



29/01/2026

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

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

ccee

# avaliação do comportamento do PLD de hoje – 29/01/2026

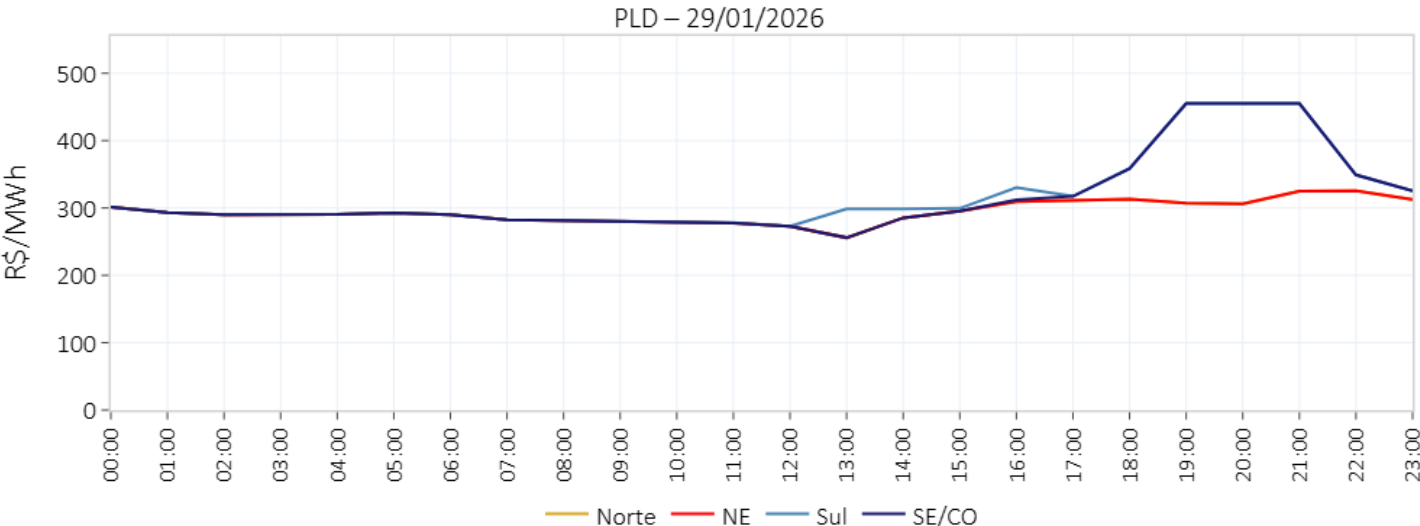


Em 29/01, os PLDs dos submercados desacoplaram em alguns momentos do dia, com o PLD médio diário do SE/CO em R\$ 316/MWh, Sul em R\$ 319/MWh, Nordeste em R\$ 295/MWh e Norte em R\$ 295/MWh.

Como destaque, no horário de pico do PLD (19h às 21h), observou-se uma elevação dos PLDs do SE/CO e Sul, alcançando, durante esse período R\$ 455/MWh, enquanto as demais horas permaneceram em torno de R\$ 296/MWh.

Em análise preliminar, no horário de pico do PLD, a variação dos PLDs do SE/CO e Sul ocorreu em razão do aumento na carga líquida<sup>1</sup> do SIN (+20,1 GWm) em relação as demais horas, necessitando de aumento da geração hidrelétrica (+18,4 GWm) e necessidade de despacho térmico adicional (+1,6 GWm).

Já no NE e Norte, o desacoplamento do PLD desses submercados em relação ao SE/CO e Sul durante o horário de pico do PLD, ocorreu em razão do aumento de geração eólica (+5,1 GWm) no NE e Norte, causando o atingimento dos limites de exportação de energia para os demais submercados.



|                                         | Demais Horas | Pico do PLD (19h às 21h) | Variação      |
|-----------------------------------------|--------------|--------------------------|---------------|
| PLD SE/CO (R\$/MWh)                     | 296,33       | 455,19                   | +158,9 (+54%) |
| Carga SIN (GWmed)                       | 88,5         | 95,9                     | +7,4 (+8%)    |
| Geração Eólica SIN (GWmed)              | 9,5          | 12,2                     | +2,7 (+28%)   |
| Geração MMDG SIN (GWmed)                | 9,1          | 0,0                      | -9,1 (-100%)  |
| Geração Solar (UFV) SIN (GWmed)         | 5,5          | 0,0                      | -5,5 (-100%)  |
| Geração PCH + Biomassa SIN (GWmed)      | 4,7          | 4,7                      | 0,0 (0%)      |
| GT Compulsória <sup>2</sup> SIN (GWmed) | 5,9          | 5,1                      | -0,8 (-14%)   |
| Carga Líquida <sup>1</sup> SIN (GWmed)  | 53,8         | 73,9                     | +20,1 (+37%)  |
| GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)          | 2,0          | 3,6                      | +1,6 (+80%)   |
| GH SIN (GWmed)                          | 51,8         | 70,2                     | +18,4 (+36%)  |

<sup>1</sup> A carga líquida corresponde à diferença entre a carga global do sistema e a geração compulsória, que é composta por geração de MMDG, eólica, solar, biomassa, PCH e geração térmica compulsória<sup>2</sup>.

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

| PLD             | SE/CO          | S              | NE             | N              |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 28/jan/26       | R\$ 335,02/MWh | R\$ 337,01/MWh | R\$ 297,19/MWh | R\$ 297,18/MWh |
| 29/jan/26       | R\$ 316,18/MWh | R\$ 319,48/MWh | R\$ 294,55/MWh | R\$ 294,55/MWh |
| Projeção jan/26 | R\$ 259,54/MWh | R\$ 259,71/MWh | R\$ 252,79/MWh | R\$ 254,24/MWh |
| Projeção fev/26 | R\$ 312,60/MWh | R\$ 312,60/MWh | R\$ 134,32/MWh | R\$ 134,32/MWh |
| Projeção mar/26 | R\$ 417,23/MWh | R\$ 417,23/MWh | R\$ 149,14/MWh | R\$ 149,14/MWh |

| ENA                     | SE/CO | S   | NE  | N   | SIN |
|-------------------------|-------|-----|-----|-----|-----|
| Acumulado até 28/jan/26 | 62%   | 90% | 45% | 60% | 60% |
| Expectativa jan/26      | 64%   | 87% | 46% | 63% | 63% |

| Armazenamento               | SE/CO | S     | NE    | N     | SIN   |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Em 28/jan/26                | 46,4% | 61,4% | 52,3% | 58,8% | 49,1% |
| Expectativa final de jan/26 | 46,4% | 63,9% | 53,4% | 58,8% | 49,5% |

| Fator de ajuste do MRE  | MRE   | Repactuação do risco hidrológico |
|-------------------------|-------|----------------------------------|
| Acumulado até 28/jan/26 | 79,6% | 89,2%                            |
| Expectativa jan/26      | 79,6% | 89,1%                            |
| Projeção 2026           | 83,0% | 83,0%                            |

| Encargos           | ESS         | Custo de descolamento entre CMO e PLD |
|--------------------|-------------|---------------------------------------|
| Expectativa jan/26 | R\$ 15,5 MM | R\$ 9,3 MM                            |
| Projeção 2026      | R\$ 15,5 MM | R\$ 9,3 MM                            |

## Análise do PLD da semana corrente

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

## Análise do DECOMP da semana corrente

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

## Análise e acompanhamento da operação

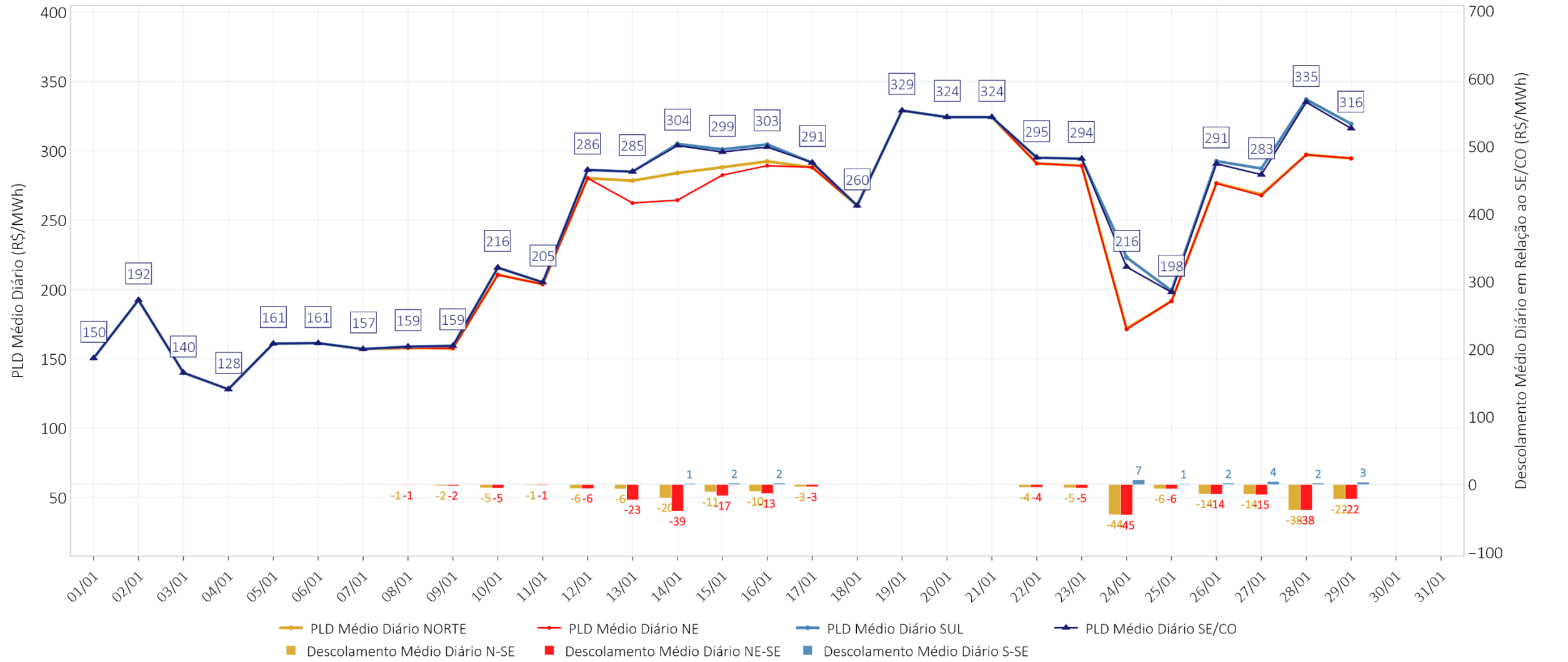
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demand máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

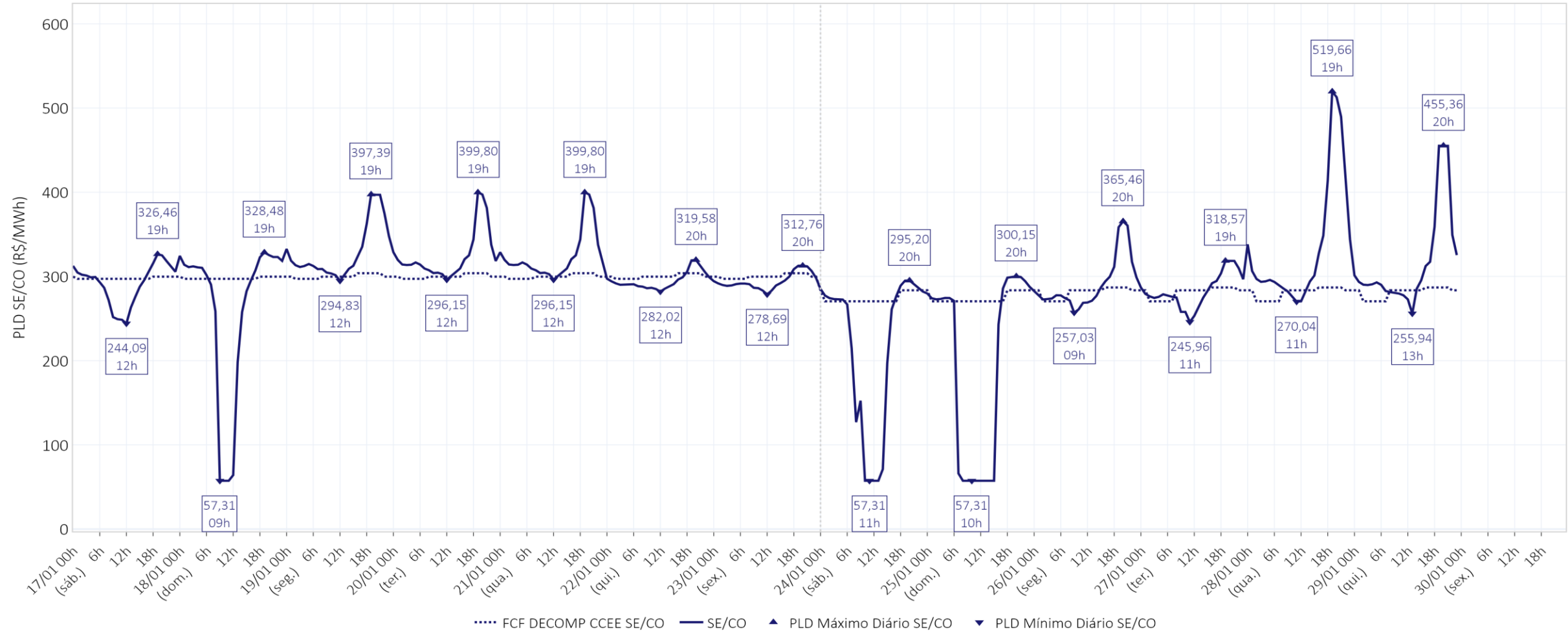
28. PLD
29. ENA
30. armazenamento
31. balanco operativo
32. GSF
33. encargos
34. bandeira tarifária

semana 5 de janeiro

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

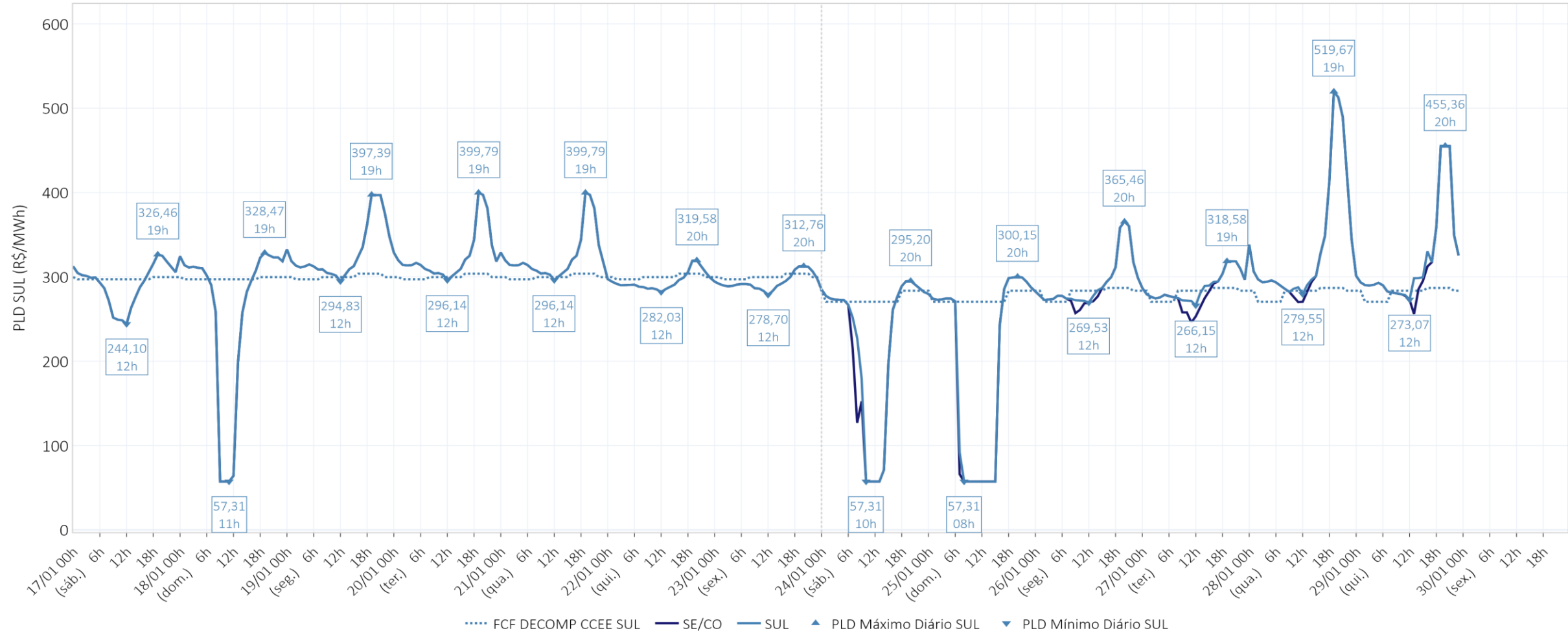


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



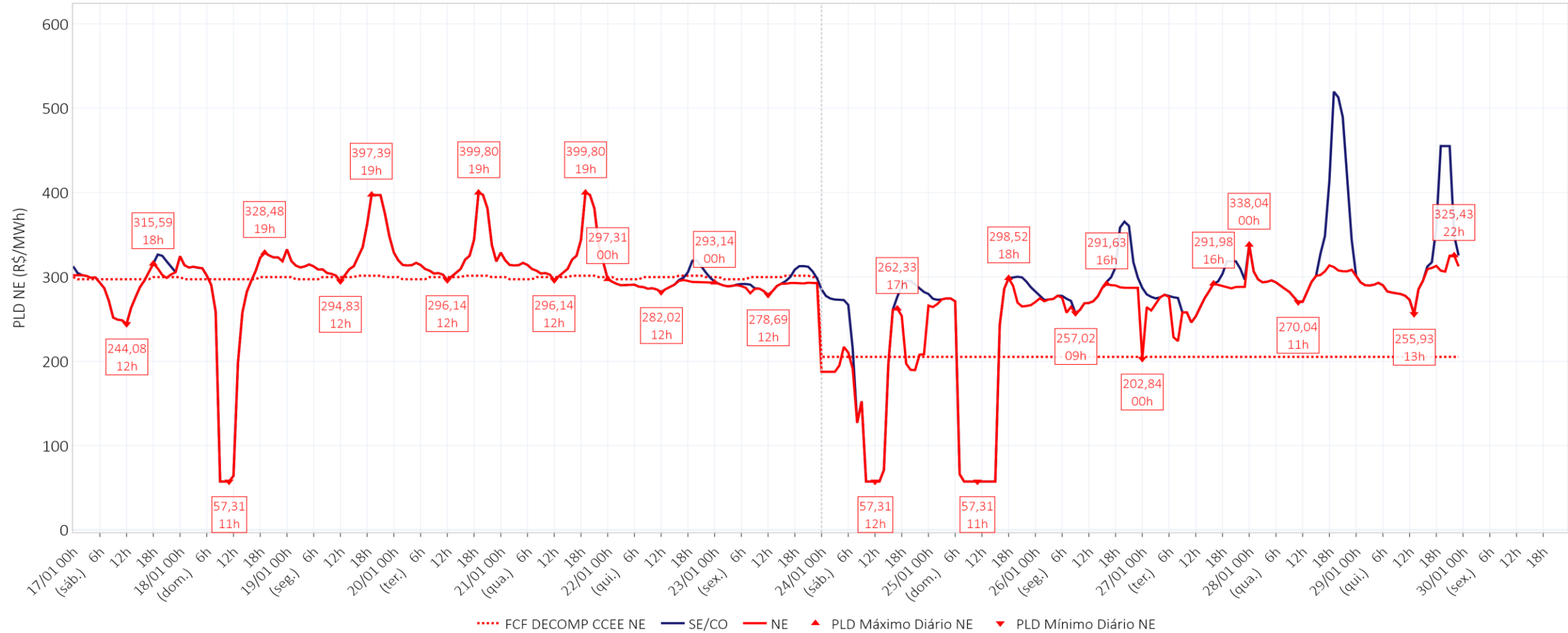
| Média Diária (R\$/MWh) | 17/01 | 18/01 | 19/01 | 20/01 | 21/01 | 22/01 | 23/01 | 24/01 | 25/01 | 26/01 | 27/01 | 28/01 | 29/01 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 291   | 260   | 329   | 324   | 324   | 295   | 294   | 216   | 198   | 291   | 283   | 335   | 316   |

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



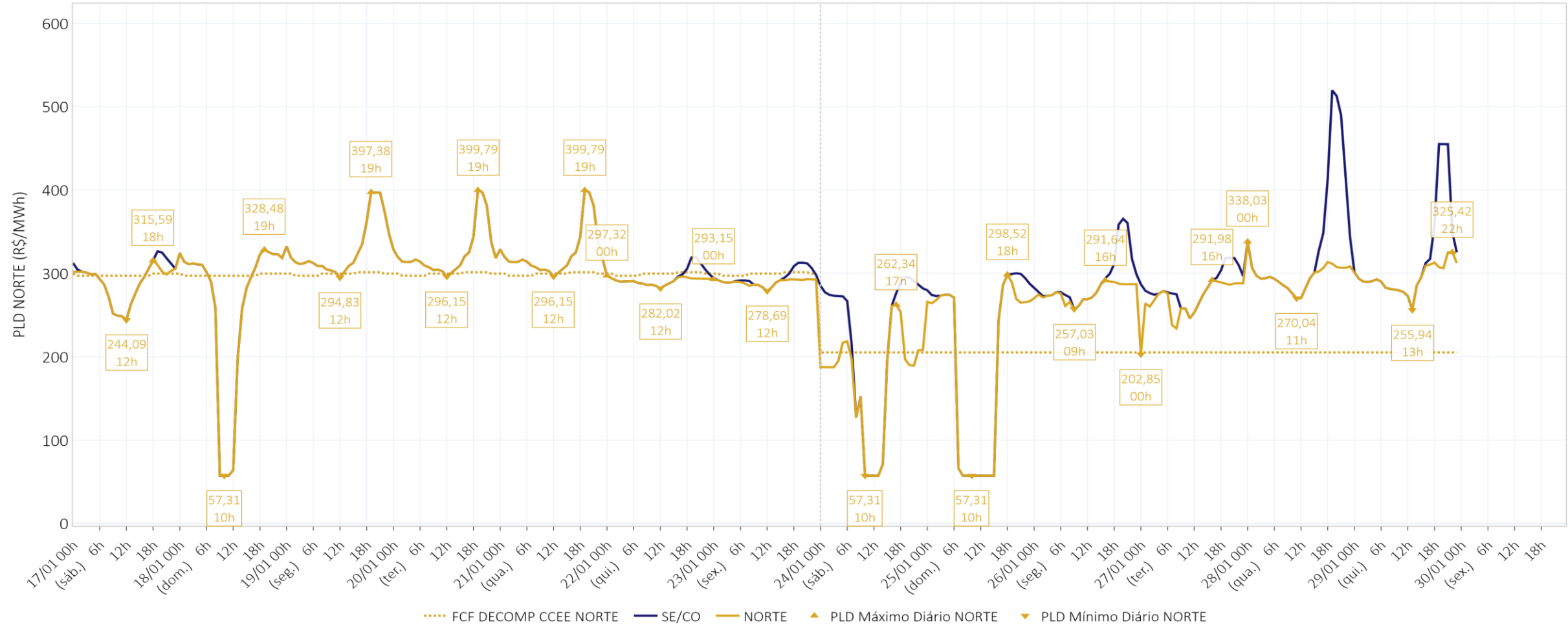
| Média Diária (R\$/MWh) | 17/01 | 18/01 | 19/01 | 20/01 | 21/01 | 22/01 | 23/01 | 24/01 | 25/01 | 26/01 | 27/01 | 28/01 | 29/01 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 291   | 260   | 329   | 324   | 324   | 295   | 294   | 216   | 198   | 291   | 283   | 335   | 316   |
| SUL                    | 291   | 260   | 329   | 324   | 324   | 295   | 294   | 223   | 199   | 293   | 287   | 337   | 319   |

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

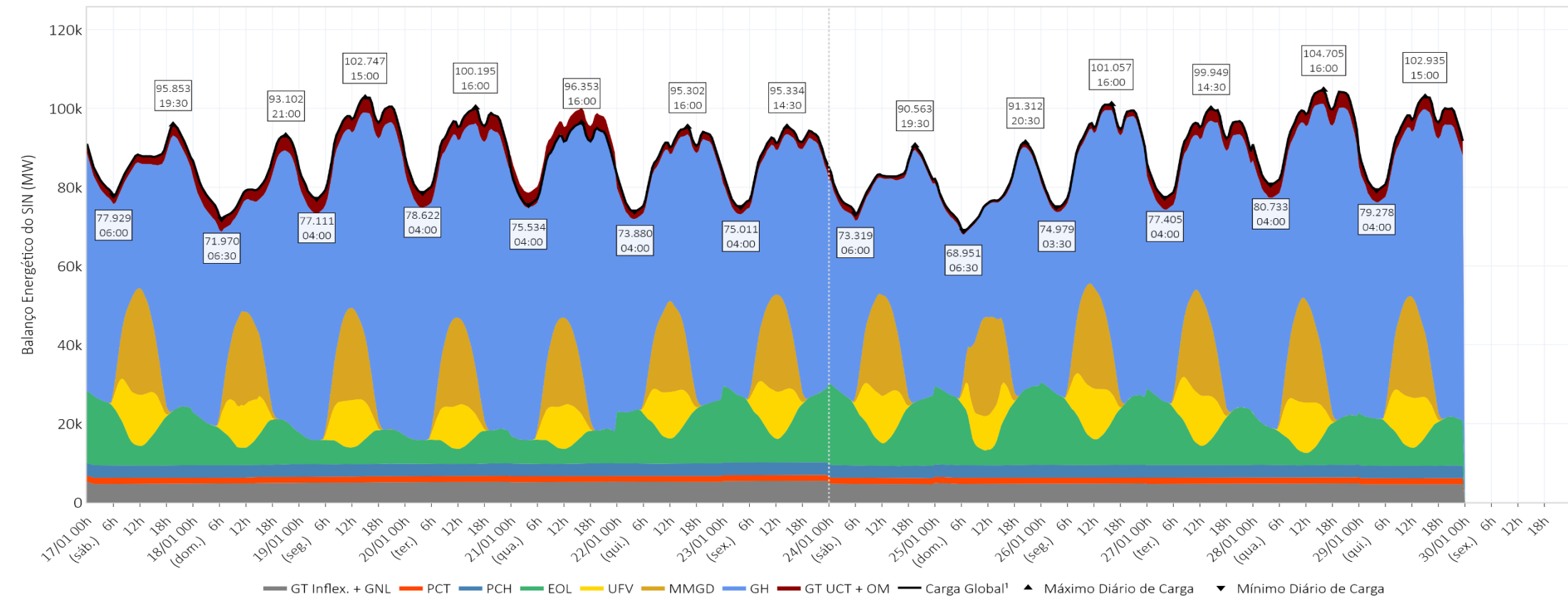


| Média Diária (R\$/MWh) | 17/01 | 18/01 | 19/01 | 20/01 | 21/01 | 22/01 | 23/01 | 24/01 | 25/01 | 26/01 | 27/01 | 28/01 | 29/01 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 291   | 260   | 329   | 324   | 324   | 295   | 294   | 216   | 198   | 291   | 283   | 335   | 316   |
| SUL                    | 291   | 260   | 329   | 324   | 324   | 295   | 294   | 223   | 199   | 293   | 287   | 337   | 319   |
| NE                     | 288   | 260   | 329   | 324   | 324   | 291   | 289   | 171   | 192   | 276   | 268   | 297   | 295   |

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

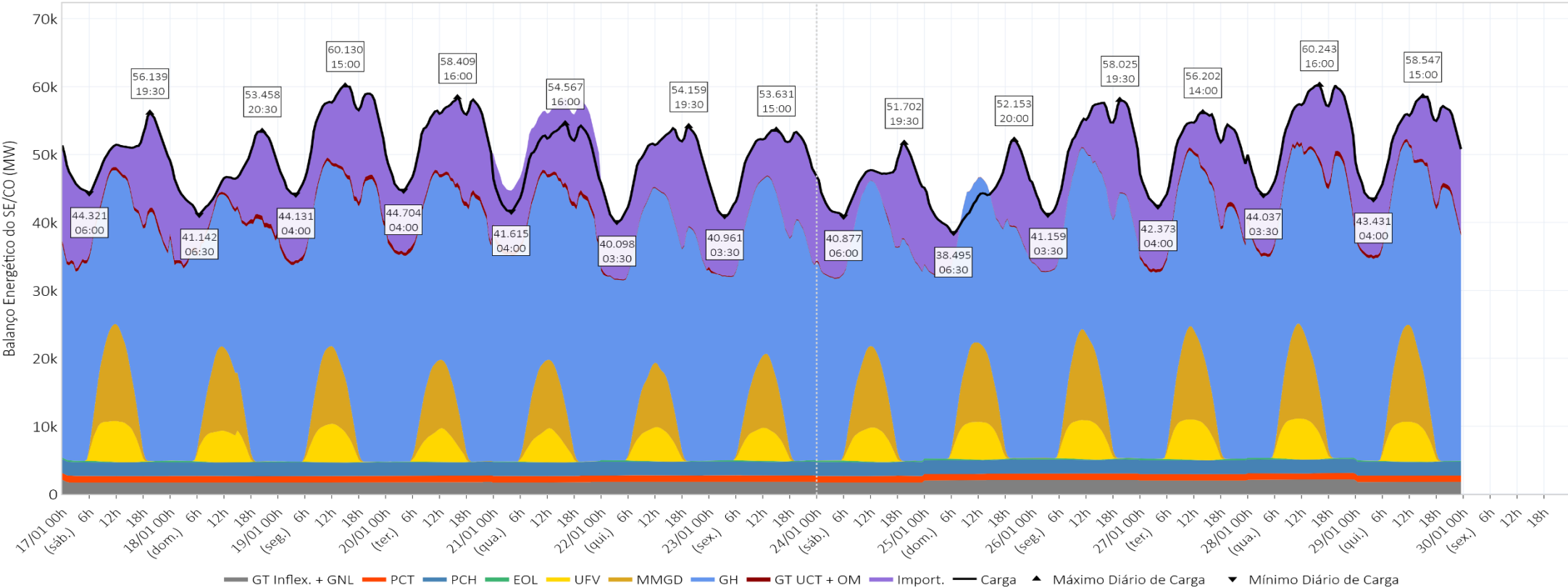


| Média Diária (R\$/MWh) | 17/01 | 18/01 | 19/01 | 20/01 | 21/01 | 22/01 | 23/01 | 24/01 | 25/01 | 26/01 | 27/01 | 28/01 | 29/01 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 291   | 260   | 329   | 324   | 324   | 295   | 294   | 216   | 198   | 291   | 283   | 335   | 316   |
| SUL                    | 291   | 260   | 329   | 324   | 324   | 295   | 294   | 223   | 199   | 293   | 287   | 337   | 319   |
| NE                     | 288   | 260   | 329   | 324   | 324   | 291   | 289   | 171   | 192   | 276   | 268   | 297   | 295   |
| NORTE                  | 288   | 260   | 329   | 324   | 324   | 291   | 289   | 172   | 192   | 277   | 269   | 297   | 295   |



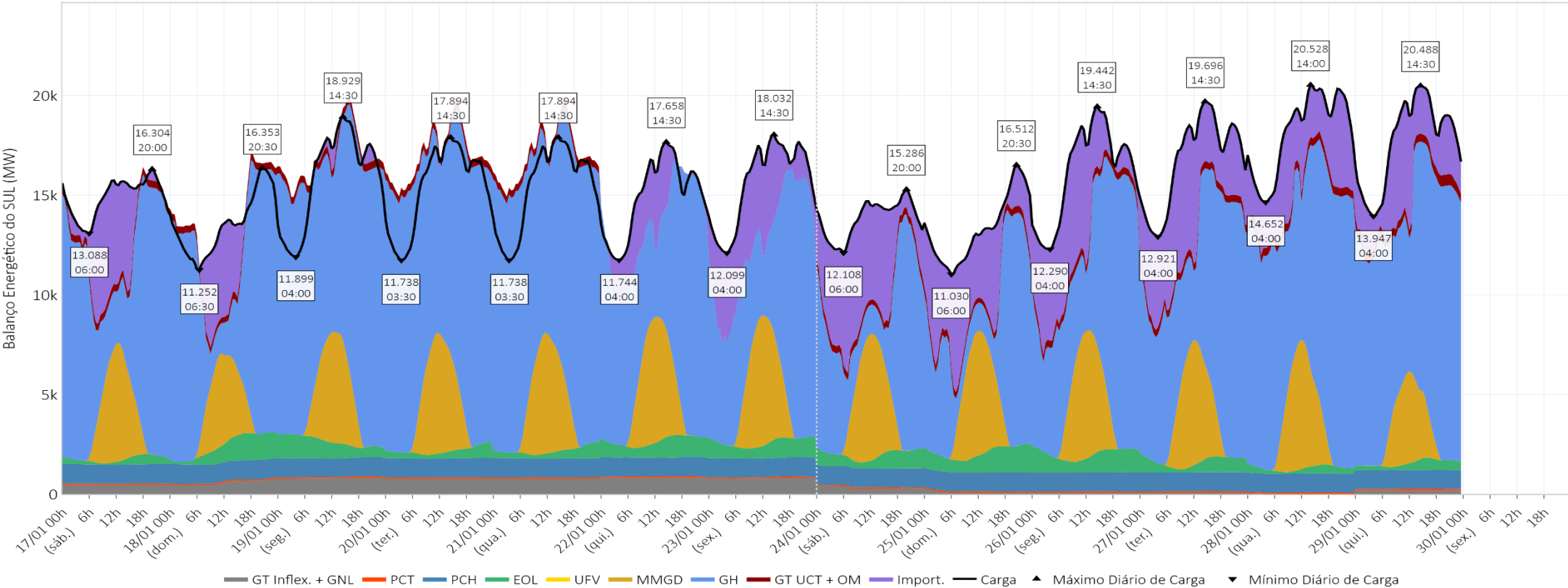
| Média Diária (MWmed)      | 17/01  | 18/01  | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01  | 25/01  | 26/01  | 27/01  | 28/01  | 29/01  |
|---------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Global <sup>1</sup> | 86.858 | 81.365 | 92.230 | 91.345 | 87.785 | 86.517 | 87.334 | 81.760 | 78.455 | 90.357 | 90.512 | 95.046 | 92.945 |
| GT UCT + OM               | 2.261  | 3.337  | 3.791  | 3.752  | 3.752  | 1.919  | 1.874  | 1.305  | 901    | 1.368  | 3.110  | 3.479  | 3.432  |
| GH                        | 49.723 | 47.741 | 60.182 | 60.091 | 60.091 | 51.333 | 49.539 | 44.890 | 42.528 | 52.331 | 52.915 | 60.707 | 57.674 |
| MMDG                      | 8.389  | 7.516  | 7.545  | 7.381  | 7.381  | 7.415  | 7.846  | 8.113  | 8.095  | 8.379  | 8.096  | 8.195  | 7.954  |
| UFV                       | 5.013  | 4.268  | 4.329  | 3.872  | 3.872  | 4.201  | 4.330  | 4.520  | 3.842  | 4.772  | 4.814  | 4.660  | 4.774  |
| EOL                       | 12.071 | 9.026  | 6.660  | 6.426  | 6.426  | 11.782 | 13.652 | 13.594 | 13.632 | 14.026 | 12.169 | 8.529  | 9.797  |
| PCH                       | 3.149  | 3.144  | 3.140  | 3.141  | 3.141  | 3.149  | 3.149  | 3.149  | 3.151  | 3.151  | 3.151  | 3.151  | 3.151  |
| PCT                       | 1.536  | 1.525  | 1.528  | 1.529  | 1.529  | 1.511  | 1.511  | 1.511  | 1.531  | 1.531  | 1.555  | 1.558  | 1.558  |
| GT Inflex. + GNL          | 4.715  | 4.808  | 5.054  | 5.153  | 5.153  | 5.206  | 5.435  | 4.678  | 4.774  | 4.799  | 4.702  | 4.766  | 4.605  |

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



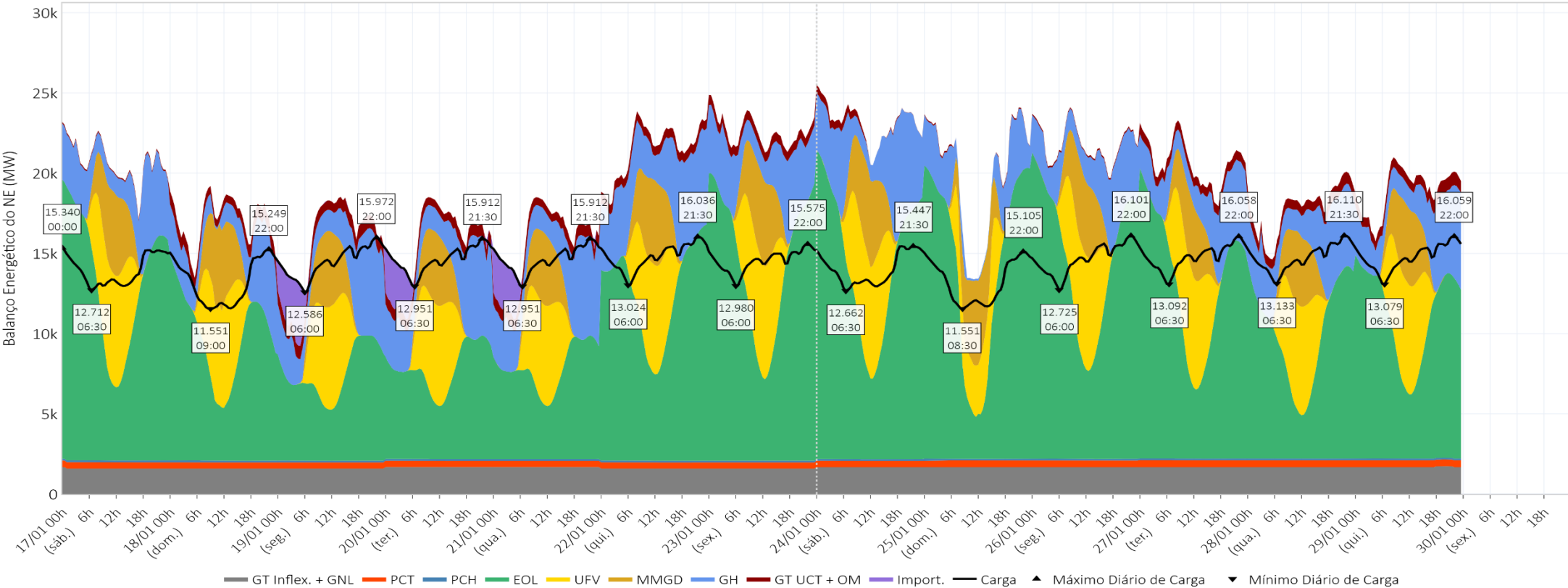
| Média Diária (MWmed) | 17/01  | 18/01  | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01  | 25/01  | 26/01  | 27/01  | 28/01  | 29/01  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 49.900 | 46.780 | 53.766 | 52.929 | 49.370 | 48.583 | 48.880 | 46.005 | 44.184 | 51.372 | 50.642 | 53.861 | 52.364 |
| Interc.²             | 9.394  | 7.367  | 10.904 | 10.945 | 10.945 | 10.766 | 10.170 | 8.381  | 5.299  | 9.506  | 9.042  | 8.686  | 8.908  |
| GT UCT + OM          | 490    | 502    | 547    | 544    | 544    | 151    | 134    | 105    | 94     | 120    | 462    | 546    | 501    |
| GH                   | 28.297 | 28.341 | 31.887 | 31.616 | 31.616 | 27.922 | 28.505 | 27.057 | 27.584 | 30.097 | 29.481 | 32.765 | 31.438 |
| MMGD                 | 4.452  | 3.905  | 3.673  | 3.477  | 3.477  | 3.082  | 3.425  | 3.795  | 3.857  | 4.207  | 4.239  | 4.310  | 4.367  |
| UFV                  | 2.420  | 1.880  | 2.013  | 1.594  | 1.594  | 1.771  | 1.732  | 1.806  | 2.163  | 2.212  | 2.273  | 2.308  | 2.291  |
| EOL                  | 139    | 94     | 52     | 50     | 50     | 95     | 121    | 155    | 155    | 156    | 166    | 137    | 94     |
| PCH                  | 2.018  | 2.019  | 2.021  | 2.020  | 2.020  | 2.024  | 2.024  | 2.024  | 2.029  | 2.029  | 2.032  | 2.032  | 2.032  |
| PCT                  | 970    | 967    | 966    | 965    | 965    | 952    | 952    | 952    | 948    | 948    | 945    | 943    | 943    |
| GT Inflex. + GNL     | 1.720  | 1.704  | 1.704  | 1.719  | 1.719  | 1.819  | 1.816  | 1.730  | 2.054  | 2.098  | 2.001  | 2.134  | 1.790  |

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



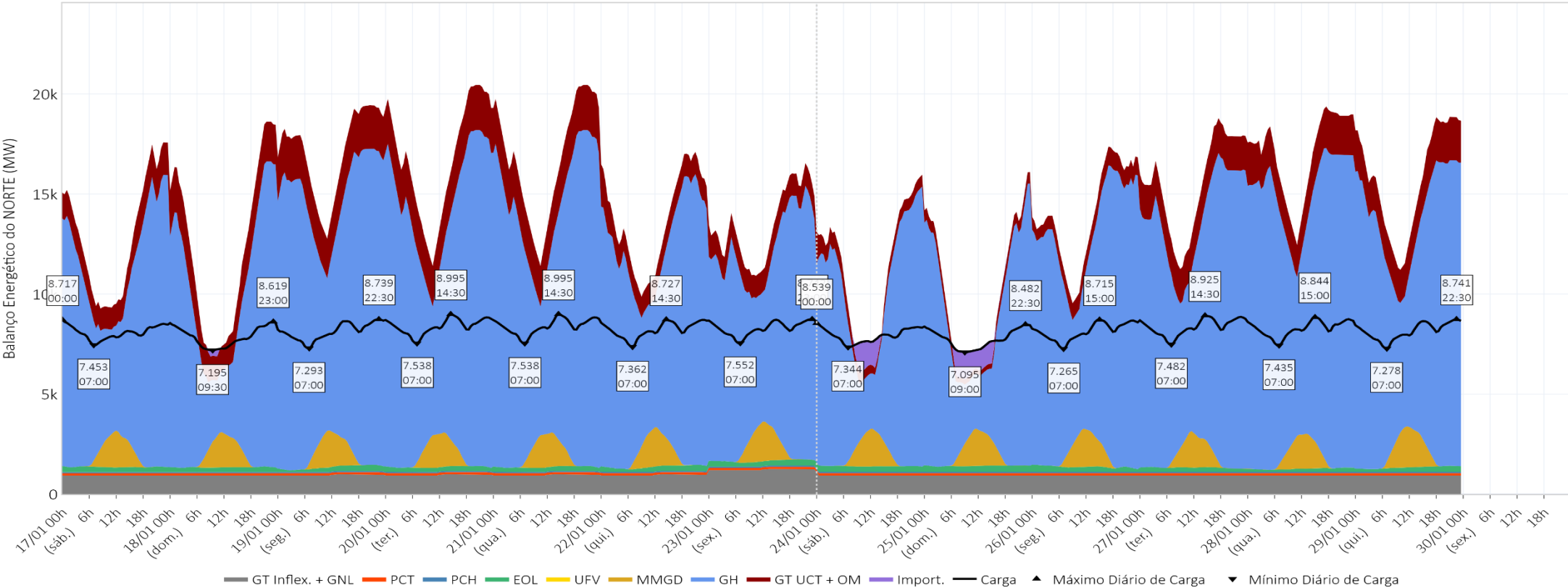
| Média Diária (MWmed) | 17/01  | 18/01  | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01  | 25/01  | 26/01  | 27/01  | 28/01  | 29/01  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 14.919 | 13.532 | 15.879 | 15.389 | 15.389 | 14.928 | 15.627 | 13.837 | 13.315 | 16.183 | 16.754 | 18.158 | 17.665 |
| Interc.²             | 2.245  | 894    | -1.030 | -1.644 | -1.644 | 1.461  | 3.071  | 4.001  | 3.513  | 3.509  | 4.069  | 3.146  | 2.909  |
| GT UCT + OM          | 353    | 339    | 360    | 357    | 357    | 8      | 10     | 332    | 319    | 353    | 353    | 391    | 424    |
| GH                   | 8.697  | 8.315  | 11.982 | 12.444 | 12.444 | 8.642  | 7.757  | 5.398  | 5.328  | 8.157  | 8.655  | 11.300 | 11.270 |
| MMGD                 | 1.850  | 1.562  | 1.900  | 2.042  | 2.042  | 2.145  | 2.182  | 2.100  | 2.054  | 2.130  | 2.029  | 2.010  | 1.497  |
| UFV                  | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      | 0      |
| EOL                  | 283    | 826    | 855    | 394    | 394    | 826    | 795    | 670    | 985    | 939    | 551    | 277    | 357    |
| PCH                  | 962    | 955    | 950    | 951    | 951    | 955    | 955    | 955    | 952    | 952    | 949    | 950    | 950    |
| PCT                  | 69     | 69     | 69     | 70     | 70     | 62     | 62     | 62     | 67     | 67     | 74     | 79     | 79     |
| GT Inflex. + GNL     | 460    | 573    | 792    | 775    | 775    | 829    | 796    | 318    | 97     | 75     | 75     | 6      | 180    |

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



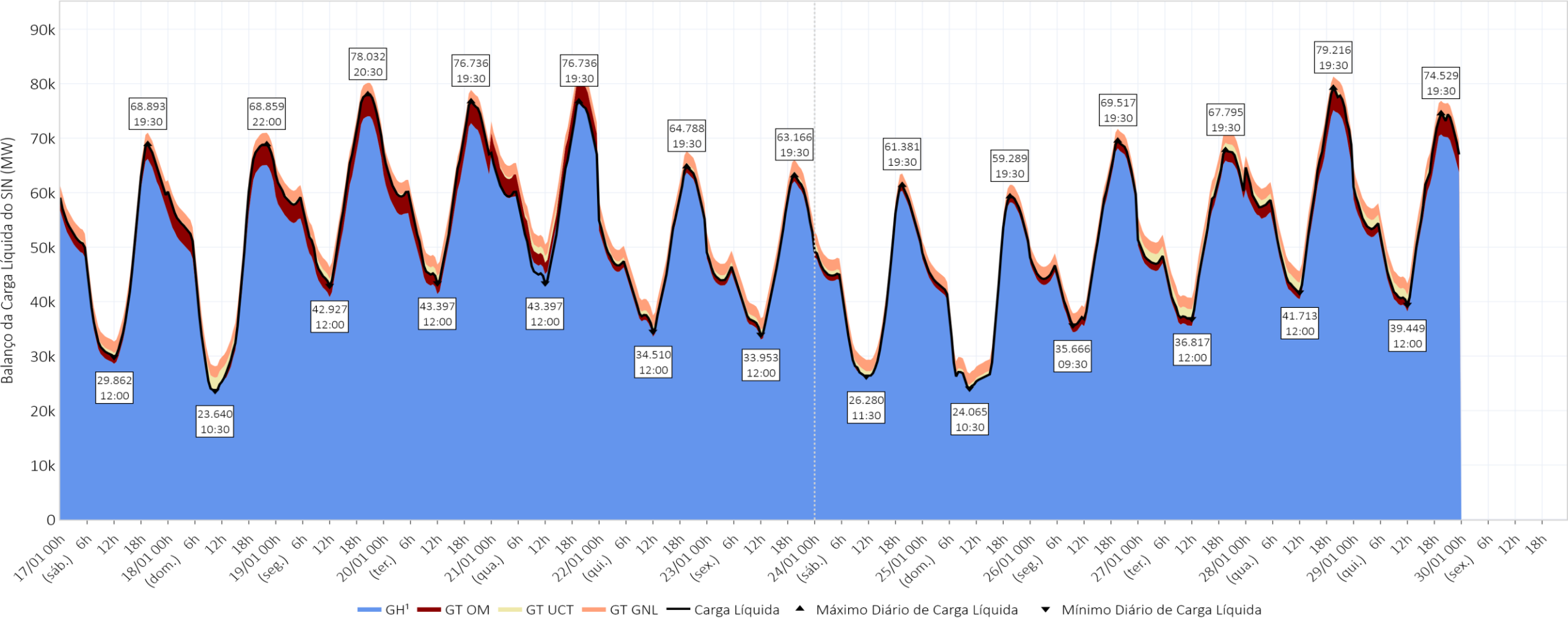
| Média Diária (MWmed) | 17/01  | 18/01  | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01  | 25/01  | 26/01  | 27/01  | 28/01  | 29/01  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 13.956 | 13.193 | 14.463 | 14.641 | 14.641 | 14.796 | 14.539 | 13.996 | 13.209 | 14.670 | 14.764 | 14.745 | 14.767 |
| Interc.²             | -6.774 | -3.897 | -875   | -870   | -870   | -6.699 | -8.065 | -9.167 | -6.623 | -7.166 | -5.919 | -3.075 | -4.190 |
| GT UCT + OM          | 90     | 680    | 775    | 672    | 672    | 578    | 583    | 225    | 48     | 94     | 574    | 661    | 667    |
| GH                   | 2.997  | 2.547  | 3.201  | 3.284  | 3.284  | 4.139  | 3.197  | 3.882  | 2.096  | 2.829  | 2.798  | 3.292  | 2.988  |
| MMGD                 | 1.557  | 1.522  | 1.420  | 1.334  | 1.334  | 1.633  | 1.670  | 1.681  | 1.624  | 1.482  | 1.313  | 1.340  | 1.473  |
| UFV                  | 2.592  | 2.386  | 2.315  | 2.277  | 2.277  | 2.429  | 2.596  | 2.713  | 1.679  | 2.558  | 2.540  | 2.351  | 2.481  |
| EOL                  | 11.391 | 7.865  | 5.540  | 5.756  | 5.756  | 10.628 | 12.470 | 12.479 | 12.186 | 12.671 | 11.235 | 7.954  | 9.118  |
| PCH                  | 109    | 109    | 109    | 109    | 109    | 109    | 109    | 109    | 109    | 109    | 109    | 109    | 109    |
| PCT                  | 397    | 387    | 385    | 385    | 385    | 387    | 387    | 387    | 405    | 405    | 426    | 426    | 426    |
| GT Inflex. + GNL     | 1.597  | 1.593  | 1.593  | 1.695  | 1.695  | 1.593  | 1.593  | 1.688  | 1.688  | 1.688  | 1.688  | 1.688  | 1.696  |

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



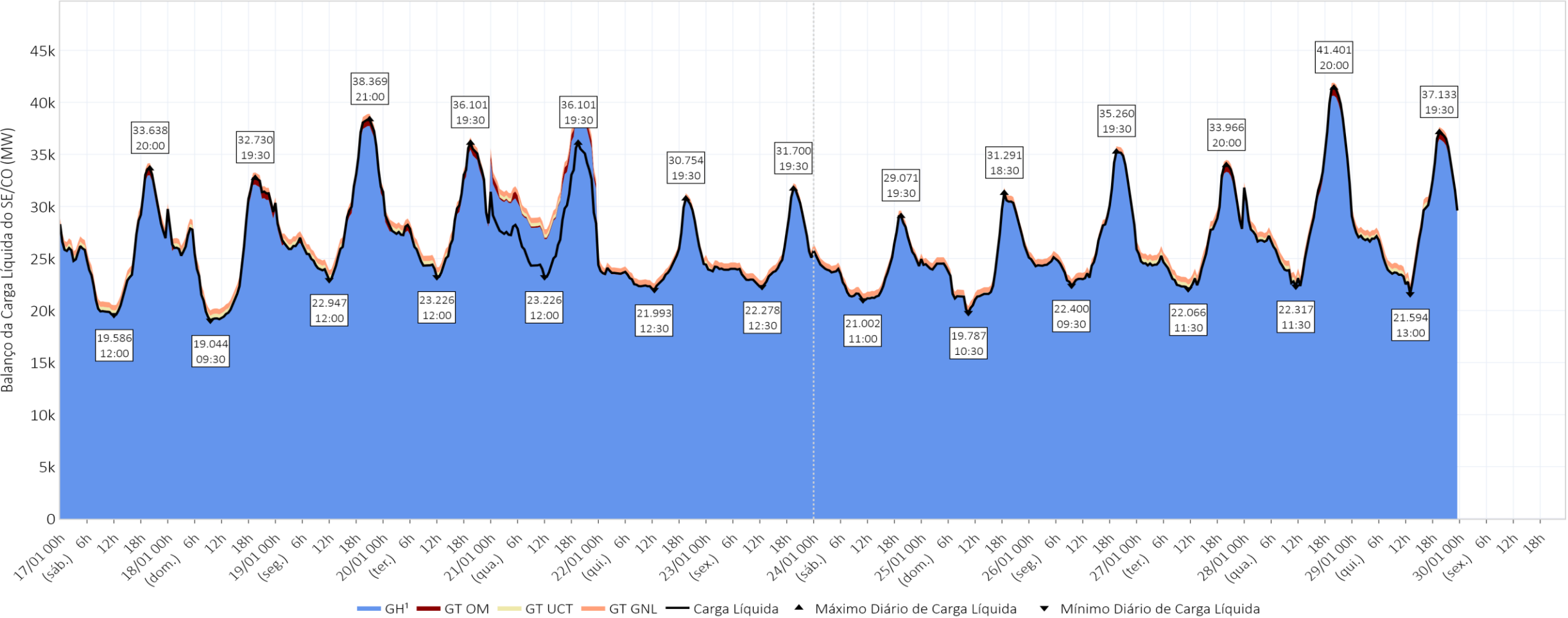
| Média Diária (MWmed) | 17/01  | 18/01  | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01  | 25/01  | 26/01  | 27/01  | 28/01  | 29/01  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 8.083  | 7.860  | 8.123  | 8.385  | 8.385  | 8.209  | 8.288  | 7.922  | 7.746  | 8.132  | 8.352  | 8.280  | 8.148  |
| Interc.²             | -4.865 | -4.364 | -8.999 | -8.430 | -8.430 | -5.528 | -5.176 | -3.215 | -2.189 | -5.849 | -7.192 | -8.757 | -7.626 |
| GT UCT + OM          | 1.327  | 1.818  | 2.110  | 2.178  | 2.178  | 1.182  | 1.147  | 643    | 441    | 801    | 1.721  | 1.881  | 1.841  |
| GH                   | 9.732  | 8.537  | 13.112 | 12.747 | 12.747 | 10.630 | 10.080 | 8.553  | 7.520  | 11.249 | 11.980 | 13.350 | 11.977 |
| MMGD                 | 529    | 526    | 552    | 528    | 528    | 555    | 569    | 537    | 560    | 561    | 515    | 534    | 618    |
| UFV                  | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      | 1      |
| EOL                  | 258    | 241    | 213    | 225    | 225    | 233    | 265    | 290    | 306    | 259    | 216    | 161    | 228    |
| PCH                  | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     | 61     |
| PCT                  | 101    | 103    | 108    | 109    | 109    | 111    | 111    | 111    | 111    | 111    | 111    | 111    | 111    |
| GT Inflex. + GNL     | 938    | 938    | 964    | 964    | 964    | 964    | 1.230  | 941    | 935    | 938    | 938    | 937    | 938    |

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



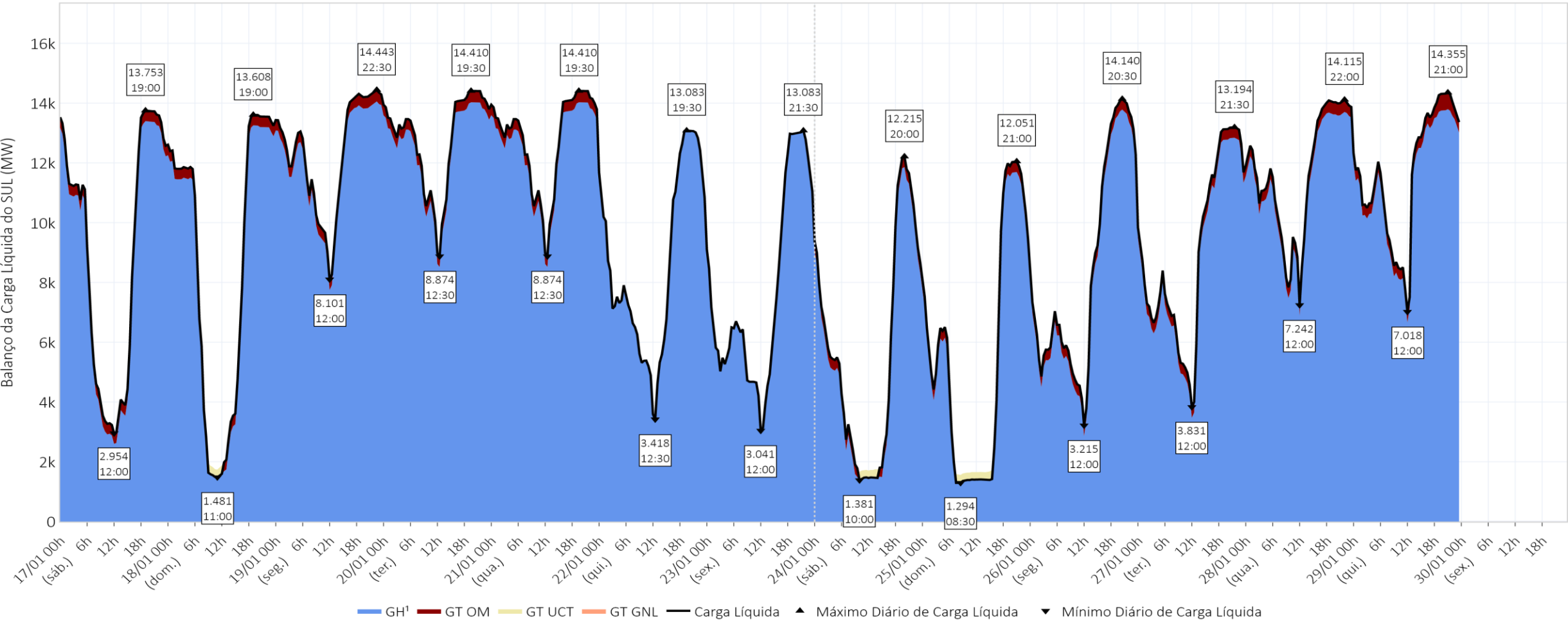
| Média Diária (MWmed) | 17/01  | 18/01  | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01  | 25/01  | 26/01  | 27/01  | 28/01  | 29/01  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 48.278 | 46.864 | 59.944 | 59.763 | 59.763 | 48.875 | 46.987 | 42.370 | 39.889 | 50.040 | 50.749 | 59.559 | 56.284 |
| GT OM                | 1.890  | 2.464  | 3.410  | 3.322  | 3.322  | 1.142  | 1.099  | 821    | 697    | 1.345  | 1.459  | 2.446  | 2.217  |
| GH¹                  | 46.470 | 44.488 | 56.623 | 56.532 | 60.091 | 47.774 | 45.980 | 41.637 | 39.275 | 48.772 | 49.356 | 57.148 | 54.114 |

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



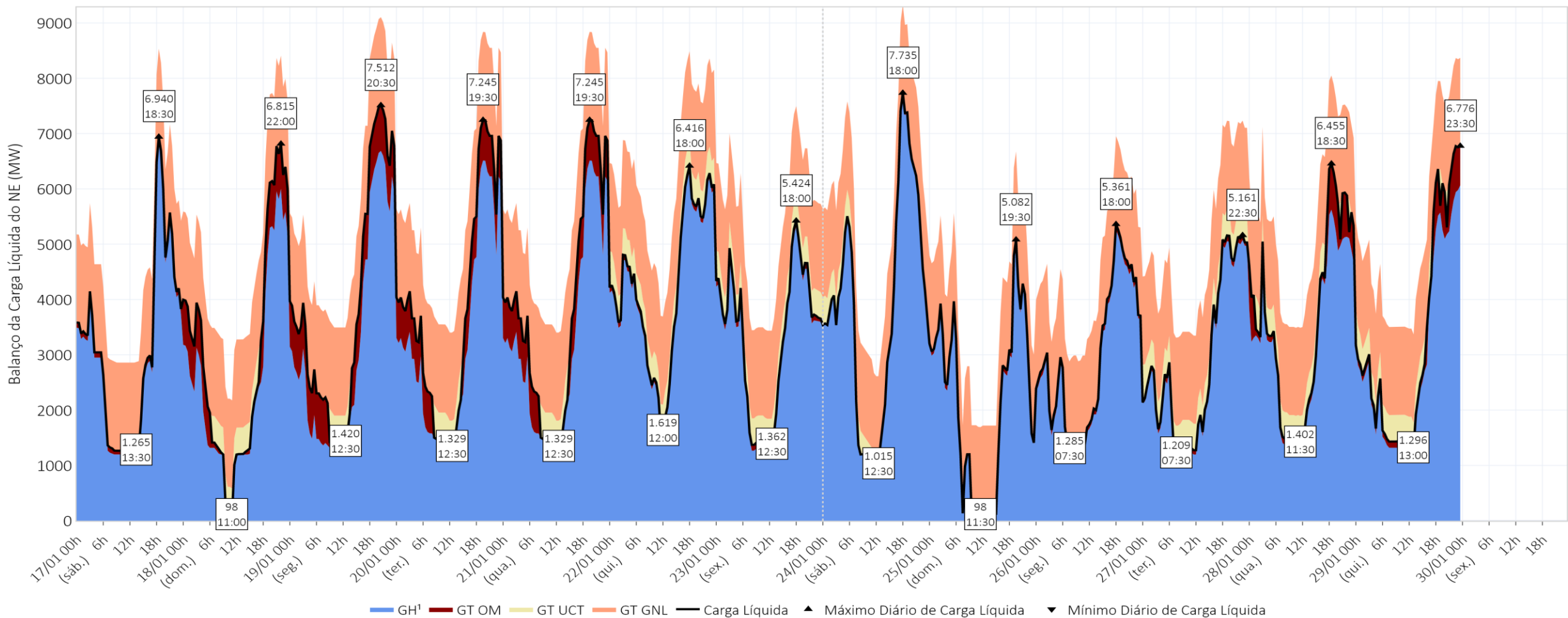
| Média Diária (MWmed) | 17/01  | 18/01  | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01  | 25/01  | 26/01  | 27/01  | 28/01  | 29/01  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 25.193 | 25.277 | 28.612 | 28.344 | 28.344 | 24.459 | 24.975 | 23.806 | 24.324 | 26.580 | 26.042 | 29.517 | 28.081 |
| GT OM                | 230    | 277    | 373    | 378    | 378    | 137    | 120    | 90     | 76     | 120    | 185    | 346    | 250    |
| GH <sup>1</sup>      | 25.044 | 25.088 | 28.328 | 28.057 | 31.616 | 24.363 | 24.946 | 23.804 | 24.331 | 26.537 | 25.922 | 29.206 | 27.879 |

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



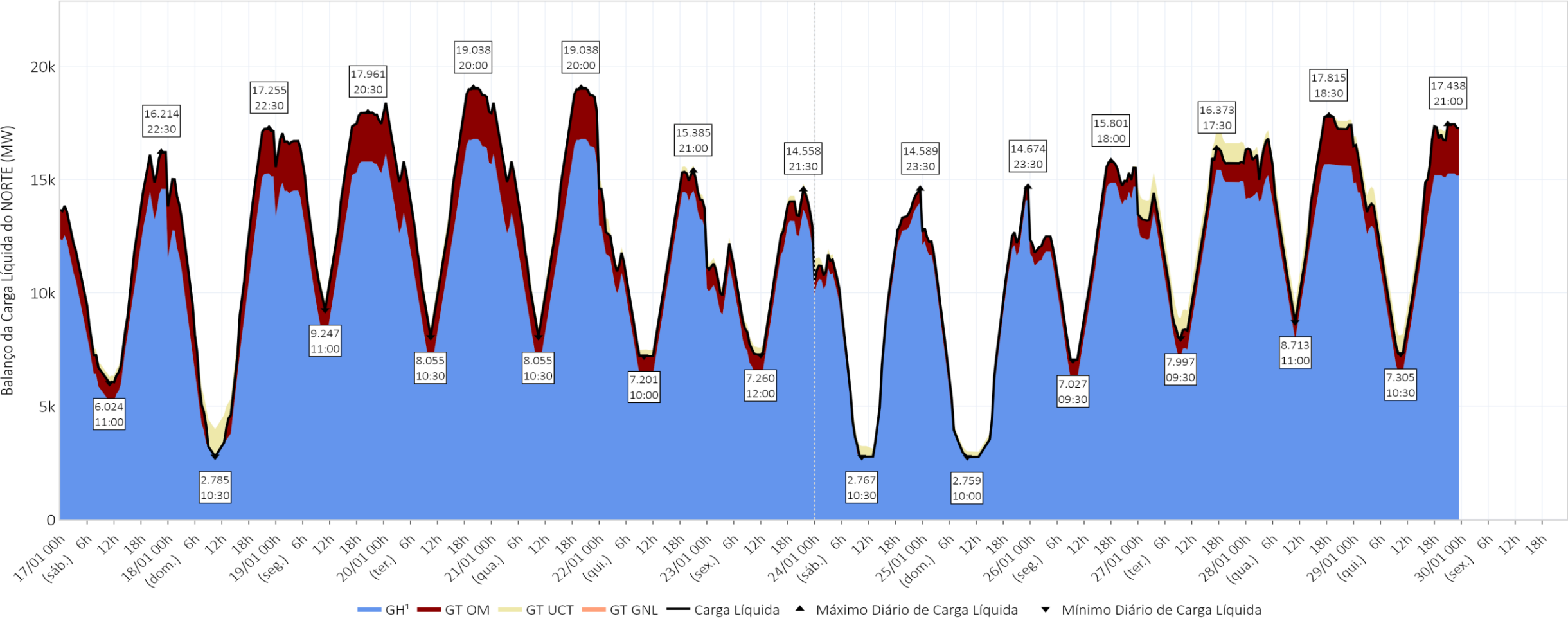
| Média Diária (MWmed) | 17/01 | 18/01 | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01 | 23/01 | 24/01 | 25/01 | 26/01 | 27/01 | 28/01  | 29/01  |
|----------------------|-------|-------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 9.050 | 8.614 | 12.342 | 12.801 | 12.801 | 8.650 | 7.767 | 5.681 | 5.554 | 8.510 | 9.008 | 11.662 | 11.654 |
| GT OM                | 353   | 299   | 360    | 357    | 357    | 8     | 10    | 283   | 226   | 353   | 353   | 362    | 384    |
| GH¹                  | 8.697 | 8.315 | 11.982 | 12.444 | 12.444 | 8.642 | 7.757 | 5.398 | 5.328 | 8.157 | 8.655 | 11.300 | 11.270 |

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



| Média Diária (MWmed) | 17/01 | 18/01 | 19/01 | 20/01 | 21/01 | 22/01 | 23/01 | 24/01 | 25/01 | 26/01 | 27/01 | 28/01 | 29/01 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 3.087 | 3.002 | 3.871 | 3.819 | 3.819 | 4.230 | 3.299 | 3.899 | 2.143 | 2.922 | 2.883 | 3.598 | 3.273 |
| GT OM                | 89    | 455   | 670   | 534   | 534   | 91    | 102   | 17    | 47    | 93    | 84    | 306   | 285   |
| GH¹                  | 2.997 | 2.547 | 3.201 | 3.284 | 3.284 | 4.139 | 3.197 | 3.882 | 2.096 | 2.829 | 2.798 | 3.292 | 2.988 |

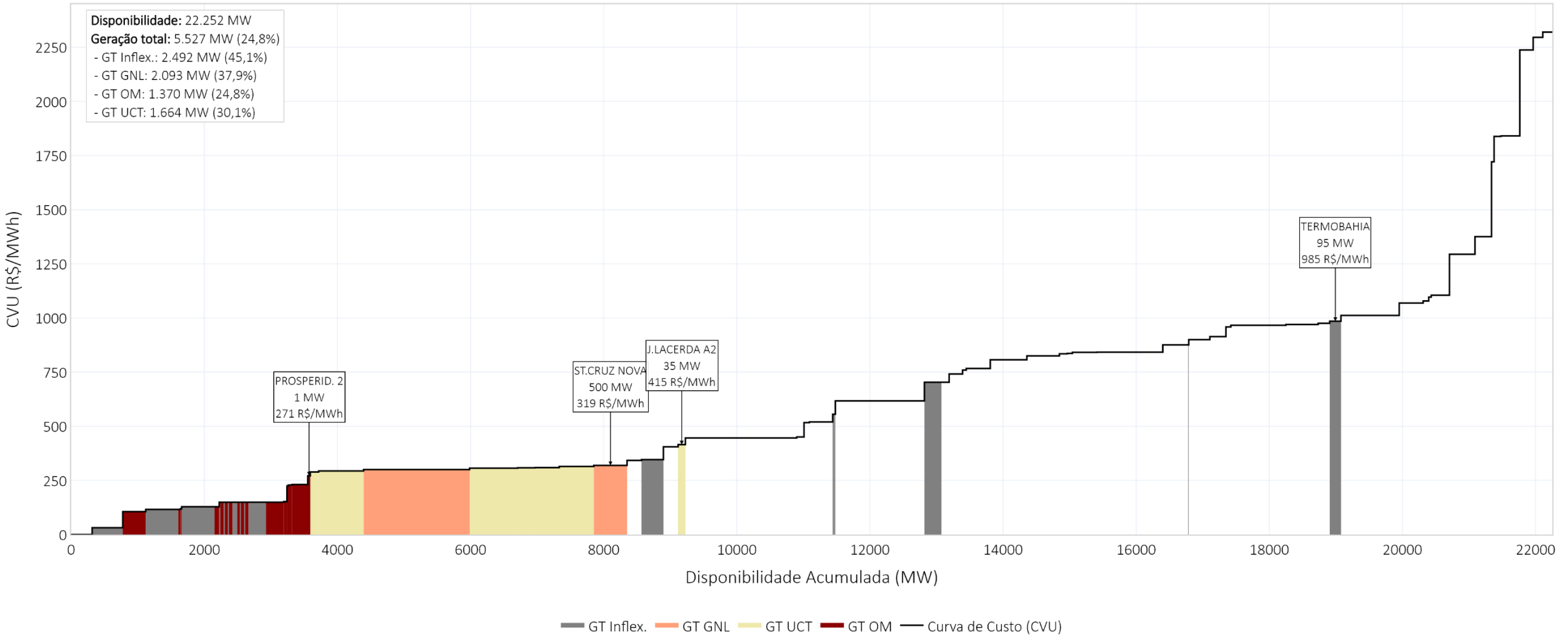
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.



| Média Diária (MWmed) | 17/01  | 18/01 | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01 | 25/01 | 26/01  | 27/01  | 28/01  | 29/01  |
|----------------------|--------|-------|--------|--------|--------|--------|--------|-------|-------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 10.949 | 9.971 | 15.118 | 14.800 | 14.800 | 11.536 | 10.947 | 8.985 | 7.868 | 12.028 | 12.816 | 14.782 | 13.275 |
| GT OM                | 1.218  | 1.434 | 2.007  | 2.052  | 2.052  | 906    | 867    | 432   | 349   | 779    | 836    | 1.431  | 1.298  |
| GH¹                  | 9.732  | 8.537 | 13.112 | 12.747 | 12.747 | 10.630 | 10.080 | 8.553 | 7.520 | 11.249 | 11.980 | 13.350 | 11.977 |

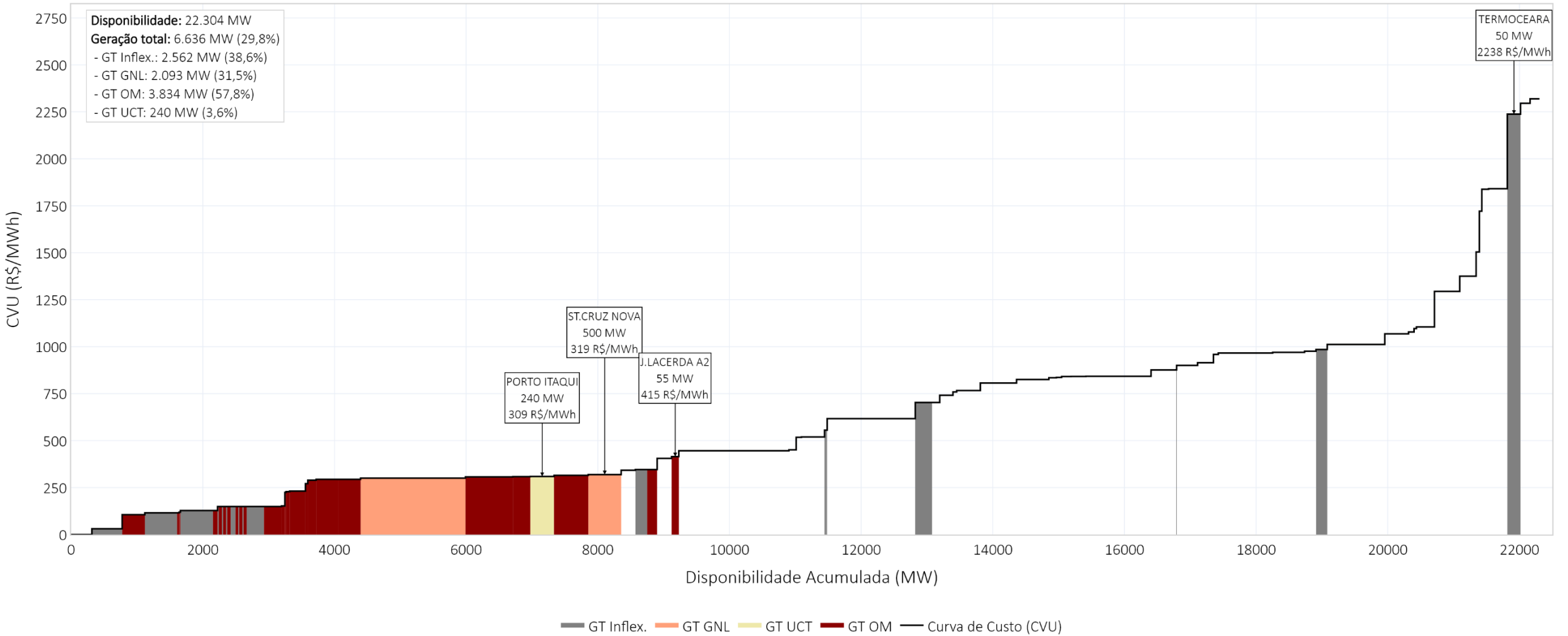
¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

29/01/2026 - 12:00



pilha térmica e despacho no horário de pico do PLD

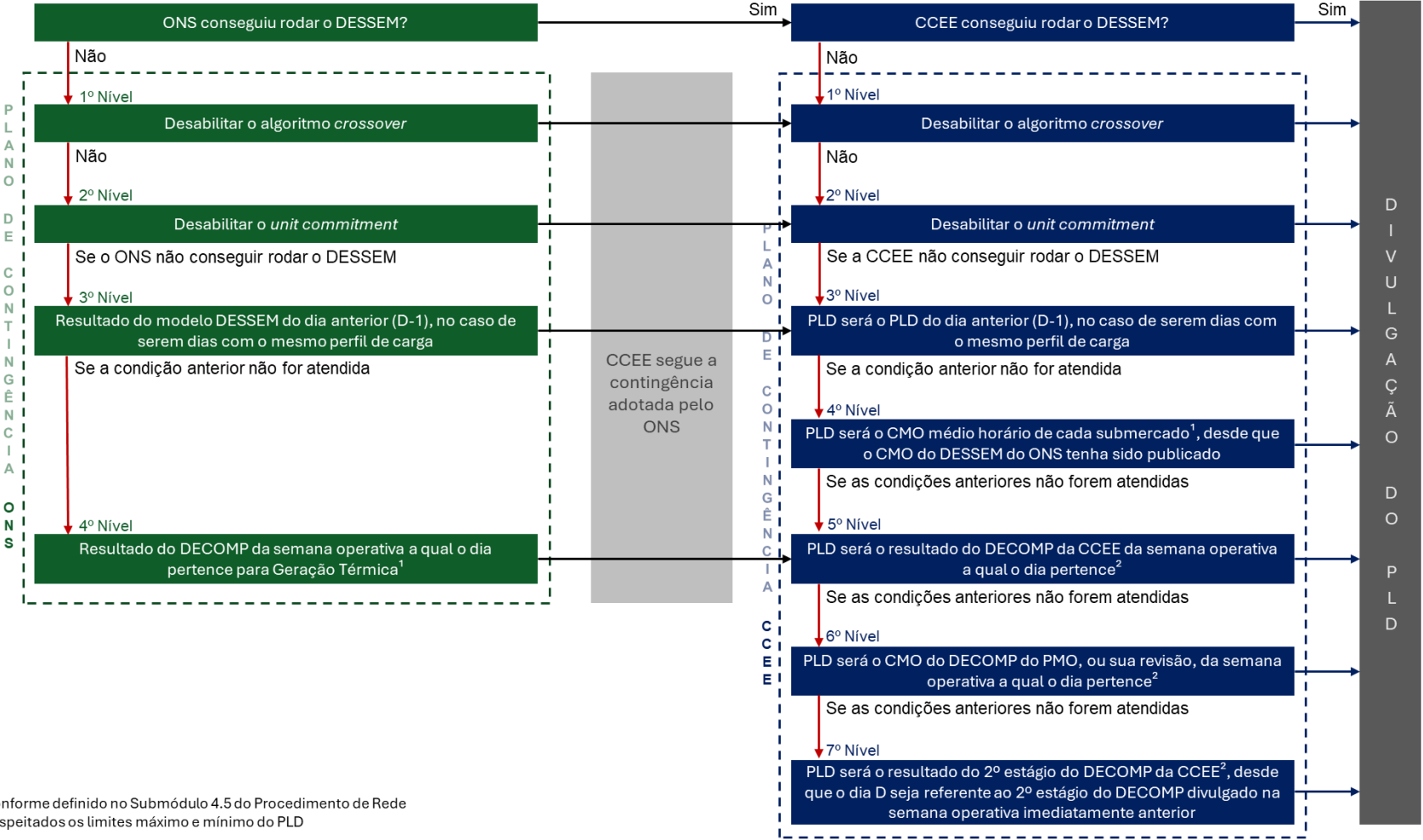
29/01/2026 - 19:30



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  | 27/01/2026   | Despacho | 204/2026 | ANEEL  | autorizar, a partir do PMO de março de 2026, o uso da versão 22 do modelo computacional DESSEM, para fins de planejamento e programação da operação do SIN e cálculo do PLD, pelo ONS e pela CCEE. |

contingências no cálculo do PLD

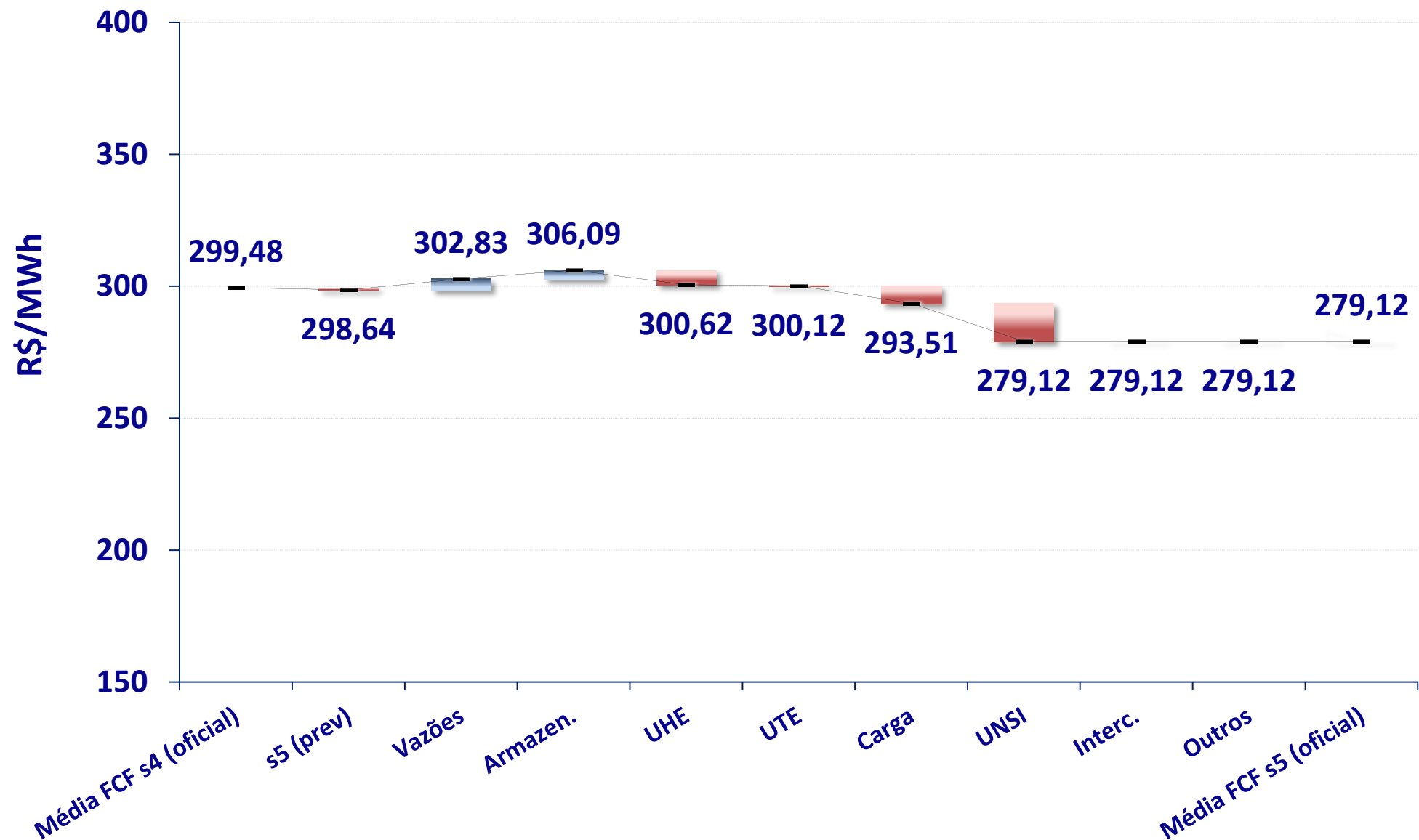


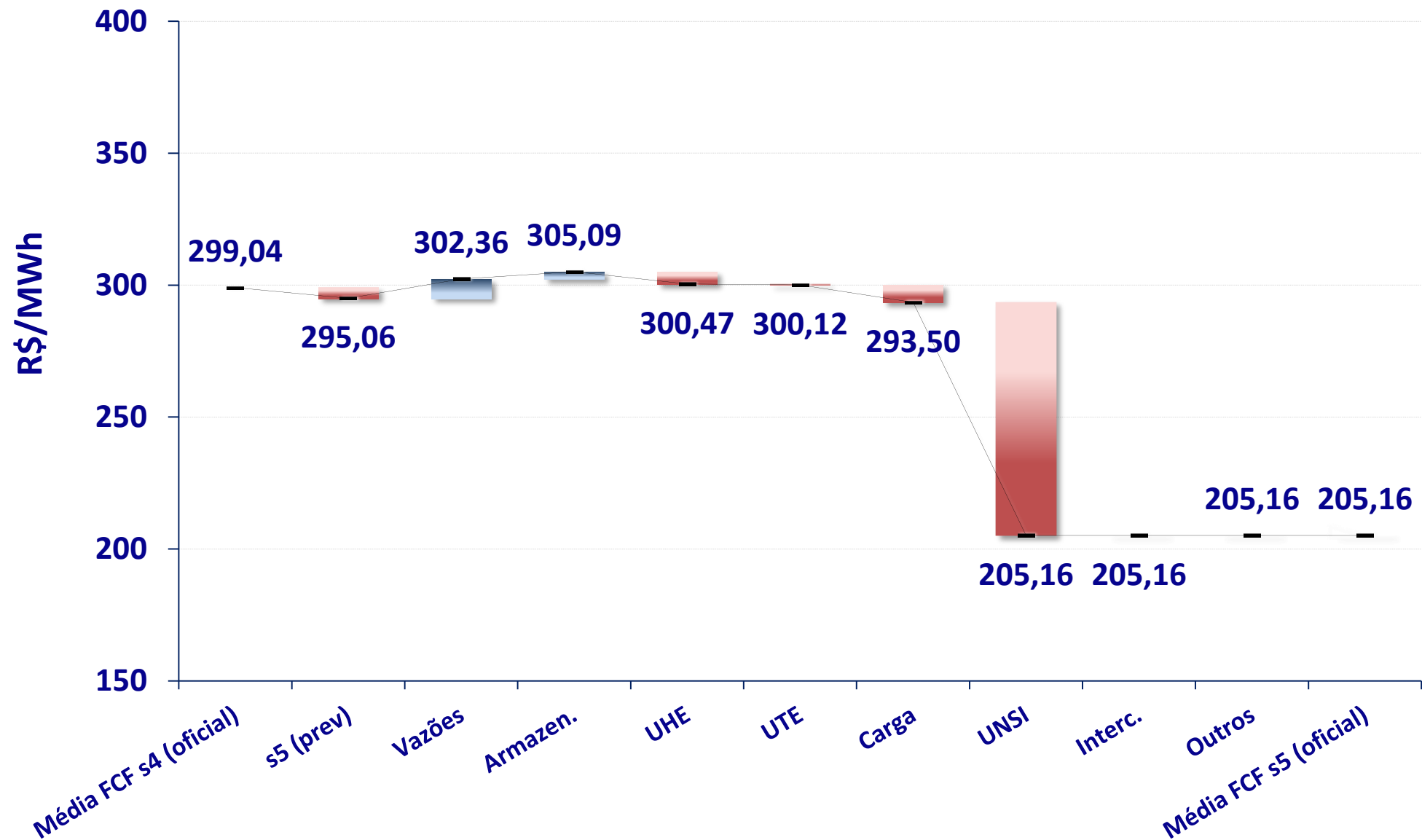
<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

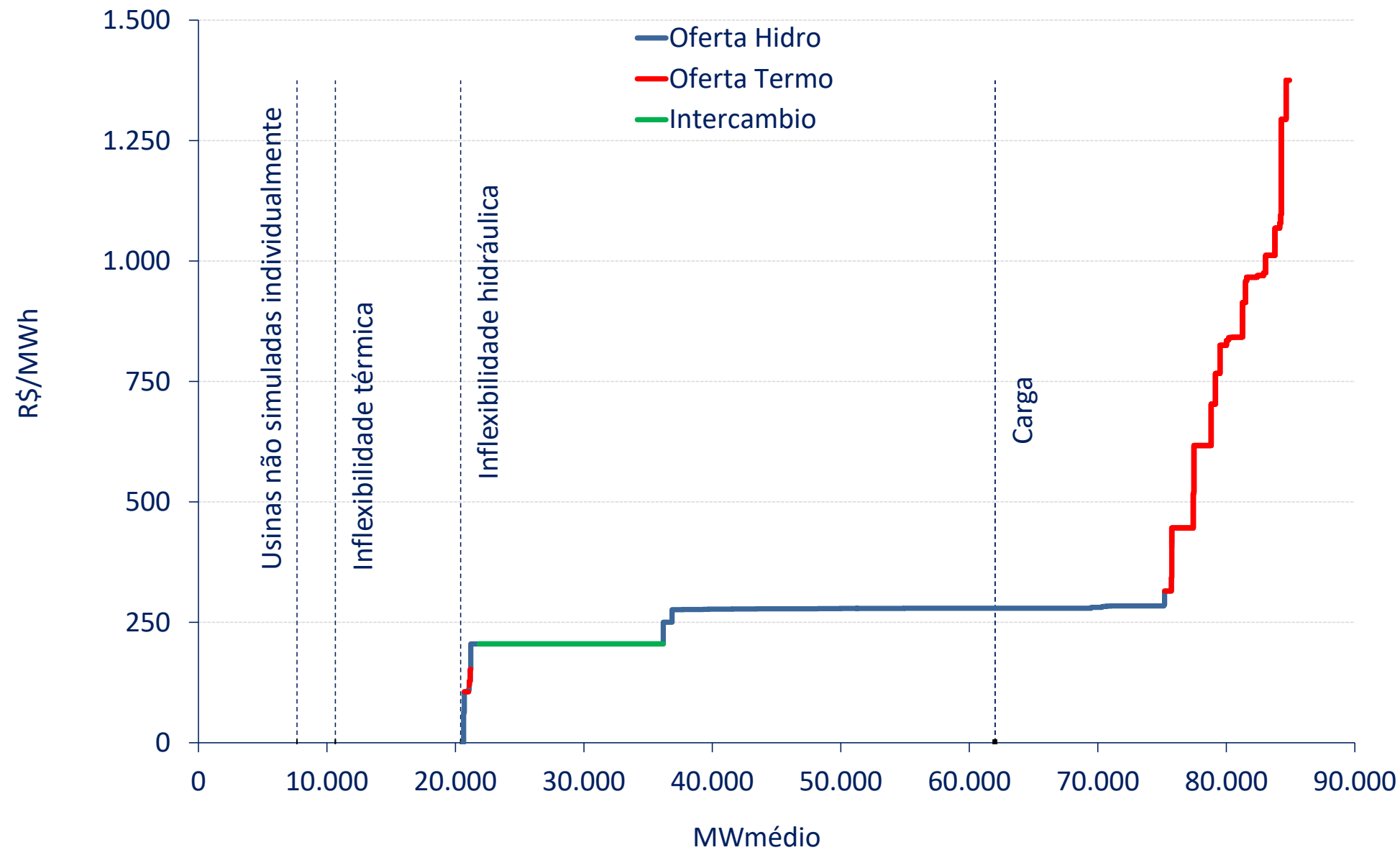
| Contingência | ONS      | CCEE     |
|--------------|----------|----------|
| 29/01/2026   | -        | -        |
| 28/01/2026   | -        | -        |
| 27/01/2026   | -        | -        |
| 26/01/2026   | -        | -        |
| 25/01/2026   | -        | -        |
| 24/01/2026   | -        | -        |
| 23/01/2026   | -        | -        |
| 22/01/2026   | -        | -        |
| 21/01/2026   | 3º Nível | 3º Nível |
| 20/01/2026   | -        | -        |
| 19/01/2026   | -        | -        |
| 18/01/2026   | -        | -        |
| 17/01/2026   | -        | -        |
| 16/01/2026   | -        | -        |
| 15/01/2026   | -        | -        |
| 14/01/2026   | -        | -        |
| 13/01/2026   | -        | -        |
| 12/01/2026   | -        | -        |
| 11/01/2026   | -        | -        |
| 10/01/2026   | -        | -        |
| 09/01/2026   | -        | -        |
| 08/01/2026   | -        | -        |
| 07/01/2026   | -        | -        |
| 06/01/2026   | -        | -        |
| 05/01/2026   | -        | -        |
| 04/01/2026   | -        | -        |
| 03/01/2026   | -        | -        |
| 02/01/2026   | -        | -        |
| 01/01/2026   | -        | -        |
| 31/12/2025   | -        | -        |
| 30/12/2025   | -        | -        |

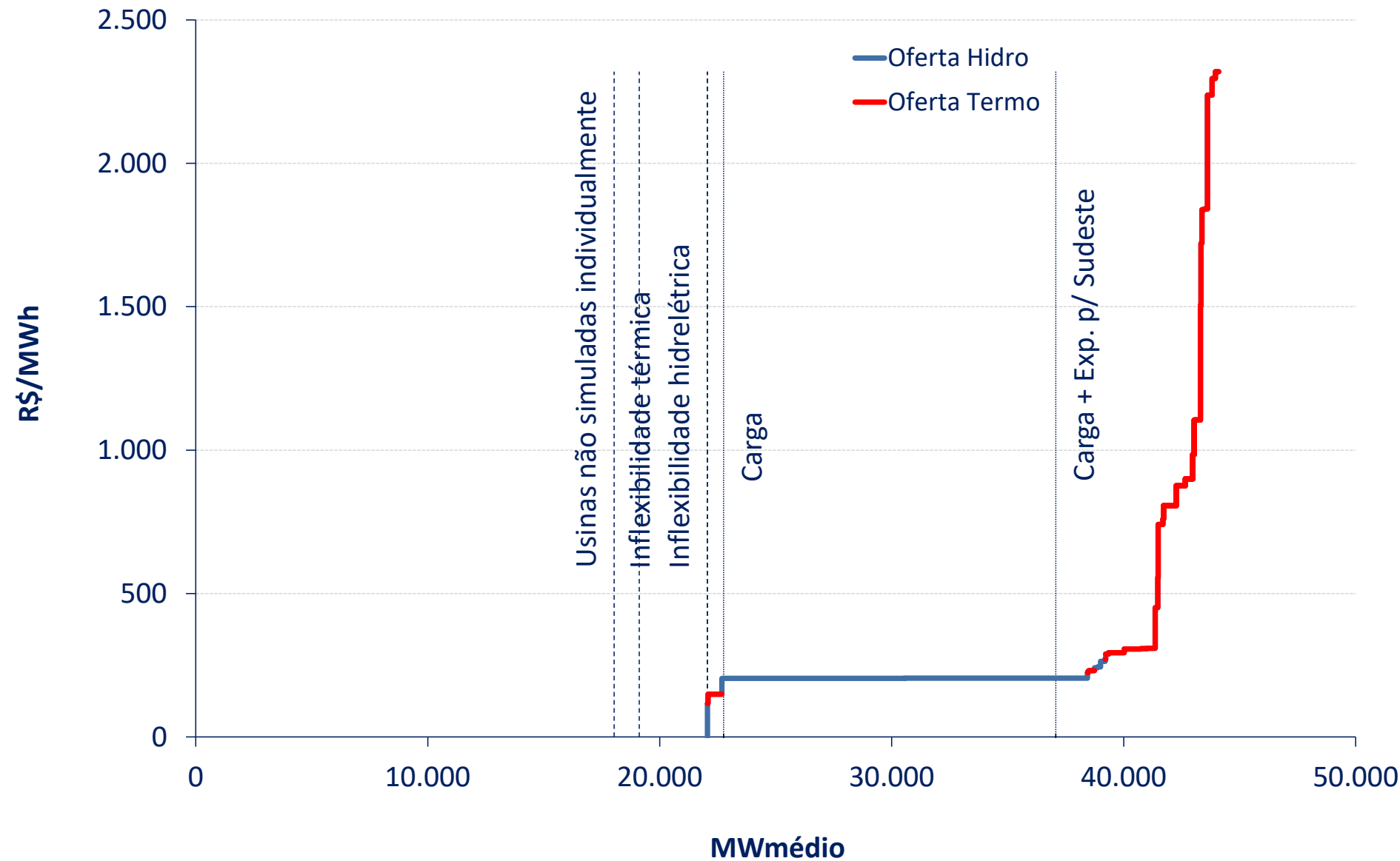
## pmo de janeiro - decomp da rv4

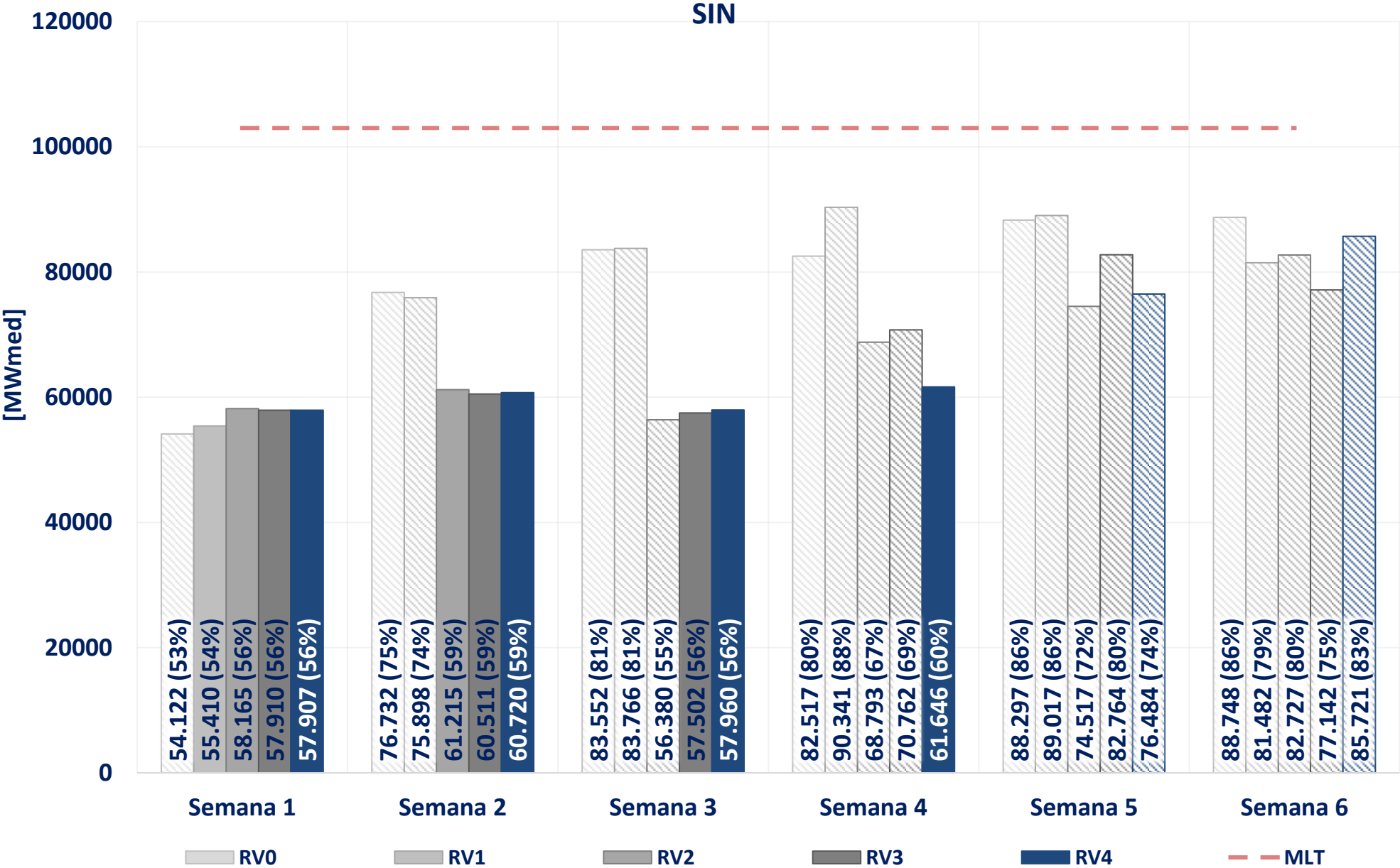
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 23/01/2026







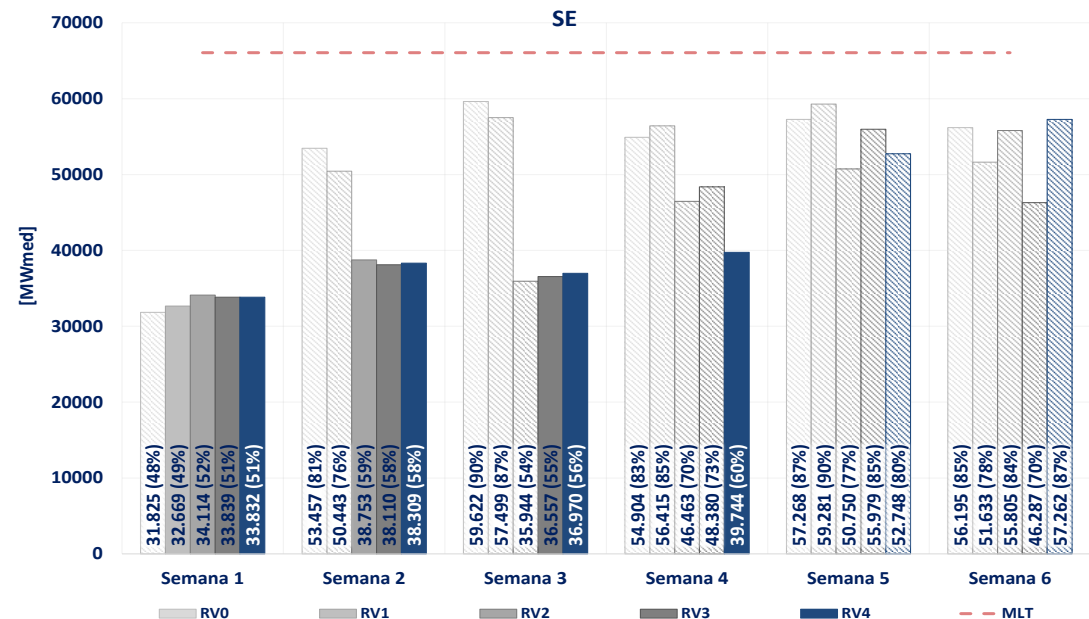
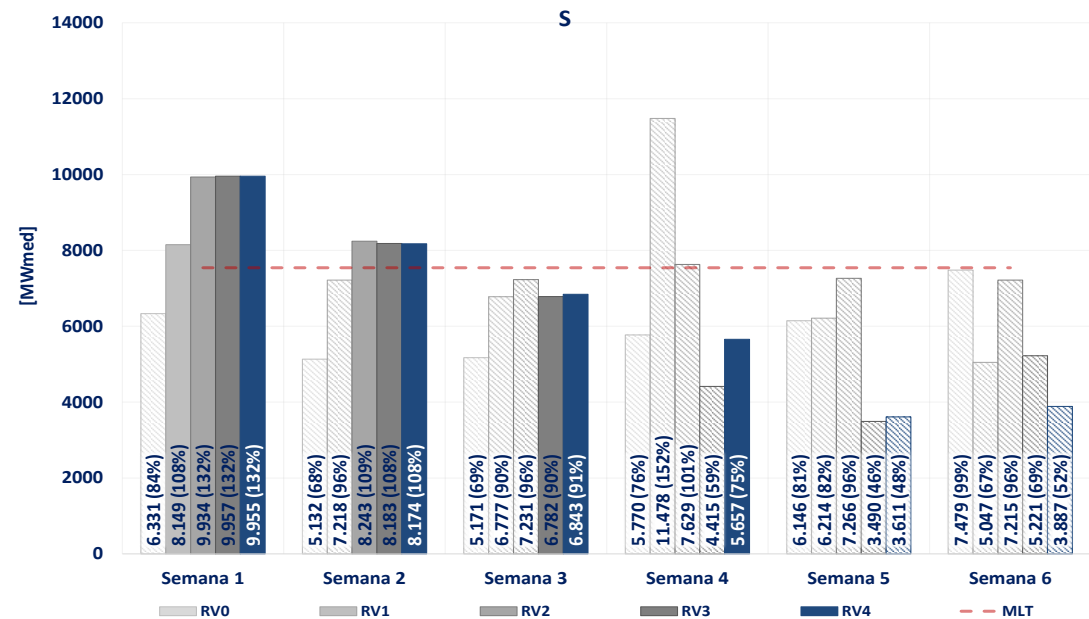
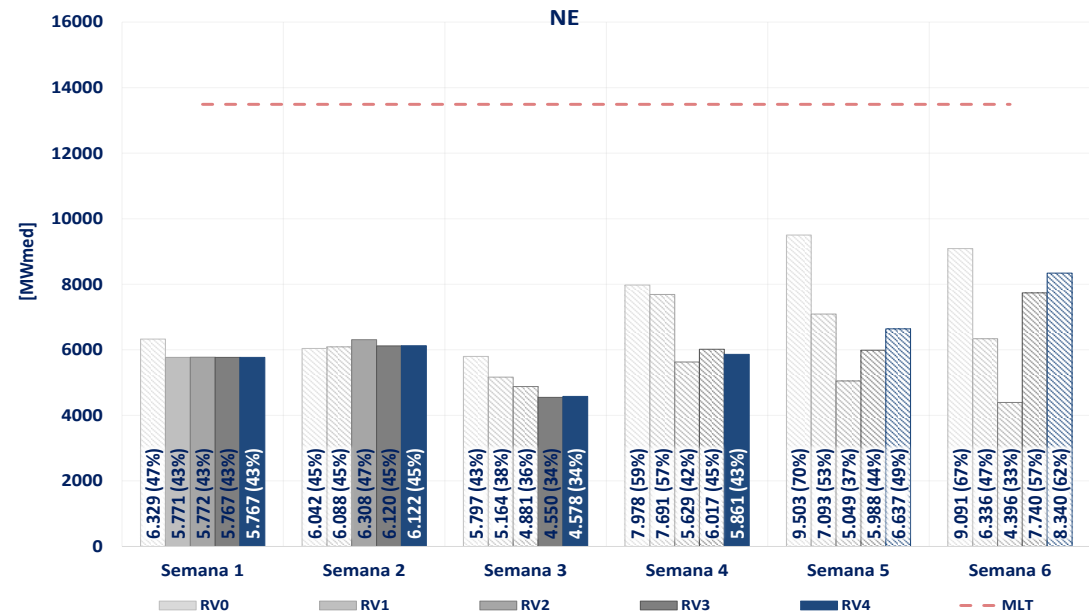
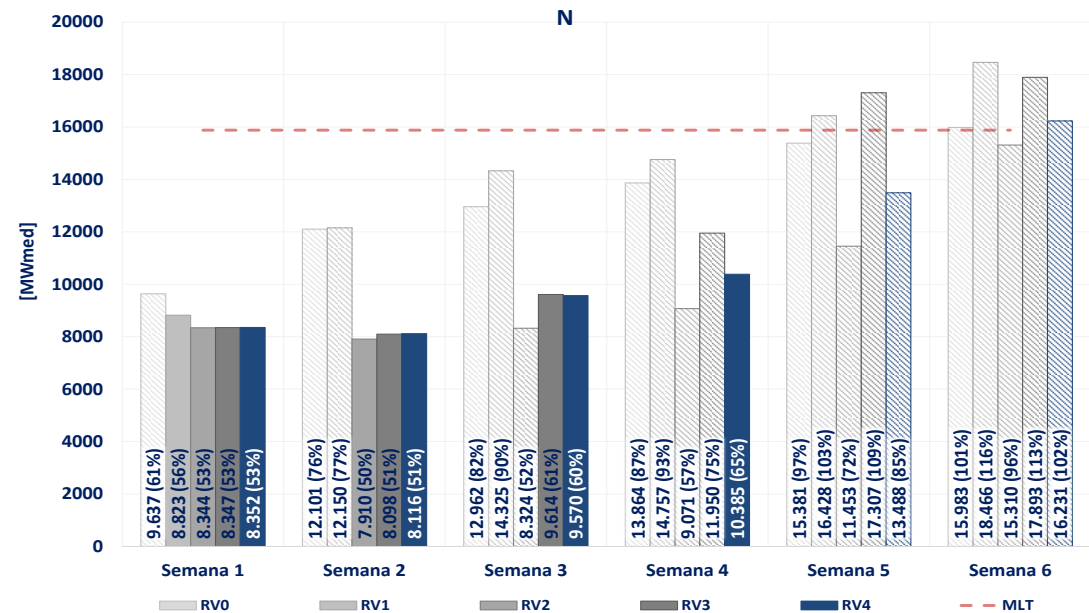




Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

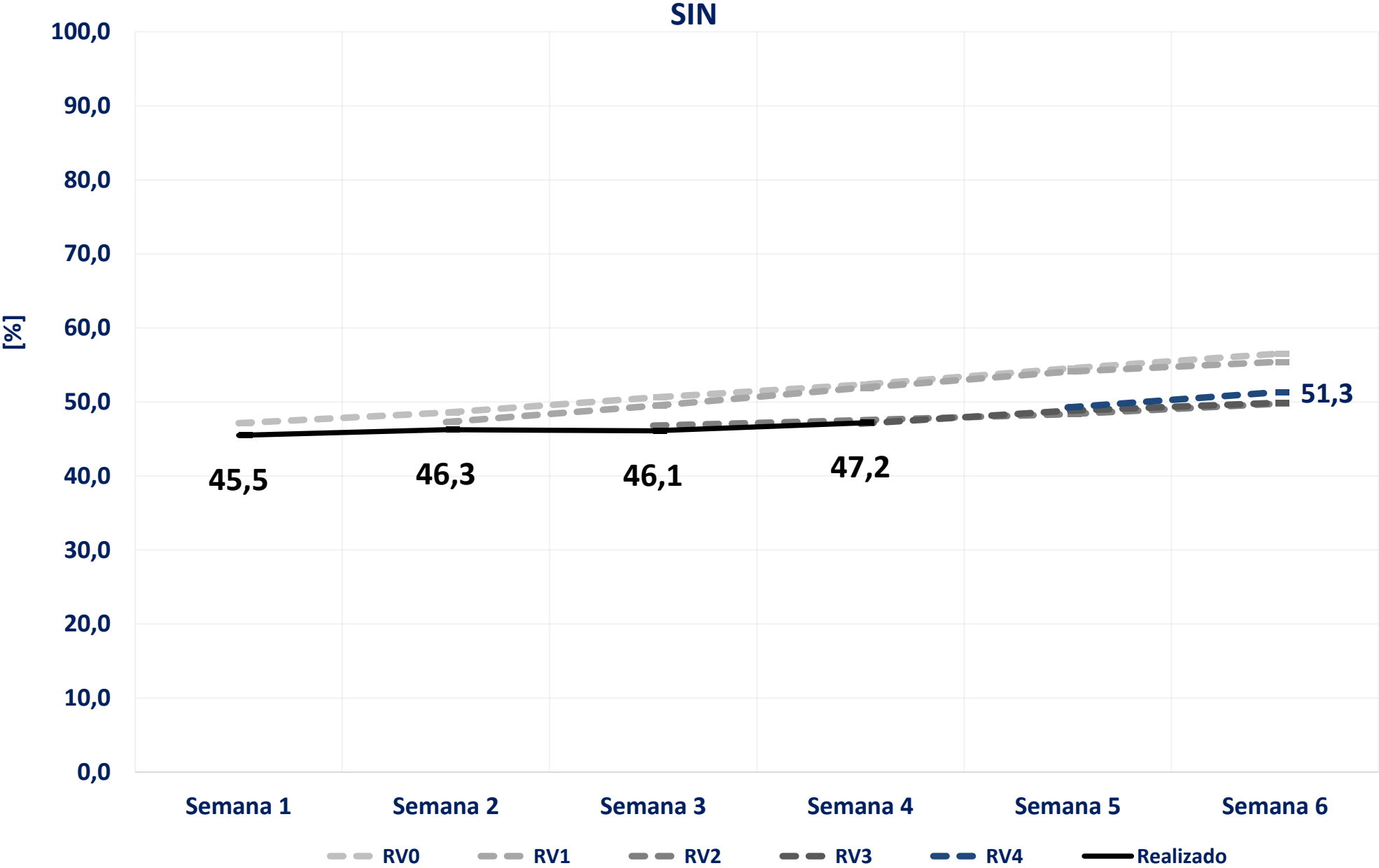
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv4 de janeiro

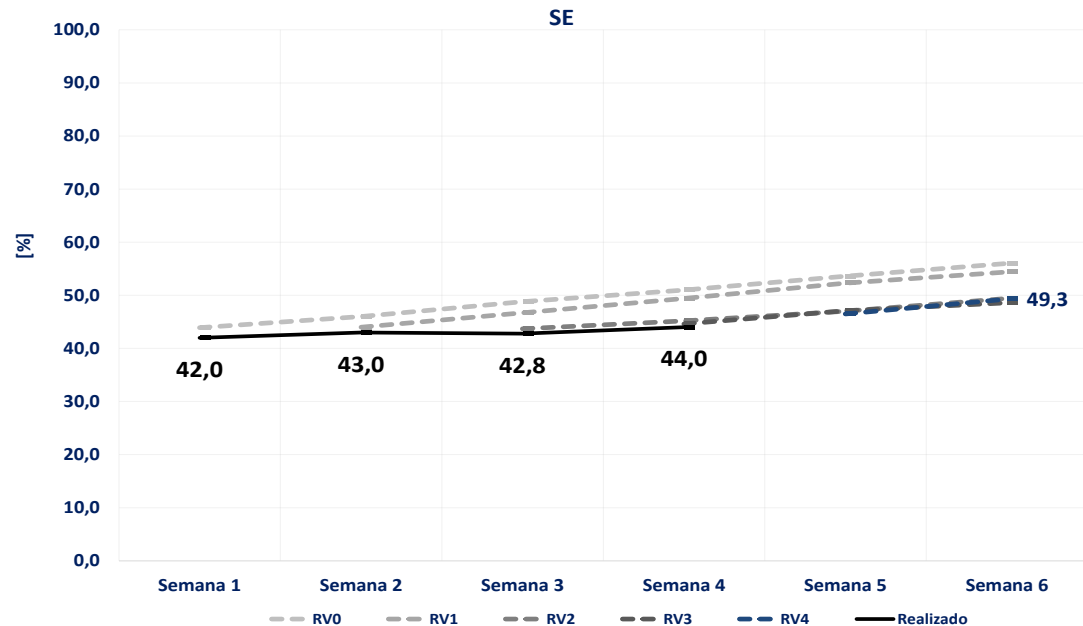
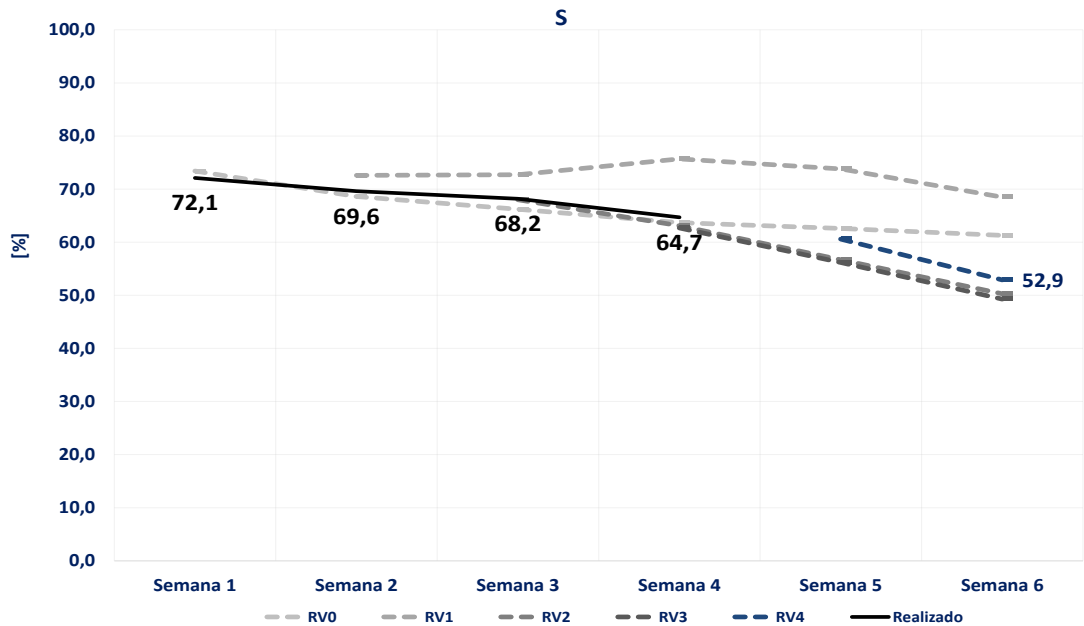
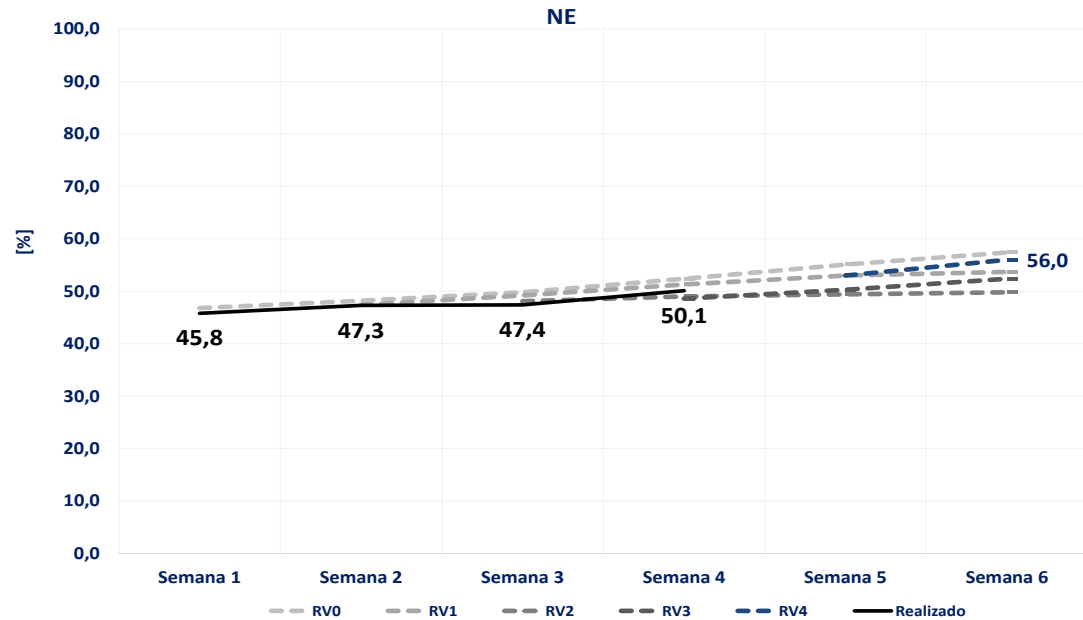
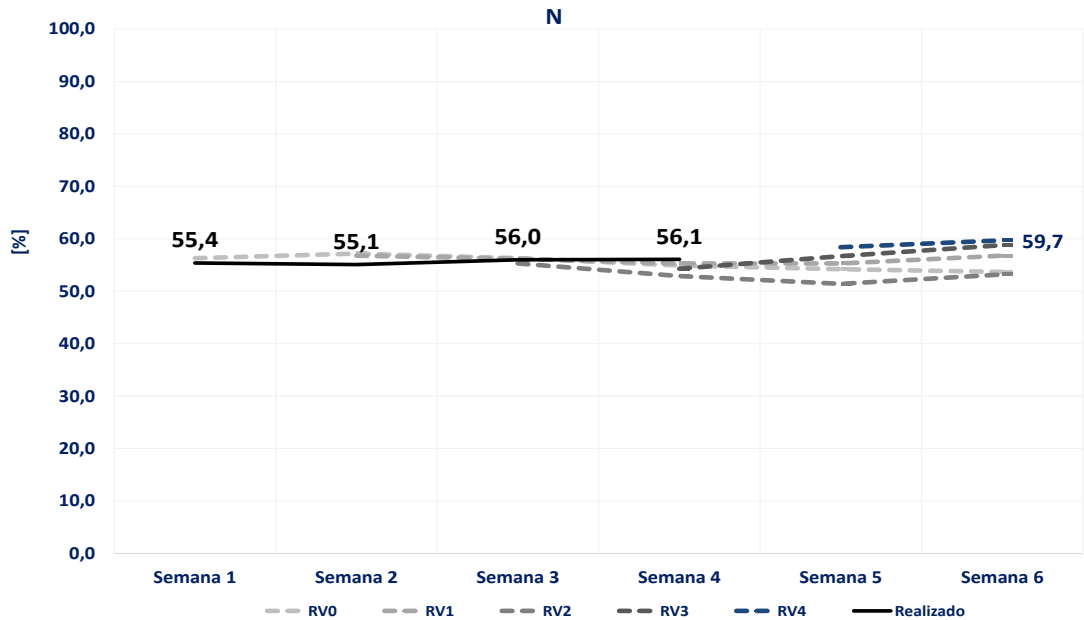


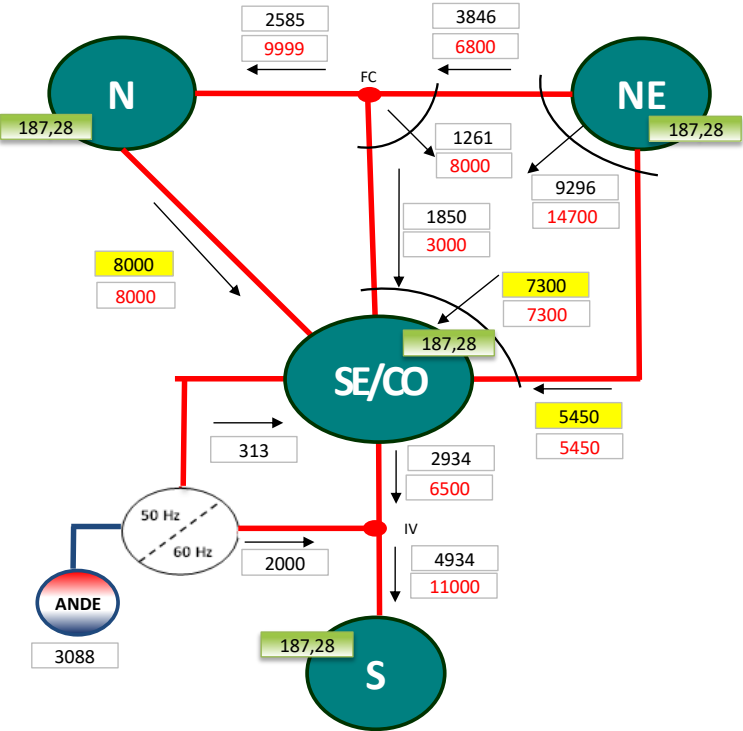
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

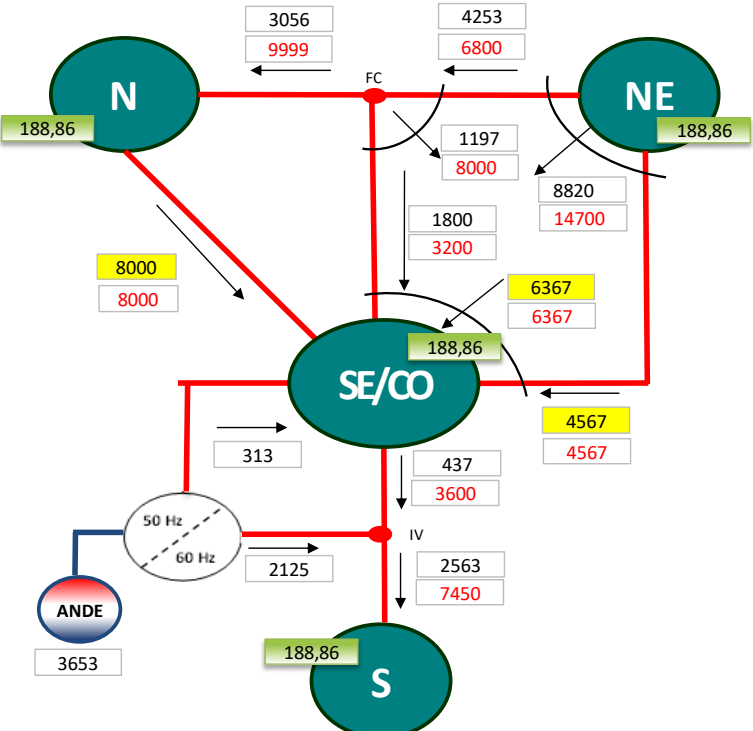


acompanhamento da energia armazenada – rv4 de janeiro

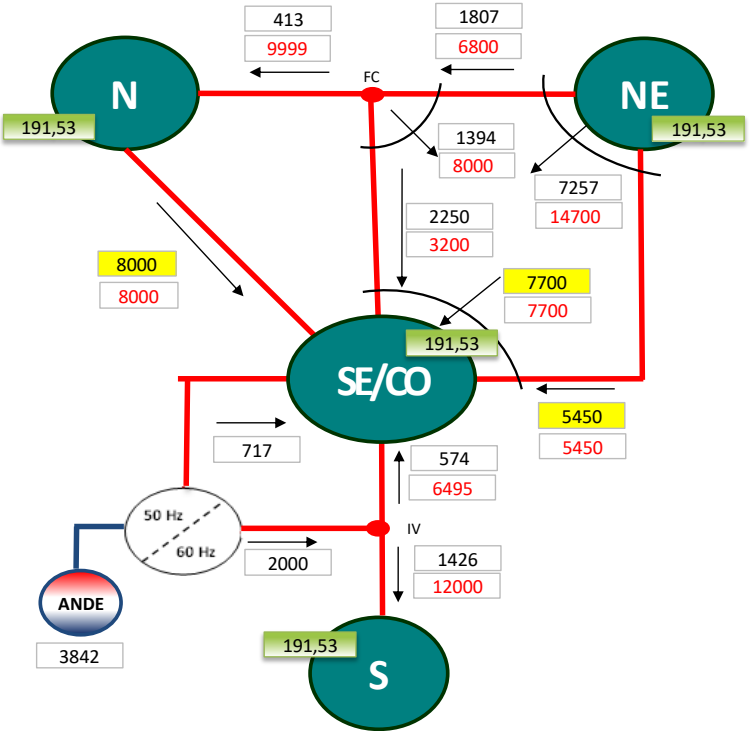




carga leve (oficial)

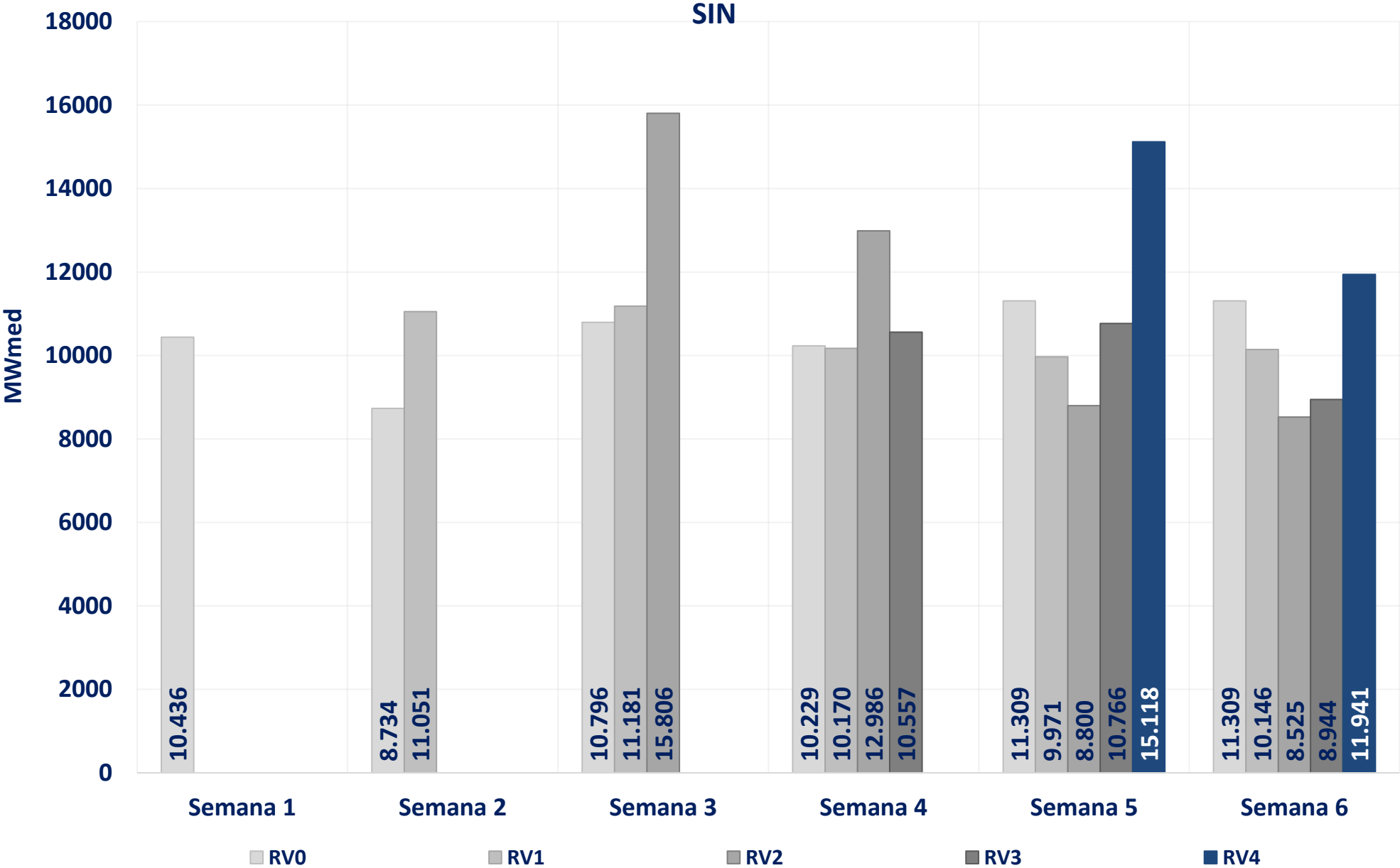


carga média (oficial)

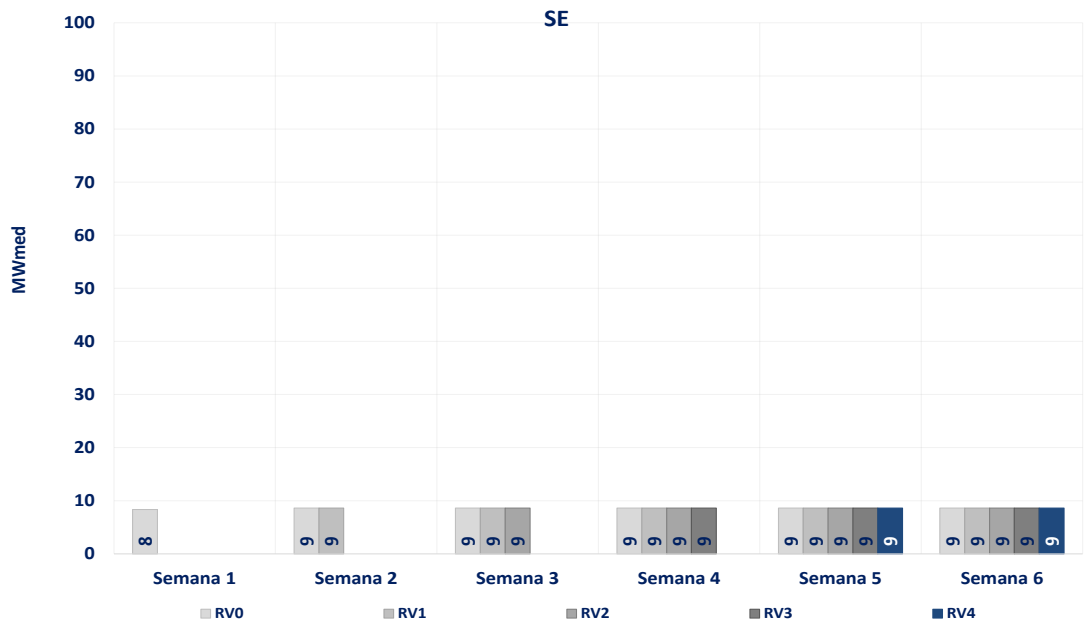
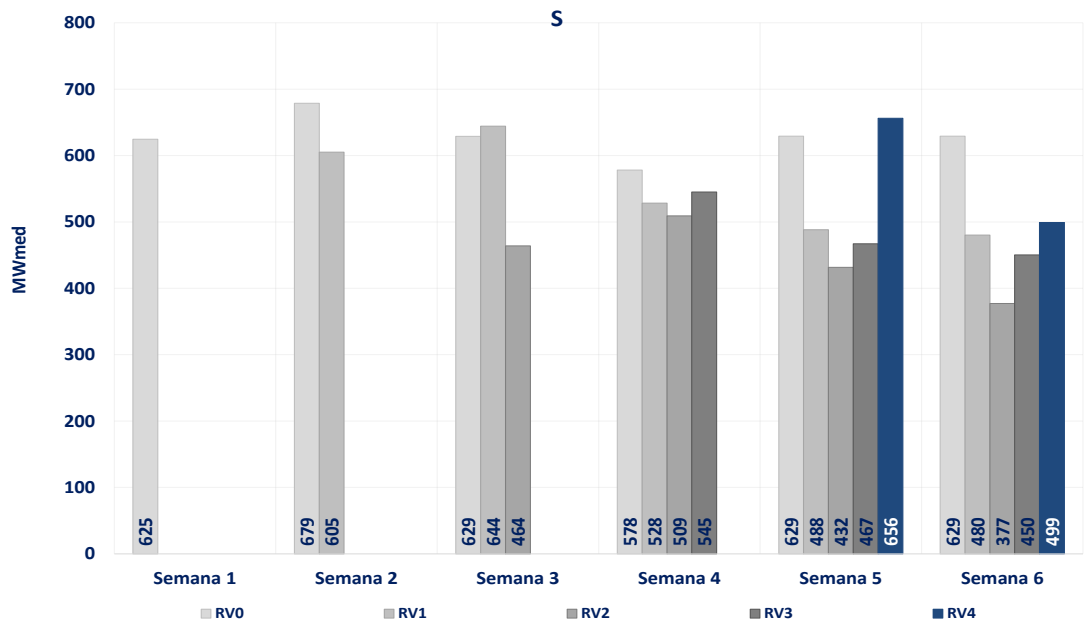
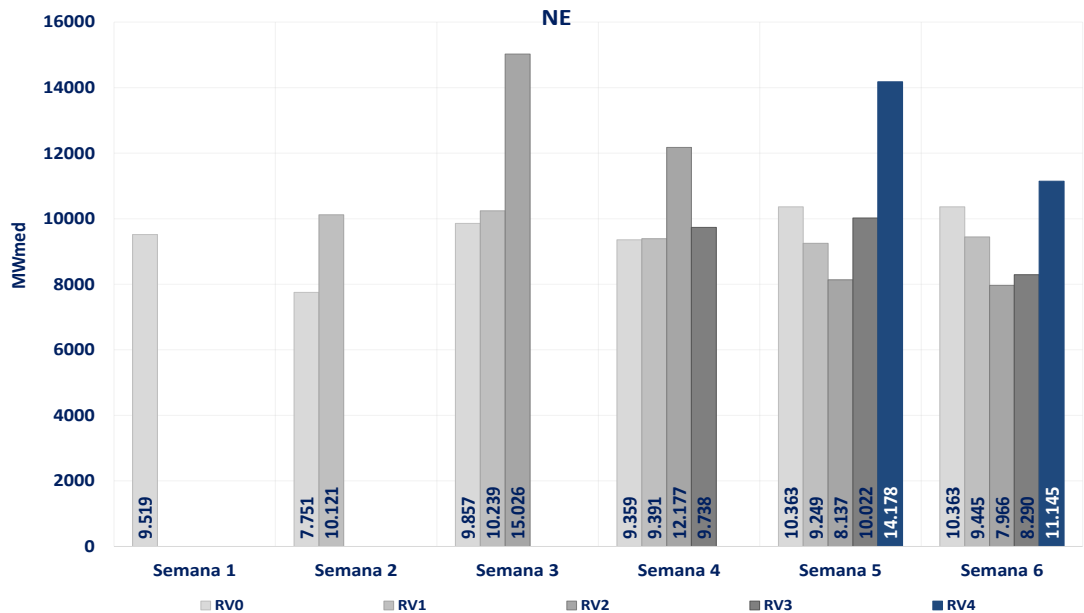
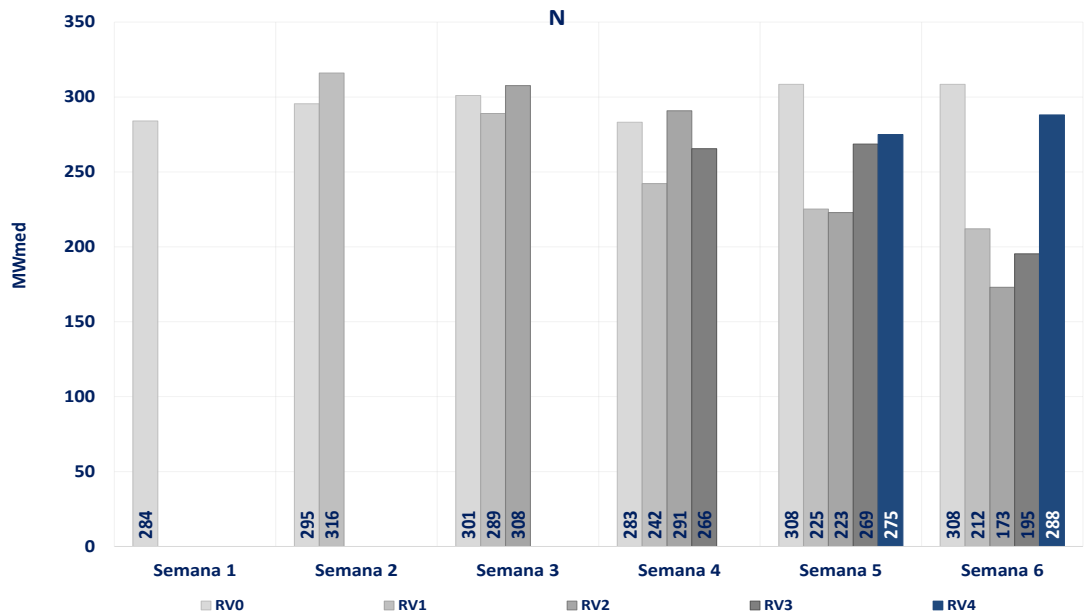


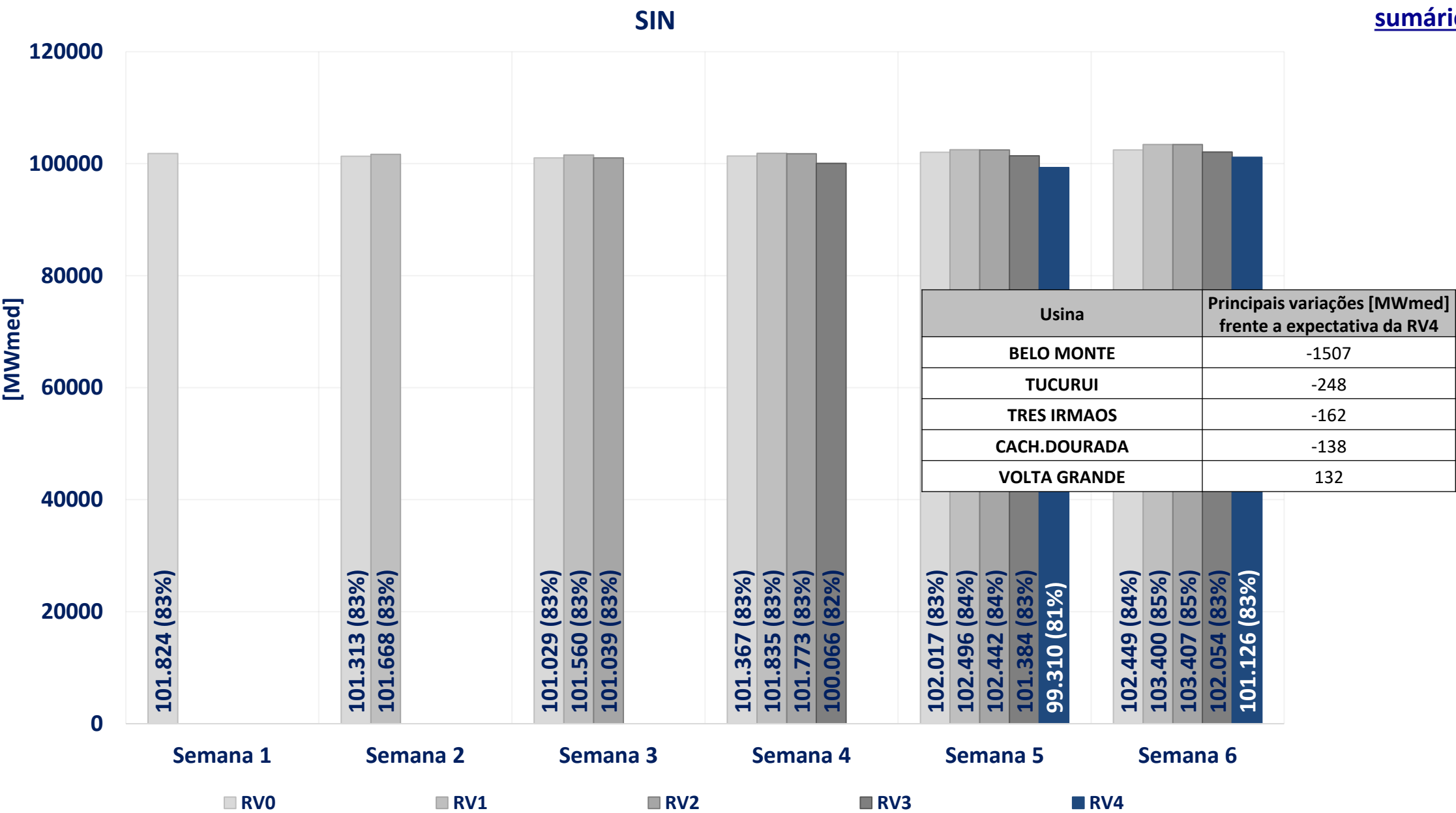
carga pesada (oficial)

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



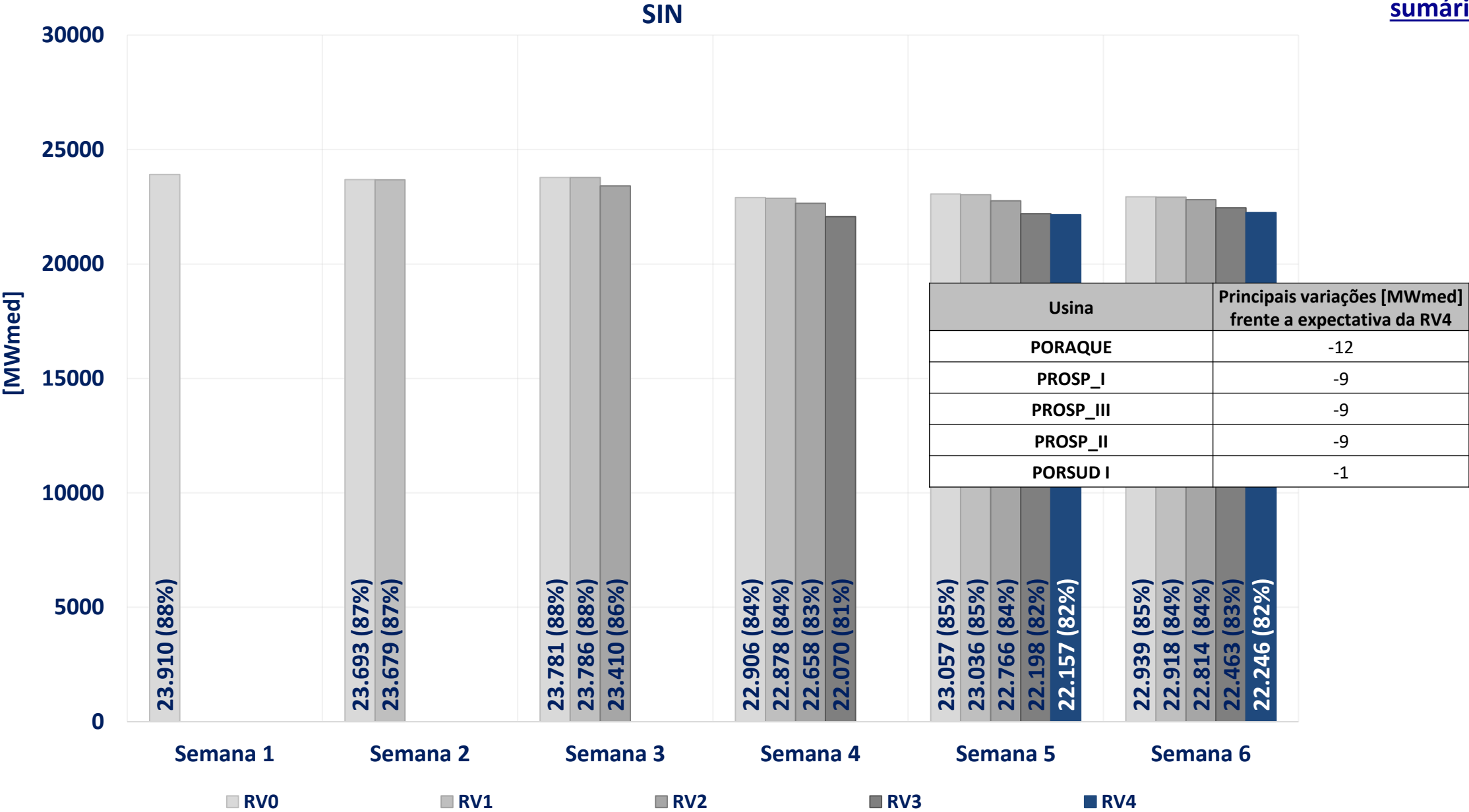
acompanhamento da geração eólica – rv4 de janeiro





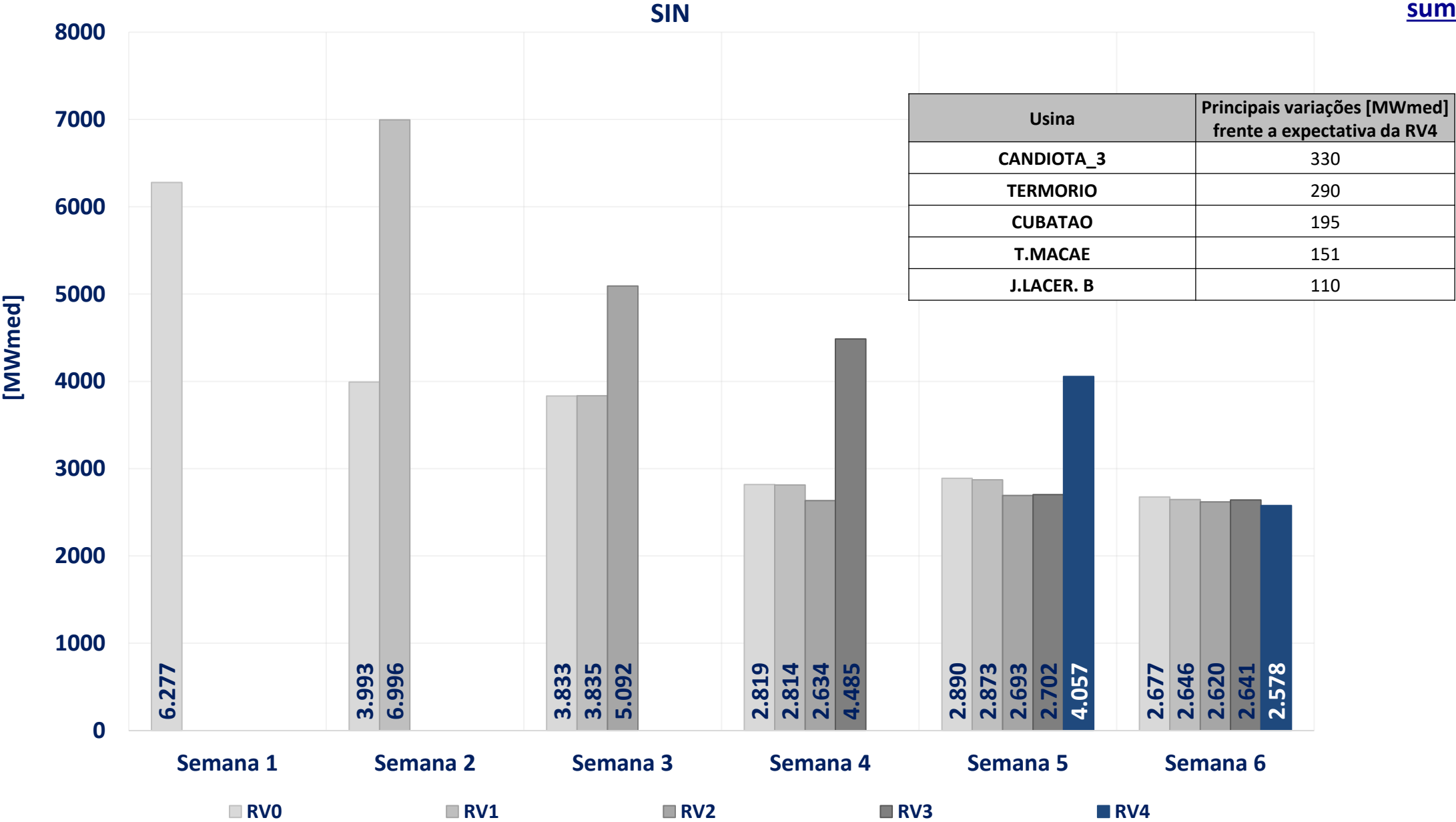
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

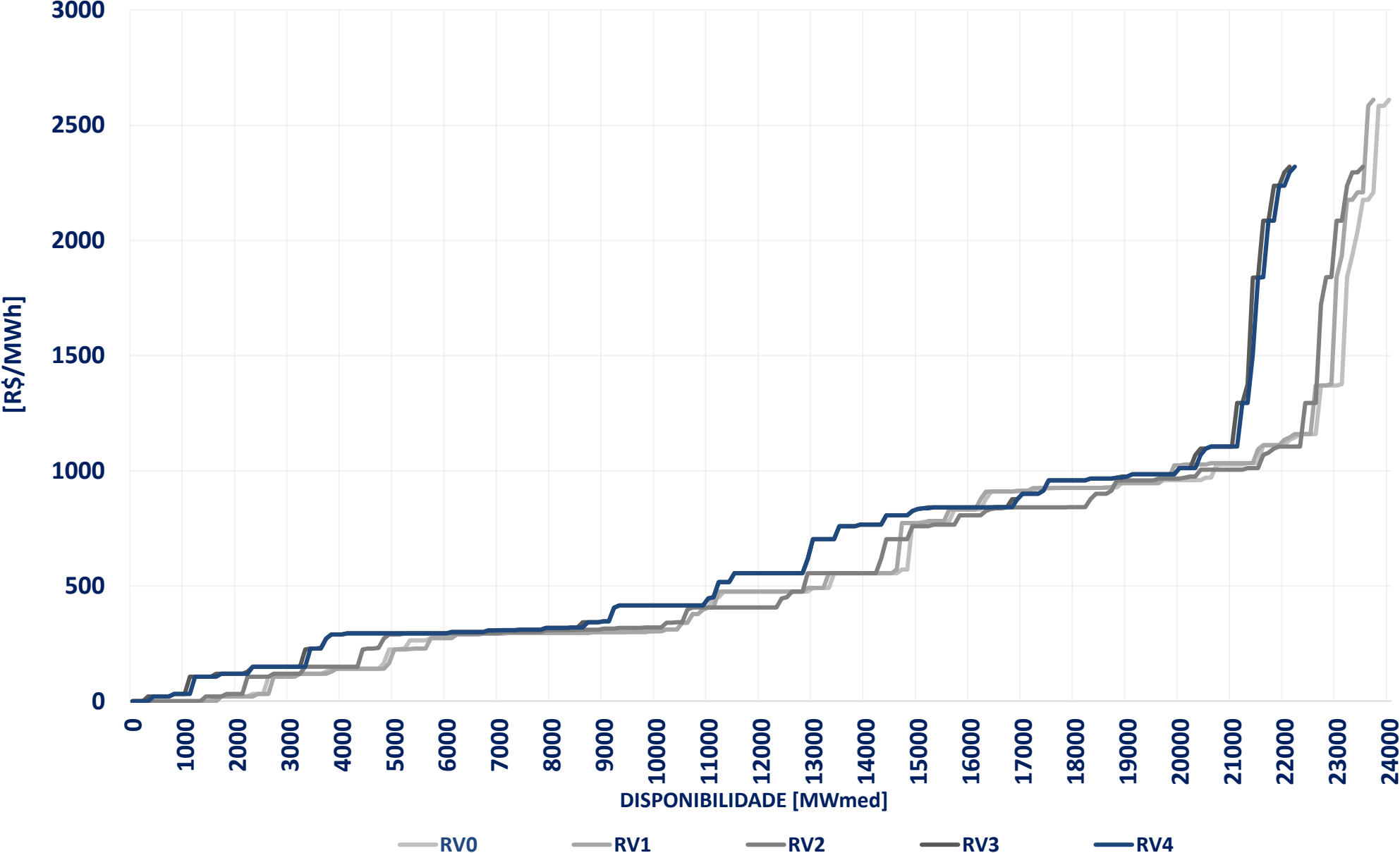


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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



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

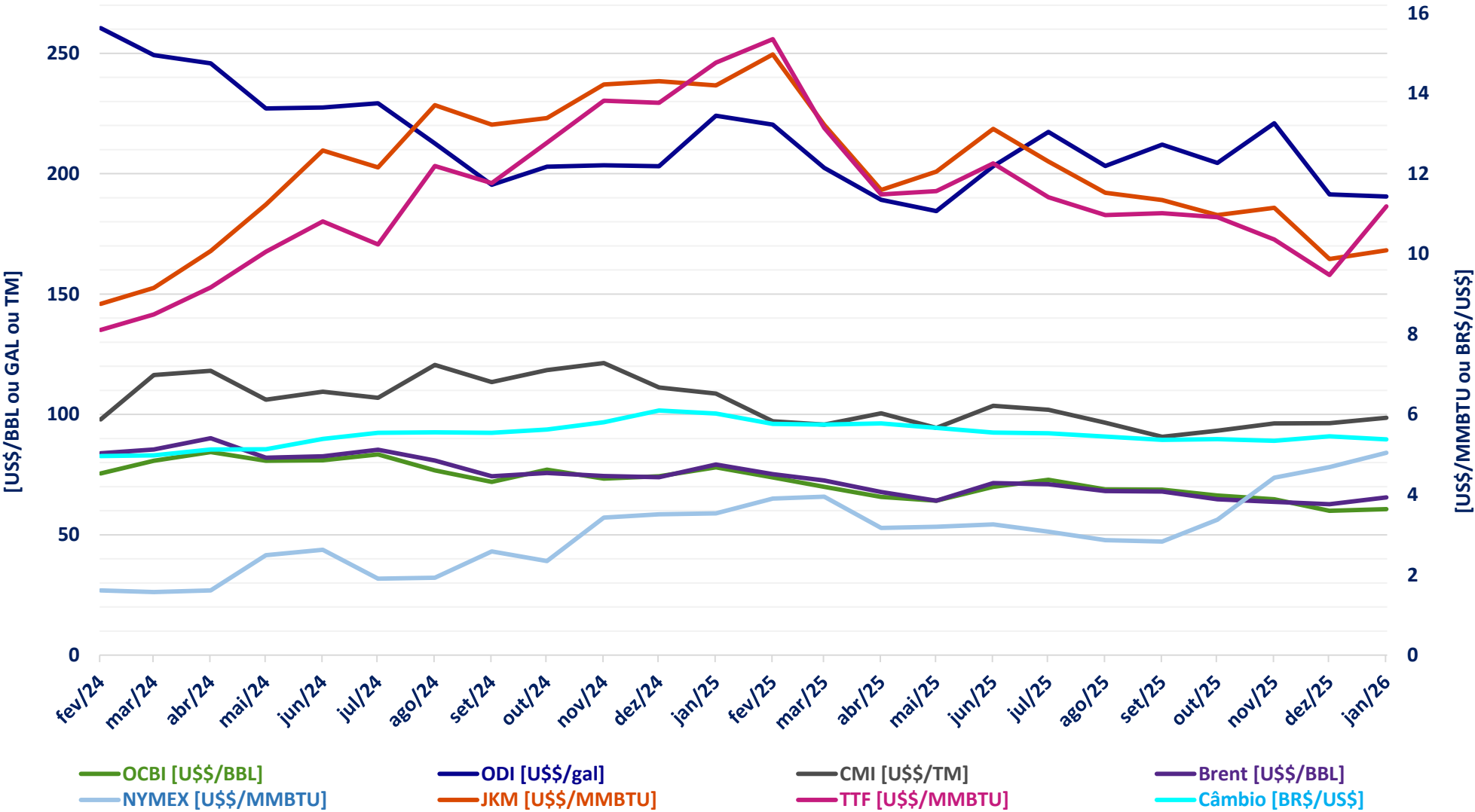


A REN ANEEL nº 1.032, de 26 de julho de 2022, estabeleceu que, a partir de janeiro de 2020, os agentes termelétricos de geração poderão declarar para o PMO e suas revisões, valor inferior ao CVU aprovado pela ANEEL ou atualizado pela CCEE. Destaca-se ainda que o valor de CVU declarado teria vigência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

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

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv4 de janeiro

| Mês      | OCBI [US\$/BBL] | ODI [US\$/gal] | CMI [US\$/TM] | Brent [US\$/BBL] | NYMEX [US\$/MMBTU] | JKM [US\$/MMBTU] | TTF [US\$/MMBTU] | Câmbio [BR\$/US\$] |
|----------|-----------------|----------------|---------------|------------------|--------------------|------------------|------------------|--------------------|
| Variação | 1,2%            | -0,4%          | 2,3%          | 4,5%             | 7,6%               | 2,2%             | 18,0%            | -1,4%              |



Comparativo entre dados de dezembro e janeiro, obtidos em 23/01/2026, com impacto no reajuste do mês fevereiro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

A ENA mensal para o SIN apresentou variação de -4,5% (-3049 MWmed), indo de 66% a 63% da MLT

A ENA semanal para o SIN apresentou variação de 7,2% (5723 MWmed), indo de 69 a 74 da MLT

O EARM inicial para o SIN apresentou variação de 4,7% (2,2 p.p), indo de 47,1% a 49,3%

A Eólica para o SIN apresentou variação de 43,2% (4560 MWmed), indo de 10557 a 15118 MWmed

A Disponibilidade Hidráulica para o SIN apresentou variação de -0,8% (-756 MWmed), indo de 100066 a 99310 MWmed

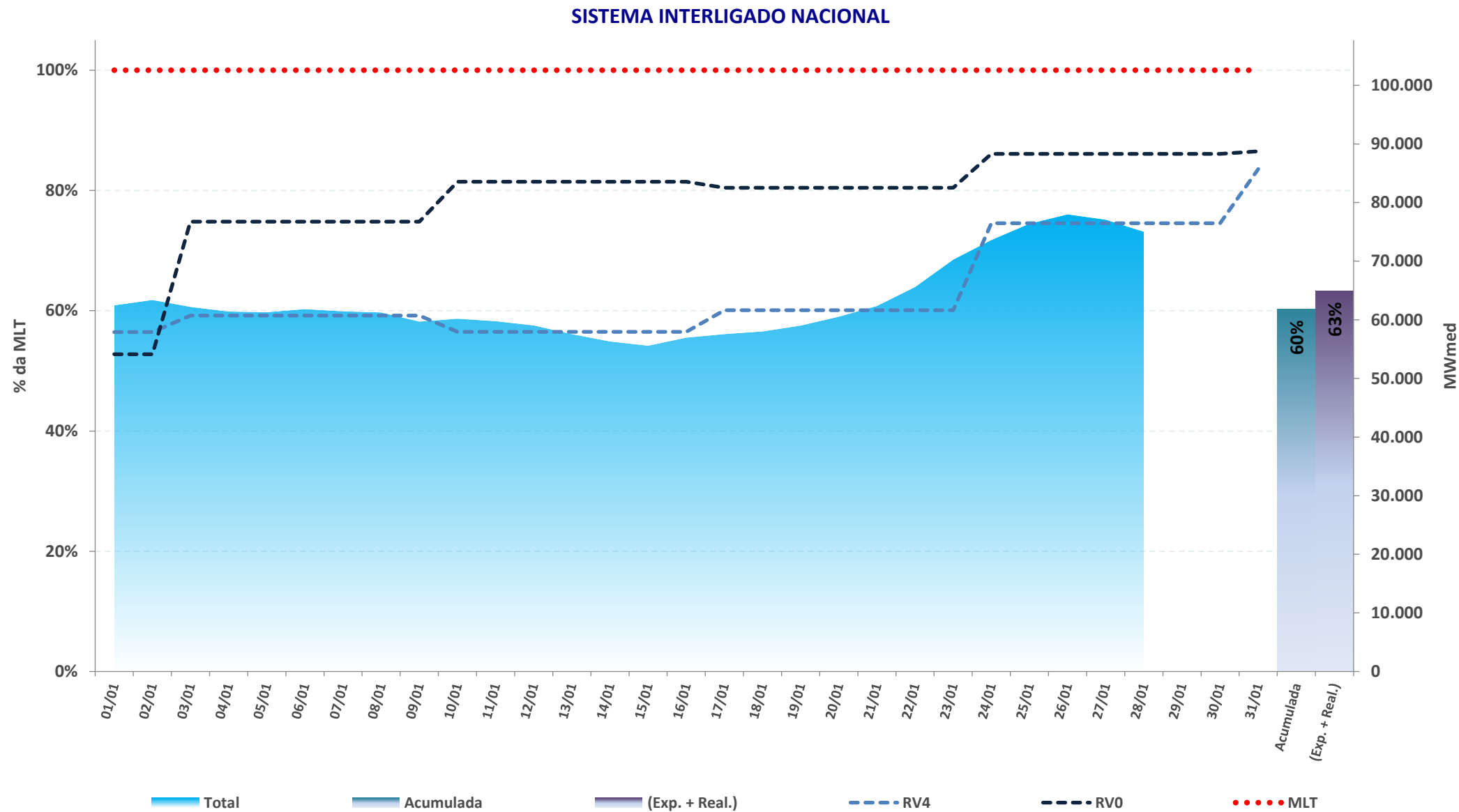
A Disponibilidade Térmica para o SIN apresentou variação de 0,4% (87 MWmed), indo de 22070 a 22157 MWmed

A Inflexibilidade para o SIN apresentou variação de -9,5% (-428 MWmed), indo de 4485 a 4057 MWmed

O CVU médio para o SIN apresentou variação de 0,1% (0,48 R\$/MWh), indo de 616,22 R\$/MWh a 616,70 R\$/MWh

O CVU médio em relação a RV0 para o SIN apresentou variação de 3,3% (19,80 R\$/MWh), indo de 596,90 a 616,70

acompanhamento da operação

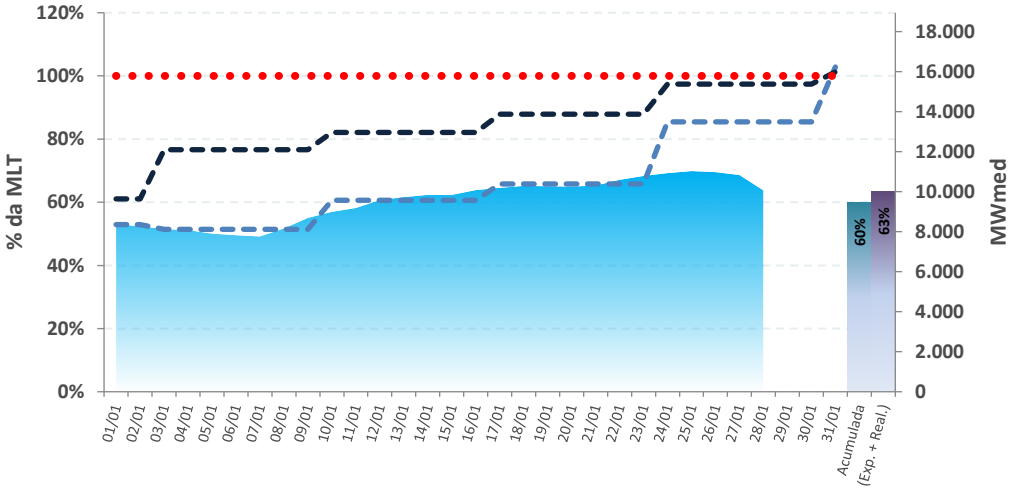


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

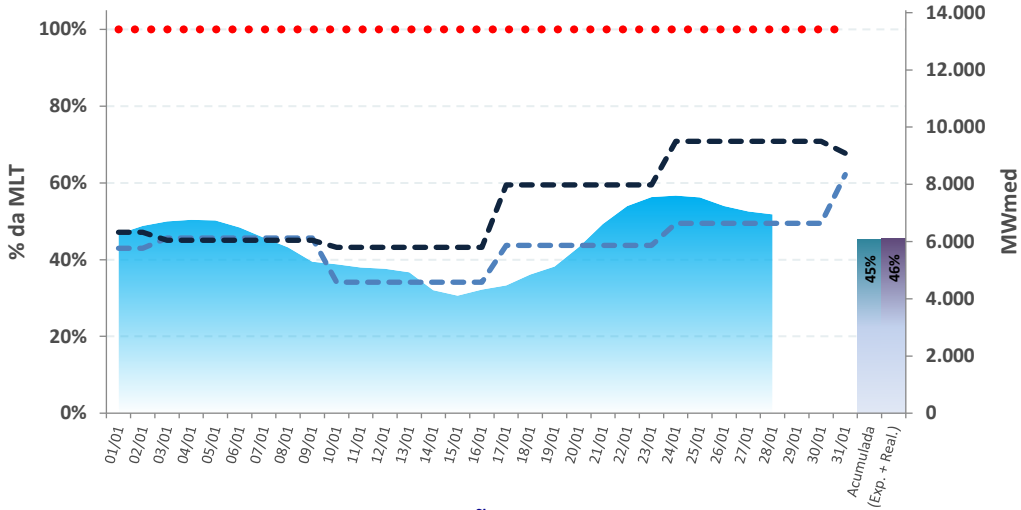
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

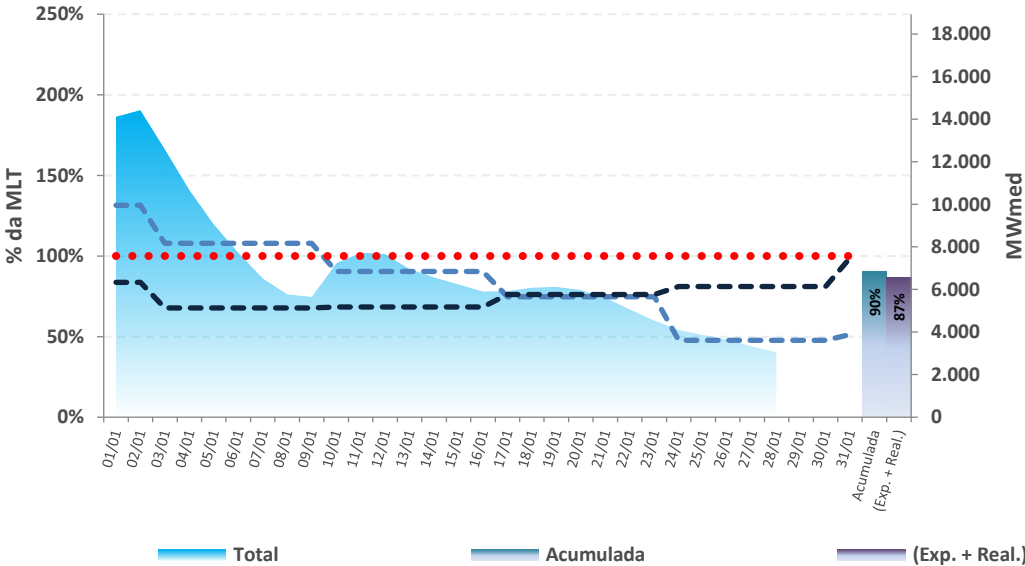
REGIÃO NORTE



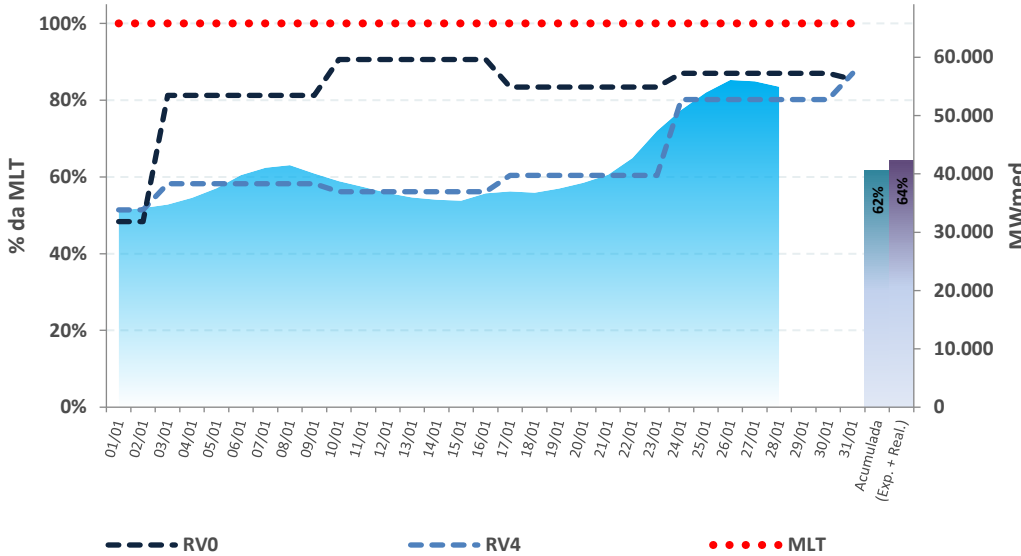
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



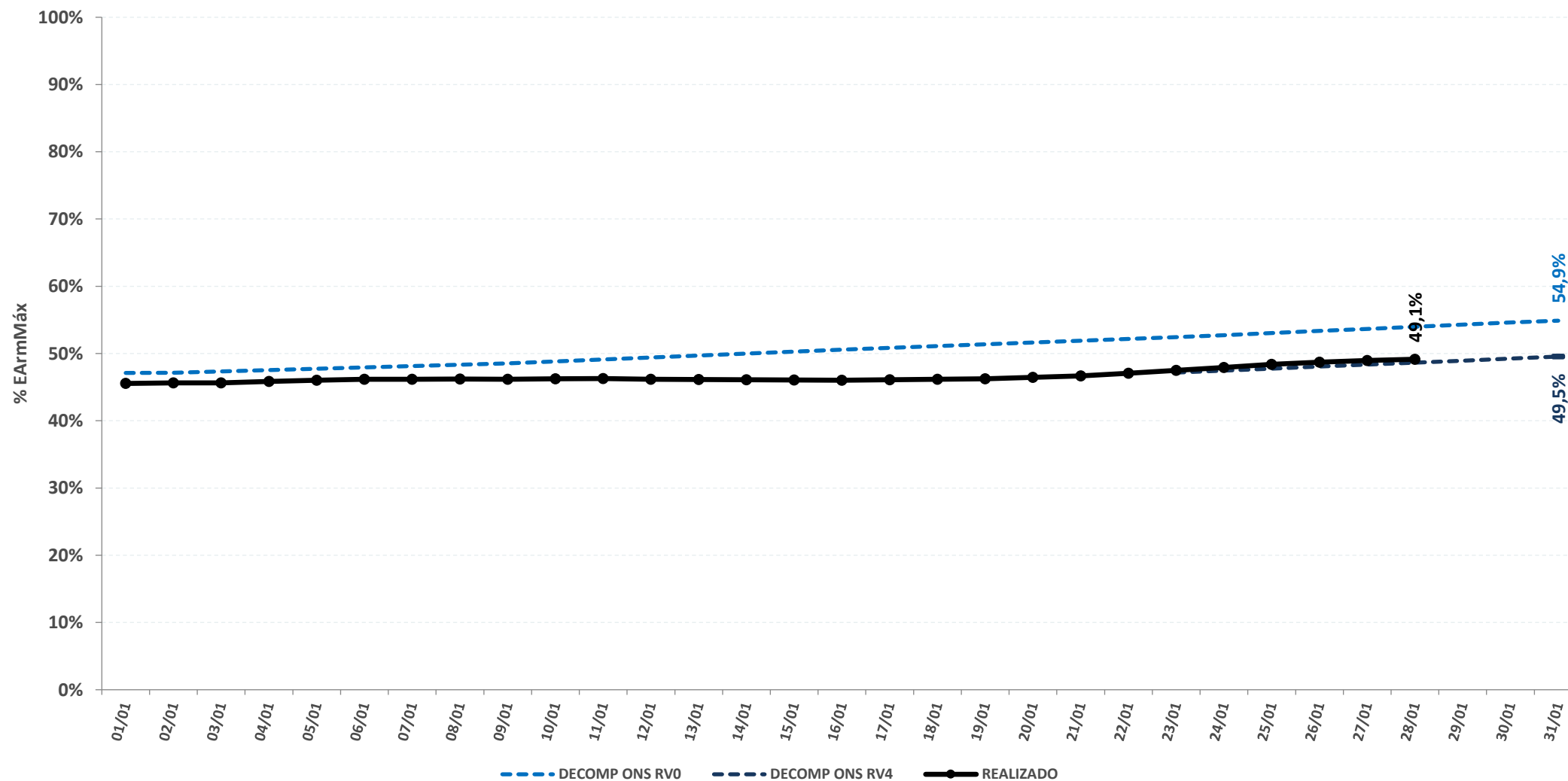
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RVO RV4 MLT

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

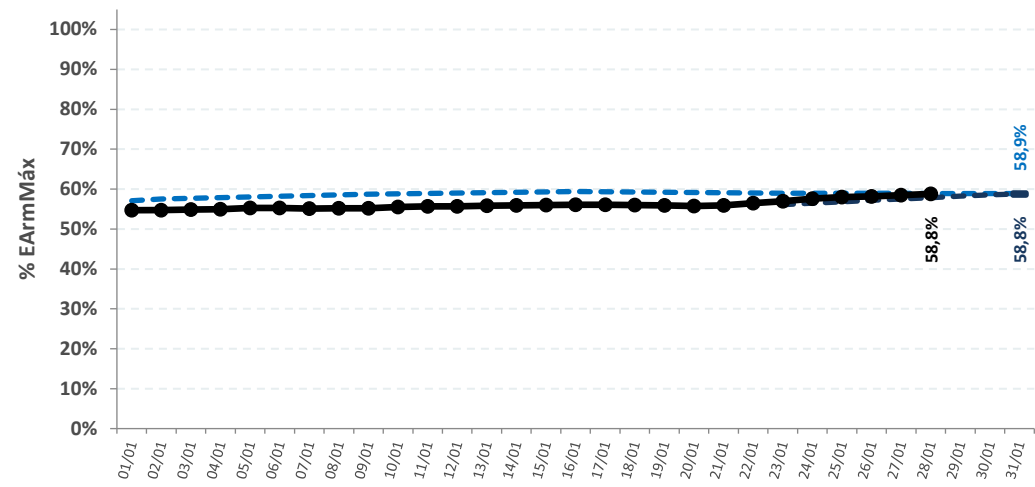
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

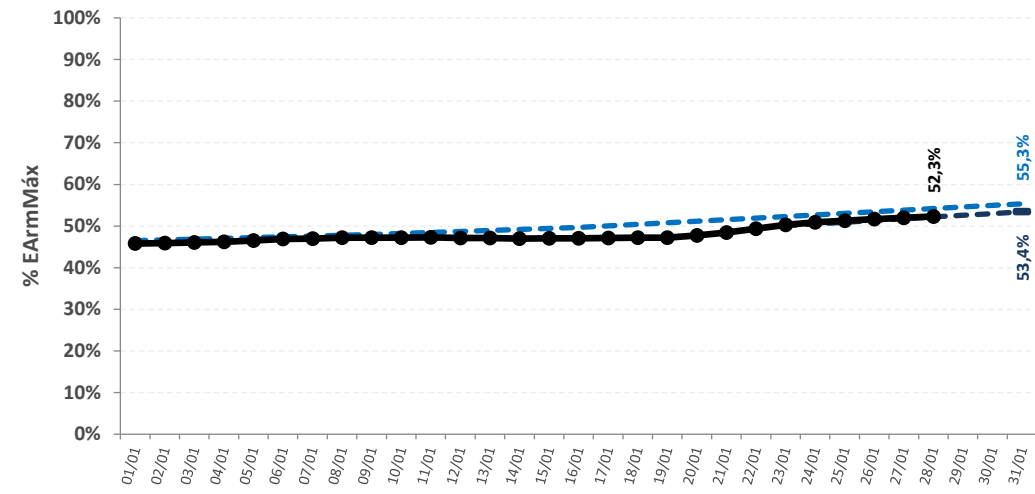


acompanhamento da energia armazenada

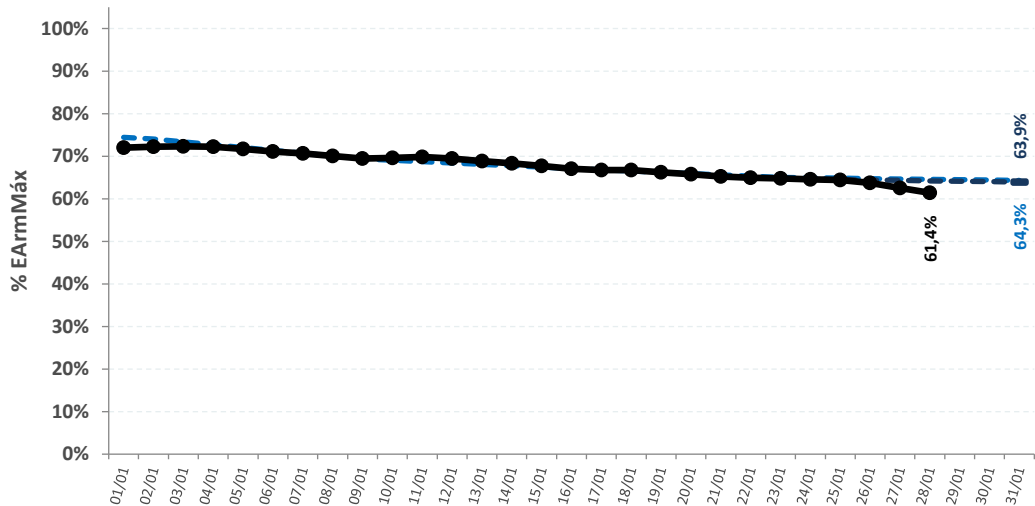
REGIÃO NORTE



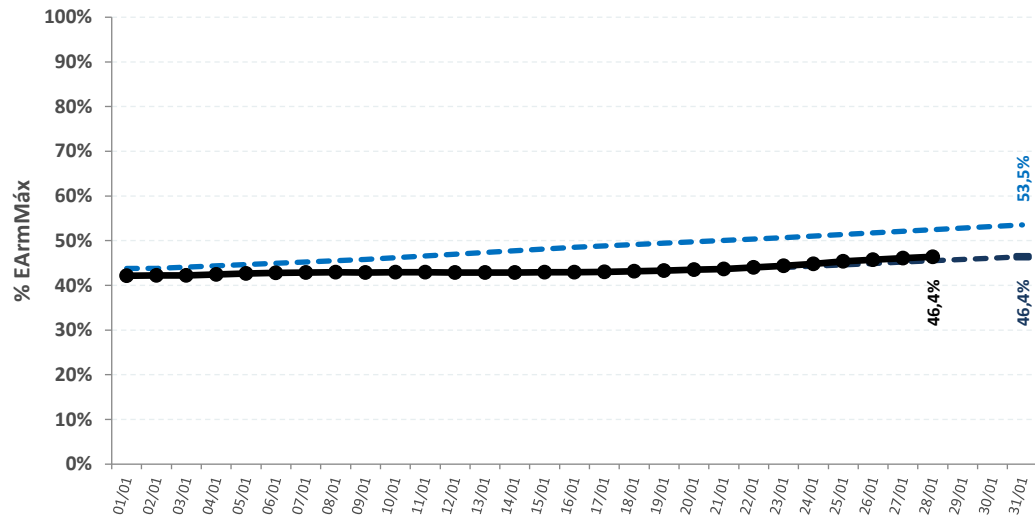
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

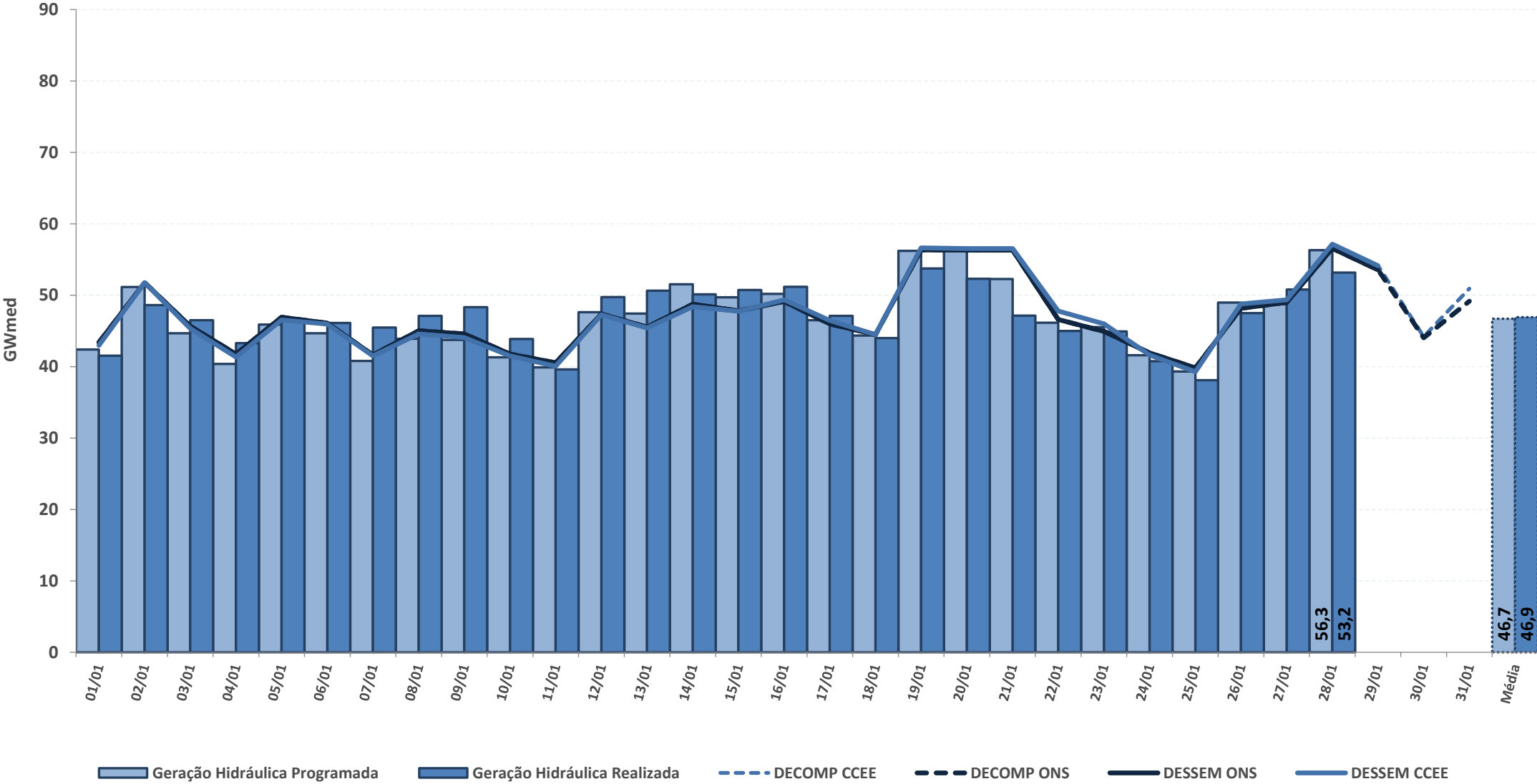


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV4

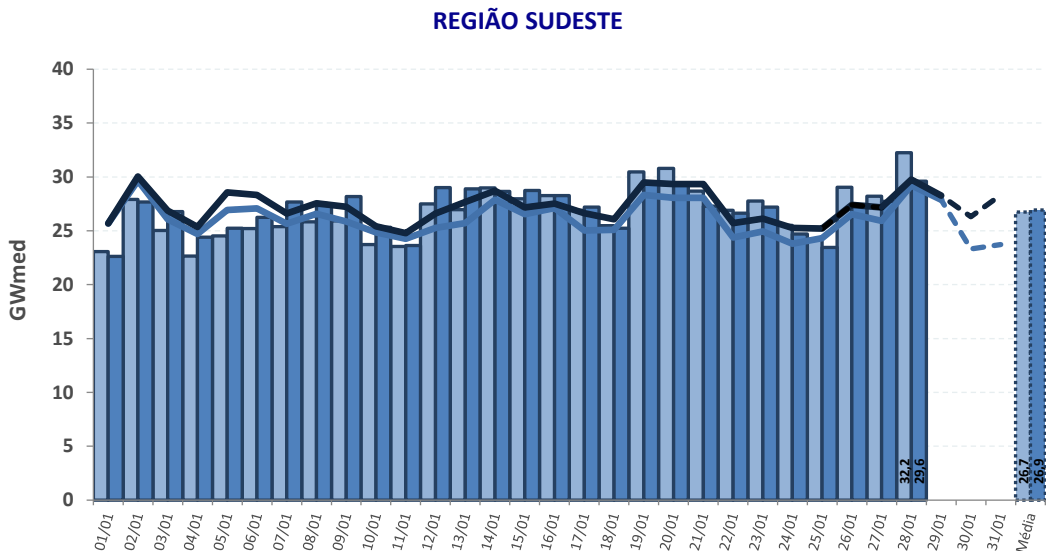
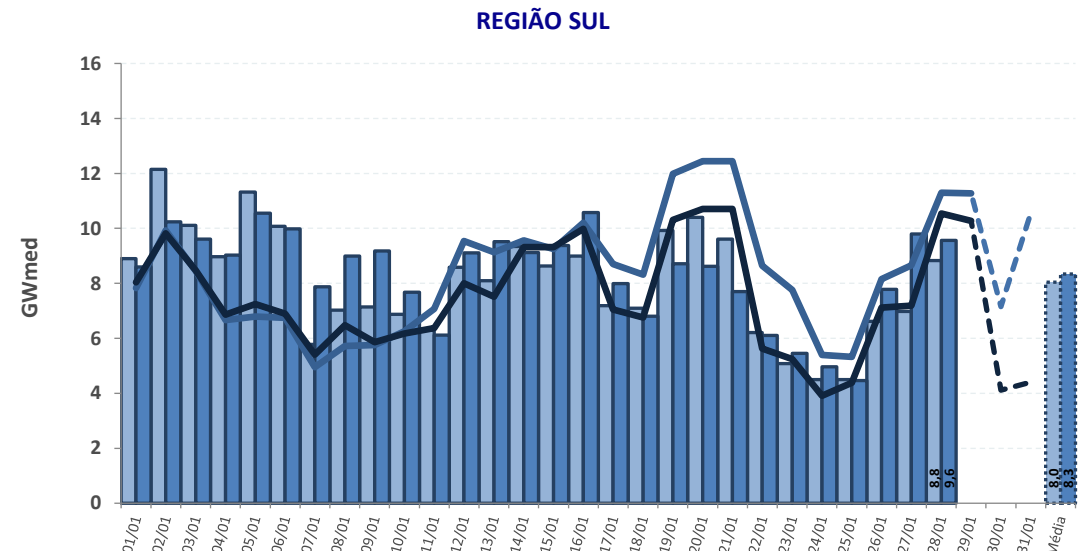
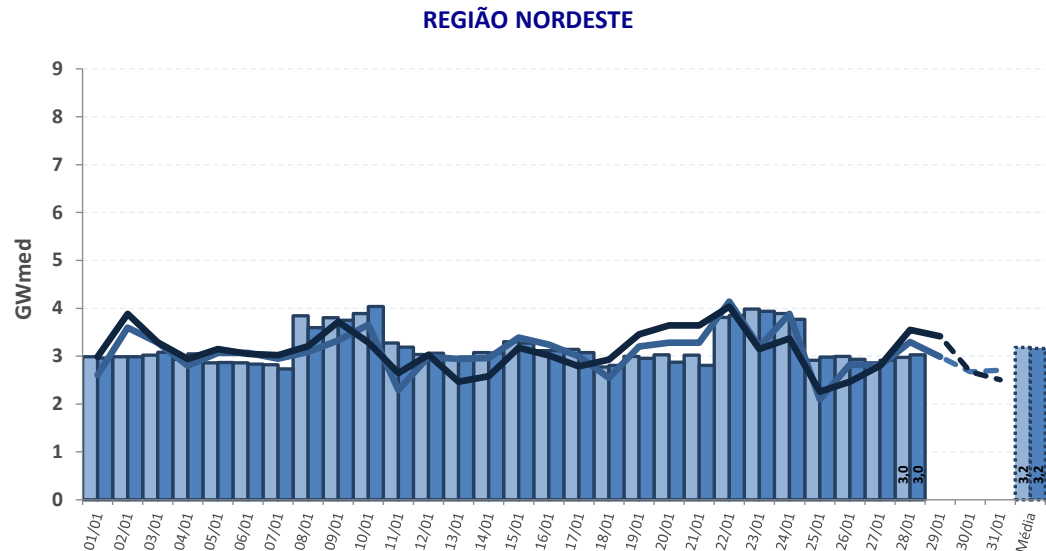
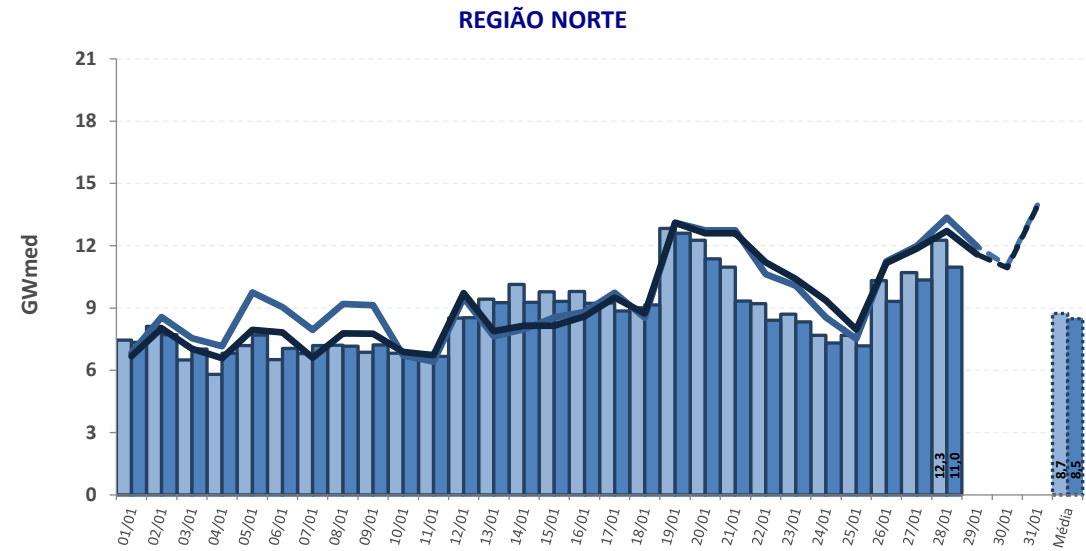
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

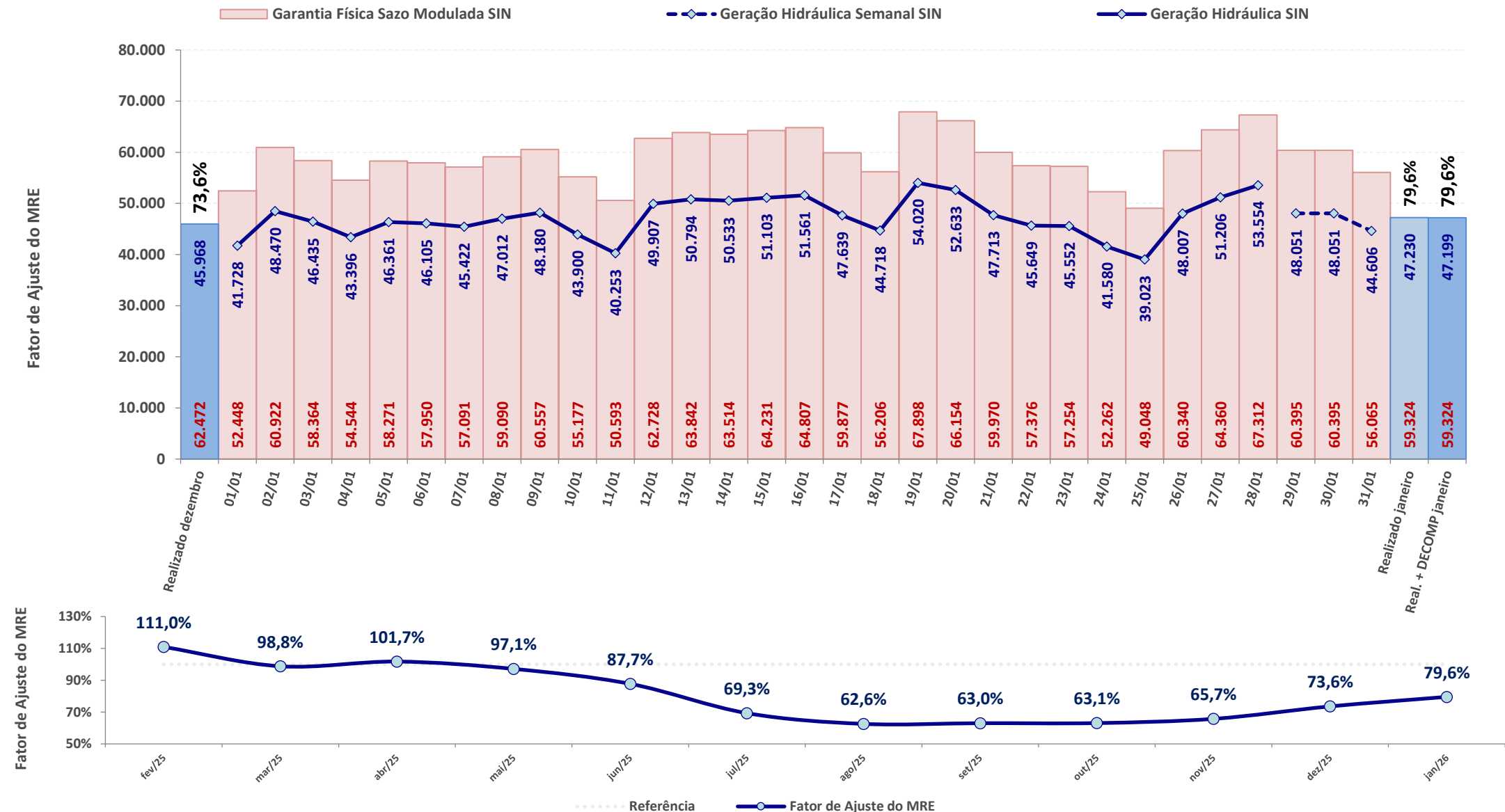


— Geração Hidráulica Programada — Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

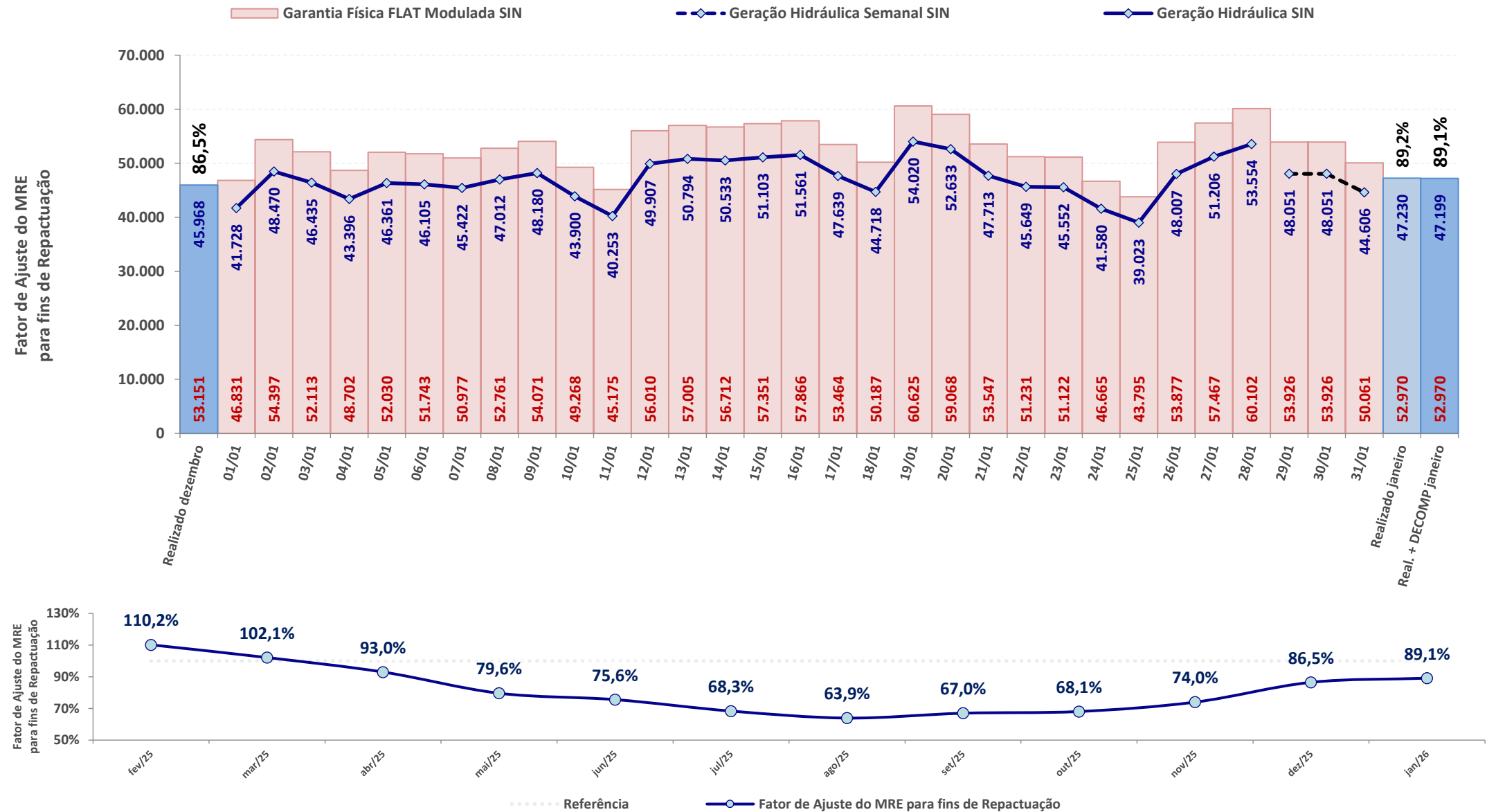
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

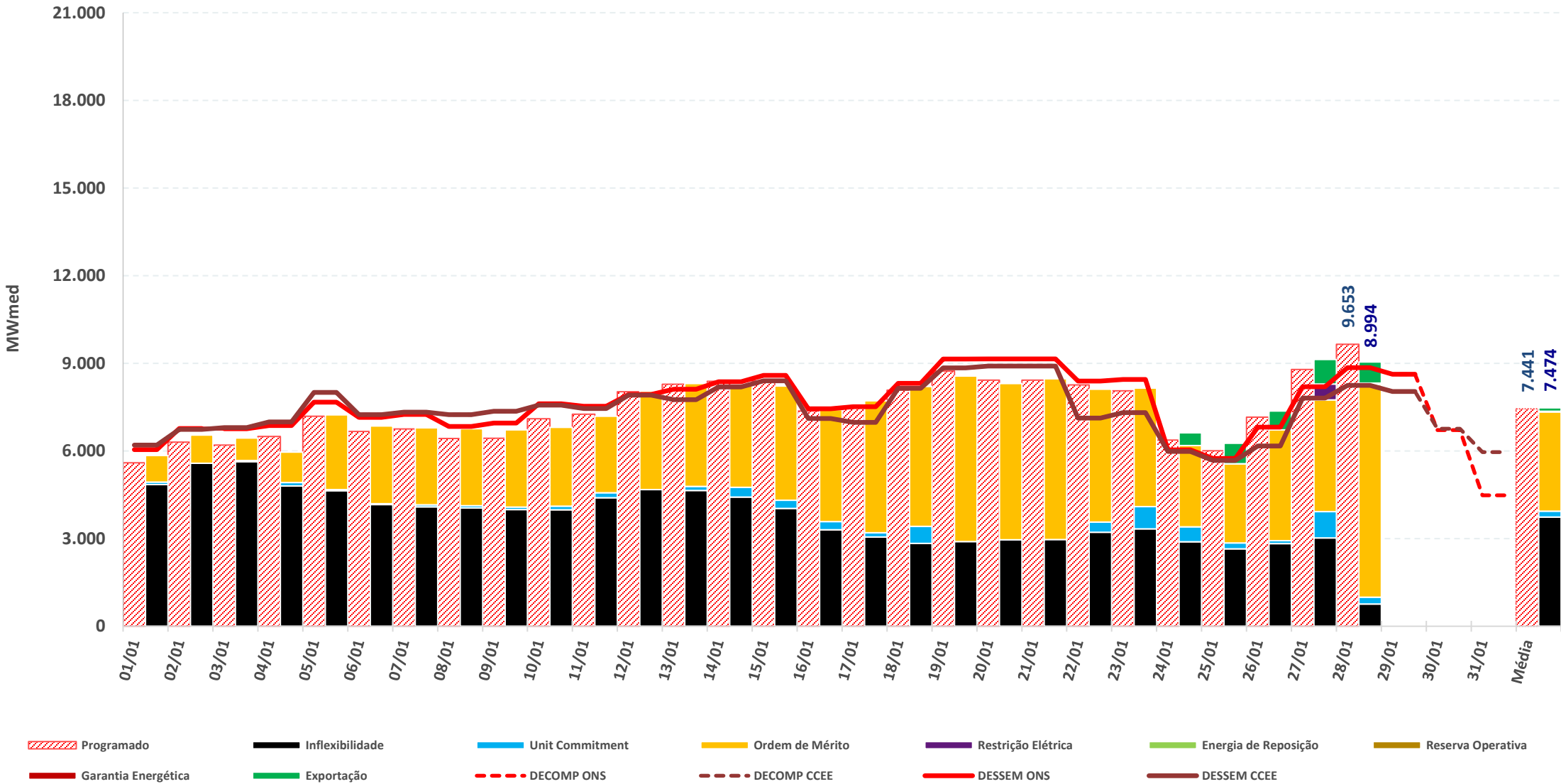
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

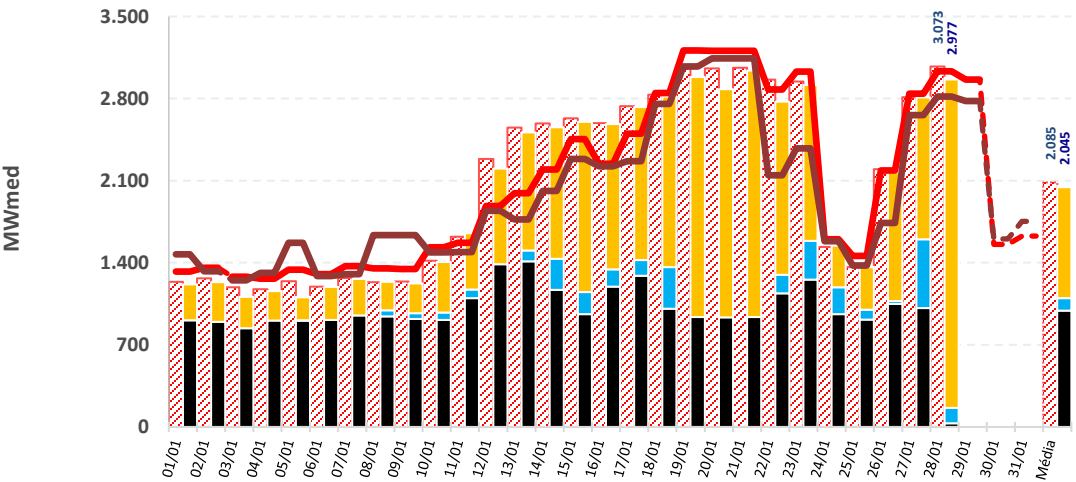
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



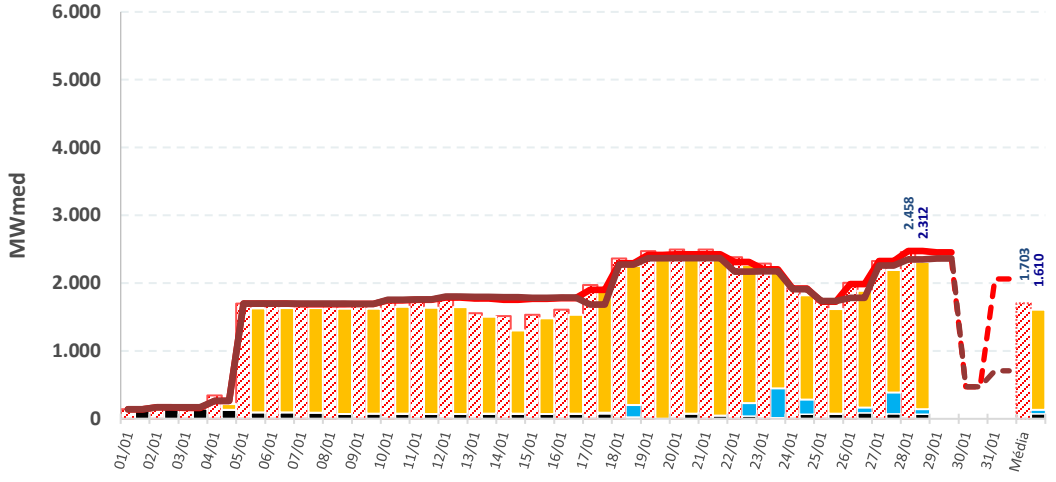
\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

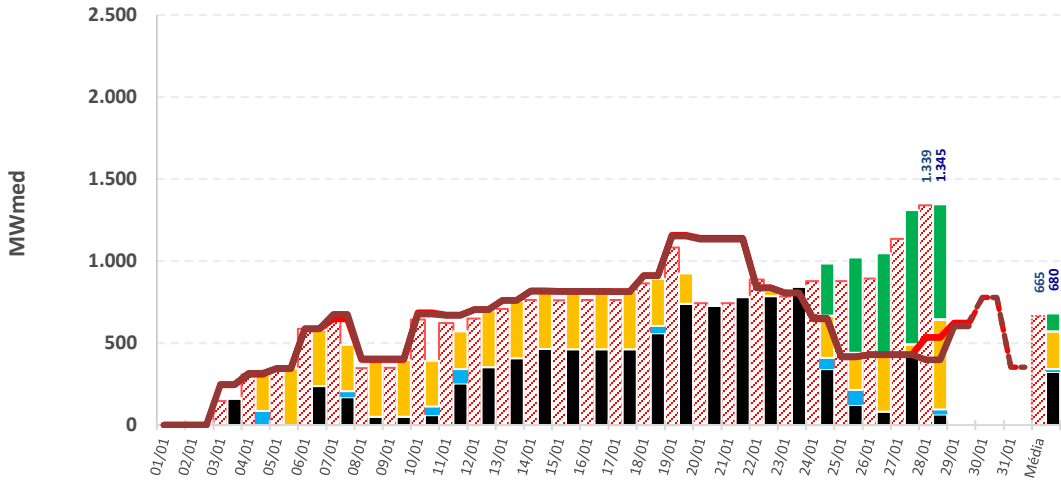
REGIÃO NORTE



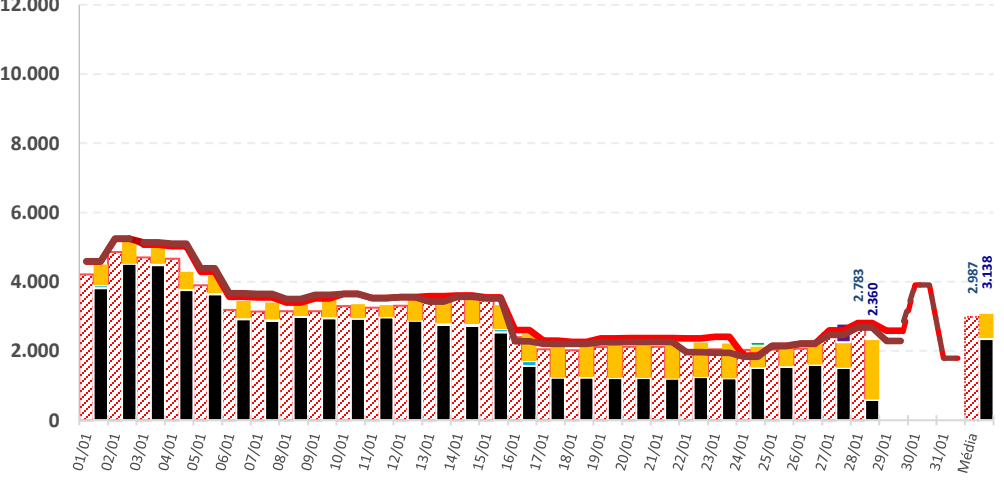
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

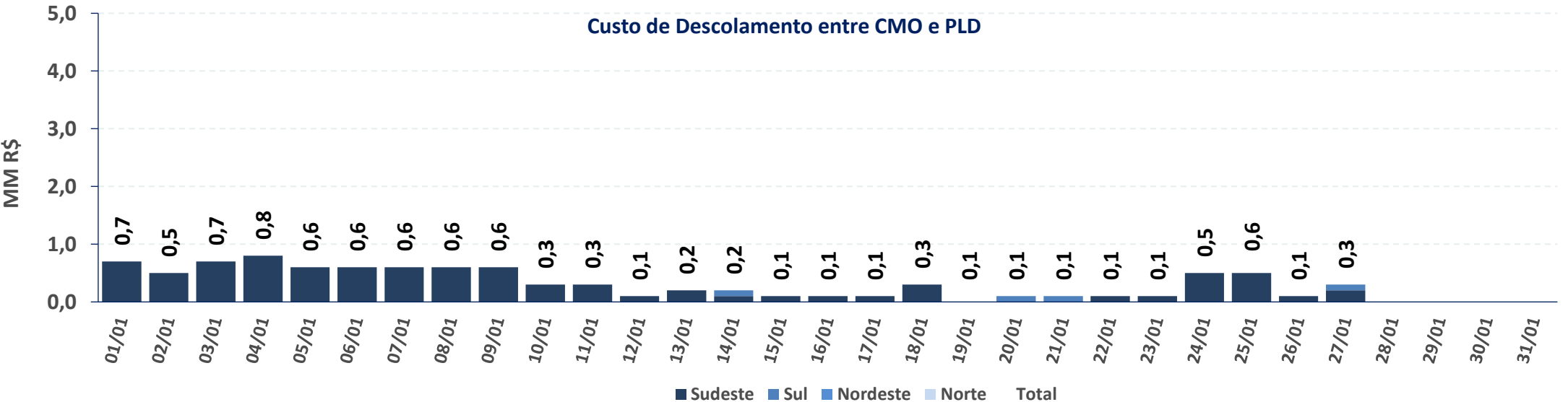
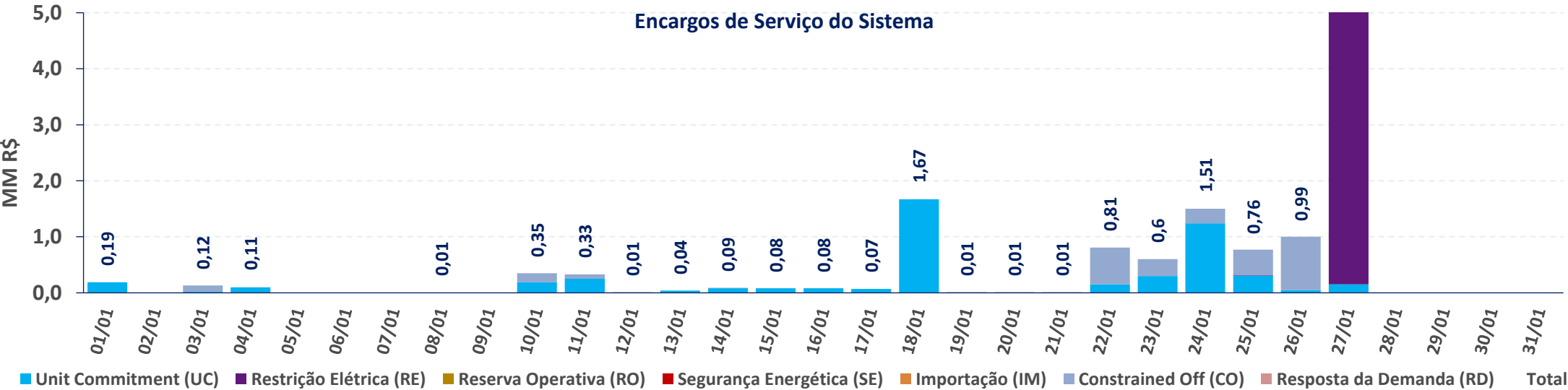


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

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

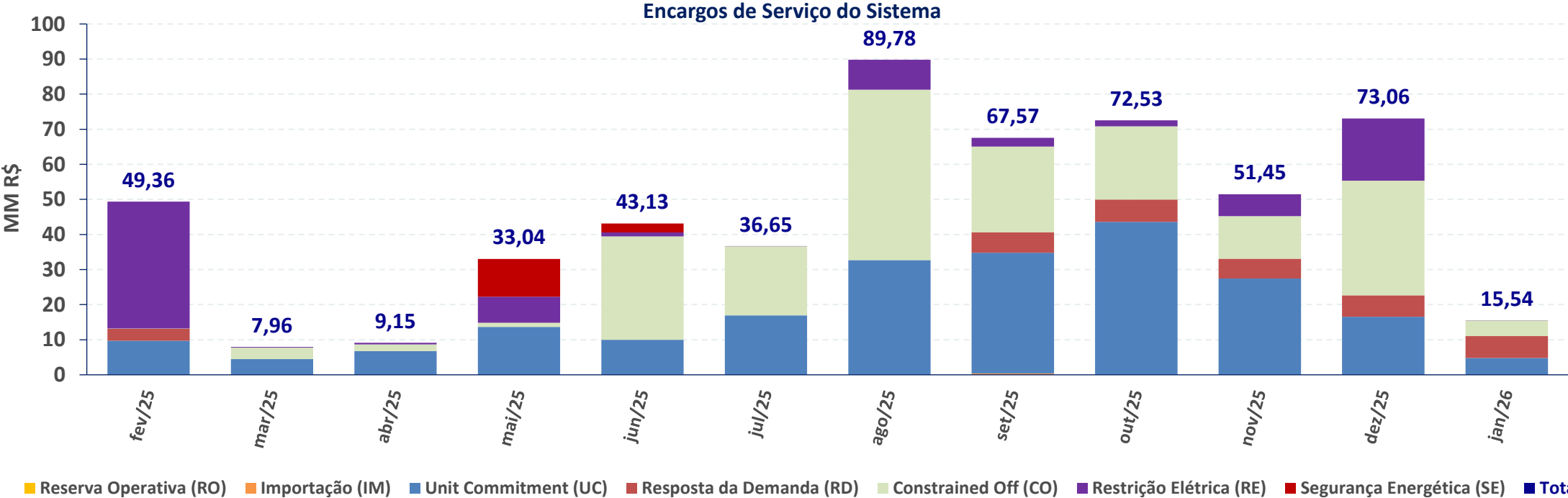
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

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



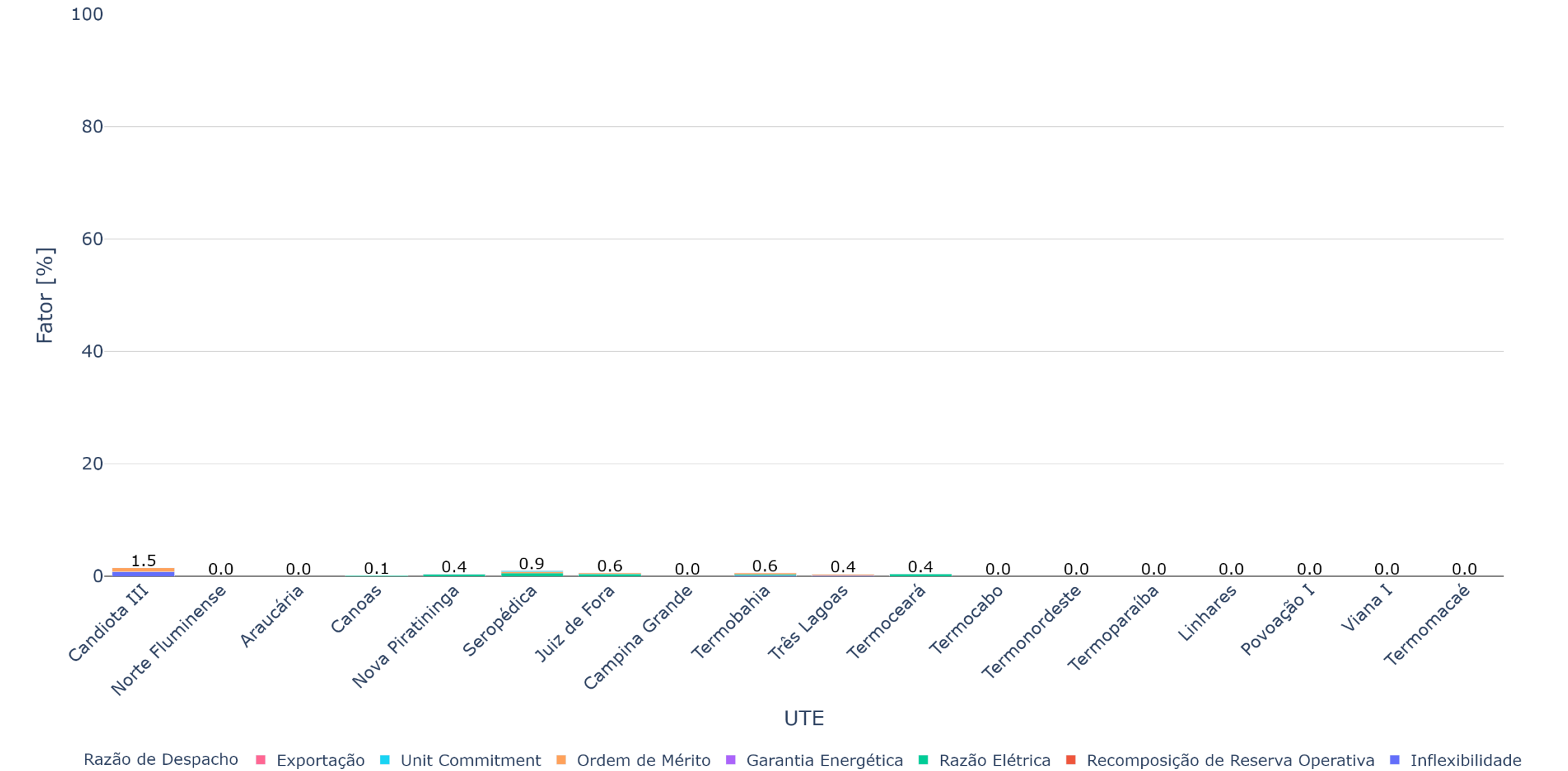
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

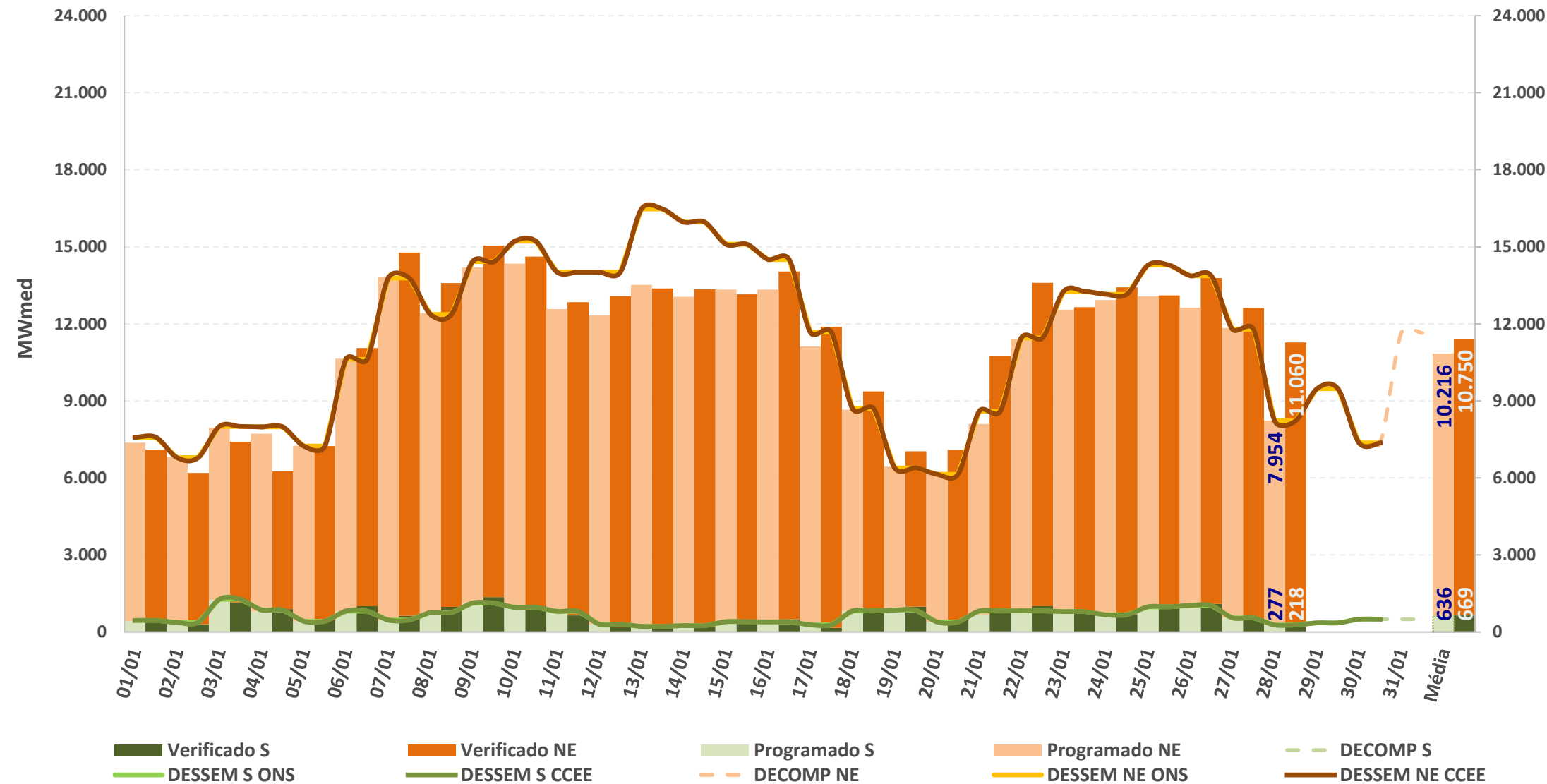


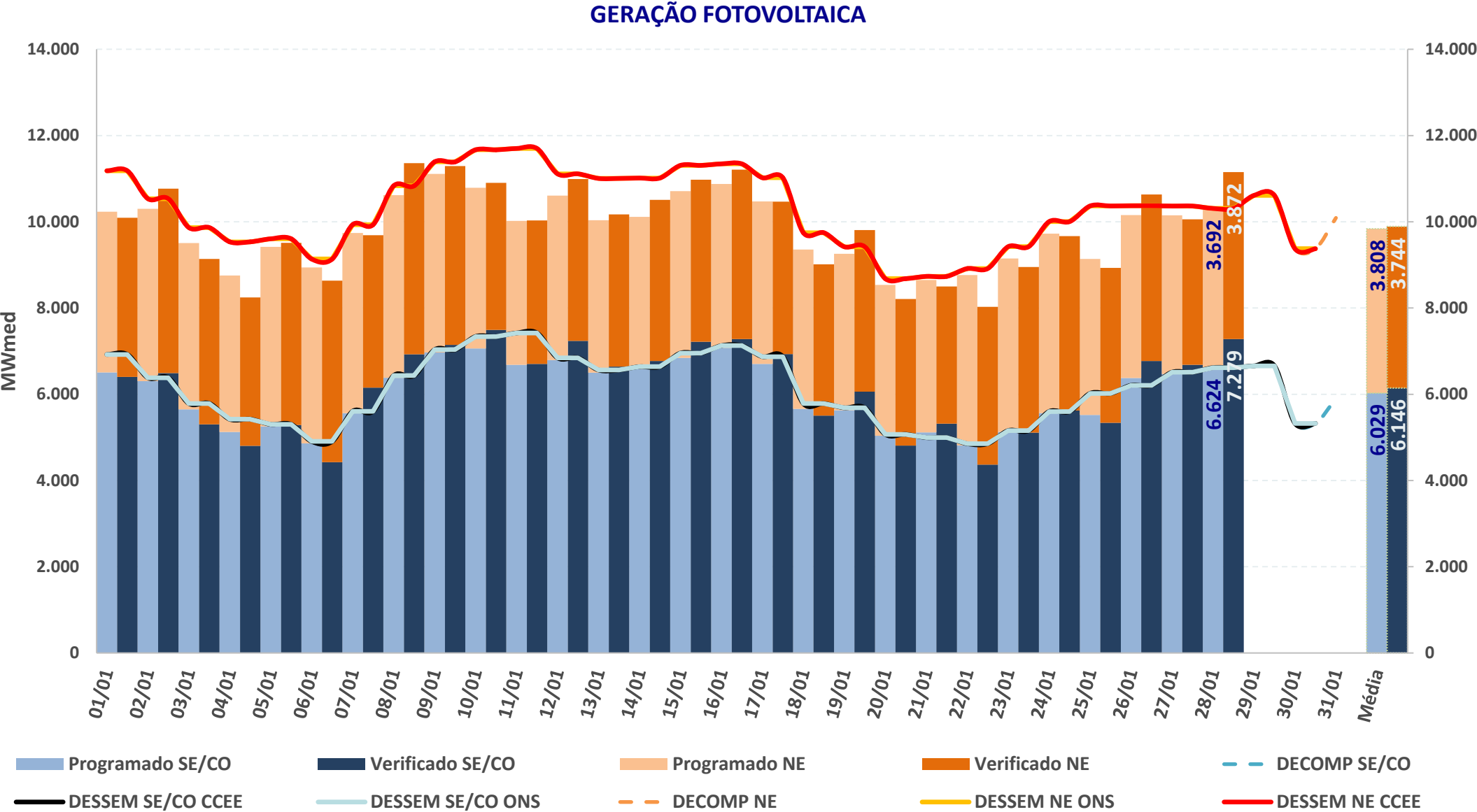
| ESS MENSAL             | fev/25    | mar/25   | abr/25   | mai/25    | jun/25    | jul/25    | ago/25    | set/25    | out/25    | nov/25    | dez/25    | jan/26    |
|------------------------|-----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| RE [MM R\$]            | R\$ 36,18 | R\$ 0,20 | R\$ 0,51 | R\$ 7,44  | R\$ 1,06  | R\$ 0,00  | R\$ 8,53  | R\$ 2,52  | R\$ 1,73  | R\$ 6,20  | R\$ 17,73 | R\$ 0,01  |
| GE [MM R\$]            | R\$ -     | R\$ -    | R\$ -    | R\$ 10,76 | R\$ 2,58  | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     |
| RO [MM R\$]            | R\$ -     | R\$ -    | R\$ -    | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     |
| UC [MM R\$]            | R\$ 9,73  | R\$ 4,44 | R\$ 6,79 | R\$ 13,65 | R\$ 9,99  | R\$ 16,93 | R\$ 32,71 | R\$ 34,42 | R\$ 43,58 | R\$ 27,43 | R\$ 16,57 | R\$ 4,81  |
| RD [MM R\$]            | R\$ 3,43  | R\$ -    | R\$ -    | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ 5,85  | R\$ 6,39  | R\$ 5,66  | R\$ 6,11  | R\$ 6,25  |
| CO [MM R\$]            | R\$ 0,01  | R\$ 3,32 | R\$ 1,85 | R\$ 1,19  | R\$ 29,50 | R\$ 19,72 | R\$ 48,53 | R\$ 24,41 | R\$ 20,83 | R\$ 12,15 | R\$ 32,65 | R\$ 4,46  |
| IM [MM R\$]            | R\$ -     | R\$ -    | R\$ -    | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ -     | R\$ 0,37  | R\$ -     | R\$ 0,00  | R\$ -     | R\$ -     |
| Total [MM R\$]         | R\$ 49,36 | R\$ 7,96 | R\$ 9,15 | R\$ 33,04 | R\$ 43,13 | R\$ 36,65 | R\$ 89,78 | R\$ 67,57 | R\$ 72,53 | R\$ 51,45 | R\$ 73,06 | R\$ 15,54 |
| DESC. CMO/PLD [MM R\$] | R\$ 4,74  | R\$ 2,41 | R\$ 0,25 | R\$ 3,85  | R\$ 0,06  | R\$ 1,62  | R\$ 1,21  | R\$ 1,97  | R\$ 3,00  | R\$ 4,76  | R\$ 10,18 | R\$ 9,32  |

# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



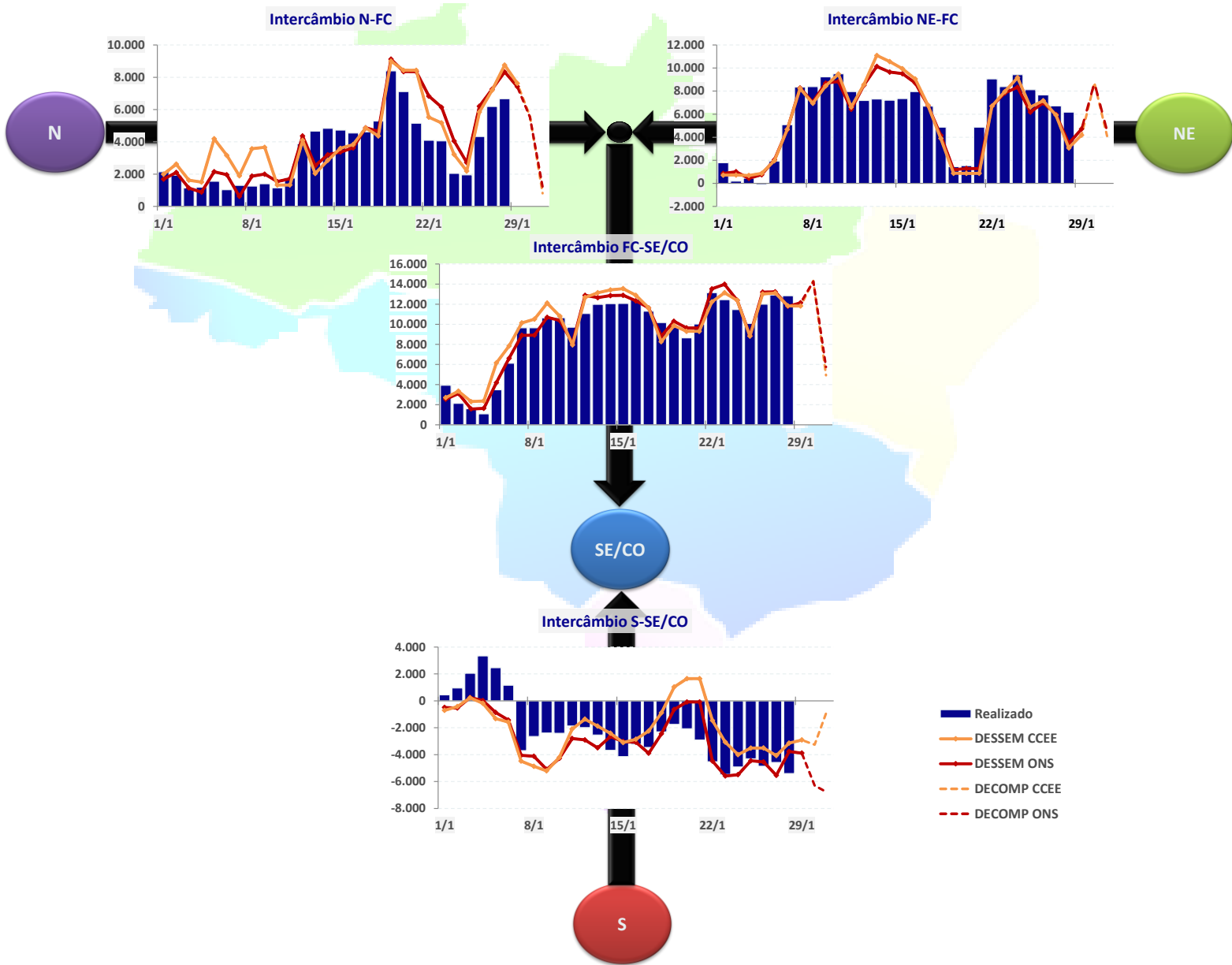
GERAÇÃO EÓLICA

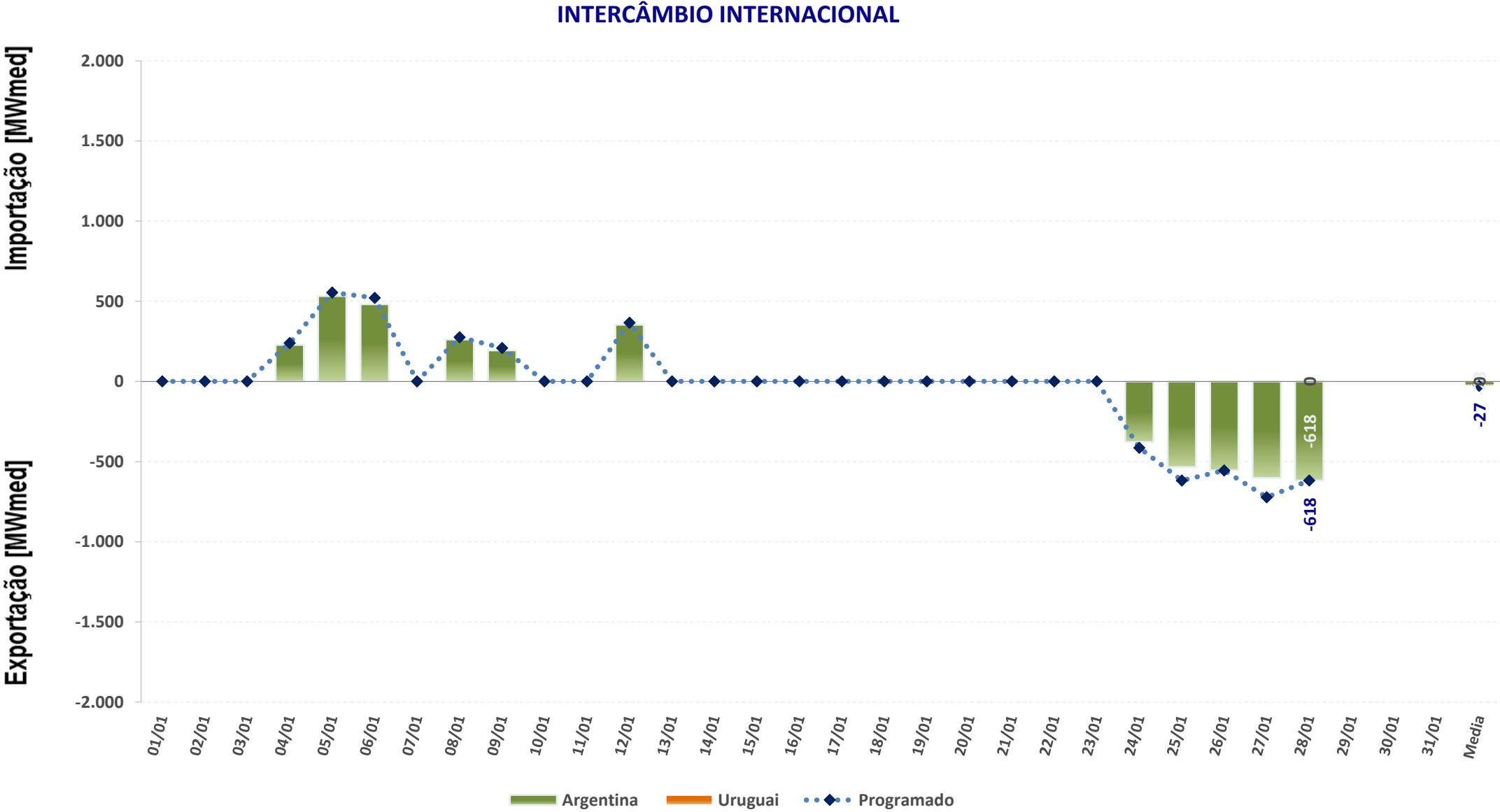




\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

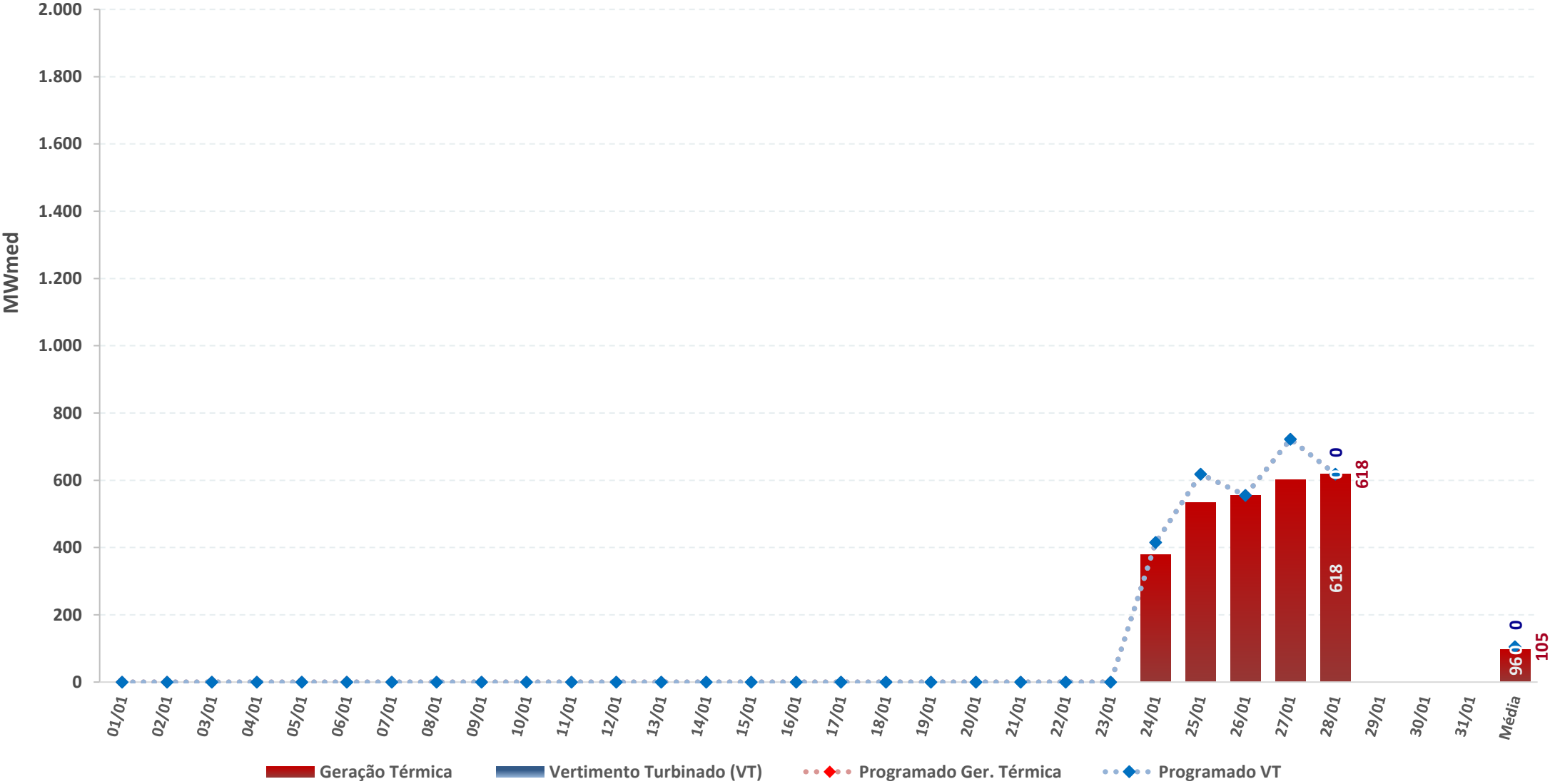


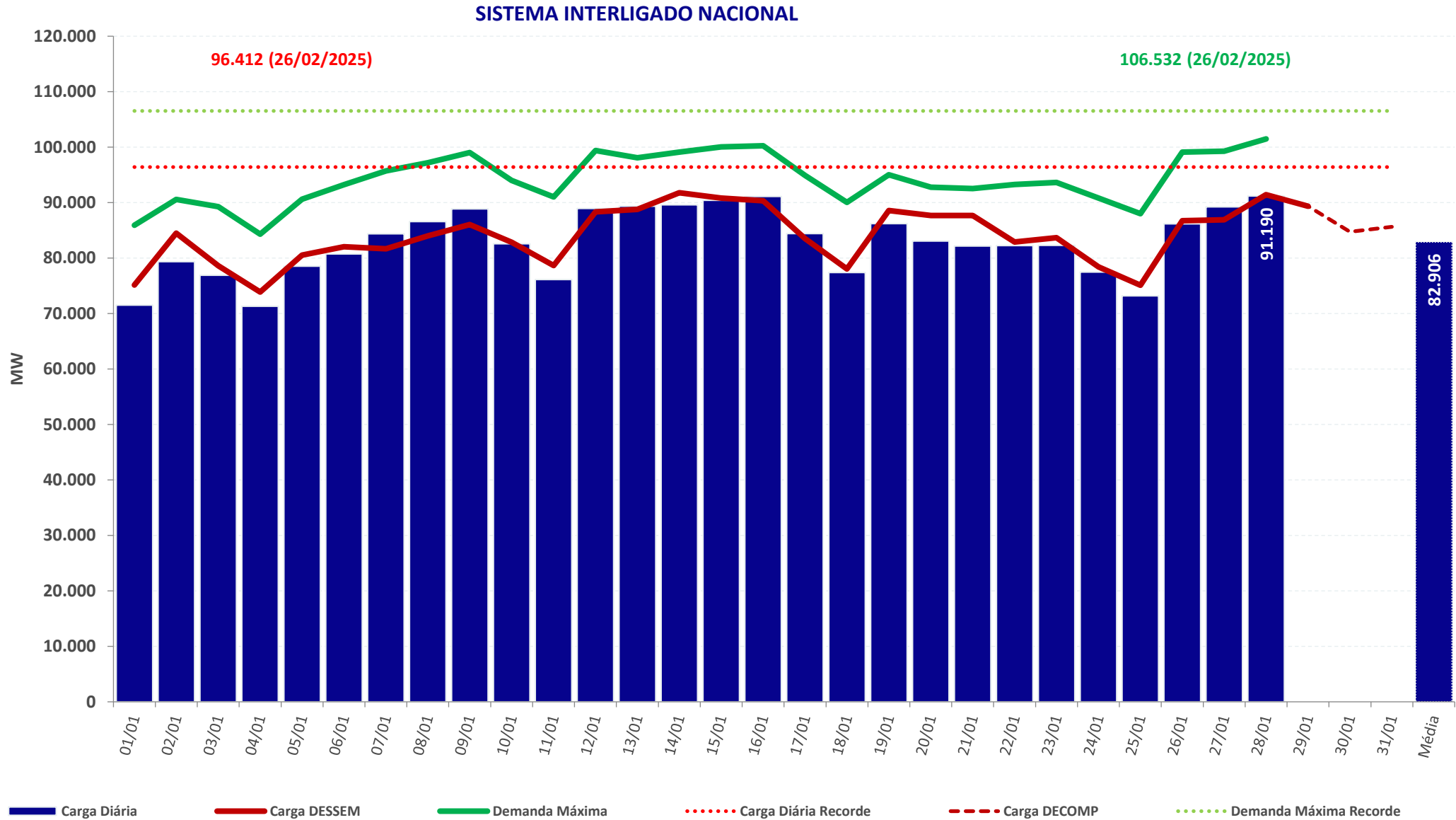


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

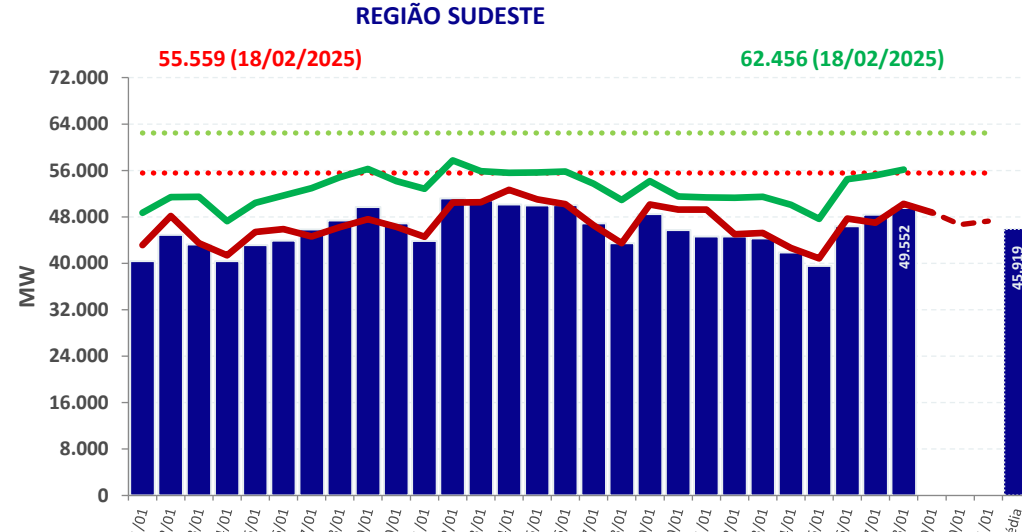
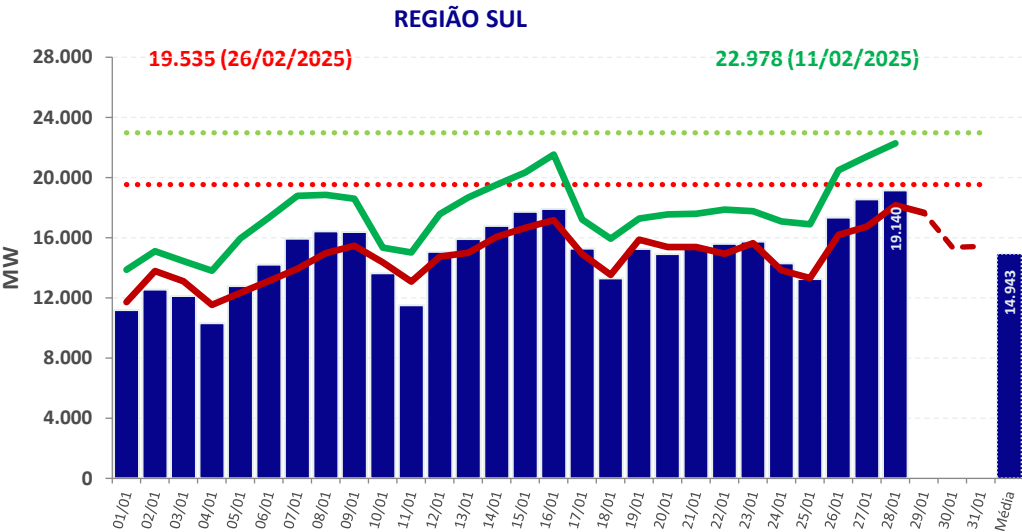
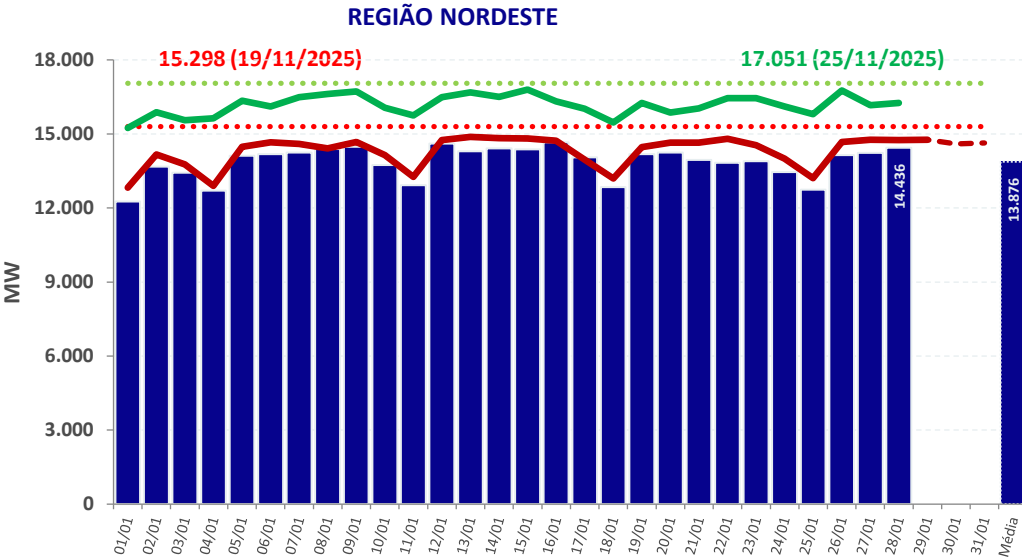
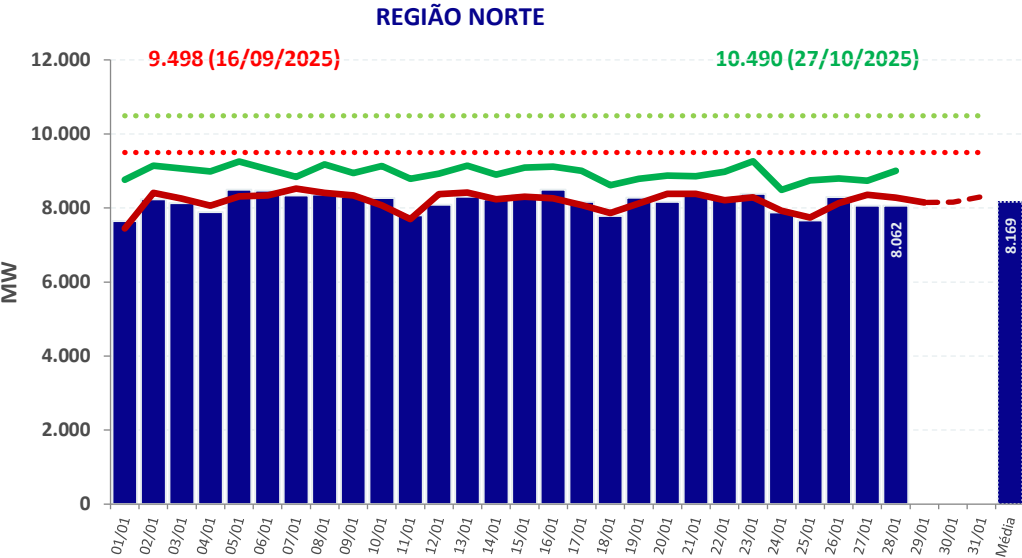
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





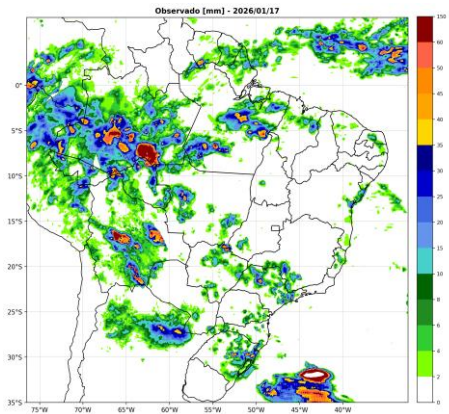
carga e demanda instantânea máxima



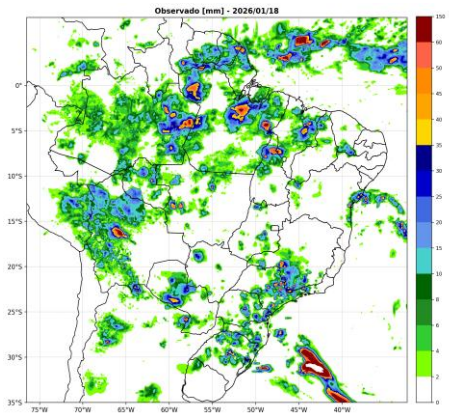
■ Carga Diária    ..... Carga Diária Recorde    — Carga DESSEM    - - - Carga DECOMP    — Demanda Máxima    ..... Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 17/01 a 23/01

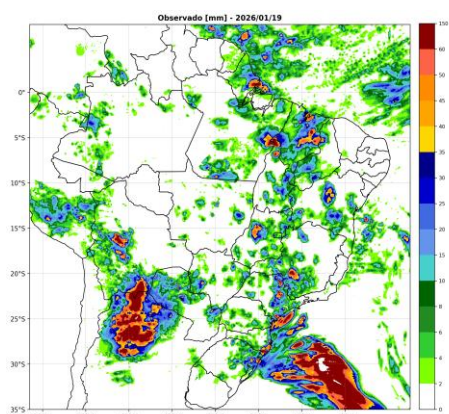
17/01



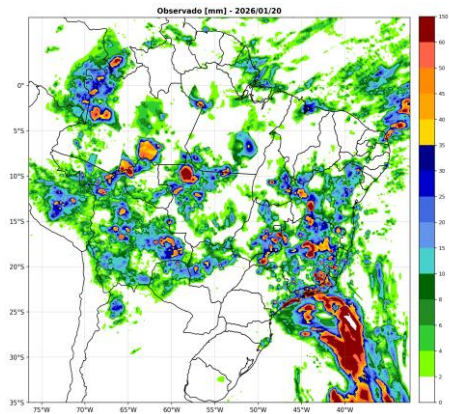
18/01



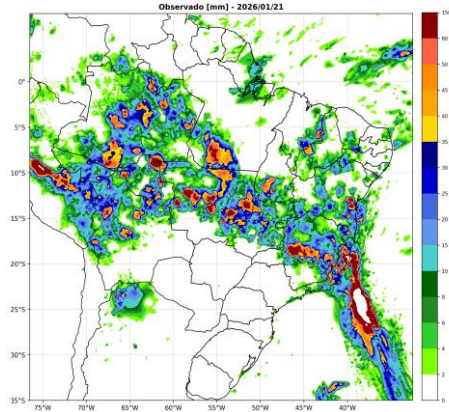
19/01



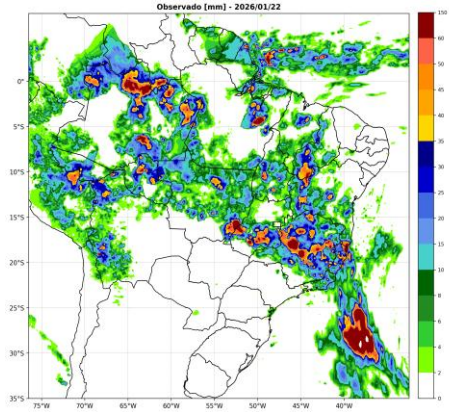
20/01



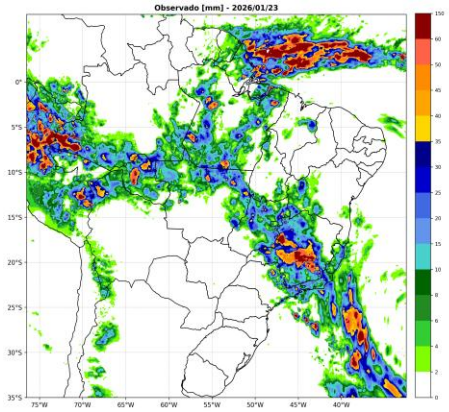
21/01



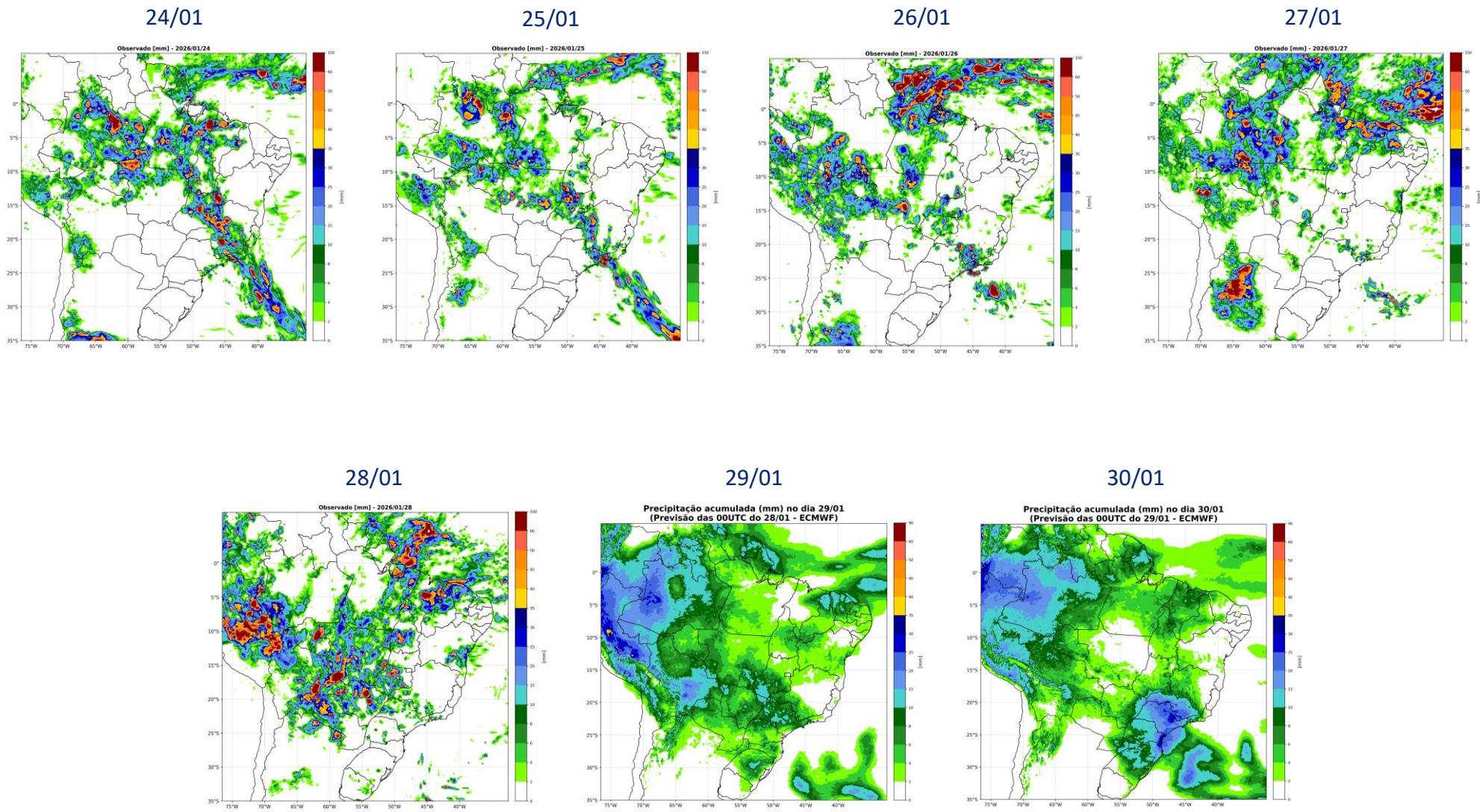
22/01



23/01

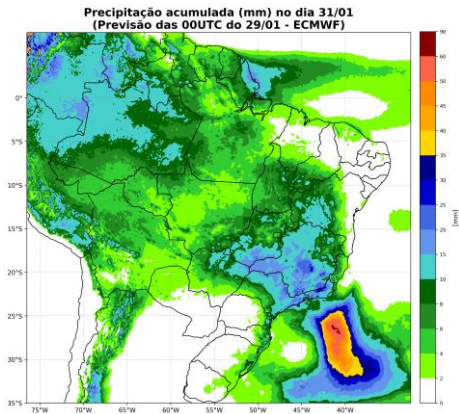


# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 24/01 a 30/01

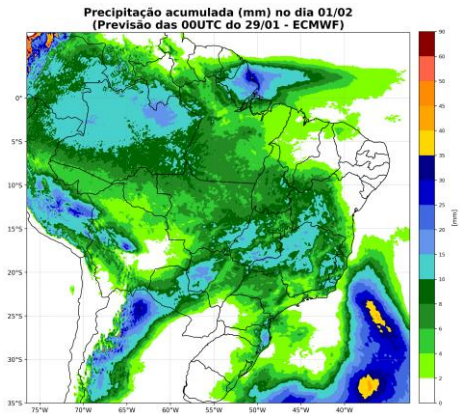


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 31/01 a 06/02

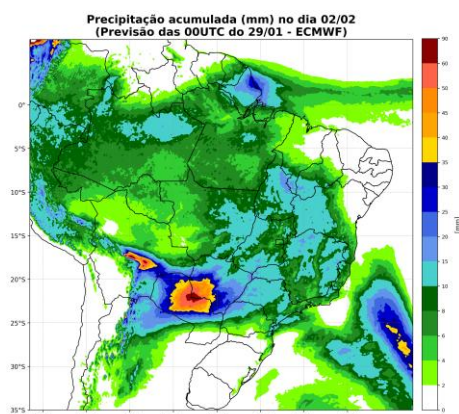
31/01



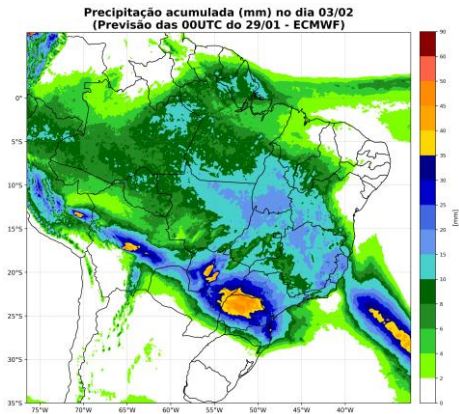
01/02



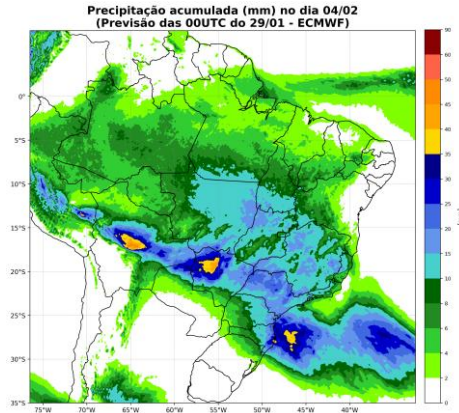
02/02



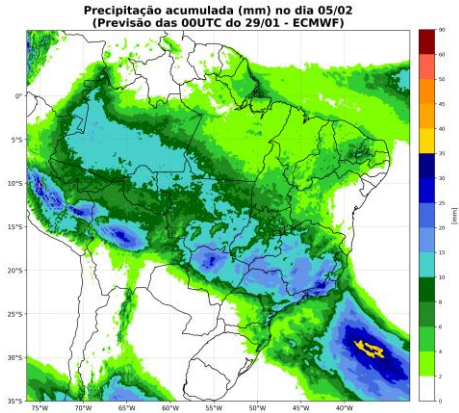
03/02



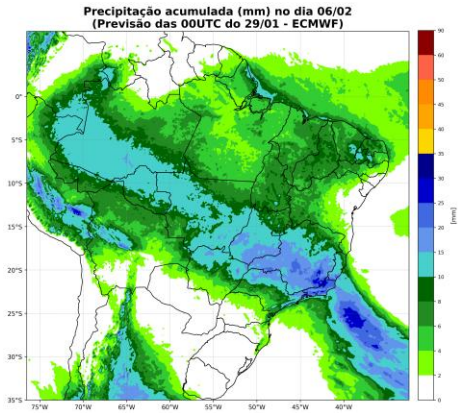
04/02



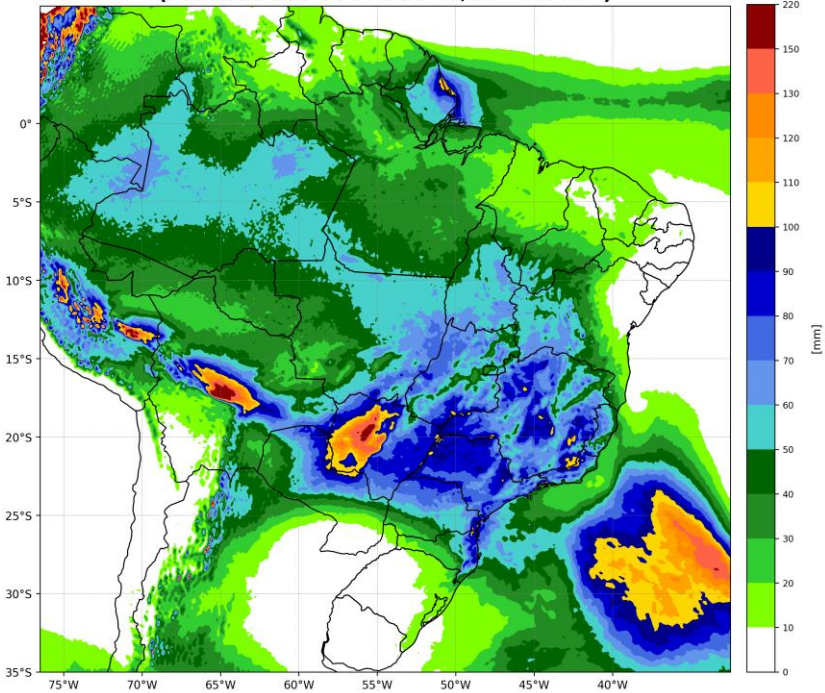
05/02



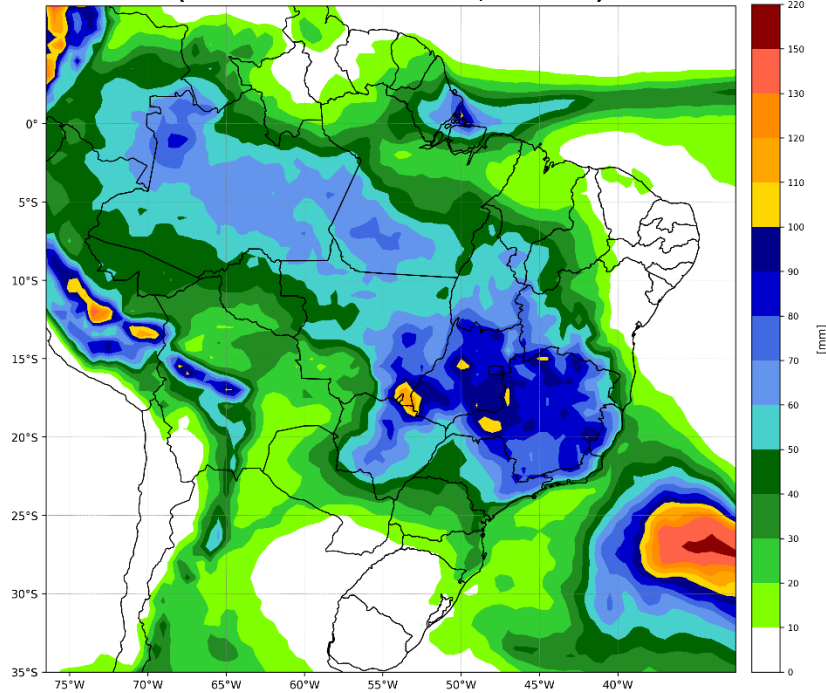
06/02



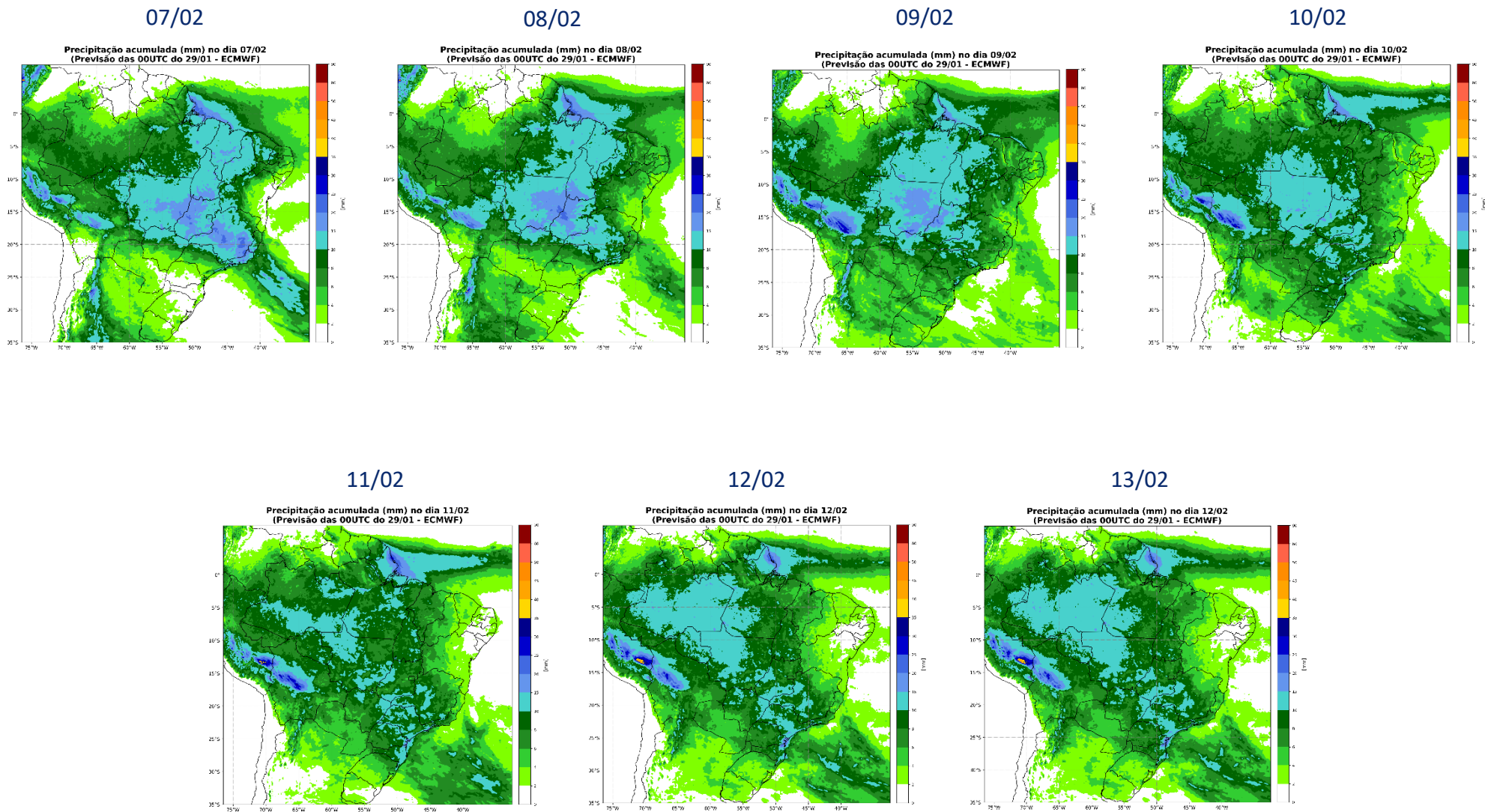
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 31/01 e 06/02 (semana 1)  
(Previsão das 00UTC do 29/01 - ECMWF)



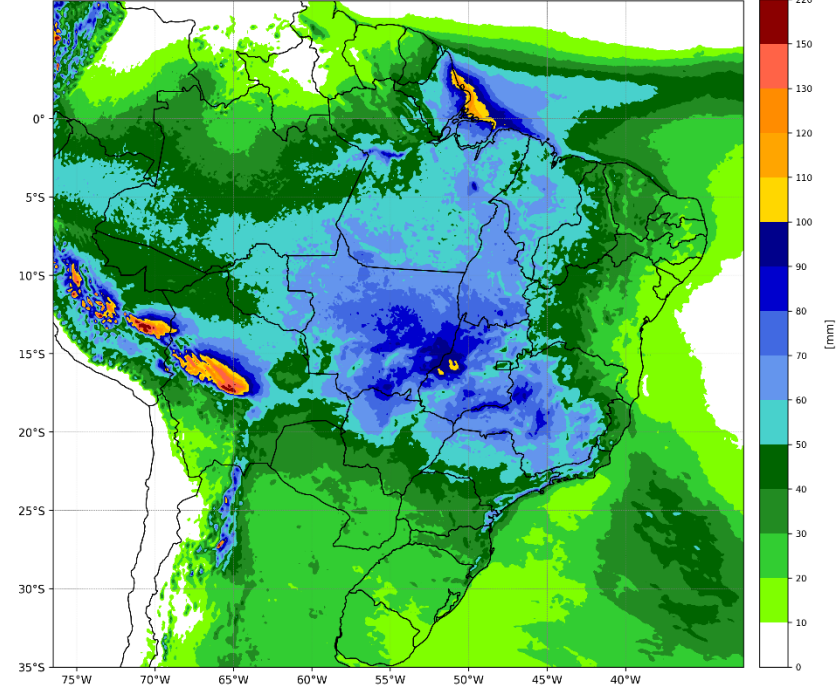
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 31/01 e 06/02 (semana 1)  
(Previsão das 00UTC do 29/01 - GEFS)



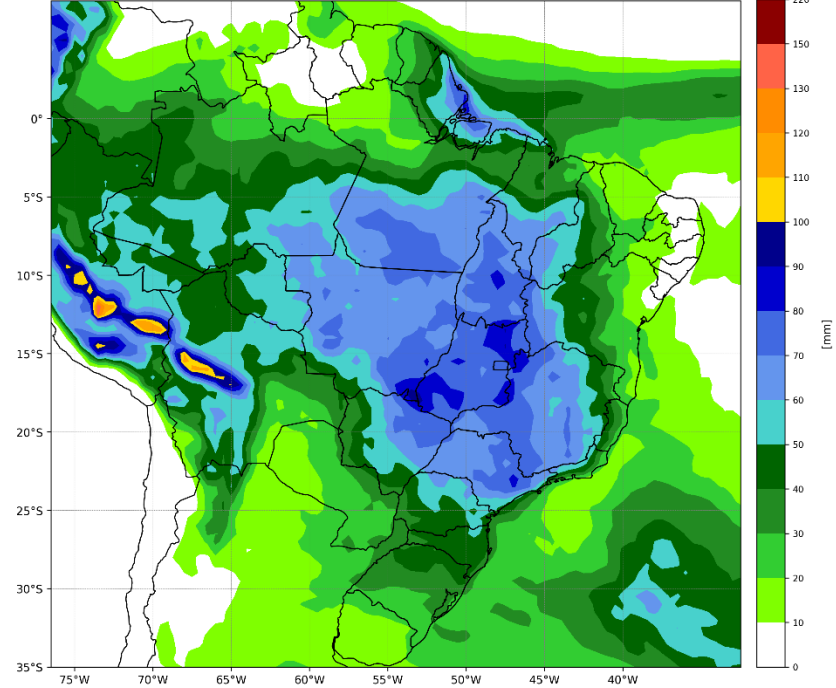
# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 07/02 a 13/02



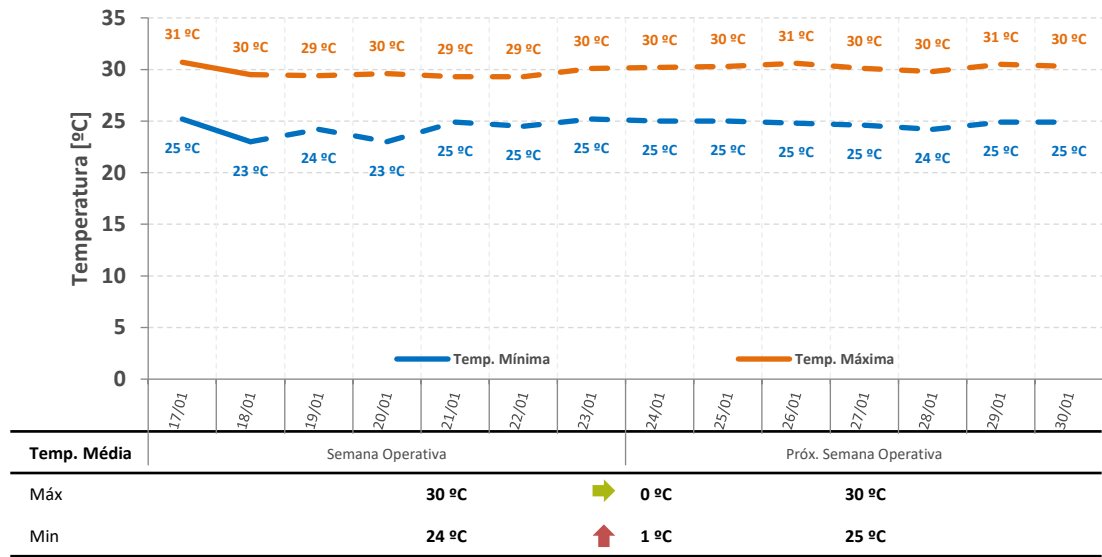
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 07/02 e 13/02 (semana 2)  
(Previsão das 00UTC do 29/01 - ECMWF)



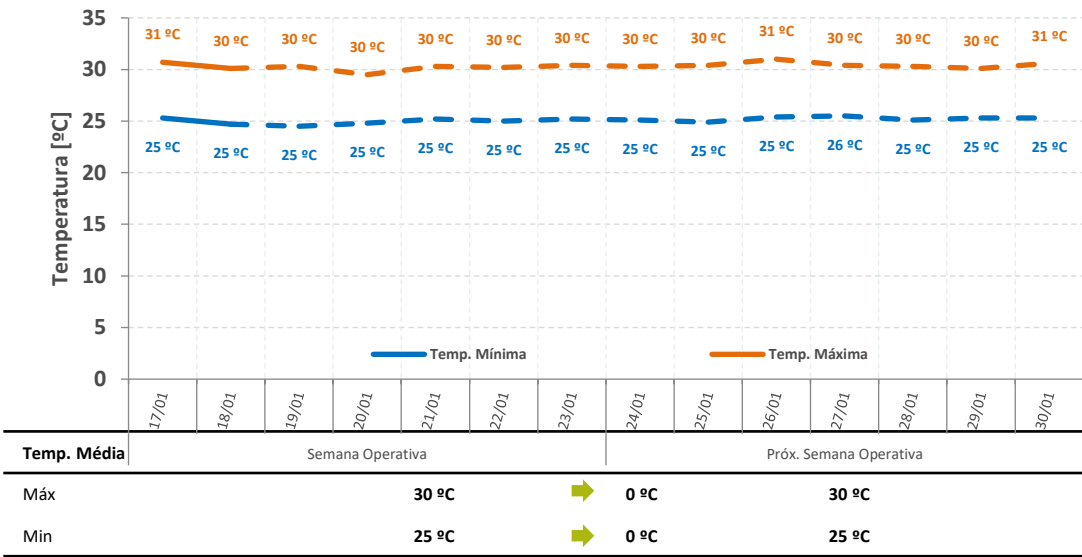
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 07/02 e 13/02 (semana 2)  
(Previsão das 00UTC do 29/01 - GEFS)



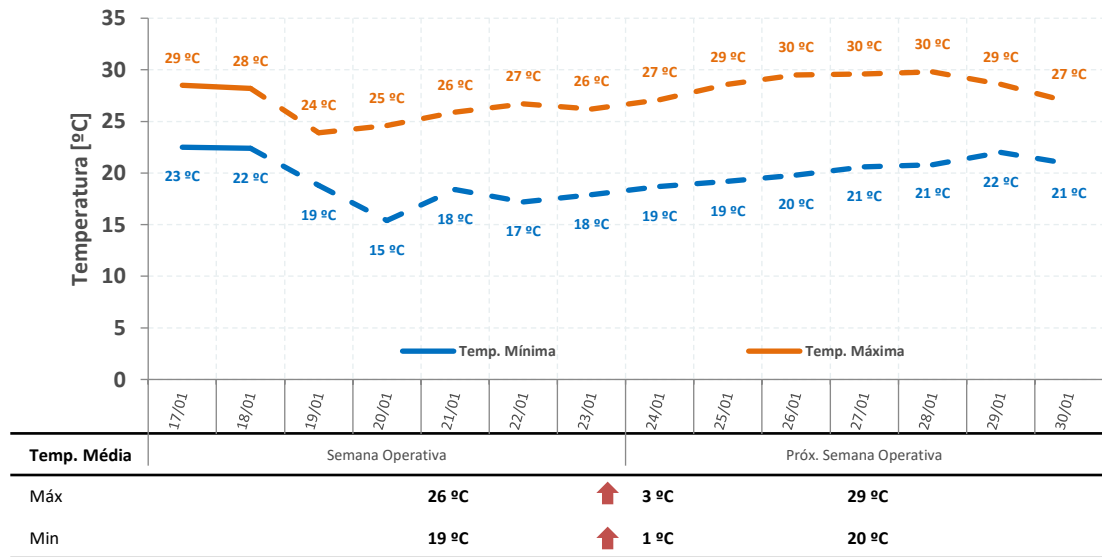
Norte



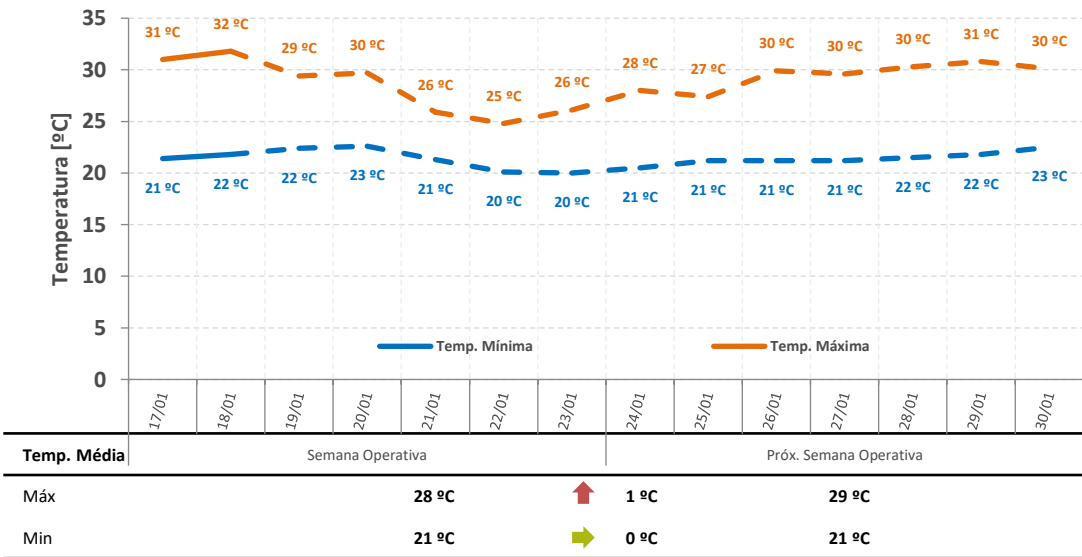
Nordeste



Sul



SE/CO

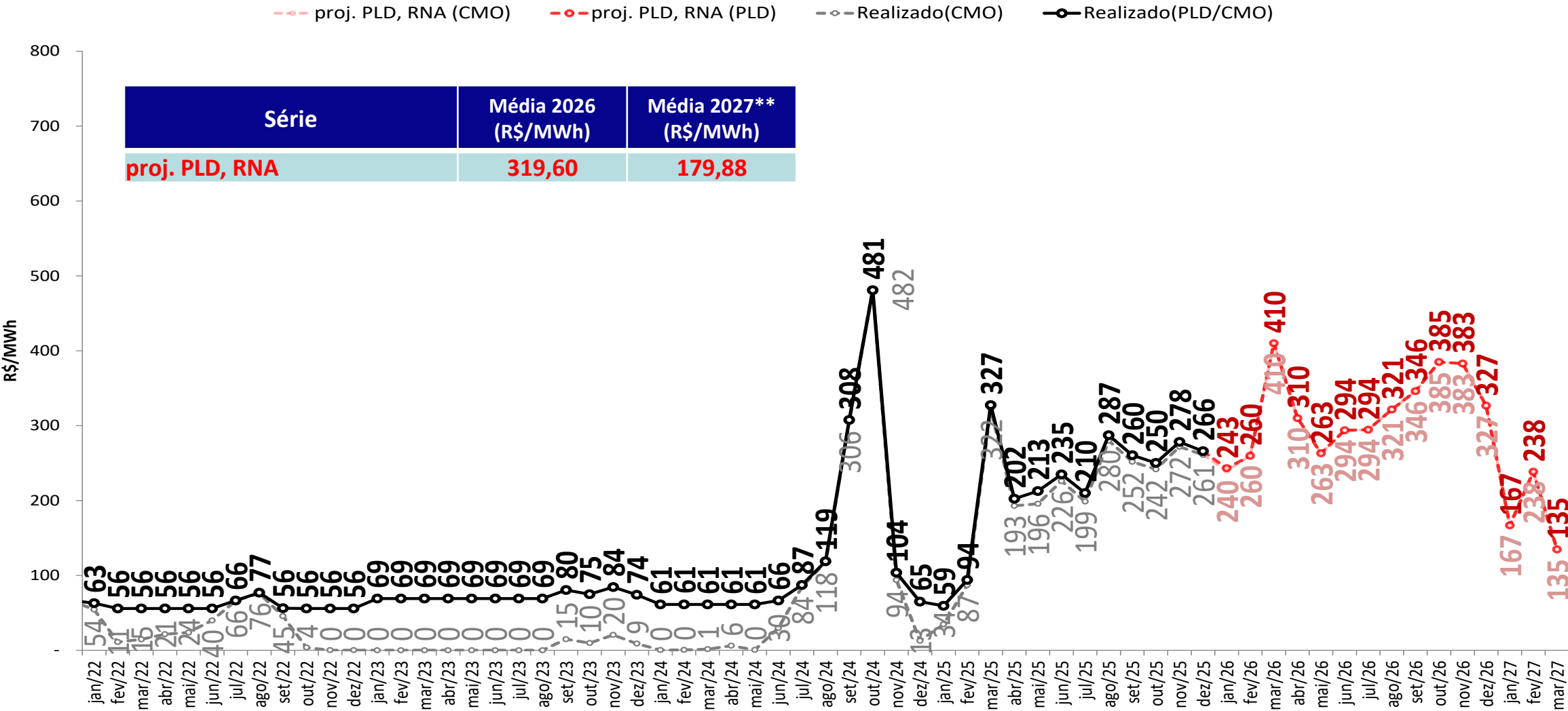


## sensibilidades de realização da ENA

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 fevereiro de 2017 a março de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de fevereiro de 2018 a março de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro 2026 até julho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de fevereiro até julho de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
  - simulação encadeada Newave e Decomp
  - despacho térmico por ordem de mérito
  - método de representação de diretrizes operativas

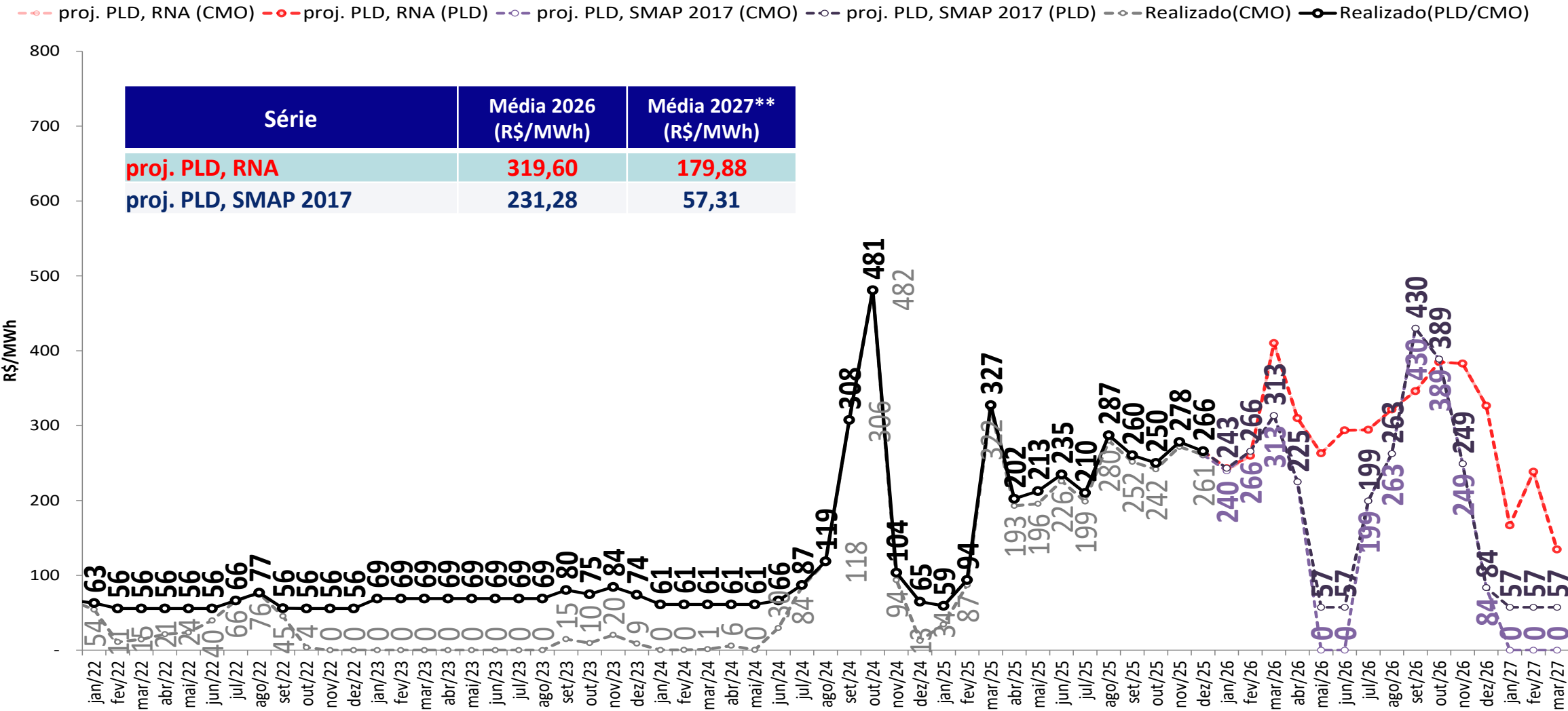
projecção do PLD – SE/CO  
proj. PLD RNA



• 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 2017



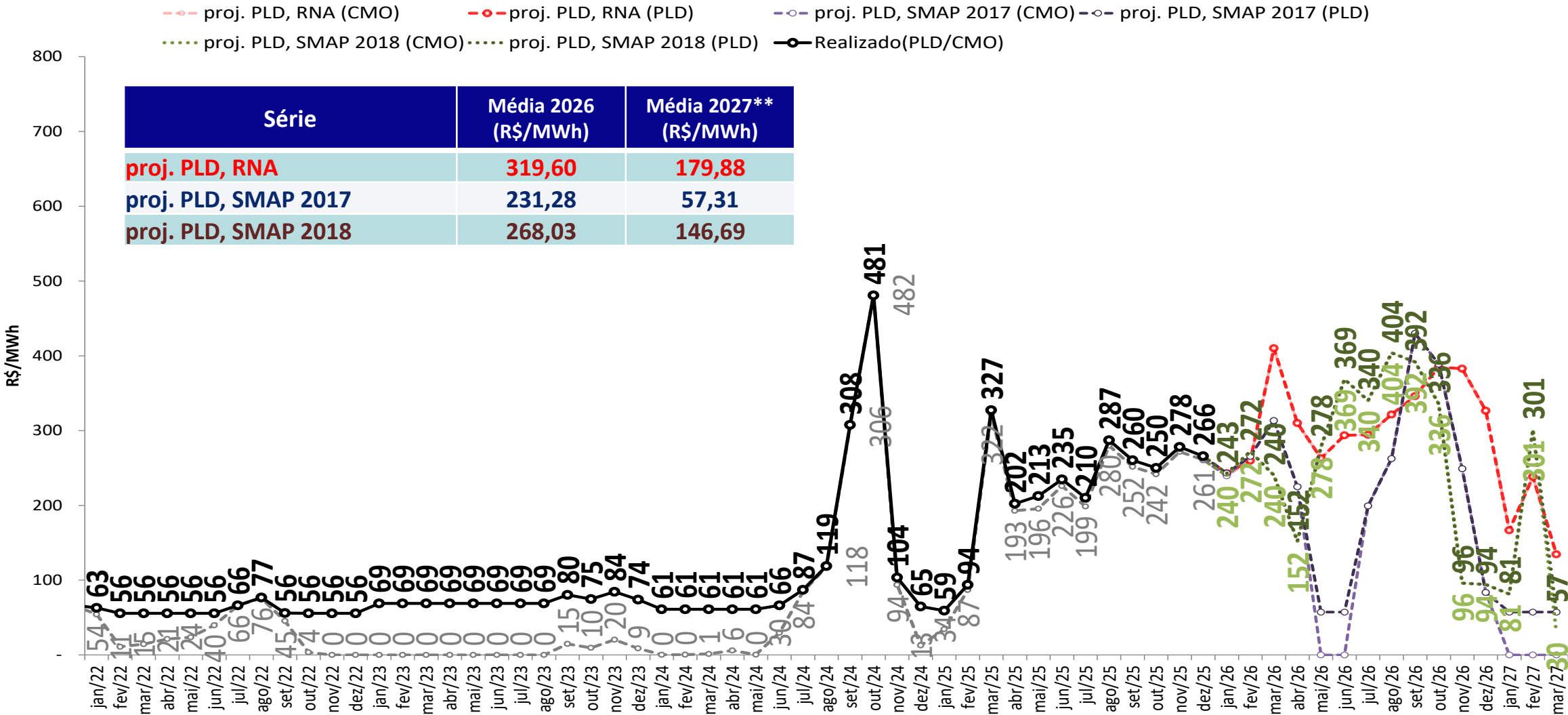
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



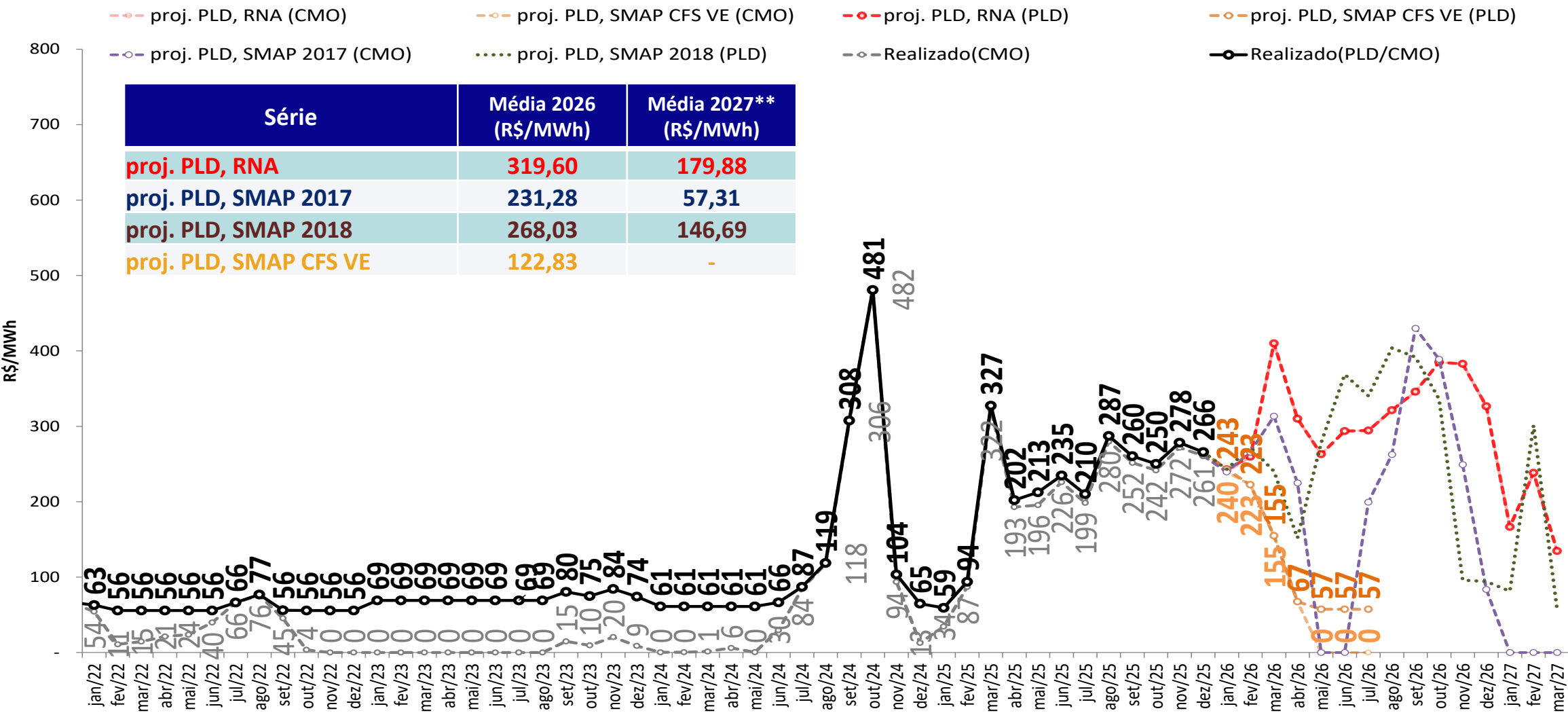
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



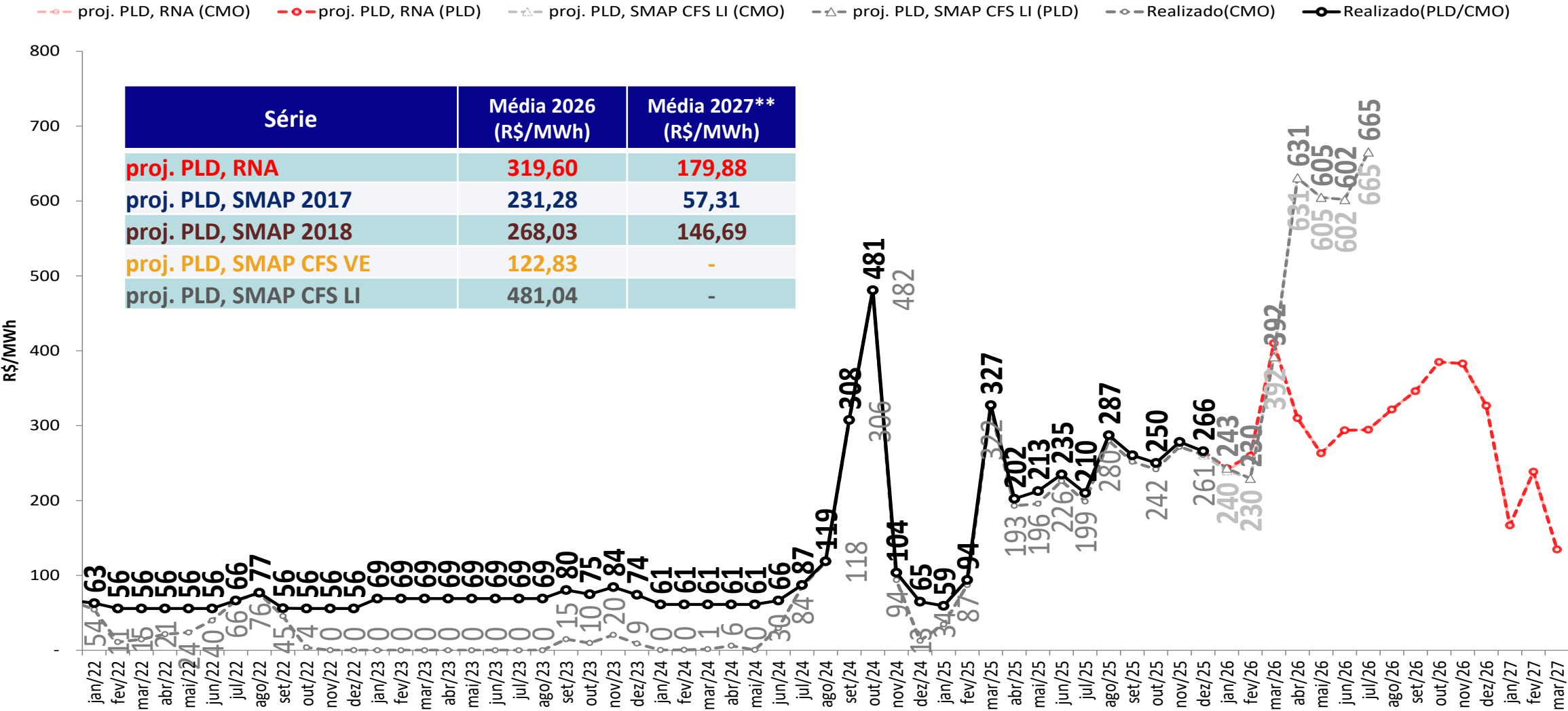
• Foram considerados:

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

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

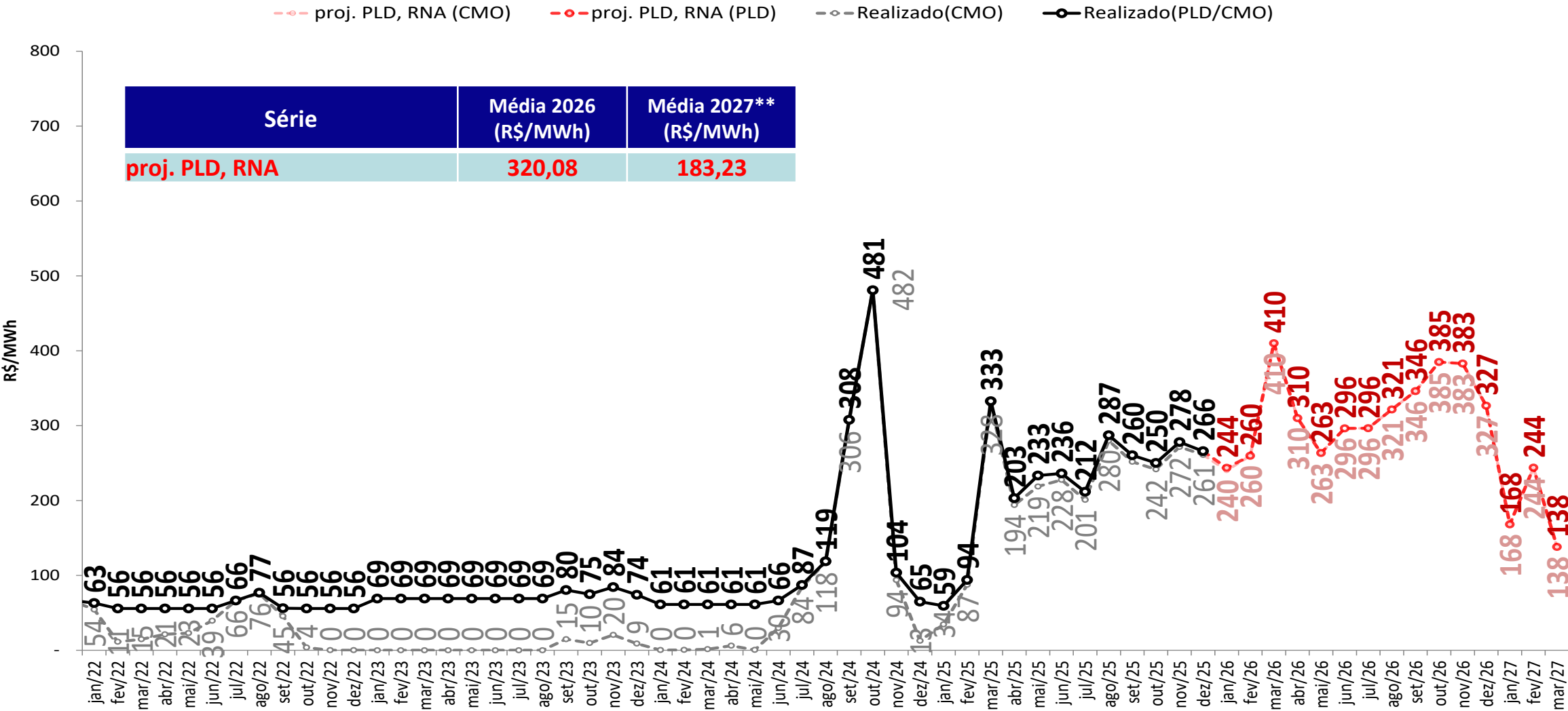
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



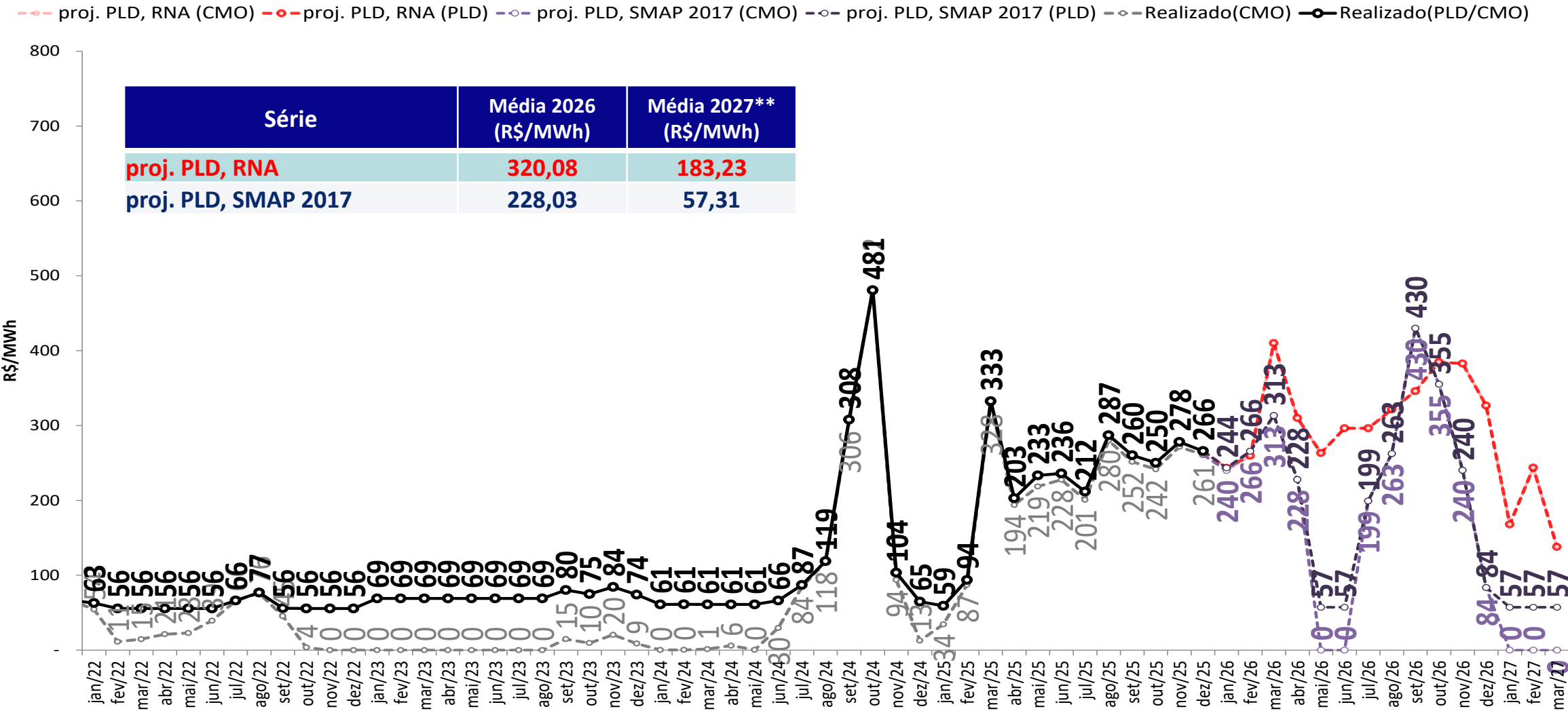
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul  
proj. PLD RNA



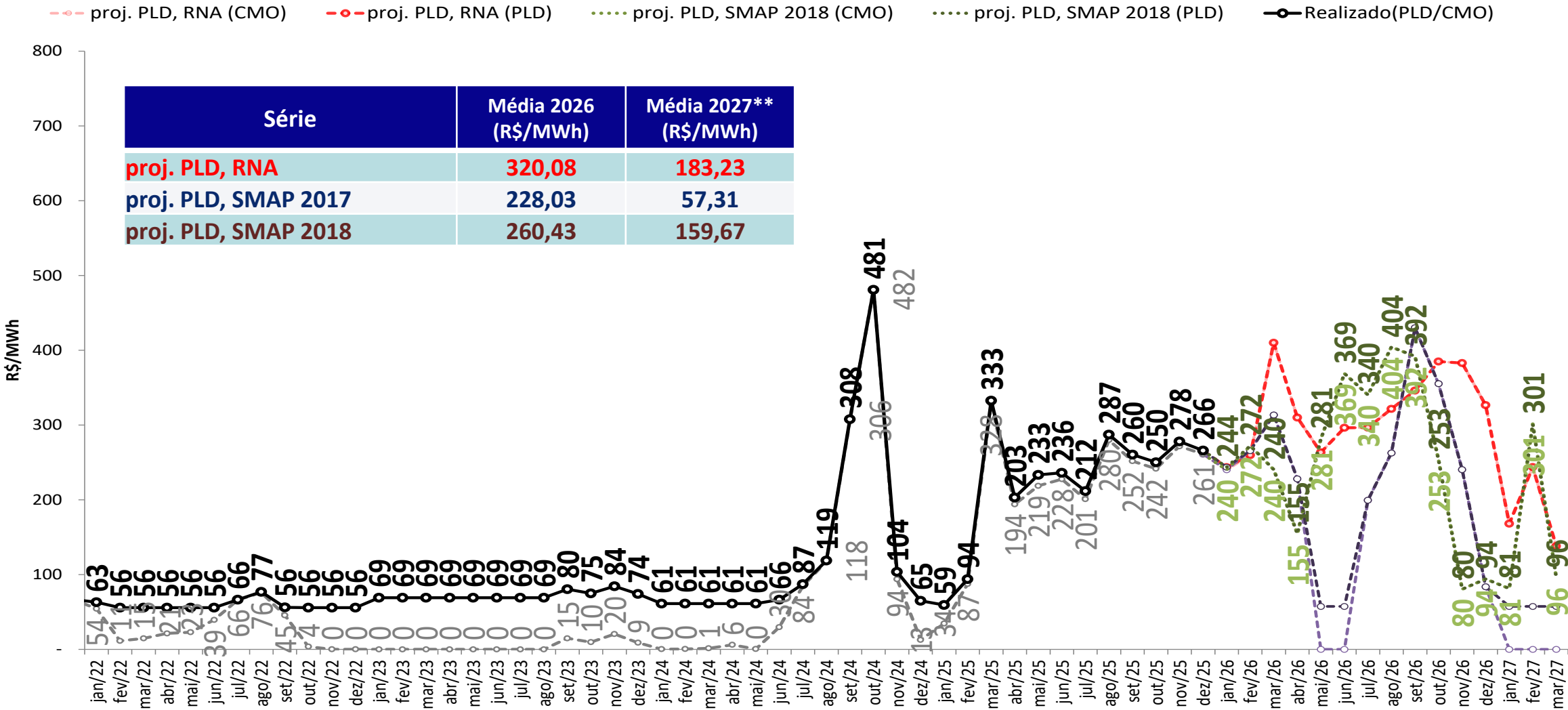
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



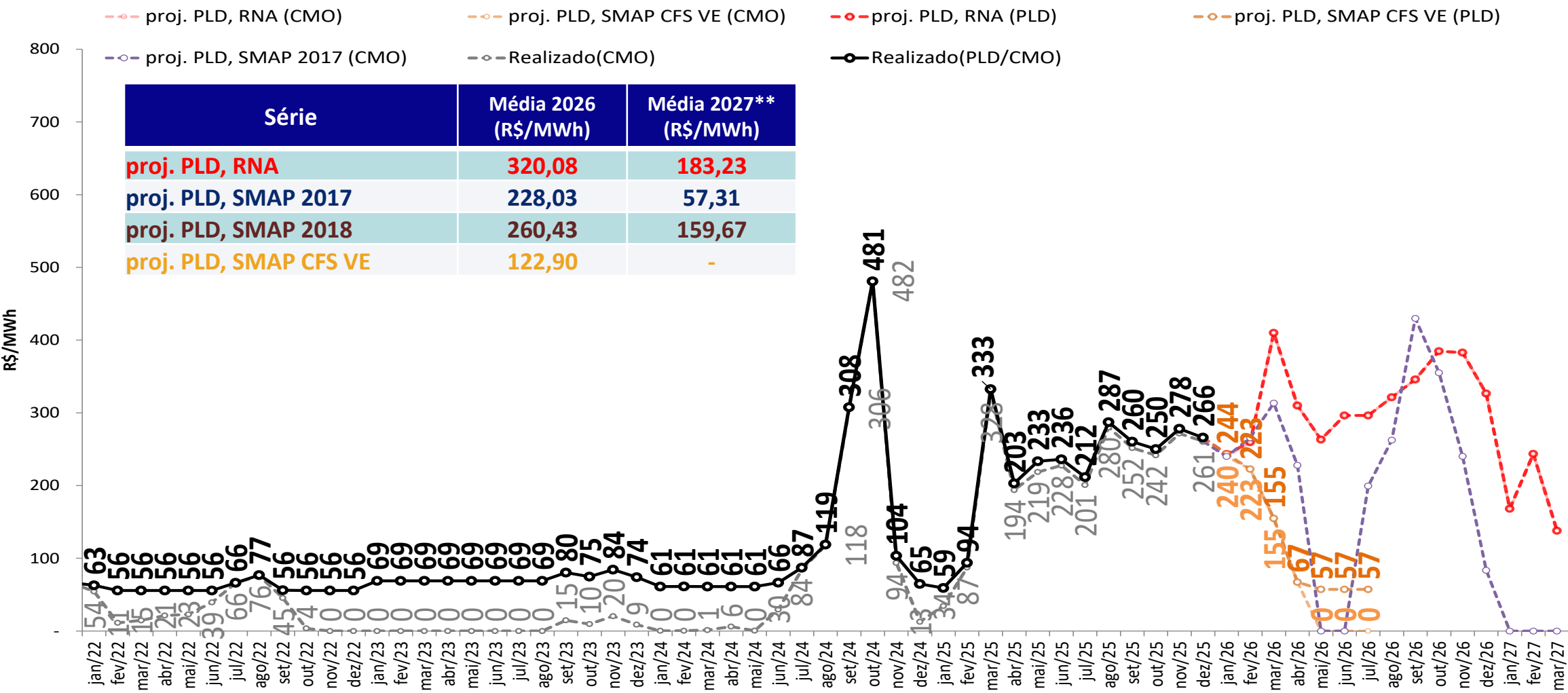
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



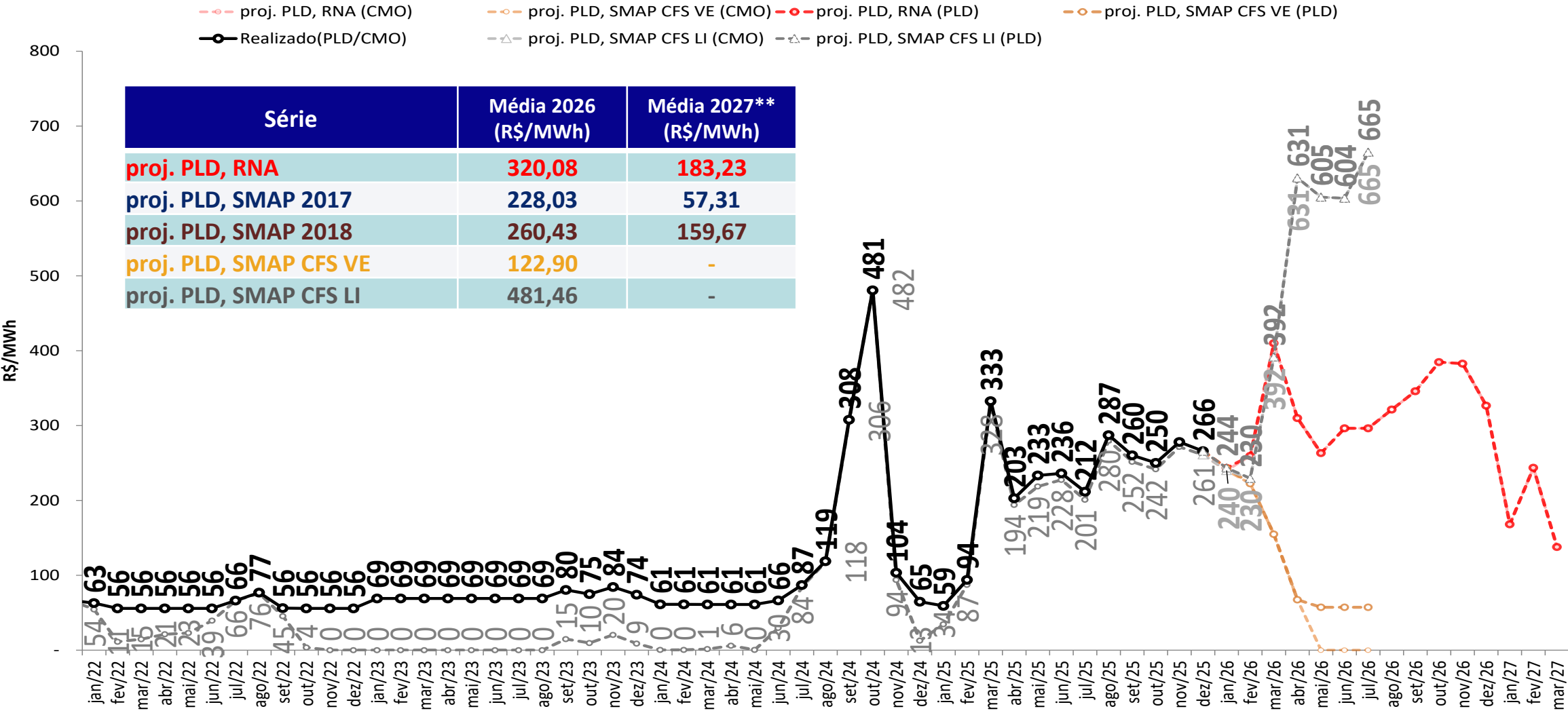
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

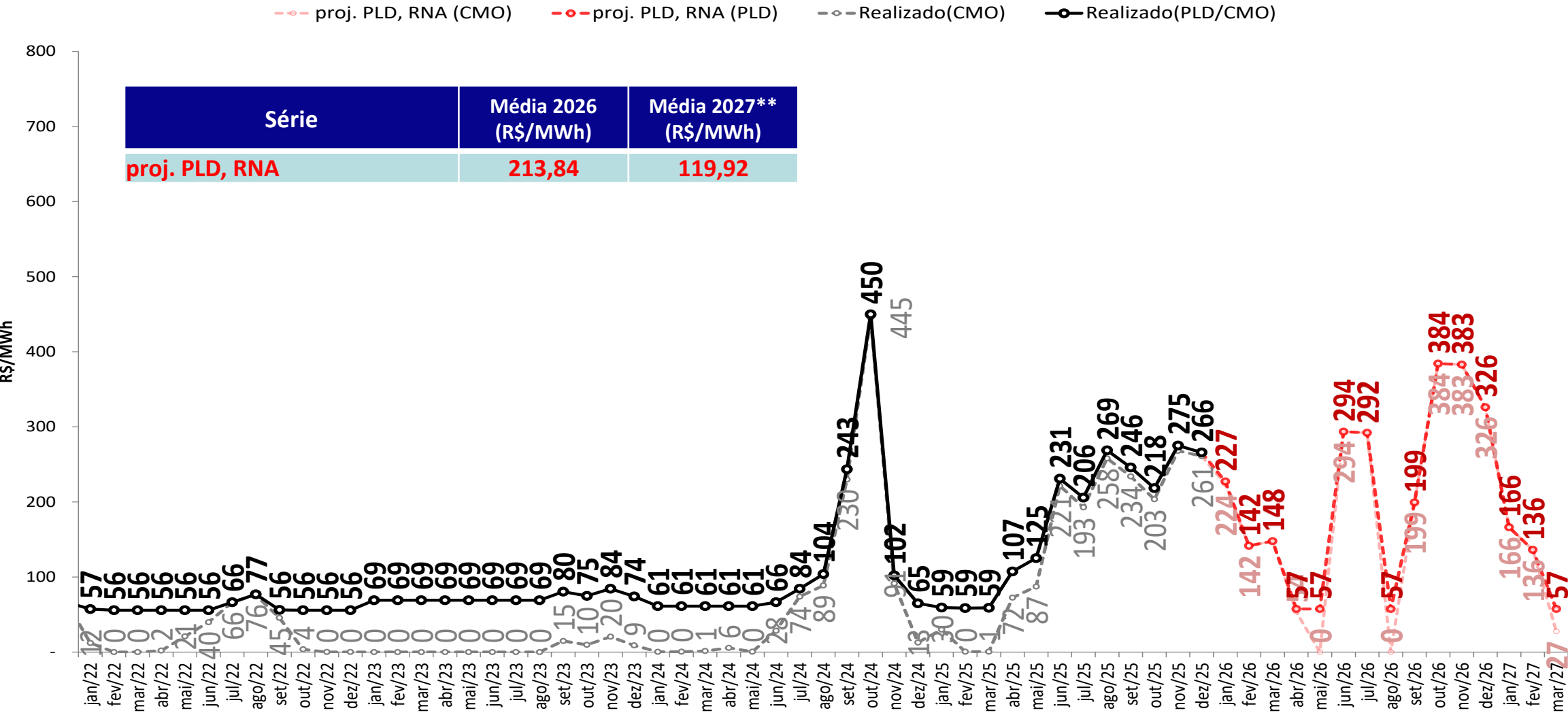
projeção do PLD – Sul  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

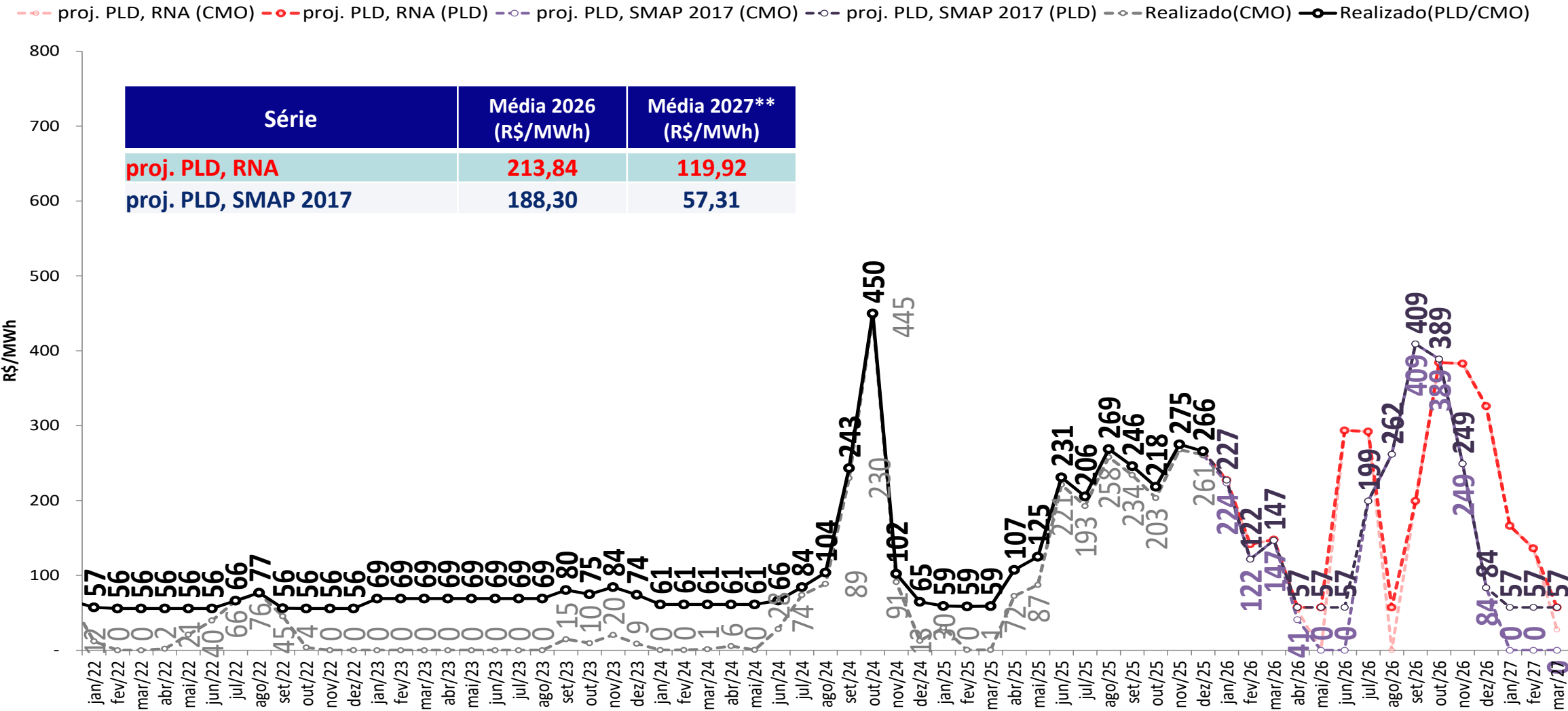
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA

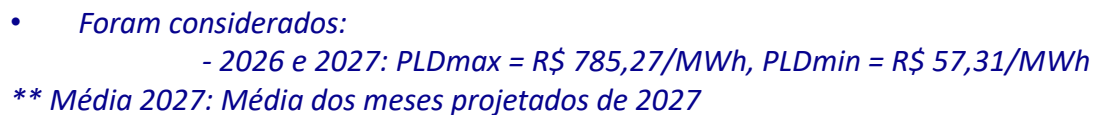


• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

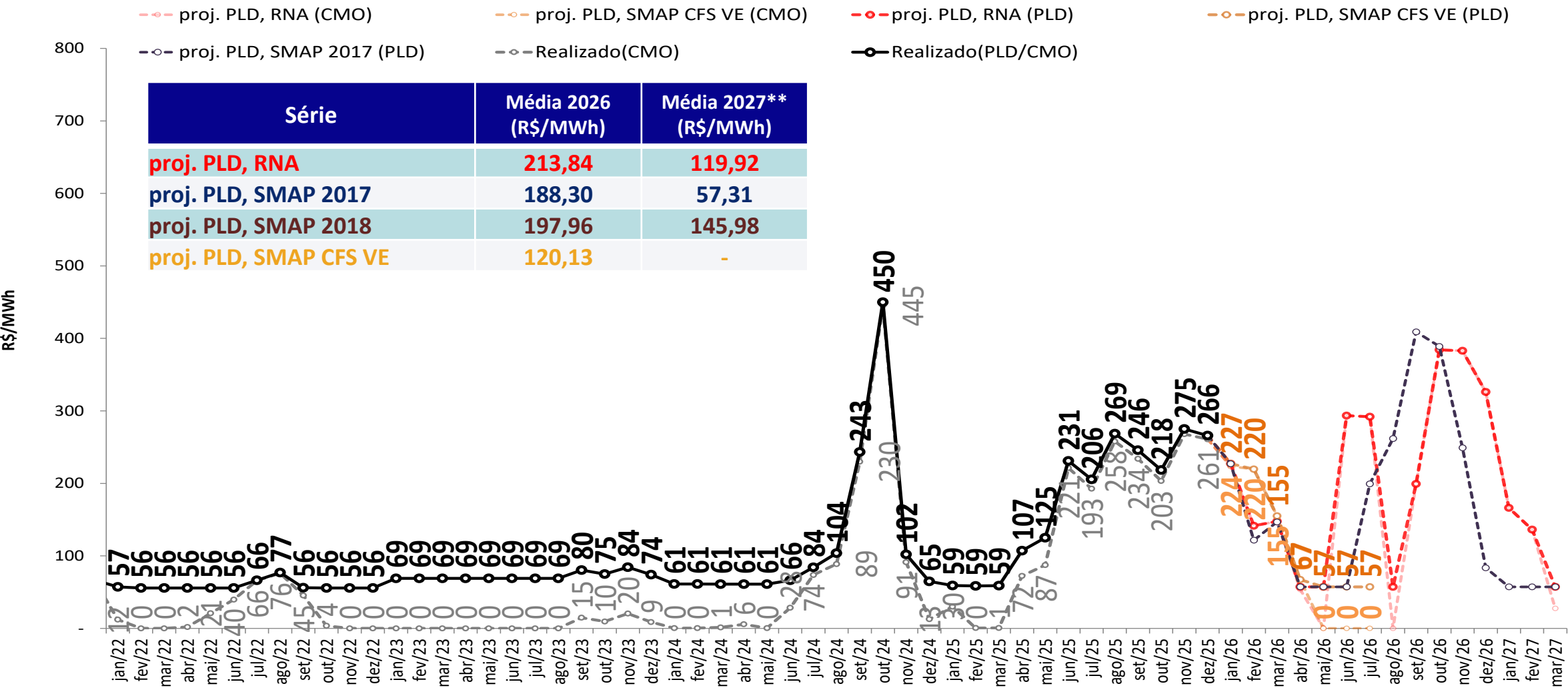
projeção do PLD – Nordeste  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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

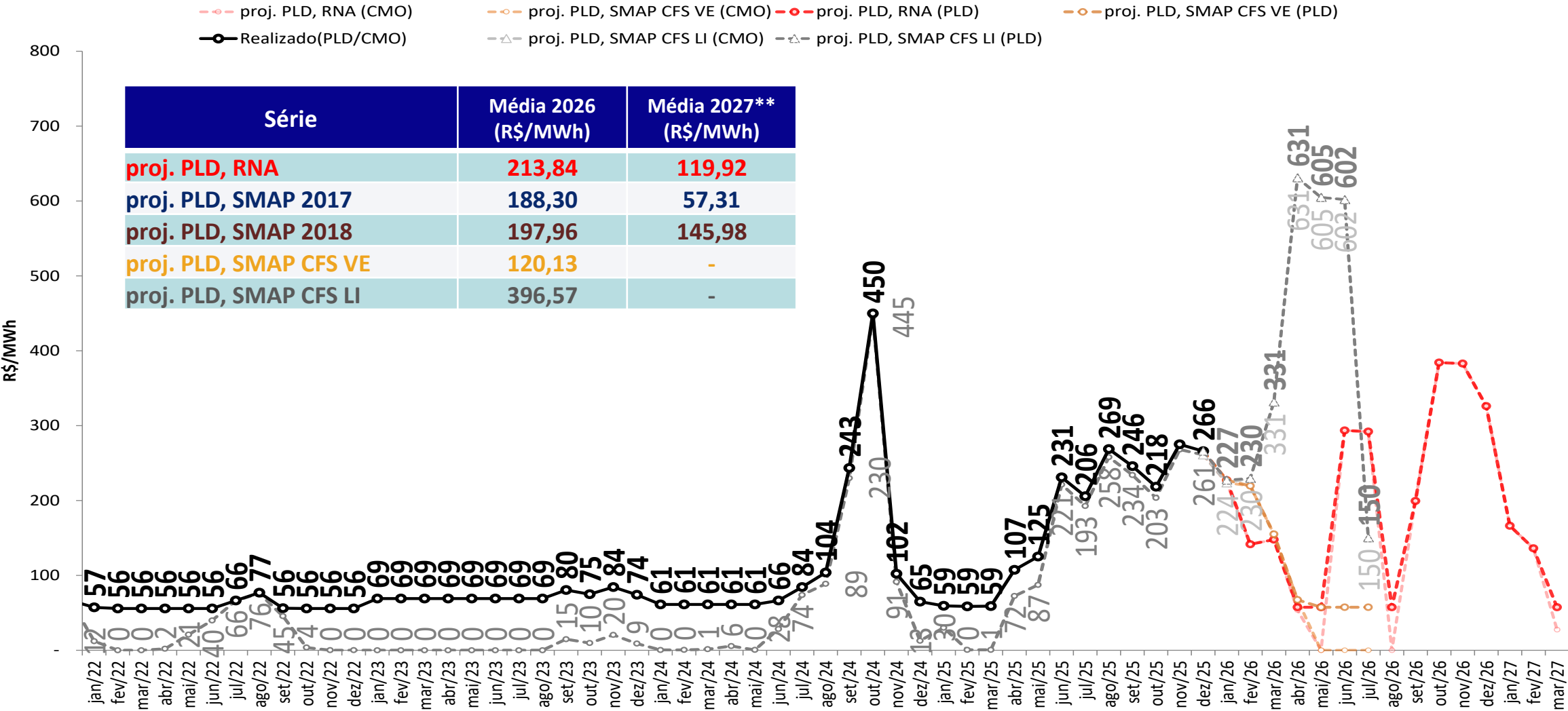


projeção do PLD – Nordeste  
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



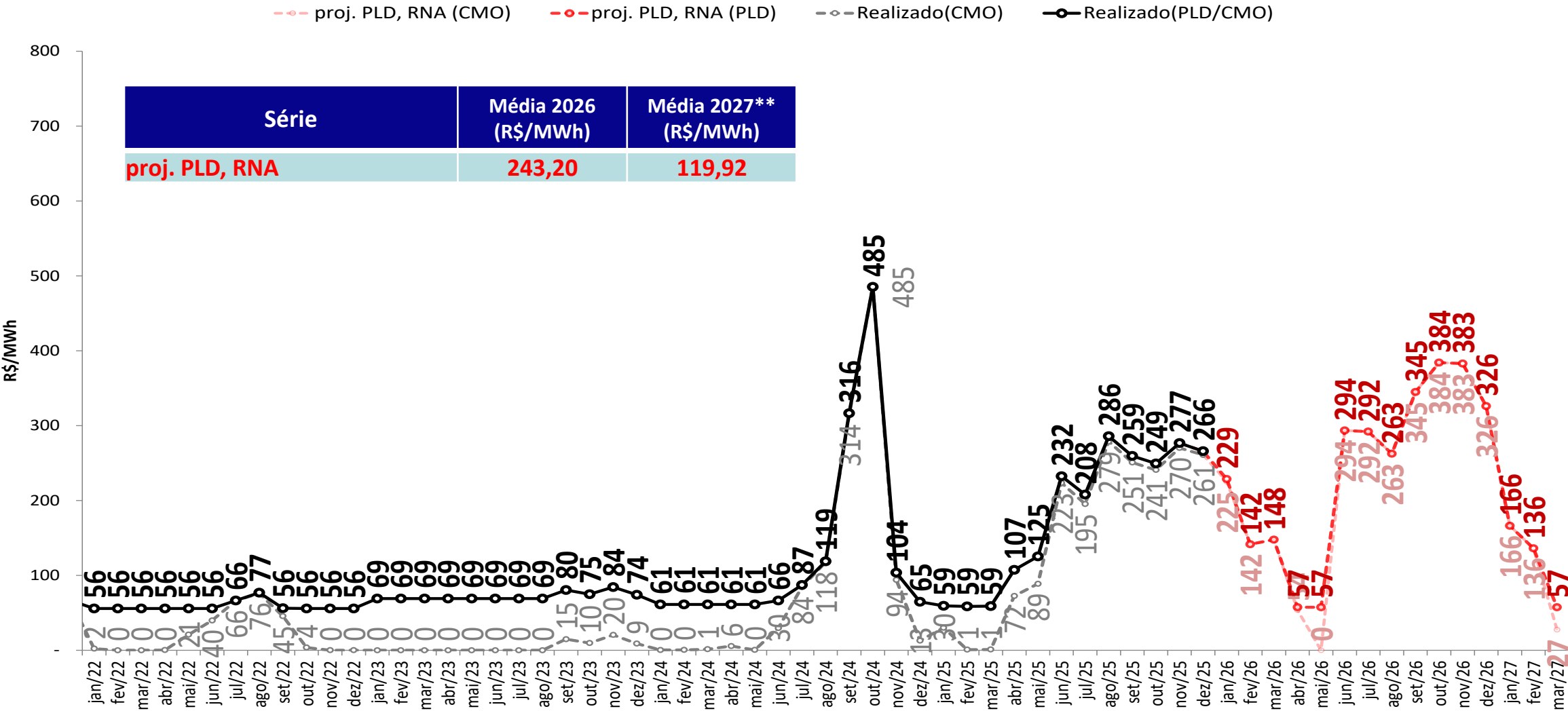
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



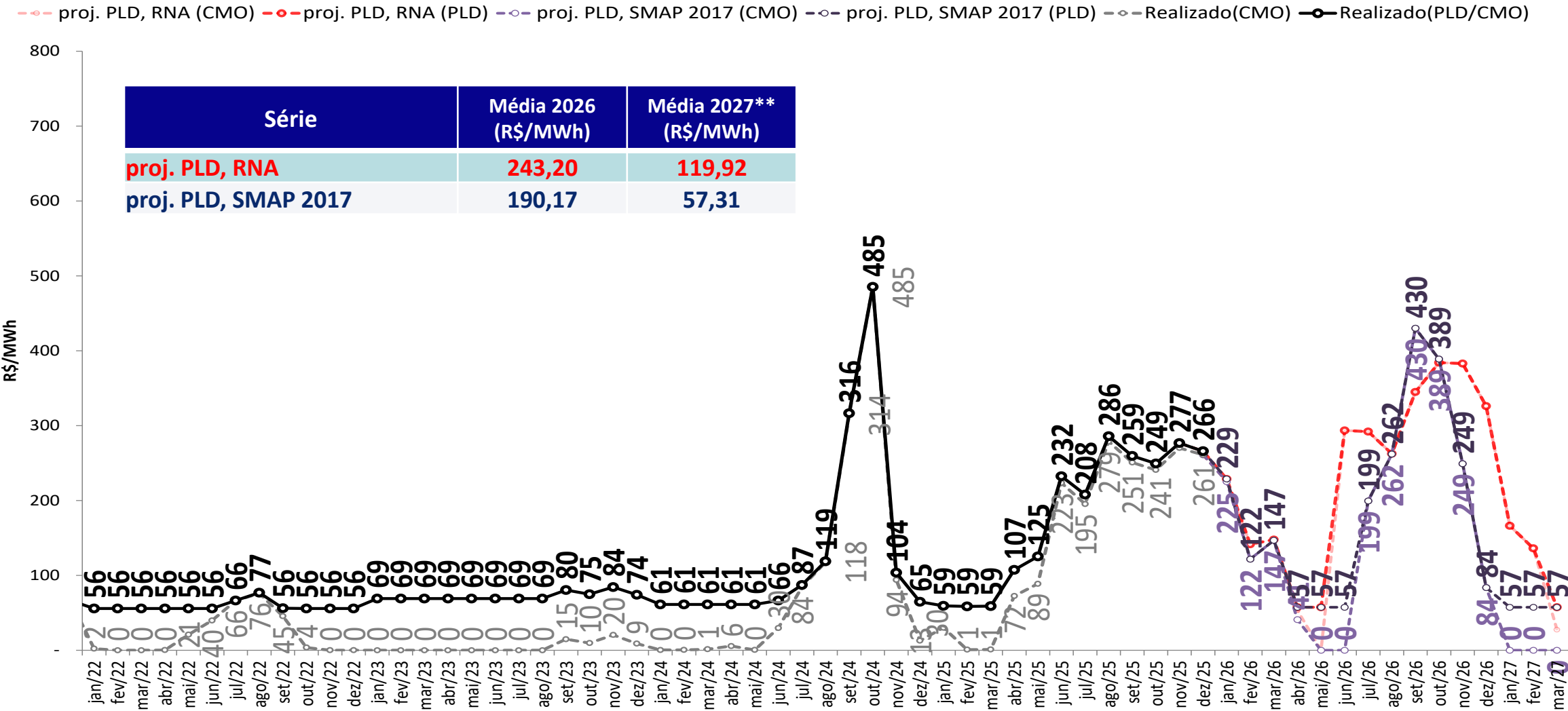
• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte  
proj. PLD RNA



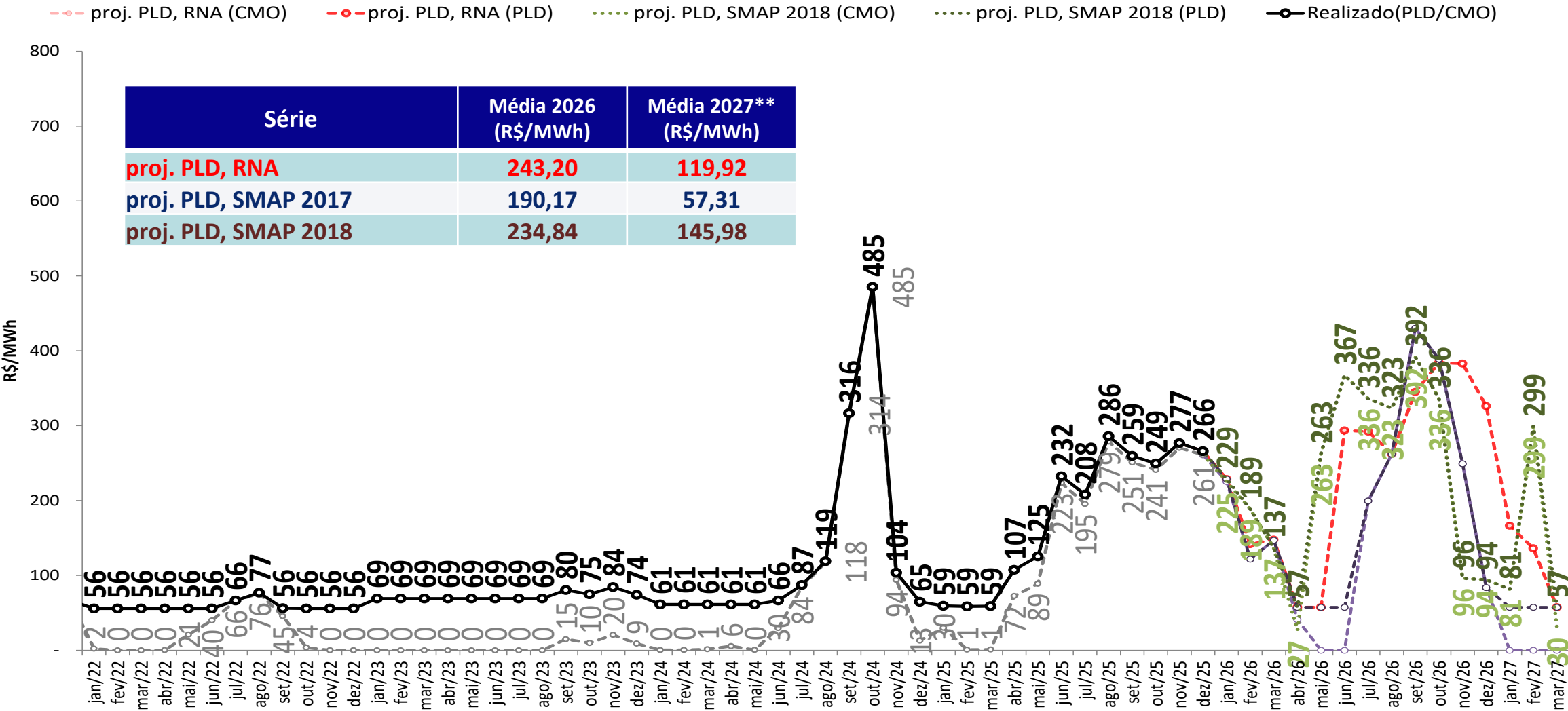
- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



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

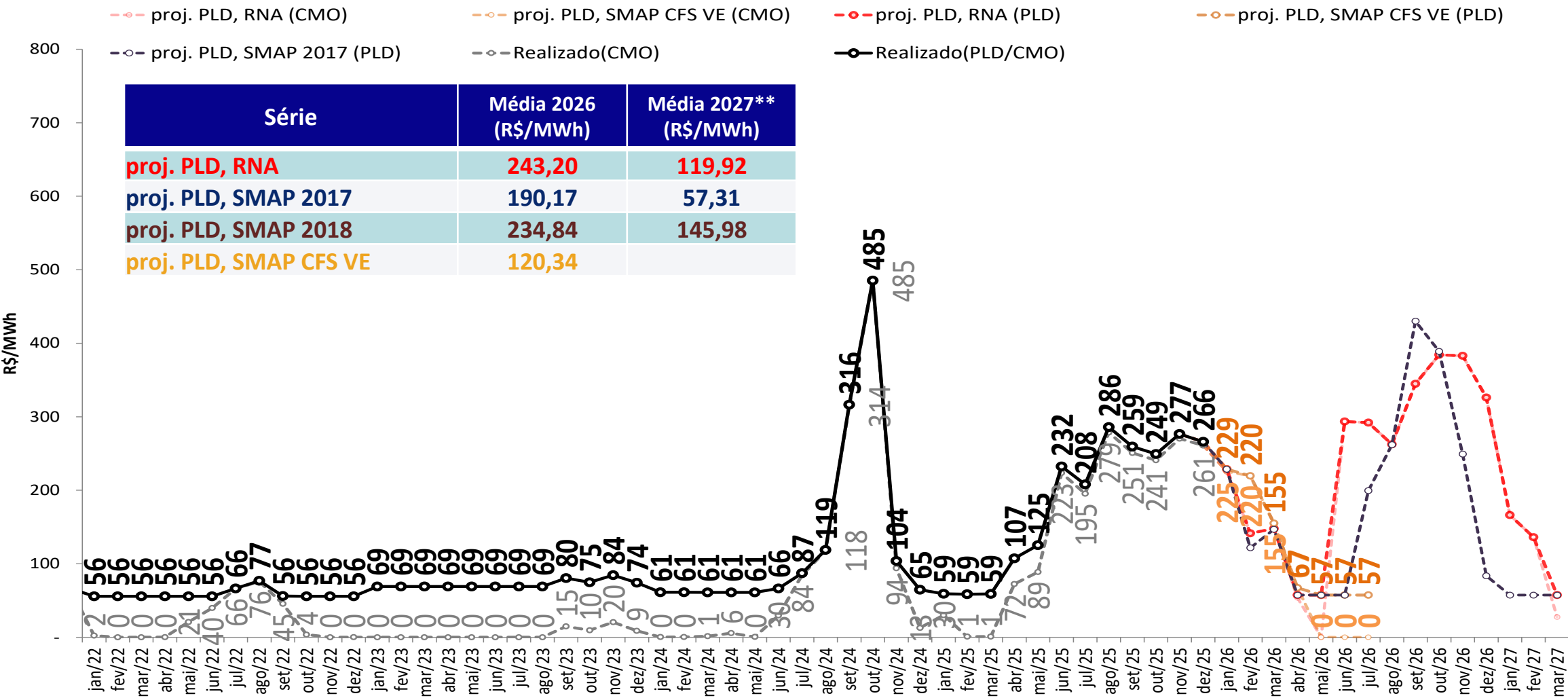
projeção do PLD – Norte  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• 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

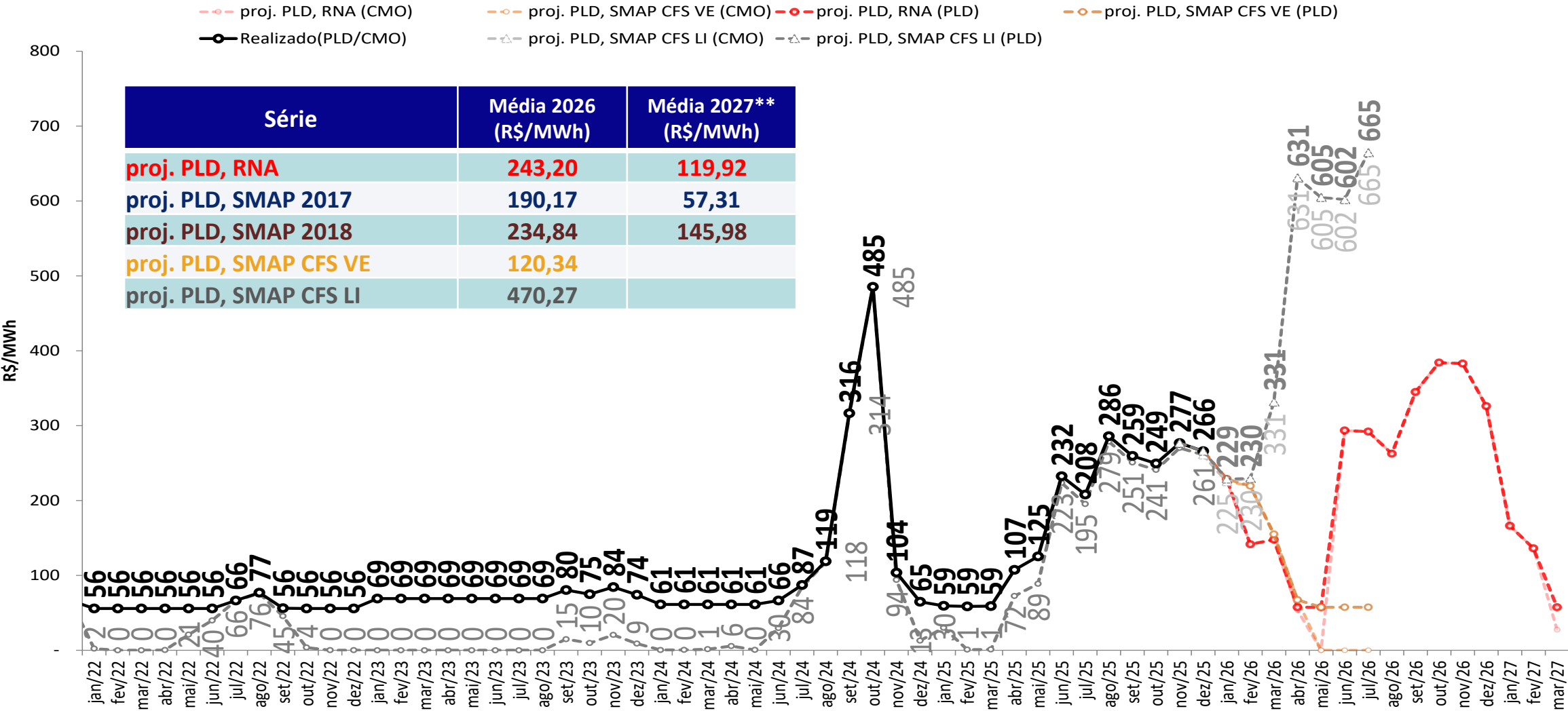


• Foram considerados:

- 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                  | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 260    | 410    | 310    | 263    | 294    | 294    | 321    | 346    | 385    | 383    | 327    | 167    | 238    | 135    |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 266    | 313    | 225    | 57     | 57     | 199    | 263    | 430    | 389    | 249    | 84     | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 272    | 240    | 152    | 278    | 369    | 340    | 404    | 392    | 336    | 96     | 94     | 81     | 301    | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 223    | 155    | 67     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 230    | 392    | 631    | 605    | 602    | 665    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

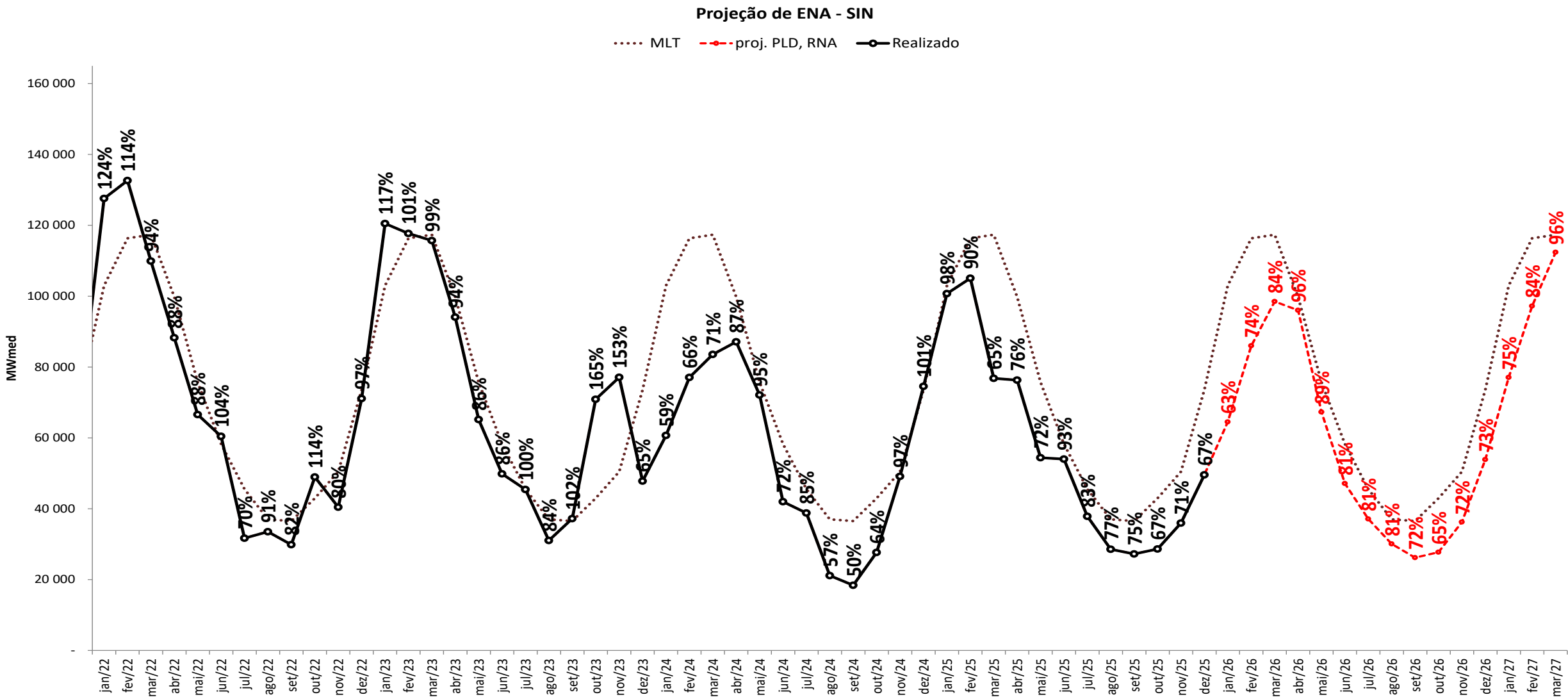
| S                      | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 260    | 410    | 310    | 263    | 296    | 296    | 321    | 346    | 385    | 383    | 327    | 168    | 244    | 138    |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 266    | 313    | 228    | 57     | 57     | 199    | 263    | 430    | 355    | 240    | 84     | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 272    | 240    | 155    | 281    | 369    | 340    | 404    | 392    | 253    | 80     | 94     | 81     | 301    | 96     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 223    | 155    | 67     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 230    | 392    | 631    | 605    | 604    | 665    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| NE                     | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 142    | 148    | 57     | 57     | 294    | 292    | 57     | 199    | 384    | 383    | 326    | 166    | 136    | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 122    | 147    | 57     | 57     | 57     | 199    | 262    | 409    | 389    | 249    | 84     | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 189    | 137    | 57     | 263    | 367    | 332    | 57     | 221    | 336    | 96     | 94     | 81     | 299    | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 220    | 155    | 67     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 230    | 331    | 631    | 605    | 602    | 150    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

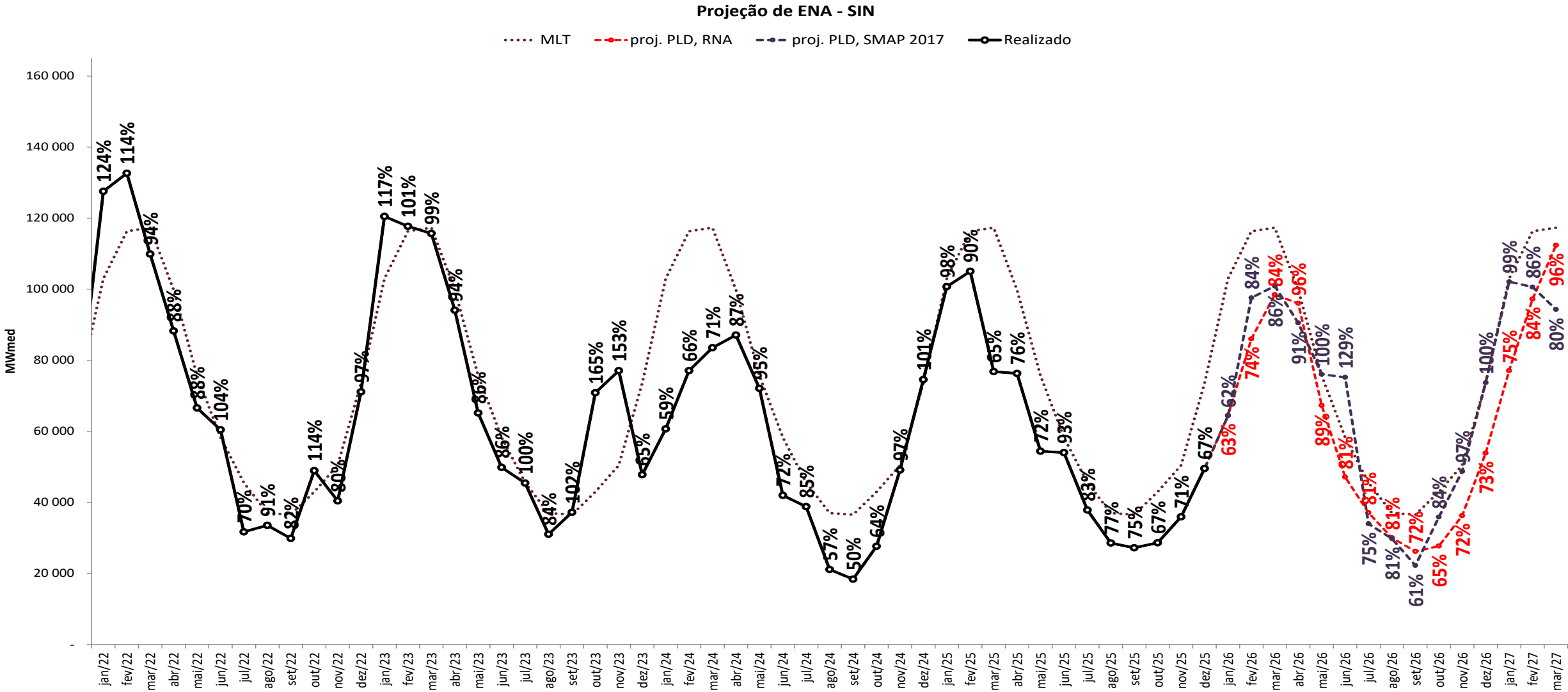
| N                      | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 142    | 148    | 57     | 57     | 294    | 292    | 263    | 345    | 384    | 383    | 326    | 166    | 136    | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 122    | 147    | 57     | 57     | 57     | 199    | 262    | 430    | 389    | 249    | 84     | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 189    | 137    | 57     | 263    | 367    | 336    | 323    | 392    | 336    | 96     | 94     | 81     | 299    | 57     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 220    | 155    | 67     | 57     | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 230    | 331    | 631    | 605    | 602    | 665    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

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

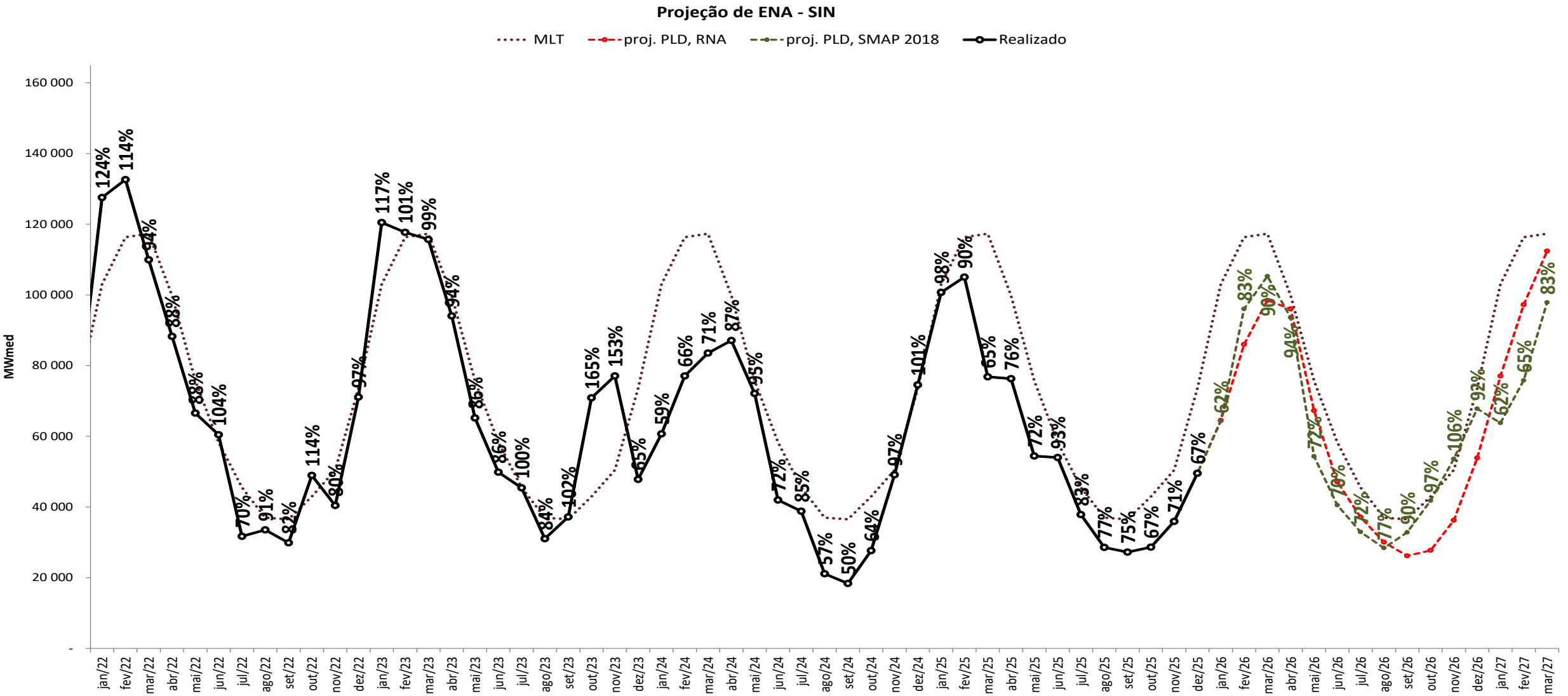
projeção de energia natural afluyente  
proj. PLD RNA



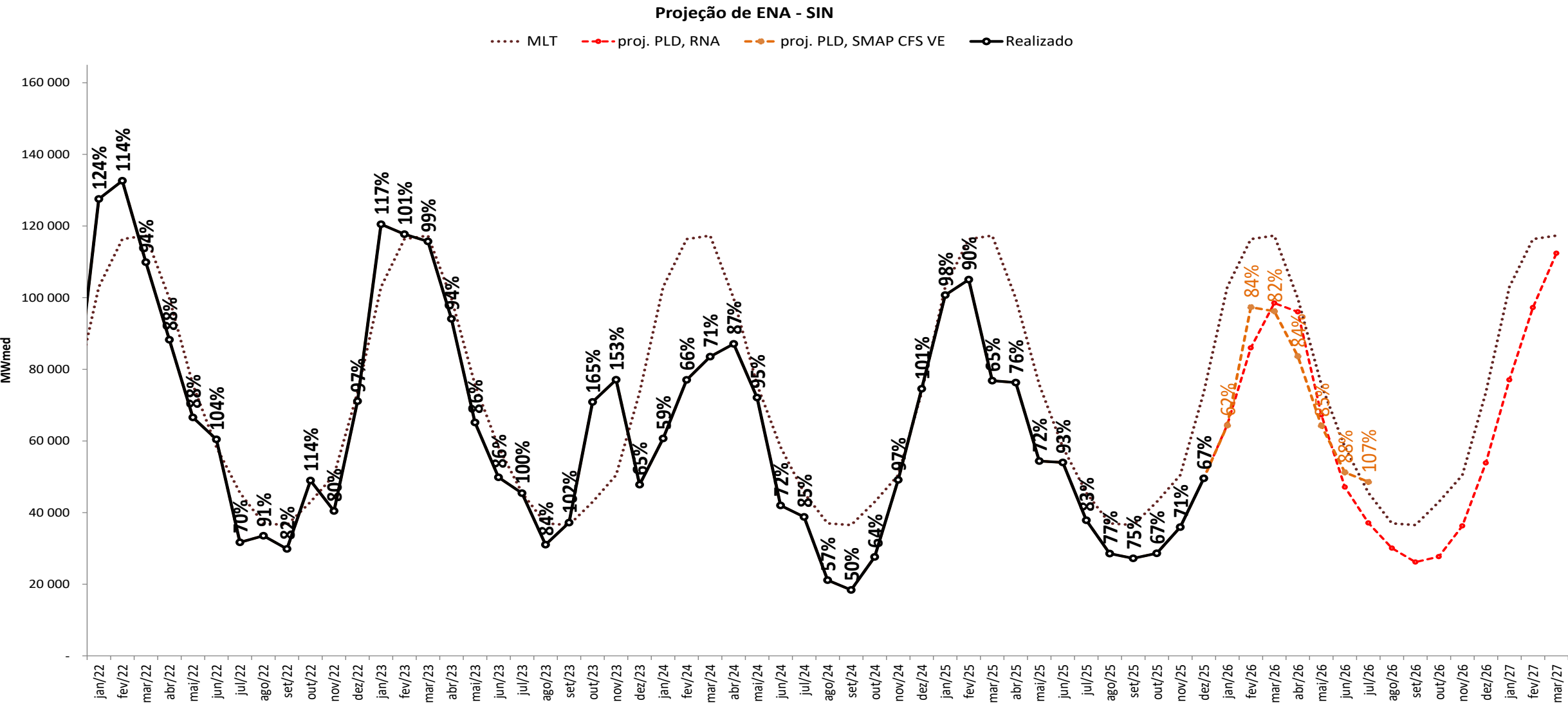
projeção de energia natural afluyente  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



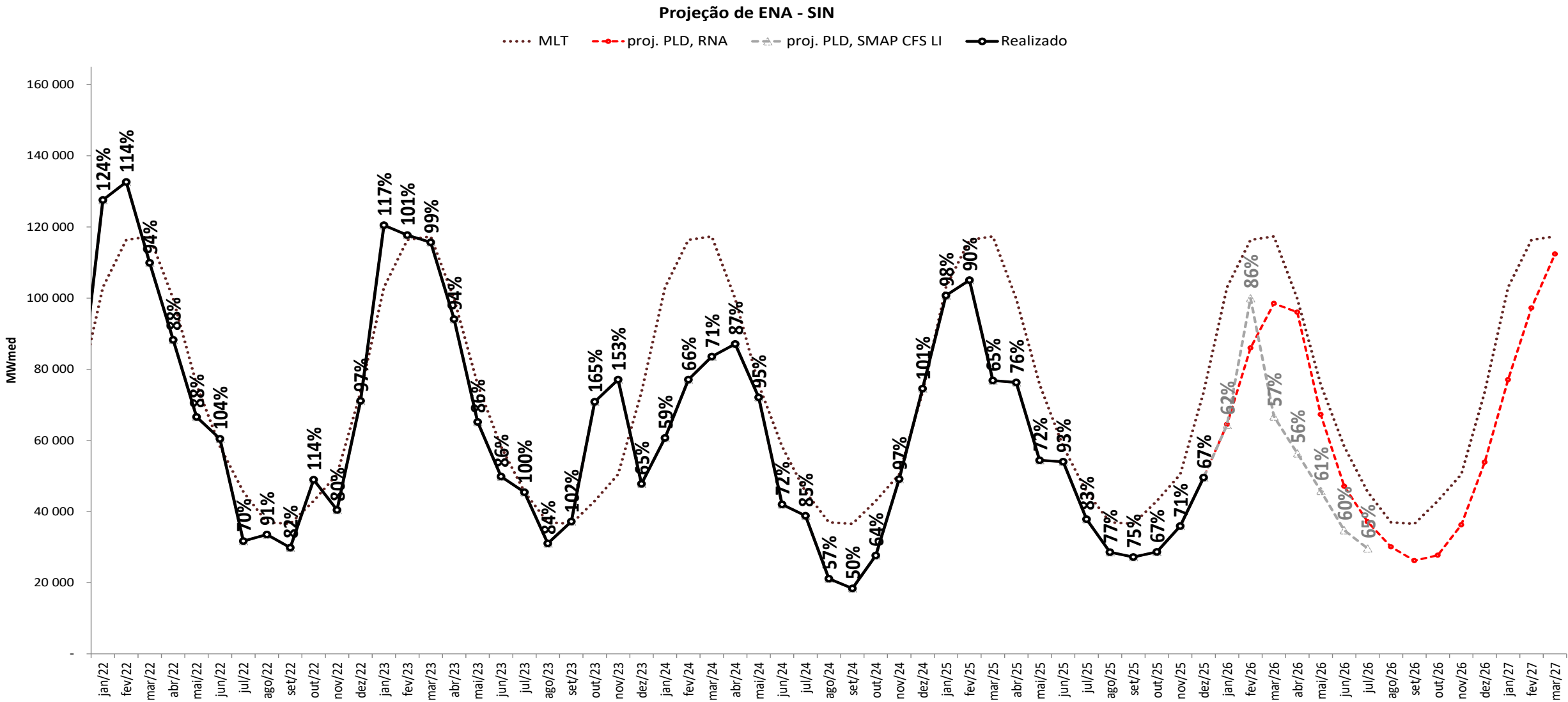
projeção de energia natural afluyente  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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



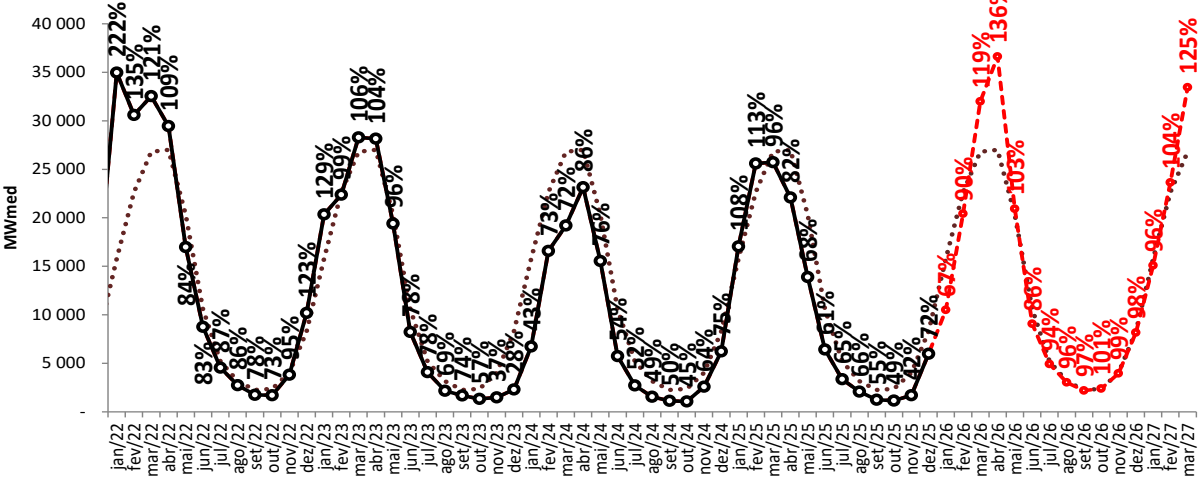
projeção de energia natural afluyente  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



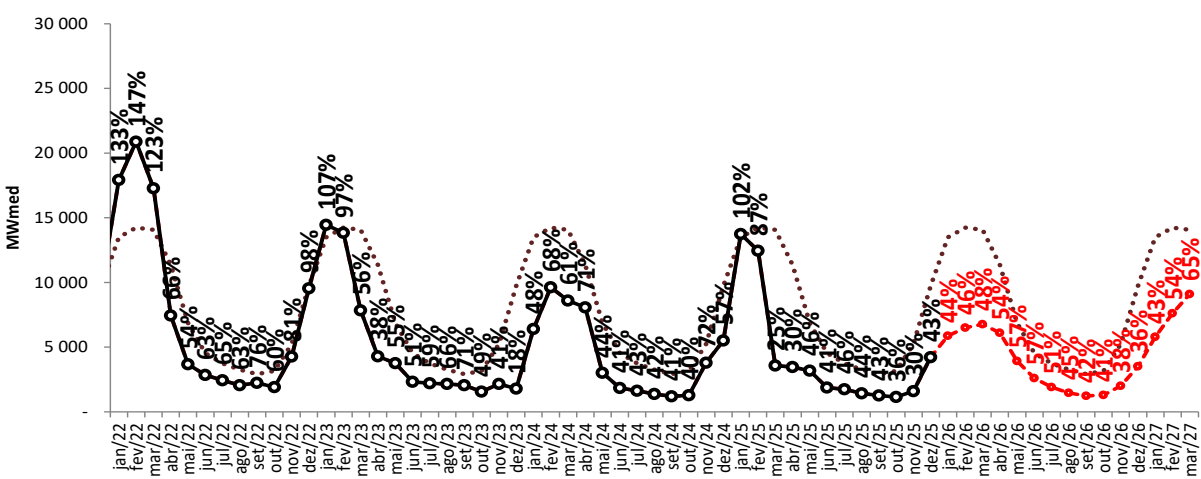
projeção de energia natural afluyente  
proj. PLD RNA



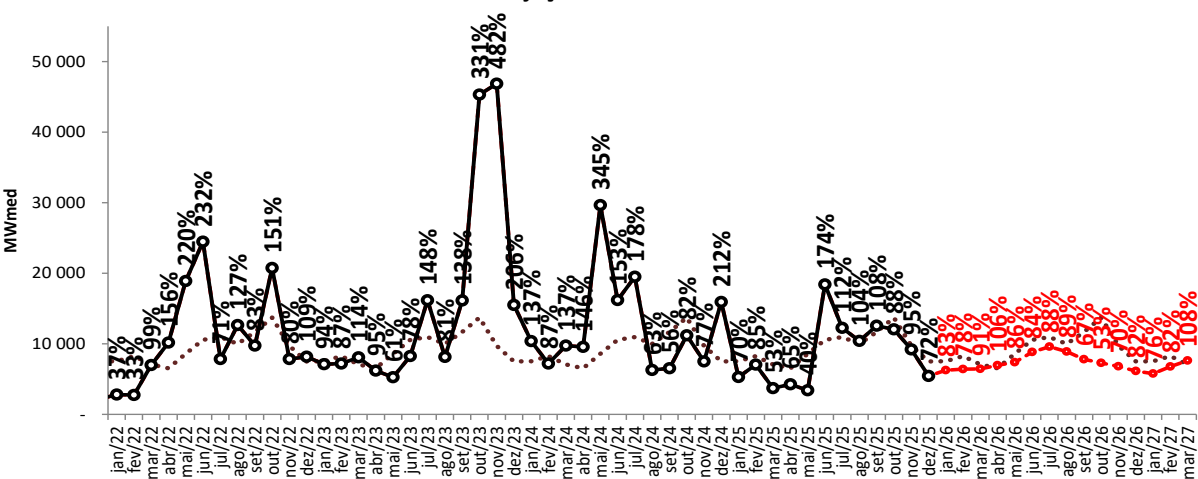
Projeção de ENA - N



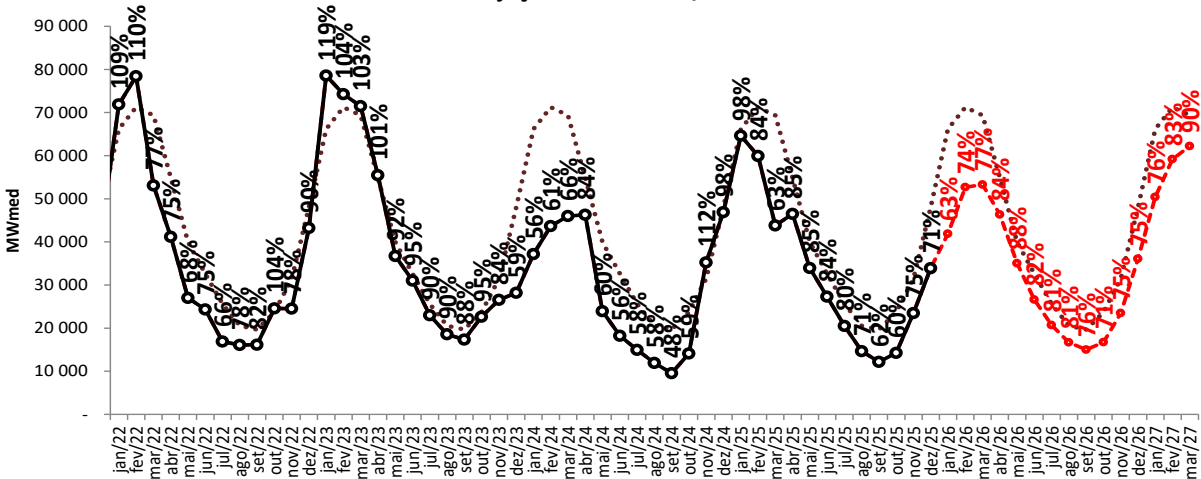
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



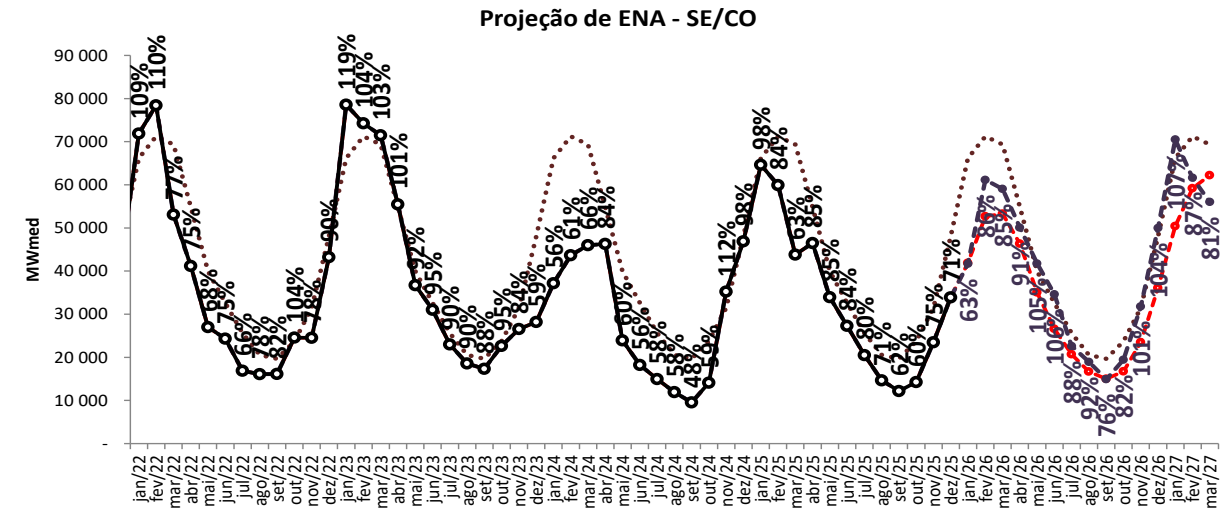
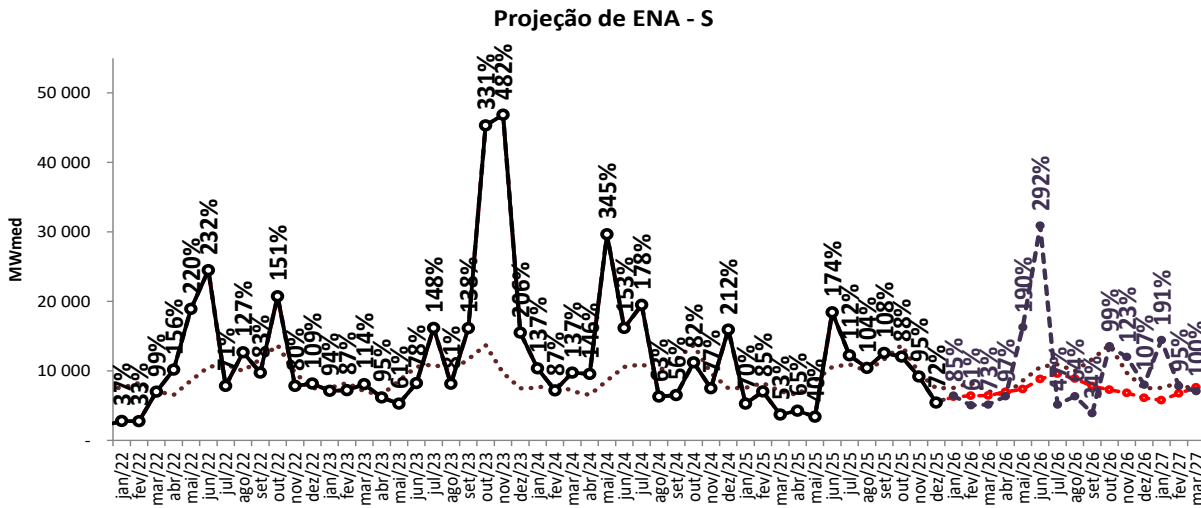
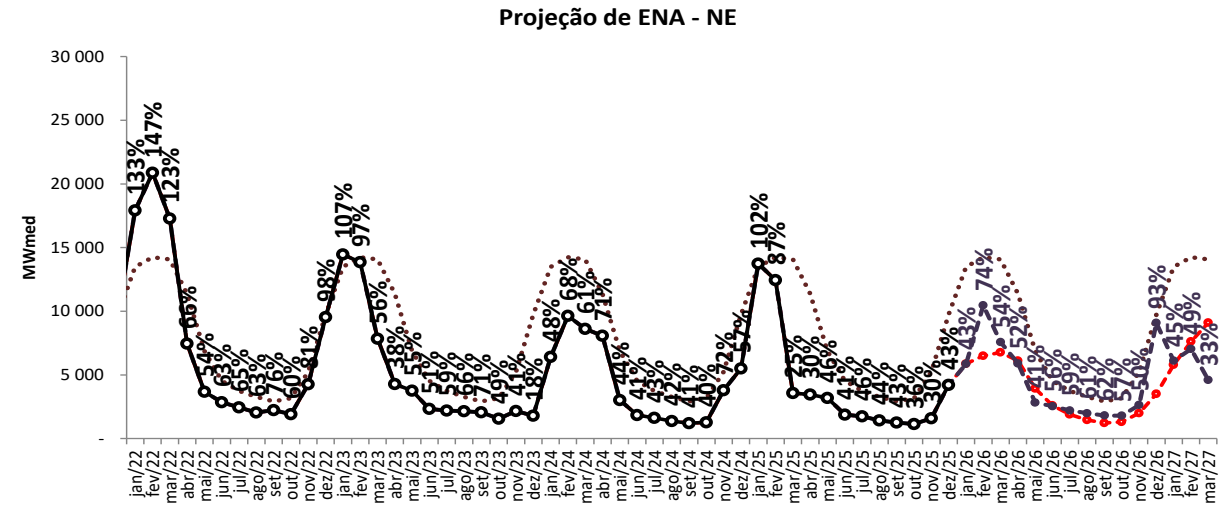
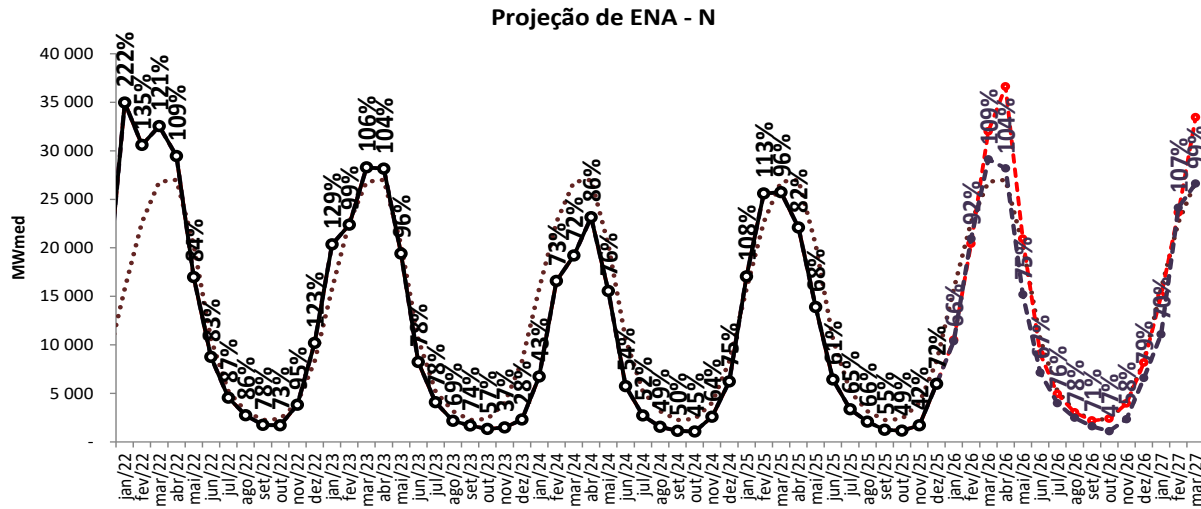
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



..... MLT

—○— Realizado

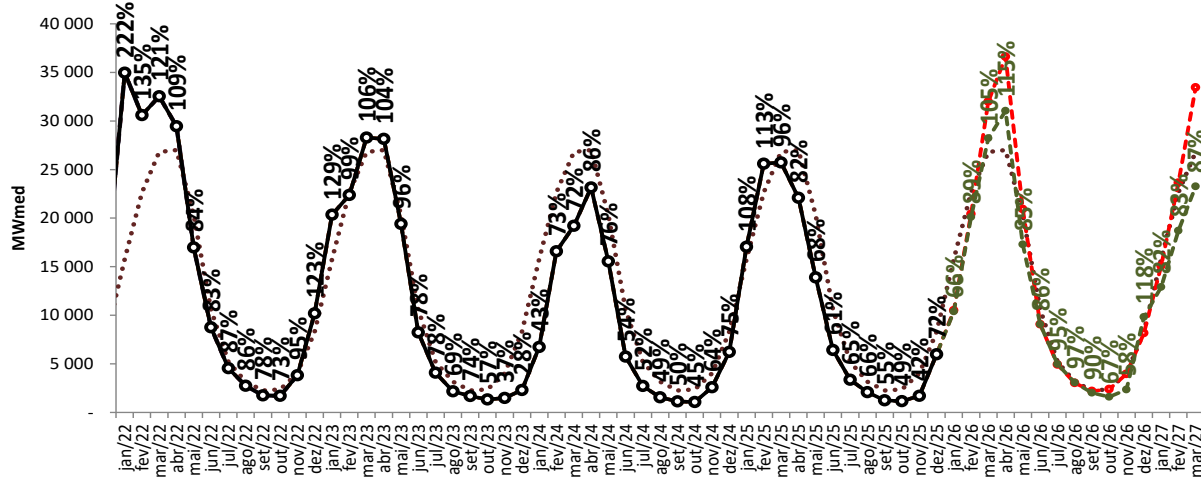
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

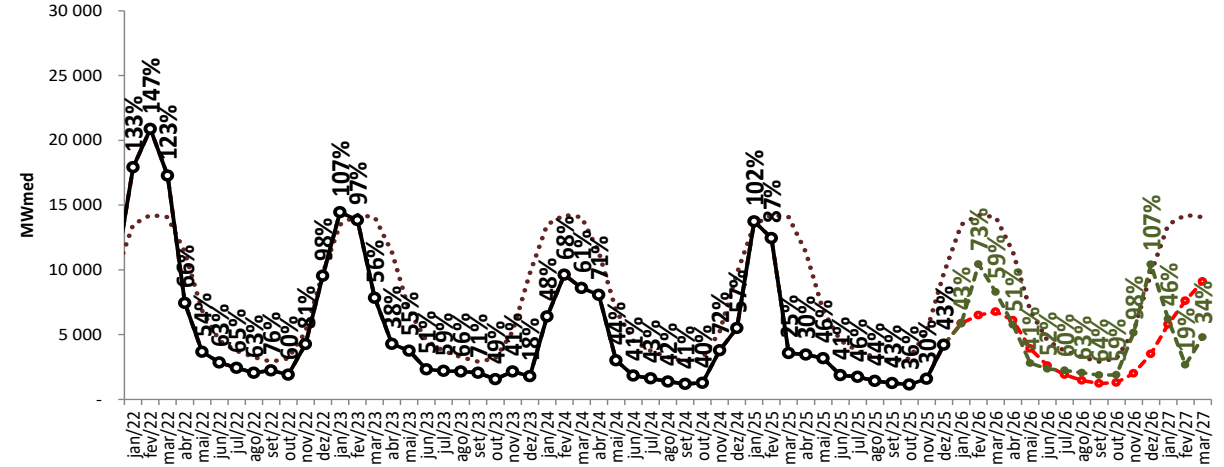
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

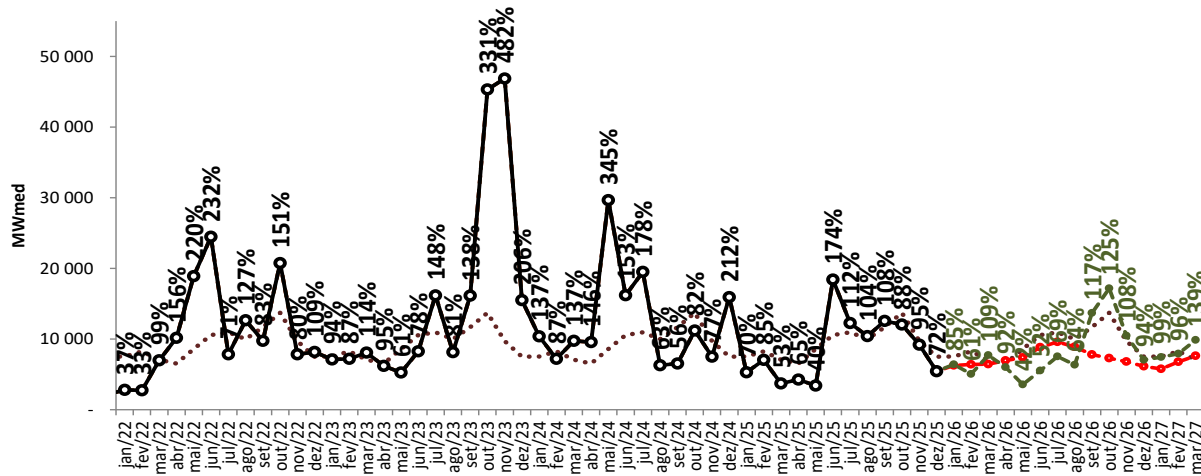
Projeção de ENA - N



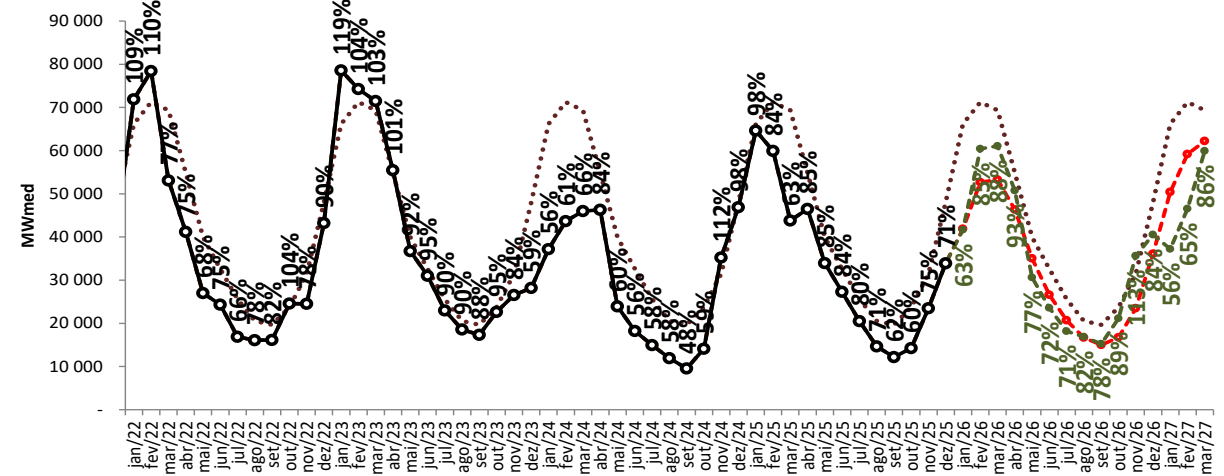
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

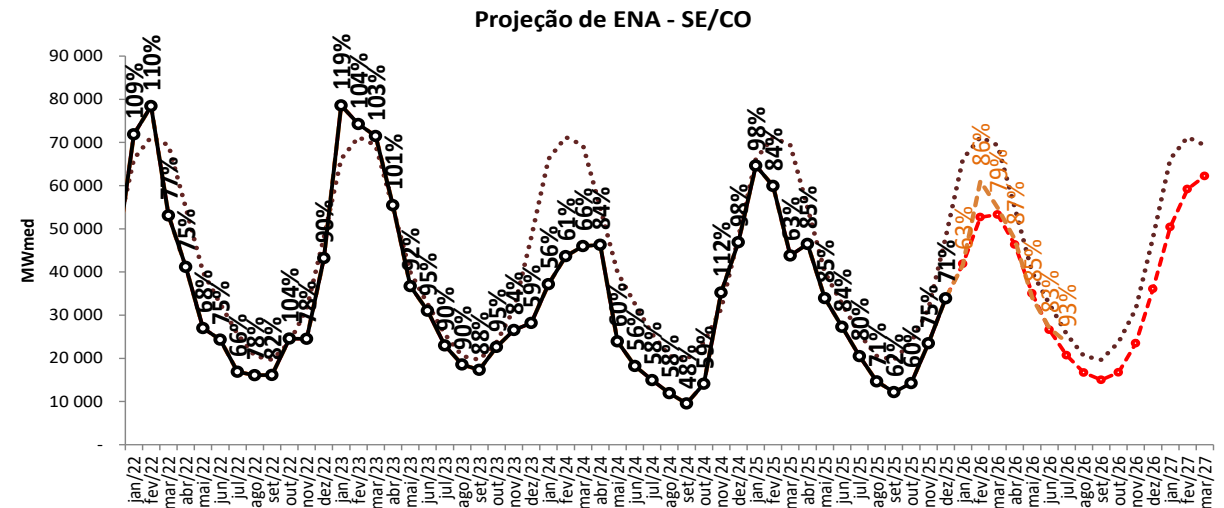
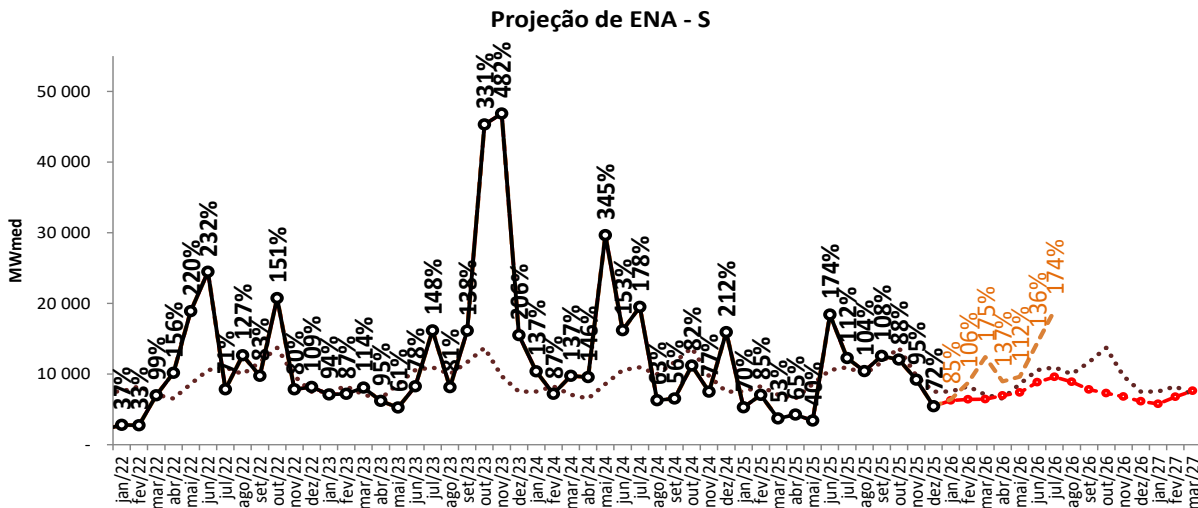
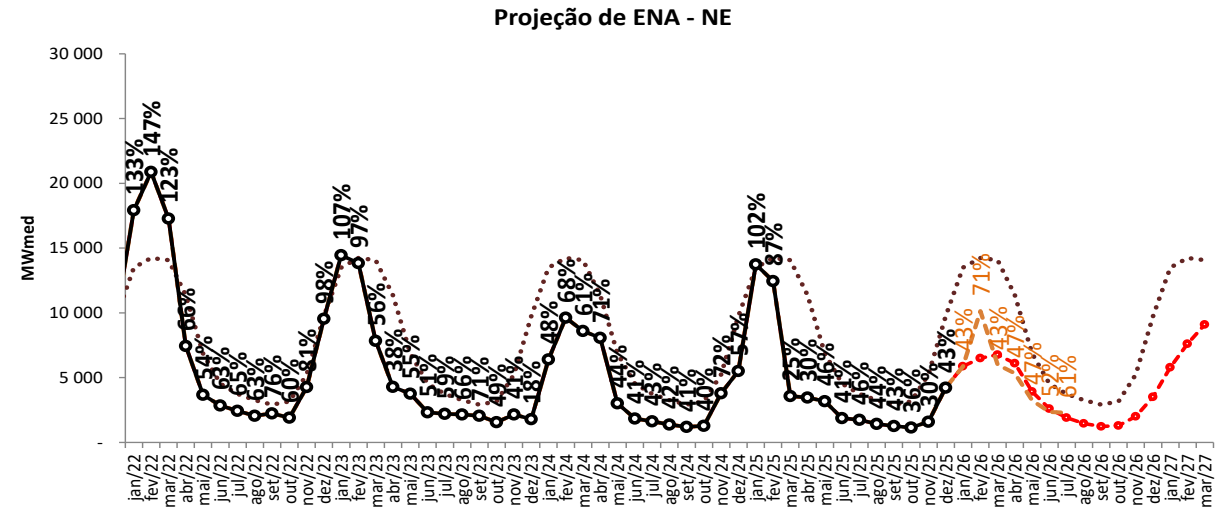
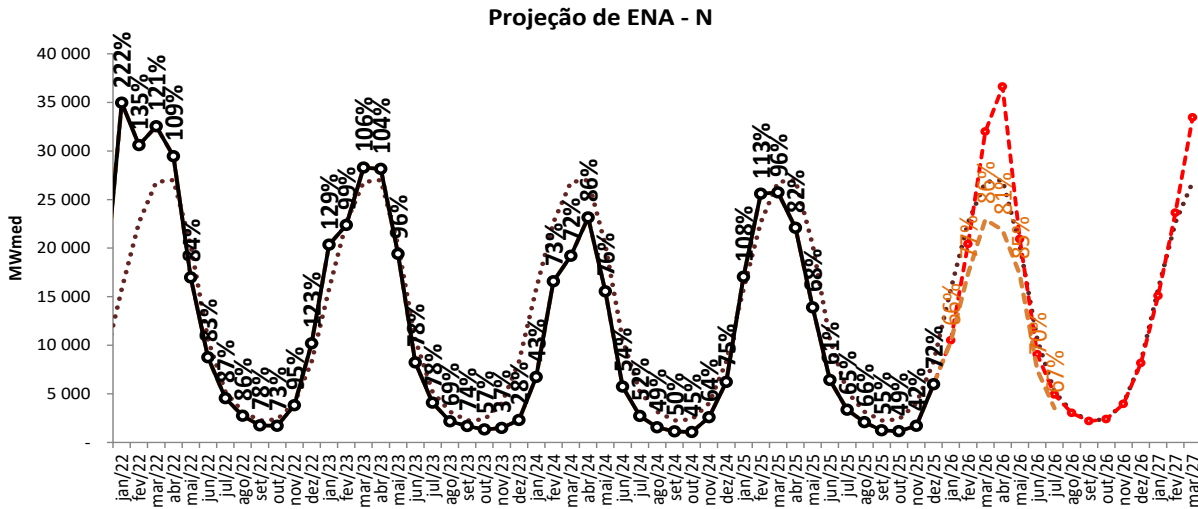
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

—●— proj. PLD, SMAP 2018

# projeção de energia natural afluyente

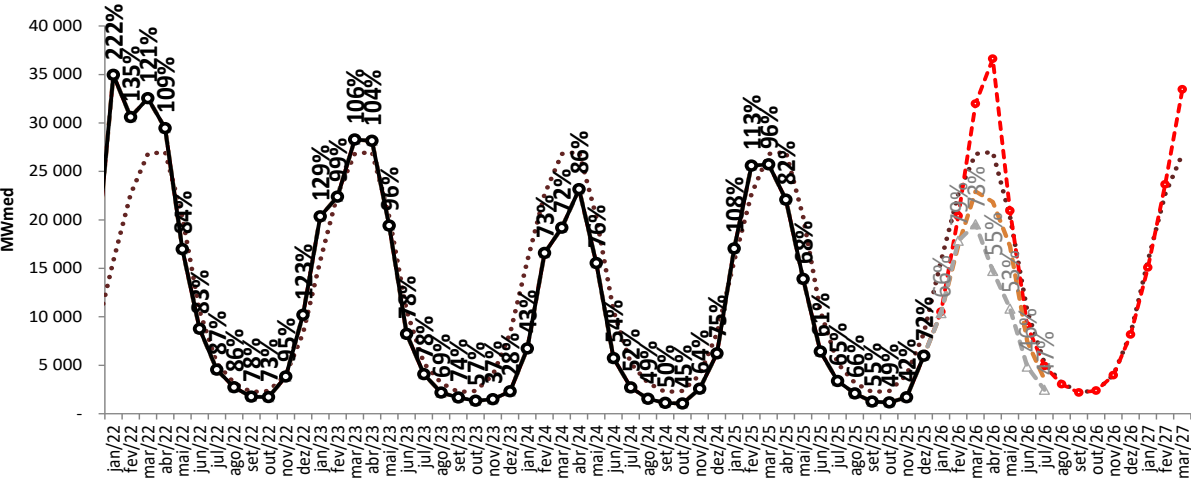
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



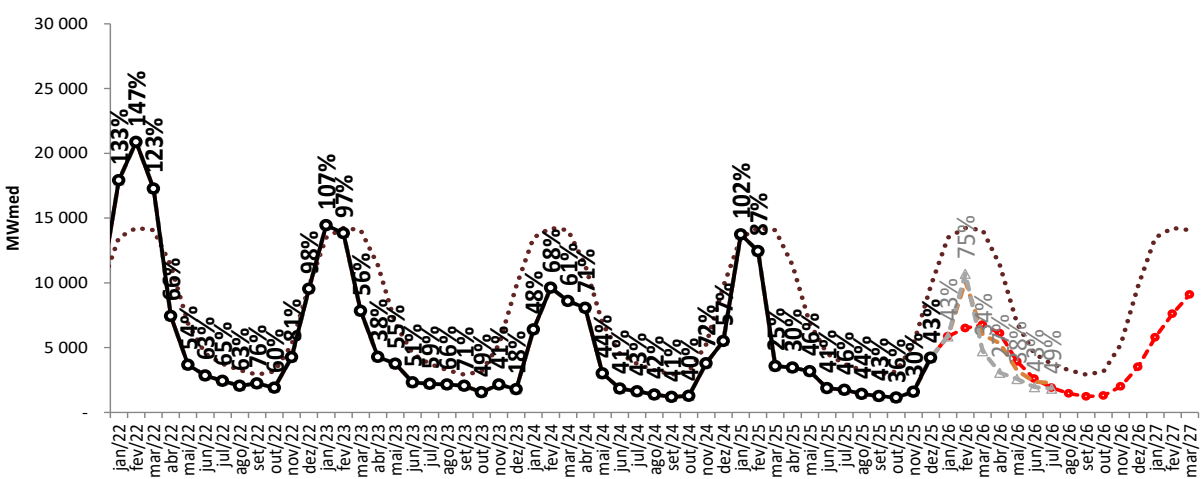
..... MLT
—○— Realizado
—●— ENA RNA
—●— proj. PLD, SMAP 2017
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE
—●— proj. PLD, SMAP 2018

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

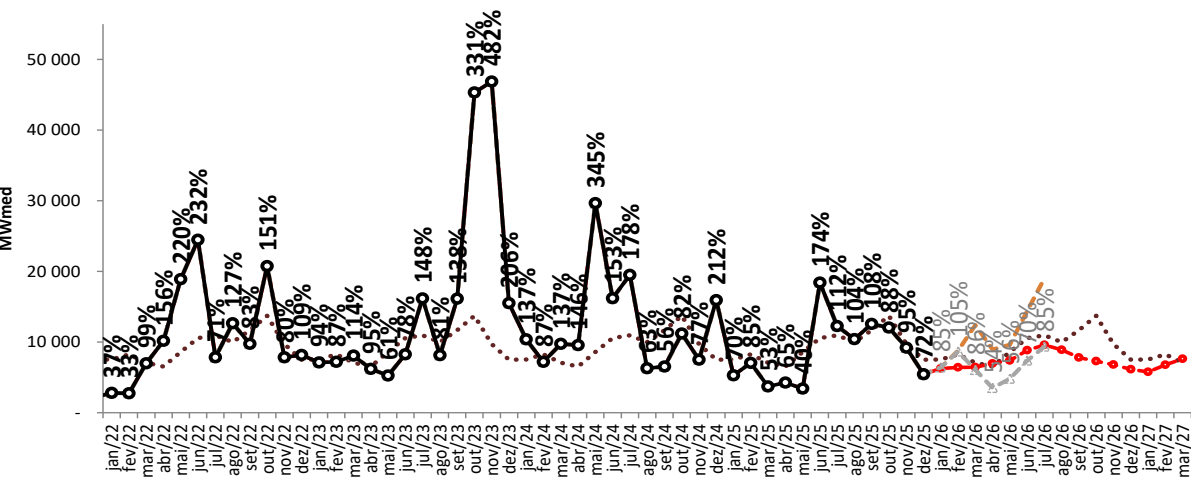
Projeção de ENA - N



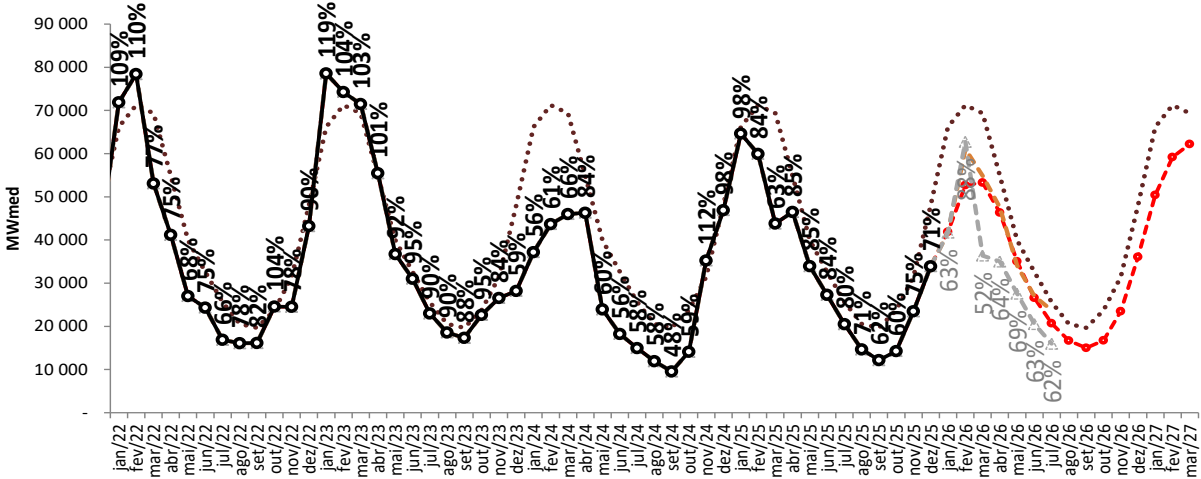
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—○— proj. PLD, SMAP CFS VE

—△— proj. PLD, SMAP CFS LI

# tabela resumo da projeção de ena (% MLT)

| SE/CO                  | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 74     | 77     | 84     | 88     | 82     | 81     | 81     | 76     | 71     | 75     | 75     | 76     | 83     | 90     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 86     | 85     | 91     | 105    | 106    | 88     | 92     | 76     | 82     | 101    | 104    | 107    | 87     | 81     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 85     | 88     | 93     | 77     | 72     | 71     | 82     | 78     | 89     | 113    | 84     | 56     | 65     | 86     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 86     | 79     | 87     | 85     | 83     | 93     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 88     | 52     | 64     | 69     | 63     | 62     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

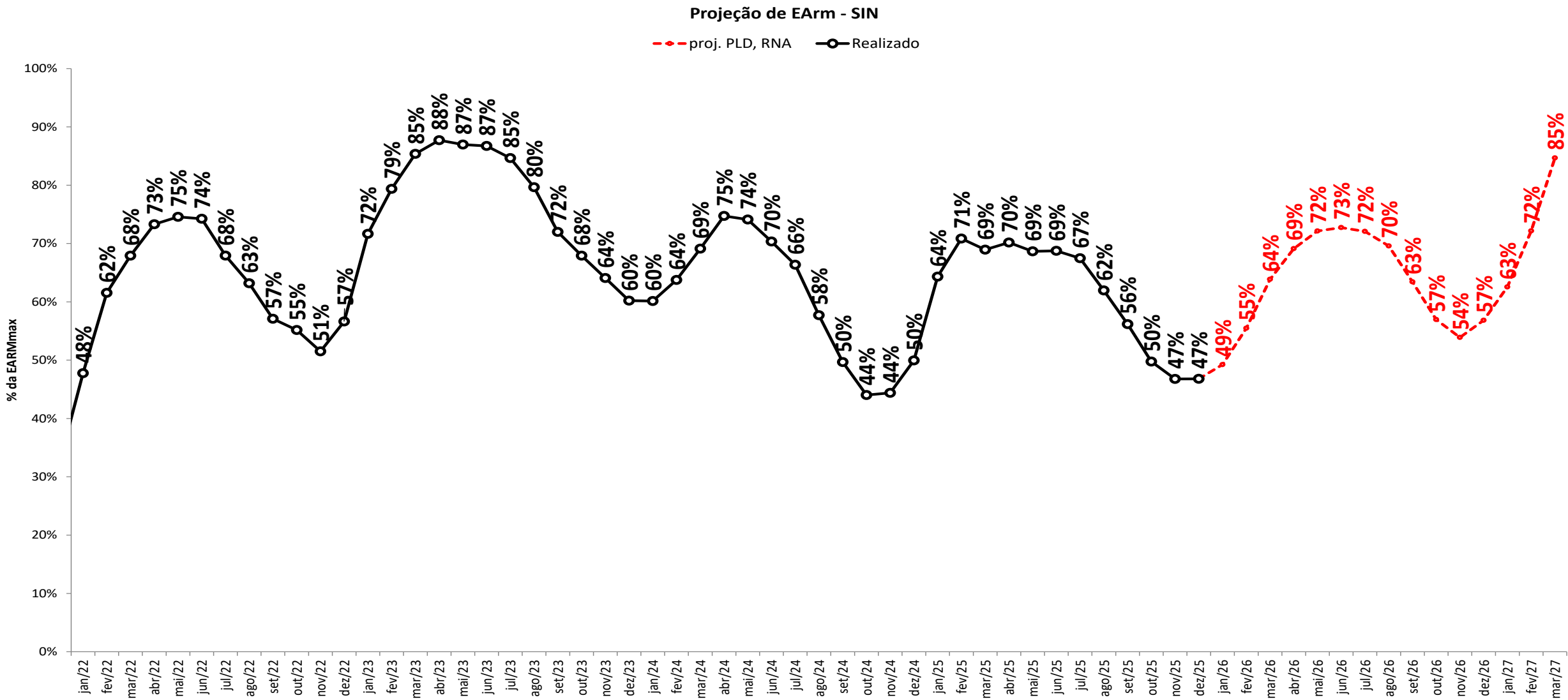
| S                      | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 78     | 91     | 106    | 86     | 84     | 88     | 89     | 67     | 53     | 70     | 82     | 76     | 82     | 108    |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 61     | 73     | 97     | 190    | 292    | 47     | 64     | 34     | 99     | 123    | 107    | 191    | 95     | 100    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 61     | 109    | 92     | 42     | 52     | 69     | 64     | 117    | 125    | 108    | 94     | 99     | 96     | 139    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 106    | 175    | 137    | 112    | 136    | 174    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 105    | 86     | 54     | 56     | 70     | 85     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| NE                     | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 46     | 48     | 54     | 57     | 57     | 51     | 45     | 42     | 41     | 38     | 36     | 43     | 54     | 65     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 74     | 54     | 52     | 41     | 56     | 59     | 61     | 62     | 57     | 50     | 93     | 45     | 49     | 33     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 73     | 59     | 51     | 41     | 52     | 60     | 63     | 64     | 59     | 98     | 107    | 46     | 19     | 34     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 71     | 43     | 47     | 47     | 52     | 61     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 75     | 34     | 27     | 38     | 43     | 49     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

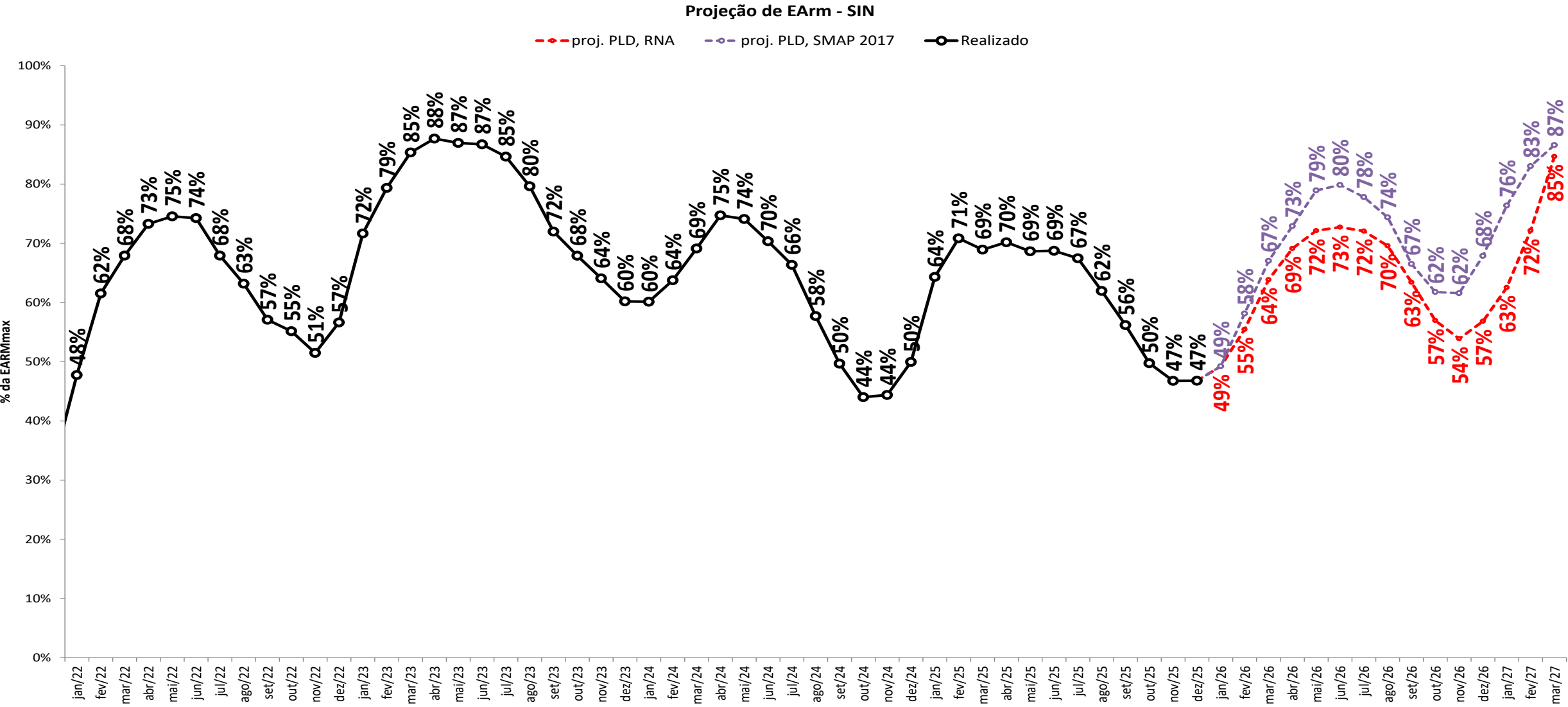
| N                      | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 90     | 119    | 136    | 103    | 86     | 94     | 96     | 97     | 101    | 99     | 98     | 96     | 104    | 125    |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 92     | 109    | 104    | 75     | 67     | 76     | 78     | 71     | 47     | 58     | 79     | 70     | 107    | 99     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 89     | 105    | 115    | 85     | 86     | 95     | 97     | 90     | 67     | 58     | 118    | 82     | 83     | 87     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 77     | 86     | 81     | 85     | 70     | 67     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 79     | 73     | 55     | 53     | 46     | 47     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| SIN                    | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 74     | 84     | 96     | 89     | 81     | 81     | 81     | 72     | 65     | 72     | 73     | 75     | 84     | 96     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 84     | 86     | 91     | 100    | 129    | 75     | 81     | 61     | 84     | 97     | 100    | 99     | 86     | 80     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 83     | 90     | 94     | 72     | 70     | 72     | 77     | 90     | 97     | 106    | 92     | 62     | 65     | 83     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 84     | 82     | 84     | 85     | 88     | 107    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 86     | 57     | 56     | 61     | 60     | 65     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

projeção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



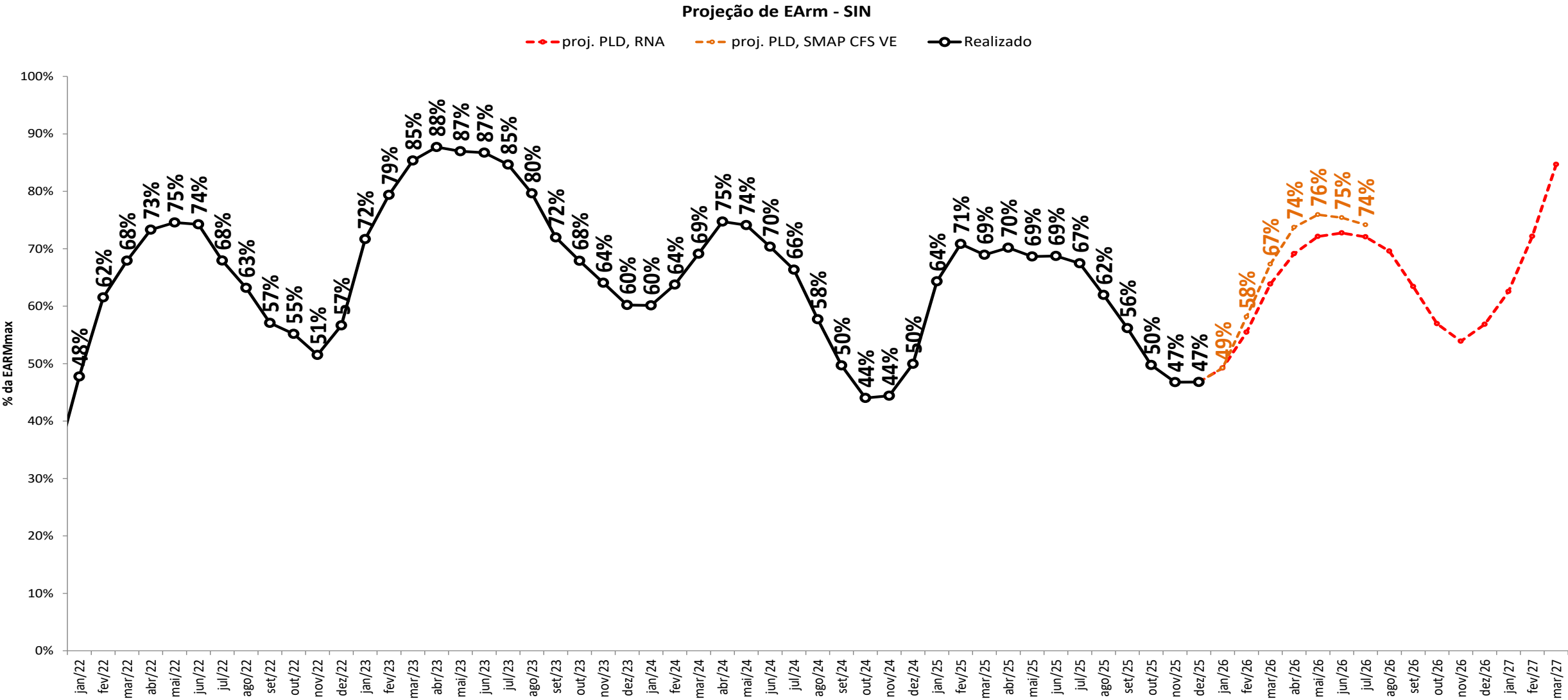
projeção de energia armazenada  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



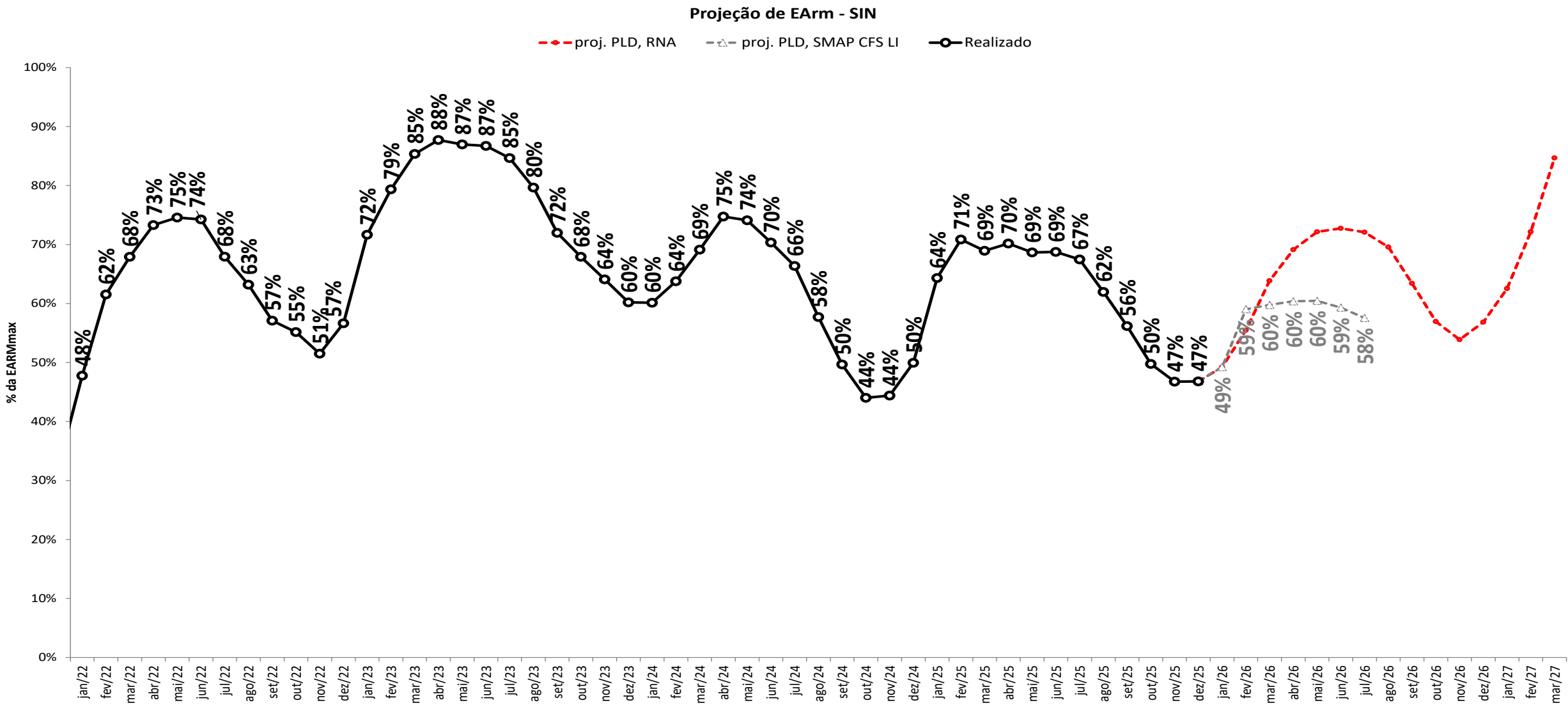


projeção de energia armazenada

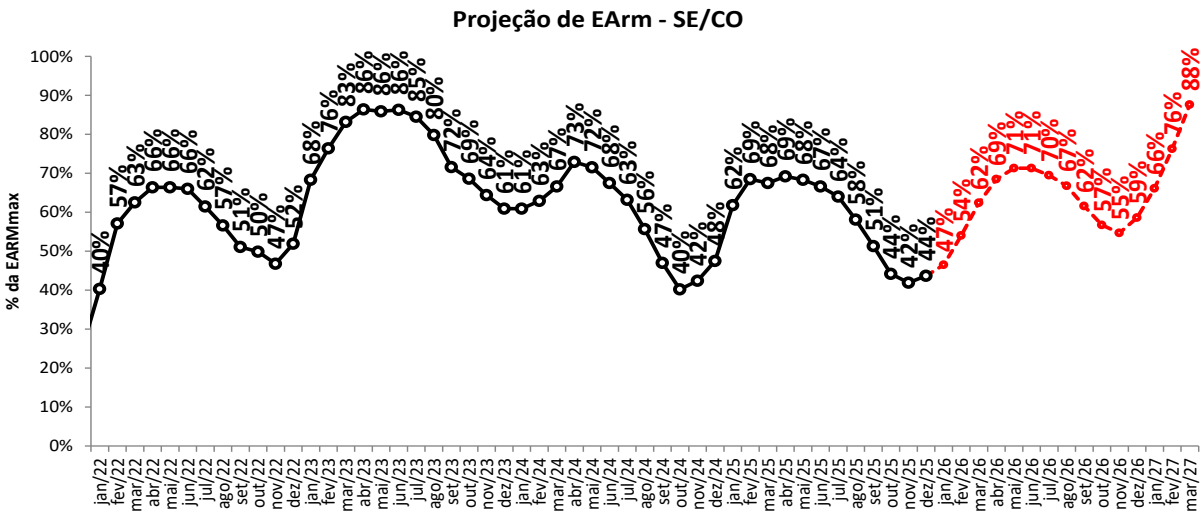
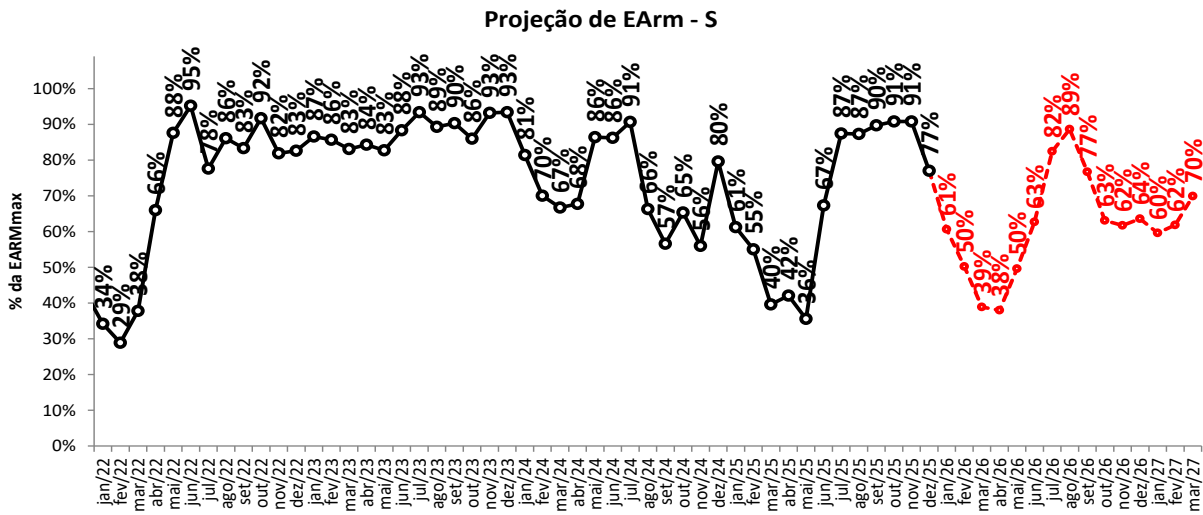
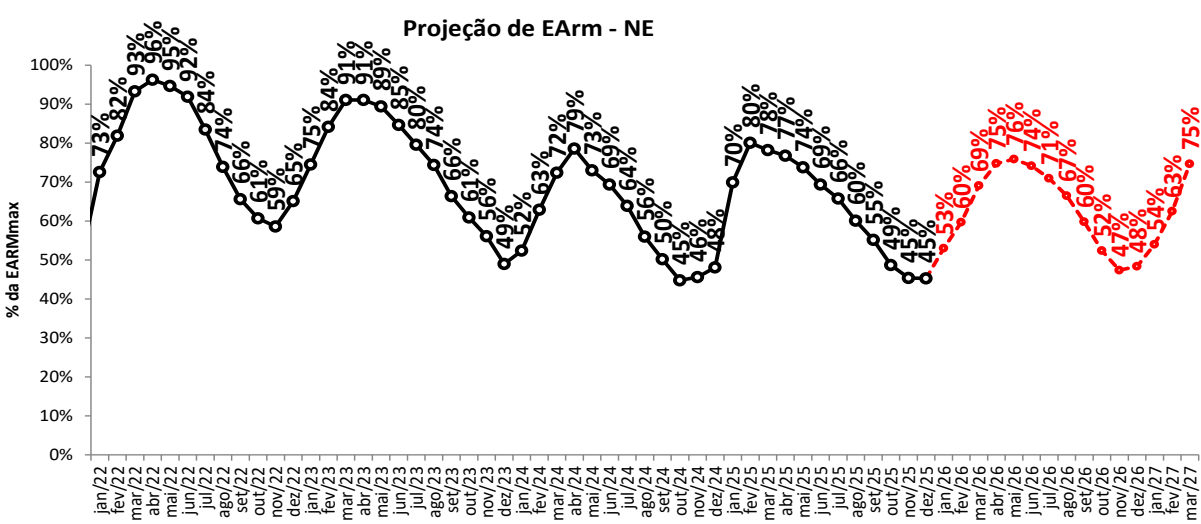
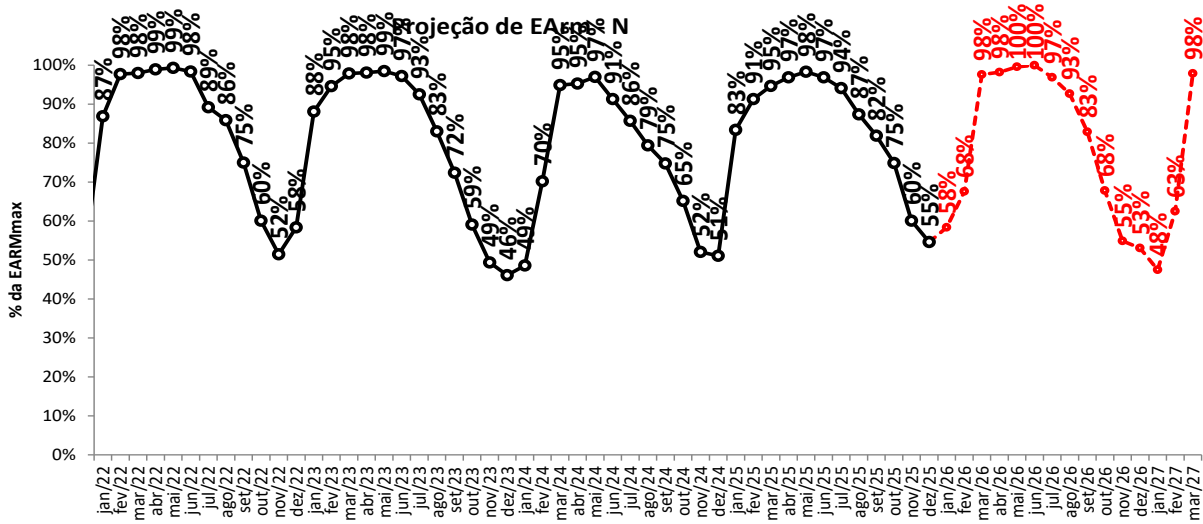
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



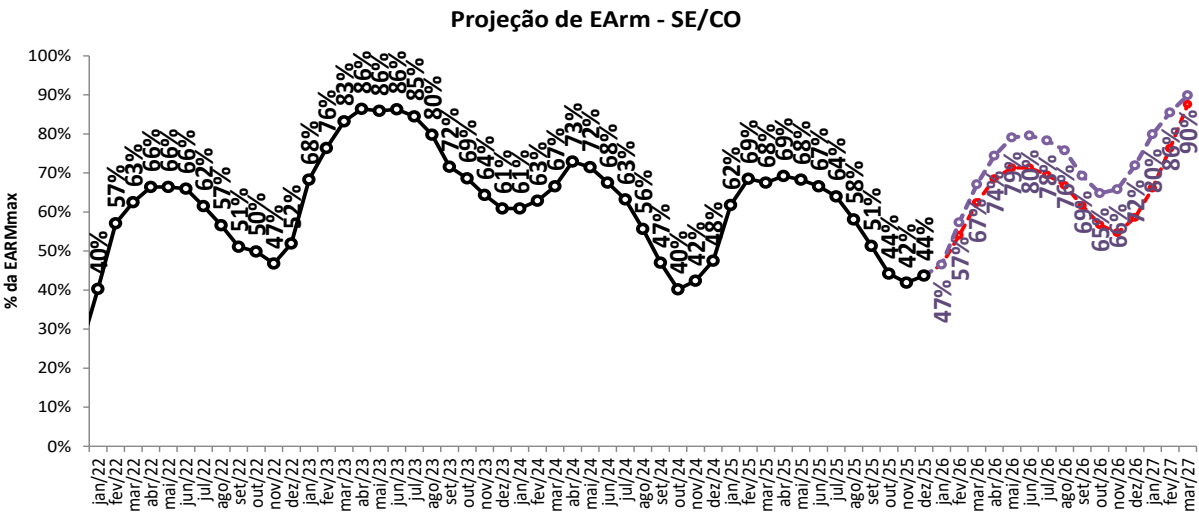
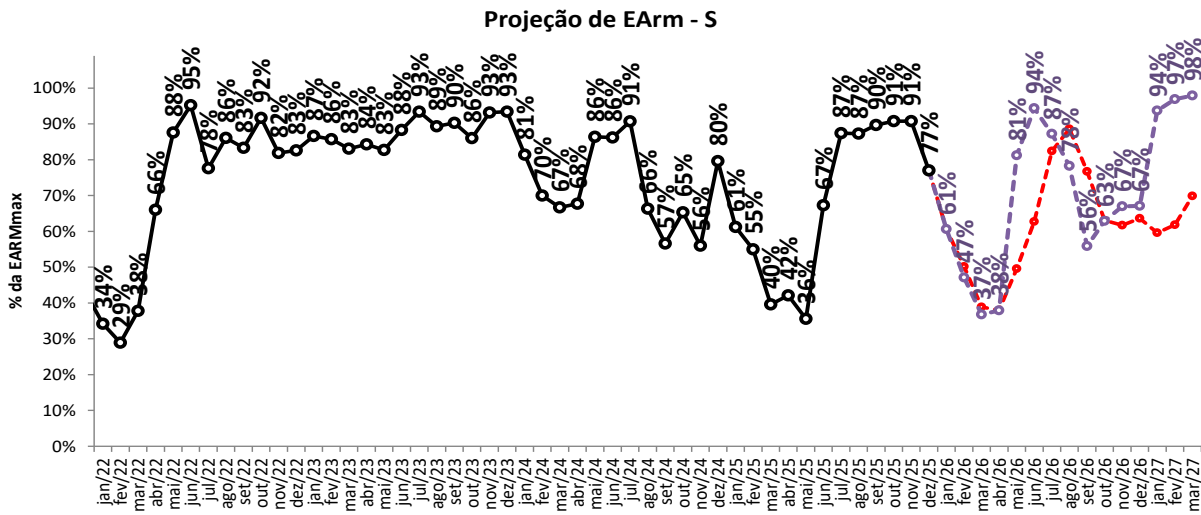
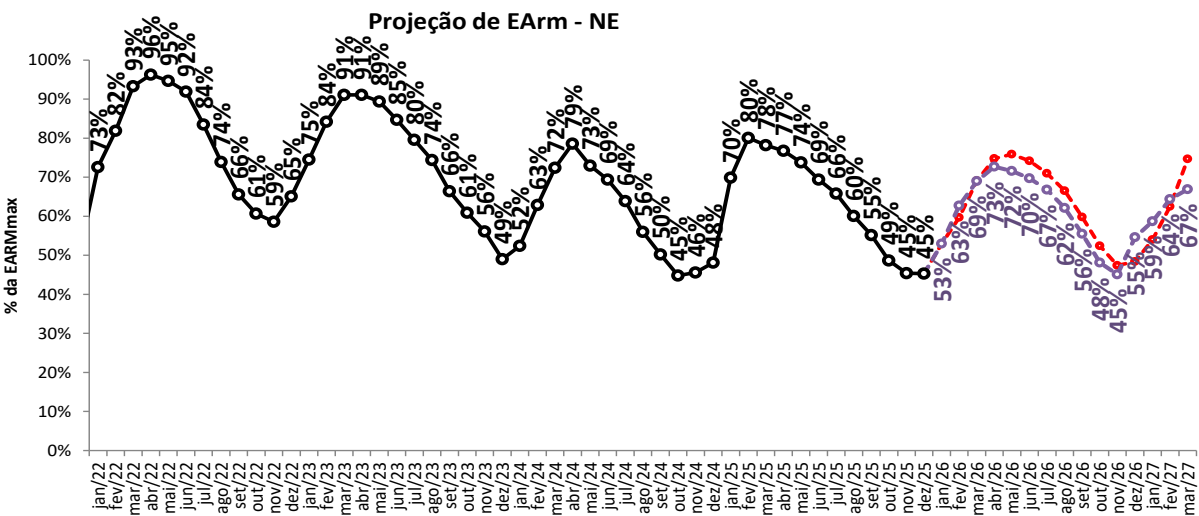
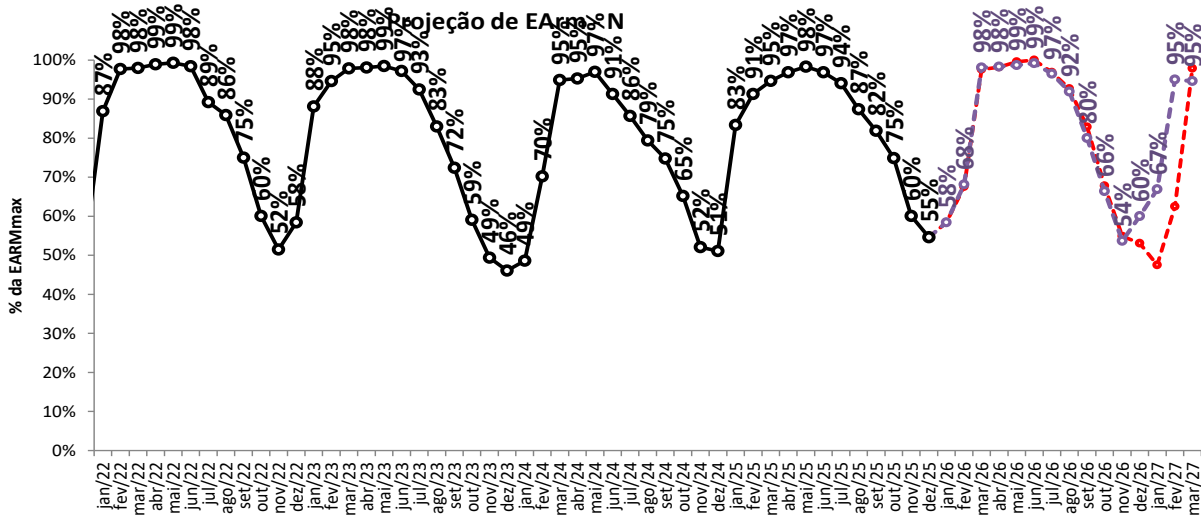
projeção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

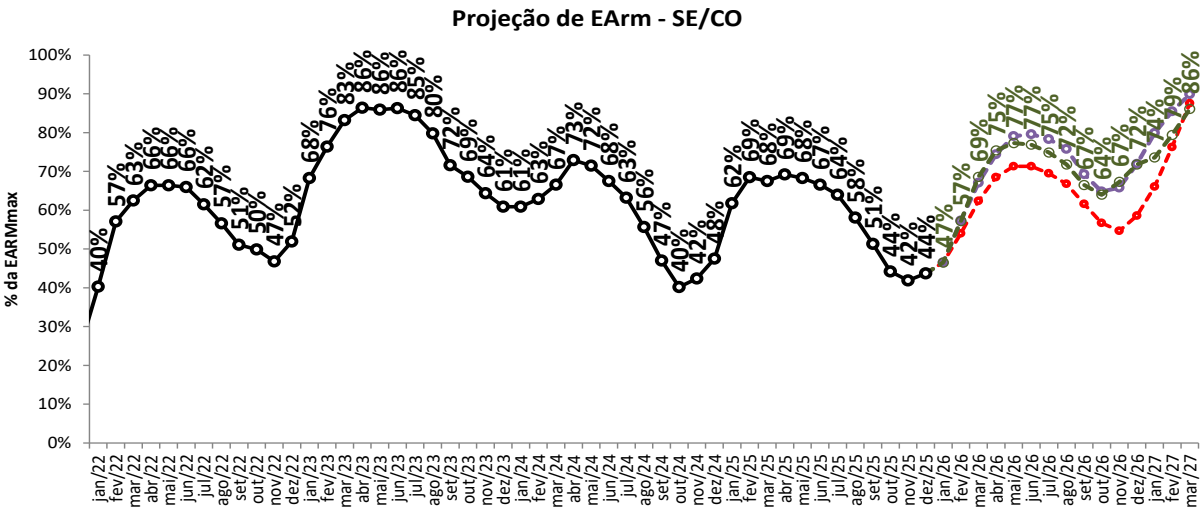
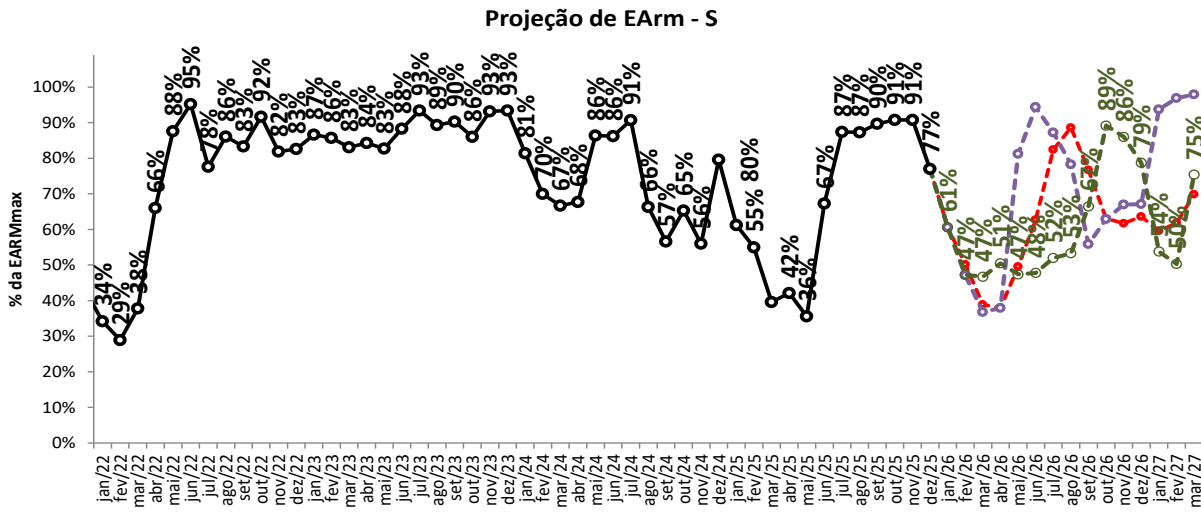
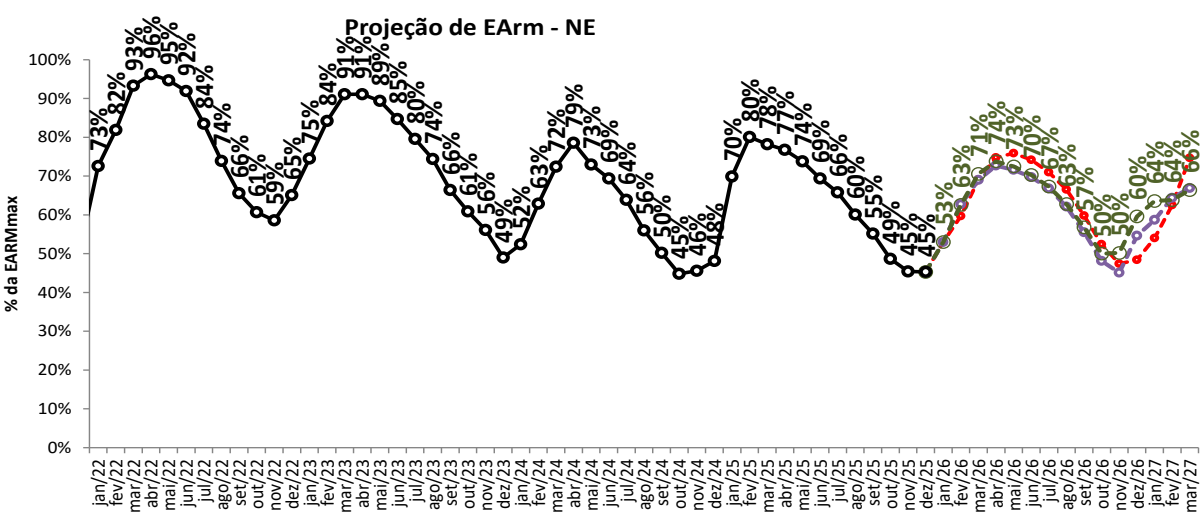
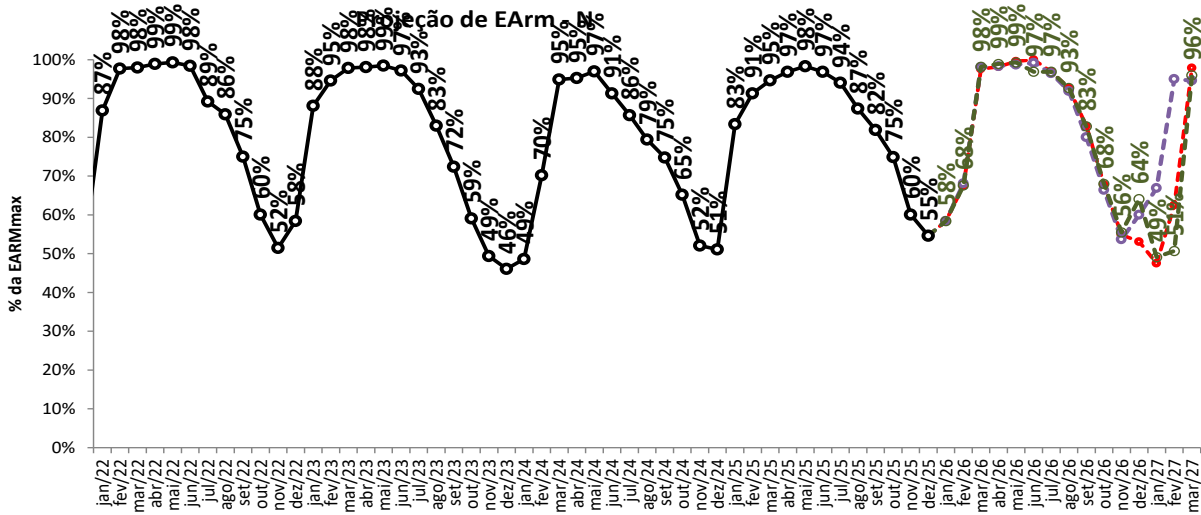
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

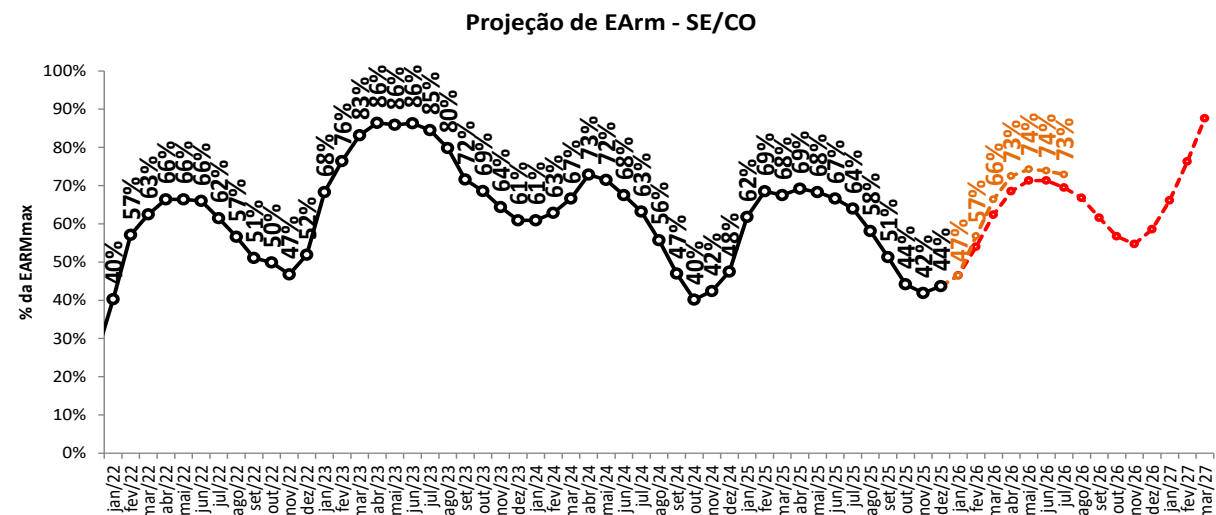
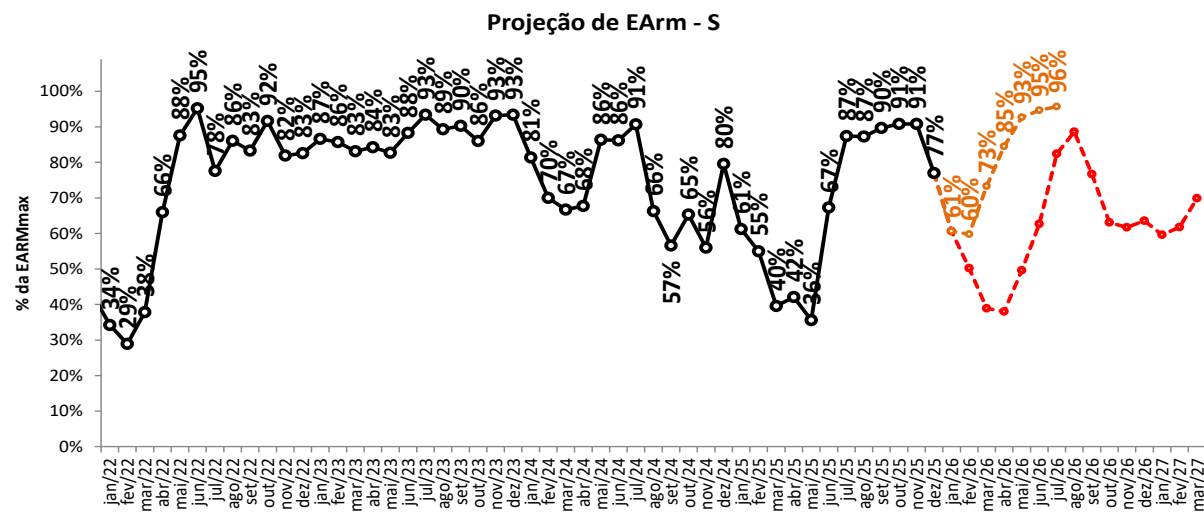
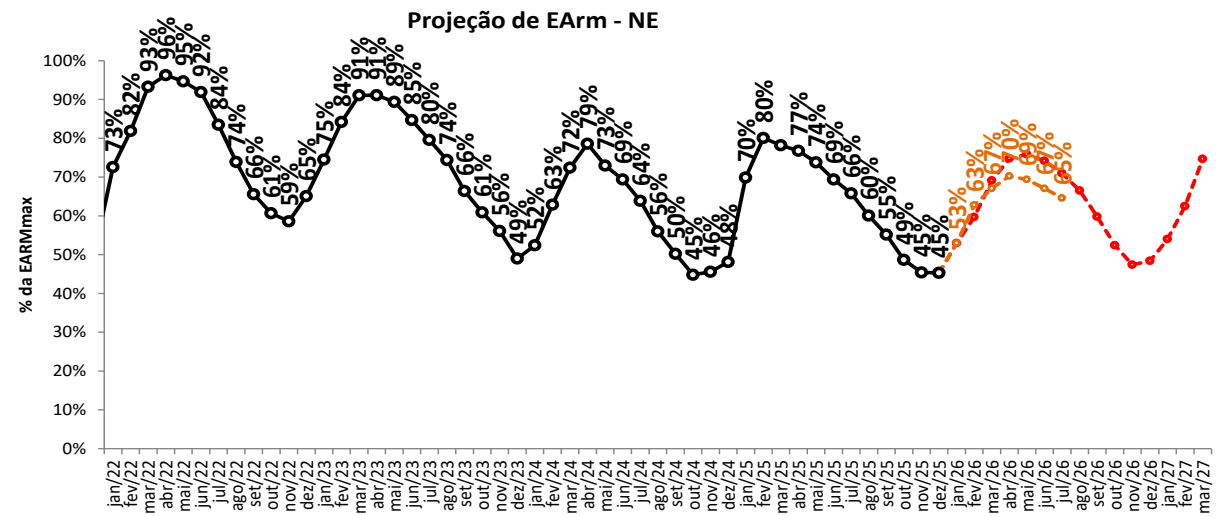
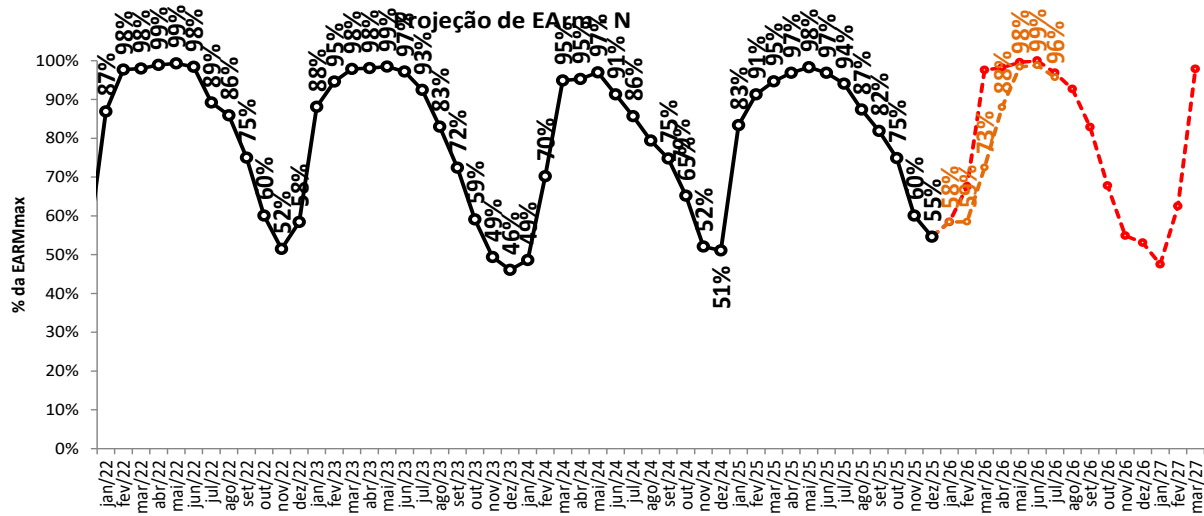
---proj. PLD, SMAP 2017

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



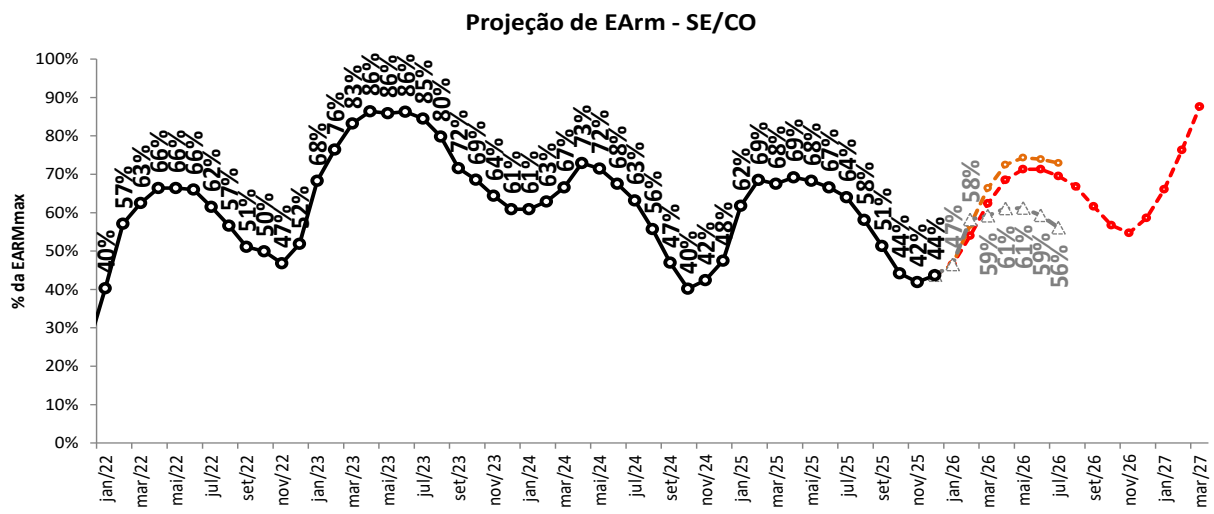
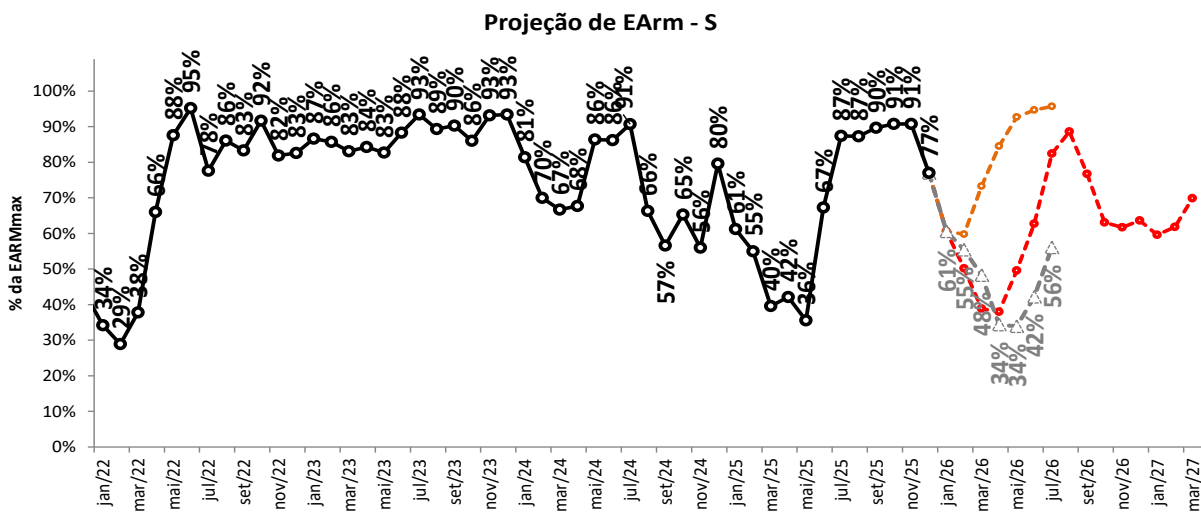
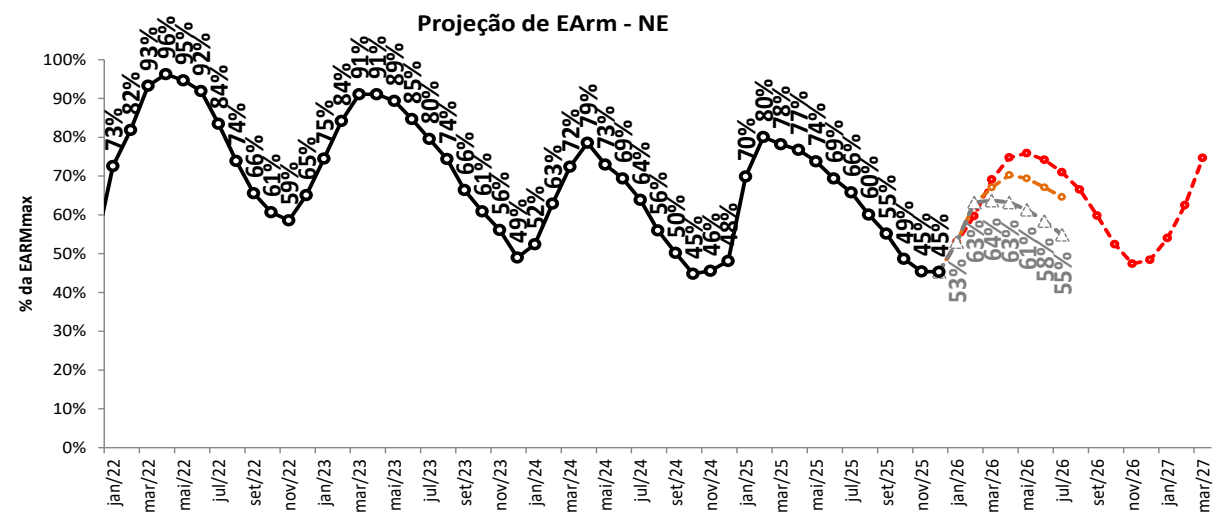
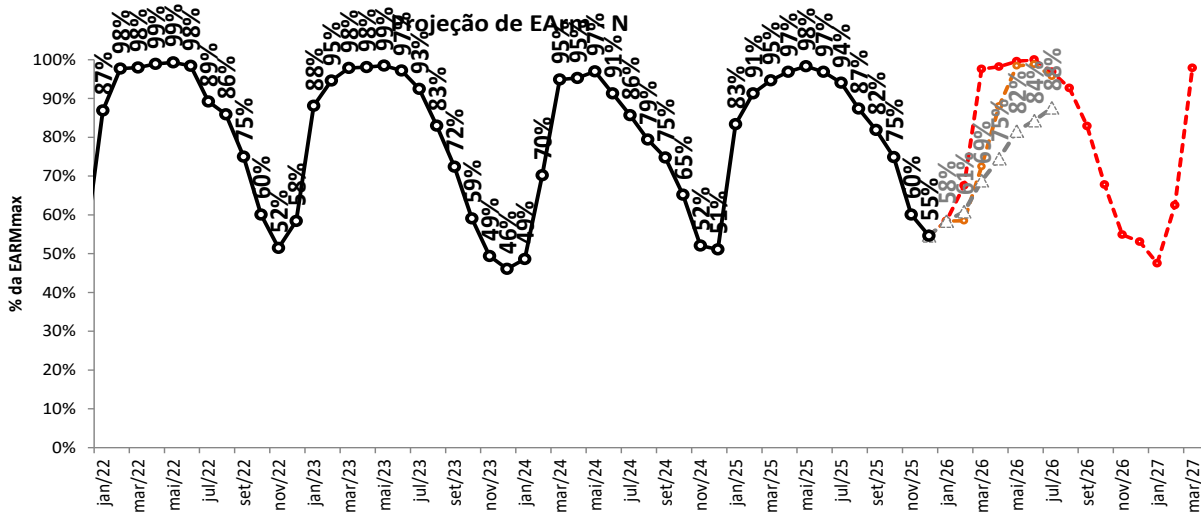
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



| SE/CO                  | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 54     | 62     | 69     | 71     | 71     | 70     | 67     | 62     | 57     | 55     | 59     | 66     | 76     | 88     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 57     | 67     | 74     | 79     | 80     | 78     | 76     | 69     | 65     | 66     | 72     | 80     | 86     | 90     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 57     | 69     | 75     | 77     | 77     | 75     | 72     | 67     | 64     | 67     | 72     | 74     | 79     | 86     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 57     | 66     | 73     | 74     | 74     | 73     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 58     | 59     | 61     | 61     | 59     | 56     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

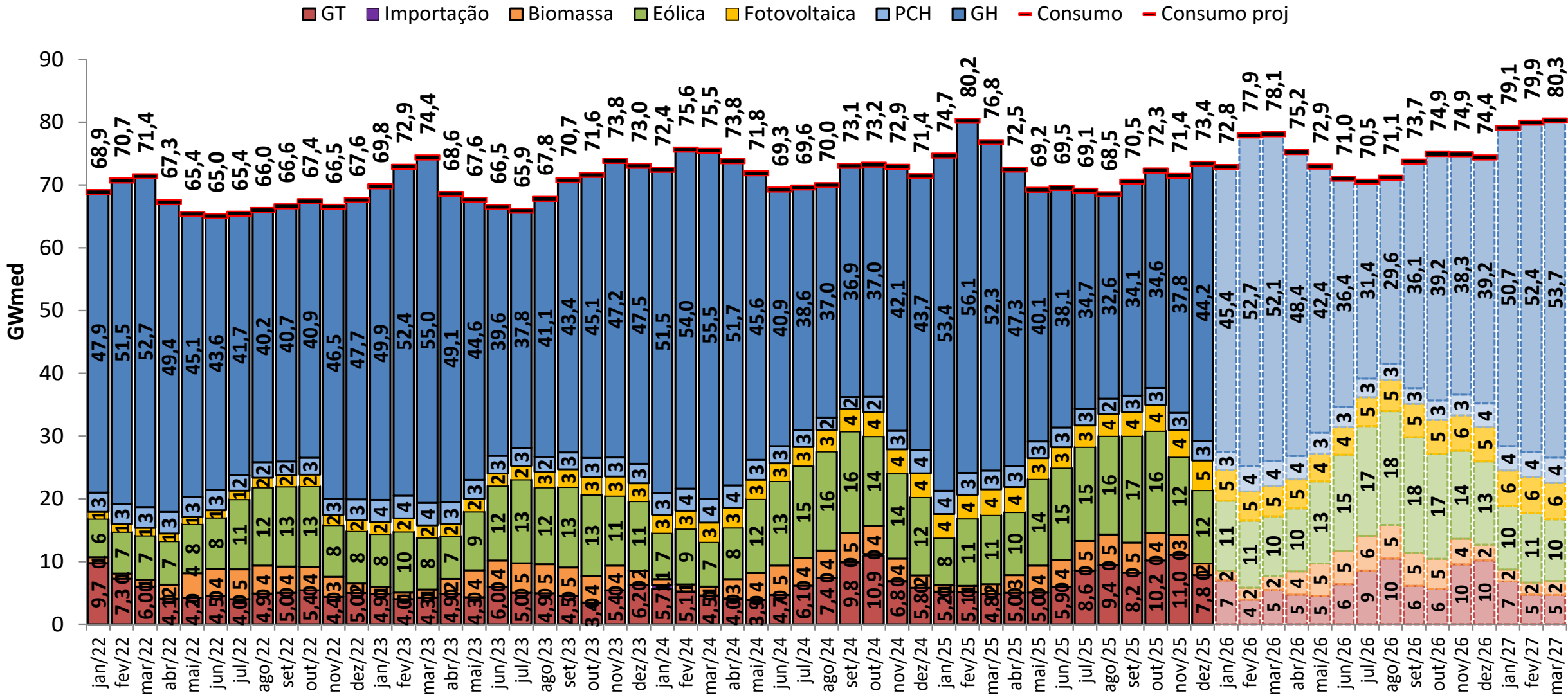
| S                      | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 50     | 39     | 38     | 50     | 63     | 82     | 89     | 77     | 63     | 62     | 64     | 60     | 62     | 70     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 47     | 37     | 38     | 81     | 94     | 87     | 78     | 56     | 63     | 67     | 67     | 94     | 97     | 98     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 47     | 47     | 51     | 47     | 48     | 52     | 53     | 67     | 89     | 86     | 79     | 54     | 50     | 75     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 60     | 73     | 85     | 93     | 95     | 96     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 55     | 48     | 34     | 34     | 42     | 56     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| NE                     | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 60     | 69     | 75     | 76     | 74     | 71     | 67     | 60     | 52     | 47     | 48     | 54     | 63     | 75     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 63     | 69     | 73     | 72     | 70     | 67     | 62     | 56     | 48     | 45     | 55     | 59     | 64     | 67     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 63     | 71     | 74     | 73     | 70     | 67     | 63     | 57     | 50     | 50     | 60     | 64     | 64     | 66     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 63     | 67     | 70     | 69     | 67     | 65     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 63     | 64     | 63     | 61     | 58     | 55     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| N                      | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 68     | 98     | 98     | 100    | 100    | 97     | 93     | 83     | 68     | 55     | 53     | 48     | 63     | 98     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 68     | 98     | 98     | 99     | 99     | 97     | 92     | 80     | 66     | 54     | 60     | 67     | 95     | 95     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 68     | 98     | 99     | 99     | 97     | 97     | 93     | 83     | 68     | 56     | 64     | 49     | 51     | 96     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 59     | 73     | 88     | 98     | 99     | 96     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 61     | 69     | 75     | 82     | 84     | 88     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

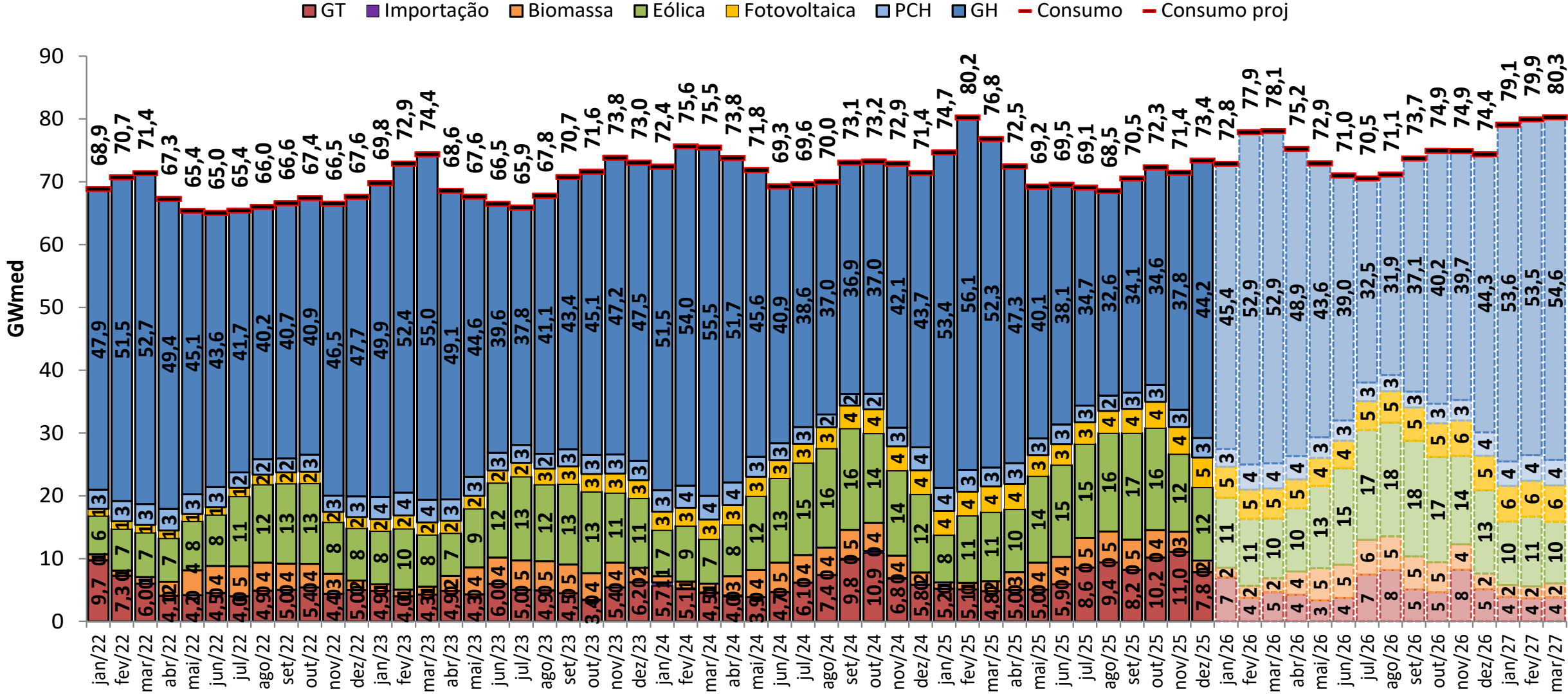
| SIN                    | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 55     | 64     | 69     | 72     | 73     | 72     | 70     | 63     | 57     | 54     | 57     | 63     | 72     | 85     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 58     | 67     | 73     | 79     | 80     | 78     | 74     | 67     | 62     | 62     | 68     | 76     | 83     | 87     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 58     | 69     | 75     | 76     | 75     | 73     | 70     | 66     | 63     | 65     | 70     | 69     | 73     | 82     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 58     | 67     | 74     | 76     | 75     | 74     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 59     | 60     | 60     | 60     | 59     | 58     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

balanço operativo  
proj. PLD RNA

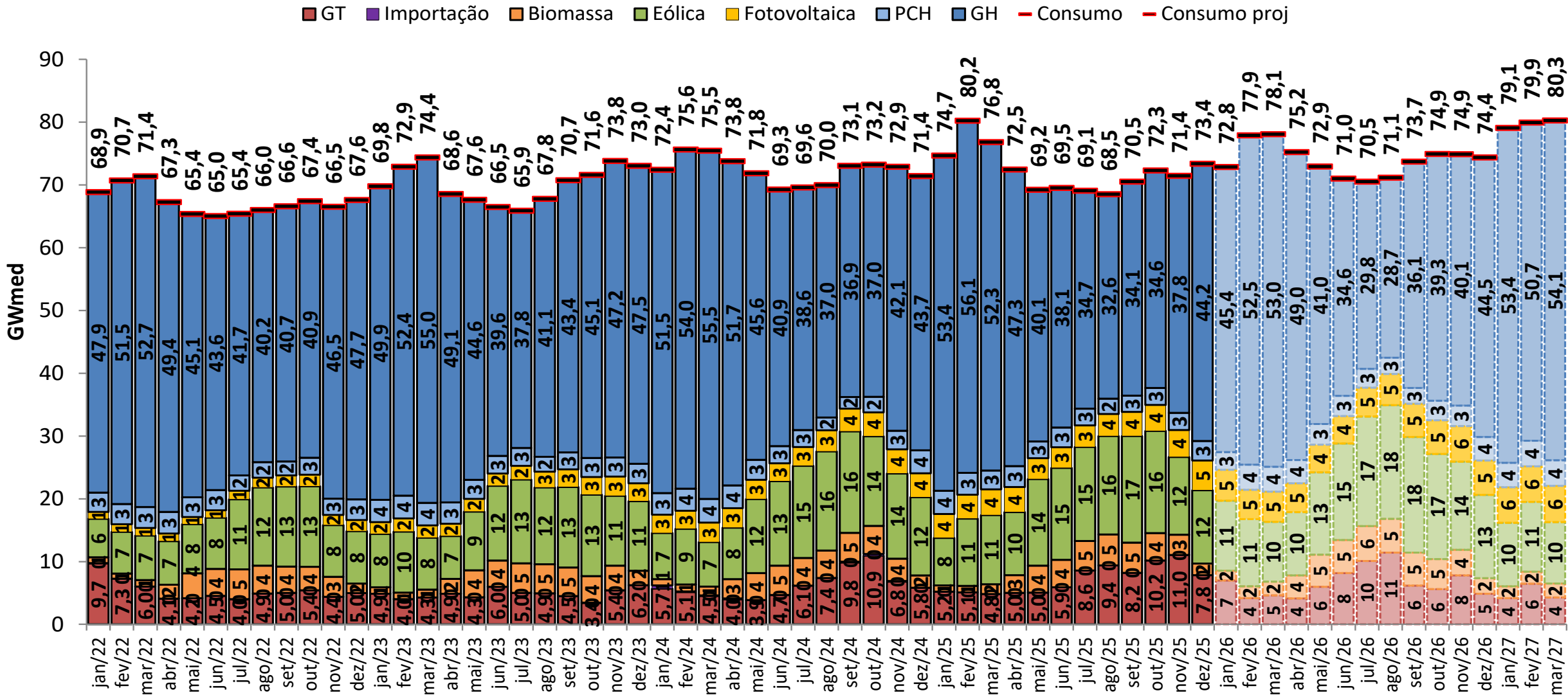


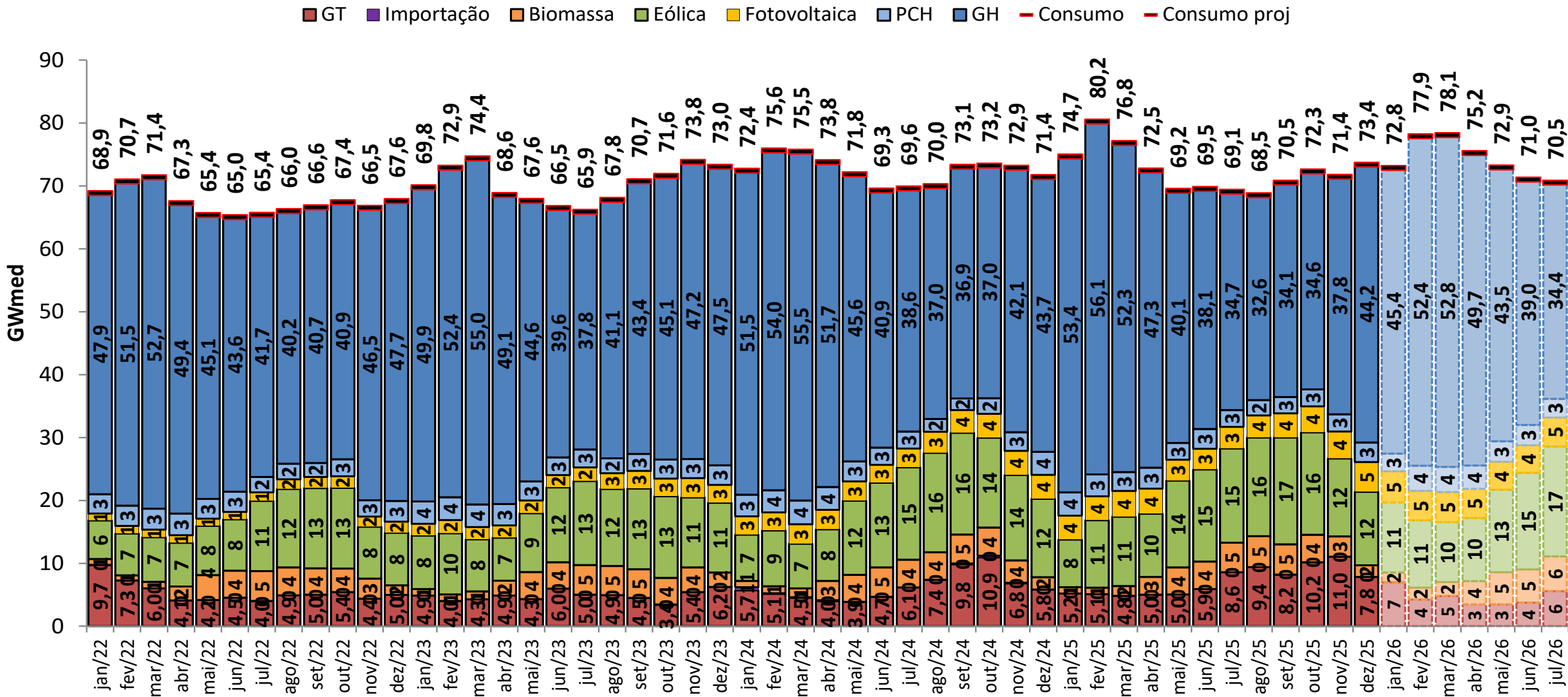
balanço operativo

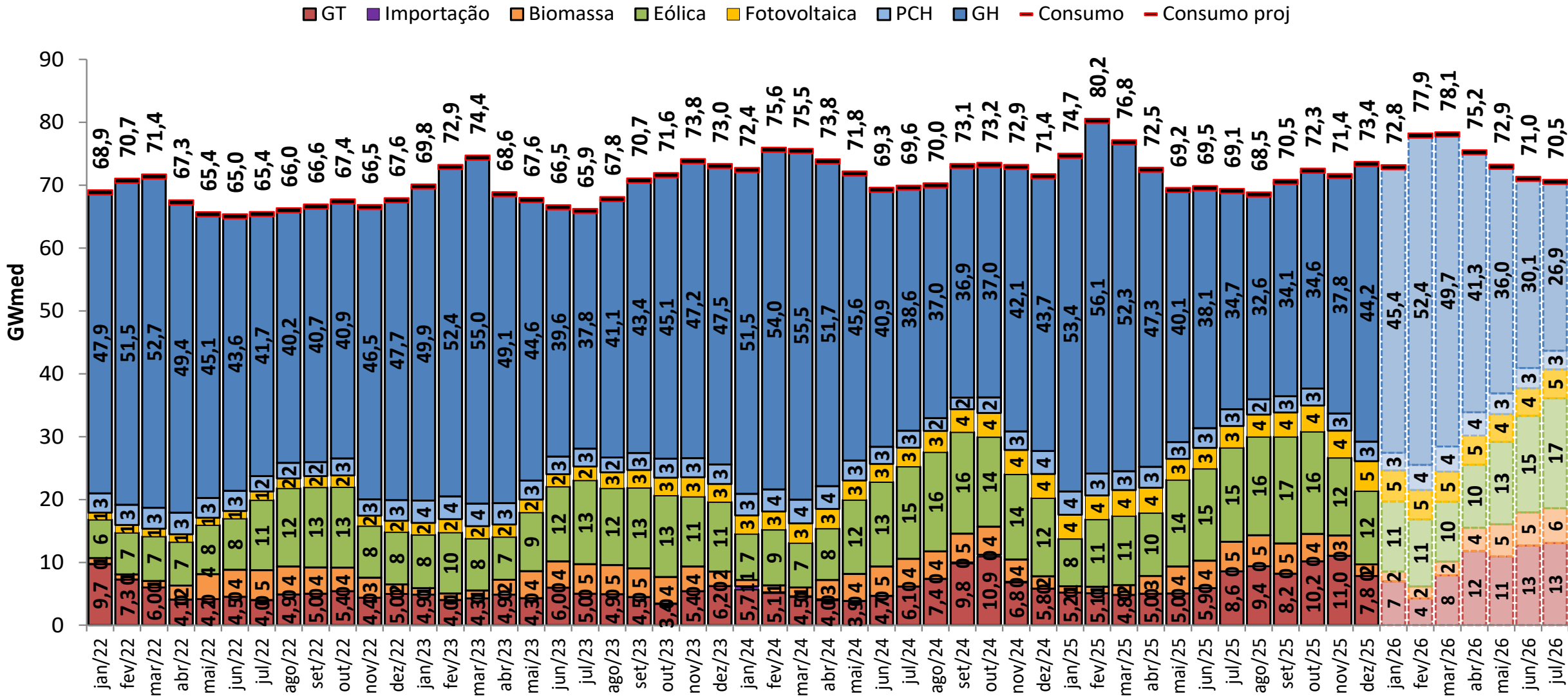
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



balanço operativo  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

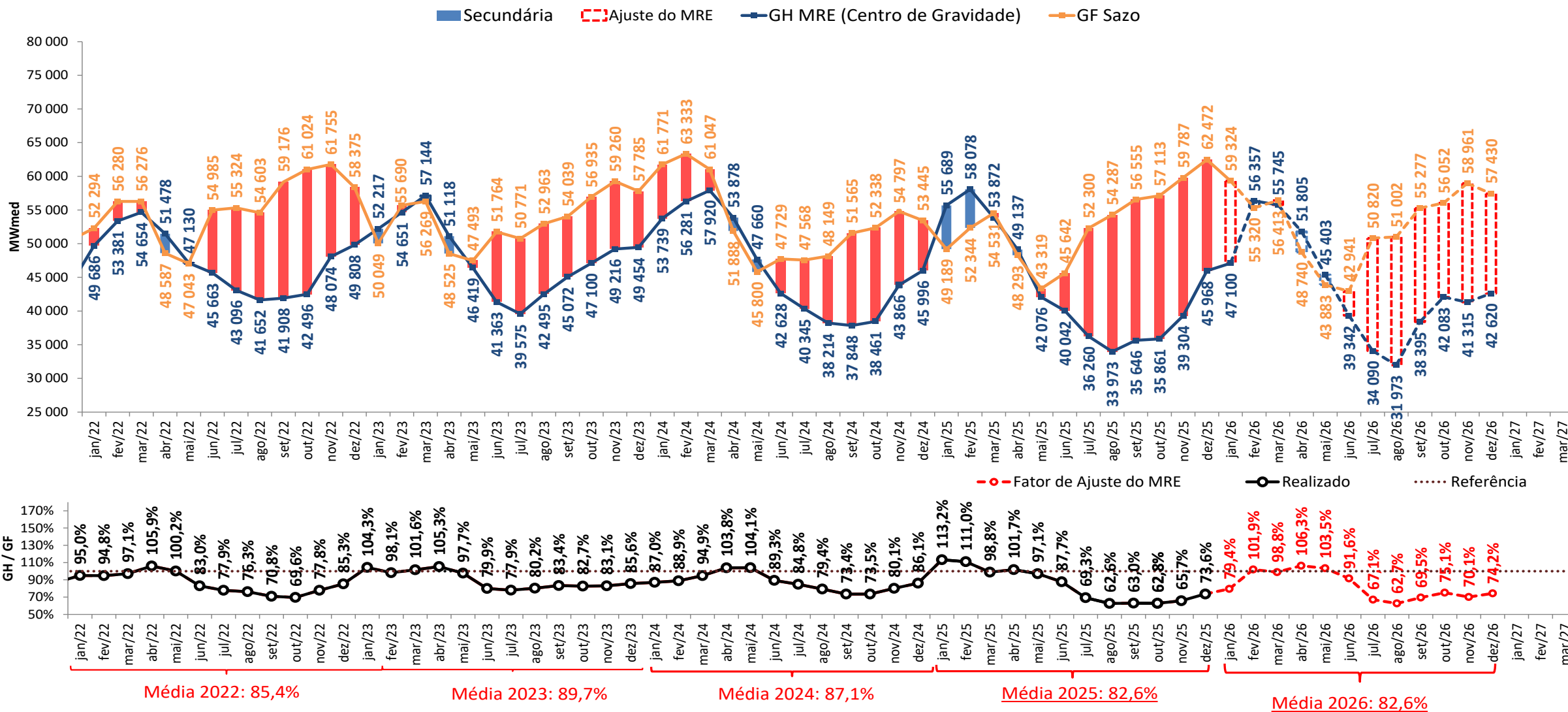






# projeção do MRE

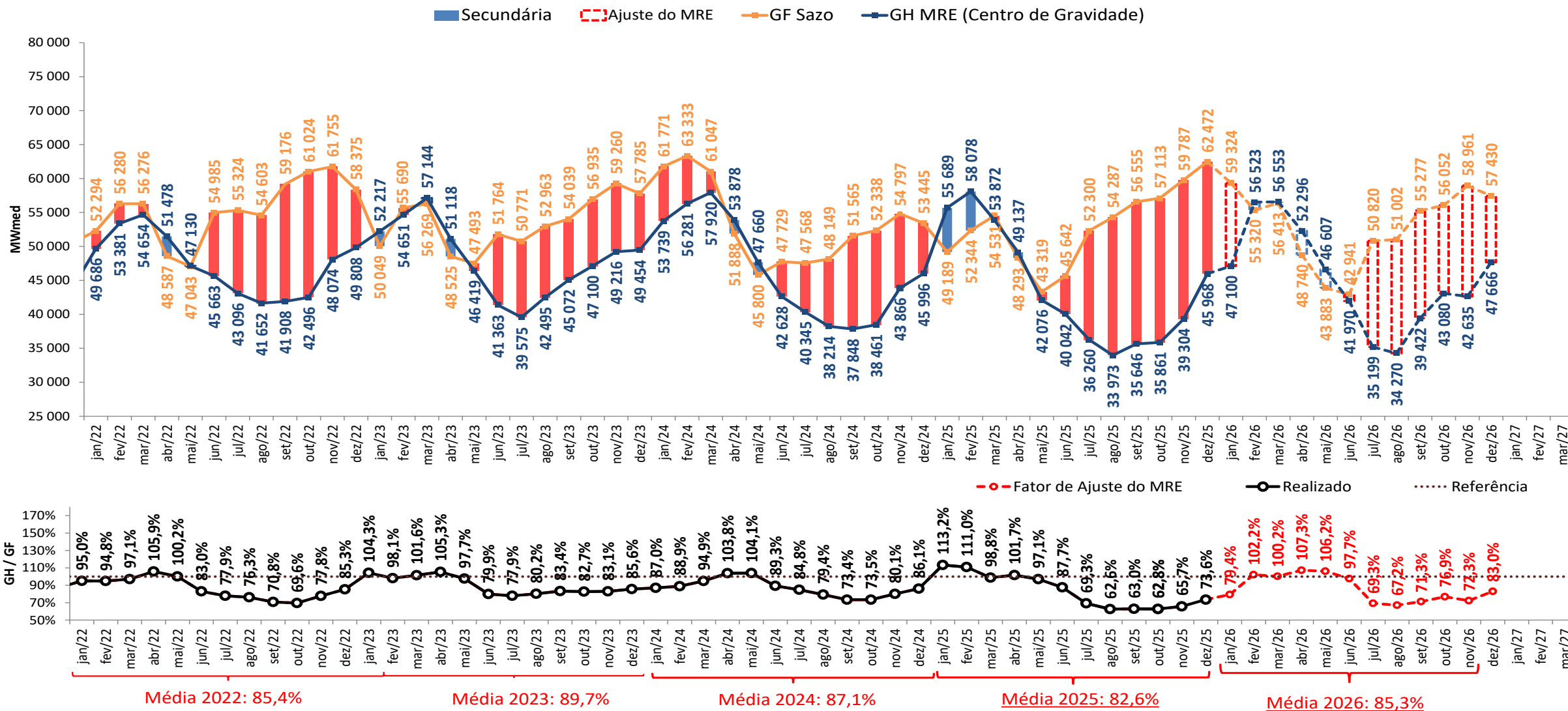
## proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# projeção do MRE

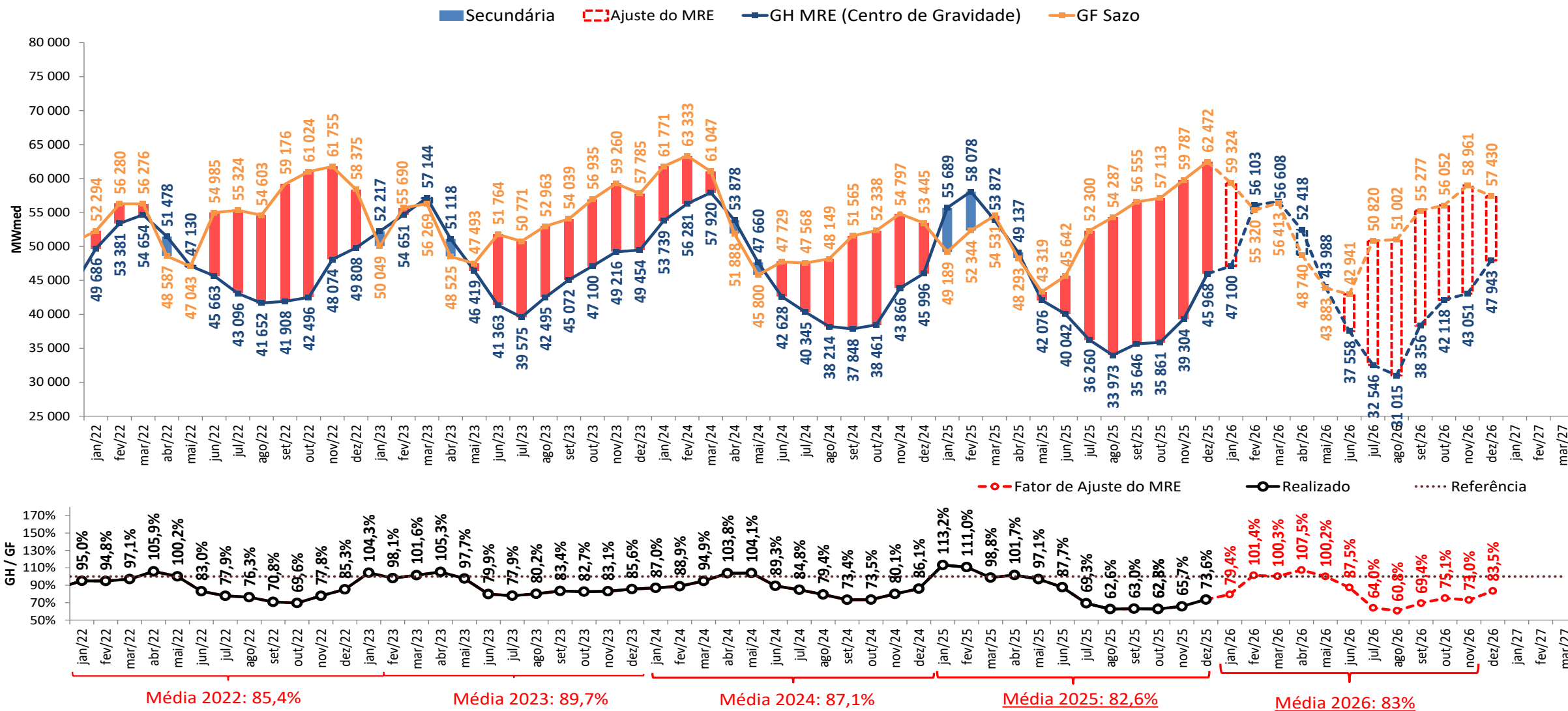
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# projeção do MRE

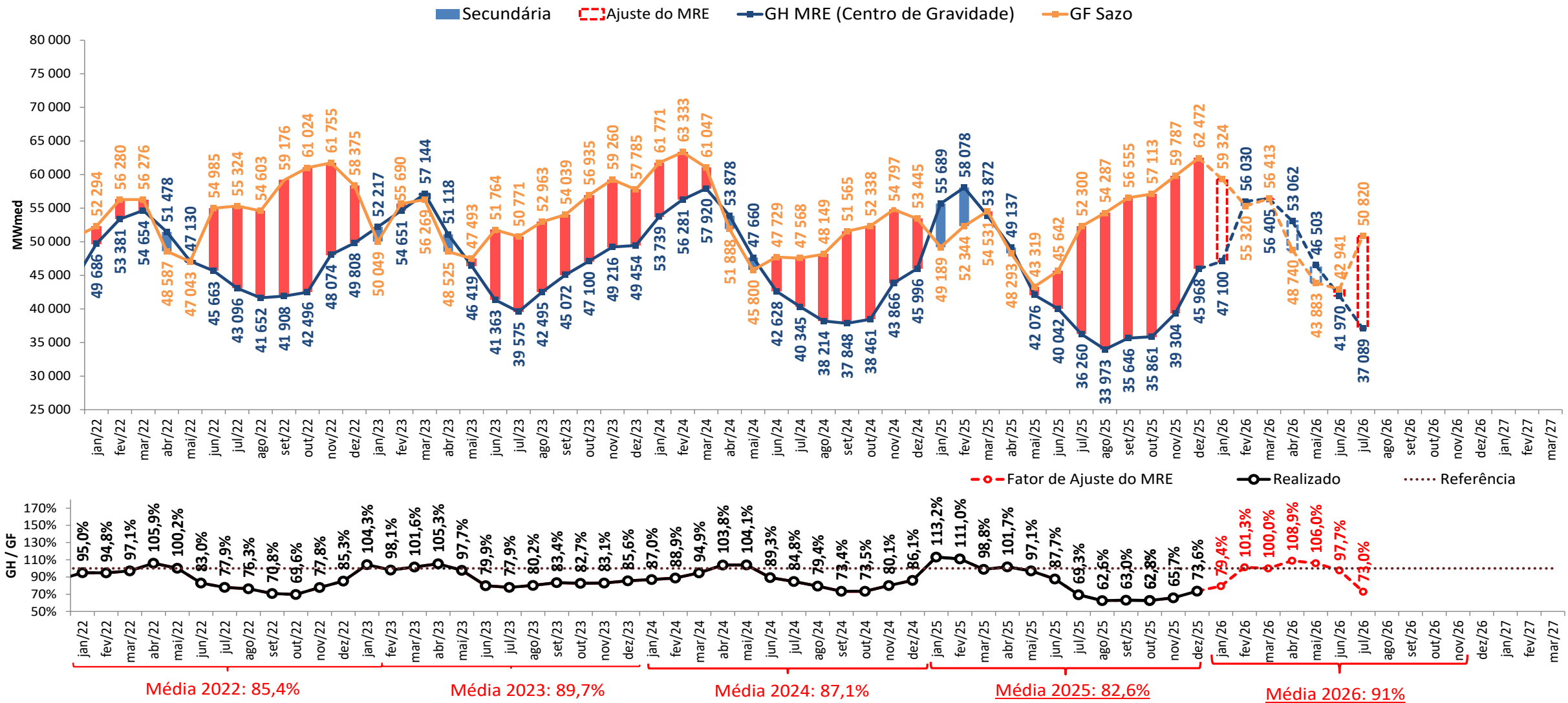
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# projeção do MRE

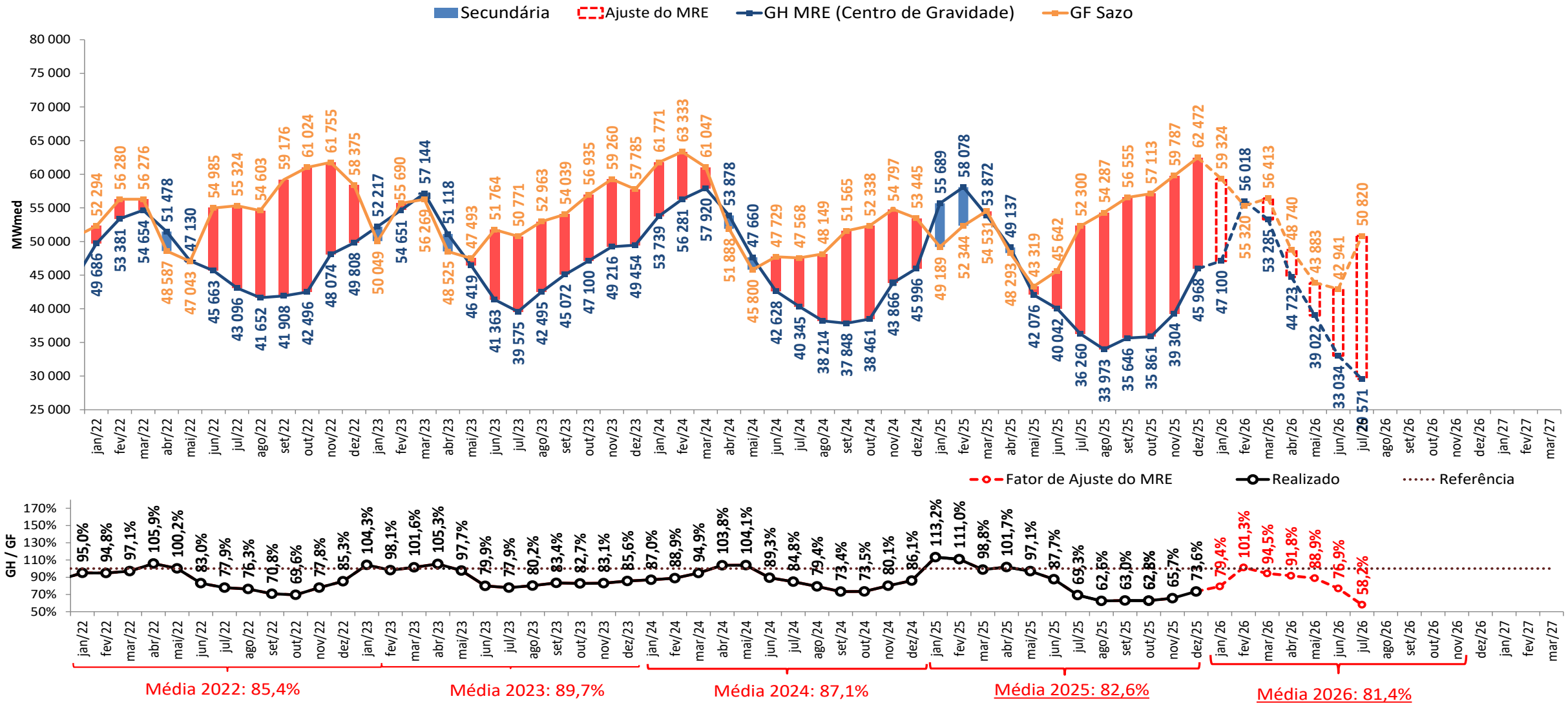
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# projeção do MRE

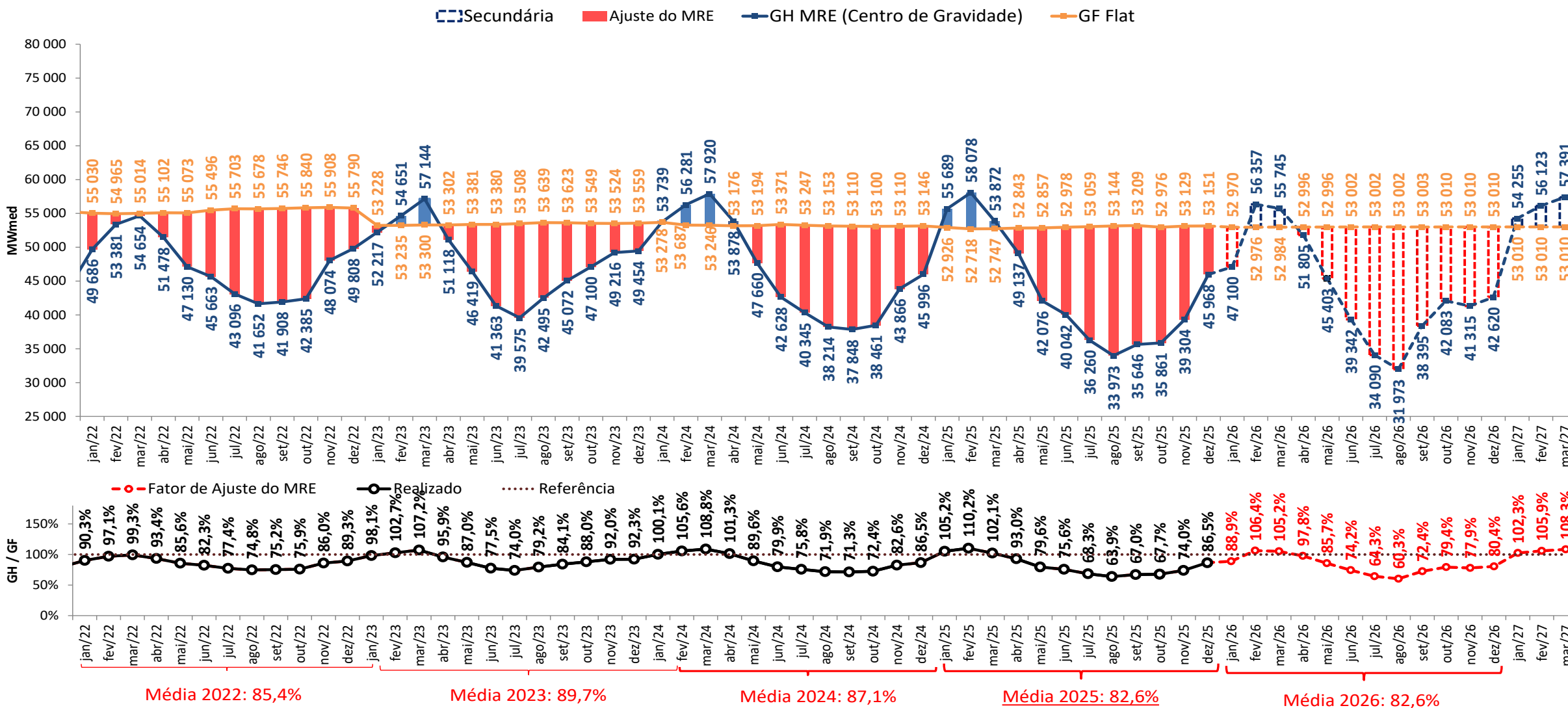
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

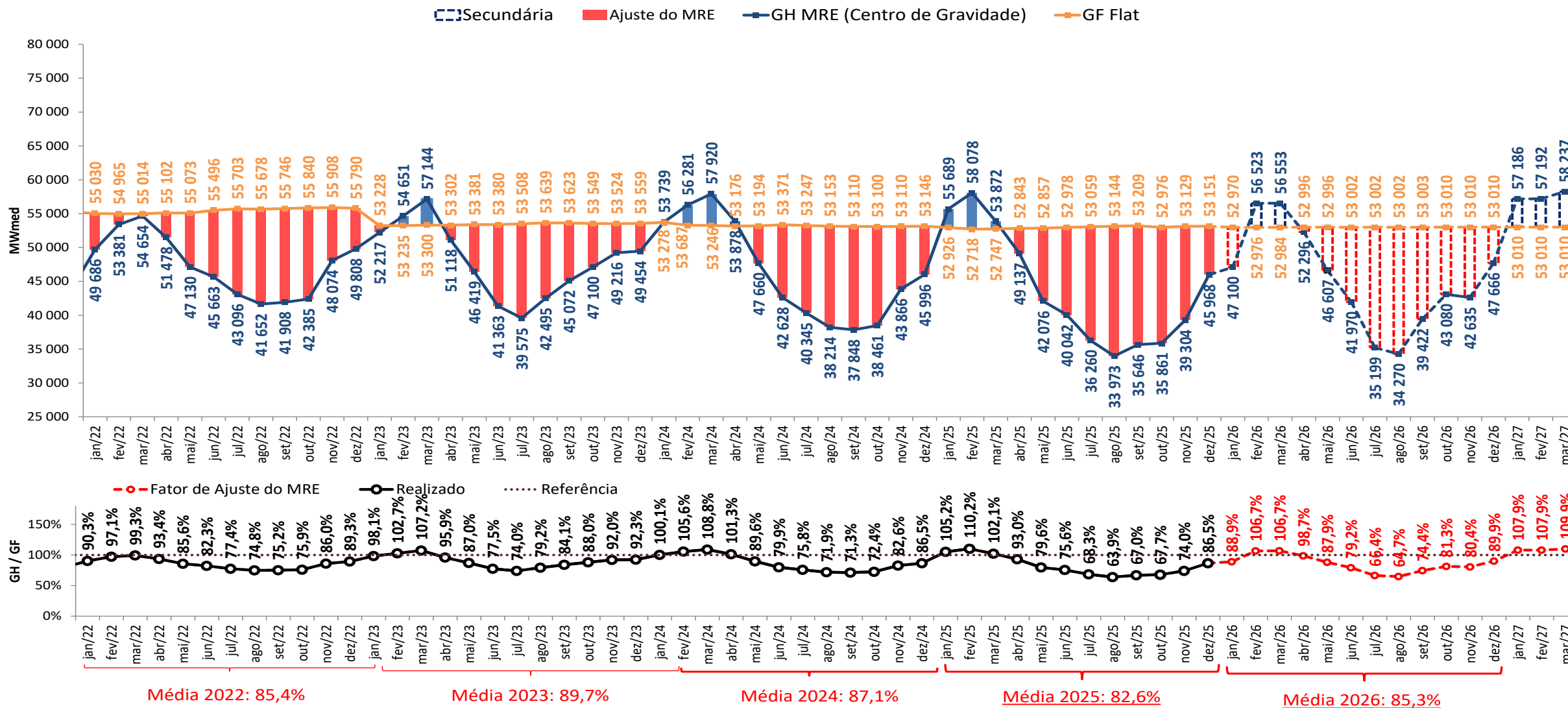
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

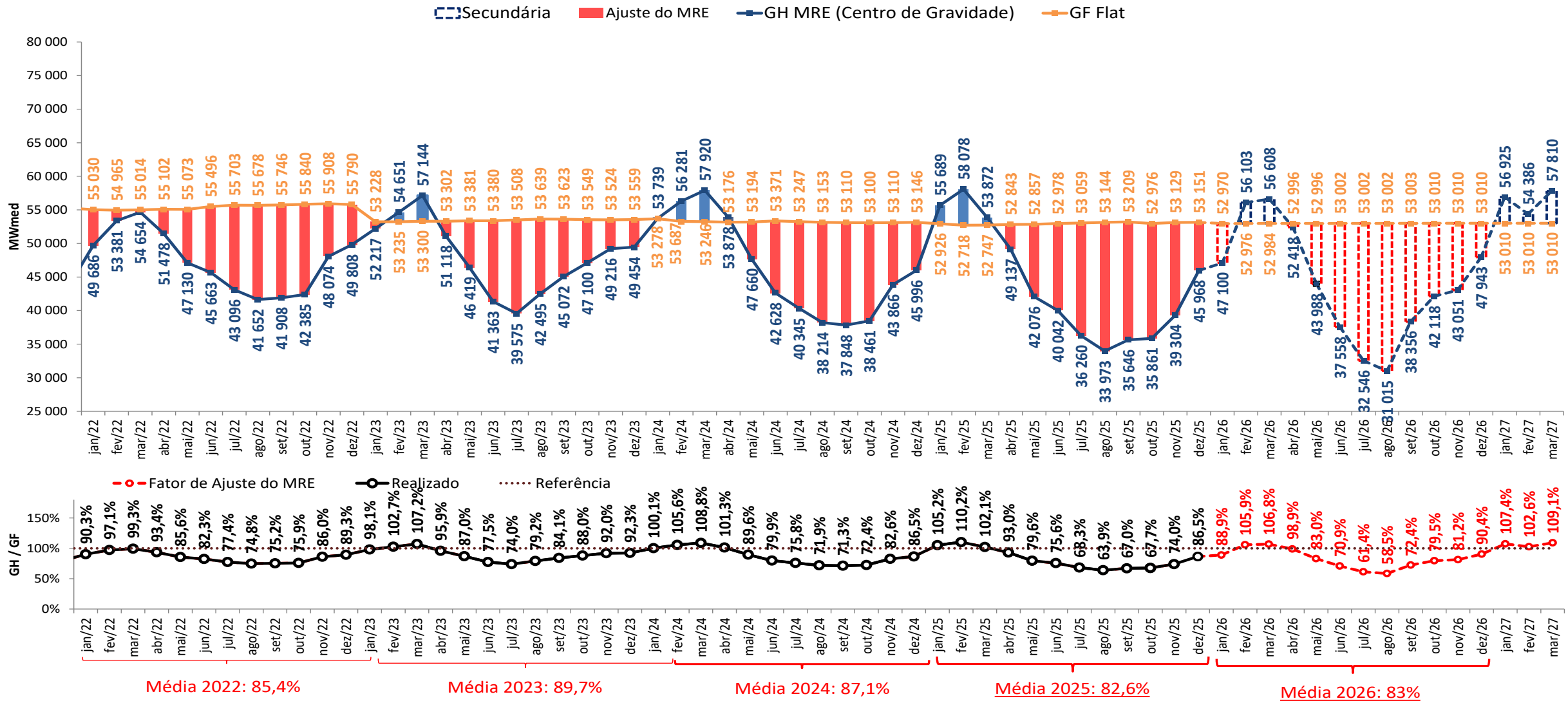
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

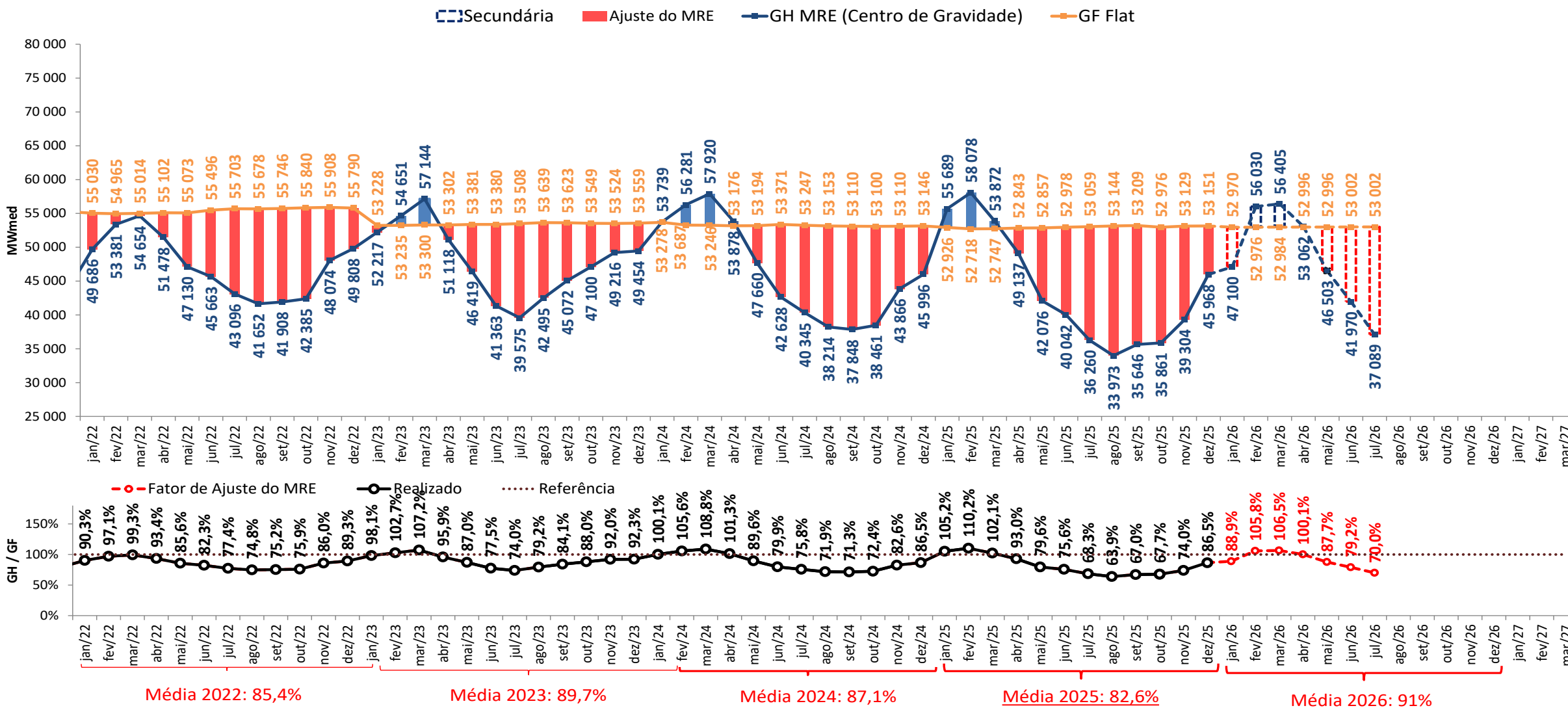
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

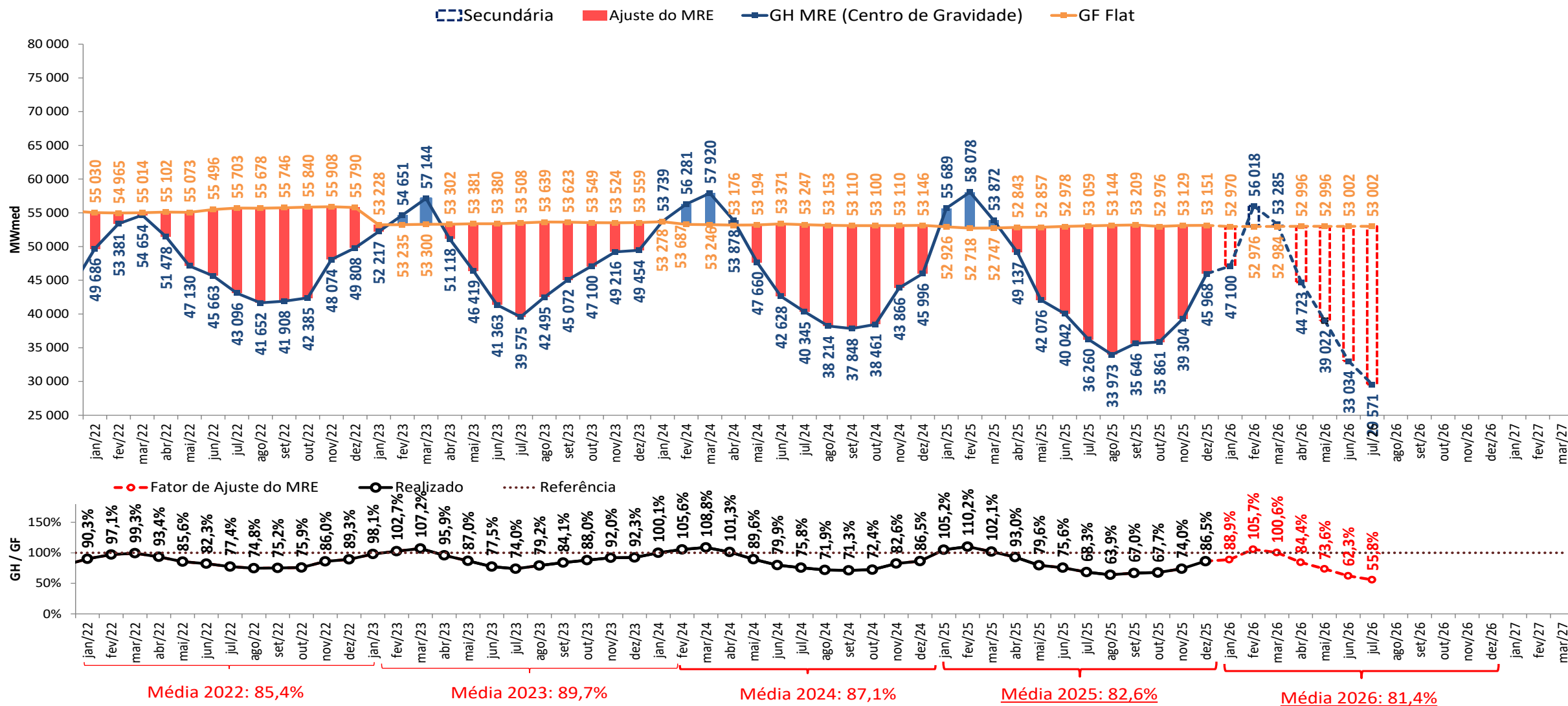
## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



| GF Sazo<br>- perdas (≈4,287%) (MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|-----------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                                 | 34 701 | 32 353 | 32 985 | 28 489 | 25 649 | 25 093 | 29 698 | 29 804 | 32 302 | 32 749 | 34 449 | 33 552 |
| Sul                                     | 8 483  | 7 909  | 8 064  | 6 964  | 6 270  | 6 134  | 7 260  | 7 286  | 7 897  | 8 006  | 8 421  | 8 202  |
| Nordeste                                | 5 320  | 4 960  | 5 057  | 4 368  | 3 932  | 3 847  | 4 553  | 4 569  | 4 952  | 5 021  | 5 282  | 5 144  |
| Norte                                   | 10 812 | 10 081 | 10 277 | 8 876  | 7 992  | 7 818  | 9 253  | 9 286  | 10 064 | 10 204 | 10 734 | 10 454 |
| SIN                                     | 59 316 | 55 303 | 56 383 | 48 697 | 43 844 | 42 893 | 50 765 | 50 945 | 55 215 | 55 979 | 58 885 | 57 352 |

| UHEs - Expansão<br>(MWmédio) | Submercado | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Pacotão (PCH)                | Sudeste    | 7,7    | 8,3    | 18,2   | 16,1   | 14,5   | 15,2   | 17,4   | 18,0   | 21,2   | 21,6   | 22,5   | 23,5   |
| Pacotão (PCH)                | Sul        |        | 8,8    | 12,9   | 29,2   | 26,2   | 34,8   | 39,8   | 41,3   | 43,0   | 53,9   | 56,2   | 58,7   |
|                              |            | 7,7    | 17,1   | 31,1   | 45,3   | 40,6   | 50,0   | 57,2   | 59,3   | 64,2   | 75,5   | 78,7   | 82,2   |
| 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<br>(≈4,287%)<br>(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<br>perdas<br>(MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|-------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                                         | 7,4    | 7,9    | 17,5   | 15,4   | 13,8   | 14,5   | 16,6   | 17,2   | 20,3   | 20,6   | 21,5   | 22,5   |
| Sul                                             | 0,0    | 8,4    | 12,3   | 27,9   | 25,0   | 33,3   | 38,1   | 39,5   | 41,1   | 51,6   | 53,8   | 56,2   |
| SIN                                             | 7,4    | 16,4   | 29,8   | 43,3   | 38,9   | 47,9   | 54,8   | 56,8   | 61,4   | 72,2   | 75,3   | 78,7   |

| GF Sazo<br>Total (MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                    | 34 709 | 32 361 | 33 003 | 28 504 | 25 663 | 25 108 | 29 715 | 29 821 | 32 322 | 32 770 | 34 471 | 33 574 |
| Sul                        | 8 483  | 7 918  | 8 076  | 6 992  | 6 295  | 6 168  | 7 298  | 7 325  | 7 938  | 8 057  | 8 475  | 8 258  |
| Nordeste                   | 5 320  | 4 960  | 5 057  | 4 368  | 3 932  | 3 847  | 4 553  | 4 569  | 4 952  | 5 021  | 5 282  | 5 144  |
| Norte                      | 10 812 | 10 081 | 10 277 | 8 876  | 7 992  | 7 818  | 9 253  | 9 286  | 10 064 | 10 204 | 10 734 | 10 454 |
| SIN                        | 59 324 | 55 320 | 56 413 | 48 740 | 43 883 | 42 941 | 50 820 | 51 002 | 55 277 | 56 052 | 58 961 | 57 430 |

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)



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

| UHEs - Expansão<br>(MWmédio) | Submercado | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Pacotão (PCH)                | Sudeste    | 8,33   | 8,33   | 17,71  | 17,71  | 17,71  | 17,71  | 17,71  | 17,71  | 20,32  | 20,32  | 20,32  | 20,32  |
| Pacotão (PCH)                | Sul        |        | 8,94   | 12,54  | 32,09  | 32,09  | 40,96  | 40,96  | 40,96  | 40,96  | 51,76  | 51,76  | 51,76  |

| Expansão - perdas (≈4,287%)<br>(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    |

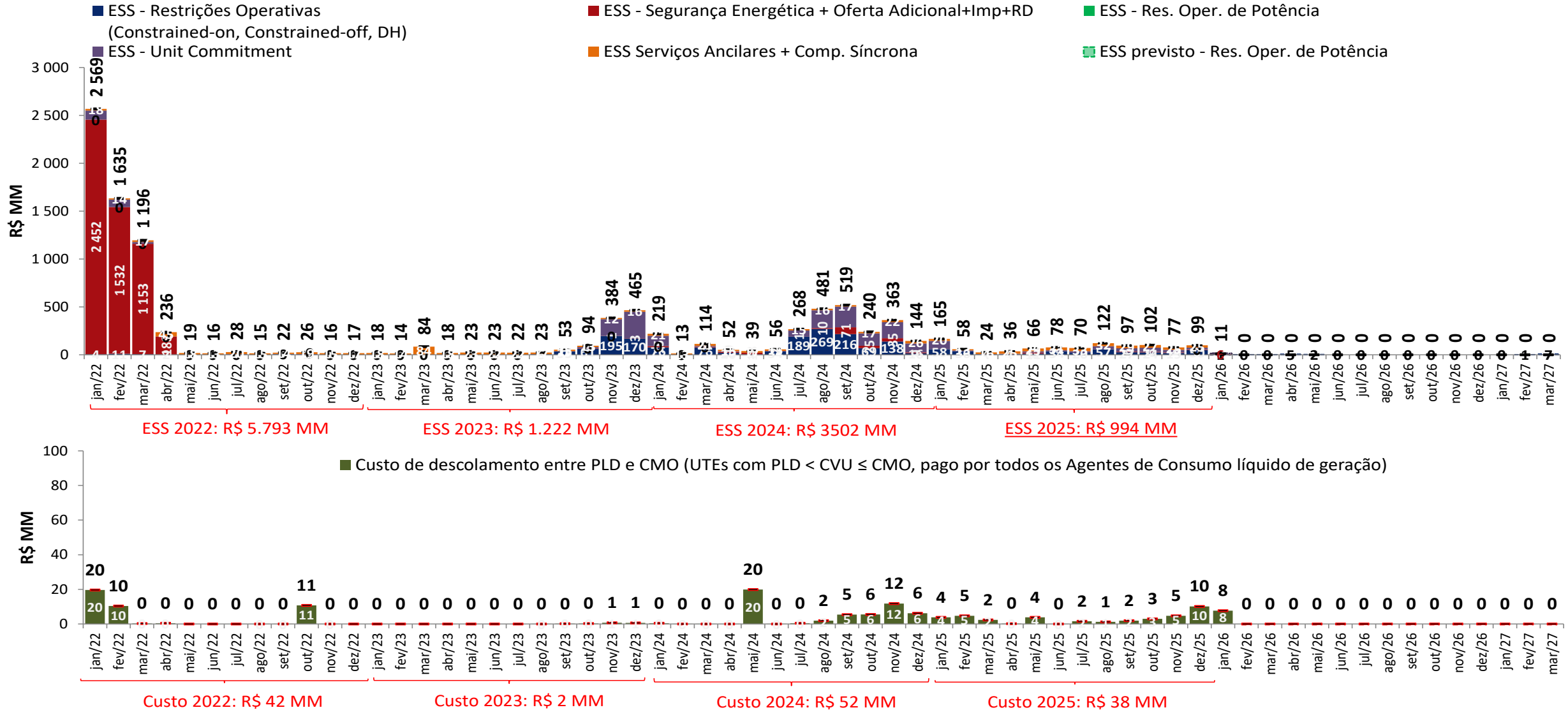
| Expansão PCH part. MRE e<br>perdas (MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|----------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                                      | 5,2    | 5,2    | 11,0   | 11,0   | 11,0   | 11,0   | 11,0   | 11,0   | 12,7   | 12,7   | 12,7   | 12,7   |
| Sul                                          | 0,0    | 5,6    | 7,8    | 20,0   | 20,0   | 25,6   | 25,6   | 25,6   | 25,6   | 32,3   | 32,3   | 32,3   |
| SIN                                          | 5,2    | 10,8   | 18,9   | 31,1   | 31,1   | 36,6   | 36,6   | 36,6   | 38,2   | 45,0   | 45,0   | 45,0   |

| GF FLAT<br>Total (MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |
|----------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Sudeste                    | 30 991 | 30 991 | 30 996 | 30 996 | 30 996 | 30 996 | 30 996 | 30 996 | 30 998 | 30 998 | 30 998 | 30 998 |
| Sul                        | 7 575  | 7 580  | 7 583  | 7 595  | 7 595  | 7 600  | 7 600  | 7 600  | 7 600  | 7 607  | 7 607  | 7 607  |
| Nordeste                   | 4 751  | 4 751  | 4 751  | 4 751  | 4 751  | 4 751  | 4 751  | 4 751  | 4 751  | 4 751  | 4 751  | 4 751  |
| Norte                      | 9 654  | 9 654  | 9 654  | 9 654  | 9 654  | 9 654  | 9 654  | 9 654  | 9 654  | 9 654  | 9 654  | 9 654  |
| SIN                        | 52 970 | 52 976 | 52 984 | 52 996 | 52 996 | 53 002 | 53 002 | 53 002 | 53 003 | 53 010 | 53 010 | 53 010 |

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

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

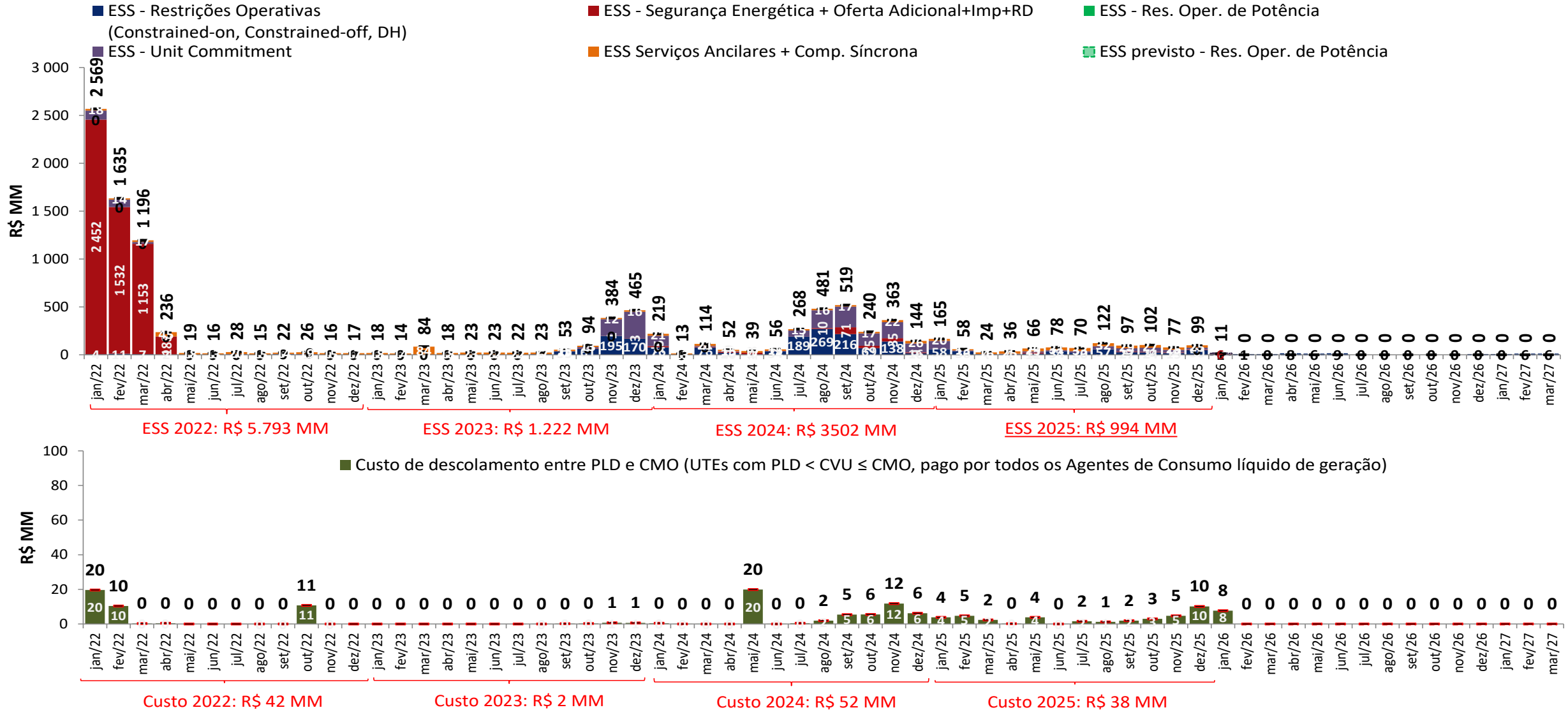
## projeção do PLD



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

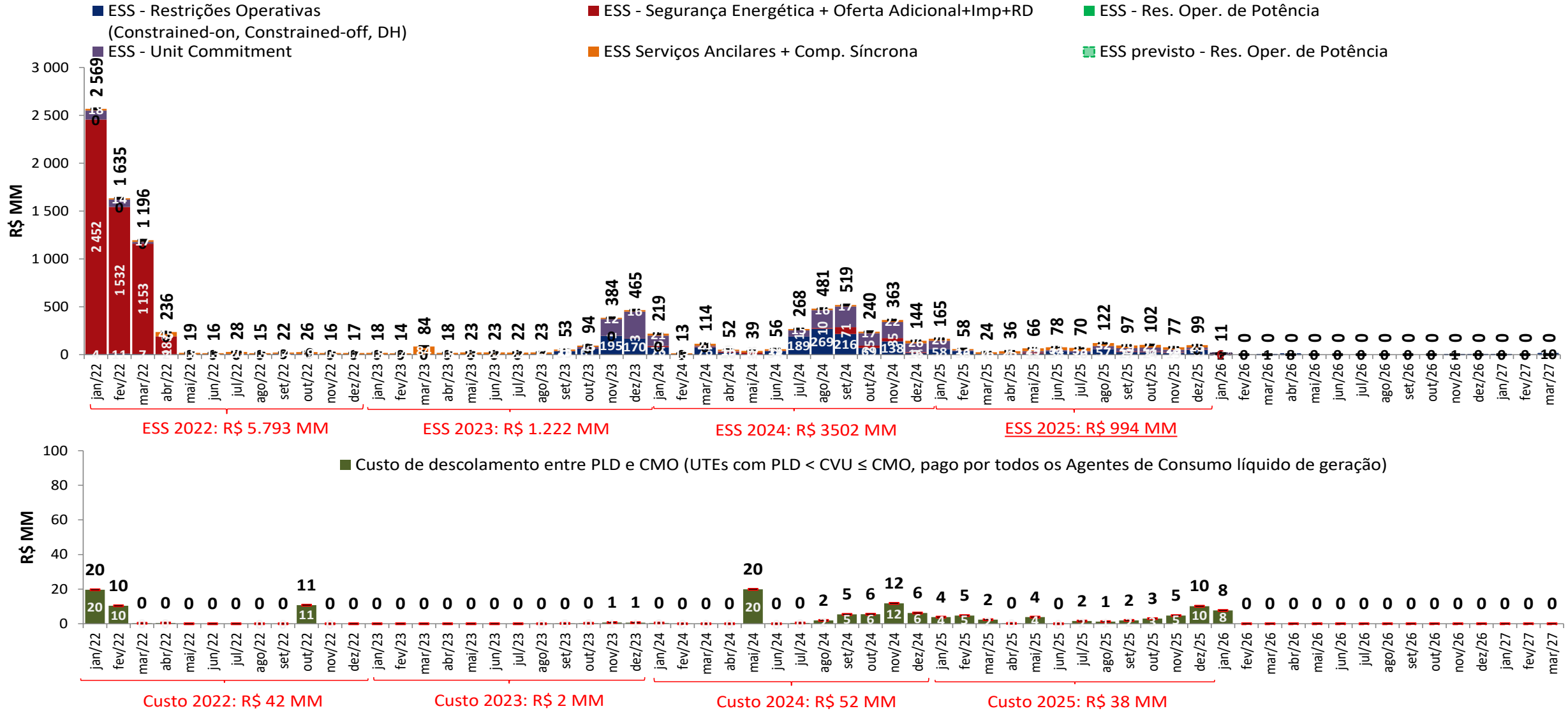
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

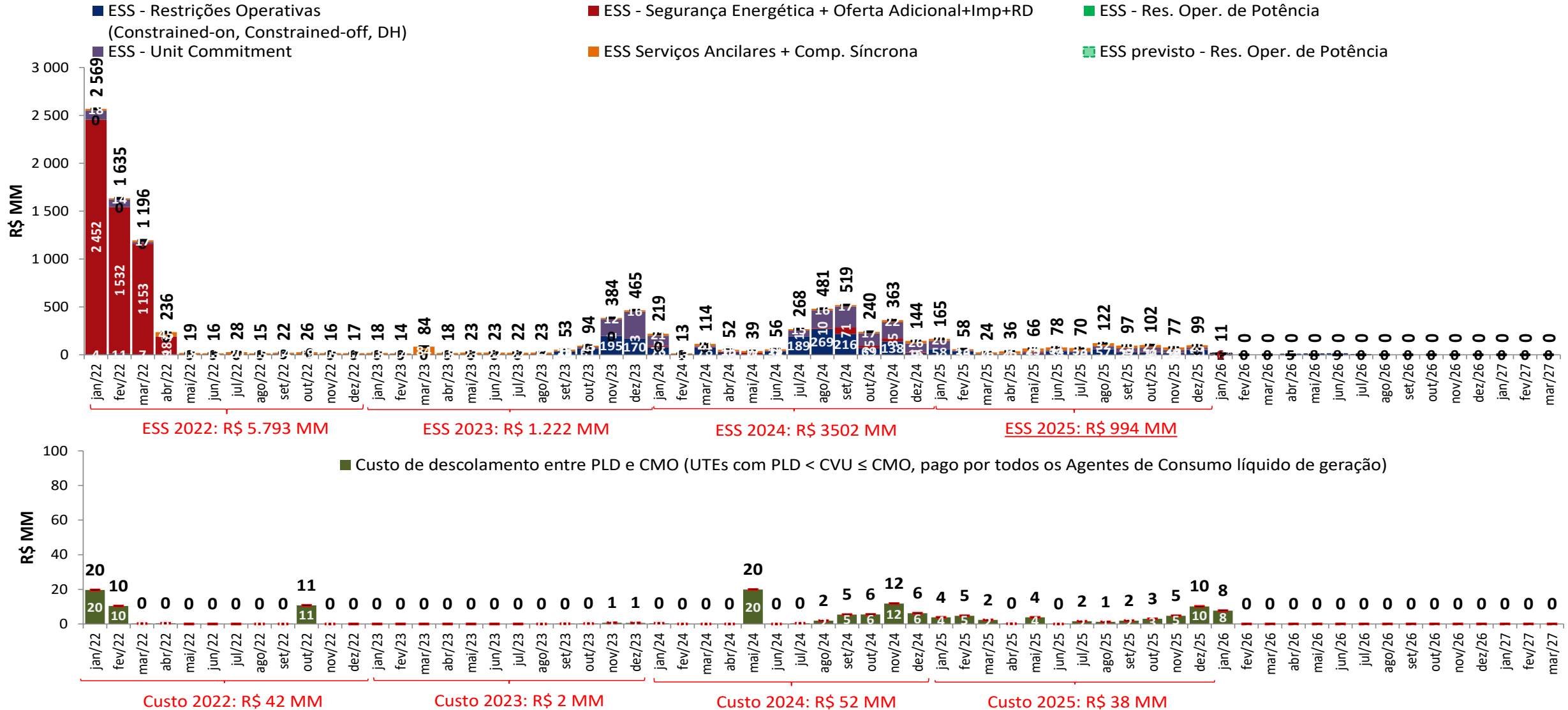
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

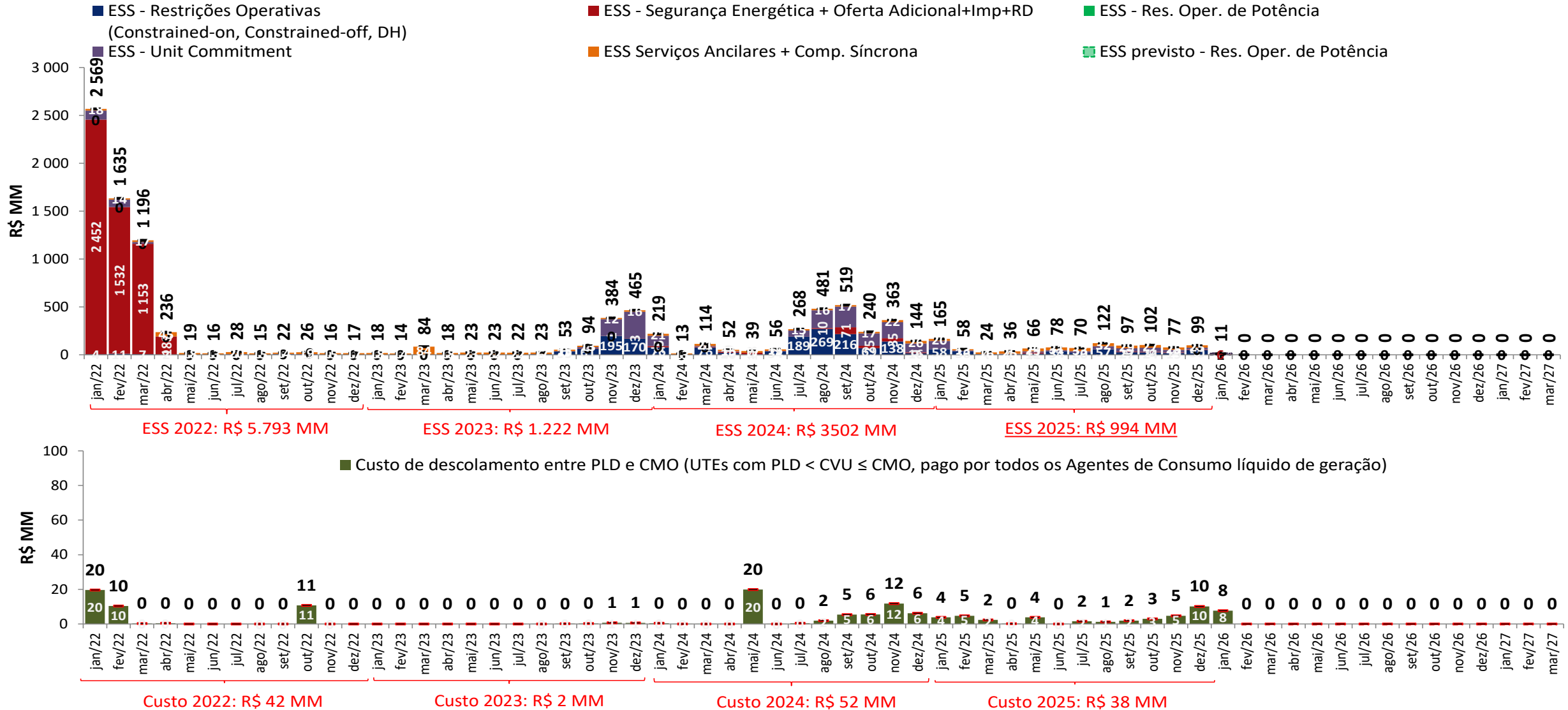
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

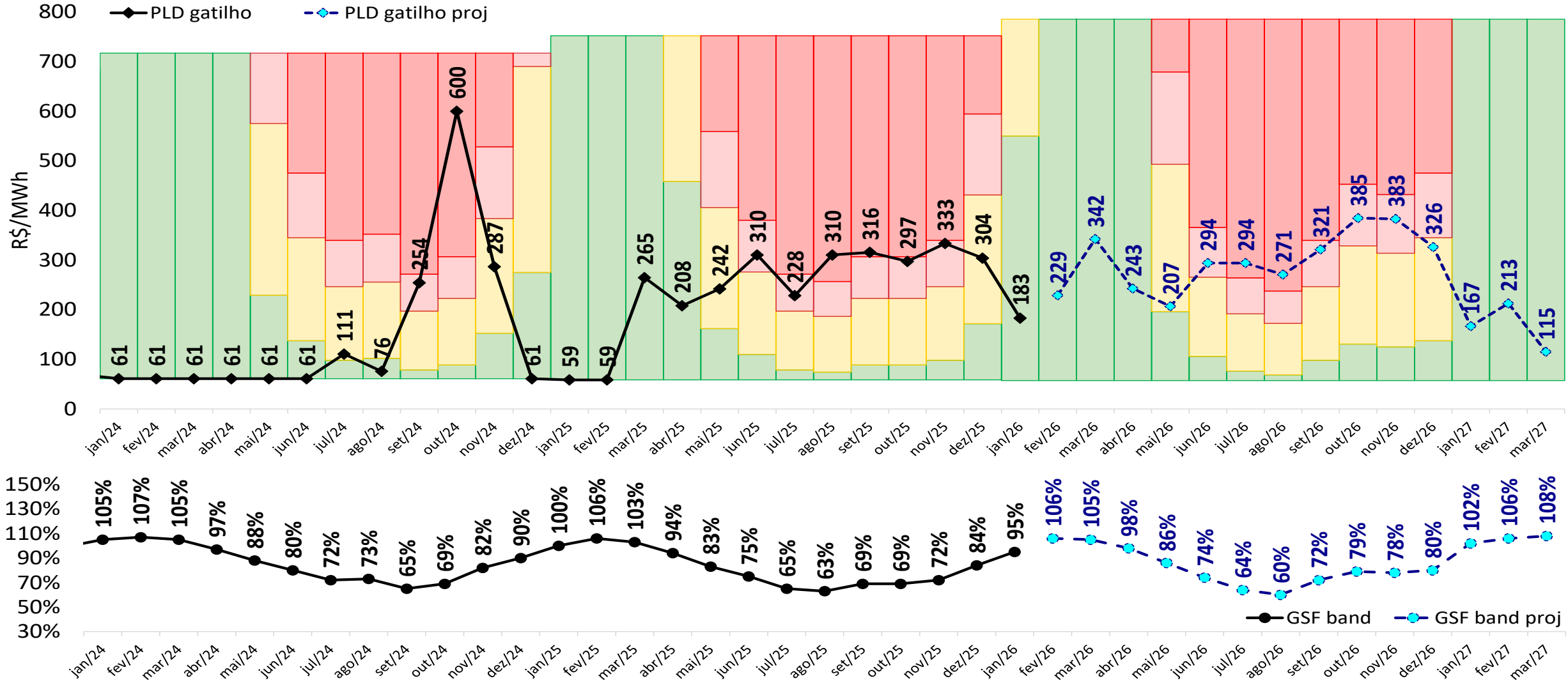
# projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



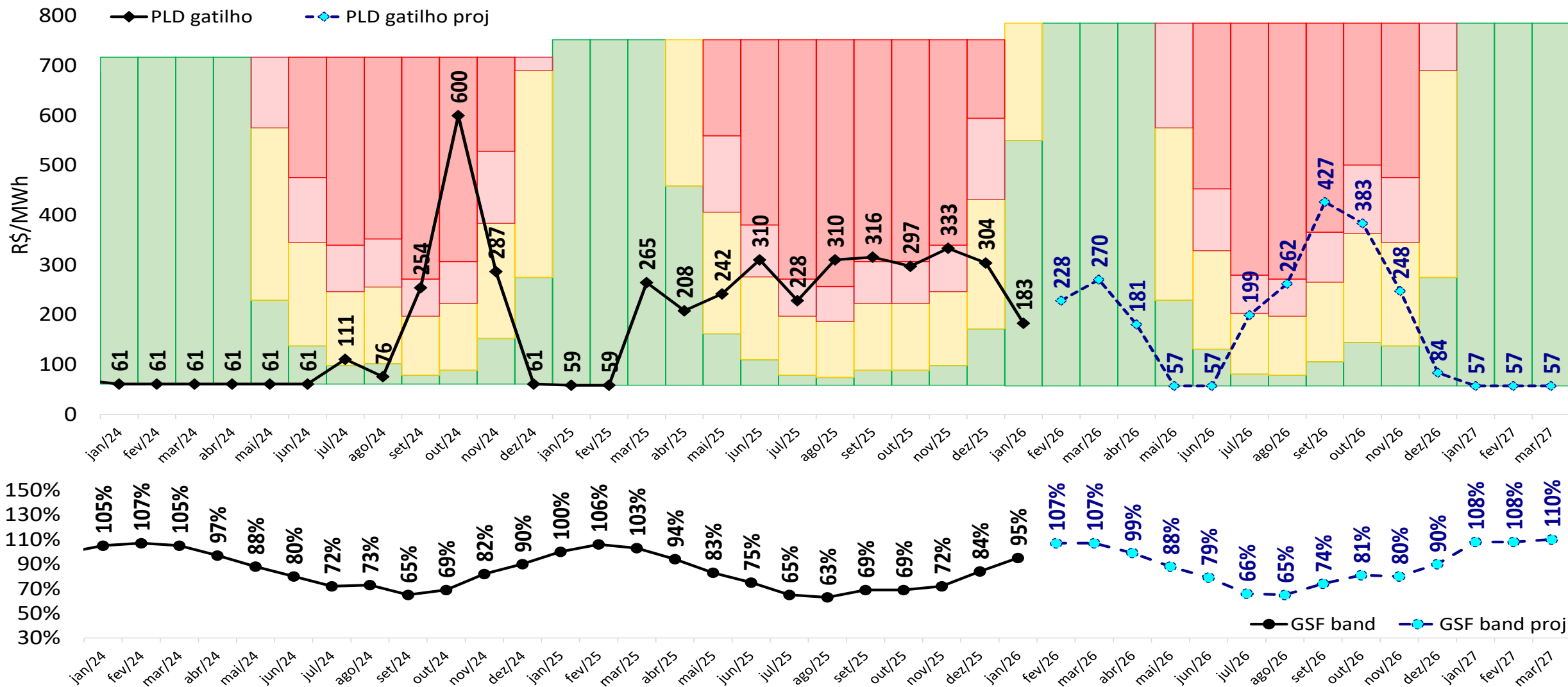
- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 23/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária  
projeção do PLD



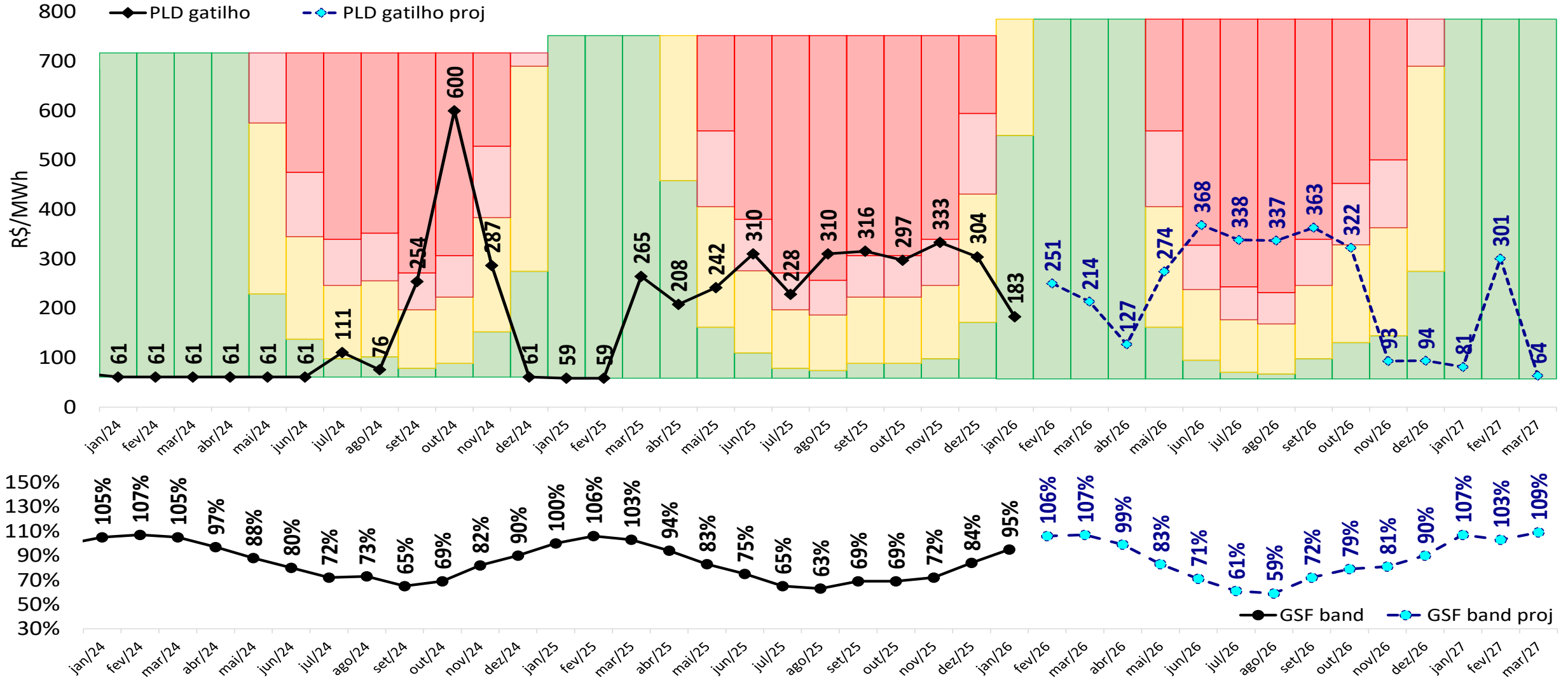
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

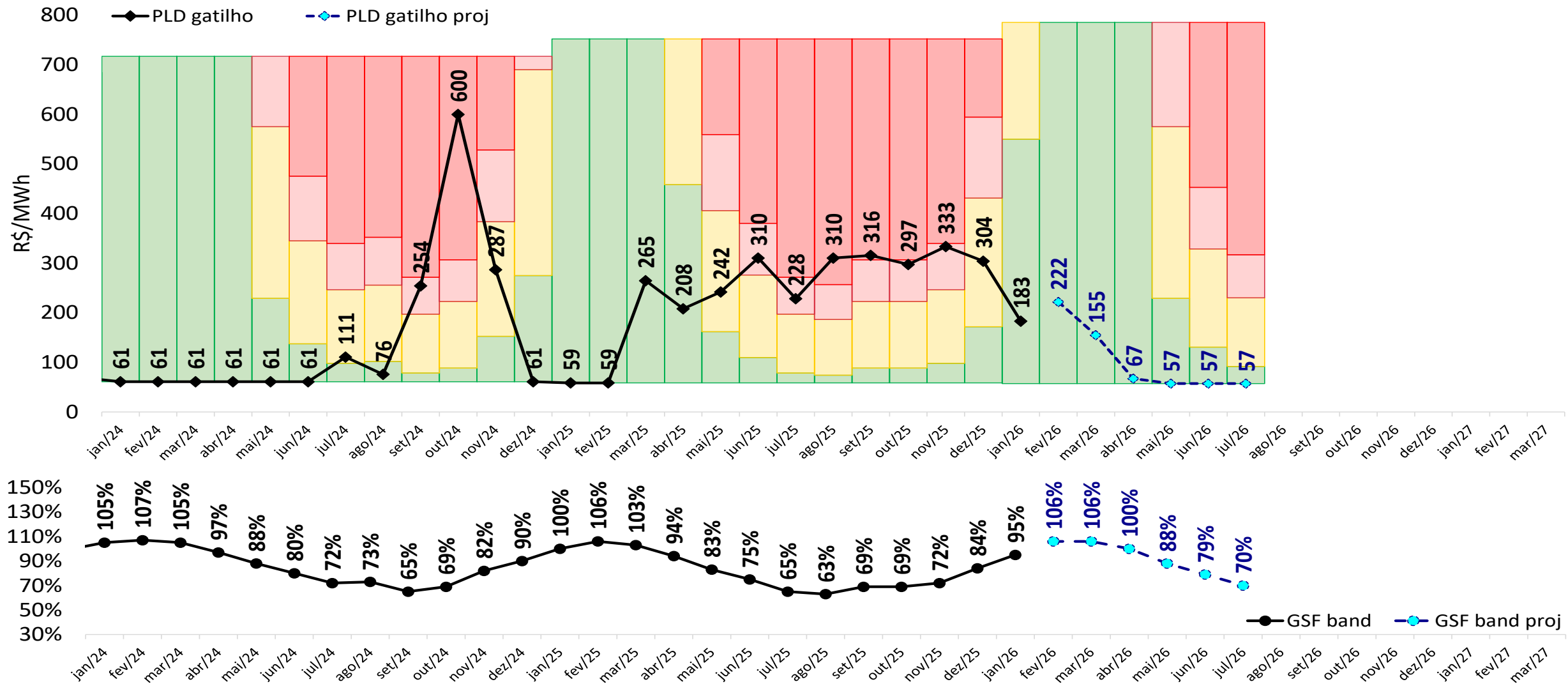


# projeção da bandeira tarifária

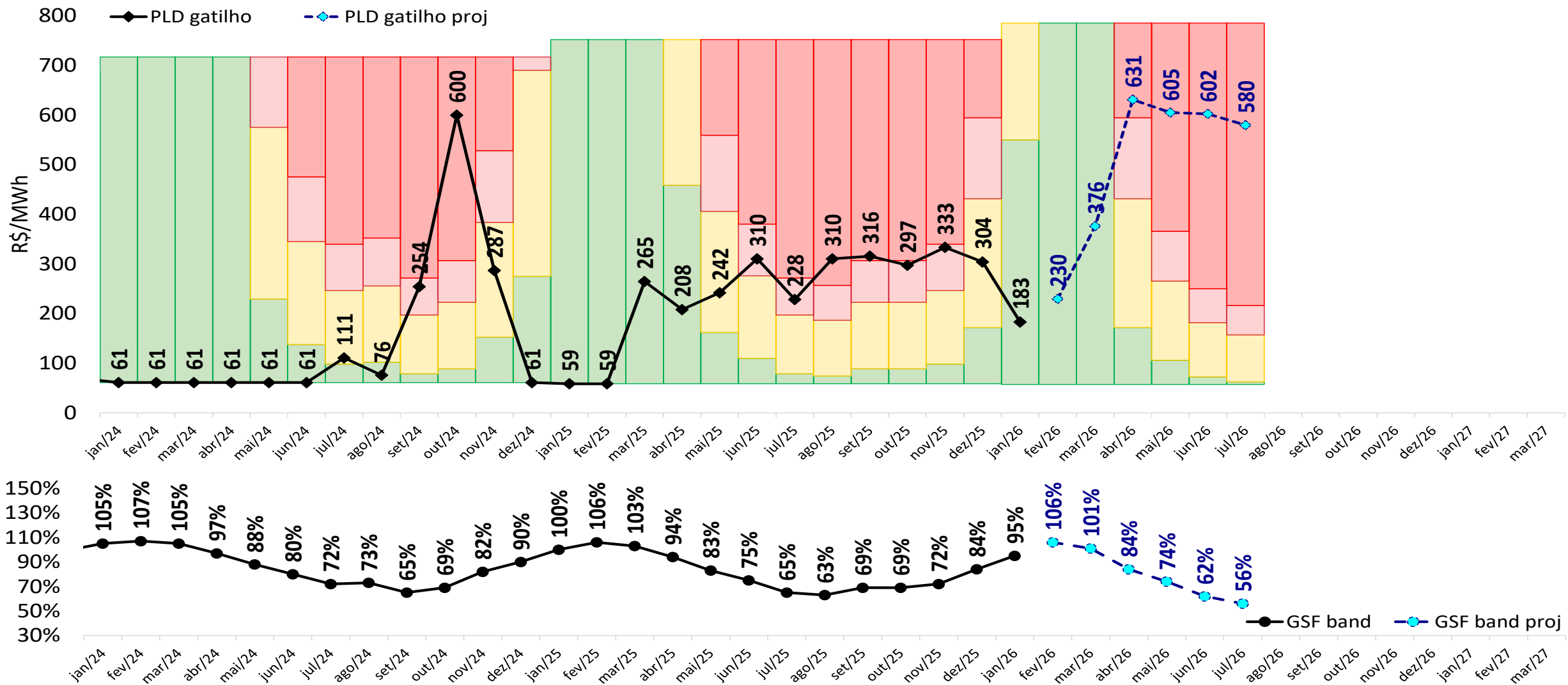
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



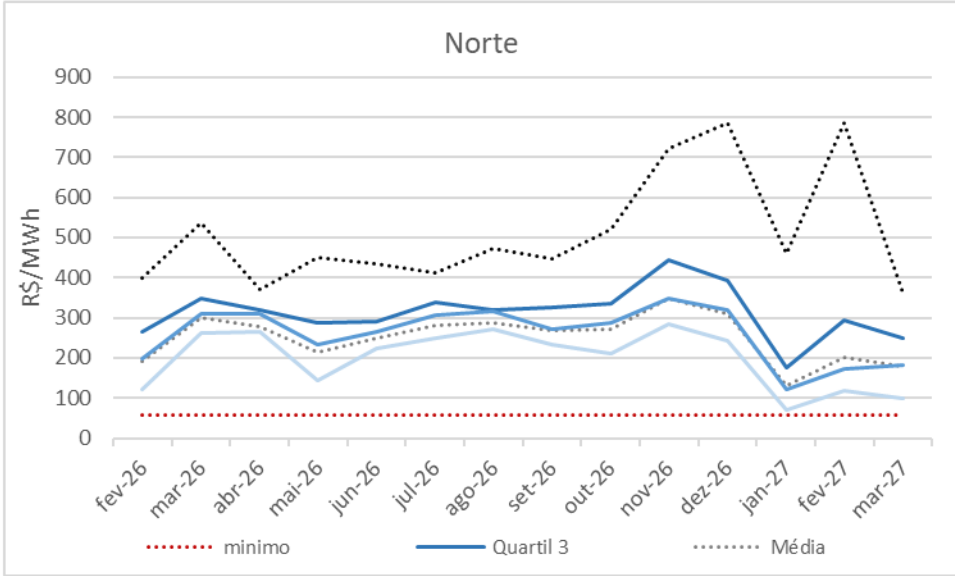
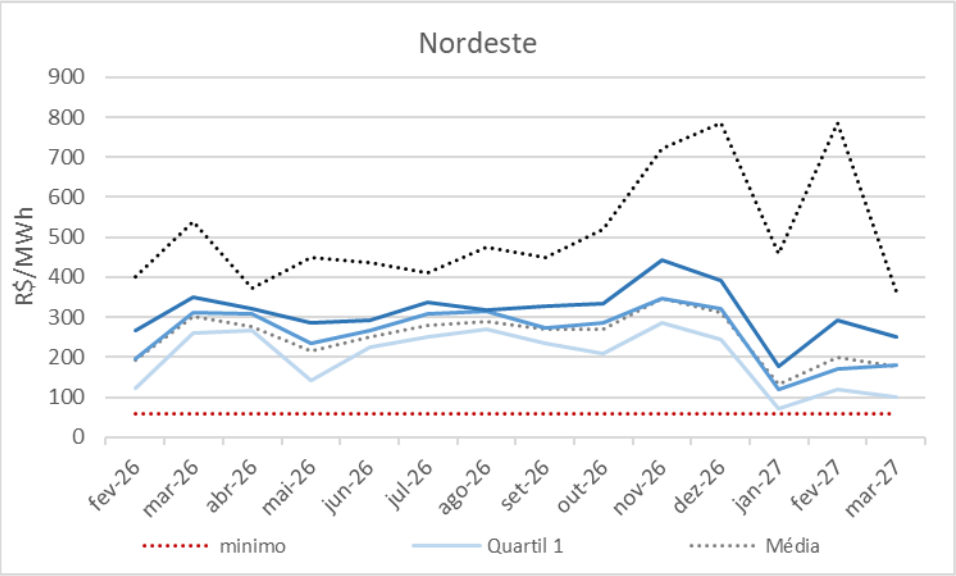
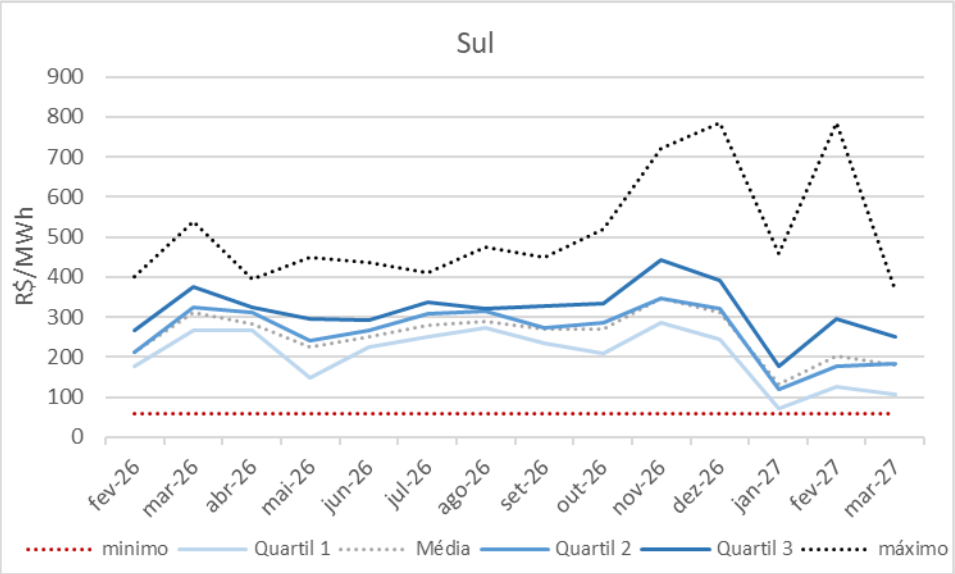
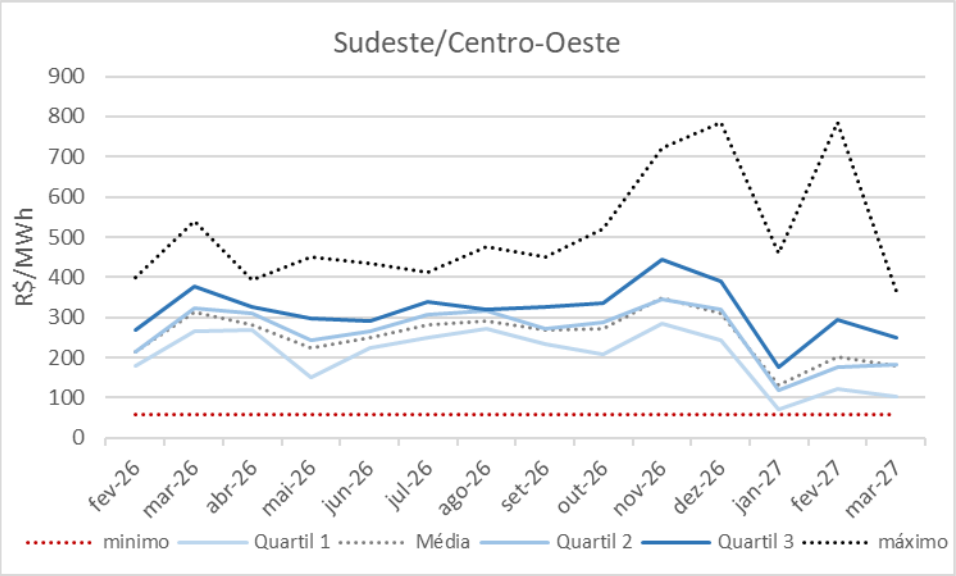
projeção da bandeira tarifária  
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



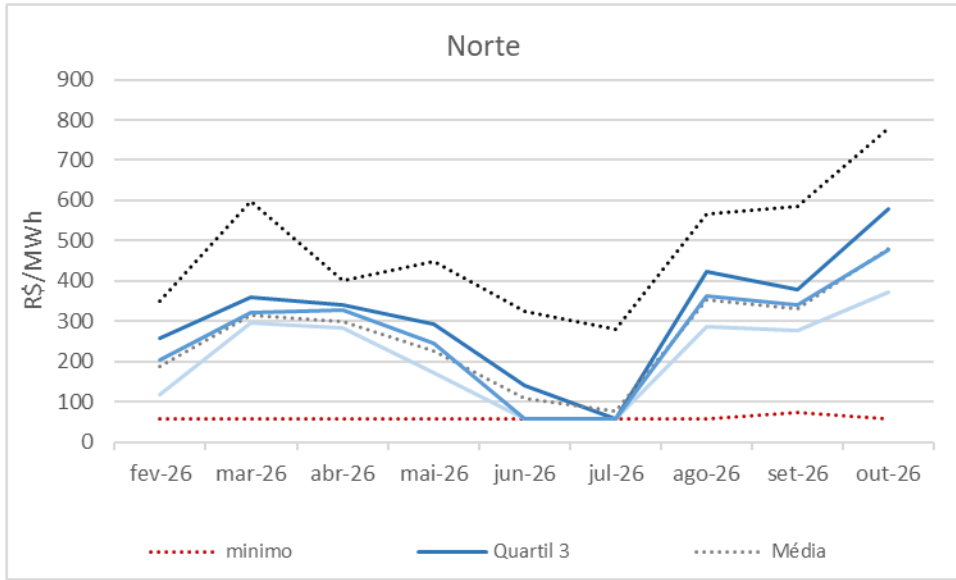
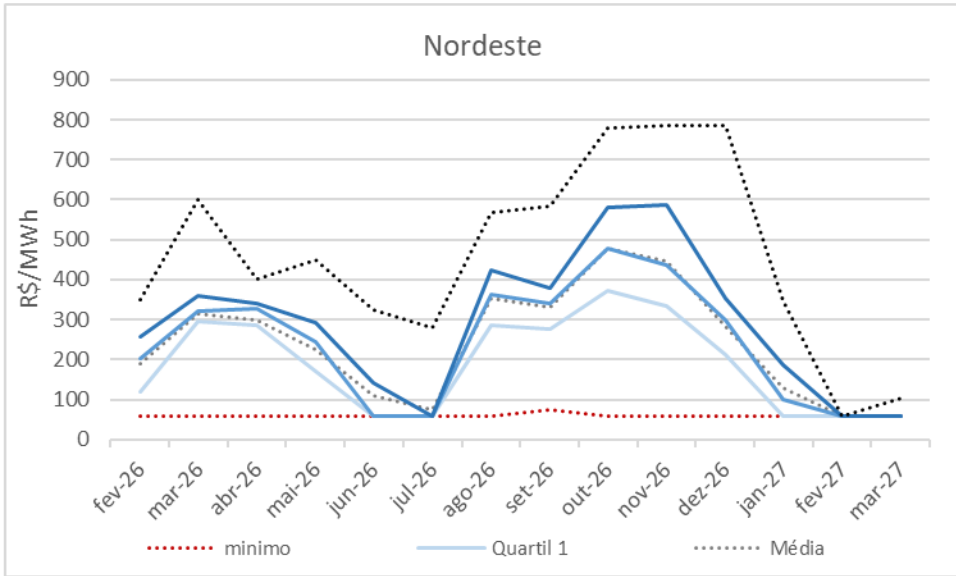
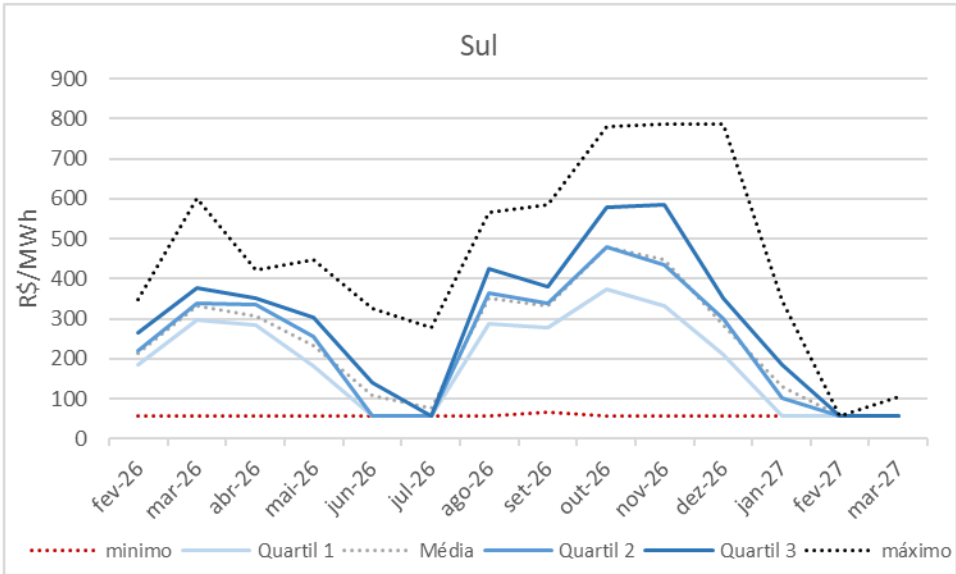
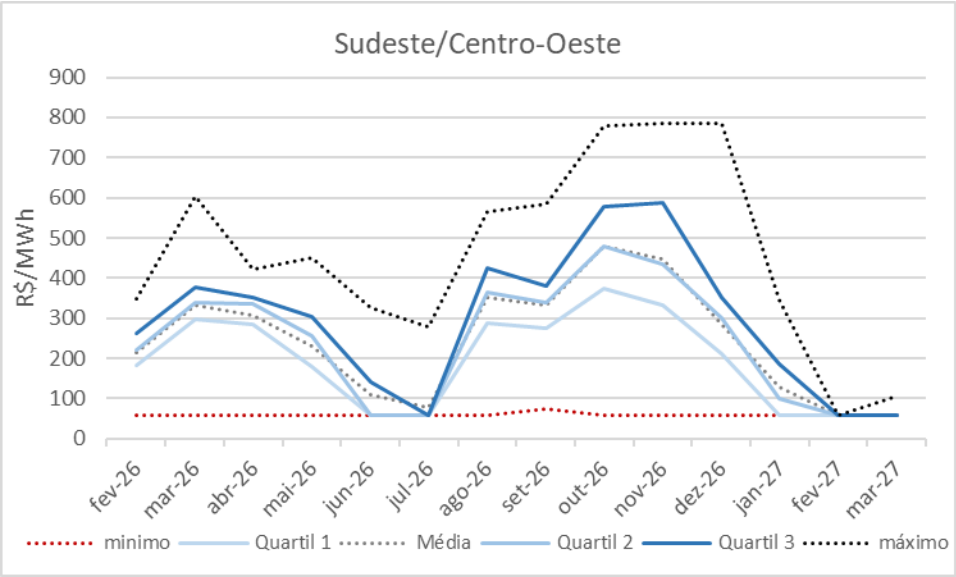
projeção da bandeira tarifária  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



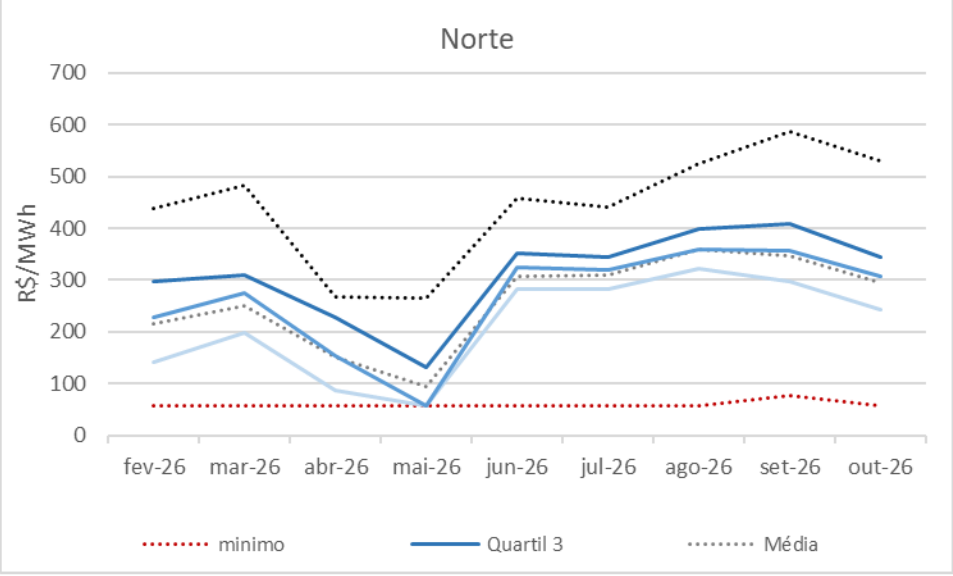
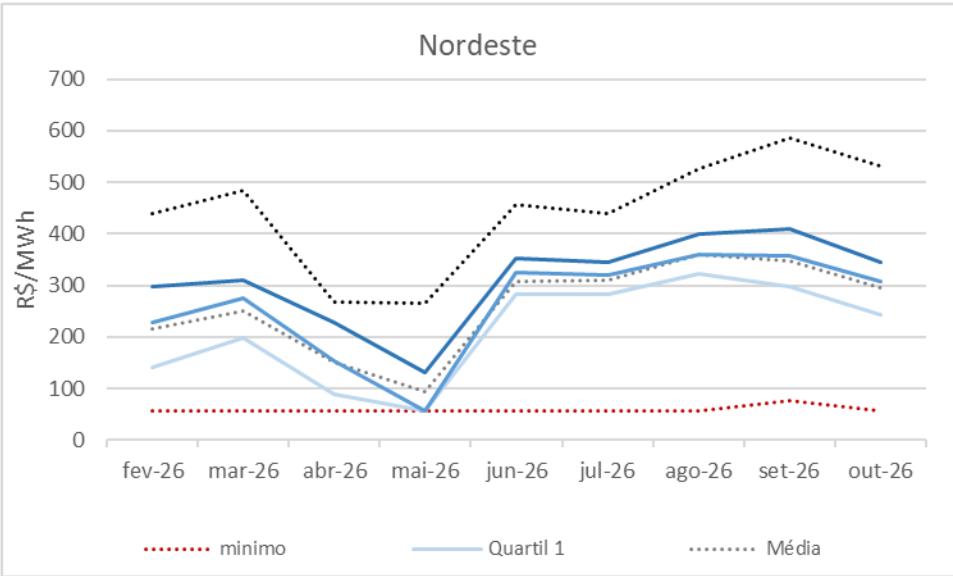
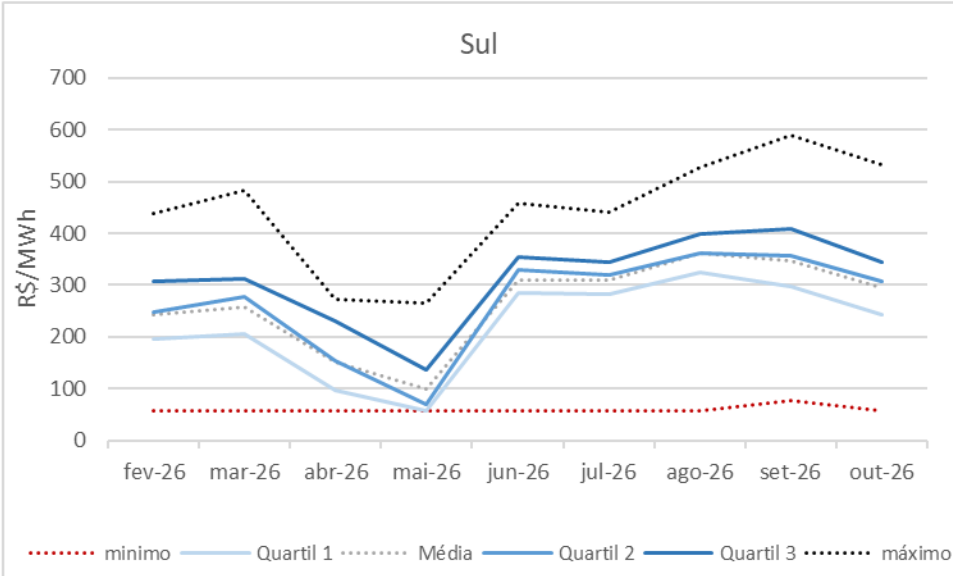
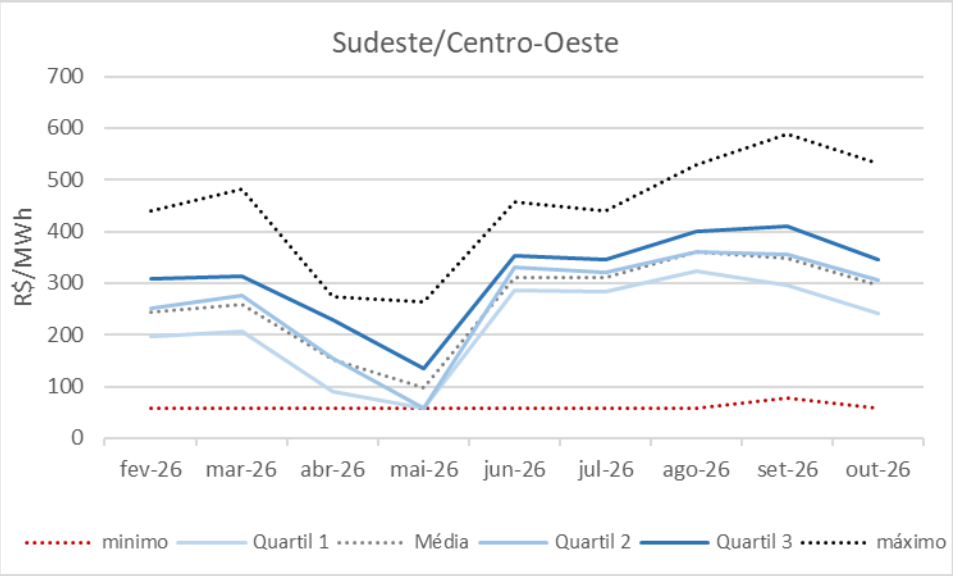
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários  
projeção do PLD, RNA



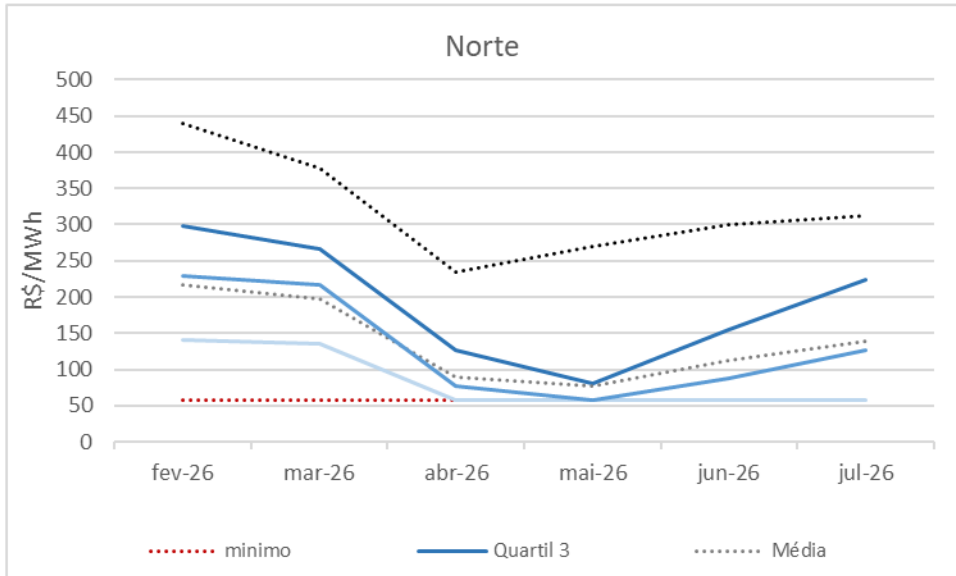
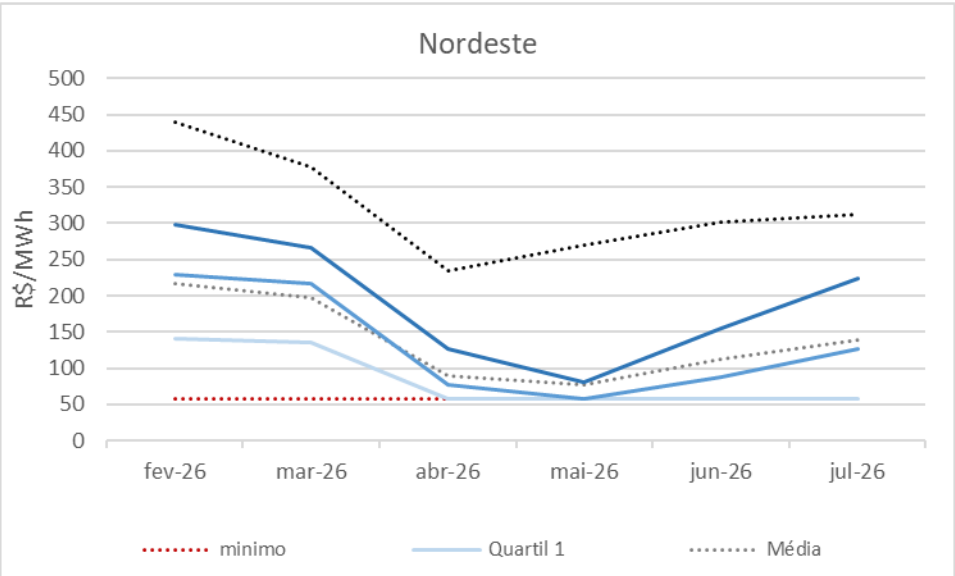
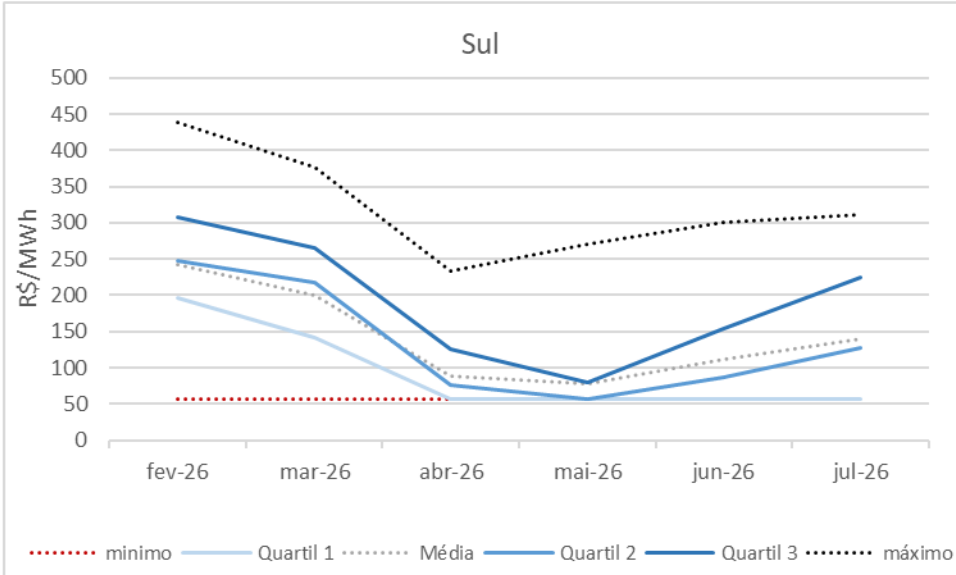
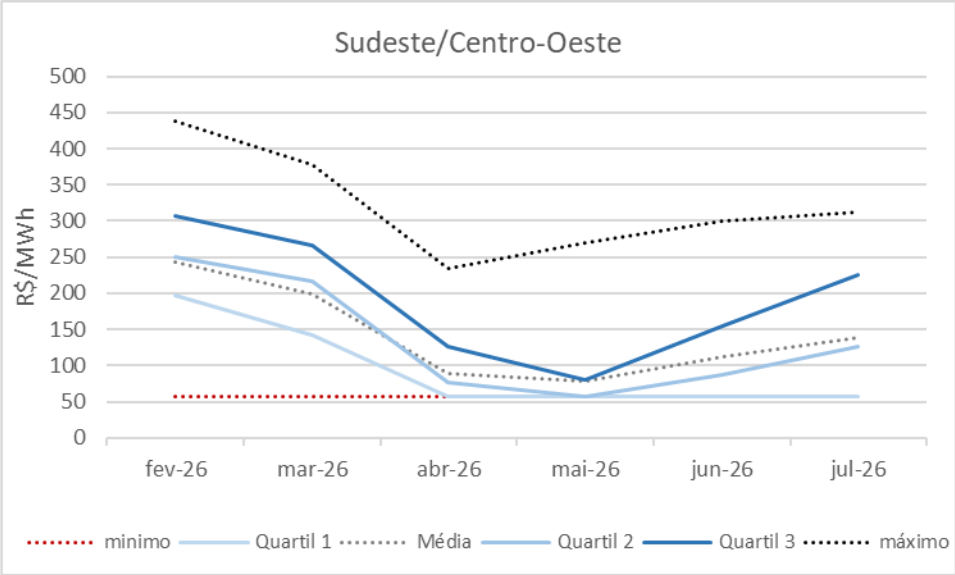
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários  
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



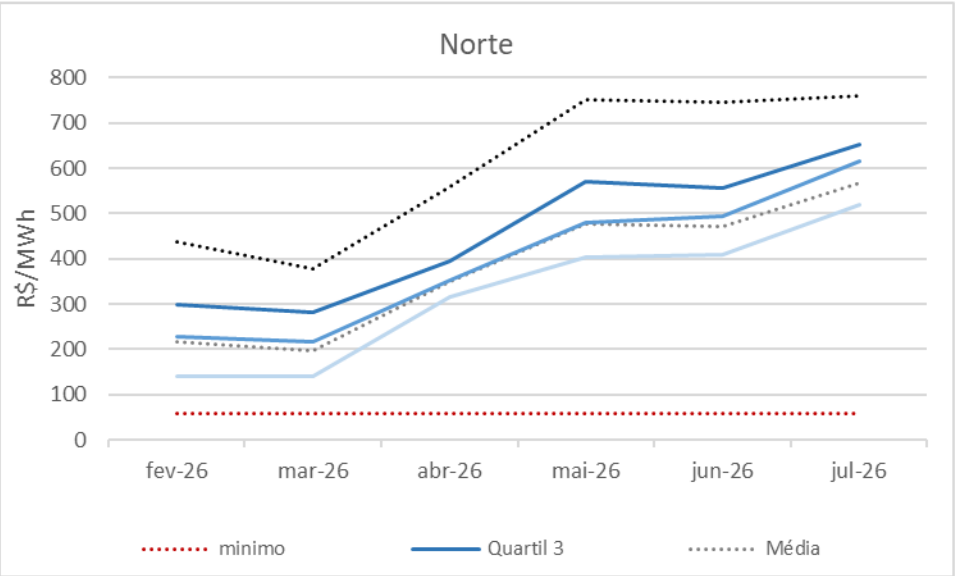
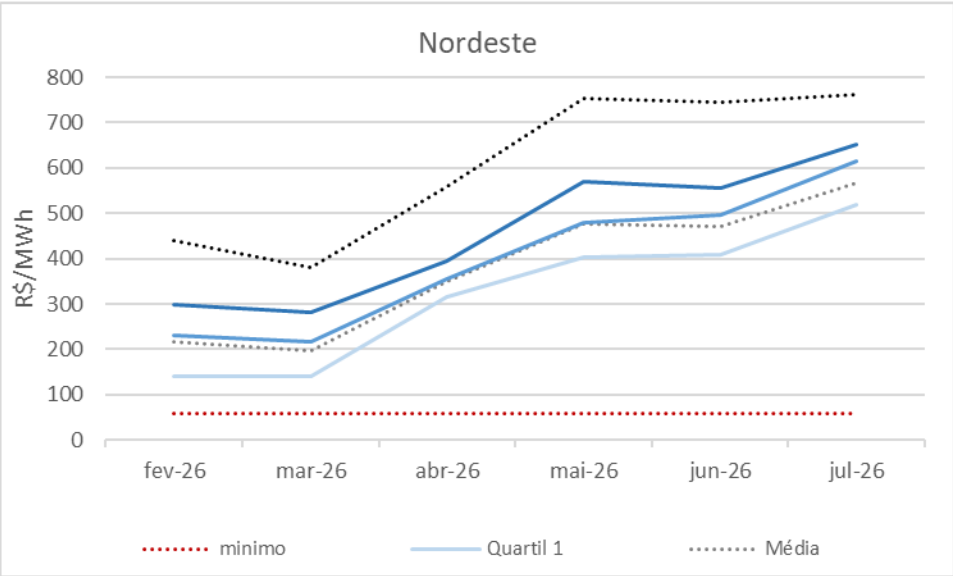
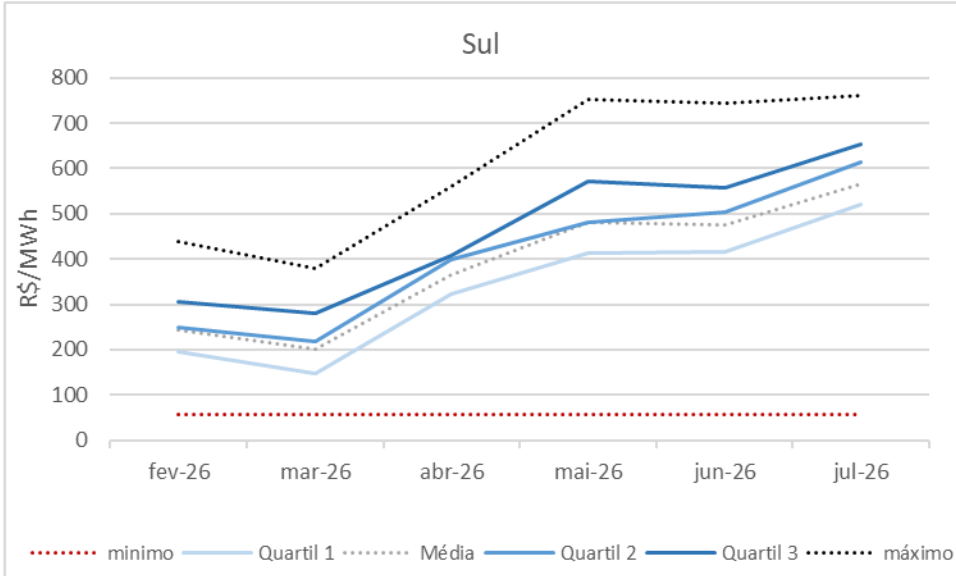
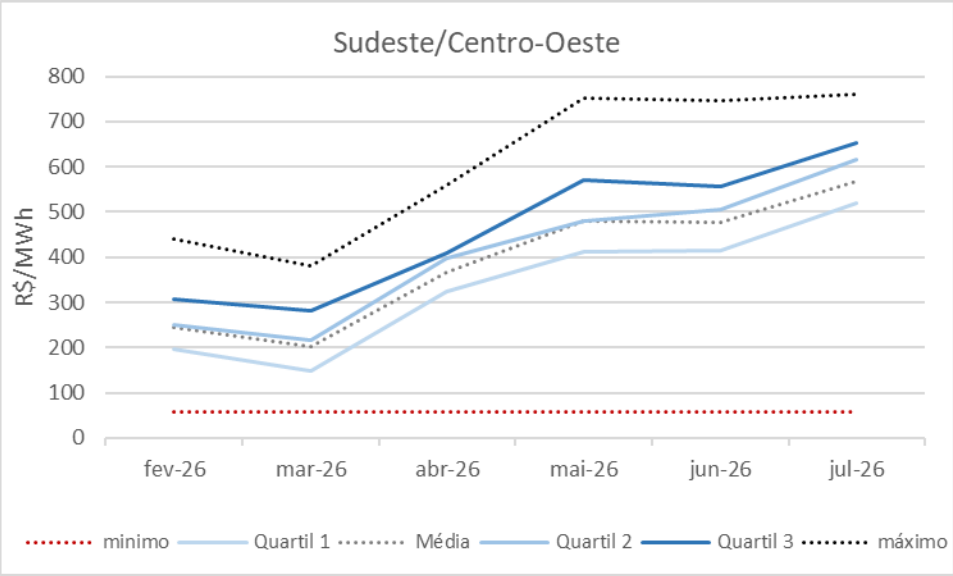
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários  
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





ccee.org.br



ccee\_oficial



CCEE Oficial



ccee\_oficial



ccee



cceeoficial



ccee