

info
pld
diário

03/07/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos



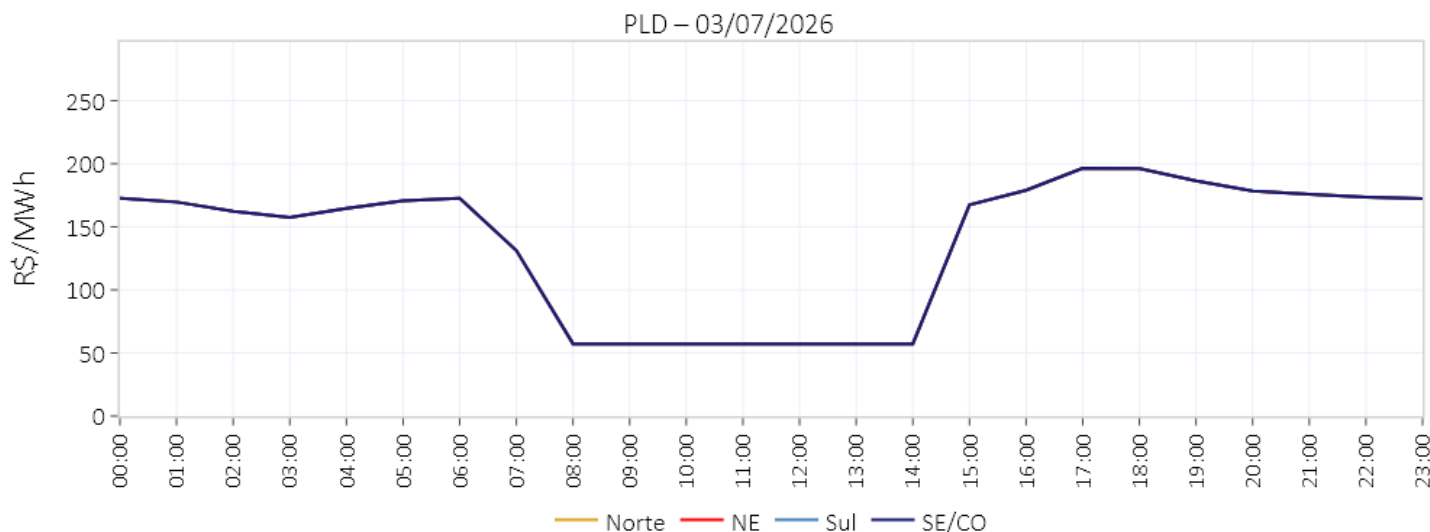
ccee

avaliação do comportamento do PLD de hoje - 03/07/2026

No dia 03/07, o PLD não apresentou desacoplamento entre submercados ao longo do dia. Para o horário de vale, os quatro submercados recuaram ao piso regulatório (R\$ 57/MWh), refletindo elevada geração solar centralizada e distribuída. Já no horário de ponta, o PLD apresentou valores mais elevados de PLD (+R\$ 139/MWh em relação ao horário de vale), refletindo a redução da geração eólica e solar, e a elevação da carga. Assim, o preço médio diário em todos os submercados foi de R\$ 139/MWh.

No horário de vale do PLD (8h às 14h), o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da diminuição da carga líquida* do SIN (-14,8 GWm), associada ao movimento de aumento da geração das fontes intermitentes em relação às demais horas: MMGD (+18,3 GWm) e solar fotovoltaica (+9,8 GWm).

No horário de pico do PLD (17h às 18h), os preços atingem R\$ 196/MWh em todos os submercados, refletindo o aumento da carga líquida* do SIN (+20,3 GWm). Esse movimento resulta da combinação de diminuição da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-5,4 GWm), MMGD (-0,9 GWm) e solar fotovoltaica (-1,5 GWm), e aumento de carga (+13,0 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre o aumento da geração hidrelétrica (+20,3 GWm) e do despacho térmico total (+0,5 GWm), porém sem despacho térmico adicional por ordem de mérito.



| | Demais Horas | Vale (8-14h) | Variação | Pico (17-18h) | Variação |
|------------------------------------|--------------|--------------|----------------|---------------|--------------|
| PLD SE/CO (R\$/MWh) | 168,94 | 57,31 | -111,6 (-66%) | 196,28 | +27,3 (+16%) |
| PLD Sul (R\$/MWh) | 168,93 | 57,31 | -111,6 (-66%) | 196,28 | +27,3 (+16%) |
| PLD NE (R\$/MWh) | 168,94 | 57,31 | -111,6 (-66%) | 196,28 | +27,3 (+16%) |
| PLD Norte (R\$/MWh) | 168,94 | 57,31 | -111,6 (-66%) | 196,28 | +27,3 (+16%) |
| Carga SIN (GWmed) | 77,7 | 83,6 | +5,9 (+8%) | 90,7 | +13,0 (+17%) |
| Geração Eólica SIN (GWmed) | 17,4 | 9,9 | -7,5 (-43%) | 12,0 | -5,4 (-31%) |
| Geração MMGD SIN (GWmed) | 1,7 | 20,0 | +18,3 (+1076%) | 0,8 | -0,9 (-53%) |
| Geração Solar (UFV) SIN (GWmed) | 1,9 | 11,7 | +9,8 (+516%) | 0,4 | -1,5 (-79%) |
| Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed) | 6,6 | 6,4 | -0,2 (-3%) | 6,6 | 0,0 (0%) |
| GT Compulsória** SIN (GWmed) | 5,9 | 6,2 | +0,3 (+5%) | 6,4 | +0,5 (+8%) |
| Carga Líquida* SIN (GWmed) | 44,2 | 29,4 | -14,8 (-33%) | 64,5 | +20,3 (+46%) |
| GT Ordem de Mérito SIN (GWmed) | 1,2 | 0,0 | -1,2 (-100%) | 1,2 | 0,0 (0%) |
| GH SIN (GWmed) | 43,0 | 29,4 | -13,6 (-32%) | 63,3 | +20,3 (+47%) |

* 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 compulsória².

** 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 |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 2/jul/26 | R\$ 120,21/MWh | R\$ 120,21/MWh | R\$ 120,2/MWh | R\$ 120,21/MWh |
| 3/jul/26 | R\$ 138,66/MWh | R\$ 138,66/MWh | R\$ 138,66/MWh | R\$ 138,66/MWh |
| Projeção jul/26 | R\$ 175,56/MWh | R\$ 175,56/MWh | R\$ 175,56/MWh | R\$ 175,56/MWh |
| Projeção ago/26 | R\$ 139,68/MWh | R\$ 139,68/MWh | R\$ 139,68/MWh | R\$ 139,68/MWh |
| Projeção set/26 | R\$ 167,48/MWh | R\$ 167,48/MWh | R\$ 167,48/MWh | R\$ 167,48/MWh |

| ENA | SE/CO | S | NE | N | SIN |
|------------------------|-------|------|-----|-----|------|
| Acumulado até 2/jul/26 | 123% | 370% | 68% | 82% | 173% |
| Expectativa jul/26 | 97% | 164% | 62% | 63% | 107% |

| Armazenamento | SE/CO | S | NE | N | SIN |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Em 2/jul/26 | 65,5% | 71,2% | 88,9% | 93,8% | 71,5% |
| Expectativa final de jul/26 | 65,6% | 87,3% | 83,8% | 94,3% | 71,8% |

| Fator de ajuste do MRE | MRE | Repactuação do risco hidrológico |
|------------------------|-------|----------------------------------|
| Acumulado até 2/jul/26 | 79,4% | 76,1% |
| Expectativa jul/26 | 74,6% | 71,5% |
| Projeção 2026 | 84,3% | 84,3% |

| Encargos | ESS | Custo de descolamento entre CMO e PLD |
|--------------------|--------------|---------------------------------------|
| Expectativa jul/26 | R\$ 3,4 MM | R\$ 0,7 MM |
| Projeção 2026 | R\$ 720,8 MM | R\$ 48,8 MM |

Análise do PLD da semana corrente

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

Análise do DECOMP da semana corrente

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

Análise e acompanhamento da operação

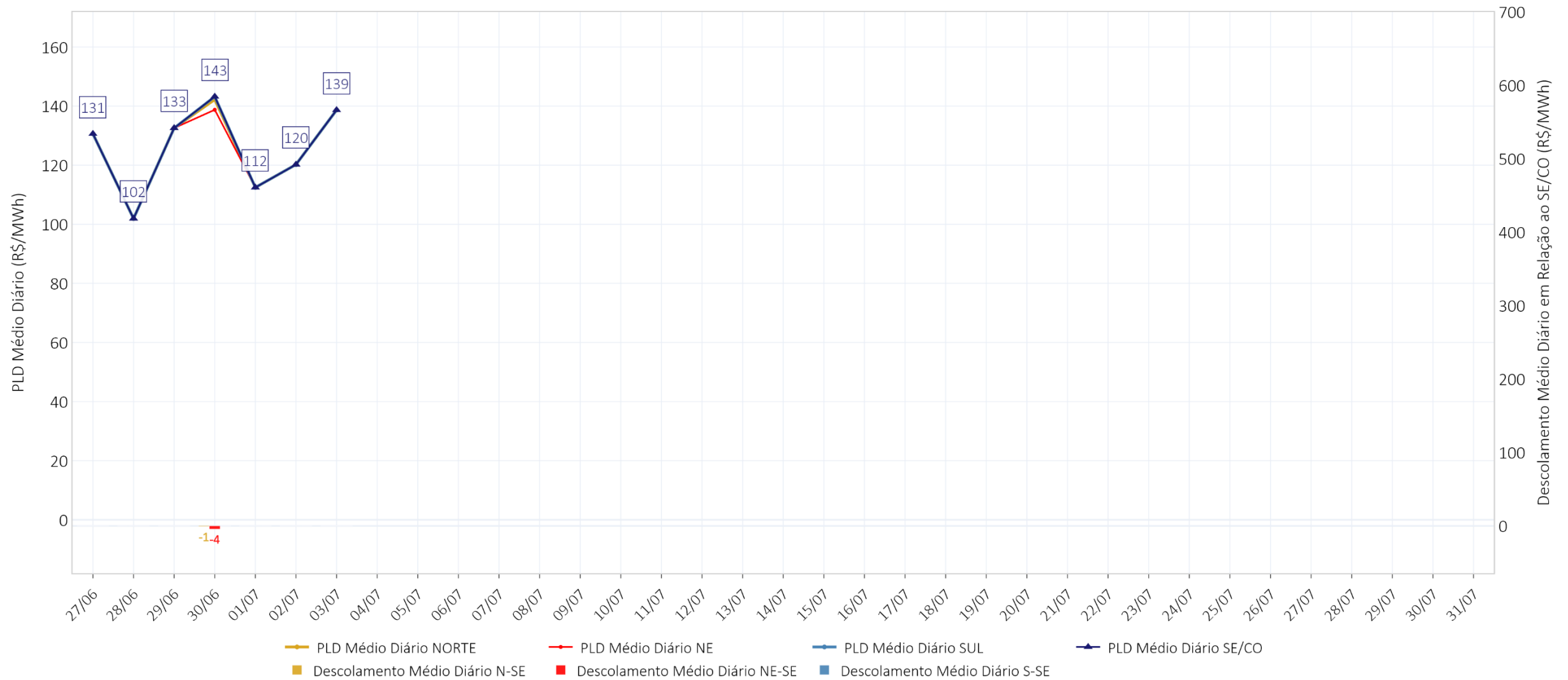
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

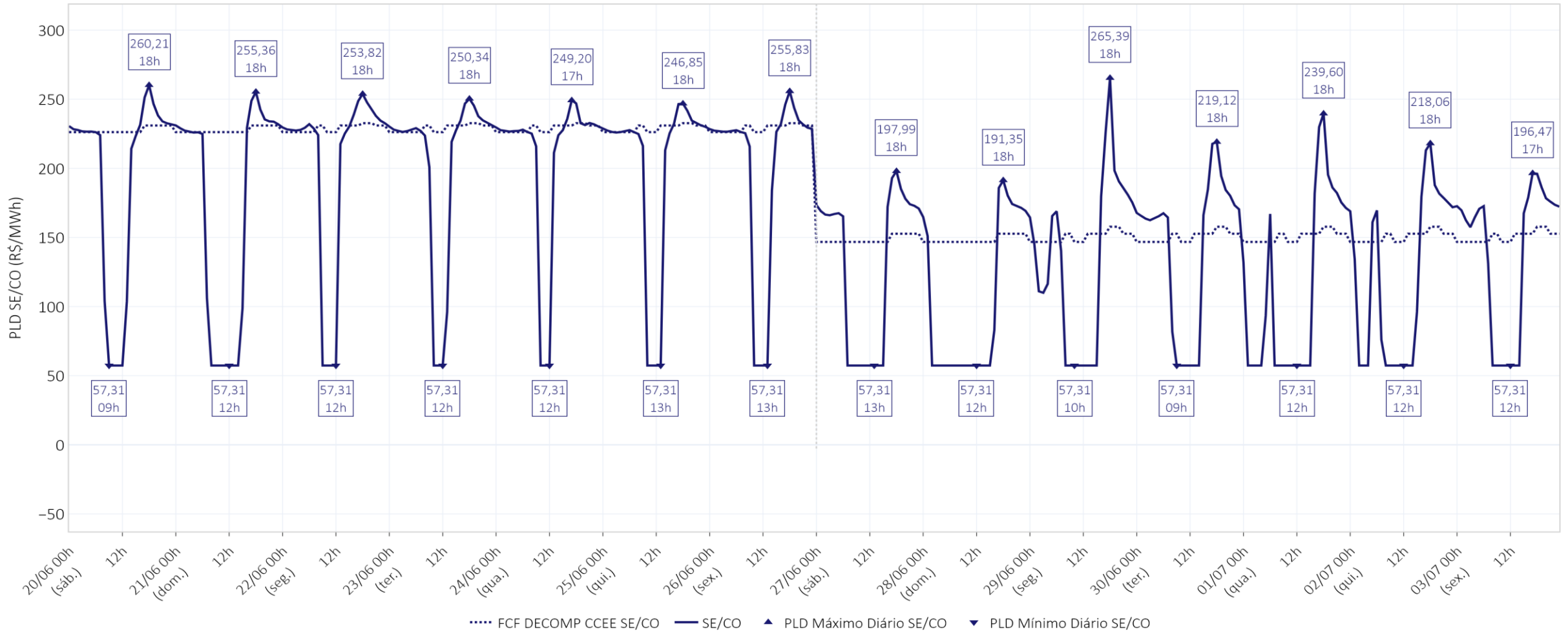
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 1 de julho

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

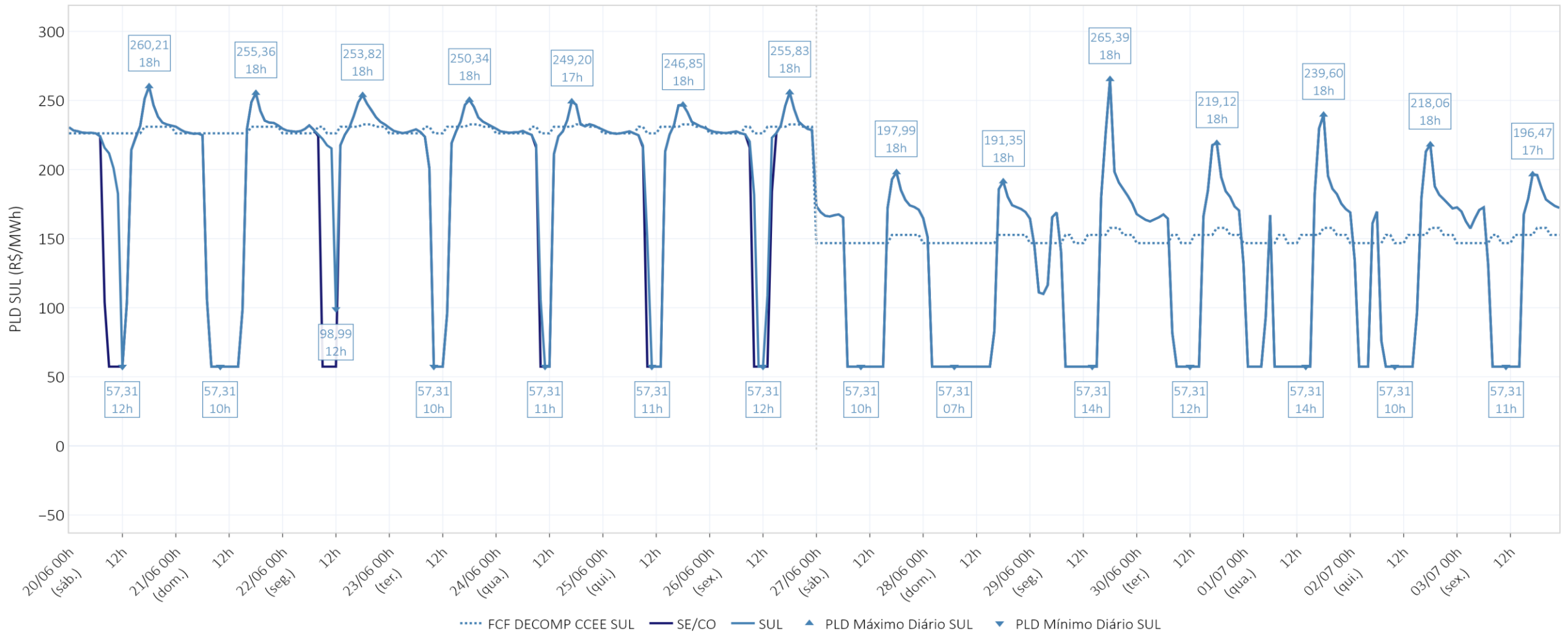


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



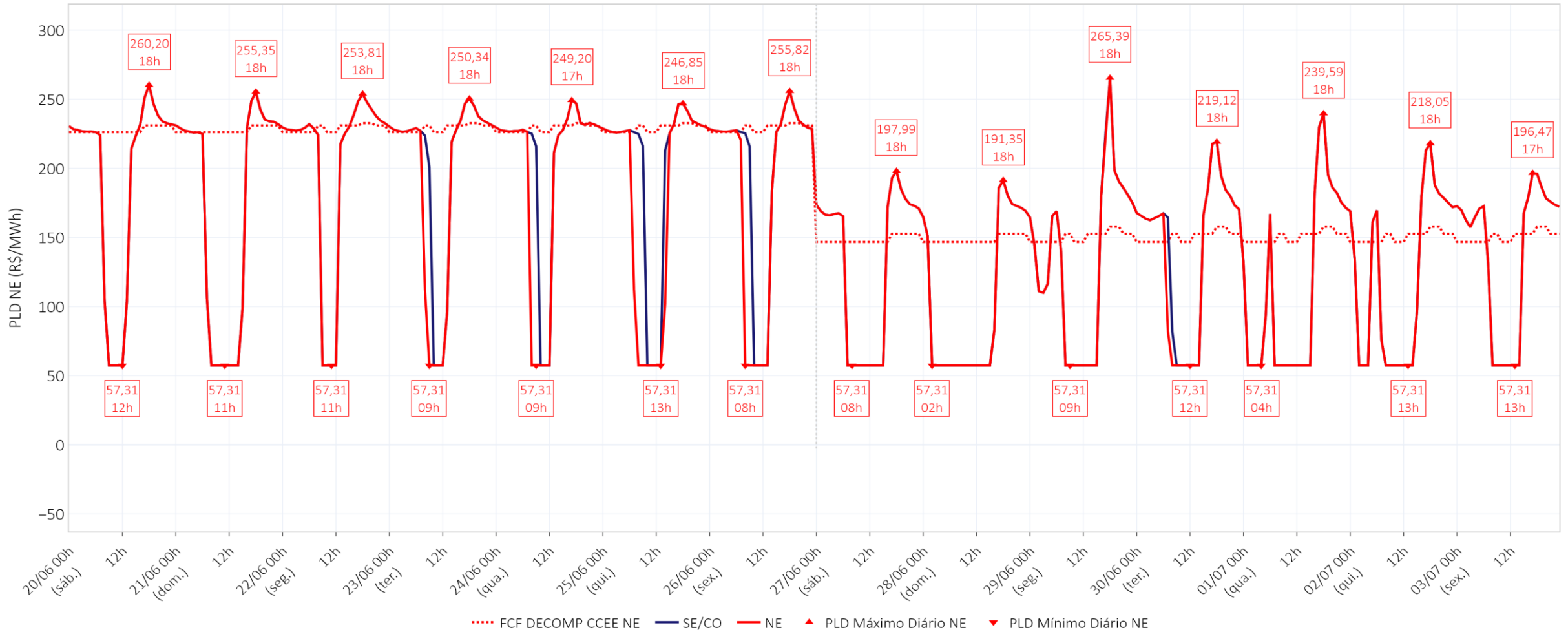
| Média Diária (R\$/MWh) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 | 02/07 | 03/07 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO | 192 | 171 | 204 | 203 | 208 | 201 | 200 | 131 | 102 | 133 | 143 | 112 | 120 | 139 |

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



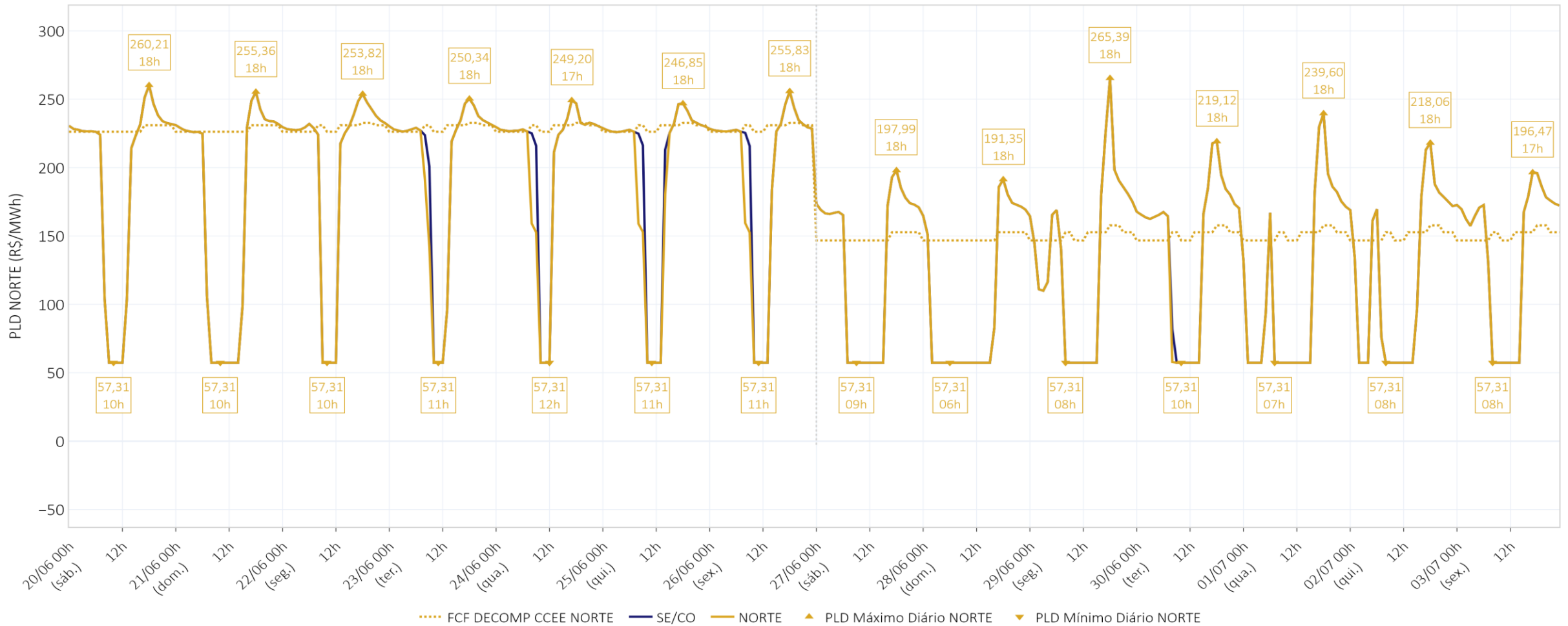
| Média Diária (R\$/MWh) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 | 02/07 | 03/07 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO | 192 | 171 | 204 | 203 | 208 | 201 | 200 | 131 | 102 | 133 | 143 | 112 | 120 | 139 |
| SUL | 215 | 171 | 226 | 203 | 210 | 205 | 209 | 131 | 102 | 133 | 143 | 112 | 120 | 139 |

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



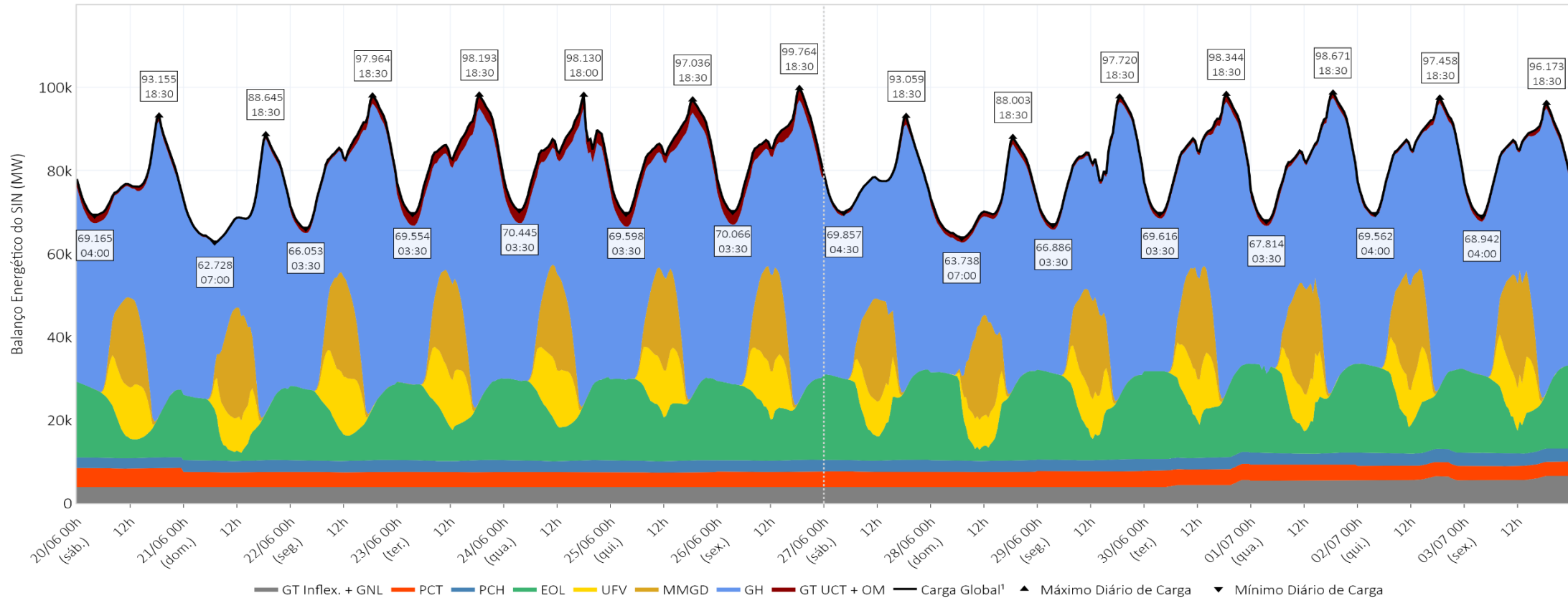
| Média Diária (R\$/MWh) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 | 02/07 | 03/07 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO | 192 | 171 | 204 | 203 | 208 | 201 | 200 | 131 | 102 | 133 | 143 | 112 | 120 | 139 |
| SUL | 215 | 171 | 226 | 203 | 210 | 205 | 209 | 131 | 102 | 133 | 143 | 112 | 120 | 139 |
| NE | 192 | 171 | 204 | 193 | 194 | 178 | 186 | 131 | 102 | 133 | 139 | 112 | 120 | 139 |

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária



| Média Diária (R\$/MWh) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 | 02/07 | 03/07 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO | 192 | 171 | 204 | 203 | 208 | 201 | 200 | 131 | 102 | 133 | 143 | 112 | 120 | 139 |
| SUL | 215 | 171 | 226 | 203 | 210 | 205 | 209 | 131 | 102 | 133 | 143 | 112 | 120 | 139 |
| NE | 192 | 171 | 204 | 193 | 194 | 178 | 186 | 131 | 102 | 133 | 139 | 112 | 120 | 139 |
| NORTE | 192 | 171 | 204 | 199 | 202 | 194 | 195 | 131 | 102 | 133 | 142 | 112 | 120 | 139 |

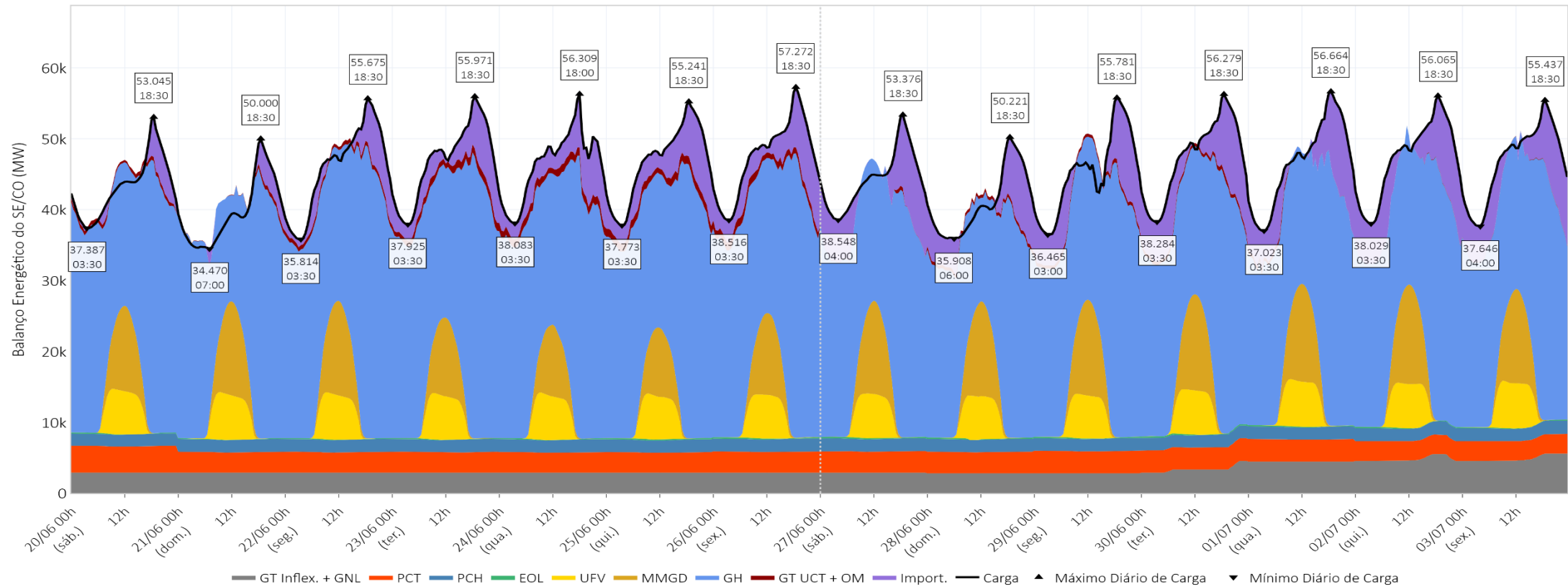
balanço energético – modelo dessem – SIN



| Média Diária (MWmed) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 | 02/07 | 03/07 |
|---------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Global¹ | 77.325 | 71.501 | 82.265 | 83.718 | 83.372 | 83.788 | 84.529 | 78.179 | 72.306 | 81.244 | 84.119 | 82.781 | 83.998 | 83.199 |
| GT UCT + OM | 1.260 | 469 | 1.366 | 2.835 | 2.952 | 2.893 | 2.805 | 597 | 1.331 | 1.022 | 1.257 | 1.107 | 940 | 1.052 |
| GH | 42.716 | 39.340 | 45.742 | 44.441 | 43.514 | 43.081 | 44.565 | 41.087 | 36.686 | 43.522 | 43.687 | 42.923 | 43.330 | 43.468 |
| MMDG | 6.016 | 7.276 | 6.630 | 6.561 | 6.347 | 6.239 | 6.449 | 6.726 | 6.649 | 6.602 | 6.876 | 7.119 | 7.107 | 6.974 |
| UFV | 4.818 | 3.679 | 5.216 | 4.951 | 5.131 | 4.678 | 4.593 | 3.629 | 3.082 | 4.068 | 4.472 | 4.027 | 4.337 | 4.632 |
| EOL | 11.592 | 10.475 | 13.051 | 14.674 | 15.210 | 16.694 | 15.813 | 15.805 | 14.303 | 15.585 | 16.815 | 15.568 | 16.036 | 14.737 |
| PCH | 2.539 | 2.809 | 2.809 | 2.809 | 2.808 | 2.808 | 2.761 | 2.759 | 2.757 | 2.804 | 2.805 | 2.806 | 3.083 | 3.083 |
| PCT | 4.481 | 3.544 | 3.543 | 3.539 | 3.537 | 3.536 | 3.686 | 3.684 | 3.685 | 3.828 | 3.829 | 3.828 | 3.437 | 3.440 |
| GT Inflex. + GNL | 3.903 | 3.908 | 3.908 | 3.908 | 3.873 | 3.858 | 3.858 | 3.893 | 3.813 | 3.813 | 4.379 | 5.404 | 5.728 | 5.813 |

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

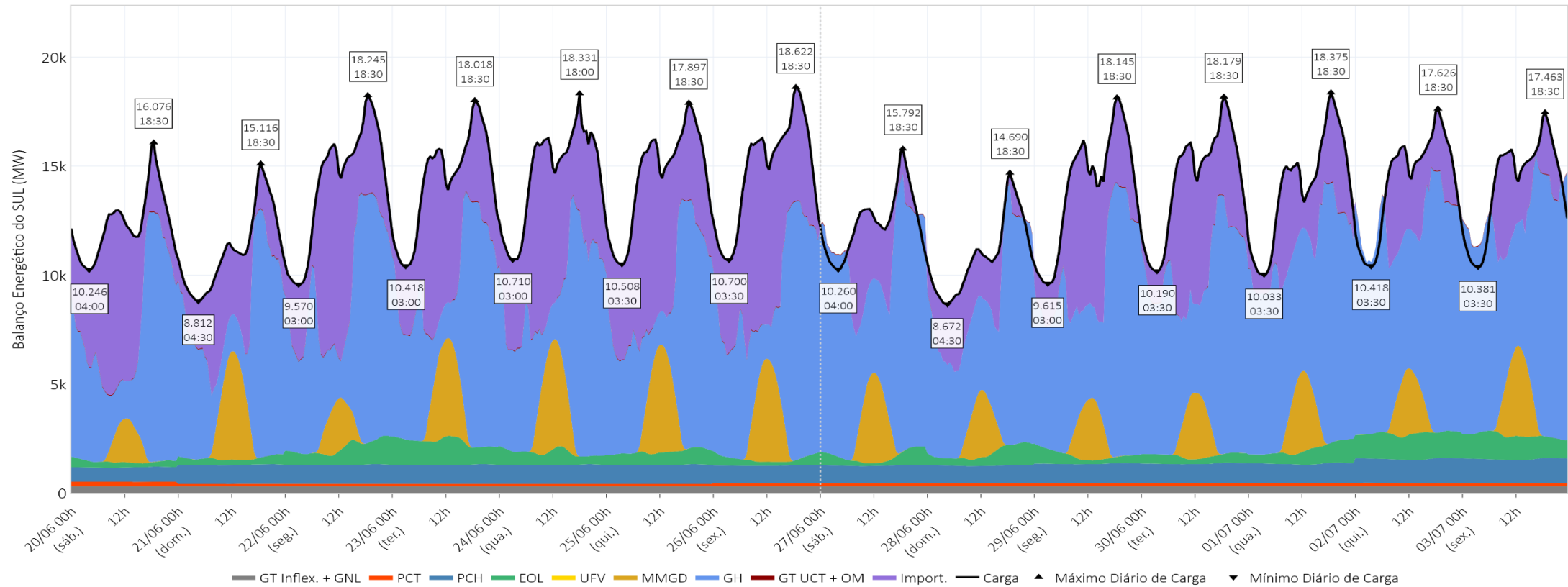


| Média Diária (MWmed) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 | 02/07 | 03/07 |
|----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹ | 43.265 | 39.687 | 45.899 | 46.907 | 46.392 | 46.807 | 47.503 | 44.294 | 40.967 | 45.250 | 47.377 | 46.678 | 47.251 | 46.805 |
| Interc.² | 673 | -150 | 2.416 | 4.023 | 4.134 | 4.722 | 4.574 | 4.937 | 3.487 | 3.988 | 5.884 | 5.200 | 5.857 | 5.283 |
| GT UCT + OM | 503 | 212 | 579 | 955 | 1.089 | 1.074 | 973 | 68 | 456 | 472 | 479 | 180 | 28 | 56 |
| GH | 28.136 | 26.077 | 29.293 | 28.938 | 28.501 | 28.422 | 28.755 | 25.635 | 23.434 | 26.998 | 26.554 | 25.613 | 25.687 | 25.885 |
| MMGD | 3.267 | 3.559 | 3.613 | 3.025 | 2.706 | 2.644 | 3.135 | 3.550 | 3.621 | 3.701 | 3.726 | 3.805 | 3.868 | 3.634 |
| UFV | 2.256 | 2.340 | 2.335 | 2.293 | 2.317 | 2.260 | 2.253 | 2.245 | 2.225 | 2.246 | 2.310 | 2.387 | 2.331 | 2.386 |
| EOL | 79 | 75 | 90 | 98 | 105 | 162 | 164 | 175 | 140 | 138 | 148 | 138 | 111 | 107 |
| PCH | 1.714 | 1.780 | 1.780 | 1.780 | 1.780 | 1.780 | 1.794 | 1.794 | 1.793 | 1.755 | 1.756 | 1.757 | 1.820 | 1.820 |
| PCT | 3.734 | 2.891 | 2.891 | 2.891 | 2.891 | 2.891 | 3.002 | 3.002 | 3.002 | 3.144 | 3.144 | 3.143 | 2.763 | 2.763 |
| GT Inflex. + GNL | 2.903 | 2.903 | 2.903 | 2.903 | 2.868 | 2.853 | 2.853 | 2.888 | 2.808 | 2.808 | 3.374 | 4.456 | 4.785 | 4.870 |

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

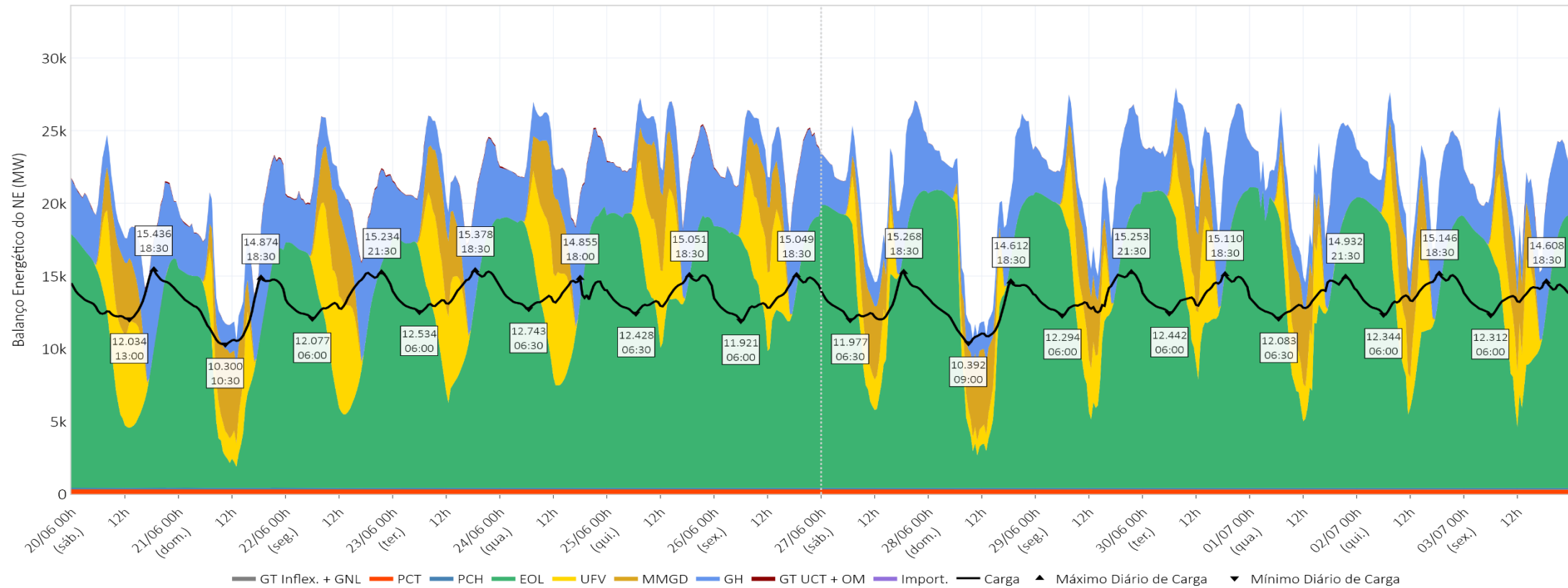


| Média Diária (MWmed) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 | 02/07 | 03/07 |
|----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹ | 12.346 | 11.167 | 14.158 | 14.300 | 14.612 | 14.486 | 14.810 | 12.397 | 10.903 | 13.999 | 14.313 | 14.038 | 14.266 | 14.135 |
| Interc.² | 4.550 | 2.741 | 4.806 | 4.466 | 5.240 | 5.315 | 5.404 | 1.490 | 1.868 | 3.921 | 3.994 | 2.666 | 1.816 | 1.350 |
| GT UCT + OM | 30 | 22 | 33 | 28 | 29 | 28 | 30 | 21 | 13 | 21 | 24 | 14 | 17 | 23 |
| GH | 5.786 | 5.534 | 6.611 | 6.229 | 6.167 | 5.953 | 6.556 | 8.152 | 6.420 | 7.564 | 7.769 | 8.408 | 8.912 | 9.057 |
| MMGD | 523 | 1.264 | 615 | 1.208 | 1.302 | 1.287 | 1.244 | 1.046 | 754 | 742 | 789 | 929 | 778 | 1.057 |
| UFV | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| EOL | 270 | 305 | 794 | 1.070 | 574 | 602 | 304 | 419 | 581 | 400 | 384 | 666 | 1.171 | 1.075 |
| PCH | 667 | 872 | 872 | 872 | 872 | 871 | 811 | 810 | 809 | 896 | 895 | 895 | 1.105 | 1.105 |
| PCT | 201 | 108 | 108 | 107 | 107 | 108 | 141 | 140 | 139 | 136 | 137 | 141 | 147 | 147 |
| GT Inflex. + GNL | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 | 320 |

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

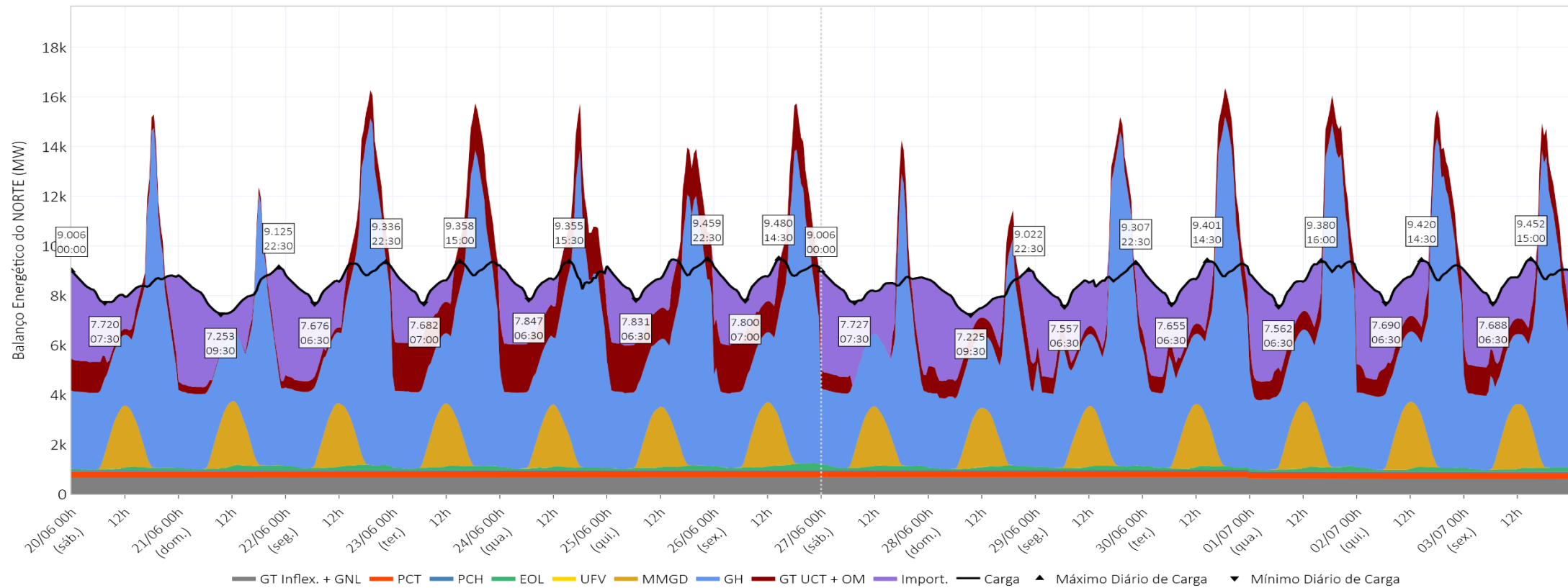


| Média Diária (MWmed) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 | 02/07 | 03/07 |
|----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|---------|--------|--------|--------|
| Carga¹ | 13.384 | 12.517 | 13.544 | 13.795 | 13.691 | 13.686 | 13.434 | 13.110 | 12.369 | 13.501 | 13.720 | 13.369 | 13.780 | 13.561 |
| Interc.² | -6.183 | -4.607 | -7.489 | -8.120 | -9.380 | -10.245 | -9.868 | -8.370 | -6.922 | -8.641 | -10.333 | -8.307 | -8.353 | -7.499 |
| GT UCT + OM | 38 | 39 | 58 | 49 | 43 | 42 | 42 | 8 | 2 | 8 | 9 | 7 | 4 | 9 |
| GH | 3.878 | 3.660 | 4.011 | 3.826 | 3.751 | 3.662 | 4.025 | 3.190 | 2.984 | 3.510 | 3.676 | 3.374 | 3.440 | 3.468 |
| MMGD | 1.501 | 1.697 | 1.645 | 1.588 | 1.622 | 1.588 | 1.308 | 1.421 | 1.565 | 1.473 | 1.623 | 1.610 | 1.660 | 1.501 |
| UFV | 2.561 | 1.338 | 2.880 | 2.656 | 2.812 | 2.417 | 2.339 | 1.382 | 856 | 1.820 | 2.160 | 1.638 | 2.005 | 2.244 |
| EOL | 11.162 | 9.970 | 12.021 | 13.381 | 14.430 | 15.811 | 15.173 | 15.066 | 13.468 | 14.912 | 16.166 | 14.633 | 14.623 | 13.432 |
| PCH | 105 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 102 | 102 | 102 | 106 | 106 |
| PCT | 322 | 317 | 316 | 313 | 310 | 308 | 312 | 311 | 312 | 316 | 316 | 312 | 296 | 299 |
| GT Inflex. + GNL | -0 | -0 | -0 | -0 | -0 | -0 | -0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 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

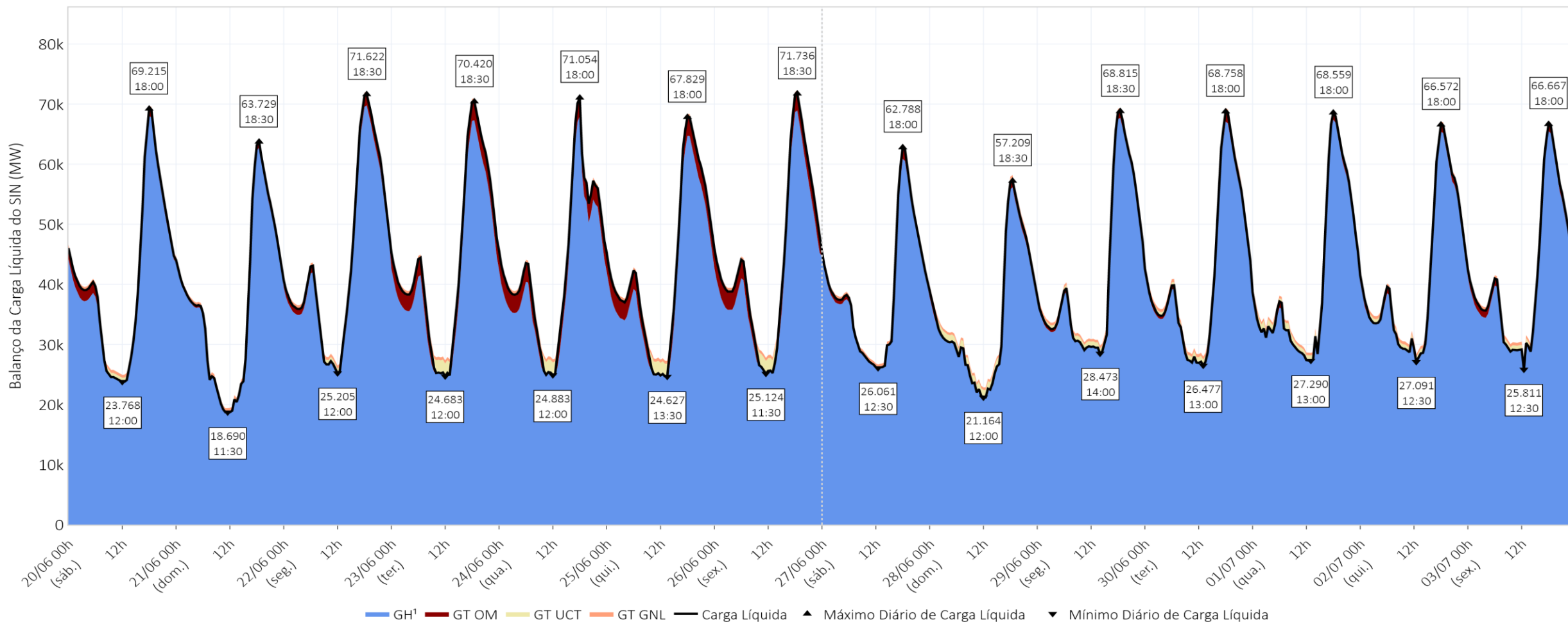


| Média Diária (MWmed) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 | 02/07 | 03/07 |
|----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga¹ | 8.330 | 8.130 | 8.664 | 8.717 | 8.677 | 8.809 | 8.783 | 8.378 | 8.067 | 8.494 | 8.710 | 8.696 | 8.702 | 8.699 |
| Interc.² | 961 | 2.016 | 268 | -369 | 6 | 207 | -110 | 1.943 | 1.568 | 731 | 454 | 441 | 680 | 865 |
| GT UCT + OM | 688 | 197 | 696 | 1.802 | 1.791 | 1.750 | 1.760 | 501 | 861 | 521 | 744 | 907 | 892 | 964 |
| GH | 4.916 | 4.068 | 5.829 | 5.448 | 5.095 | 5.044 | 5.229 | 4.110 | 3.848 | 5.450 | 5.687 | 5.529 | 5.292 | 5.058 |
| MMGD | 725 | 756 | 757 | 741 | 716 | 720 | 763 | 709 | 708 | 687 | 738 | 775 | 801 | 782 |
| UFV | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| EOL | 81 | 124 | 146 | 125 | 101 | 119 | 172 | 146 | 113 | 135 | 117 | 132 | 131 | 124 |
| PCH | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 |
| PCT | 225 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 231 | 231 | 231 | 232 | 232 | 232 | 231 | 231 |
| GT Inflex. + GNL | 680 | 685 | 685 | 685 | 685 | 685 | 685 | 685 | 685 | 685 | 685 | 628 | 623 | 623 |

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.

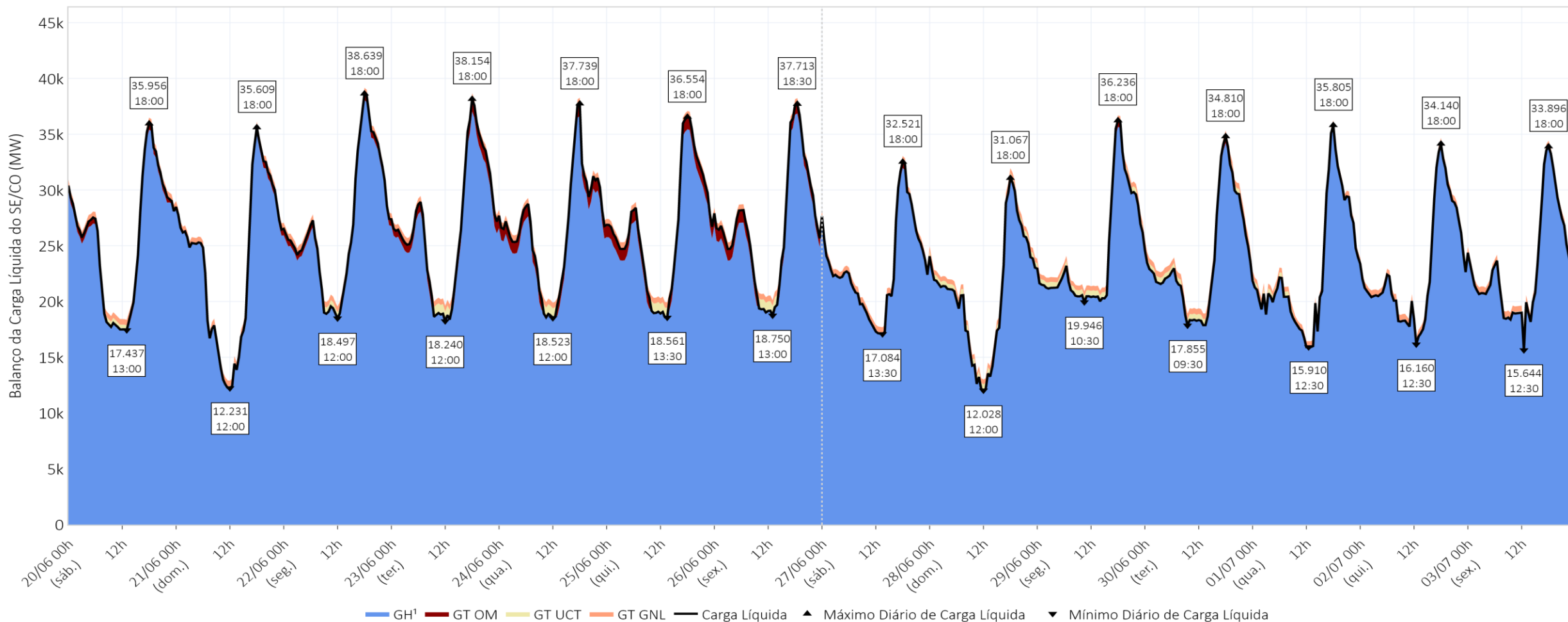
carga líquida – modelo dessem – SIN



| Média Diária (MWmed) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 | 02/07 | 03/07 |
|-----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida | 41.006 | 36.936 | 44.011 | 43.914 | 43.162 | 42.577 | 43.949 | 39.029 | 34.468 | 41.201 | 41.590 | 40.617 | 41.187 | 41.527 |
| GT OM | 1.135 | 441 | 1.251 | 2.457 | 2.633 | 2.481 | 2.369 | 597 | 435 | 464 | 688 | 478 | 640 | 844 |
| GH¹ | 39.939 | 36.563 | 42.825 | 41.523 | 40.597 | 40.164 | 41.647 | 38.500 | 34.099 | 40.803 | 40.969 | 40.204 | 40.612 | 40.750 |

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

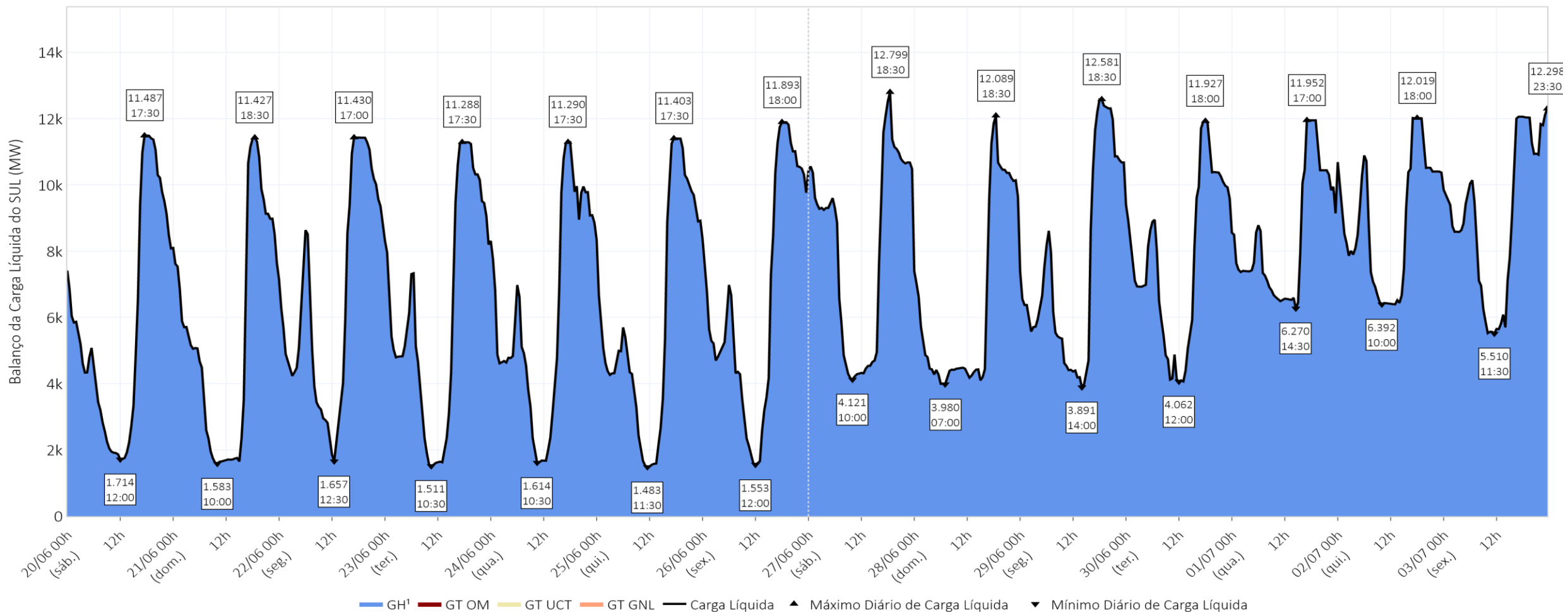
carga líquida – modelo dessem –SE/CO



| Média Diária (MWmed) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 | 02/07 | 03/07 |
|-----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida | 25.725 | 23.432 | 26.816 | 26.773 | 26.511 | 26.384 | 26.601 | 23.048 | 20.795 | 24.290 | 23.843 | 22.838 | 22.930 | 23.148 |
| GT OM | 434 | 199 | 506 | 819 | 994 | 947 | 830 | 68 | 15 | 77 | 73 | 9 | 27 | 47 |
| GH¹ | 25.359 | 23.300 | 26.375 | 26.021 | 25.584 | 25.504 | 25.838 | 23.048 | 20.847 | 24.280 | 23.836 | 22.895 | 22.968 | 23.167 |

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

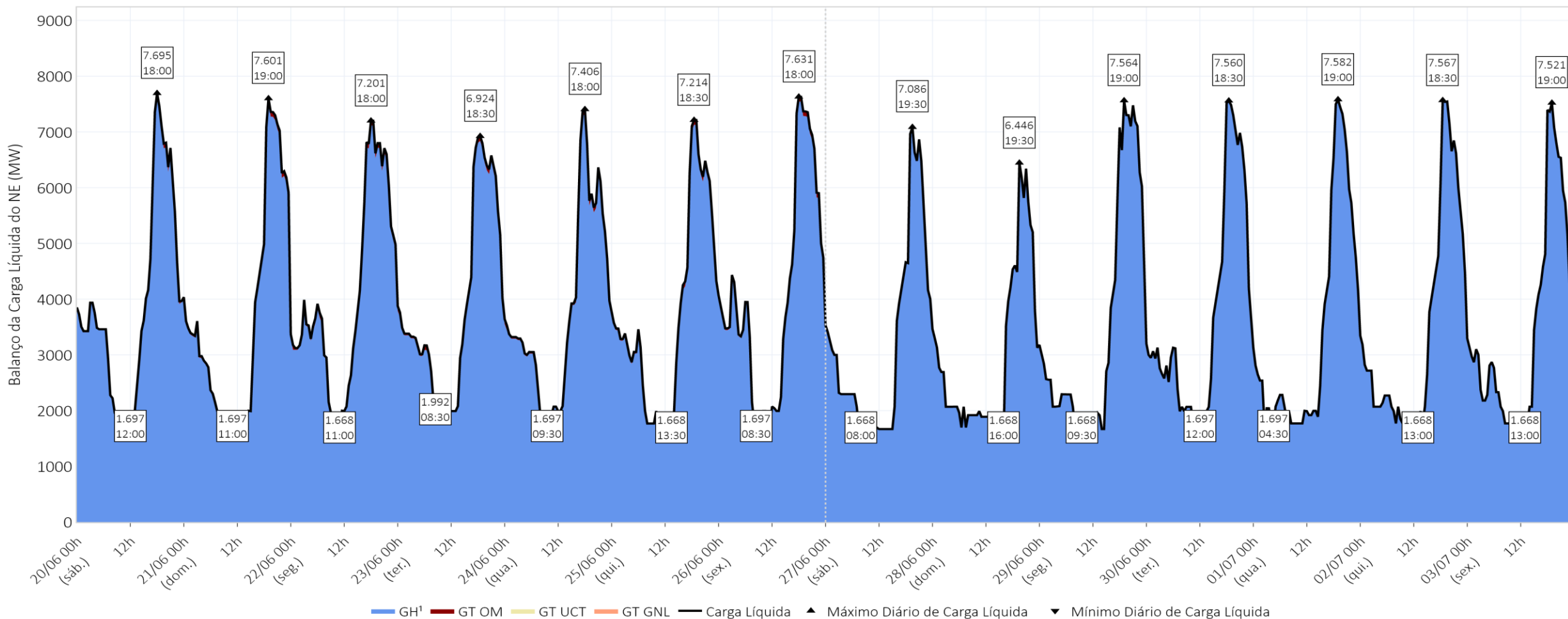
carga líquida – modelo dessem – S



| Média Diária (MWmed) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 | 02/07 | 03/07 |
|-----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida | 5.816 | 5.556 | 6.643 | 6.256 | 6.196 | 5.982 | 6.586 | 8.173 | 6.432 | 7.584 | 7.793 | 8.421 | 8.929 | 9.080 |
| GT OM | 30 | 22 | 32 | 28 | 29 | 28 | 30 | 21 | 13 | 20 | 24 | 13 | 16 | 22 |
| GH¹ | 5.786 | 5.534 | 6.611 | 6.229 | 6.167 | 5.953 | 6.556 | 8.152 | 6.420 | 7.564 | 7.769 | 8.408 | 8.912 | 9.057 |

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

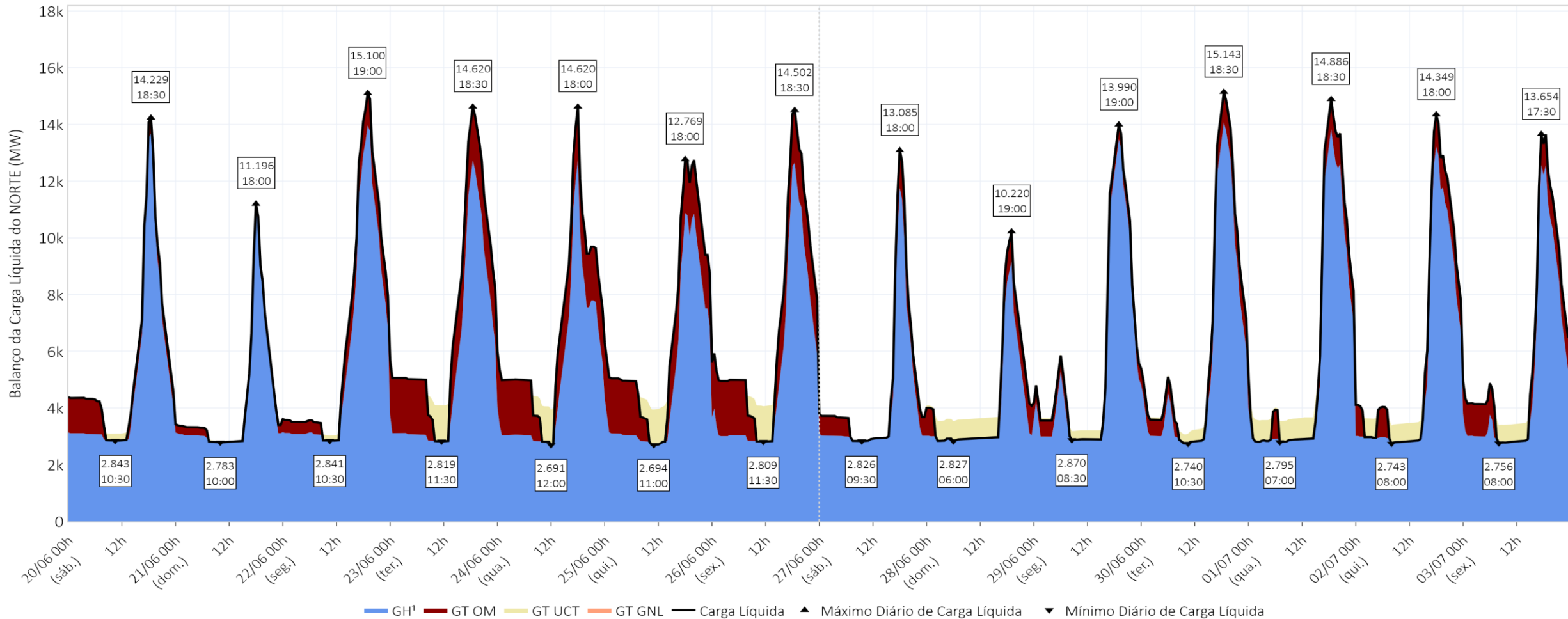
carga líquida – modelo dessem – NE



| Média Diária (MWmed) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 | 02/07 | 03/07 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida | 3.912 | 3.696 | 4.061 | 3.870 | 3.791 | 3.701 | 4.064 | 3.197 | 2.986 | 3.516 | 3.684 | 3.378 | 3.443 | 3.475 |
| GT OM | 34 | 35 | 50 | 44 | 40 | 38 | 39 | 8 | 2 | 6 | 8 | 4 | 3 | 8 |
| GH¹ | 3.878 | 3.660 | 4.011 | 3.826 | 3.751 | 3.662 | 4.025 | 3.190 | 2.984 | 3.510 | 3.676 | 3.374 | 3.440 | 3.468 |

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

carga líquida – modelo dessem – N

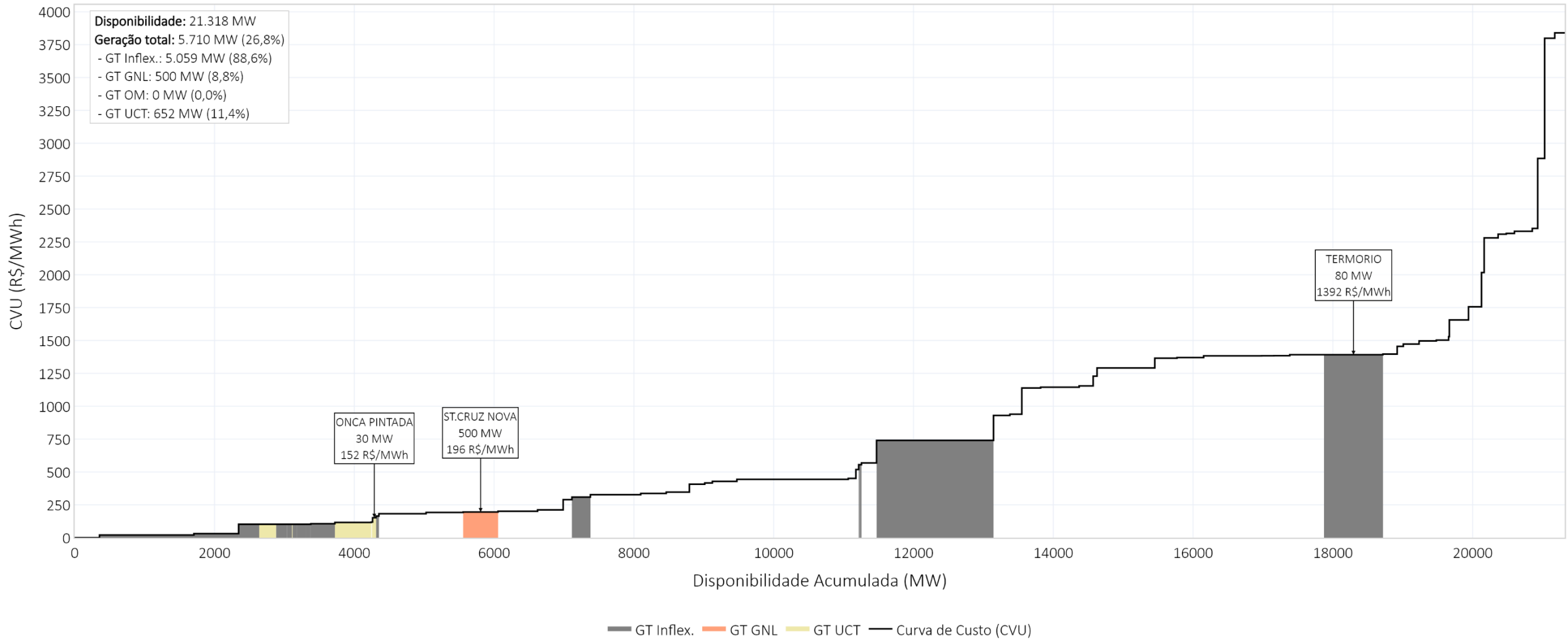


| Média Diária (MW _{med}) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 | 02/07 | 03/07 |
|-----------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida | 5.552 | 4.253 | 6.491 | 7.015 | 6.664 | 6.511 | 6.699 | 4.611 | 4.254 | 5.811 | 6.270 | 5.981 | 5.885 | 5.825 |
| GT OM | 637 | 185 | 662 | 1.567 | 1.569 | 1.468 | 1.470 | 501 | 406 | 361 | 583 | 452 | 594 | 767 |
| GH¹ | 4.916 | 4.068 | 5.829 | 5.448 | 5.095 | 5.044 | 5.229 | 4.110 | 3.848 | 5.450 | 5.687 | 5.529 | 5.292 | 5.058 |

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

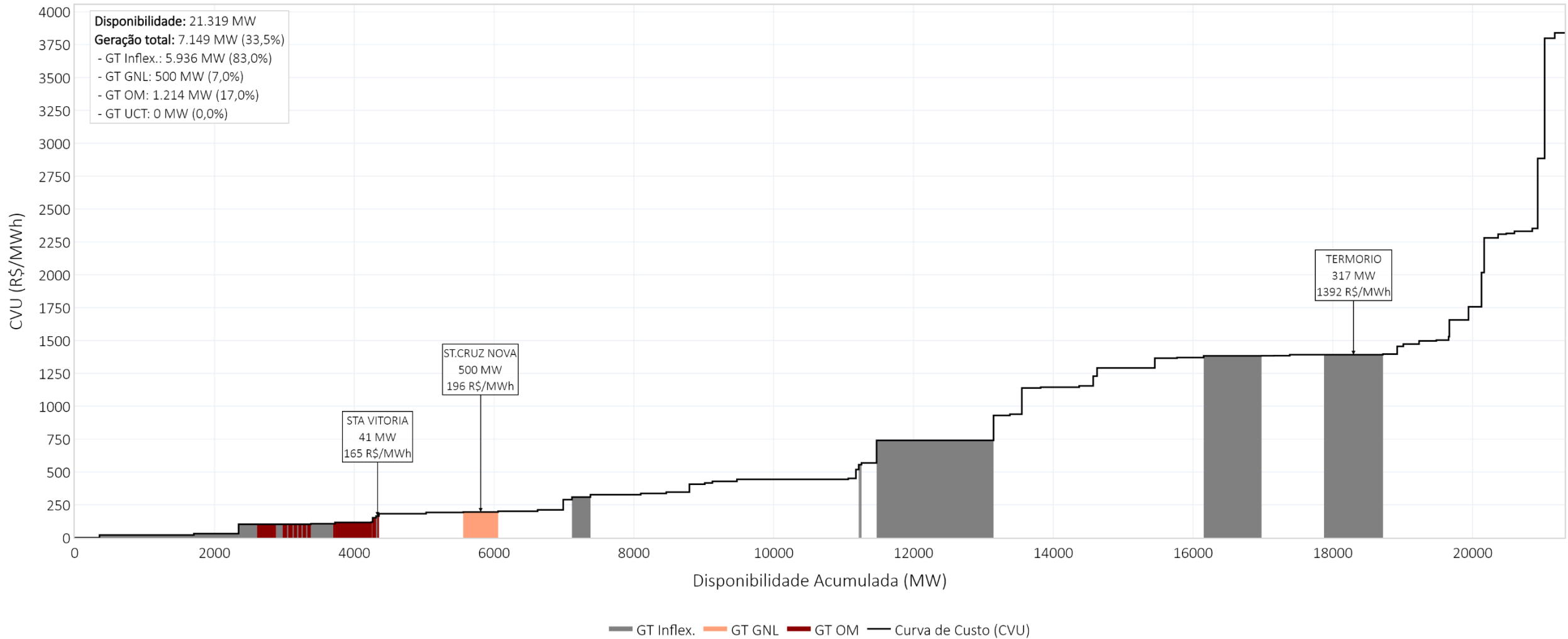
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

03/07/2026 - 12:30



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

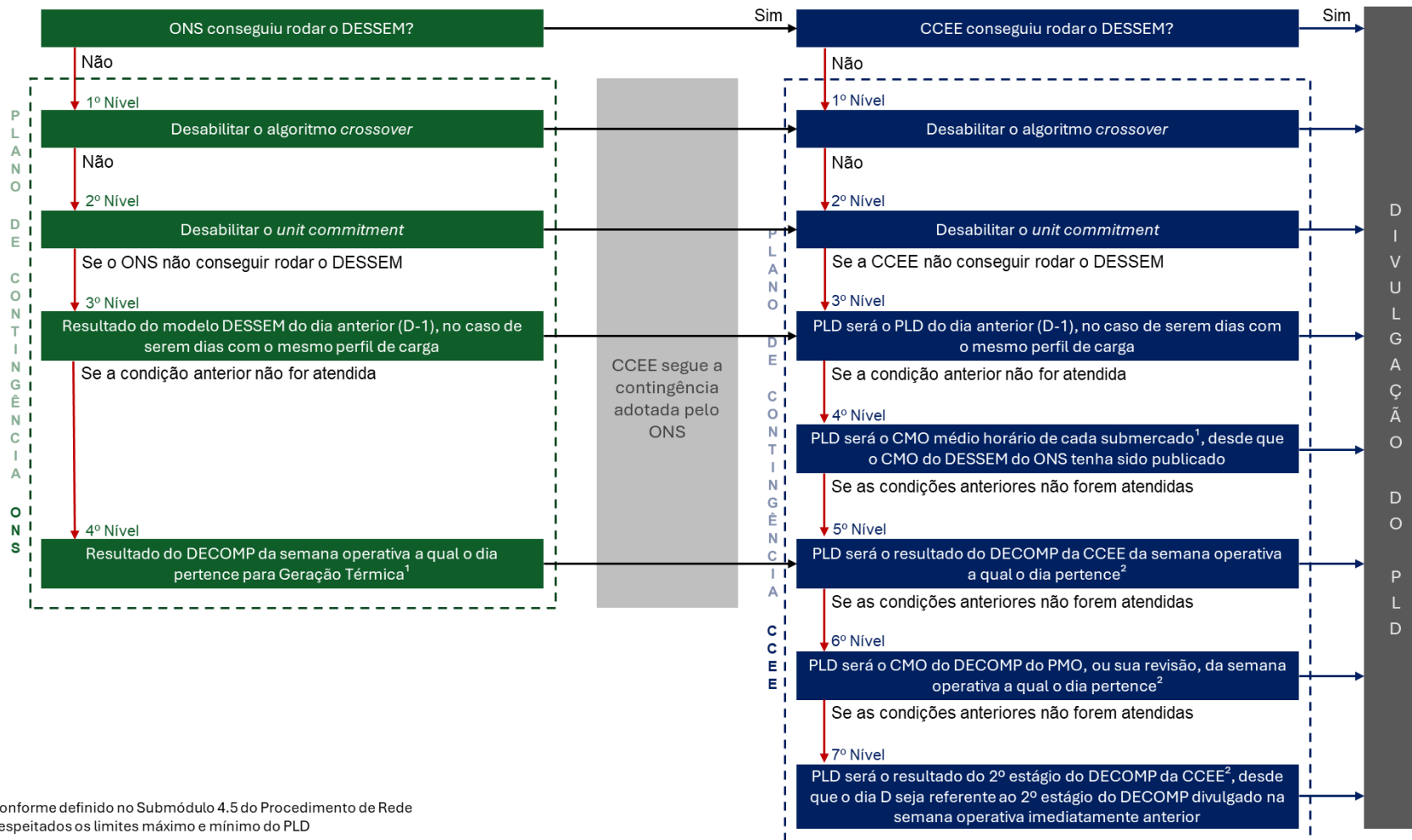
03/07/2026 - 18:00



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 | UHE Jaguari | Taxa de Irrigação/ Desvio de Água | 5,2 m³/s | 8,6 m³/s | NEWAVE, DECOMP e DESSEM | Comunicado conjunto ANA, SP Águas, IGAM e INEA | 03/07/2026 | PMO Setembro/2026 |

contingências no cálculo do PLD

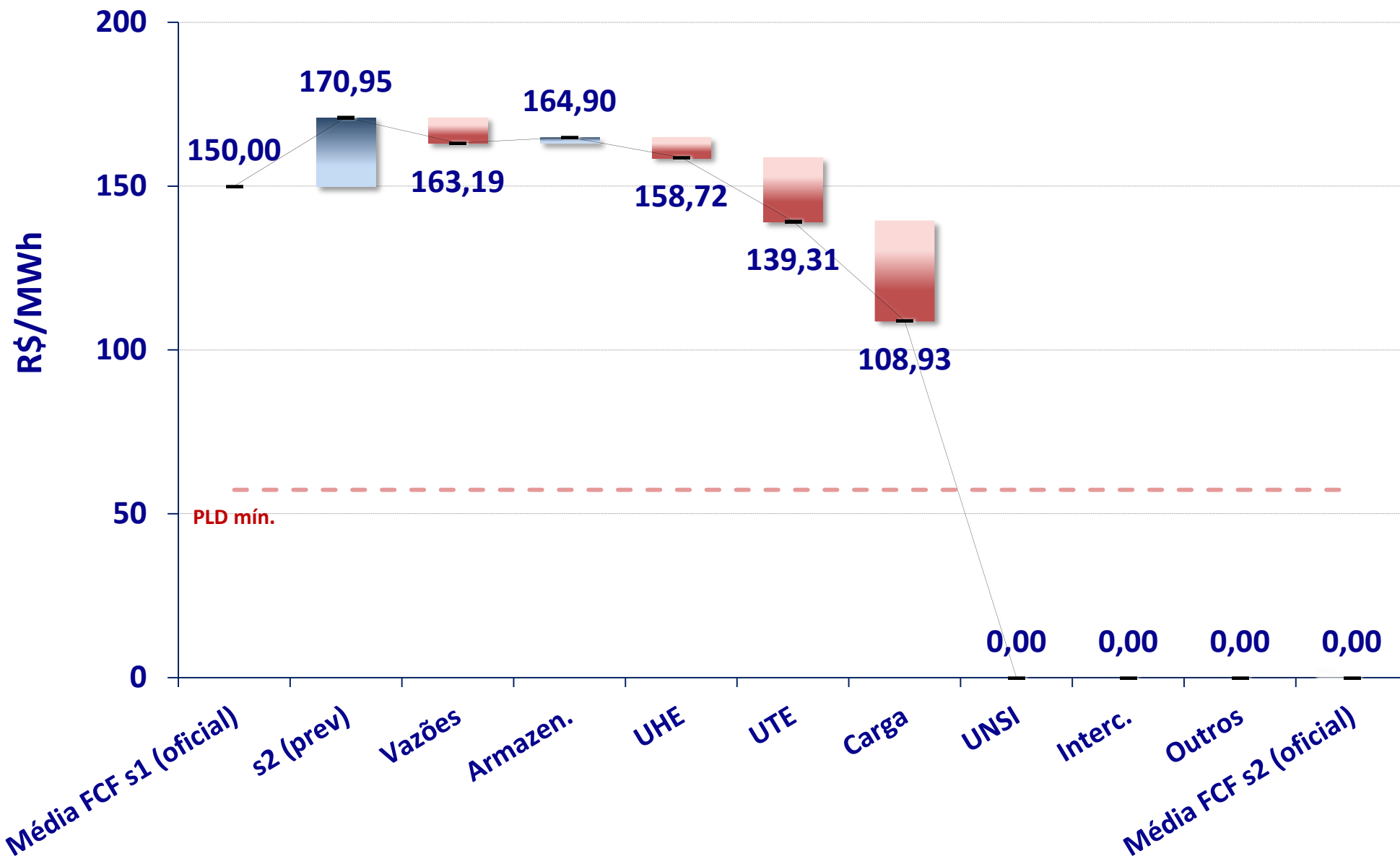


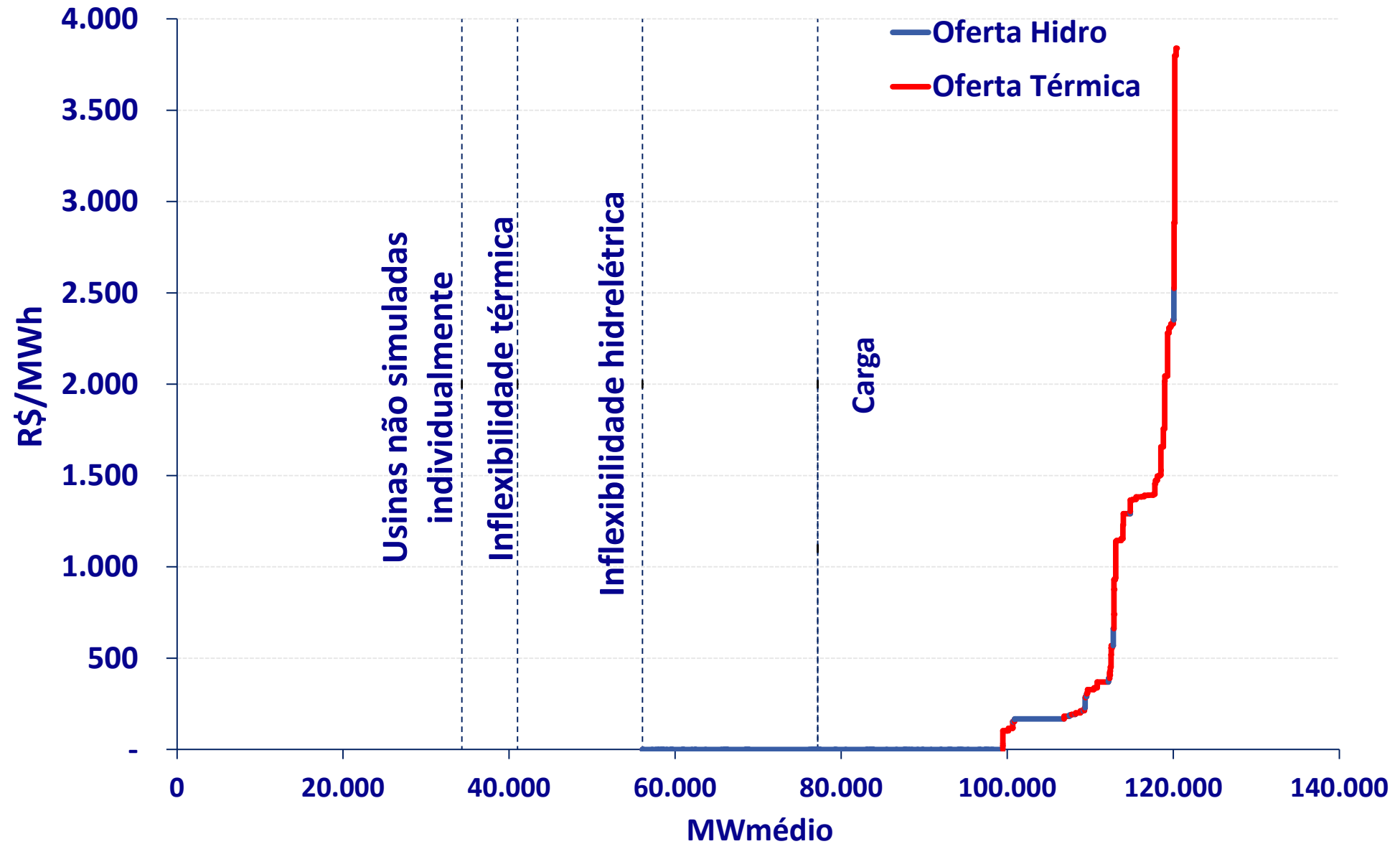
¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

| Contingência | ONS | CCEE |
|--------------|----------|----------|
| 03/07/2026 | - | - |
| 02/07/2026 | - | - |
| 01/07/2026 | - | - |
| 30/06/2026 | - | - |
| 29/06/2026 | - | - |
| 28/06/2026 | - | - |
| 27/06/2026 | 2º Nível | 2º Nível |
| 26/06/2026 | - | - |
| 25/06/2026 | - | - |
| 24/06/2026 | - | - |
| 23/06/2026 | - | - |
| 22/06/2026 | - | - |
| 21/06/2026 | - | - |
| 20/06/2026 | - | - |
| 19/06/2026 | - | - |
| 18/06/2026 | - | - |
| 17/06/2026 | - | - |
| 16/06/2026 | - | - |
| 15/06/2026 | - | - |
| 14/06/2026 | - | - |
| 13/06/2026 | - | - |
| 12/06/2026 | - | - |
| 11/06/2026 | - | - |
| 10/06/2026 | - | - |
| 09/06/2026 | - | - |
| 08/06/2026 | - | - |
| 07/06/2026 | - | - |
| 06/06/2026 | - | - |
| 05/06/2026 | - | - |
| 04/06/2026 | - | - |
| 03/06/2026 | - | - |

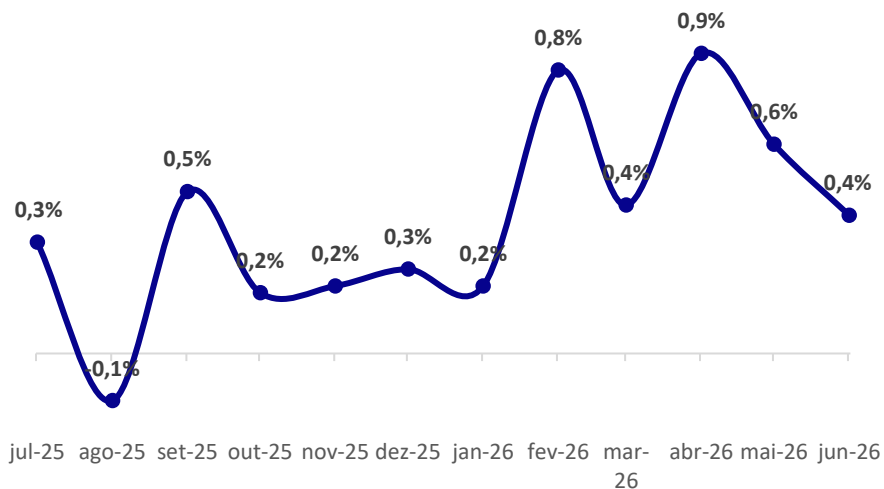
pmo de julho - decomp da rv1

decomposição da FCF do DECOMP – SIN – rv1 de julho



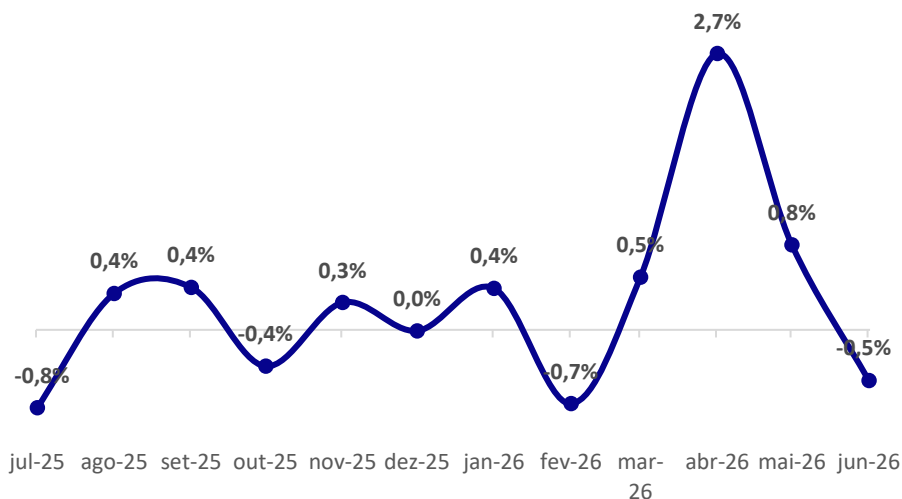


Variação mensal do IPCA 15



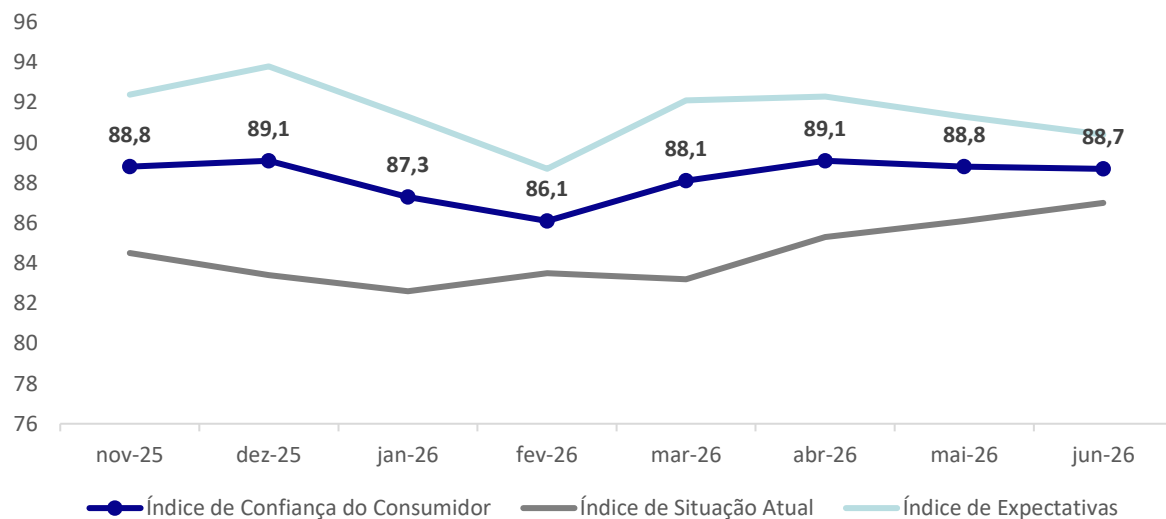
| Grupo - IPCA 15 | jun/26 |
|-----------------------------|--------|
| 1.Alimentação e bebidas | 0,16% |
| 2.Habitação | 0,11% |
| 3.Artigos de residência | 0,01% |
| 4.Vestuário | 0,02% |
| 5.Transportes | -0,01% |
| 6.Saúde e cuidados pessoais | 0,06% |
| 7.Despesas pessoais | 0,04% |
| 8.Educação | 0,00% |
| 9.Comunicação | 0,02% |
| Índice geral | 0,41% |

Variação mensal do IGP-M

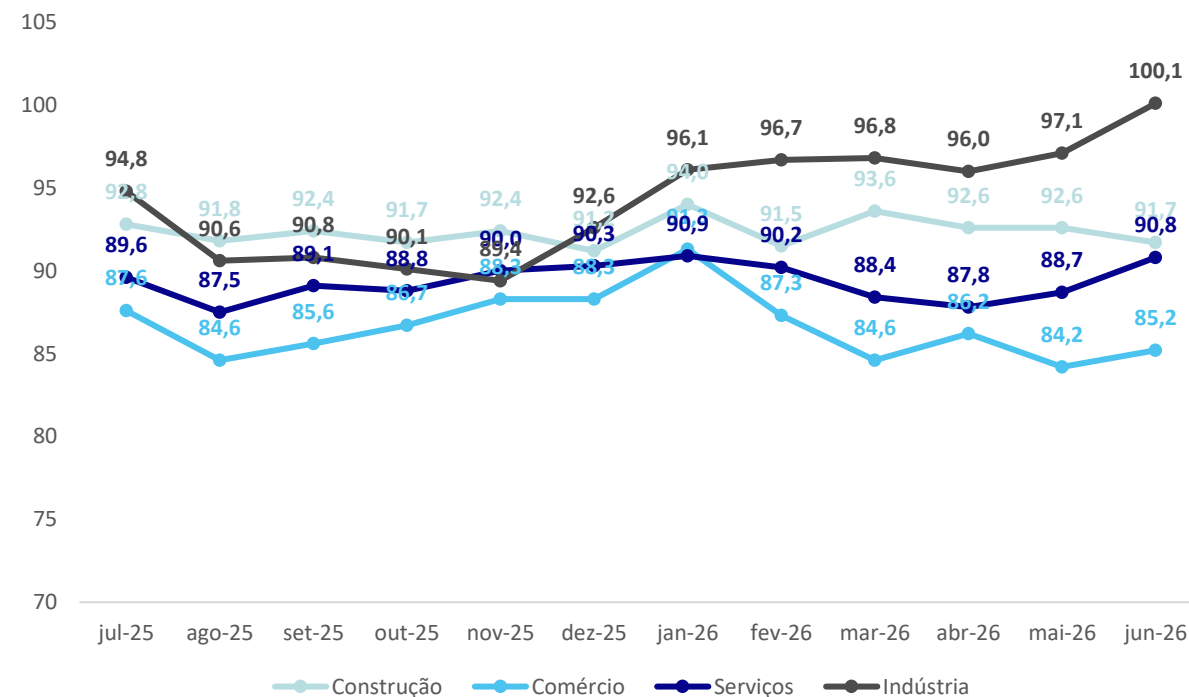


| Índice | jun/26 |
|--------|--------|
| IPA-M | -0,97% |
| IPC-M | 0,47% |
| INCC-M | 0,85% |
| IGP-M | -0,50% |

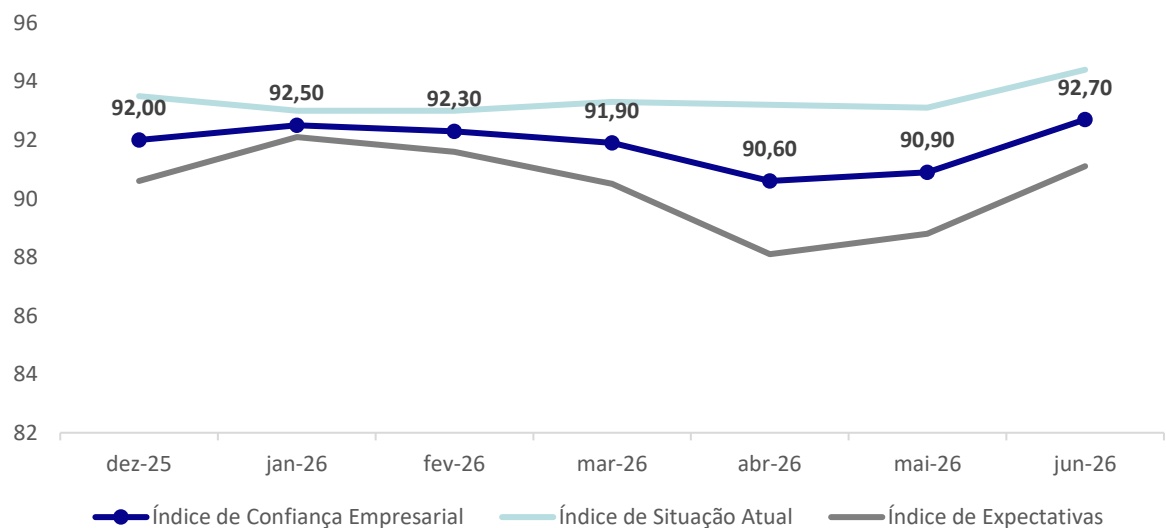
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



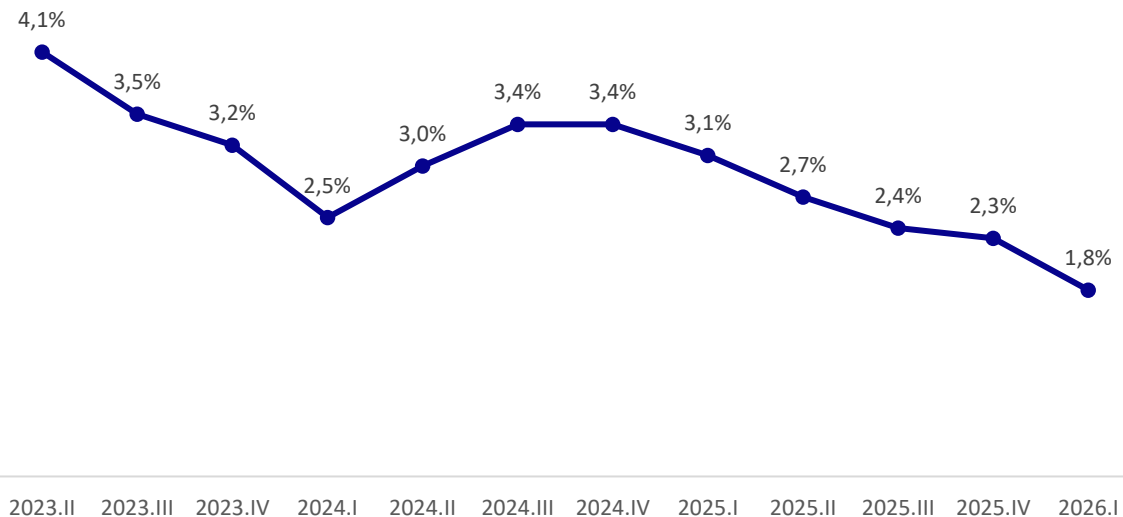
Índice de Confiança Empresarial



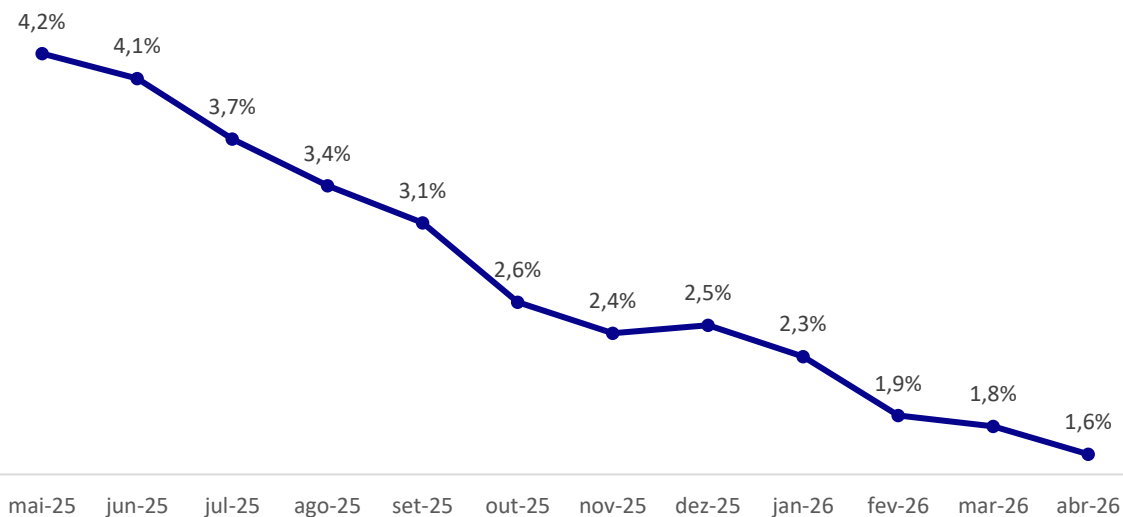
variação mensal

| Data | Construção | Comércio | Serviços | Indústria |
|--------|------------|----------|----------|-----------|
| jun-26 | -0,9 p.p. | 1 p.p. | 2,1 p.p. | 3 p.p. |

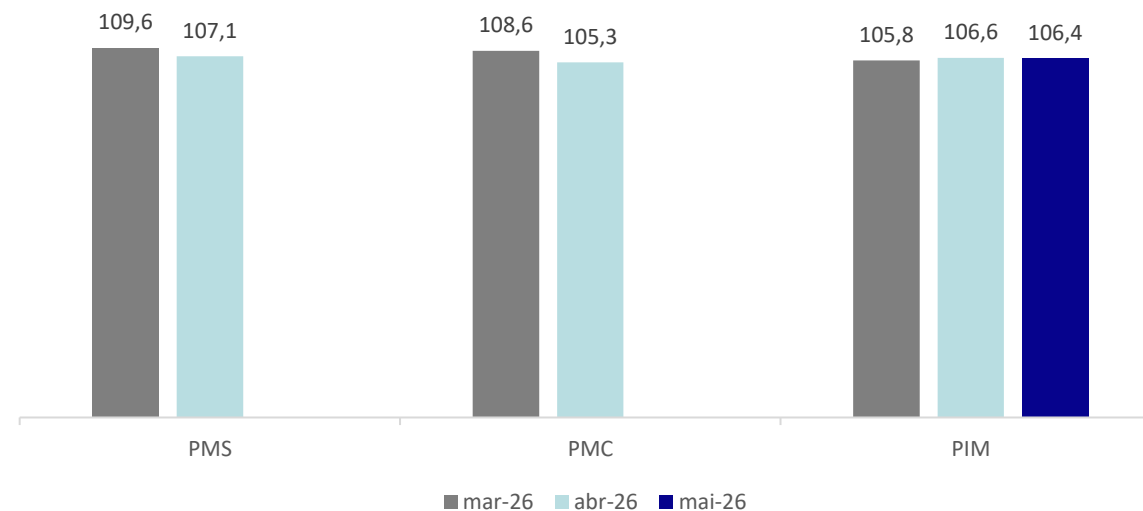
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

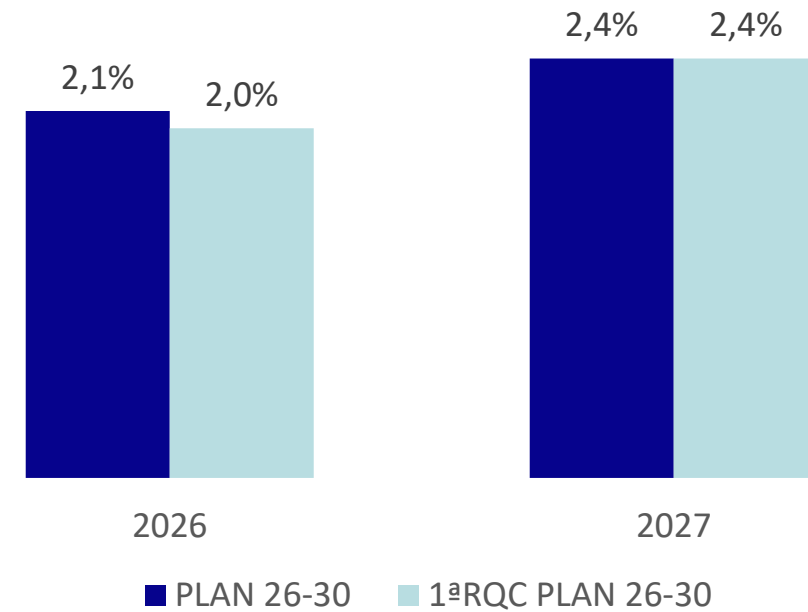


indicadores macroeconômicos - Brasil

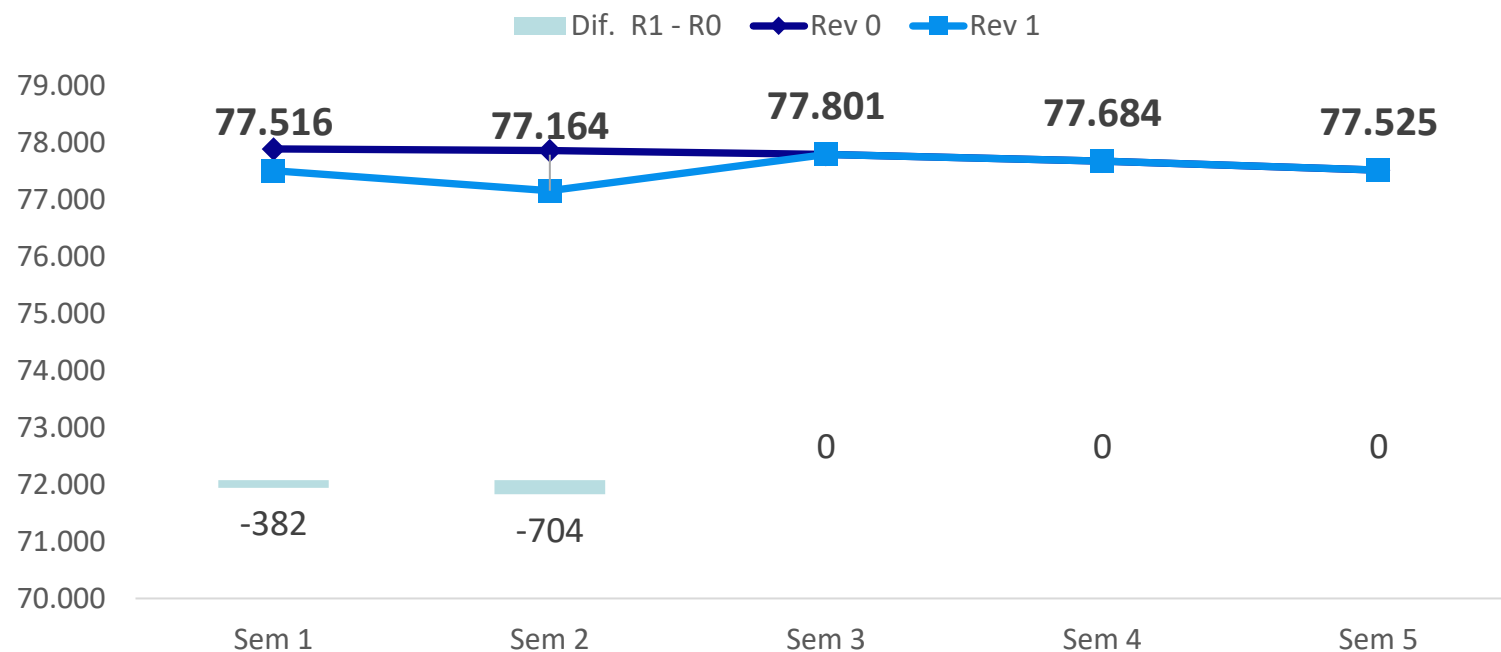
| | 2026 | 2027 |
|---------------------------|-------|-------|
| PIB % | 1,99 | 1,68 |
| Câmbio R\$/US\$ | 5,20 | 5,28 |
| Selic % | 14,00 | 12,00 |
| IPCA % | 5,33 | 4,17 |

Boletim Focus 26/06/2026

PIB



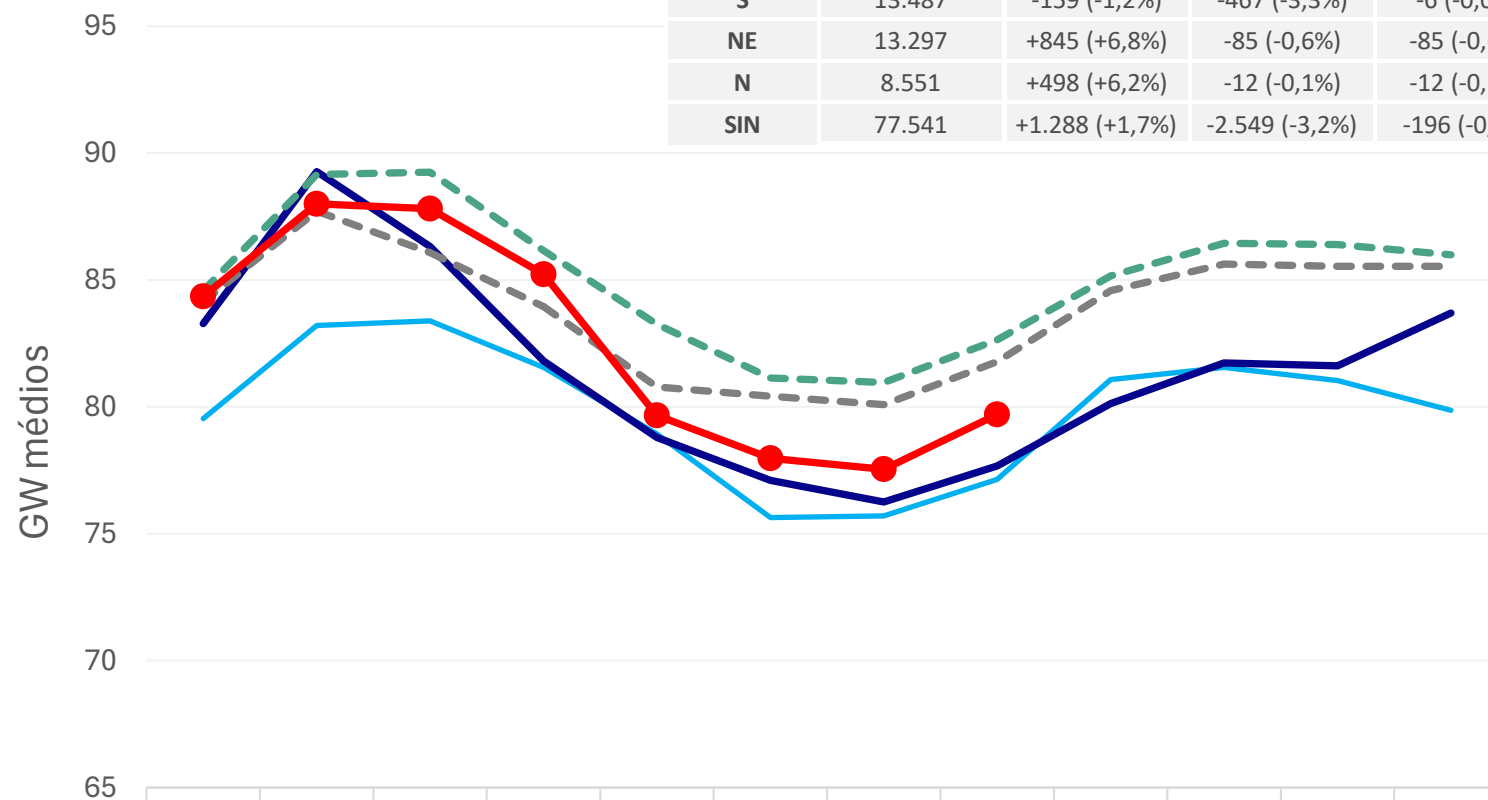
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



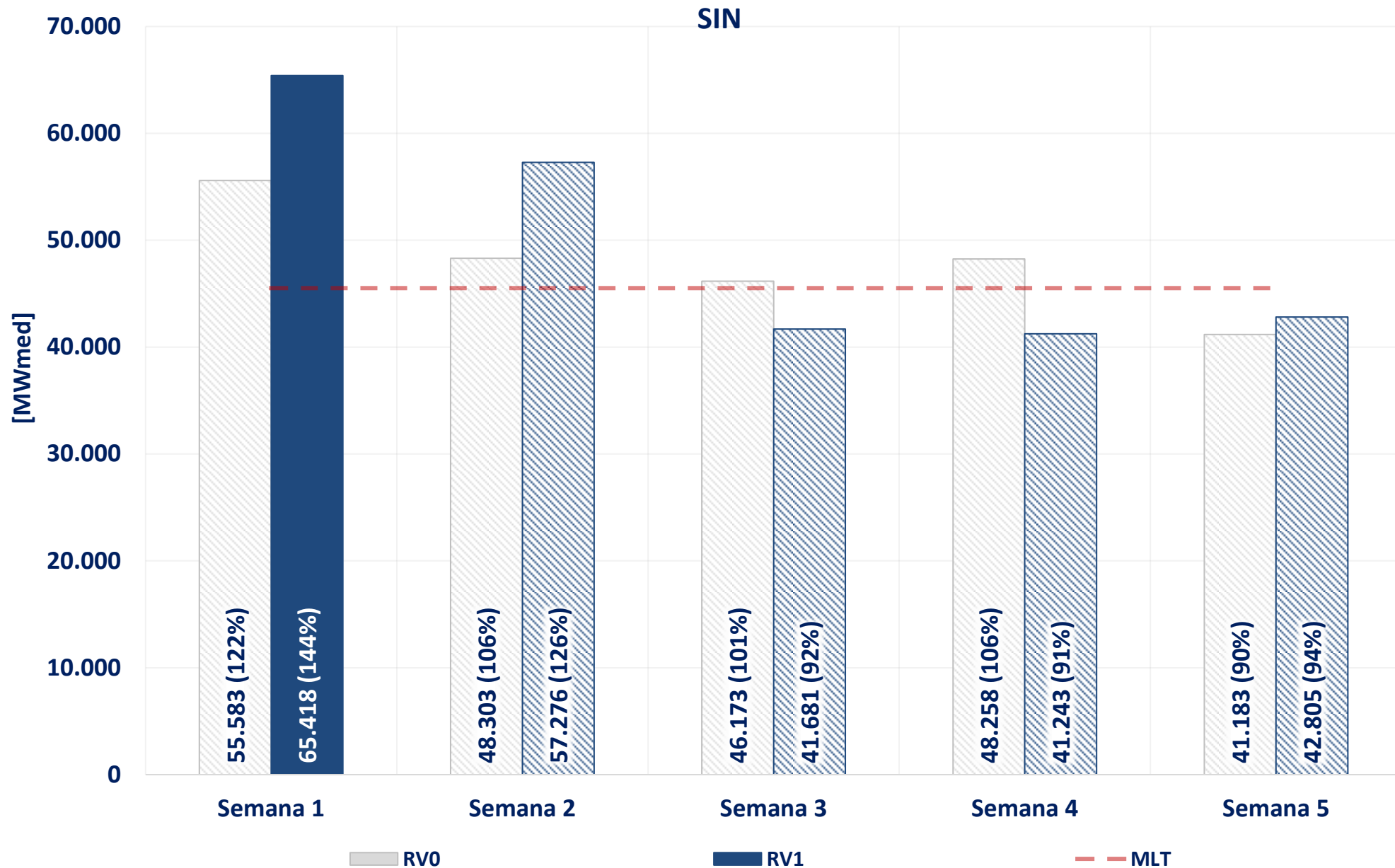
| SIN | Sem1 | Sem2 | Sem3 | Sem4 | Sem5 | Jul/26 |
|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RV0 | 77.898 | 77.868 | 77.801 | 77.684 | 77.525 | 77.737 |
| RV1 | 77.516 | 77.164 | 77.801 | 77.684 | 77.525 | 77.541 |

Carga PMO Julho: Variações (MWm e %) ante

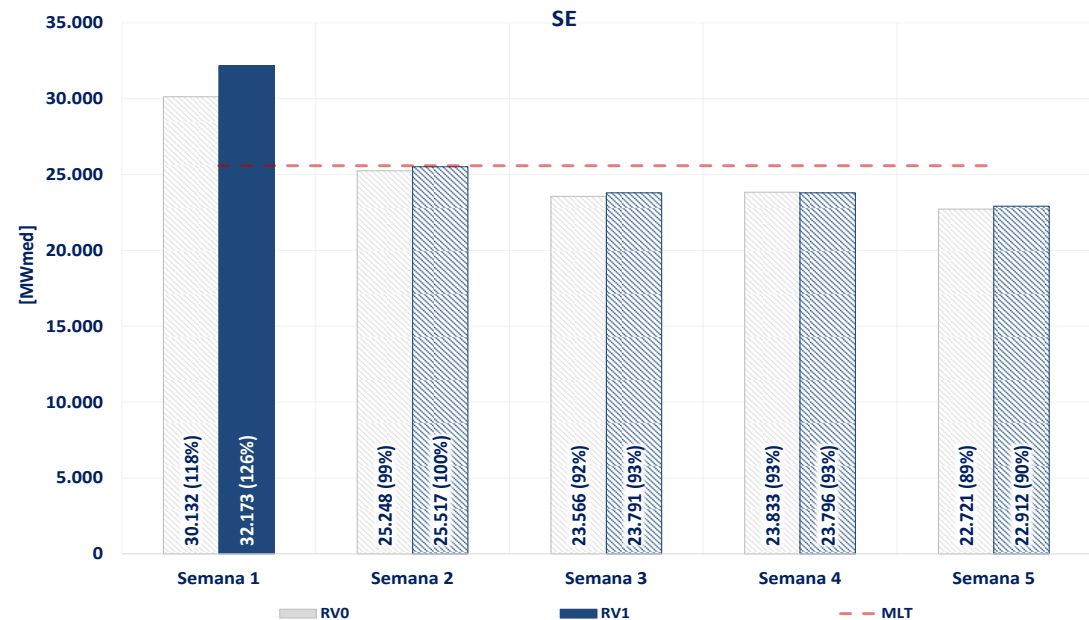
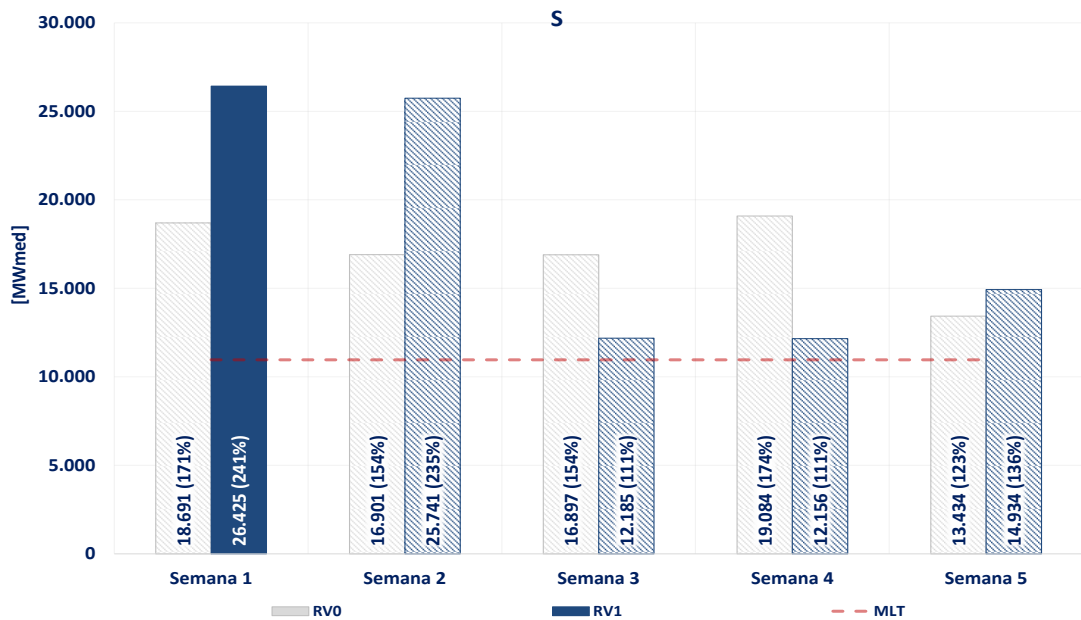
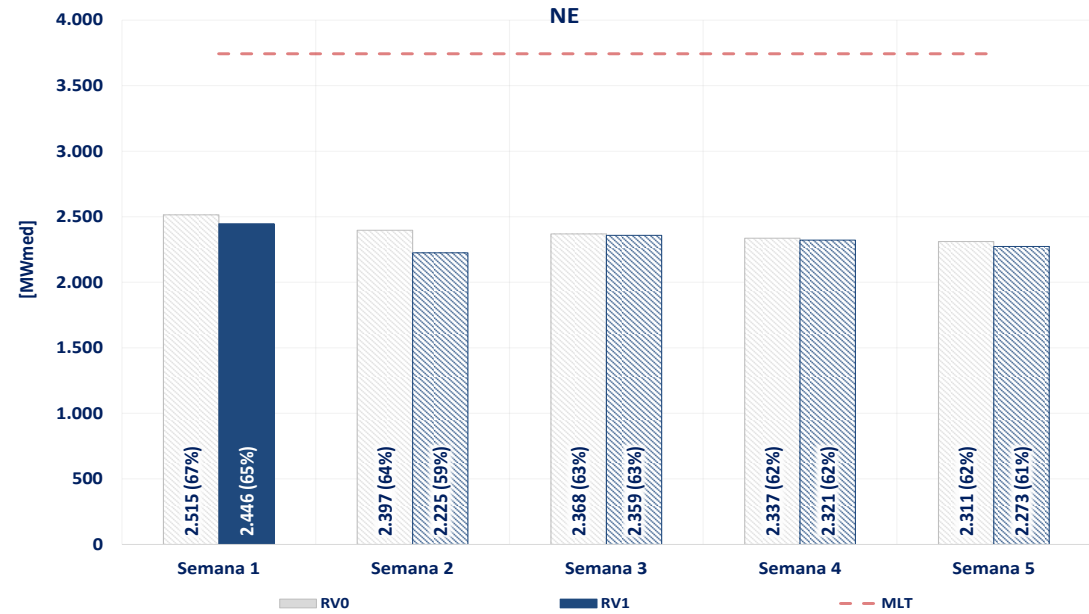
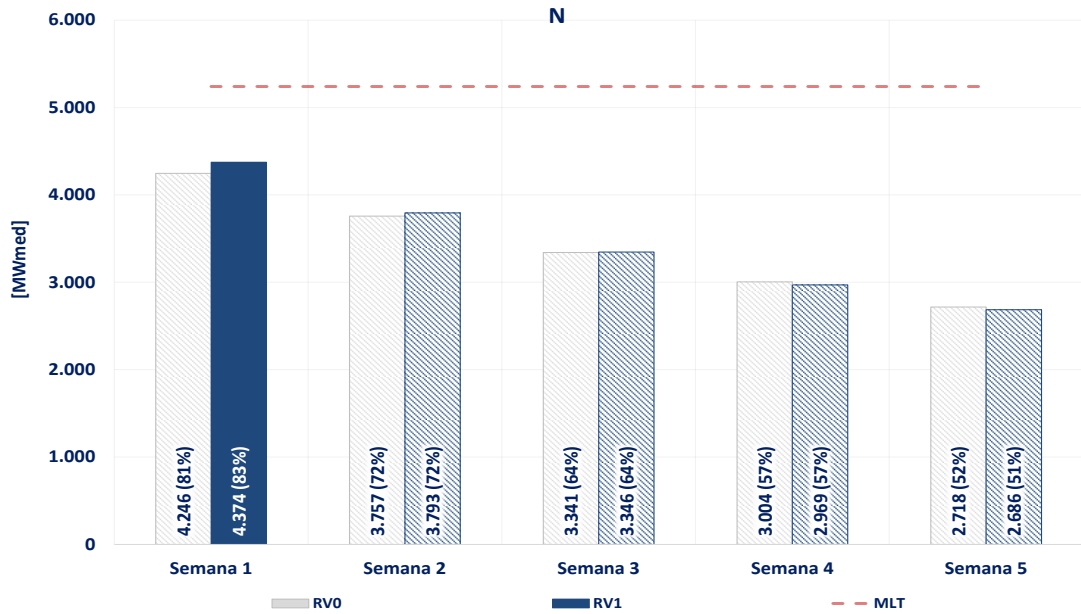
| | Rev. 1 | Jul/25 | 1ª RQ PLAN | PMO |
|-------|--------|----------------|----------------|--------------|
| SE/CO | 42.206 | +104 (+0,2%) | -1.985 (-4,5%) | -93 (-0,2%) |
| S | 13.487 | -159 (-1,2%) | -467 (-3,3%) | -6 (-0,0%) |
| NE | 13.297 | +845 (+6,8%) | -85 (-0,6%) | -85 (-0,6%) |
| N | 8.551 | +498 (+6,2%) | -12 (-0,1%) | -12 (-0,1%) |
| SIN | 77.541 | +1.288 (+1,7%) | -2.549 (-3,2%) | -196 (-0,3%) |



| | 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 | 83,3 | 89,3 | 86,3 | 81,8 | 78,8 | 77,1 | 76,3 | 77,7 | 80,1 | 81,7 | 81,6 | 83,7 |
| - - - 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 Jul/26(rev1) | 84,4 | 88,0 | 87,8 | 85,2 | 79,7 | 78,0 | 77,5 | 79,7 | | | | |
| Dif. PMO rev1 - 1ªRQC | 0,2 | 0,3 | 1,7 | 1,3 | -1,1 | -2,4 | -2,5 | -2,1 | | | | |



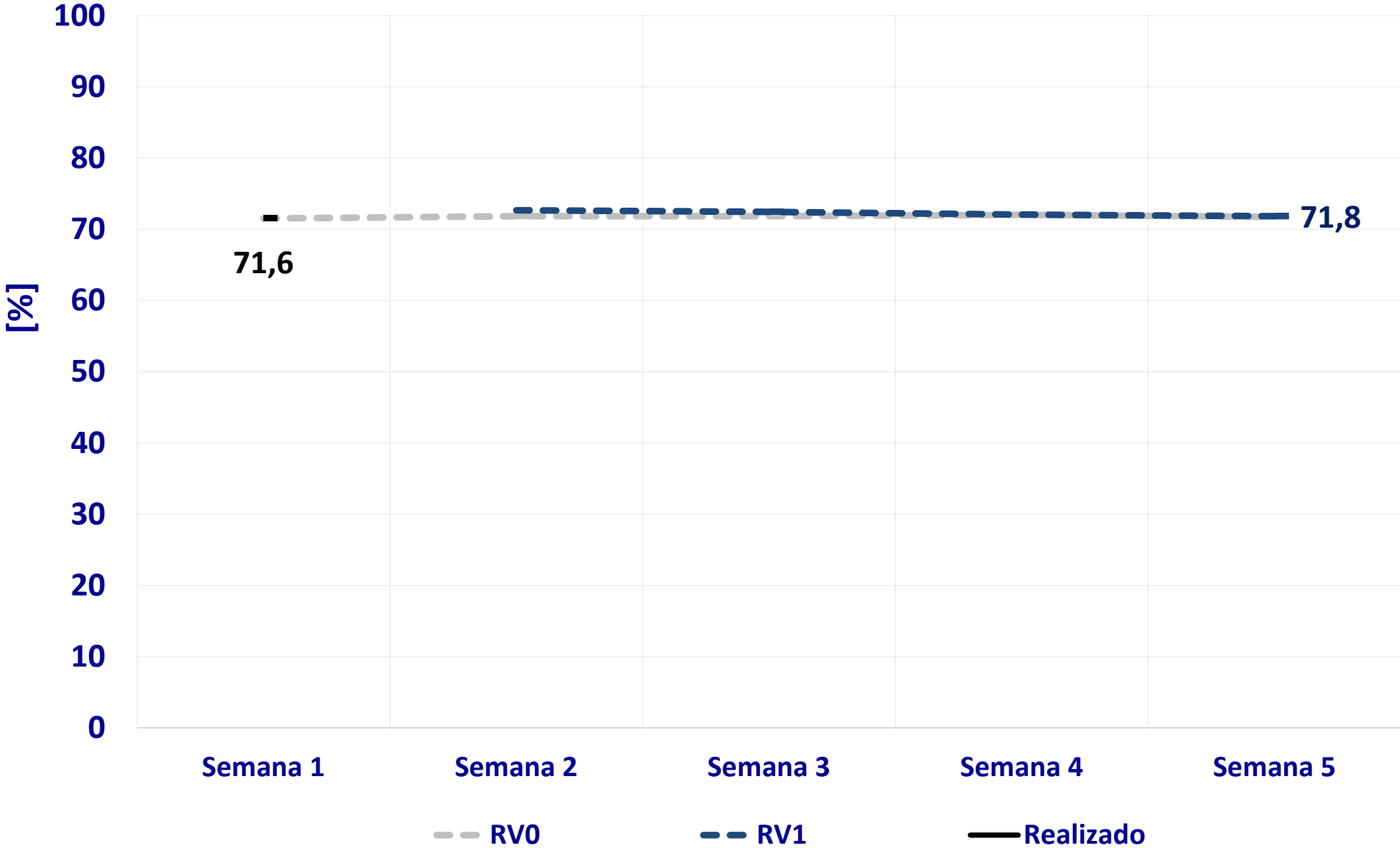
acompanhamento da energia natural afluyente – rv1 de julho



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

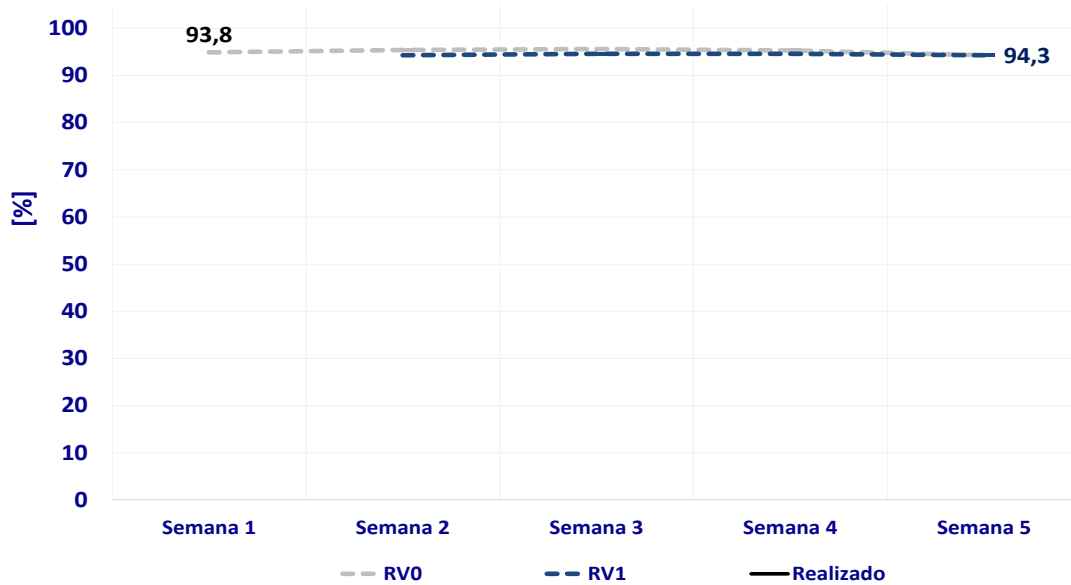
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

SIN

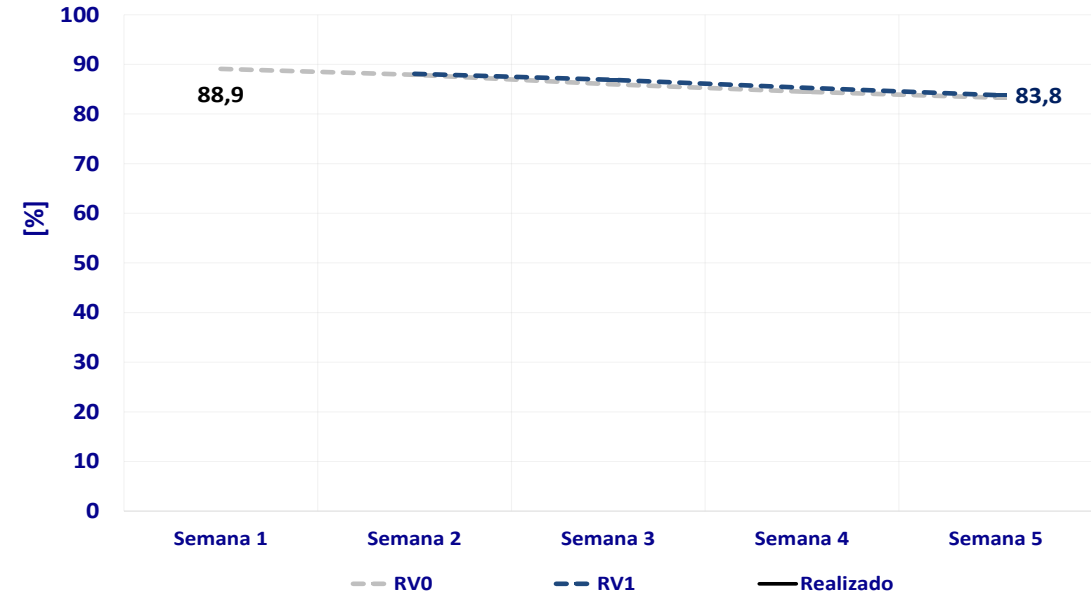


acompanhamento da energia armazenada – rv1 de julho

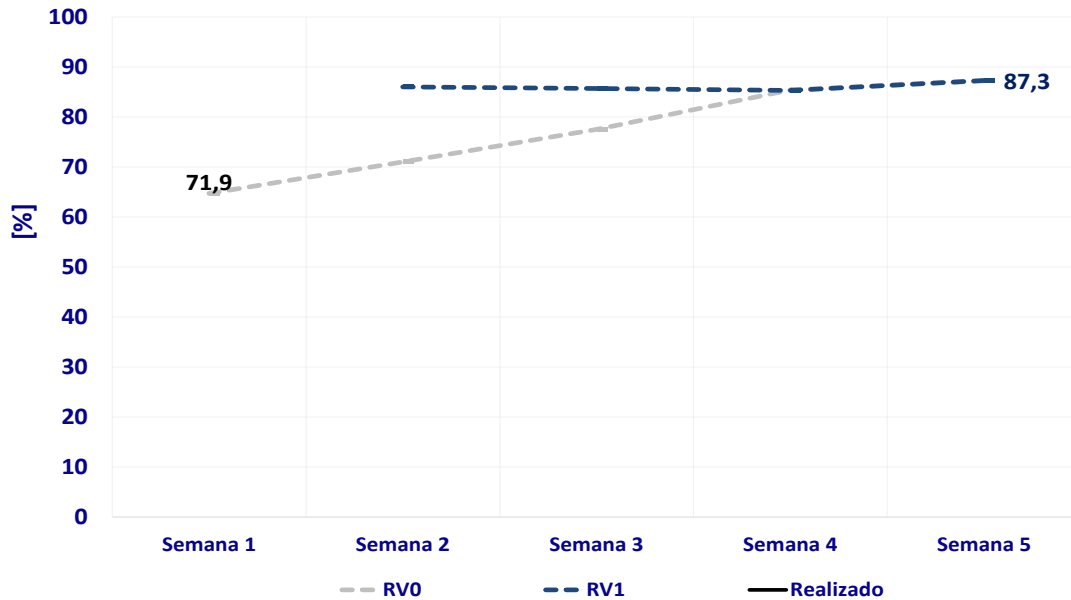
N



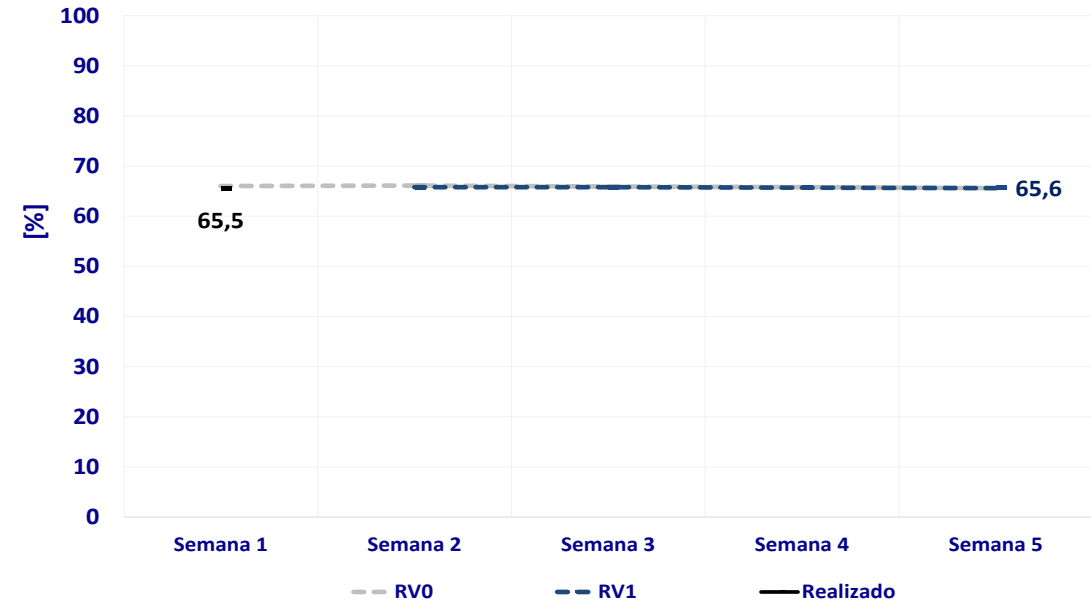
NE



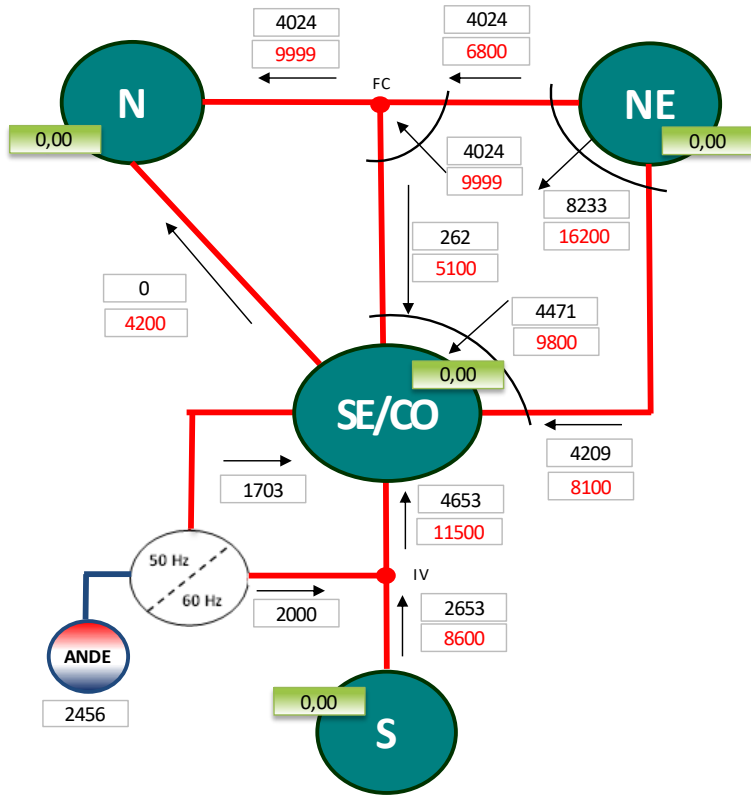
S



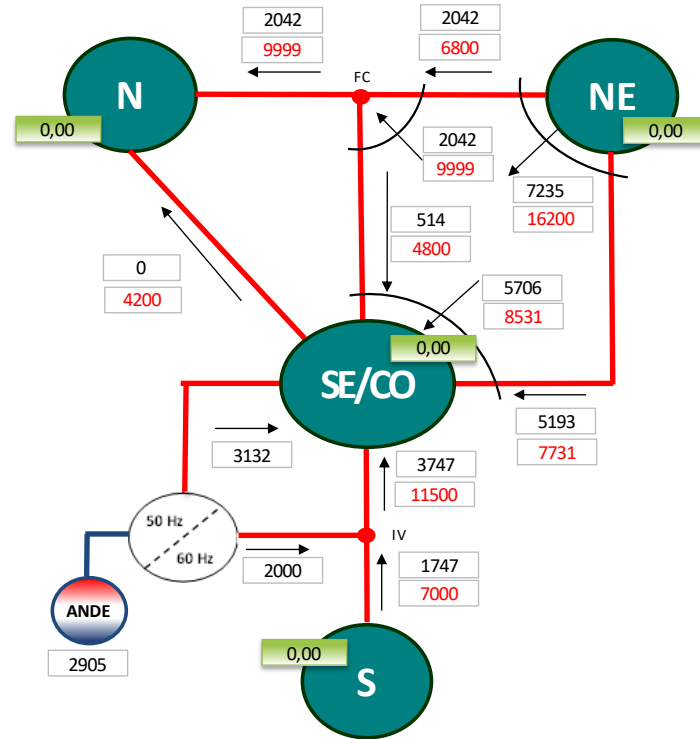
SE



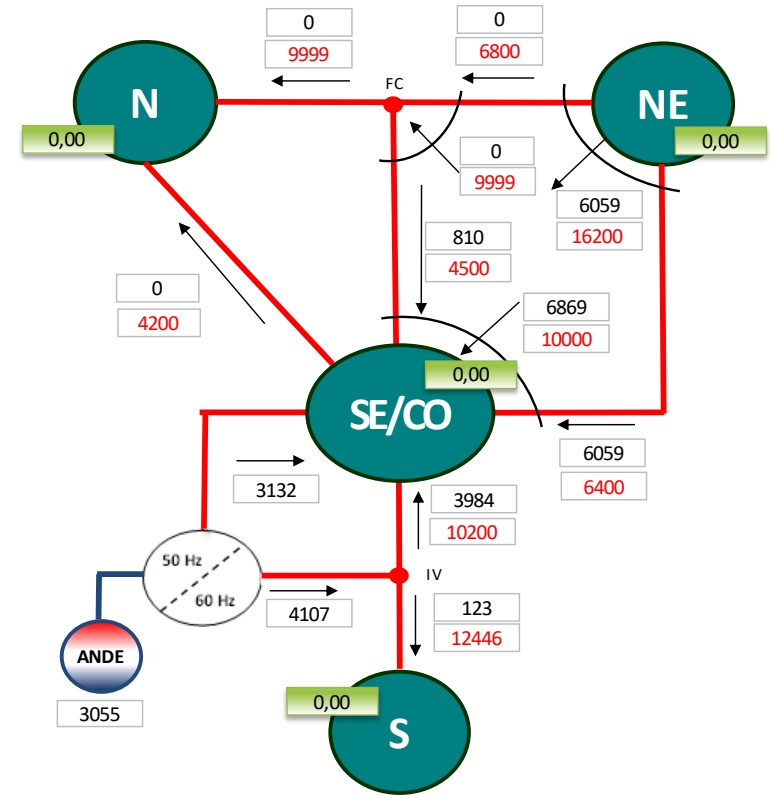
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv1 de julho



carga leve (oficial)

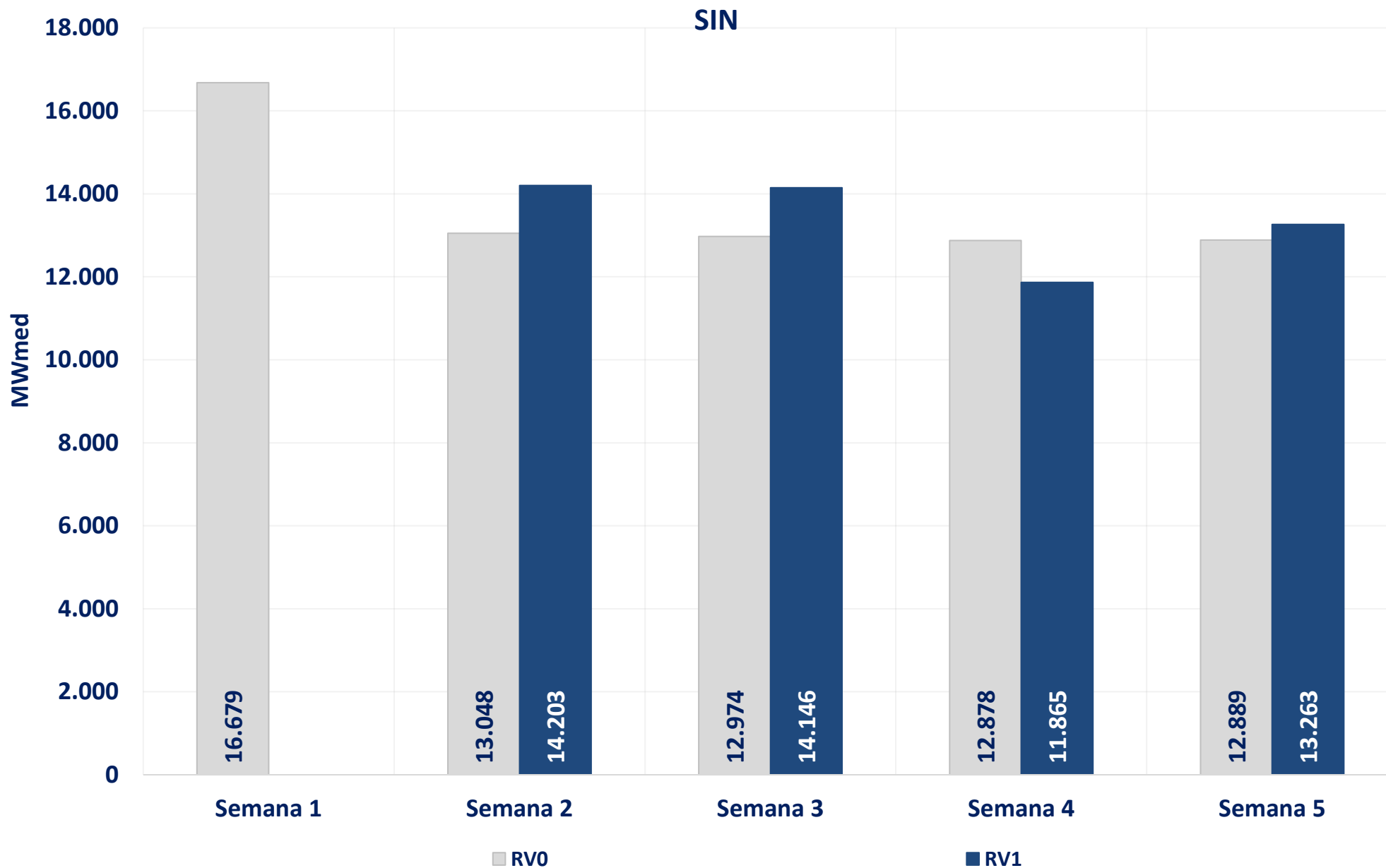


carga média (oficial)

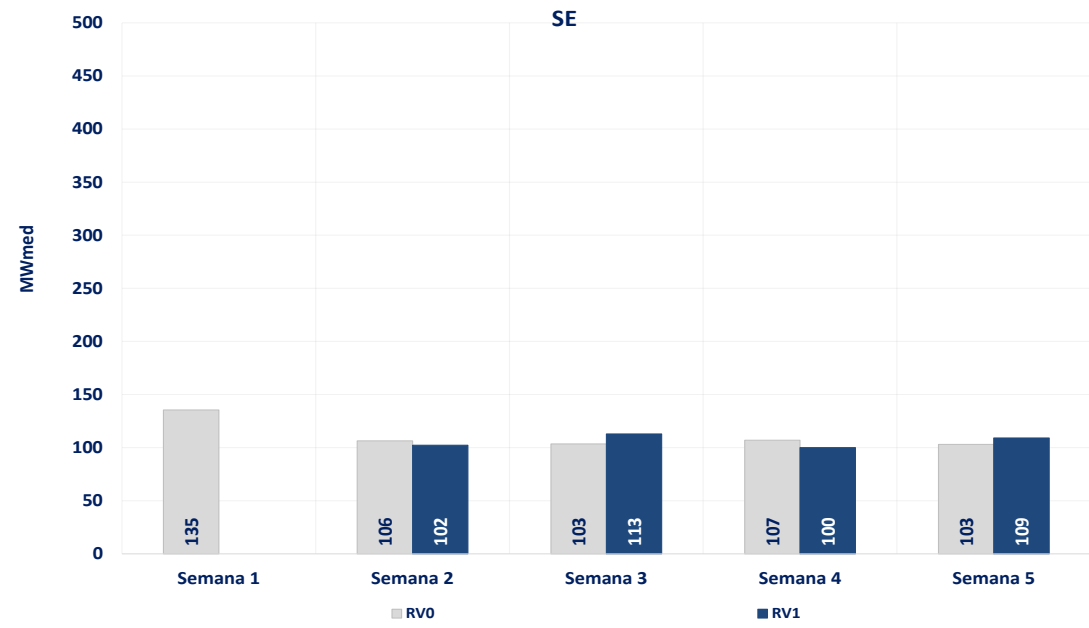
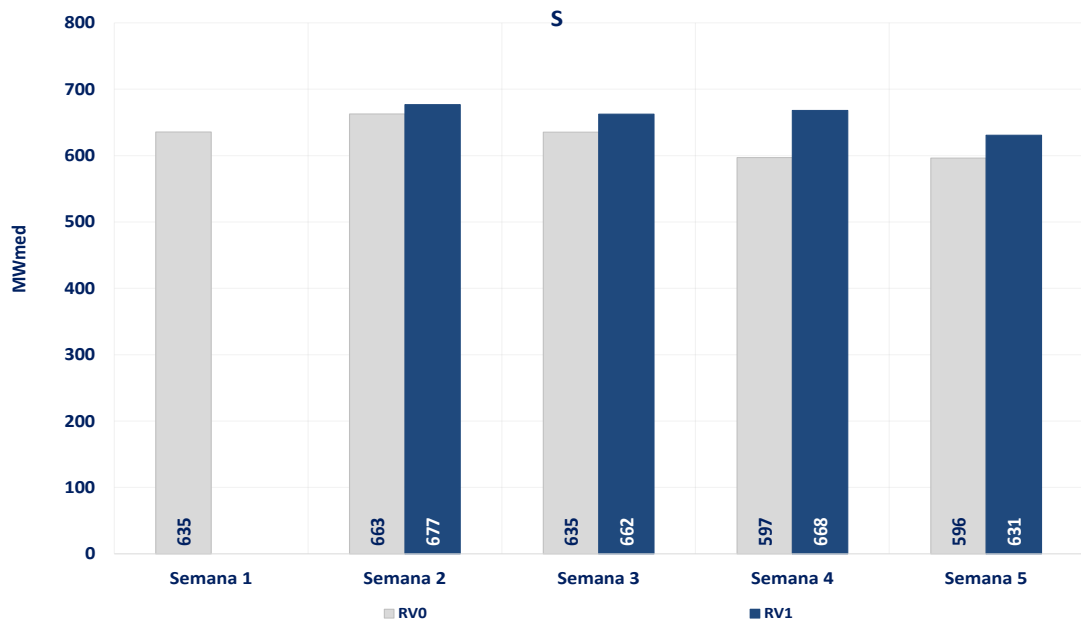
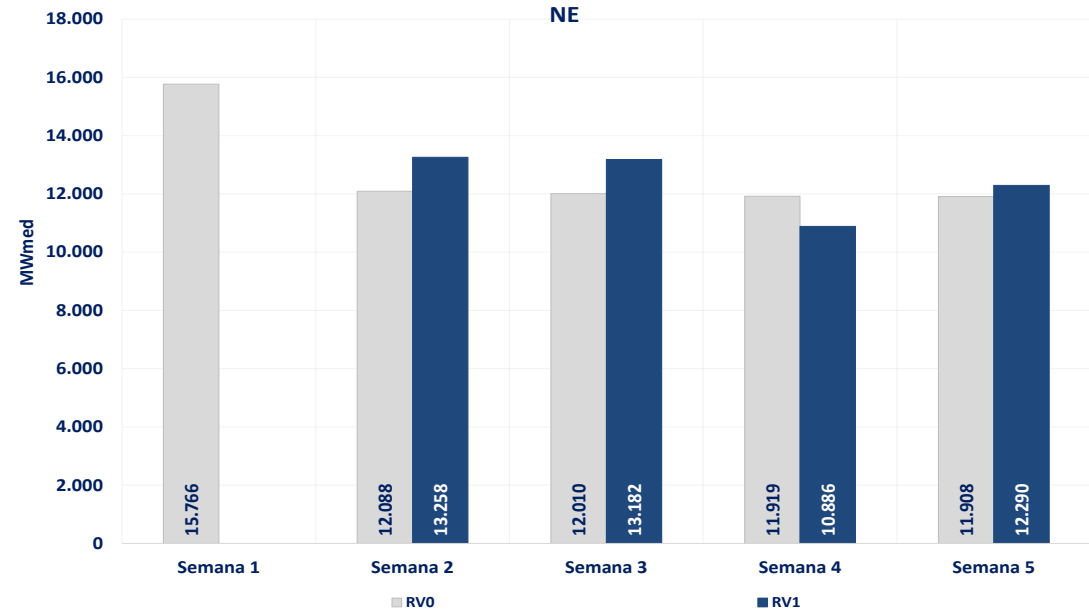
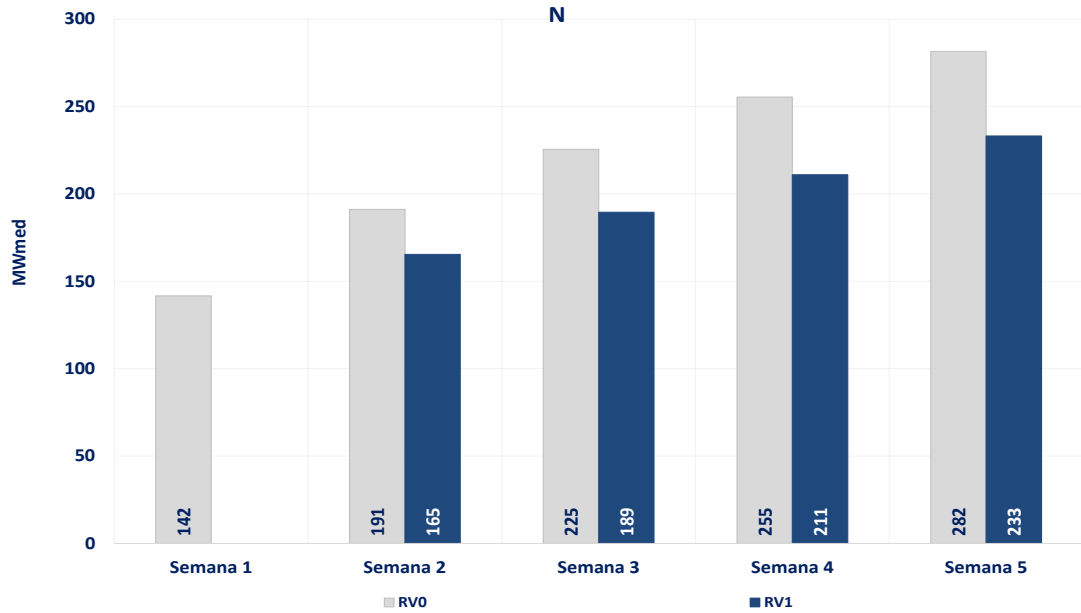


carga pesada (oficial)

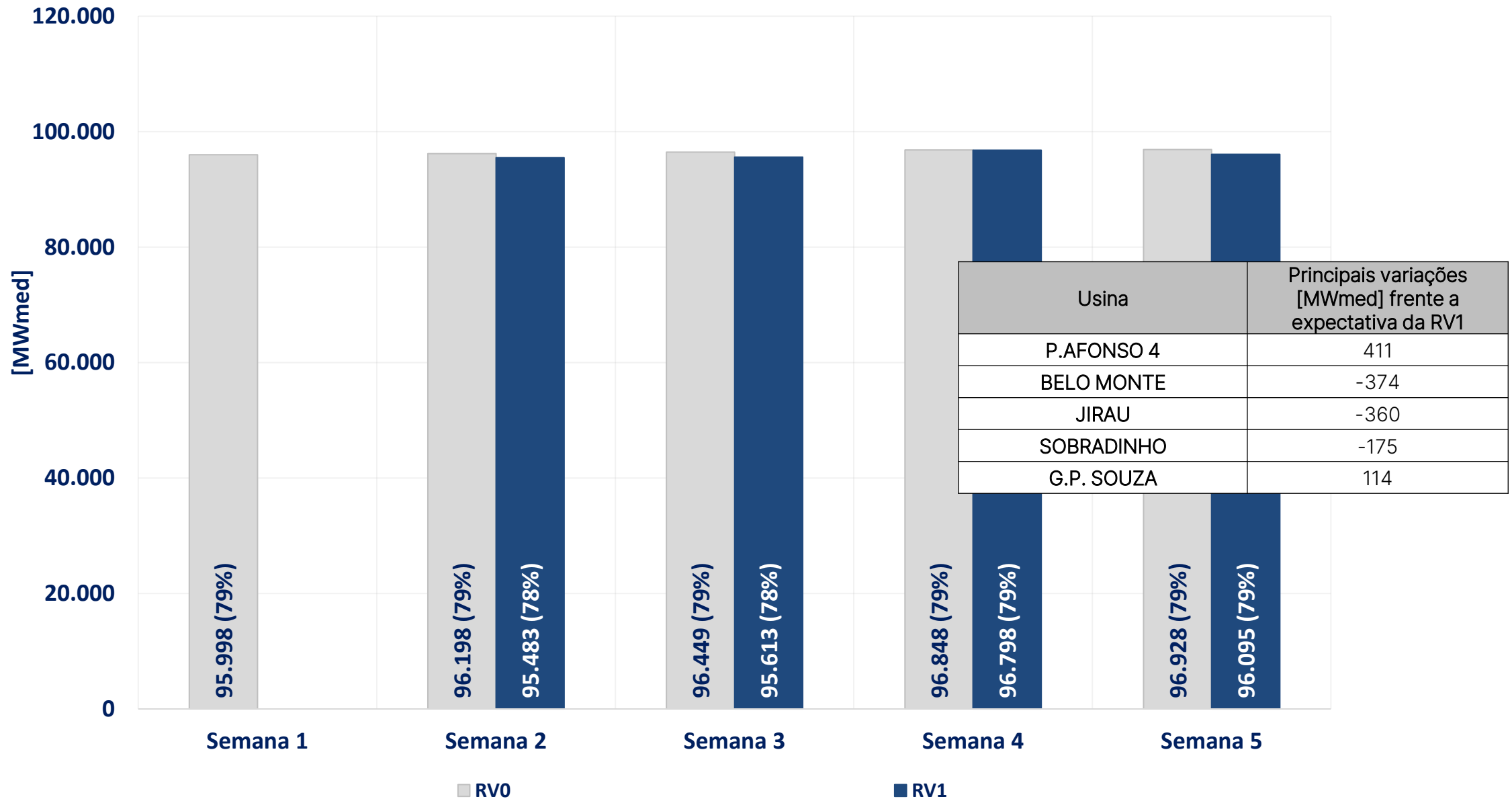
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MW médios)
XXXX limite de intercâmbio (MW médios)
XXXX atingimento do limite (MW médios)

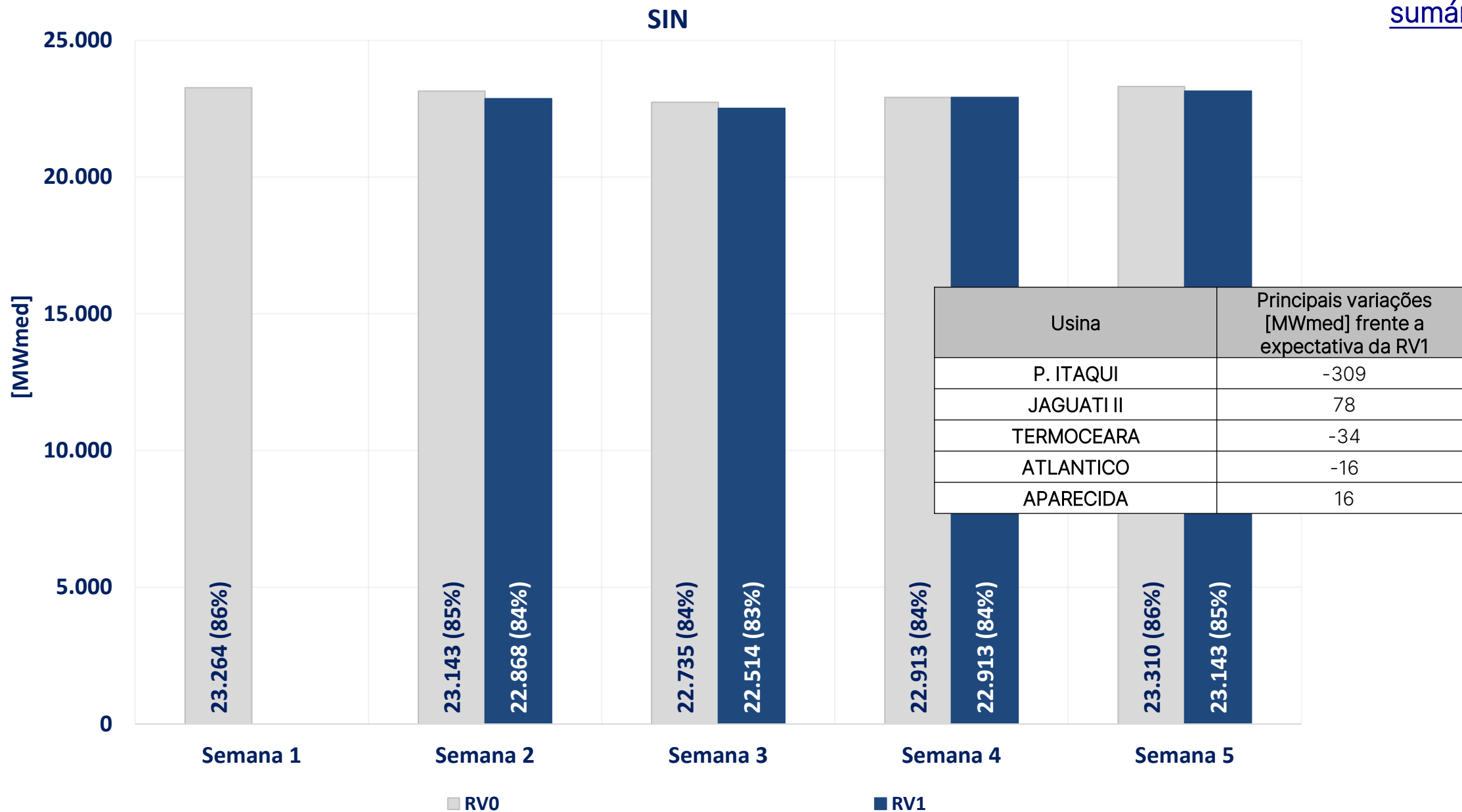


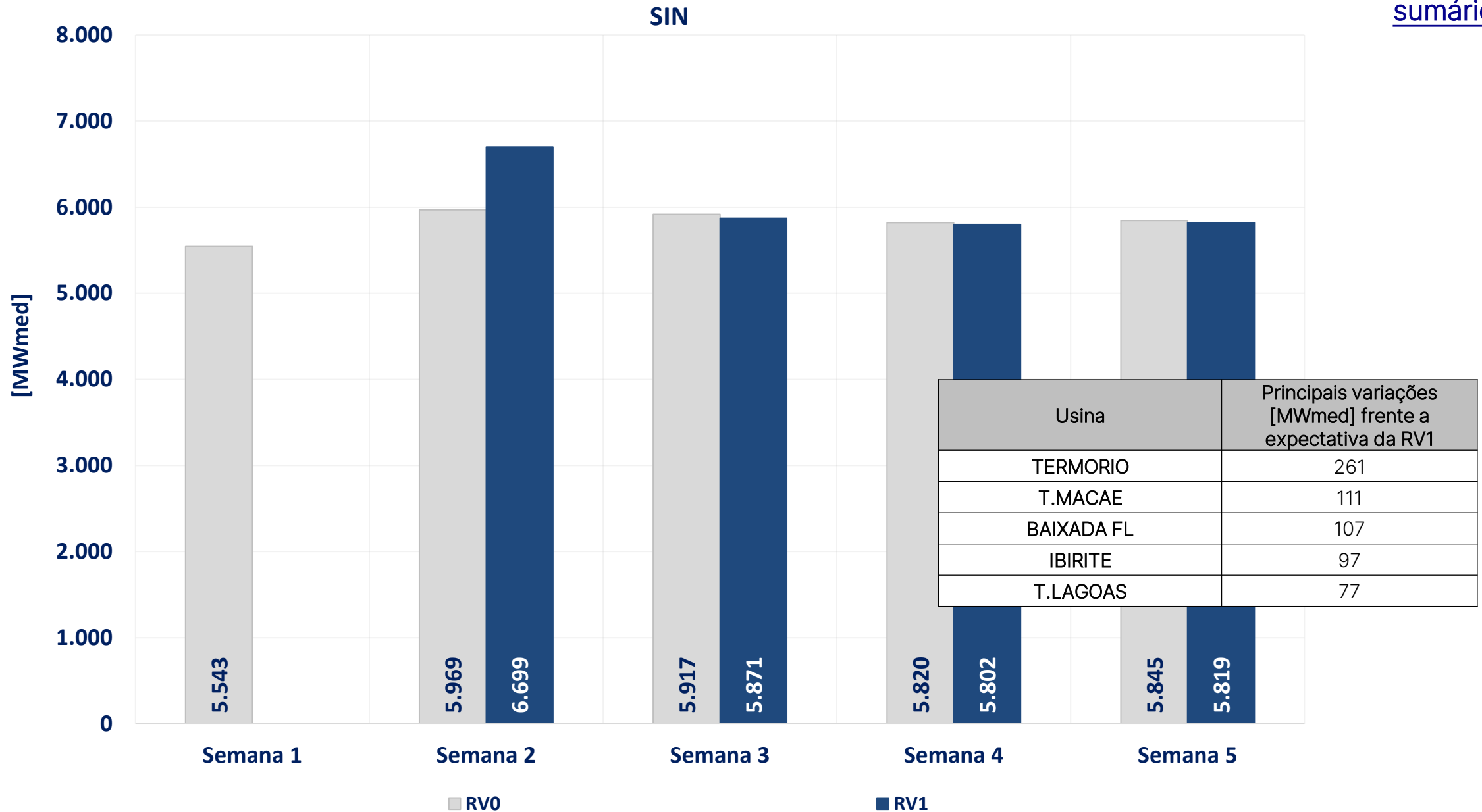
acompanhamento da geração eólica – rv1 de julho

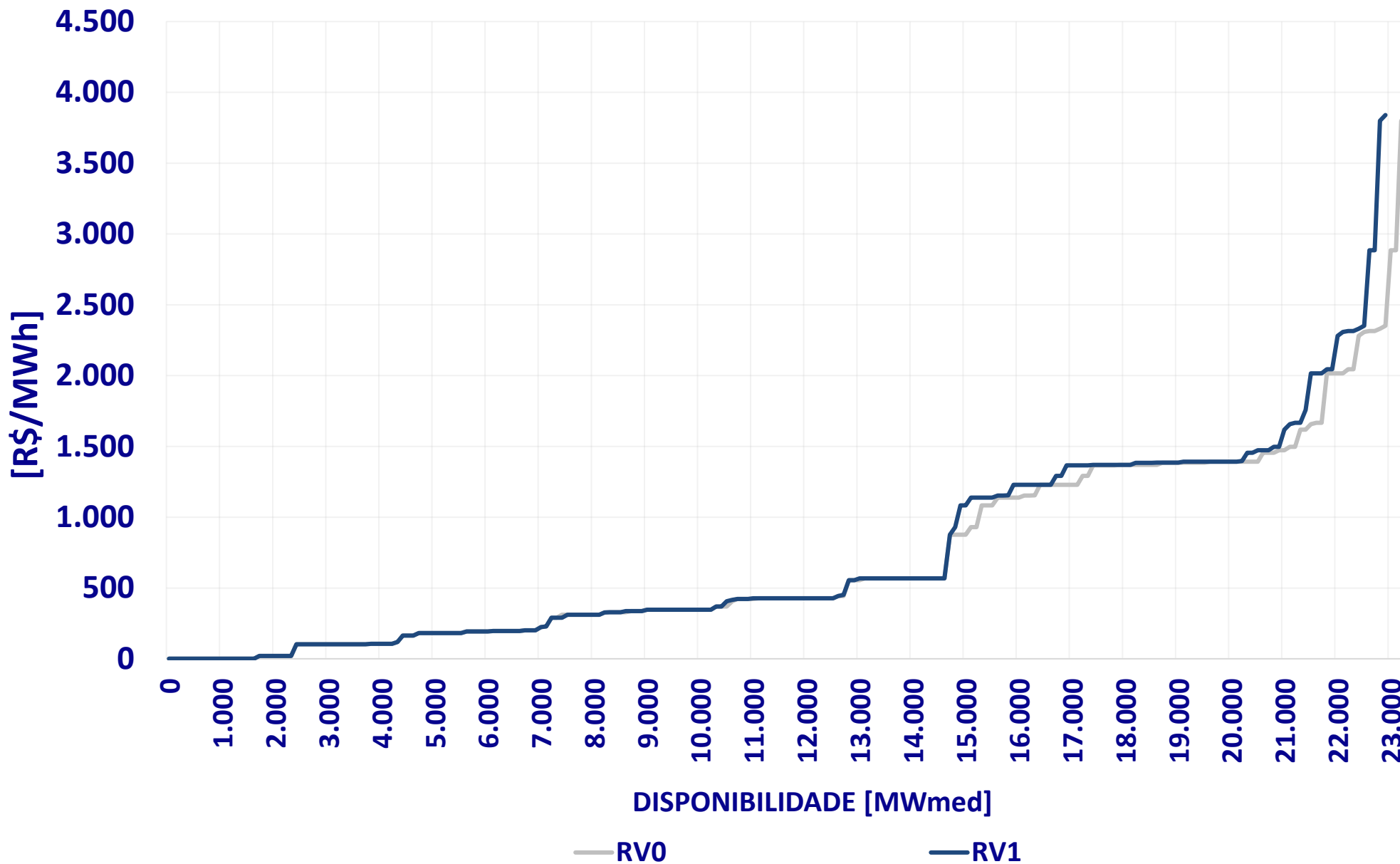


SIN









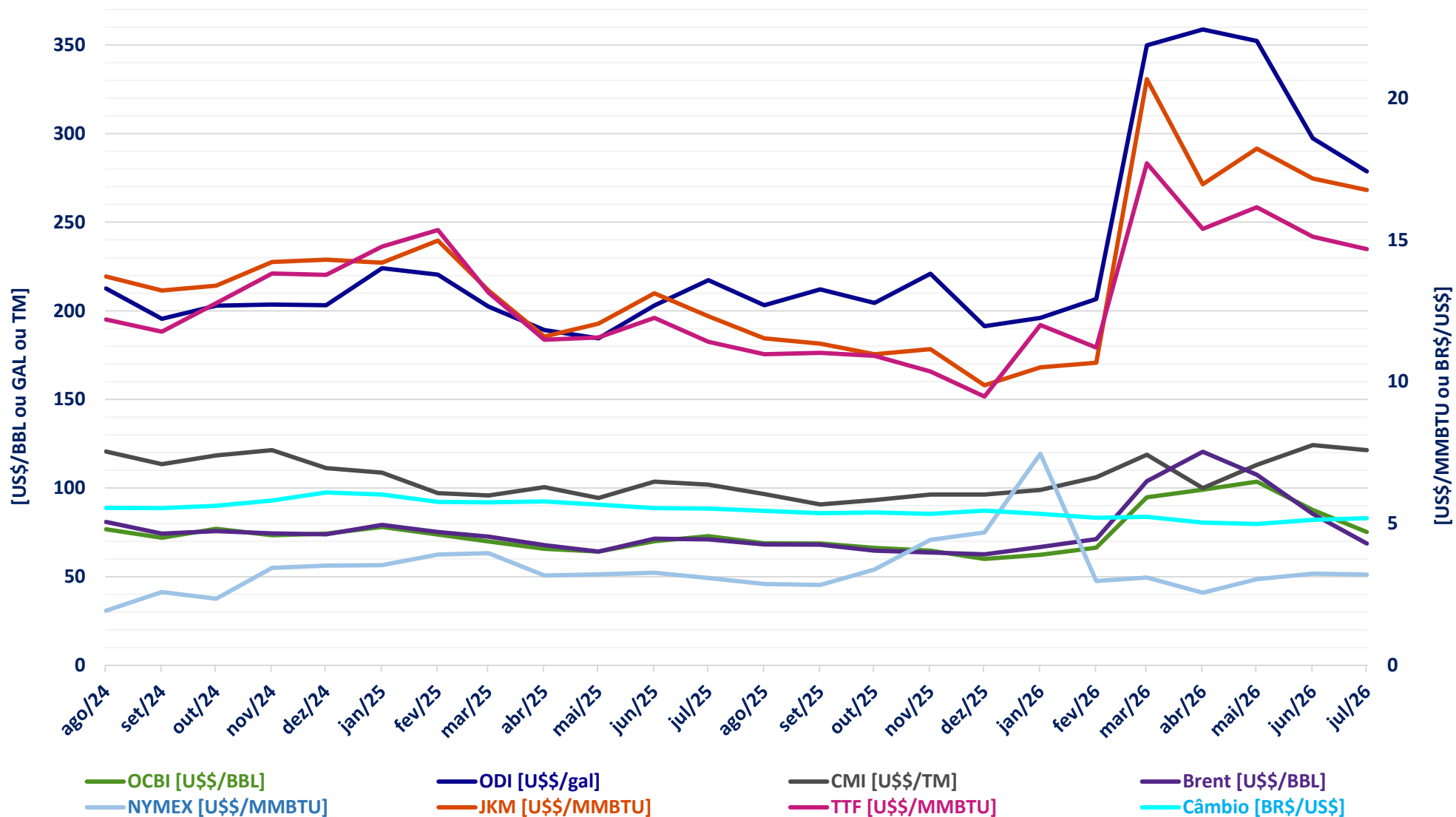
declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv1 de julho

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 | Varição |
|----|-----------|---------------|--------------|--------------------|
| 48 | ARAUCARIA | 930 | 1755,36 | 825 R\$/MWh (-47%) |

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv1 de julho

| 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 mai/jun | -15,4% | -15,6% | 9,8% | -20,5% | 6,3% | -5,8% | -6,5% | 2,9% |
| Varição jun/jul | -14,2% | -6,3% | -2,3% | -19,5% | -1,1% | -2,4% | -2,9% | 1,2% |



A ENA mensal para o SIN apresentou variação de 1,9% (746 MWmed), indo de 103% a 105% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 3,3% (1693 MWmed), indo de 122% a 126% da MLT

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

A eólica para o SIN apresentou variação de -14,8% (-2476 MWmed), indo de 16679 a 14203 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,5% (-515 MWmed), indo de 95998 a 95483 MWmed

A disponibilidade térmica para o SIN apresentou variação de -1,7% (-396 MWmed), indo de 23264 a 22868 MWmed

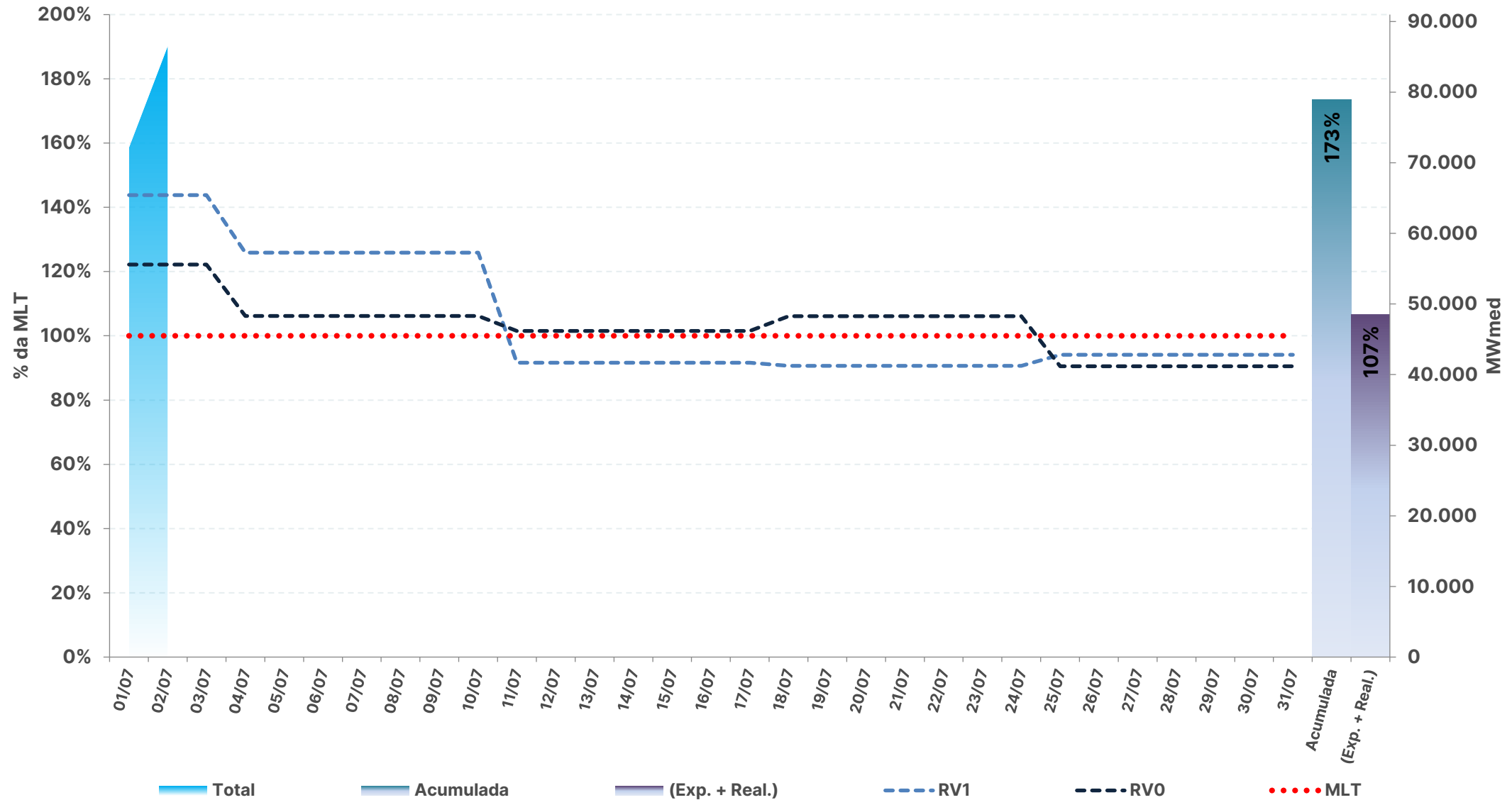
A inflexibilidade para o SIN apresentou variação de 20,9% (1156 MWmed), indo de 5543 a 6699 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de -0,3% (-2,37 R\$/MWh), indo de R\$ 761,10/MWh a R\$ 758,73/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de -0,3% (-2,37 R\$/MWh), indo de R\$ 761,10/MWh a R\$ 758,73/MWh

acompanhamento da operação

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

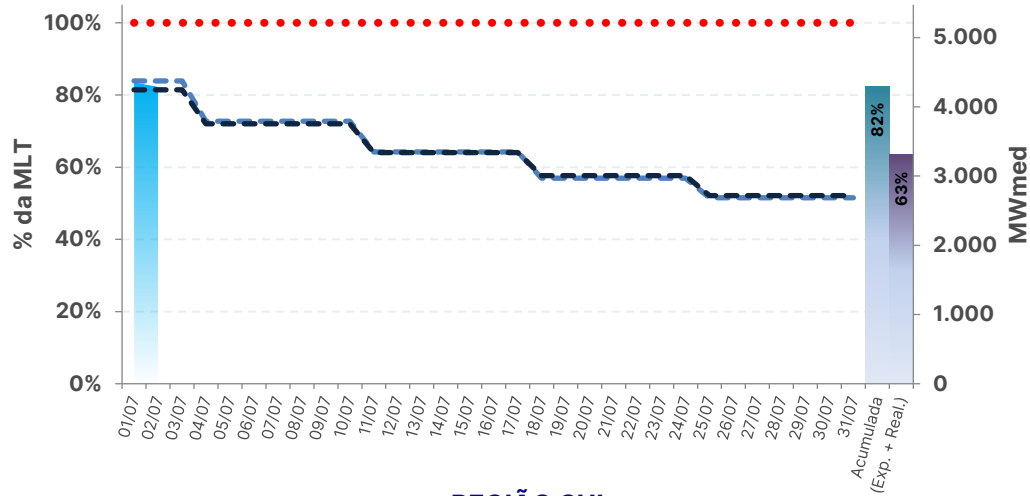


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

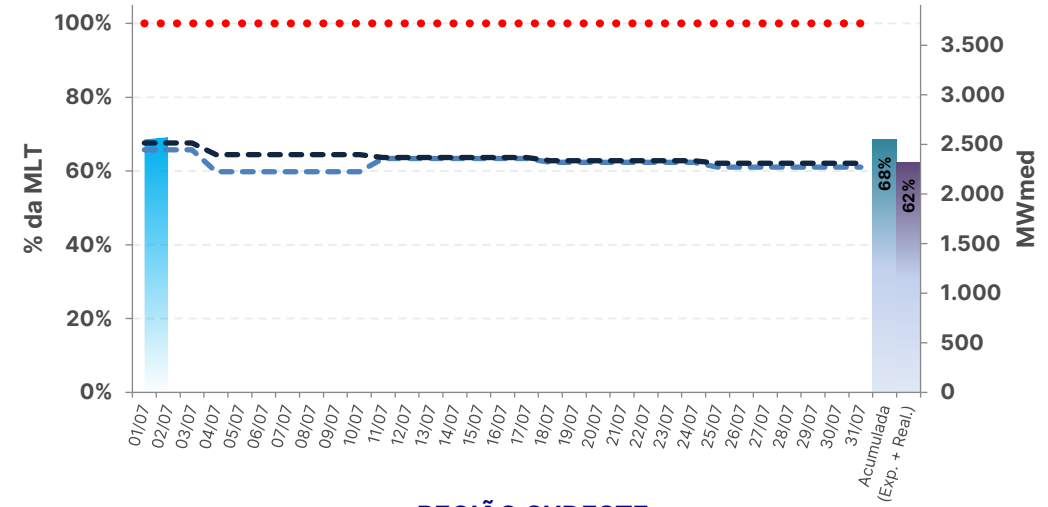
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

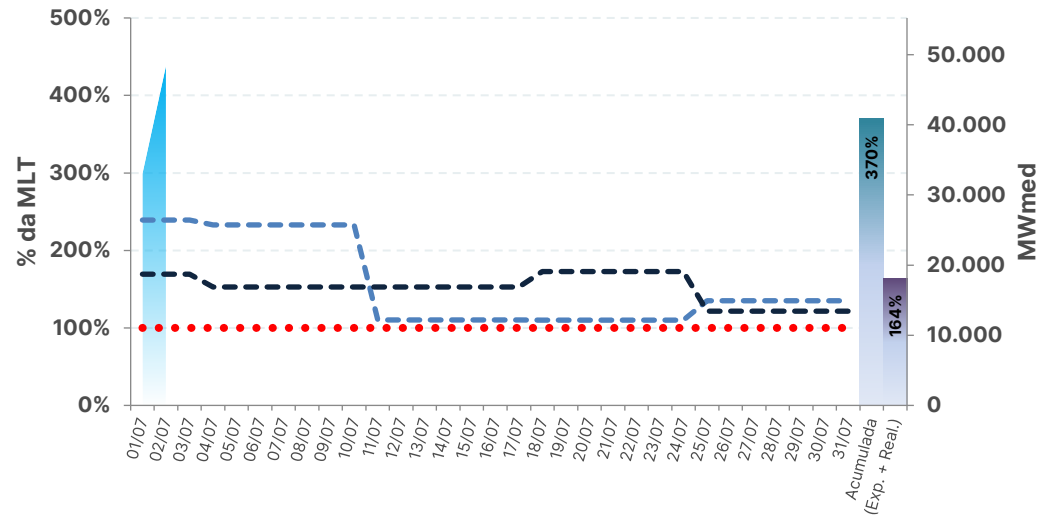
REGIÃO NORTE



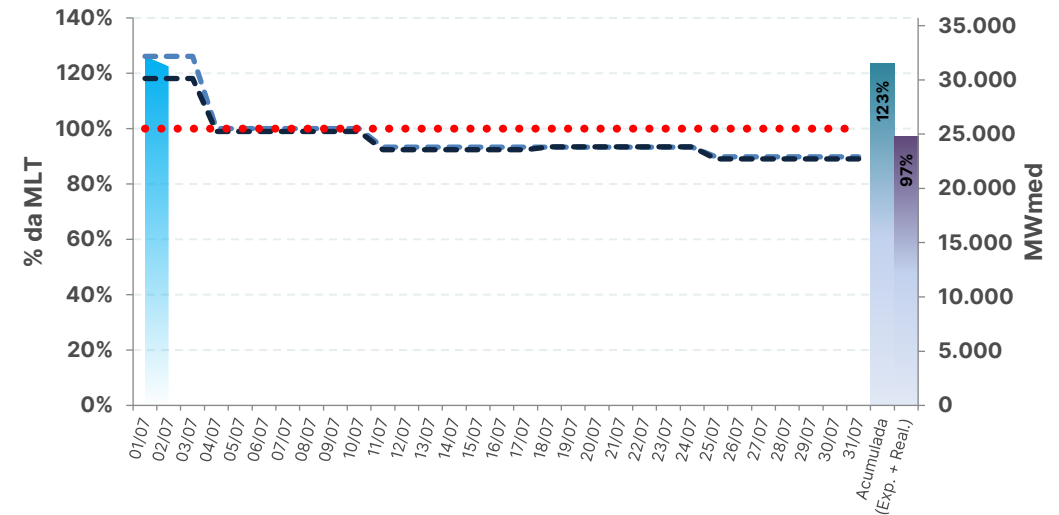
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

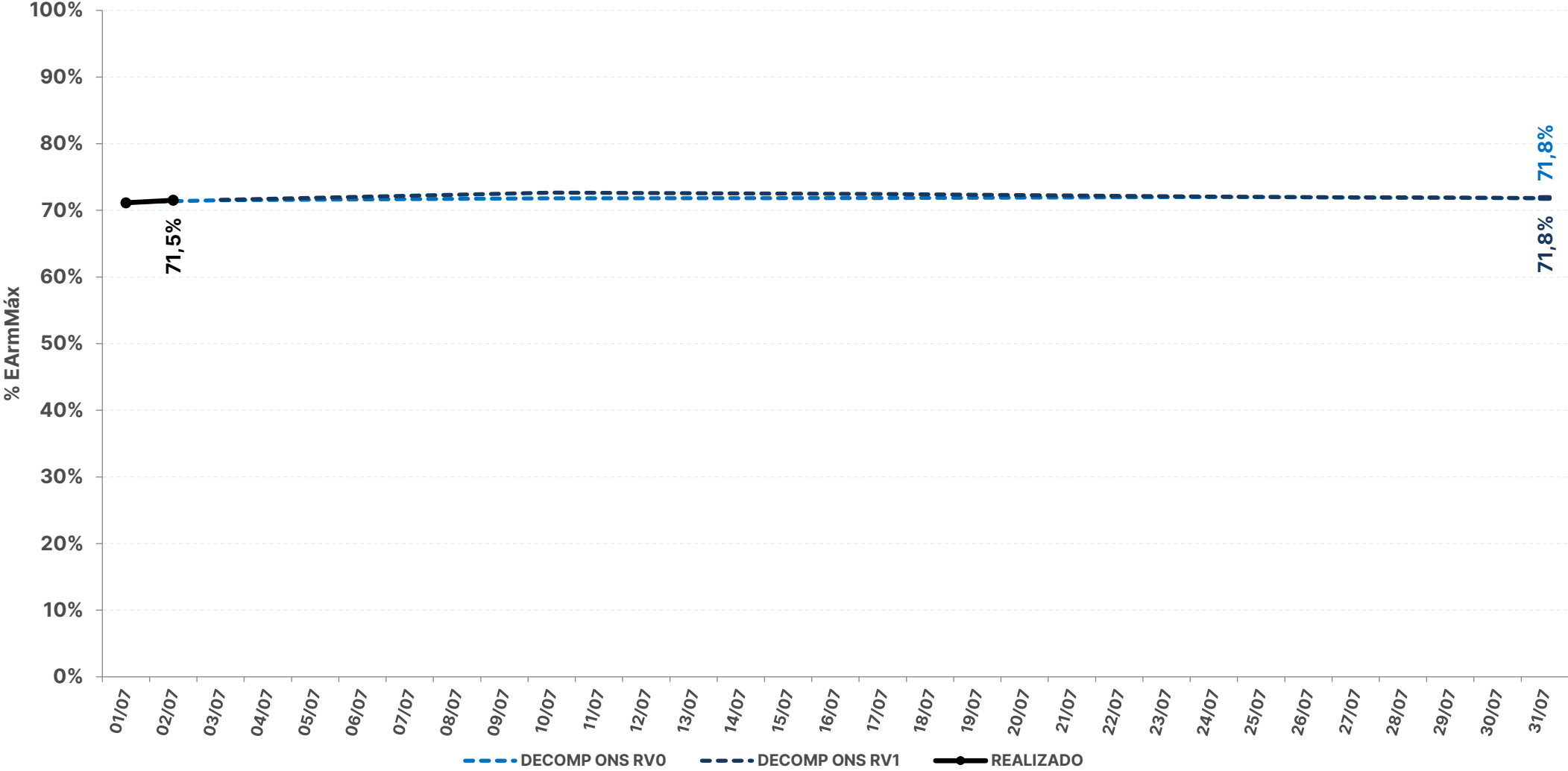


■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)
 - - - RVO
 ●●●● MLT

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

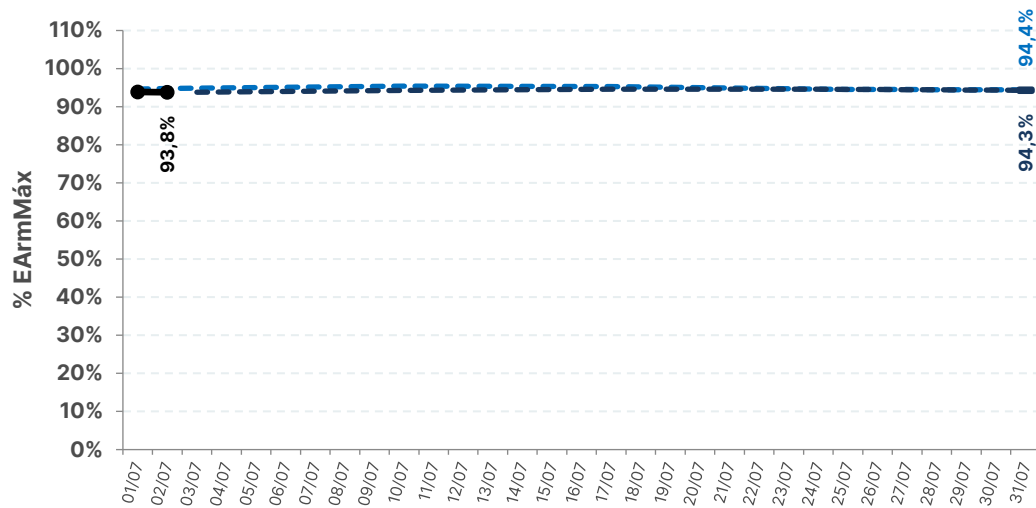
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

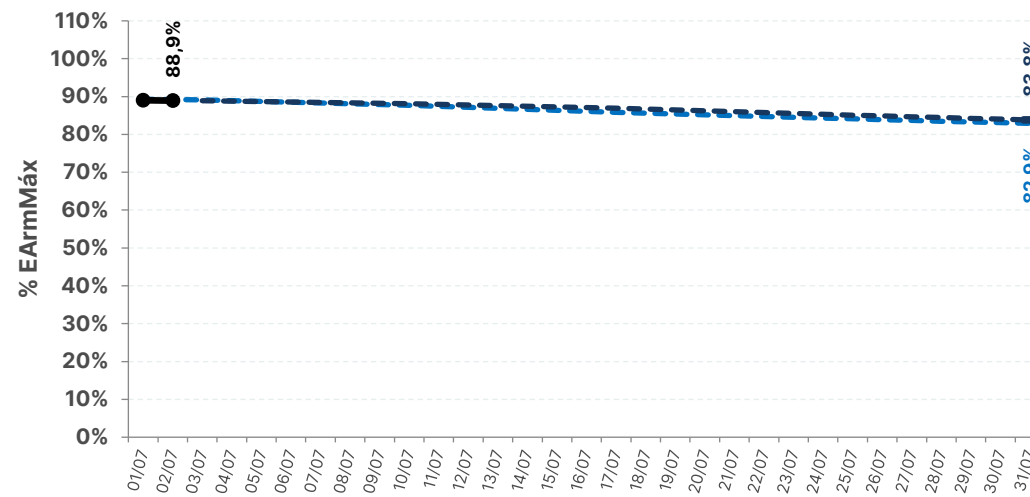


acompanhamento da energia armazenada

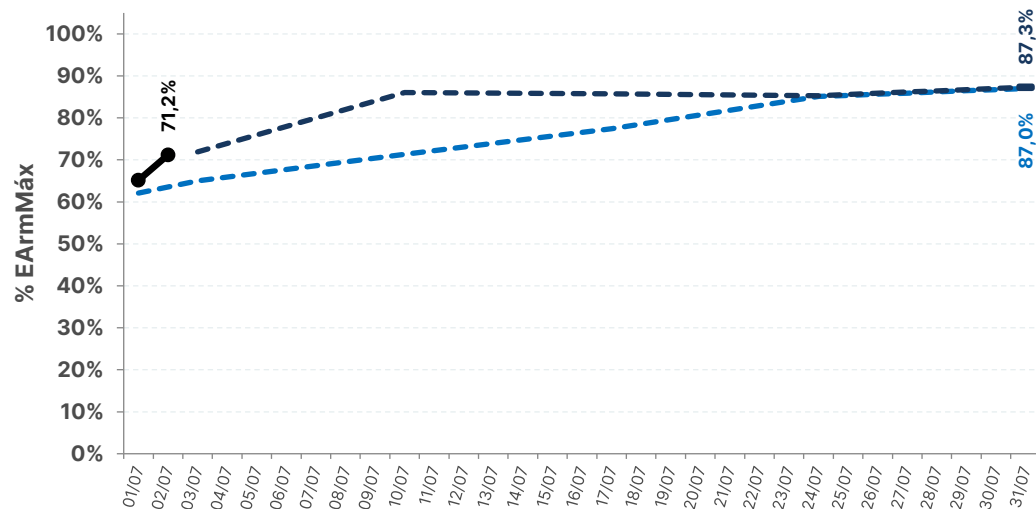
REGIÃO NORTE



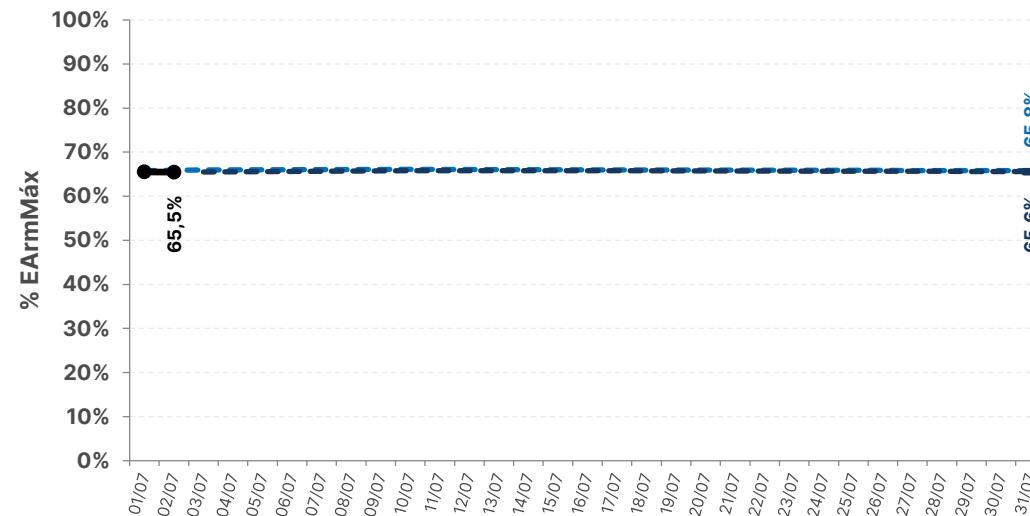
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

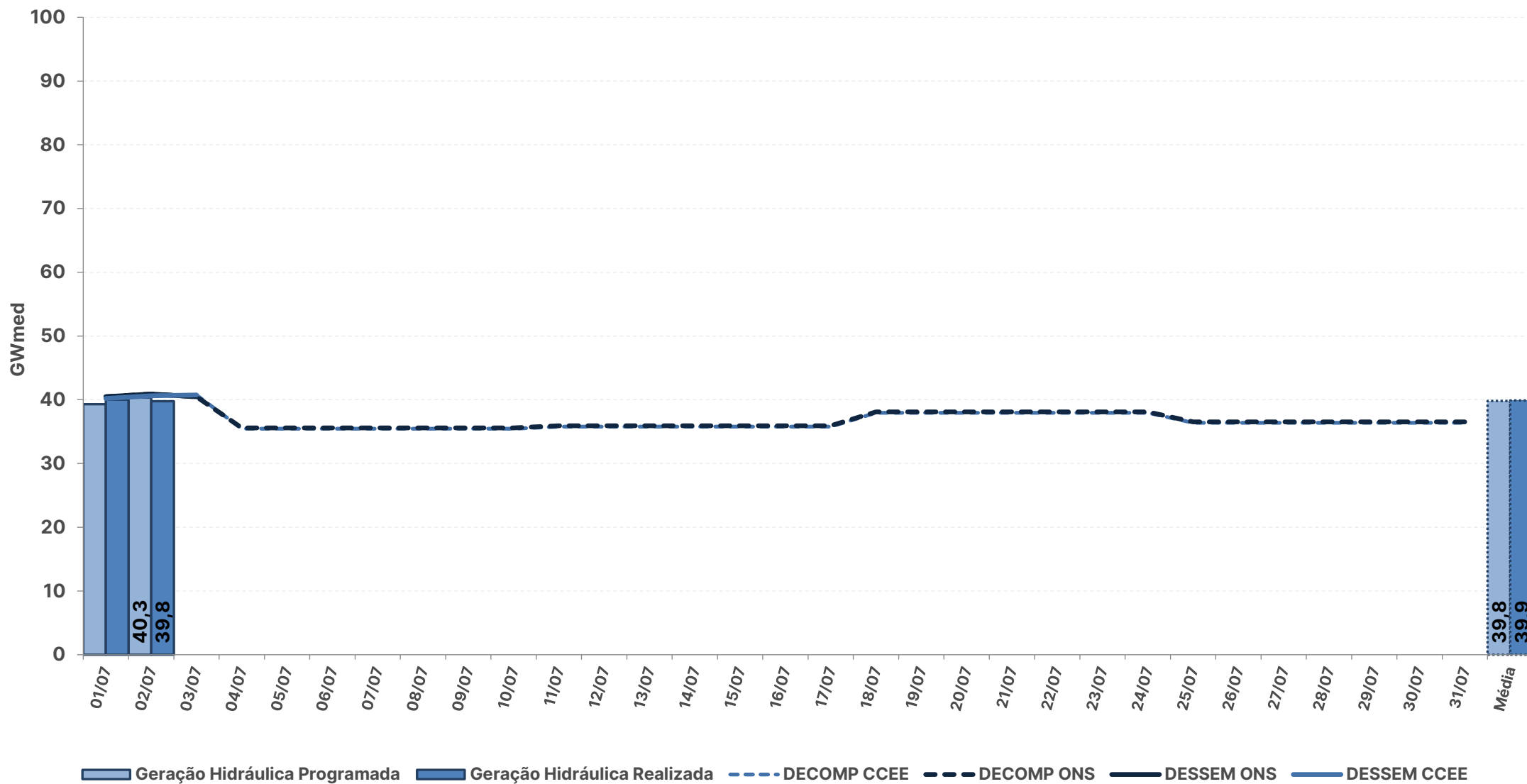


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV1

—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

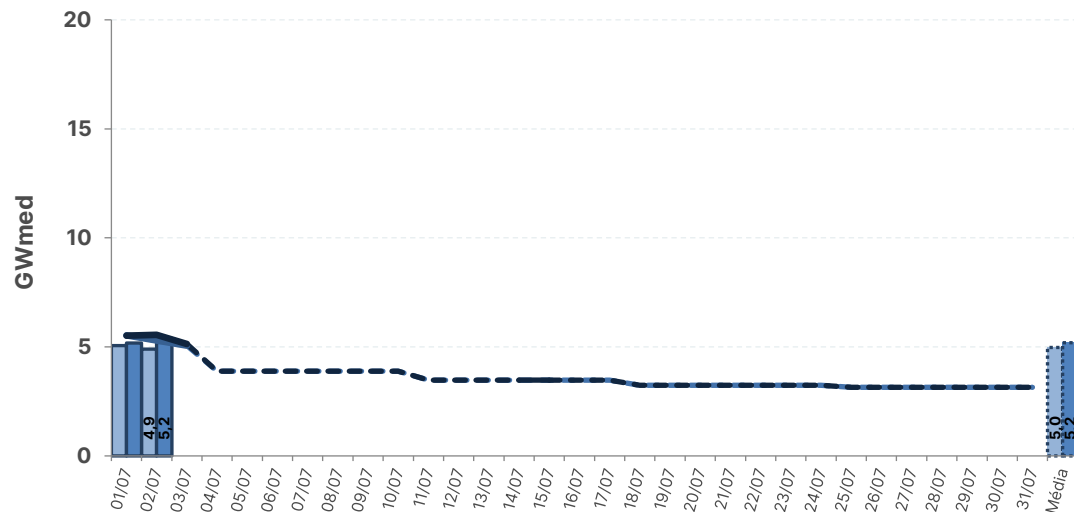


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

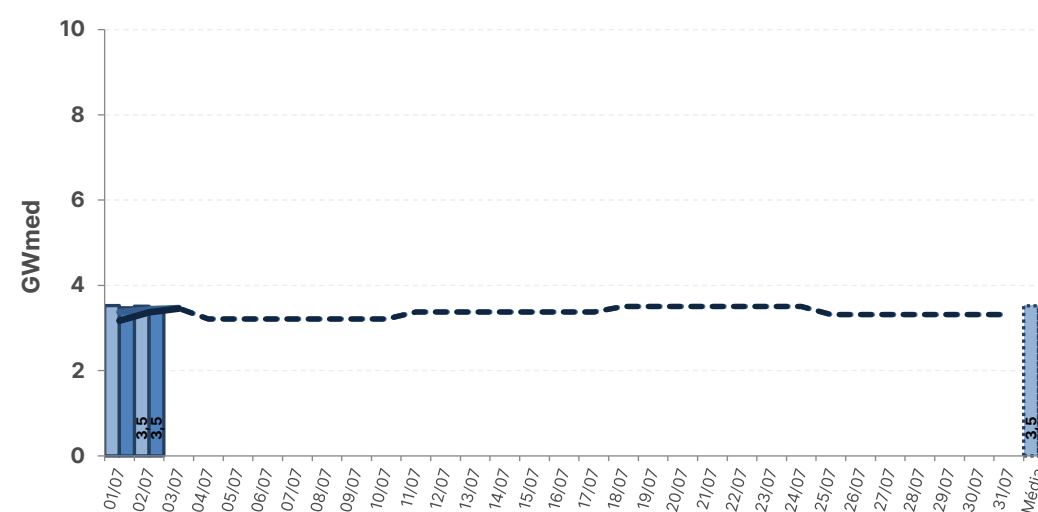
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

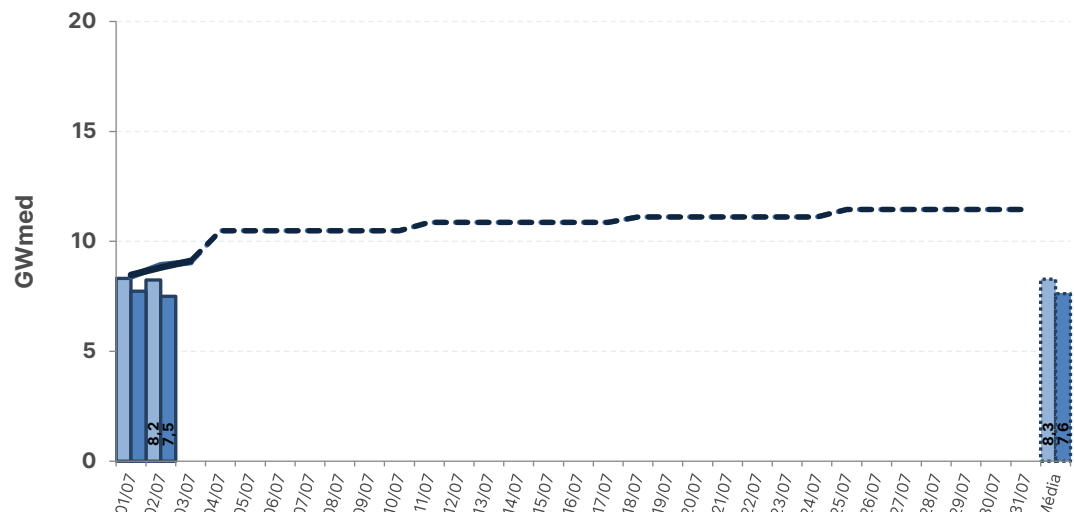
REGIÃO NORTE



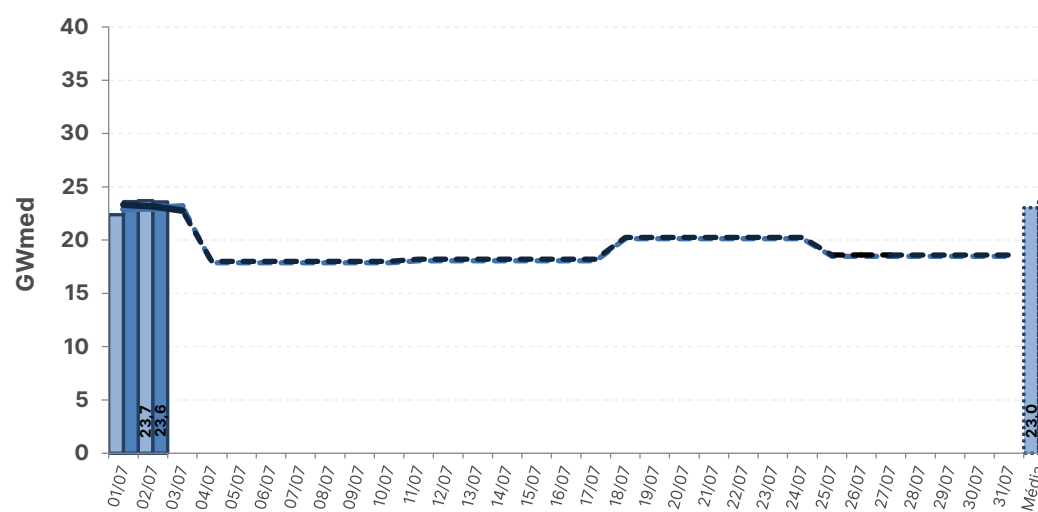
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

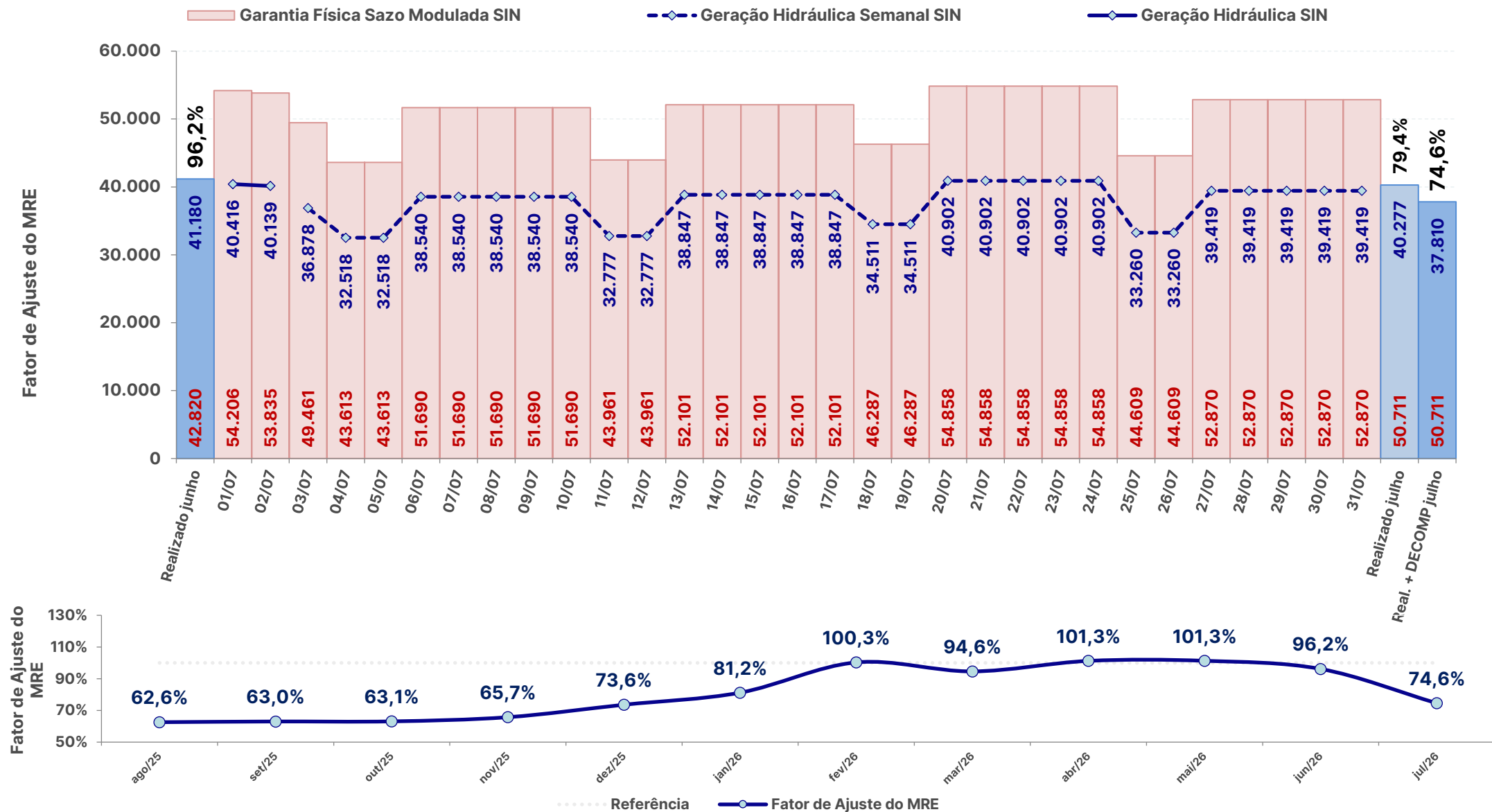


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

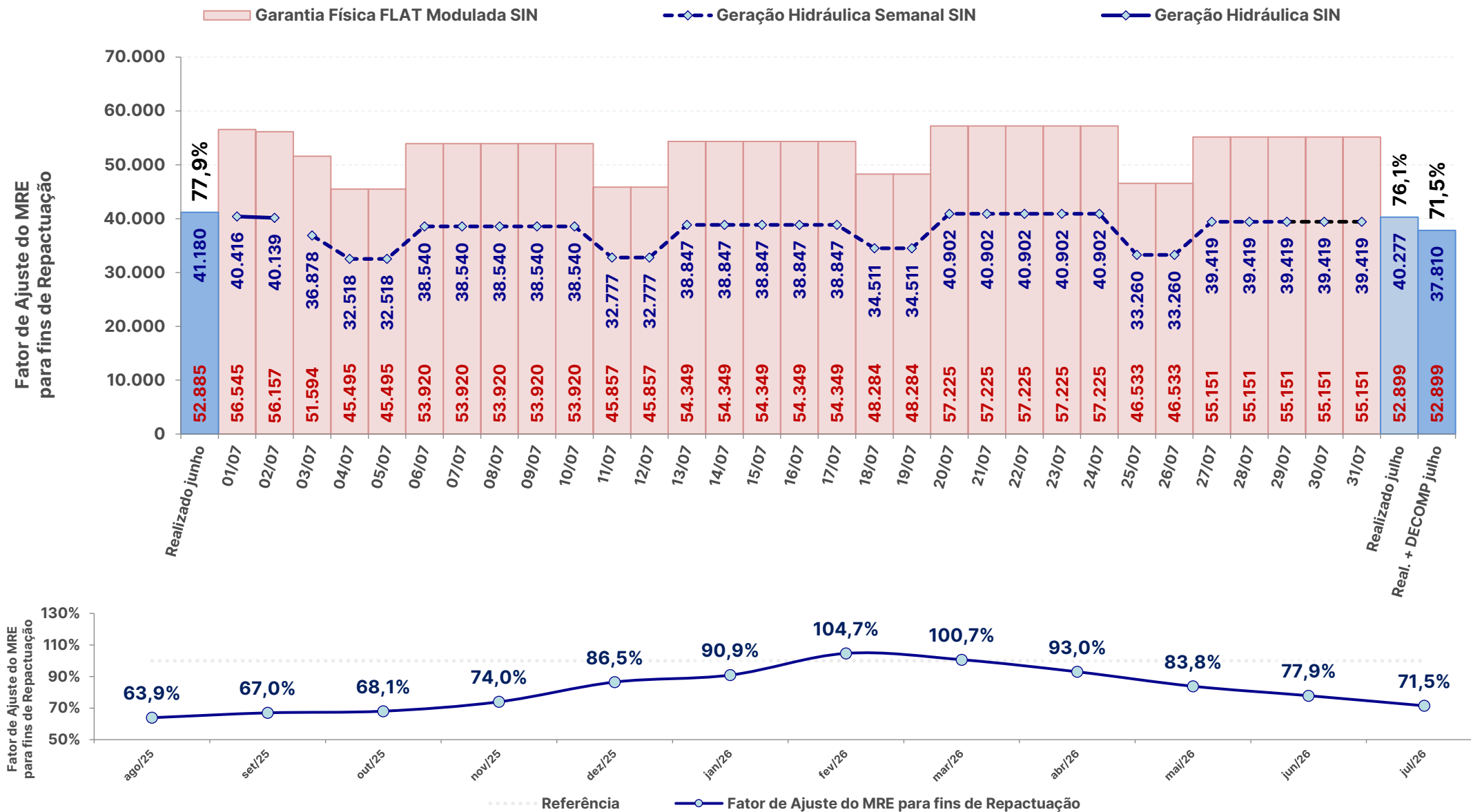
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

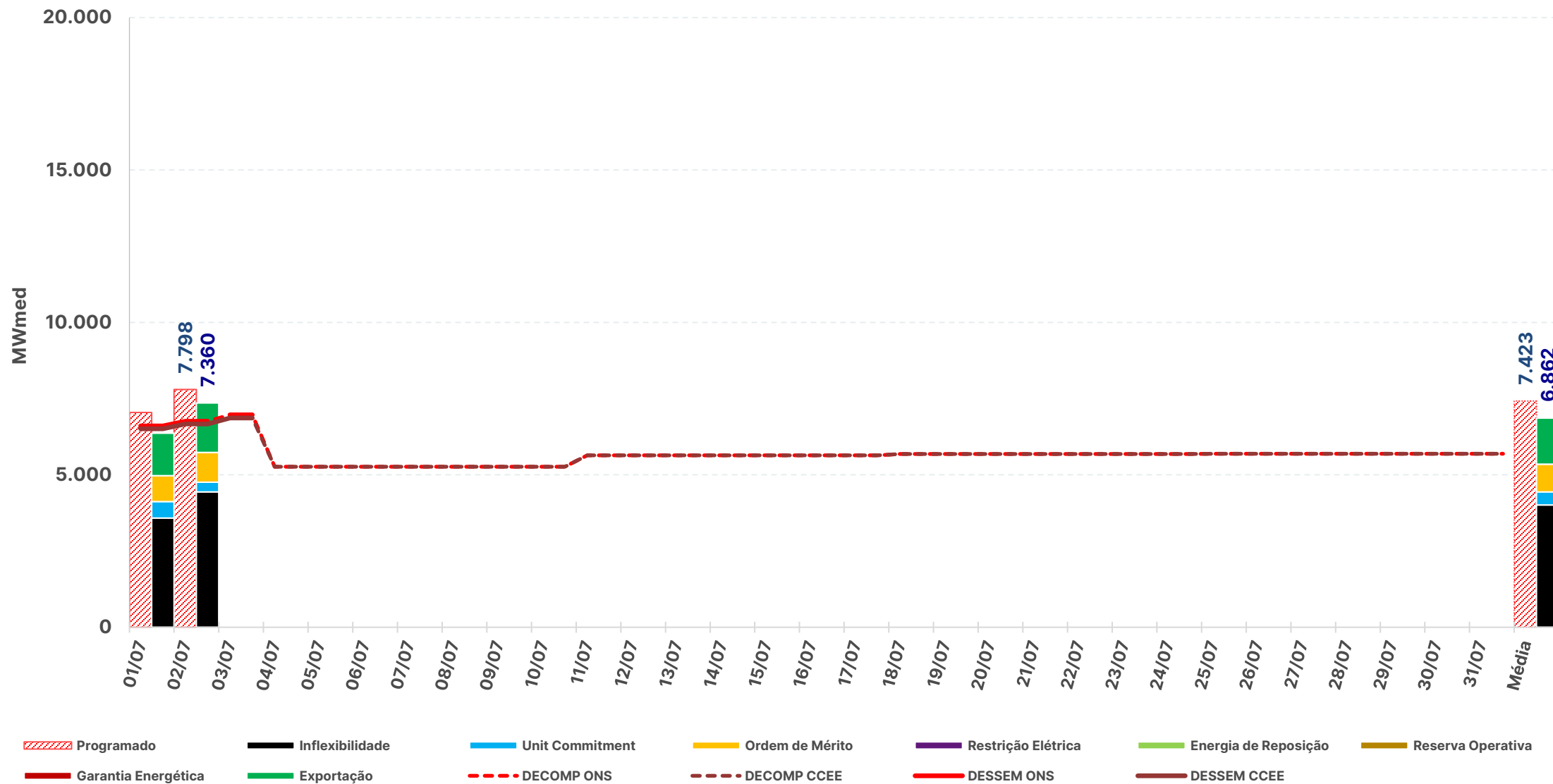
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

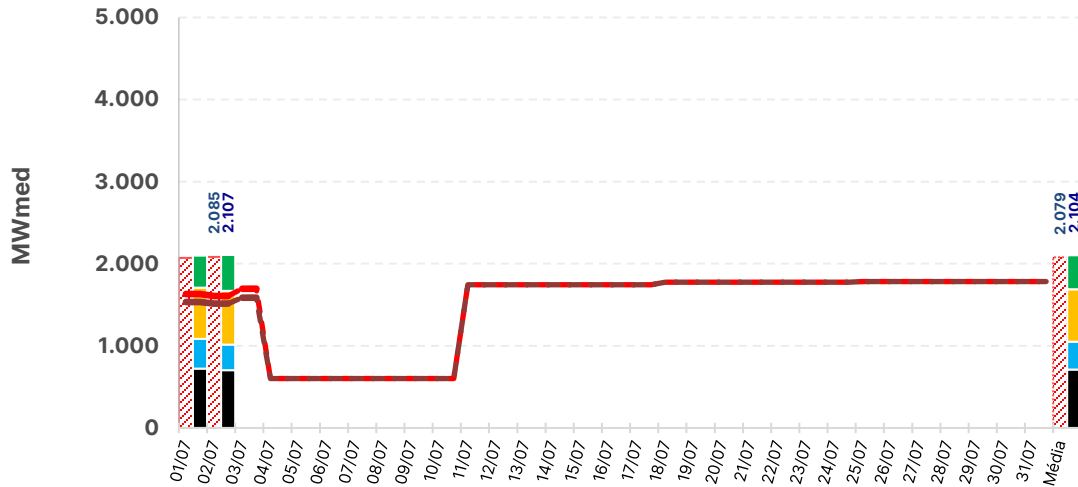


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

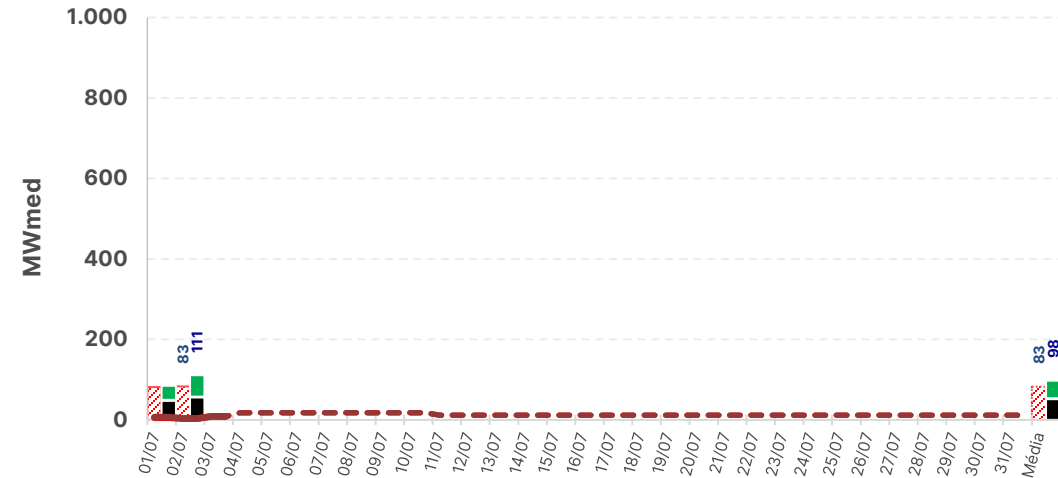
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

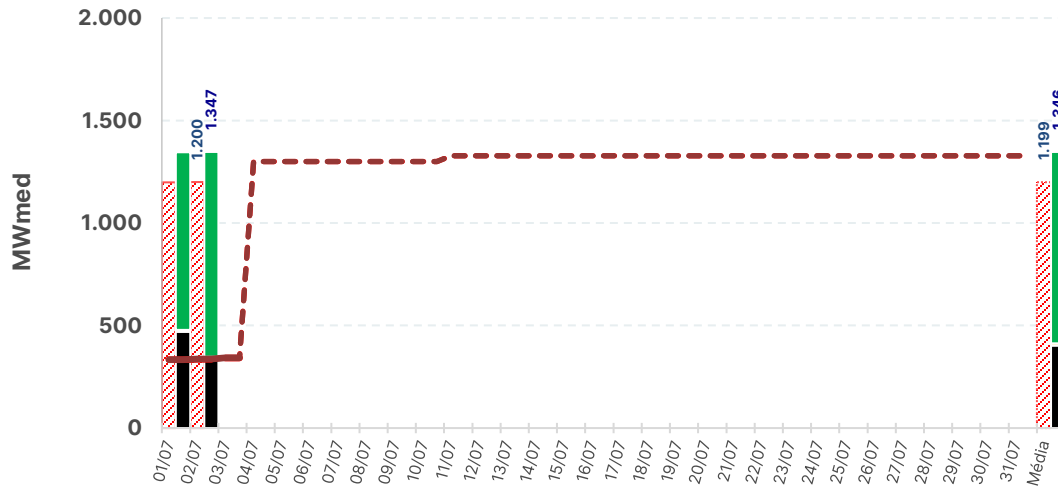
REGIÃO NORTE



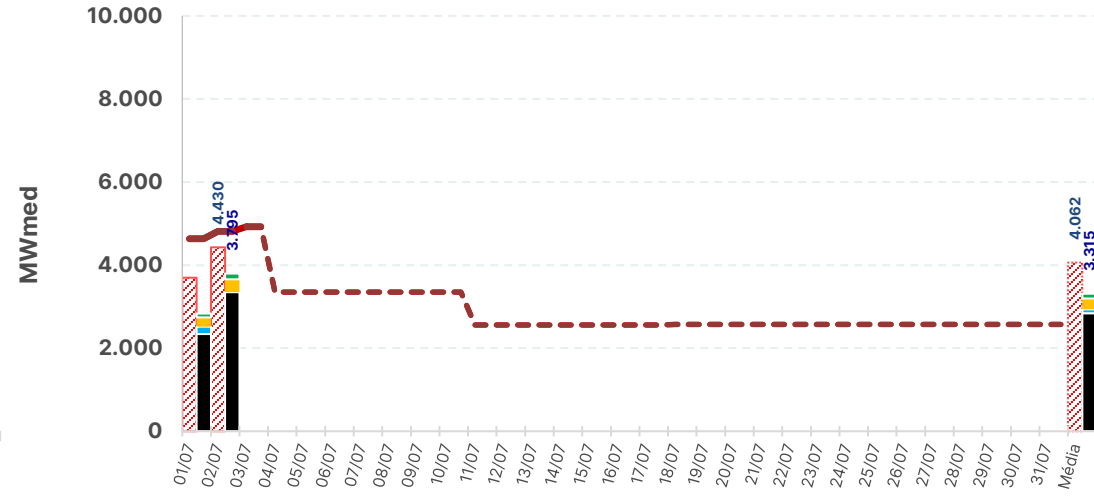
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



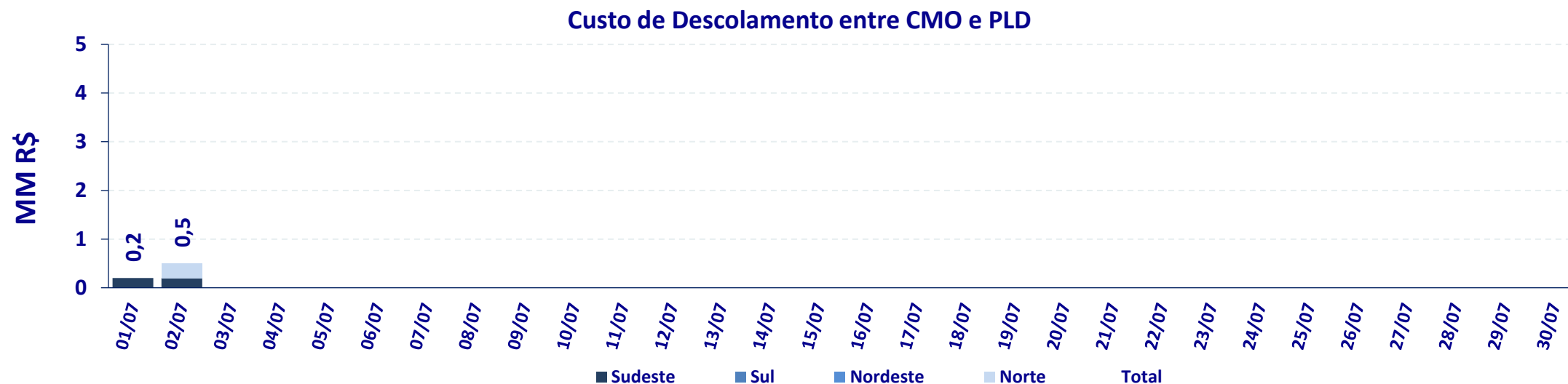
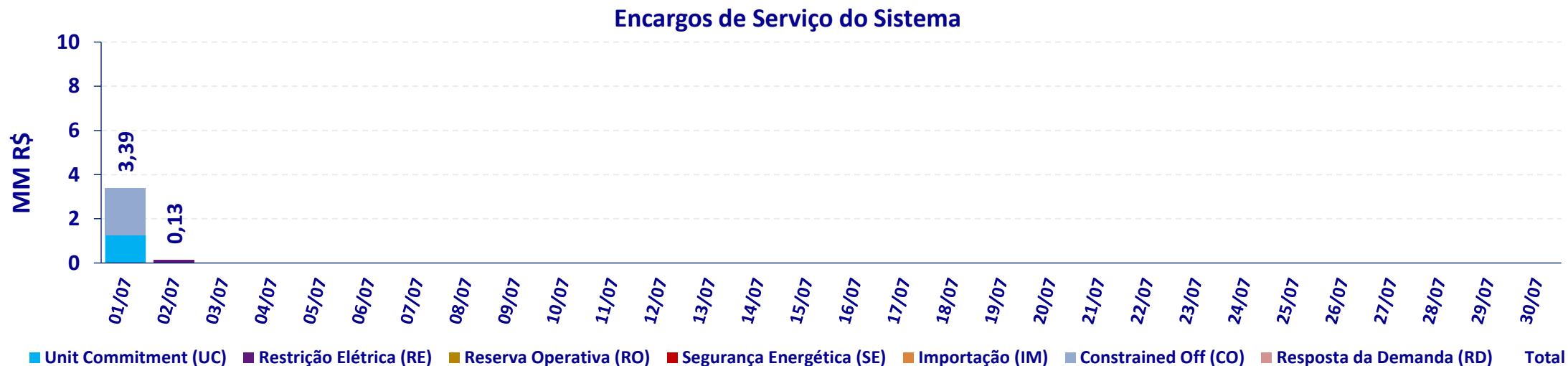
REGIÃO SUDESTE



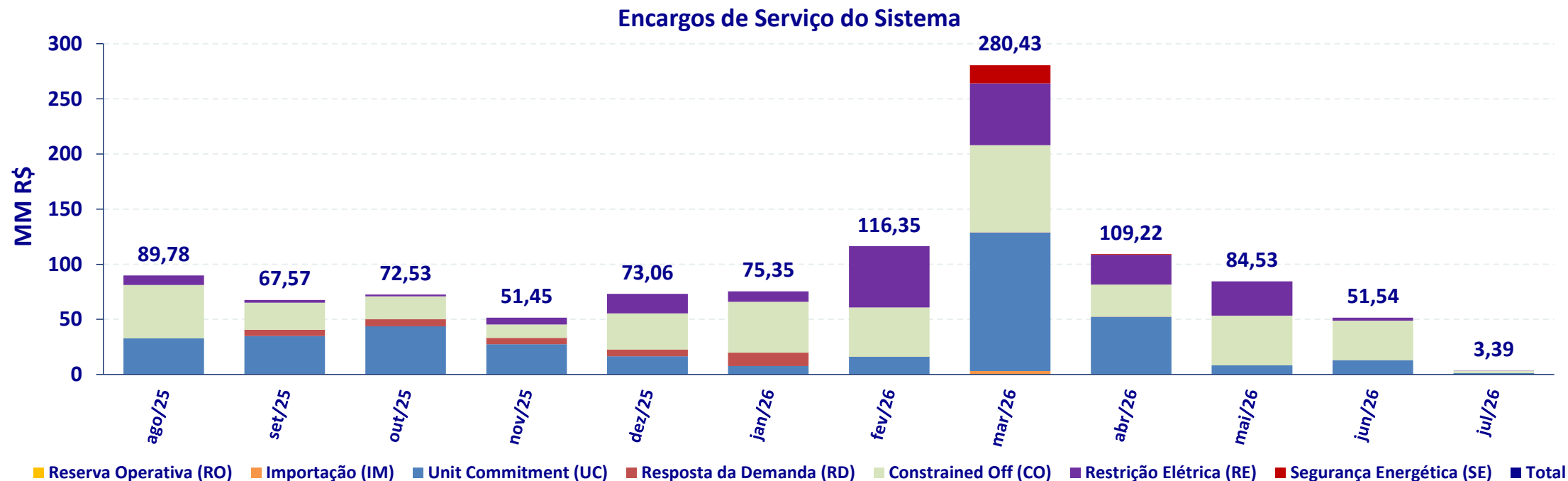
- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

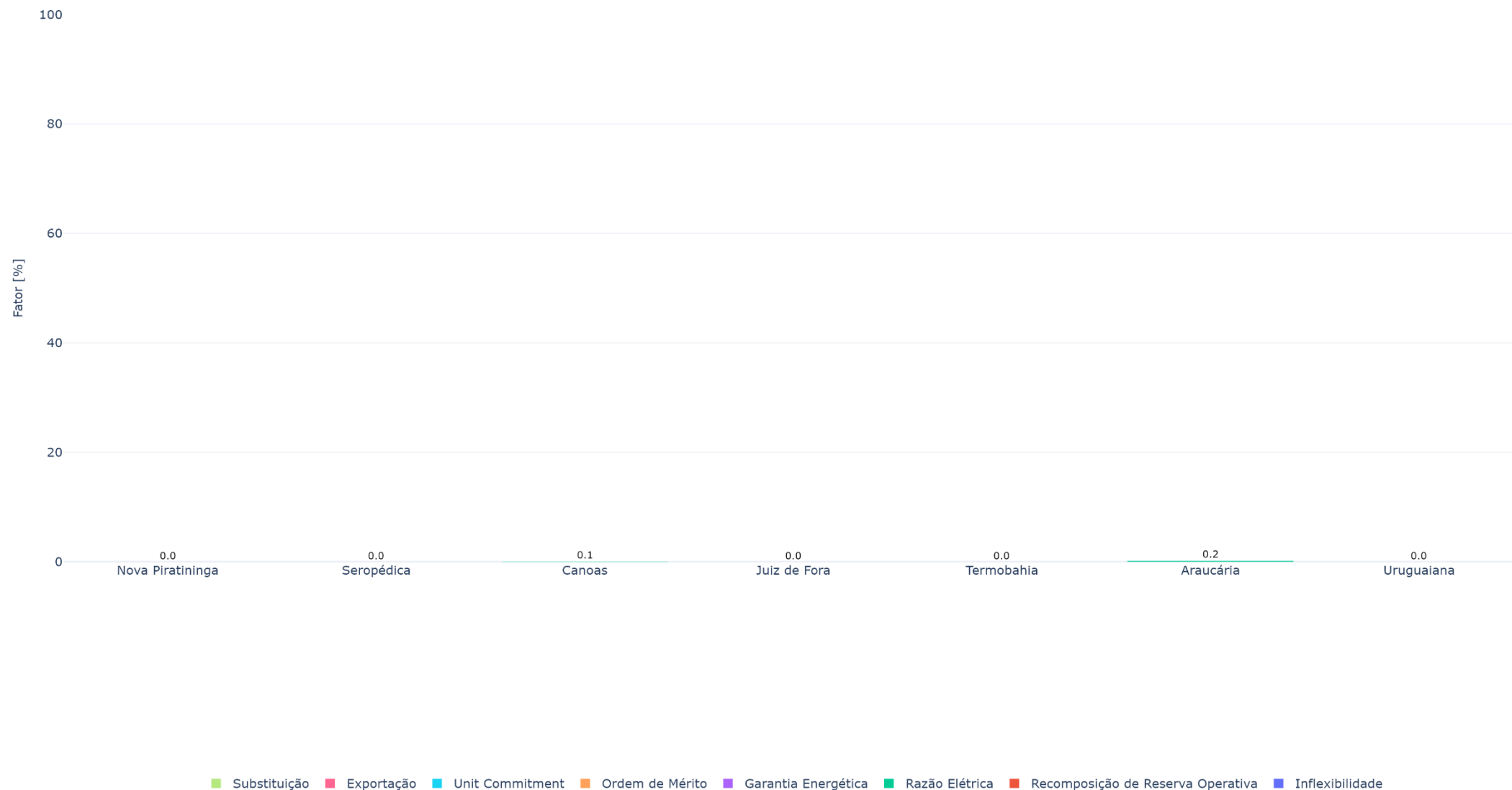


histórico de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD

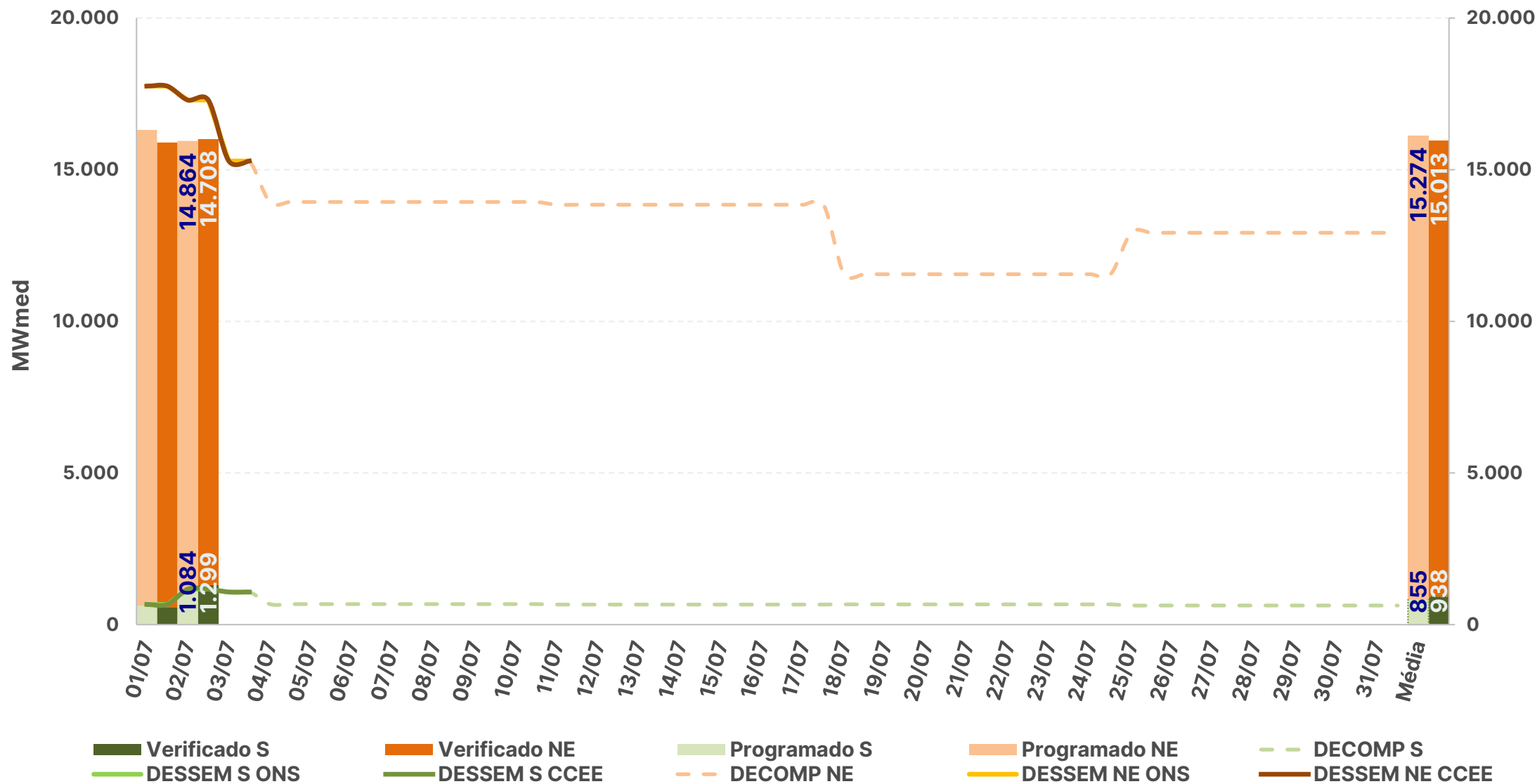


| ESS MENSAL | ago/25 | set/25 | out/25 | nov/25 | dez/25 | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 |
|------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------|------------------|-----------------|
| RE [MM R\$] | 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\$ 31,21 | R\$ 2,70 | R\$ 0,00 |
| GE [MM R\$] | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ 16,45 | R\$ 0,66 | R\$ - | R\$ - | R\$ - |
| RO [MM R\$] | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - |
| UC [MM R\$] | 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\$ 8,19 | R\$ 12,92 | R\$ 1,26 |
| RD [MM 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\$ - | R\$ - | R\$ - |
| CO [MM R\$] | 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\$ 45,13 | R\$ 35,91 | R\$ 2,13 |
| IM [MM R\$] | R\$ - | R\$ 0,37 | R\$ - | R\$ 0,00 | R\$ - | R\$ - | R\$ 0,06 | R\$ 3,03 | R\$ 0,22 | R\$ - | R\$ - | R\$ - |
| Total [MM R\$] | R\$ 89,78 | R\$ 67,57 | R\$ 72,53 | R\$ 51,45 | R\$ 73,06 | R\$ 75,35 | R\$ 116,35 | R\$ 280,43 | R\$ 109,22 | R\$ 84,53 | R\$ 51,54 | R\$ 3,39 |
| DESC. CMO/PLD [MM R\$] | 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\$ 2,06 | R\$ 4,53 | R\$ 0,69 |

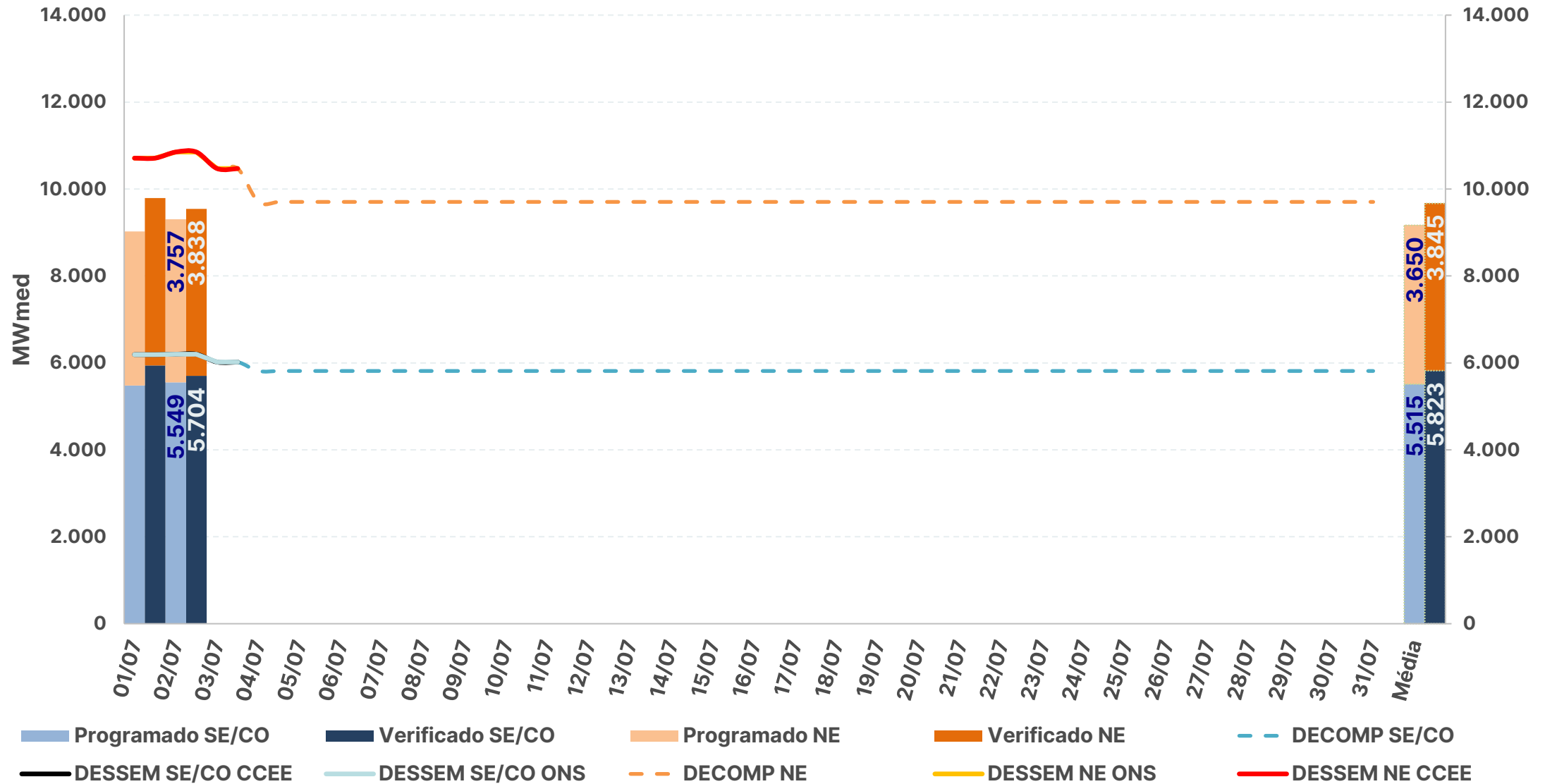
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



GERAÇÃO EÓLICA



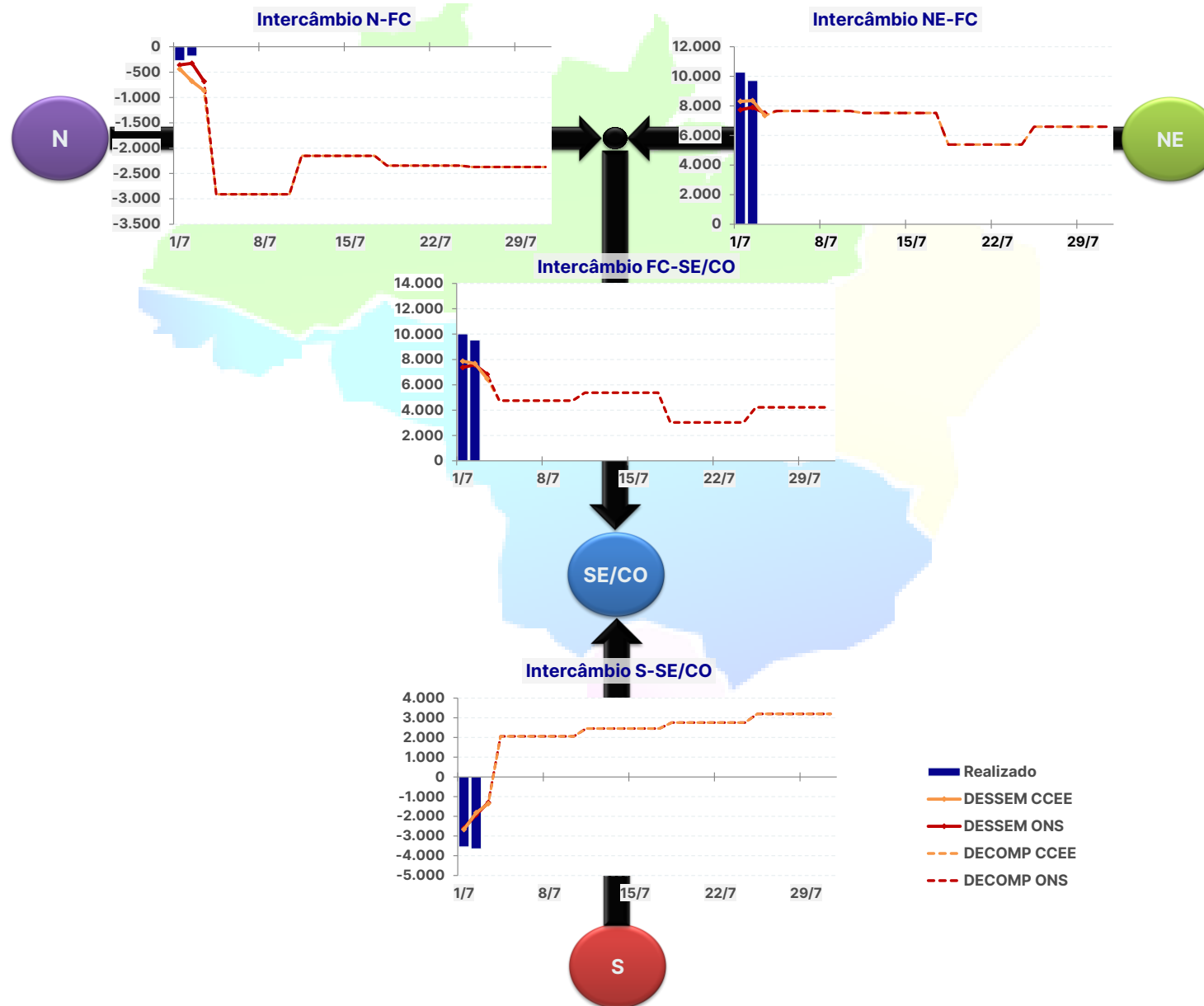
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



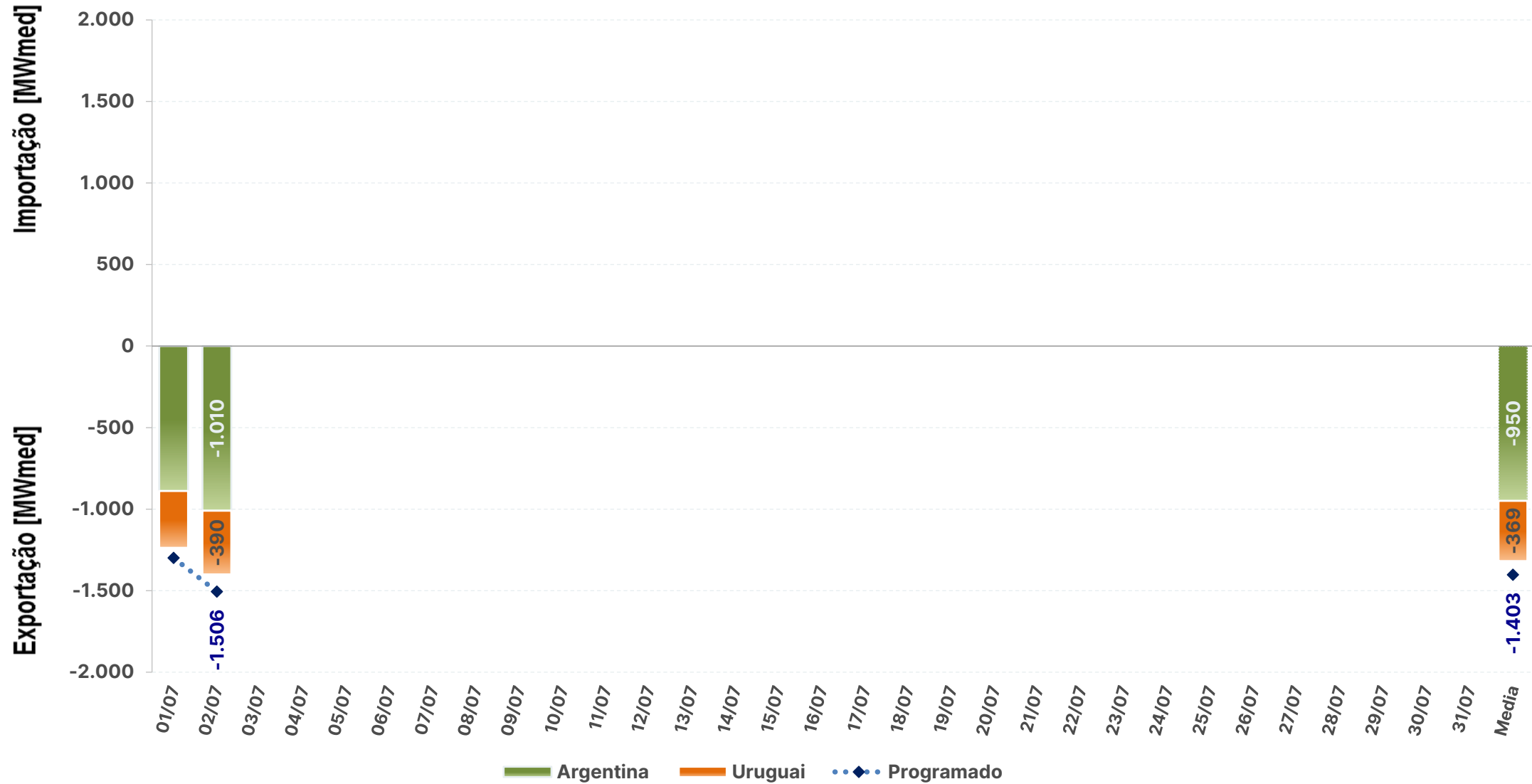
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

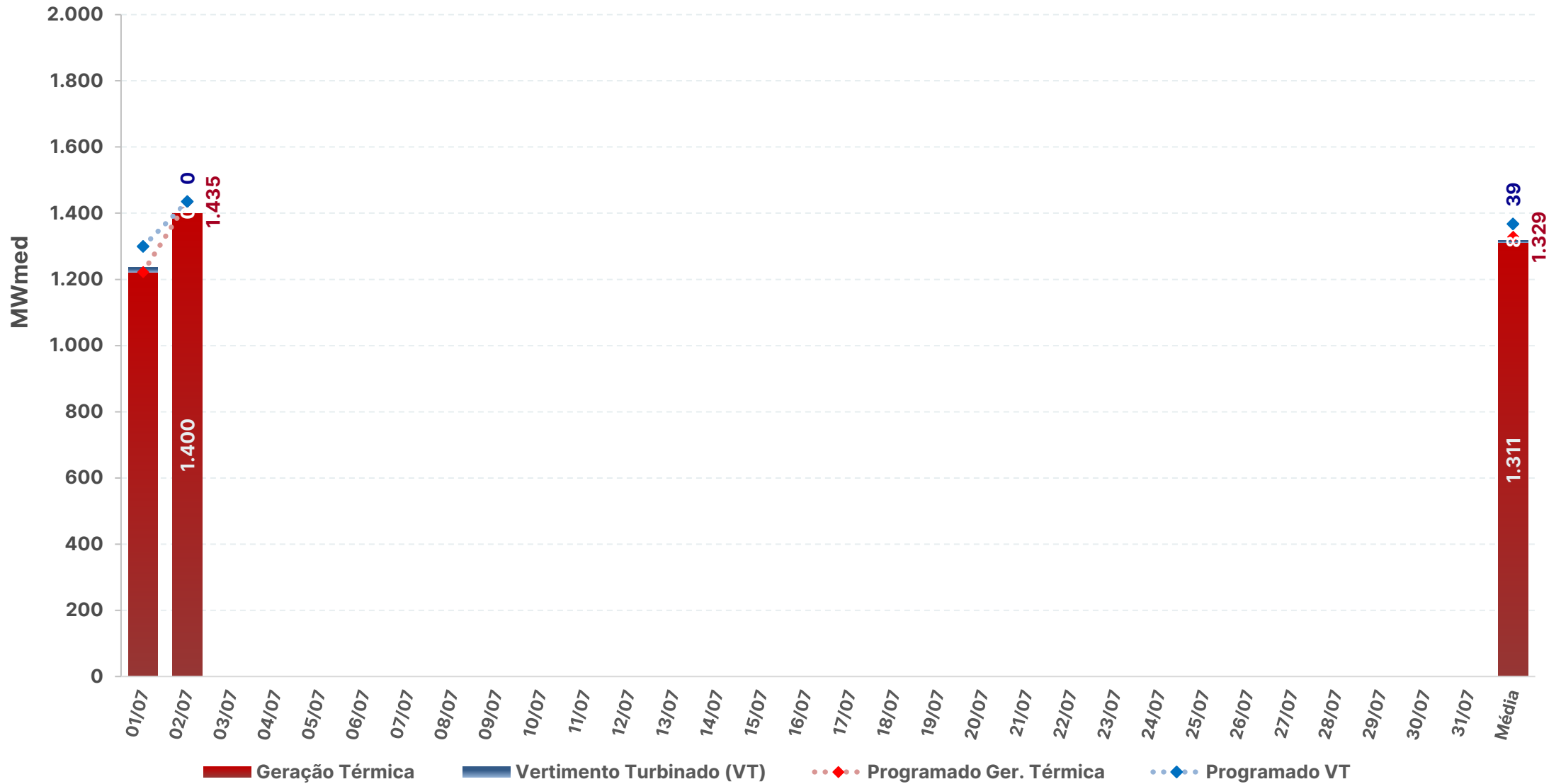
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



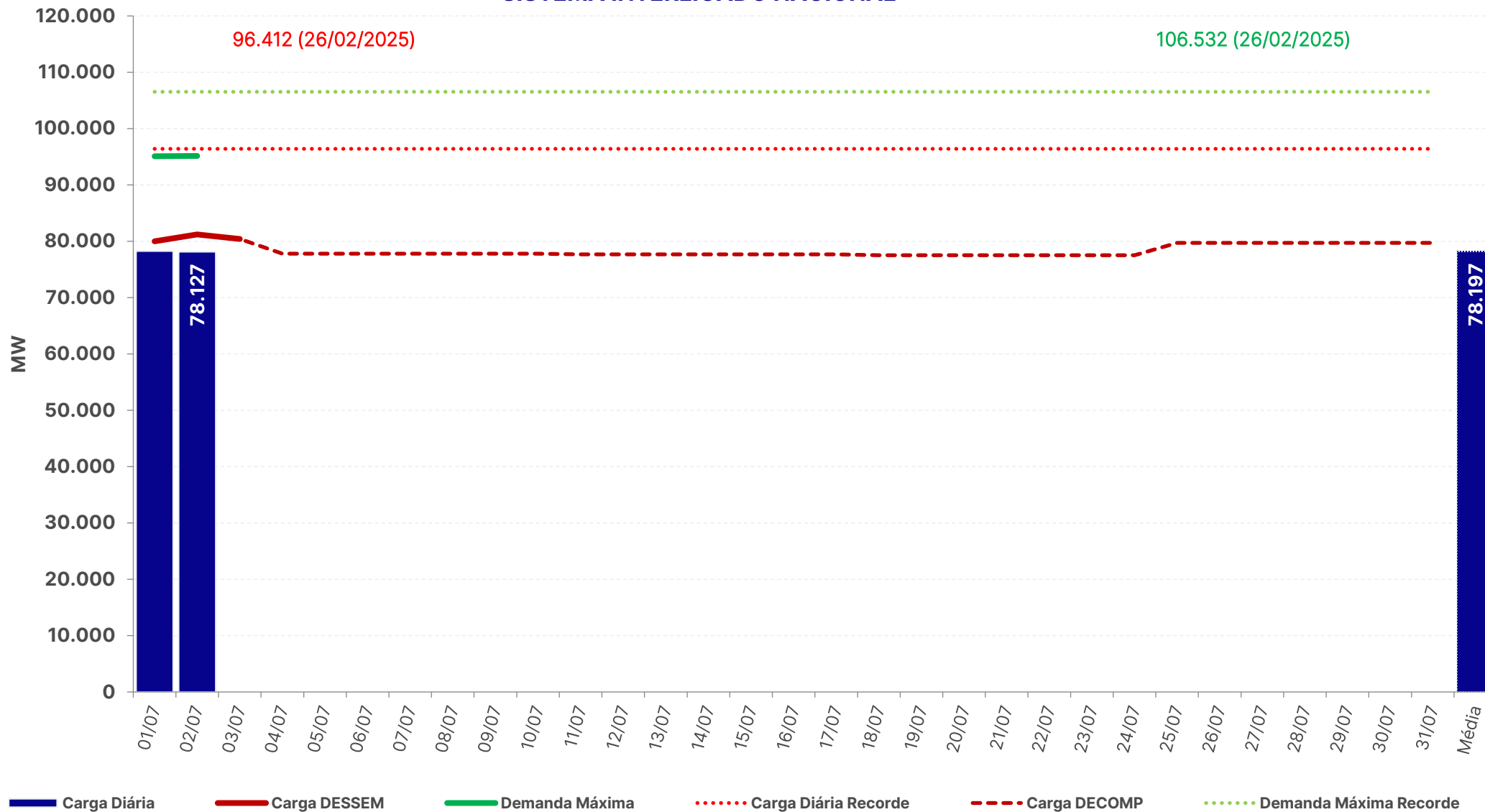
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



EXPORTAÇÃO

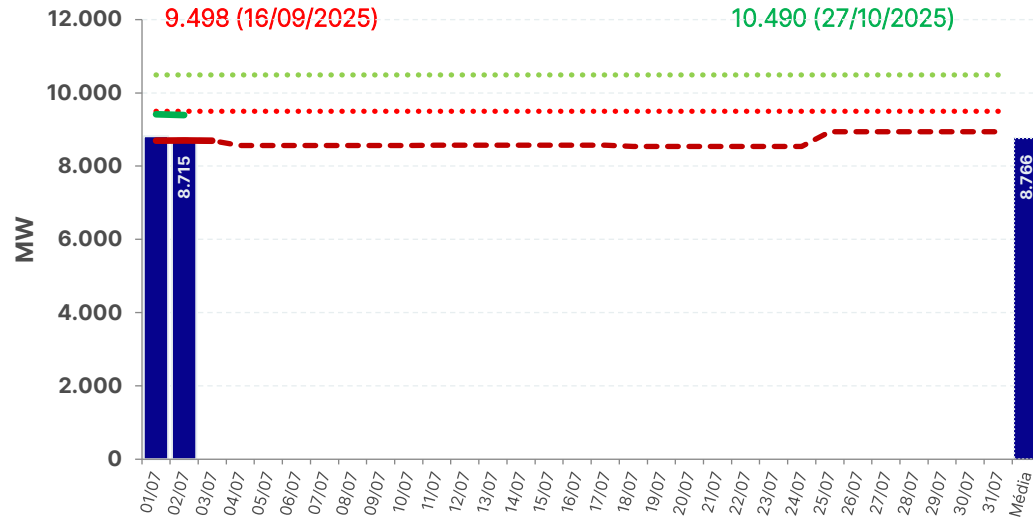


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

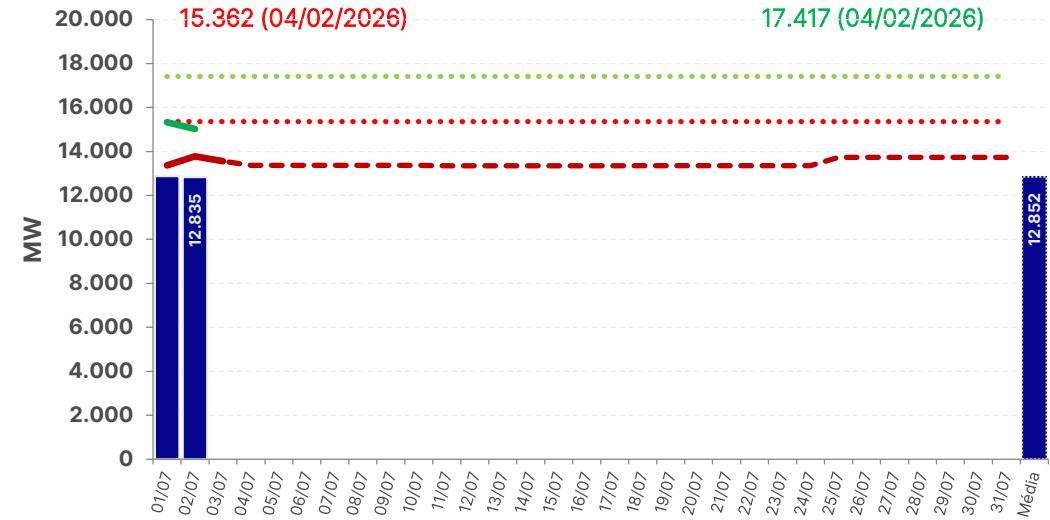


carga e demanda instantânea máxima

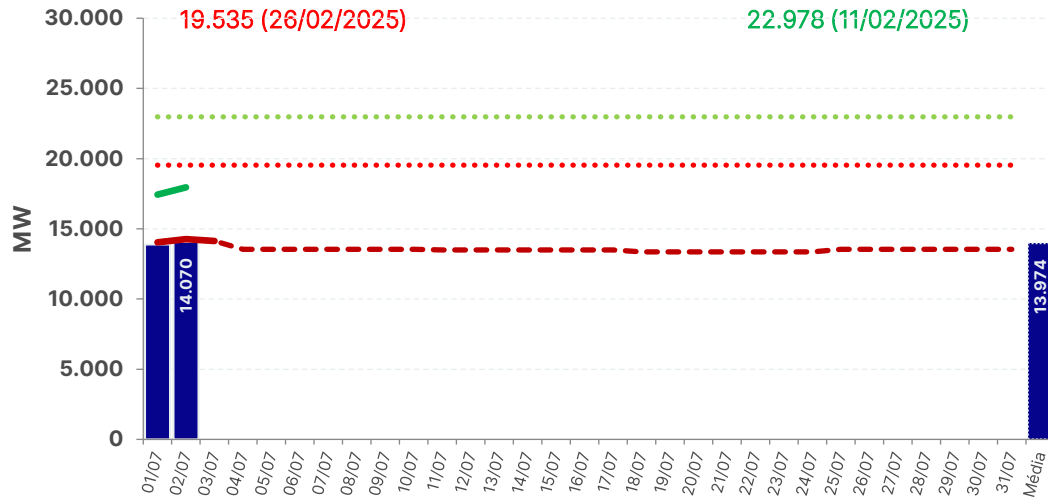
REGIÃO NORTE



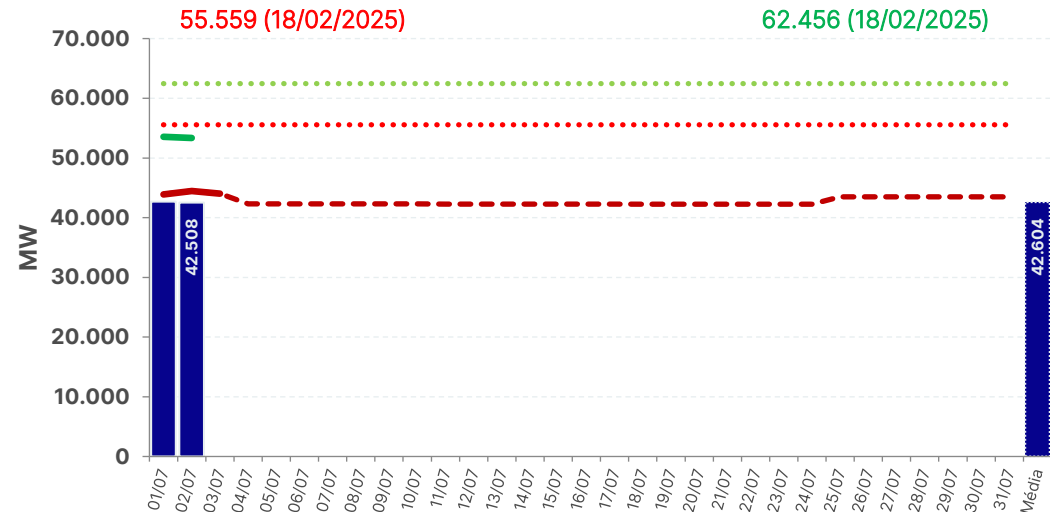
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



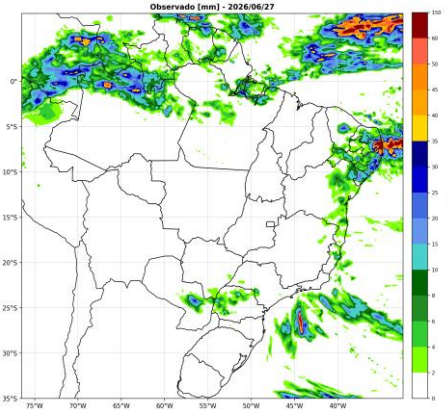
REGIÃO SUDESTE



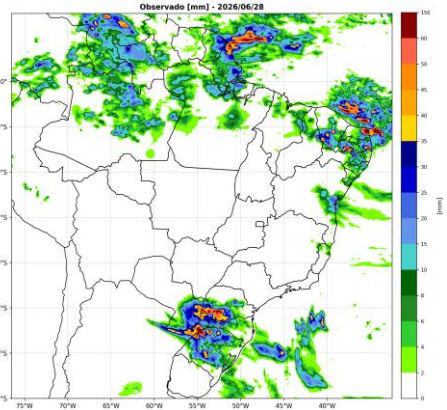
█ Carga Diária
 ⋯ Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 27/06 a 03/07

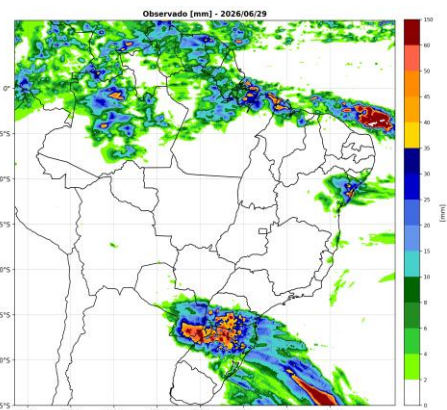
27/06



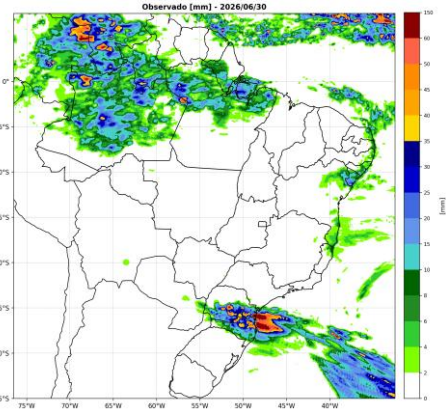
28/06



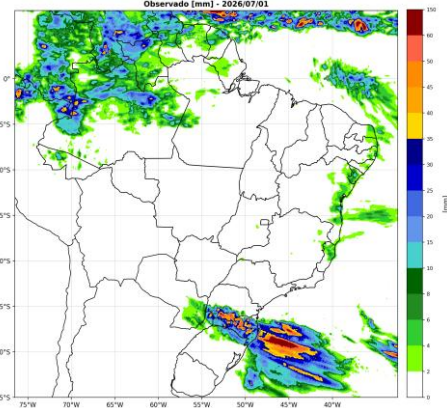
29/06



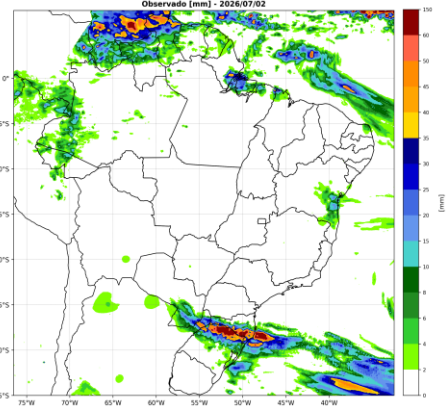
30/06



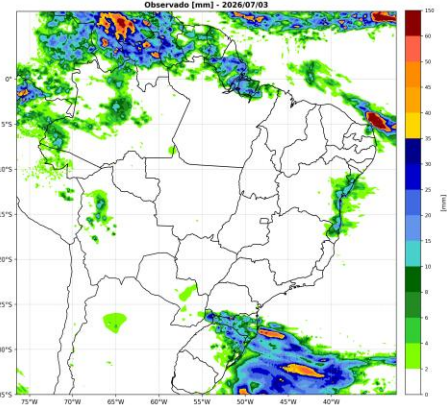
01/07



02/07

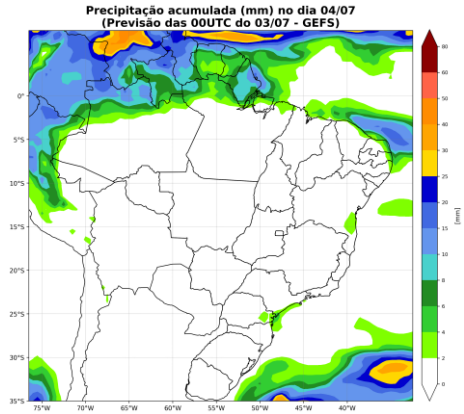


03/07

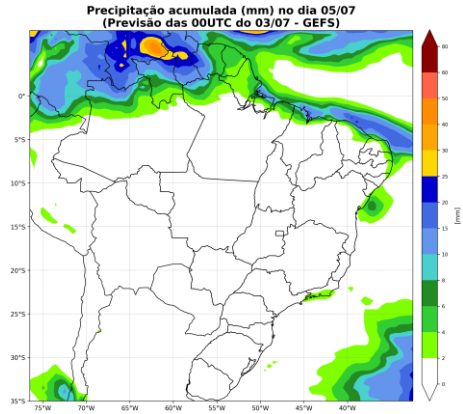


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 04/07 a 10/07

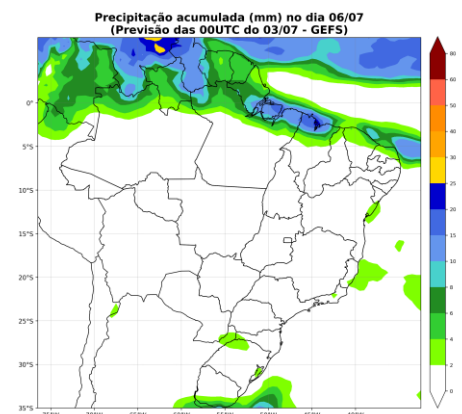
04/07



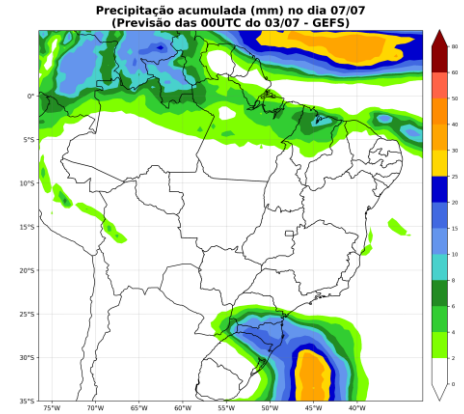
05/07



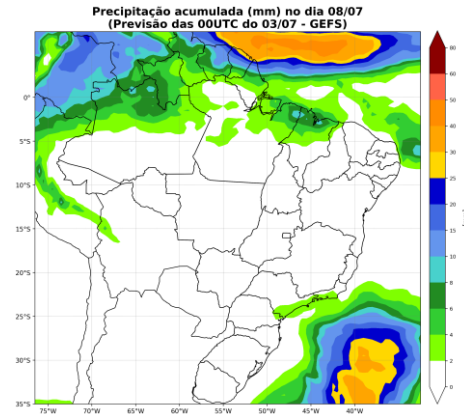
06/07



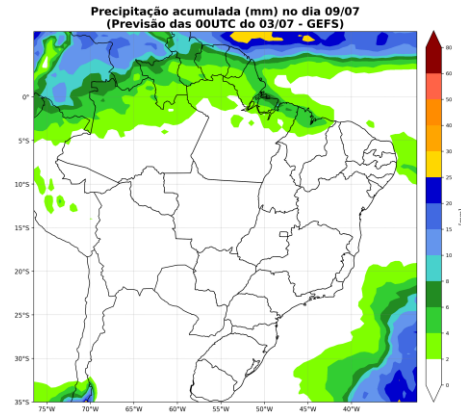
07/07



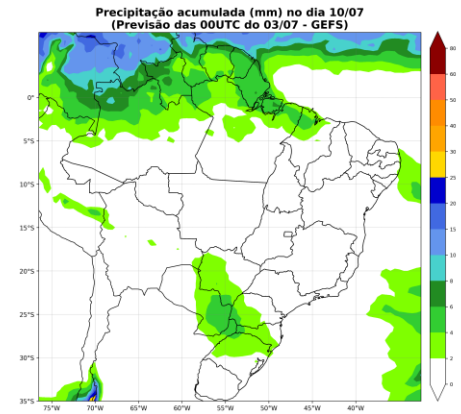
08/07



09/07

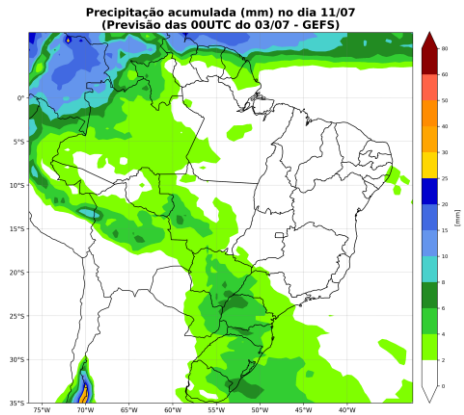


10/07

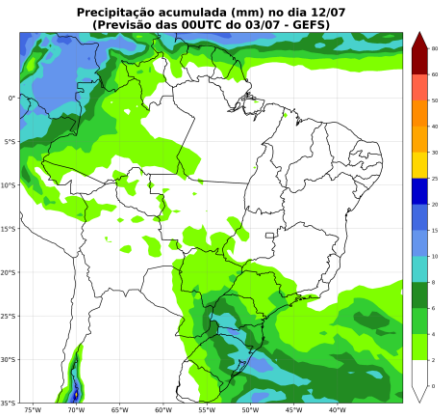


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 11/07 a 17/07

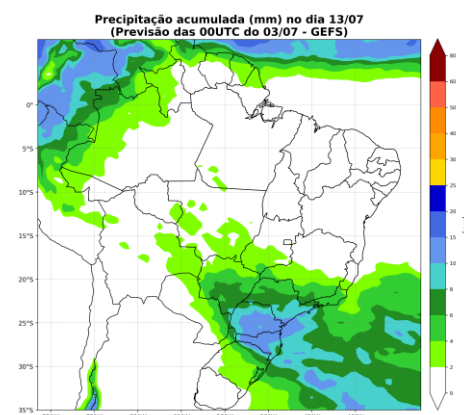
11/07



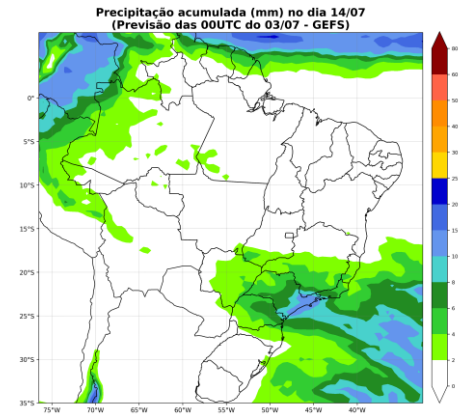
12/07



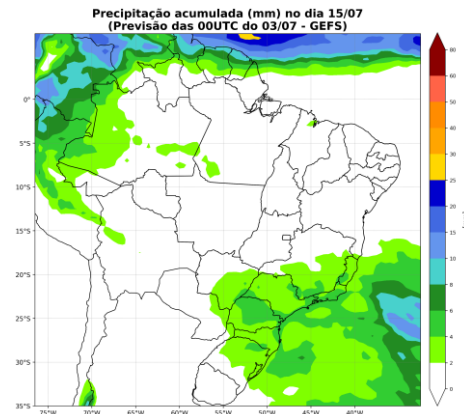
13/07



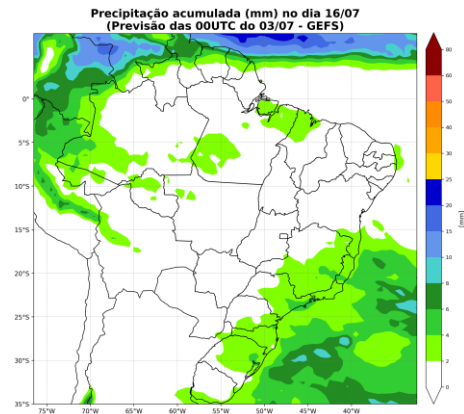
14/07



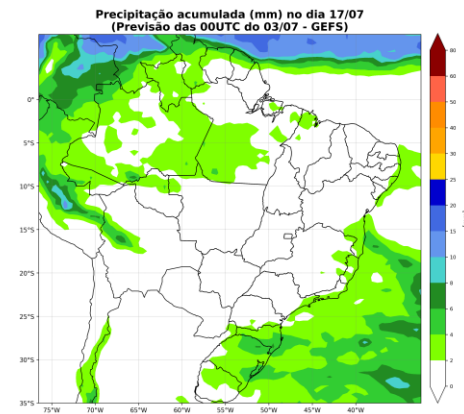
15/07



16/07

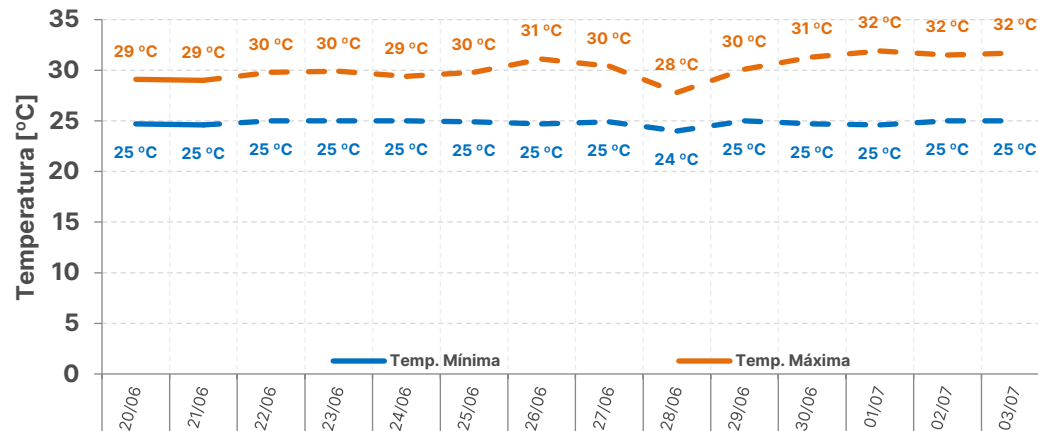


17/07



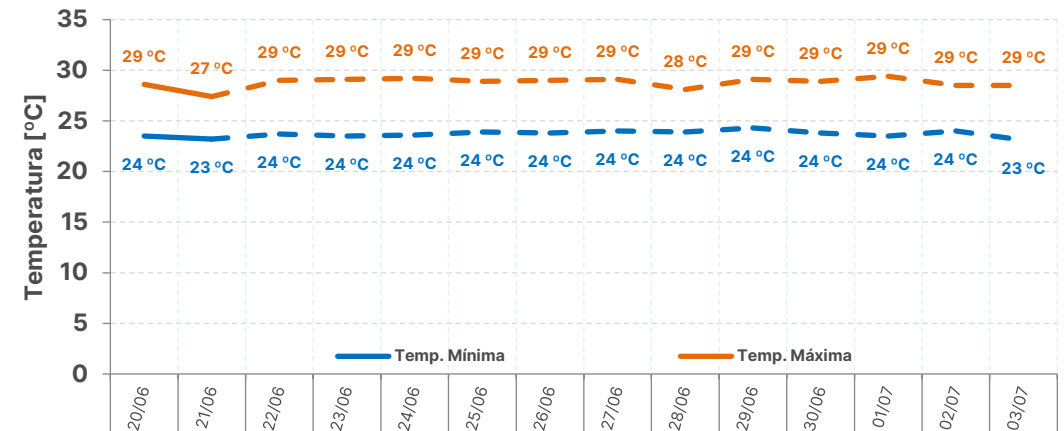
acompanhamento da temperatura

Norte



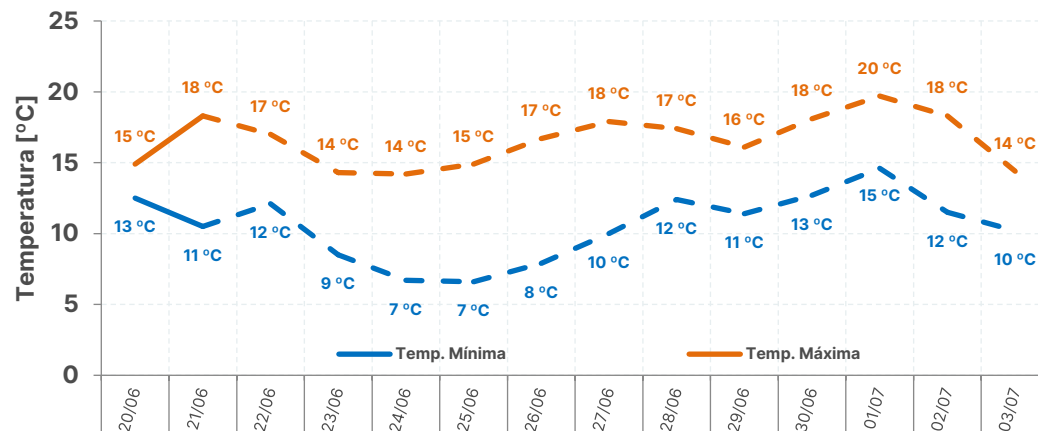
| Temp. Média | Semana Operativa | | Próx. Semana Operativa |
|-------------|------------------|--------|------------------------|
| Máx | 30 °C | ↑ 1 °C | 31 °C |
| Min | 25 °C | → 0 °C | 25 °C |

Nordeste



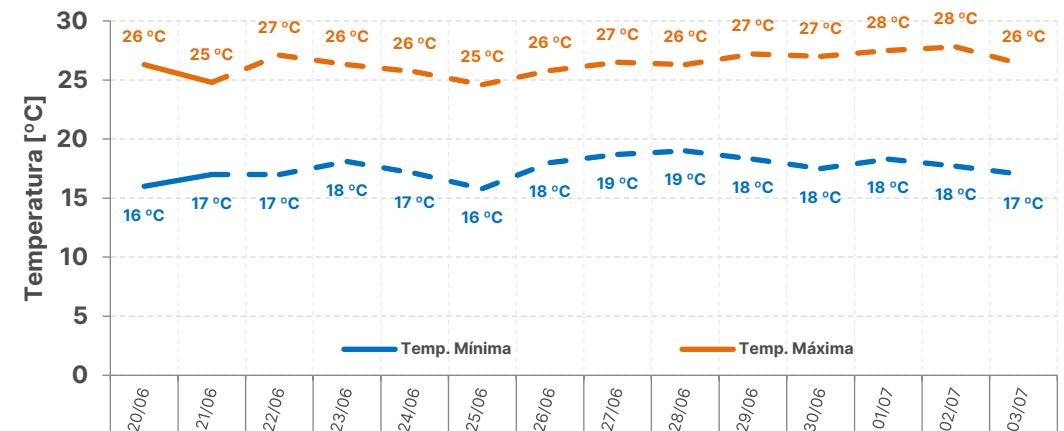
| Temp. Média | Semana Operativa | | Próx. Semana Operativa |
|-------------|------------------|--------|------------------------|
| Máx | 29 °C | → 0 °C | 29 °C |
| Min | 24 °C | → 0 °C | 24 °C |

Sul



| Temp. Média | Semana Operativa | | Próx. Semana Operativa |
|-------------|------------------|--------|------------------------|
| Máx | 16 °C | ↑ 1 °C | 17 °C |
| Min | 9 °C | ↑ 3 °C | 12 °C |

SE/CO



| Temp. Média | Semana Operativa | | Próx. Semana Operativa |
|-------------|------------------|--------|------------------------|
| Máx | 26 °C | ↑ 1 °C | 27 °C |
| Min | 17 °C | ↑ 1 °C | 18 °C |

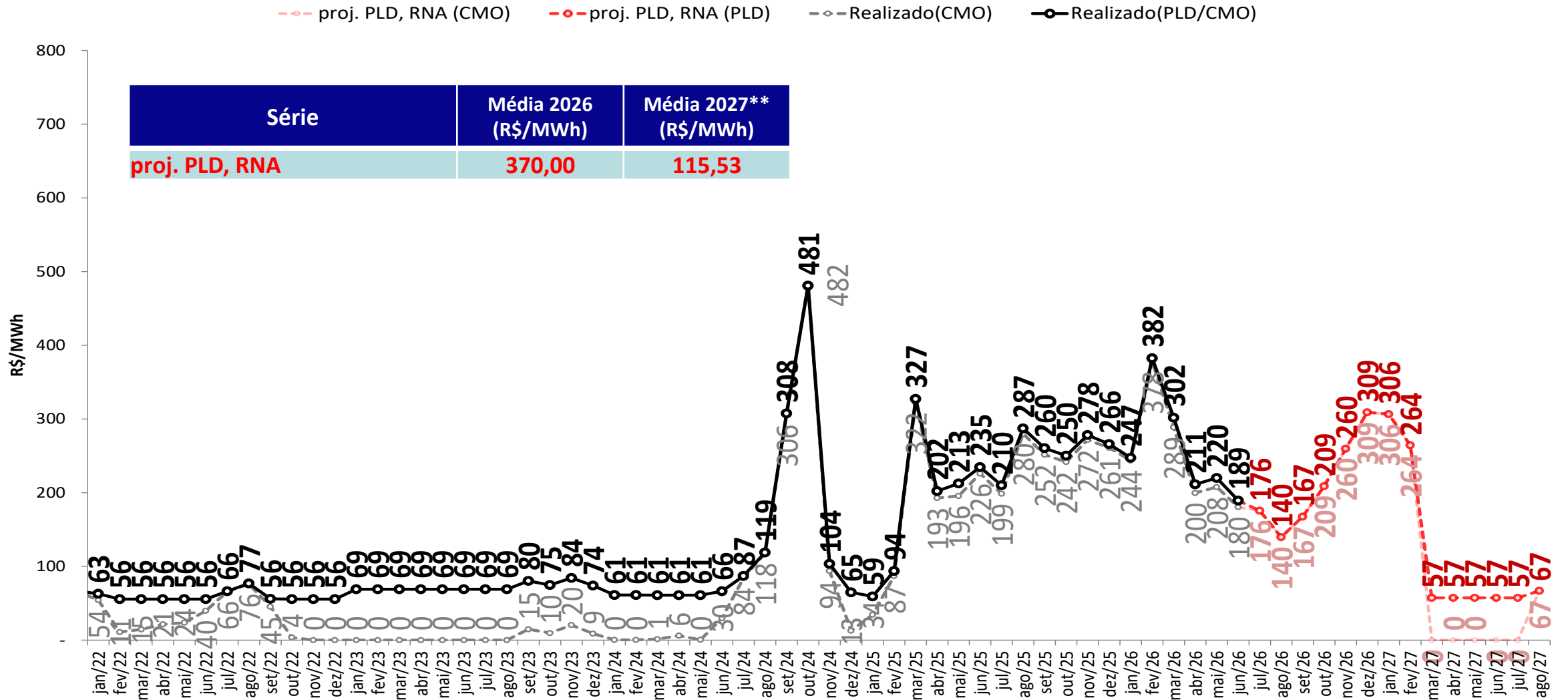
sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2023 a agosto de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de julho de 2018 a agosto de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho de 2026 até dezembro de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de julho de 2026 até dezembro de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO

proj. PLD RNA



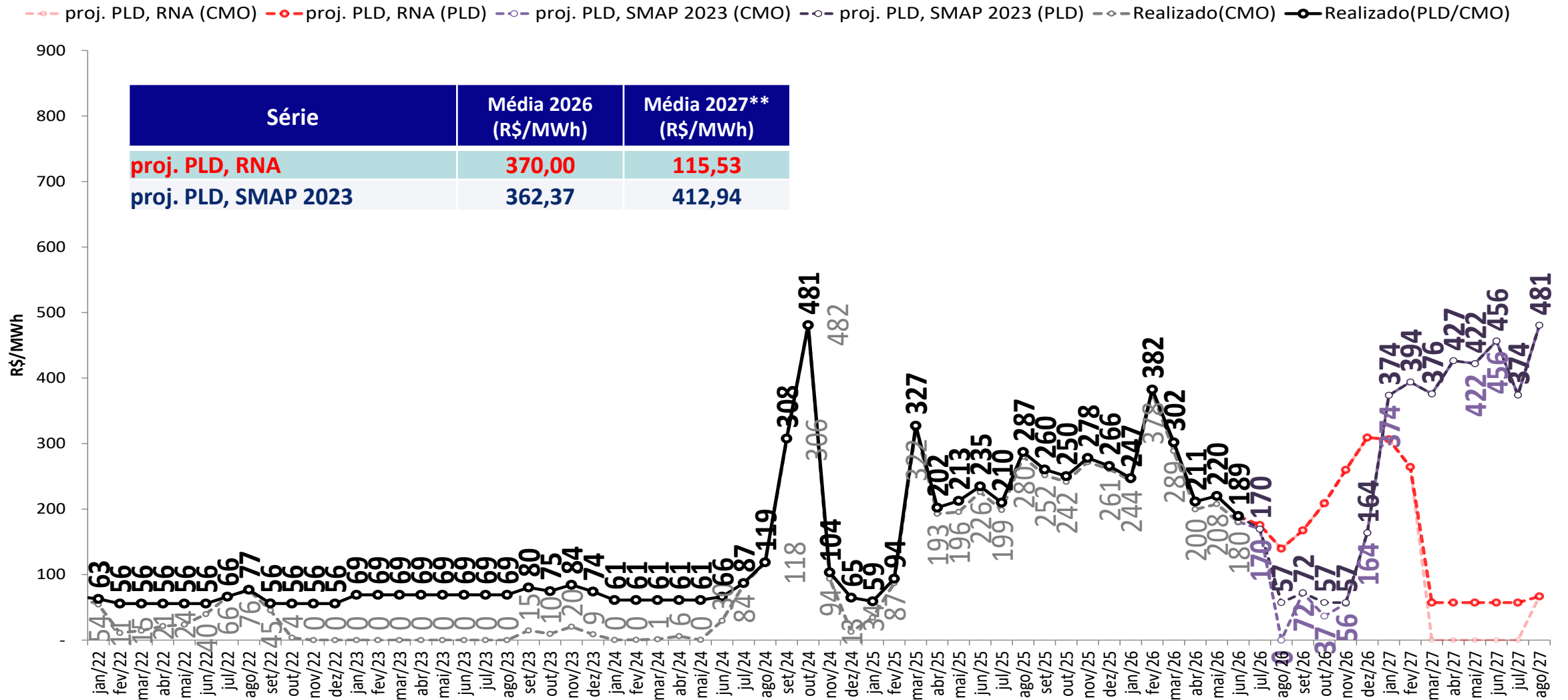
• Foram considerados:

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

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

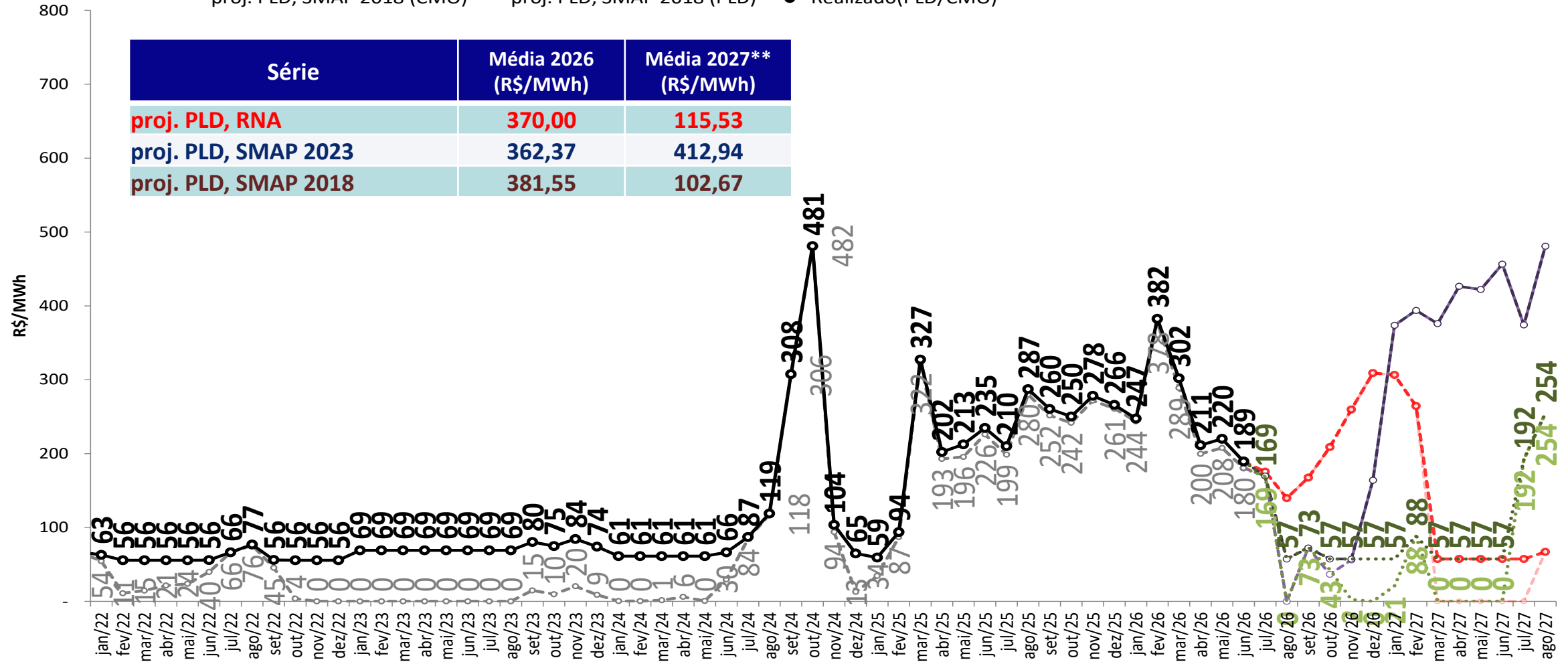


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

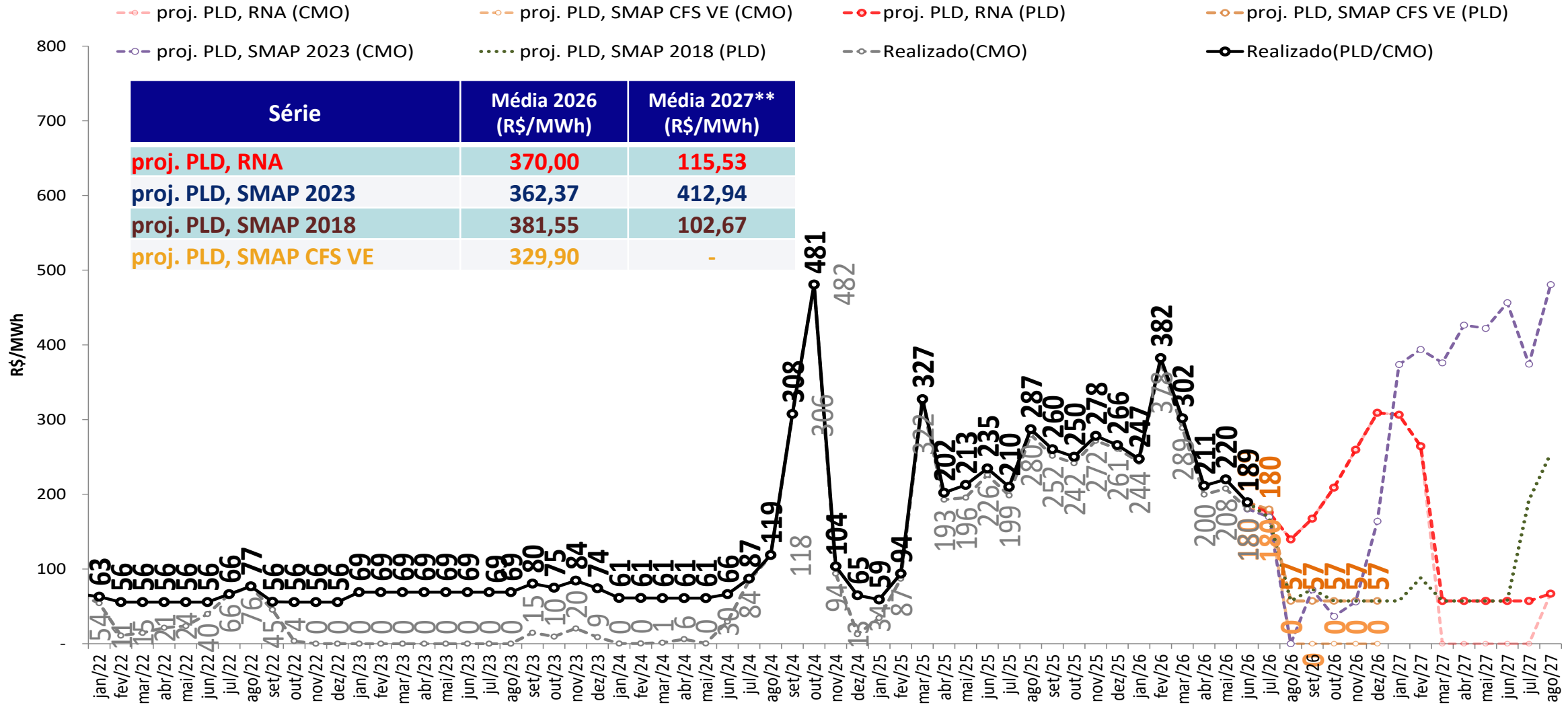
-o- proj. PLD, RNA (CMO) -o- proj. PLD, RNA (PLD) -o- proj. PLD, SMAP 2023 (CMO) -o- proj. PLD, SMAP 2023 (PLD)
-o- proj. PLD, SMAP 2018 (CMO) -o- proj. PLD, SMAP 2018 (PLD) -o- Realizado(PLD/CMO)



- **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

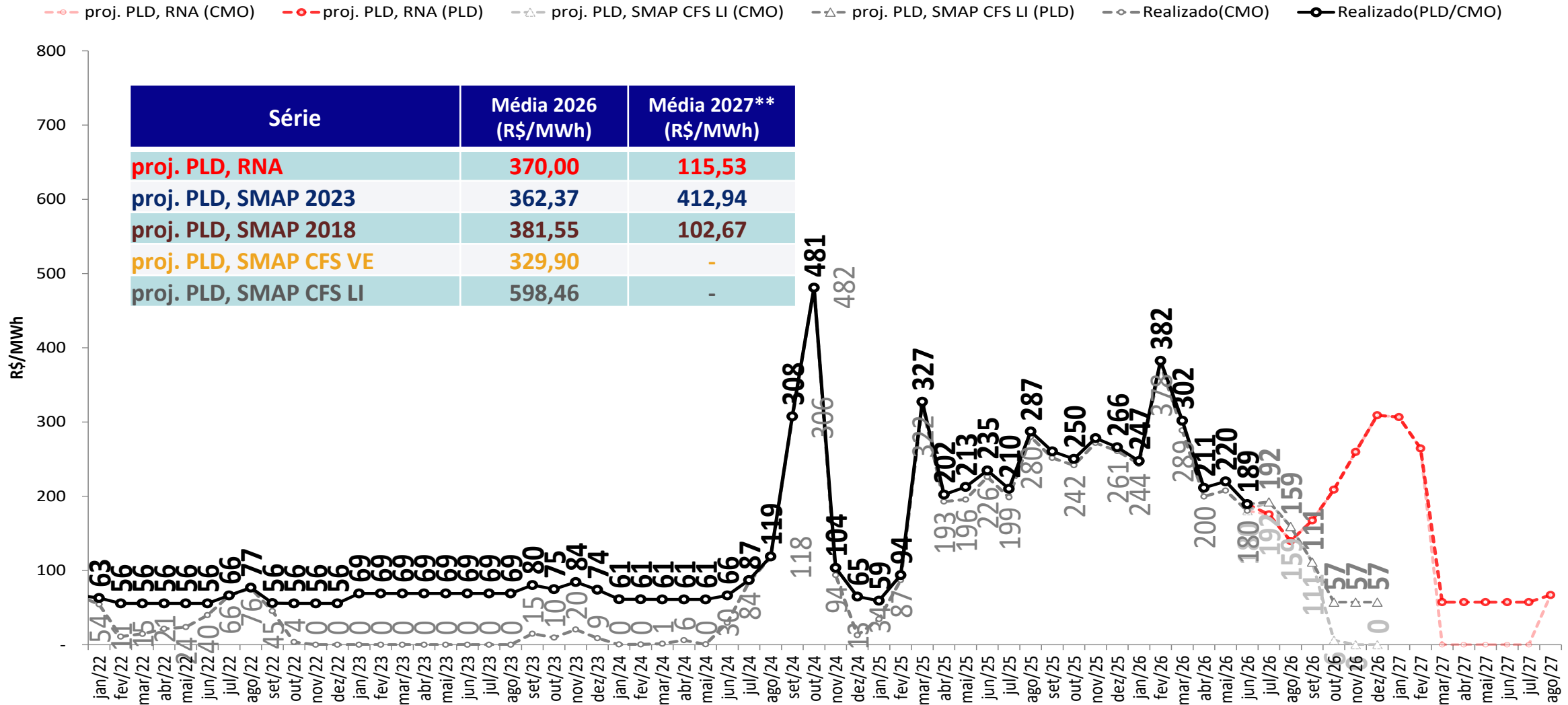
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- **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

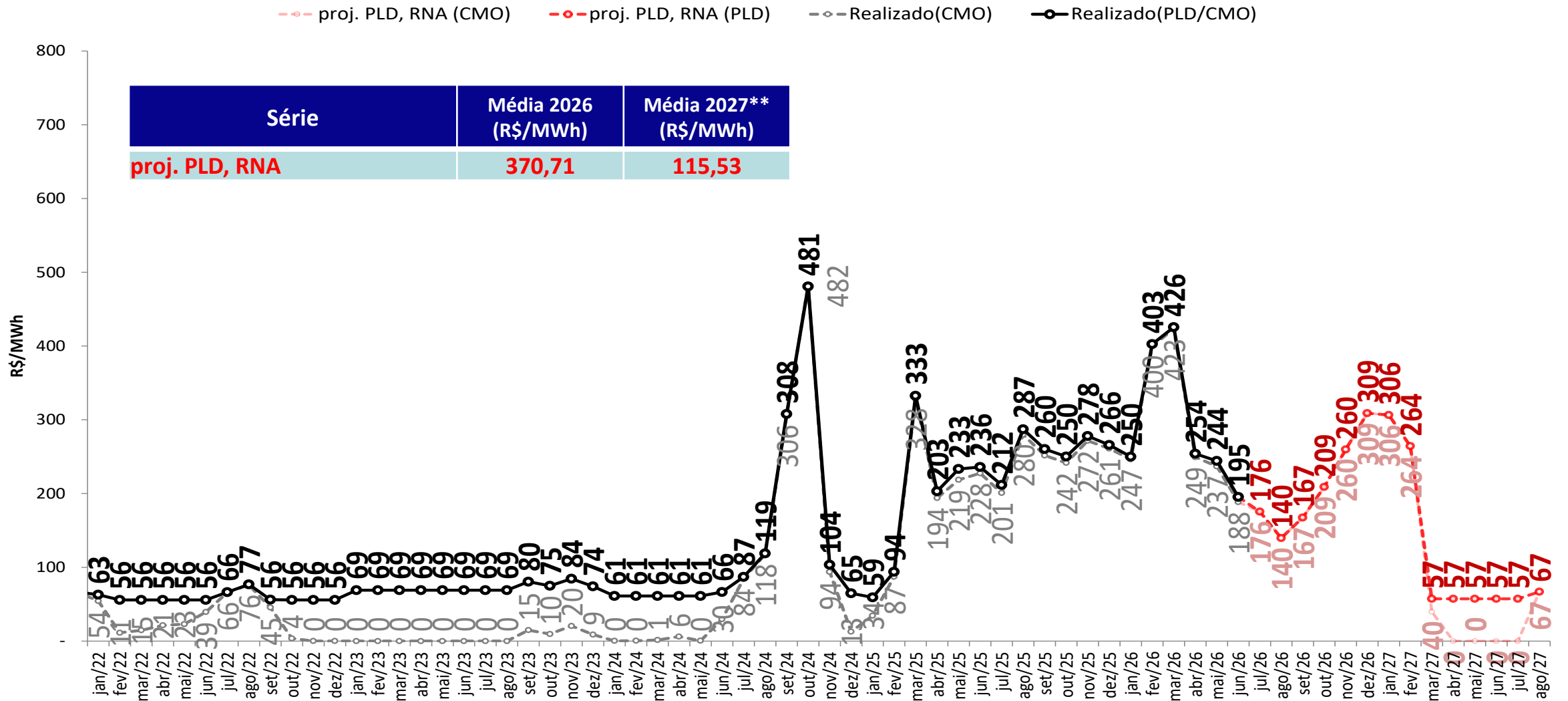
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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



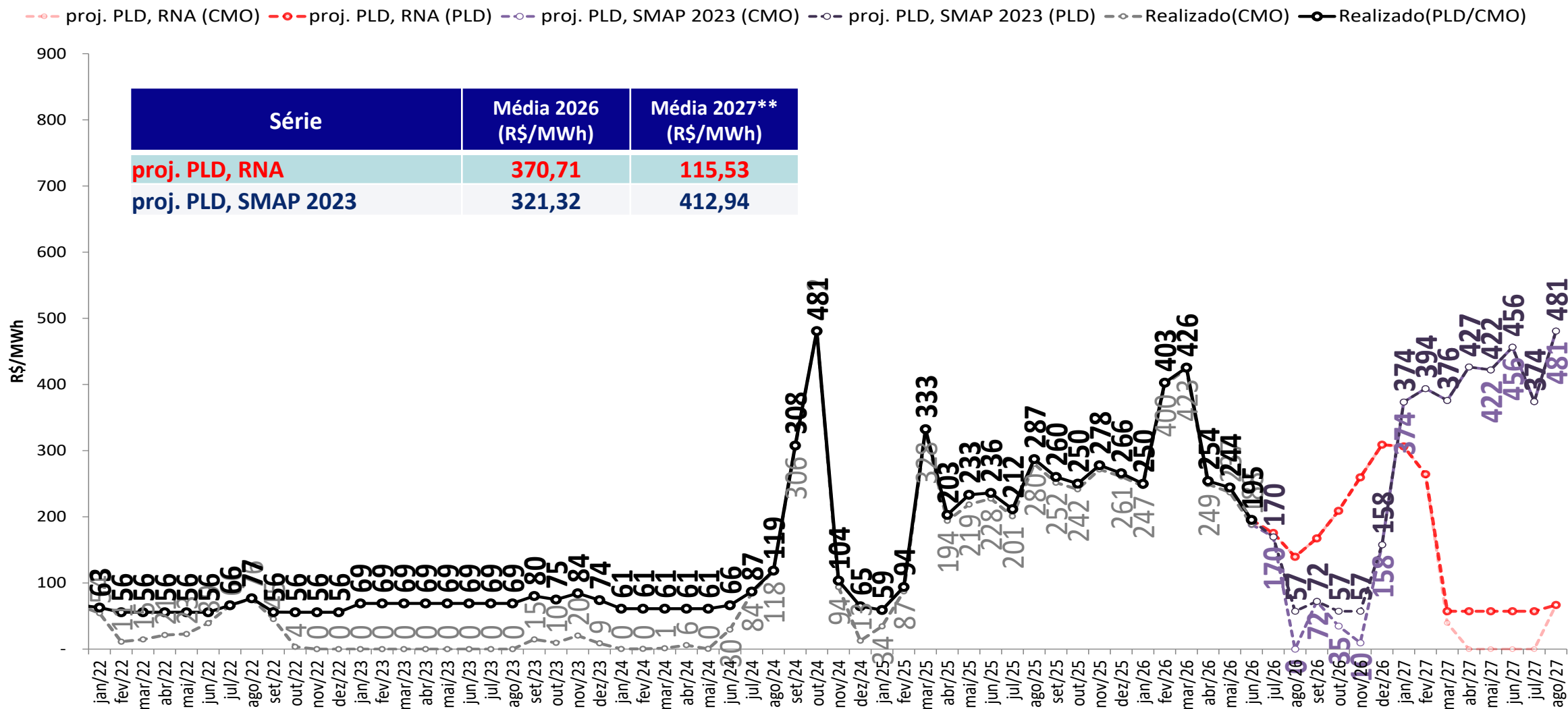
• Foram considerados:

- 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



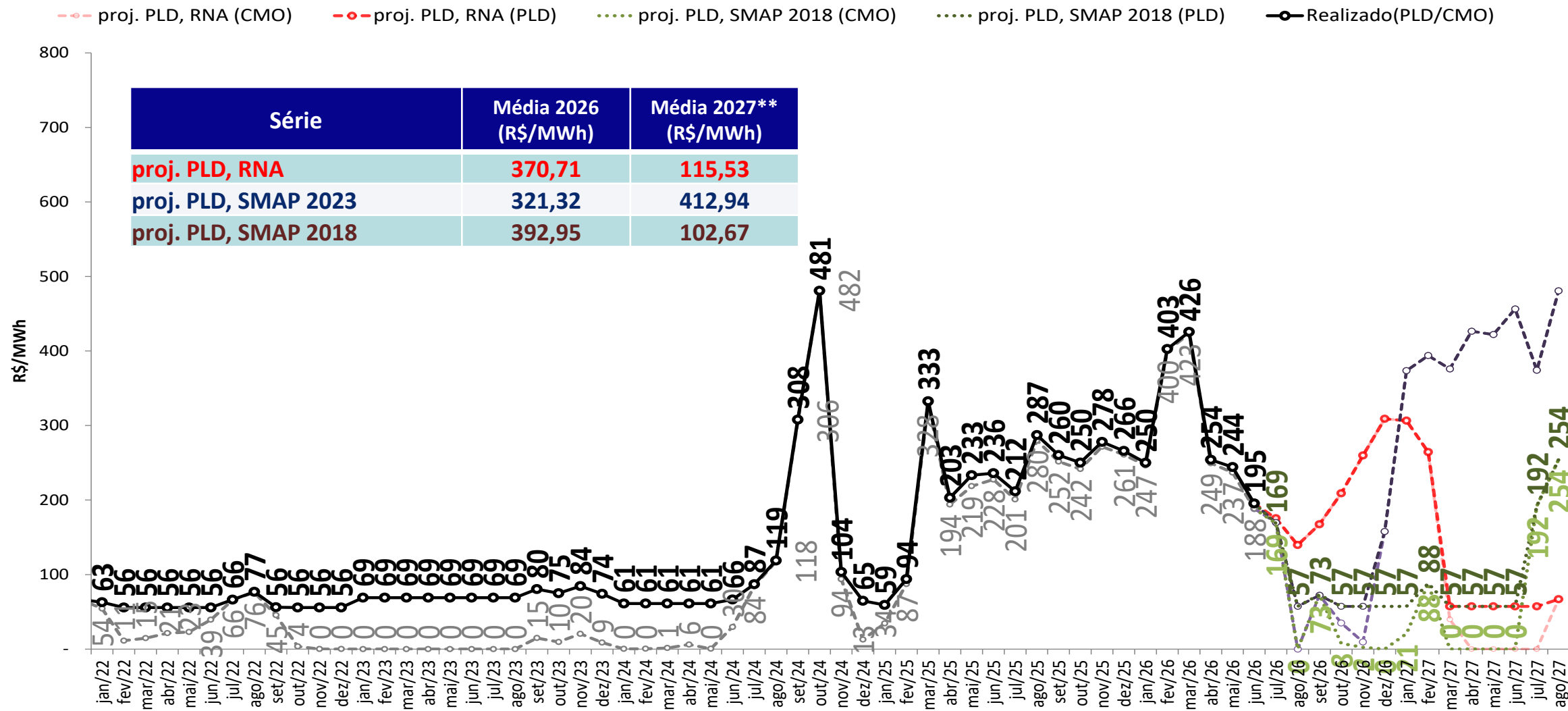
• Foram considerados:

- 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



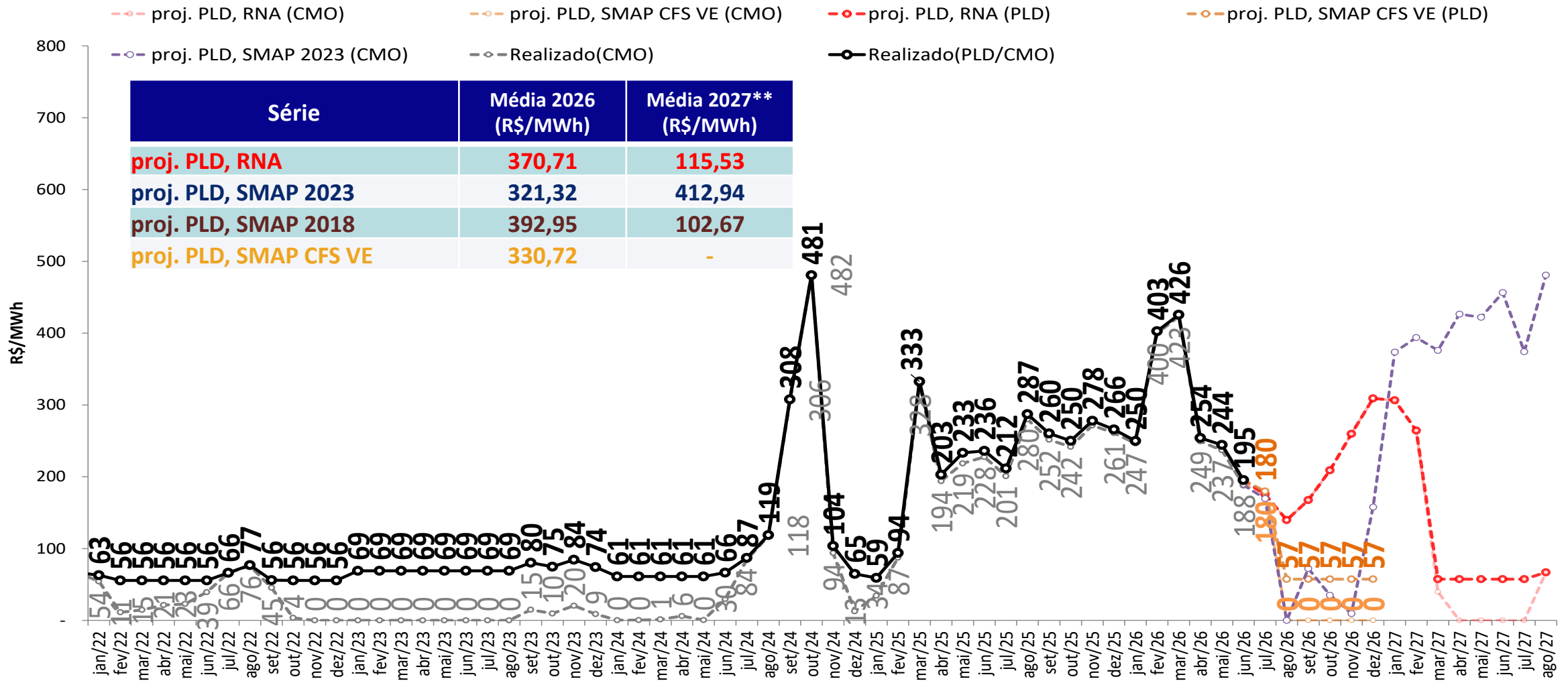
• Foram considerados:

- 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



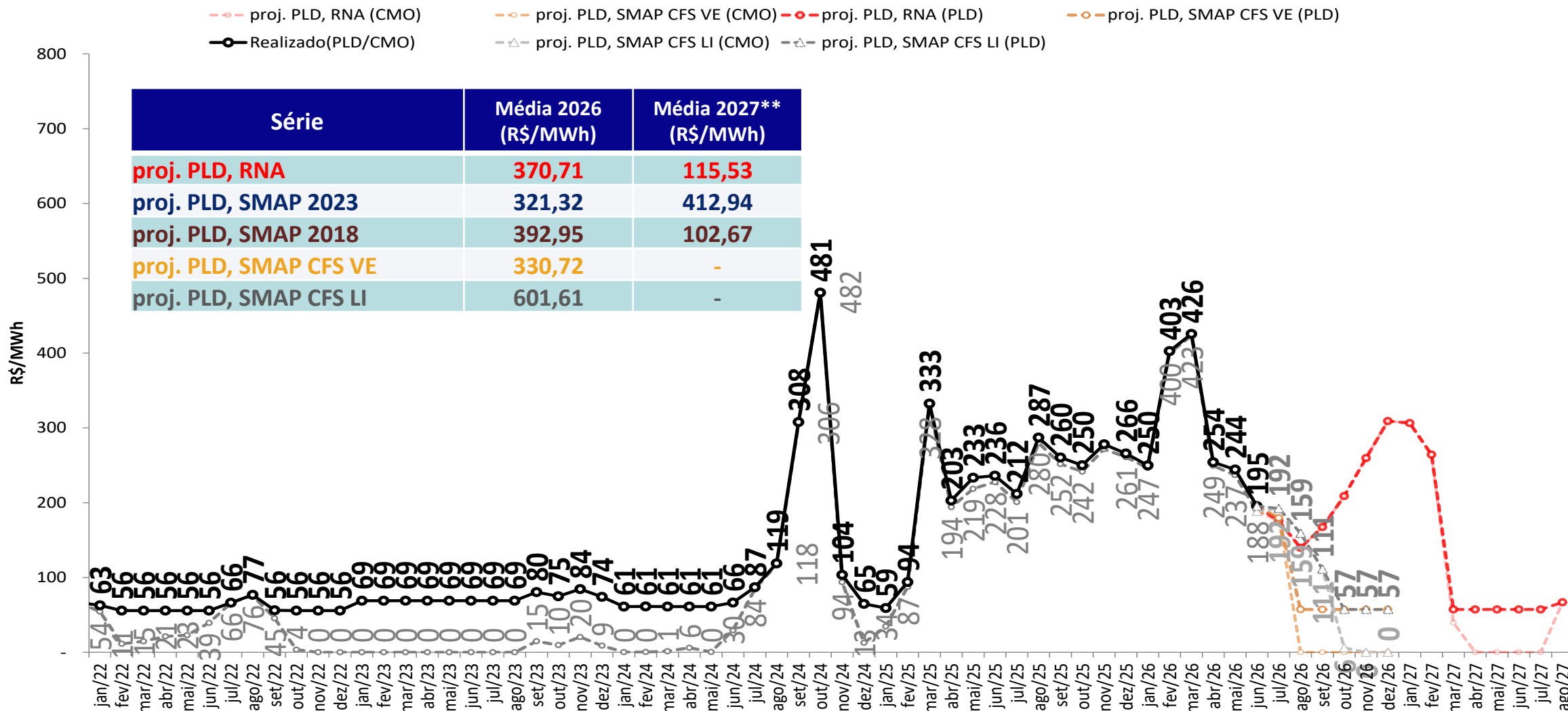
• Foram considerados:

- 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

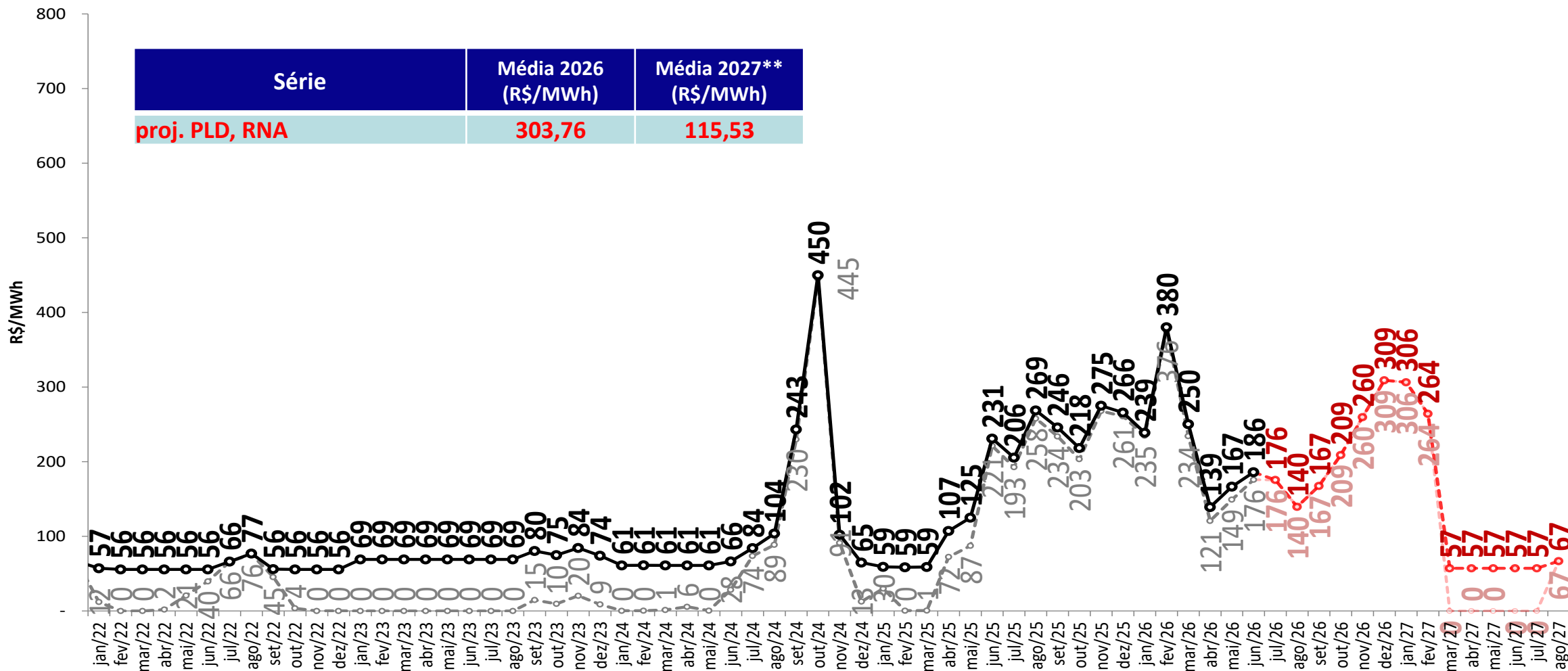
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



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

| Série | Média 2026 (R\$/MWh) | Média 2027** (R\$/MWh) |
|----------------|----------------------|------------------------|
| proj. PLD, RNA | 303,76 | 115,53 |



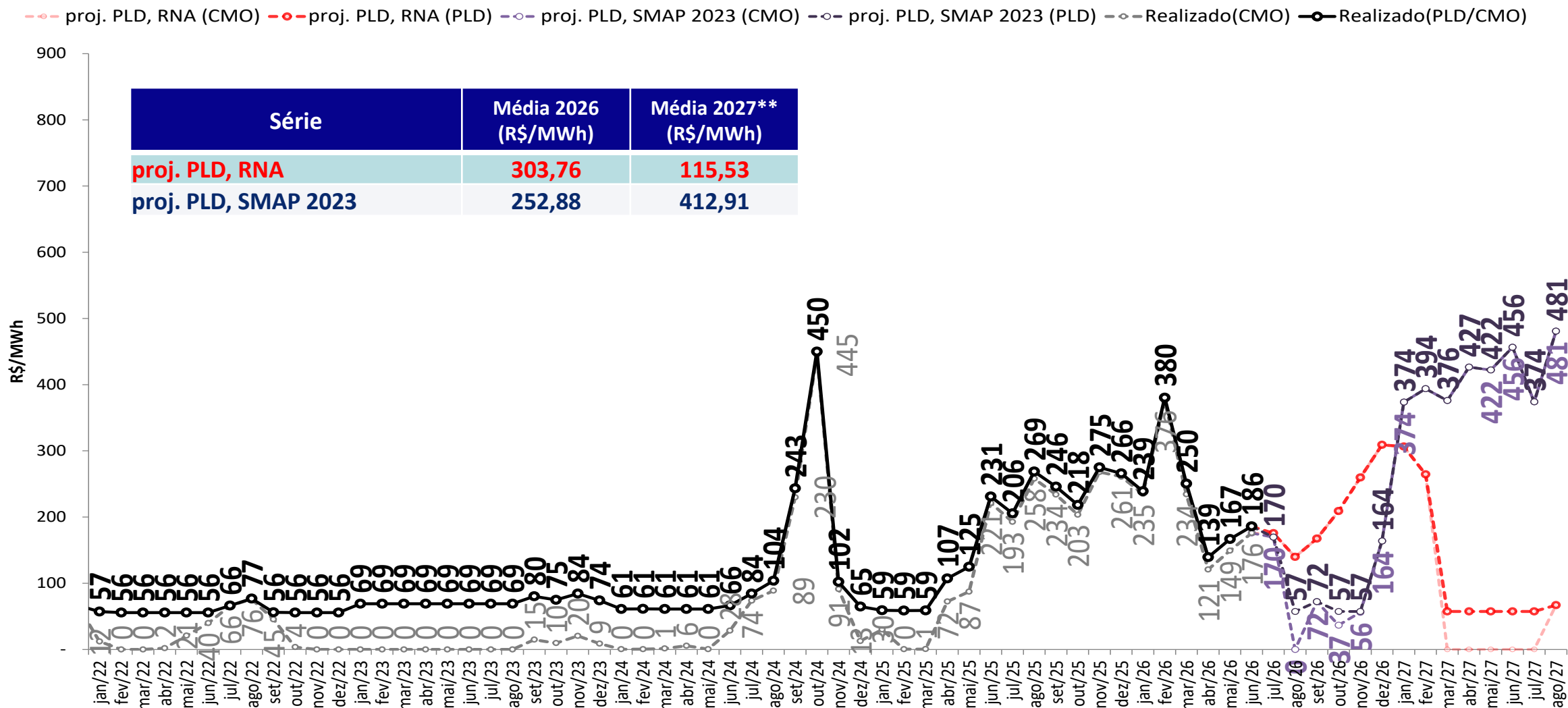
• Foram considerados:

- 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



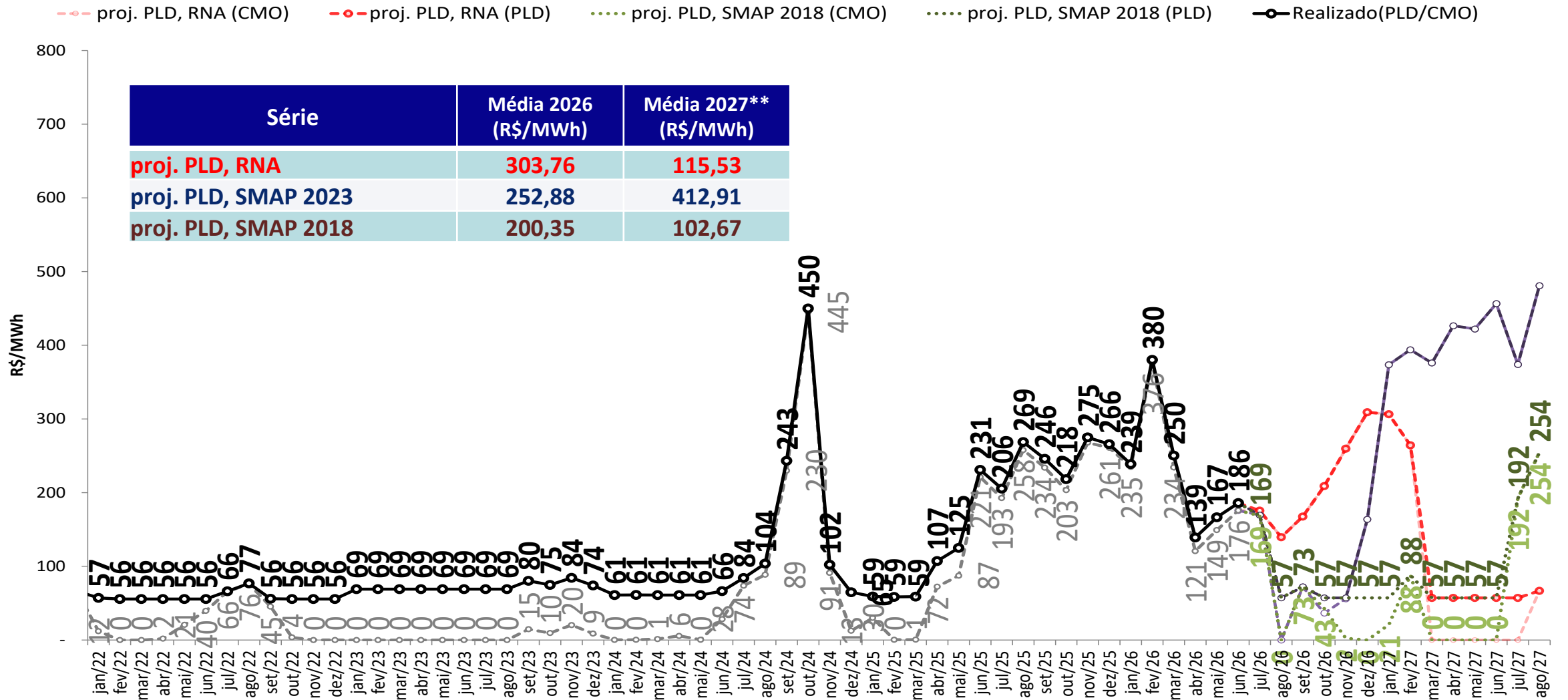
• Foram considerados:

- 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

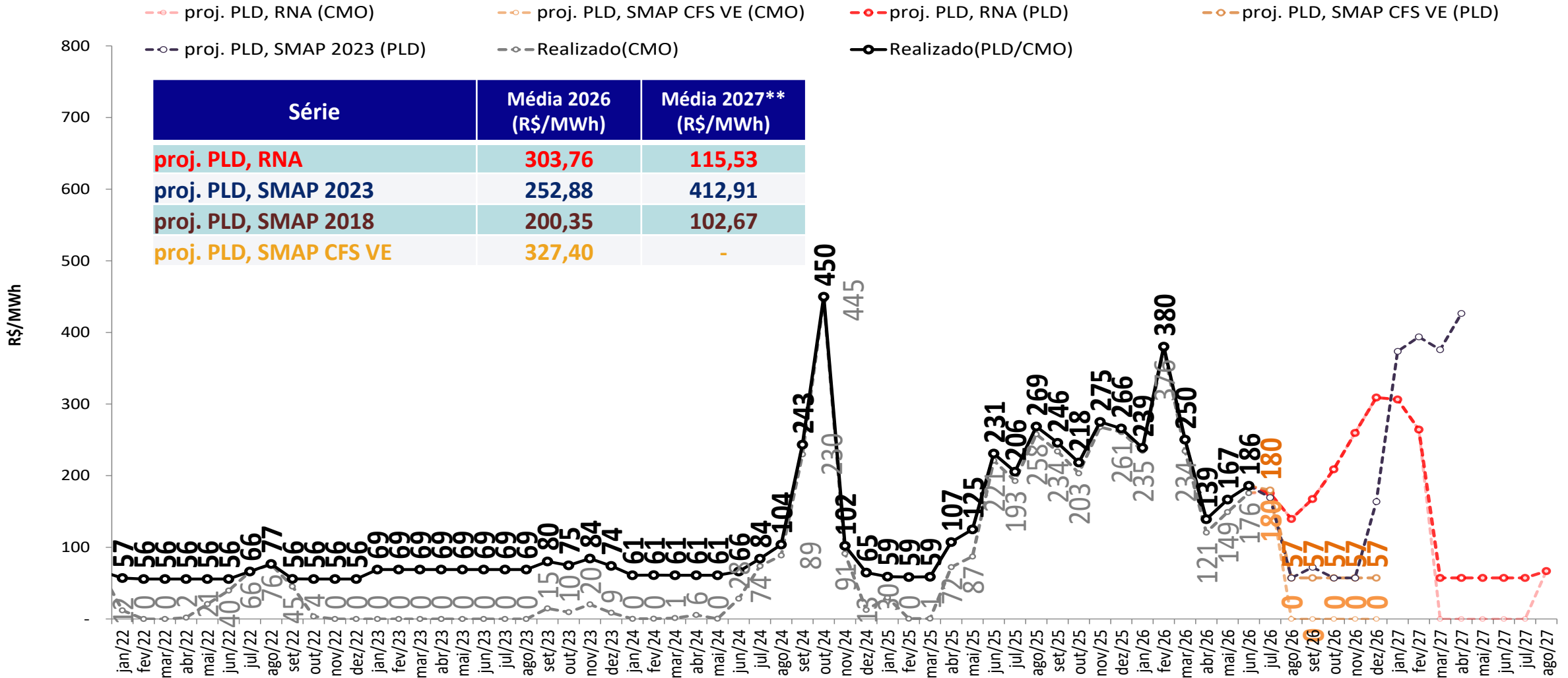
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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



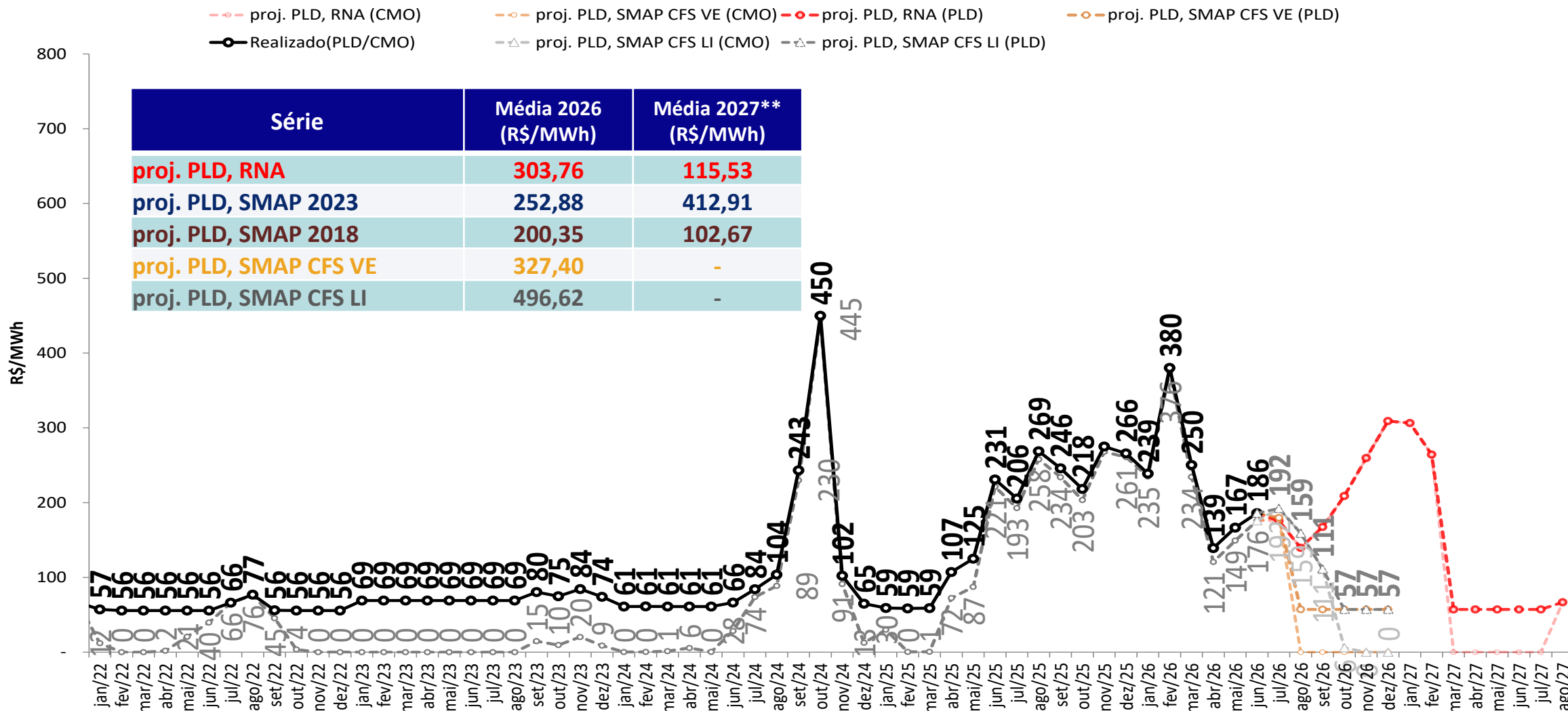
• Foram considerados:

- 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



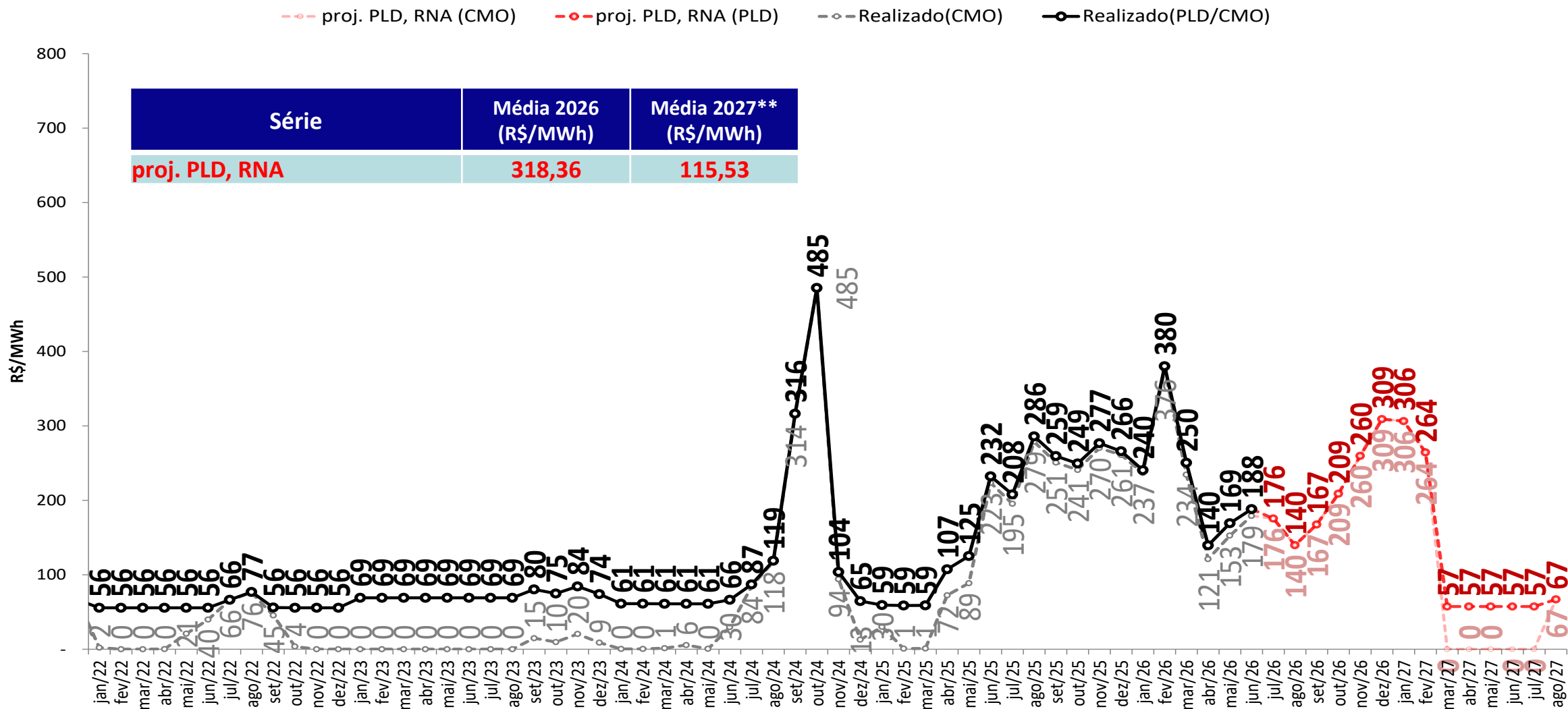
• Foram considerados:

- 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



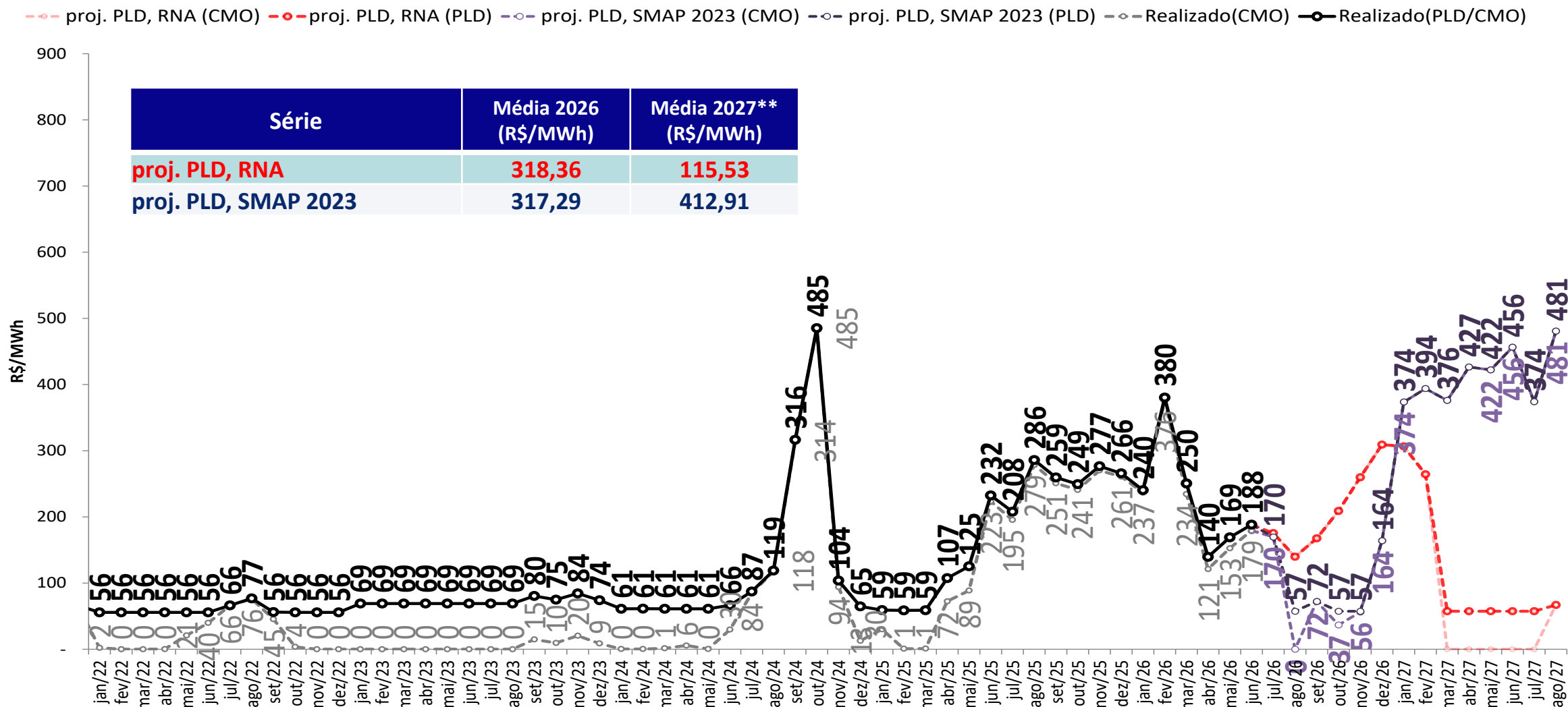
- Foram considerados:

- 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



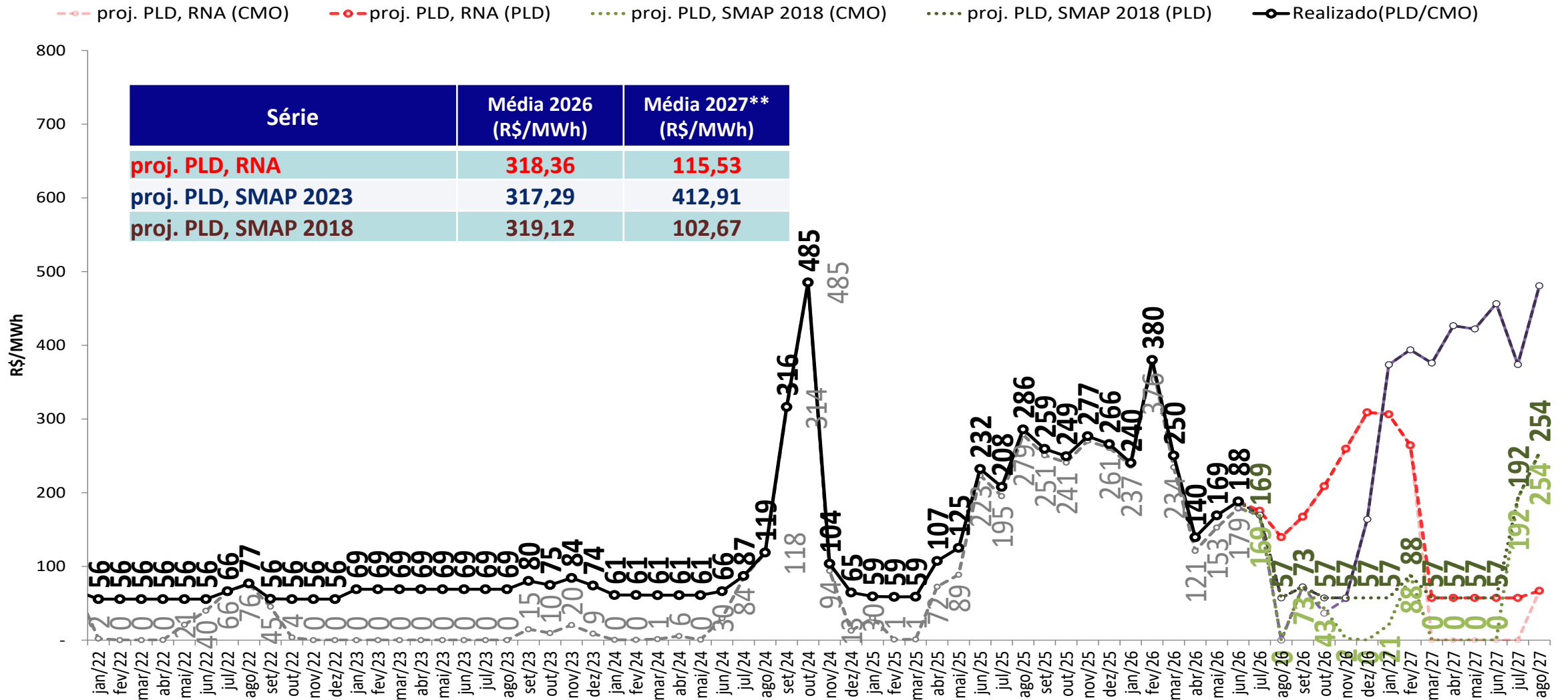
• Foram considerados:

- 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



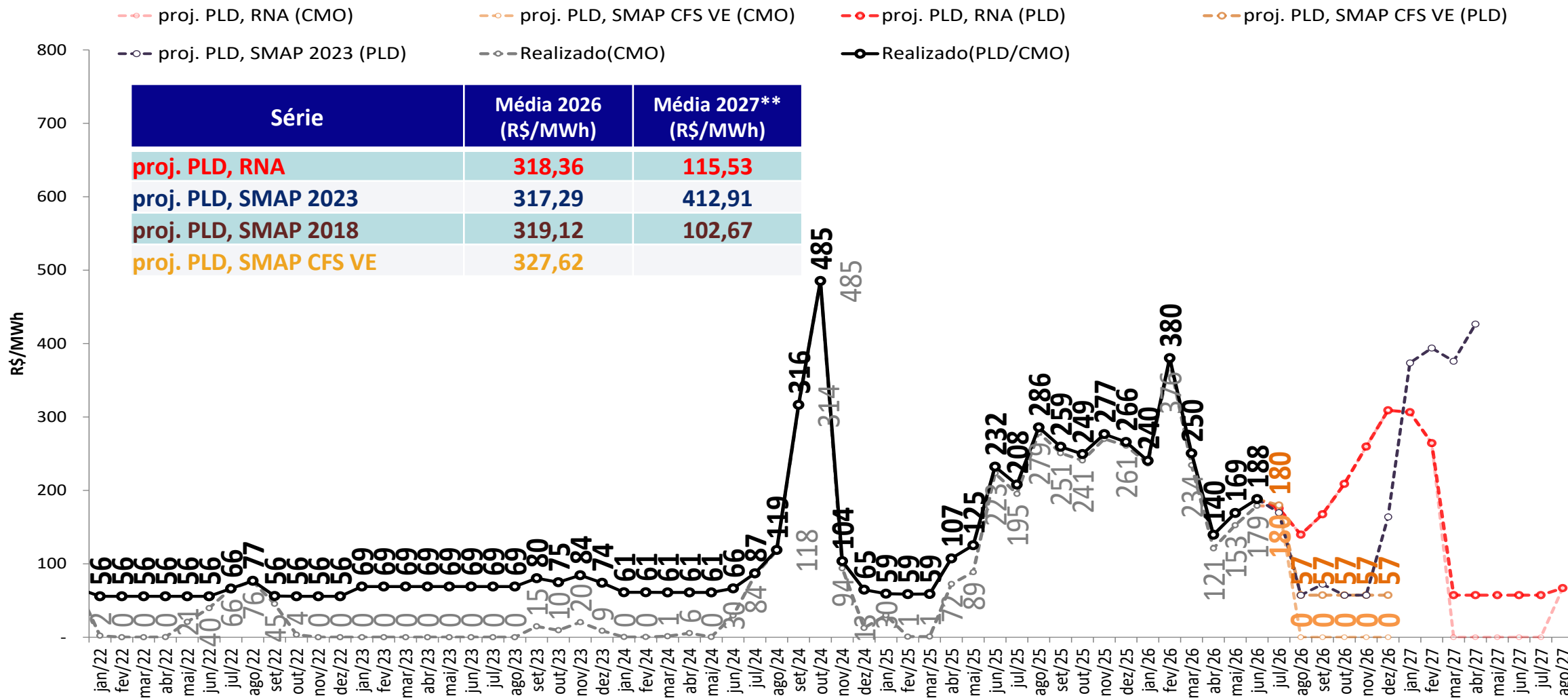
• Foram considerados:

- 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



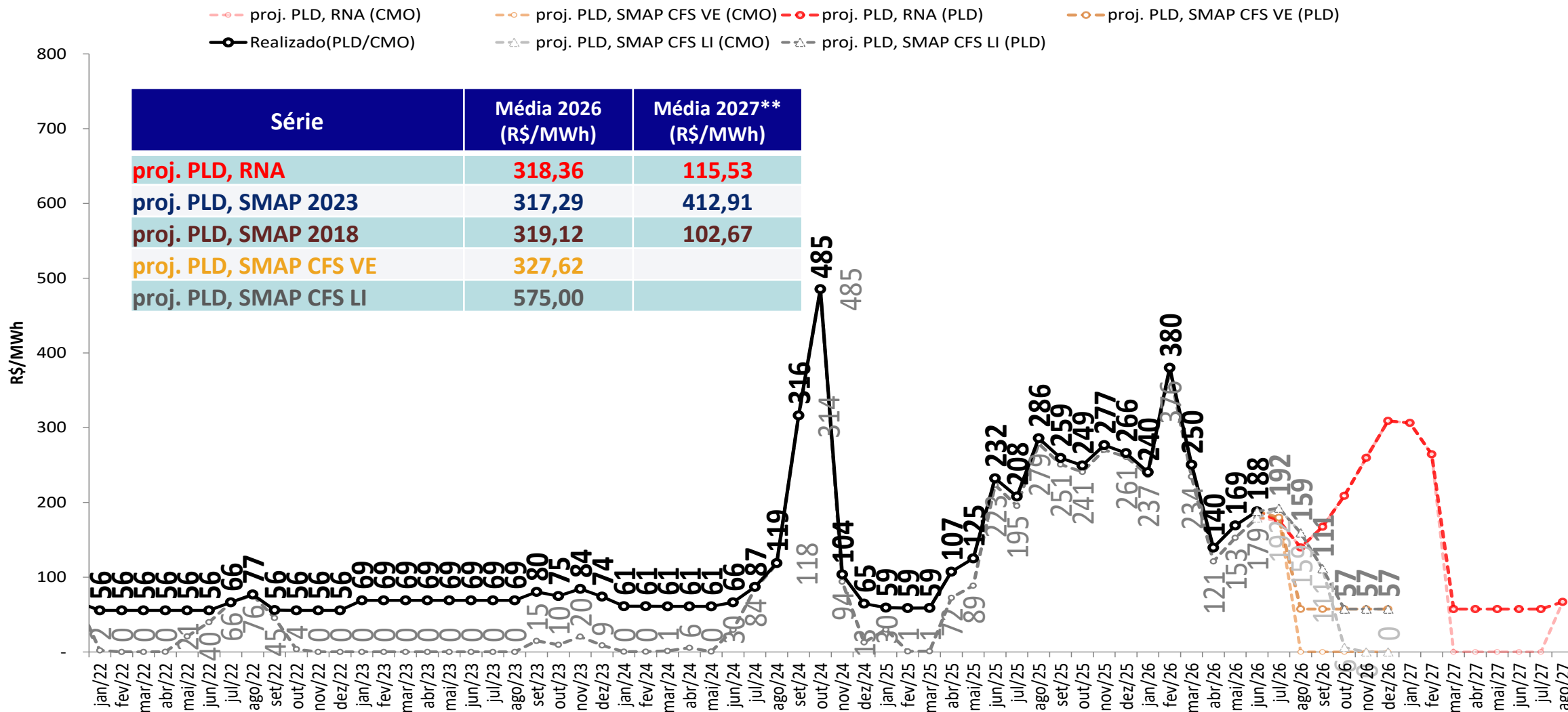
- Foram considerados:

- 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 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA | 176 | 140 | 167 | 209 | 260 | 309 | 306 | 264 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 67 |
| proj. PLD, SMAP 2023 | 170 | 57 | 72 | 57 | 57 | 164 | 374 | 394 | 376 | 427 | 422 | 456 | 374 | 481 |
| proj. PLD, SMAP 2018 | 169 | 57 | 73 | 57 | 57 | 57 | 57 | 88 | 57 | 57 | 57 | 57 | 192 | 254 |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 180 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | | | | | | | | |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 192 | 159 | 111 | 57 | 57 | 57 | | | | | | | | |
| S | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 |
| proj. PLD, RNA | 176 | 140 | 167 | 209 | 260 | 309 | 306 | 264 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 67 |
| proj. PLD, SMAP 2023 | 170 | 57 | 72 | 57 | 57 | 158 | 374 | 394 | 376 | 427 | 422 | 456 | 374 | 481 |
| proj. PLD, SMAP 2018 | 169 | 57 | 73 | 57 | 57 | 57 | 57 | 88 | 57 | 57 | 57 | 57 | 192 | 254 |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 180 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | | | | | | | | |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 192 | 159 | 111 | 57 | 57 | 57 | | | | | | | | |

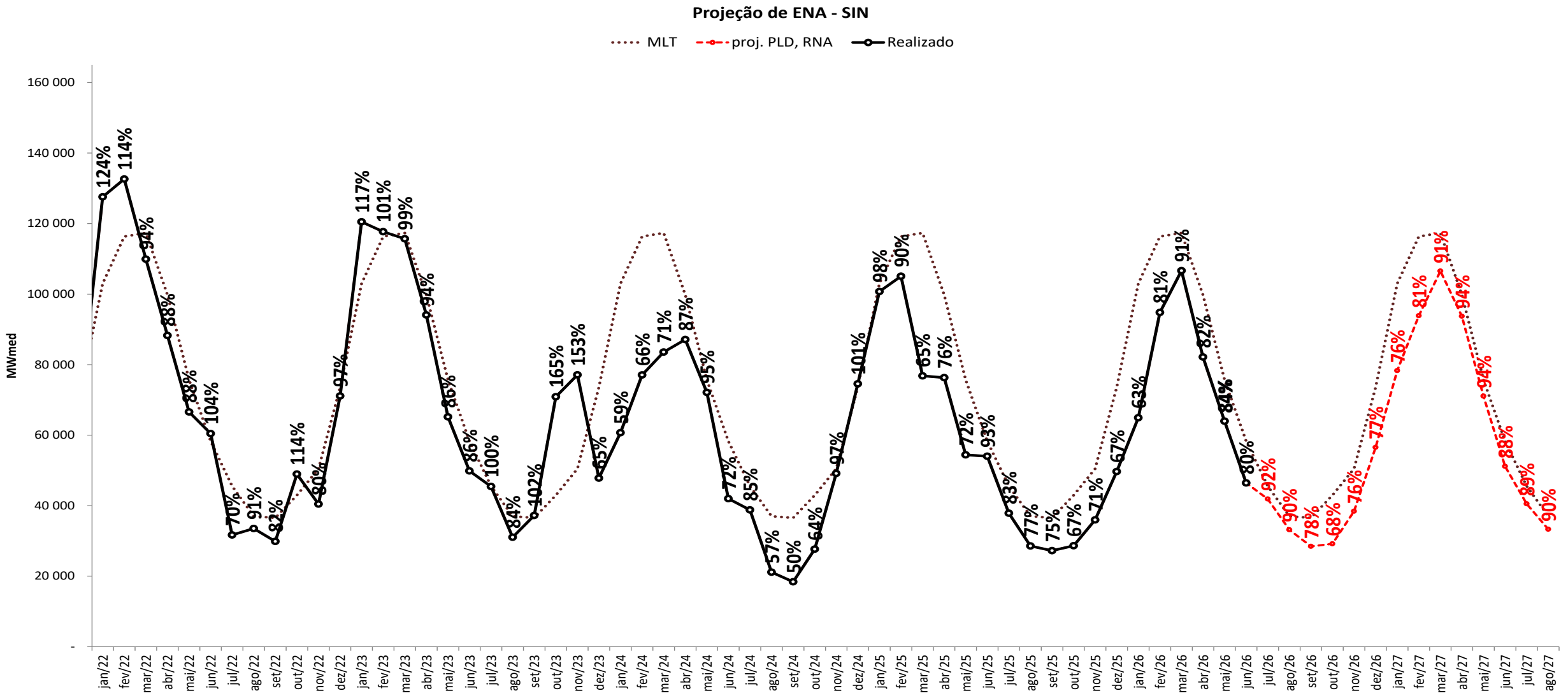
| NE | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA | 176 | 140 | 167 | 209 | 260 | 309 | 306 | 264 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 67 |
| proj. PLD, SMAP 2023 | 170 | 57 | 72 | 57 | 57 | 164 | 374 | 394 | 376 | 427 | 422 | 456 | 374 | 481 |
| proj. PLD, SMAP 2018 | 169 | 57 | 73 | 57 | 57 | 57 | 57 | 88 | 57 | 57 | 57 | 57 | 192 | 254 |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 180 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | | | | | | | | |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 192 | 159 | 111 | 57 | 57 | 57 | | | | | | | | |

| N | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA | 176 | 140 | 167 | 209 | 260 | 309 | 306 | 264 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | 67 |
| proj. PLD, SMAP 2023 | 170 | 57 | 72 | 57 | 57 | 164 | 374 | 394 | 376 | 427 | 422 | 456 | 374 | 481 |
| proj. PLD, SMAP 2018 | 169 | 57 | 73 | 57 | 57 | 57 | 57 | 88 | 57 | 57 | 57 | 57 | 192 | 254 |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 180 | 57 | 57 | 57 | 57 | 57 | | | | | | | | |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 192 | 159 | 111 | 57 | 57 | 57 | | | | | | | | |

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

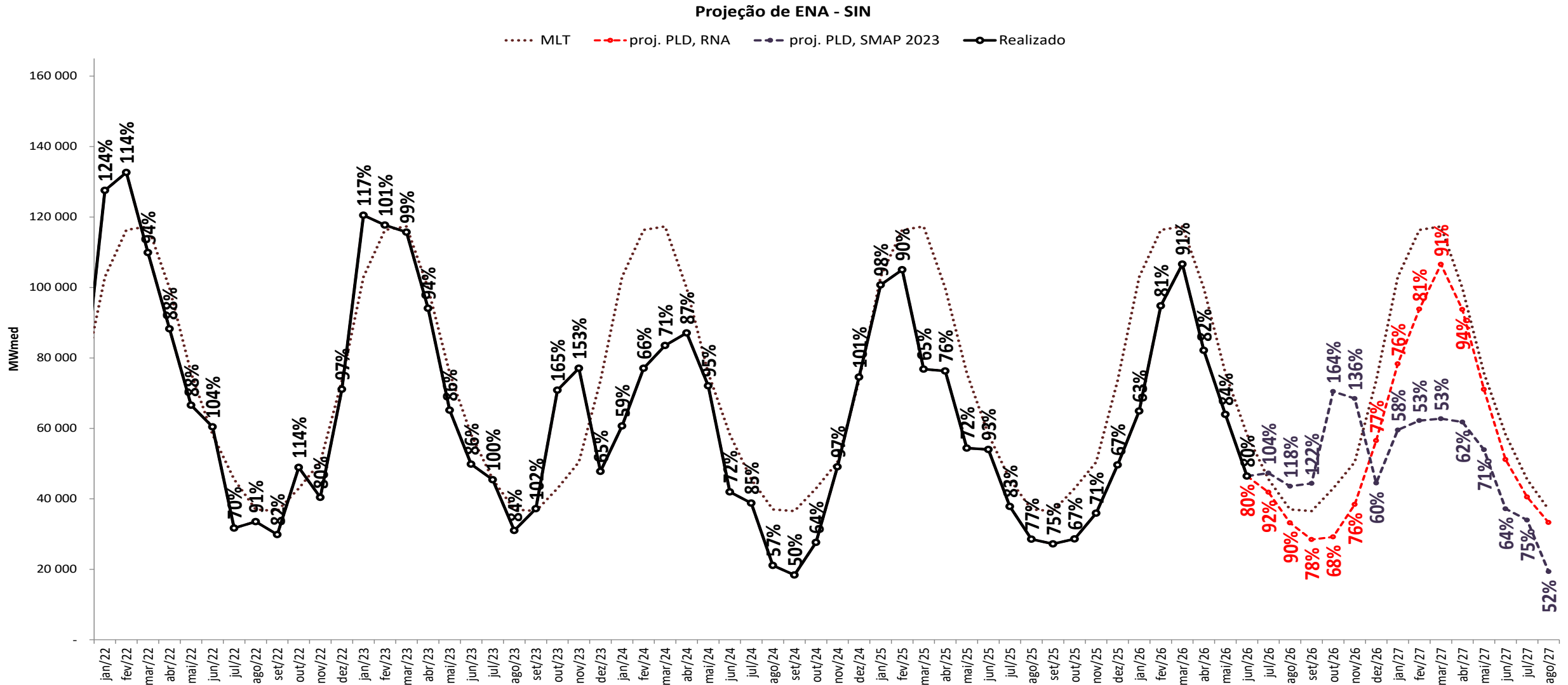
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



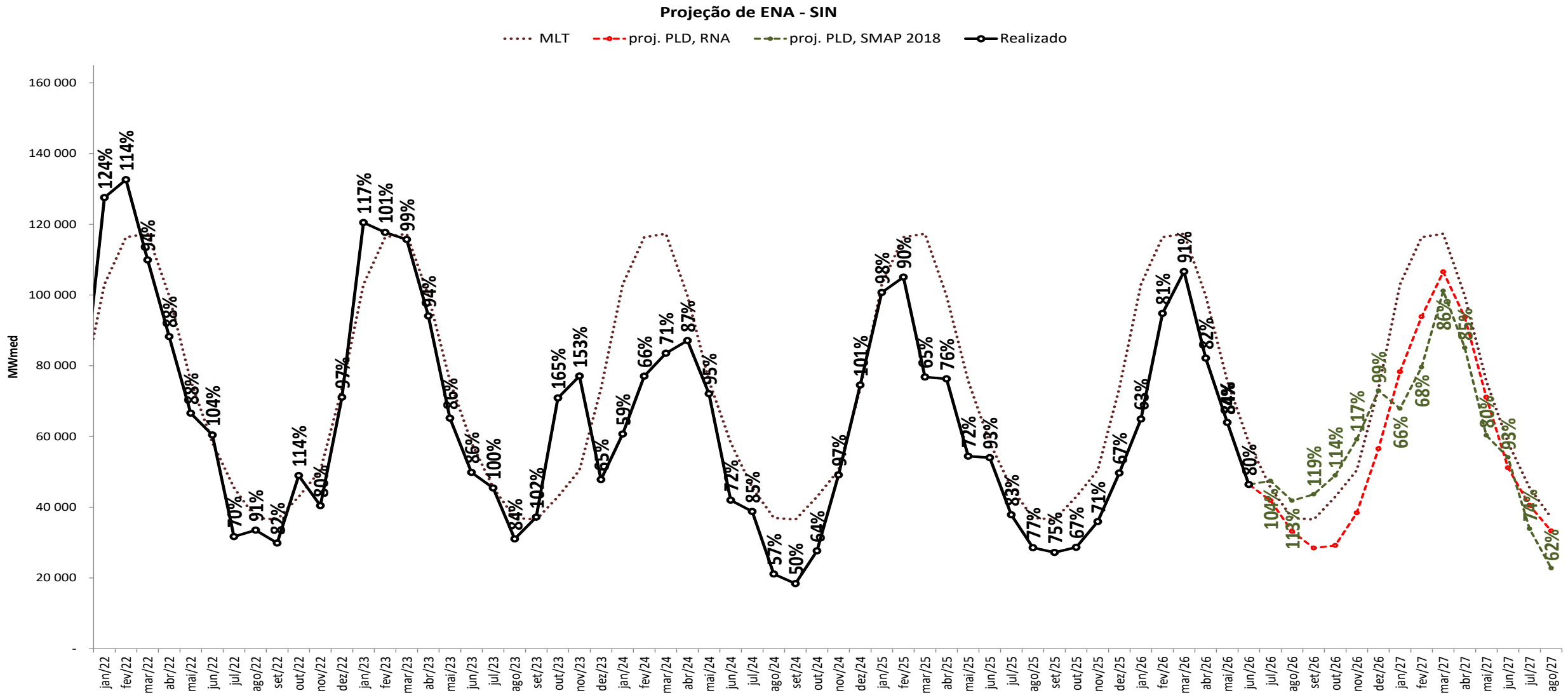
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

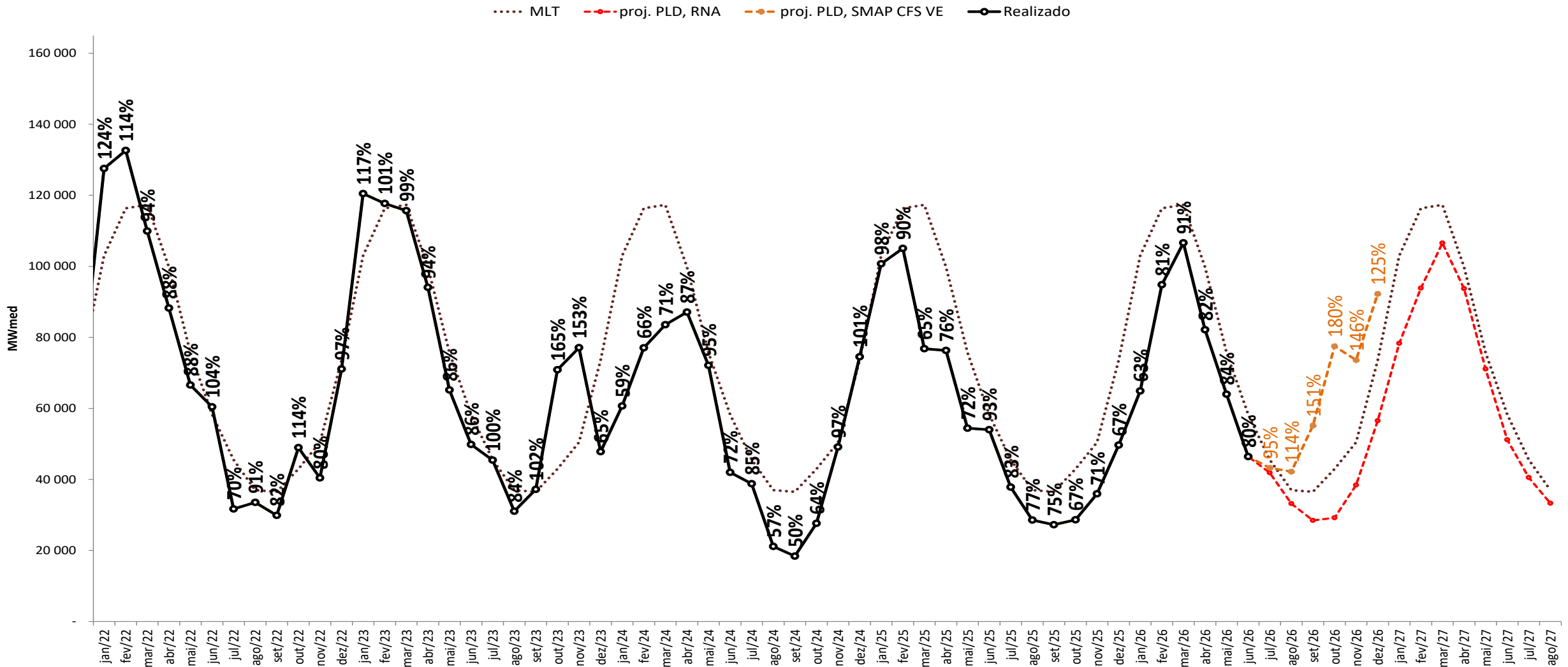


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

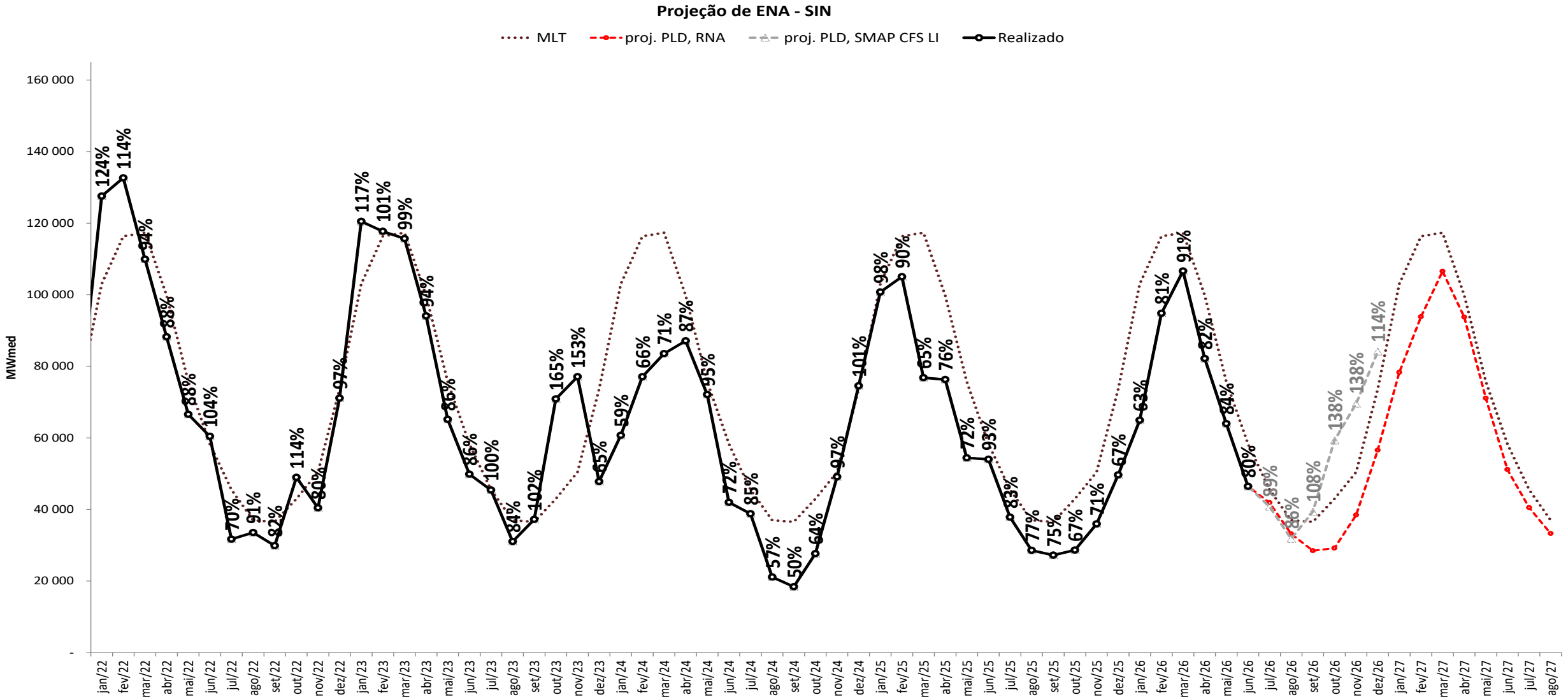


Projeção de ENA - SIN



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

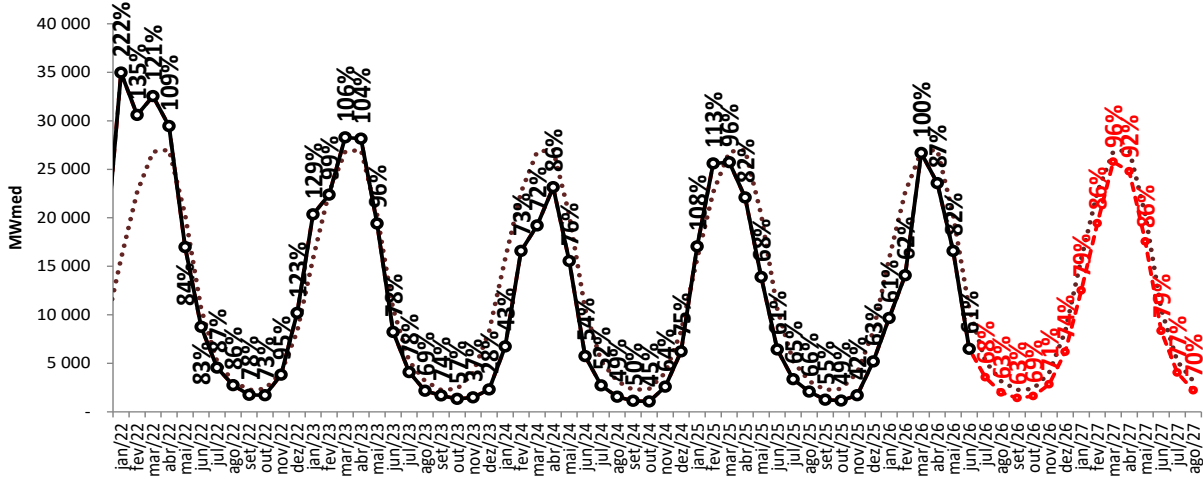


projeção de energia natural afluyente

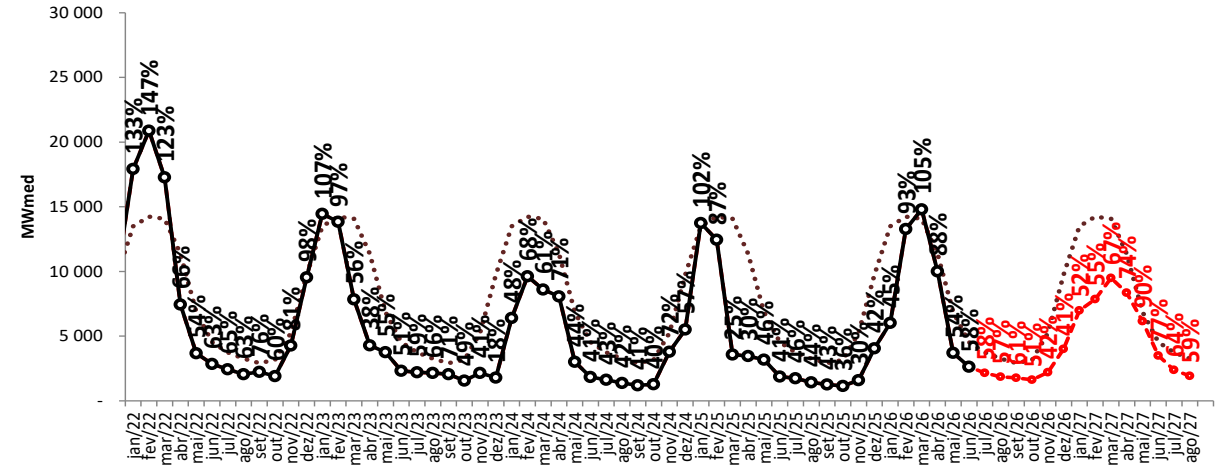
proj. PLD RNA



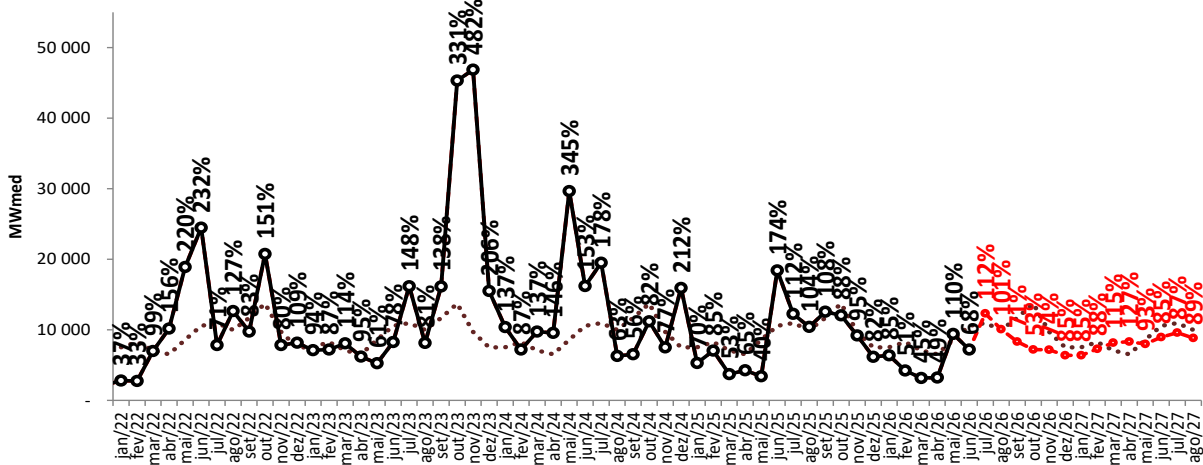
Projeção de ENA - N



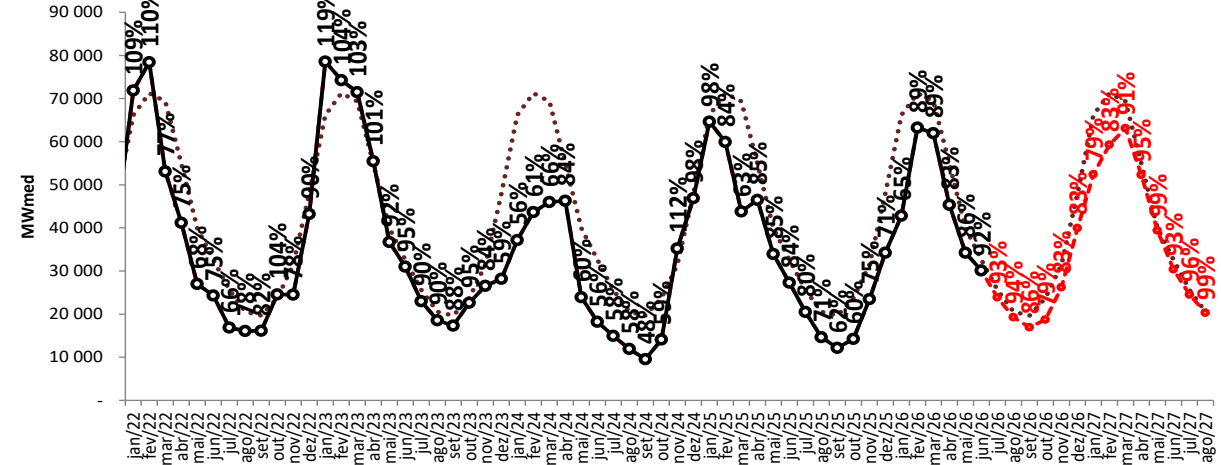
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

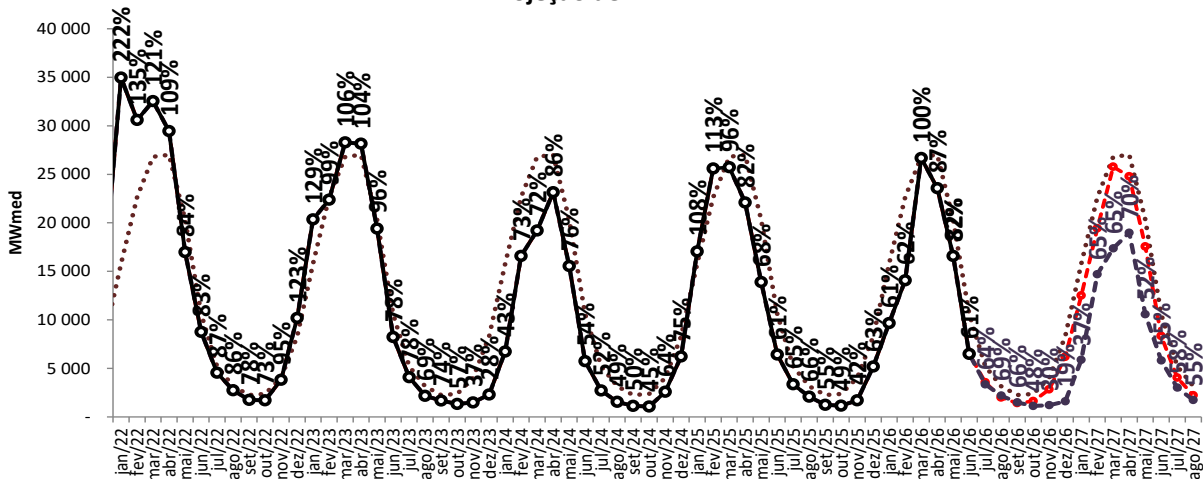
—●— Realizado

- - - ● - - - ENA RNA

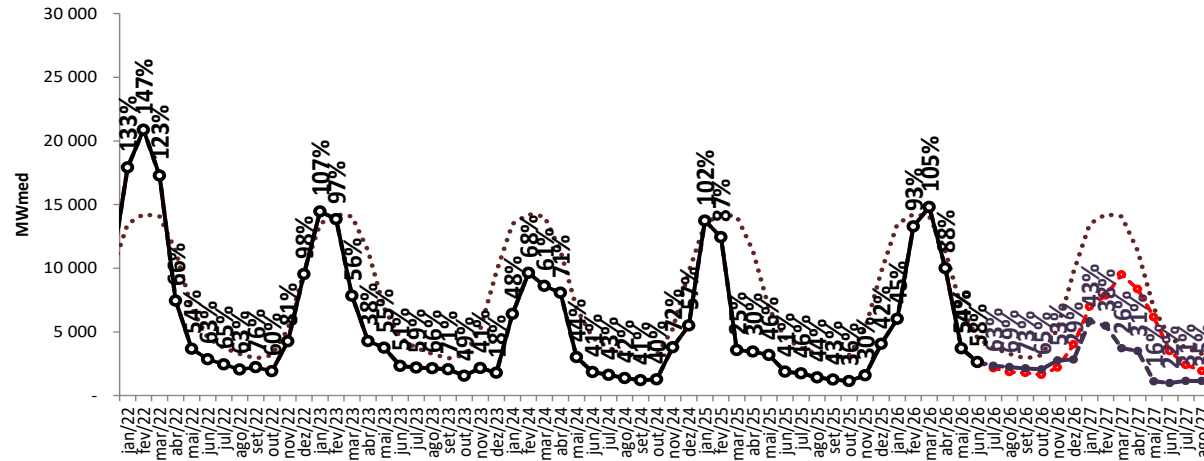
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

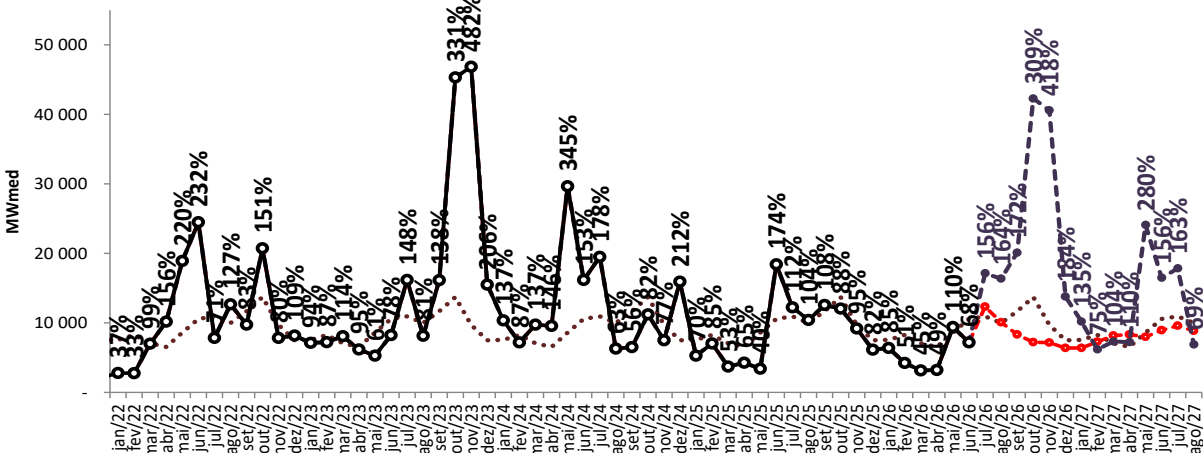
Projeção de ENA - N



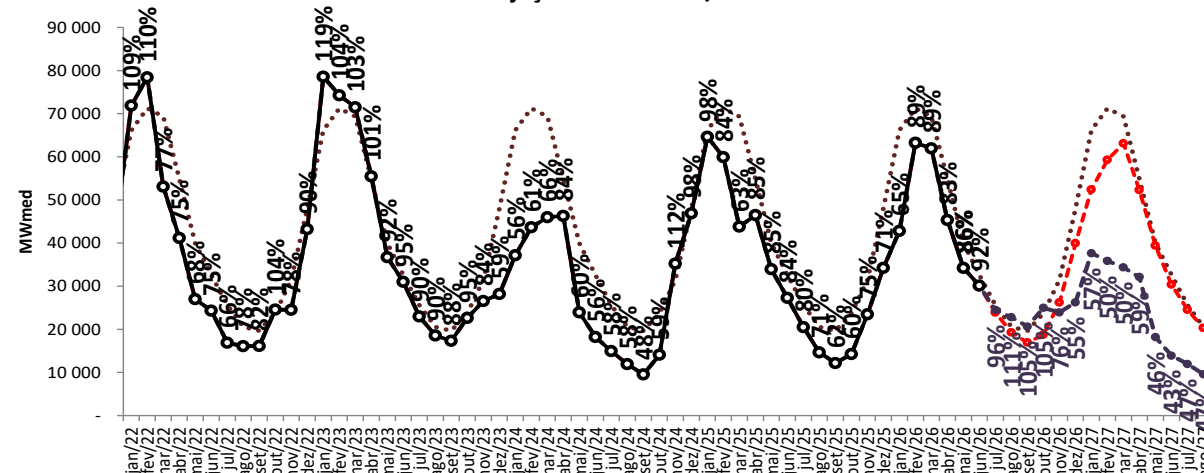
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

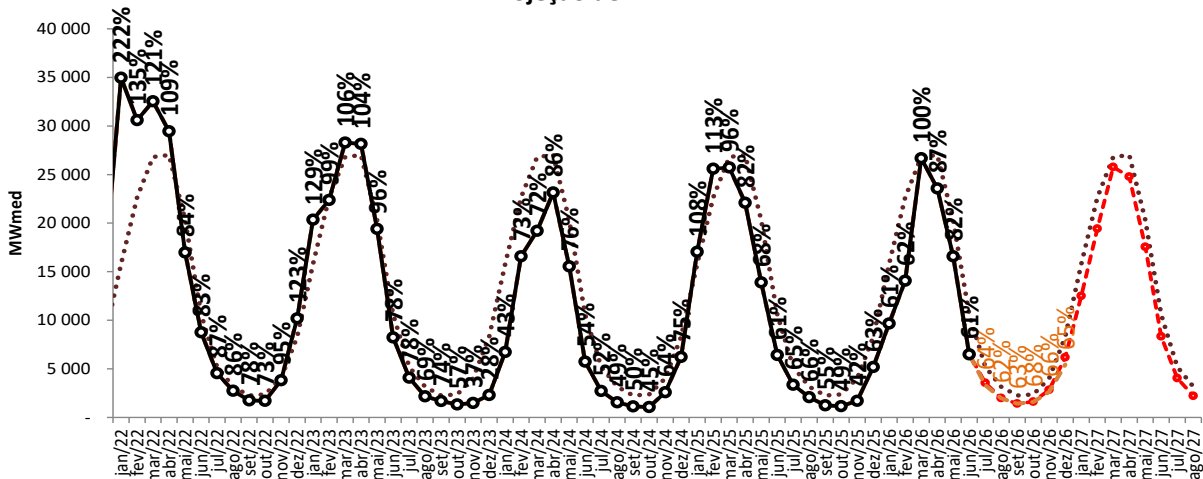
- - - ● - - - ENA RNA

- - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2023

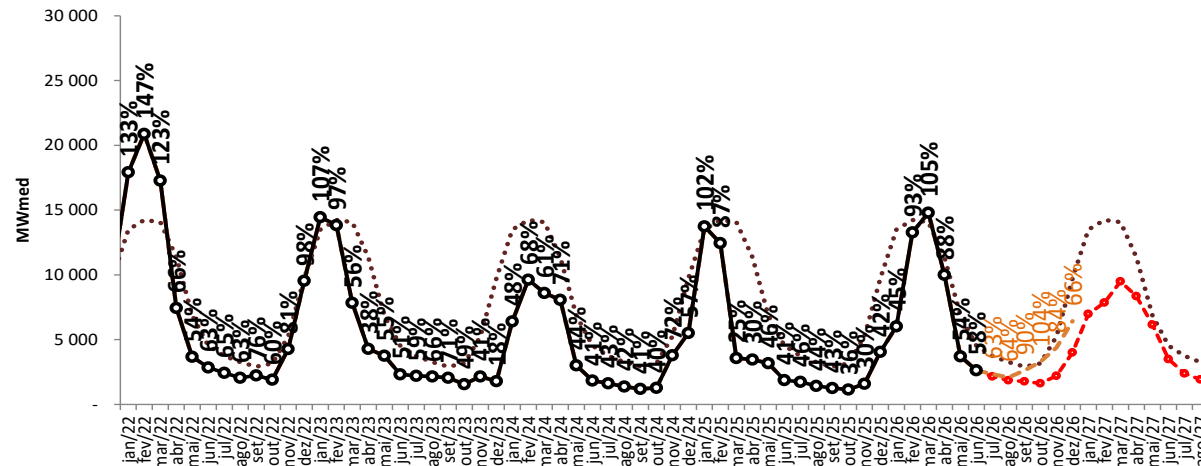
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

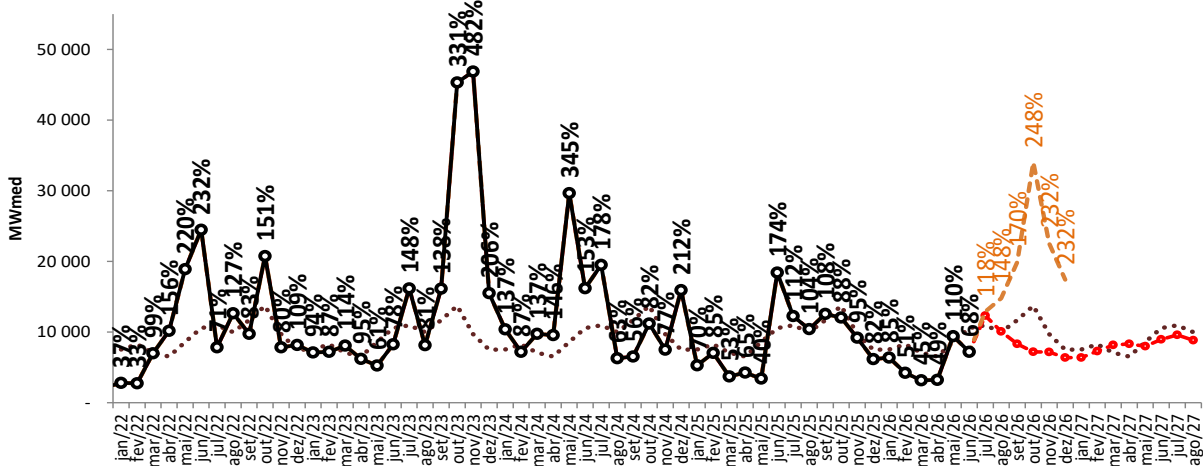
Projeção de ENA - N



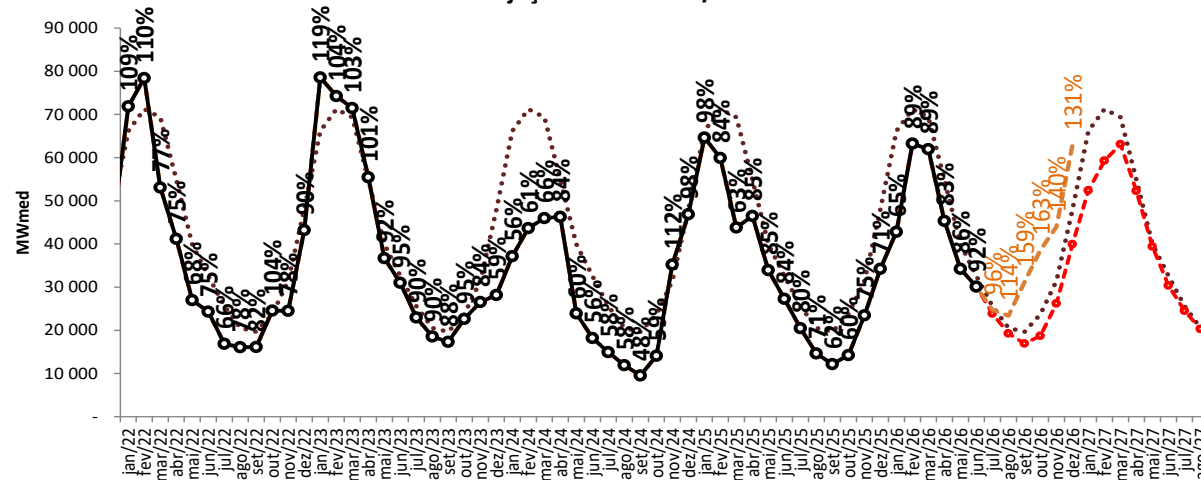
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

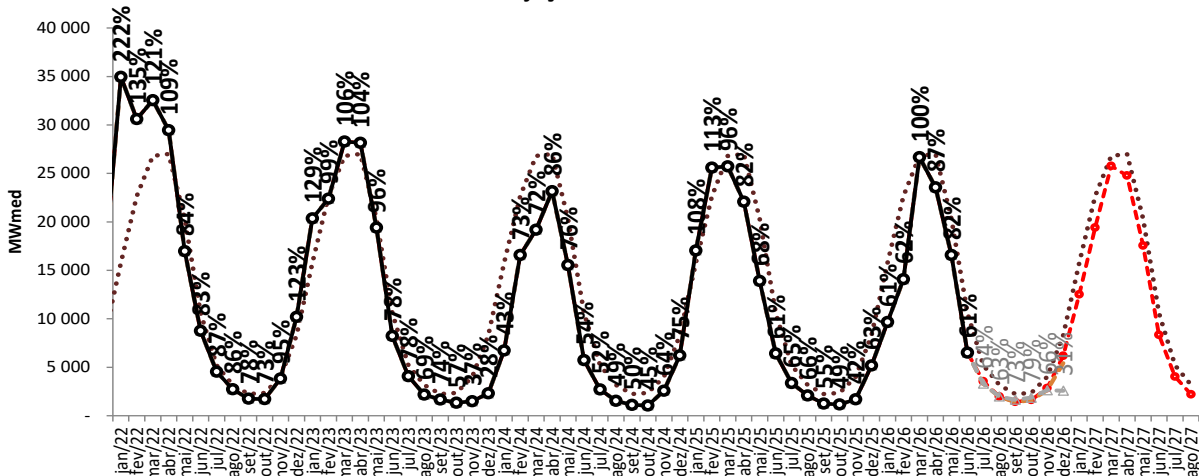
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2018

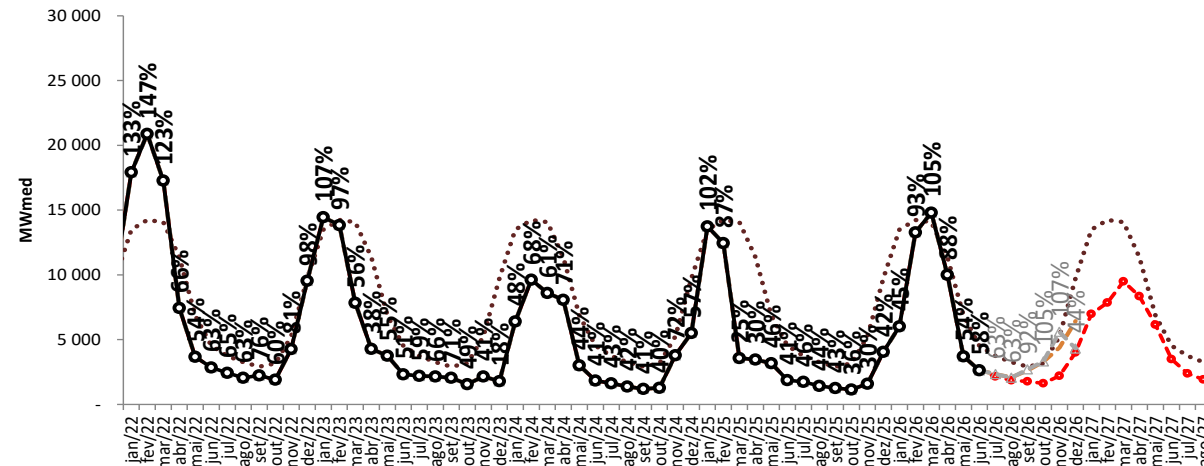
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

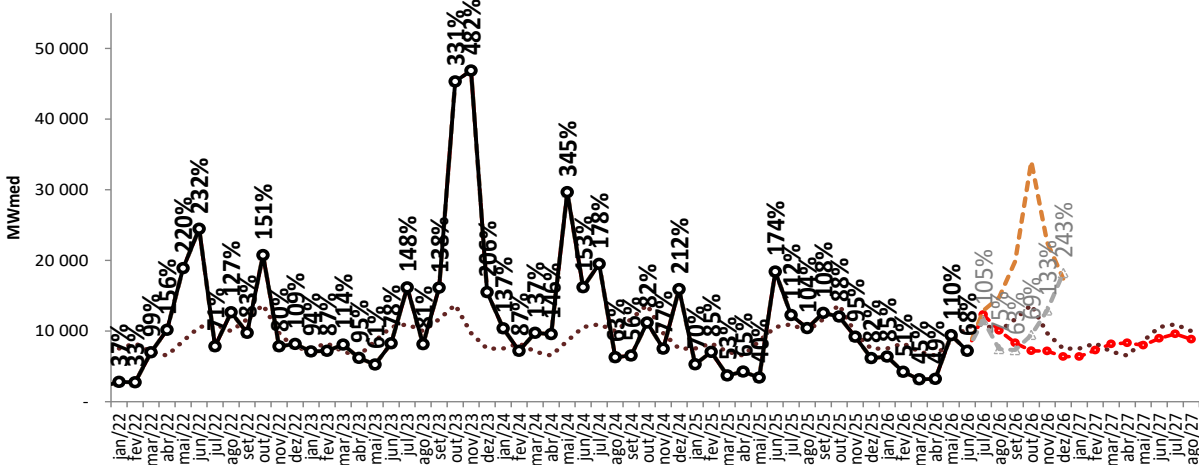
Projeção de ENA - N



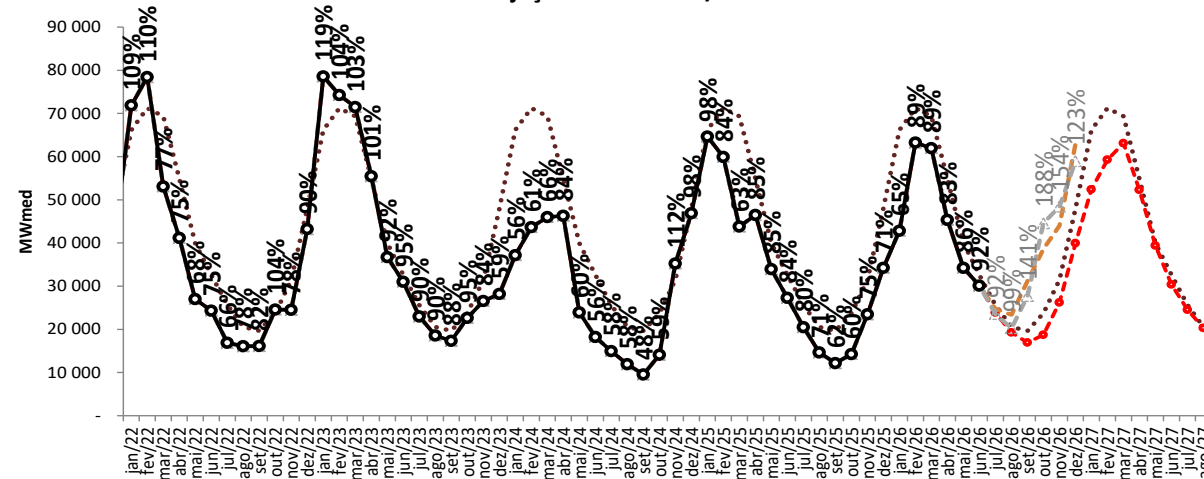
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

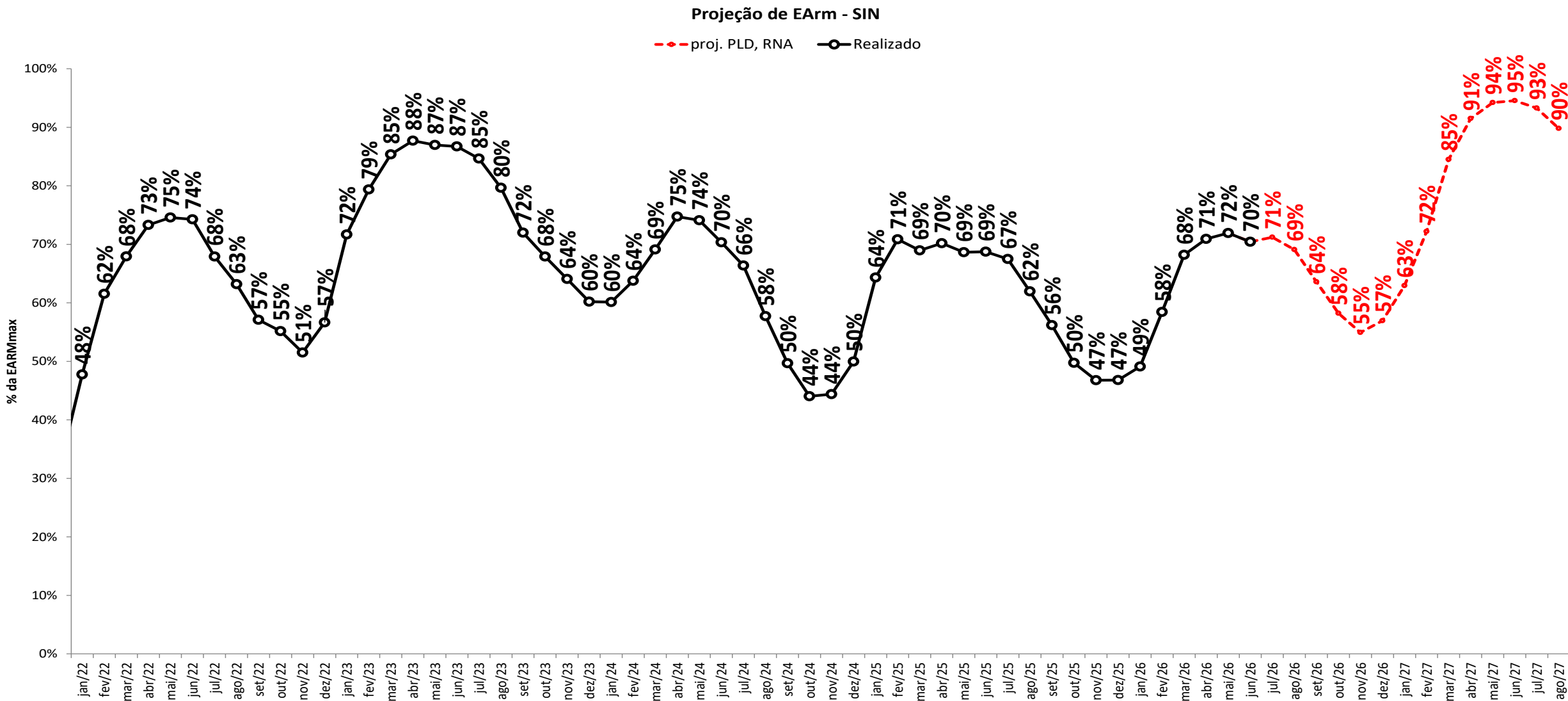
—●— ENA RNA

—○— proj. PLD, SMAP CFS VE

—○— proj. PLD, SMAP CFS LI

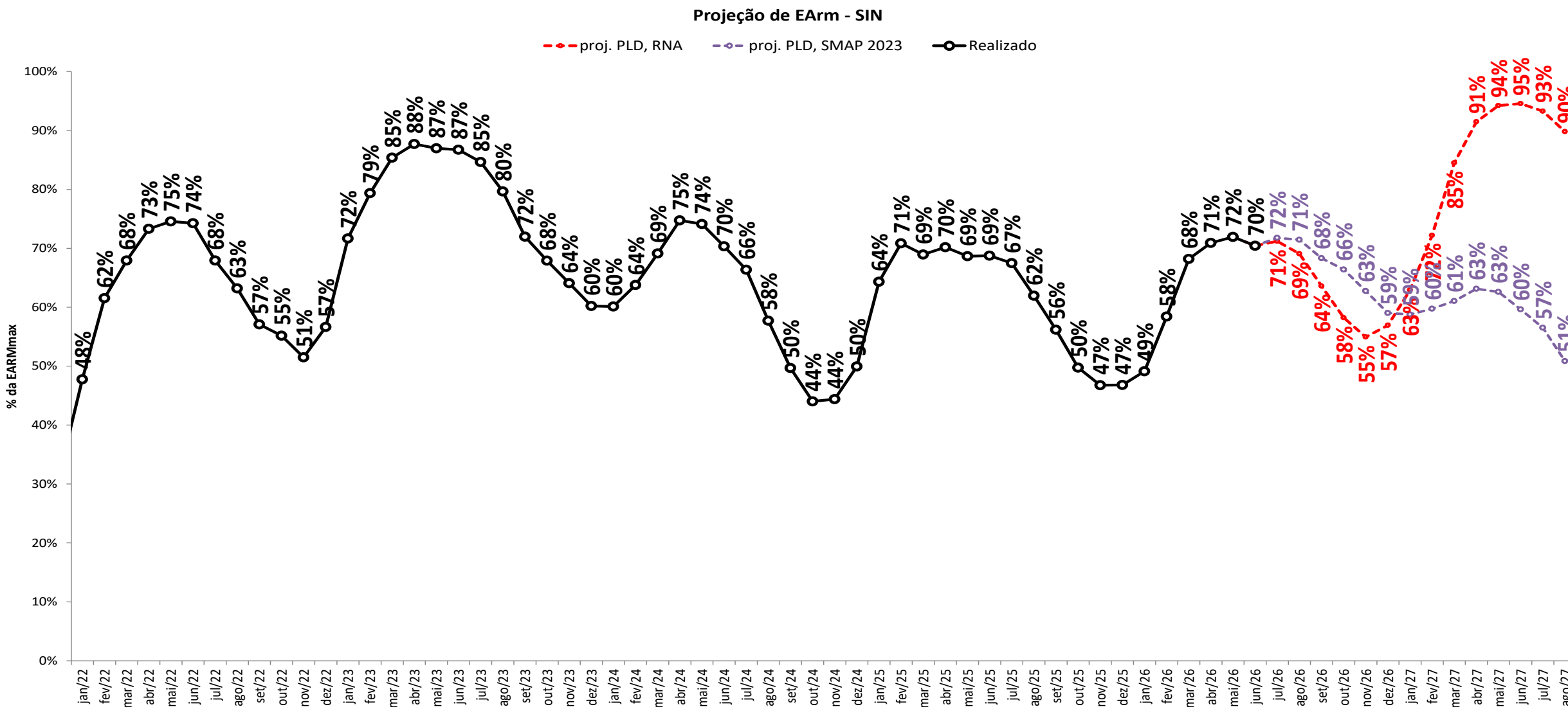
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

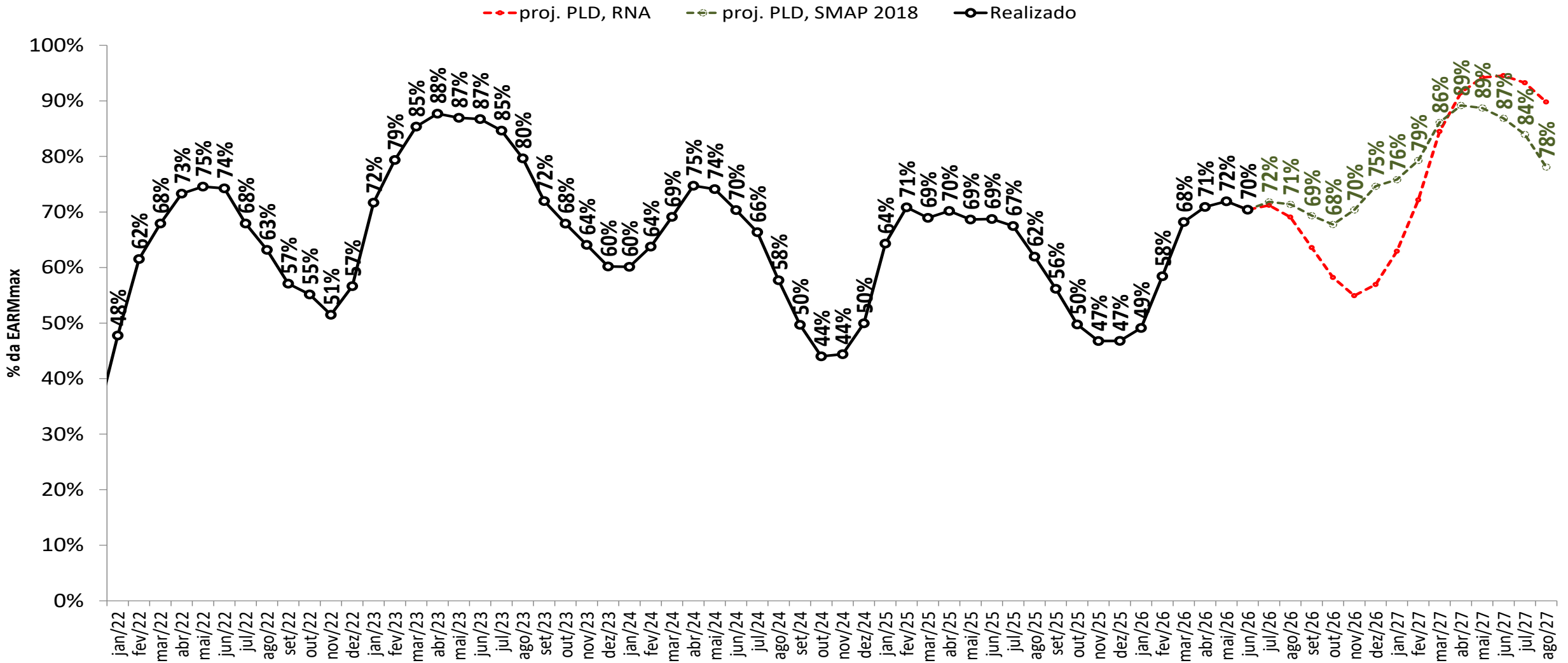


projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

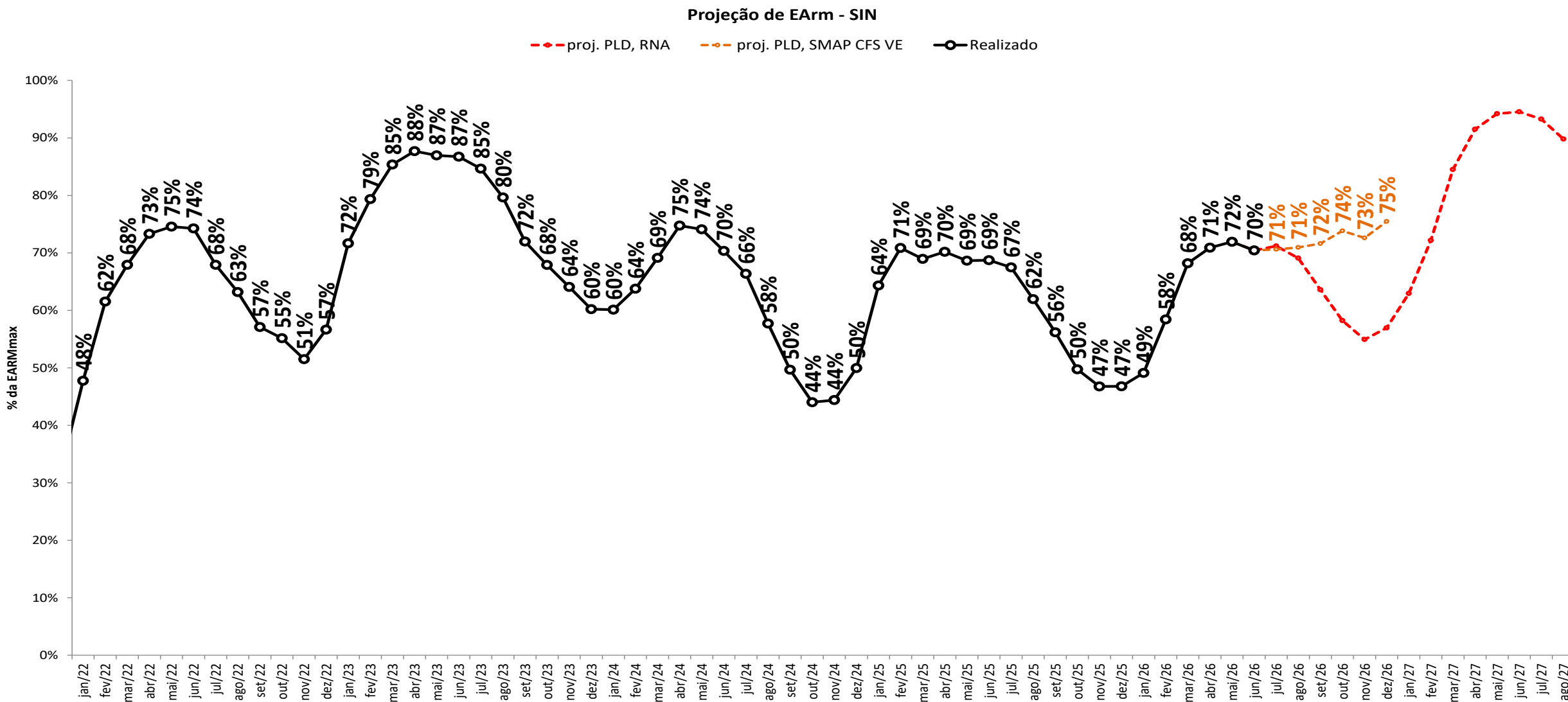


Projeção de EArm - SIN



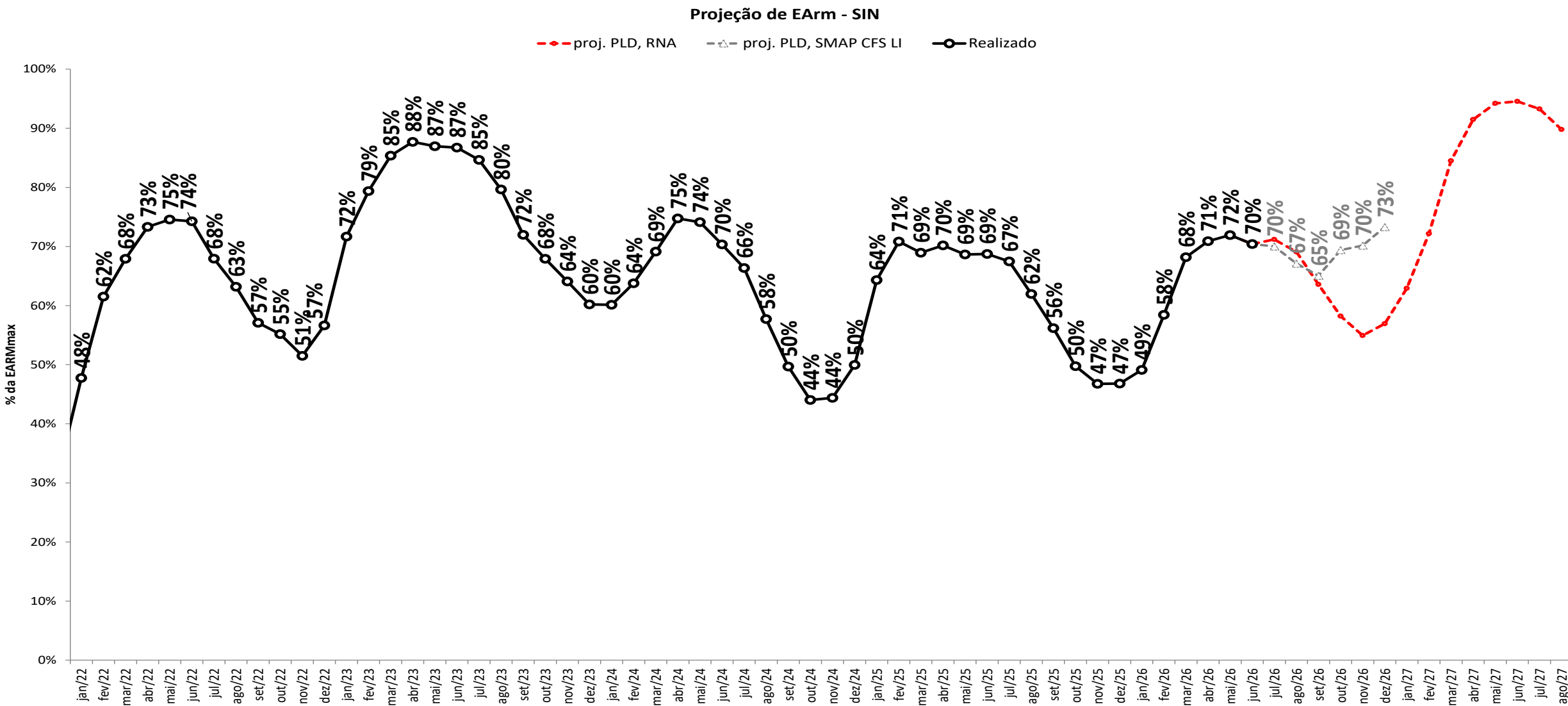
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



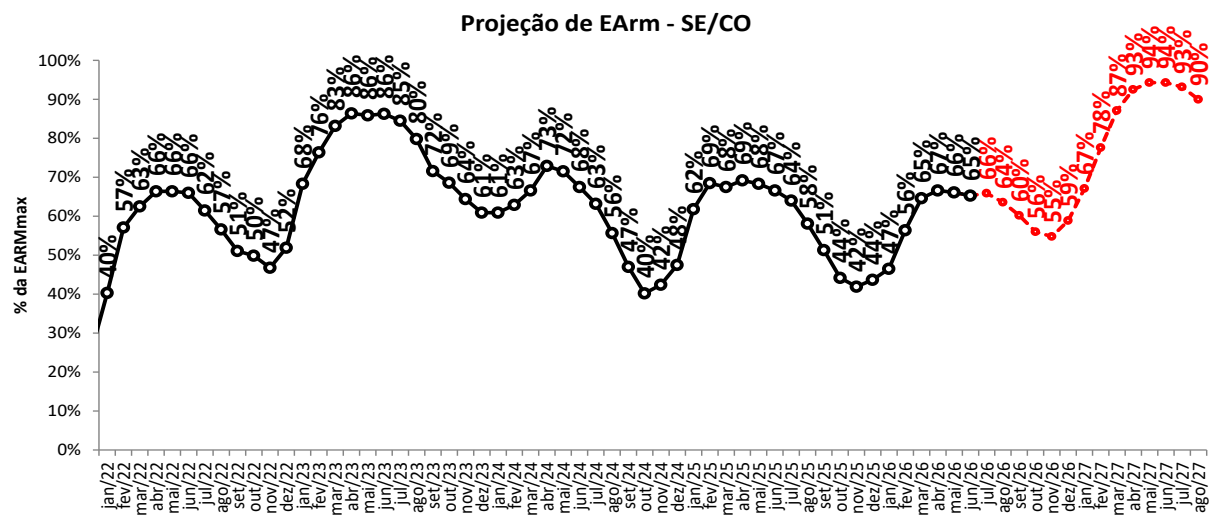
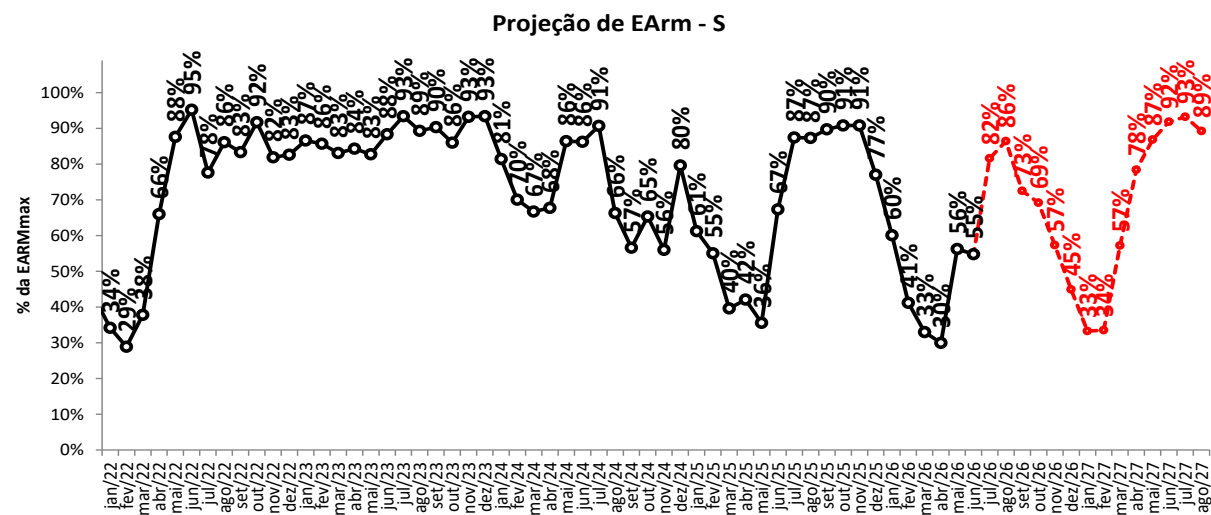
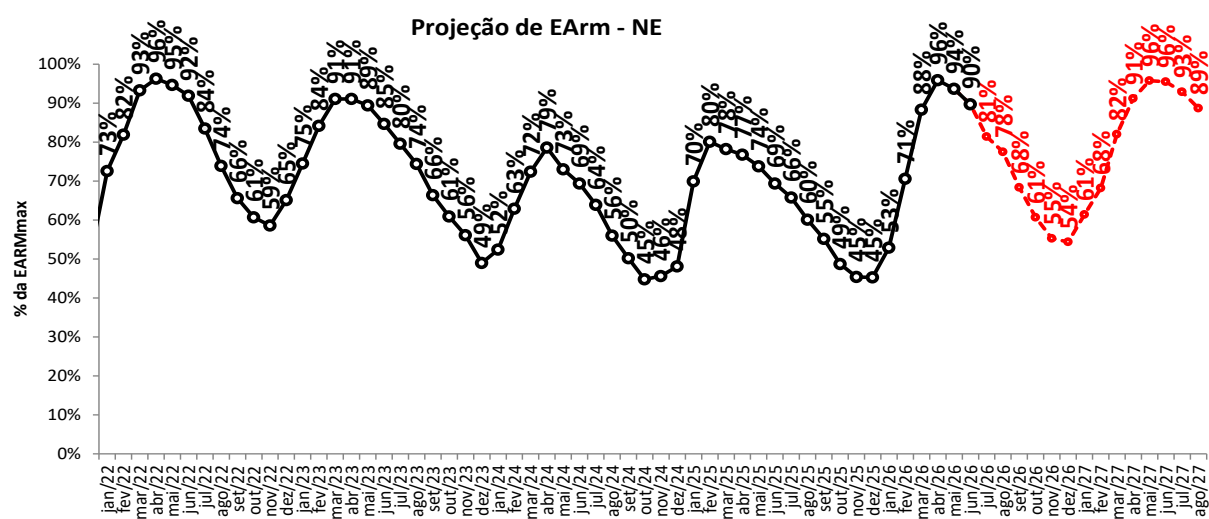
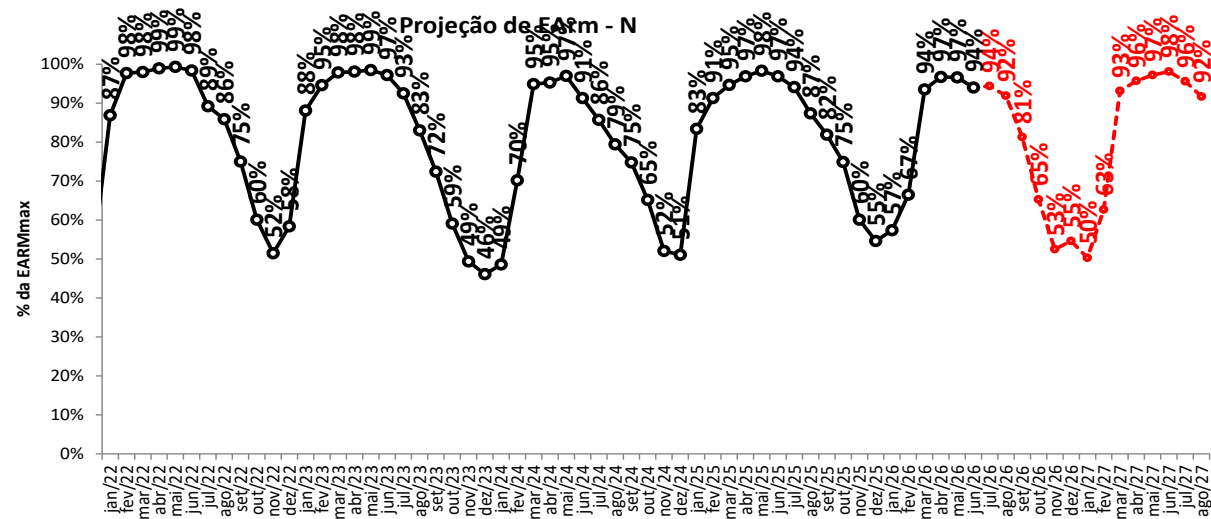
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

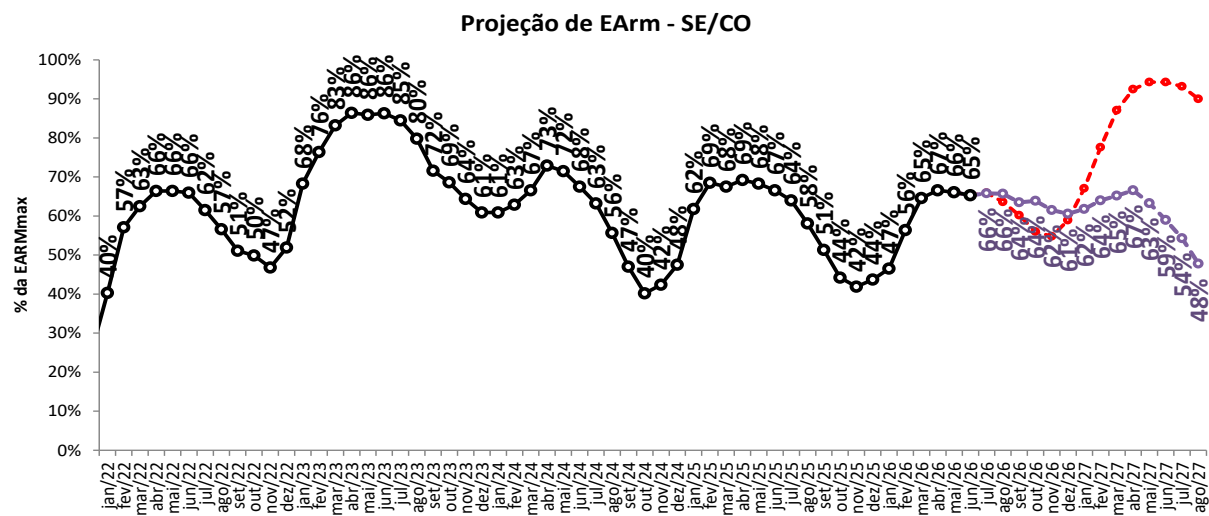
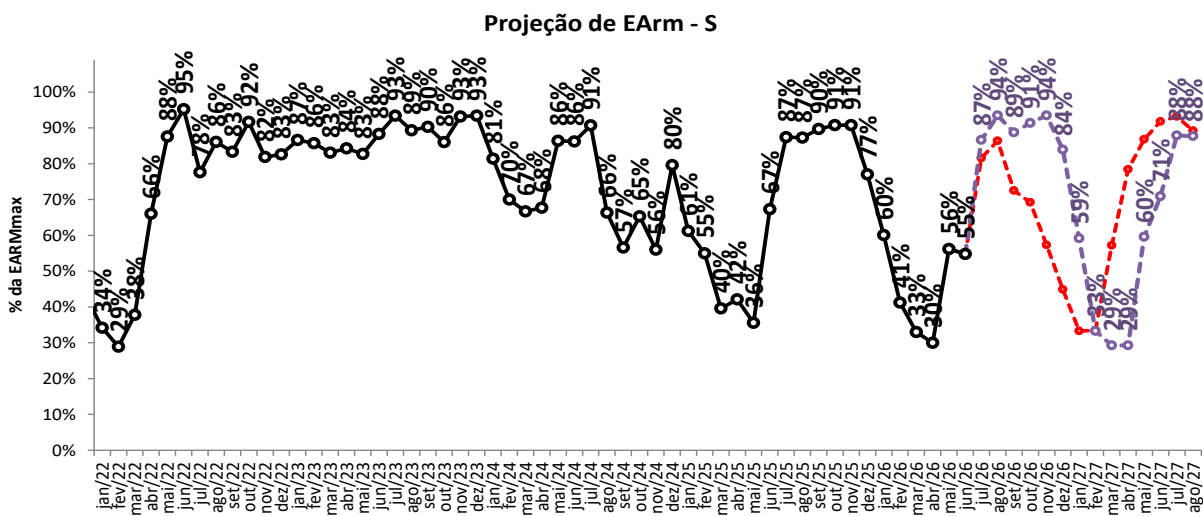
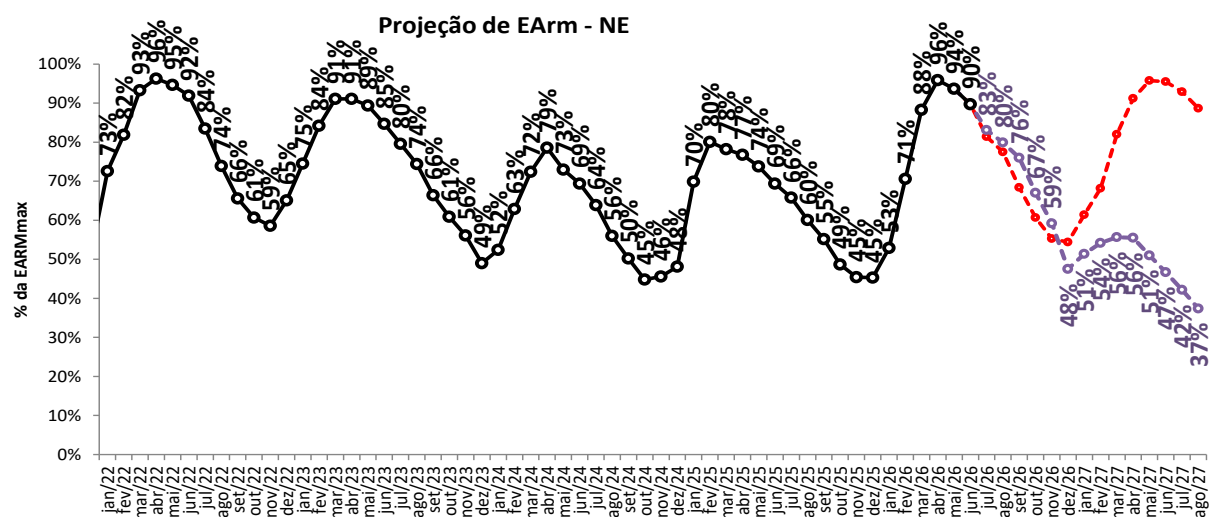
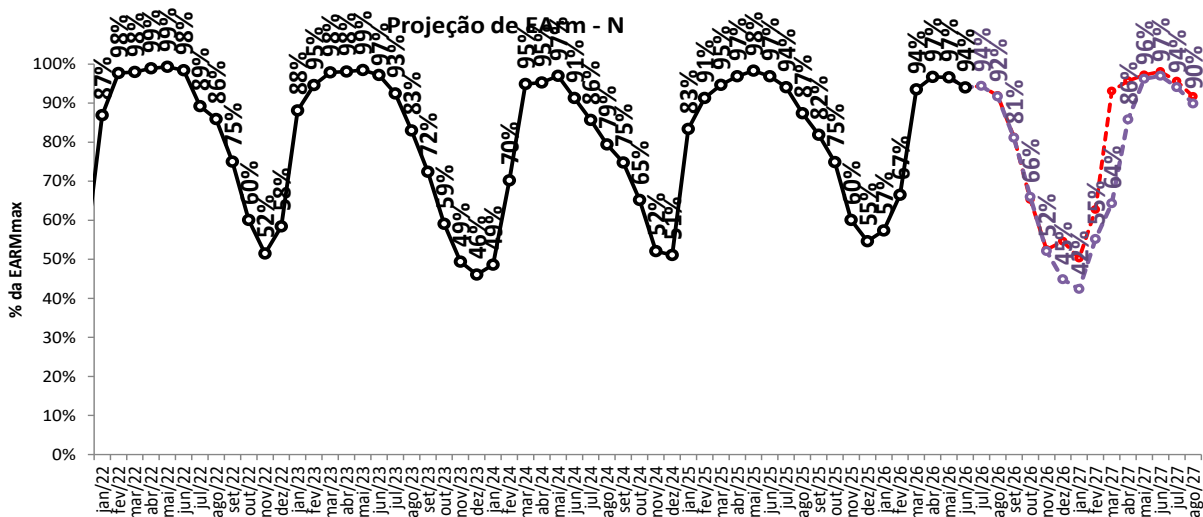
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

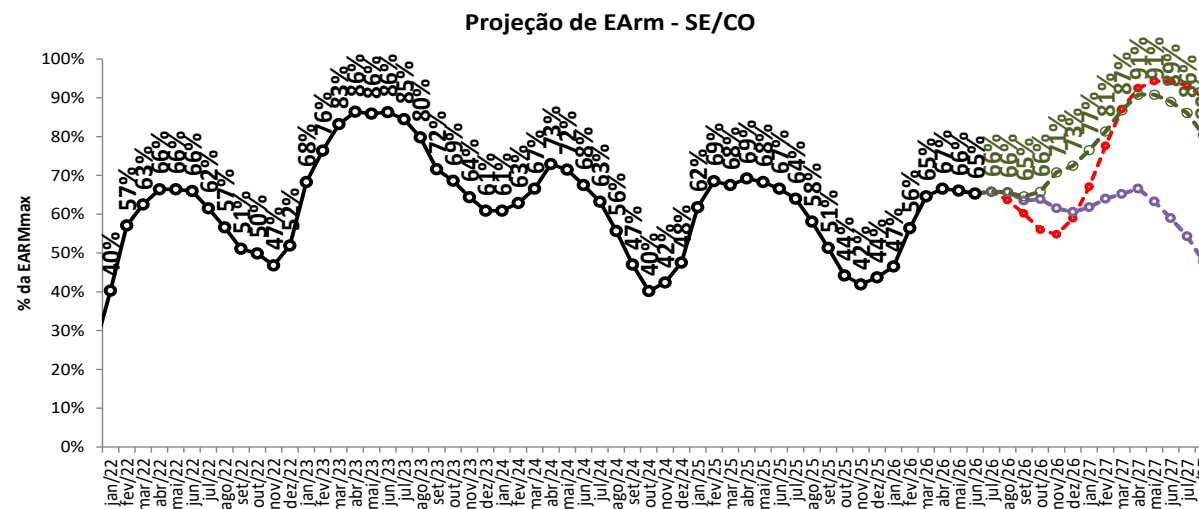
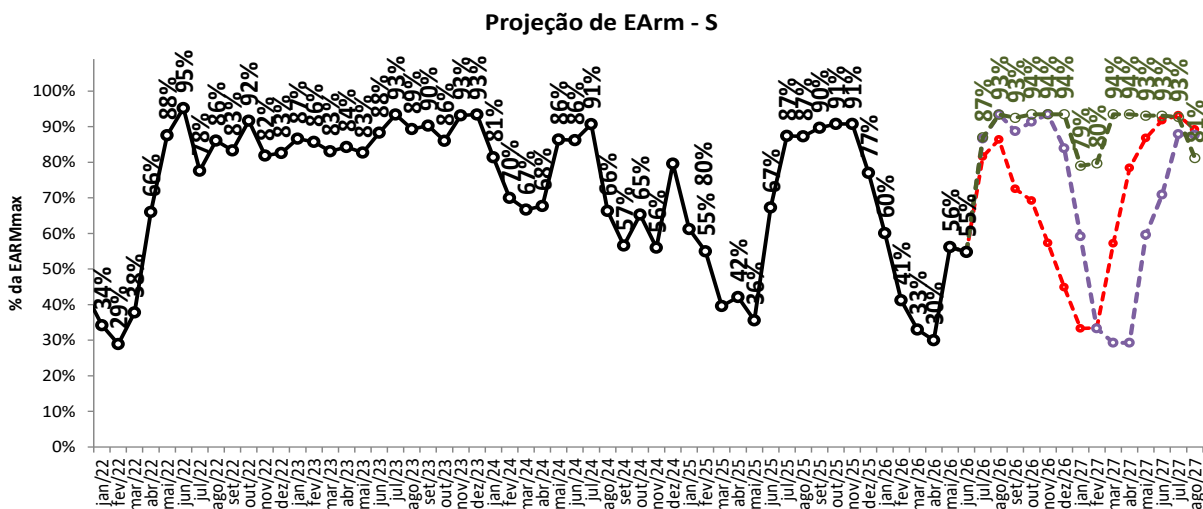
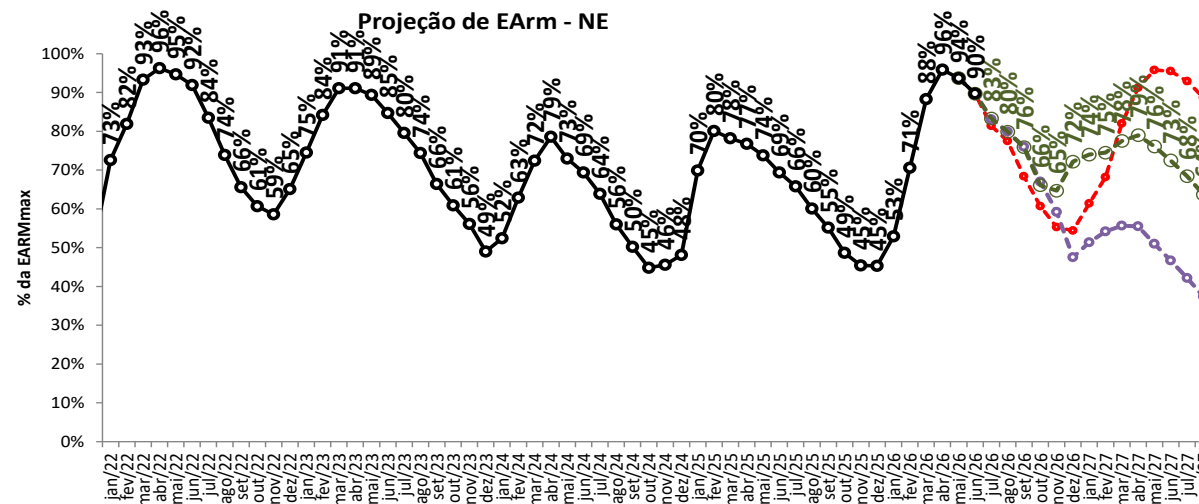
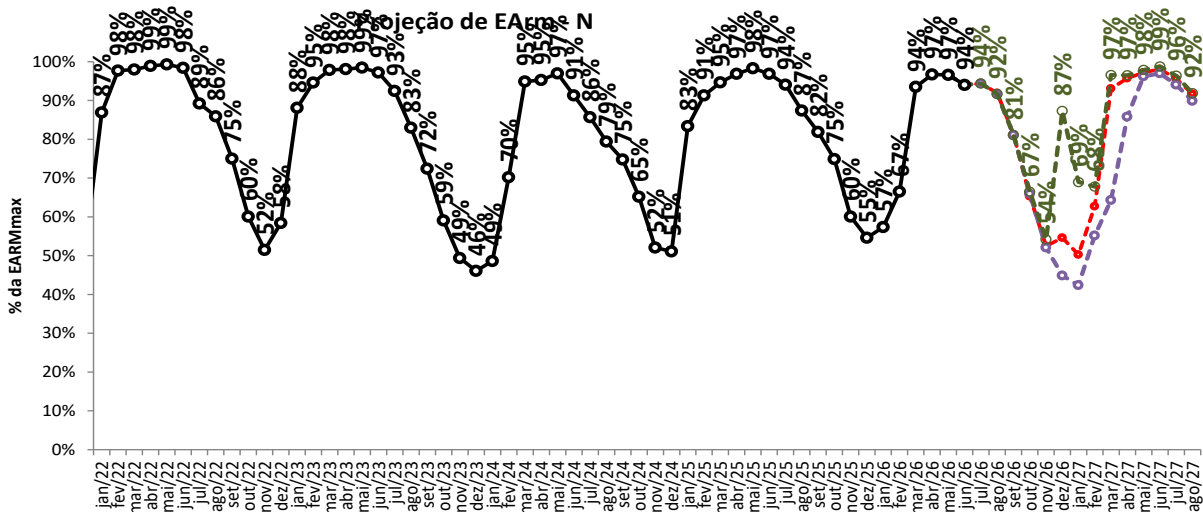


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

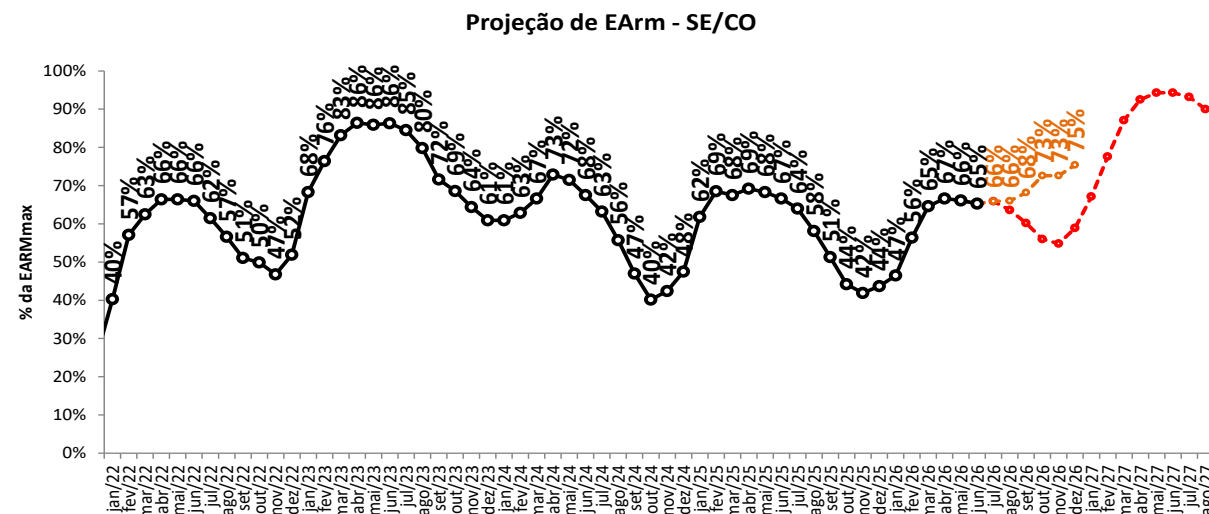
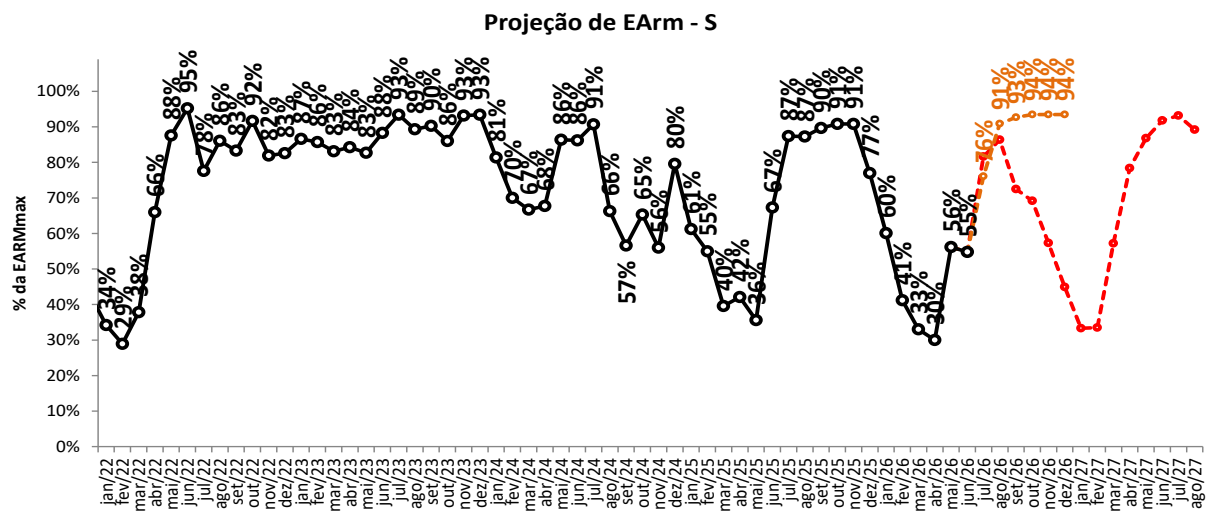
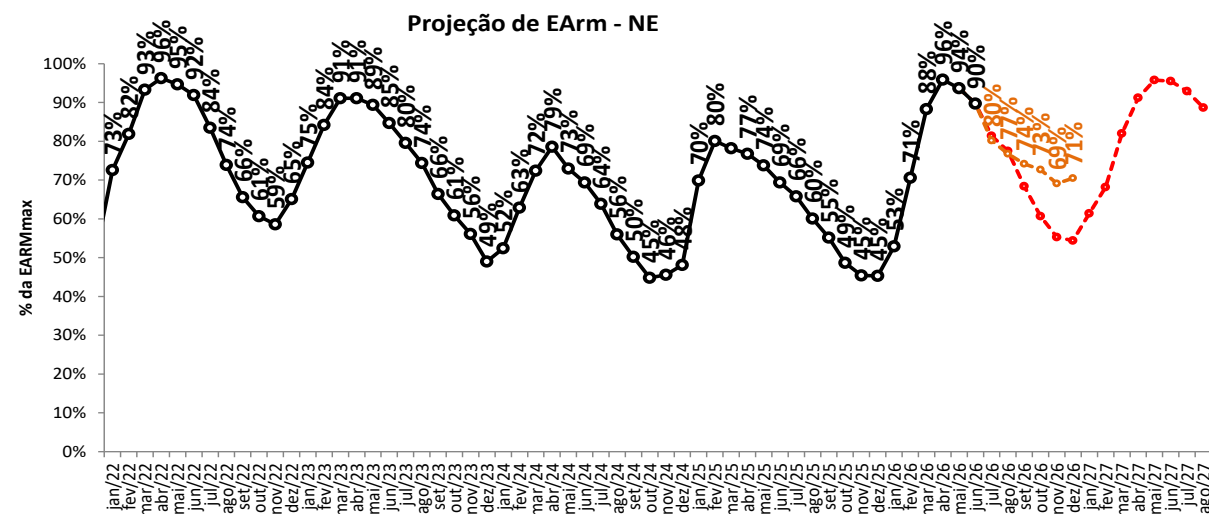
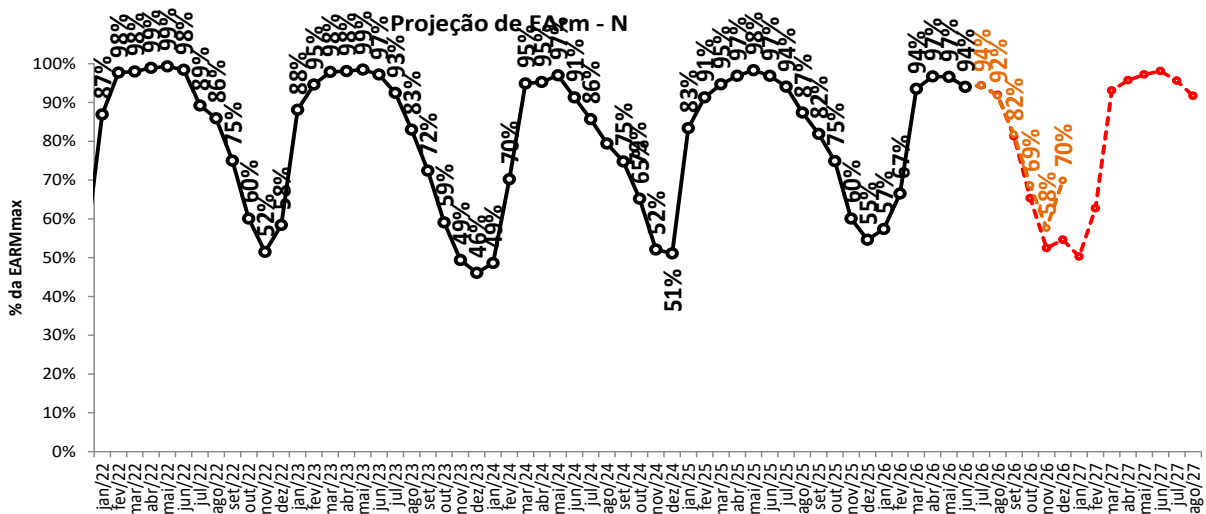
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



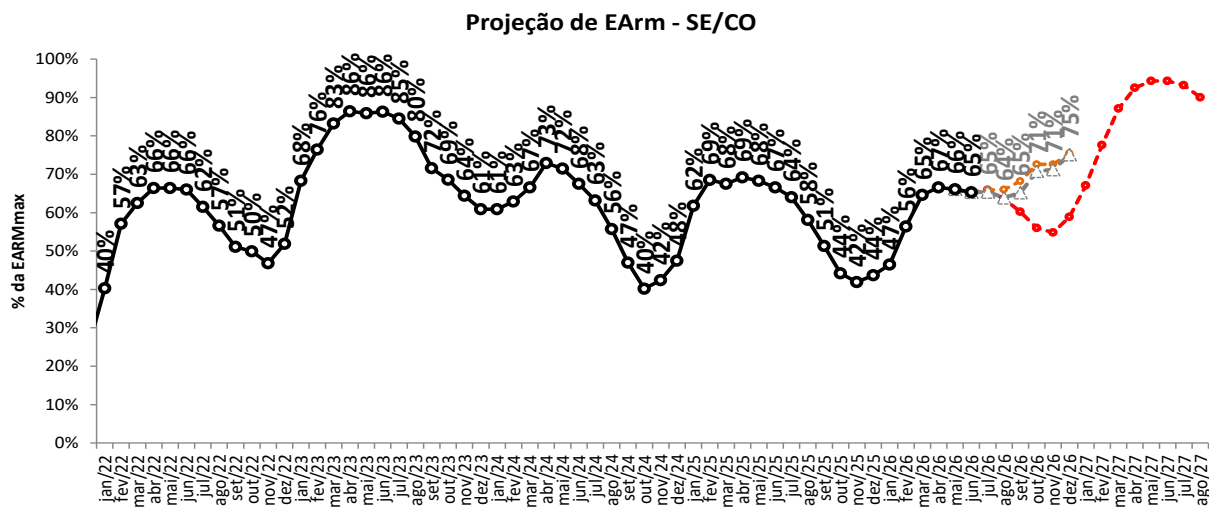
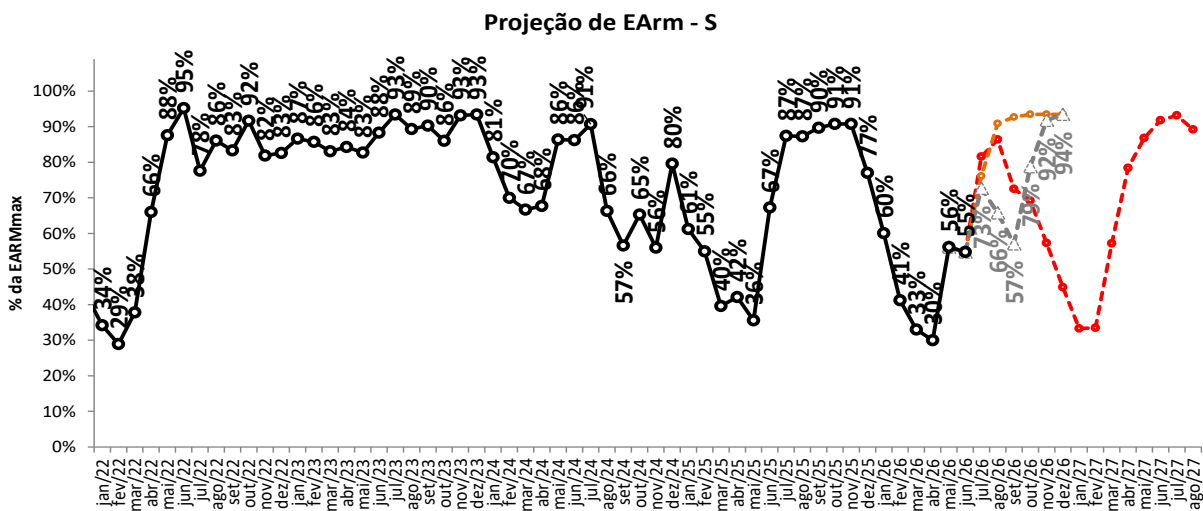
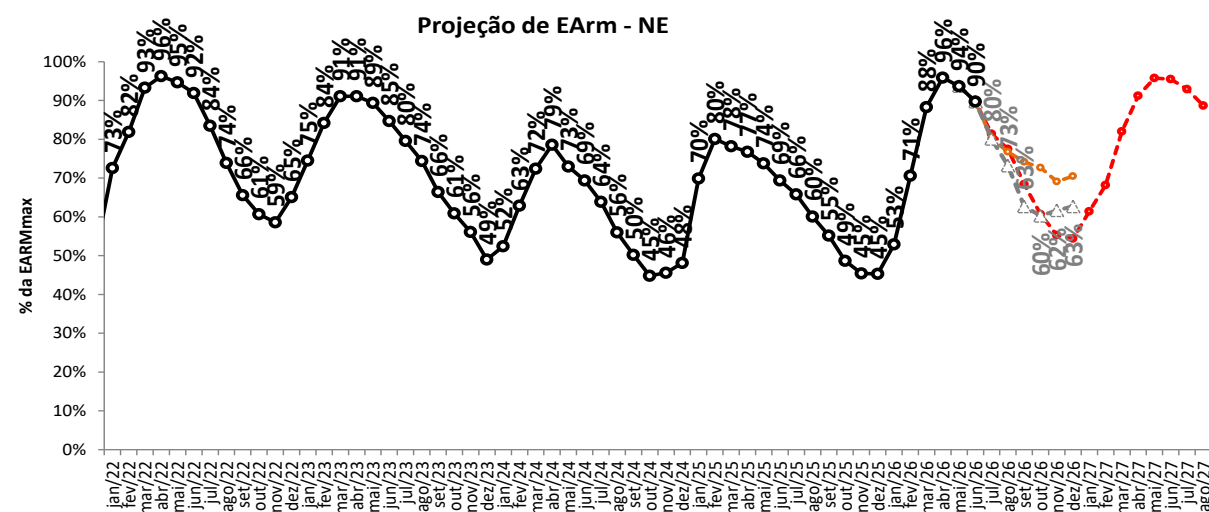
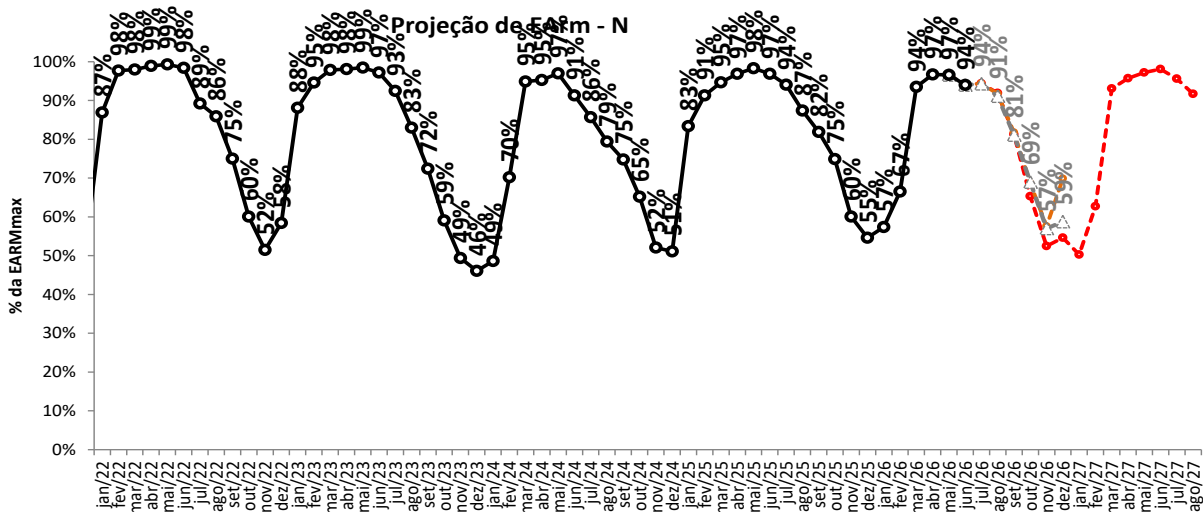
proj. PLD, RNA

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 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA | 66 | 64 | 60 | 56 | 55 | 59 | 67 | 78 | 87 | 93 | 94 | 94 | 93 | 90 |
| proj. PLD, SMAP 2023 | 66 | 66 | 64 | 64 | 62 | 61 | 62 | 64 | 65 | 67 | 63 | 59 | 54 | 48 |
| proj. PLD, SMAP 2018 | 66 | 66 | 65 | 66 | 71 | 73 | 77 | 81 | 87 | 91 | 91 | 89 | 86 | 80 |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 66 | 66 | 68 | 73 | 73 | 75 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 65 | 64 | 65 | 71 | 71 | 75 | - | - | - | - | - | - | - | - |

| S | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA | 82 | 86 | 73 | 69 | 57 | 45 | 33 | 34 | 57 | 78 | 87 | 92 | 93 | 89 |
| proj. PLD, SMAP 2023 | 87 | 94 | 89 | 91 | 94 | 84 | 59 | 33 | 29 | 29 | 60 | 71 | 88 | 88 |
| proj. PLD, SMAP 2018 | 87 | 93 | 93 | 94 | 94 | 94 | 79 | 80 | 94 | 94 | 93 | 93 | 93 | 81 |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 76 | 91 | 93 | 94 | 94 | 94 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 73 | 66 | 57 | 79 | 92 | 94 | - | - | - | - | - | - | - | - |

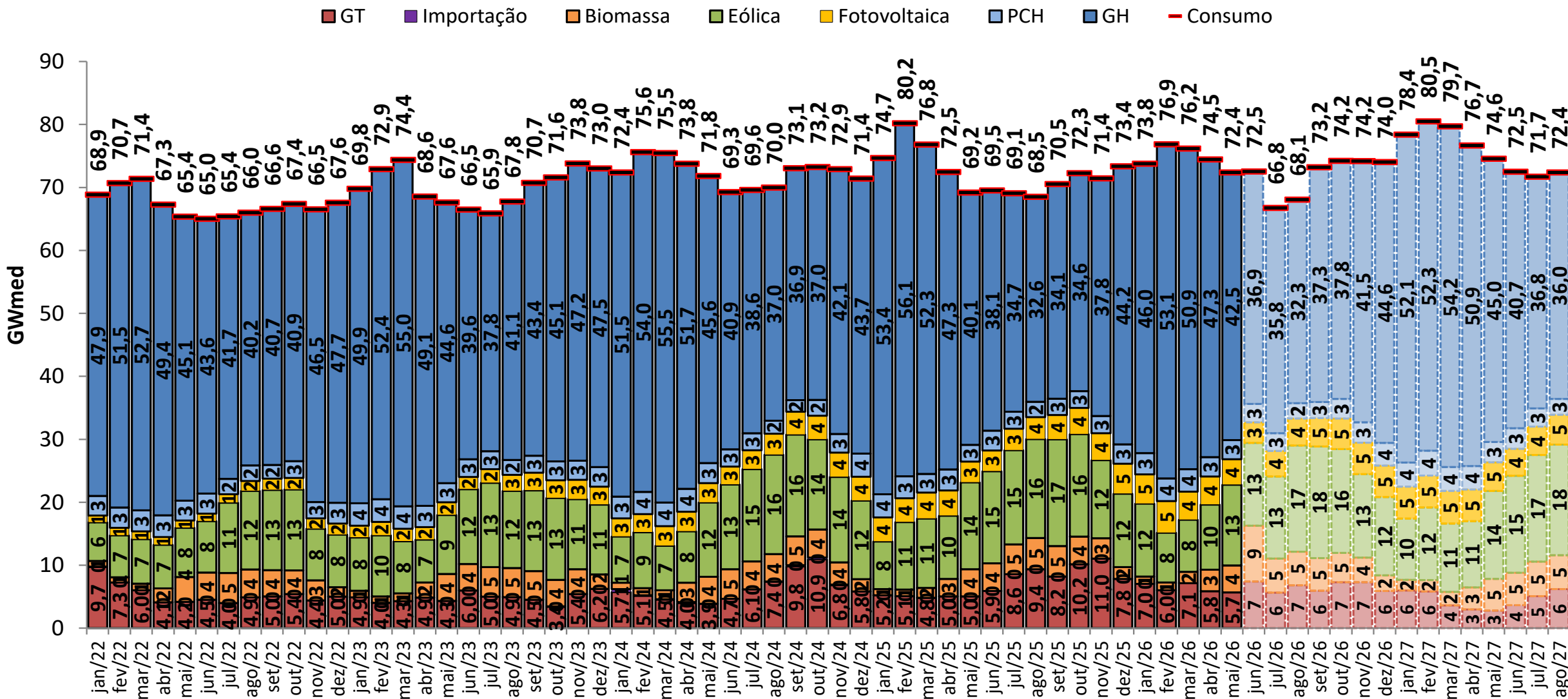
| NE | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA | 81 | 78 | 68 | 61 | 55 | 54 | 61 | 68 | 82 | 91 | 96 | 96 | 93 | 89 |
| proj. PLD, SMAP 2023 | 83 | 80 | 76 | 67 | 59 | 48 | 51 | 54 | 56 | 56 | 51 | 47 | 42 | 37 |
| proj. PLD, SMAP 2018 | 83 | 80 | 76 | 66 | 65 | 72 | 74 | 75 | 78 | 79 | 76 | 73 | 68 | 64 |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 80 | 77 | 74 | 73 | 69 | 71 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 80 | 73 | 63 | 60 | 62 | 63 | - | - | - | - | - | - | - | - |

| N | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA | 94 | 92 | 81 | 65 | 53 | 55 | 50 | 63 | 93 | 96 | 97 | 98 | 96 | 92 |
| proj. PLD, SMAP 2023 | 94 | 92 | 81 | 66 | 52 | 45 | 42 | 55 | 64 | 86 | 96 | 97 | 94 | 90 |
| proj. PLD, SMAP 2018 | 94 | 92 | 81 | 67 | 54 | 87 | 69 | 68 | 97 | 97 | 98 | 99 | 96 | 92 |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 94 | 92 | 82 | 69 | 58 | 70 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 94 | 91 | 81 | 69 | 57 | 59 | - | - | - | - | - | - | - | - |

| SIN | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA | 71 | 69 | 64 | 58 | 55 | 57 | 63 | 72 | 85 | 91 | 94 | 95 | 93 | 90 |
| proj. PLD, SMAP 2023 | 72 | 71 | 68 | 66 | 63 | 59 | 59 | 60 | 61 | 63 | 63 | 60 | 57 | 51 |
| proj. PLD, SMAP 2018 | 72 | 71 | 69 | 68 | 70 | 75 | 76 | 79 | 86 | 89 | 89 | 87 | 84 | 78 |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 71 | 71 | 72 | 74 | 73 | 75 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 70 | 67 | 65 | 69 | 70 | 73 | - | - | - | - | - | - | - | - |

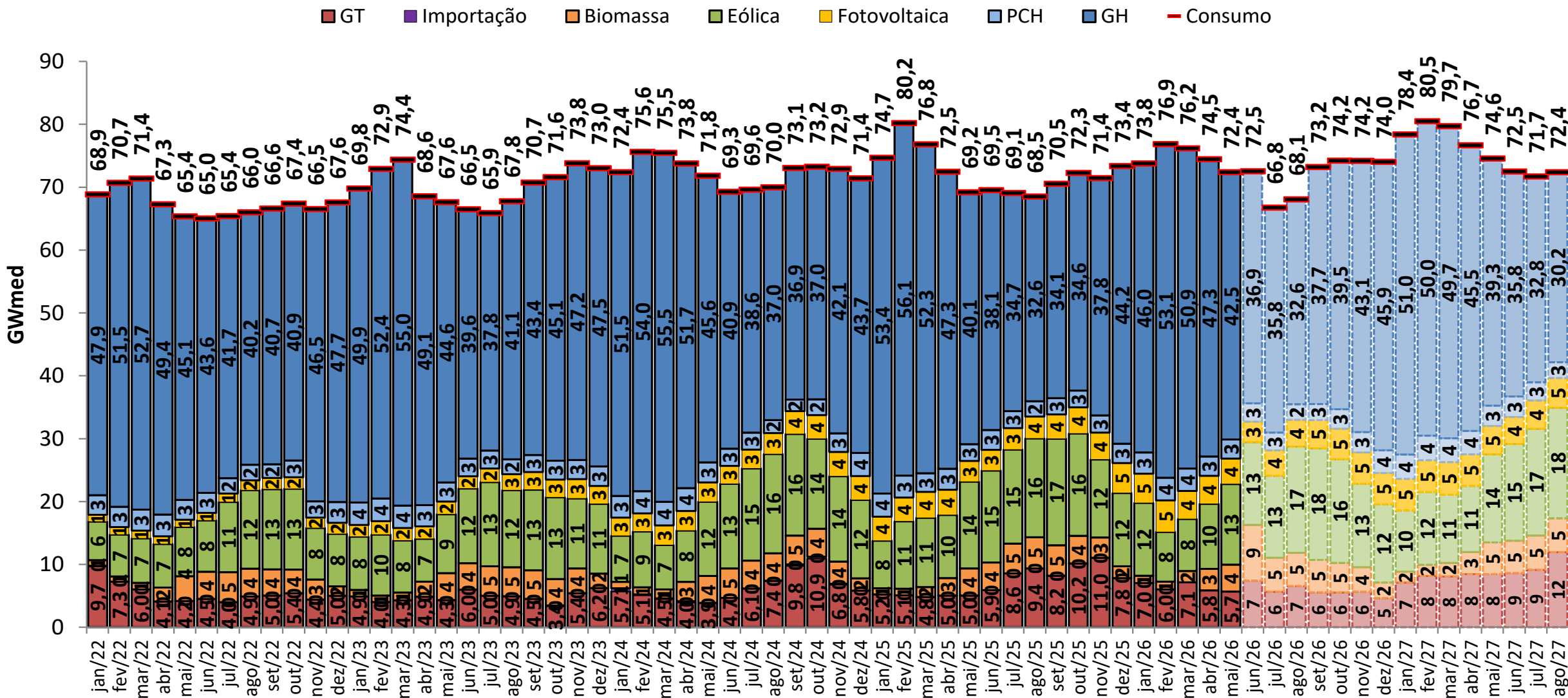
balanço operativo

proj. PLD RNA



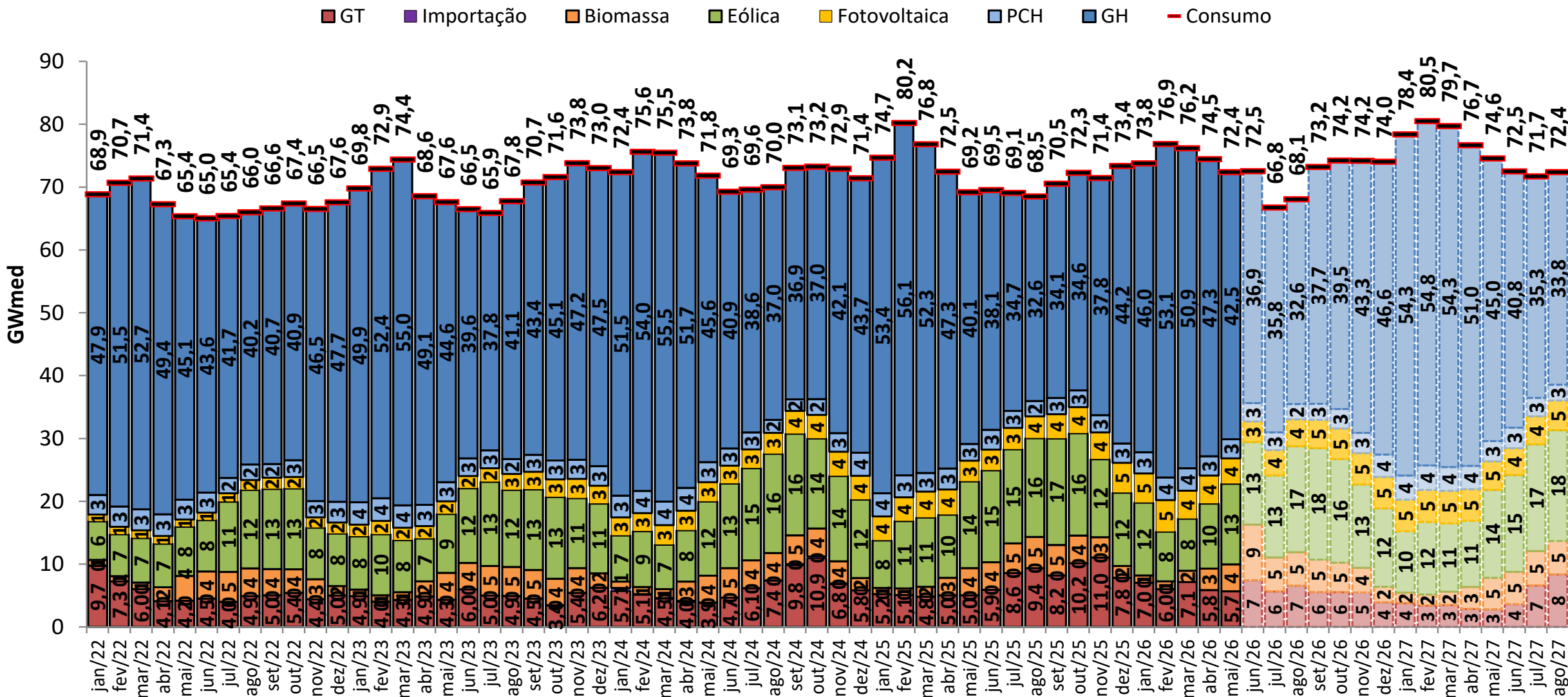
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



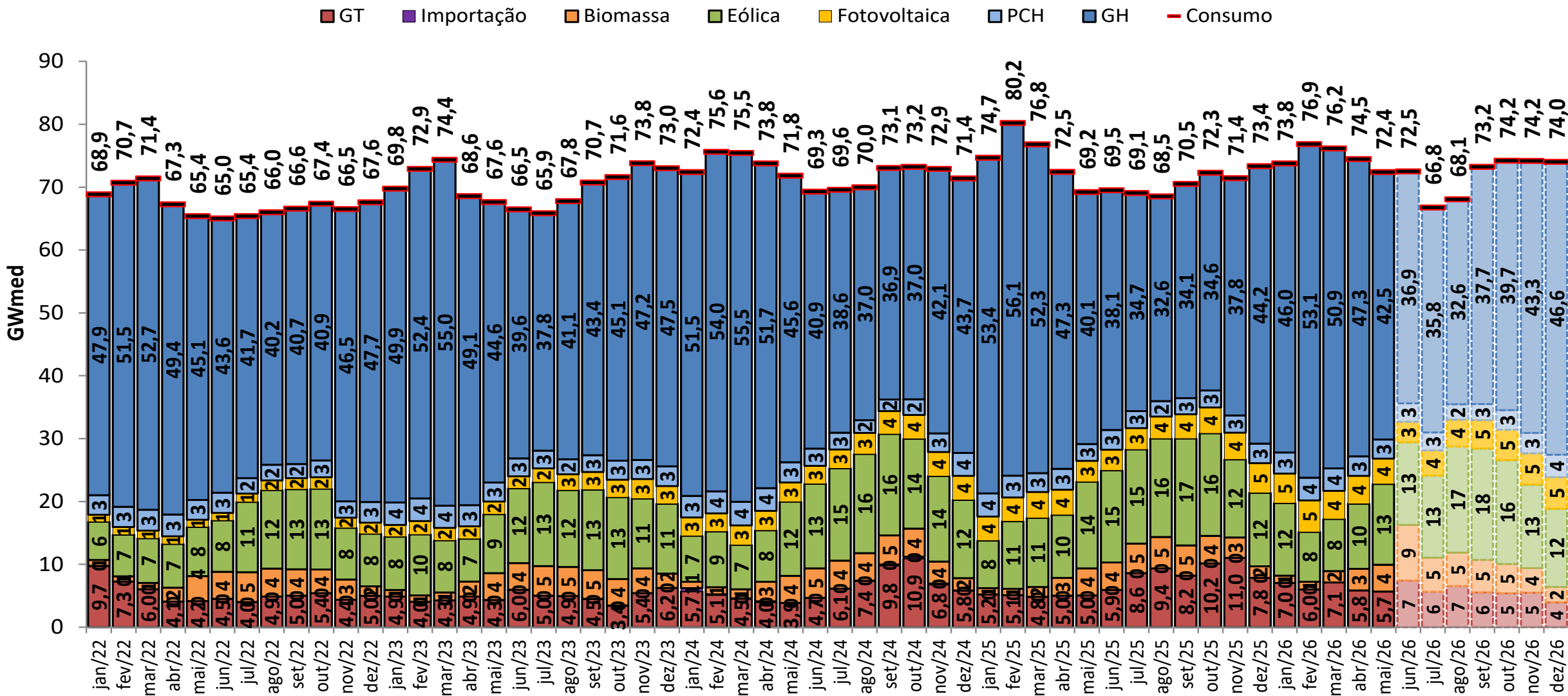
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



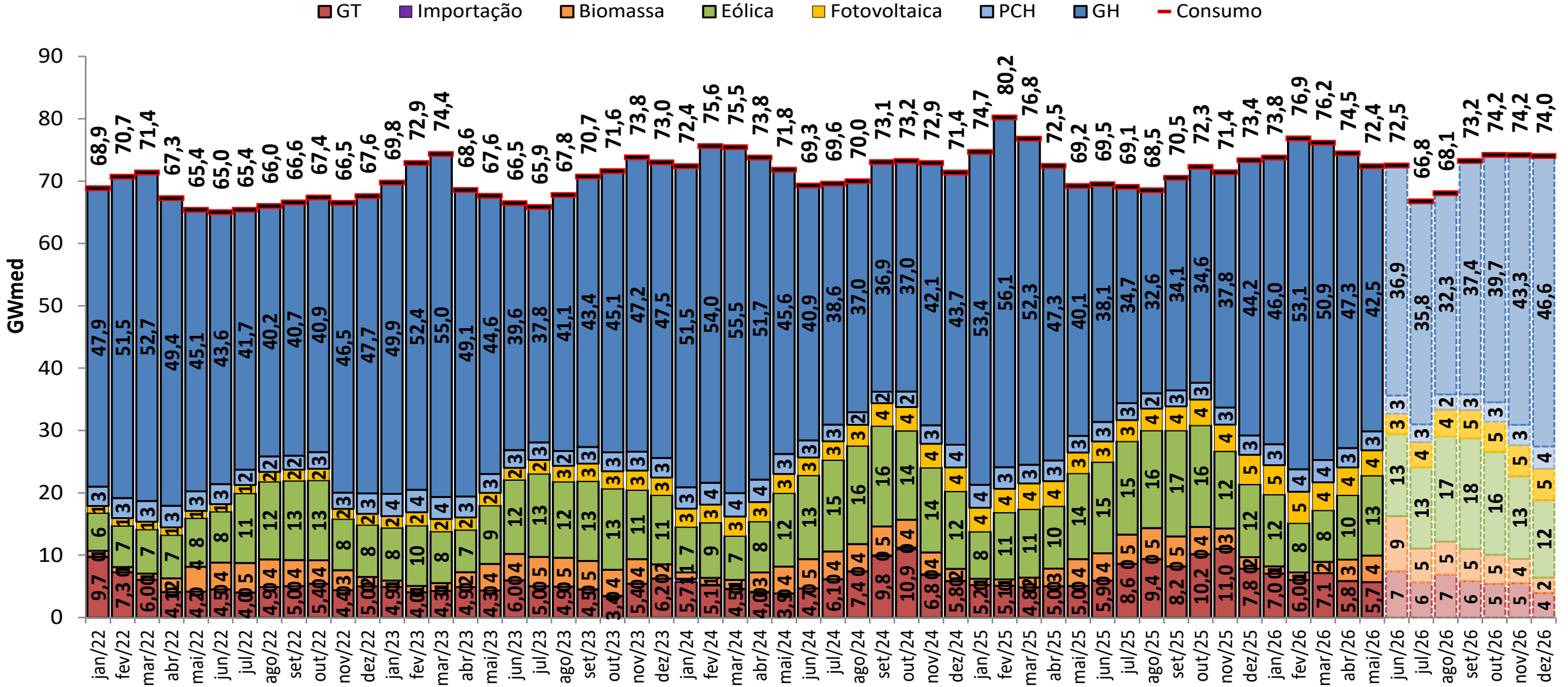
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



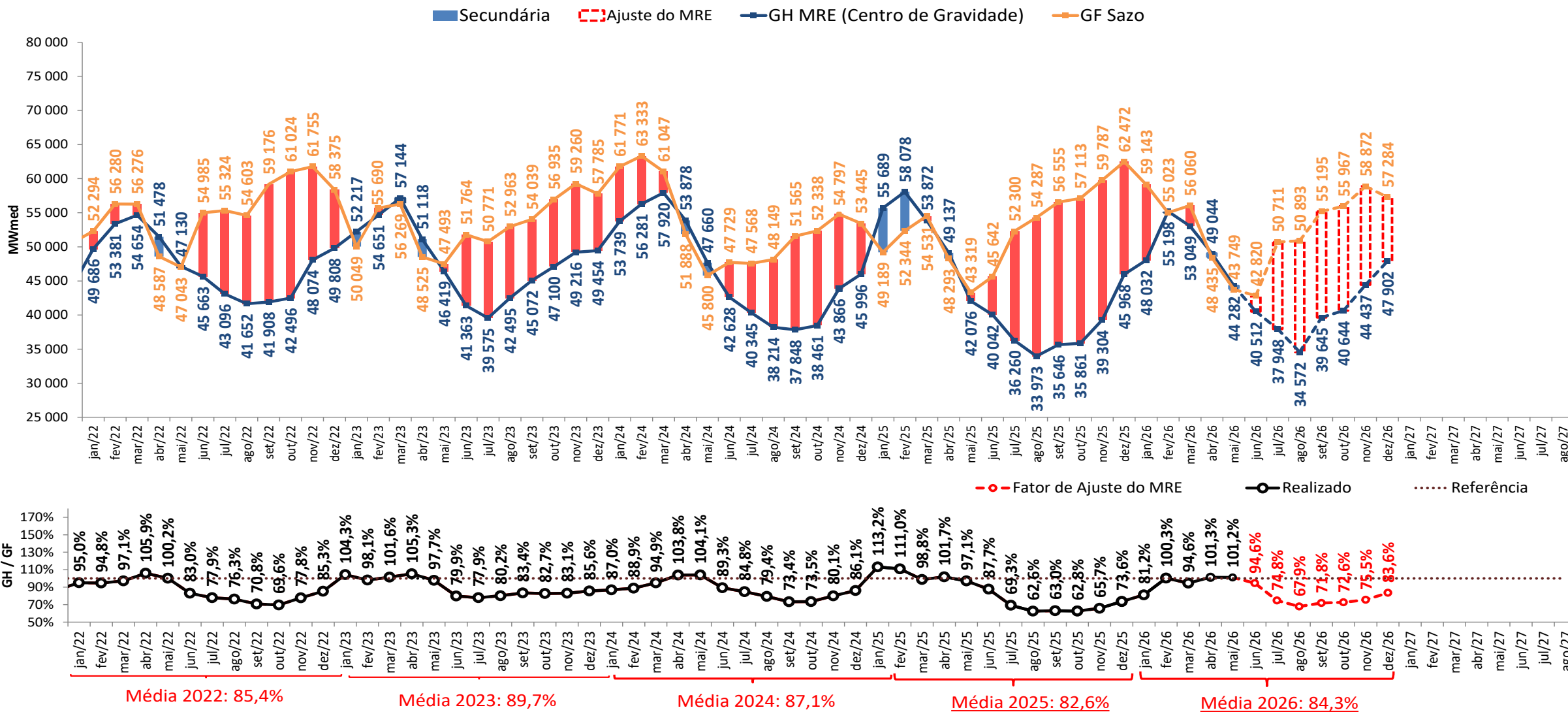
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

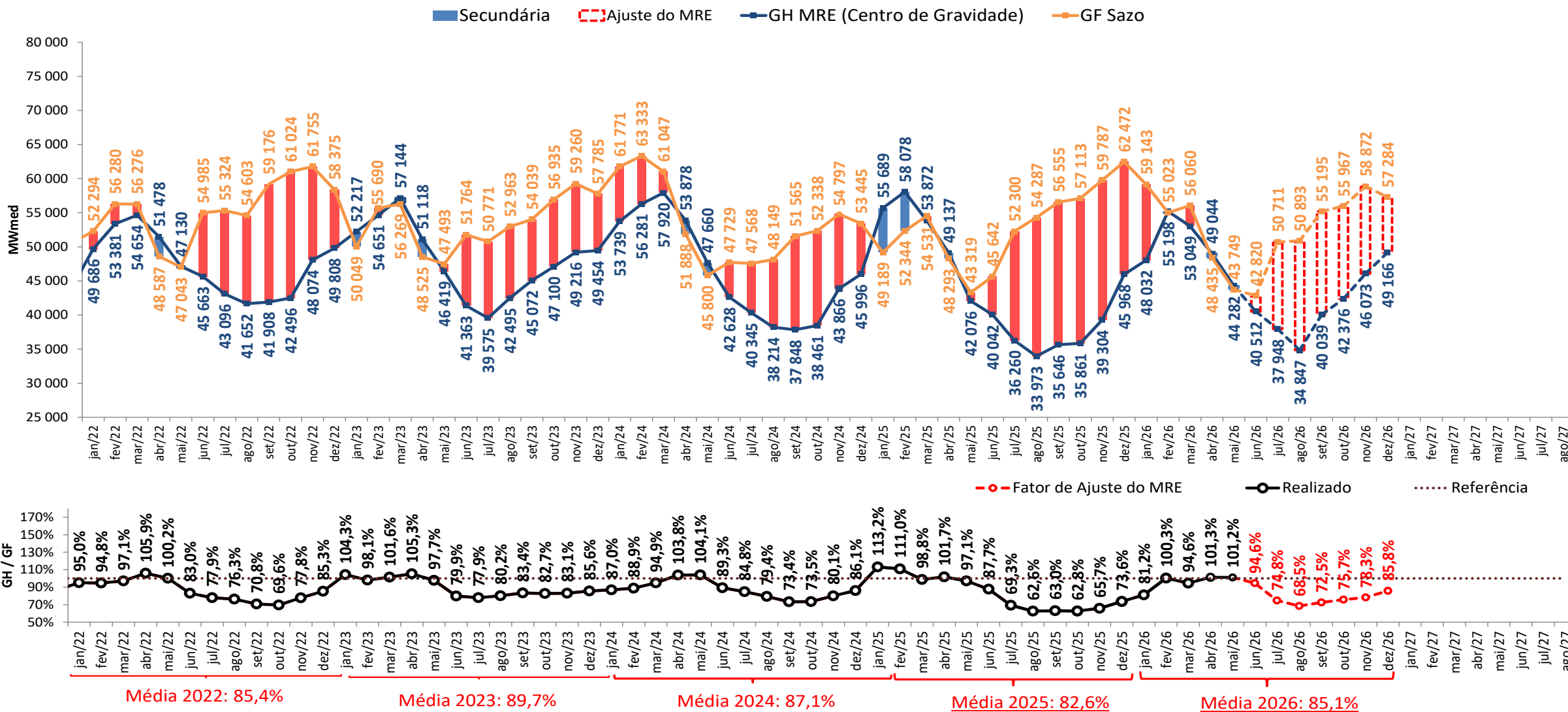
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

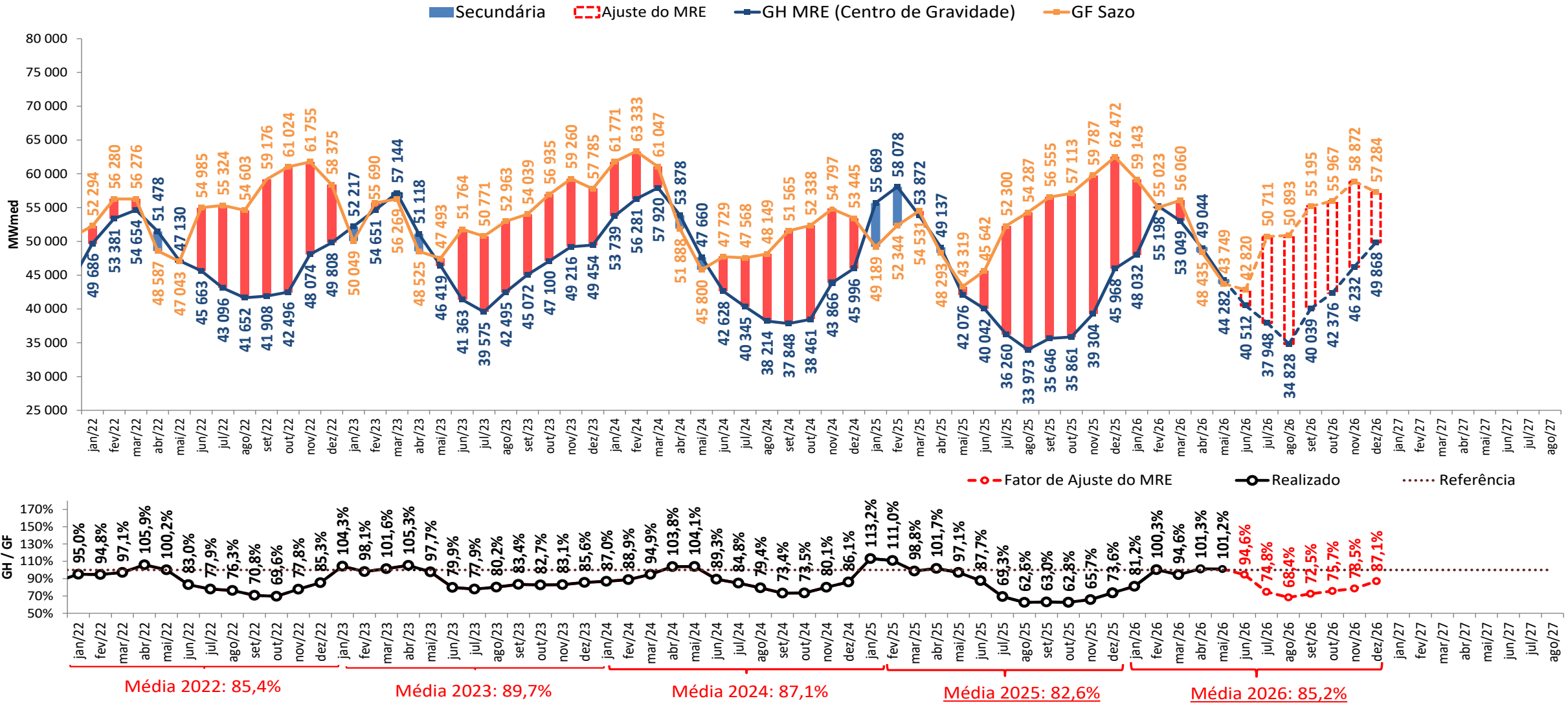
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

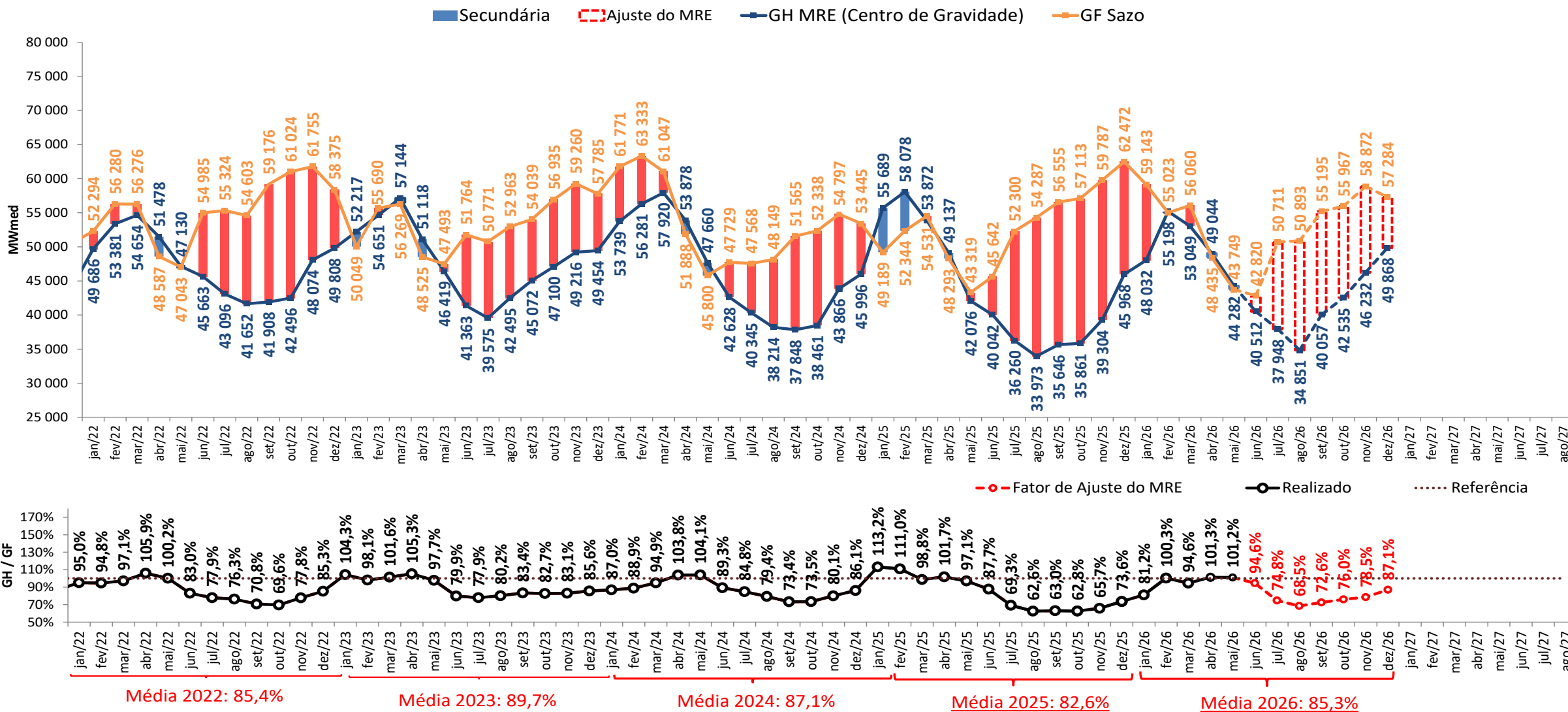
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

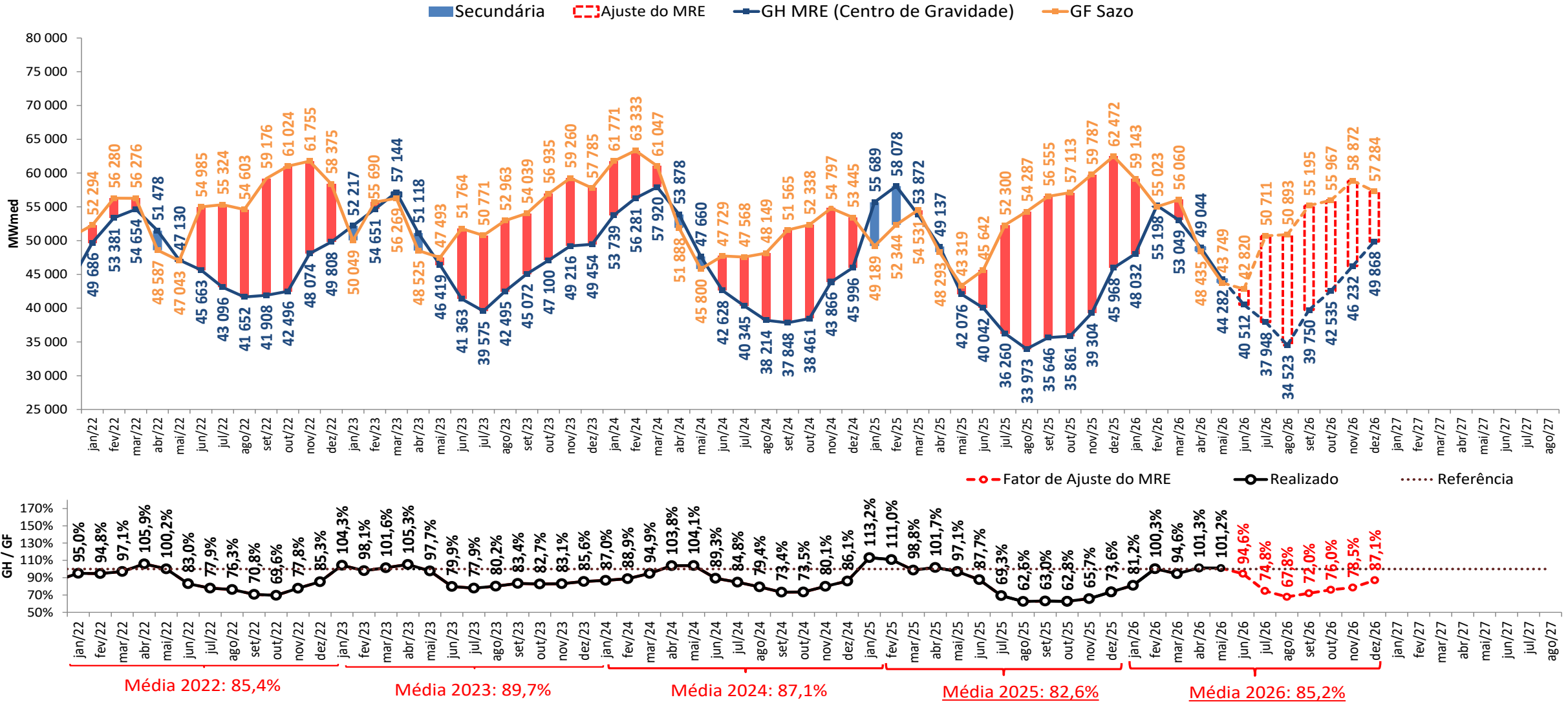
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

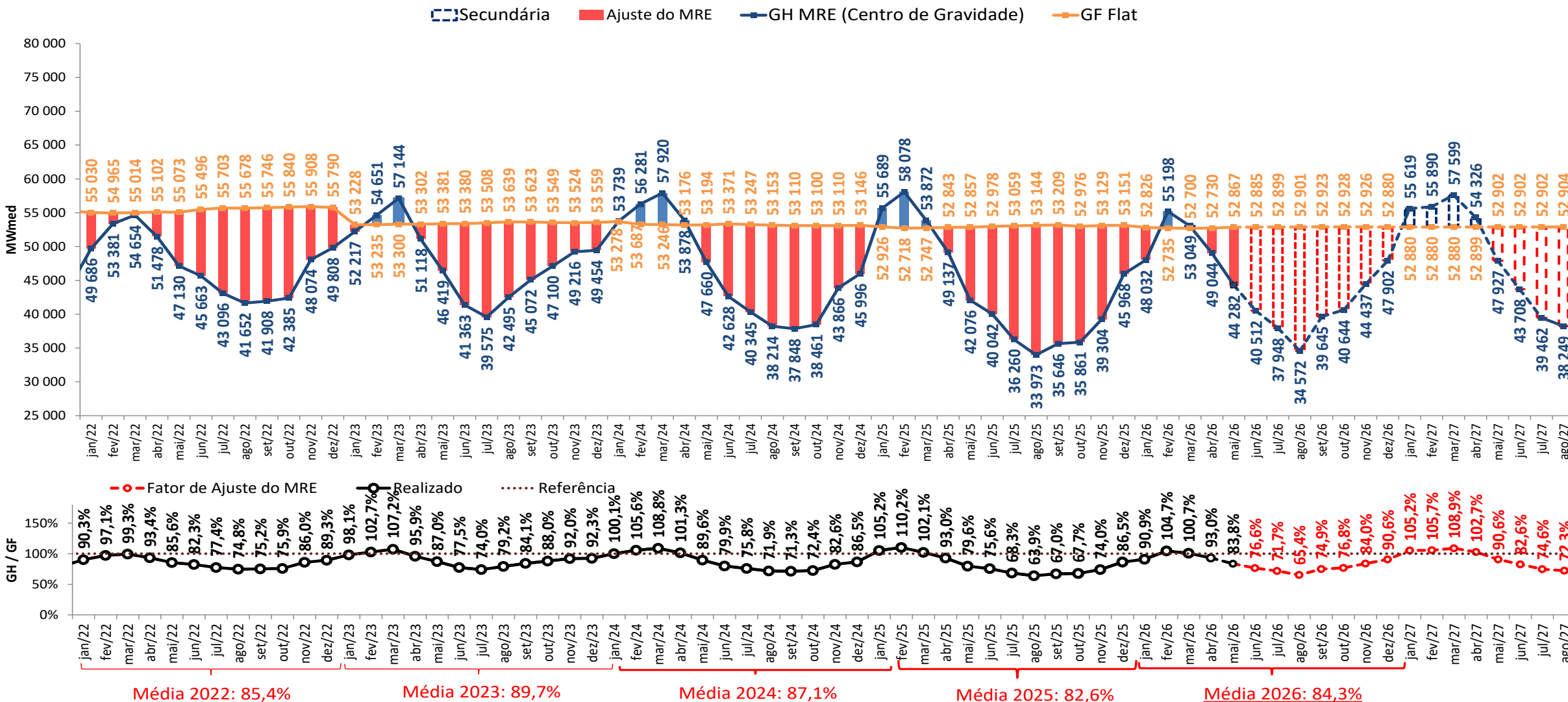
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

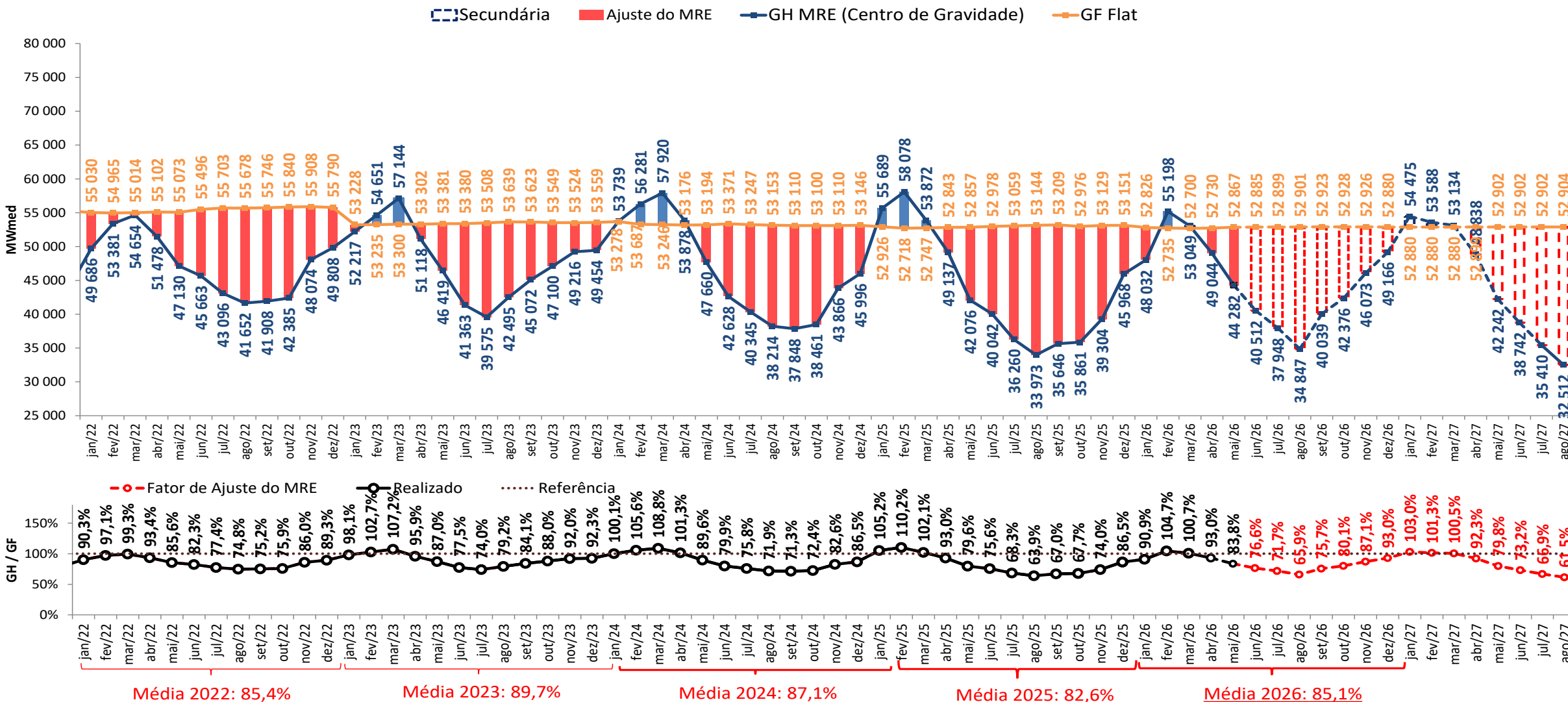
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

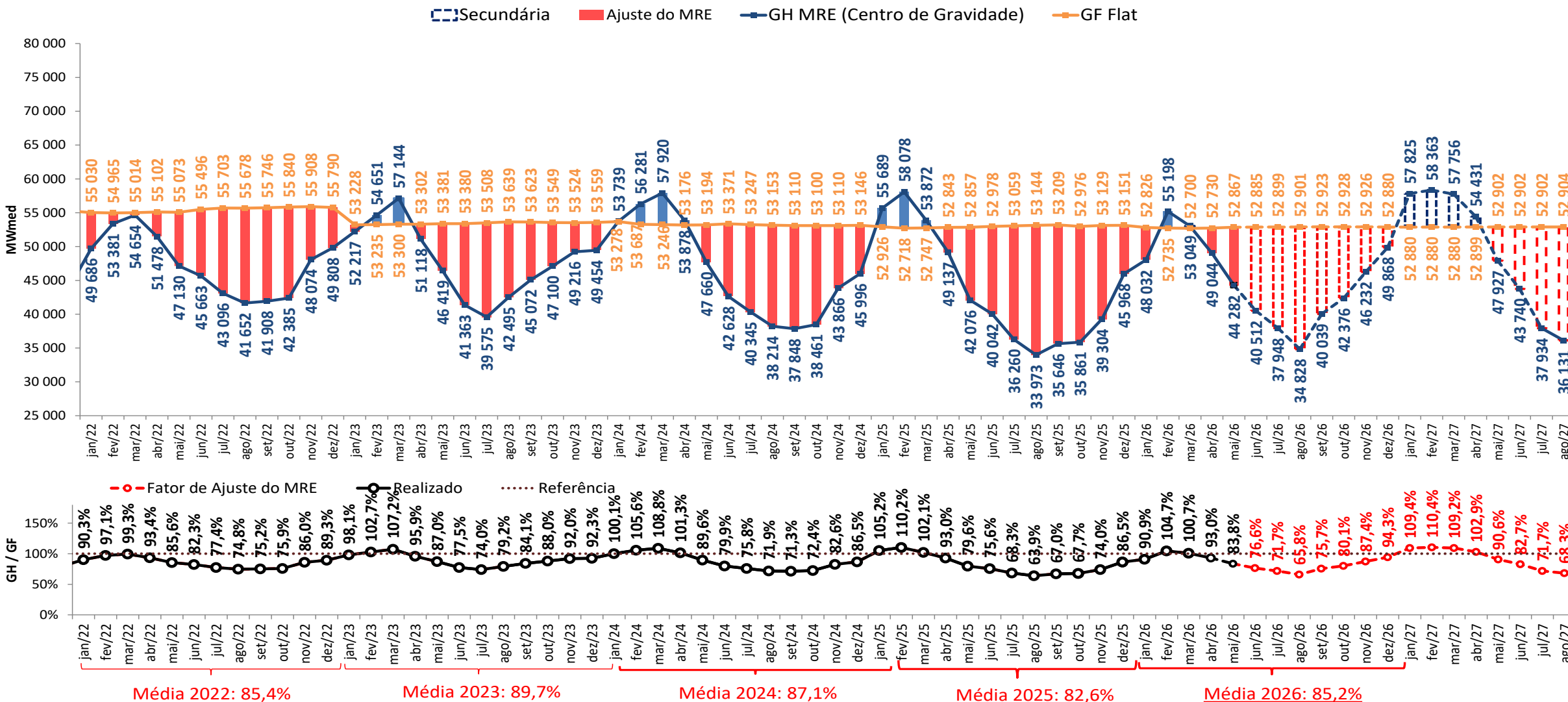
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

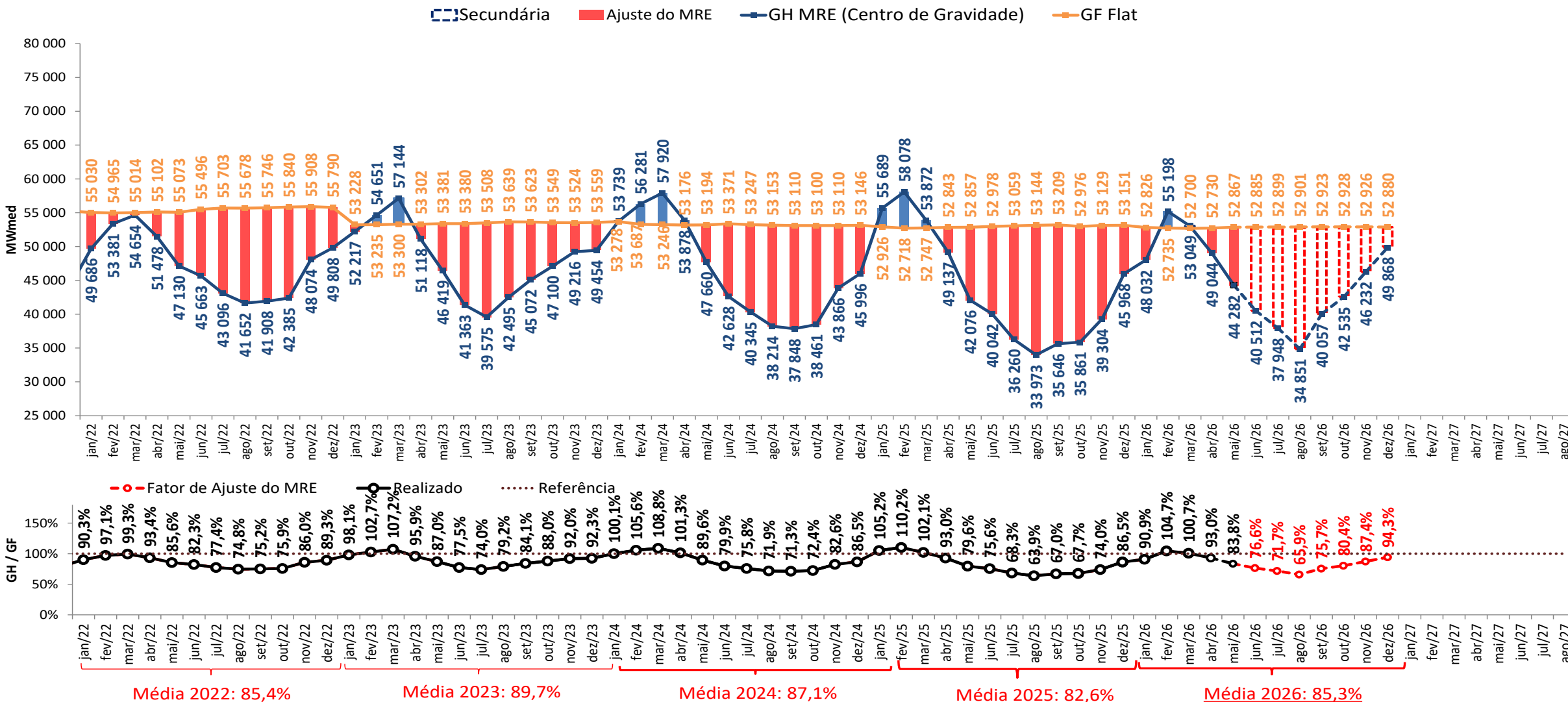
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

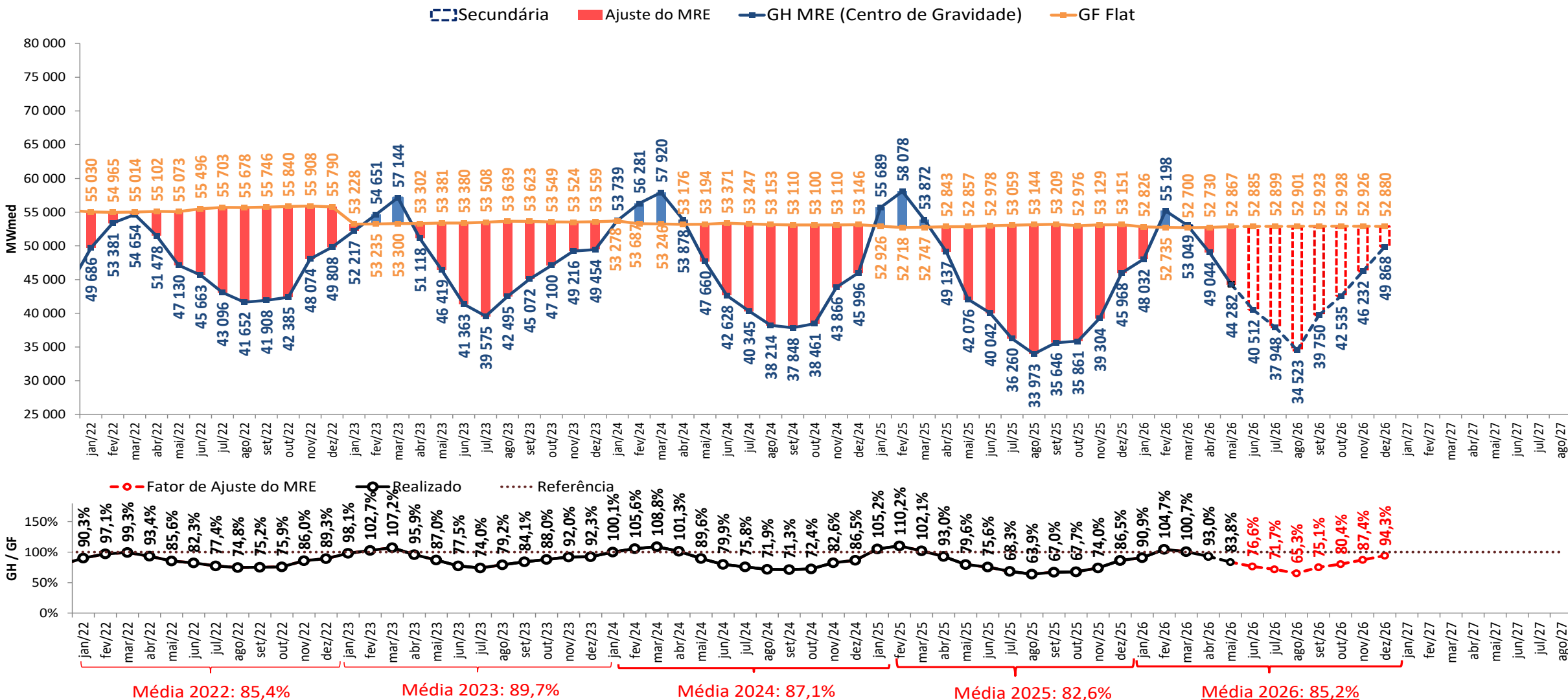
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

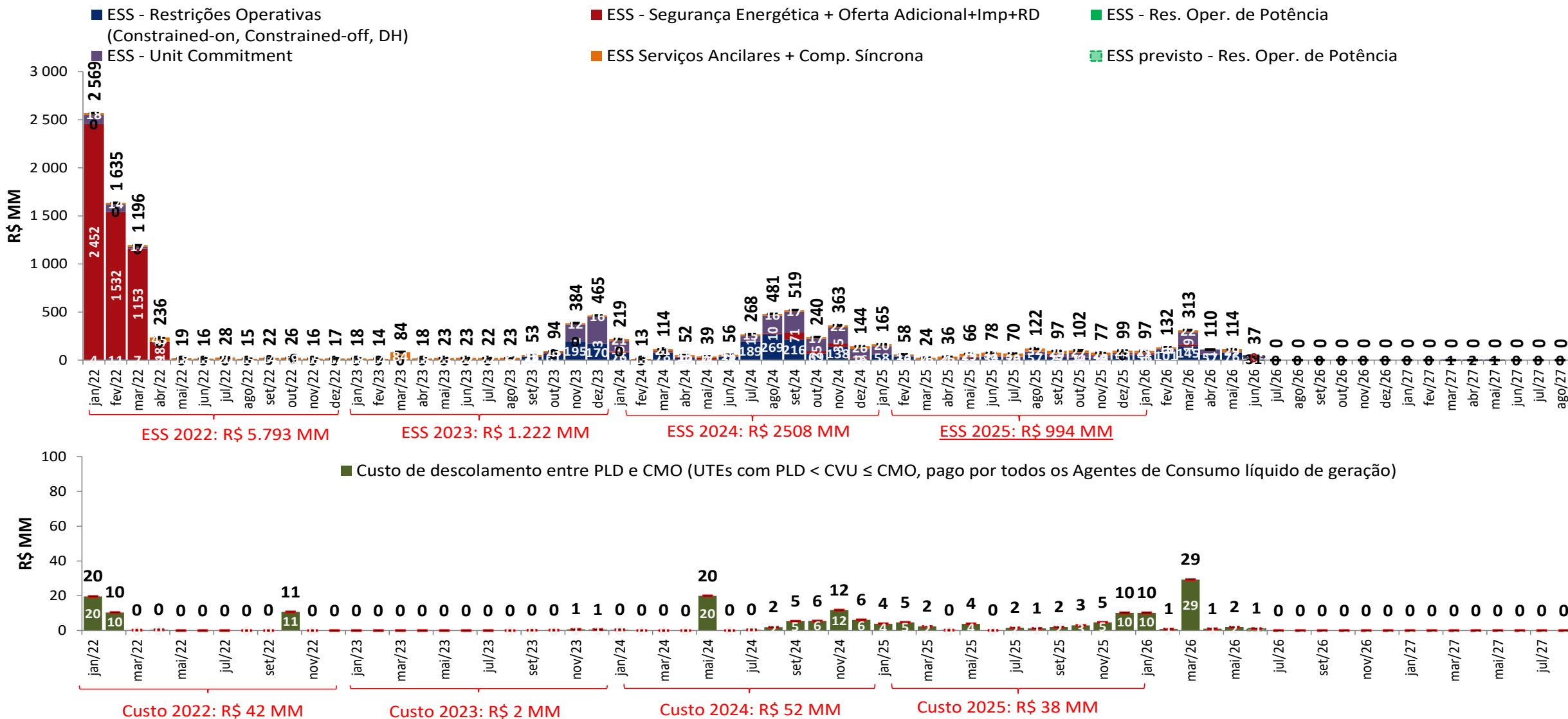
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

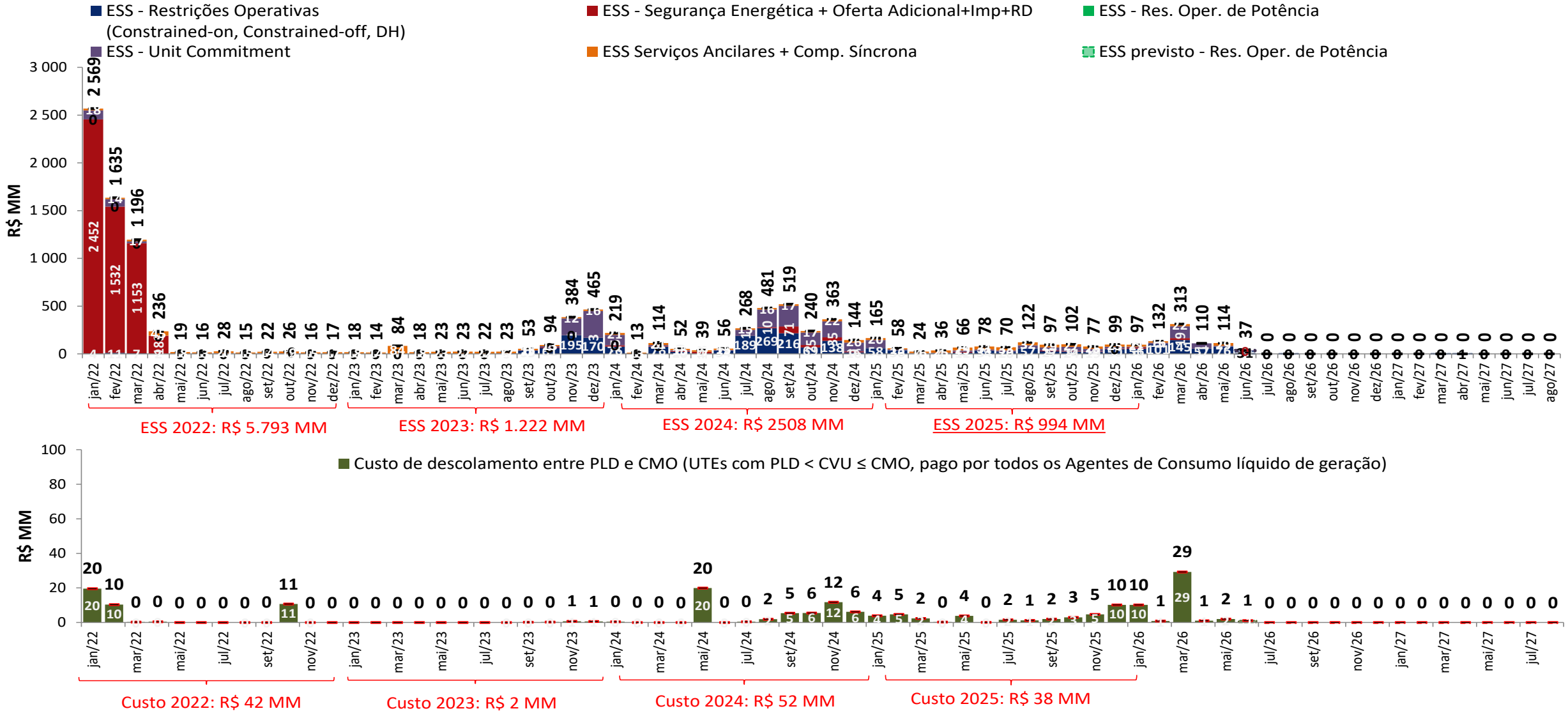
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

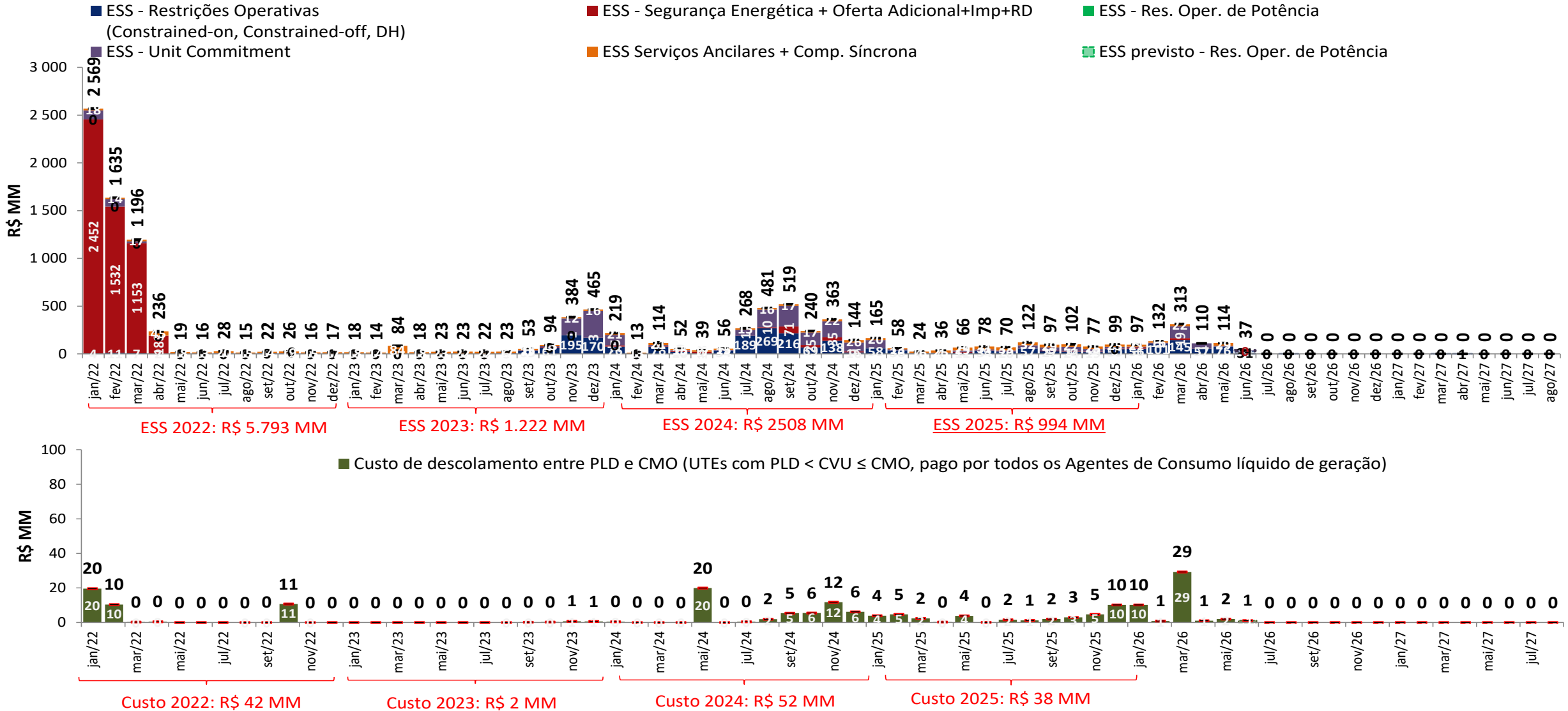
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



• A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

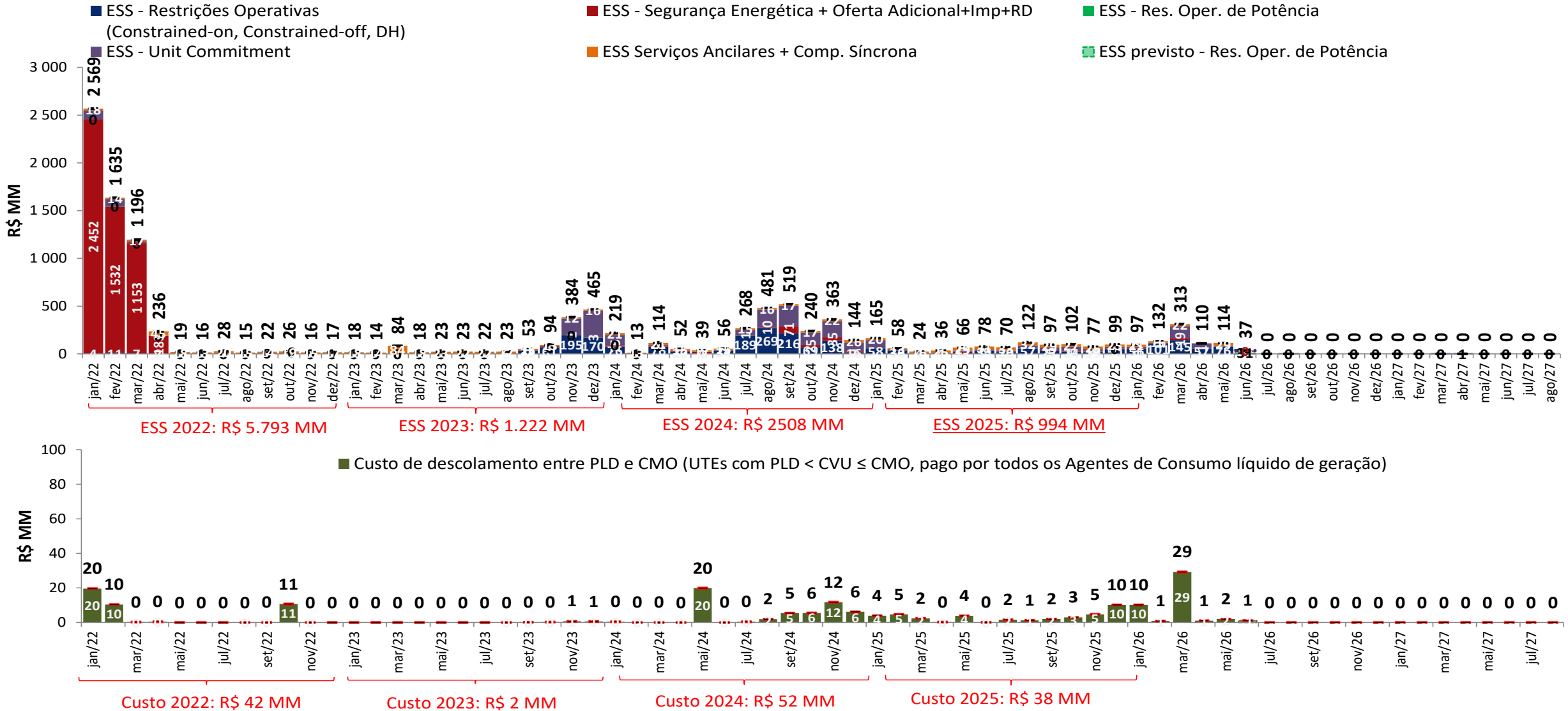
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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

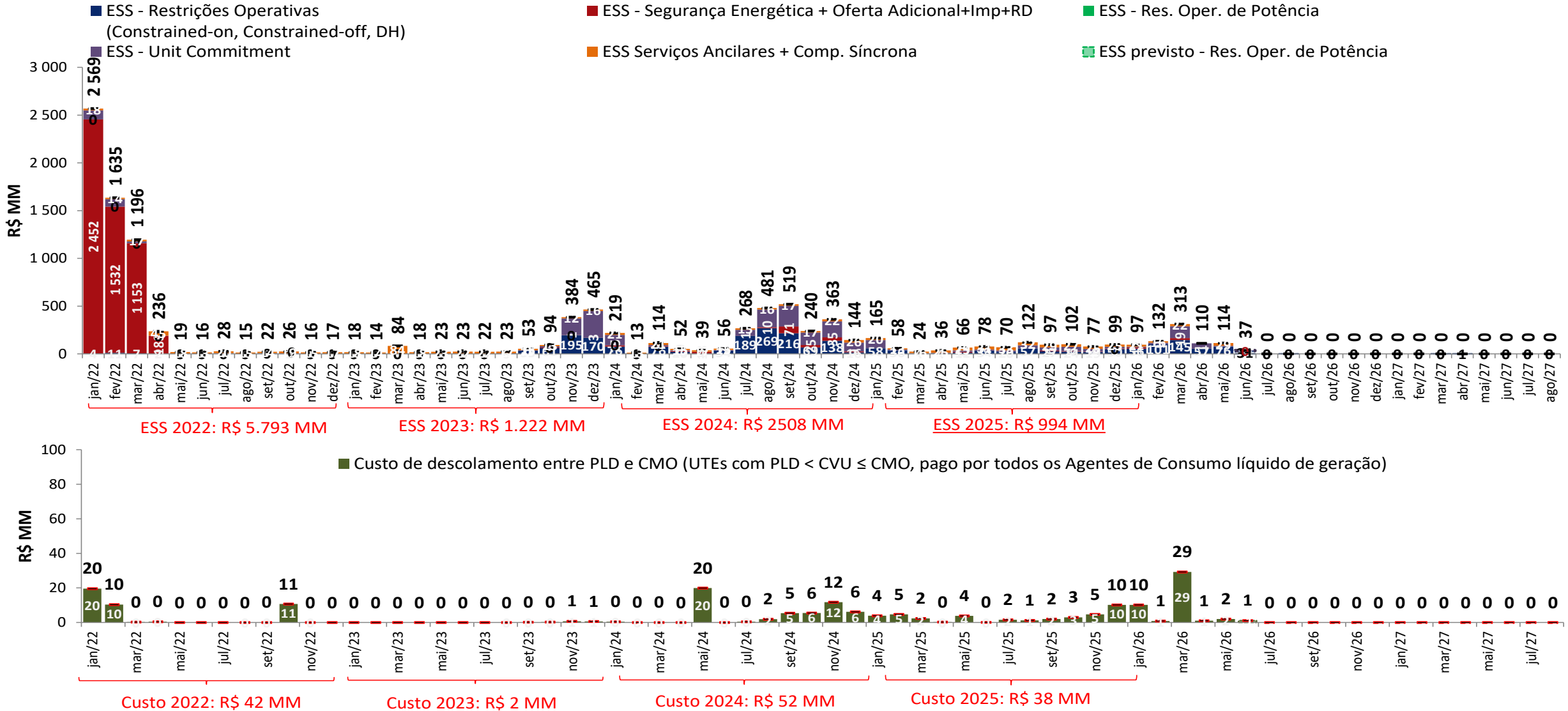
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de ESS para junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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 junho e julho de 2026 apresentada foi elaborada no dia 26/06/2026 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 (≈4,285%) (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 | 34 505 | 32 656 | 33 209 | 28 444 | 25 662 | 24 864 | 29 223 | 29 471 | 31 943 | 32 517 | 34 071 | 33 411 |
| Sul | 8 659 | 8 072 | 8 577 | 7 196 | 6 558 | 6 363 | 7 313 | 7 409 | 7 995 | 8 087 | 8 490 | 8 045 |
| Nordeste | 5 358 | 4 996 | 5 087 | 4 399 | 3 969 | 3 894 | 4 606 | 4 620 | 5 008 | 5 076 | 5 342 | 5 205 |
| Norte | 10 621 | 9 299 | 9 181 | 8 397 | 7 546 | 7 699 | 9 569 | 9 392 | 10 213 | 10 244 | 10 922 | 10 578 |
| SIN | 59 143 | 55 023 | 56 054 | 48 435 | 43 736 | 42 820 | 50 711 | 50 893 | 55 159 | 55 923 | 58 826 | 57 239 |

| 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 | | | | | | | | | 10,0 | 17,4 | 18,3 | 17,8 |
| Pacotão (PCH) | Sul | | | | | | | | | 28,1 | 28,5 | 30,0 | 29,2 |
| | | - | - | - | - | - | - | - | - | 38,1 | 45,9 | 48,3 | 47,0 |
| 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 (≈4,285%) (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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 9,5 | 16,6 | 17,5 | 17,0 |
| Sul | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 26,9 | 27,3 | 28,7 | 28,0 |
| SIN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 36,5 | 43,9 | 46,2 | 45,0 |

| 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 | 34 505 | 32 656 | 33 209 | 28 444 | 25 662 | 24 864 | 29 223 | 29 471 | 31 952 | 32 533 | 34 089 | 33 428 |
| Sul | 8 659 | 8 072 | 8 577 | 7 196 | 6 558 | 6 363 | 7 313 | 7 409 | 8 022 | 8 114 | 8 519 | 8 073 |
| Nordeste | 5 358 | 4 996 | 5 087 | 4 399 | 3 969 | 3 894 | 4 606 | 4 620 | 5 008 | 5 076 | 5 342 | 5 205 |
| Norte | 10 621 | 9 299 | 9 181 | 8 397 | 7 546 | 7 699 | 9 569 | 9 392 | 10 213 | 10 244 | 10 922 | 10 578 |
| SIN | 59 143 | 55 023 | 56 054 | 48 435 | 43 736 | 42 820 | 50 711 | 50 893 | 55 195 | 55 967 | 58 872 | 57 284 |

- *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 (≈4,285%) (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 | 30 819 | 31 298 | 31 219 | 30 966 | 31 011 | 30 709 | 30 484 | 30 634 | 30 634 | 30 758 | 30 637 | 30 850 |
| Sul | 7 734 | 7 736 | 8 063 | 7 834 | 7 925 | 7 859 | 7 629 | 7 702 | 7 668 | 7 650 | 7 635 | 7 428 |
| Nordeste | 4 786 | 4 788 | 4 782 | 4 789 | 4 797 | 4 809 | 4 805 | 4 802 | 4 803 | 4 802 | 4 803 | 4 806 |
| Norte | 9 487 | 8 912 | 8 630 | 9 141 | 9 120 | 9 508 | 9 981 | 9 763 | 9 795 | 9 690 | 9 821 | 9 767 |
| SIN | 52 826 | 52 735 | 52 694 | 52 730 | 52 852 | 52 885 | 52 899 | 52 901 | 52 899 | 52 899 | 52 897 | 52 851 |

| 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 | | | | | | | | | 10,3 | 17,7 | 17,7 | 17,7 |
| Pacotão (PCH) | Sul | | | | | | | | | 29,0 | 29,0 | 29,0 | 29,0 |

| Expansão - perdas (≈4,285%) (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 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 6,4 | 11,0 | 11,0 | 11,0 |
| Sul | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 18,1 | 18,1 | 18,1 | 18,1 |
| SIN | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 24,5 | 29,1 | 29,1 | 29,1 |

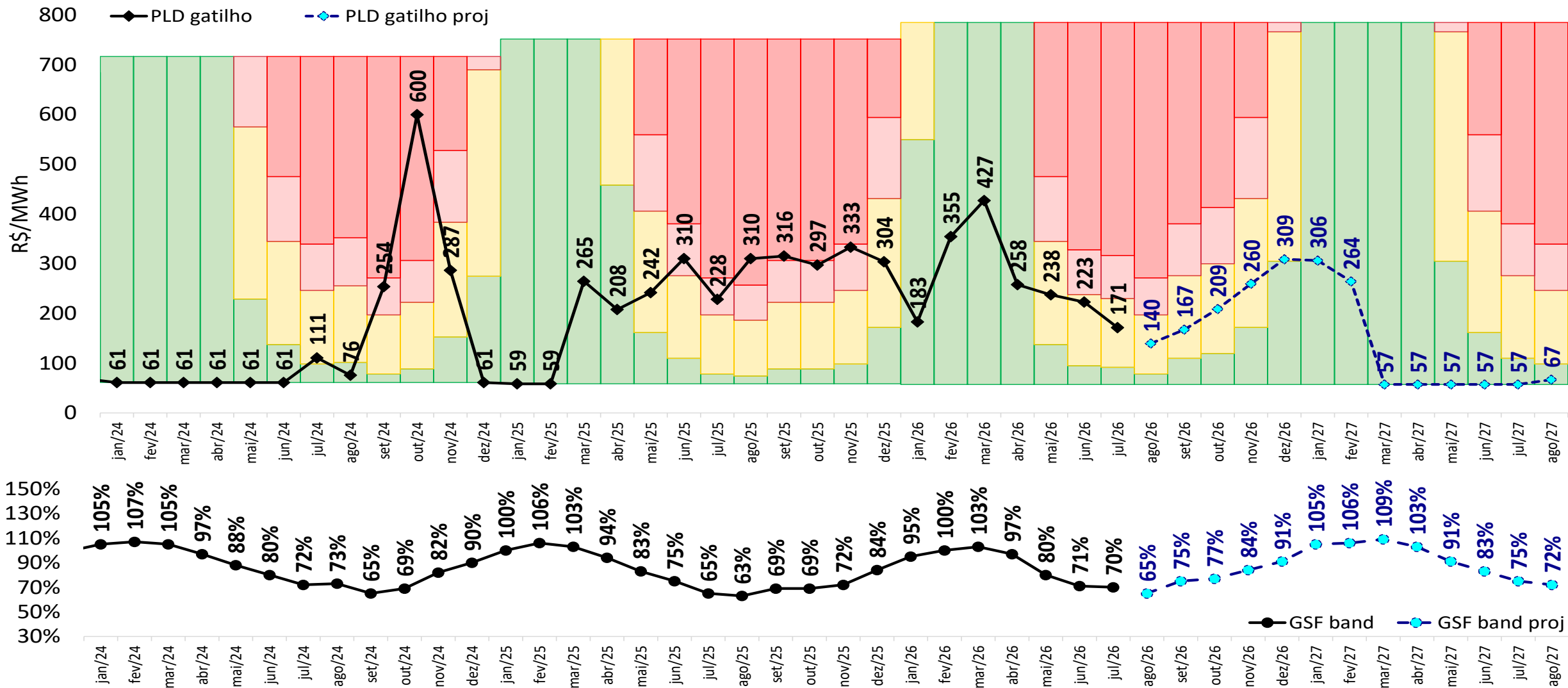
| GF FLAT Total (MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|-------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Sudeste | 30 819 | 31 298 | 31 219 | 30 966 | 31 011 | 30 709 | 30 484 | 30 634 | 30 640 | 30 769 | 30 648 | 30 861 |
| Sul | 7 734 | 7 736 | 8 063 | 7 834 | 7 925 | 7 859 | 7 629 | 7 702 | 7 686 | 7 668 | 7 653 | 7 446 |
| Nordeste | 4 786 | 4 788 | 4 782 | 4 789 | 4 797 | 4 809 | 4 805 | 4 802 | 4 803 | 4 802 | 4 803 | 4 806 |
| Norte | 9 487 | 8 912 | 8 630 | 9 141 | 9 120 | 9 508 | 9 981 | 9 763 | 9 795 | 9 690 | 9 821 | 9 767 |
| SIN | 52 826 | 52 735 | 52 694 | 52 730 | 52 852 | 52 885 | 52 899 | 52 901 | 52 923 | 52 928 | 52 926 | 52 880 |

- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).

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

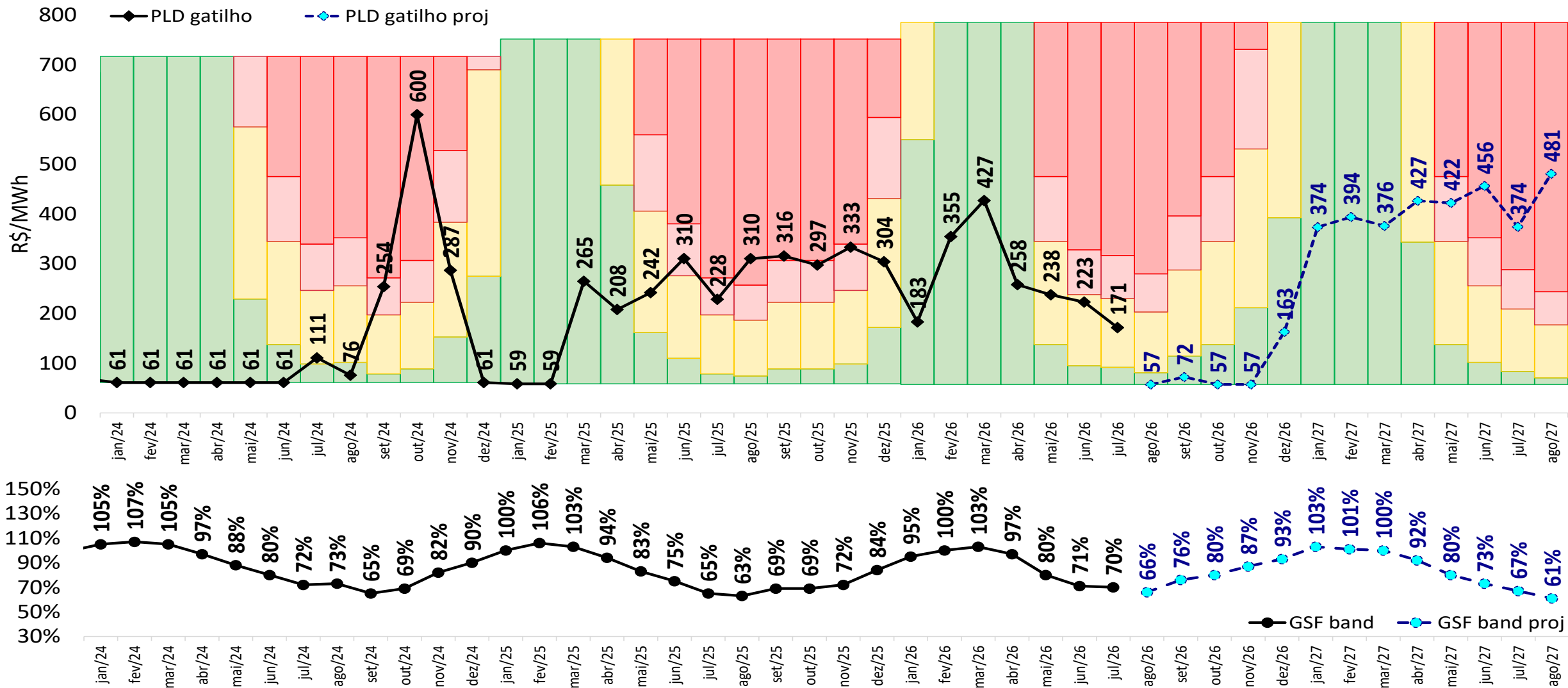
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



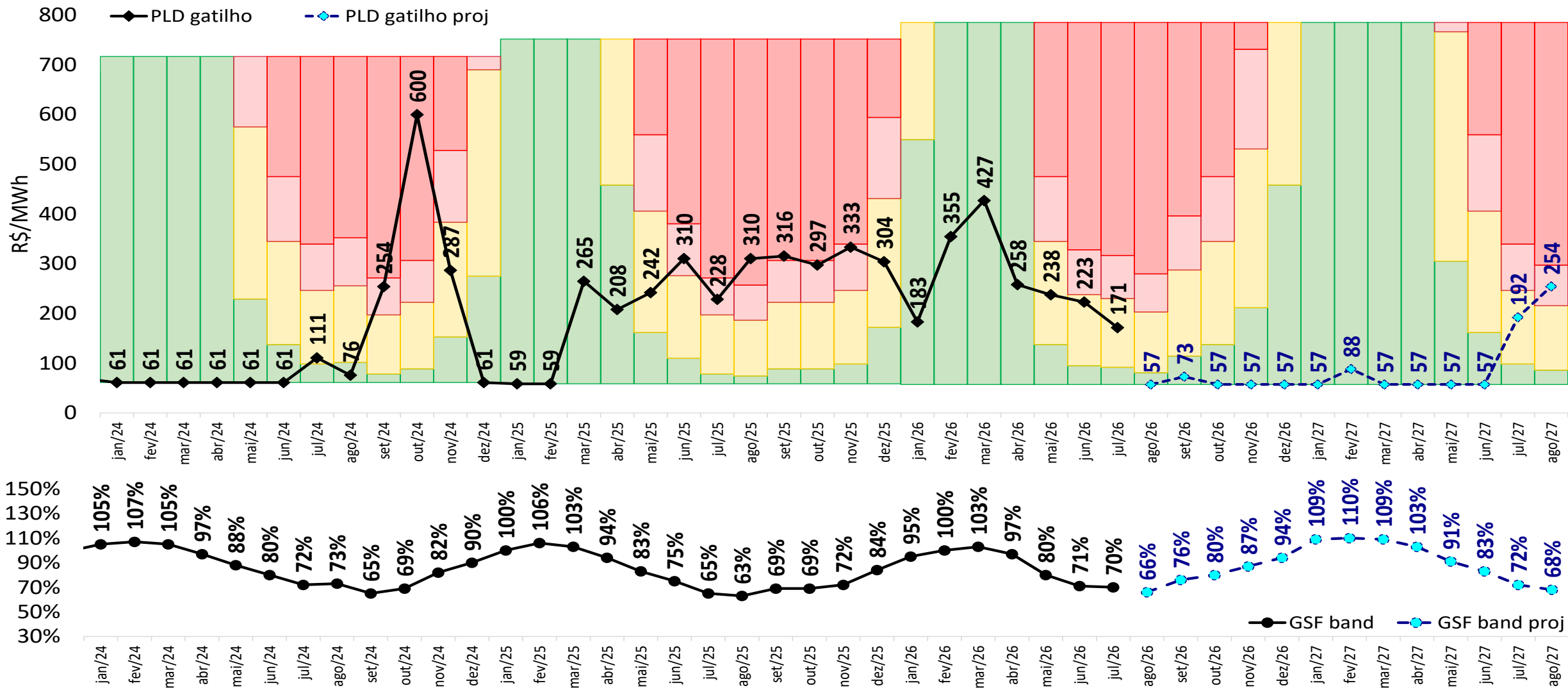
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



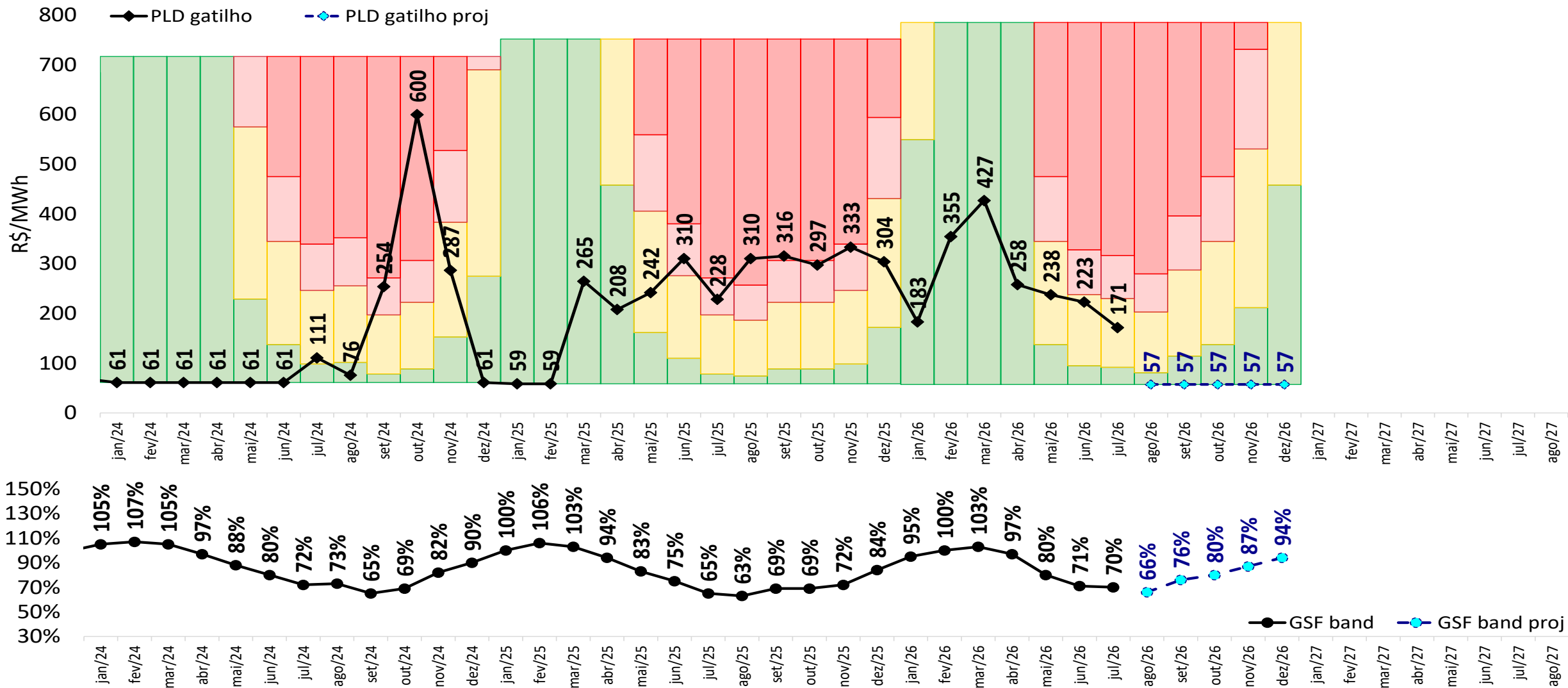
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



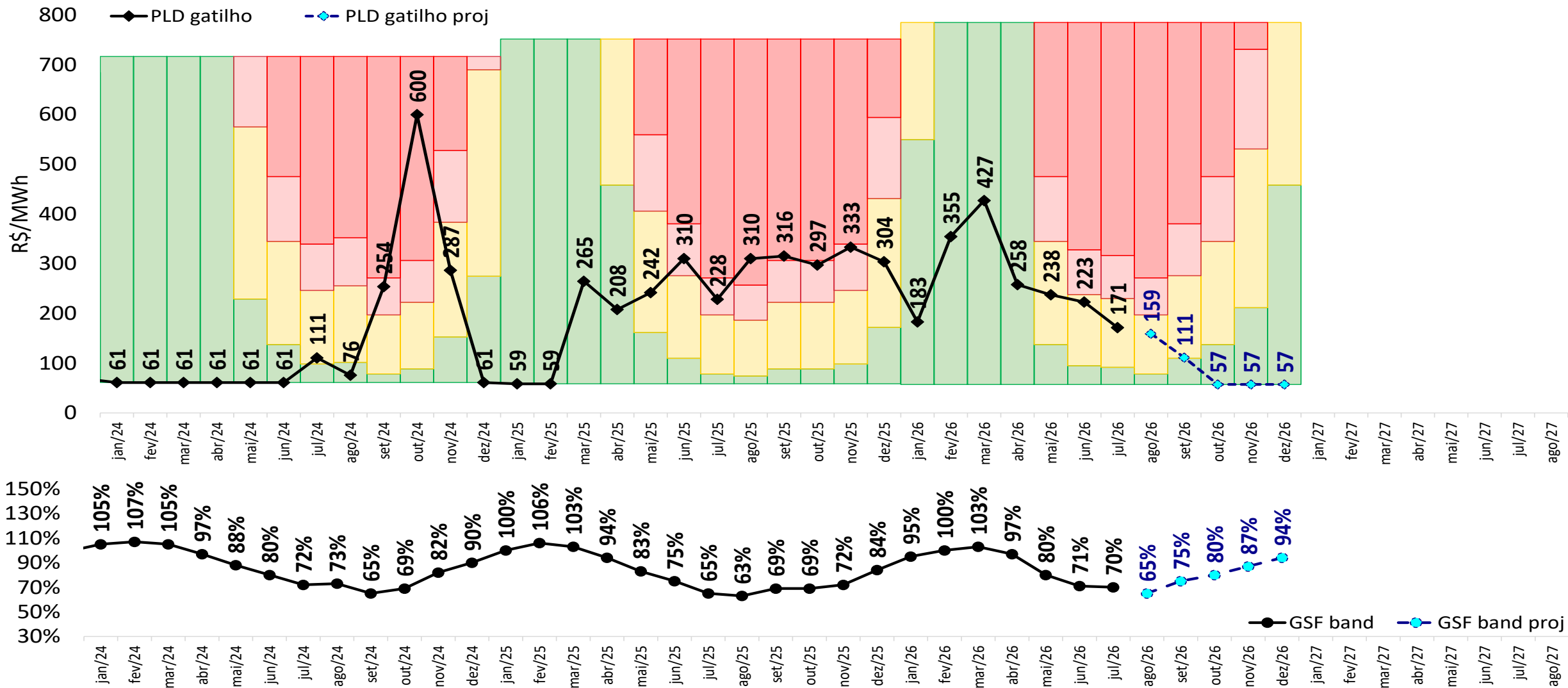
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





-  ccee.org.br
-  [ccee_oficial](#)
-  [CCEE Oficial](#)
-  [ccee_oficial](#)
-  [ccee](#)
-  [cceeoficial](#)



ccee