



21/05/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos



ccee

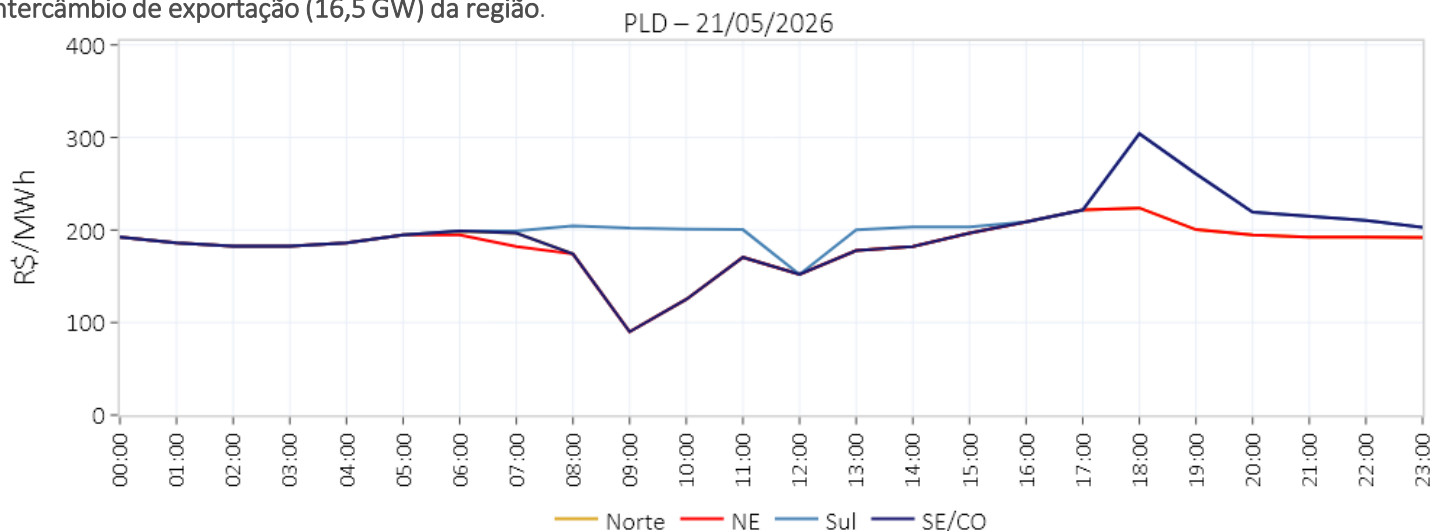
# avaliação do comportamento do PLD de hoje - 21/05/2026



No dia 21/05, o PLD apresentou **desacoplamento** entre submercados ao longo do dia. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte** permaneceram com o PLD em patamares mais reduzidos no horário de vale em relação as demais horas. Em contrapartida, o submercado **Sul** apresentou PLD mais elevado no mesmo período. Os submercados **Sudeste/Centro-Oeste e Sul** apresentaram os maiores patamares de PLD no horário de ponta, refletindo **redução da geração eólica solar centralizada e distribuída, e elevação da carga**. Já os submercados **Nordeste e Norte** permaneceram com preços relativamente mais reduzidos no mesmo período. Assim, o preço médio diário no Sudeste/Centro-Oeste foi de R\$ 193/MWh, no Sul de R\$ 206/MWh e, no Nordeste e Norte de R\$ 184/MWh.

No horário de vale do PLD (9h), o PLD reduz para R\$ 90/MWh no Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte como consequência de **diminuição da carga líquida\* do SIN (-16,2 GWm)**, associada ao movimento de **aumento geração das fontes intermitentes** em relação às demais horas: **MMGD (+8,6 GWm)** e **solar fotovoltaica (+9,0 GWm)**. No Sul, durante o mesmo período, o preço permanece em R\$ 202/MWh devido ao **atingimento dos limites de intercâmbio de importação (8,2 GW)** da região. A manutenção do PLD em valores mais elevados (distantes do piso regulatório), durante o **horário de vale**, é justificada pela **menor geração eólica (-1 GWm)** quando comparado ao mesmo período do dia anterior.

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 304/MWh no Sudeste/Centro-Oeste e Sul, refletindo **elevação da carga líquida\* do SIN (+24,9 GWm)**. Esse movimento resulta da combinação de **diminuição da geração intermitente** em relação às demais horas: **geração eólica (-1,6 GWm)**, **MMGD (-5,3 GWm)**, **solar fotovoltaica (-5,1 GWm)** e **aumento de carga (+13,1 GWm)**. Para atendimento desse movimento ocorre a **elevação da geração hidrelétrica (+24,8 GWm)** e do **despacho térmico por ordem de mérito (+0,1 GWm)**. No Nordeste e Norte, os preços atingem R\$ 224/MWh com o **atingimento dos limites de intercâmbio de exportação (16,5 GW)** da região.



	Demais Horas	Vale (9h)	Variação	Pico (18h)	Variação
PLD SE/CO (R\$/MWh)	192,58	90,02	-102,6 (-53%)	304,26	+111,7 (+58%)
PLD Sul (R\$/MWh)	201,19	202,08	+0,9 (+0%)	304,27	+103,1 (+51%)
PLD NE (R\$/MWh)	185,53	90,01	-95,5 (-51%)	223,79	+38,3 (+21%)
PLD Norte (R\$/MWh)	186,37	90,01	-96,4 (-52%)	223,78	+37,4 (+20%)
Carga SIN (GWmed)	81,1	82,0	+0,9 (+1%)	94,2	+13,1 (+16%)
Geração Eólica SIN (GWmed)	14,4	13,2	-1,2 (-8%)	12,8	-1,6 (-11%)
Geração MMGD SIN (GWmed)	5,3	13,9	+8,6 (+162%)	0,0	-5,3 (-100%)
Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)	5,1	14,1	+9,0 (+176%)	0,0	-5,1 (-100%)
Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)	6,2	6,1	-0,1 (-2%)	6,3	+0,1 (+2%)
GT Compulsória** SIN (GWmed)	4,0	4,8	+0,8 (+20%)	4,1	+0,1 (+2%)
Carga Líquida* SIN (GWmed)	46,1	29,9	-16,2 (-35%)	71,0	+24,9 (+54%)
GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)	1,4	0,0	-1,4 (-100%)	1,5	+0,1 (+7%)
GH SIN (GWmed)	44,7	29,9	-14,8 (-33%)	69,5	+24,8 (+55%)

\* A carga líquida corresponde à diferença entre a carga global do sistema e a geração compulsória, que é composta por geração de MMGD, eólica, solar, PCT - biomassa, PCH e geração térmica compulsória<sup>2</sup>.

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

PLD	SE/CO	S	NE	N
20/mai/26	R\$ 180,86/MWh	R\$ 200,05/MWh	R\$ 168,26/MWh	R\$ 170,59/MWh
21/mai/26	R\$ 192,96/MWh	R\$ 205,52/MWh	R\$ 183,15/MWh	R\$ 183,92/MWh
Projeção mai/26	R\$ 223,37/MWh	R\$ 240,18/MWh	R\$ 171,92/MWh	R\$ 173,32/MWh
Projeção jun/26	R\$ 279,66/MWh	R\$ 279,66/MWh	R\$ 279,66/MWh	R\$ 279,66/MWh
Projeção jul/26	R\$ 372,50/MWh	R\$ 372,50/MWh	R\$ 372,50/MWh	R\$ 372,50/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 20/mai/26	86%	114%	61%	90%	88%
Expectativa mai/26	83%	93%	54%	81%	81%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 20/mai/26	65,8%	50,9%	94,5%	96,9%	71,5%
Expectativa final de mai/26	66,6%	55%	93,1%	97,8%	72,1%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 20/mai/26	104,3%	86,3%
Expectativa mai/26	98,9%	81,8%
Projeção 2026	79,6%	79,6%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mai/26	R\$ 50,2 MM	R\$ 3,0 MM
Projeção 2026	R\$ 631,5 MM	R\$ 44,5 MM

## Análise do PLD da semana corrente

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

## Análise do DECOMP da semana corrente

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

## Análise e acompanhamento da operação

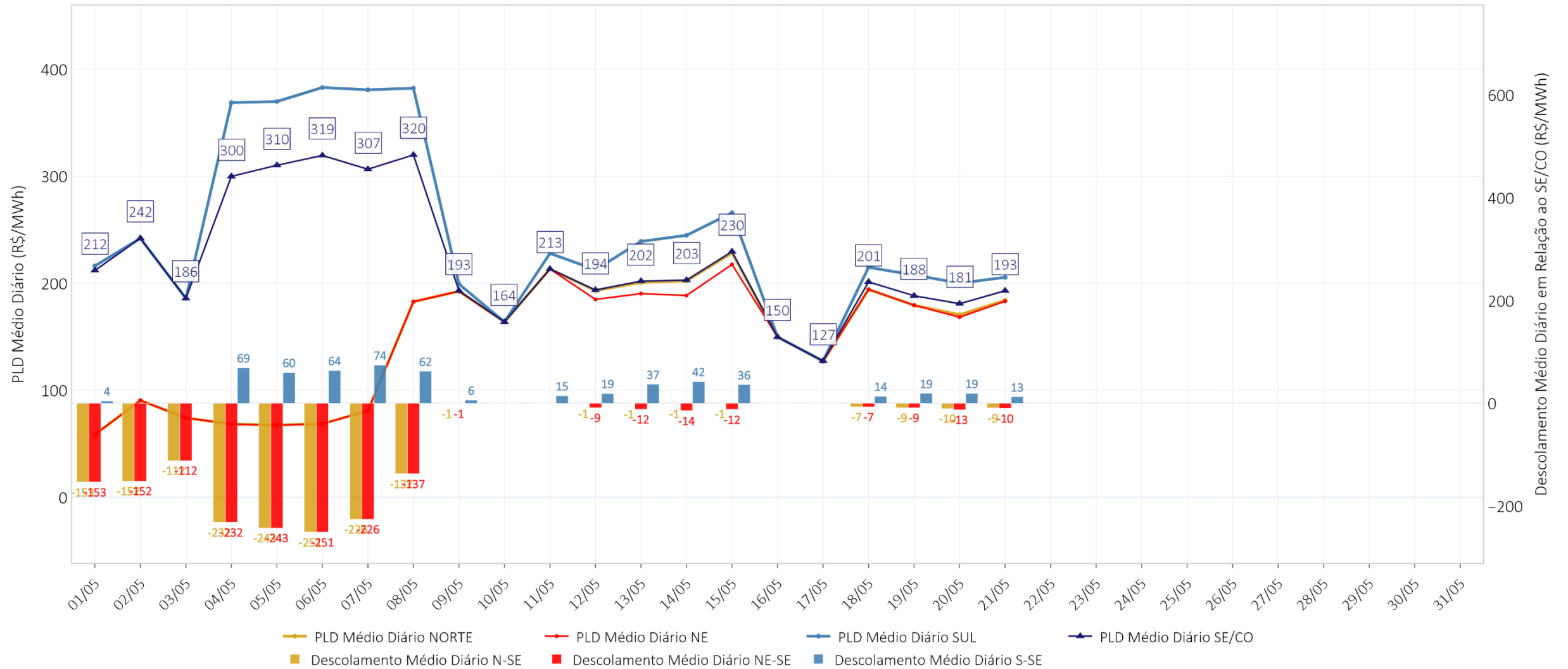
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

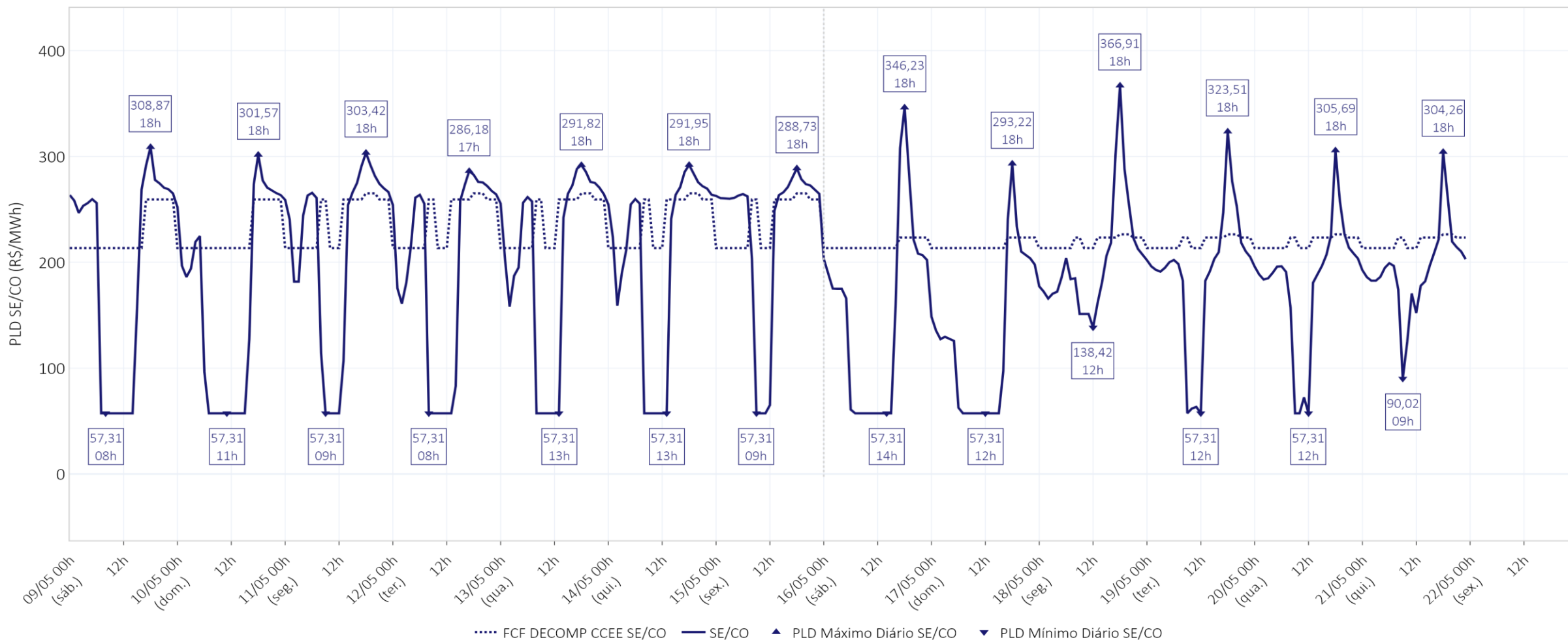
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 4 de maio

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

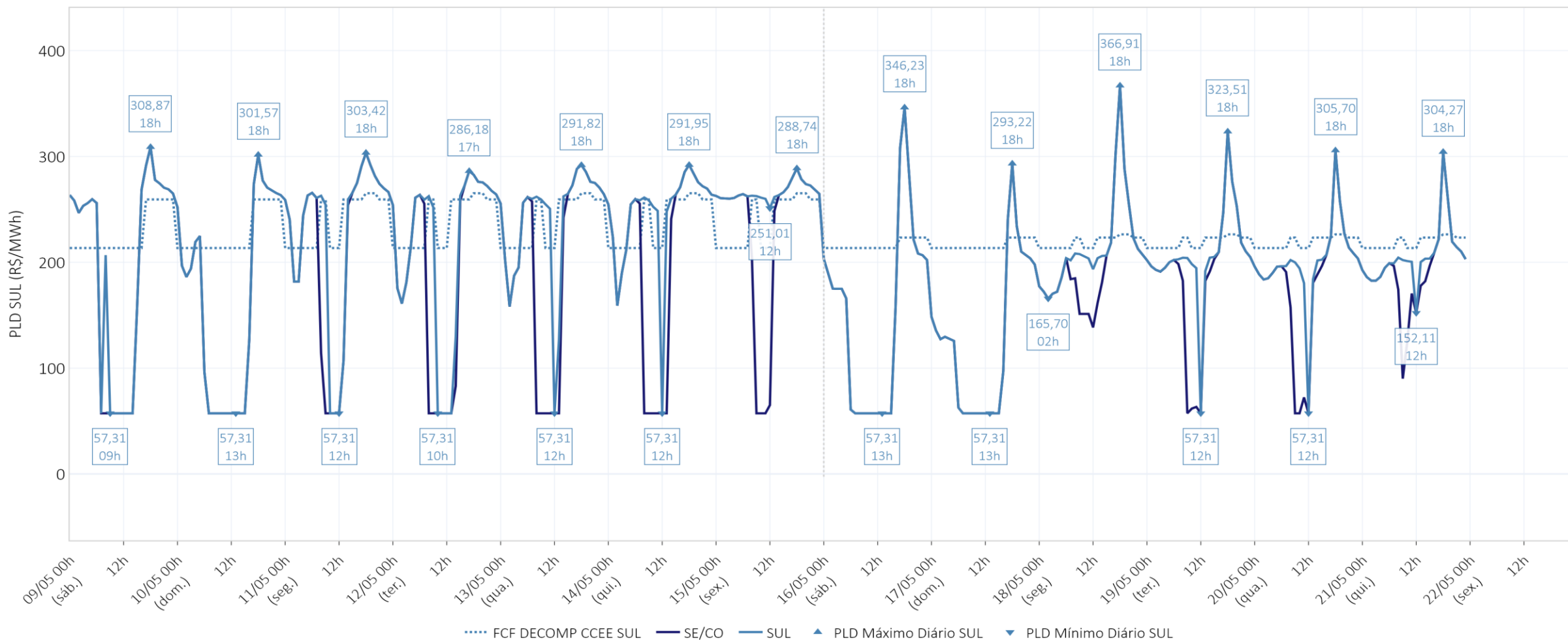


# preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



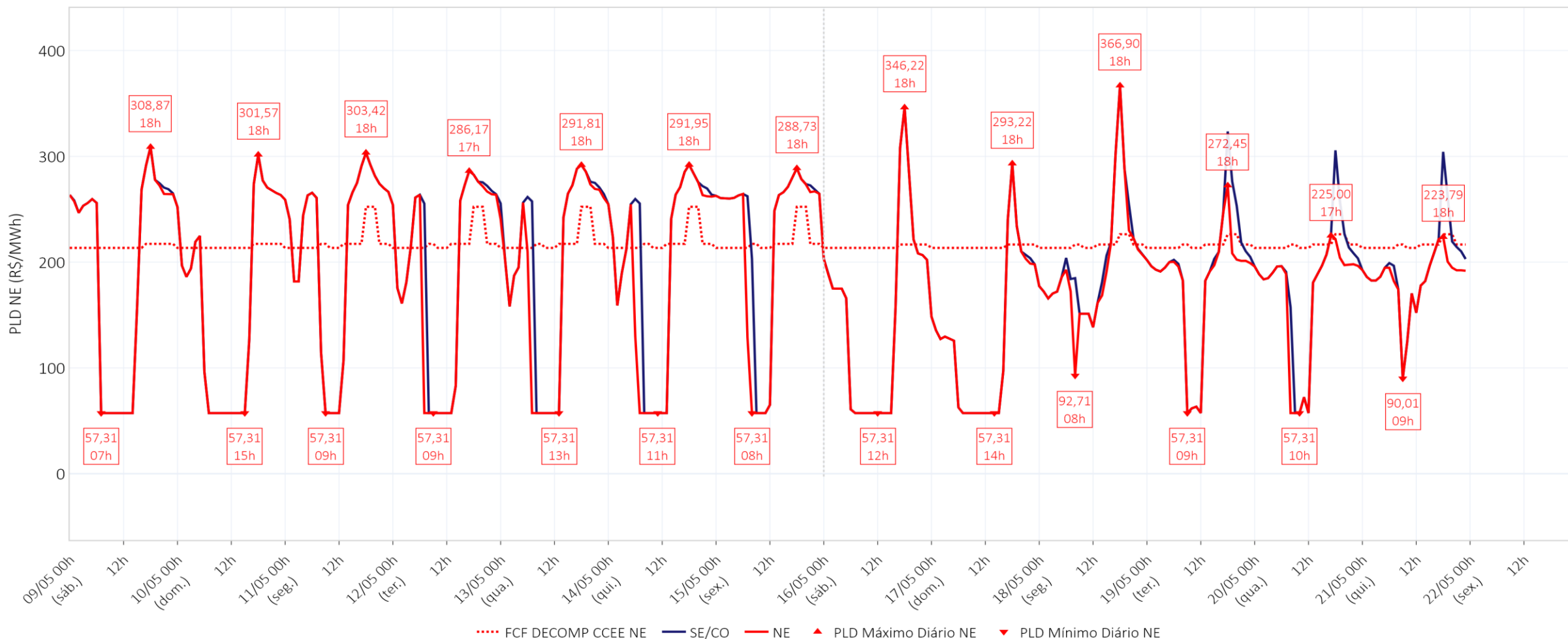
Média Diária (R\$/MWh)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05
<b>SE/CO</b>	193	164	213	194	202	203	230	150	127	201	188	181	193

# preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



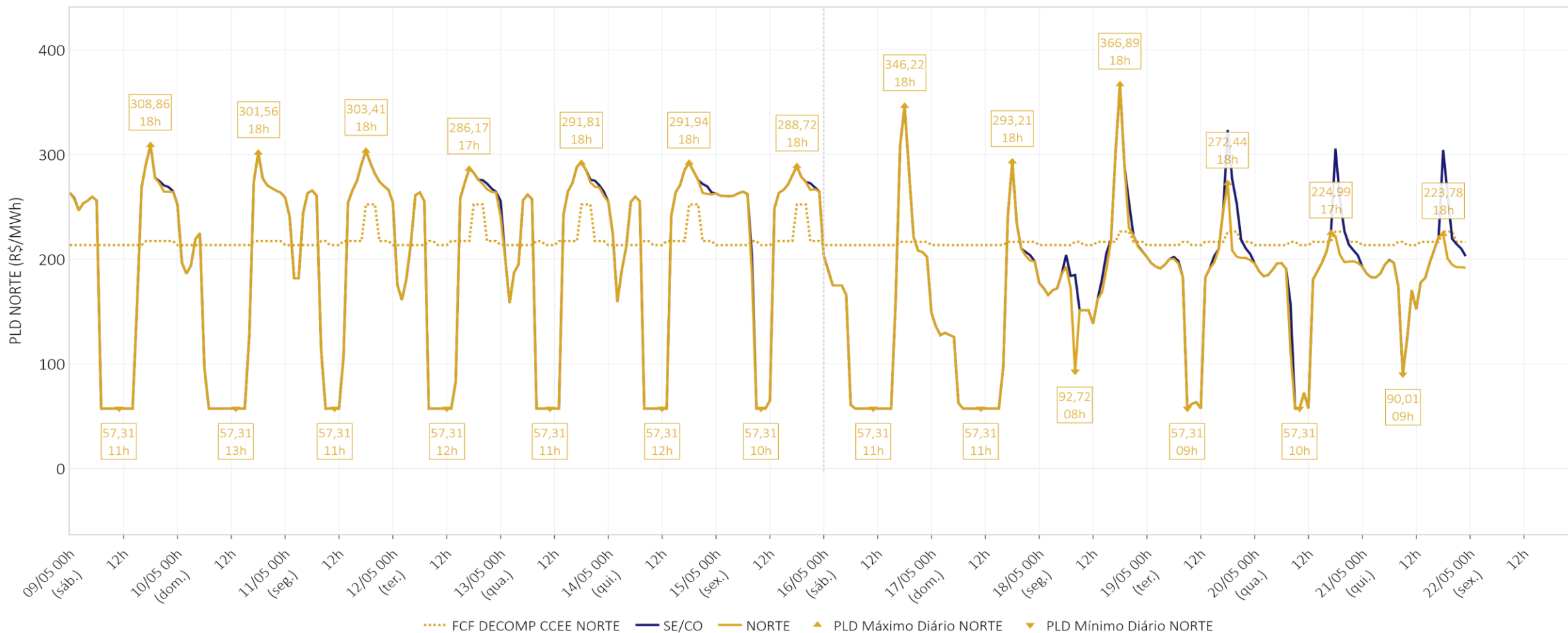
Média Diária (R\$/MWh)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05
<b>SE/CO</b>	193	164	213	194	202	203	230	150	127	201	188	181	193
<b>SUL</b>	199	164	228	213	239	245	266	150	127	215	208	200	206

# preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



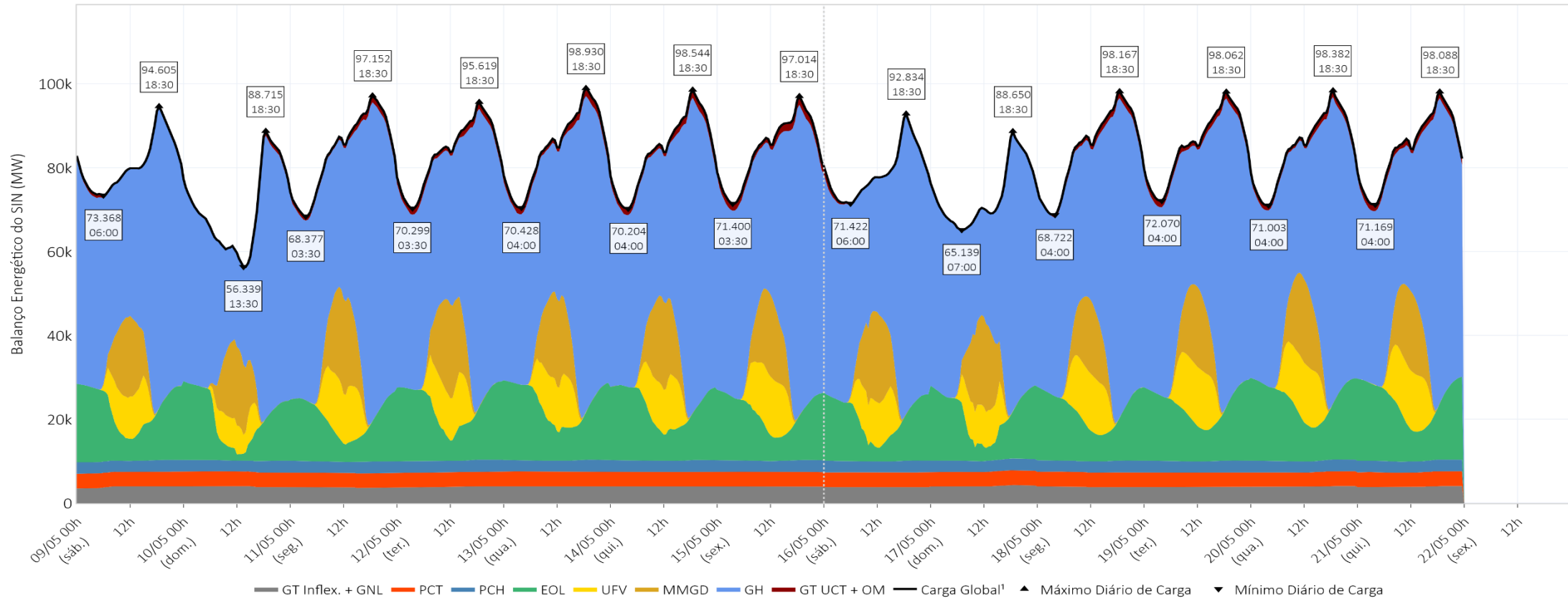
Média Diária (R\$/MWh)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05
<b>SE/CO</b>	193	164	213	194	202	203	230	150	127	201	188	181	193
<b>SUL</b>	199	164	228	213	239	245	266	150	127	215	208	200	206
<b>NE</b>	192	164	213	185	190	189	218	150	127	194	179	168	183

# preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



Média Diária (R\$/MWh)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05
SE/CO	193	164	213	194	202	203	230	150	127	201	188	181	193
SUL	199	164	228	213	239	245	266	150	127	215	208	200	206
NE	192	164	213	185	190	189	218	150	127	194	179	168	183
NORTE	192	164	213	193	201	202	228	150	127	194	179	171	184

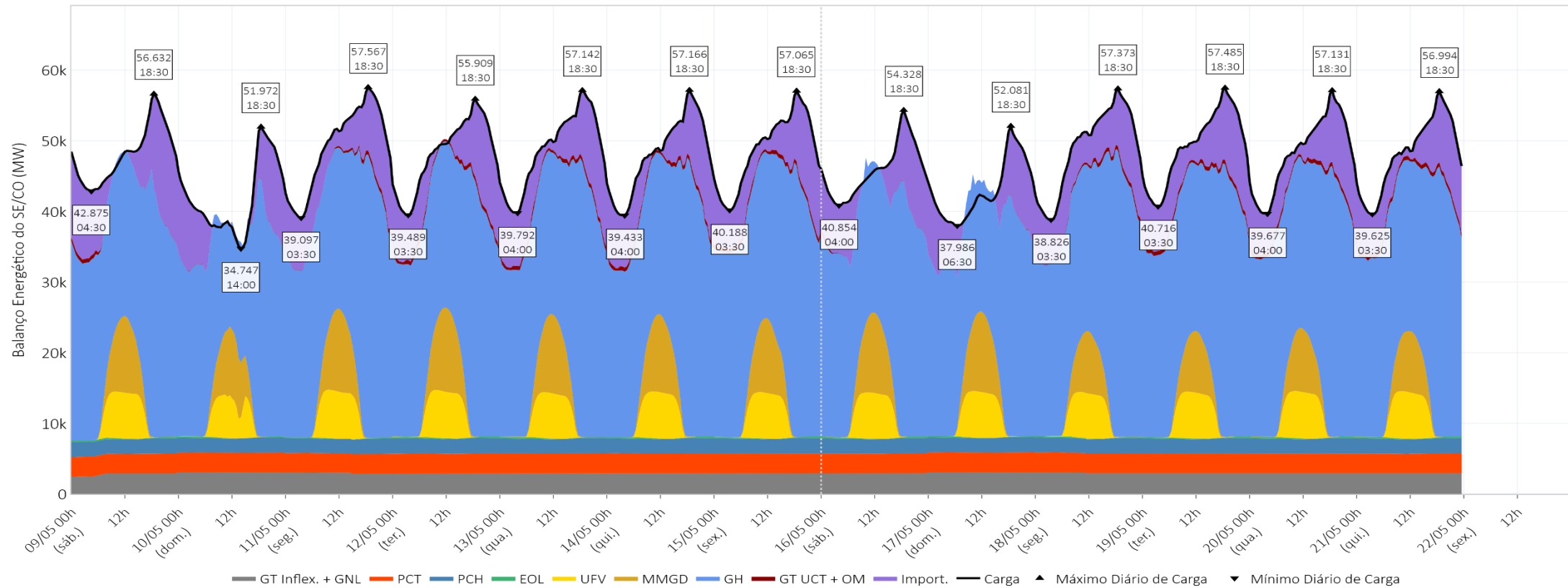
# balanço energético – modelo dessem – SIN



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05
<b>Carga Global<sup>1</sup></b>	80.863	70.121	83.759	83.362	84.783	84.082	84.297	78.811	73.380	84.373	85.339	84.798	84.697
<b>GT UCT + OM</b>	341	376	1.160	1.350	1.485	1.490	1.671	378	150	1.119	1.420	1.241	1.454
<b>GH</b>	48.160	40.985	50.637	47.892	49.244	49.150	50.193	47.425	42.041	50.946	49.904	47.838	48.149
<b>MMDG</b>	5.377	5.404	6.362	6.343	5.851	5.858	5.482	6.020	6.021	4.965	5.354	5.581	5.424
<b>UFV</b>	4.118	2.867	5.084	4.486	4.431	4.506	5.078	4.277	3.771	5.061	5.292	5.317	5.279
<b>EOL</b>	12.809	10.291	10.612	13.159	13.541	12.917	11.718	10.678	11.125	12.181	13.327	14.697	14.275
<b>PCH</b>	2.704	2.704	2.706	2.750	2.712	2.712	2.713	2.712	2.712	2.711	2.713	2.714	2.714
<b>PCT</b>	3.471	3.483	3.481	3.493	3.514	3.511	3.512	3.507	3.505	3.505	3.503	3.494	3.486
<b>GT Inflex. + GNL</b>	3.882	4.010	3.717	3.891	4.006	3.938	3.931	3.813	4.056	3.886	3.826	3.916	3.916

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

# balanço energético – modelo dessem –SE/CO

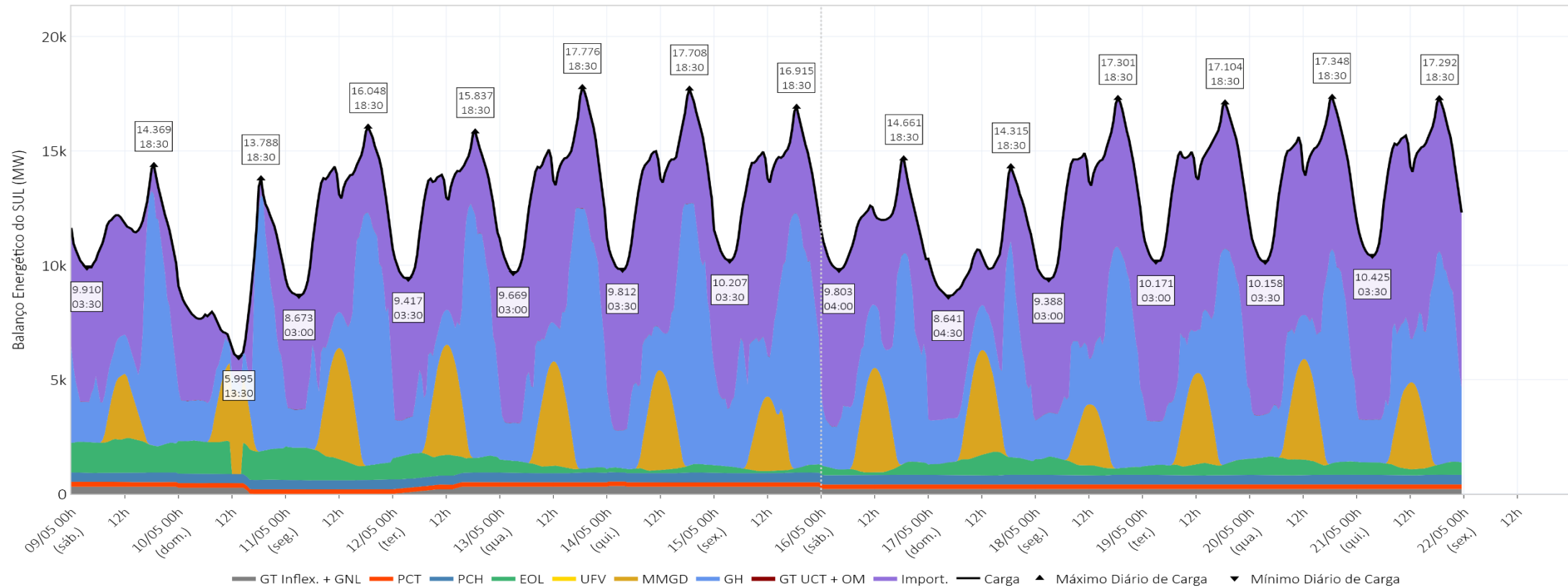


Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05
<b>Carga<sup>1</sup></b>	48.123	41.902	49.144	48.186	48.802	48.106	48.777	45.827	43.008	49.003	49.262	48.362	48.184
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	7.831	5.360	6.823	6.526	7.159	6.681	6.739	5.969	4.819	7.107	7.191	6.328	6.328
<b>GT UCT + OM</b>	174	25	259	493	502	506	535	70	13	356	534	530	550
<b>GH</b>	26.770	23.623	28.321	27.270	27.621	27.430	28.176	26.203	24.457	28.664	28.729	28.542	28.375
<b>MMGD</b>	2.998	2.723	3.241	3.341	3.113	3.036	2.913	3.158	3.158	2.410	2.371	2.475	2.470
<b>UFV</b>	2.500	2.118	2.569	2.529	2.411	2.455	2.437	2.440	2.443	2.419	2.447	2.487	2.468
<b>EOL</b>	175	110	95	163	143	142	119	135	126	132	140	150	149
<b>PCH</b>	2.105	2.105	2.105	2.148	2.111	2.111	2.111	2.111	2.110	2.110	2.110	2.110	2.110
<b>PCT</b>	2.765	2.765	2.765	2.777	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802	2.802
<b>GT Inflex. + GNL</b>	2.805	3.074	2.965	2.939	2.939	2.944	2.944	2.939	3.079	3.002	2.939	2.939	2.931

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

<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.

# balanço energético – modelo dessem – S

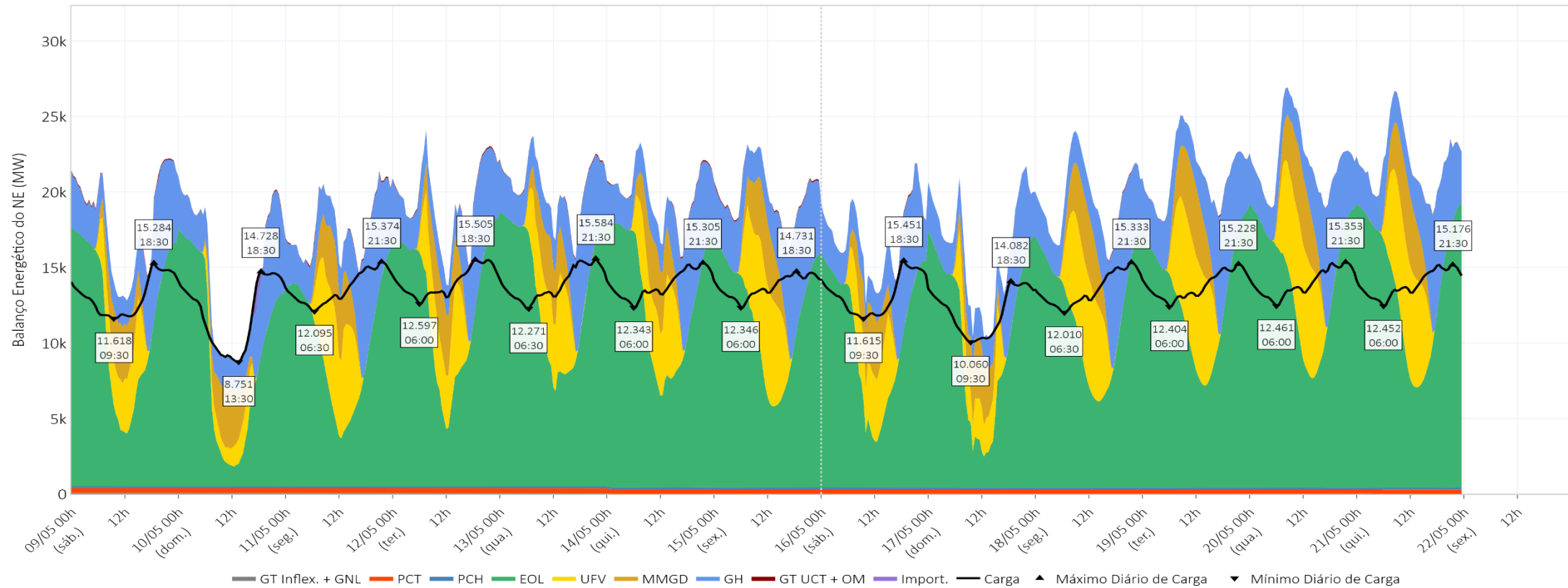


Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05
<b>Carga<sup>1</sup></b>	11.581	8.776	12.673	12.815	13.655	13.735	13.564	11.727	10.563	13.493	13.819	13.954	14.078
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	4.693	2.520	5.203	5.656	6.295	6.464	6.013	5.457	4.710	7.087	7.212	7.381	7.606
<b>GT UCT + OM</b>	5	5	7	7	7	8	8	4	3	8	8	8	8
<b>GH</b>	3.912	3.218	4.532	4.177	4.878	4.952	5.511	3.895	3.068	4.369	4.221	3.920	4.161
<b>MMGD</b>	697	1.014	1.325	1.312	1.218	1.166	902	1.231	1.231	712	1.068	1.167	1.025
<b>UFV</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>EOL</b>	1.344	1.235	1.001	855	336	221	208	317	729	495	488	655	452
<b>PCH</b>	402	402	404	404	404	405	405	405	405	405	406	407	407
<b>PCT</b>	207	203	201	200	196	196	197	197	197	197	197	198	201
<b>GT Inflex. + GNL</b>	320	179	0	205	320	325	320	221	220	220	220	220	220

<sup>1</sup> Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).

<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.

# balanço energético – modelo dessem – NE

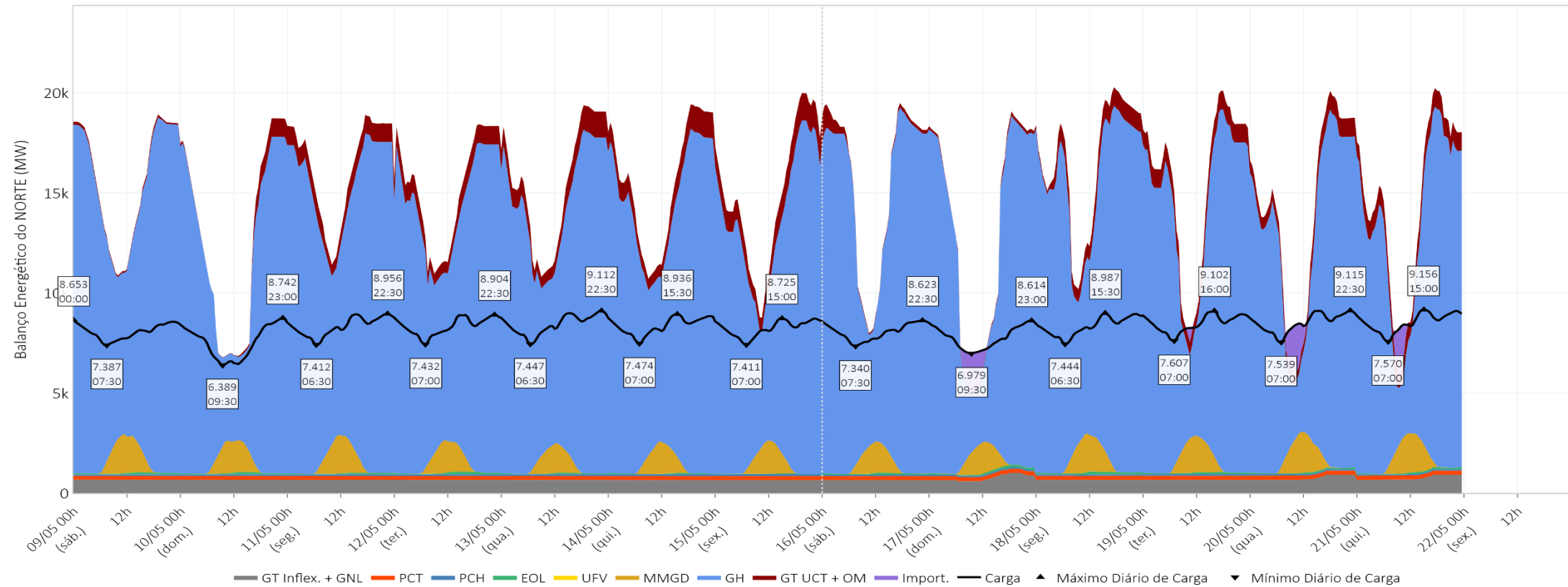


Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05
<b>Carga<sup>1</sup></b>	13.100	11.889	13.619	14.025	13.900	13.879	13.728	13.209	12.041	13.548	13.785	13.969	13.901
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-4.975	-2.801	-4.054	-5.316	-6.373	-5.936	-6.067	-3.803	-4.145	-5.952	-7.351	-8.077	-8.035
<b>GT UCT + OM</b>	46	27	47	40	39	39	58	21	10	17	15	11	13
<b>GH</b>	3.577	3.346	3.868	3.557	3.586	3.563	4.085	3.377	3.054	3.678	3.864	3.606	3.750
<b>MMGD</b>	1.098	1.154	1.258	1.206	1.095	1.209	1.212	1.175	1.175	1.275	1.367	1.355	1.338
<b>UFV</b>	1.617	748	2.514	1.955	2.018	2.050	2.640	1.836	1.327	2.641	2.844	2.828	2.810
<b>EOL</b>	11.220	8.897	9.471	12.065	13.017	12.517	11.366	10.173	10.191	11.462	12.621	13.831	13.612
<b>PCH</b>	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125	125
<b>PCT</b>	311	311	311	313	313	310	309	305	303	303	300	291	281
<b>GT Inflex. + GNL</b>	80	80	80	80	80	2	-0	-0	-0	-0	-0	0	8

<sup>1</sup> Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).

<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.

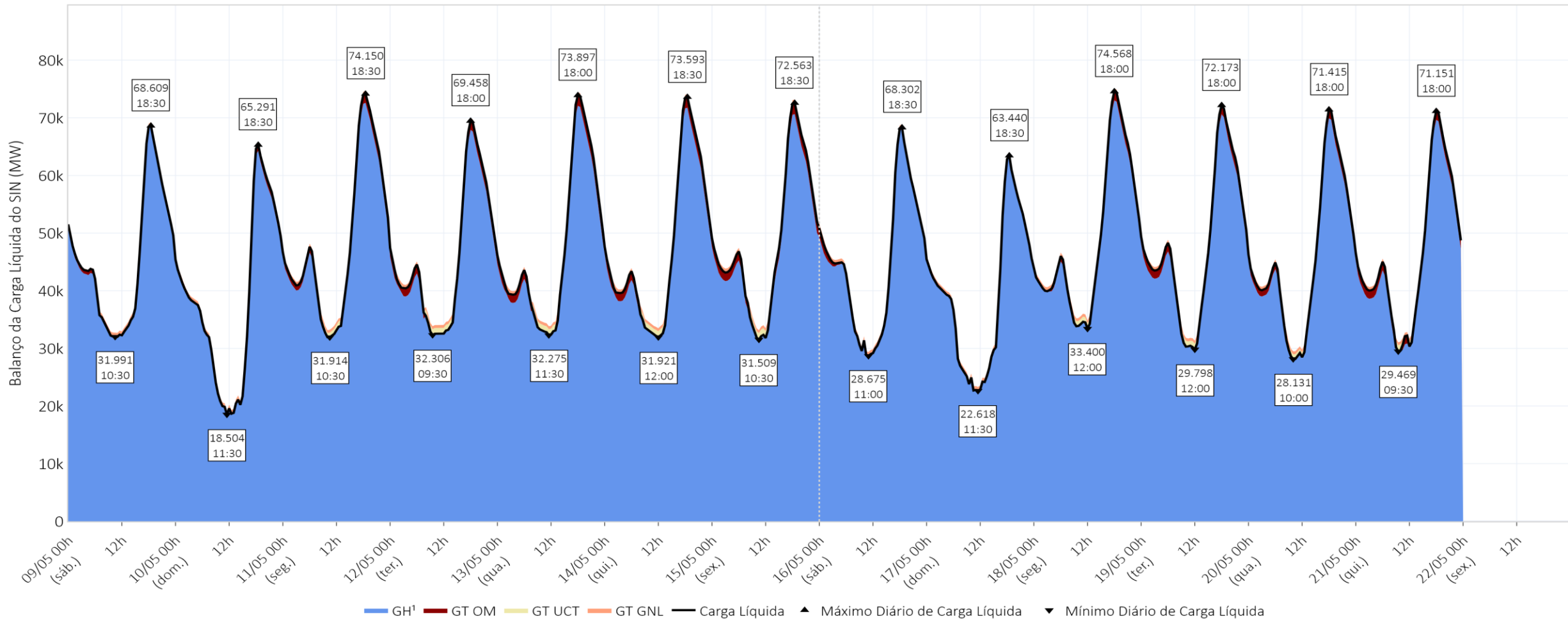
# balanço energético – modelo dessem – N



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05
<b>Carga<sup>1</sup></b>	8.058	7.554	8.323	8.337	8.426	8.362	8.228	8.047	7.769	8.330	8.472	8.512	8.533
<b>Interc.<sup>2</sup></b>	-7.550	-5.079	-7.972	-6.865	-7.081	-7.208	-6.685	-7.624	-5.385	-8.241	-7.052	-5.632	-5.899
<b>GT UCT + OM</b>	115	319	847	810	936	937	1.069	281	124	738	863	693	883
<b>GH</b>	13.901	10.798	13.917	12.889	13.159	13.206	12.421	13.950	11.462	14.235	13.091	11.771	11.863
<b>MMGD</b>	584	513	538	484	425	446	455	456	456	568	548	585	591
<b>UFV</b>	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>EOL</b>	70	49	45	75	44	38	25	54	78	91	78	62	63
<b>PCH</b>	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72	72
<b>PCT</b>	187	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203	203
<b>GT Inflex. + GNL</b>	677	677	672	667	667	667	667	653	757	663	667	757	757

<sup>1</sup> Os valores de Carga incluem o consumo associado ao bombeamento (usinas elevatórias).

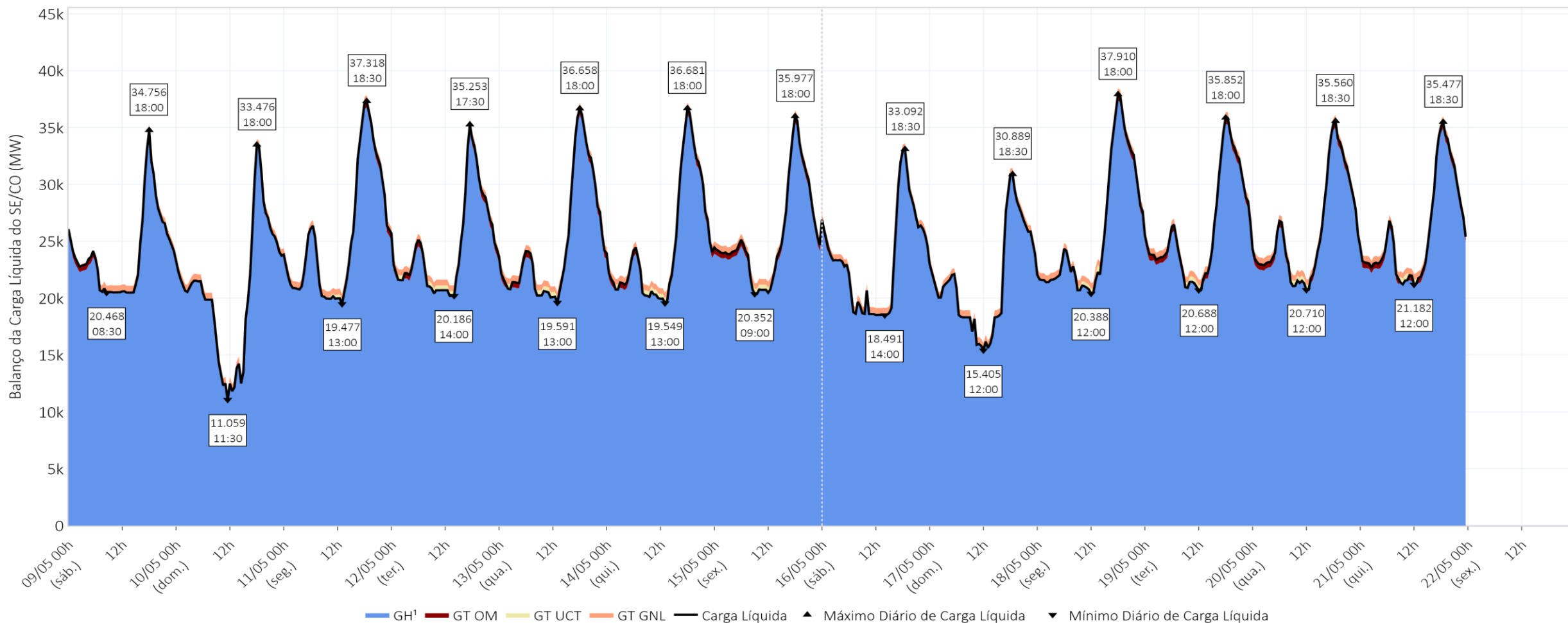
<sup>2</sup> Os valores de Intercâmbio representam importação de energia quando positivos e exportação de energia quando negativos.



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05
<b>Carga Líquida</b>	45.494	38.383	48.564	45.889	47.393	47.302	48.519	44.769	39.170	48.757	48.084	45.852	46.416
<b>GT OM</b>	272	351	1.011	1.082	1.233	1.237	1.413	285	70	897	1.270	1.104	1.350
<b>GH¹</b>	45.288	38.112	47.619	44.874	46.226	46.132	47.175	44.553	39.168	47.928	46.886	44.820	45.132

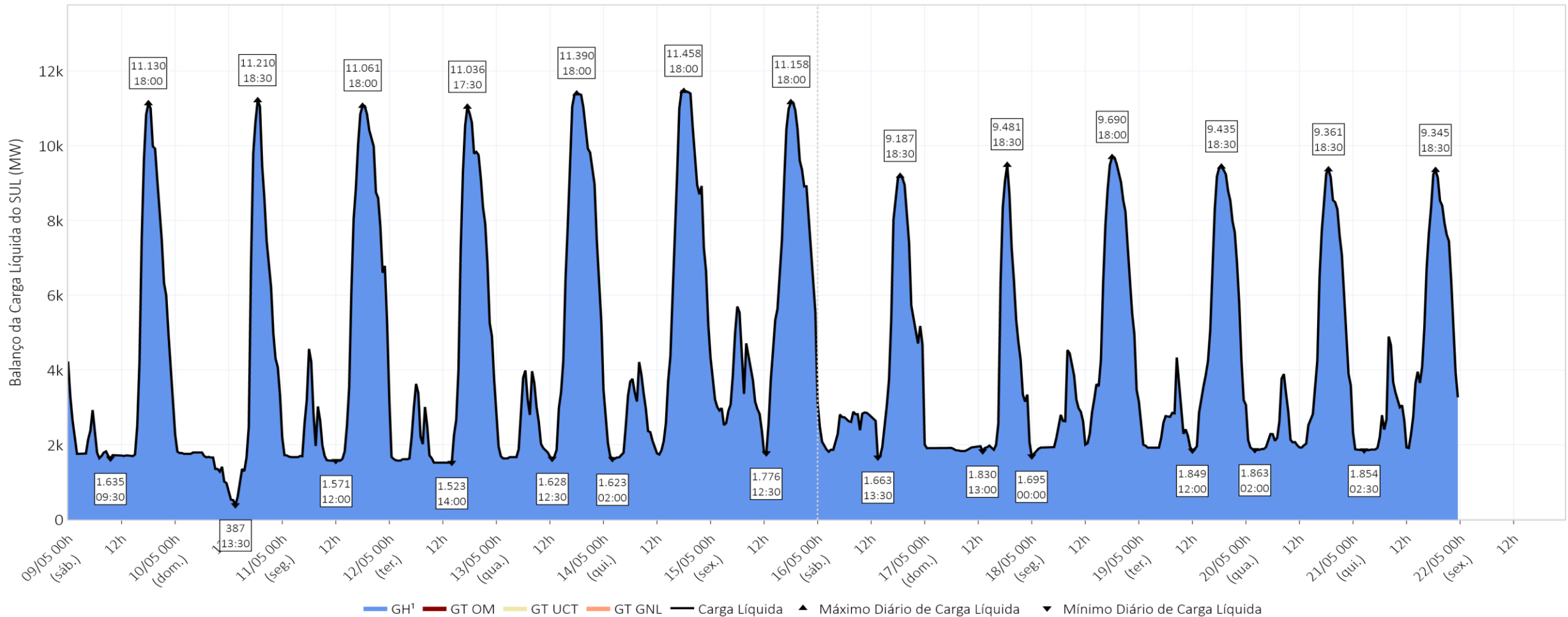
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

# carga líquida – modelo dessem –SE/CO



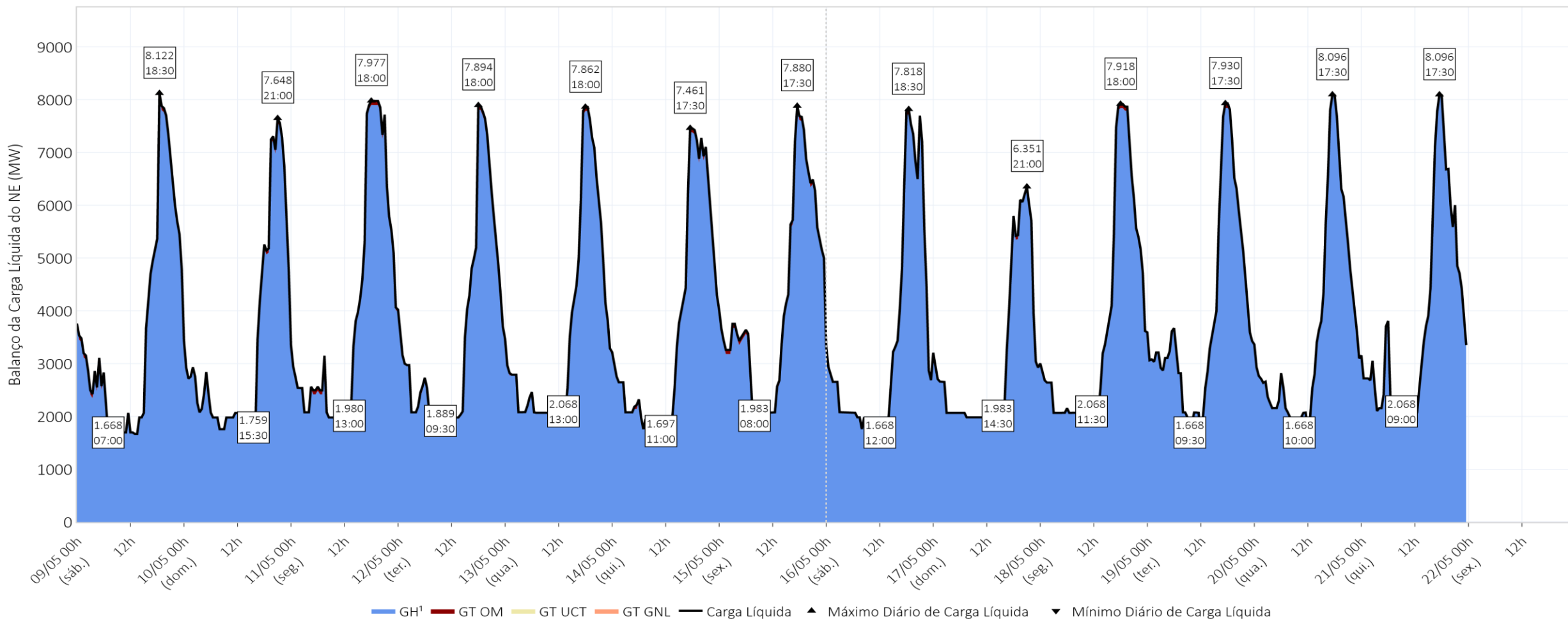
Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05
<b>Carga Líquida</b>	24.003	20.695	25.468	24.568	24.940	24.751	25.555	23.332	21.529	25.851	26.115	25.917	25.792
<b>GT OM</b>	171	24	231	383	403	406	466	70	13	273	477	465	501
<b>GH<sup>1</sup></b>	23.897	20.750	25.304	24.252	24.603	24.412	25.158	23.330	21.584	25.646	25.711	25.524	25.357

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



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05
<b>Carga Líquida</b>	3.917	3.223	4.539	4.183	4.885	4.959	5.519	3.900	3.071	4.377	4.228	3.927	4.169
<b>GT OM</b>	5	5	7	6	7	8	8	4	3	8	8	8	8
<b>GH¹</b>	3.912	3.218	4.532	4.177	4.878	4.952	5.511	3.895	3.068	4.369	4.221	3.920	4.161

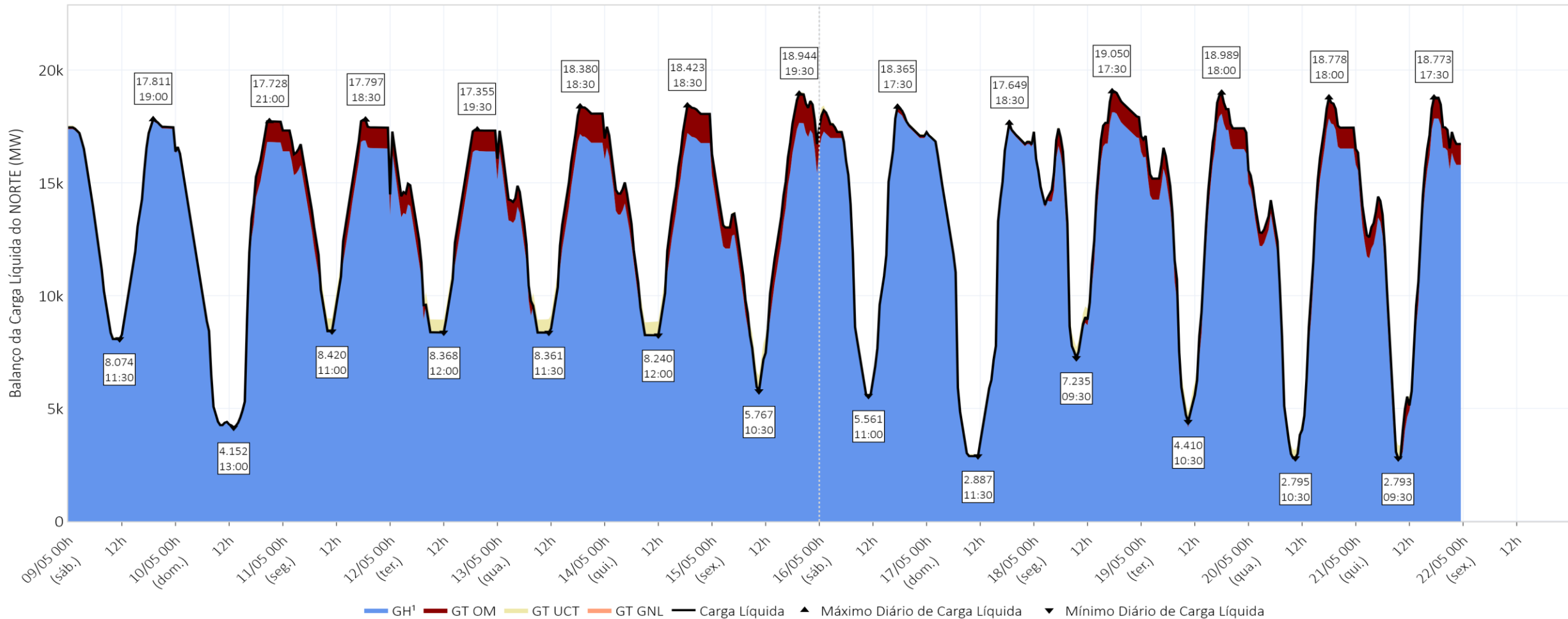
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05
<b>Carga Líquida</b>	3.622	3.372	3.913	3.595	3.622	3.600	4.142	3.395	3.062	3.692	3.877	3.616	3.762
<b>GT OM</b>	45	25	46	38	37	38	57	18	8	15	13	10	12
<b>GH¹</b>	3.577	3.346	3.868	3.557	3.586	3.563	4.085	3.377	3.054	3.678	3.864	3.606	3.750

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

# carga líquida – modelo dessem – N

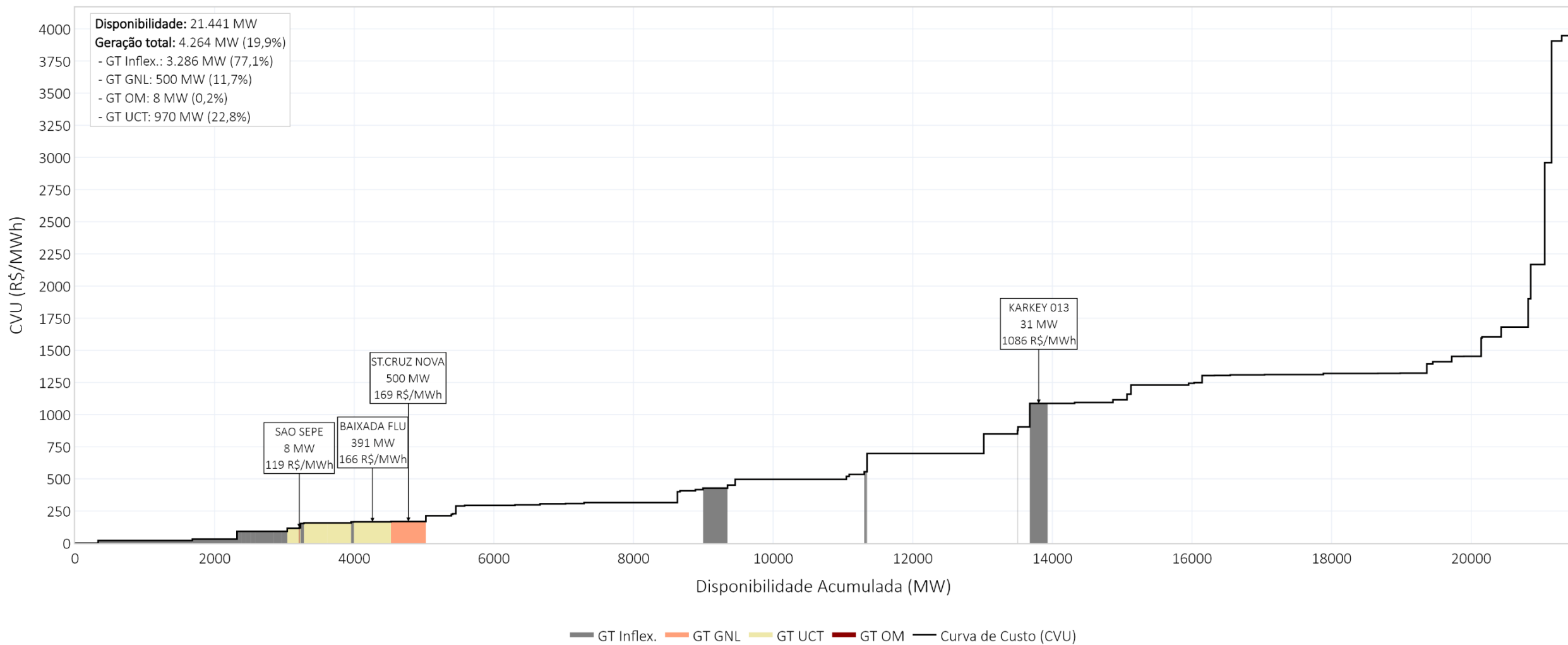


Média Diária (MWmed)	09/05	10/05	11/05	12/05	13/05	14/05	15/05	16/05	17/05	18/05	19/05	20/05	21/05
<b>Carga Líquida</b>	13.952	11.094	14.644	13.544	13.945	13.991	13.302	14.143	11.508	14.836	13.863	12.392	12.692
<b>GT OM</b>	51	297	727	655	787	786	882	193	46	601	772	622	829
<b>GH¹</b>	13.901	10.798	13.917	12.889	13.159	13.206	12.421	13.950	11.462	14.235	13.091	11.771	11.863

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

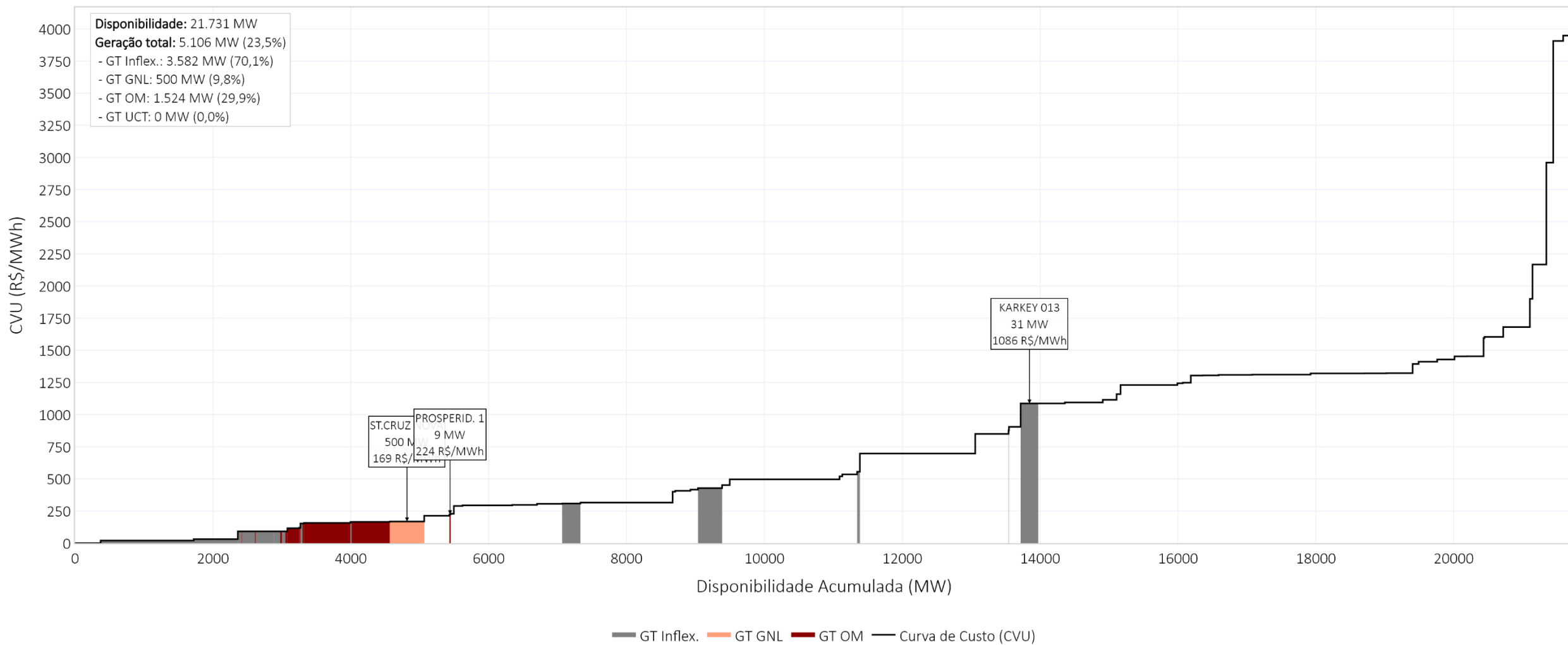
# pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

21/05/2026 - 09:30



# pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

21/05/2026 - 18:00



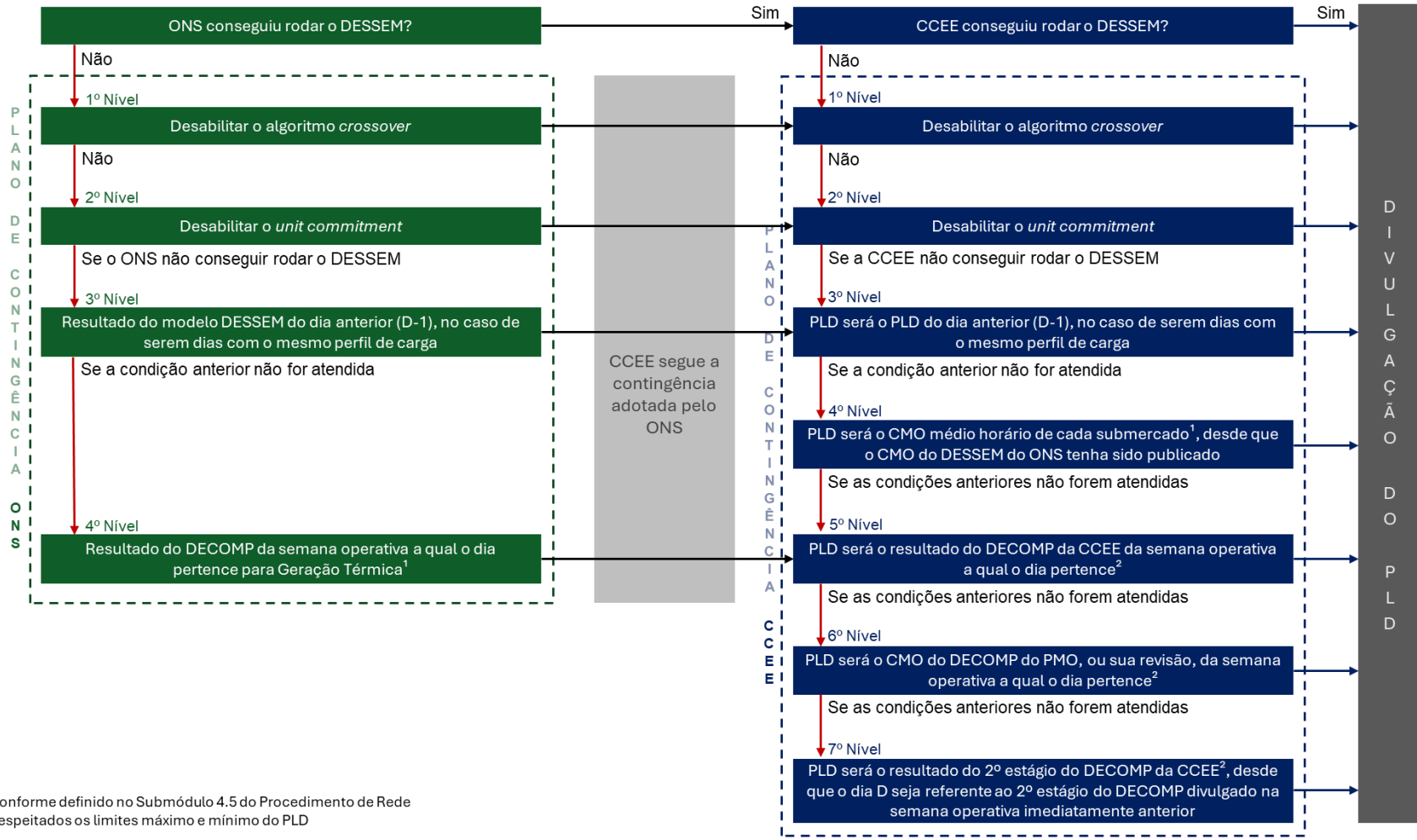
A Resolução CNPE nº 01, de 12 de março de 2024, estabeleceu as diretrizes visando garantir a coerência e a integração das metodologias e programas computacionais utilizados pelo Ministério de Minas e Energia, pela Empresa de Pesquisa Energética - EPE, pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico-ONS e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

Nº	Nome	Restrição	Valor CCEE	Valor ONS	Modelos afetados	Documento	Data declaração	Consideração no PLD
1	Salto Osório	Defluência Mínima	200 m3/s	60 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10061	01/05/2026	-
2	Machadinho	Defluência Mínima	120 m3/s	90 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10048	30/04/2026	-
3	Itá	Defluência Mínima	150 m3/s	100 m3/s	DECOMP/DESSEM	FSARH 10049	30/04/2026	-
4	Ilha Solteira	Nível mínimo de montante	-	325,4 m	NEWAVE/DECOMP/DESSEM	FSARH 10029	22/04/2026	PMO de junho/2026
5	Três Irmãos	Nível mínimo de montante	-	325,4 m	NEWAVE/DECOMP/DESSEM	FSARH 10030	22/04/2026	PMO de junho/2026
6	Baixo Iguaçu	Defluência Mínima	350 m3/s	271 m3/s	DESSEM	FSARH 10064	07/05/2026	-

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE com a finalidade de dar publicidade aos agentes de atos regulatórios com impacto no cálculo do PLD informa as seguintes publicações.

Nº	Data (D.O.U)	Tipo	Número	Origem	Descrição
1	15/05/2026	Despacho	1656/2026	ANEEL	Suspender, a partir da publicação do presente DSP, a OC de todas as UGs (UG1 a UG3) da UTE Termocabo.
2	19/05/2026	Despacho	1752/2026	ANEEL	UTE Canoas (1.453,10 R\$/MWh)
3	19/05/2026	Despacho	1755/2026	ANEEL	UTE Nova Piratininga (1.680,49 R\$/MWh)
4	19/05/2026	Despacho	1759/2026	ANEEL	UTE Juiz de Fora (1.394,10 R\$/MWh)
5	19/05/2026	Despacho	1761/2026	ANEEL	UTE Seropédica (1.411,80R\$/MWh)
6	19/05/2026	Despacho	1762/2026	ANEEL	Termobahia (904,34 R\$/MWh)
7	19/05/2026	Despacho	1751/26	ANEEL	Homologar complementarmente ao Despacho SCE/ANEEL nº 1480/2026 os dados técnicos revisados, constantes do Anexo SEI nº 0357346 das usinas hidrelétricas listadas no referido Despacho para fins de utilização nos processos de planejamento, uso nos sistemas de planejamento (NEWAVE, DESSEM e DECOMP), programação da operação do SIN, e nas revisões ordinárias de garantia física.

# contingências no cálculo do PLD

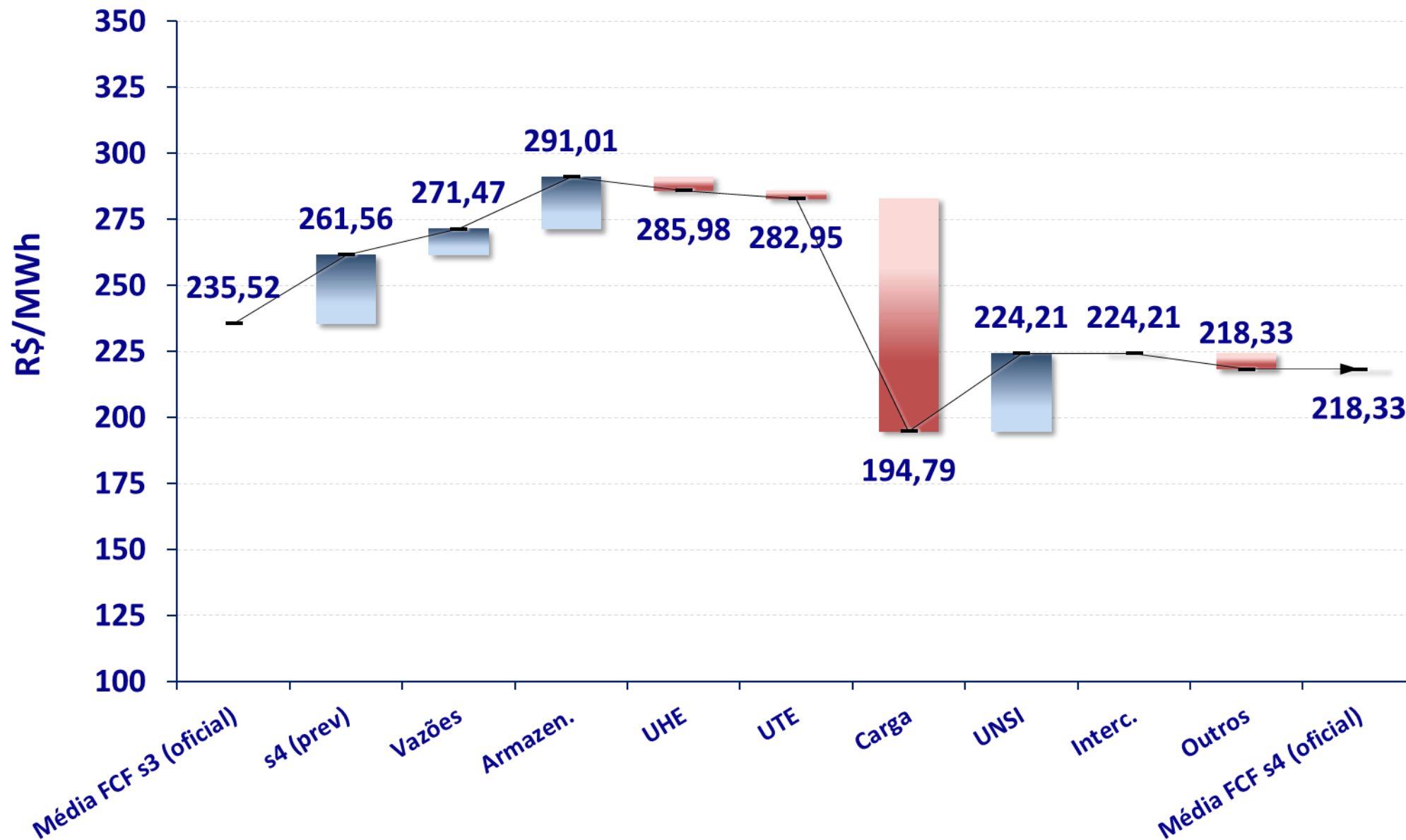


<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

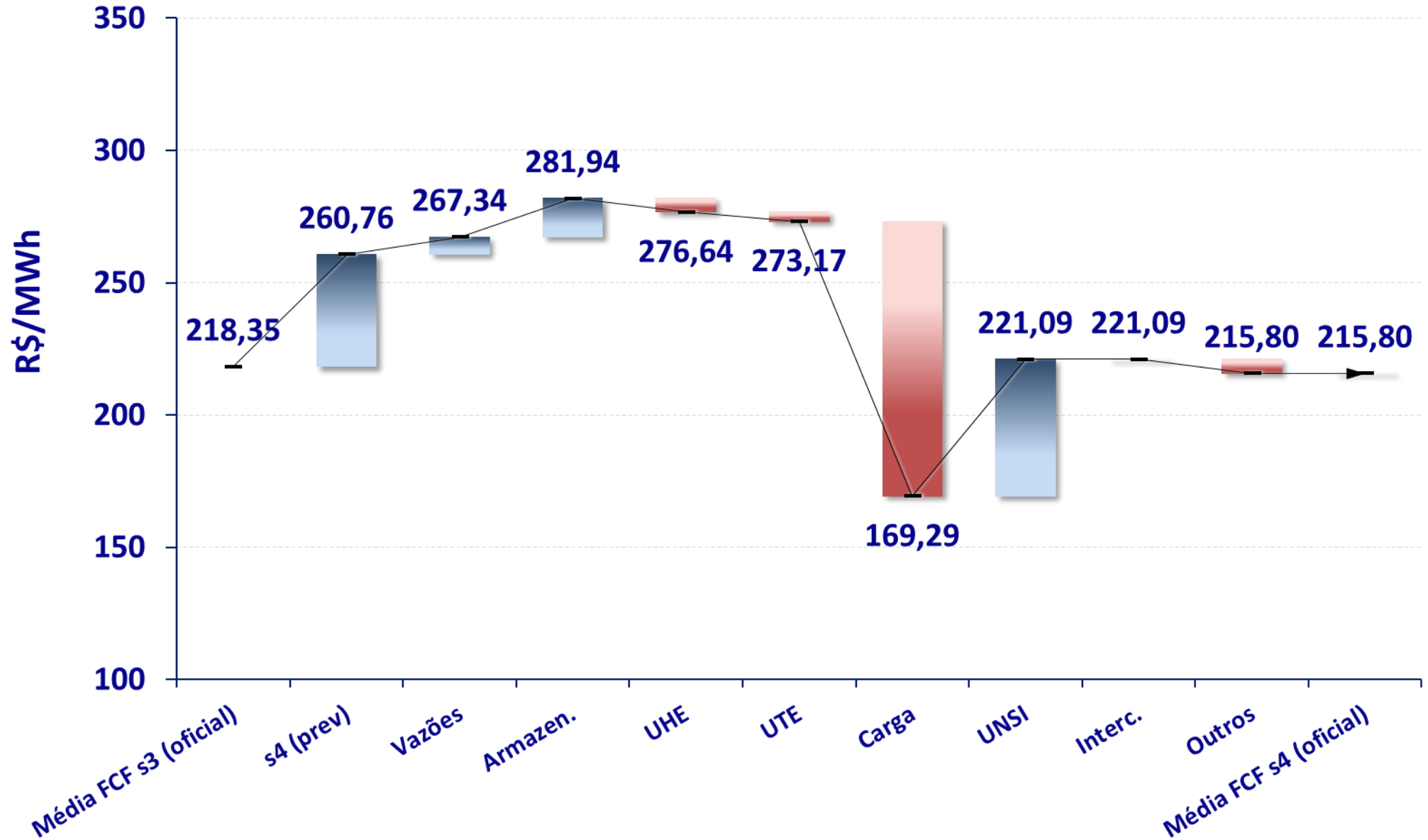
Contingência	ONS	CCEE
21/05/2026	-	-
20/05/2026	-	-
19/05/2026	-	-
18/05/2026	-	-
17/05/2026	-	-
16/05/2026	-	-
15/05/2026	-	-
14/05/2026	-	-
13/05/2026	-	-
12/05/2026	-	-
11/05/2026	-	-
10/05/2026	-	-
09/05/2026	-	-
08/05/2026	-	-
07/05/2026	-	-
06/05/2026	-	-
05/05/2026	-	-
04/05/2026	-	-
03/05/2026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

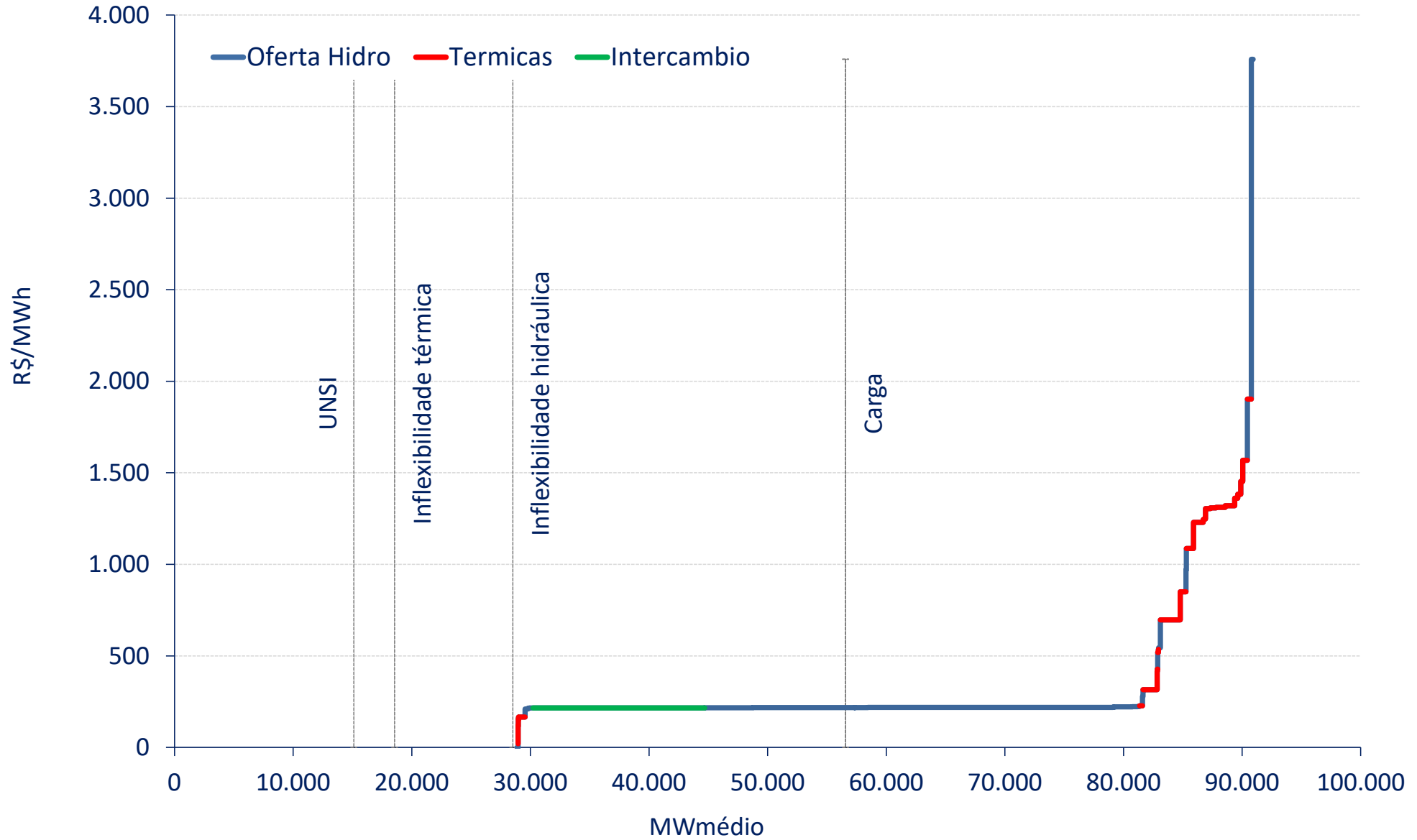
## pmo de maio - decomp da rv3

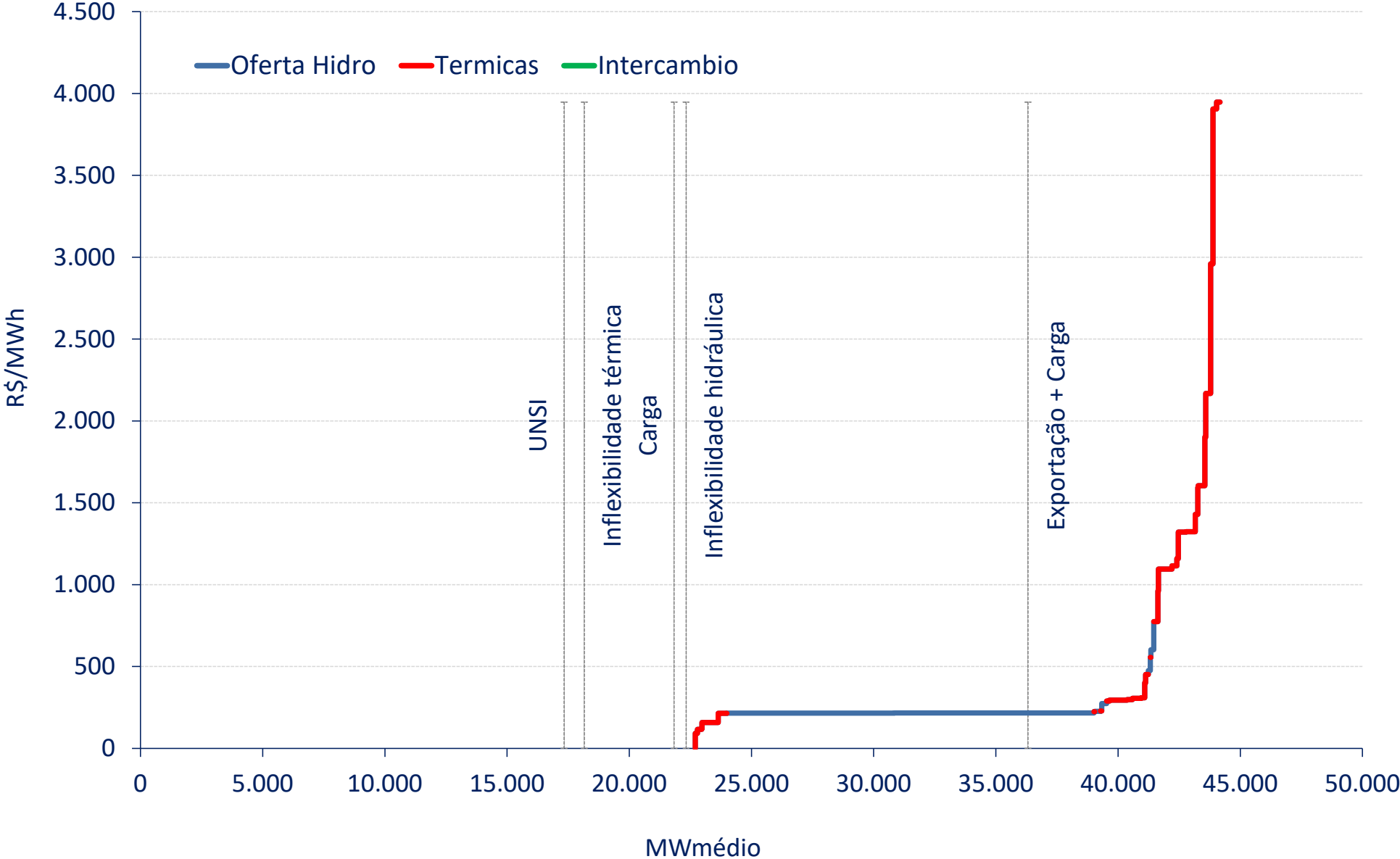
# decomposição da FCF do DECOMP – SE/S – rv3 de maio



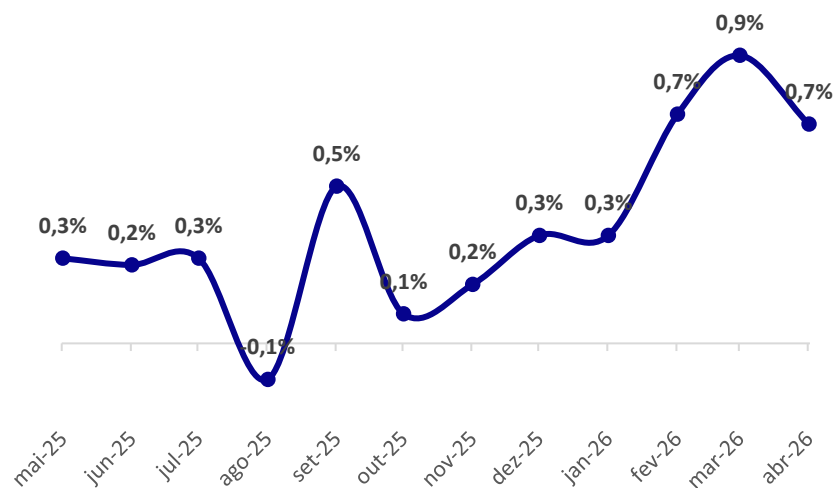
# decomposição da FCF do DECOMP – NE/N – rv3 de maio





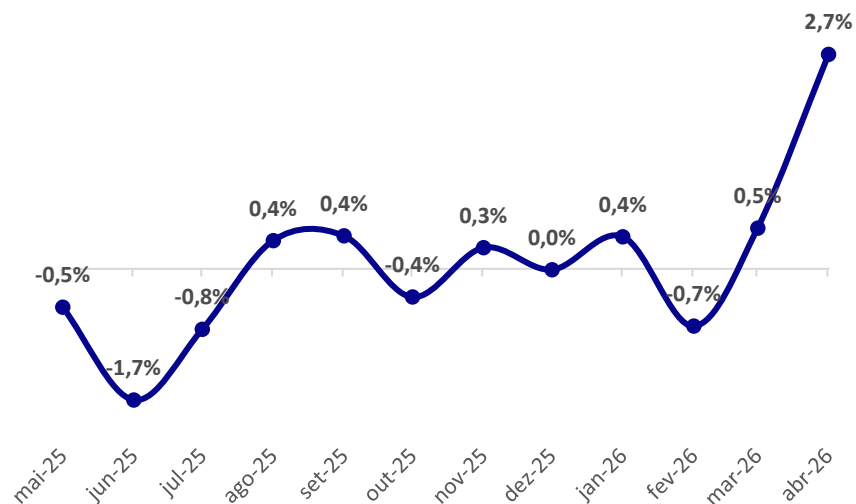


## Varição mensal do IPCA



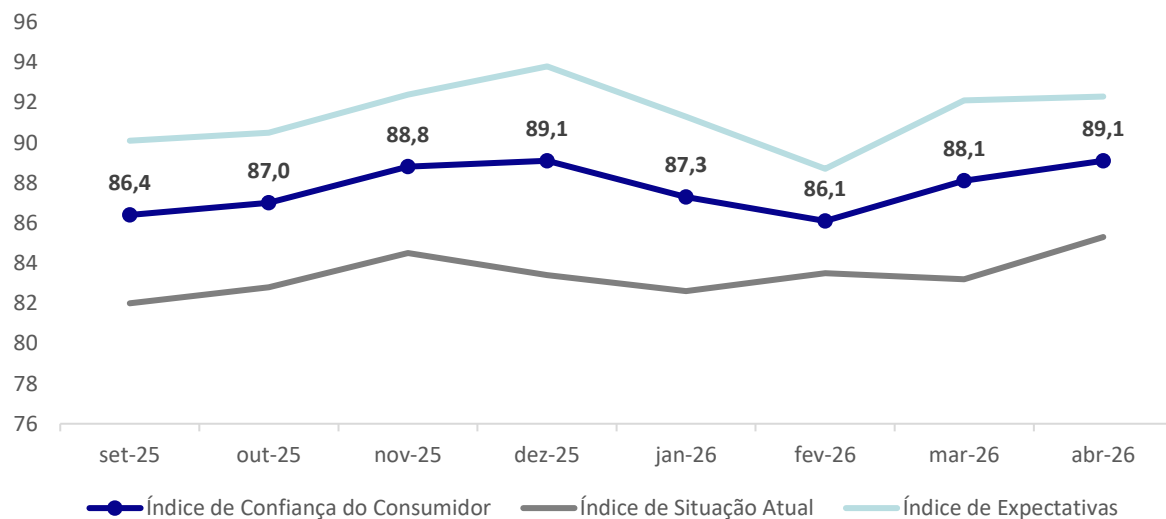
Grupo - IPCA	abr/26
1.Alimentação e bebidas	0,29%
2.Habitação	0,10%
3.Artigos de residência	0,02%
4.Vestuário	0,02%
5.Transportes	0,01%
6.Saúde e cuidados pessoais	0,16%
7.Despesas pessoais	0,04%
8.Educação	0,00%
9.Comunicação	0,03%
Índice geral	0,67%

## Varição mensal do IGP-M

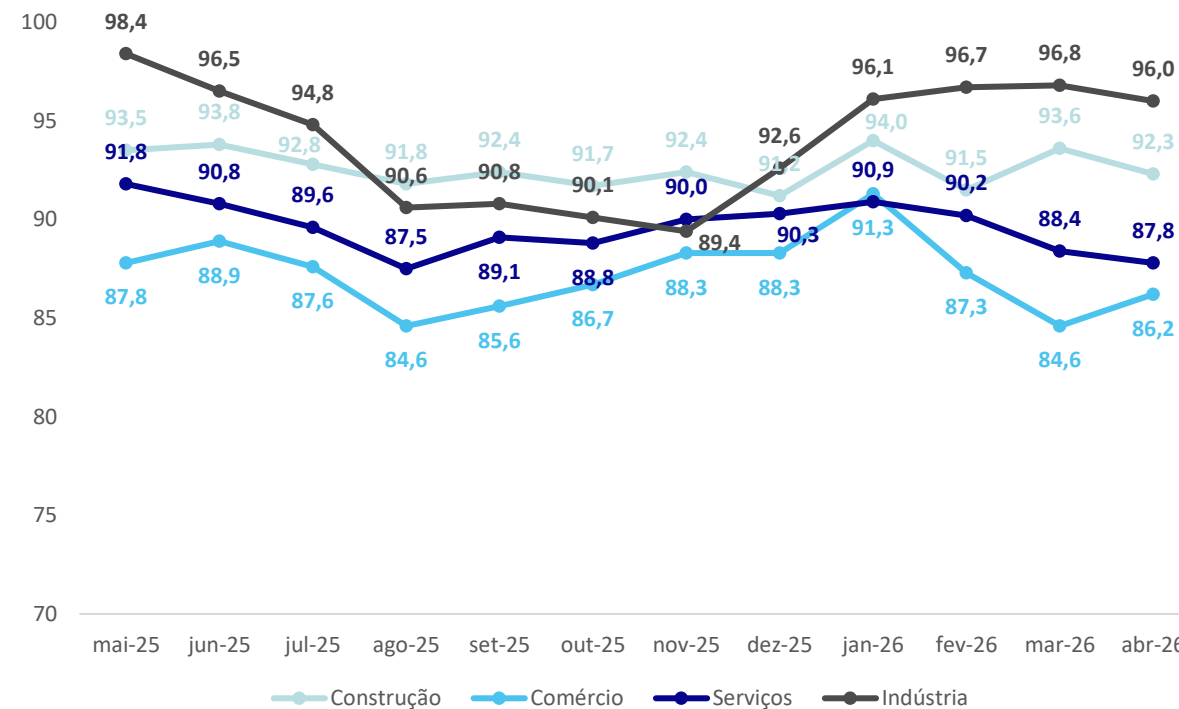


Índice	abr/26
IPA-M	3,49%
IPC-M	0,94%
INCC-M	1,04%
IGP-M	2,73%

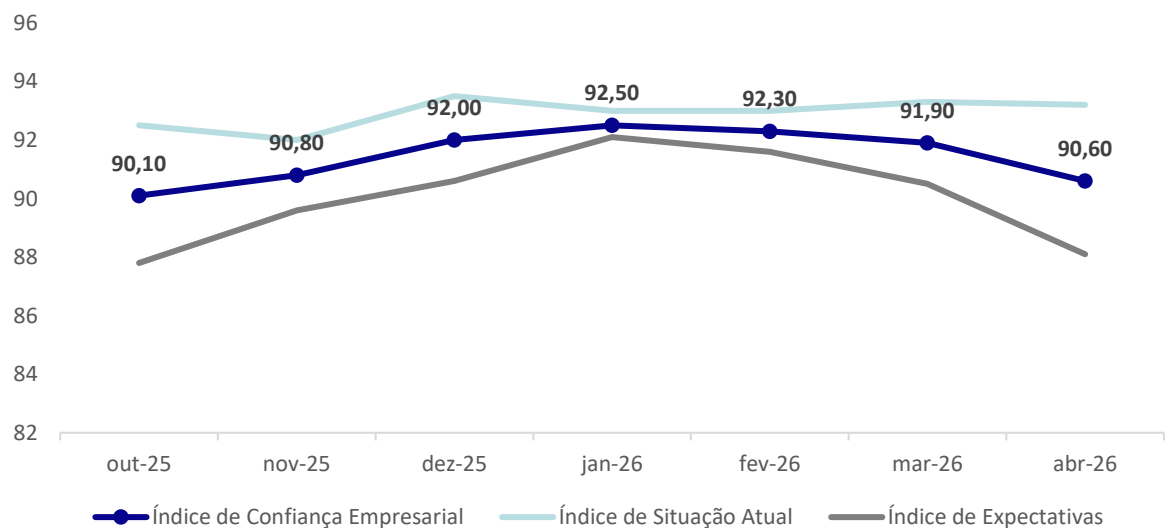
## Índice de Confiança do Consumidor



## Índices de Confiança



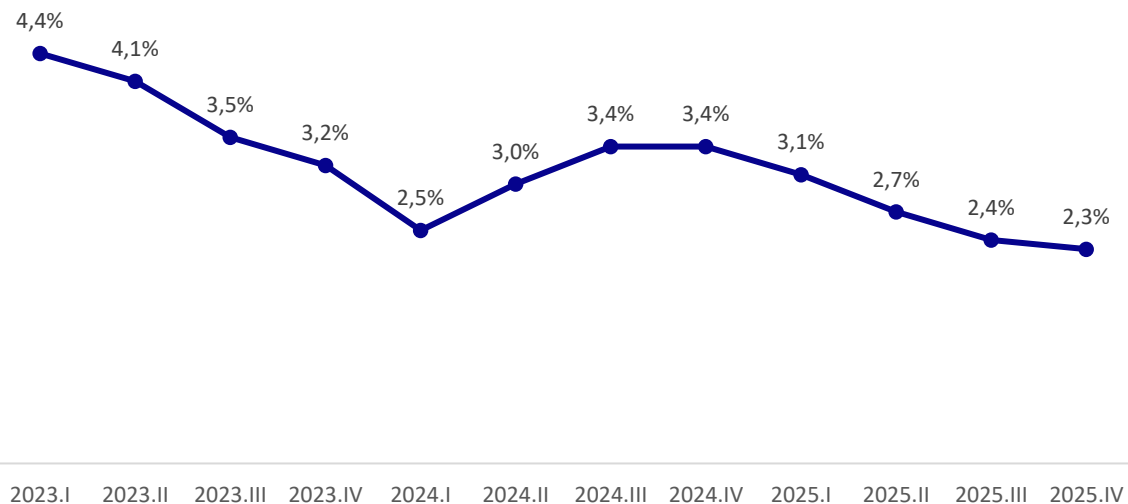
## Índice de Confiança Empresarial



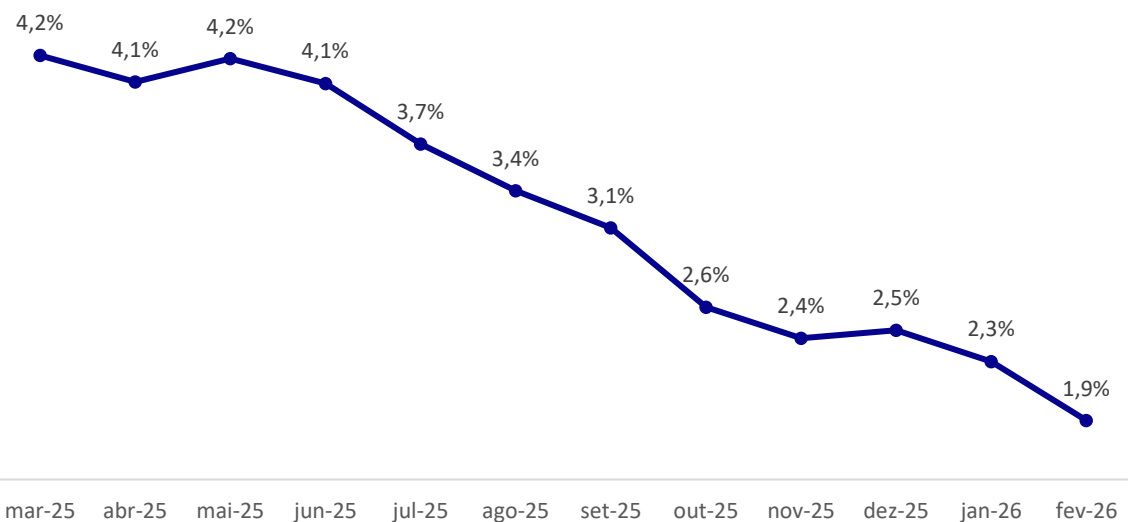
### variação mensal

Data	Construção	Comércio	Serviços	Indústria
abr-26	-1,3 p.p.	1,6 p.p.	-0,6 p.p.	-0,8 p.p.

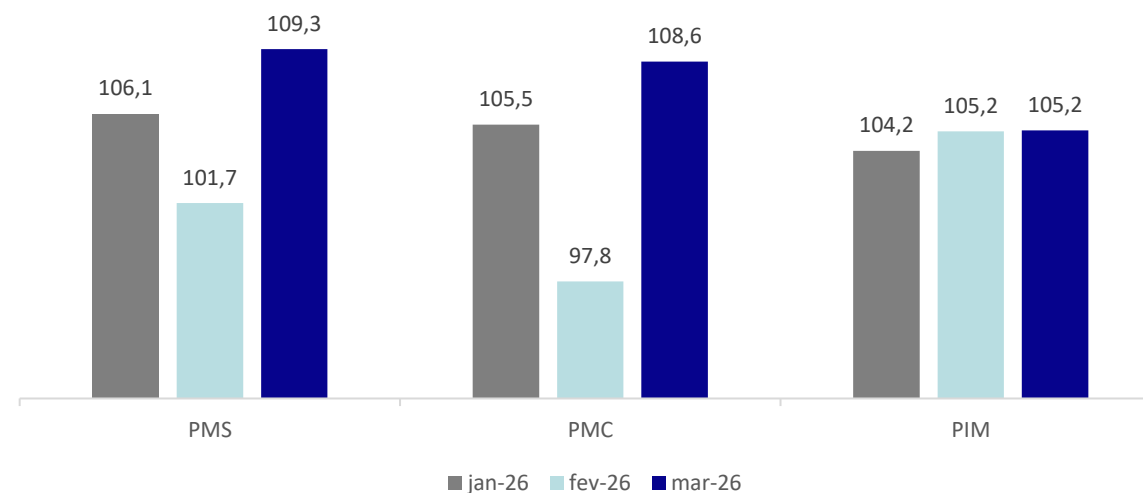
## PIB: taxa acumulada no ano



## IBC-Br: variação em 12 meses



## PMS, PMC e PIM

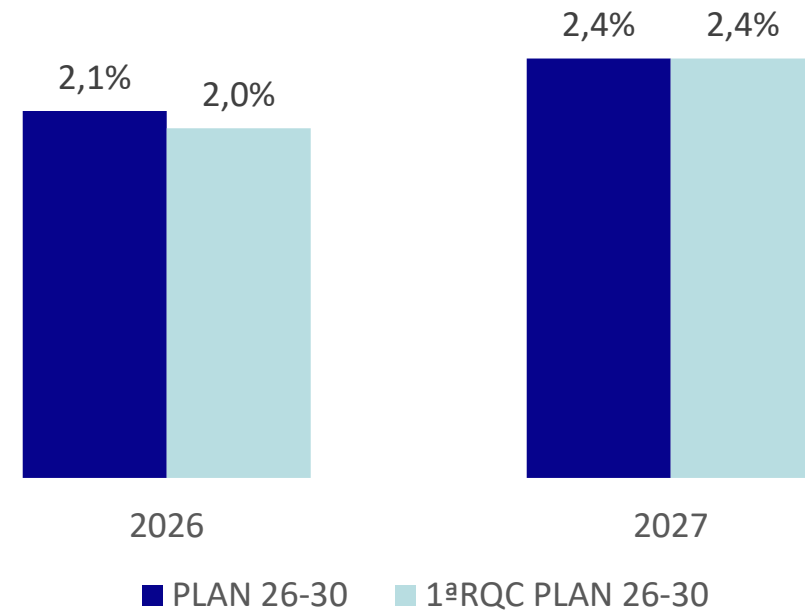


## indicadores macroeconômicos - Brasil

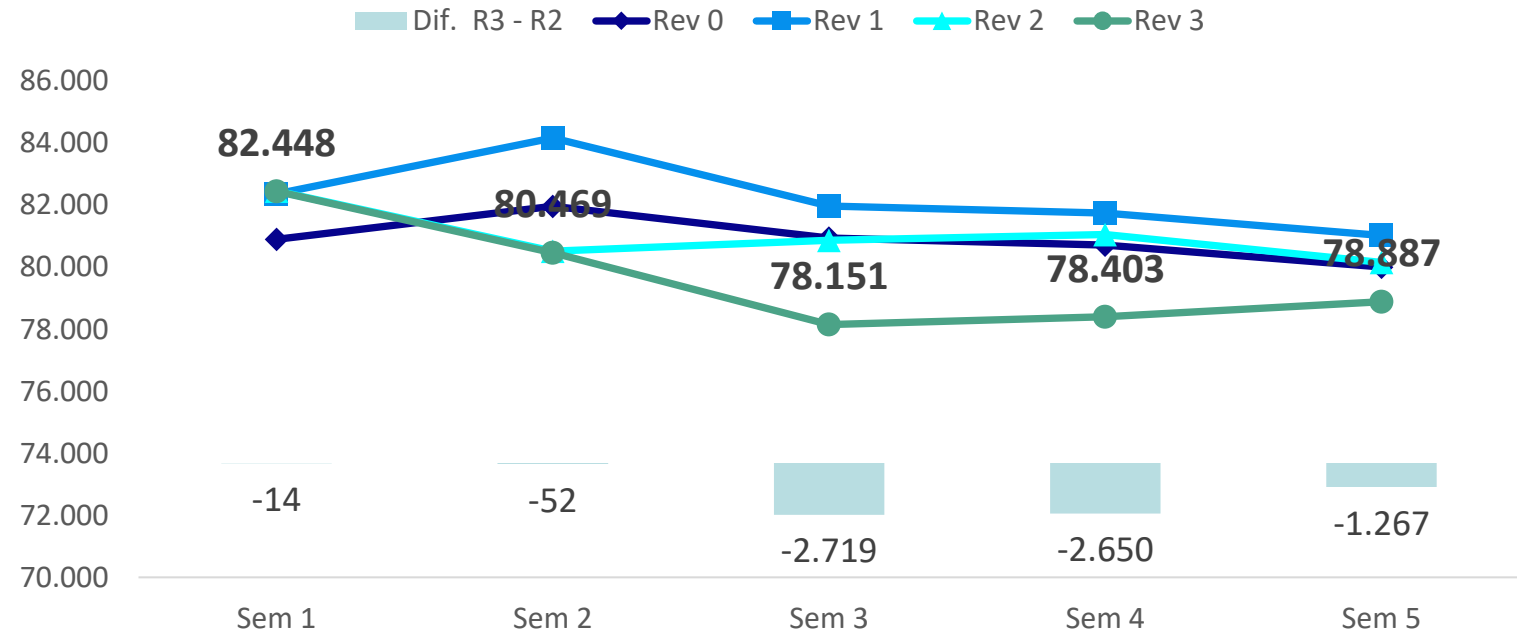
	2026	2027
<b>PIB</b> %	1,85	1,76
<b>Câmbio</b> R\$/US\$	5,20	5,30
<b>Selic</b> %	13,00	11,25
<b>IPCA</b> %	4,91	4,00

Boletim Focus 08/05/2026

## PIB



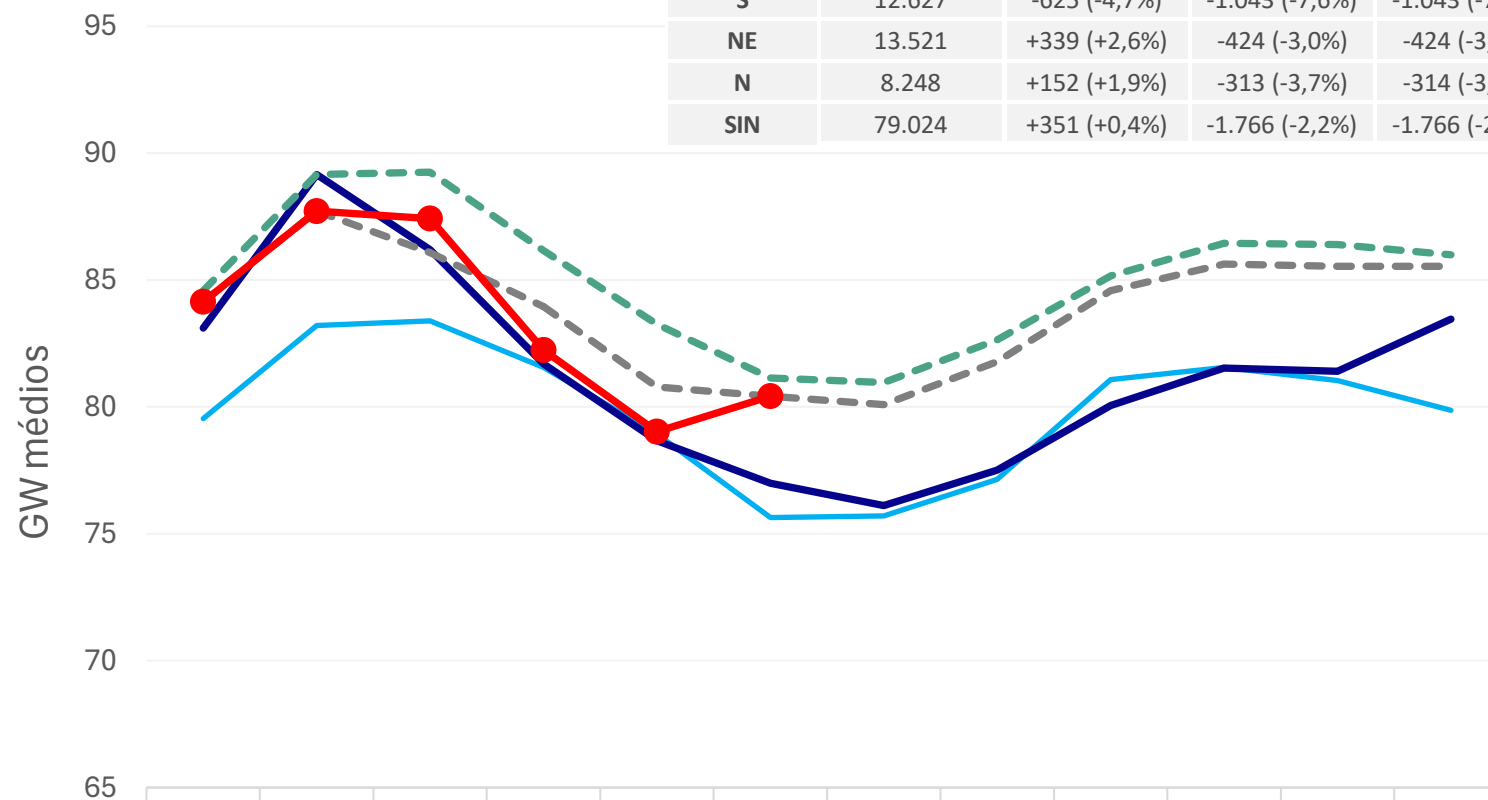
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



SIN	Sem1	Sem2	Sem3	Sem4	Sem5	Sem6	mai/26
RV0	80.897	81.967	80.942	80.713	80.008	79.081	80.790
RV1	82.362	84.170	81.977	81.745	81.025	80.085	82.095
RV2	82.462	80.521	80.871	81.053	80.154	79.747	80.650
RV3	82.448	80.469	78.151	78.403	78.887	77.967	79.024

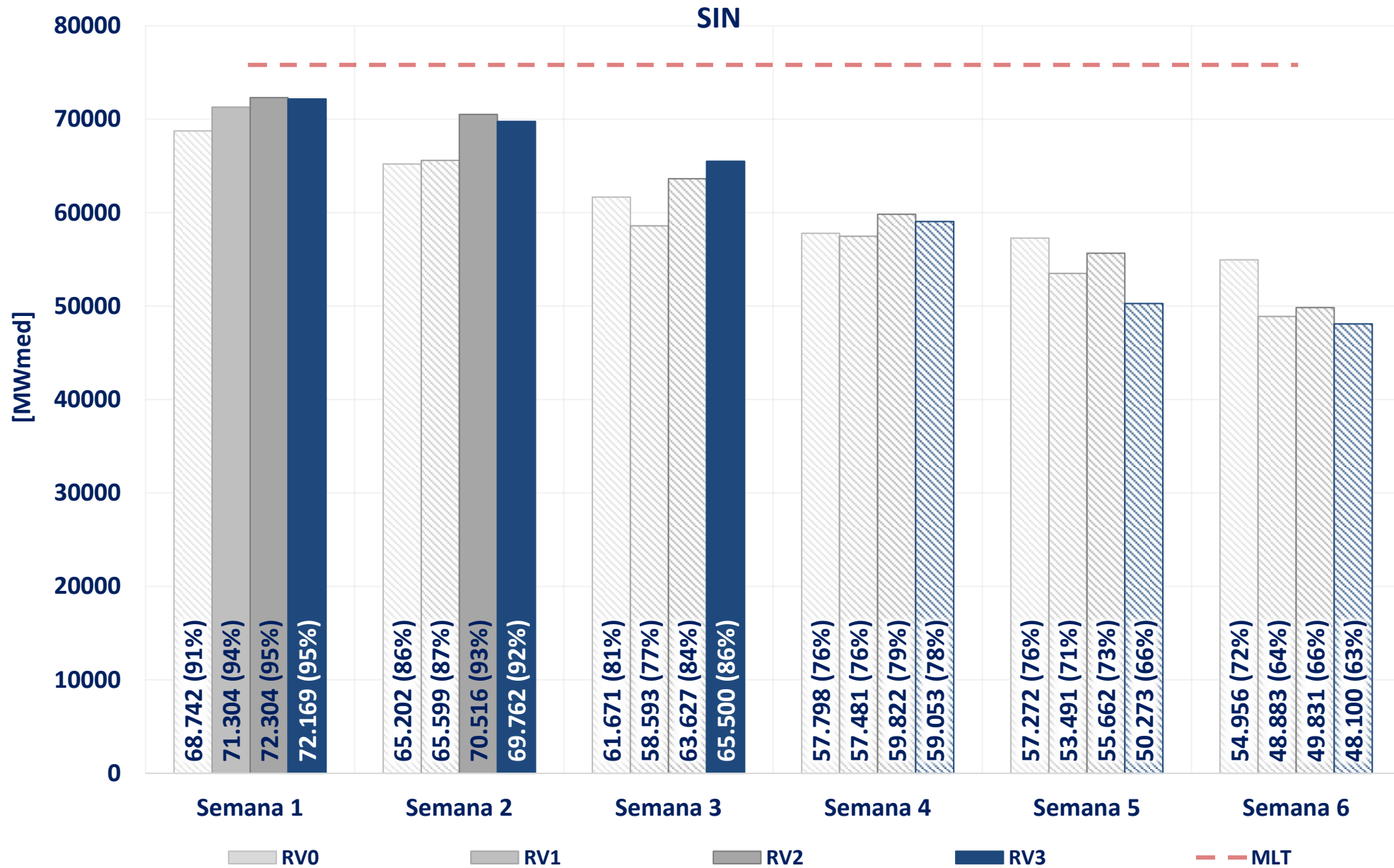
Carga PMO Maio: Variações (MWm e %) ante

	Rev. 3	mai/25	1ª RQ PLAN	PMO
SE/CO	44.629	+486 (+1,1%)	+16 (+0,0%)	+16 (+0,0%)
S	12.627	-625 (-4,7%)	-1.043 (-7,6%)	-1.043 (-7,6%)
NE	13.521	+339 (+2,6%)	-424 (-3,0%)	-424 (-3,0%)
N	8.248	+152 (+1,9%)	-313 (-3,7%)	-314 (-3,7%)
SIN	79.024	+351 (+0,4%)	-1.766 (-2,2%)	-1.766 (-2,2%)



	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	89,2	86,2	81,7	78,7	77,0	76,1	77,5	80,0	81,5	81,4	83,5
- - - 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
- - - 1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
● PMO Mai/26	84,1	87,7	87,4	82,2	79,0	80,4						
Dif. PMO - 1RQC	0,0	0,0	1,3	-1,7	-1,8	0,0						

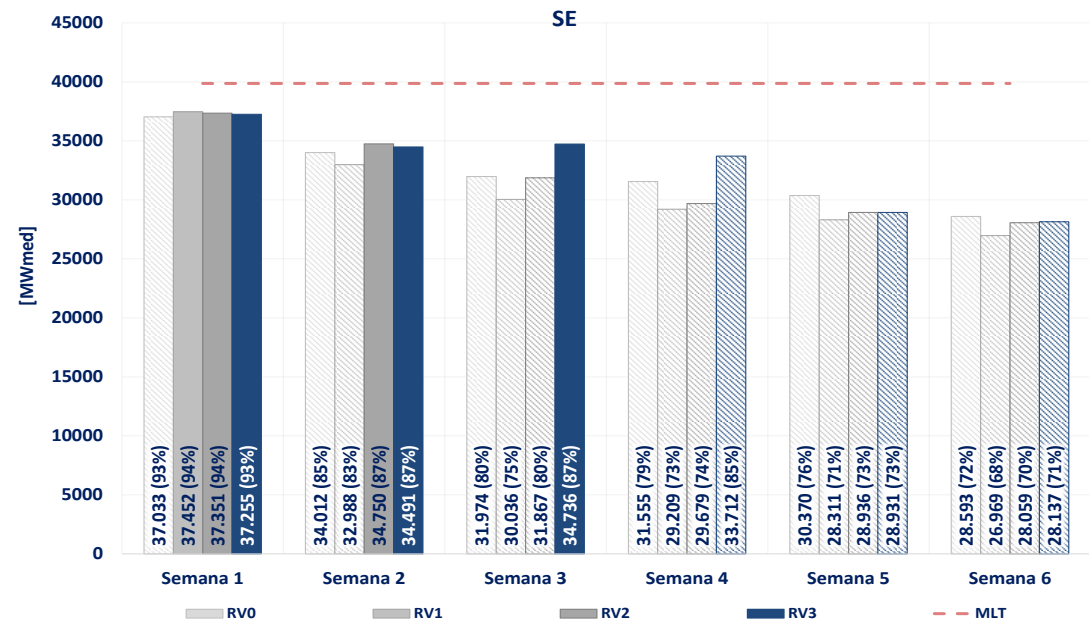
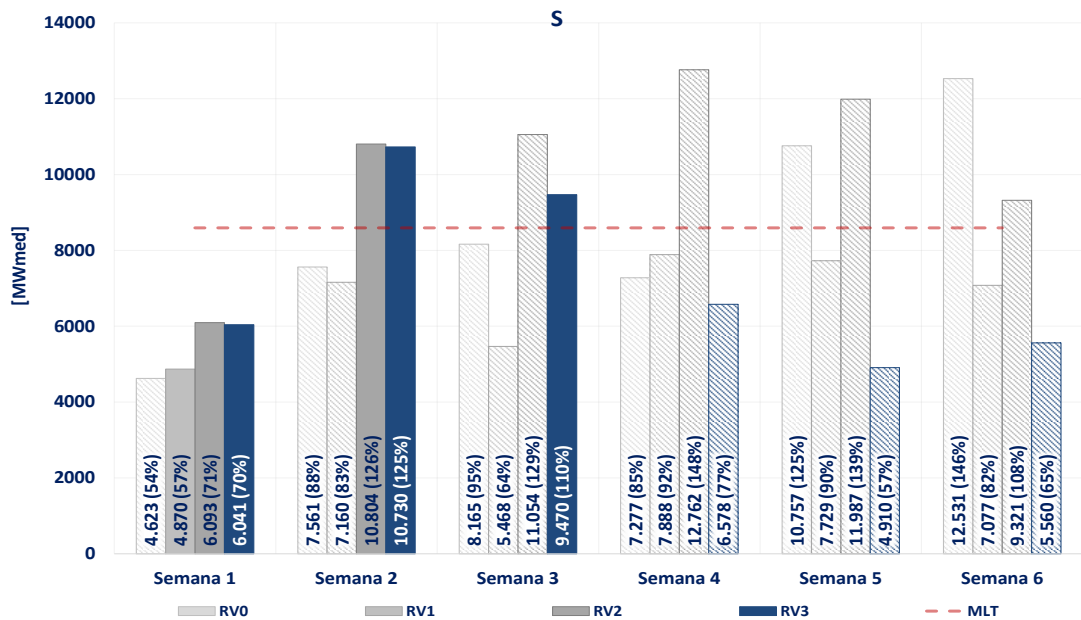
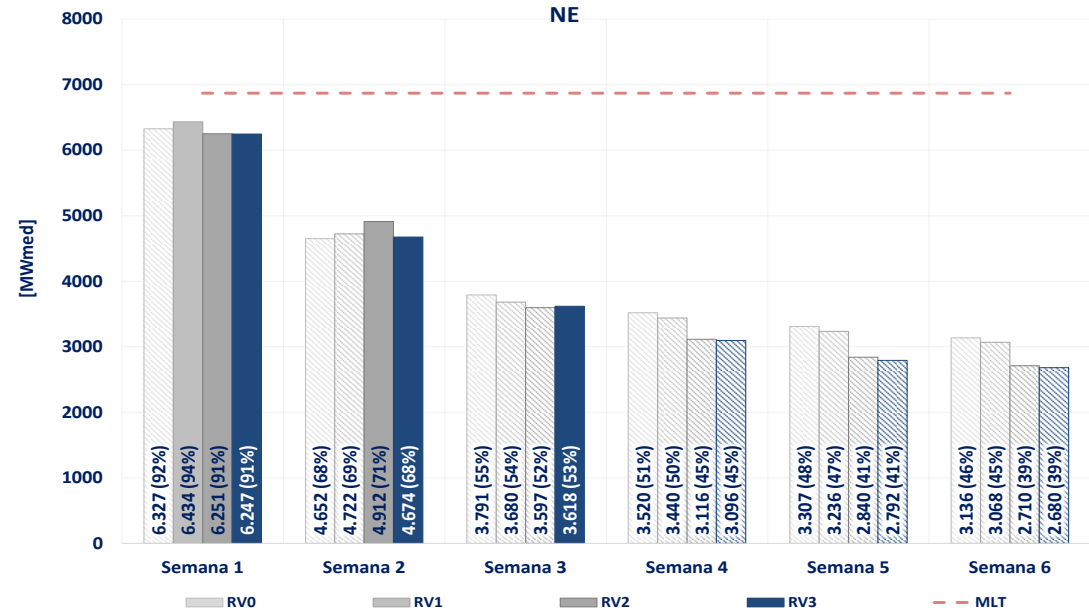
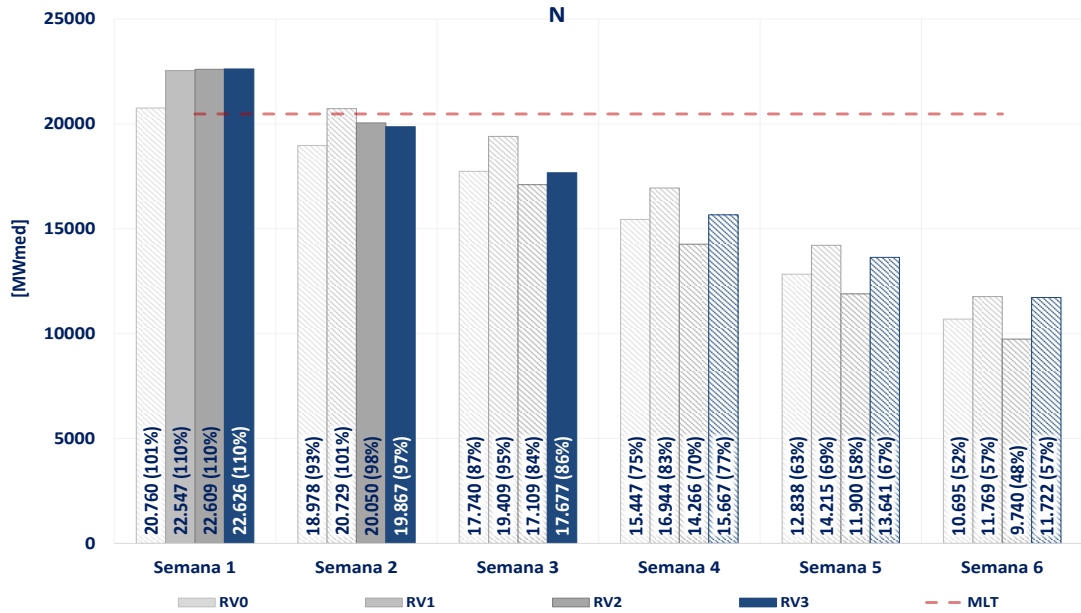
# acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de maio



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

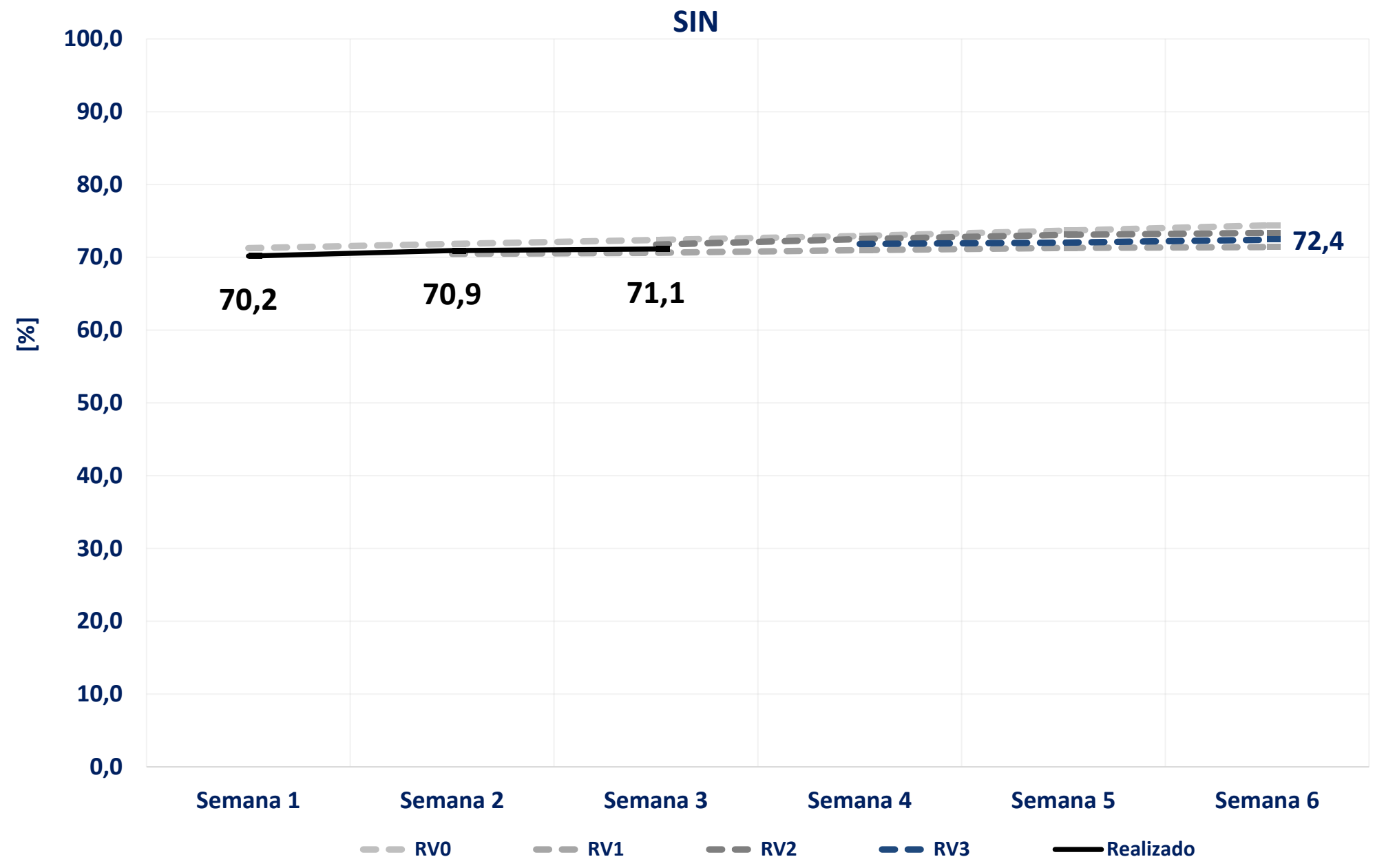
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

# acompanhamento da energia natural afluyente – rv3 de maio



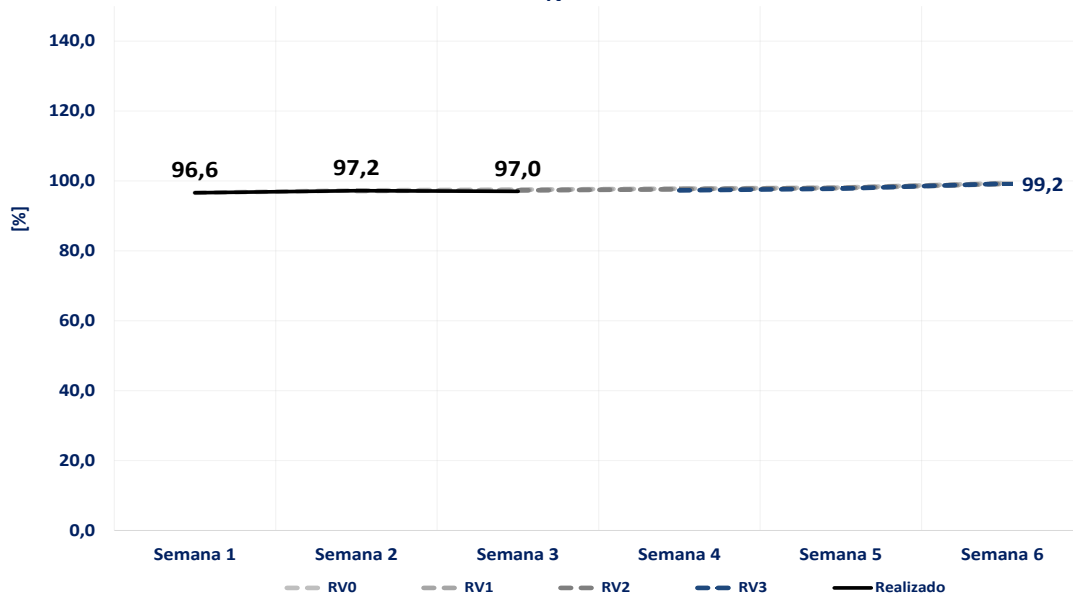
Dados observados em "cor sólida" e previstos em "hachurado"

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

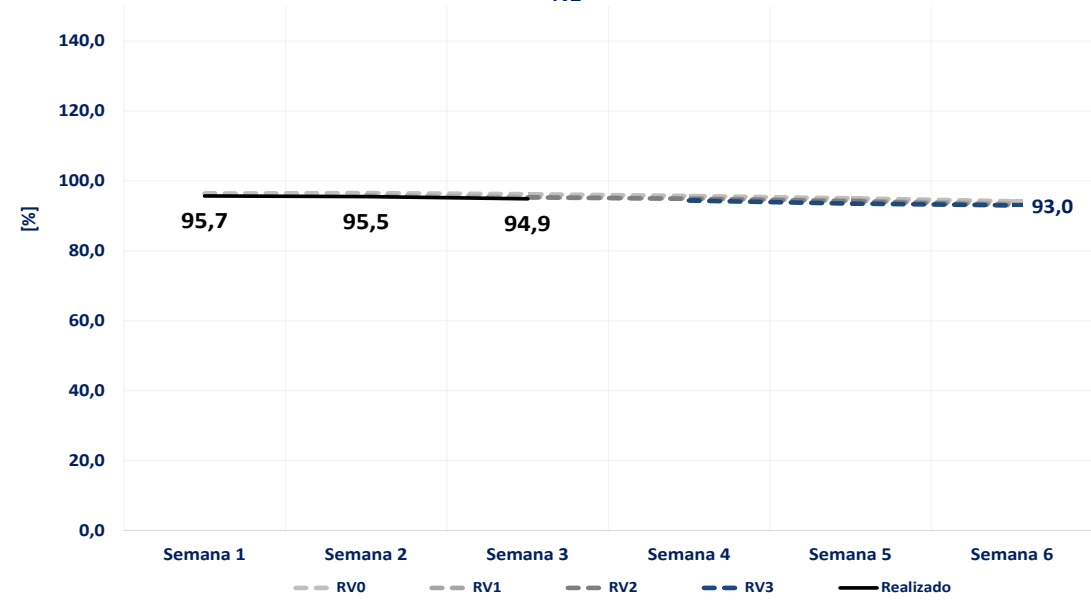


# acompanhamento da energia armazenada – rv3 de maio

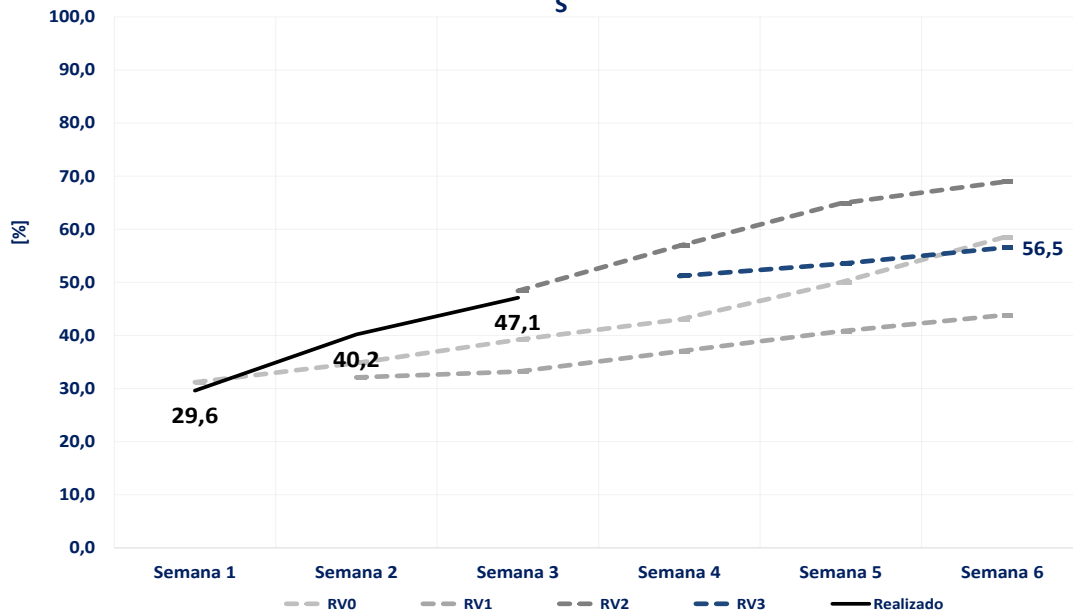
N



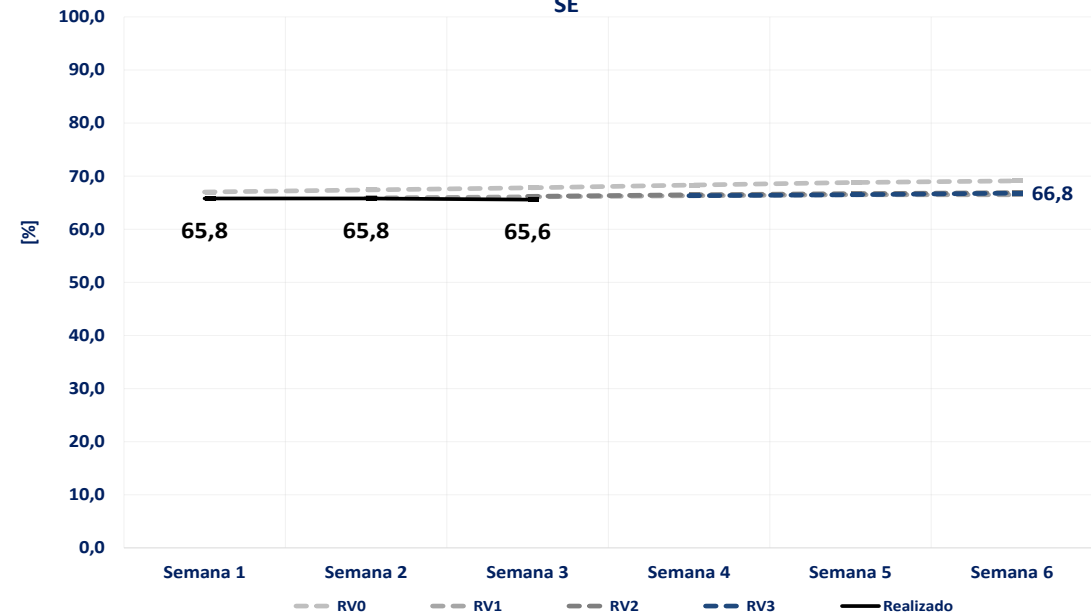
NE



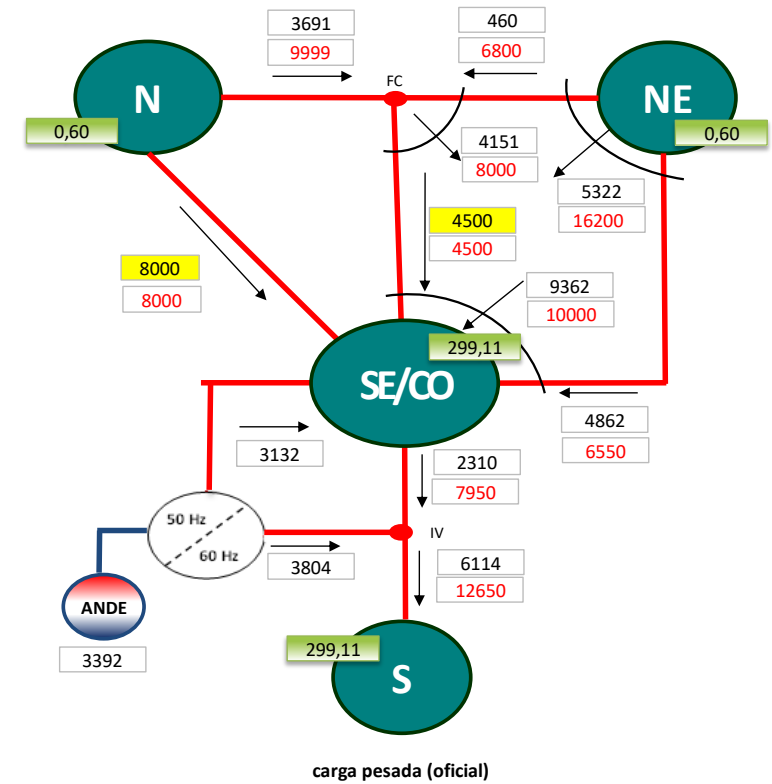
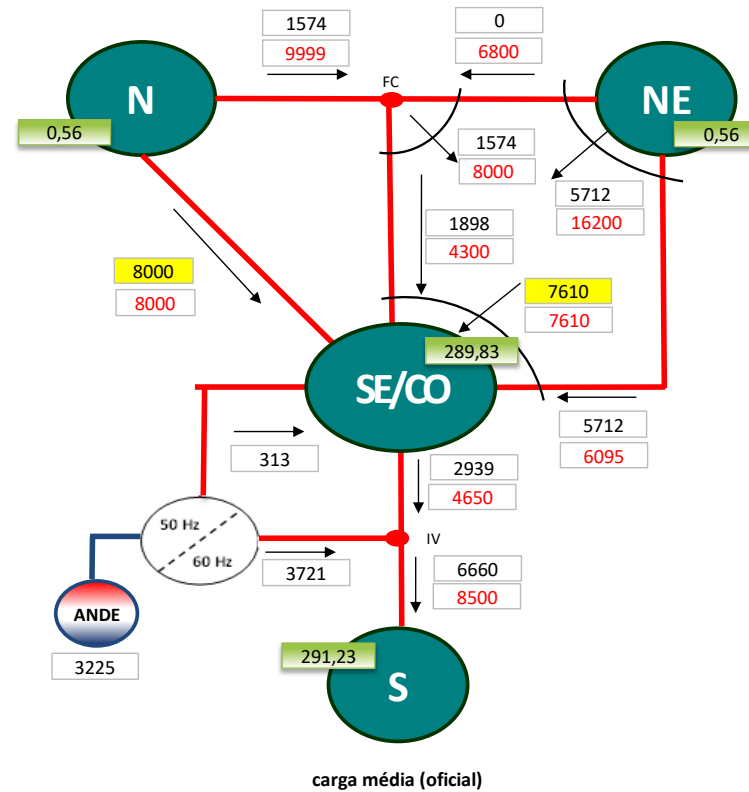
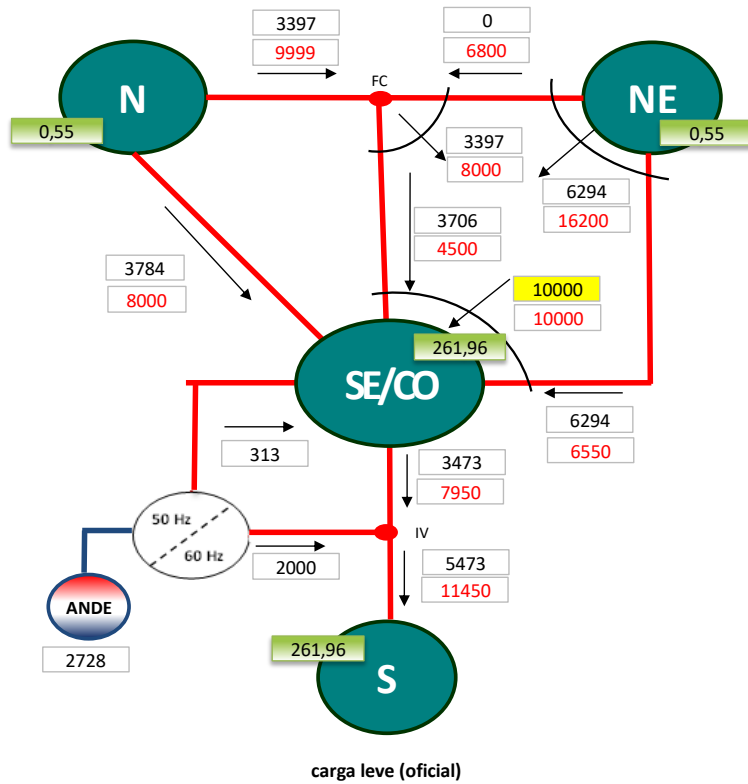
S



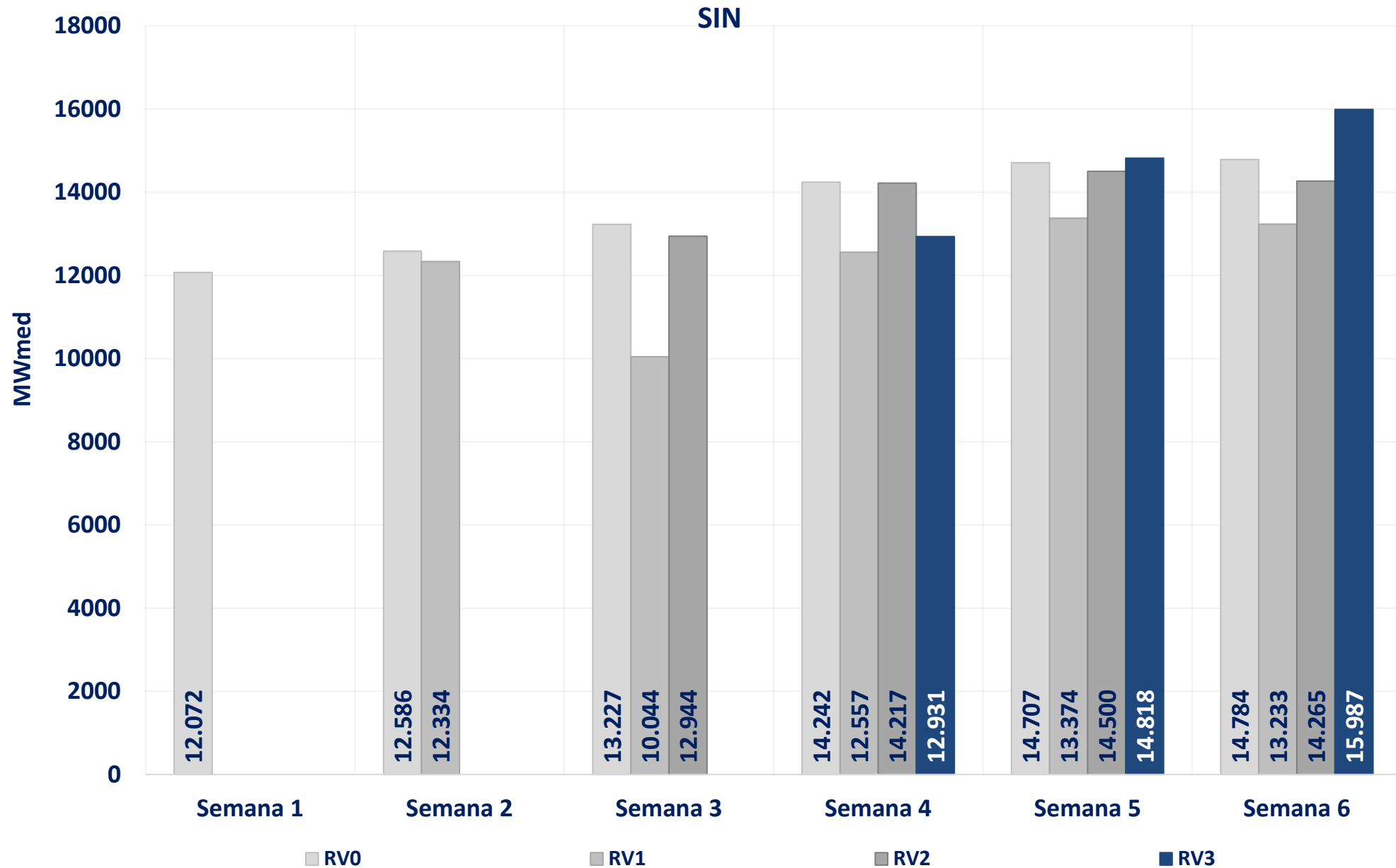
SE



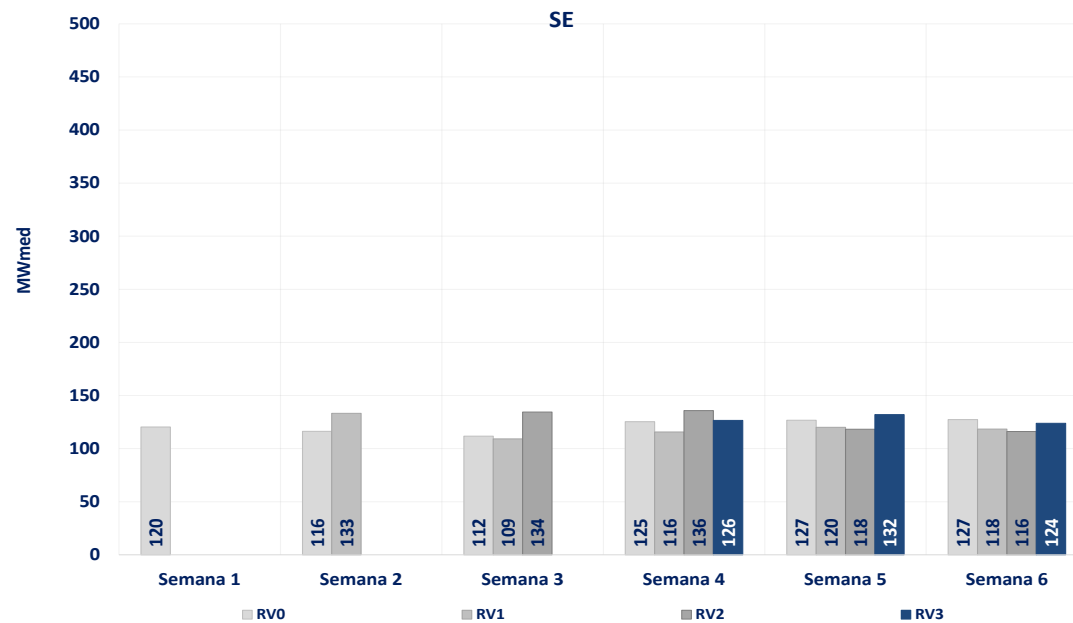
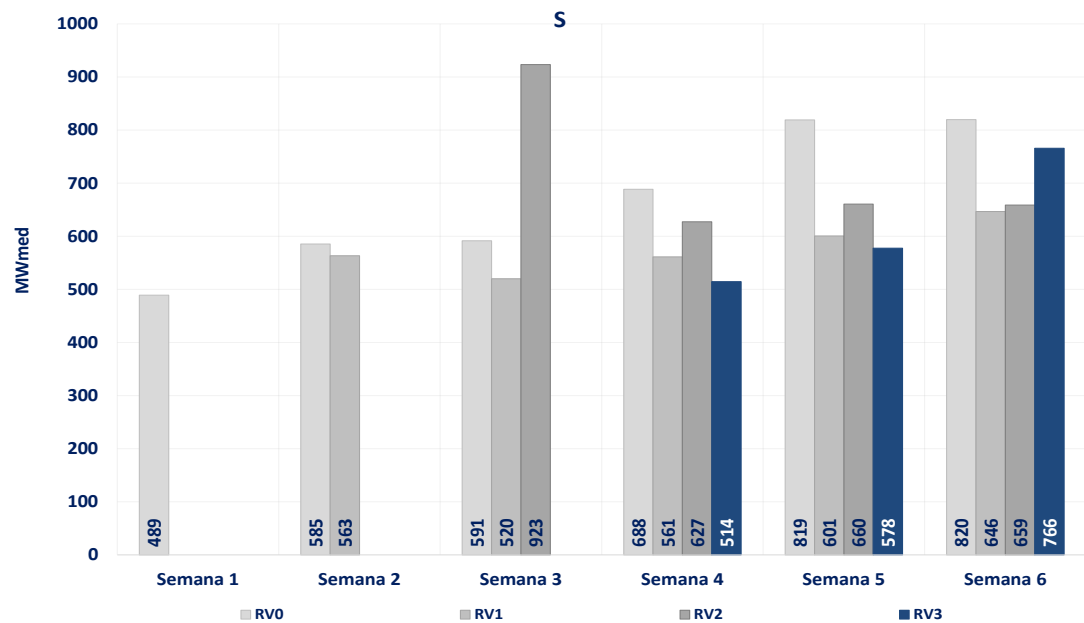
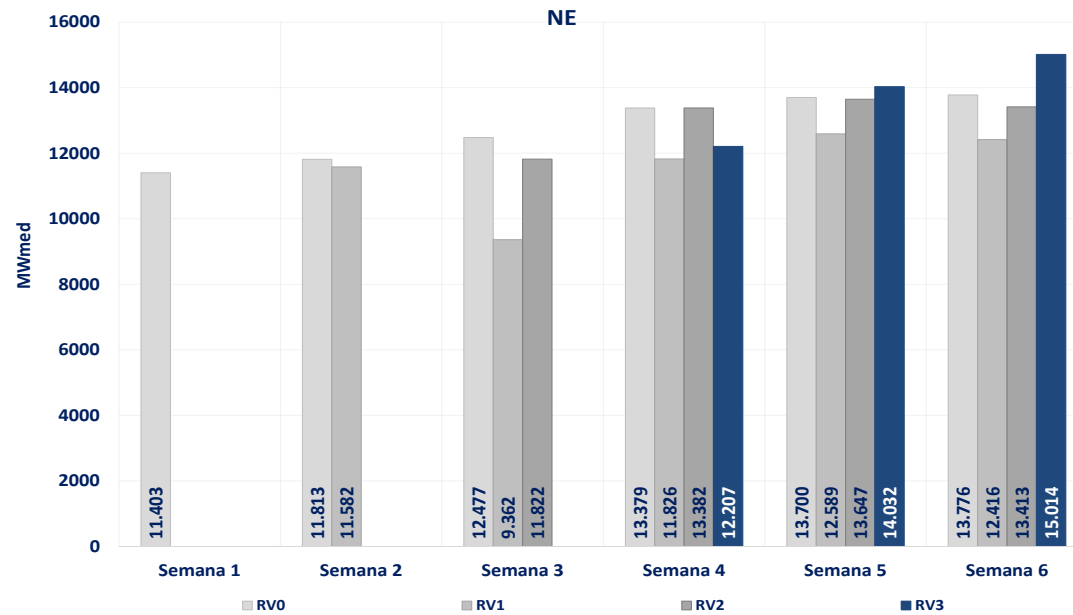
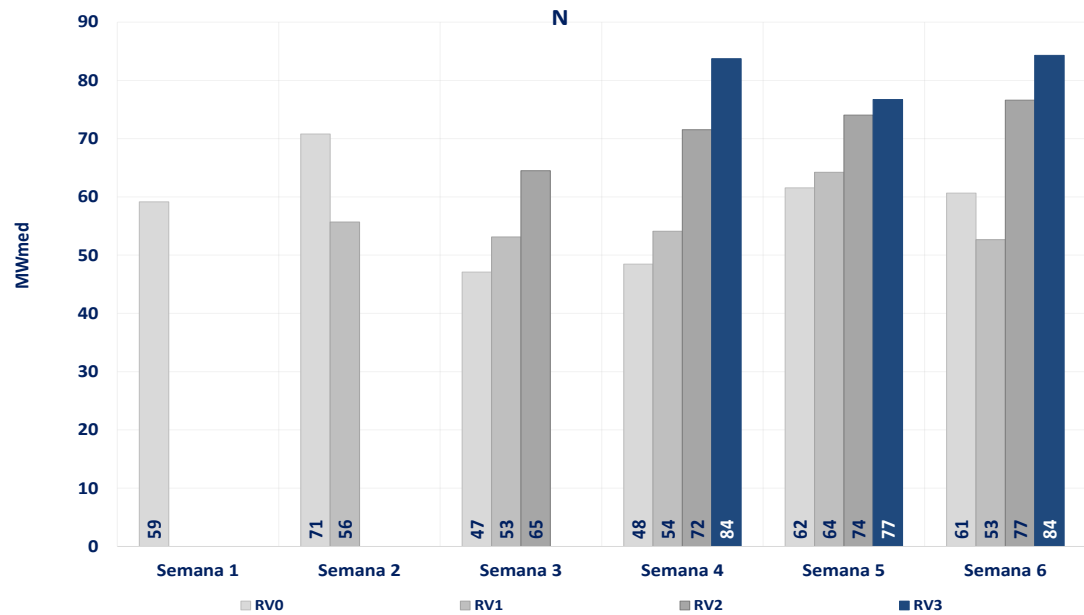
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv3 de maio



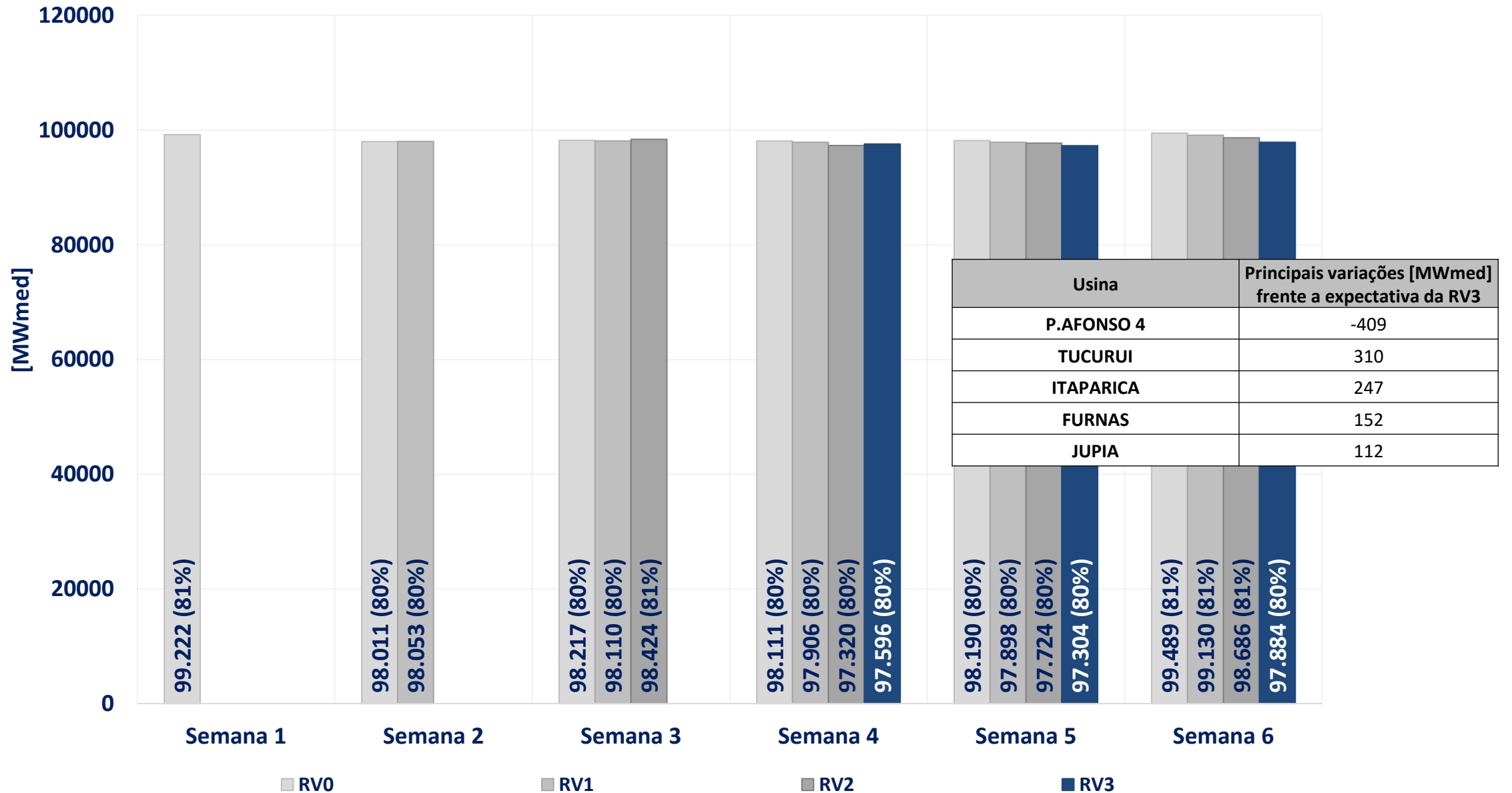
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)  
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)  
XXXX atingimento do limite (MW médios)

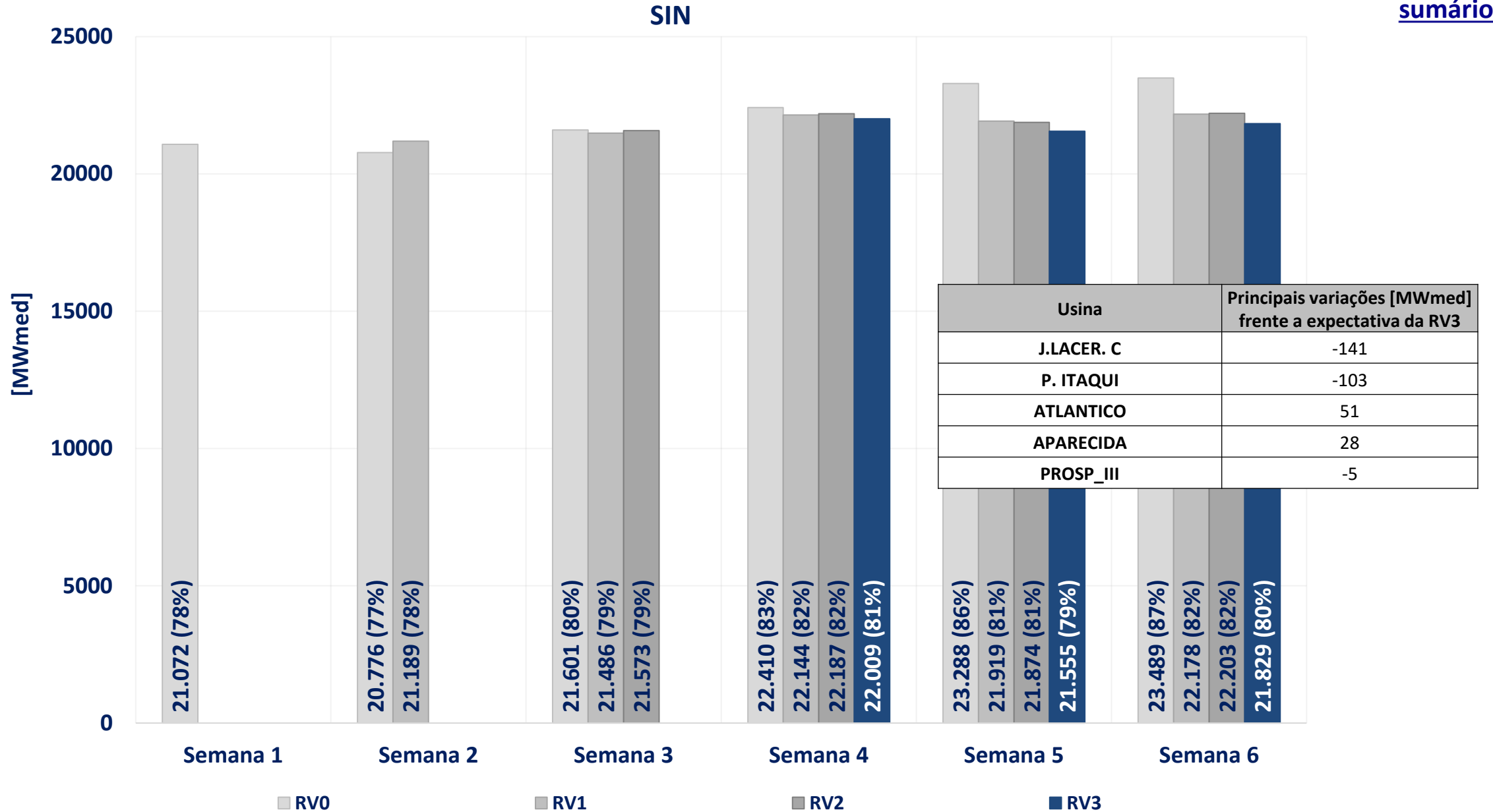


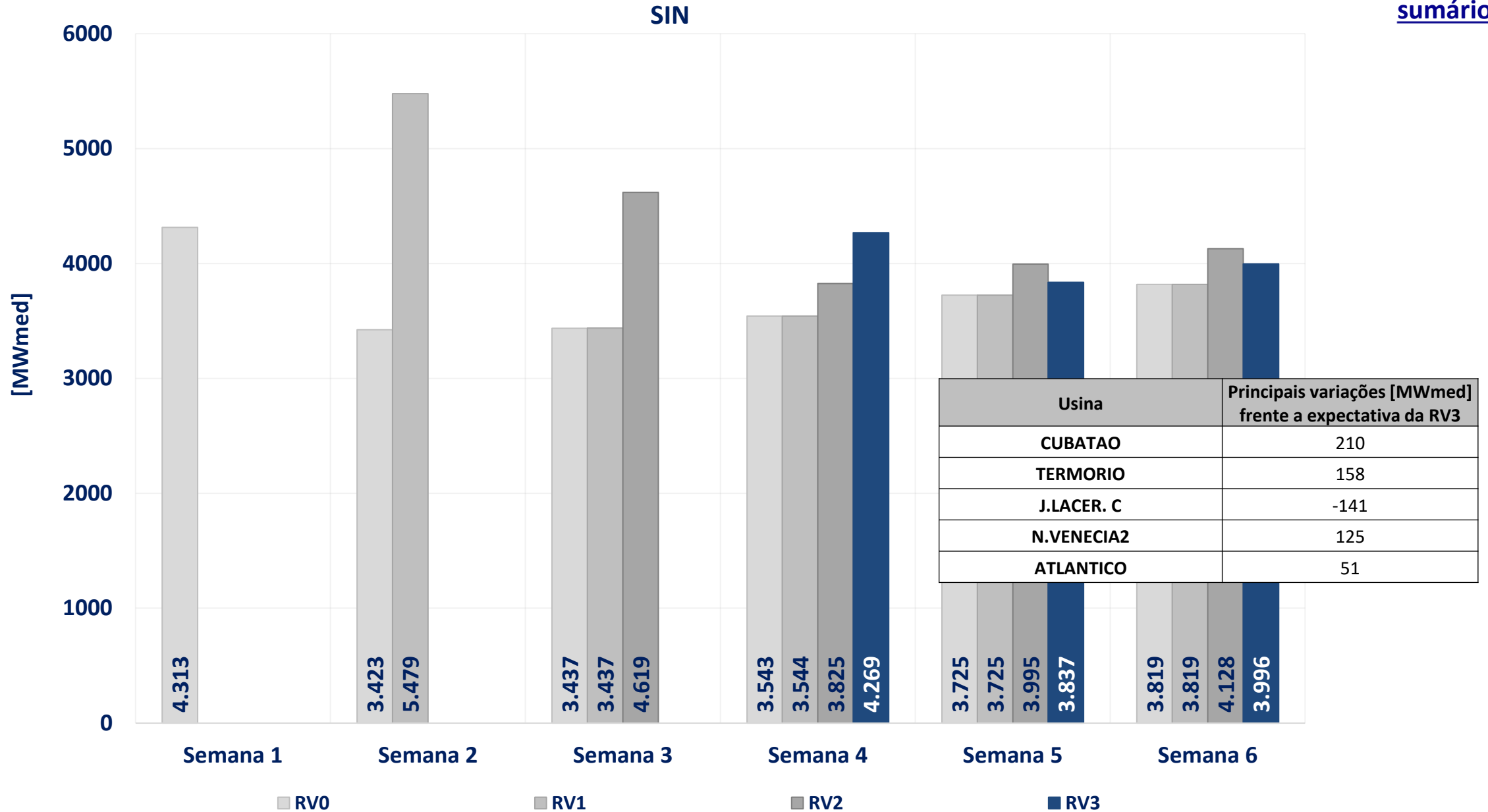
# acompanhamento da geração eólica – rv3 de maio

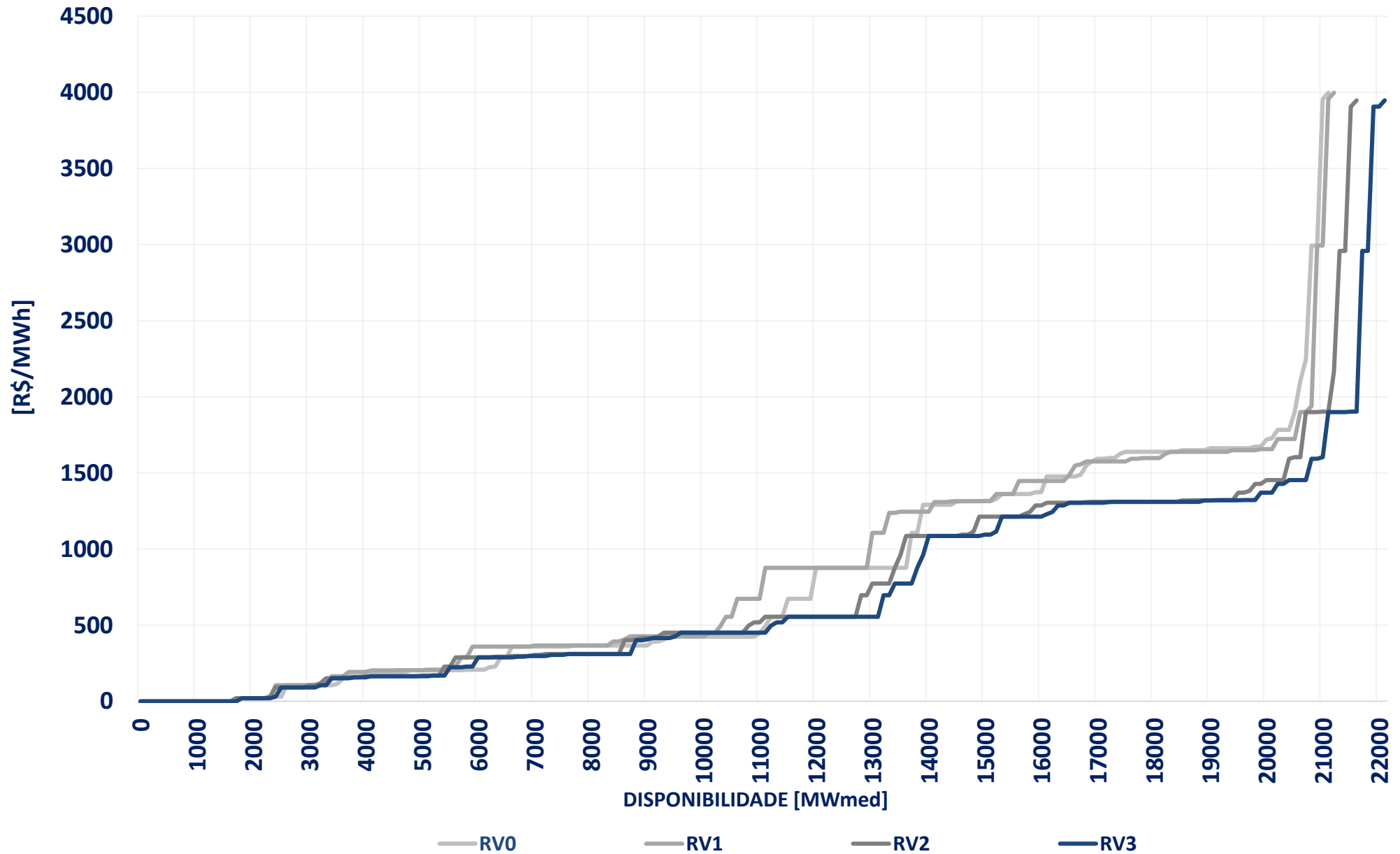


SIN







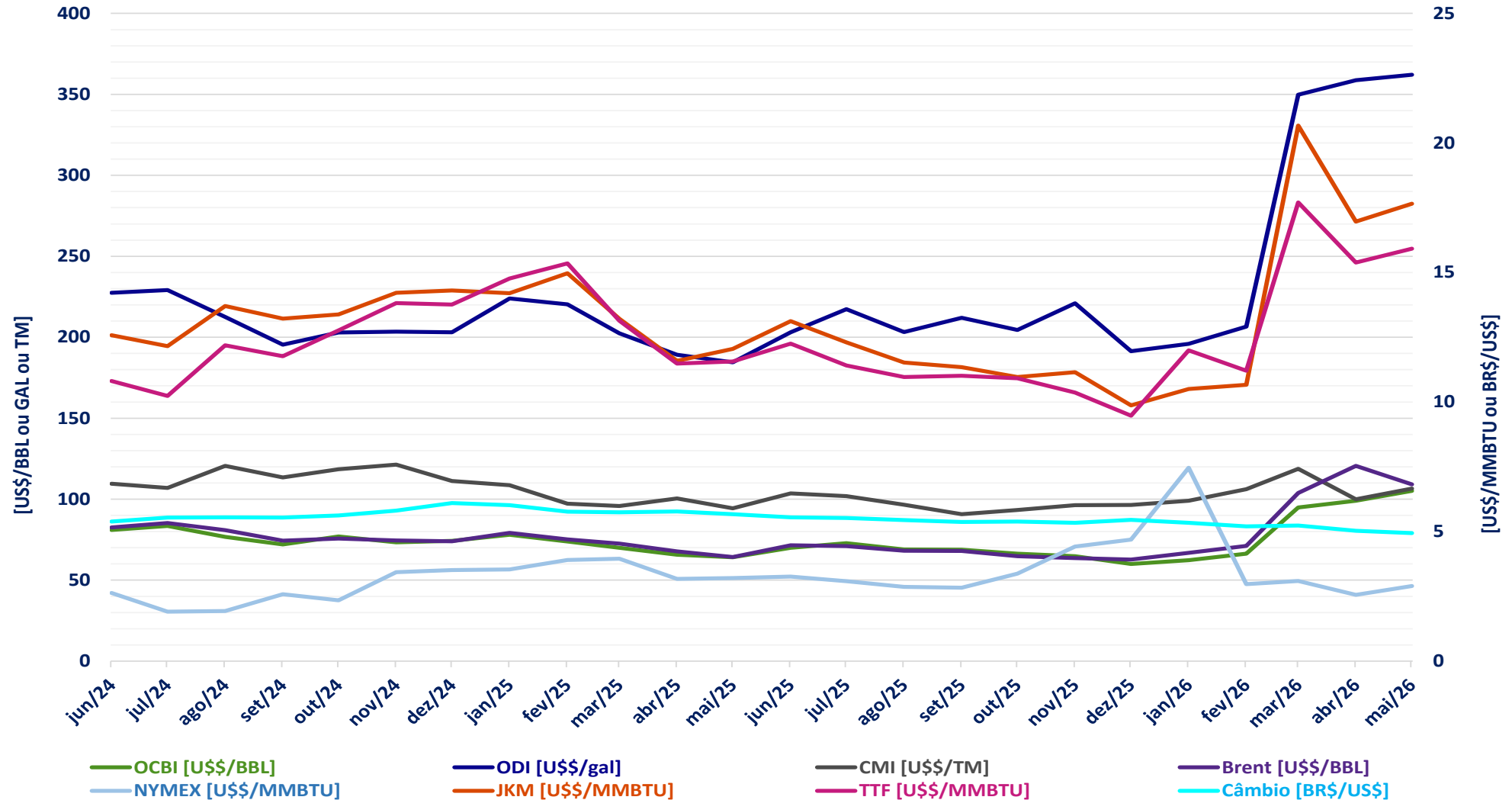


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência 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.

<b>Nº</b>	<b>Nome</b>	<b>CVU Declarado</b>	<b>CVU Original</b>	<b>Varição</b>
<b>152</b>	TERMOCABO	961,38	1573,54	612 R\$/MWh (-39%)

# acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv3 de maio

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\$]
Varição mar/abr	4,4%	2,6%	-15,8%	16,0%	-17,3%	-17,9%	-13,1%	-3,8%
Varição abr/mai	6,2%	0,9%	6,7%	-9,5%	13,1%	4,1%	3,5%	-1,9%



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -2,4% (-1254 MWmed), indo de 82% a 80% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de -7,1% (-4574 MWmed), indo de 84% a 78% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou variação de -1,5% (0,1 p.p), indo de 73,1% a 72,0%

A eólica para o SIN apresentou variação de -0,1% (-13 MWmed), indo de 12944 a 12931 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,8% (-828 MWmed), indo de 98424 a 97596 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de 2,0% (436 MWmed), indo de 21573 a 22009 MWmed

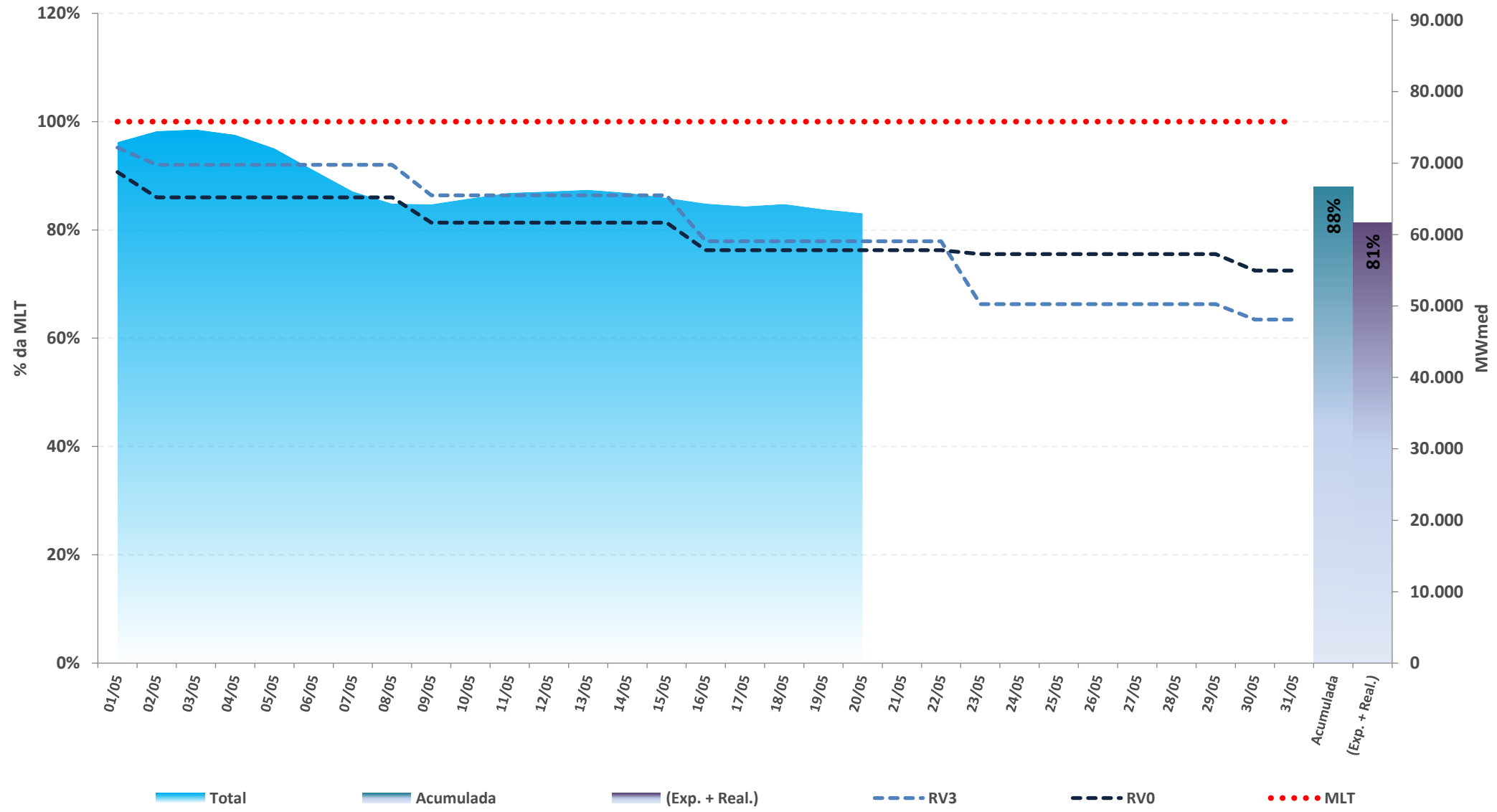
A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -7,6% (-350 MWmed), indo de 4619 a 4269 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -1,2% (-8,87 R\$/MWh), indo de R\$ 756,19/MWh a R\$ 747,32/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -8,4% (-68,27 R\$/MWh), indo de R\$ 815,59/MWh a R\$ 747,32/MWh

acompanhamento da operação

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

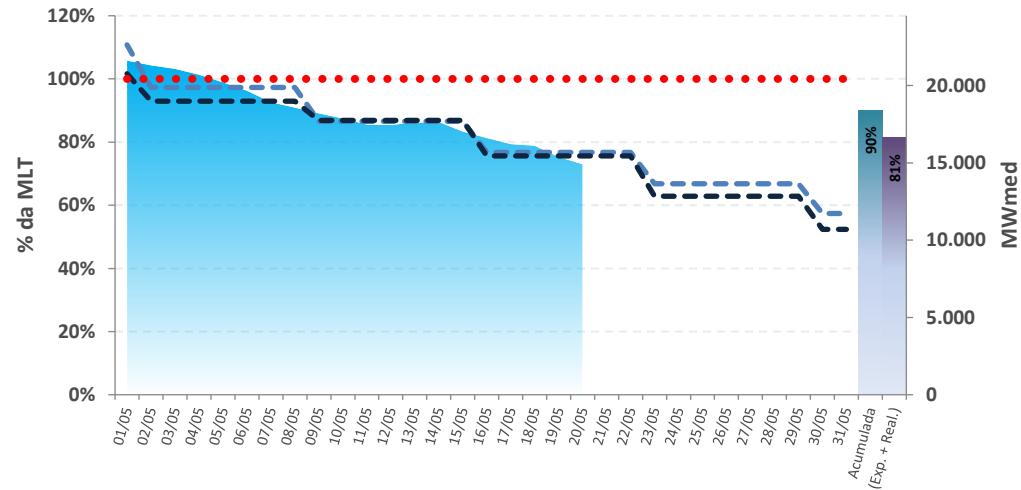


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

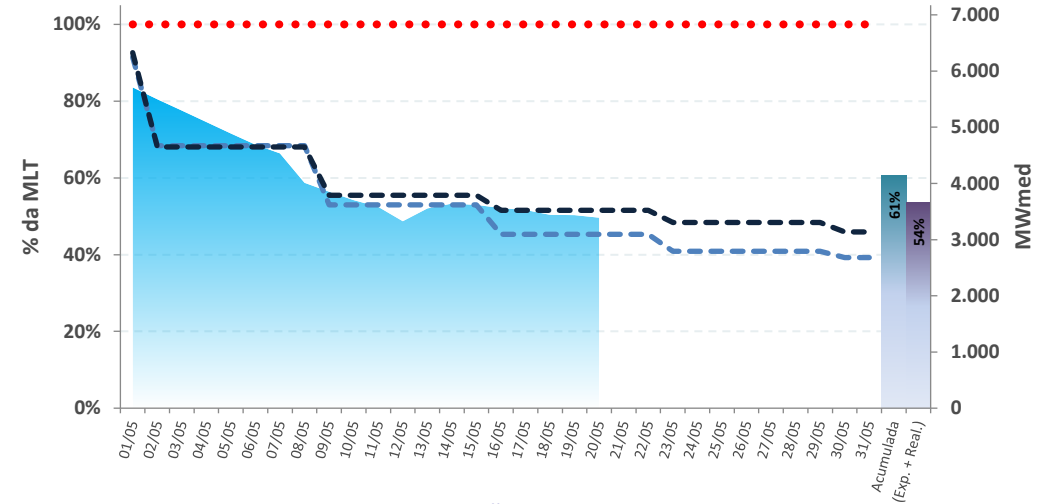
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

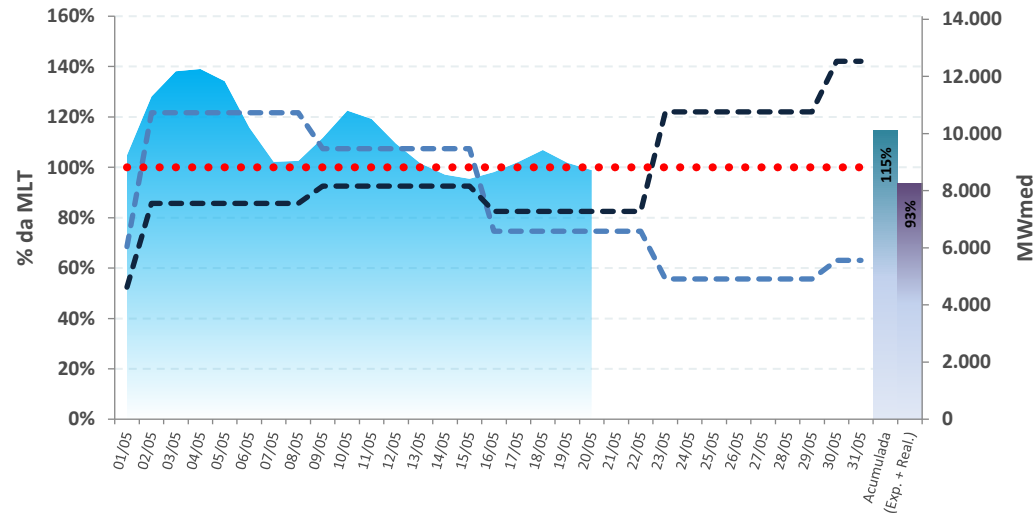
REGIÃO NORTE



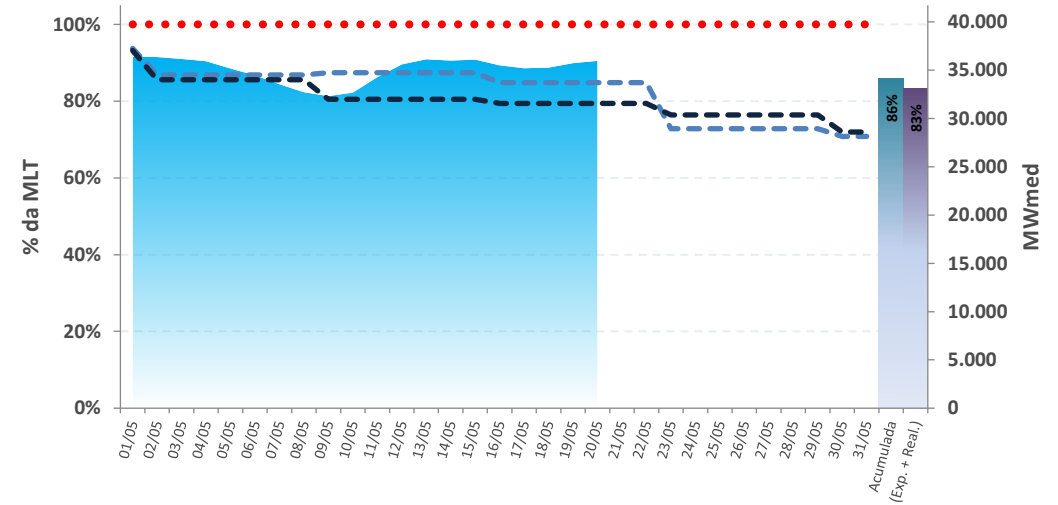
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



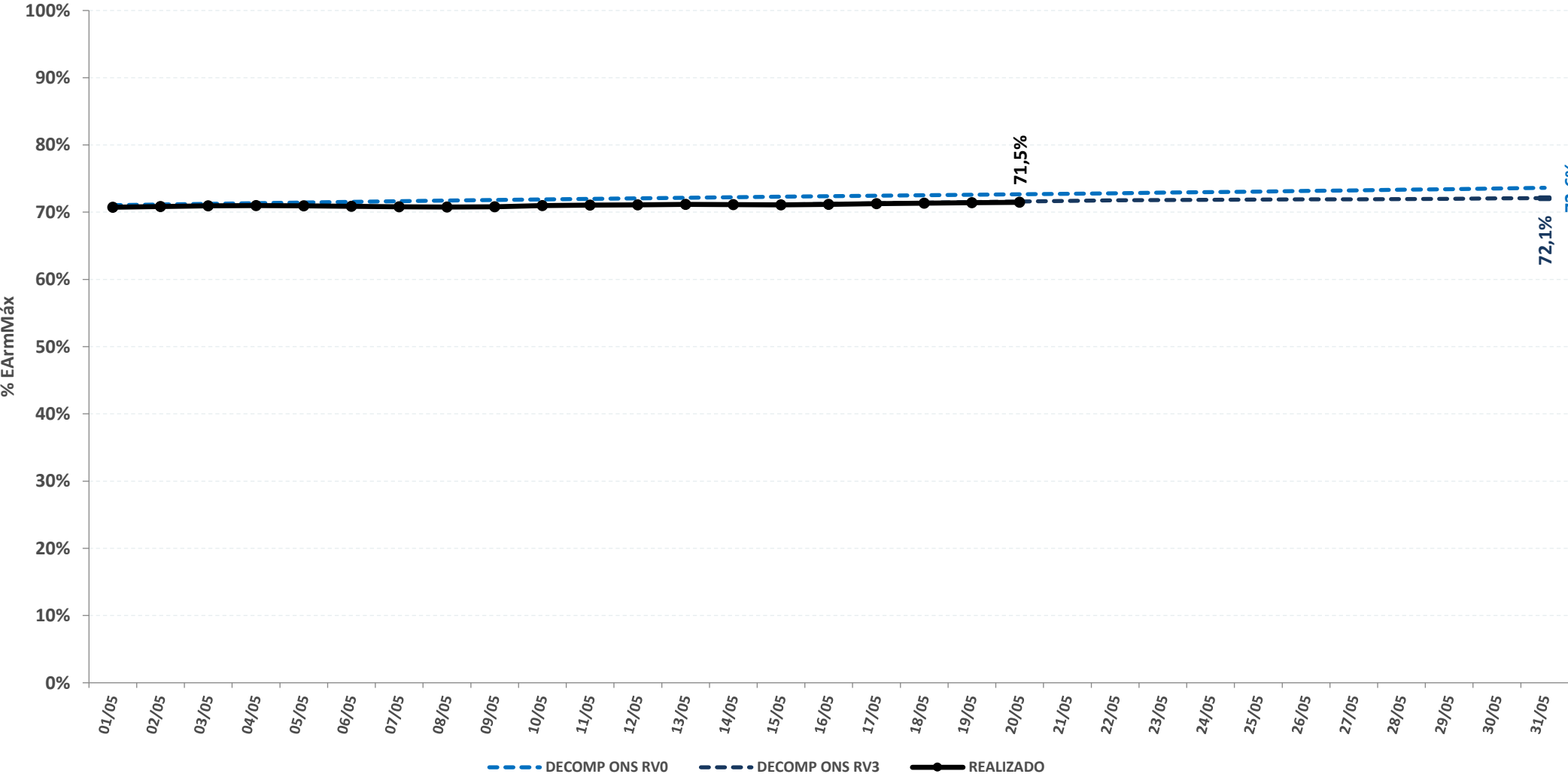
■ Total     
 ■ Acumulada     
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO     
 - - - RV3     
 ● ● ● ● MLT

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

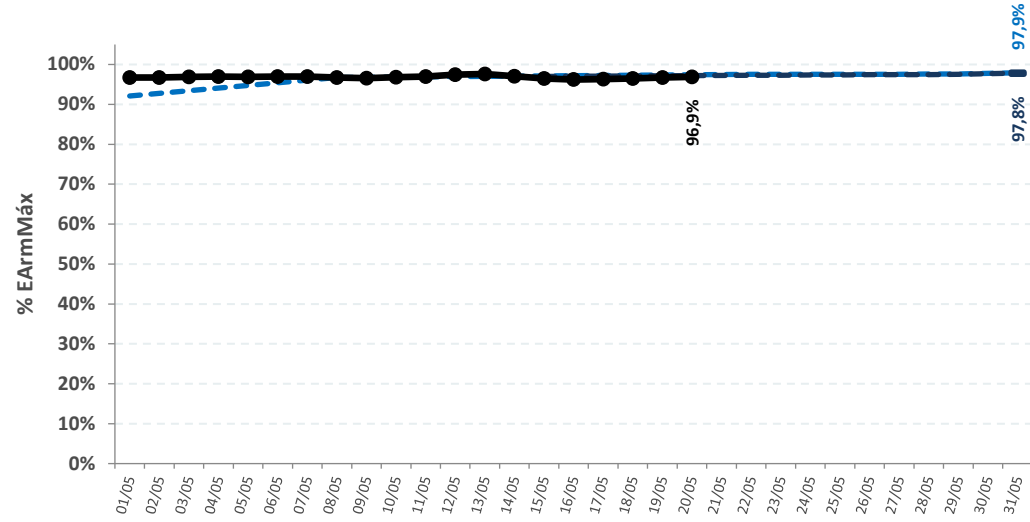
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

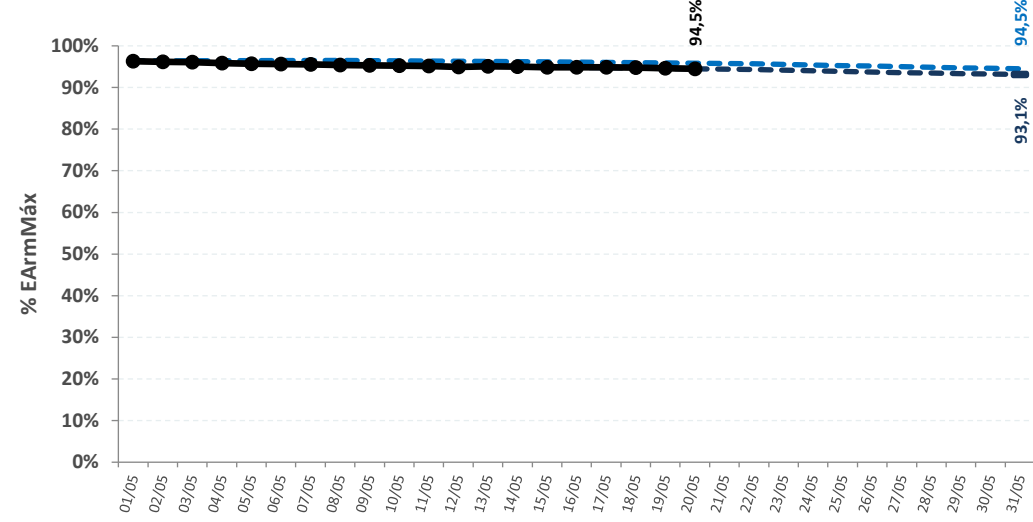


# acompanhamento da energia armazenada

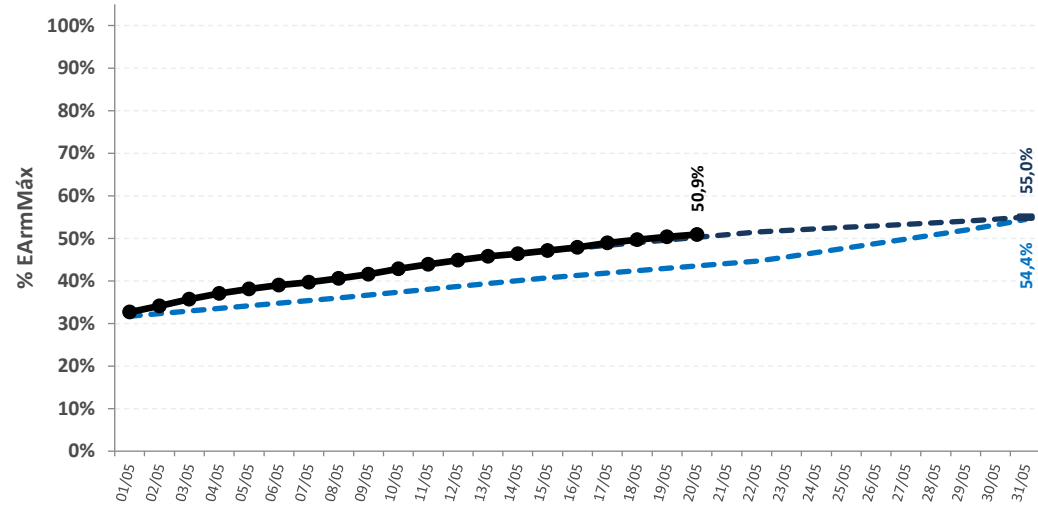
### REGIÃO NORTE



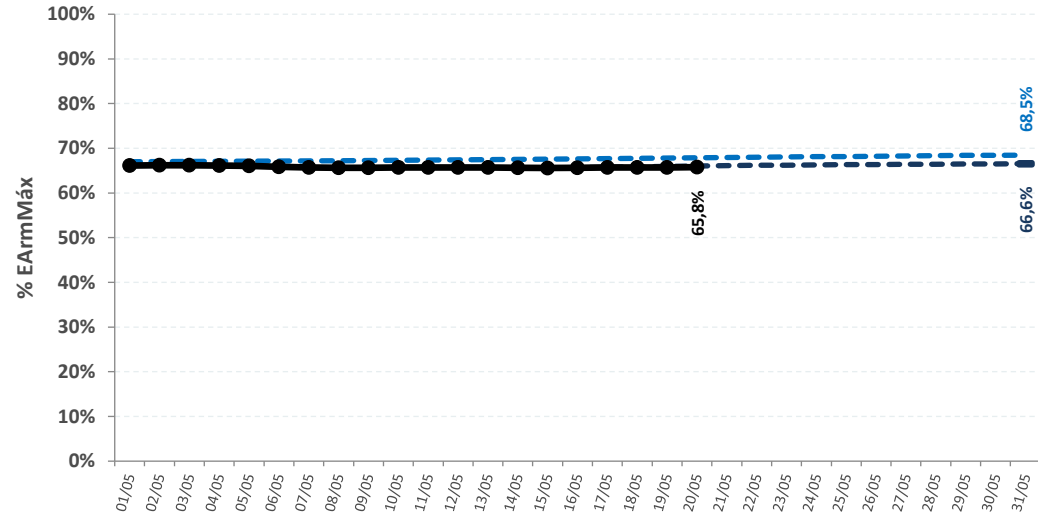
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

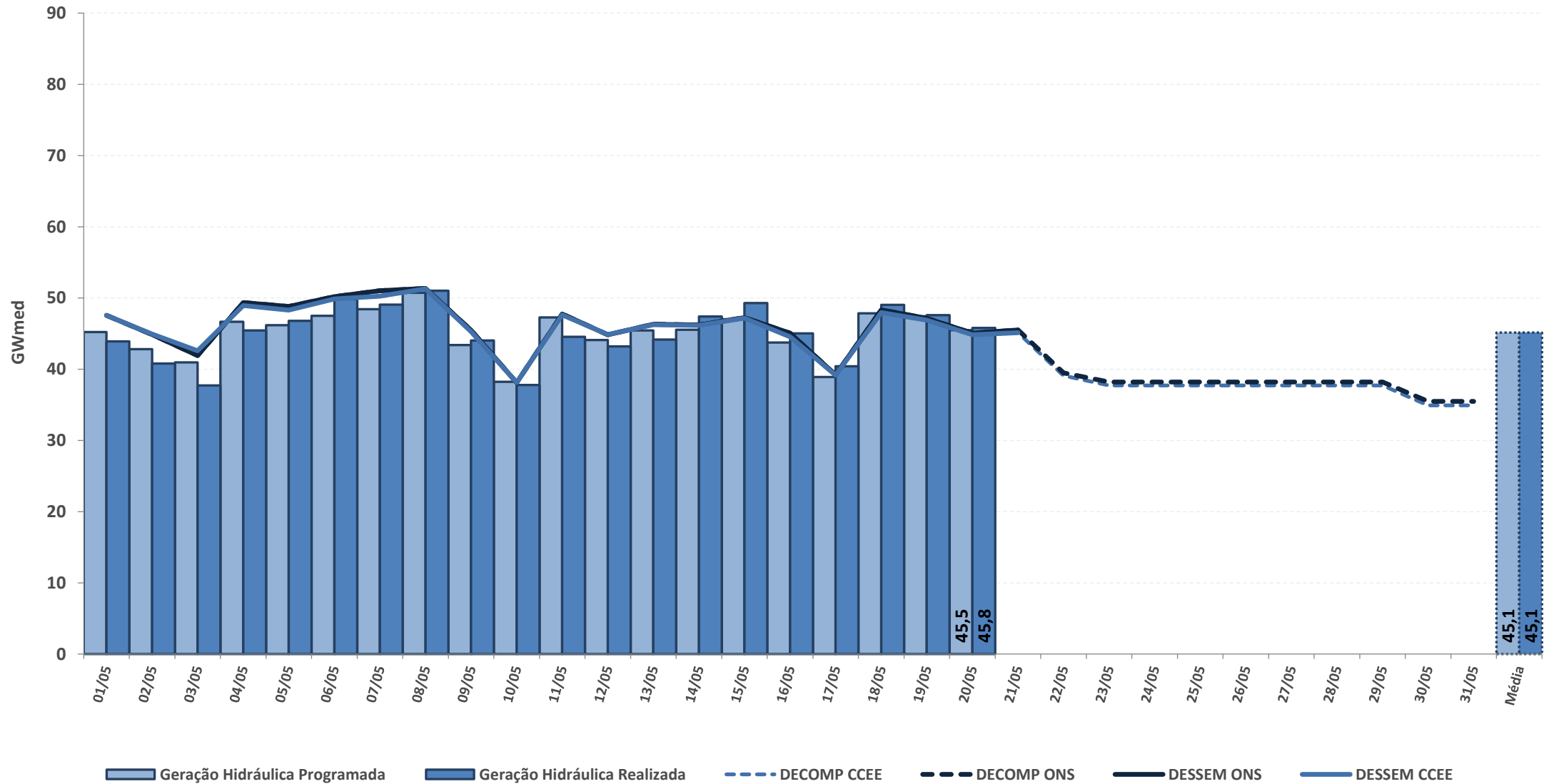


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV3

● REALIZADO

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

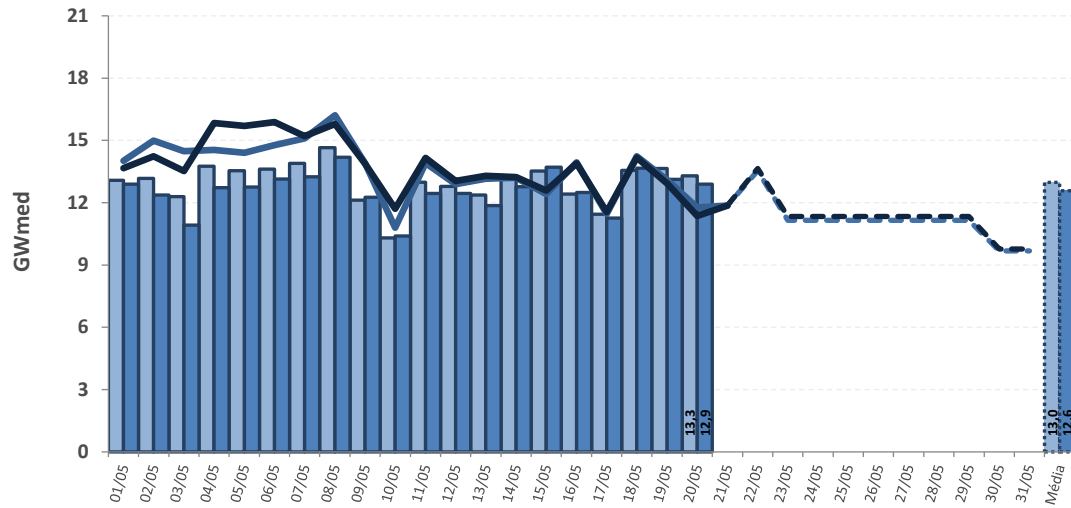


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

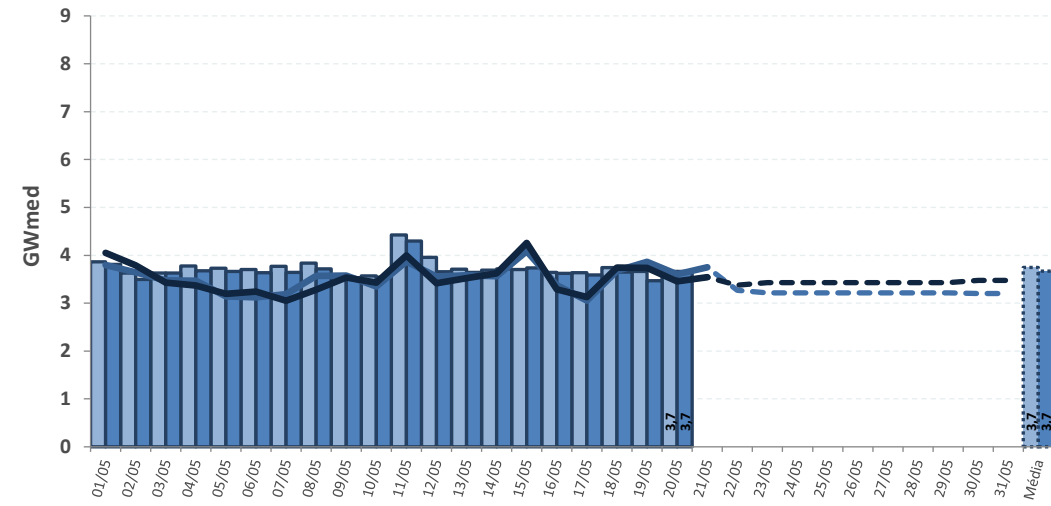
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica

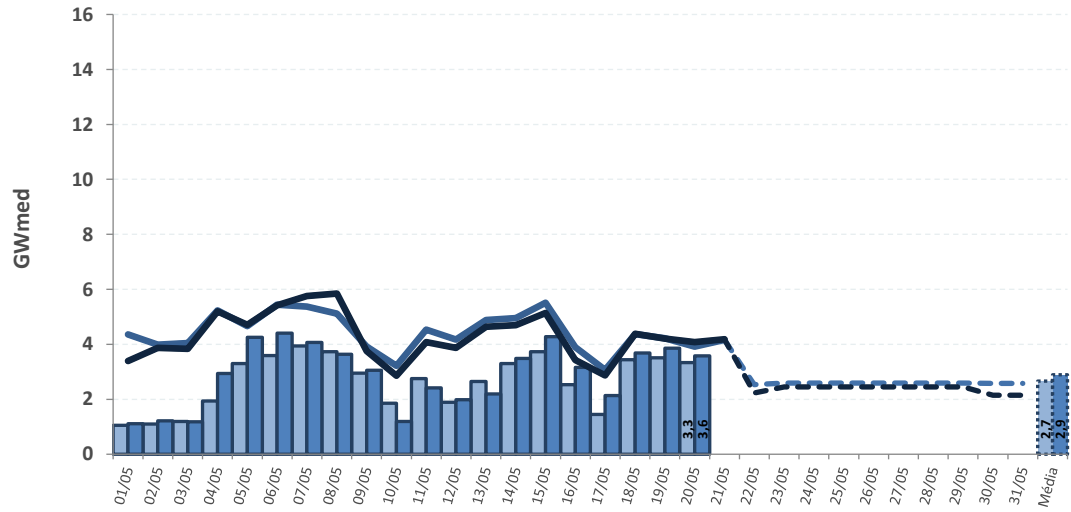
REGIÃO NORTE



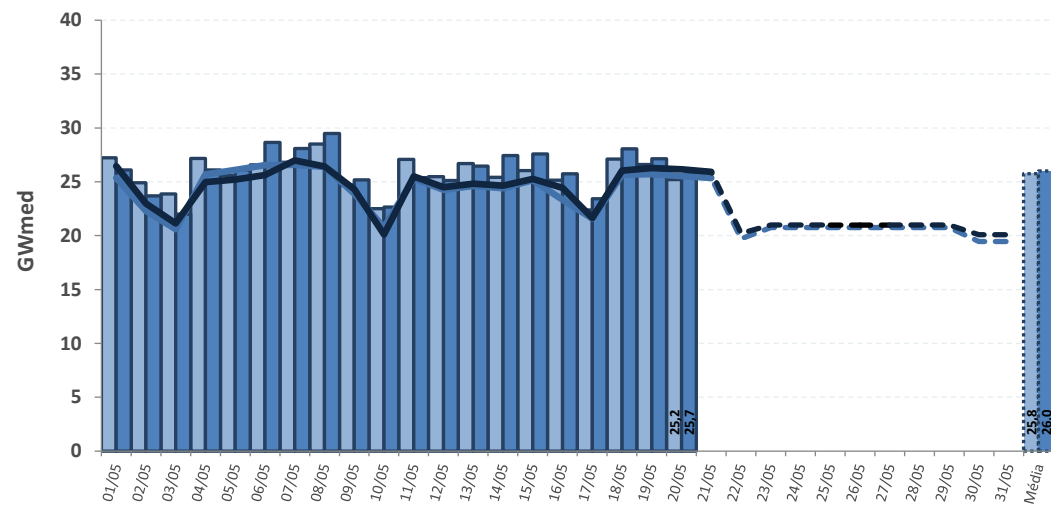
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

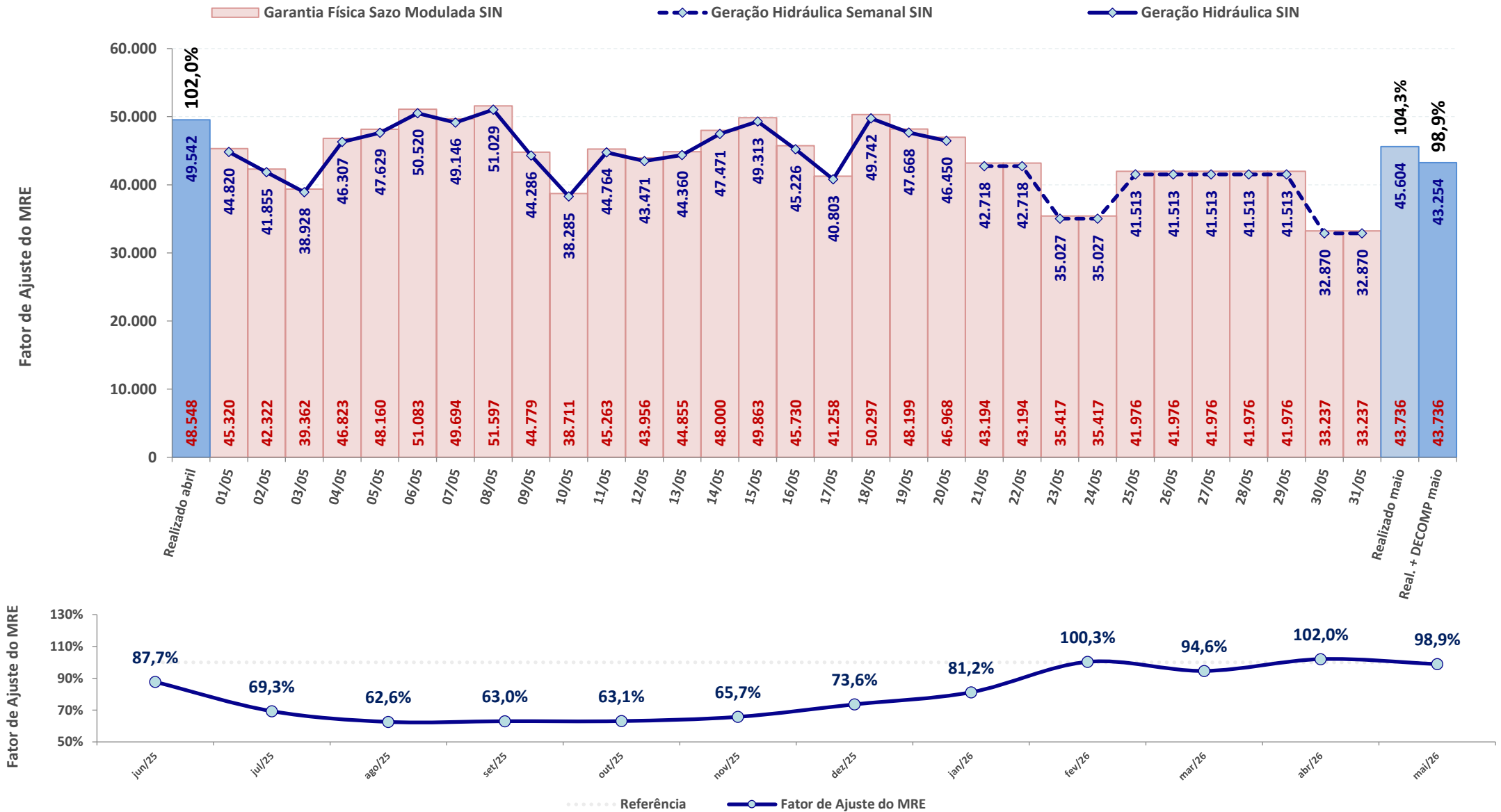


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

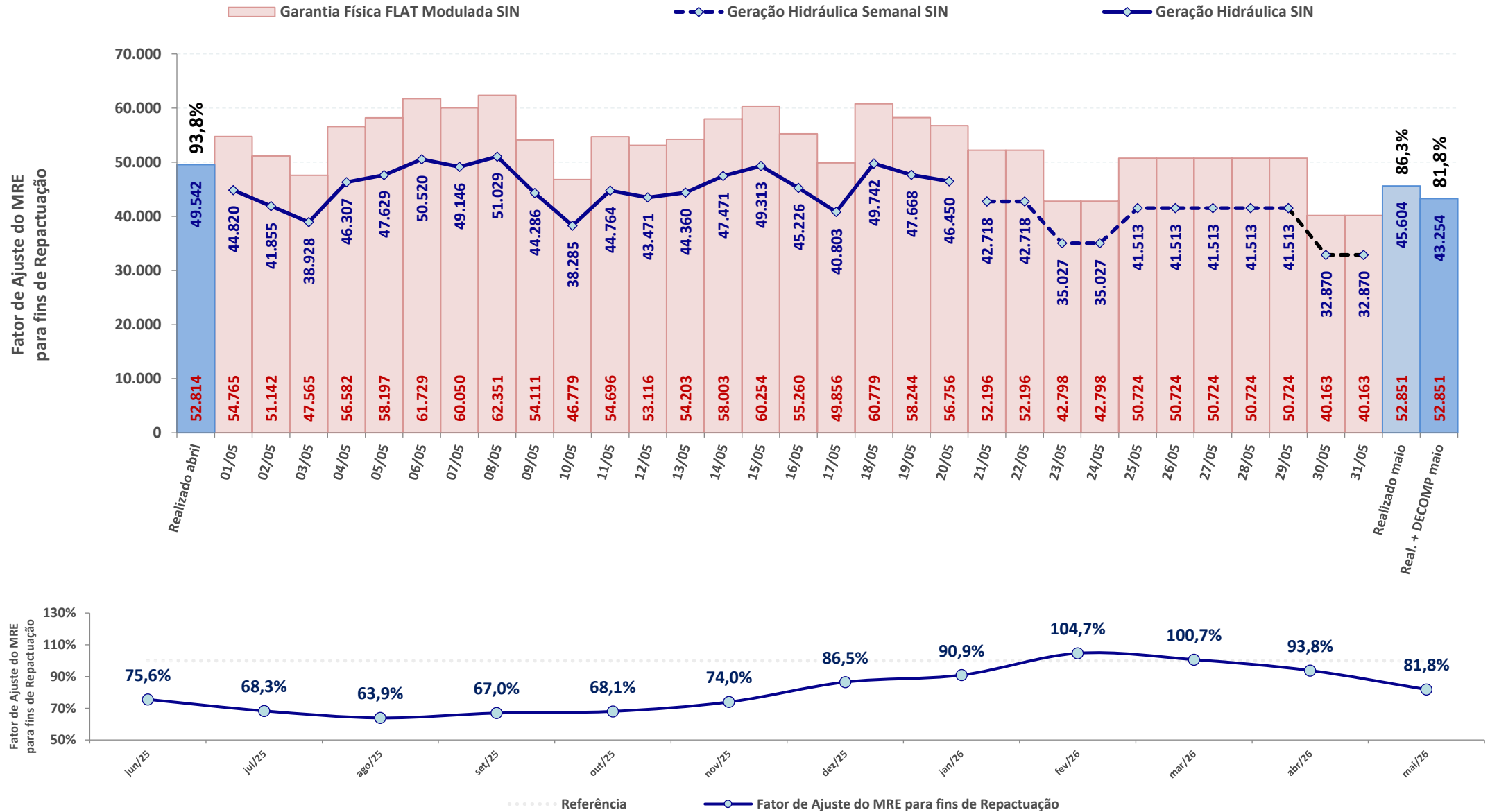
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

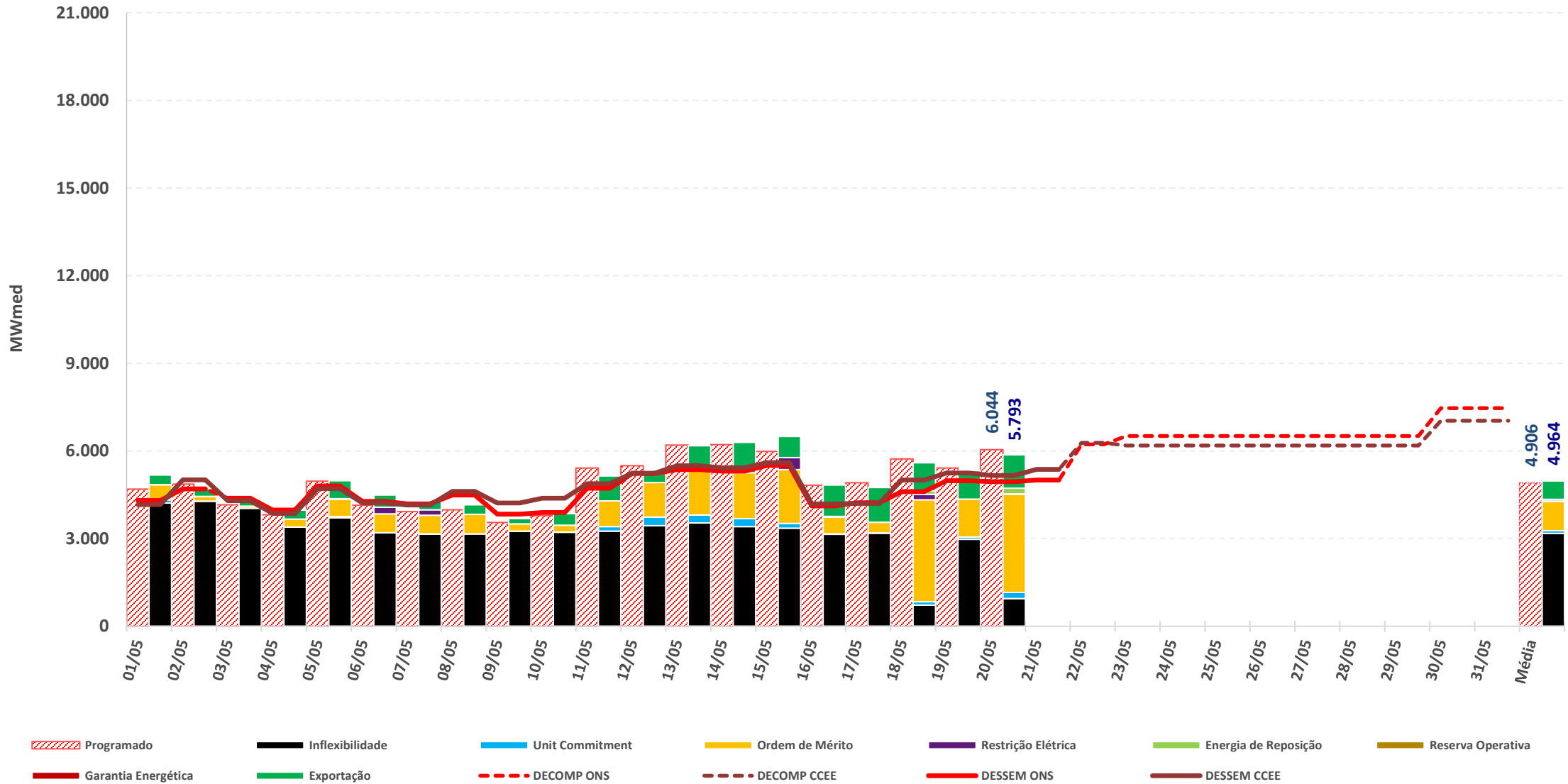
# fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

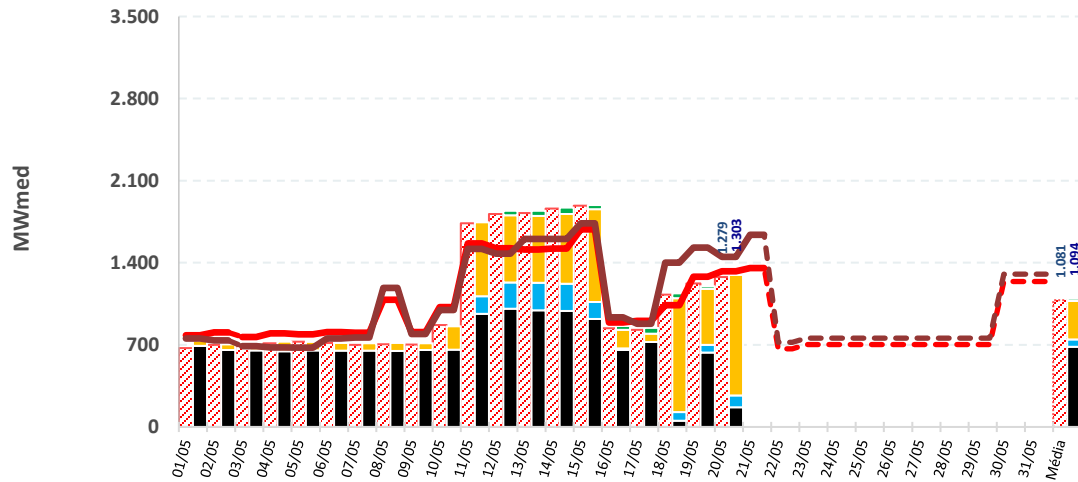


\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

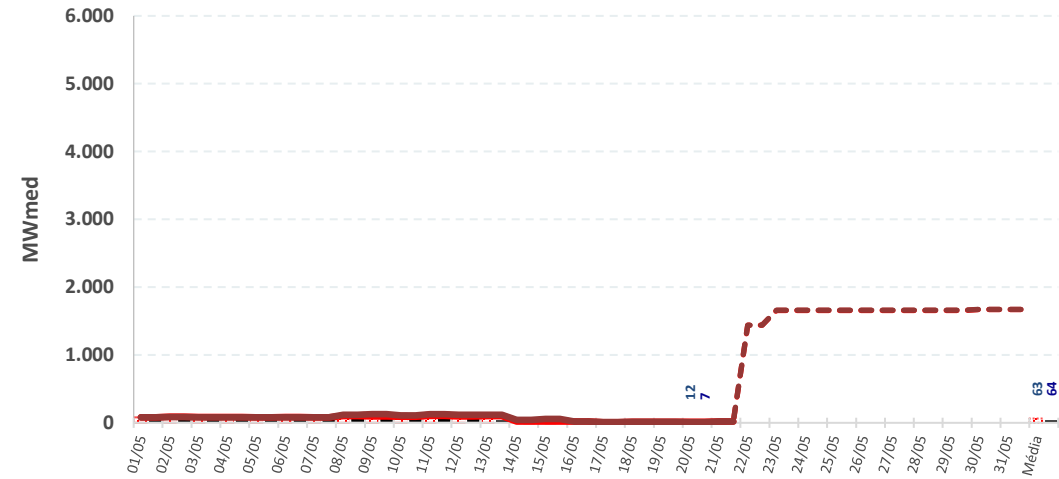
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração térmica

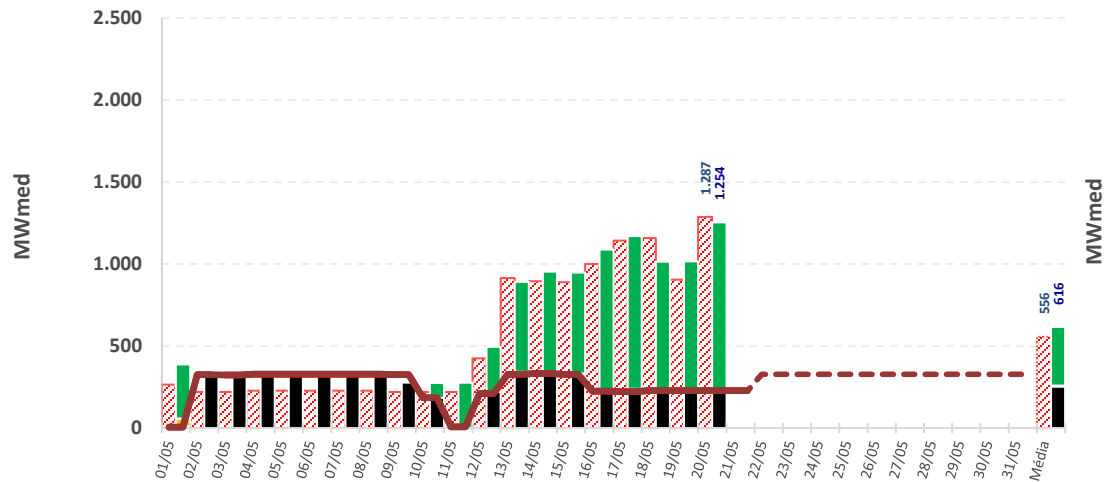
REGIÃO NORTE



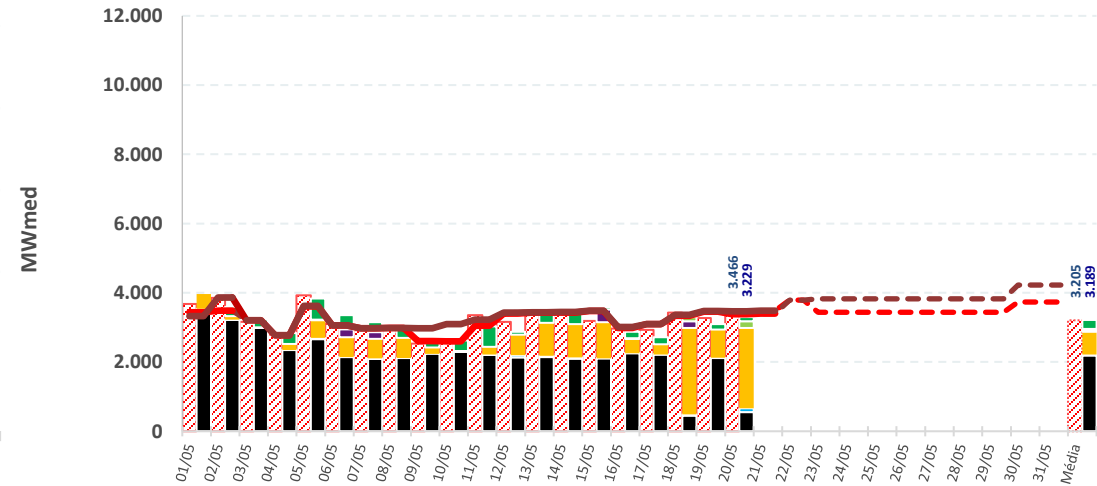
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

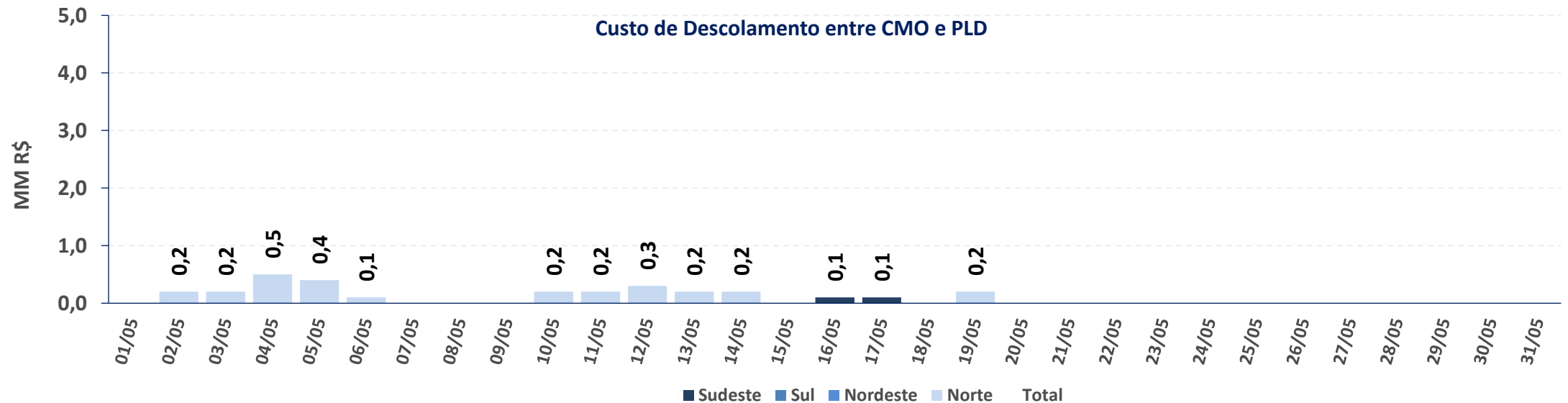
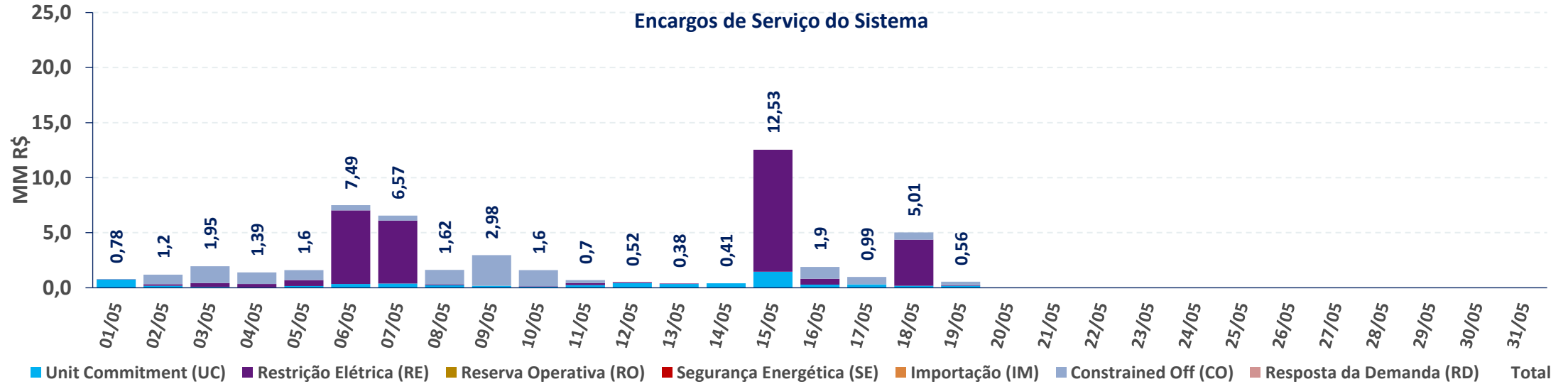


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

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

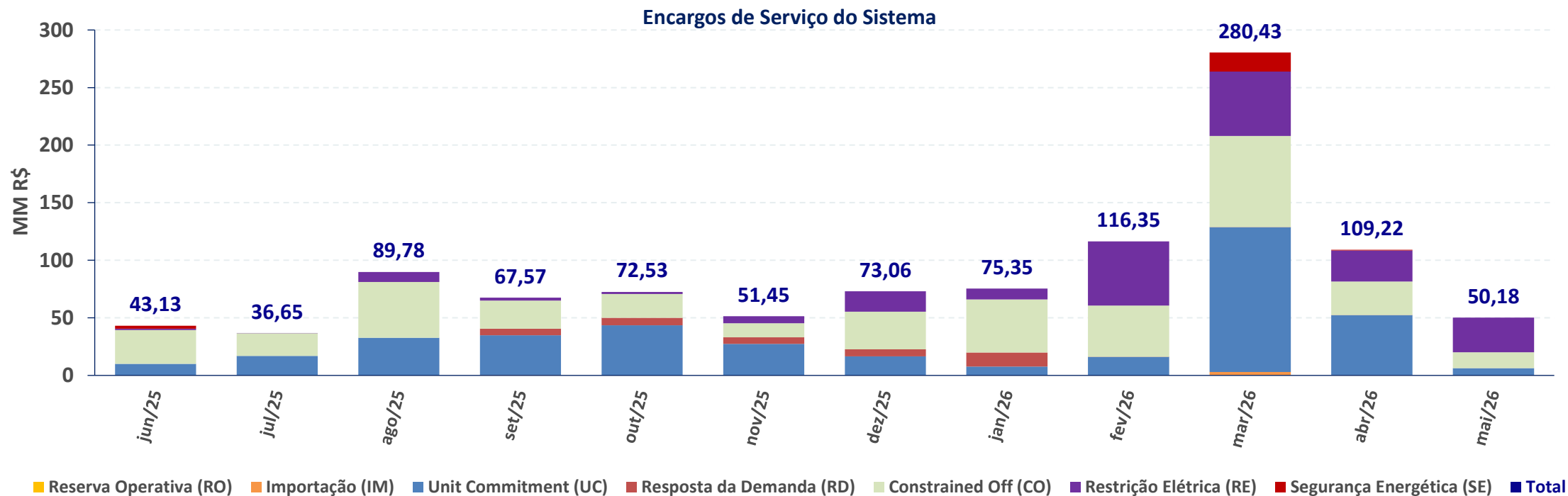
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



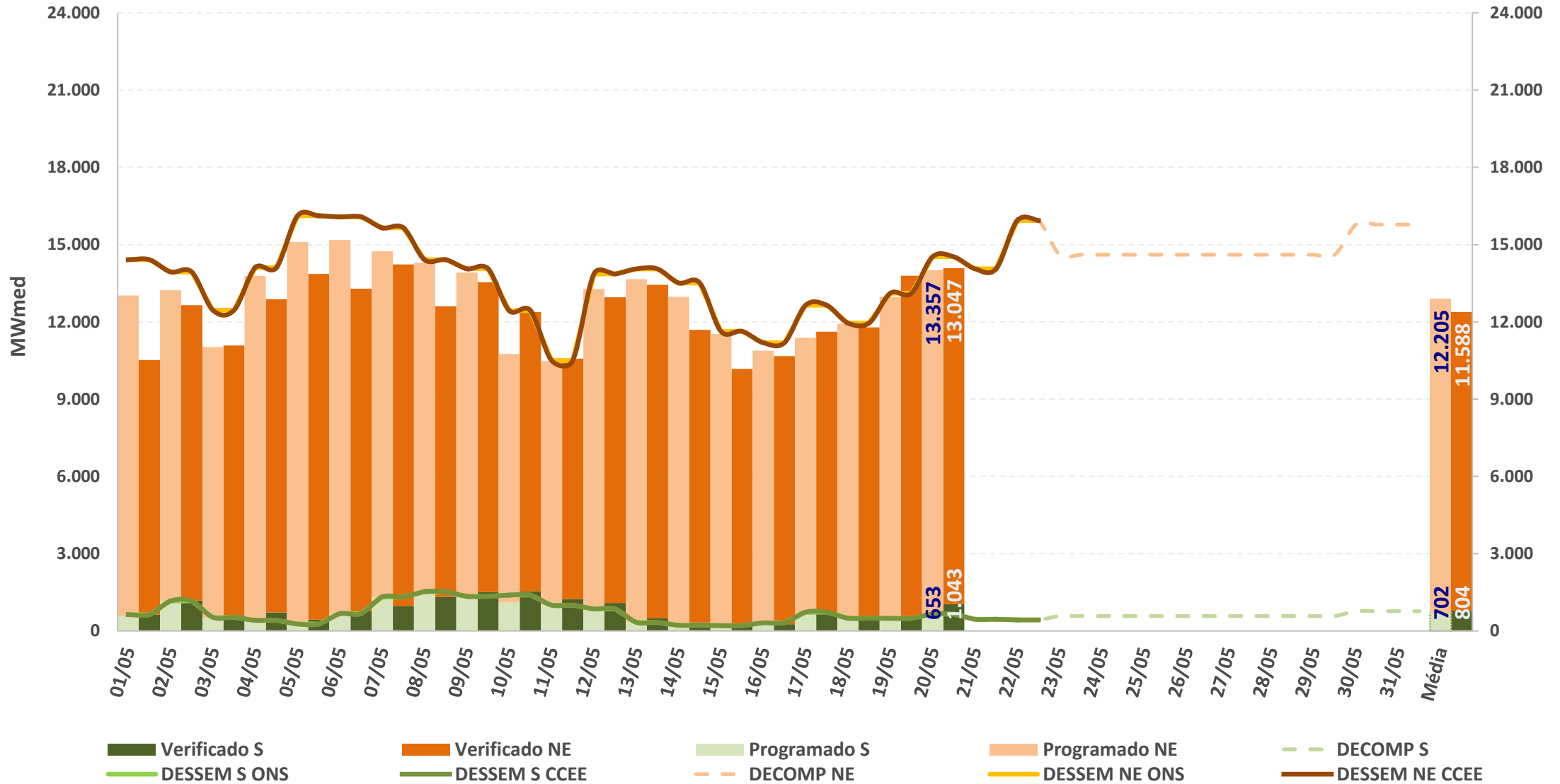
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

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

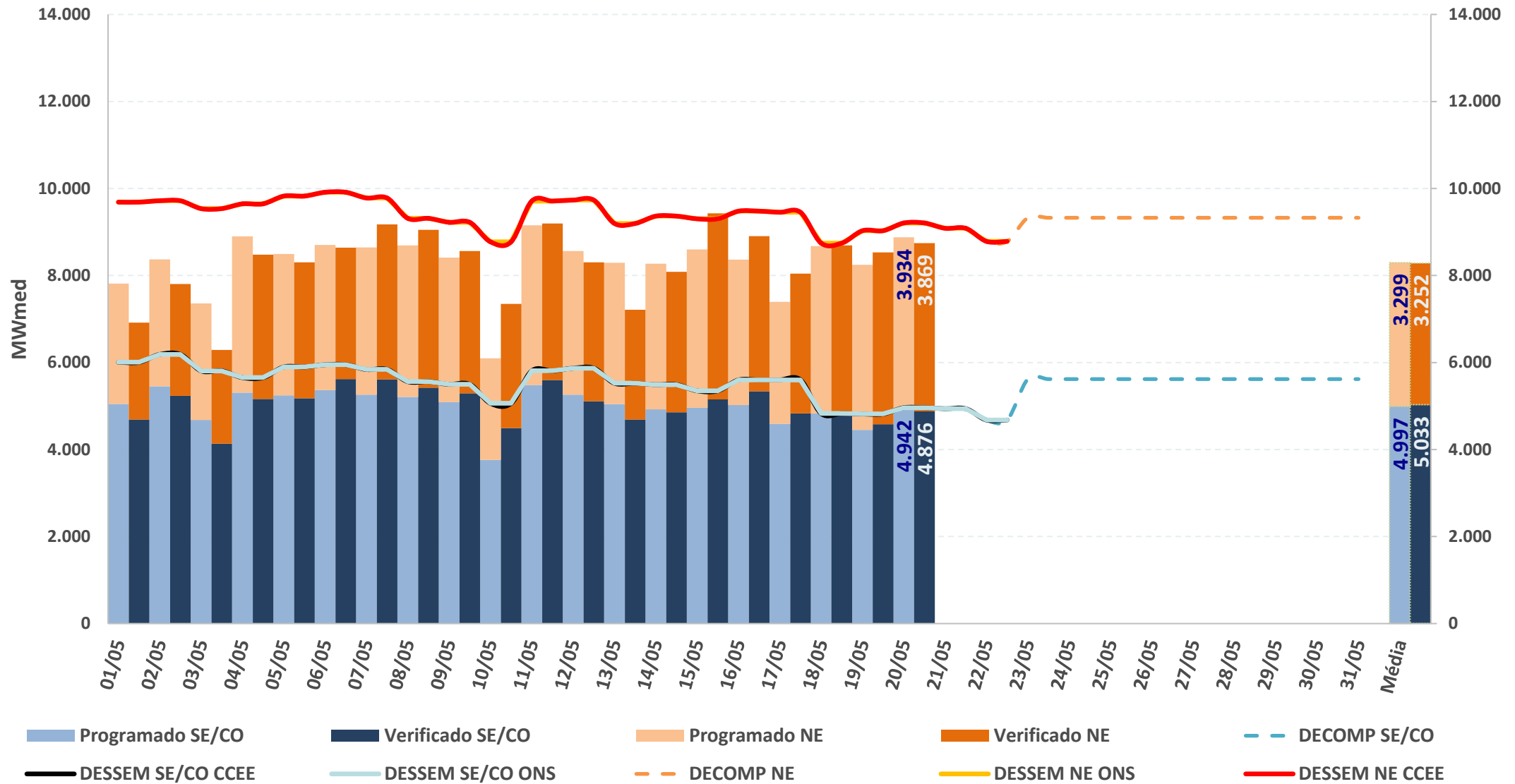


ESS MENSAL	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26
RE [MM R\$]	R\$ 1,06	R\$ 0,00	R\$ 8,53	R\$ 2,52	R\$ 1,73	R\$ 6,20	R\$ 17,73	R\$ 9,42	R\$ 55,60	R\$ 55,95	R\$ 27,07	R\$ 29,99
GE [MM R\$]	R\$ 2,58	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 16,45	R\$ 0,66	R\$ -
RO [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ -
UC [MM R\$]	R\$ 9,99	R\$ 16,93	R\$ 32,71	R\$ 34,42	R\$ 43,58	R\$ 27,43	R\$ 16,57	R\$ 7,74	R\$ 16,10	R\$ 125,74	R\$ 52,13	R\$ 6,35
RD [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 5,85	R\$ 6,39	R\$ 5,66	R\$ 6,11	R\$ 12,11	R\$ 0,01	R\$ 0,08	R\$ 0,06	R\$ -
CO [MM R\$]	R\$ 29,50	R\$ 19,72	R\$ 48,53	R\$ 24,41	R\$ 20,83	R\$ 12,15	R\$ 32,65	R\$ 46,09	R\$ 44,59	R\$ 79,18	R\$ 29,08	R\$ 13,85
IM [MM R\$]	R\$ -	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,37	R\$ -	R\$ 0,00	R\$ -	R\$ -	R\$ 0,06	R\$ 3,03	R\$ 0,22	R\$ -
<b>Total [MM R\$]</b>	<b>R\$ 43,13</b>	<b>R\$ 36,65</b>	<b>R\$ 89,78</b>	<b>R\$ 67,57</b>	<b>R\$ 72,53</b>	<b>R\$ 51,45</b>	<b>R\$ 73,06</b>	<b>R\$ 75,35</b>	<b>R\$ 116,35</b>	<b>R\$ 280,43</b>	<b>R\$ 109,22</b>	<b>R\$ 50,18</b>
DESC. CMO/PLD [MM R\$]	R\$ 0,06	R\$ 1,62	R\$ 1,21	R\$ 1,97	R\$ 3,00	R\$ 4,76	R\$ 10,18	R\$ 10,24	R\$ 0,90	R\$ 29,26	R\$ 1,09	R\$ 2,96

GERAÇÃO EÓLICA



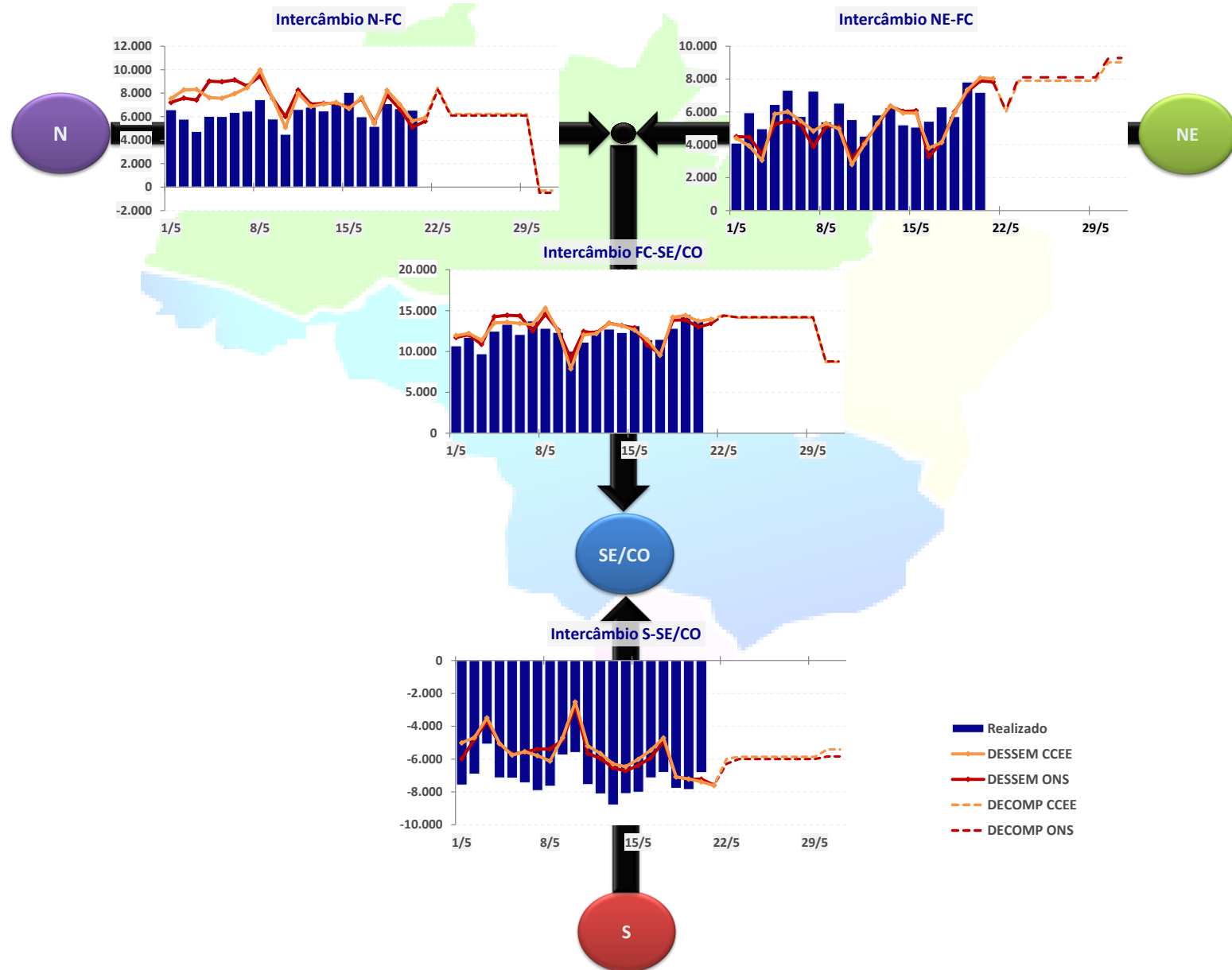
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



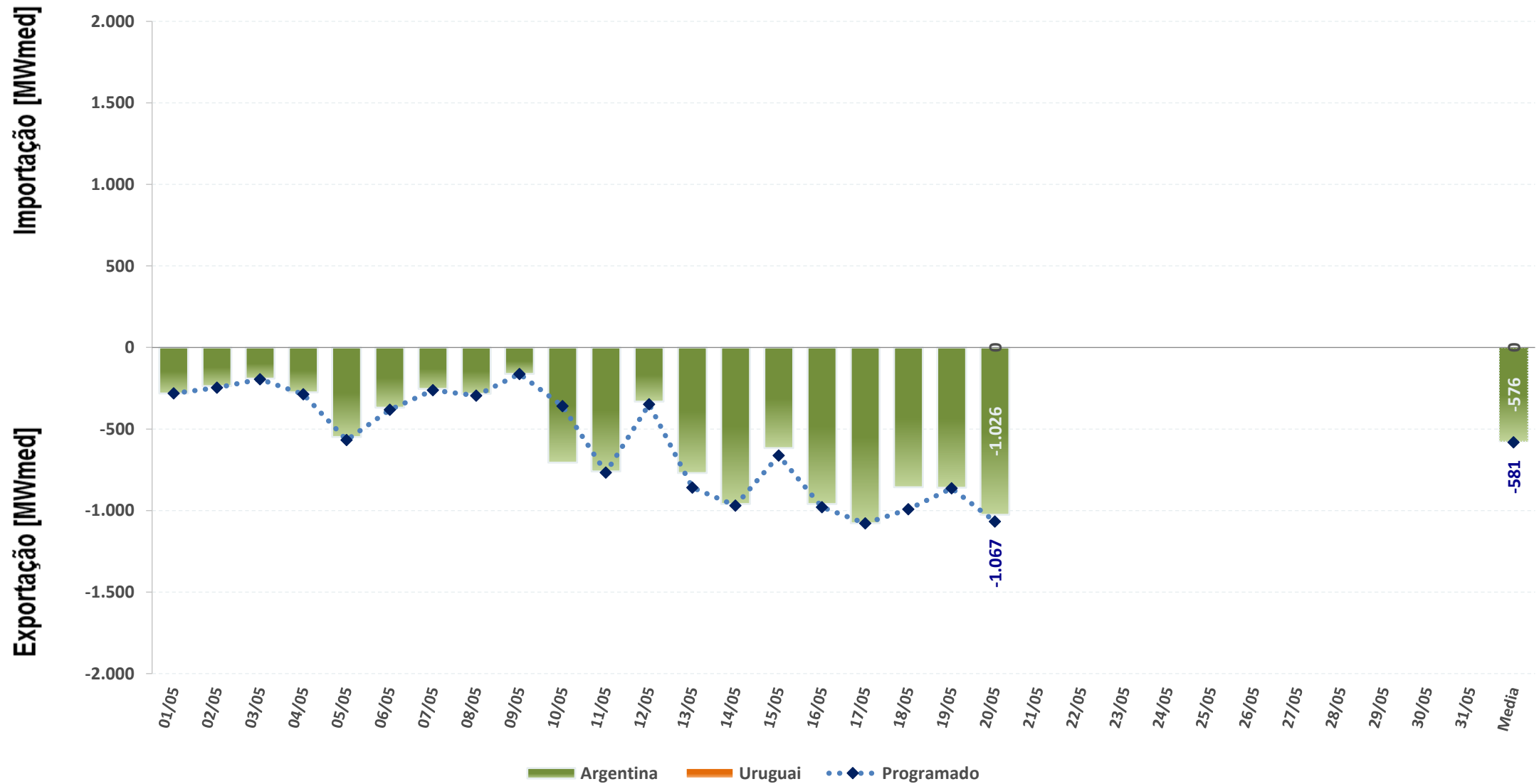
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

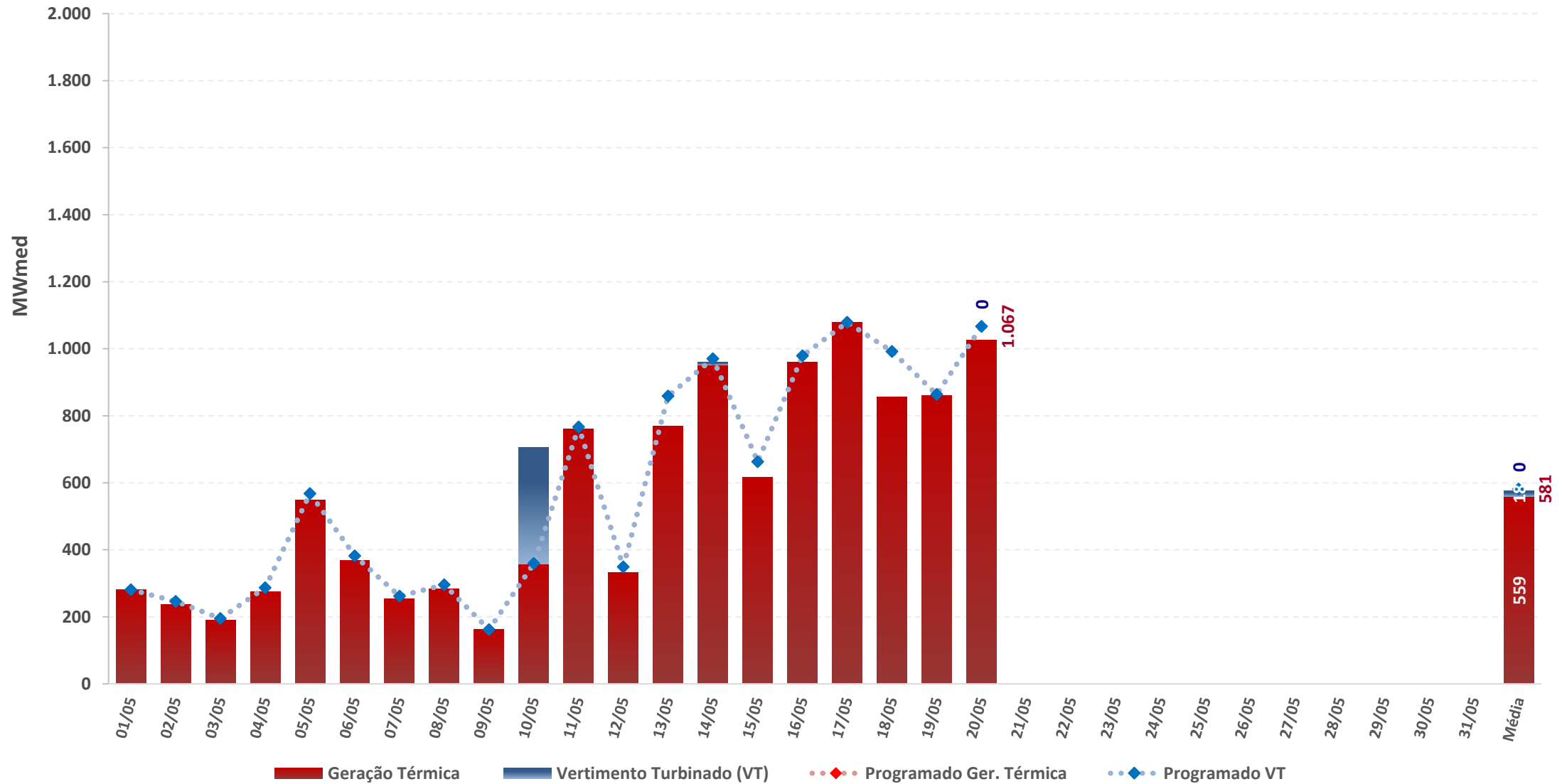
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



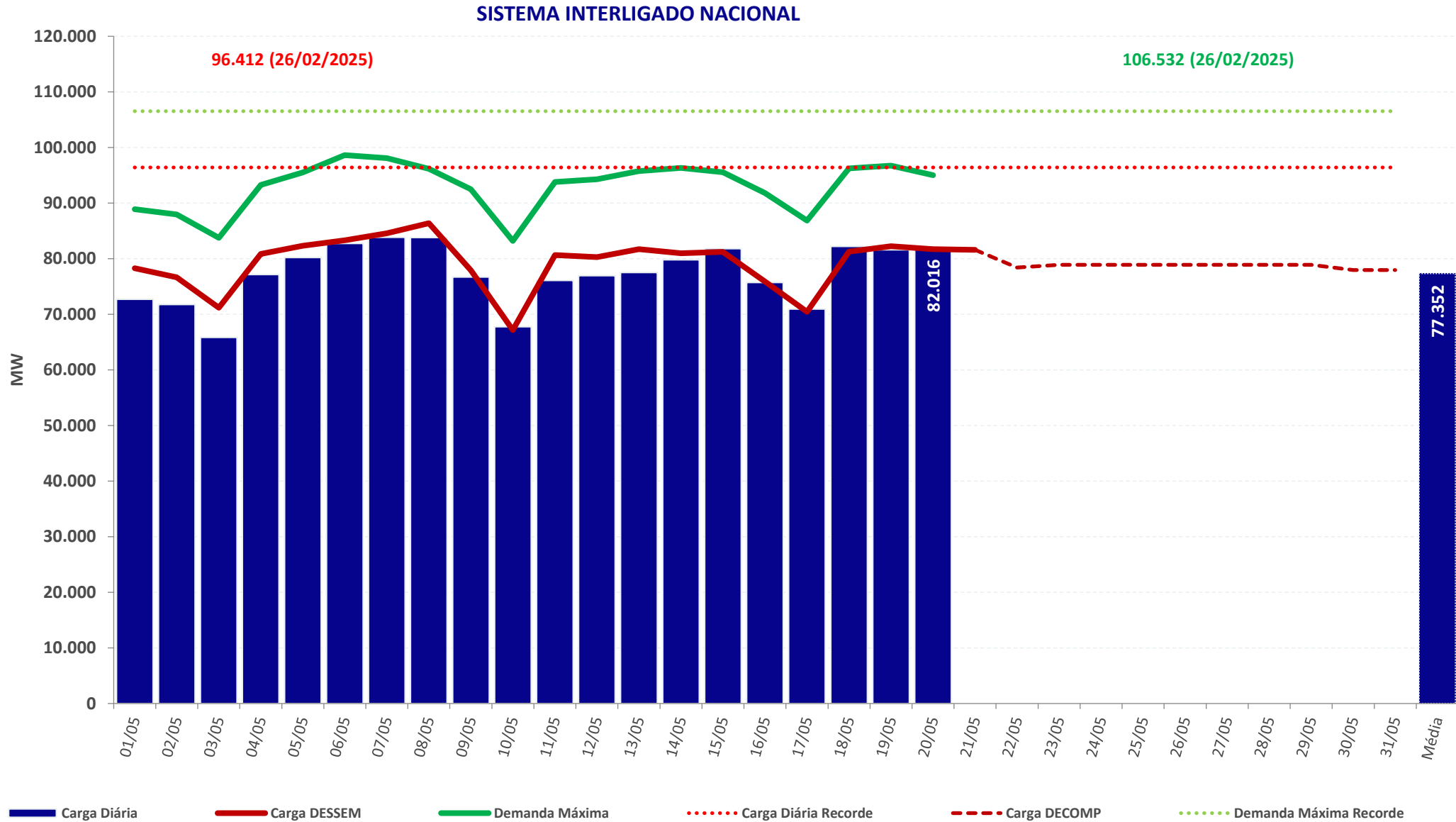
## INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



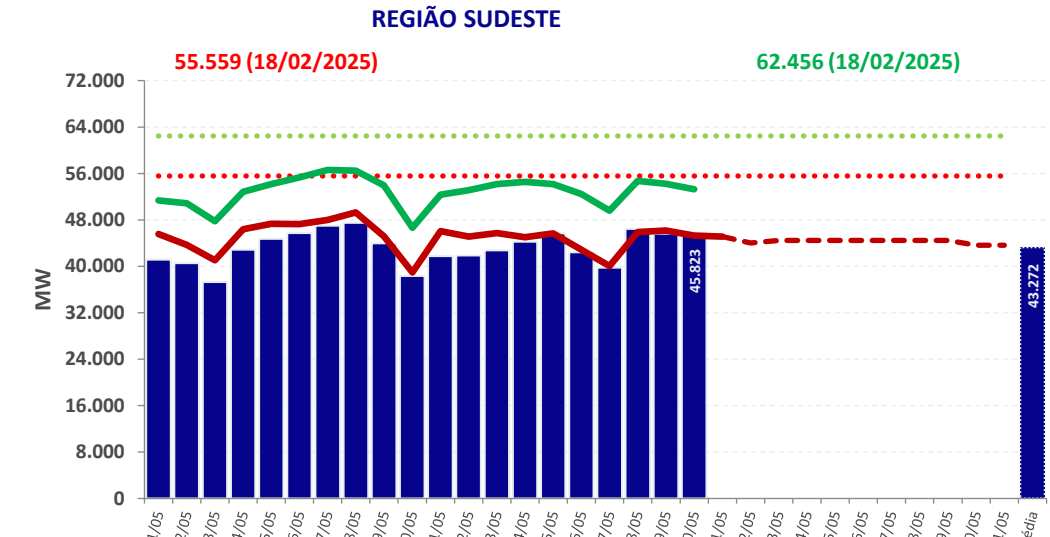
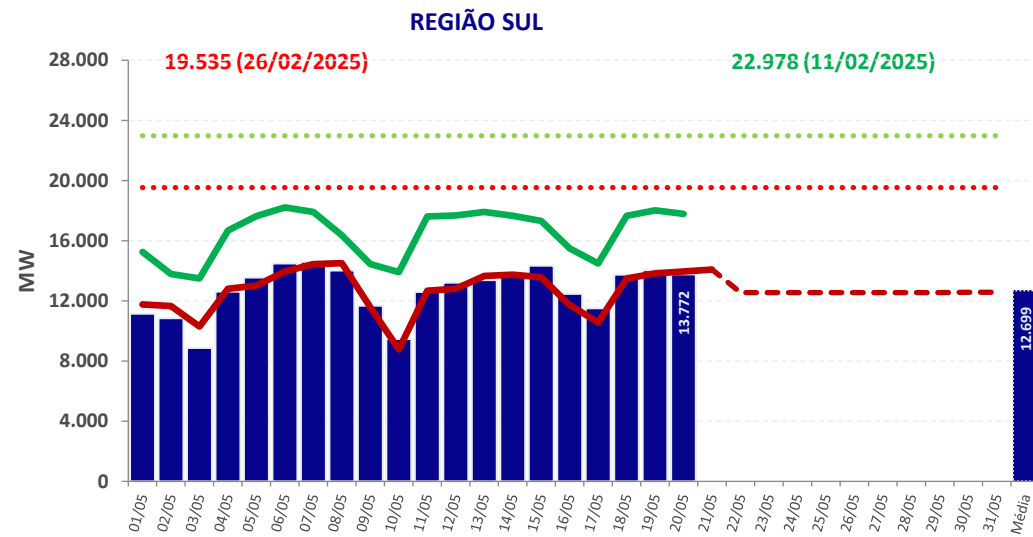
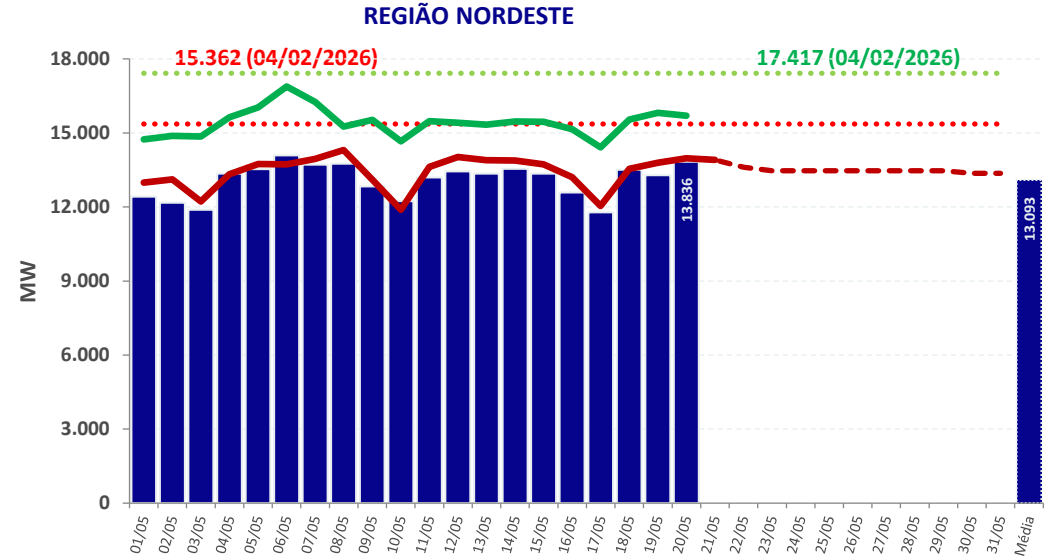
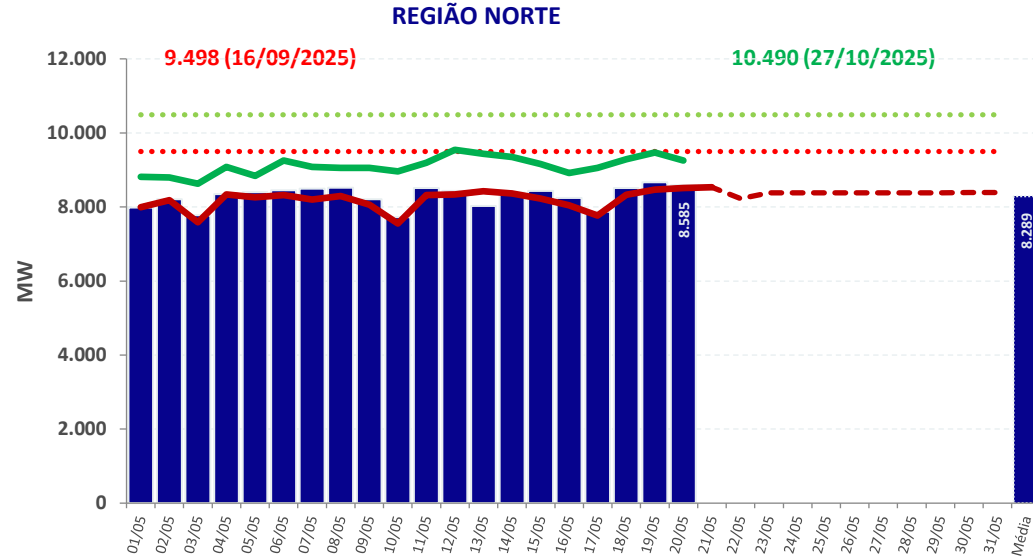
**EXPORTAÇÃO**



# carga e demanda instantânea máxima



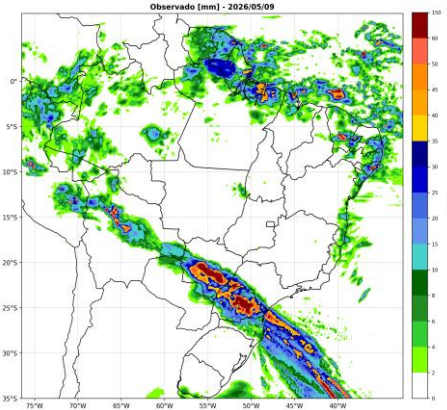
# carga e demanda instantânea máxima



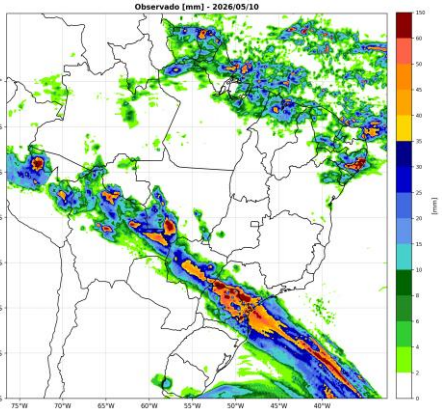
■ Carga Diária    
 ⋯ Carga Diária Recorde    
 — Carga DESSEM    
 - - - Carga DECOMP    
 — Demanda Máxima    
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

# Chuva diária observada na semana operativa passada – 09/05 a 15/05

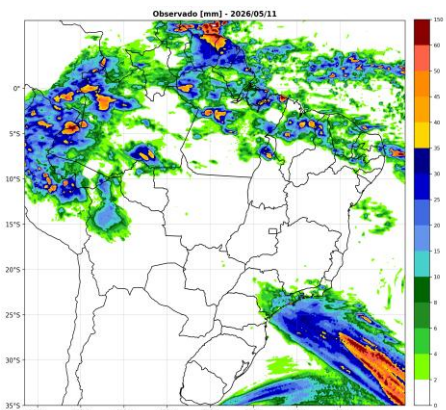
09/05



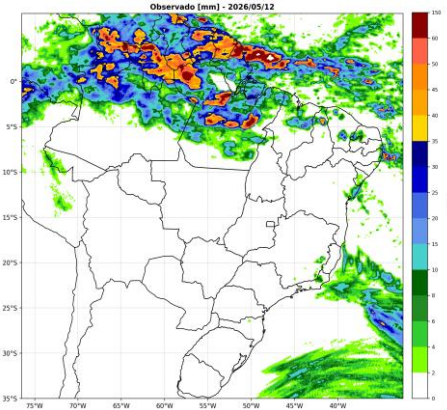
10/05



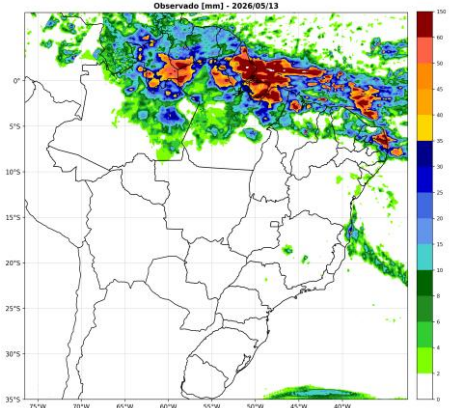
11/05



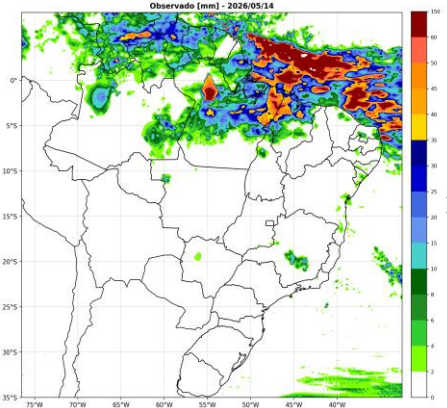
12/05



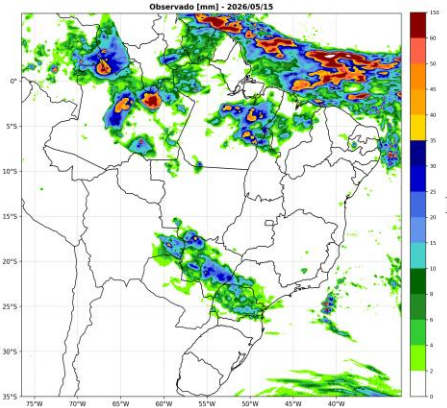
13/05



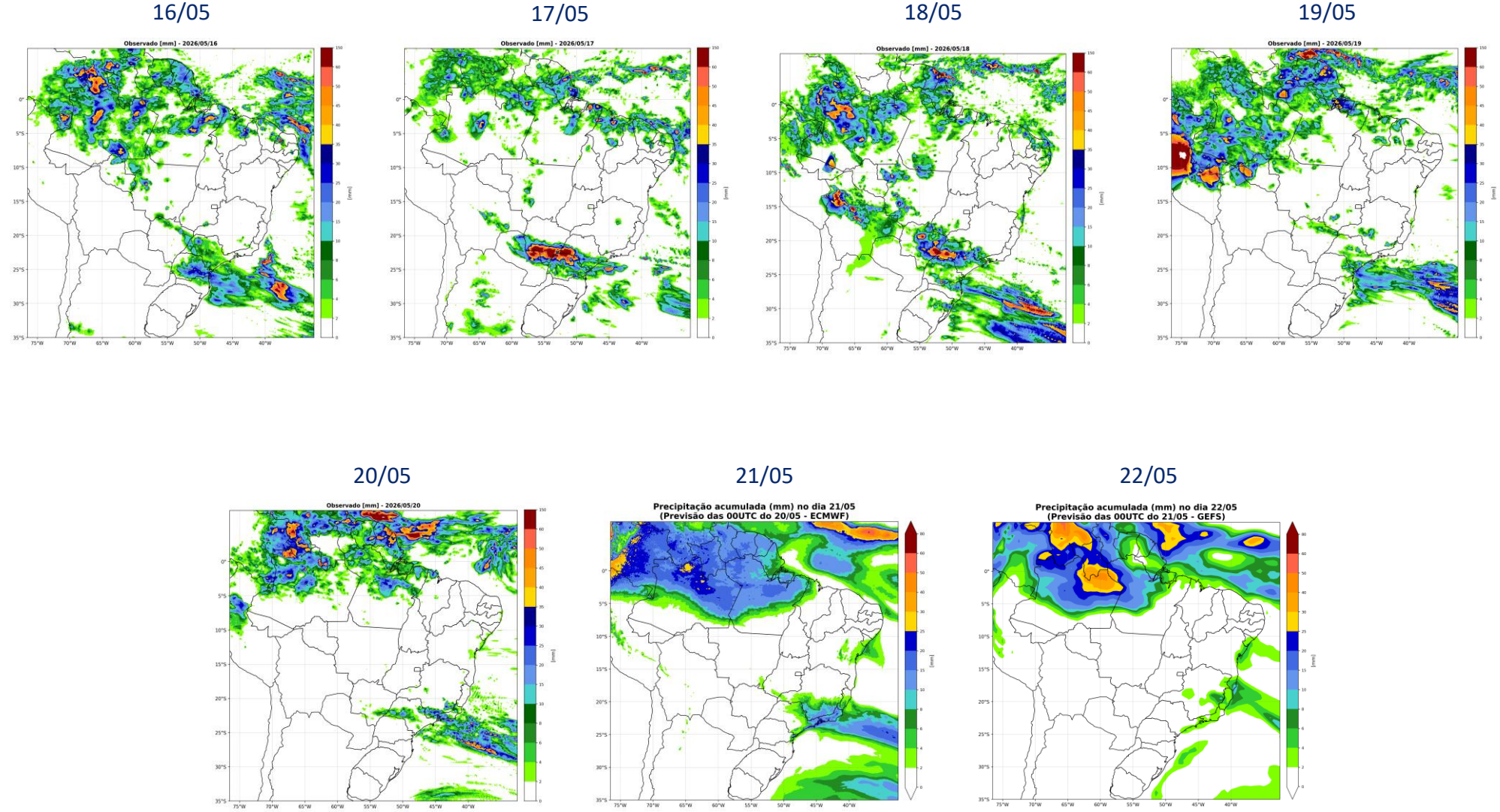
14/05



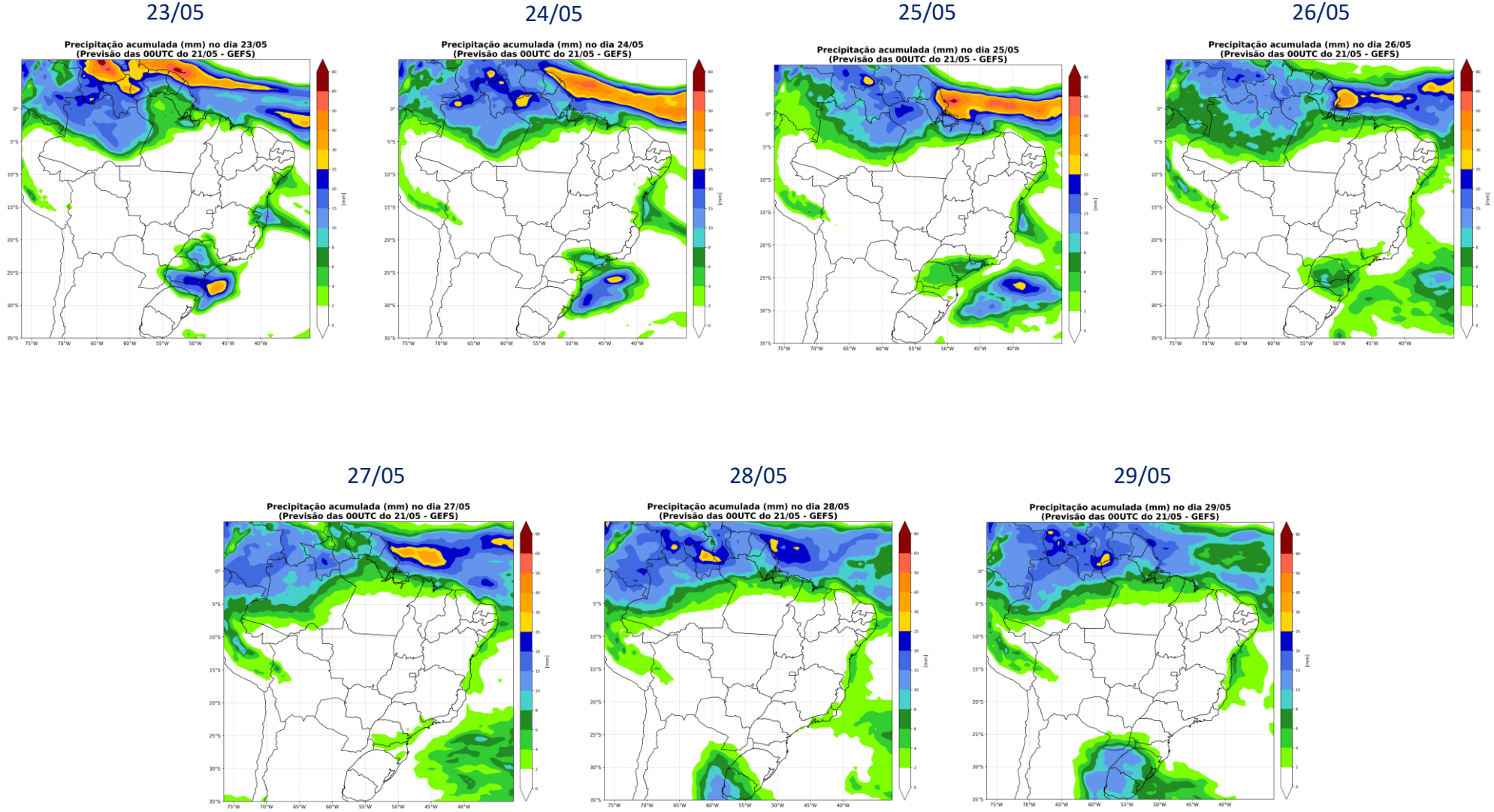
15/05



# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 16/05 a 22/05

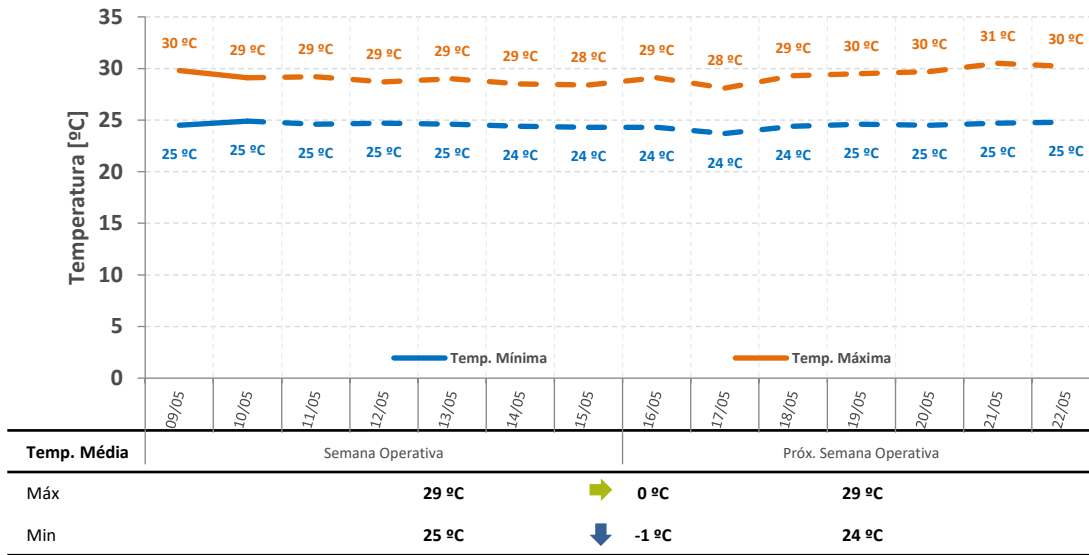


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 23/05 a 29/05

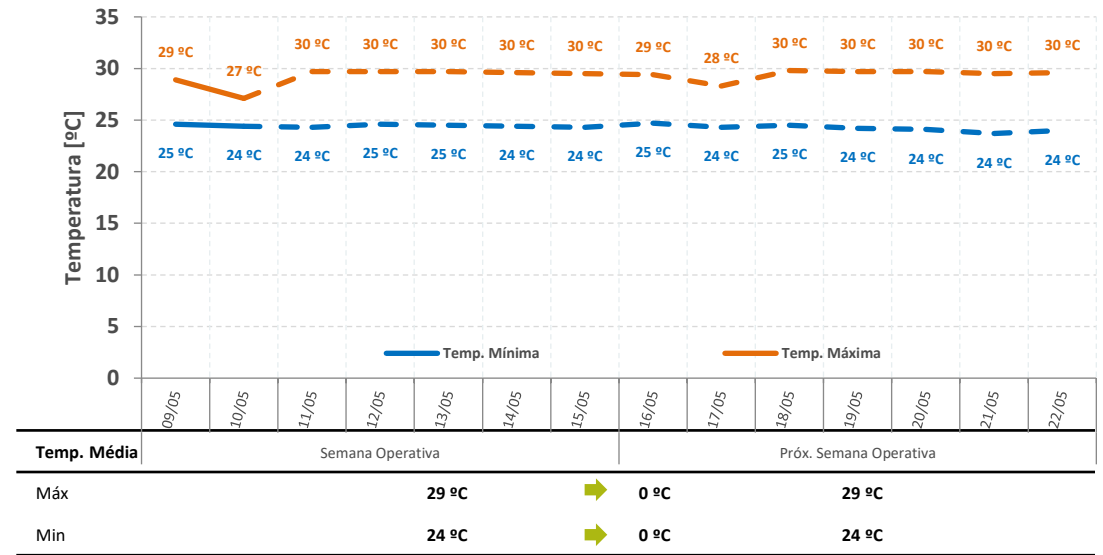


# acompanhamento da temperatura

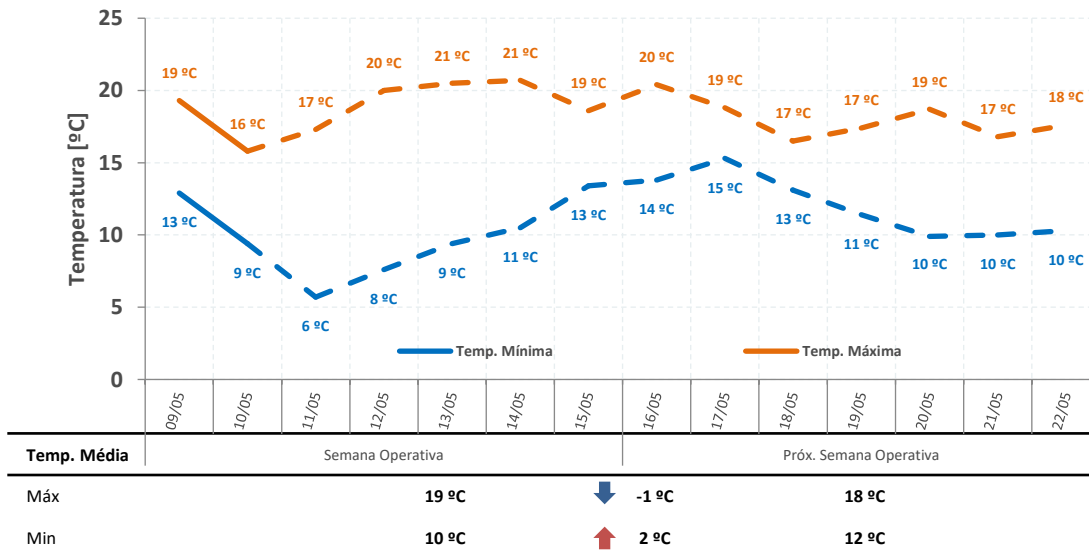
## Norte



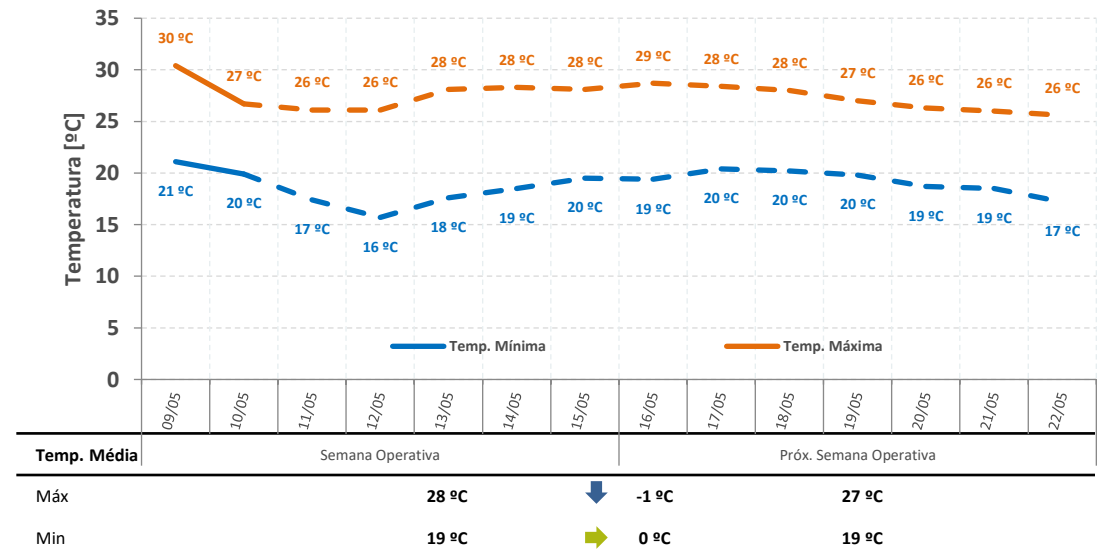
## Nordeste



## Sul



## SE/CO



## sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

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

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

Despacho Térmico por Ordem de Mérito

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

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

Despacho Térmico por Ordem de Mérito

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

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

Despacho Térmico por Ordem de Mérito

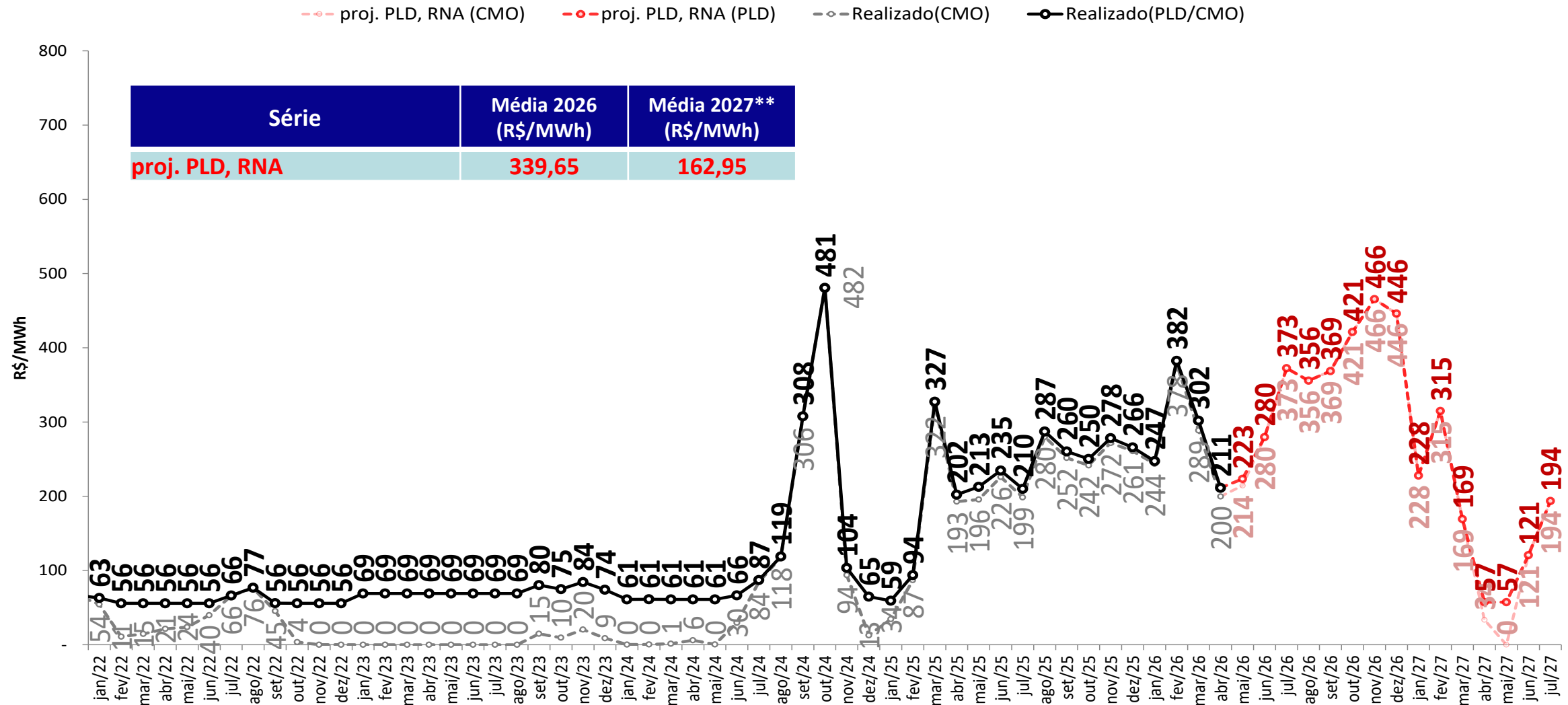
**Sensibilidade 3:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Valor Esperado da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

Despacho Térmico por Ordem de Mérito

# projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



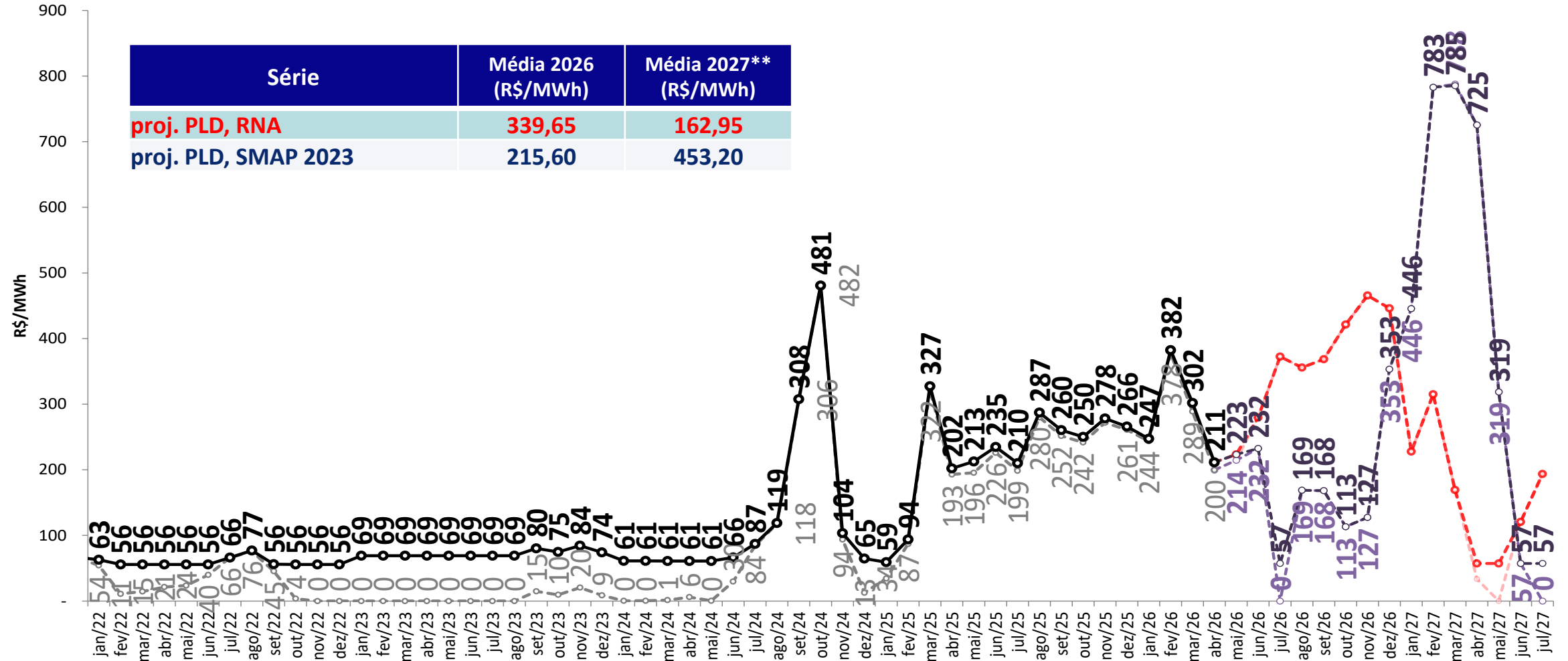
- **Foram considerados:**
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

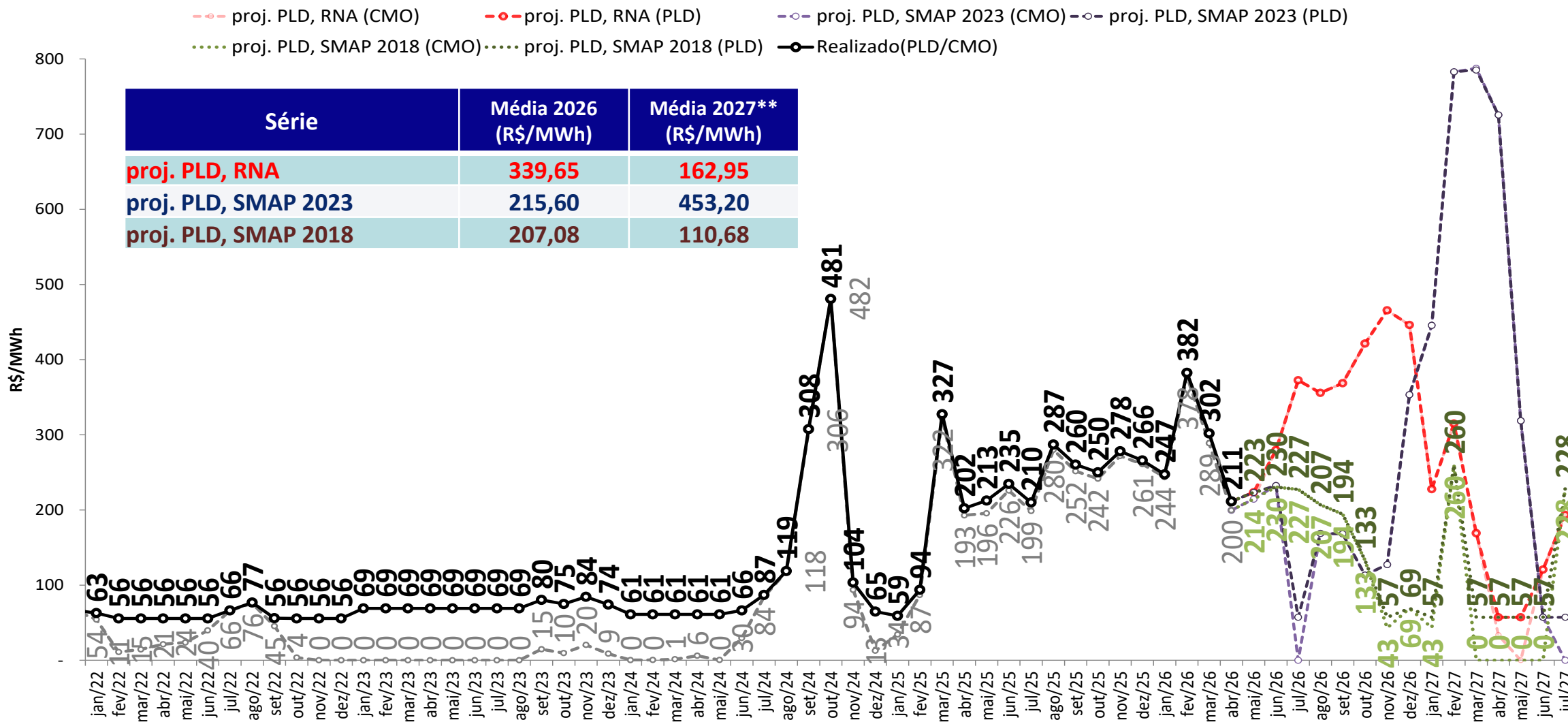
proj. PLD, RNA (CMO)    proj. PLD, RNA (PLD)    proj. PLD, SMAP 2023 (CMO)    proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)    Realizado(CMO)    Realizado(PLD/CMO)



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

# projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• **Foram considerados:**

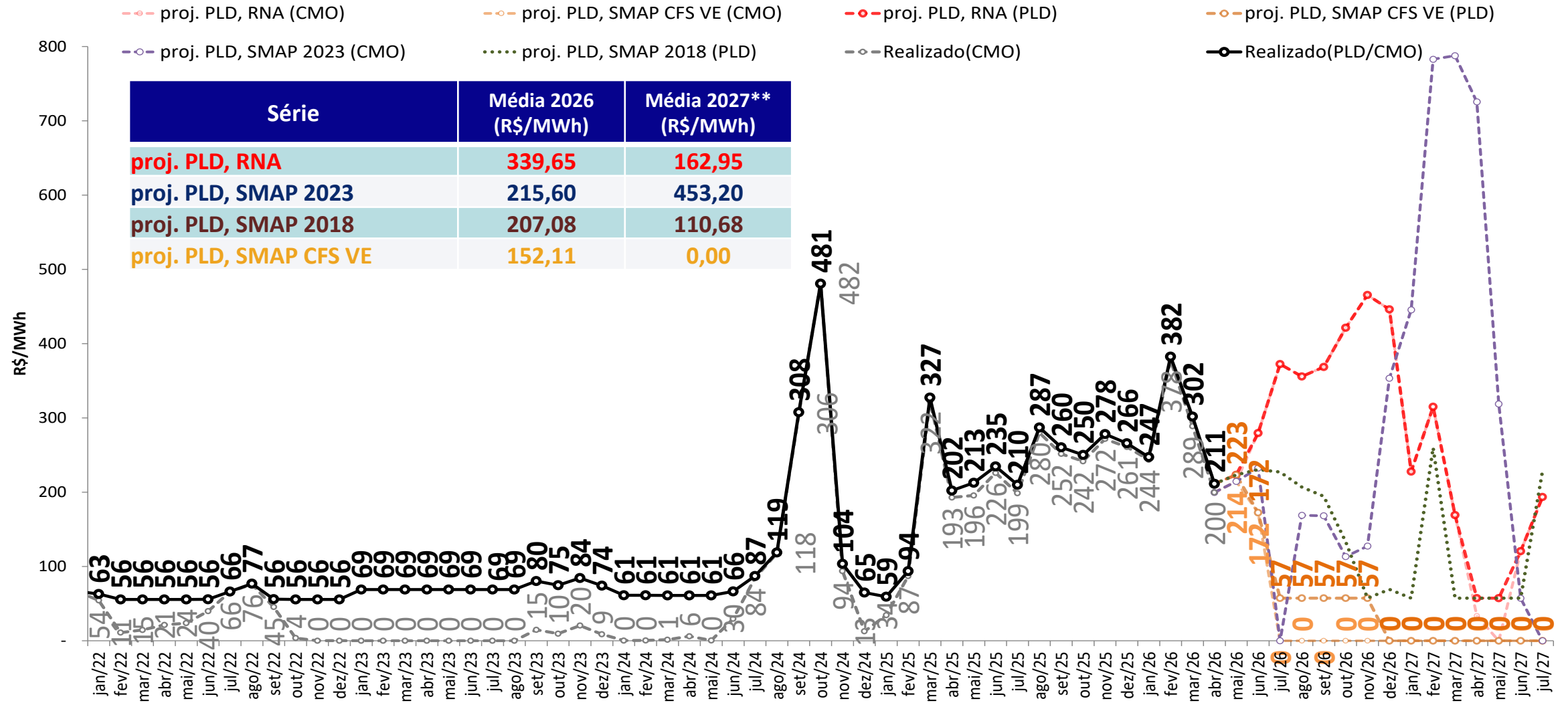
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

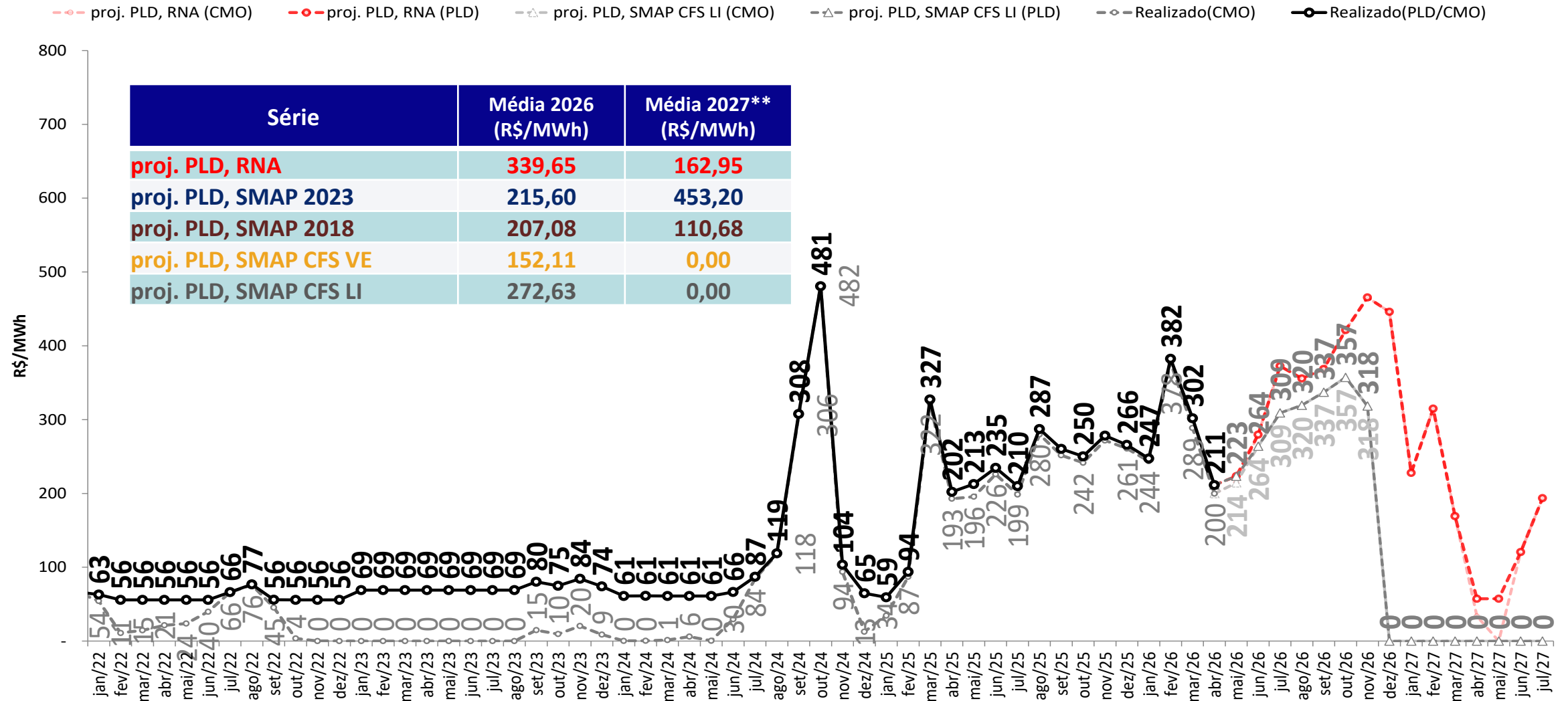


- **Foram considerados:**
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – SE/CO



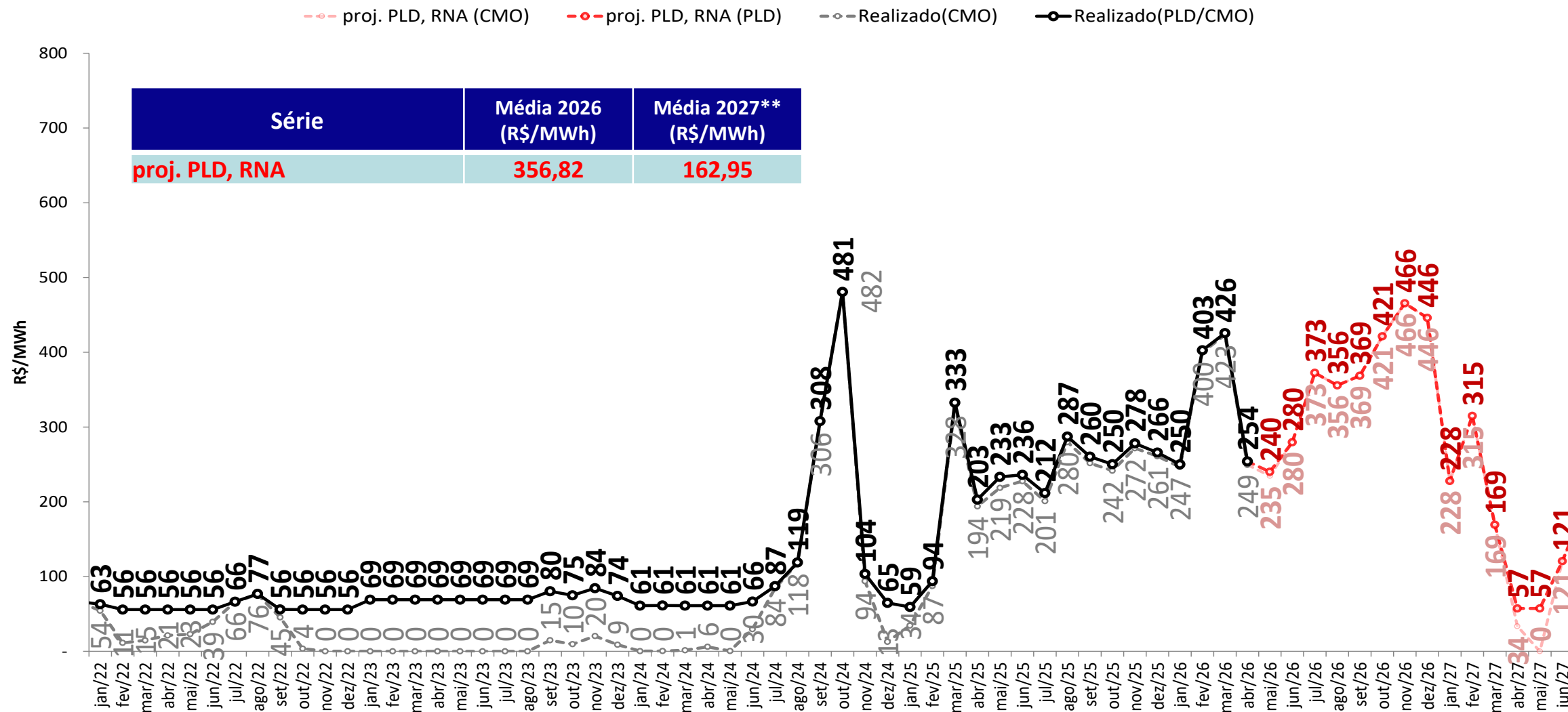
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# projeção do PLD – Sul

proj. PLD RNA



• *Foram considerados:*

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

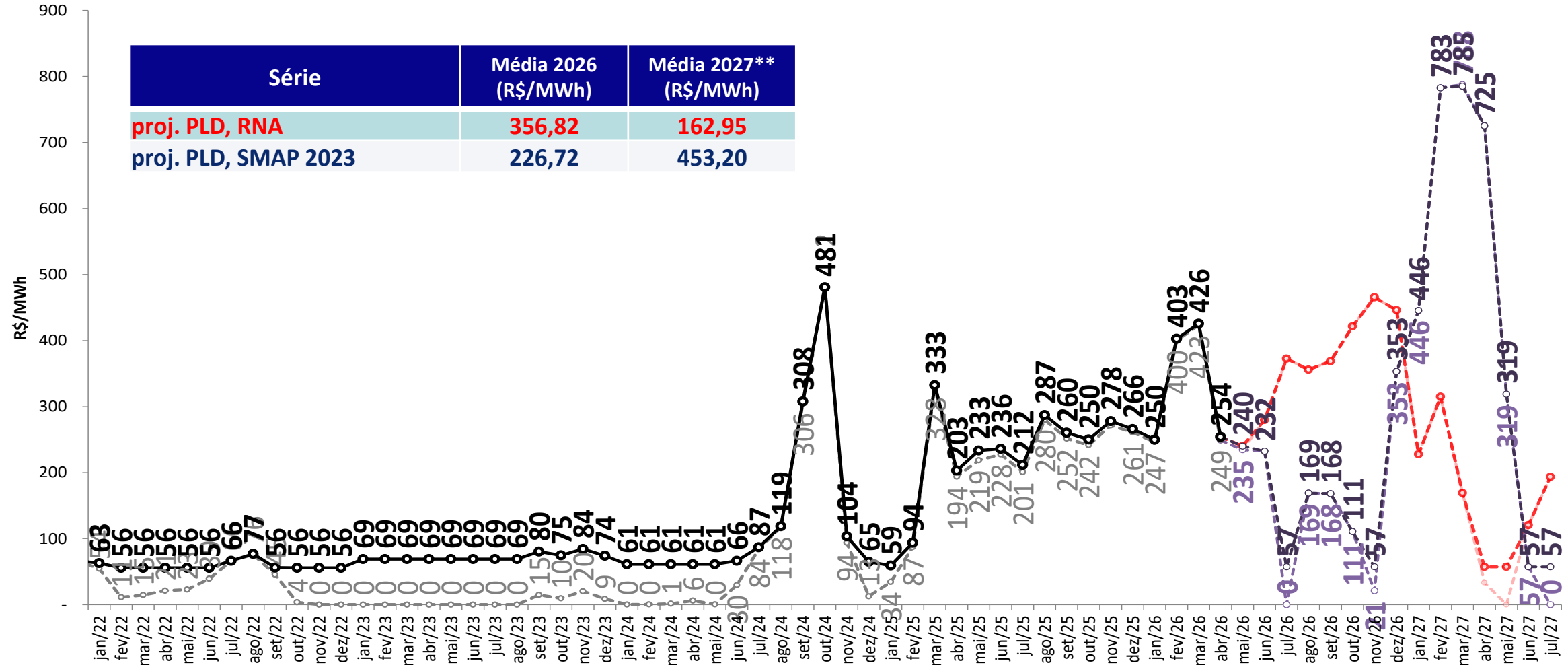
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA (CMO)    proj. PLD, RNA (PLD)    proj. PLD, SMAP 2023 (CMO)    proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)    Realizado(CMO)    Realizado(PLD/CMO)

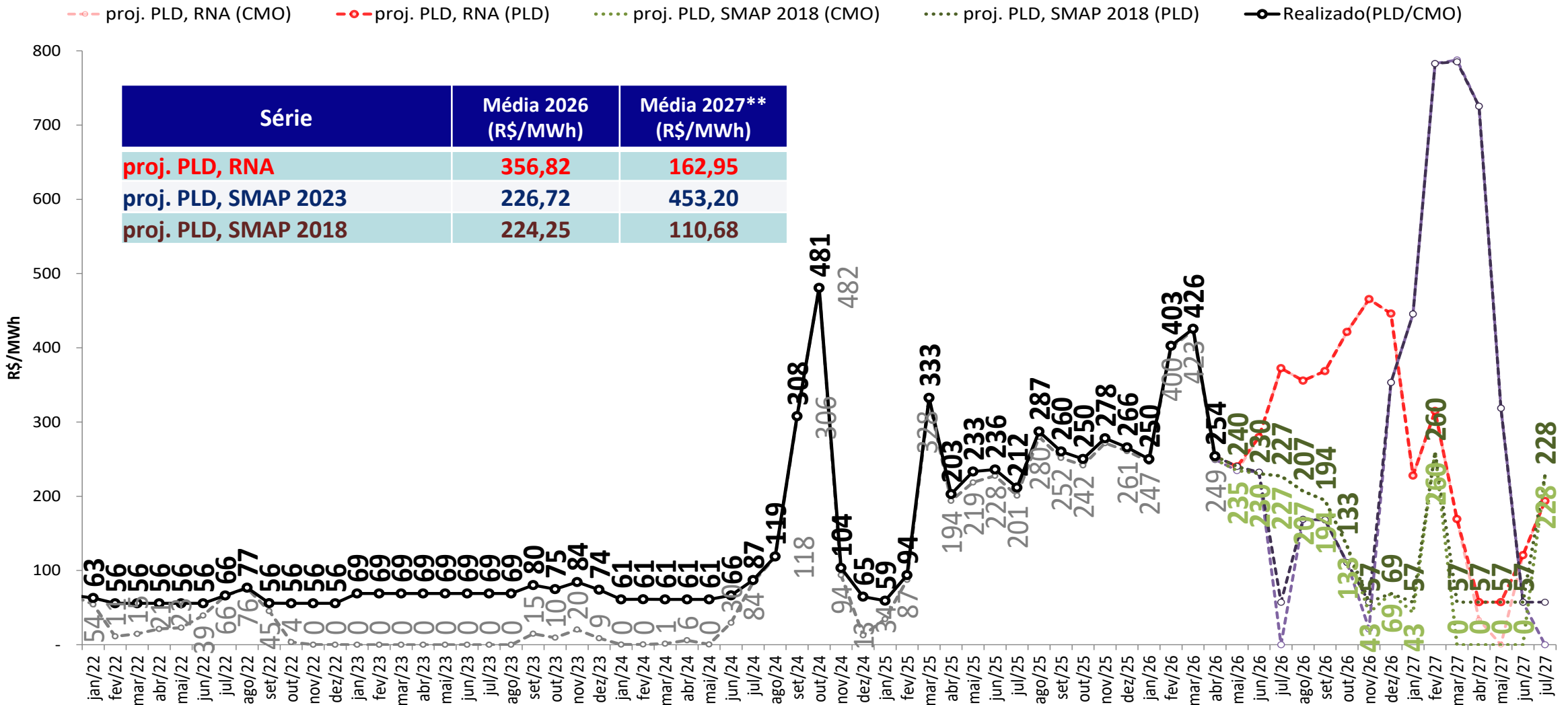


- **Foram considerados:**
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



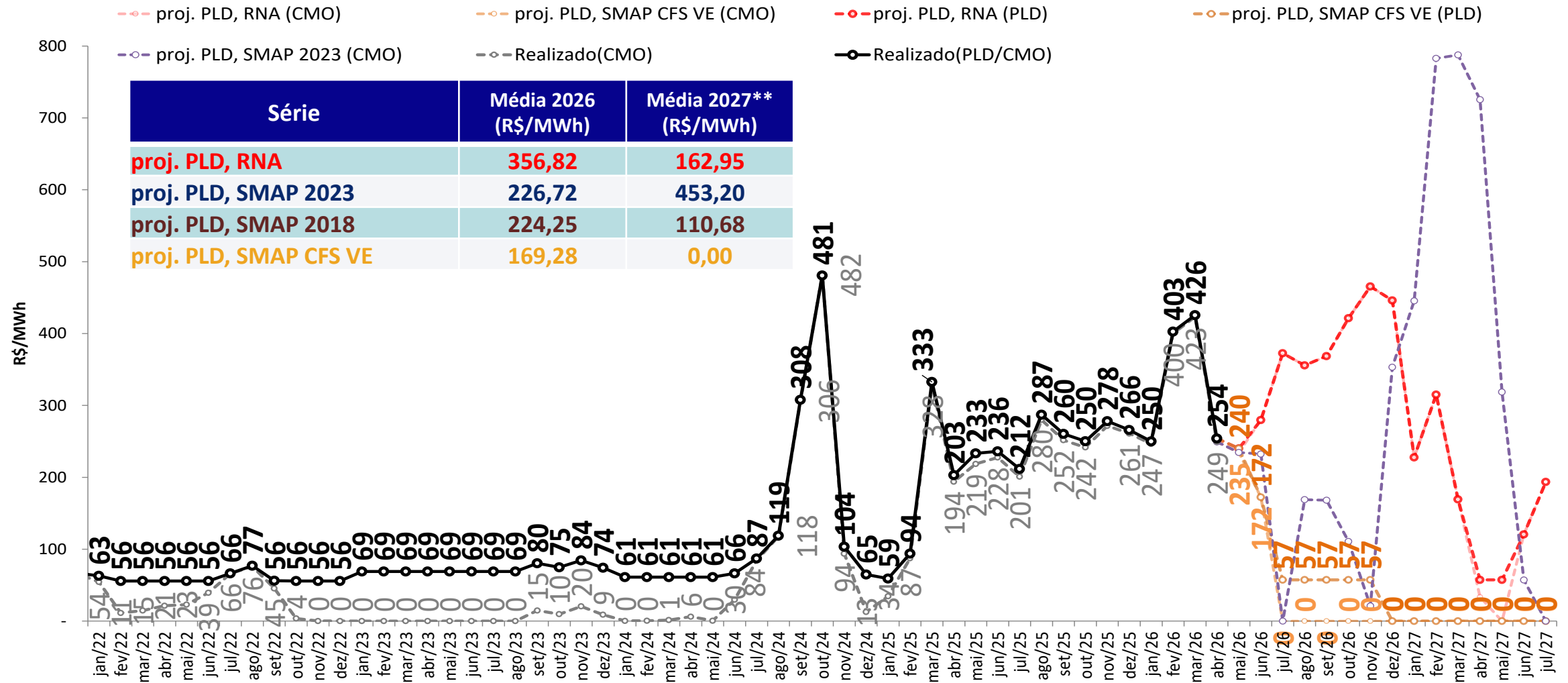
• *Foram considerados:*

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

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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



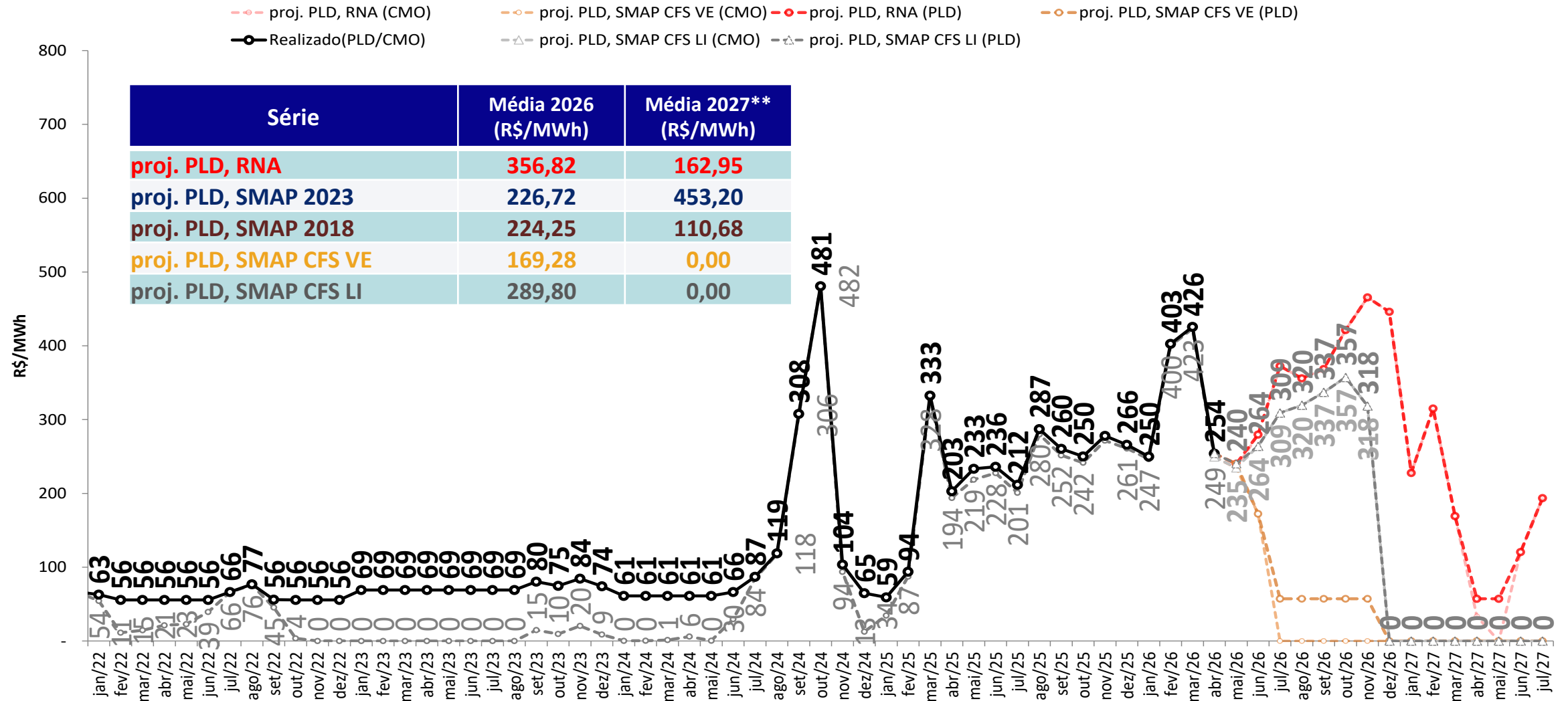
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Sul

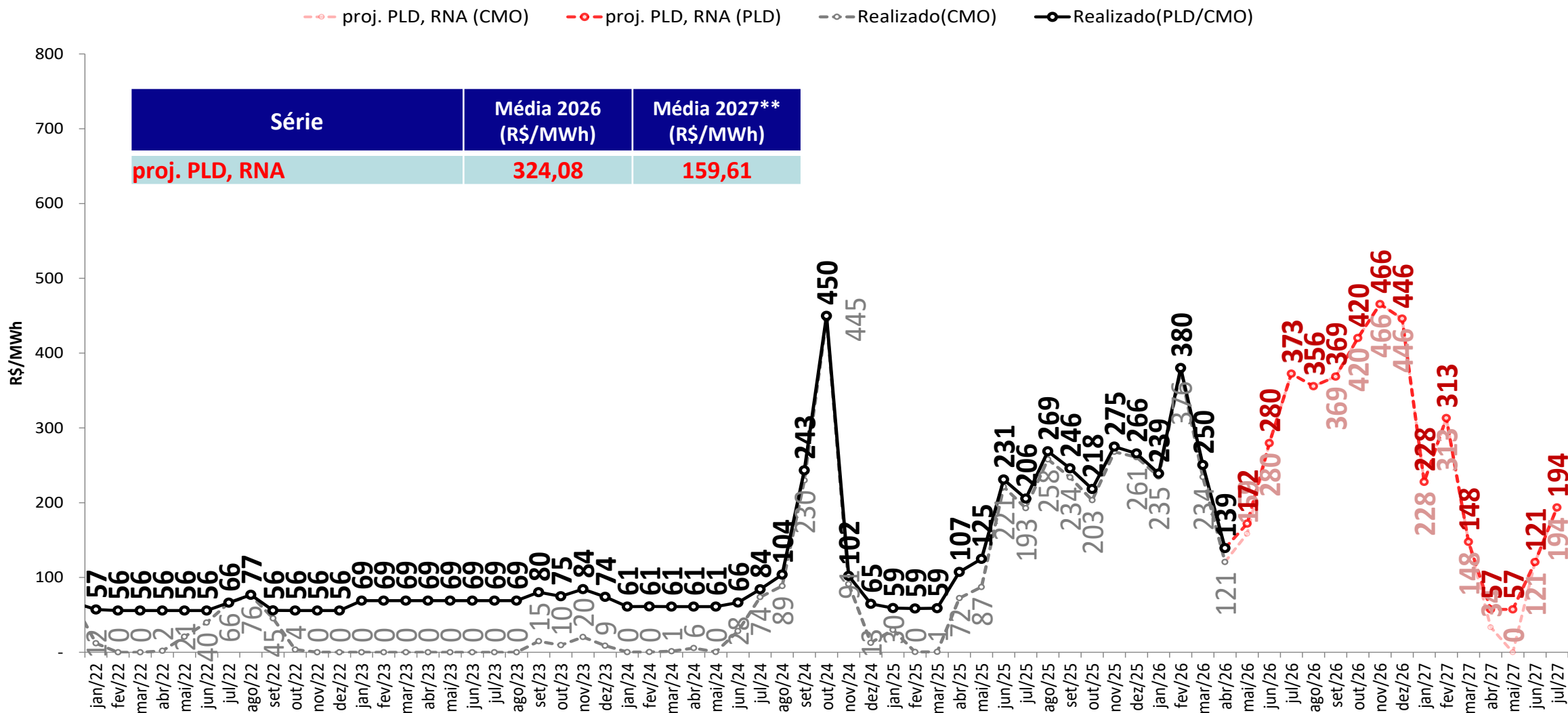
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

# projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

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

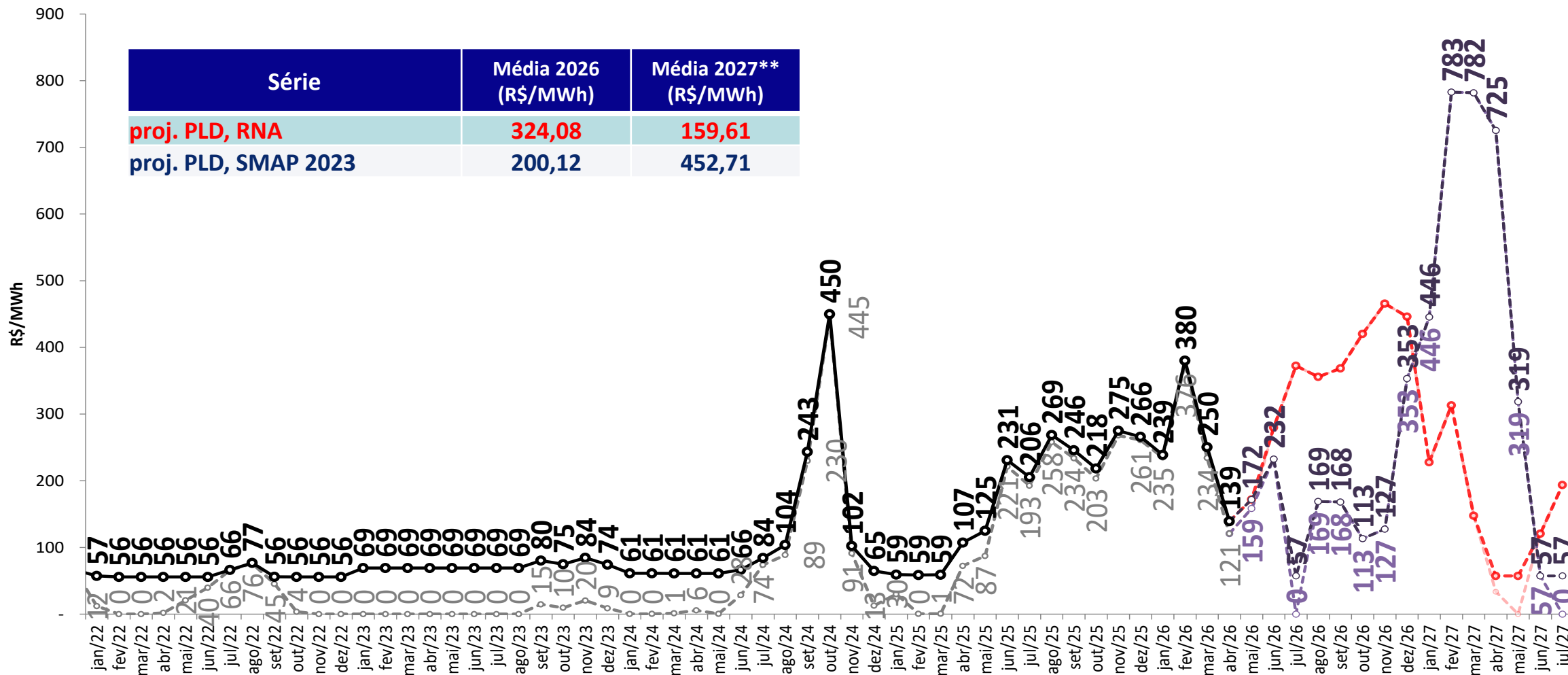
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA (CMO)    proj. PLD, RNA (PLD)    proj. PLD, SMAP 2023 (CMO)    proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)    Realizado(CMO)    Realizado(PLD/CMO)



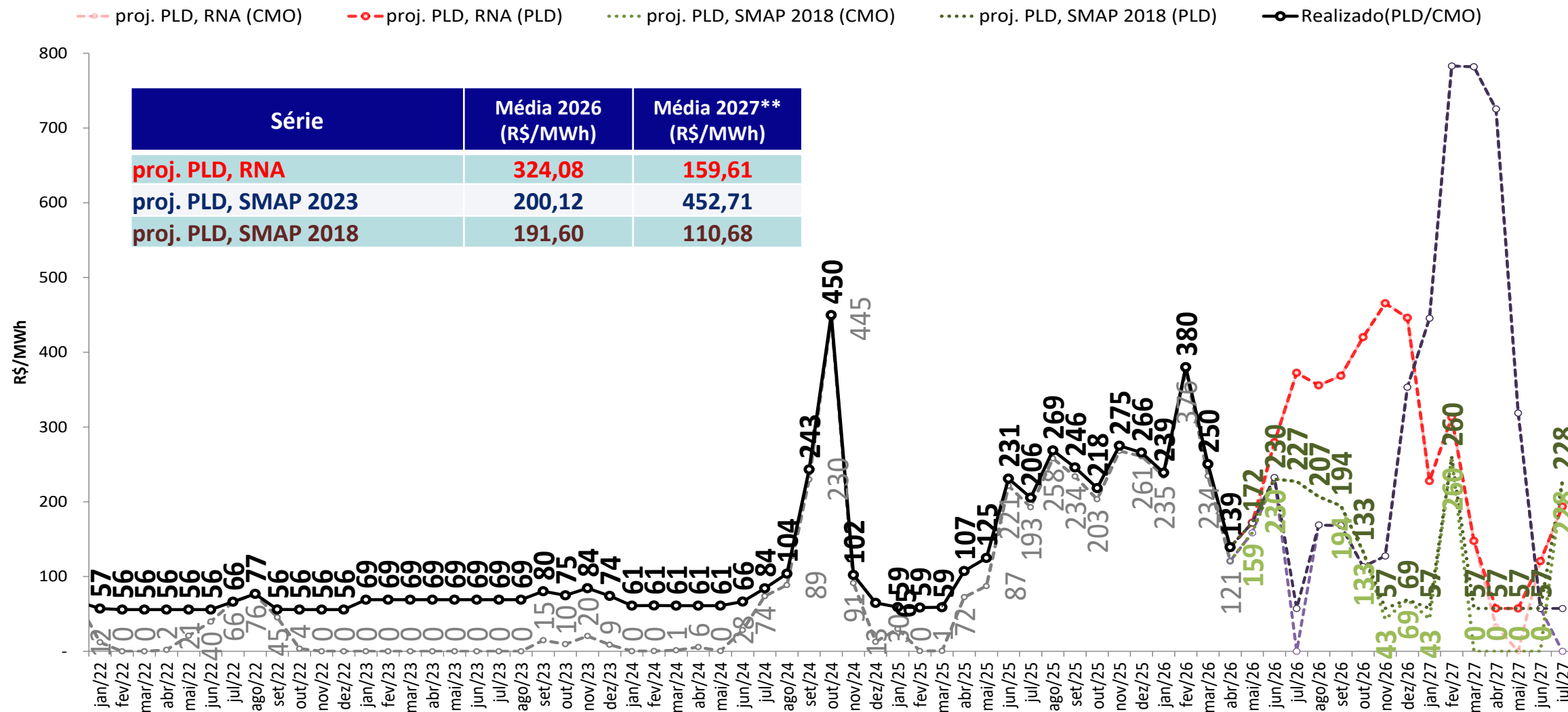
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



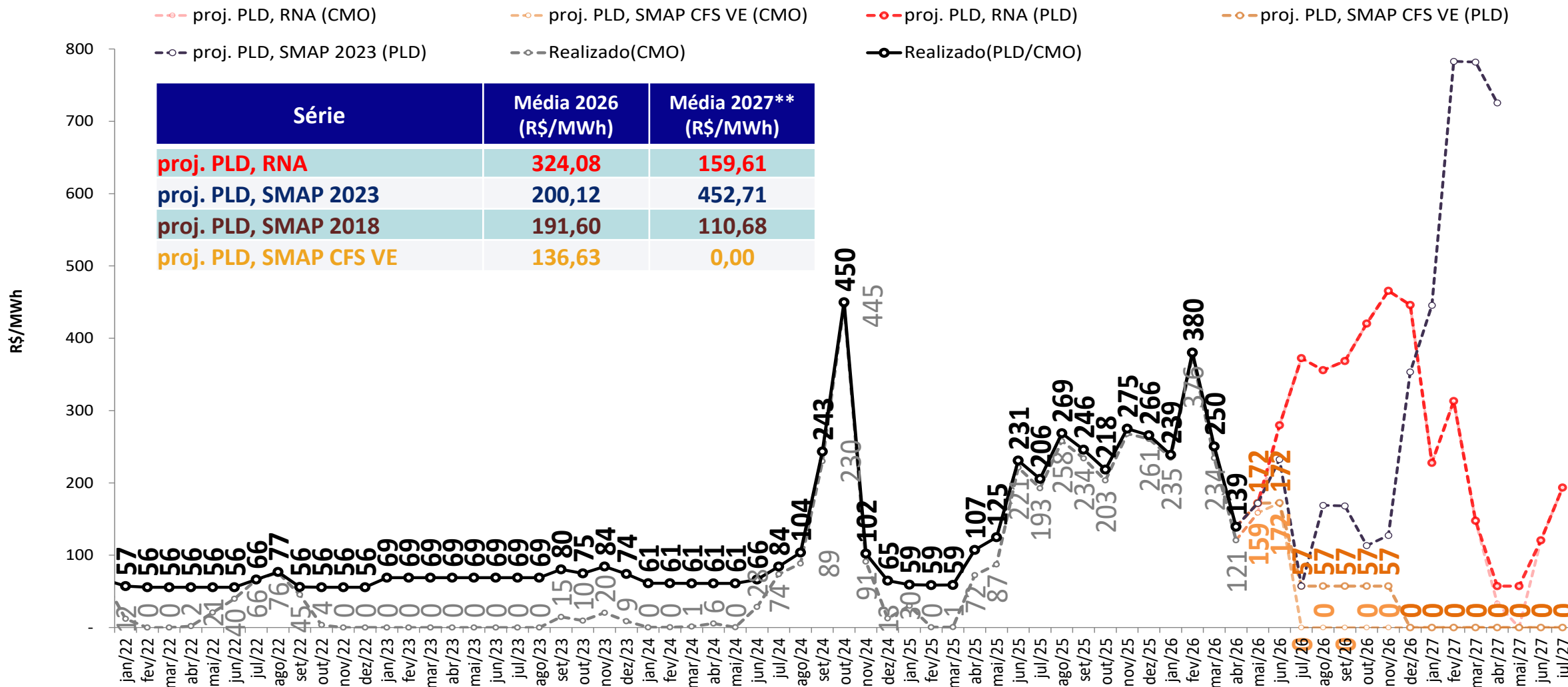
• **Foram considerados:**

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



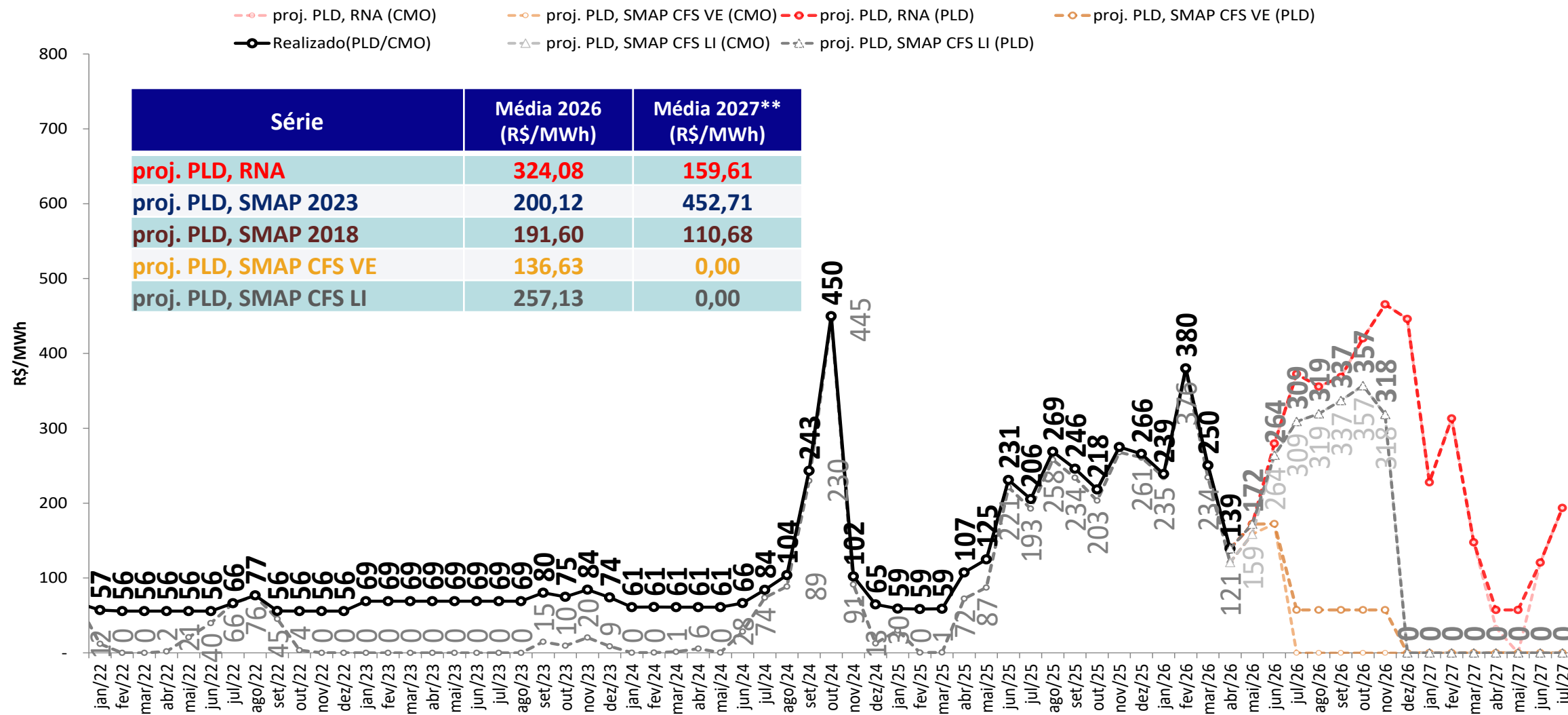
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



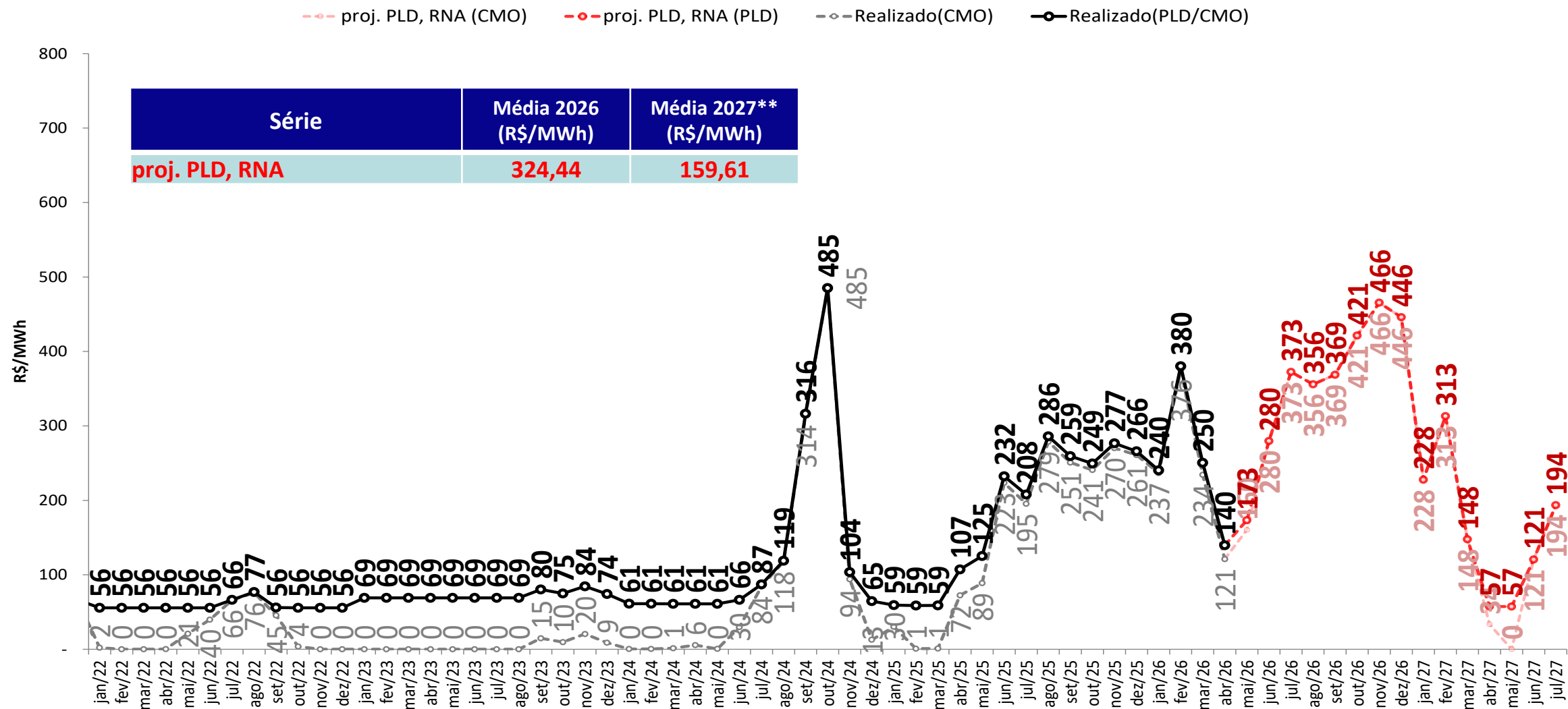
• **Foram considerados:**

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

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

# projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



• Foram considerados:

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

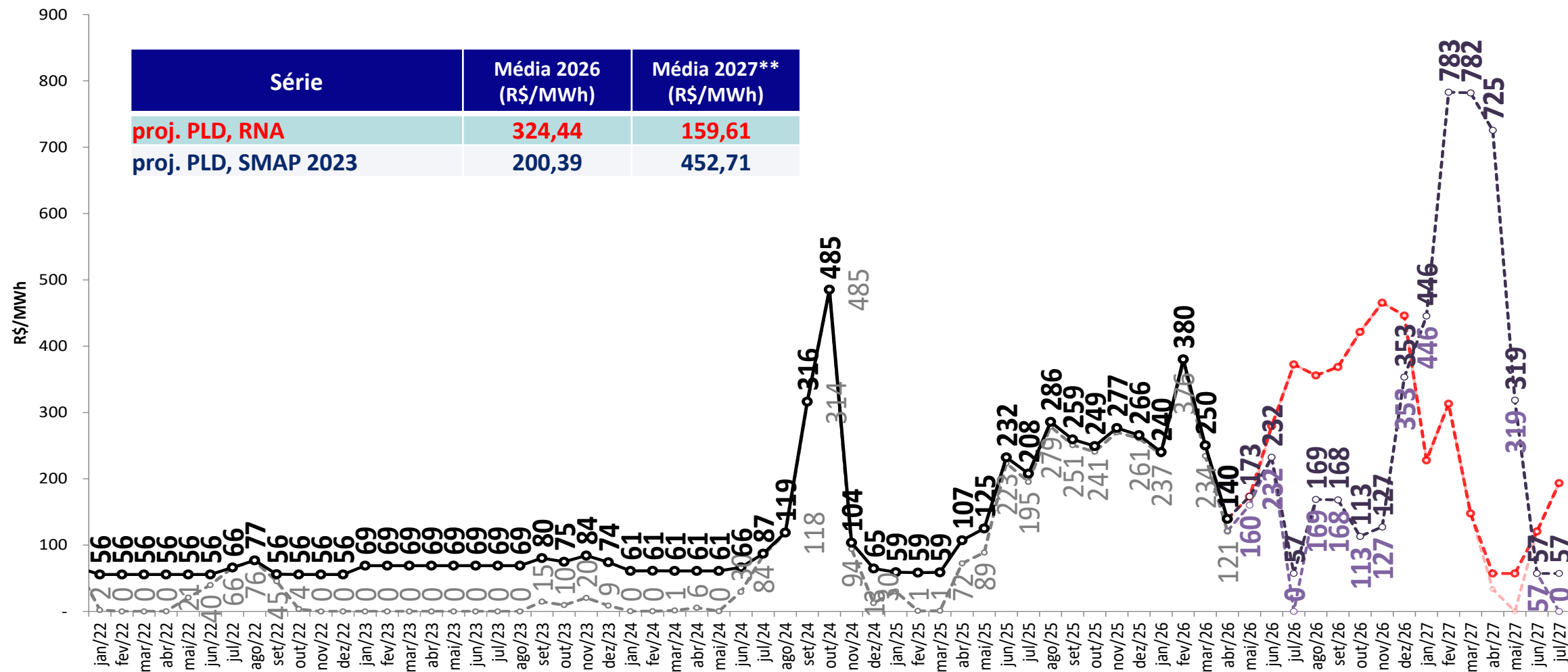
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA (CMO)    proj. PLD, RNA (PLD)    proj. PLD, SMAP 2023 (CMO)    proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)    Realizado(CMO)    Realizado(PLD/CMO)



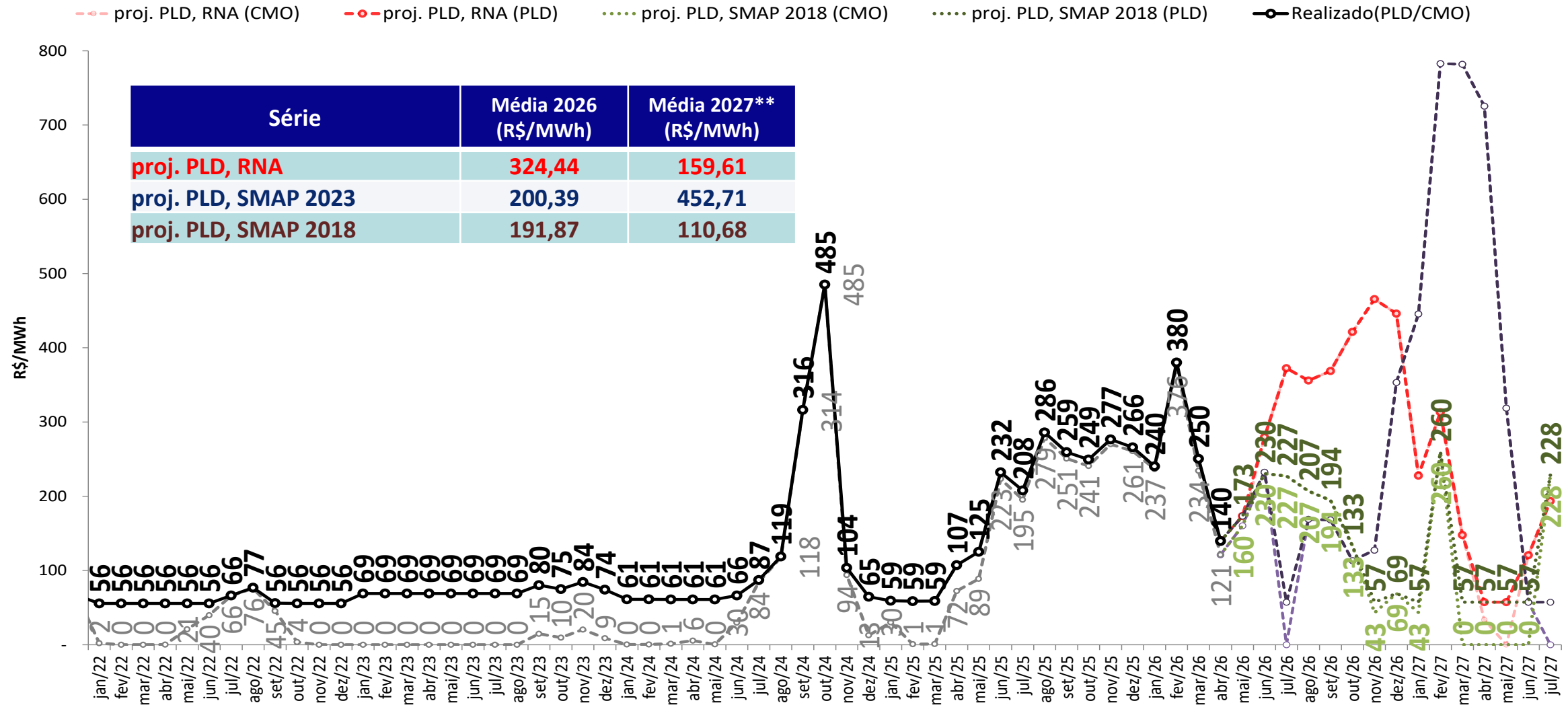
• *Foram considerados:*

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



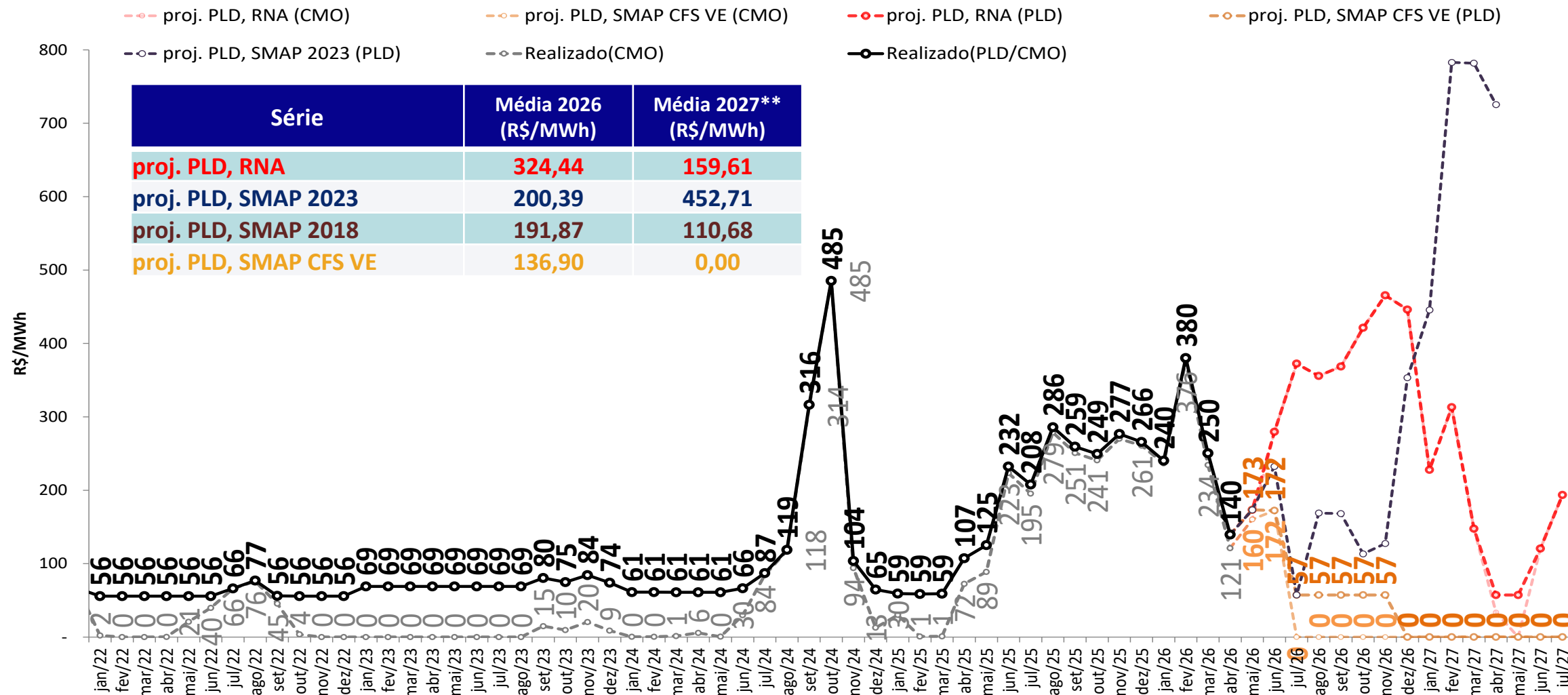
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



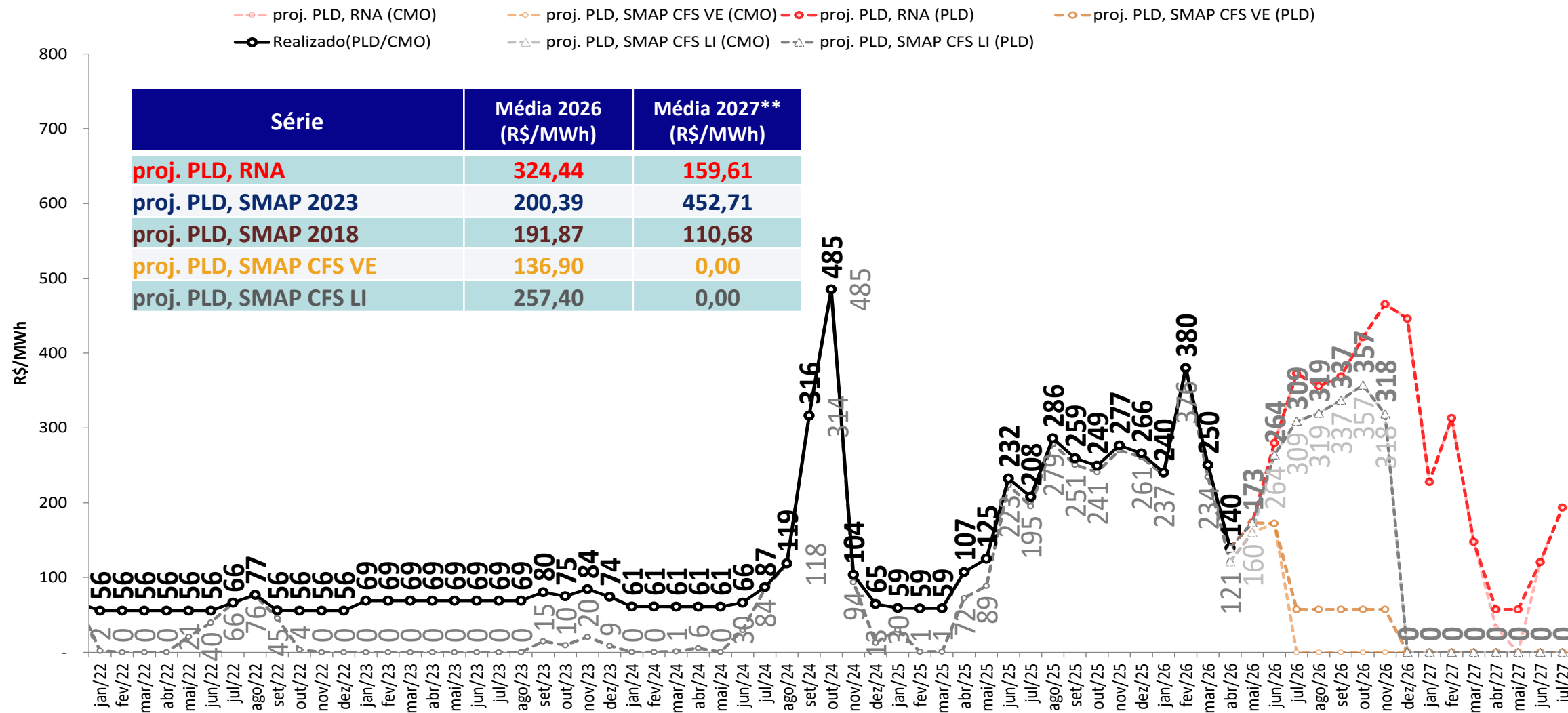
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- **Foram considerados:**

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

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

# tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>223</b>	<b>280</b>	<b>373</b>	<b>356</b>	<b>369</b>	<b>421</b>	<b>466</b>	<b>446</b>	<b>228</b>	<b>315</b>	<b>169</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>194</b>
proj. PLD, SMAP 2023	223	232	57	169	168	113	127	353	446	783	785	725	319	57
proj. PLD, SMAP 2018	223	230	227	207	194	133	57	69	57	260	57	57	57	228
proj. PLD, SMAP CFS VE	223	172	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	223	264	309	320	337	357	318	0	0	0	0	0	0	0
S	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>240</b>	<b>280</b>	<b>373</b>	<b>356</b>	<b>369</b>	<b>421</b>	<b>466</b>	<b>446</b>	<b>228</b>	<b>315</b>	<b>169</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>194</b>
proj. PLD, SMAP 2023	240	232	57	169	168	111	57	353	446	783	785	725	319	57
proj. PLD, SMAP 2018	240	230	227	207	194	133	57	69	57	260	57	57	57	228
proj. PLD, SMAP CFS VE	240	172	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	240	264	309	320	337	357	318	0	0	0	0	0	0	0

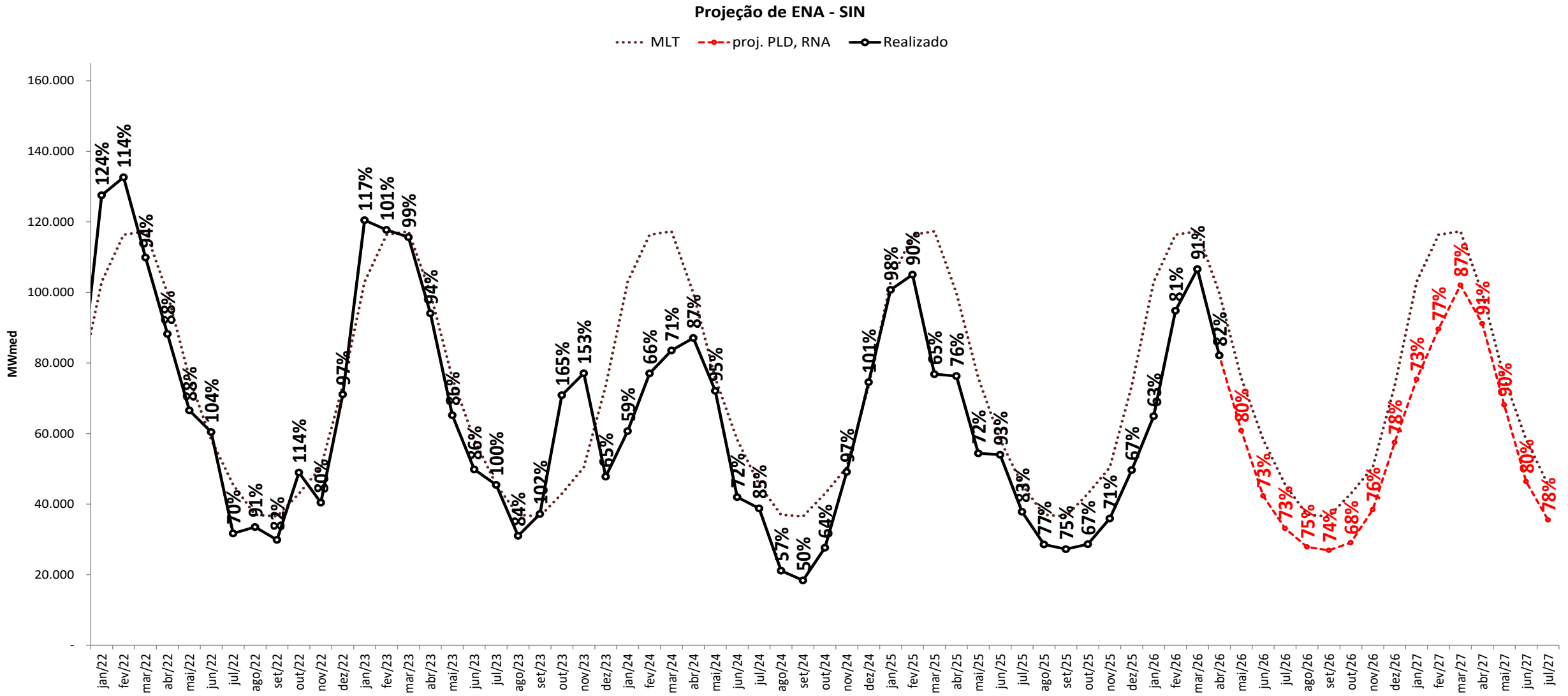
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>172</b>	<b>280</b>	<b>373</b>	<b>356</b>	<b>369</b>	<b>420</b>	<b>466</b>	<b>446</b>	<b>228</b>	<b>313</b>	<b>148</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>194</b>
proj. PLD, SMAP 2023	172	232	57	169	168	113	127	353	446	783	782	725	319	57
proj. PLD, SMAP 2018	172	230	227	207	194	133	57	69	57	260	57	57	57	228
proj. PLD, SMAP CFS VE	172	172	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	172	264	309	319	337	357	318	0	0	0	0	0	0	0

N	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jul/27
<b>proj. PLD, RNA</b>	<b>173</b>	<b>280</b>	<b>373</b>	<b>356</b>	<b>369</b>	<b>421</b>	<b>466</b>	<b>446</b>	<b>228</b>	<b>313</b>	<b>148</b>	<b>57</b>	<b>57</b>	<b>194</b>
proj. PLD, SMAP 2023	173	232	57	169	168	113	127	353	446	783	782	725	319	57
proj. PLD, SMAP 2018	173	230	227	207	194	133	57	69	57	260	57	57	57	228
proj. PLD, SMAP CFS VE	173	172	57	57	57	57	57	0	0	0	0	0	0	0
proj. PLD, SMAP CFS LI	173	264	309	319	337	357	318	0	0	0	0	0	0	0

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

# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA

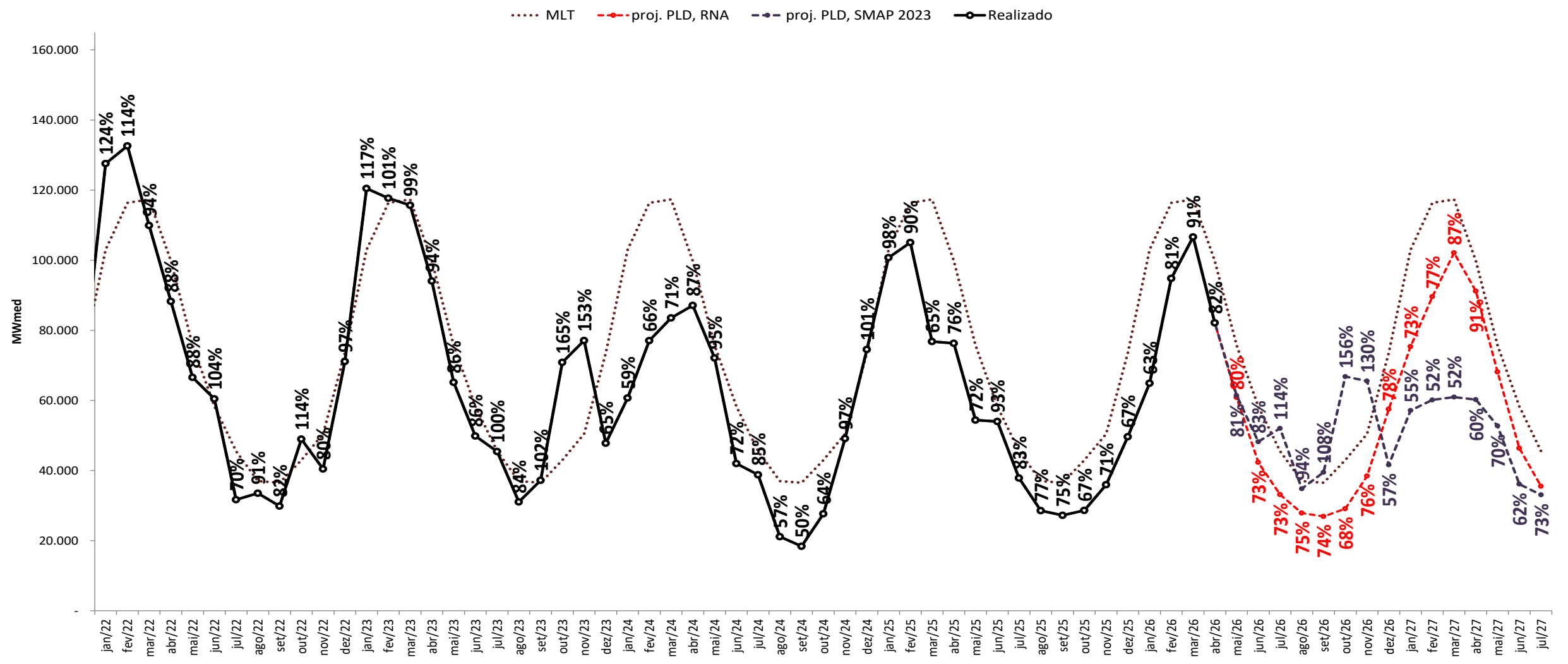


# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

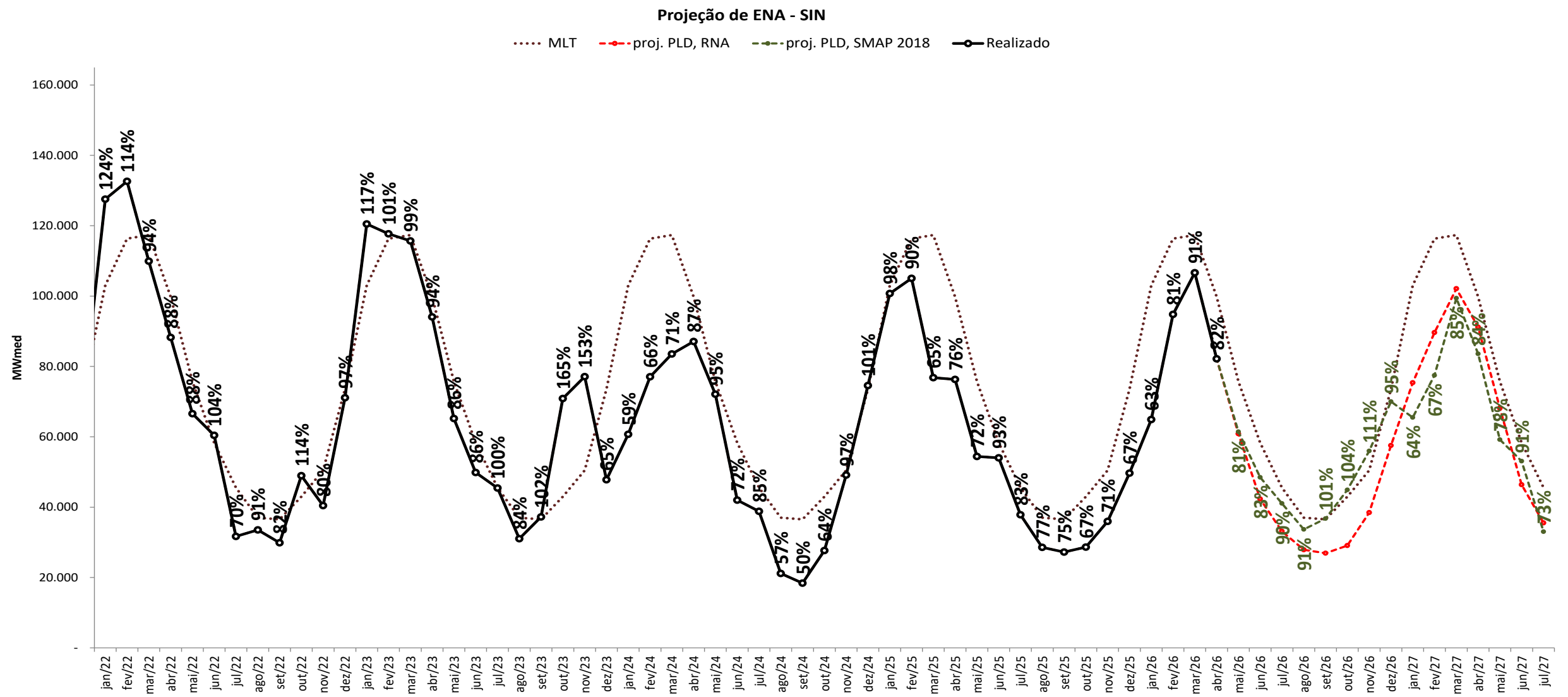


Projeção de ENA - SIN



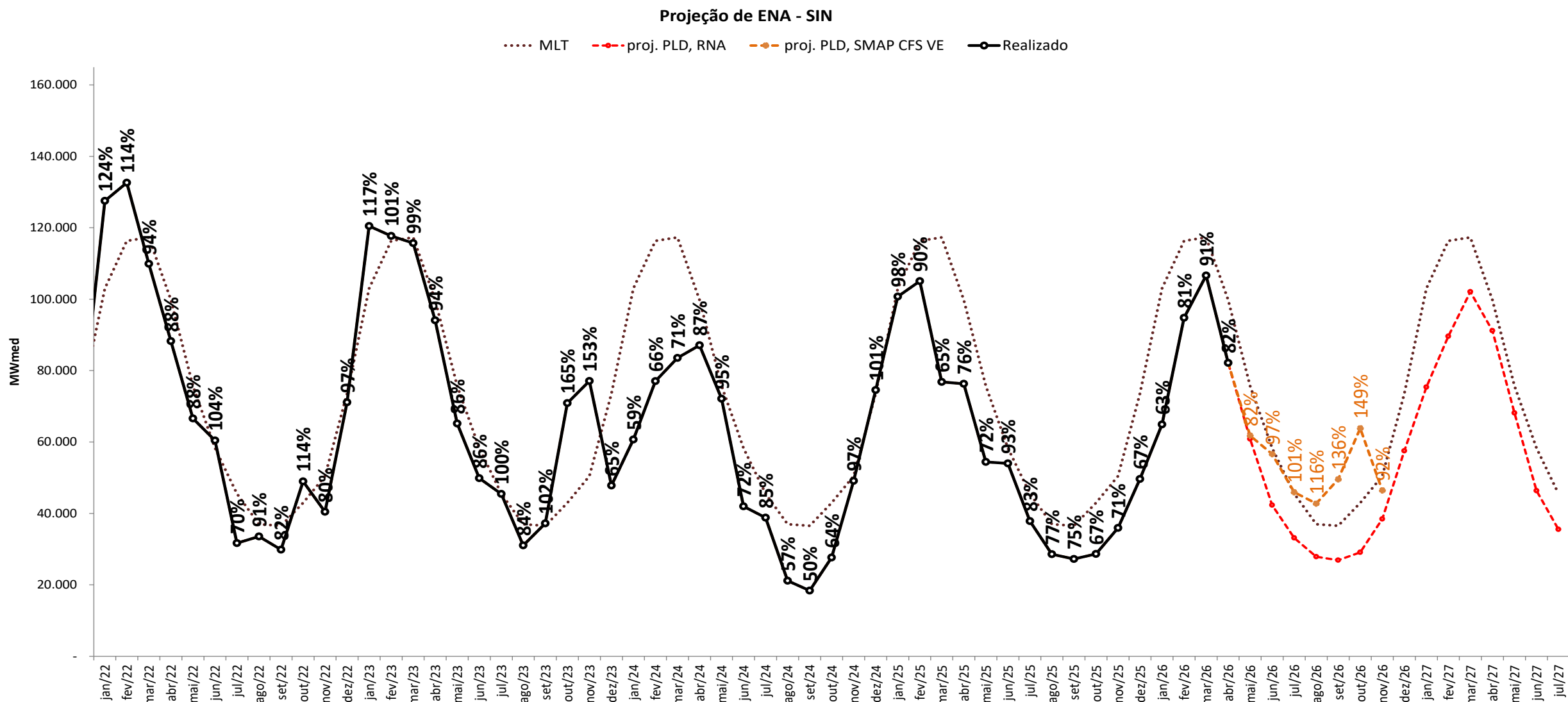
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



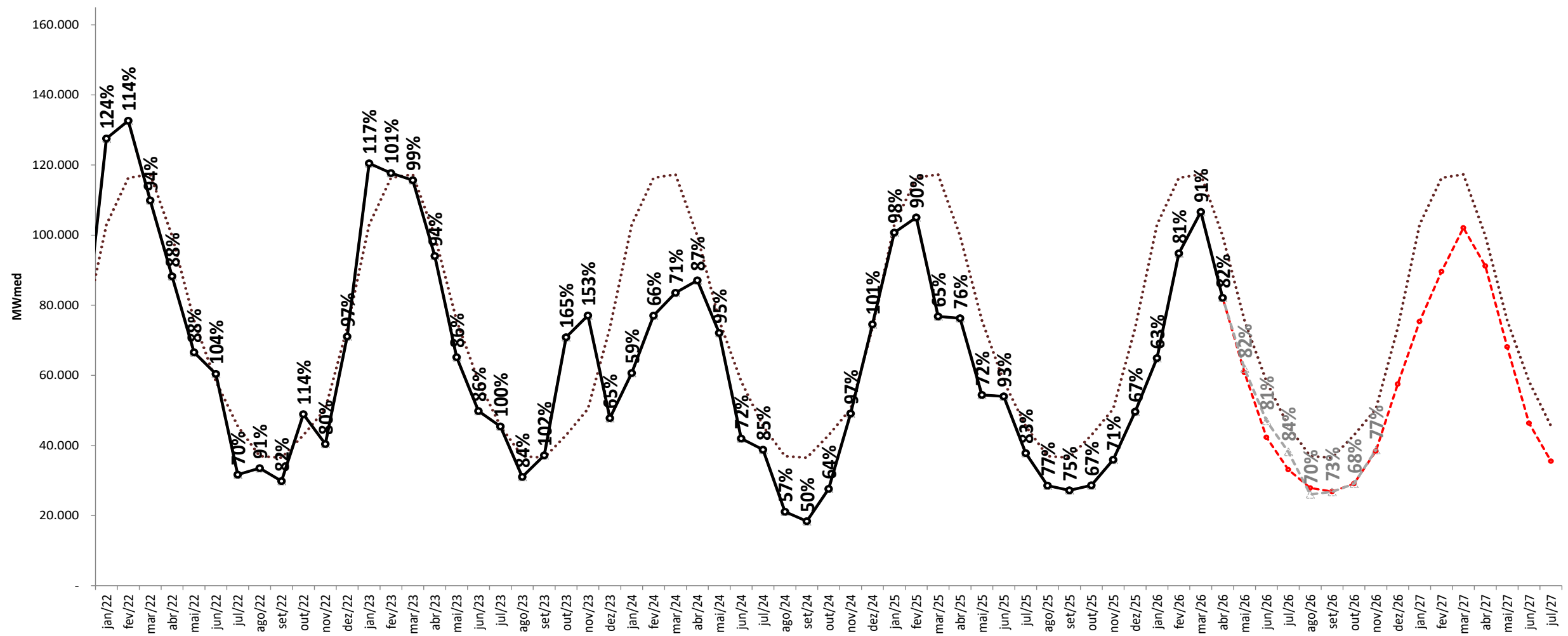
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Projeção de ENA - SIN

..... MLT    - - - - - proj. PLD, RNA    - - - - - proj. PLD, SMAP CFS LI    —●— Realizado

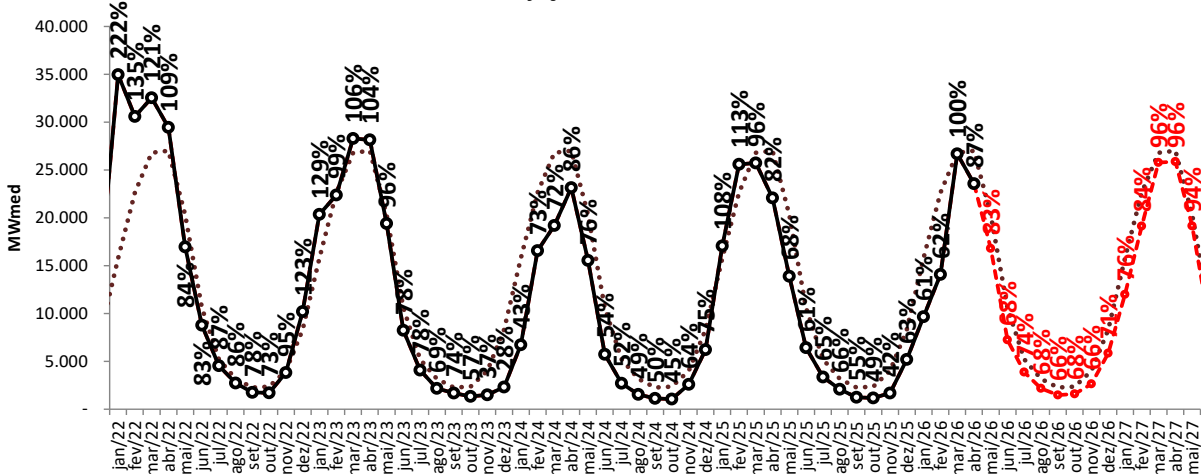


# projeção de energia natural afluente

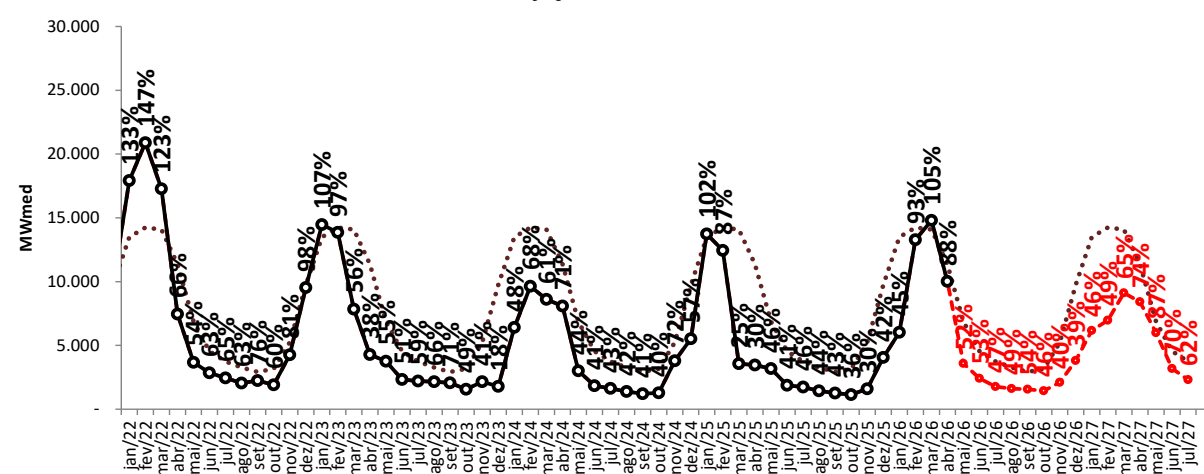
## proj. PLD RNA



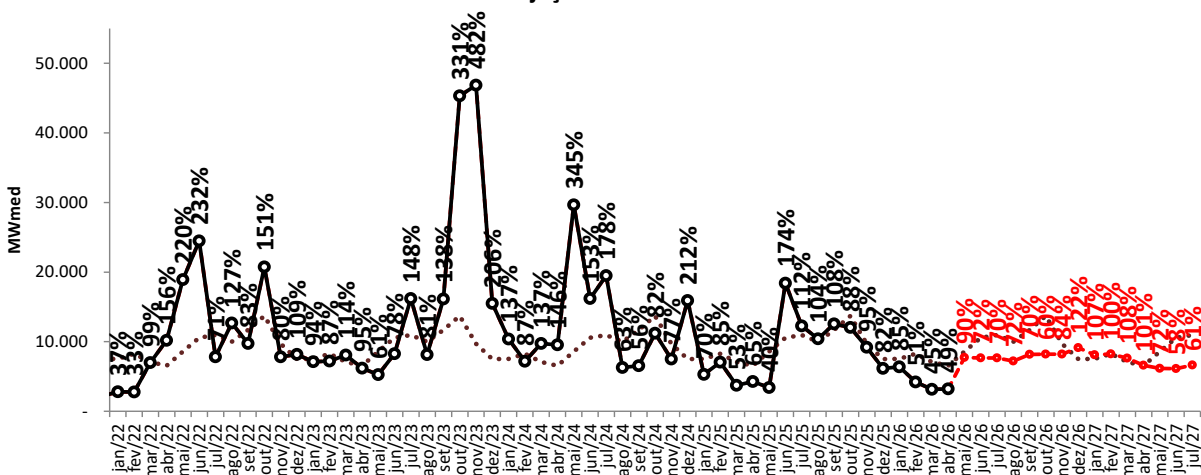
Projeção de ENA - N



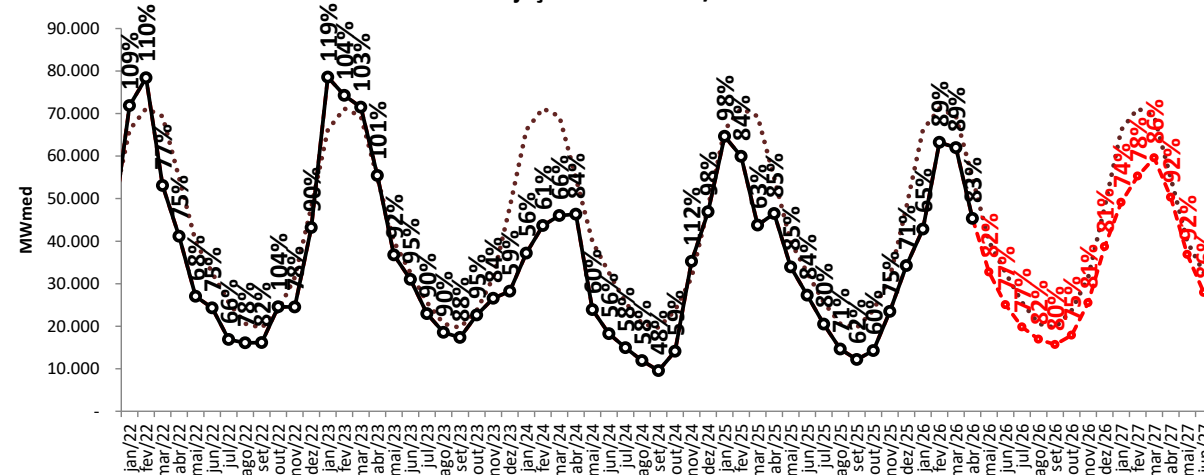
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

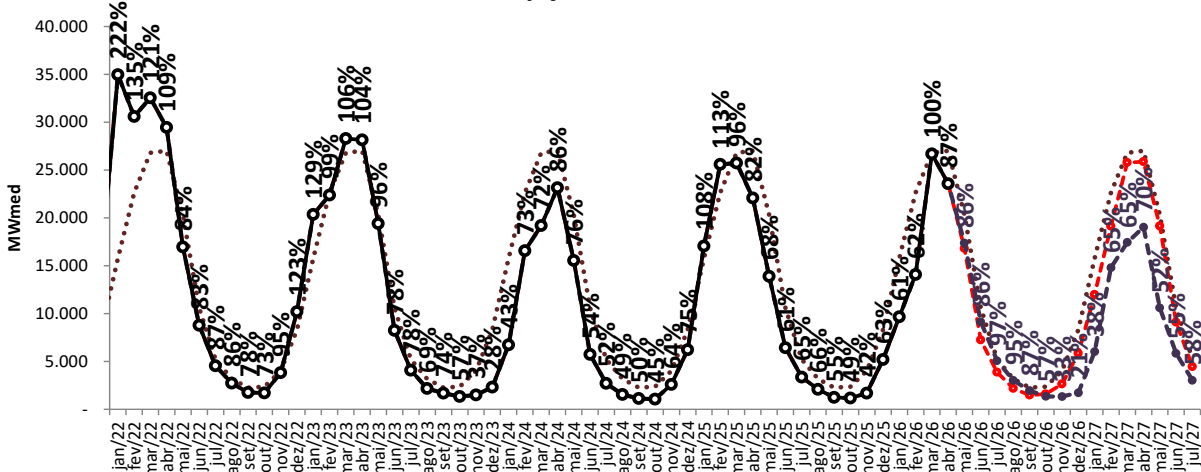
—○— Realizado

---○--- ENA RNA

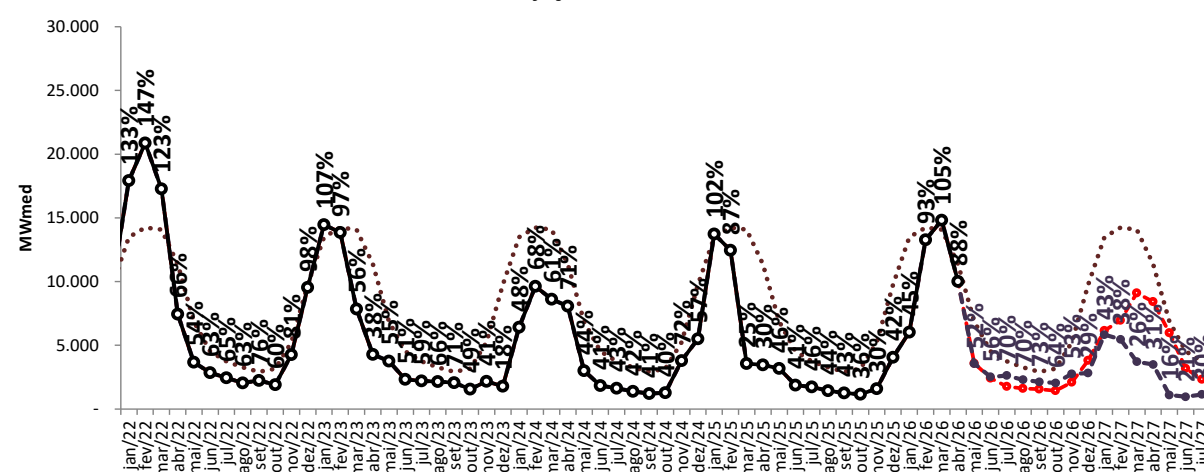
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

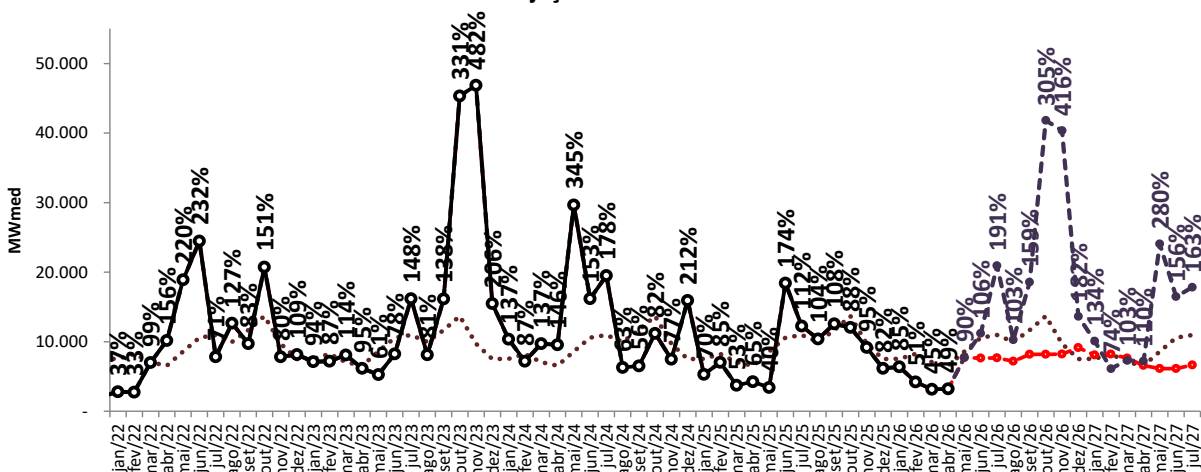
### Projeção de ENA - N



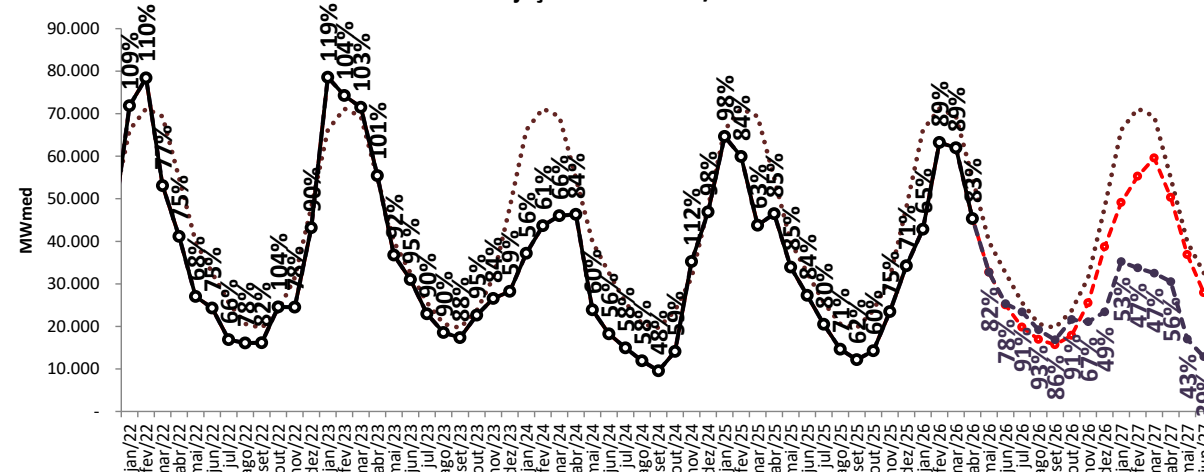
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

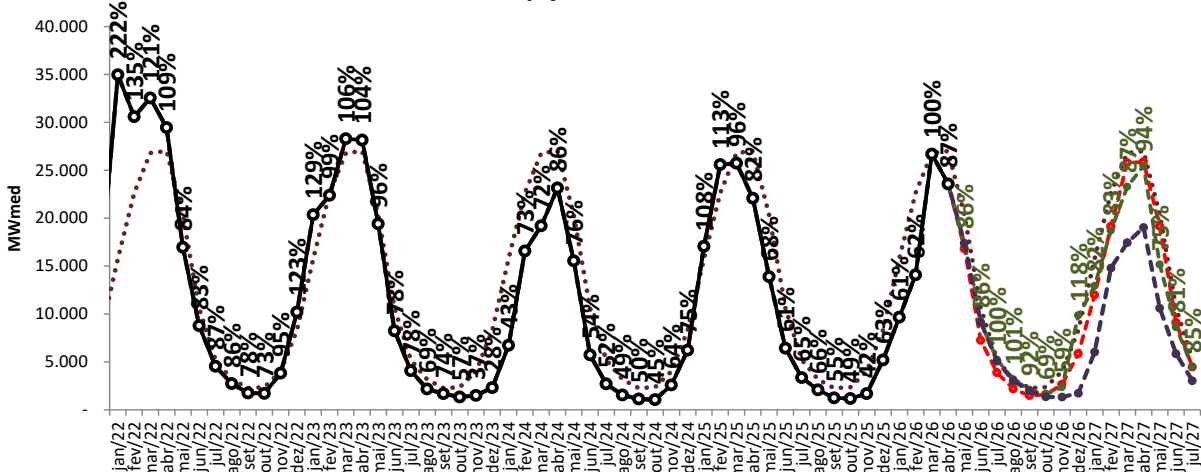
—●— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia natural afluente

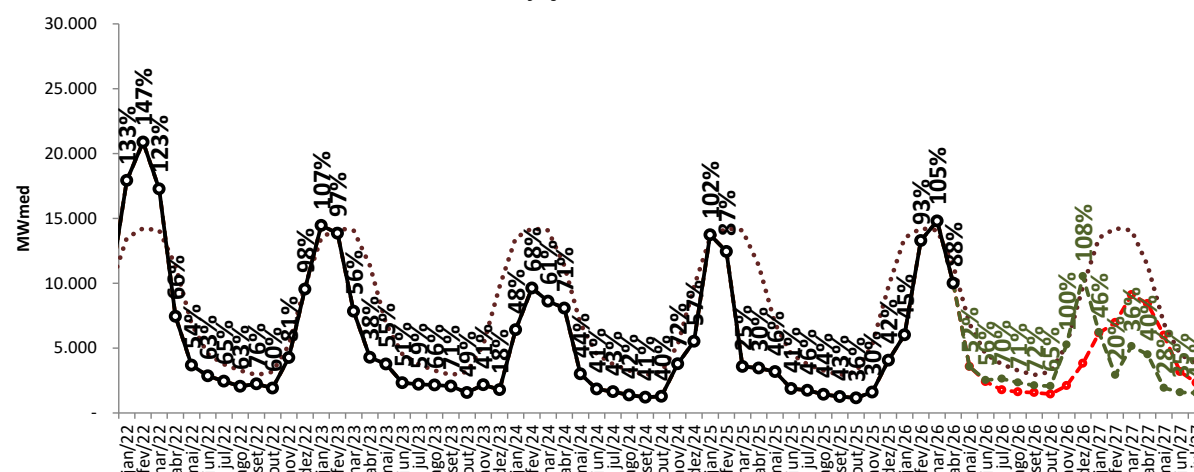
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



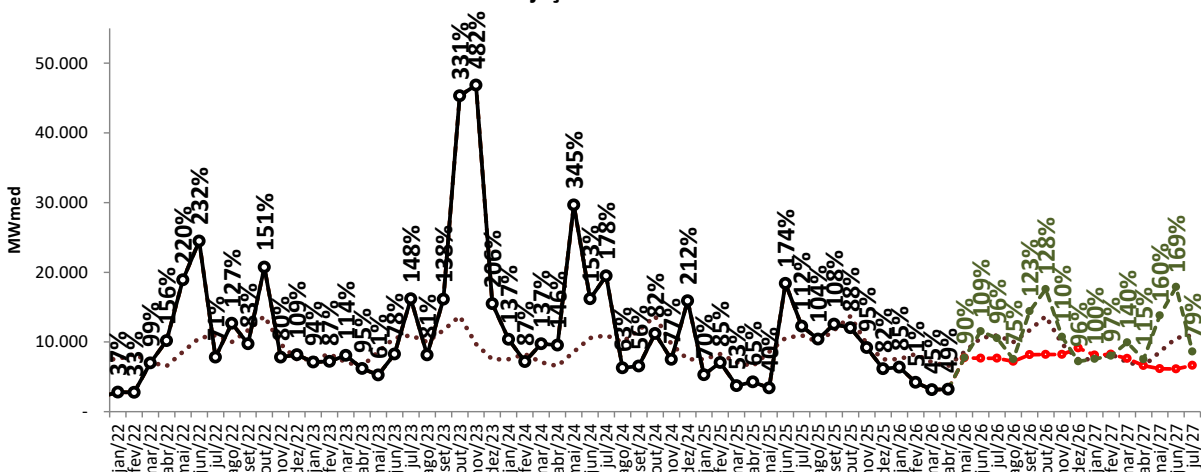
Projeção de ENA - N



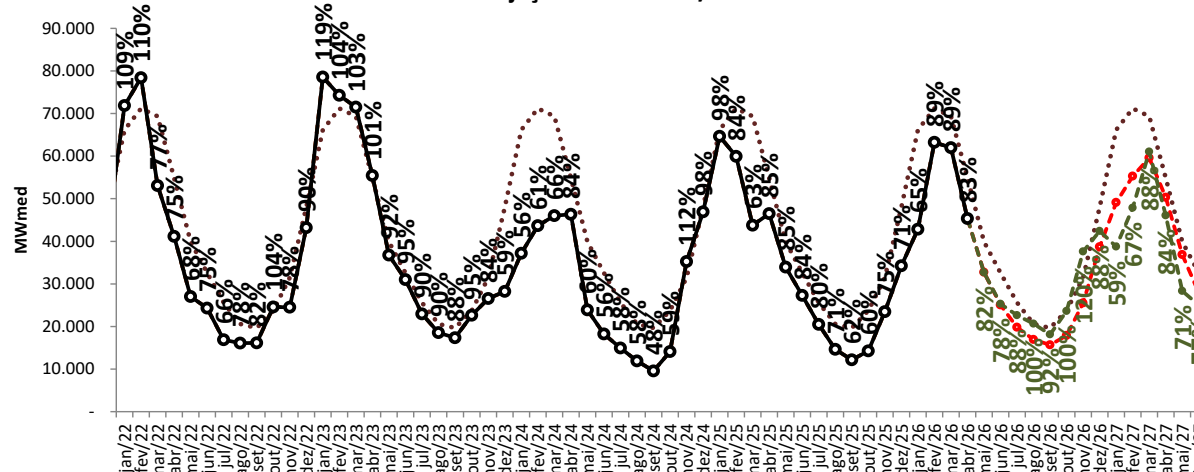
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



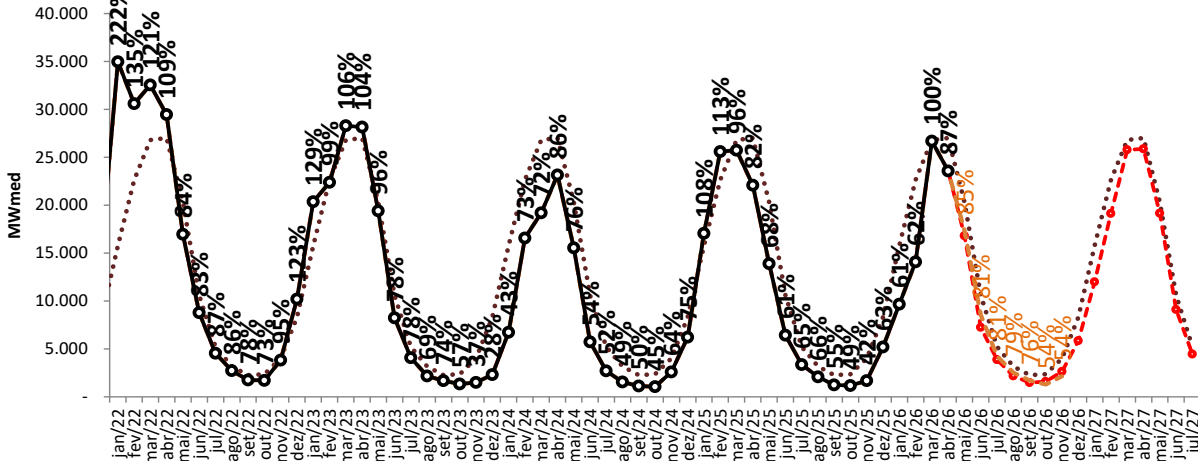
Projeção de ENA - SE/CO



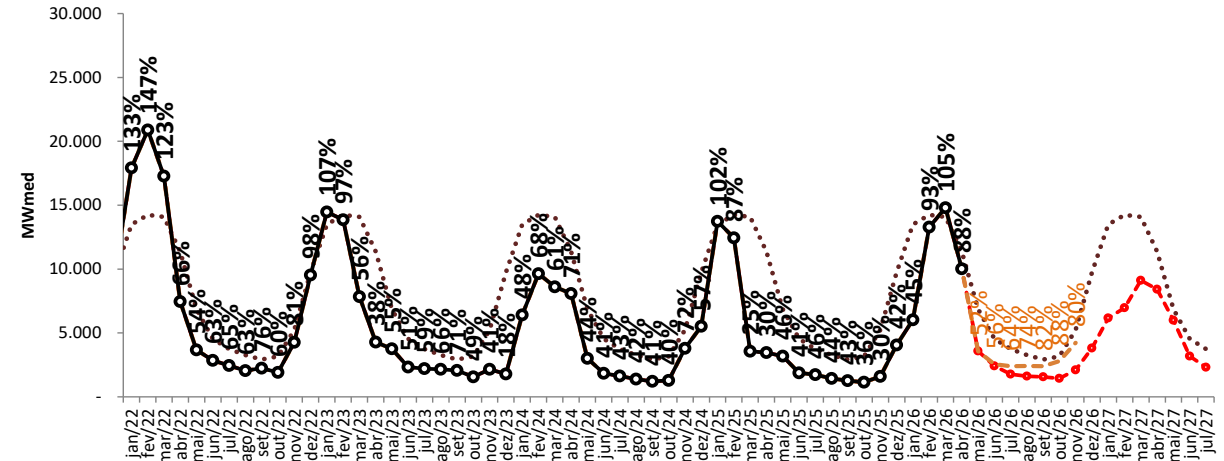
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

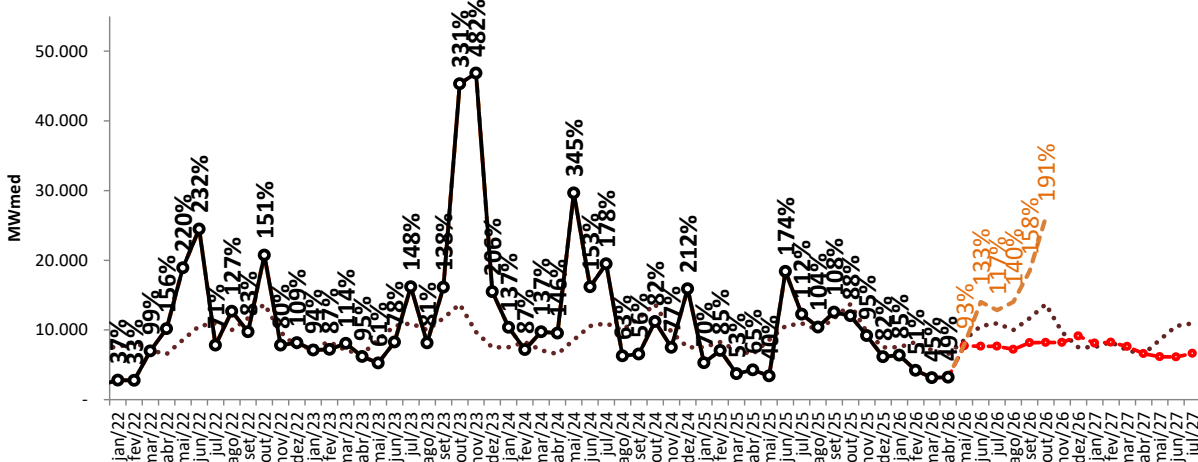
Projeção de ENA - N



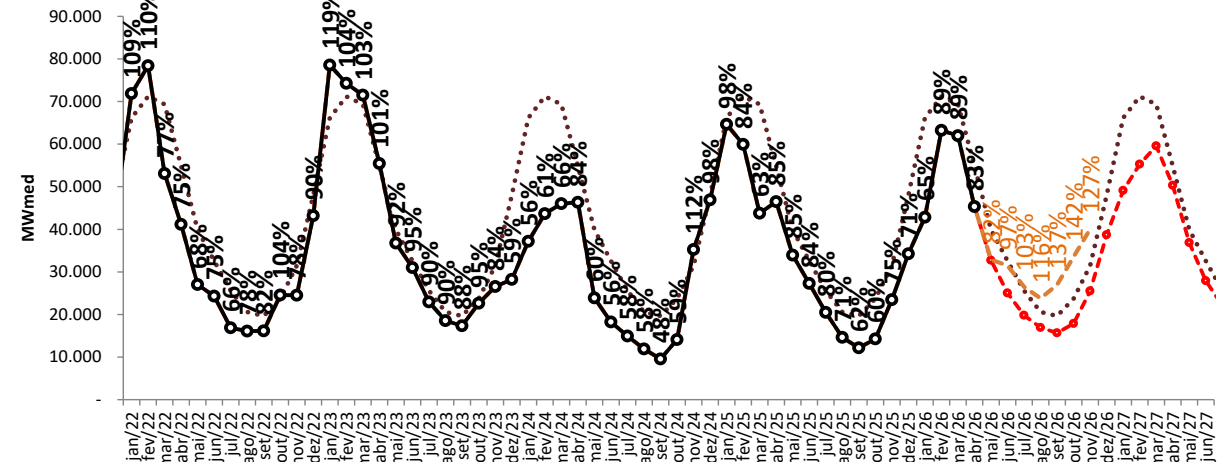
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

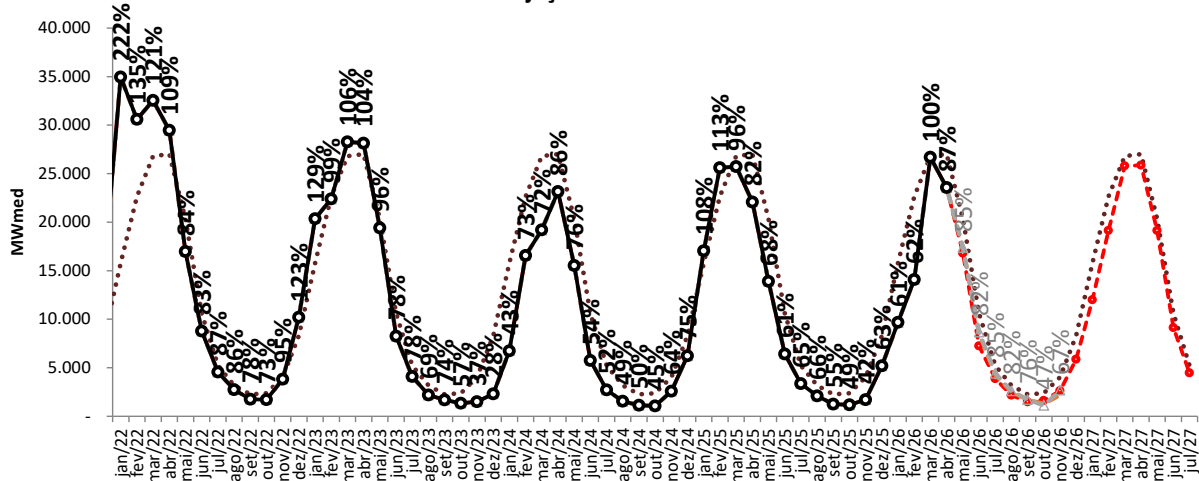


..... MLT      —○— Realizado      -.-.- ENA RNA      -.-.- proj. PLD, SMAP 2023      -.-.- proj. PLD, SMAP CFS VE      -.-.- proj. PLD, SMAP 2018

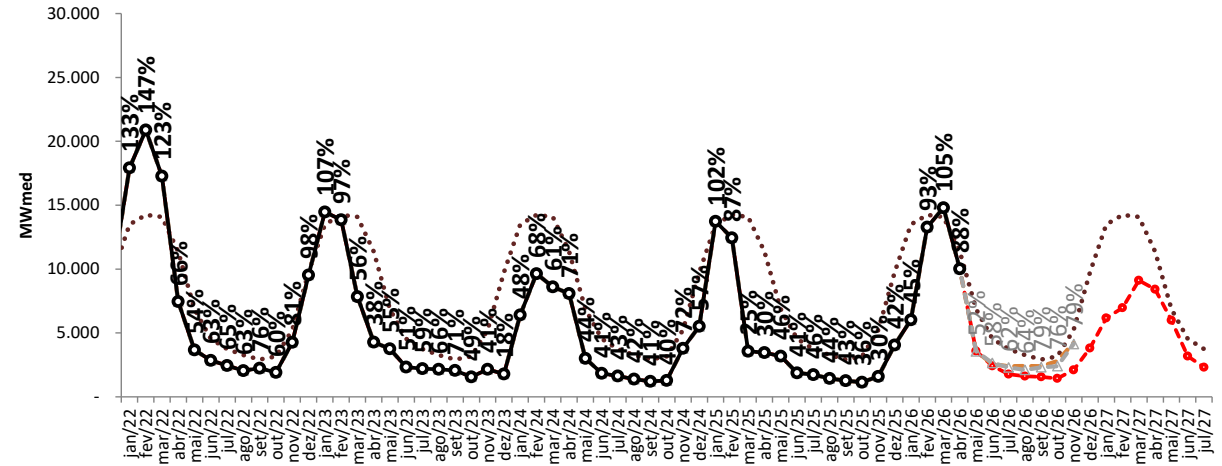
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

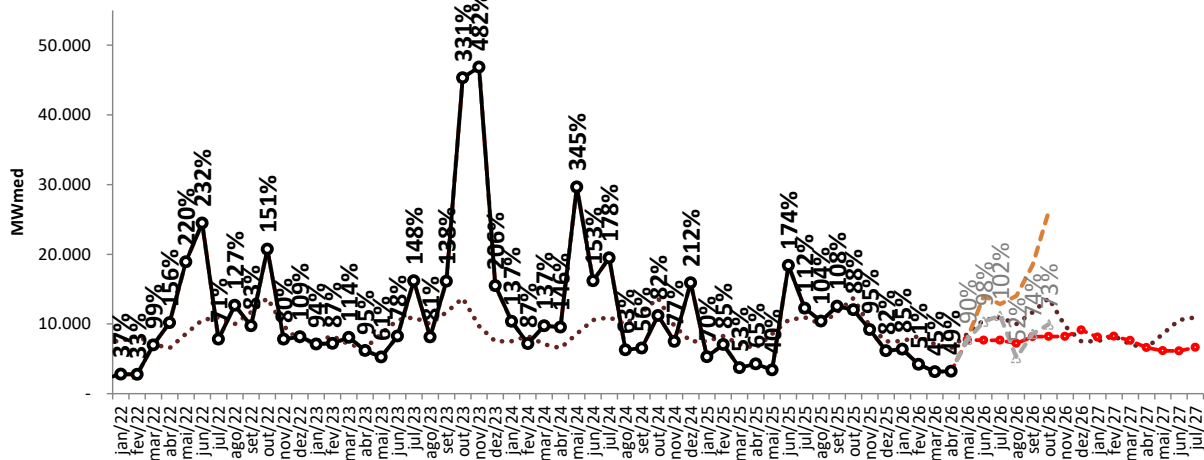
Projeção de ENA - N



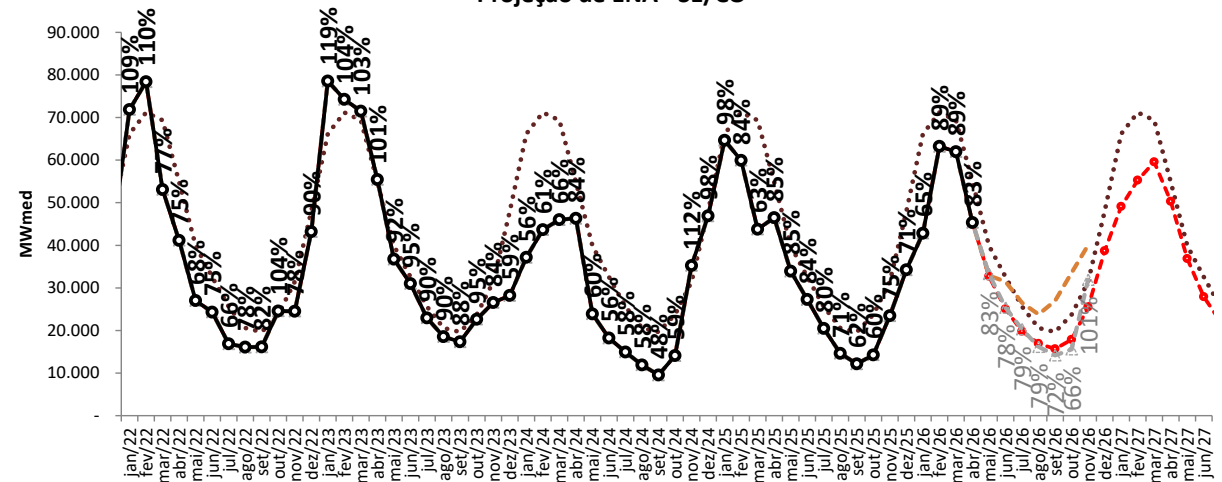
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—○— proj. PLD, SMAP CFS VE

—○— proj. PLD, SMAP CFS LI

# tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	82	77	77	82	80	75	81	81	74	78	86	92	92	86
proj. PLD, SMAP 2023	82	78	91	93	86	91	67	49	53	47	47	56	43	39
proj. PLD, SMAP 2018	82	78	88	100	92	100	120	88	59	67	88	84	71	77
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	97	103	116	137	142	127	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	78	79	79	72	66	101	-	-	-	-	-	-	-

S	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	90	72	70	72	70	60	84	122	107	100	108	101	72	58
proj. PLD, SMAP 2023	90	106	191	103	159	305	416	182	134	74	103	110	280	156
proj. PLD, SMAP 2018	90	109	96	75	123	128	110	96	100	97	140	115	160	169
proj. PLD, SMAP CFS VE	93	133	117	140	158	191	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	90	98	102	52	74	73	-	-	-	-	-	-	-	-

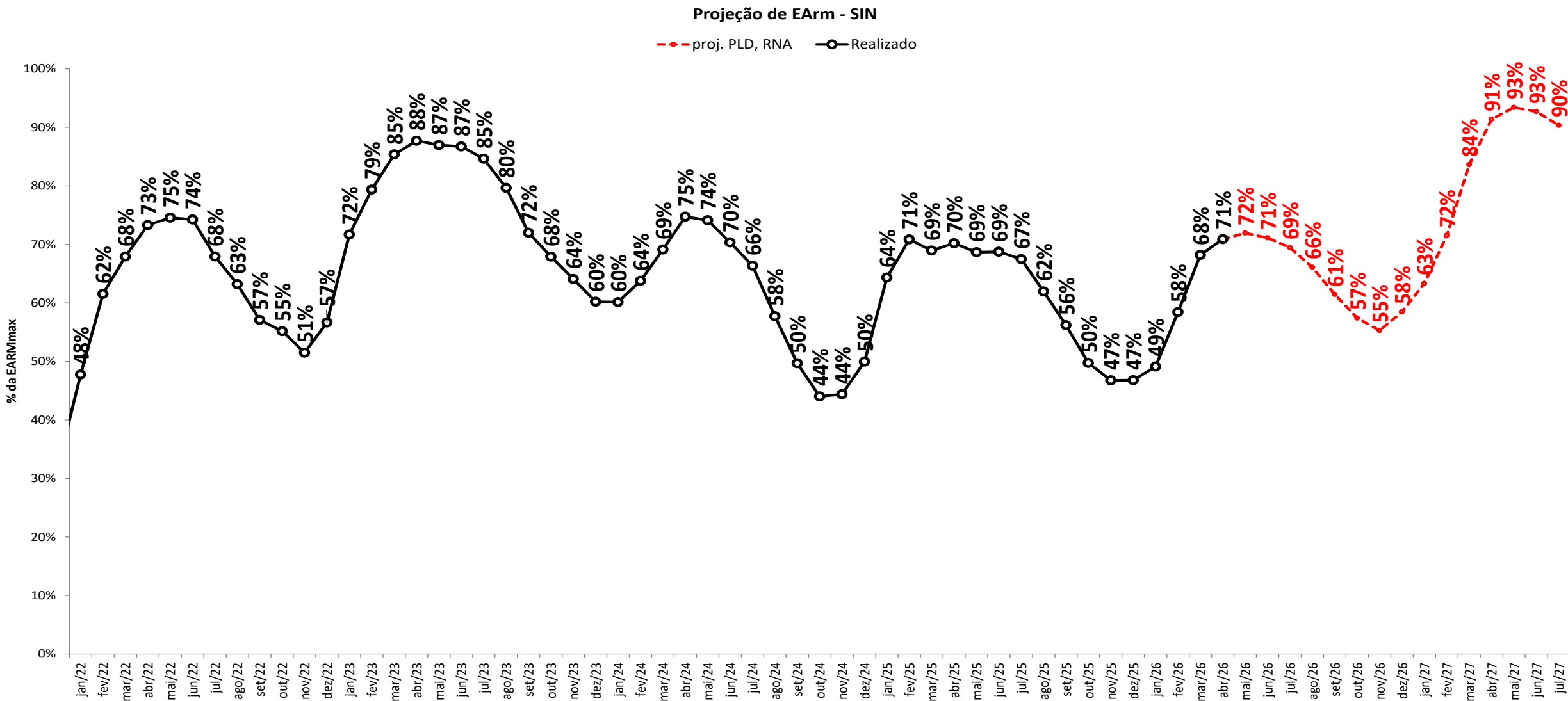
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	52	53	47	49	54	46	40	39	46	49	65	74	87	70
proj. PLD, SMAP 2023	52	56	70	70	73	64	53	29	43	38	26	31	16	21
proj. PLD, SMAP 2018	52	56	70	71	72	65	100	108	46	20	36	40	28	35
proj. PLD, SMAP CFS VE	52	56	64	74	82	88	80	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	52	58	62	64	79	76	79	-	-	-	-	-	-	-

N	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	83	68	74	68	66	68	66	71	76	84	96	96	94	86
proj. PLD, SMAP 2023	86	86	97	95	87	57	33	21	38	65	65	70	52	55
proj. PLD, SMAP 2018	86	86	100	101	92	69	59	118	82	83	87	94	75	81
proj. PLD, SMAP CFS VE	85	81	81	79	76	54	54	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	82	85	82	76	47	67	-	-	-	-	-	-	-

S/N	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	80	73	73	75	74	68	76	78	73	77	87	91	90	80
proj. PLD, SMAP 2023	81	83	114	94	108	156	130	57	55	52	52	60	70	62
proj. PLD, SMAP 2018	81	83	90	91	101	104	111	95	64	67	85	84	78	91
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	97	101	116	136	149	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	81	84	70	73	68	77	-	-	-	-	-	-	-

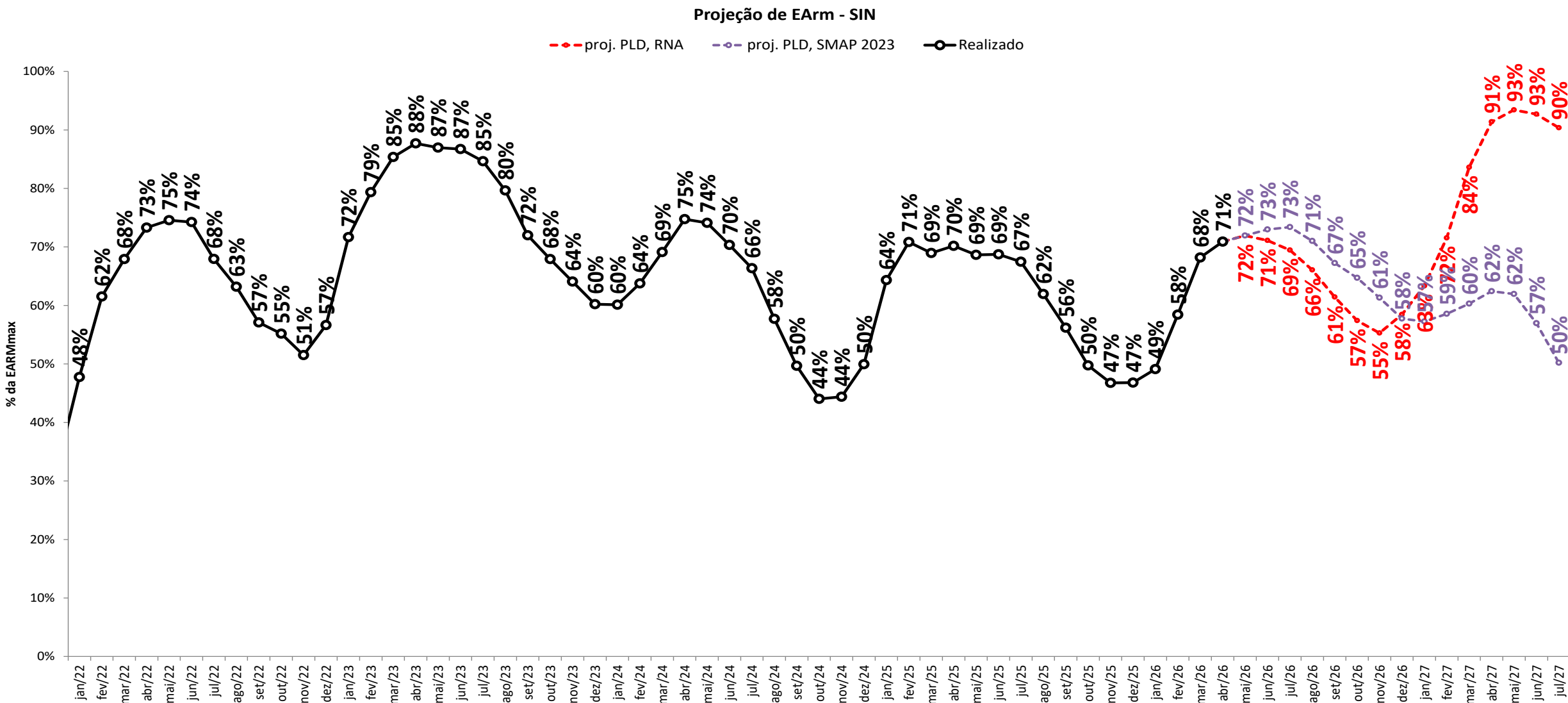
# projeção de energia armazenada

## proj. PLD RNA



# projeção de energia armazenada

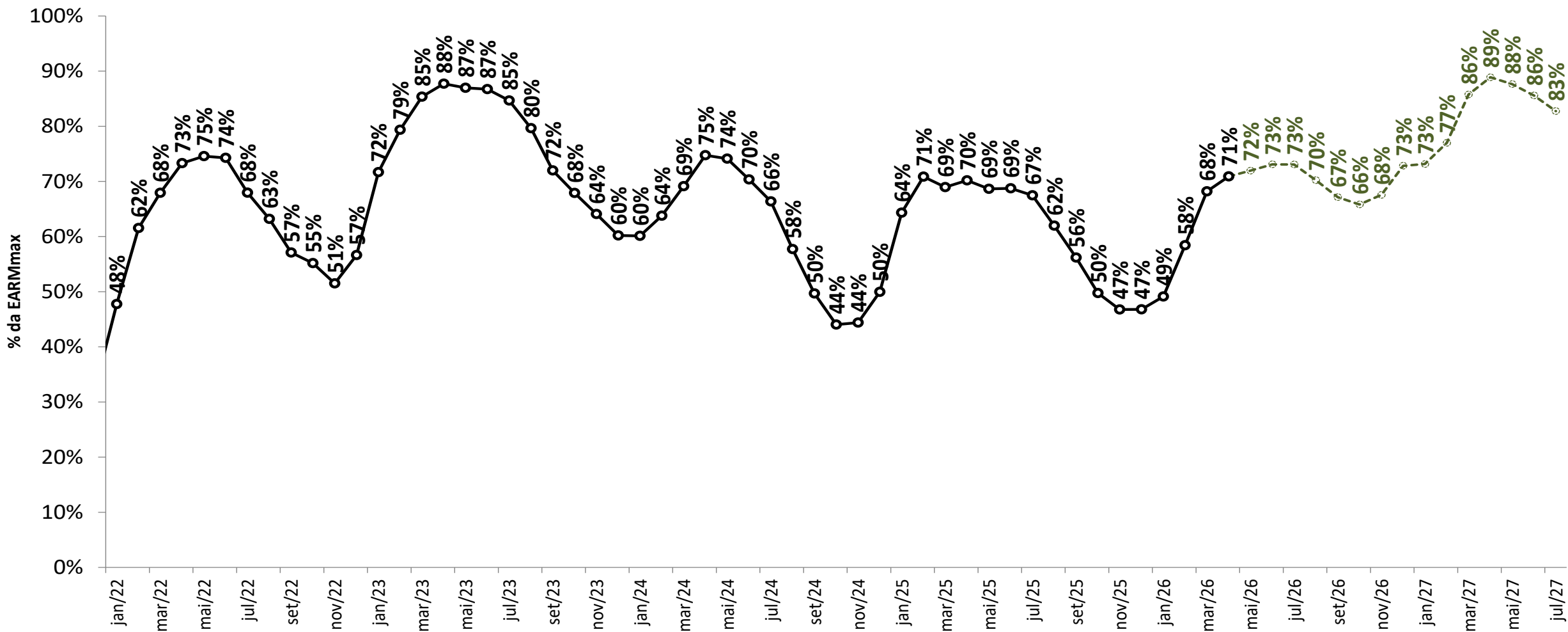
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia armazenada  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

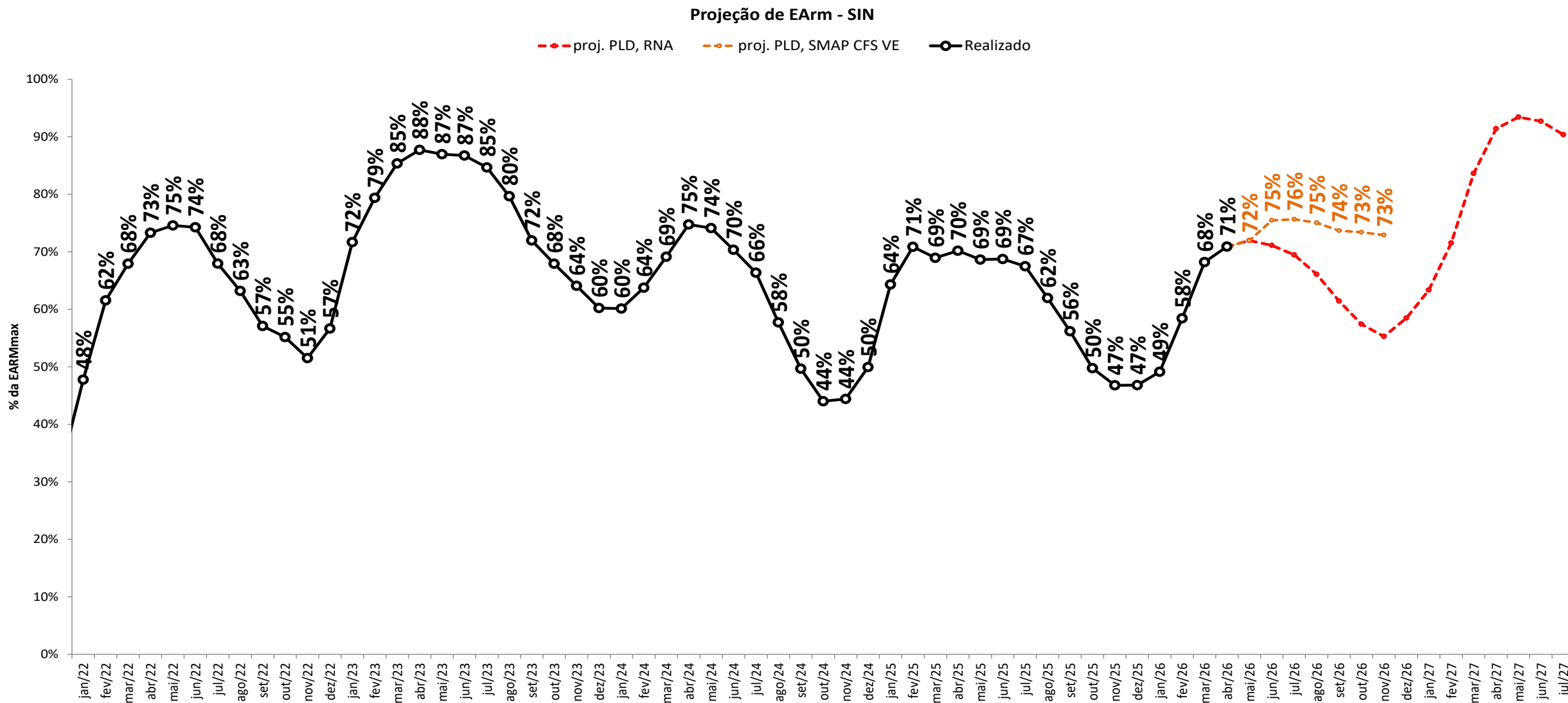
Projeção de EArm - SIN

proj. PLD, SMAP 2018    Realizado



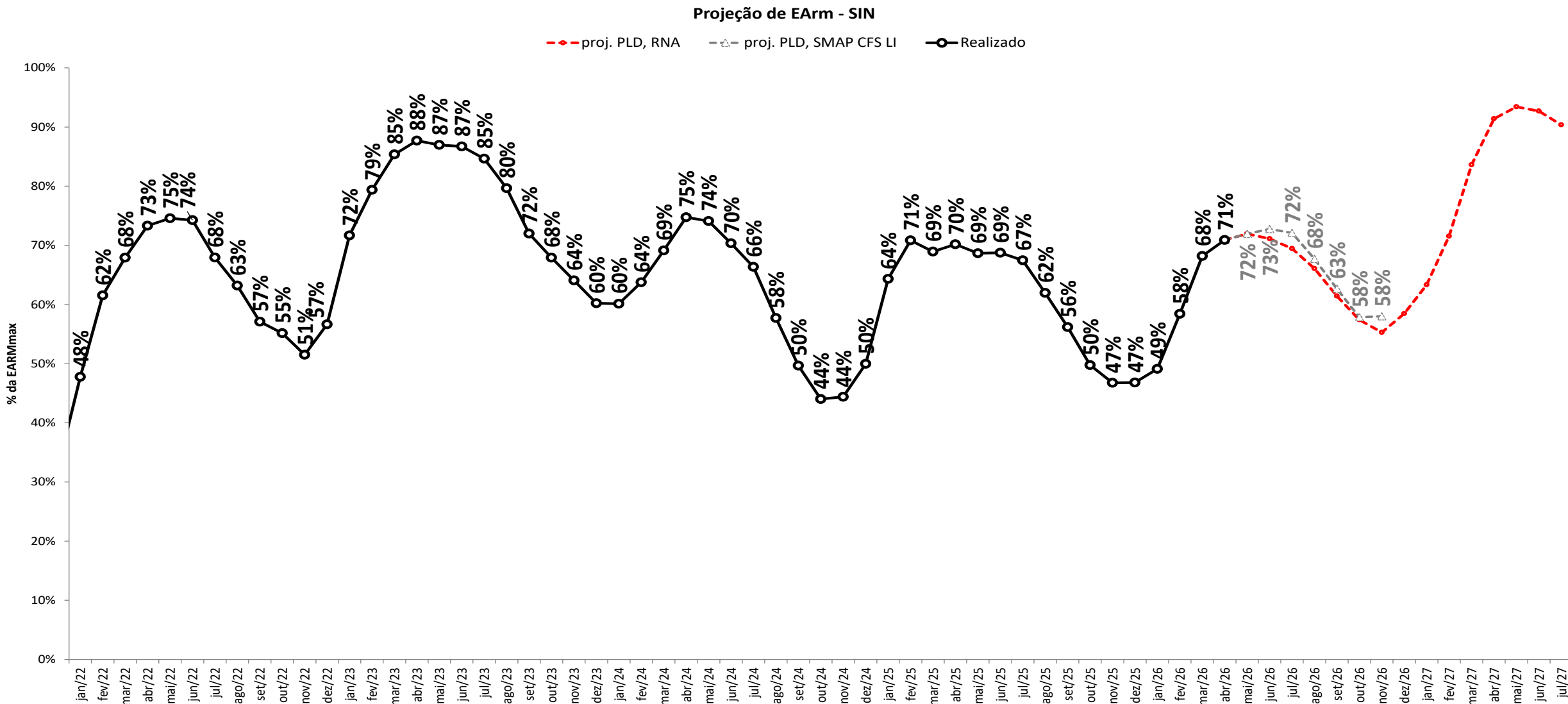
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



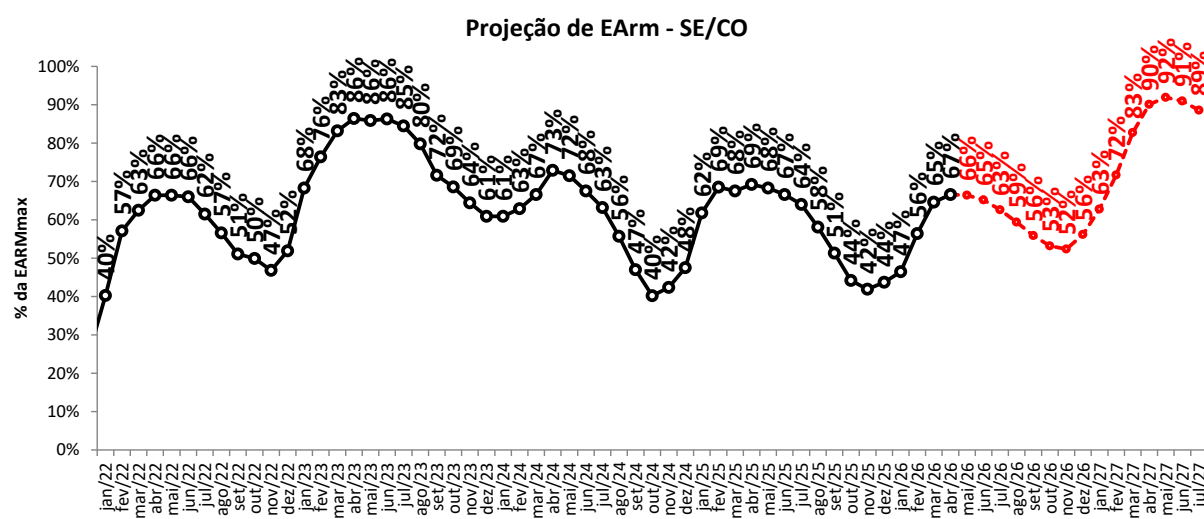
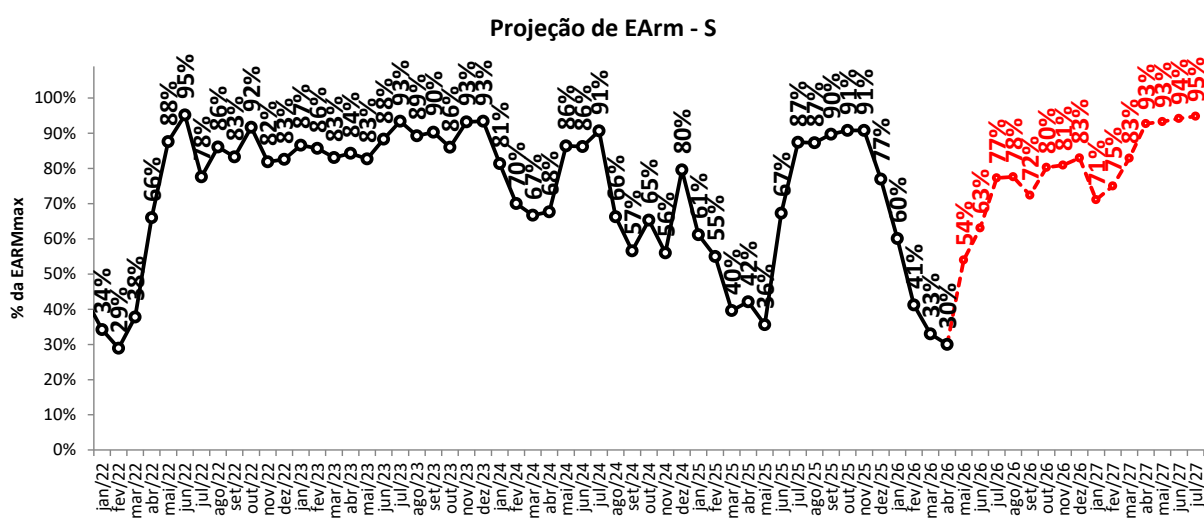
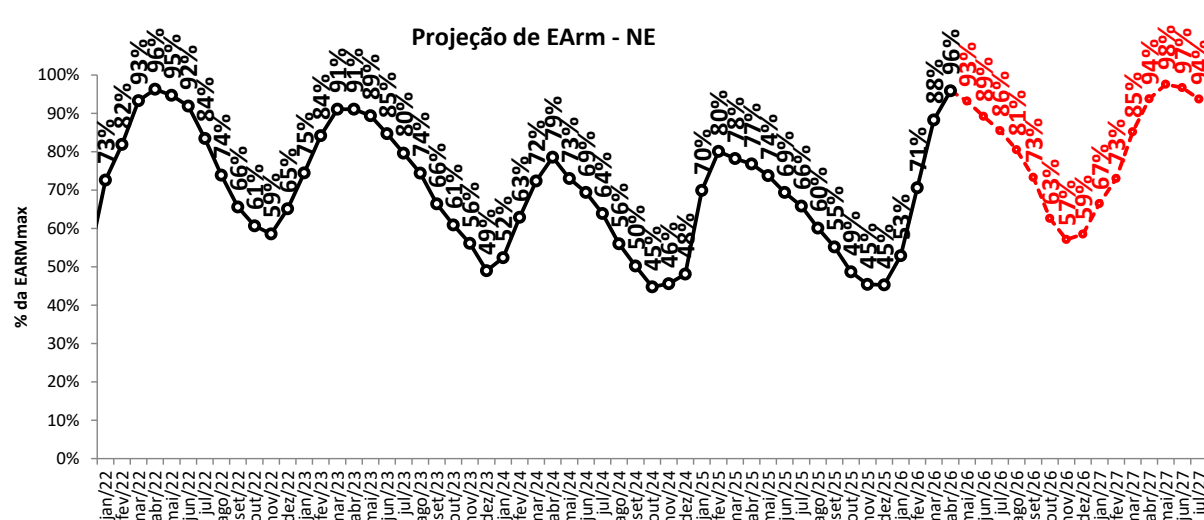
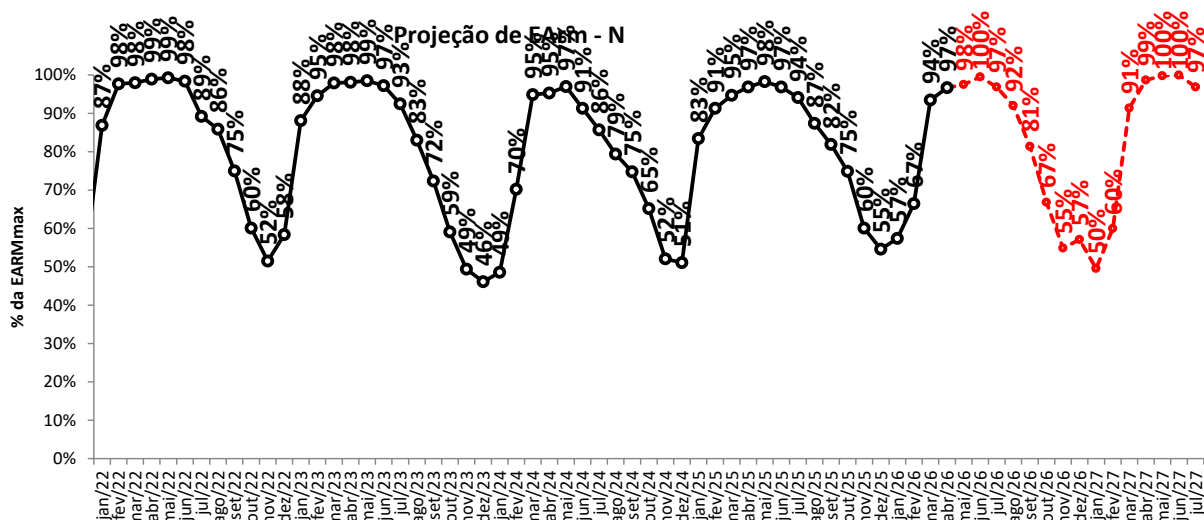
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

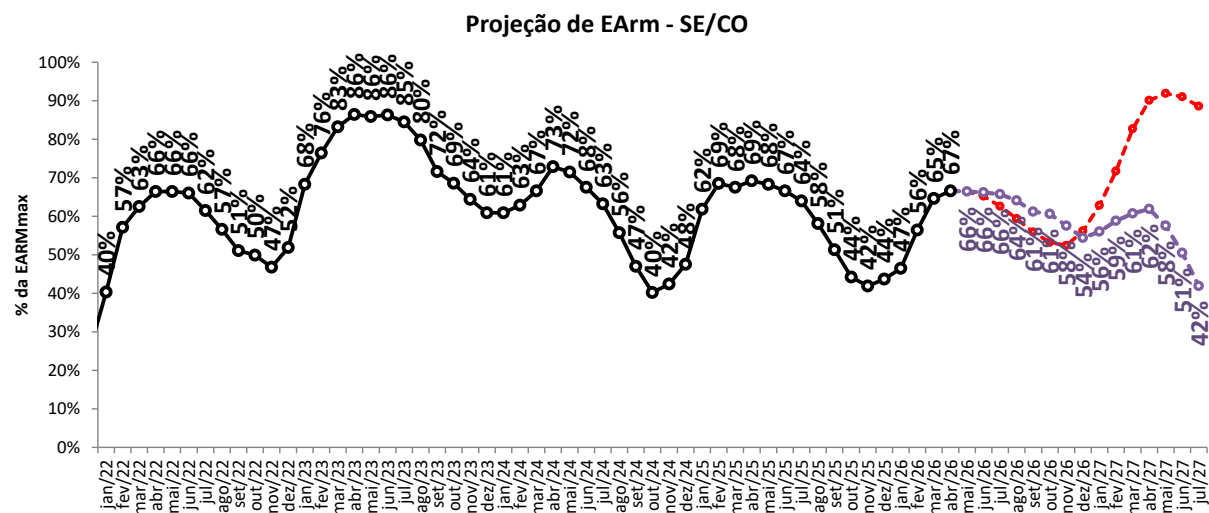
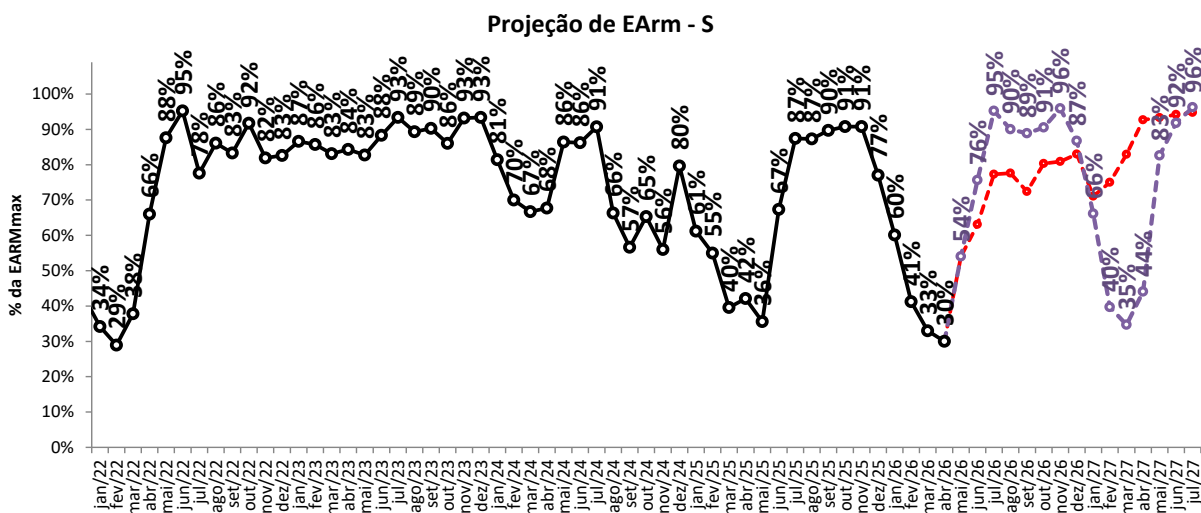
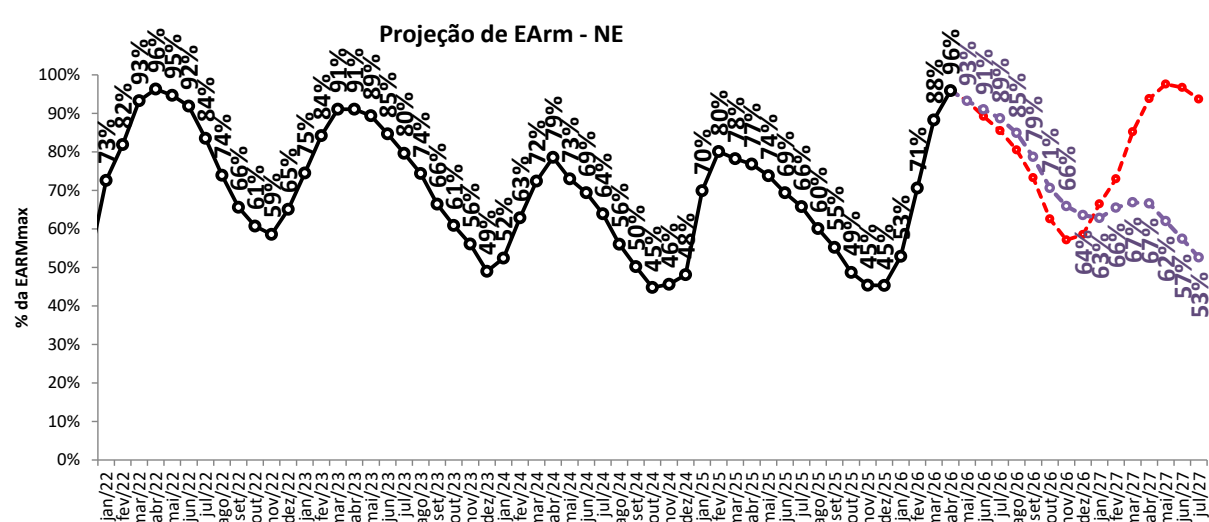
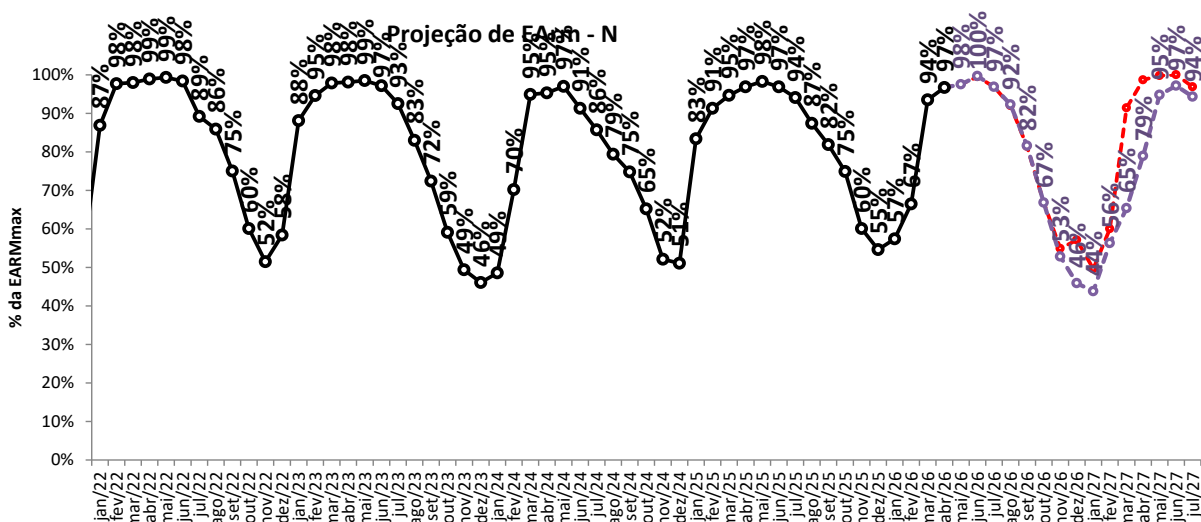
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

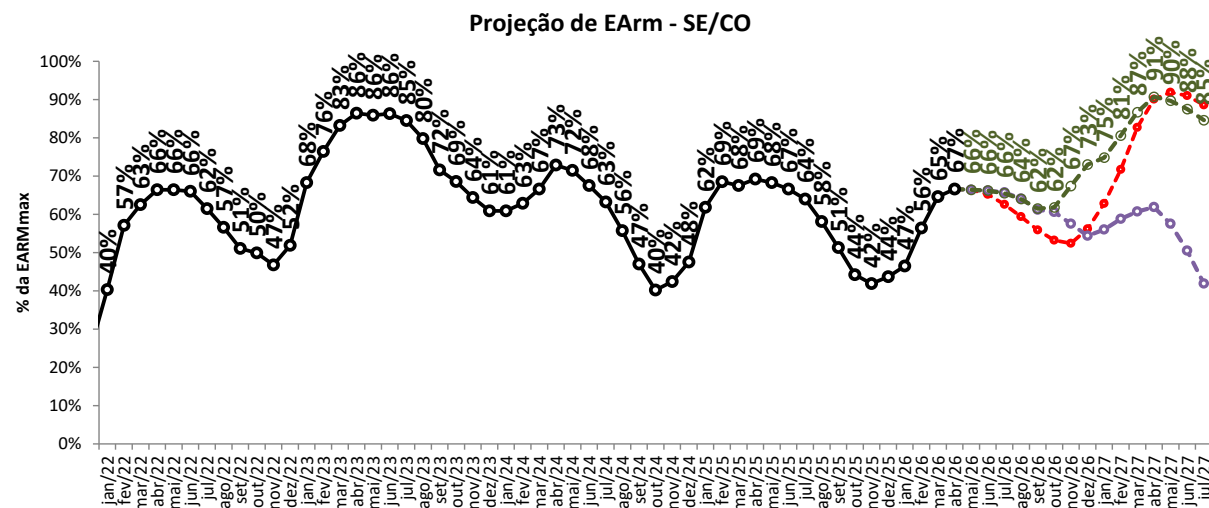
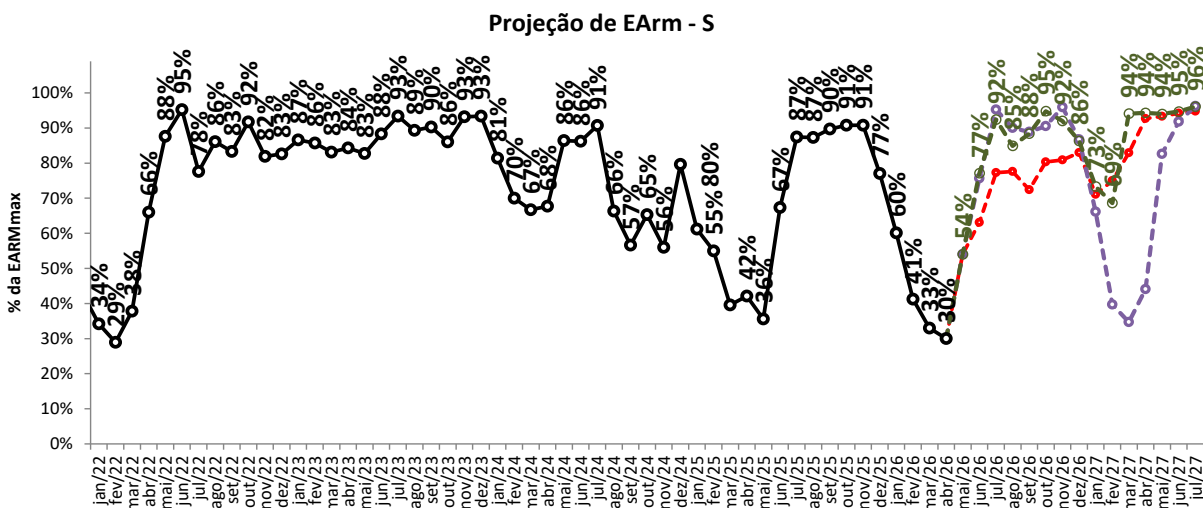
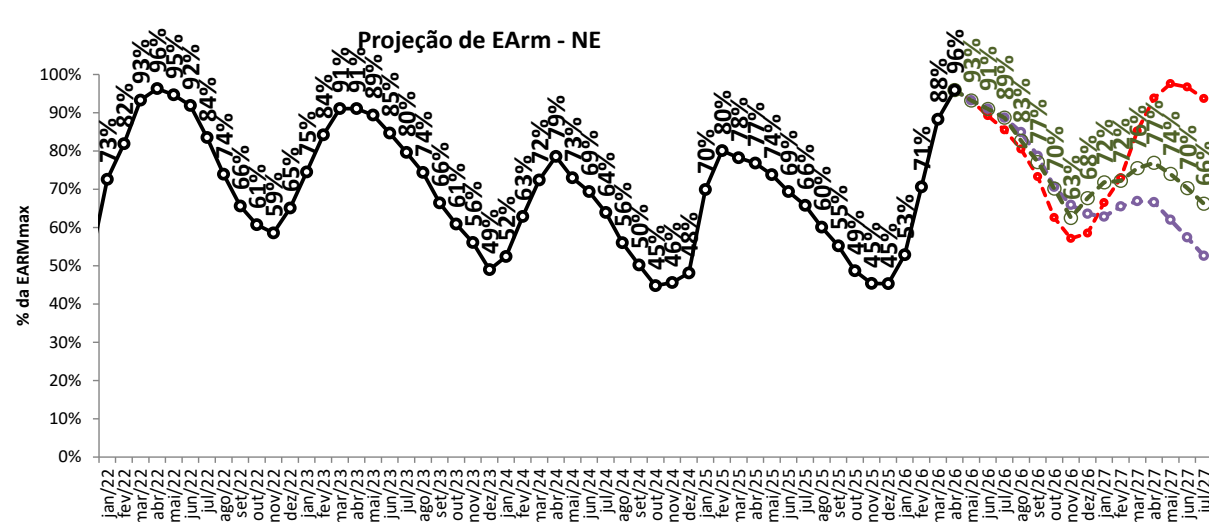
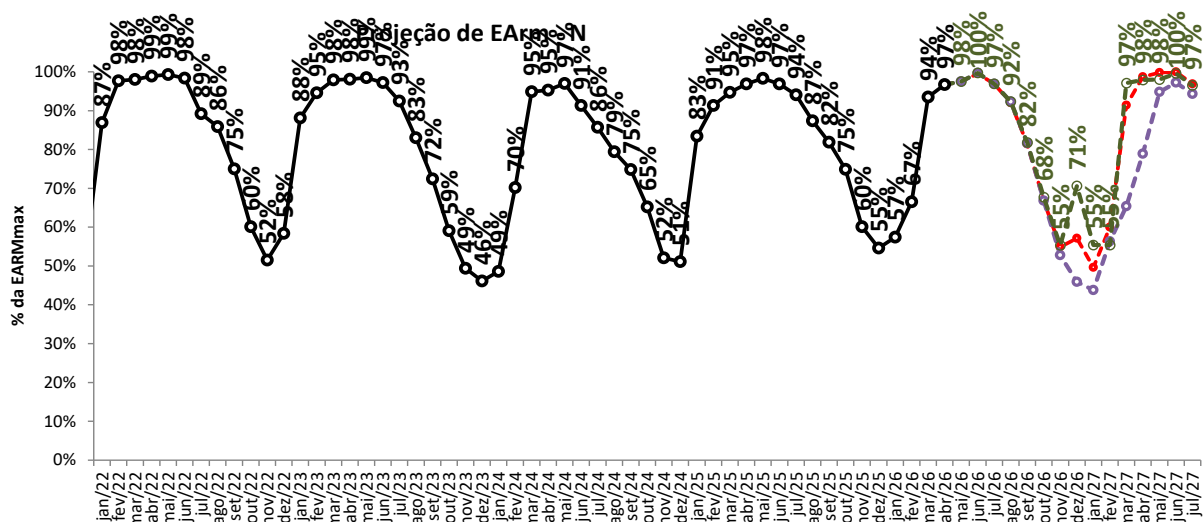


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

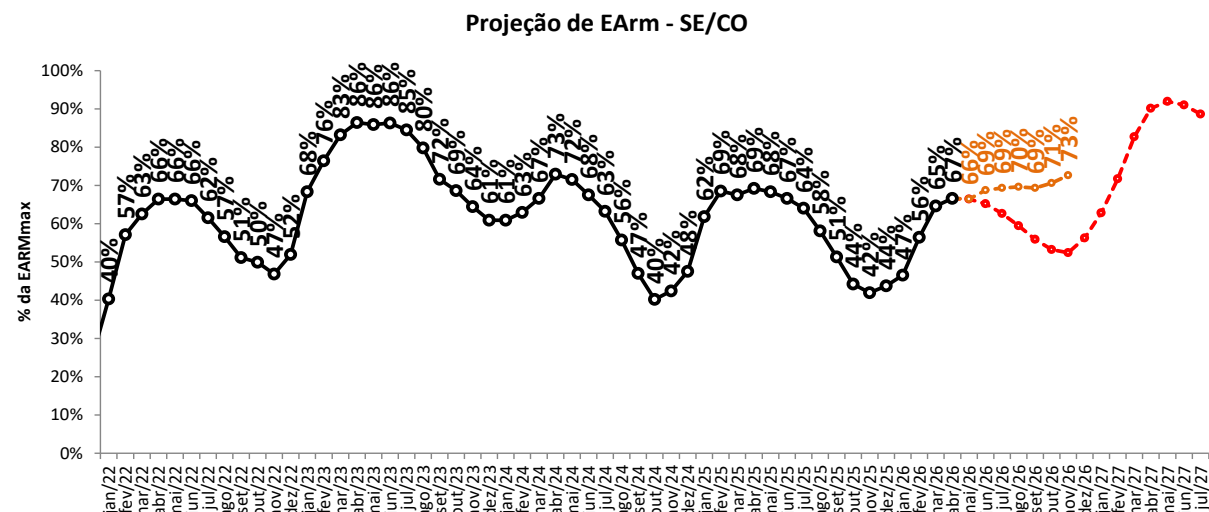
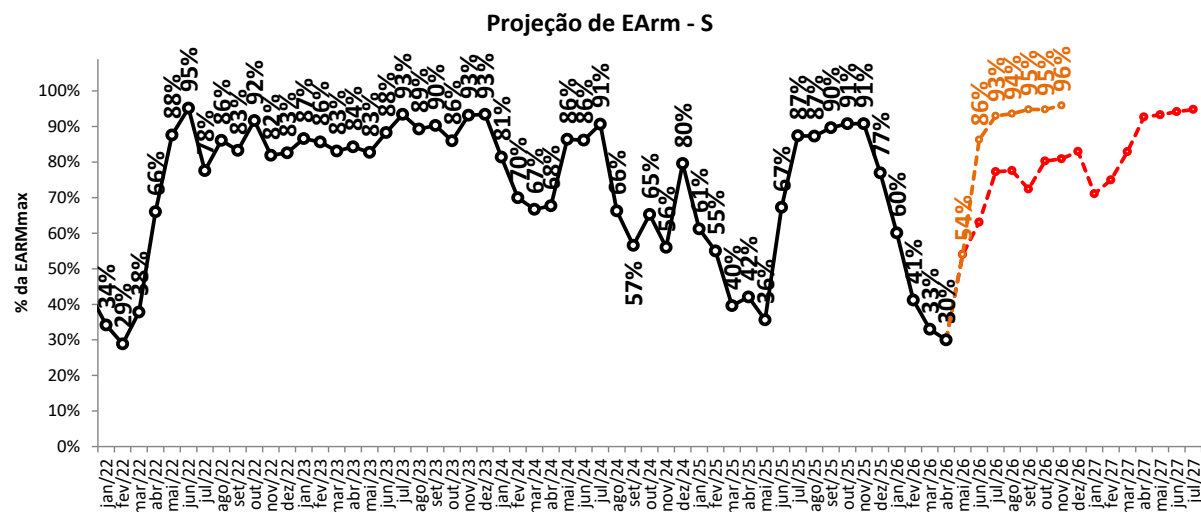
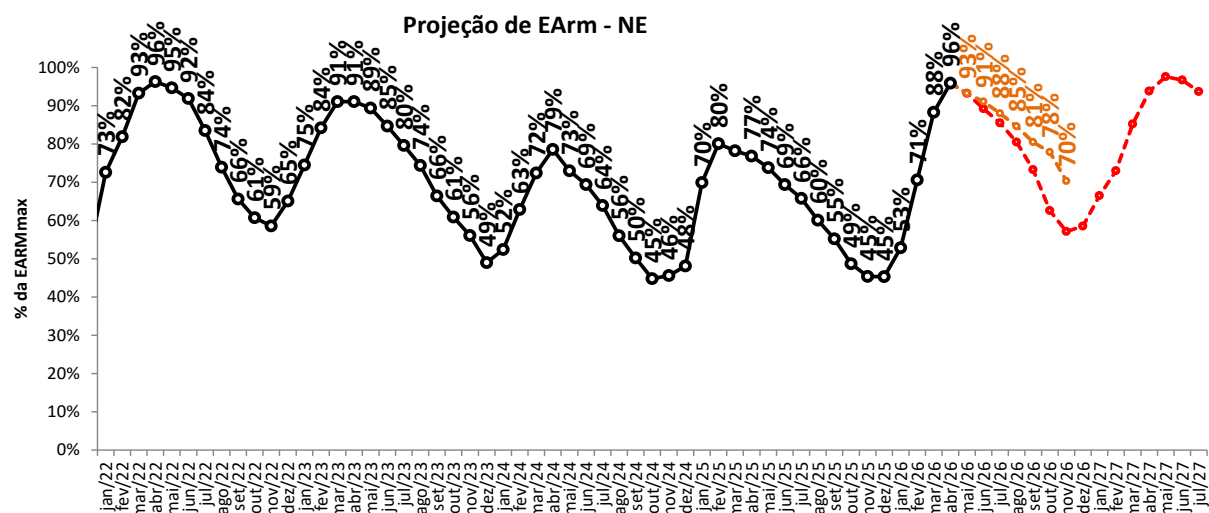
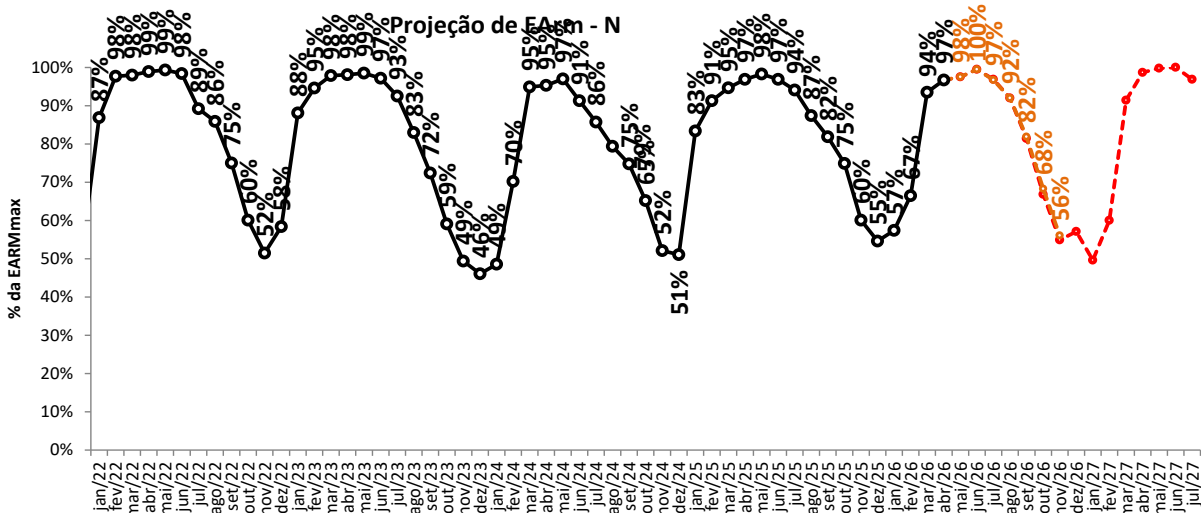
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



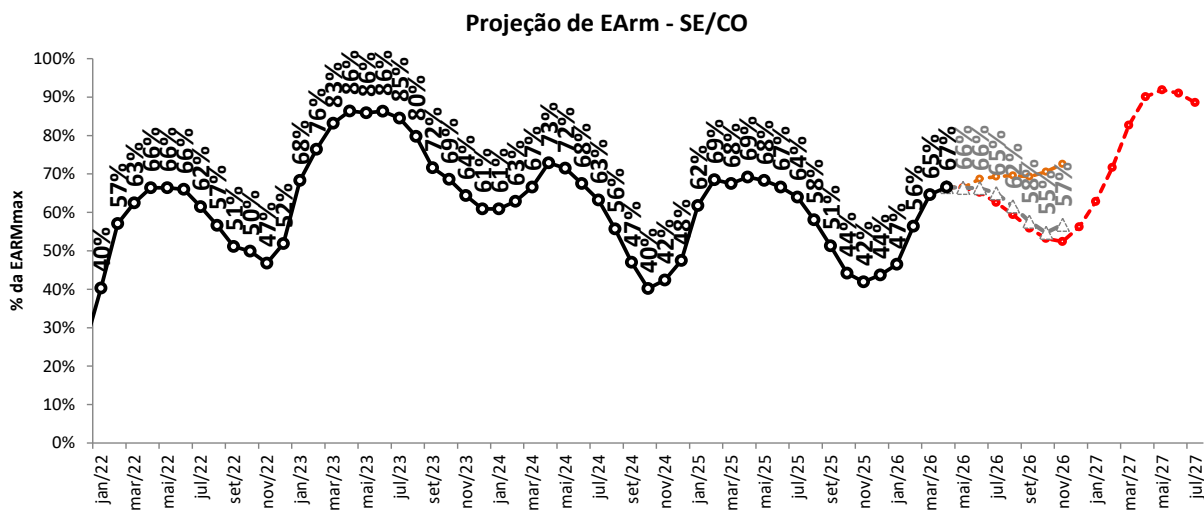
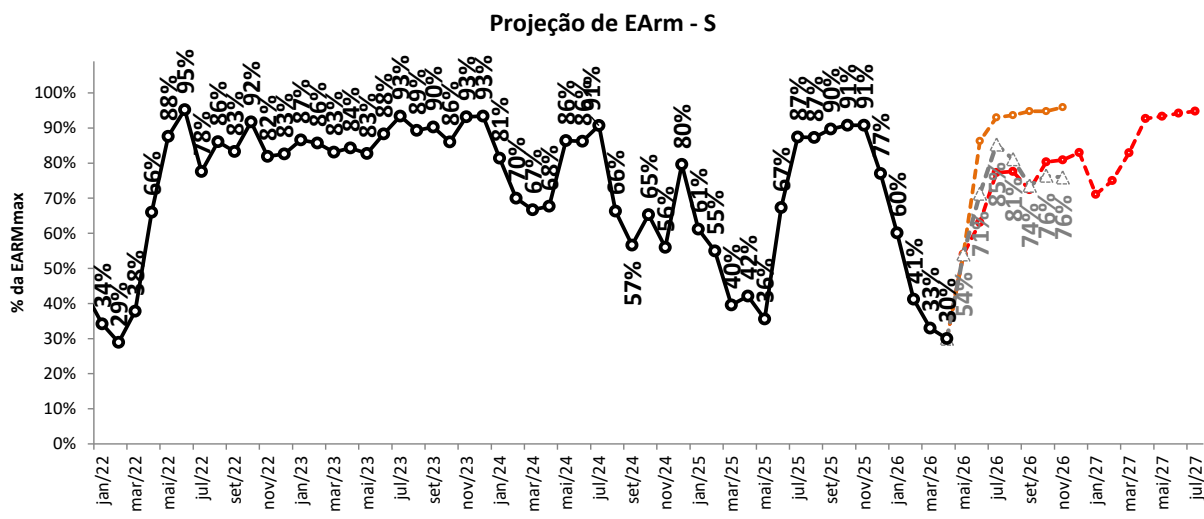
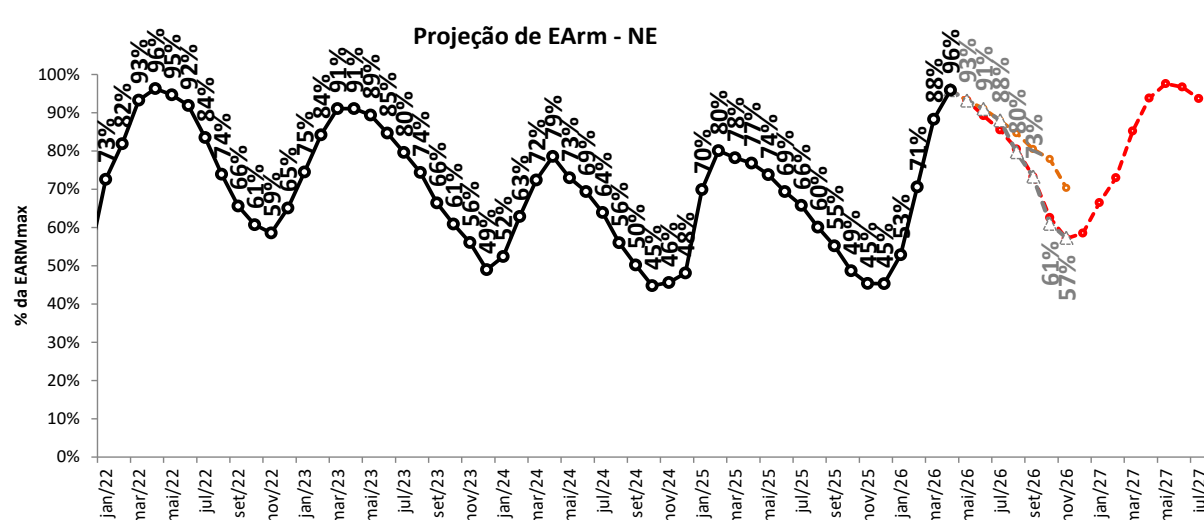
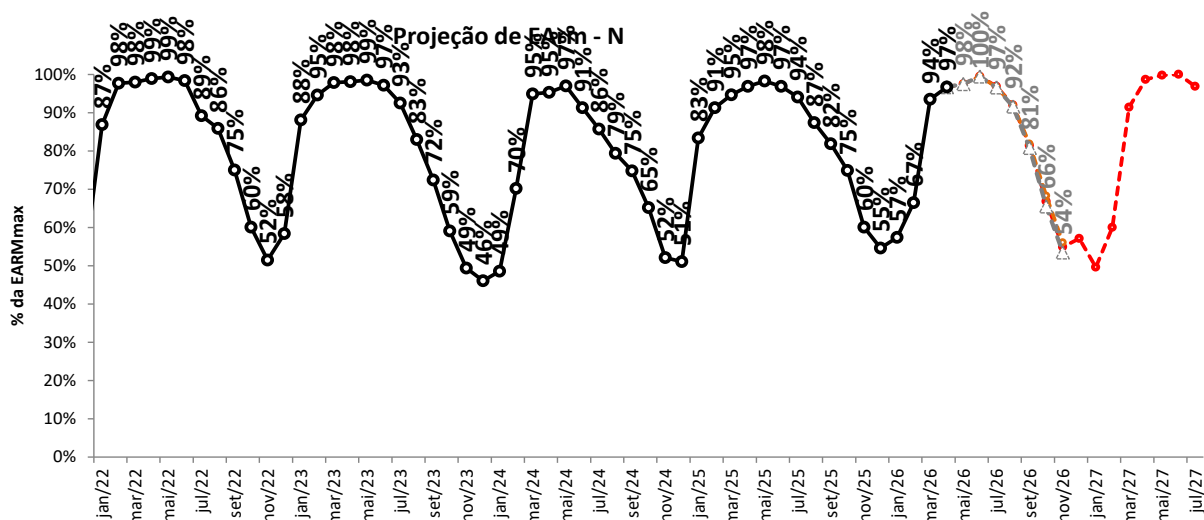
---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP CFS VE

—o— 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	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	66	65	63	59	56	53	52	56	63	72	83	90	92	91
proj. PLD, SMAP 2023	66	66	66	64	61	61	58	54	56	59	61	62	58	51
proj. PLD, SMAP 2018	66	66	66	64	62	62	67	73	75	81	87	91	90	88
proj. PLD, SMAP CFS VE	66	69	69	70	69	71	73	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	66	66	65	62	58	55	57	-	-	-	-	-	-	-

S	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	54	63	77	78	72	80	81	83	71	75	83	93	93	94
proj. PLD, SMAP 2023	54	76	95	90	89	91	96	87	66	40	35	44	83	92
proj. PLD, SMAP 2018	54	77	92	85	88	95	92	86	73	69	94	94	94	95
proj. PLD, SMAP CFS VE	54	86	93	94	95	95	96	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	54	71	85	81	74	76	76	-	-	-	-	-	-	-

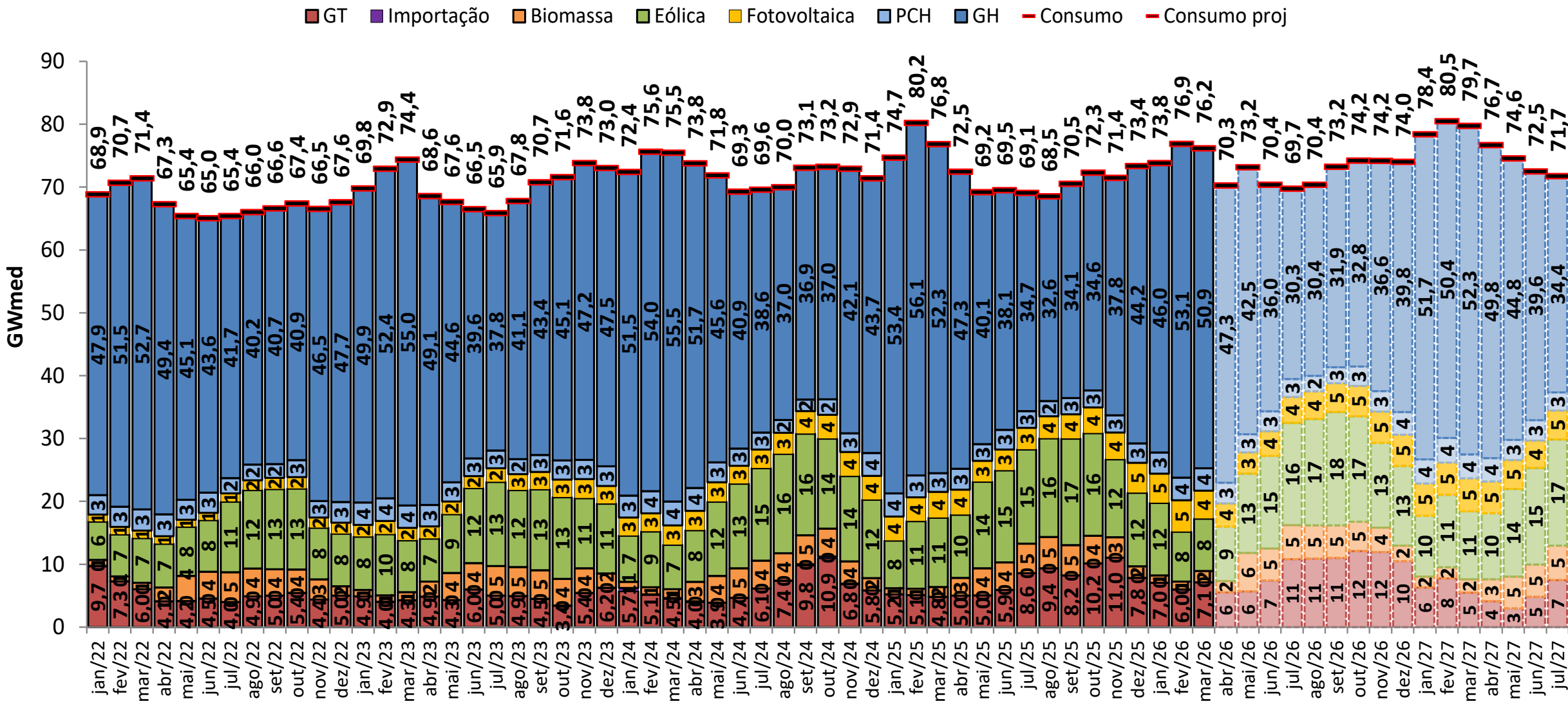
NE	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	93	89	86	81	73	63	57	59	67	73	85	94	98	97
proj. PLD, SMAP 2023	93	91	89	85	79	71	66	64	63	66	67	67	62	57
proj. PLD, SMAP 2018	93	91	89	83	77	70	63	68	72	72	76	77	74	70
proj. PLD, SMAP CFS VE	93	91	88	85	81	78	70	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	93	91	88	80	73	61	57	-	-	-	-	-	-	-

N	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	98	100	97	92	81	67	55	57	50	60	91	99	100	100
proj. PLD, SMAP 2023	98	100	97	92	82	67	53	46	44	56	65	79	95	97
proj. PLD, SMAP 2018	98	100	97	92	82	68	55	71	55	55	97	98	98	100
proj. PLD, SMAP CFS VE	98	100	97	92	82	68	56	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	98	100	97	92	81	66	54	-	-	-	-	-	-	-

S/N	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27
proj. PLD, RNA	72	71	69	66	61	57	55	58	63	72	84	91	93	93
proj. PLD, SMAP 2023	72	73	73	71	67	65	61	58	57	59	60	62	62	57
proj. PLD, SMAP 2018	72	73	73	70	67	66	68	73	73	77	86	89	88	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	72	75	76	75	74	73	73	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	72	73	72	68	63	58	58	-	-	-	-	-	-	-

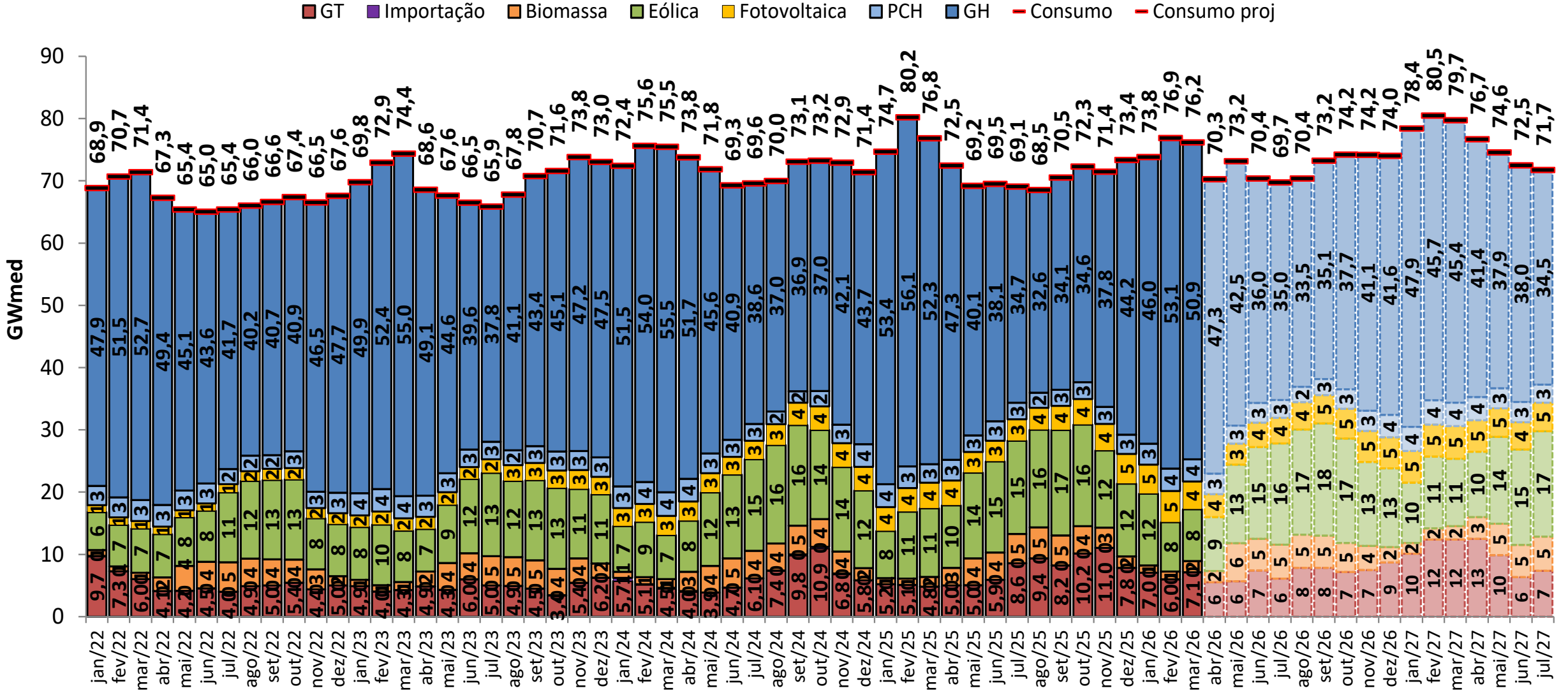
# balanço operativo

proj. PLD RNA



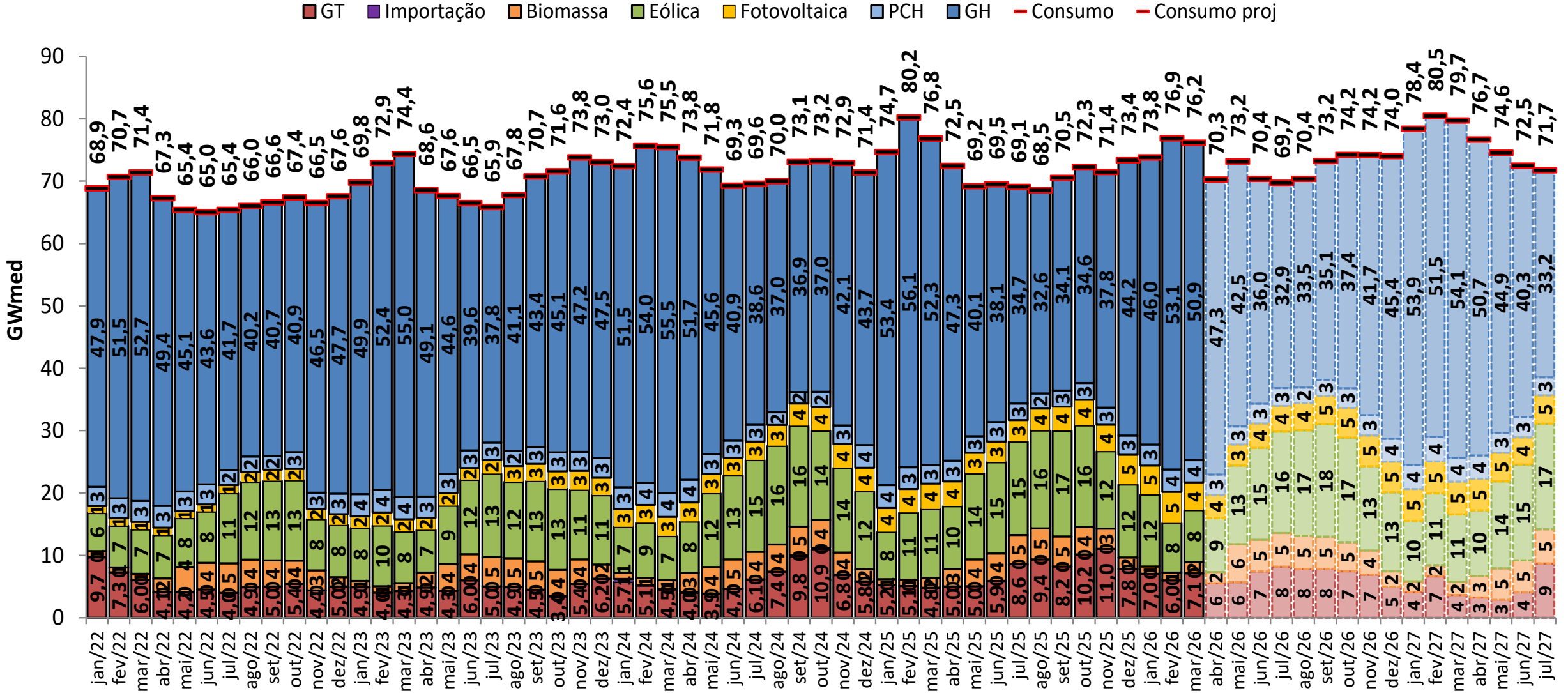
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



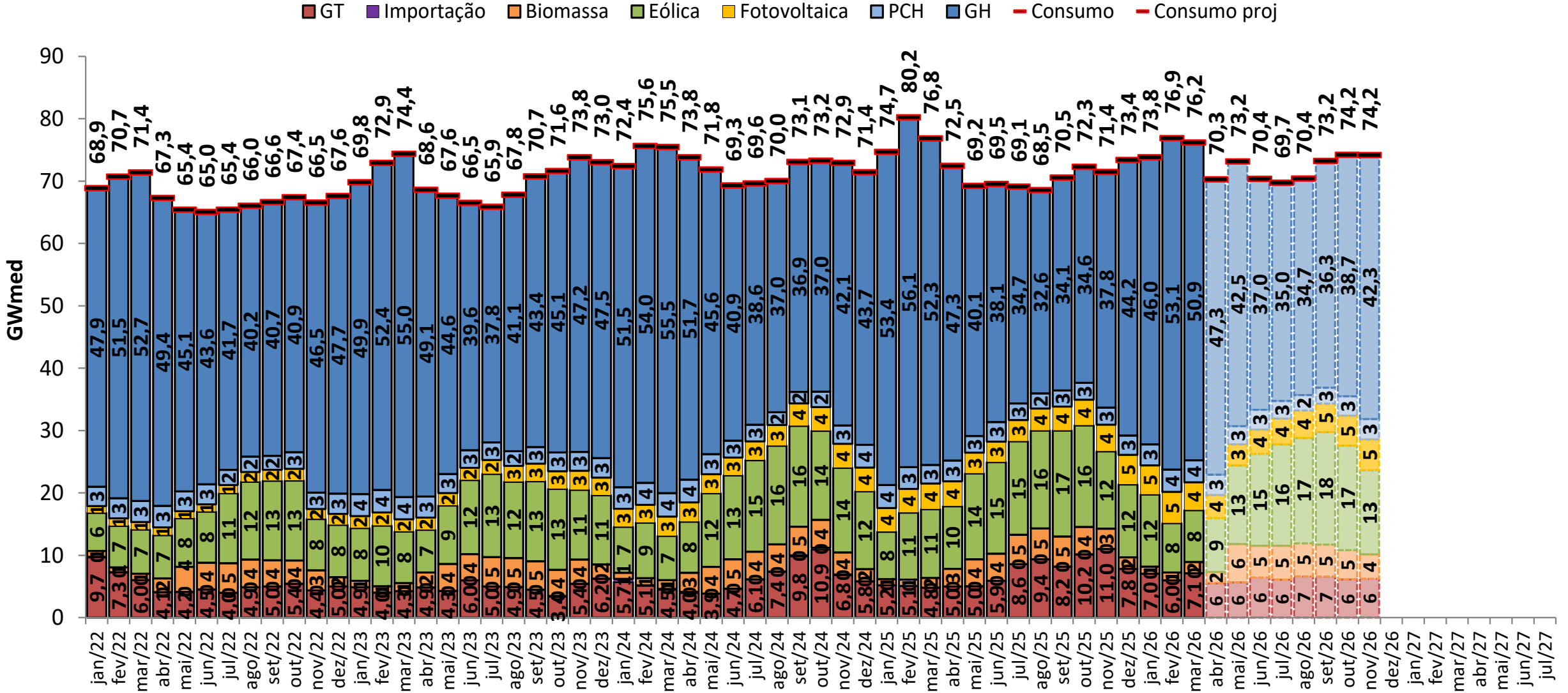
# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



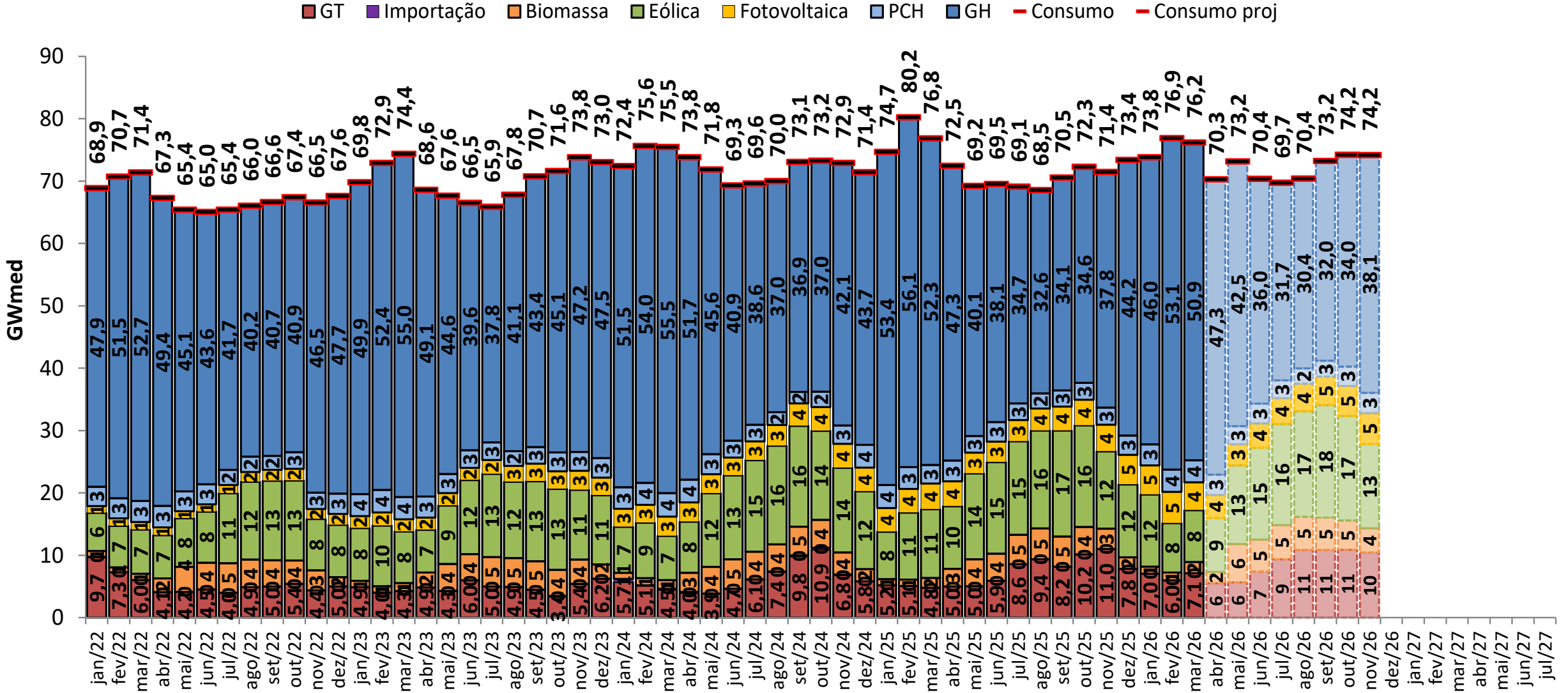
# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



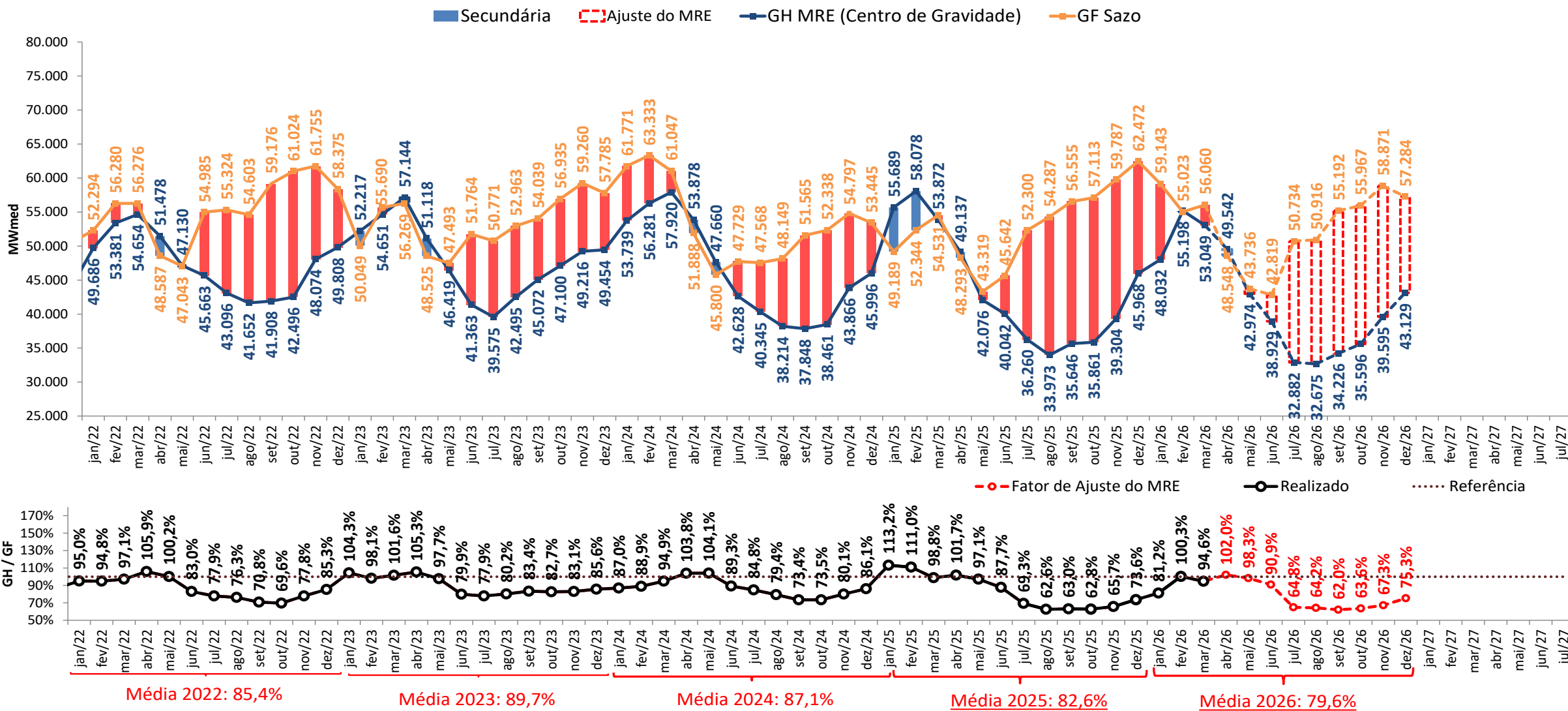
# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção do MRE

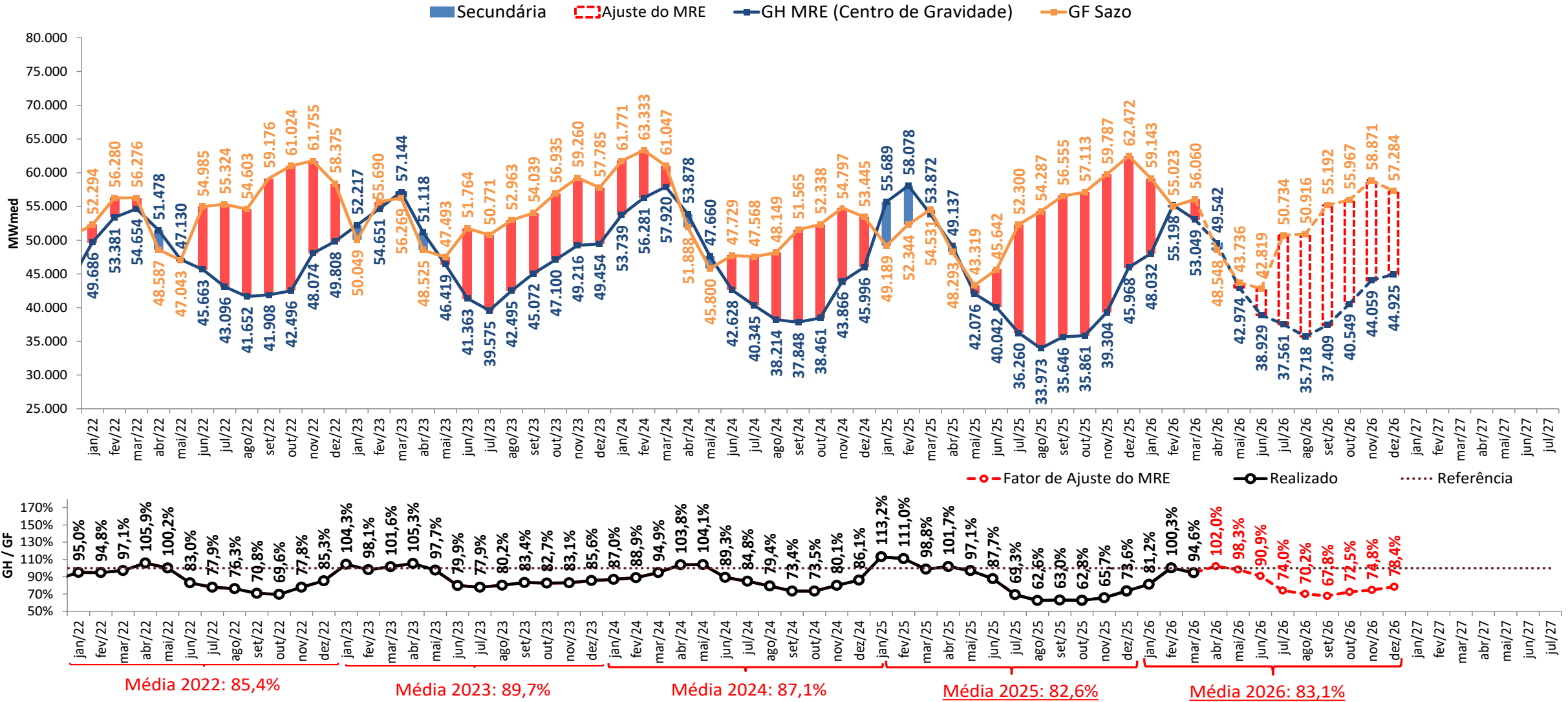
## proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

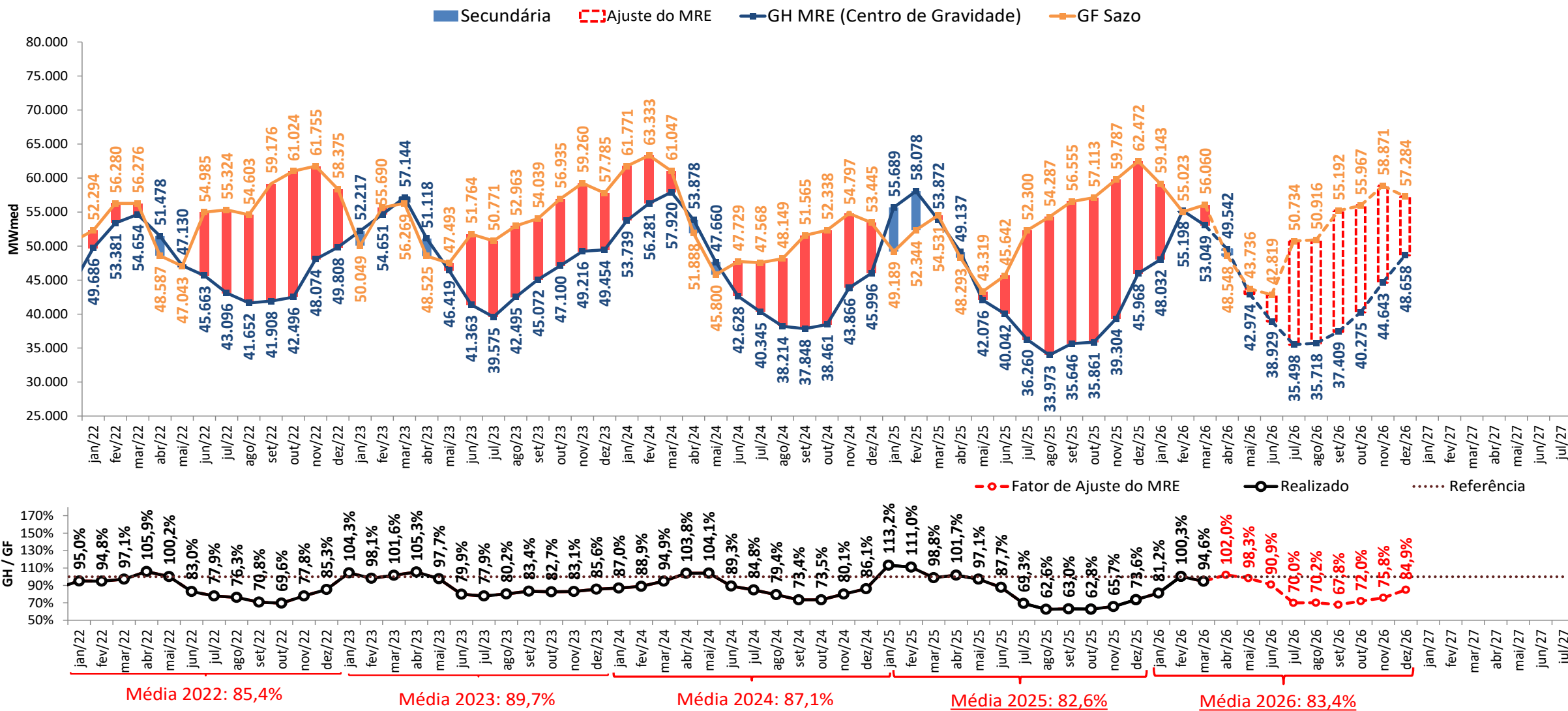
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

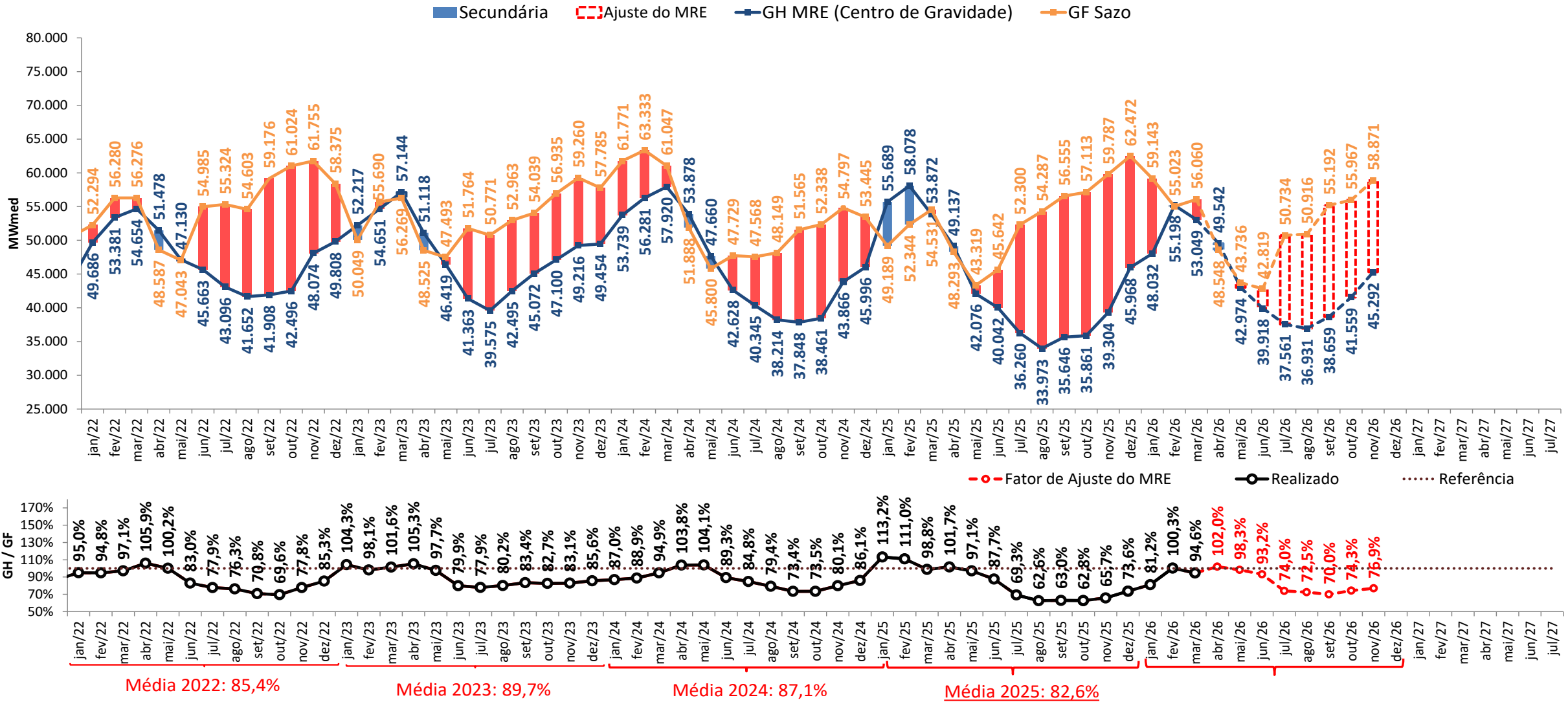
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

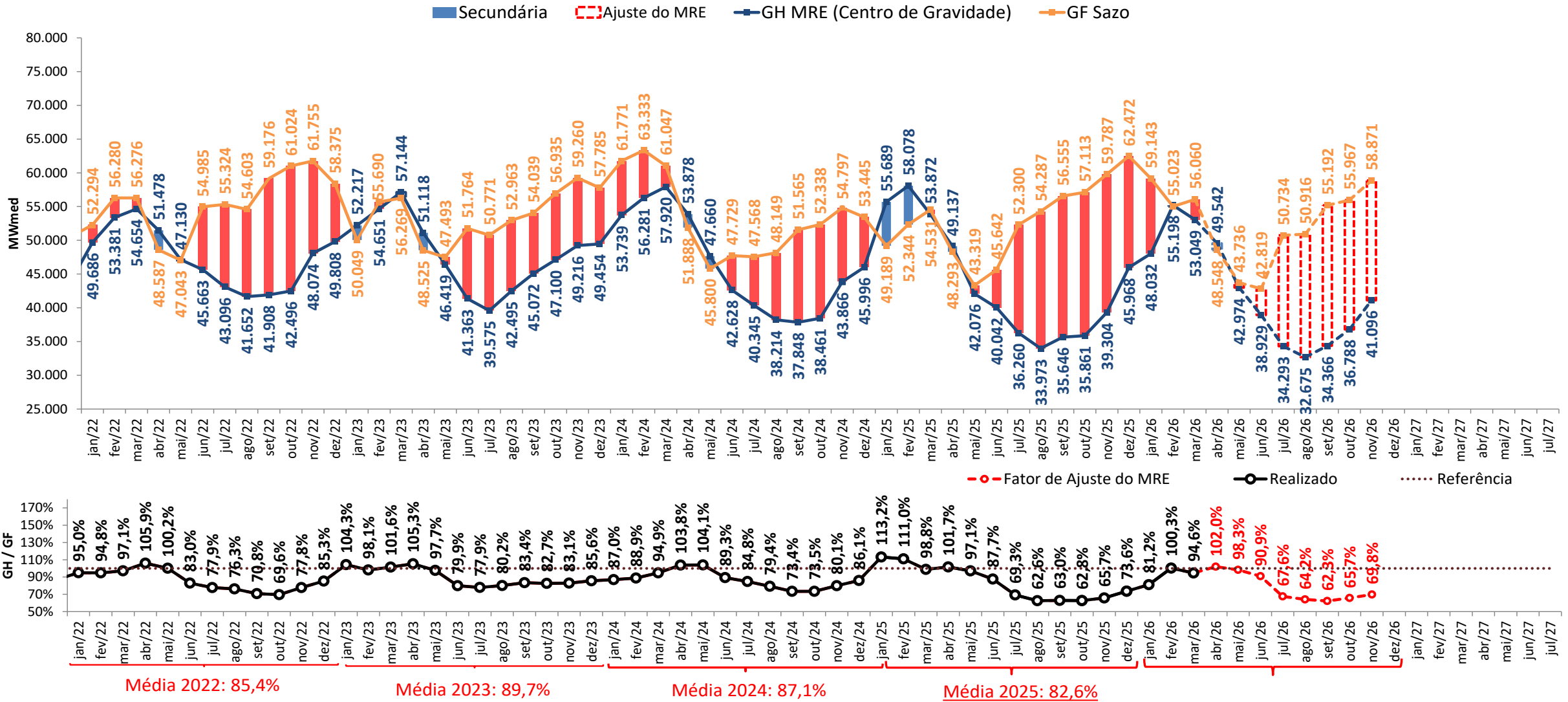
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

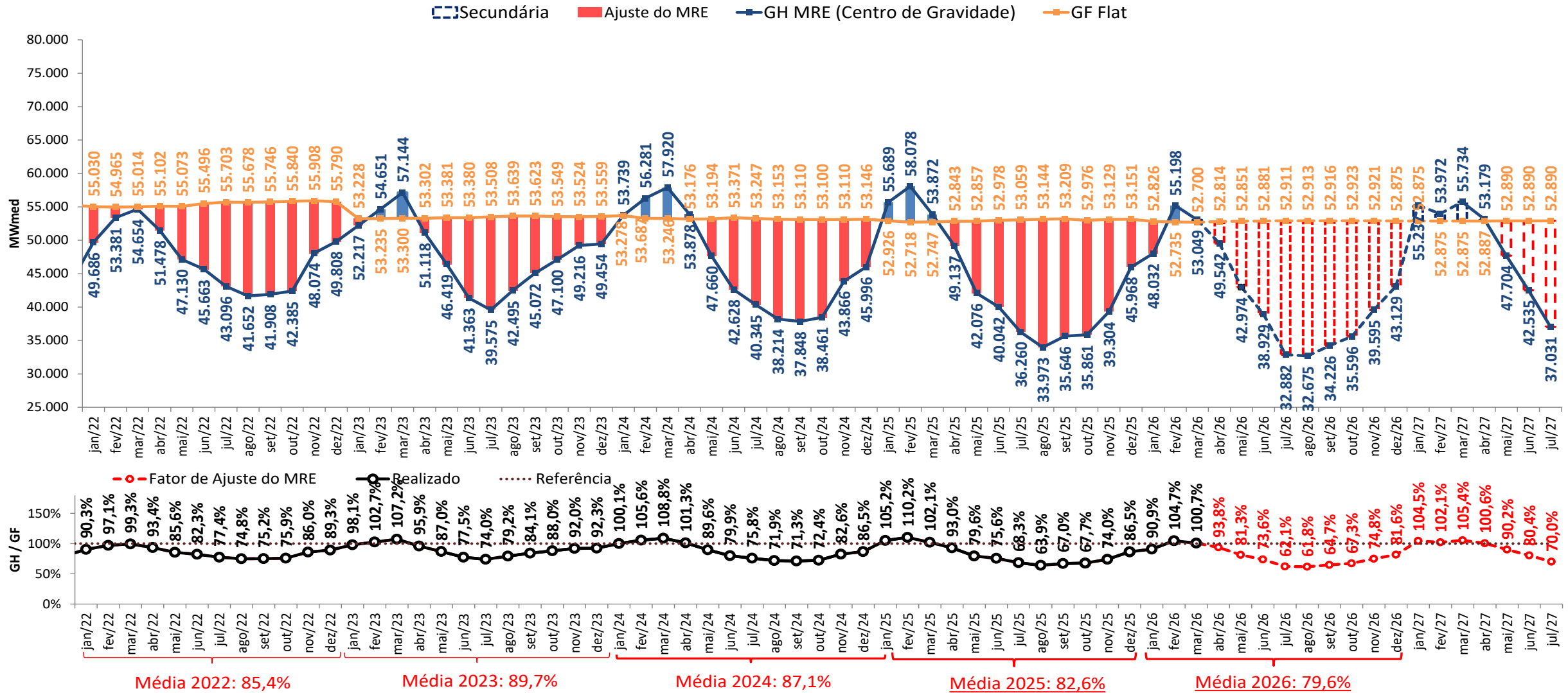
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

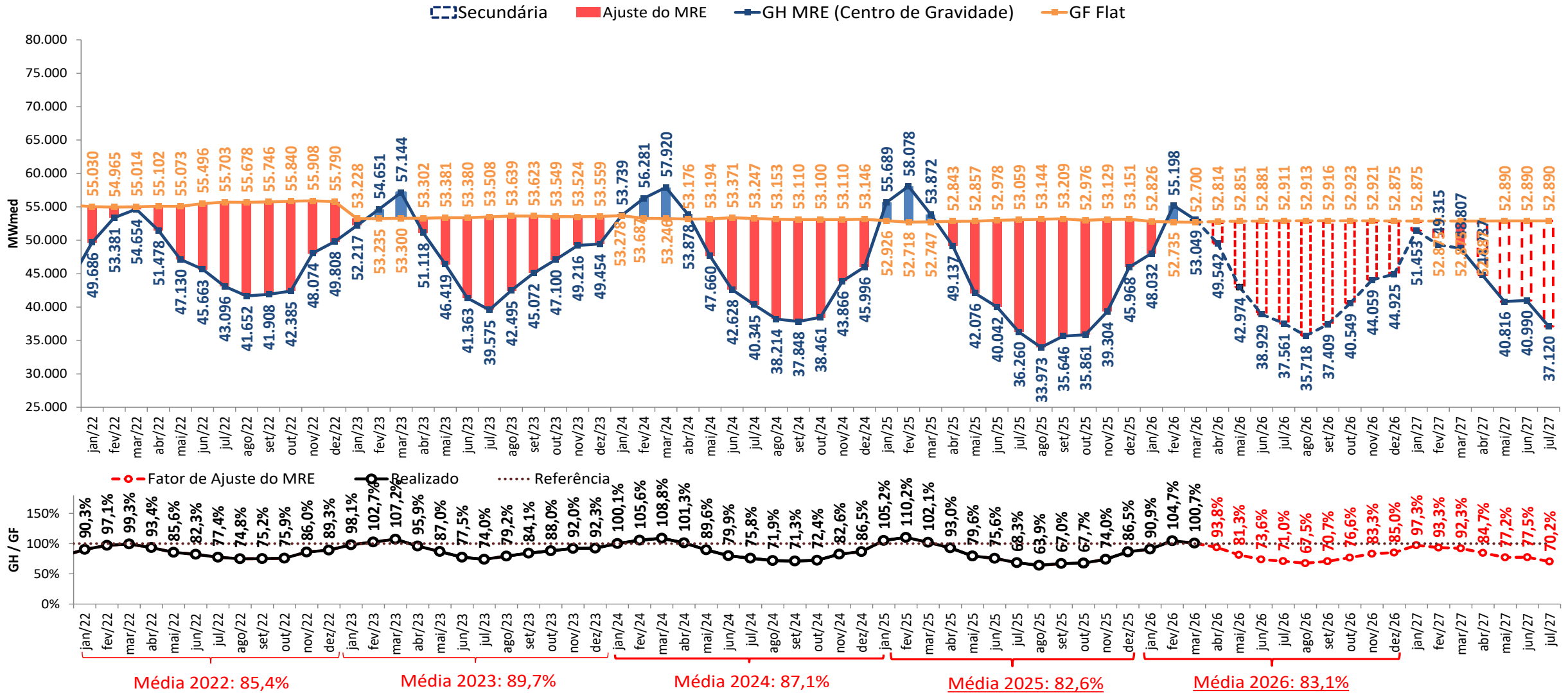
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

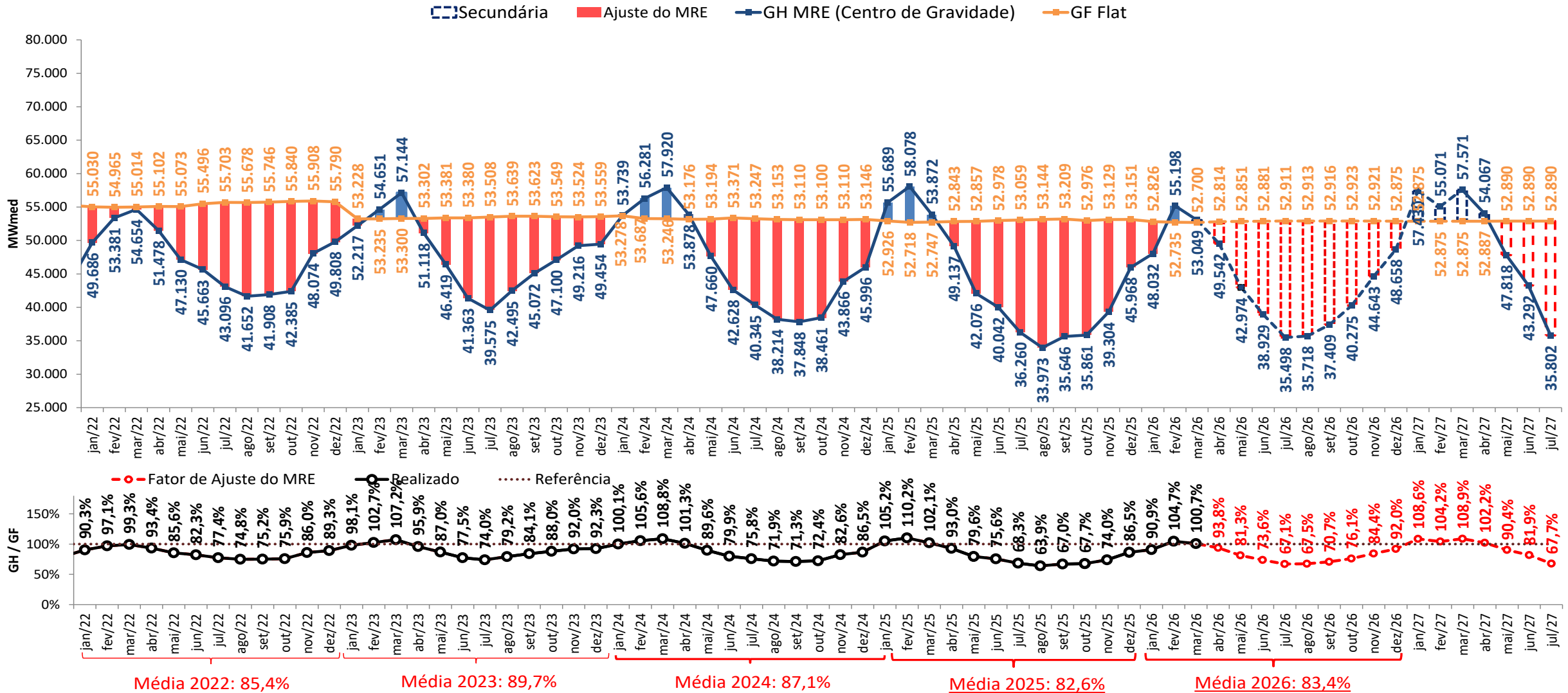
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

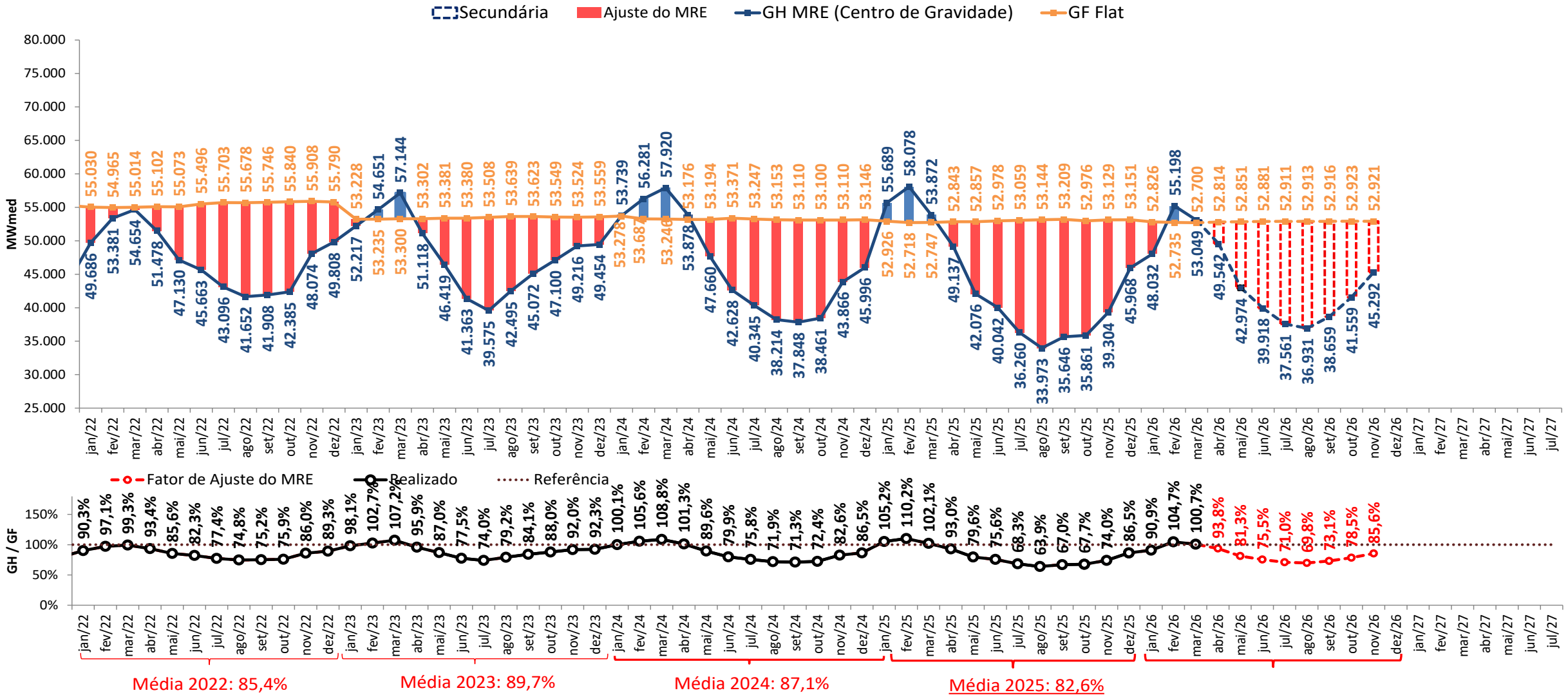
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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

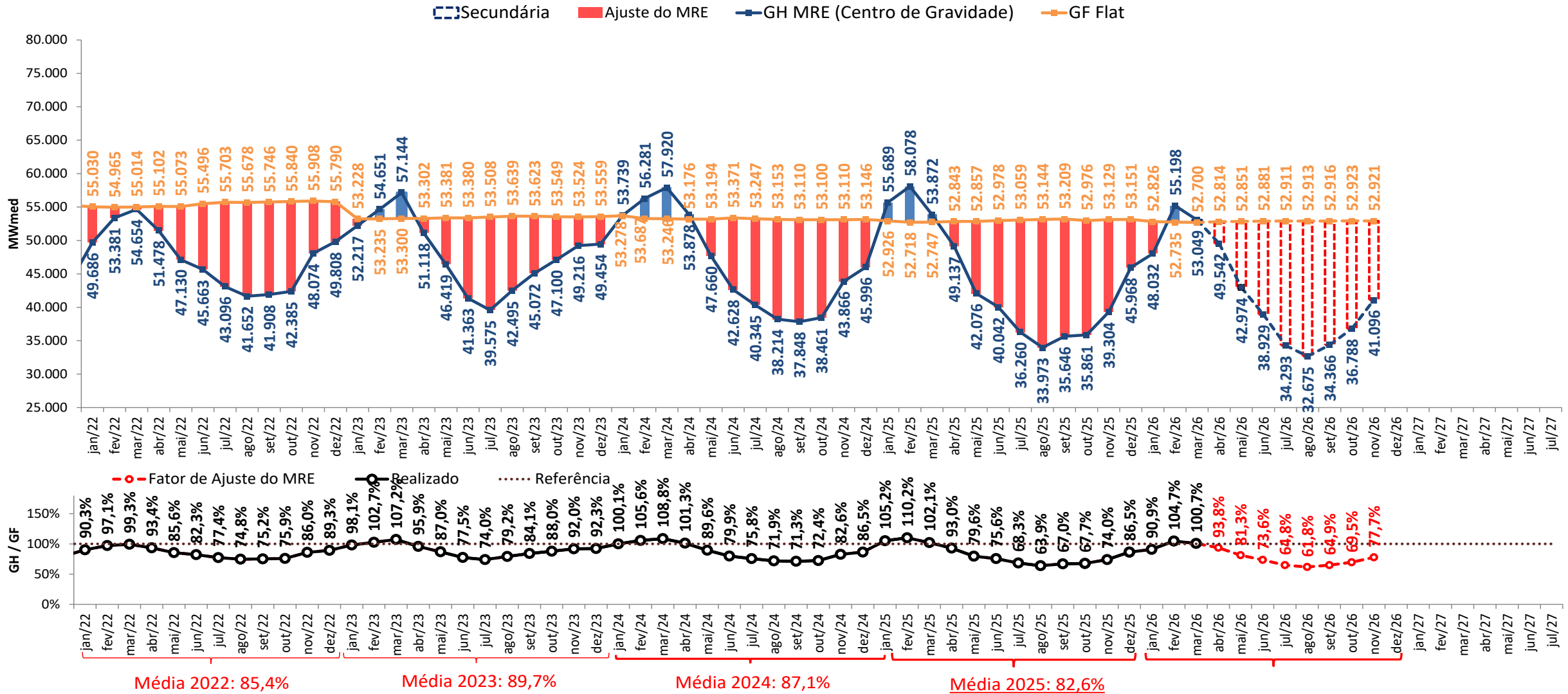
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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 abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 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 (≈4,279%) (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	jan/27
Sudeste	34.505	32.656	33.223	28.519	25.670	24.866	29.225	29.472	31.944	32.518	34.073	33.413	
Sul	8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.299	7.396	7.980	8.072	8.475	8.030	
Nordeste	5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205	
Norte	10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579	
<b>SIN</b>	<b>59.143</b>	<b>55.023</b>	<b>56.060</b>	<b>48.548</b>	<b>43.736</b>	<b>42.811</b>	<b>50.700</b>	<b>50.881</b>	<b>55.147</b>	<b>55.911</b>	<b>58.813</b>	<b>57.227</b>	

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	jan/27
Pacotão (PCH)	Sudeste						8,1	17,3	17,4	20,7	21,0	22,1	21,5	
Pacotão (PCH)	Sul							18,5	18,6	26,3	37,2	39,1	38,1	
	<b>Perfil MRE</b>	<b>jan/26</b>	<b>fev/26</b>	<b>mar/26</b>	<b>abr/26</b>	<b>mai/26</b>	<b>jun/26</b>	<b>jul/26</b>	<b>ago/26</b>	<b>set/26</b>	<b>out/26</b>	<b>nov/26</b>	<b>dez/26</b>	
	<b>SIN</b>	<b>112%</b>	<b>104%</b>	<b>106%</b>	<b>92%</b>	<b>83%</b>	<b>81%</b>	<b>96%</b>	<b>96%</b>	<b>104%</b>	<b>106%</b>	<b>111%</b>	<b>108%</b>	

Expansão UHEs - perdas (≈4,279%) (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	jan/27
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

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	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	16,6	16,6	19,8	20,1	21,1	20,6	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	17,8	25,2	35,6	37,5	36,5	
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>7,8</b>	<b>34,3</b>	<b>34,4</b>	<b>45,0</b>	<b>55,7</b>	<b>58,6</b>	<b>57,1</b>	

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	jan/27
Sudeste	34.505	32.656	33.223	28.519	25.670	24.873	29.241	29.489	31.964	32.539	34.094	33.434	
Sul	8.659	8.072	8.563	7.200	6.547	6.352	7.317	7.413	8.006	8.107	8.512	8.066	
Nordeste	5.358	4.996	5.090	4.411	3.970	3.894	4.606	4.620	5.008	5.076	5.342	5.205	
Norte	10.621	9.299	9.184	8.419	7.549	7.699	9.569	9.393	10.214	10.244	10.923	10.579	
<b>SIN</b>	<b>59.143</b>	<b>55.023</b>	<b>56.060</b>	<b>48.548</b>	<b>43.736</b>	<b>42.819</b>	<b>50.734</b>	<b>50.916</b>	<b>55.192</b>	<b>55.967</b>	<b>58.871</b>	<b>57.284</b>	

- **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 (≈4,279%) (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	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.232	31.024	31.019	30.710	30.486	30.635	30.635	30.760	30.639	30.851	
Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.614	7.687	7.653	7.635	7.620	7.414	
Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806	
Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768	
<b>SIN</b>	<b>52.826</b>	<b>52.735</b>	<b>52.700</b>	<b>52.814</b>	<b>52.851</b>	<b>52.874</b>	<b>52.887</b>	<b>52.889</b>	<b>52.887</b>	<b>52.888</b>	<b>52.885</b>	<b>52.839</b>	

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	jan/27
Pacotão (PCH)	Sudeste						10,1	18,4	18,4	20,3	20,3	20,3	20,3	
Pacotão (PCH)	Sul							20,0	20,0	26,4	37,2	37,2	37,2	

Expansão - perdas (≈4,279%) (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	jan/27
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

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	jan/27
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	11,5	11,5	12,7	12,7	12,7	12,7	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,5	12,5	16,5	23,2	23,2	23,2	
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>6,3</b>	<b>24,0</b>	<b>24,0</b>	<b>29,1</b>	<b>35,9</b>	<b>35,9</b>	<b>35,9</b>	

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	jan/27
Sudeste	30.819	31.298	31.232	31.024	31.019	30.717	30.497	30.647	30.648	30.773	30.652	30.864	
Sul	7.734	7.736	8.050	7.833	7.912	7.846	7.627	7.700	7.670	7.658	7.644	7.437	
Nordeste	4.786	4.788	4.784	4.798	4.798	4.810	4.805	4.803	4.803	4.802	4.804	4.806	
Norte	9.487	8.912	8.634	9.159	9.122	9.509	9.982	9.764	9.795	9.690	9.822	9.768	
<b>SIN</b>	<b>52.826</b>	<b>52.735</b>	<b>52.700</b>	<b>52.814</b>	<b>52.851</b>	<b>52.881</b>	<b>52.911</b>	<b>52.913</b>	<b>52.916</b>	<b>52.923</b>	<b>52.921</b>	<b>52.875</b>	

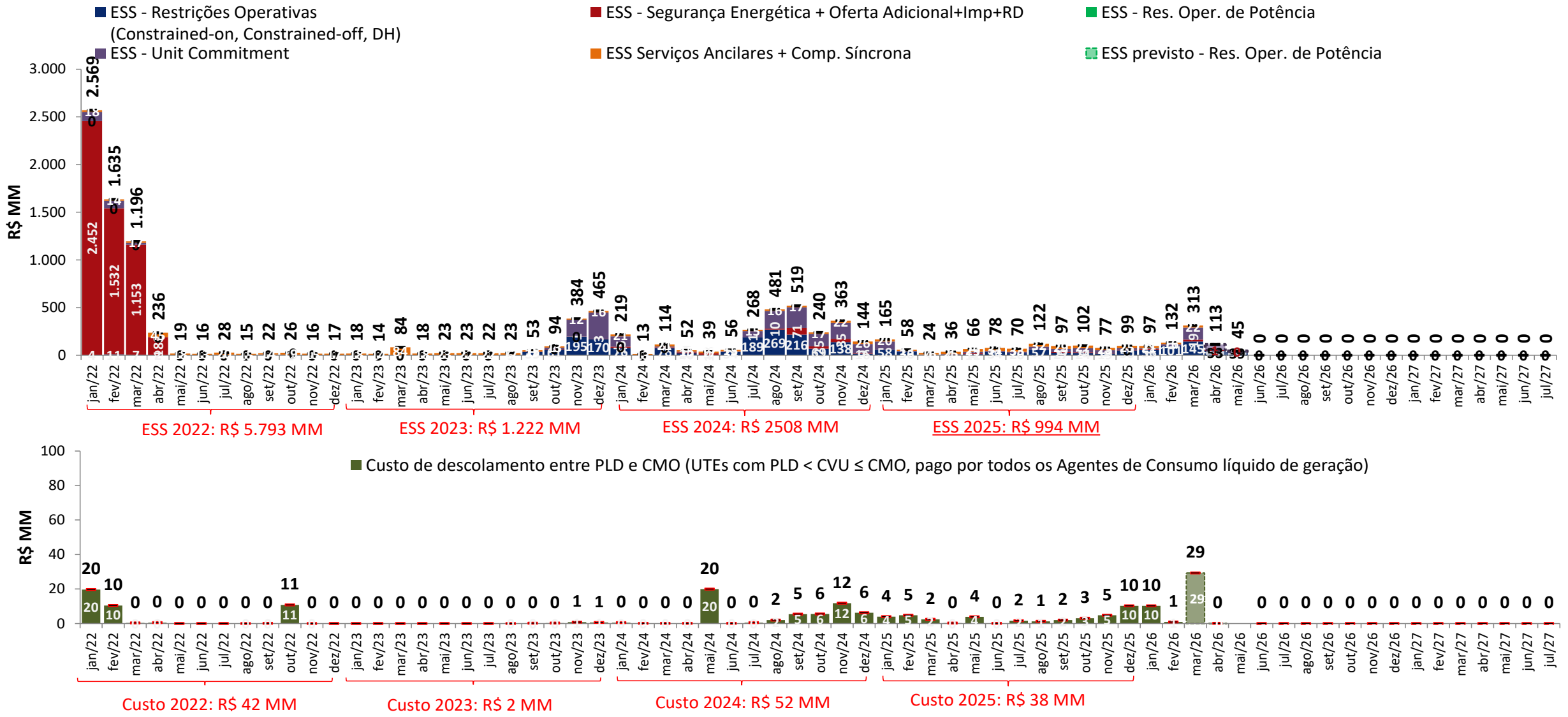
utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme ("flat").

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

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



proj. PLD RNA

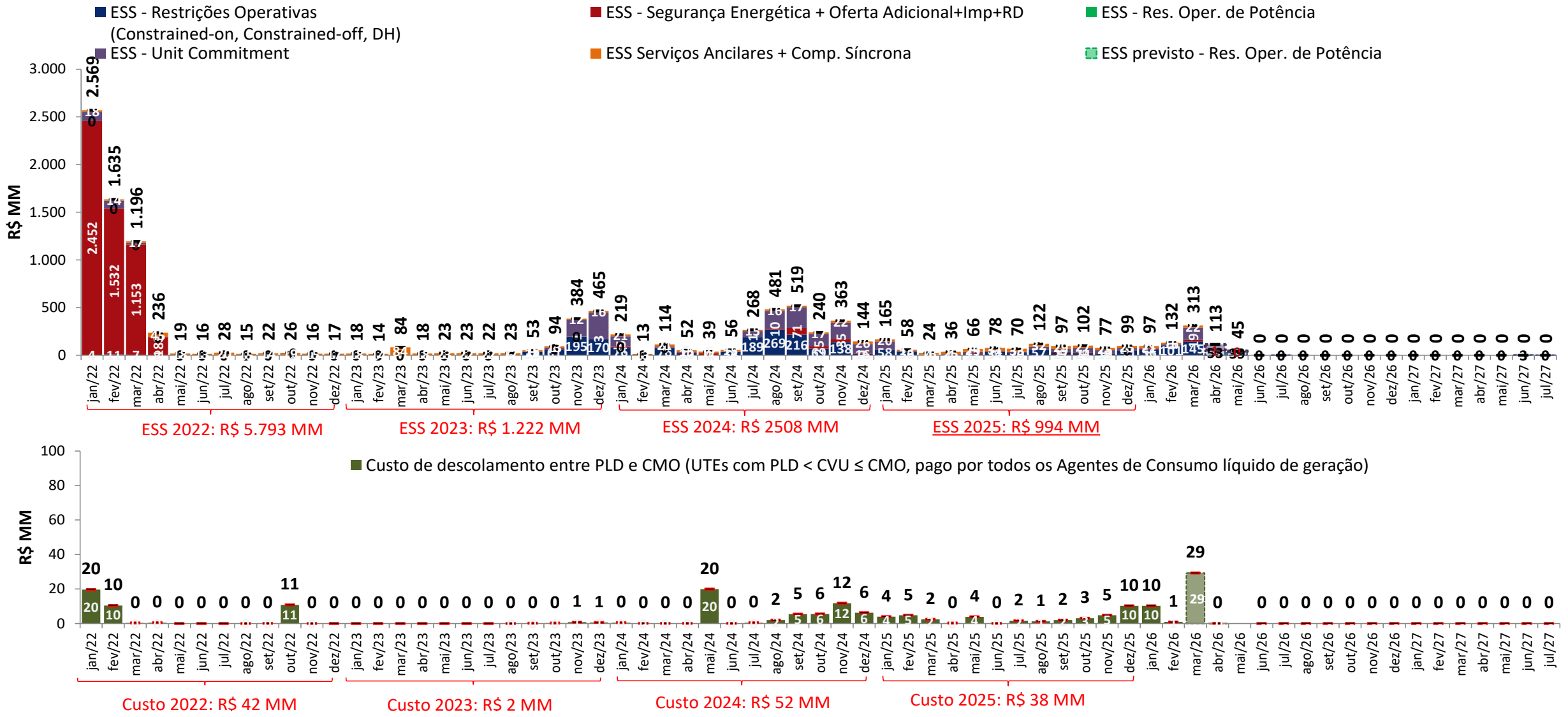


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

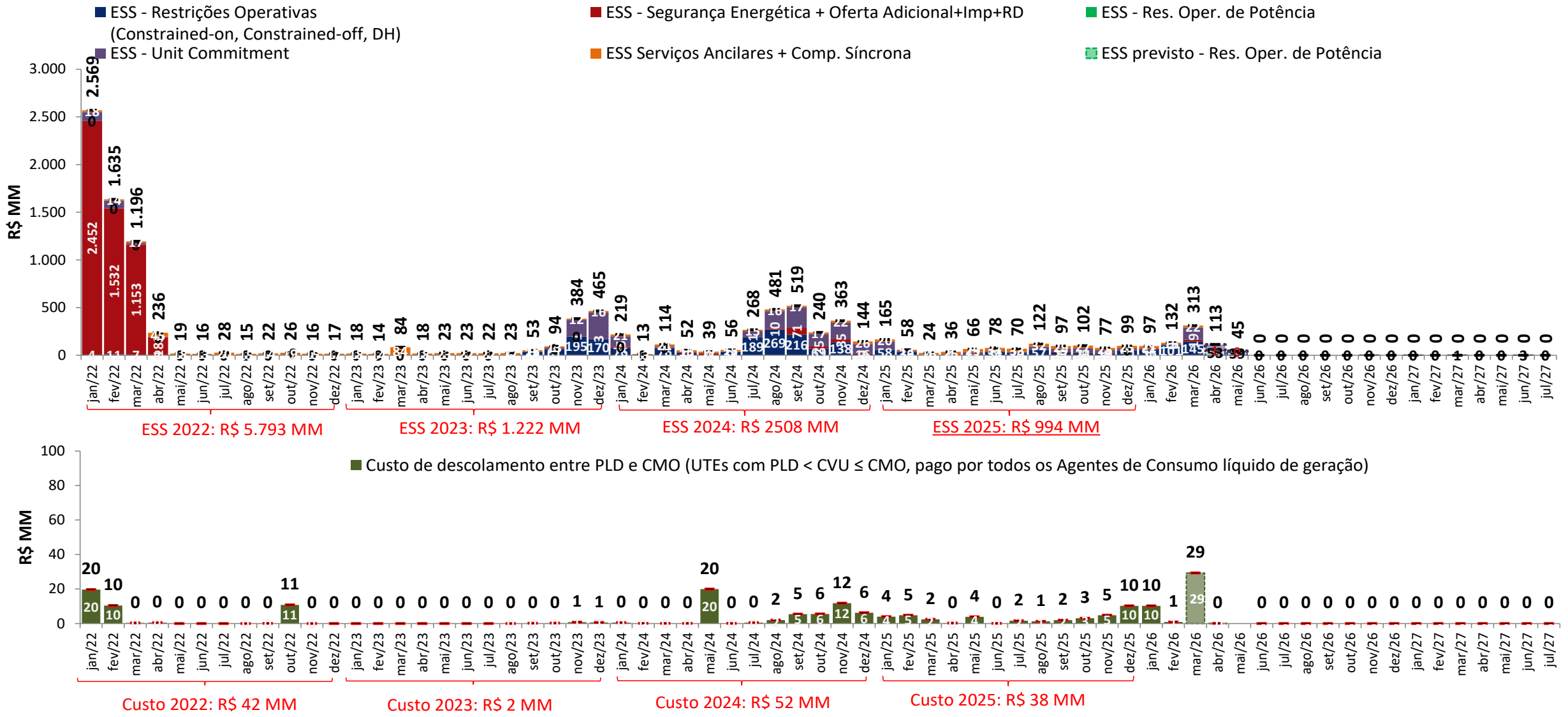


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

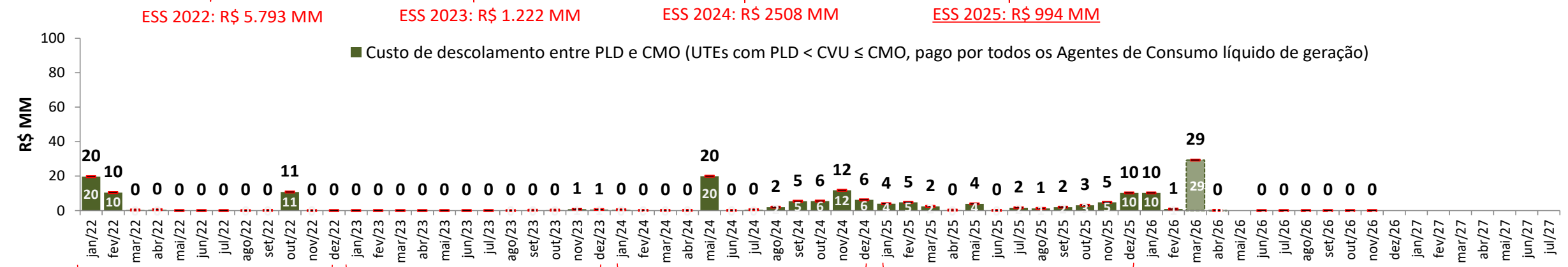
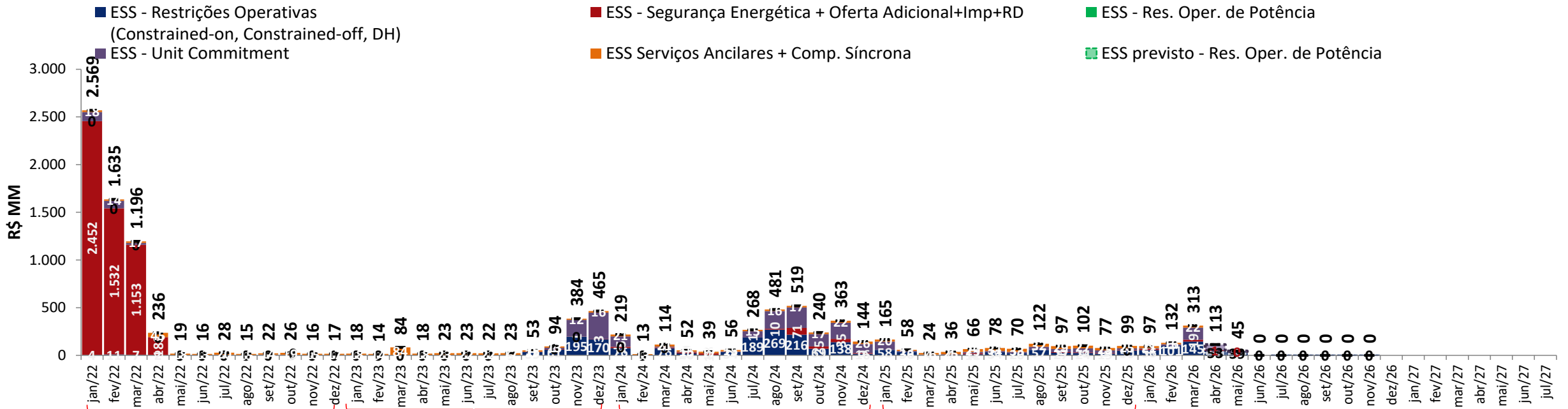


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

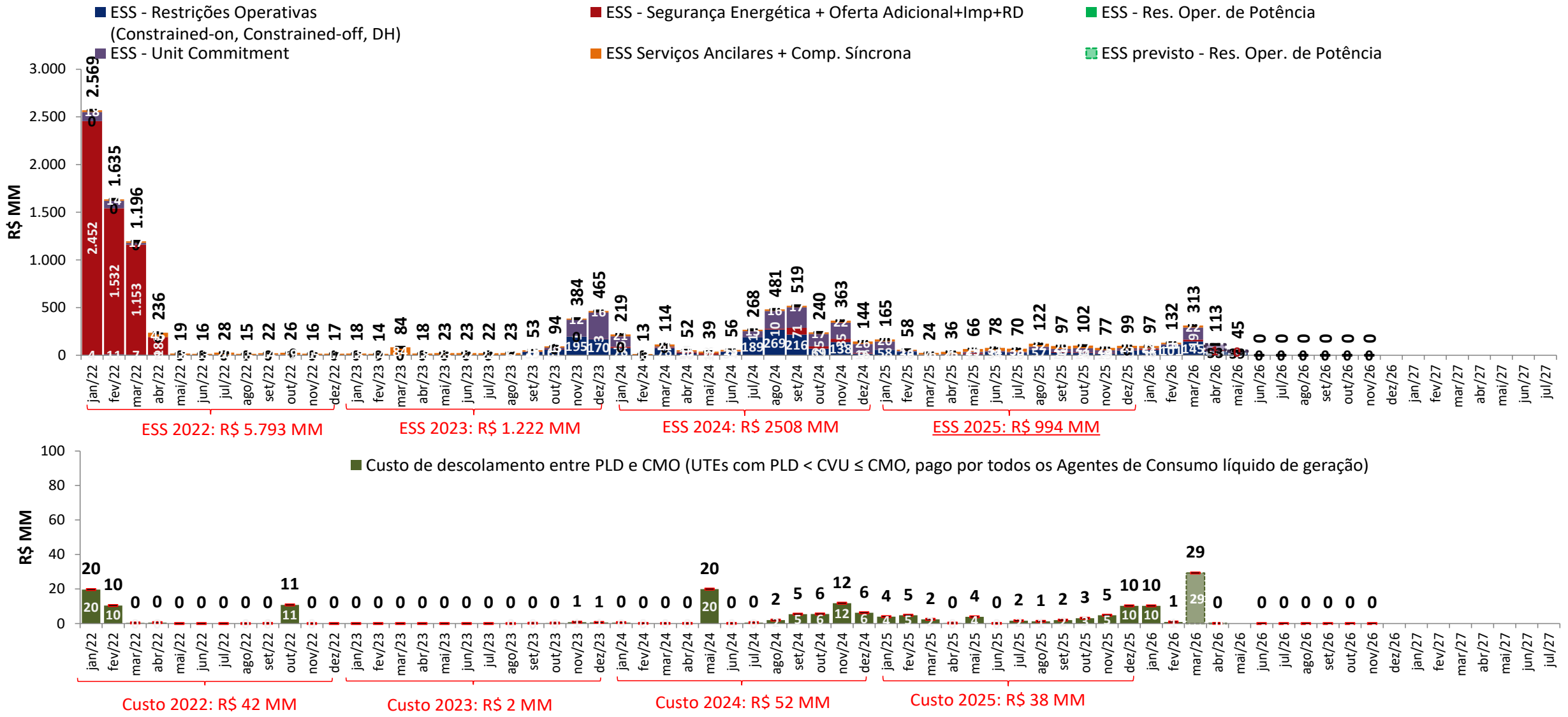


• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



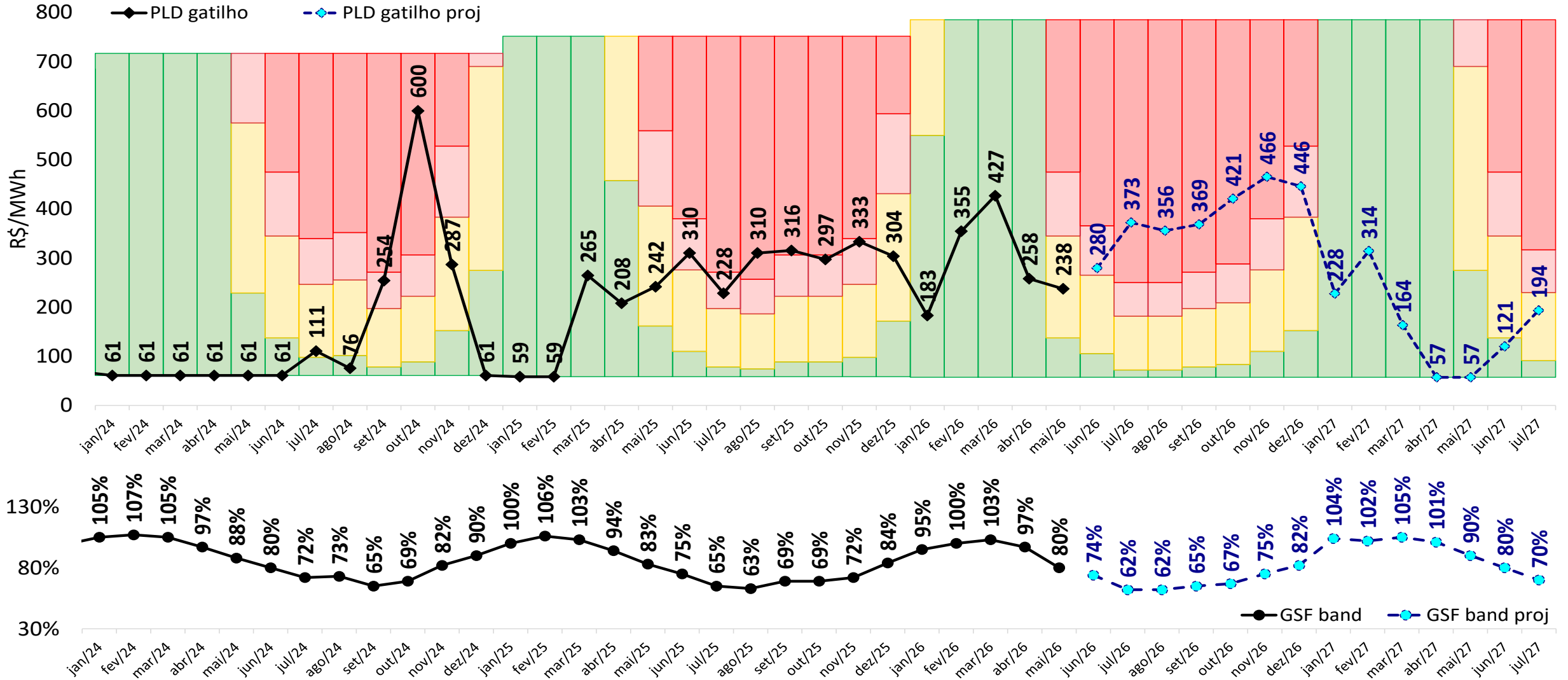
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de ESS para abril e maio de 2026 apresentada foi elaborada no dia 18/05/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

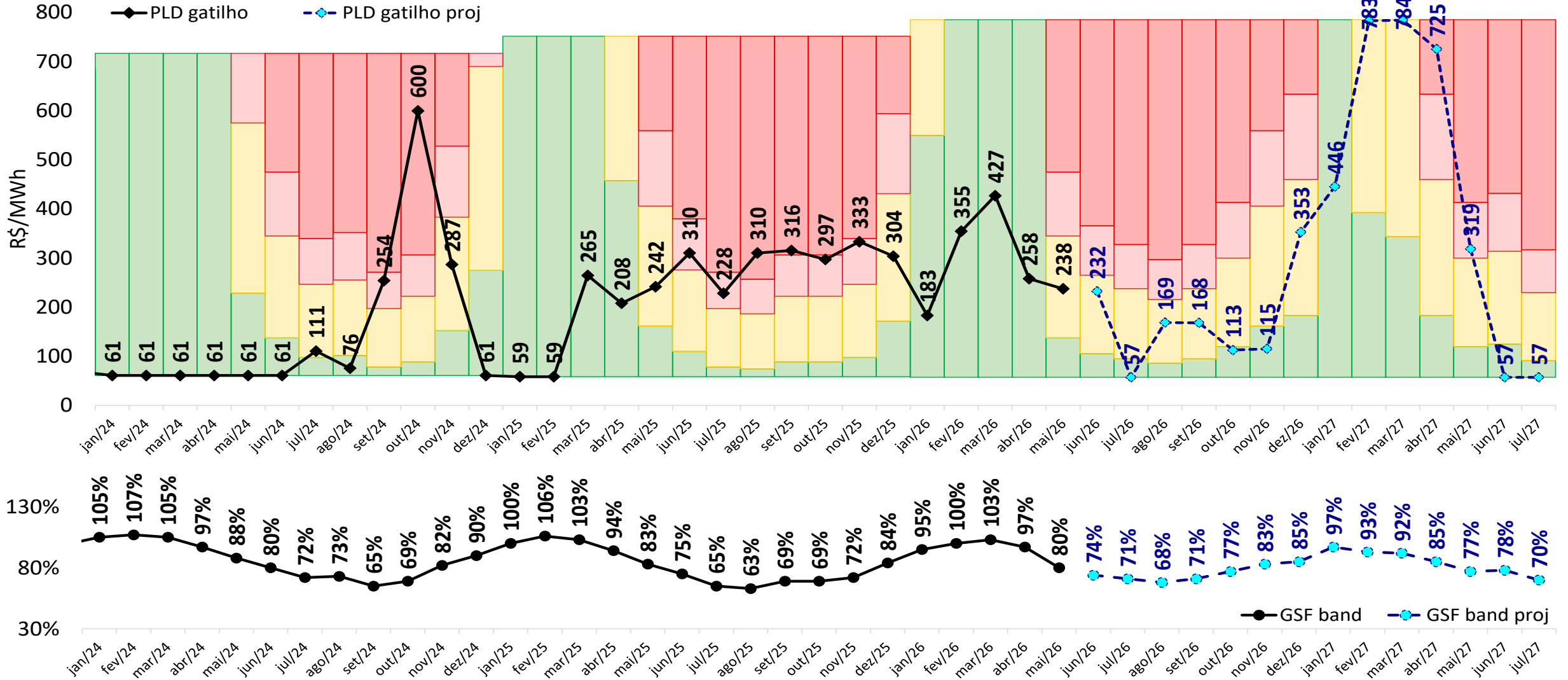
# projeção da bandeira tarifária

## proj. PLD RNA



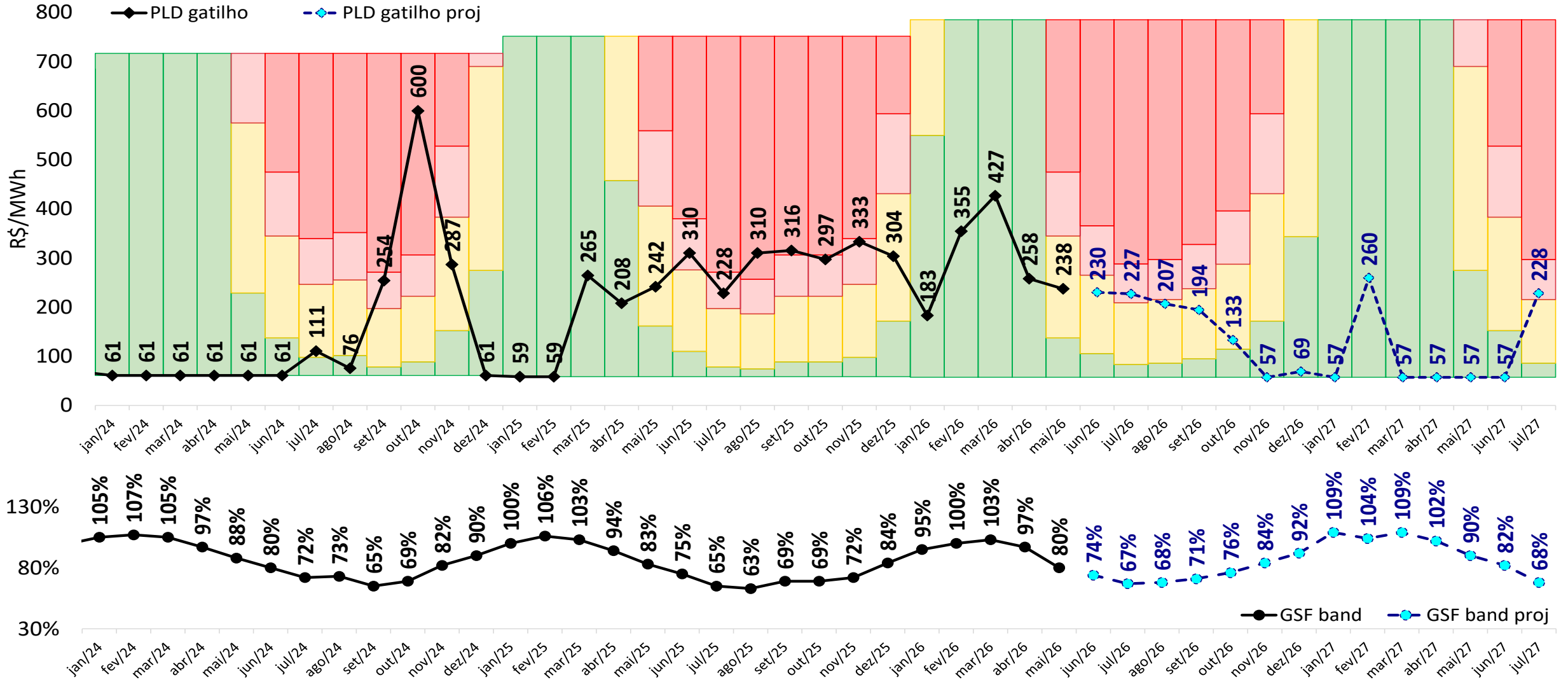
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



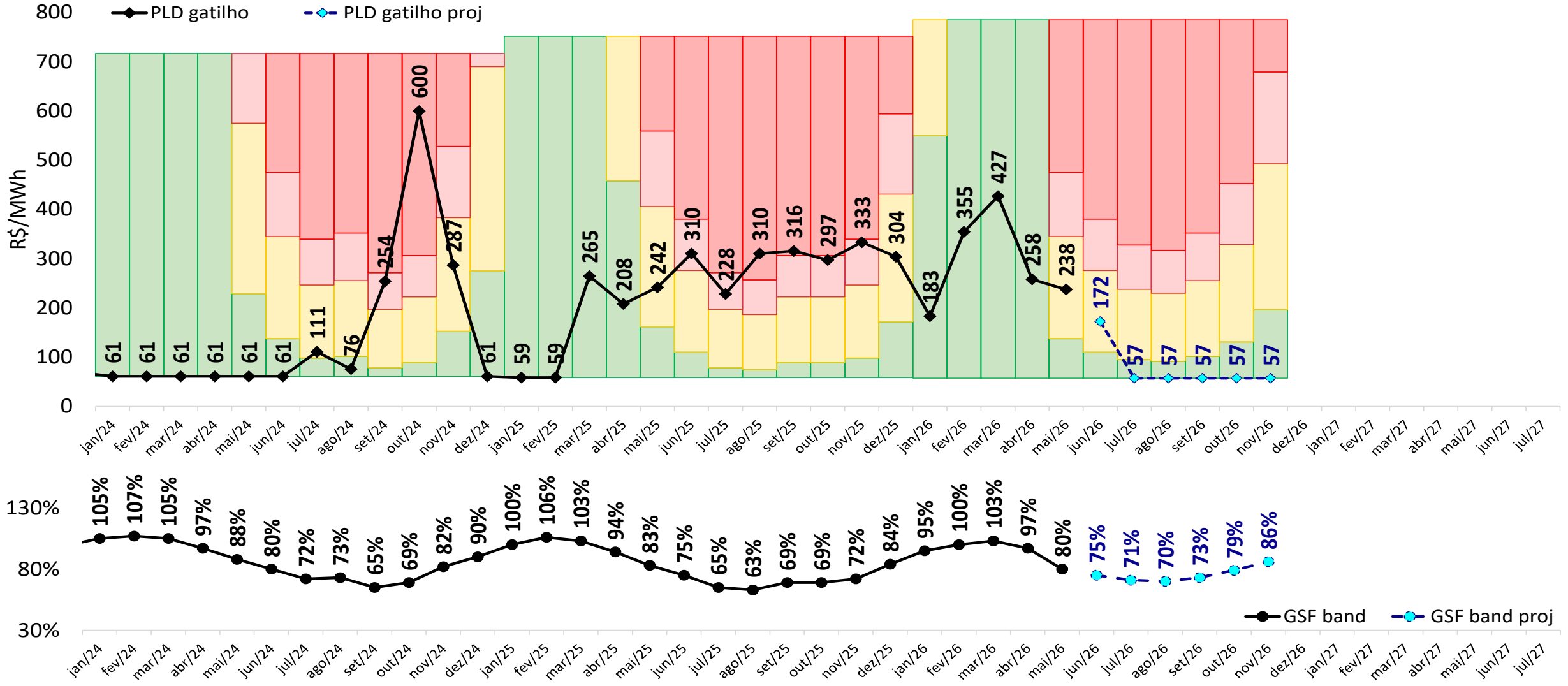
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



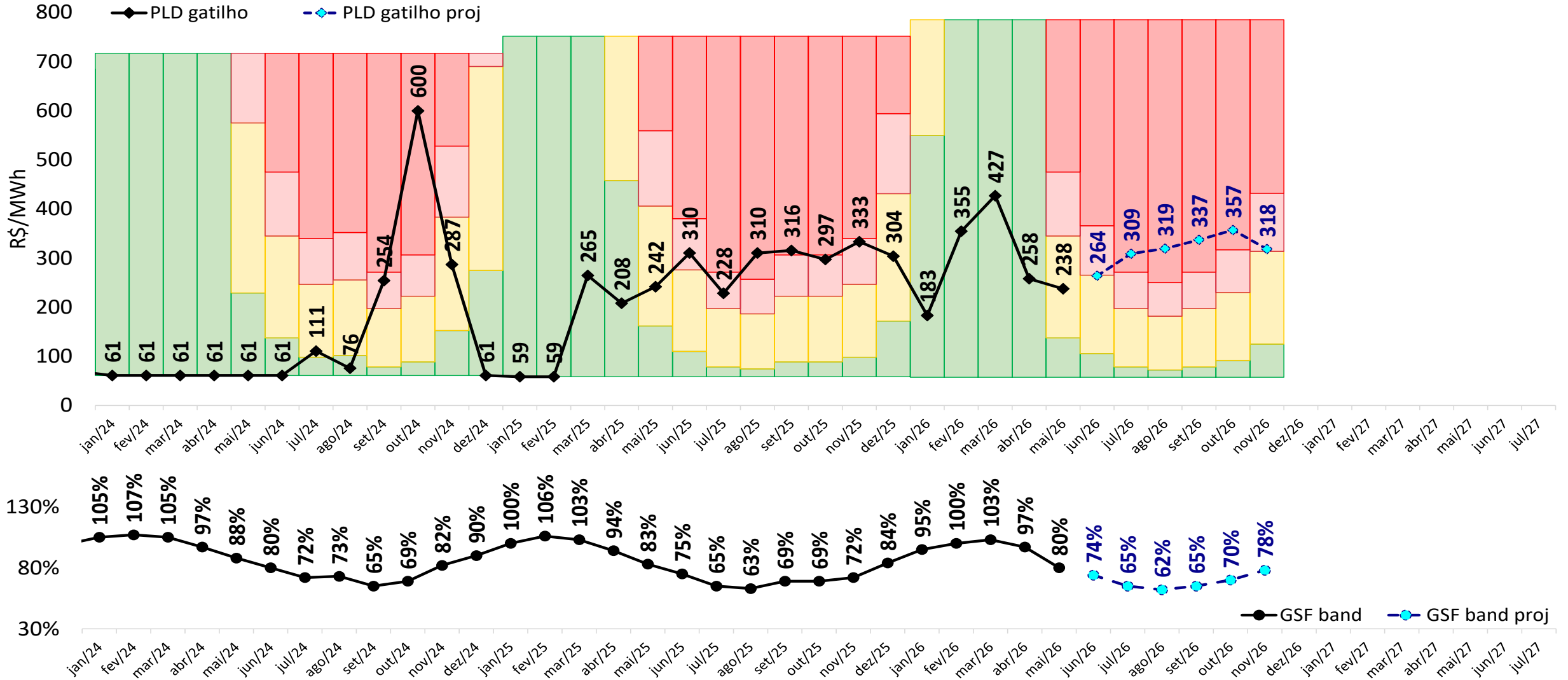
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





-  [ccee.org.br](http://ccee.org.br)
-  [ccee\\_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)
-  [CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE Oficial)
-  [ccee\\_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)
-  [ccee](https://www.linkedin.com/company/ccee)
-  [cceeoficial](https://www.facebook.com/cceeoficial)



**ccee**