



01/07/2026

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos



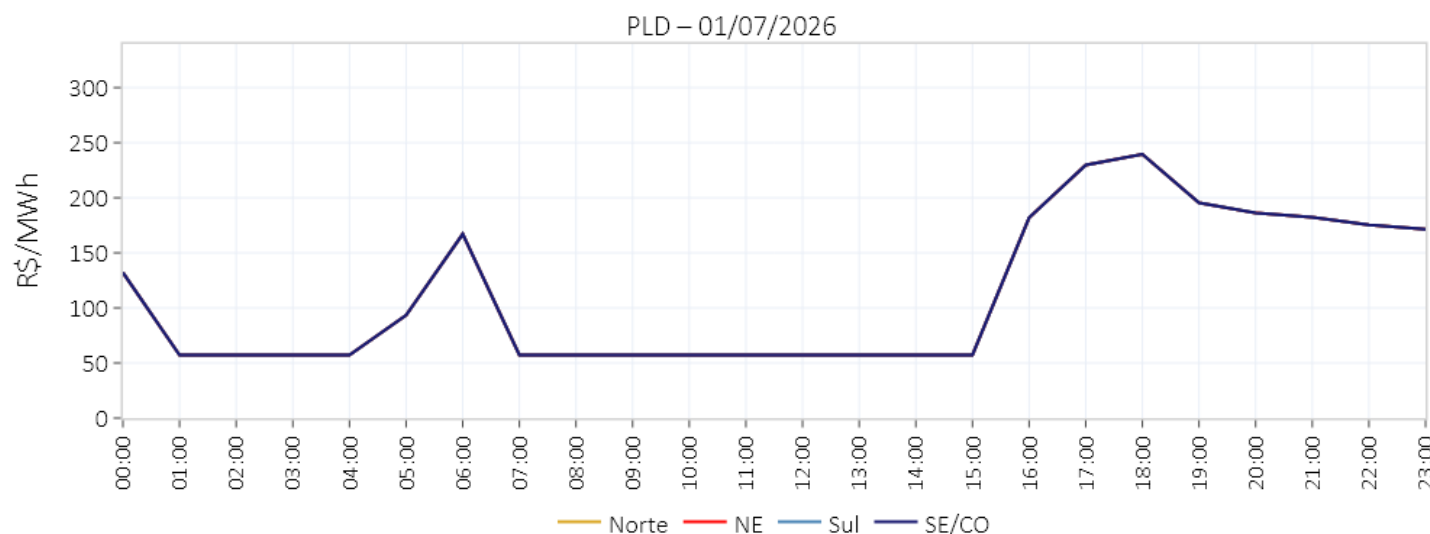
ccee

avaliação do comportamento do PLD de hoje - 01/07/2026

No dia 01/07, o PLD não apresentou desacoplamento entre submercados ao longo do dia. Os quatro submercados recuaram em dois momentos ao piso regulatório (R\$ 57/MWh) durante o horário de vale, associada, na madrugada à uma diminuição da carga do sistema, e no período diurno, em função do aumento da geração solar distribuída e centralizada. Durante o horário de ponta, o PLD apresentou valores mais elevados de PLD (+R\$ 182/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\$ 112/MWh.

No horário de vale do PLD, que ocorreu em dois períodos do dia: de madrugada (1h às 4h) e durante o dia (7h às 15h); o preço vai à R\$ 57/MWh no SIN como consequência da queda da carga líquida* do SIN (-19,8 GWm) em relação às demais horas. Em termos quantitativos, considerando a média do período de vale em relação às demais horas, observaram-se os seguintes desvios: redução da carga (-7,2 GWm), aumento da MMGD (+11,5 GWm) e da geração solar fotovoltaica (+5,8 GWm).

No horário de pico do PLD (18h), os preços atingem R\$ 240/MWh em todos os submercados, refletindo a elevação da carga líquida* do SIN (+17,6 GWm). Esse movimento resulta da combinação da queda da geração intermitente em relação às demais horas: geração eólica (-3,9 GWm), MMGD (-0,8 GWm) e solar fotovoltaica (-0,9 GWm), e aumento de carga (+11,8 GWm). Para atendimento desse movimento ocorre aumento da geração hidrelétrica (+17,5 GWm) e do despacho térmico por ordem de mérito (0,1 GWm).



| | Demais Horas | Vale (1-4h e 7-15h) | Variação | Pico (18h) | Variação |
|------------------------------------|--------------|---------------------|----------------|------------|--------------|
| PLD SE/CO (R\$/MWh) | 171,45 | 57,31 | -114,1 (-67%) | 239,6 | +68,2 (+40%) |
| PLD Sul (R\$/MWh) | 171,45 | 57,31 | -114,1 (-67%) | 239,6 | +68,2 (+40%) |
| PLD NE (R\$/MWh) | 171,44 | 57,31 | -114,1 (-67%) | 239,59 | +68,2 (+40%) |
| PLD Norte (R\$/MWh) | 171,45 | 57,31 | -114,1 (-67%) | 239,6 | +68,2 (+40%) |
| Carga SIN (GWmed) | 83,5 | 76,3 | -7,2 (-9%) | 95,3 | +11,8 (+14%) |
| Geração Eólica SIN (GWmed) | 18,6 | 13,3 | -5,3 (-28%) | 14,7 | -3,9 (-21%) |
| Geração MMGD SIN (GWmed) | 0,9 | 12,4 | +11,5 (+1278%) | 0,1 | -0,8 (-89%) |
| Geração Solar (UFV) SIN (GWmed) | 0,9 | 6,7 | +5,8 (+644%) | 0,0 | -0,9 (-100%) |
| Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed) | 6,7 | 6,6 | -0,1 (-1%) | 6,7 | 0,0 (0%) |
| GT Compulsória** SIN (GWmed) | 5,7 | 6,4 | +0,7 (+12%) | 5,5 | -0,2 (-4%) |
| Carga Líquida* SIN (GWmed) | 50,7 | 30,9 | -19,8 (-39%) | 68,2 | +17,6 (+35%) |
| GT Ordem de Mérito SIN (GWmed) | 1,0 | 0,0 | -1,0 (-100%) | 1,1 | +0,1 (+10%) |
| GH SIN (GWmed) | 49,7 | 30,9 | -18,8 (-38%) | 67,2 | +17,5 (+35%) |

* 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 |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 30/jun/26 | R\$ 143,2/MWh | R\$ 143,2/MWh | R\$ 138,75/MWh | R\$ 142,2/MWh |
| 1/jun/26 | R\$ 112,46/MWh | R\$ 112,46/MWh | R\$ 112,46/MWh | R\$ 112,47/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 30/jun/26 | 91% | 76% | 58% | 59% | 80% |
| Expectativa jun/26 | 93% | 80% | 59% | 58% | 82% |

| Armazenamento | SE/CO | S | NE | N | SIN |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Em 30/jun/26 | 65,5% | 61,7% | 89,1% | 94,1% | 70,9% |
| Expectativa final de jun/26 | 65,7% | 60,6% | 89,4% | 94,5% | 71,1% |

| Fator de ajuste do MRE | MRE | Repactuação do risco hidrológico |
|-------------------------|-------|----------------------------------|
| Acumulado até 30/jun/26 | 96,2% | 77,9% |
| Expectativa jun/26 | 96,2% | 77,9% |
| Projeção 2026 | 84,3% | 84,3% |

| Encargos | ESS | Custo de descolamento entre CMO e PLD |
|--------------------|--------------|---------------------------------------|
| Expectativa jun/26 | R\$ 47,0 MM | R\$ 6,0 MM |
| Projeção 2026 | R\$ 712,9 MM | R\$ 49,5 MM |

Análise do PLD da semana corrente

1. PLD
2. Balço 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

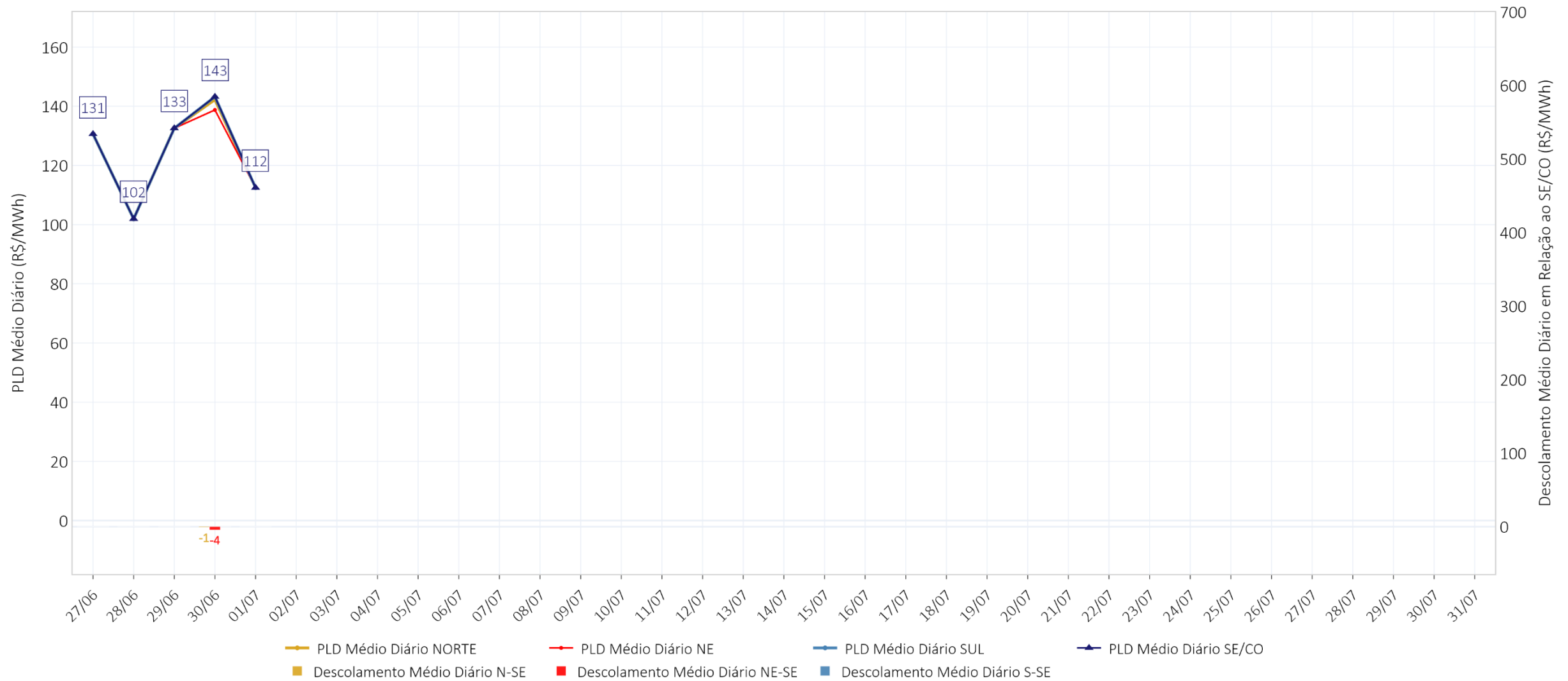
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

Projeção do PLD

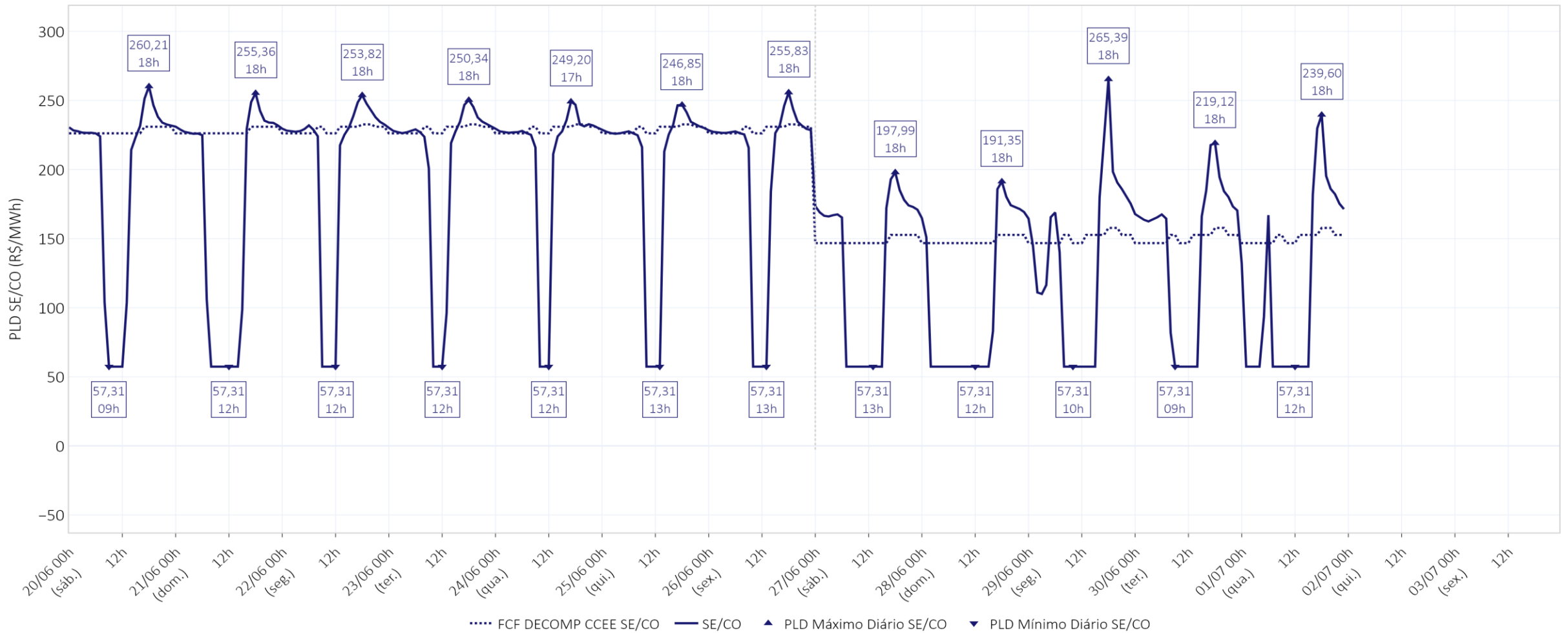
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balço operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 5 de junho

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

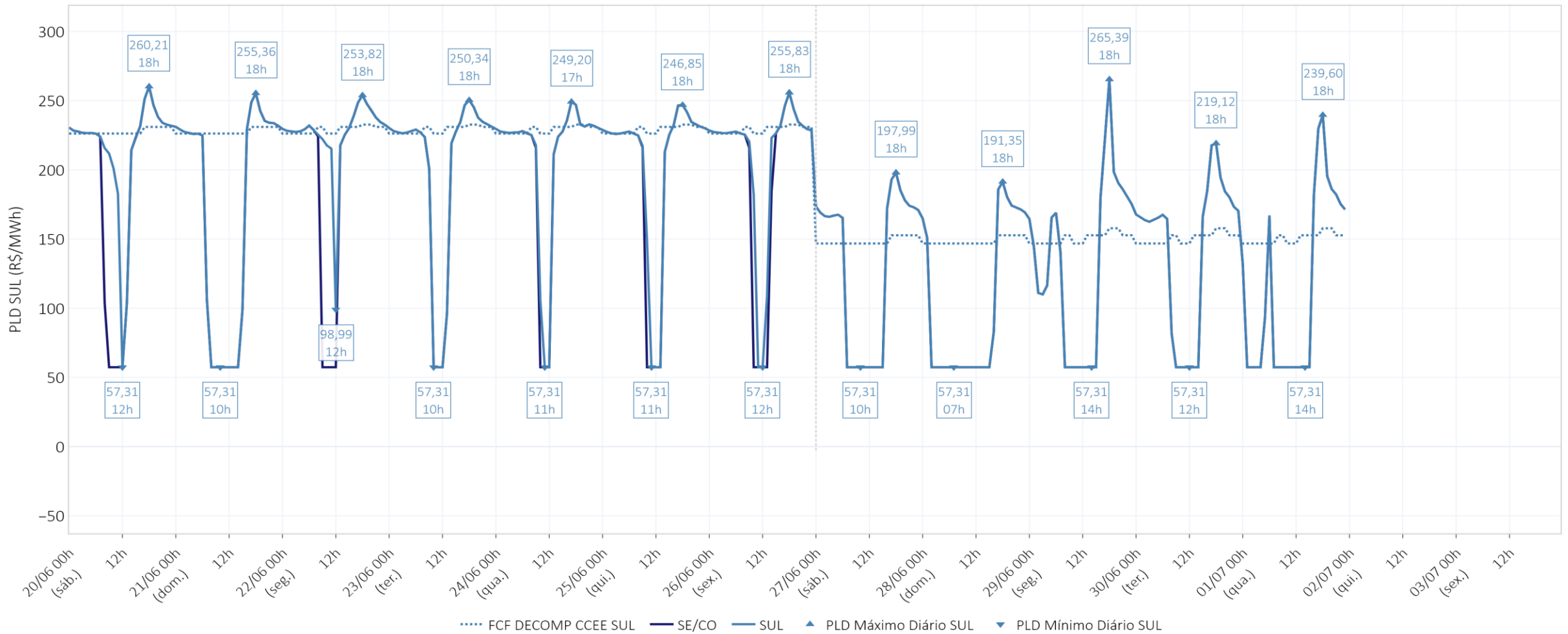


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



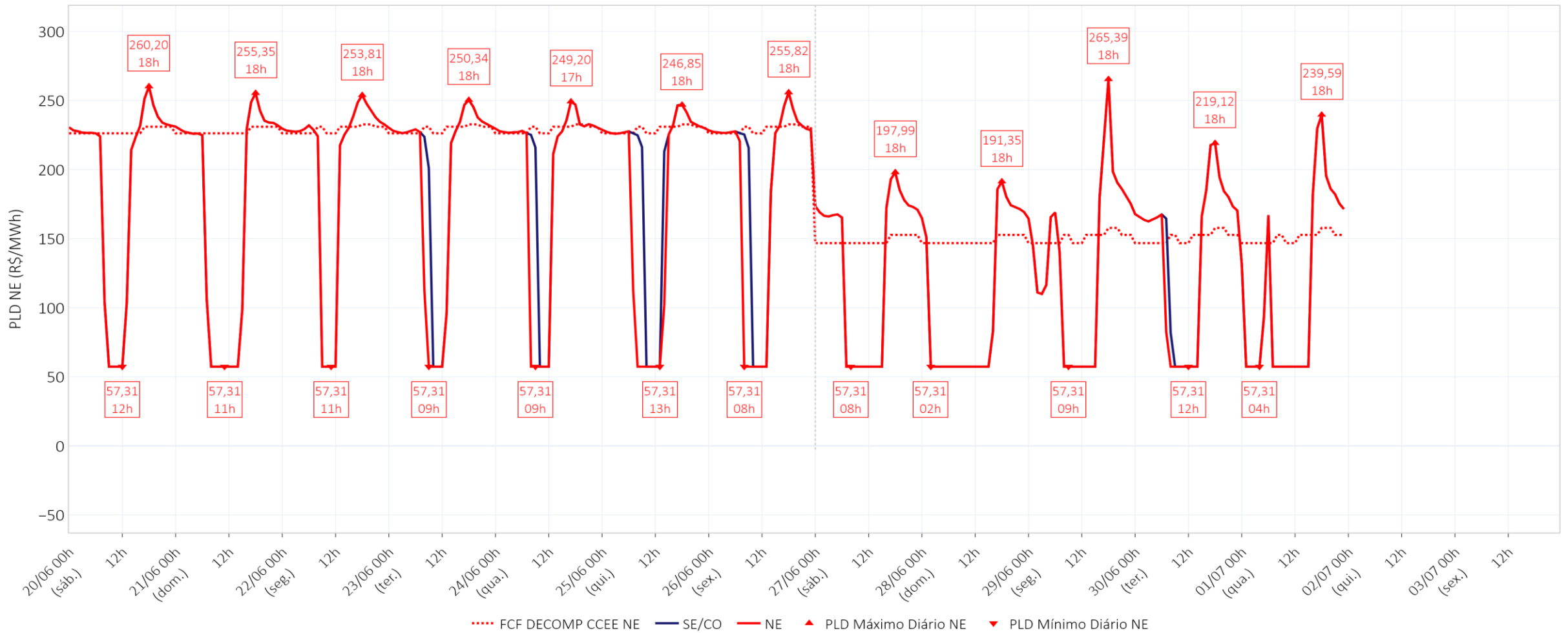
| Média Diária (R\$/MWh) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO | 192 | 171 | 204 | 203 | 208 | 201 | 200 | 131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

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



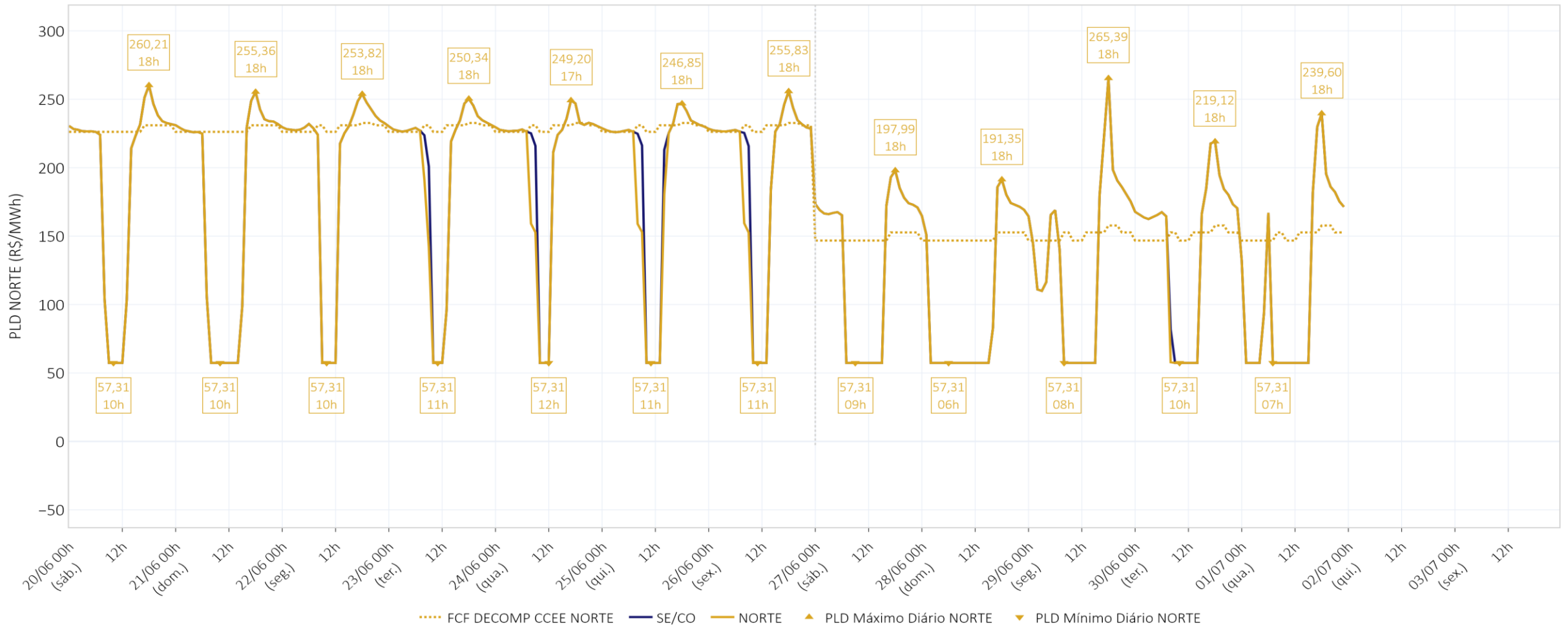
| Média Diária (R\$/MWh) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO | 192 | 171 | 204 | 203 | 208 | 201 | 200 | 131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

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária



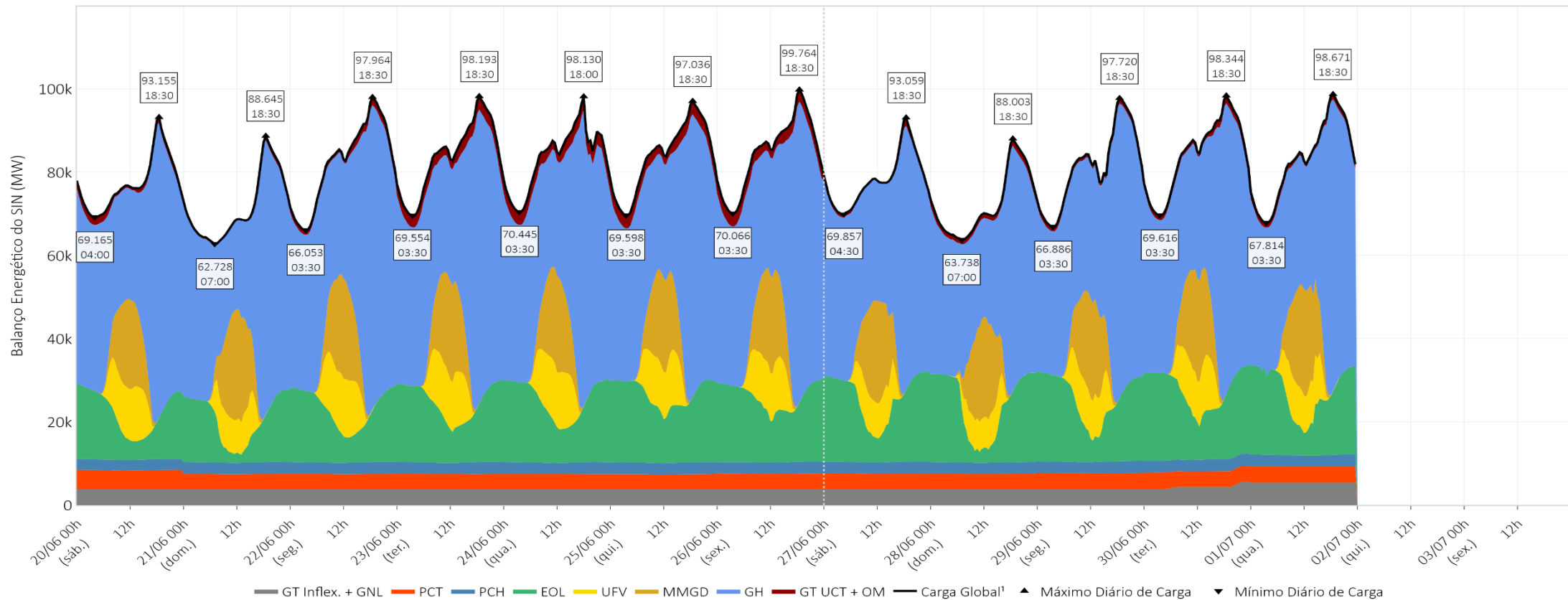
| Média Diária (R\$/MWh) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO | 192 | 171 | 204 | 203 | 208 | 201 | 200 | 131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

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 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO | 192 | 171 | 204 | 203 | 208 | 201 | 200 | 131 | 102 | 133 | 143 | 112 |
| SUL | 215 | 171 | 226 | 203 | 210 | 205 | 209 | 131 | 102 | 133 | 143 | 112 |
| NE | 192 | 171 | 204 | 193 | 194 | 178 | 186 | 131 | 102 | 133 | 139 | 112 |
| NORTE | 192 | 171 | 204 | 199 | 202 | 194 | 195 | 131 | 102 | 133 | 142 | 112 |

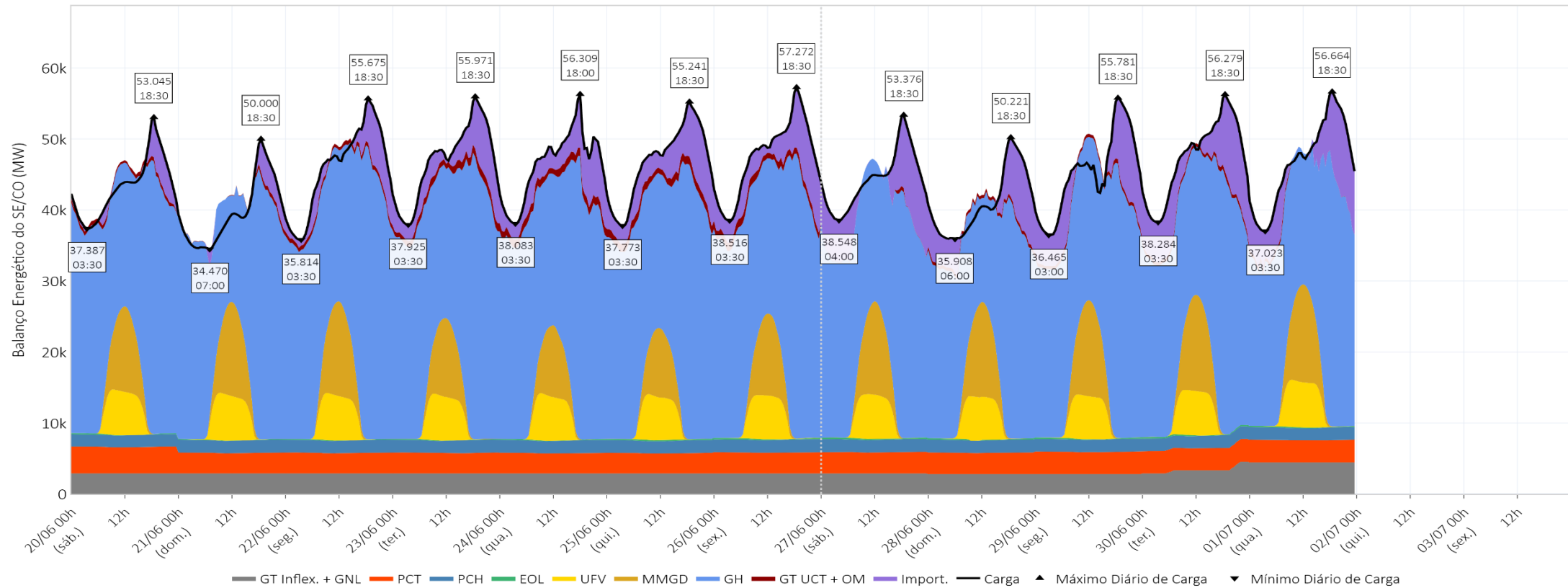
balanço energético – modelo dessem – SIN



| 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 |
|---------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |

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

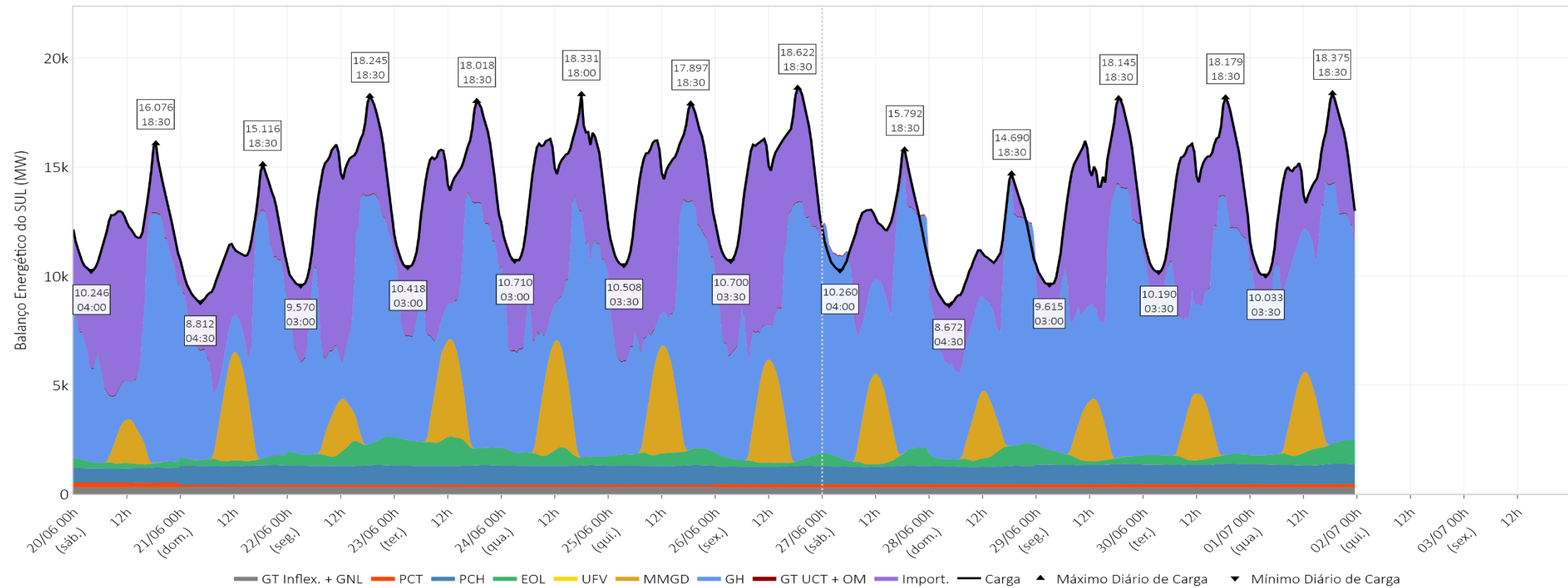


| Média Diária (MWmed) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 |
|----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹ | 43.265 | 39.687 | 45.899 | 46.907 | 46.392 | 46.807 | 47.503 | 44.294 | 40.967 | 45.250 | 47.377 | 46.678 |
| Interc.² | 673 | -150 | 2.416 | 4.023 | 4.134 | 4.722 | 4.574 | 4.937 | 3.487 | 3.988 | 5.884 | 5.200 |
| GT UCT + OM | 503 | 212 | 579 | 955 | 1.089 | 1.074 | 973 | 68 | 456 | 472 | 479 | 180 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |
| EOL | 79 | 75 | 90 | 98 | 105 | 162 | 164 | 175 | 140 | 138 | 148 | 138 |
| 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 |
| 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 |
| 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 |

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

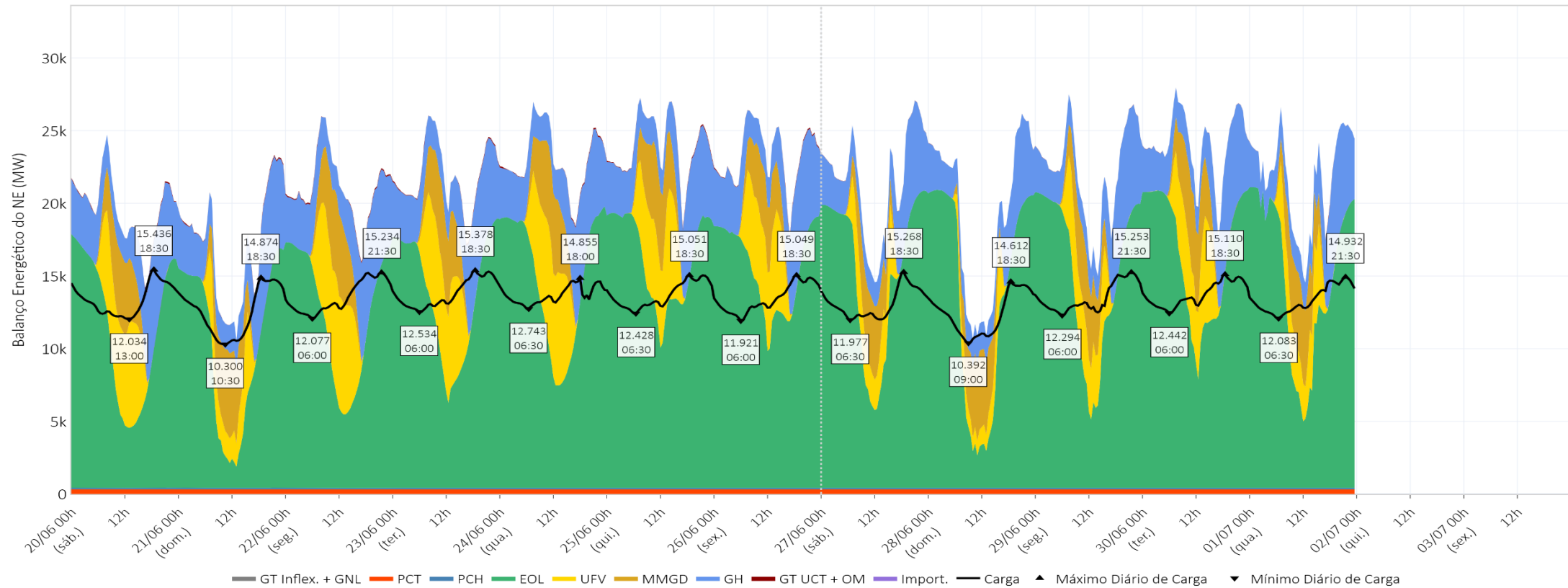


| Média Diária (MWmed) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 |
|----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹ | 12.346 | 11.167 | 14.158 | 14.300 | 14.612 | 14.486 | 14.810 | 12.397 | 10.903 | 13.999 | 14.313 | 14.038 |
| 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 |
| GT UCT + OM | 30 | 22 | 33 | 28 | 29 | 28 | 30 | 21 | 13 | 21 | 24 | 14 |
| 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 |
| MMGD | 523 | 1.264 | 615 | 1.208 | 1.302 | 1.287 | 1.244 | 1.046 | 754 | 742 | 789 | 929 |
| UFV | 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 |
| PCH | 667 | 872 | 872 | 872 | 872 | 871 | 811 | 810 | 809 | 896 | 895 | 895 |
| PCT | 201 | 108 | 108 | 107 | 107 | 108 | 141 | 140 | 139 | 136 | 137 | 141 |
| GT Inflex. + GNL | 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

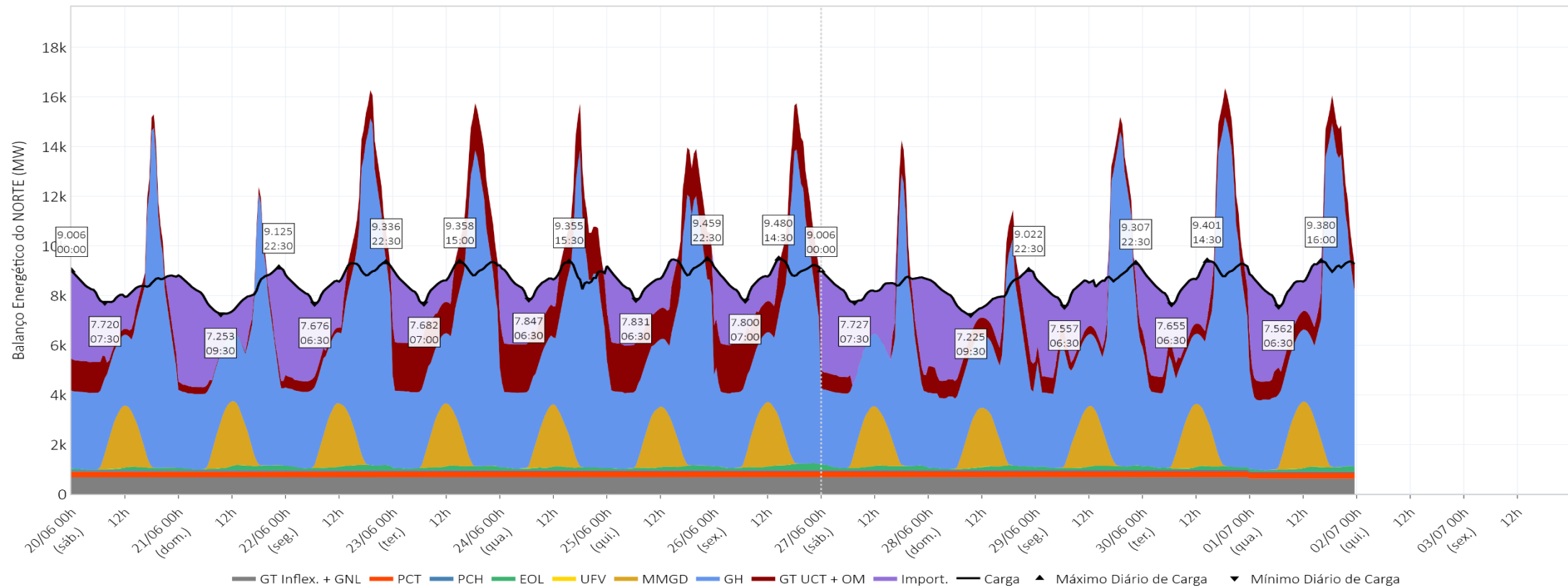


| Média Diária (MWmed) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 |
|----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|---------|--------|--------|--------|--------|---------|--------|
| Carga¹ | 13.384 | 12.517 | 13.544 | 13.795 | 13.691 | 13.686 | 13.434 | 13.110 | 12.369 | 13.501 | 13.720 | 13.369 |
| 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 |
| GT UCT + OM | 38 | 39 | 58 | 49 | 43 | 42 | 42 | 8 | 2 | 8 | 9 | 7 |
| 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 |
| 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 |
| UFV | 2.561 | 1.338 | 2.880 | 2.656 | 2.812 | 2.417 | 2.339 | 1.382 | 856 | 1.820 | 2.160 | 1.638 |
| 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 |
| PCH | 105 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 103 | 102 | 102 | 102 |
| PCT | 322 | 317 | 316 | 313 | 310 | 308 | 312 | 311 | 312 | 316 | 316 | 312 |
| GT Inflex. + GNL | -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

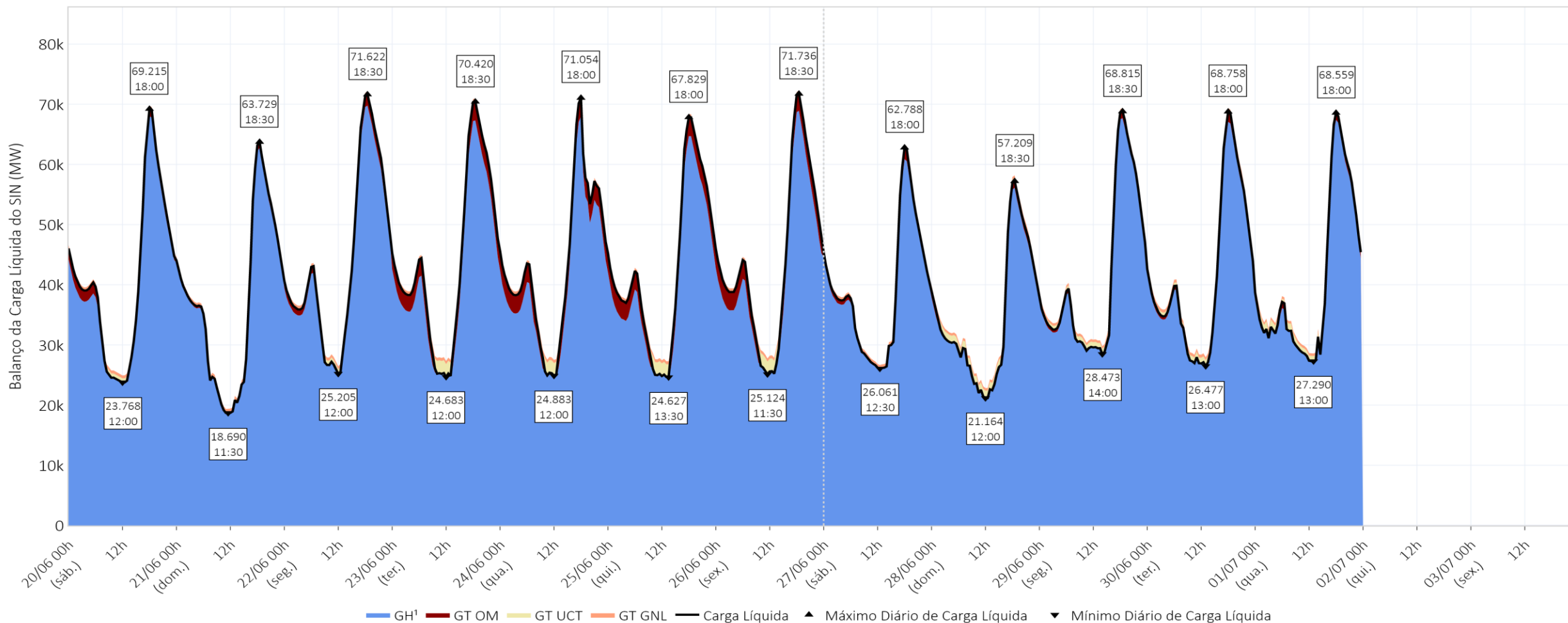


| Média Diária (MWmed) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 |
|----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga¹ | 8.330 | 8.130 | 8.664 | 8.717 | 8.677 | 8.809 | 8.783 | 8.378 | 8.067 | 8.494 | 8.710 | 8.696 |
| Interc.² | 961 | 2.016 | 268 | -369 | 6 | 207 | -110 | 1.943 | 1.568 | 731 | 454 | 441 |
| GT UCT + OM | 688 | 197 | 696 | 1.802 | 1.791 | 1.750 | 1.760 | 501 | 861 | 521 | 744 | 907 |
| 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 |
| MMGD | 725 | 756 | 757 | 741 | 716 | 720 | 763 | 709 | 708 | 687 | 738 | 775 |
| UFV | 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 |
| PCH | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 53 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 | 52 |
| PCT | 225 | 229 | 229 | 229 | 229 | 229 | 231 | 231 | 231 | 232 | 232 | 232 |
| GT Inflex. + GNL | 680 | 685 | 685 | 685 | 685 | 685 | 685 | 685 | 685 | 685 | 685 | 628 |

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.

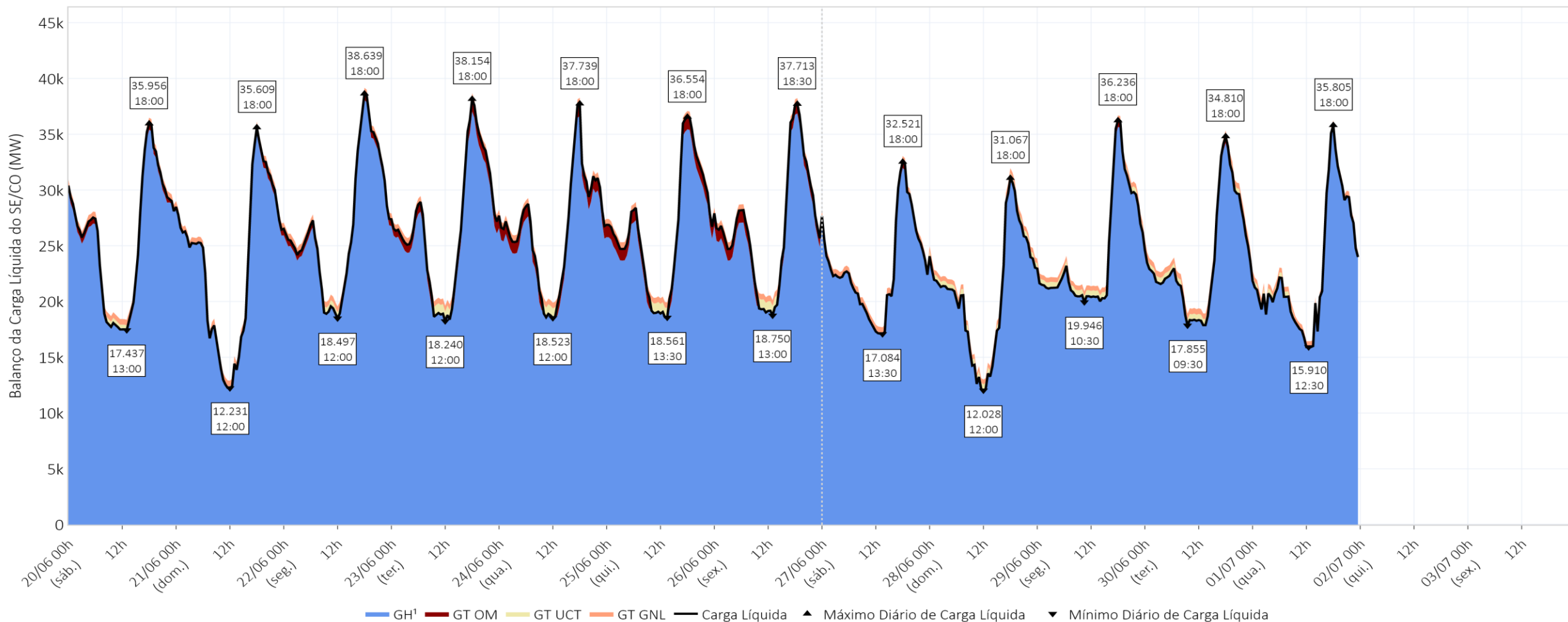
carga líquida – modelo dessem – SIN



| 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 |
|-----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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 |
| GT OM | 1.135 | 441 | 1.251 | 2.457 | 2.633 | 2.481 | 2.369 | 597 | 435 | 464 | 688 | 478 |
| 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 |

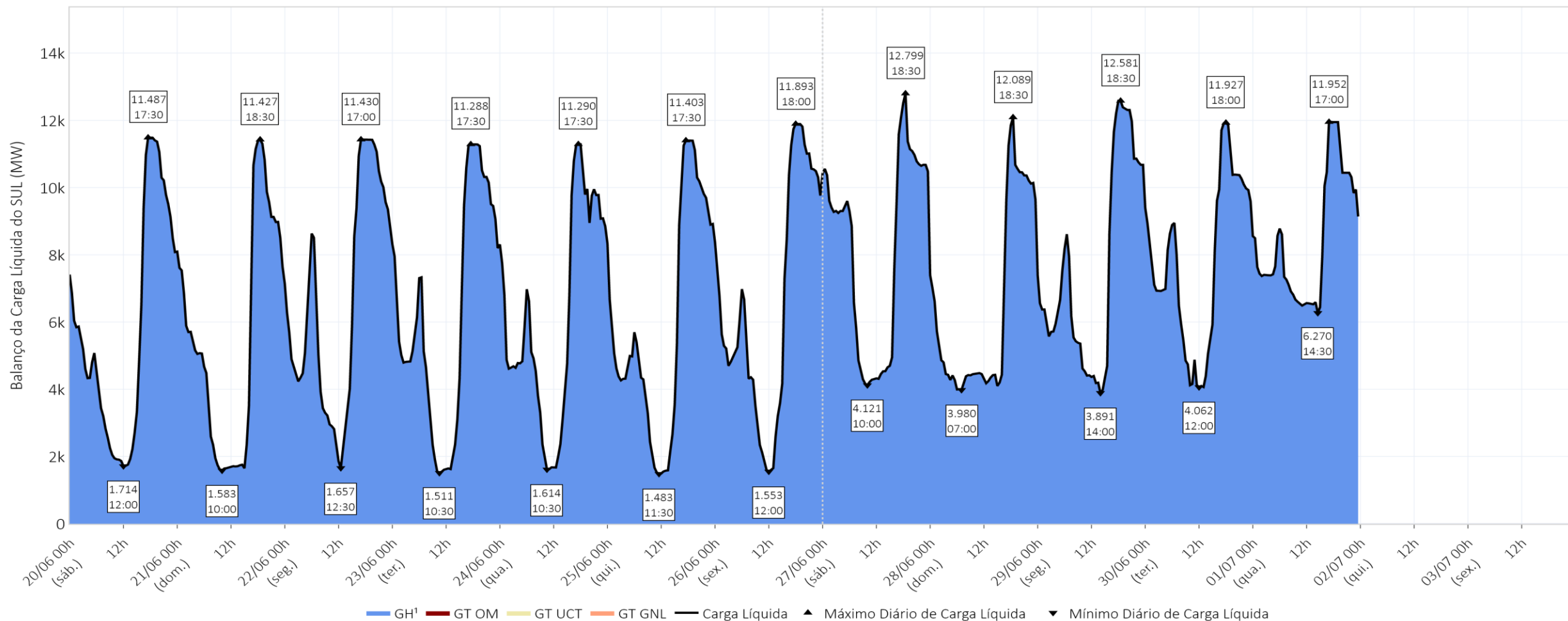
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

carga líquida – modelo dessem –SE/CO



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

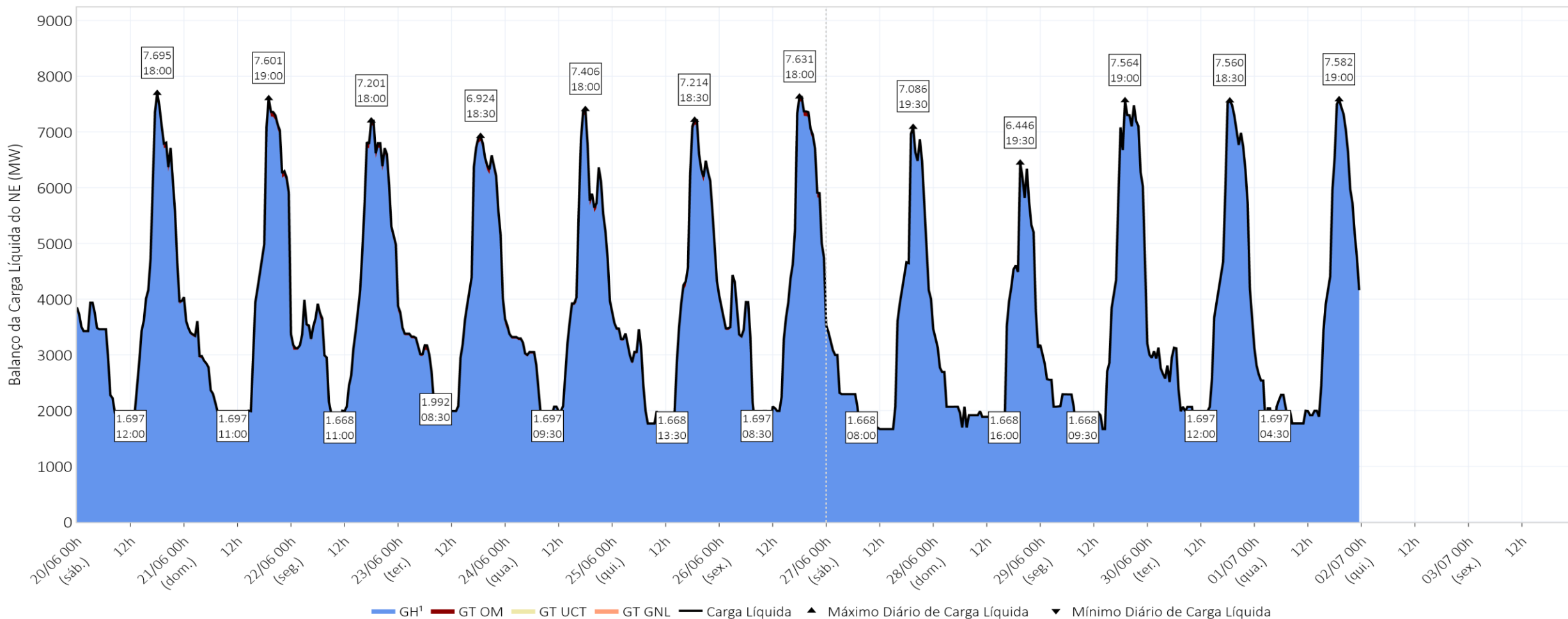
carga líquida – modelo dessem – S



| 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 |
|-----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 |
| GT OM | 30 | 22 | 32 | 28 | 29 | 28 | 30 | 21 | 13 | 20 | 24 | 13 |
| 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 |

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

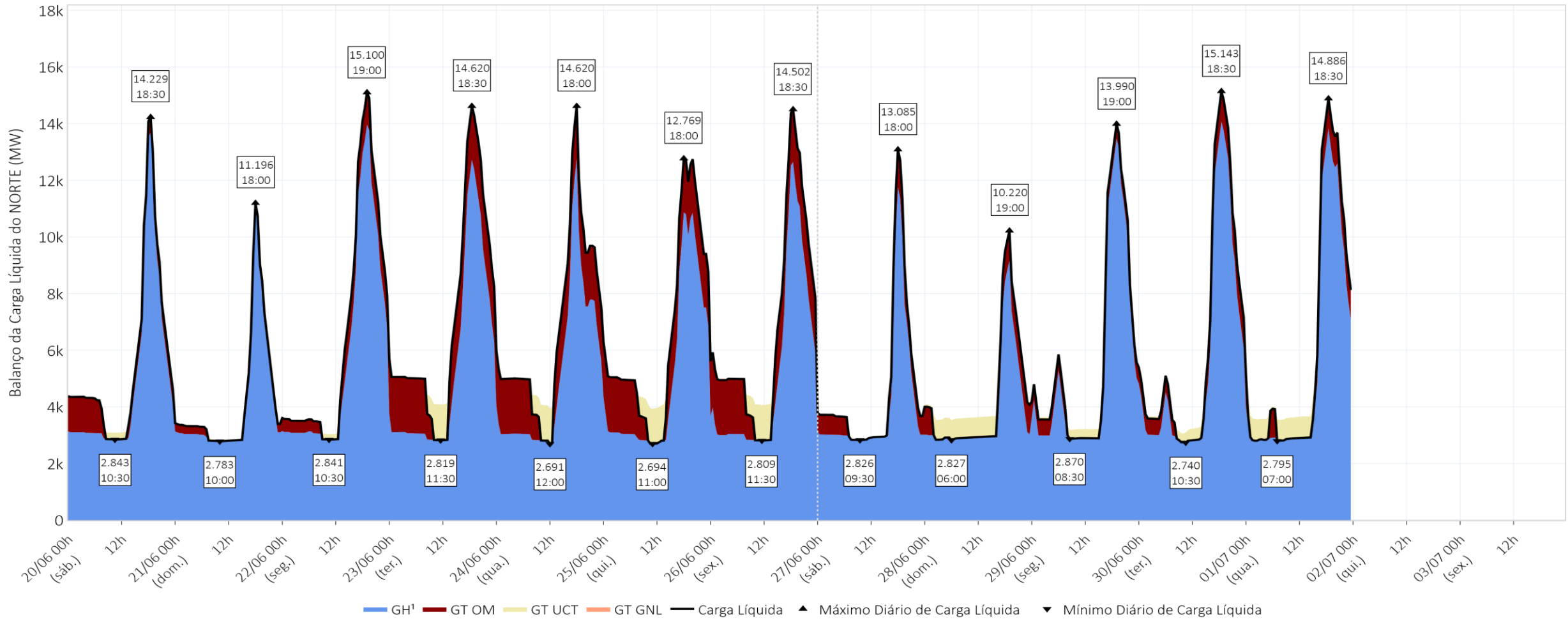
carga líquida – modelo dessem – NE



| 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 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| 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 |
| GT OM | 34 | 35 | 50 | 44 | 40 | 38 | 39 | 8 | 2 | 6 | 8 | 4 |
| 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 |

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

carga líquida – modelo dessem – N

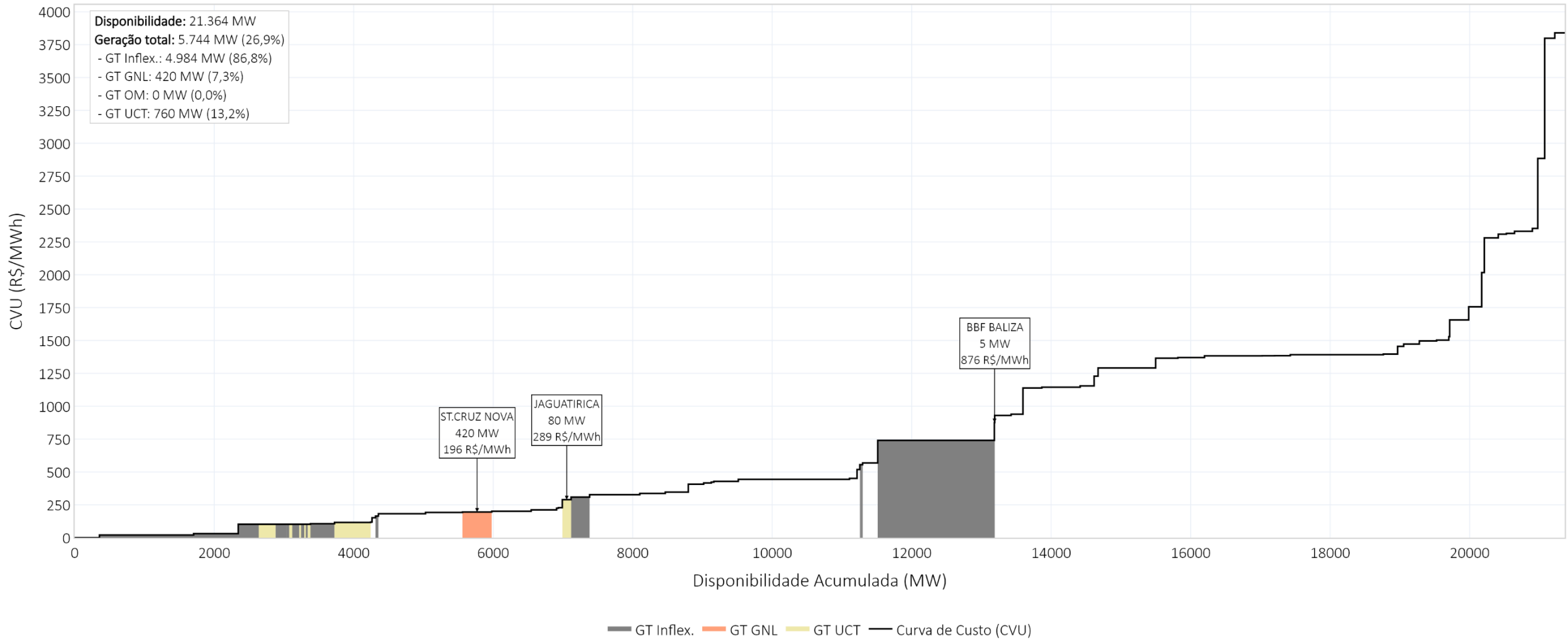


| Média Diária (MWmed) | 20/06 | 21/06 | 22/06 | 23/06 | 24/06 | 25/06 | 26/06 | 27/06 | 28/06 | 29/06 | 30/06 | 01/07 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida | 5.552 | 4.253 | 6.491 | 7.015 | 6.664 | 6.511 | 6.699 | 4.611 | 4.254 | 5.811 | 6.270 | 5.981 |
| GT OM | 637 | 185 | 662 | 1.567 | 1.569 | 1.468 | 1.470 | 501 | 406 | 361 | 583 | 452 |
| 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 |

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

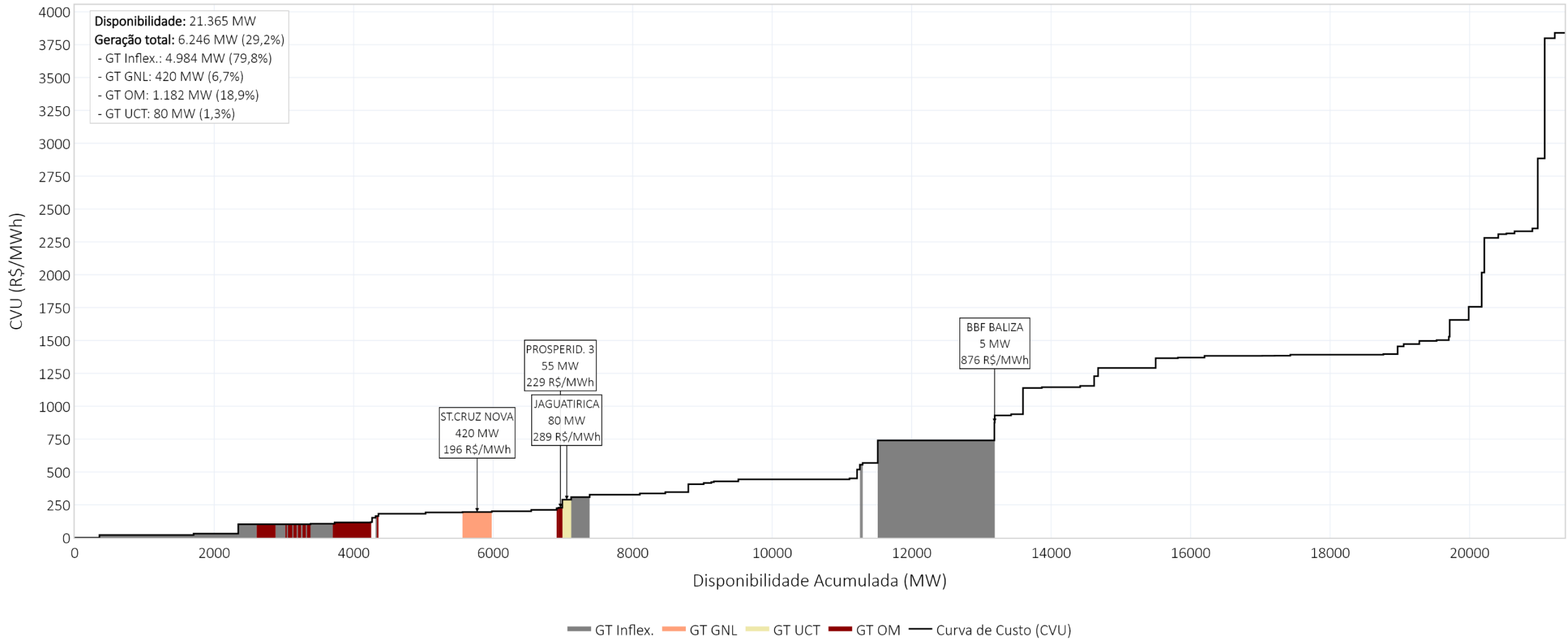
pilha térmica e despacho no horário de vale do PLD

01/07/2026 - 13:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

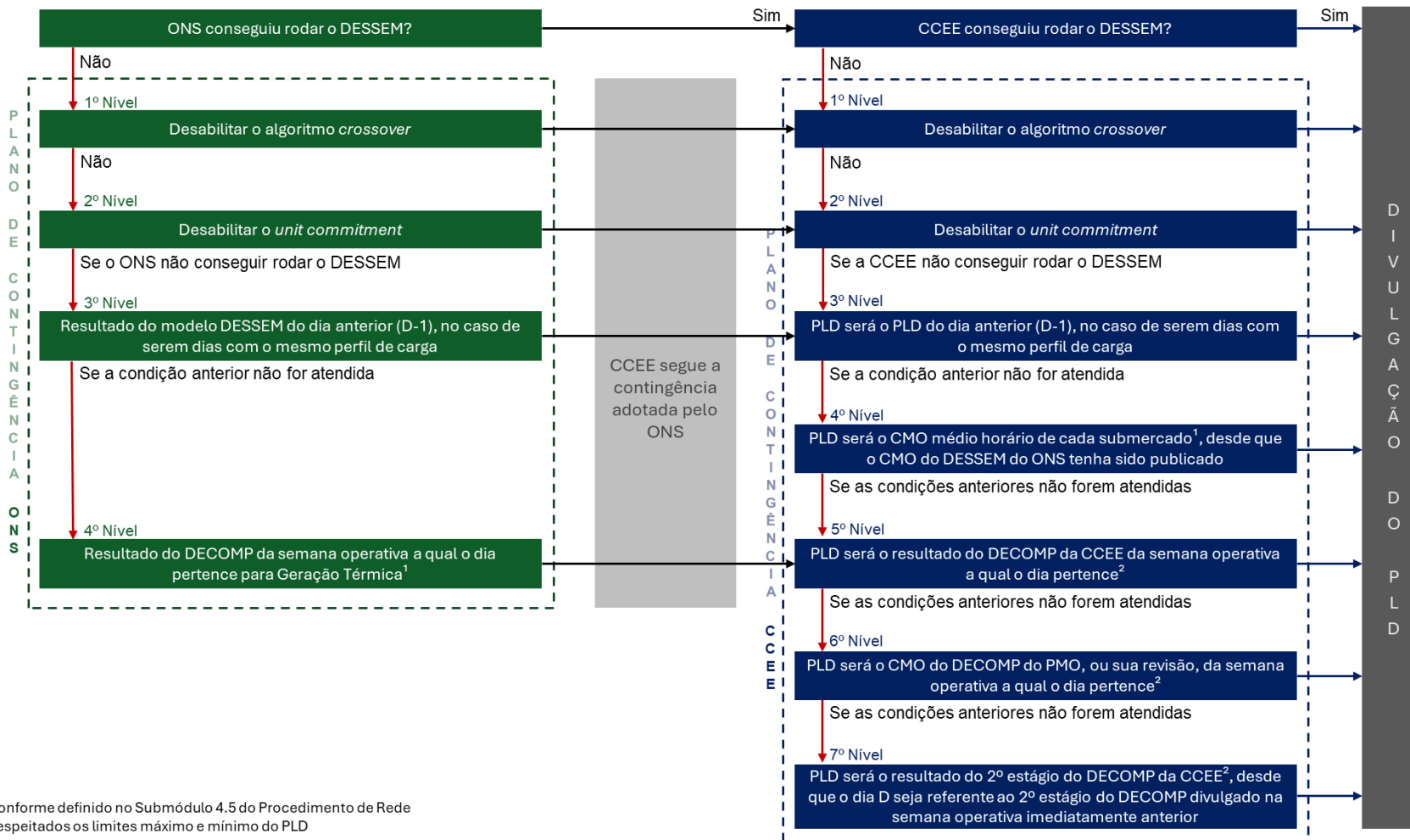
01/07/2026 - 18:00



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

| Nº | Data (D.O.U) | Tipo | Número | Origem | Descrição |
|----|--------------|----------|------------|--------|---|
| 1 | 01/06/2026 | Despacho | 2.333/2026 | ANEEL | Suspende, a partir de 22 de outubro de 2025, a operação comercial da UG01 de 95 MW da UHE Volta Grande. |

contingências no cálculo do PLD

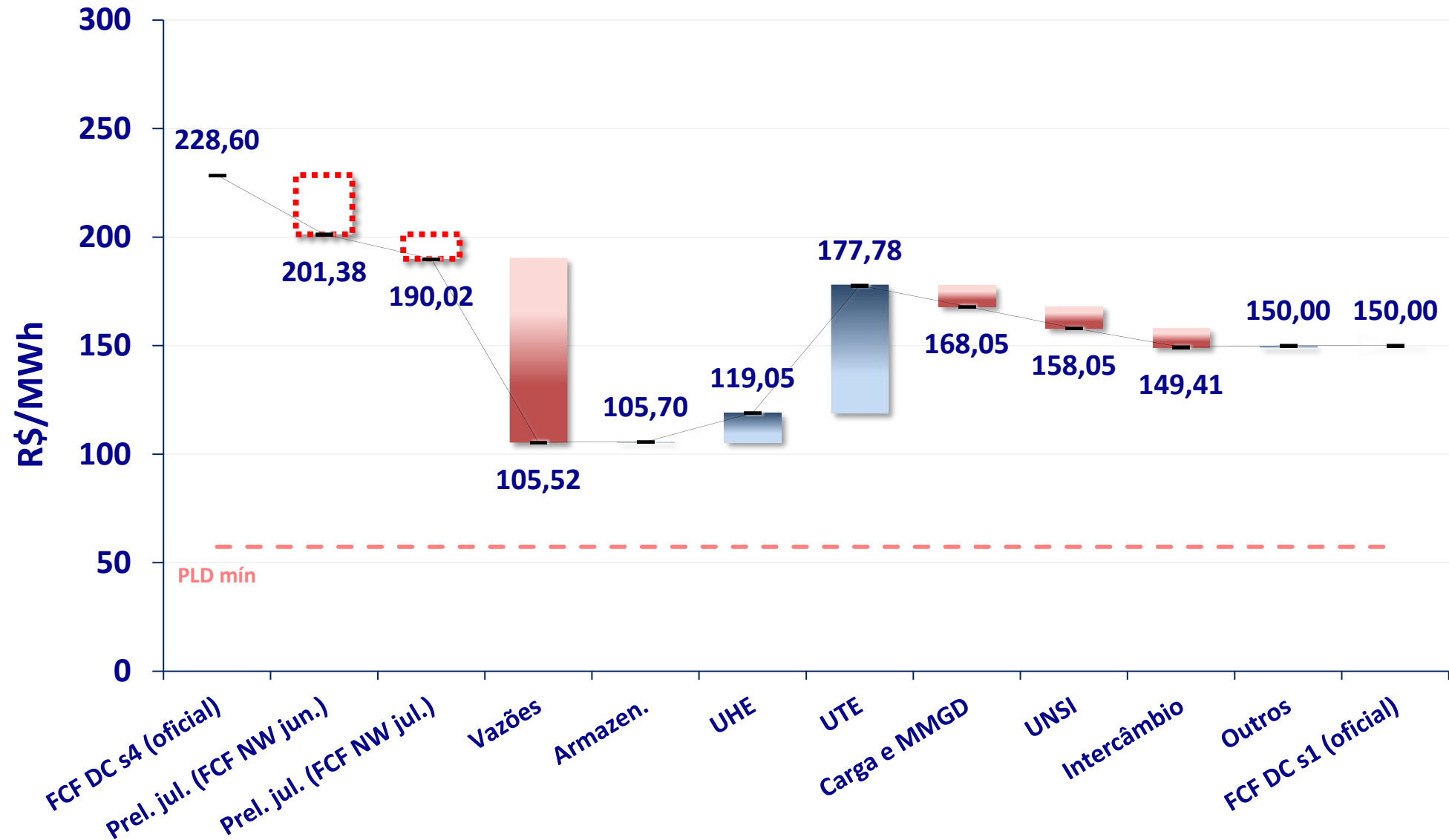


¹ Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede
² Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

| Contingência | ONS | CCEE |
|--------------|----------|----------|
| 01/07/2026 | - | - |
| 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 | - | - |
| 02/06/2026 | - | - |
| 01/06/2026 | - | - |

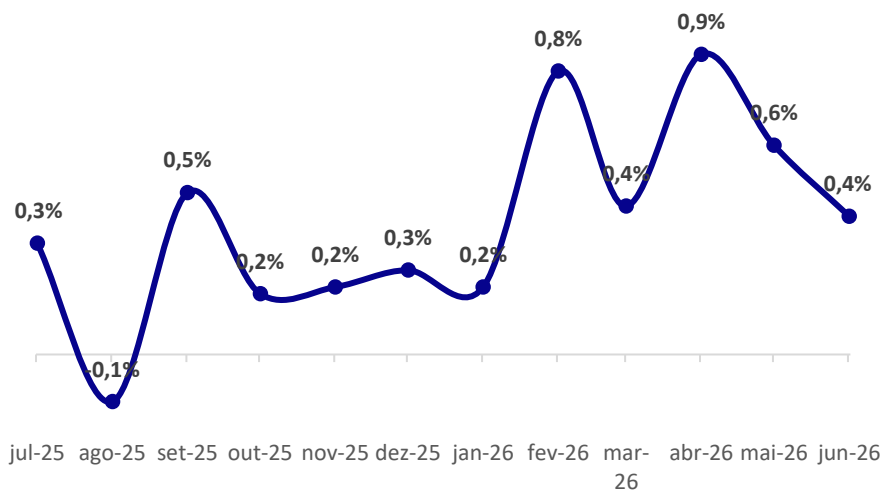
pmo de julho - decomp da rv0

decomposição da FCF do DECOMP – SIN – rv0 de julho



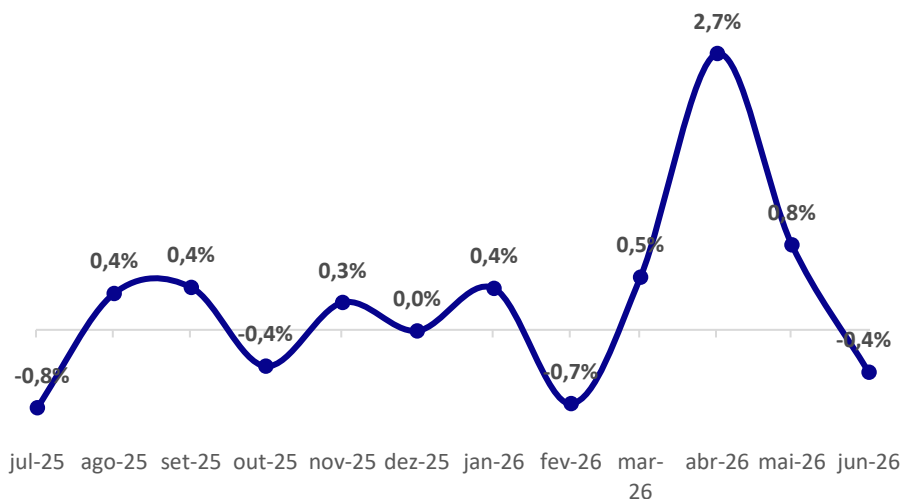


Varição mensal do IPCA 15



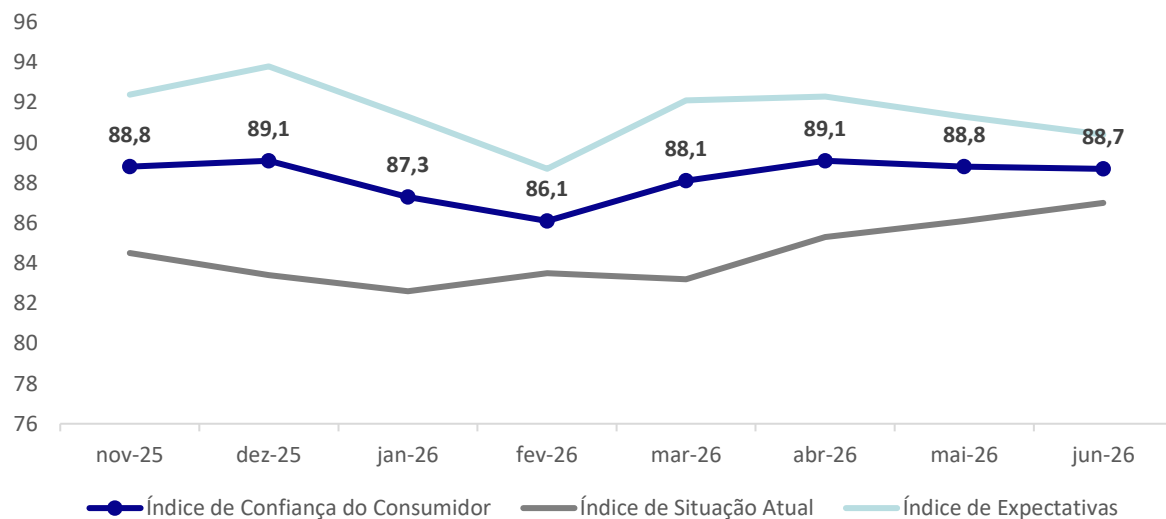
| Grupo - IPCA 15 | jun/26 |
|-----------------------------|--------|
| 1.Alimentação e bebidas | 0,16% |
| 2.Habitação | 0,11% |
| 3.Artigos de residência | 0,01% |
| 4.Vestuário | 0,02% |
| 5.Transportes | -0,01% |
| 6.Saúde e cuidados pessoais | 0,06% |
| 7.Despesas pessoais | 0,04% |
| 8.Educação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

Varição mensal do IGP-M (2ª prévia)

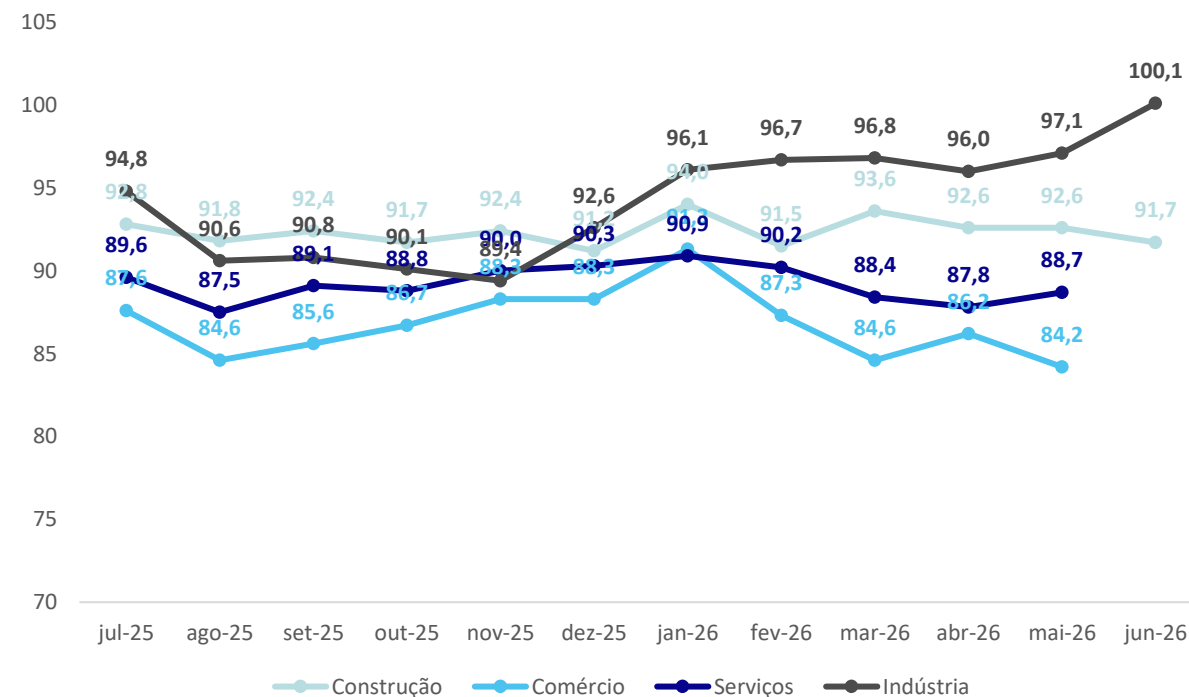


| Índice | jun/26 |
|--------|--------|
| IPA-M | -0,84% |
| IPC-M | 0,40% |
| INCC-M | 0,91% |
| IGP-M | -0,42% |

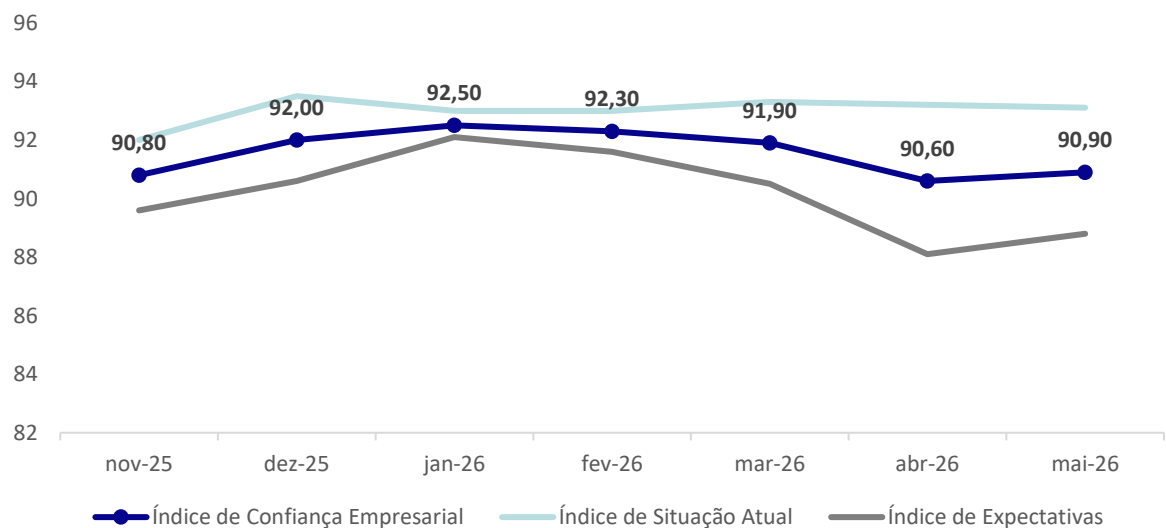
Índice de Confiança do Consumidor



Índices de Confiança



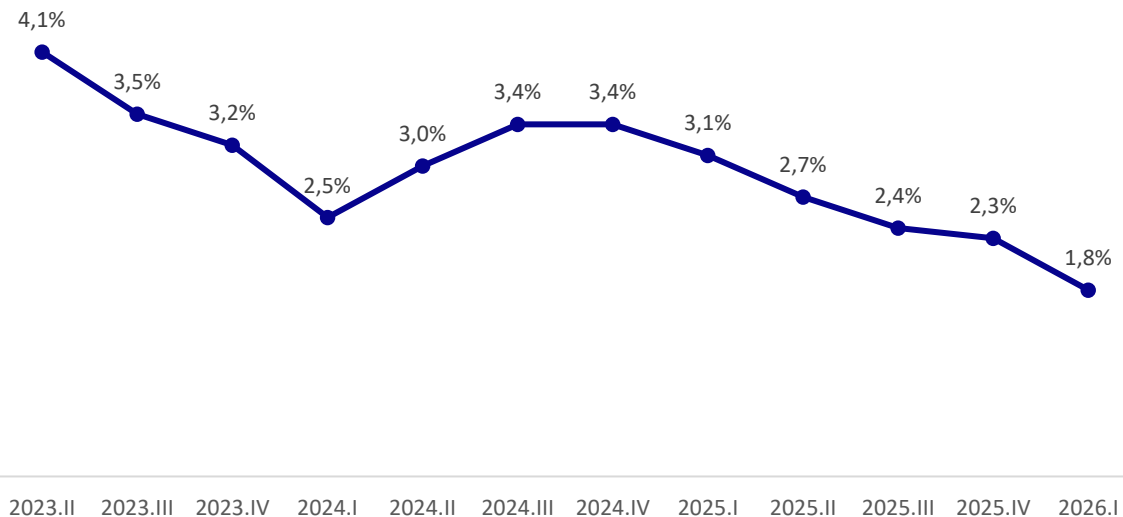
Índice de Confiança Empresarial



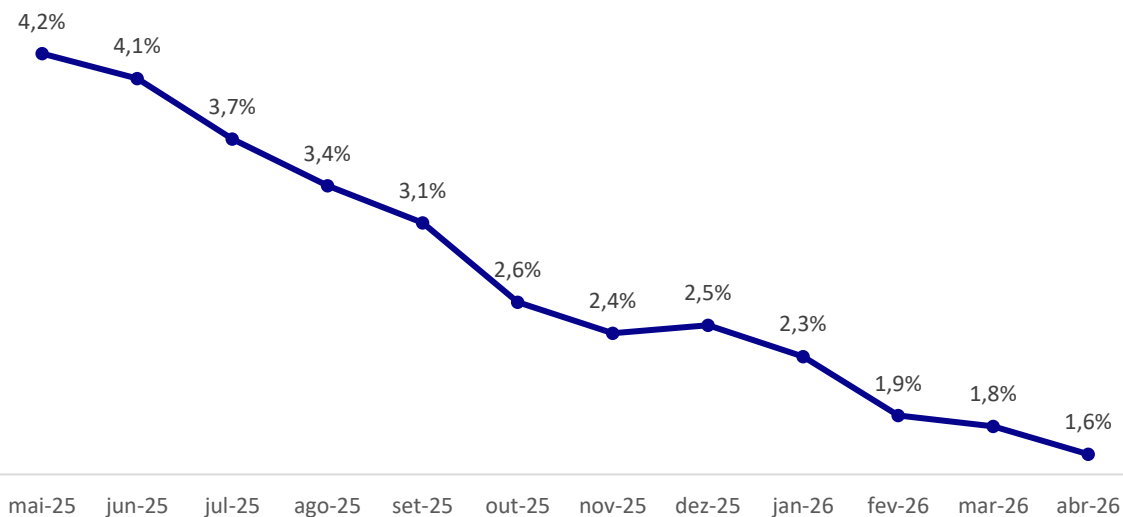
variação mensal

| Data | Construção | Comércio | Serviços | Indústria |
|--------|------------|------------|------------|-----------|
| jun-26 | -0,9 p.p. | -84,2 p.p. | -88,7 p.p. | 3 p.p. |

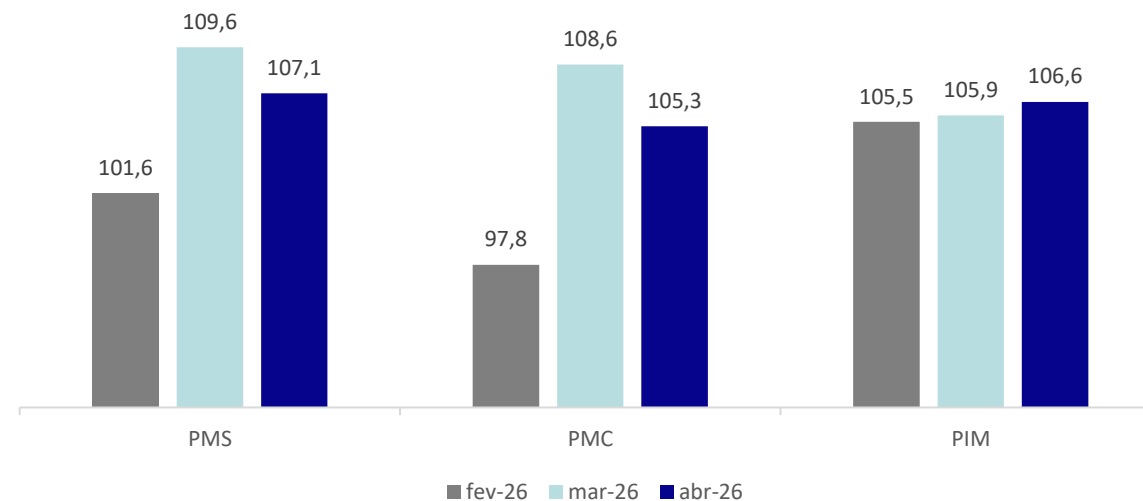
PIB: taxa acumulada no ano



IBC-Br: variação em 12 meses



PMS, PMC e PIM

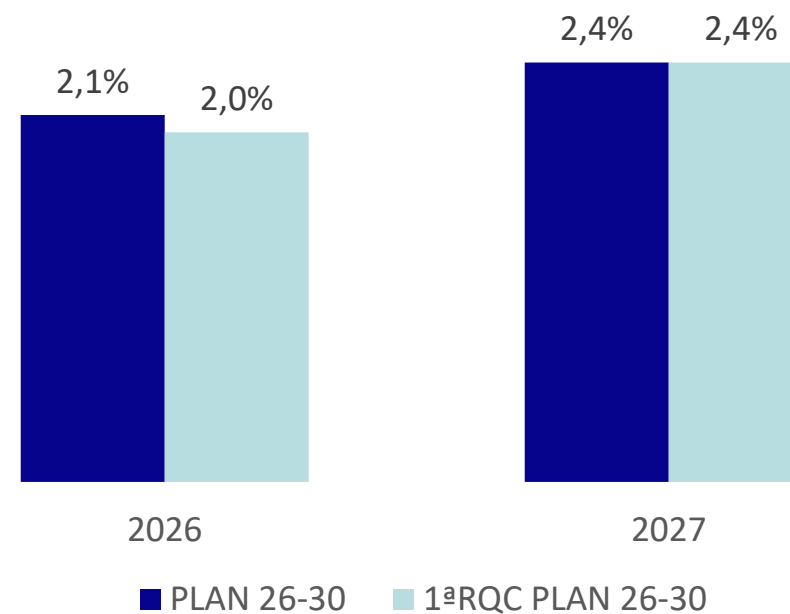


indicadores macroeconômicos - Brasil

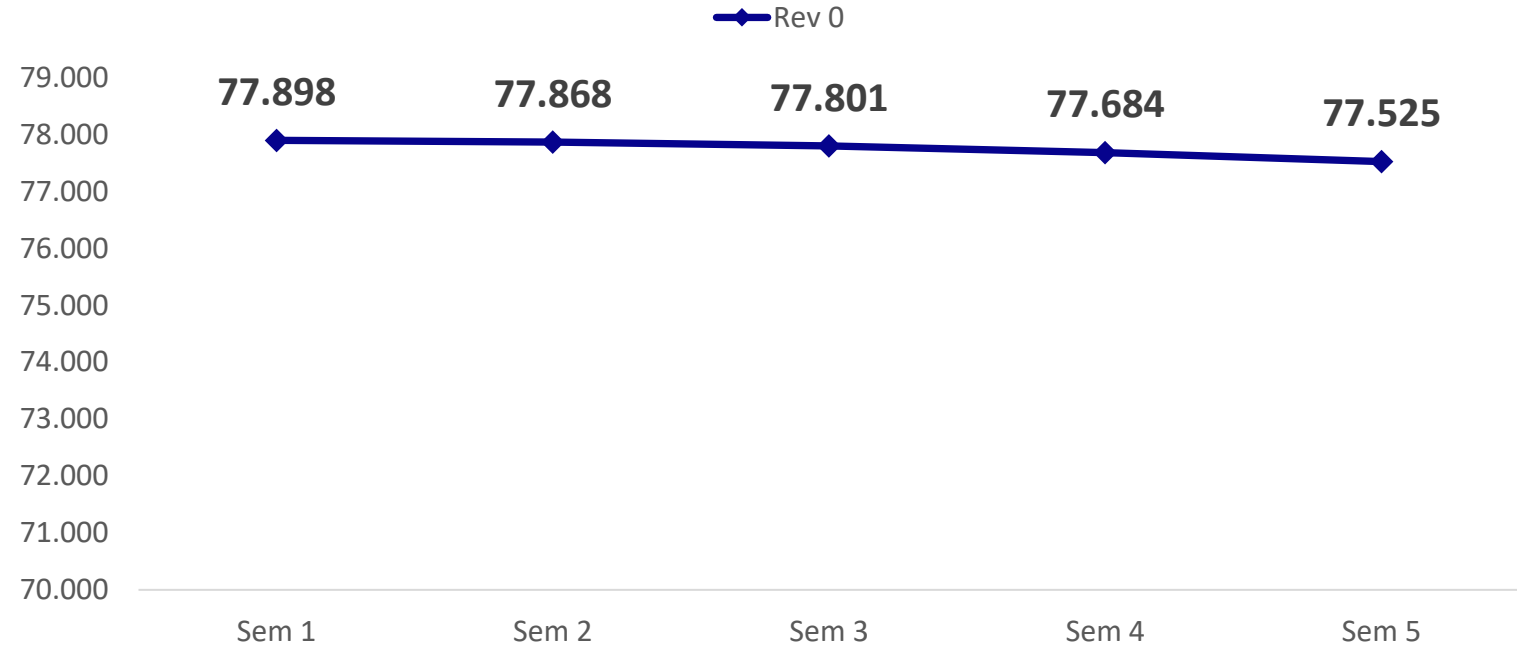
| | 2026 | 2027 |
|---------------------------|-------|-------|
| PIB % | 1,98 | 1,70 |
| Câmbio R\$/US\$ | 5,20 | 5,27 |
| Selic % | 14,00 | 12,00 |
| IPCA % | 5,33 | 4,15 |

Boletim Focus 19/06/2026

PIB



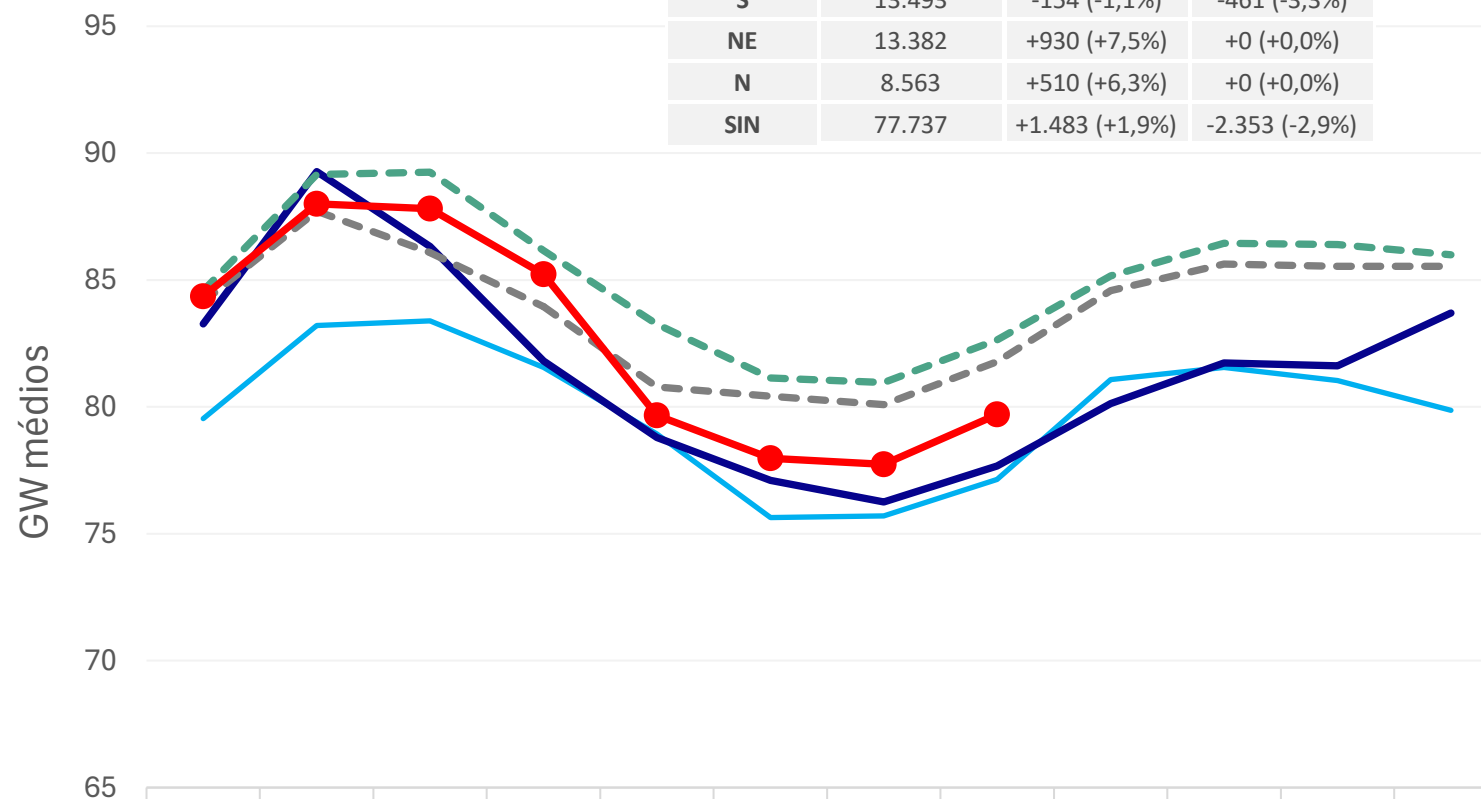
revisão semanal da carga do SIN - MW médios



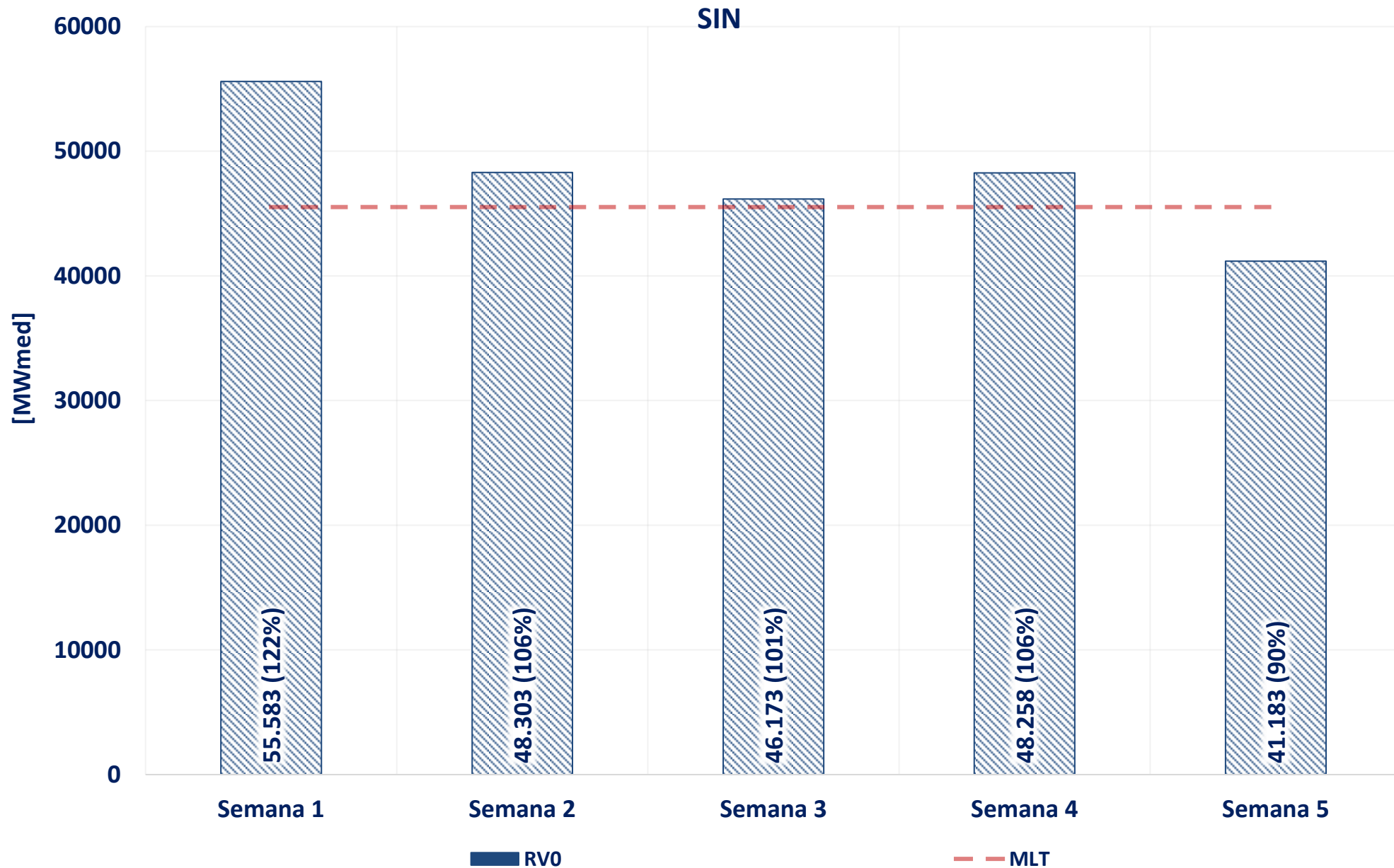
| SIN | Sem1 | Sem2 | Sem3 | Sem4 | Sem5 | Jul/26 |
|-----|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| RVO | 77.898 | 77.868 | 77.801 | 77.684 | 77.525 | 77.737 |

Carga PMO Julho: Variações (MWm e %) ante

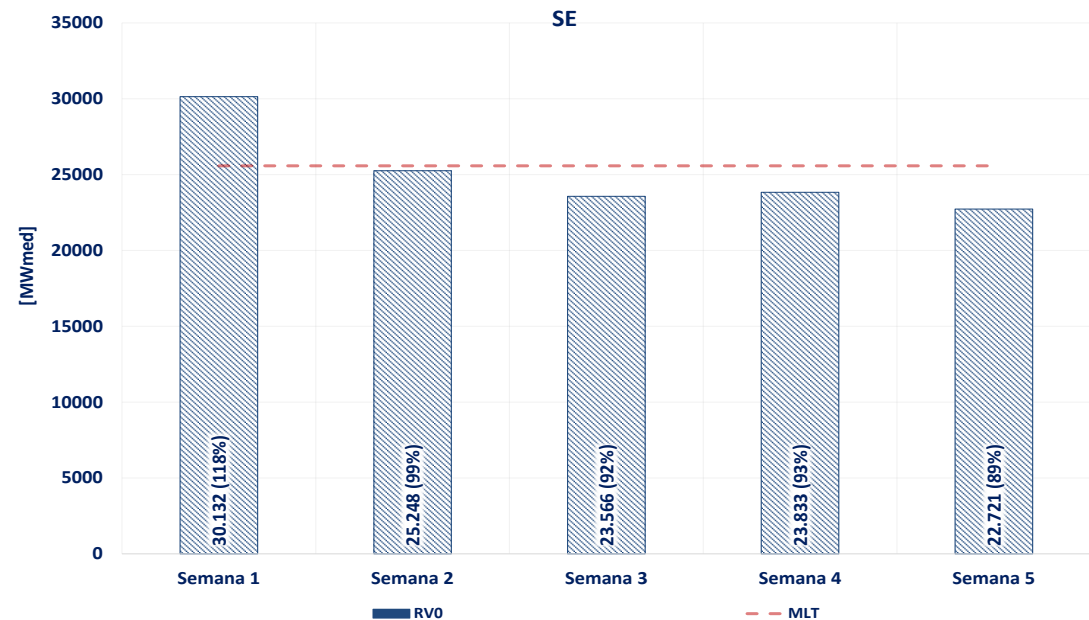
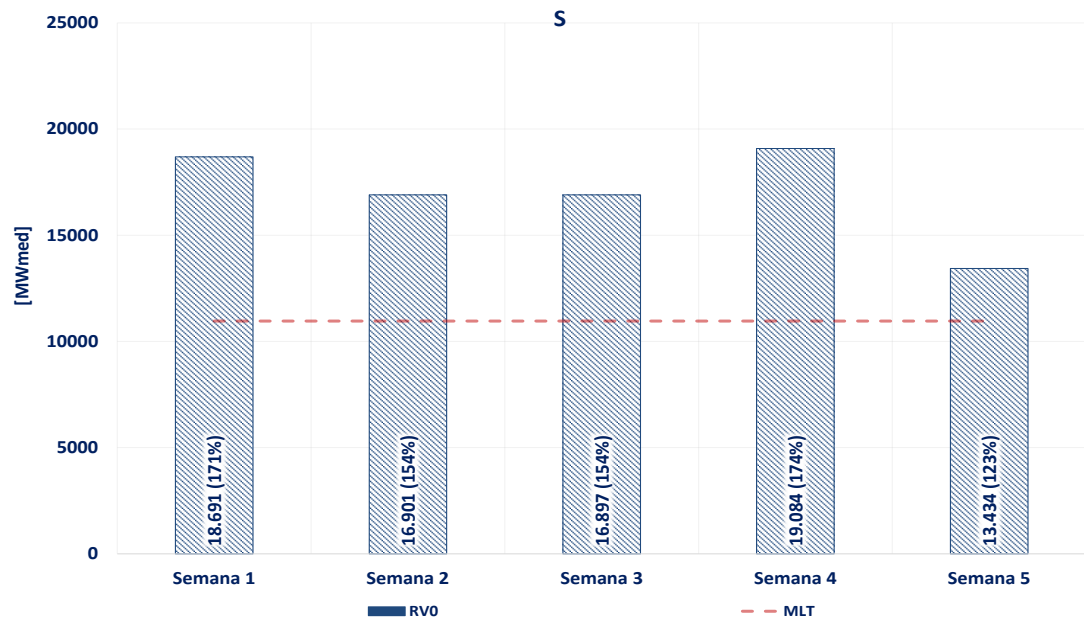
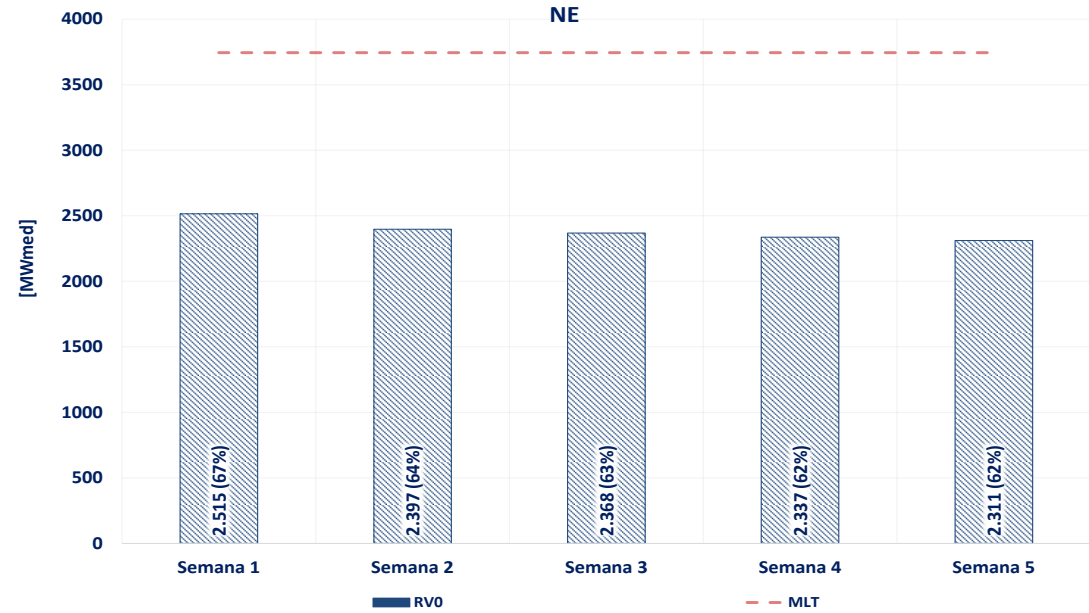
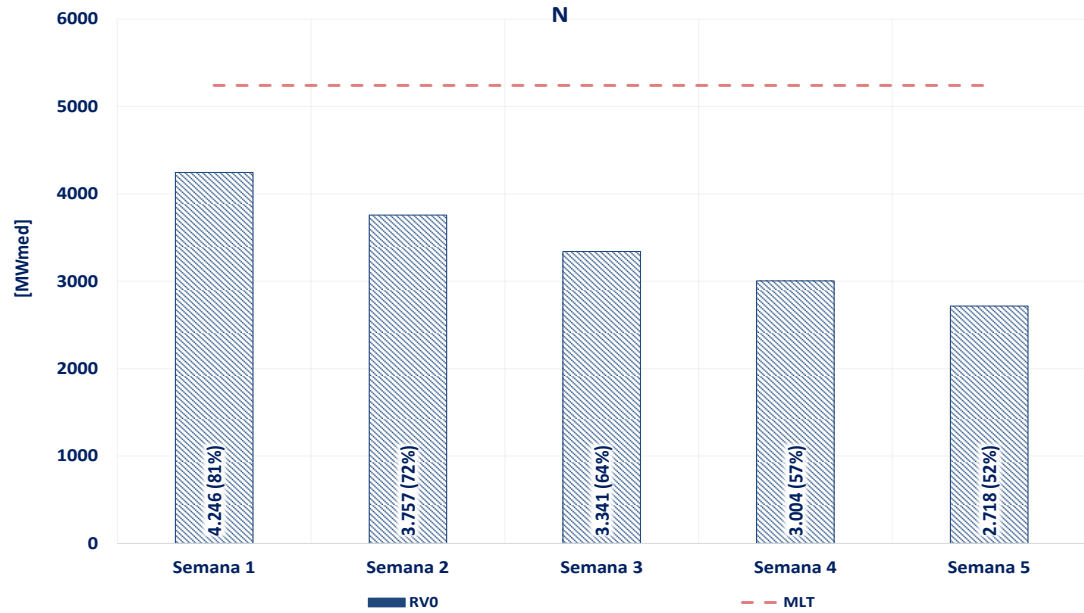
| | Rev. 0 | Jul/25 | 1ª RQ PLAN |
|-------|--------|----------------|----------------|
| SE/CO | 42.299 | +197 (+0,5%) | -1.892 (-4,3%) |
| S | 13.493 | -154 (-1,1%) | -461 (-3,3%) |
| NE | 13.382 | +930 (+7,5%) | +0 (+0,0%) |
| N | 8.563 | +510 (+6,3%) | +0 (+0,0%) |
| SIN | 77.737 | +1.483 (+1,9%) | -2.353 (-2,9%) |



| | 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(rev0) | 84,4 | 88,0 | 87,8 | 85,2 | 79,7 | 78,0 | 77,7 | 79,7 | | | | |
| Dif. PMO rev0 - 1ªRQC | 0,2 | 0,3 | 1,7 | 1,3 | -1,1 | -2,4 | -2,4 | -2,1 | | | | |



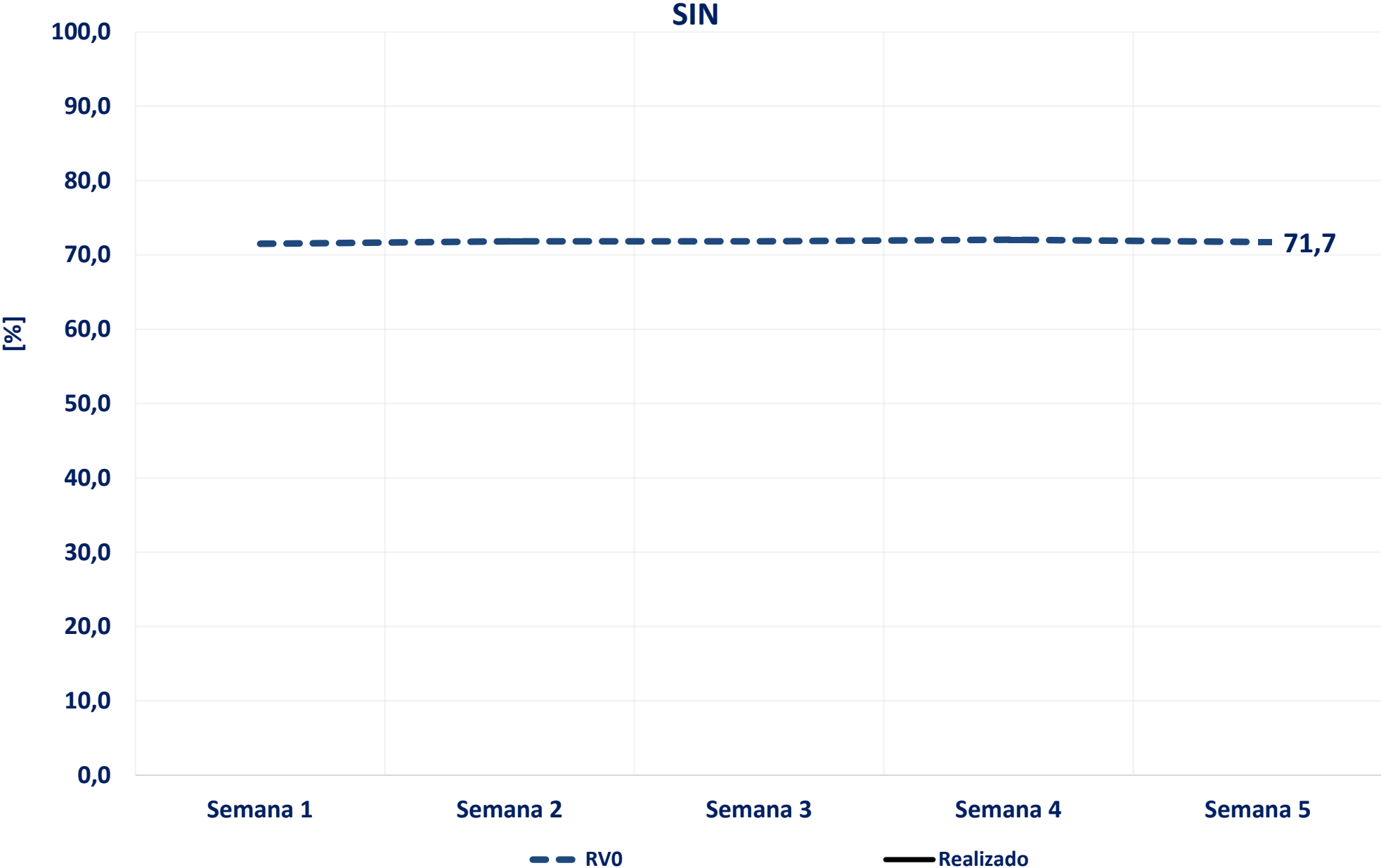
acompanhamento da energia natural afluyente – rv0 de julho



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

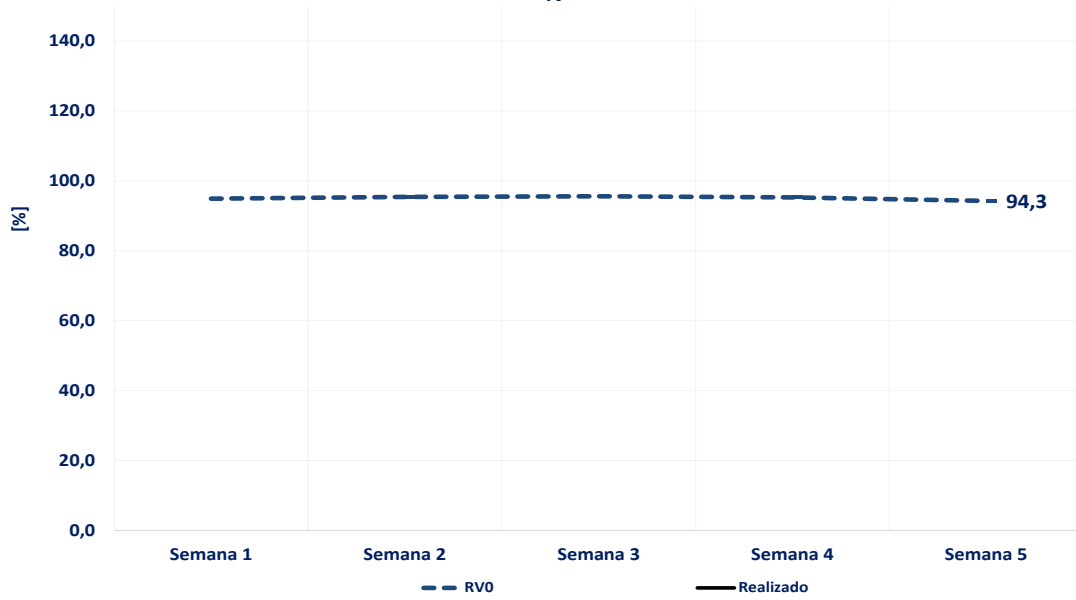
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia armazenada – rv0 de julho

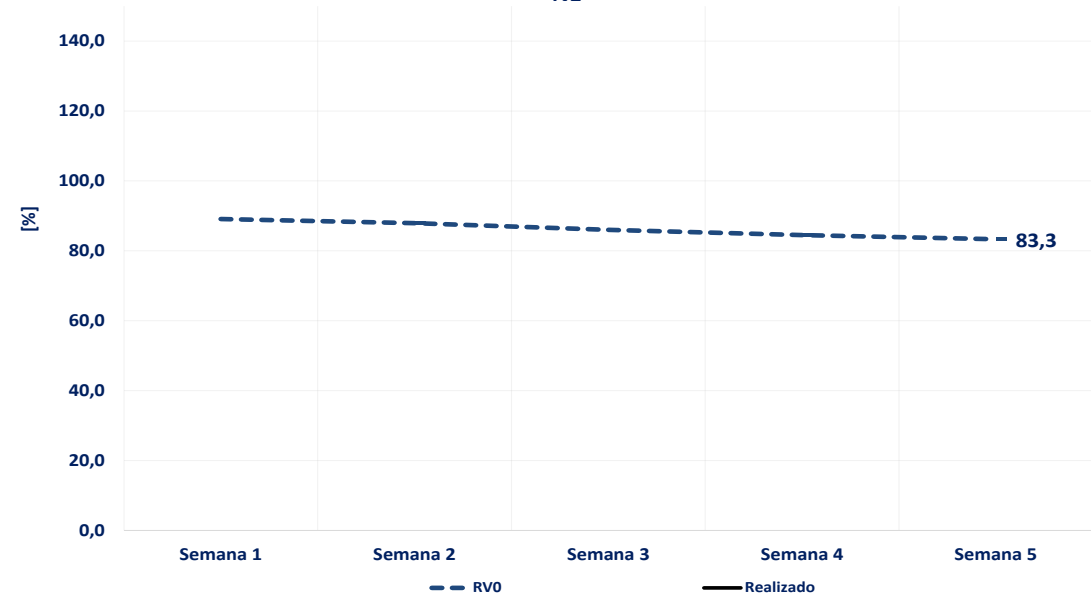


acompanhamento da energia armazenada – rv0 de julho

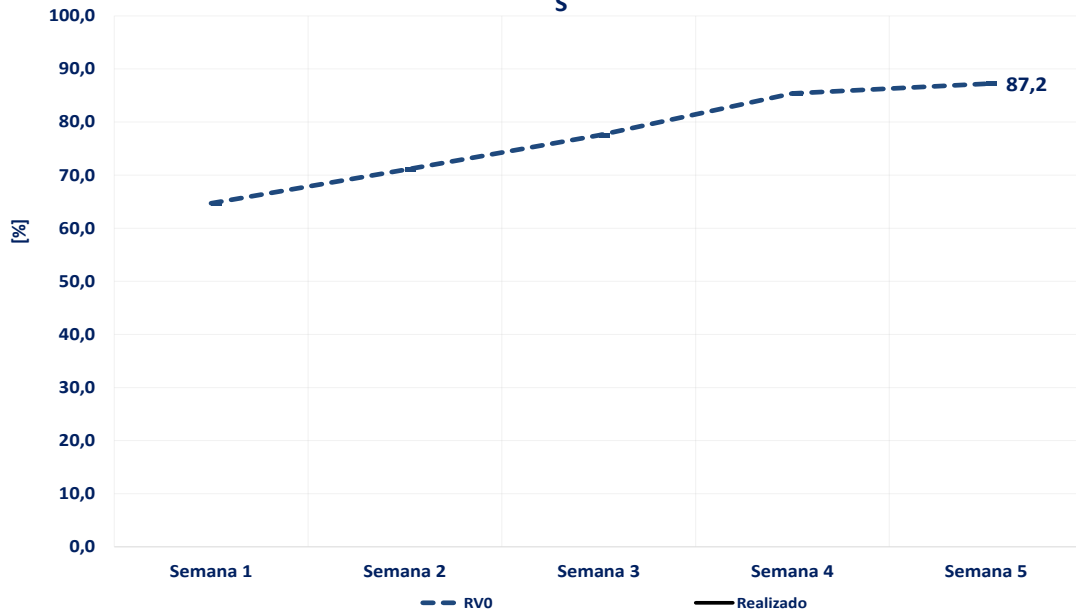
N



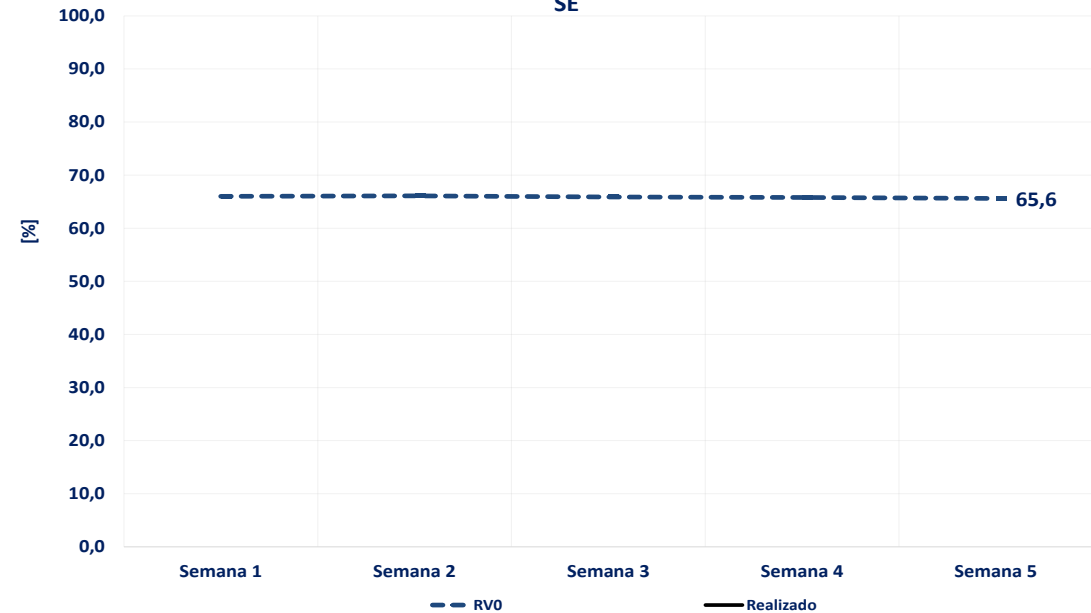
NE



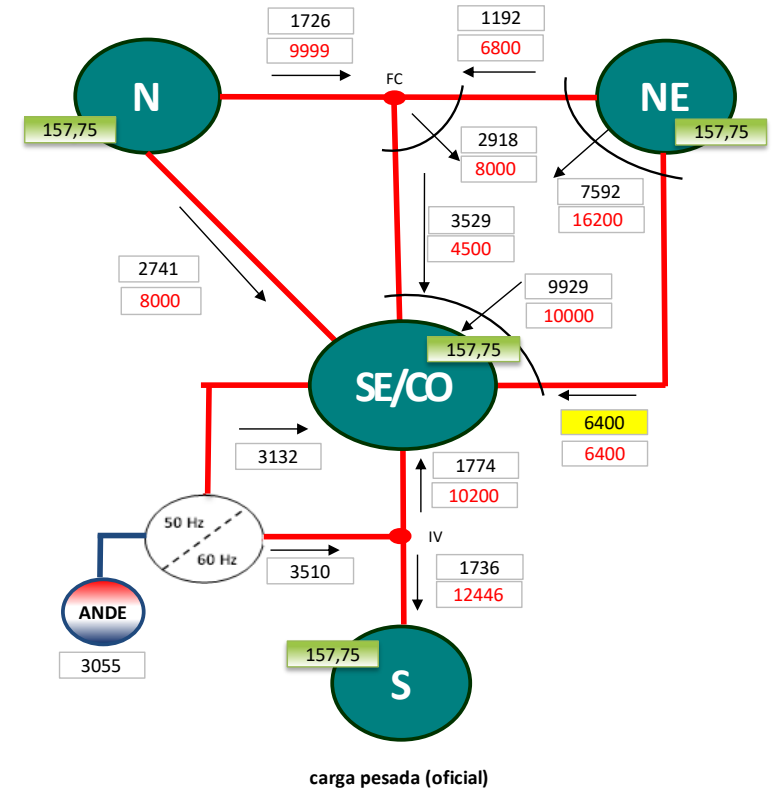
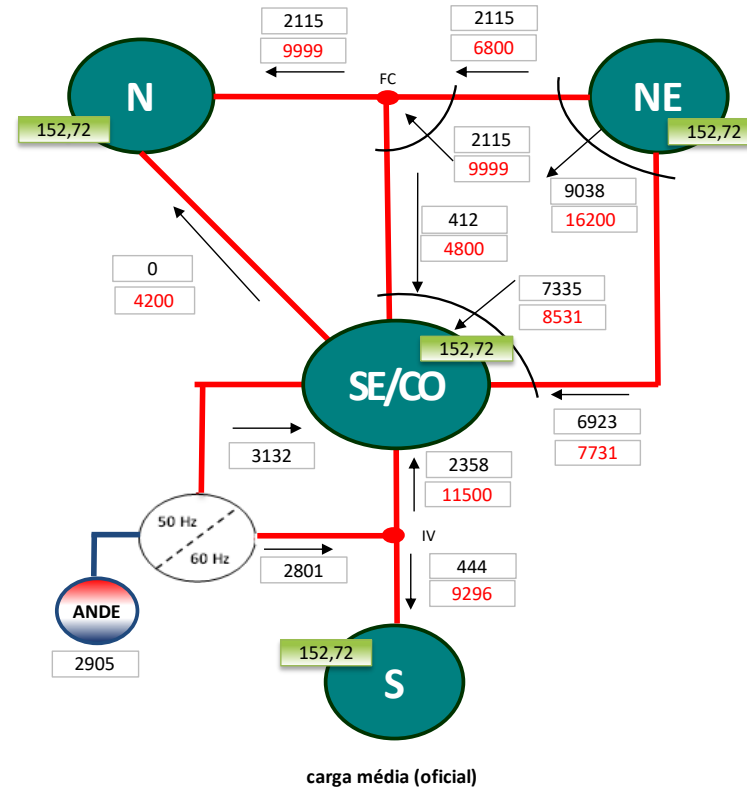
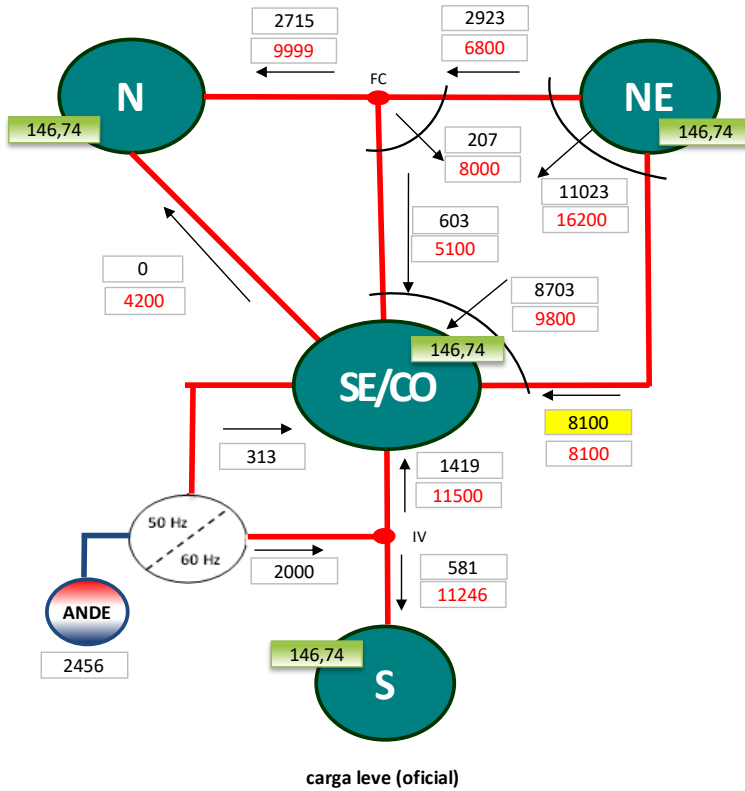
S



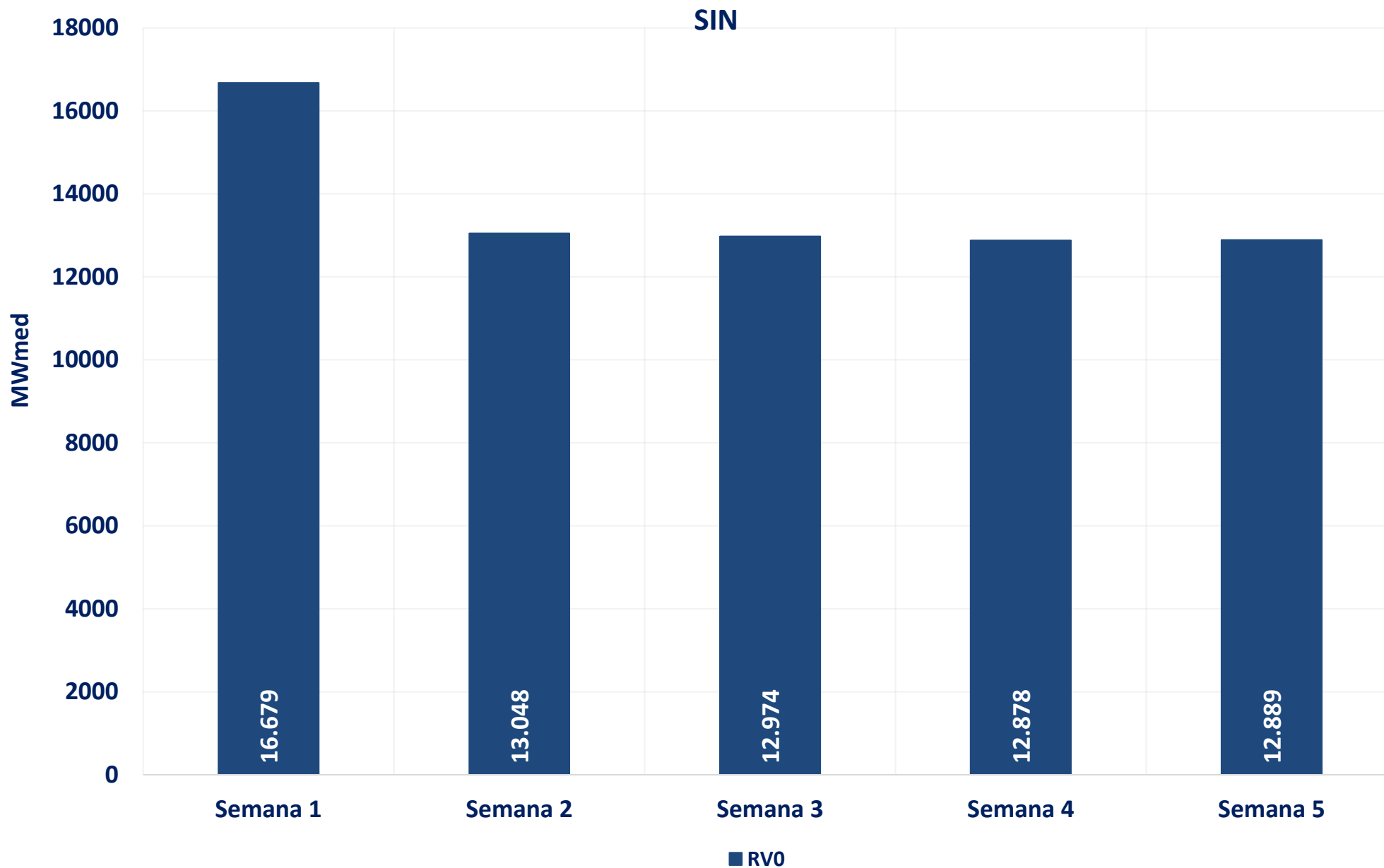
SE



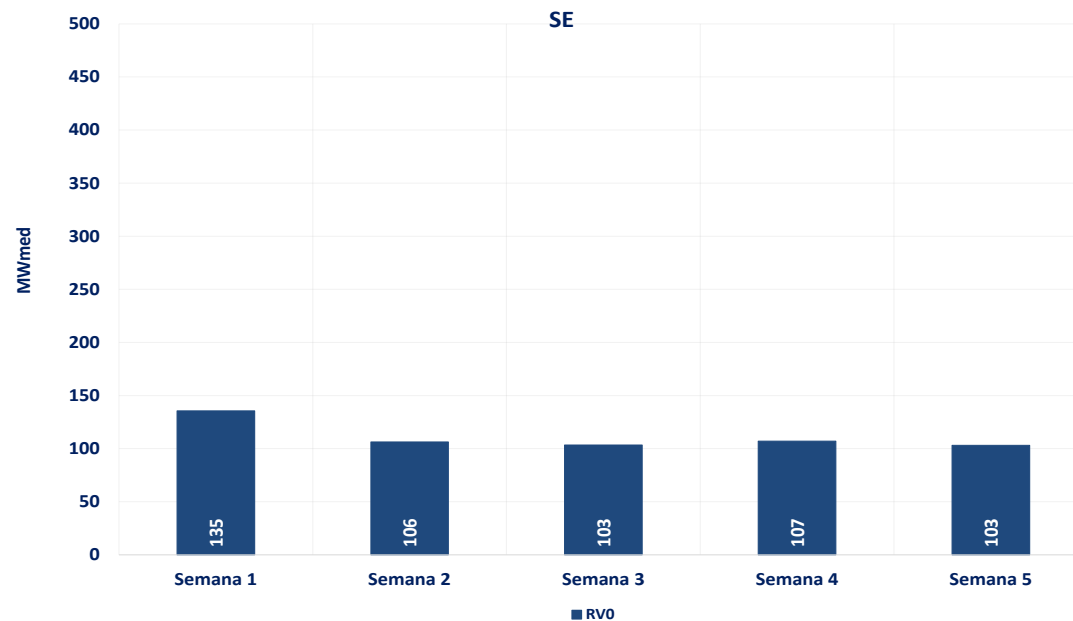
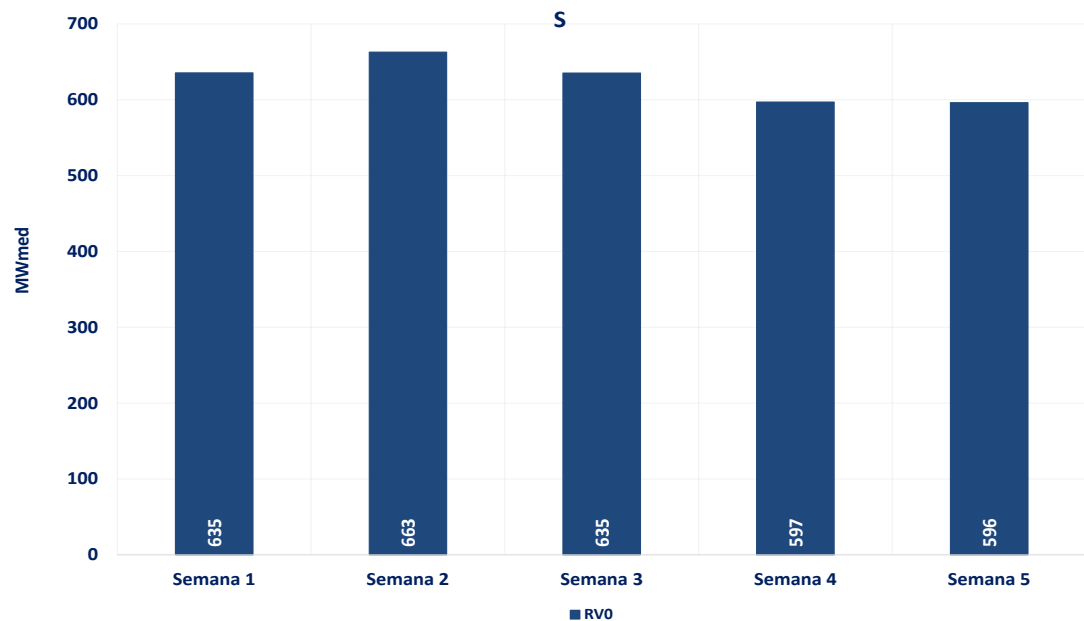
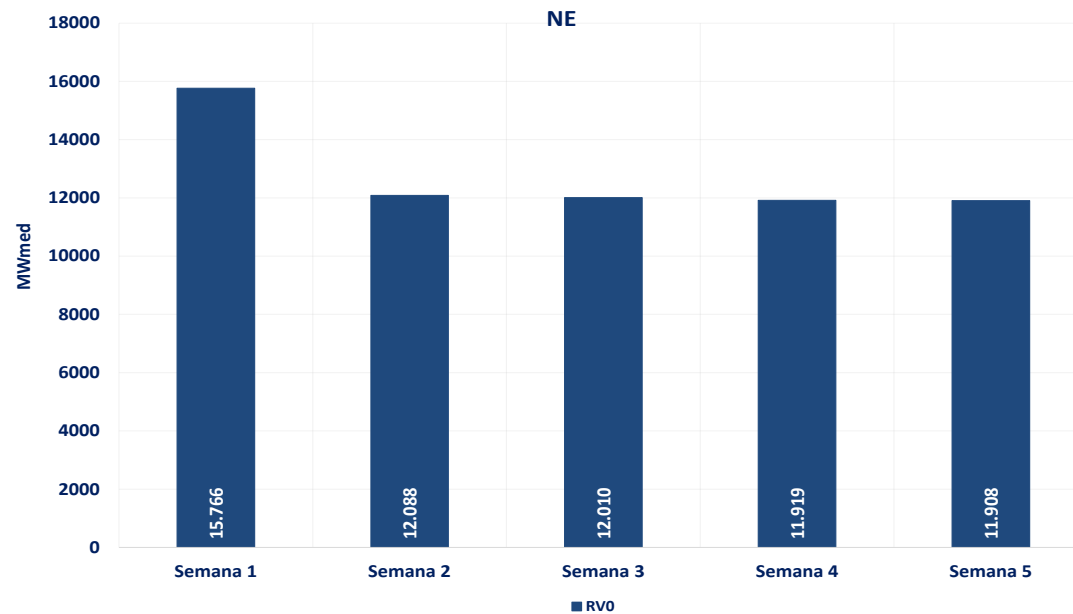
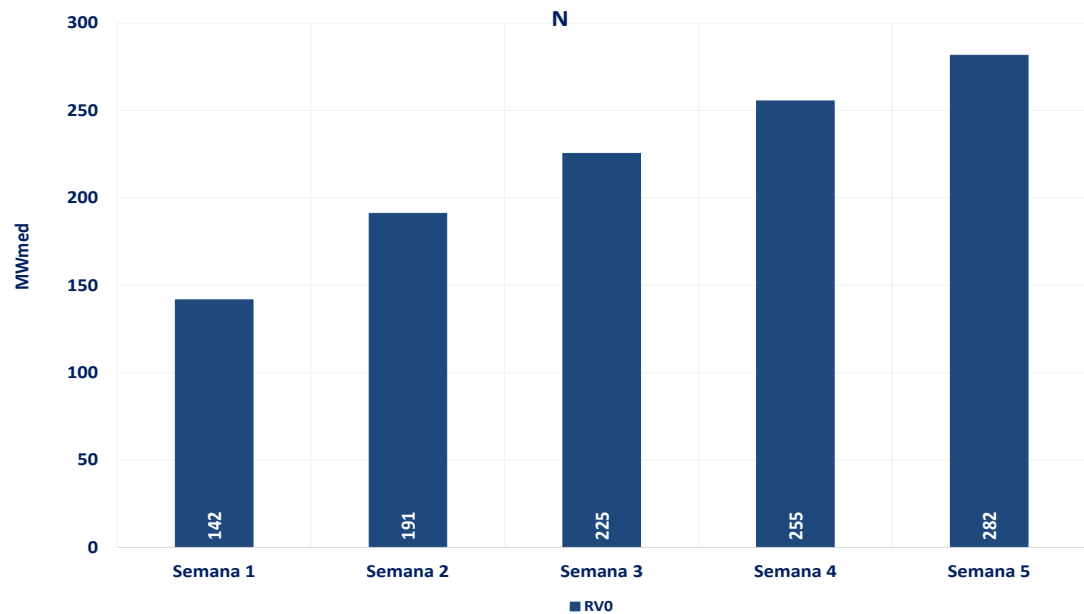
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – rv0 de julho

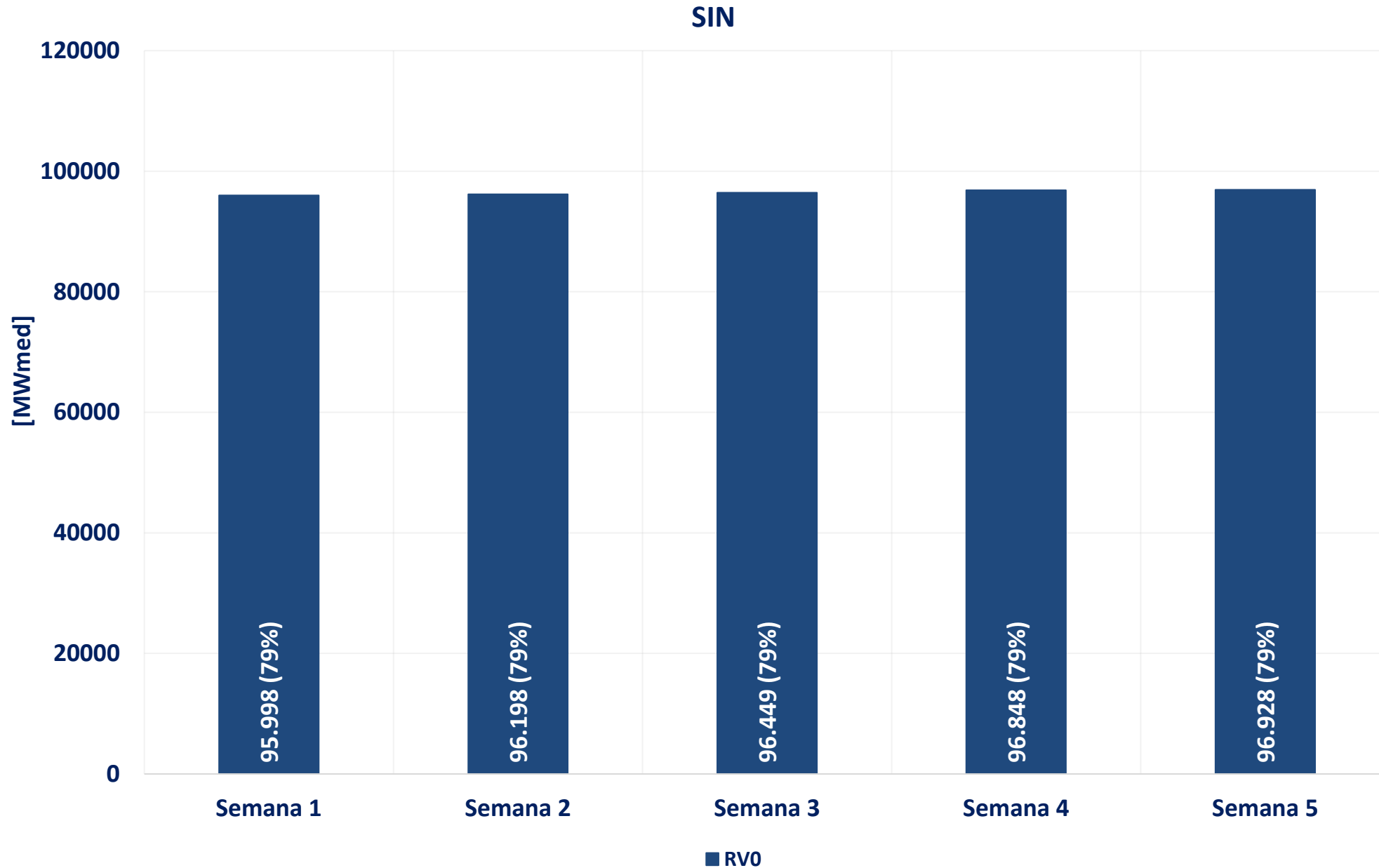


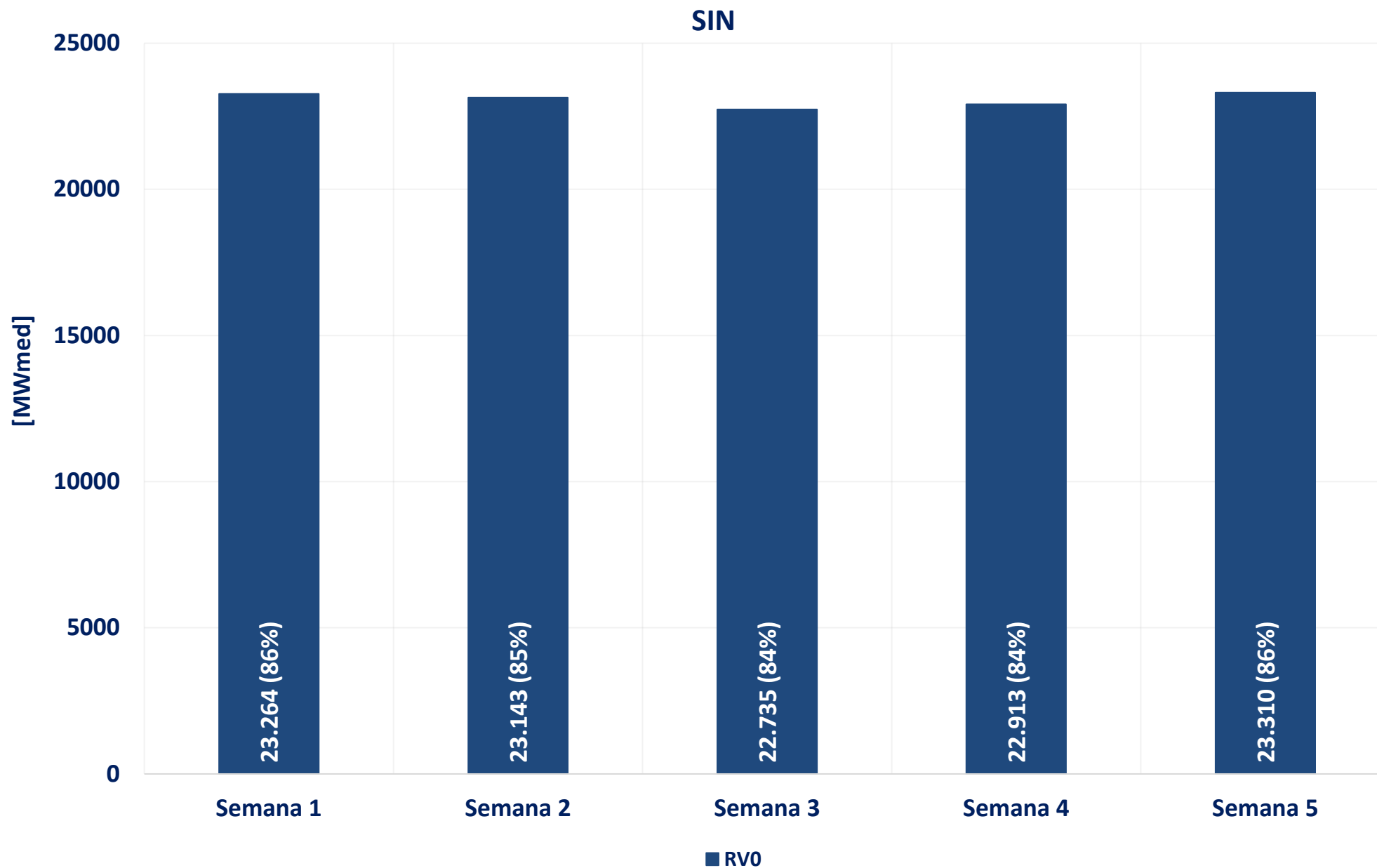
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)
XXXX atingimento do limite (MWmédios)

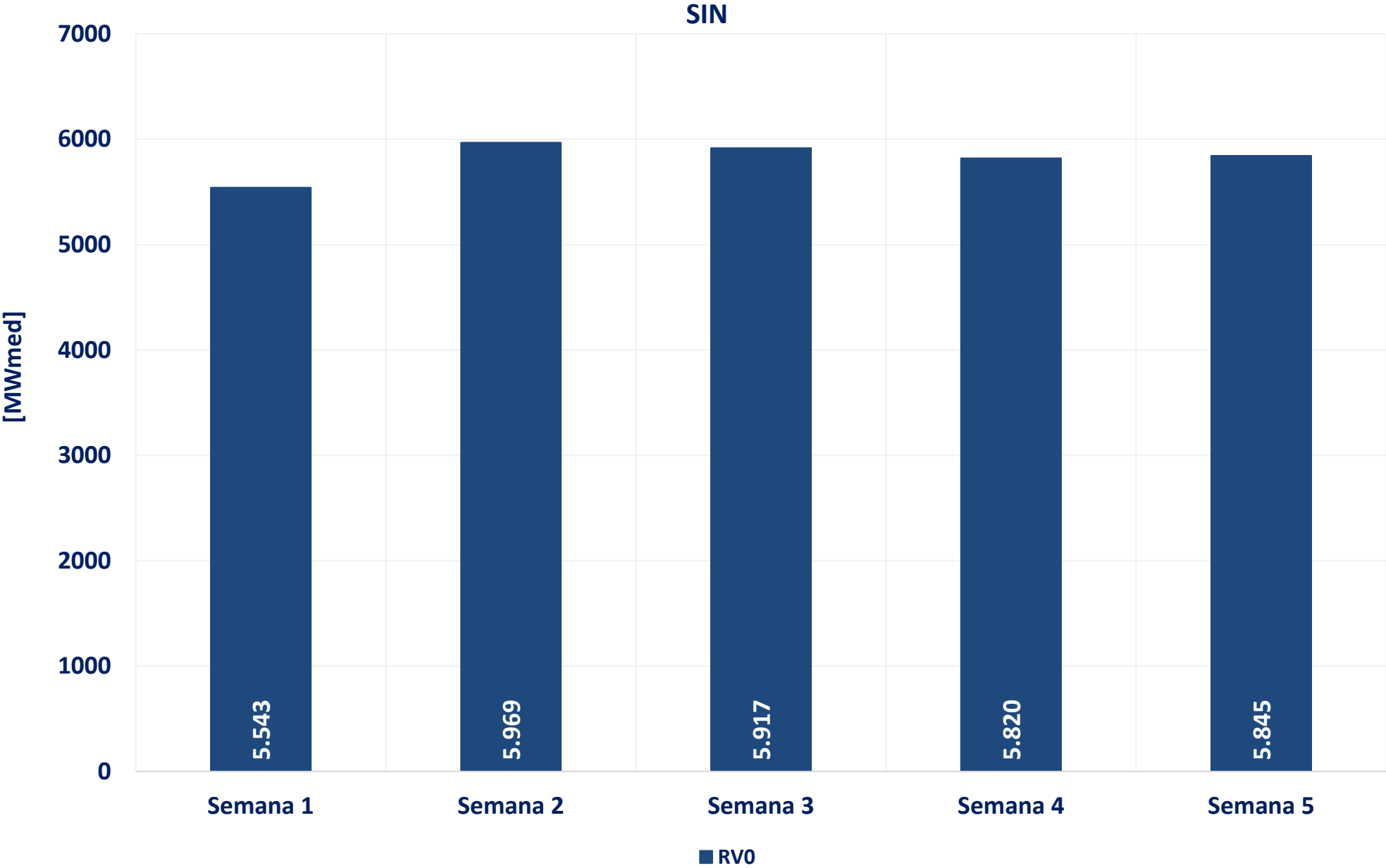


acompanhamento da geração eólica – rv0 de julho



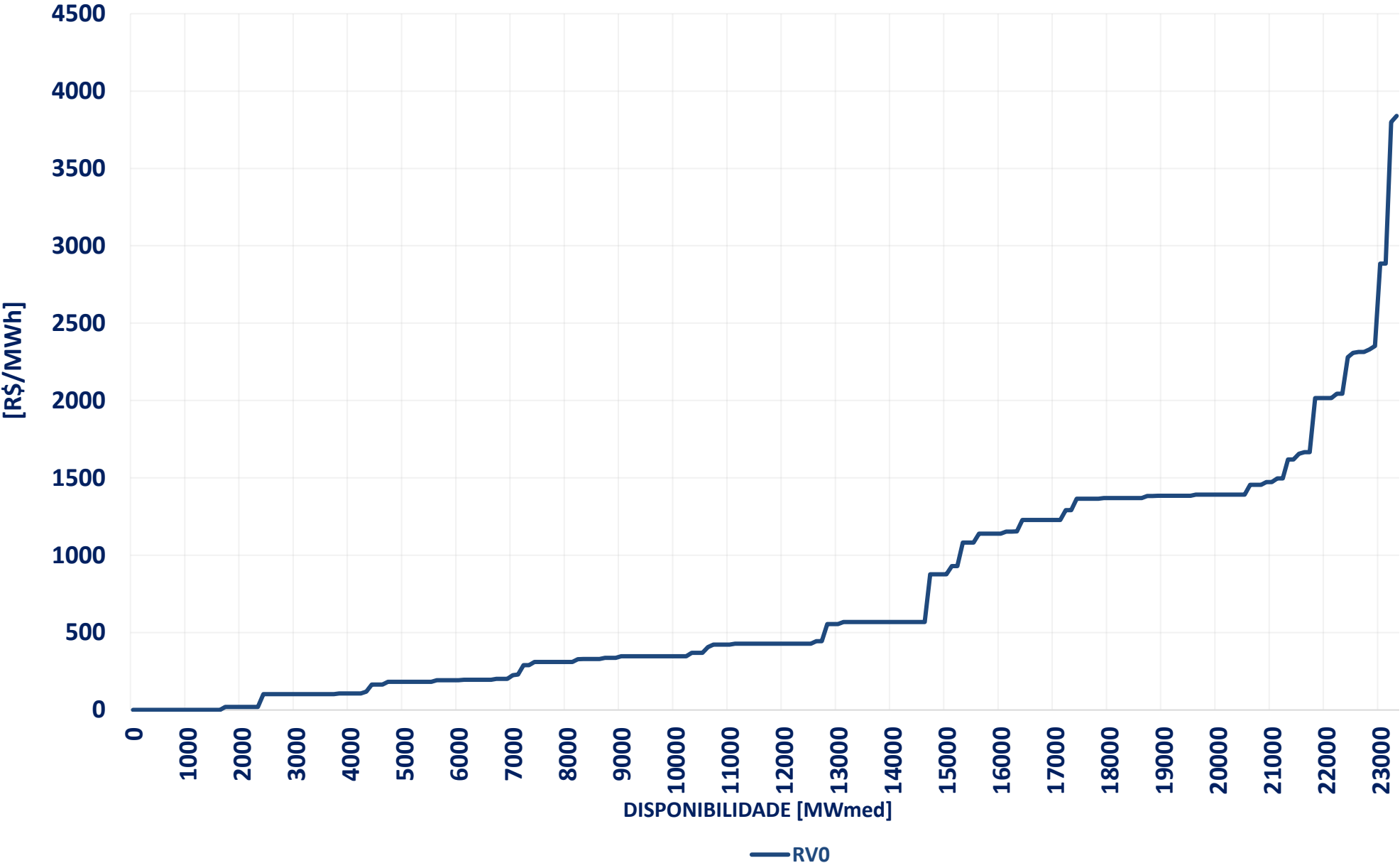






Fontes: Dados de inflexibilidade conforme declaração (relato.rvX)

acompanhamento da pilha térmica – rv0 de julho



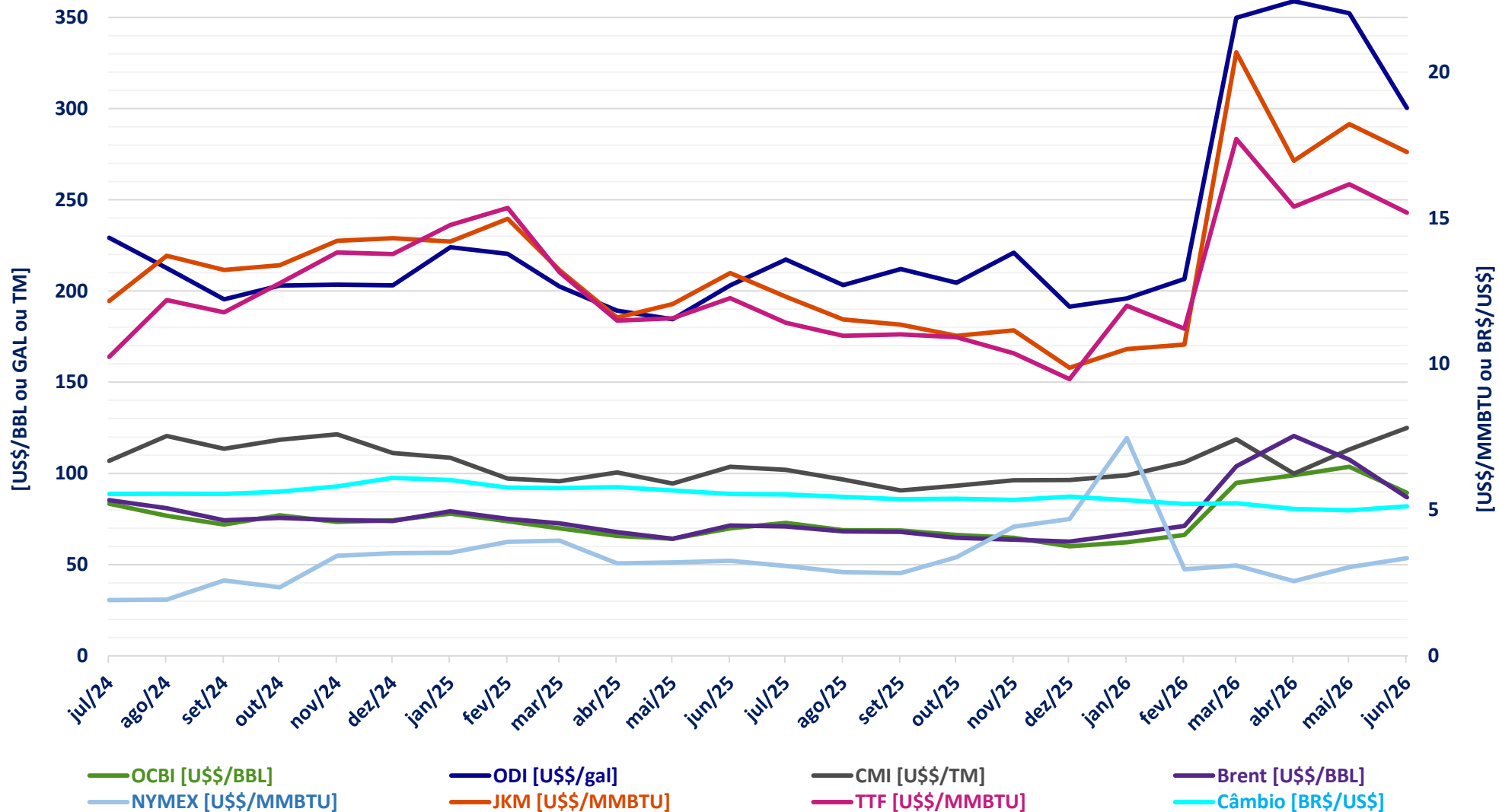
declaração de custo variável unitário nos termos da REN ANEEL 1.032/2022 – rv0 de julho

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 – rv0 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 abr/mai | 4,6% | -1,8% | 13,2% | -10,8% | 18,8% | 7,4% | 5,0% | -1,0% |
| Varição mai/jun | -13,7% | -14,7% | 10,4% | -19,2% | 10,0% | -5,3% | -6,0% | 2,8% |



A ENA mensal para o SIN apresentou expectativa de 103% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou expectativa de 122% da MLT

O EARM ao fim do mês para o SIN apresentou expectativa de 72,0%

A eólica para o SIN apresentou expectativa de 16679 MWmed

A disponibilidade hidráulica para o SIN apresentou expectativa de 95998 MWmed

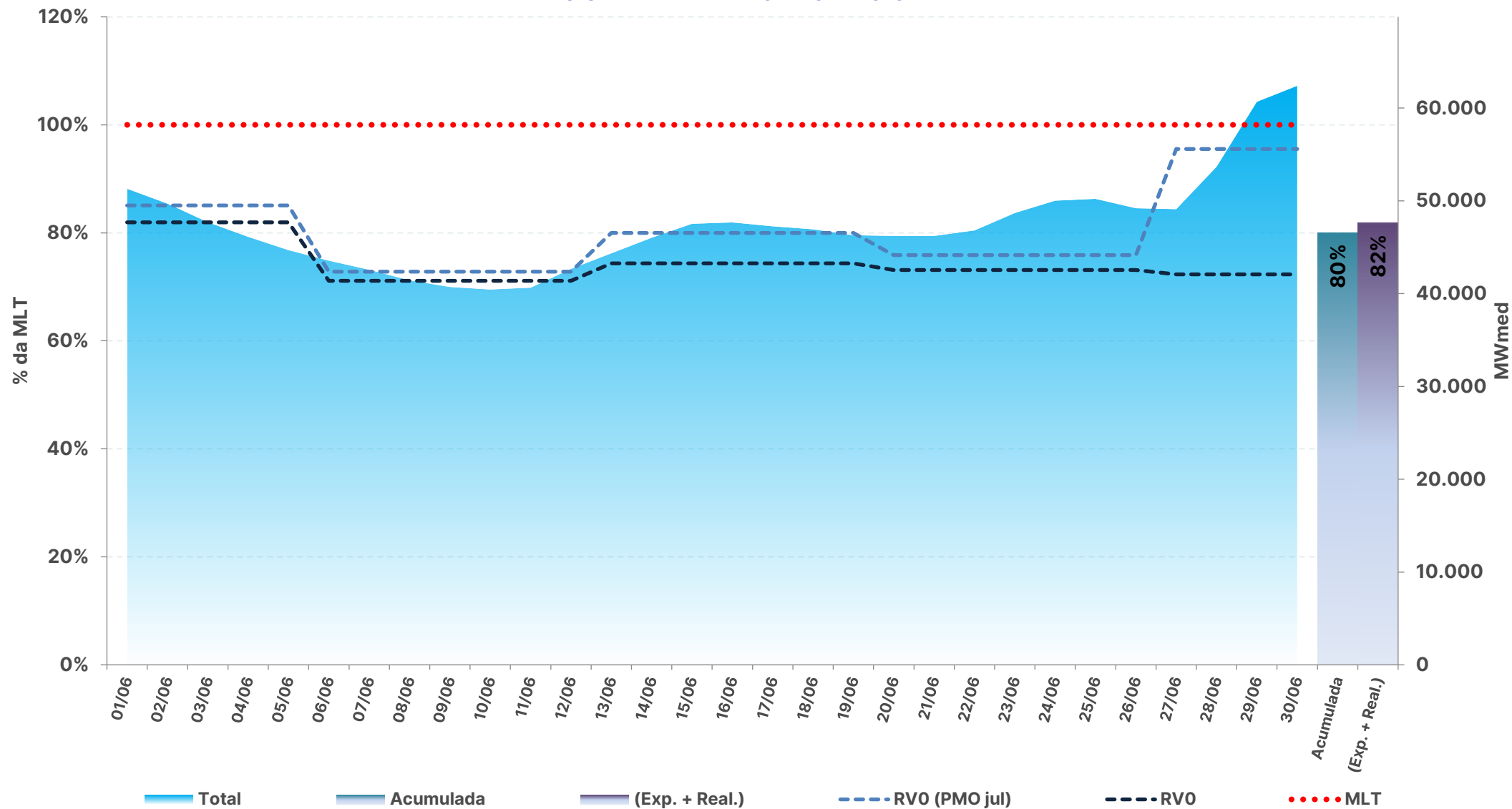
A disponibilidade térmica para o SIN apresentou expectativa de 23264 MWmed

A inflexibilidade para o SIN apresentou expectativa de 5543 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou expectativa de R\$ 761,10/MWh

acompanhamento da operação

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

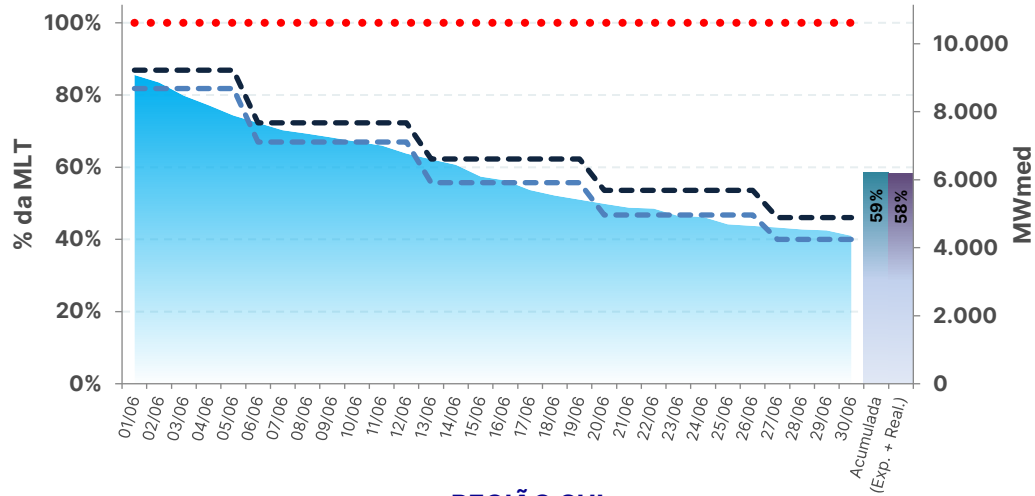


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

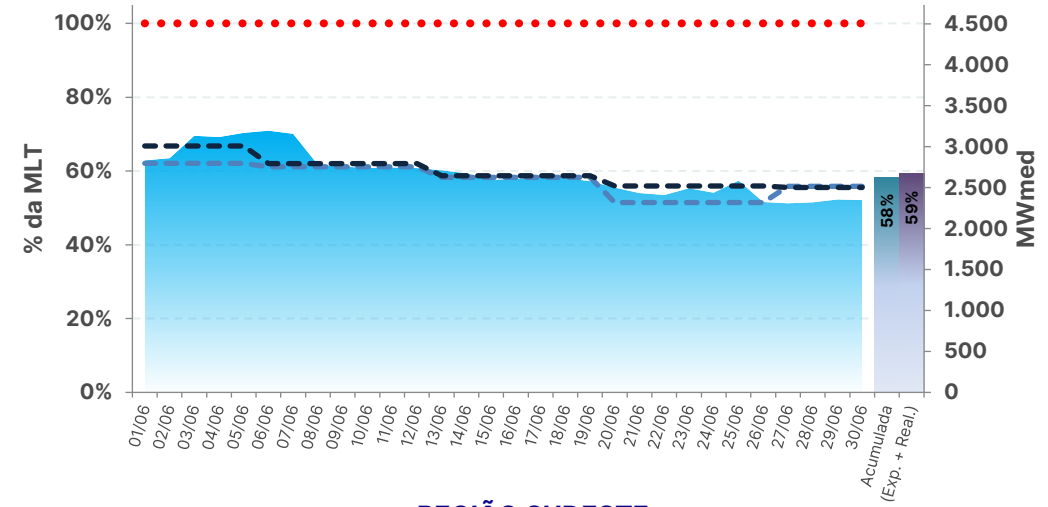
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

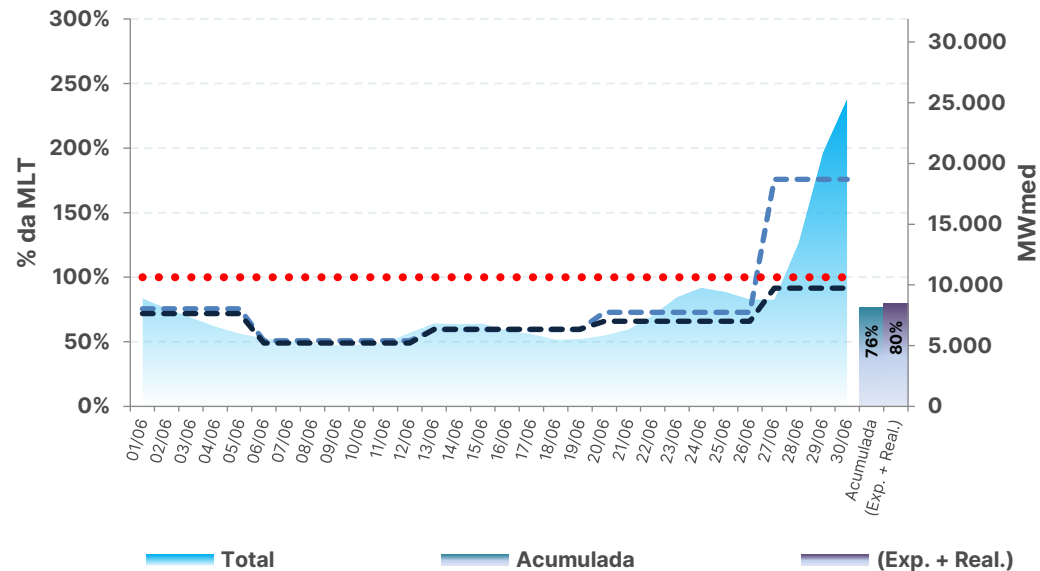
REGIÃO NORTE



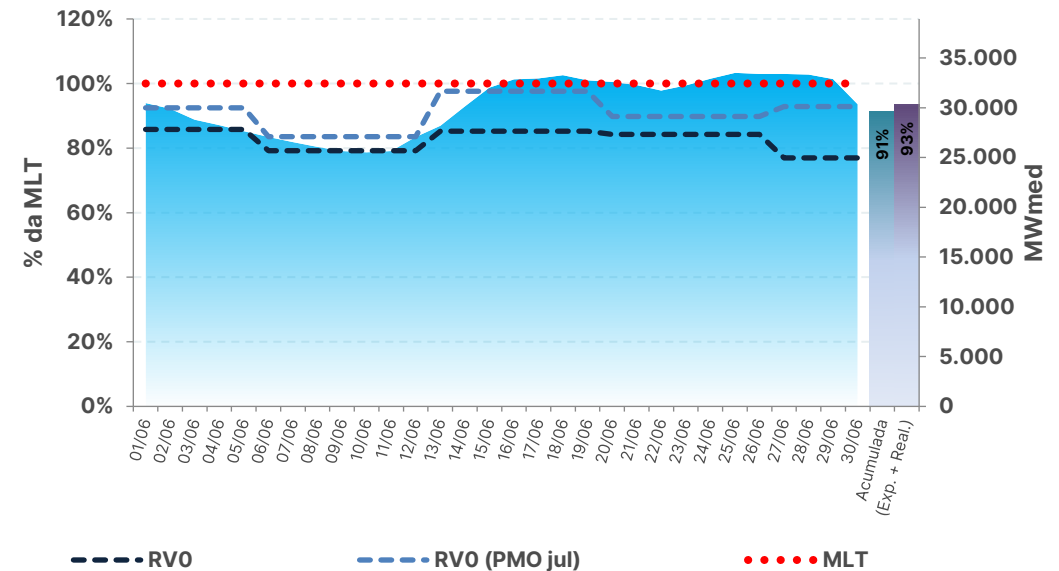
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



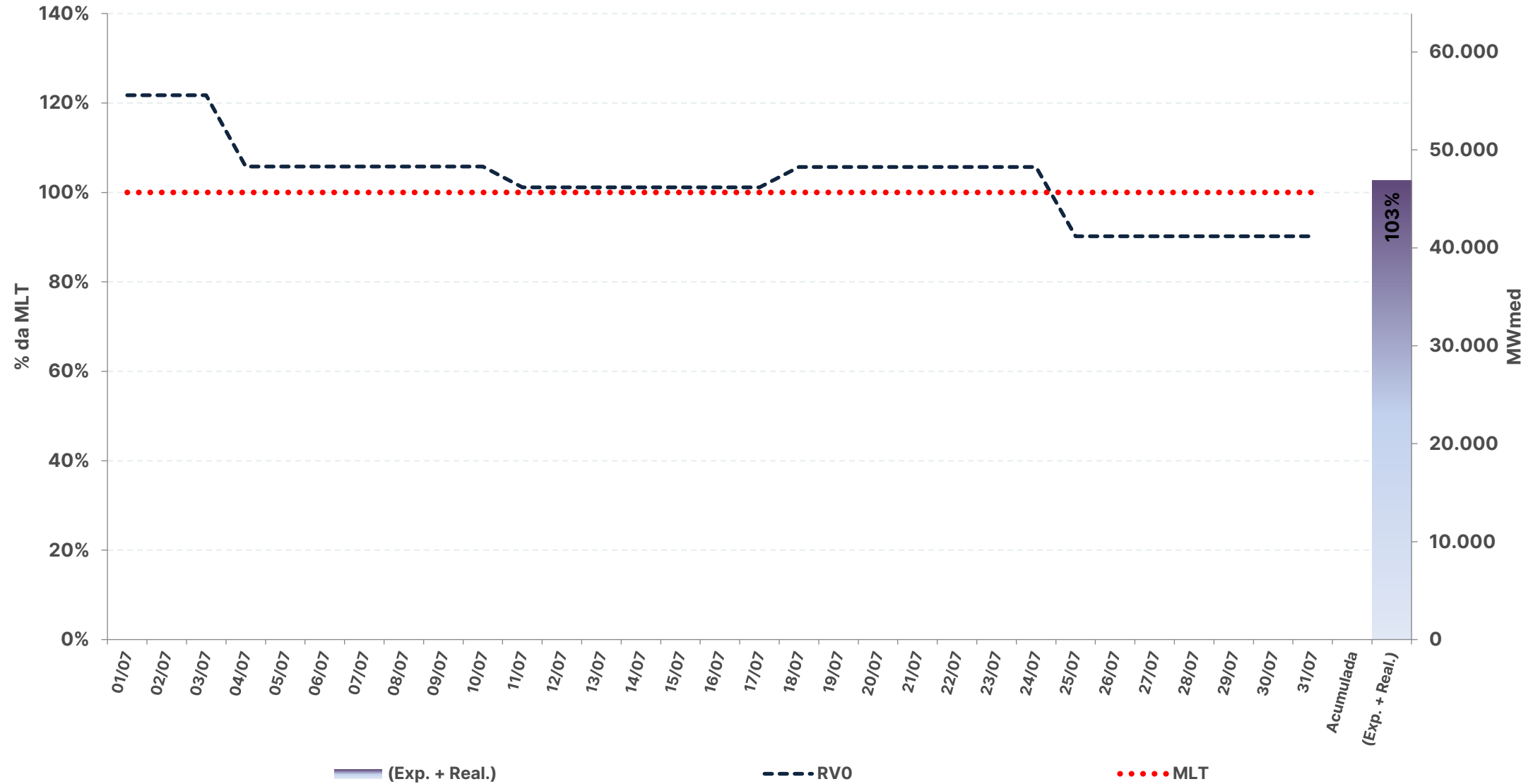
■ Total
 ▨ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)
 - - - RVO
 - - - RVO (PMO jul)
 ●●●● MLT

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

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

acompanhamento da energia natural afluyente – PMO de julho

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

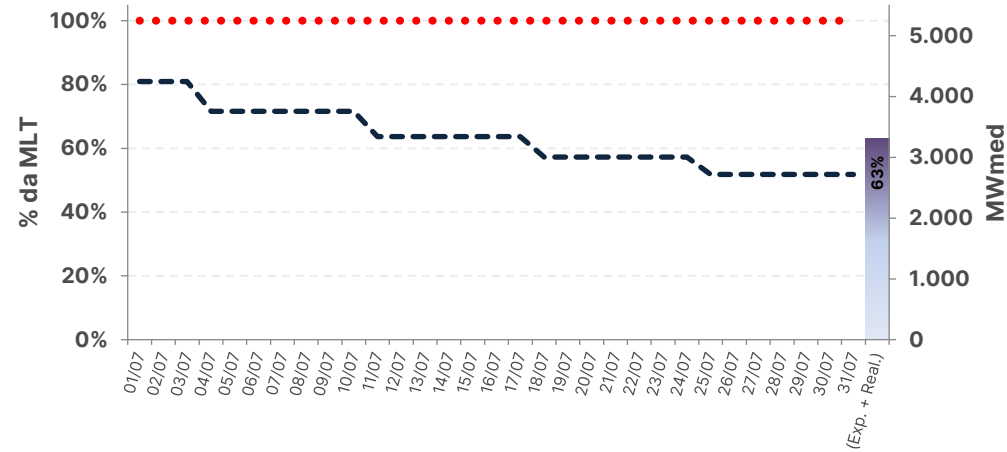


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

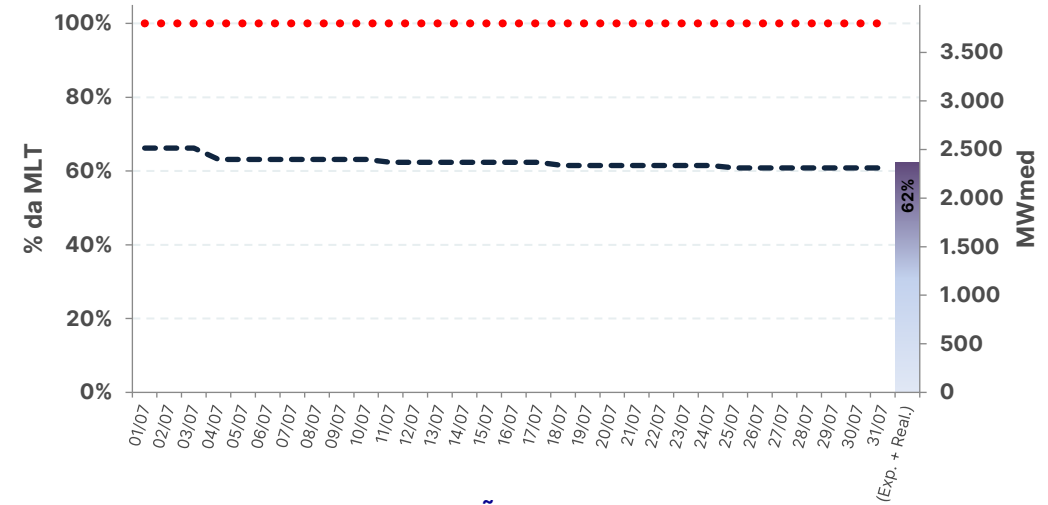
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente – PMO de julho

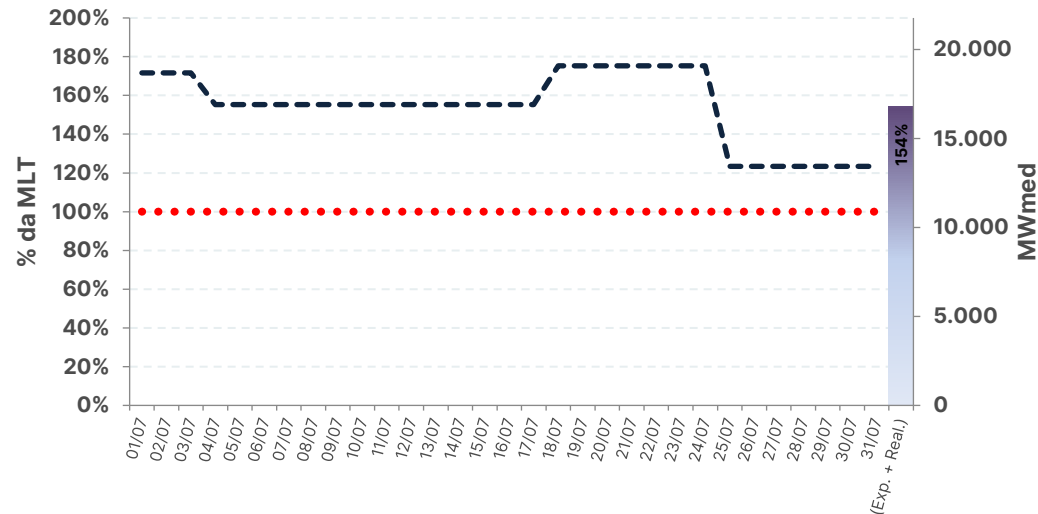
REGIÃO NORTE



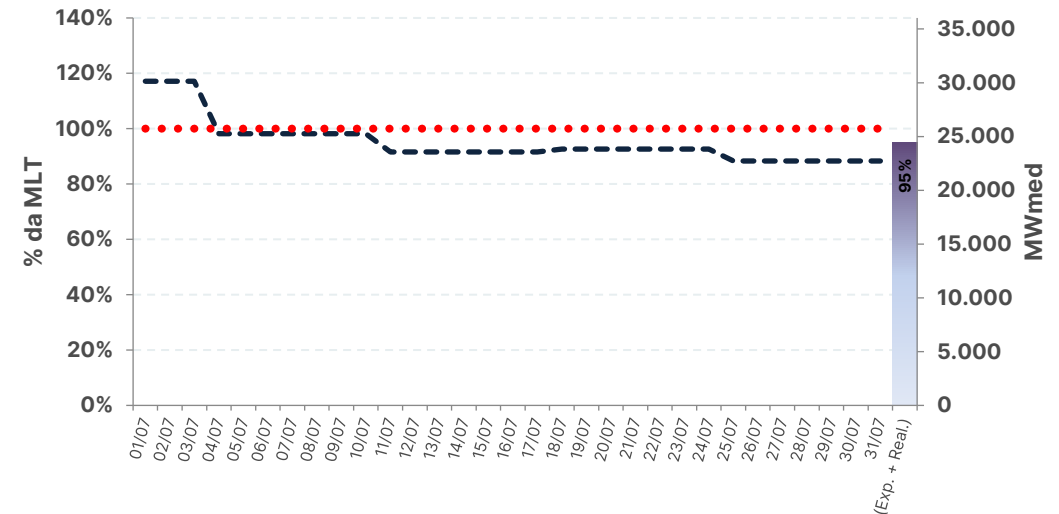
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

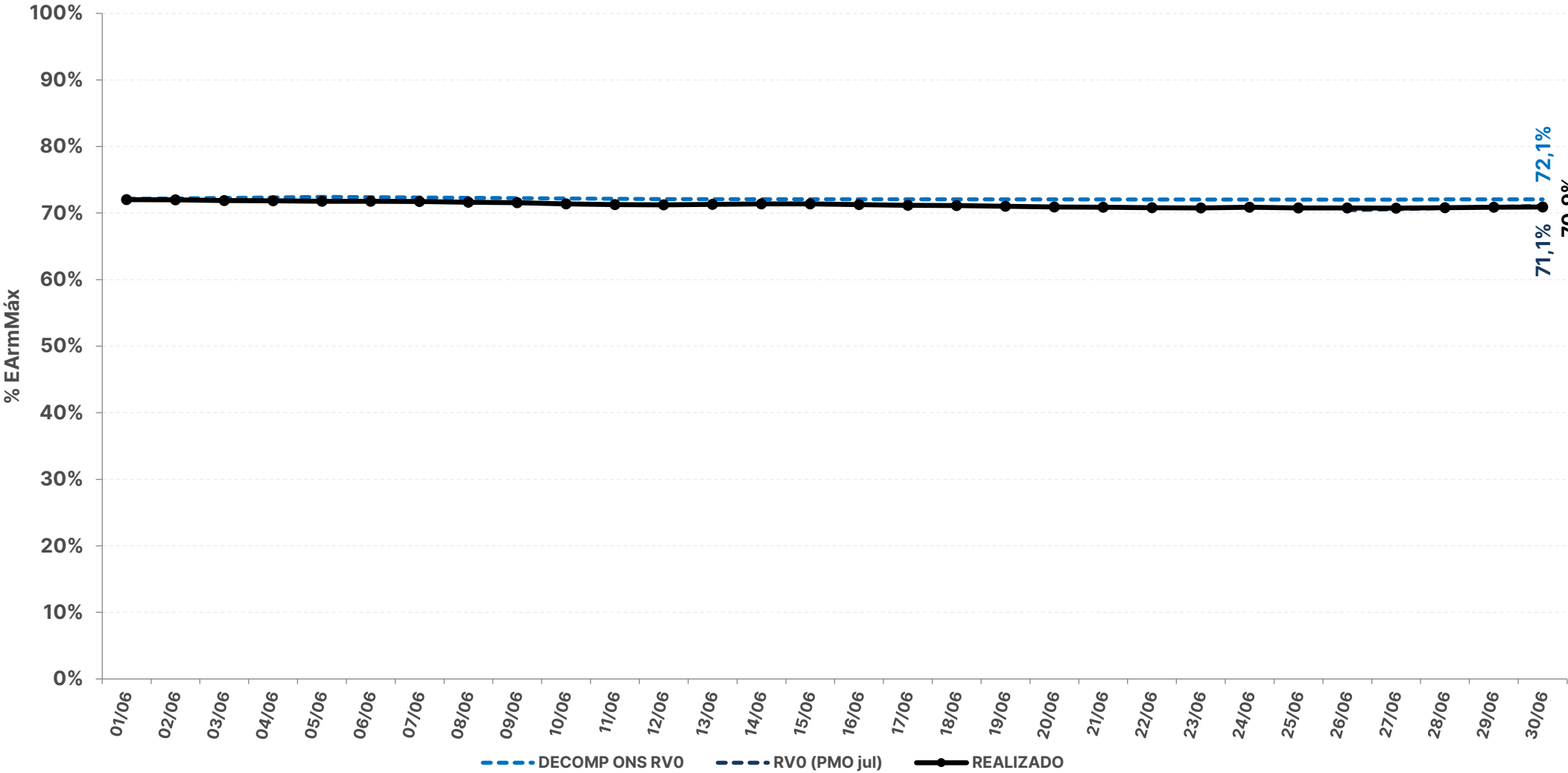


(Exp. + Real.)

----- RVO

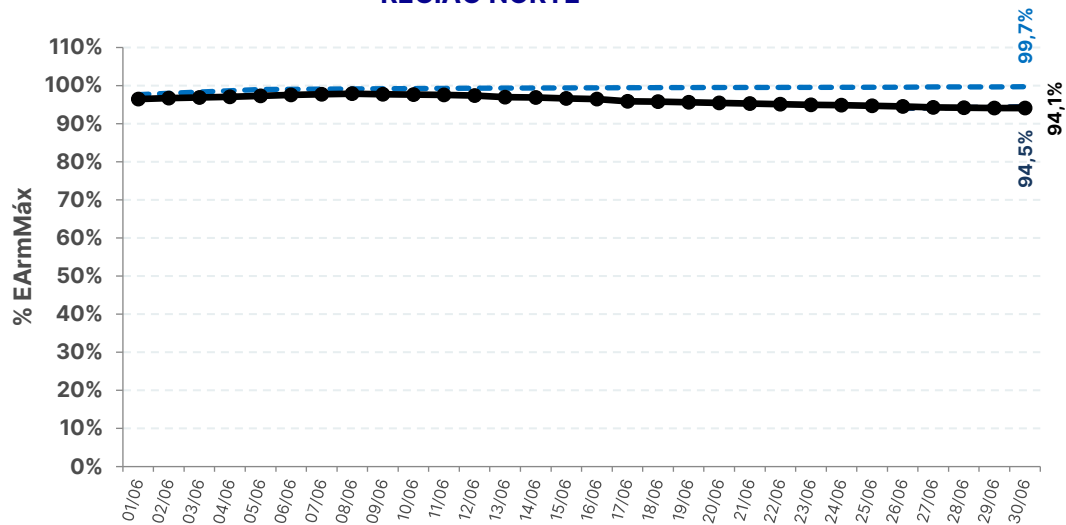
..... MLT

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

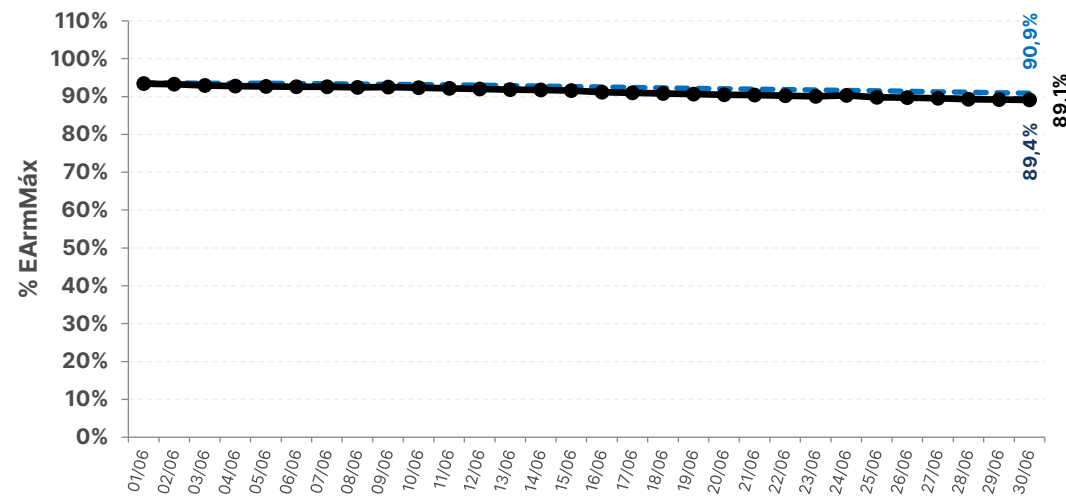


acompanhamento da energia armazenada

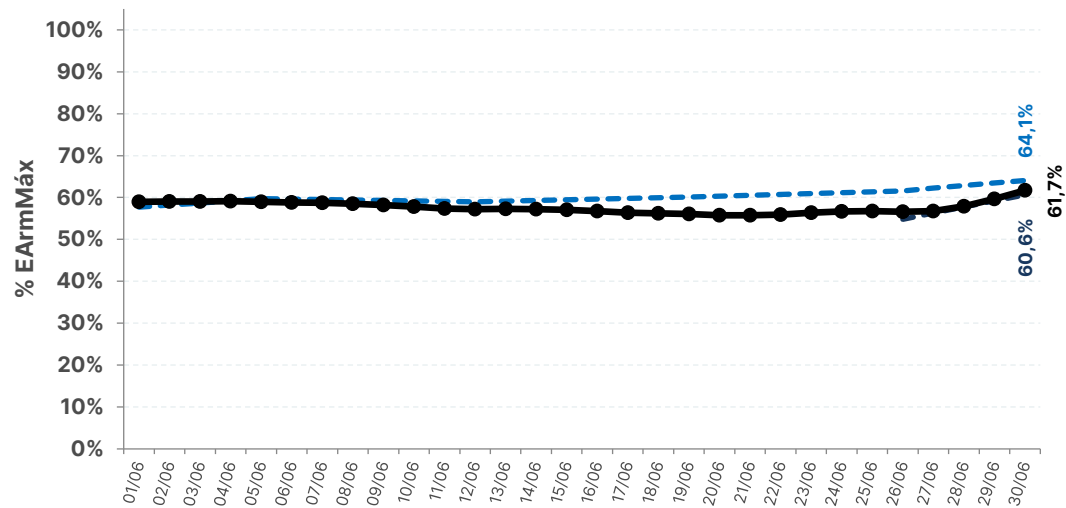
REGIÃO NORTE



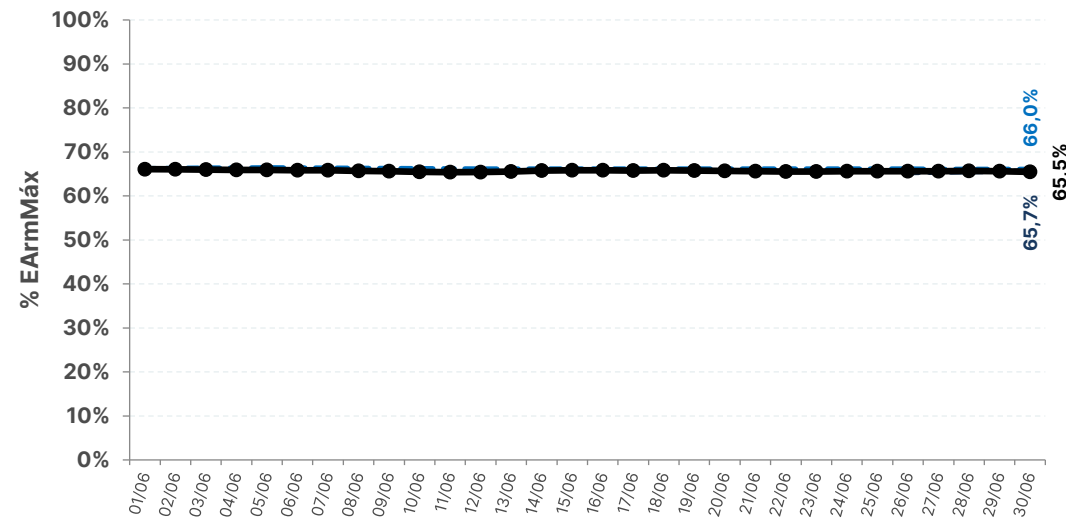
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



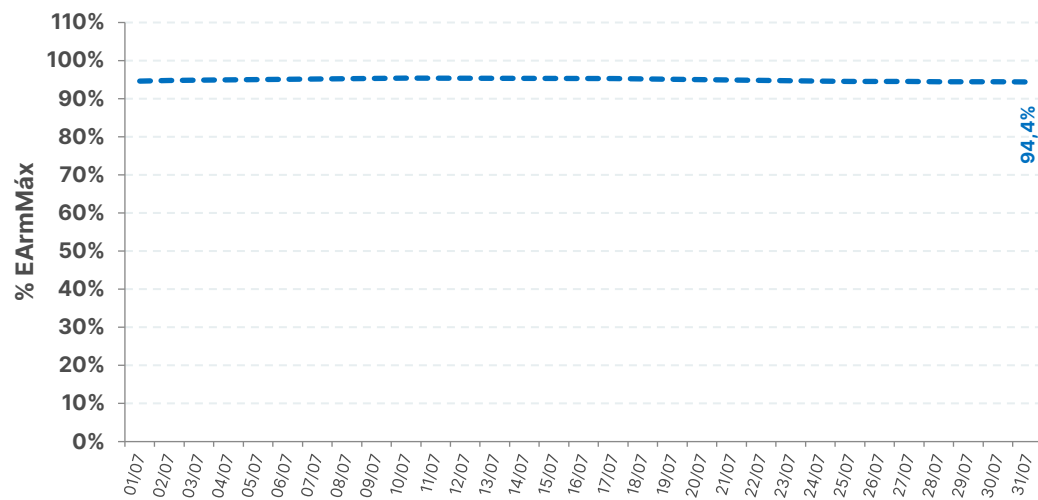
--- DECOMP ONS RVO

--- RVO (PMO jul)

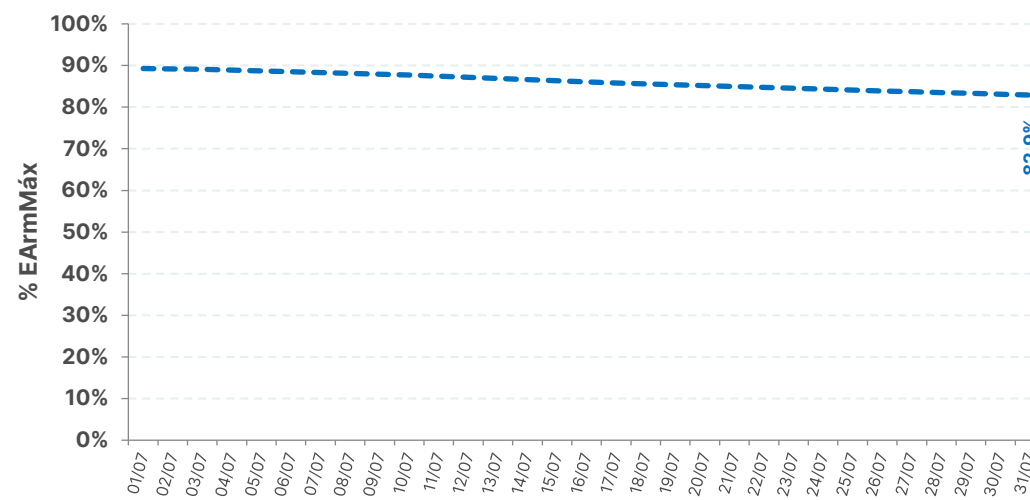
—●— REALIZADO

acompanhamento da energia armazenada – PMO de julho

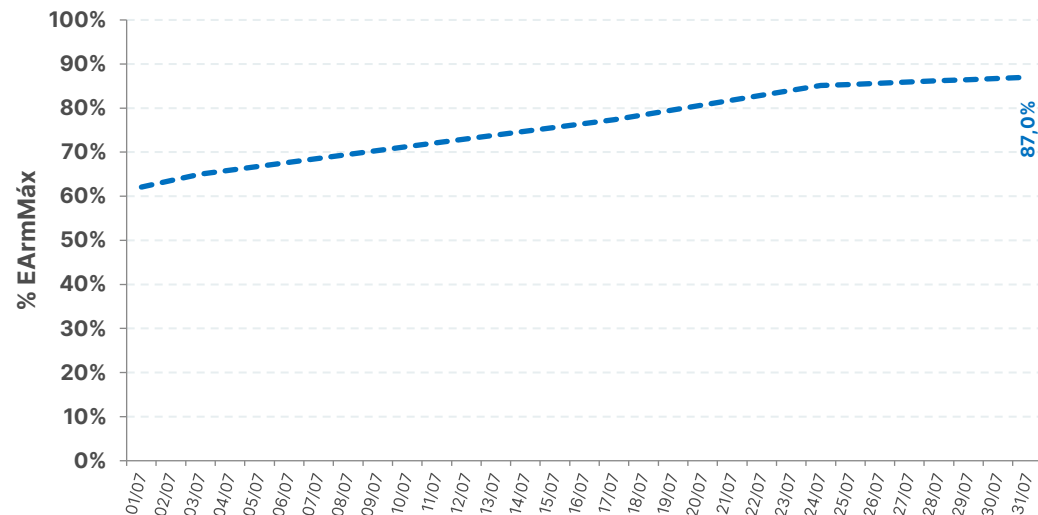
REGIÃO NORTE



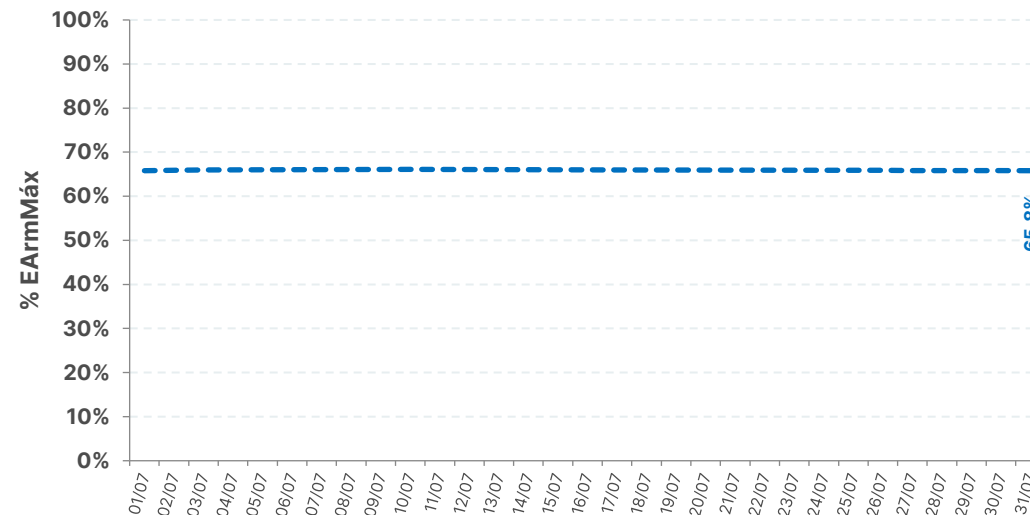
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

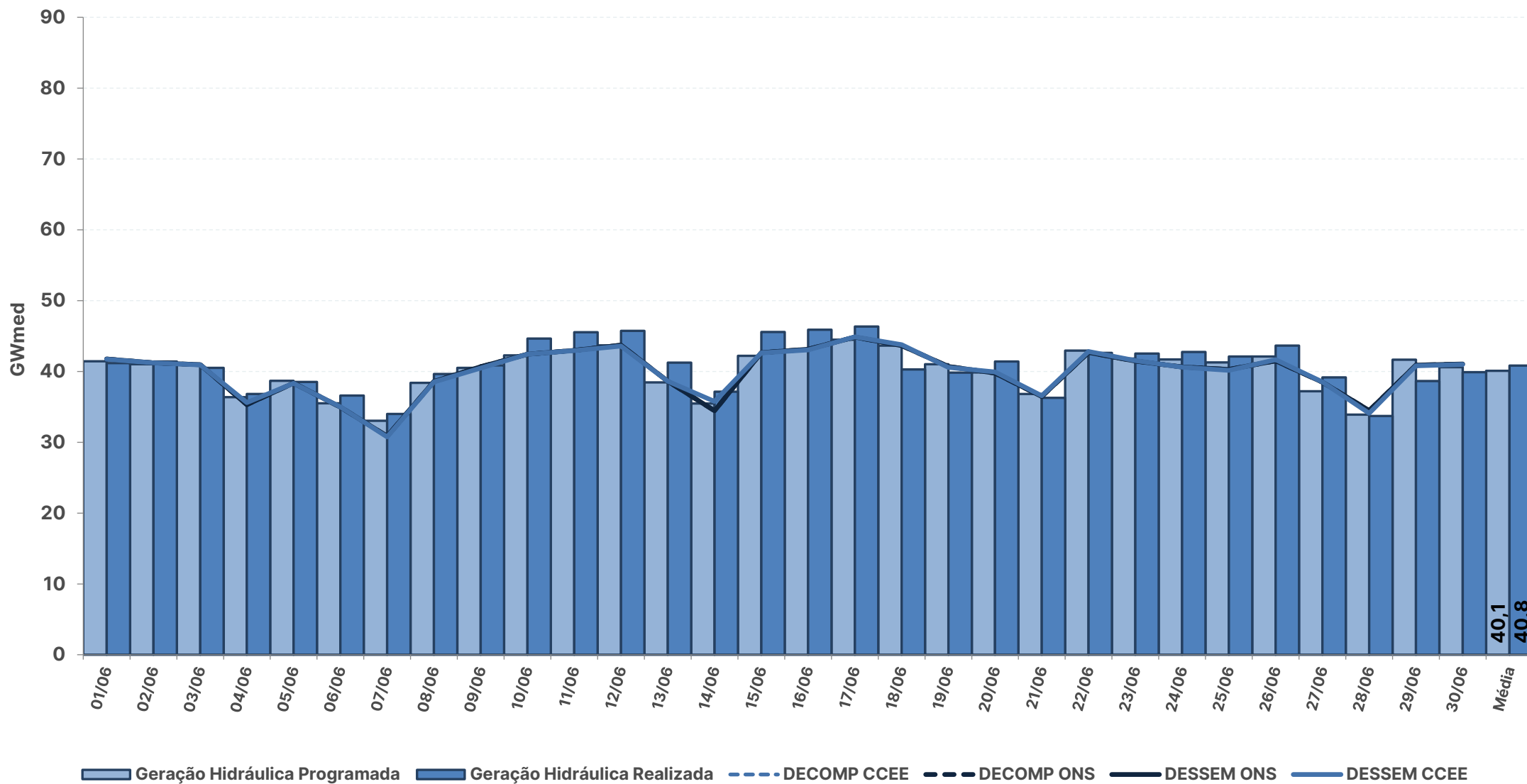


REGIÃO SUDESTE



— DECOMP ON S RVO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

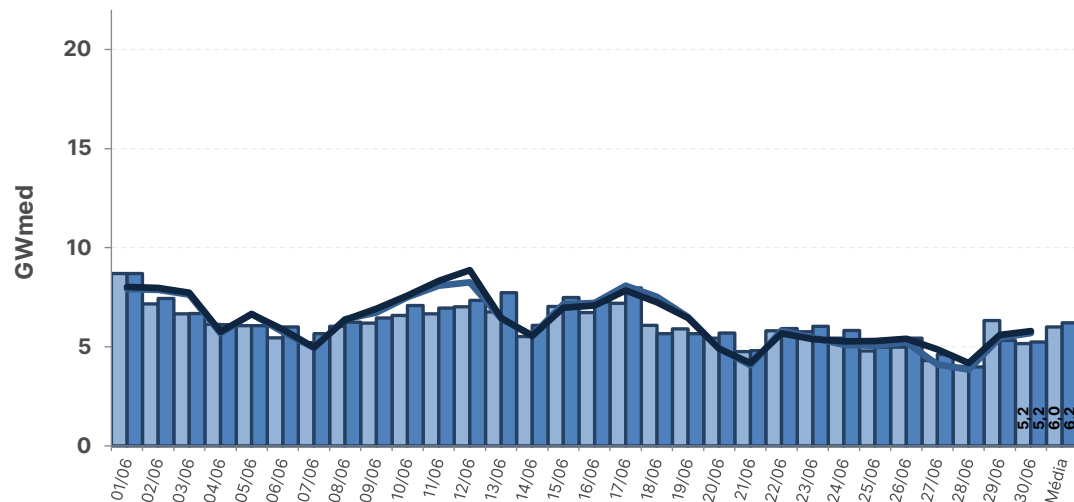


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

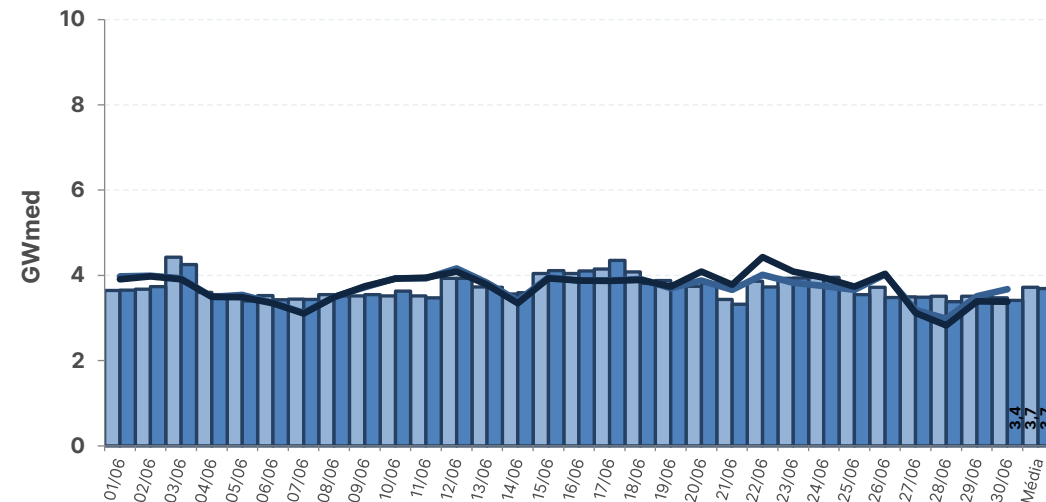
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

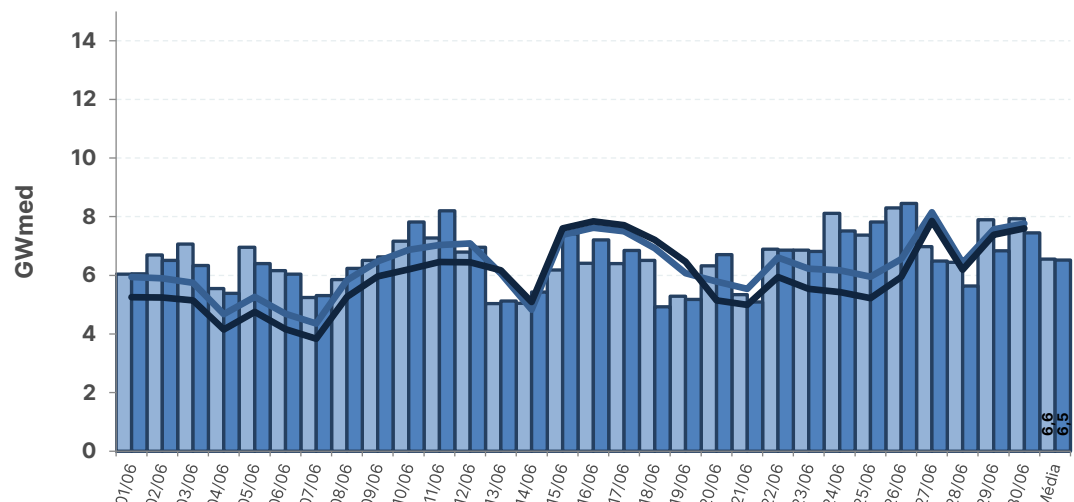
REGIÃO NORTE



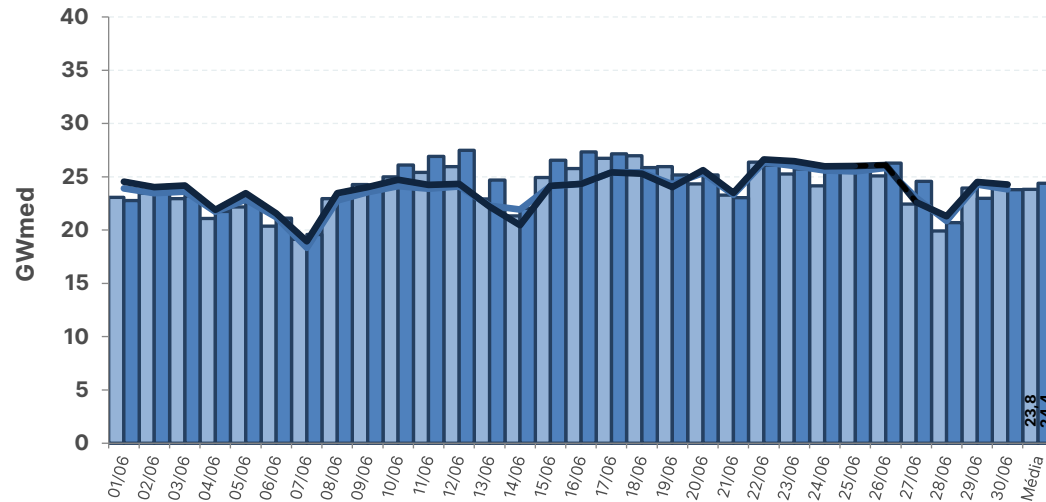
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

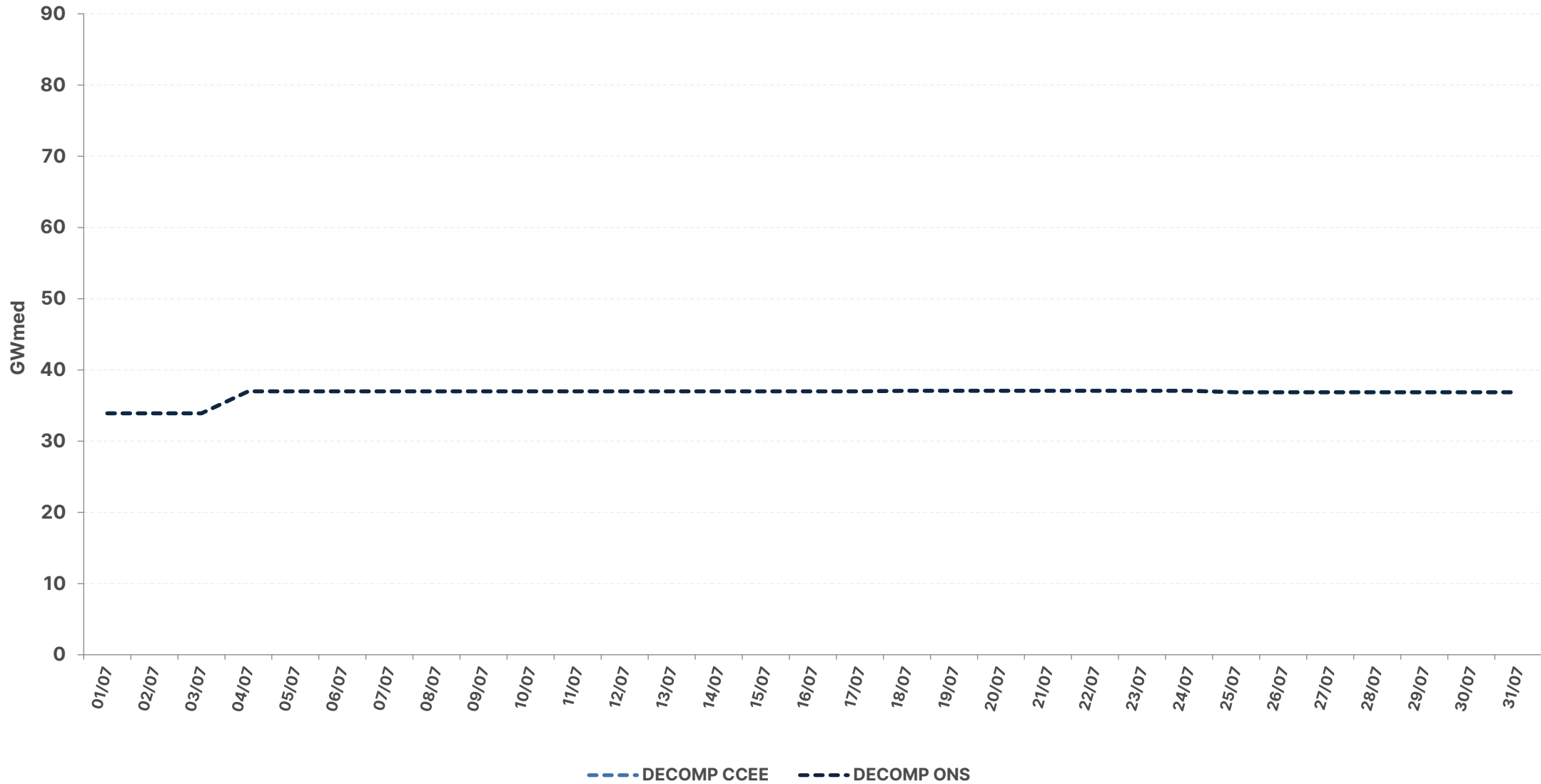


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHes tipo I

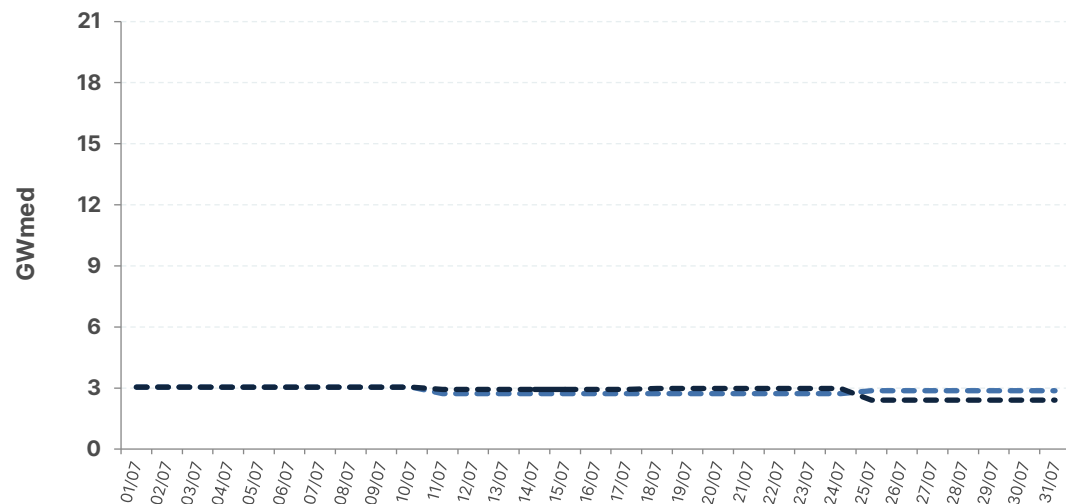
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

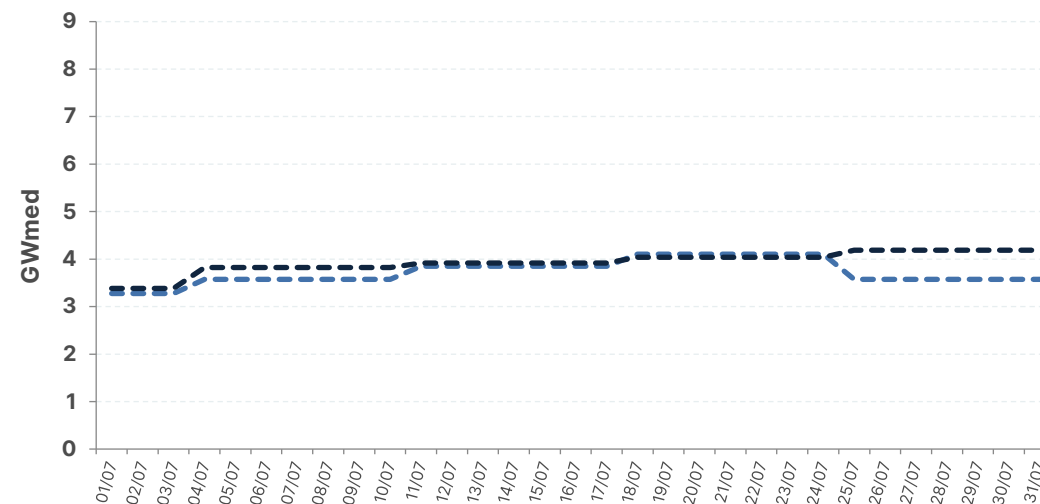


acompanhamento da geração hidráulica – PMO de julho

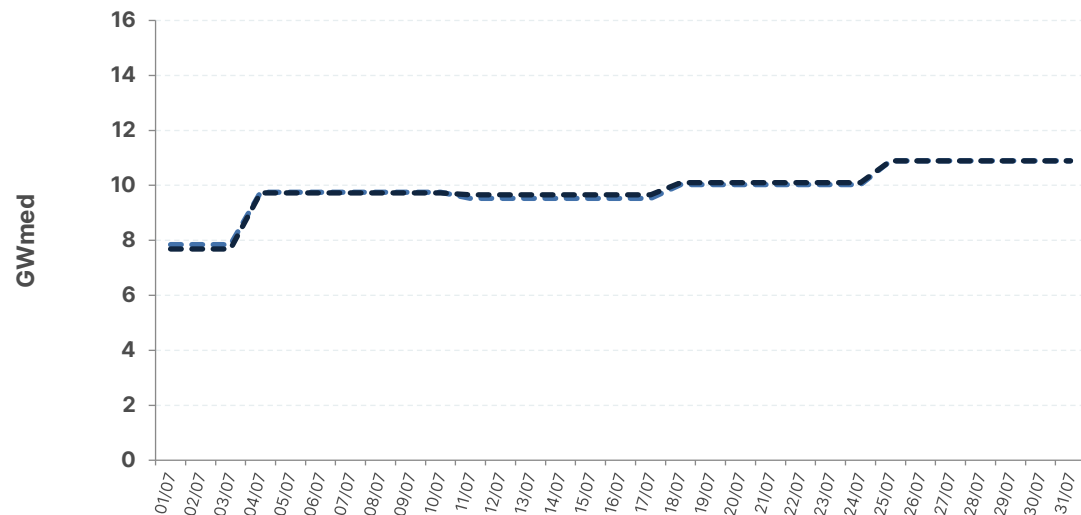
REGIÃO NORTE



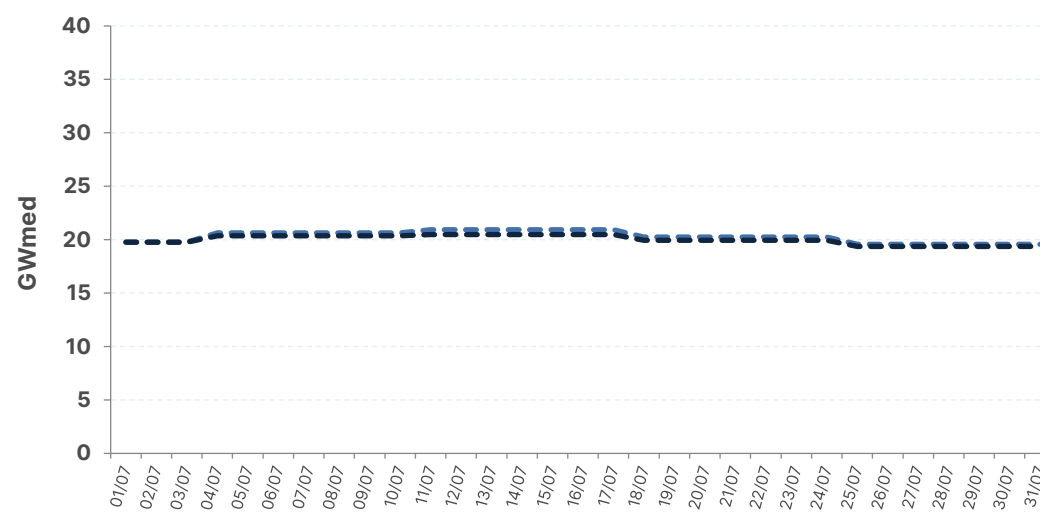
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



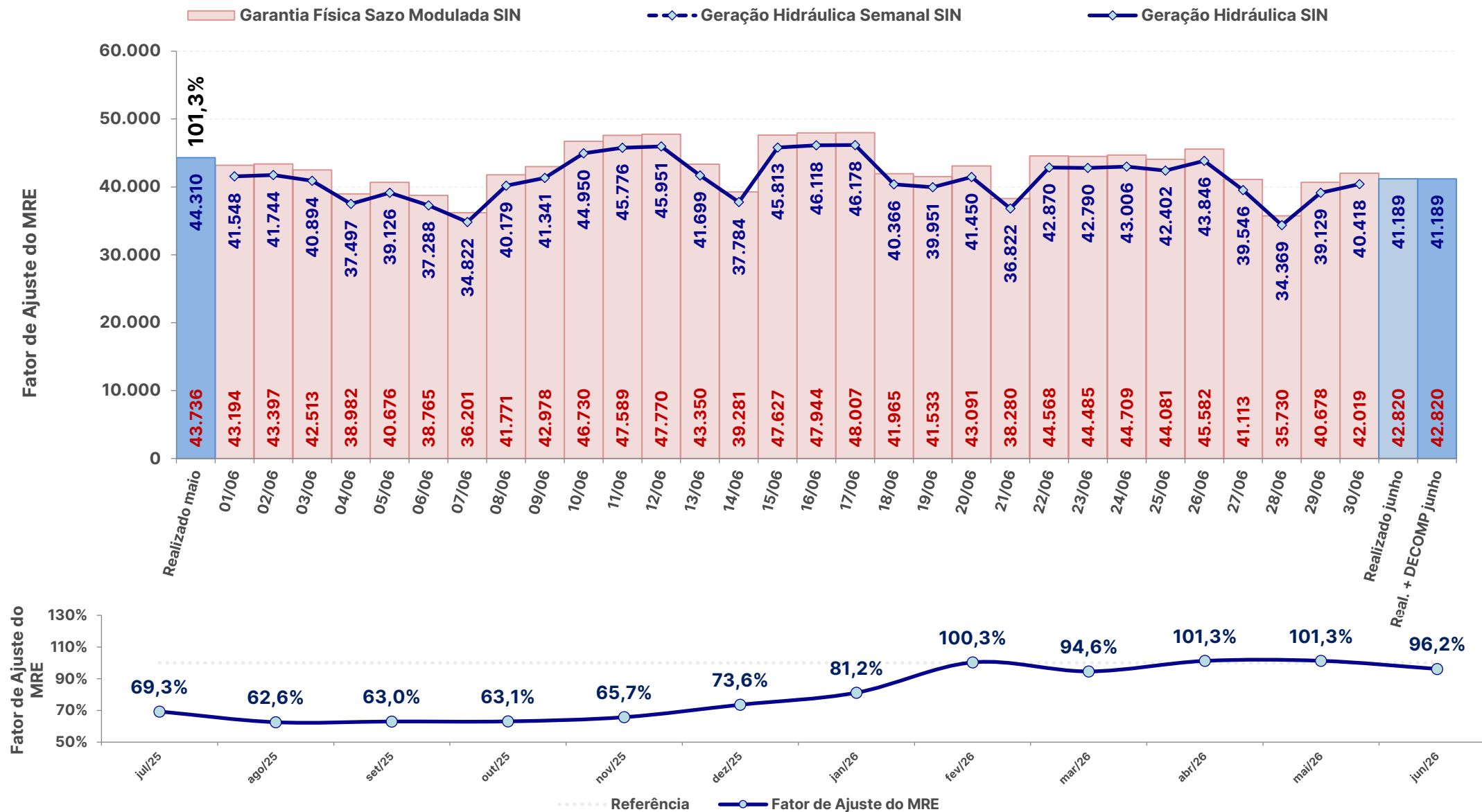
--- DECOMP CCEE

--- DECOMP ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

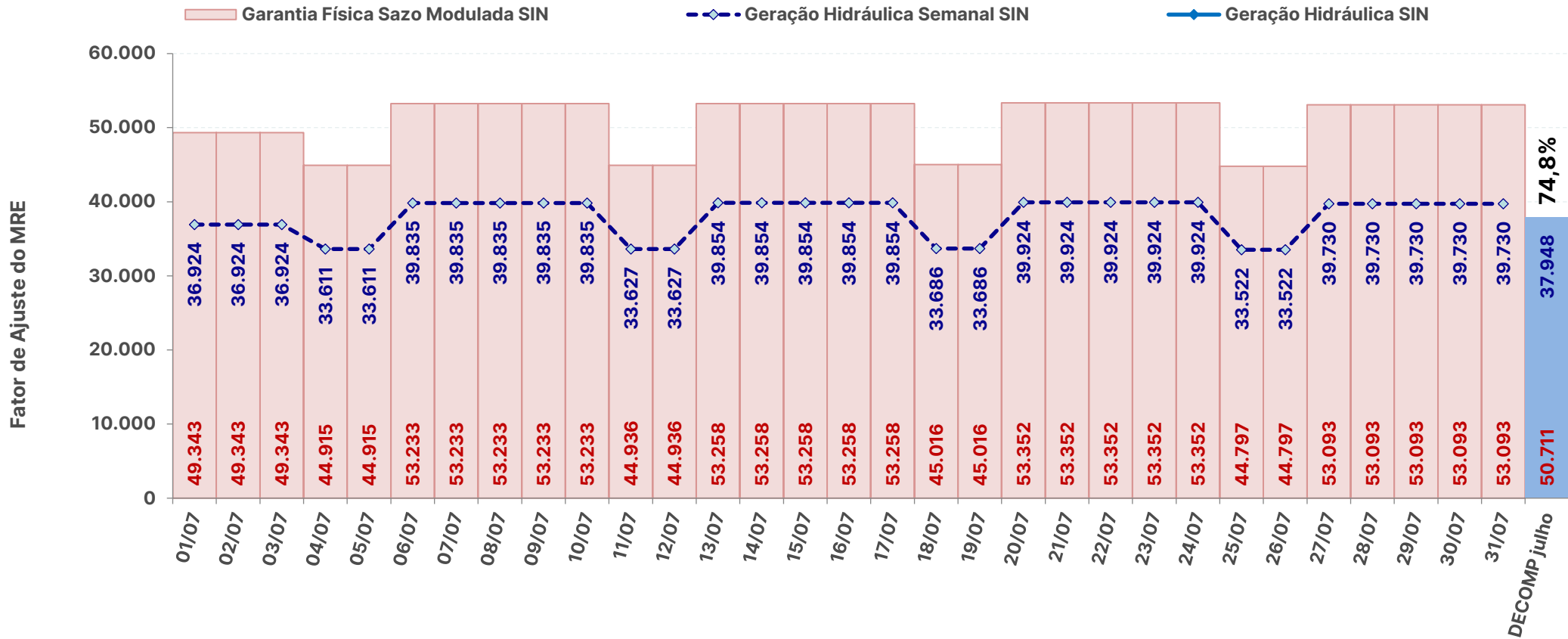
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

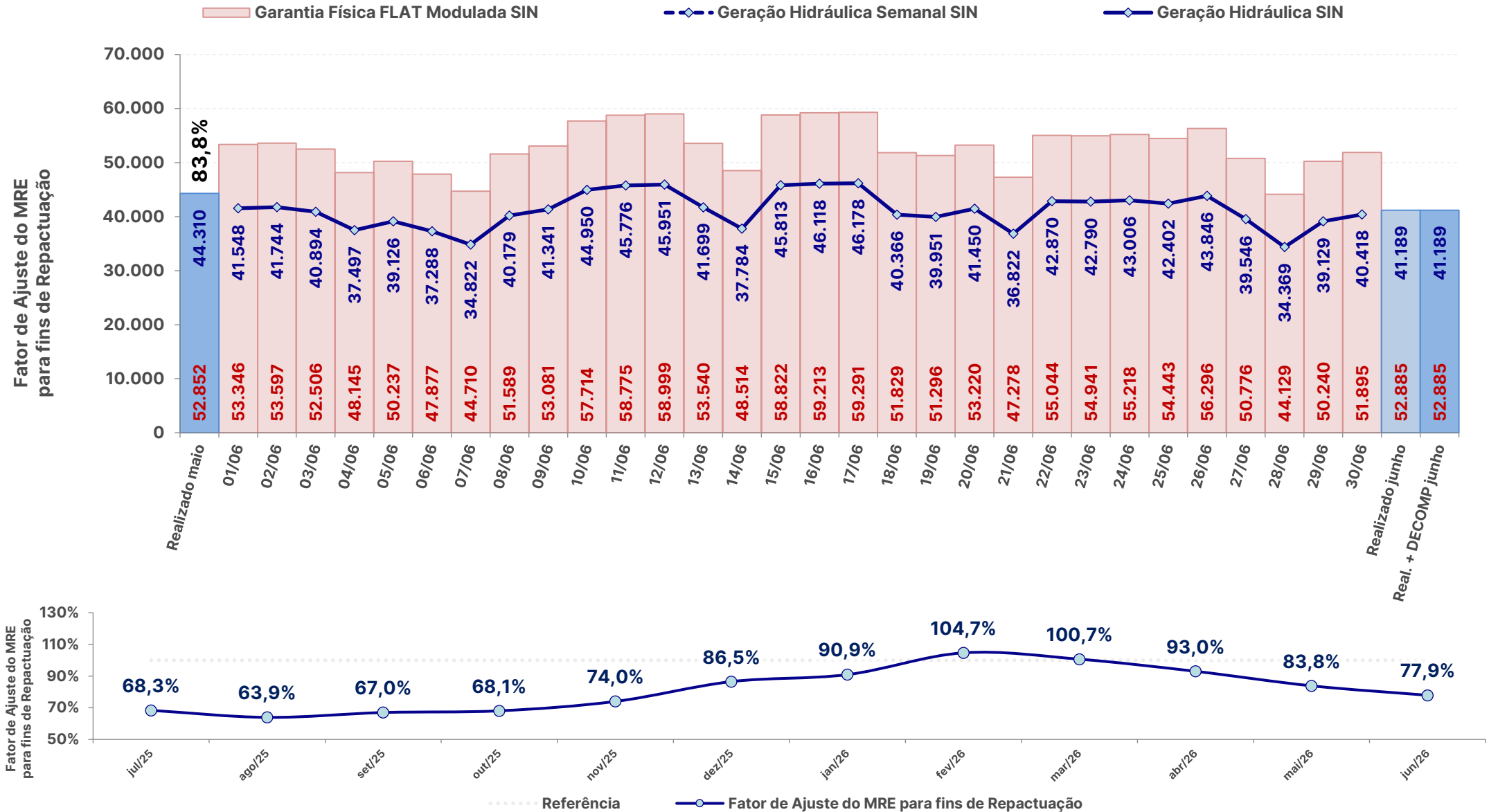
acompanhamento do fator de ajuste do MRE – PMO de julho



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

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

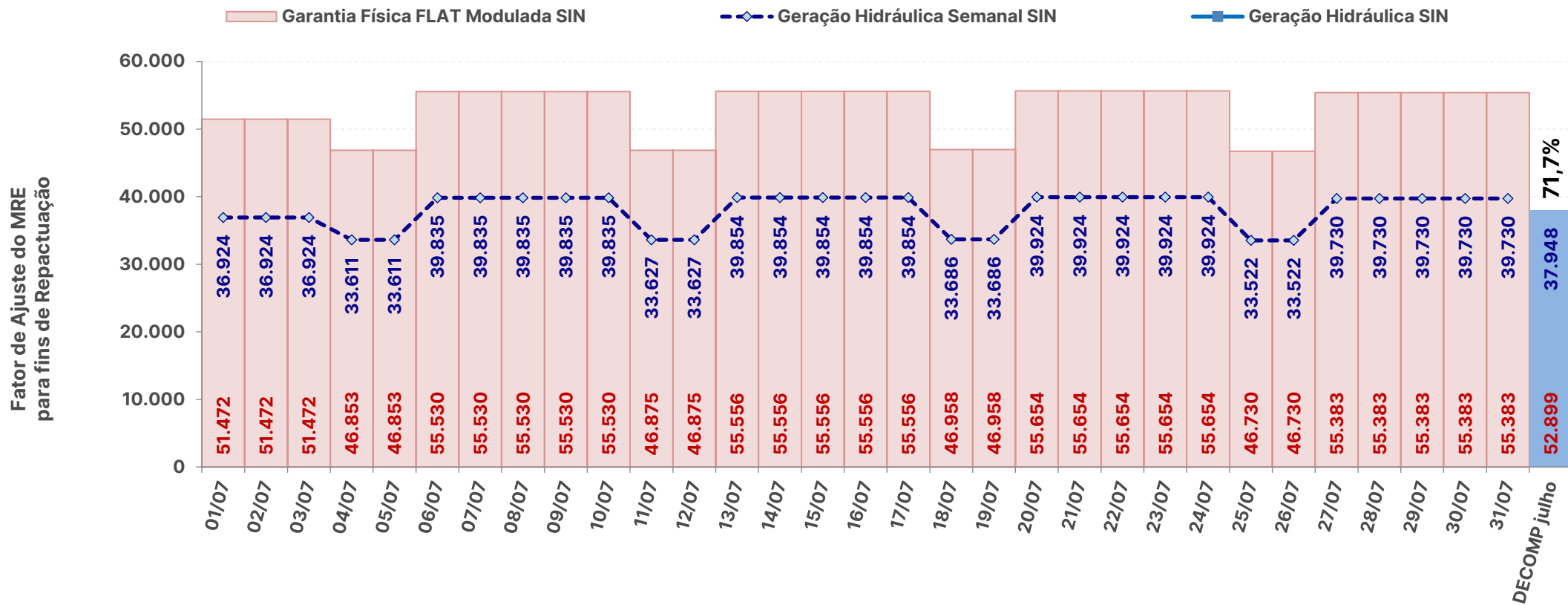
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

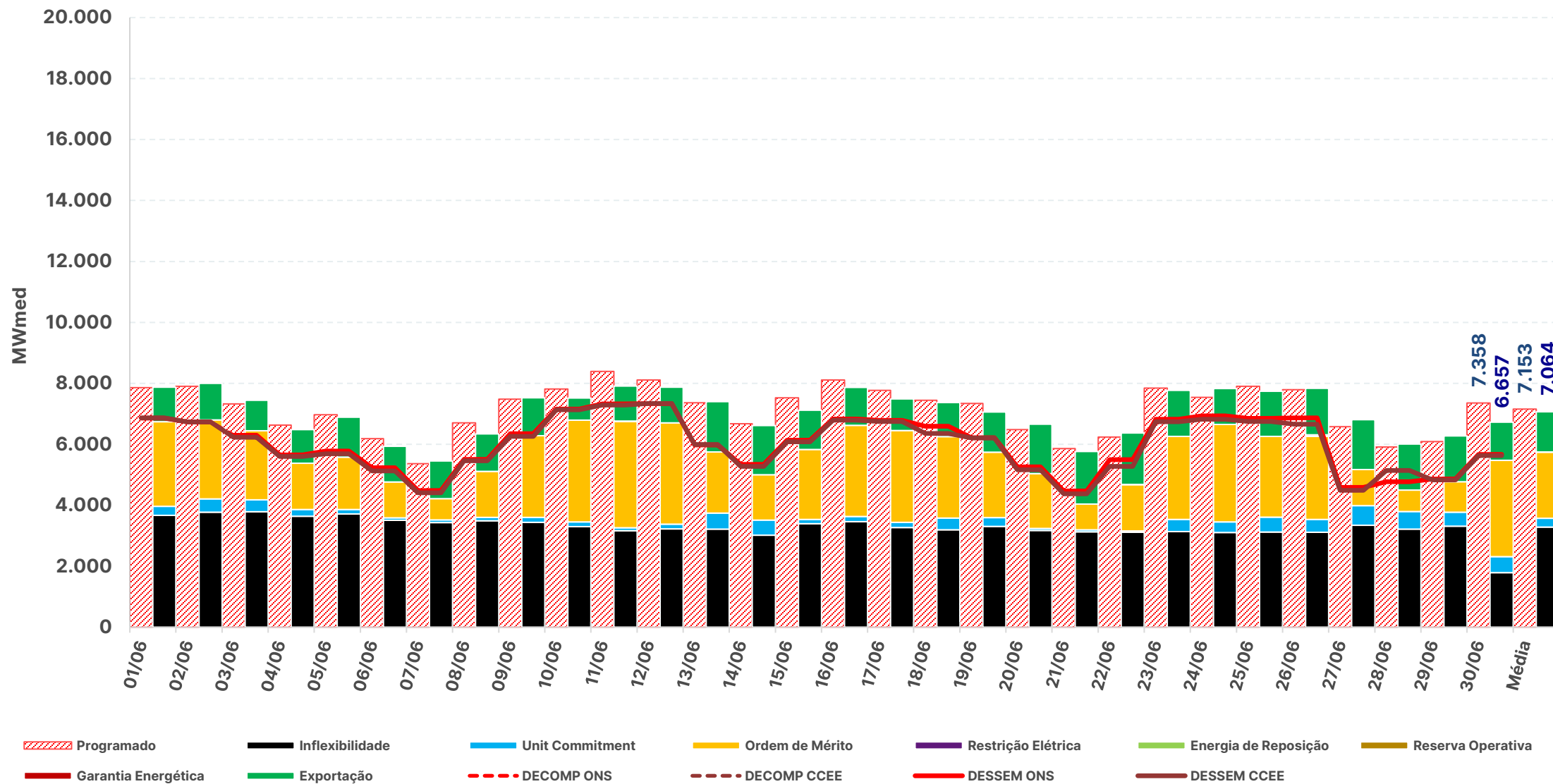
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico – PMO de julho



* 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

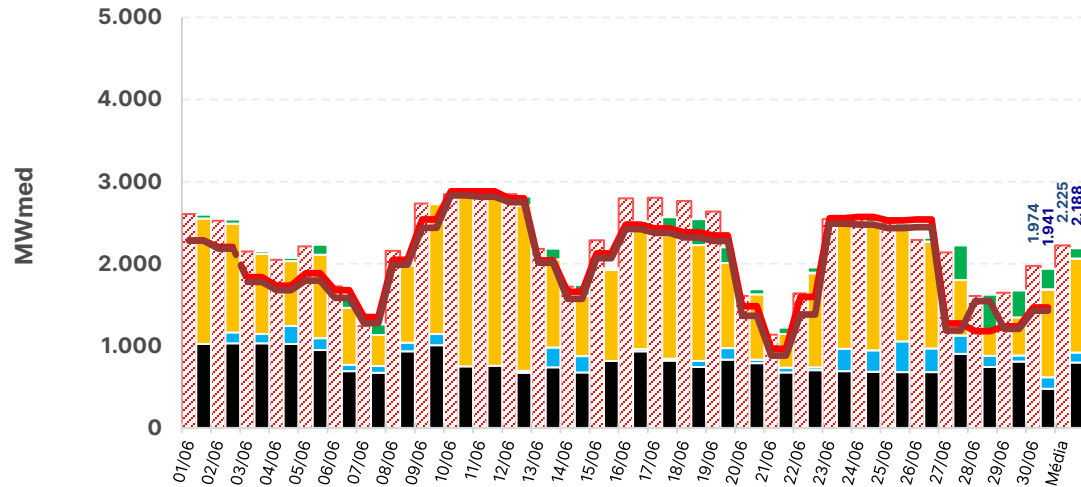


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

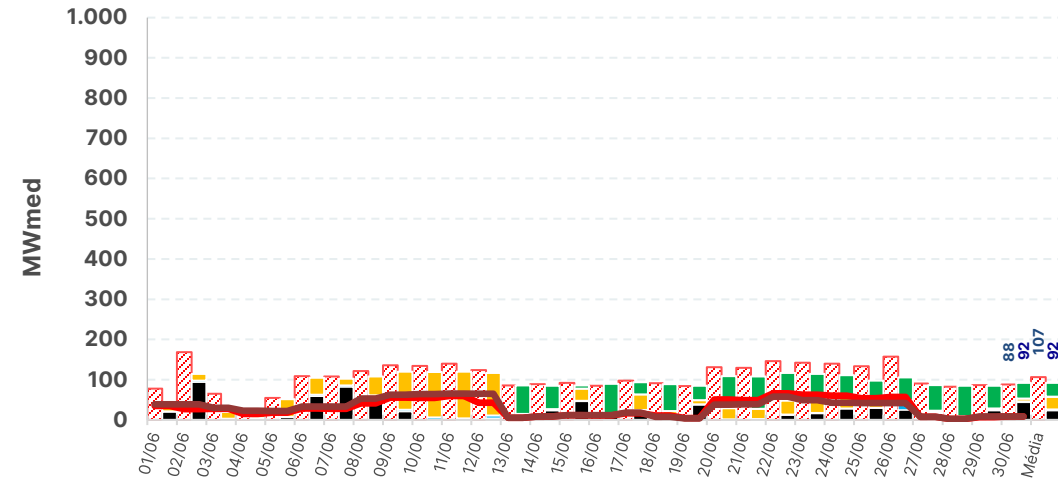
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

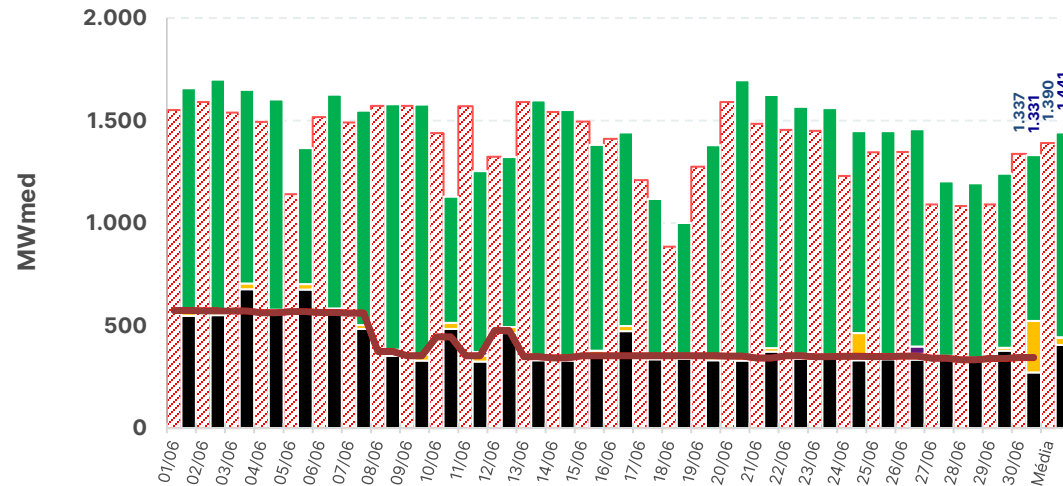
REGIÃO NORTE



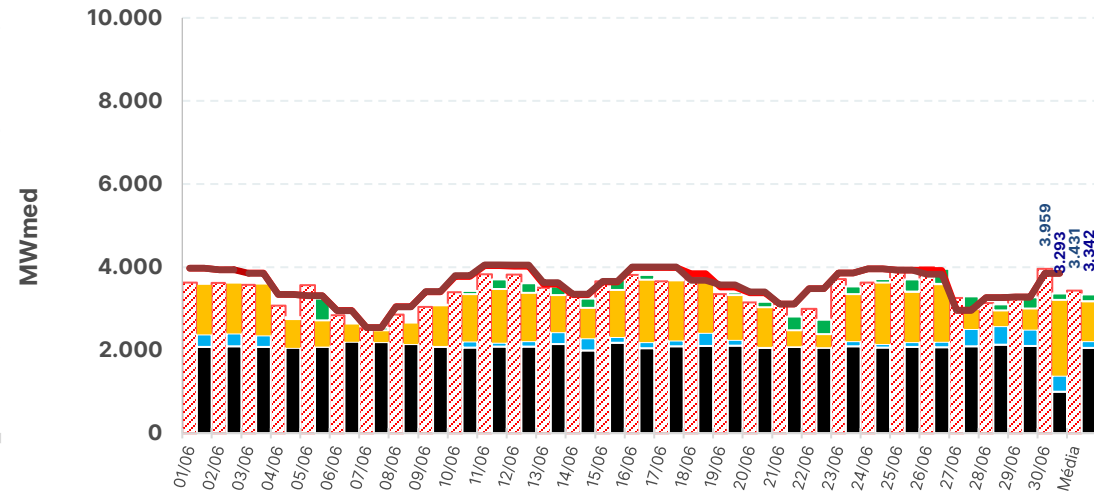
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

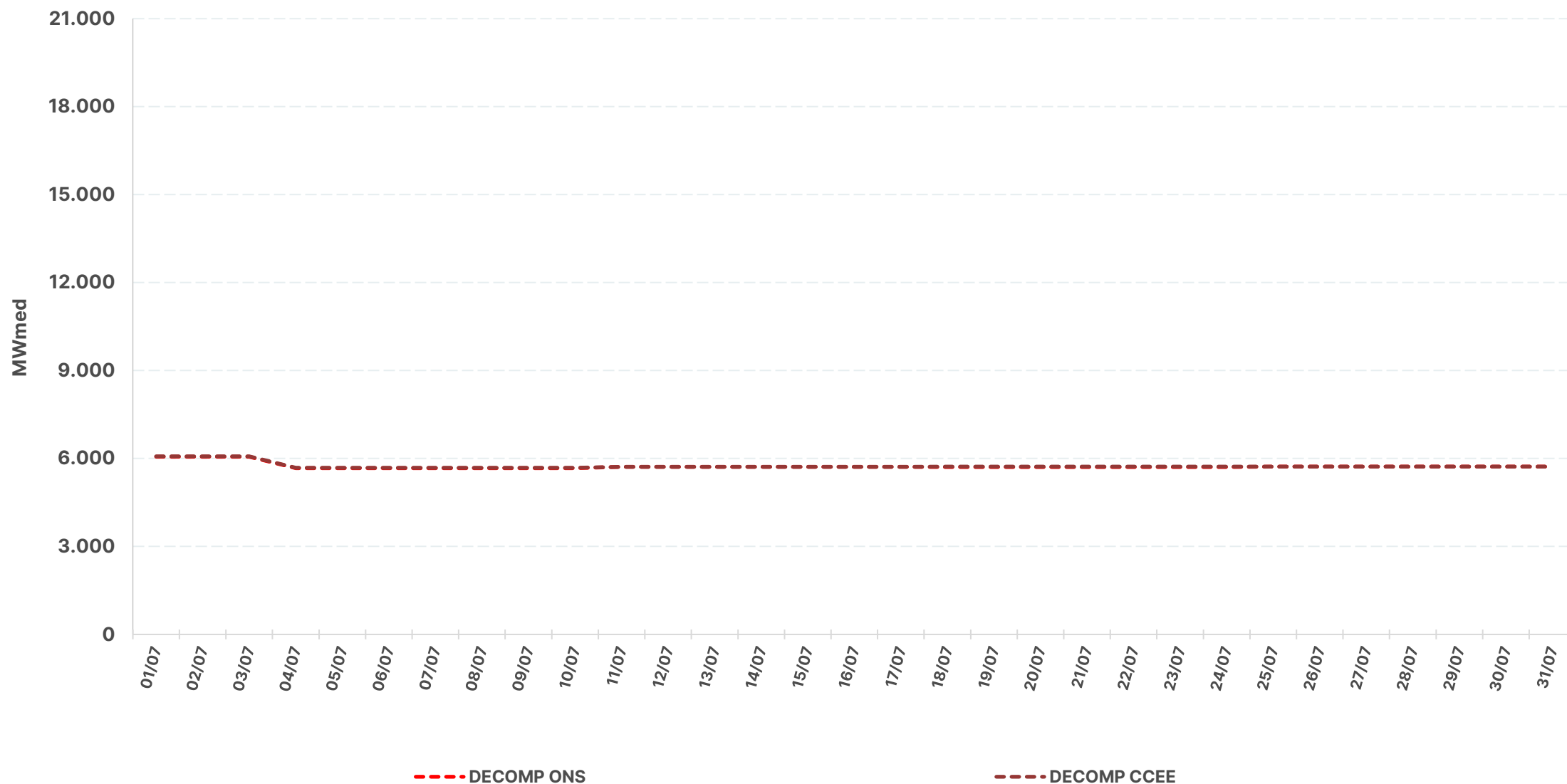


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

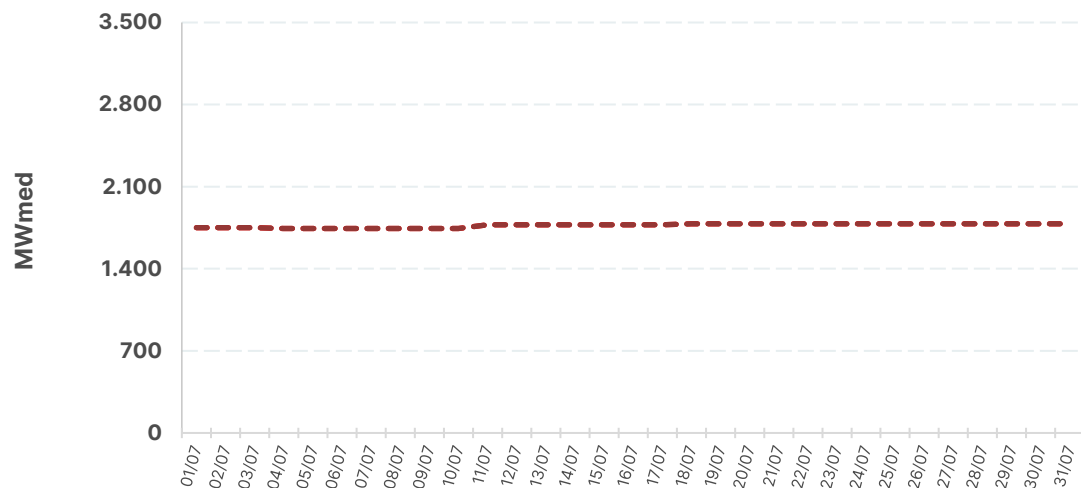


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

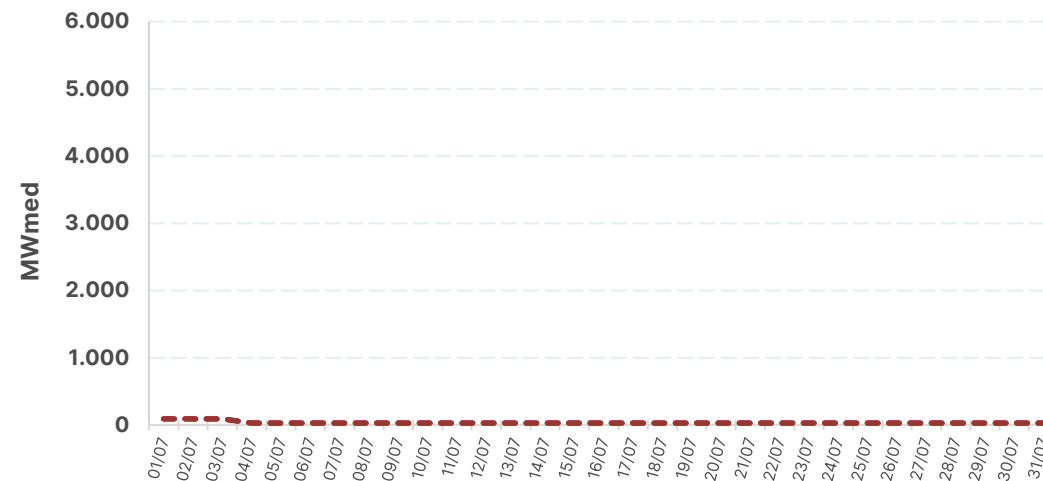
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica – PMO de julho

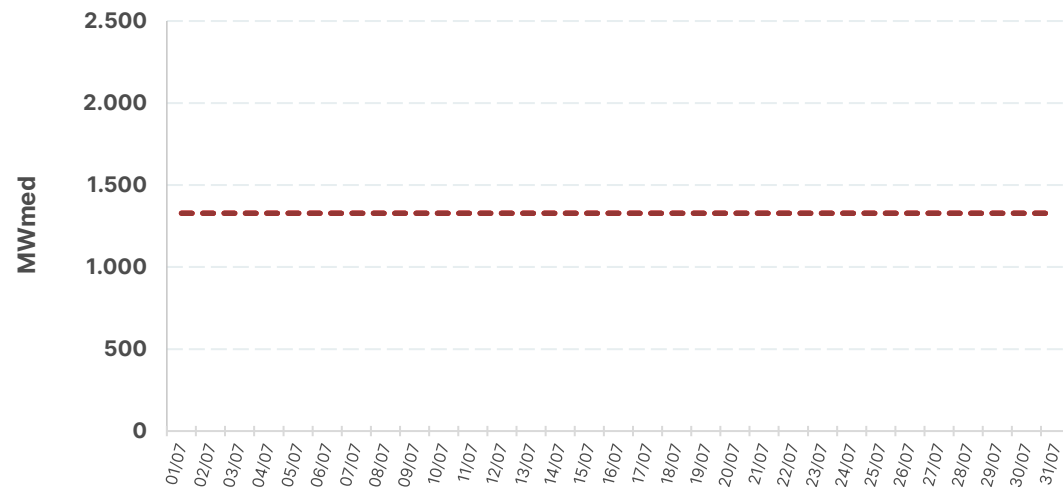
REGIÃO NORTE



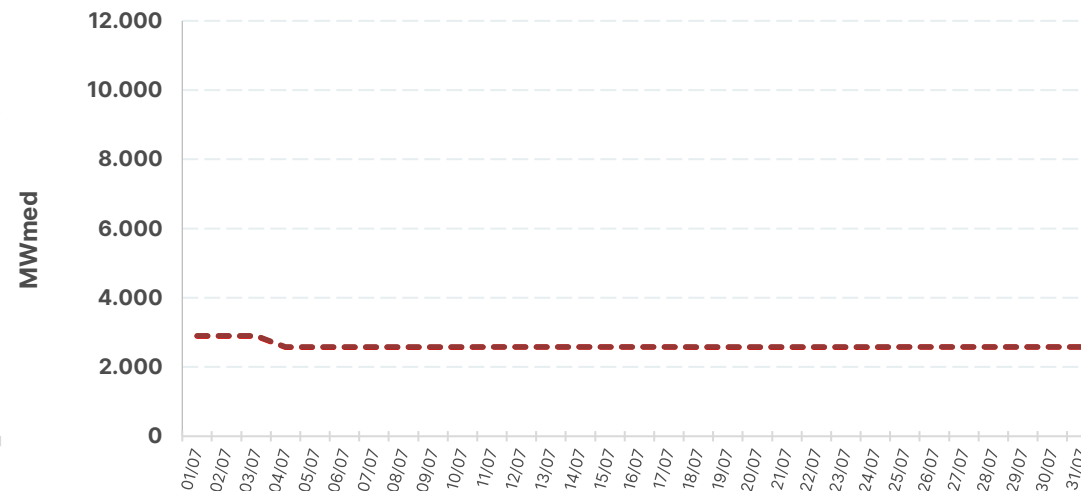
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



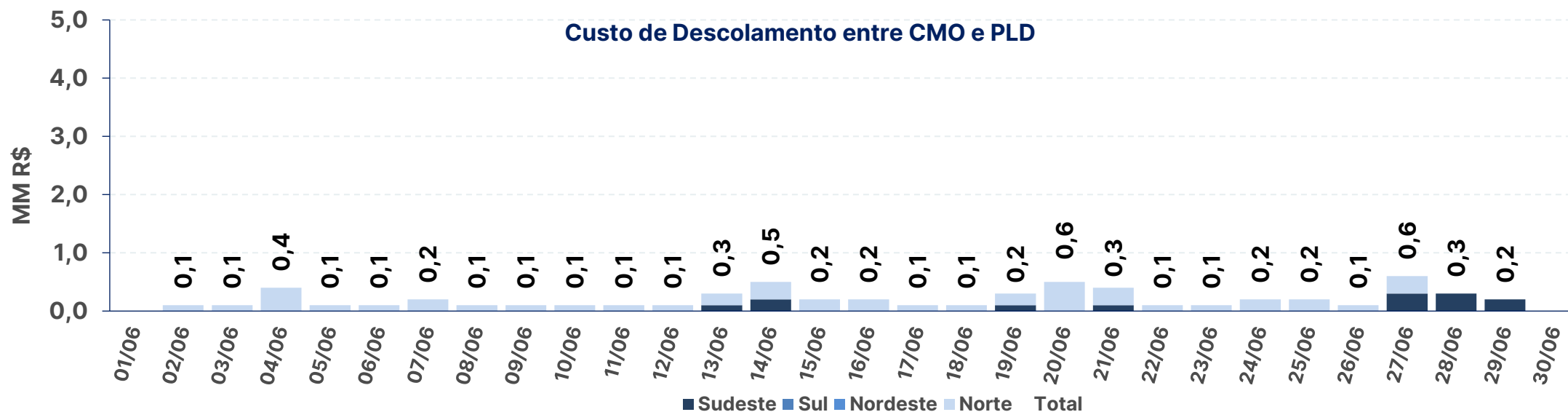
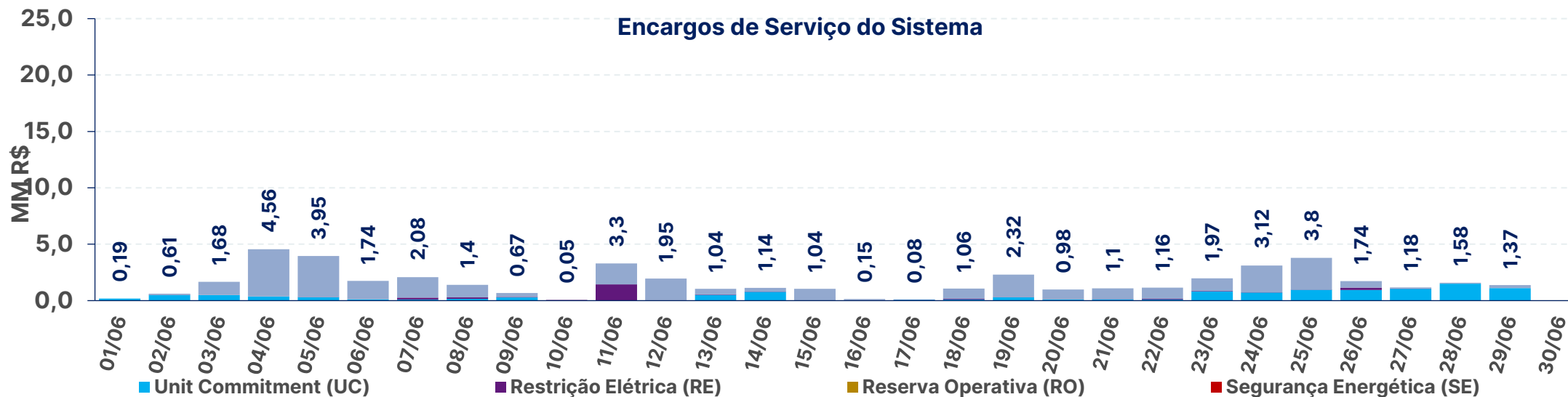
REGIÃO SUDESTE



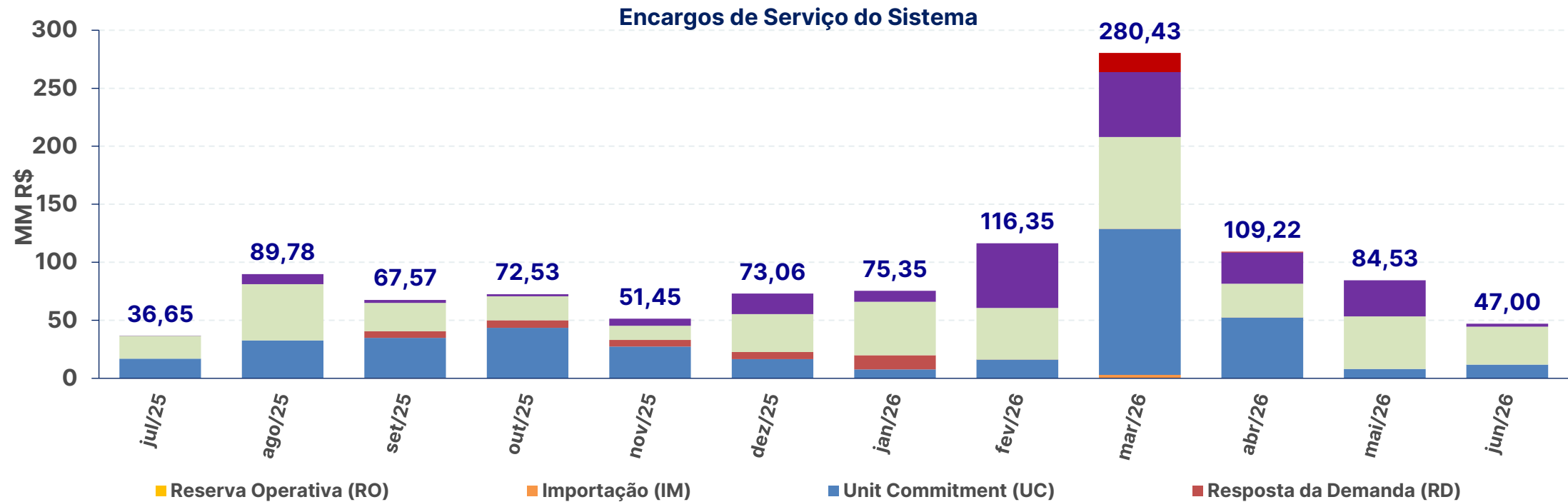
--- DECOMP ONS

--- DECOMP CCEE

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

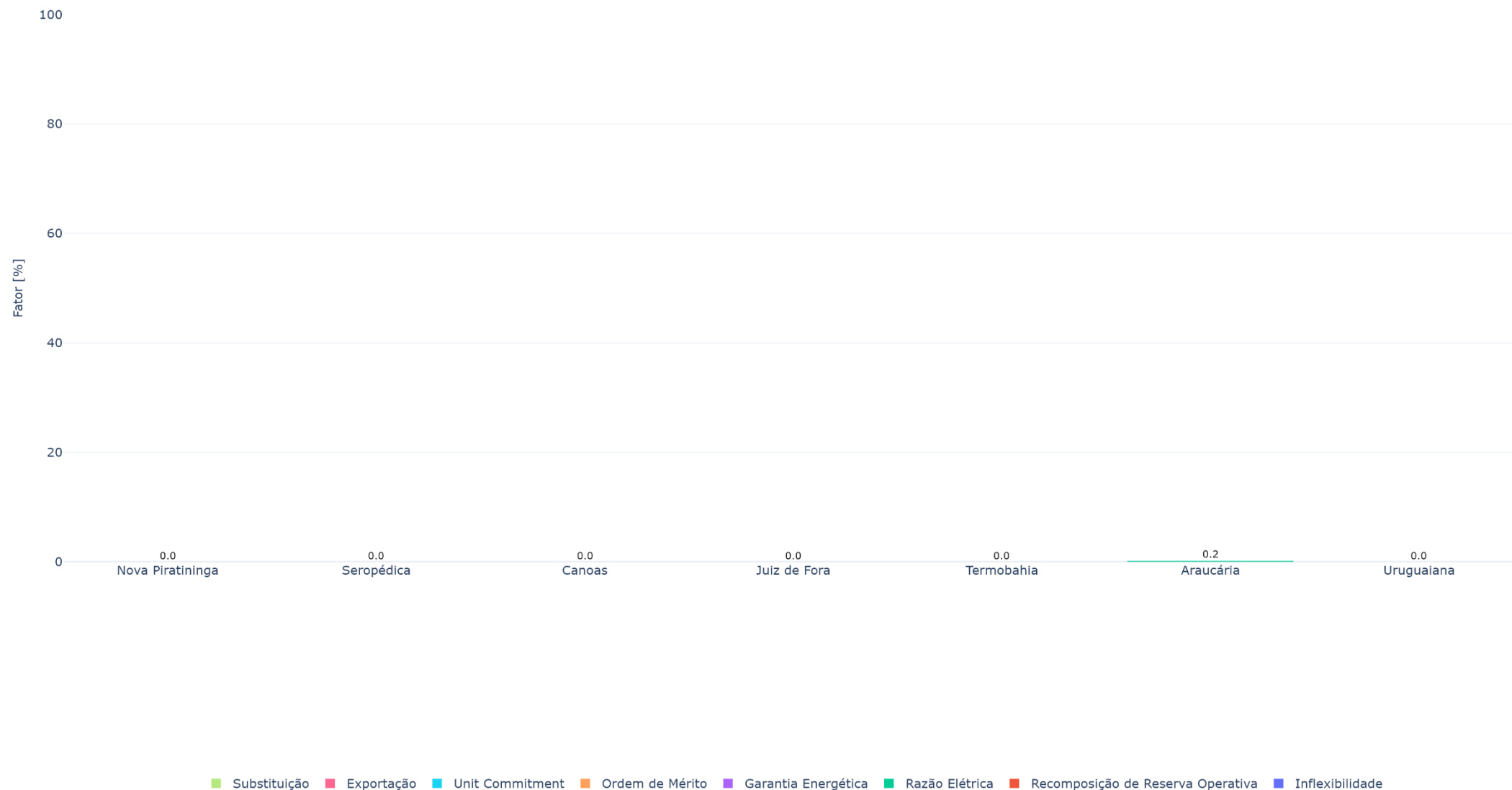


histórico de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD

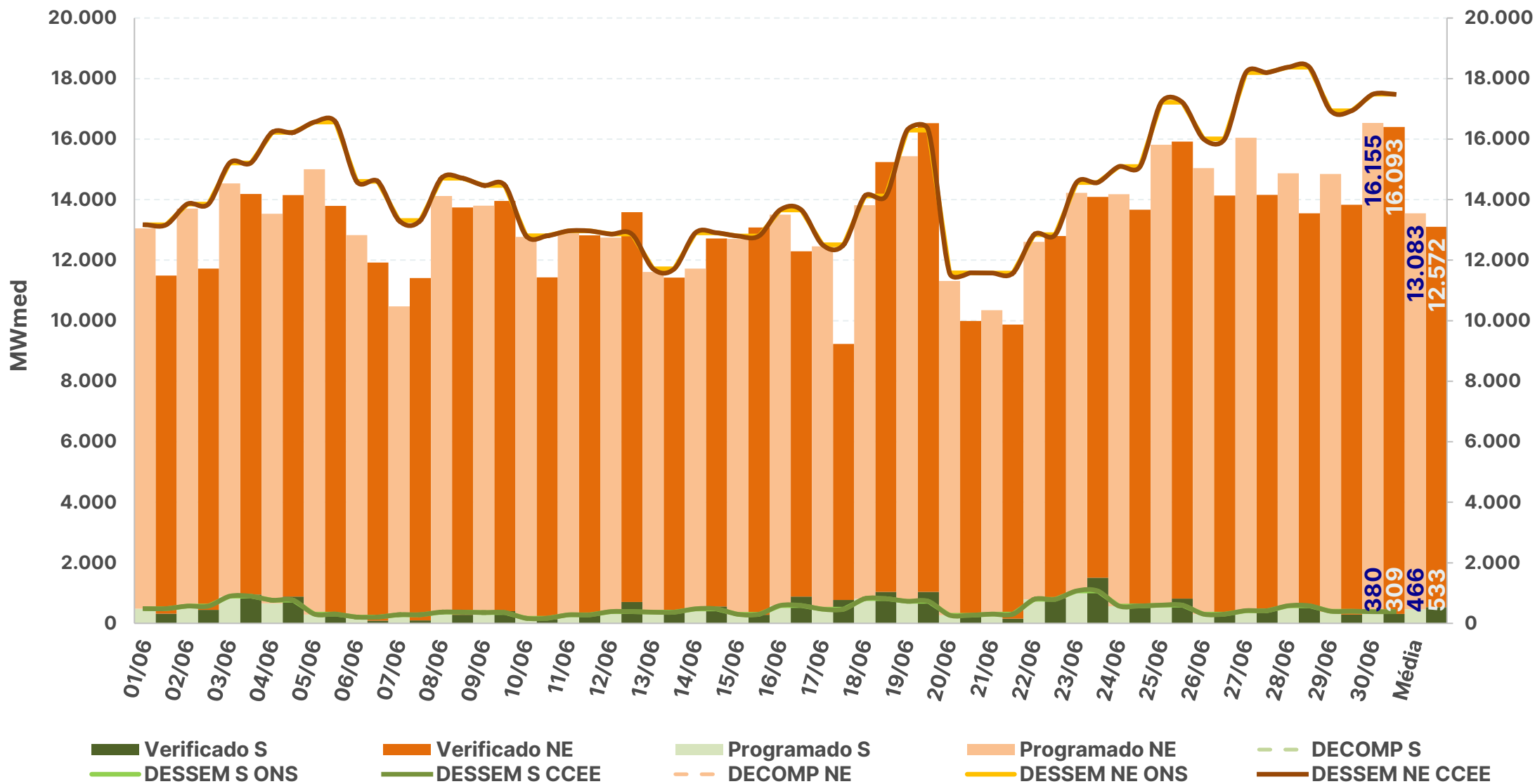


| ESS MENSAL | Jul/25 | ago/25 | set/25 | out/25 | nov/25 | dez/25 | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 |
|------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------|------------------|
| RE [MM R\$] | R\$ 0,00 | R\$ 8,53 | R\$ 2,52 | R\$ 1,73 | R\$ 6,20 | R\$ 17,73 | R\$ 9,42 | R\$ 55,60 | R\$ 55,95 | R\$ 27,07 | R\$ 31,21 | R\$ 2,38 |
| GE [MM R\$] | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ 16,45 | R\$ 0,66 | R\$ - | R\$ - |
| RO [MM R\$] | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - | R\$ - |
| UC [MM R\$] | R\$ 16,93 | R\$ 32,71 | R\$ 34,42 | R\$ 43,58 | R\$ 27,43 | R\$ 16,57 | R\$ 7,74 | R\$ 16,10 | R\$ 125,74 | R\$ 52,13 | R\$ 8,19 | R\$ 11,89 |
| RD [MM R\$] | R\$ - | R\$ - | R\$ 5,85 | R\$ 6,39 | R\$ 5,66 | R\$ 6,11 | R\$ 12,11 | R\$ 0,01 | R\$ 0,08 | R\$ 0,06 | R\$ - | R\$ - |
| CO [MM R\$] | R\$ 19,72 | R\$ 48,53 | R\$ 24,41 | R\$ 20,83 | R\$ 12,15 | R\$ 32,65 | R\$ 46,09 | R\$ 44,59 | R\$ 79,18 | R\$ 29,08 | R\$ 45,13 | R\$ 32,73 |
| IM [MM R\$] | R\$ - | R\$ - | R\$ 0,37 | R\$ - | R\$ 0,00 | R\$ - | R\$ - | R\$ 0,06 | R\$ 3,03 | R\$ 0,22 | R\$ - | R\$ - |
| Total [MM R\$] | R\$ 36,65 | 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\$ 47,00 |
| DESC. CMO/PLD [MM R\$] | R\$ 1,62 | R\$ 1,21 | R\$ 1,97 | R\$ 3,00 | R\$ 4,76 | R\$ 10,18 | R\$ 10,24 | R\$ 0,90 | R\$ 29,26 | R\$ 1,09 | R\$ 2,06 | R\$ 5,95 |

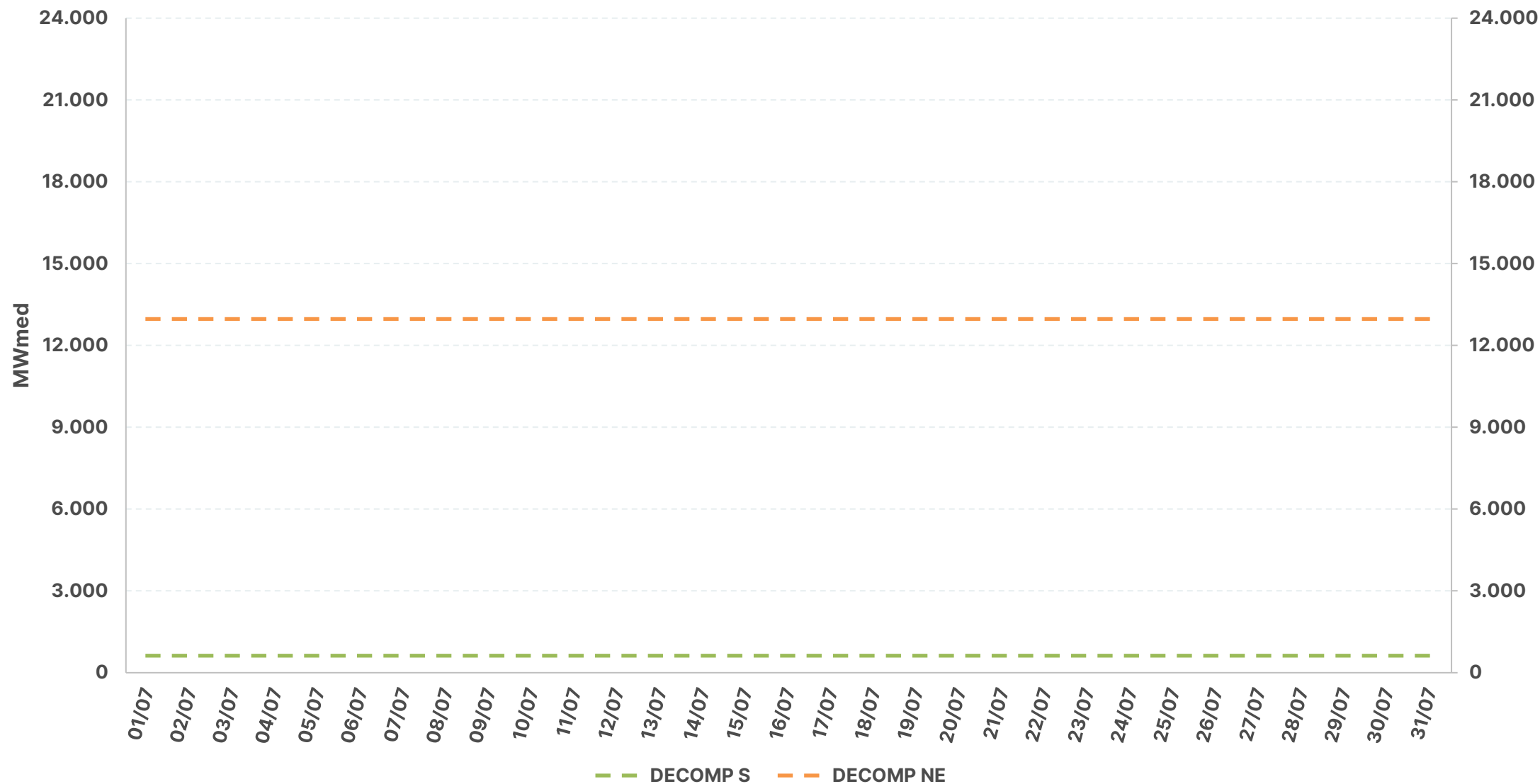
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



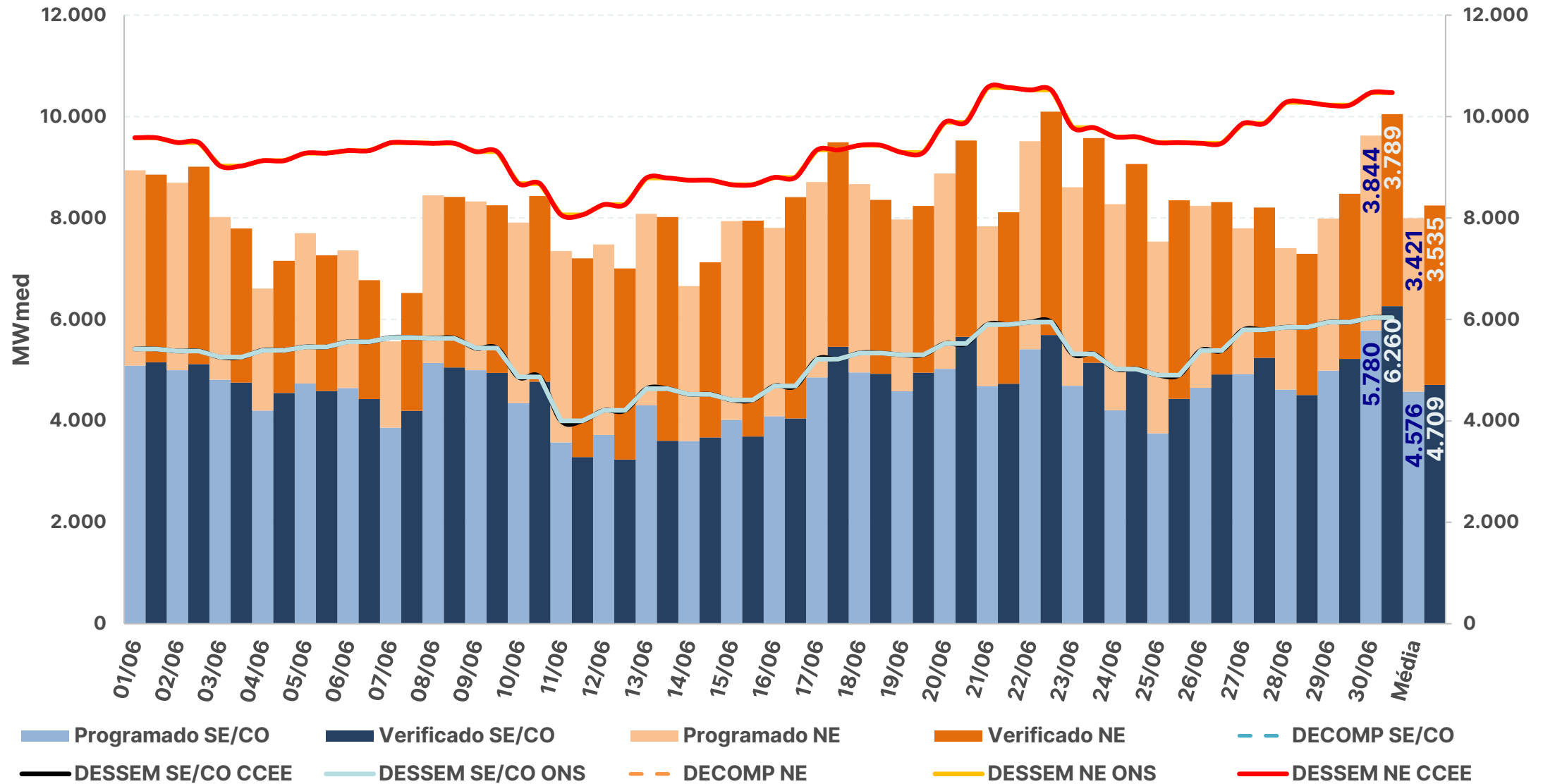
GERAÇÃO EÓLICA



GERAÇÃO EÓLICA



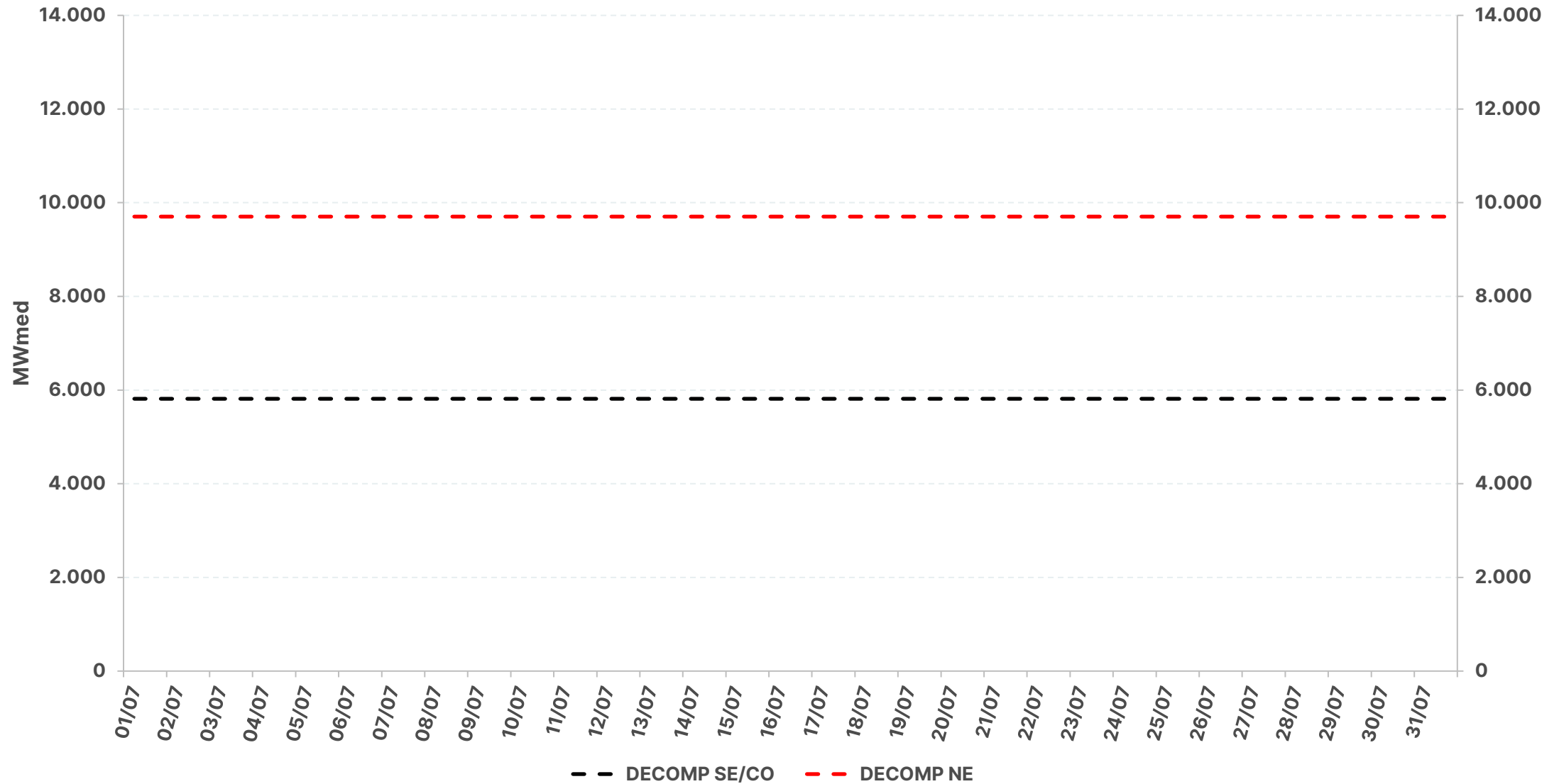
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



* 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)

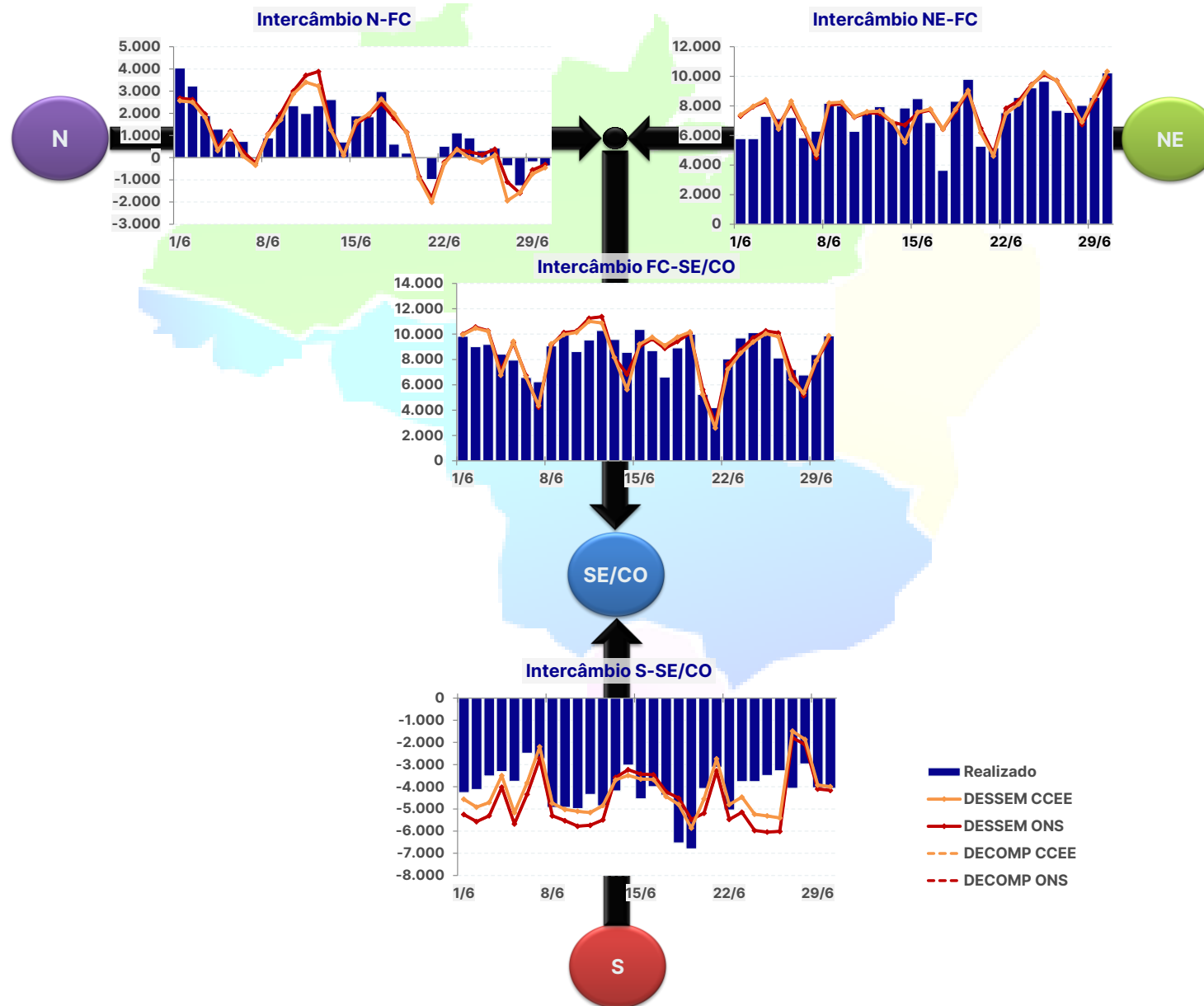
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



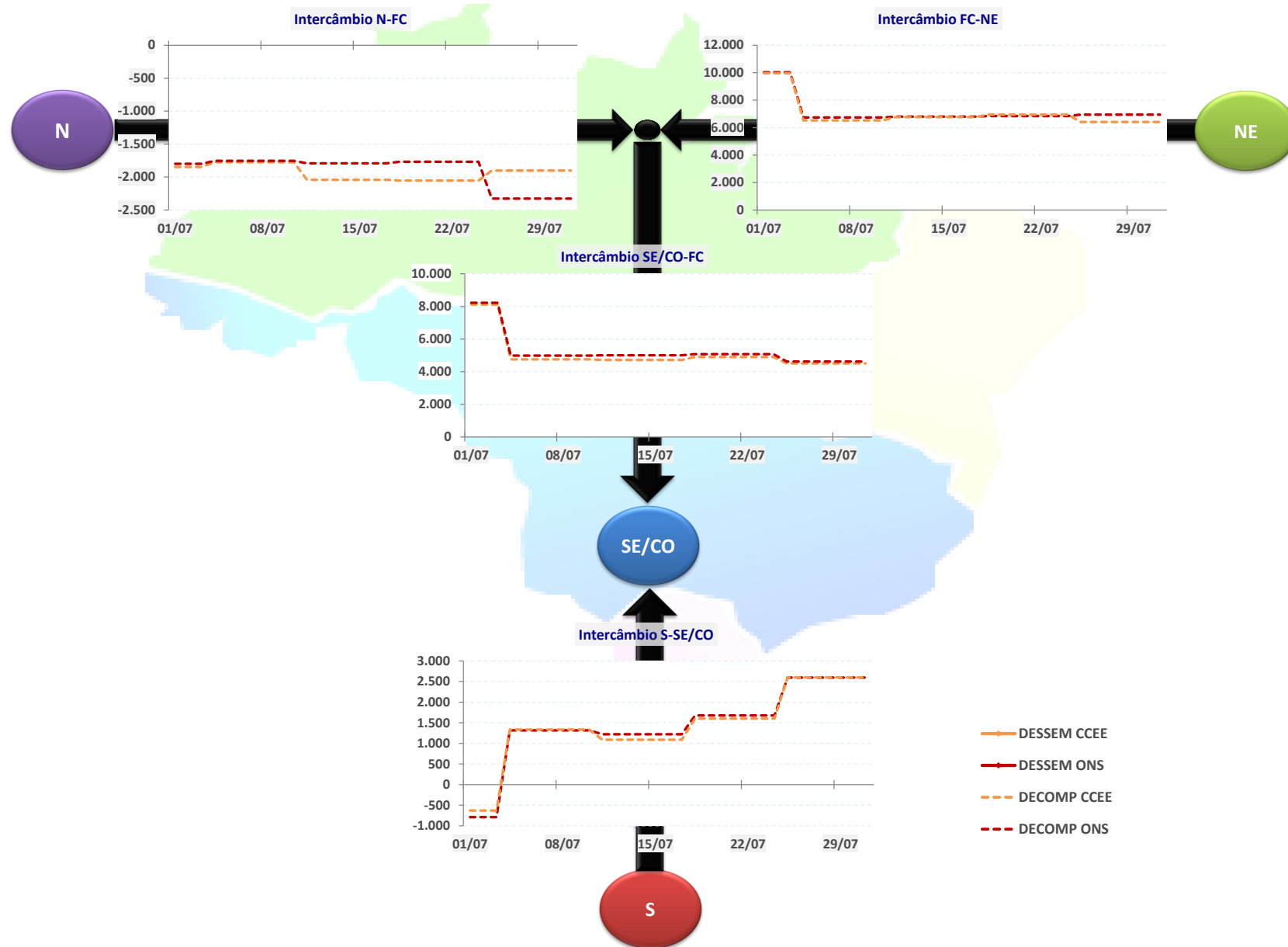
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

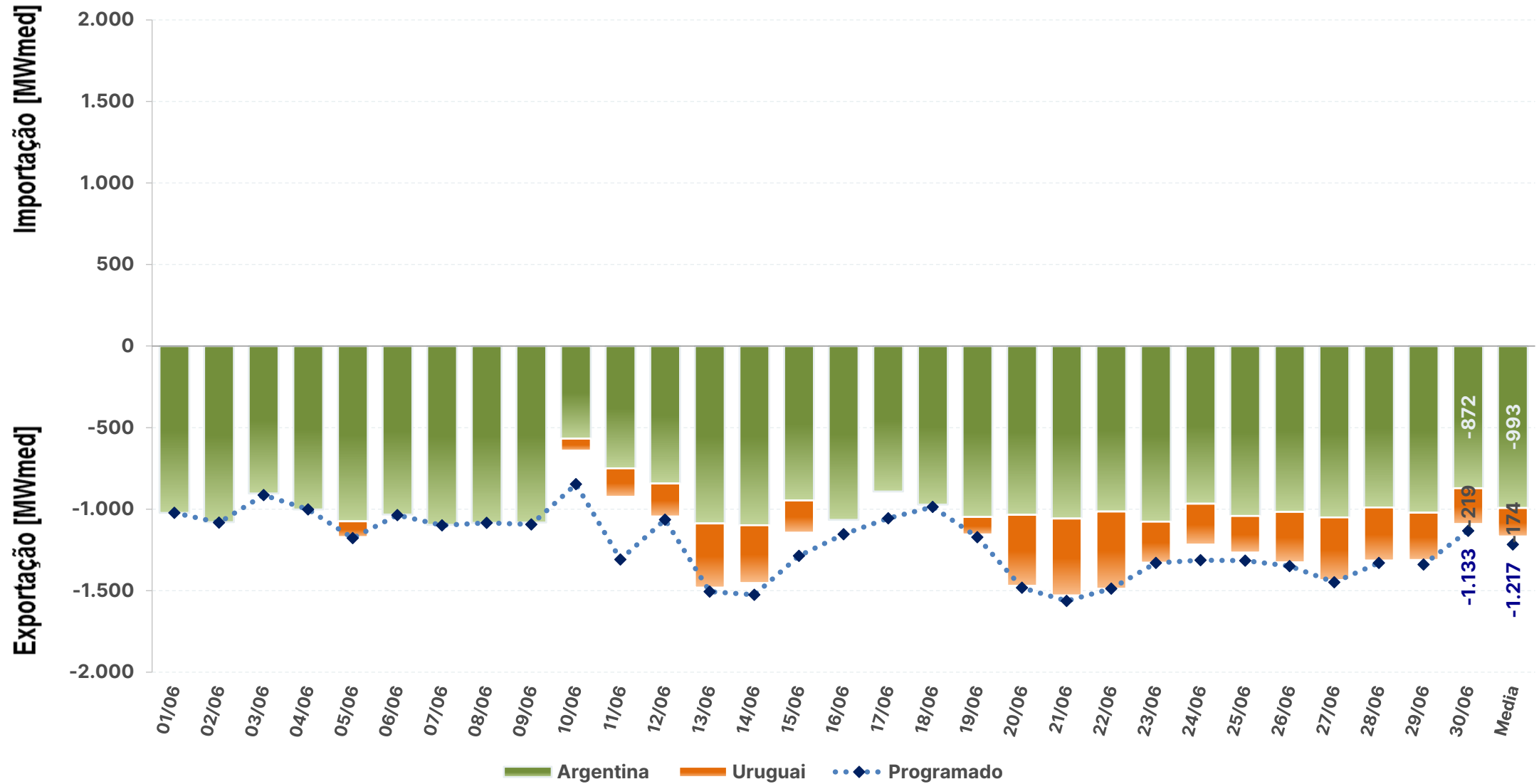
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



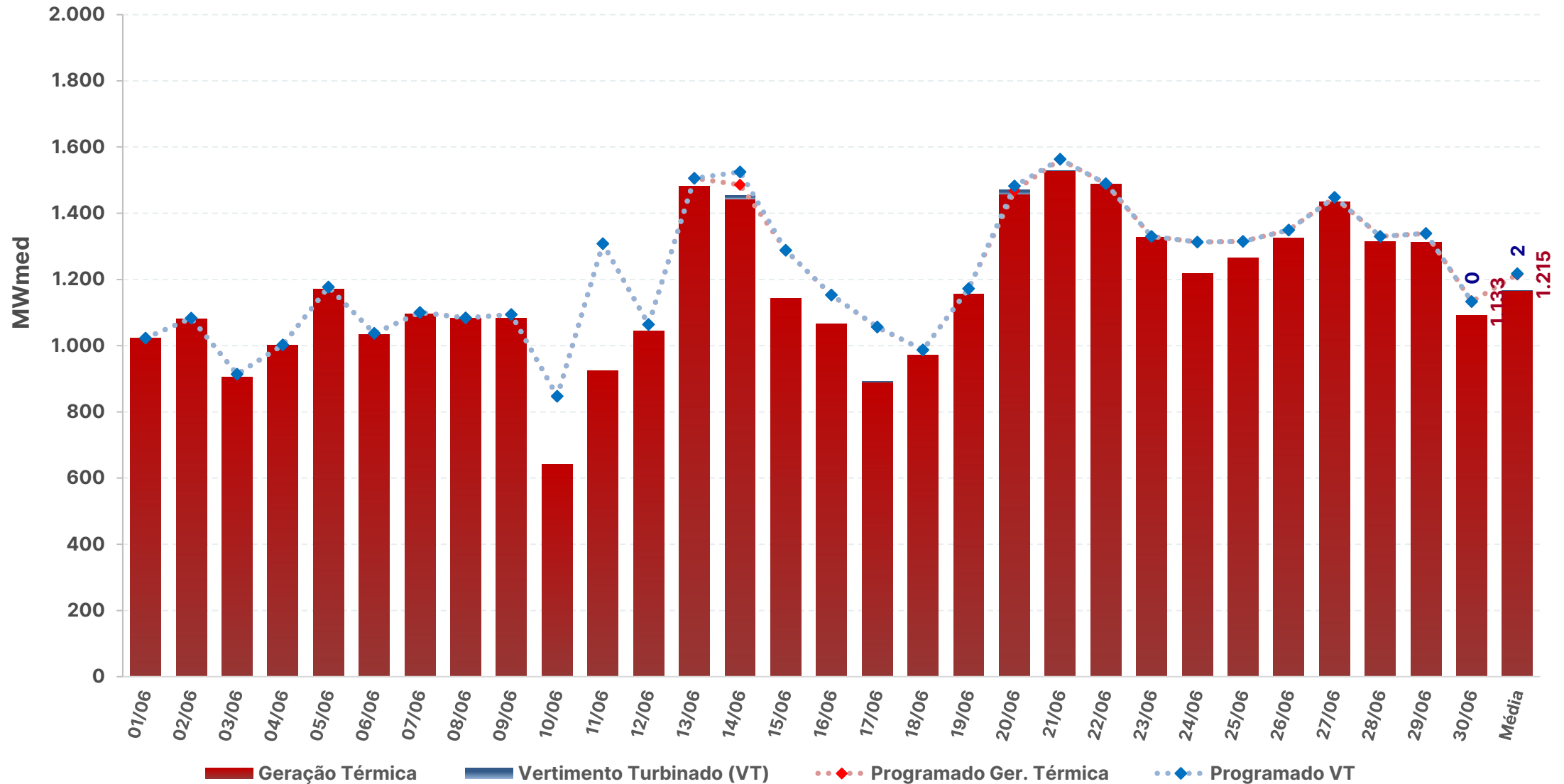
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas – PMO de julho



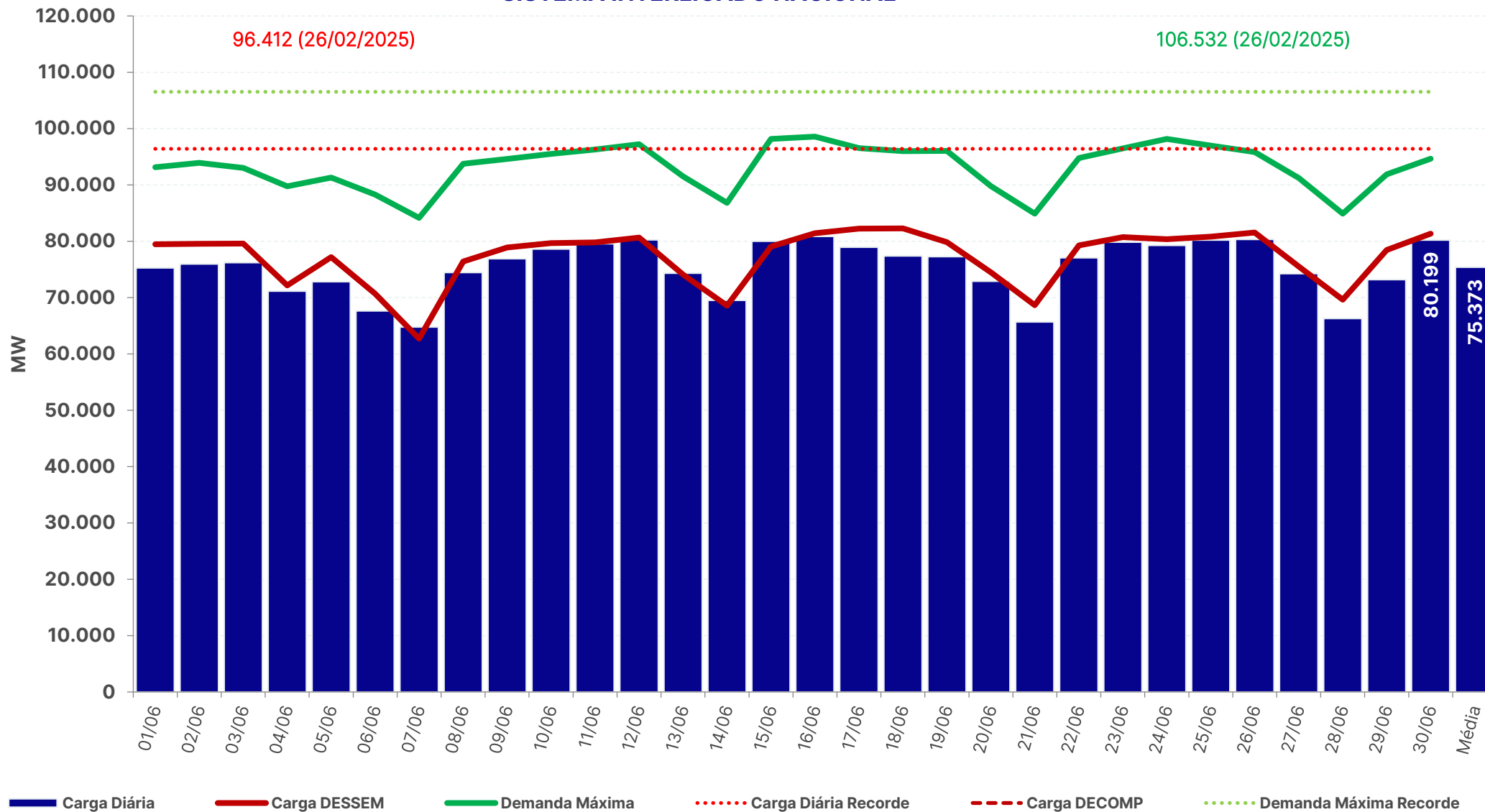
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



EXPORTAÇÃO

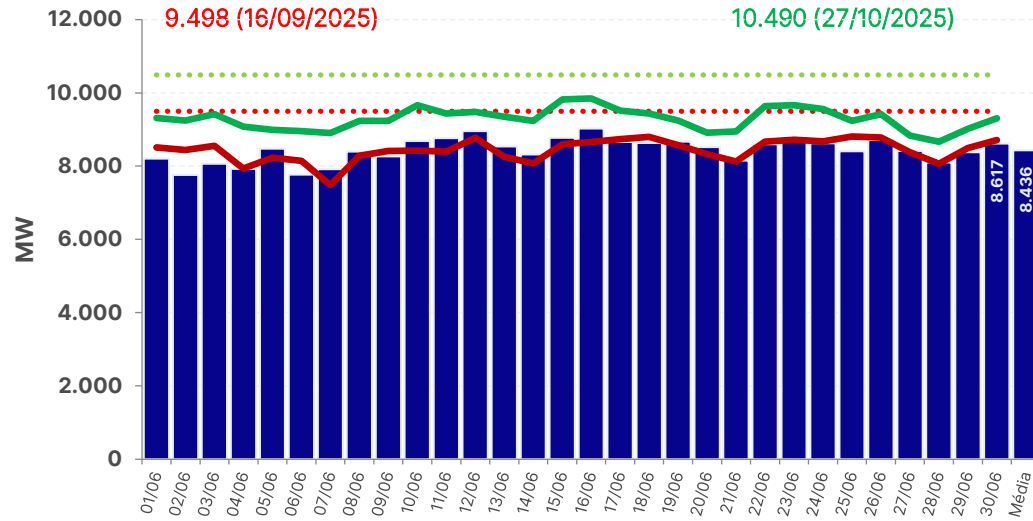


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

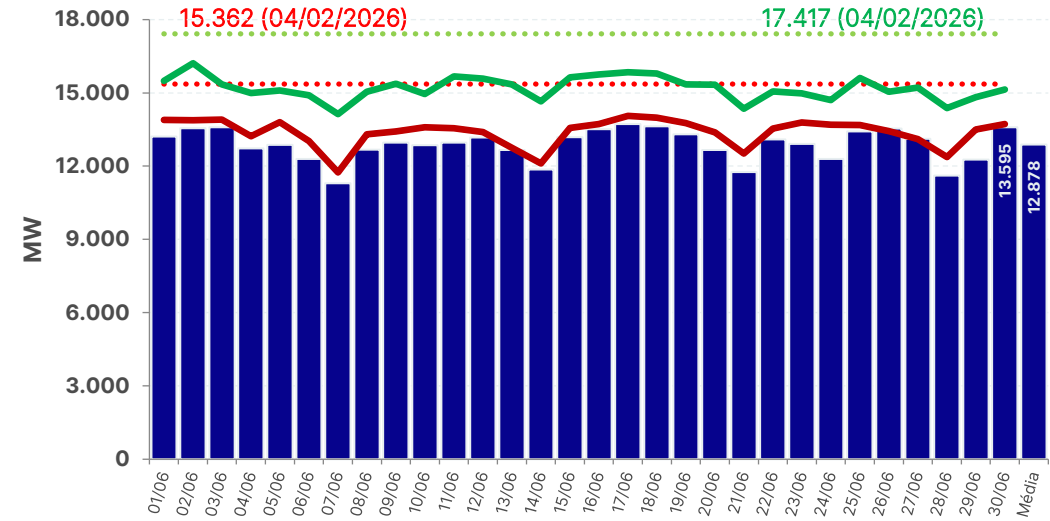


carga e demanda instantânea máxima

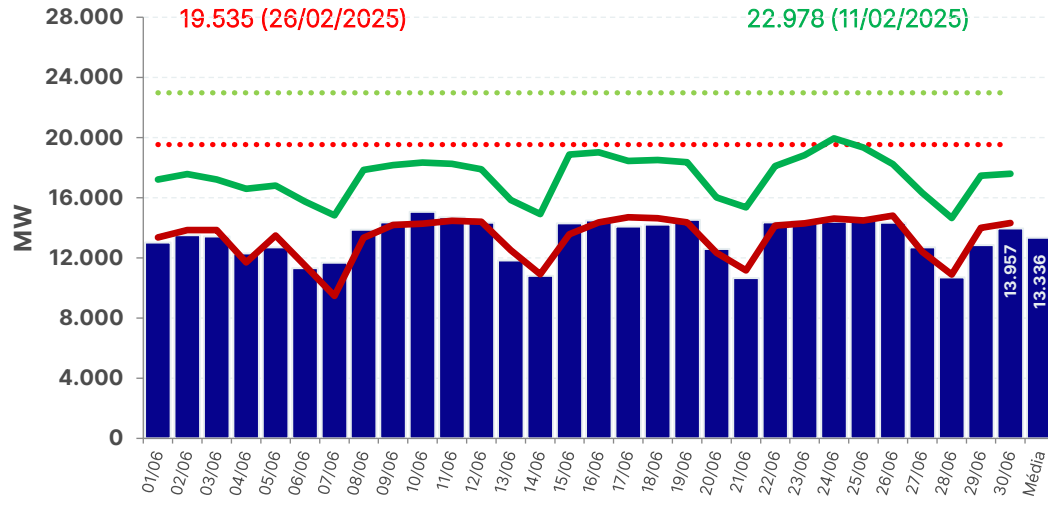
REGIÃO NORTE



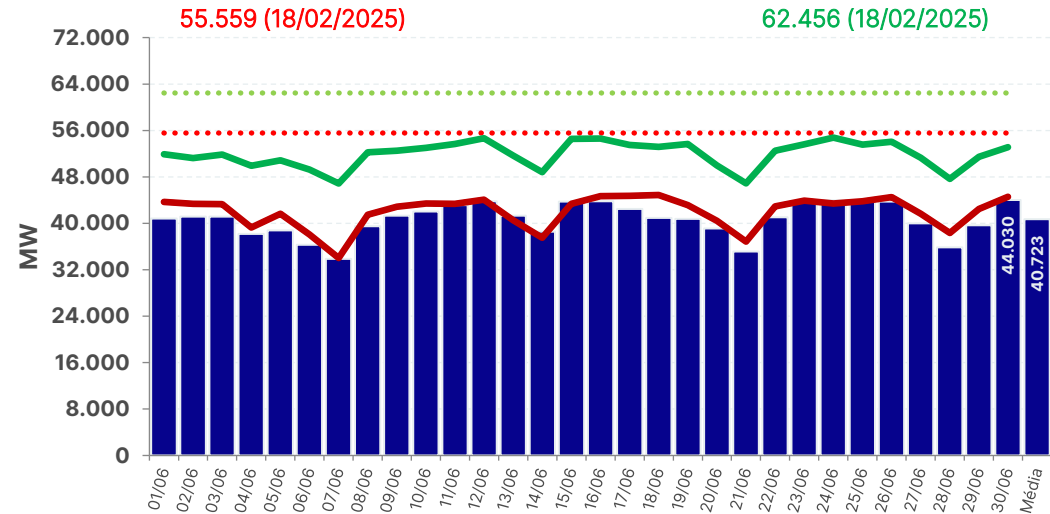
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



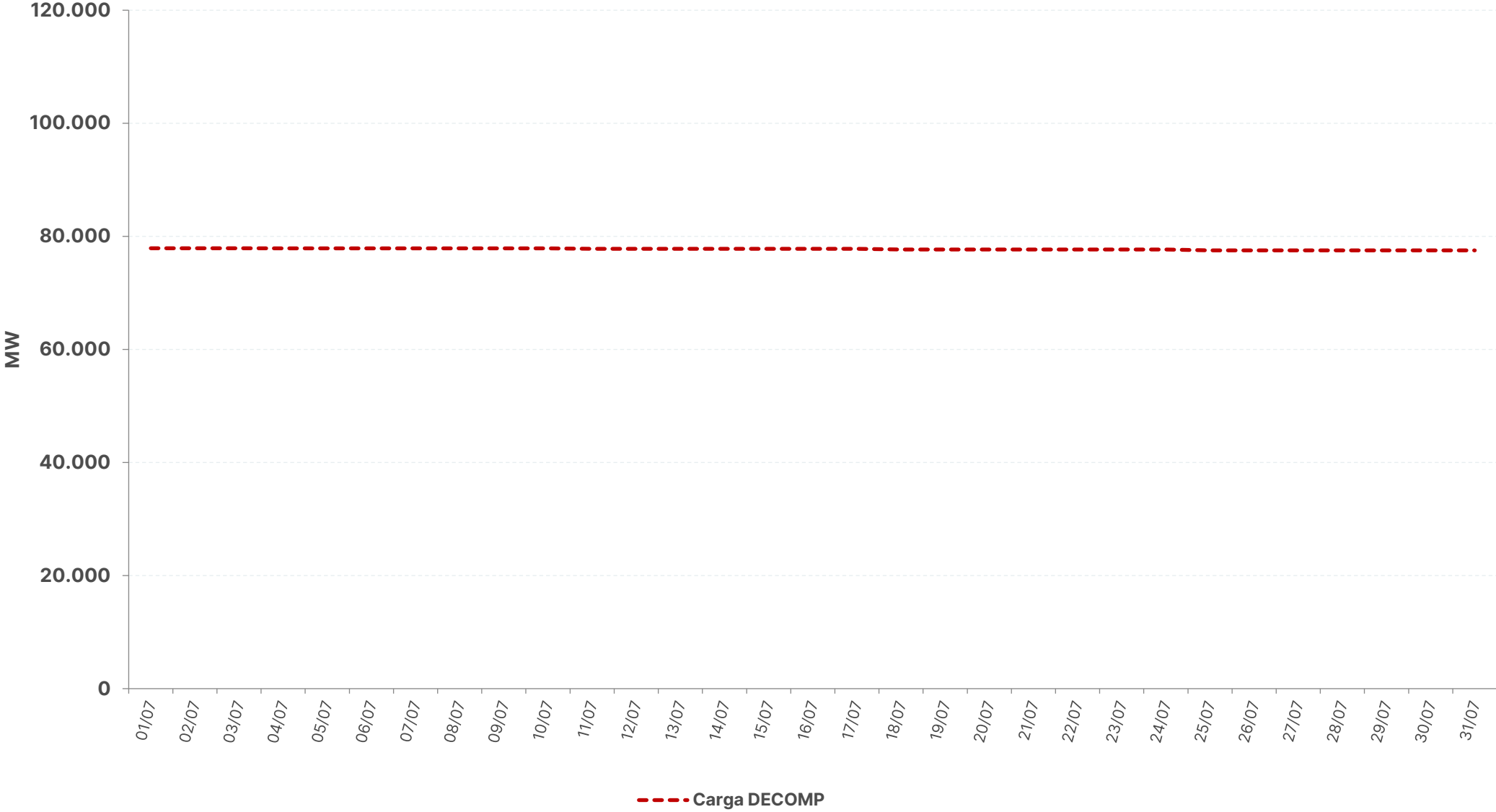
REGIÃO SUDESTE



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

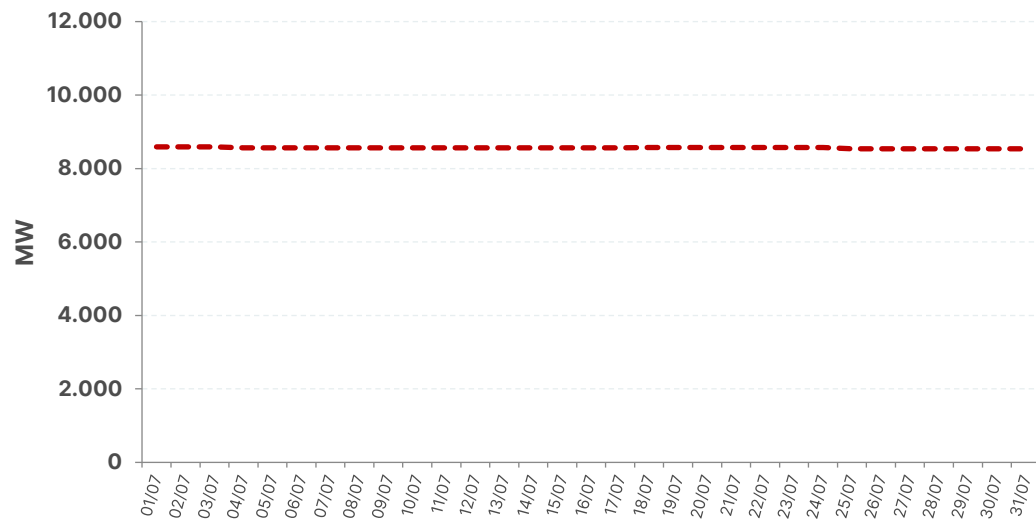
carga e demanda instantânea máxima – PMO de julho

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

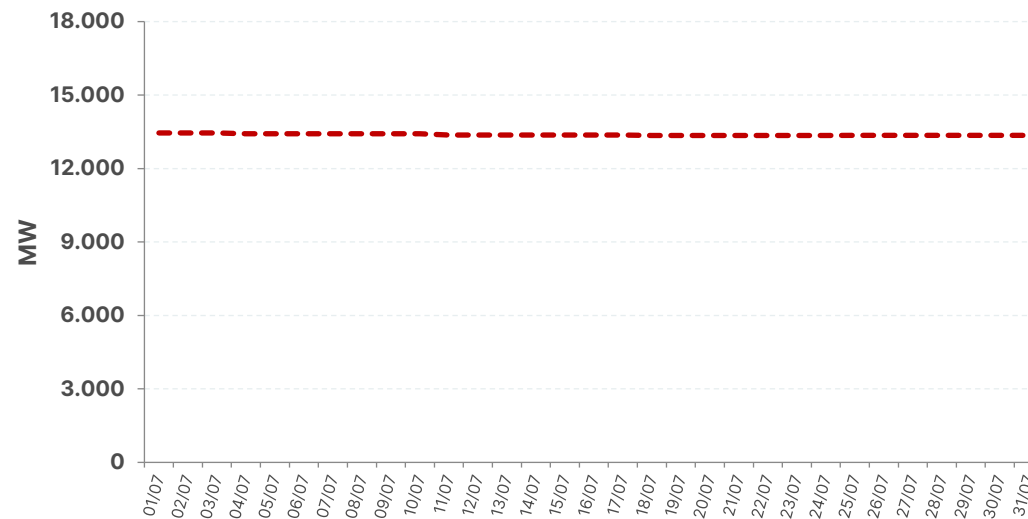


carga e demanda instantânea máxima – PMO de julho

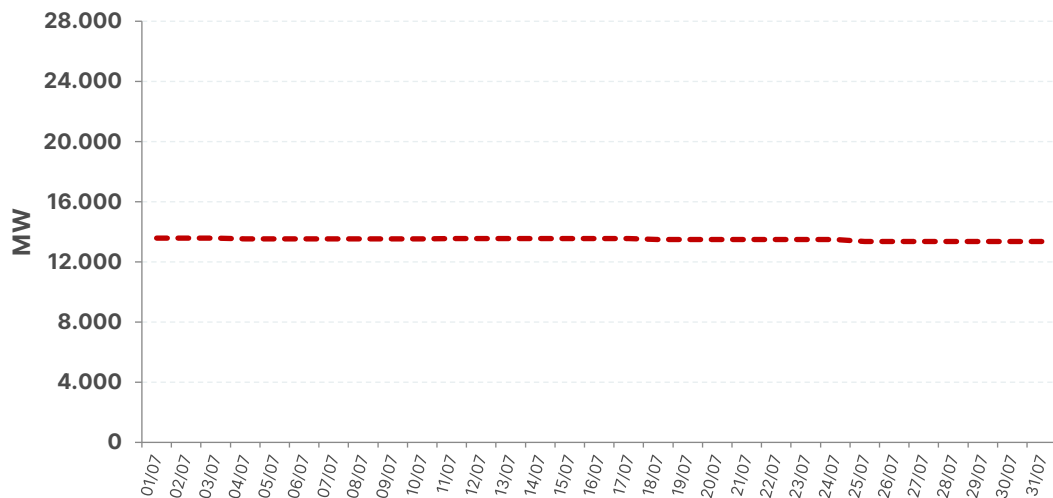
REGIÃO NORTE



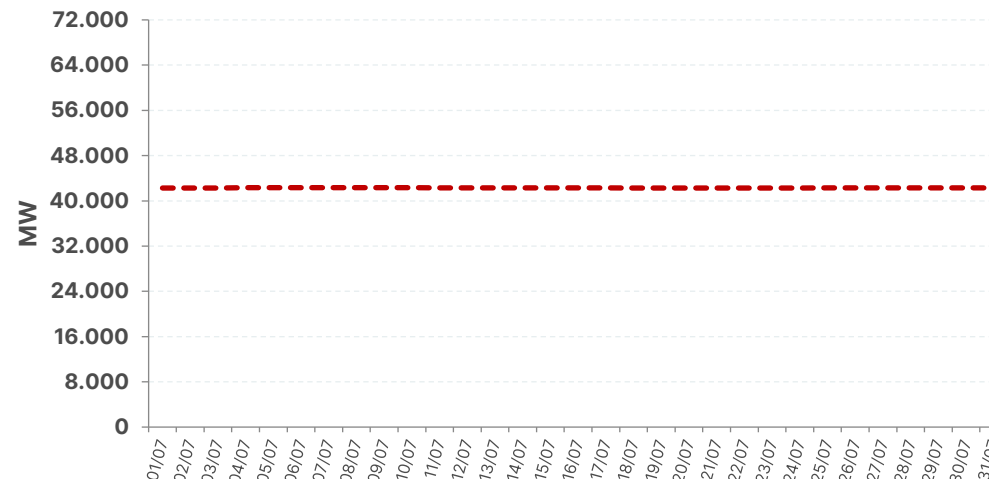
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



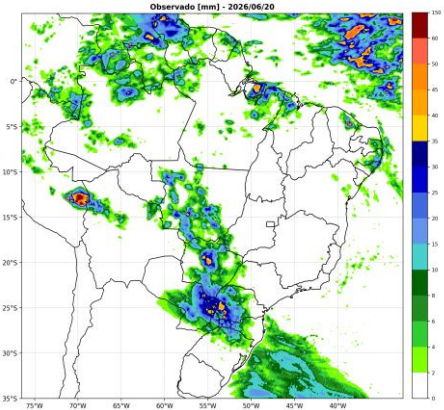
REGIÃO SUDESTE



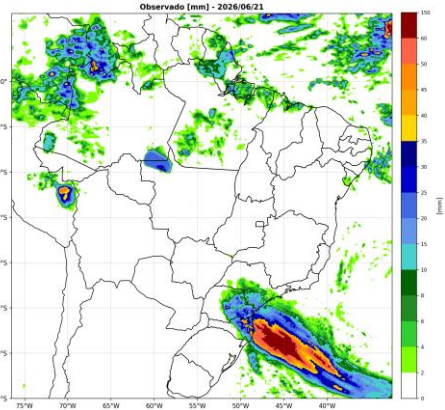
--- Carga DECOMP

Chuva diária observada na semana operativa passada – 20/06 a 26/06

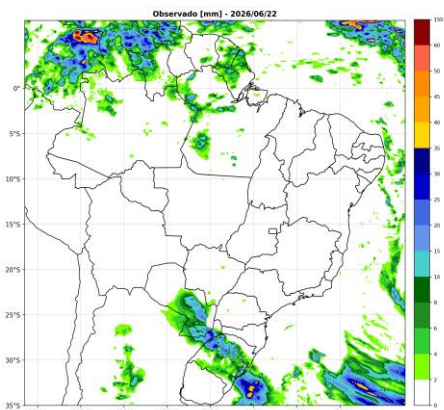
20/06



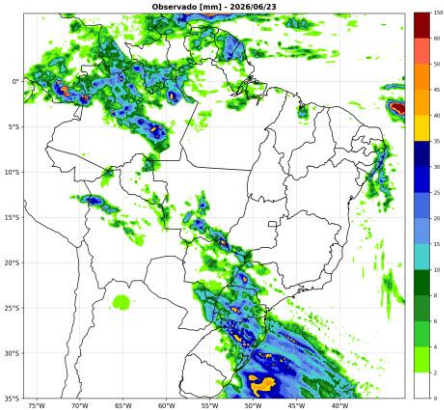
21/06



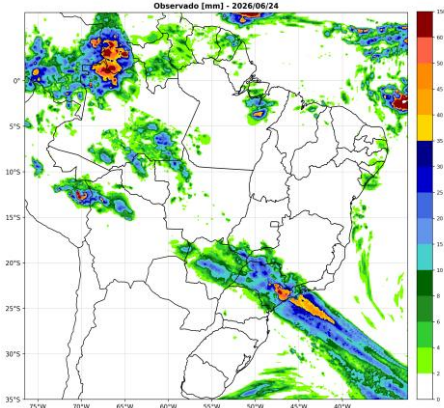
22/06



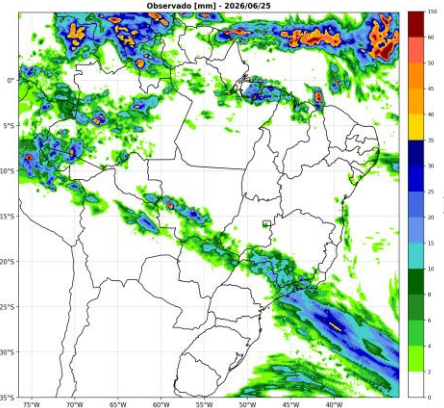
23/06



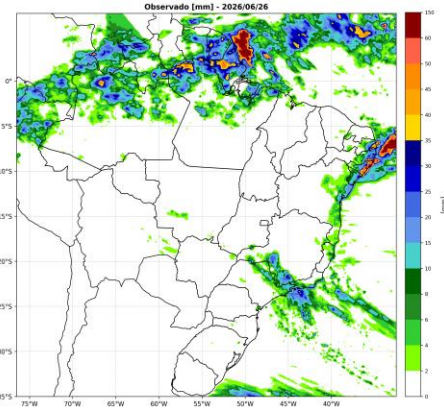
24/06



25/06

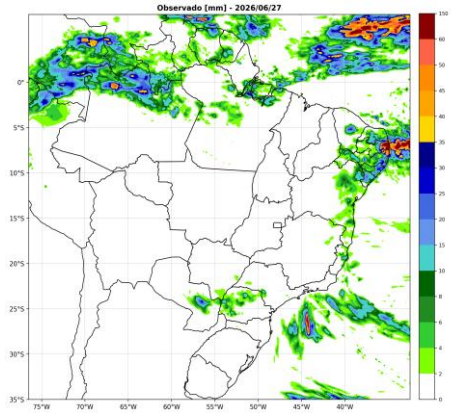


26/06

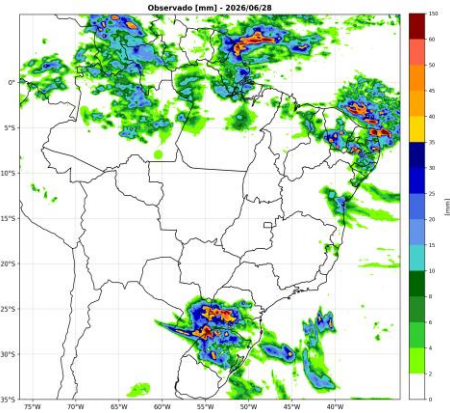


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 27/06 a 03/07

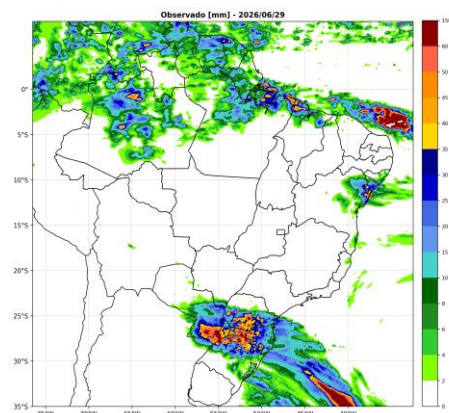
27/06



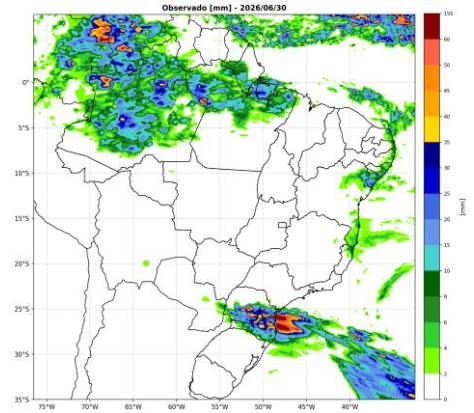
28/06



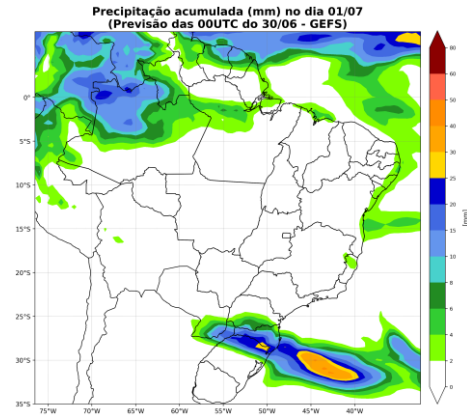
29/06



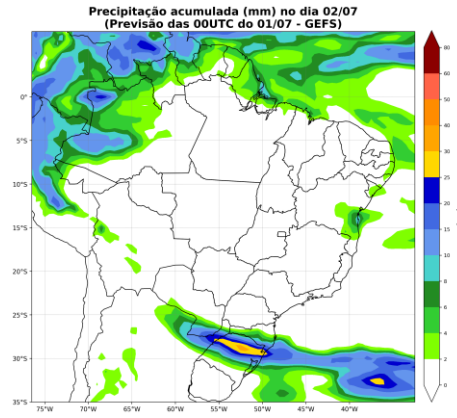
30/06



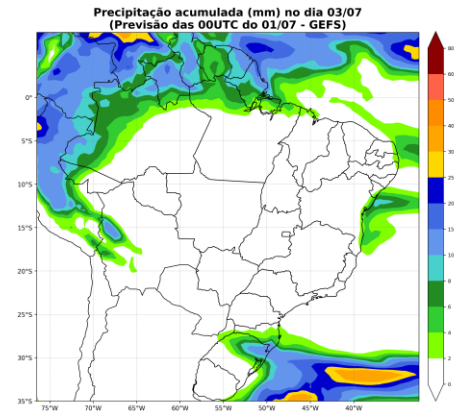
01/07



02/07

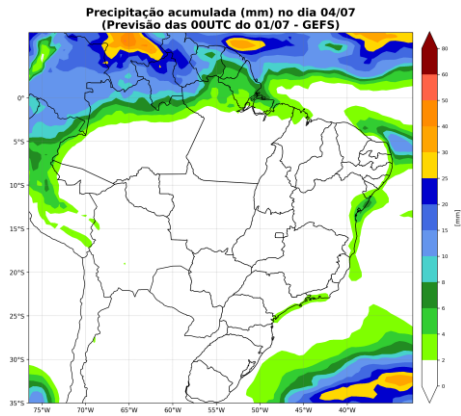


03/07

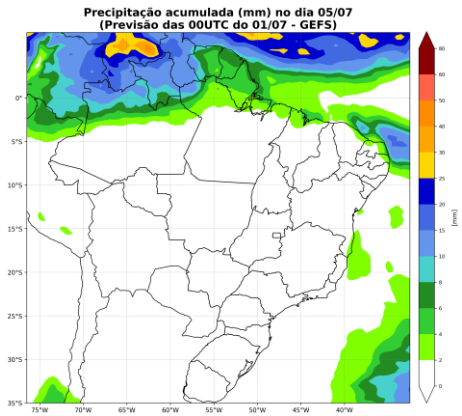


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 04/07 a 10/07

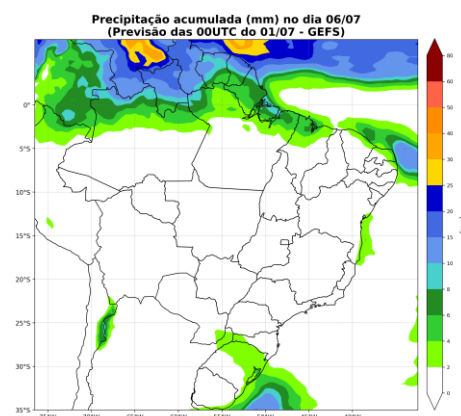
04/07



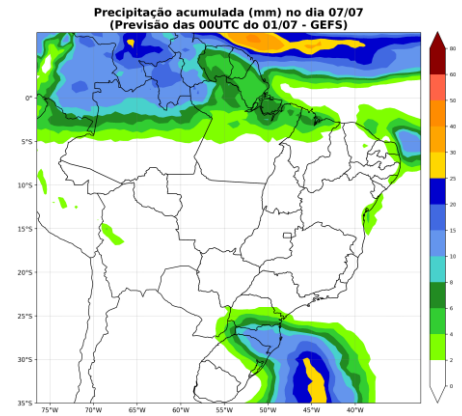
05/07



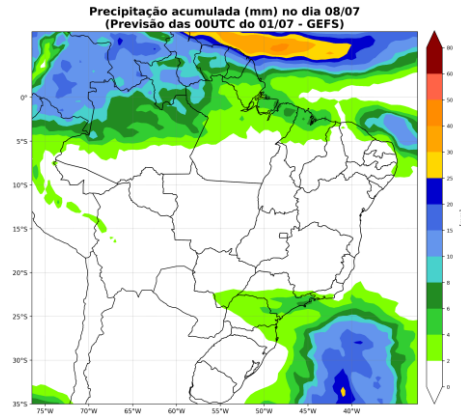
06/07



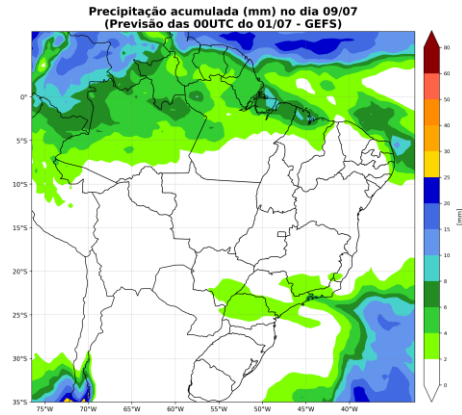
07/07



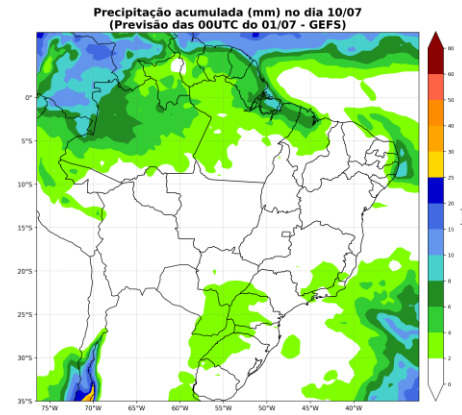
08/07



09/07

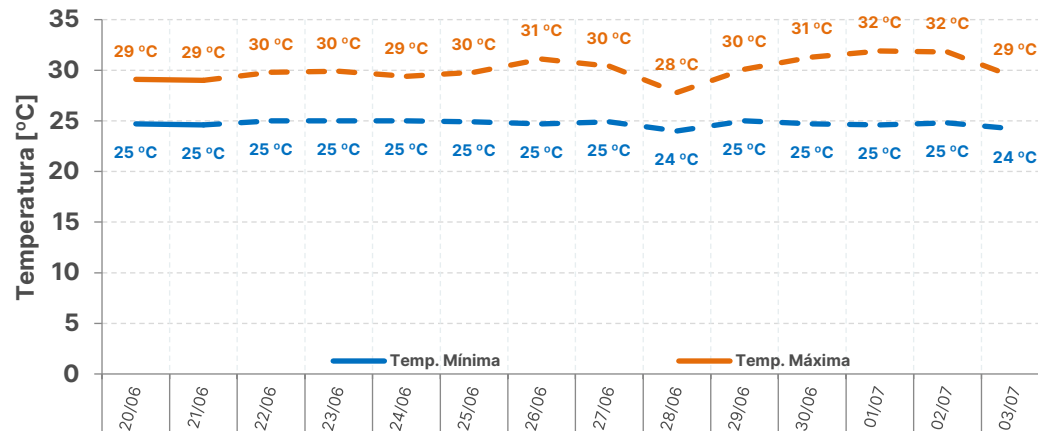


10/07



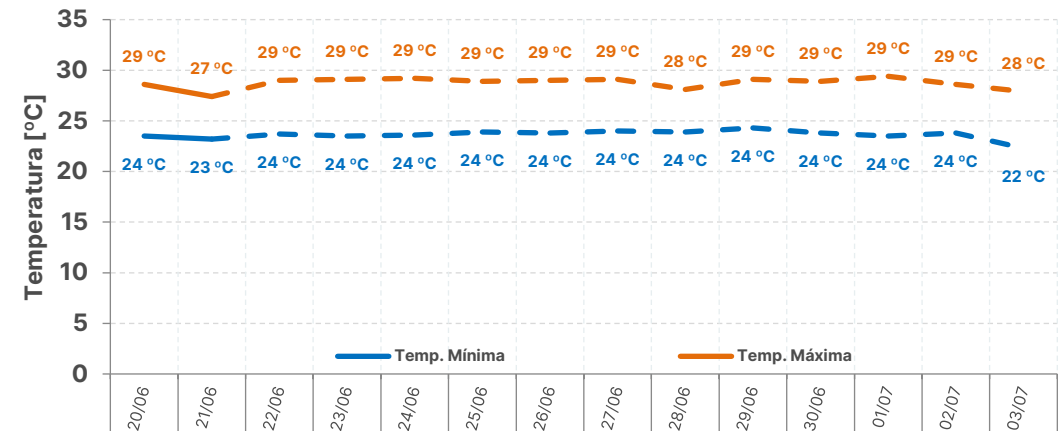
acompanhamento da temperatura

Norte



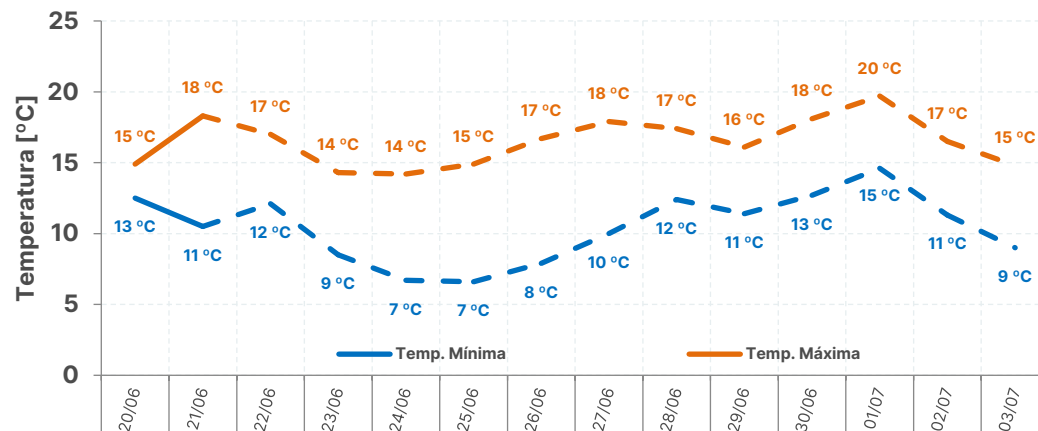
| Temp. Média | Semana Operativa | Próx. Semana Operativa |
|-------------|------------------|------------------------|
| Máx | 30 °C | 30 °C |
| Min | 25 °C | 25 °C |

Nordeste



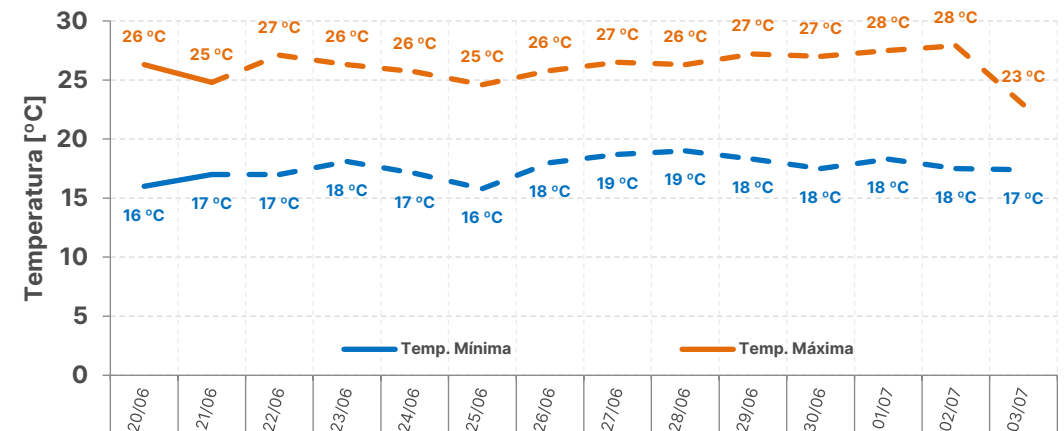
| Temp. Média | Semana Operativa | Próx. Semana Operativa |
|-------------|------------------|------------------------|
| Máx | 29 °C | 29 °C |
| Min | 24 °C | 24 °C |

Sul



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

SE/CO



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

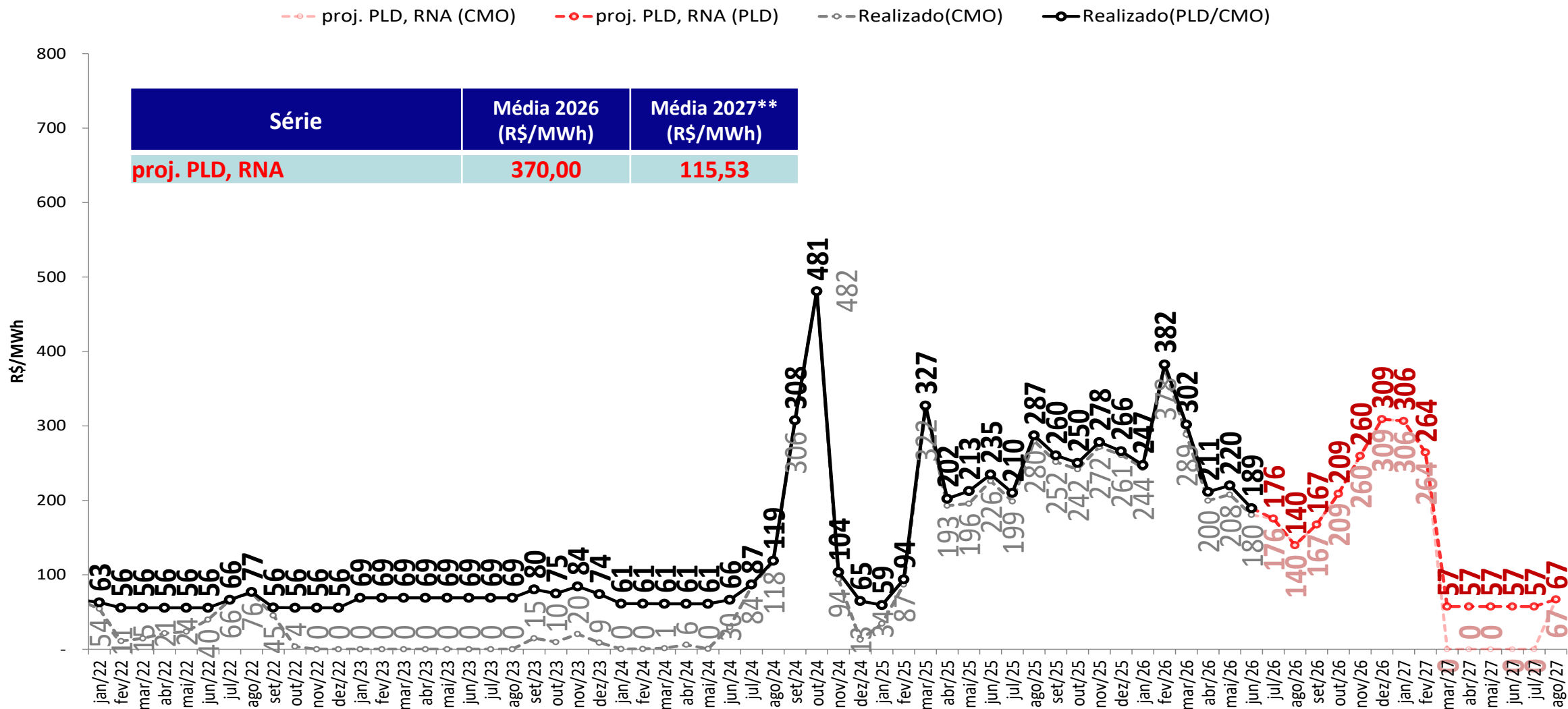
sensibilidades de realização da ENA

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



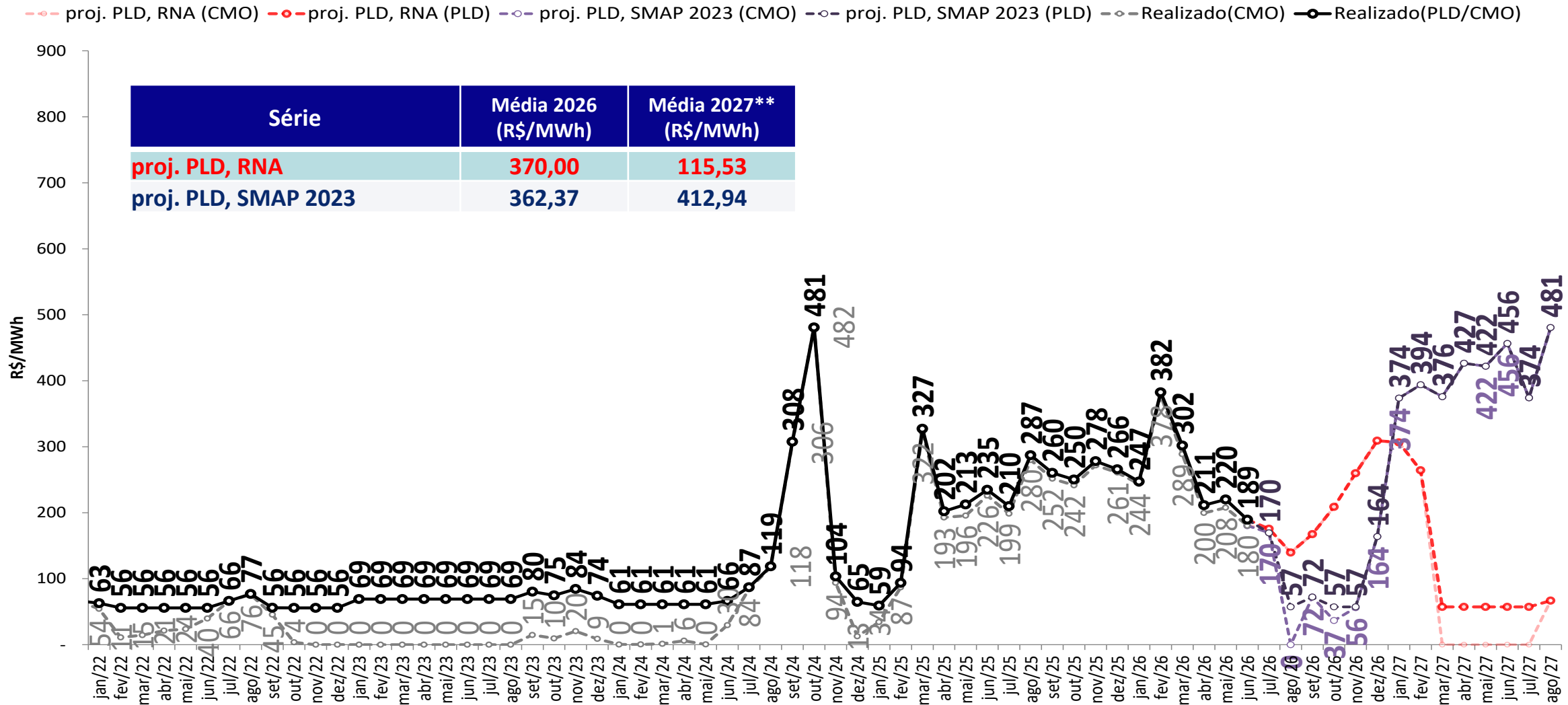
• Foram considerados:

- 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



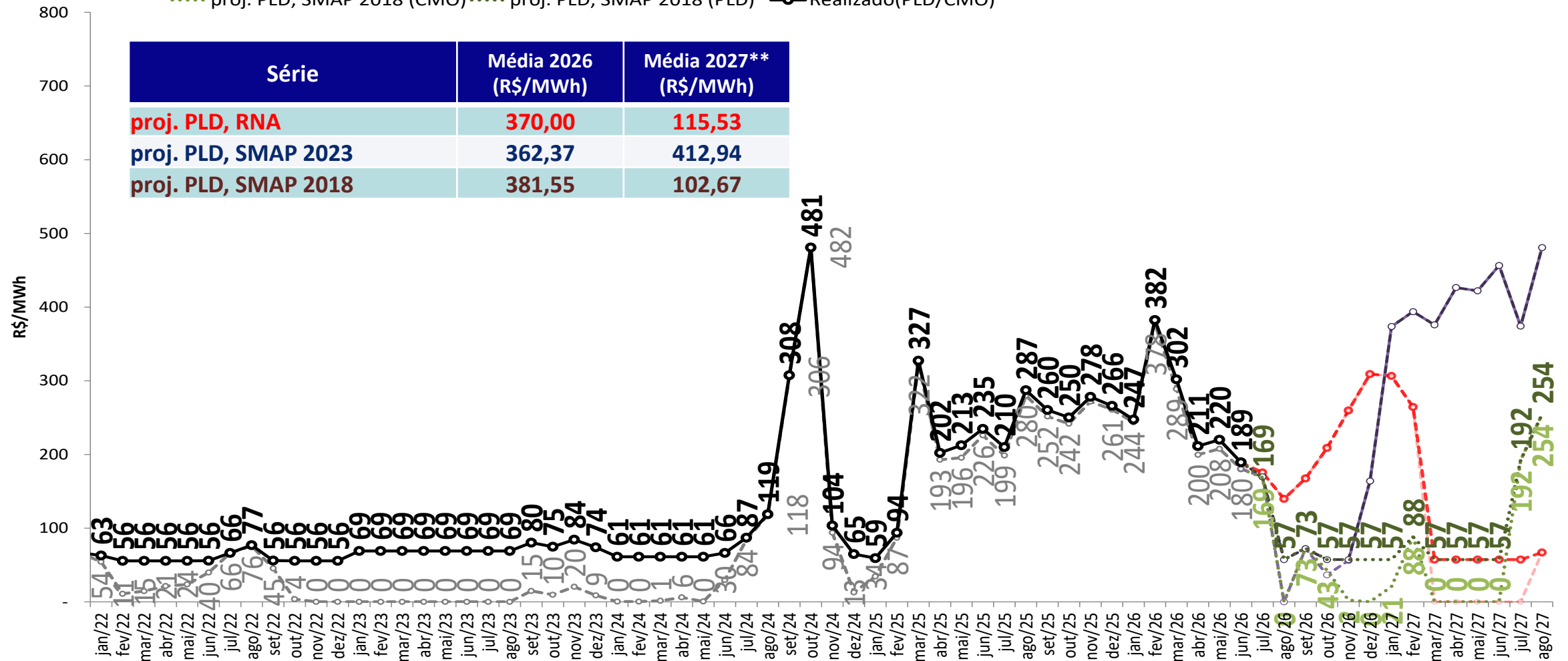
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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)



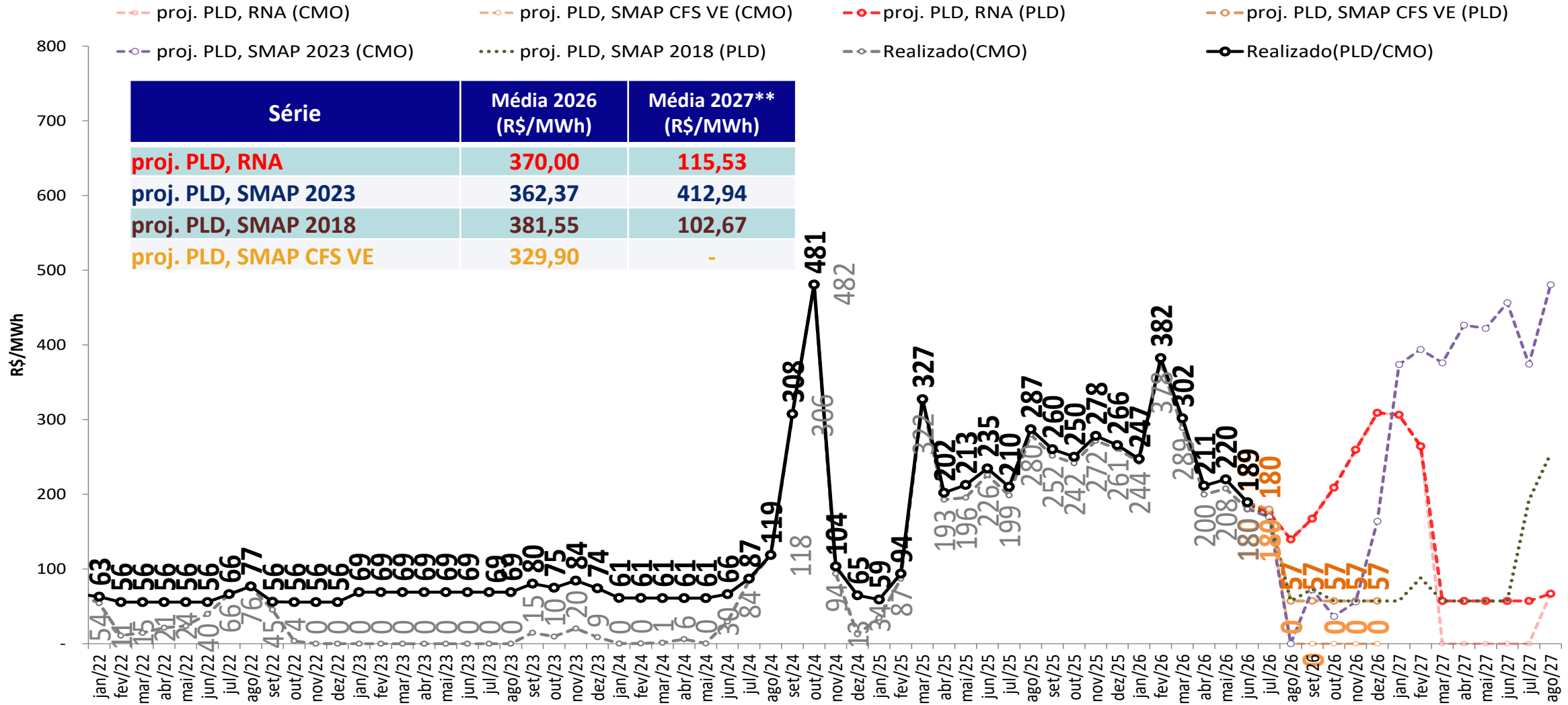
• **Foram considerados:**

- 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

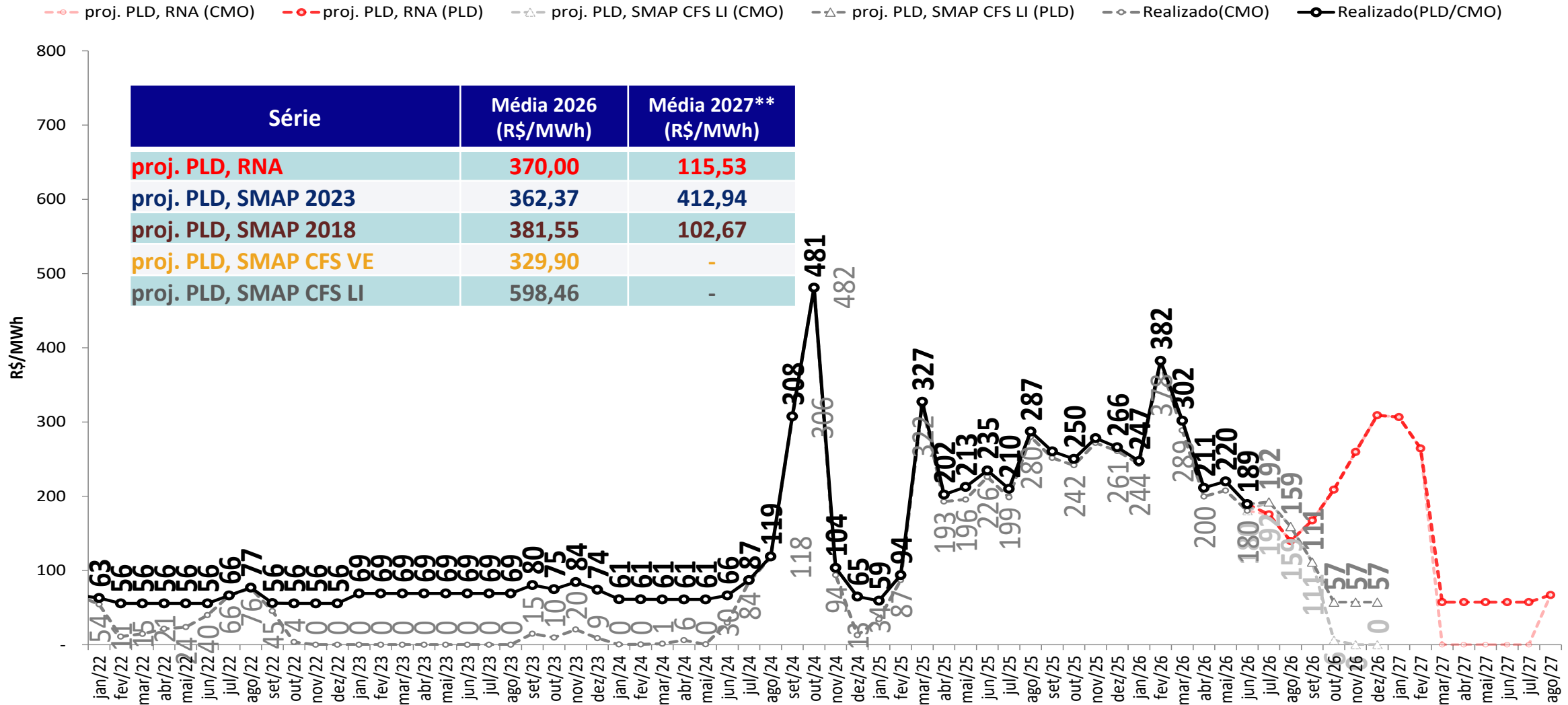
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- **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

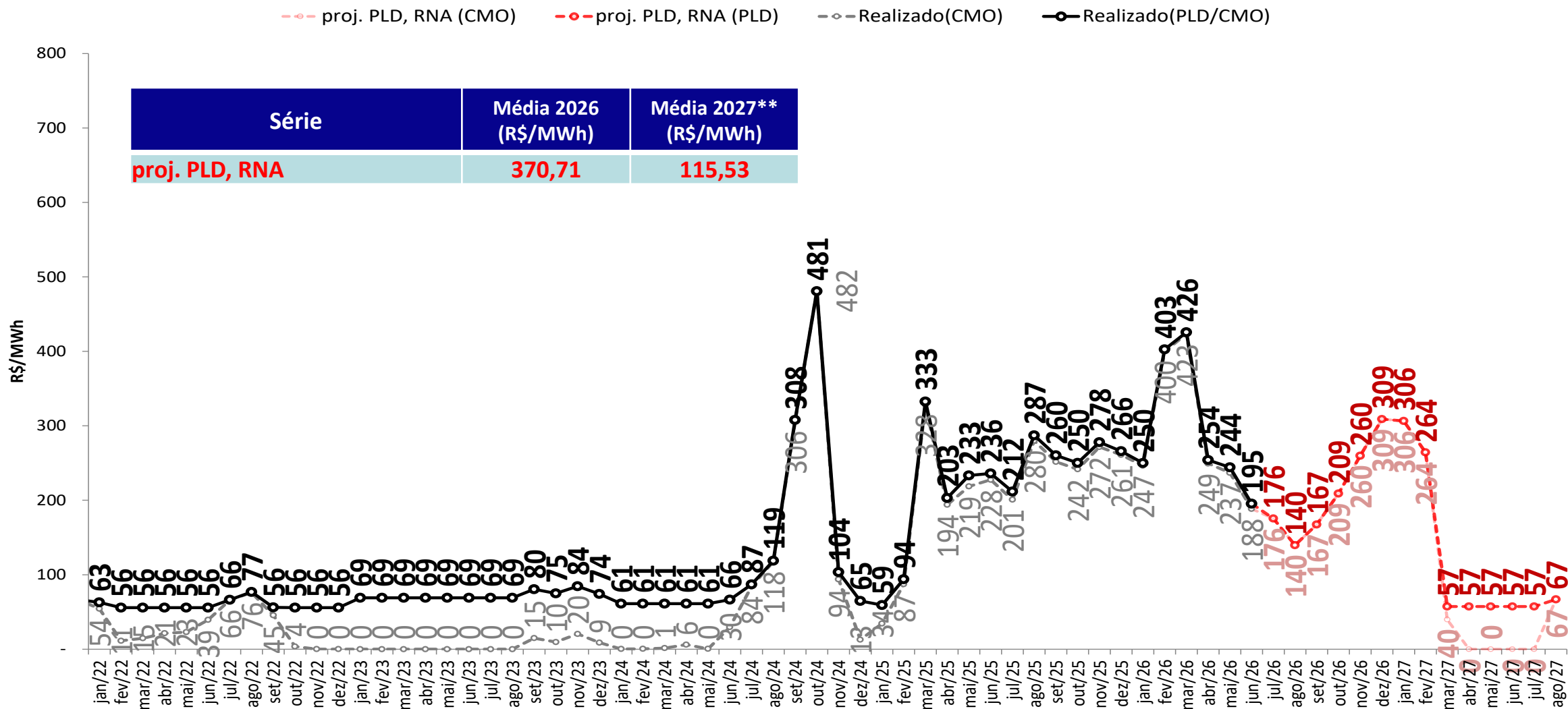
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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



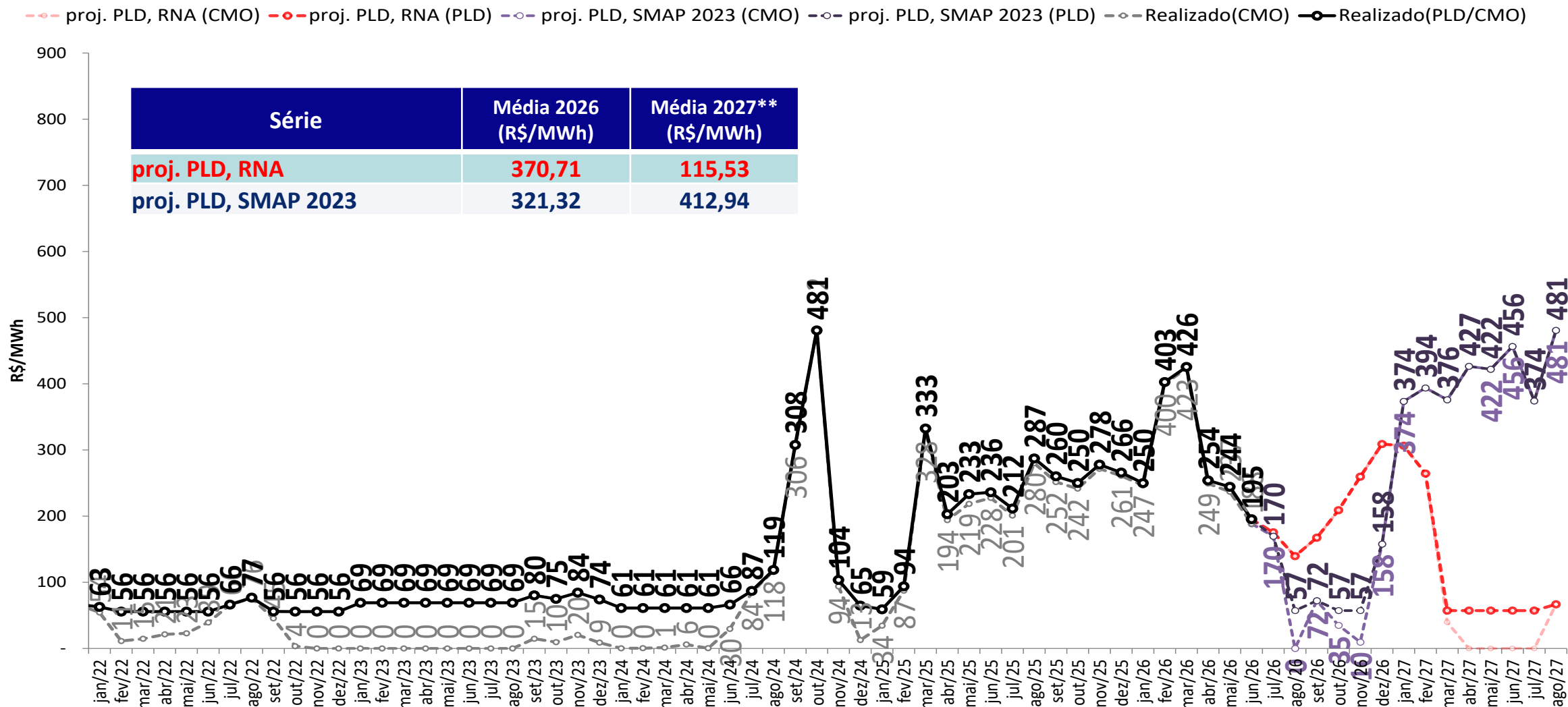
• Foram considerados:

- 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



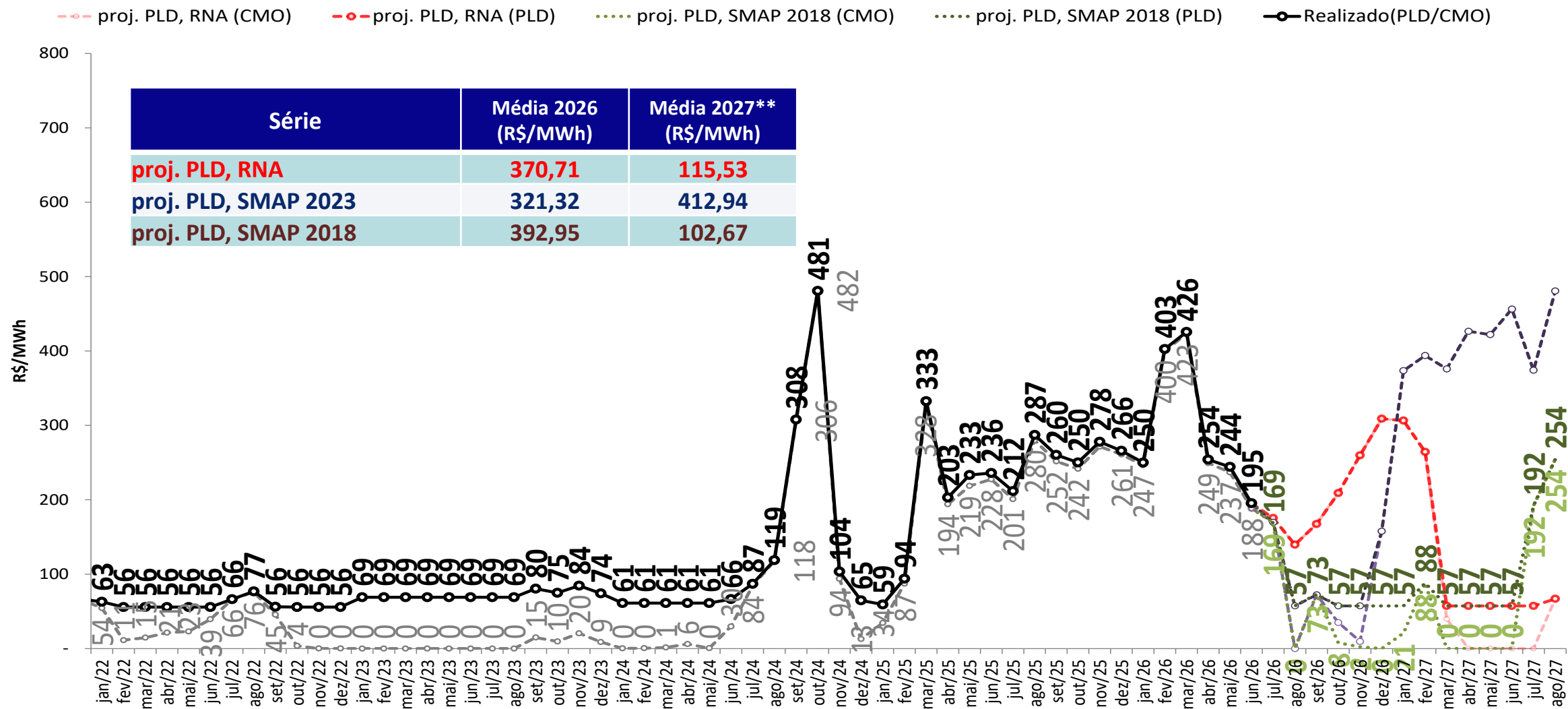
• Foram considerados:

- 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



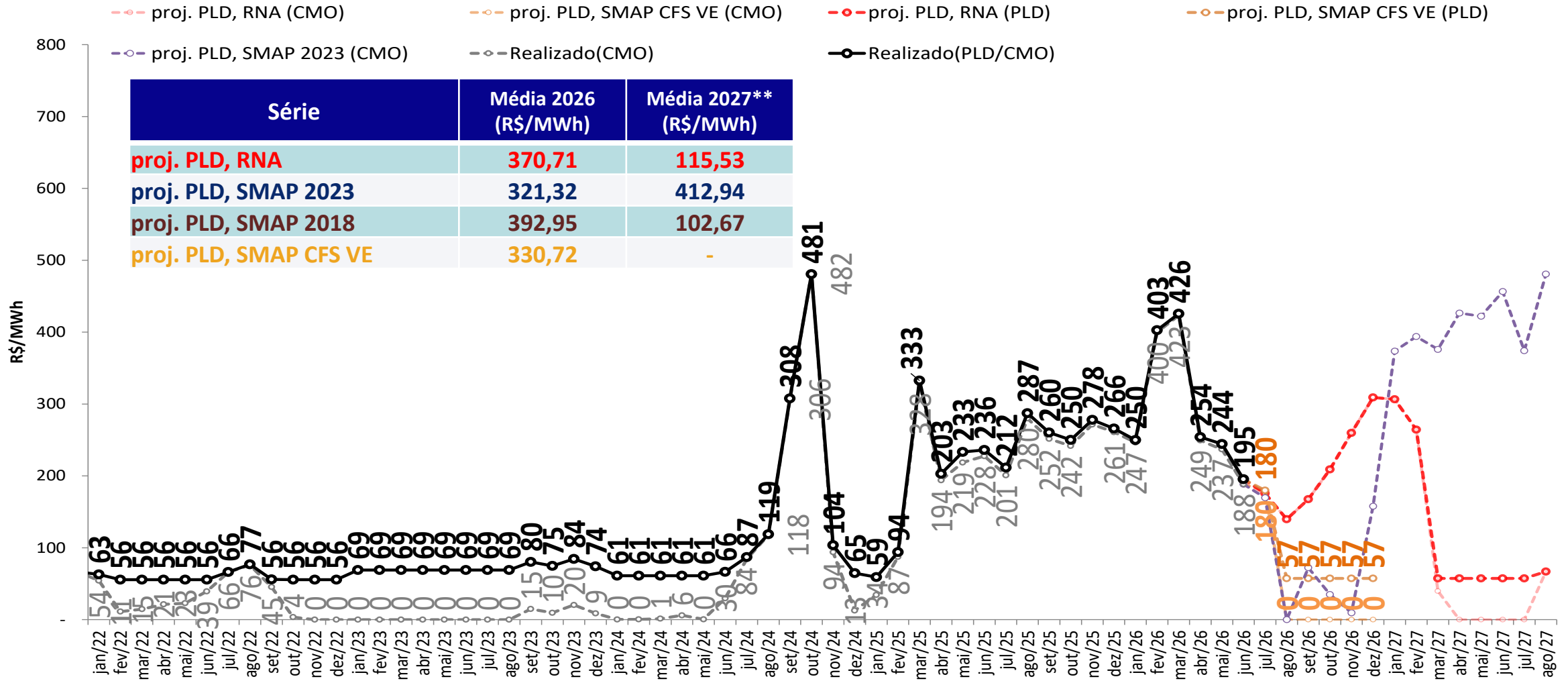
• Foram considerados:

- 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

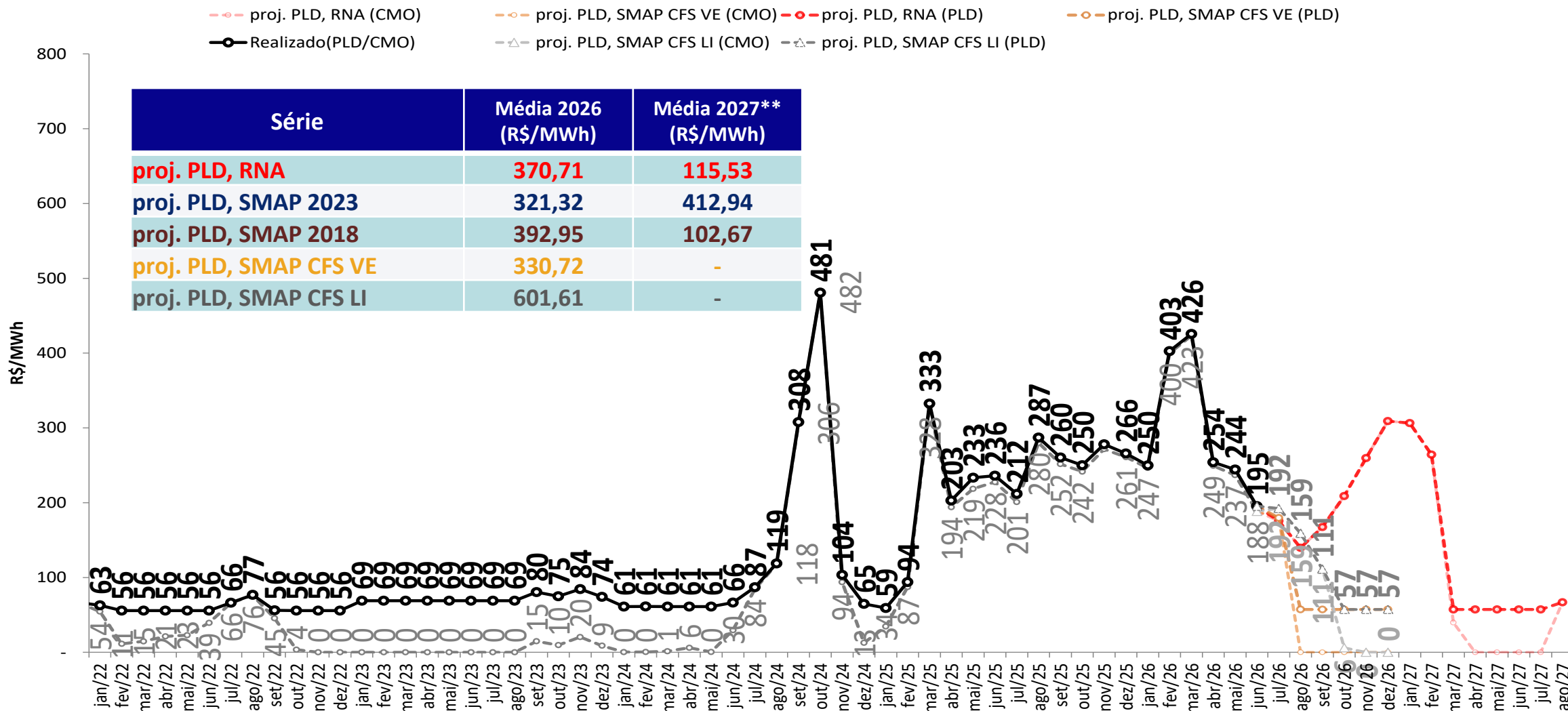
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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



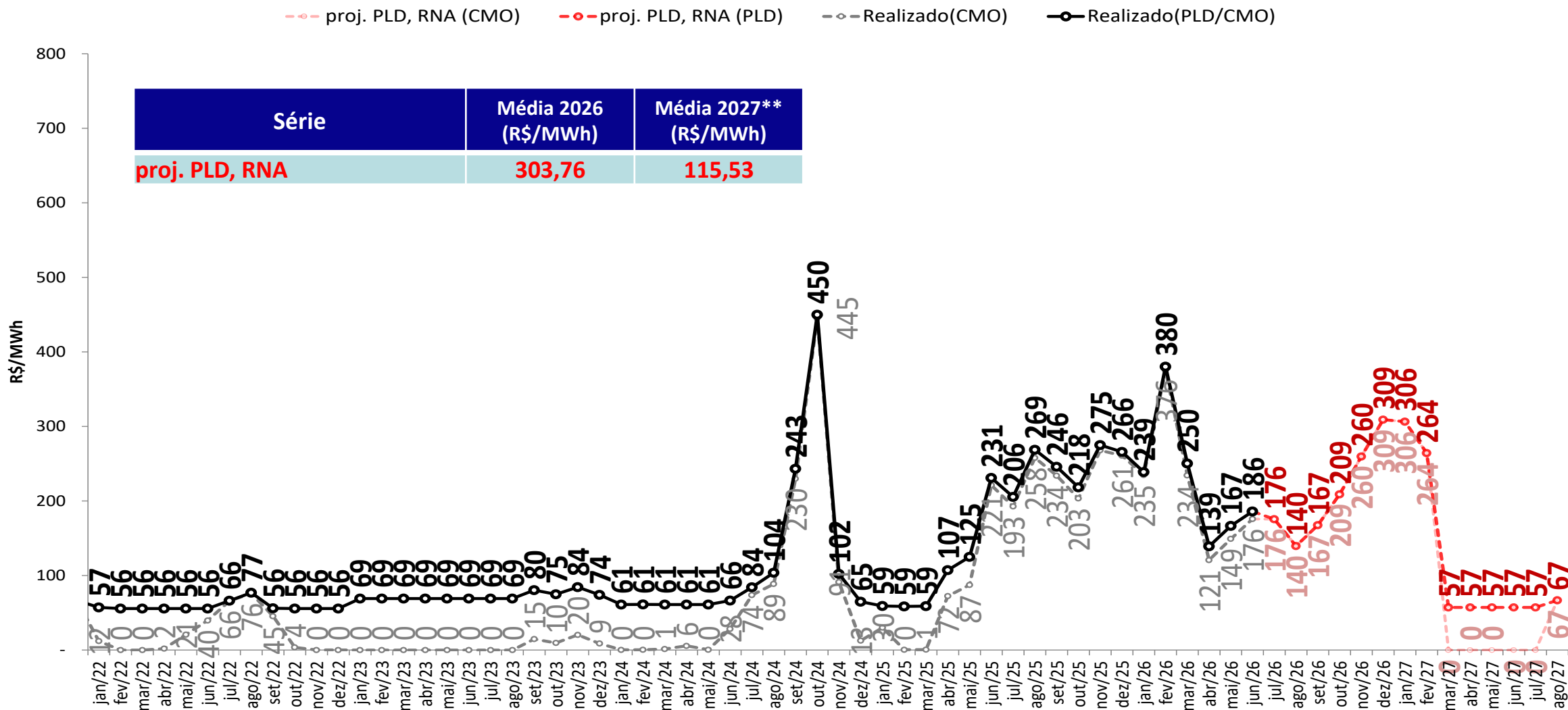
• Foram considerados:

- 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



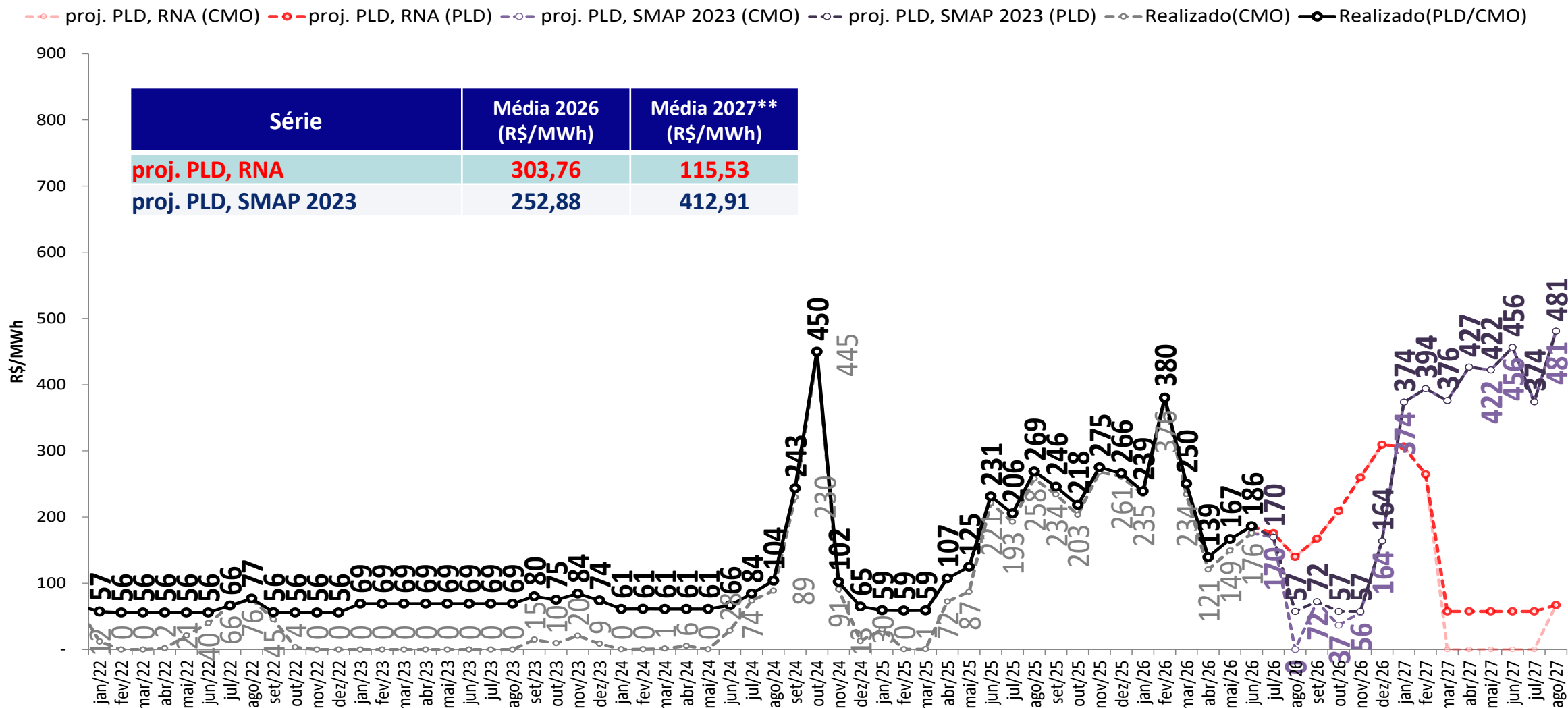
• Foram considerados:

- 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



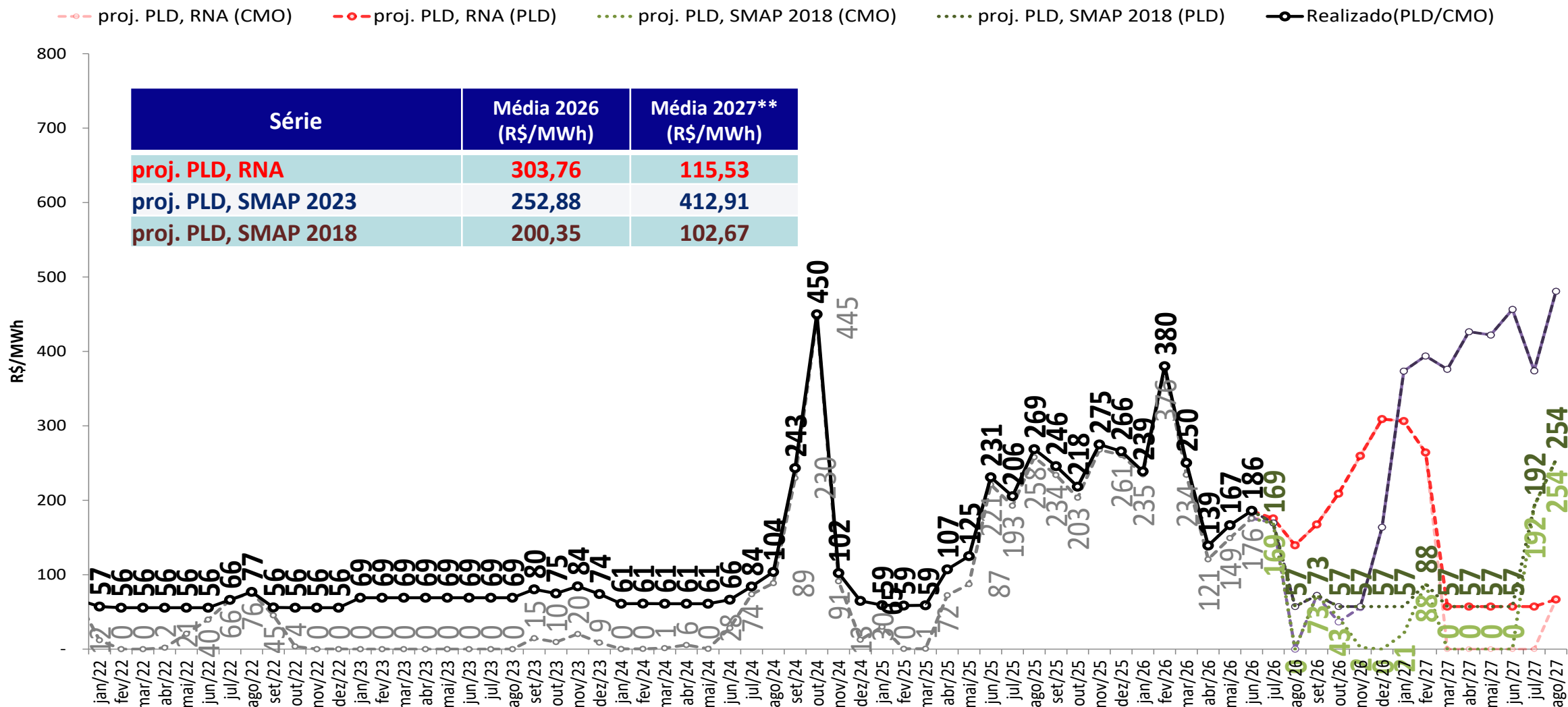
• Foram considerados:

- 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



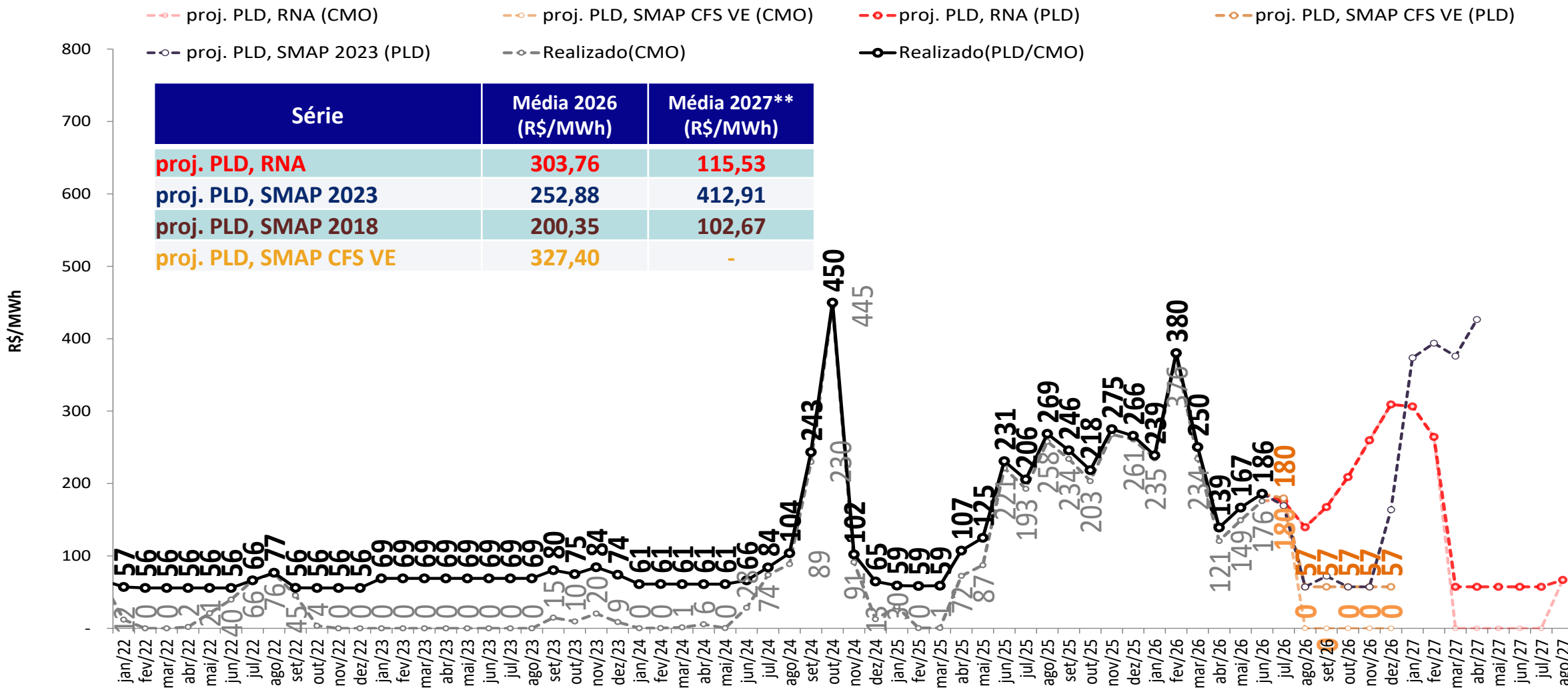
• Foram considerados:

- 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



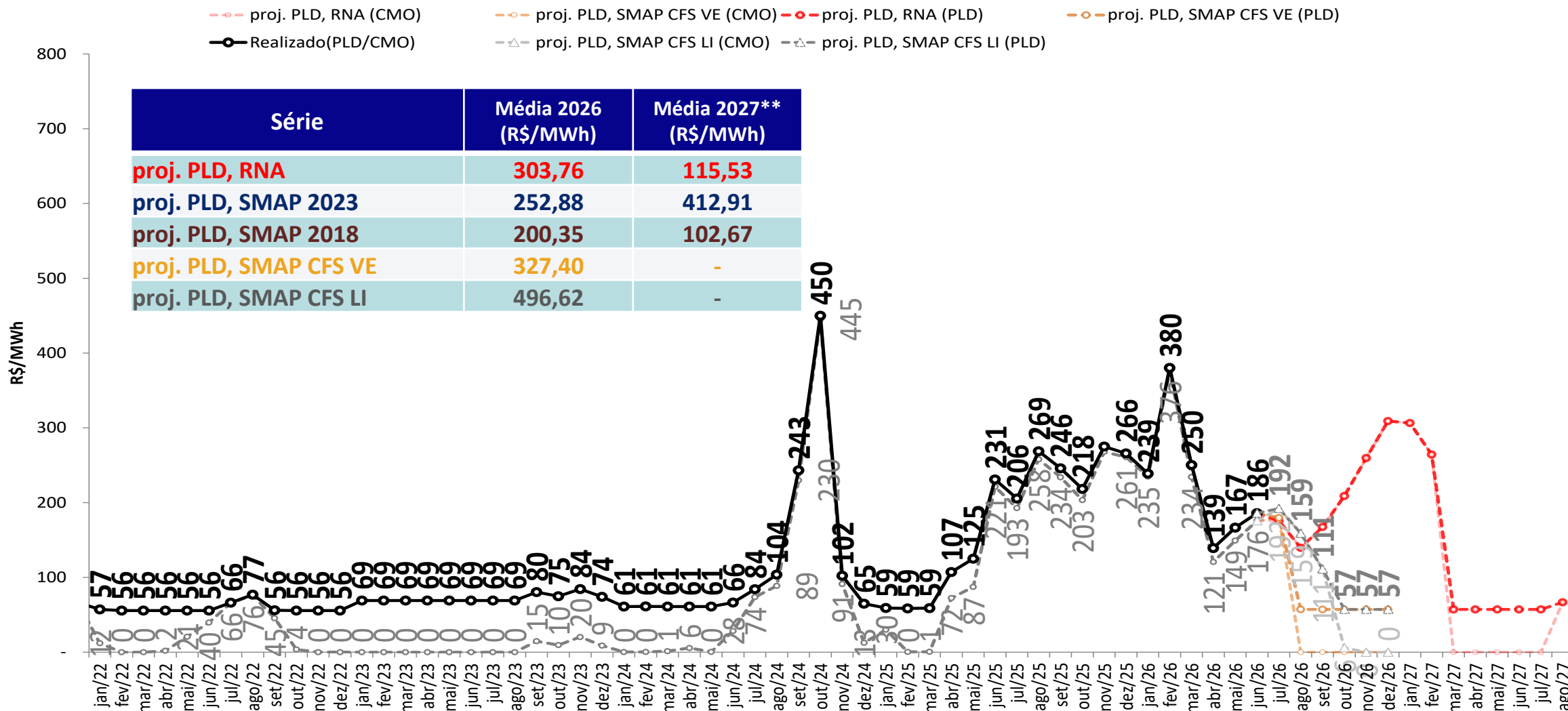
• Foram considerados:

- 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



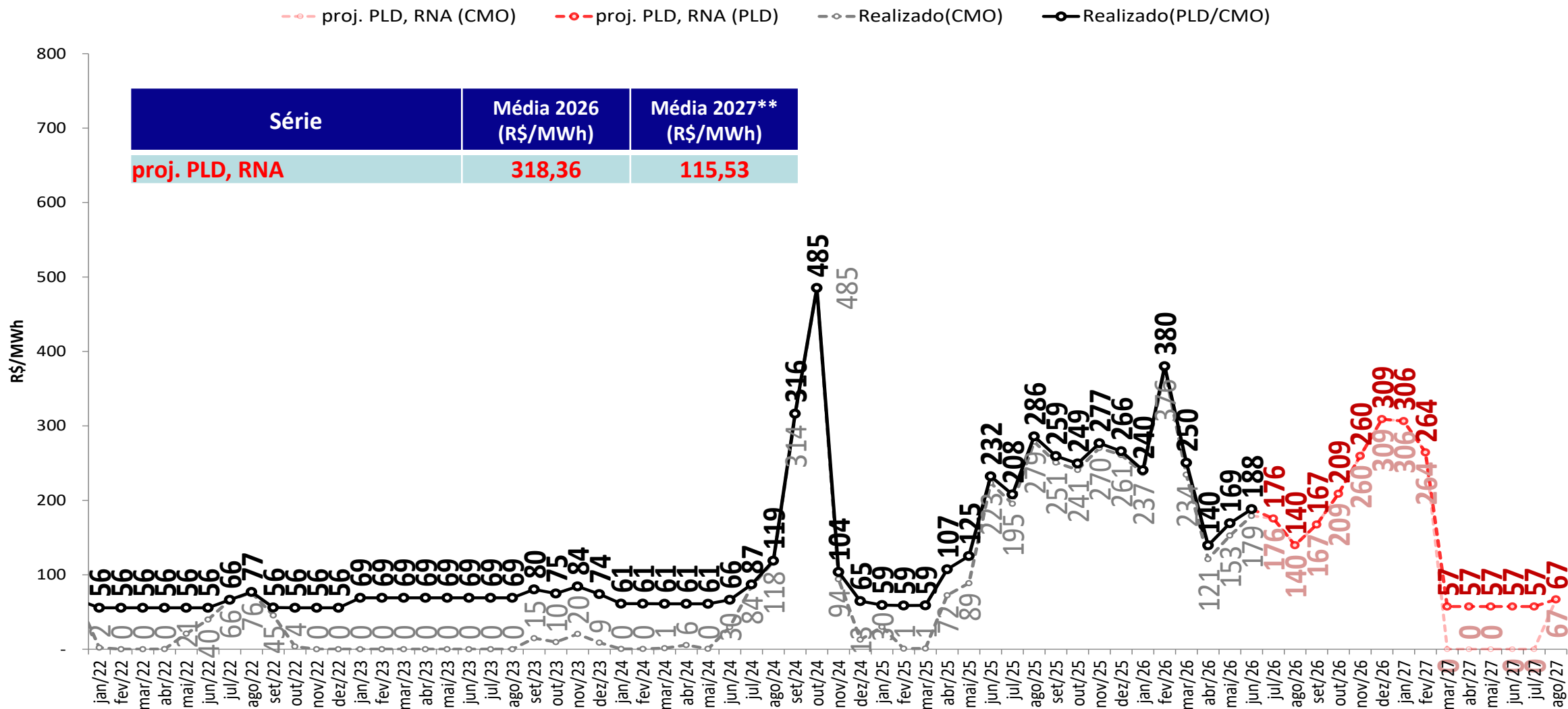
• Foram considerados:

- 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



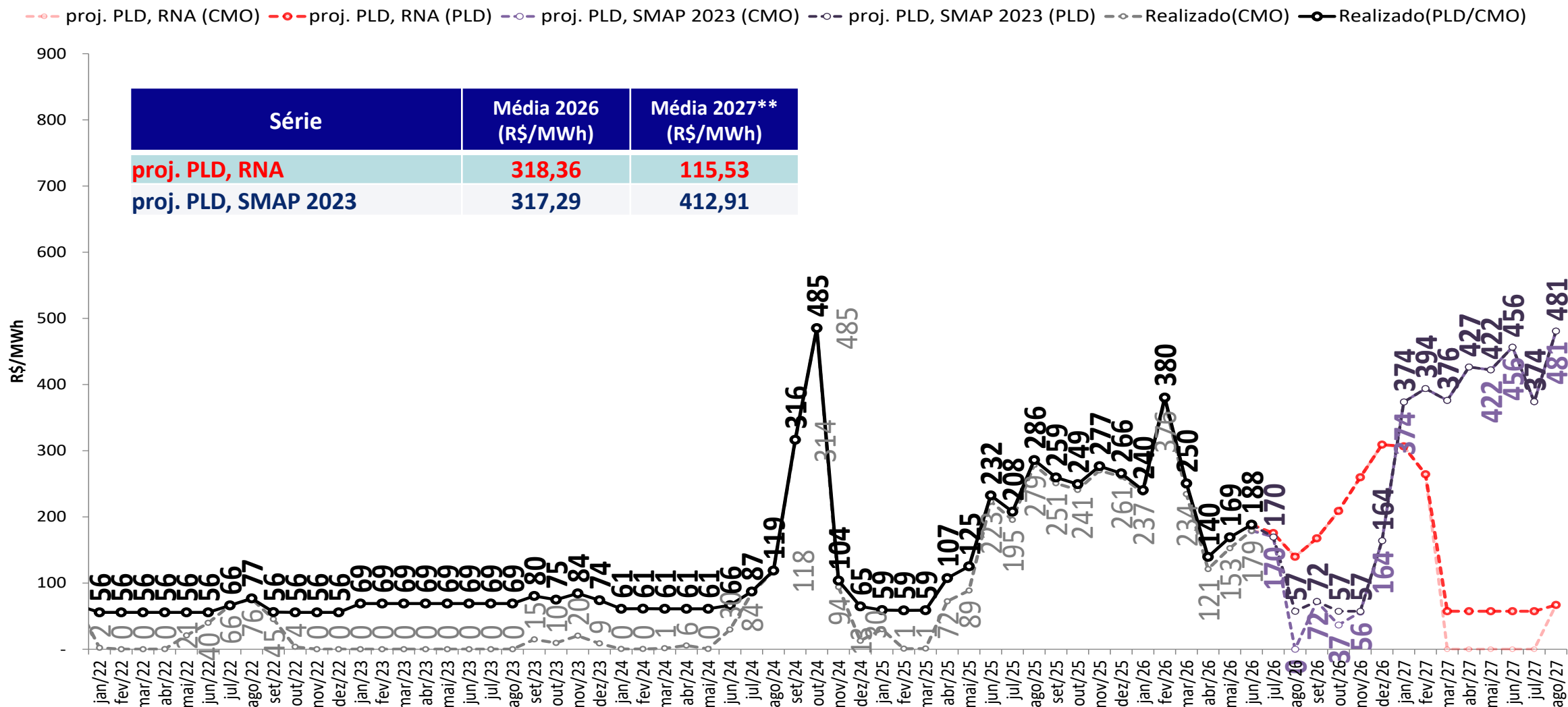
• Foram considerados:

- 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



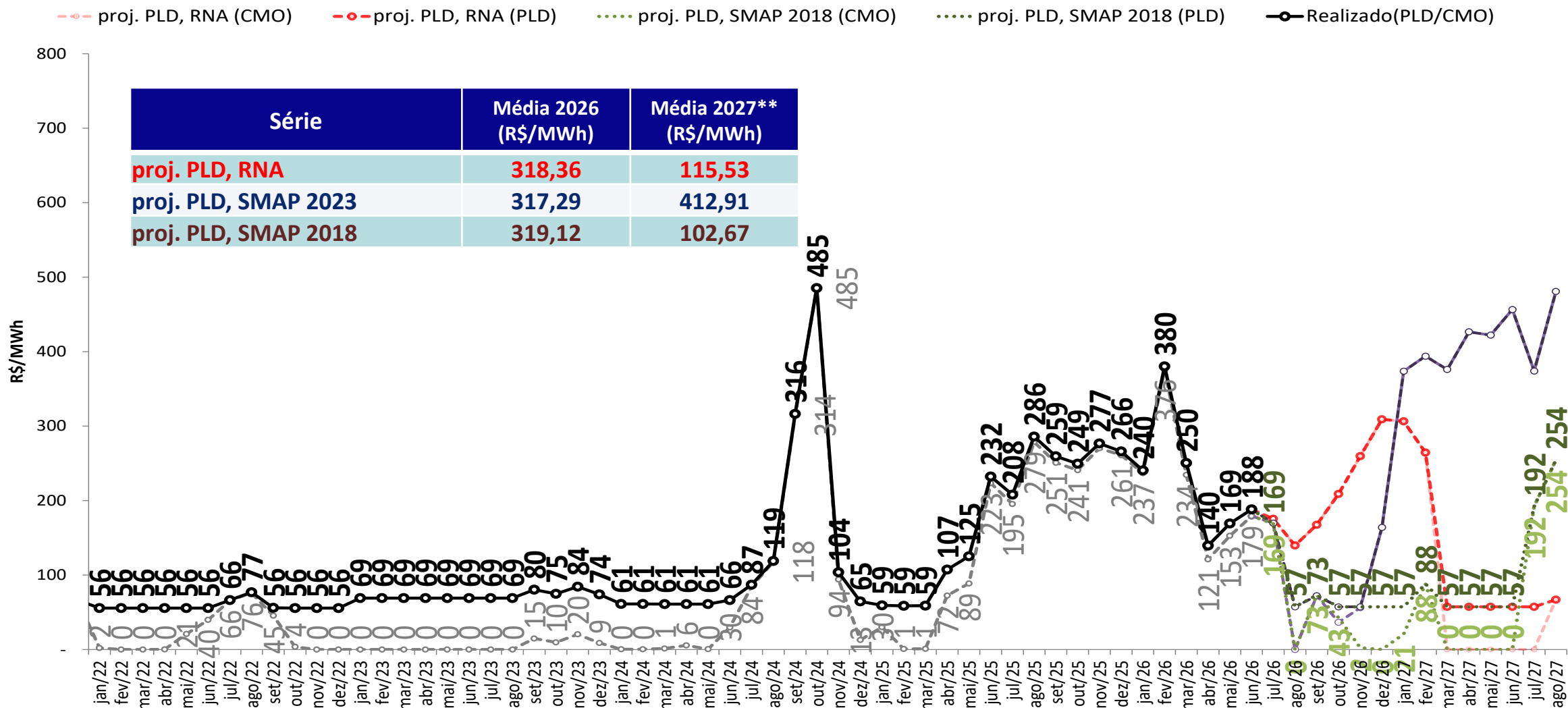
• Foram considerados:

- 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



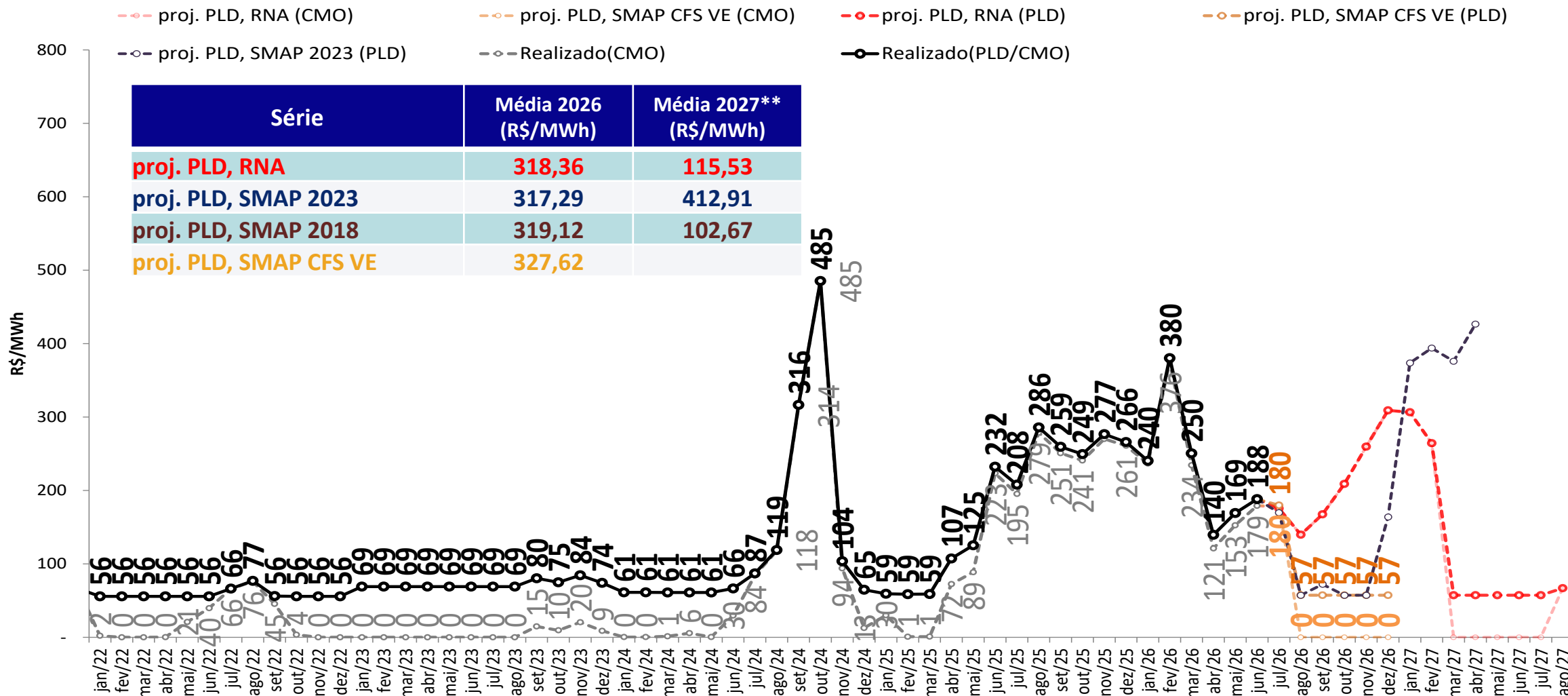
• Foram considerados:

- 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



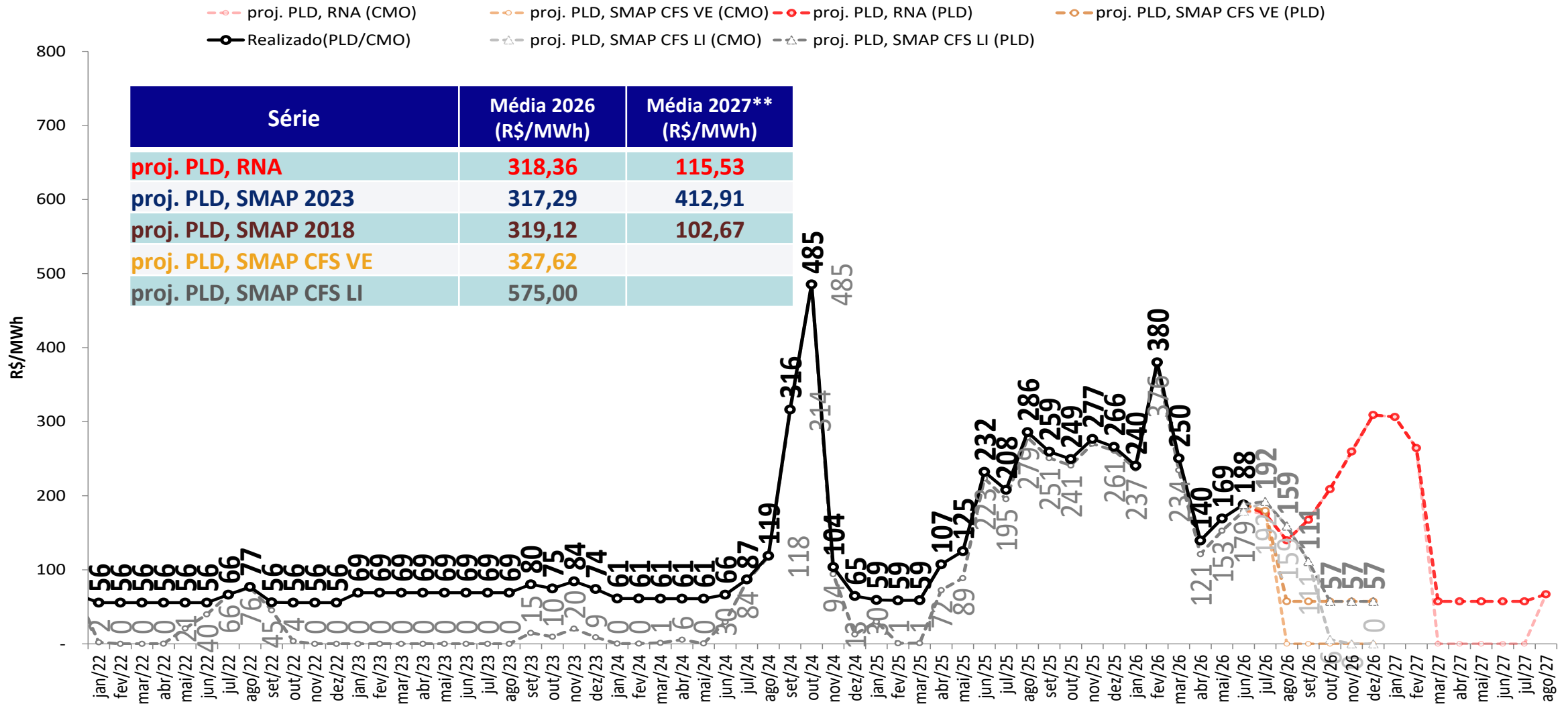
- Foram considerados:

- 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 | | | | | | | | |

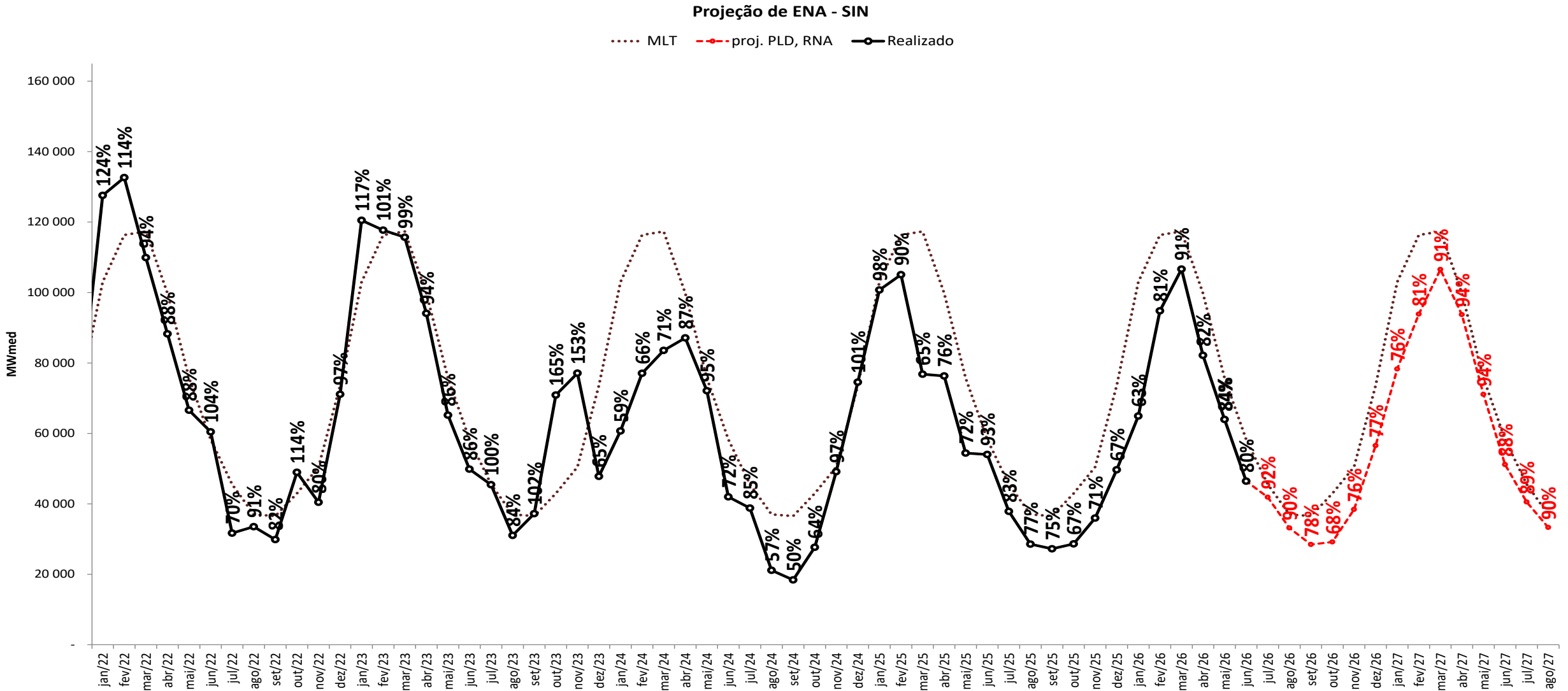
| NE | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA | 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

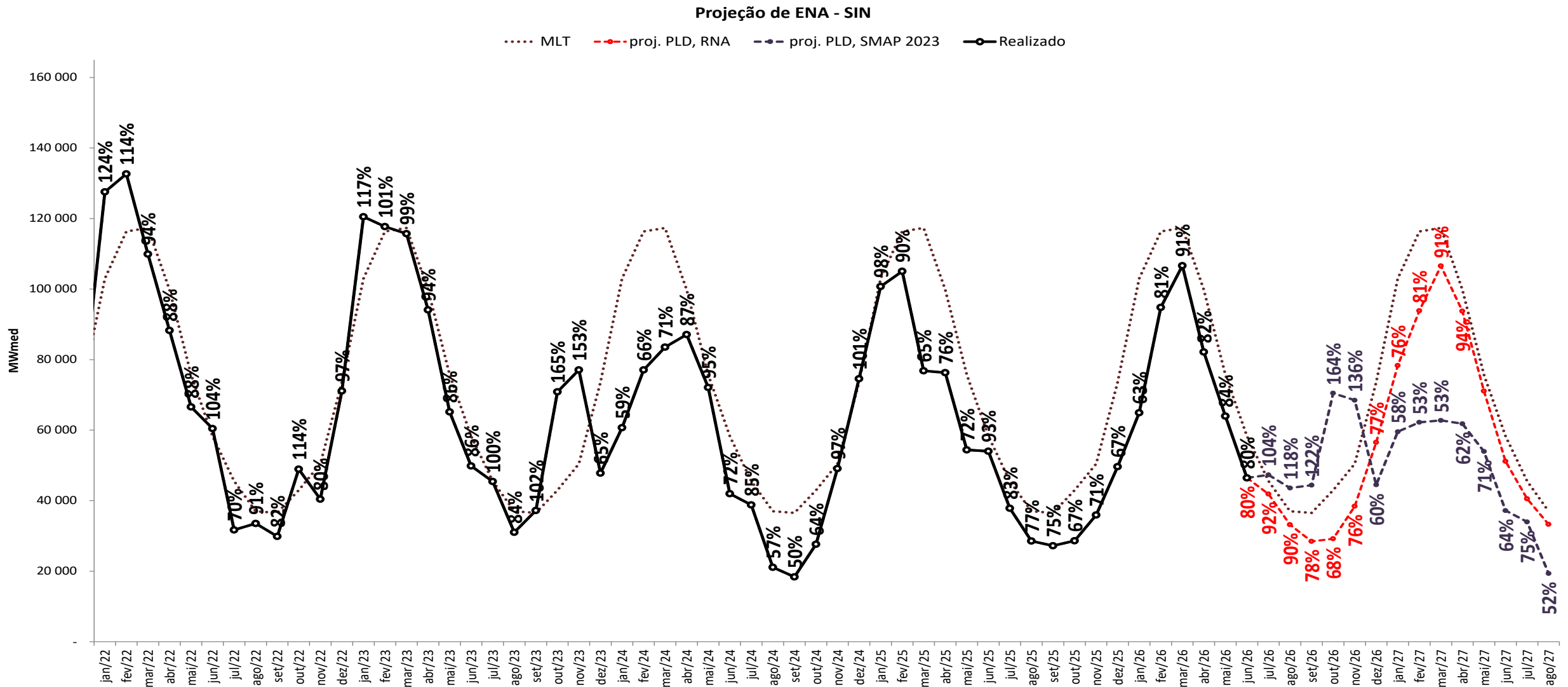
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



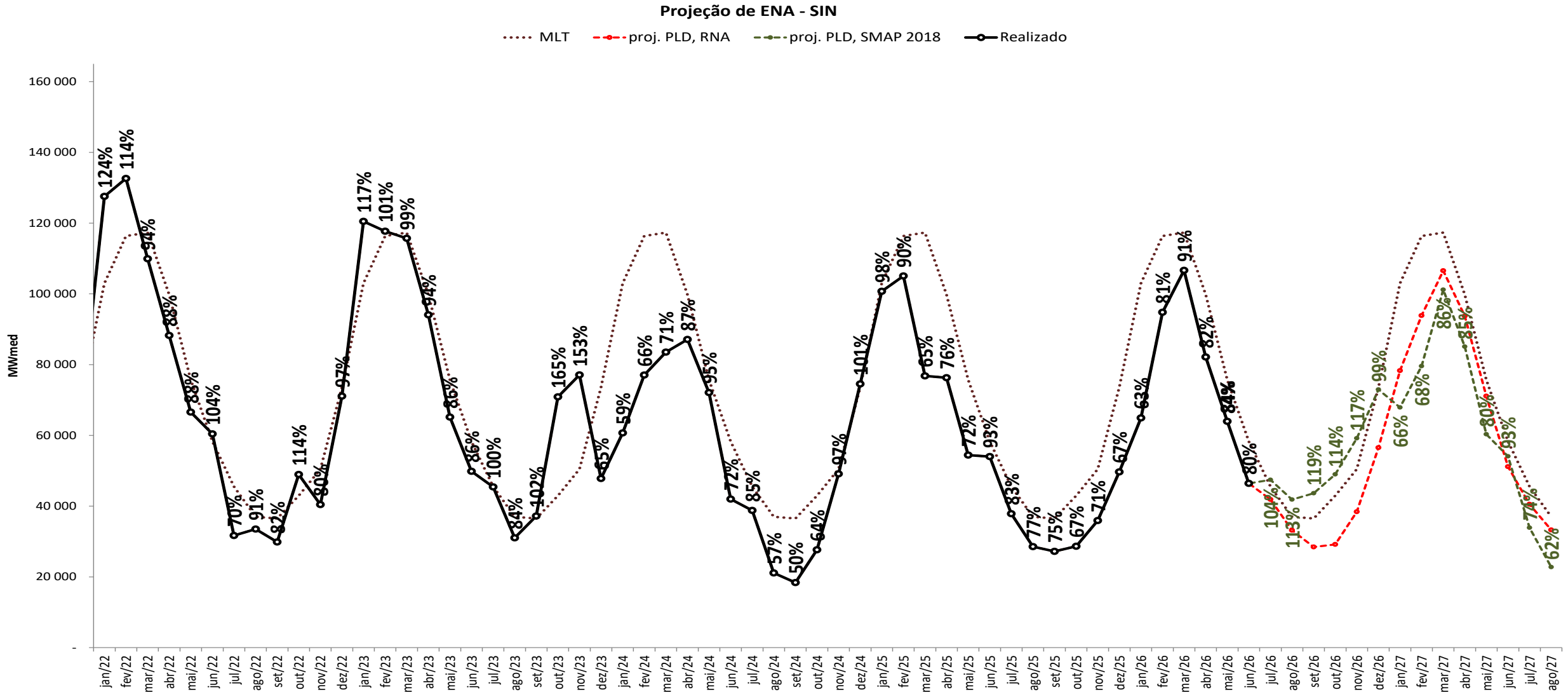
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



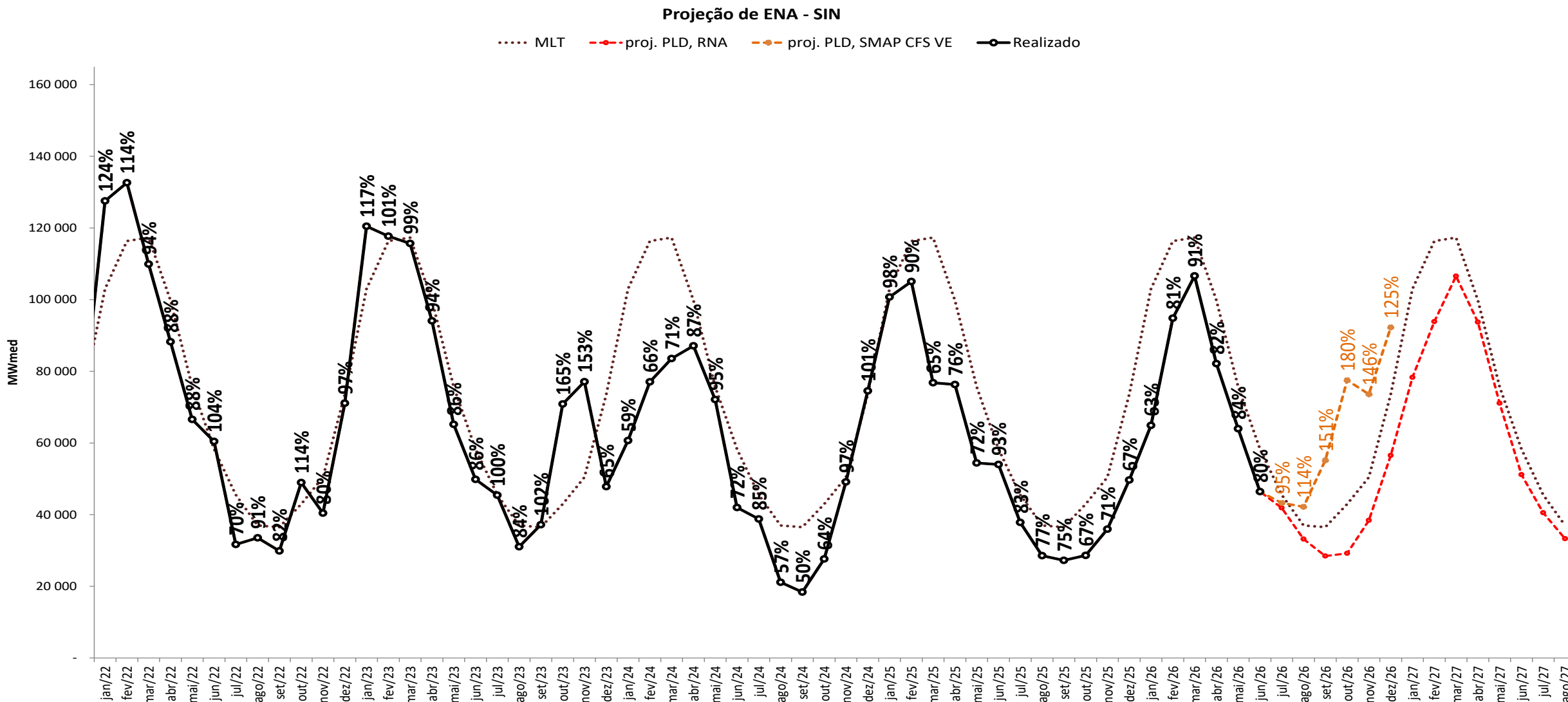
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



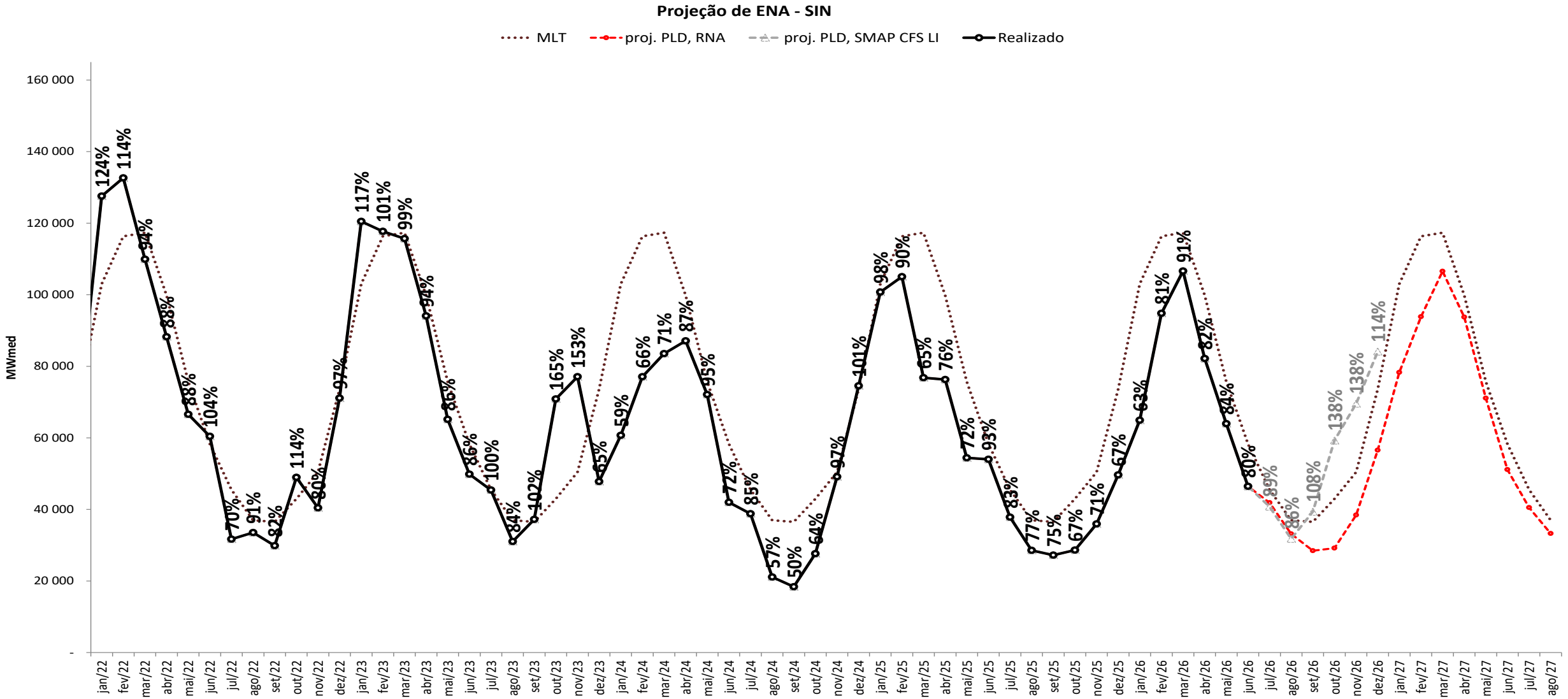
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

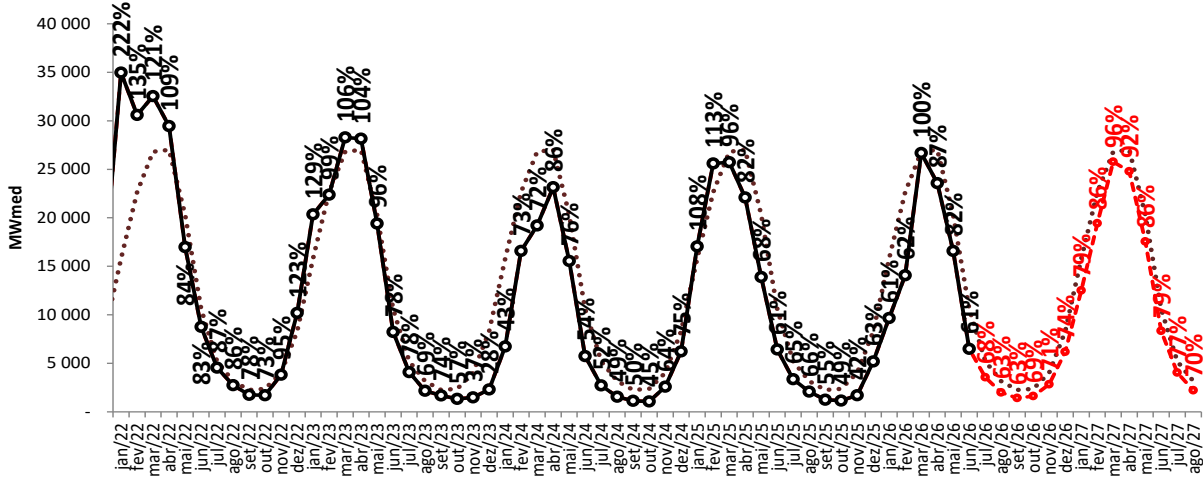


projeção de energia natural afluyente

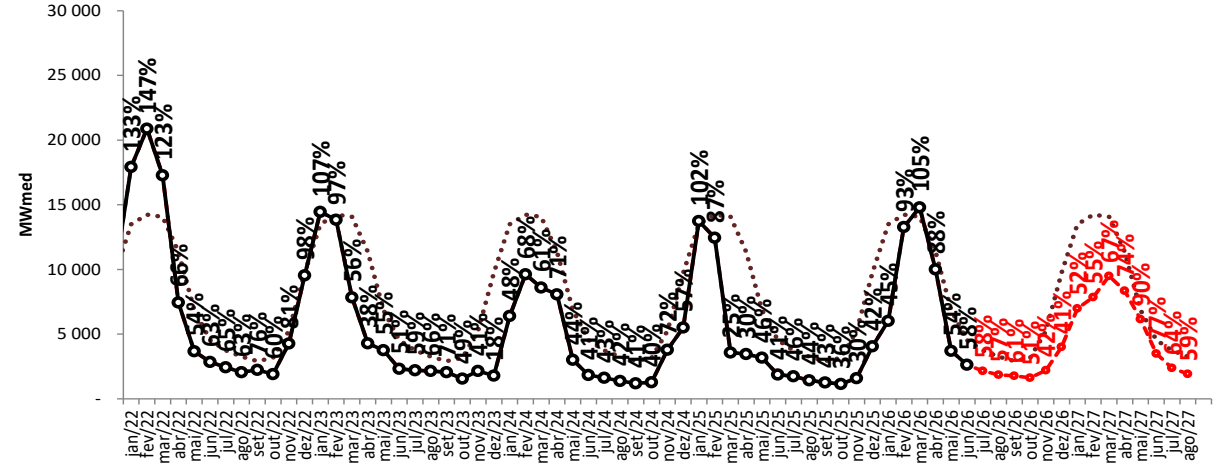
proj. PLD RNA



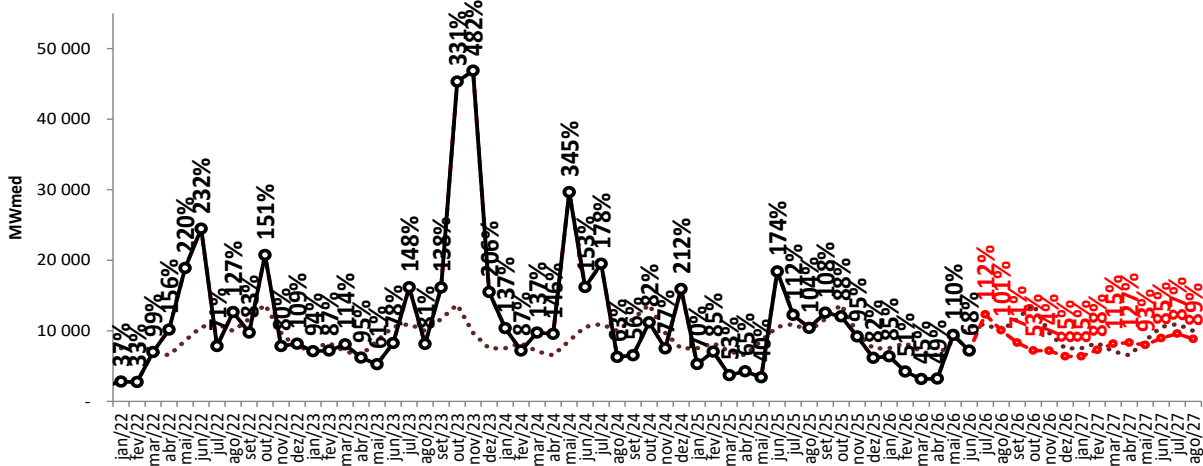
Projeção de ENA - N



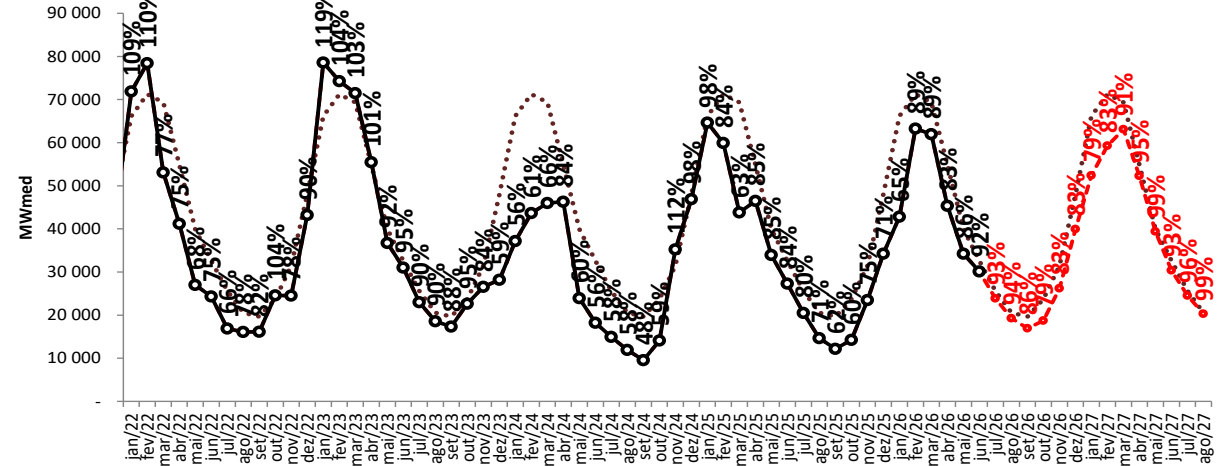
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

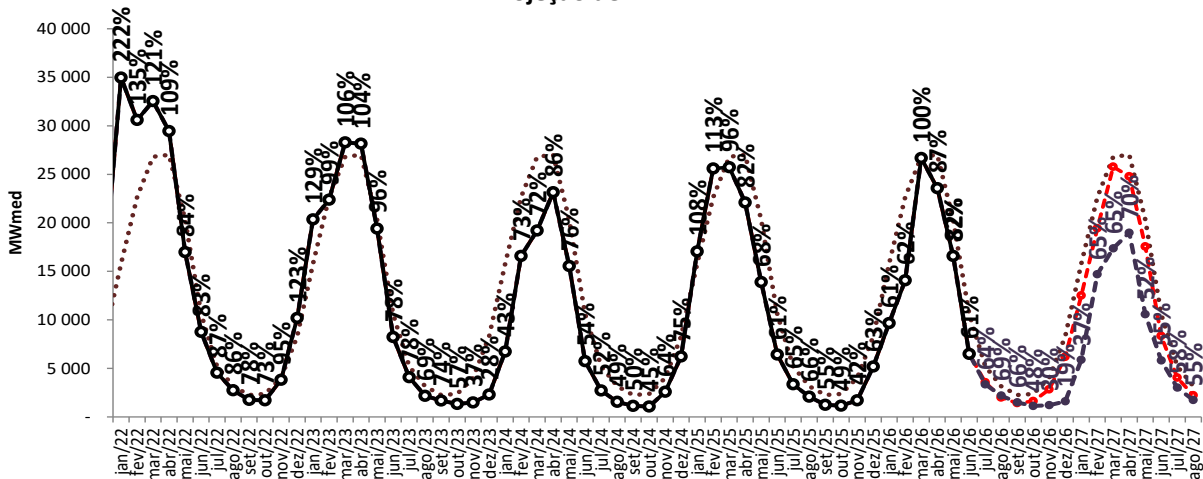
—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

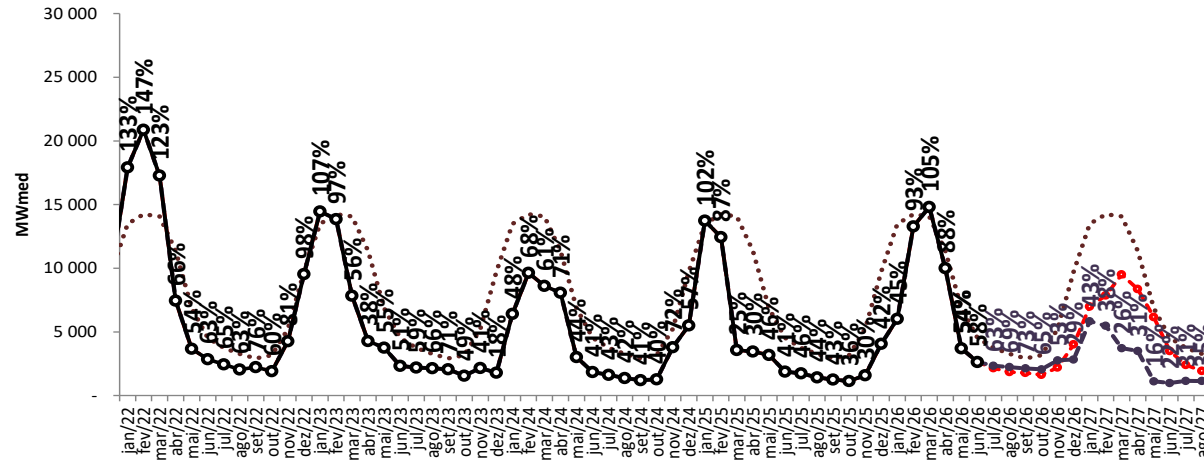
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

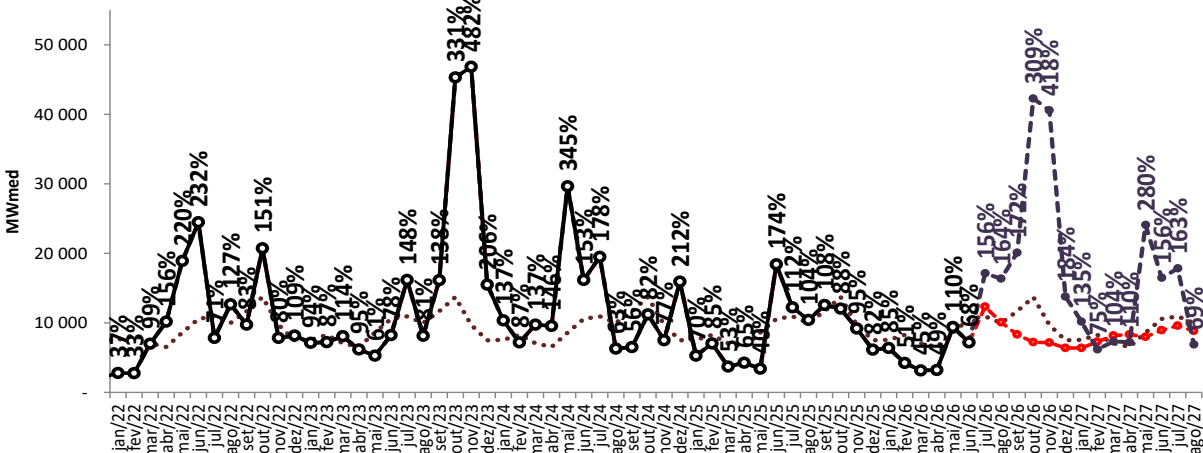
Projeção de ENA - N



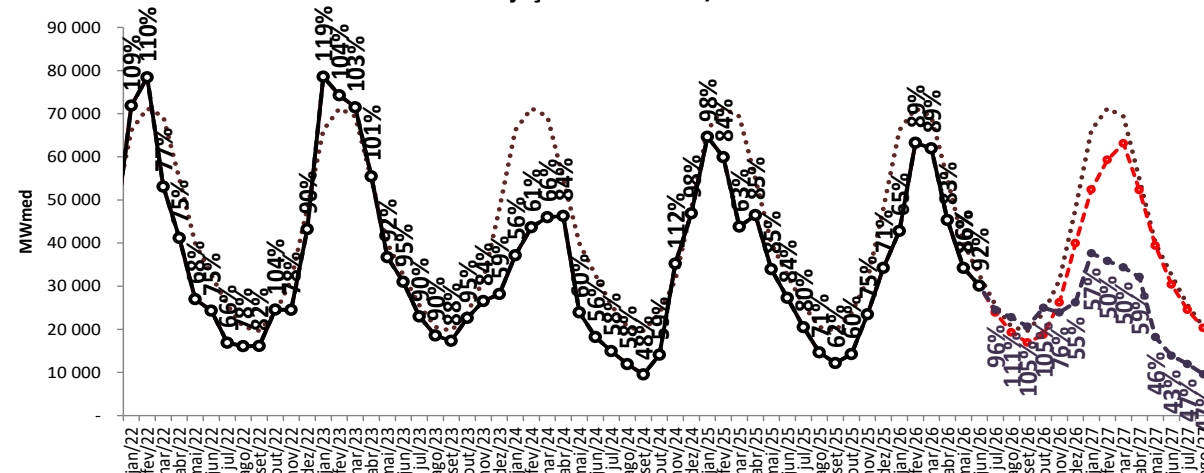
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

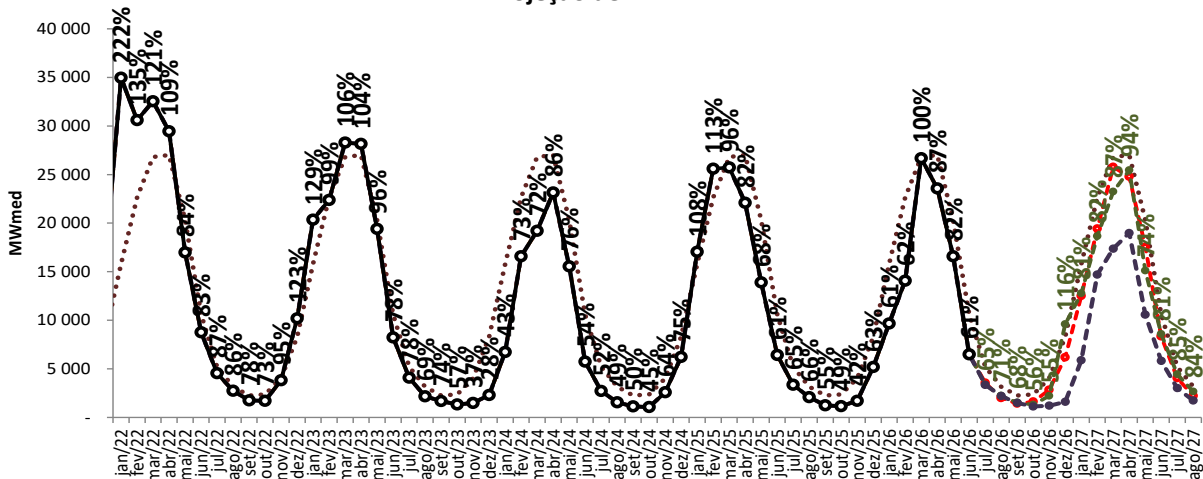
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

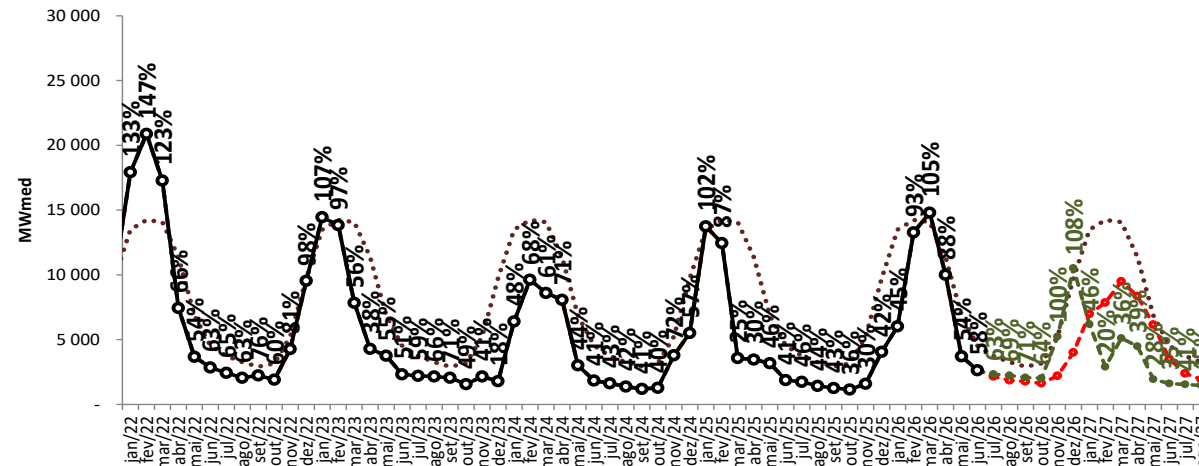
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

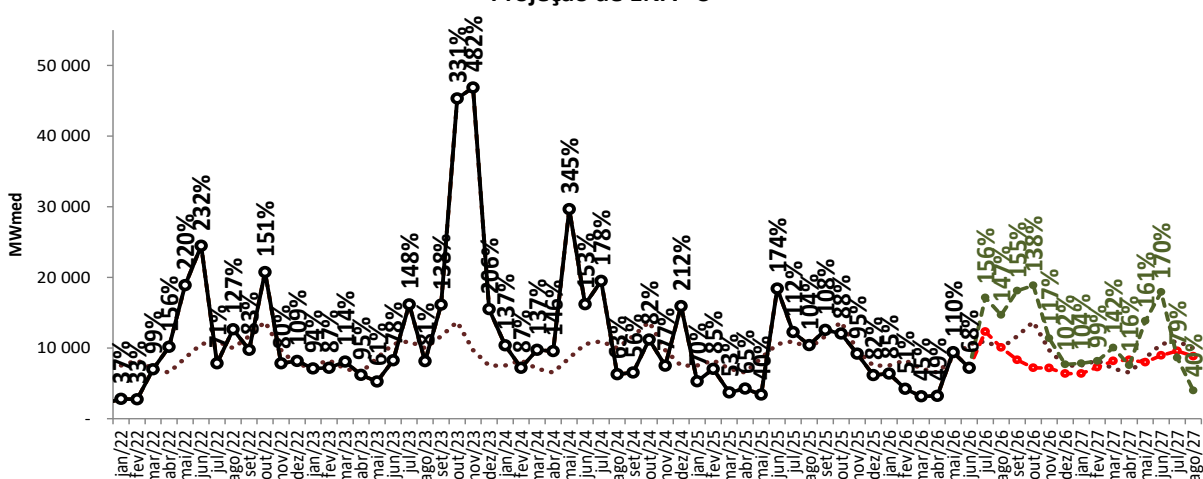
Projeção de ENA - N



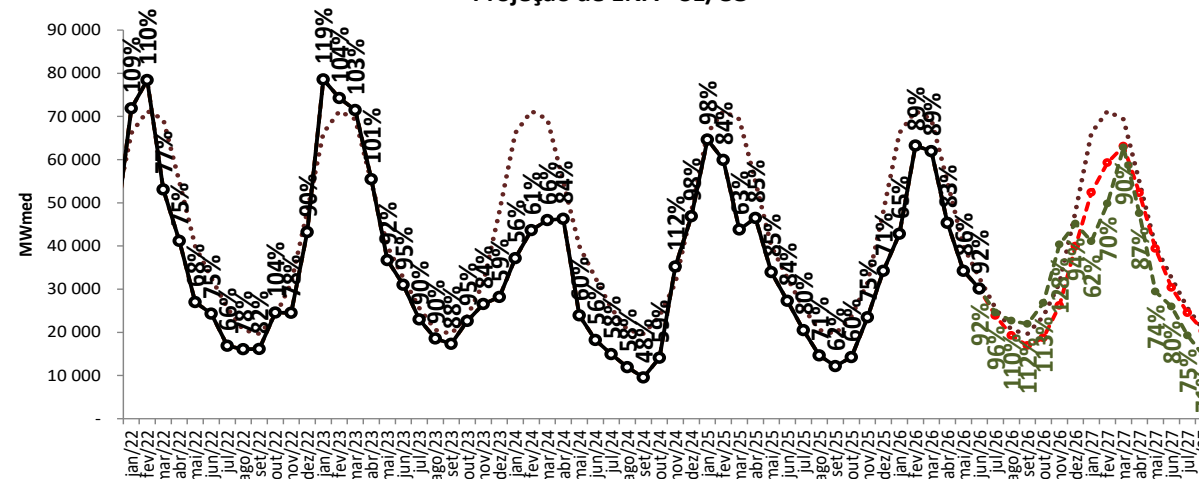
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2023

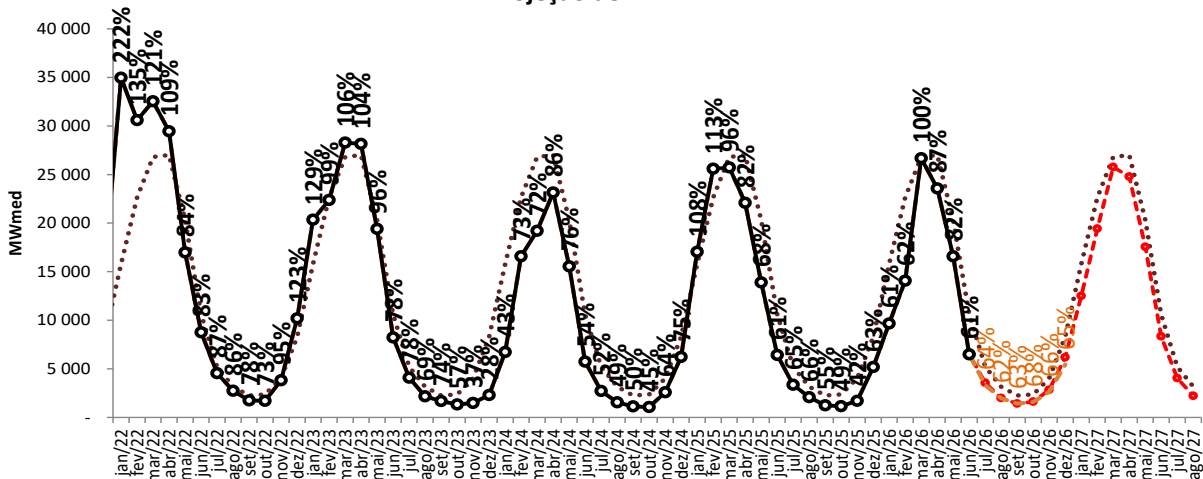
- - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

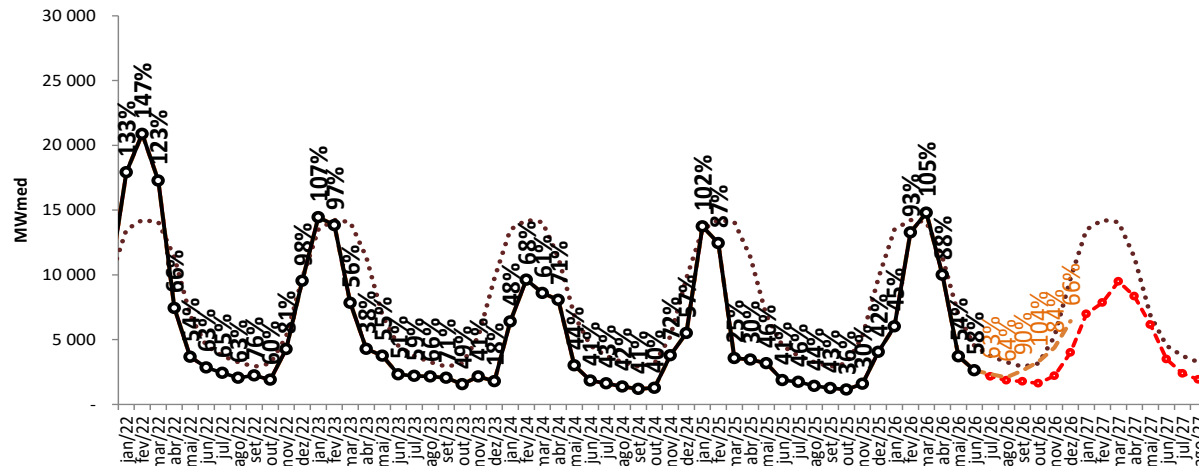
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



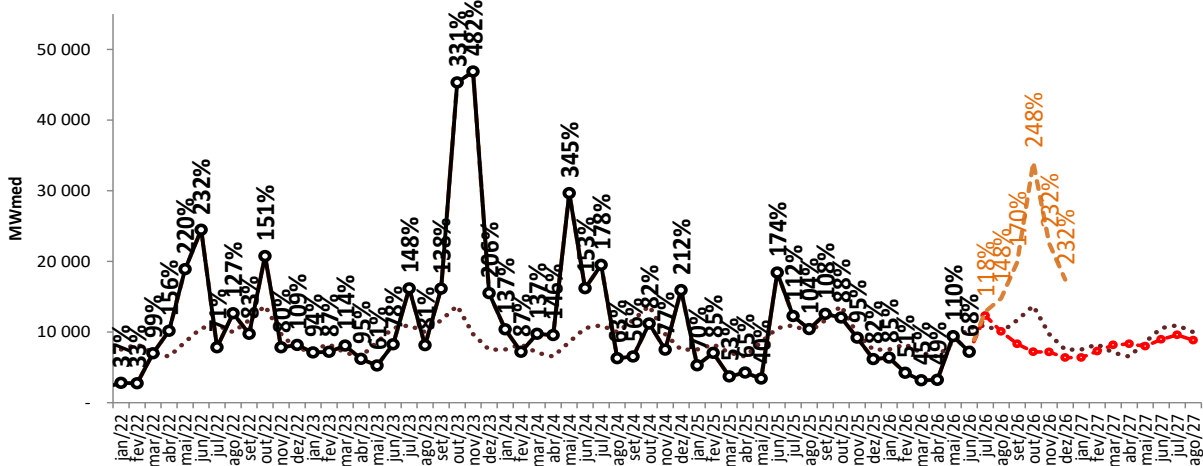
Projeção de ENA - N



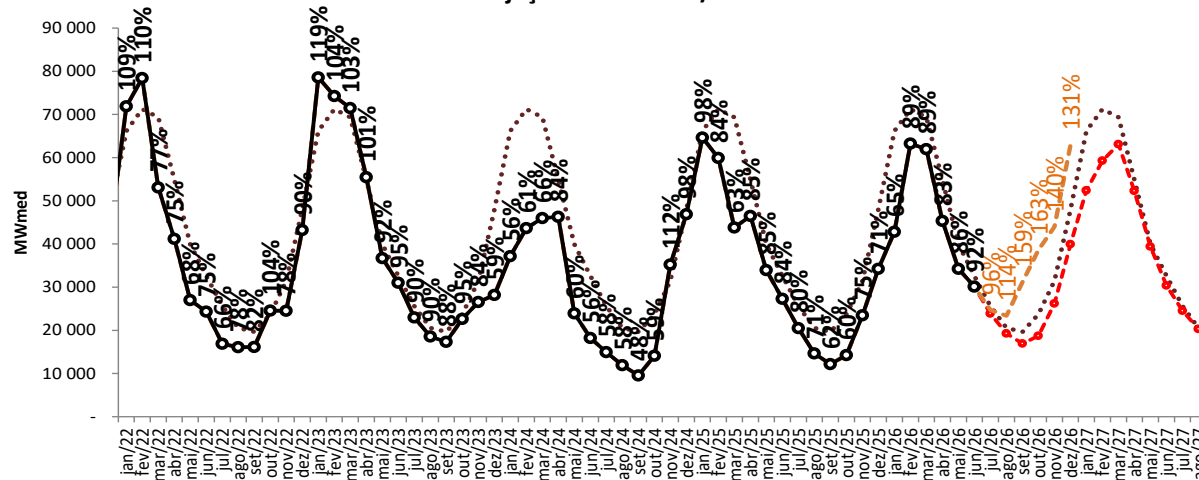
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

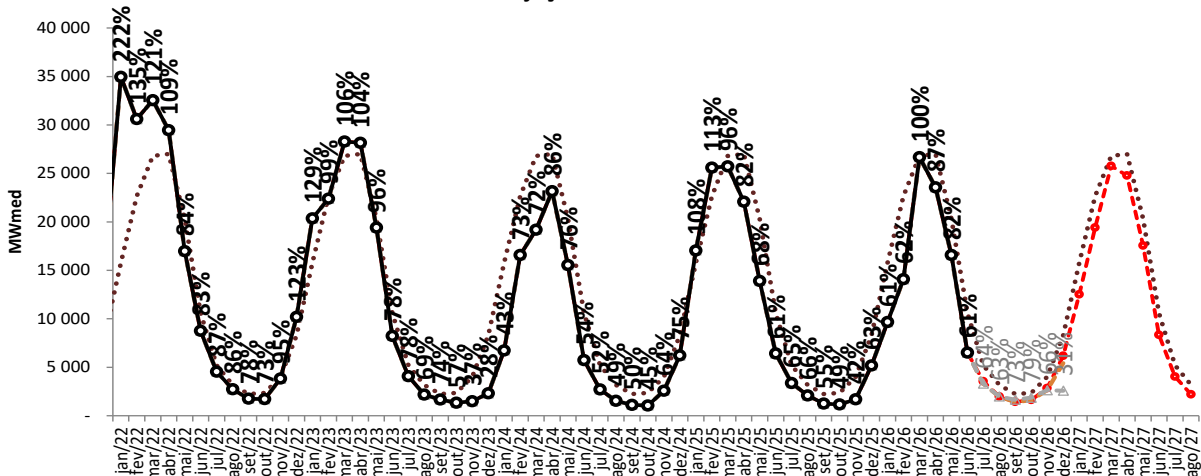


..... MLT
 —○— Realizado
 -●- ENA RNA
 -●- proj. PLD, SMAP 2023
 -●- proj. PLD, SMAP CFS VE
 -●- proj. PLD, SMAP 2018

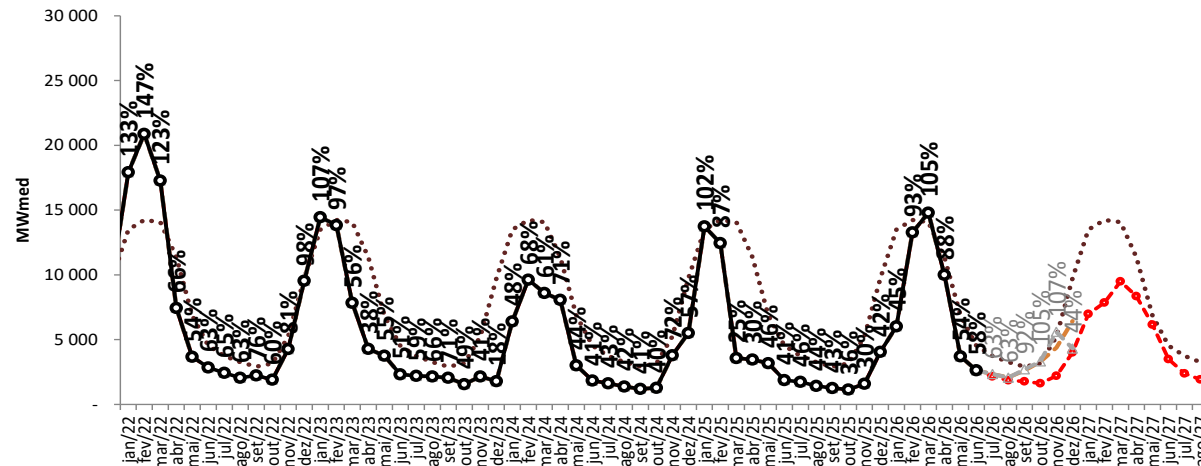
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

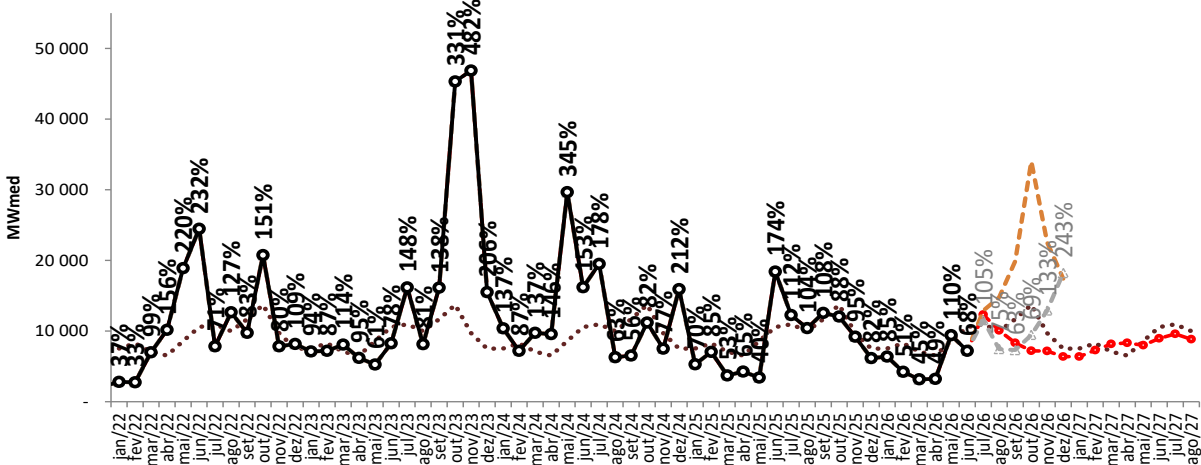
Projeção de ENA - N



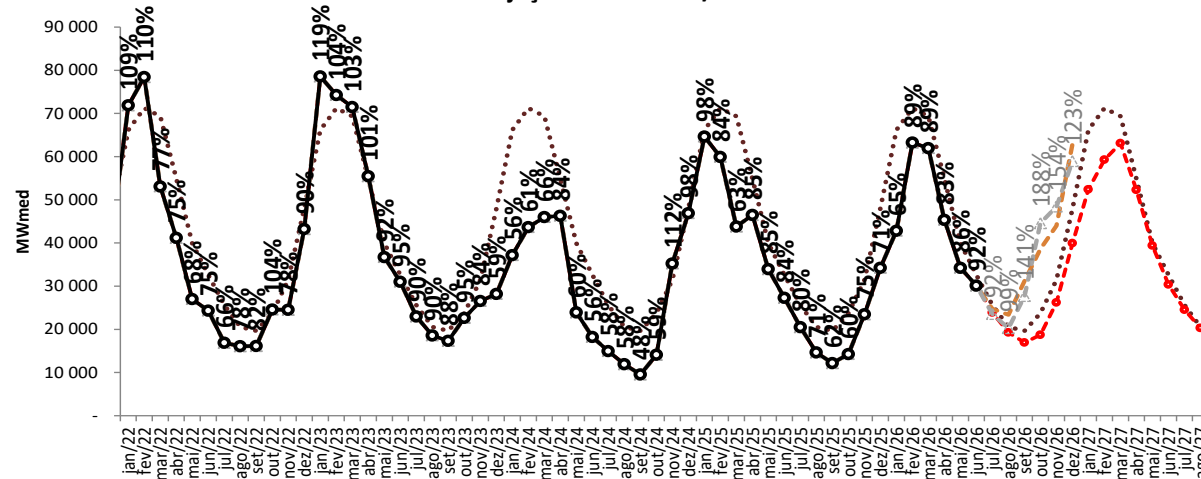
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S

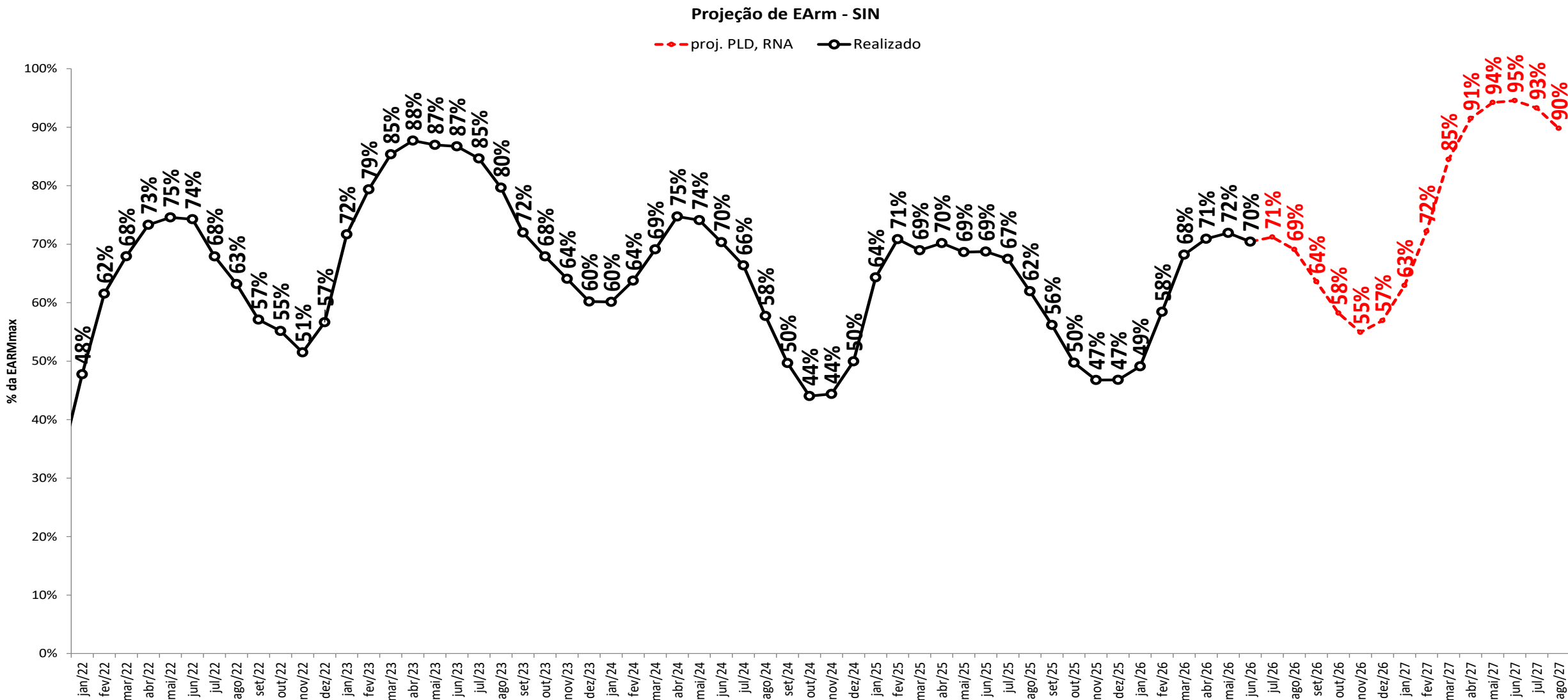


Projeção de ENA - SE/CO



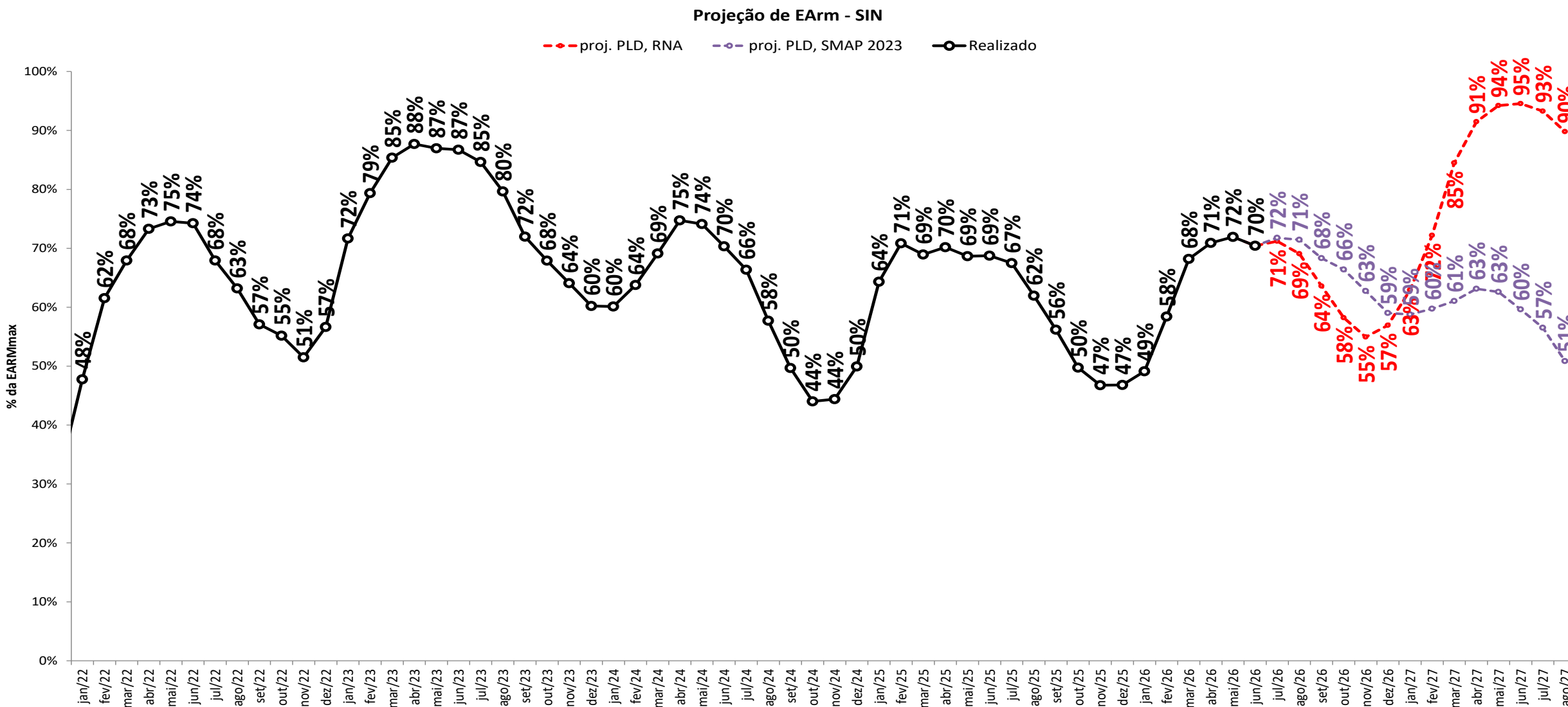
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

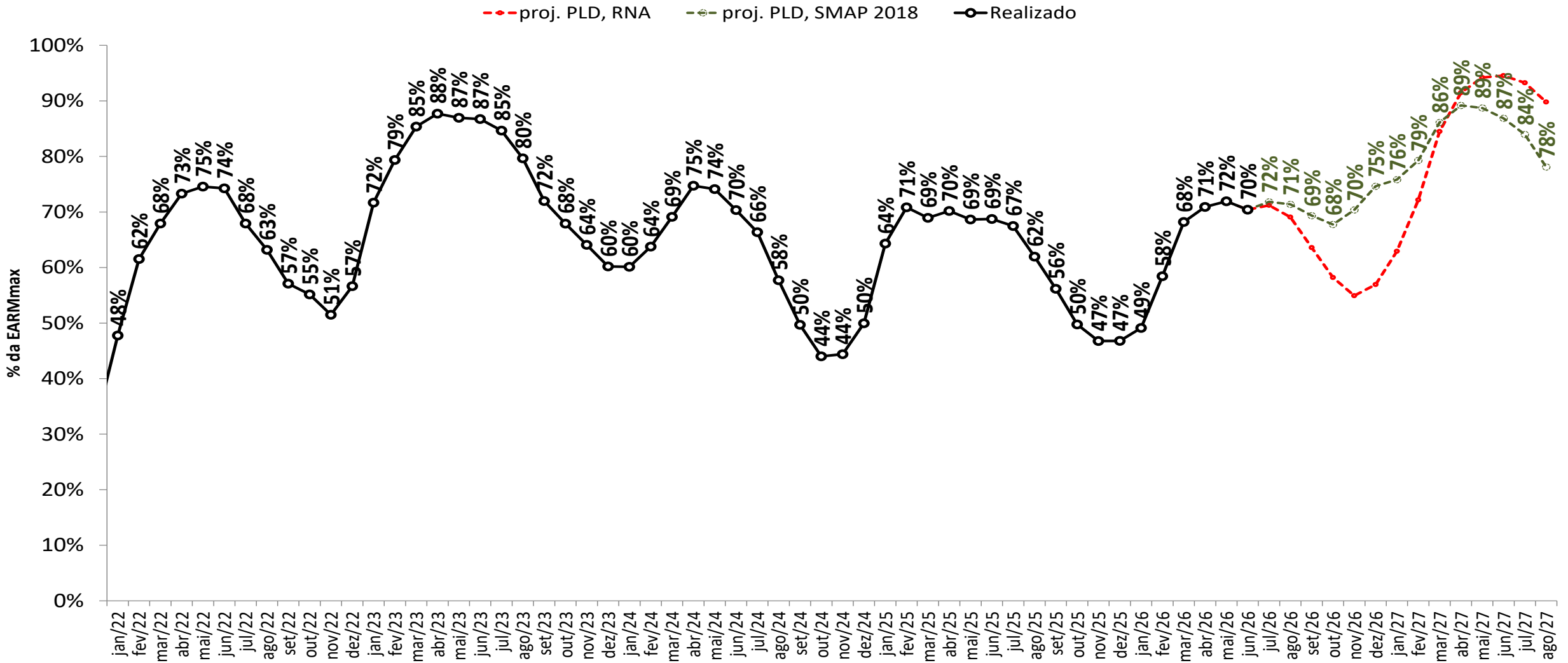


projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

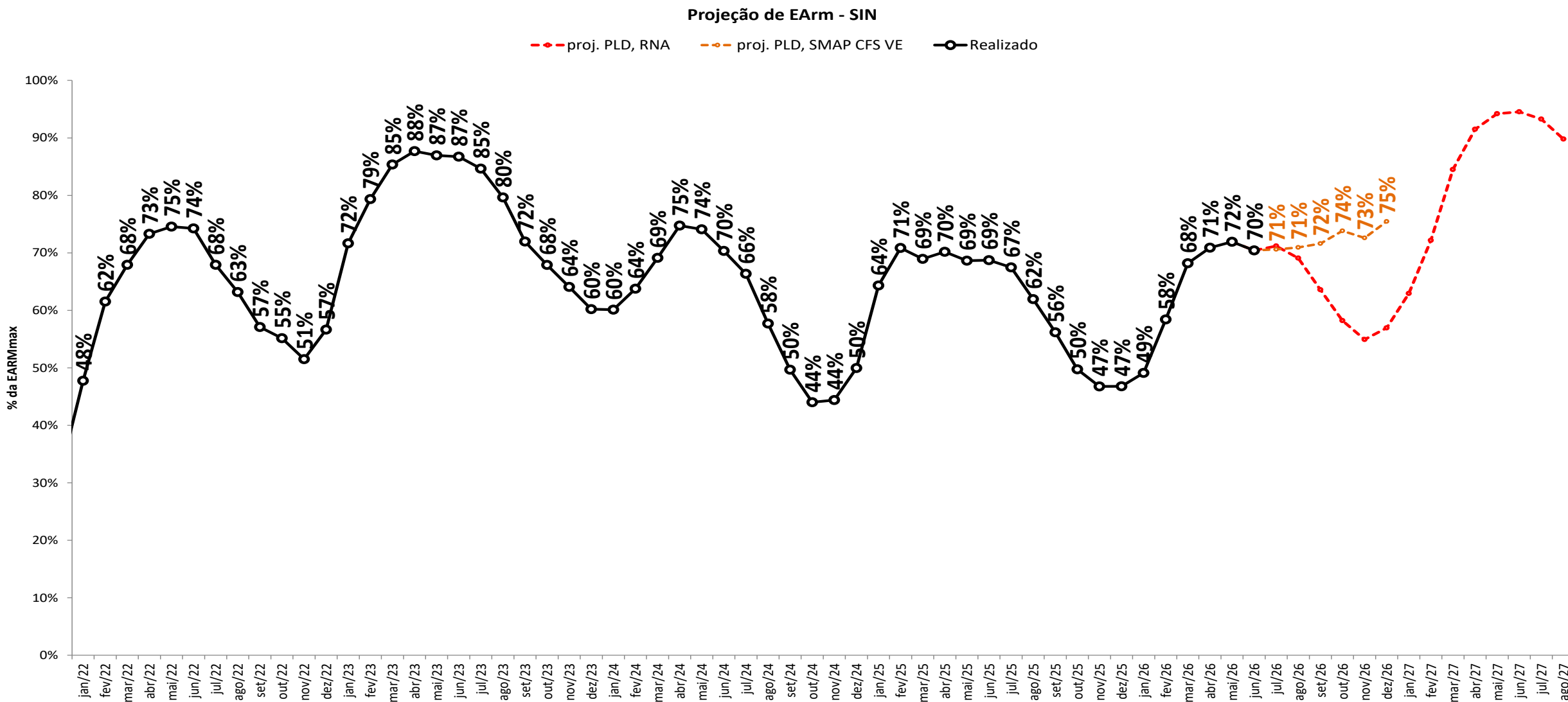


Projeção de EArm - SIN



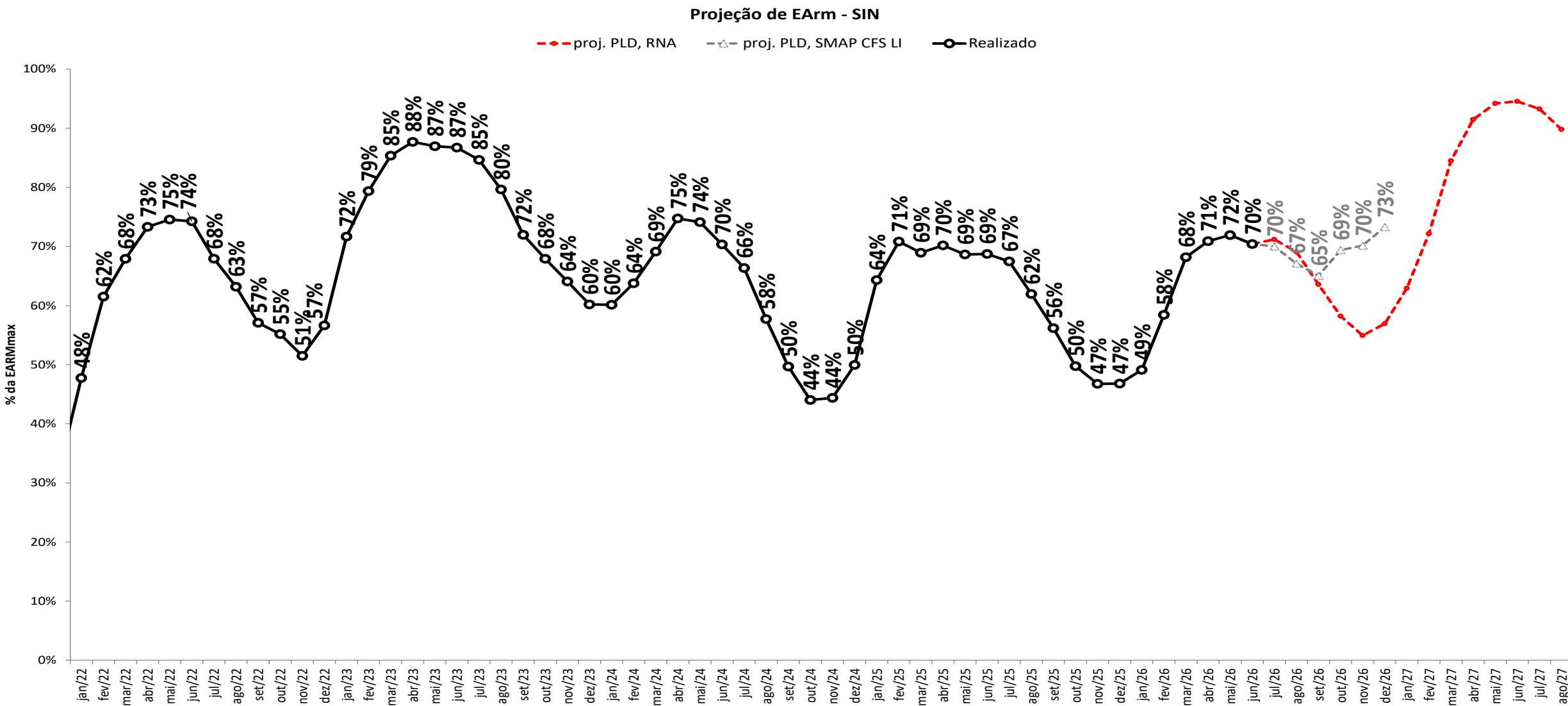
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



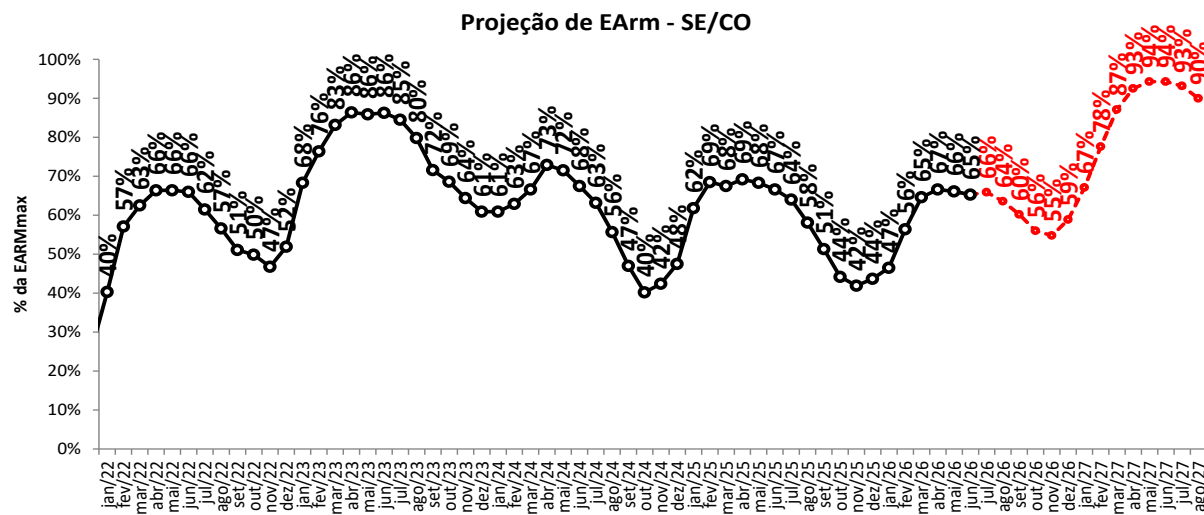
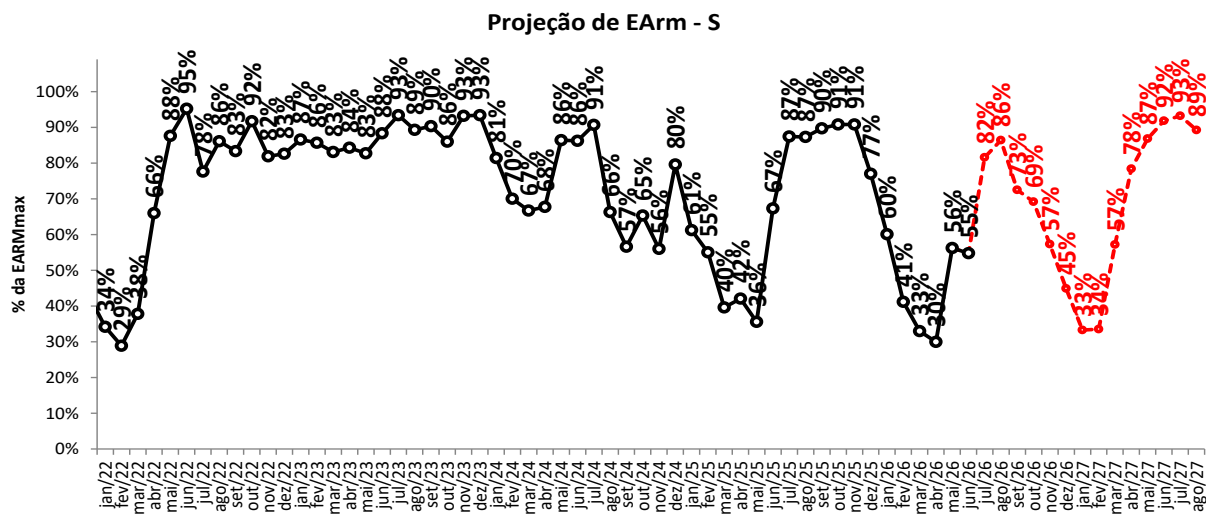
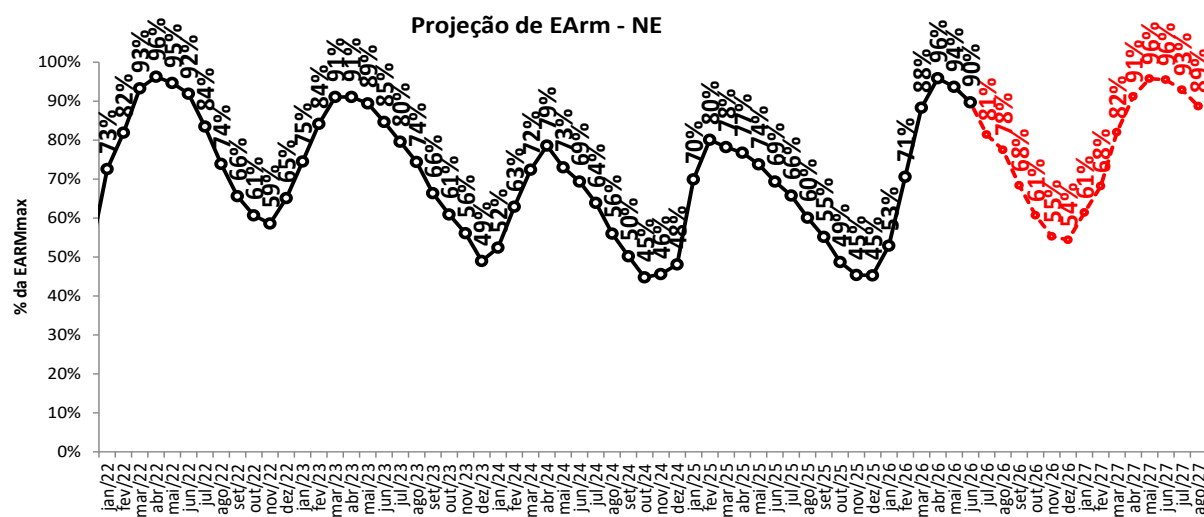
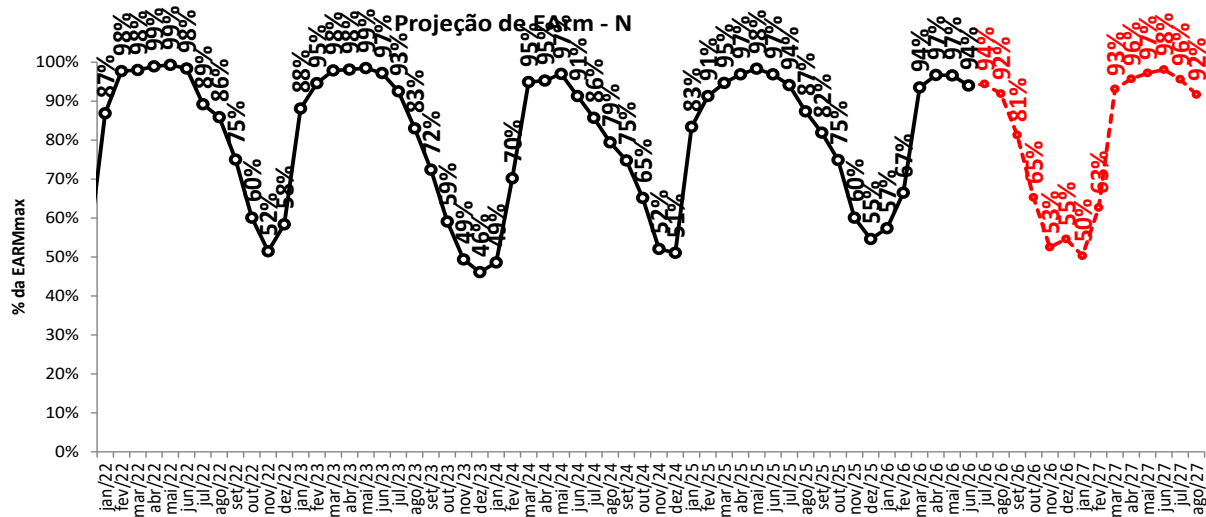
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

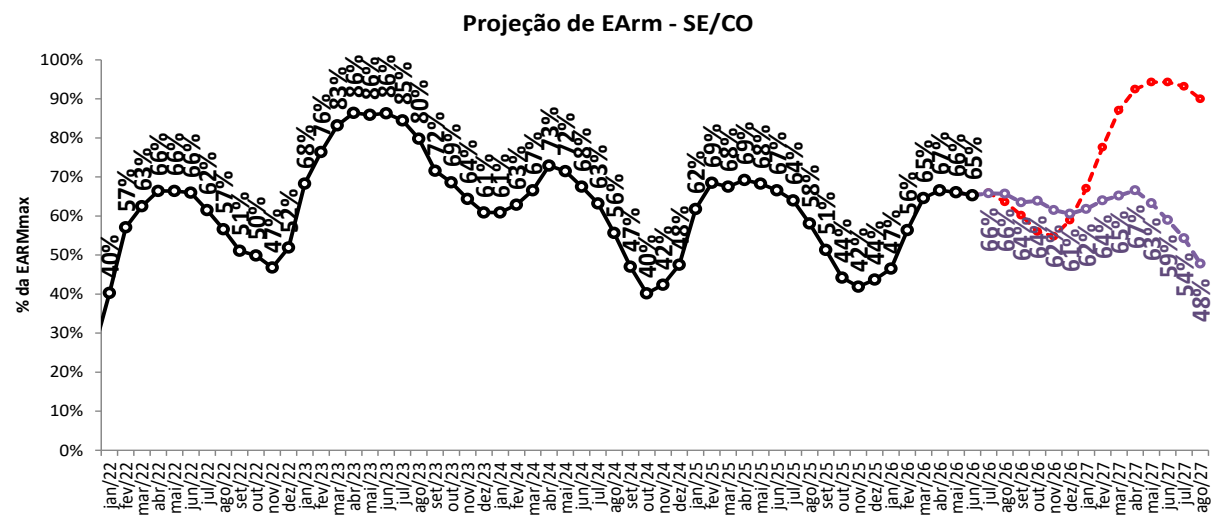
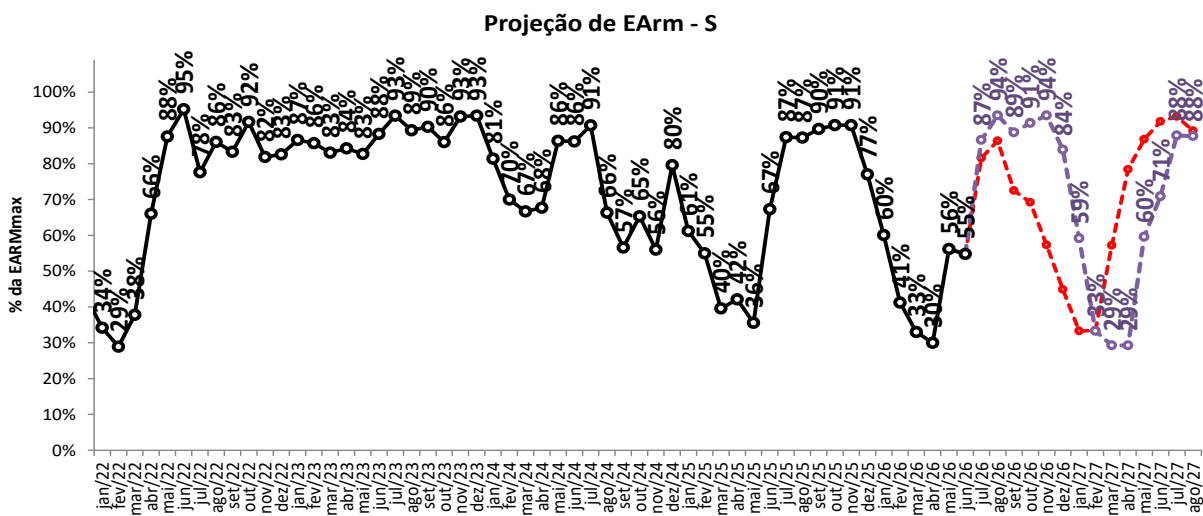
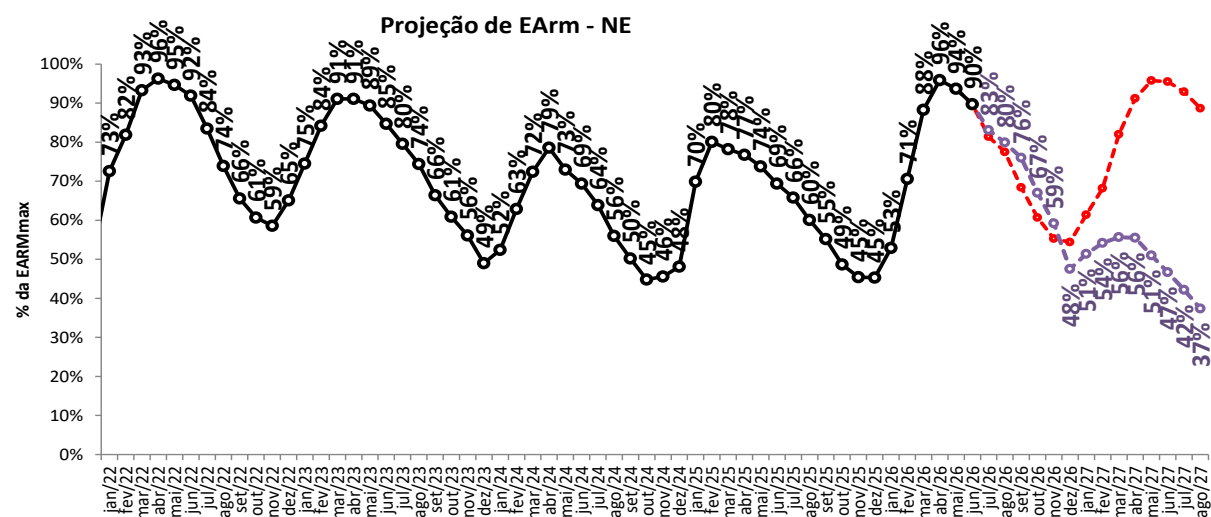
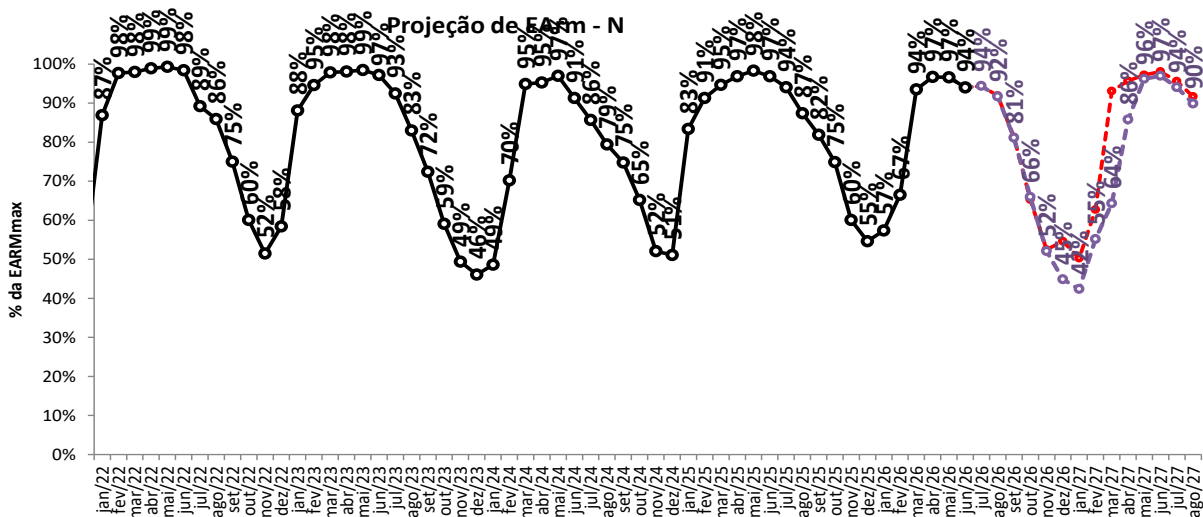
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

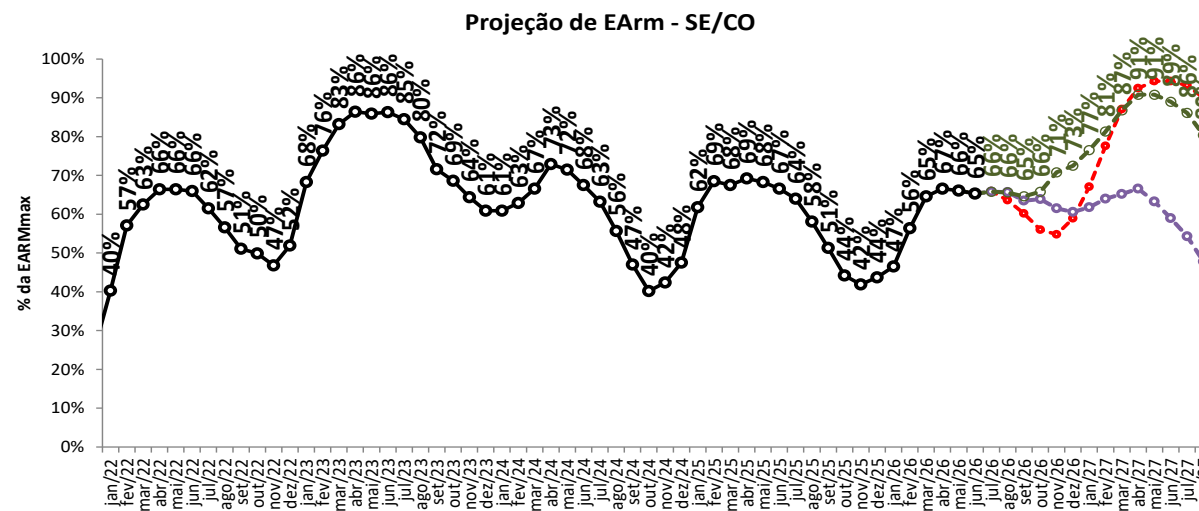
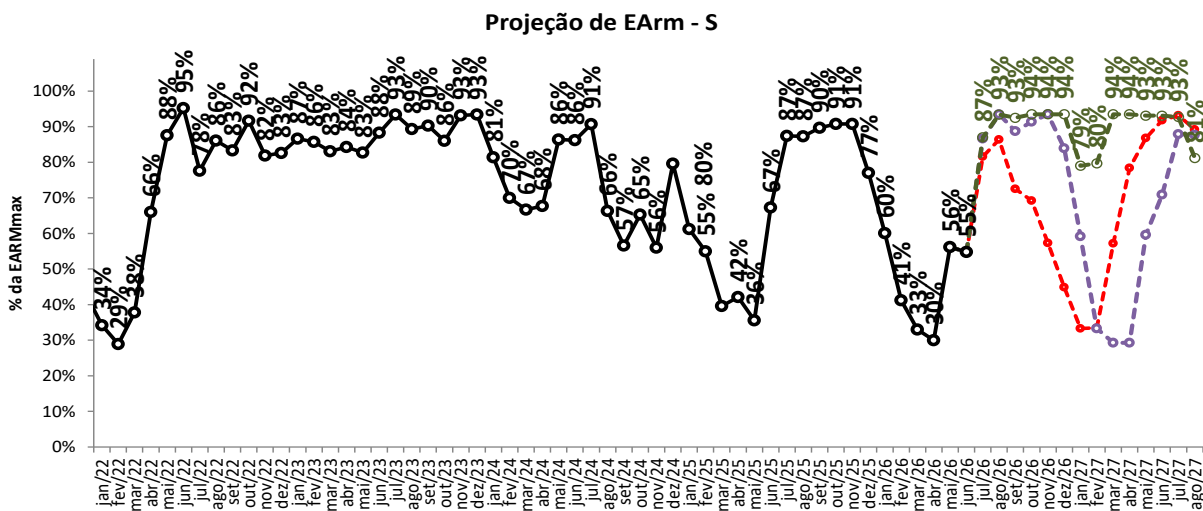
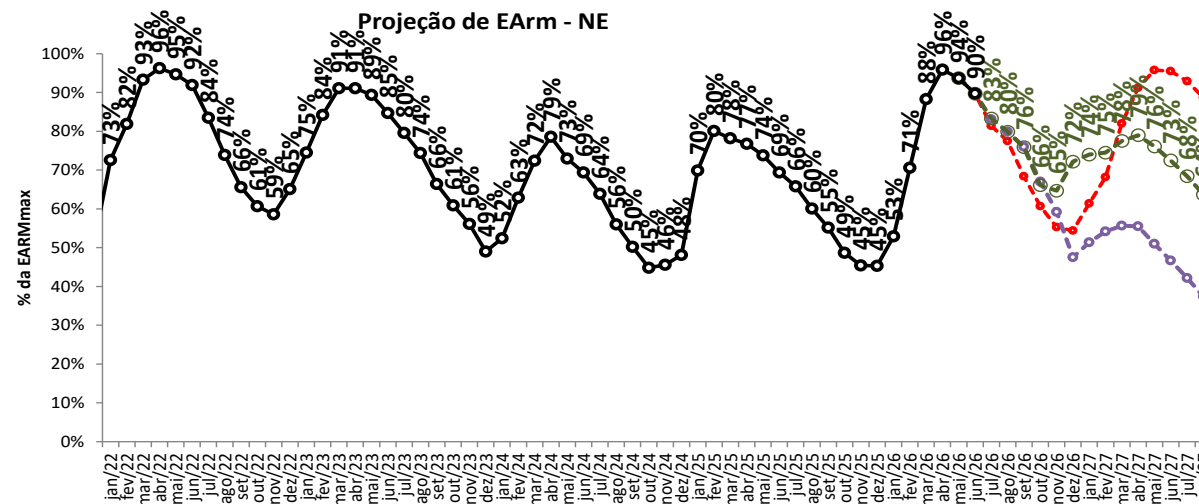
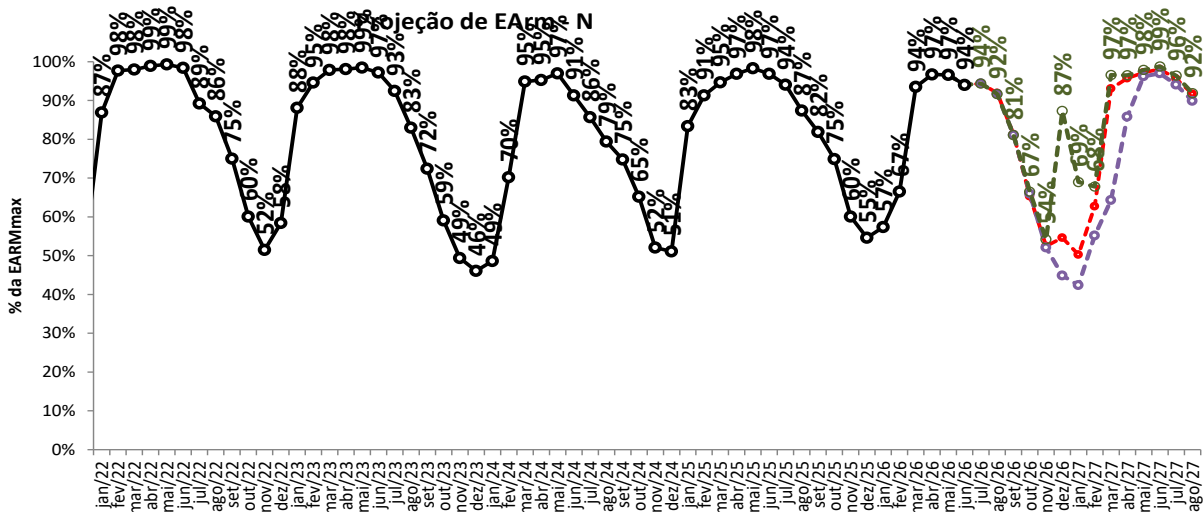


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

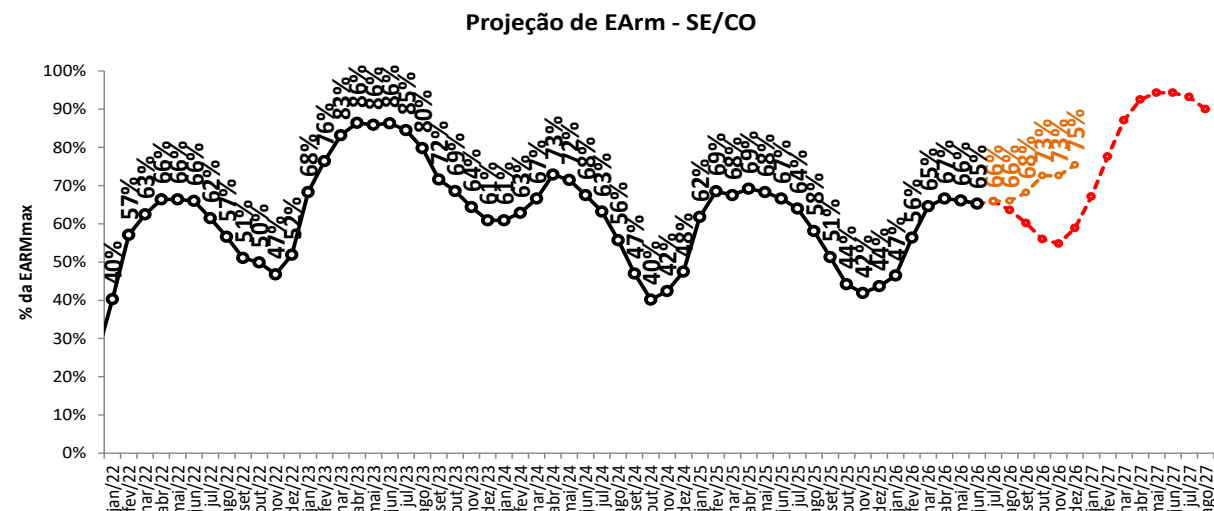
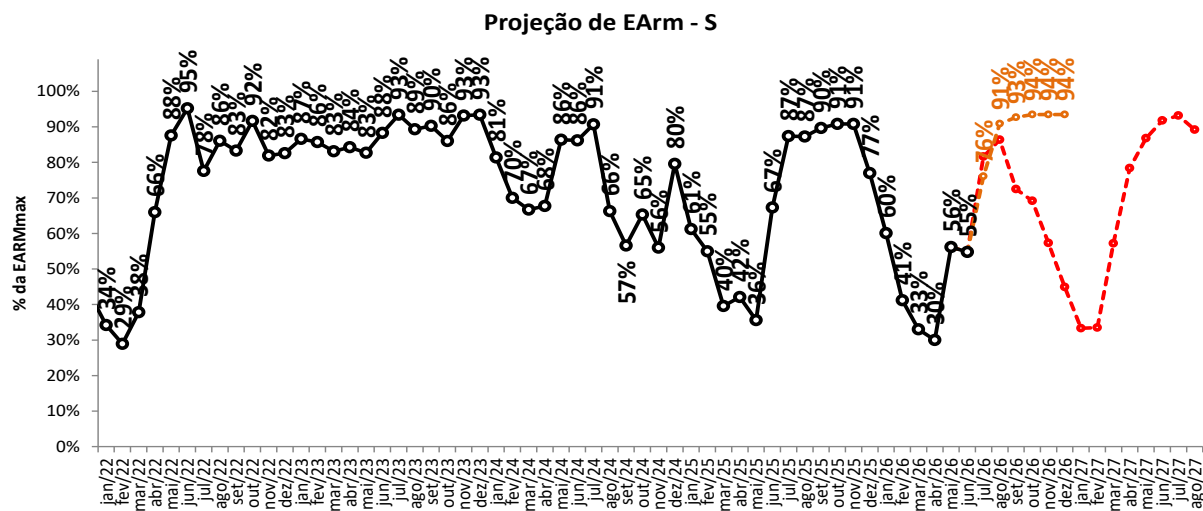
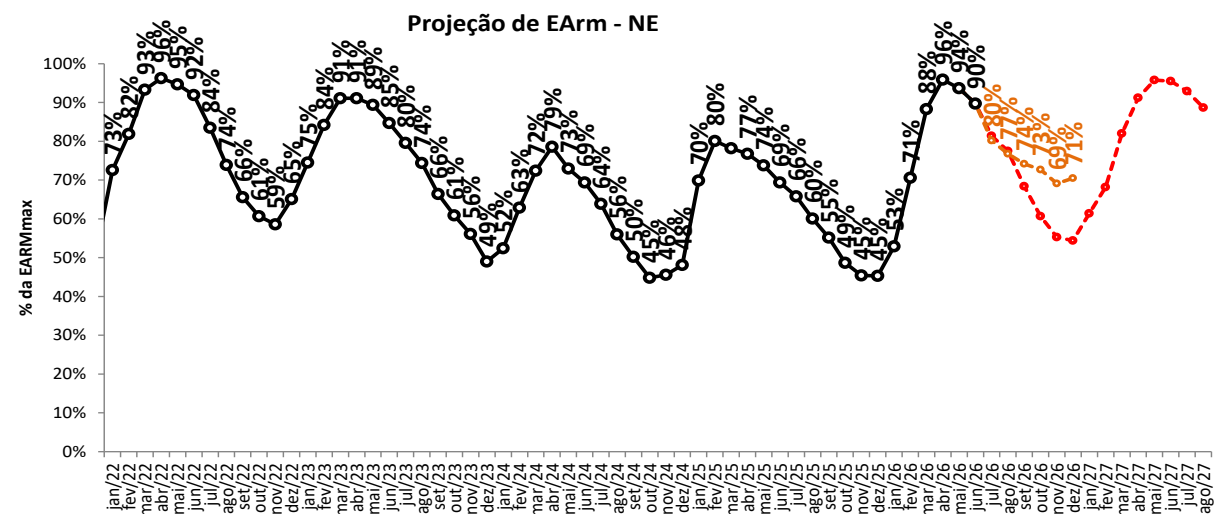
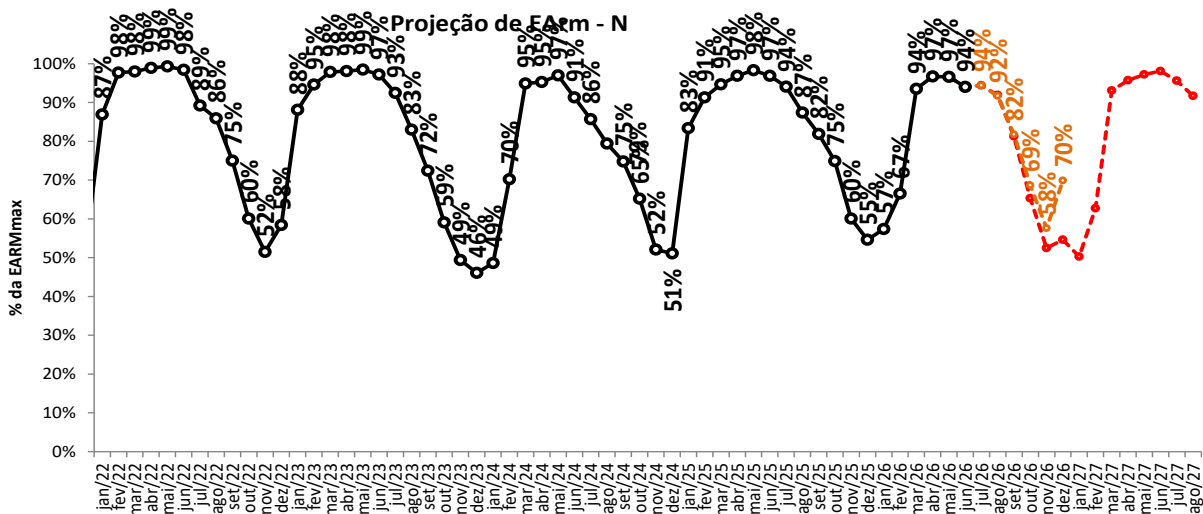
--- proj. PLD, SMAP 2023

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



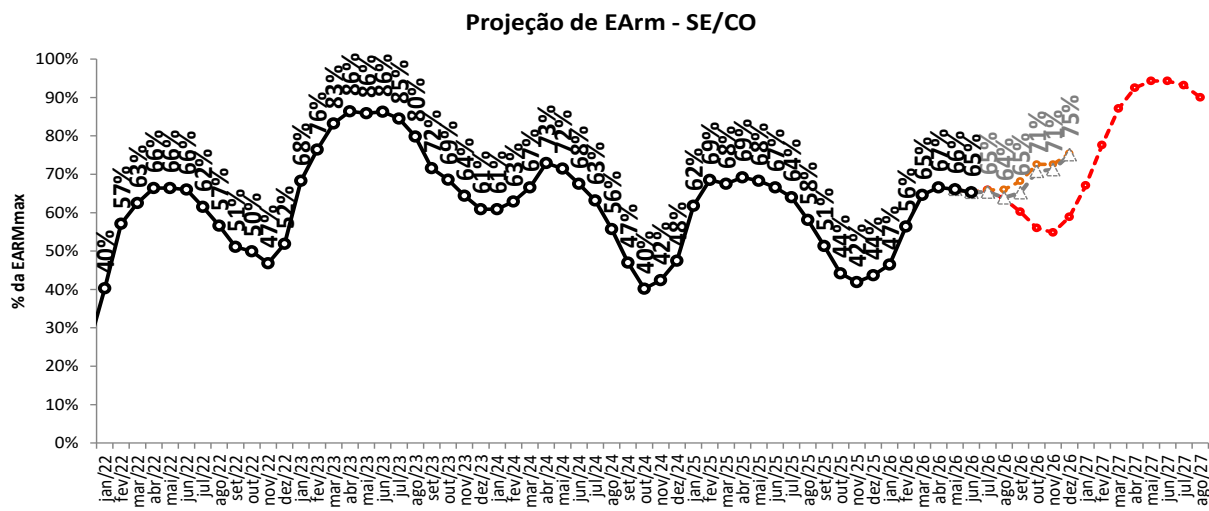
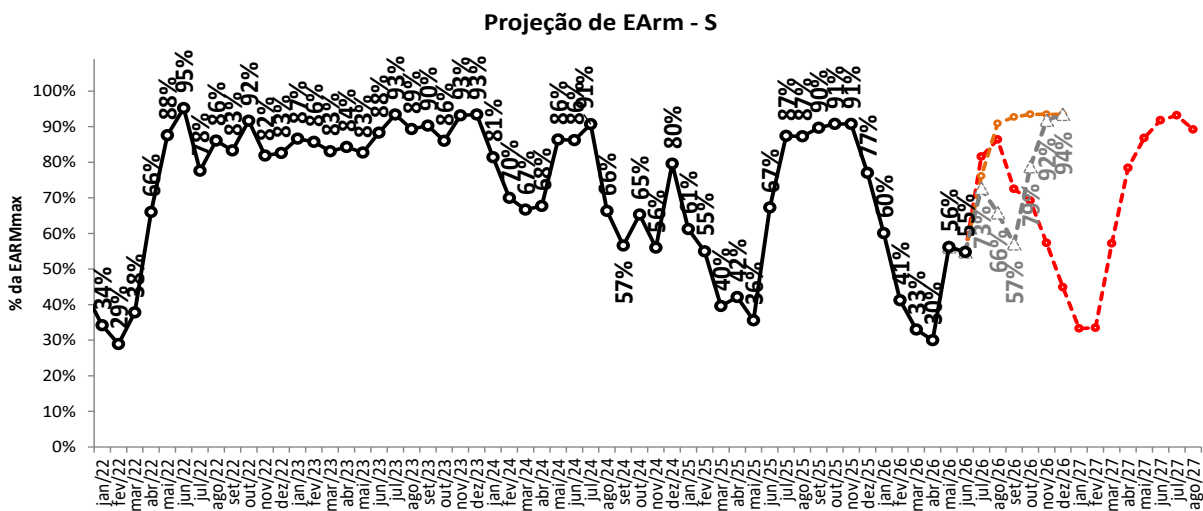
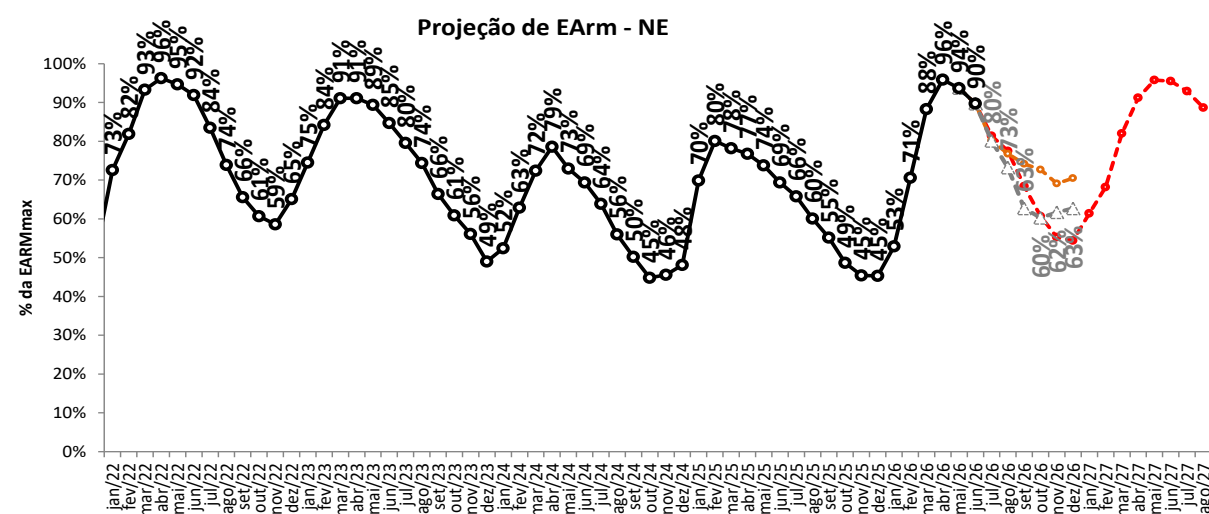
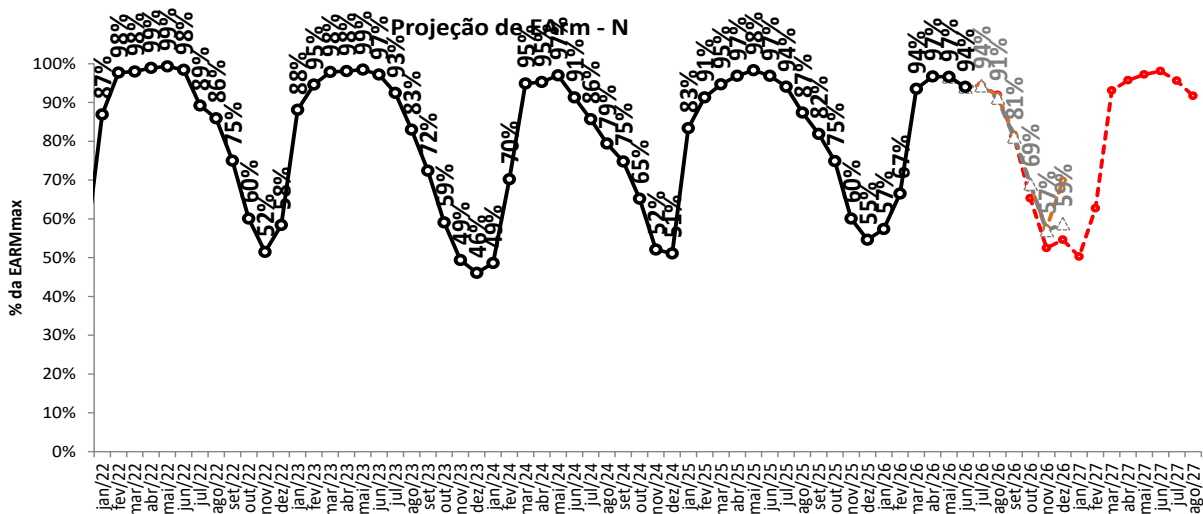
proj. PLD, RNA

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 | - | - | - | - | - | - | - | - |

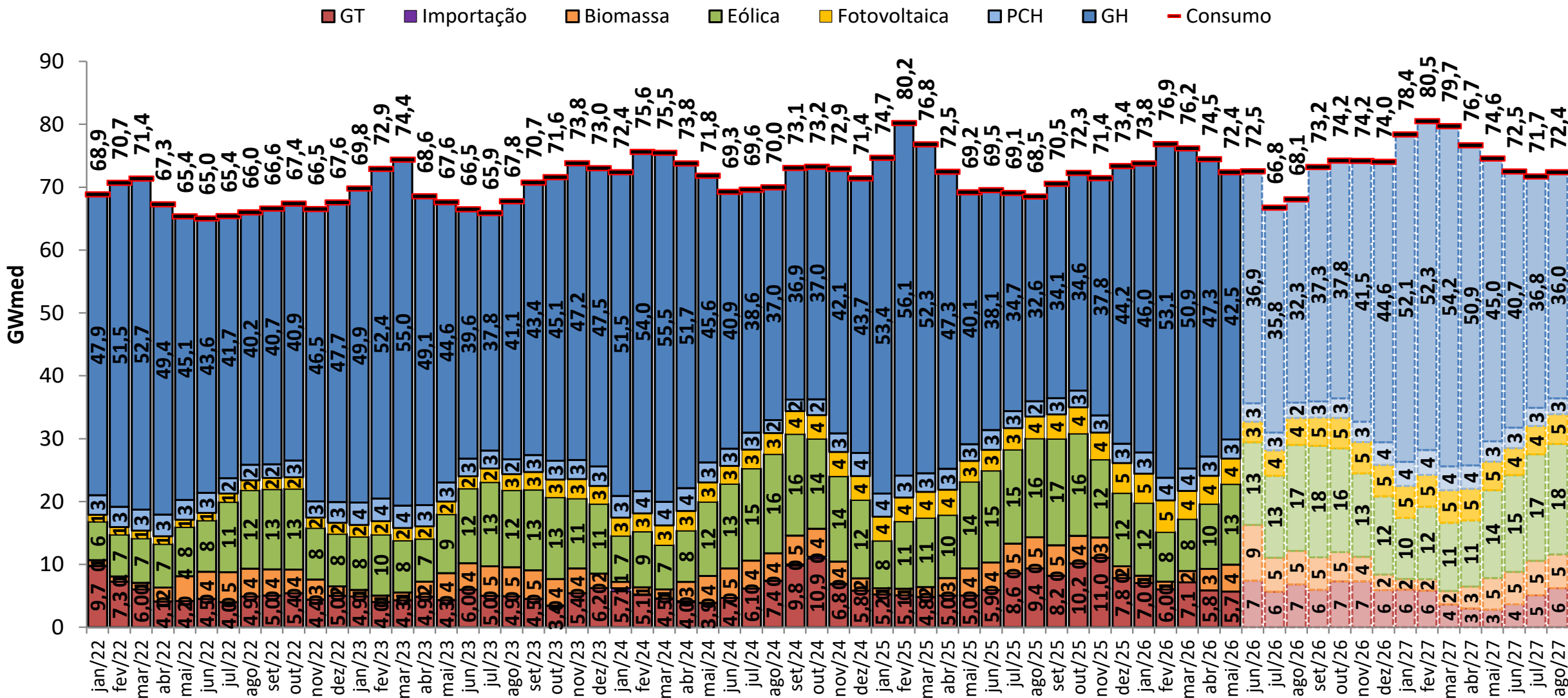
| NE | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 | abr/27 | mai/27 | jun/27 | jul/27 | ago/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA | 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 | - | - | - | - | - | - | - | - |

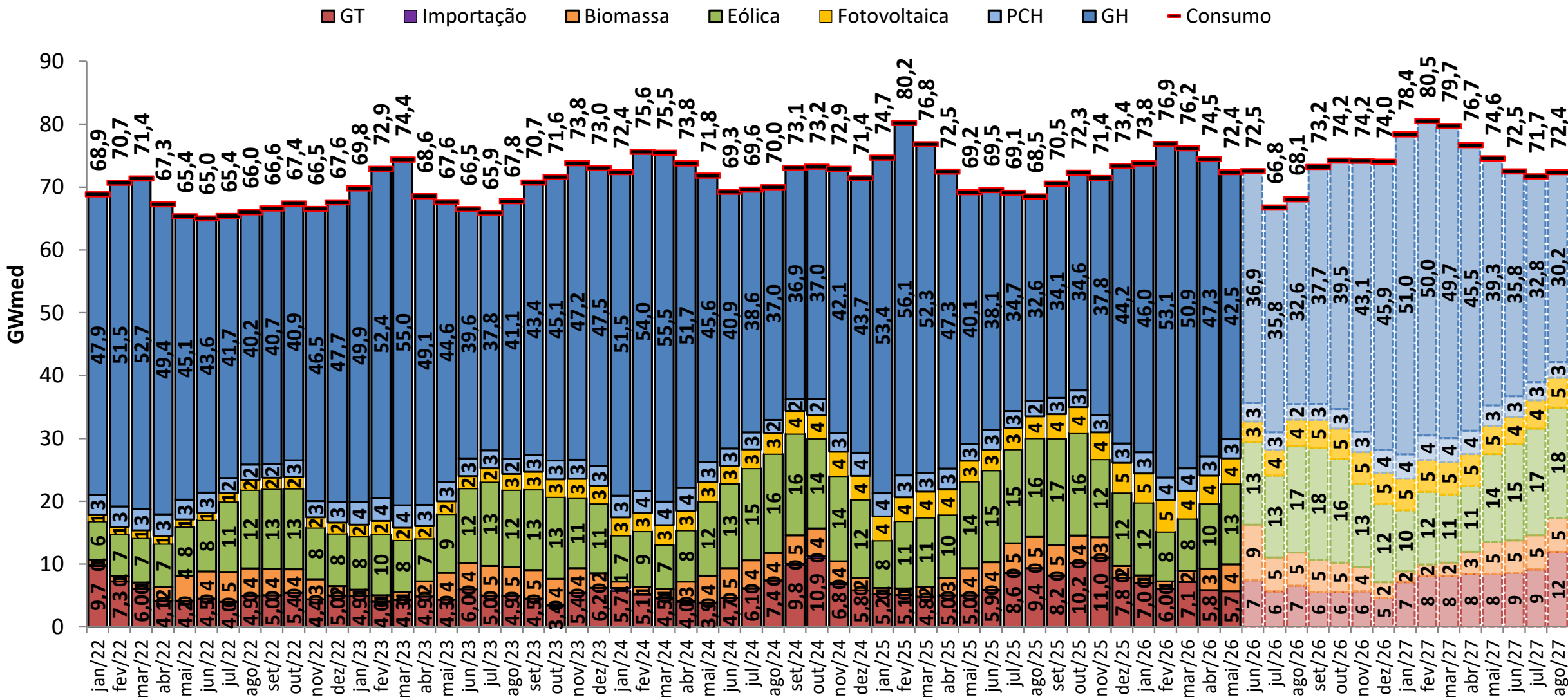
balanço operativo

proj. PLD RNA



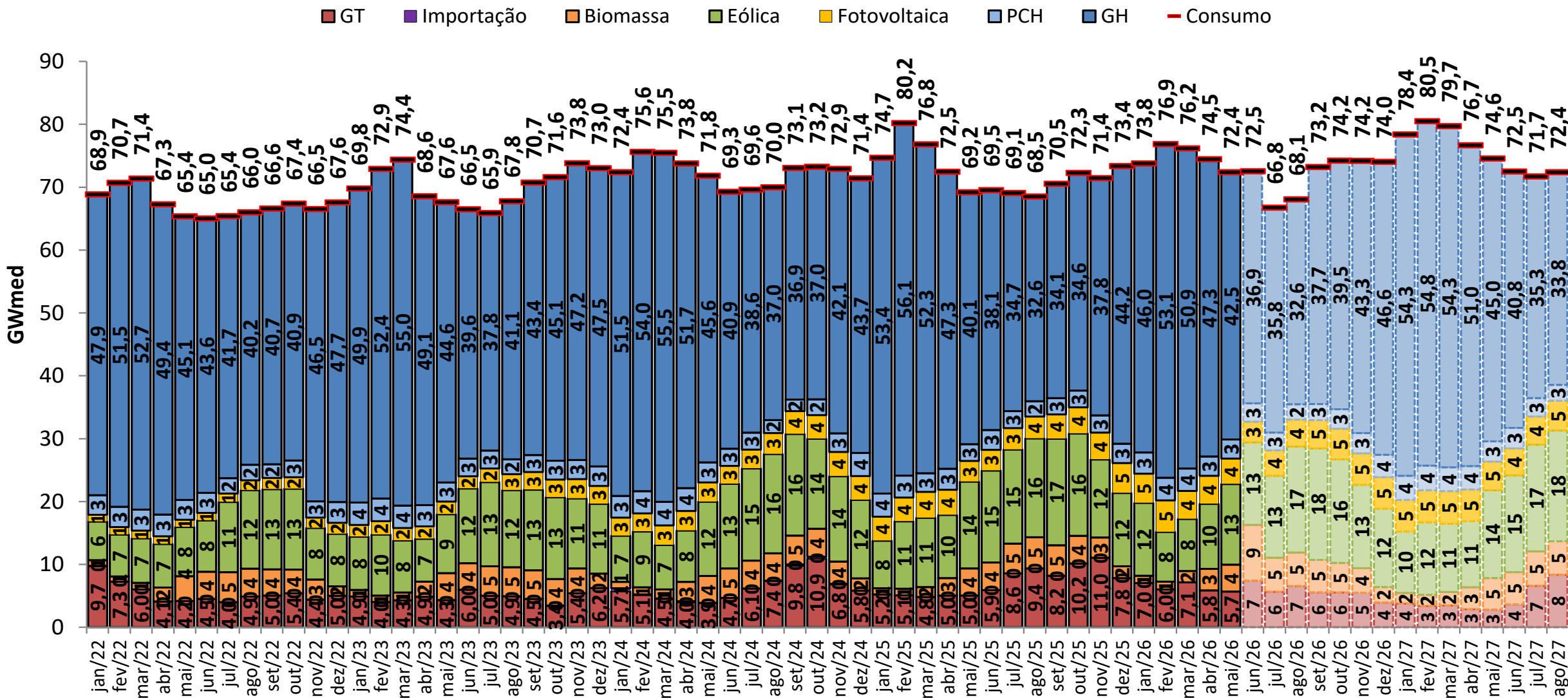
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



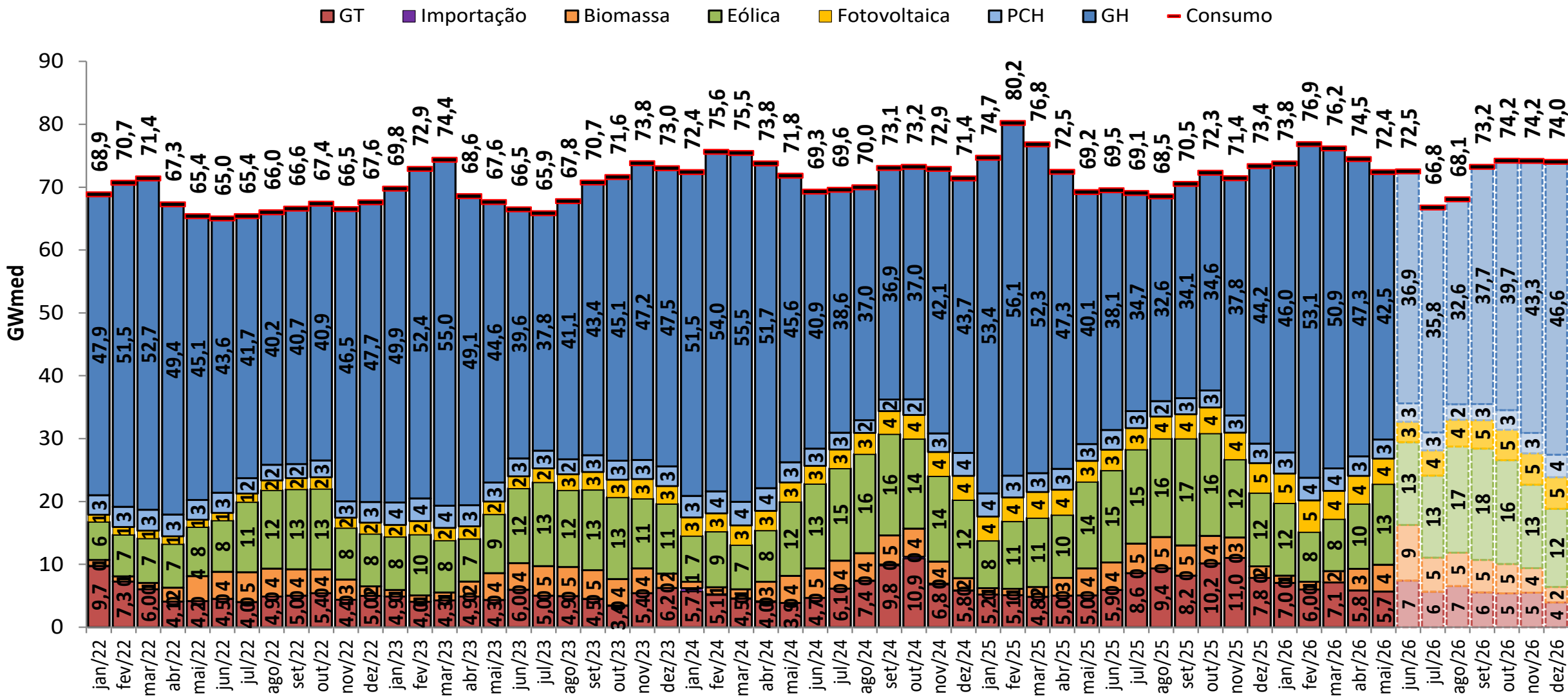
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



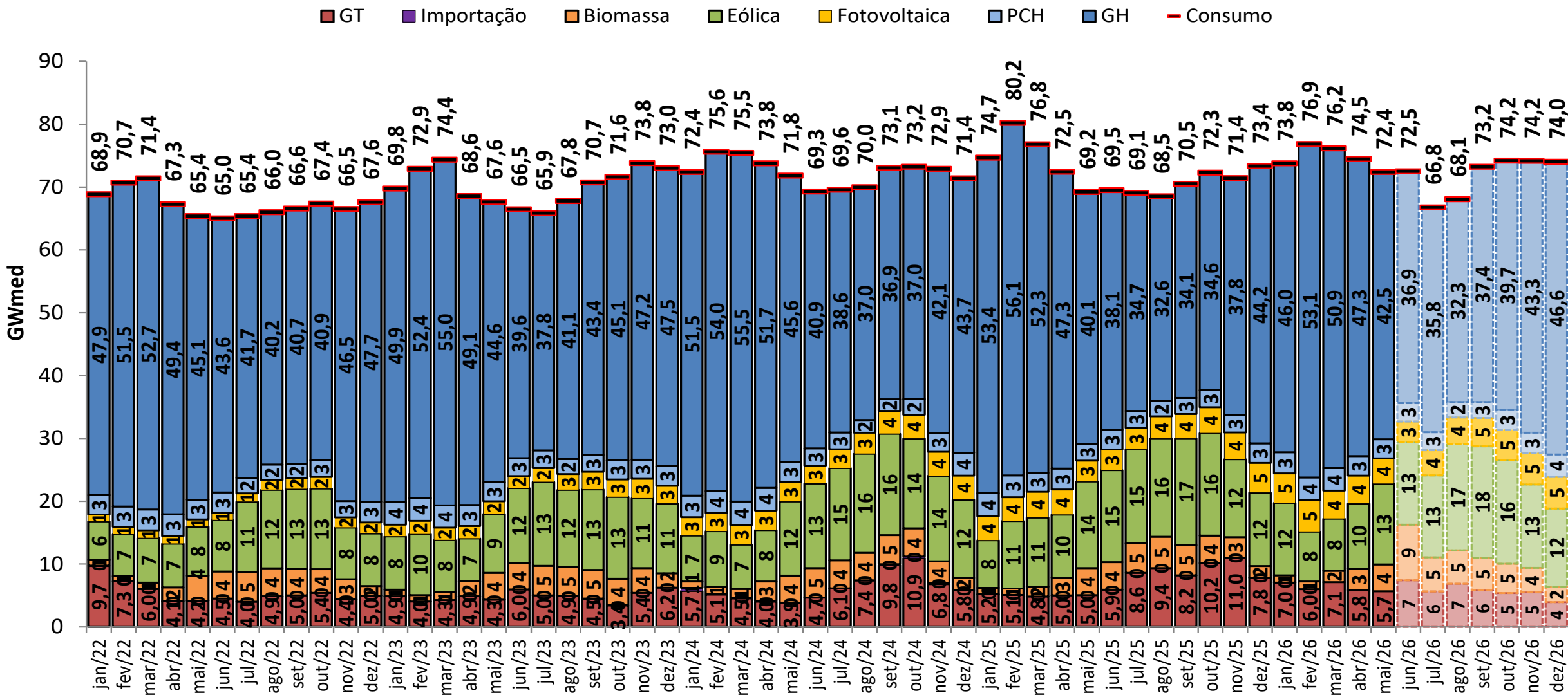
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



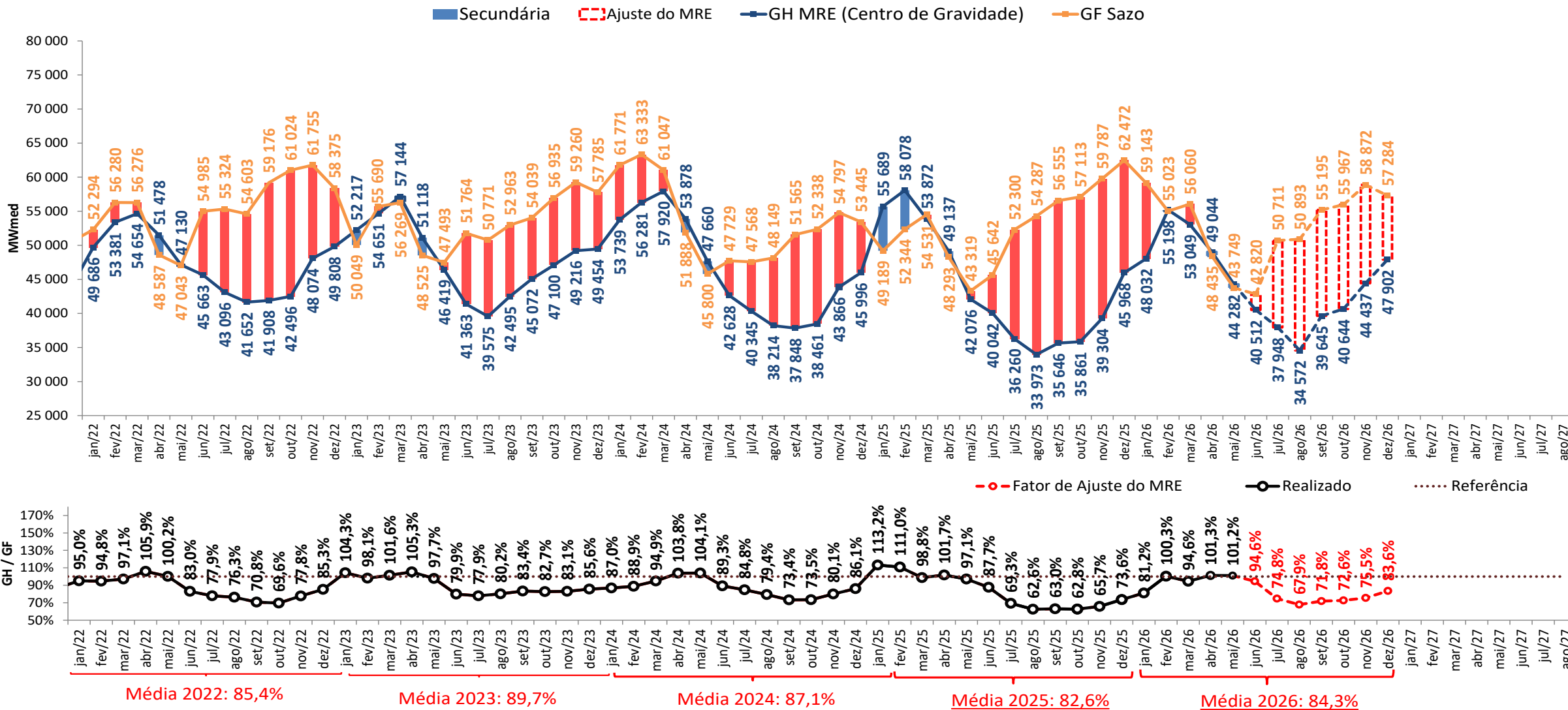
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

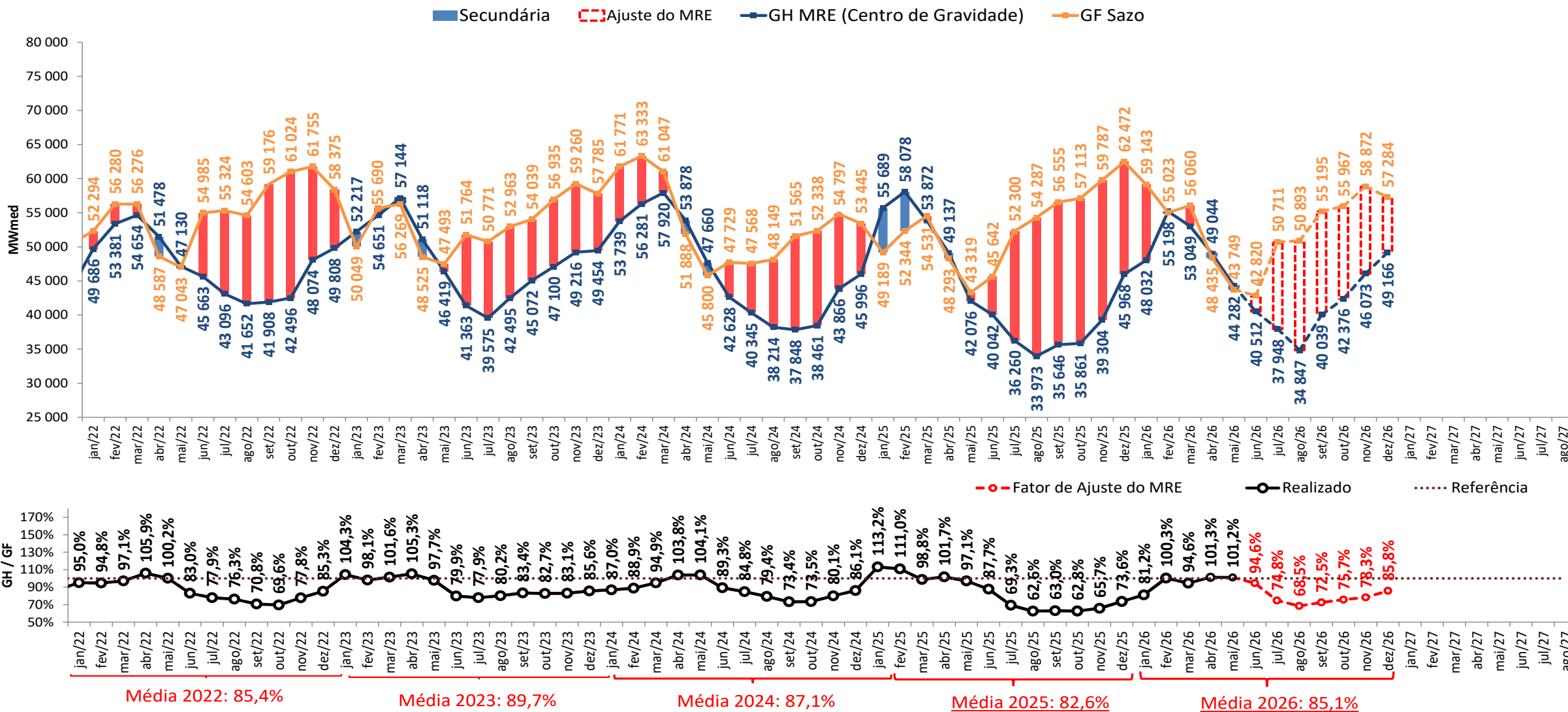
proj. PLD RNA



- 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

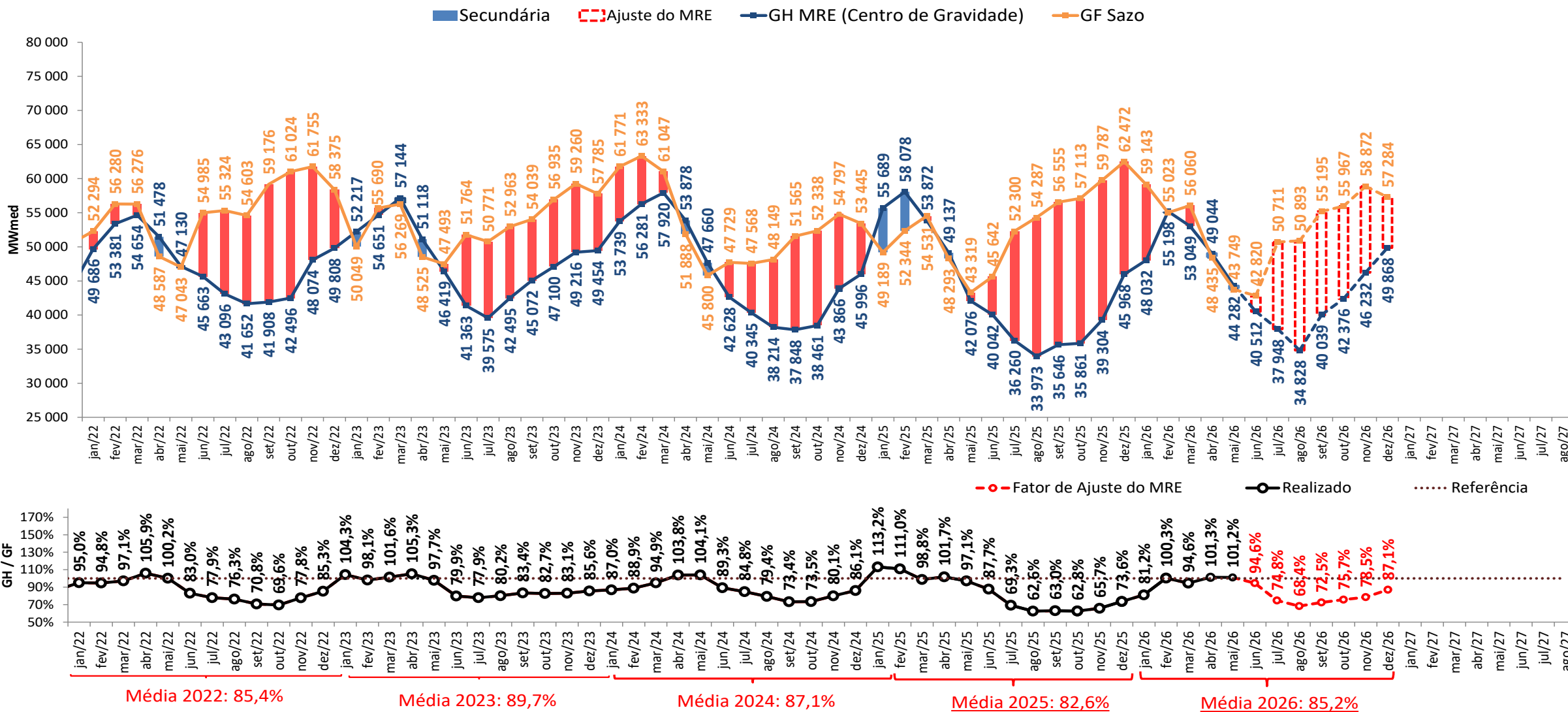
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

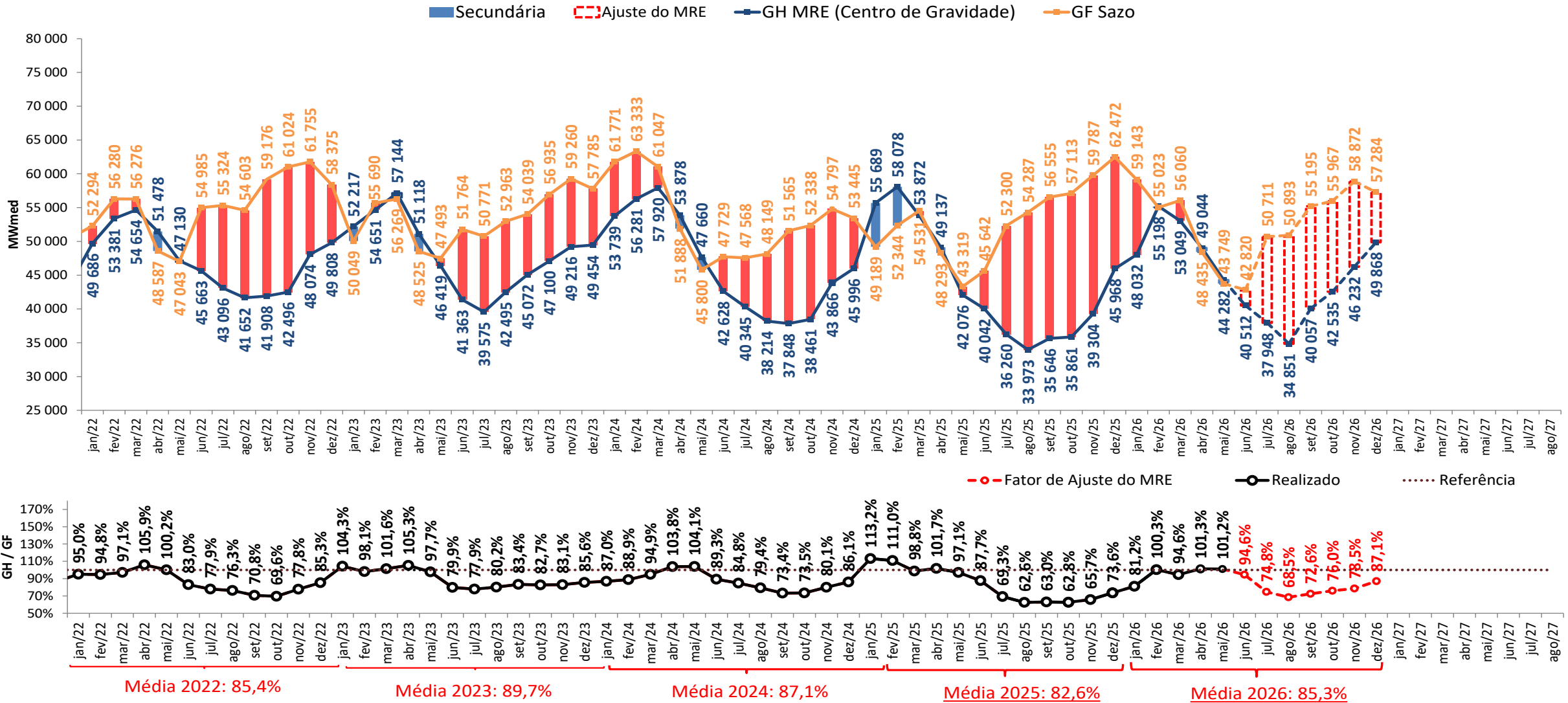
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

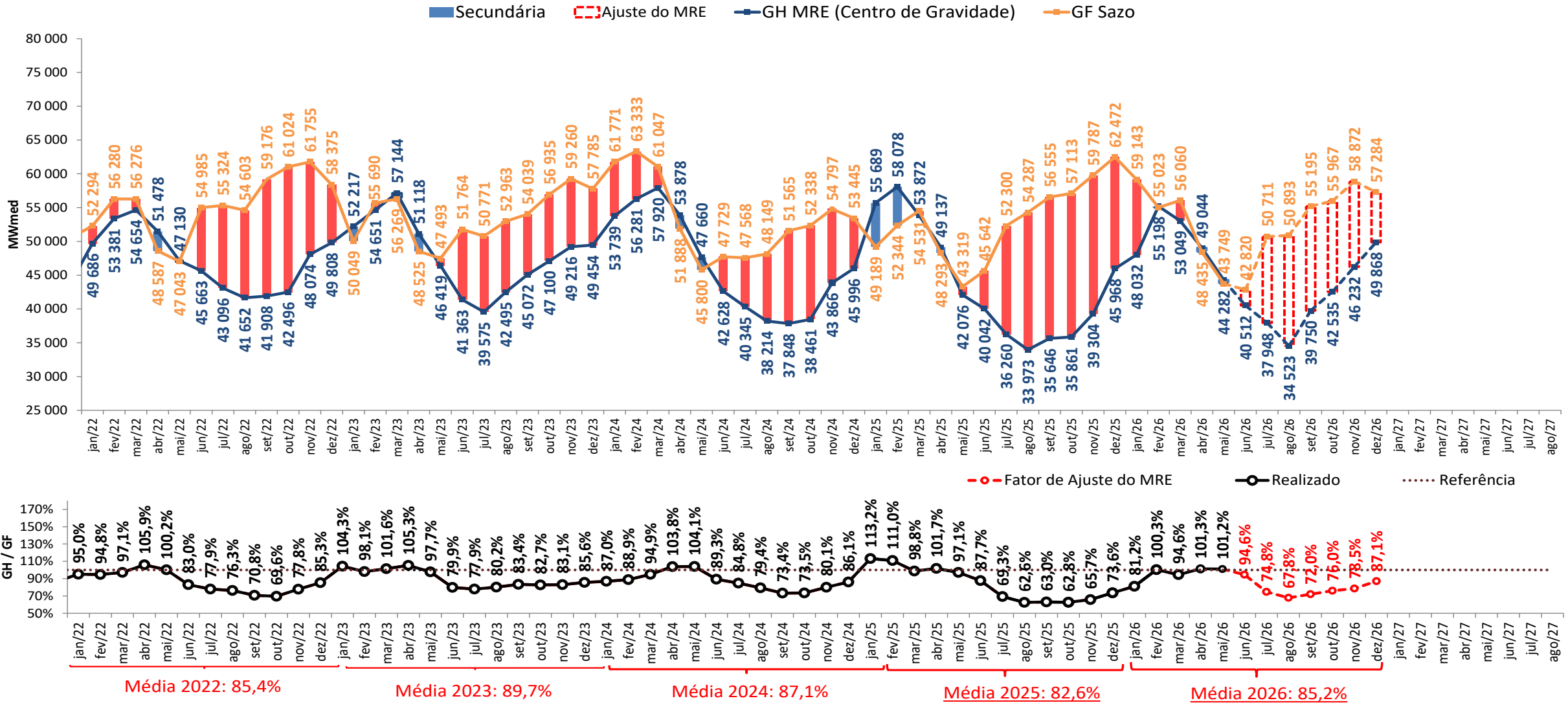
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

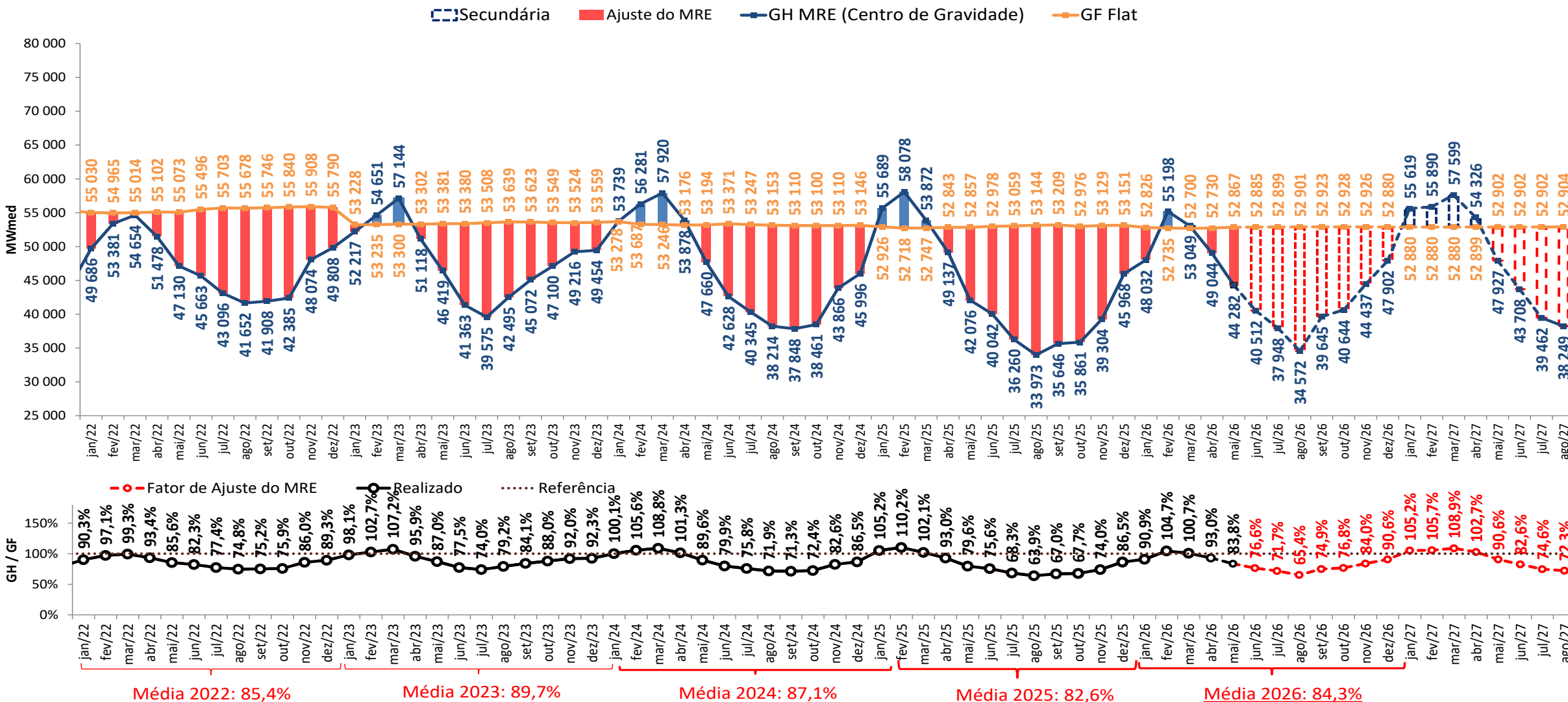
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

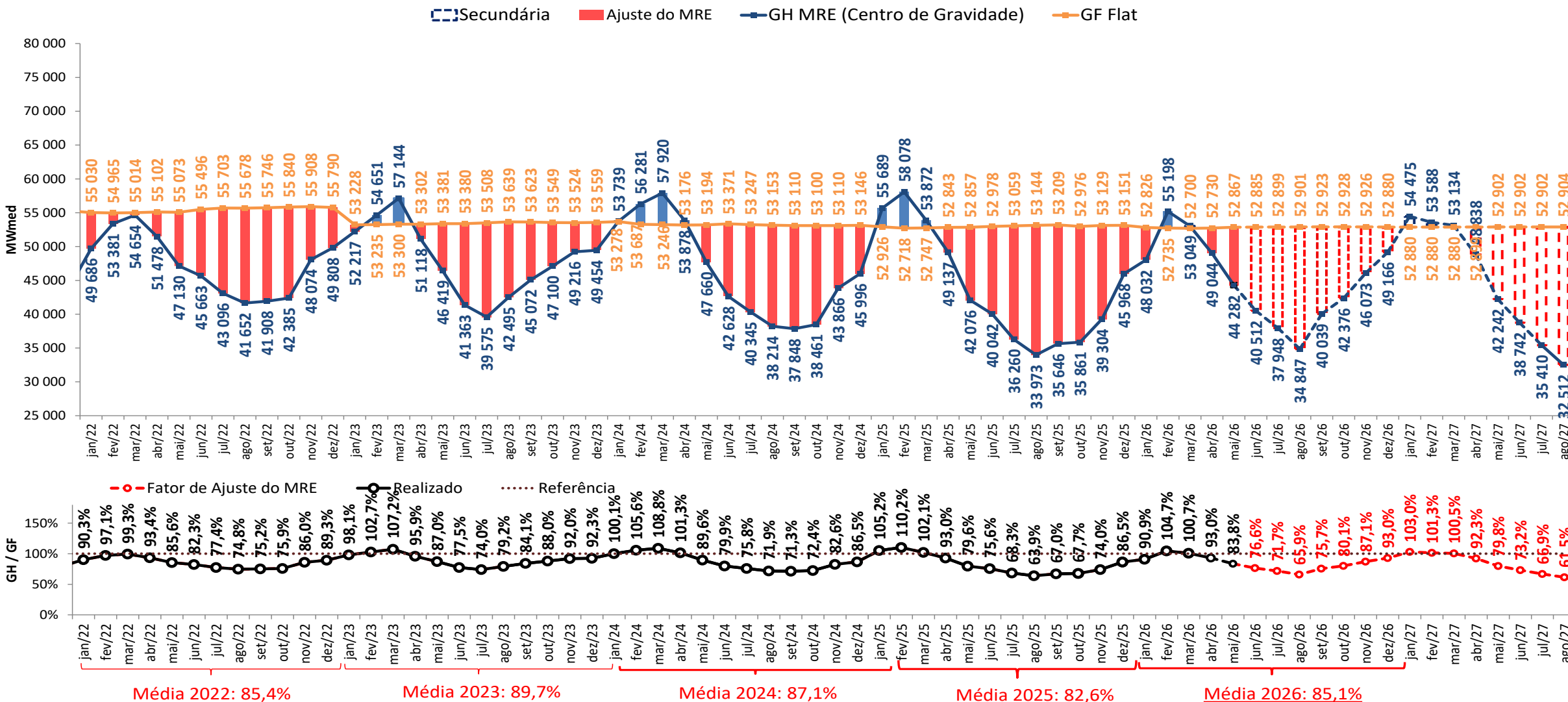
proj. PLD RNA



- 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

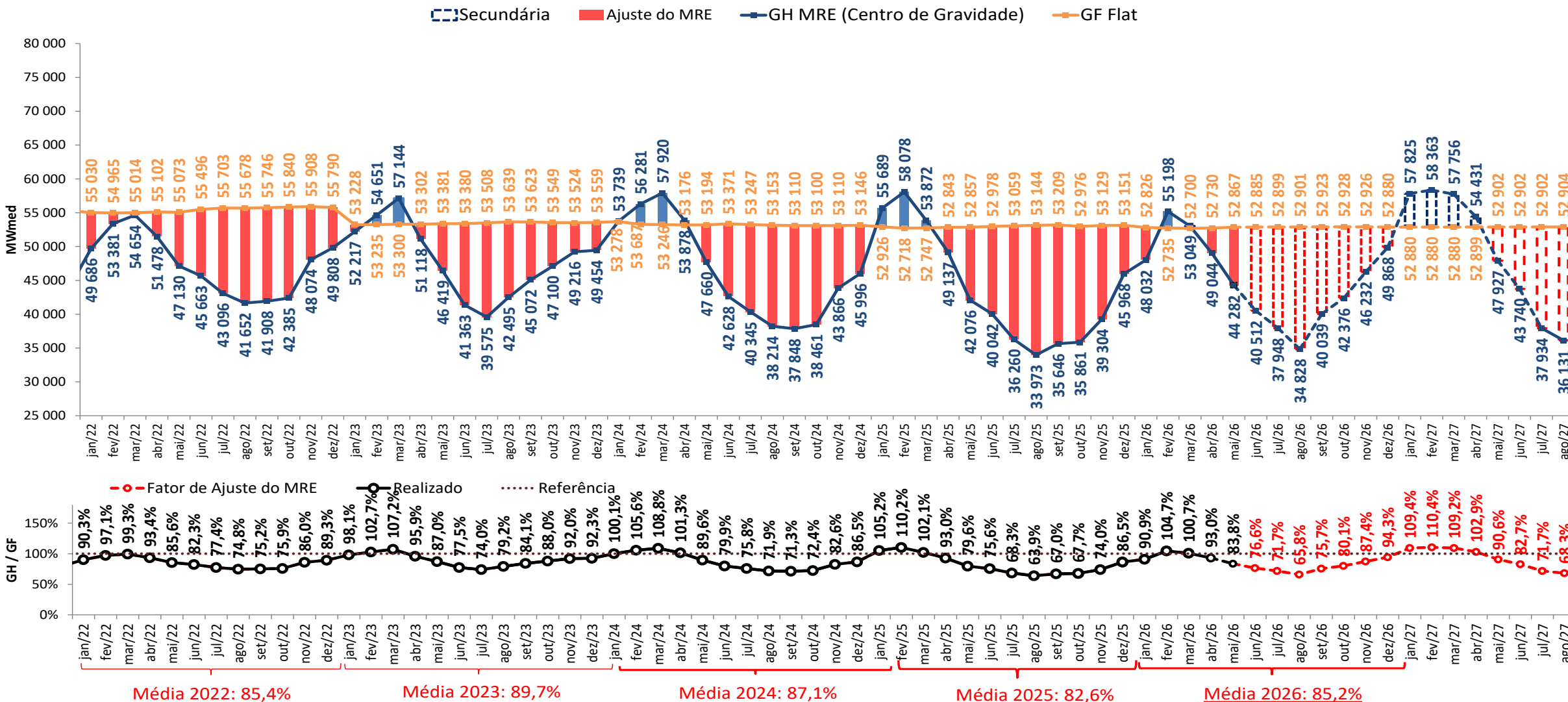
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

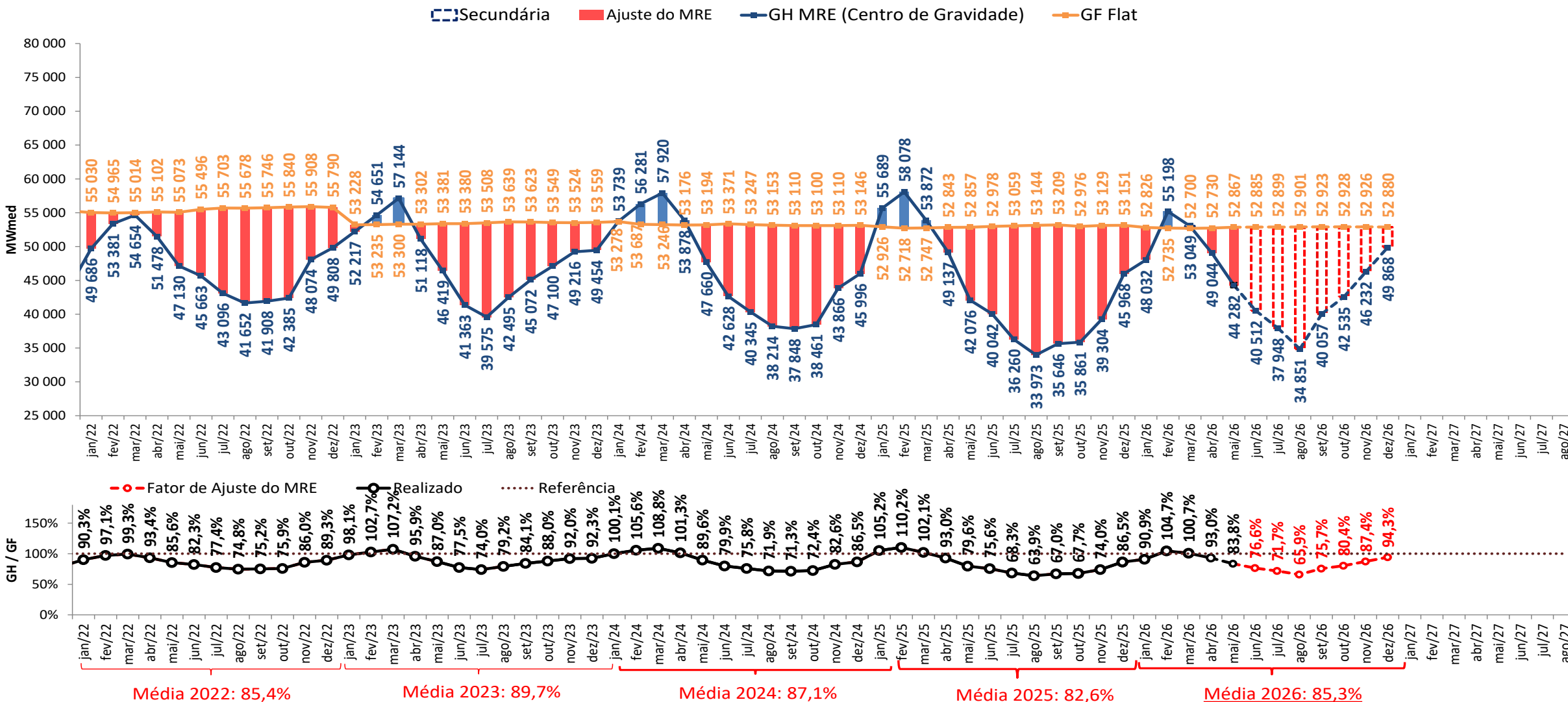
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

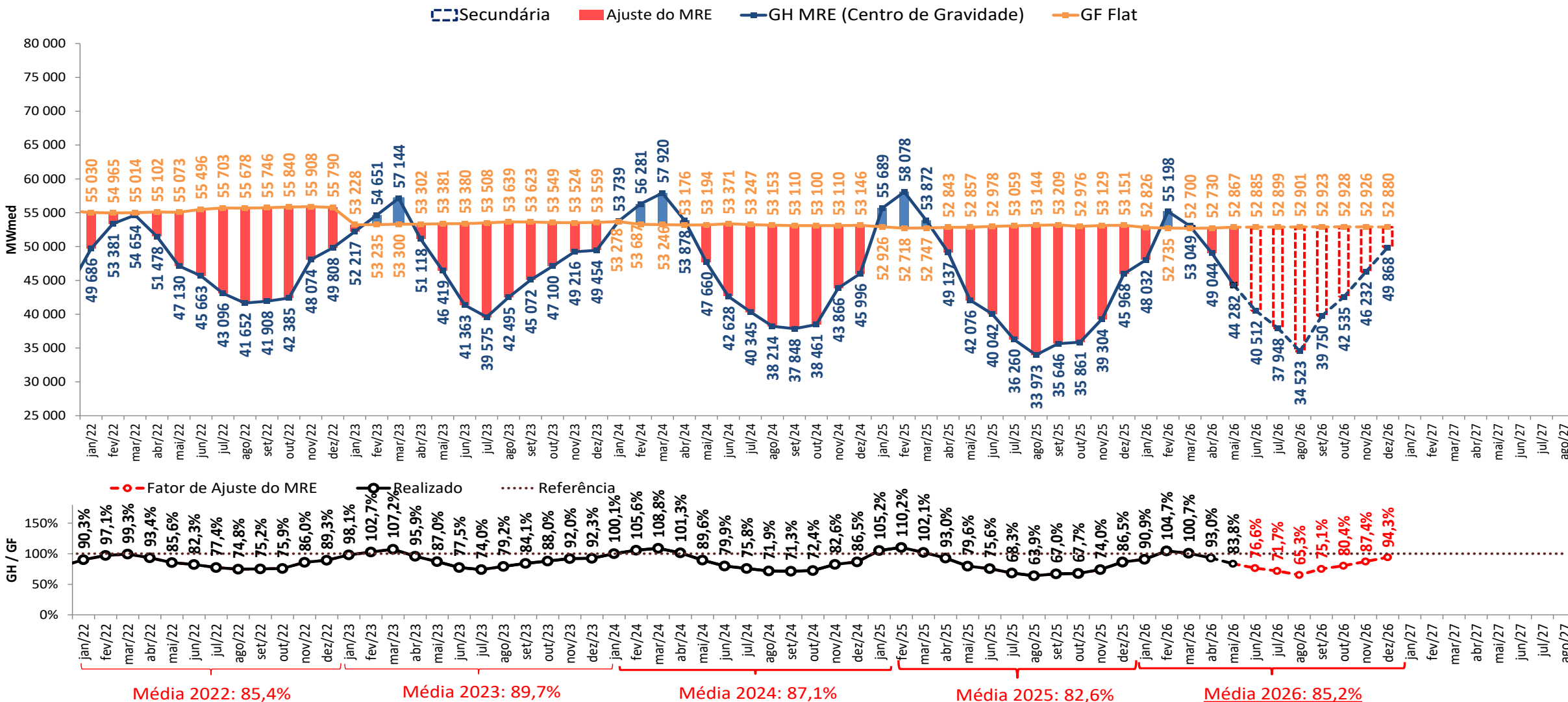
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

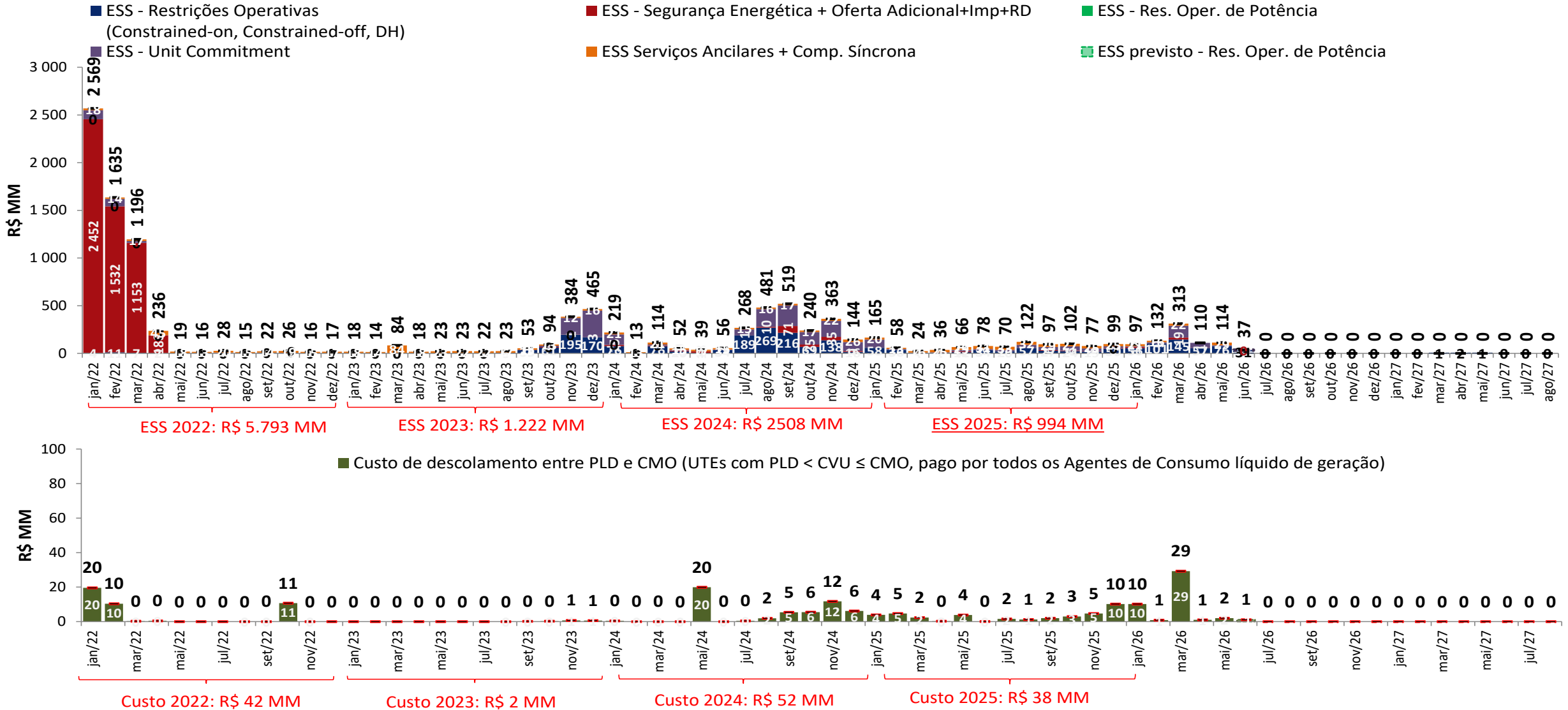
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

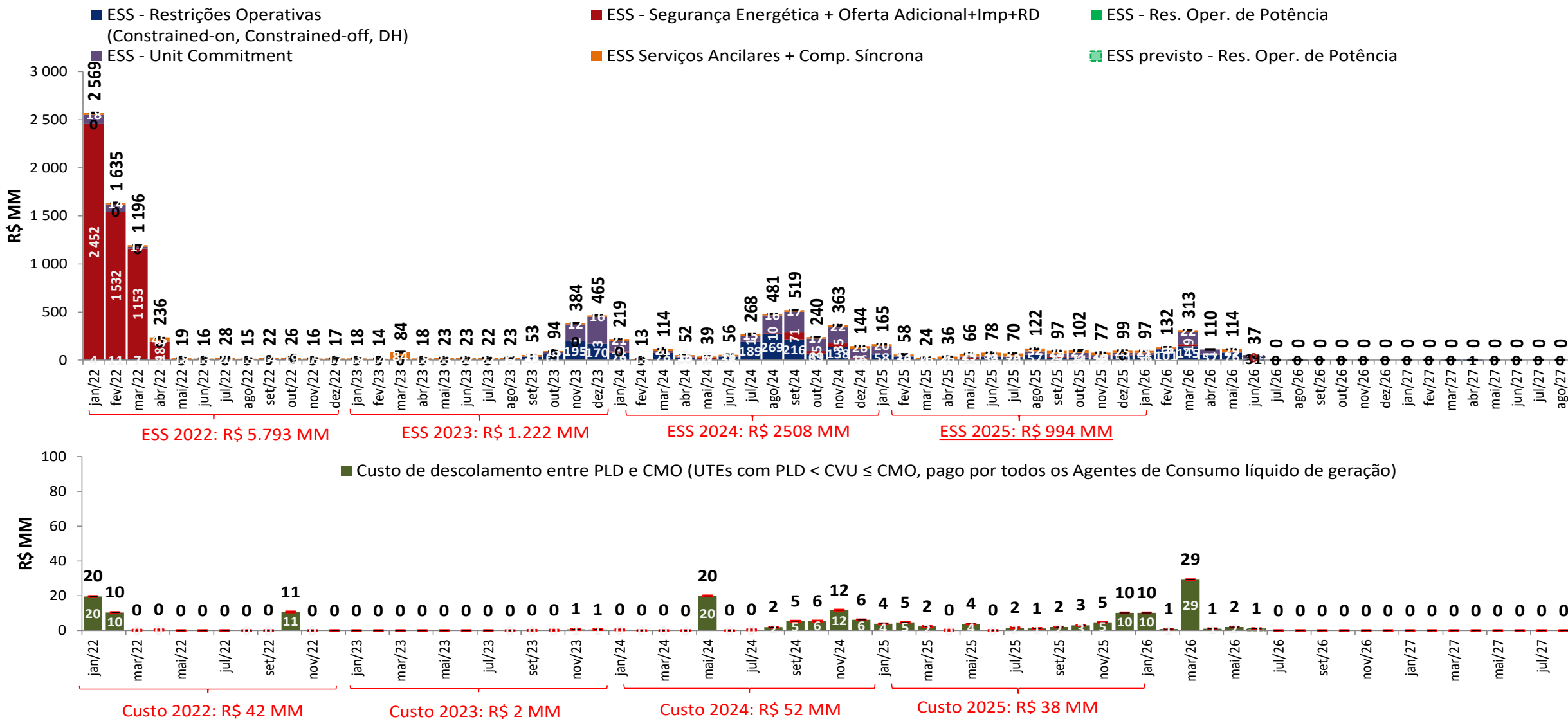
projeção do PLD



- **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

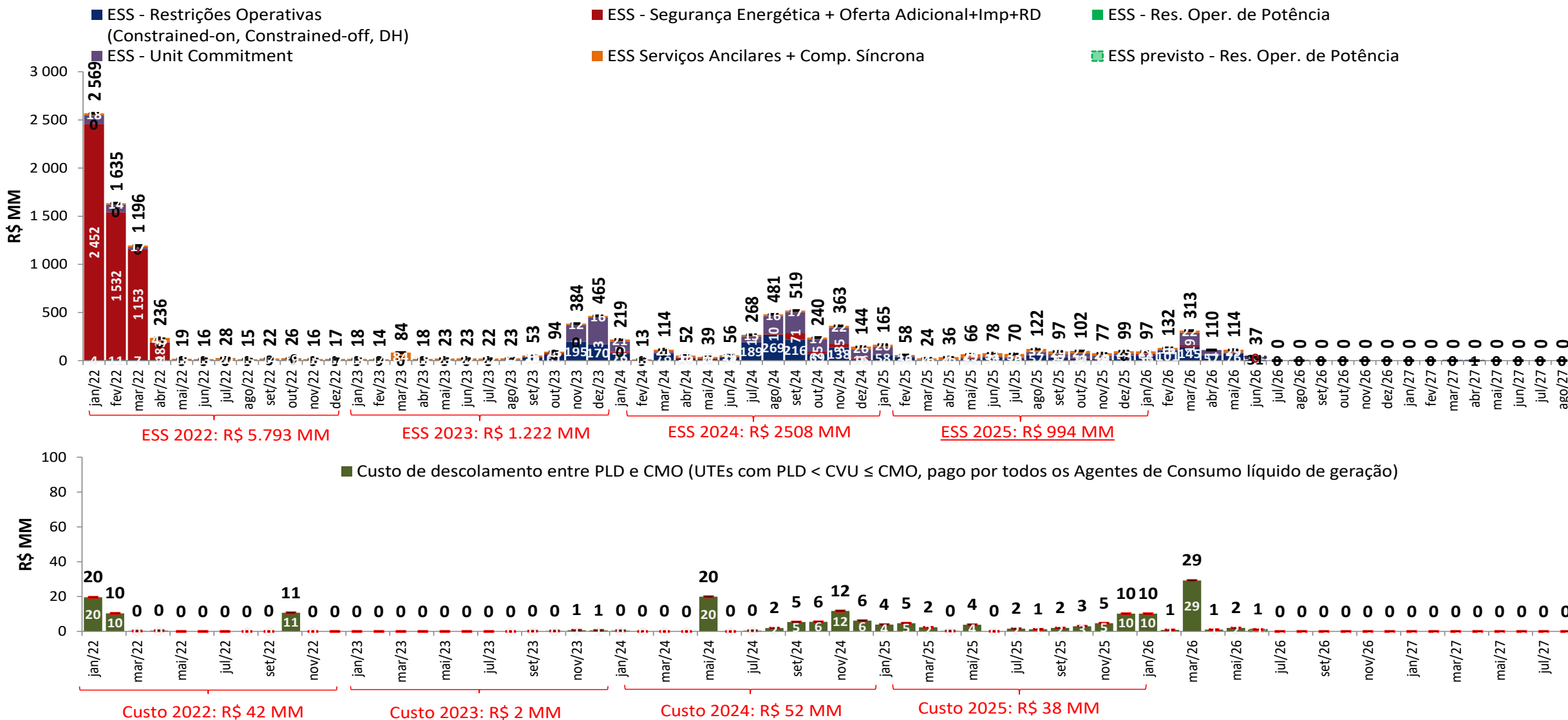
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- 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

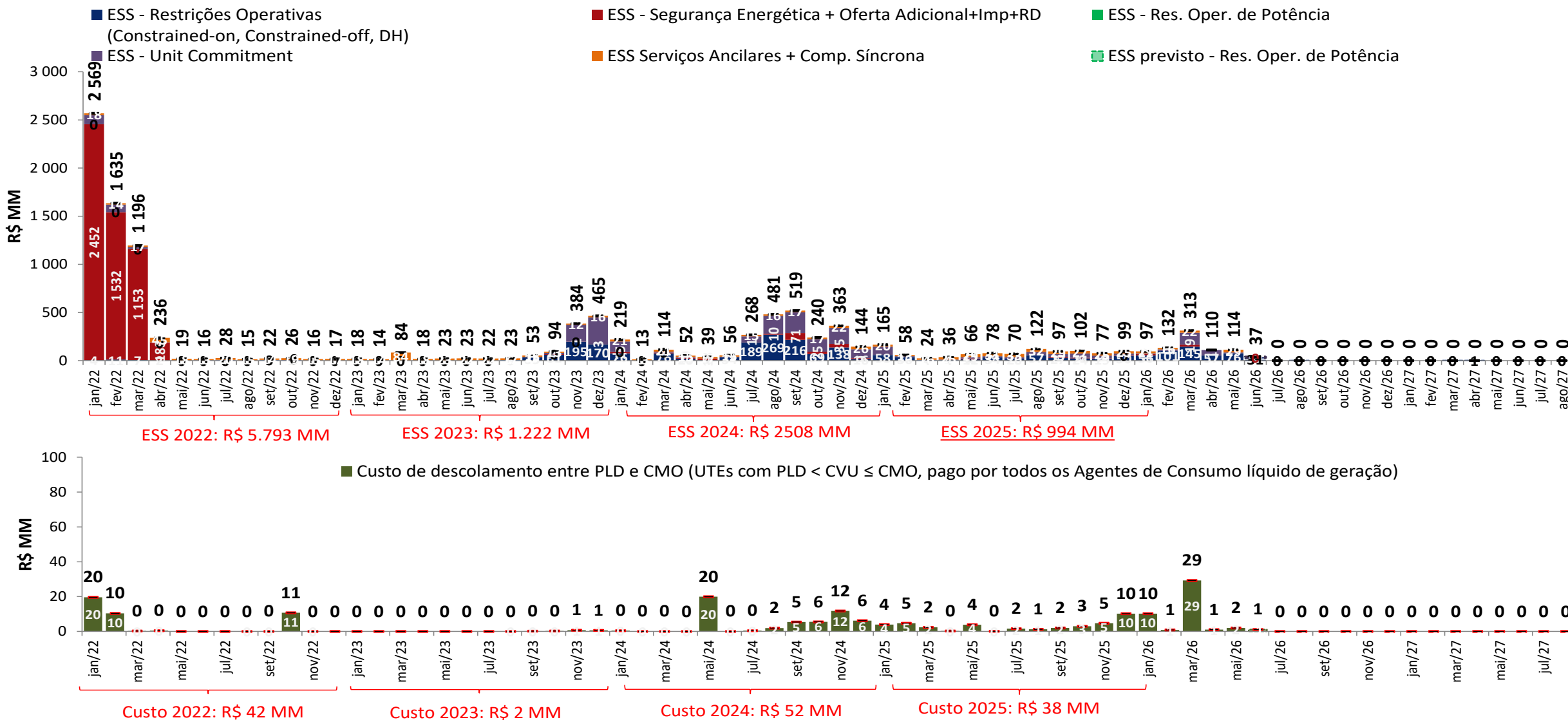
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

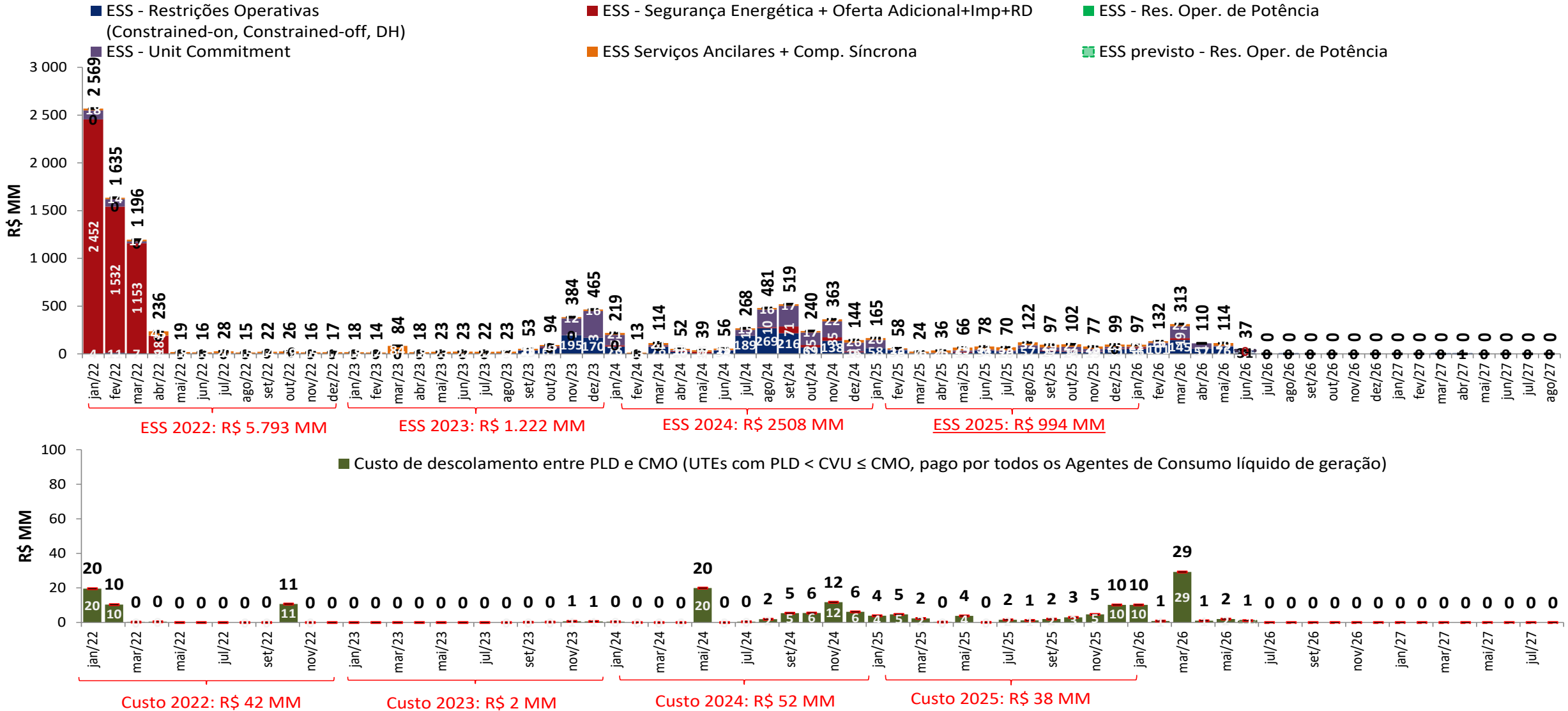
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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 |

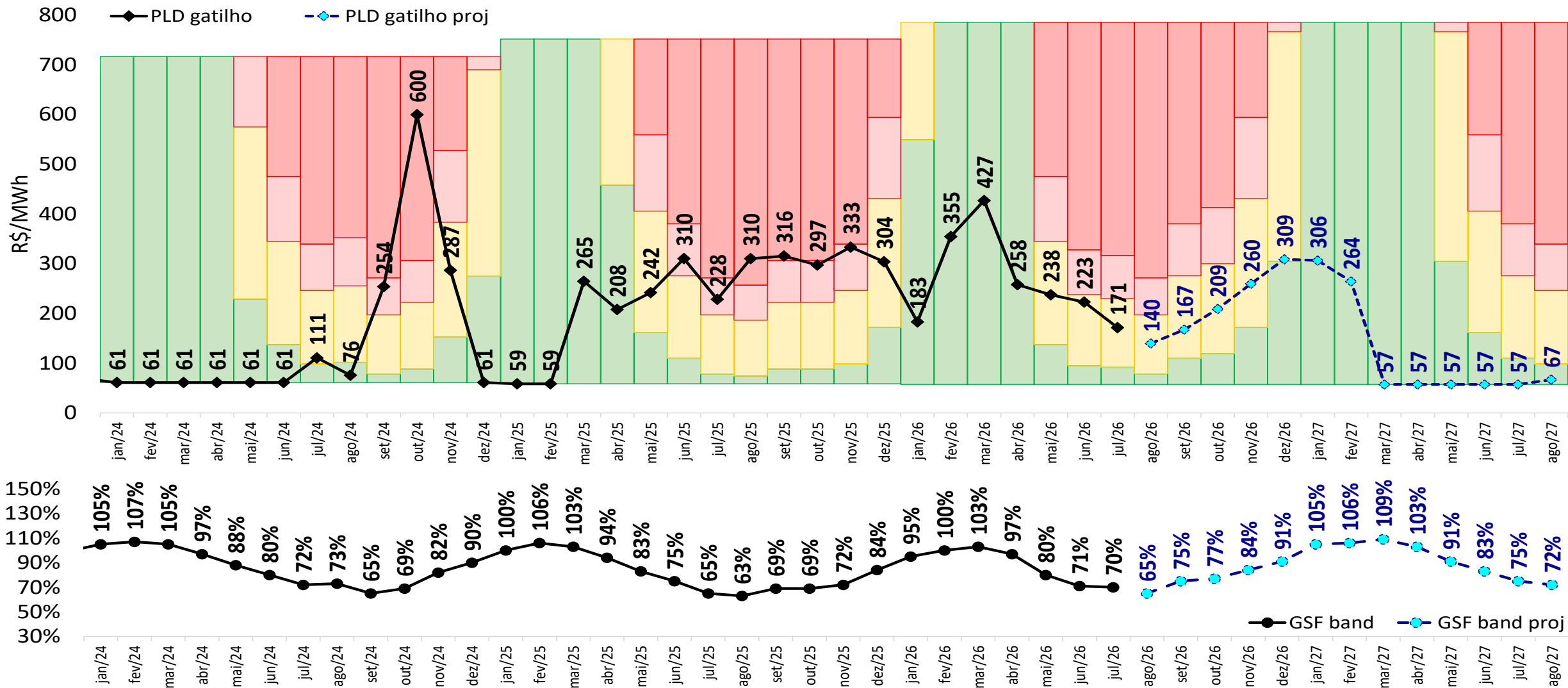
| GF FLAT Total (MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|-------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| 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

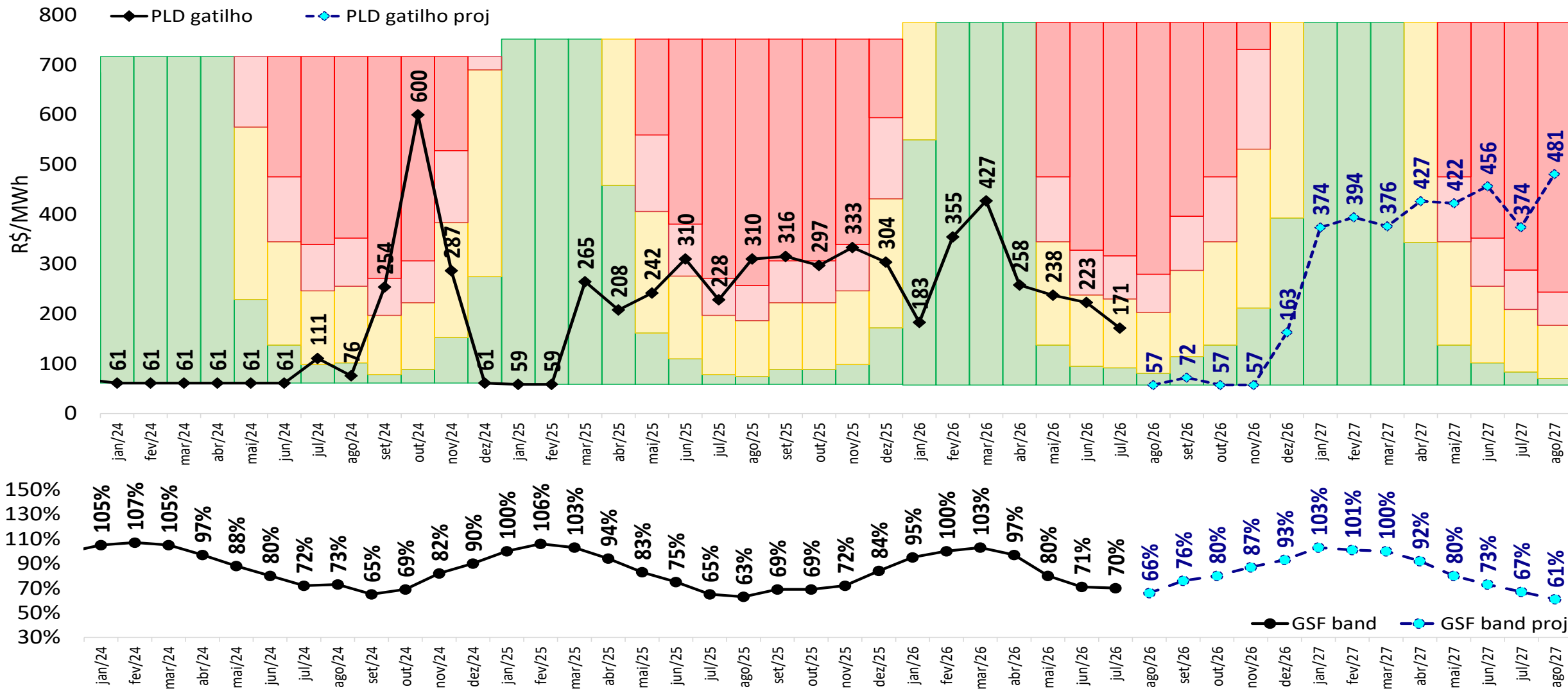
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



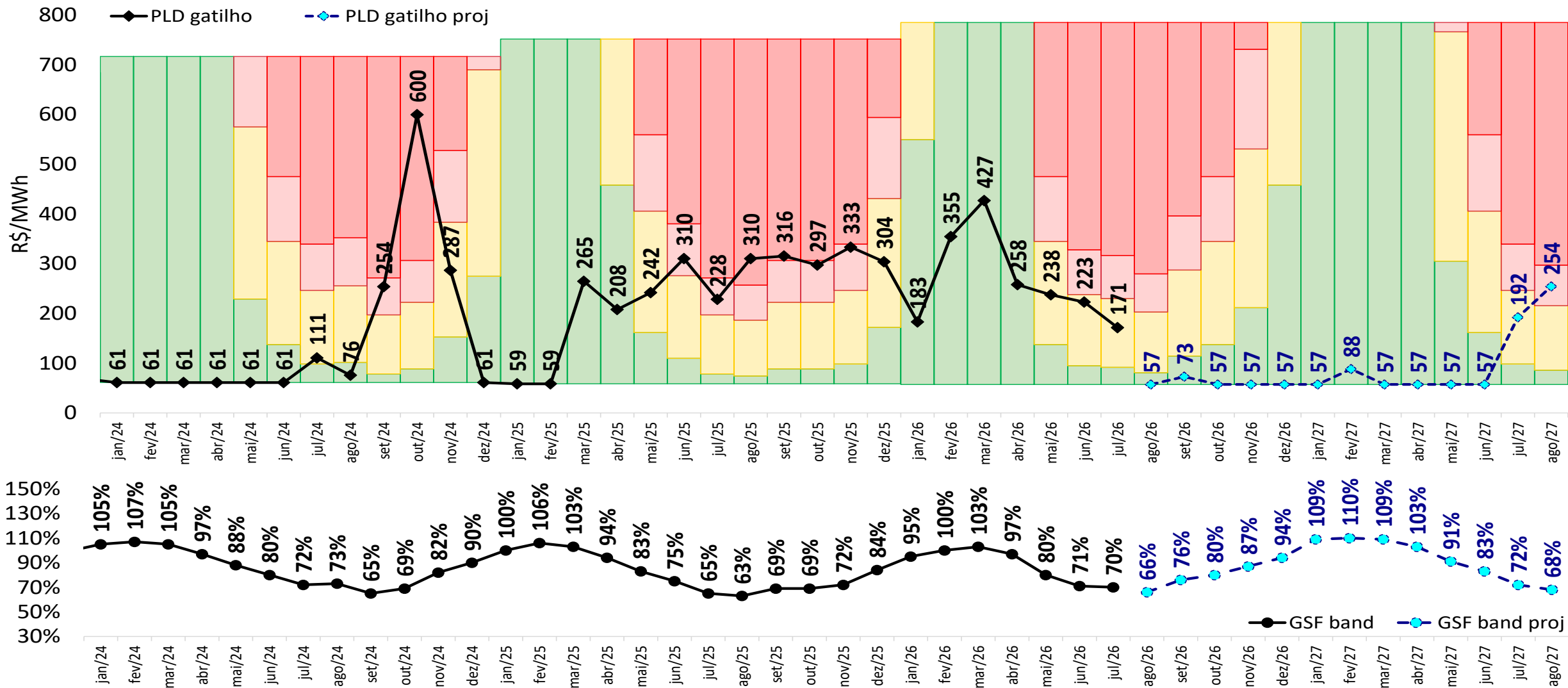
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



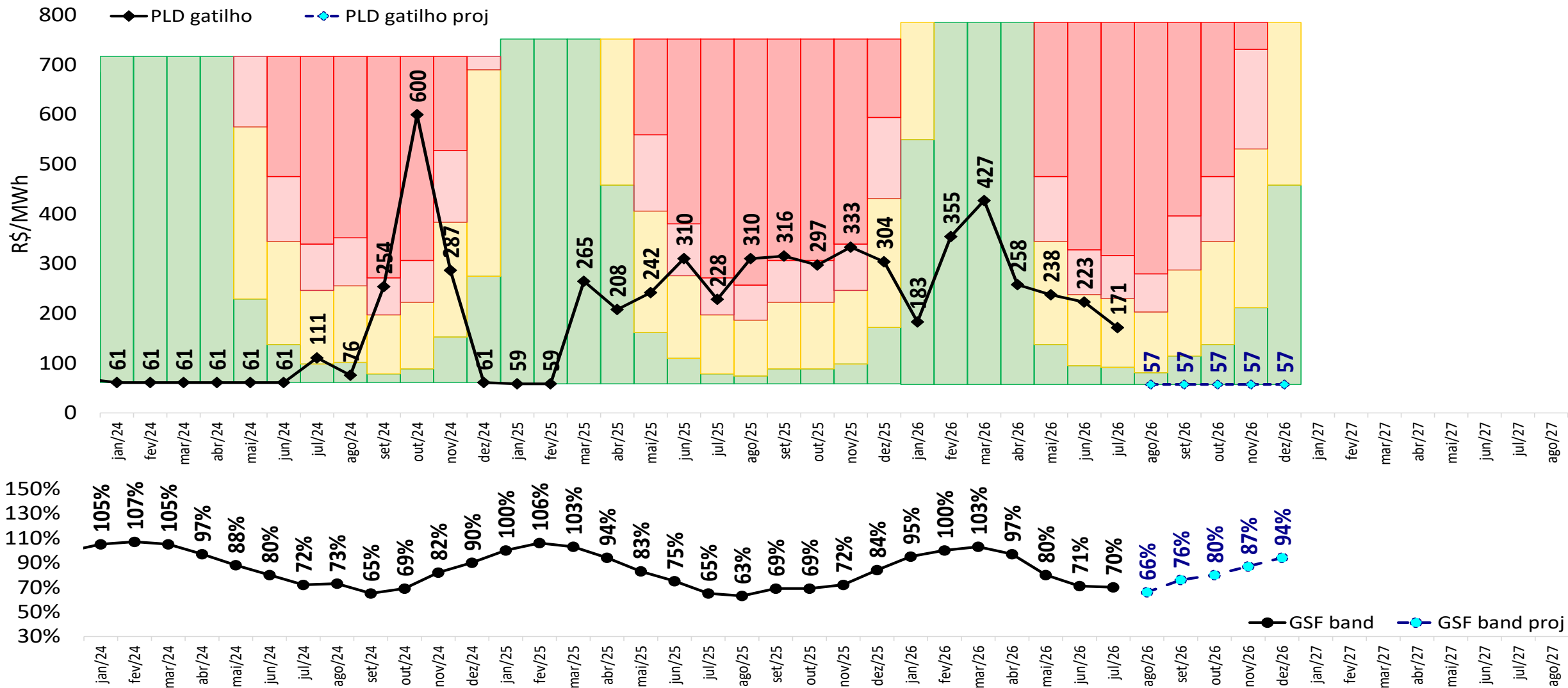
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



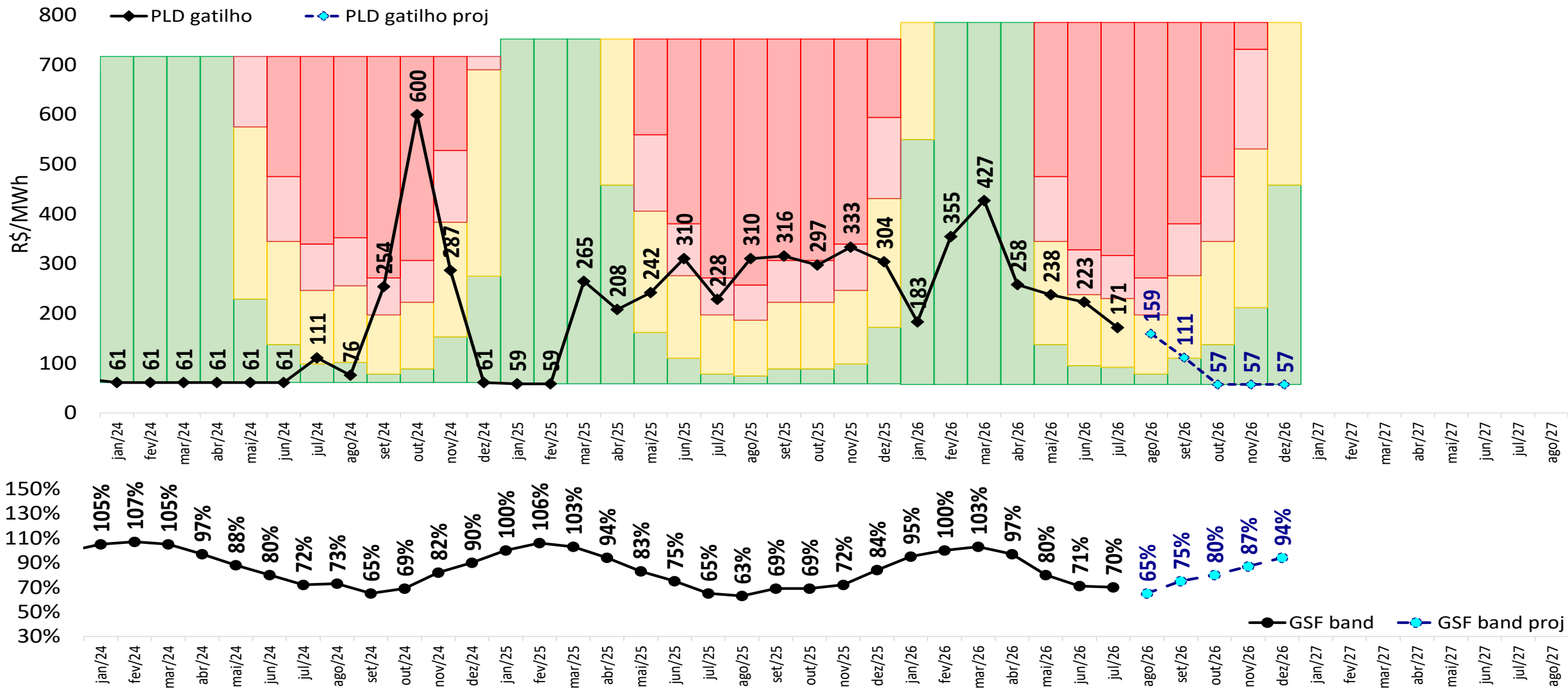
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





ccee.org.br



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



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



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



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



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

ccee