



27/01/2026

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 – 27/01/2026

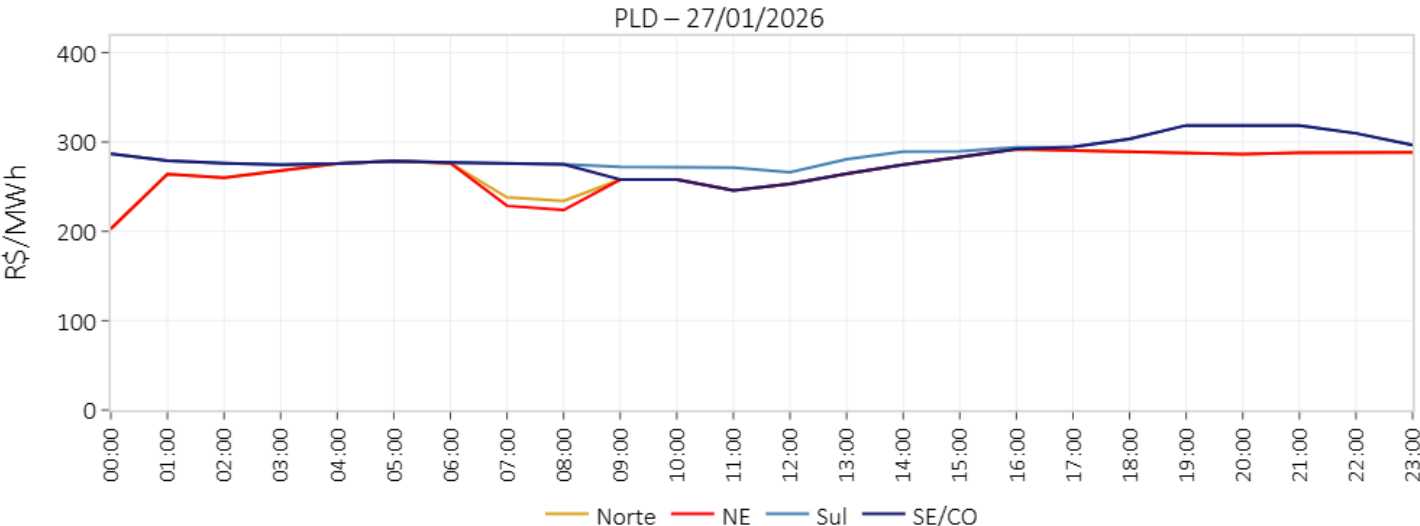


Em 27/01, os PLDs dos submercados desacoplaram em alguns momentos do dia, com o PLD médio diário do SE/CO em R\$ 283/MWh, Sul em R\$ 287/MWh, Nordeste em R\$ 268/MWh e Norte em R\$ 269/MWh.

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\$ 319/MWh, enquanto as demais horas permaneceram em torno de R\$ 278/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 (+19,0 GWm) em relação as demais horas, necessitando de aumento da geração hidrelétrica (+18,4 GWm) e necessidade de despacho térmico adicional (+0,5 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 (+2,2 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)                     | 277,73       | 318,50                   | +40,8 (+15%) |
| Carga SIN (GWmed)                       | 86,2         | 92,5                     | +6,3 (+7%)   |
| Geração Eólica SIN (GWmed)              | 11,9         | 14,3                     | +2,4 (+20%)  |
| Geração MMGD SIN (GWmed)                | 9,3          | 0,0                      | -9,3 (-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) | -1,2         | -0,8                     | -0,4 (-33%)  |
| Carga Líquida <sup>1</sup> SIN (GWmed)  | 48,4         | 67,4                     | +19,0 (39%)  |
| GT Ordem de Mérito SIN (GWmed)          | 1,4          | 1,9                      | +0,5 (+36%)  |
| GH SIN (GWmed)                          | 47,1         | 65,5                     | +18,4 (+39%) |

<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 MMGD, 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              |
|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| 26/jan/26       | R\$ 290,66/MWh | R\$ 292,59/MWh | R\$ 276,47/MWh | R\$ 276,7/MWh  |
| 27/jan/26       | R\$ 282,82/MWh | R\$ 287,26/MWh | R\$ 267,7/MWh  | R\$ 268,52/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 26/jan/26 | 60%   | 94% | 45% | 60% | 59% |
| Expectativa jan/26      | 64%   | 87% | 45% | 65% | 64% |

| Armazenamento               | SE/CO | S     | NE    | N     | SIN   |
|-----------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Em 26/jan/26                | 46,1% | 63,7% | 51,7% | 58,2% | 49%   |
| 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 26/jan/26 | 78,9% | 88,4%                            |
| Expectativa jan/26      | 79,1% | 88,6%                            |
| Projeção 2026           | 83,0% | 83,0%                            |

| Encargos           | ESS         | Custo de descolamento entre CMO e PLD |
|--------------------|-------------|---------------------------------------|
| Expectativa jan/26 | R\$ 11,8 MM | R\$ 8,9 MM                            |
| Projeção 2026      | R\$ 11,8 MM | R\$ 8,9 MM                            |

## Análise do PLD da semana corrente

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

## Análise do DECOMP da semana corrente

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

## Análise e acompanhamento da operação

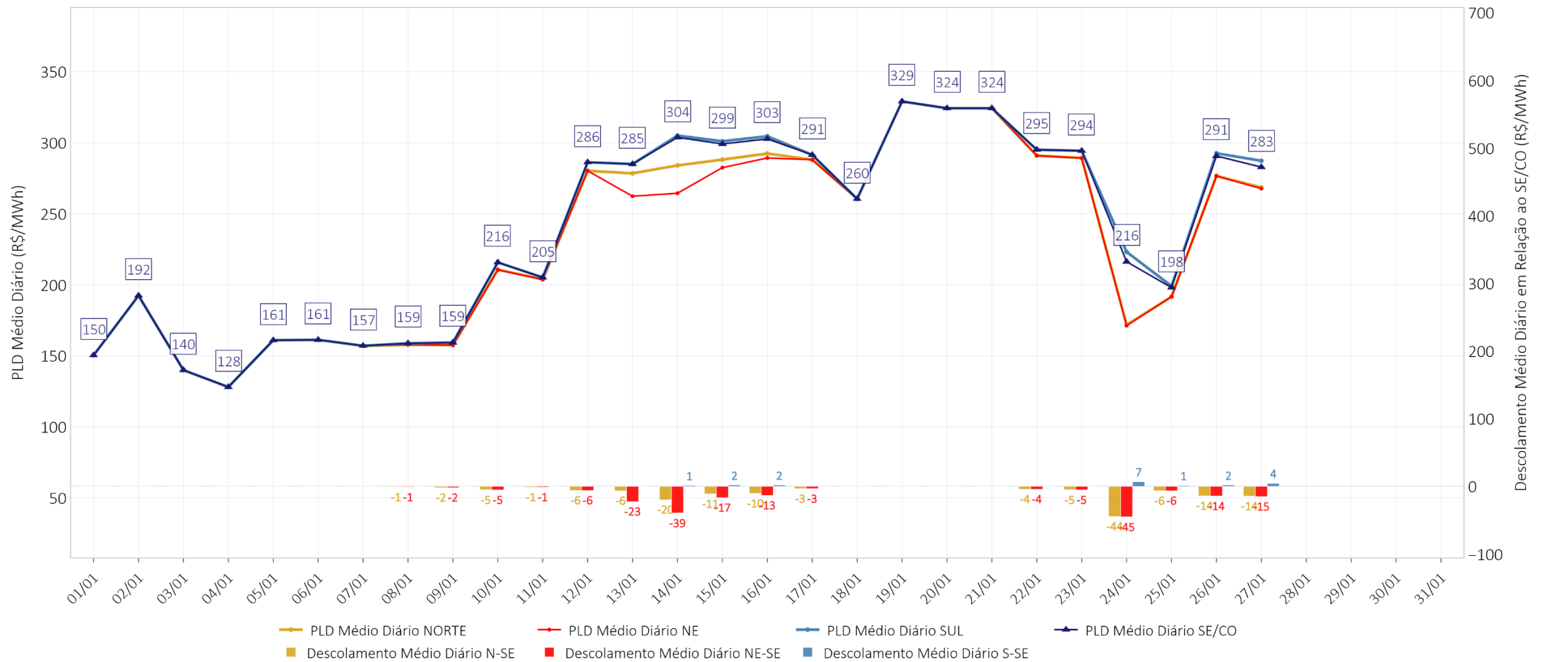
15. ENA
16. armazenamento
17. geração hidráulica
18. GSF
19. geração térmica
20. ESS e recuperação do CF das Merchant
21. Intercâmbio
22. geração eólica
23. geração fotovoltaica
24. Intercâmbio e importação/exportação
25. demanda máxima
26. disponibilidade de água do solo e precipitação
27. temperatura

## Projeção do PLD

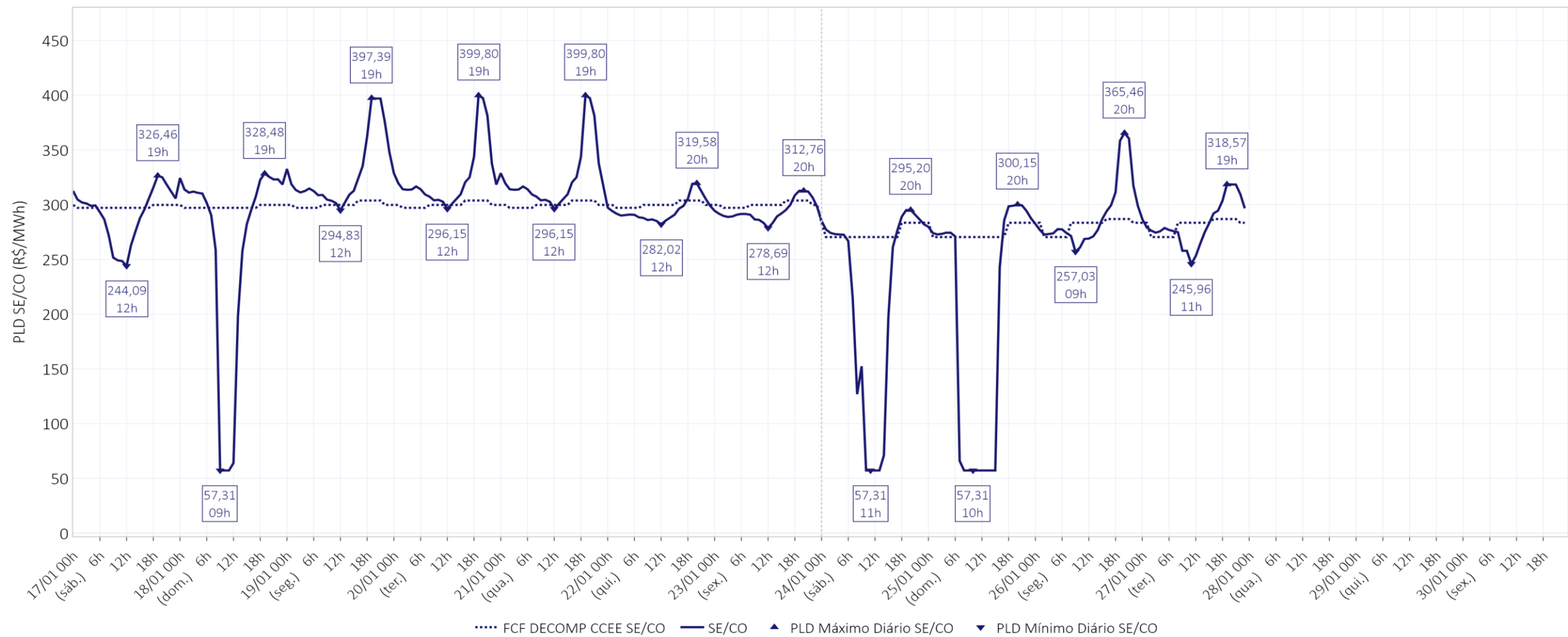
15. PLD
16. ENA
17. armazenamento
18. balanco operativo
19. GSF
20. encargos
21. bandeira tarifária

semana 5 de janeiro

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

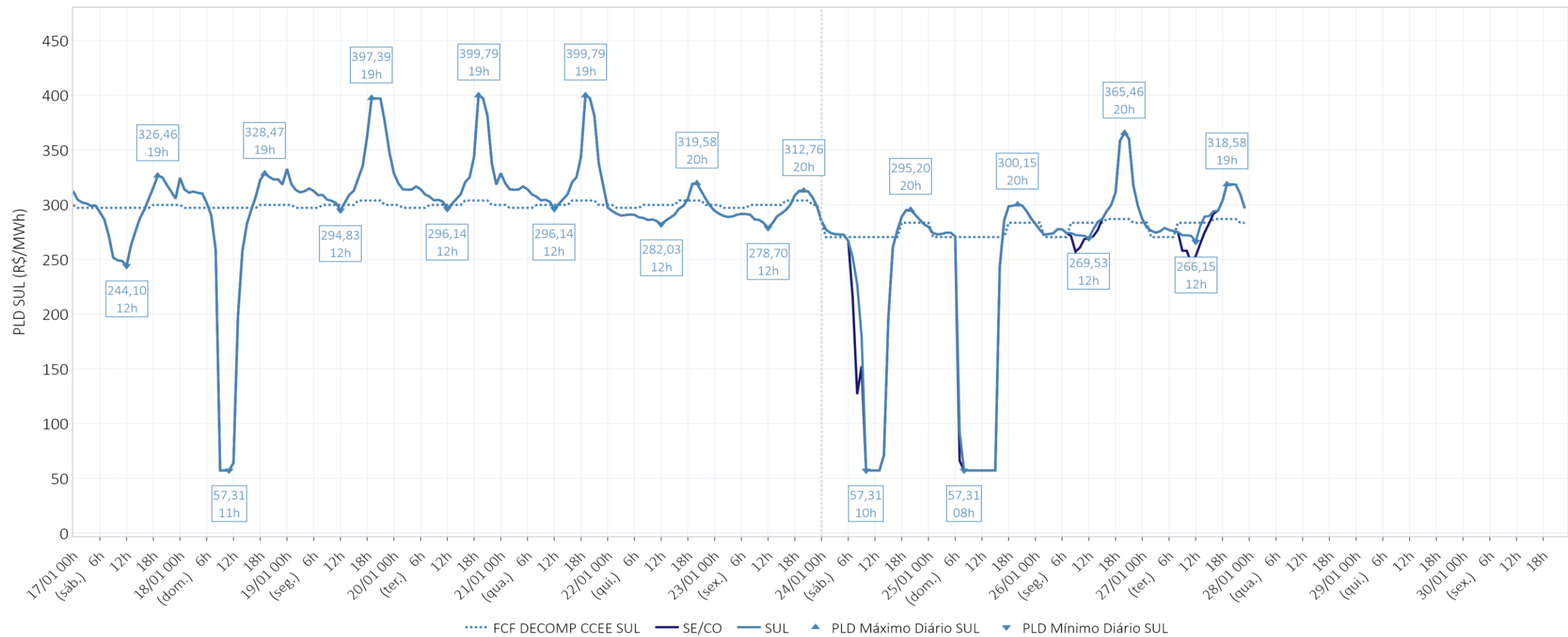


preço de liquidação das diferenças – SE/CO – semana horária



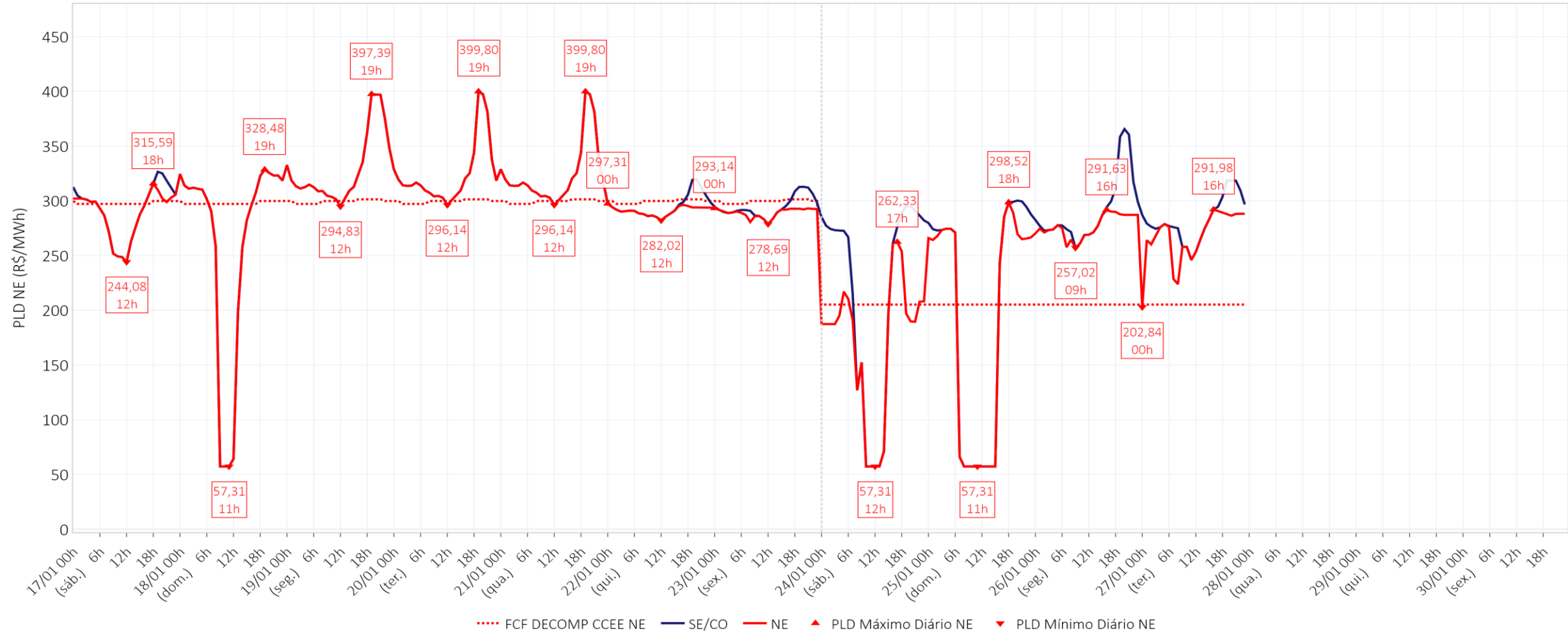
| Média Diária (R\$/MWh) | 17/01 | 18/01 | 19/01 | 20/01 | 21/01 | 22/01 | 23/01 | 24/01 | 25/01 | 26/01 | 27/01 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 291   | 260   | 329   | 324   | 324   | 295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

preço de liquidação das diferenças – S – semana horária



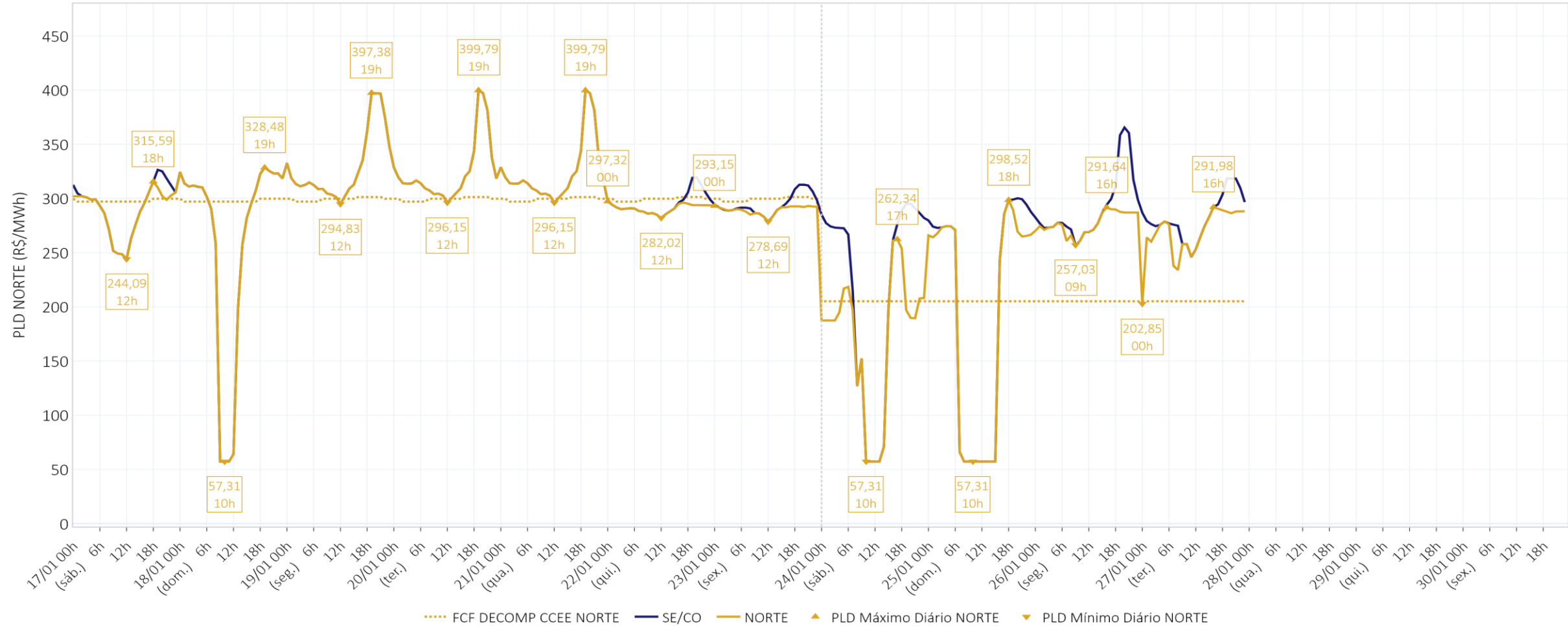
| Média Diária (R\$/MWh) | 17/01 | 18/01 | 19/01 | 20/01 | 21/01 | 22/01 | 23/01 | 24/01 | 25/01 | 26/01 | 27/01 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 291   | 260   | 329   | 324   | 324   | 295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

preço de liquidação das diferenças – NE – semana horária

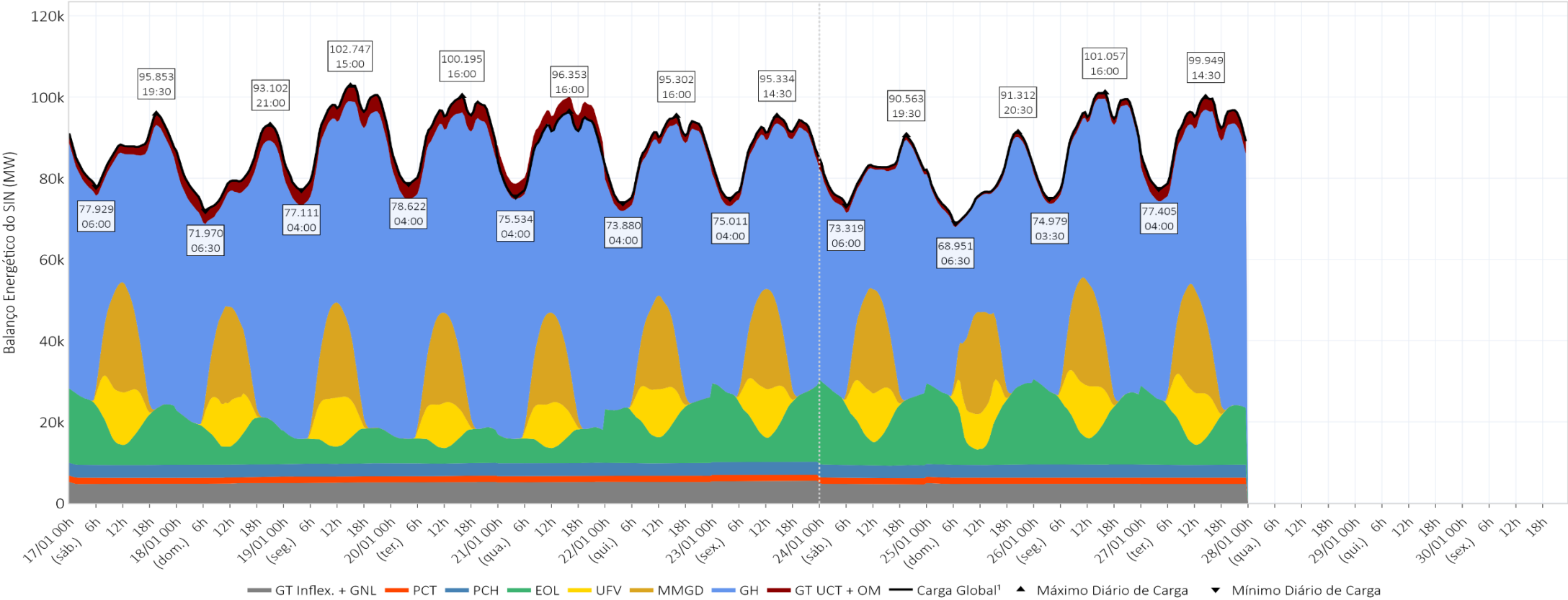


| Média Diária (R\$/MWh) | 17/01 | 18/01 | 19/01 | 20/01 | 21/01 | 22/01 | 23/01 | 24/01 | 25/01 | 26/01 | 27/01 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 291   | 260   | 329   | 324   | 324   | 295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

preço de liquidação das diferenças – N – semana horária

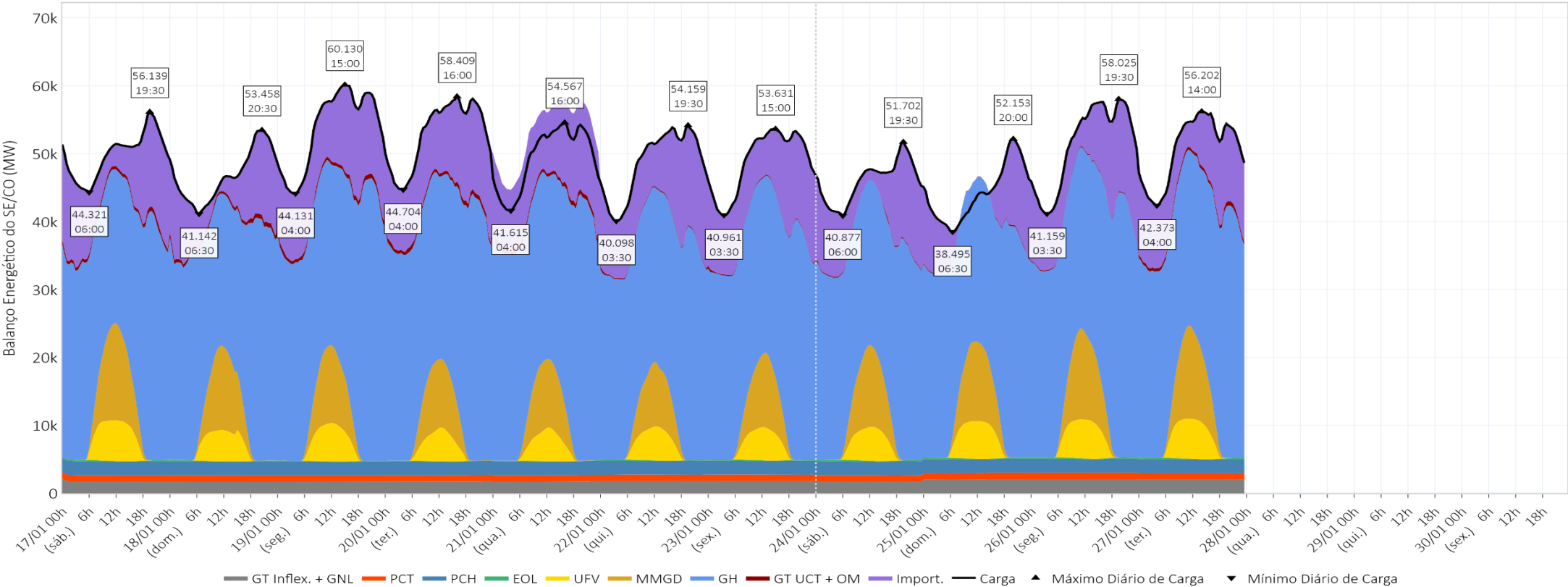


| Média Diária (R\$/MWh) | 17/01 | 18/01 | 19/01 | 20/01 | 21/01 | 22/01 | 23/01 | 24/01 | 25/01 | 26/01 | 27/01 |
|------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| SE/CO                  | 291   | 260   | 329   | 324   | 324   | 295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



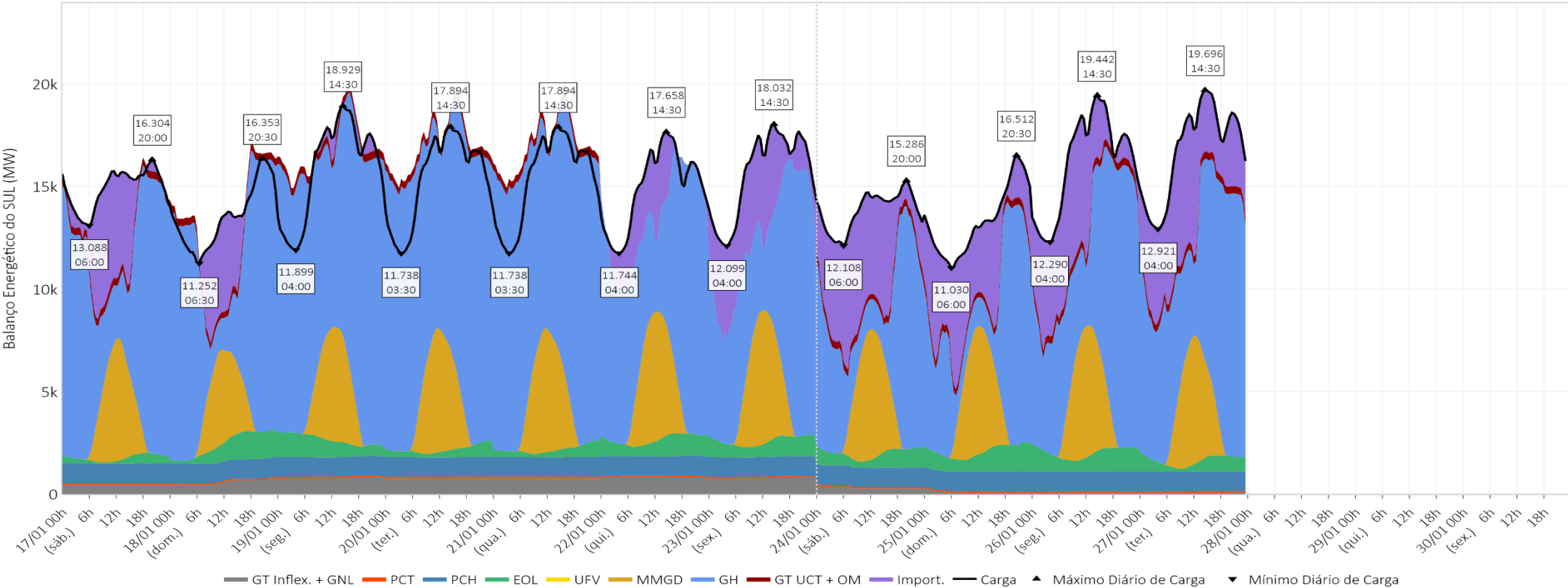
| Média Diária (MWmed)      | 17/01  | 18/01  | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01  | 25/01  | 26/01  | 27/01  |
|---------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Global <sup>1</sup> | 86.858 | 81.365 | 92.230 | 91.345 | 87.785 | 86.517 | 87.334 | 81.760 | 78.455 | 90.357 | 90.512 |
| GT UCT + OM               | 2.261  | 3.337  | 3.791  | 3.752  | 3.752  | 1.919  | 1.874  | 1.305  | 901    | 1.368  | 3.110  |
| GH                        | 49.723 | 47.741 | 60.182 | 60.091 | 60.091 | 51.333 | 49.539 | 44.890 | 42.528 | 52.331 | 52.915 |
| MMDG                      | 8.389  | 7.516  | 7.545  | 7.381  | 7.381  | 7.415  | 7.846  | 8.113  | 8.095  | 8.379  | 8.096  |
| UFV                       | 5.013  | 4.268  | 4.329  | 3.872  | 3.872  | 4.201  | 4.330  | 4.520  | 3.842  | 4.772  | 4.814  |
| EOL                       | 12.071 | 9.026  | 6.660  | 6.426  | 6.426  | 11.782 | 13.652 | 13.594 | 13.632 | 14.026 | 12.169 |
| PCH                       | 3.149  | 3.144  | 3.140  | 3.141  | 3.141  | 3.149  | 3.149  | 3.149  | 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  |
| 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  |

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



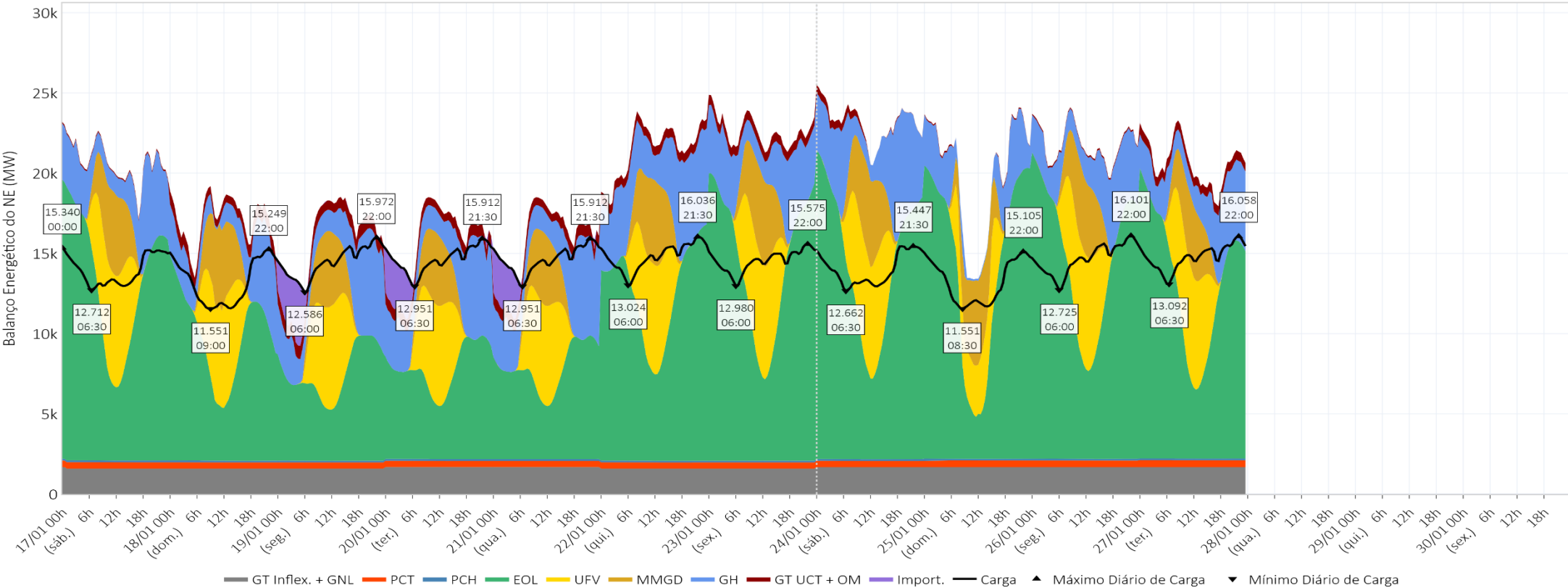
| Média Diária (MWmed) | 17/01  | 18/01  | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01  | 25/01  | 26/01  | 27/01  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 49.900 | 46.780 | 53.766 | 52.929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

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.



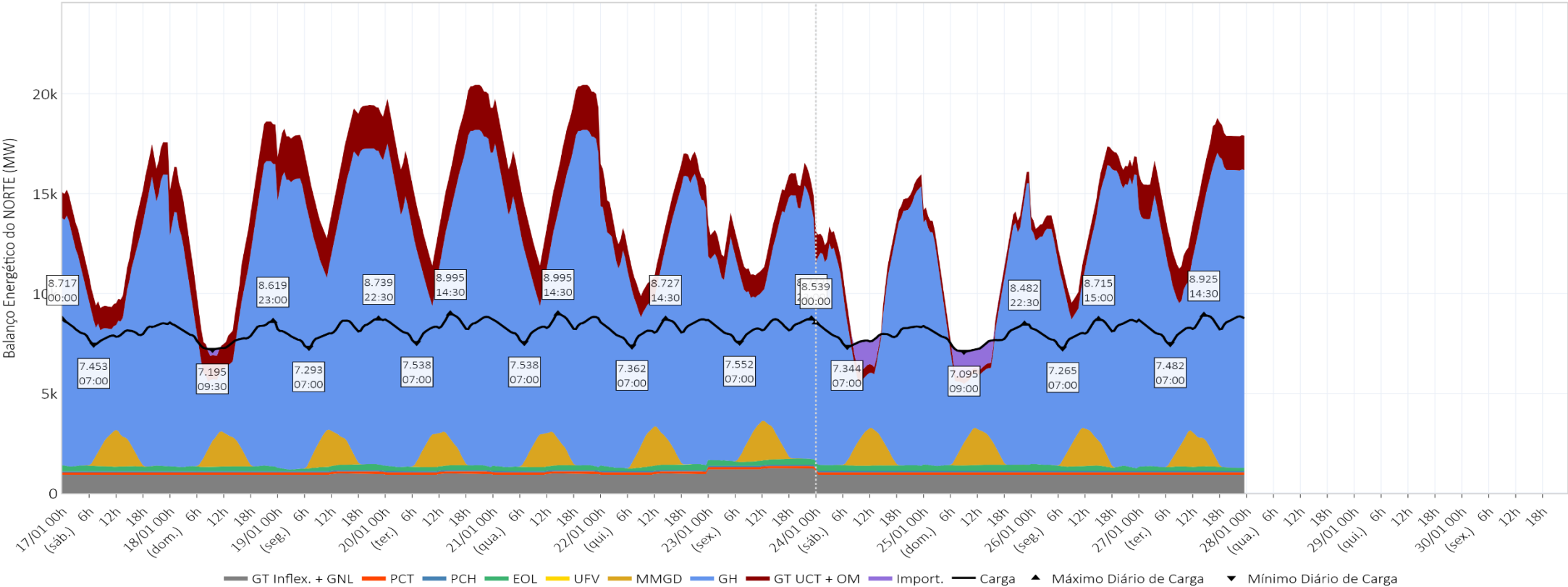
| Média Diária (MWmed) | 17/01  | 18/01  | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01  | 25/01  | 26/01  | 27/01  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 14.919 | 13.532 | 15.879 | 15.389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

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.



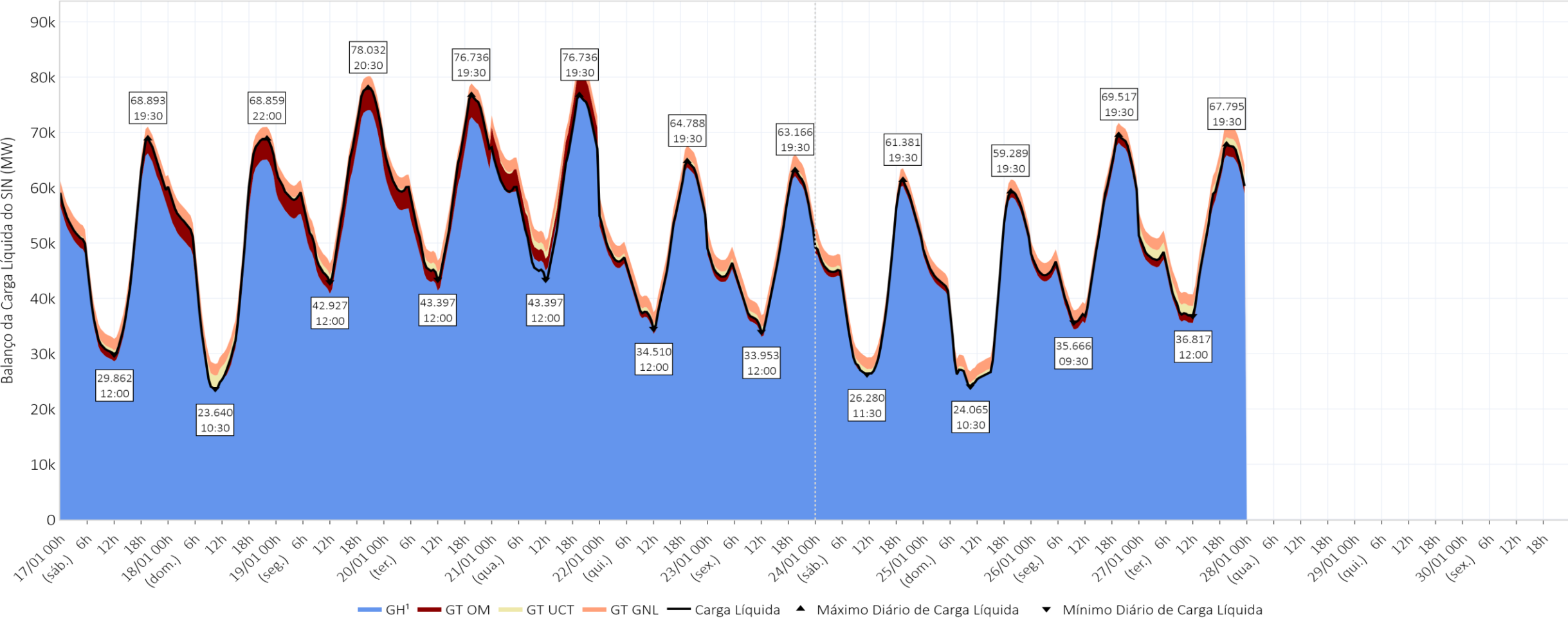
| Média Diária (MWmed) | 17/01  | 18/01  | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01  | 25/01  | 26/01  | 27/01  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 13.956 | 13.193 | 14.463 | 14.641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



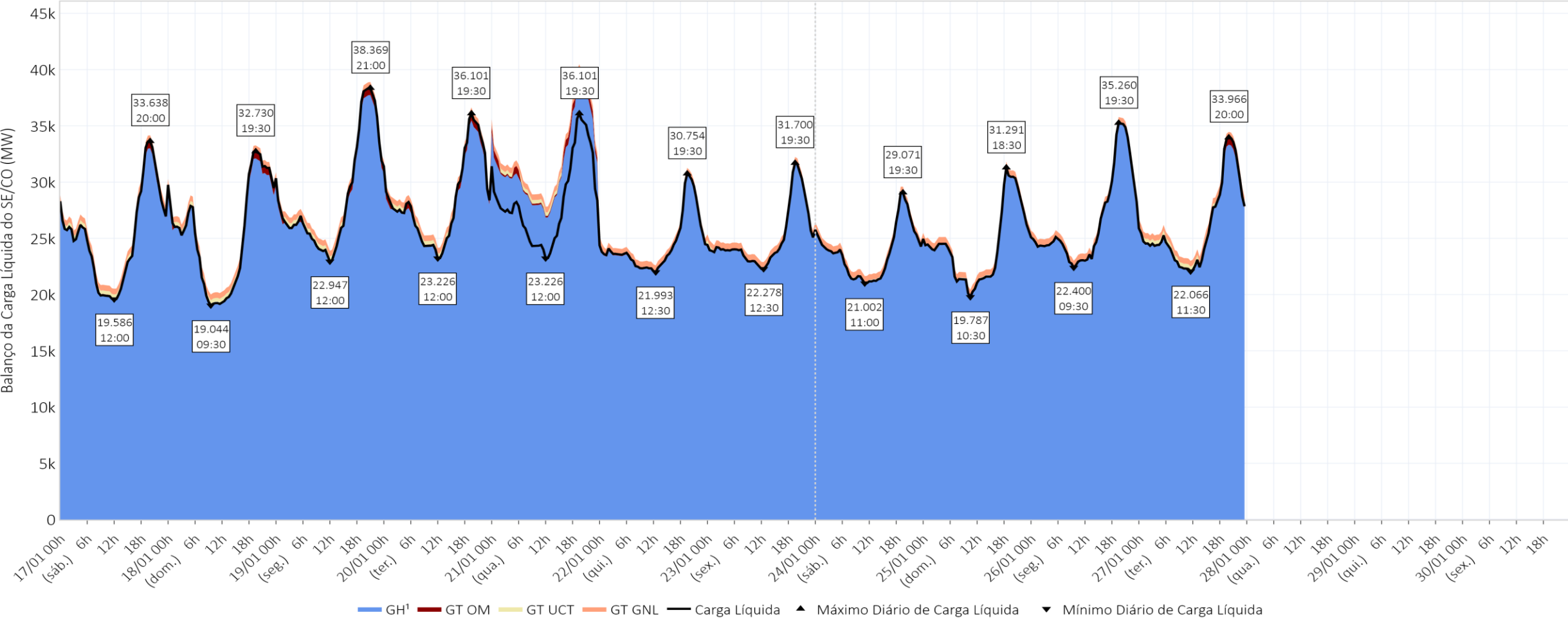
| Média Diária (MWmed) | 17/01  | 18/01  | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01  | 25/01  | 26/01  | 27/01  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga¹               | 8.083  | 7.860  | 8.123  | 8.385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



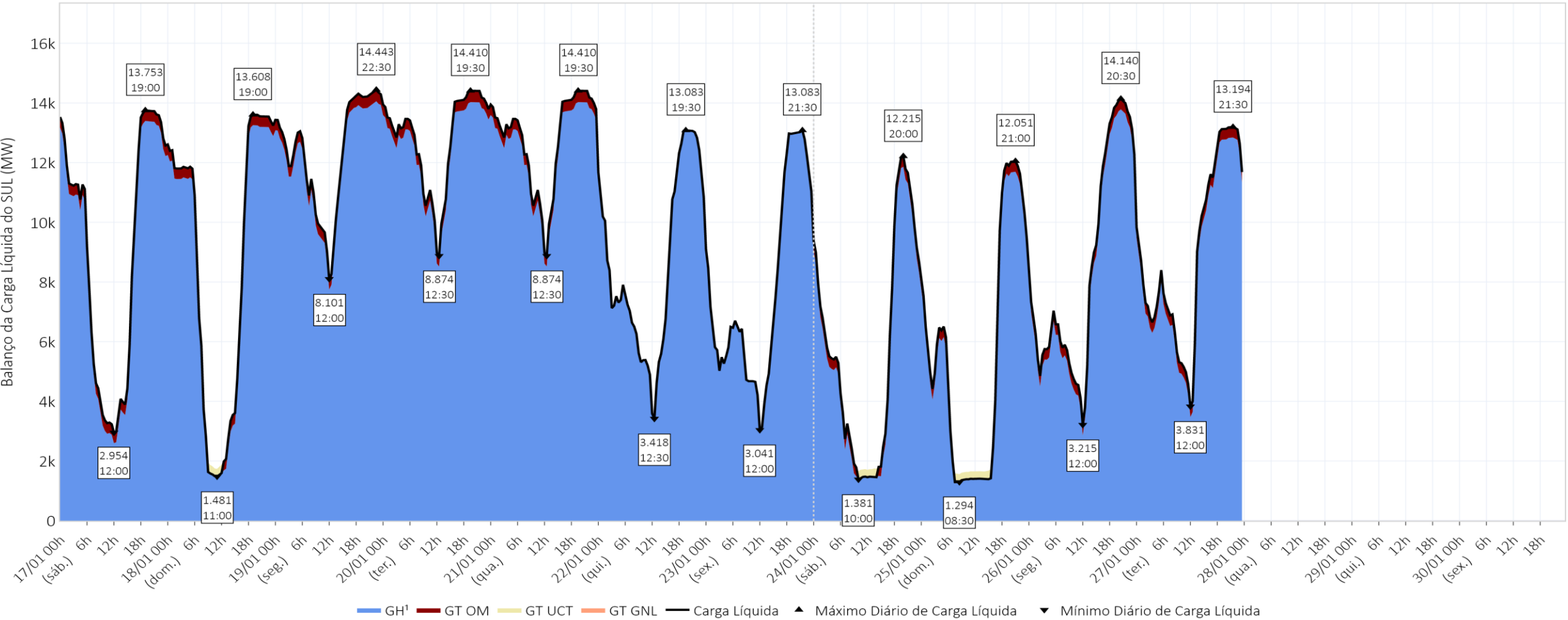
| Média Diária (MWmed) | 17/01  | 18/01  | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01  | 25/01  | 26/01  | 27/01  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 48.278 | 46.864 | 59.944 | 59.763 | 59.763 | 48.875 | 46.987 | 42.370 | 39.889 | 50.040 | 50.749 |
| GT OM                | 1.890  | 2.464  | 3.410  | 3.322  | 3.322  | 1.142  | 1.099  | 821    | 697    | 1.345  | 1.459  |
| GH <sup>1</sup>      | 46.470 | 44.488 | 56.623 | 56.532 | 60.091 | 47.774 | 45.980 | 41.637 | 39.275 | 48.772 | 49.356 |

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



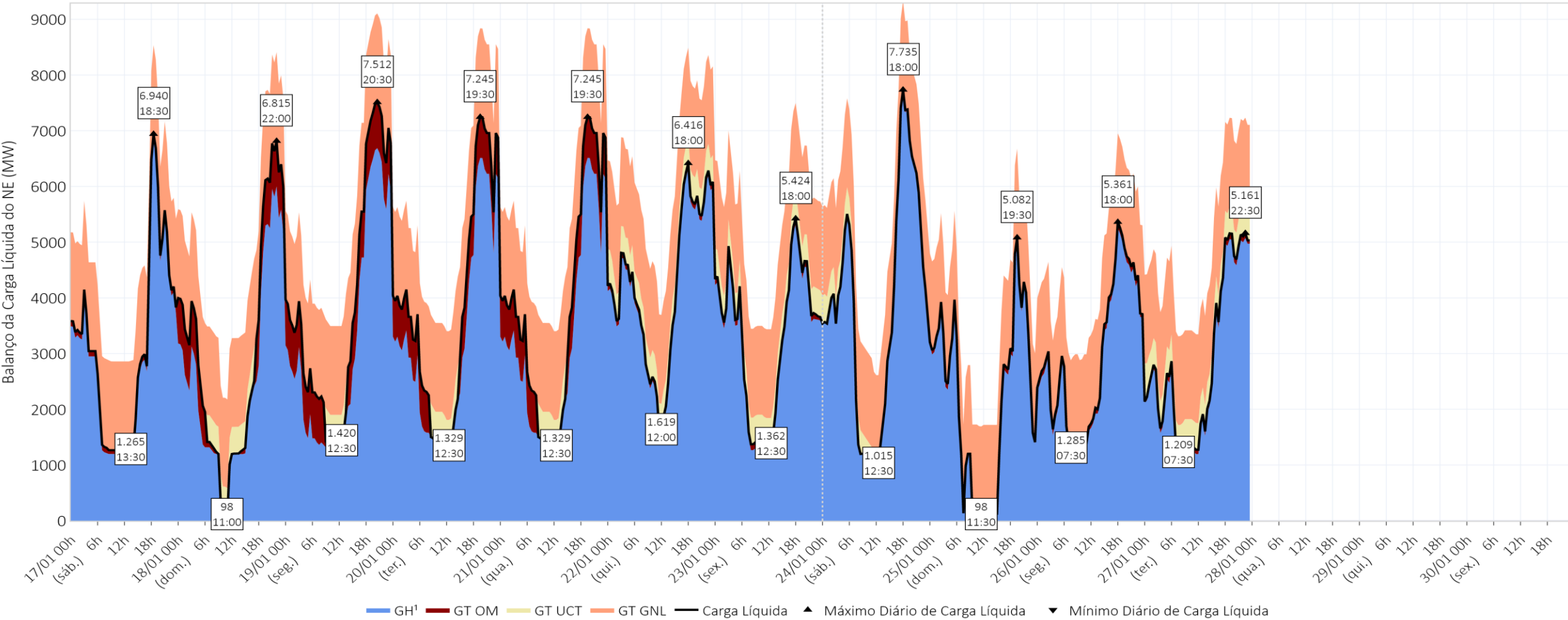
| Média Diária (MWmed) | 17/01  | 18/01  | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01  | 23/01  | 24/01  | 25/01  | 26/01  | 27/01  |
|----------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Carga Líquida        | 25.193 | 25.277 | 28.612 | 28.344 | 28.344 | 24.459 | 24.975 | 23.806 | 24.324 | 26.580 | 26.042 |
| GT OM                | 230    | 277    | 373    | 378    | 378    | 137    | 120    | 90     | 76     | 120    | 185    |
| GH¹                  | 25.044 | 25.088 | 28.328 | 28.057 | 31.616 | 24.363 | 24.946 | 23.804 | 24.331 | 26.537 | 25.922 |

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



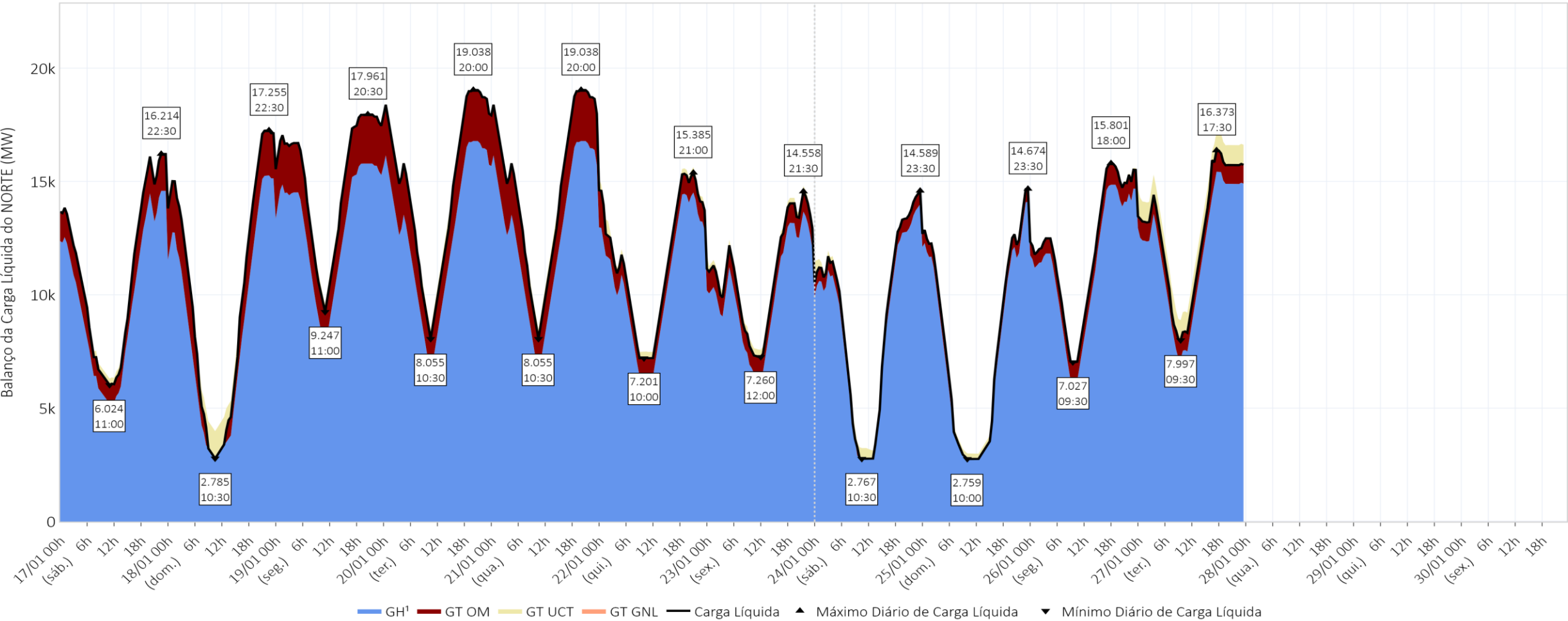
| Média Diária (MWmed) | 17/01 | 18/01 | 19/01  | 20/01  | 21/01  | 22/01 | 23/01 | 24/01 | 25/01 | 26/01 | 27/01 |
|----------------------|-------|-------|--------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 9.050 | 8.614 | 12.342 | 12.801 | 12.801 | 8.650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

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



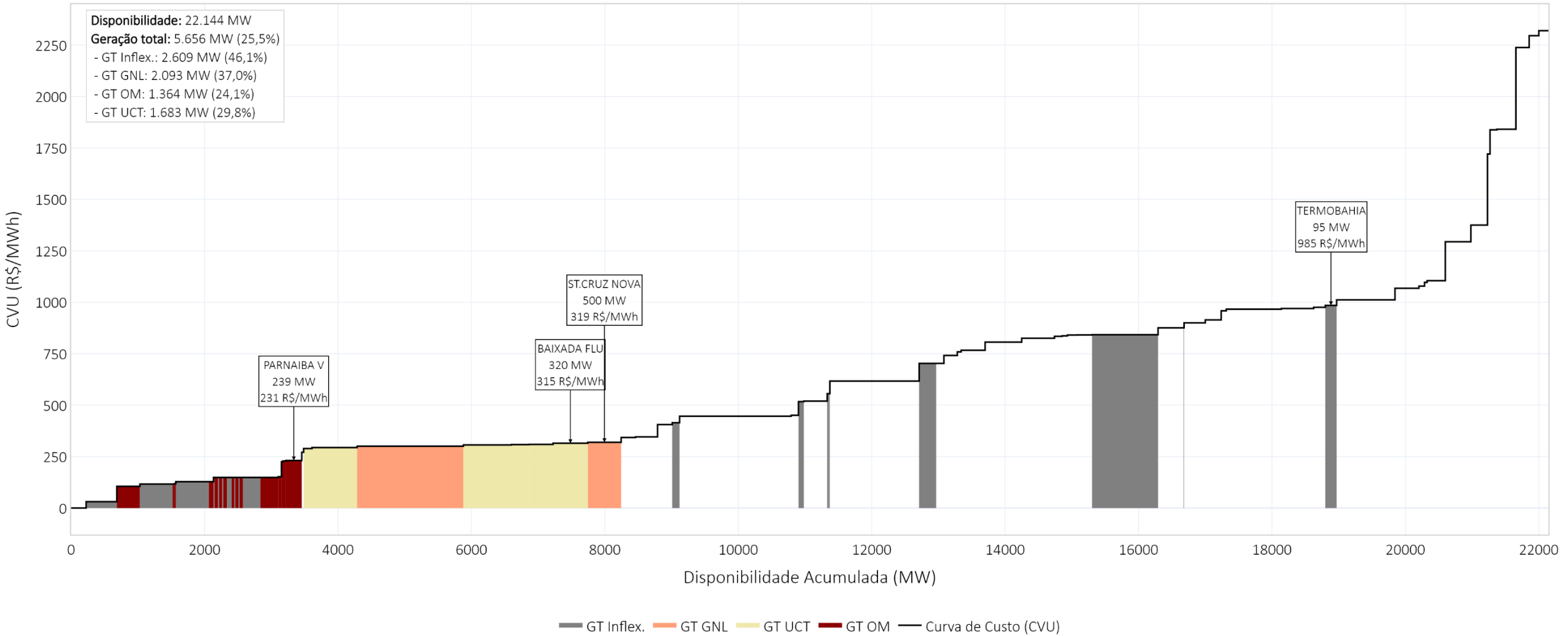
| Média Diária (MWmed) | 17/01 | 18/01 | 19/01 | 20/01 | 21/01 | 22/01 | 23/01 | 24/01 | 25/01 | 26/01 | 27/01 |
|----------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Carga Líquida        | 3.087 | 3.002 | 3.871 | 3.819 | 3.819 | 4.230 | 3.299 | 3.899 | 2.143 | 2.922 | 2.883 |
| GT OM                | 89    | 455   | 670   | 534   | 534   | 91    | 102   | 17    | 47    | 93    | 84    |
| GH <sup>1</sup>      | 2.997 | 2.547 | 3.201 | 3.284 | 3.284 | 4.139 | 3.197 | 3.882 | 2.096 | 2.829 | 2.798 |

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

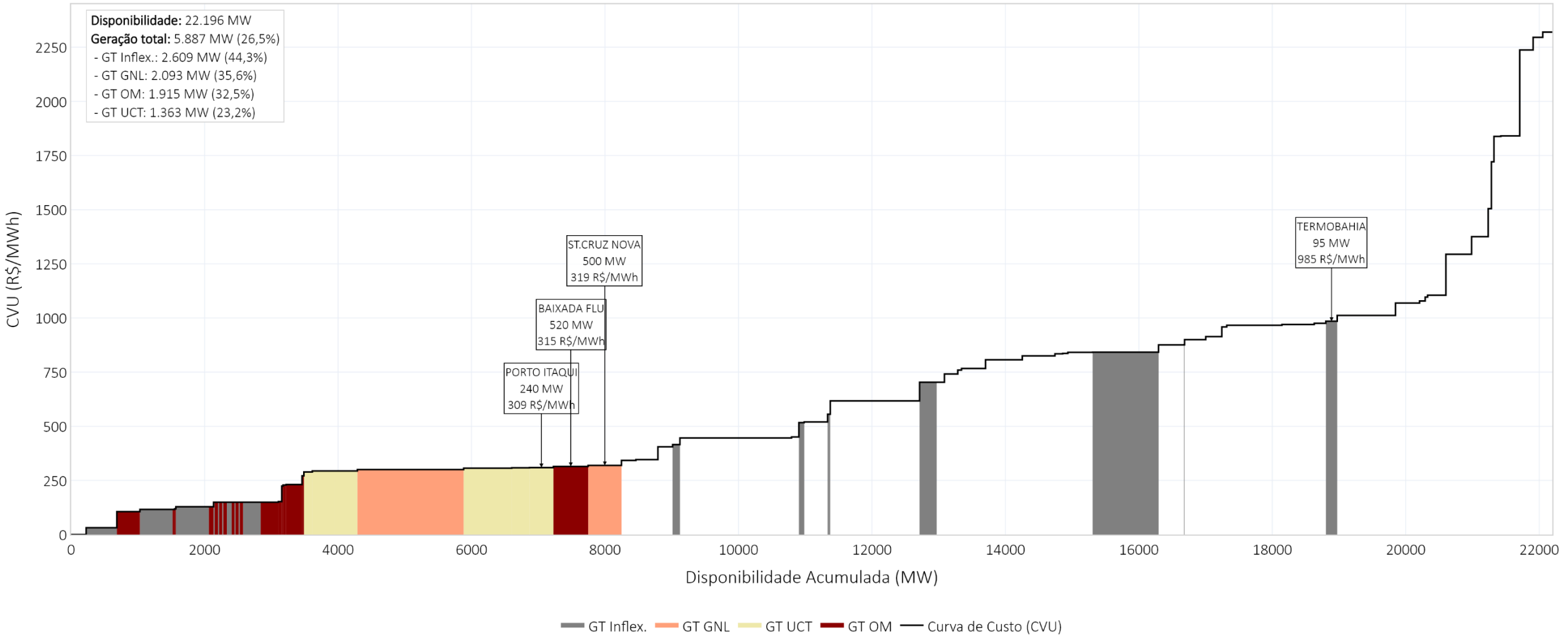


¹ Os valores de Geração Hidrelétrica (GH) não incluem a geração para atendimento da carga de ANDE.

27/01/2026 - 12:00



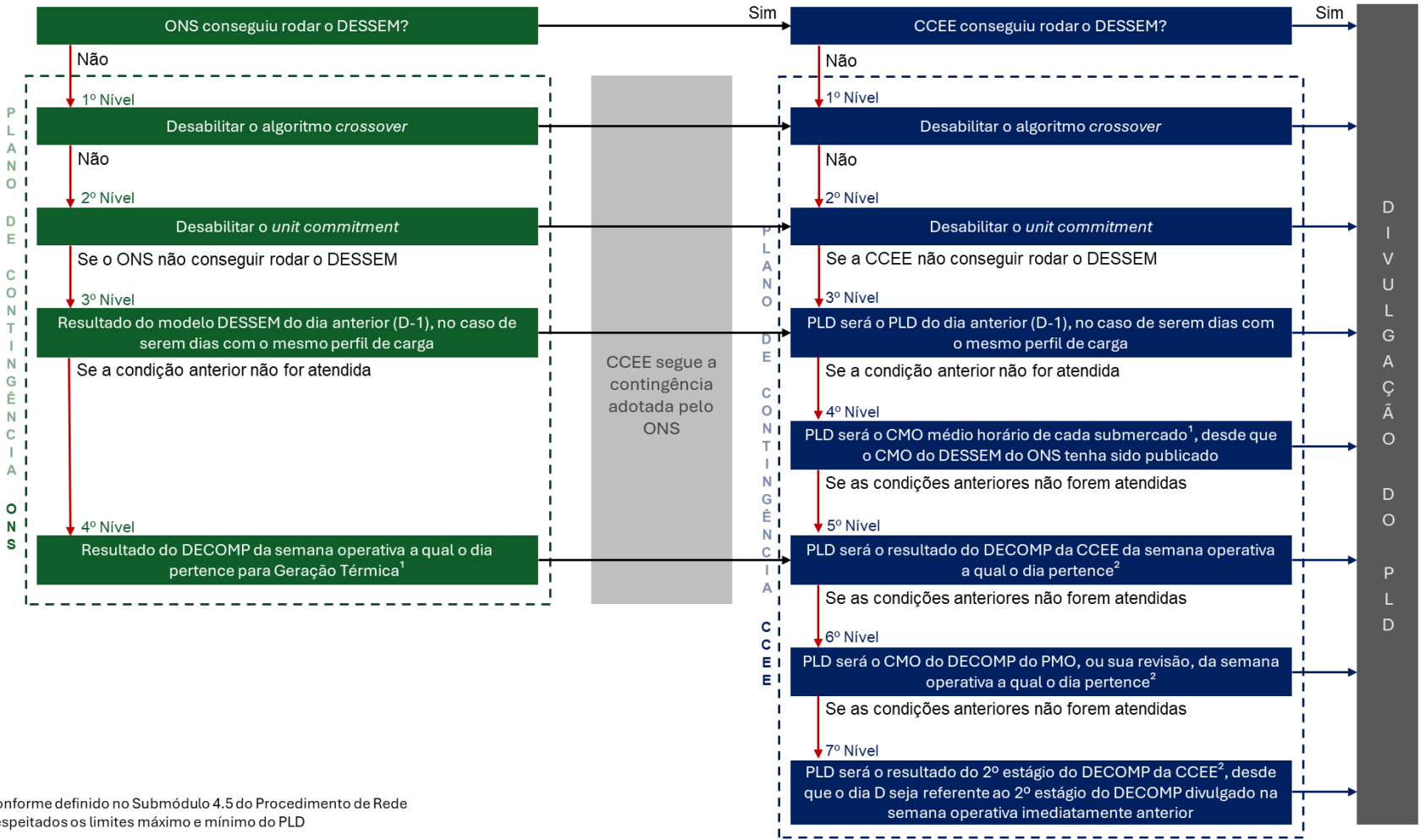
27/01/2026 - 19:30



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

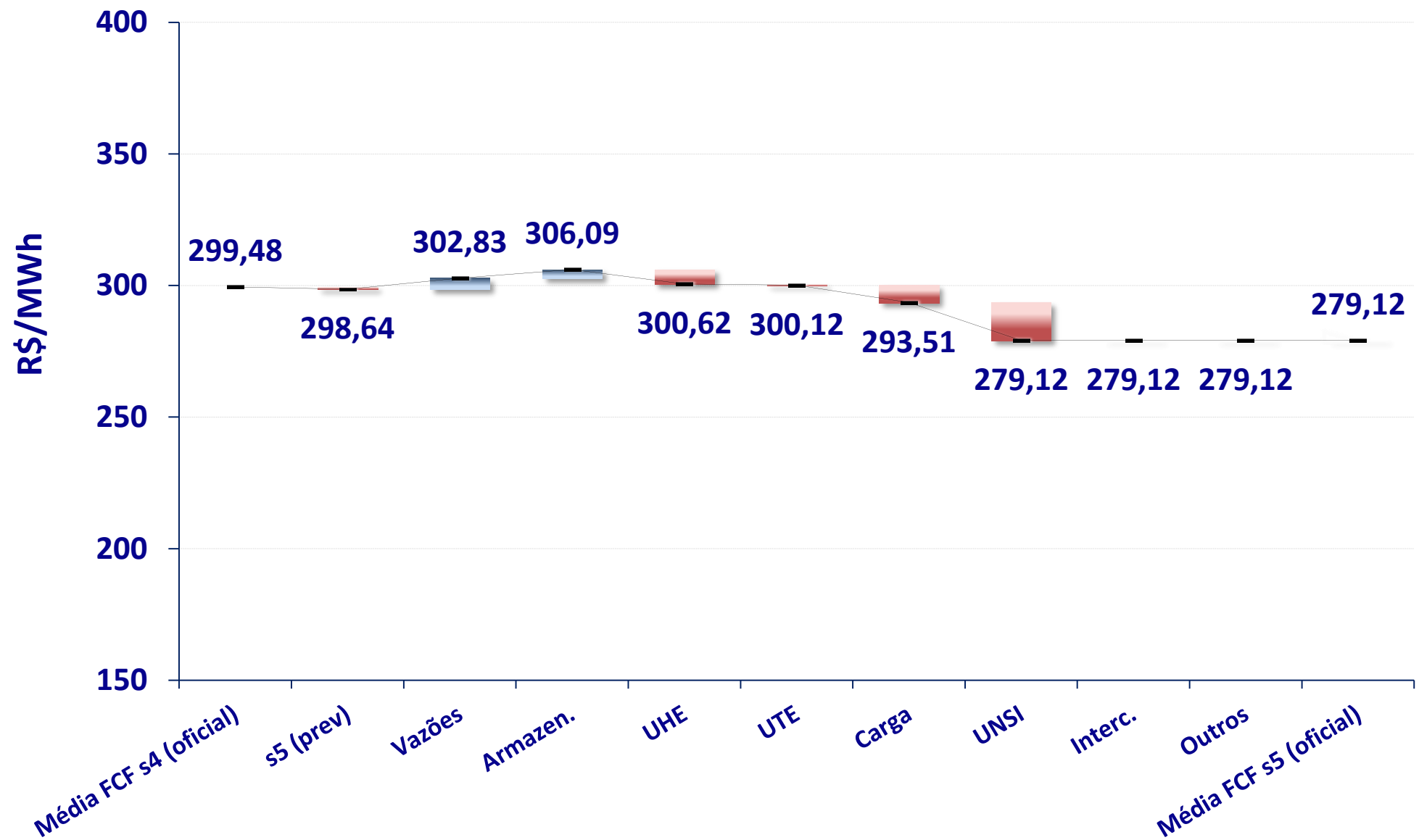


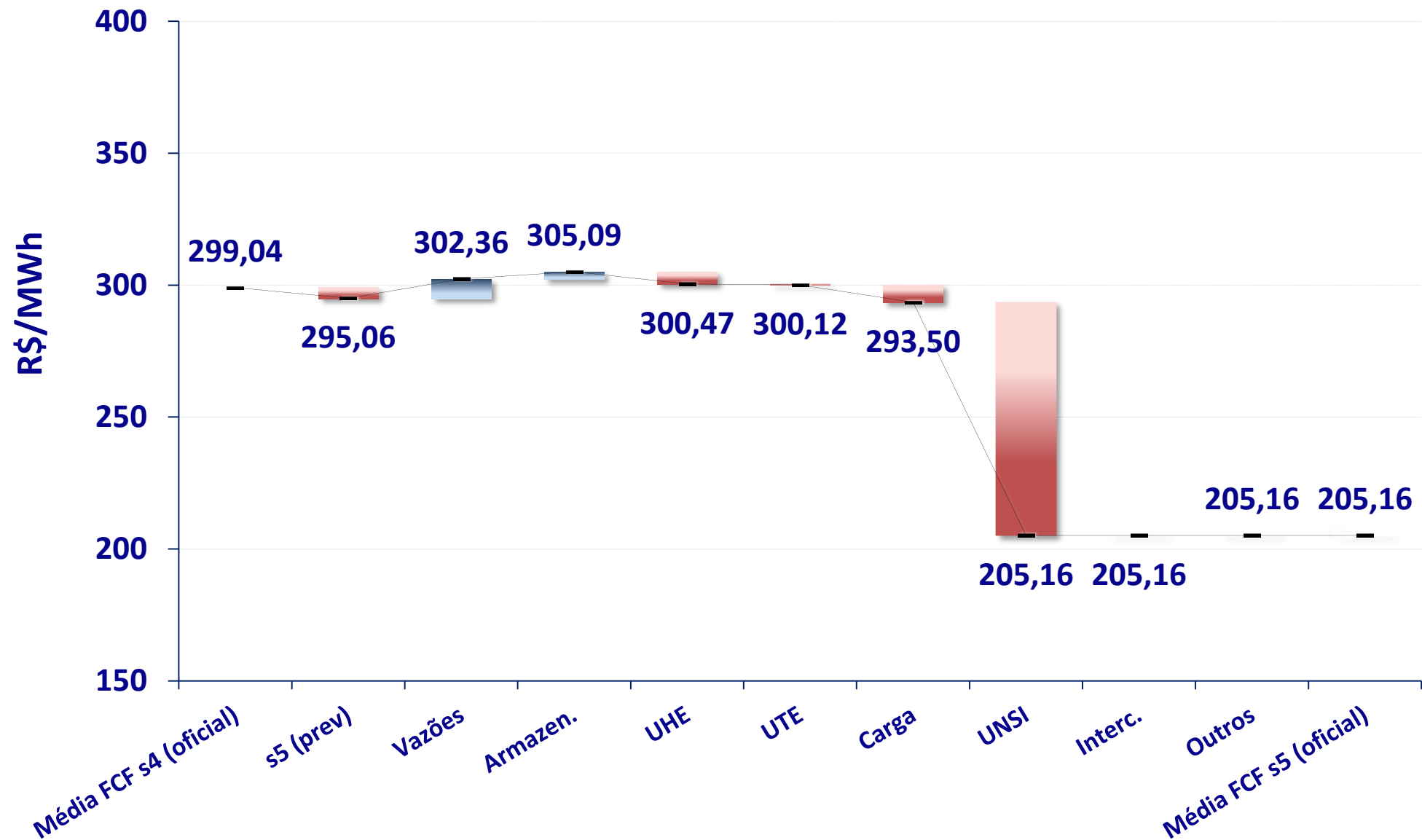
<sup>1</sup> Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
<sup>2</sup> Respeitados os limites máximo e mínimo do PLD

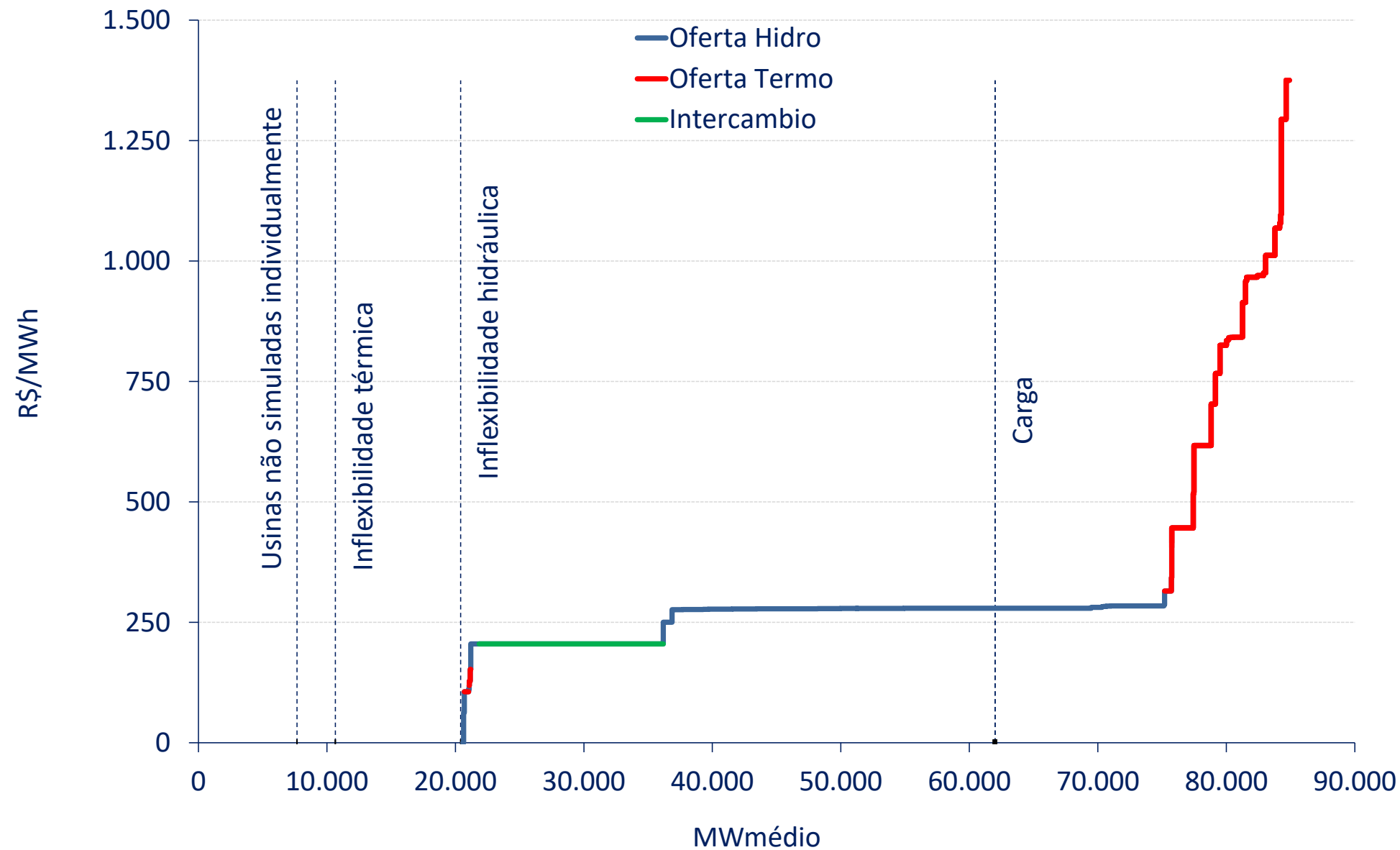
| Contingência | ONS      | CCEE     |
|--------------|----------|----------|
| 27/01/2026   | -        | -        |
| 26/01/2026   | -        | -        |
| 25/01/2026   | -        | -        |
| 24/01/2026   | -        | -        |
| 23/01/2026   | -        | -        |
| 22/01/2026   | -        | -        |
| 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   | -        | -        |
| 29/12/2025   | -        | -        |
| 28/12/2025   | -        | -        |

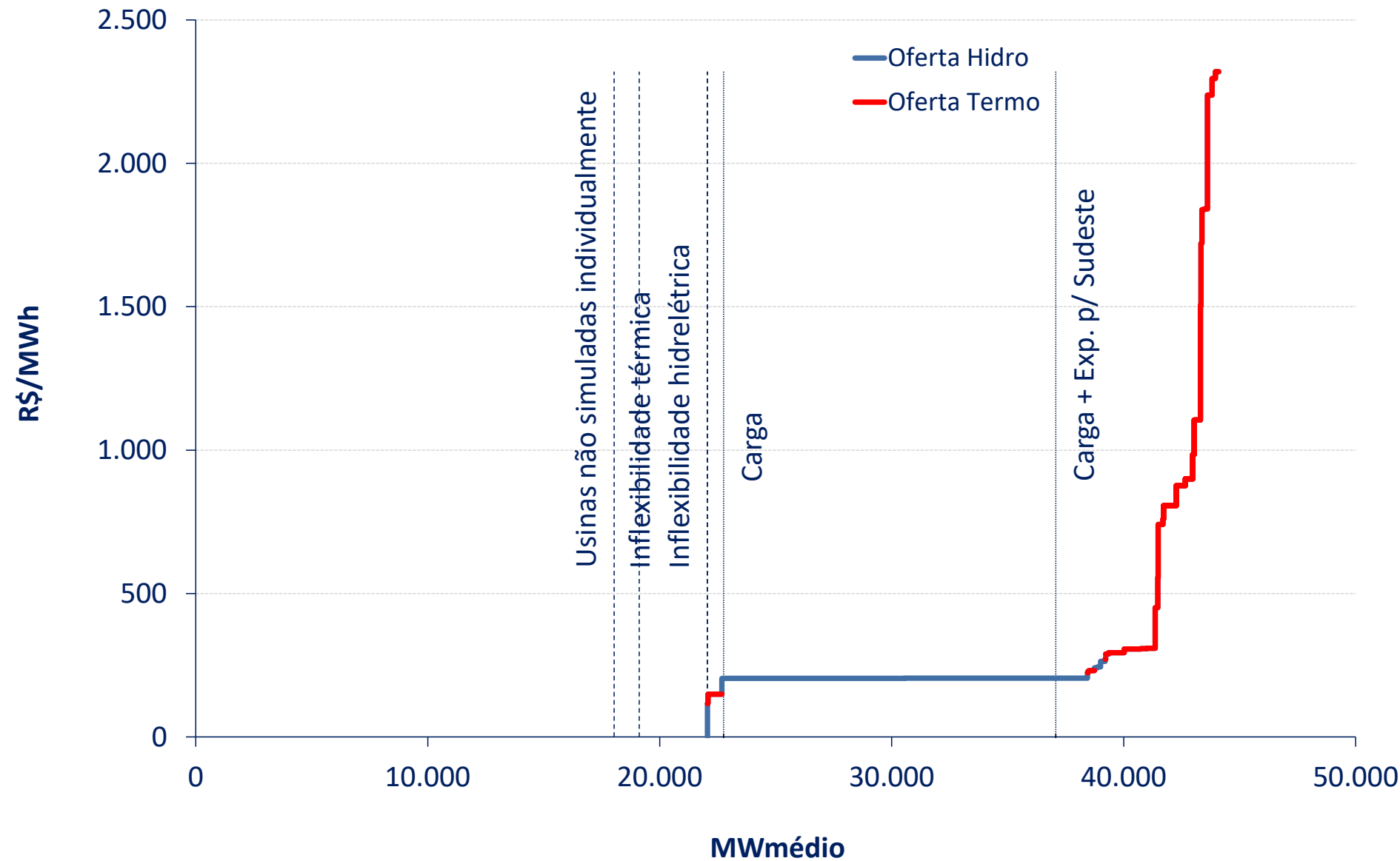
## pmo de janeiro - decomp da rv4

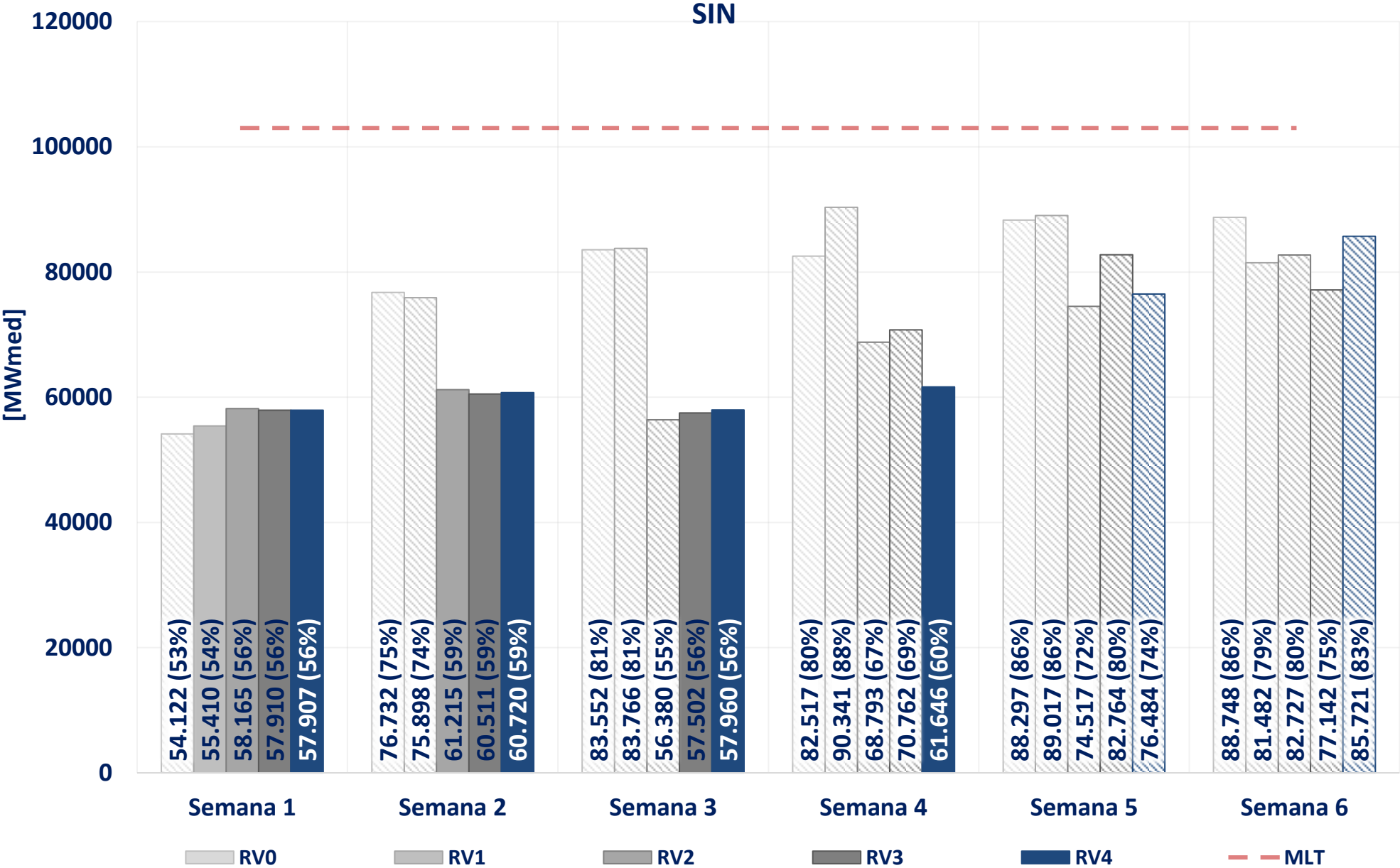
essa seção é atualizada semanalmente após a revisão semanal do pmo, última atualização em: 23/01/2026







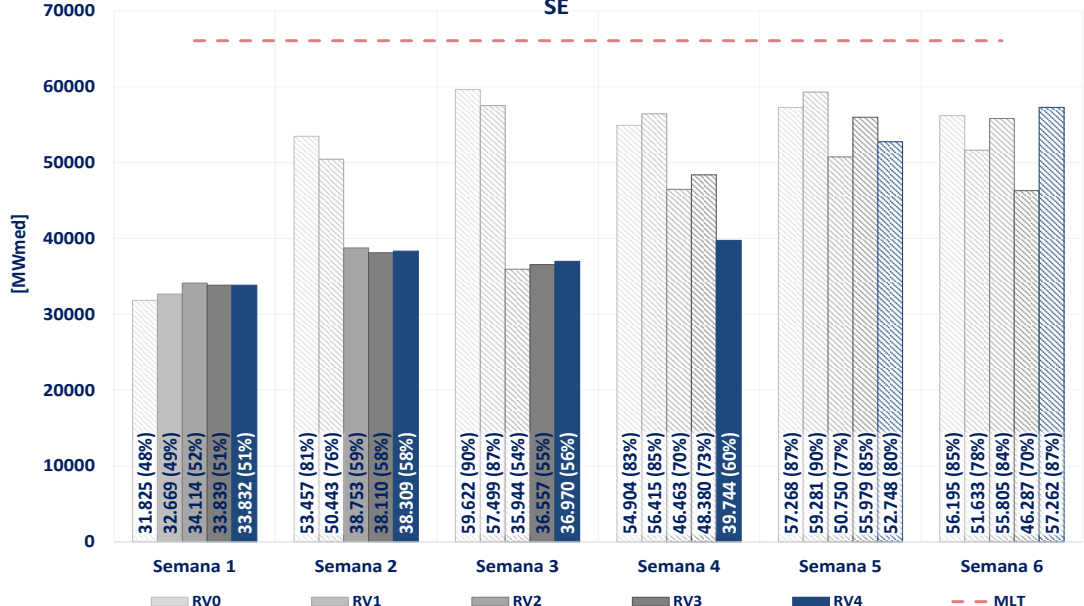
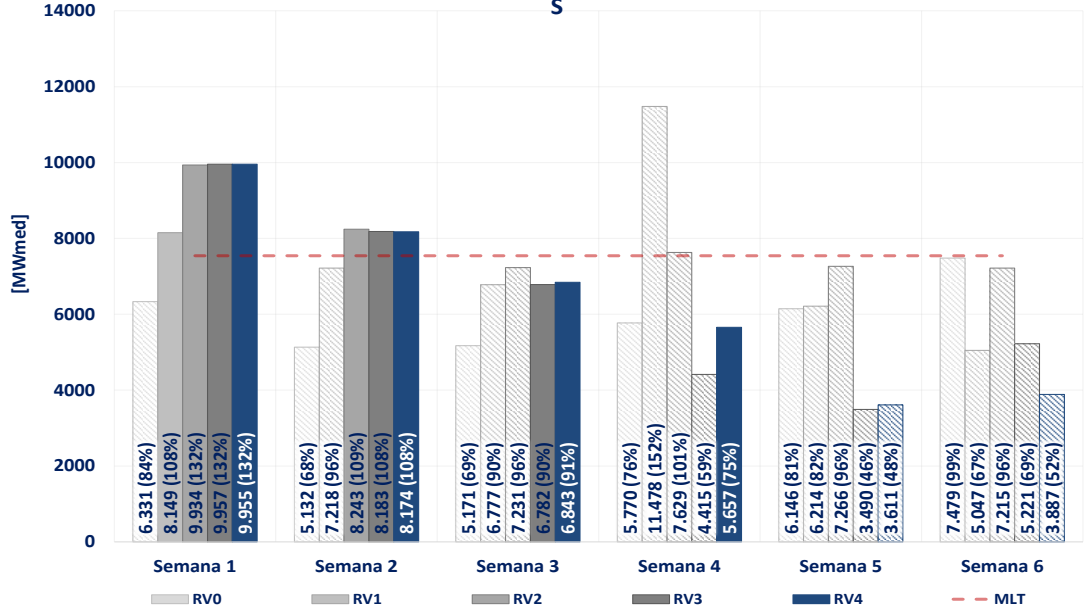
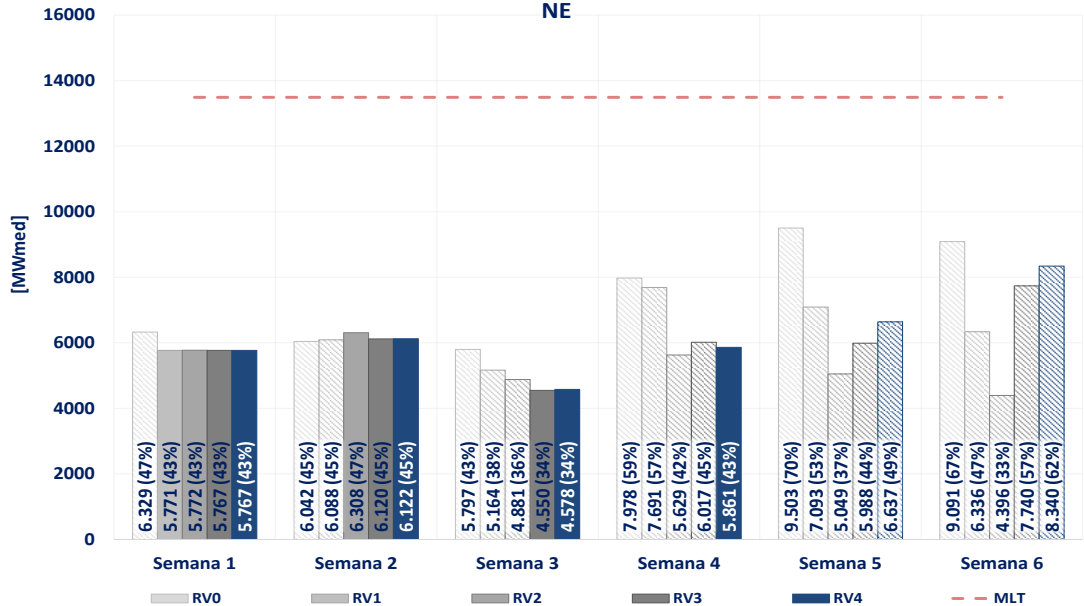
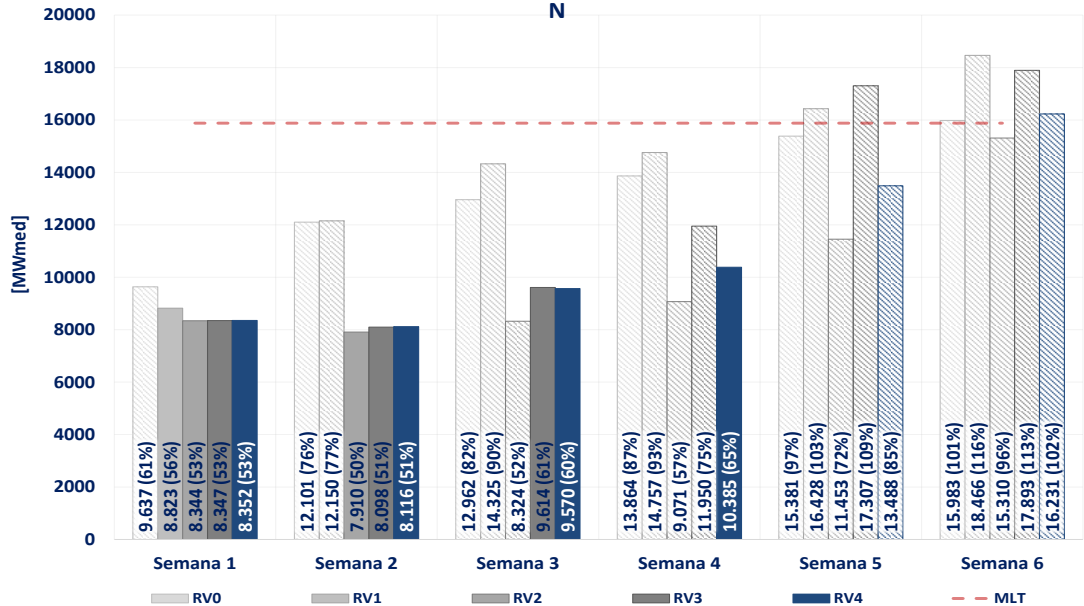




Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

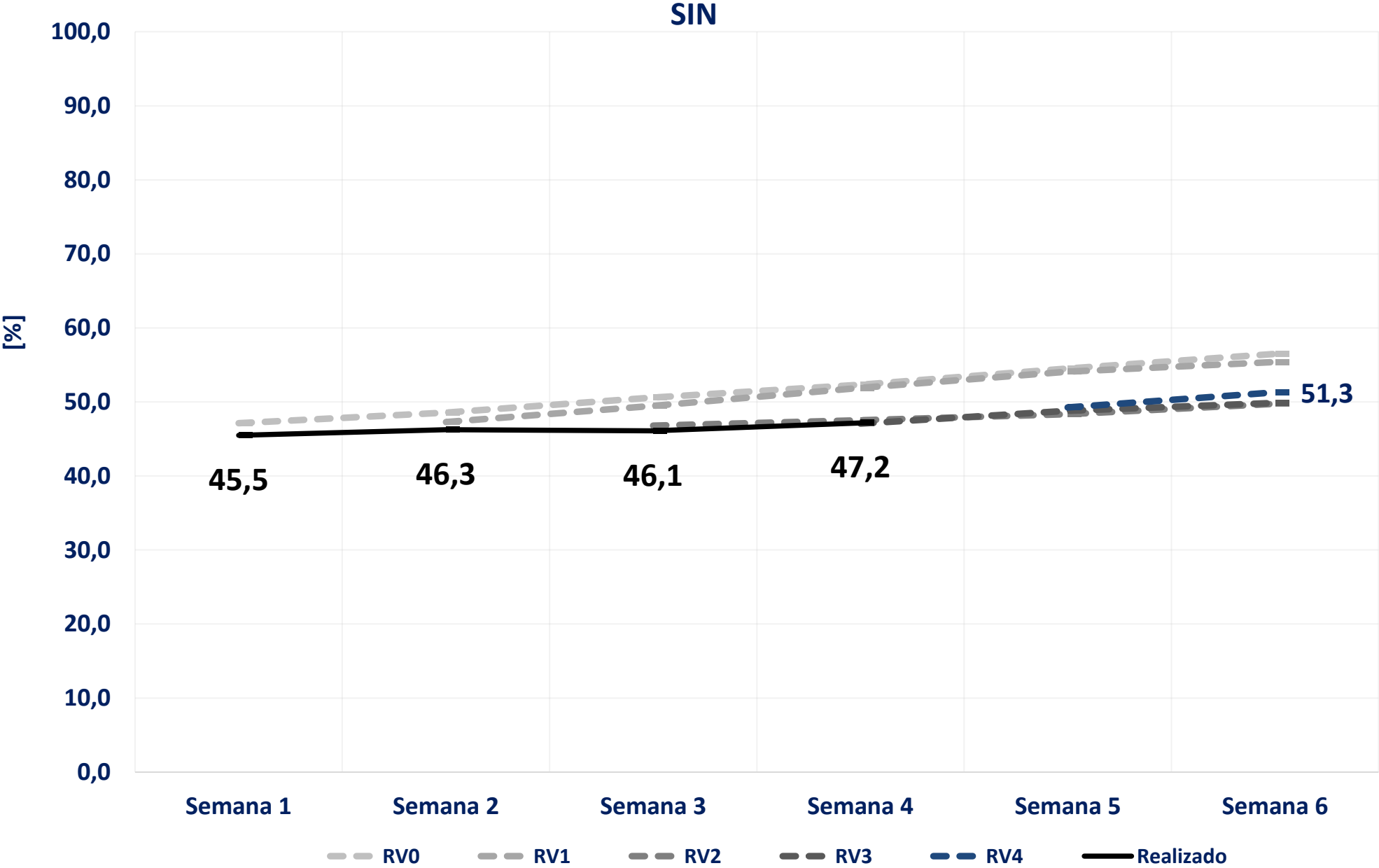
Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

acompanhamento da energia natural afluyente – rv4 de janeiro

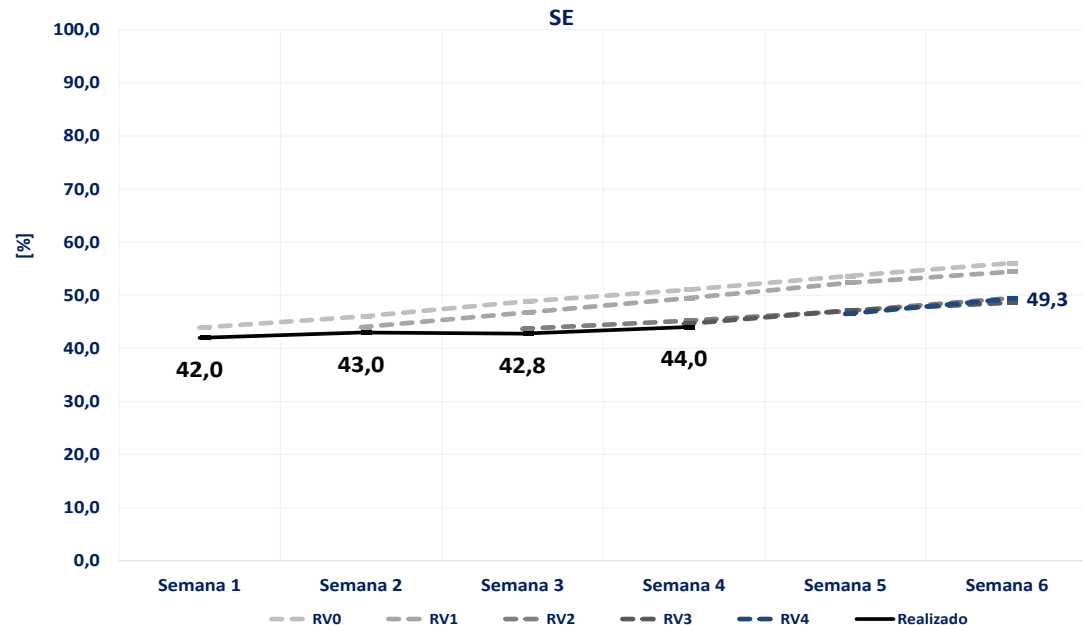
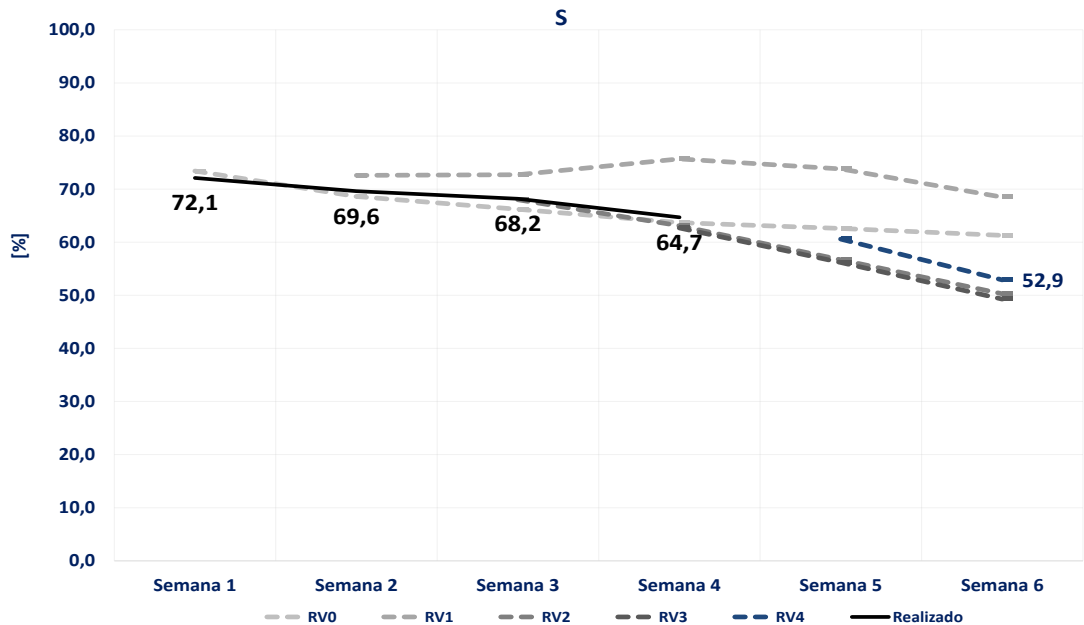
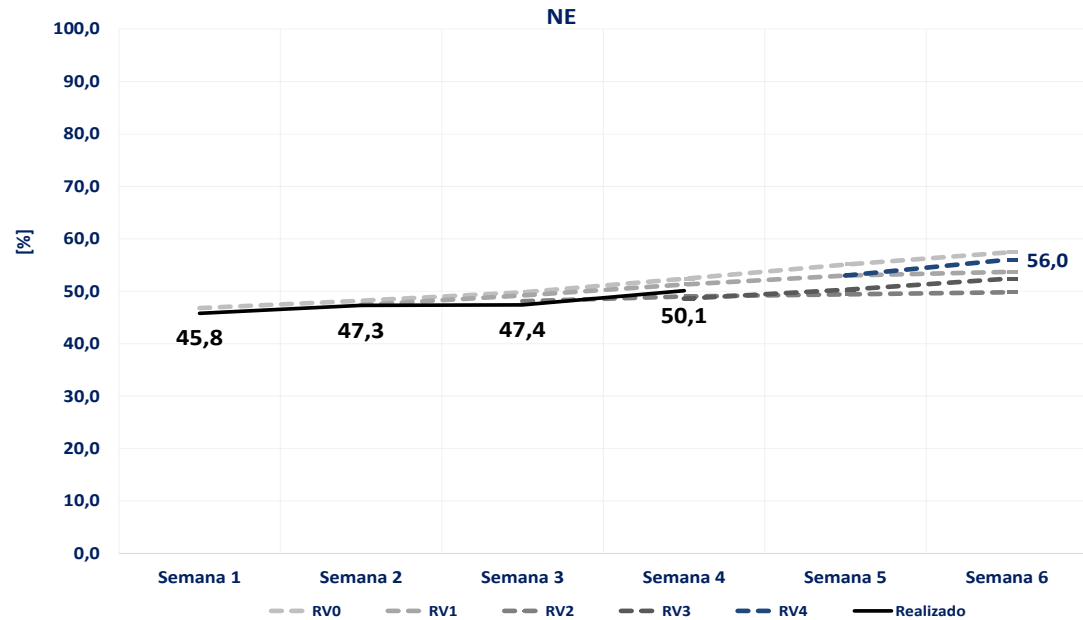
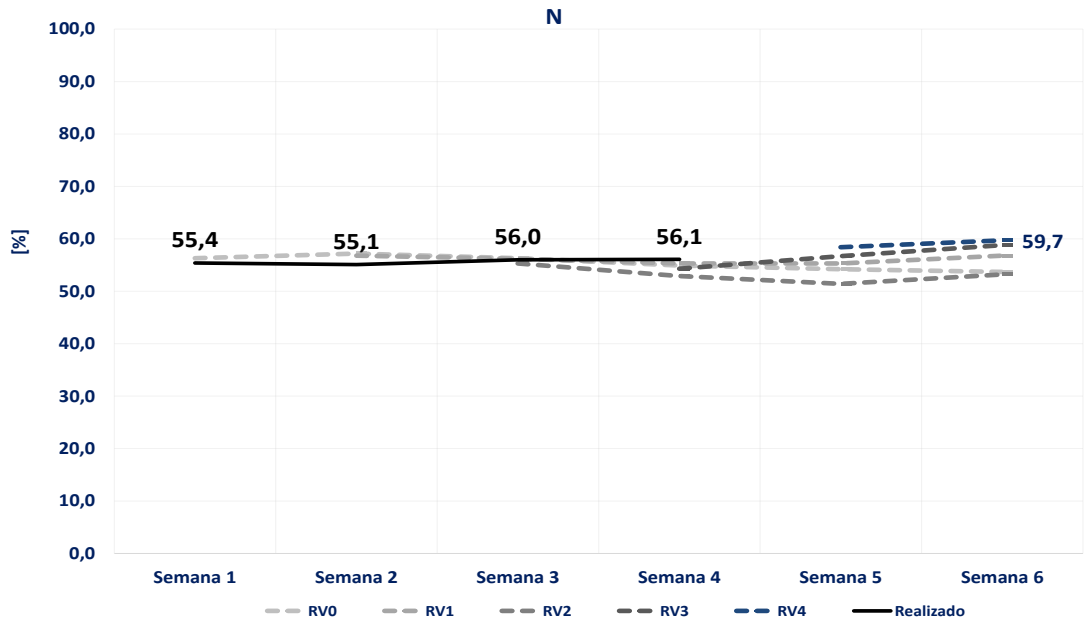


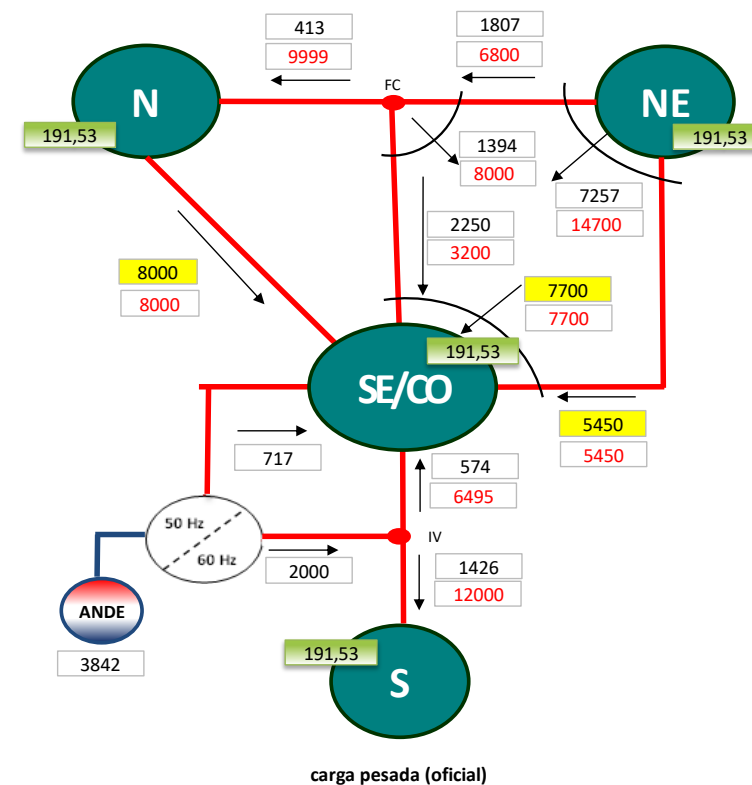
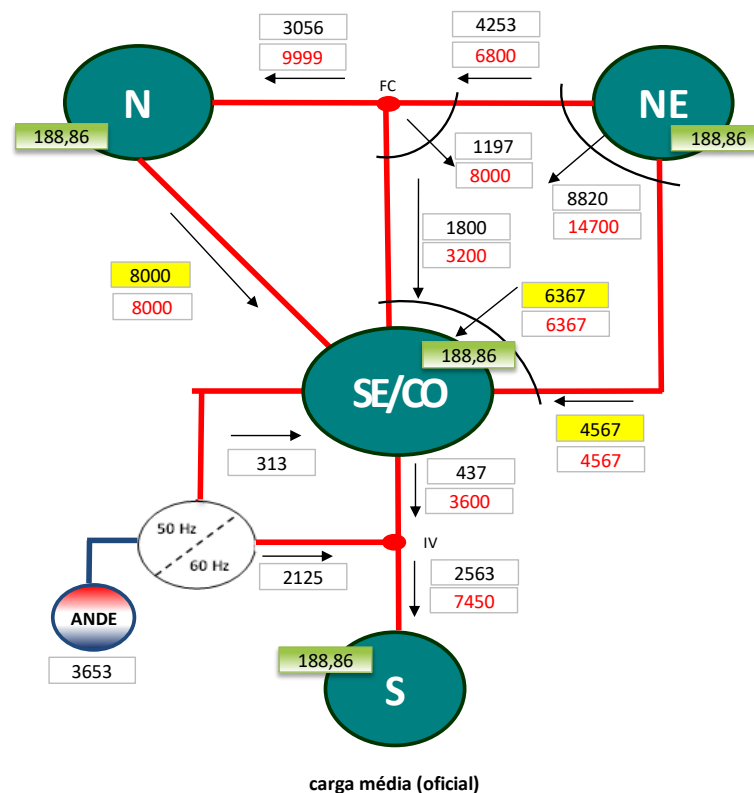
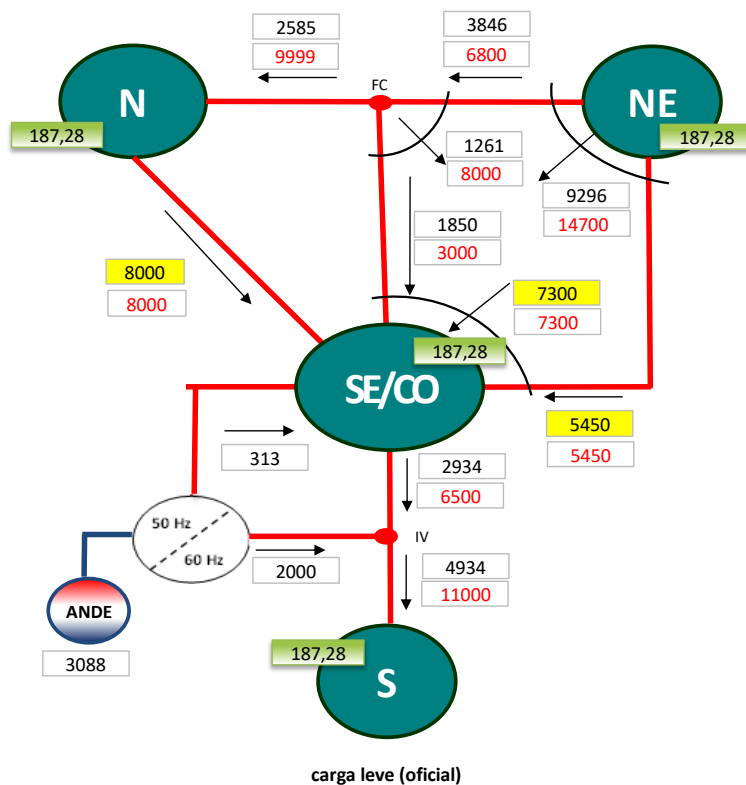
Dados observados em “cor sólida” e previstos em “hachurado”

Fontes: Relatório de vazões consistido (ONS)

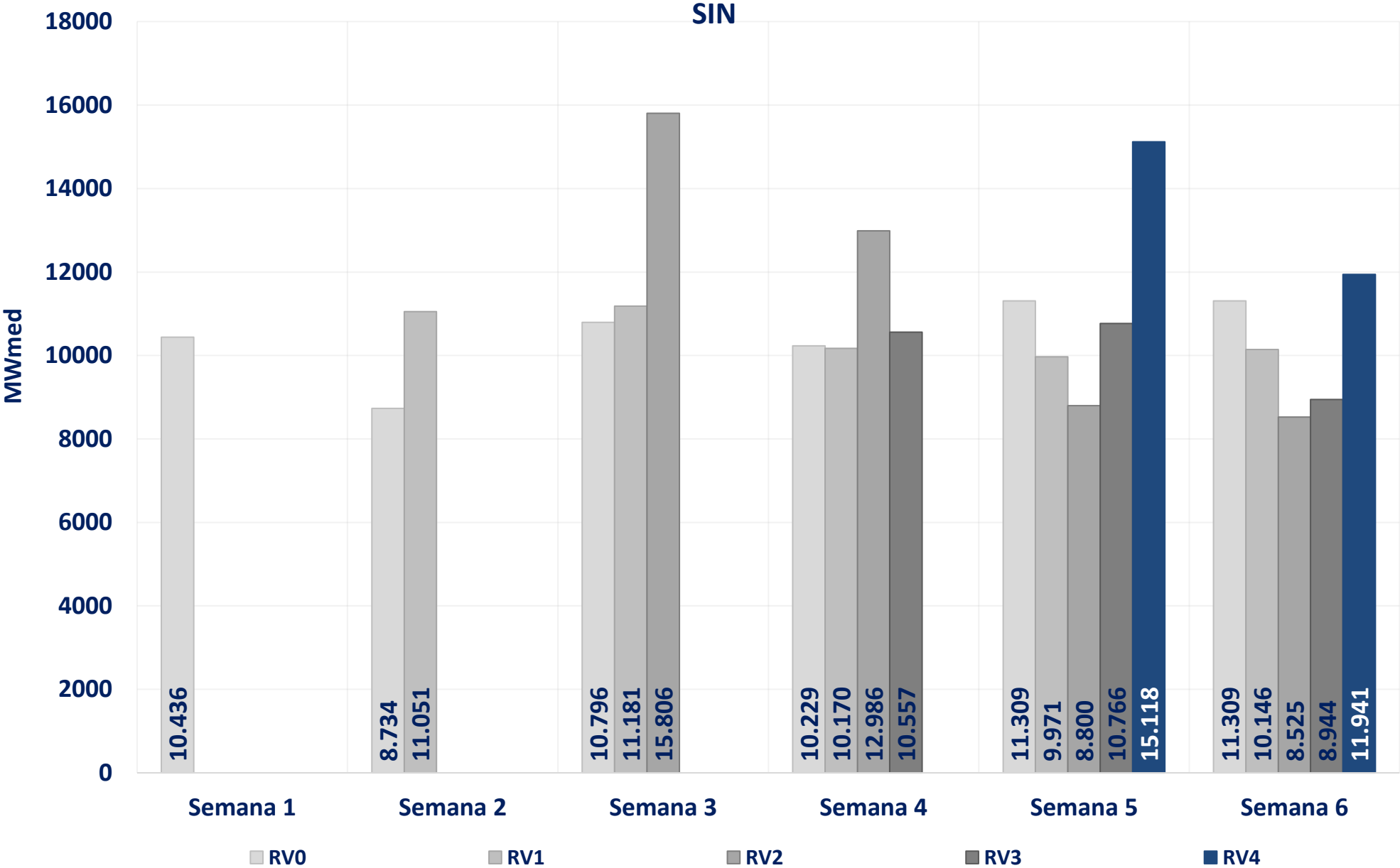


acompanhamento da energia armazenada – rv4 de janeiro

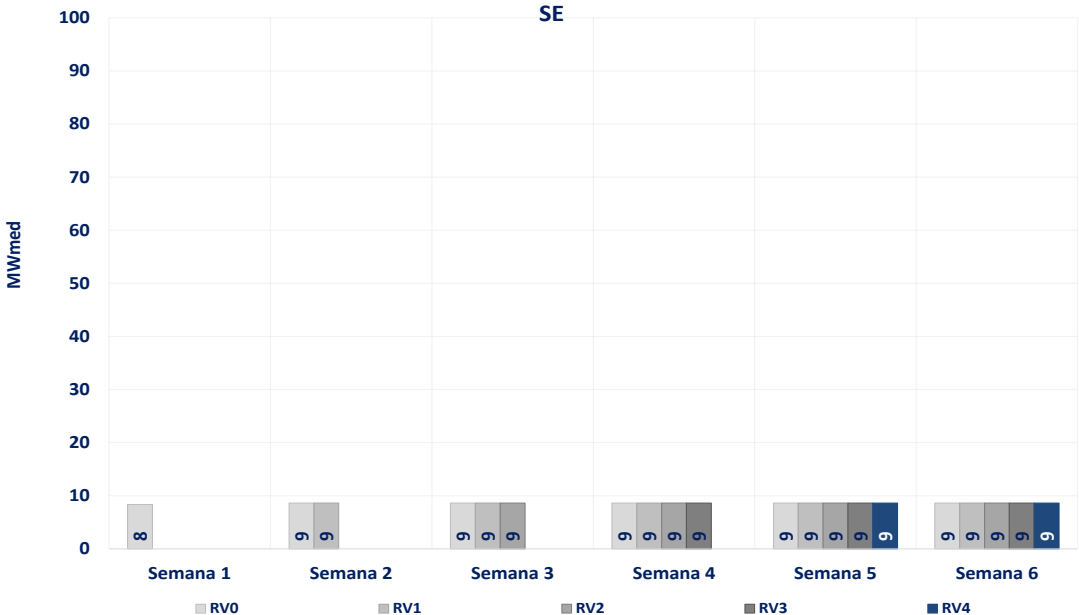
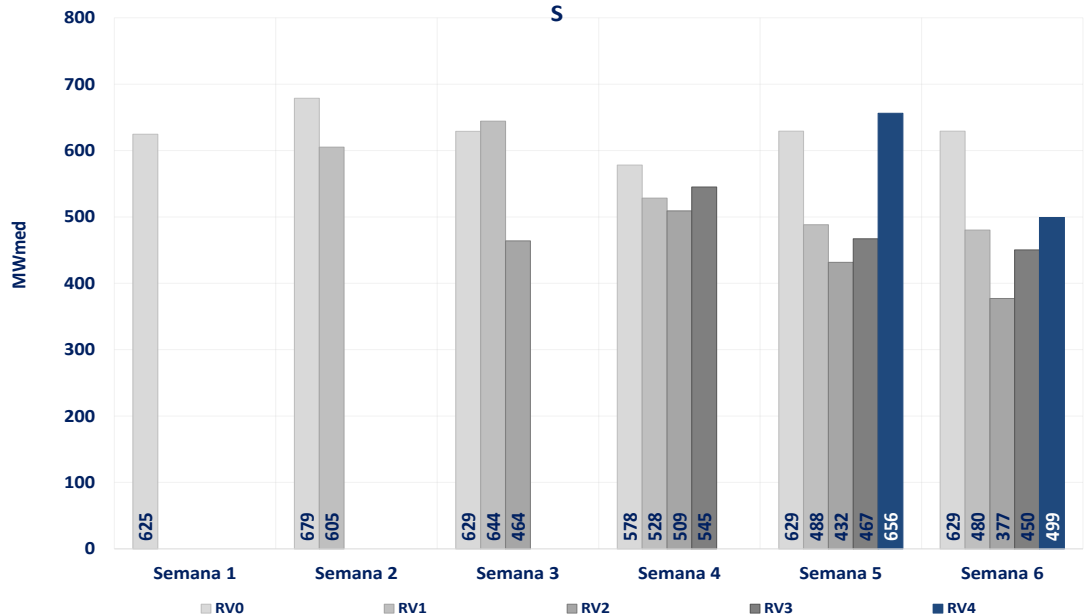
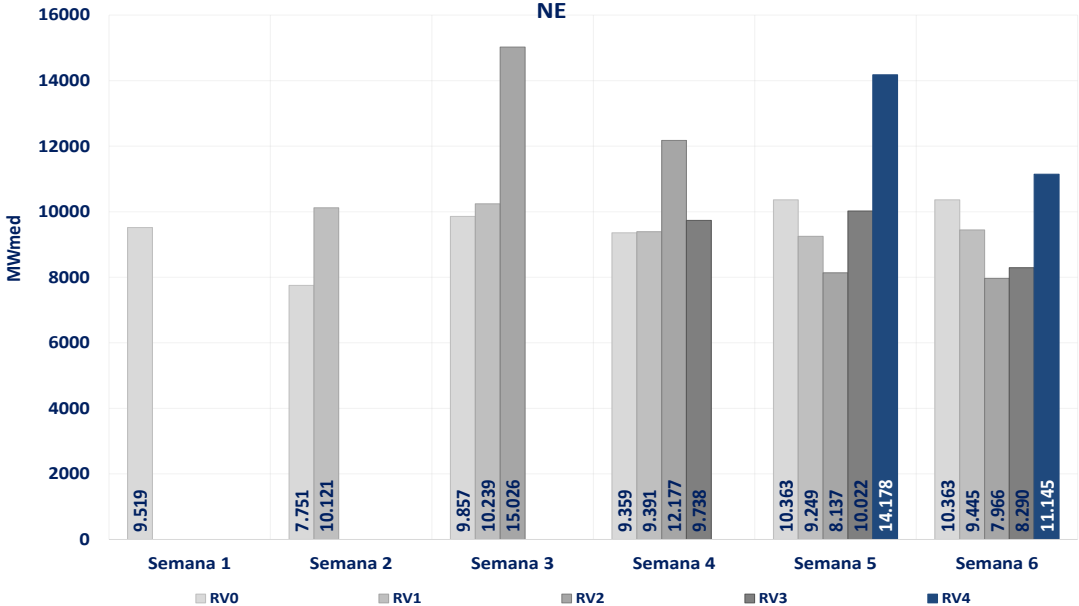
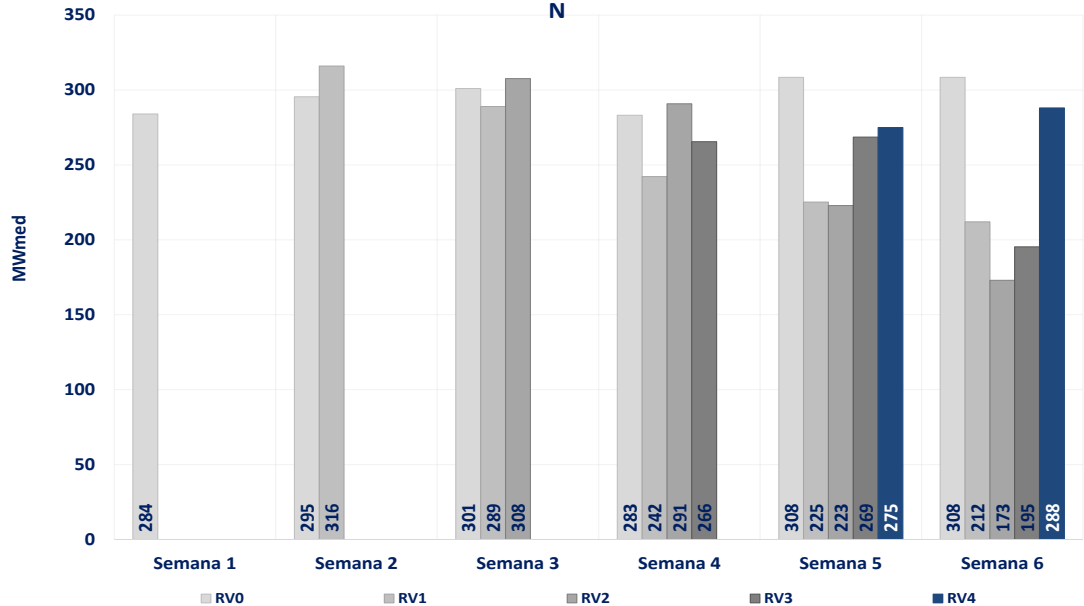


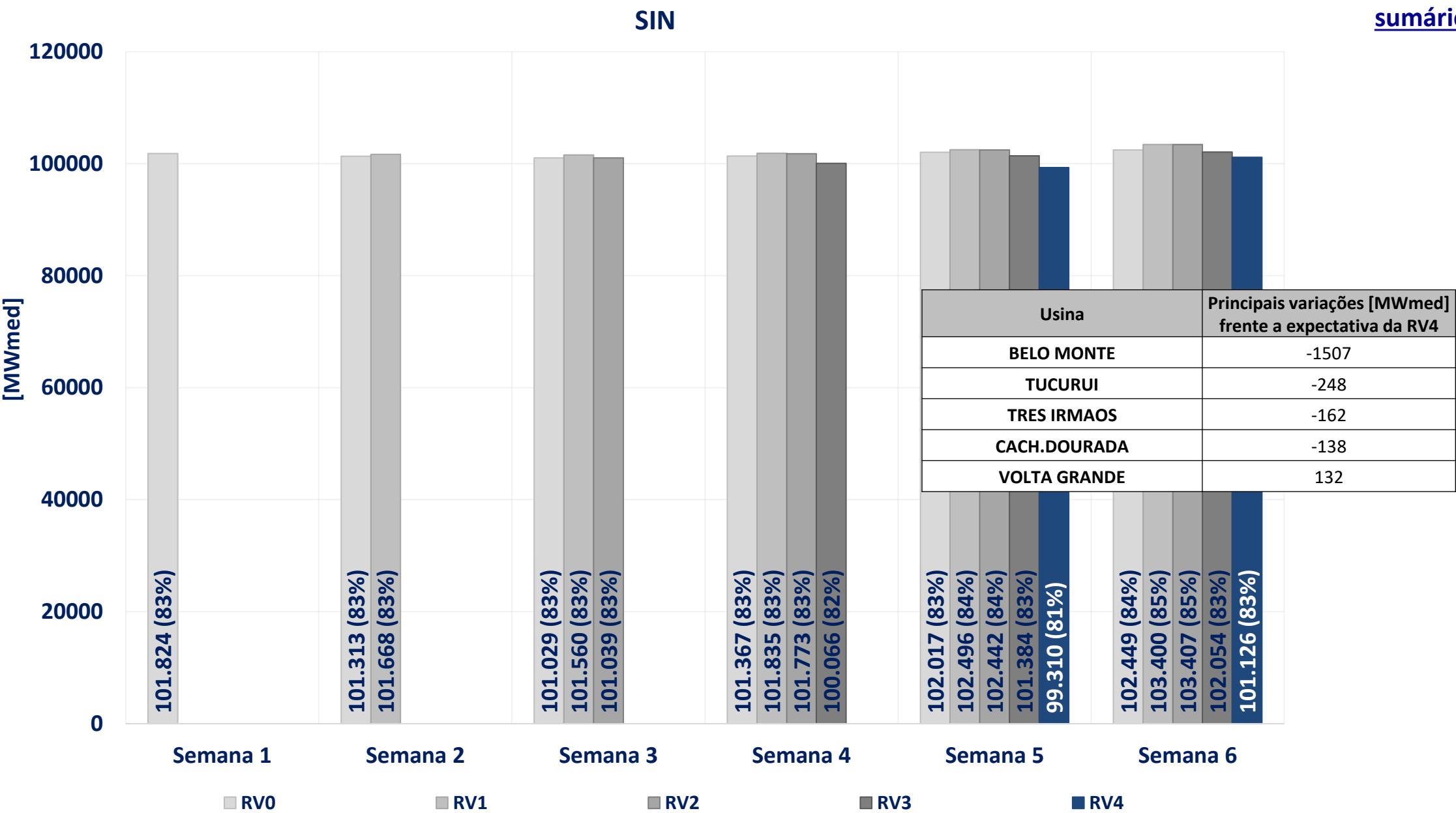


|         |                                                         |
|---------|---------------------------------------------------------|
| XXXX,XX | Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh) |
| XXXX    | fluxo de intercâmbio (MWmédios)                         |
| XXXX    | limite de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



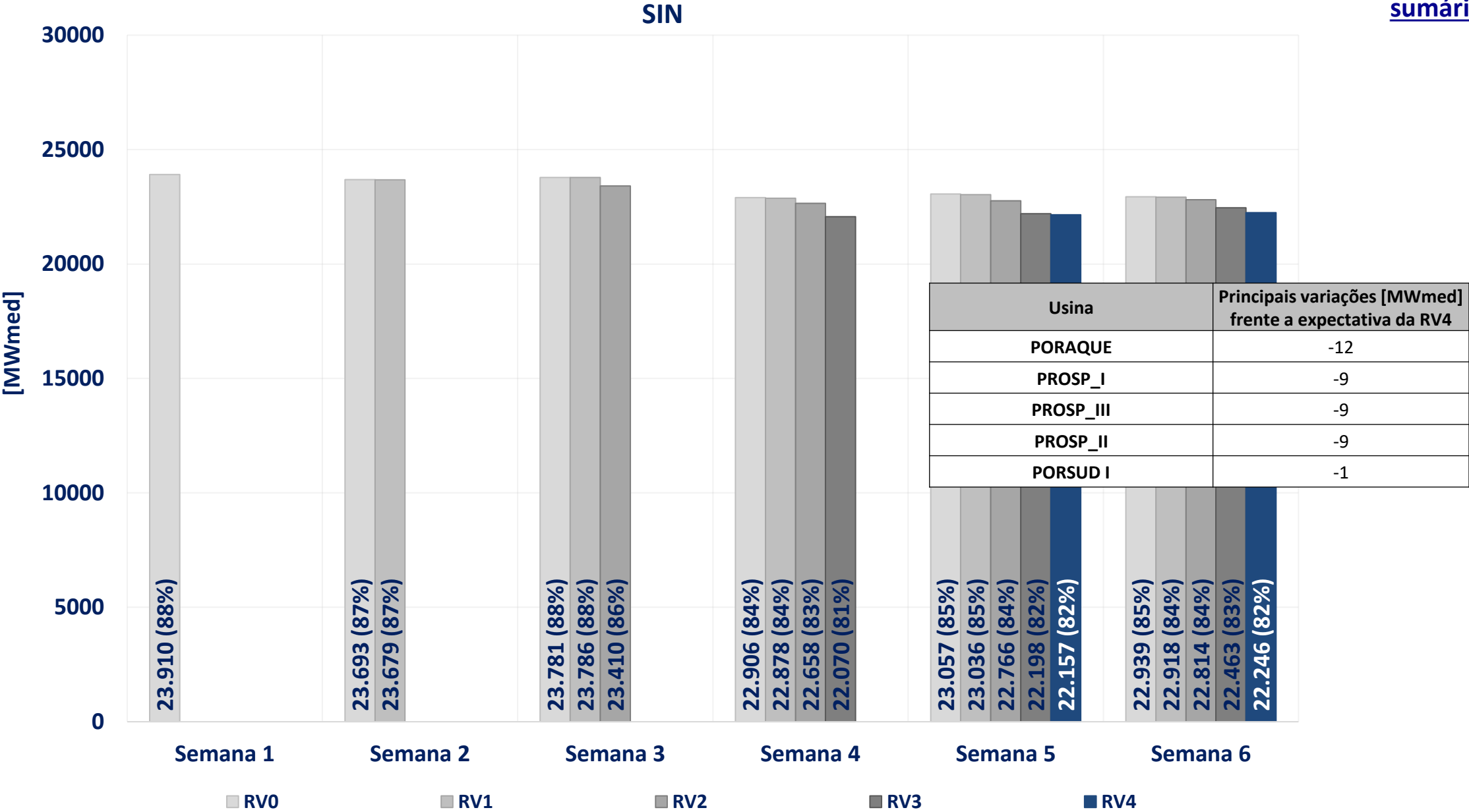
acompanhamento da geração eólica – rv4 de janeiro





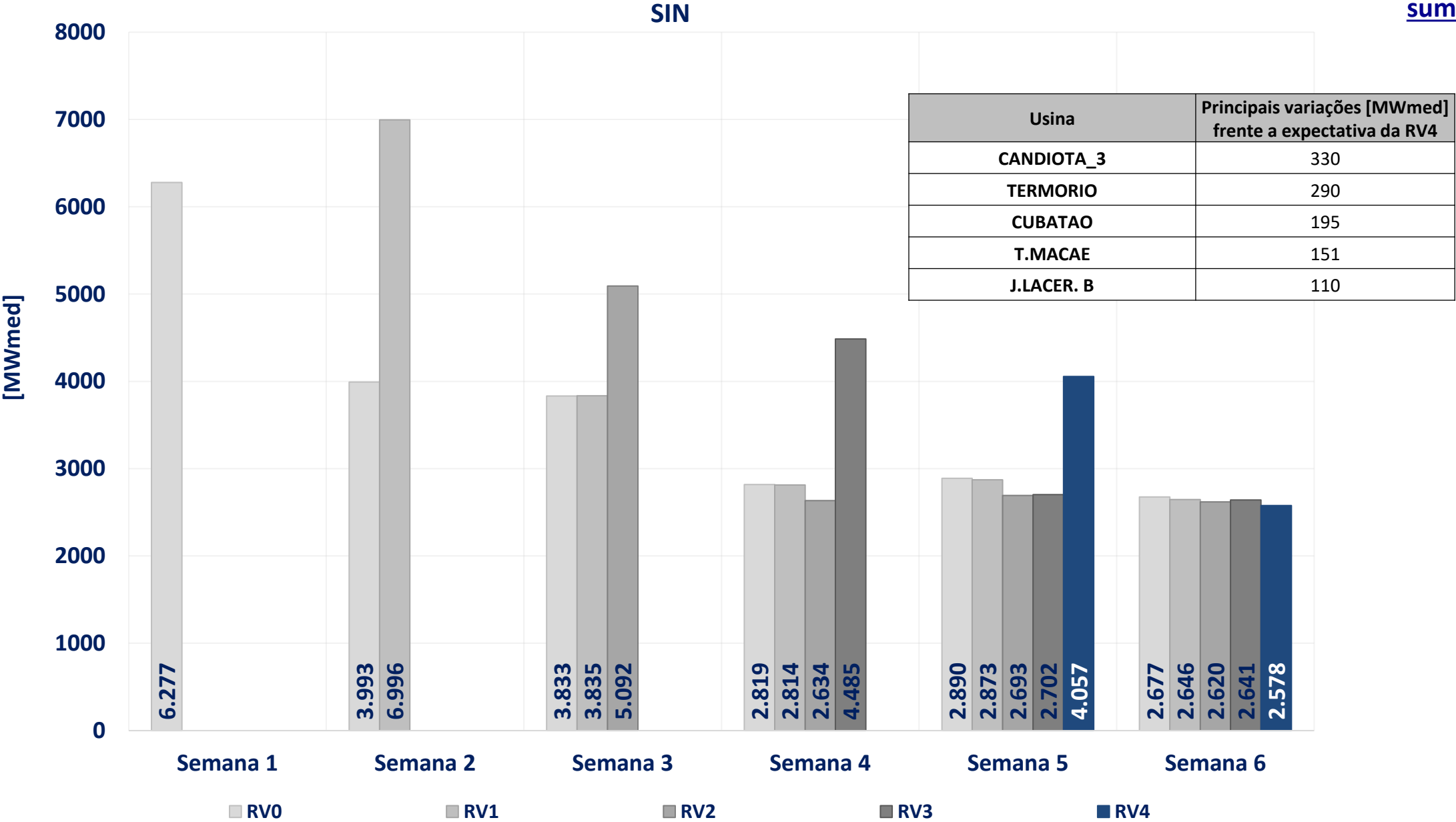
O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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

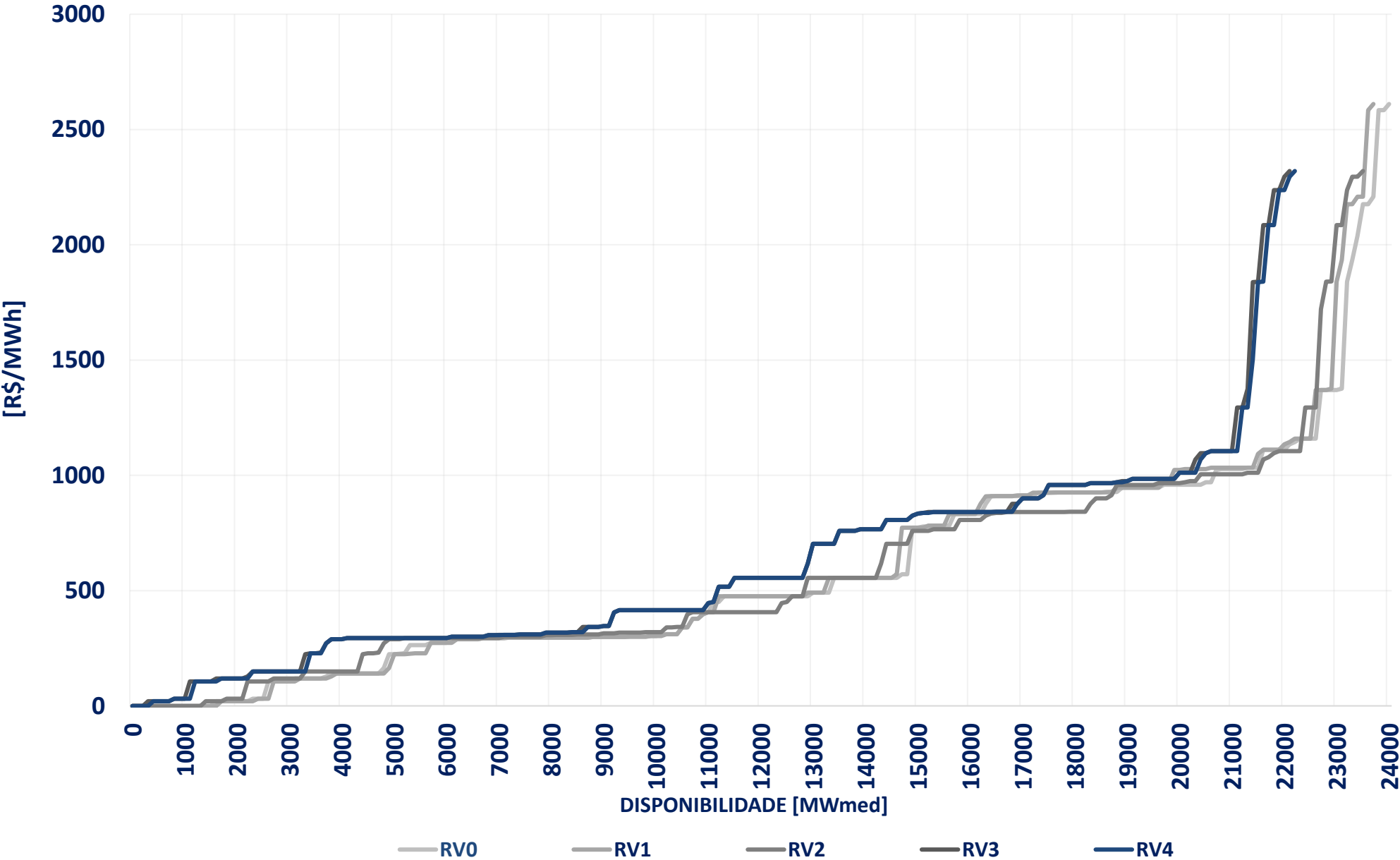


O percentual (X%) corresponde a porcentagem da disponibilidade frente a potência instalada

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.

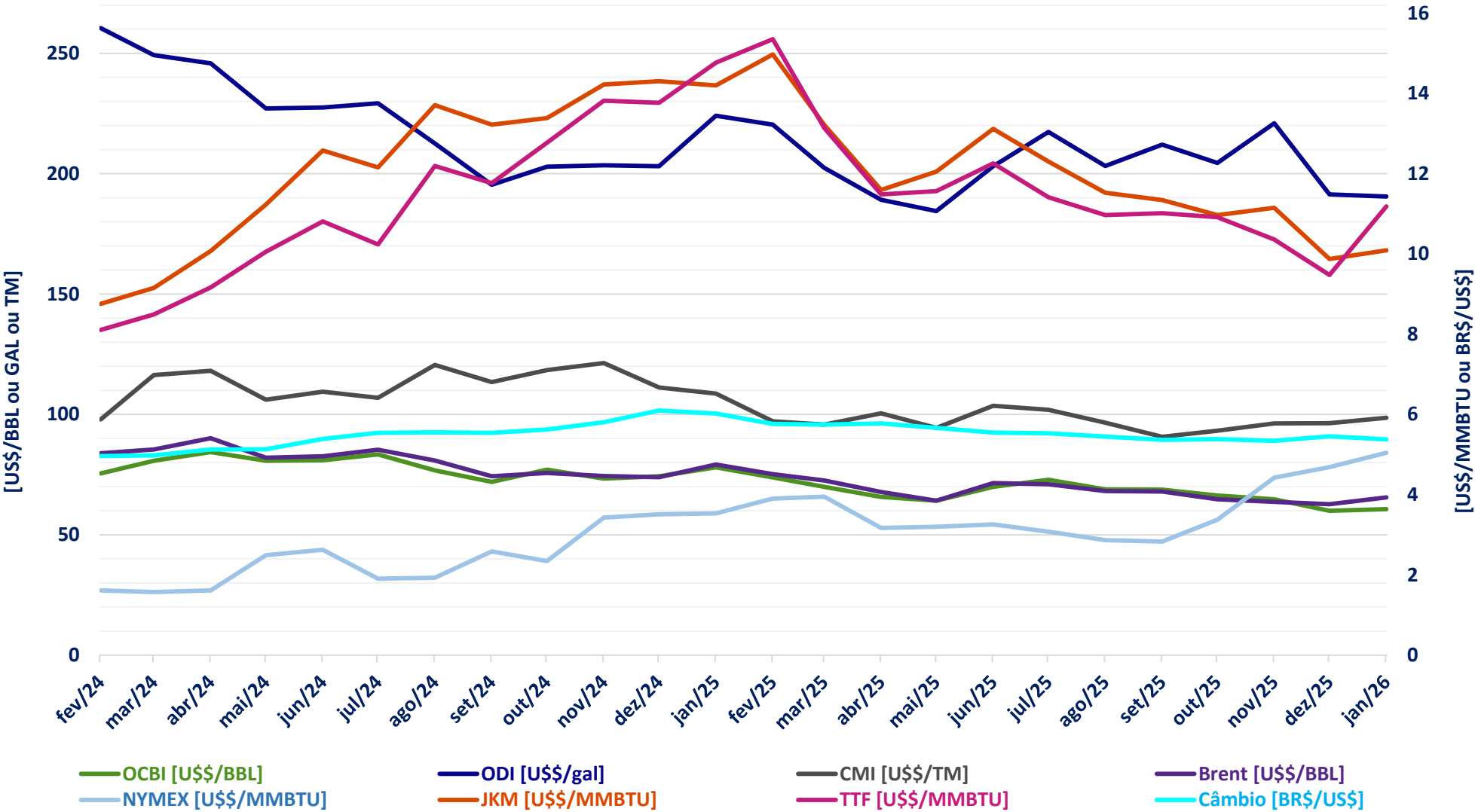
| Nº | Nome     | CVU Declarado | CVU Original | Variação         |
|----|----------|---------------|--------------|------------------|
| 60 | NORTEFLU | 966,31        | 1009,96      | 44 R\$/MWh (-4%) |

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis – rv4 de janeiro



sumário

| 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

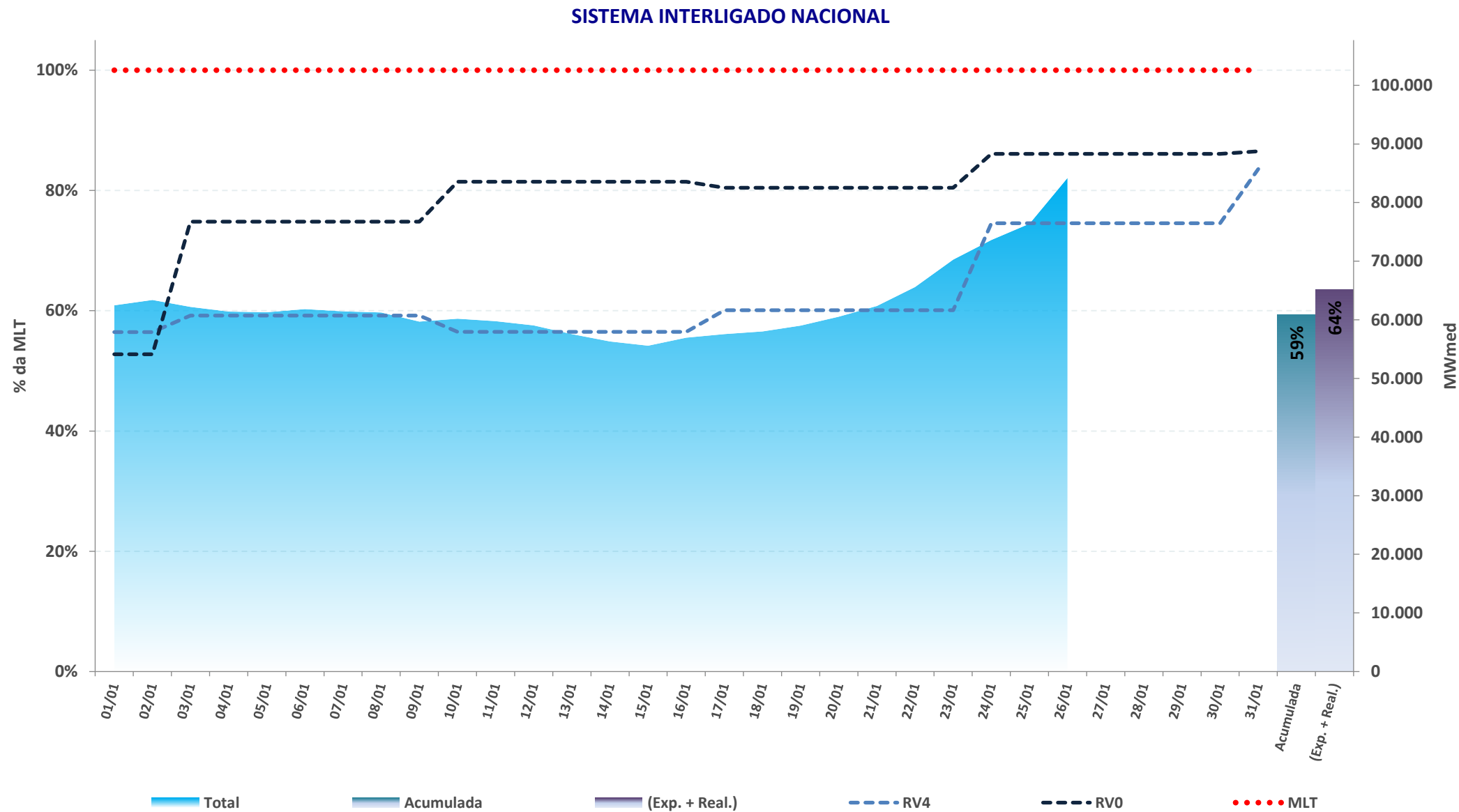
A Disponibilidade Térmica para o SIN apresentou variação de 0,4% (87 MWmed), indo de 22070 a 22157 MWmed

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

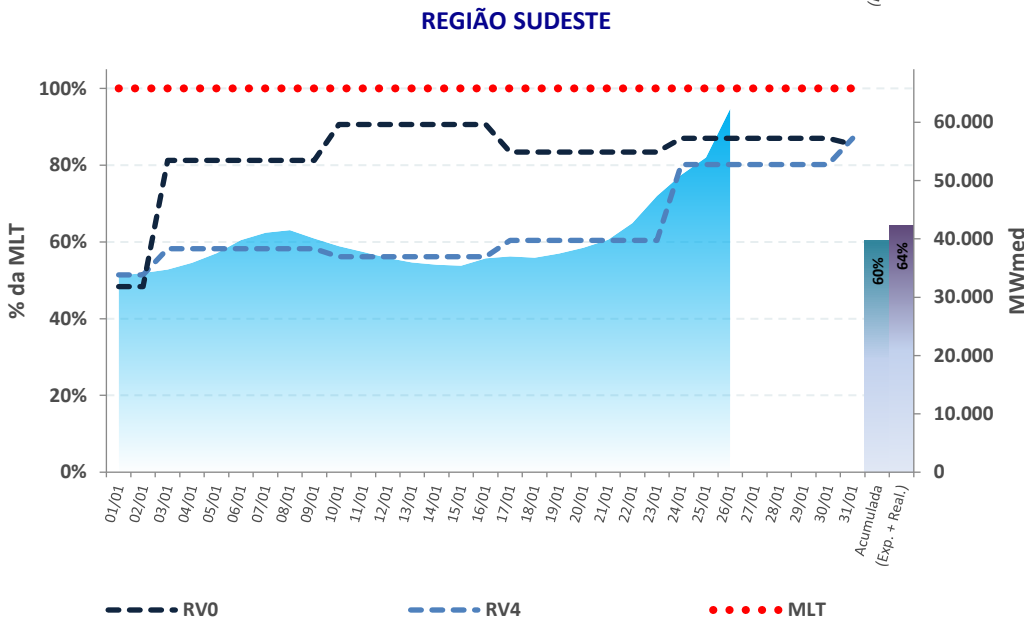
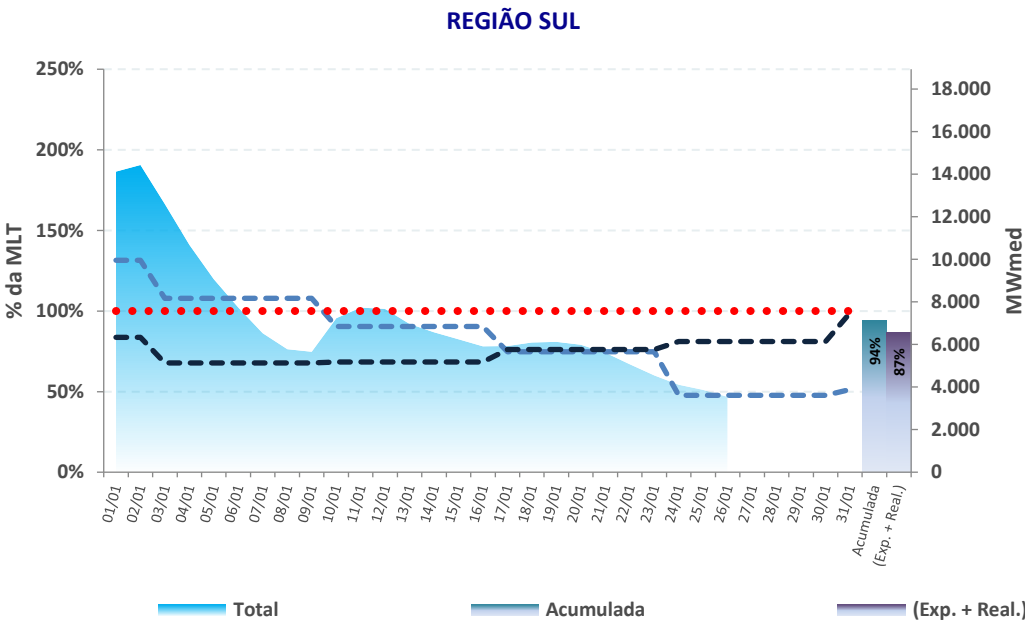
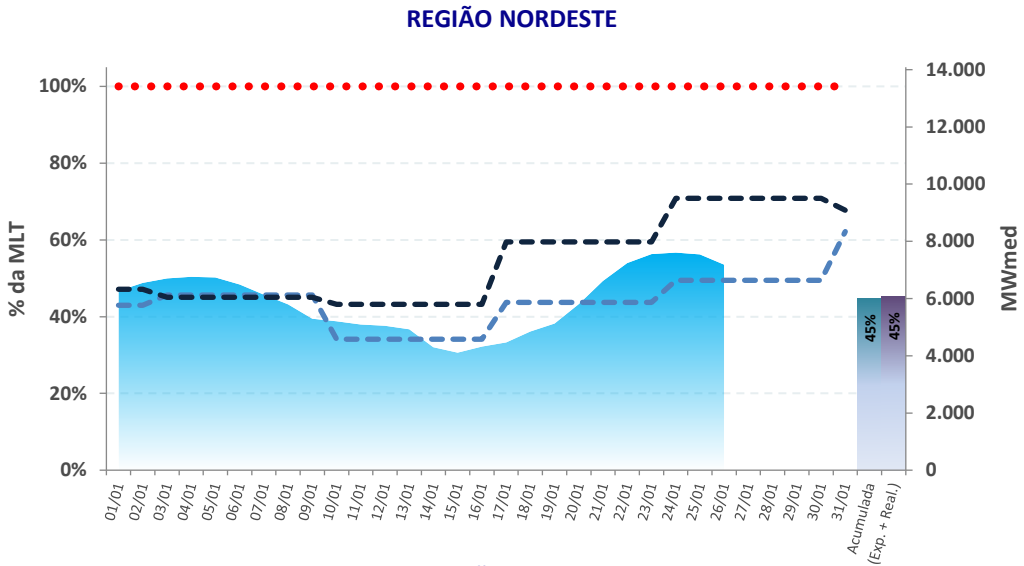
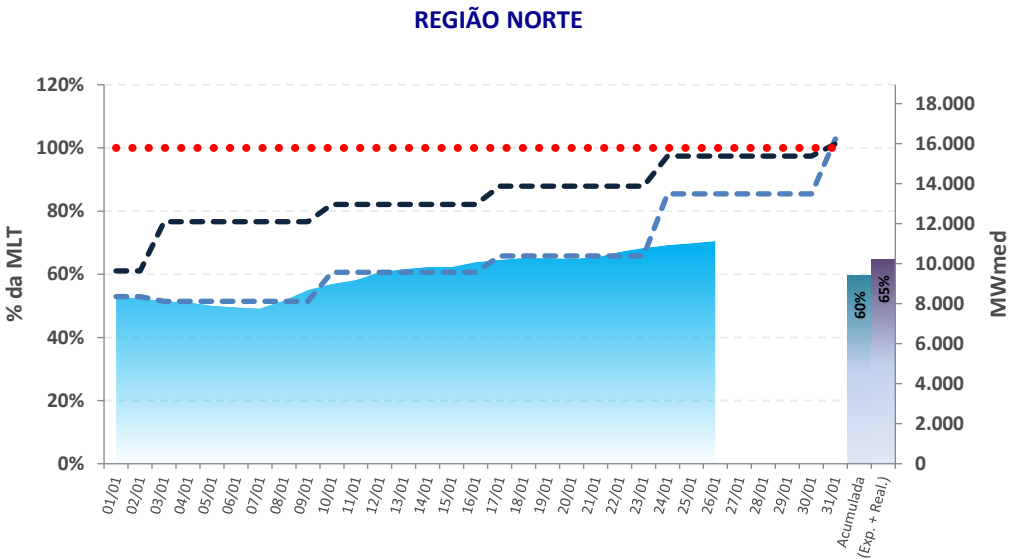
acompanhamento da operação



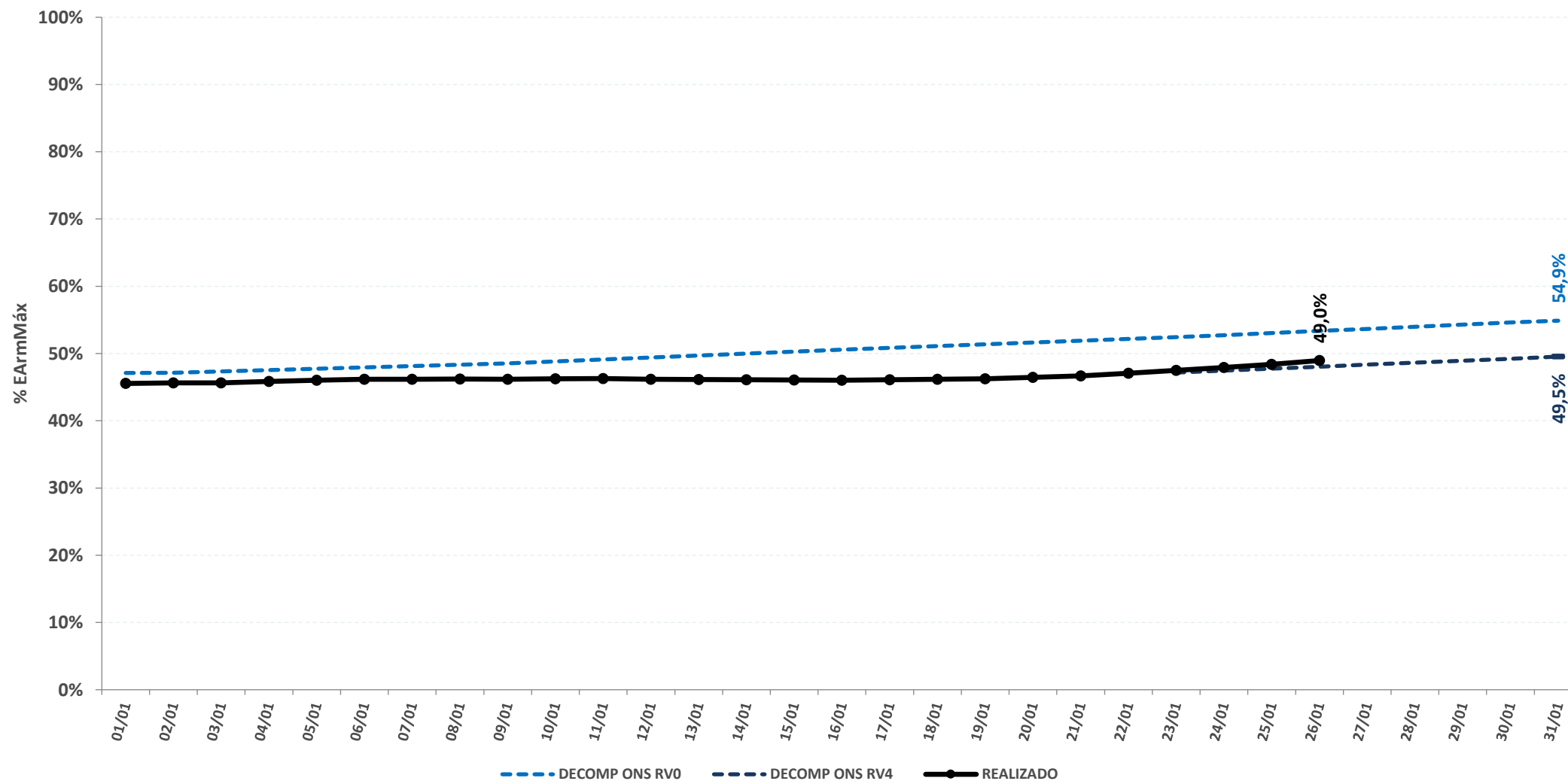
\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

acompanhamento da energia natural afluyente

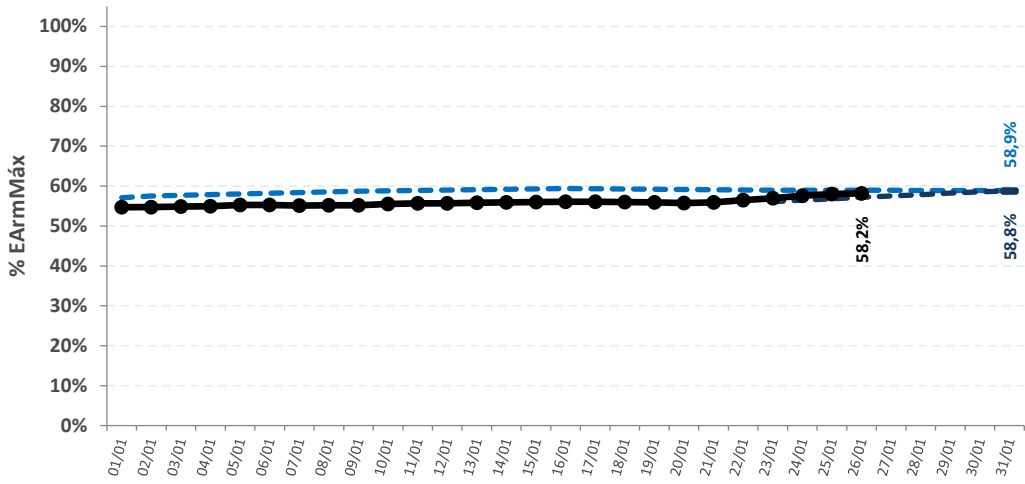


## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

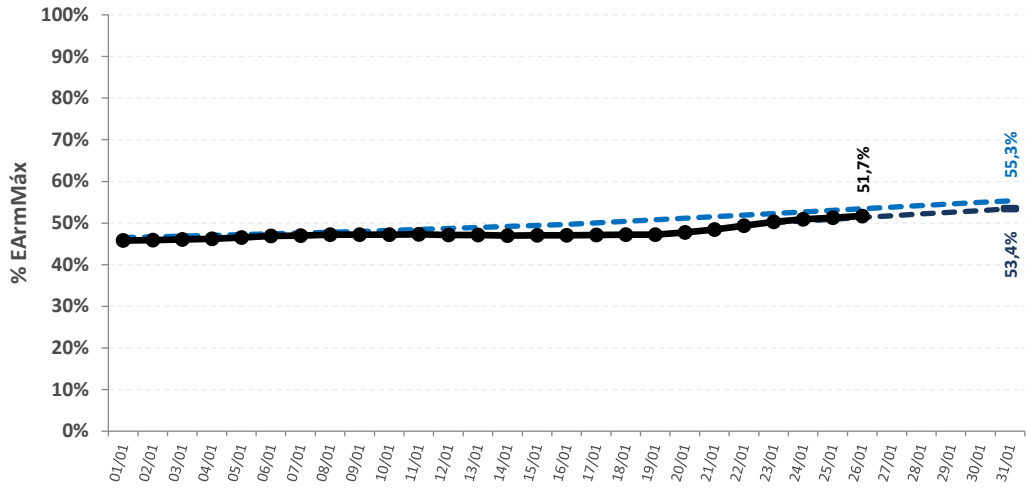


acompanhamento da energia armazenada

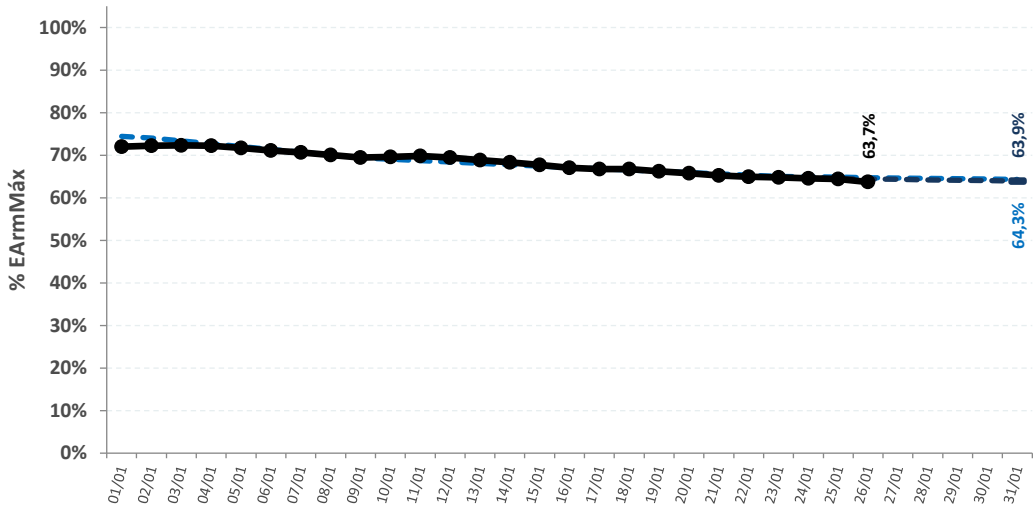
REGIÃO NORTE



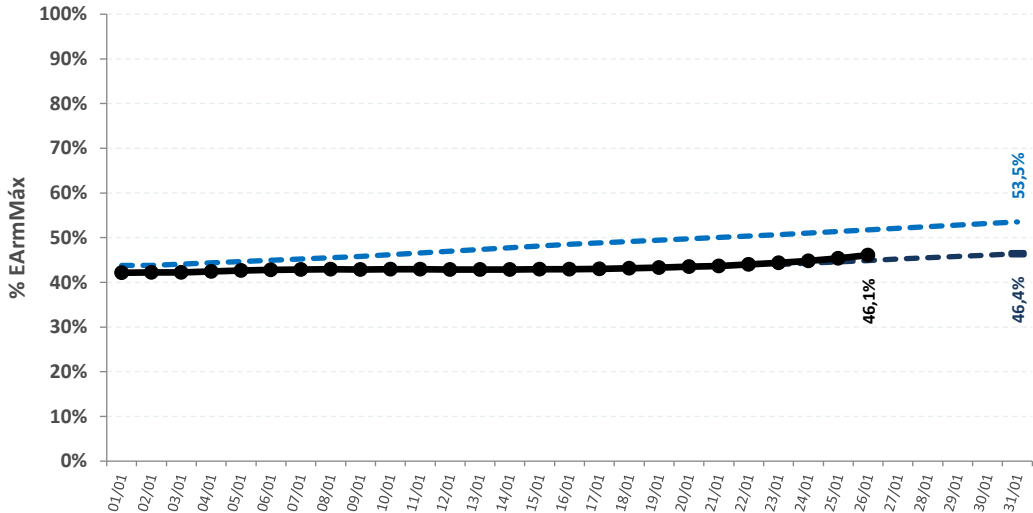
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

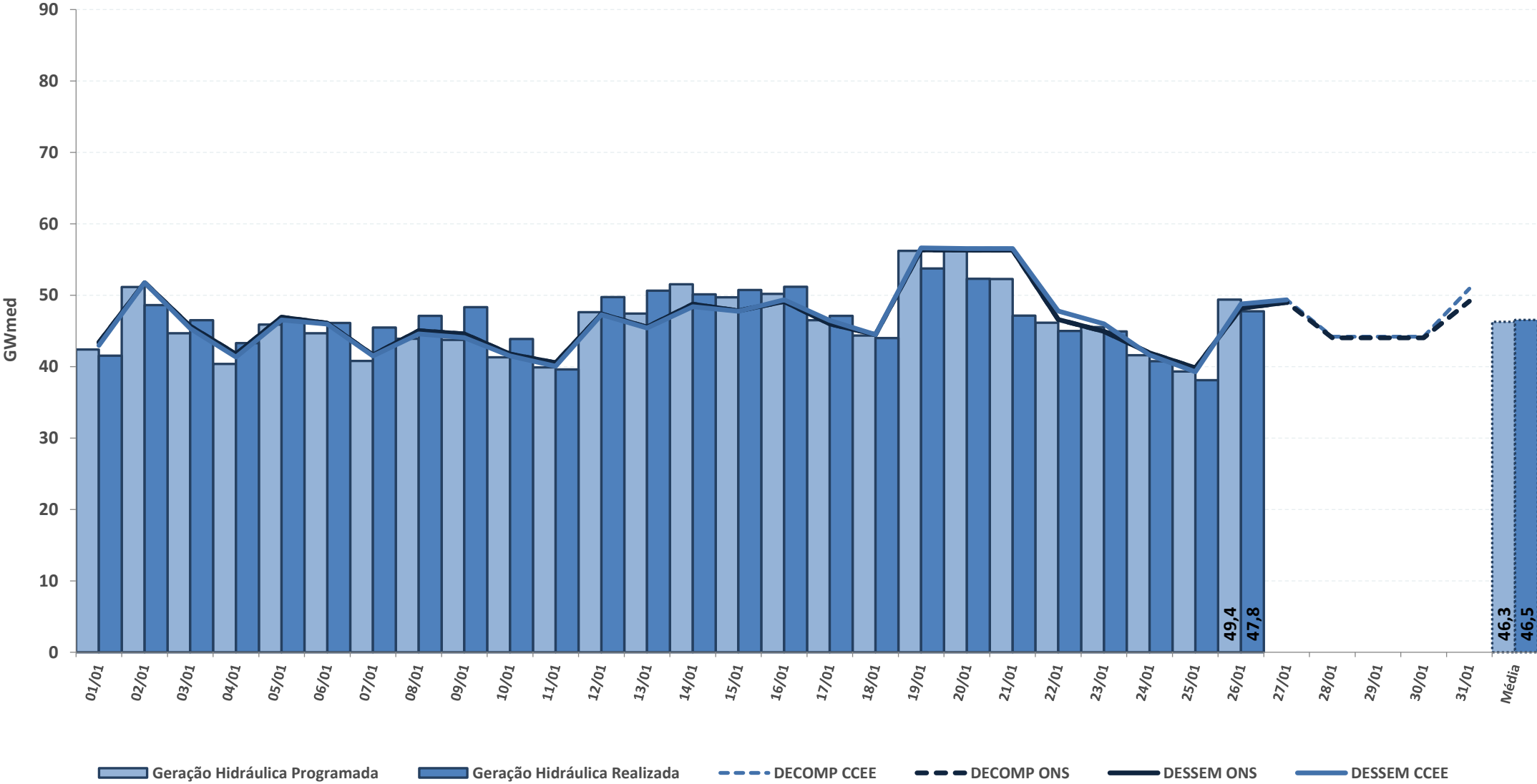


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV4

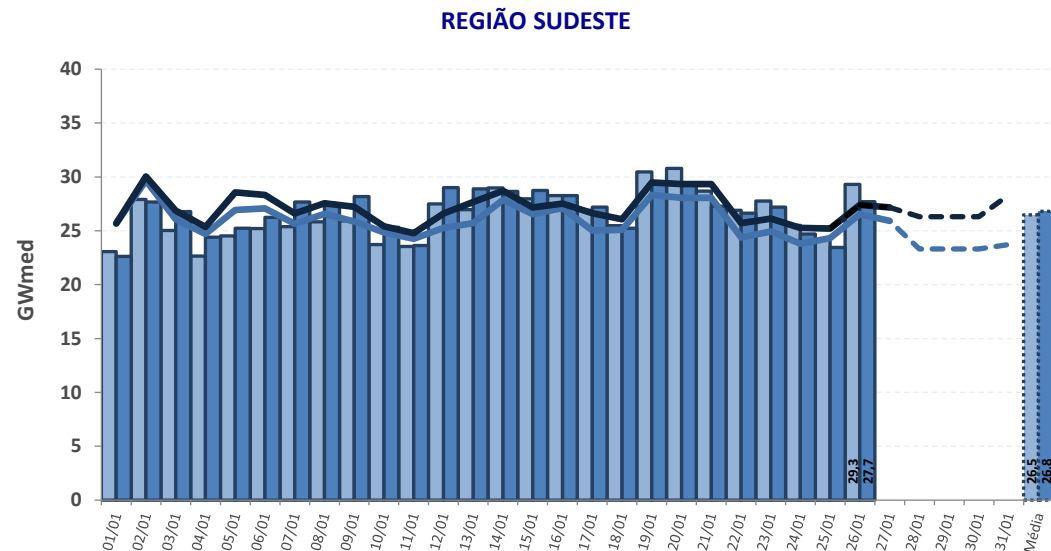
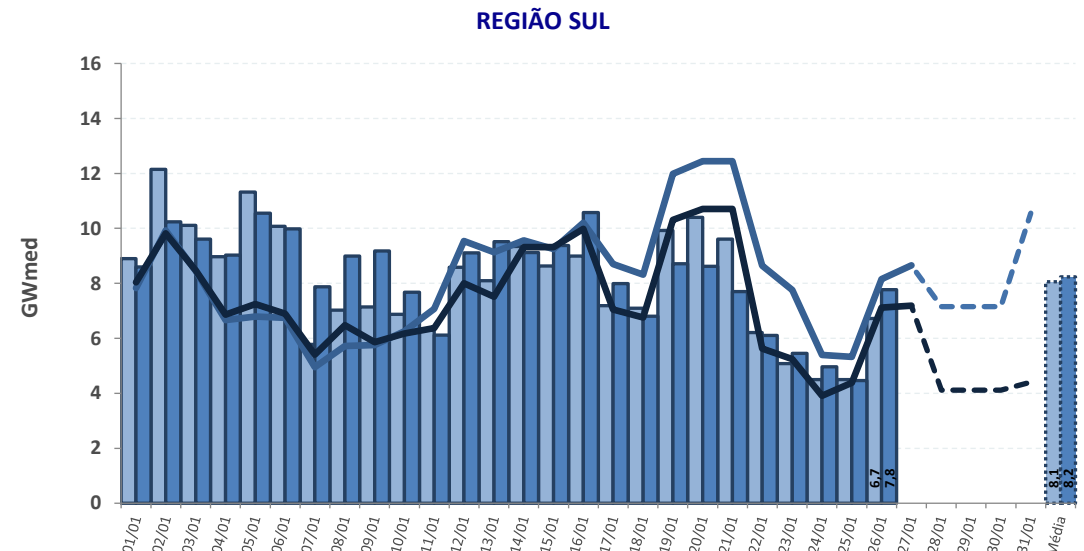
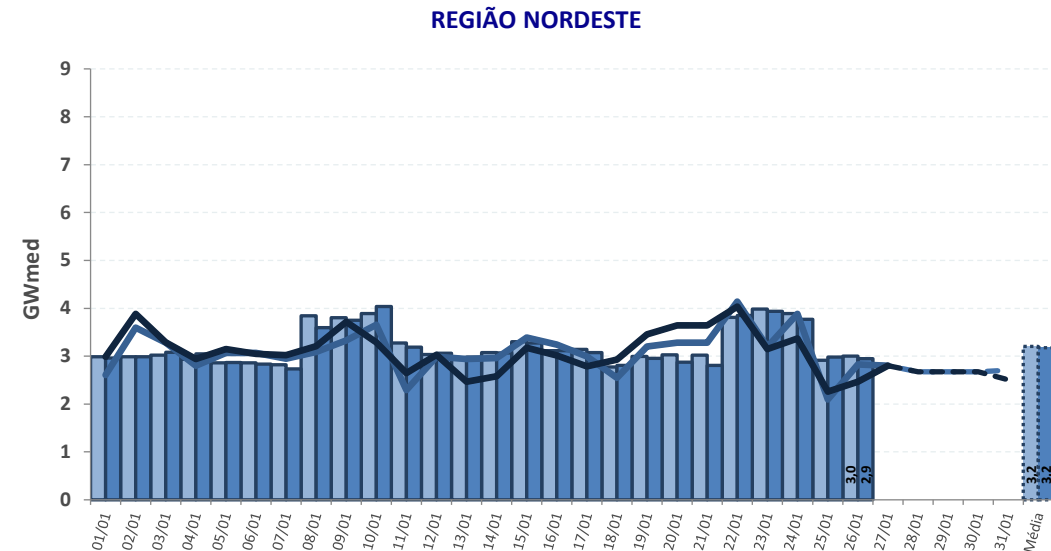
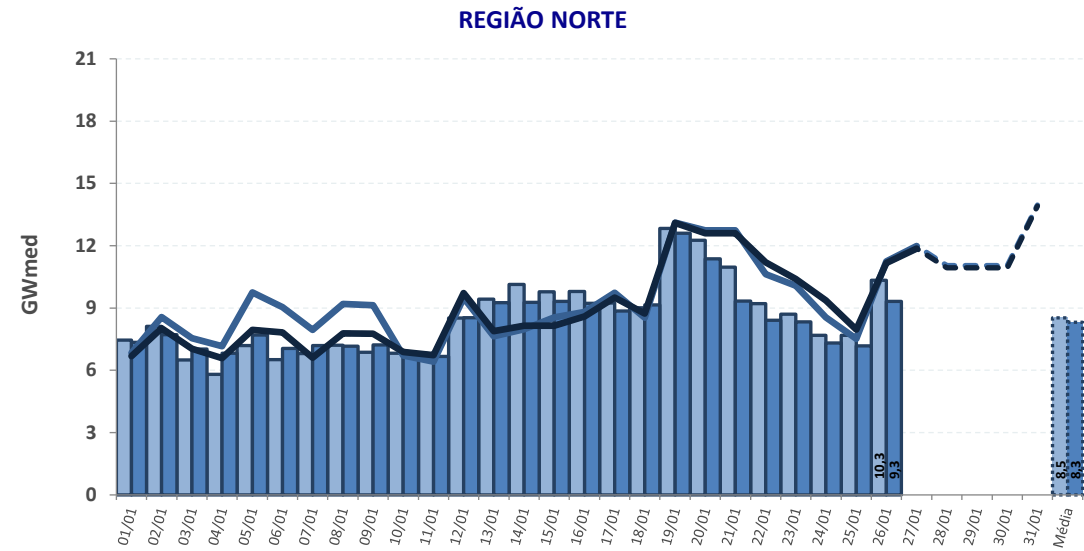
—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

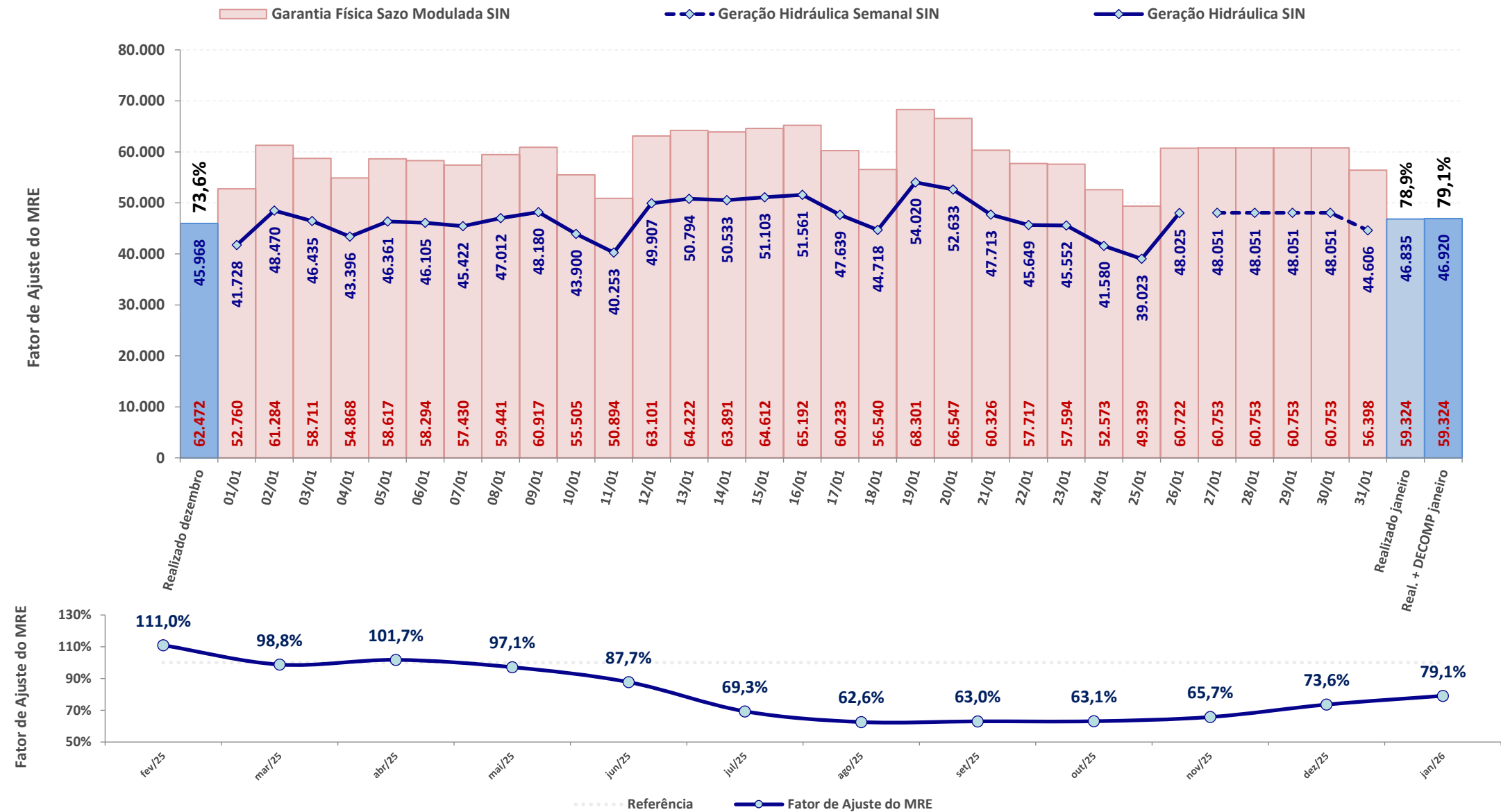
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

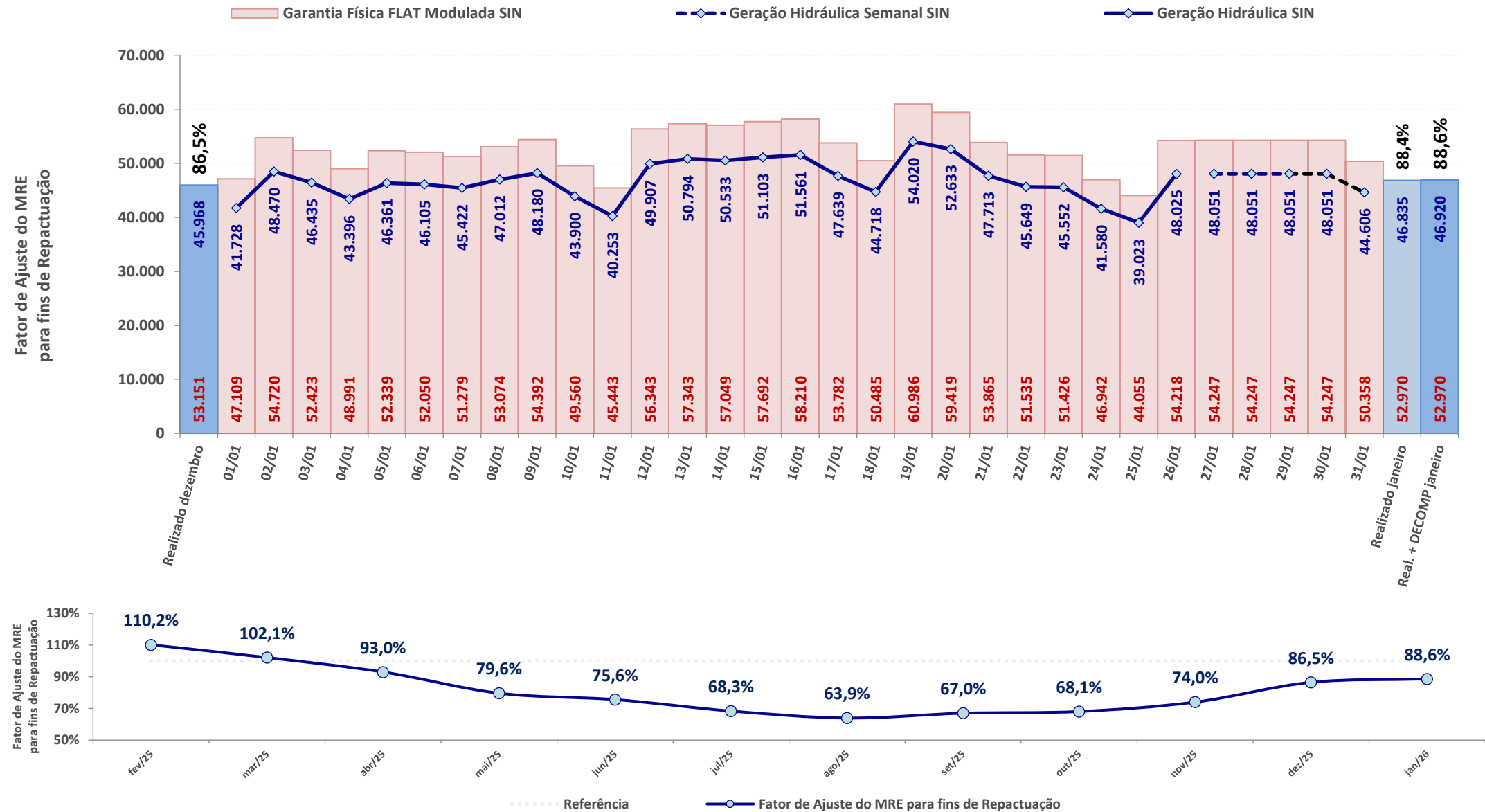
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



\* 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)

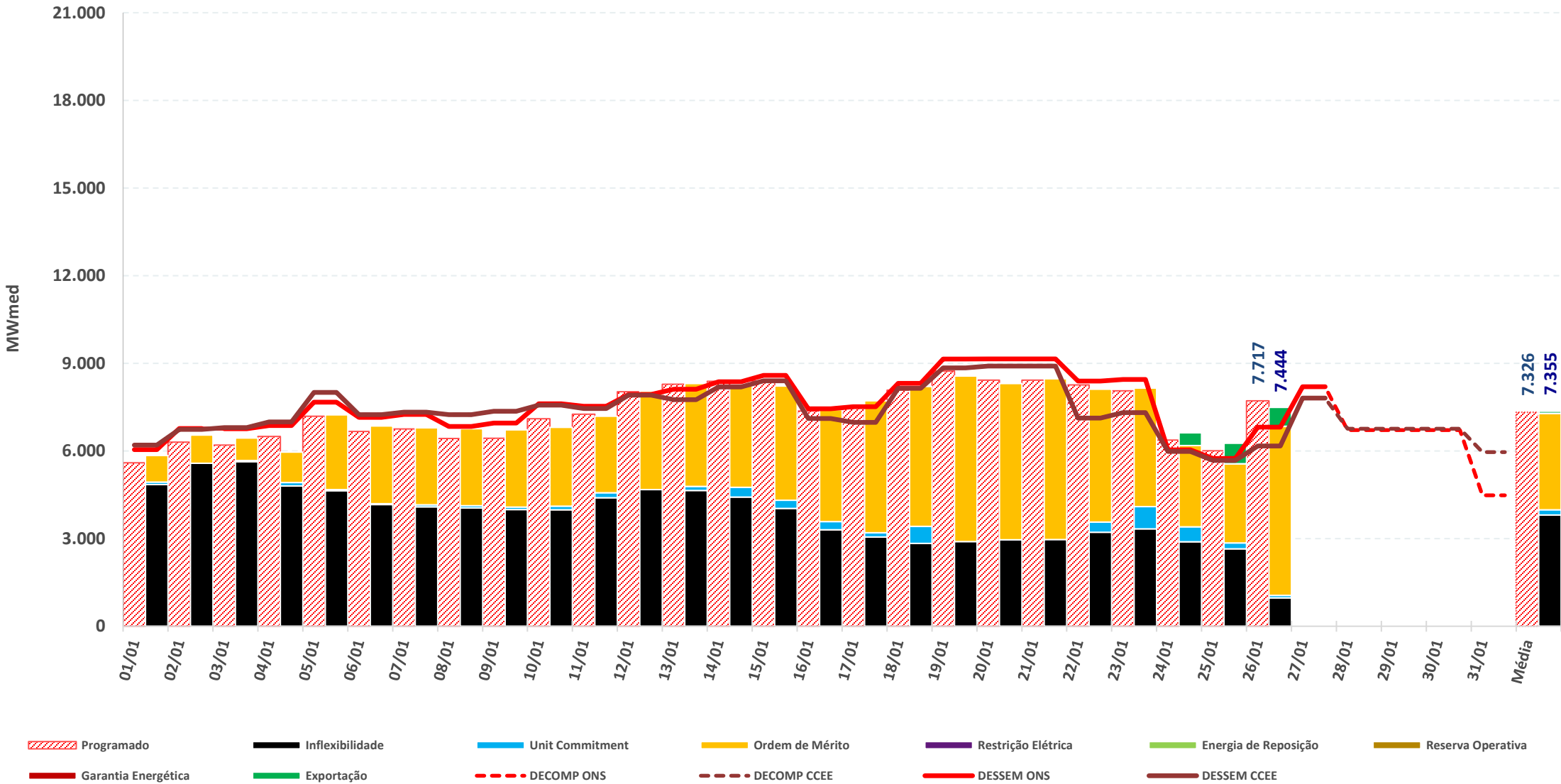
fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



\* 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)

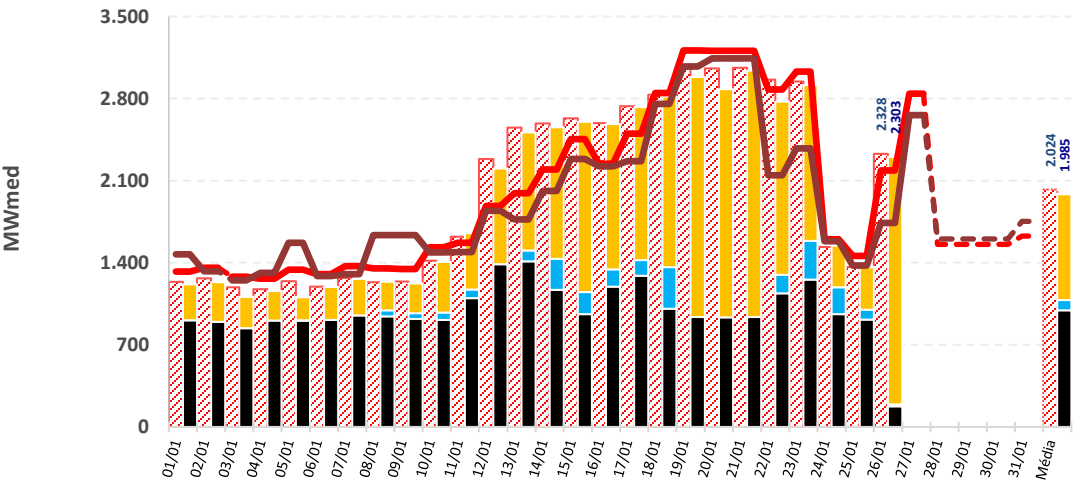
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



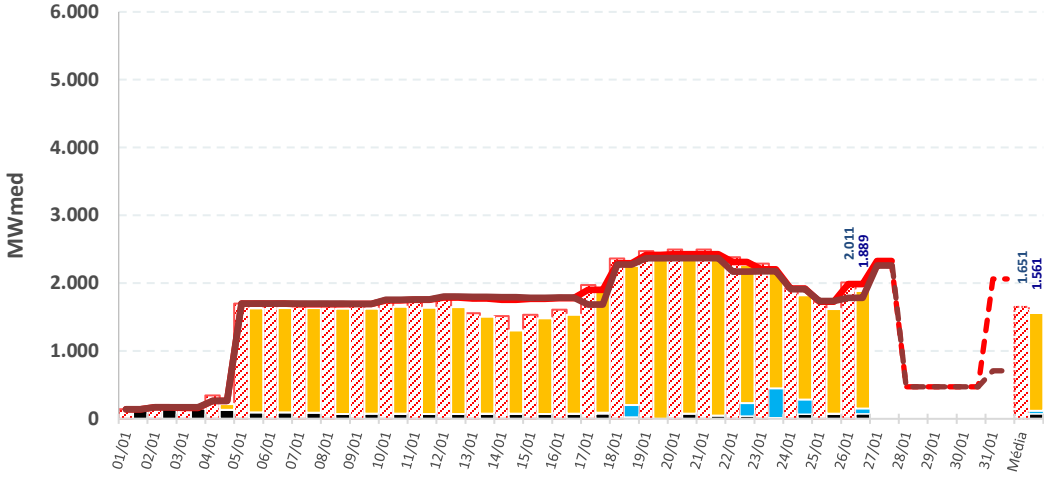
\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

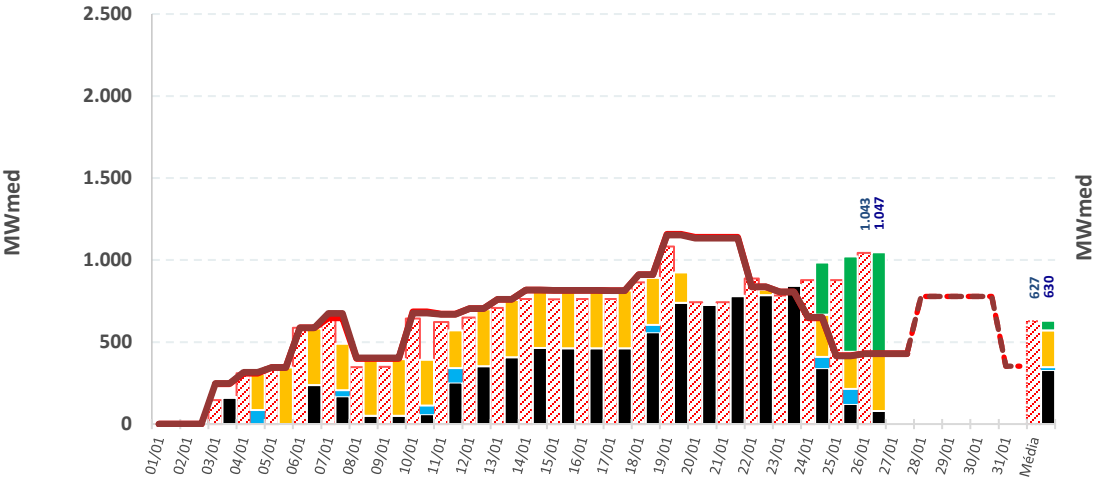
REGIÃO NORTE



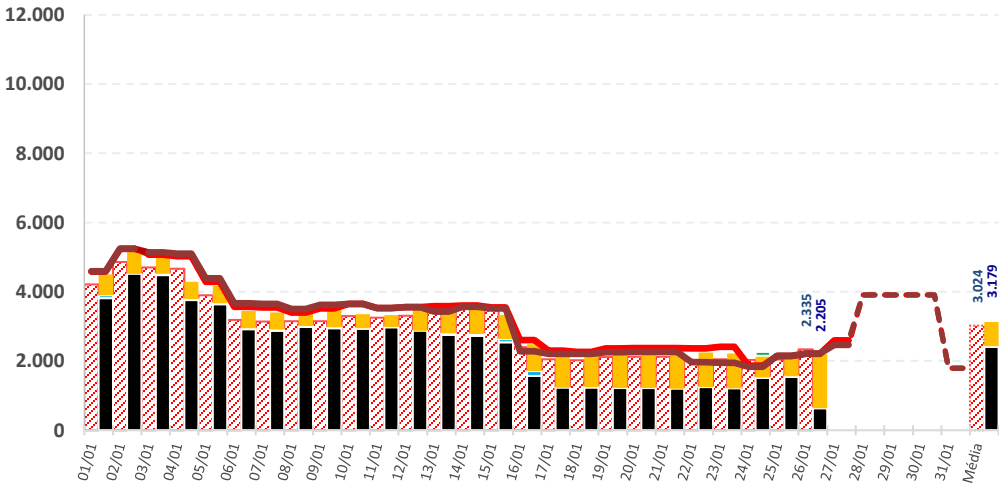
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

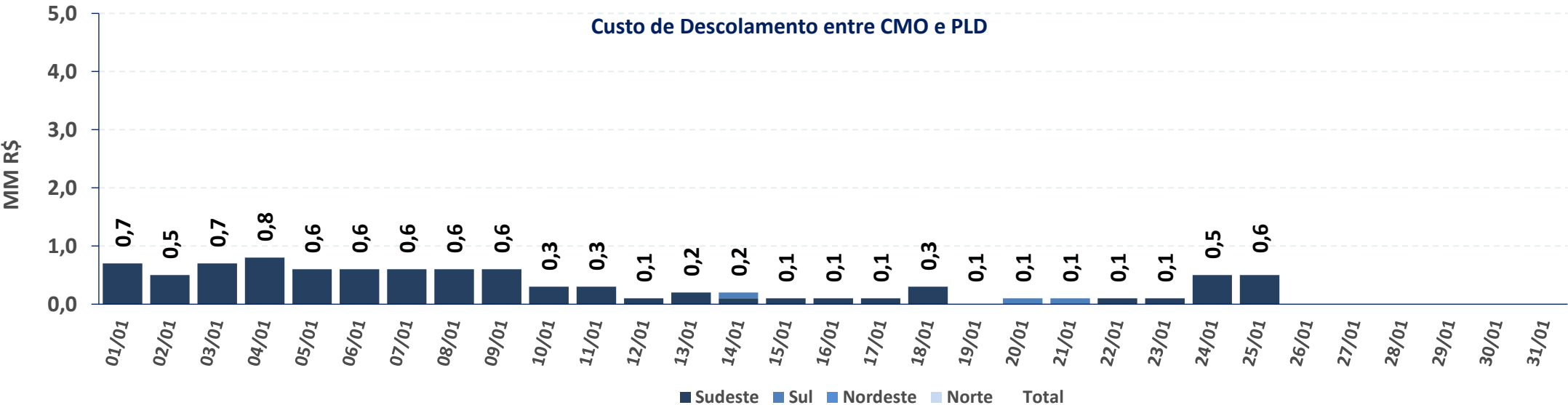
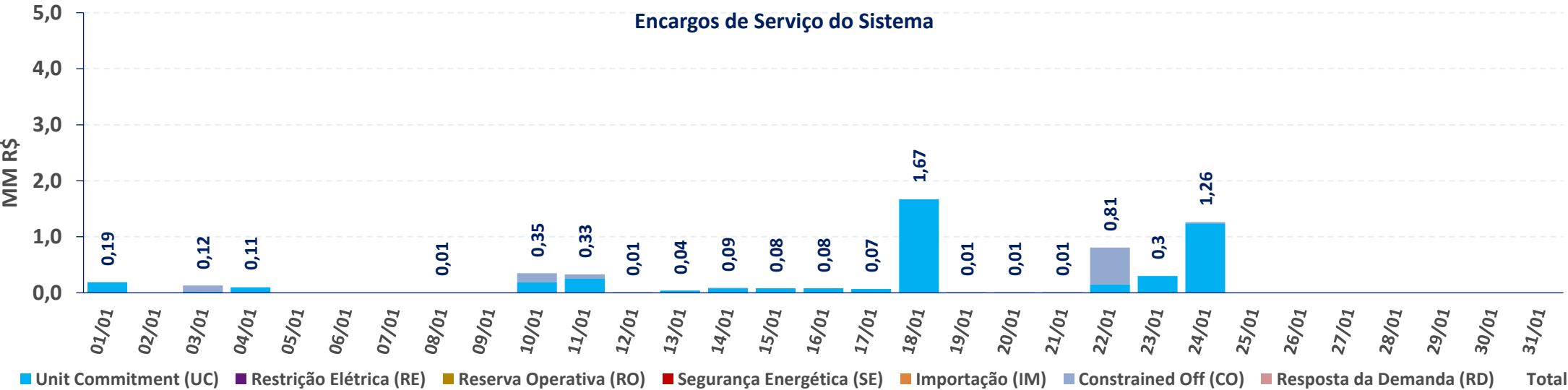


Programado Inflexibilidade Unit Commitment Ordem de Mérito Restrição Elétrica Energia de Reposição Reserva Operativa  
Garantia Energética Exportação Capacidade Instalada DECOMP ONS DECOMP CCEE DESSEM ONS DESSEM CCEE

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

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

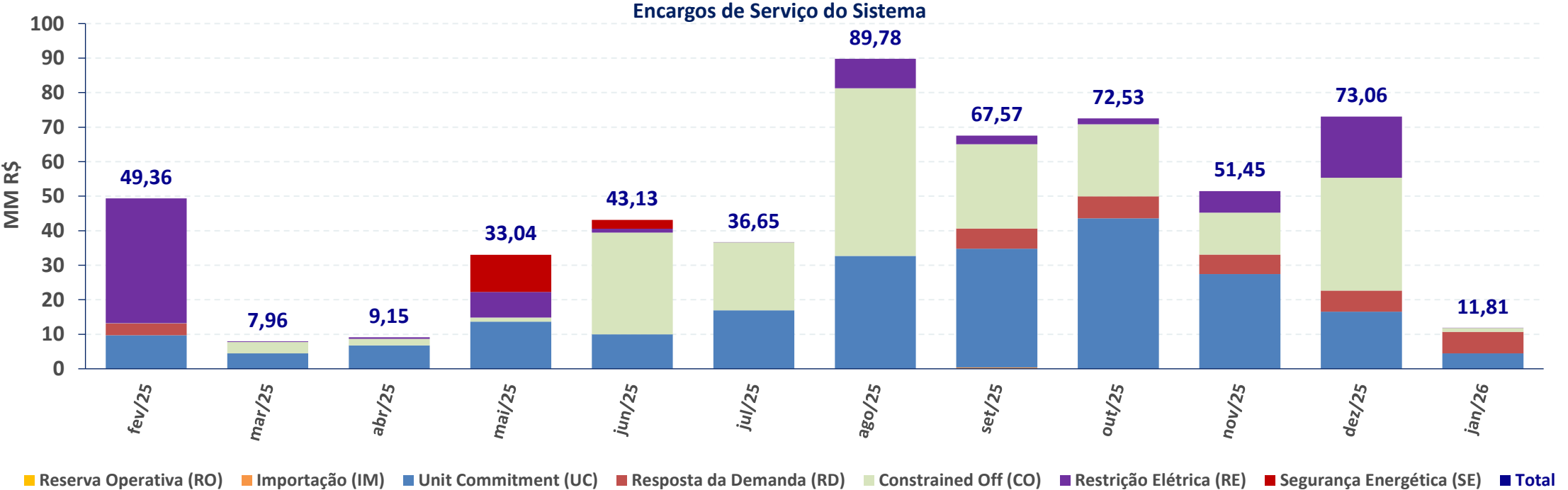
estimativa de encargos de serviço do sistema e custo de descolamento entre CMO e PLD



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

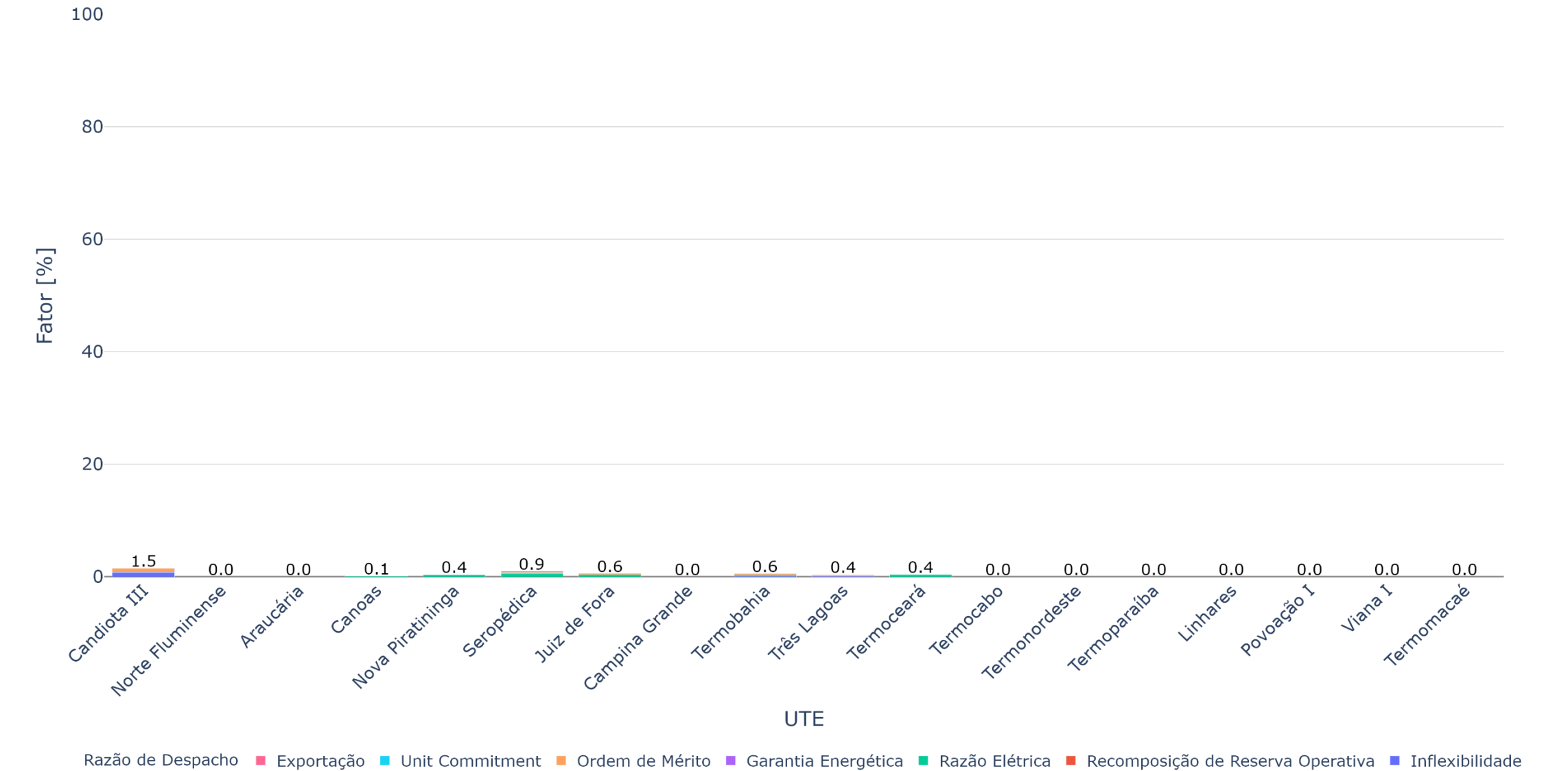
Fontes: BDO (ONS)

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

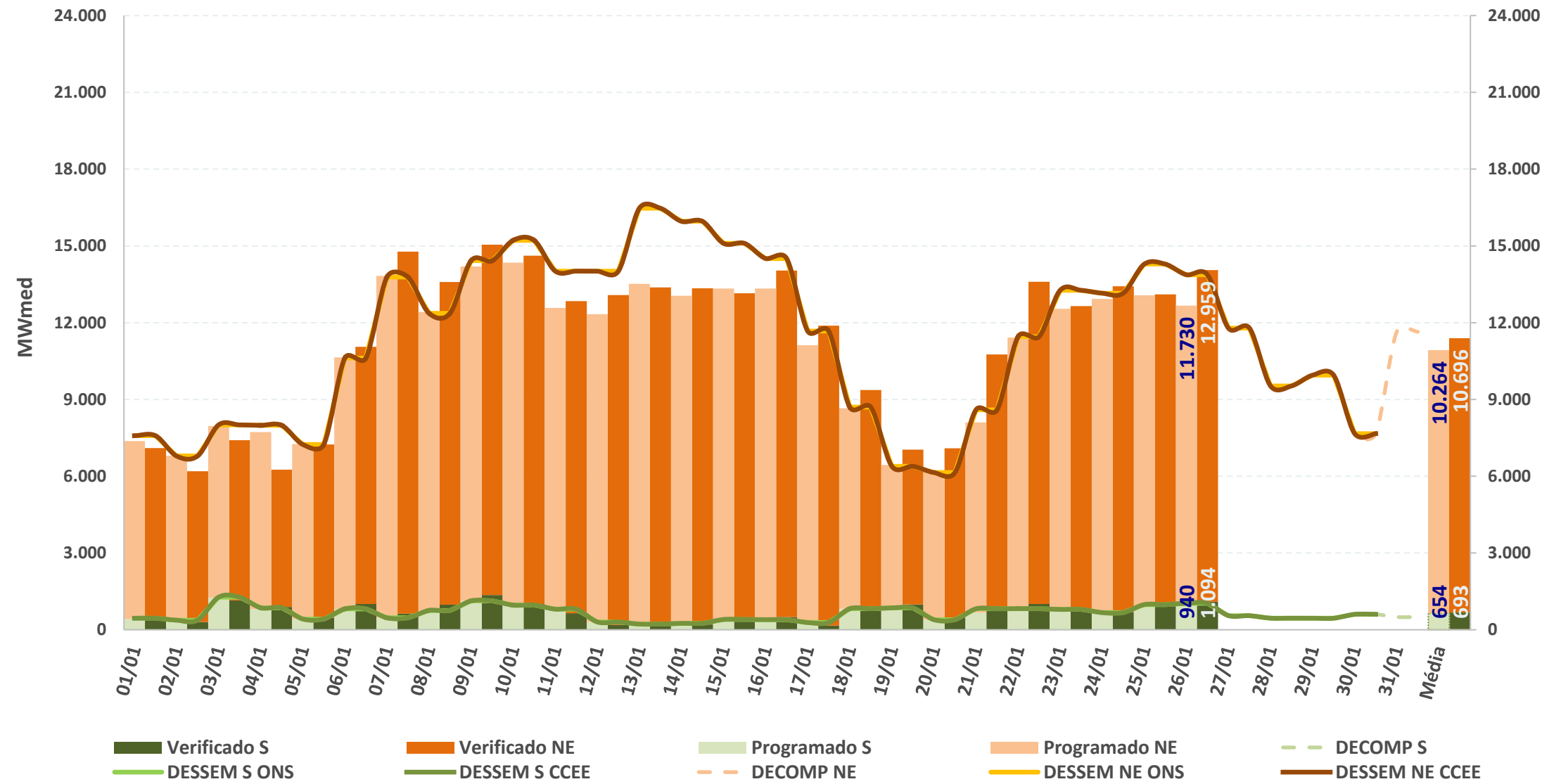


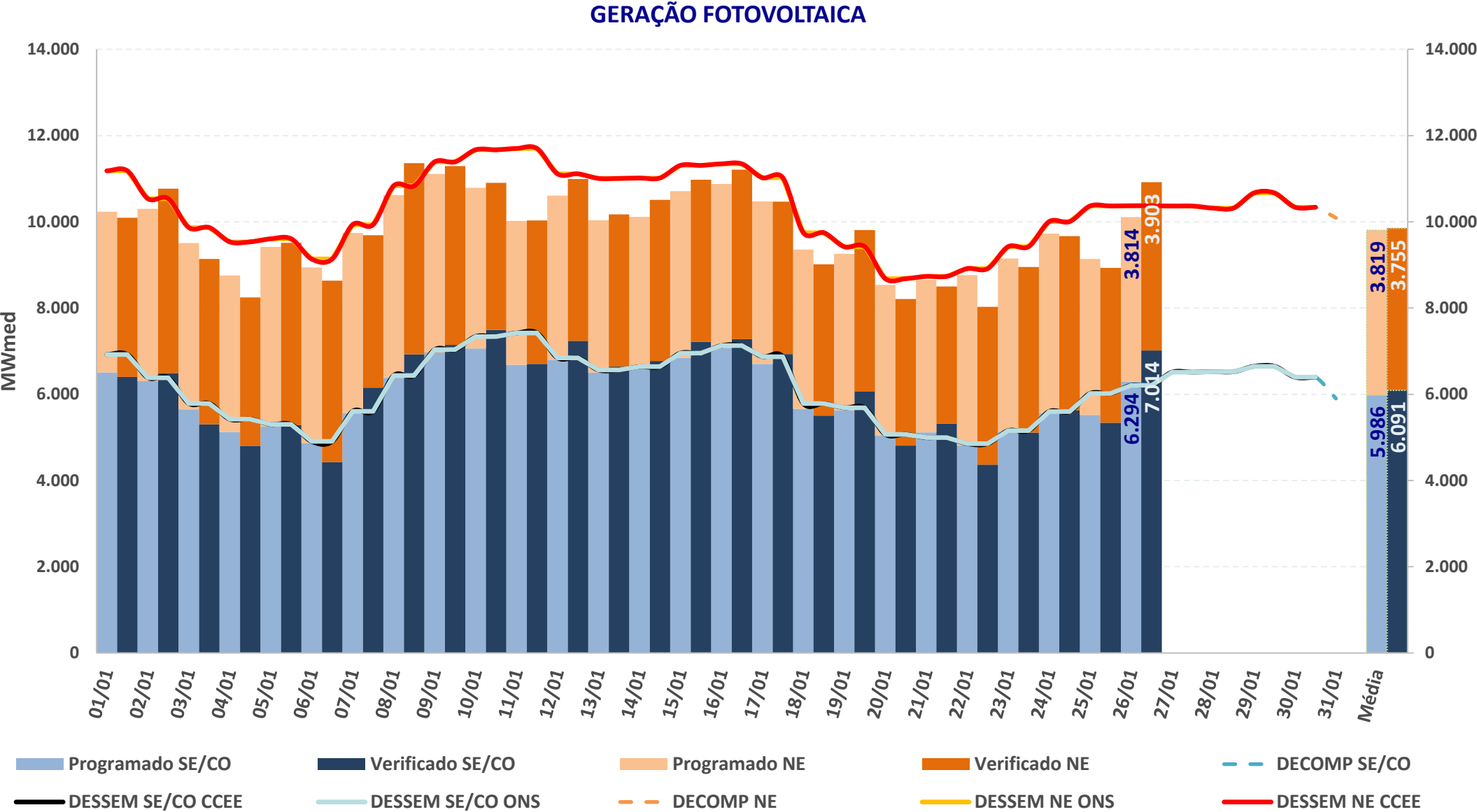
| ESS MENSAL             | fev/25    | mar/25   | abr/25   | mai/25    | jun/25    | jul/25    | ago/25    | set/25    | out/25    | nov/25    | dez/25    | jan/26    |
|------------------------|-----------|----------|----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|-----------|
| 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\$ 0,00  |
| 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\$ 4,46  |
| 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\$ 1,09  |
| 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\$ 11,81 |
| 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\$ 8,92  |

# fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



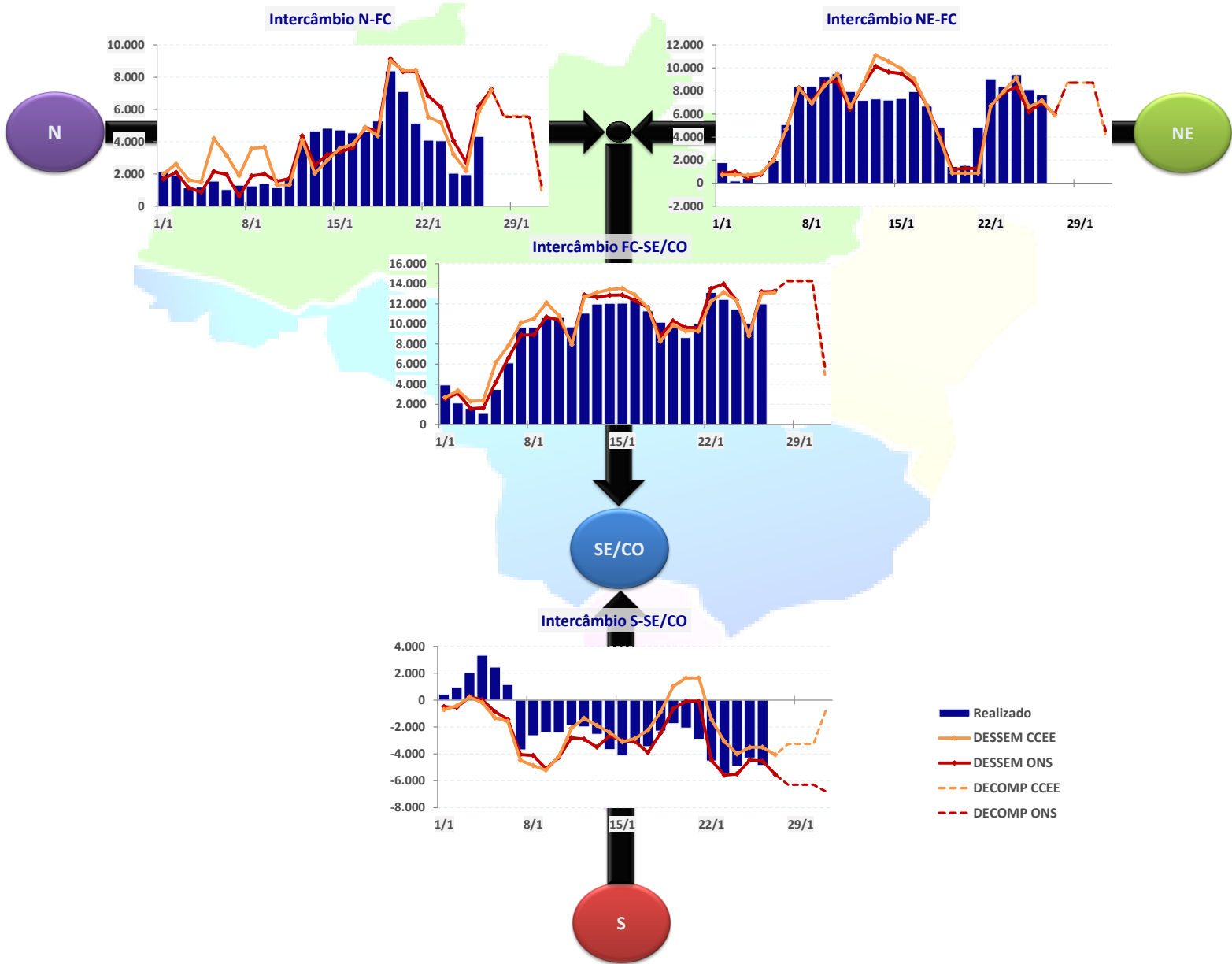
GERAÇÃO EÓLICA

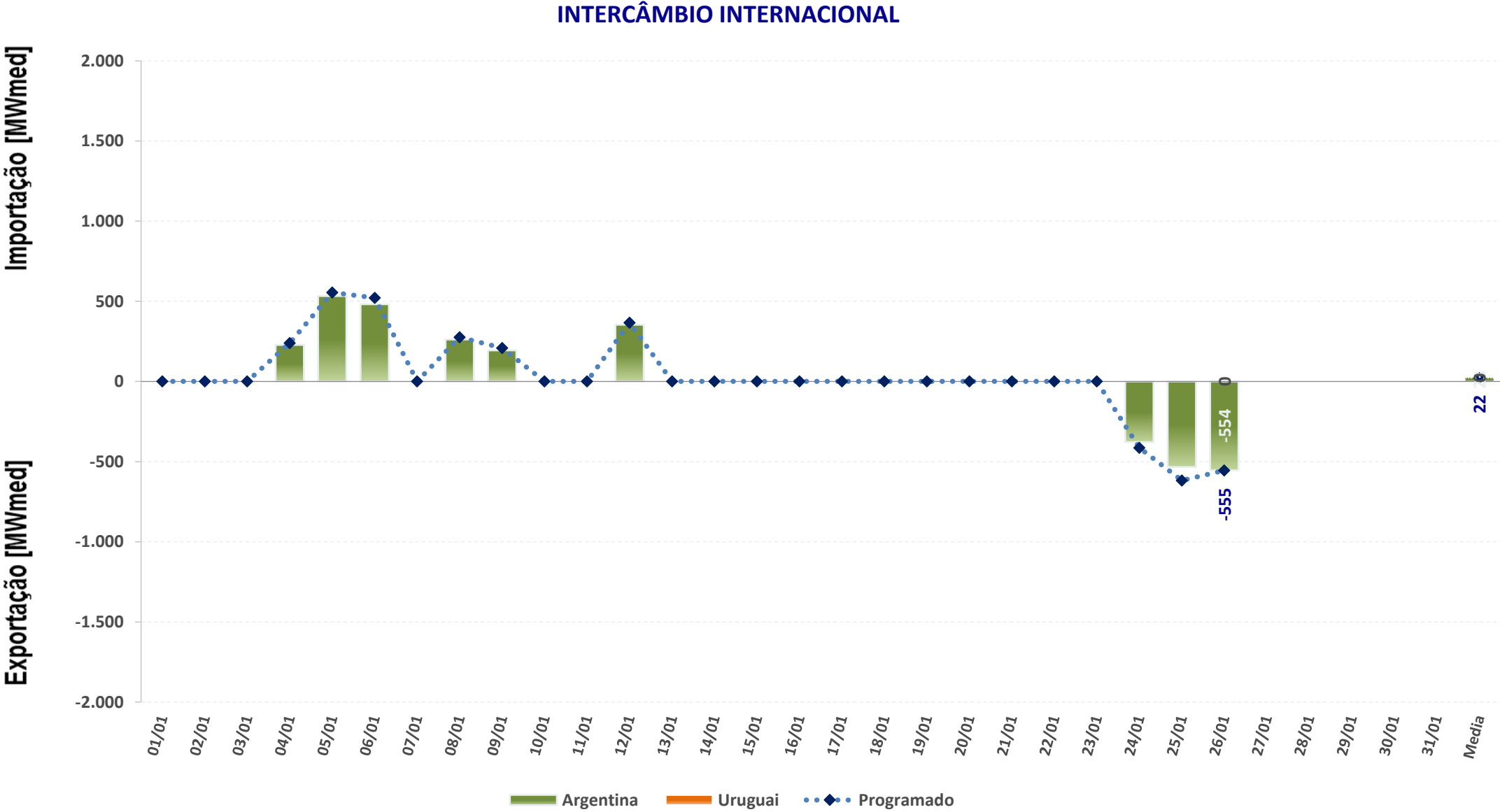




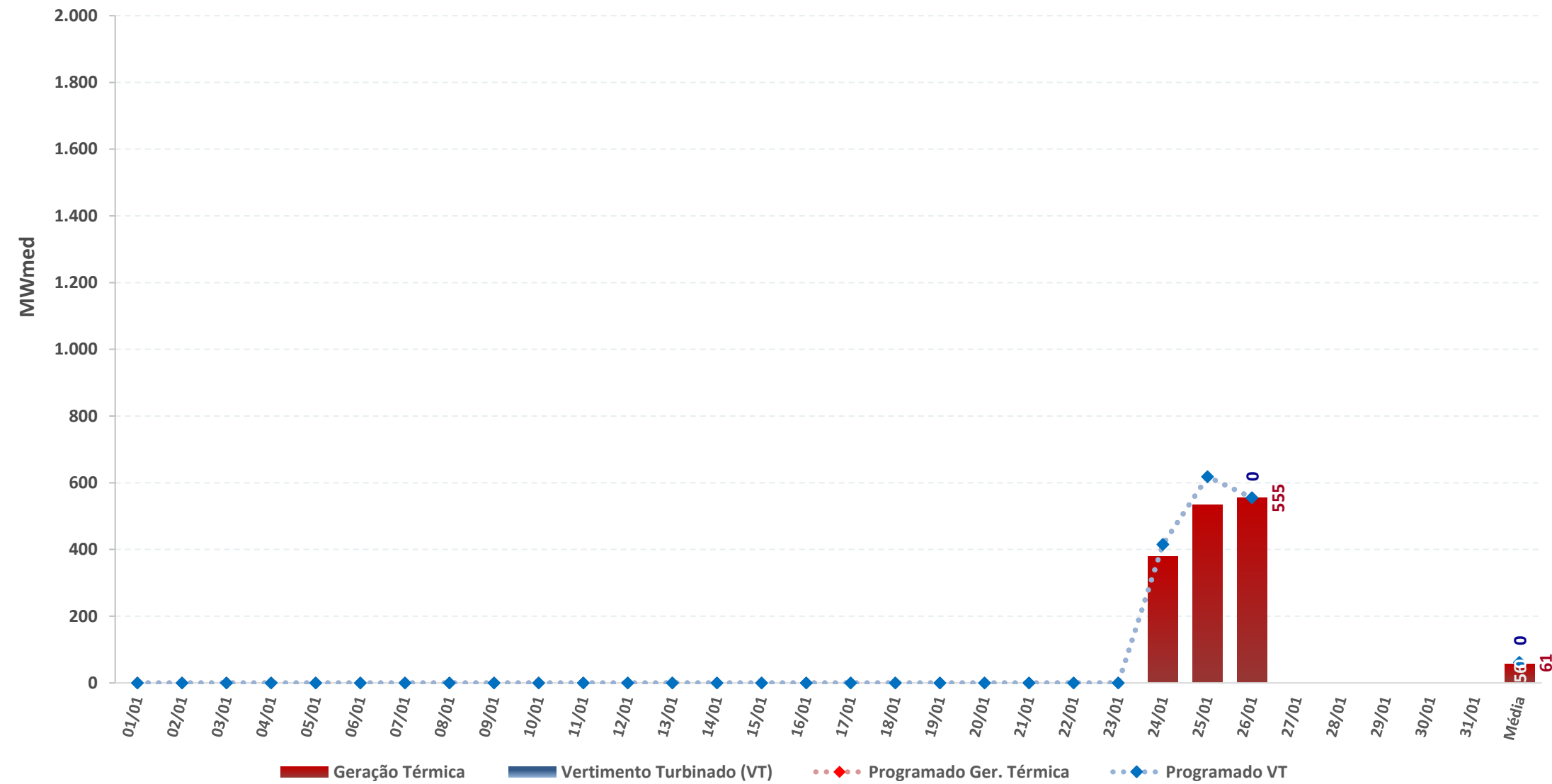
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

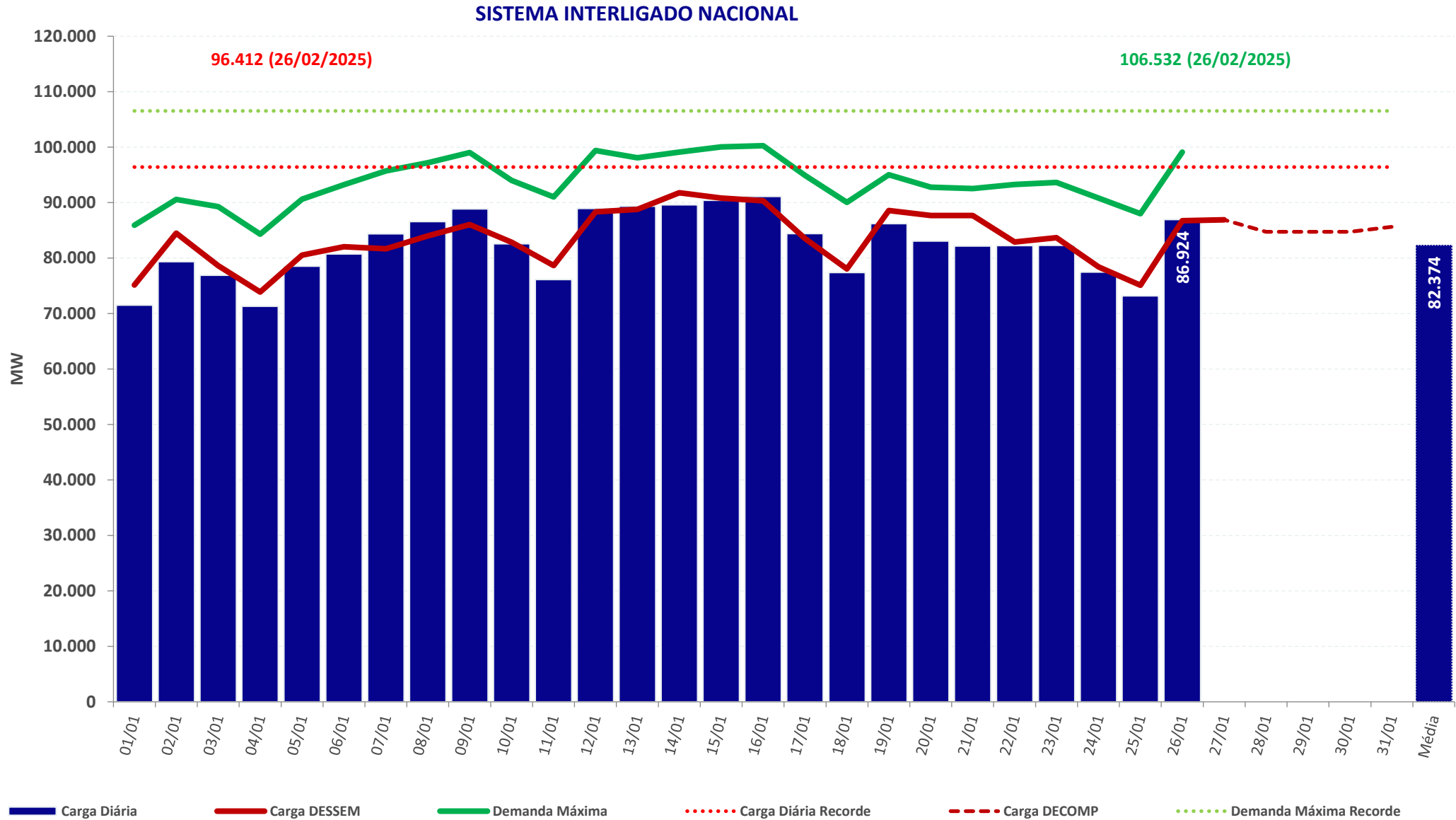
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



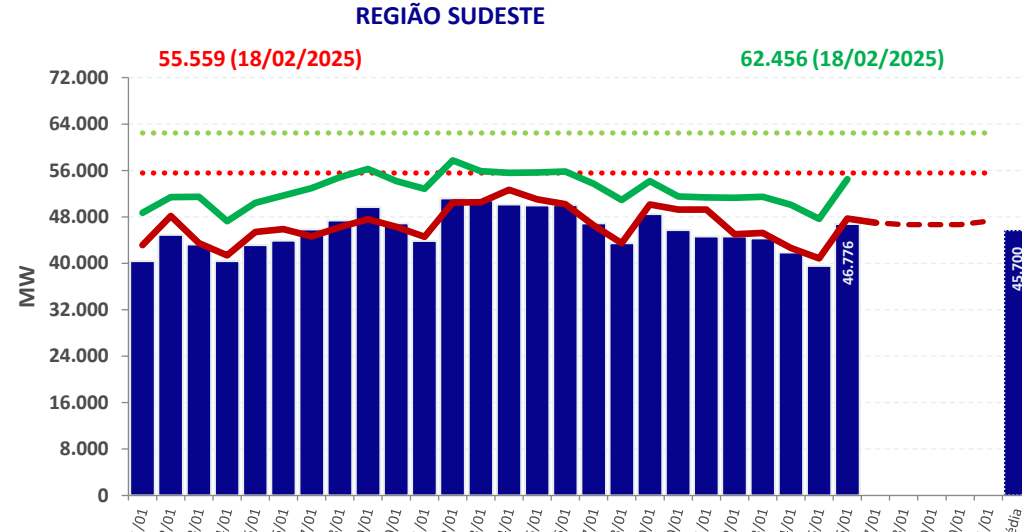
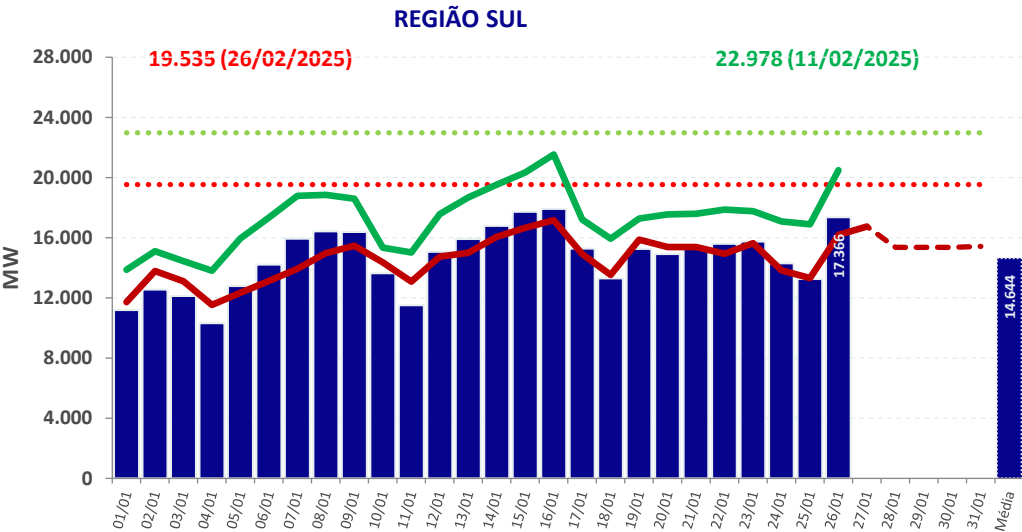
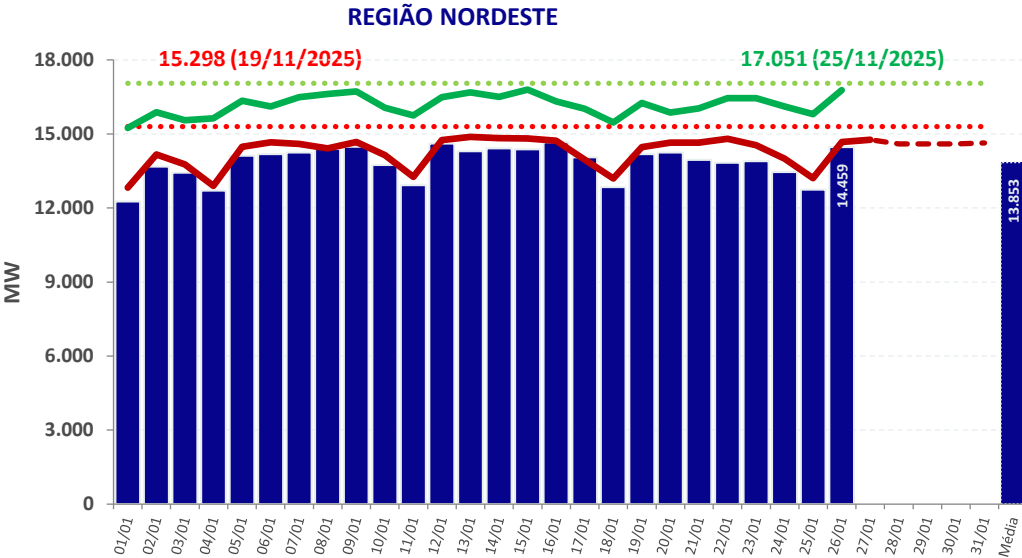
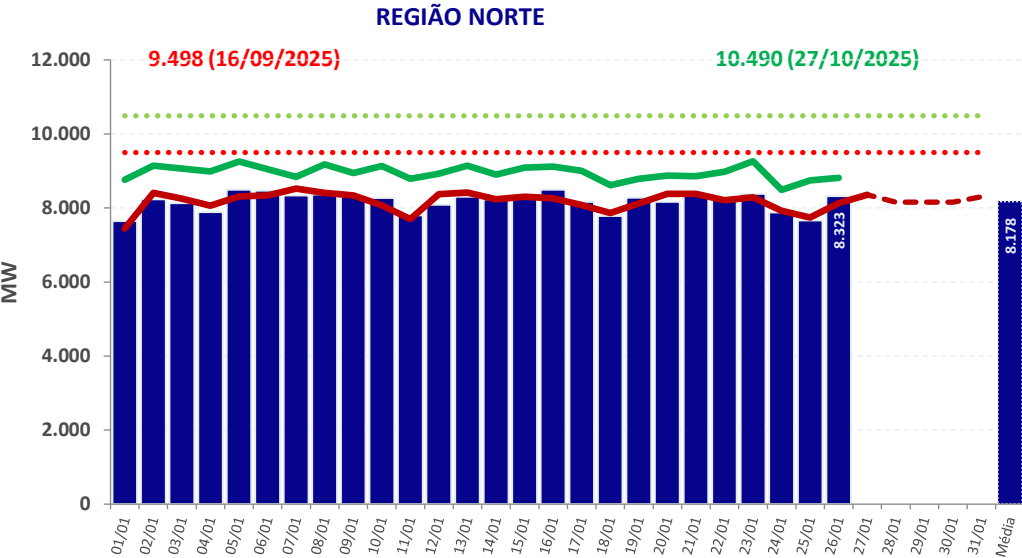


EXPORTAÇÃO





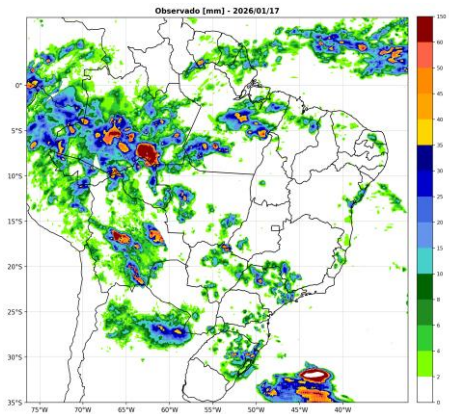
carga e demanda instantânea máxima



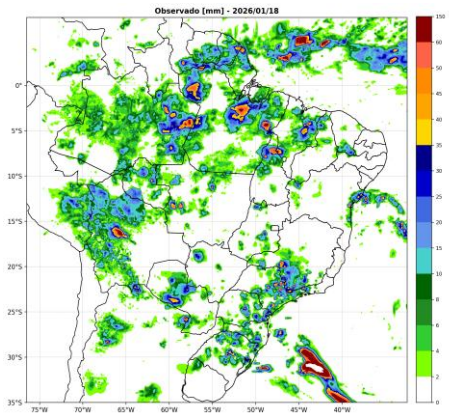
■ Carga Diária    ..... Carga Diária Recorde    — Carga DESSEM    - - - Carga DECOMP    — Demanda Máxima    ..... Demanda Máxima Recorde

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

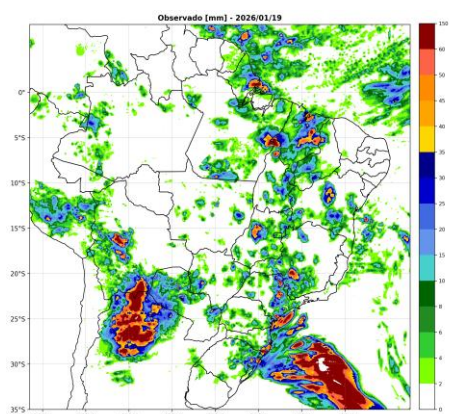
17/01



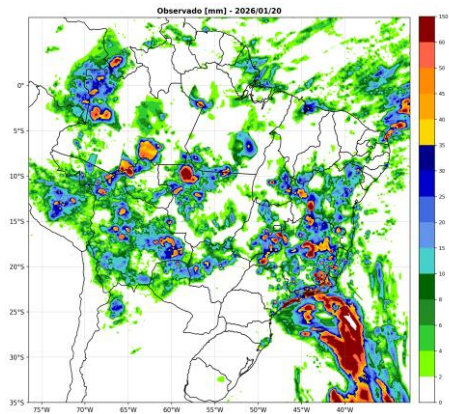
18/01



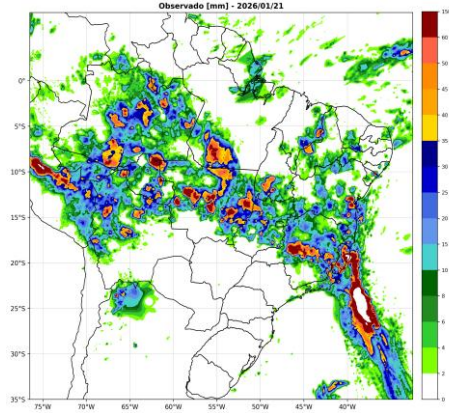
19/01



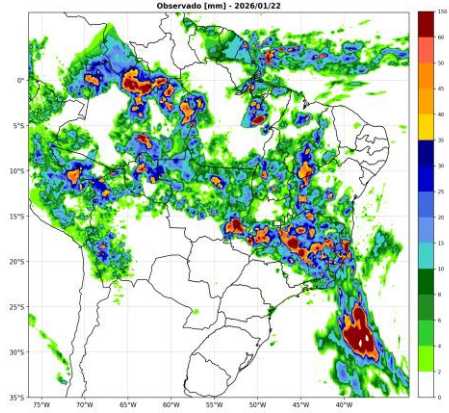
20/01



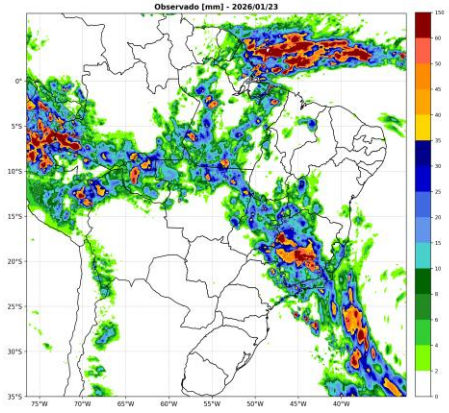
21/01



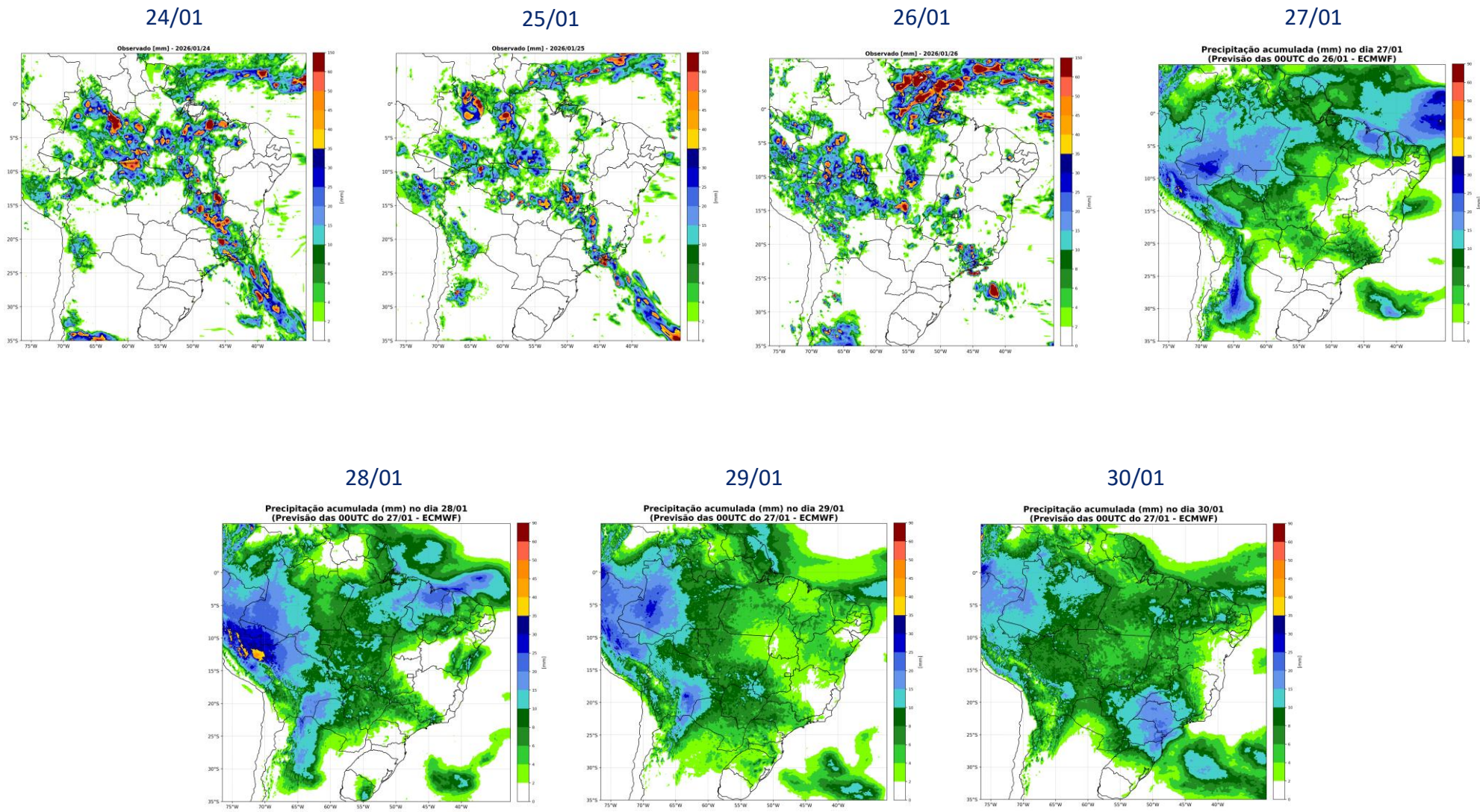
22/01



23/01

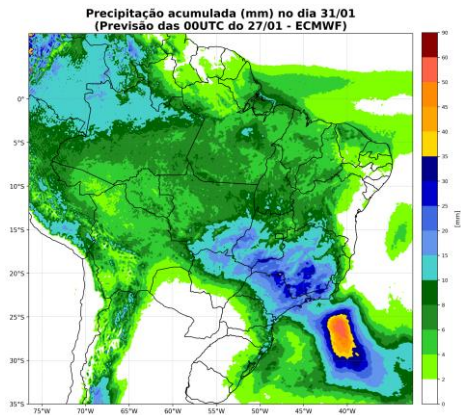


# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 24/01 a 30/01

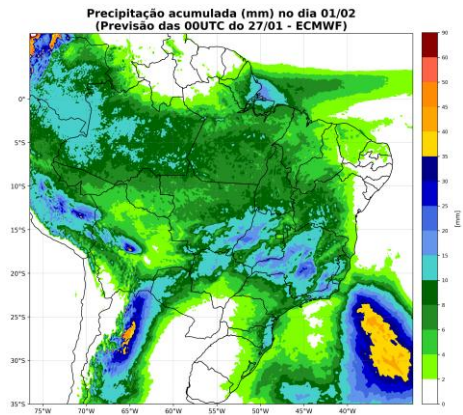


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 31/01 a 06/02

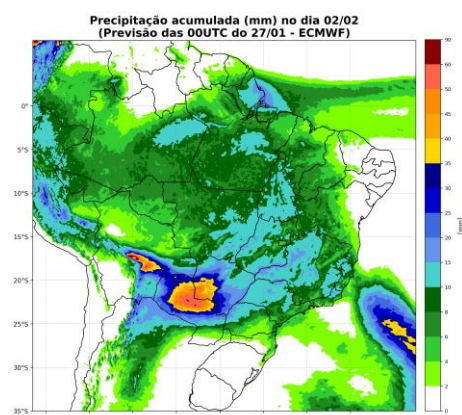
31/01



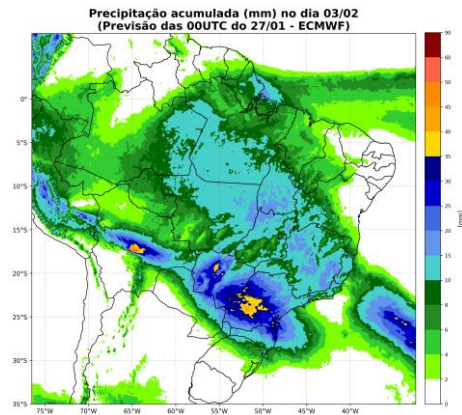
01/02



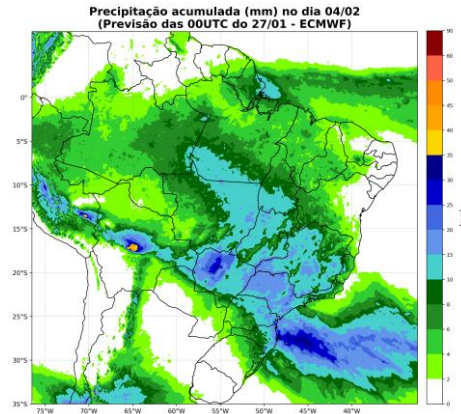
02/02



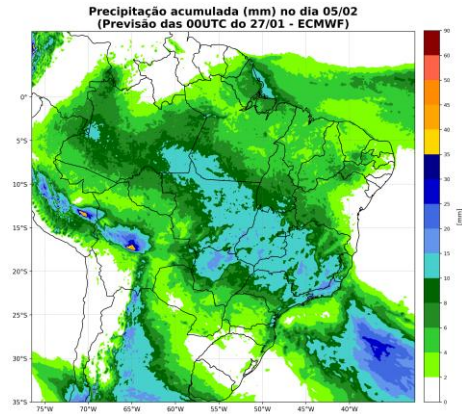
03/02



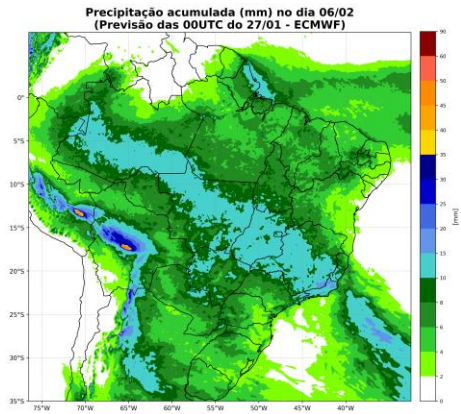
04/02



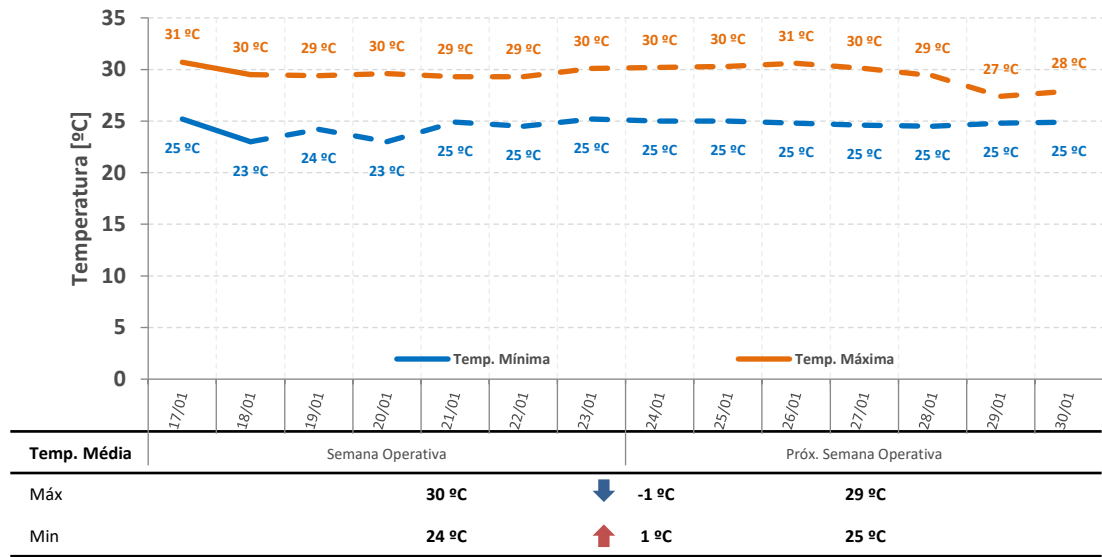
05/02



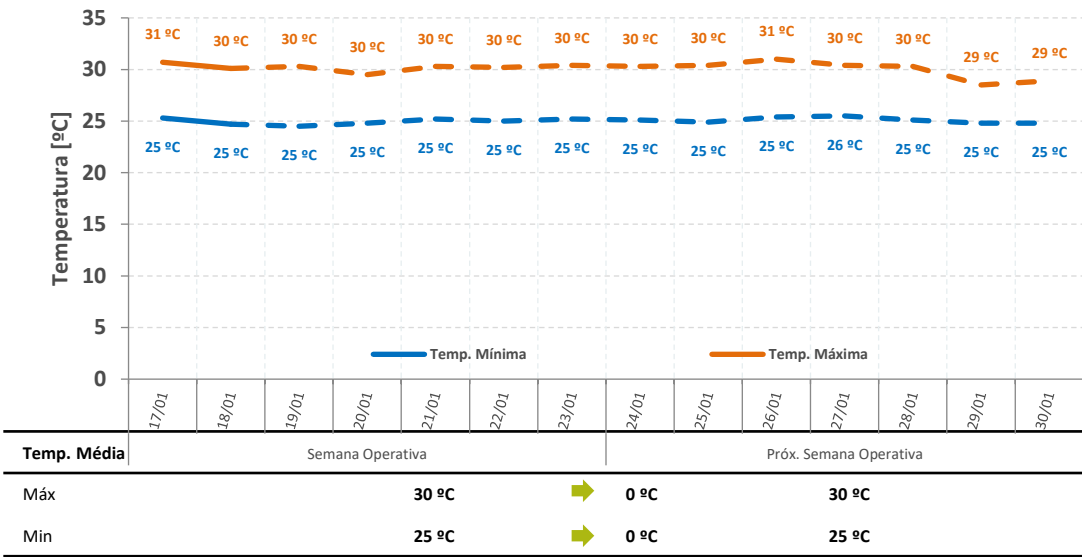
06/02



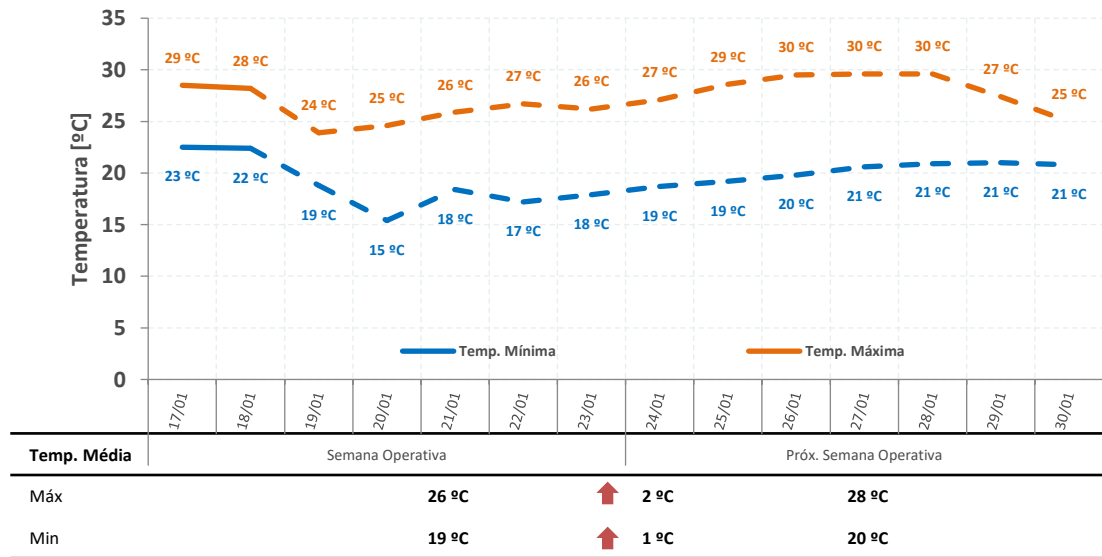
Norte



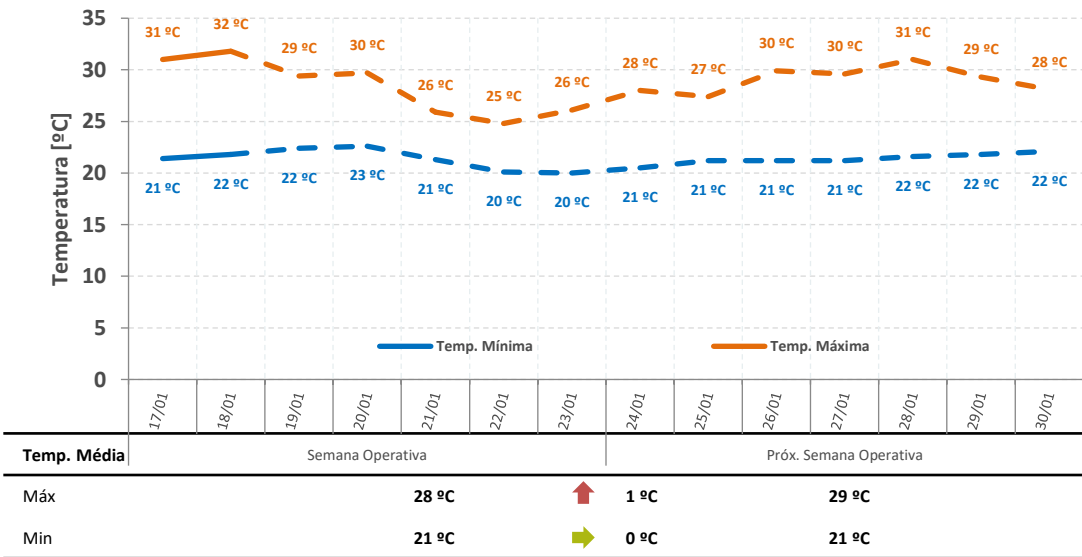
Nordeste



Sul



SE/CO

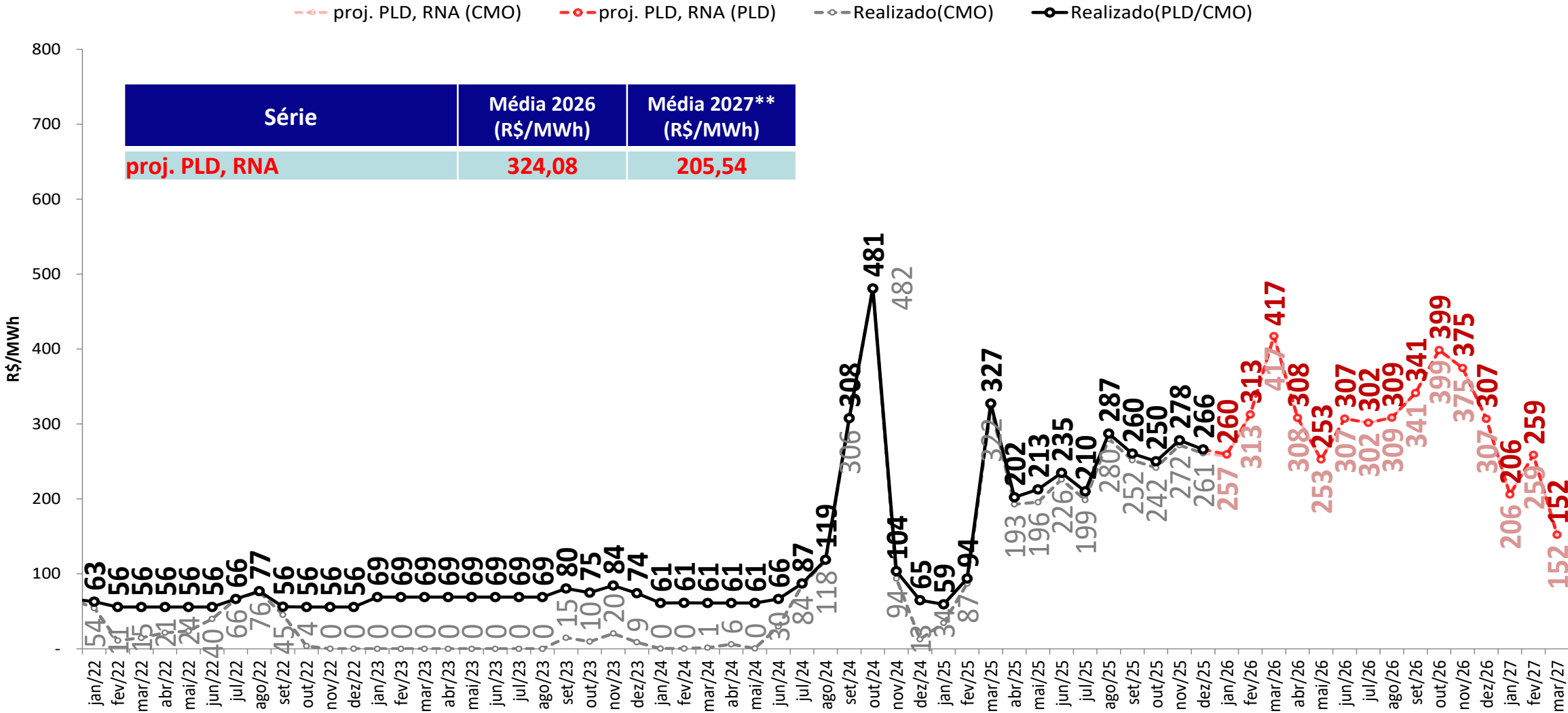


## sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

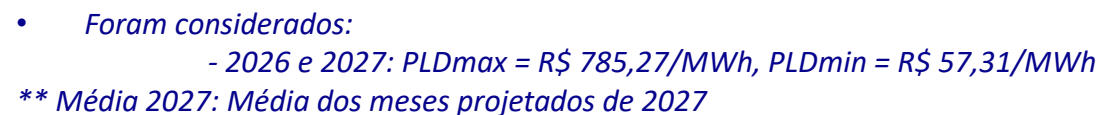
- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro de 2012 a fevereiro de 2013 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro de 2018 a fevereiro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de janeiro de 2026 até junho de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de janeiro de 2026 até junho 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

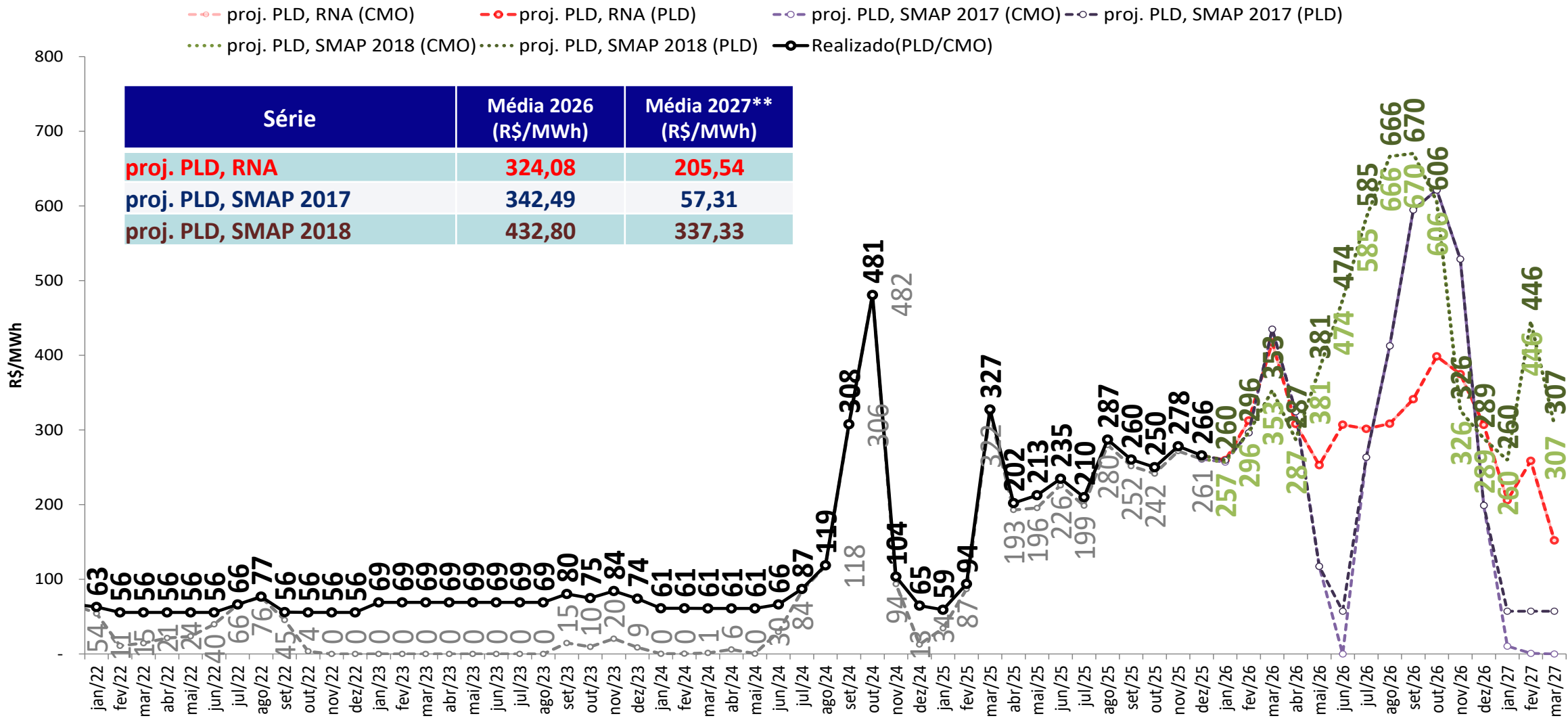
*sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017*



projeção do PLD – SE/CO



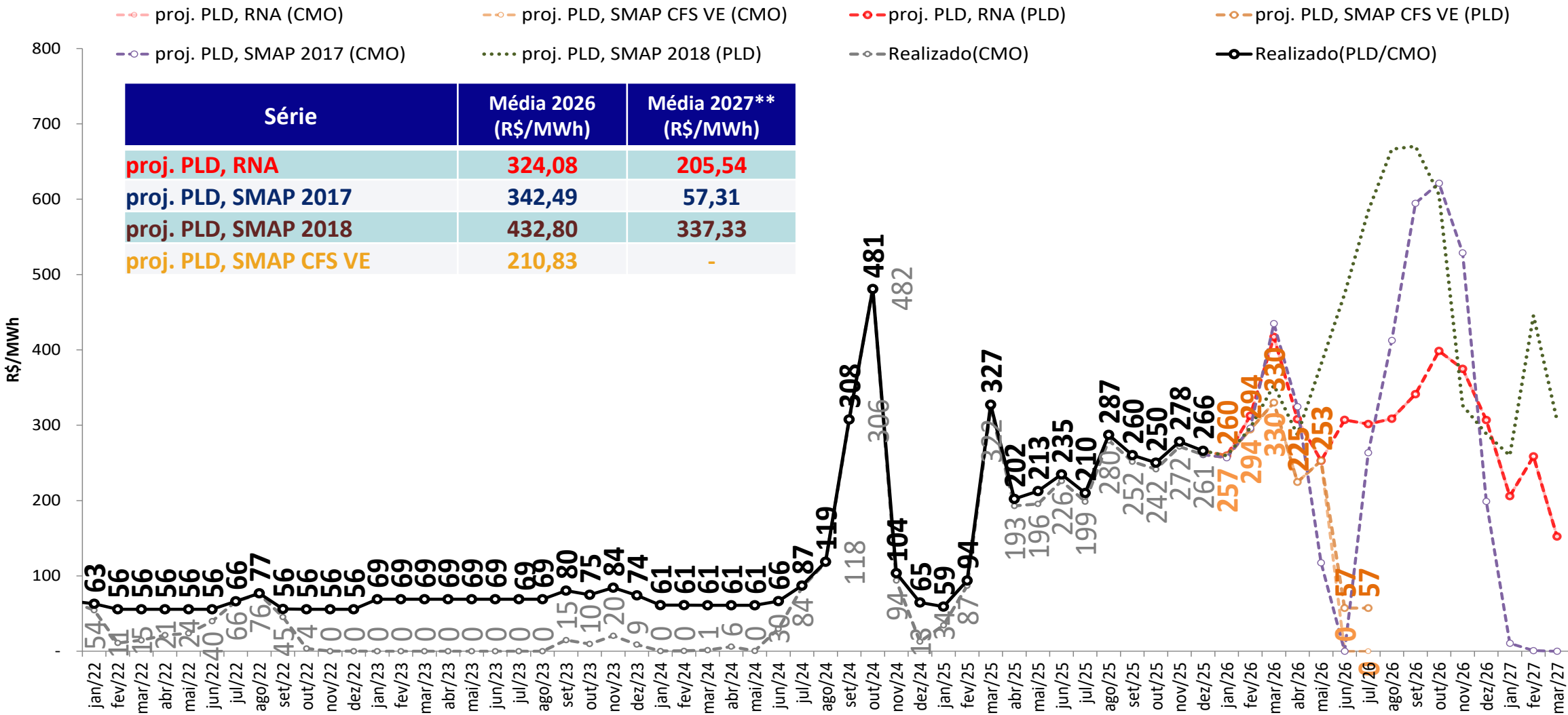
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• *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

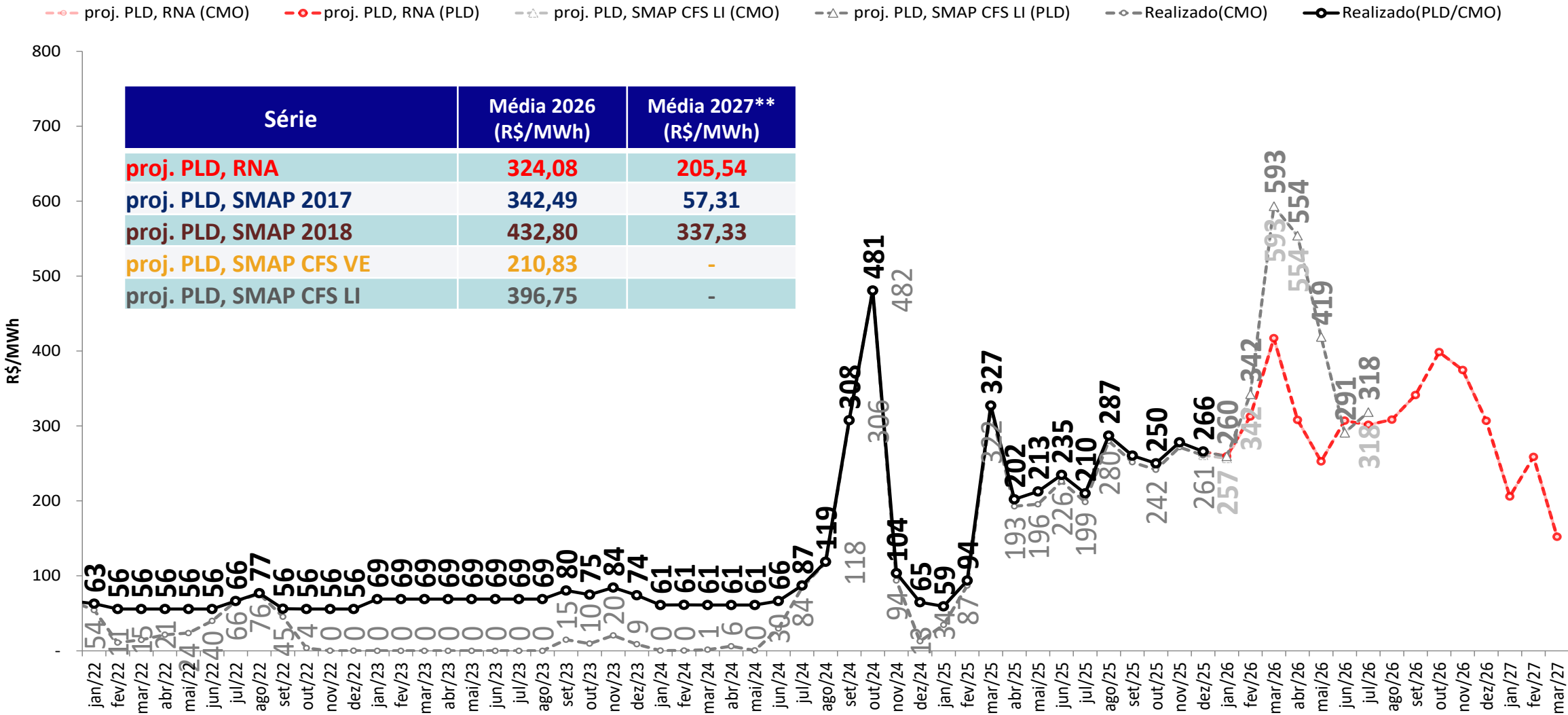


• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO



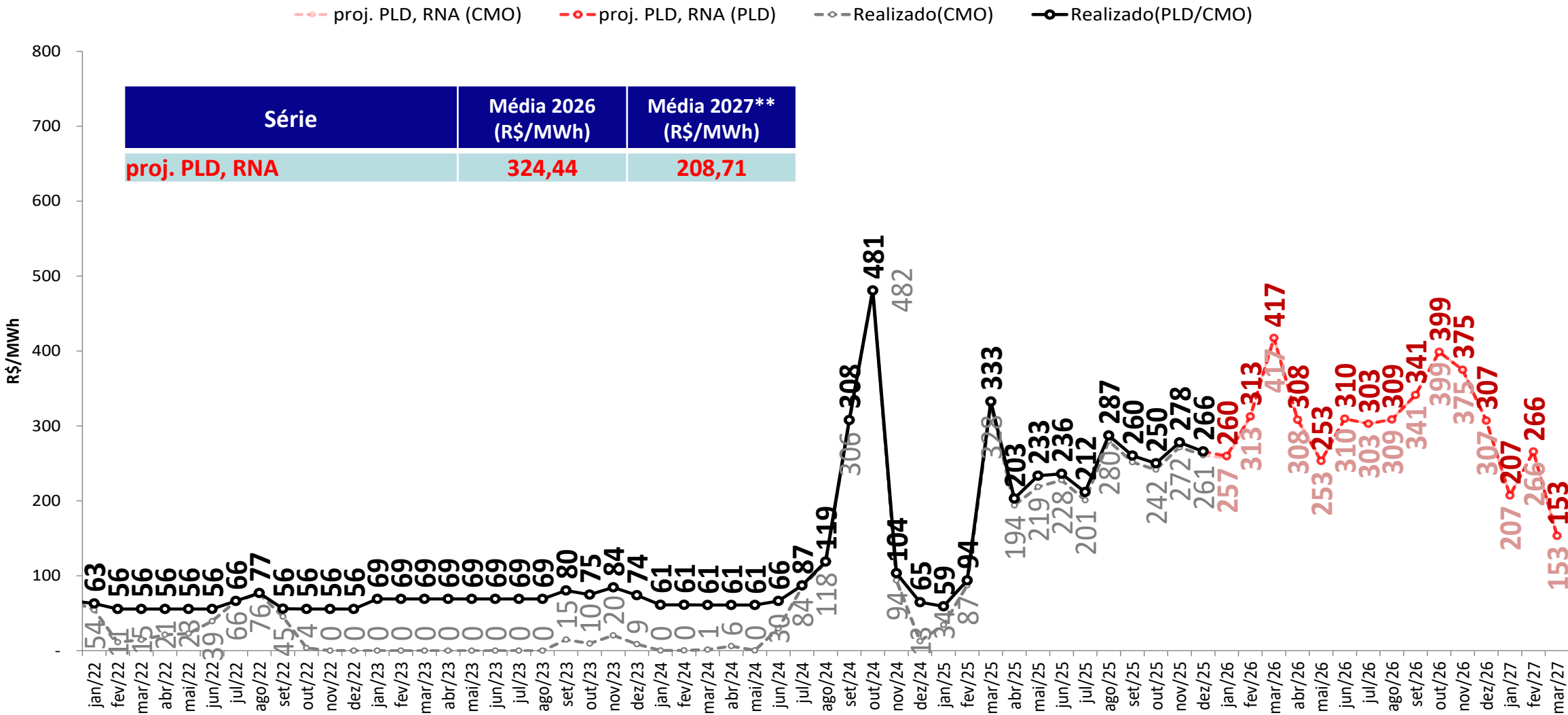
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

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

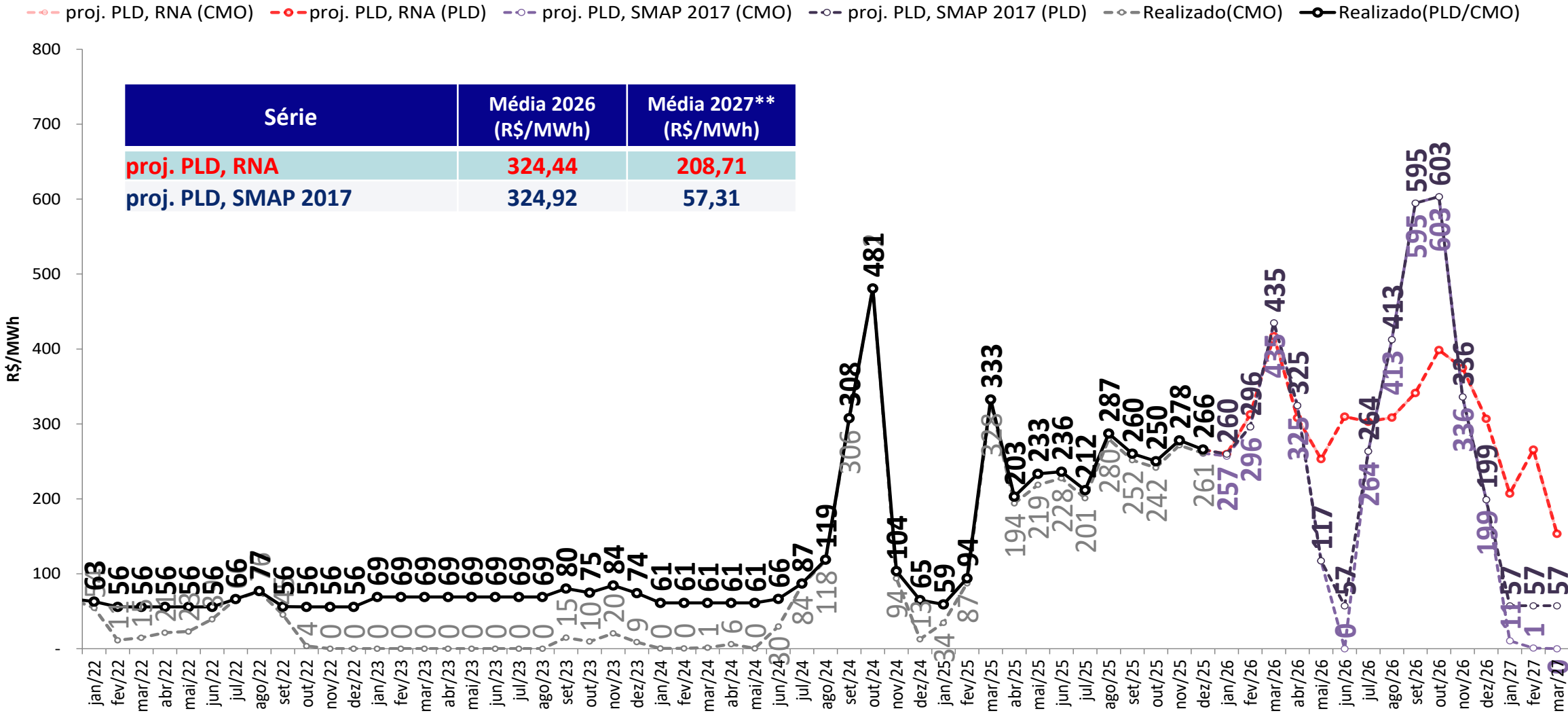
projeção do PLD – Sul  
proj. PLD RNA



• 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

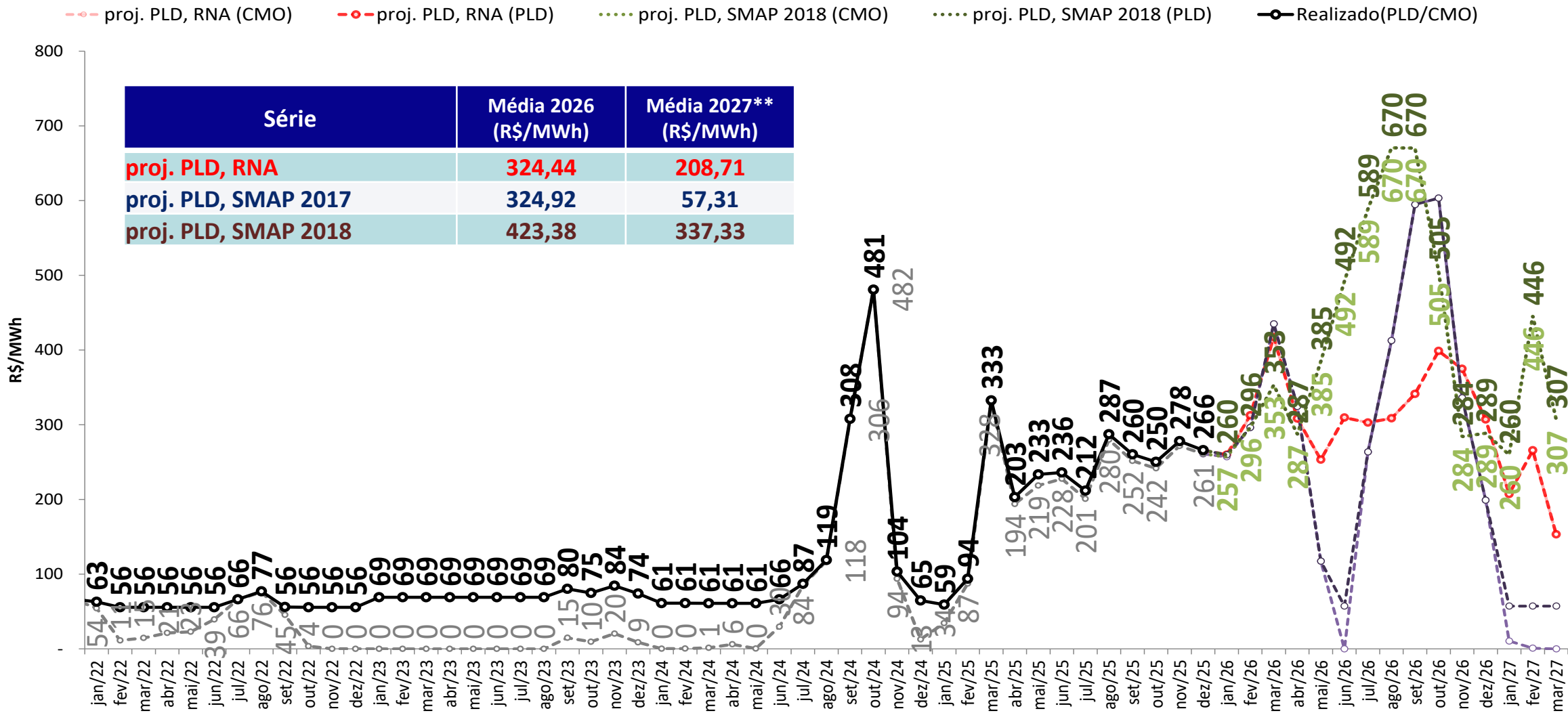
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• 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



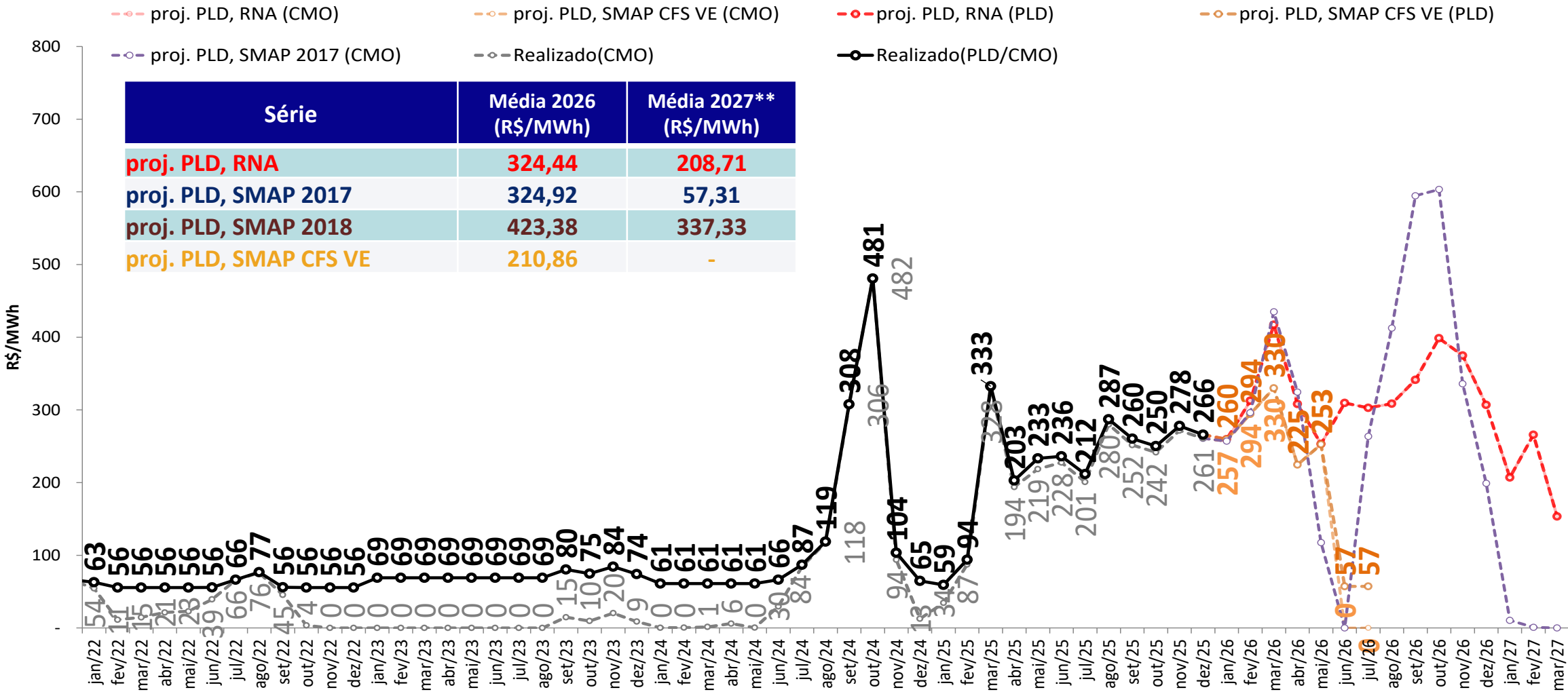
• Foram considerados:

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

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

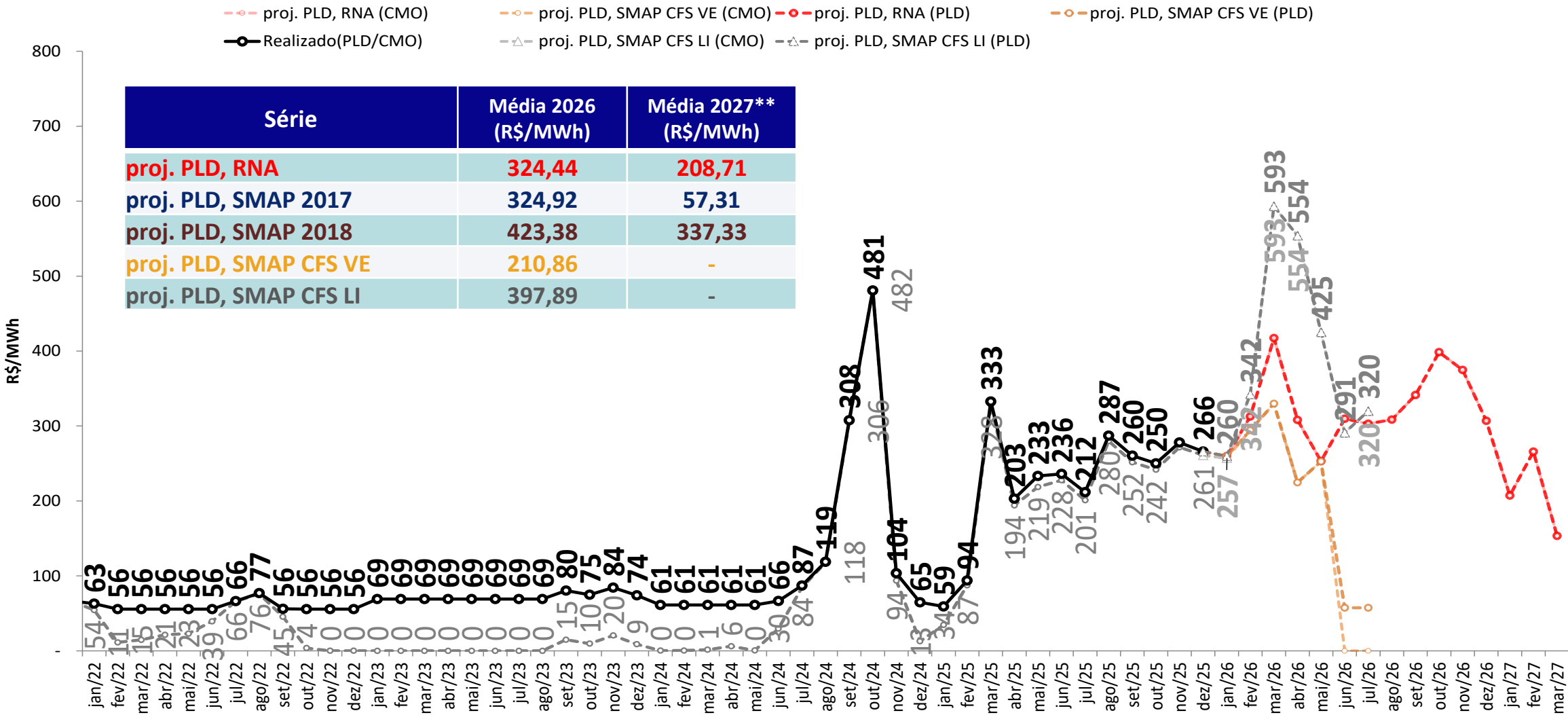
projeção do PLD – Sul

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

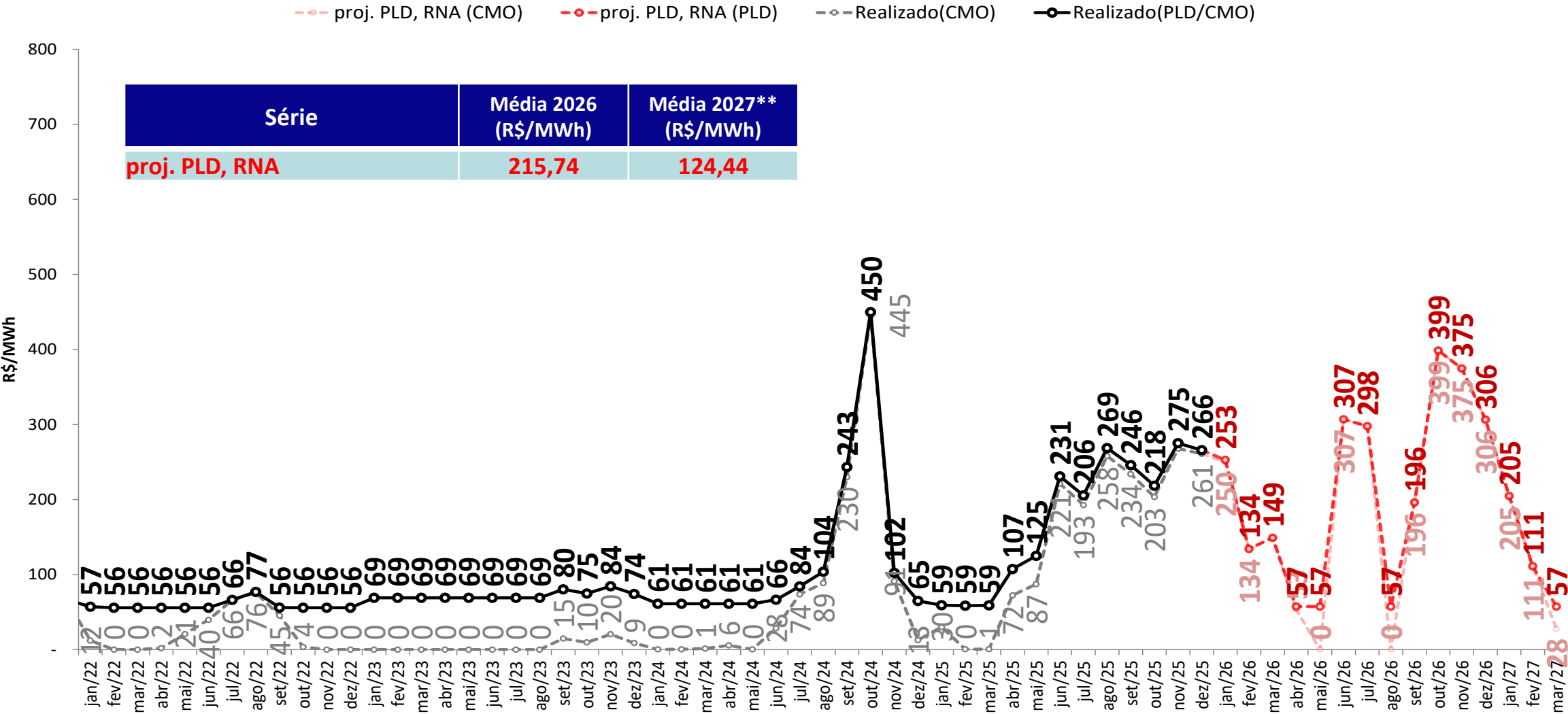
projeção do PLD – Sul  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• 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

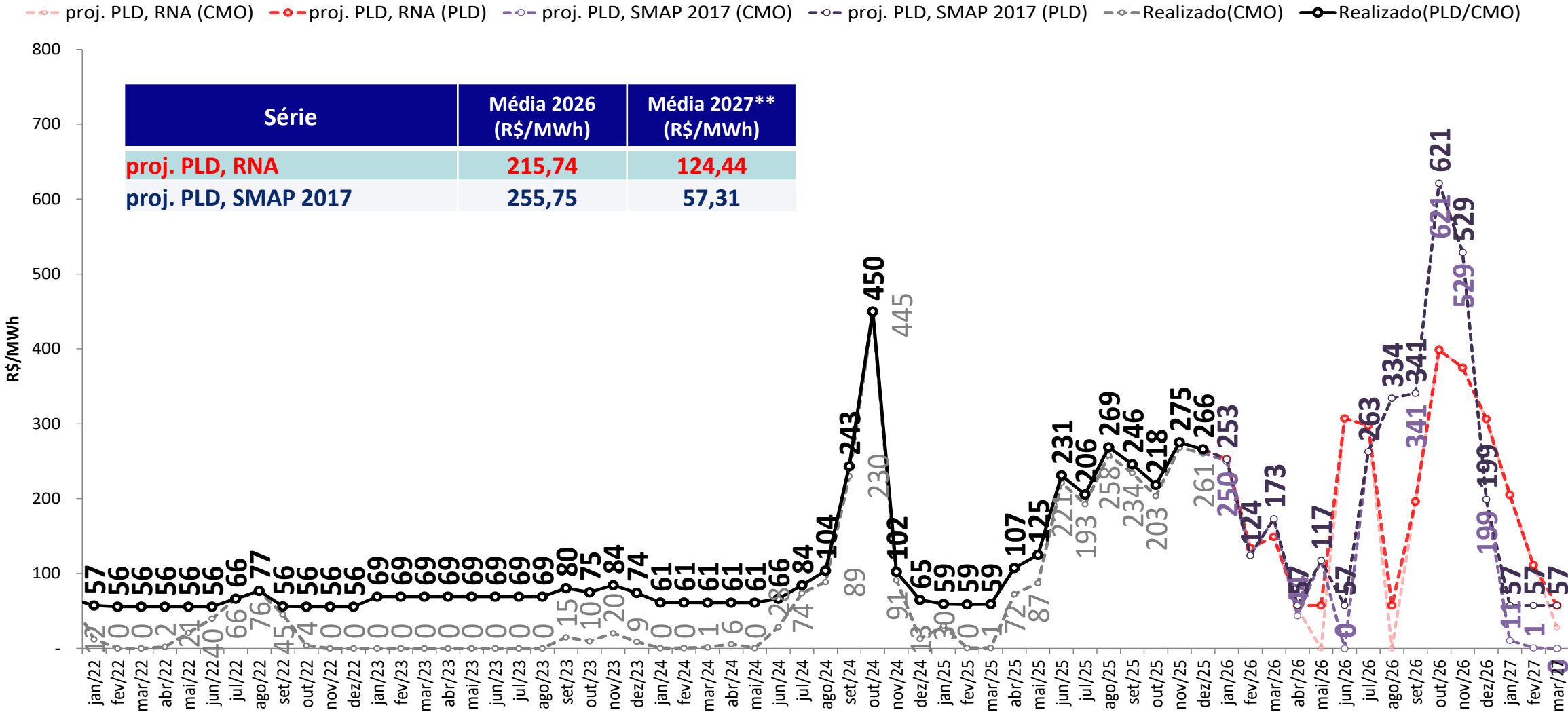
proj. PLD RNA



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

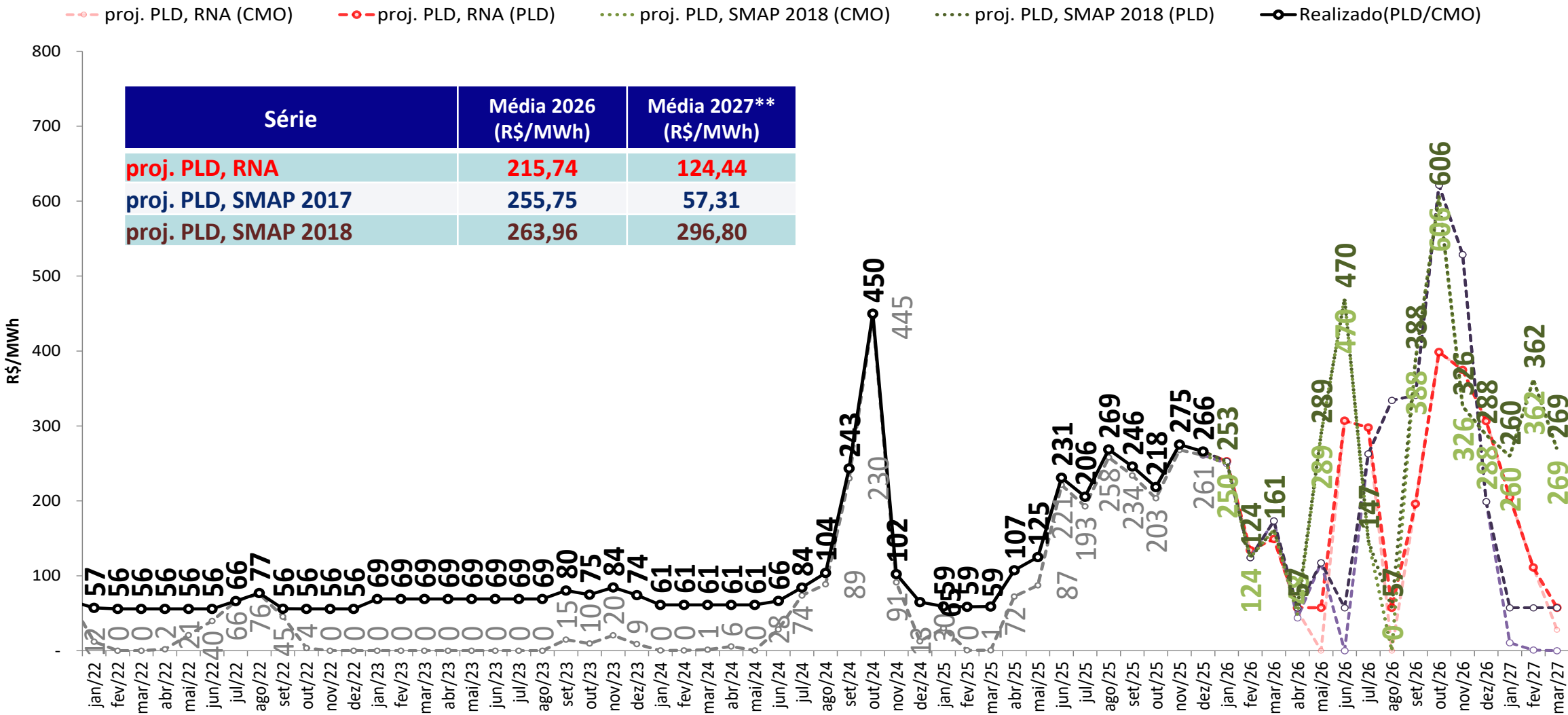
projeção do PLD – Nordeste

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

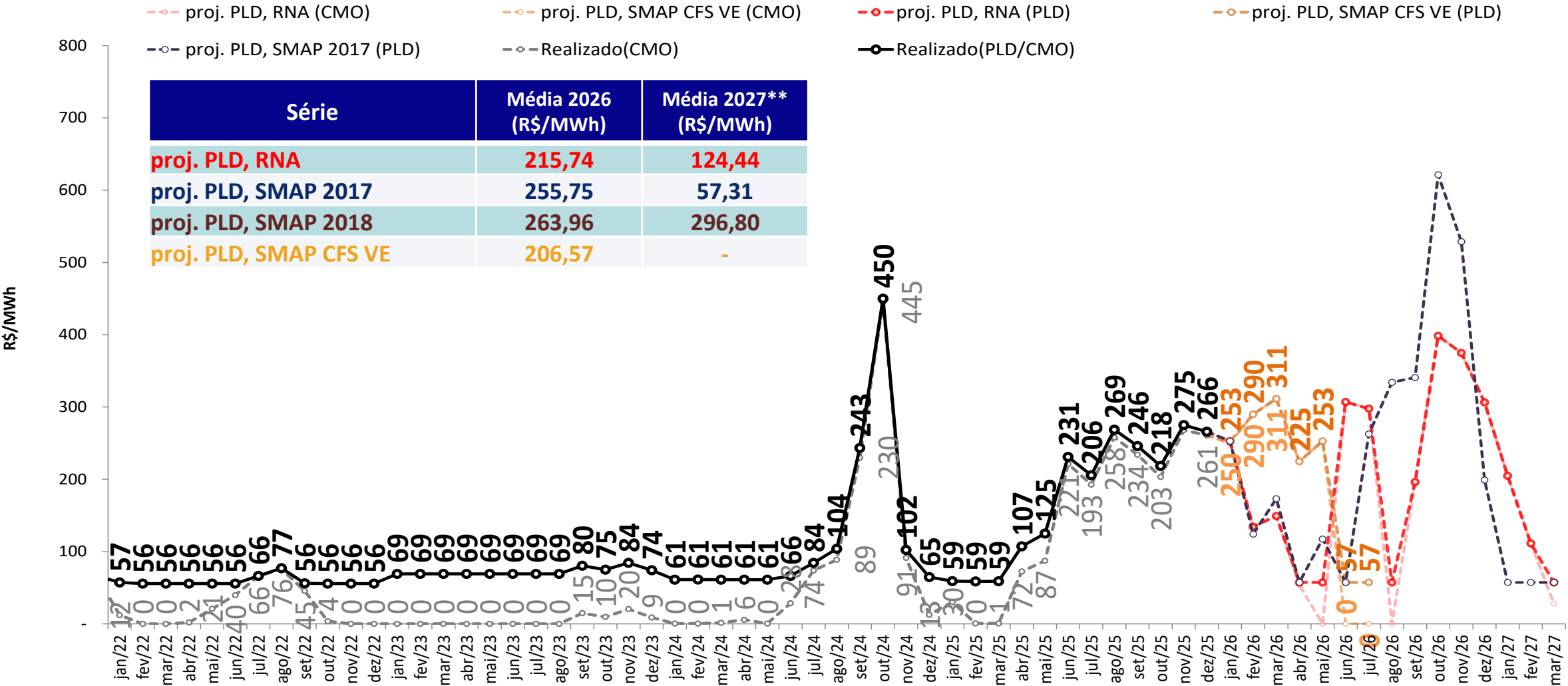
projeção do PLD – Nordeste  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Nordeste

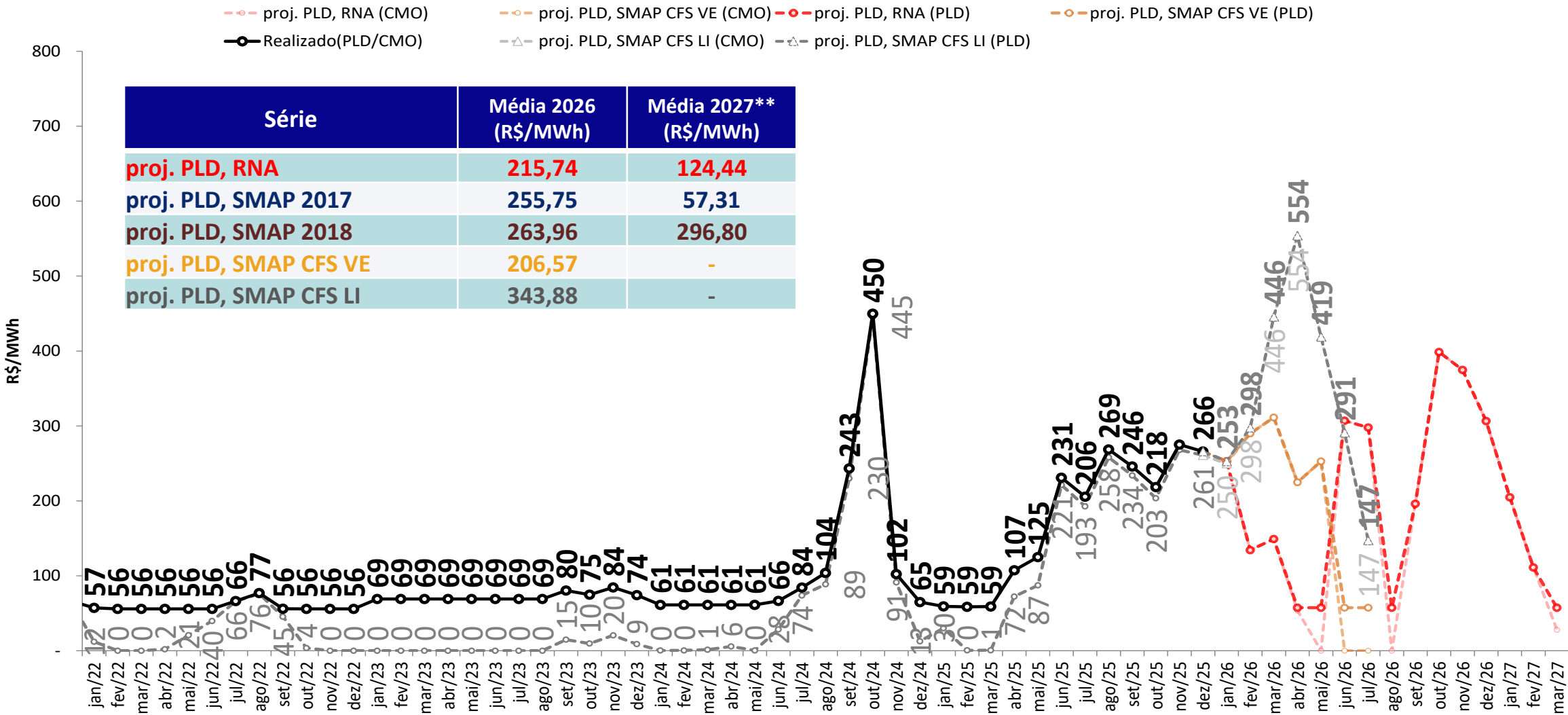
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

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

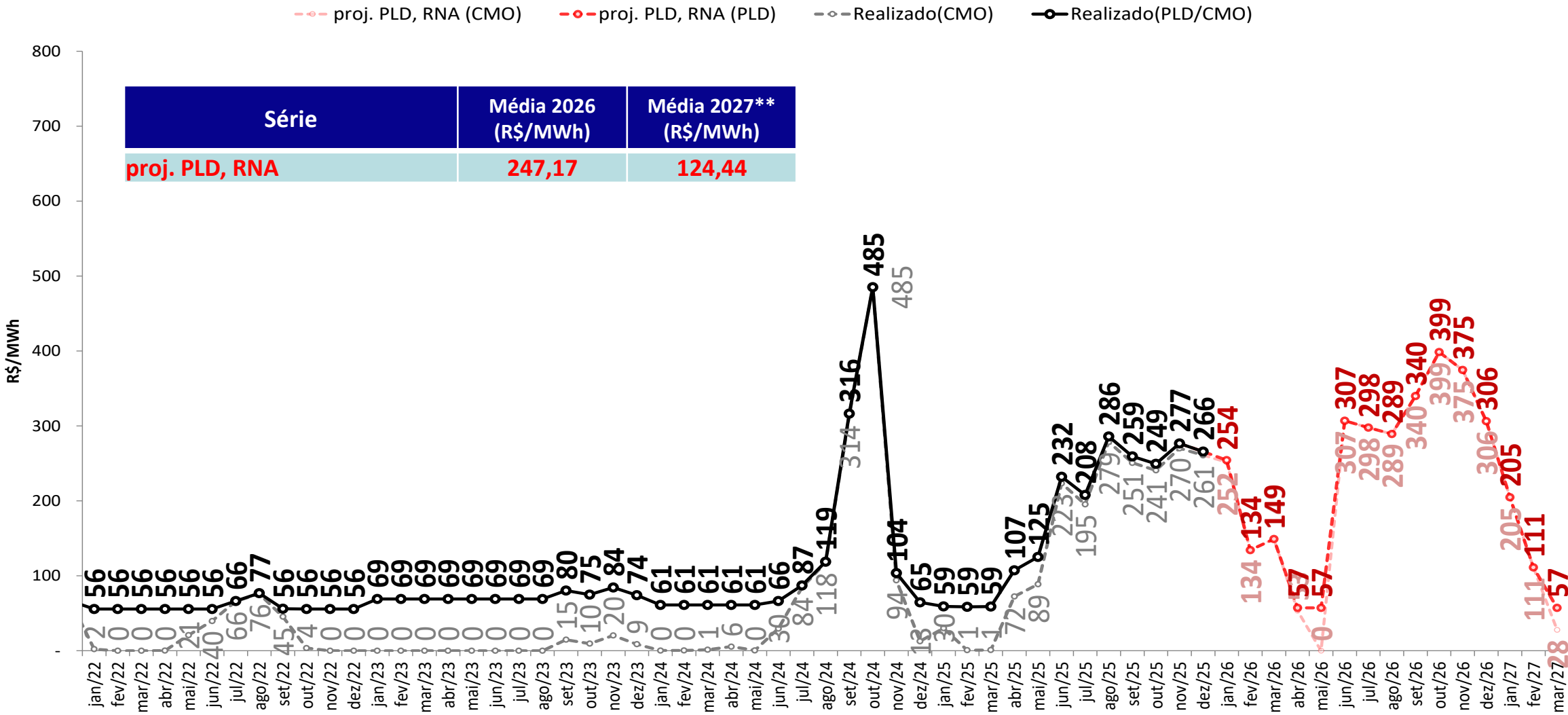
projeção do PLD – Nordeste  
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA

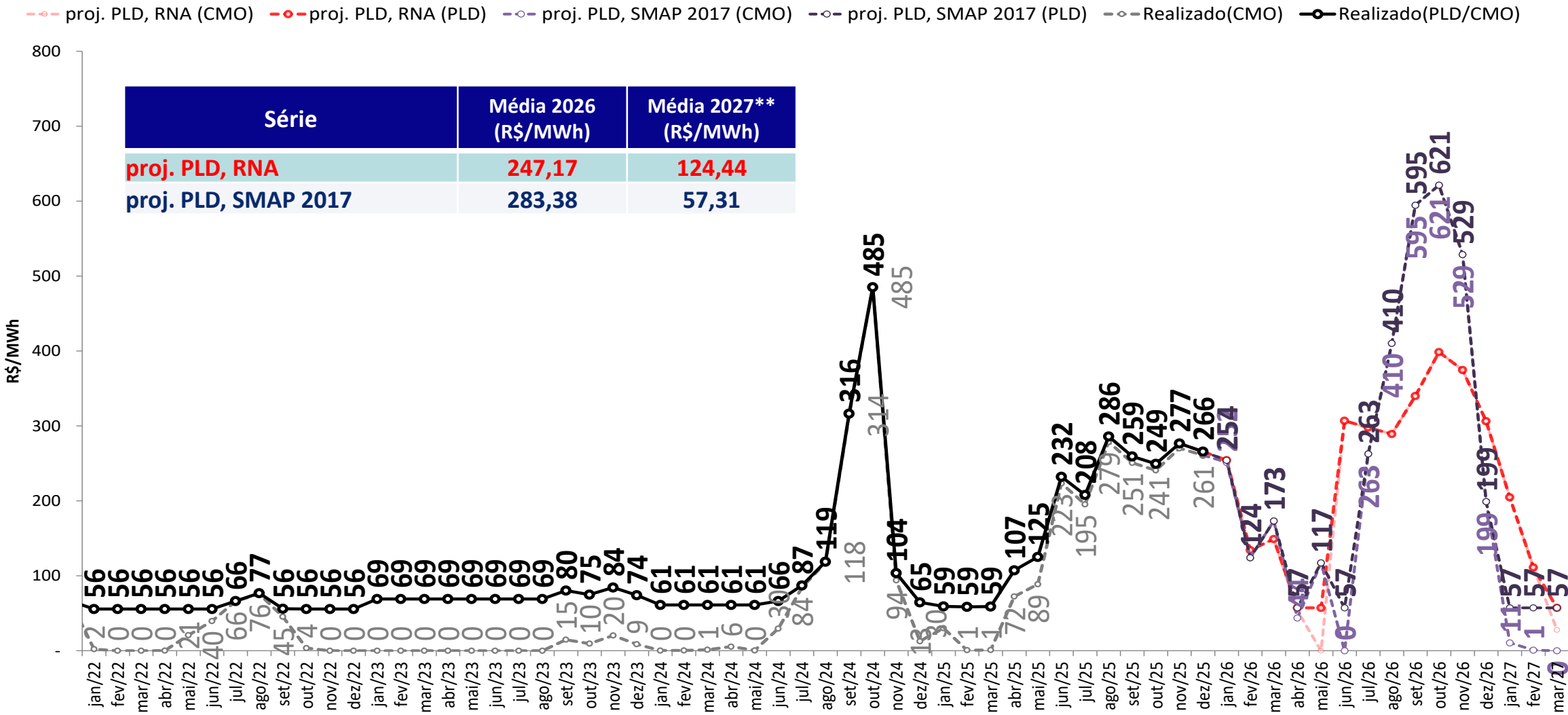


- Foram considerados:
  - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- \*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

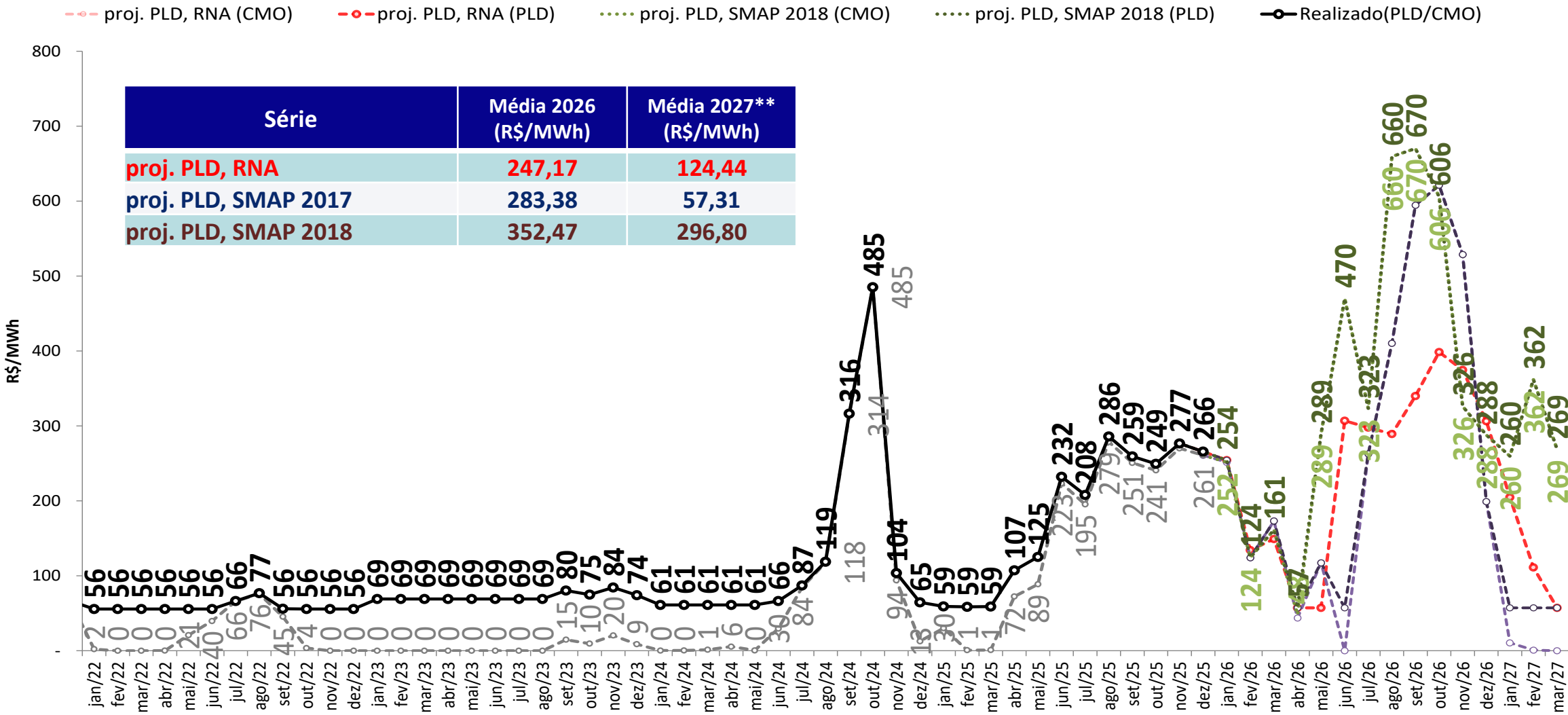


• Foram considerados:  
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh  
\*\* Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte



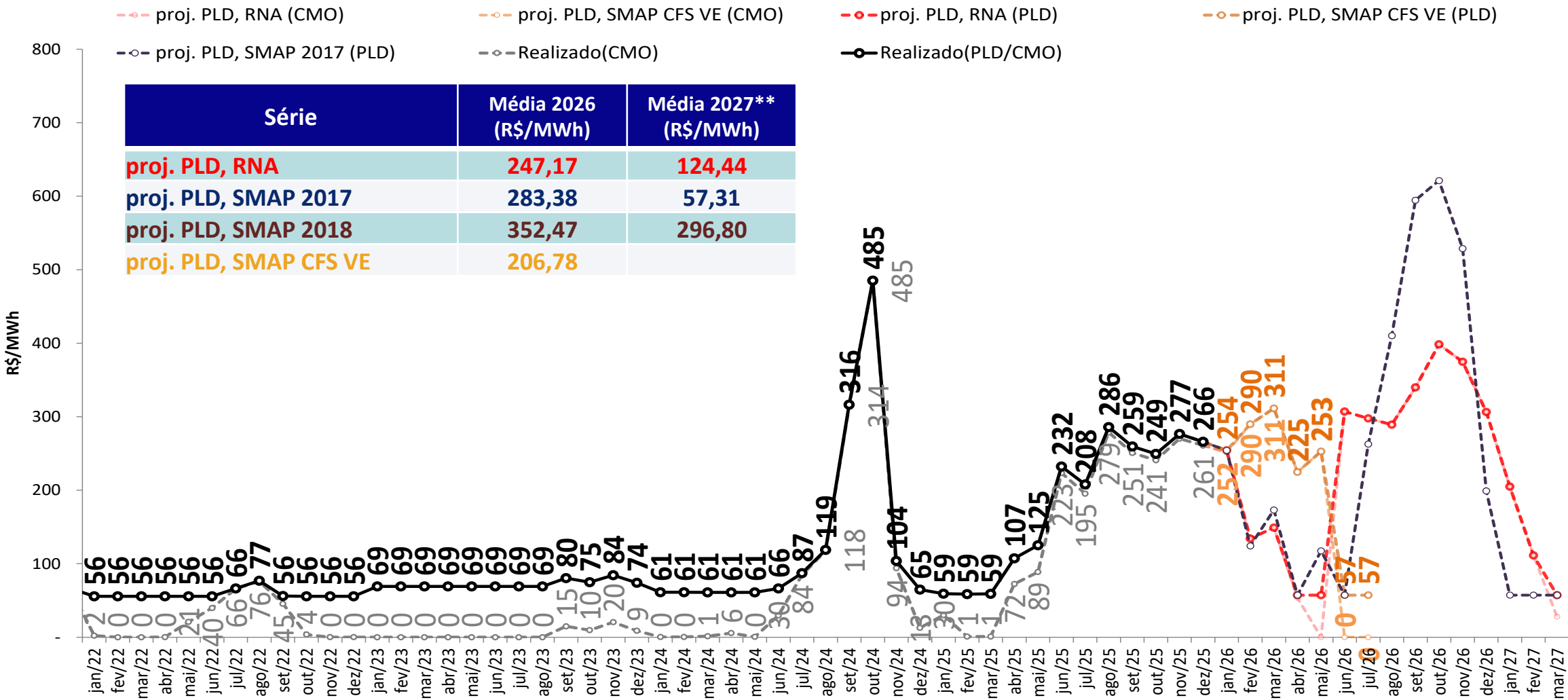
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- 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

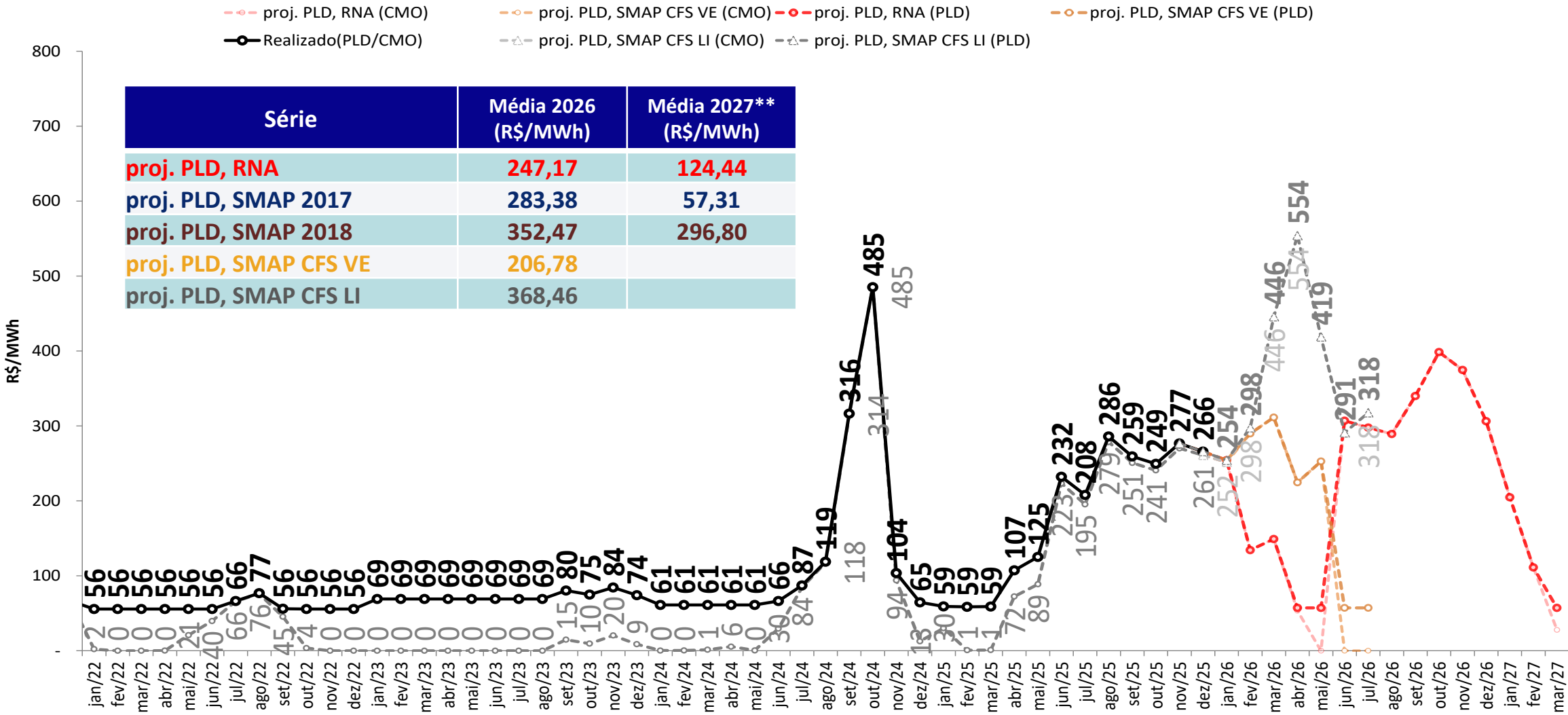
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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                  | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 260    | 313    | 417    | 308    | 253    | 307    | 302    | 309    | 341    | 399    | 375    | 307    | 206    | 259    | 152    |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 260    | 296    | 435    | 325    | 117    | 57     | 264    | 413    | 595    | 621    | 529    | 199    | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 260    | 296    | 353    | 287    | 381    | 474    | 585    | 666    | 670    | 606    | 326    | 289    | 260    | 446    | 307    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 260    | 294    | 330    | 225    | 253    | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 260    | 342    | 593    | 554    | 419    | 291    | 318    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
|                        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |        |
| S                      | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
| proj. PLD, RNA         | 260    | 313    | 417    | 308    | 253    | 310    | 303    | 309    | 341    | 399    | 375    | 307    | 207    | 266    | 153    |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 260    | 296    | 435    | 325    | 117    | 57     | 264    | 413    | 595    | 603    | 336    | 199    | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 260    | 296    | 353    | 287    | 385    | 492    | 589    | 670    | 670    | 505    | 284    | 289    | 260    | 446    | 307    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 260    | 294    | 330    | 225    | 253    | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 260    | 342    | 593    | 554    | 425    | 291    | 320    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

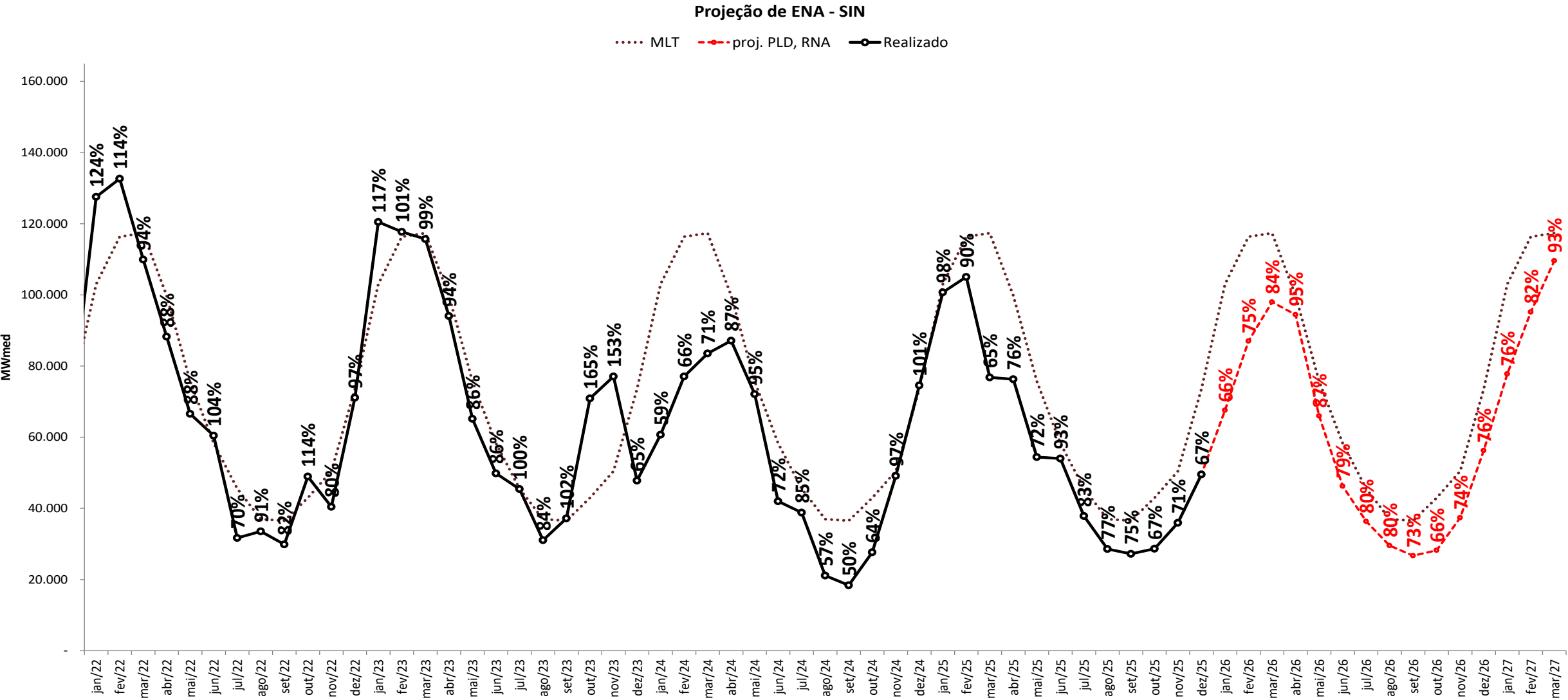
| NE                     | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 253    | 134    | 149    | 57     | 57     | 307    | 298    | 57     | 196    | 399    | 375    | 306    | 205    | 111    | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 253    | 124    | 173    | 57     | 117    | 57     | 263    | 334    | 341    | 621    | 529    | 199    | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 253    | 124    | 161    | 57     | 289    | 470    | 147    | 57     | 388    | 606    | 326    | 288    | 260    | 362    | 269    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 253    | 290    | 311    | 225    | 253    | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 253    | 298    | 446    | 554    | 419    | 291    | 147    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| N                      | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 254    | 134    | 149    | 57     | 57     | 307    | 298    | 289    | 340    | 399    | 375    | 306    | 205    | 111    | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 254    | 124    | 173    | 57     | 117    | 57     | 263    | 410    | 595    | 621    | 529    | 199    | 57     | 57     | 57     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 254    | 124    | 161    | 57     | 289    | 470    | 323    | 660    | 670    | 606    | 326    | 288    | 260    | 362    | 269    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 254    | 290    | 311    | 225    | 253    | 57     | 57     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 254    | 298    | 446    | 554    | 419    | 291    | 318    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

- Foram considerados:

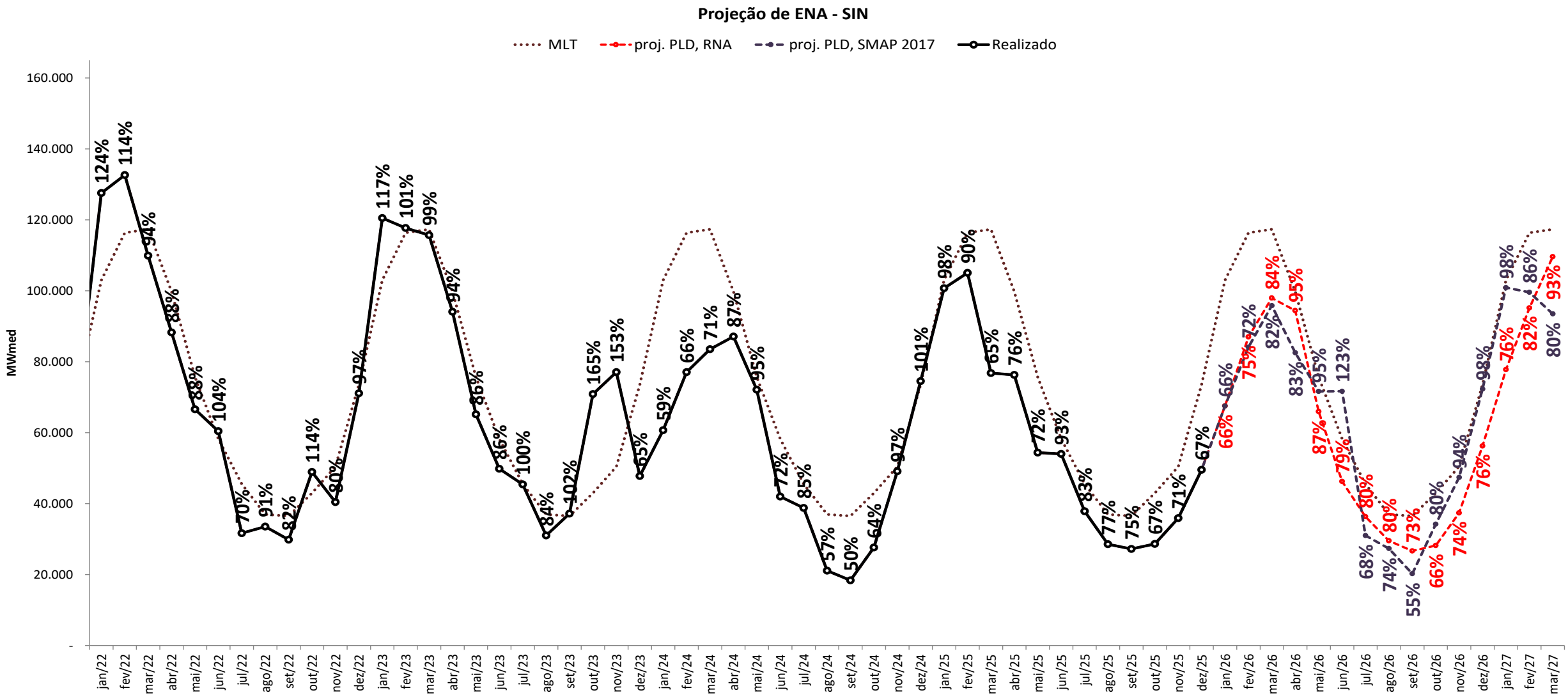
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

projeção de energia natural afluyente  
proj. PLD RNA



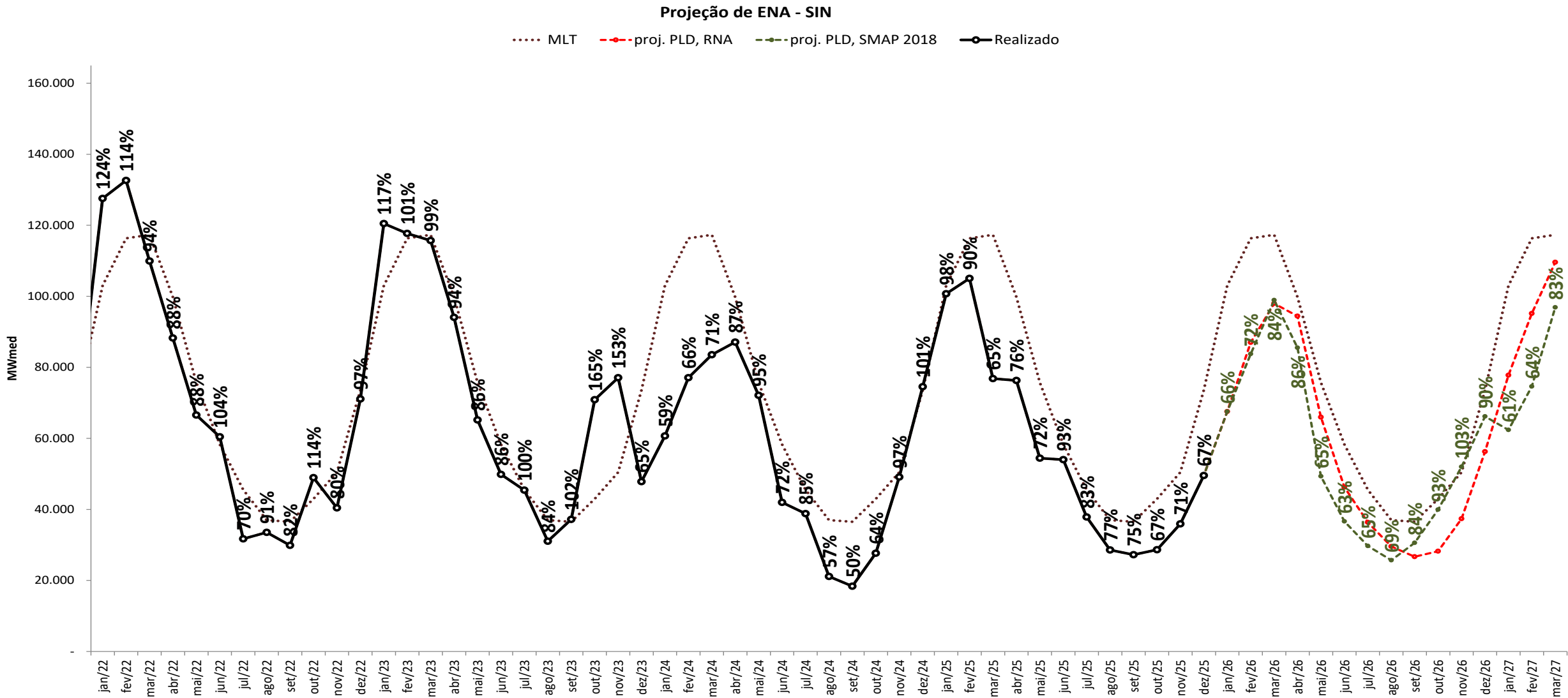
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



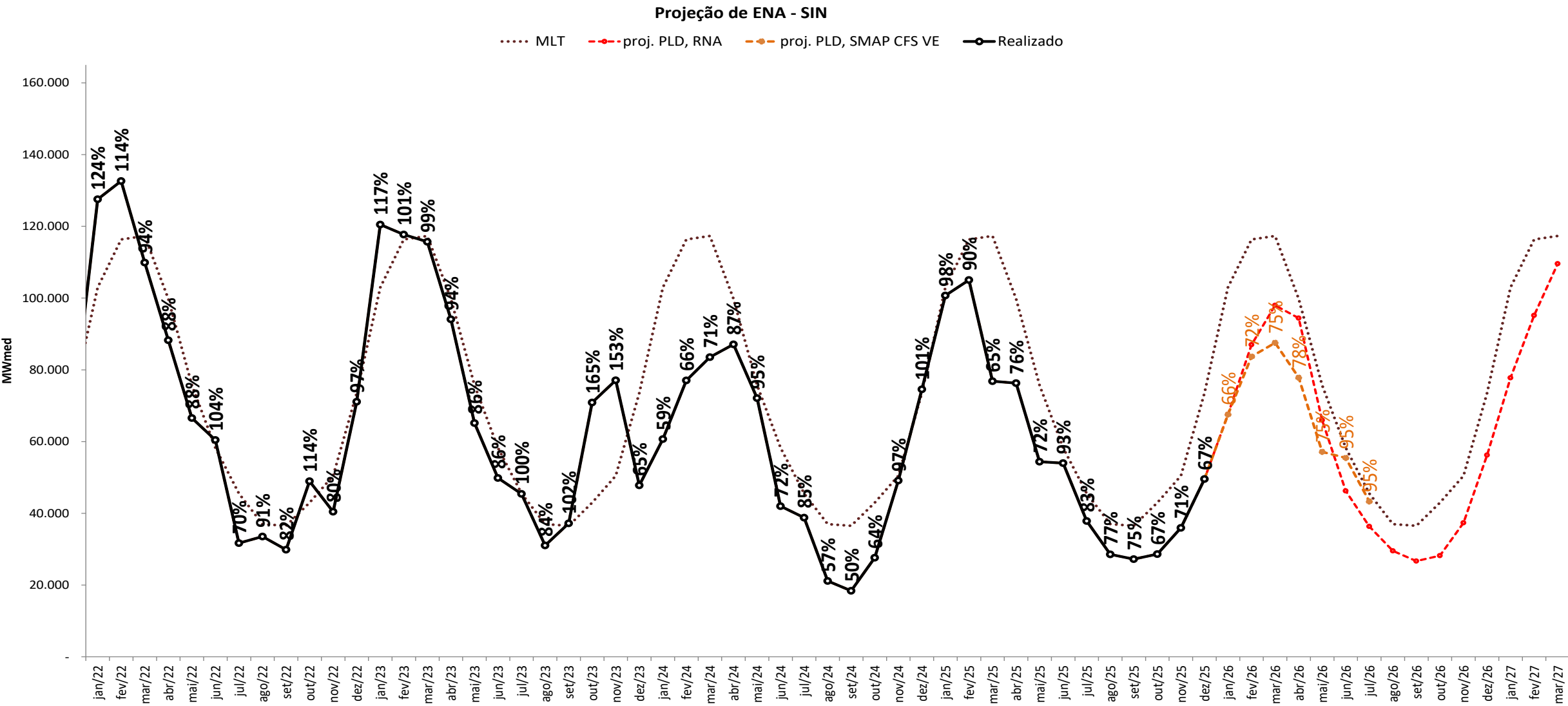
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



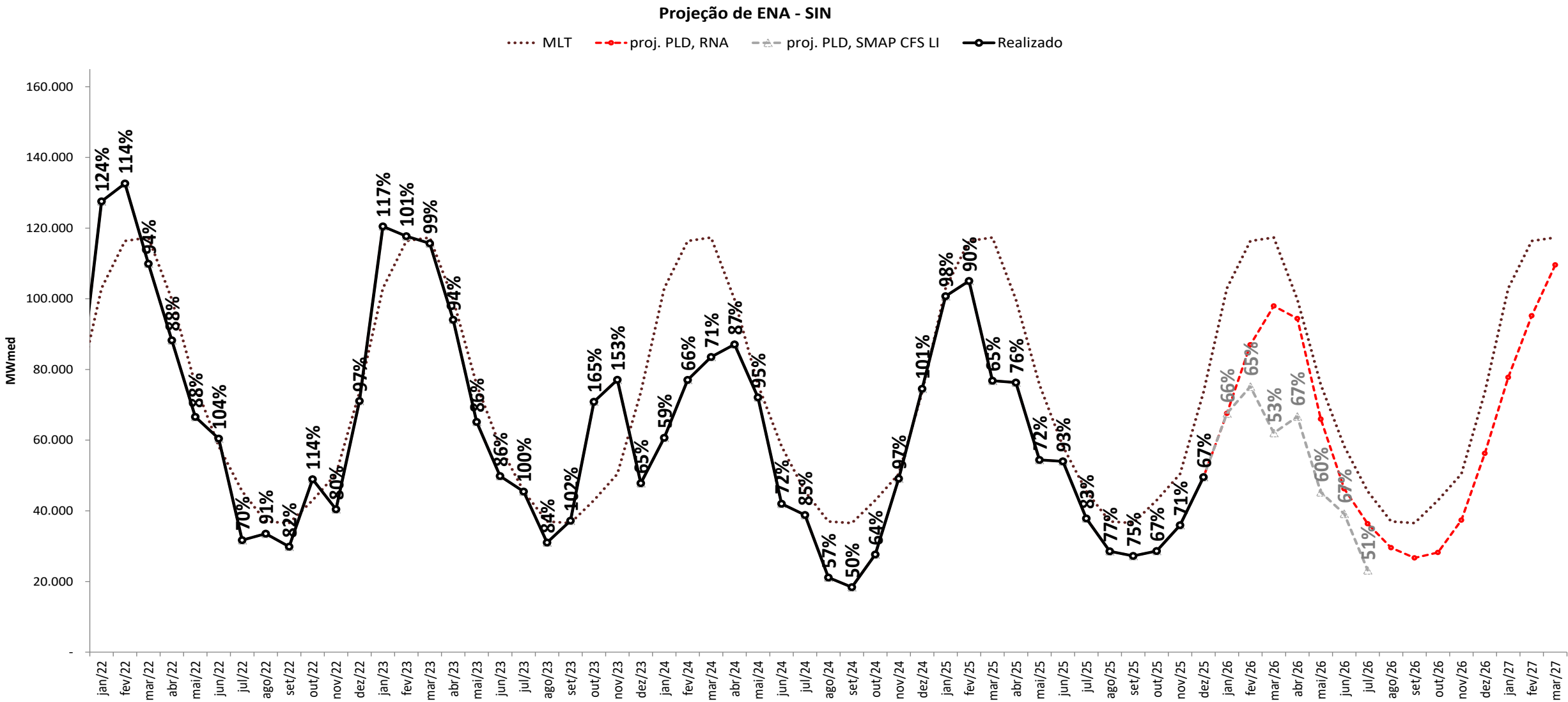
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

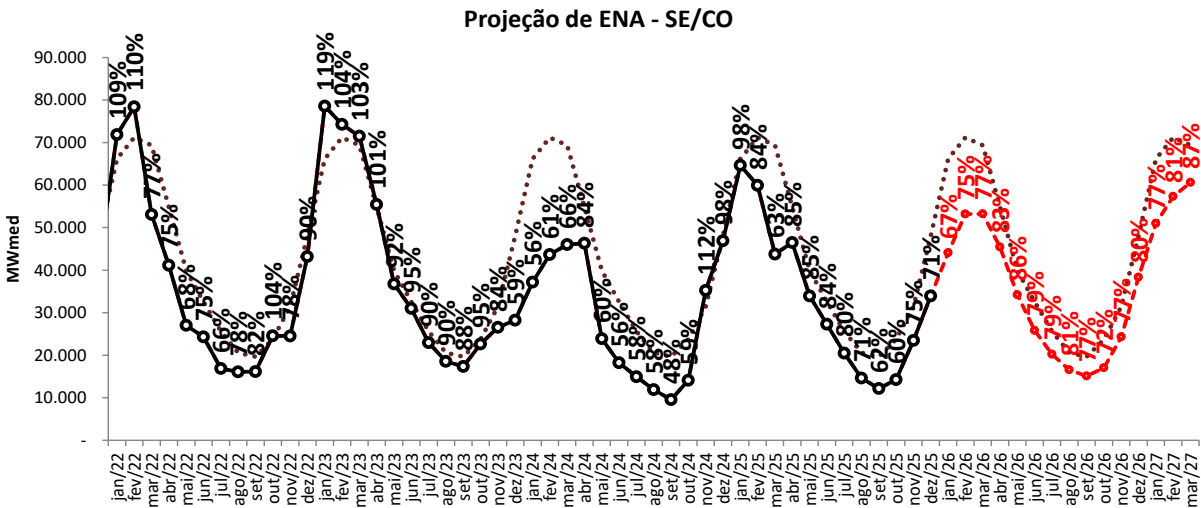
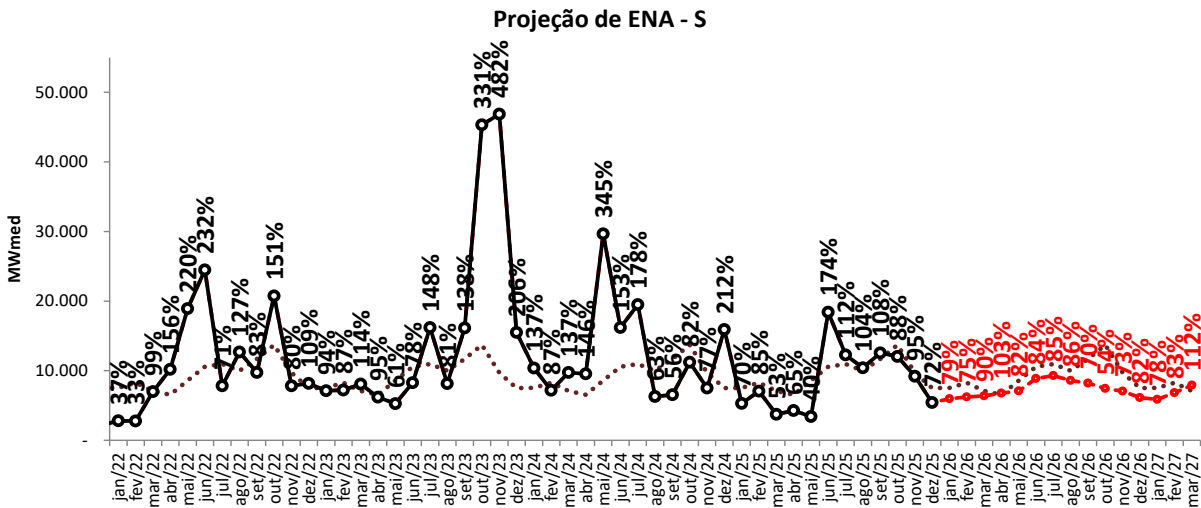
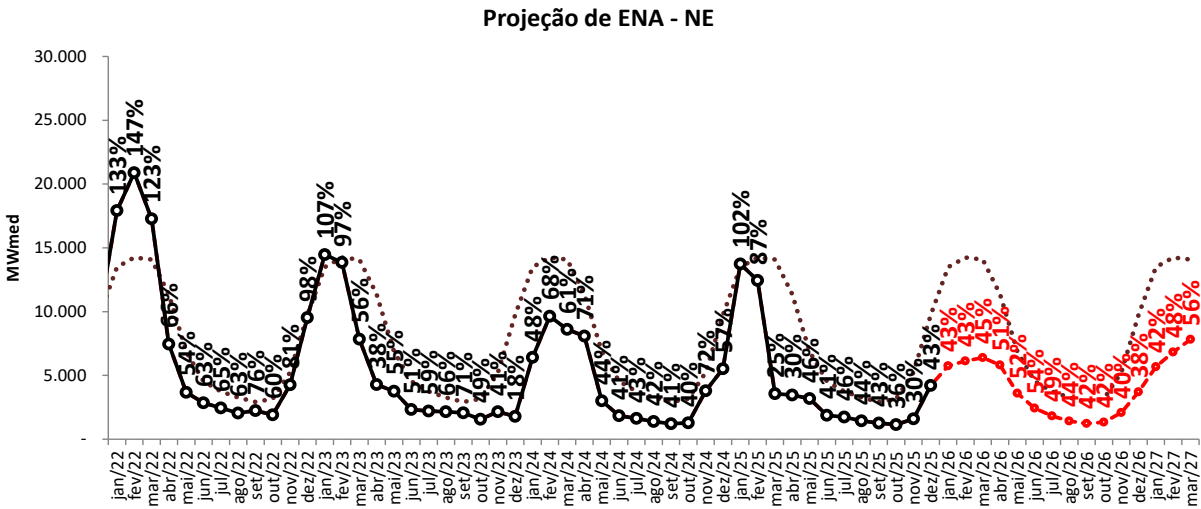
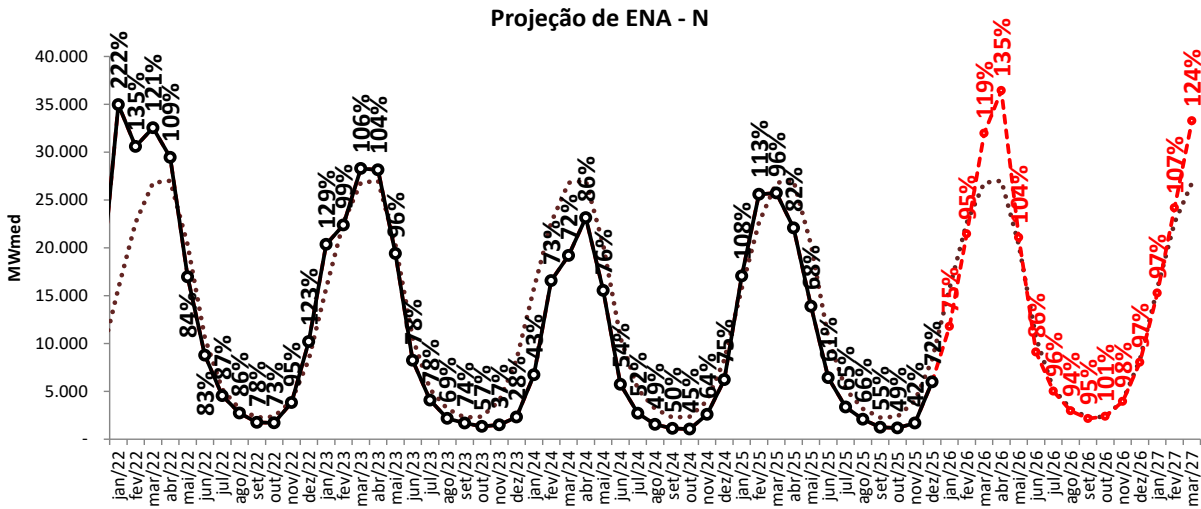


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluyente  
proj. PLD RNA



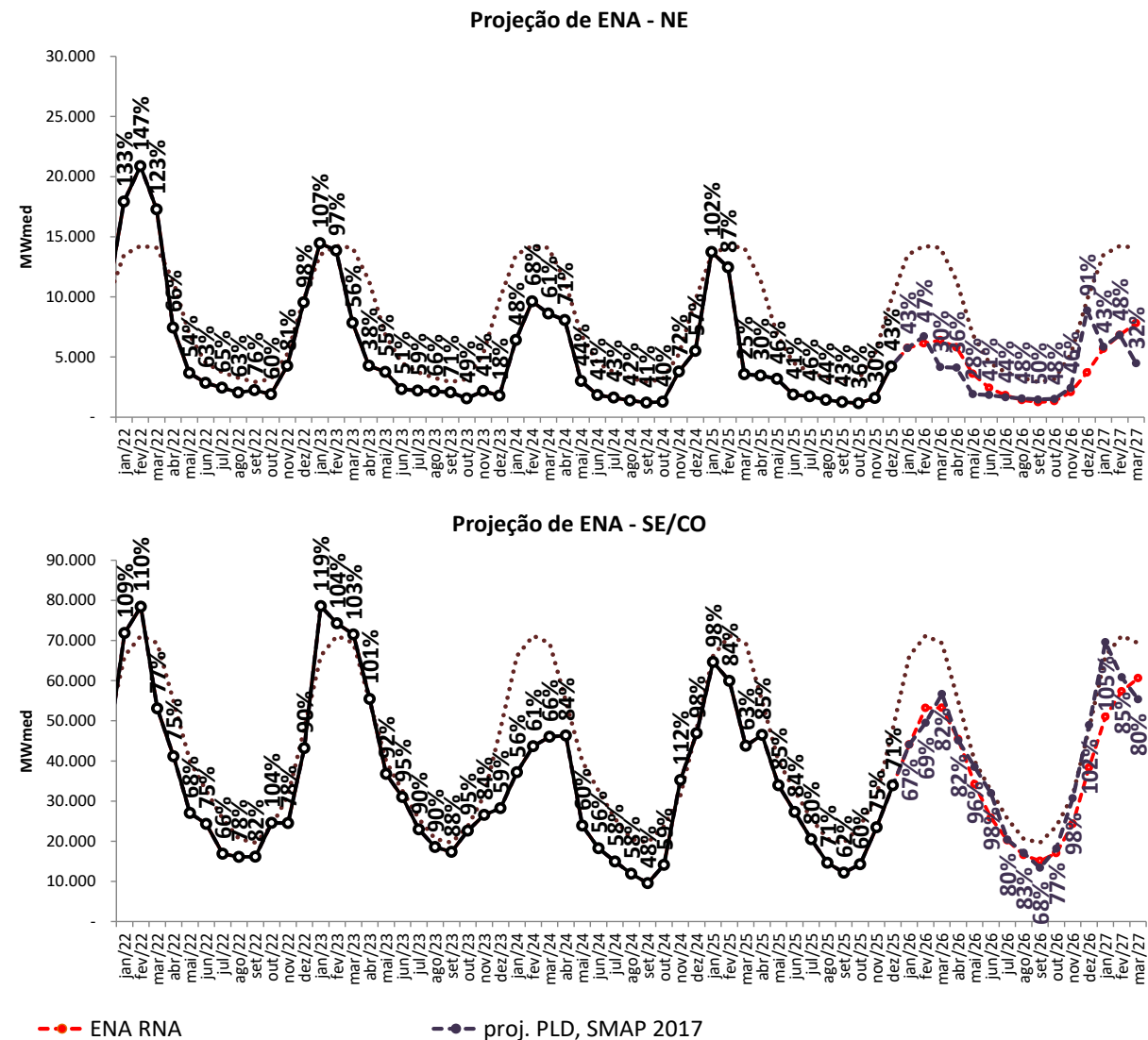
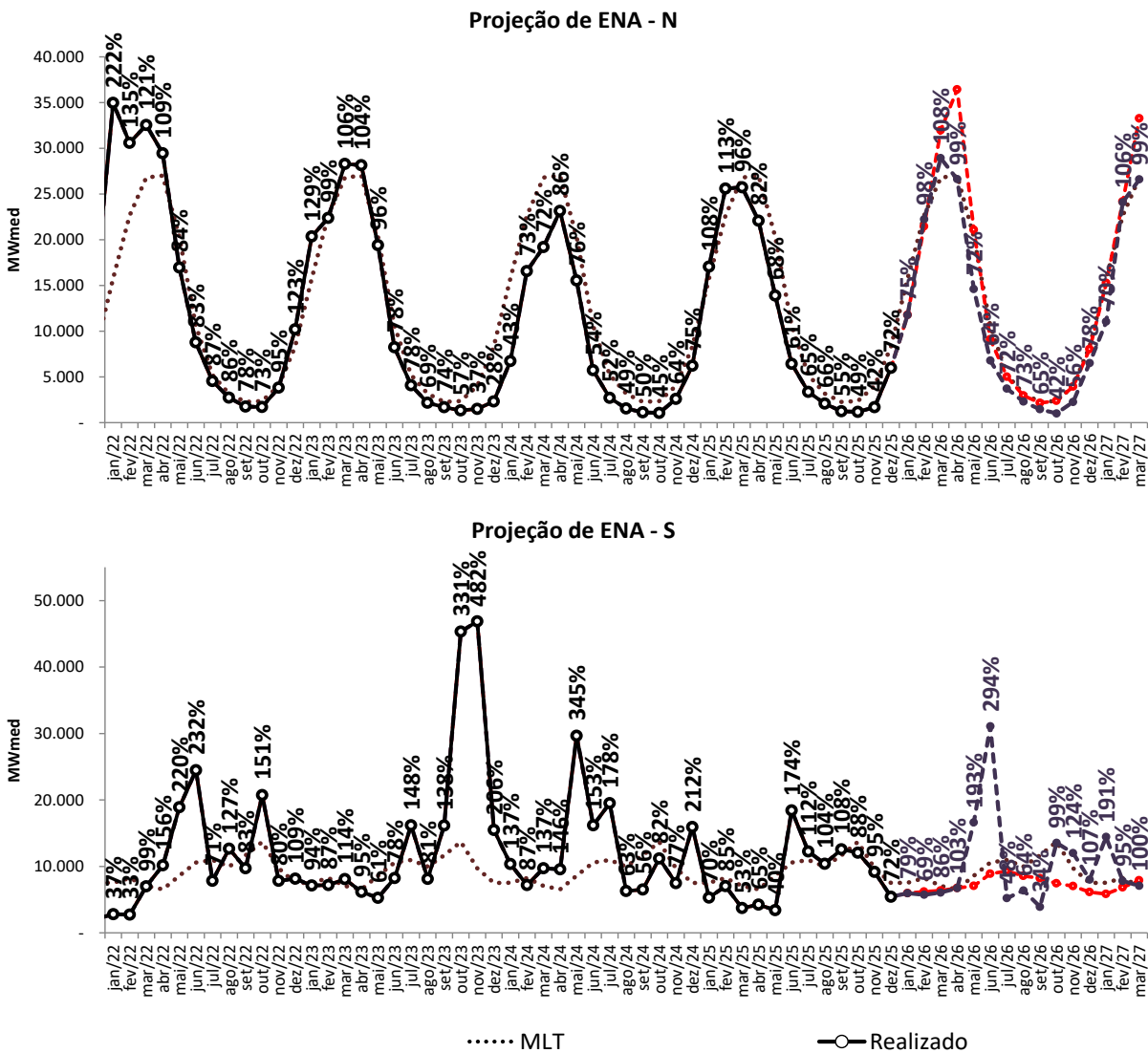
..... MLT

—●— Realizado

---●--- ENA RNA

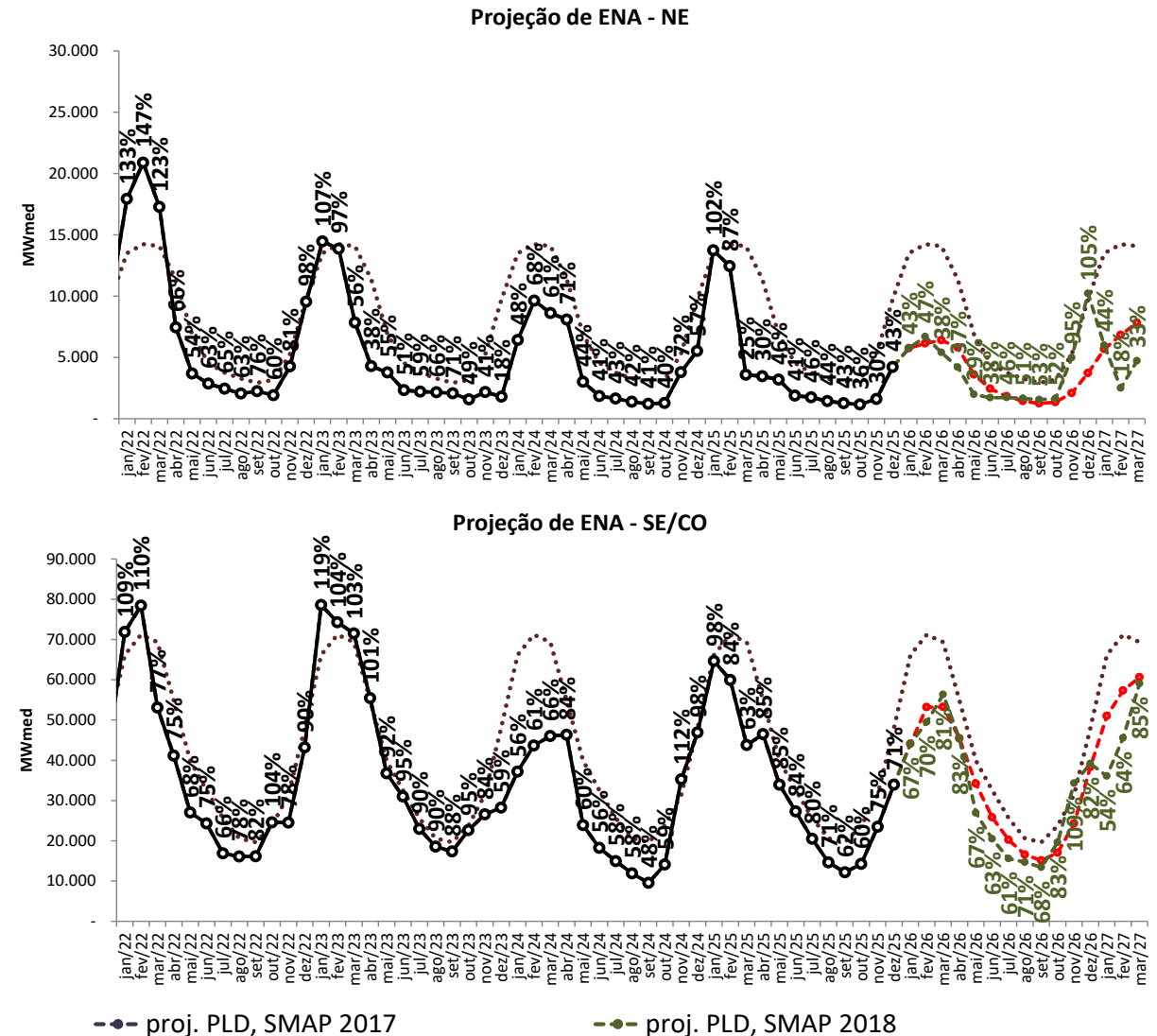
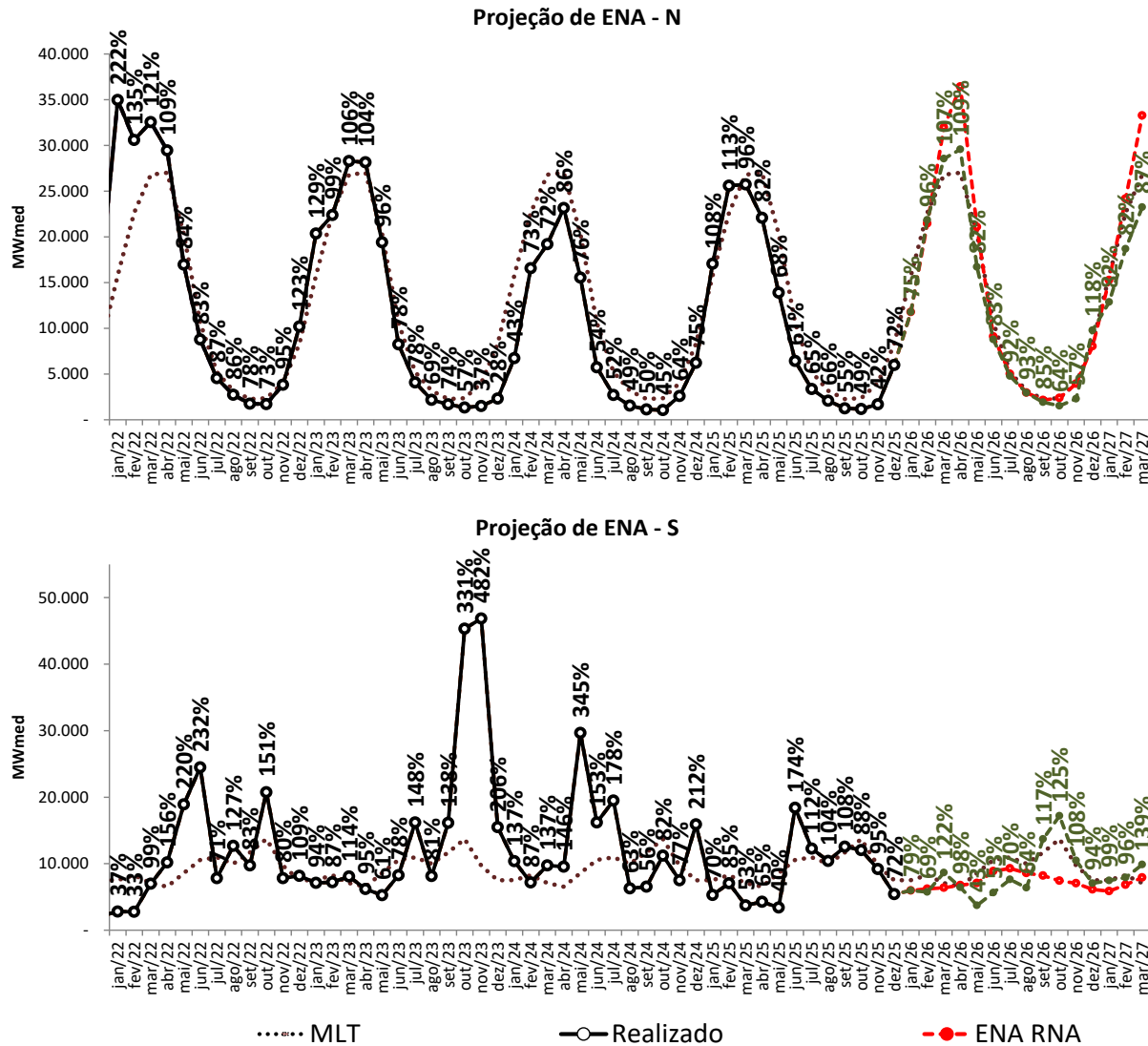
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



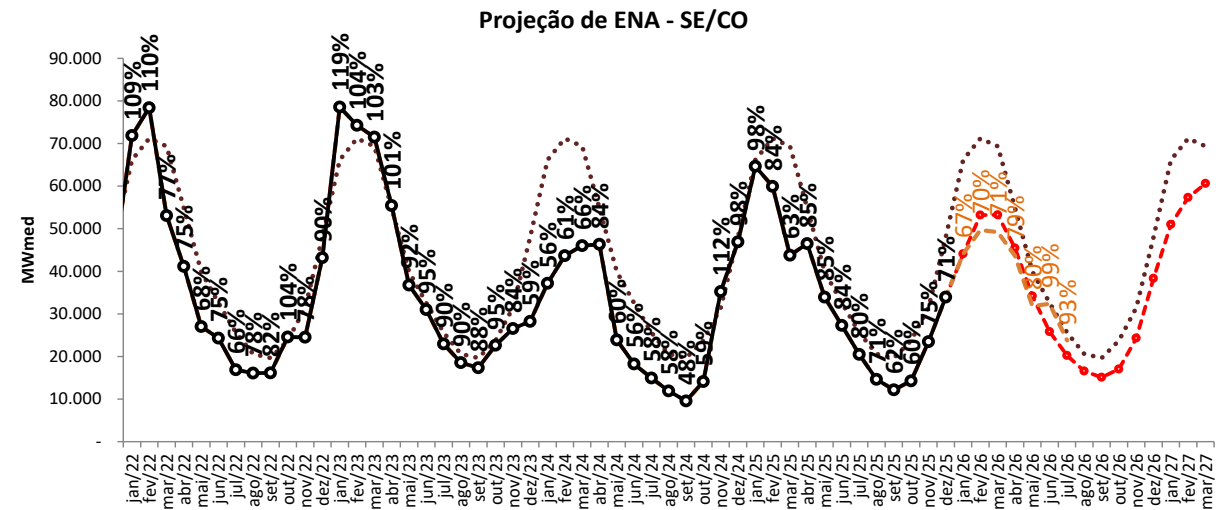
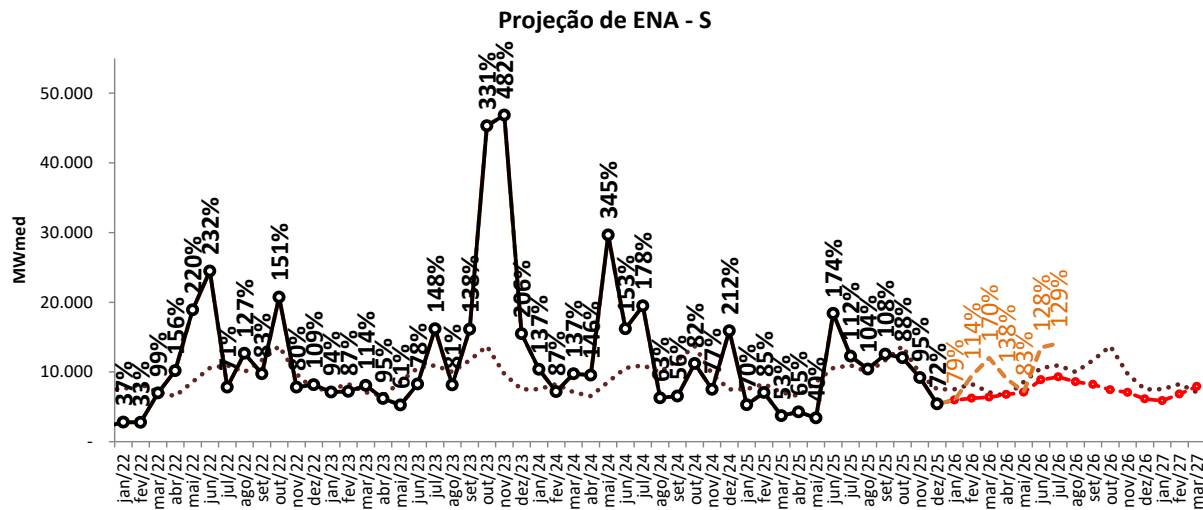
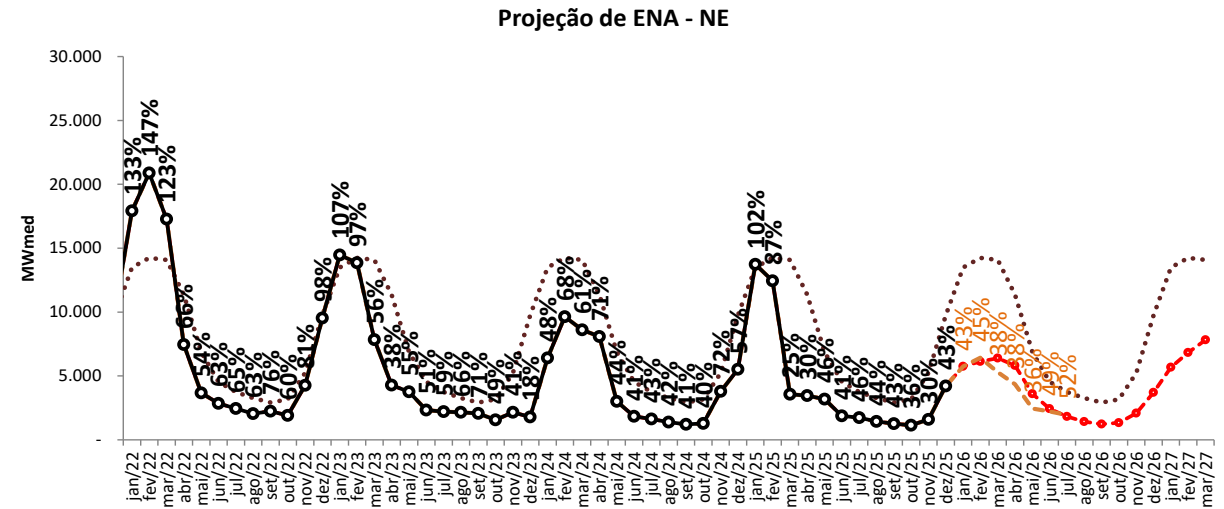
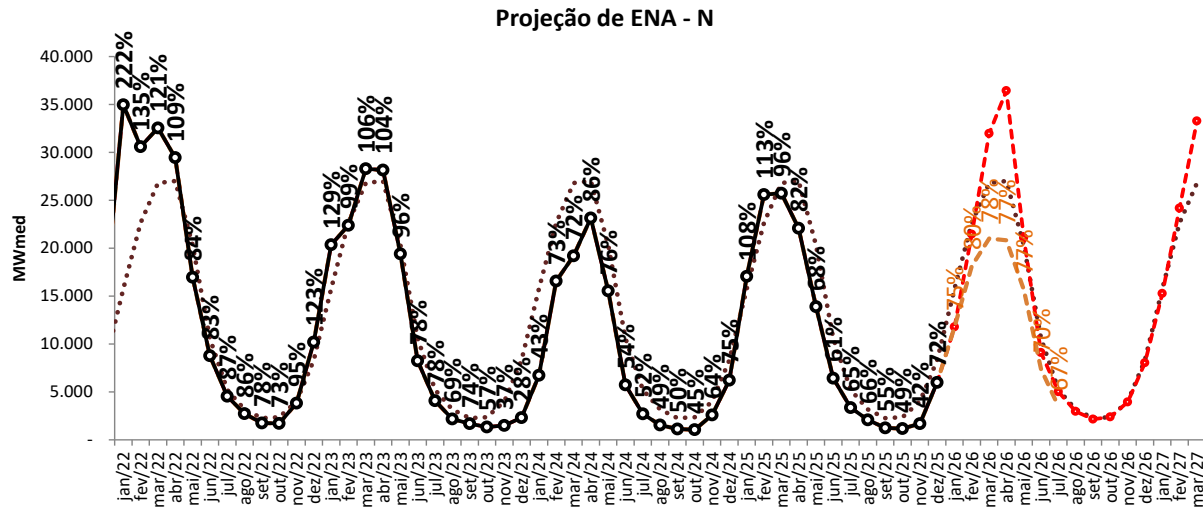
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

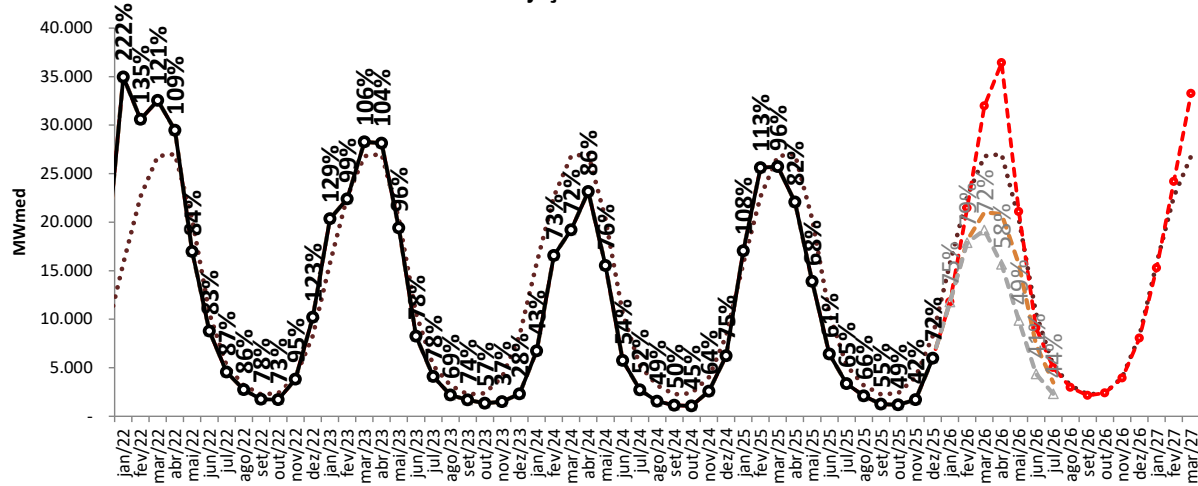


..... MLT      —○— Realizado      —●— ENA RNA      —●— proj. PLD, SMAP 2017      —●— proj. PLD, SMAP CFS VE      —●— proj. PLD, SMAP 2018

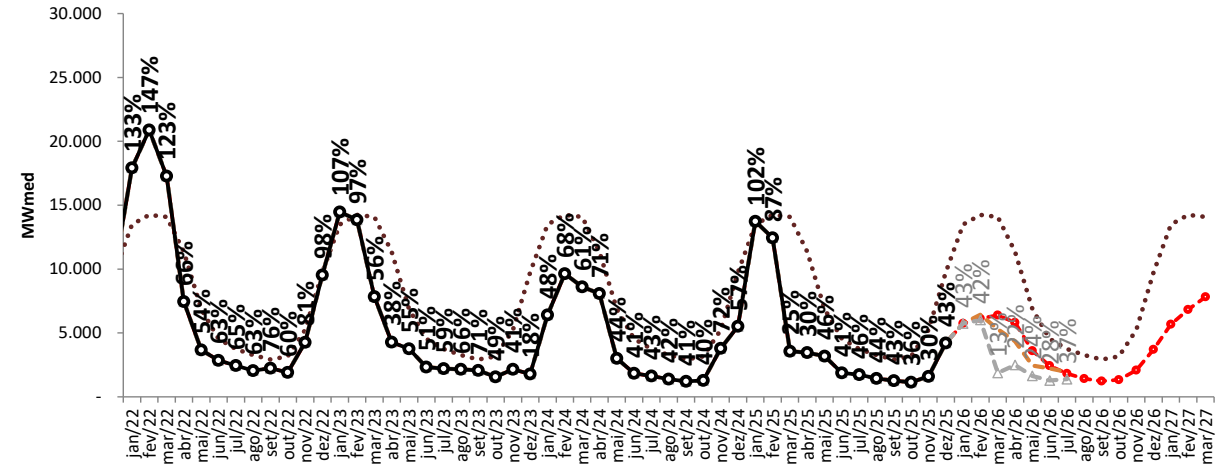
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

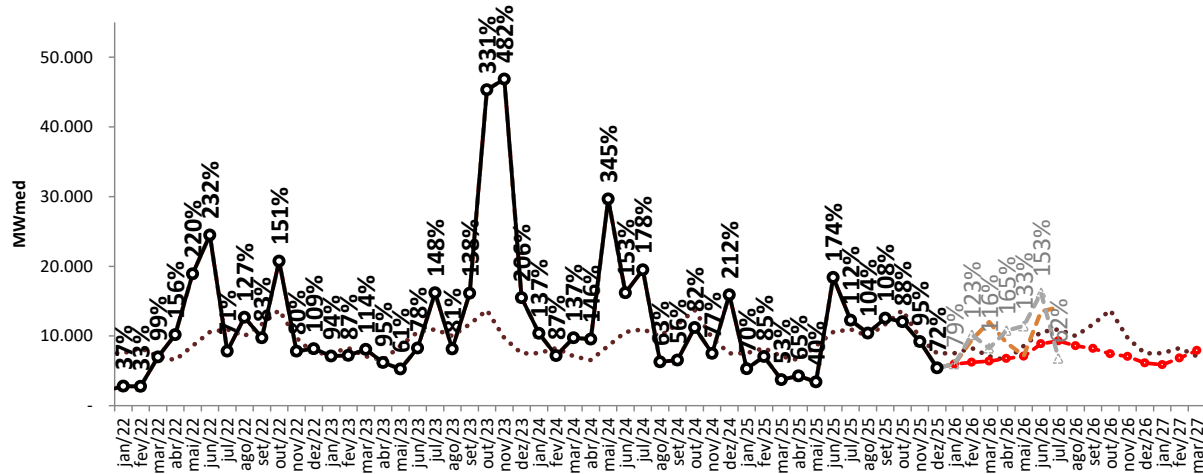
Projeção de ENA - N



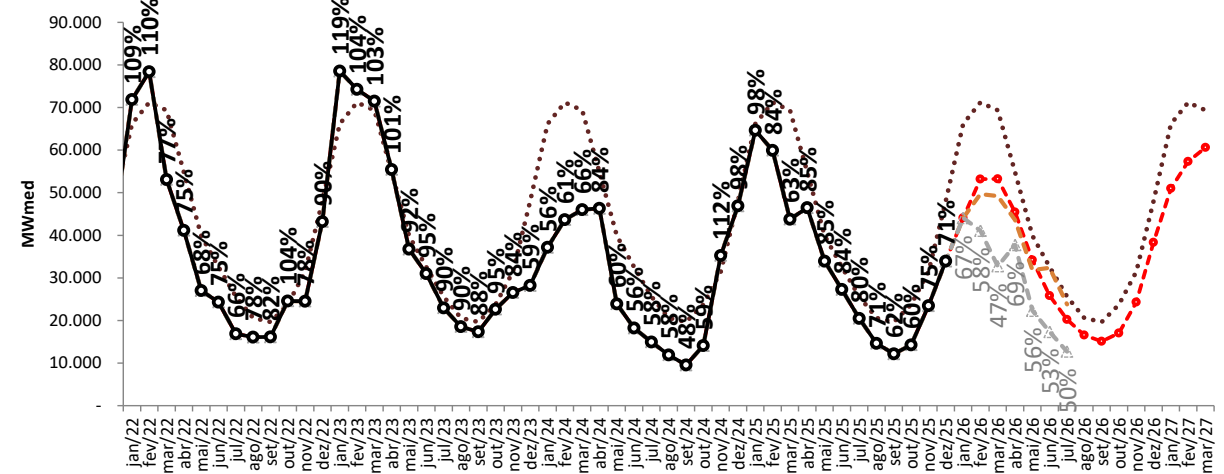
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



.... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

# tabela resumo da projeção de ena (% MLT)

| SE/CO                  | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 67     | 75     | 77     | 83     | 86     | 79     | 79     | 81     | 77     | 72     | 77     | 80     | 77     | 81     | 87     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 67     | 69     | 82     | 82     | 96     | 98     | 80     | 83     | 68     | 77     | 98     | 102    | 105    | 85     | 80     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 67     | 70     | 81     | 83     | 67     | 63     | 61     | 71     | 68     | 83     | 109    | 82     | 54     | 64     | 85     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 67     | 70     | 71     | 79     | 80     | 99     | 93     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 67     | 58     | 47     | 69     | 56     | 53     | 50     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

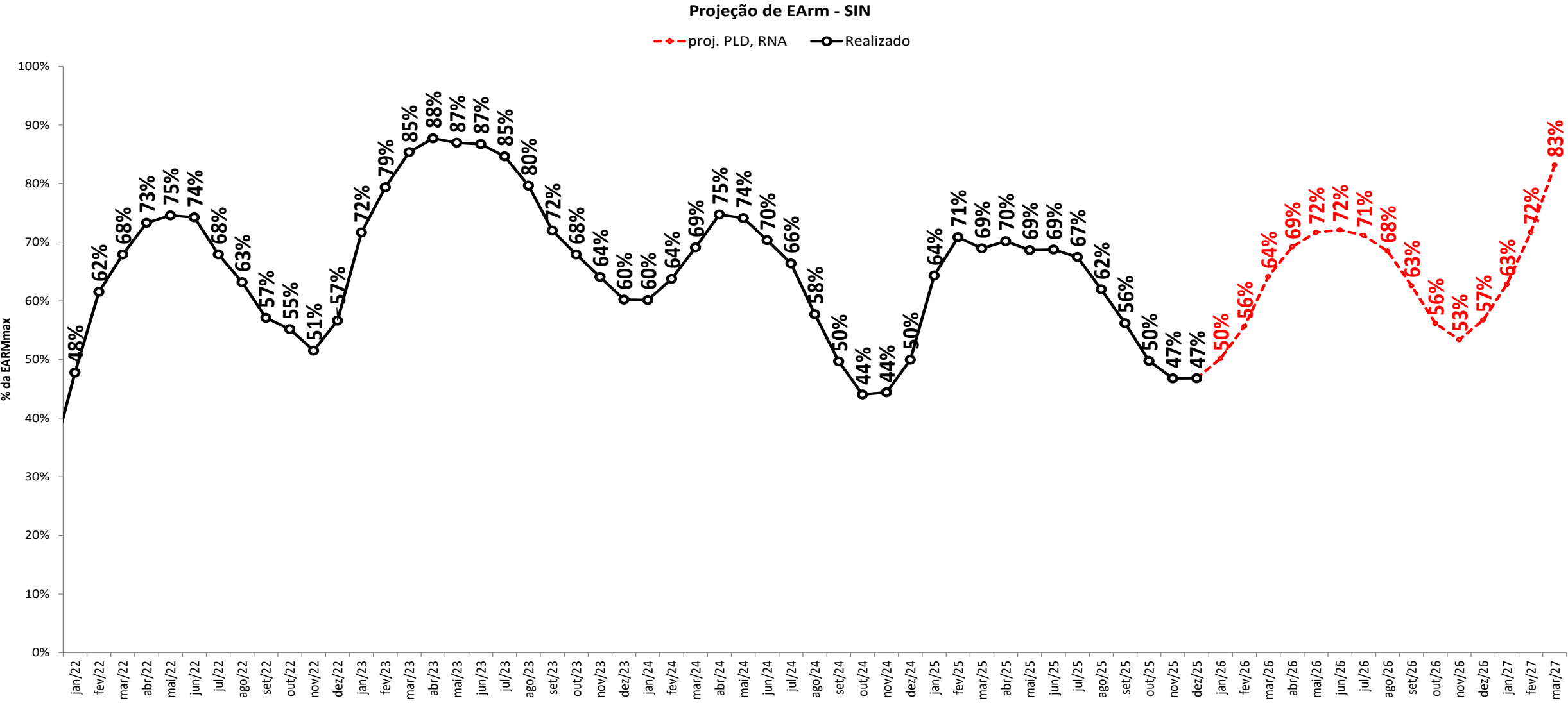
| S                      | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 79     | 75     | 90     | 103    | 82     | 84     | 85     | 86     | 70     | 54     | 73     | 82     | 78     | 83     | 112    |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 79     | 69     | 86     | 103    | 193    | 294    | 48     | 64     | 34     | 99     | 124    | 107    | 191    | 95     | 100    |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 79     | 69     | 122    | 98     | 43     | 53     | 70     | 64     | 117    | 125    | 108    | 94     | 99     | 96     | 139    |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 79     | 114    | 170    | 138    | 83     | 128    | 129    | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 79     | 123    | 116    | 165    | 133    | 153    | 62     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| NE                     | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 43     | 43     | 45     | 51     | 52     | 54     | 49     | 44     | 42     | 42     | 40     | 38     | 42     | 48     | 56     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 43     | 47     | 30     | 36     | 28     | 41     | 44     | 48     | 50     | 48     | 46     | 91     | 43     | 48     | 32     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 43     | 47     | 38     | 37     | 29     | 38     | 46     | 51     | 53     | 52     | 95     | 105    | 44     | 18     | 33     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 43     | 45     | 38     | 38     | 36     | 49     | 52     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 43     | 42     | 13     | 22     | 24     | 28     | 37     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| N                      | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 75     | 95     | 119    | 135    | 104    | 86     | 96     | 94     | 95     | 101    | 98     | 97     | 97     | 107    | 124    |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 75     | 98     | 108    | 99     | 72     | 64     | 72     | 73     | 65     | 42     | 56     | 78     | 70     | 106    | 99     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 75     | 96     | 107    | 109    | 82     | 83     | 92     | 93     | 85     | 64     | 57     | 118    | 82     | 82     | 87     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 75     | 80     | 78     | 77     | 77     | 70     | 67     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 75     | 79     | 72     | 58     | 49     | 41     | 44     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

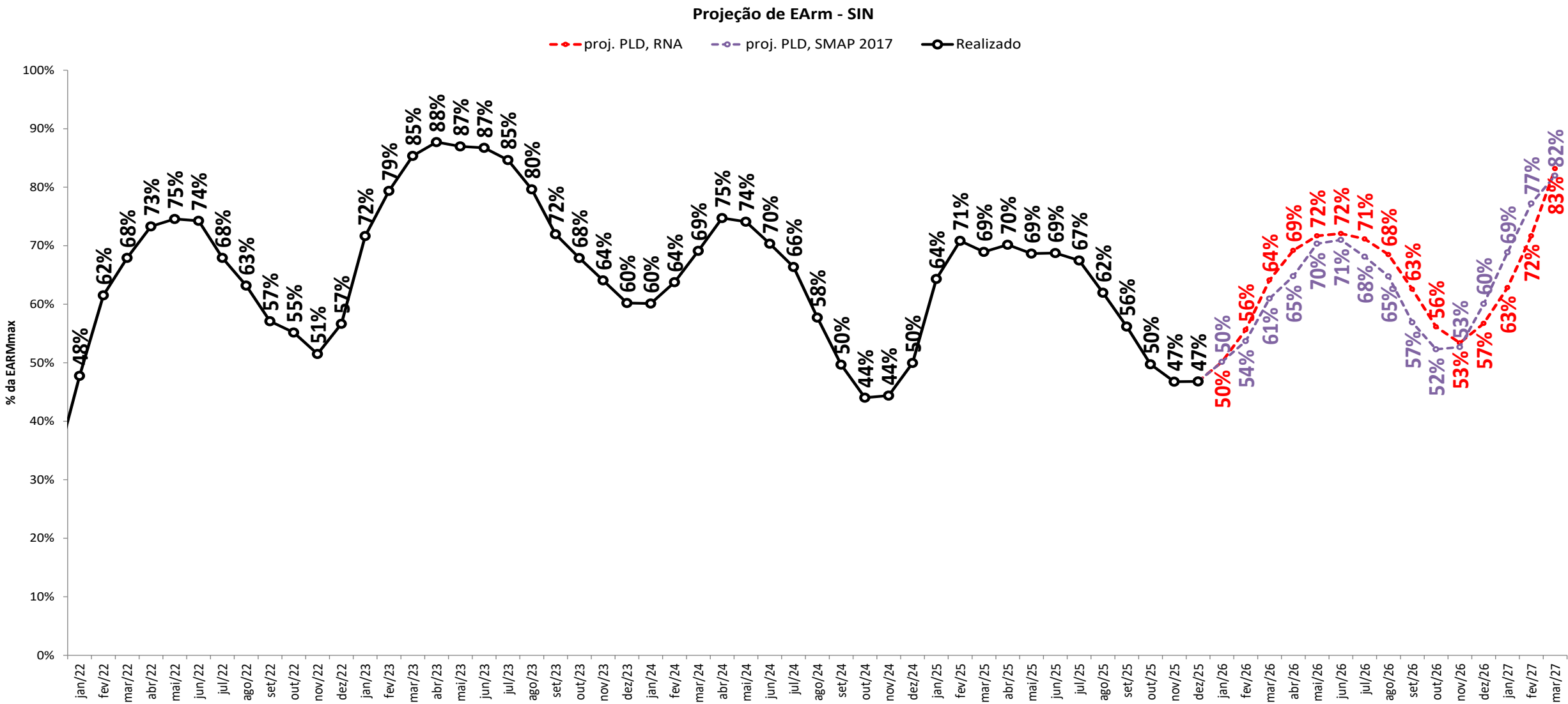
| SIN                    | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | jan/27 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 66     | 75     | 84     | 95     | 87     | 79     | 80     | 80     | 73     | 66     | 74     | 76     | 76     | 82     | 93     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 66     | 72     | 82     | 83     | 95     | 123    | 68     | 74     | 55     | 80     | 94     | 98     | 98     | 86     | 80     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 66     | 72     | 84     | 86     | 65     | 63     | 65     | 69     | 84     | 93     | 103    | 90     | 61     | 64     | 83     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 66     | 72     | 75     | 78     | 75     | 95     | 95     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 66     | 65     | 53     | 67     | 60     | 67     | 51     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

projeção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



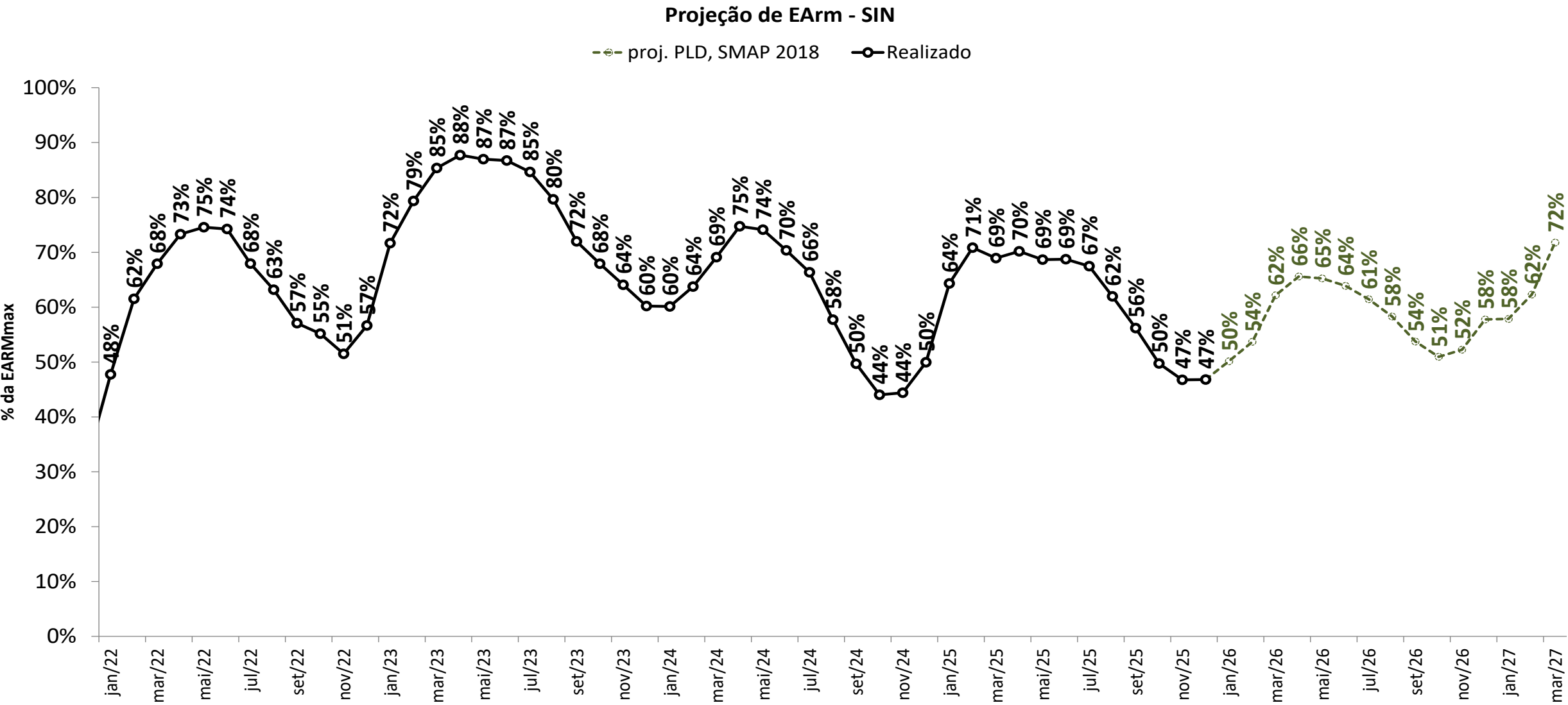
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



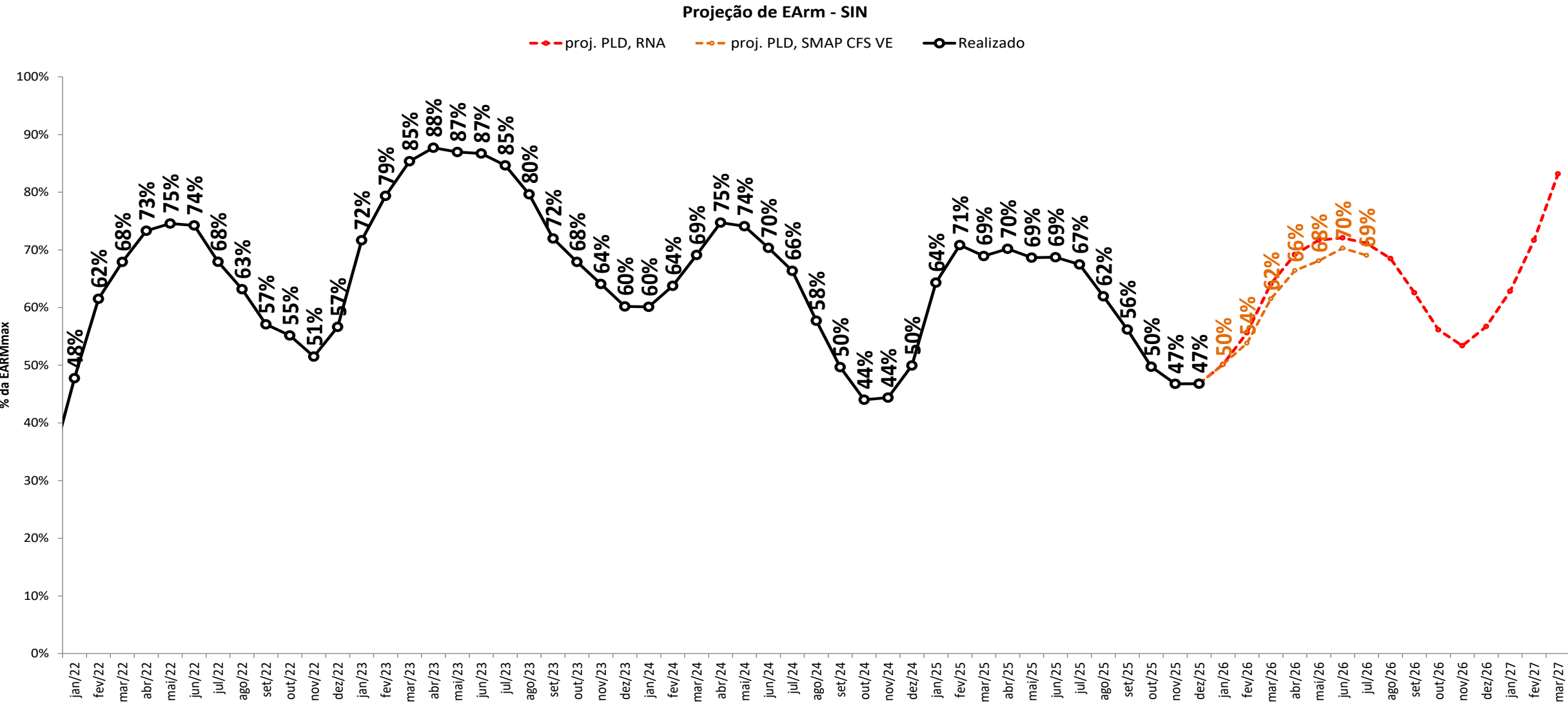
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



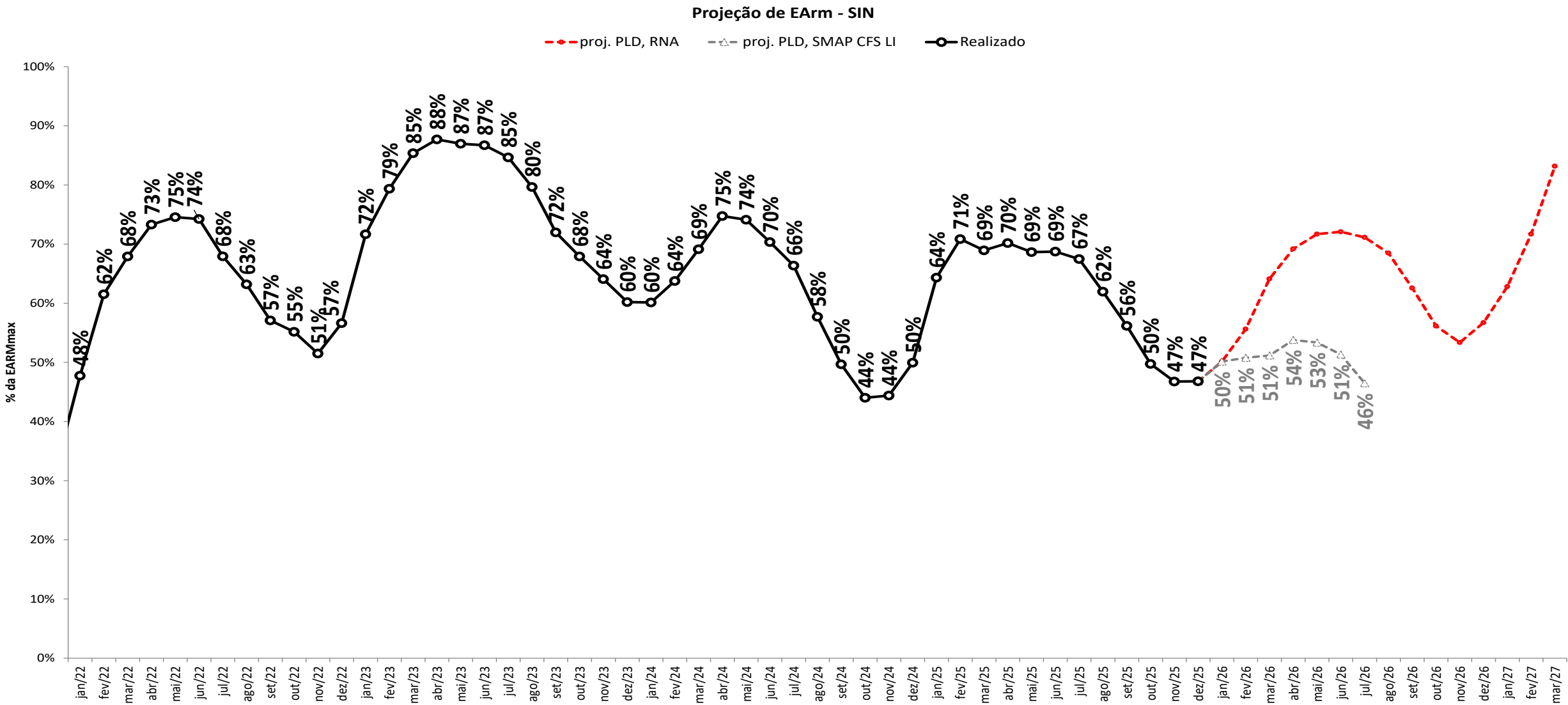
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

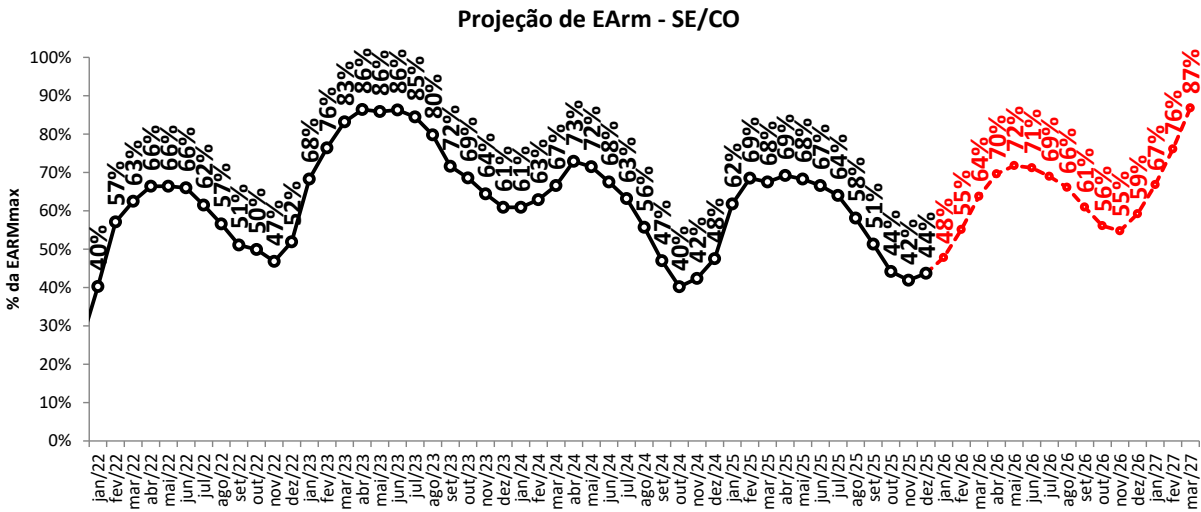
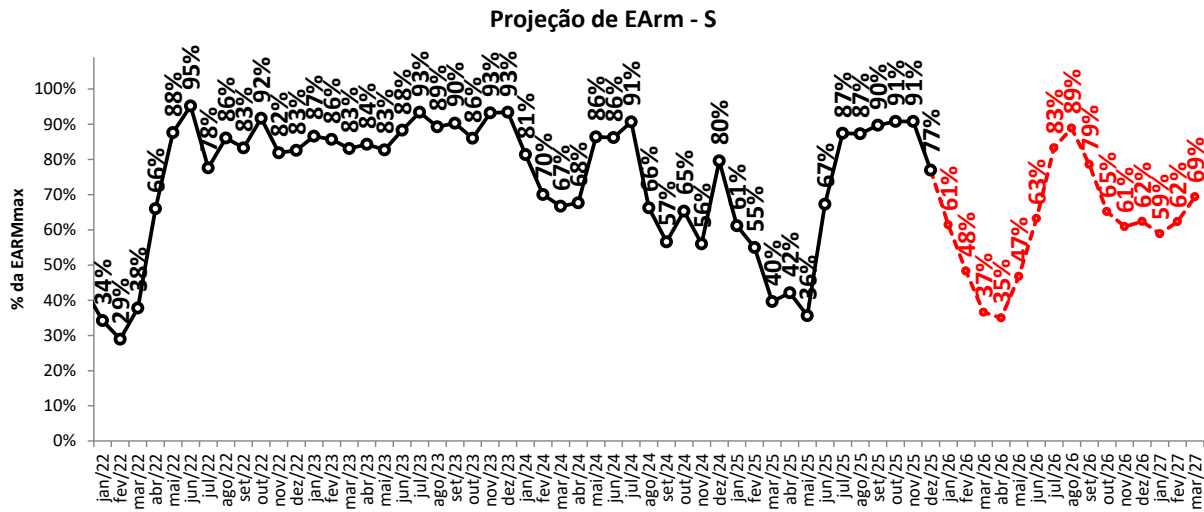
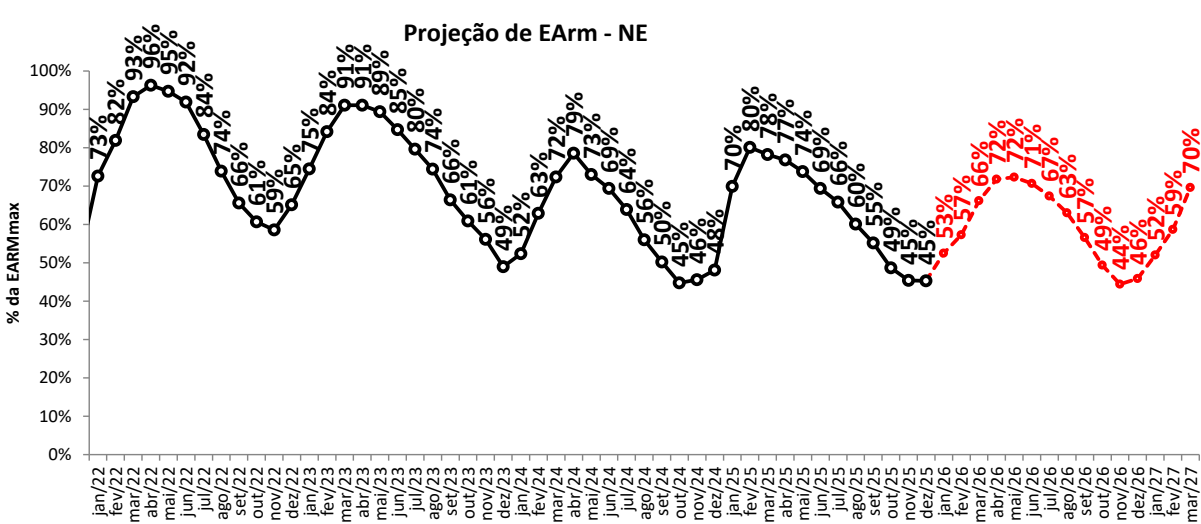
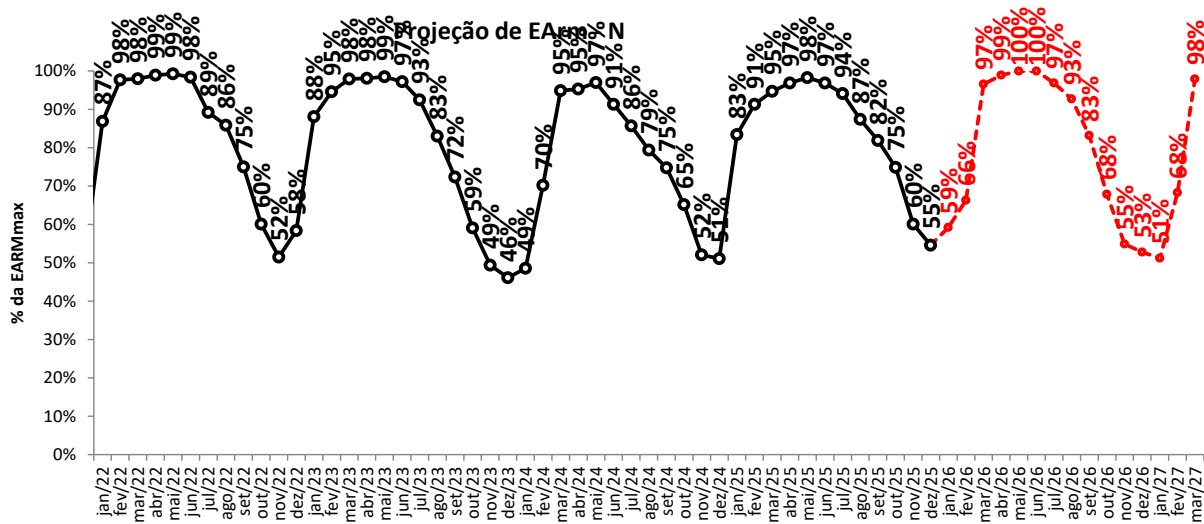


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



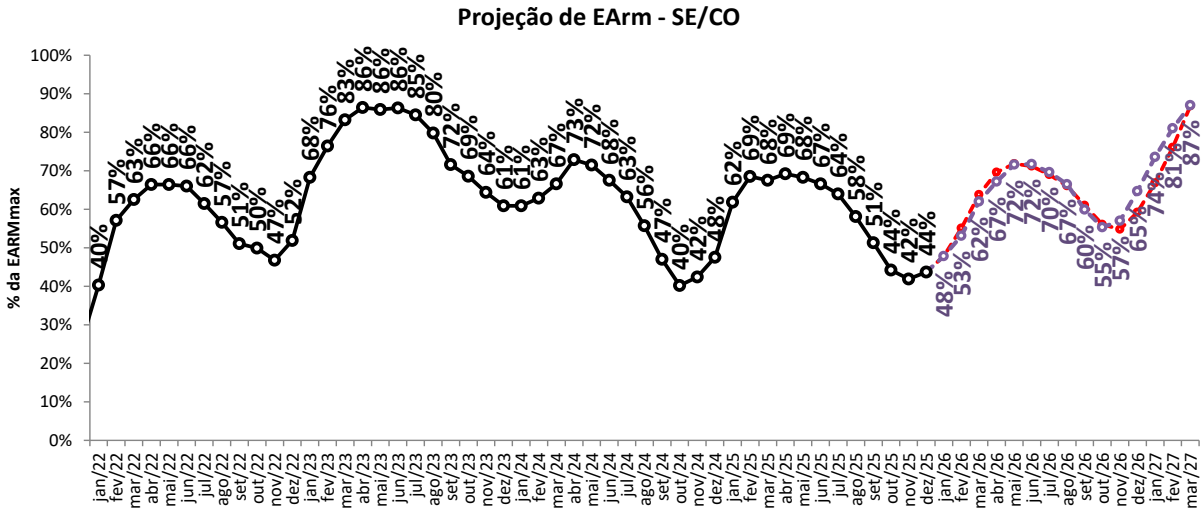
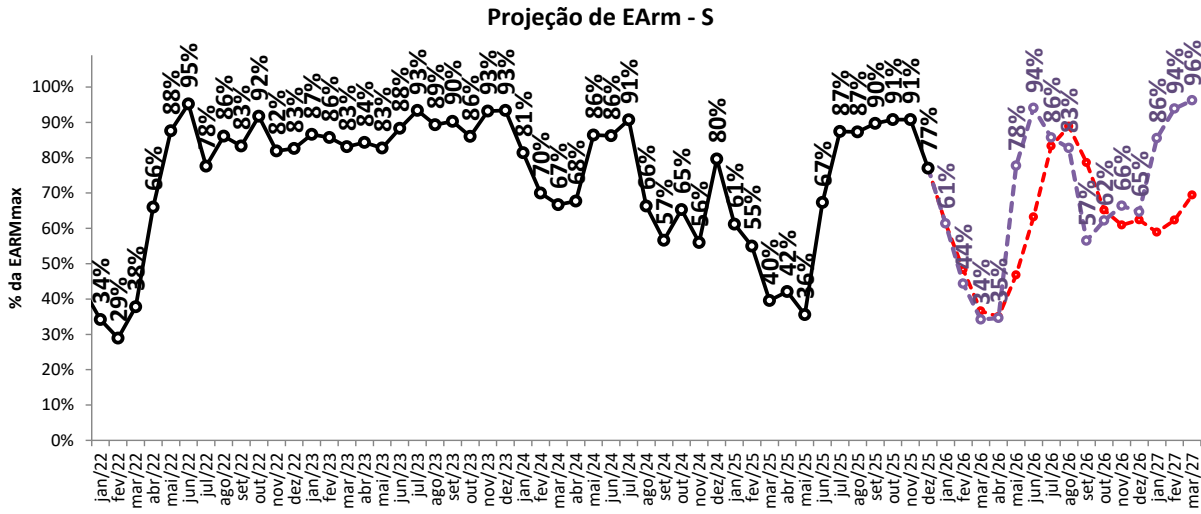
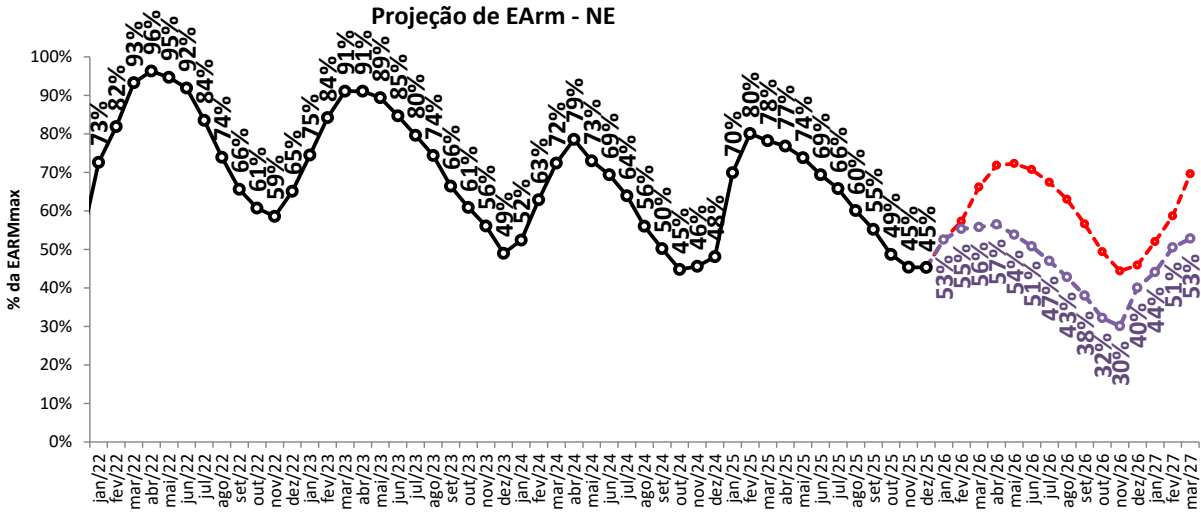
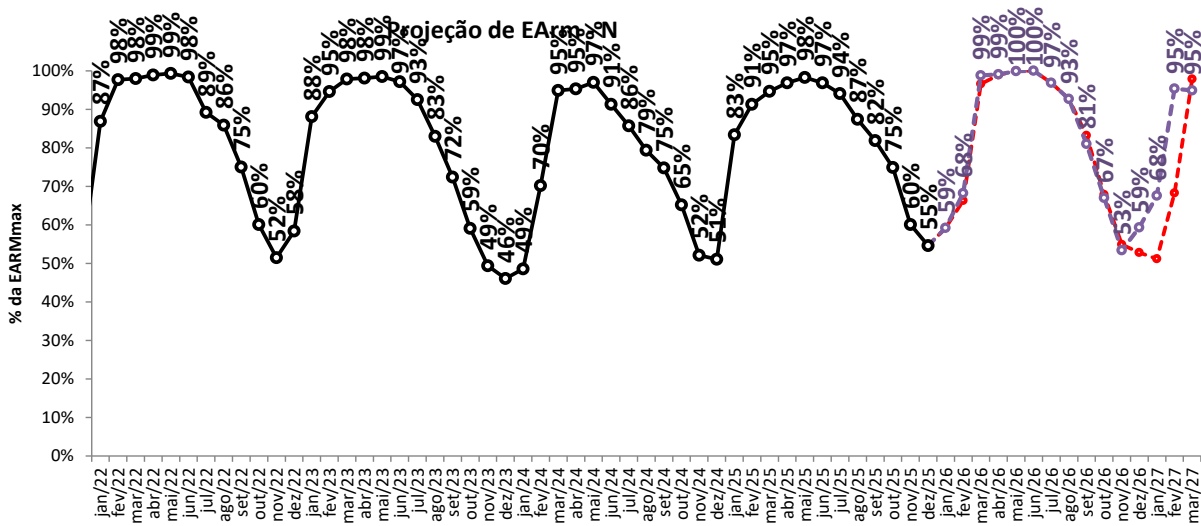
projecção de energia armazenada  
proj. PLD RNA



- - - proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

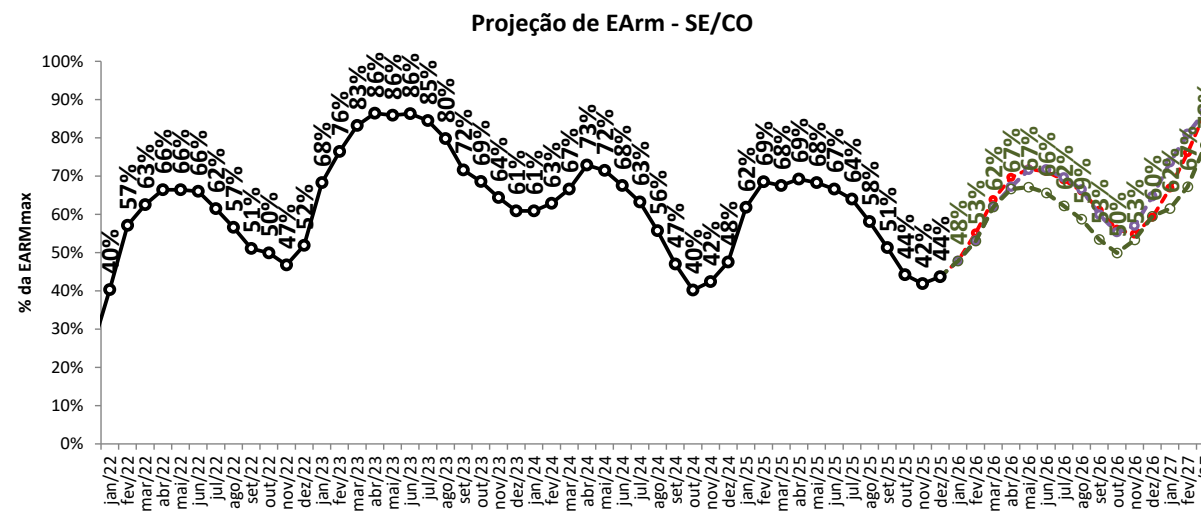
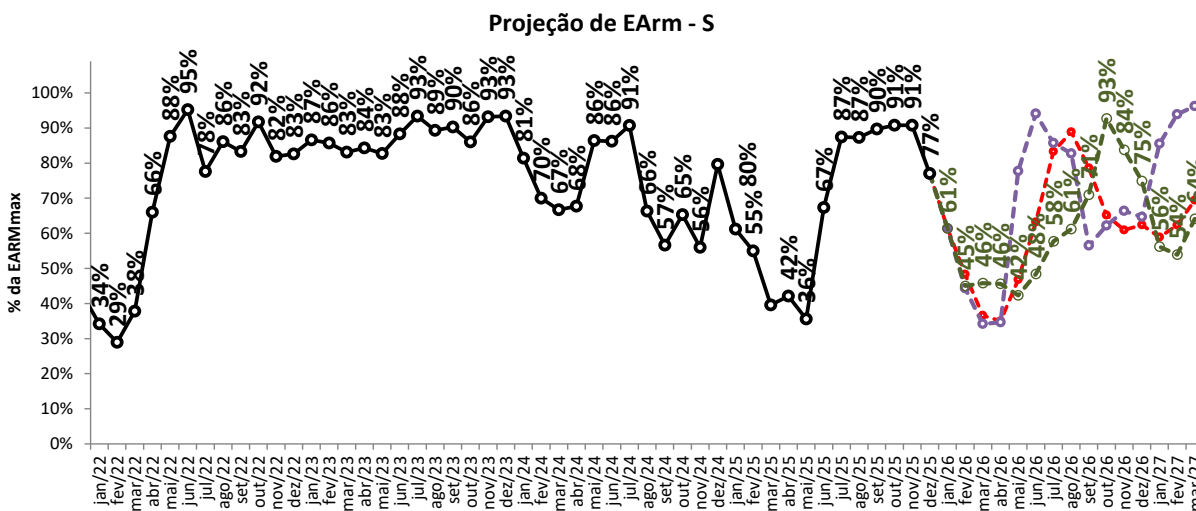
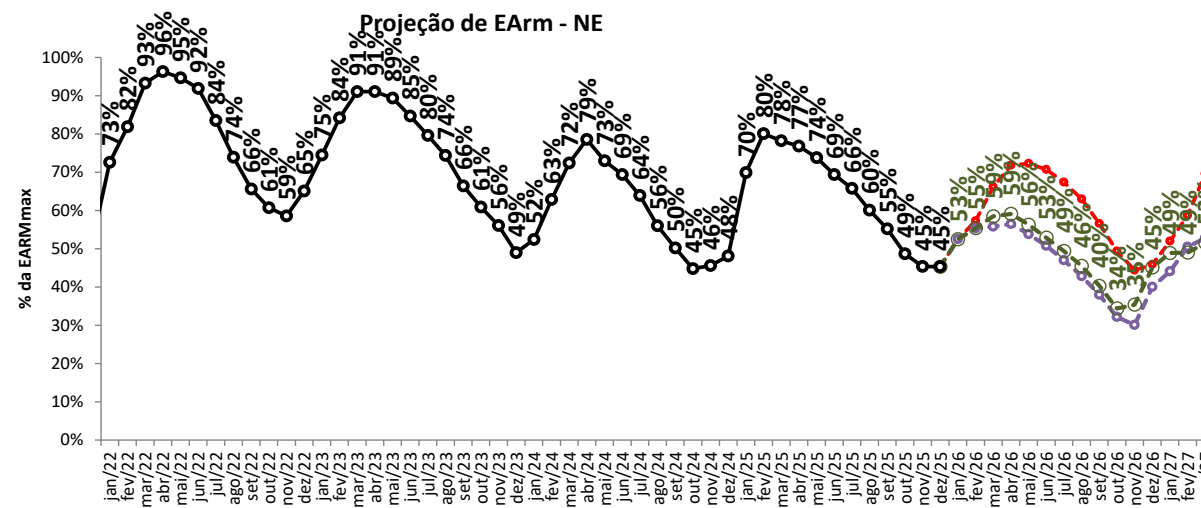
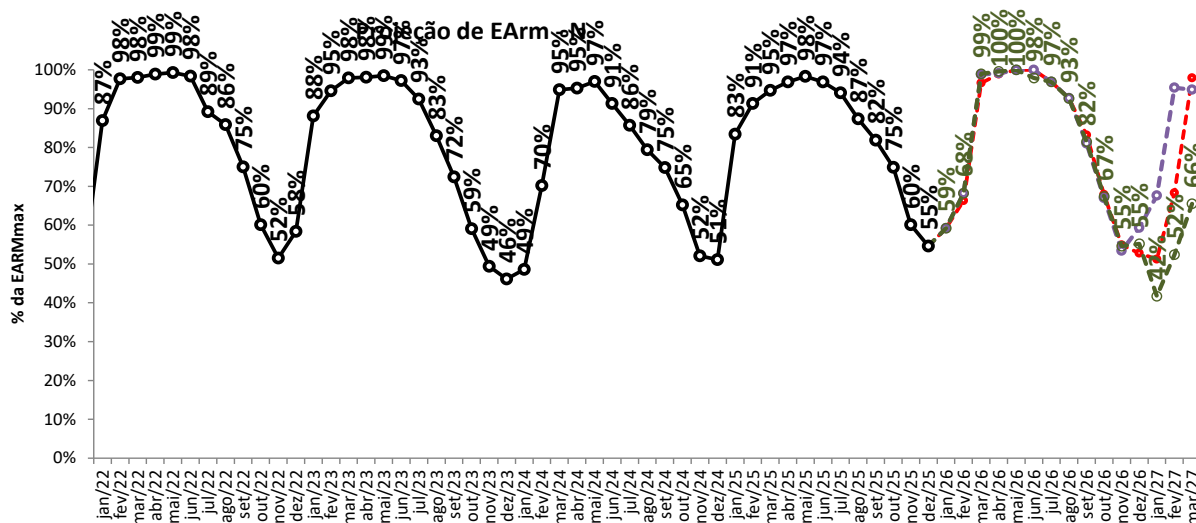


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



--- proj. PLD, RNA

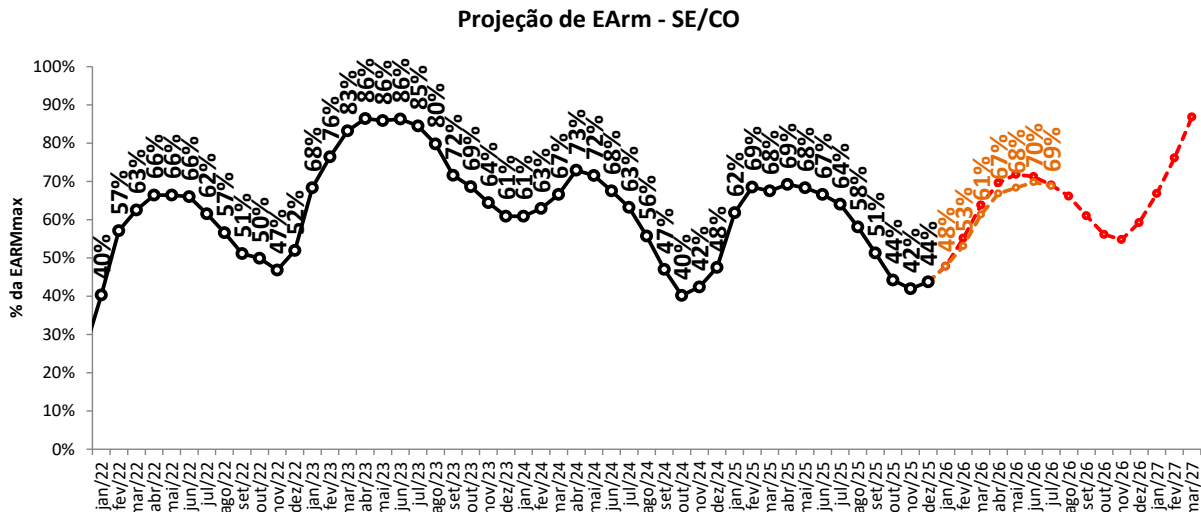
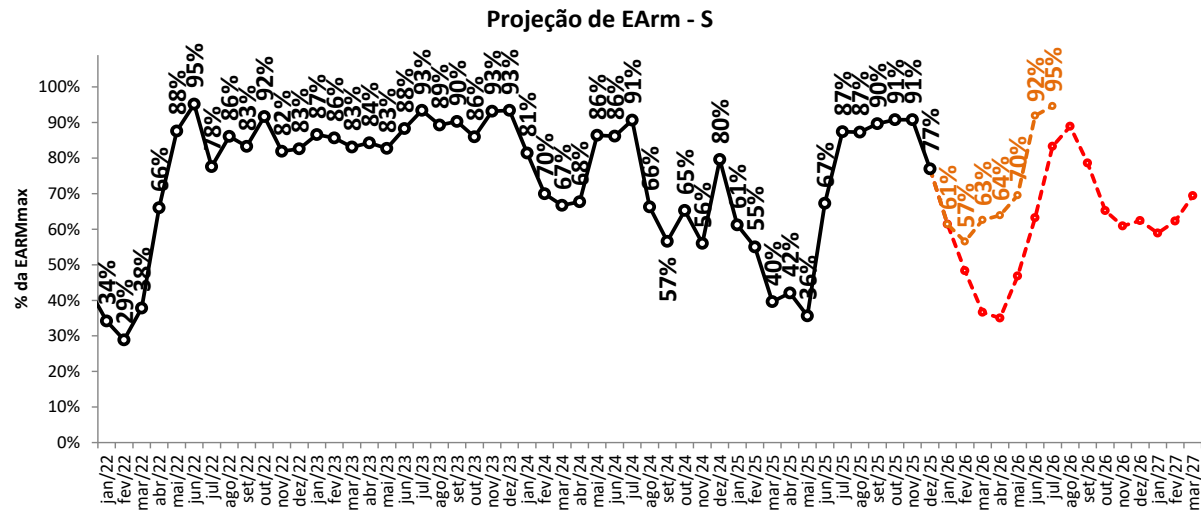
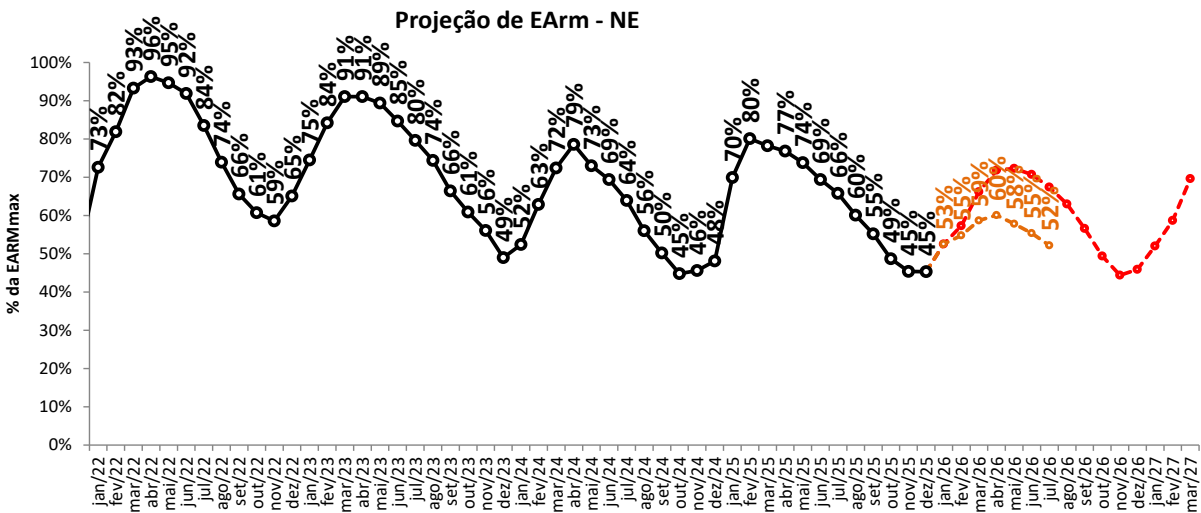
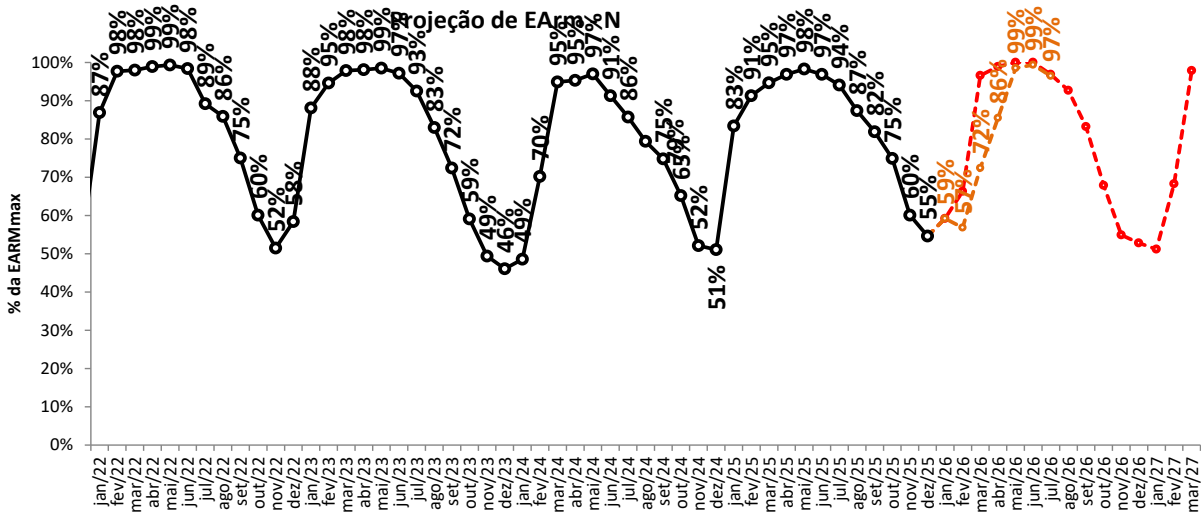
--- proj. PLD, SMAP 2017

--- proj. PLD, SMAP 2018

— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



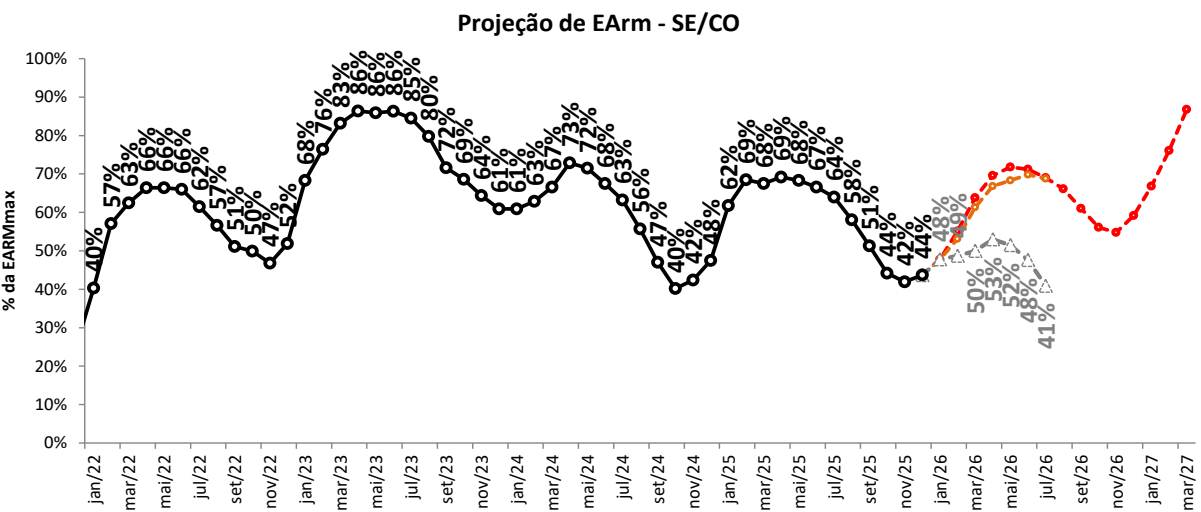
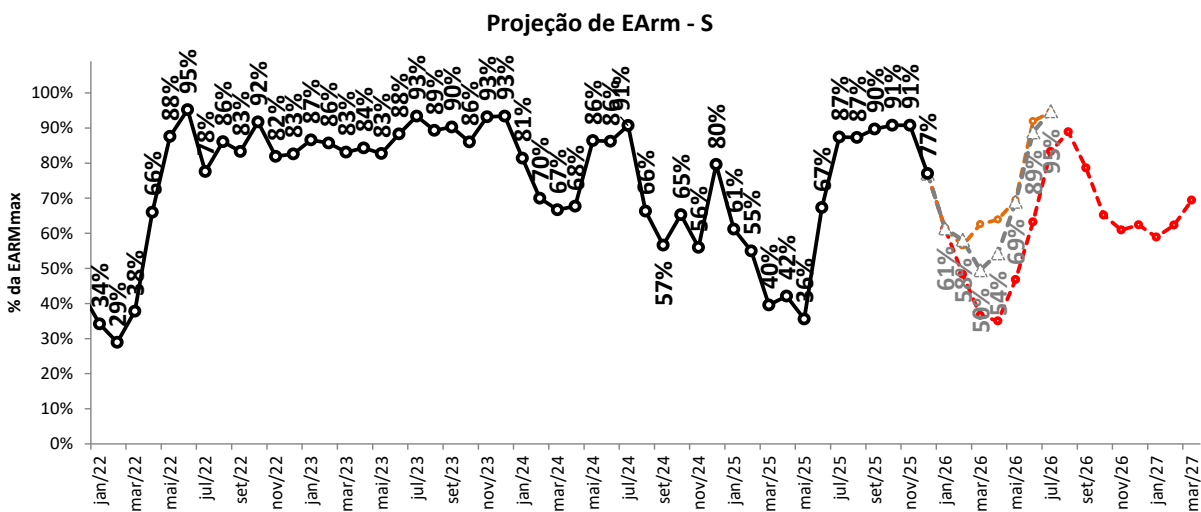
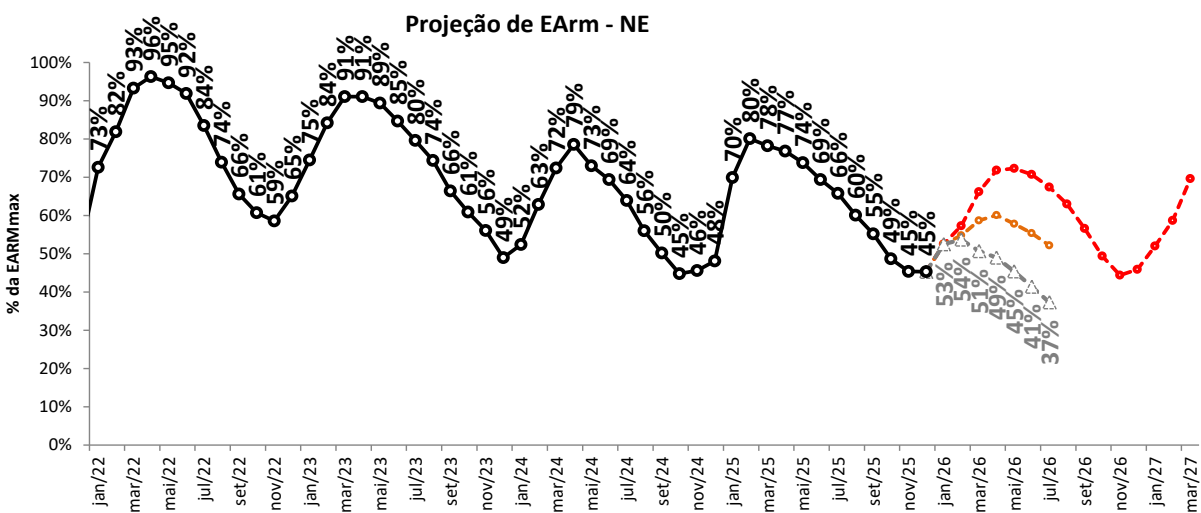
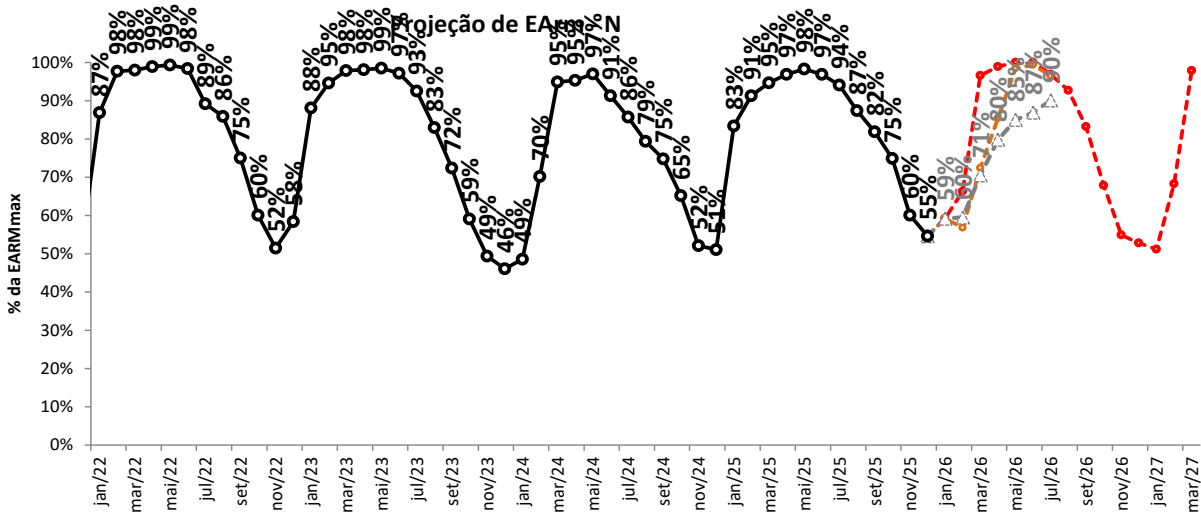
proj. PLD, RNA

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                  | dez/25 | jan/26 | fev/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 44     | 48     | 55     | 70     | 72     | 71     | 69     | 66     | 61     | 56     | 55     | 59     | 76     | 87     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 44     | 48     | 53     | 67     | 72     | 72     | 70     | 67     | 60     | 55     | 57     | 65     | 81     | 87     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 44     | 48     | 53     | 67     | 67     | 66     | 62     | 59     | 53     | 50     | 53     | 60     | 67     | 78     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 44     | 48     | 53     | 67     | 68     | 70     | 69     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 44     | 48     | 49     | 53     | 52     | 48     | 41     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

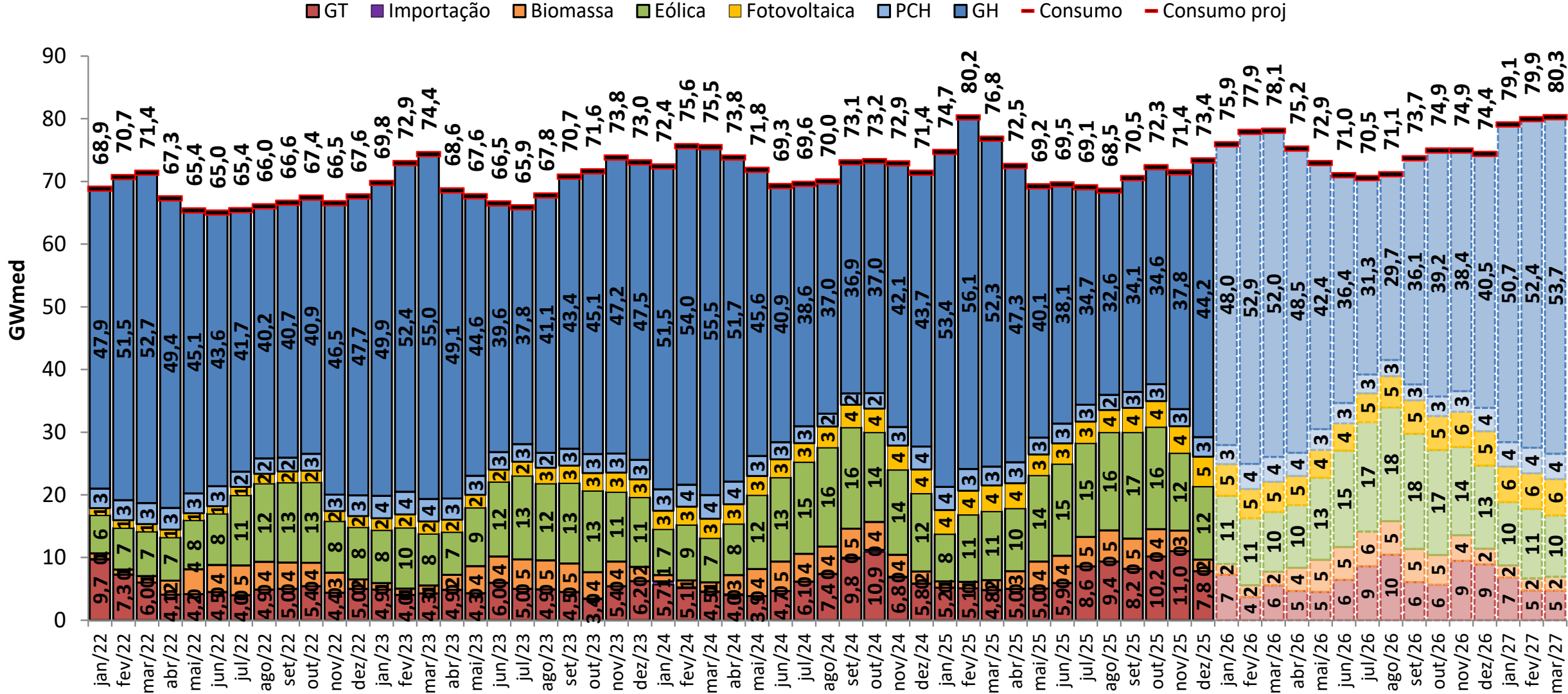
| S                      | dez/25 | jan/26 | fev/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 77     | 61     | 48     | 35     | 47     | 63     | 83     | 89     | 79     | 65     | 61     | 62     | 62     | 69     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 77     | 61     | 44     | 35     | 78     | 94     | 86     | 83     | 57     | 62     | 66     | 65     | 94     | 96     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 77     | 61     | 45     | 46     | 42     | 48     | 58     | 61     | 71     | 93     | 84     | 75     | 54     | 64     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 77     | 61     | 57     | 64     | 70     | 92     | 95     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 77     | 61     | 58     | 54     | 69     | 89     | 95     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| NE                     | dez/25 | jan/26 | fev/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 45     | 53     | 57     | 72     | 72     | 71     | 67     | 63     | 57     | 49     | 44     | 46     | 59     | 70     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 45     | 53     | 55     | 57     | 54     | 51     | 47     | 43     | 38     | 32     | 30     | 40     | 51     | 53     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 45     | 53     | 55     | 59     | 56     | 53     | 49     | 46     | 40     | 34     | 35     | 45     | 49     | 52     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 45     | 53     | 55     | 60     | 58     | 55     | 52     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 45     | 53     | 54     | 49     | 45     | 41     | 37     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

| N                      | dez/25 | jan/26 | fev/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 55     | 59     | 66     | 99     | 100    | 100    | 97     | 93     | 83     | 68     | 55     | 53     | 68     | 98     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 55     | 59     | 68     | 99     | 100    | 100    | 97     | 93     | 81     | 67     | 53     | 59     | 95     | 95     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 55     | 59     | 68     | 100    | 100    | 98     | 97     | 93     | 82     | 67     | 55     | 55     | 52     | 66     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 55     | 59     | 57     | 86     | 99     | 99     | 97     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 55     | 59     | 60     | 80     | 85     | 87     | 90     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

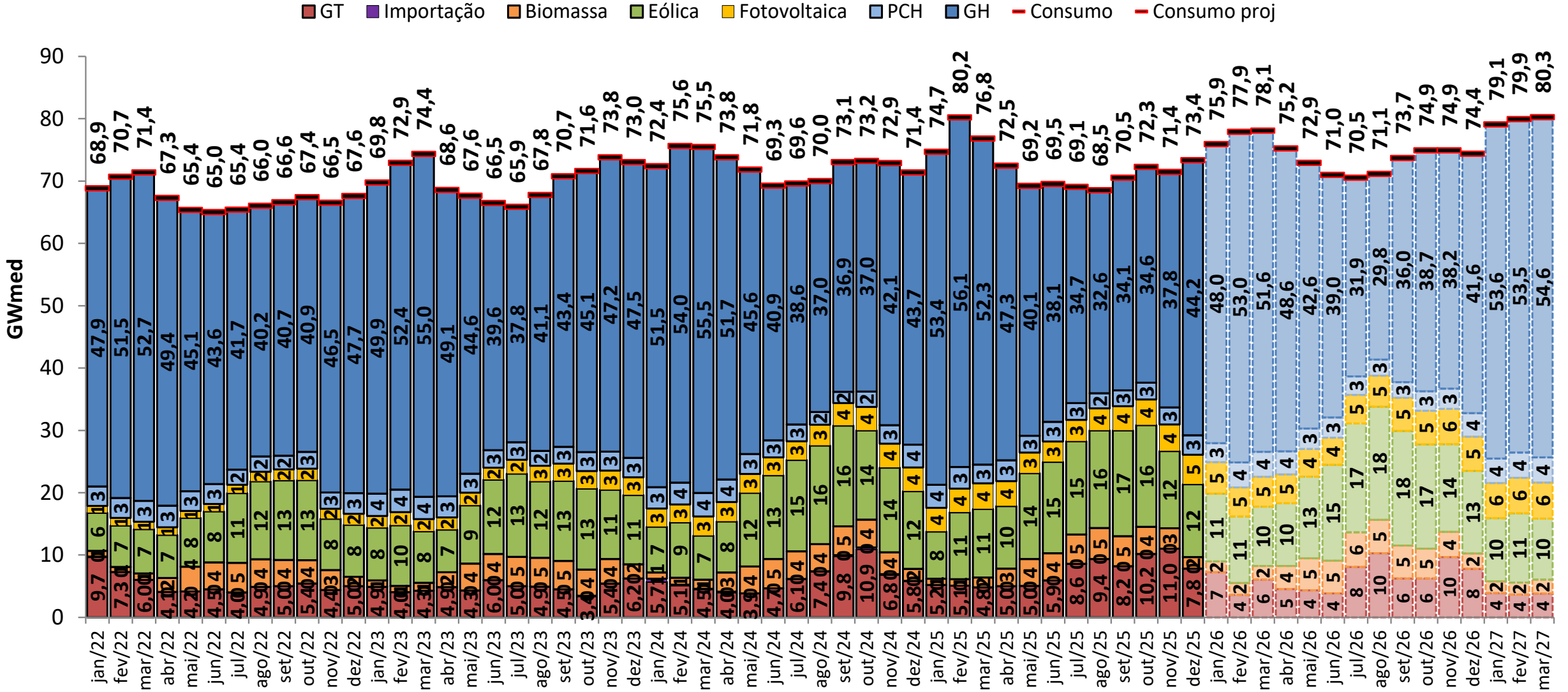
| SIN                    | dez/25 | jan/26 | fev/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 | fev/27 | mar/27 |
|------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| proj. PLD, RNA         | 47     | 50     | 56     | 69     | 72     | 72     | 71     | 68     | 63     | 56     | 53     | 57     | 72     | 83     |
| proj. PLD, SMAP 2017   | 47     | 50     | 54     | 65     | 70     | 71     | 68     | 65     | 57     | 52     | 53     | 60     | 77     | 82     |
| proj. PLD, SMAP 2018   | 47     | 50     | 54     | 66     | 65     | 64     | 61     | 58     | 54     | 51     | 52     | 58     | 62     | 72     |
| proj. PLD, SMAP CFS VE | 47     | 50     | 54     | 66     | 68     | 70     | 69     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |
| proj. PLD, SMAP CFS LI | 47     | 50     | 51     | 54     | 53     | 51     | 46     | -      | -      | -      | -      | -      | -      | -      |

balanço operativo  
proj. PLD RNA



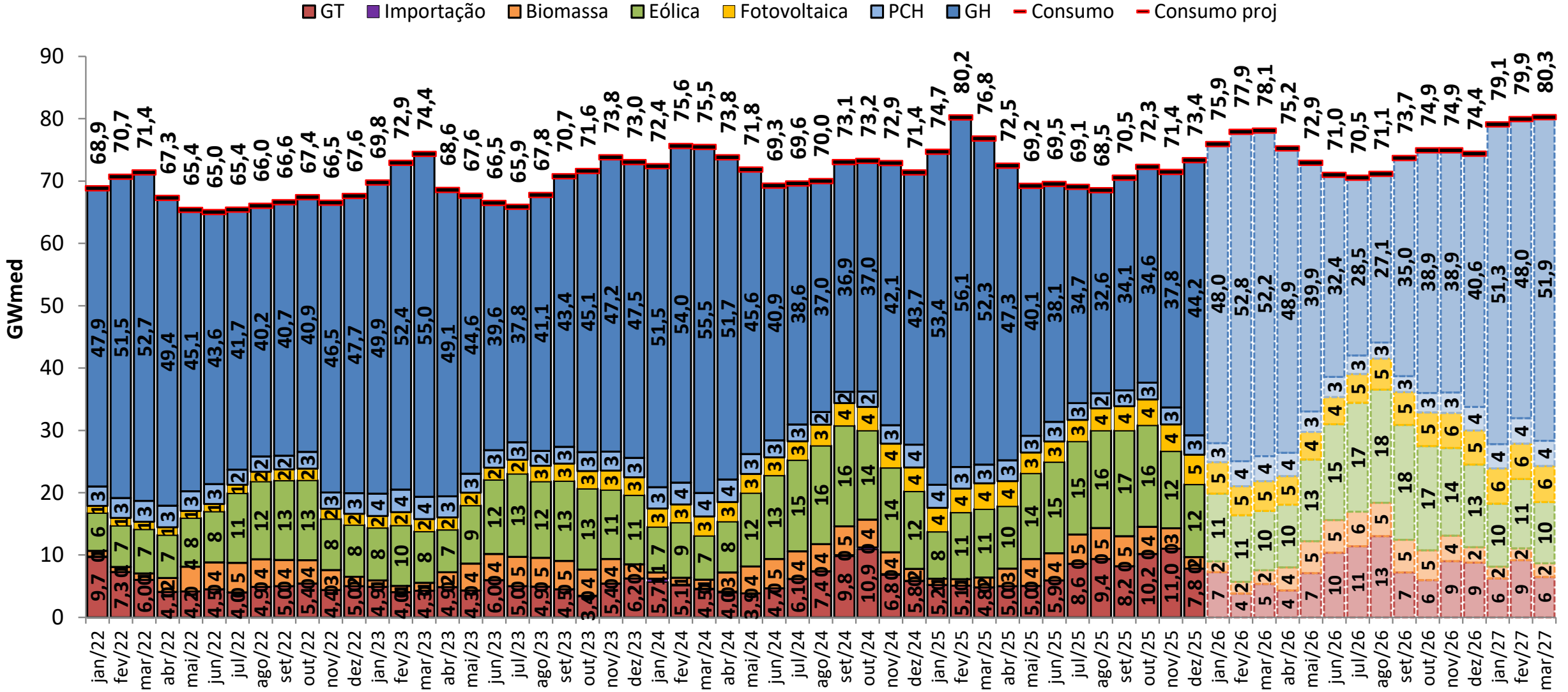
# balanço operativo

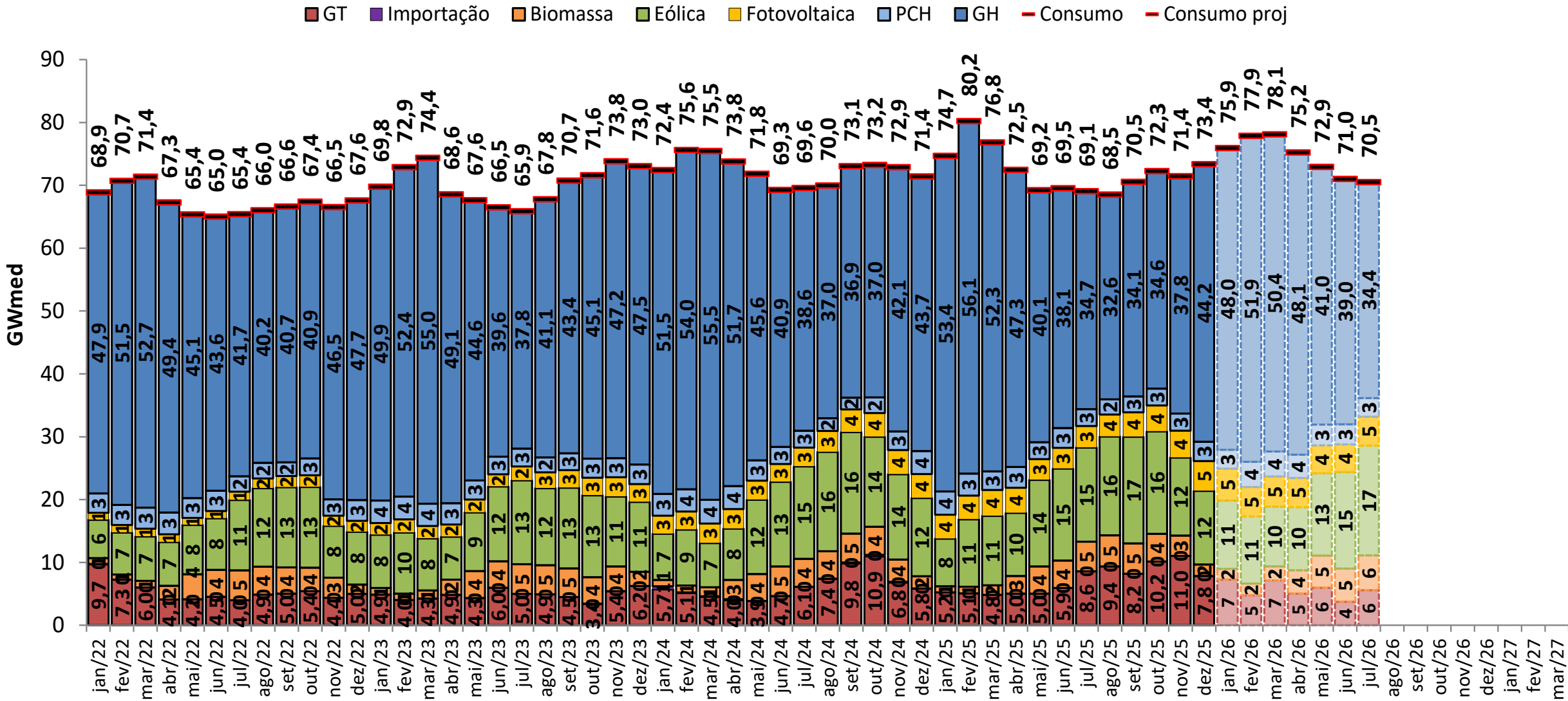
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



# balanço operativo

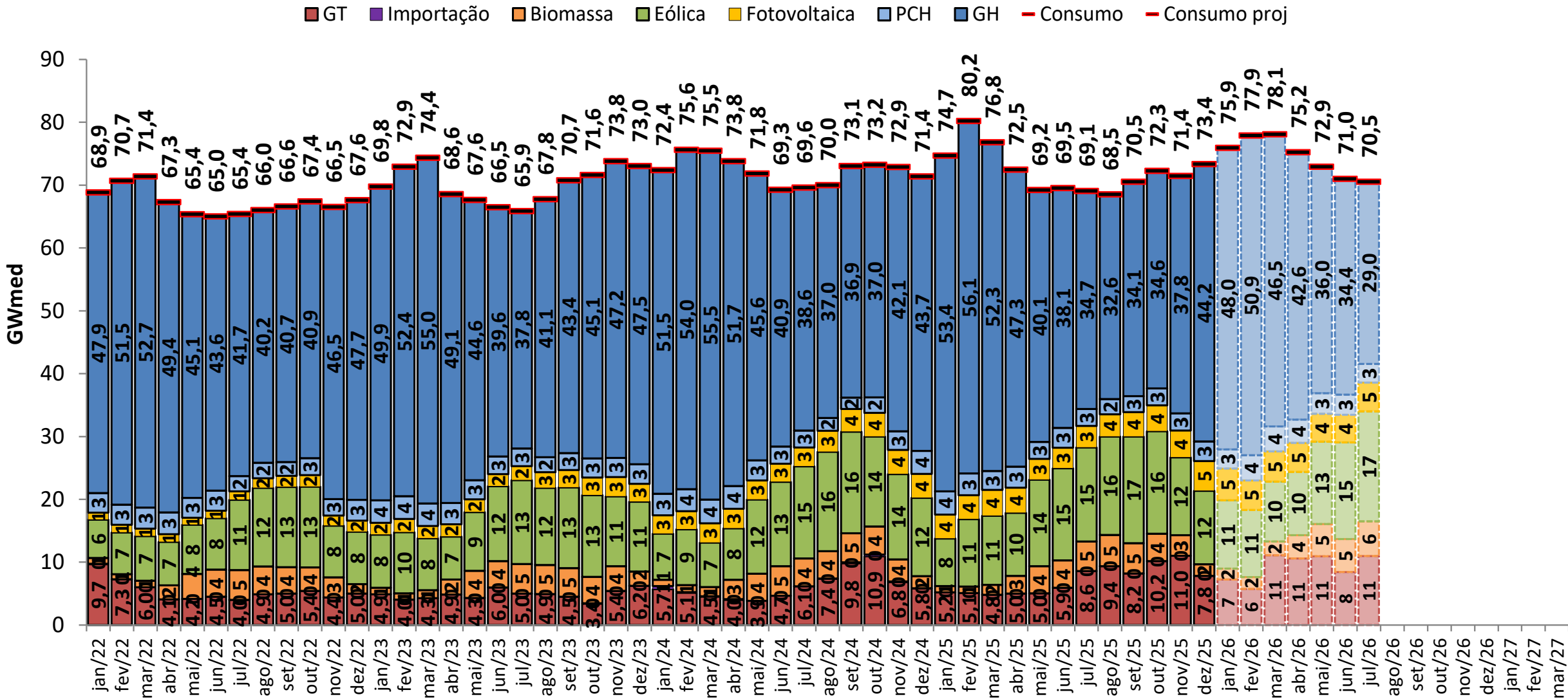
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018





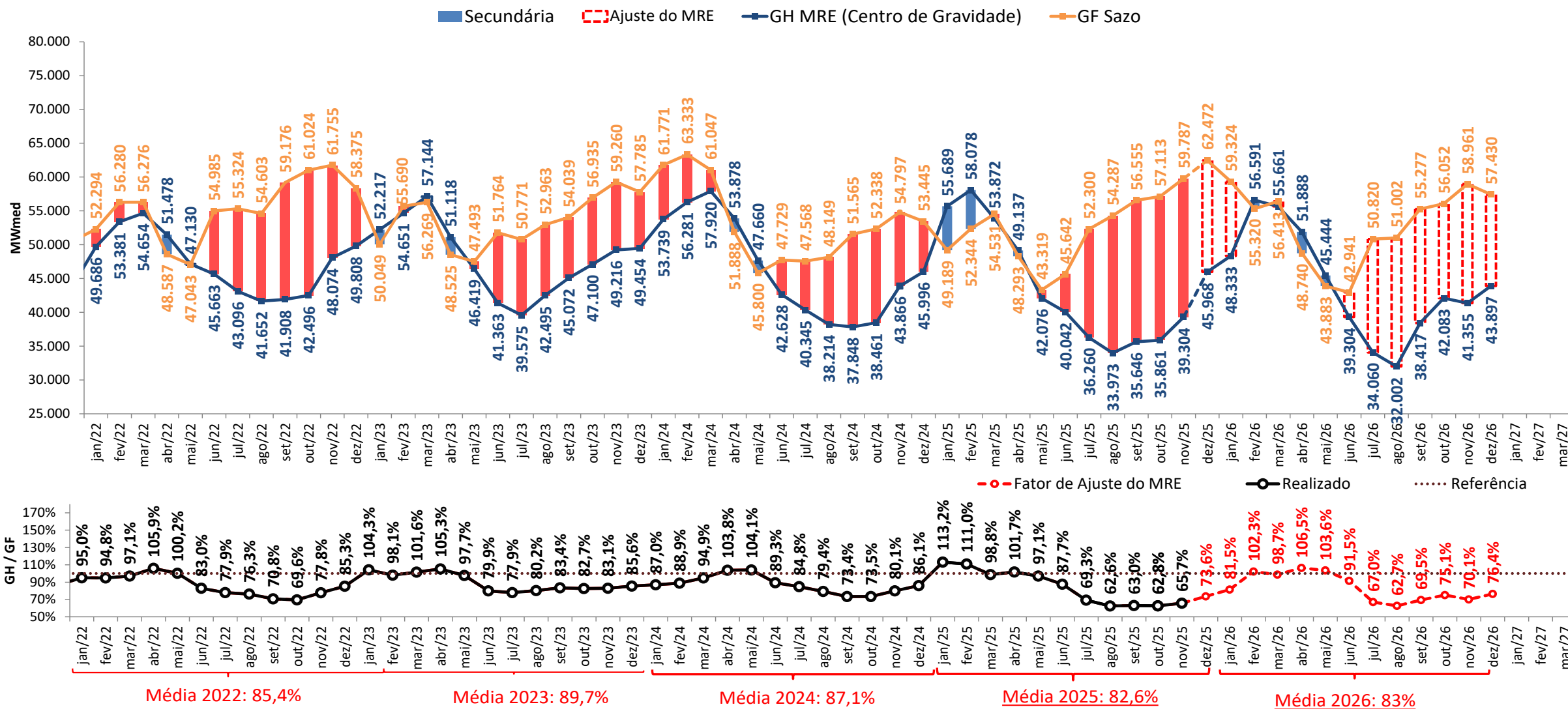
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção do MRE

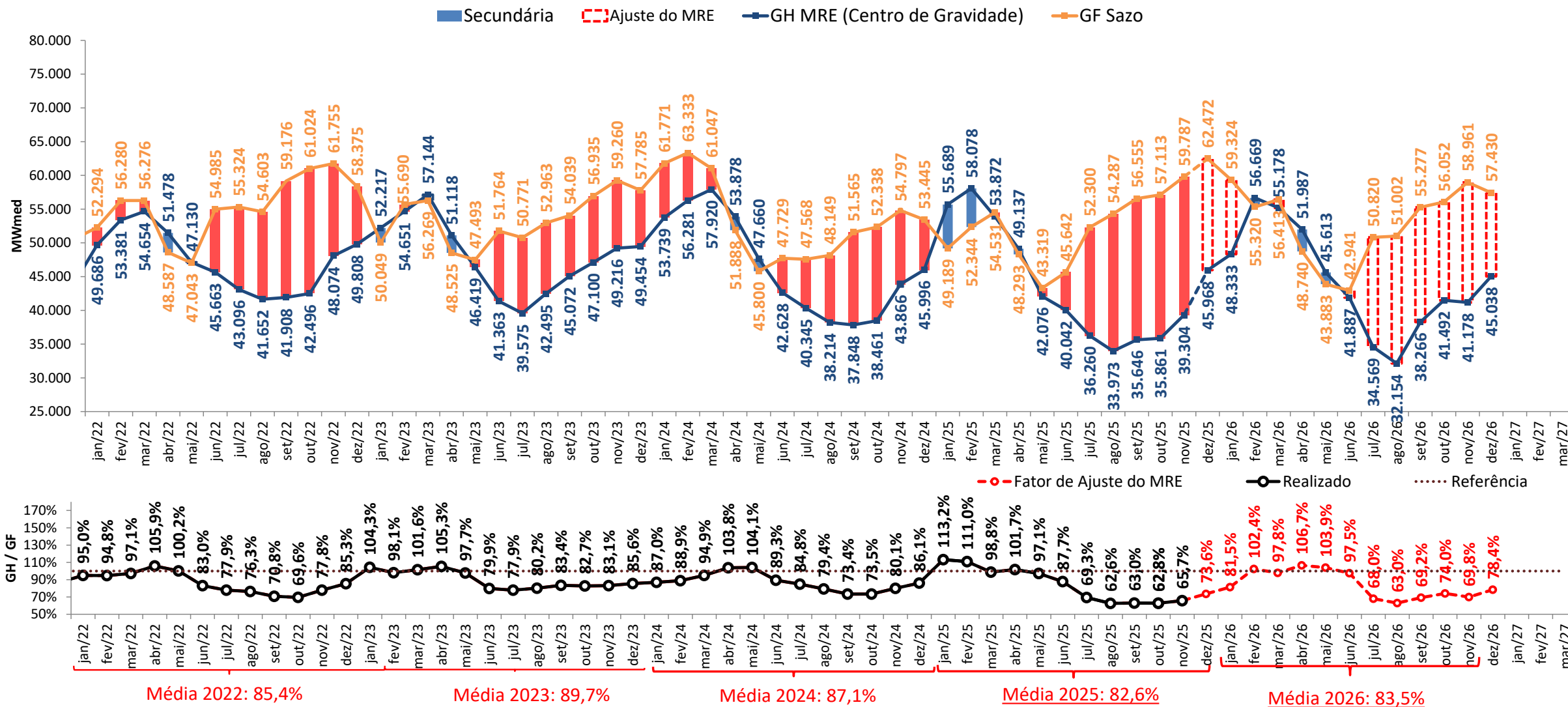
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

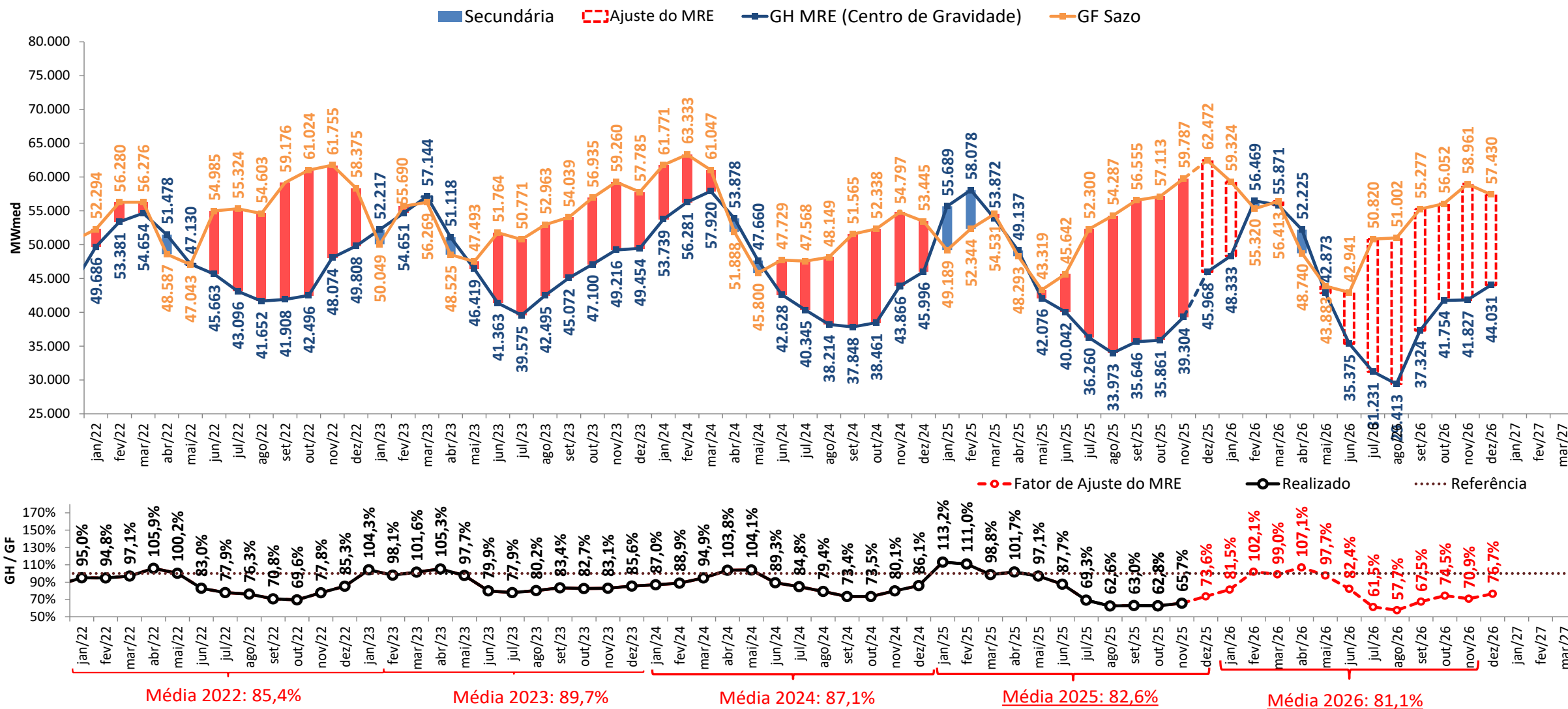
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

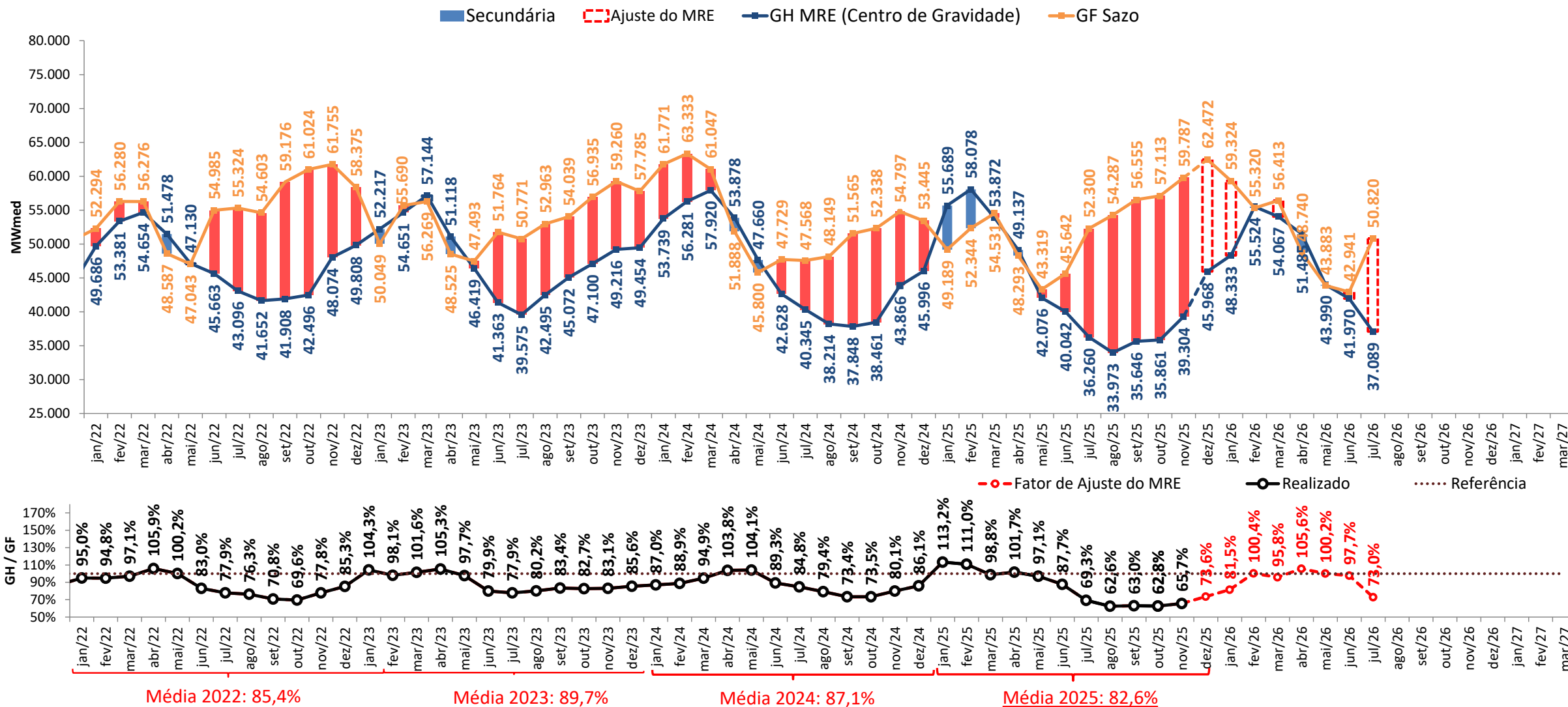
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

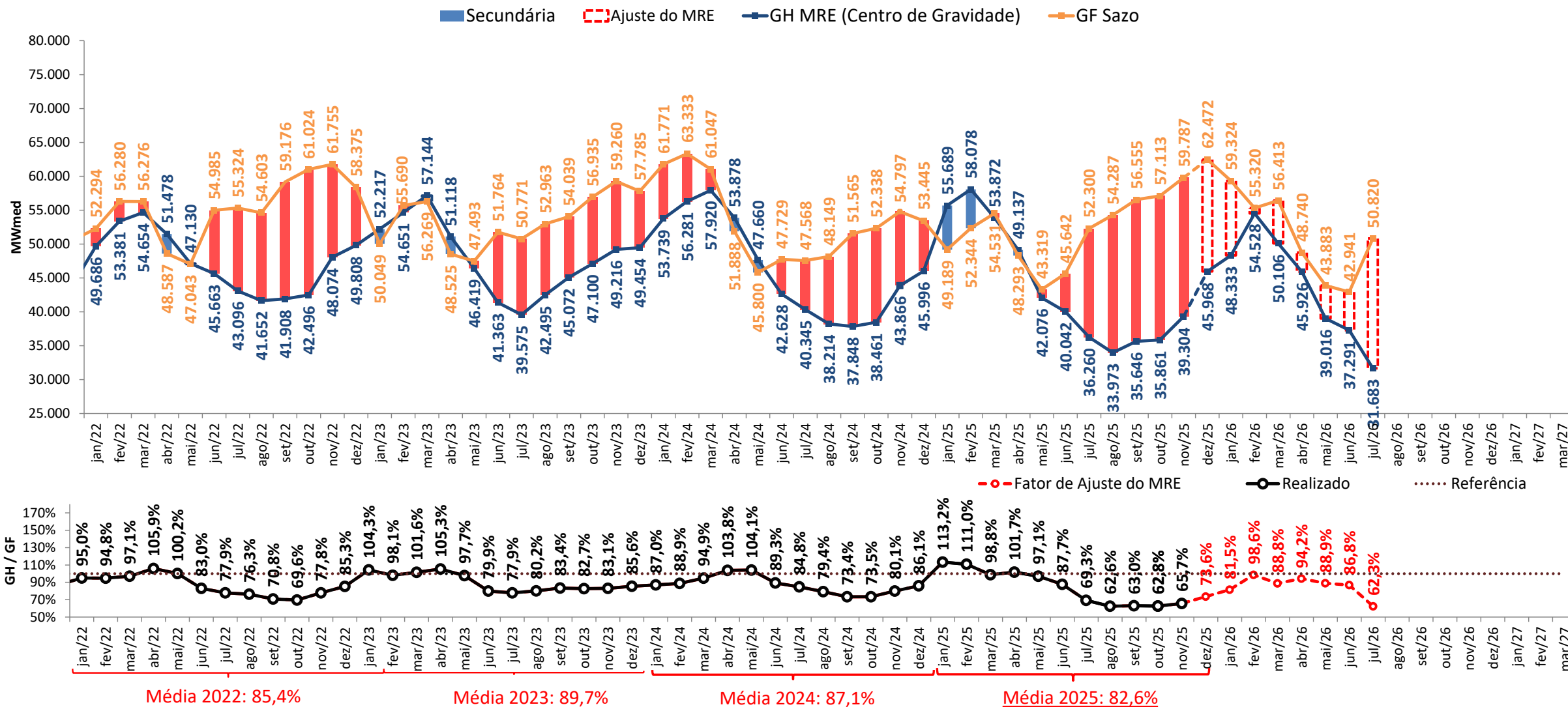
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

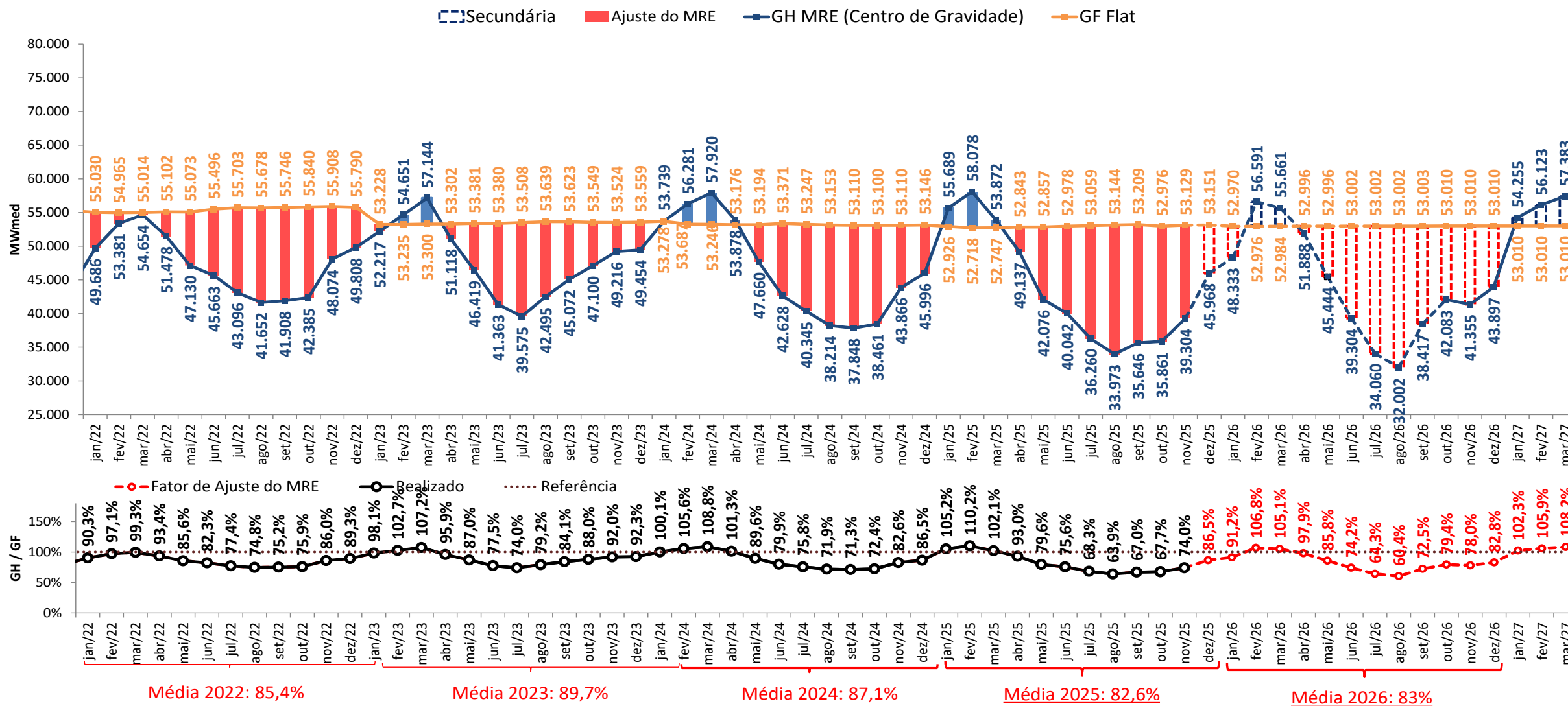
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

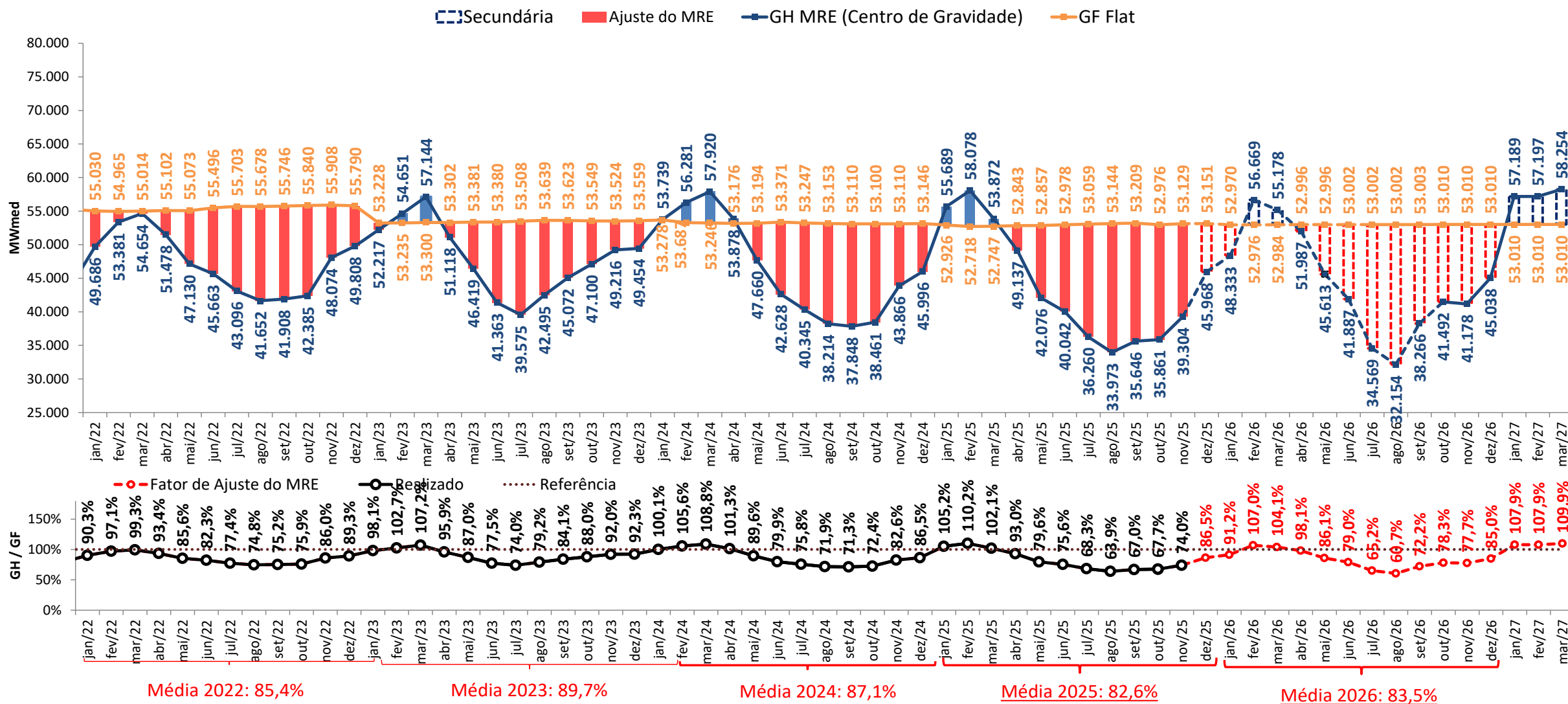
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

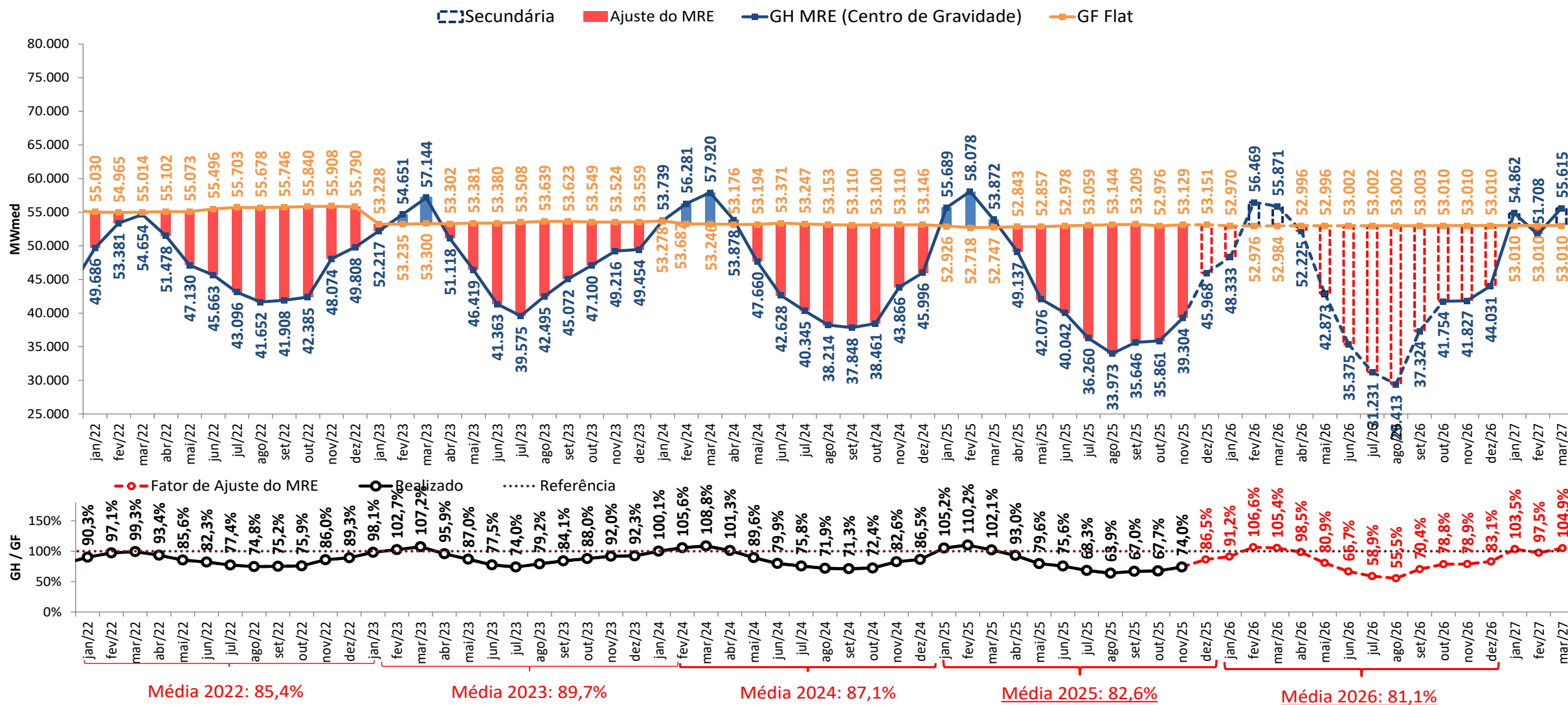
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

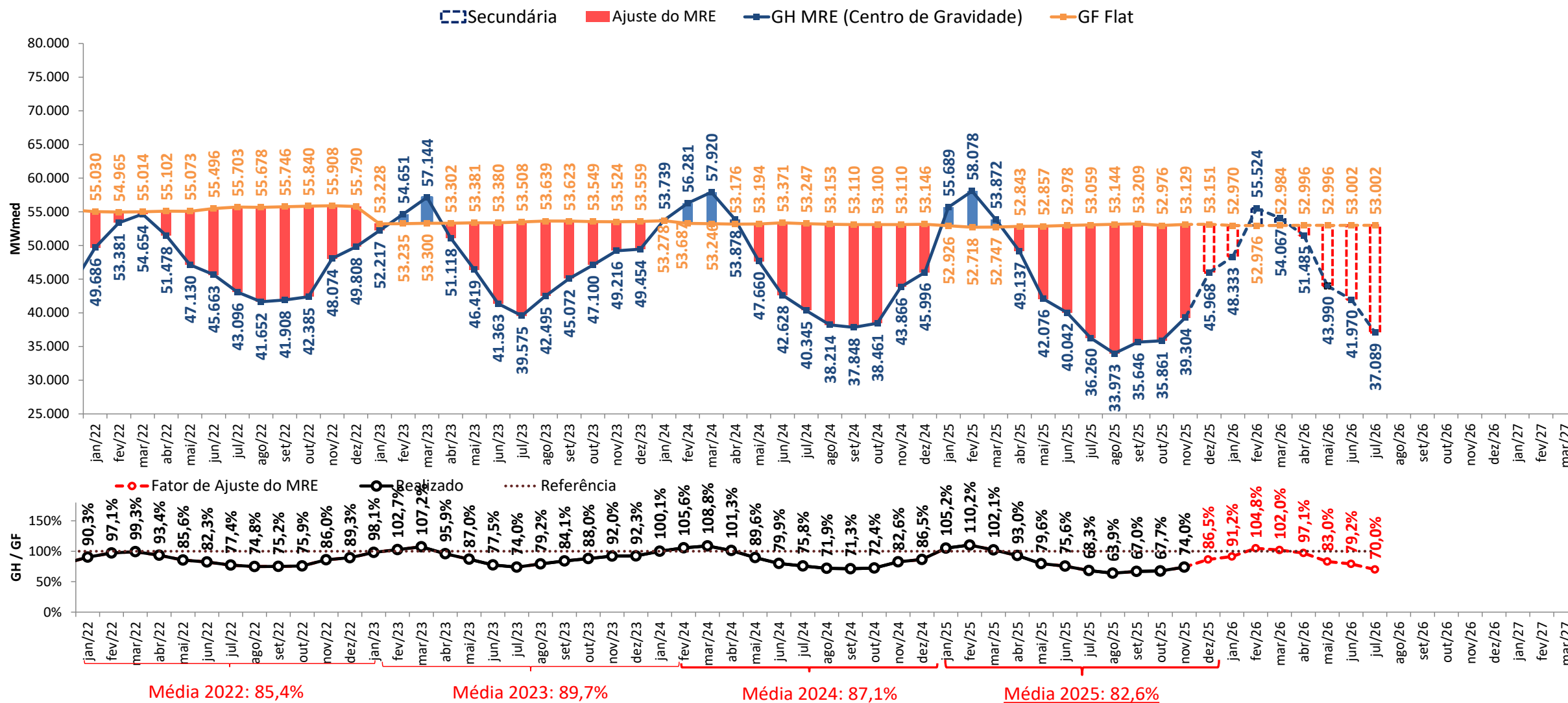
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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

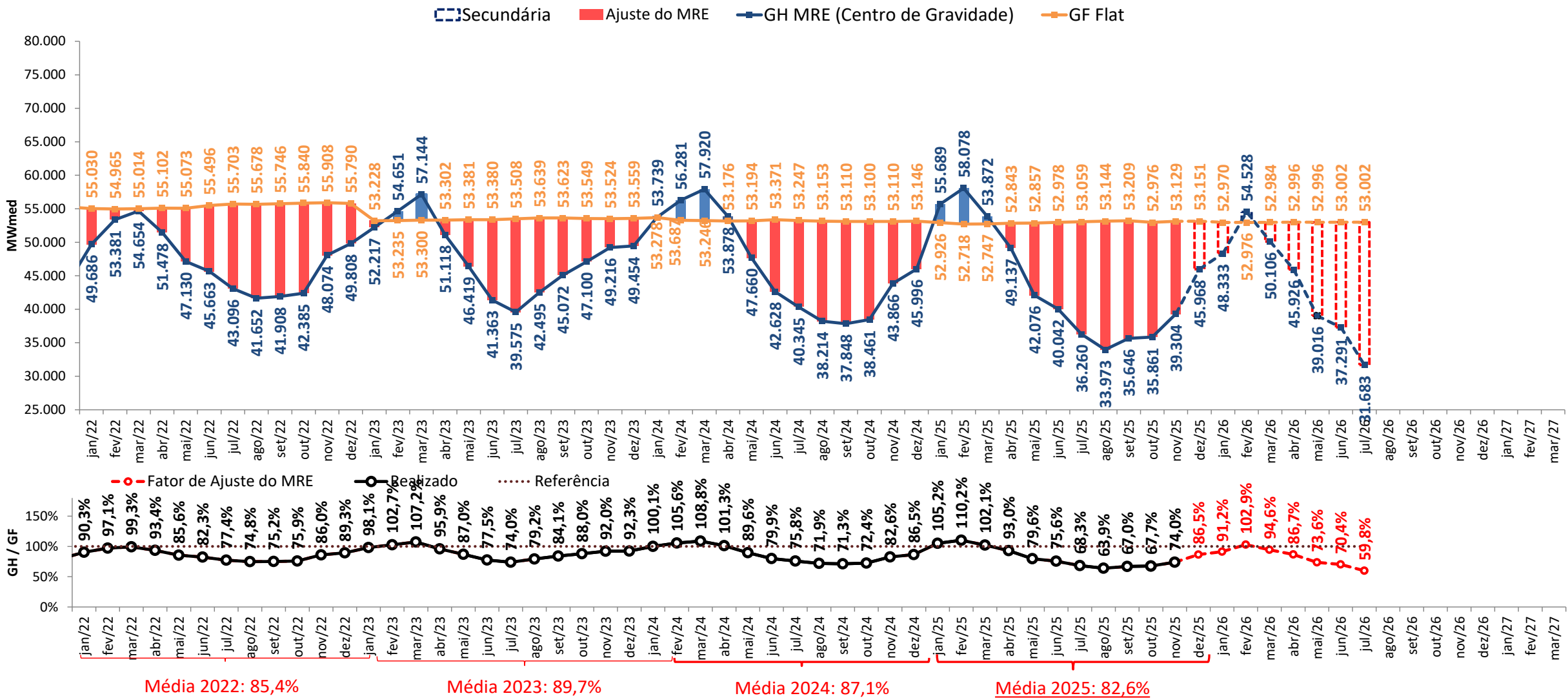
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 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 19/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2026)

| GF Sazo<br>- 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 |
|--------------------------------------------------|------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|
| 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   |
| 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 -<br>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.<br>MRE e 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 (2026)

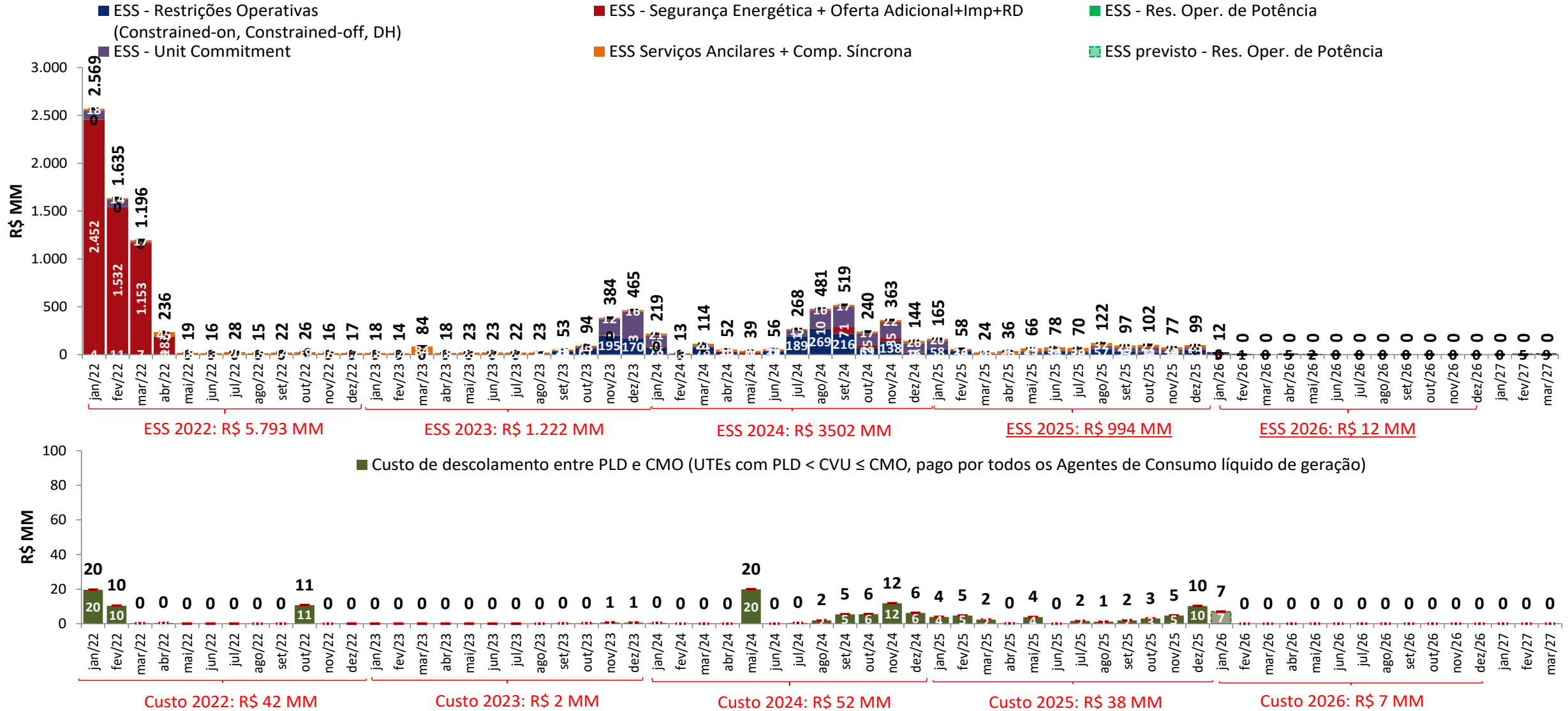


|                              | GF FLAT Proj.PLD<br>- perdas (≈4,287%)<br>(MWmédio) | jan/26 | fev/26 | mar/26 | abr/26 | mai/26 | jun/26 | jul/26 | ago/26 | set/26 | out/26 | nov/26 | dez/26 |  |
|------------------------------|-----------------------------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--------|--|
|                              | 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<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.<br>MRE e 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                                             | 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 | 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  | 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  | 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  | 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 | 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

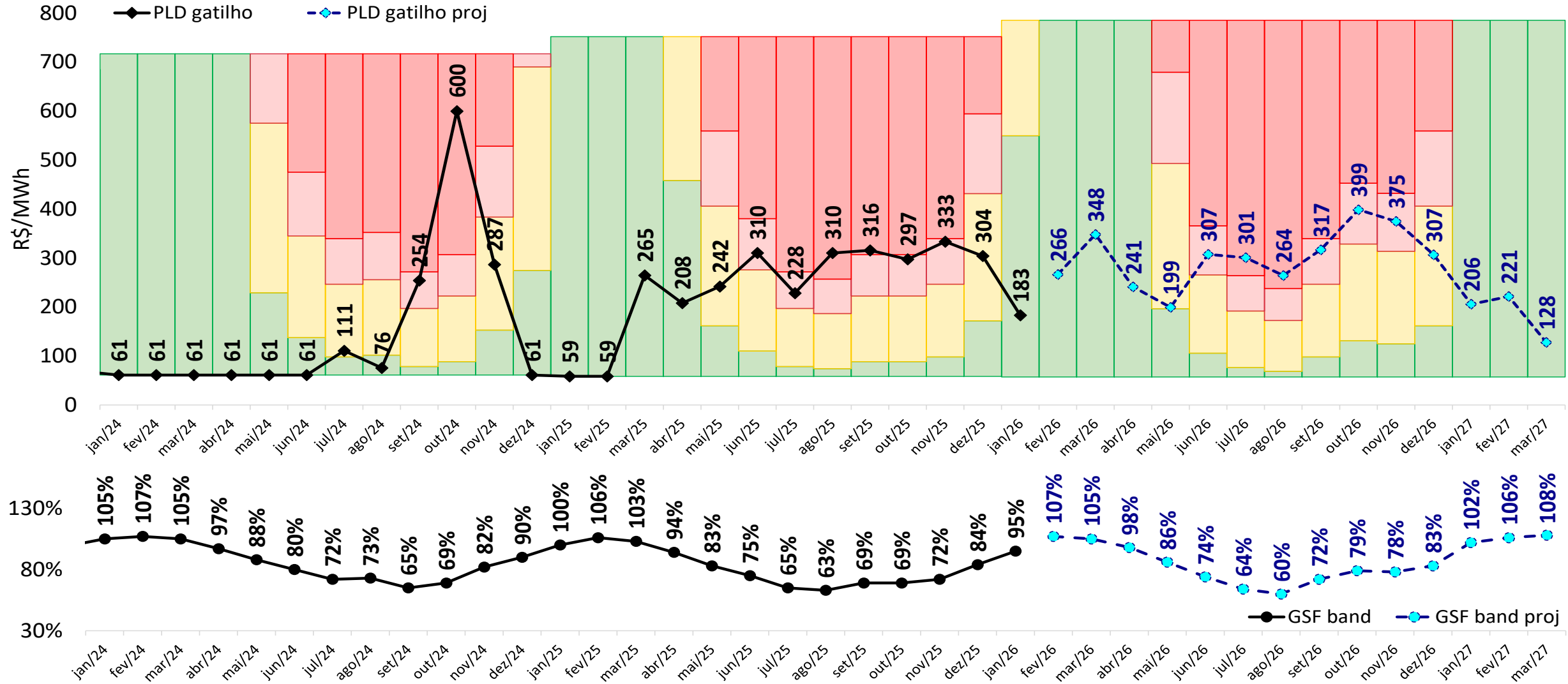
# projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

## projeção do PLD



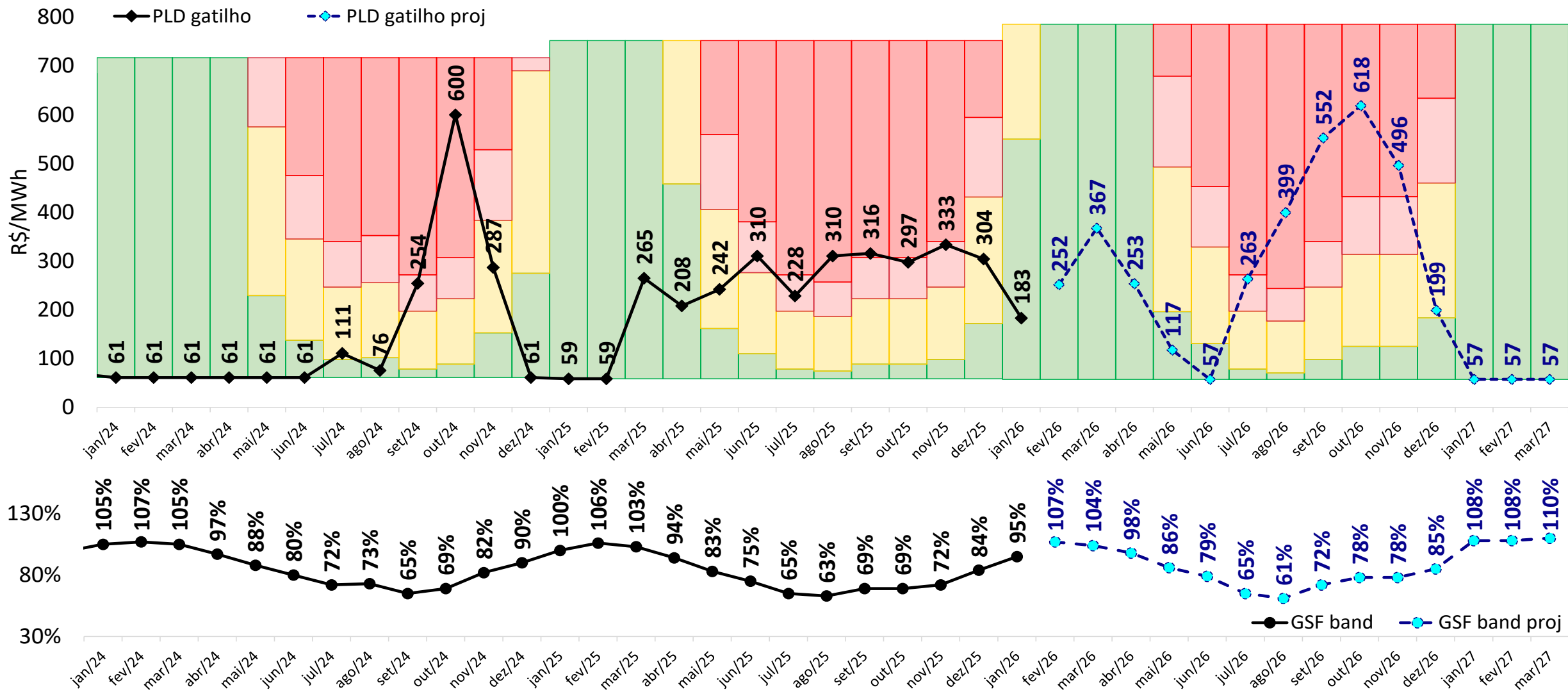
- A estimativa de ESS para janeiro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 19/01/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projecção da bandeira tarifária  
proj. PLD RNA

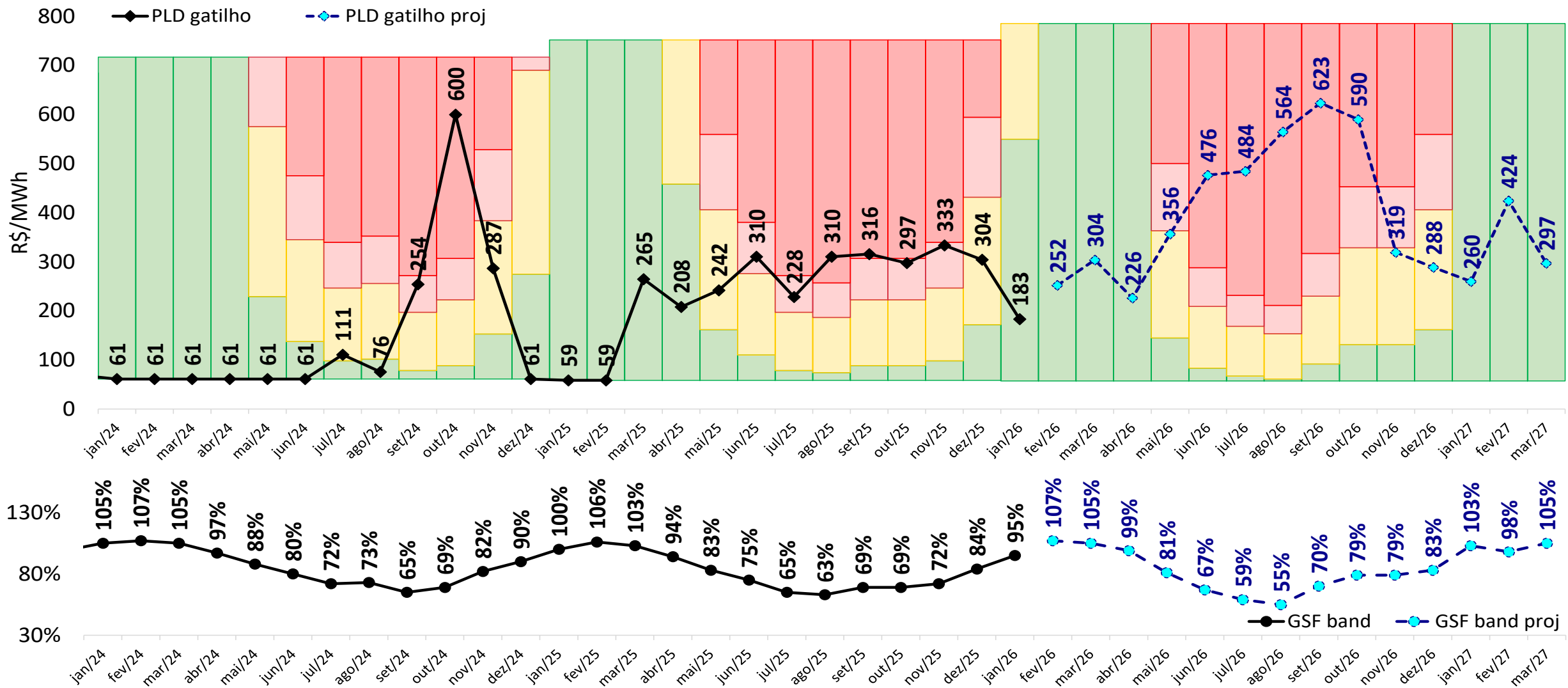


# projecção da bandeira tarifária

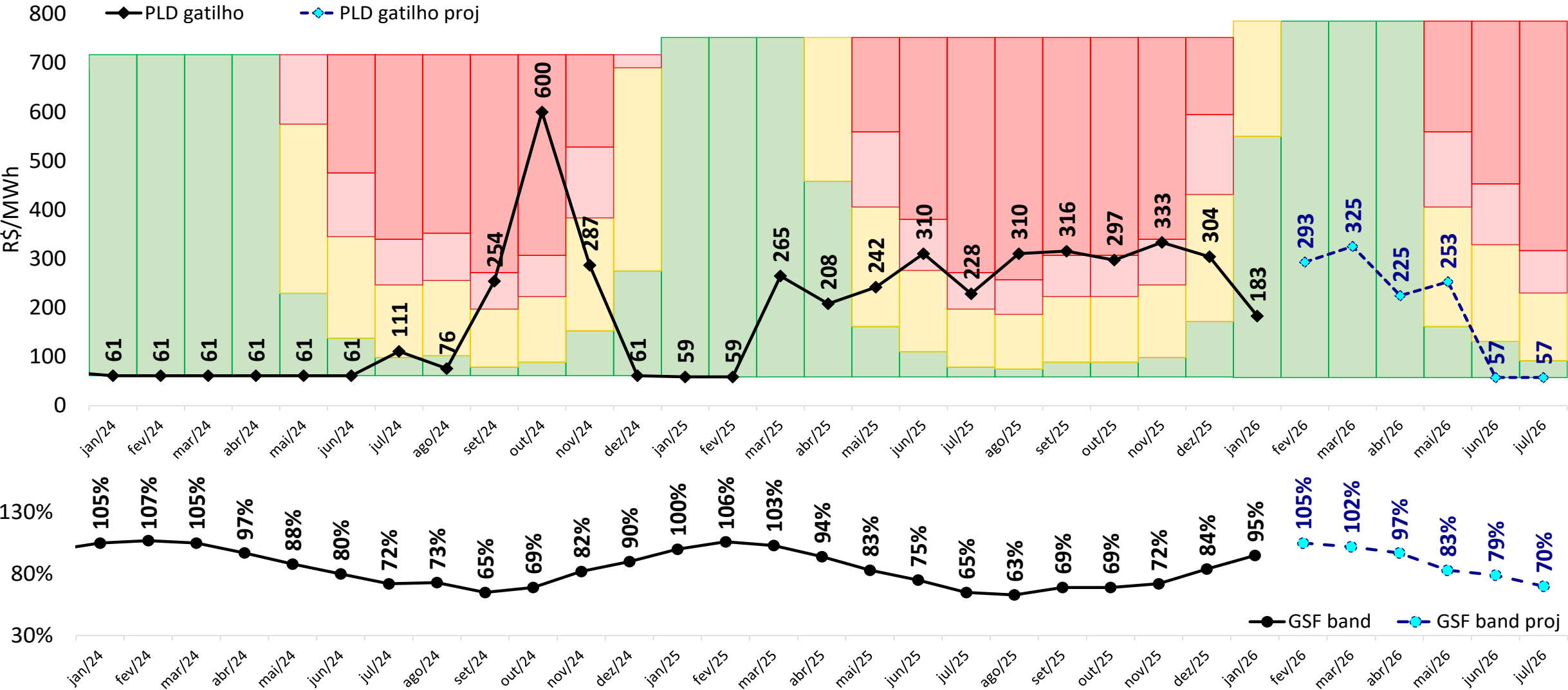
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



projeção da bandeira tarifária  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

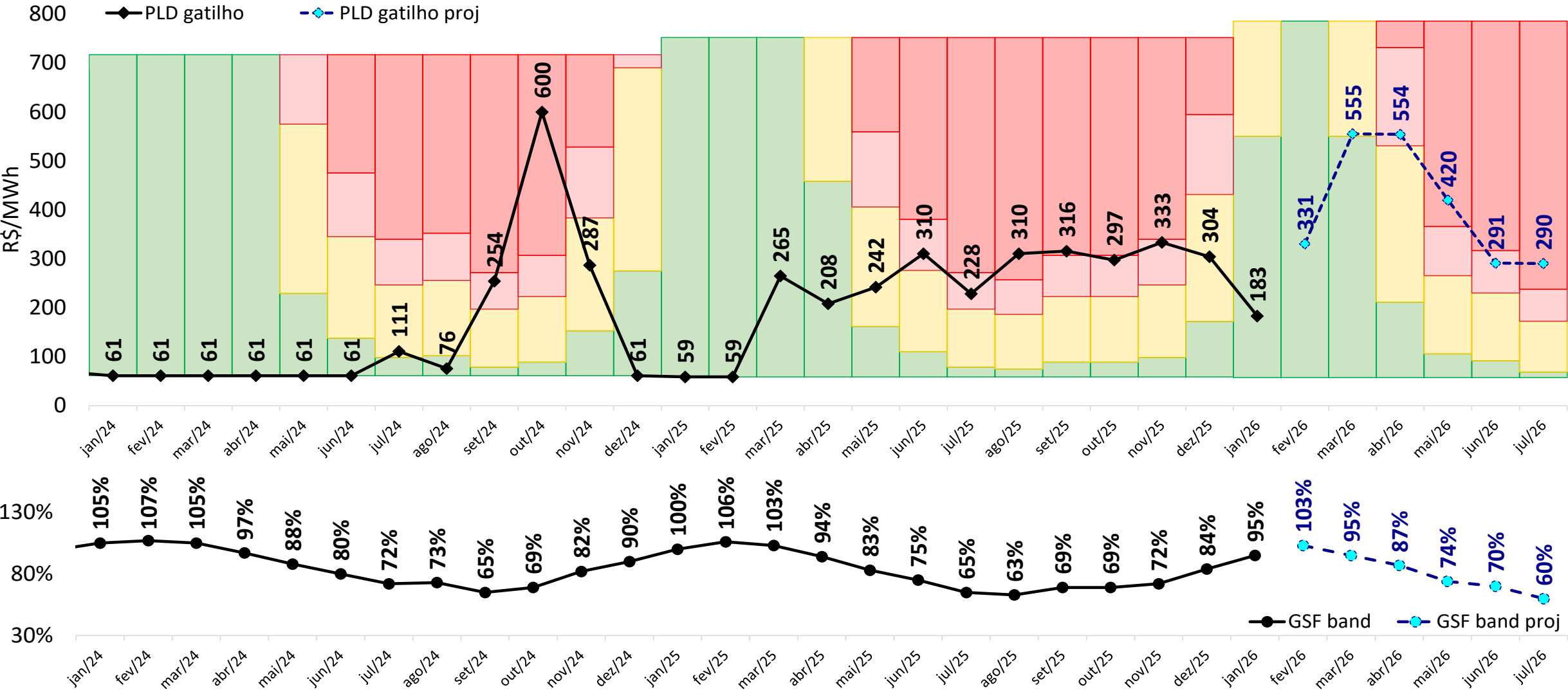


projeção da bandeira tarifária  
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

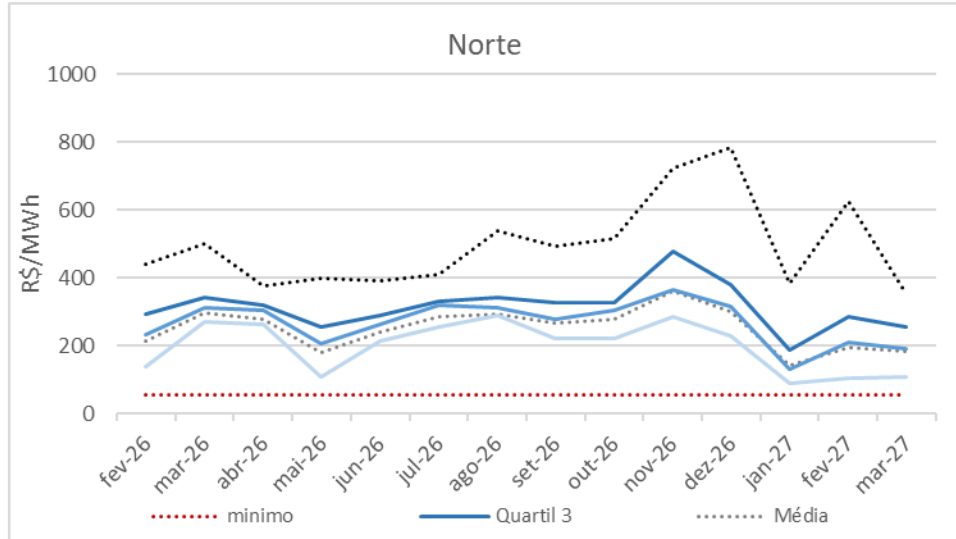
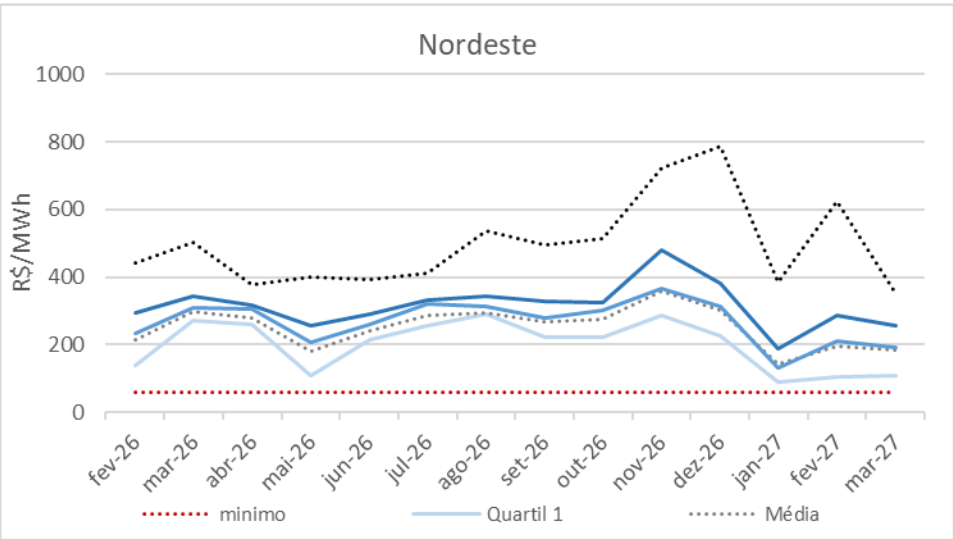
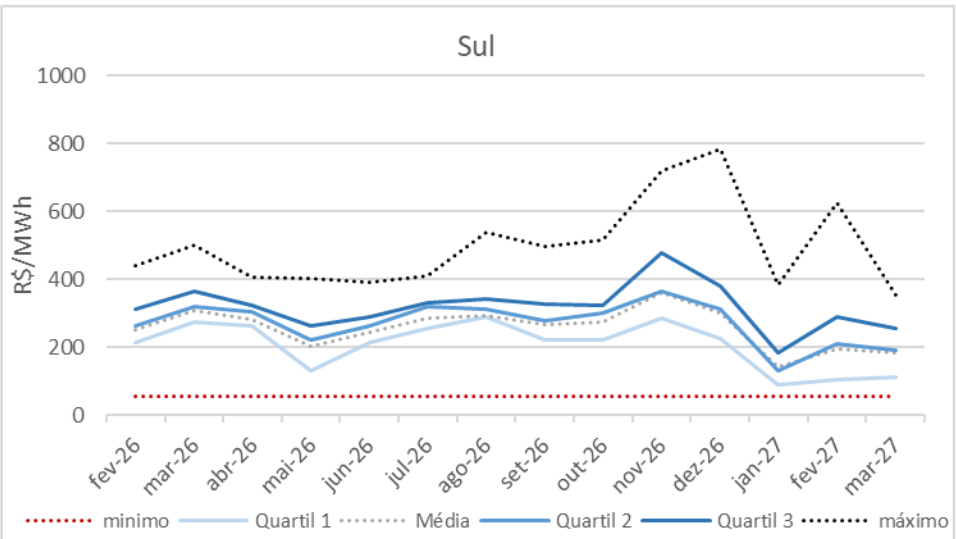
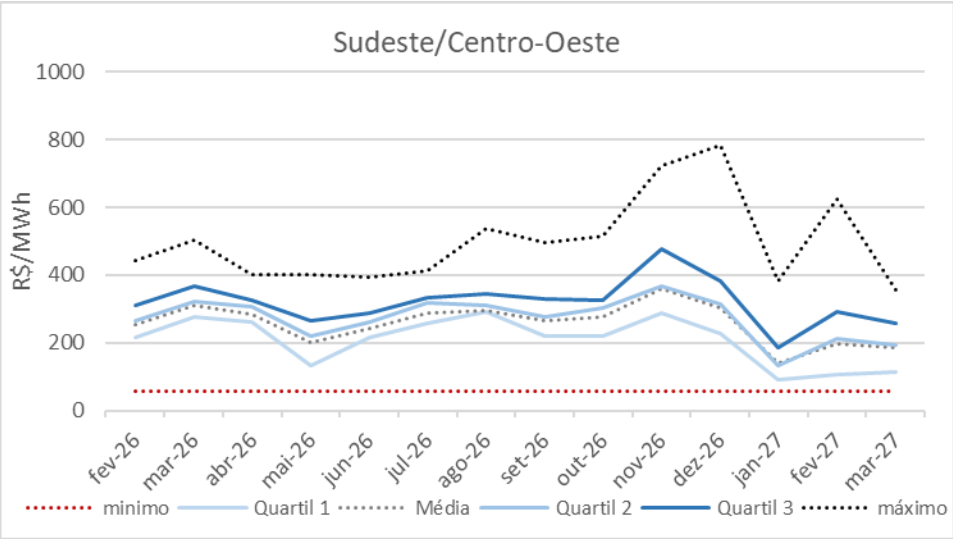


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

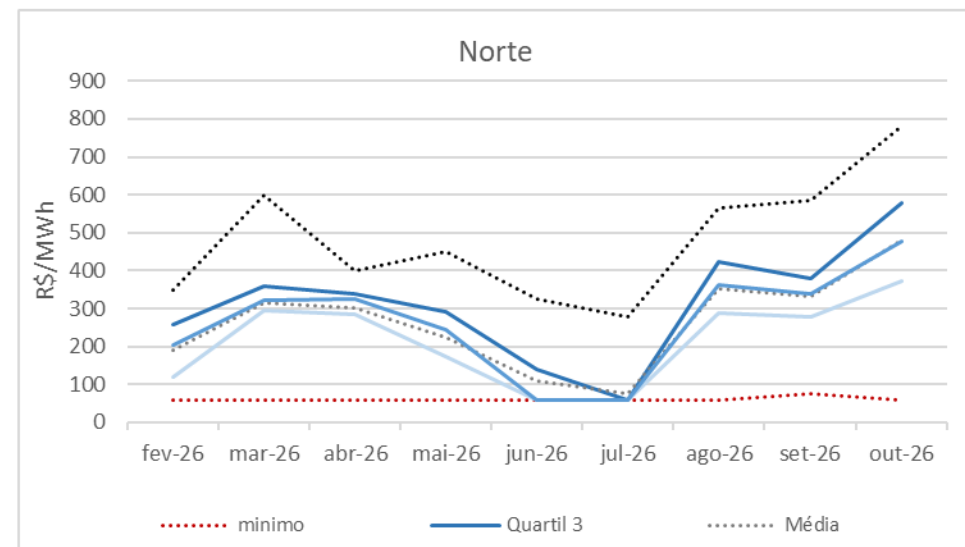
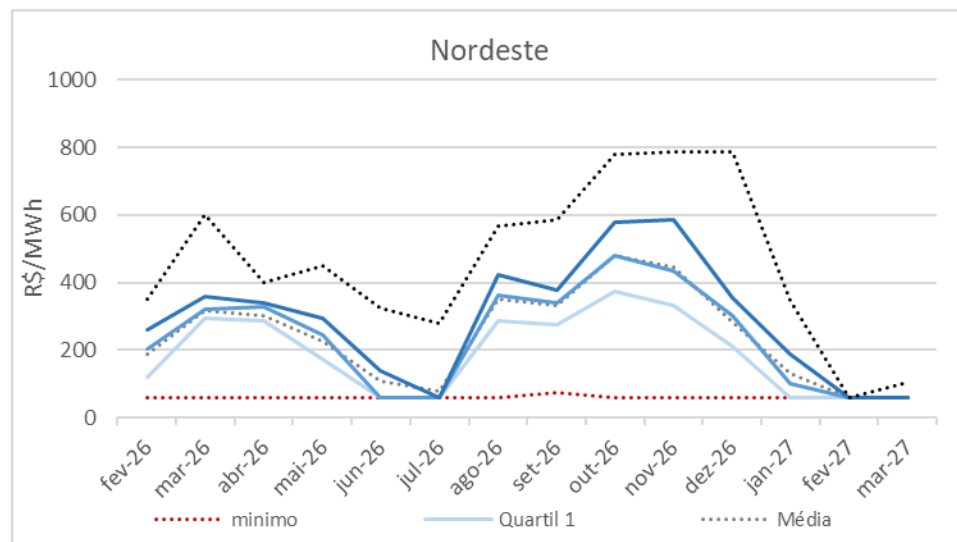
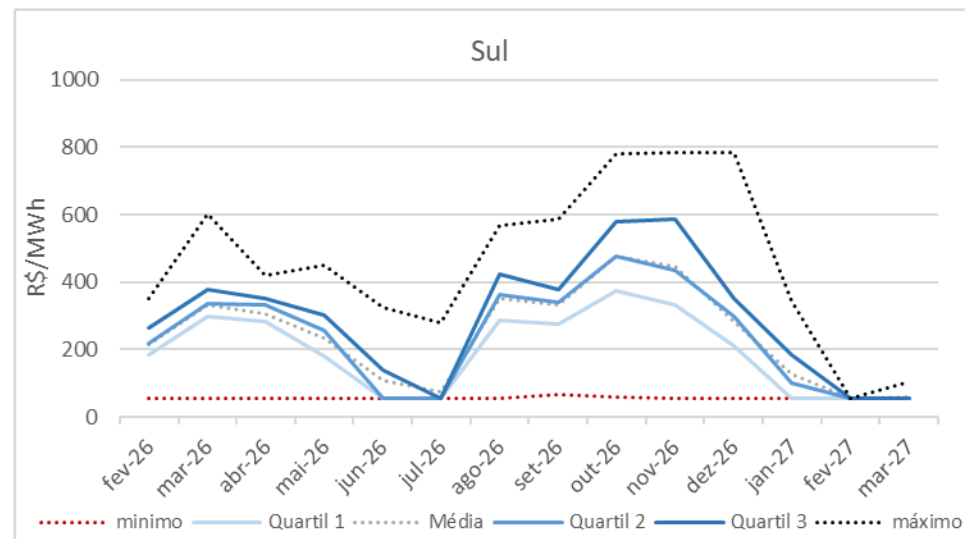
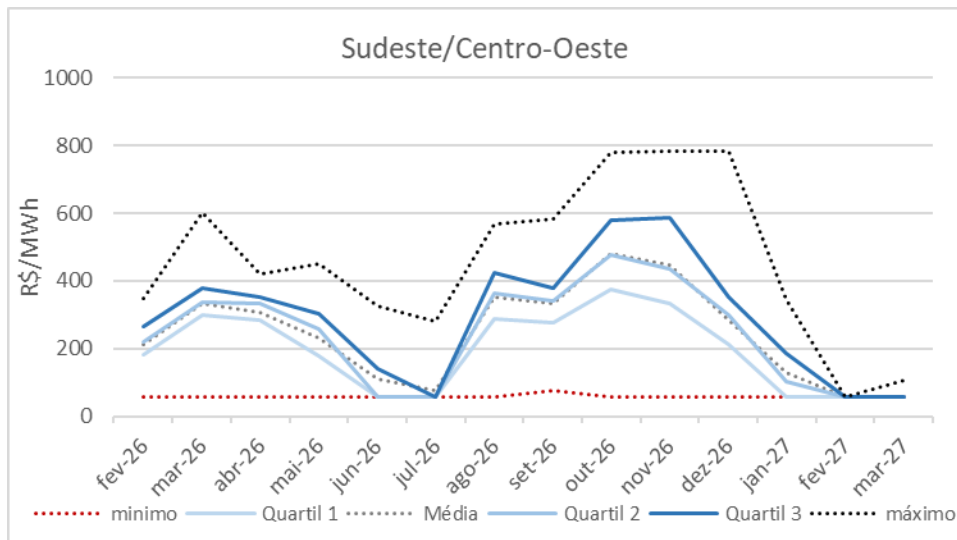


projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários  
projeção do PLD, RNA

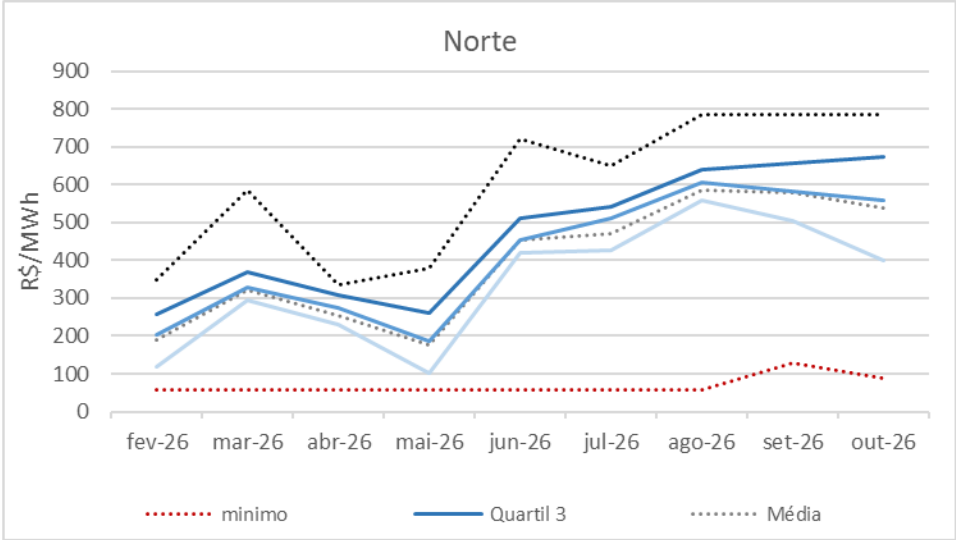
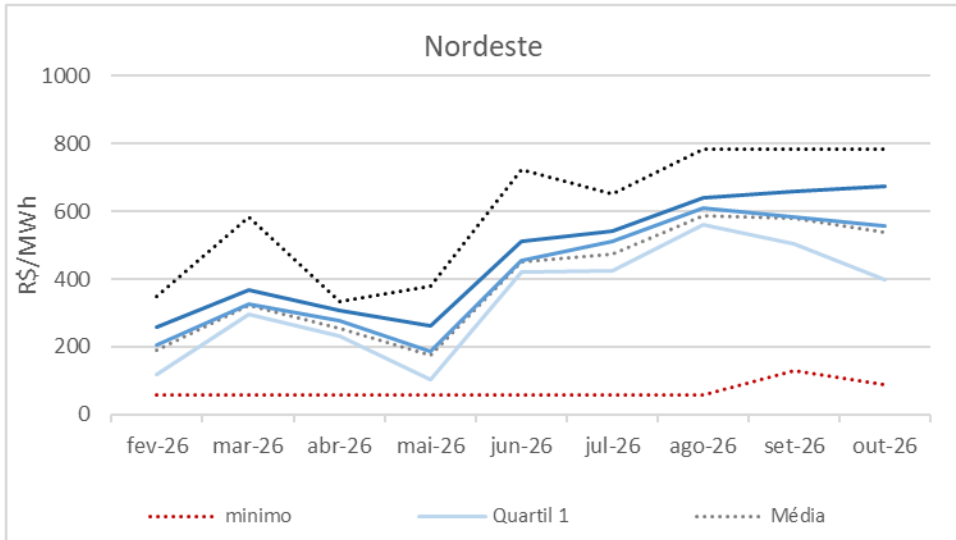
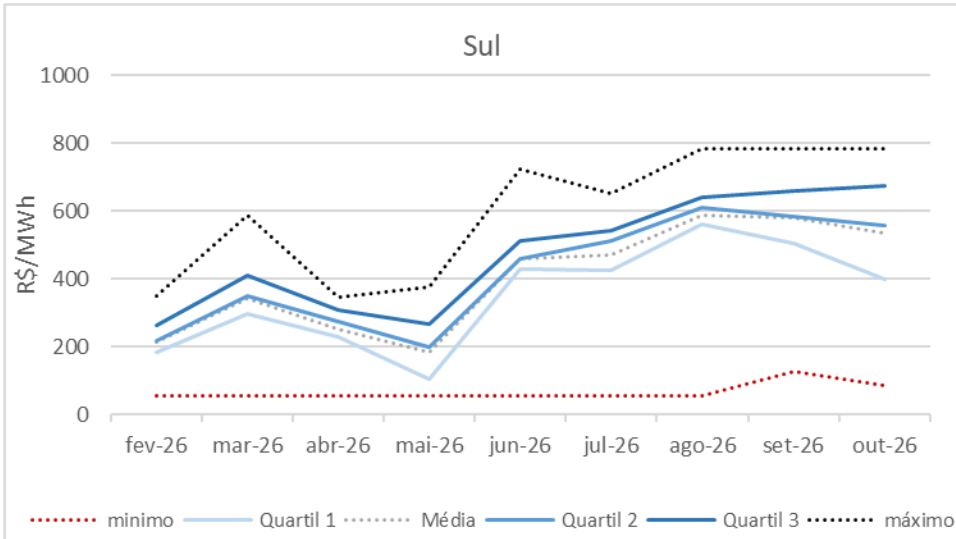
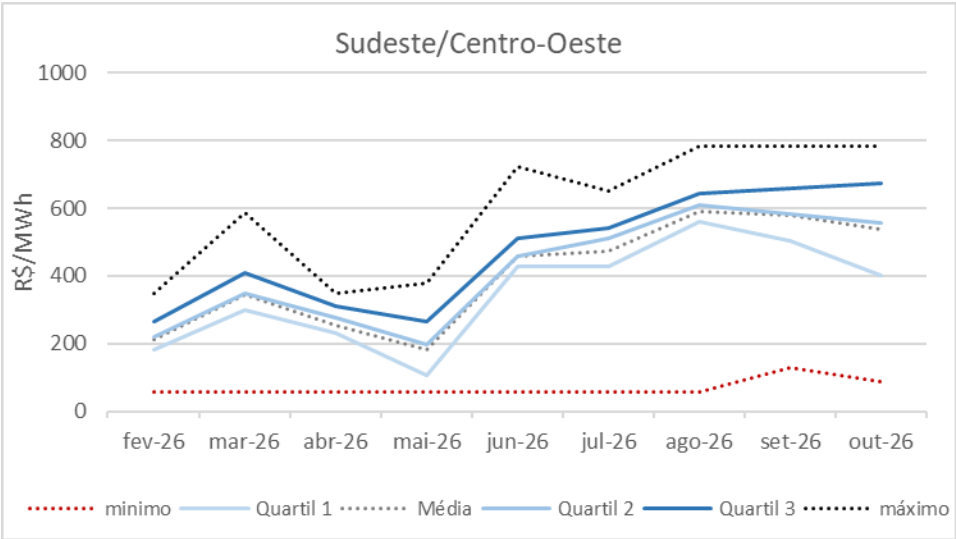


# projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários

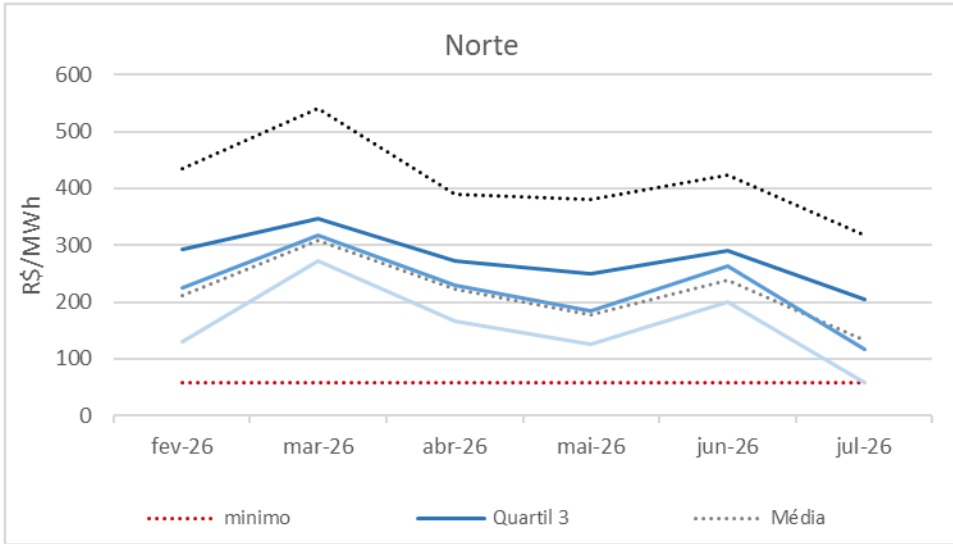
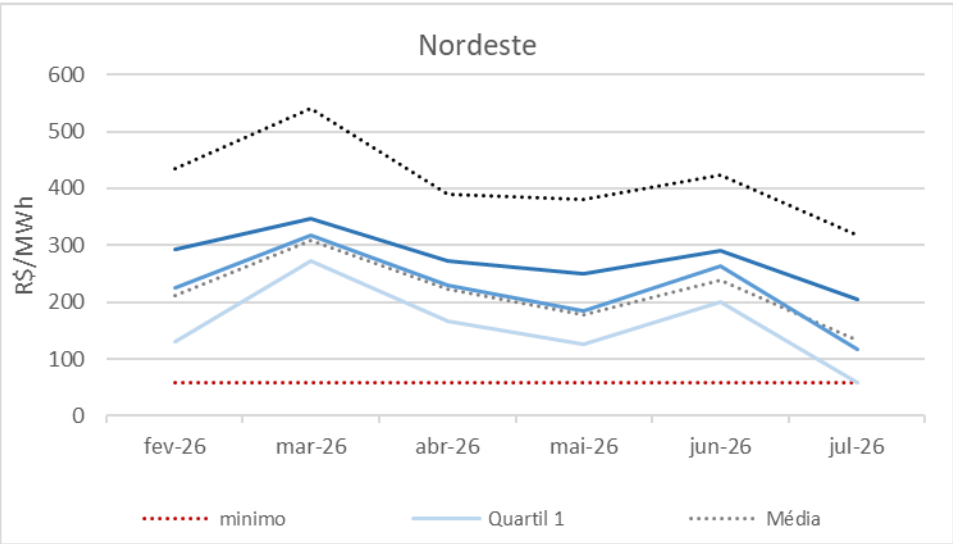
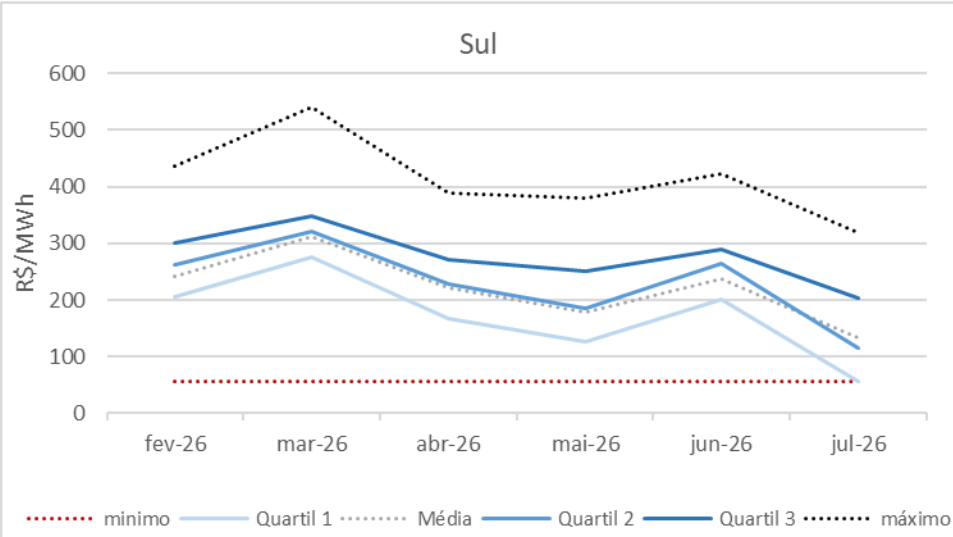
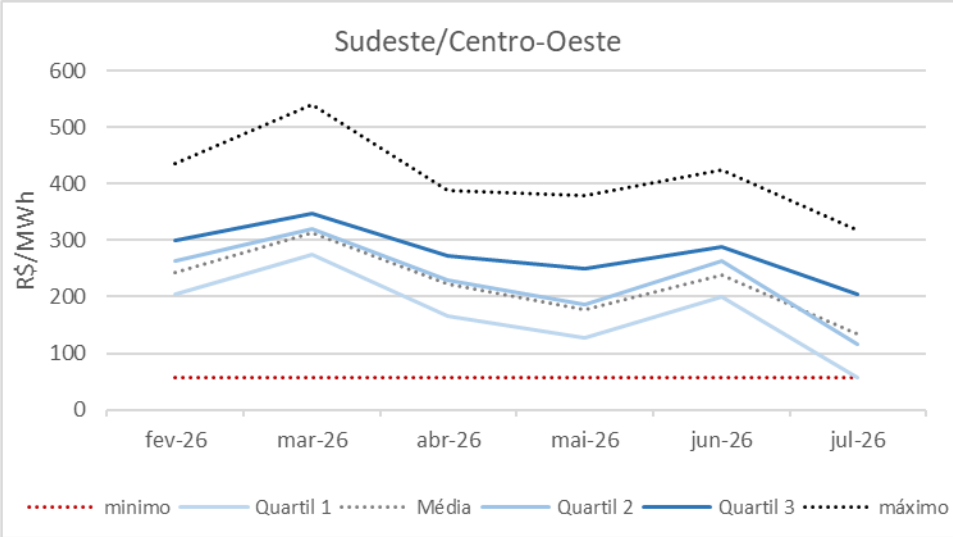
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



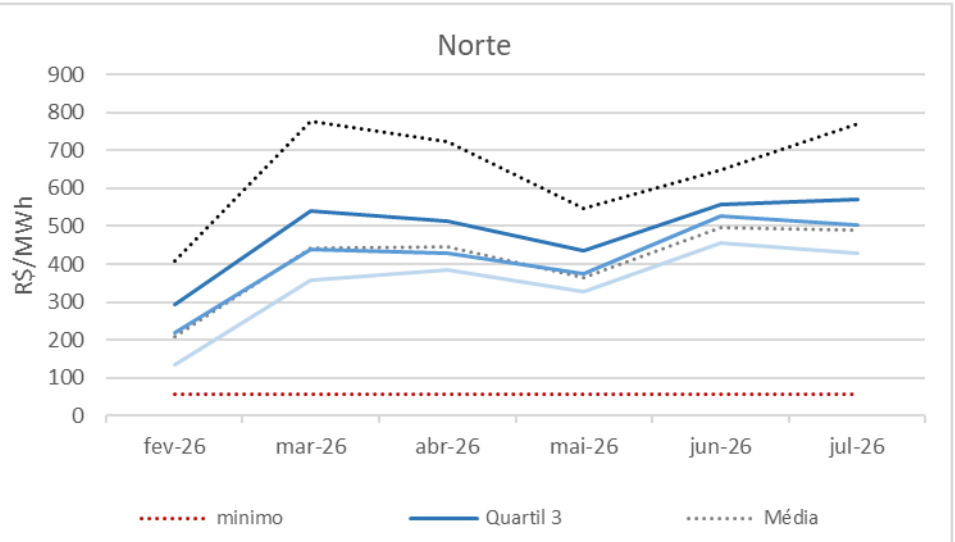
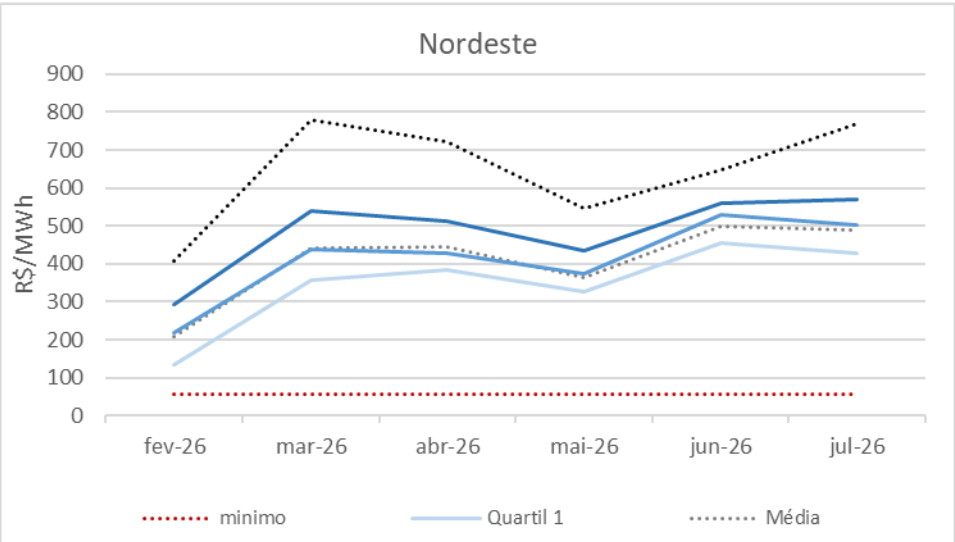
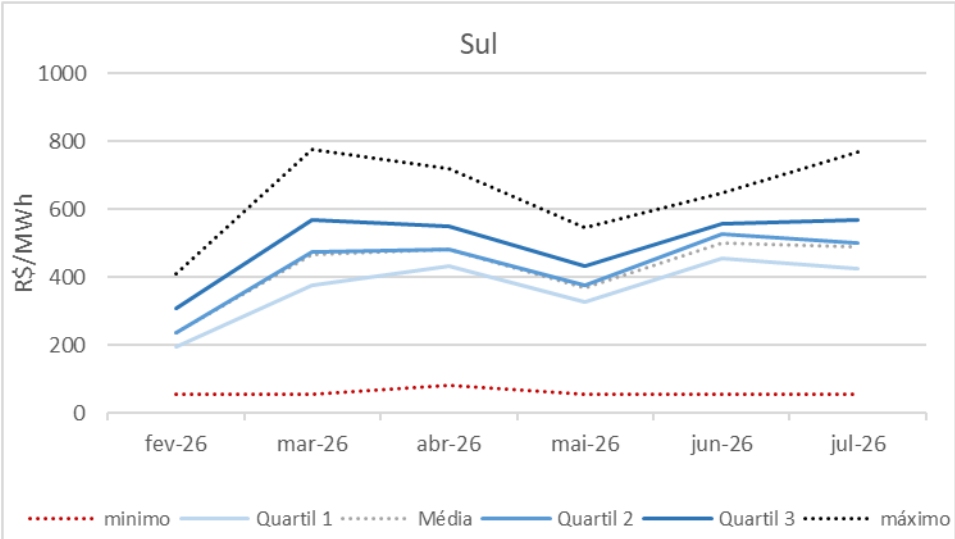
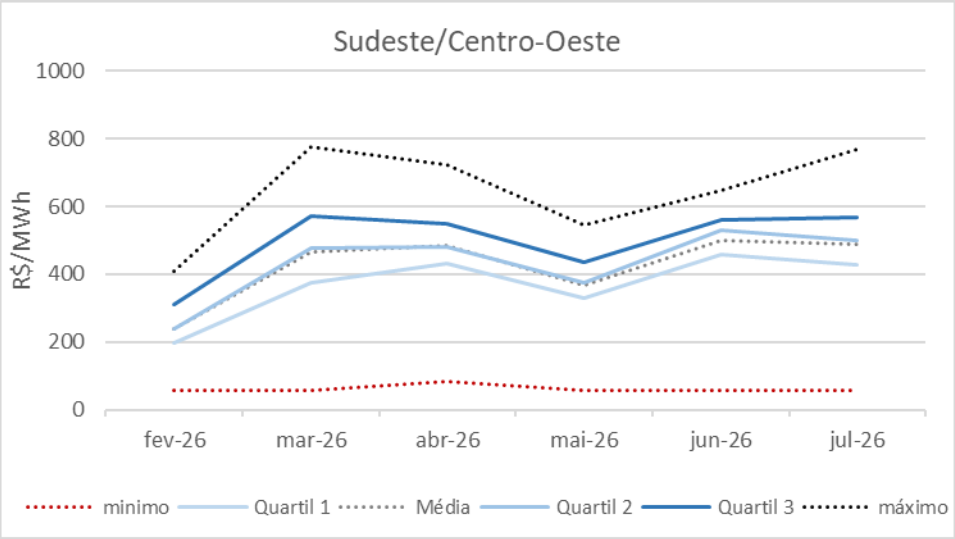
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários  
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



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](https://ccee.org.br)



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



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



[ccee\\_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)



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



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



*ccee*