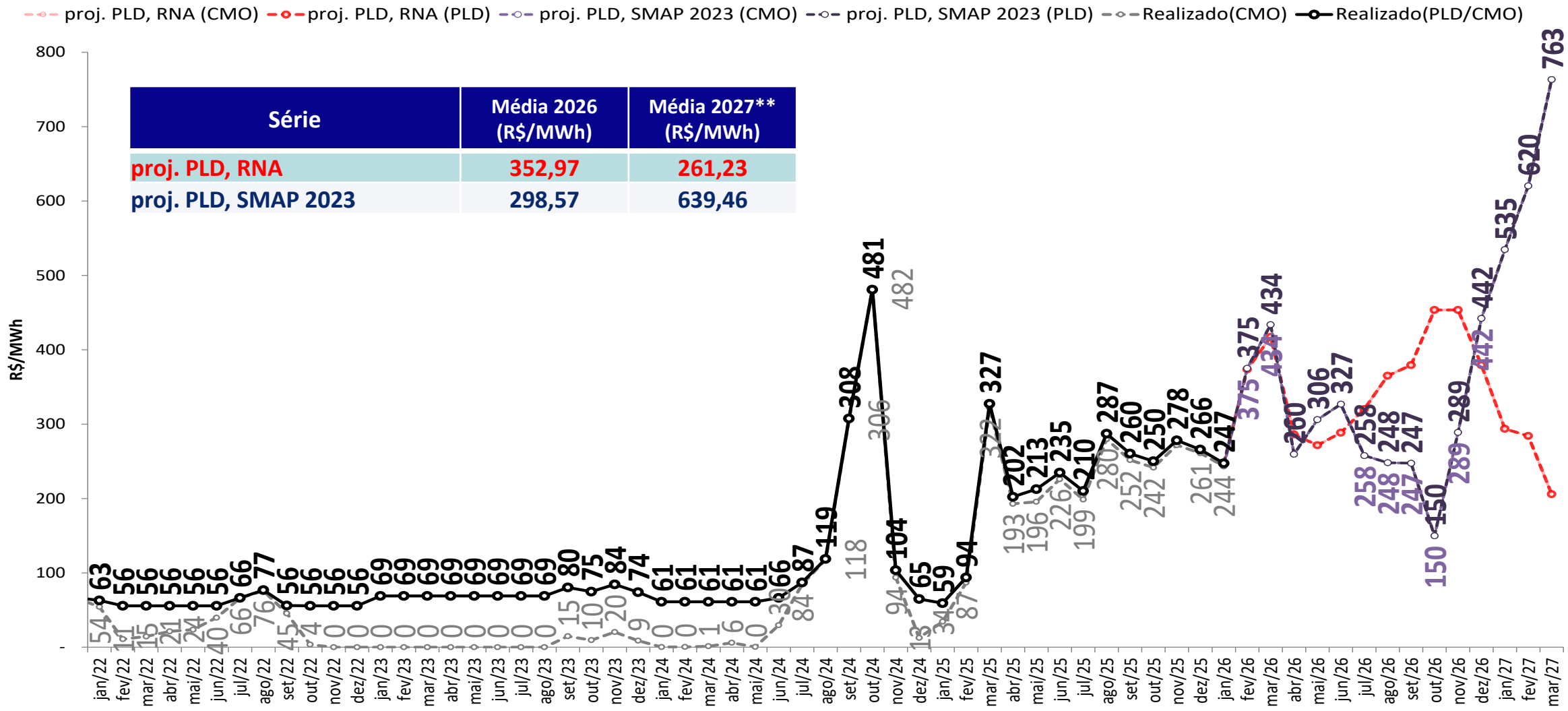
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	352,97	261,23

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



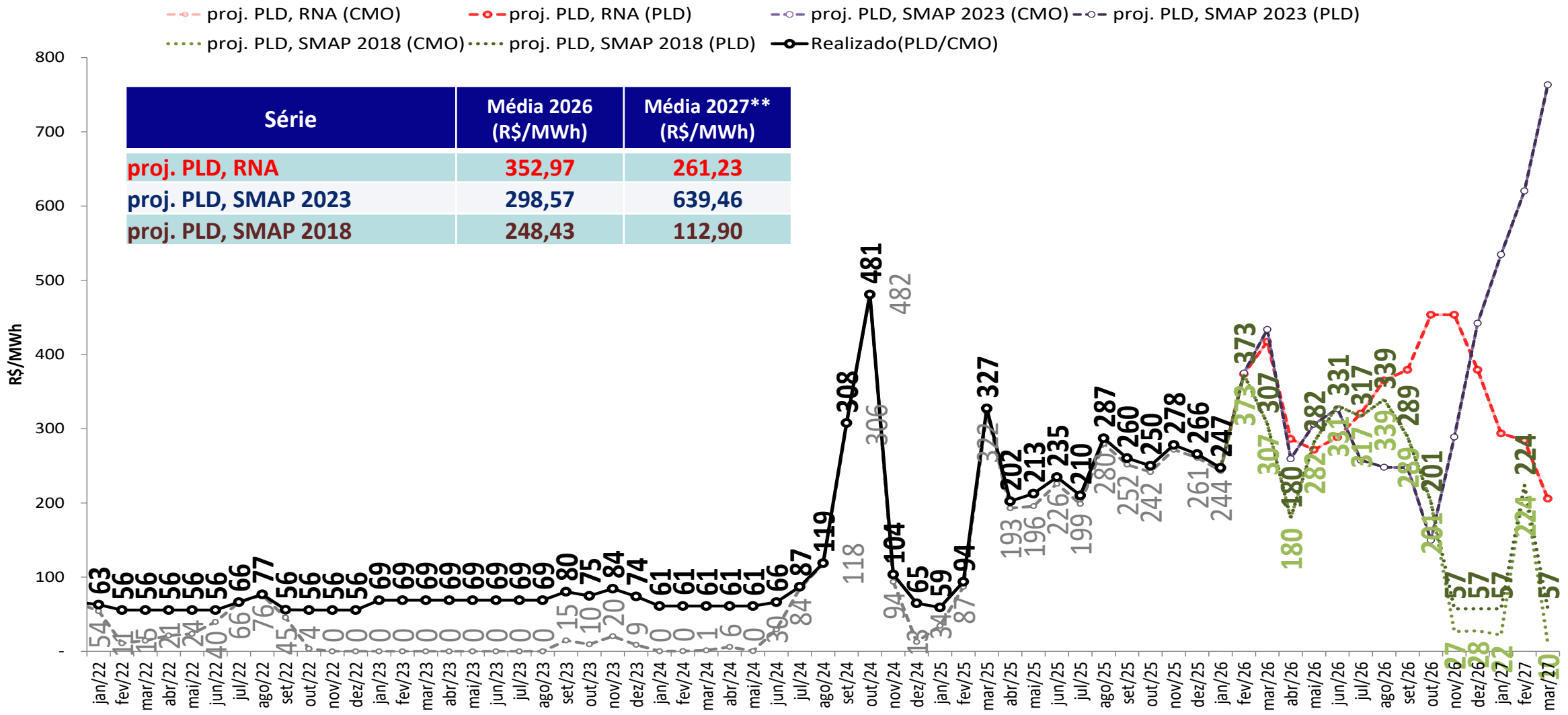
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	352,97	261,23
proj. PLD, SMAP 2023	298,57	639,46

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



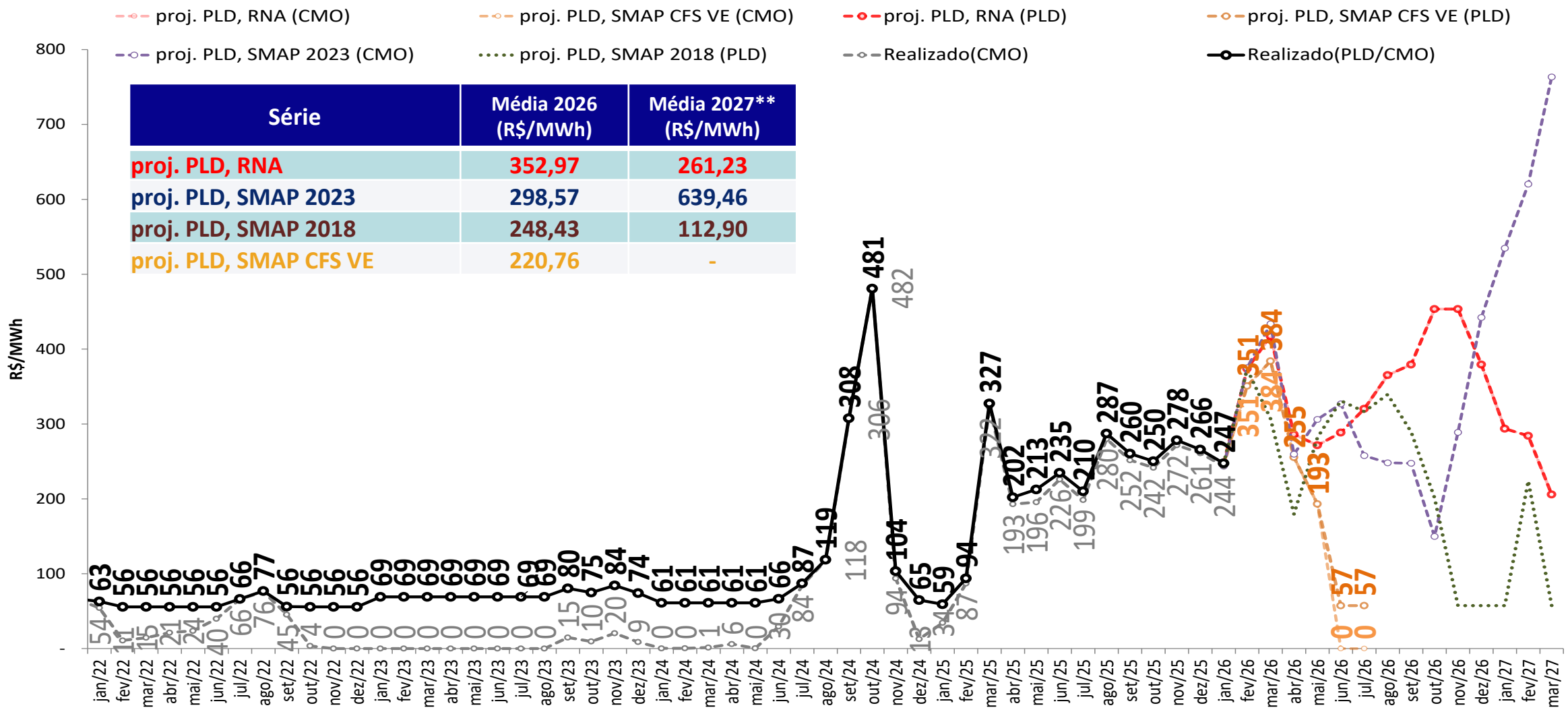
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	352,97	261,23
proj. PLD, SMAP 2023	298,57	639,46
proj. PLD, SMAP 2018	248,43	112,90

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



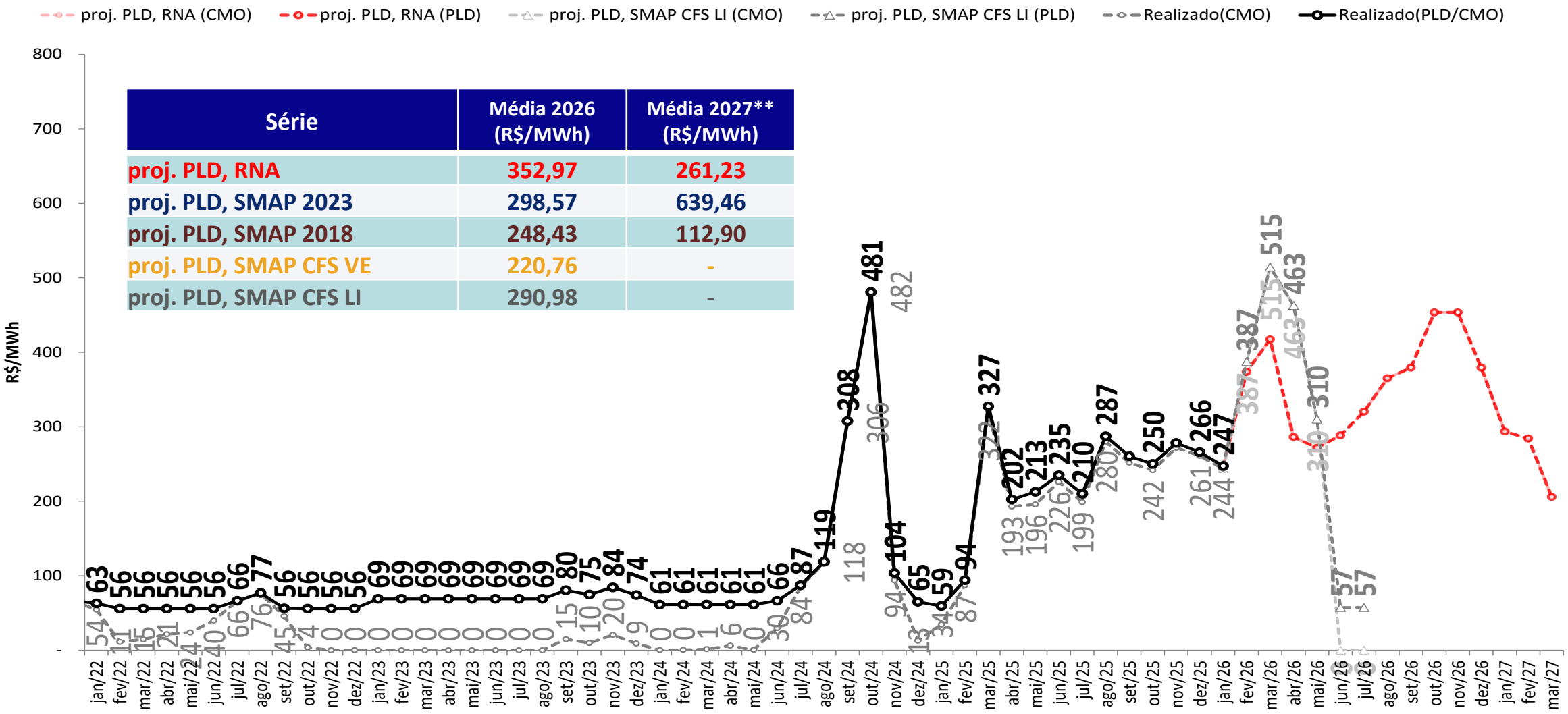
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	352,97	261,23
proj. PLD, SMAP 2023	298,57	639,46
proj. PLD, SMAP 2018	248,43	112,90
proj. PLD, SMAP CFS VE	220,76	-

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



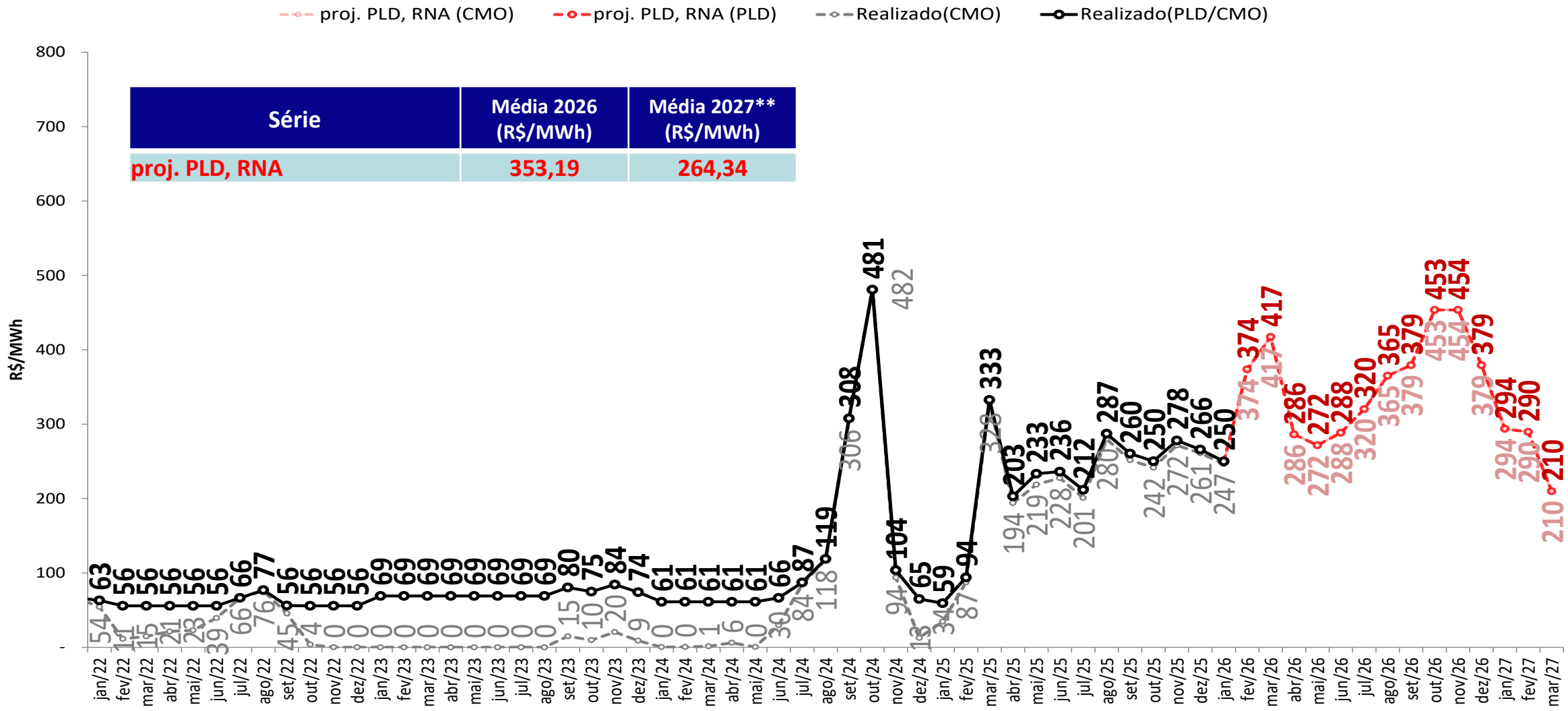
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	352,97	261,23
proj. PLD, SMAP 2023	298,57	639,46
proj. PLD, SMAP 2018	248,43	112,90
proj. PLD, SMAP CFS VE	220,76	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	290,98	-

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



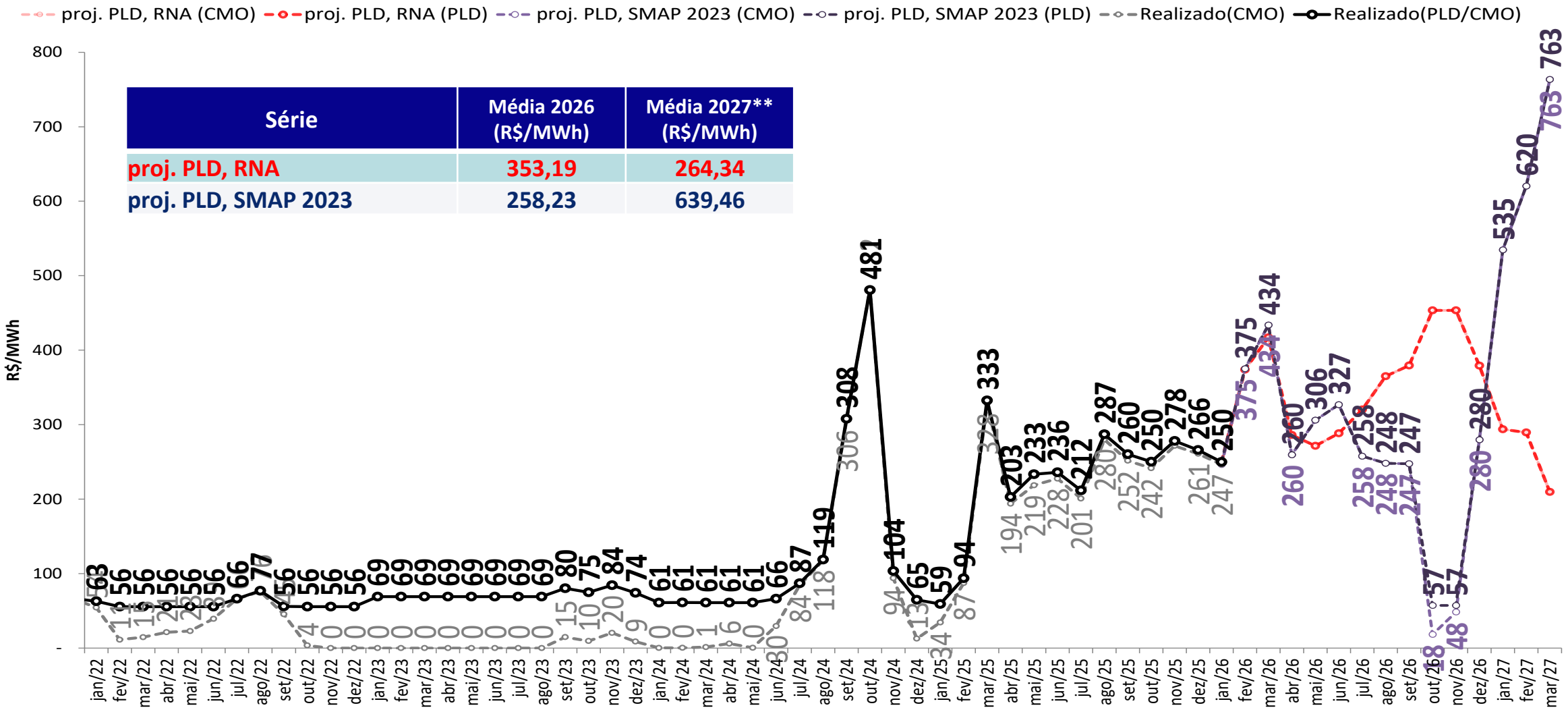
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	353,19	264,34

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



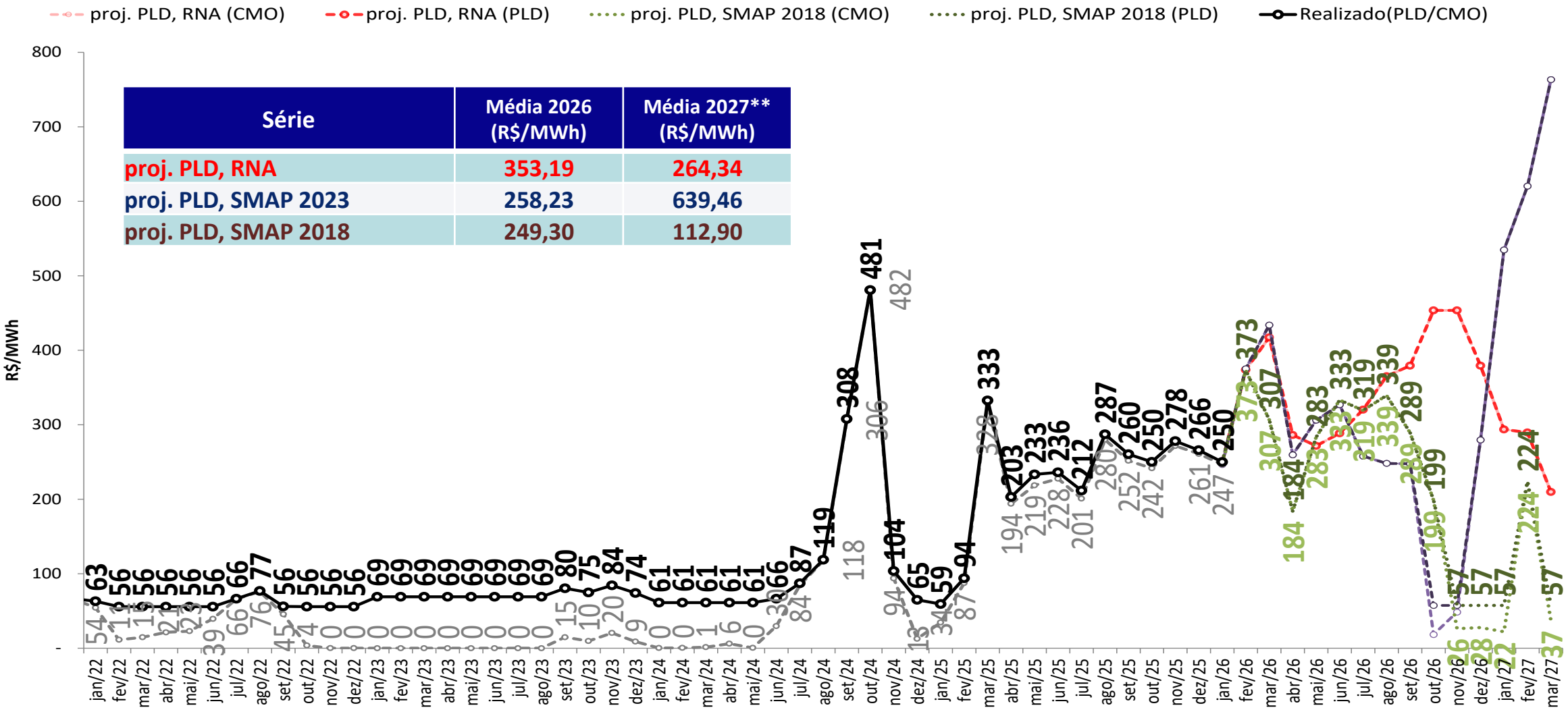
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	353,19	264,34
proj. PLD, SMAP 2023	258,23	639,46

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



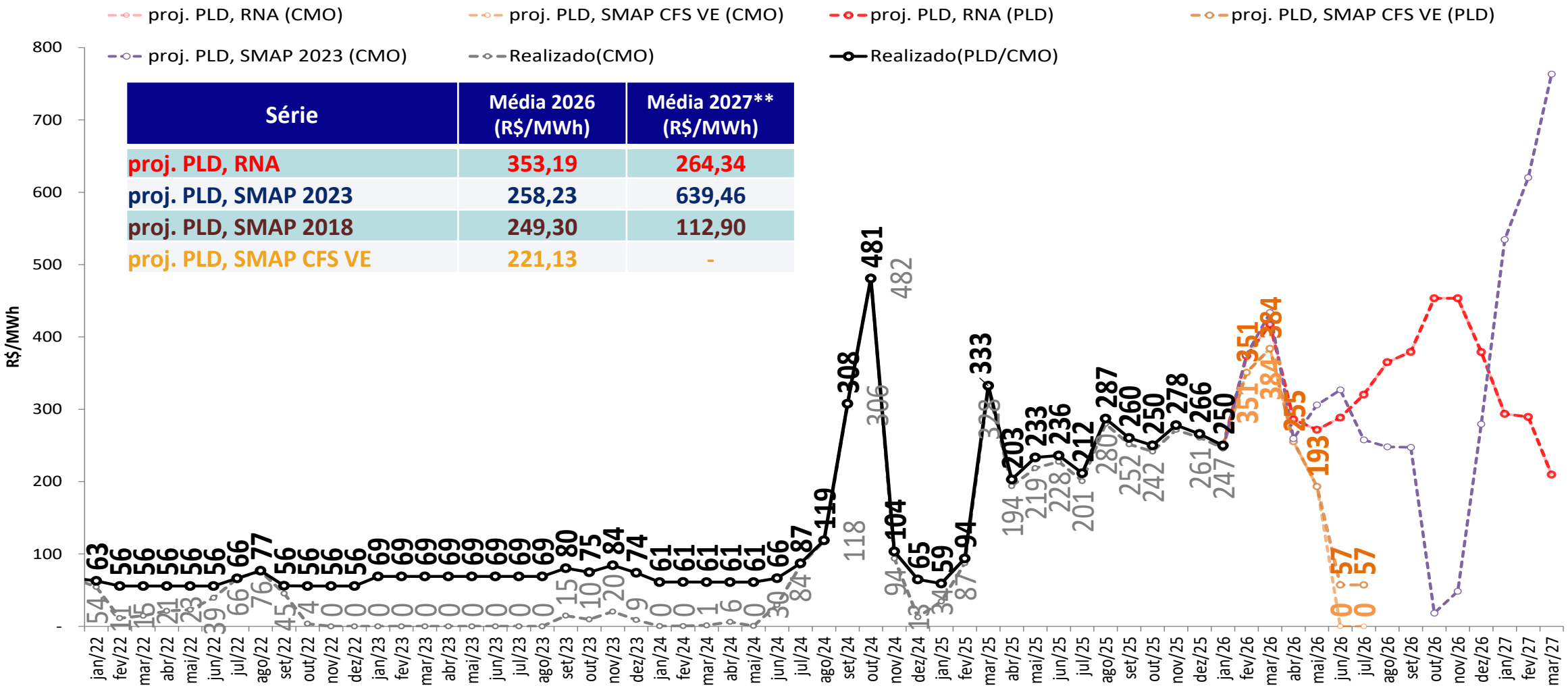
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	353,19	264,34
proj. PLD, SMAP 2023	258,23	639,46
proj. PLD, SMAP 2018	249,30	112,90

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



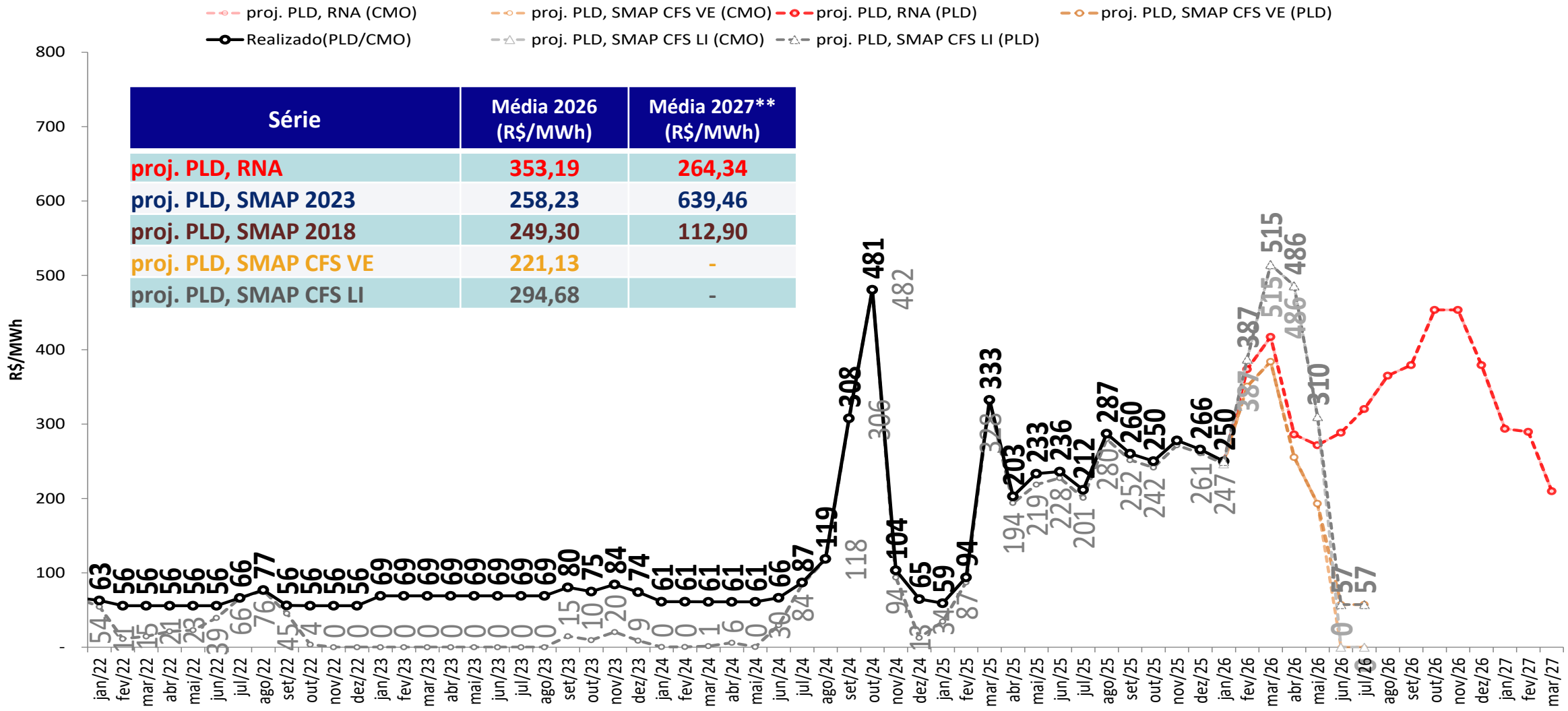
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	353,19	264,34
proj. PLD, SMAP 2023	258,23	639,46
proj. PLD, SMAP 2018	249,30	112,90
proj. PLD, SMAP CFS VE	221,13	-

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



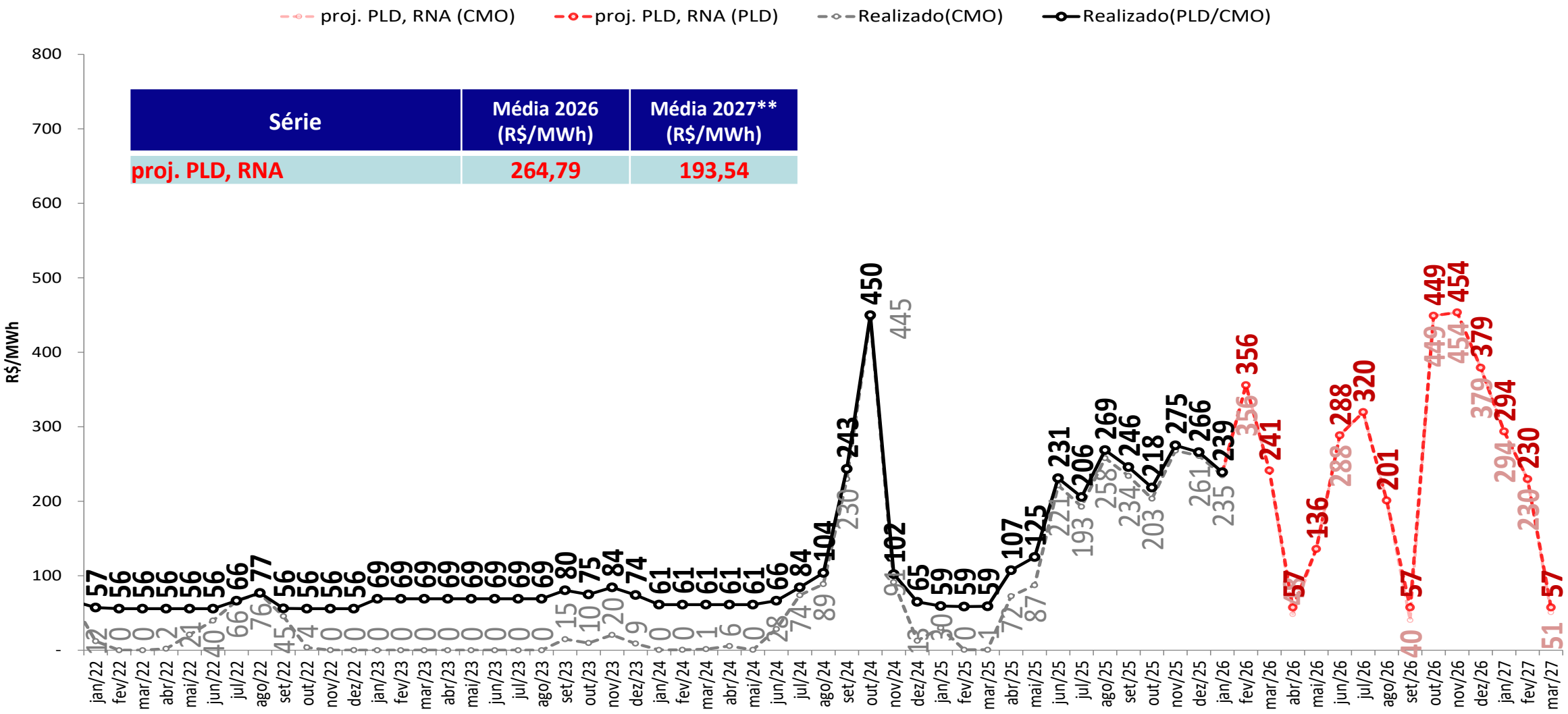
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	353,19	264,34
proj. PLD, SMAP 2023	258,23	639,46
proj. PLD, SMAP 2018	249,30	112,90
proj. PLD, SMAP CFS VE	221,13	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	294,68	-

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



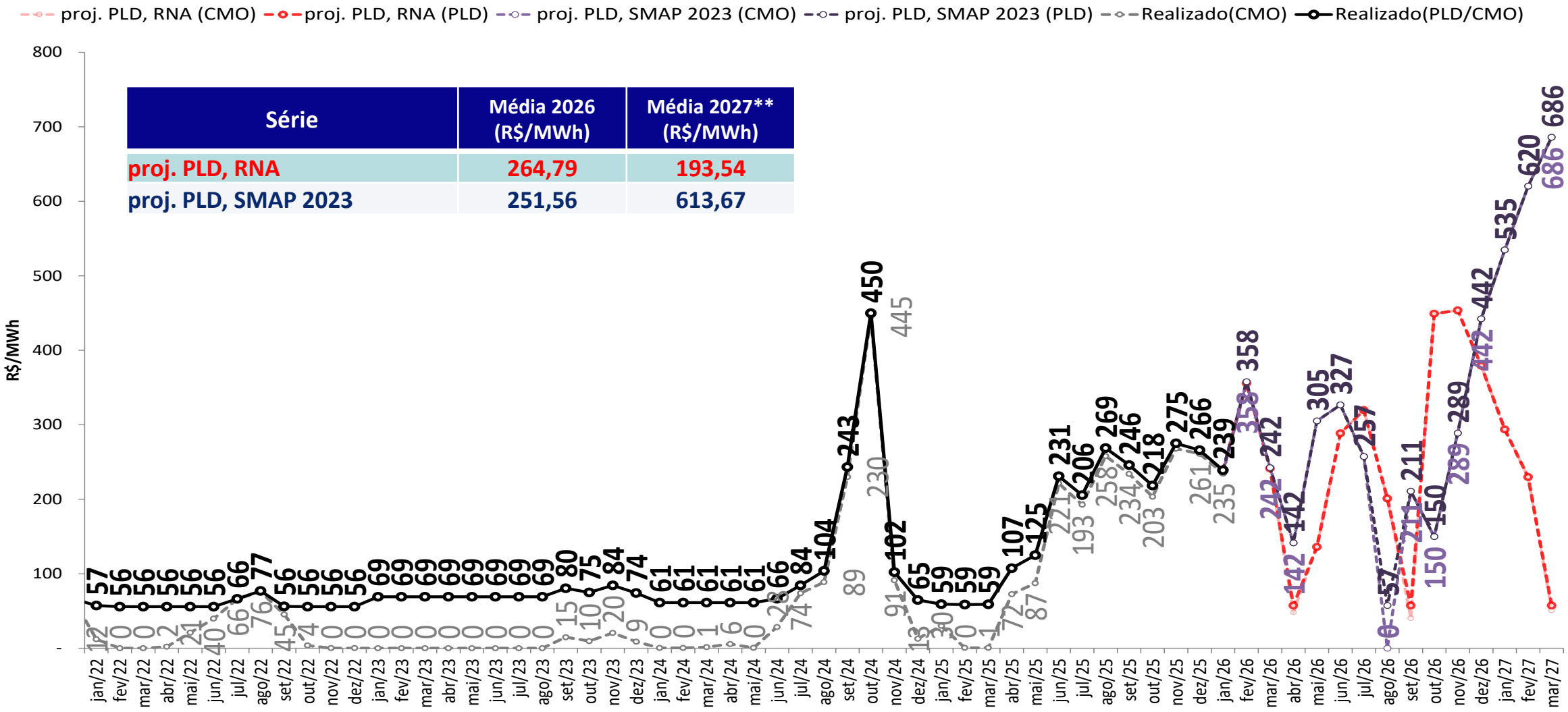
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	264,79	193,54

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



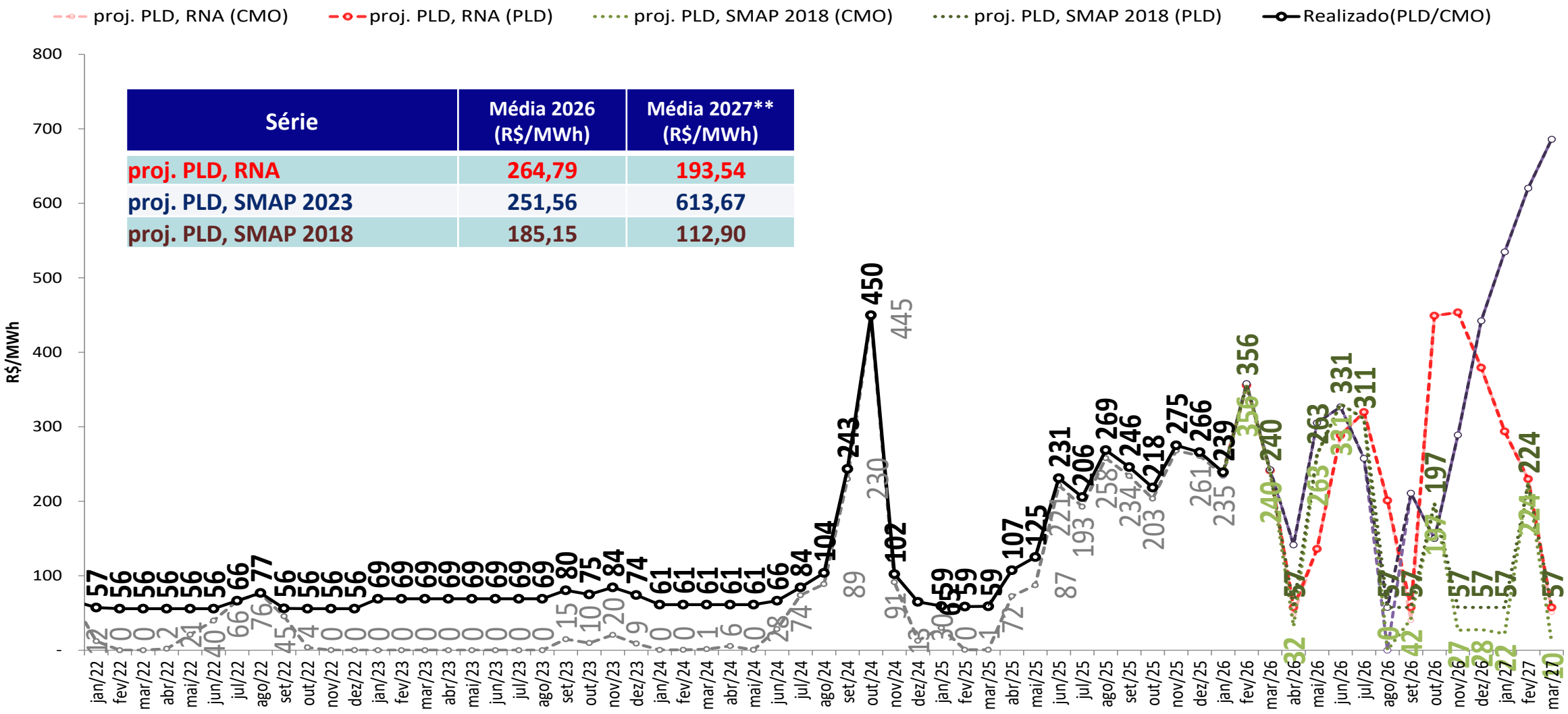
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	264,79	193,54
proj. PLD, SMAP 2023	251,56	613,67

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



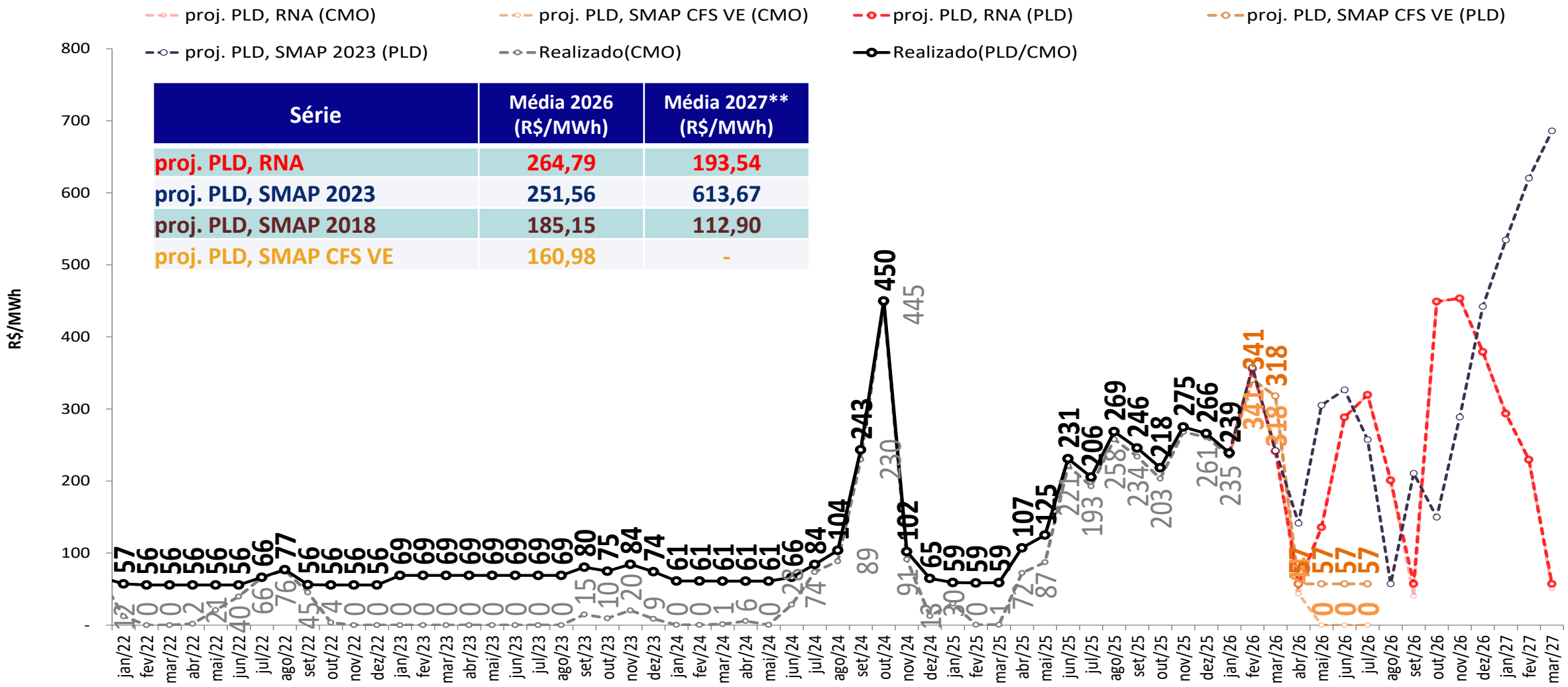
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	264,79	193,54
proj. PLD, SMAP 2023	251,56	613,67
proj. PLD, SMAP 2018	185,15	112,90

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



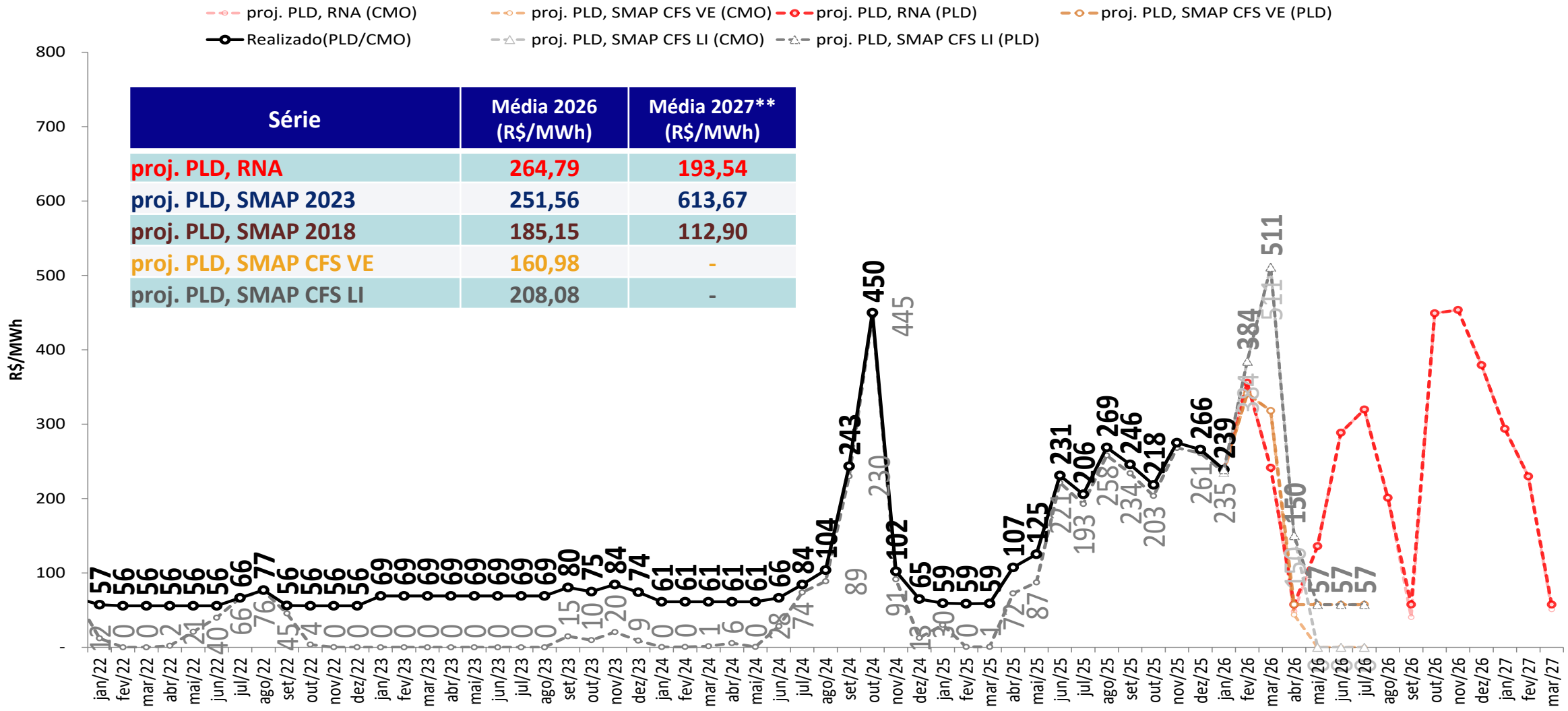
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	264,79	193,54
proj. PLD, SMAP 2023	251,56	613,67
proj. PLD, SMAP 2018	185,15	112,90
proj. PLD, SMAP CFS VE	160,98	-

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



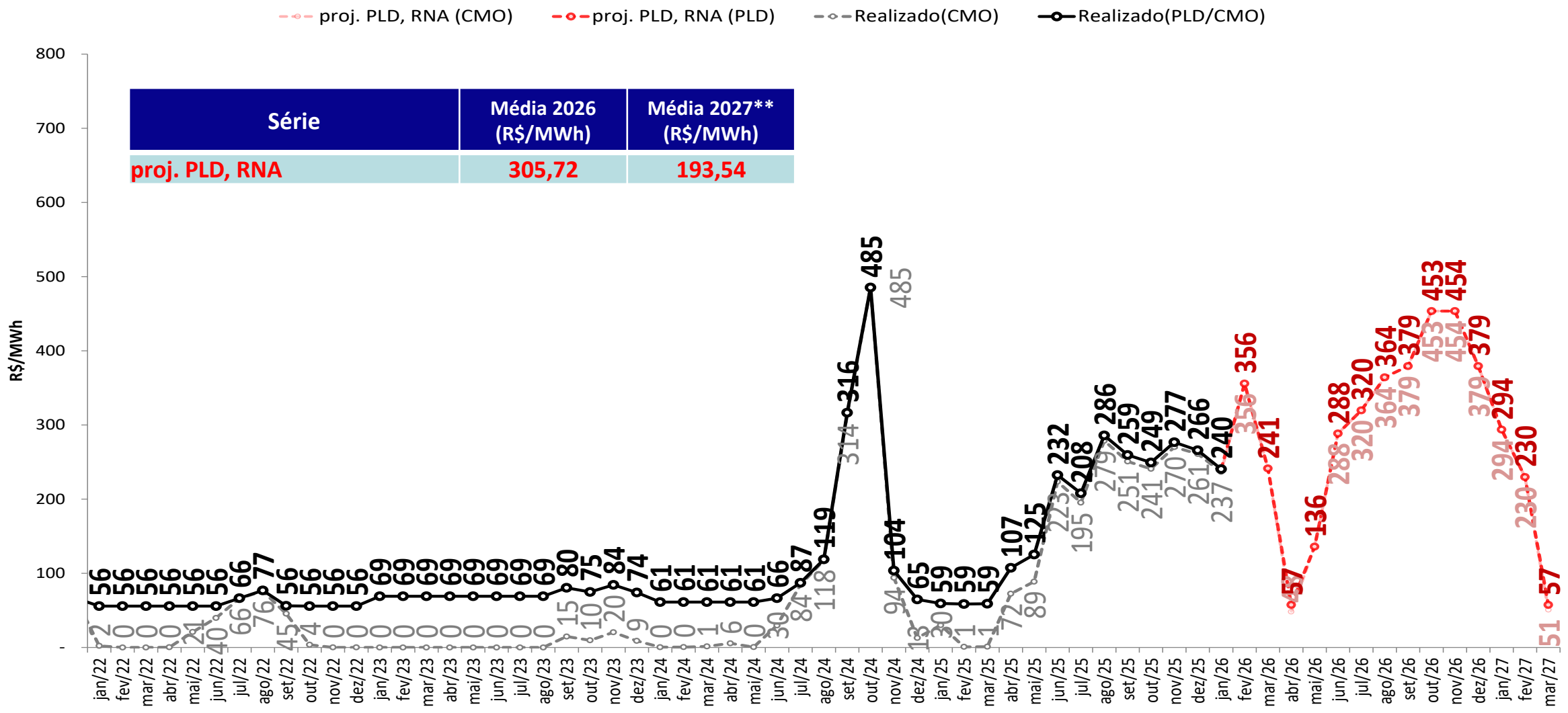
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	264,79	193,54
proj. PLD, SMAP 2023	251,56	613,67
proj. PLD, SMAP 2018	185,15	112,90
proj. PLD, SMAP CFS VE	160,98	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	208,08	-

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



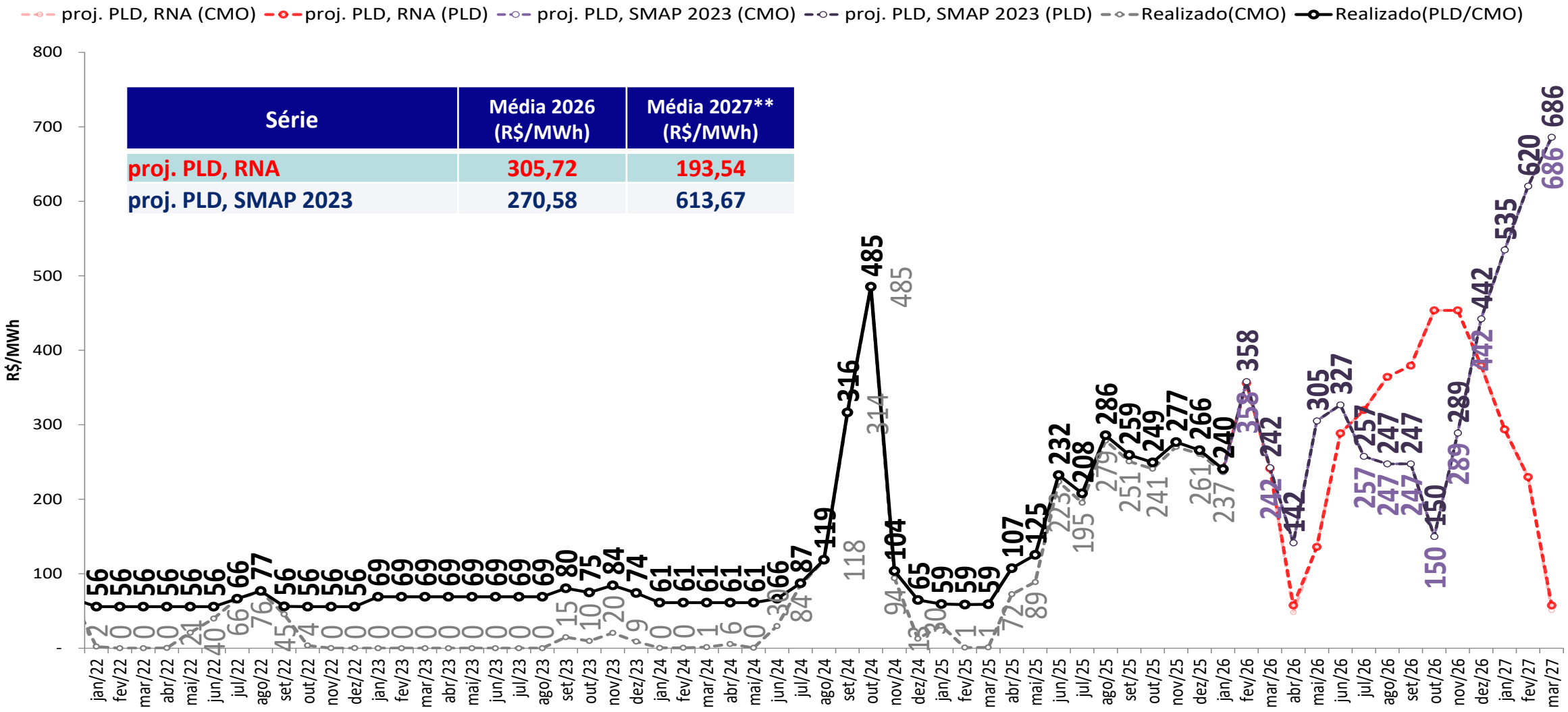
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	305,72	193,54

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



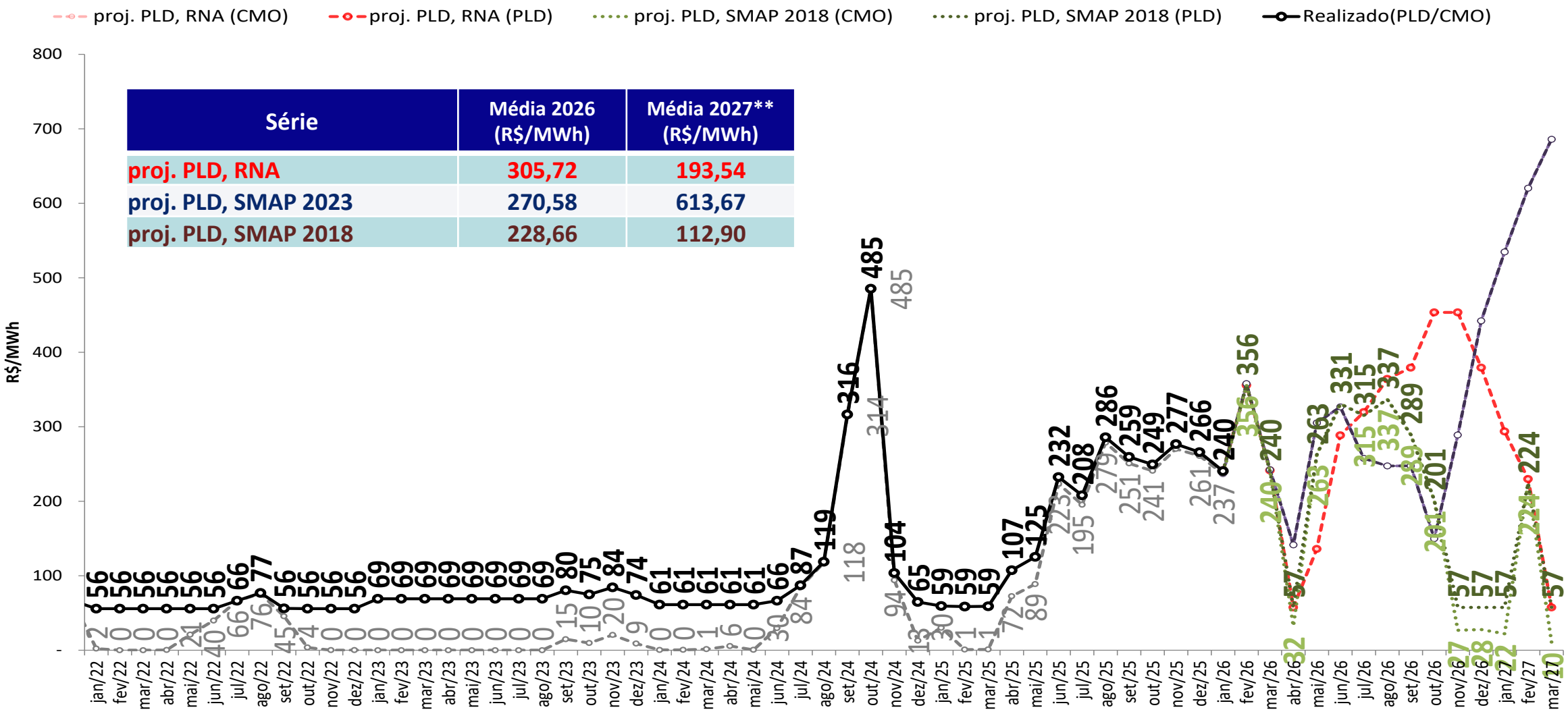
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	305,72	193,54
proj. PLD, SMAP 2023	270,58	613,67

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



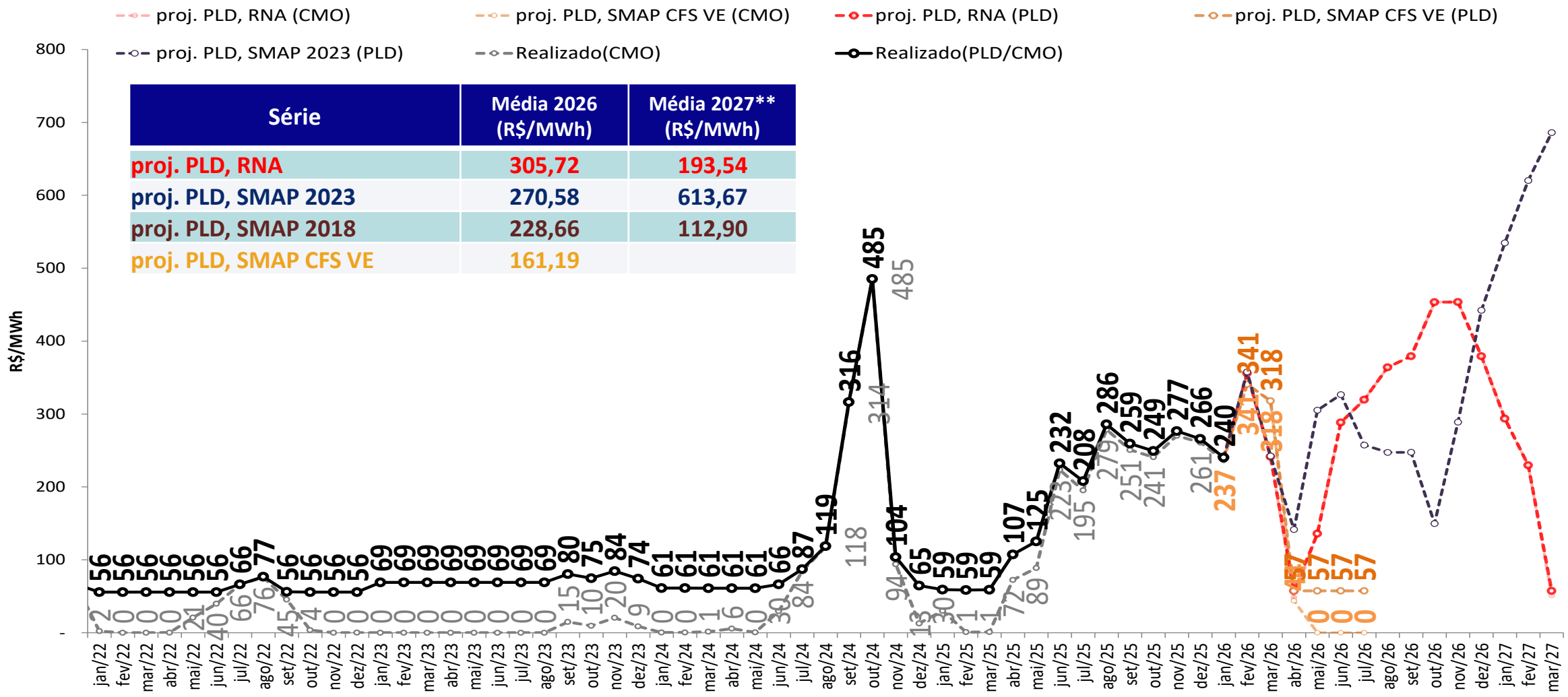
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	305,72	193,54
proj. PLD, SMAP 2023	270,58	613,67
proj. PLD, SMAP 2018	228,66	112,90

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



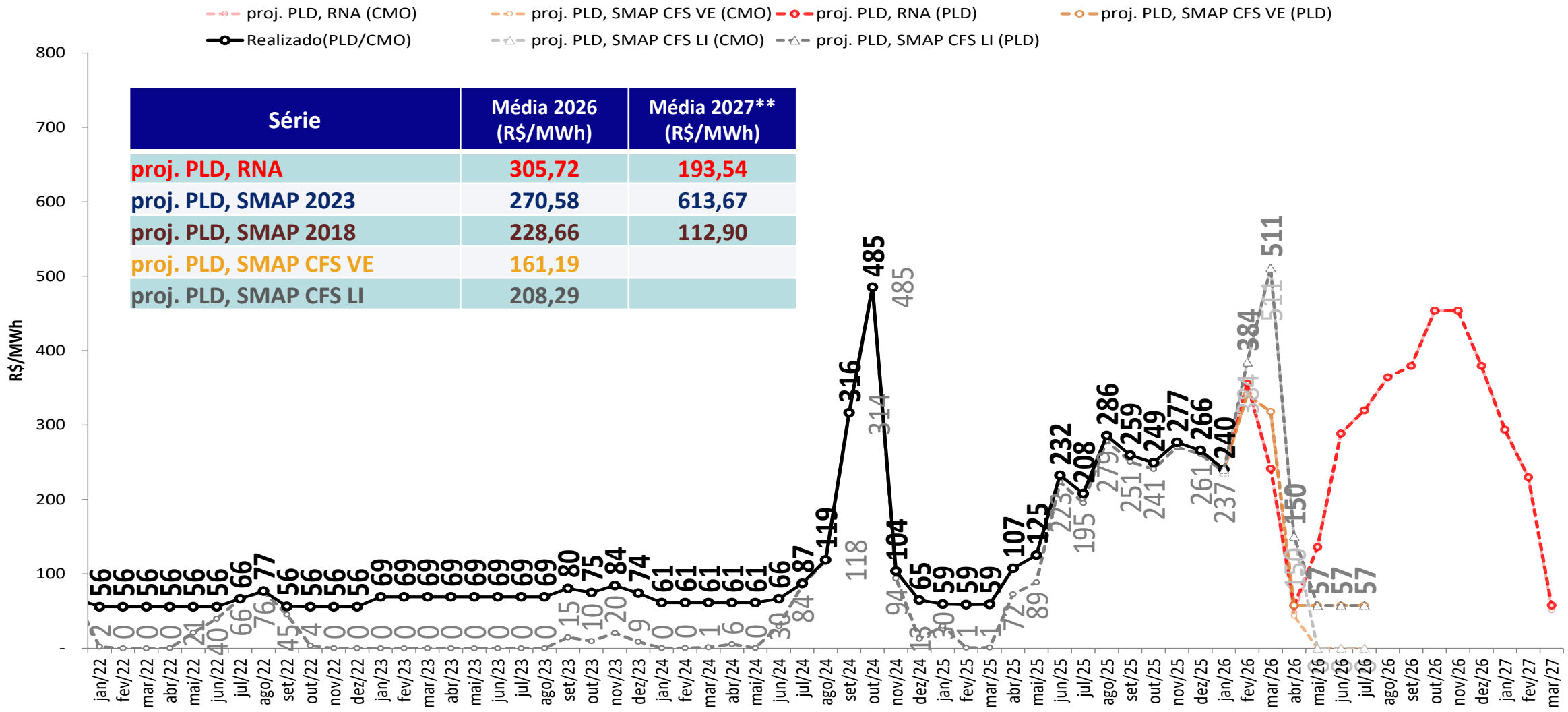
Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	305,72	193,54
proj. PLD, SMAP 2023	270,58	613,67
proj. PLD, SMAP 2018	228,66	112,90
proj. PLD, SMAP CFS VE	161,19	

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Série	Média 2026 (R$/MWh)	Média 2027** (R$/MWh)
proj. PLD, RNA	305,72	193,54
proj. PLD, SMAP 2023	270,58	613,67
proj. PLD, SMAP 2018	228,66	112,90
proj. PLD, SMAP CFS VE	161,19	
proj. PLD, SMAP CFS LI	208,29	

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

*** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027*

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	374	417	286	272	288	320	365	379	453	454	379	294	284	206
proj. PLD, SMAP 2023	375	434	260	306	327	258	248	247	150	289	442	535	620	763
proj. PLD, SMAP 2018	373	307	180	282	331	317	339	289	201	57	57	57	224	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	351	384	255	193	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	387	515	463	310	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	374	417	286	272	288	320	365	379	453	454	379	294	290	210
proj. PLD, SMAP 2023	375	434	260	306	327	258	248	247	57	57	280	535	620	763
proj. PLD, SMAP 2018	373	307	184	283	333	319	339	289	199	57	57	57	224	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	351	384	255	193	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	387	515	486	310	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

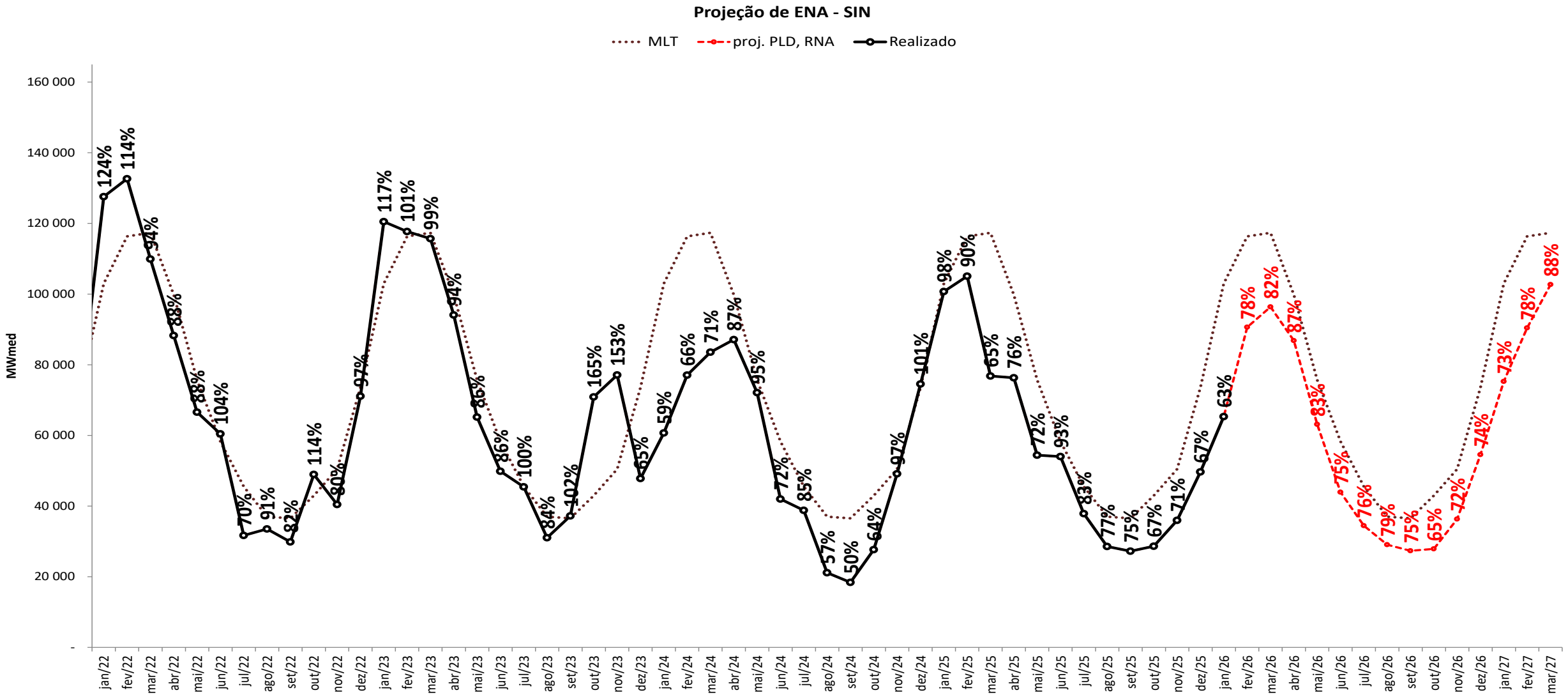
NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	356	241	57	136	288	320	201	57	449	454	379	294	230	57
proj. PLD, SMAP 2023	358	242	142	305	327	257	57	211	150	289	442	535	620	686
proj. PLD, SMAP 2018	356	240	57	263	331	311	57	57	197	57	57	57	224	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	341	318	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	384	511	150	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	356	241	57	136	288	320	364	379	453	454	379	294	230	57
proj. PLD, SMAP 2023	358	242	142	305	327	257	247	247	150	289	442	535	620	686
proj. PLD, SMAP 2018	356	240	57	263	331	315	337	289	201	57	57	57	224	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	341	318	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	384	511	150	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

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

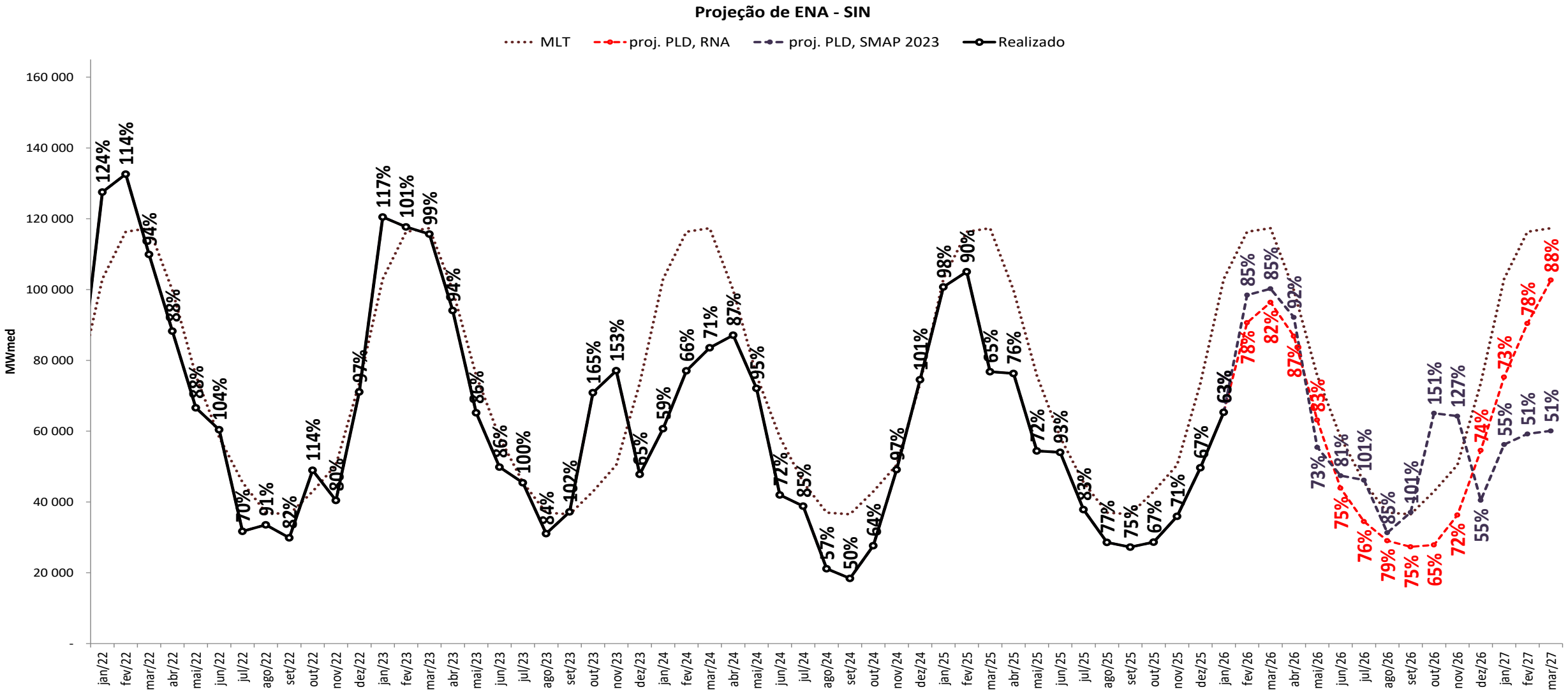
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA



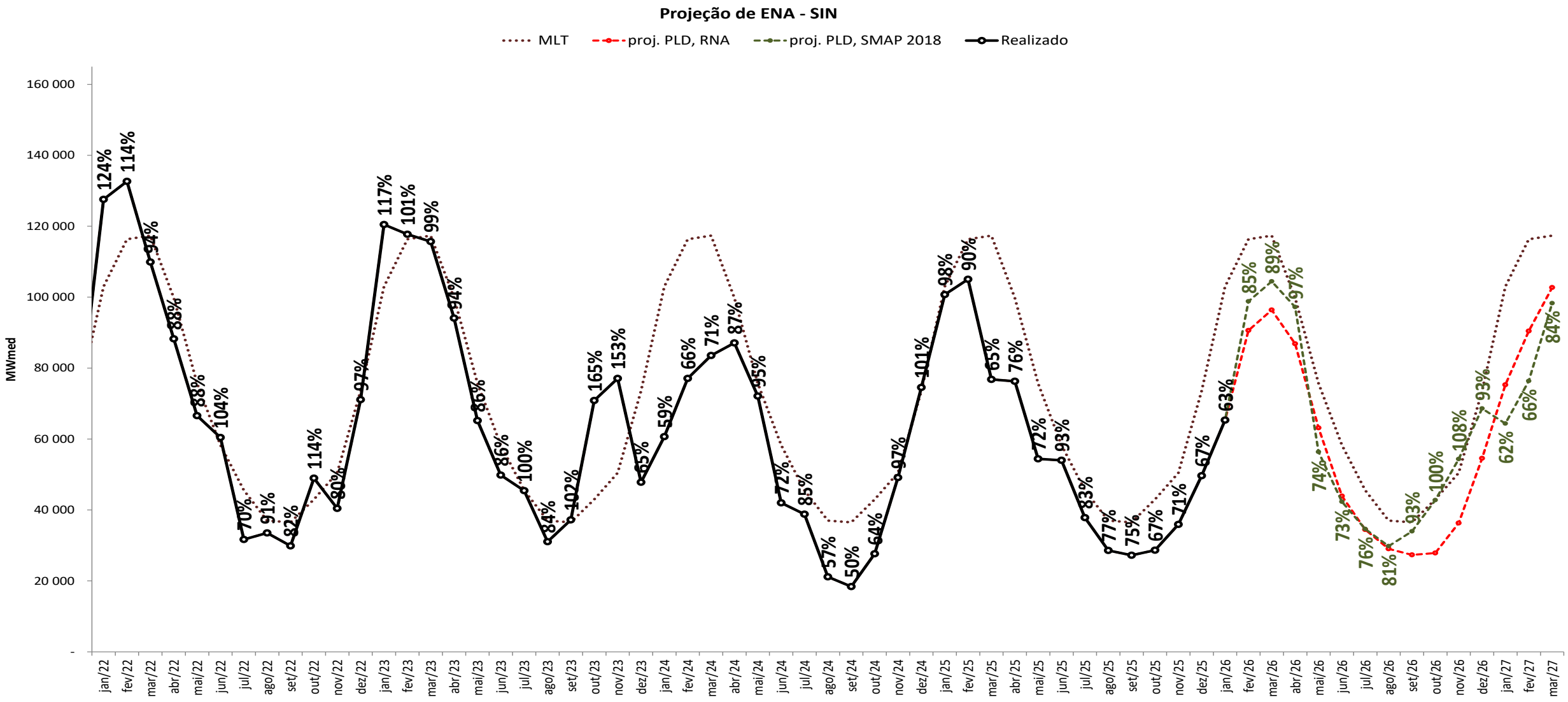
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



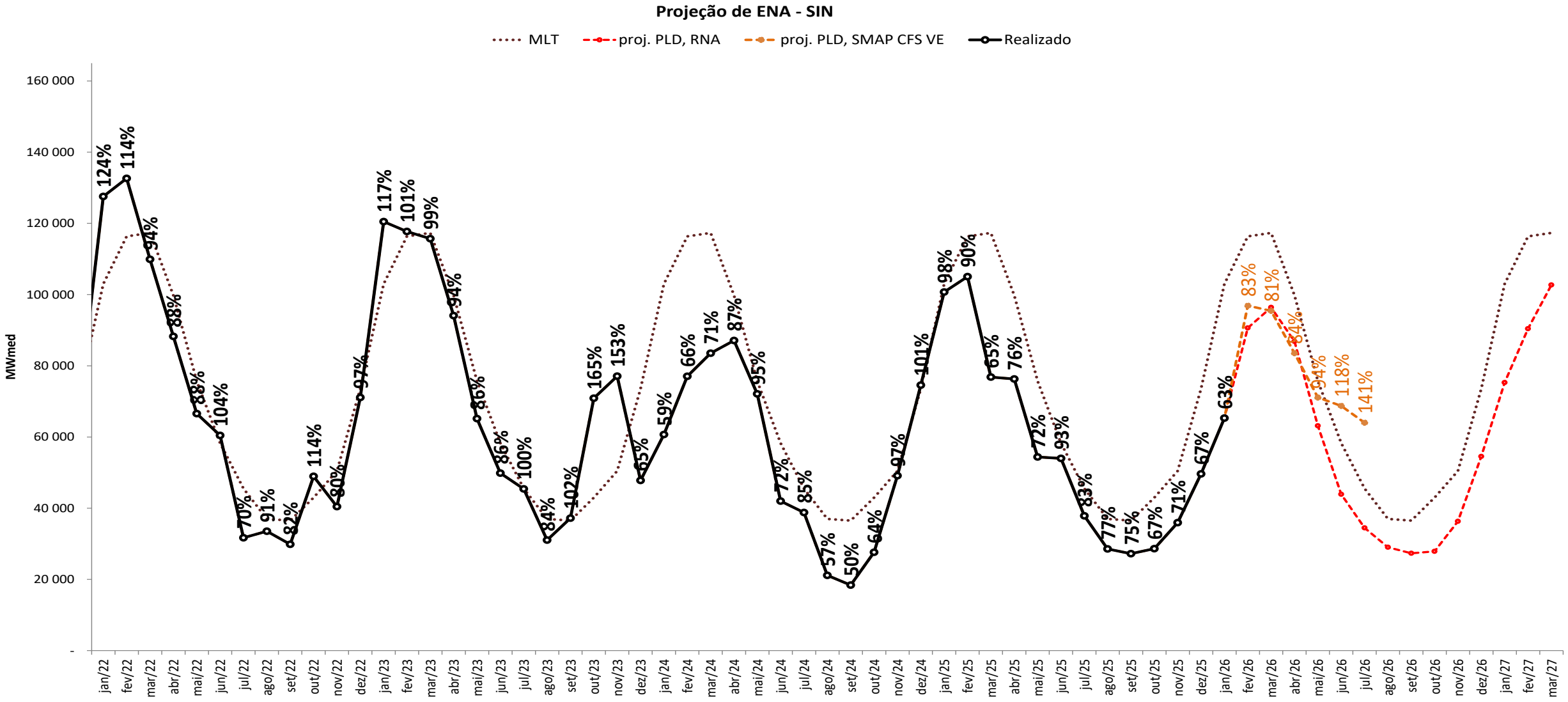
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



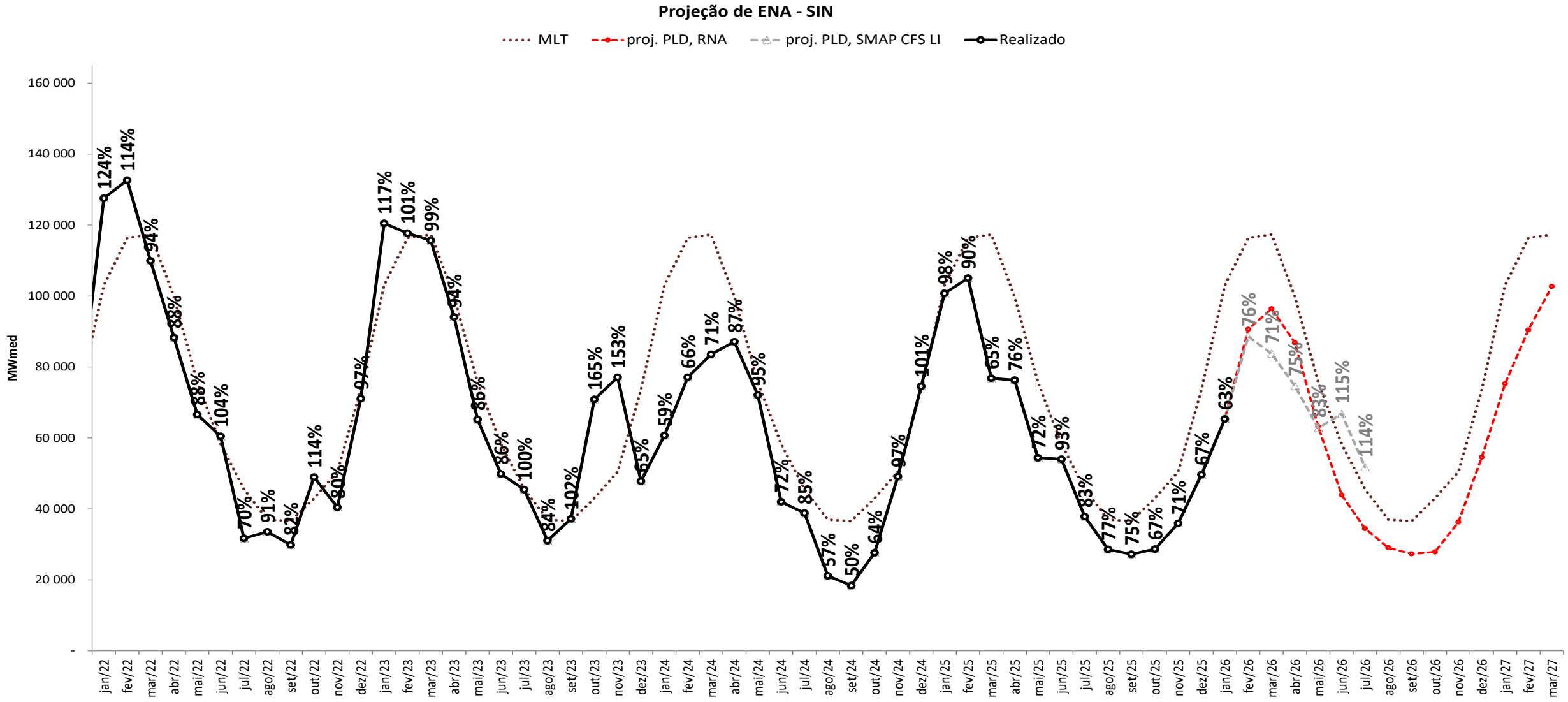
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



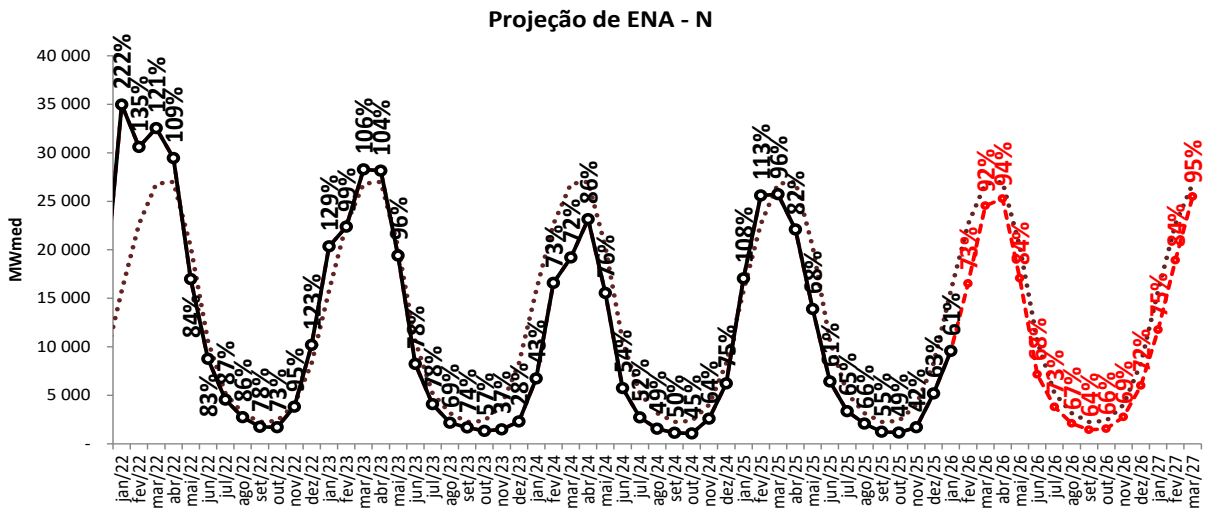
projeção de energia natural afluente

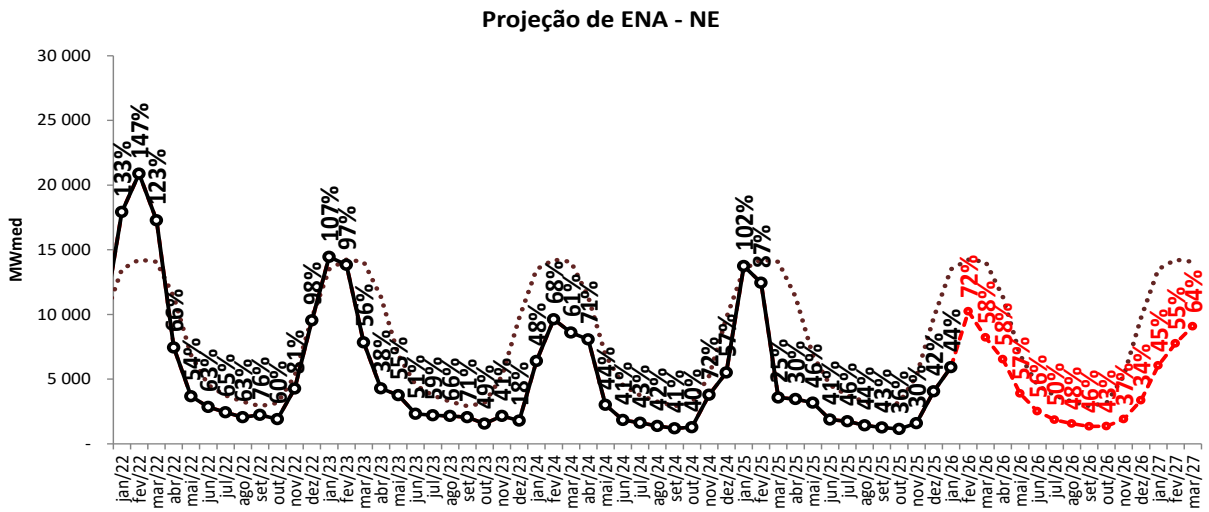
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

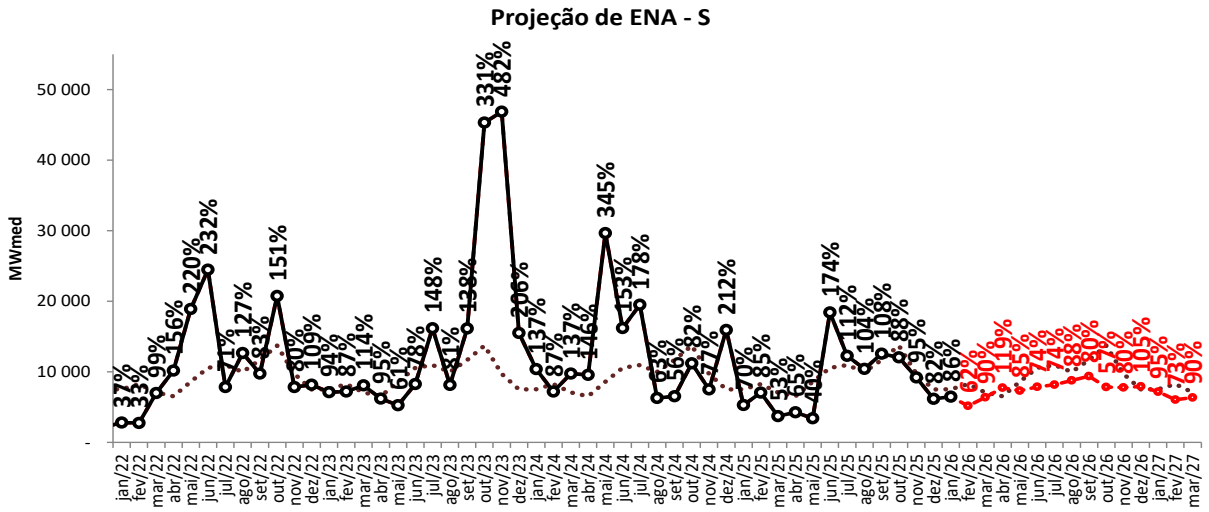


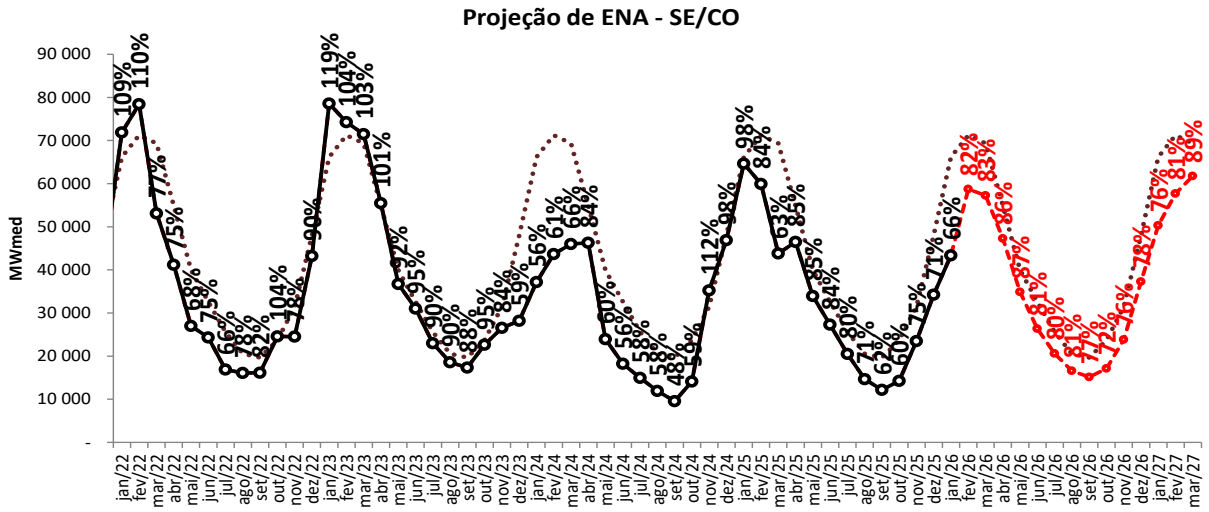
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA





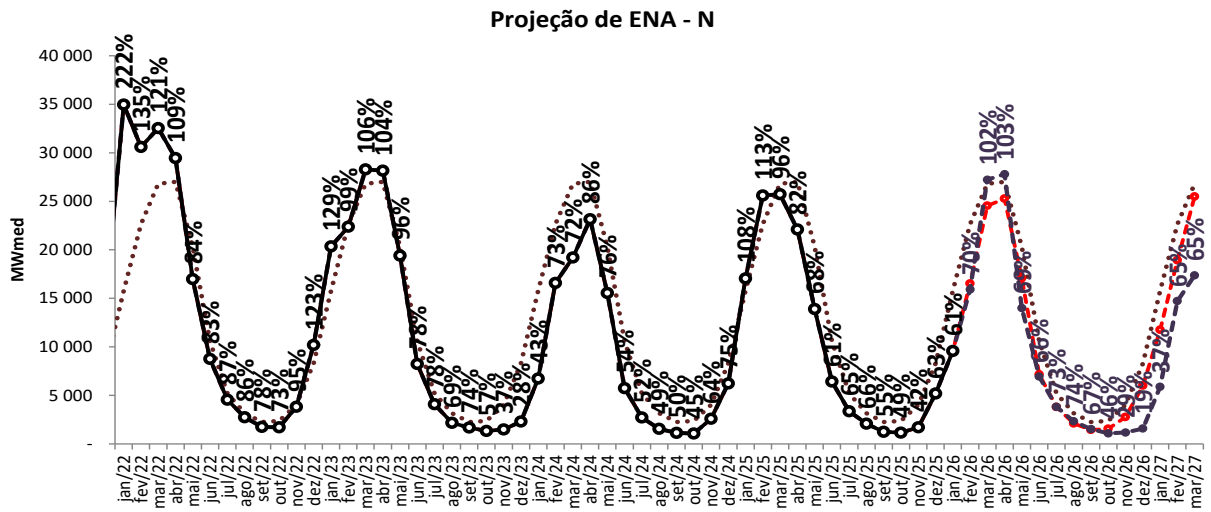


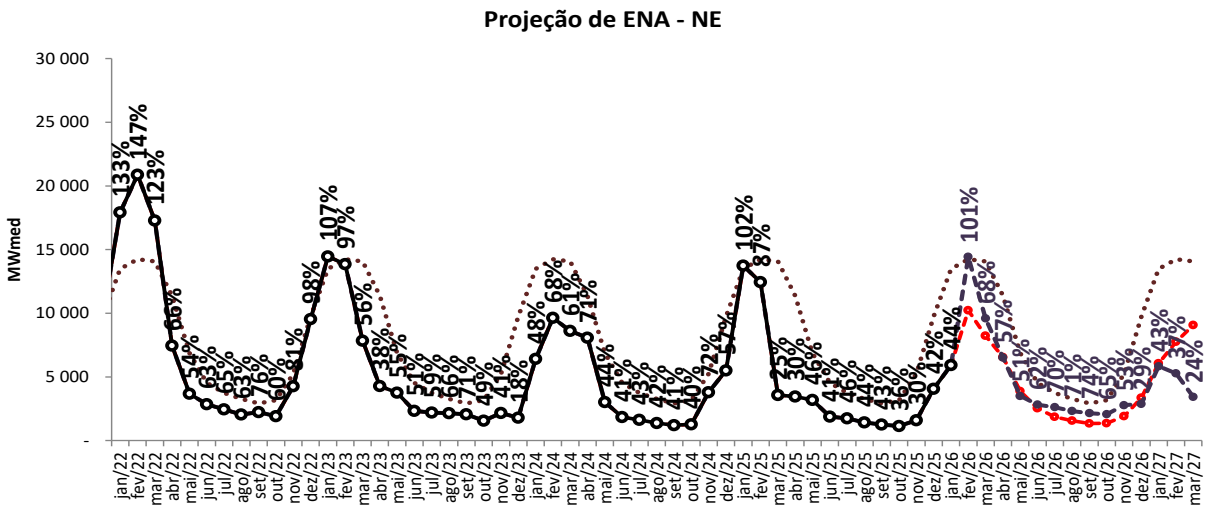


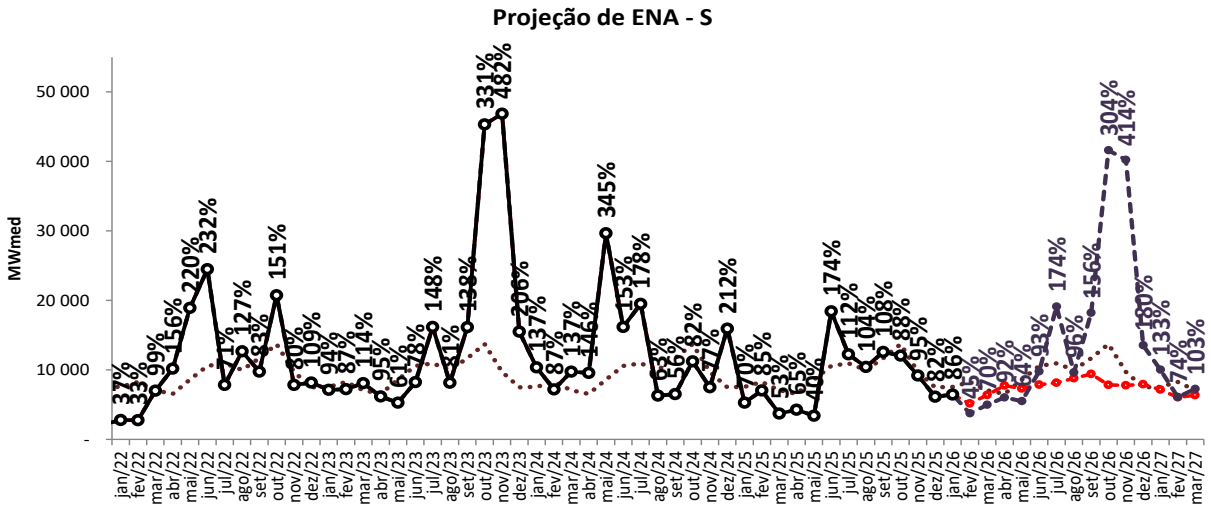
MLT — Realizado — ENA RNA

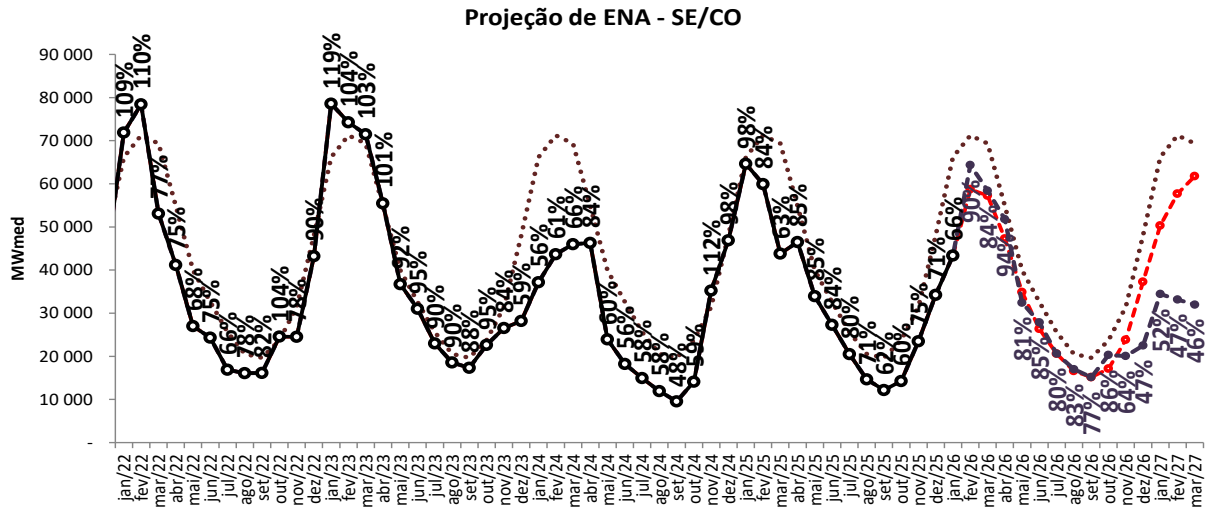
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





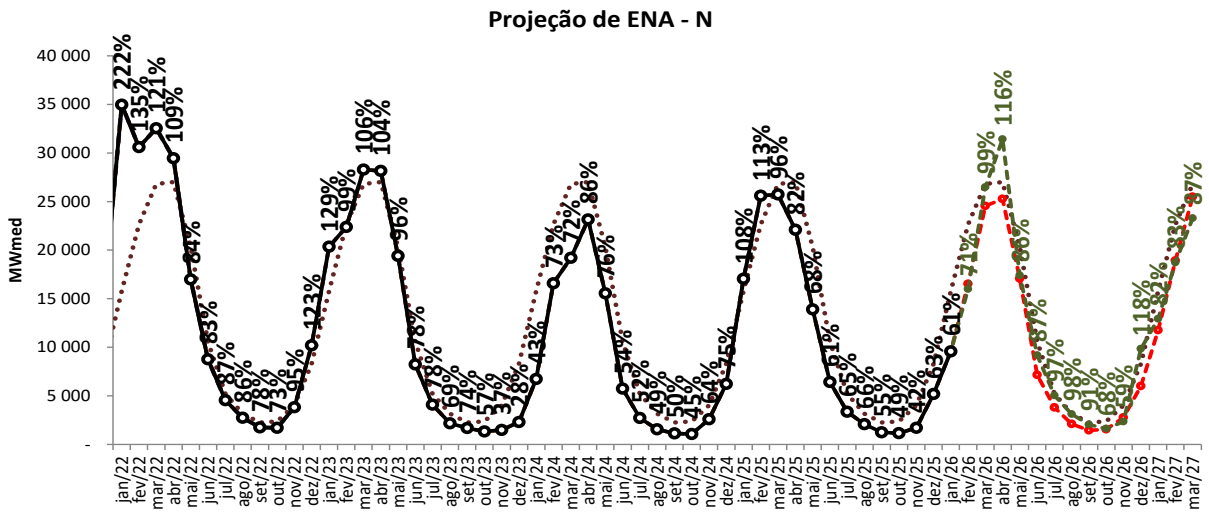


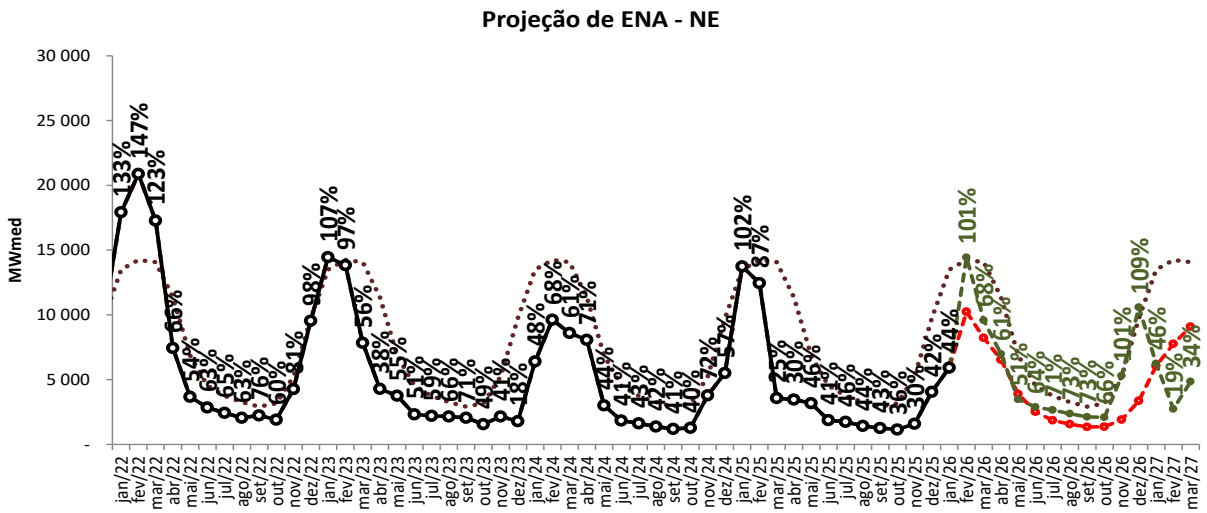


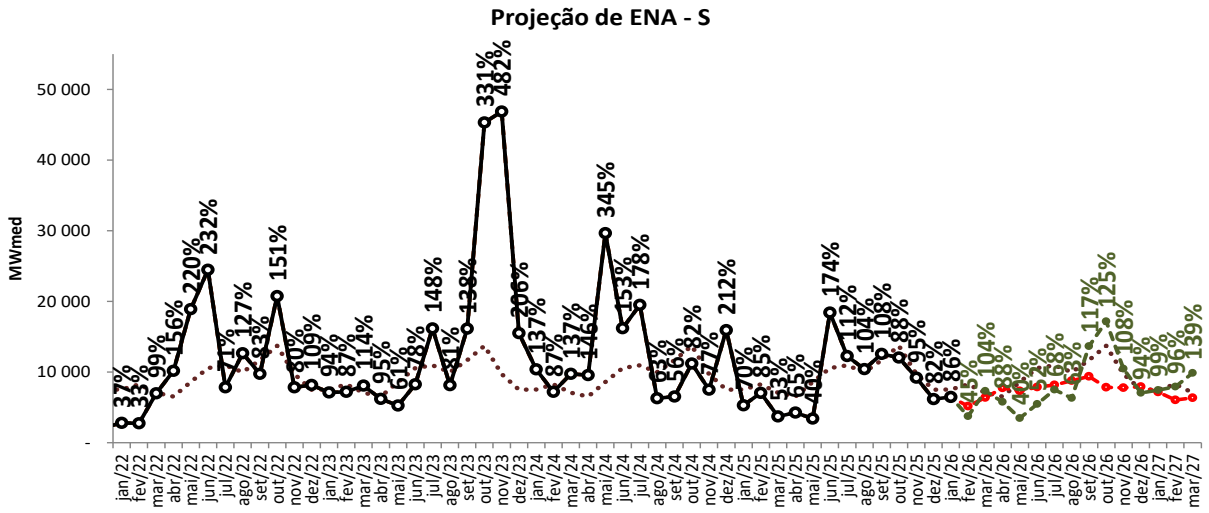
MLT — Realizado — ENA RNA — proj. PLD, SMAP 2023

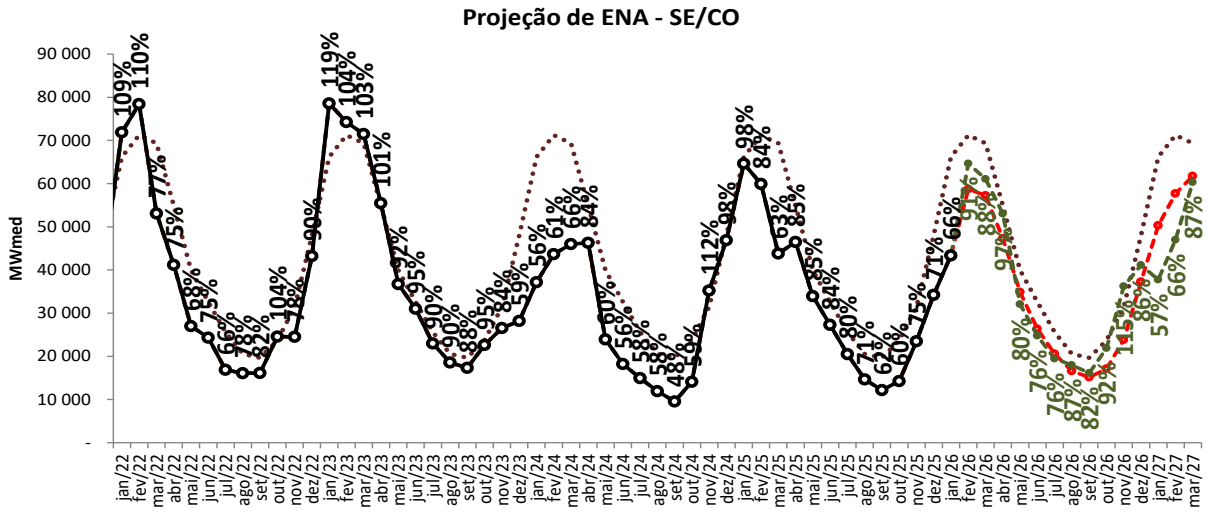
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018





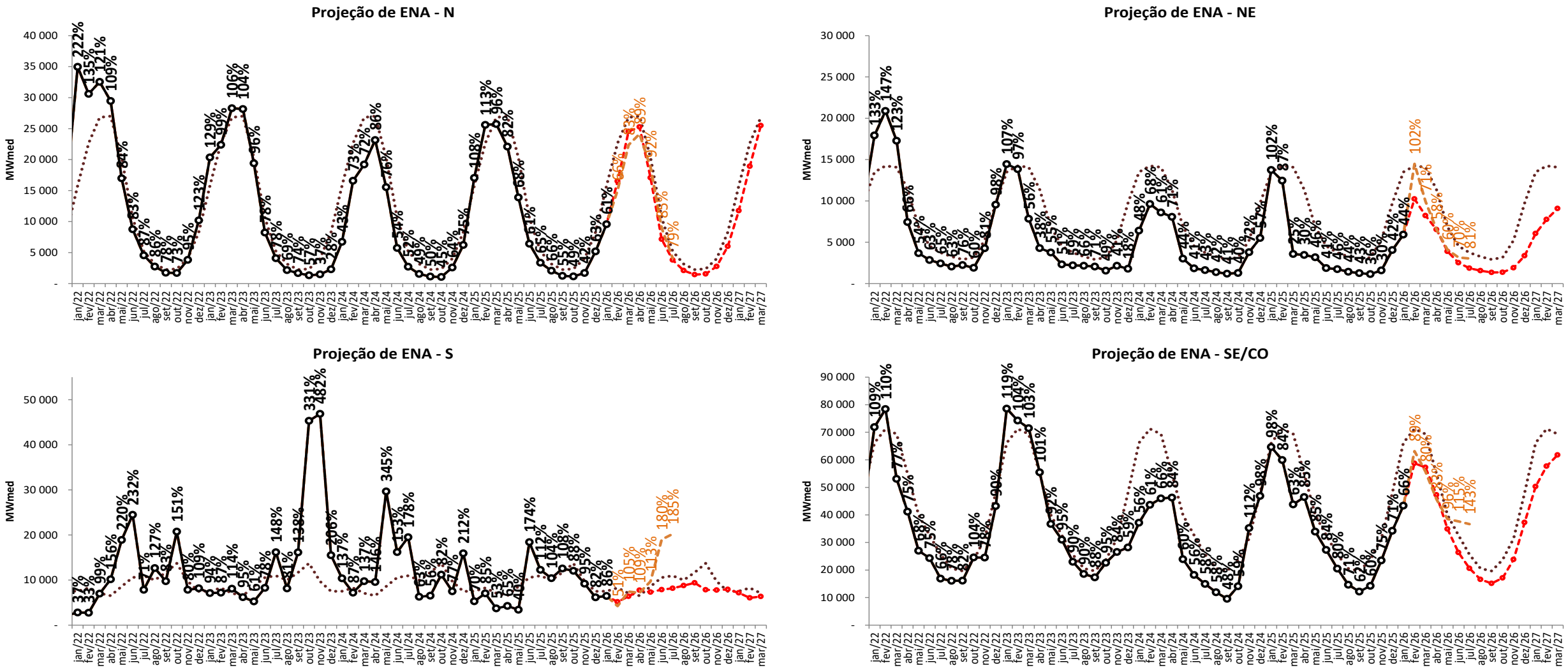




MLT — Realizado — ENA RNA — proj. PLD, SMAP 2023 — proj. PLD, SMAP 2018

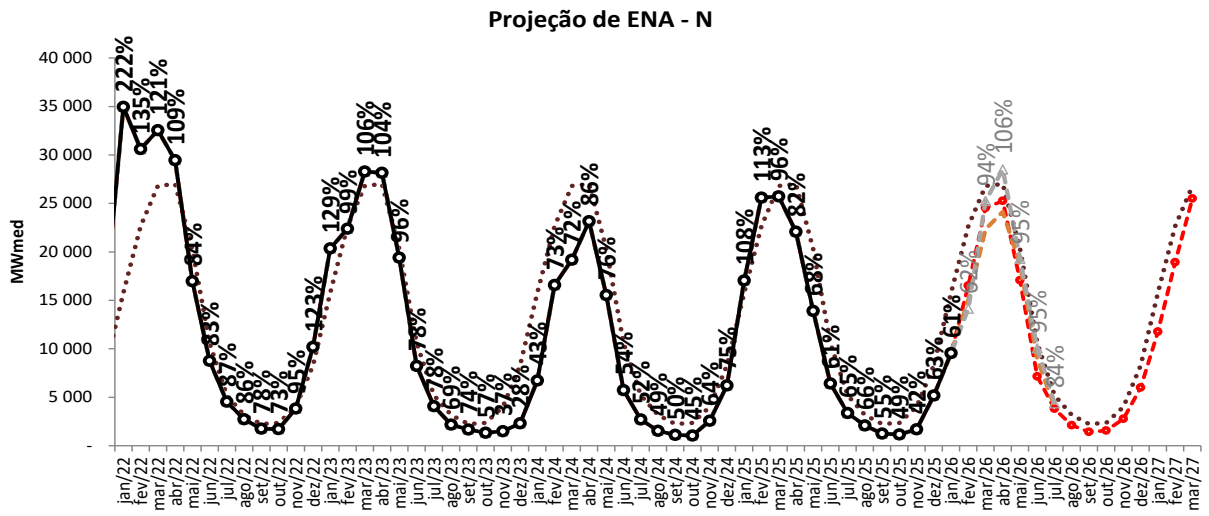
projeção de energia natural afluente

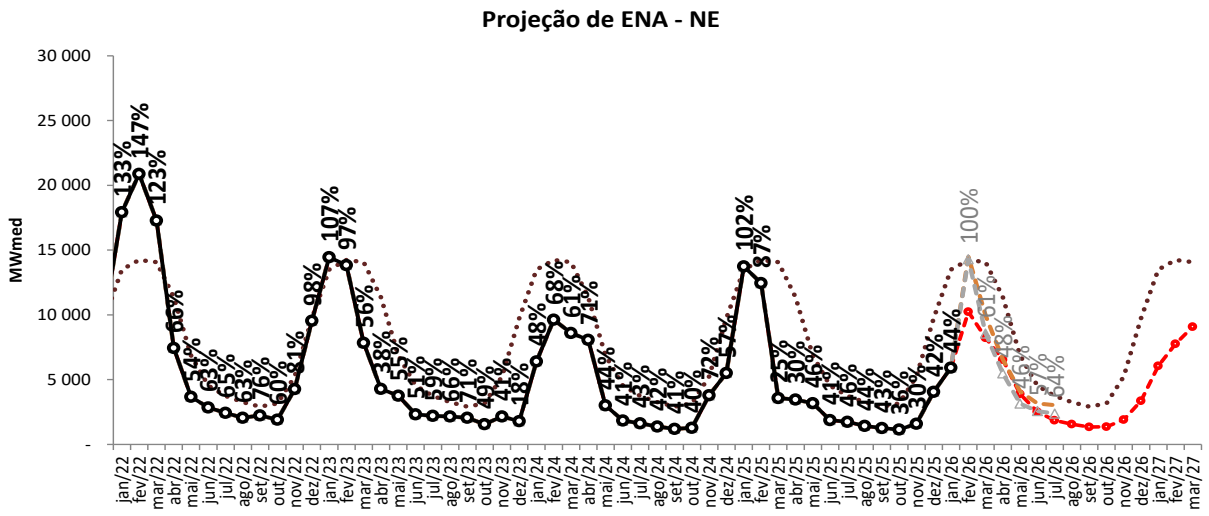
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

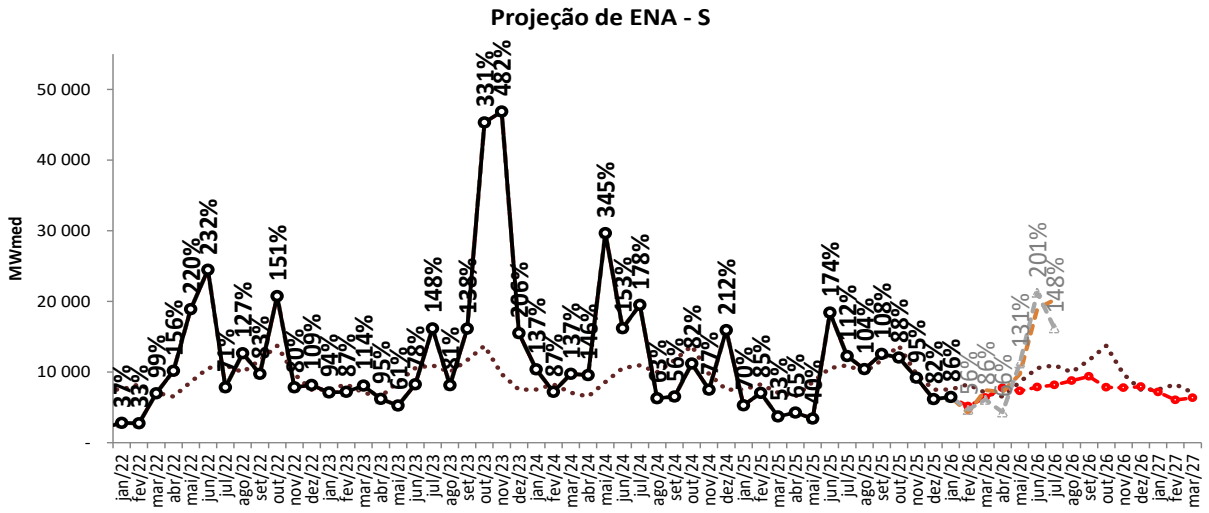


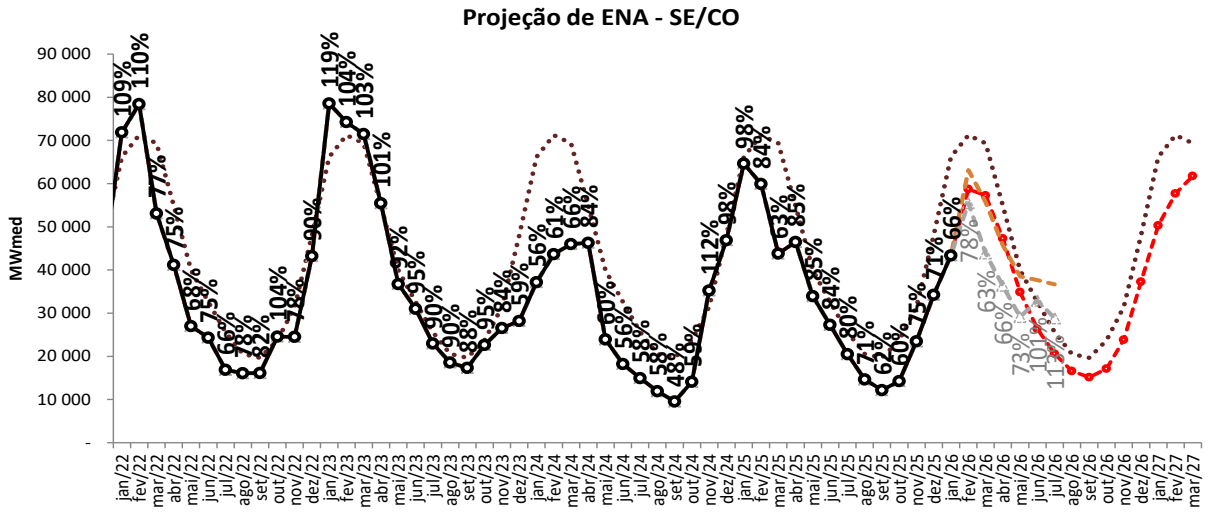
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI









MLT — Realizado — ENA RNA — proj. PLD, SMAP CFS VE — proj. PLD, SMAP CFS LI

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

SE/CO	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	82	83	86	87	81	80	81	77	72	76	78	76	81	89
proj. PLD, SMAP 2023	90	84	94	81	85	80	83	77	86	64	47	52	47	46
proj. PLD, SMAP 2018	91	88	97	80	76	76	87	82	92	115	86	57	66	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	89	80	83	96	115	143	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	78	63	66	73	101	113	-	-	-	-	-	-	-	-

S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	62	90	119	85	74	74	88	80	57	80	105	95	73	90
proj. PLD, SMAP 2023	45	70	92	64	93	174	96	156	304	414	180	133	74	103
proj. PLD, SMAP 2018	45	104	88	40	52	68	63	117	125	108	94	99	96	139
proj. PLD, SMAP CFS VE	51	105	109	113	180	185	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	56	86	66	131	201	148	-	-	-	-	-	-	-	-

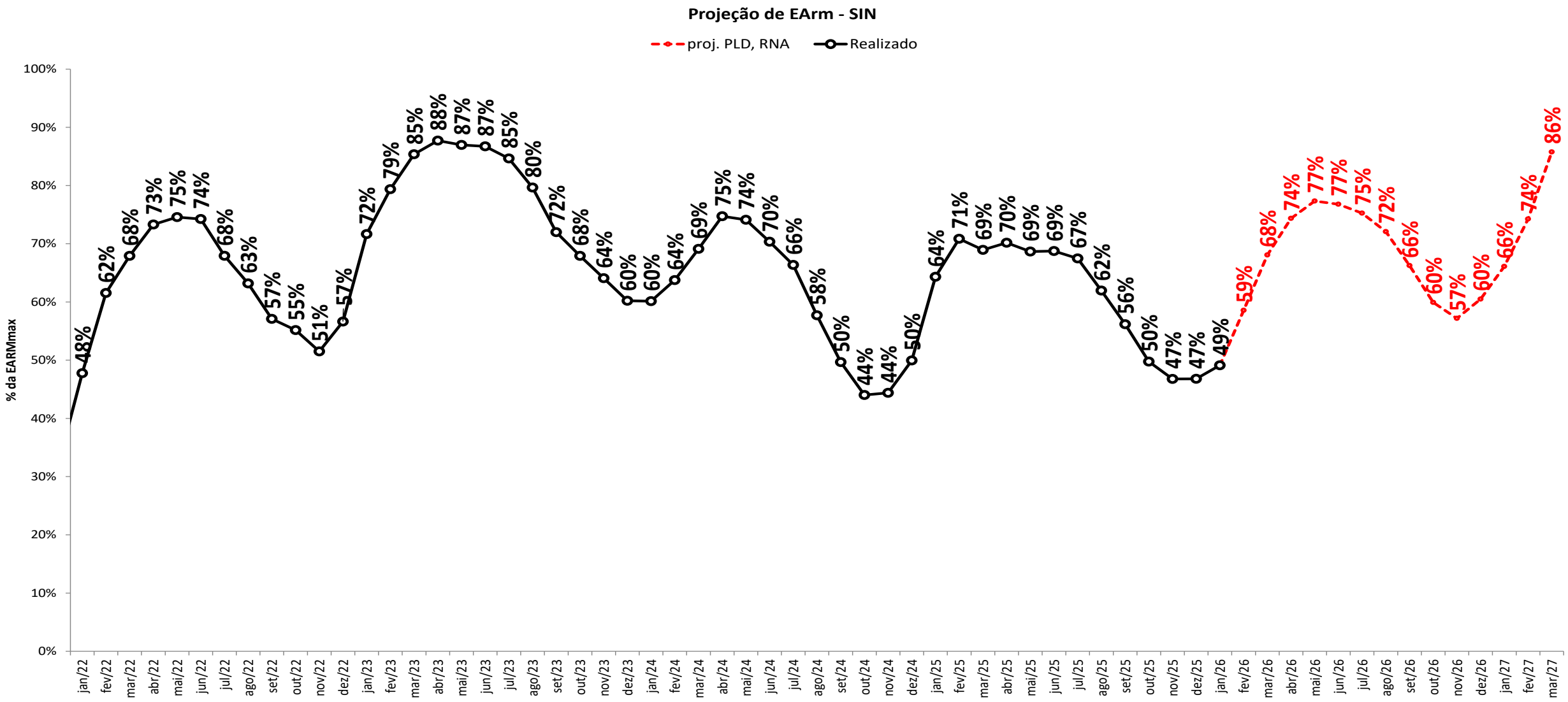
NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	72	58	58	57	56	50	48	46	43	37	34	45	55	64
proj. PLD, SMAP 2023	101	68	57	51	62	70	71	74	65	53	29	43	37	24
proj. PLD, SMAP 2018	101	68	61	51	64	71	73	73	66	101	109	46	19	34
proj. PLD, SMAP CFS VE	102	71	58	60	70	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	100	61	48	46	57	64	-	-	-	-	-	-	-	-

N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	73	92	94	84	68	73	67	64	66	69	72	75	84	95
proj. PLD, SMAP 2023	70	102	103	69	66	73	74	67	46	29	19	37	65	65
proj. PLD, SMAP 2018	71	99	116	86	87	97	98	91	68	59	118	82	83	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	83	89	92	85	79	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	94	106	95	95	84	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	78	82	87	83	75	76	79	75	65	72	74	73	78	88
proj. PLD, SMAP 2023	85	85	92	73	81	101	85	101	151	127	55	55	51	51
proj. PLD, SMAP 2018	85	89	97	74	73	76	81	93	100	108	93	62	66	84
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	81	84	94	118	141	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	76	71	75	83	115	114	-	-	-	-	-	-	-	-

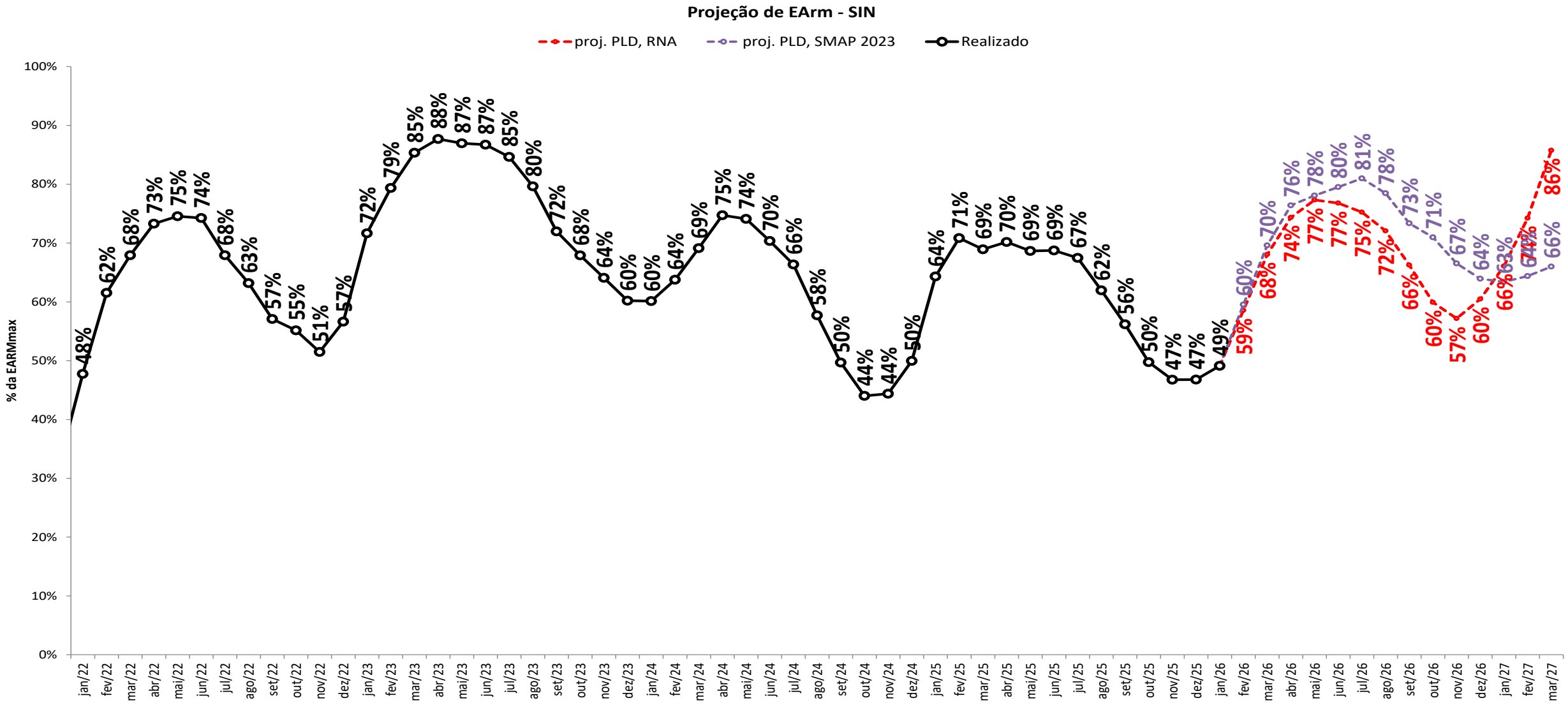
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



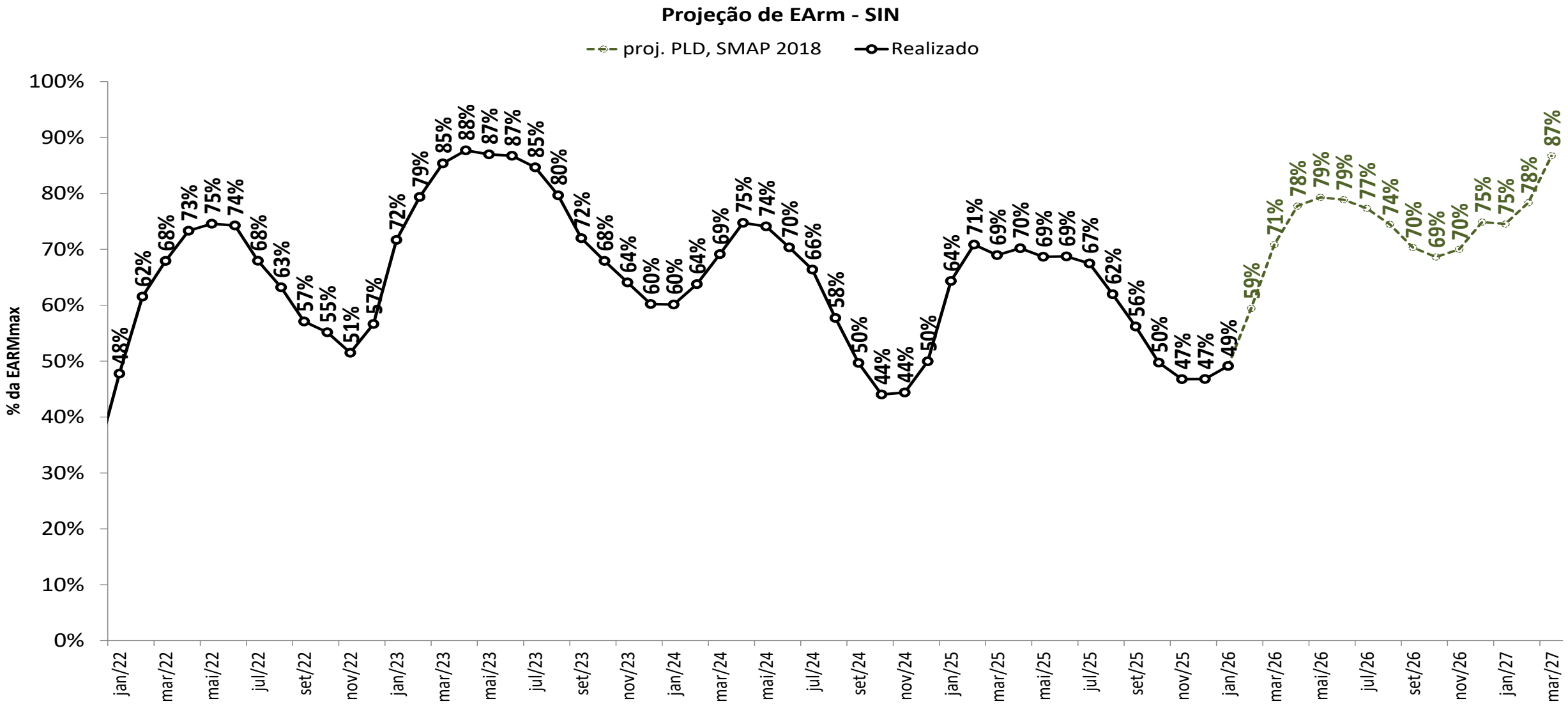
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



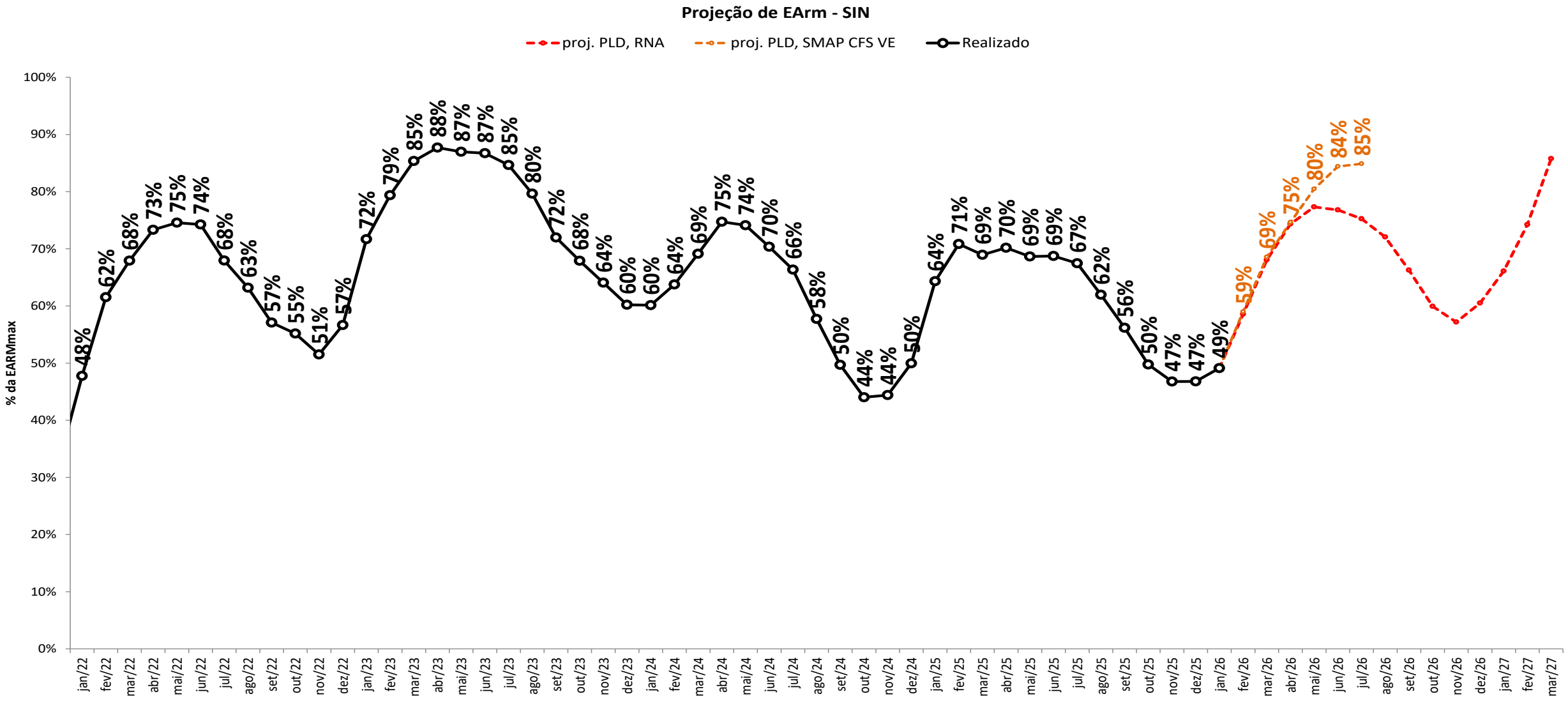
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



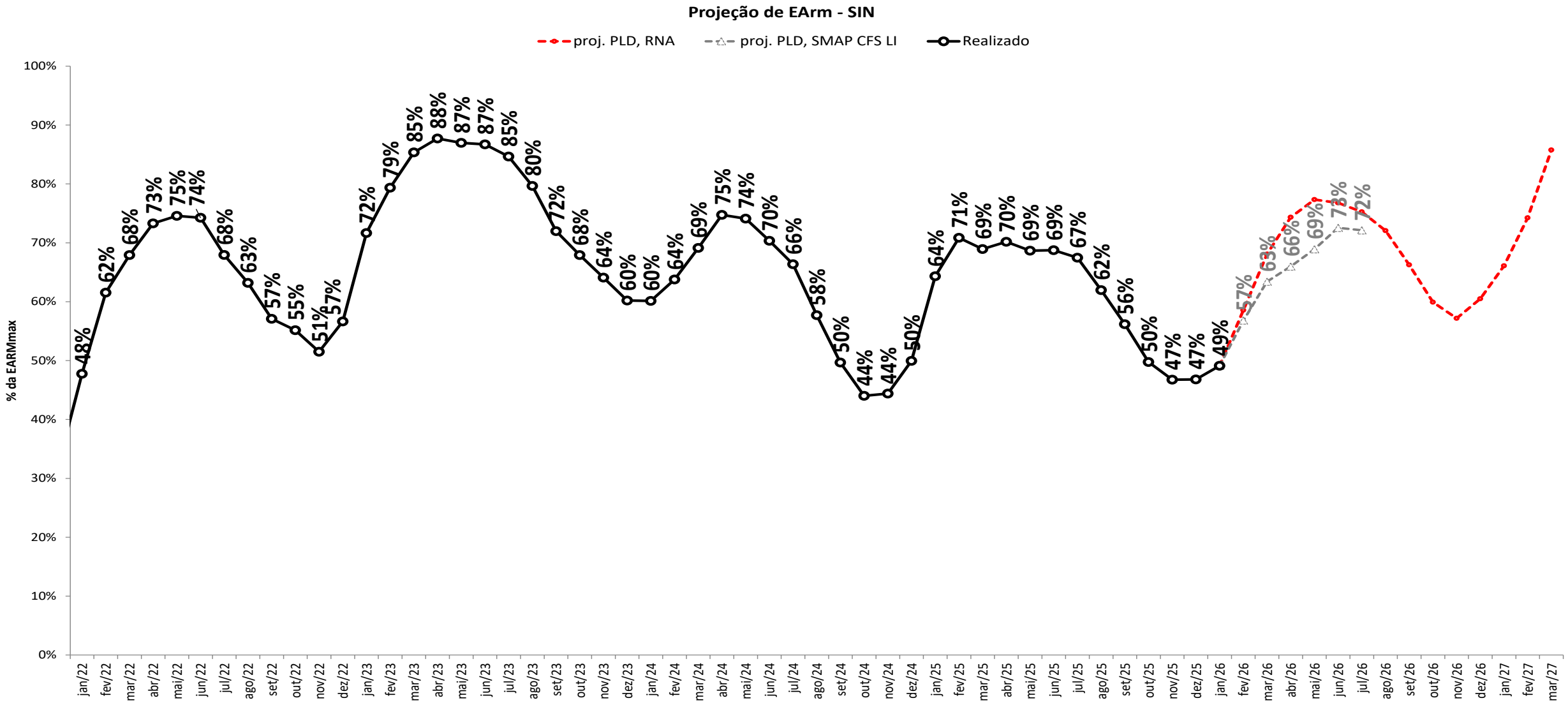
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



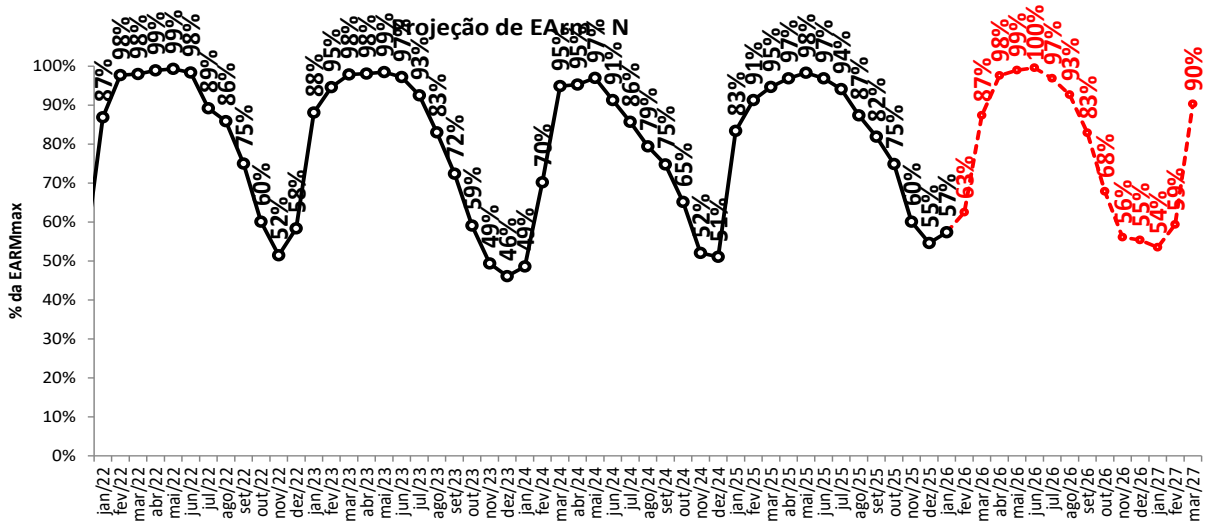
projeção de energia armazenada

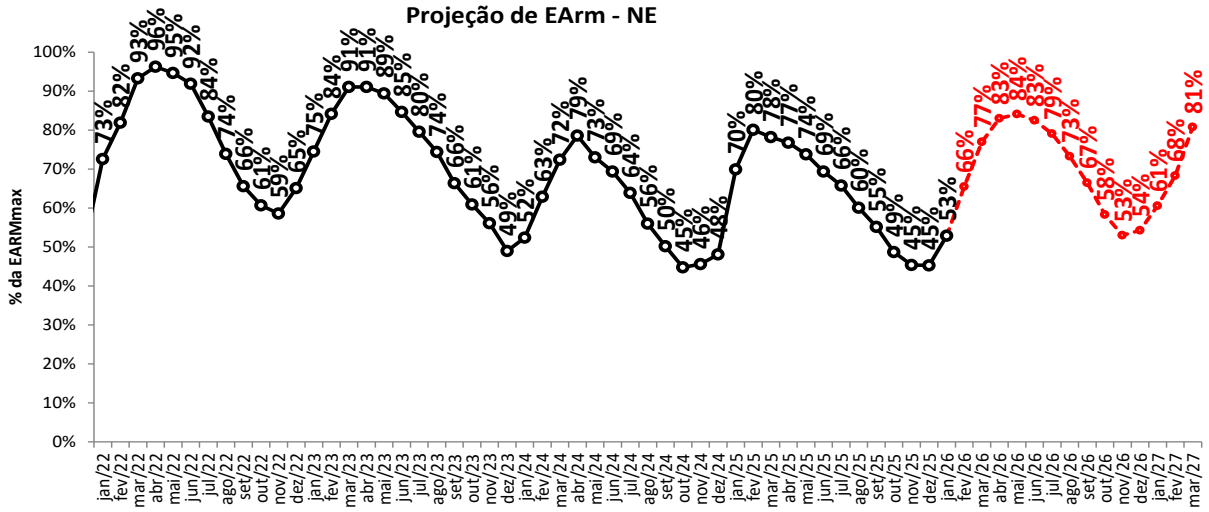
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

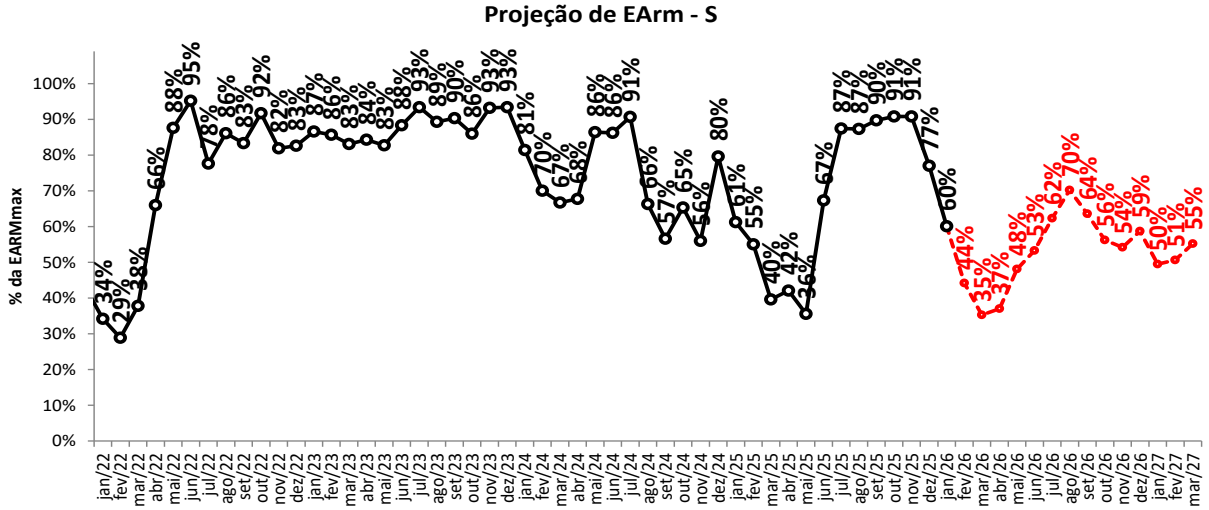


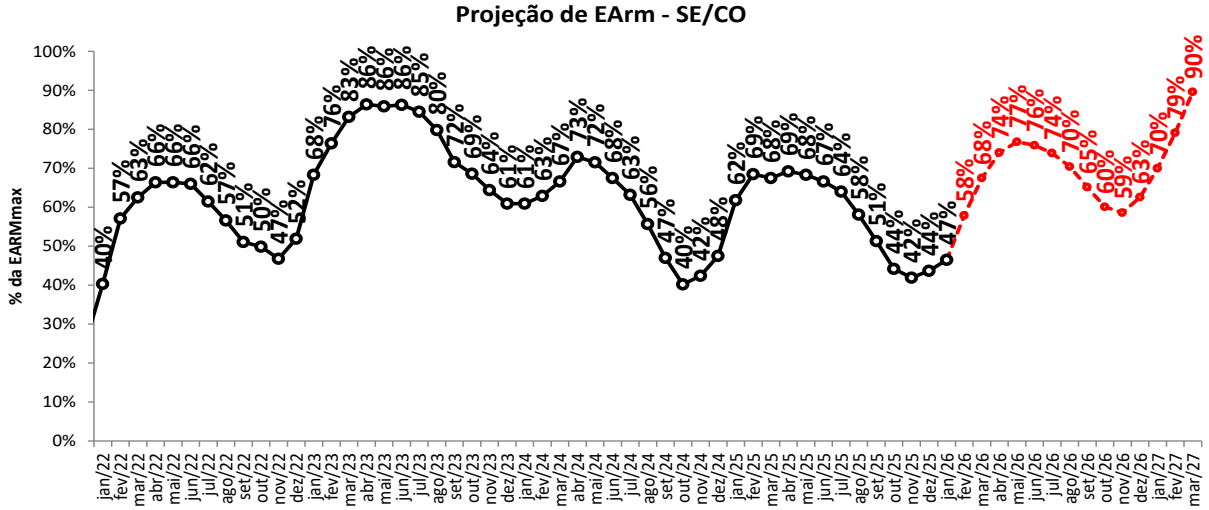
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA





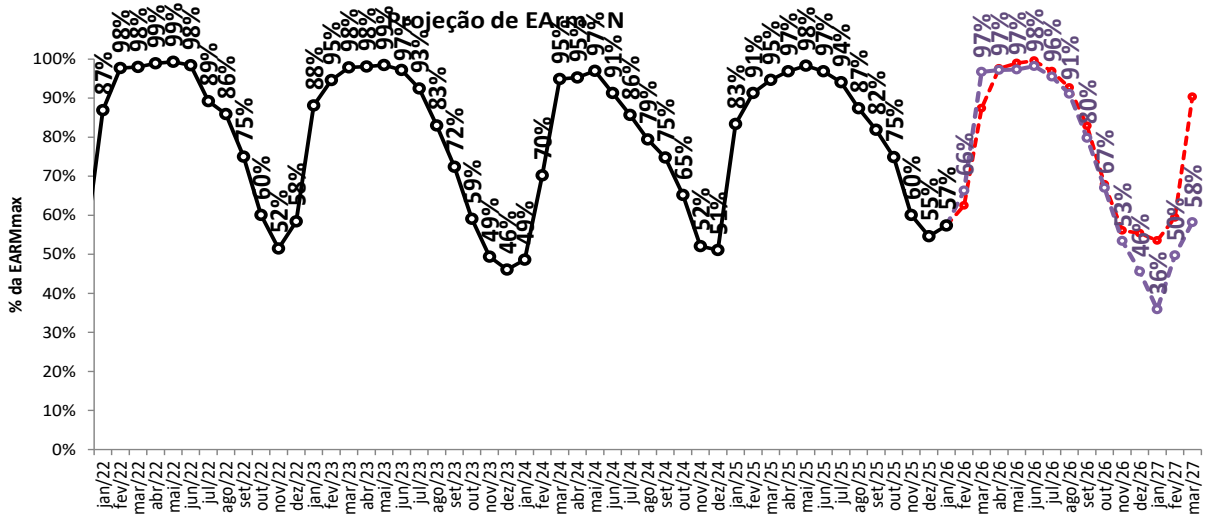


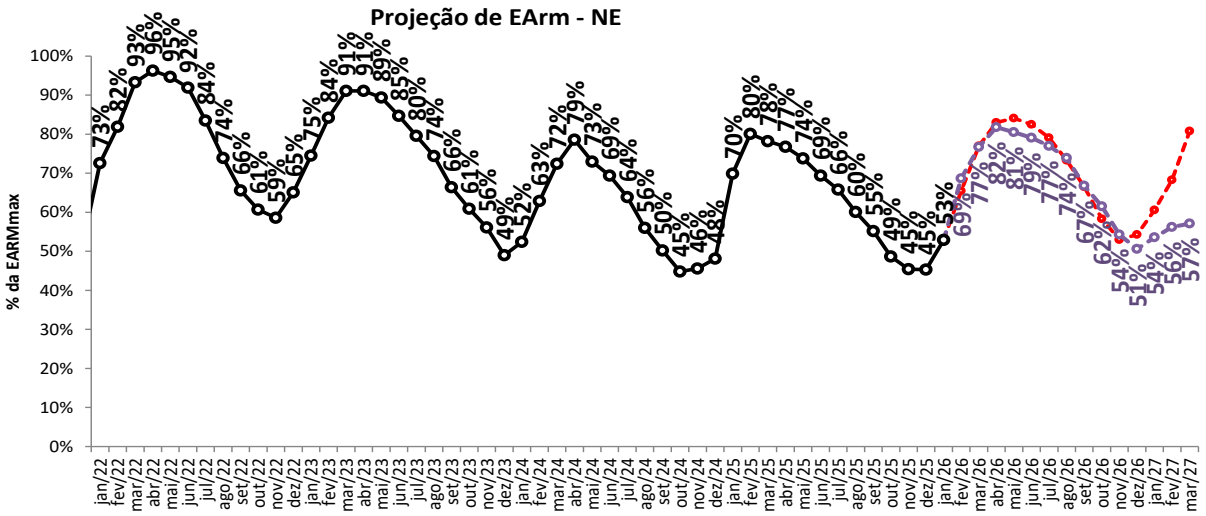


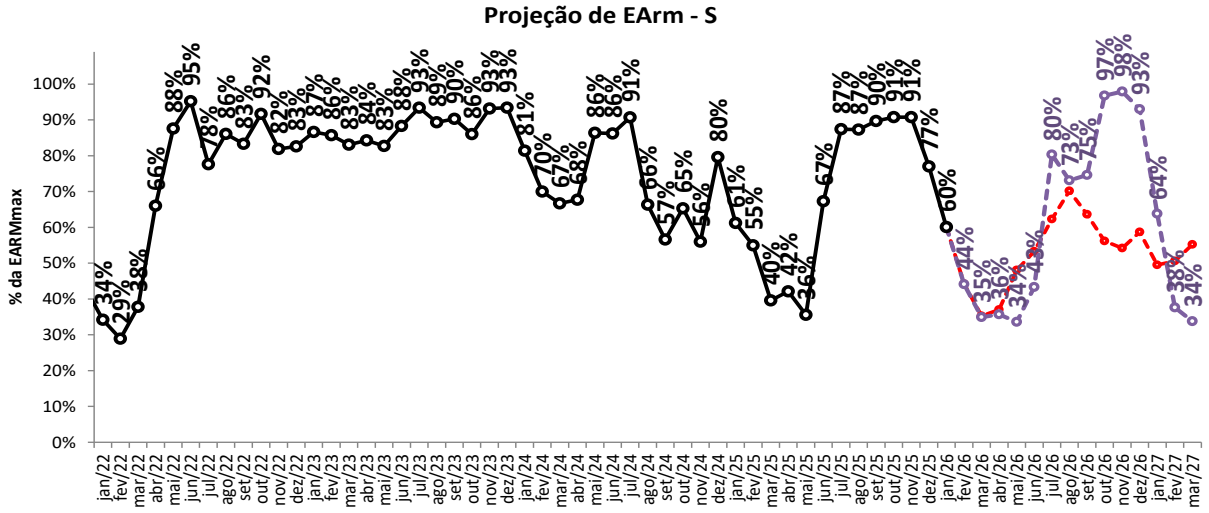
proj. PLD, RNA

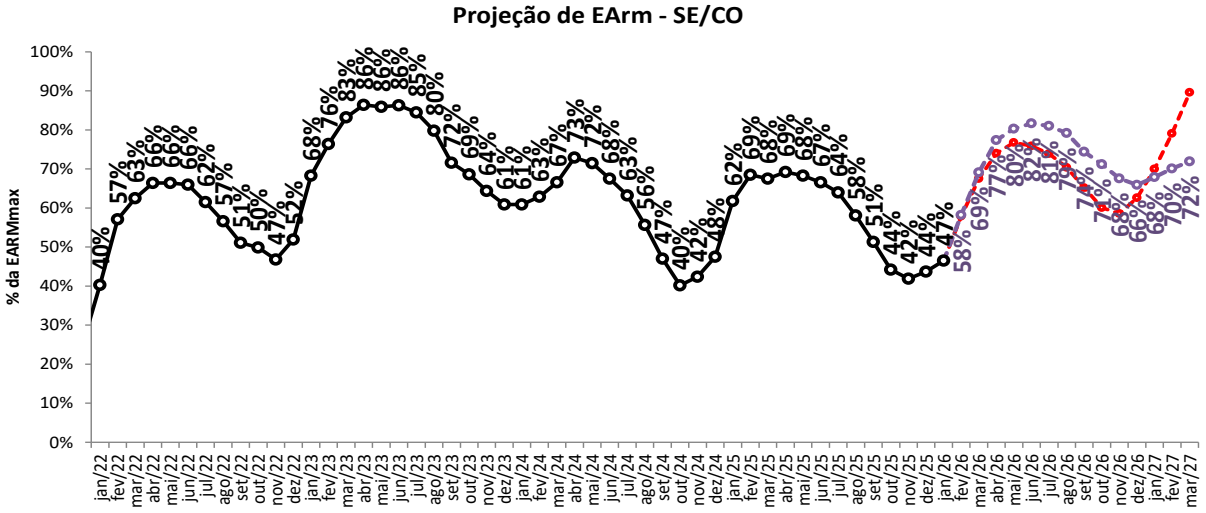
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023





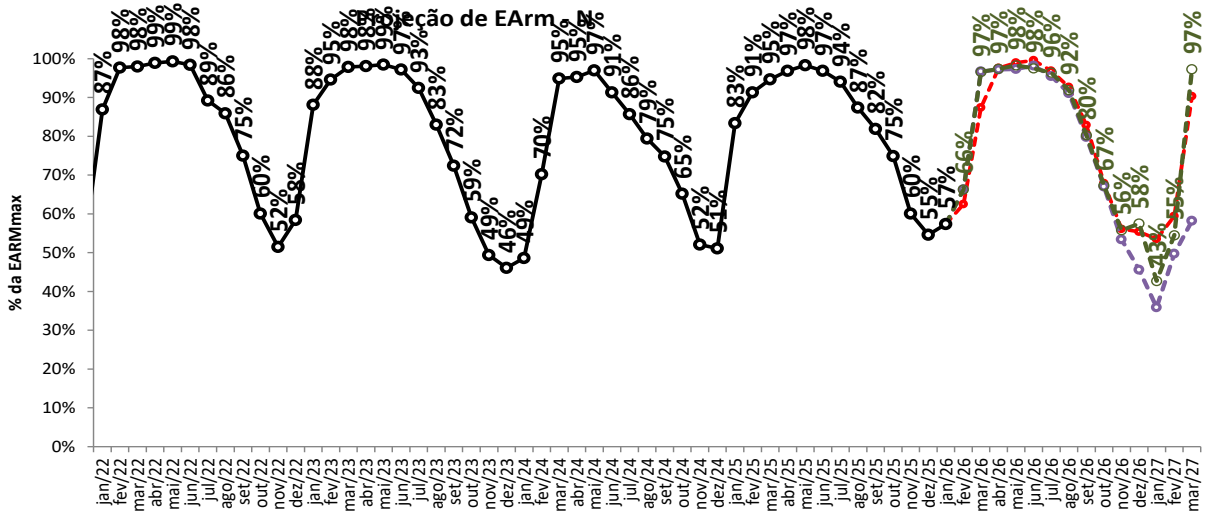


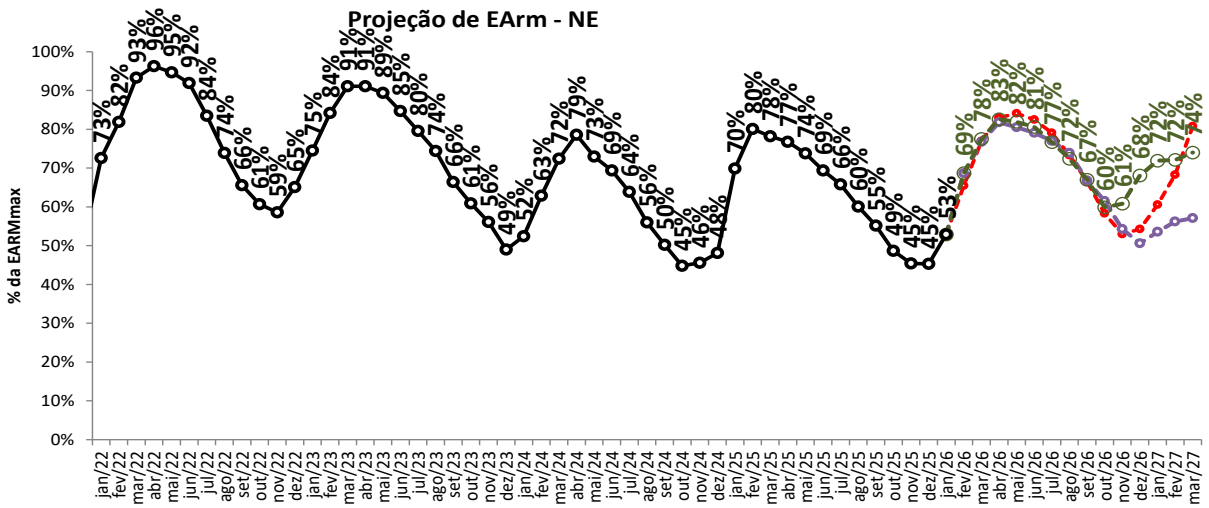


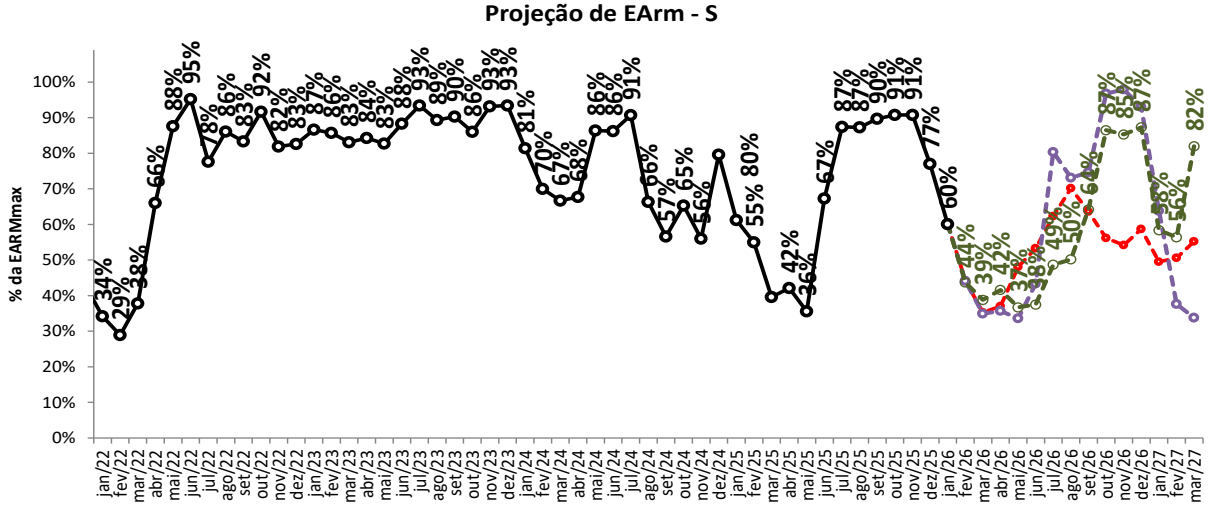
proj. PLD, RNA proj. PLD, SMAP 2023

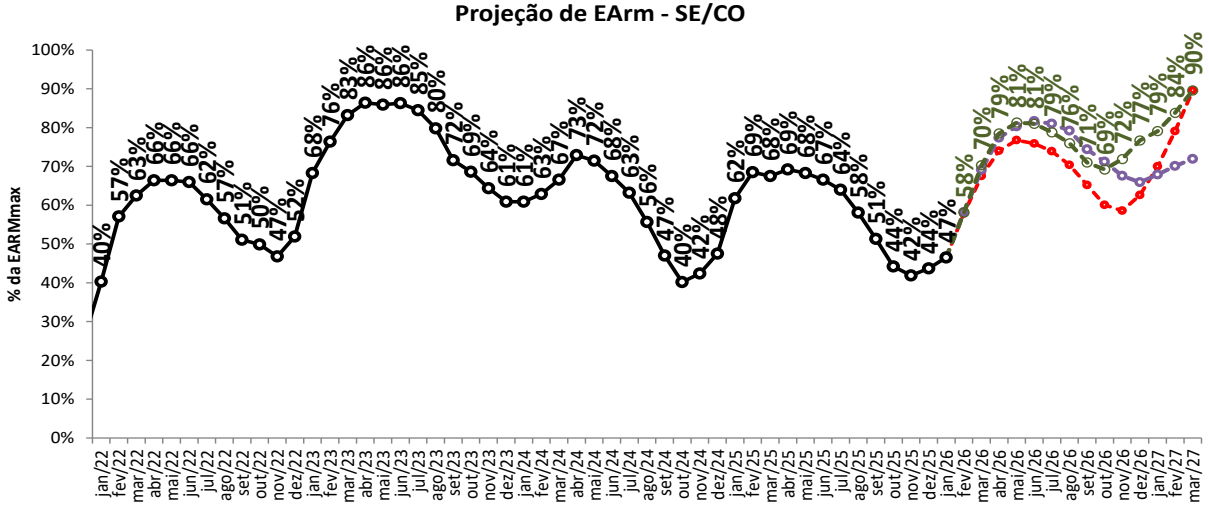
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018





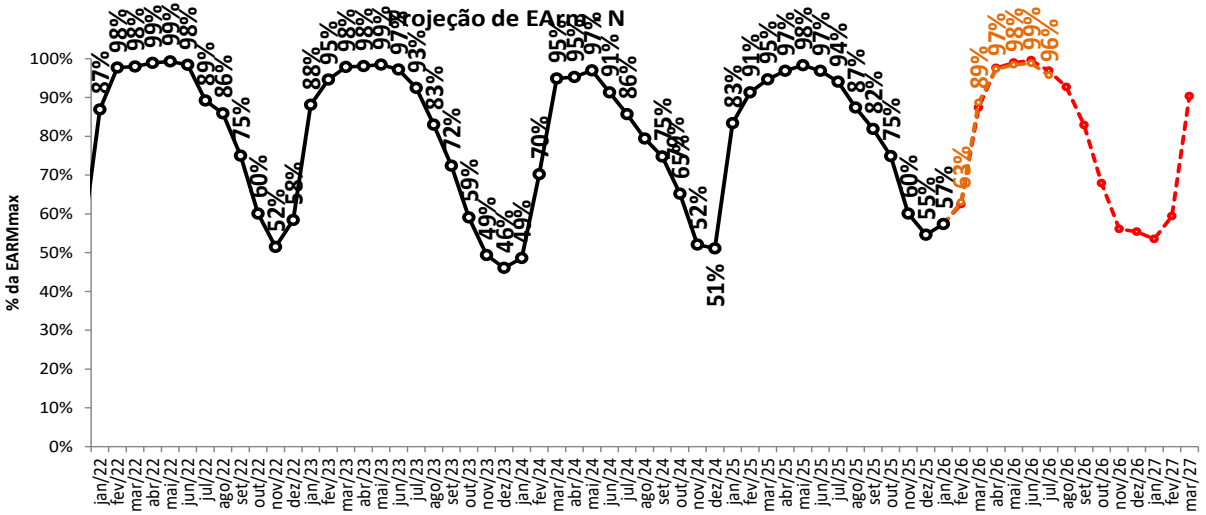


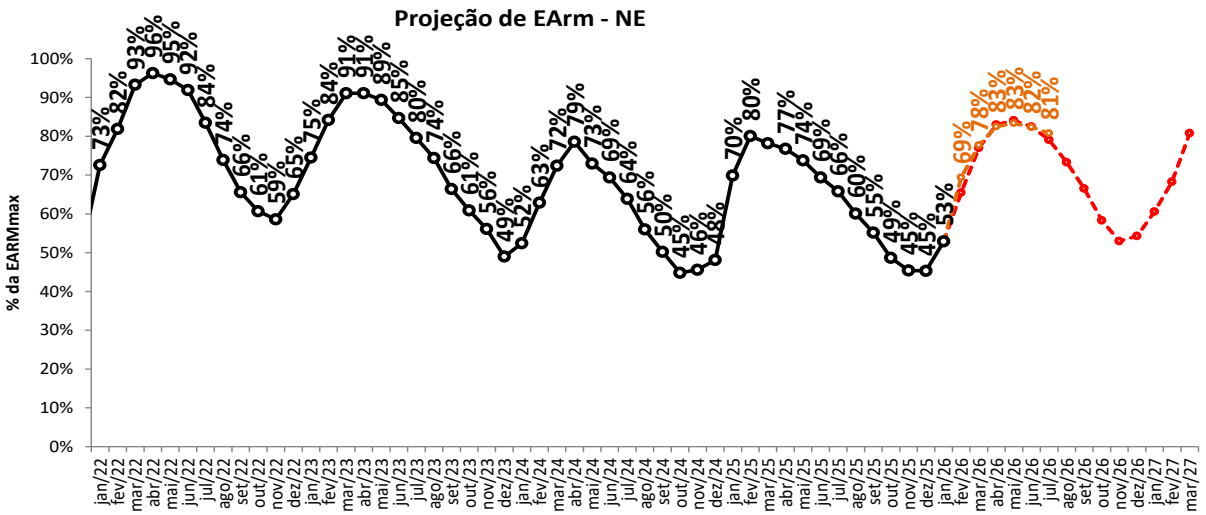


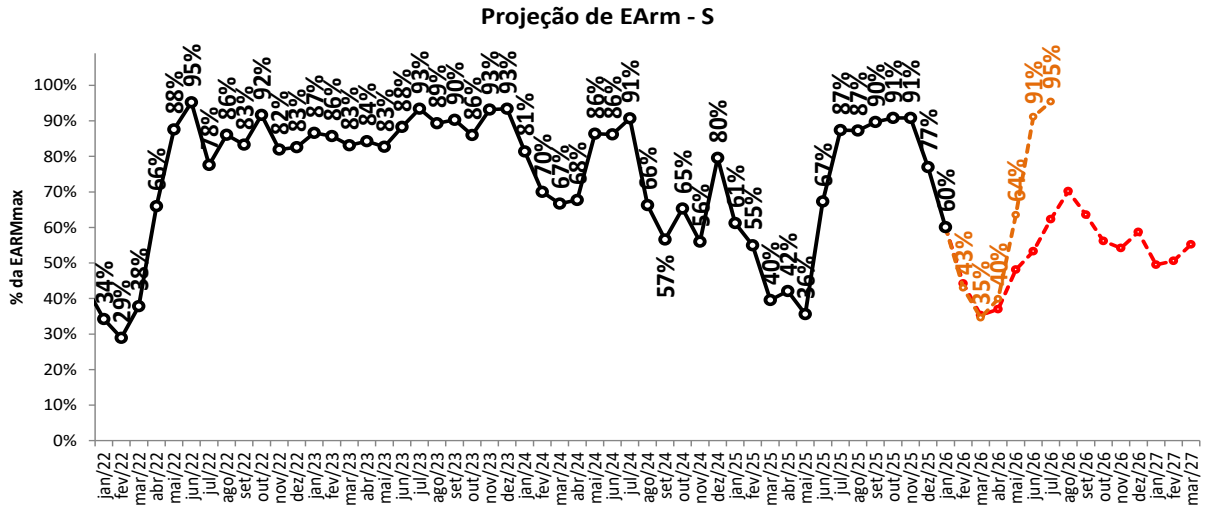
proj. PLD, RNA — proj. PLD, SMAP 2023 — proj. PLD, SMAP 2018 — Realizado

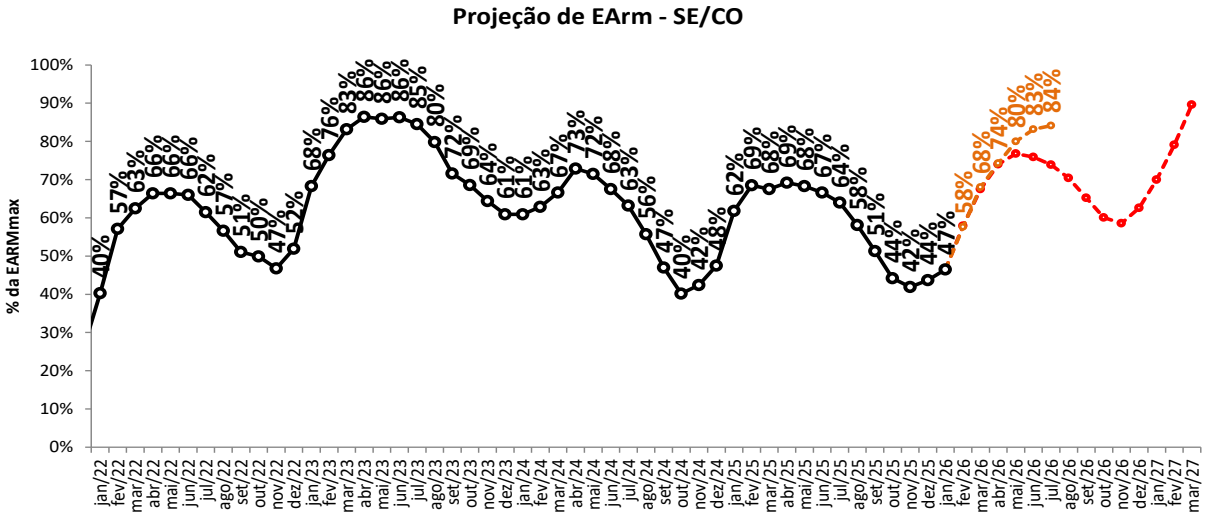
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE





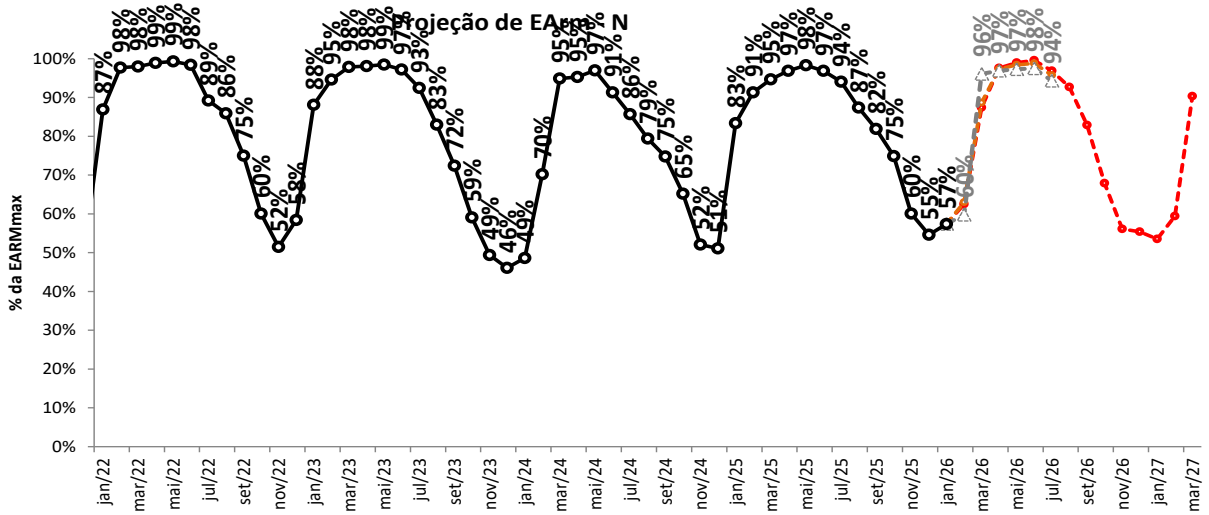


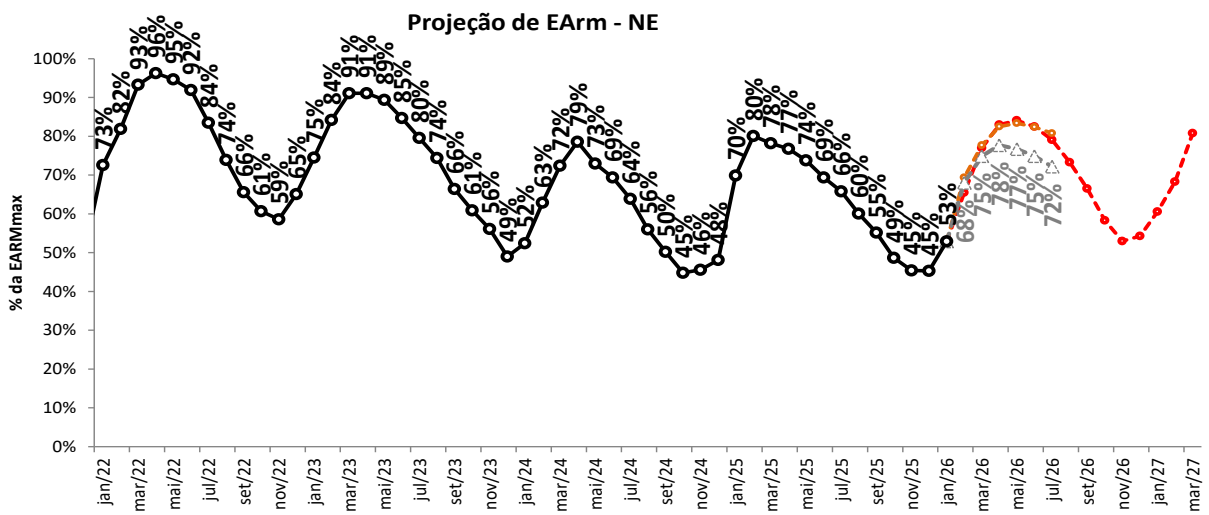


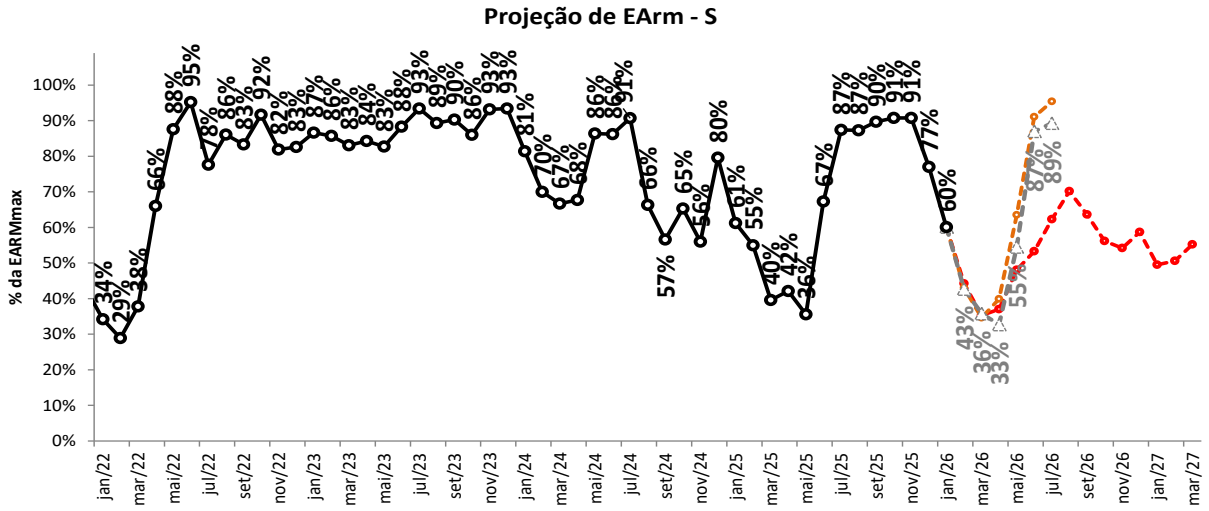
proj. PLD, RNA — proj. PLD, SMAP CFS VE — Realizado

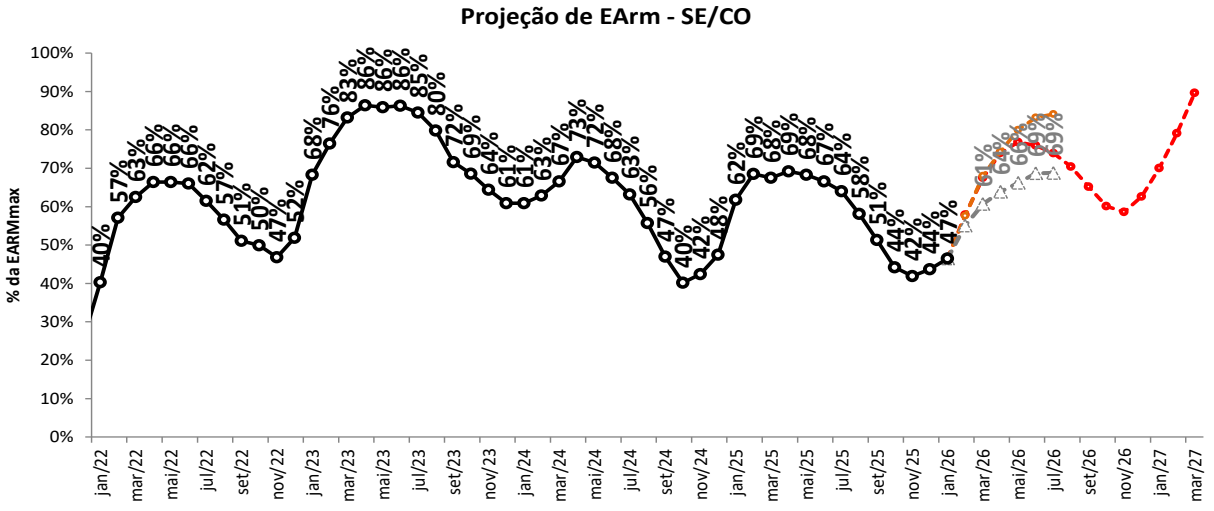
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI









proj. PLD, RNA — proj. PLD, SMAP 2018 — proj. PLD, SMAP CFS LI — Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

SE/CO	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	58	68	74	77	76	74	70	65	60	59	63	70	79	90
proj. PLD, SMAP 2023	58	69	77	80	82	81	79	74	71	68	66	68	70	72
proj. PLD, SMAP 2018	58	70	79	81	81	79	76	71	69	72	77	79	84	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	58	68	74	80	83	84	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	55	61	64	66	69	69	-	-	-	-	-	-	-	-

S	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	44	35	37	48	53	62	70	64	56	54	59	50	51	55
proj. PLD, SMAP 2023	44	35	36	34	43	80	73	75	97	98	93	64	38	34
proj. PLD, SMAP 2018	44	39	42	37	38	49	50	64	87	85	87	58	56	82
proj. PLD, SMAP CFS VE	43	35	40	64	91	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	43	36	33	55	87	89	-	-	-	-	-	-	-	-

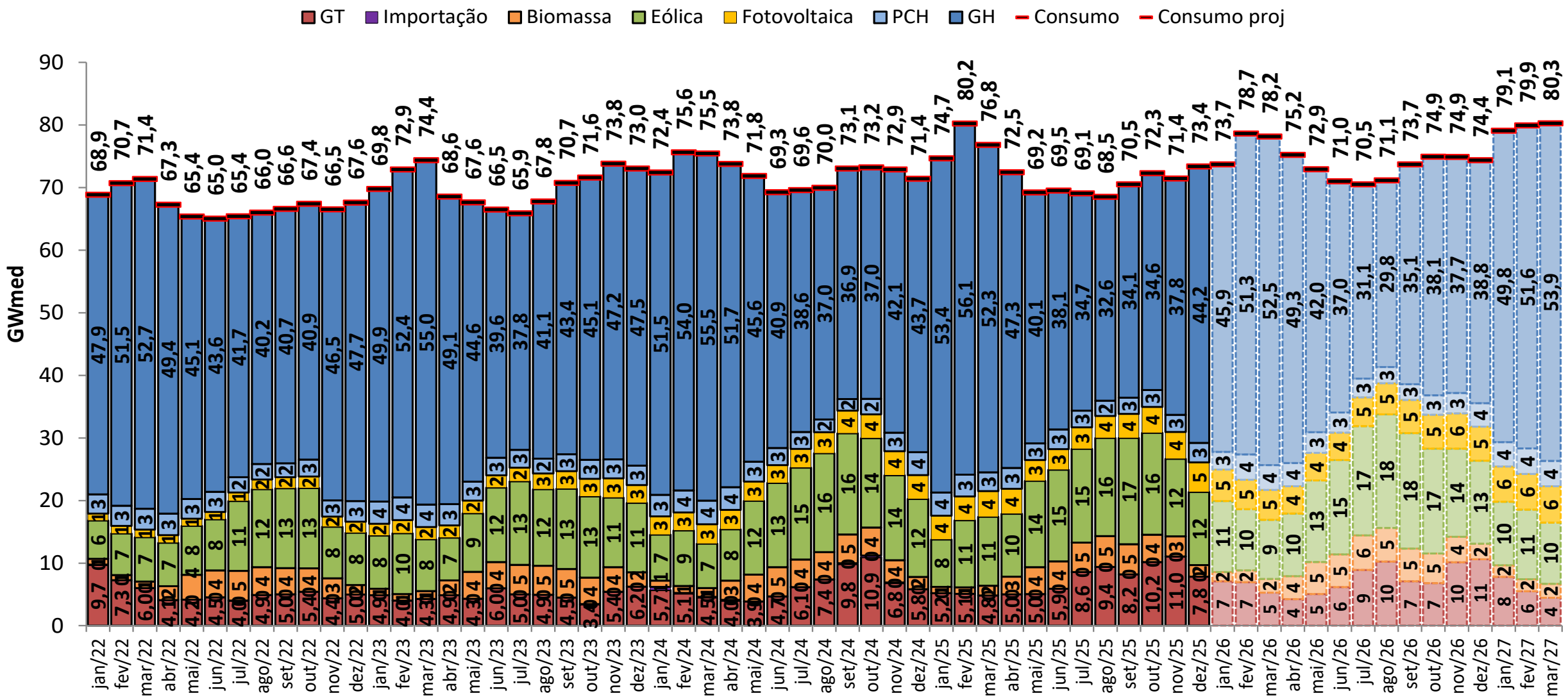
NE	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	66	77	83	84	83	79	73	67	58	53	54	61	68	81
proj. PLD, SMAP 2023	69	77	82	81	79	77	74	67	62	54	51	54	56	57
proj. PLD, SMAP 2018	69	78	83	82	81	77	72	67	60	61	68	72	72	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	69	78	83	83	82	81	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	75	78	77	75	72	-	-	-	-	-	-	-	-

N	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	63	87	98	99	100	97	93	83	68	56	55	54	59	90
proj. PLD, SMAP 2023	66	97	97	97	98	96	91	80	67	53	46	36	50	58
proj. PLD, SMAP 2018	66	97	97	98	98	96	92	80	67	56	58	43	55	97
proj. PLD, SMAP CFS VE	63	89	97	98	99	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	96	97	97	98	94	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27
proj. PLD, RNA	59	68	74	77	77	75	72	66	60	57	60	66	74	86
proj. PLD, SMAP 2023	60	70	76	78	80	81	78	73	71	67	64	63	64	66
proj. PLD, SMAP 2018	59	71	78	79	79	77	74	70	69	70	75	75	78	87
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	69	75	80	84	85	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	57	63	66	69	73	72	-	-	-	-	-	-	-	-

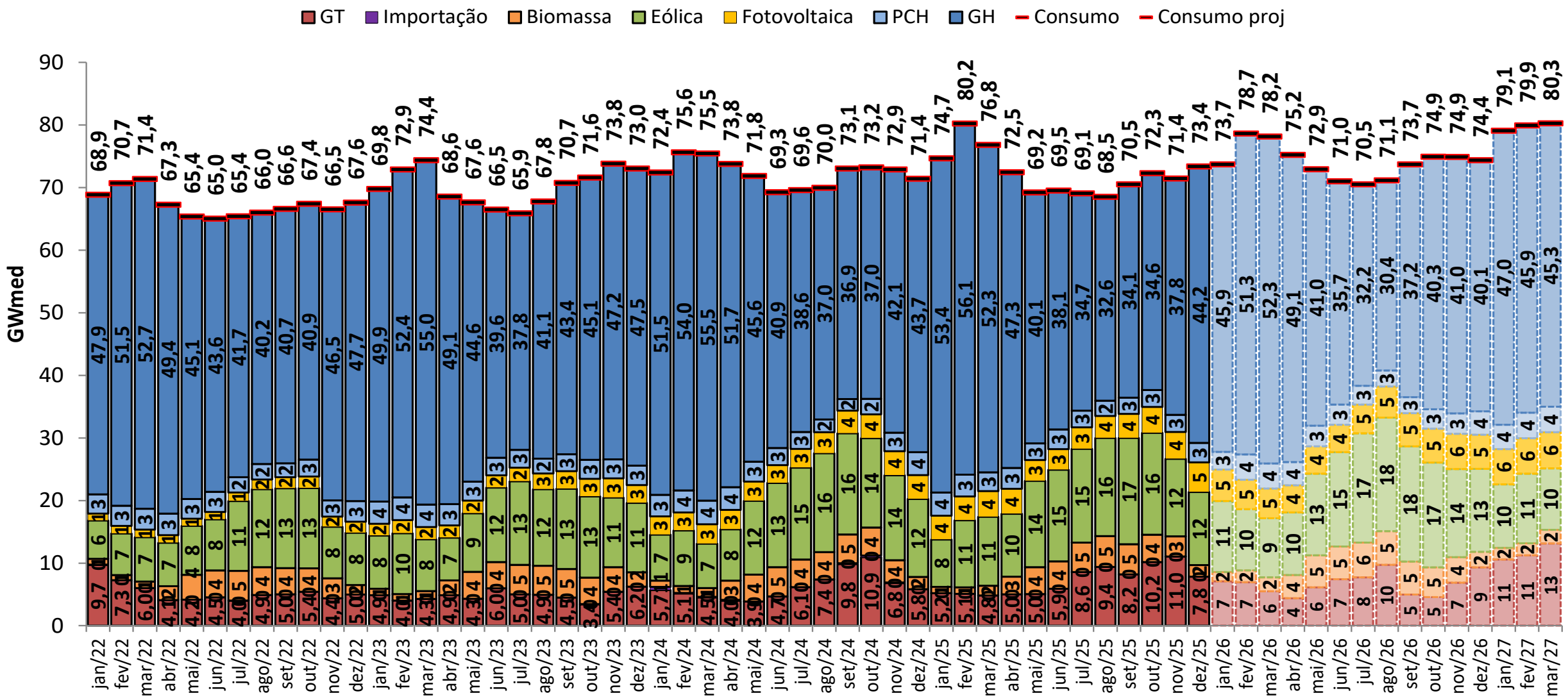
balanço operativo

proj. PLD RNA



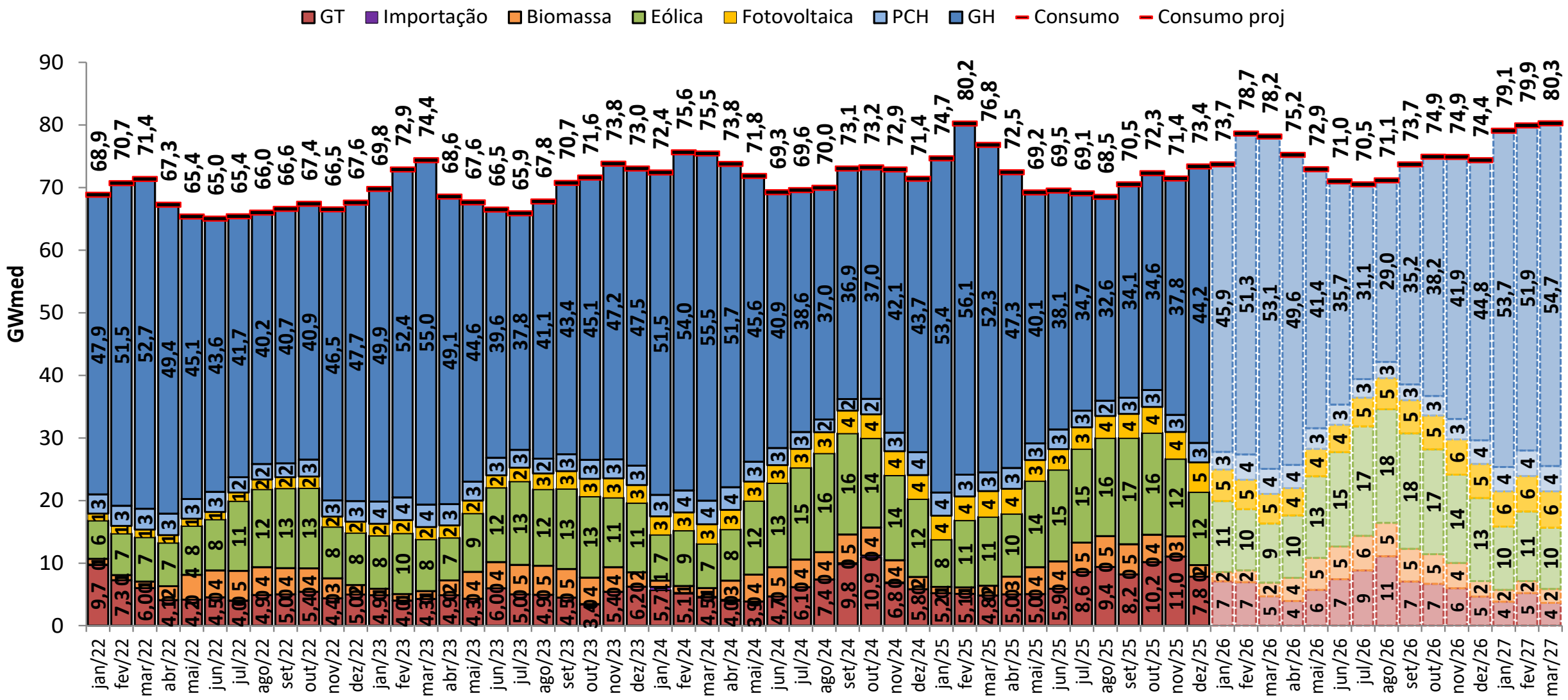
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



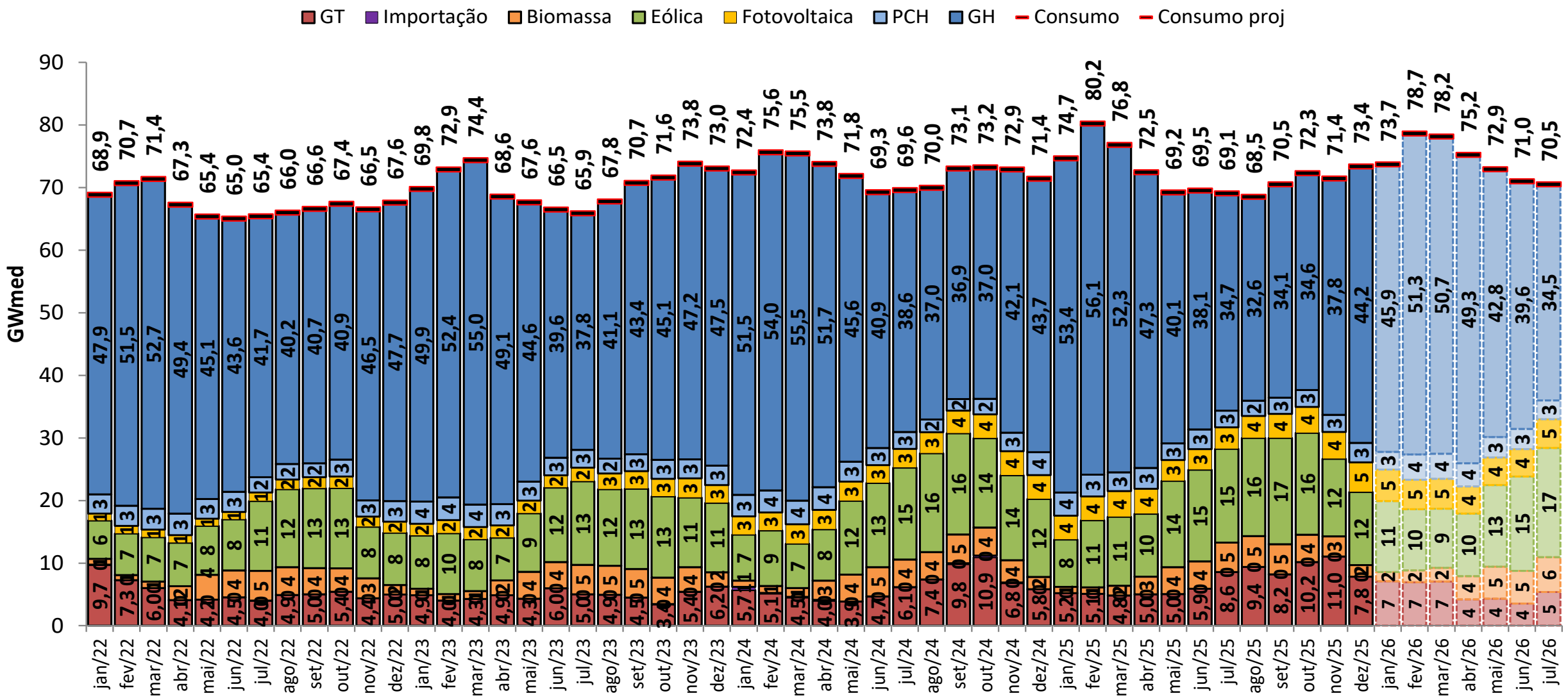
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



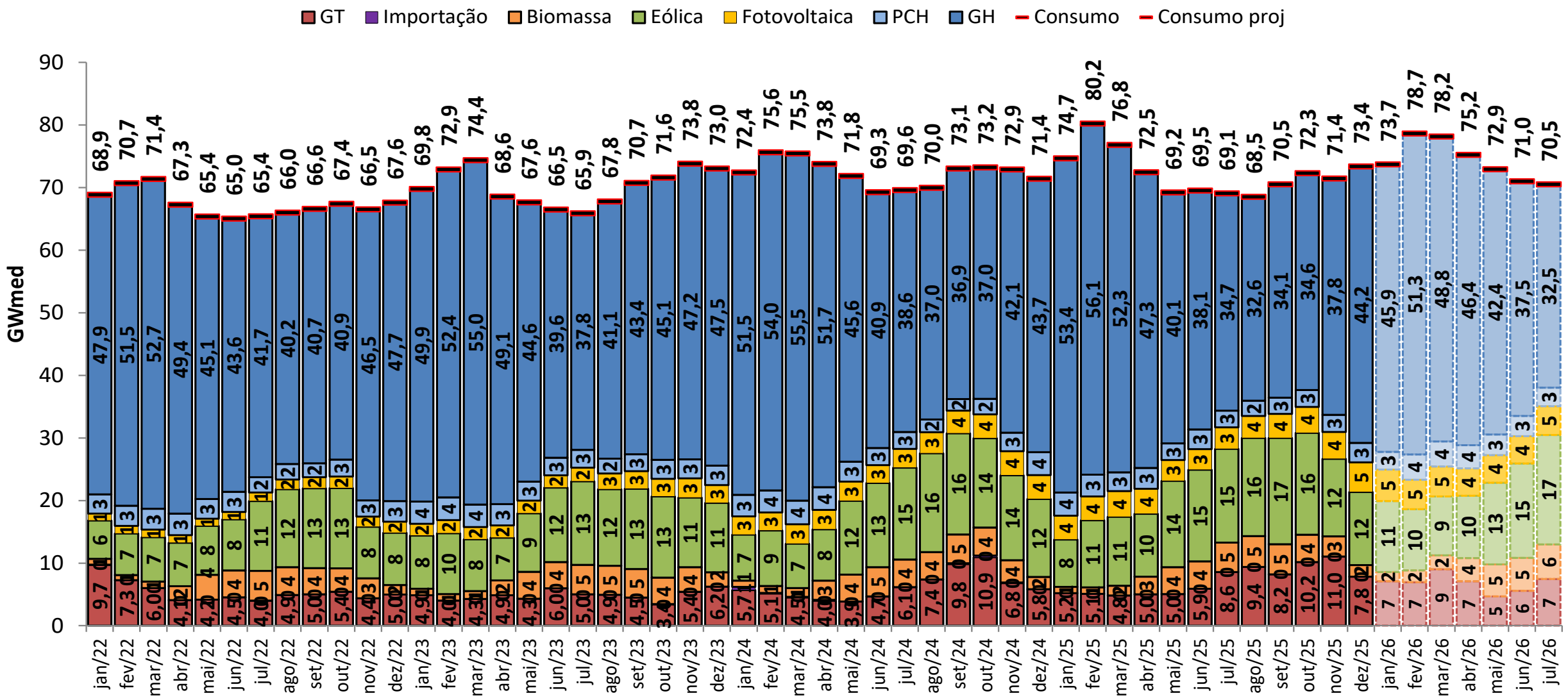
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



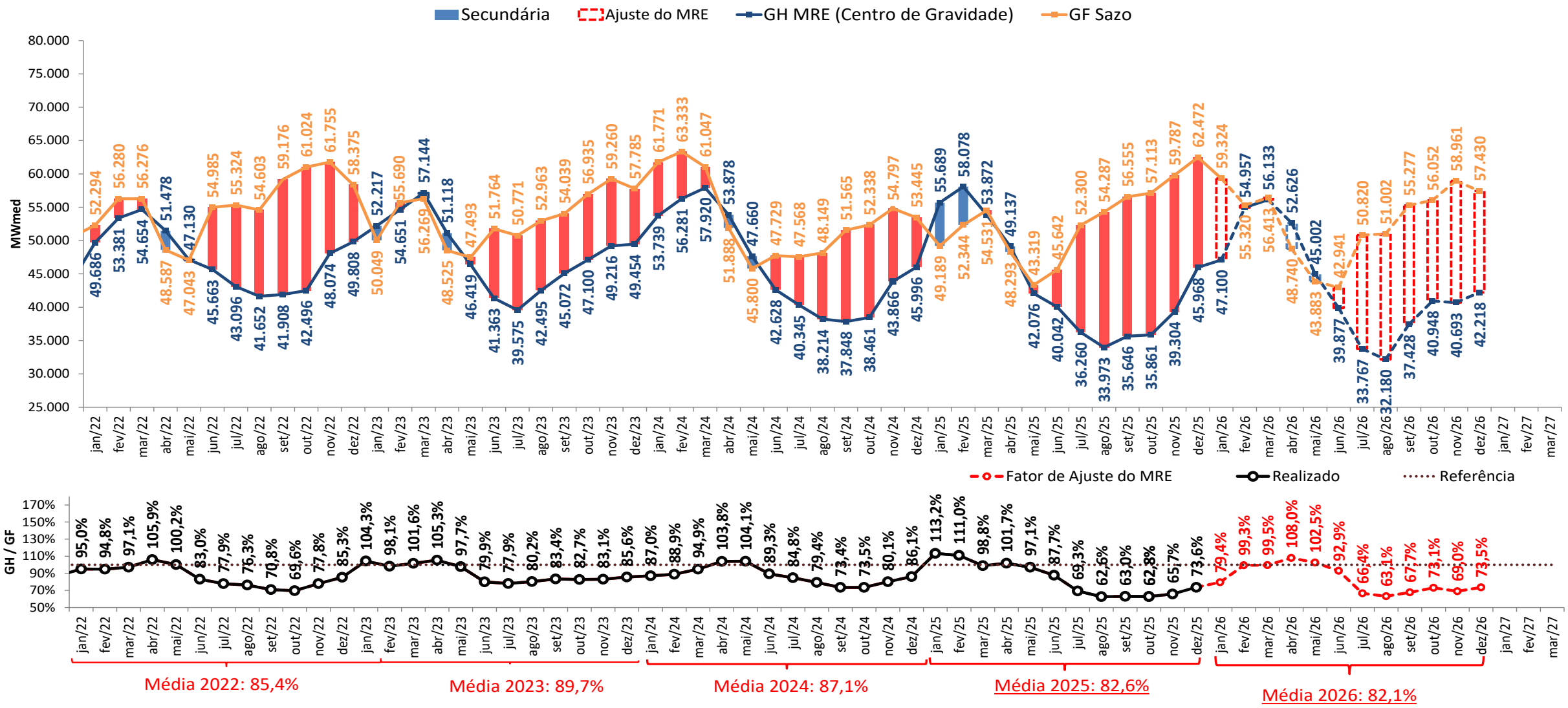
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

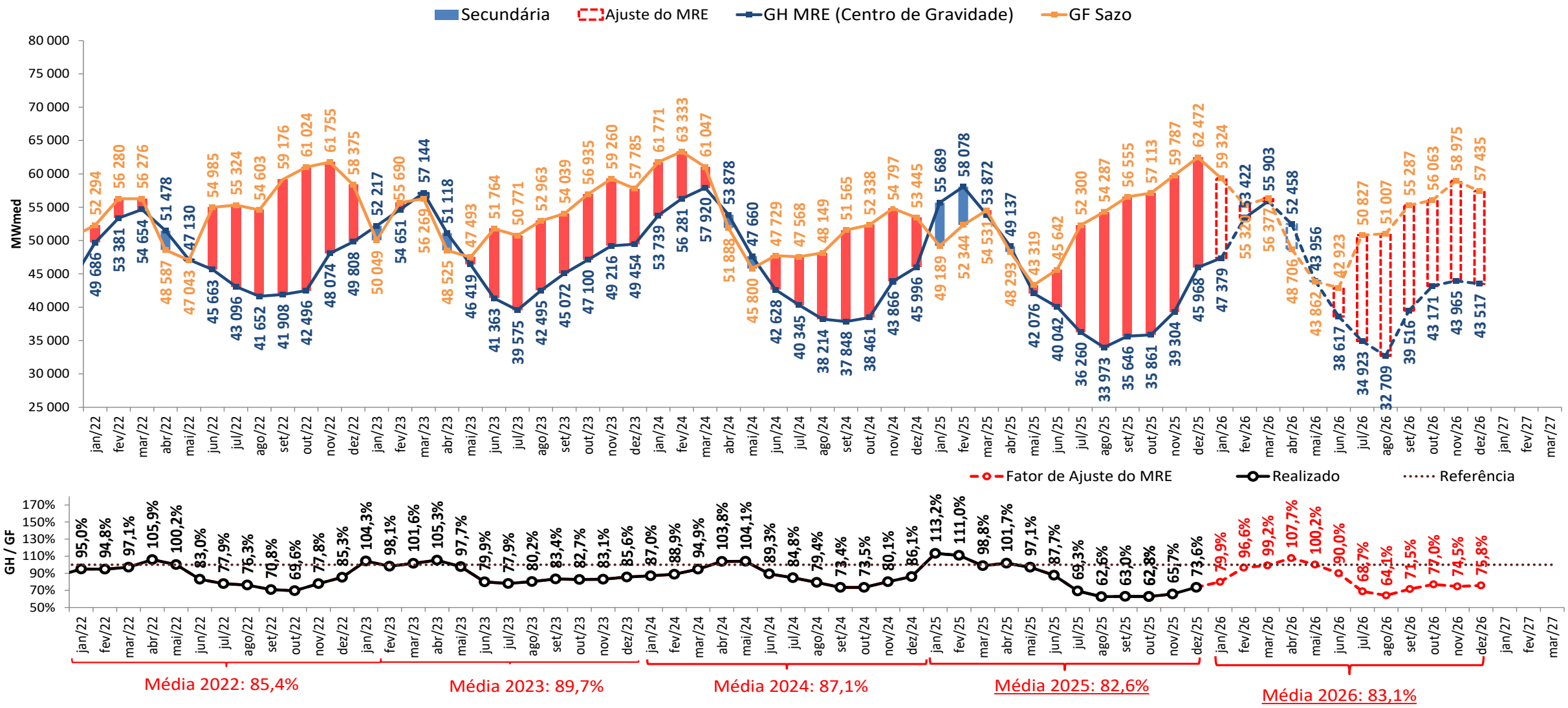
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

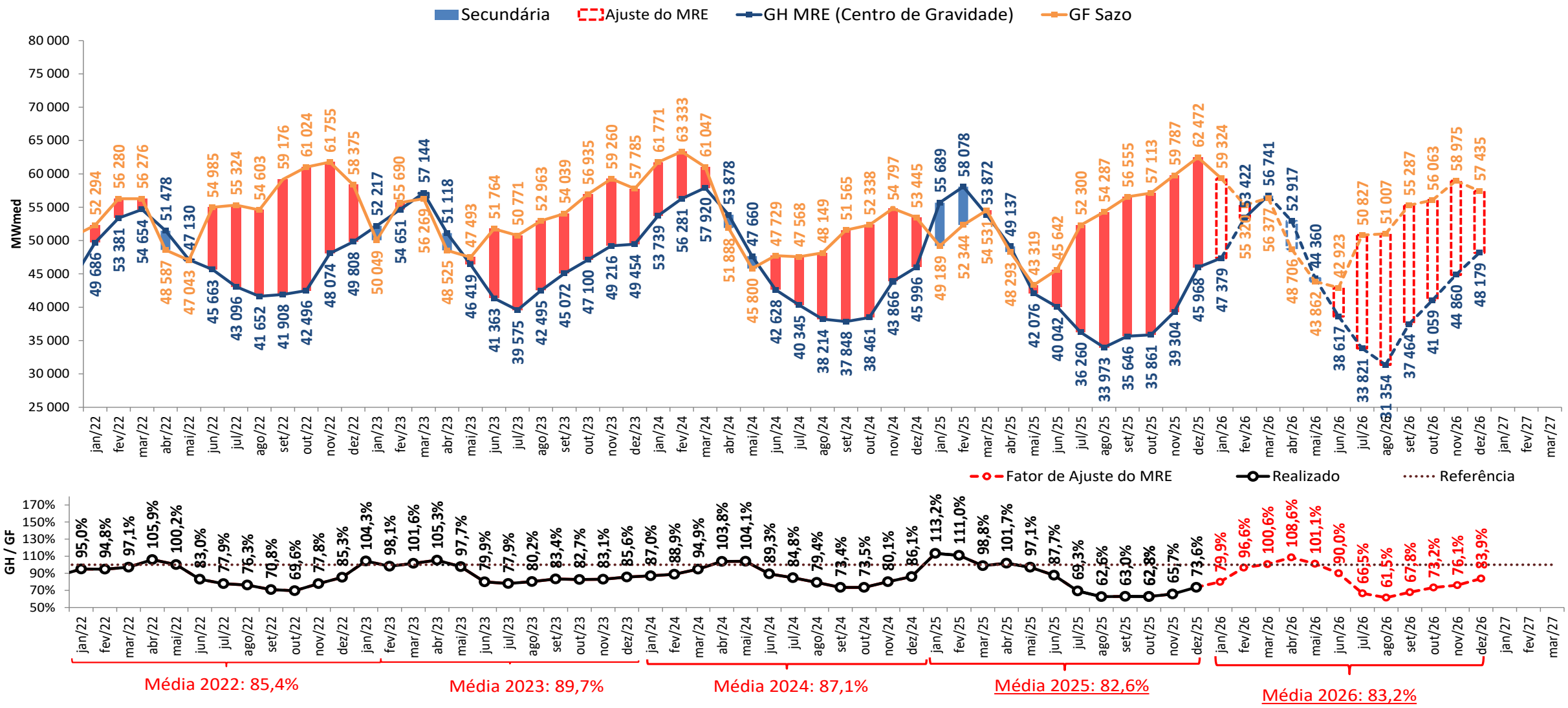
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção do MRE

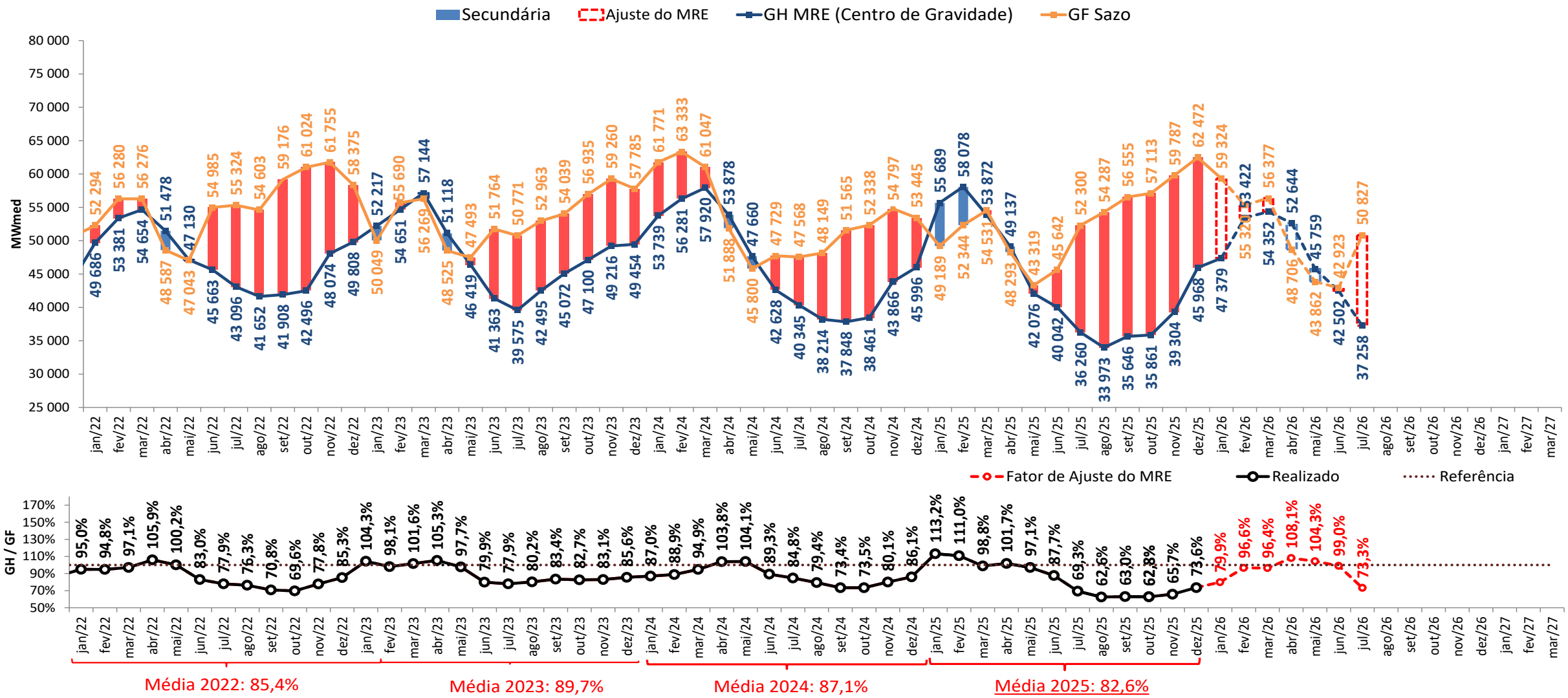
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- ***A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção do MRE

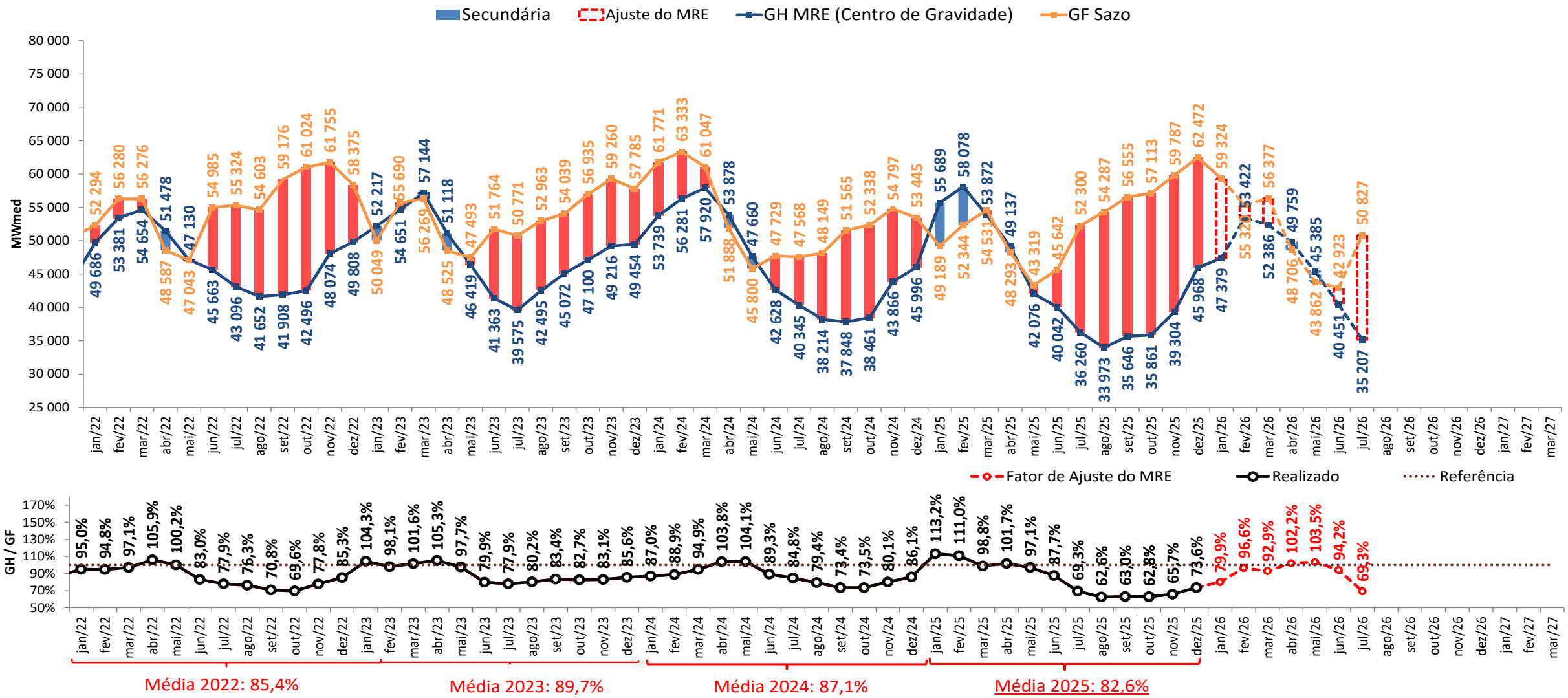
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção do MRE

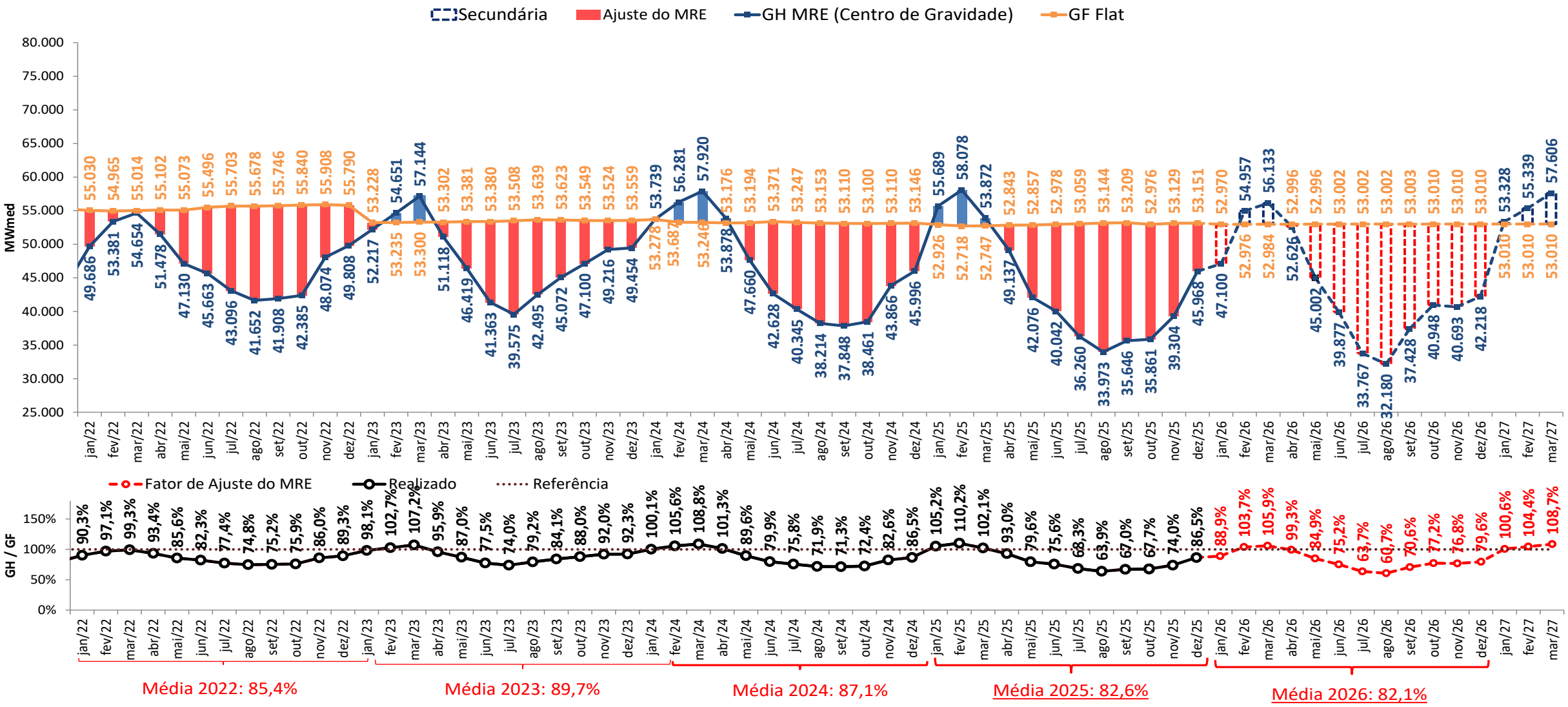
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

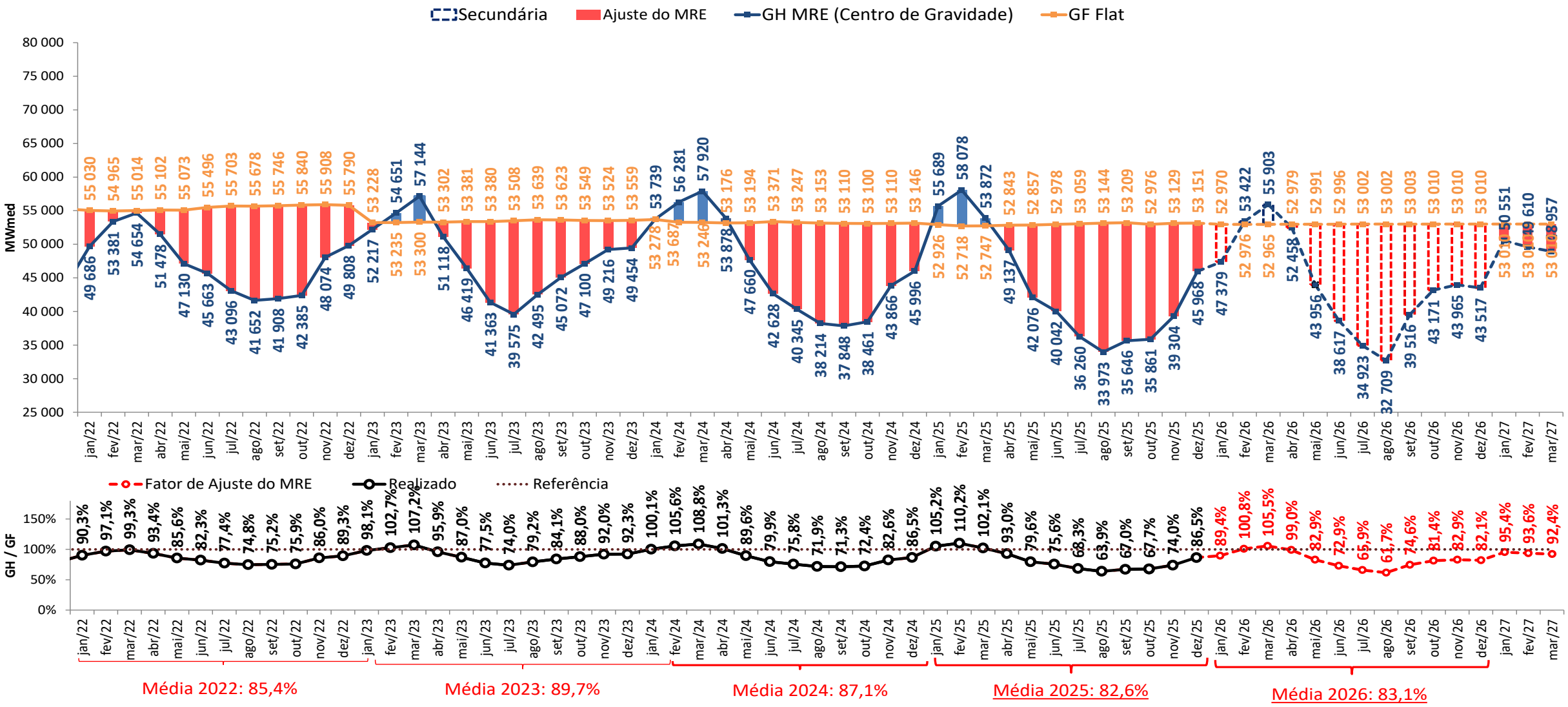
proj. PLD RNA



- ***A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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

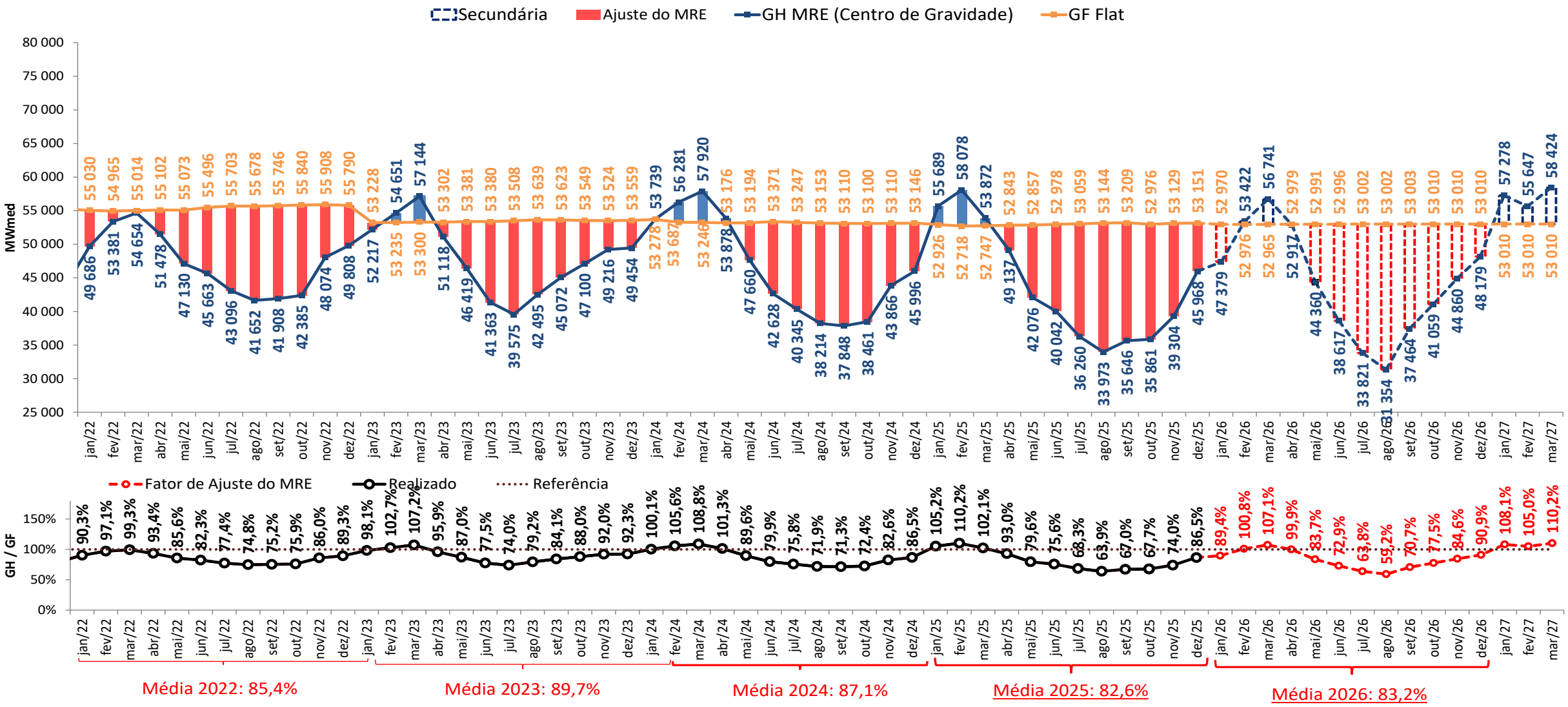
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- ***A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

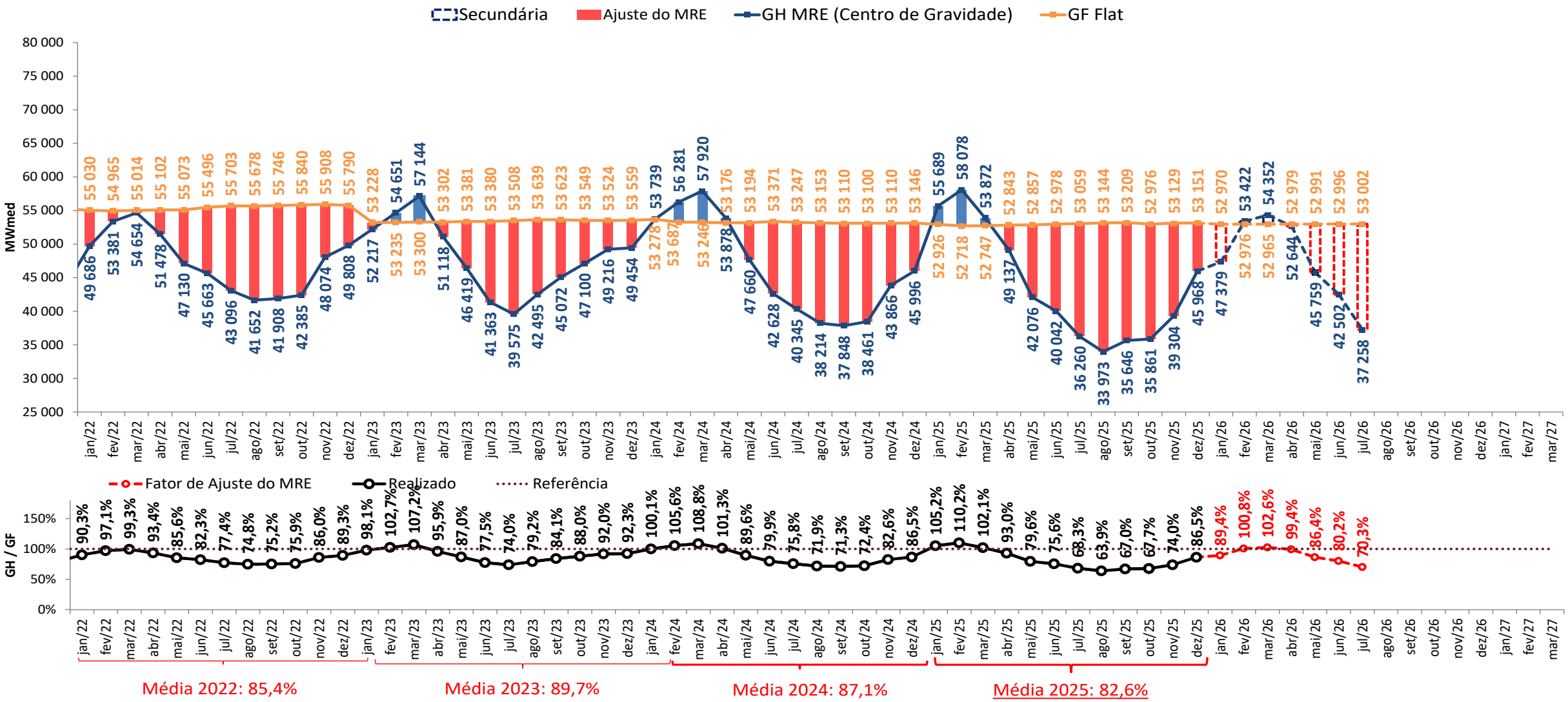
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- ***A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

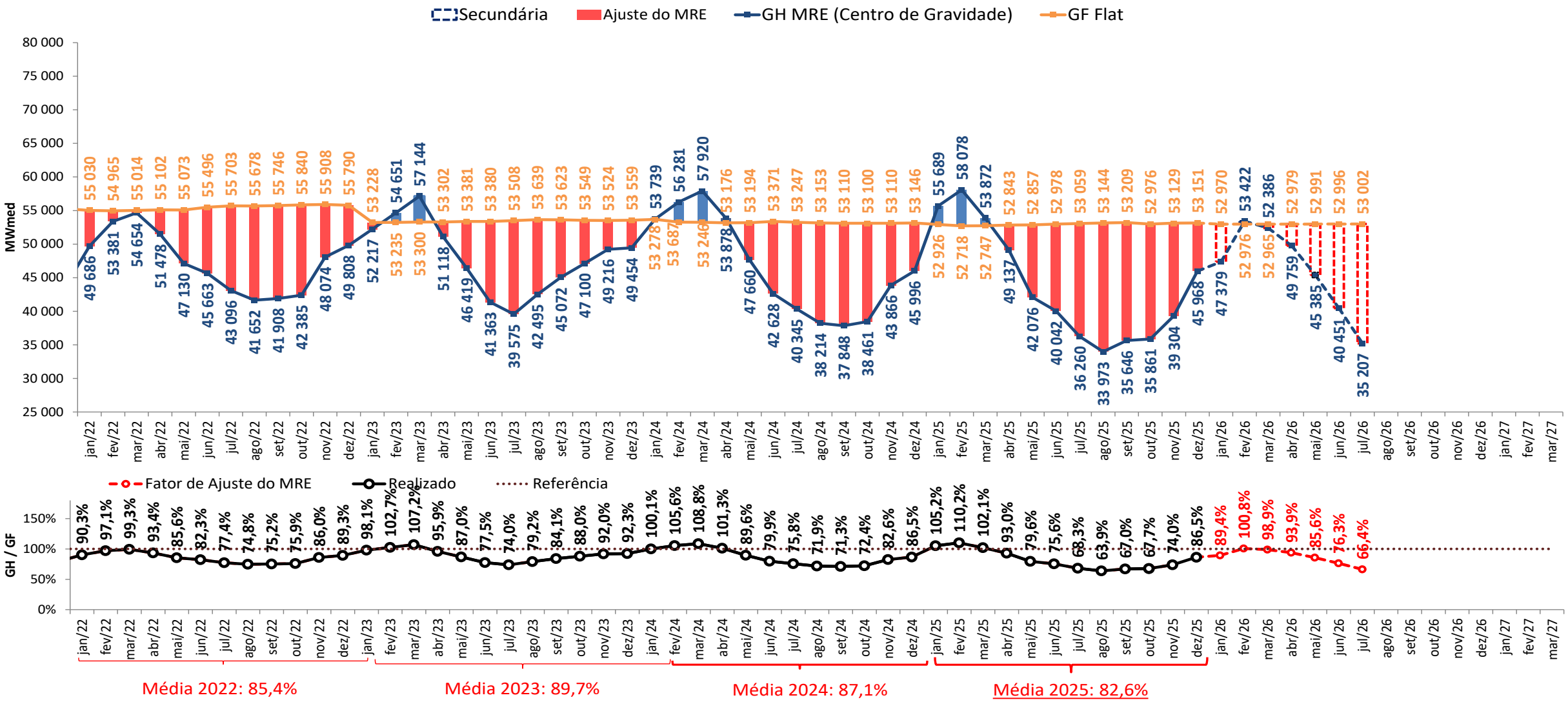
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- ***A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- ***A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 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	34 697	32 349	32 981	28 482	25 640	25 087	29 703	29 808	32 308	32 755	34 457	33 557
Sul	8 482	7 908	8 063	6 963	6 268	6 133	7 261	7 287	7 898	8 007	8 423	8 203
Nordeste	5 320	4 960	5 057	4 367	3 931	3 846	4 554	4 570	4 953	5 022	5 283	5 145
Norte	10 811	10 079	10 276	8 874	7 989	7 817	9 255	9 287	10 066	10 206	10 736	10 456
SIN	**59 310**	**55 296**	**56 377**	**48 685**	**43 829**	**42 883**	**50 772**	**50 952**	**55 226**	**55 990**	**58 899**	**57 360**

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste					7,9	7,7	16,9	16,9	20,9	21,2	22,3	21,7
Pacotão (PCH)	Sul				21,8	27,2	33,8	40,0	40,1	43,5	54,6	57,4	55,9
		-	-	-	21,8	35,1	41,5	56,8	57,0	64,4	75,8	79,7	77,6

Perfil MRE	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%

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

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

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 697	32 349	32 981	28 482	25 648	25 095	29 719	29 824	32 328	32 776	34 478	33 578
Sul	8 482	7 908	8 063	6 984	6 294	6 165	7 299	7 325	7 940	8 060	8 478	8 257
Nordeste	5 320	4 960	5 057	4 367	3 931	3 846	4 554	4 570	4 953	5 022	5 283	5 145
Norte	10 811	10 079	10 276	8 874	7 989	7 817	9 255	9 287	10 066	10 206	10 736	10 456
SIN	**59 310**	**55 296**	**56 377**	**48 706**	**43 862**	**42 923**	**50 827**	**51 007**	**55 287**	**56 063**	**58 975**	**57 435**

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

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

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,287%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985	30 985
Sul	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575	7 575
Nordeste	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751
Norte	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654
SIN	**52 965**	**52 965**	**52 965**	**52 965**	**52 965**	**52 965**	**52 965**	**52 965**	**52 965**	**52 965**	**52 965**	**52 965**

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste					9,38	9,38	17,71	17,71	20,32	20,32	20,32	20,32
Pacotão (PCH)	Sul				23,15	32,09	40,96	40,96	40,96	40,96	51,76	51,76	51,76

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

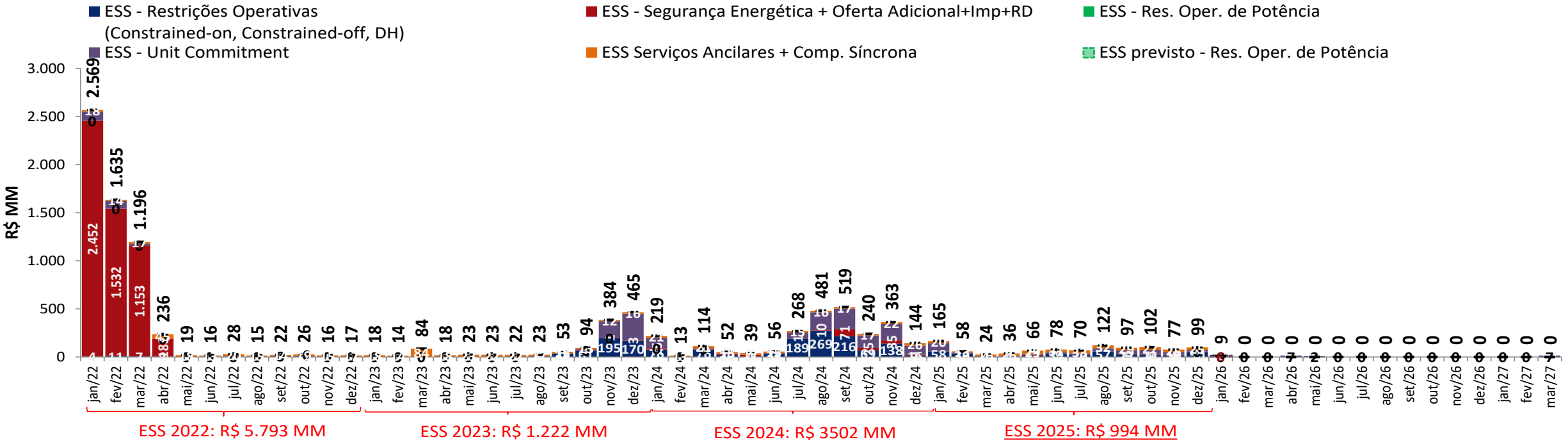
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	5,9	11,0	11,0	12,7	12,7	12,7	12,7
Sul	0,0	0,0	0,0	14,4	20,0	25,6	25,6	25,6	25,6	32,3	32,3	32,3
SIN	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**14,4**	**25,9**	**31,4**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

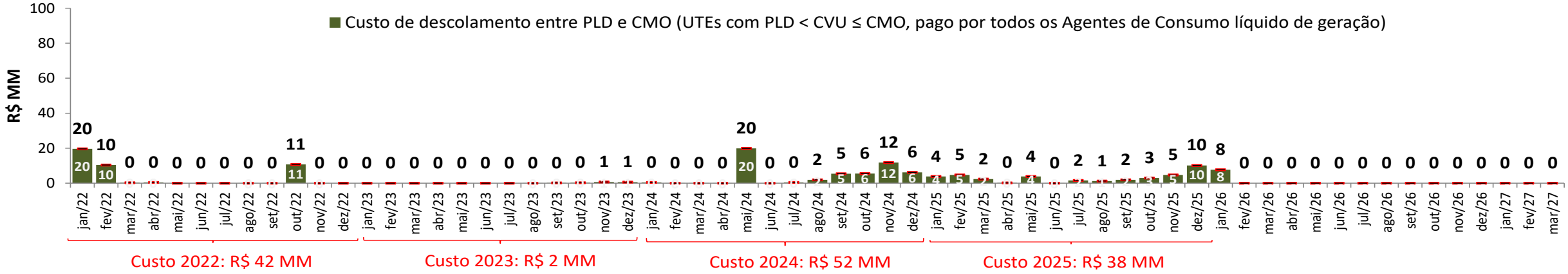
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 985	30 985	30 985	30 985	30 991	30 991	30 996	30 996	30 998	30 998	30 998	30 998
Sul	7 575	7 575	7 575	7 589	7 595	7 600	7 600	7 600	7 600	7 607	7 607	7 607
Nordeste	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751	4 751
Norte	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654	9 654
SIN	**52 965**	**52 965**	**52 965**	**52 979**	**52 991**	**52 996**	**53 002**	**53 002**	**53 003**	**53 010**	**53 010**	**53 010**

- ***De acordo com a <u>Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015</u>, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme ("flat").***
- ***Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses***

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

projeção do PLD

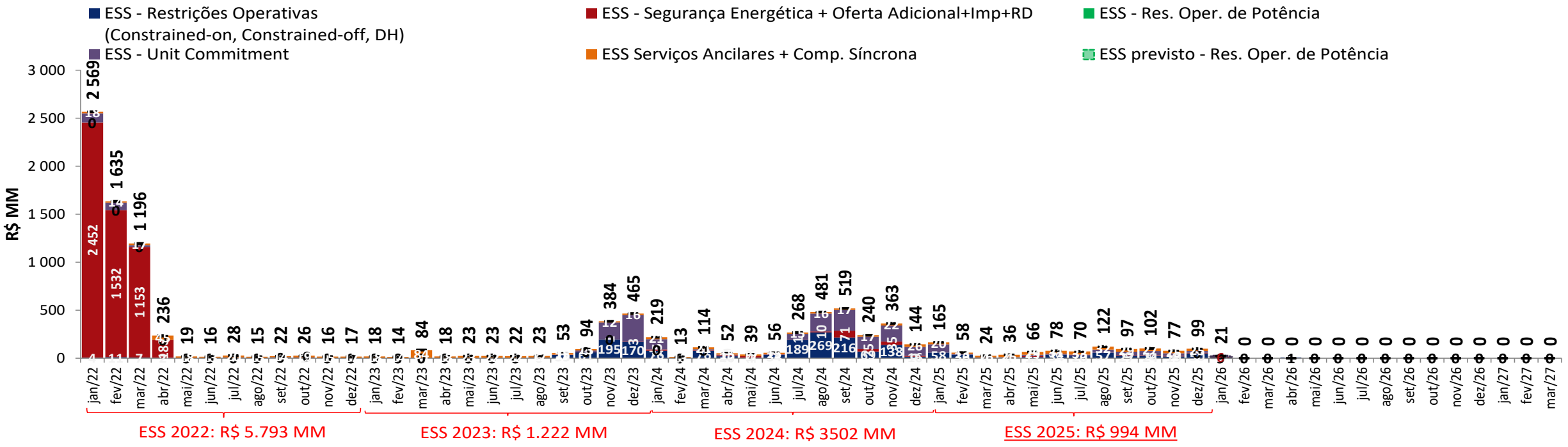


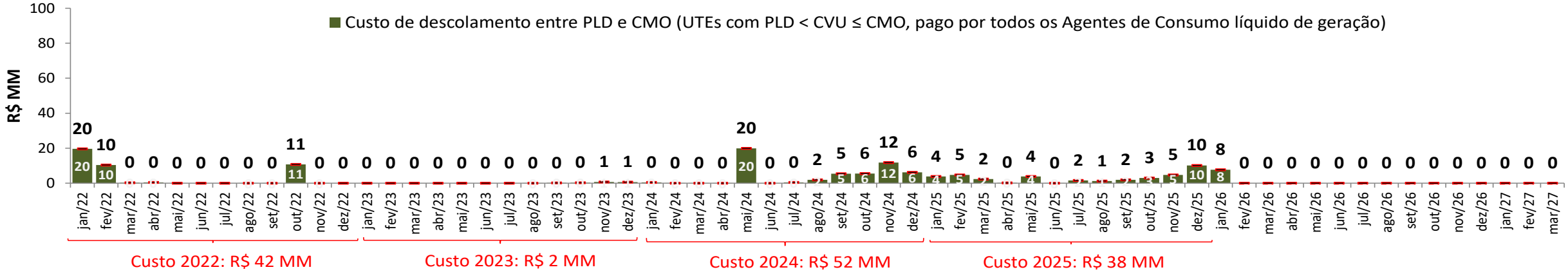


- ***A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

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

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

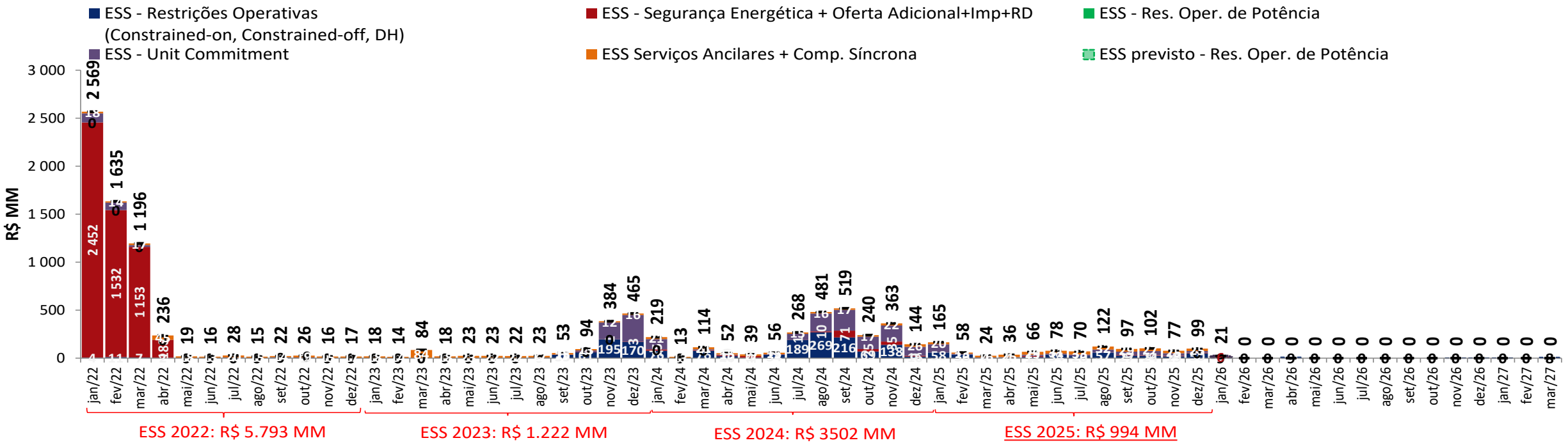


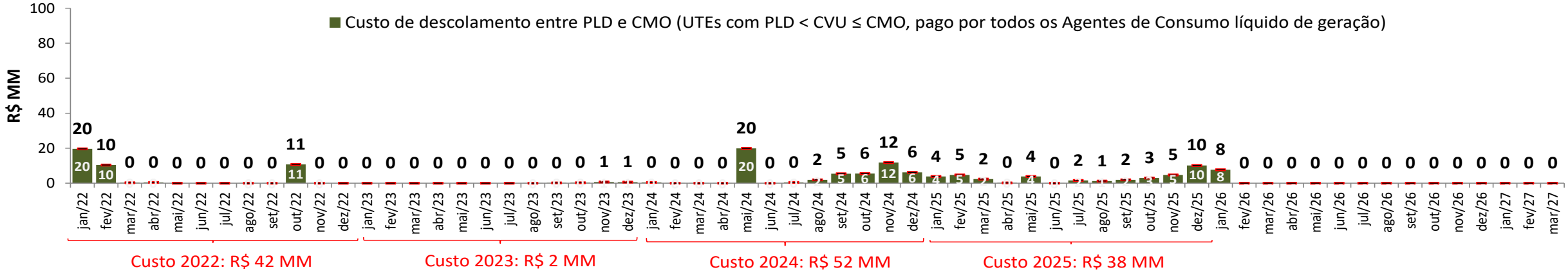


- ***A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

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

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

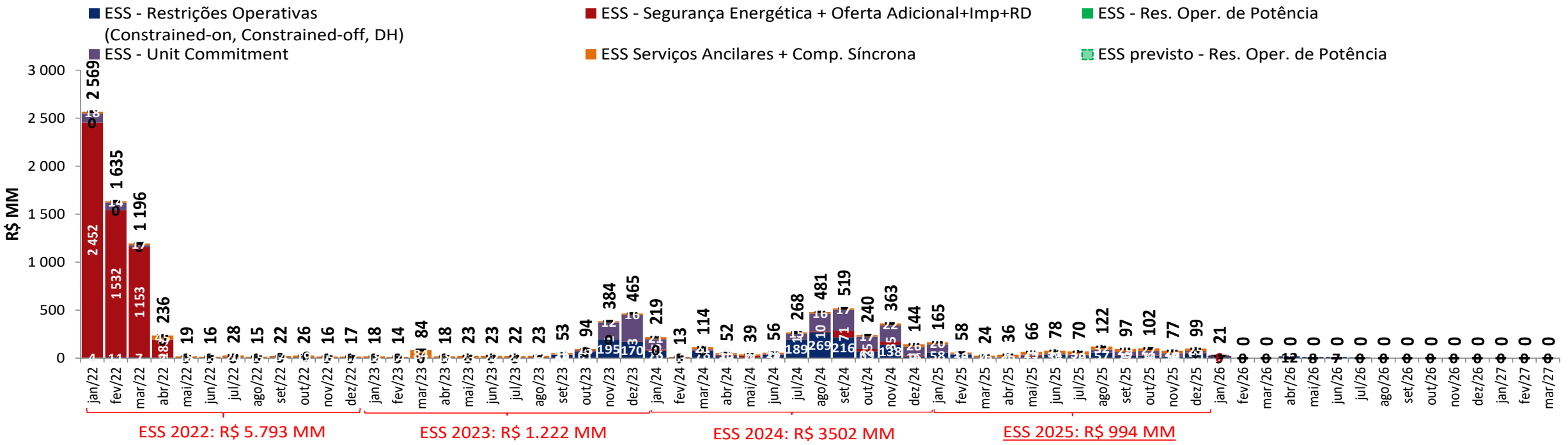


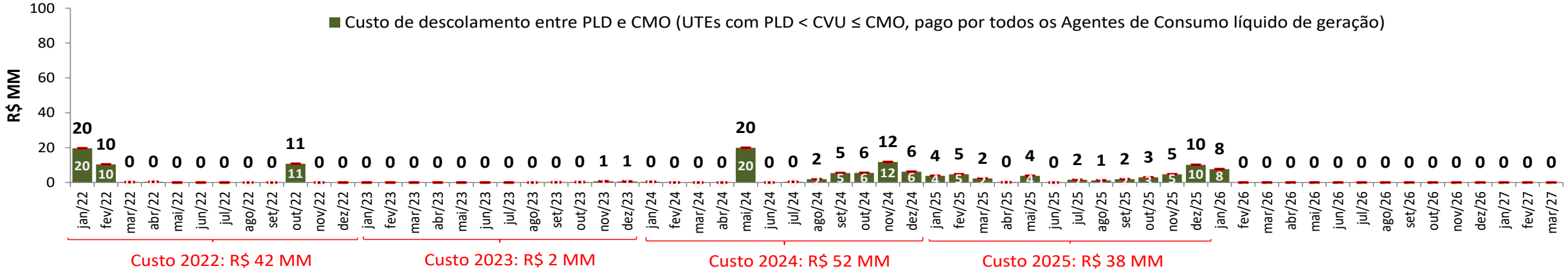


- ***A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

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

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

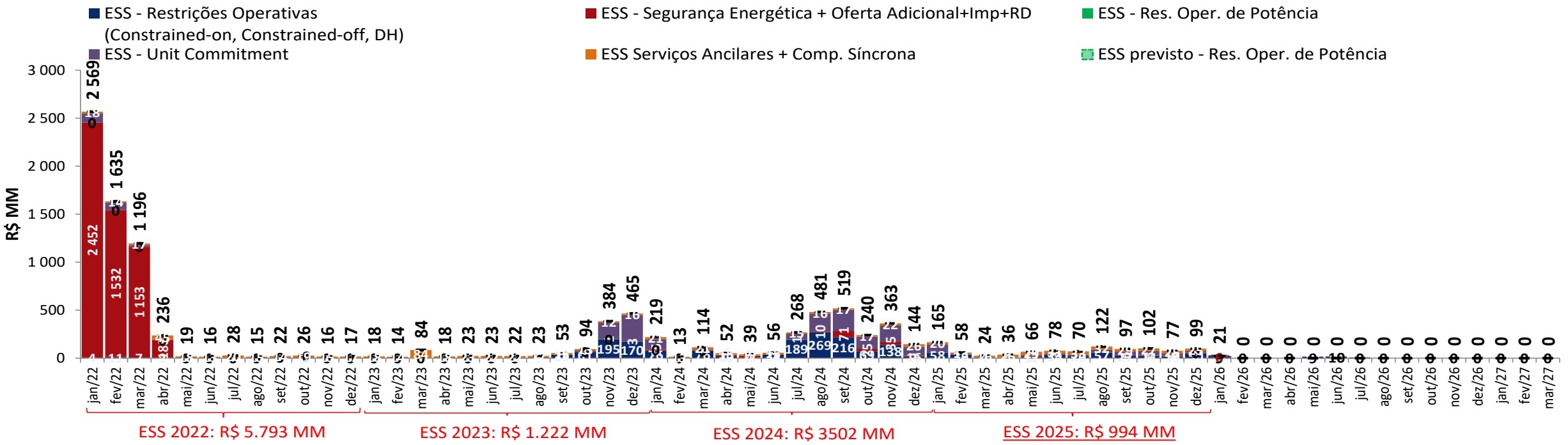


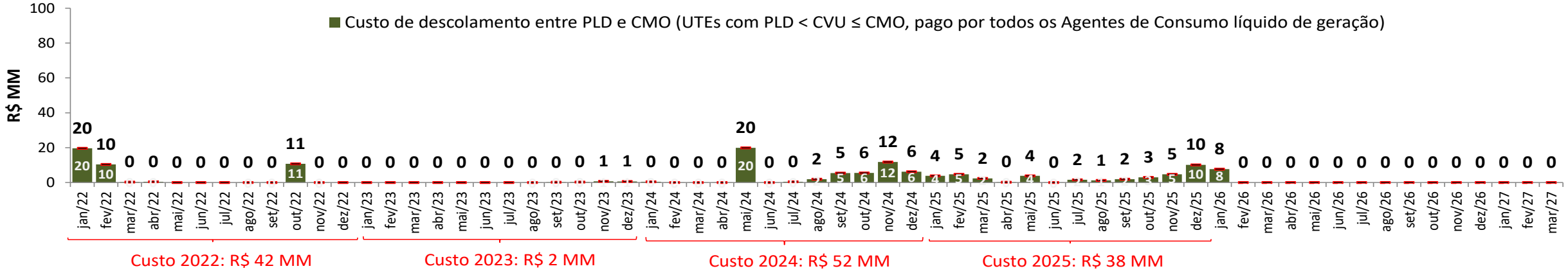


- ***A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

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

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

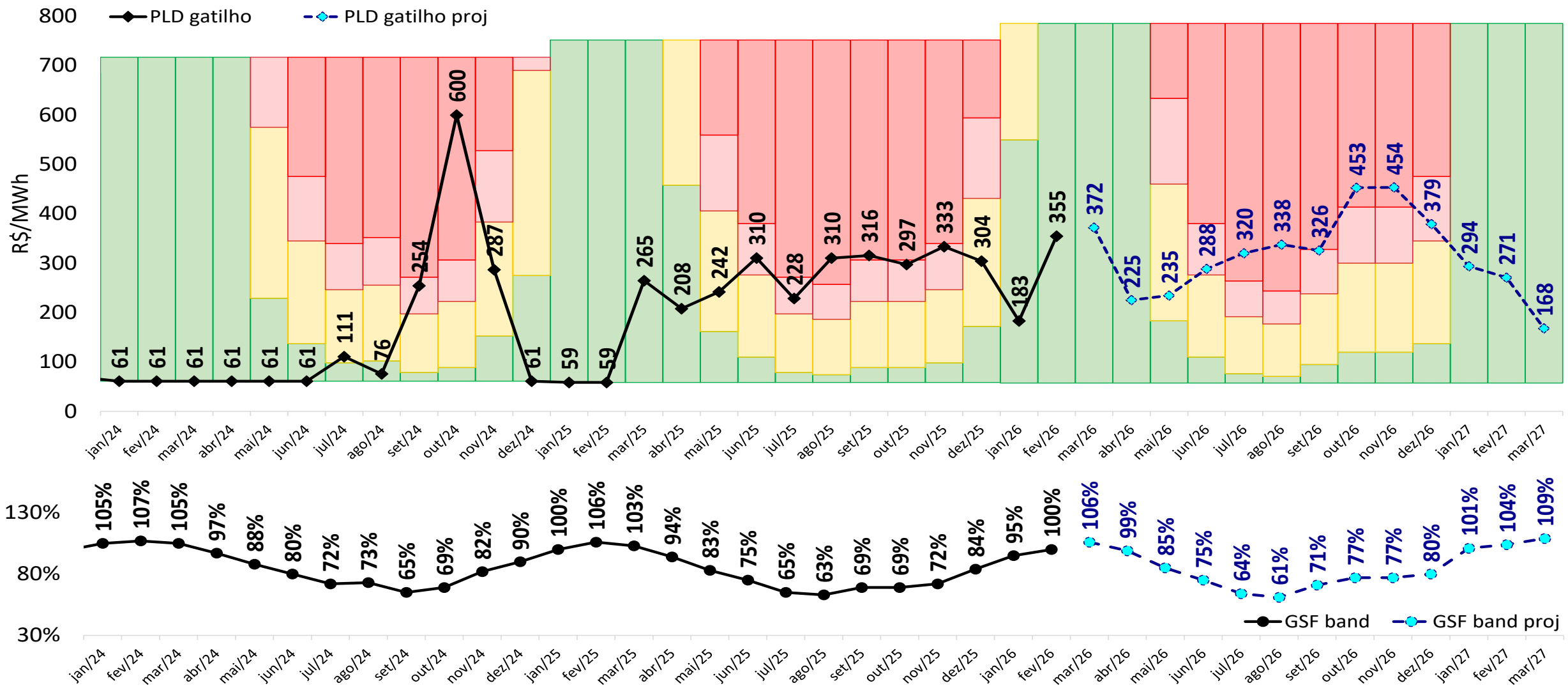




- ***A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 30/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique aqui para acessar)***

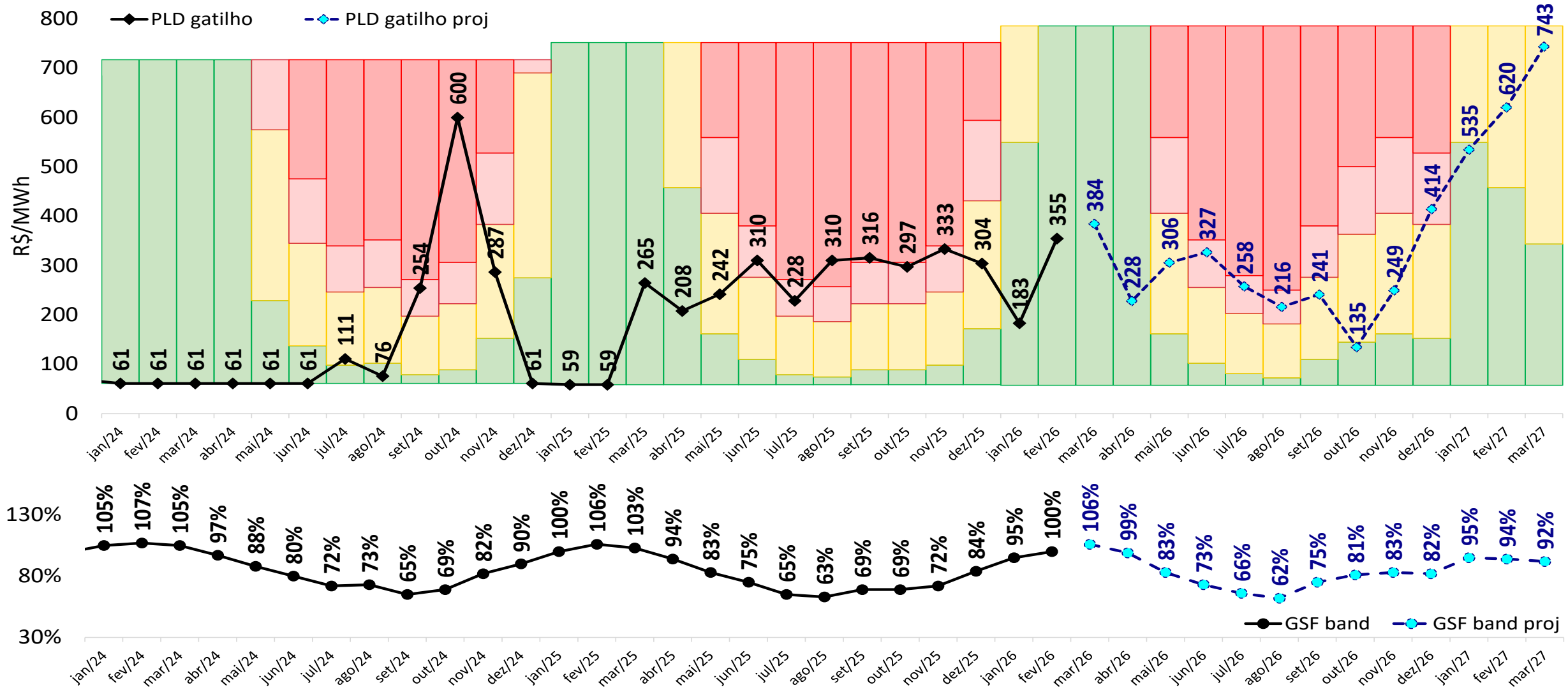
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



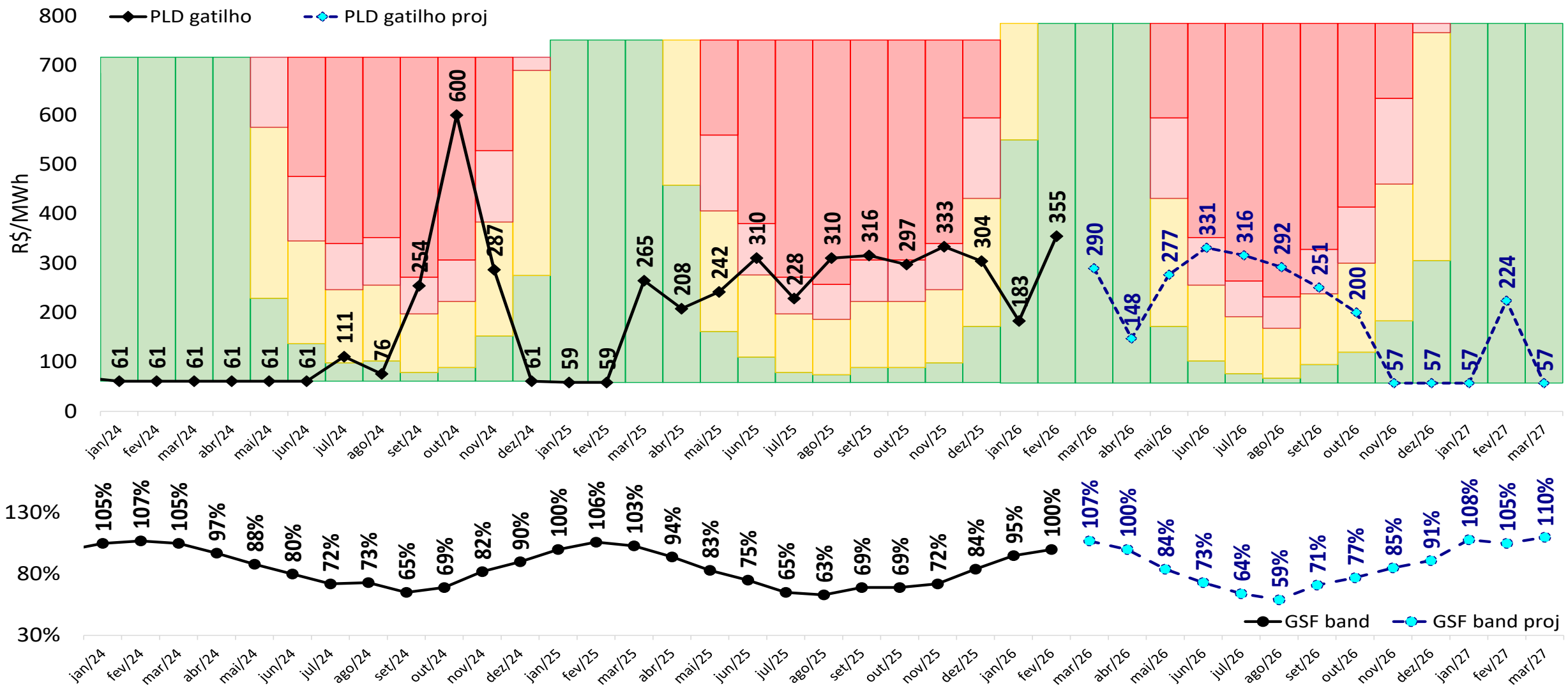
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



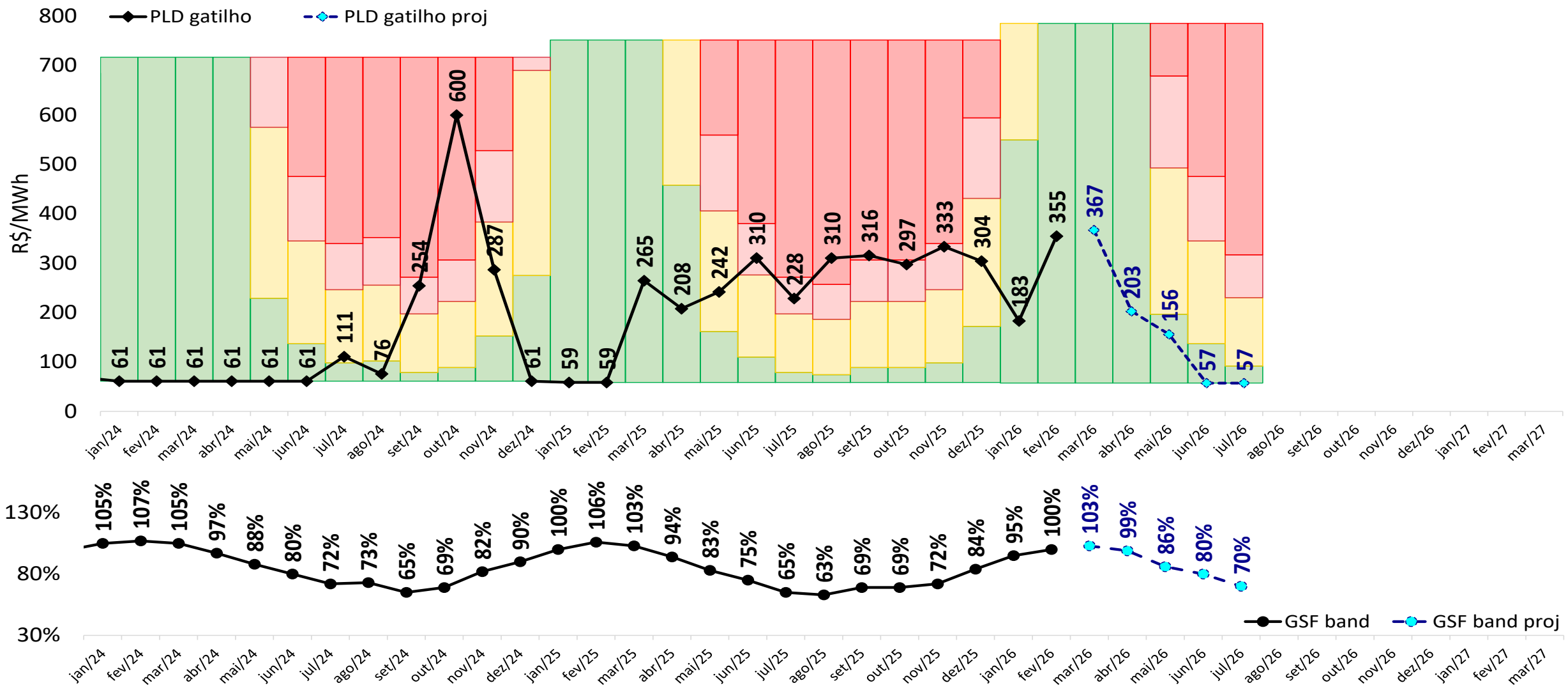
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



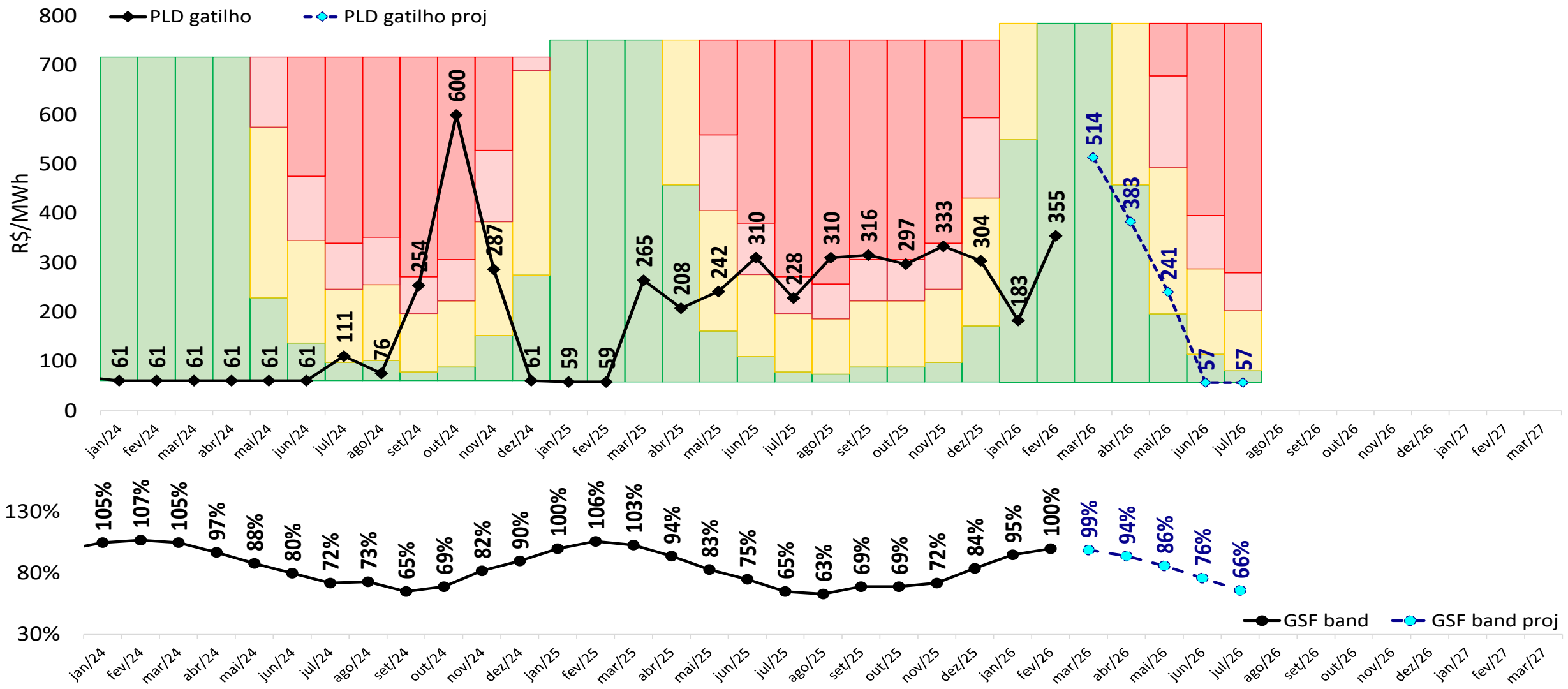
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



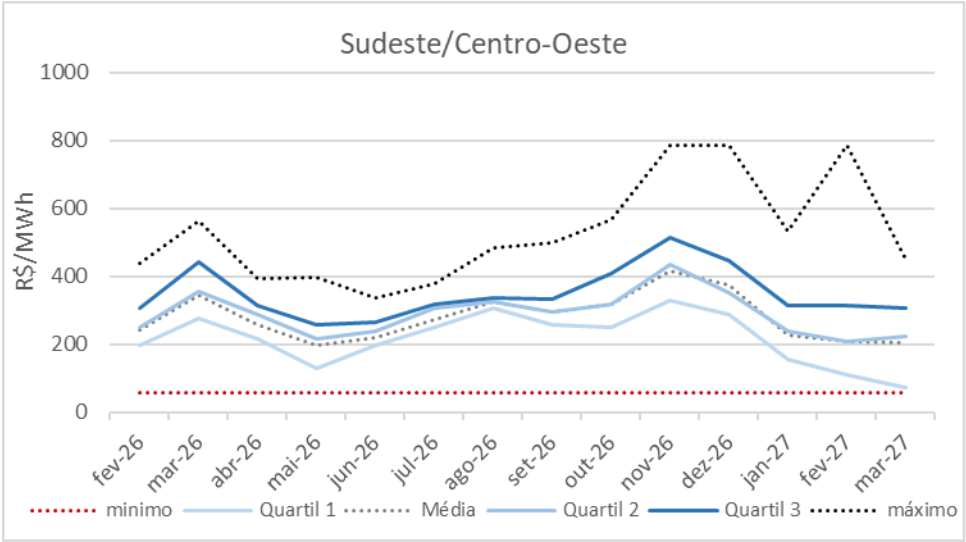
projeção da bandeira tarifária

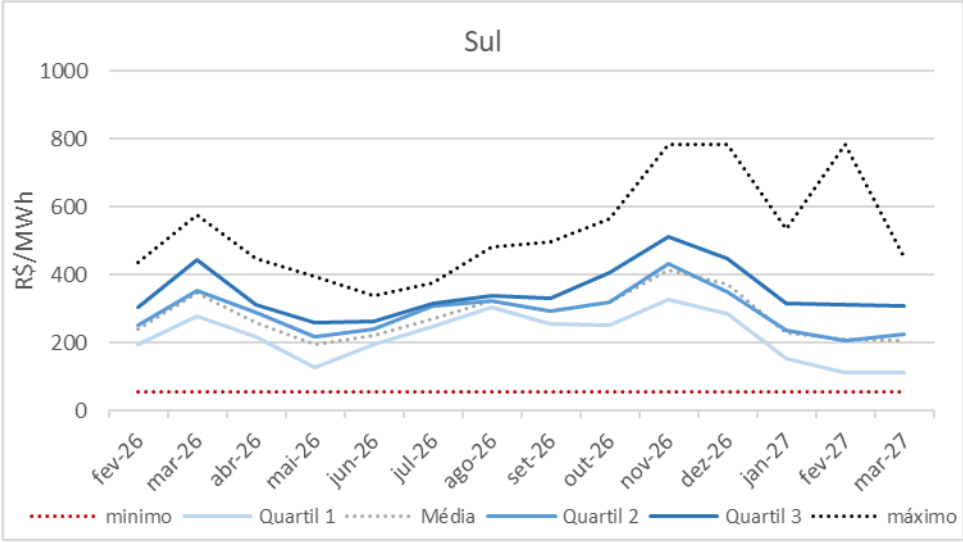
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

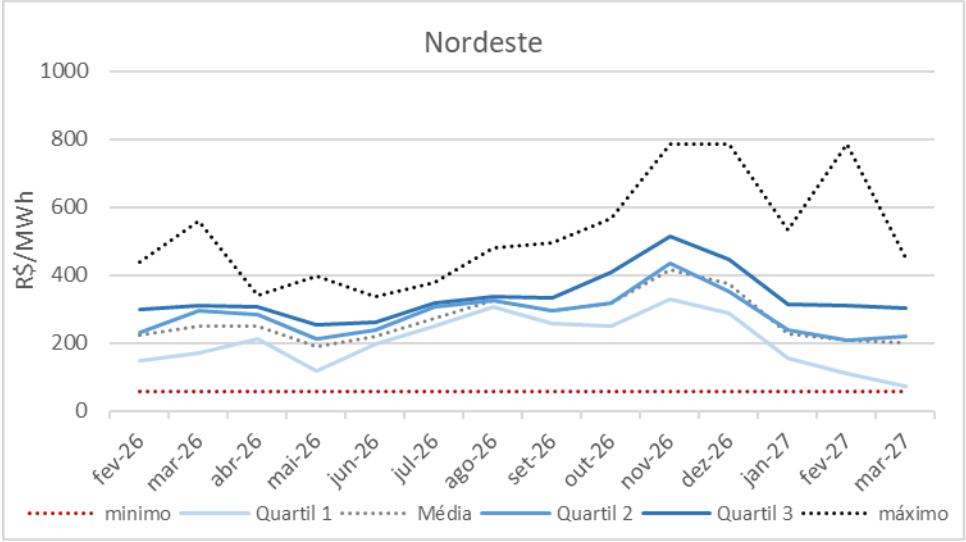


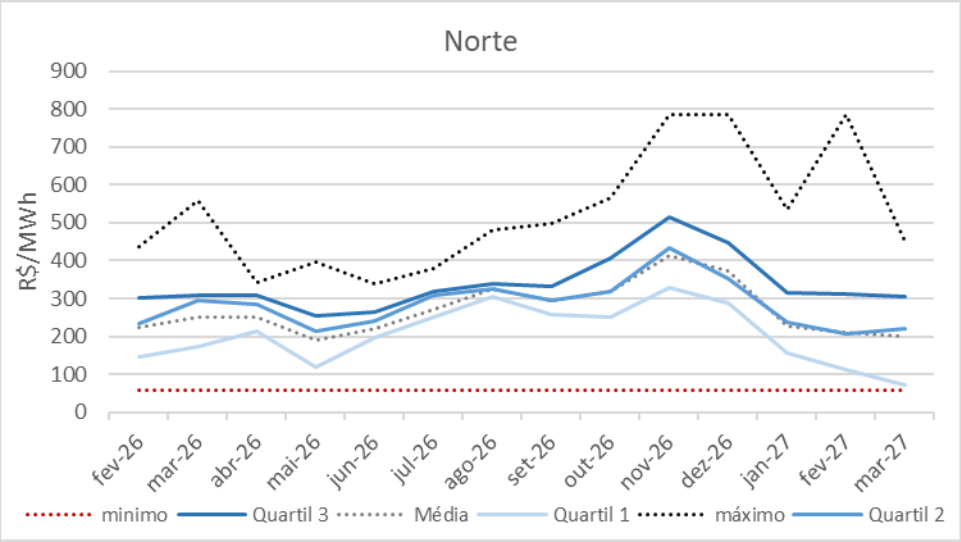
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários

projeção do PLD, RNA



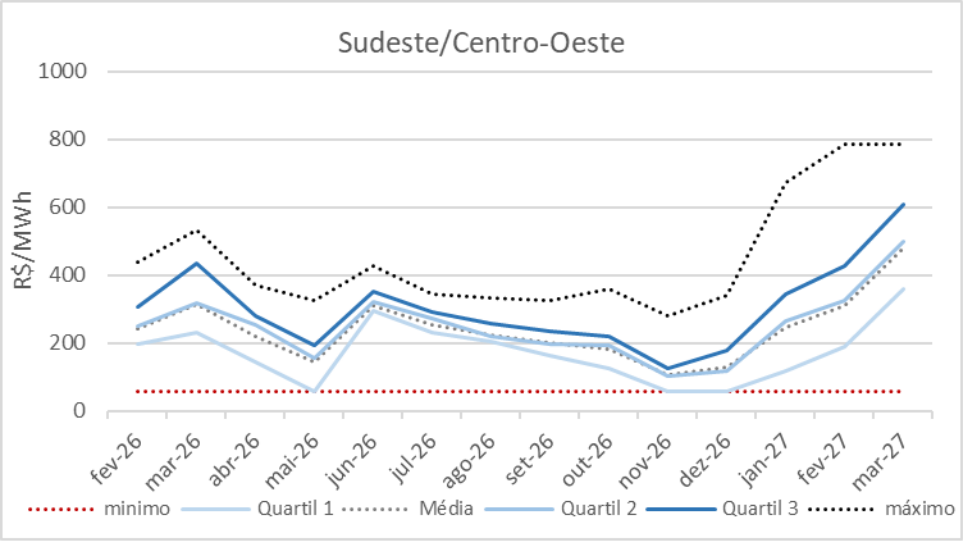


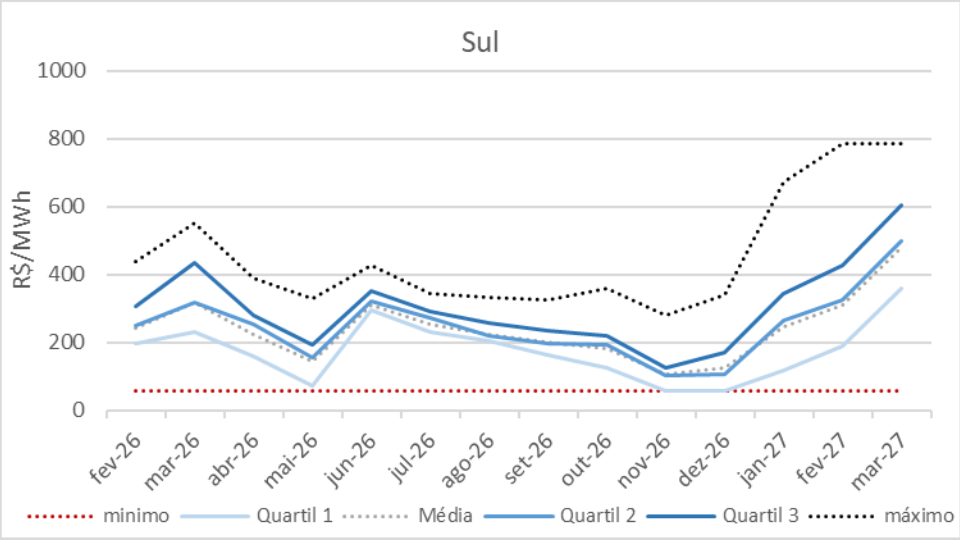


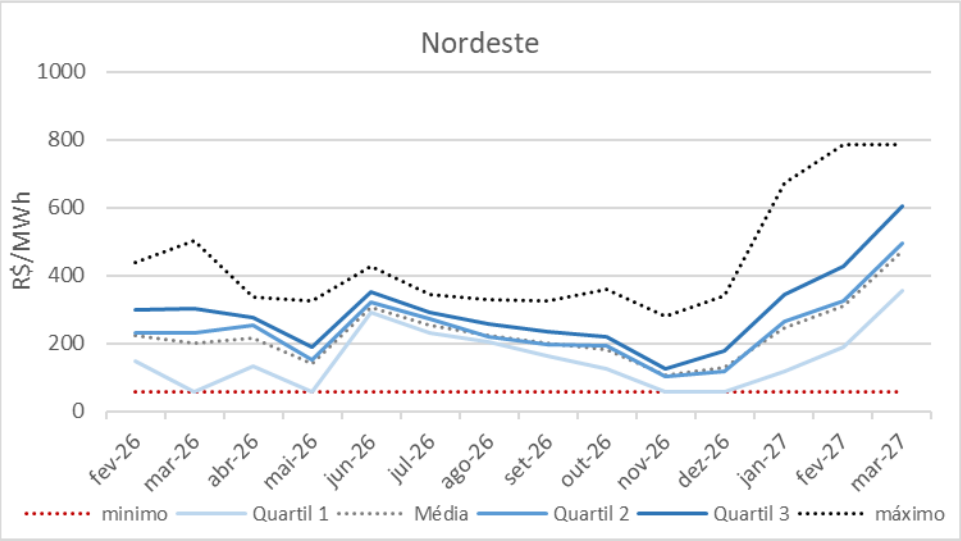


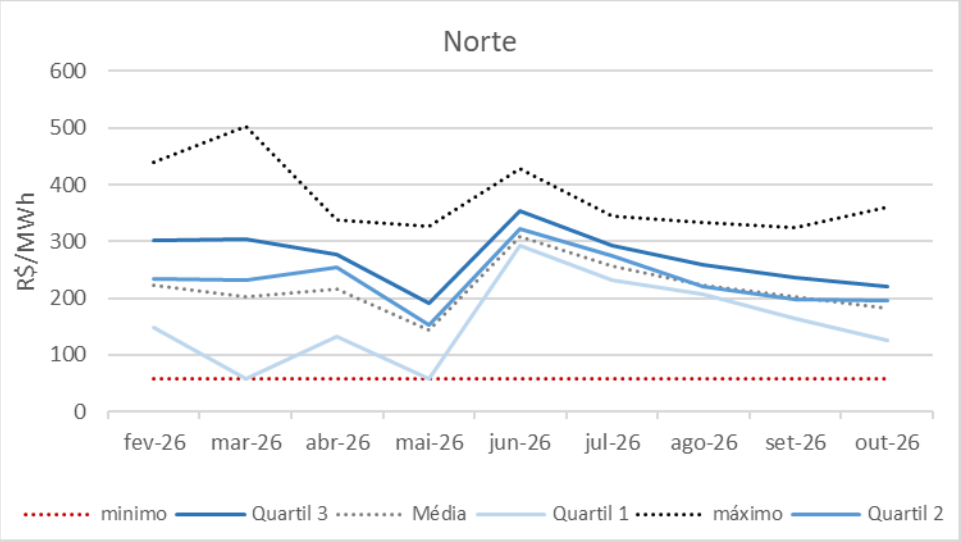
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



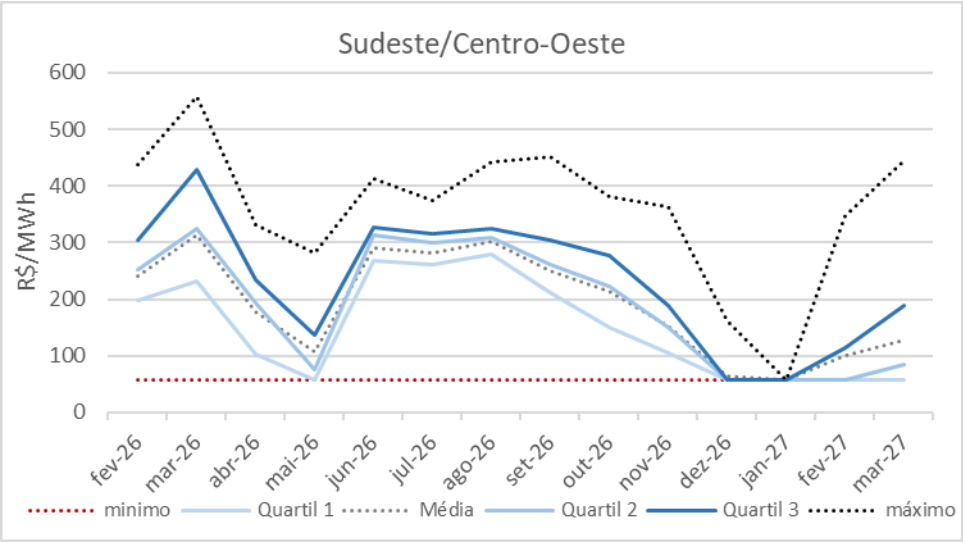


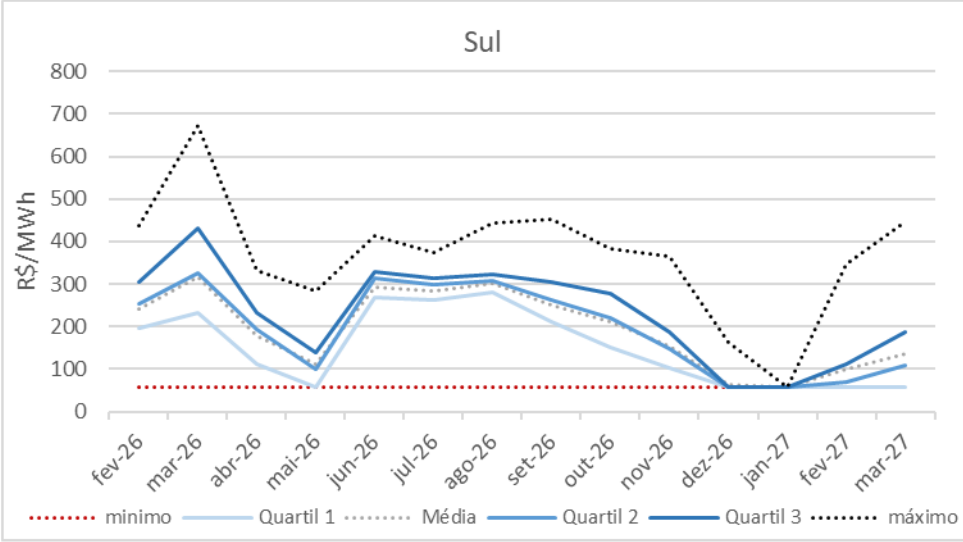


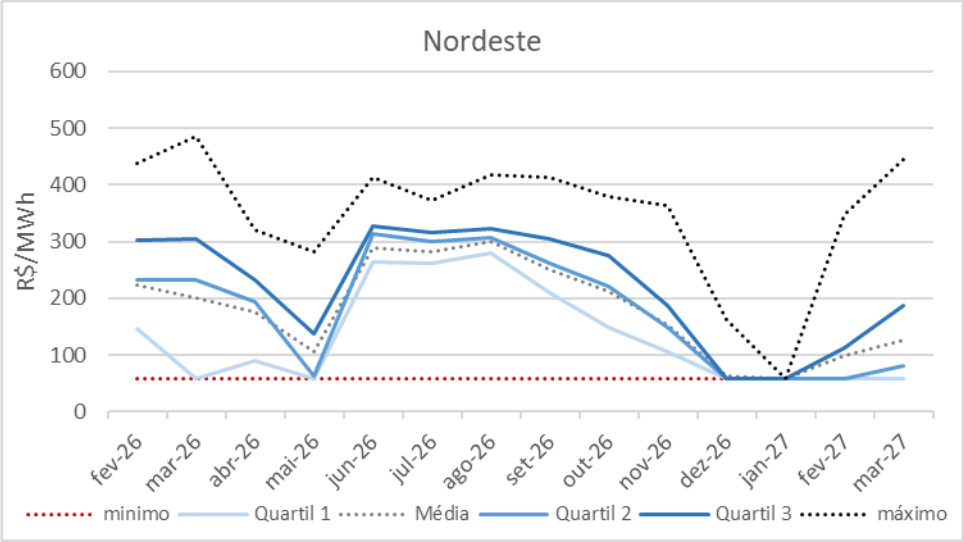


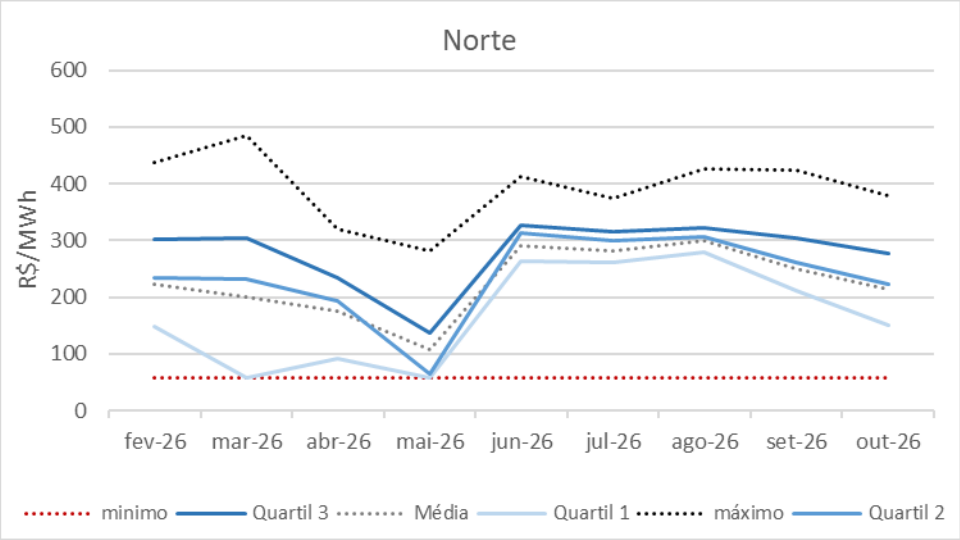
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



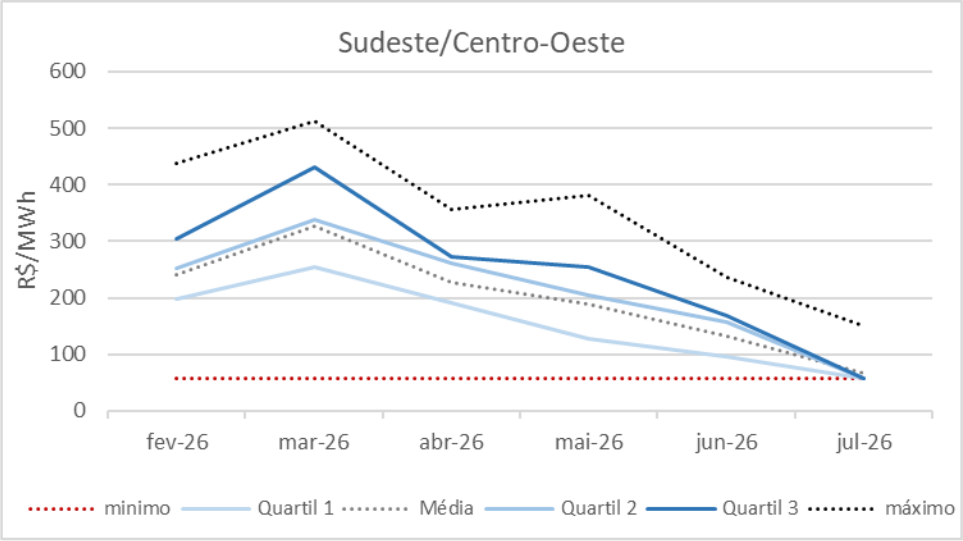


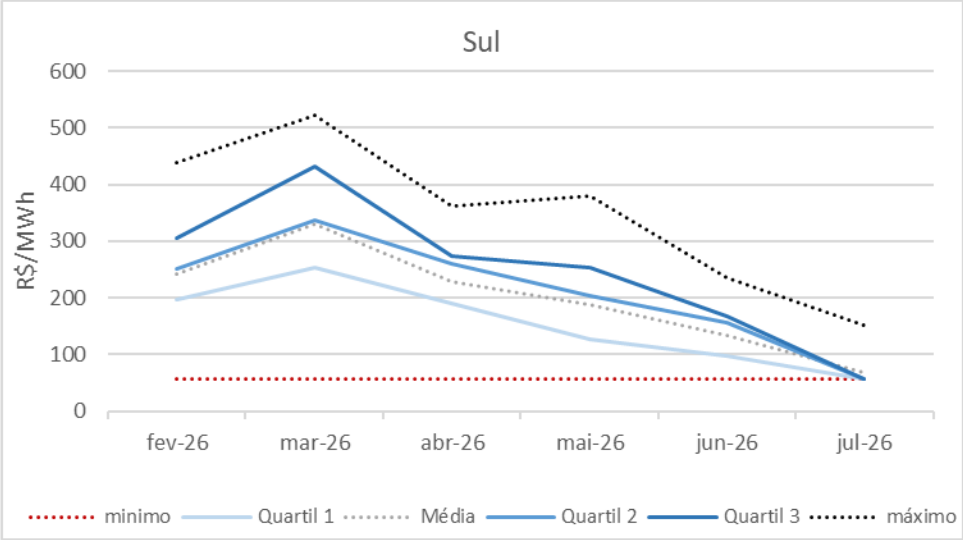


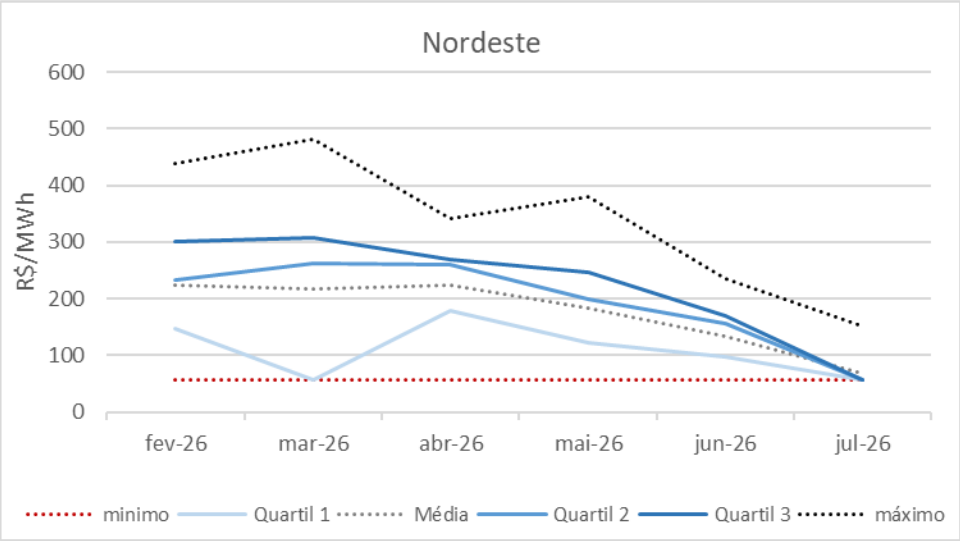


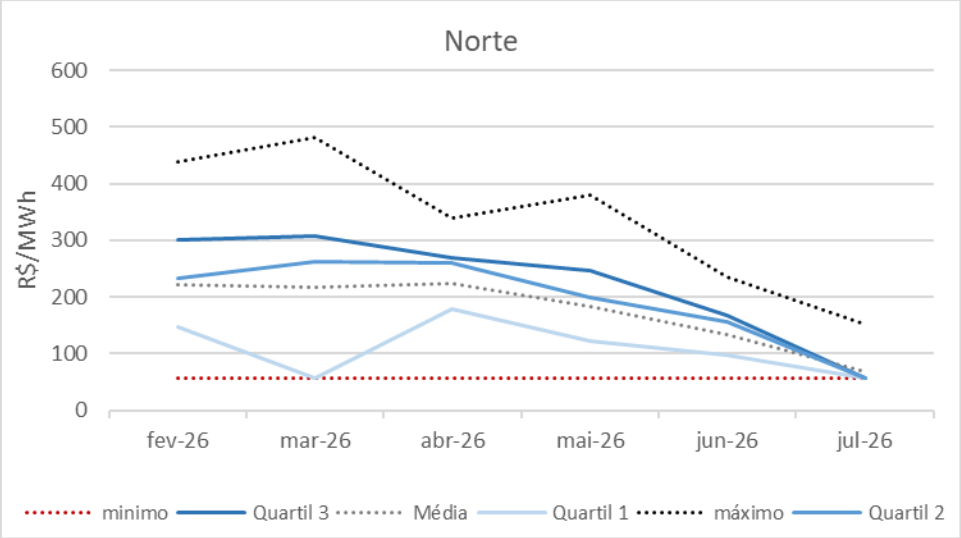
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



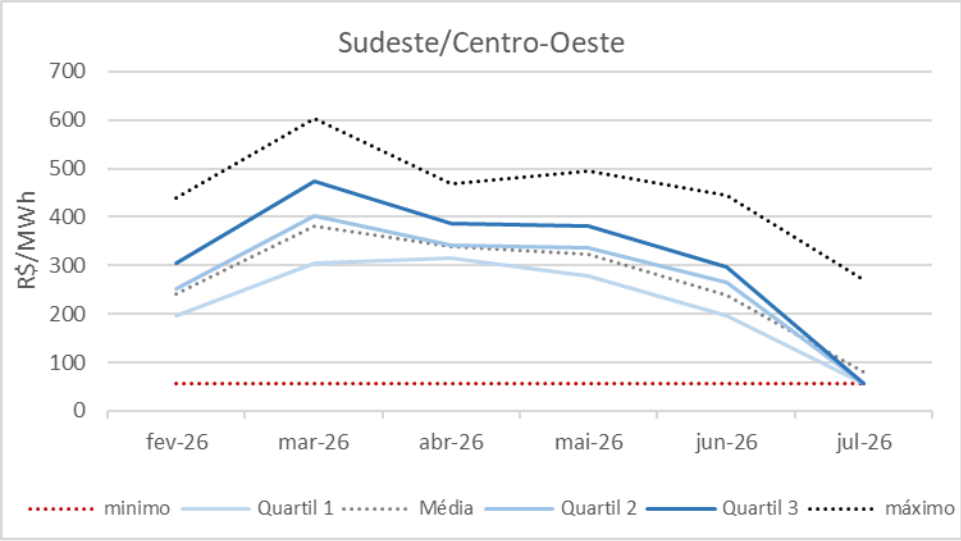


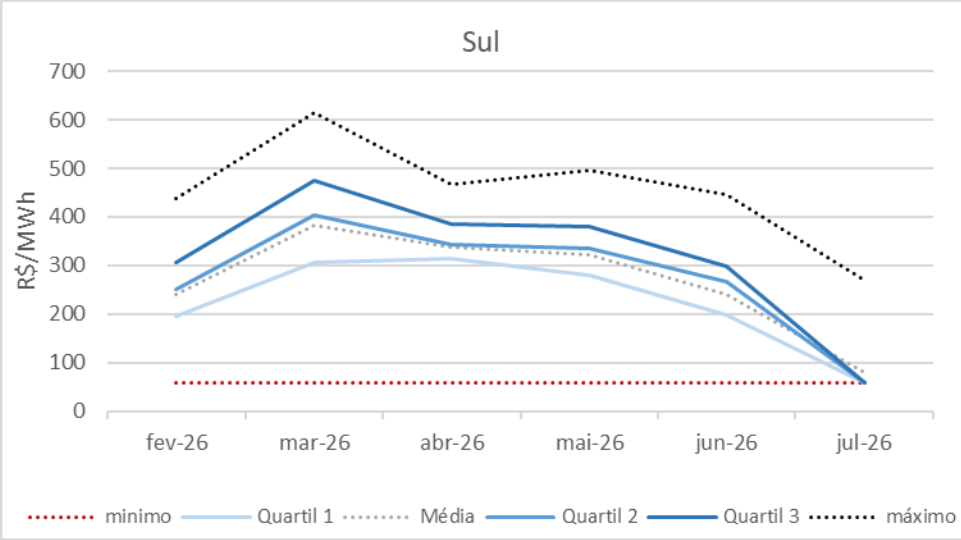


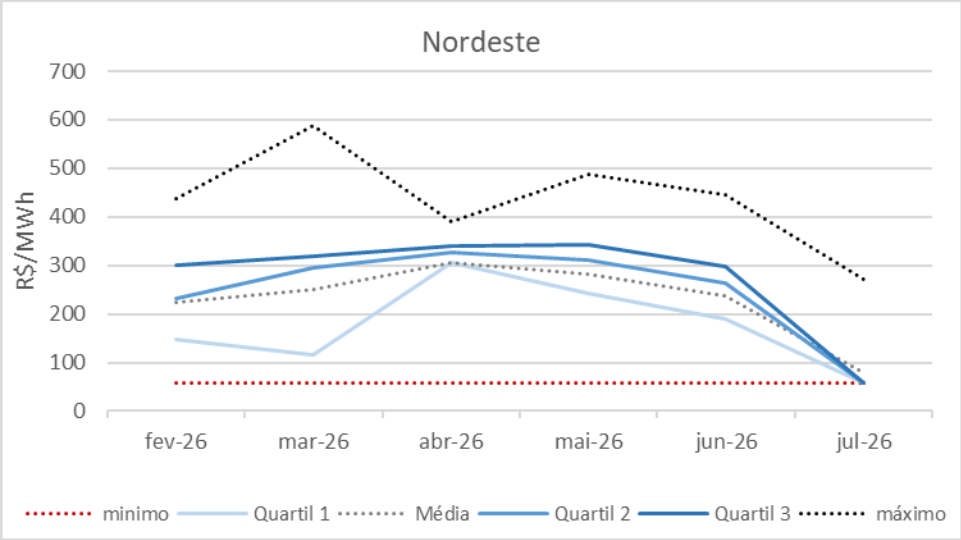


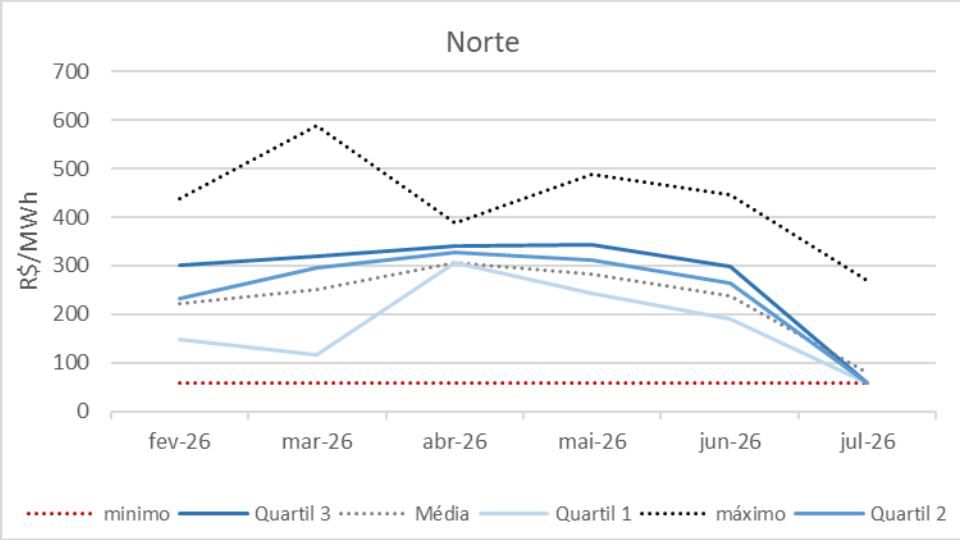
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI









info pld diário

ccee.org.br

ccee_oficial

CCEE Oficial

ccee_oficial

ccee

cceeoficial

ccee