



03/04/2024

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

**ccee**



PLD	SE/CO	S	NE	N
2/abr/24	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh
3/abr/24	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh
Projeção abr/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh
Projeção mai/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh
Projeção jun-dez/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 2/abr/24	113%	77%	52%	71%	92%
Expectativa abr/24	74%	68%	49%	97%	77%

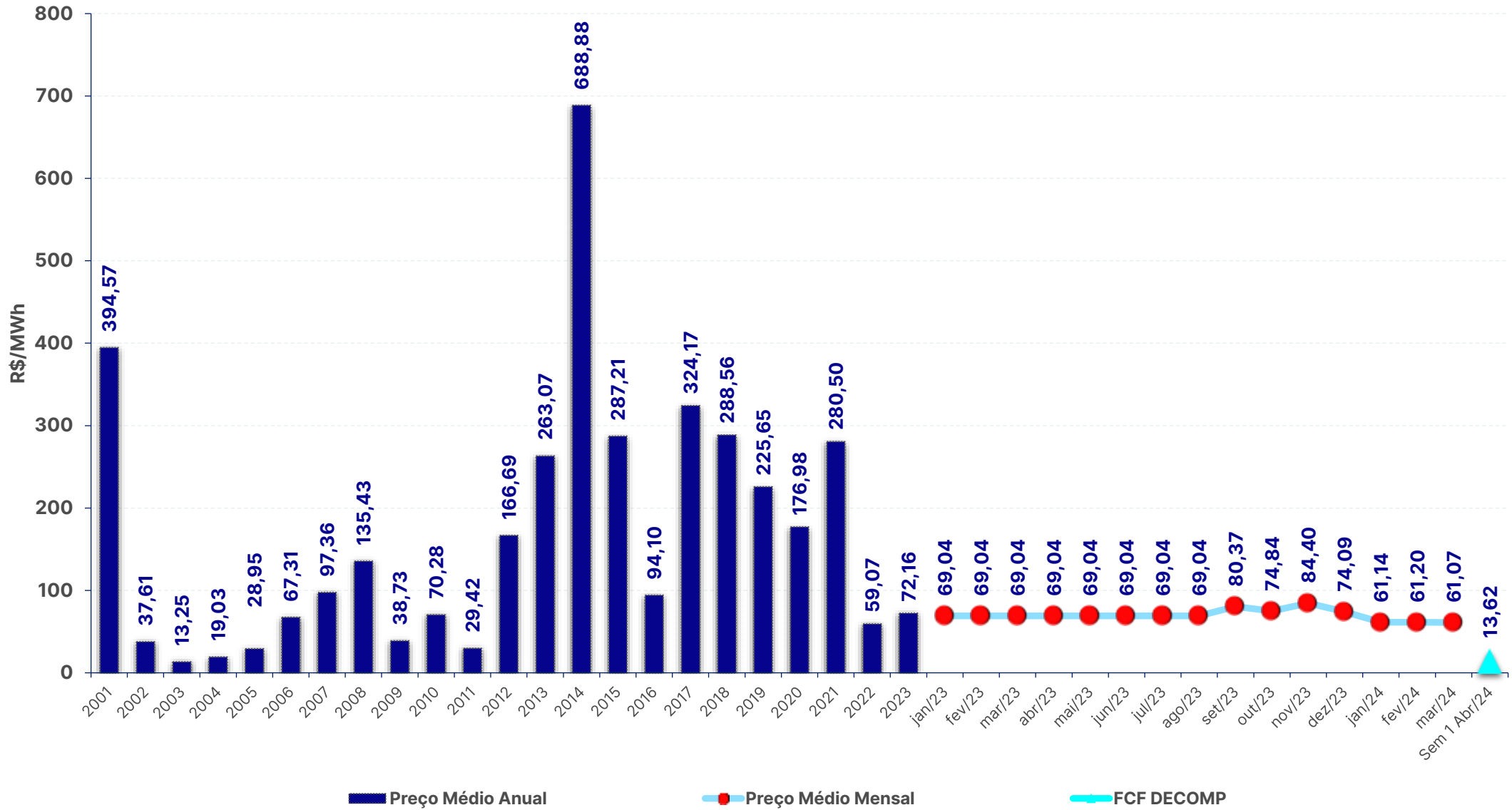
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 2/abr/24	70,1%	65,1%	73,2%	94,5%	71,6%
Expectativa final de abr/24	70%	65,7%	73,8%	96,9%	71,8%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 2/abr/24	122%	118,7%
Expectativa abr/24	99,8%	97,1%
Projeção 2024	86,5%	86,5%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa abr/24	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2024	R\$ 320 MM	R\$ 0 MM

1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. intercâmbio
10. importação/exportação
11. demanda máxima
12. precipitação
13. disponibilidade de água do solo
14. temperatura
15. projeções para os próximos meses
  - 15.1. PLD
  - 15.2. ENA
  - 15.3. armazenamento
  - 15.4. balanço operativo
  - 15.5. GSF
  - 15.6. encargos
  - 15.7. bandeira tarifária

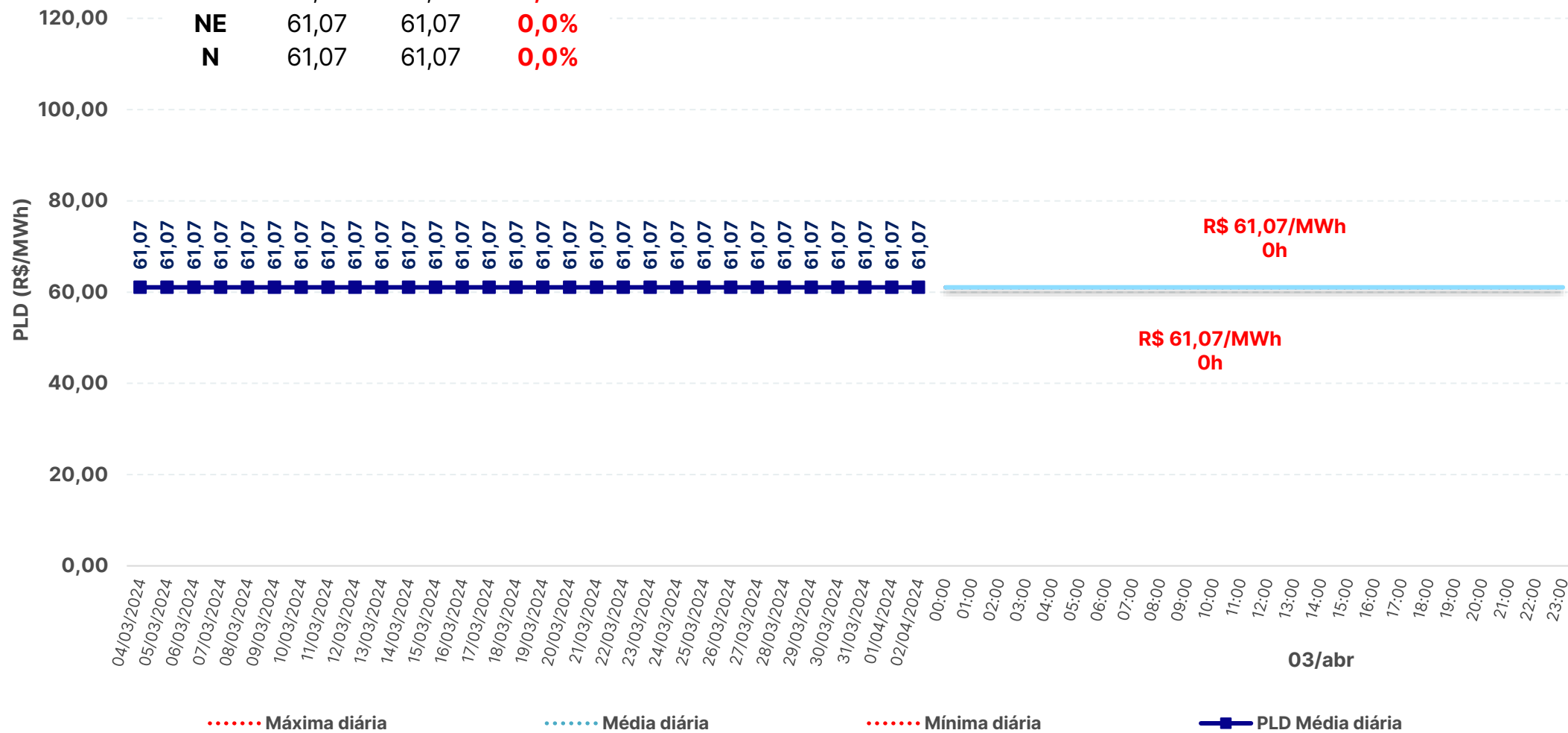
# comportamento do PLD e da FCF do decomp: SE/CO



# preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO

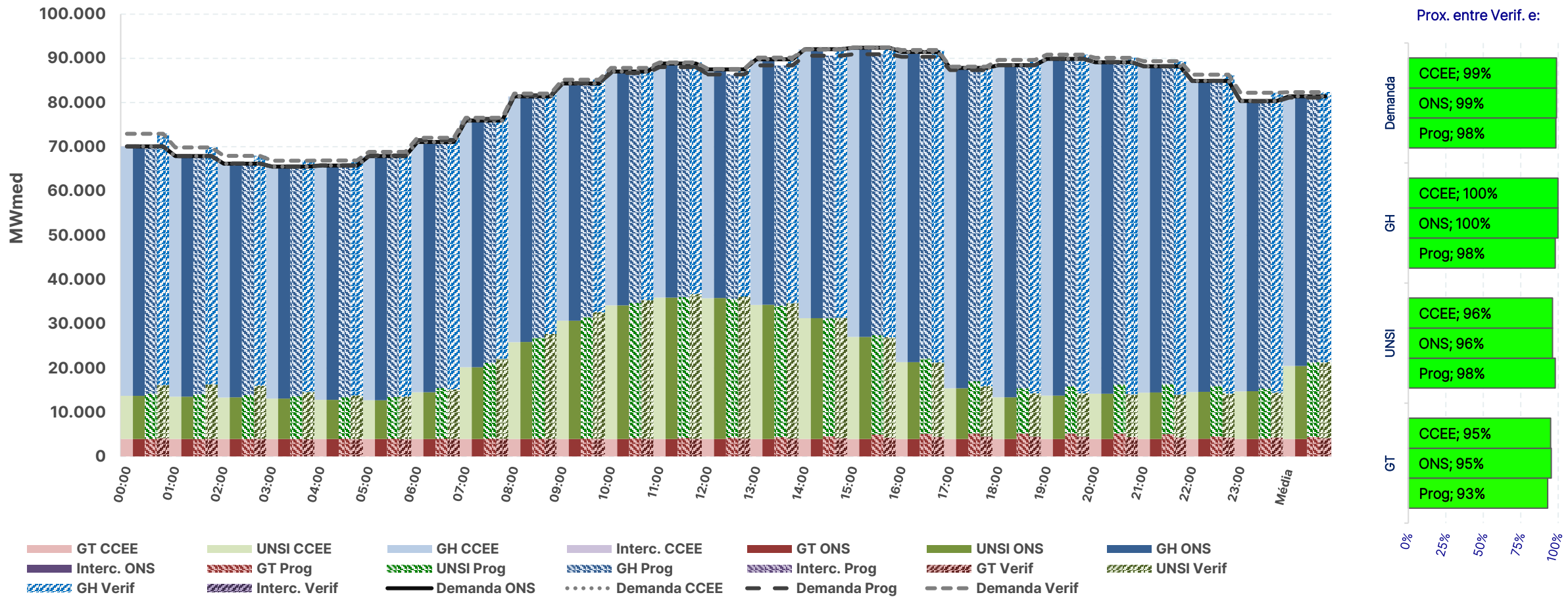
## PLD abr/24 (R\$/MWh)

Subm	02/abr	03/abr	Var (%)
SE/CO	61,07	61,07	0,0%
S	61,07	61,07	0,0%
NE	61,07	61,07	0,0%
N	61,07	61,07	0,0%



# balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 01/04/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.947	16.497	60.974	0	81.418
Caso ONS	3.962	16.497	60.959	0	81.418
Programação	4.450	16.824	59.855	0	81.130
Verificado	4.157	17.163	61.048	0	82.368

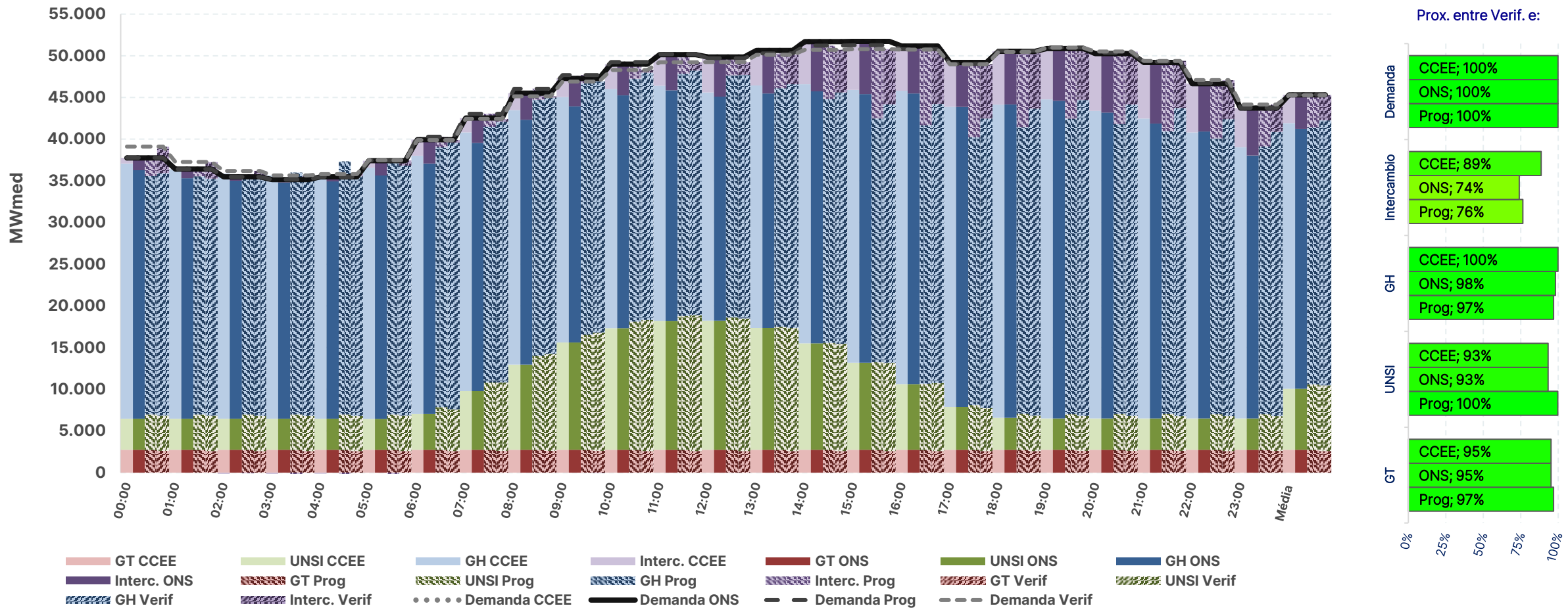


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

# balanço energético – modelo dessem e operação – SE – 01/04/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.730	7.331	31.848	3.409	45.318
Caso ONS	2.730	7.331	31.178	4.077	45.317
Programação	2.680	7.894	30.818	3.955	45.347
Verificado	2.597	7.868	31.788	3.019	45.272

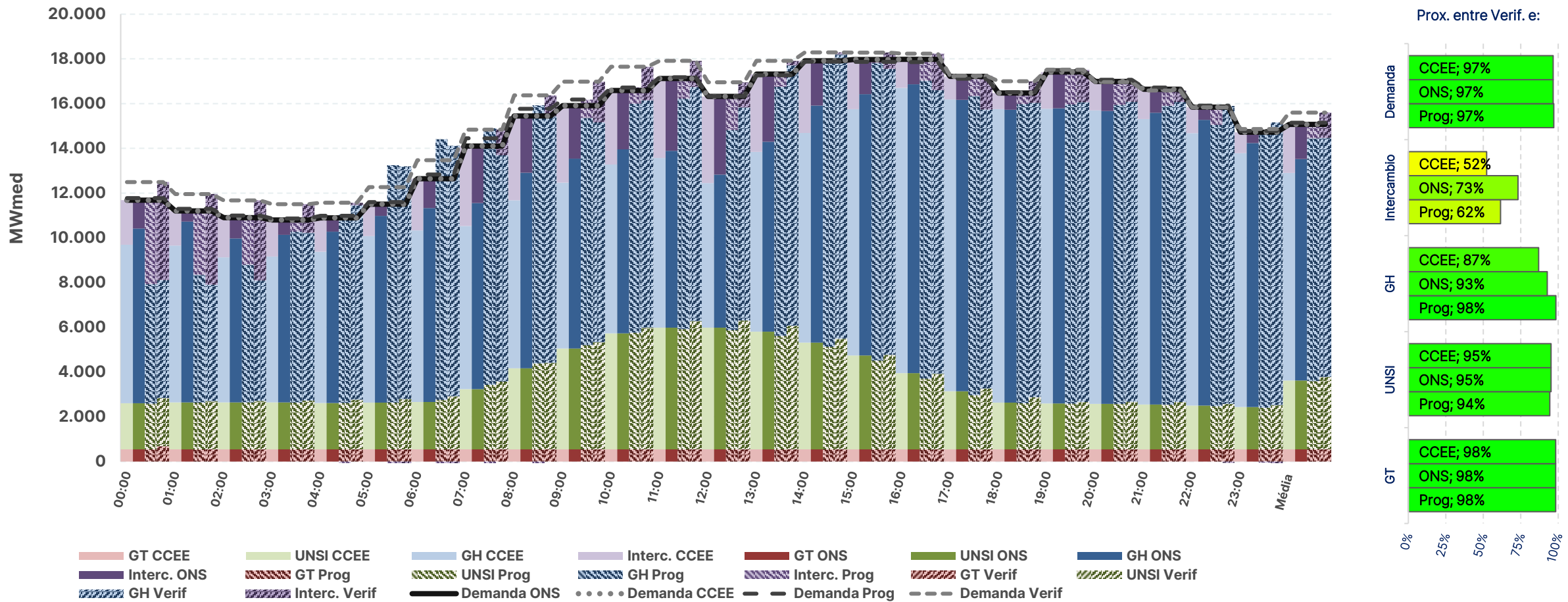


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

# balanço energético – modelo dessem e operação – S – 01/04/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	544	3.073	9.282	2.167	15.066
Caso ONS	544	3.073	9.902	1.547	15.066
Programação	544	3.046	10.856	697	15.143
Verificado	553	3.229	10.683	1.132	15.597



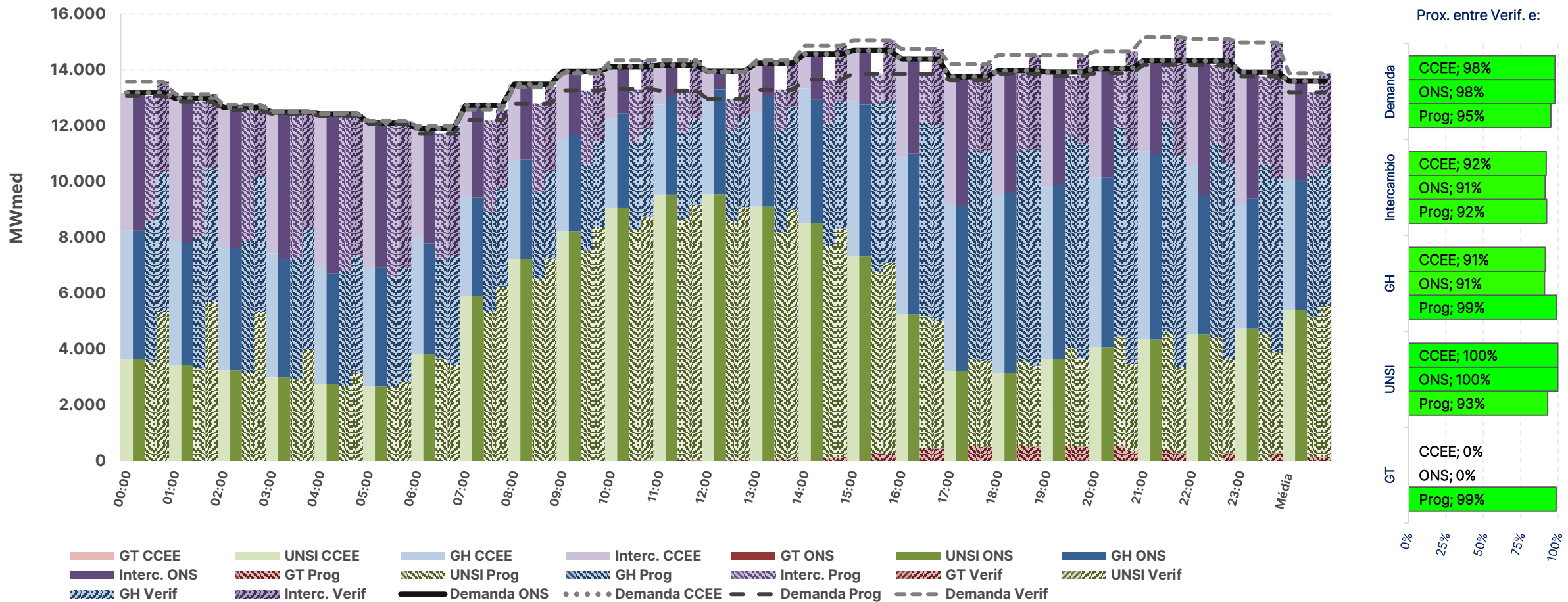
\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)



# balanço energético – modelo dessem e operação – NE – 01/04/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	0	5.412	4.672	3.514	13.597
Caso ONS	0	5.412	4.645	3.541	13.597
Programação	146	5.013	5.059	2.980	13.199
Verificado	148	5.393	5.111	3.232	13.884

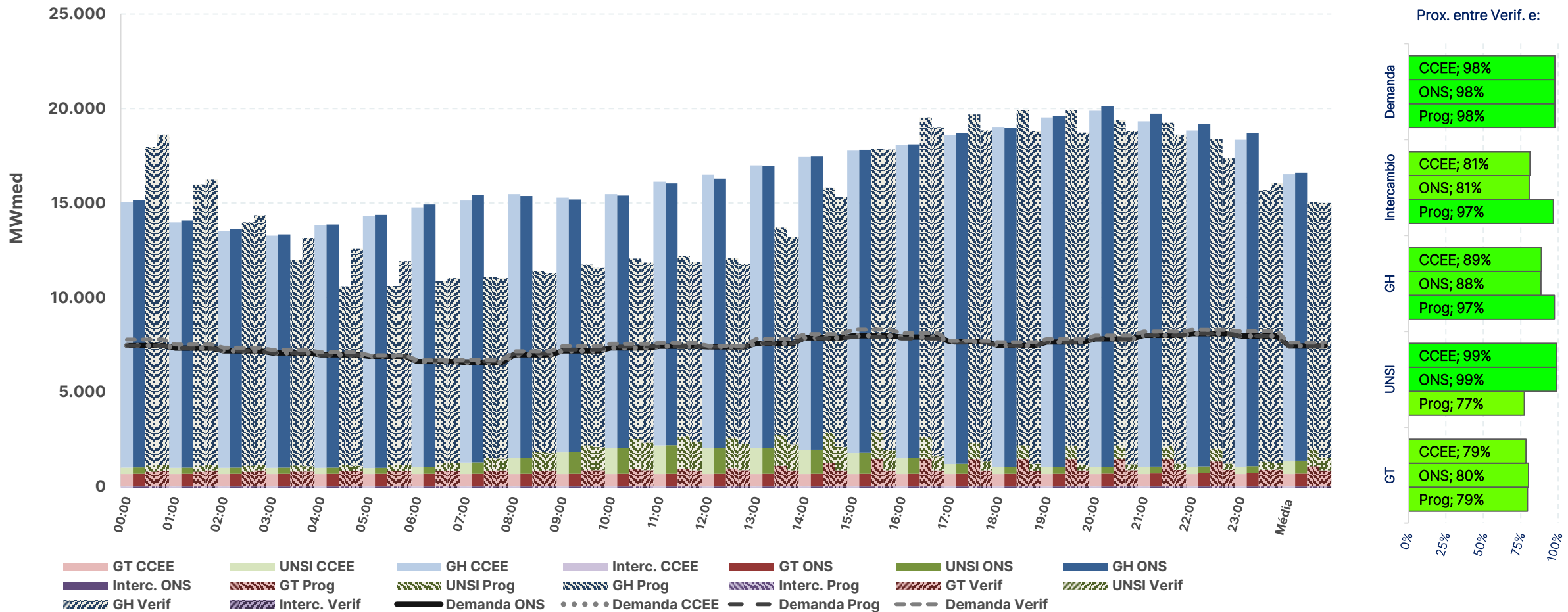


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

# balanço energético – modelo dessem e operação – N – 01/04/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	673	682	15.173	-9.090	7.438
Caso ONS	688	682	15.234	-9.165	7.438
Programação	1.080	871	13.122	-7.632	7.441
Verificado	858	674	13.466	-7.382	7.615

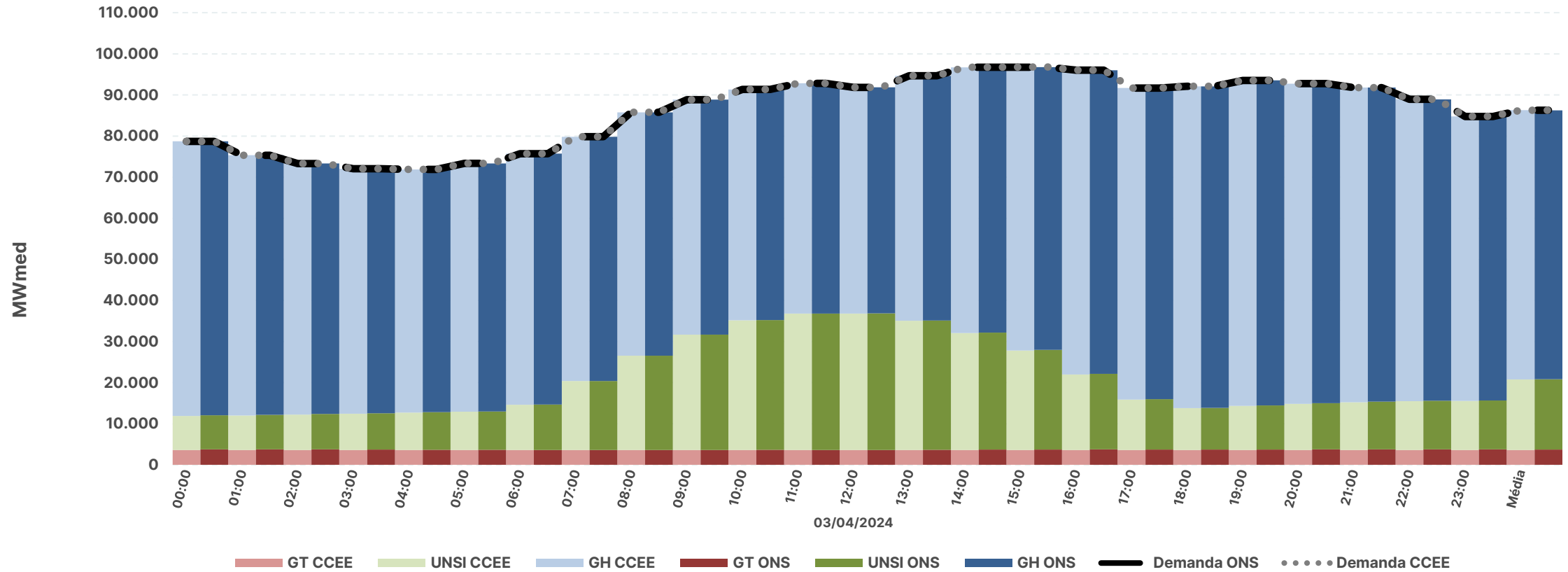


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

# balanço energético – modelo dessem – SIN – 03/04/2024

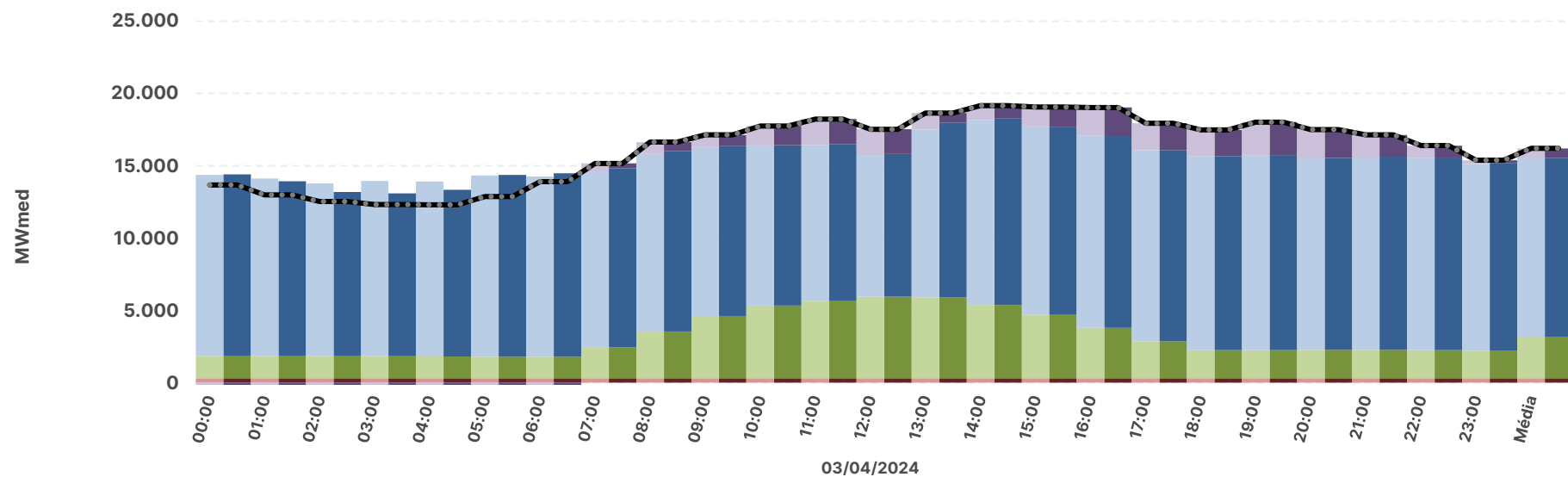
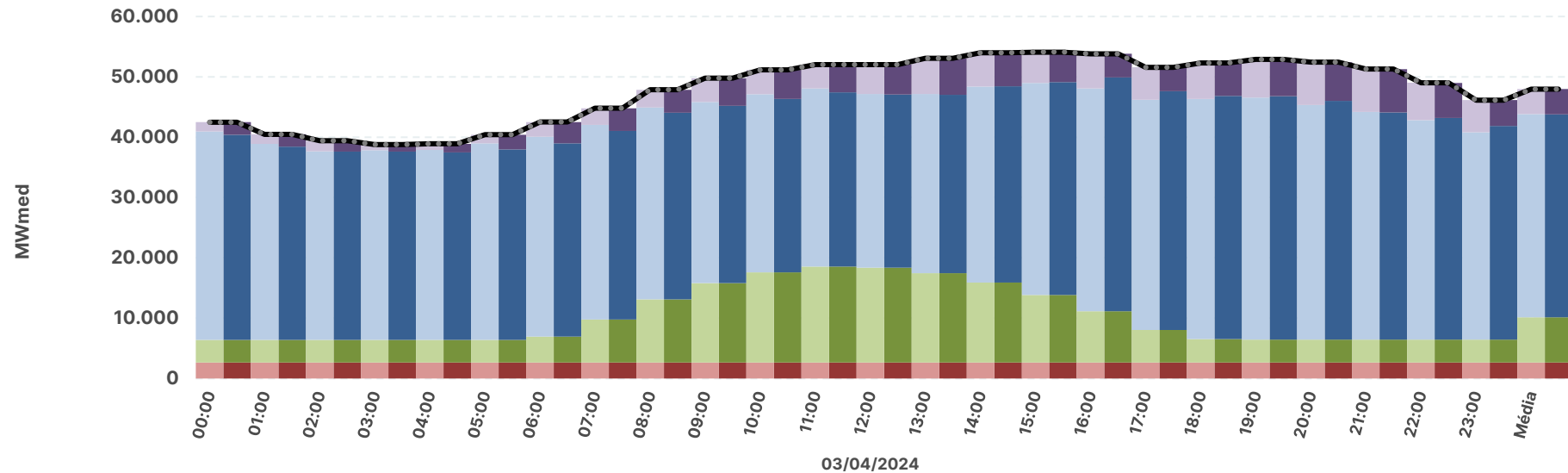
Média diária [MWmédios] - SIN				
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	3.611	17.157	65.516	86.284
Caso ONS	3.697	17.157	65.427	86.281



\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

# balanço energético – modelo dessem – SE e S – 03/04/2024

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – SE	Carga*	47.964	47.961
	Interc.	4.125	4.192
	GH	33.699	33.629
	UNSI	7.510	7.510
	GT	2.630	2.630
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	16.197	16.197
	Interc.	628	652
	GH	12.386	12.361
	UNSI	2.879	2.879
	GT	304	304

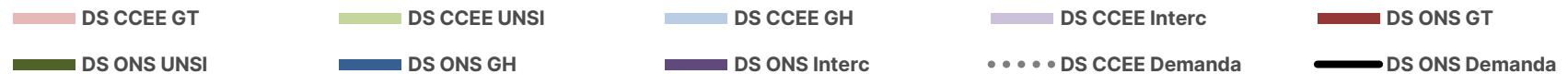
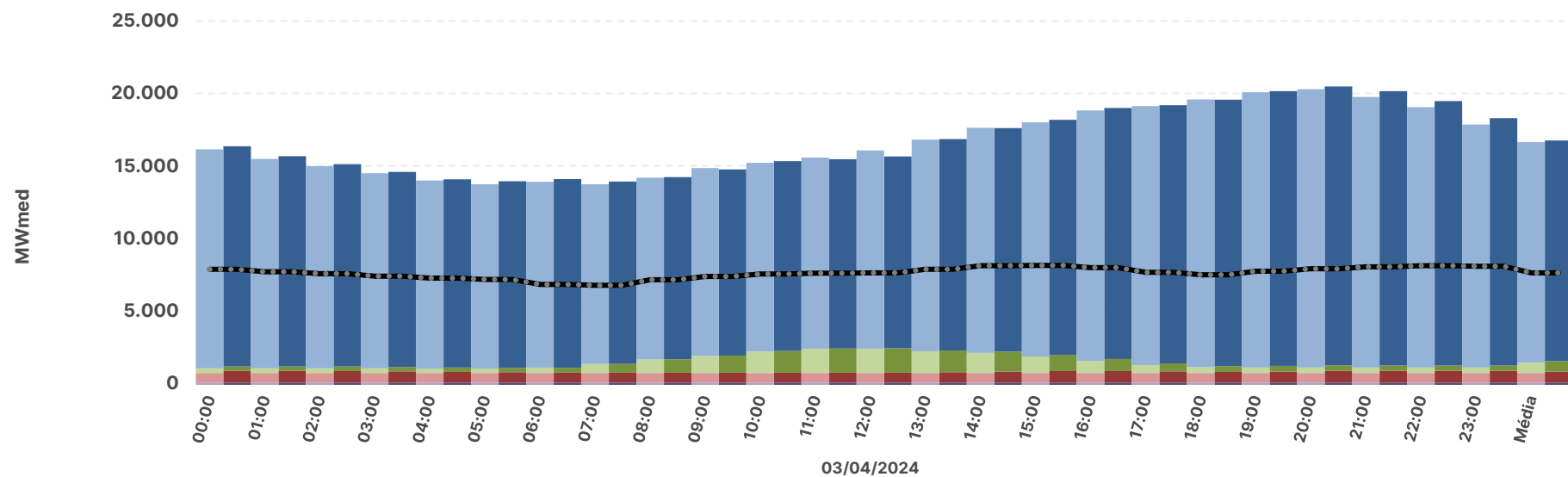
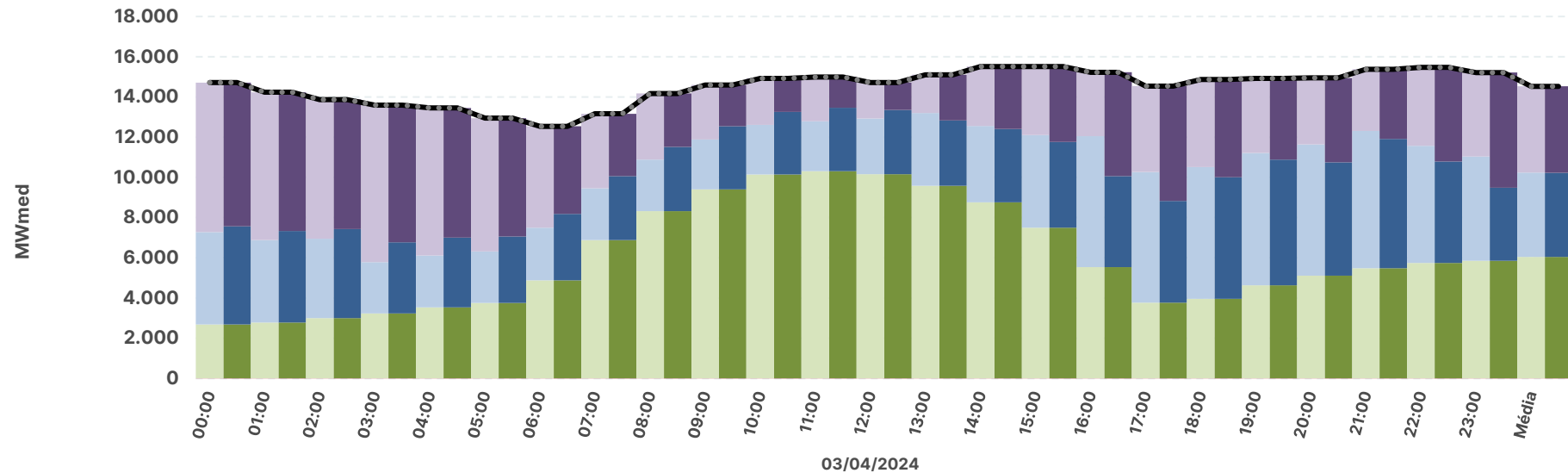


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

# balanço energético – modelo dessem – NE e N – 03/04/2024

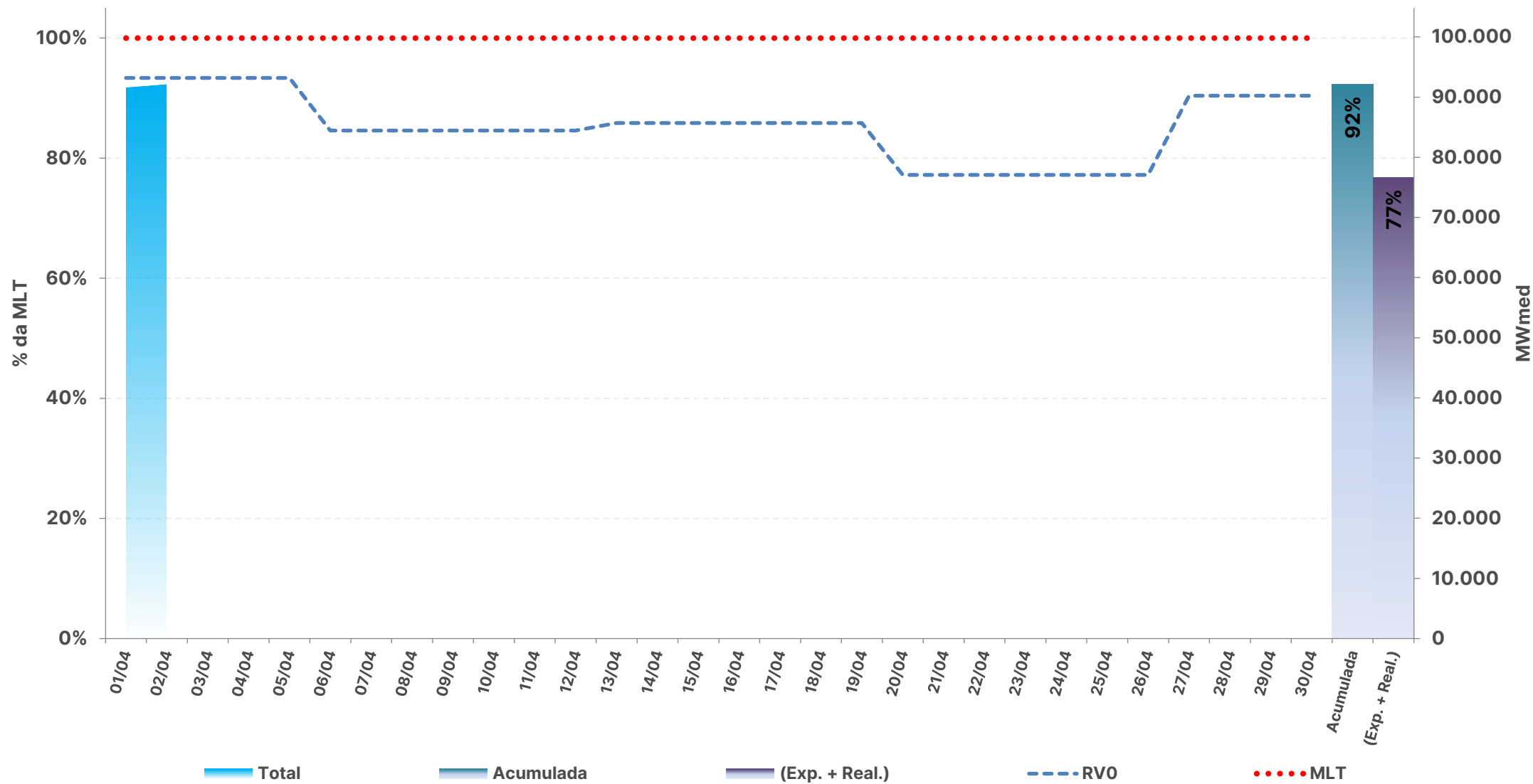
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	14.526	14.526
	Interc.	4.283	4.307
	GH	4.201	4.177
	UNSI	6.038	6.038
	GT	4	4
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.597	7.597
	Interc.	-9.036	-9.152
	GH	15.230	15.260
	UNSI	730	730
	GT	673	759



\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

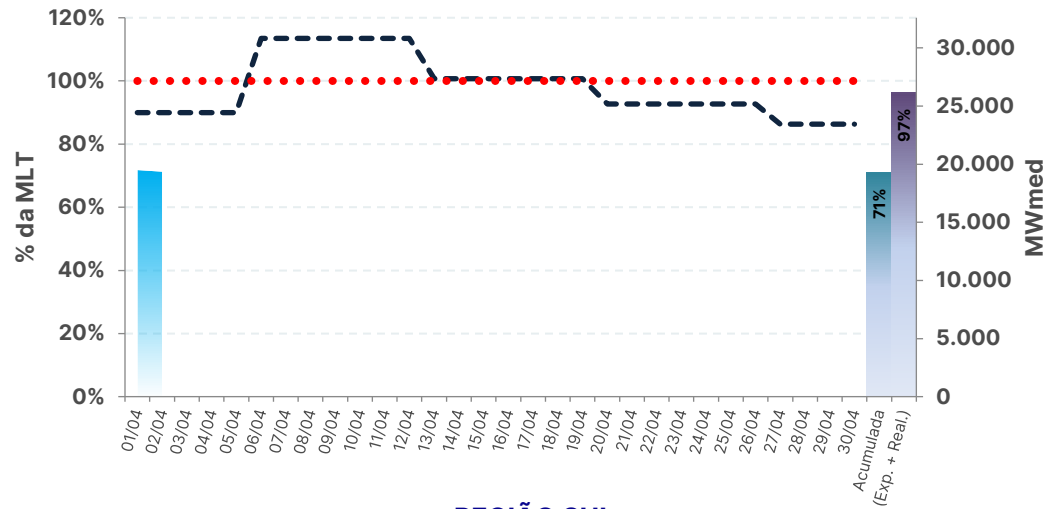


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

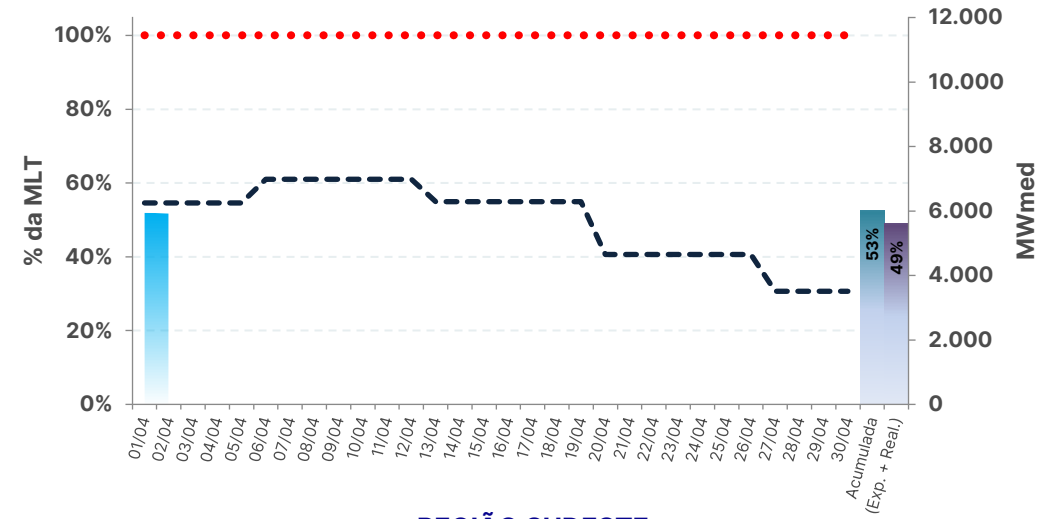
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

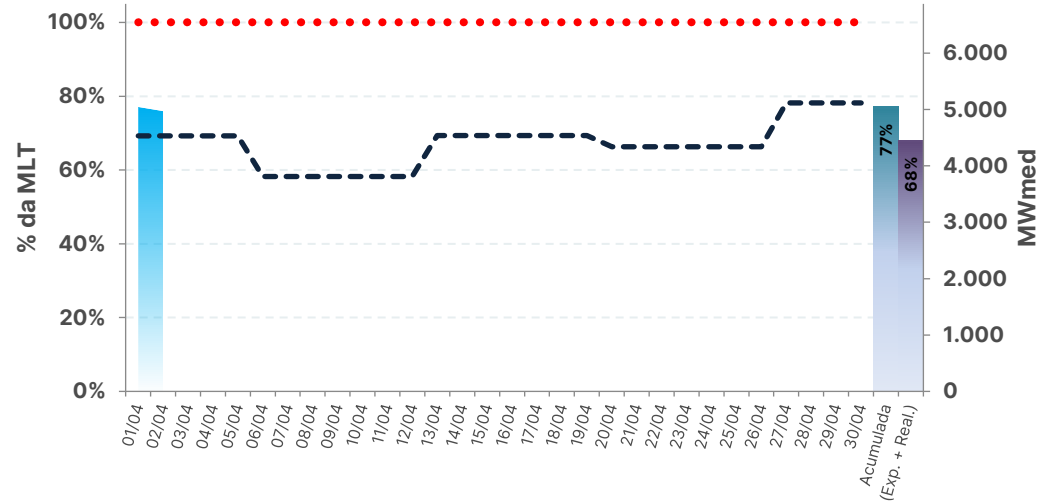
### REGIÃO NORTE



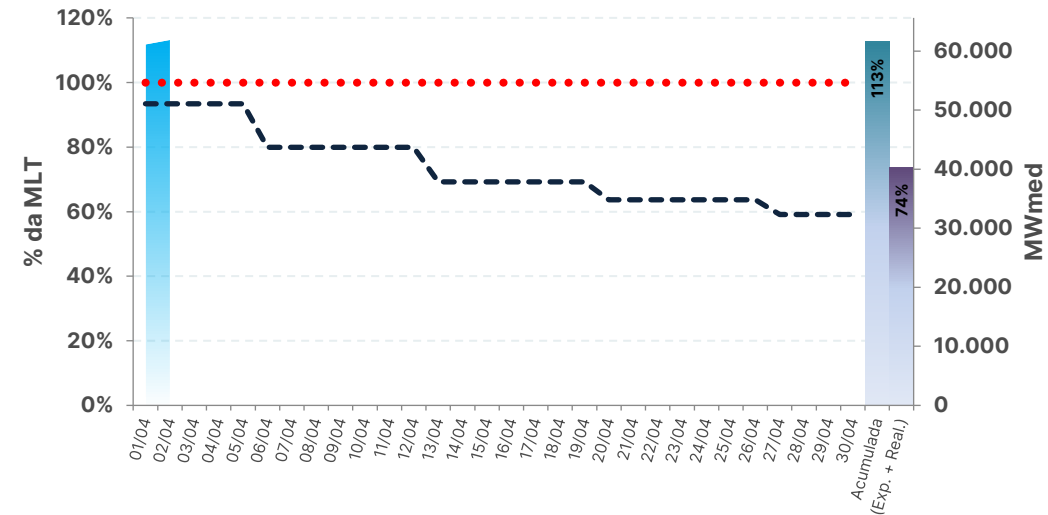
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

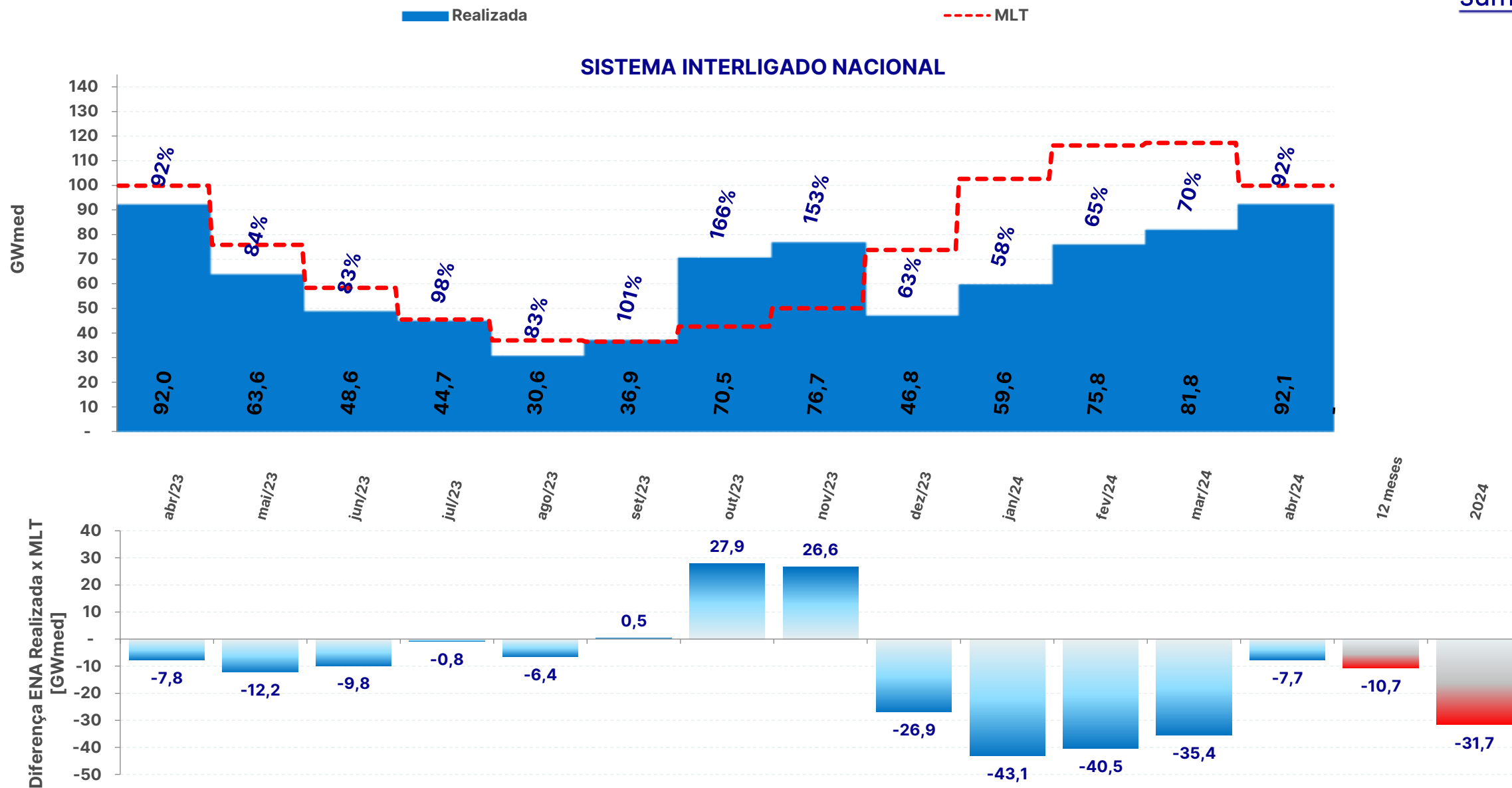


■ Total     
 ■ Acumulada     
 ■ (Exp. + Real.)     
 - - - RVO     
 ● ● ● ● MLT

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

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

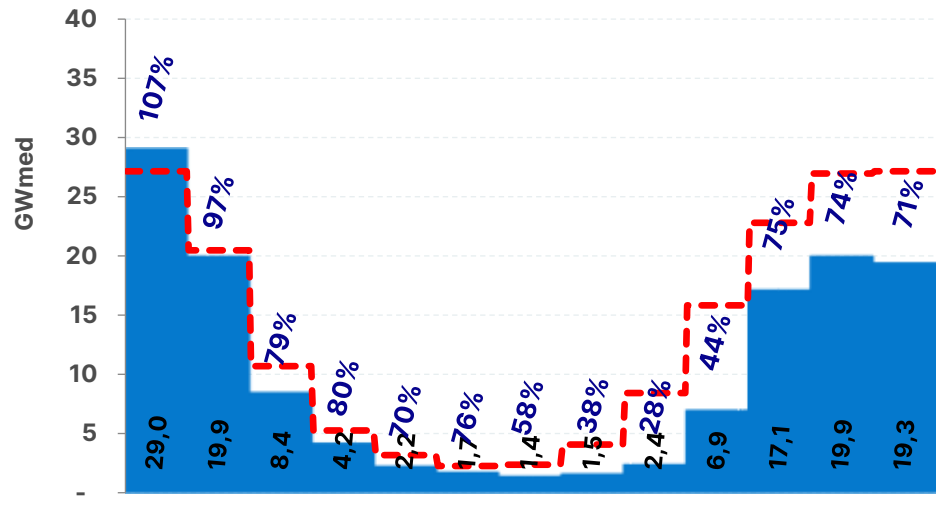
# acompanhamento da energia natural afluyente



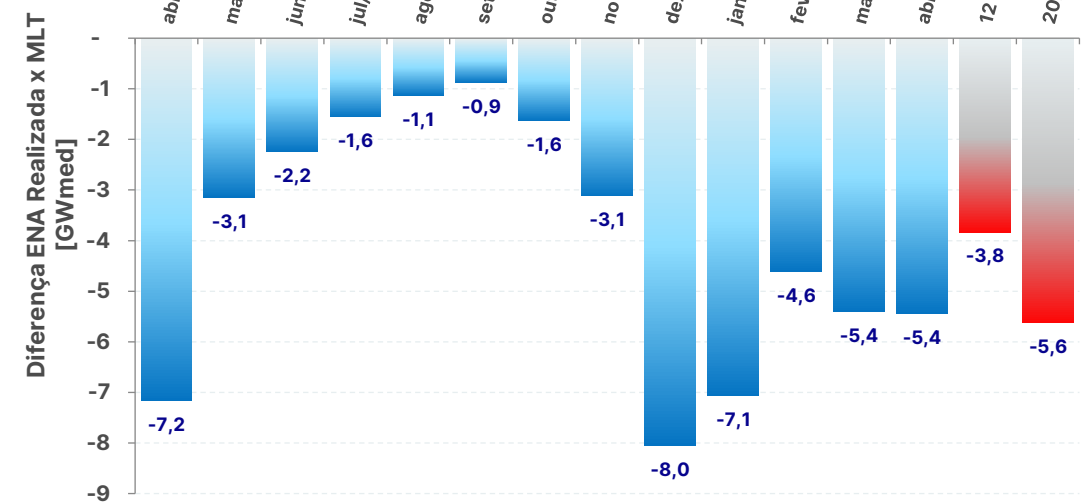
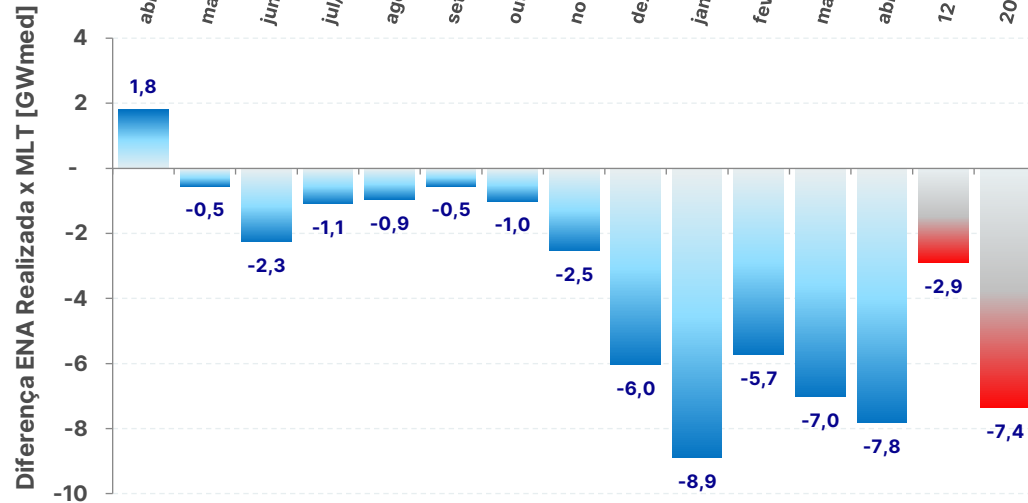
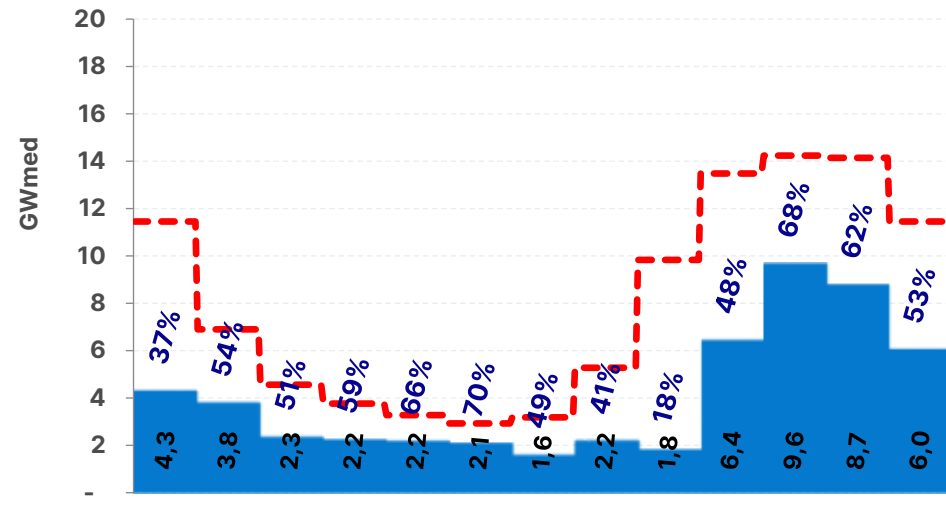


# acompanhamento da energia natural afluyente

### REGIÃO NORTE



### REGIÃO NORDESTE

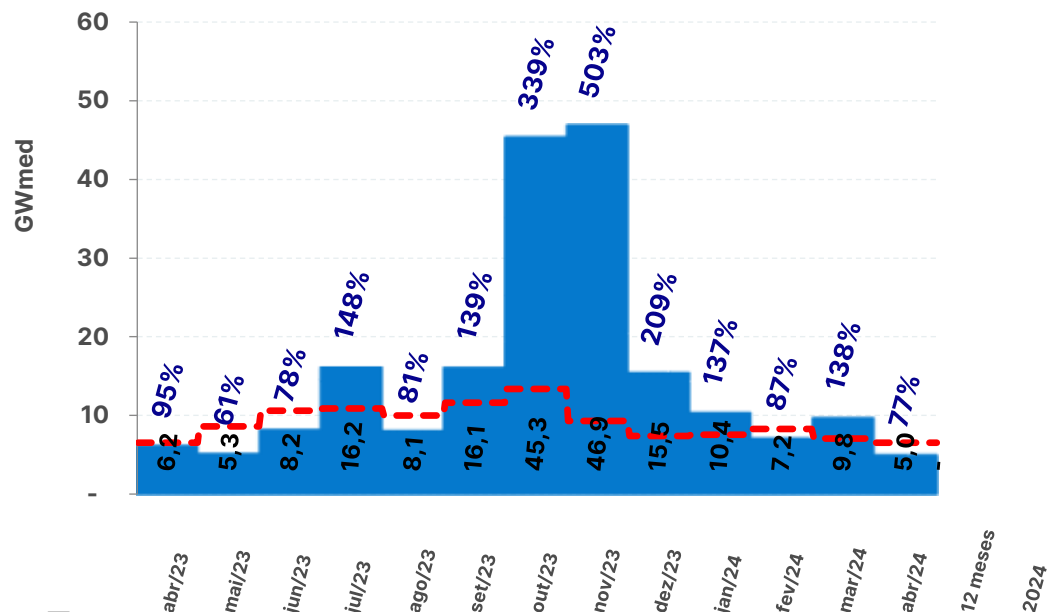


Realizada

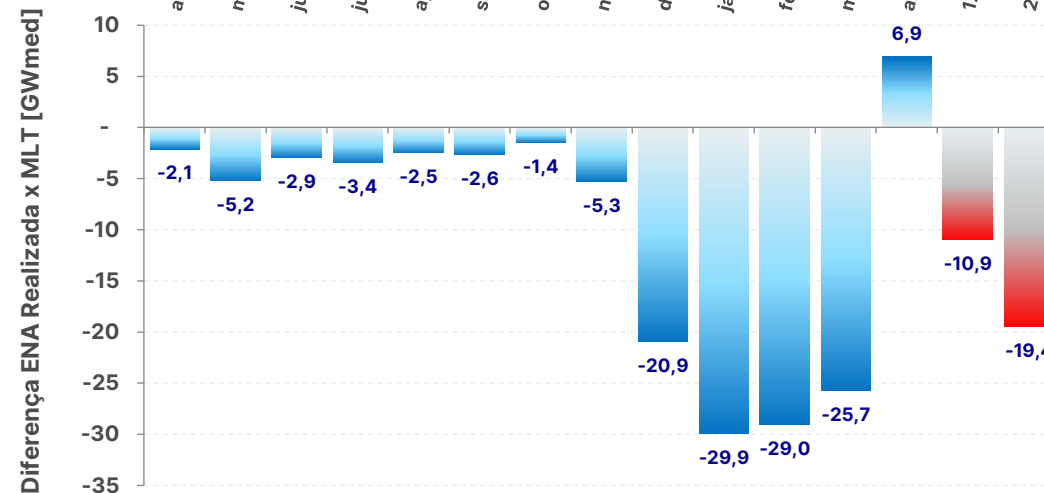
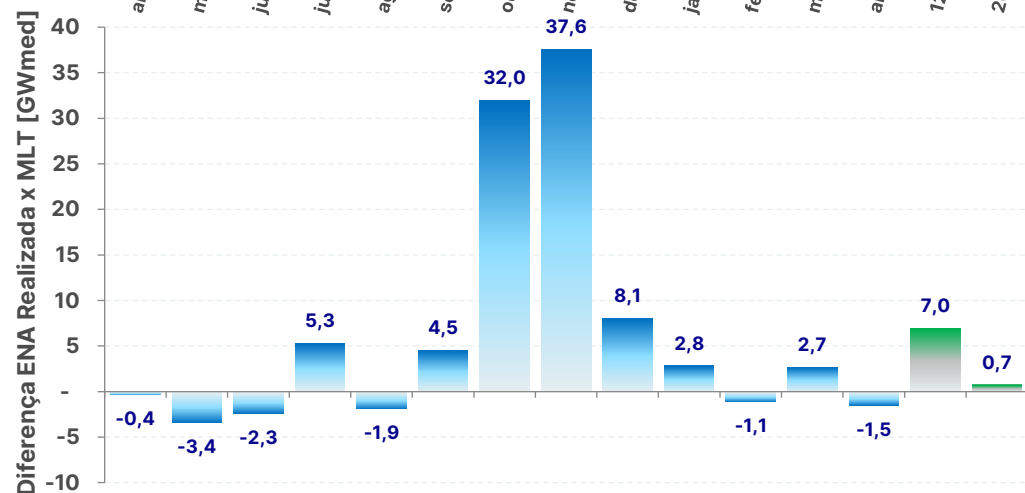
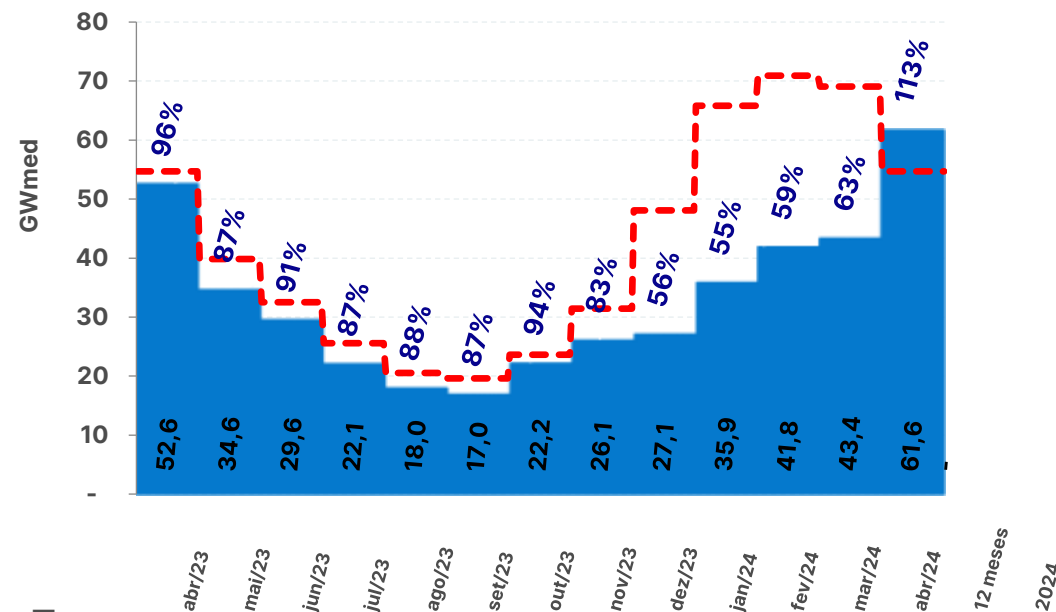
MLT

# acompanhamento da energia natural afluyente

### REGIÃO SUL



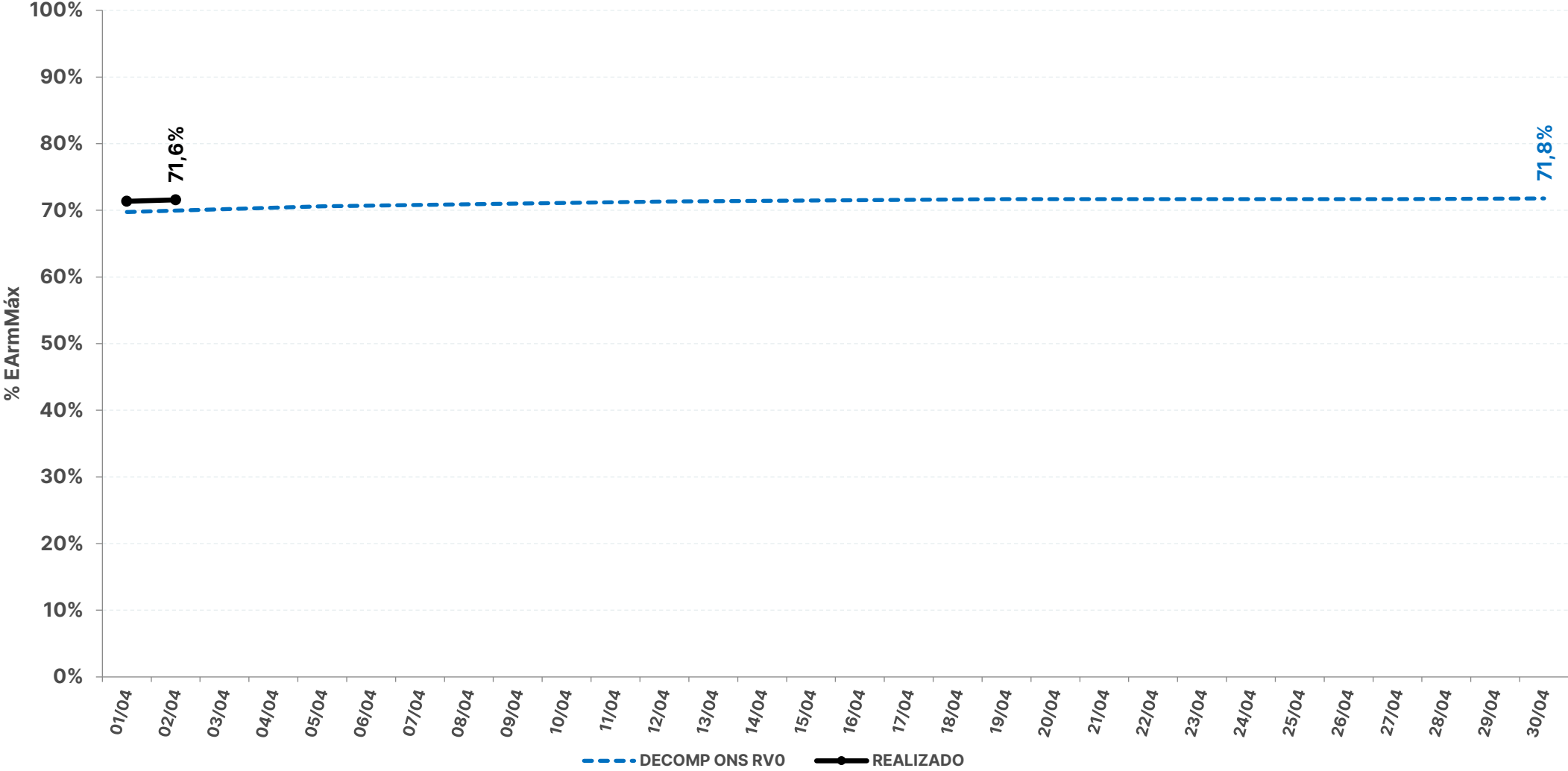
### REGIÃO SUDESTE



Realizada

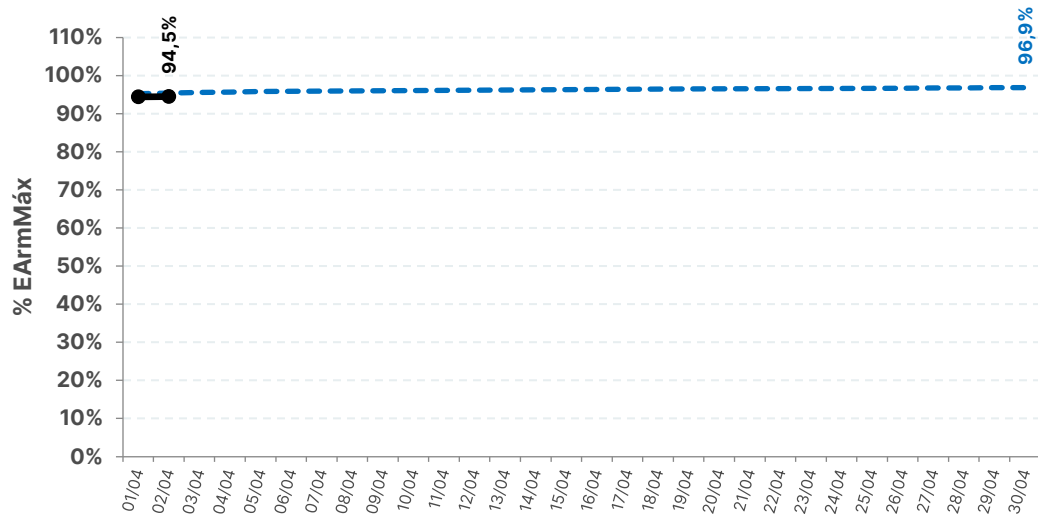
MLT

**SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL**

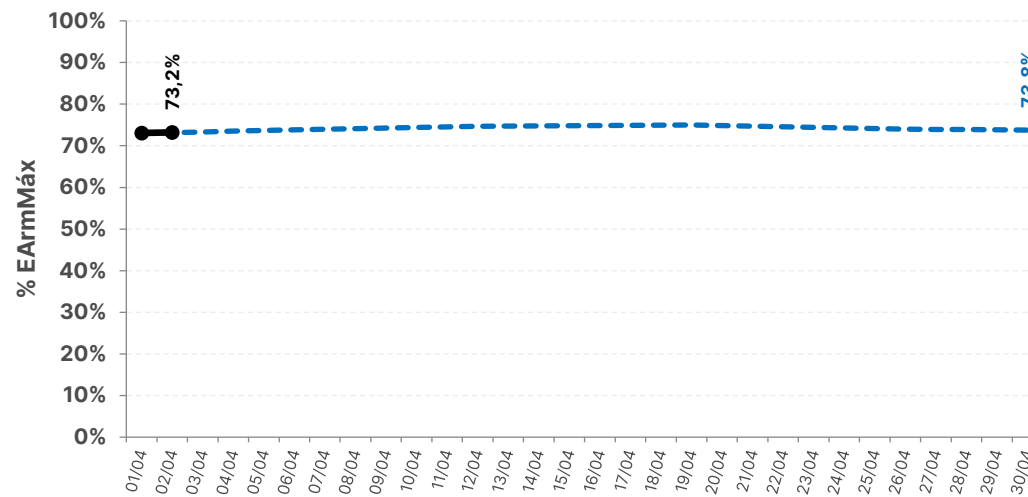


# acompanhamento da energia armazenada

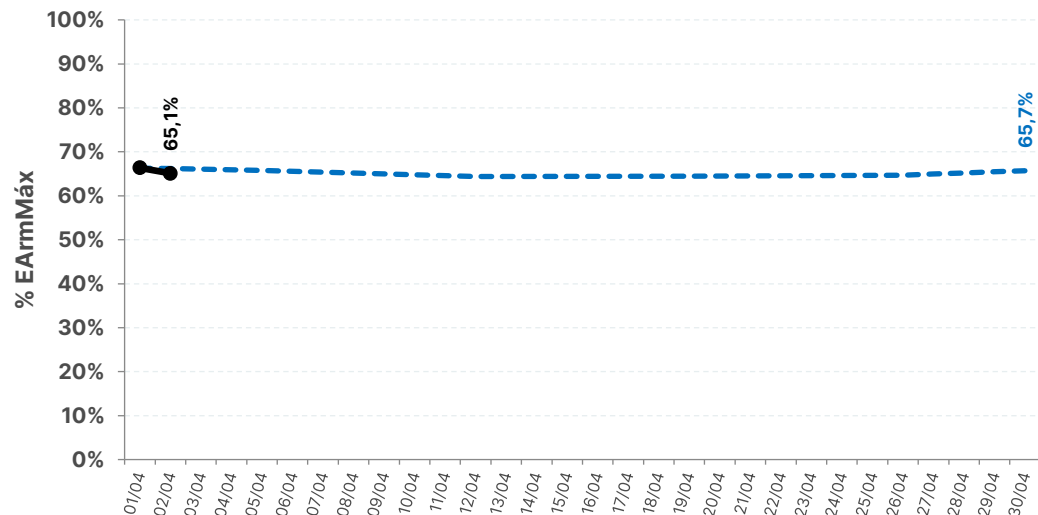
### REGIÃO NORTE



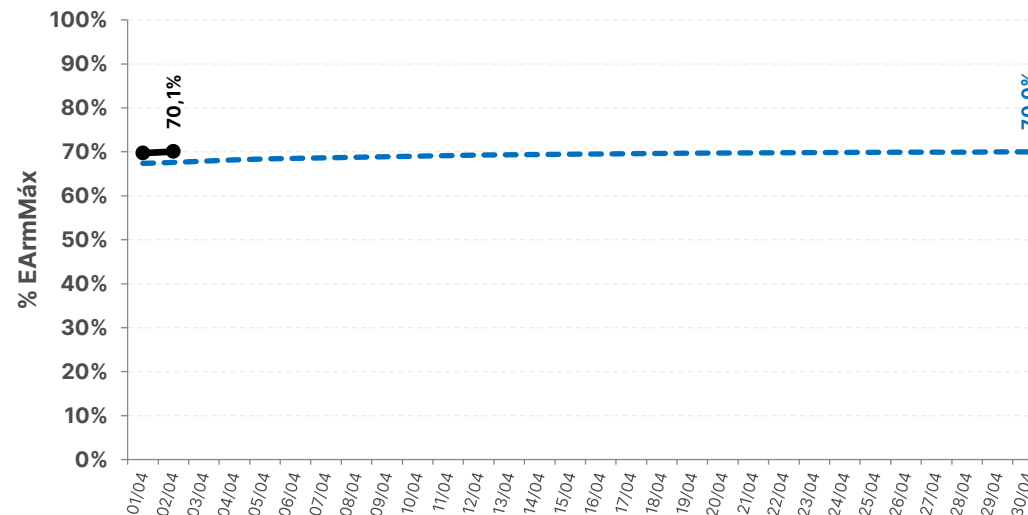
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



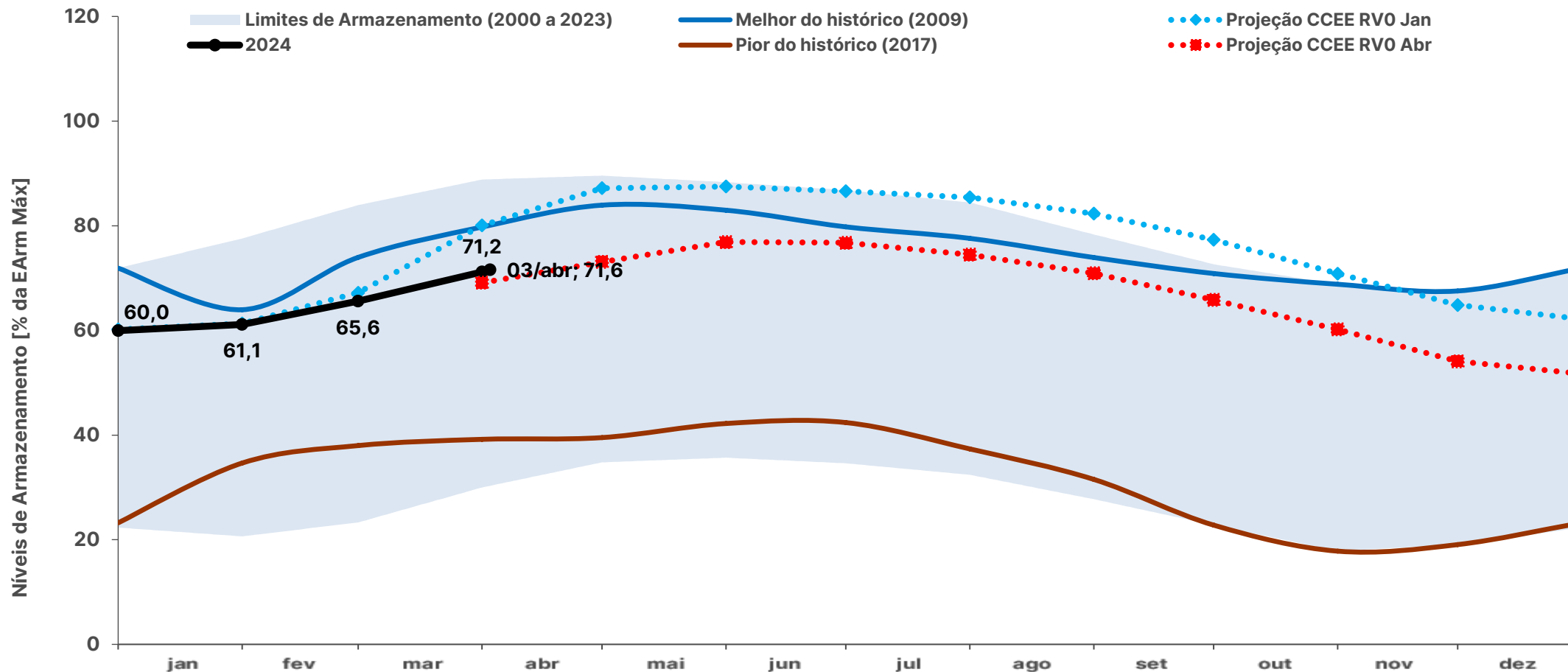
### REGIÃO SUDESTE



--- DECOMP ONS RVO

—●— REALIZADO

# histórico de armazenamento no SIN

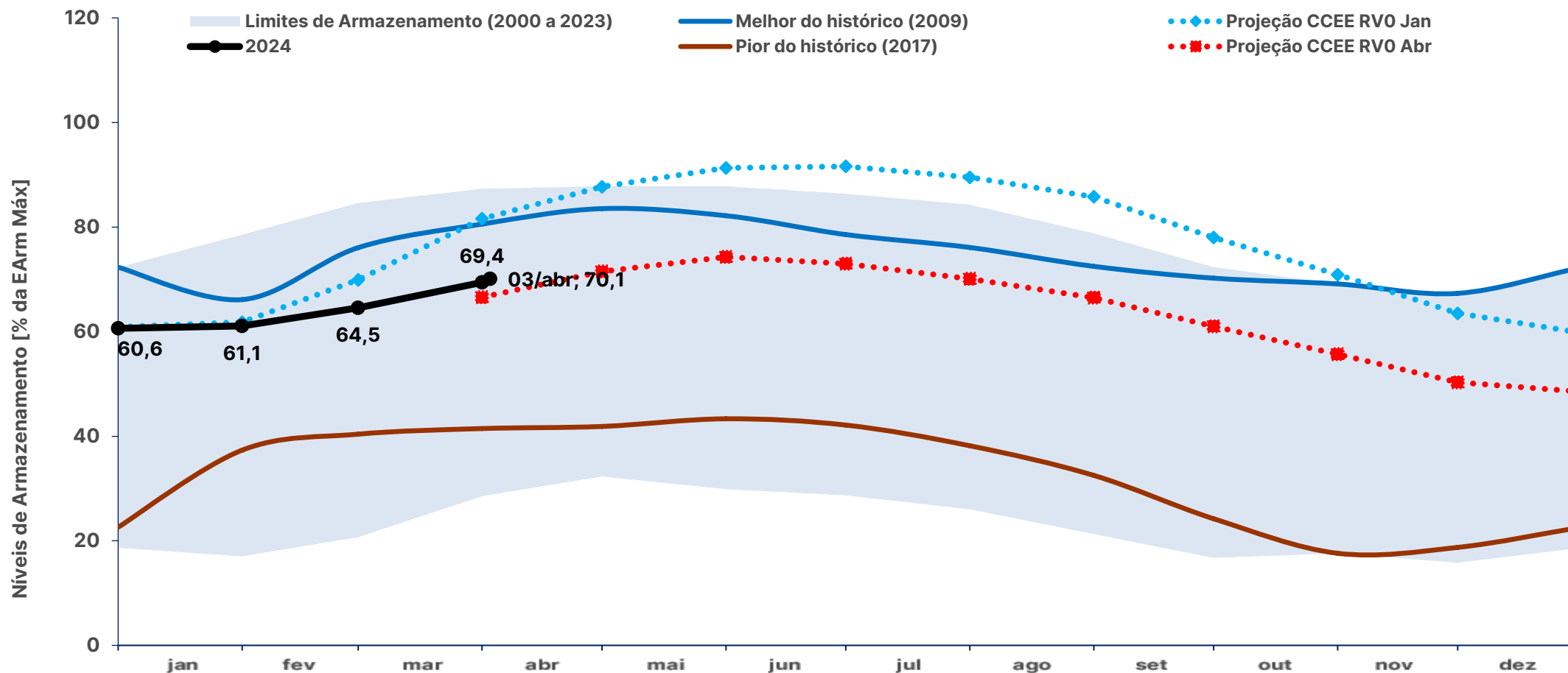


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Abr	-	-	69%	73%	77%	77%	74%	71%	66%	60%	54%	52%
Projeção CCEE RVO Jan	61%	67%	80%	87%	88%	87%	85%	82%	77%	71%	65%	62%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	37%	32%	23%	18%	19%	23%

\* O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

# histórico de armazenamento no SE

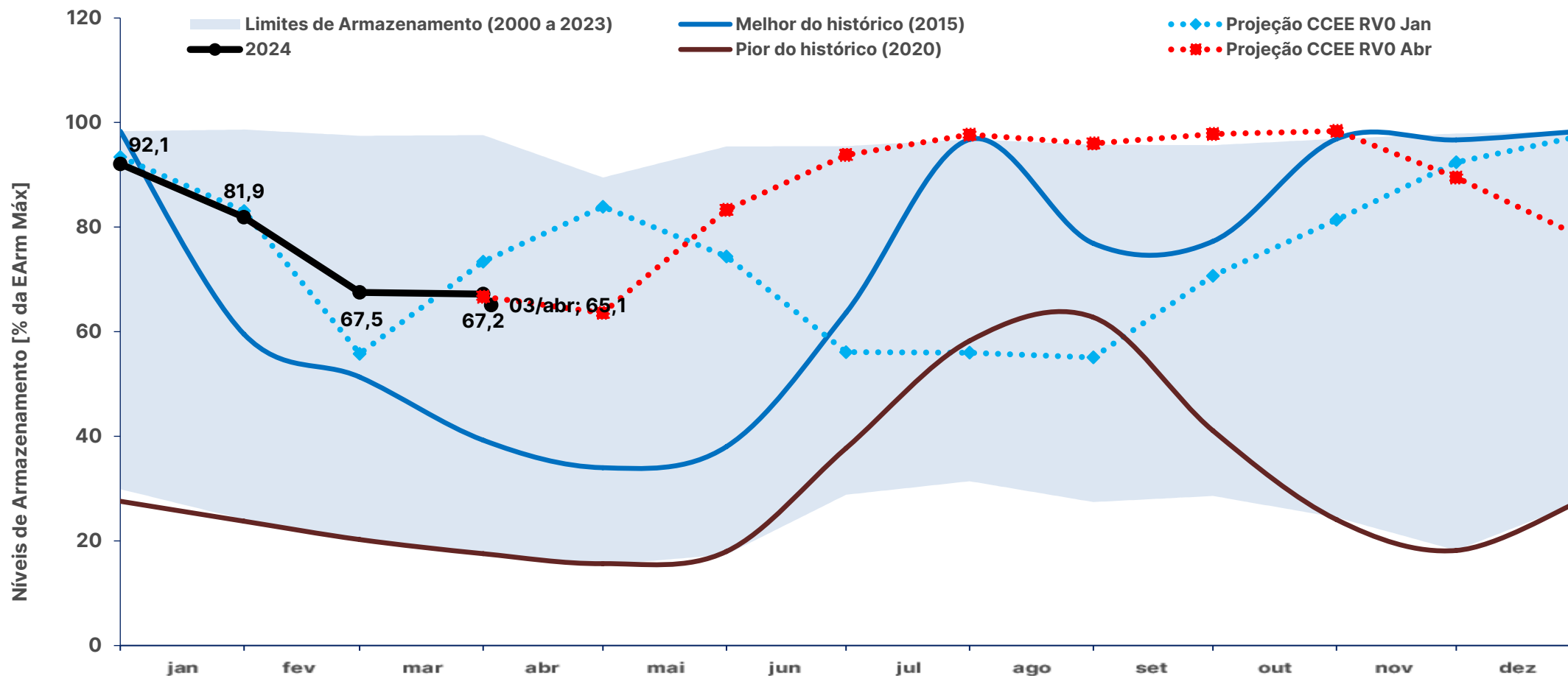


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Abr	-	-	67%	72%	74%	73%	70%	67%	61%	56%	50%	49%
Projeção CCEE RVO Jan	62%	70%	82%	88%	91%	92%	90%	86%	78%	71%	64%	60%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	32%	24%	18%	19%	23%

\* O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

# histórico de armazenamento no S

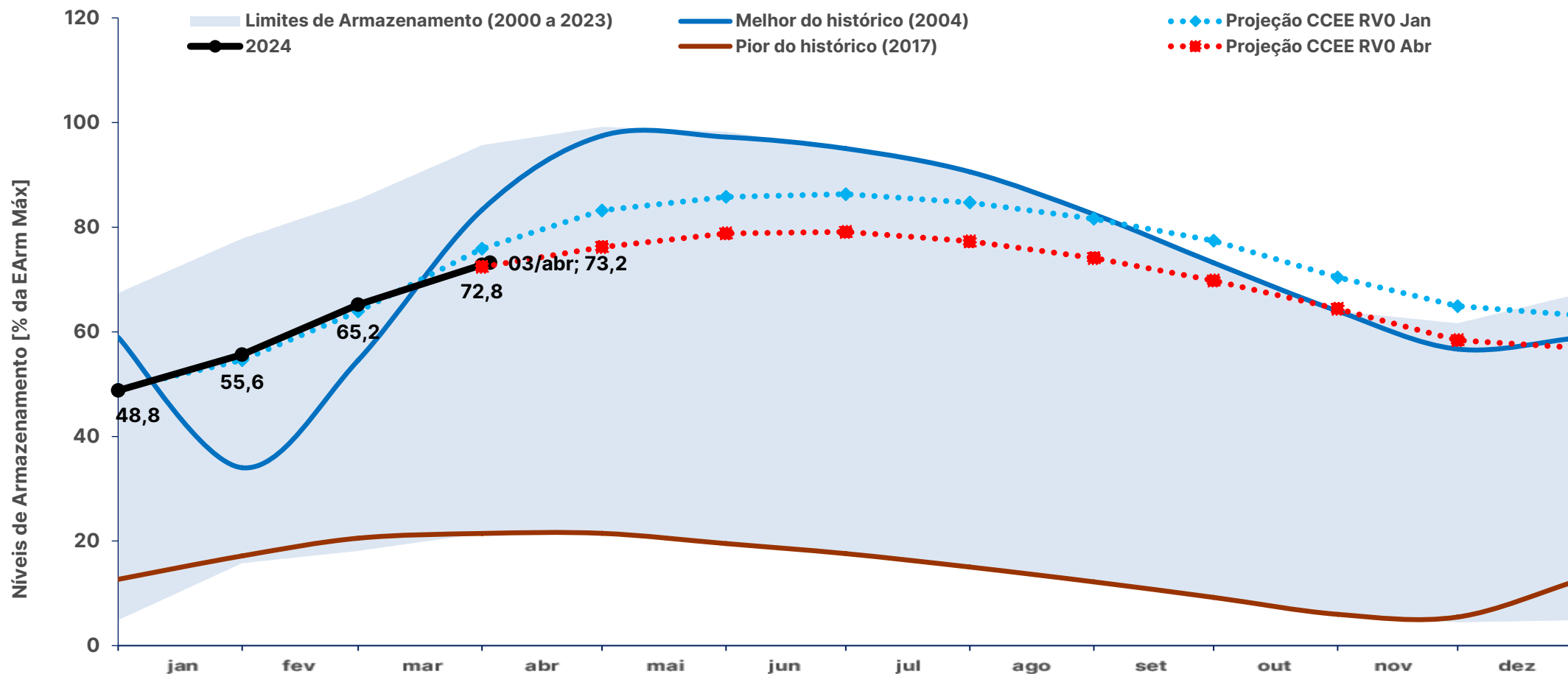


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Abr	-	-	67%	64%	83%	94%	98%	96%	98%	98%	90%	78%
Projeção CCEE RVO Jan	83%	56%	73%	84%	74%	56%	56%	55%	71%	81%	92%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	63%	41%	24%	18%	28%

\* O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

# histórico de armazenamento no NE



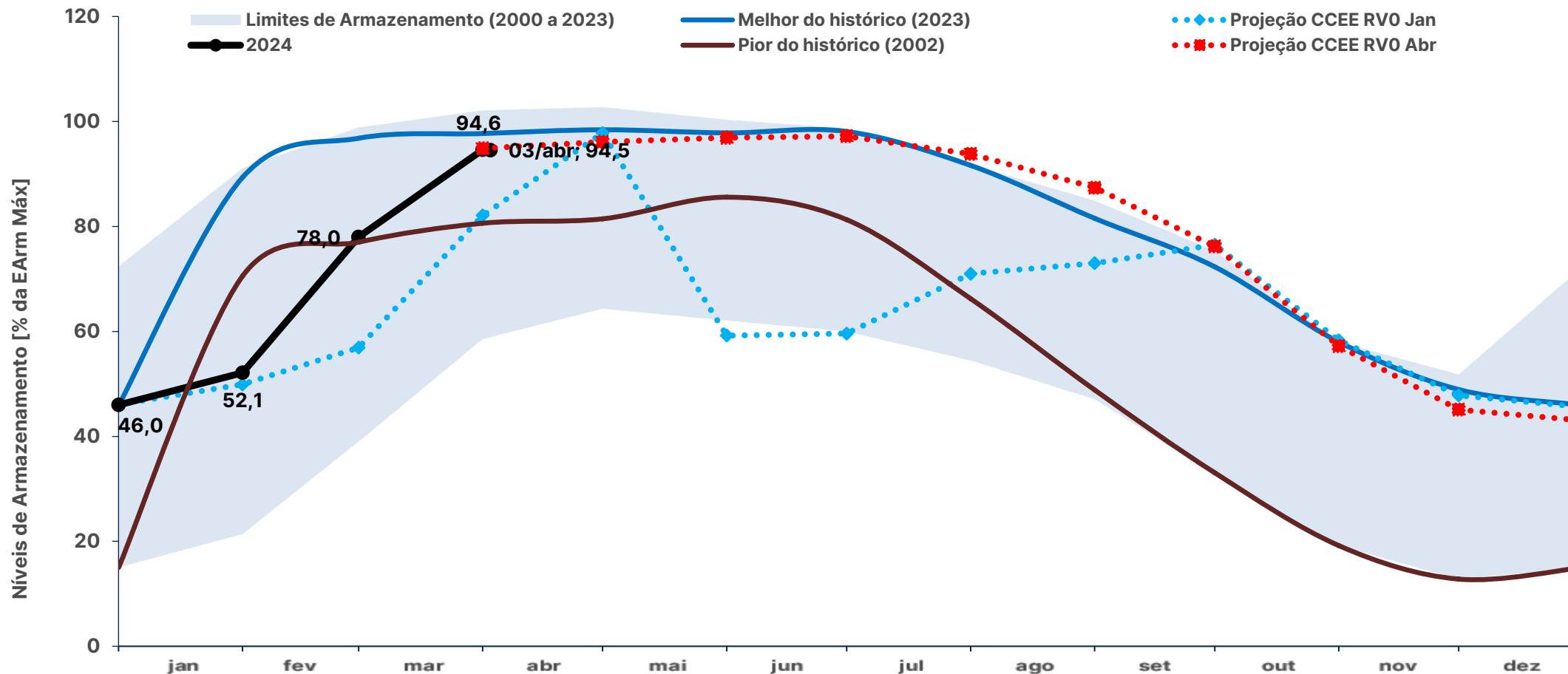
	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Abr	-	-	72%	76%	79%	79%	77%	74%	70%	64%	58%	57%
Projeção CCEE RVO Jan	55%	64%	76%	83%	86%	86%	85%	82%	77%	70%	65%	63%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	15%	12%	9%	6%	5%	13%

\* O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



# histórico de armazenamento no N

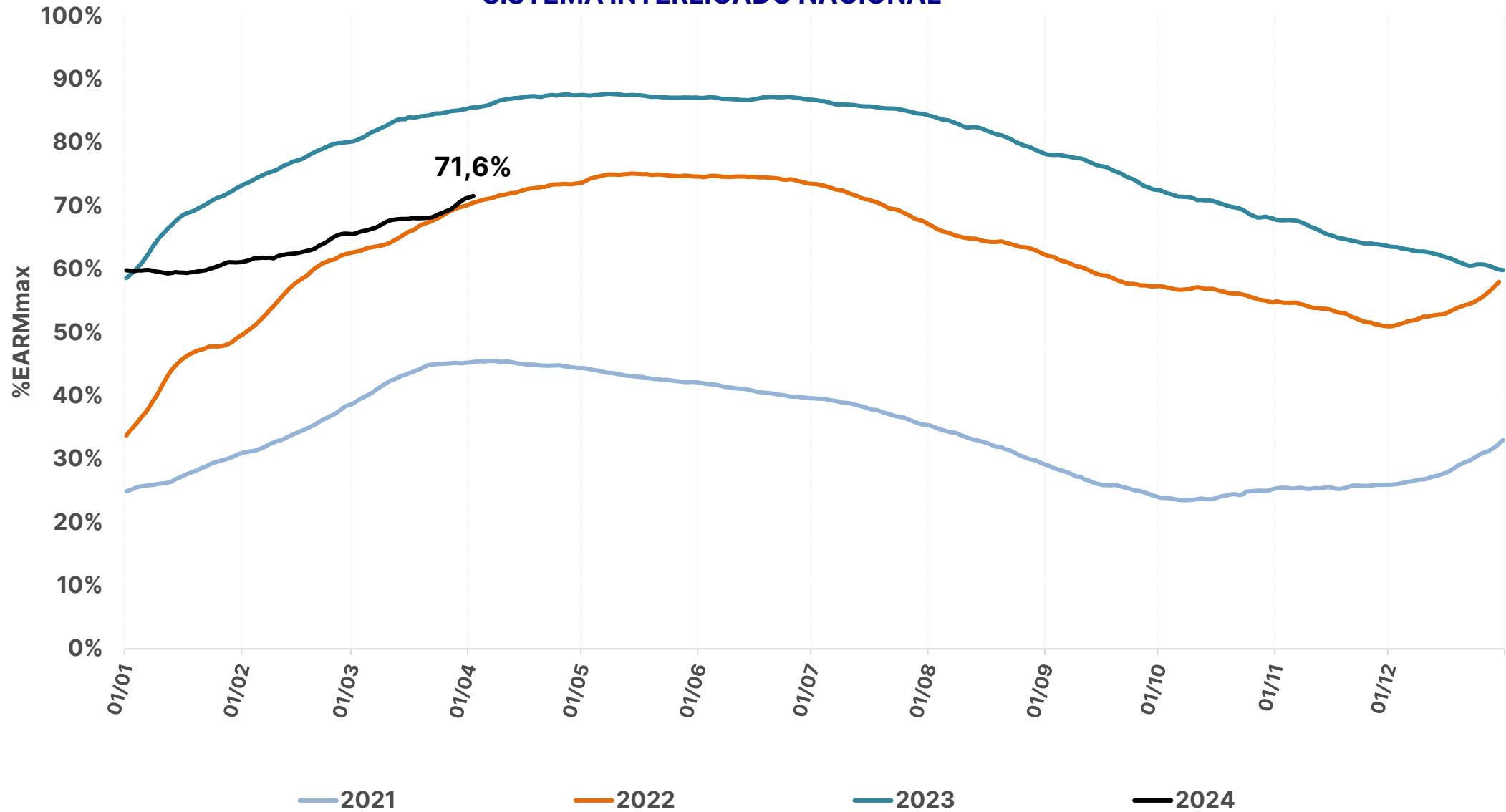


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Abr	-	-	95%	96%	97%	97%	94%	87%	76%	57%	45%	43%
Projeção CCEE RVO Jan	50%	57%	82%	98%	59%	60%	71%	73%	77%	58%	48%	46%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	33%	19%	13%	15%

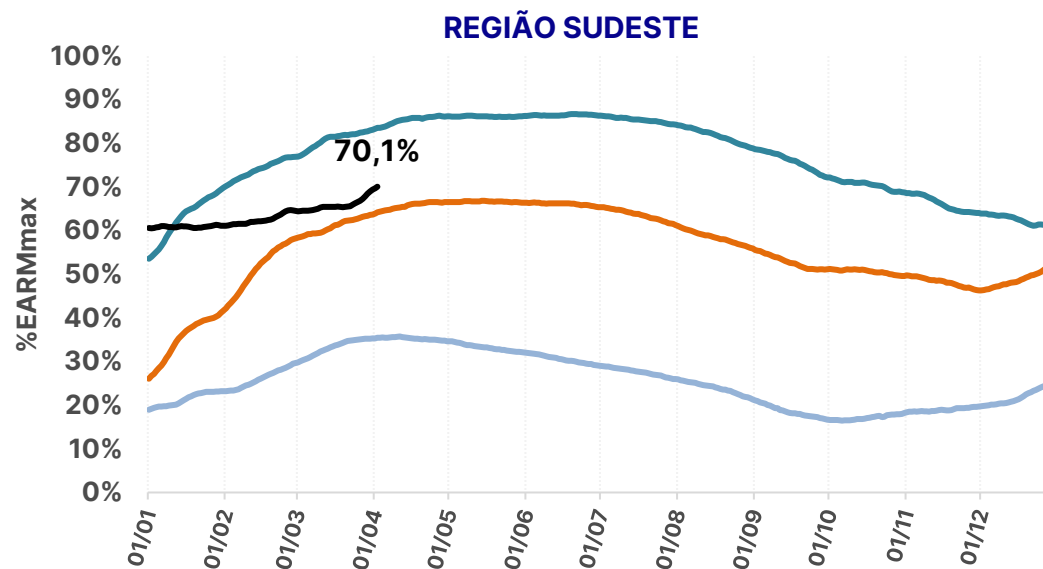
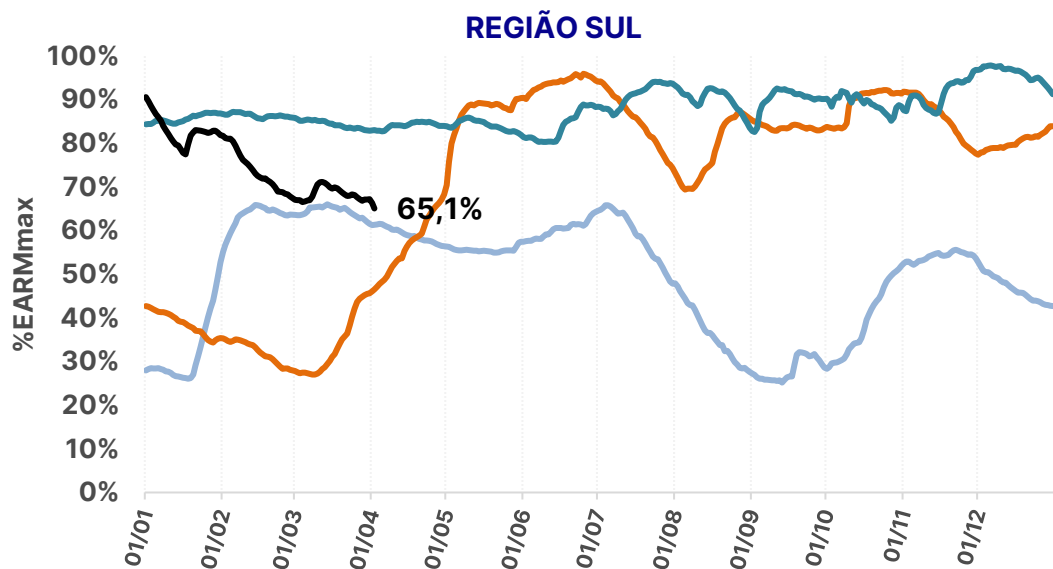
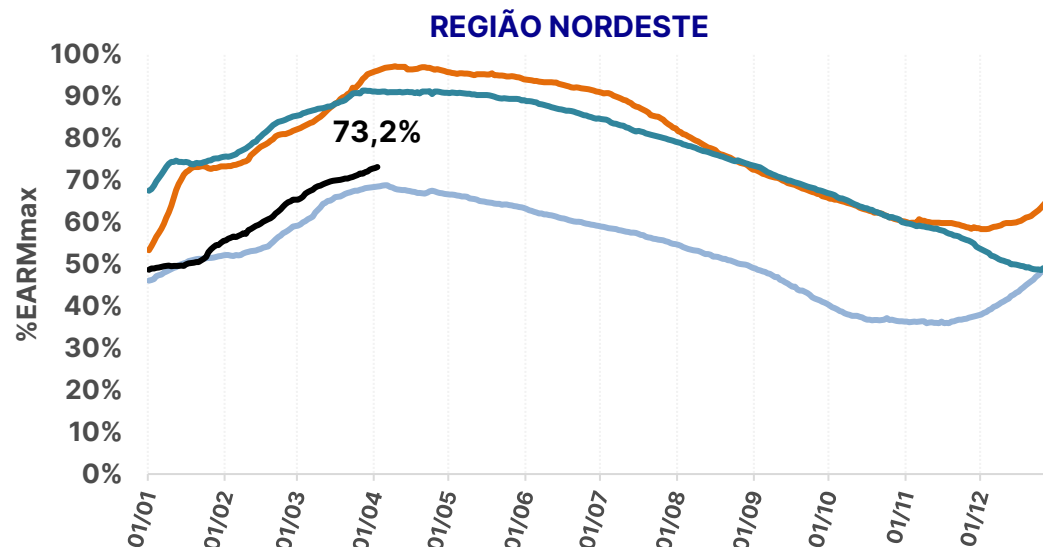
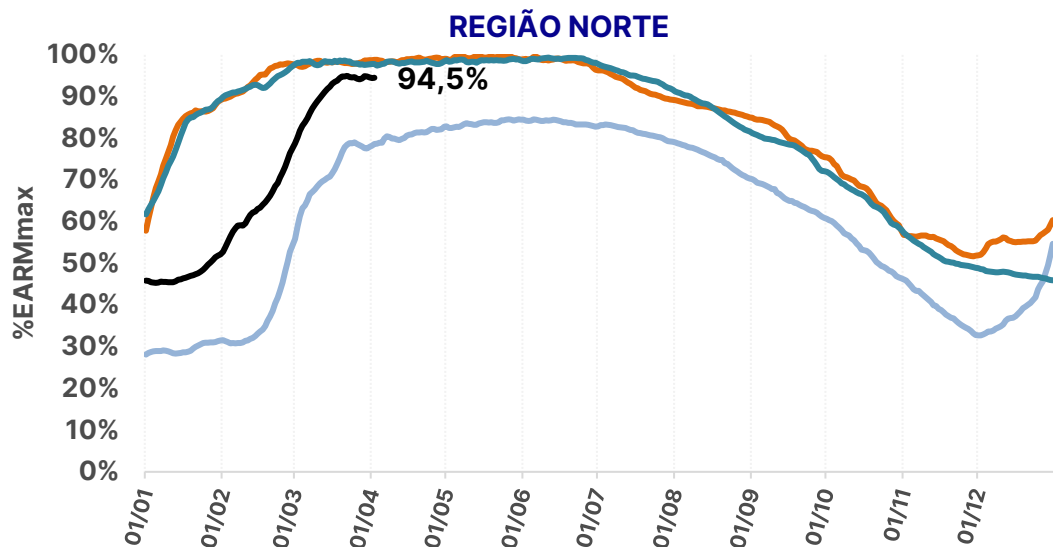
\* O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

### SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



# histórico de armazenamento dos últimos anos



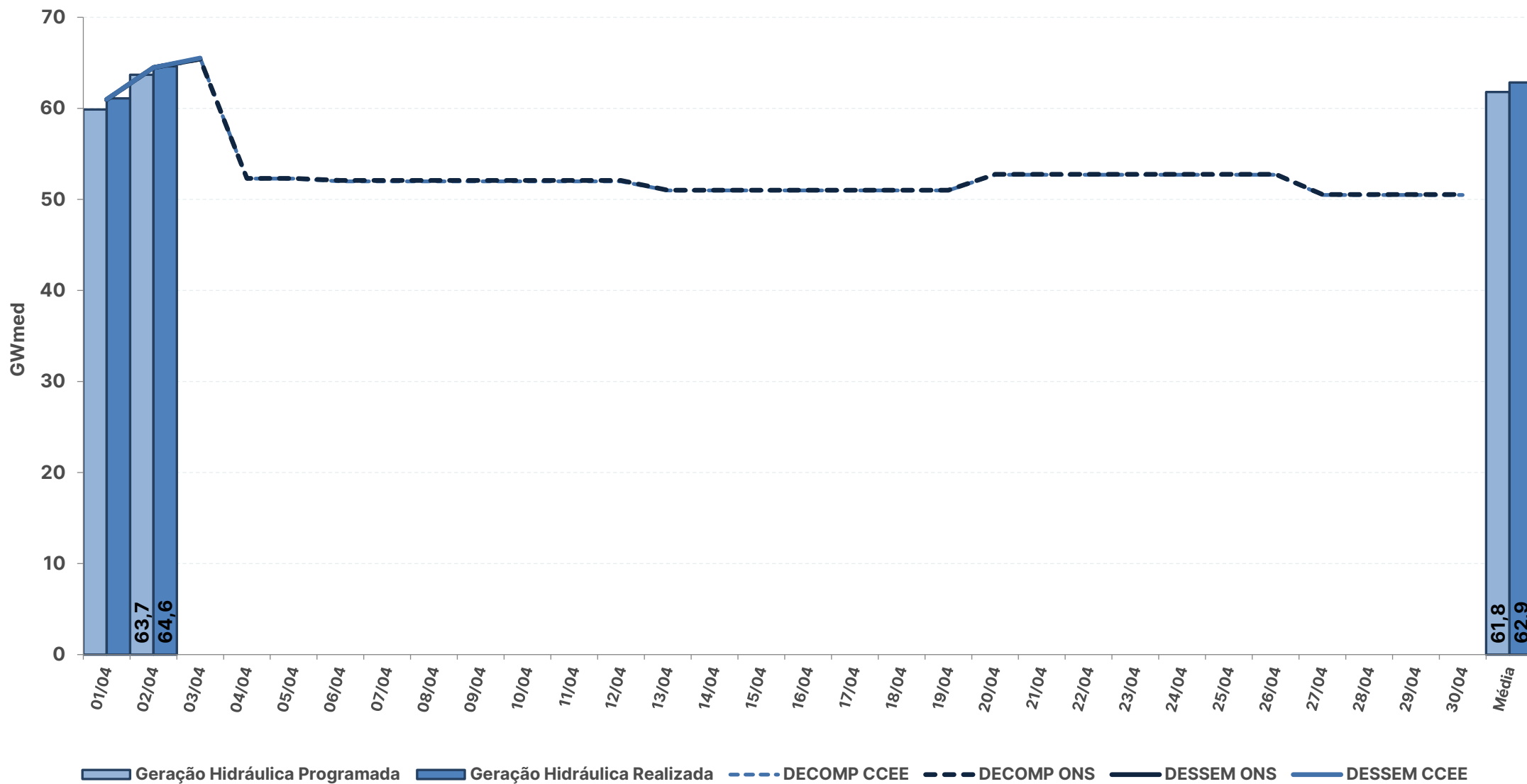
— 2021

— 2022

— 2023

— 2024

**SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL**

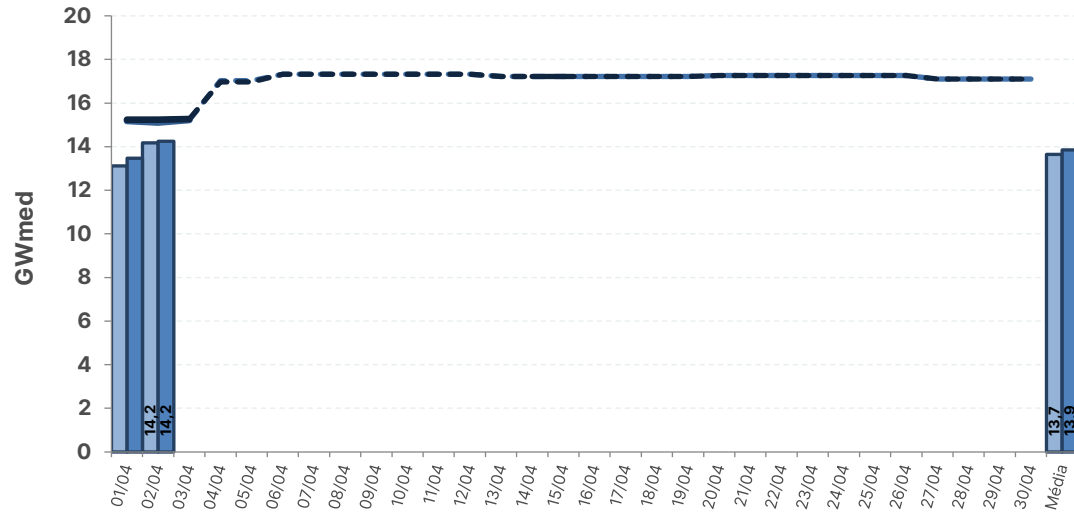


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

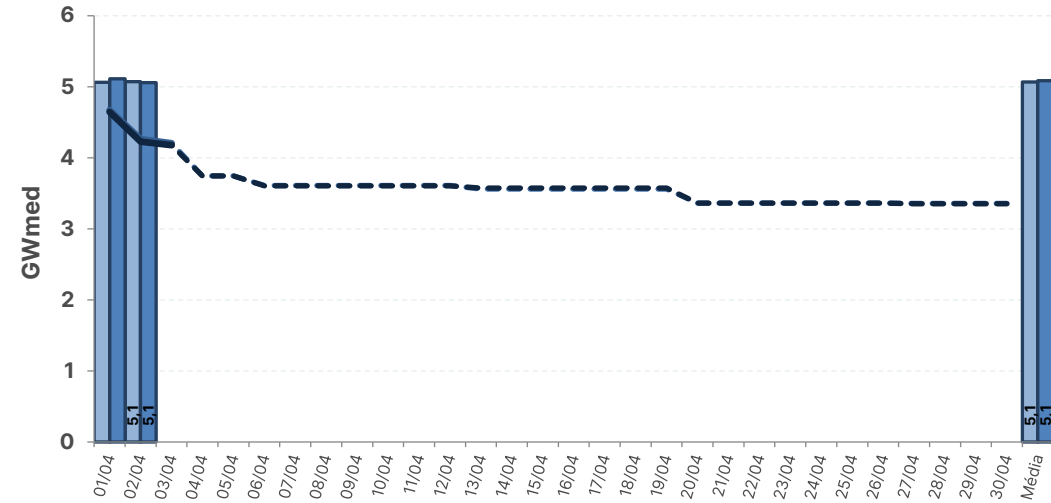
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica

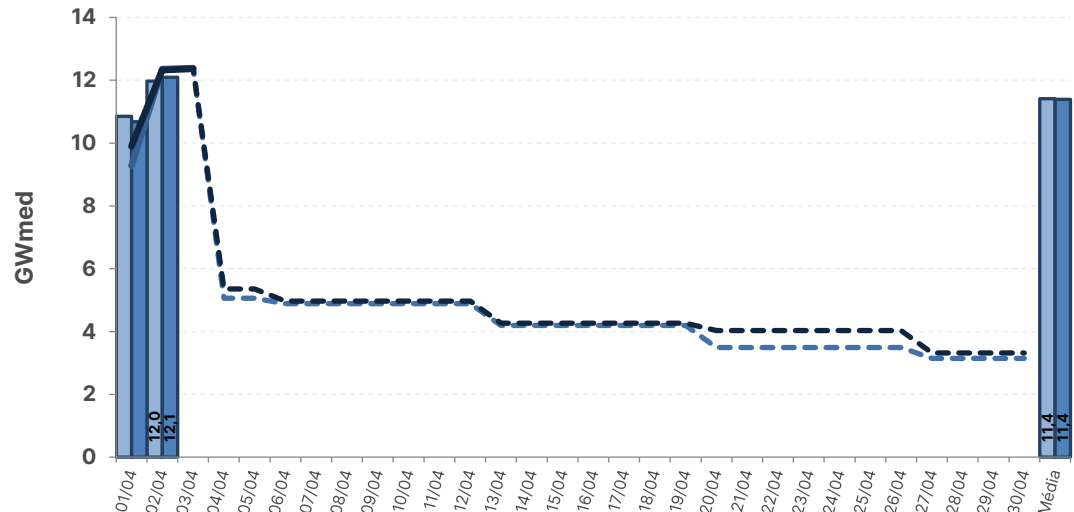
### REGIÃO NORTE



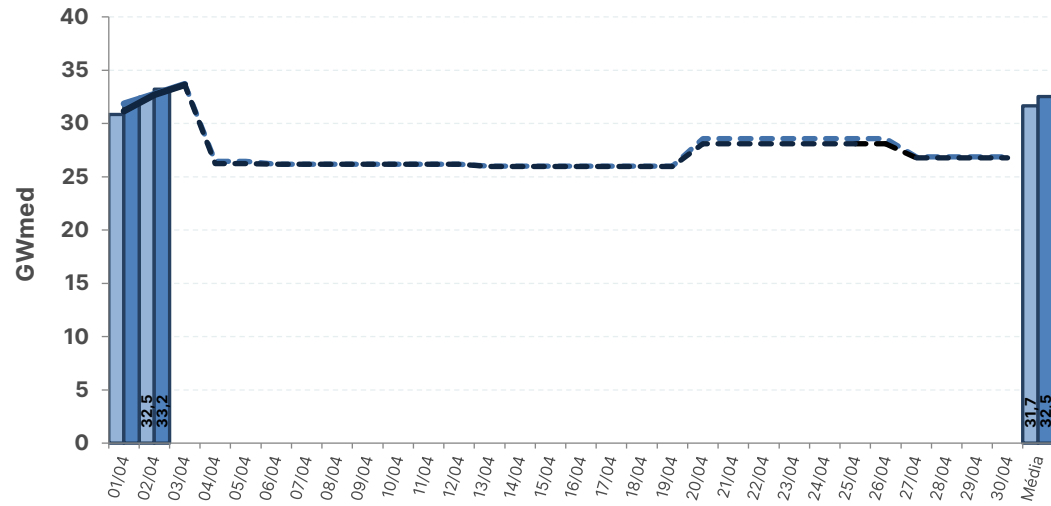
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

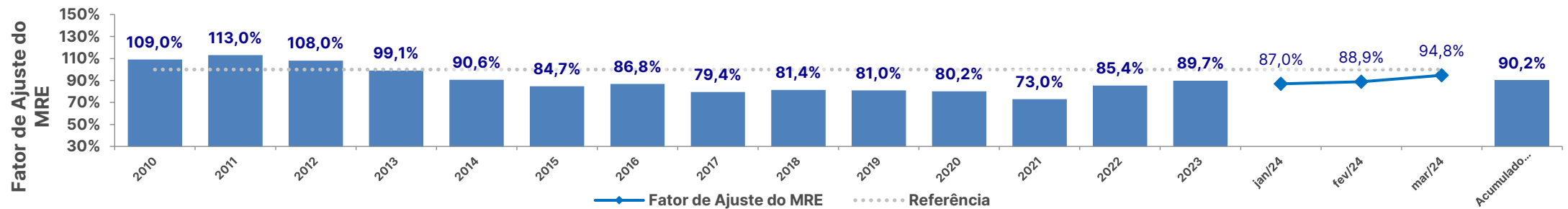
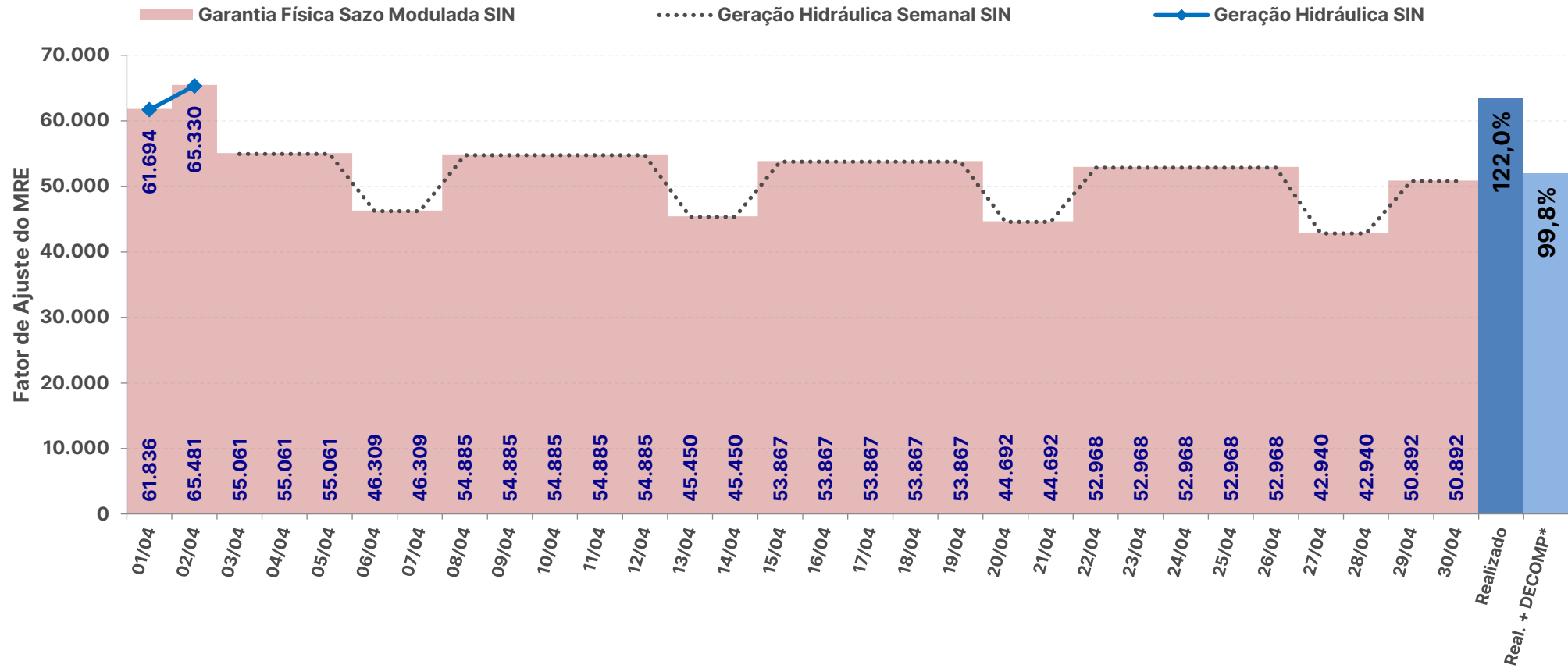


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

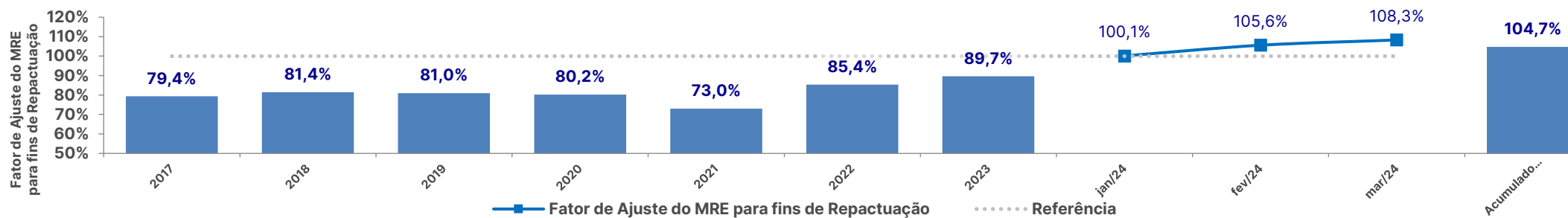
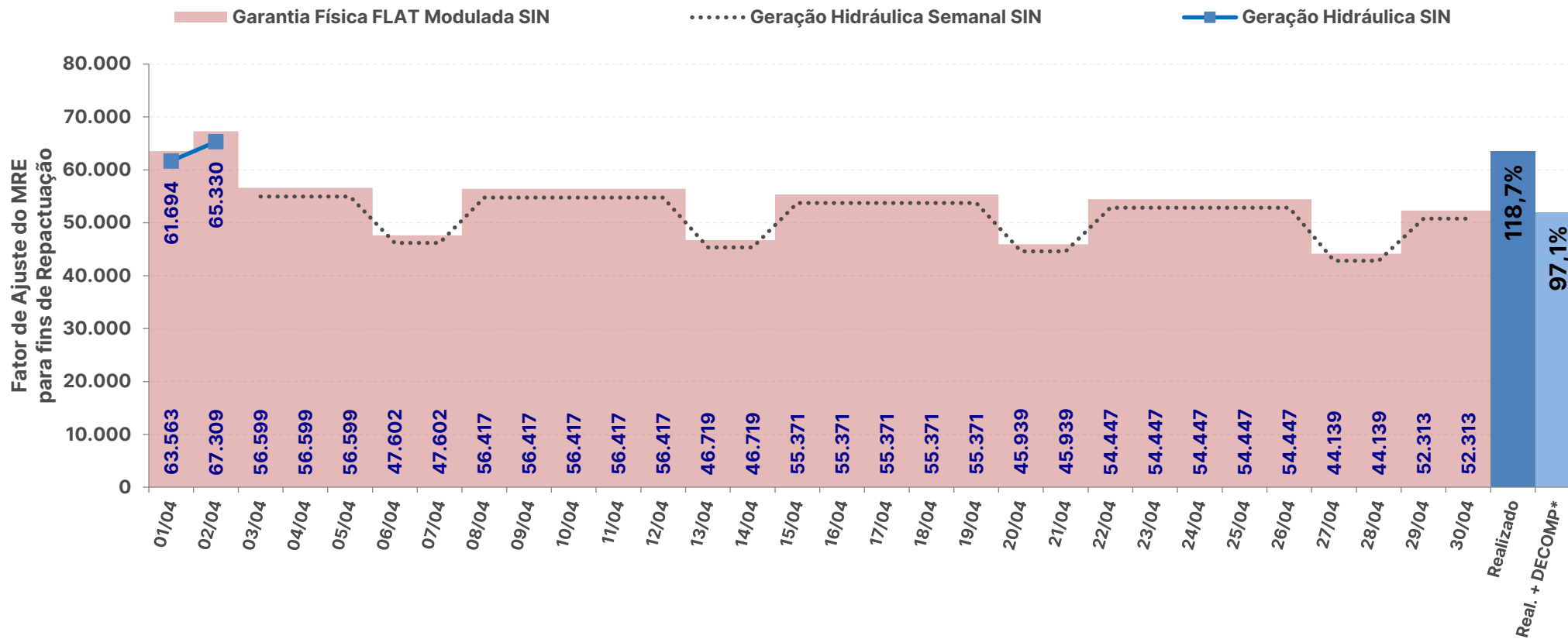
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

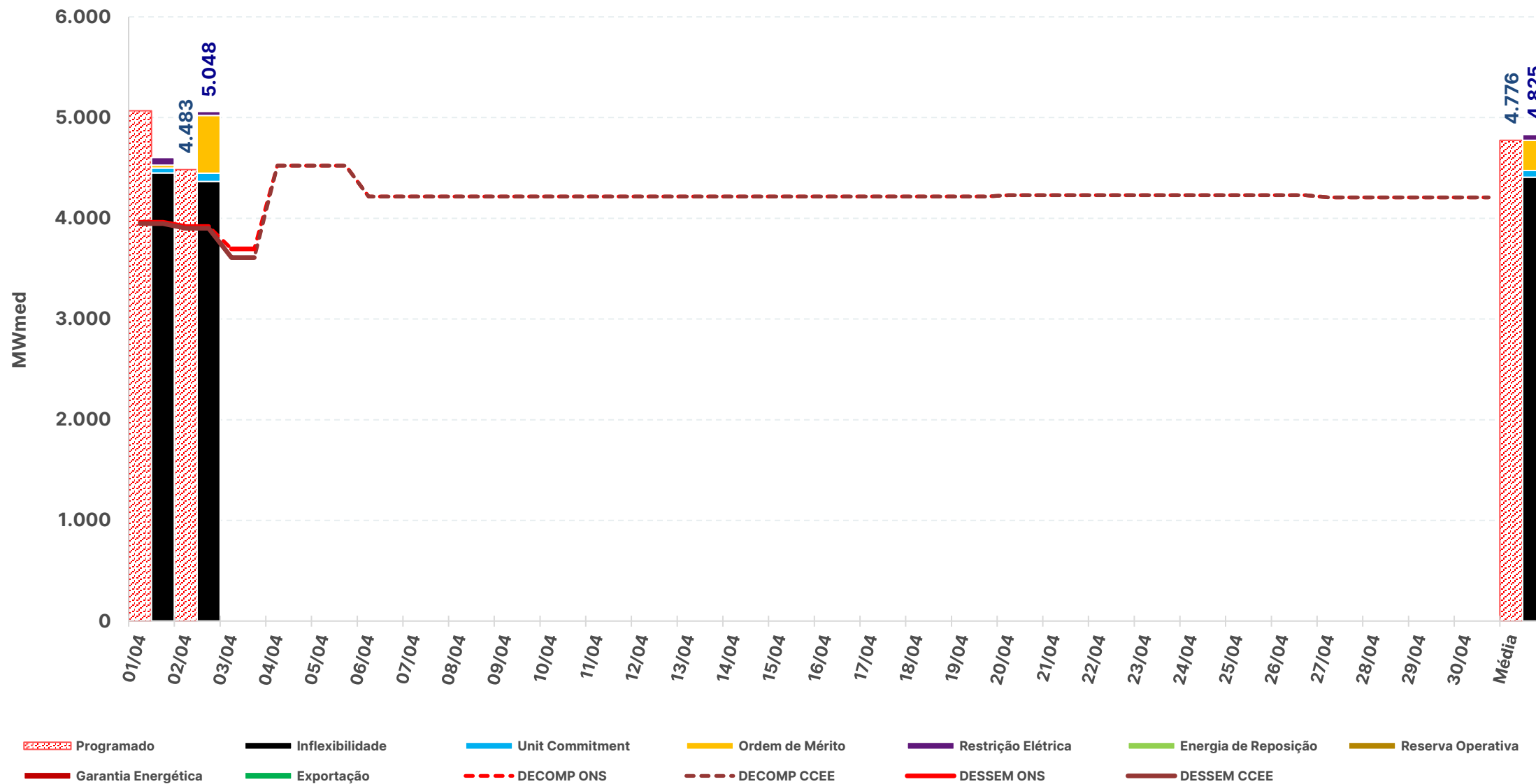
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



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

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

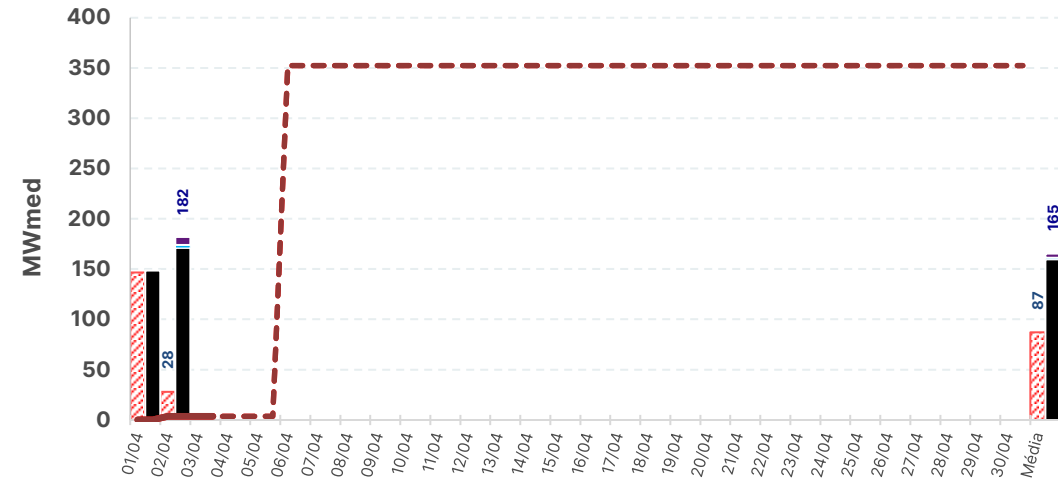


# acompanhamento da geração térmica

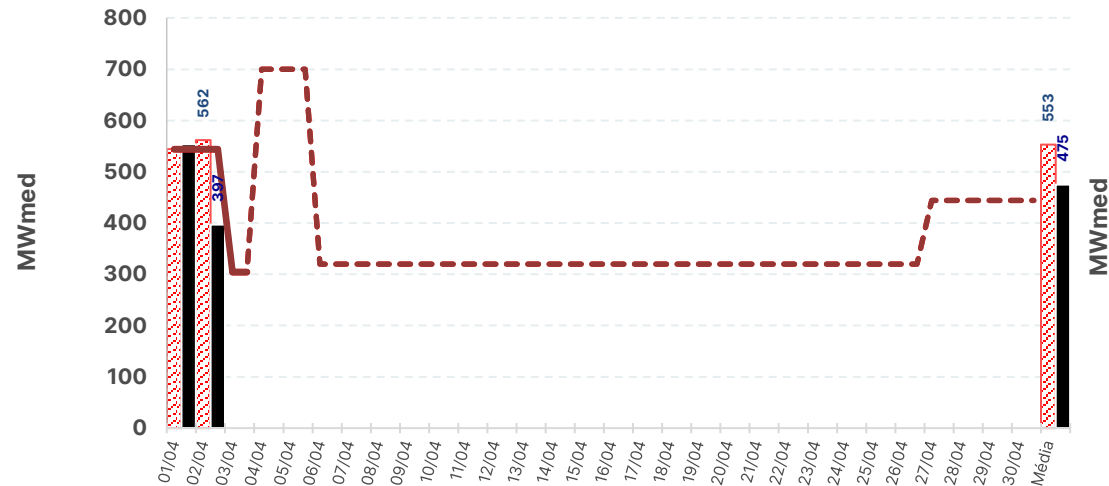
## REGIÃO NORTE



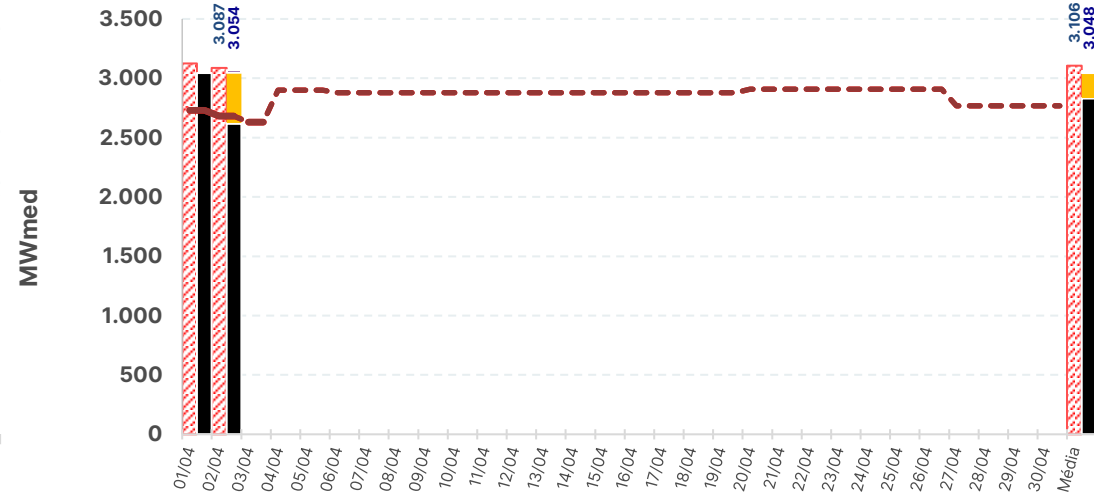
## REGIÃO NORDESTE



## REGIÃO SUL



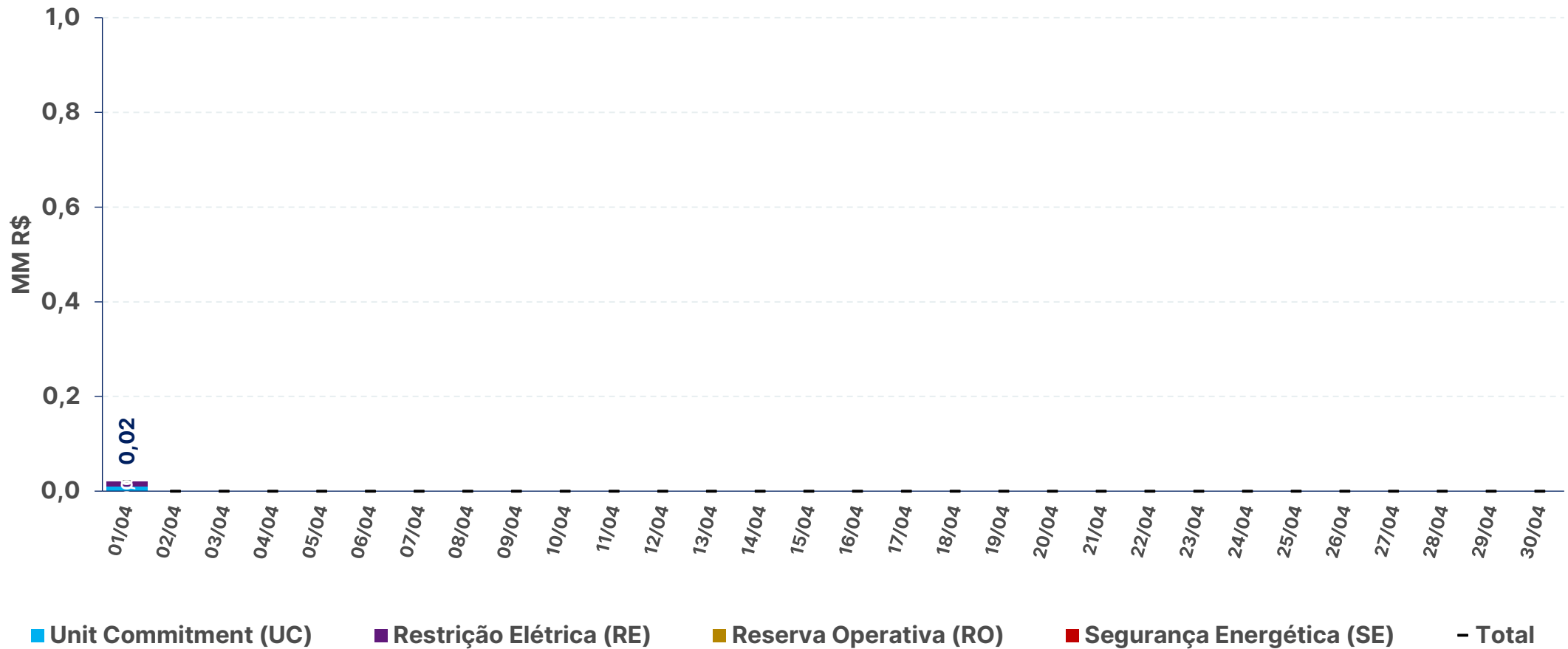
## REGIÃO SUDESTE



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

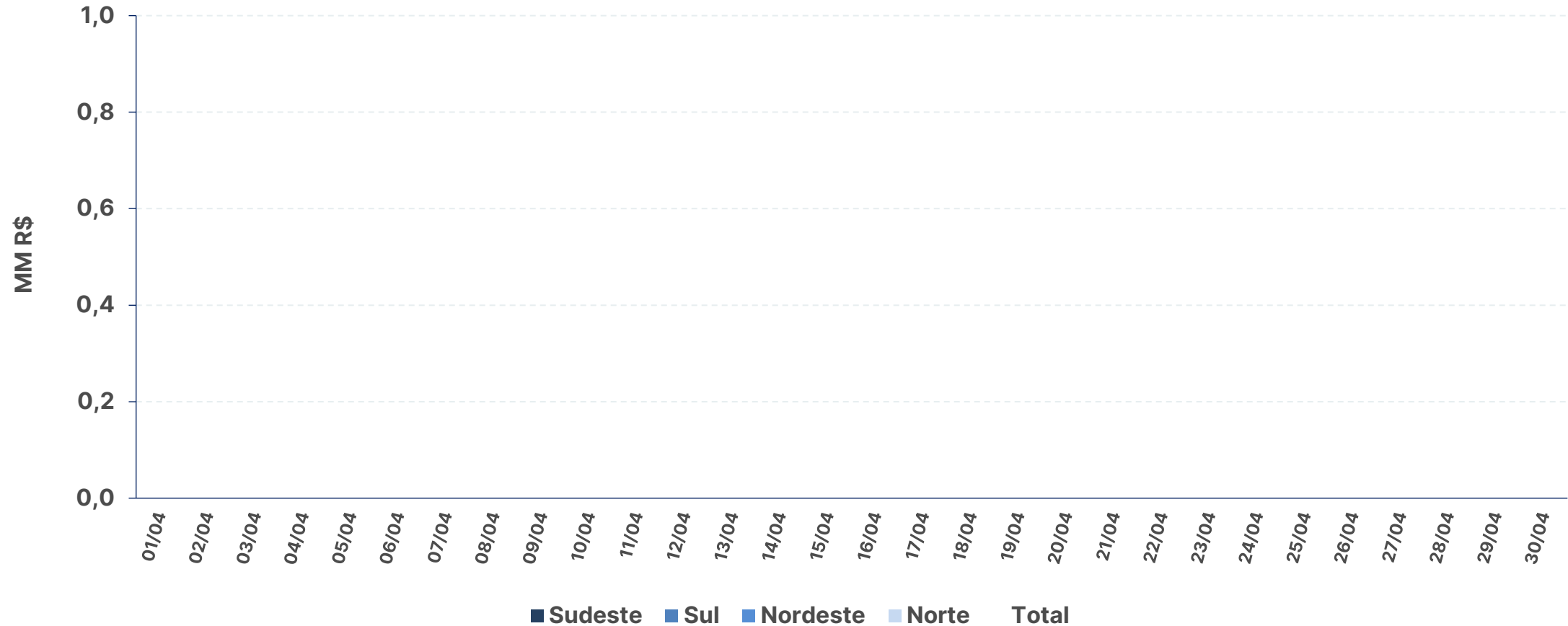
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



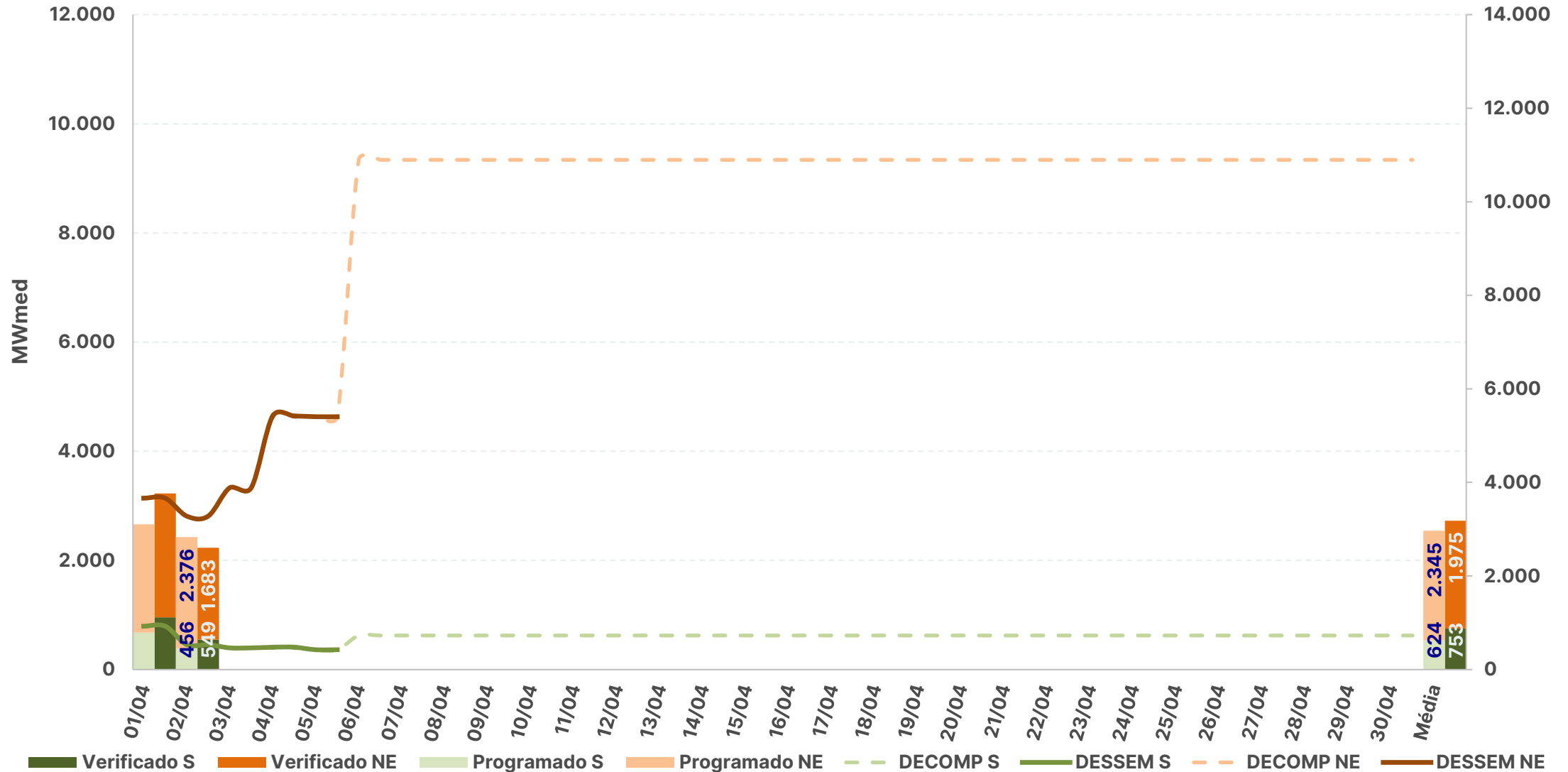
	1/4	2/4	3/4	4/4	5/4	6/4	7/4	8/4	9/4	10/4	11/4	12/4	13/4	14/4	15/4	16/4	17/4	18/4	19/4	20/4	21/4	22/4	23/4	24/4	25/4	26/4	27/4	28/4	29/4	30/4	Total
RE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

# estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

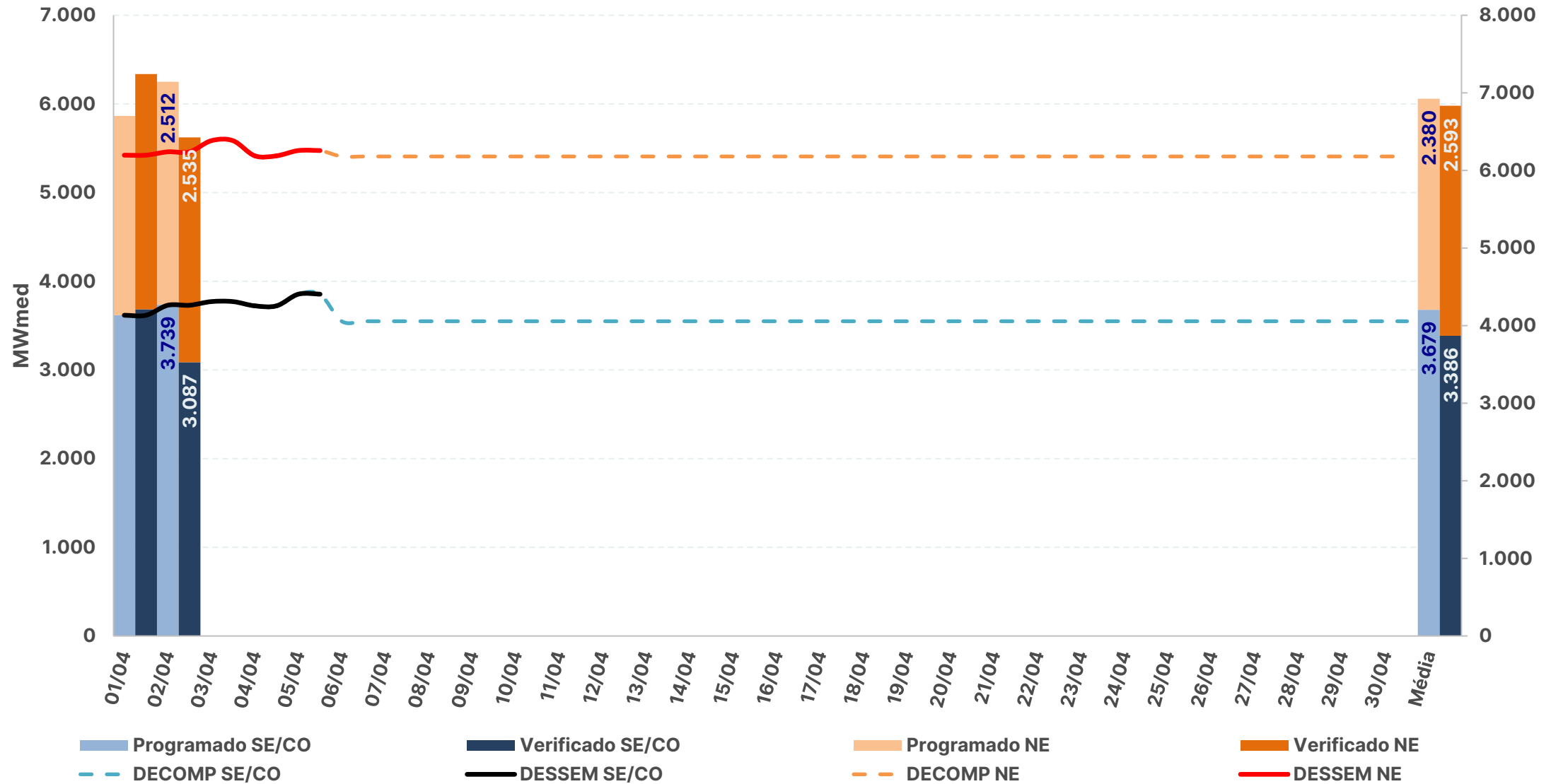


	1/4	2/4	3/4	4/4	5/4	6/4	7/4	8/4	9/4	10/4	11/4	12/4	13/4	14/4	15/4	16/4	17/4	18/4	19/4	20/4	21/4	22/4	23/4	24/4	25/4	26/4	27/4	28/4	29/4	30/4	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Norte	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

### GERAÇÃO EÓLICA



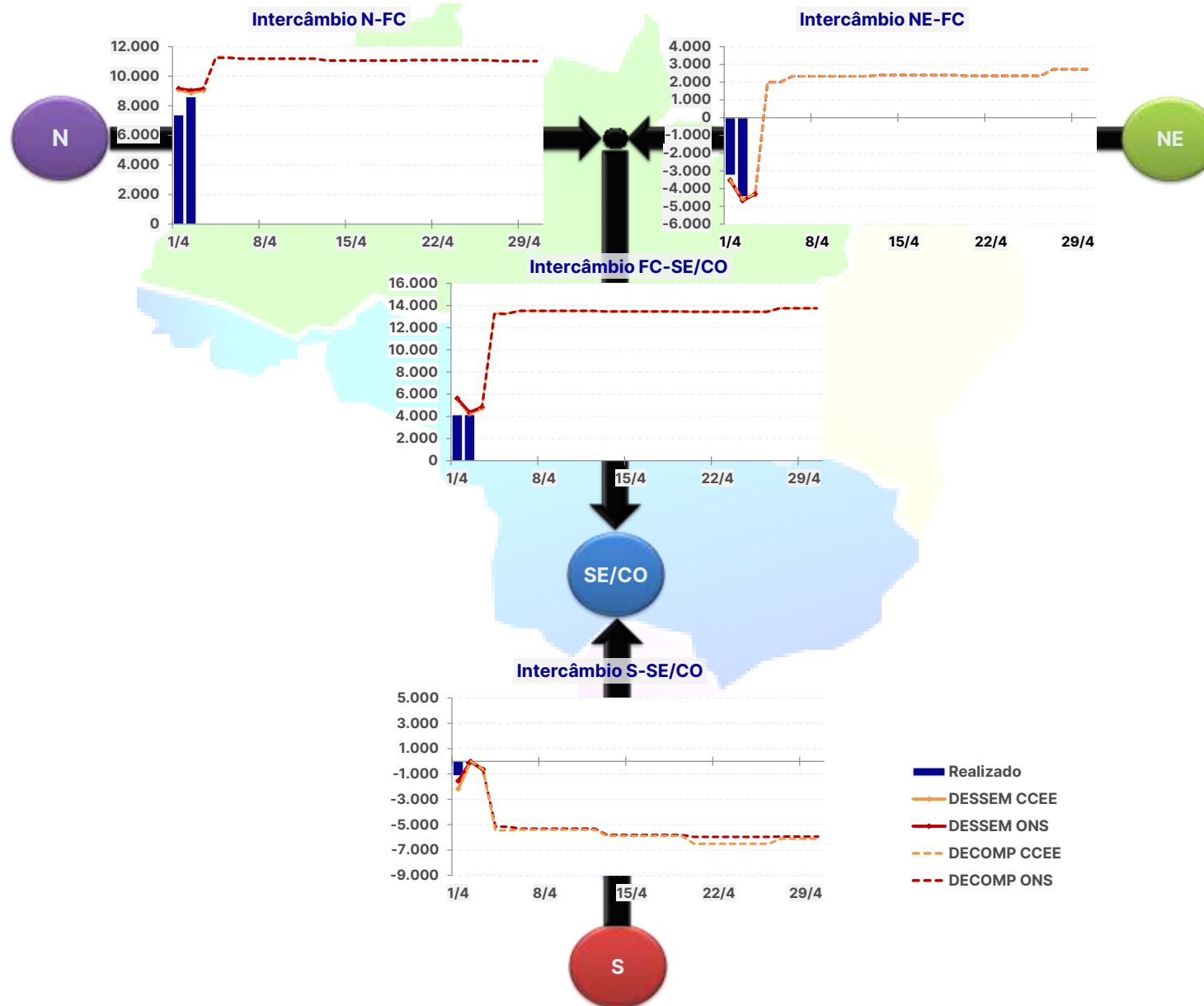
### GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



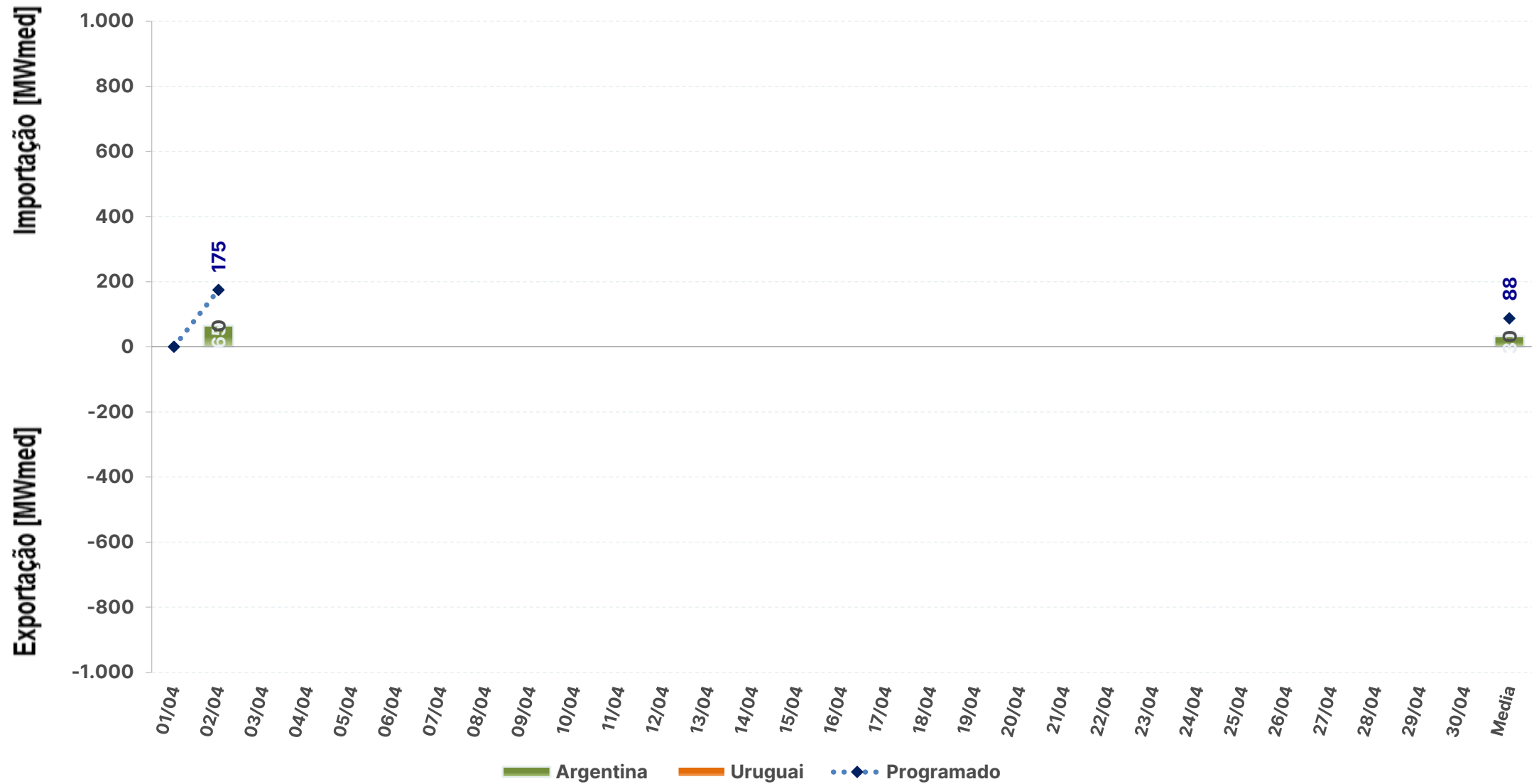
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



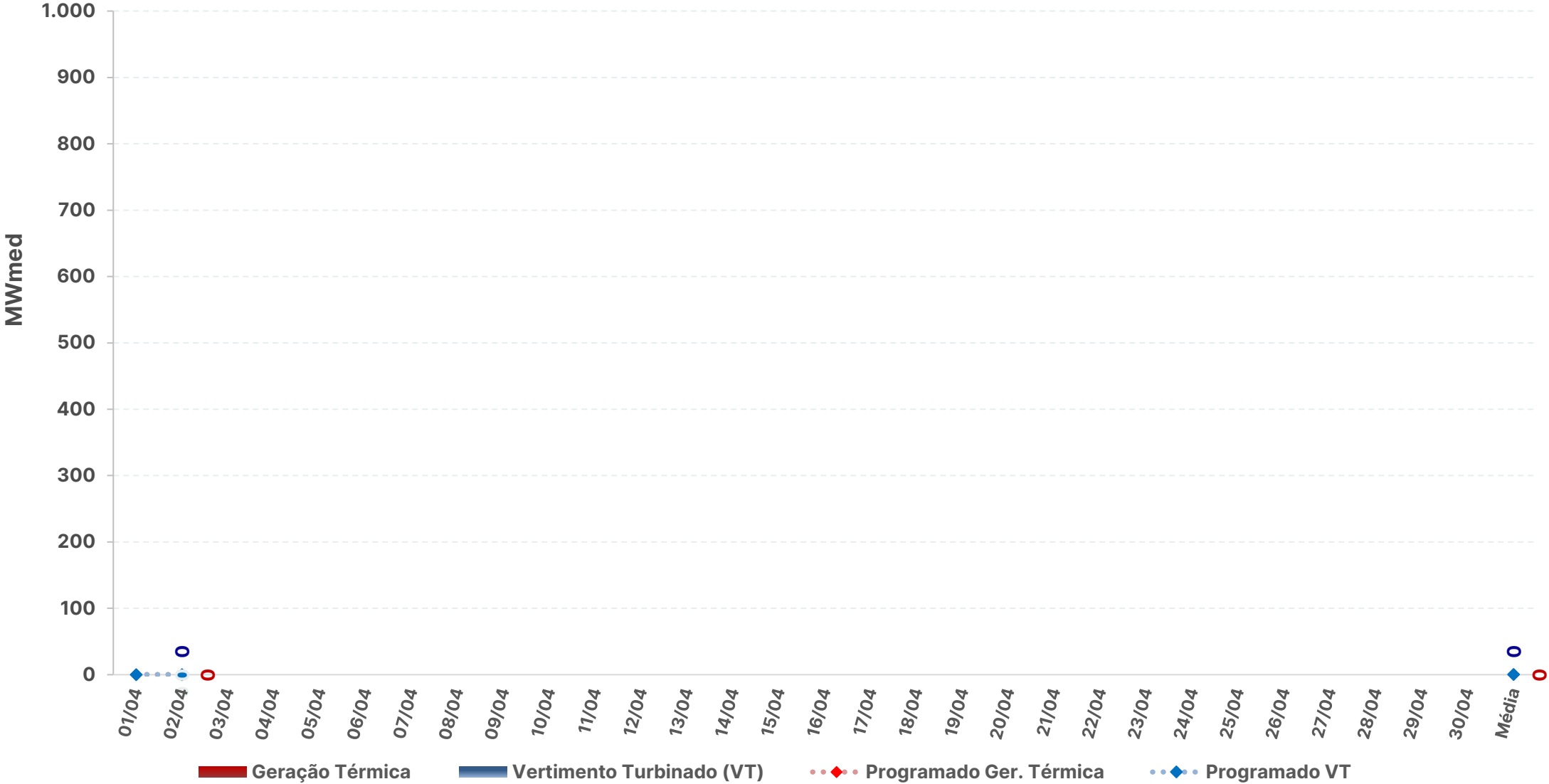
### INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

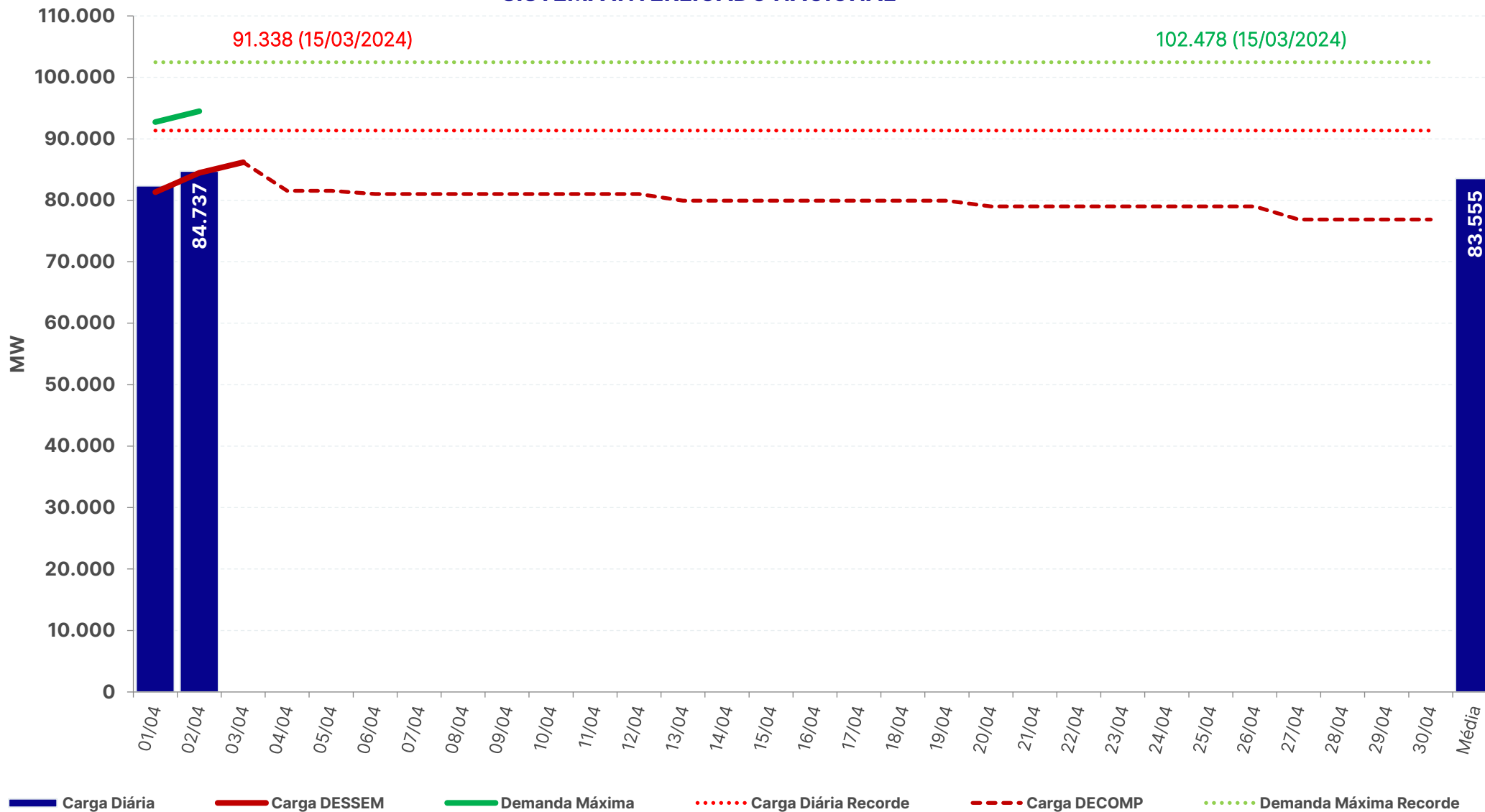
### EXPORTAÇÃO



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

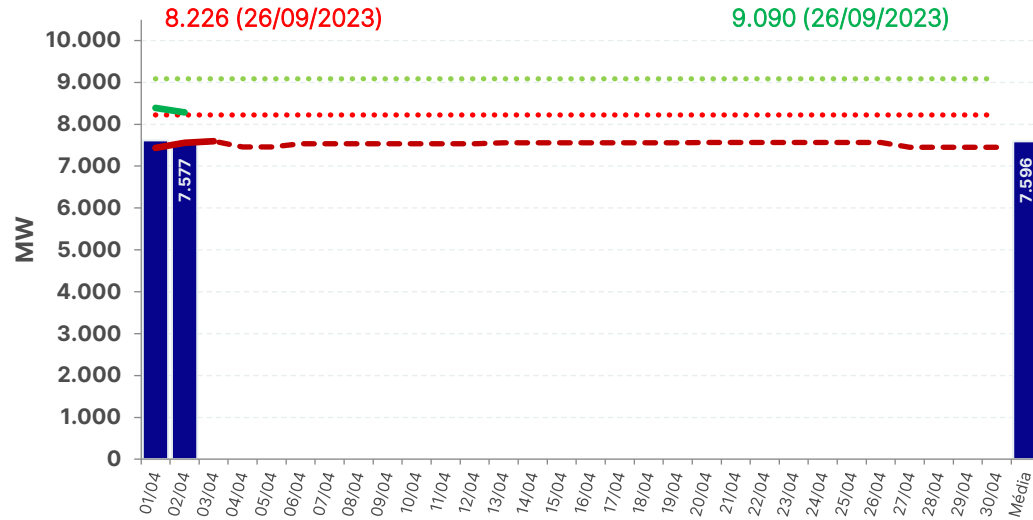


## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

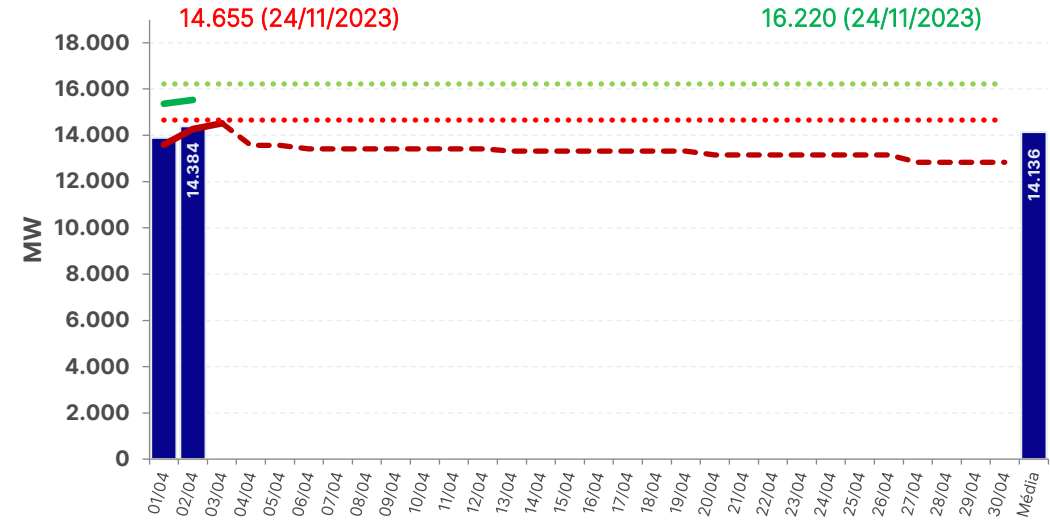


# carga e demanda instantânea máxima

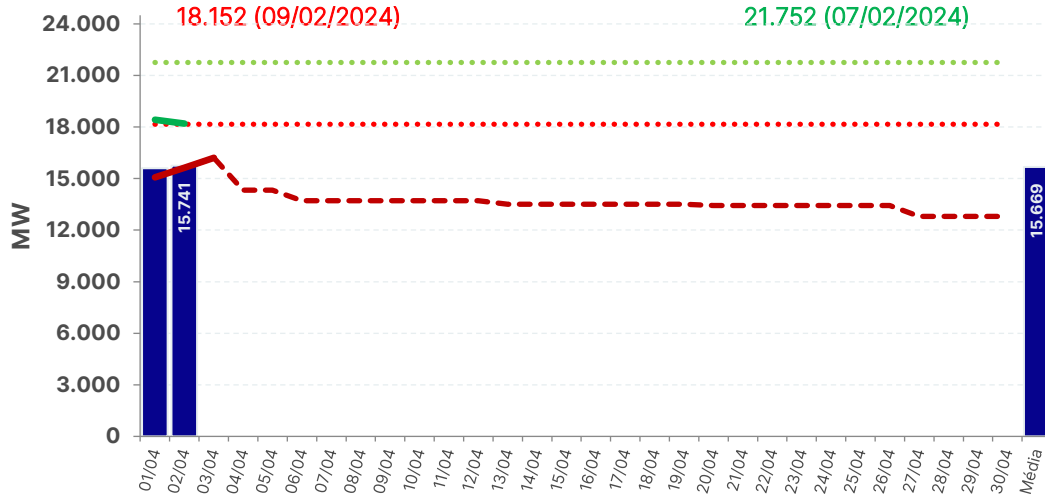
### REGIÃO NORTE



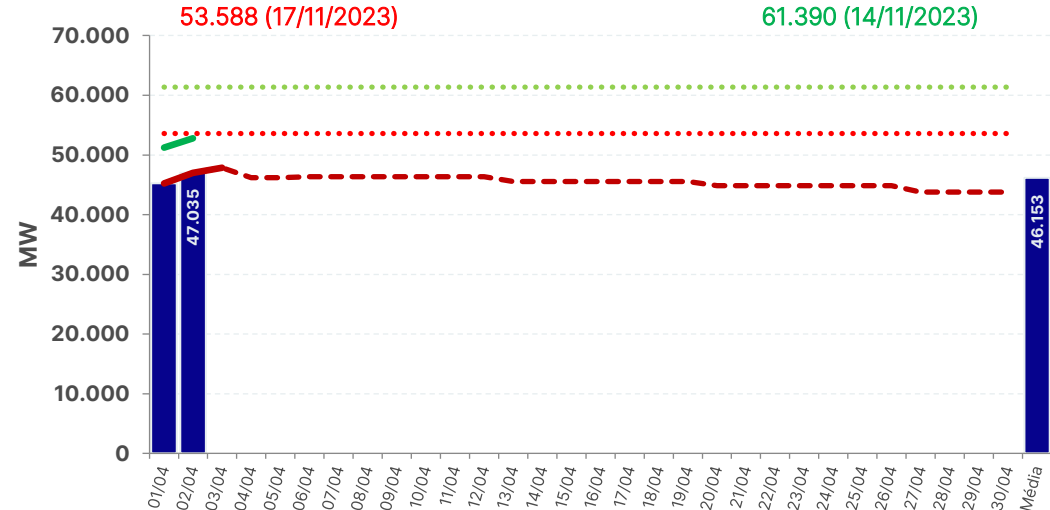
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



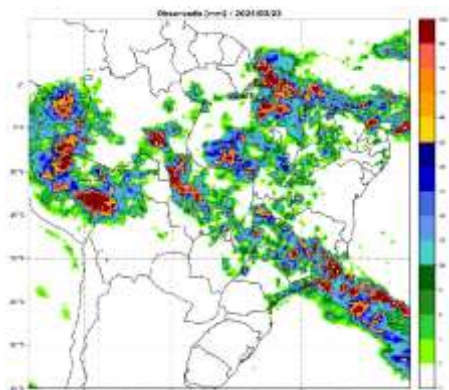
### REGIÃO SUDESTE



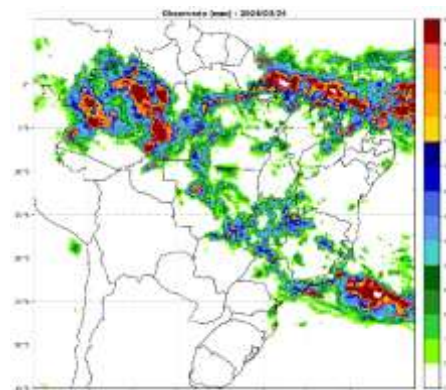
■ Carga Diária    
 ⋯ Carga Diária Recorde    
 — Carga DESSEM    
 - - - Carga DECOMP    
 — Demanda Máxima    
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

# chuva diária observada na semana operativa passada – 23/03 a 29/03

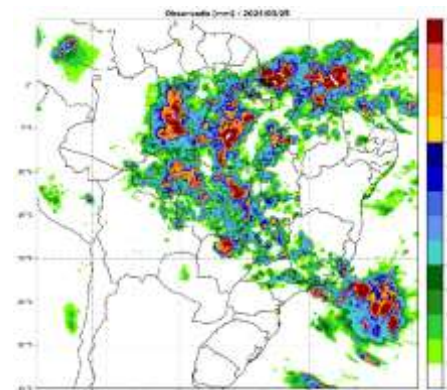
23/03



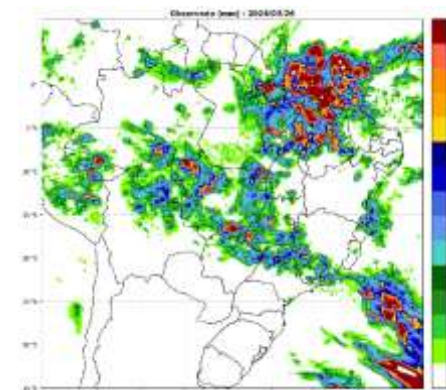
24/03



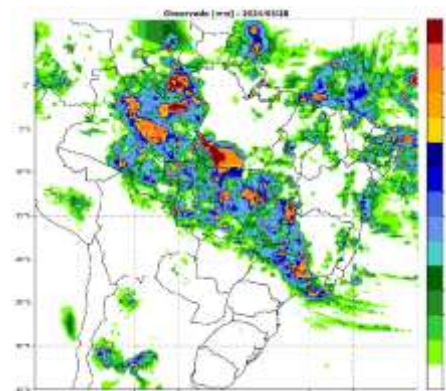
25/03



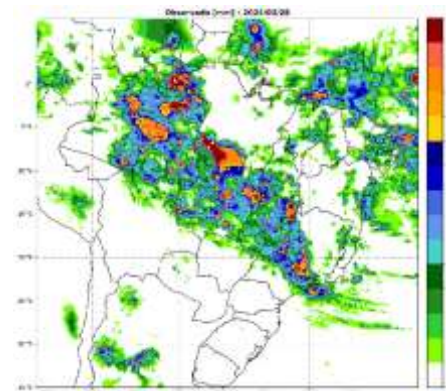
26/03



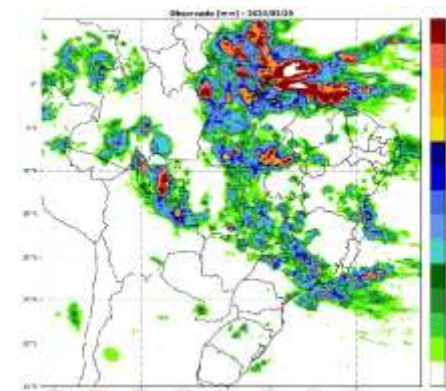
27/03



28/03

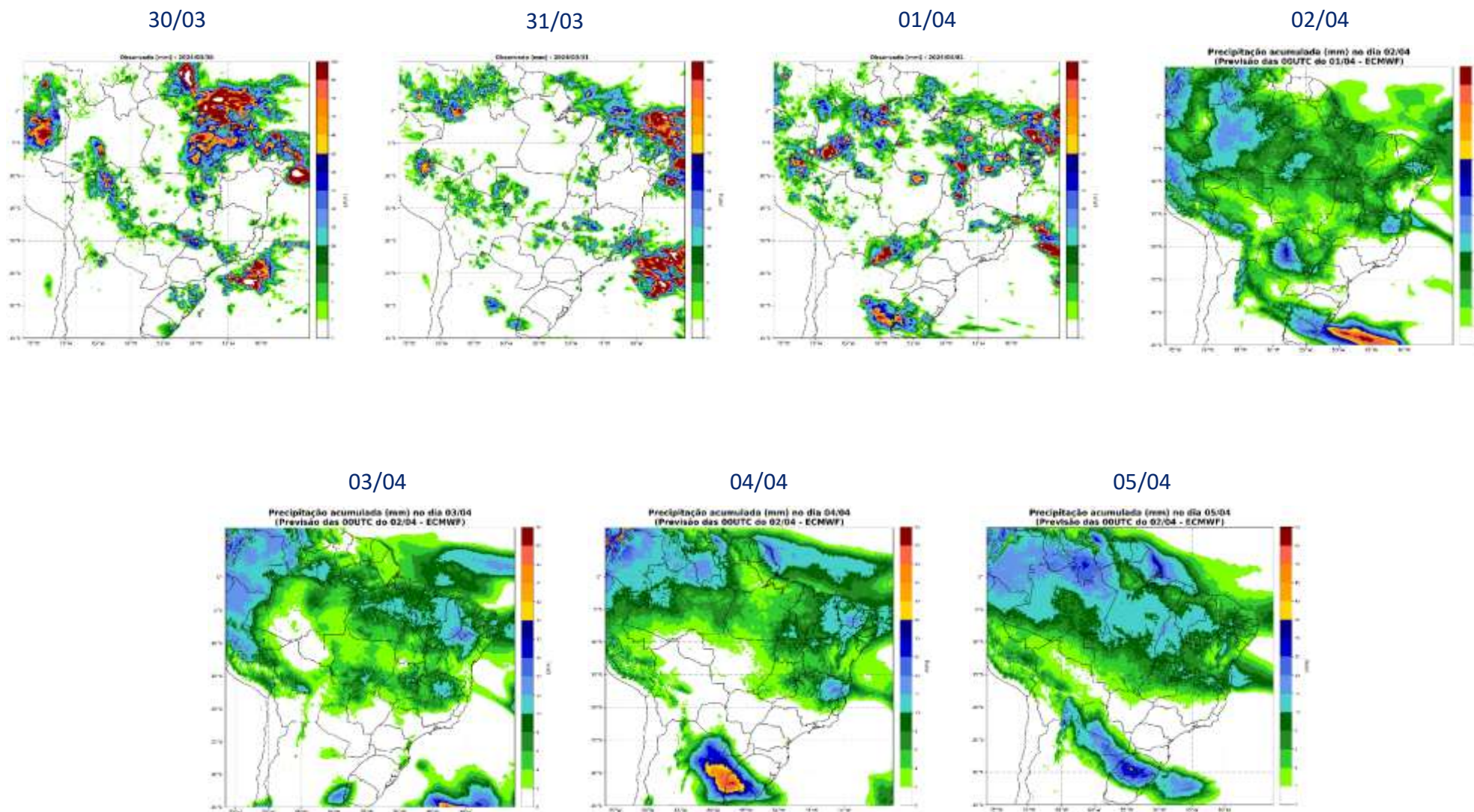


29/03

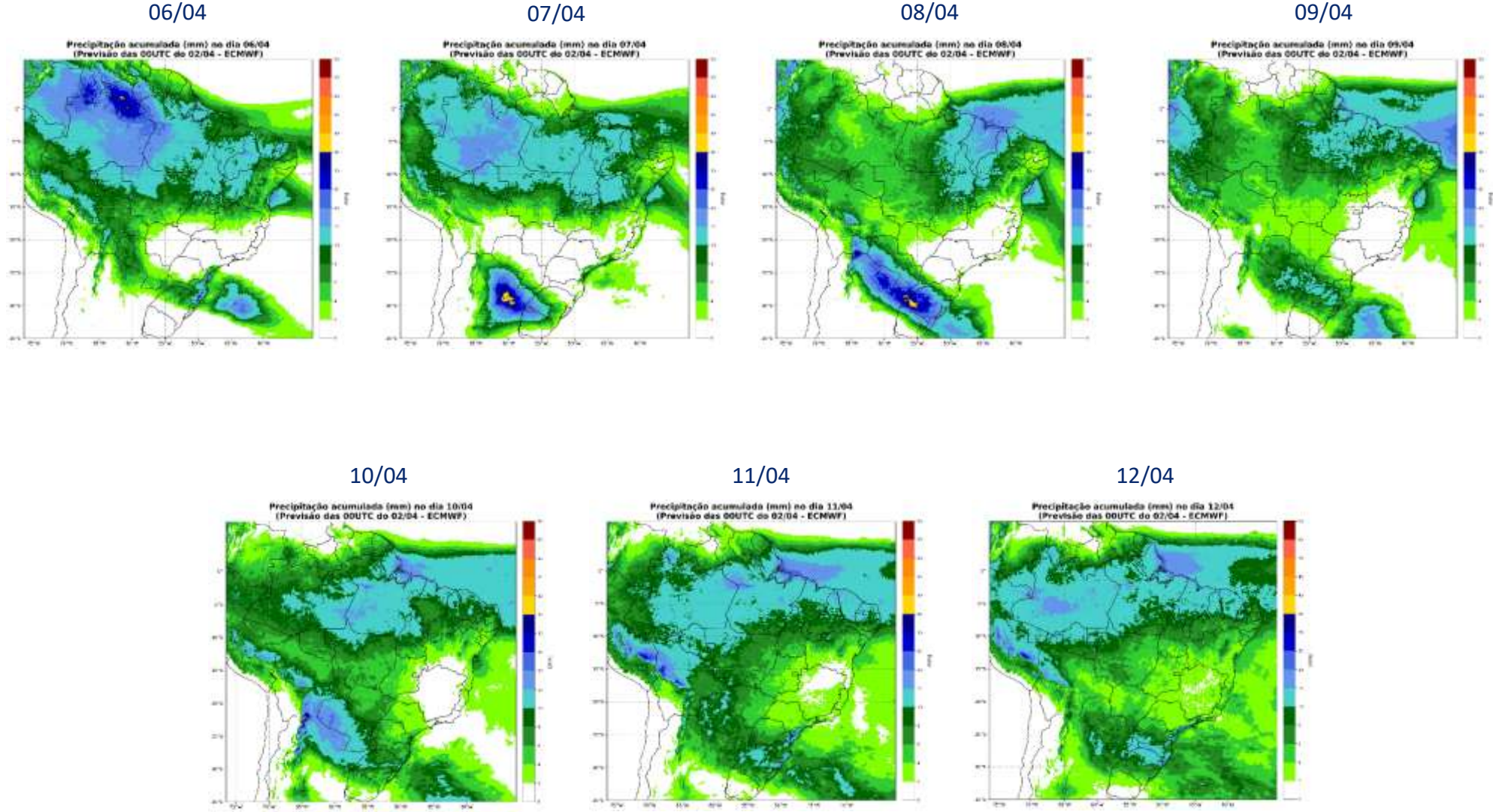




# chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 30/03 a 05/04

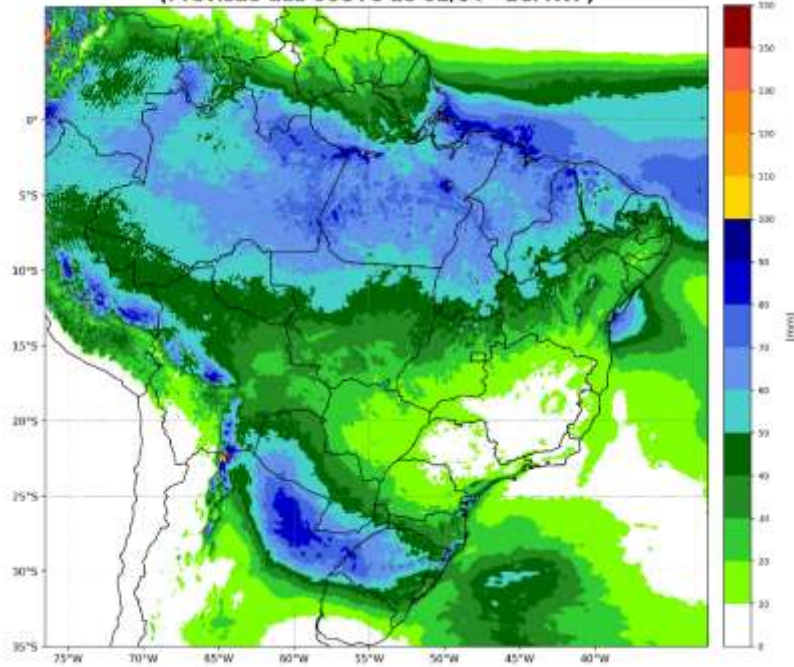


# chuva diária prevista na próxima semana operativa – 06/04 a 12/04





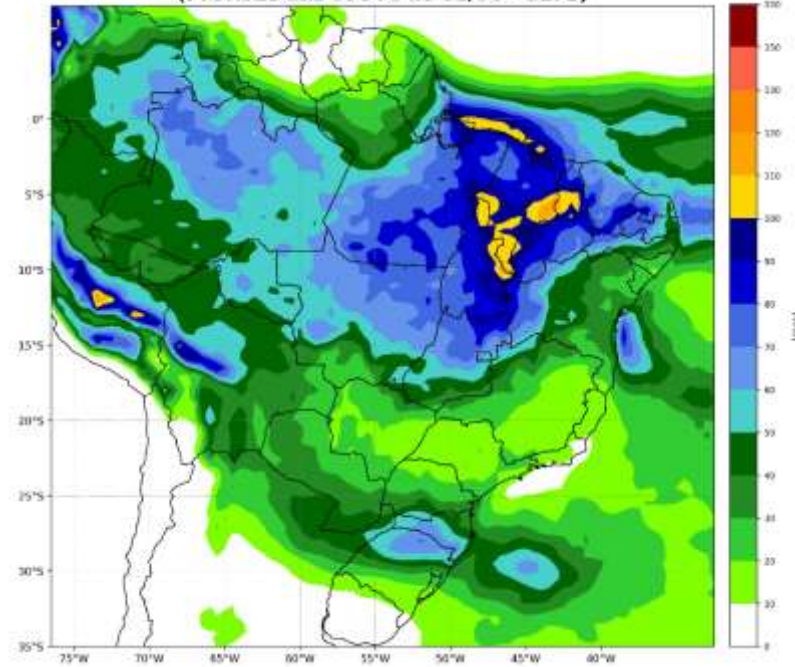
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 06/04 e 12/04 (semana 2)  
(Previsão das 00UTC do 02/04 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20240402 – 00UTC

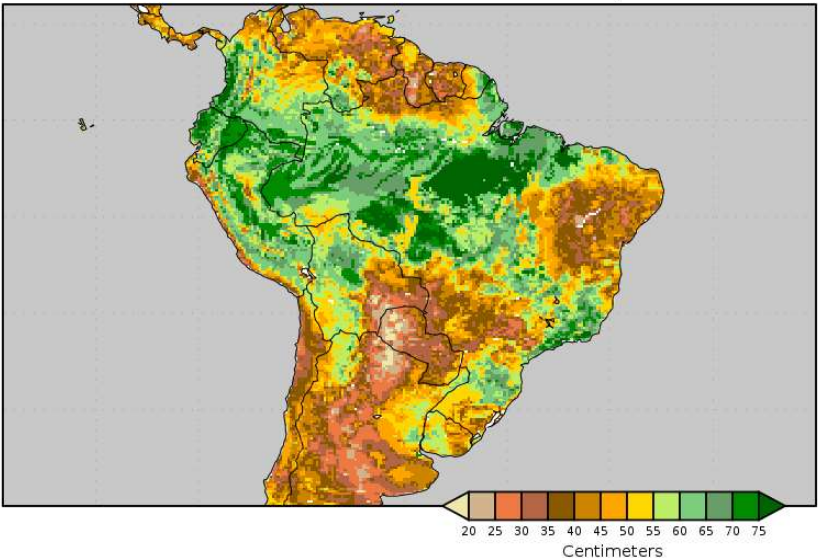
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 06/04 e 12/04 (semana 2)  
(Previsão das 00UTC do 02/04 - GEFS)



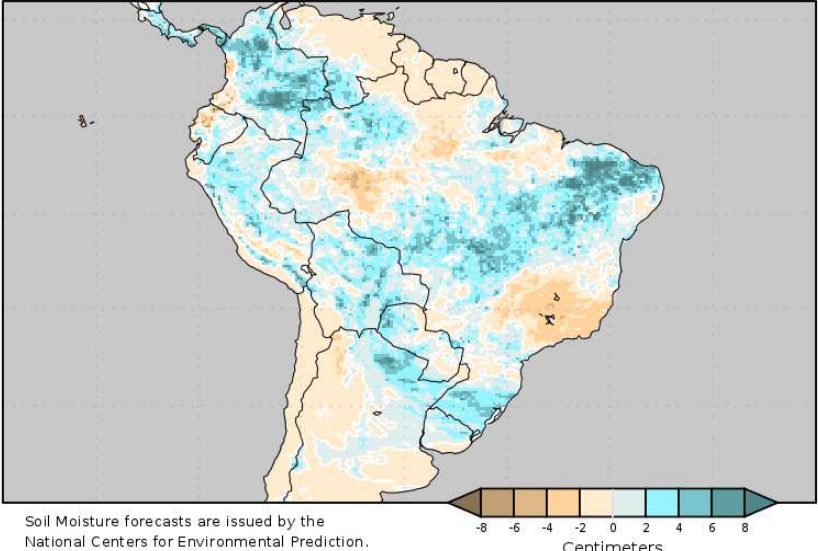
Fonte: GEFS

Inicialização: 20240402 – 00UTC

Initial Soil Moisture      Liquid Water in top 2 meters of soil  
Valid time: Wed, 03 APR 2024 at 00Z



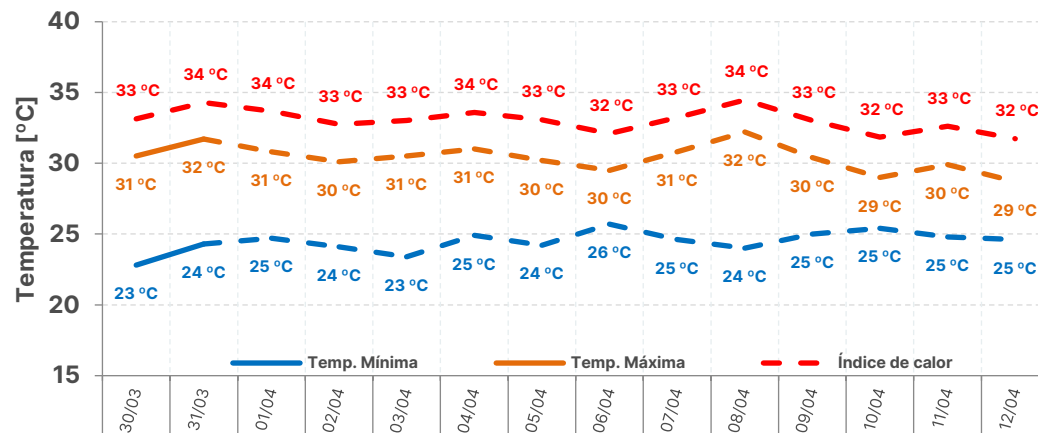
Soil Moisture Change      00Z 03 APR 2024 to 00Z 11 APR 2024



Soil Moisture forecasts are issued by the National Centers for Environmental Prediction.

# acompanhamento da temperatura

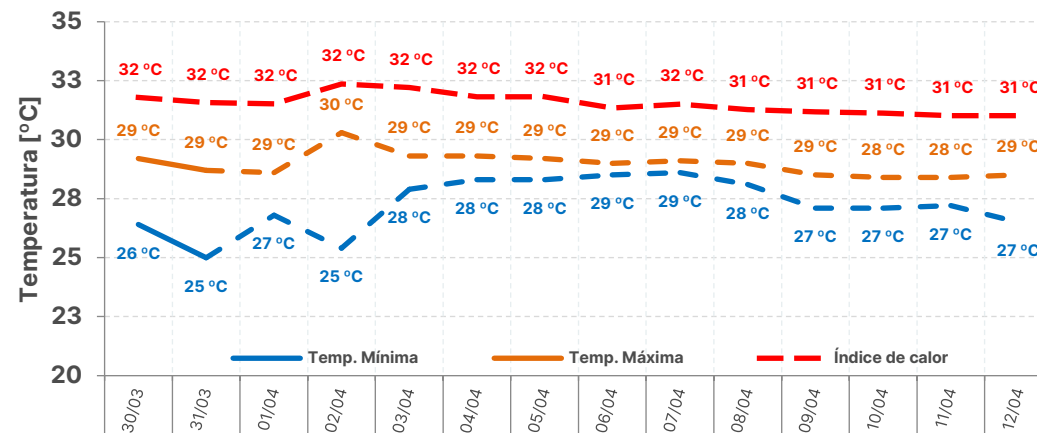
## MANAUS



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	31 °C	30 °C
Min	24 °C	25 °C

↓ -1 °C (Máx) / ↑ 1 °C (Min)

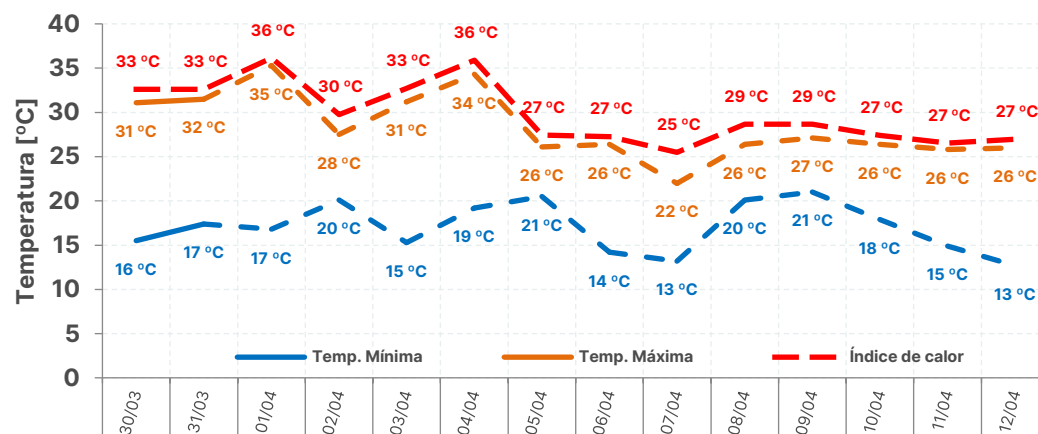
## RECIFE



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	29 °C	29 °C
Min	27 °C	28 °C

→ 0 °C (Máx) / ↑ 1 °C (Min)

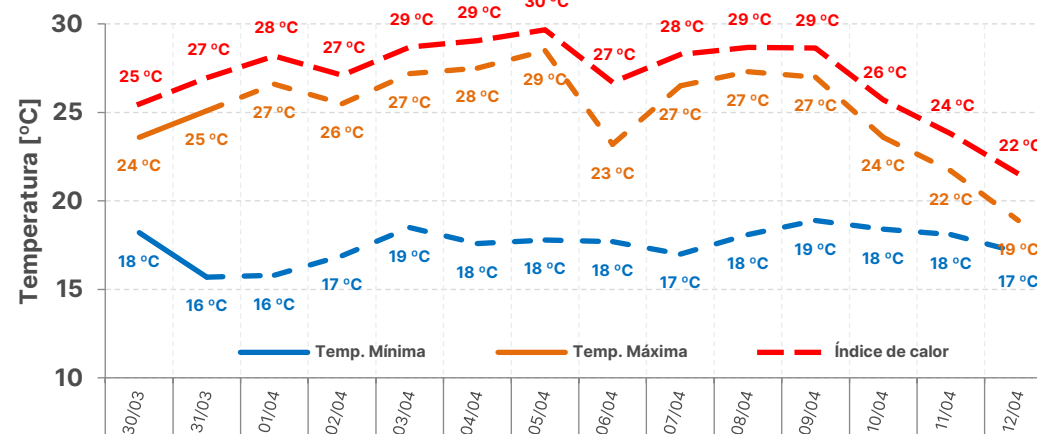
## PORTO ALEGRE



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	31 °C	26 °C
Min	18 °C	16 °C

↓ -5 °C (Máx) / ↓ -2 °C (Min)

## SÃO PAULO



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	26 °C	24 °C
Min	17 °C	18 °C

↓ -2 °C (Máx) / ↑ 1 °C (Min)



## sensibilidade de realização da ENA

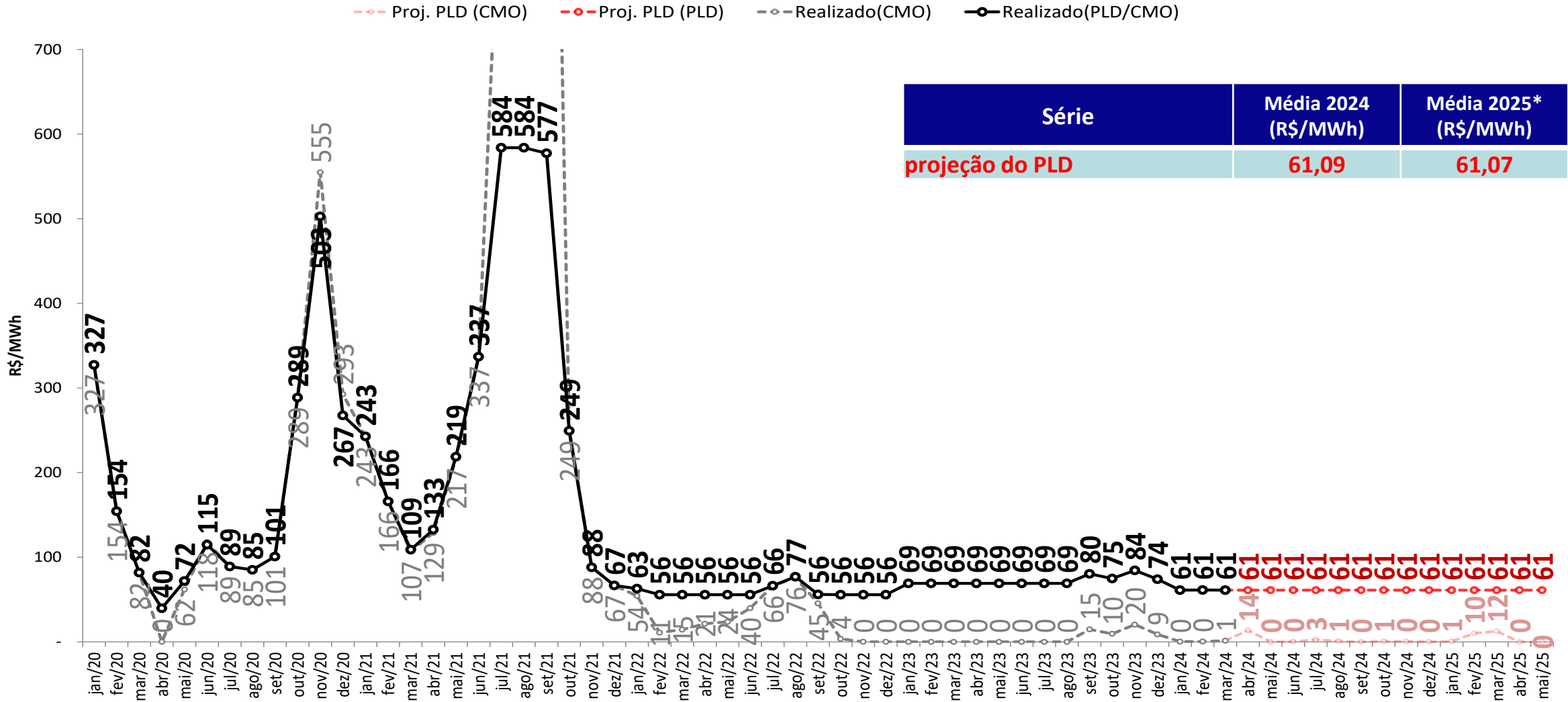
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. Assim, **não cabe atribuir a CCEE qualquer responsabilidade pela tomada de decisões administrativas e empresariais relacionadas ao tema.** É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

- **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 abril de 2021 a maio de 2022
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2021 a maio de 2022
  - Restrição de defluência mínima de 3900 m<sup>3</sup>/s na UHE Porto Primavera:
    - Operação: de maio a outubro de 2024 / Preço: de junho a outubro de 2024
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2007 a maio de 2008
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2007 a maio de 2008
  - Restrição de defluência mínima de 3900 m<sup>3</sup>/s na UHE Porto Primavera:
    - Operação: de maio a outubro de 2024 / Preço: de junho a outubro de 2024
- **todos os casos consideram:**
  - simulação encadeada Newave e Decomp
  - despacho térmico por ordem de mérito
  - método de representação de diretrizes operativas

# projeção do PLD – SE/CO

## projeção do PLD



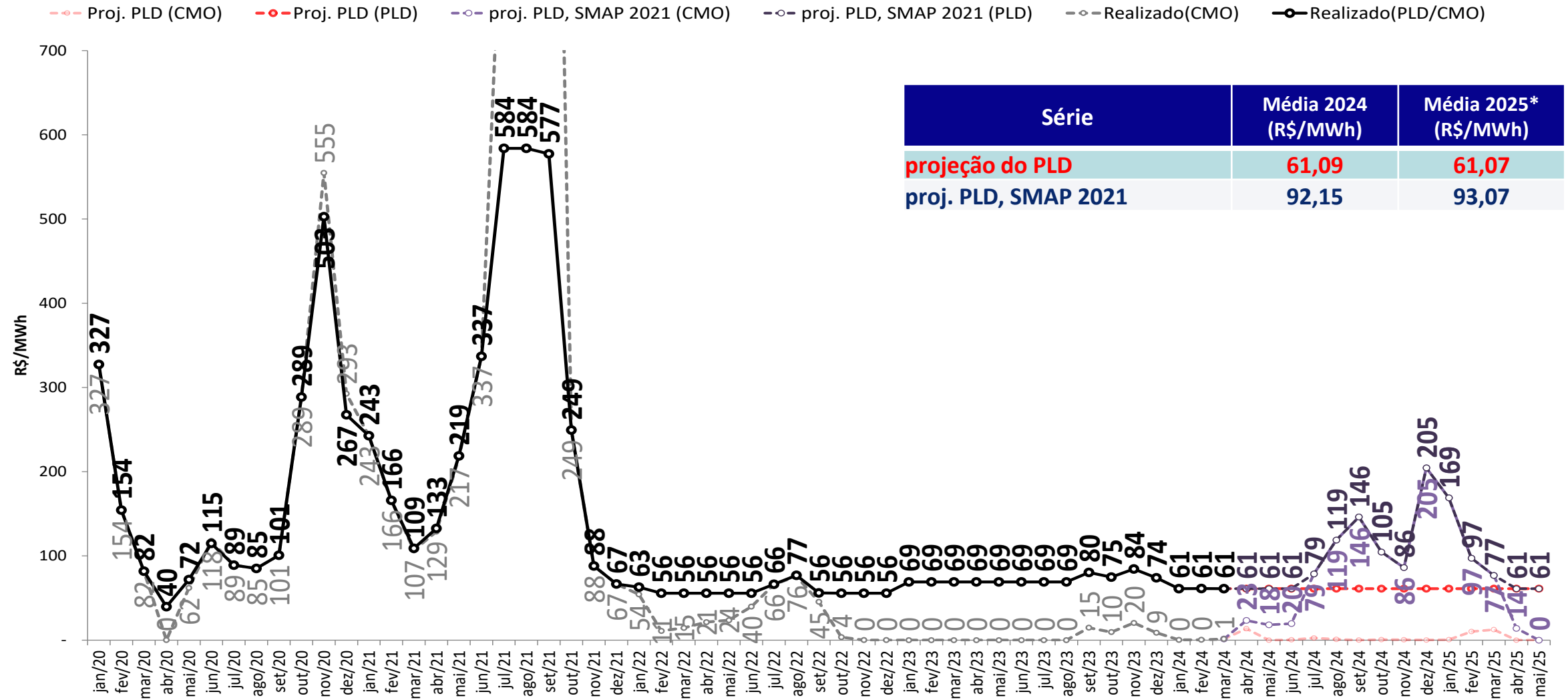
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



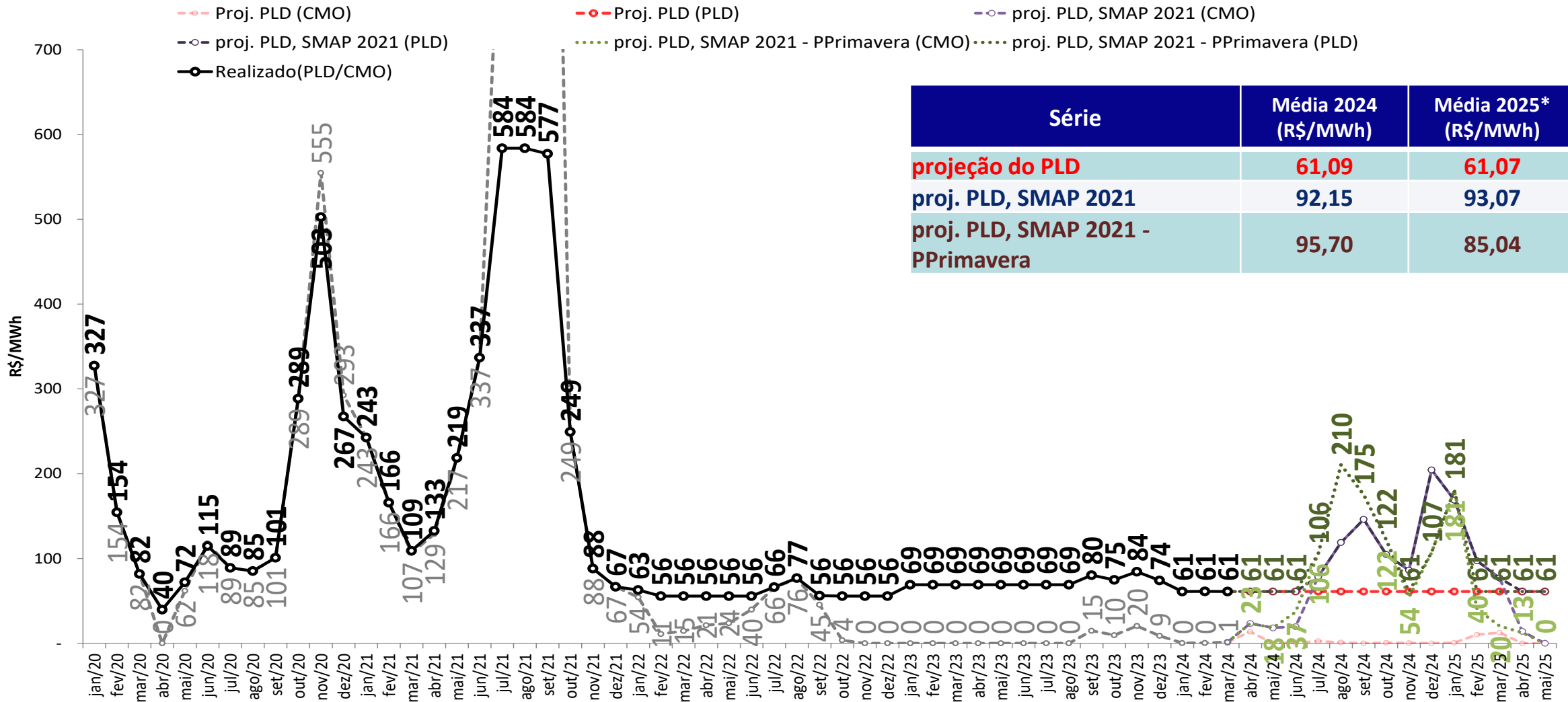
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera

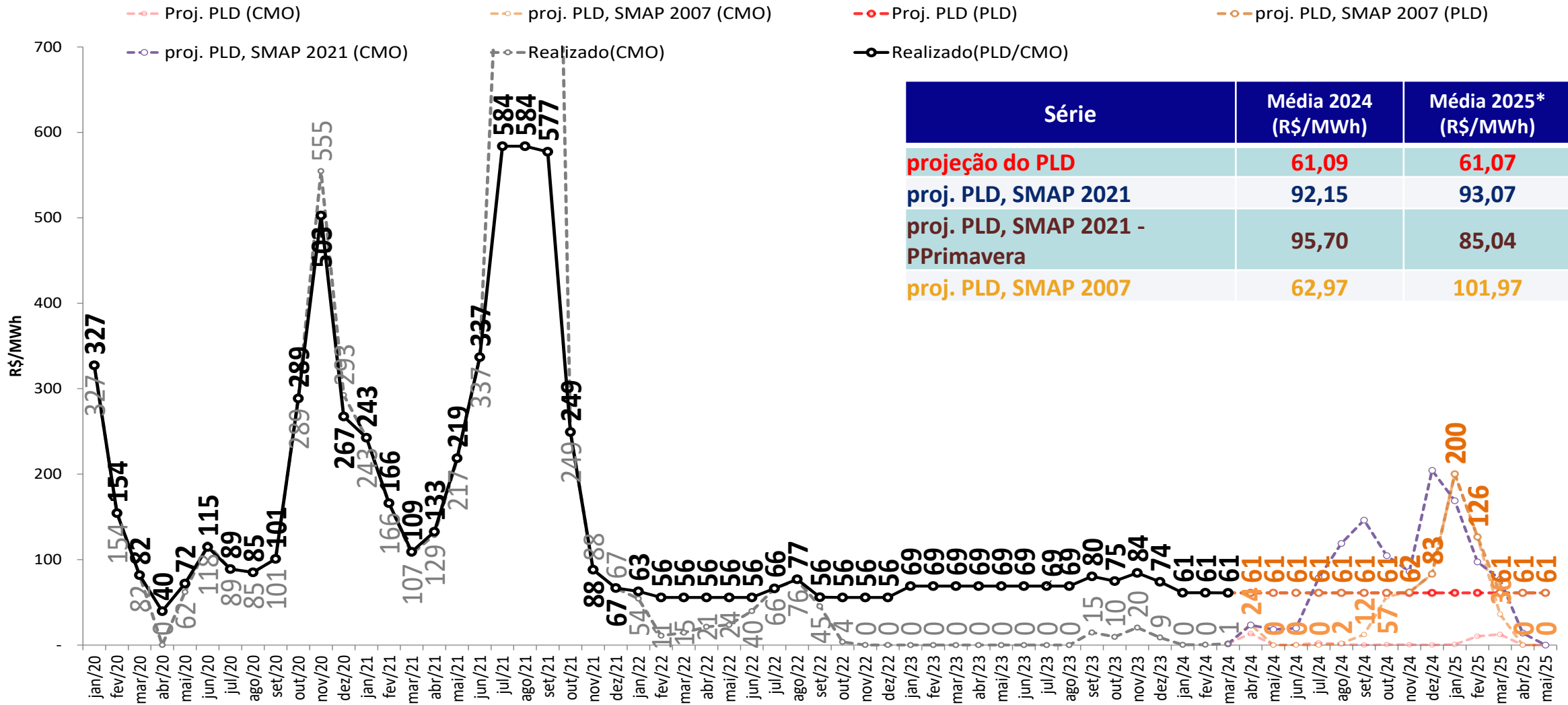


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



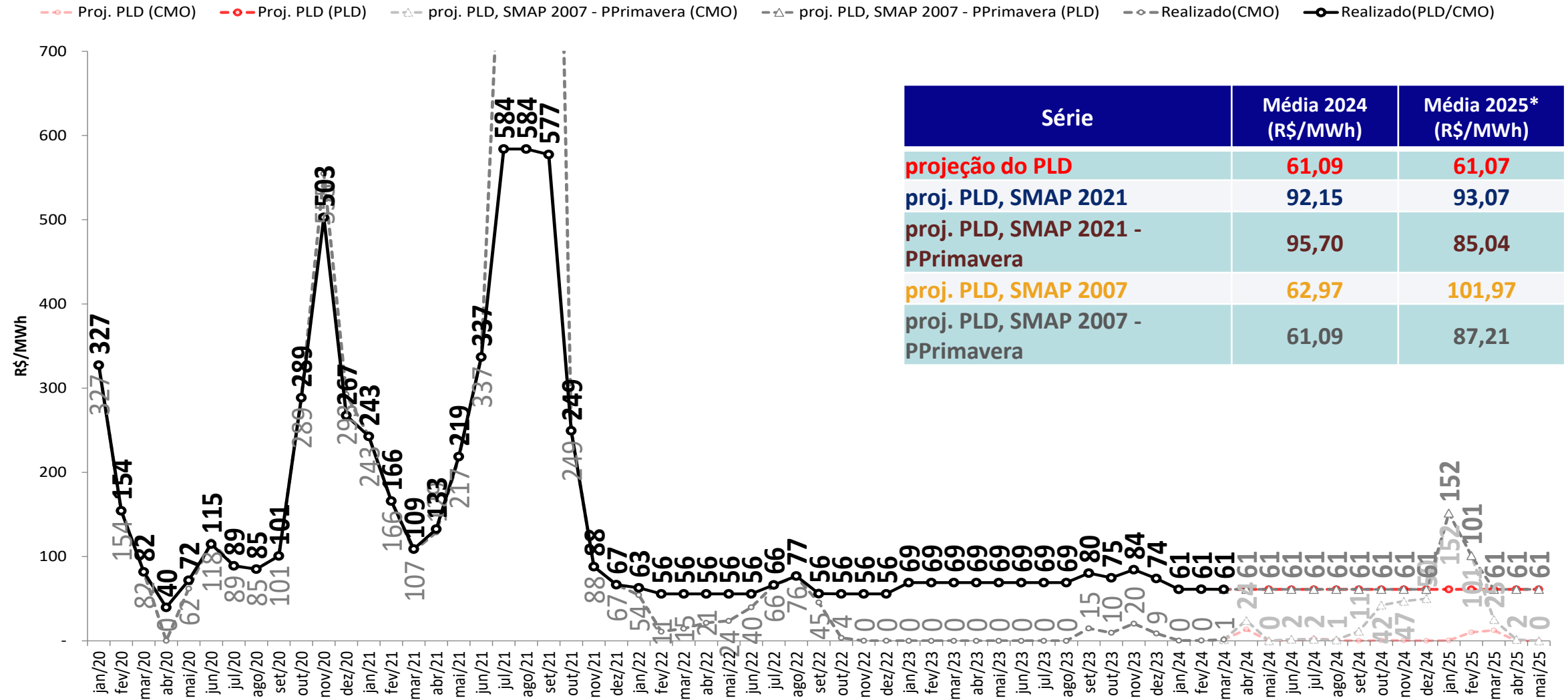
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera



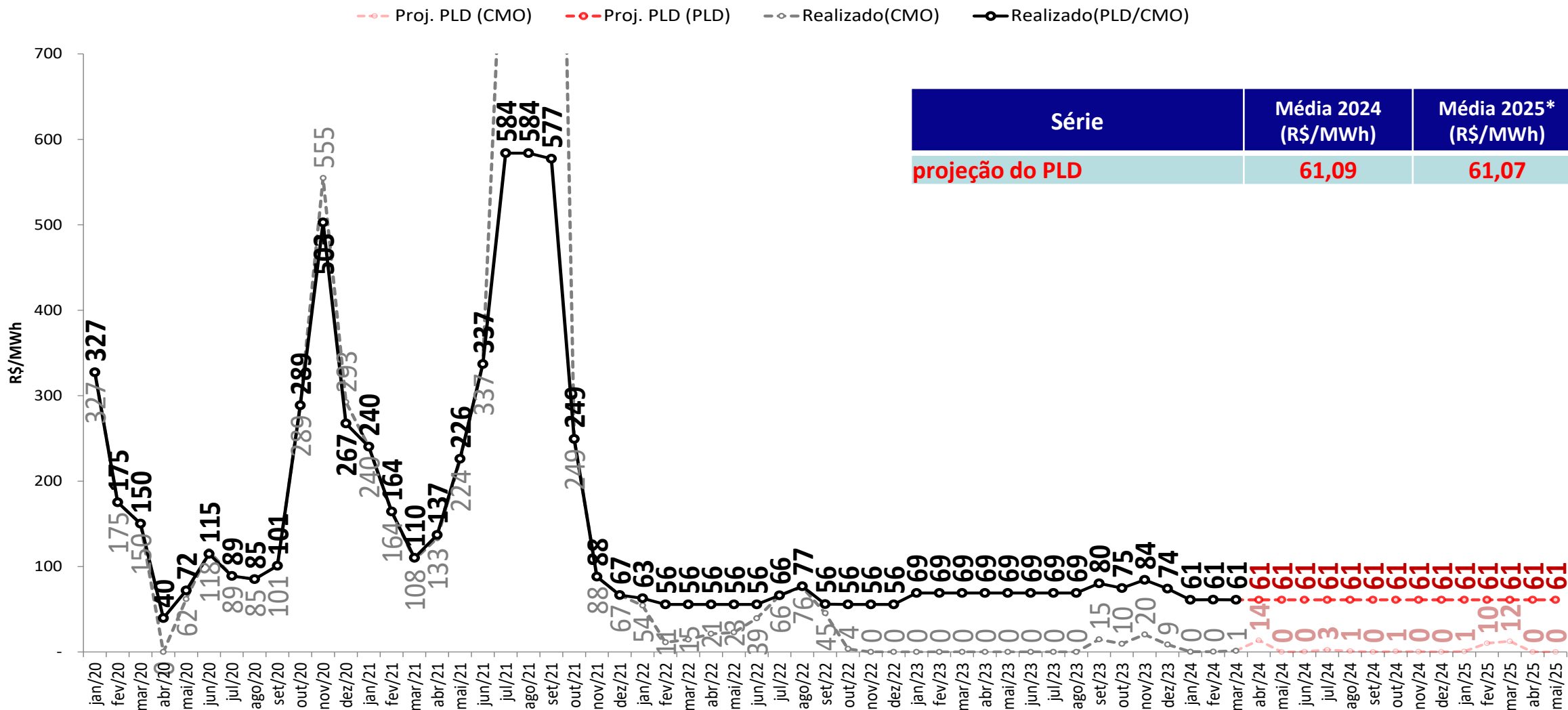
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025



# projeção do PLD – Sul

## projeção do PLD

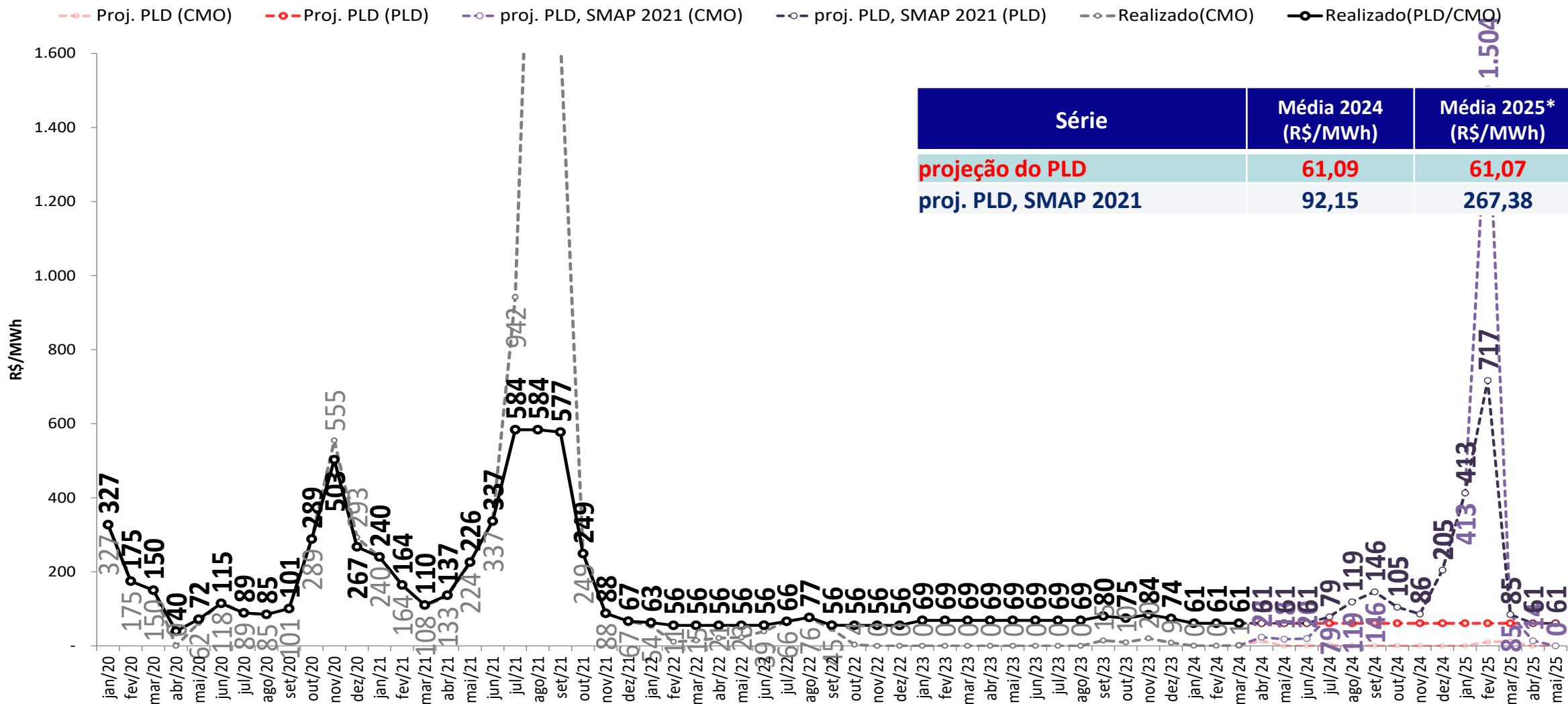


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

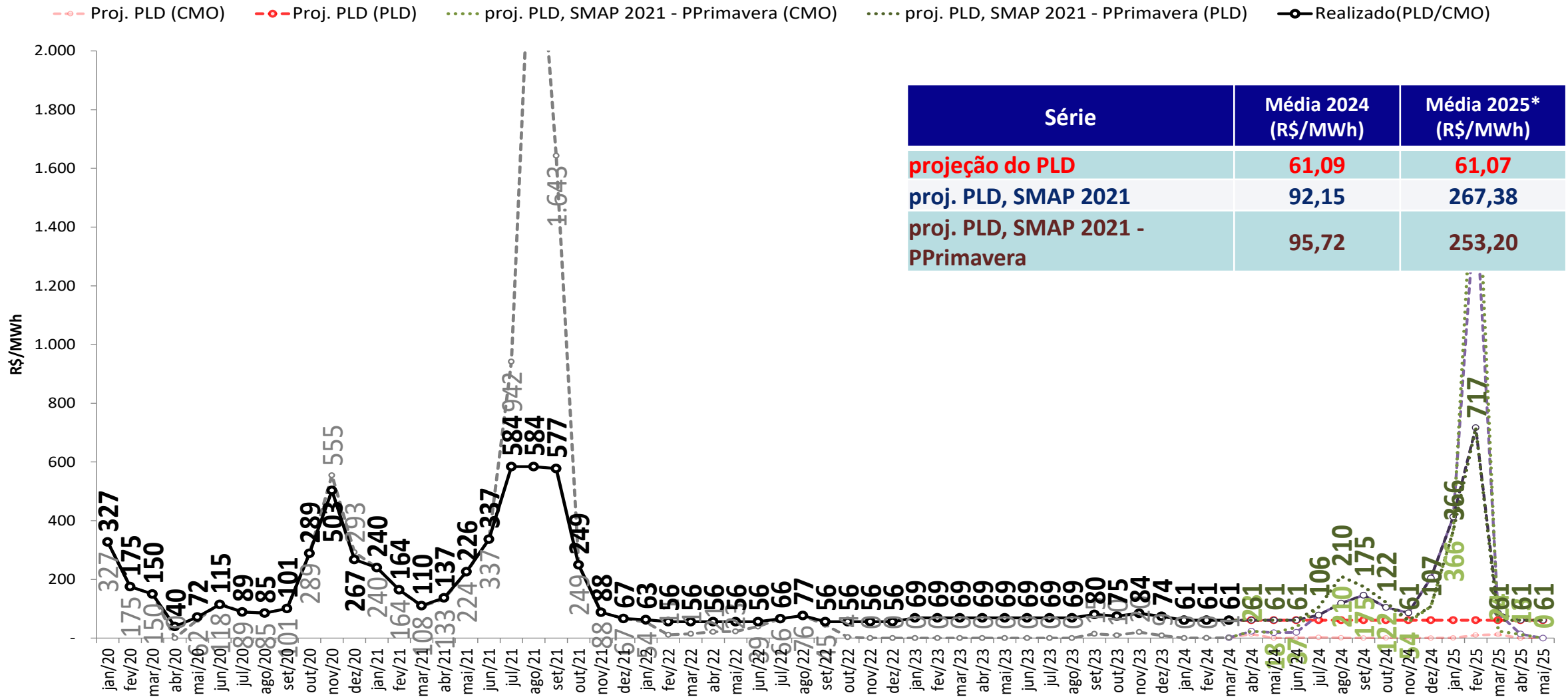


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – Sul



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera

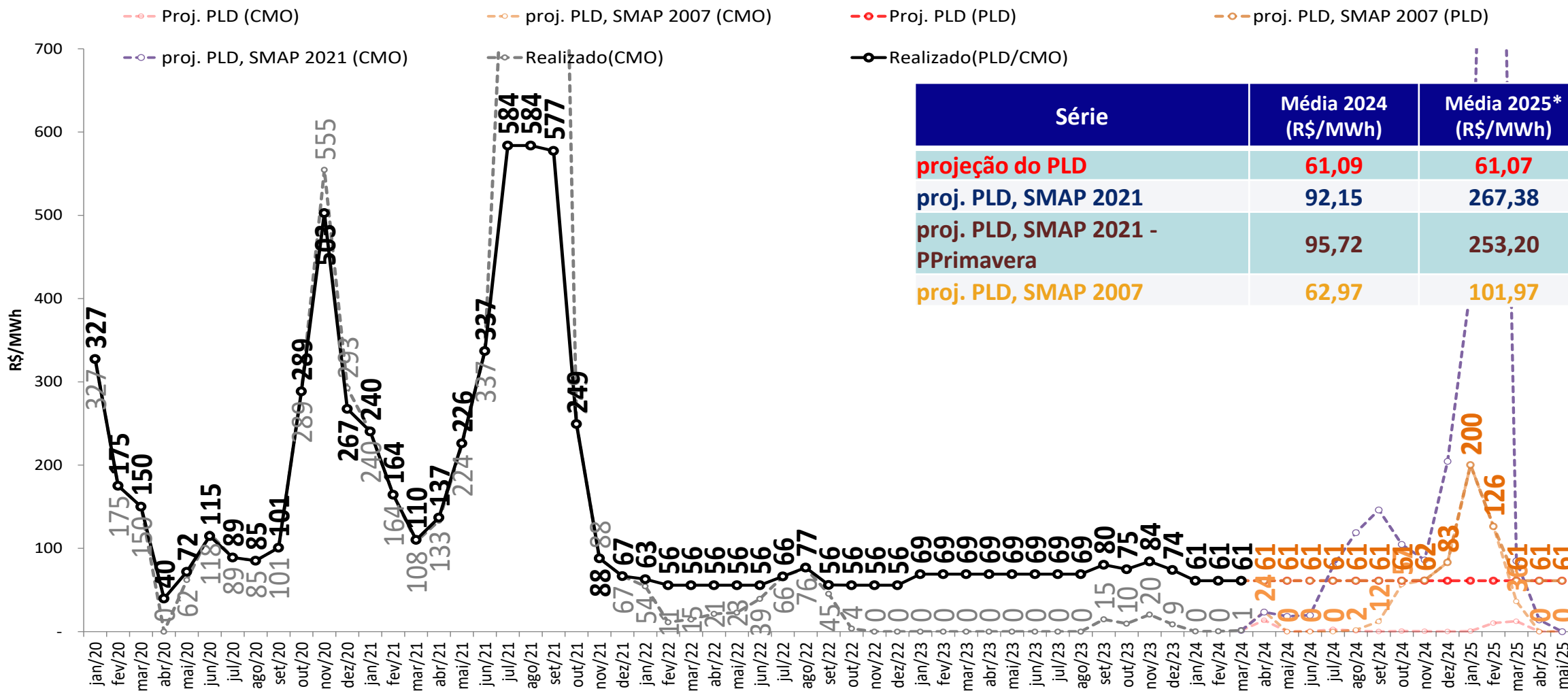


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – Sul

## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



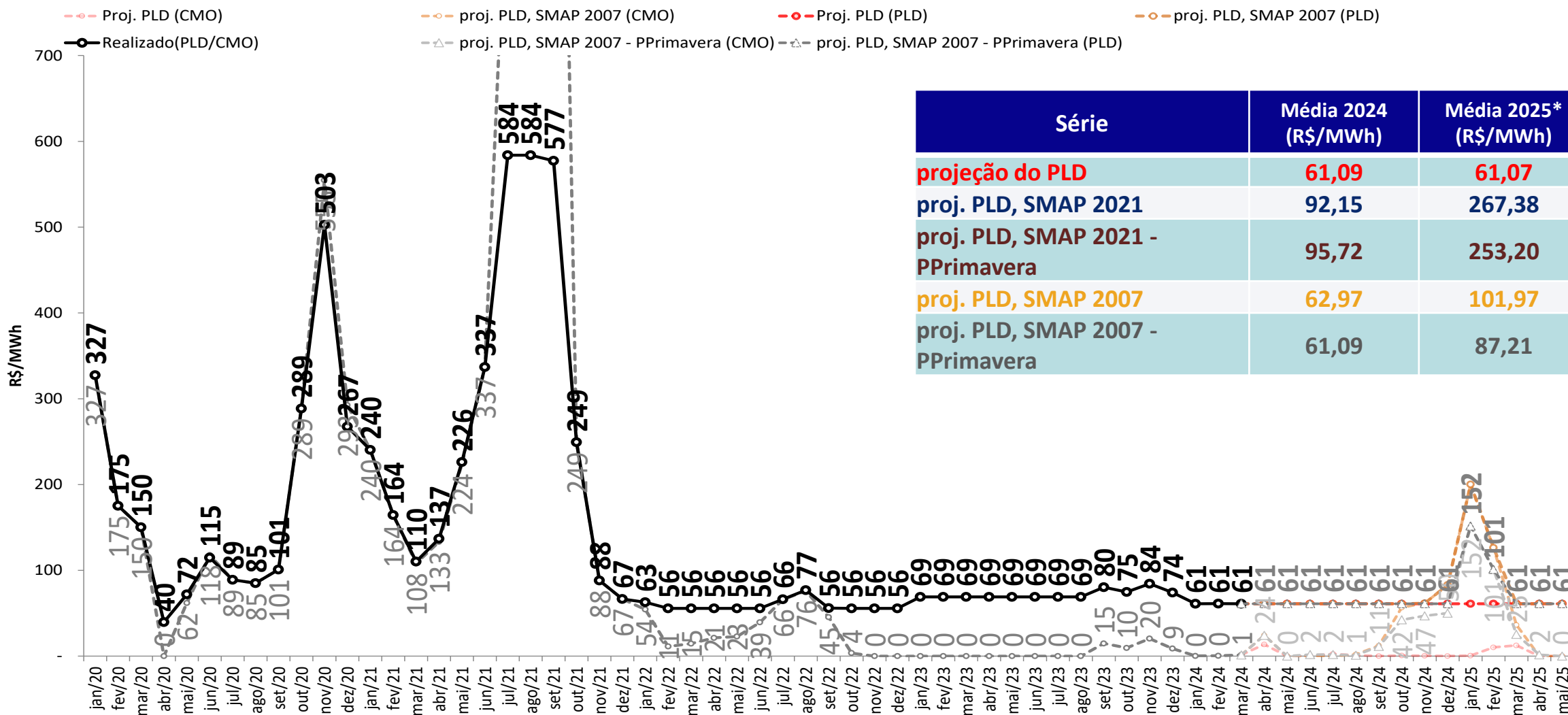
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – Sul



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera

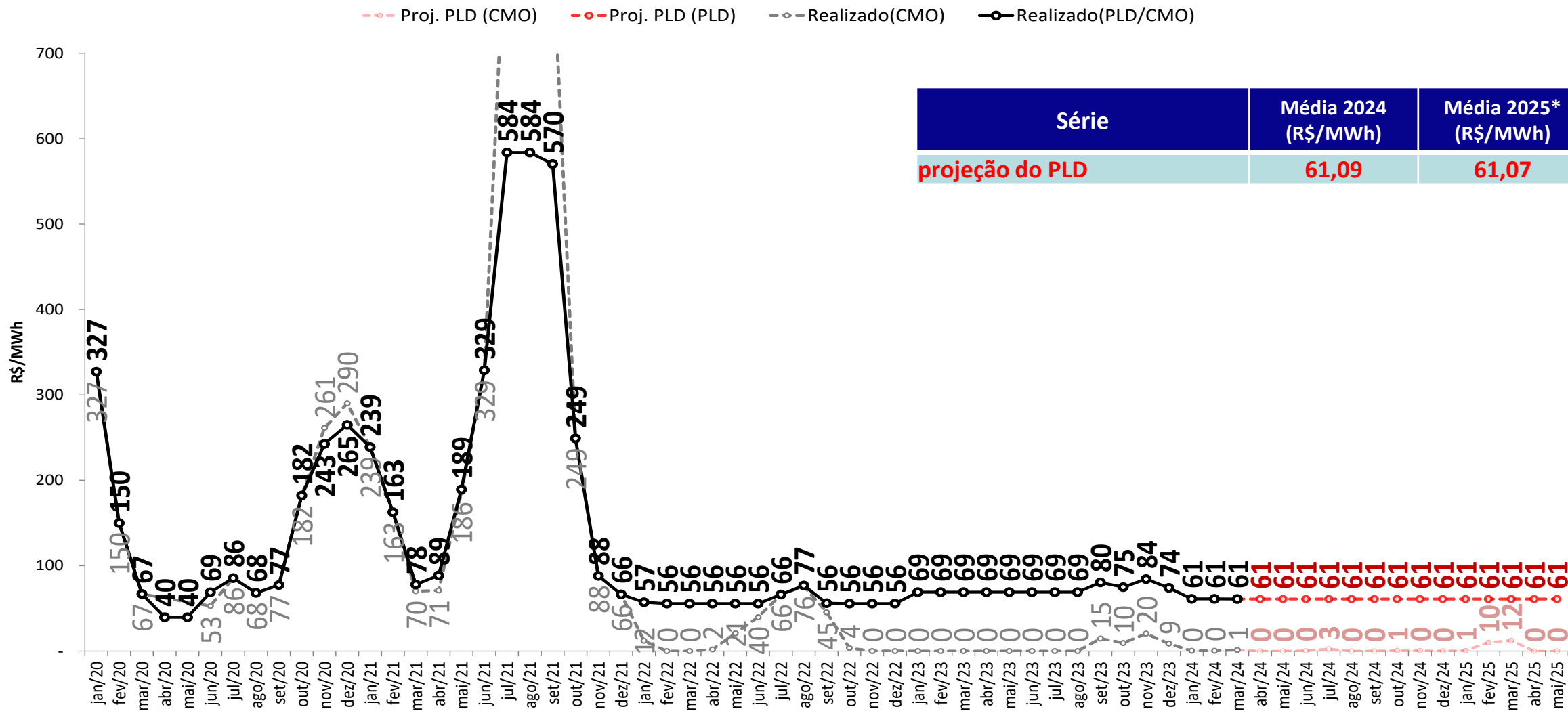


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
<b>projeção do PLD</b>	<b>61,09</b>	<b>61,07</b>
proj. PLD, SMAP 2021	92,15	267,38
proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera	95,72	253,20
proj. PLD, SMAP 2007	62,97	101,97
proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera	61,09	87,21

- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – Nordeste

## projeção do PLD

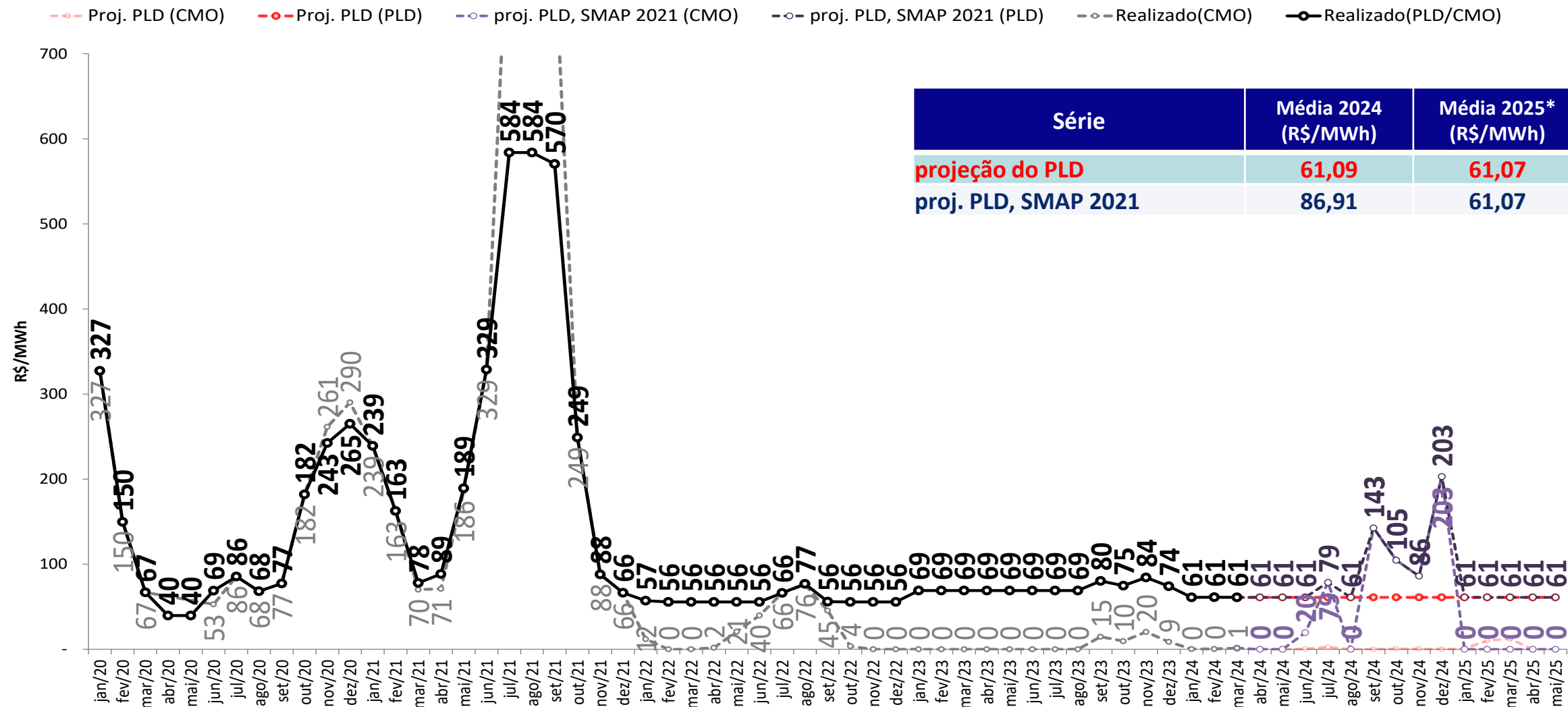


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



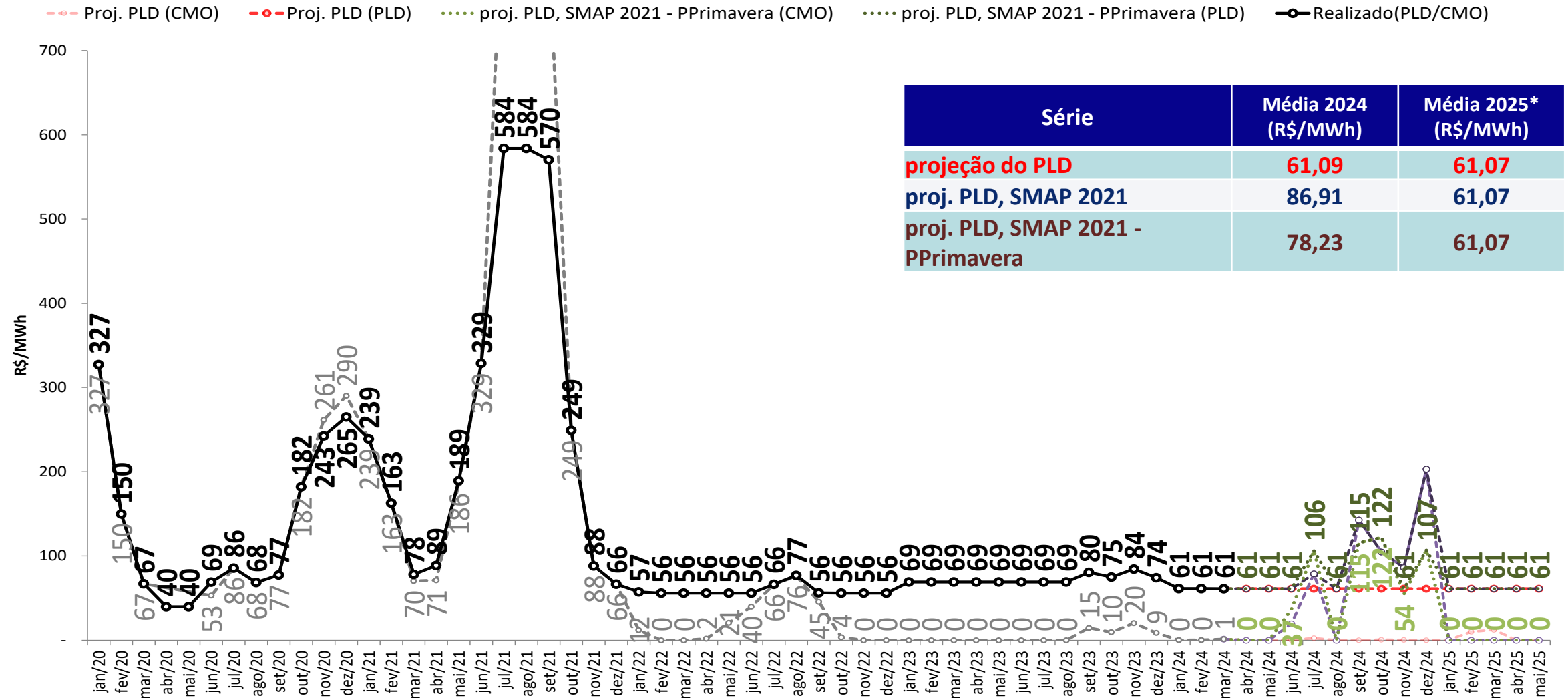
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



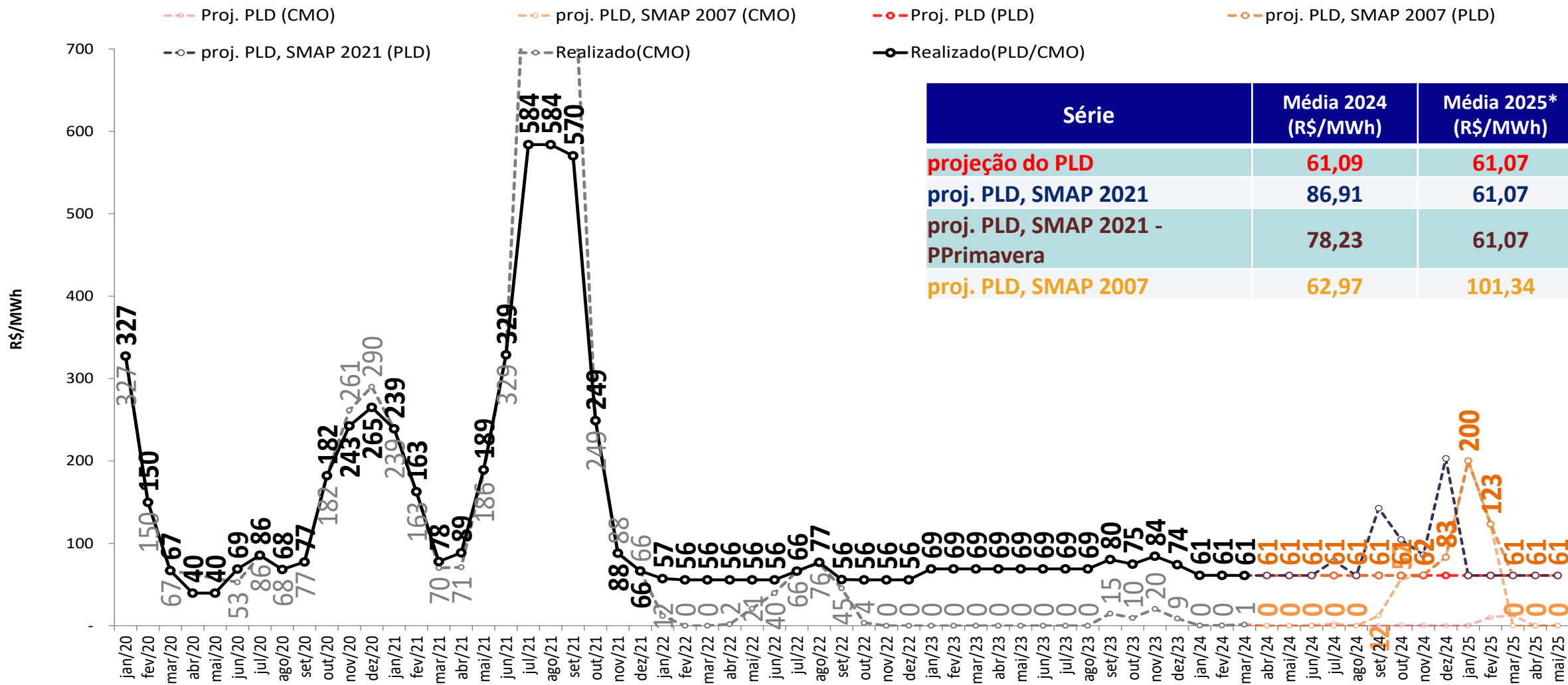
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025



# projeção do PLD – Nordeste

## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



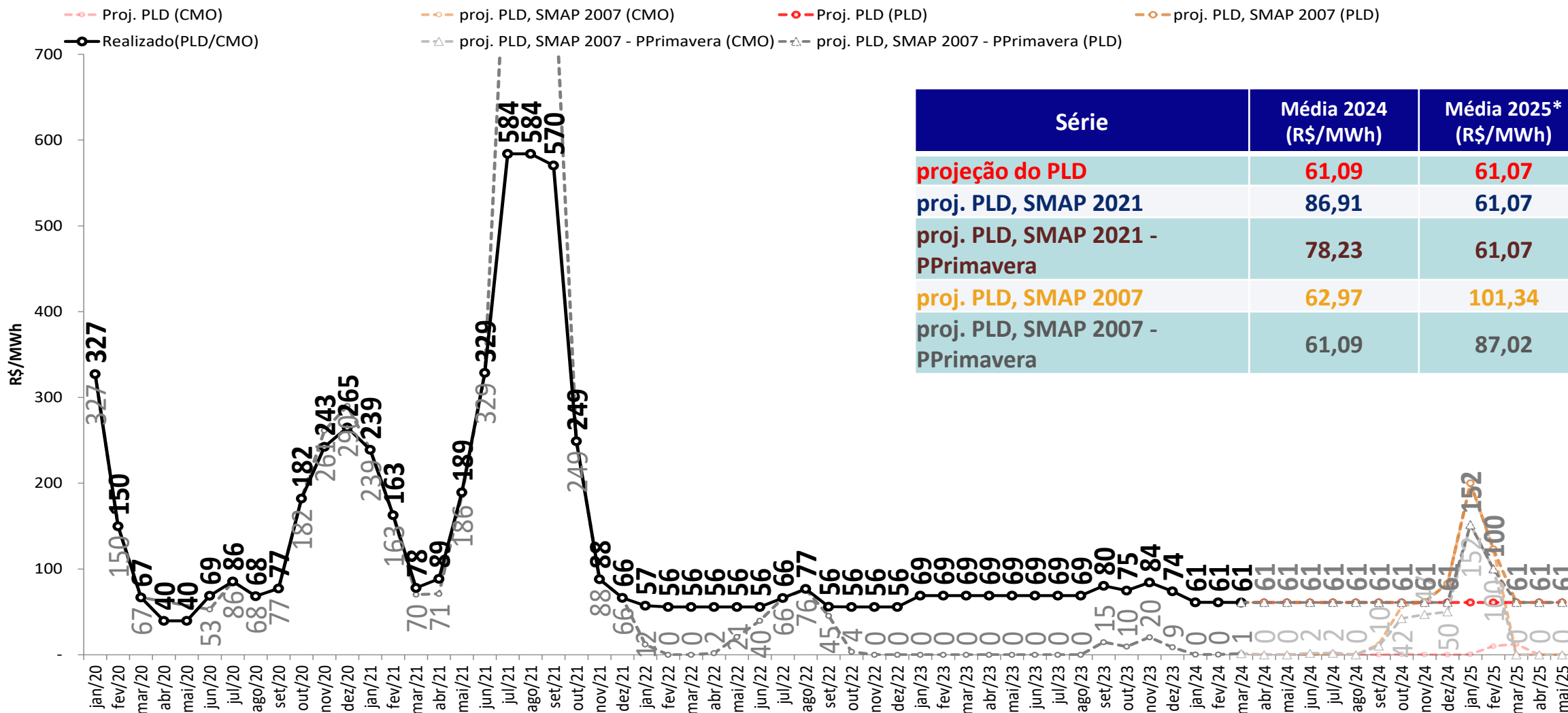
Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
<b>projeção do PLD</b>	<b>61,09</b>	<b>61,07</b>
<b>proj. PLD, SMAP 2021</b>	<b>86,91</b>	<b>61,07</b>
<b>proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera</b>	<b>78,23</b>	<b>61,07</b>
<b>proj. PLD, SMAP 2007</b>	<b>62,97</b>	<b>101,34</b>

- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera

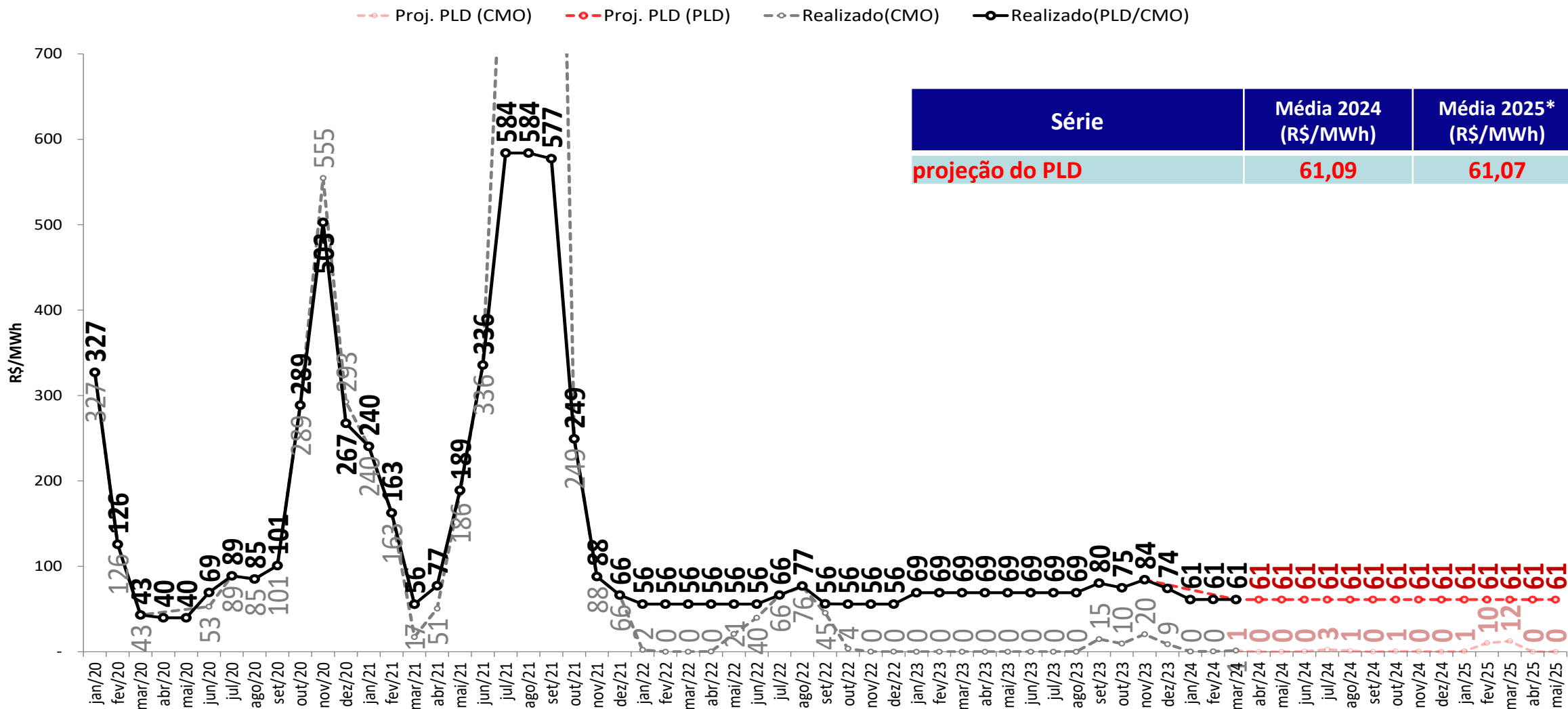


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
<b>projeção do PLD</b>	<b>61,09</b>	<b>61,07</b>
proj. PLD, SMAP 2021	86,91	61,07
proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera	78,23	61,07
proj. PLD, SMAP 2007	62,97	101,34
proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera	61,09	87,02

- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – Norte

## projeção do PLD

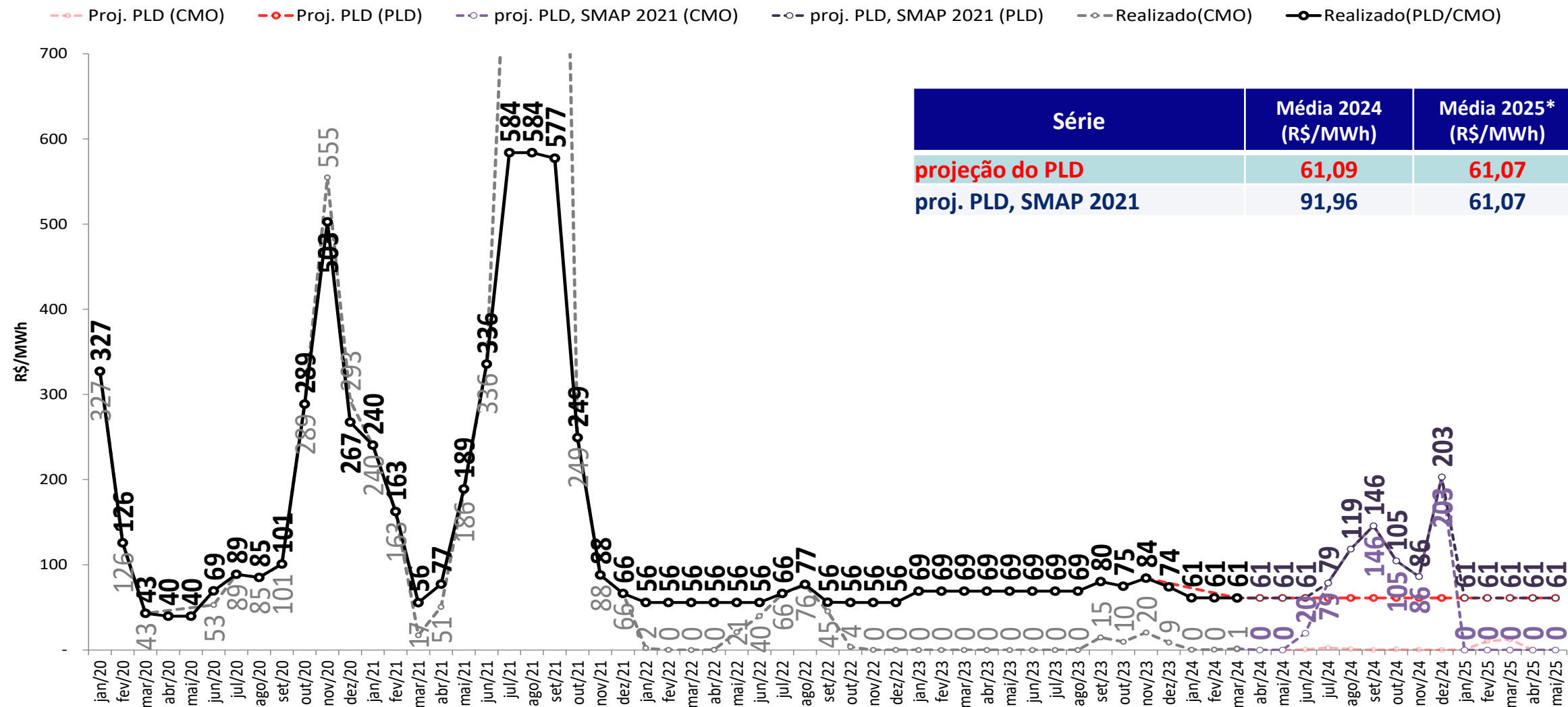


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – Norte



sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



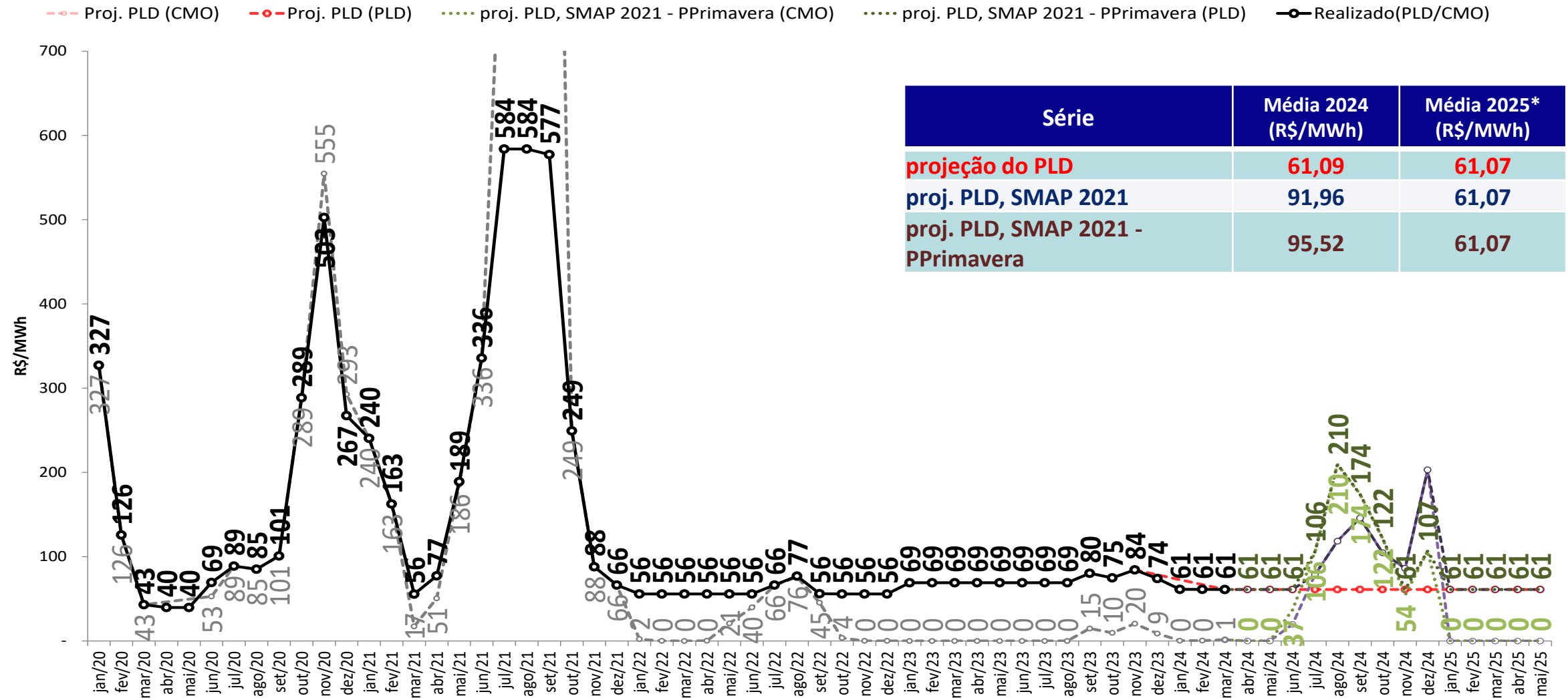
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – Norte



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera

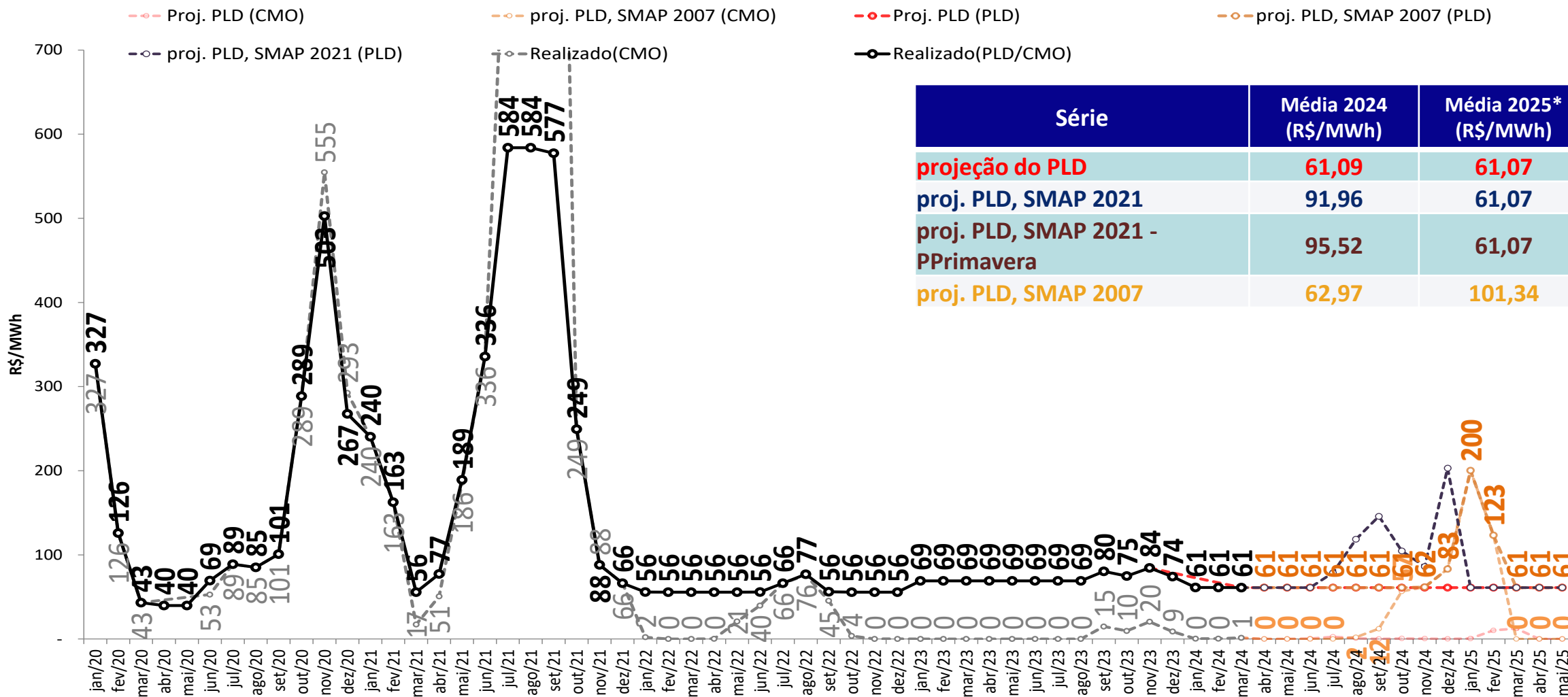


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – Norte

## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

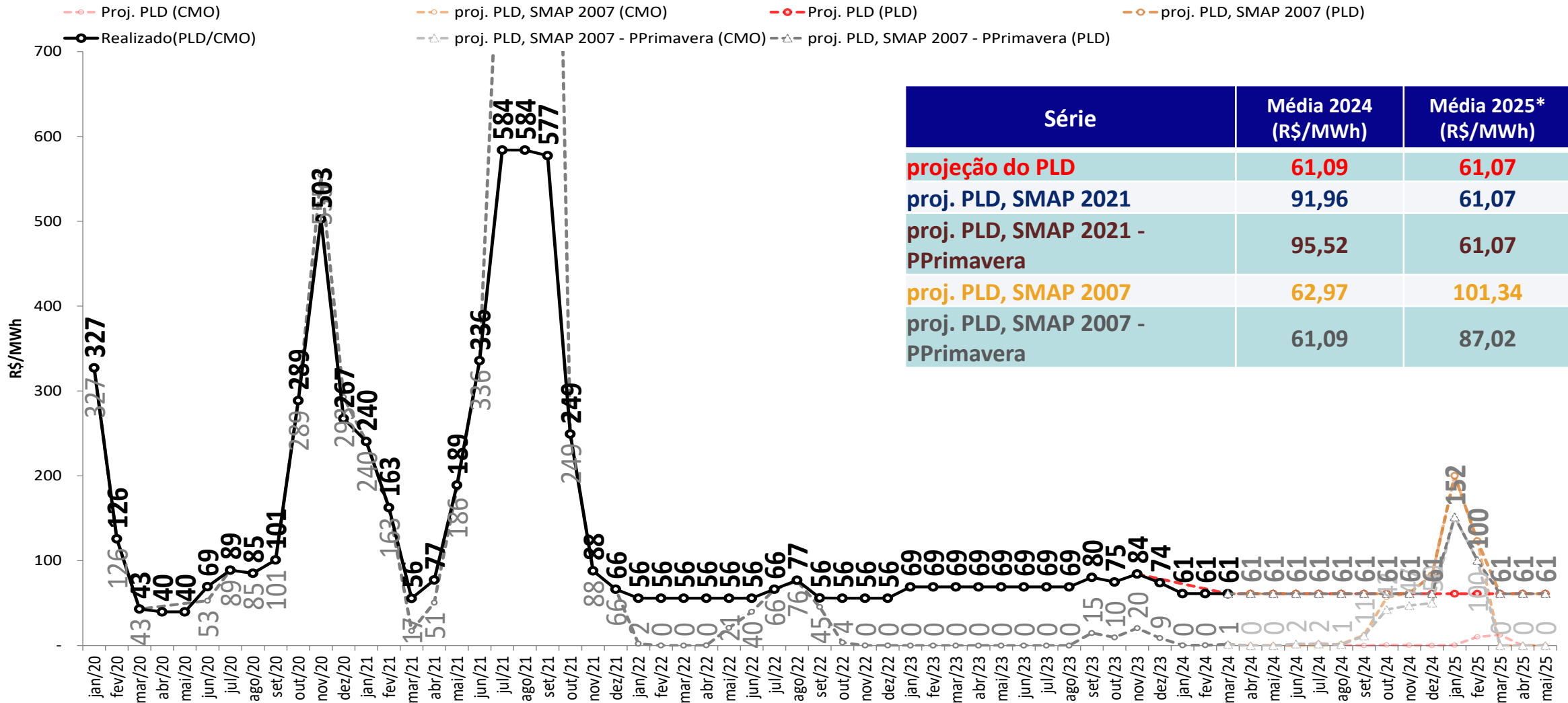


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# projeção do PLD – Norte



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera



Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
<b>projeção do PLD</b>	<b>61,09</b>	<b>61,07</b>
proj. PLD, SMAP 2021	91,96	61,07
proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera	95,52	61,07
proj. PLD, SMAP 2007	62,97	101,34
proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera	61,09	87,02

- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

# tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	mai/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	79	119	146	105	86	205	169	97	77	61
proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera	61	61	61	106	210	175	122	61	107	181	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	62	83	200	126	61	61
proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera	61	61	61	61	61	61	61	61	61	152	101	61	61

S	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	mai/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	79	119	146	105	86	205	413	717	85	61
proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera	61	61	61	106	210	175	122	61	107	366	717	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	62	83	200	126	61	61
proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera	61	61	61	61	61	61	61	61	61	152	101	61	61

NE	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	mai/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	79	61	143	105	86	203	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera	61	61	61	106	61	115	122	61	107	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	62	83	200	123	61	61
proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera	61	61	61	61	61	61	61	61	61	152	100	61	61

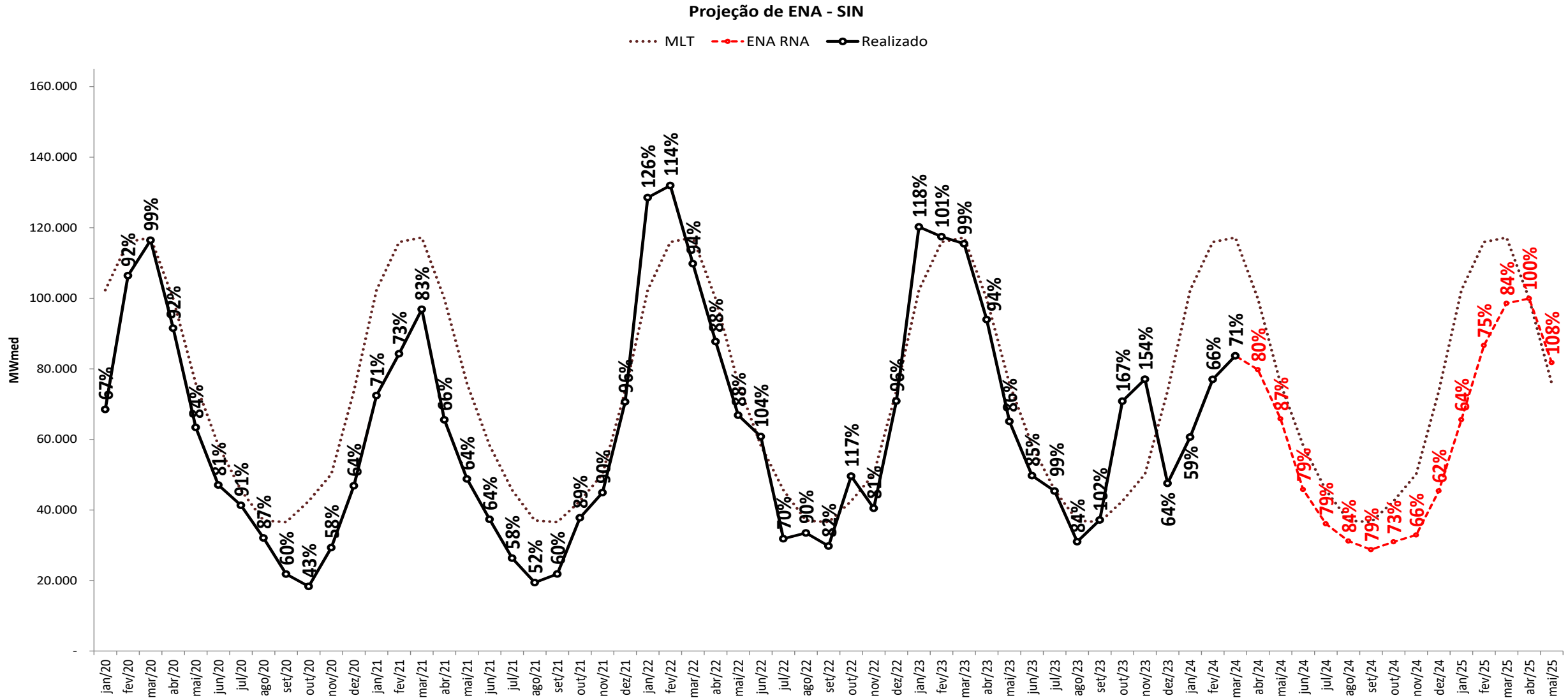
N	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	mai/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	79	119	146	105	86	203	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera	61	61	61	106	210	174	122	61	107	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	62	83	200	123	61	61
proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera	61	61	61	61	61	61	61	61	61	152	100	61	61

- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$



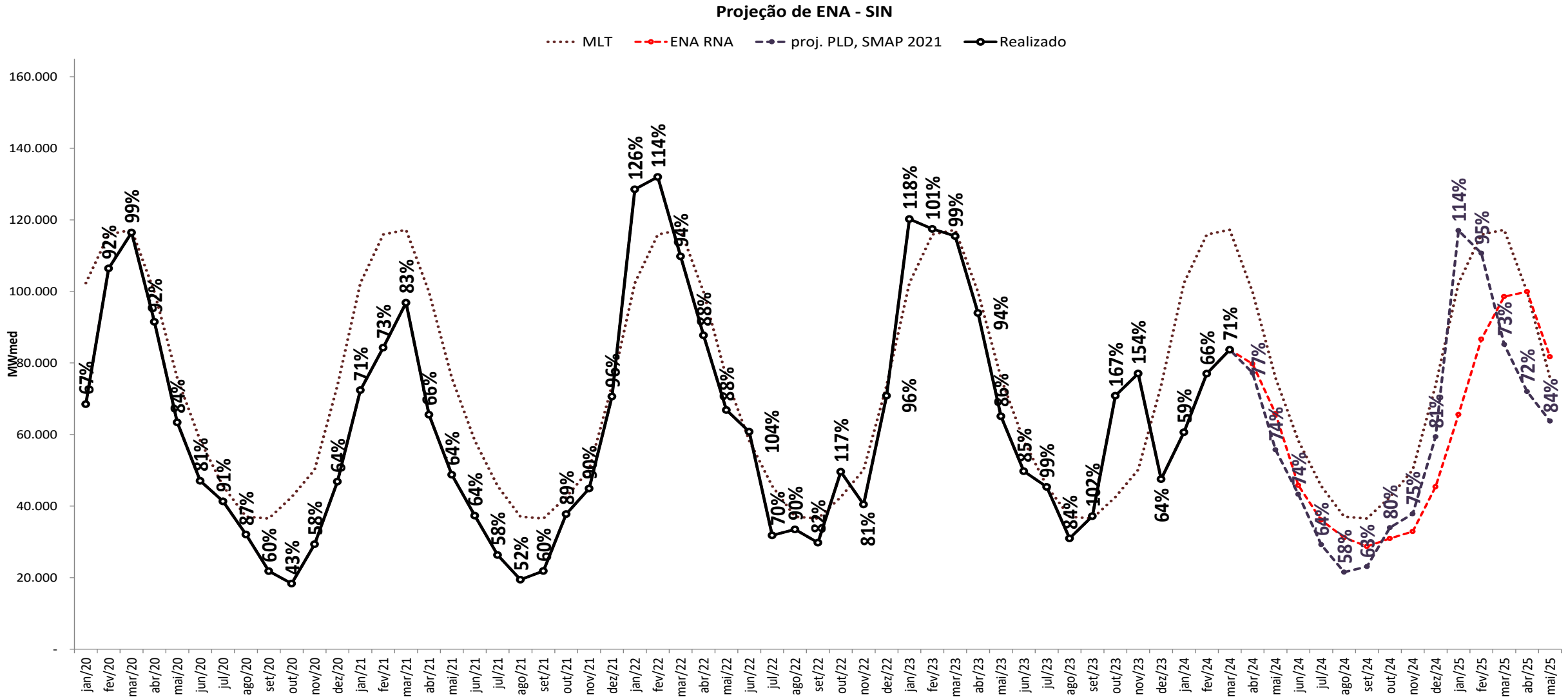
# projeção de energia natural afluyente

## projeção do PLD



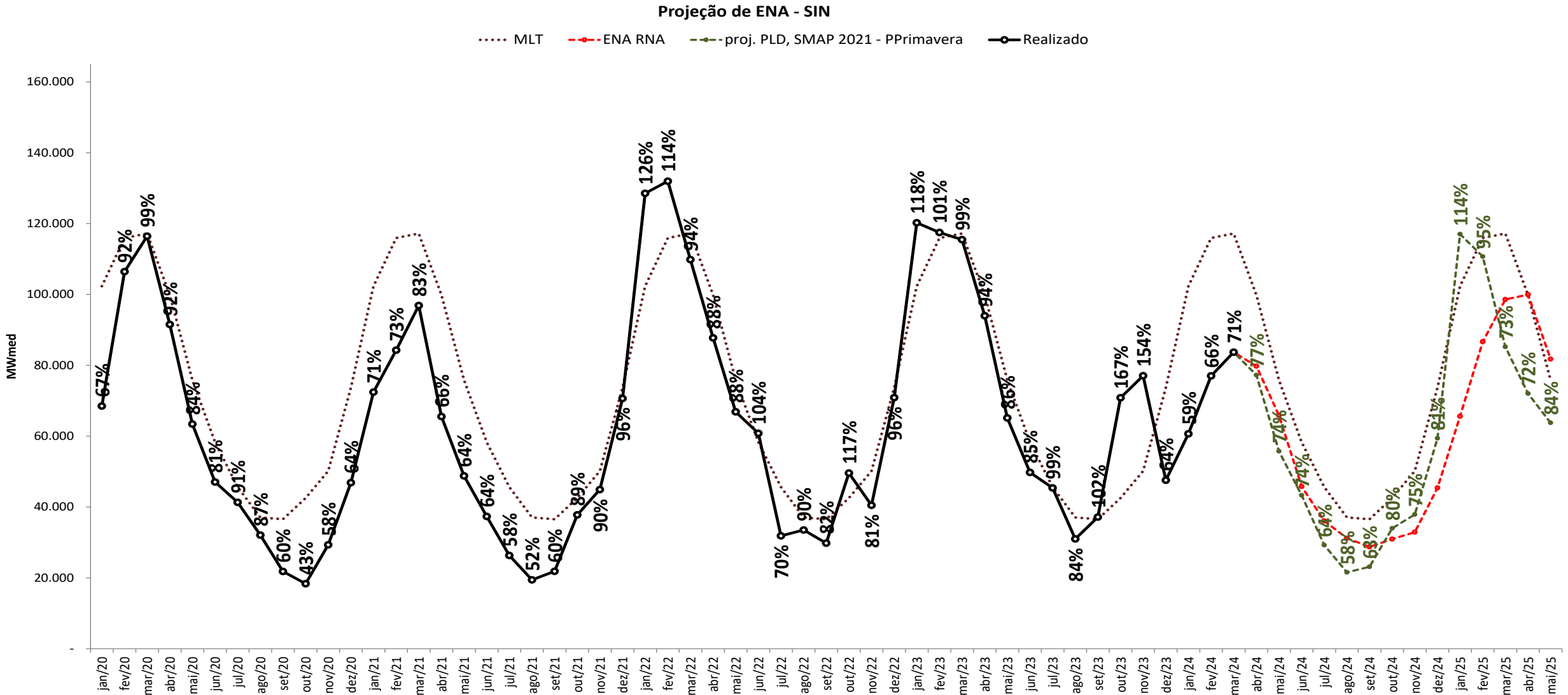
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



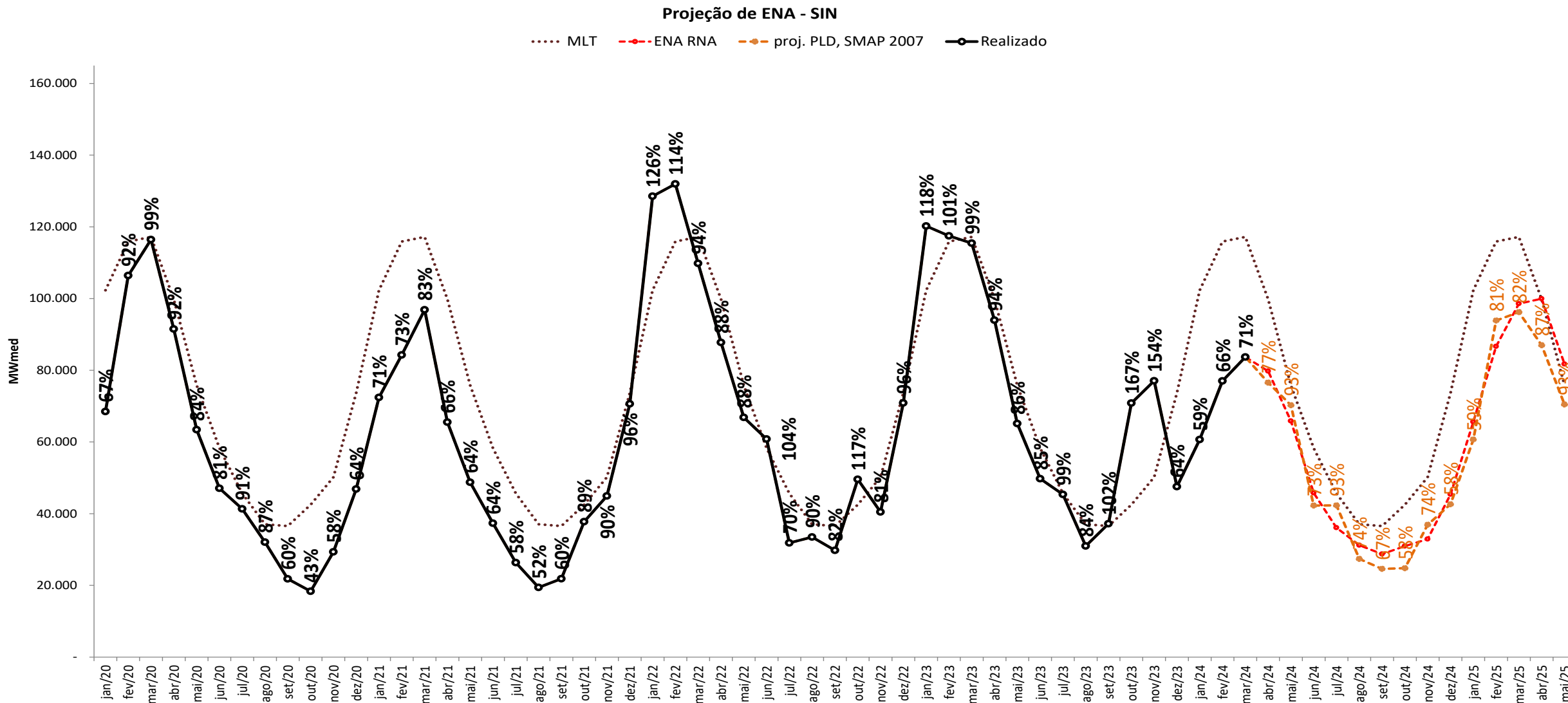
# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



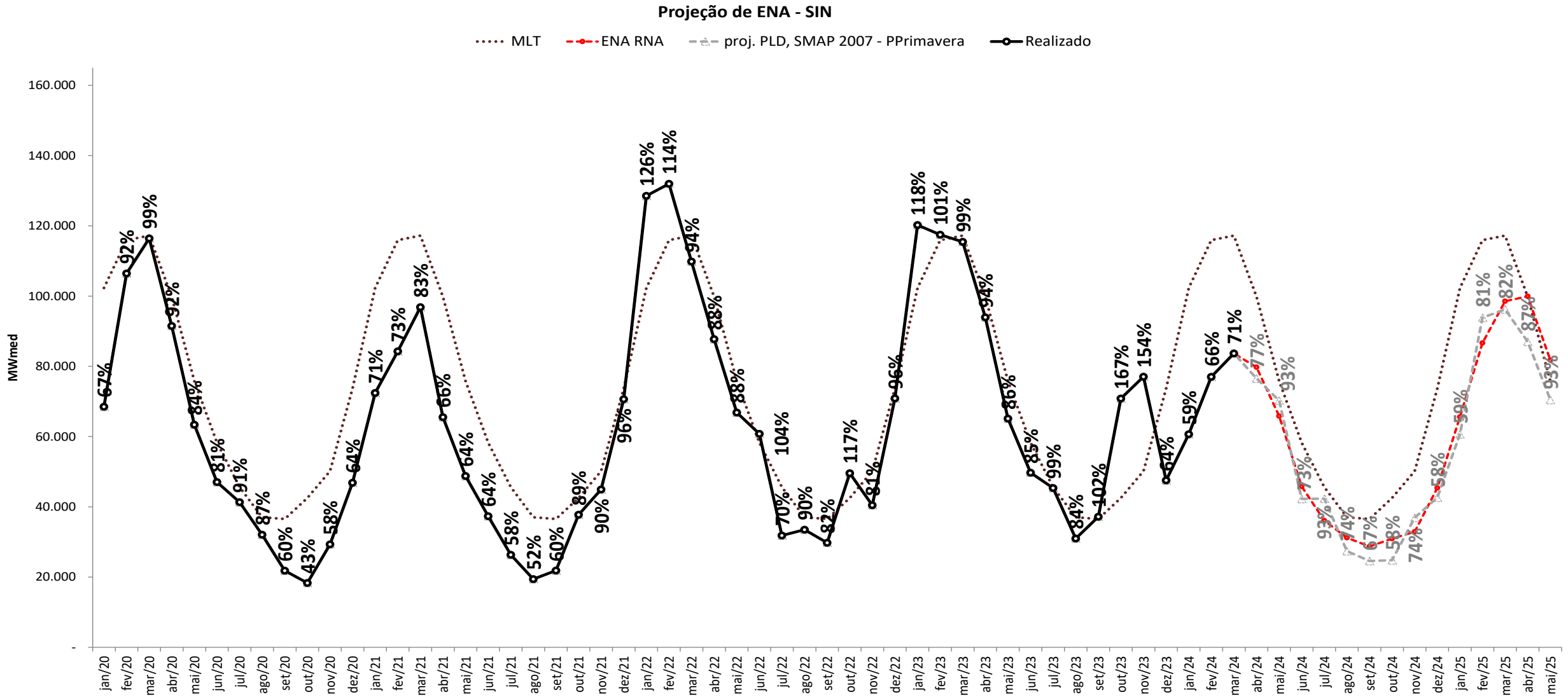
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera

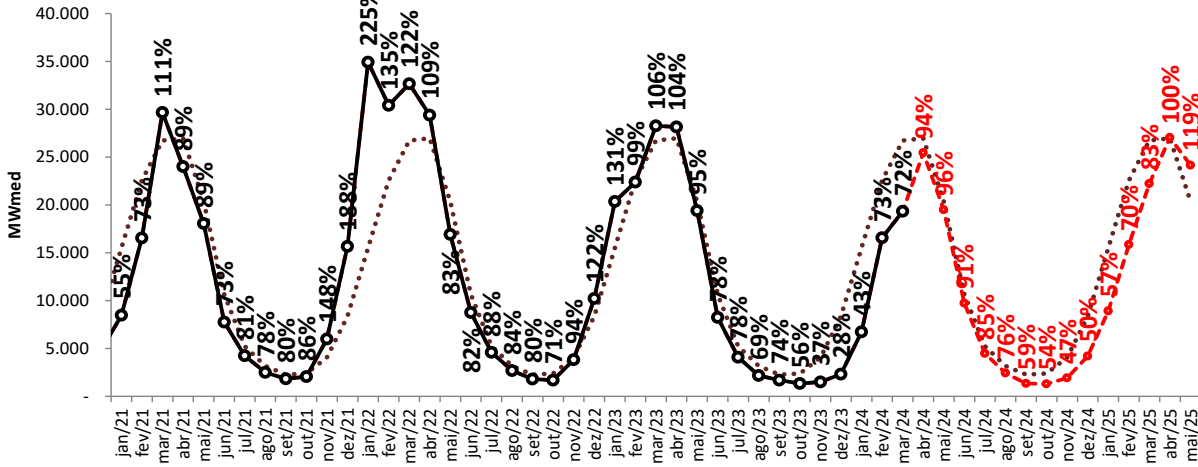


# projeção de energia natural afluente

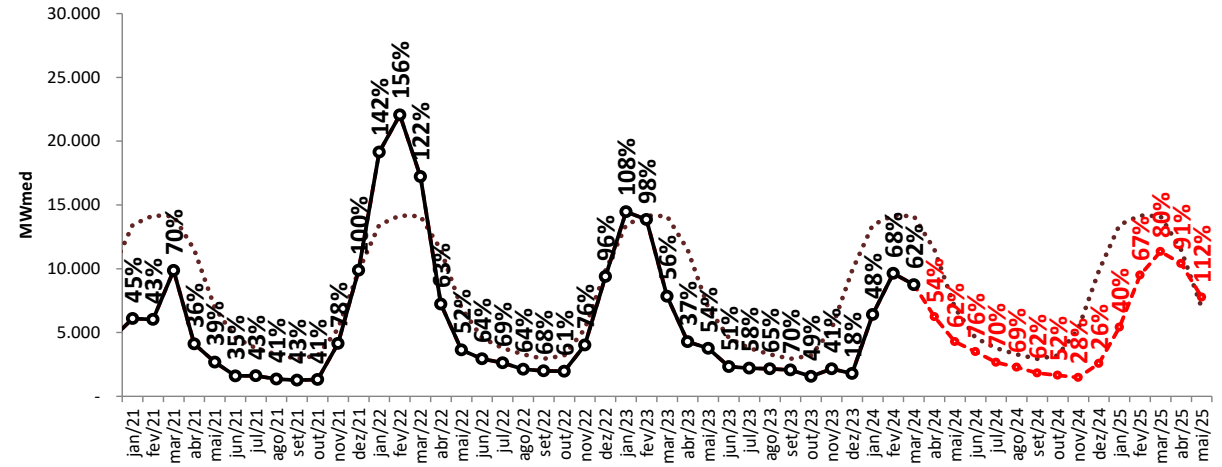
## projeção do PLD



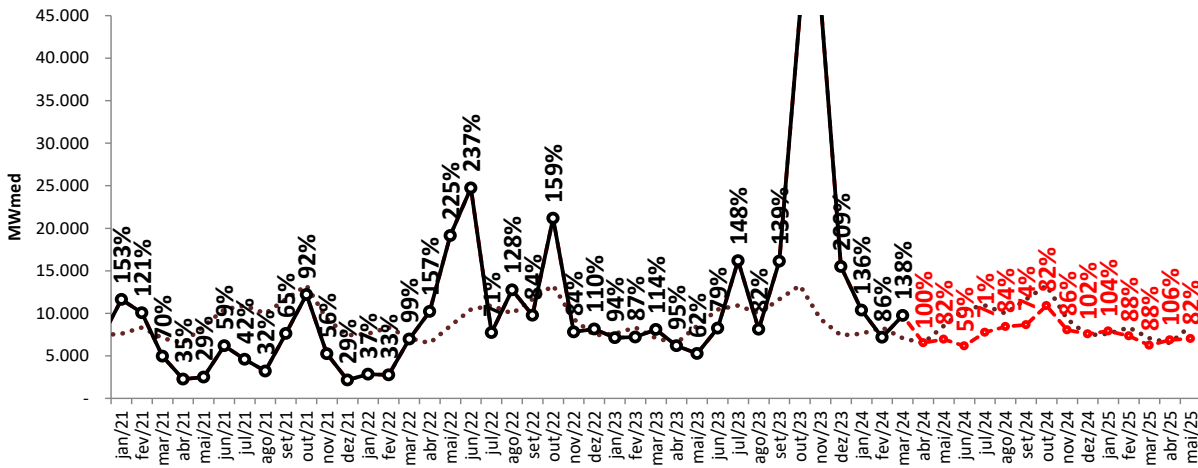
### Projeção de ENA - N



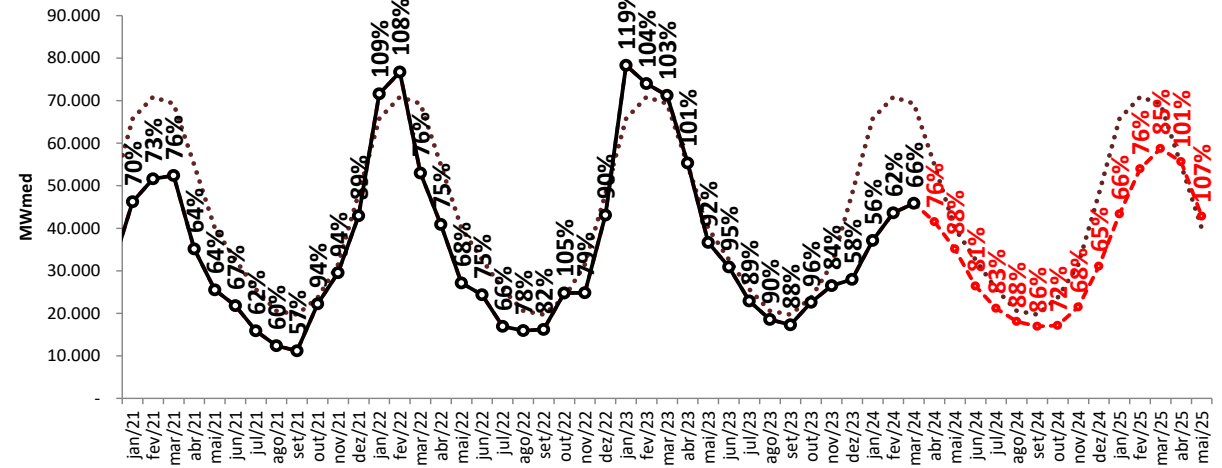
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

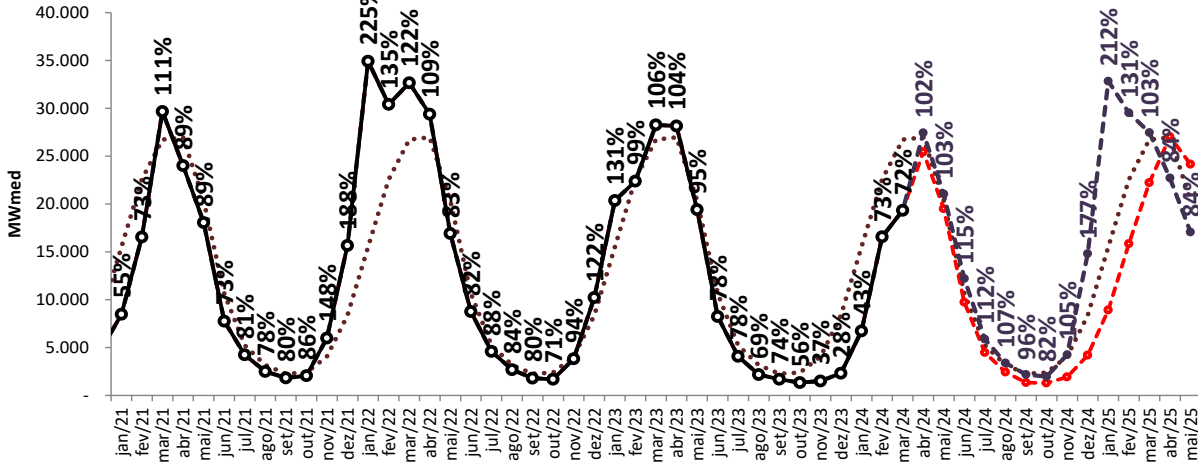
—●— ENA RNA

# projeção de energia natural afluente

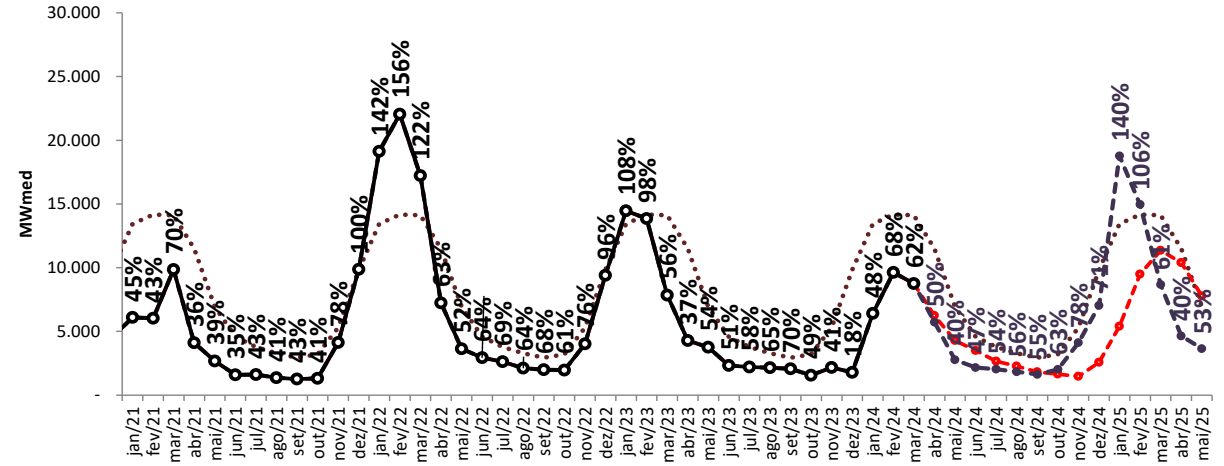
## sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



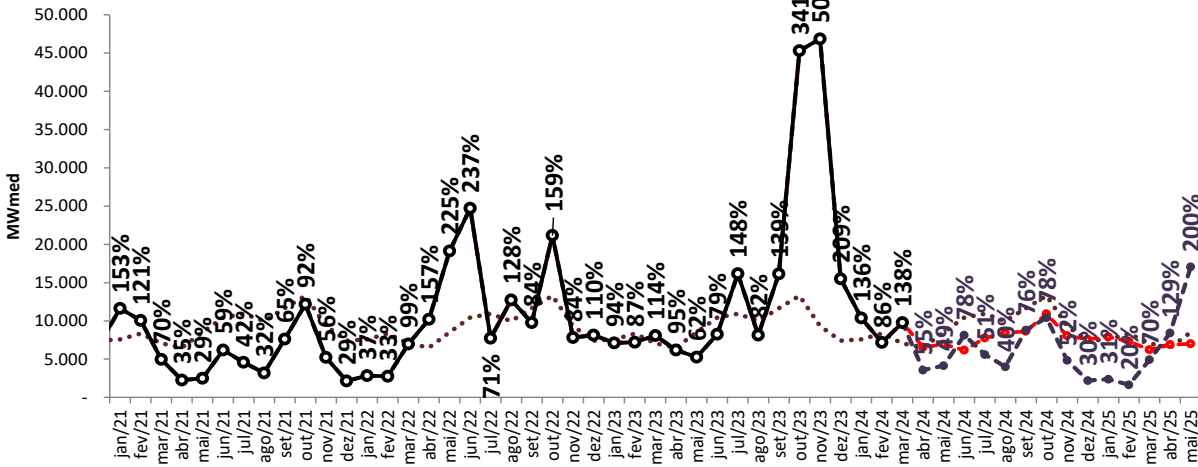
Projeção de ENA - N



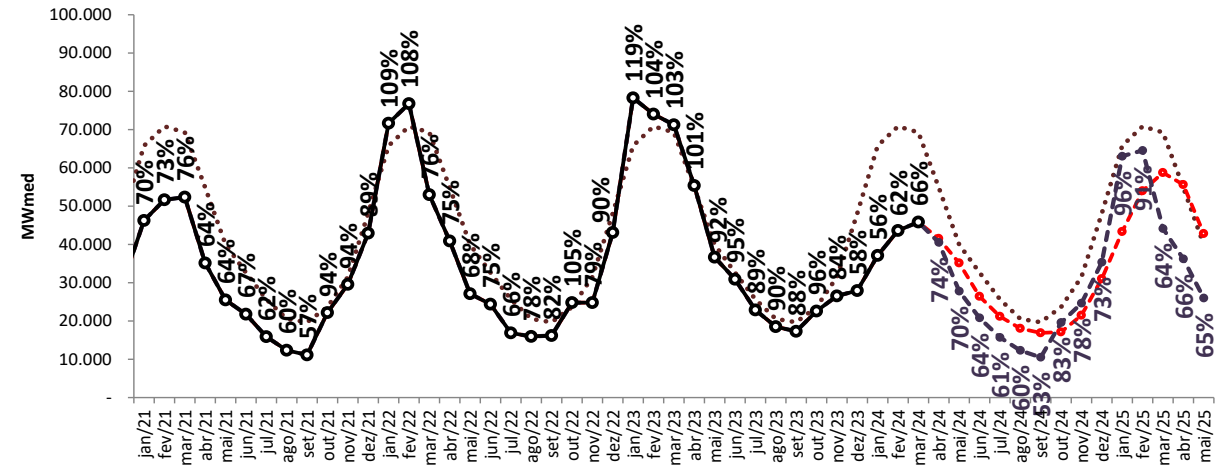
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

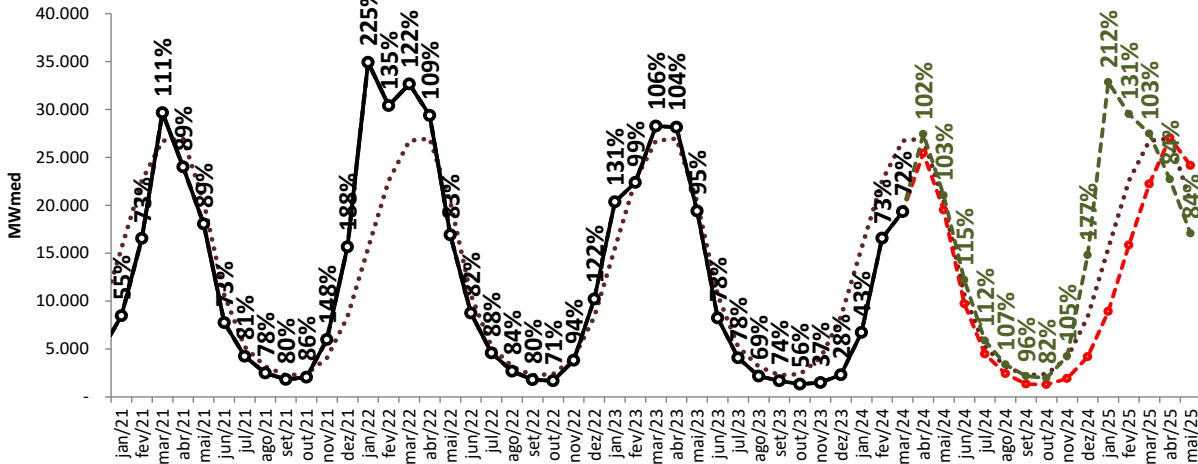
—●— proj. PLD, SMAP 2021

# projeção de energia natural afluyente

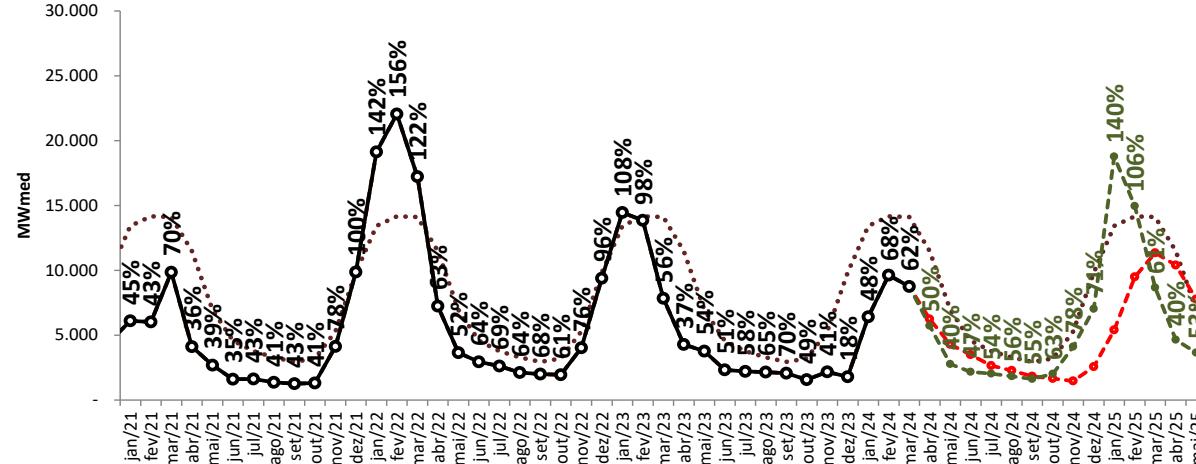
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



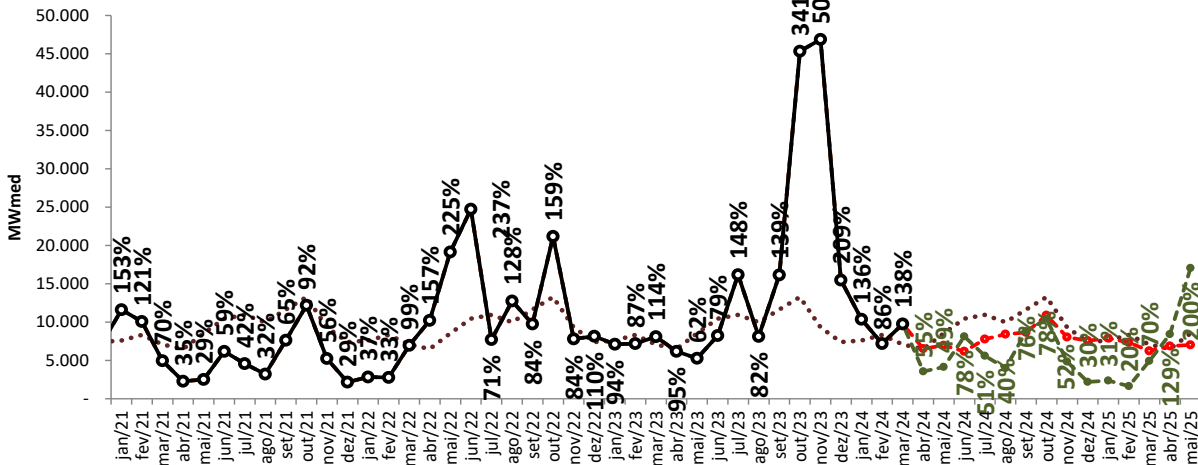
Projeção de ENA - N



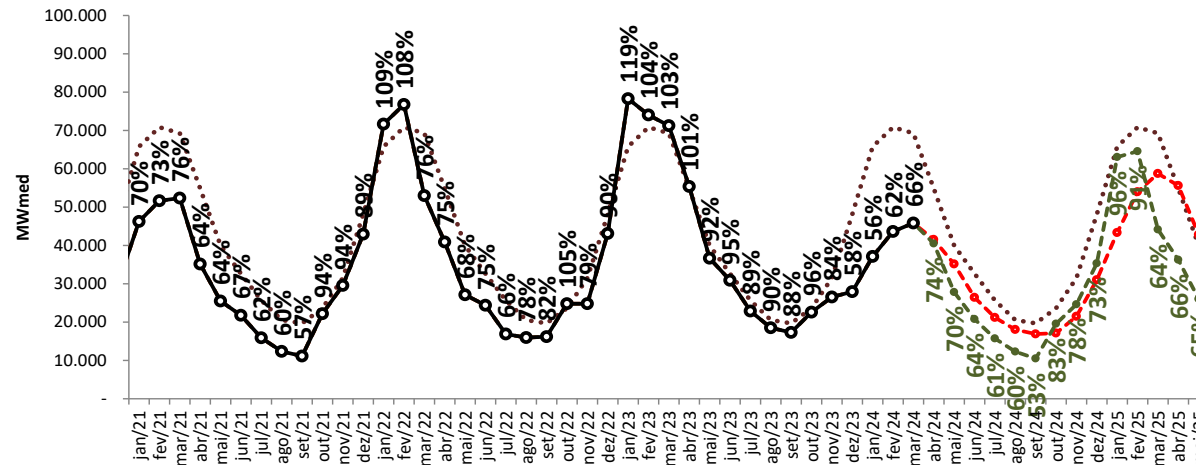
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

○ Realizado

● ENA RNA

● proj. PLD, SMAP 2021

● proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera

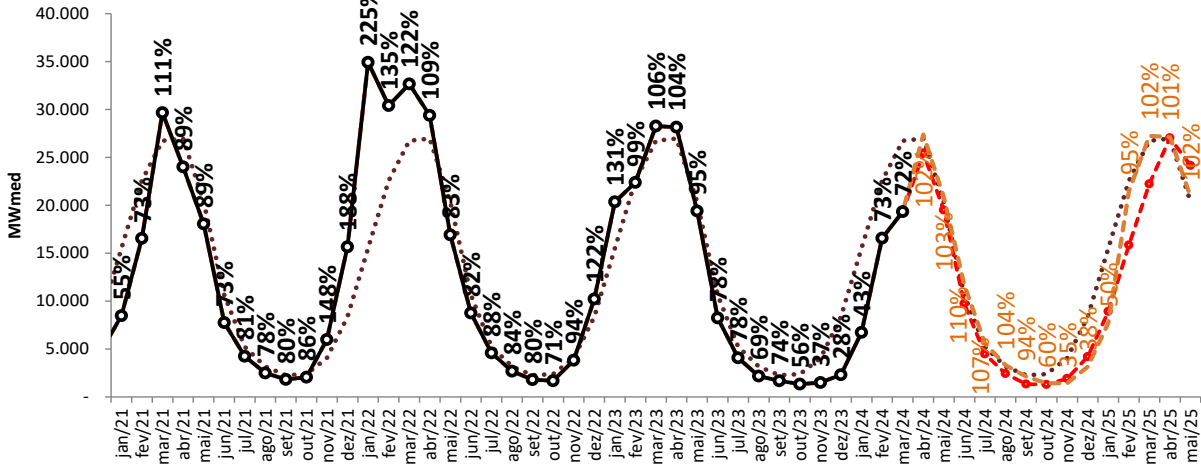


# projeção de energia natural afluyente

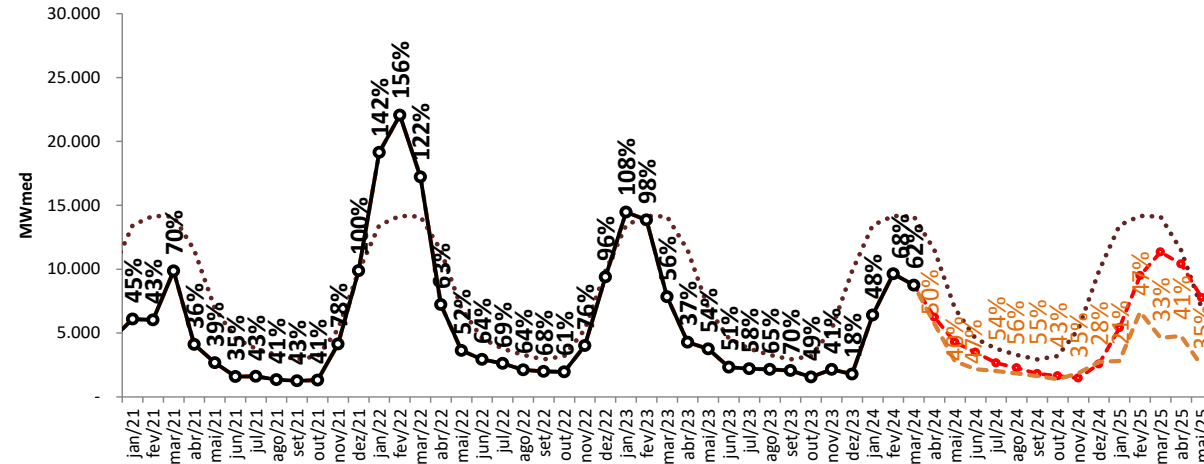
## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



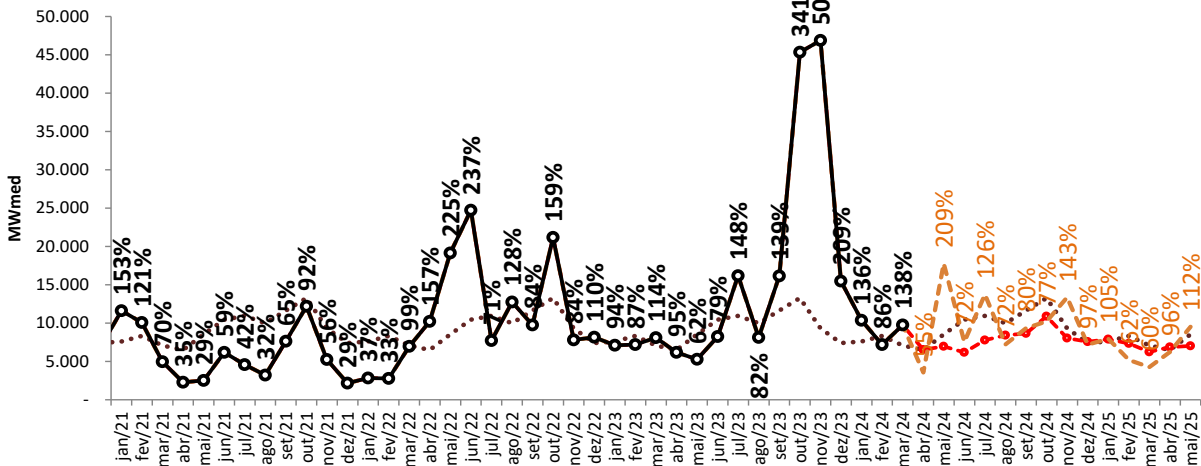
### Projeção de ENA - N



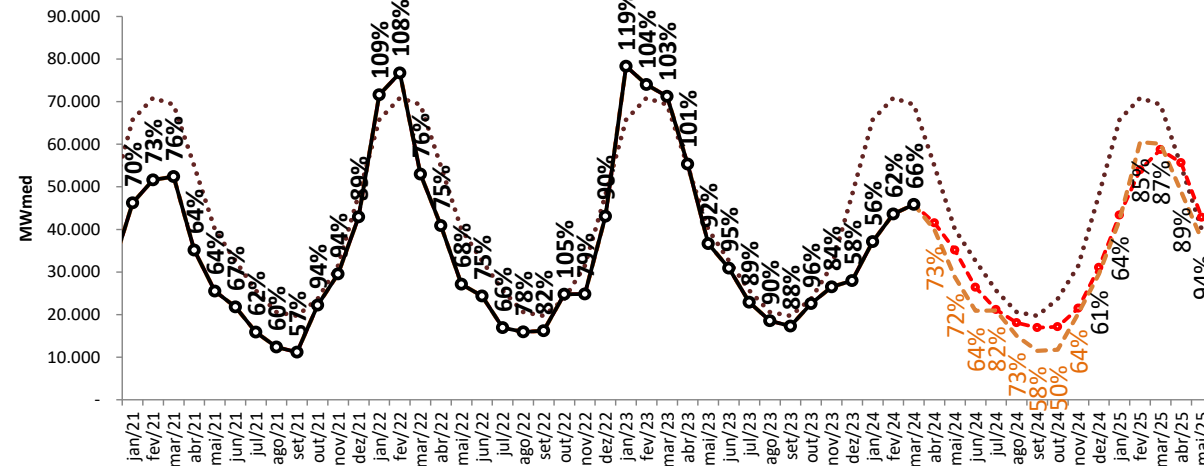
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

○ Realizado

● ENA RNA

● proj. PLD, SMAP 2021

● proj. PLD, SMAP 2007

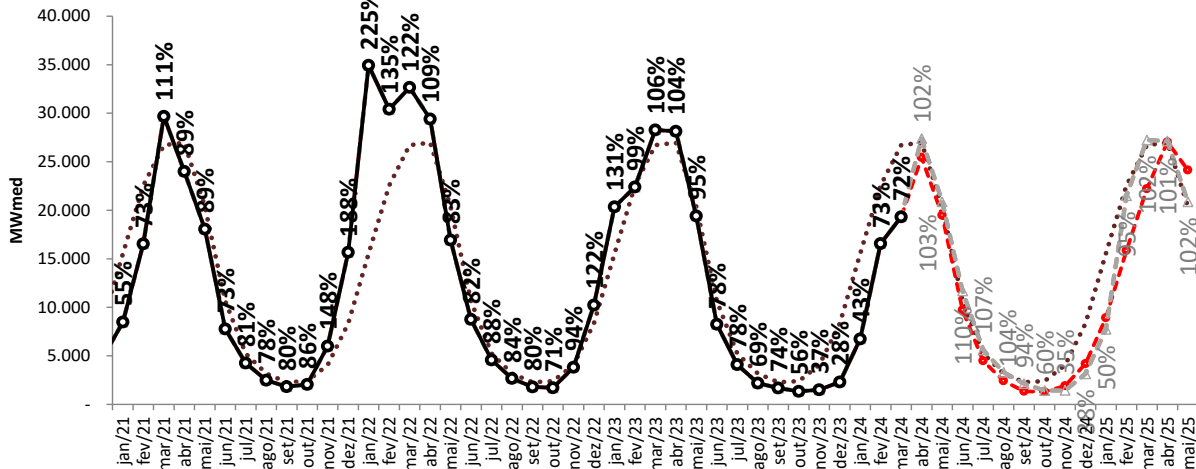
● proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera

# projeção de energia natural afluente

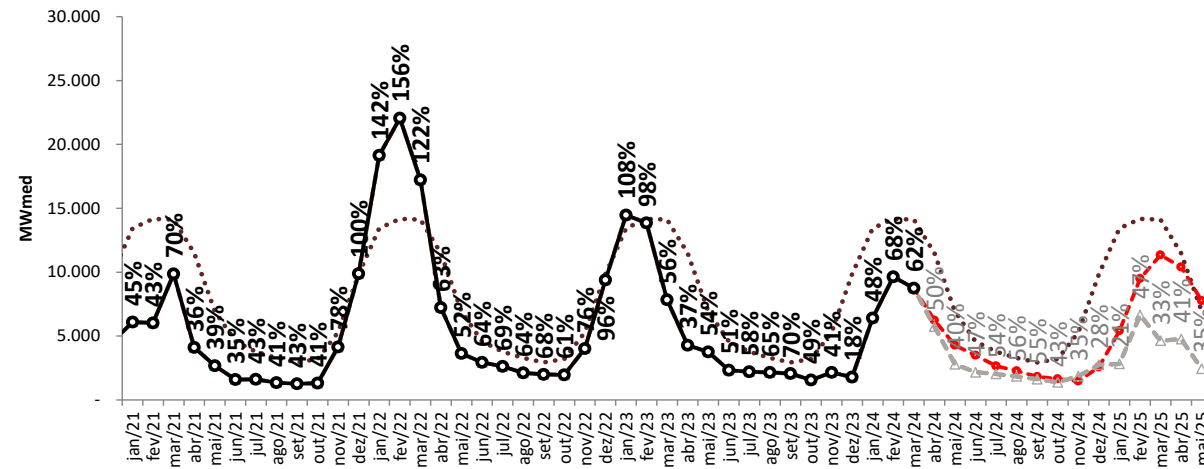
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera



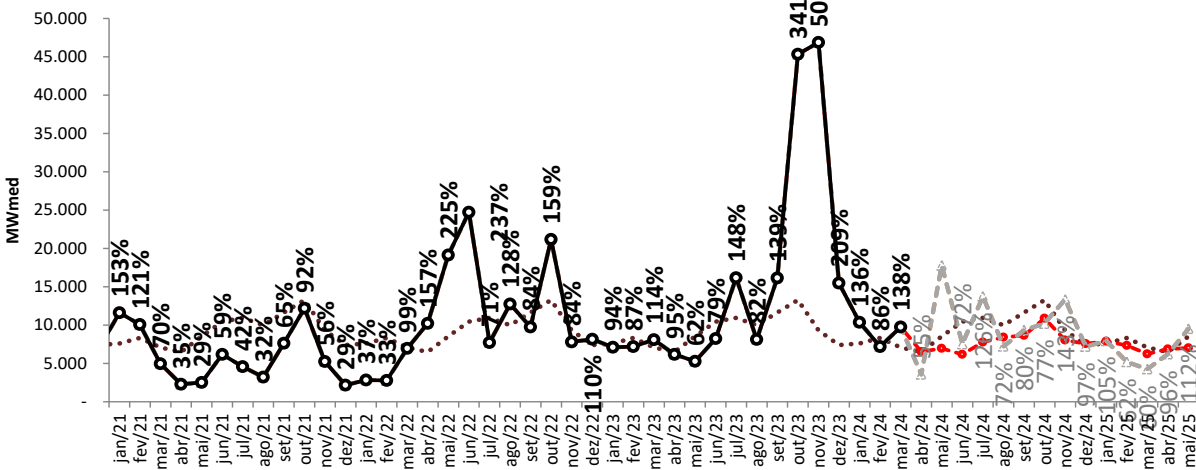
Projeção de ENA - N



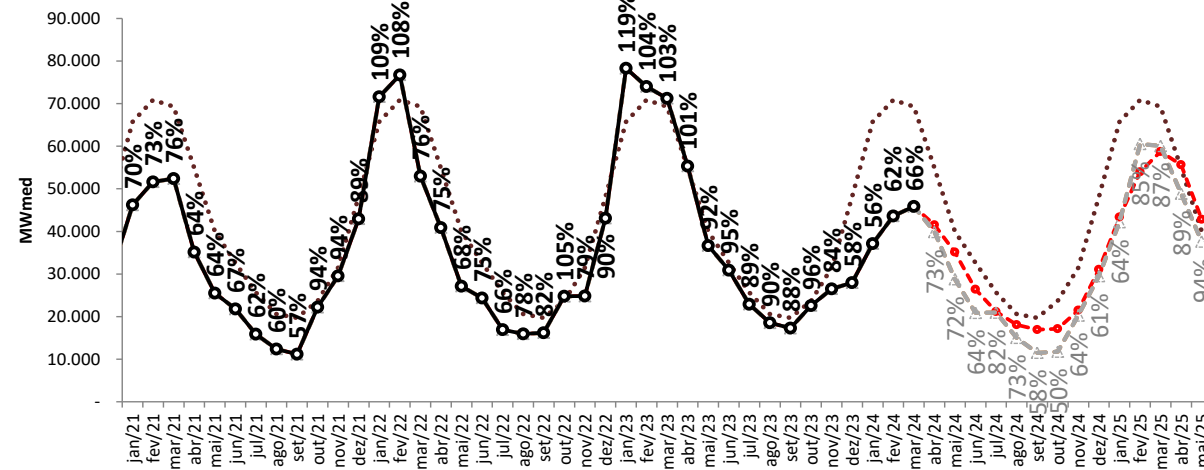
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

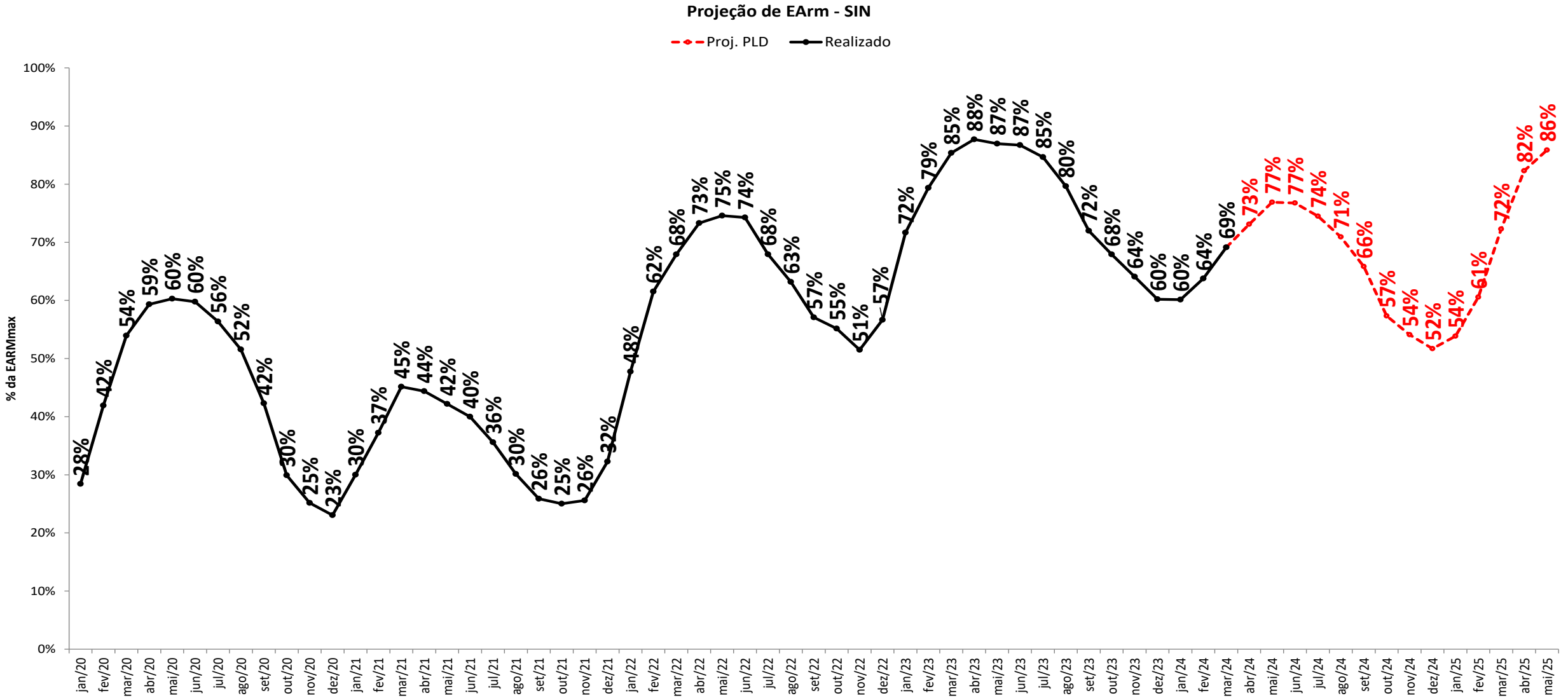
-●- ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2007

-▲- proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera

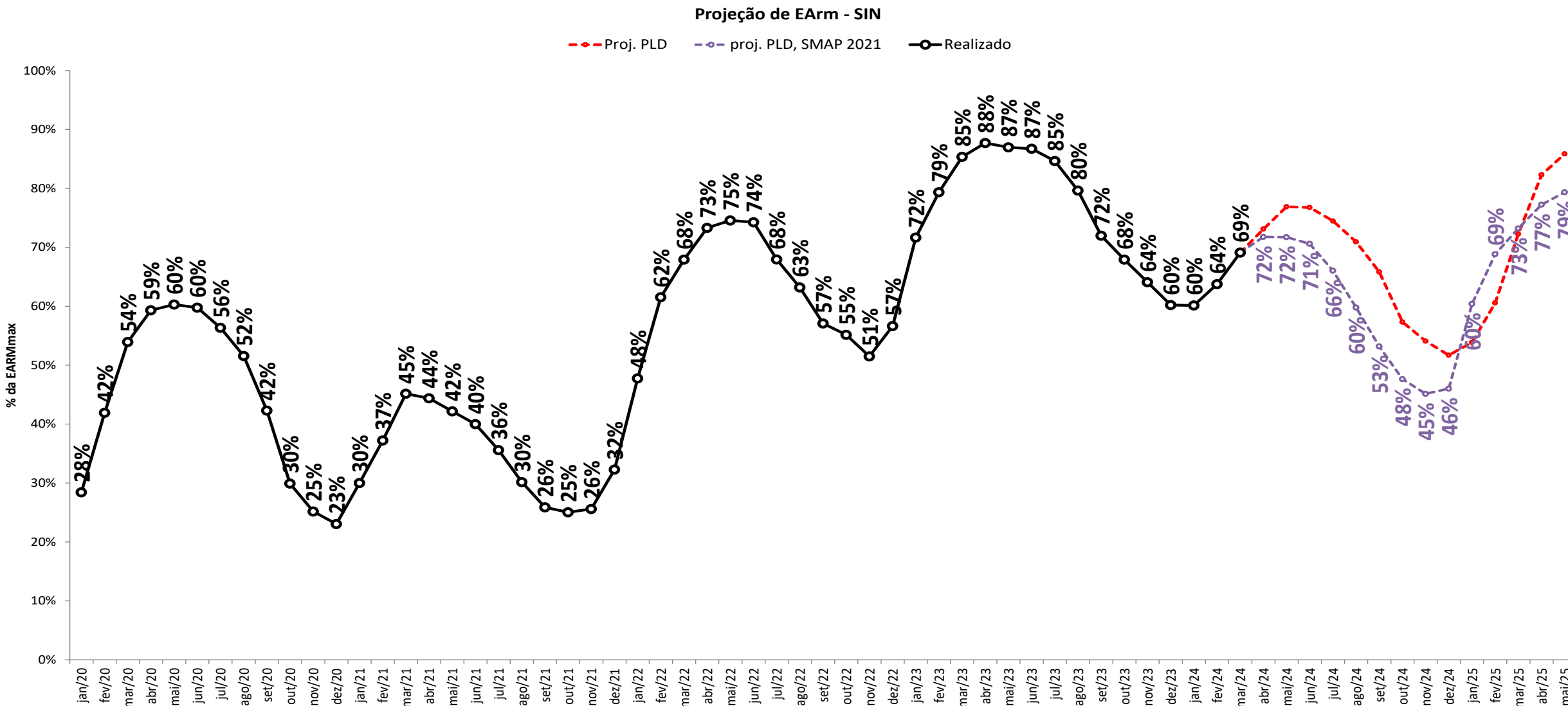
# projeção de energia armazenada

## projeção do PLD



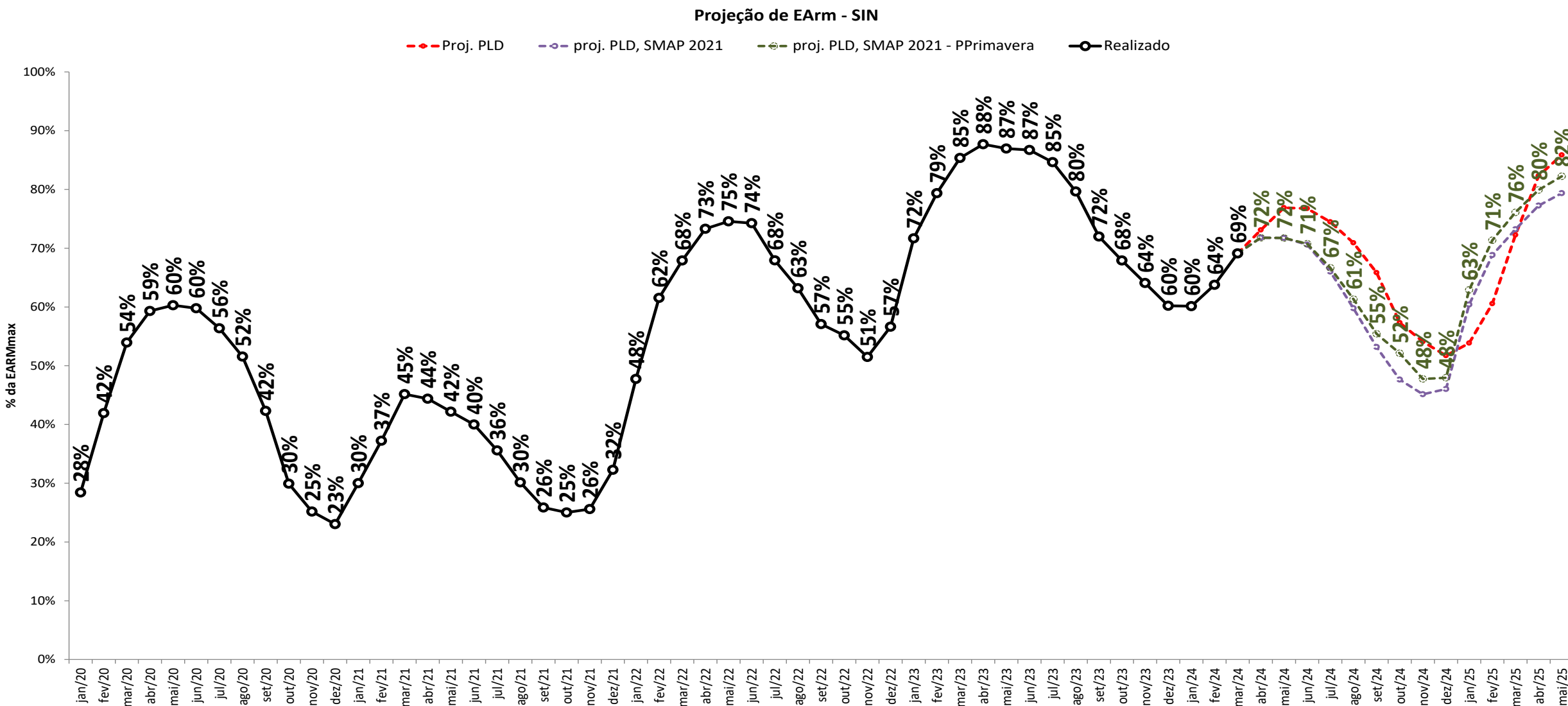
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



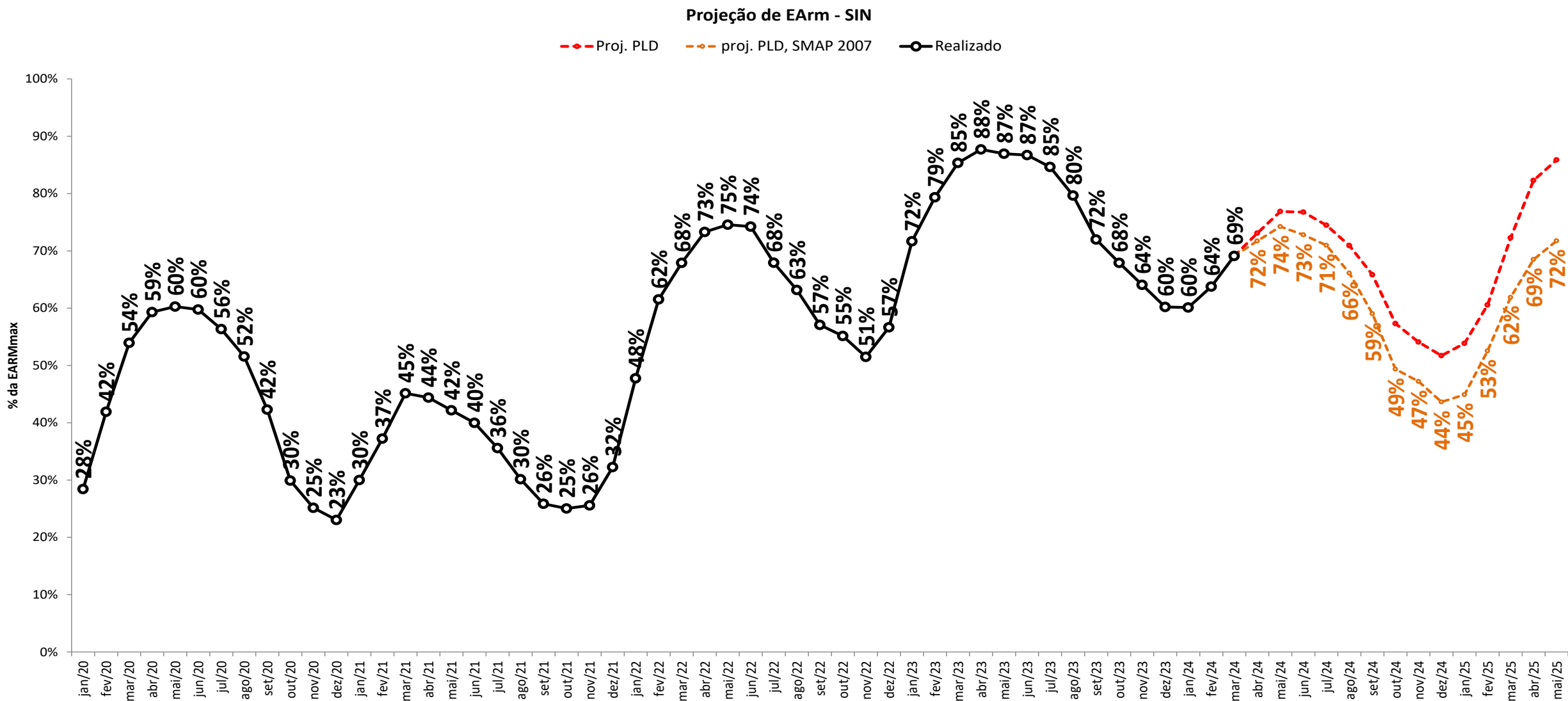
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



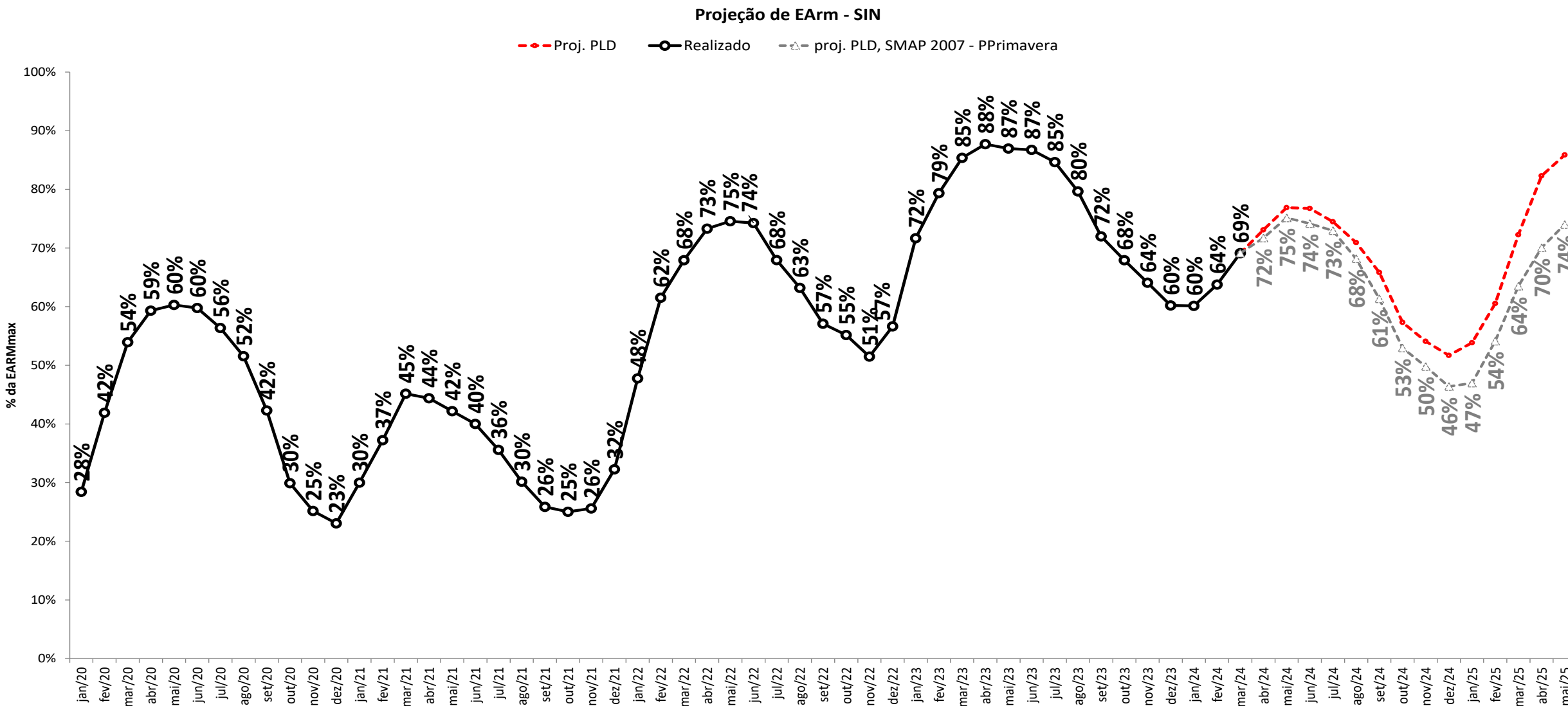
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



# projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera

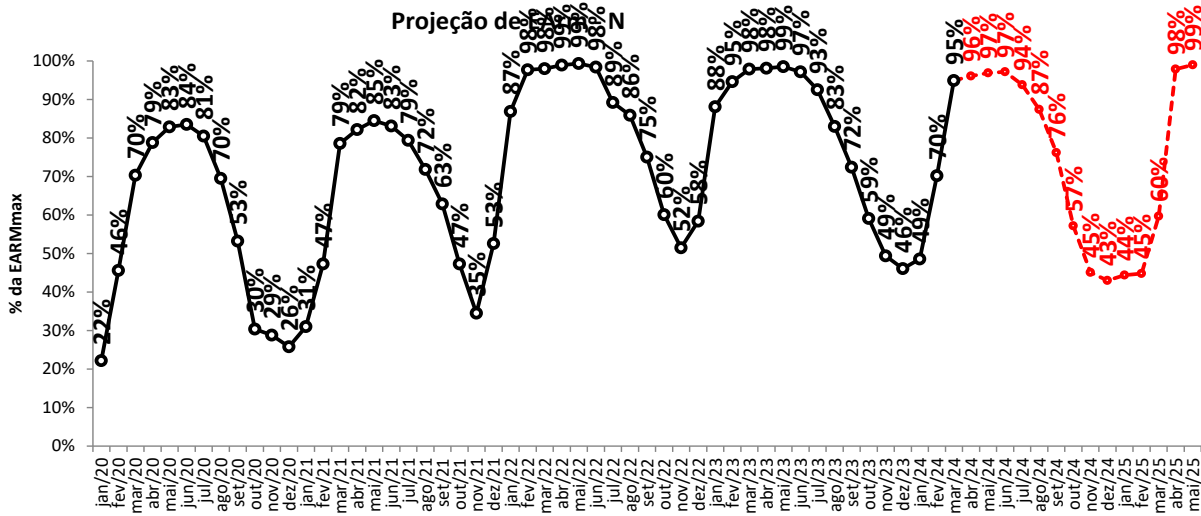


# projeção de energia armazenada

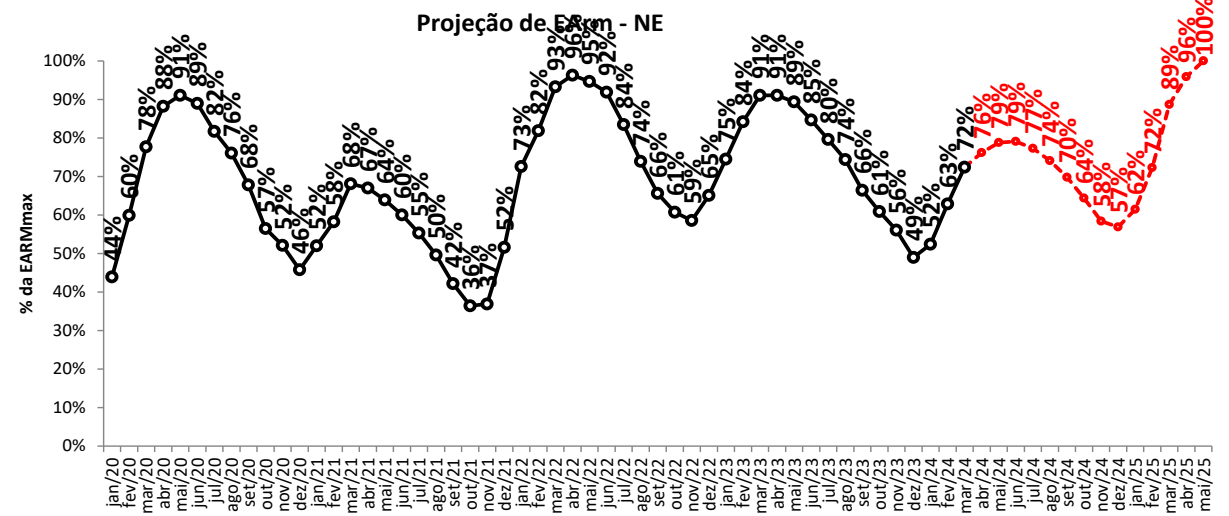
## projeção do PLD



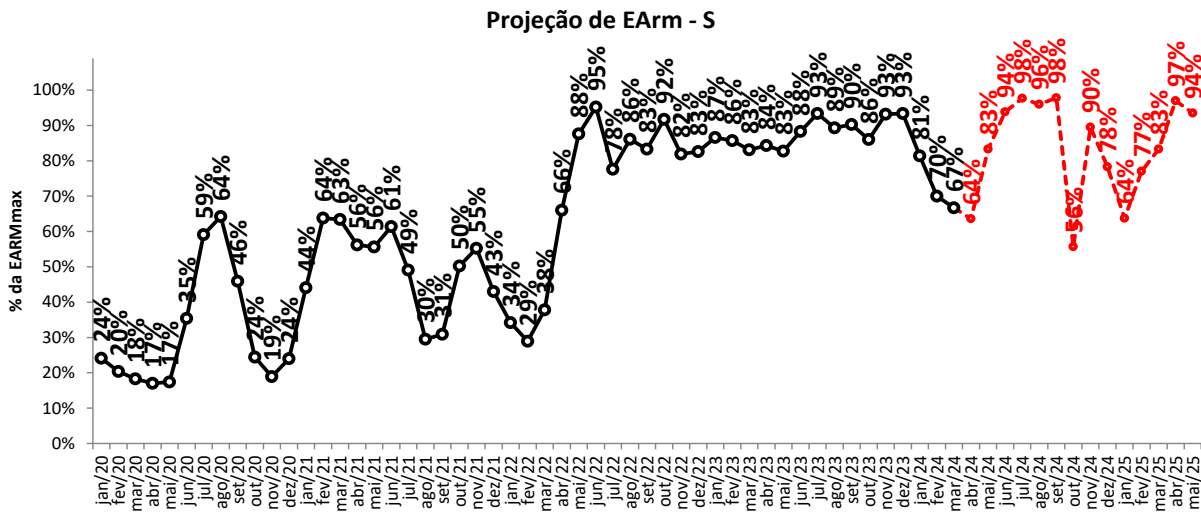
Projeção de EArm - N



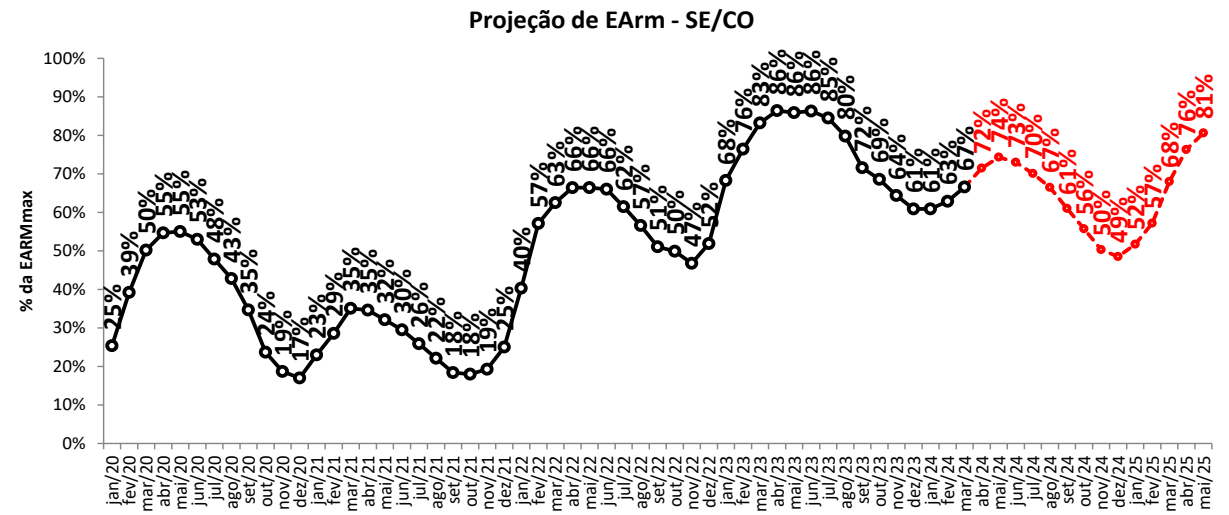
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO

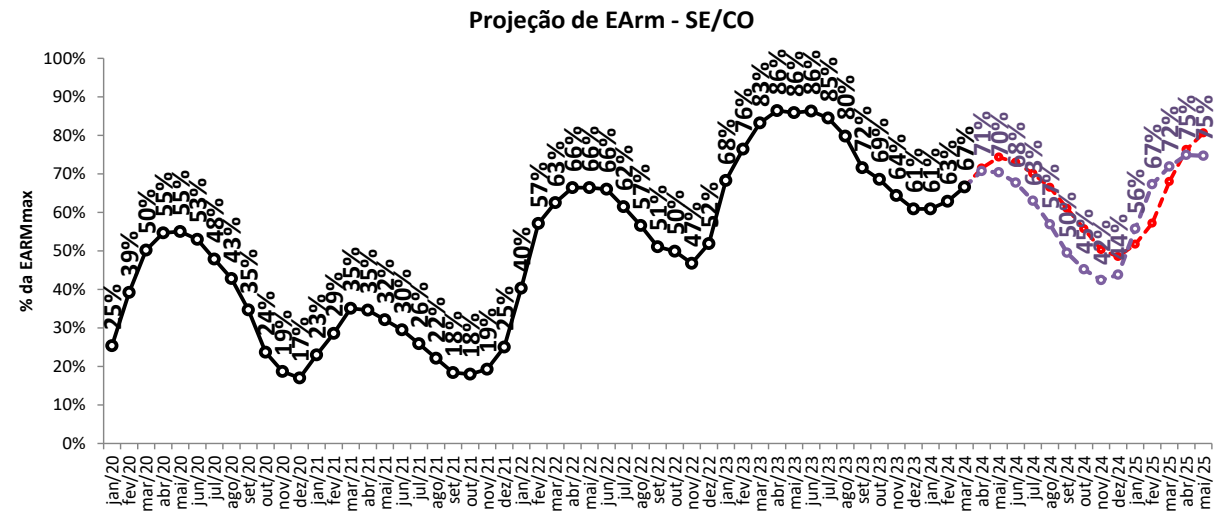
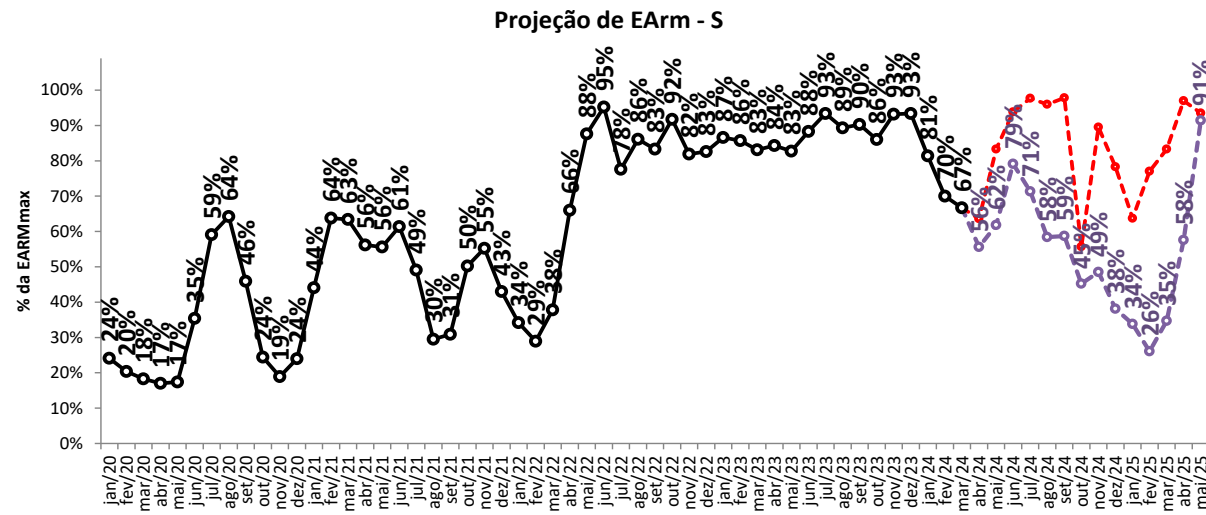
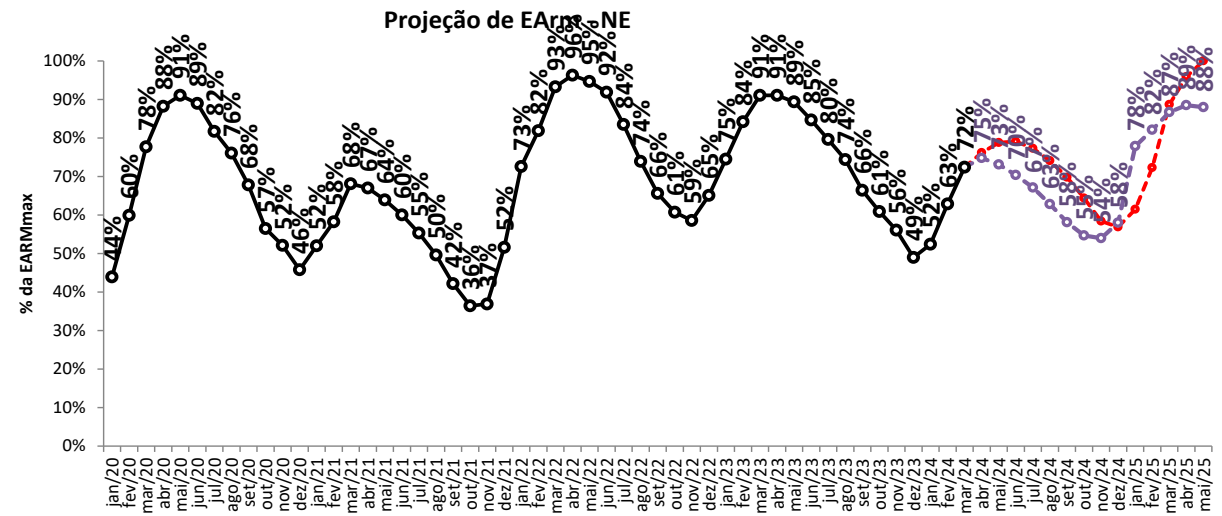
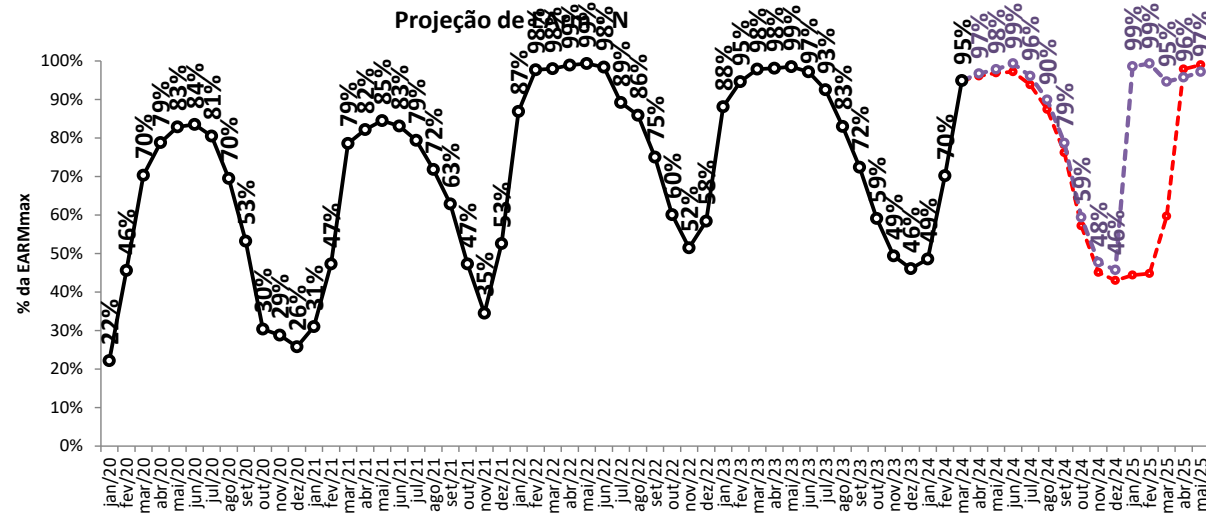


Proj. PLD



# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

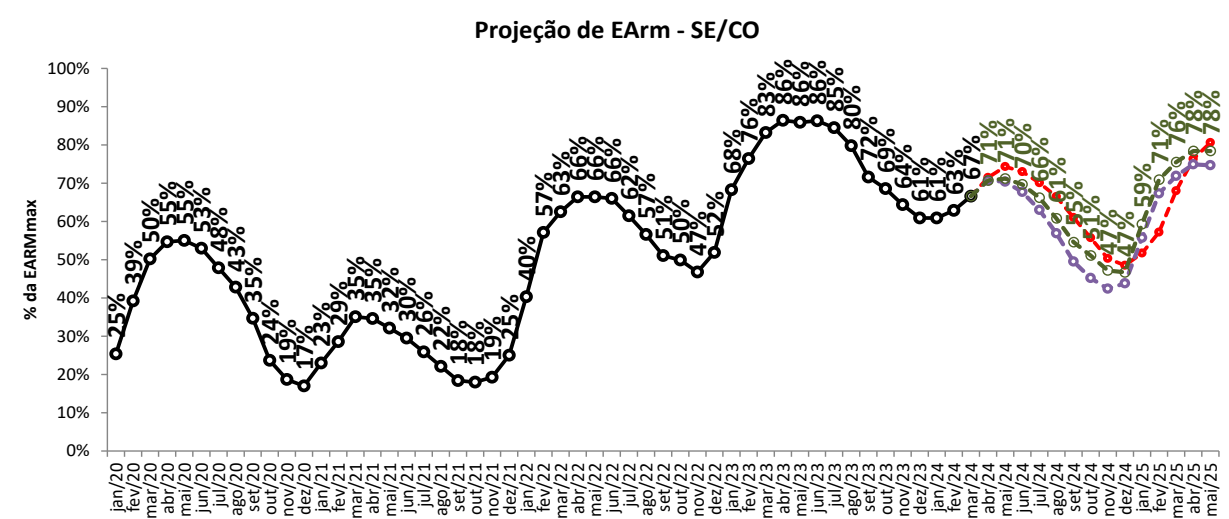
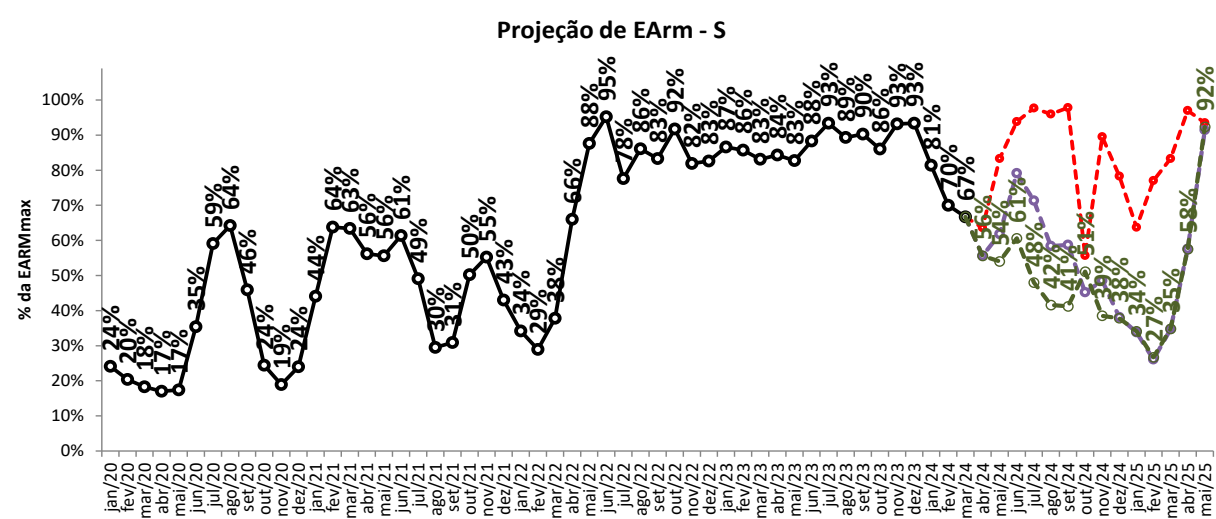
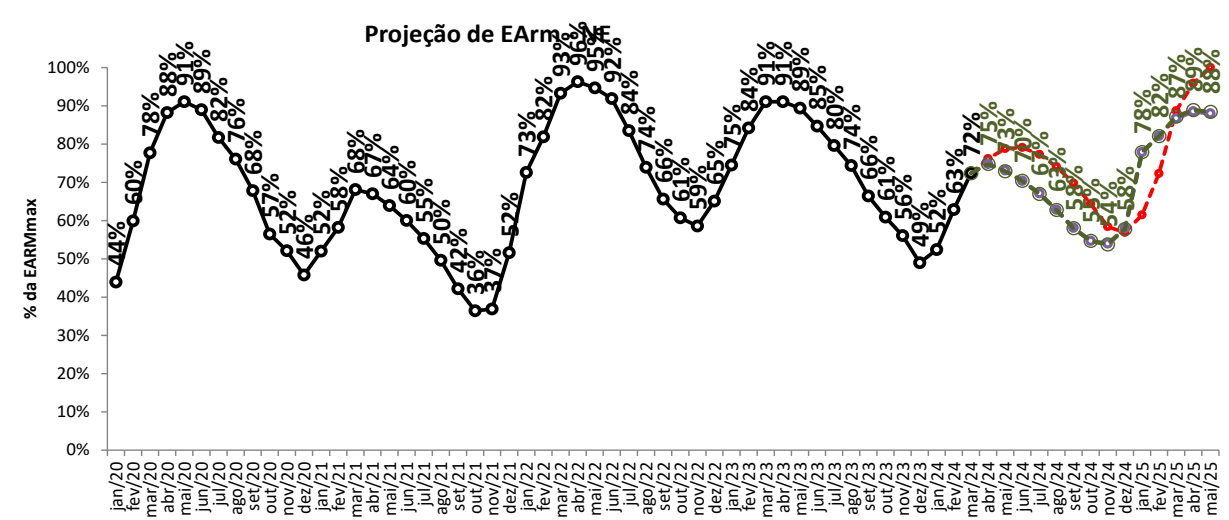
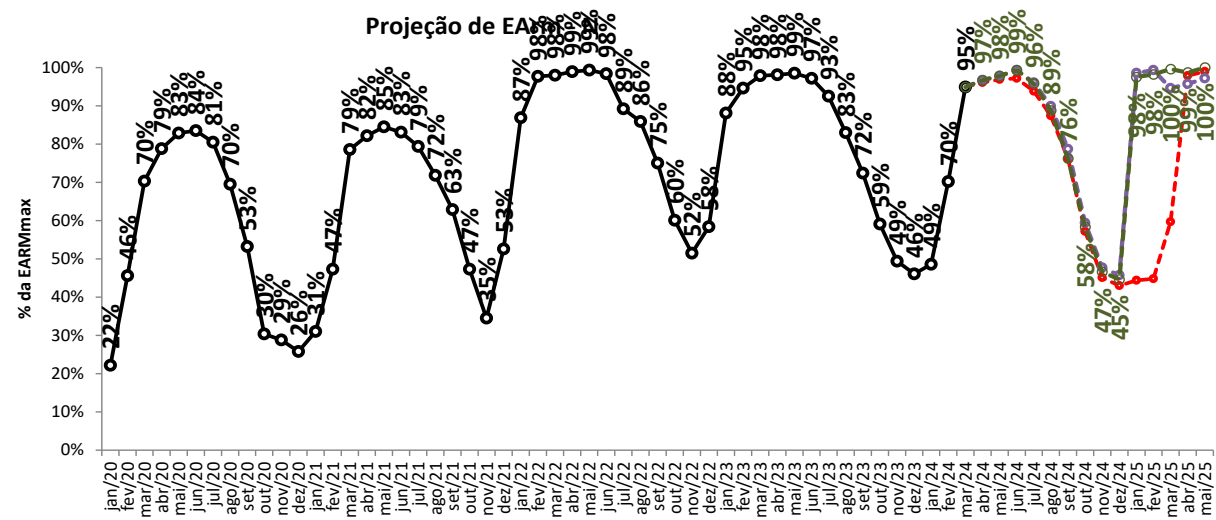


Proj. PLD

proj. PLD, SMAP 2021

# projeção de energia armazenada

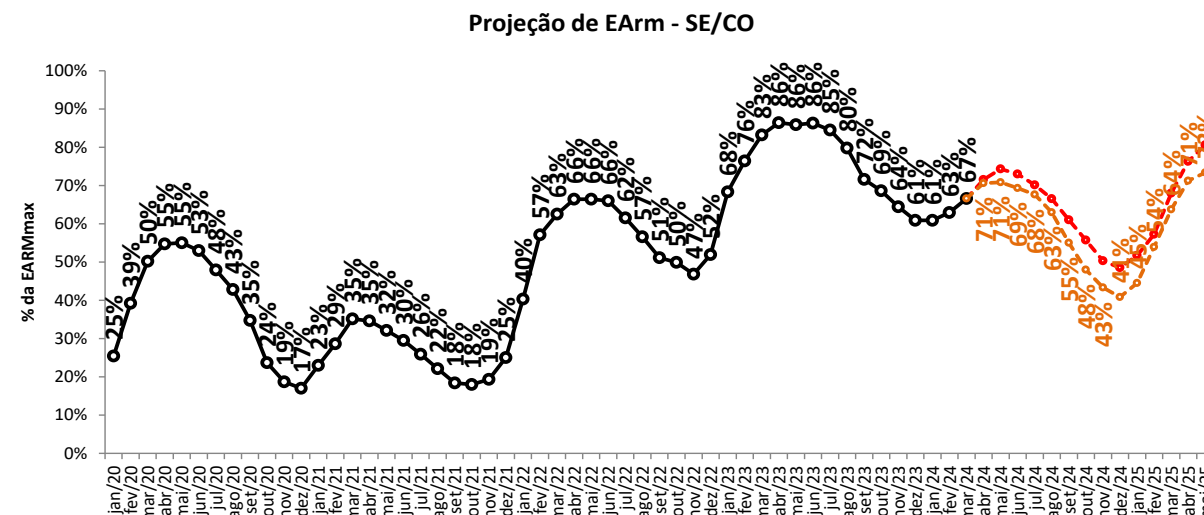
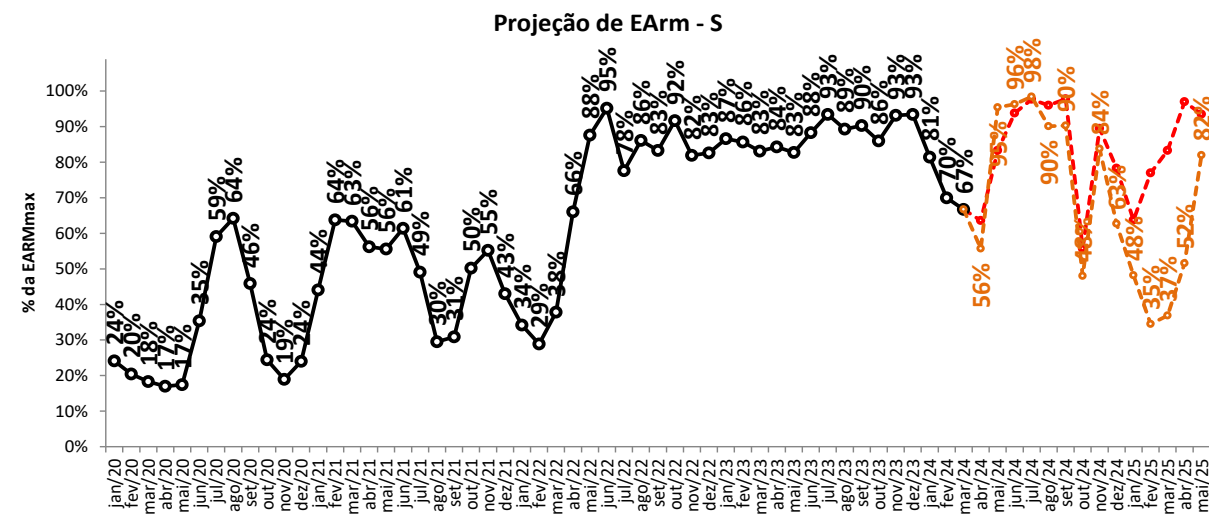
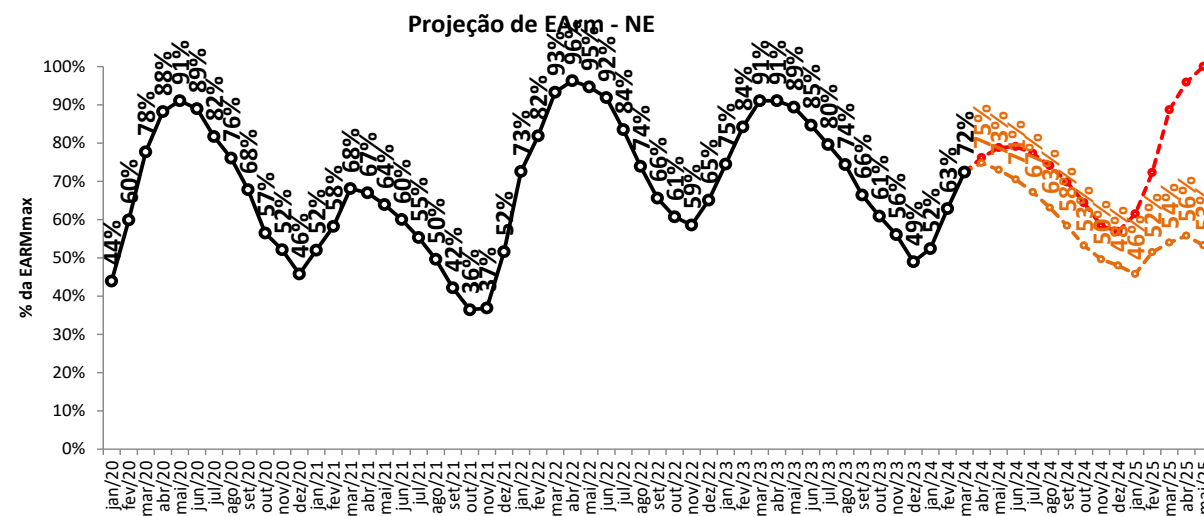
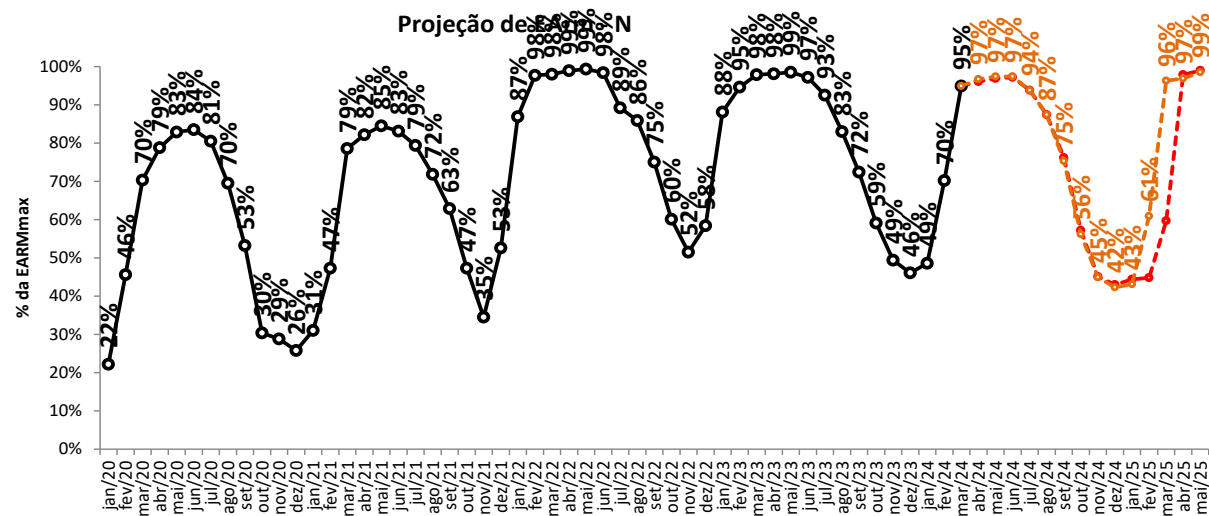
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



- - - Proj. PLD     
 - - - proj. PLD, SMAP 2021     
 - - - proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera     
 - - - Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



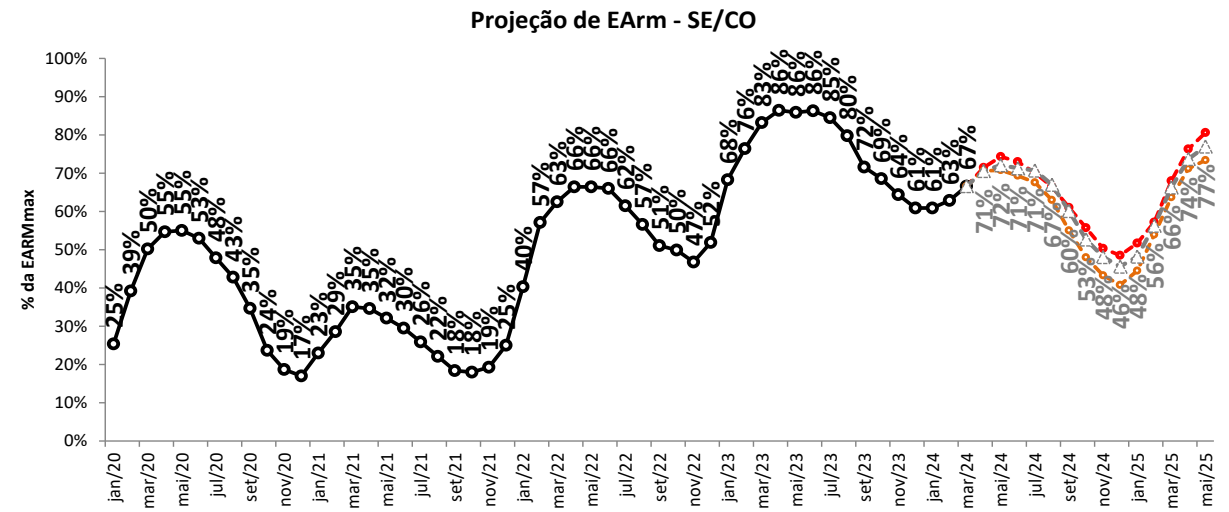
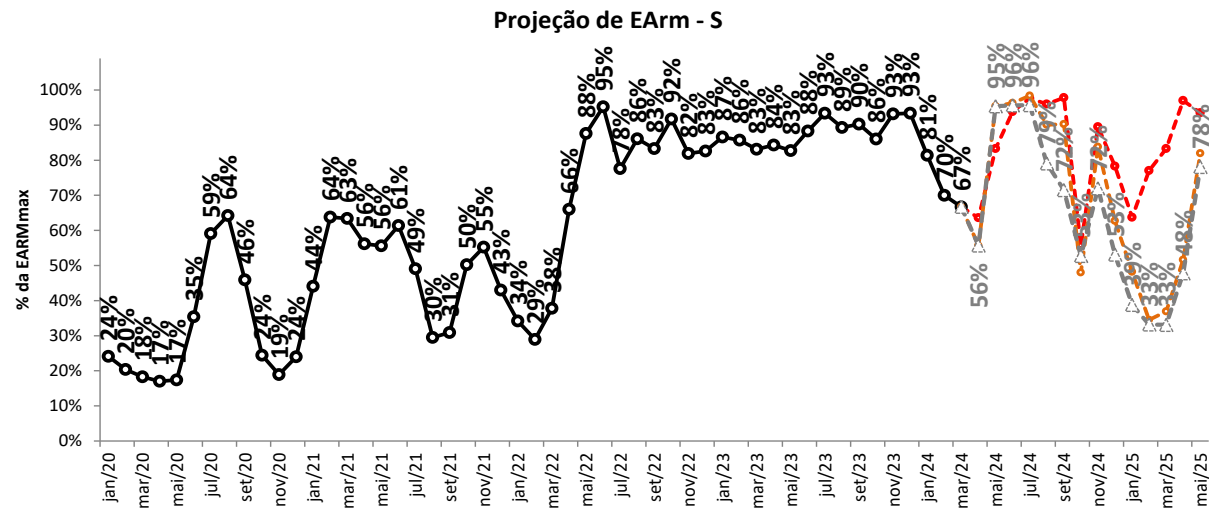
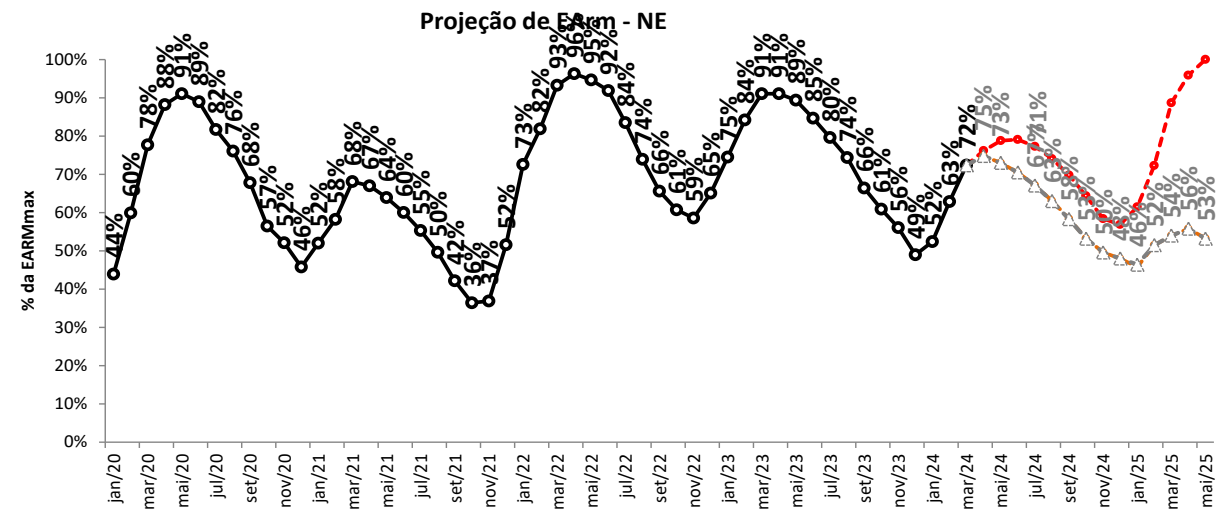
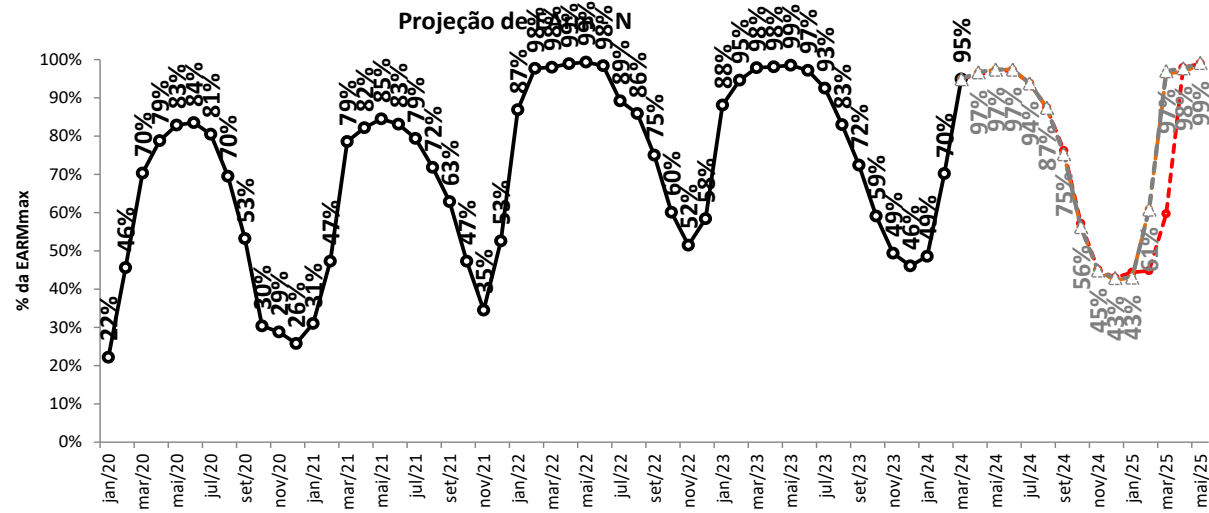
Proj. PLD

proj. PLD, SMAP 2007

Realizado

# projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera



Proj. PLD

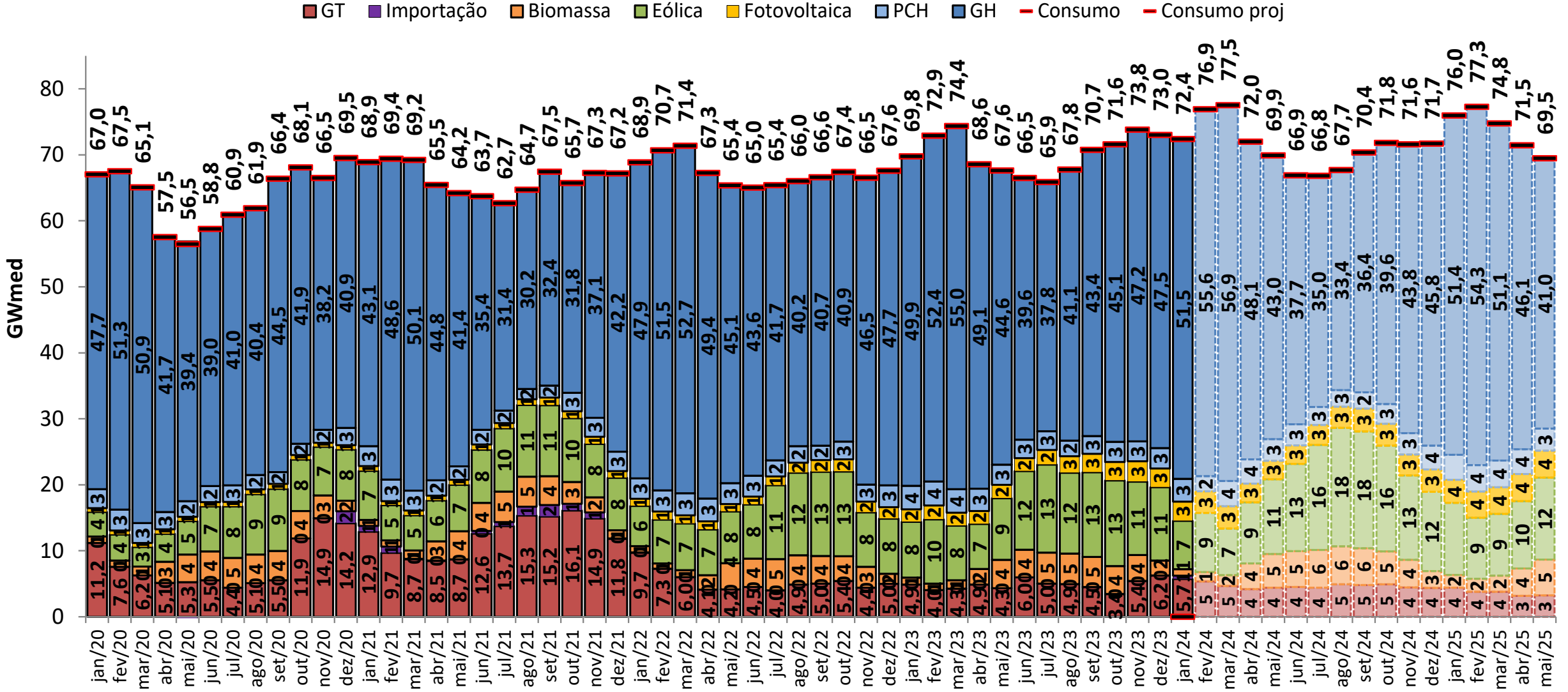
proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera

proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera

Realizado

# balanço operativo

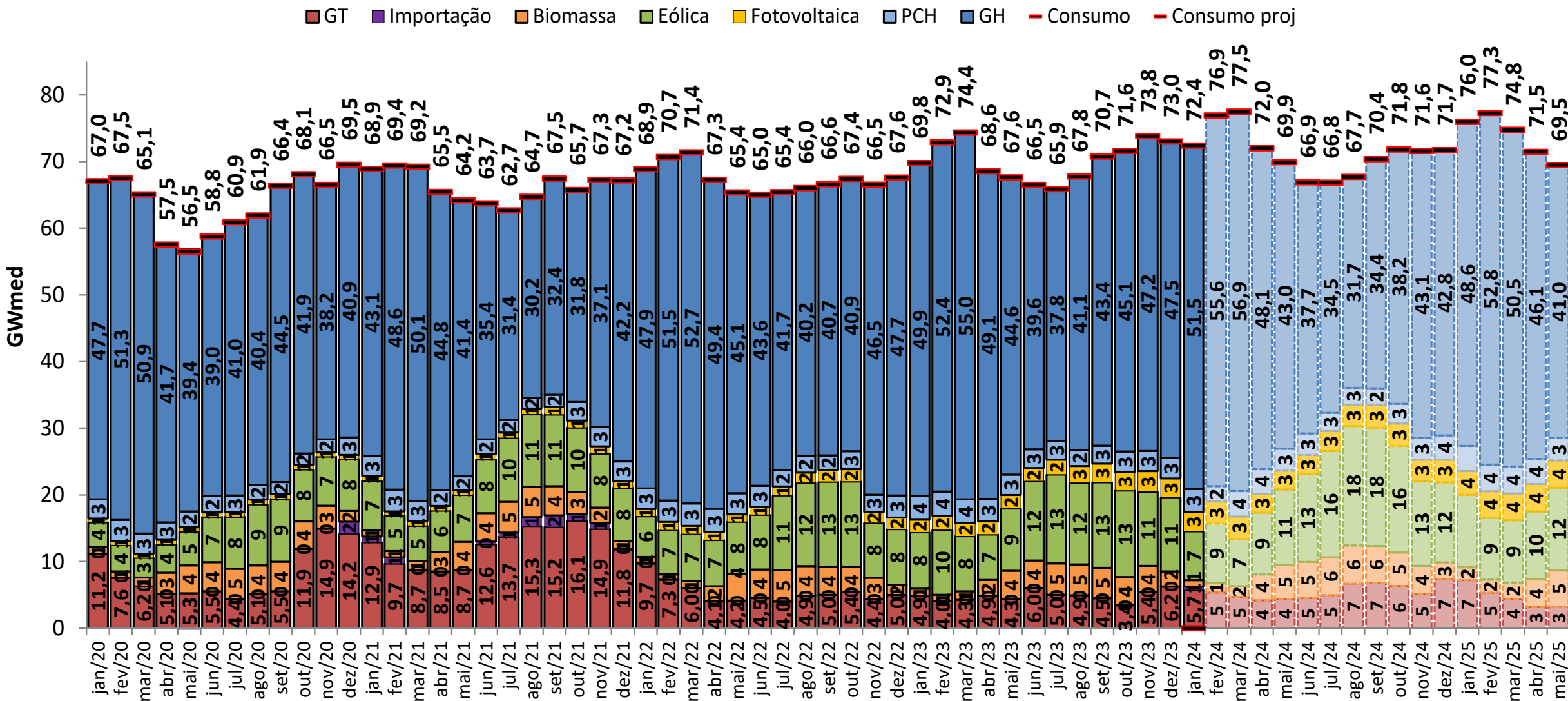
## projeção do PLD





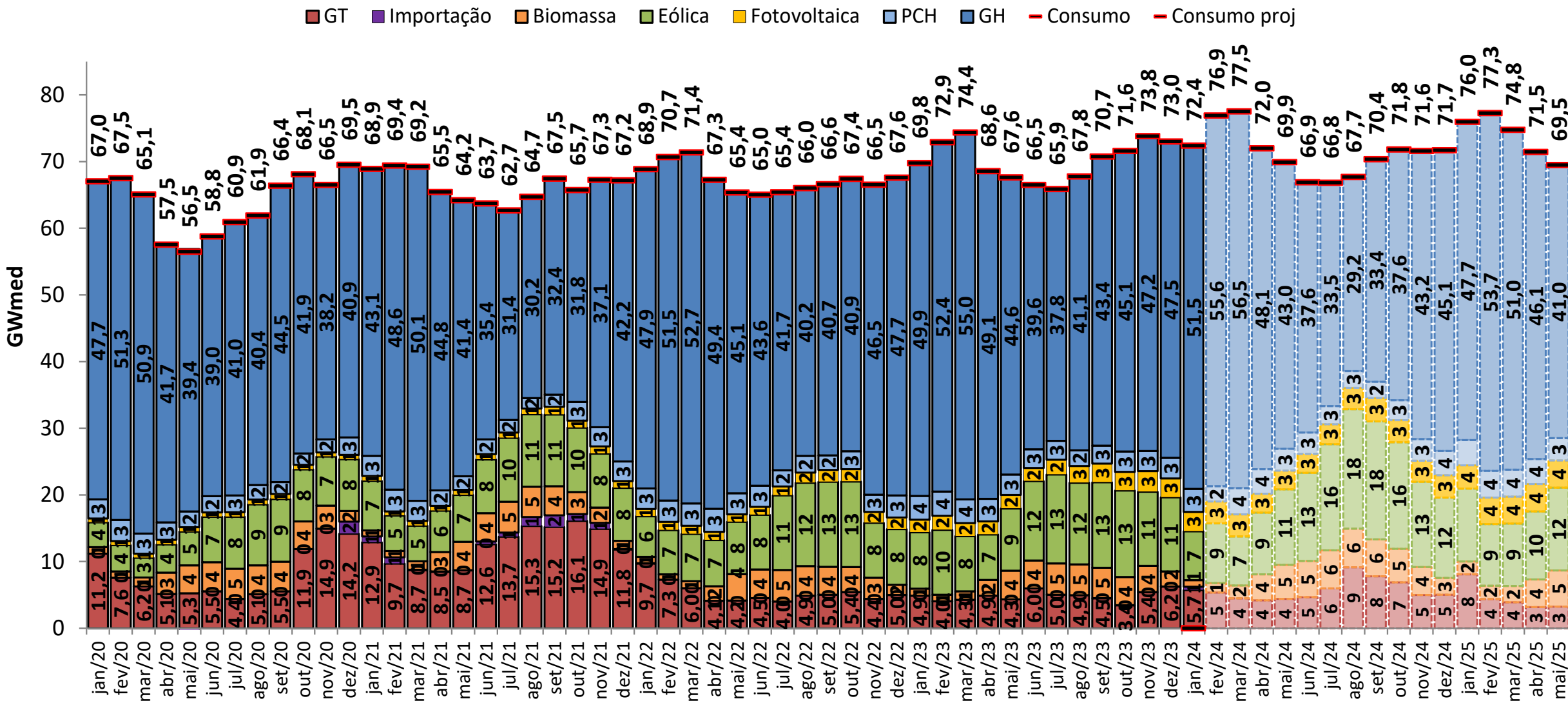
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



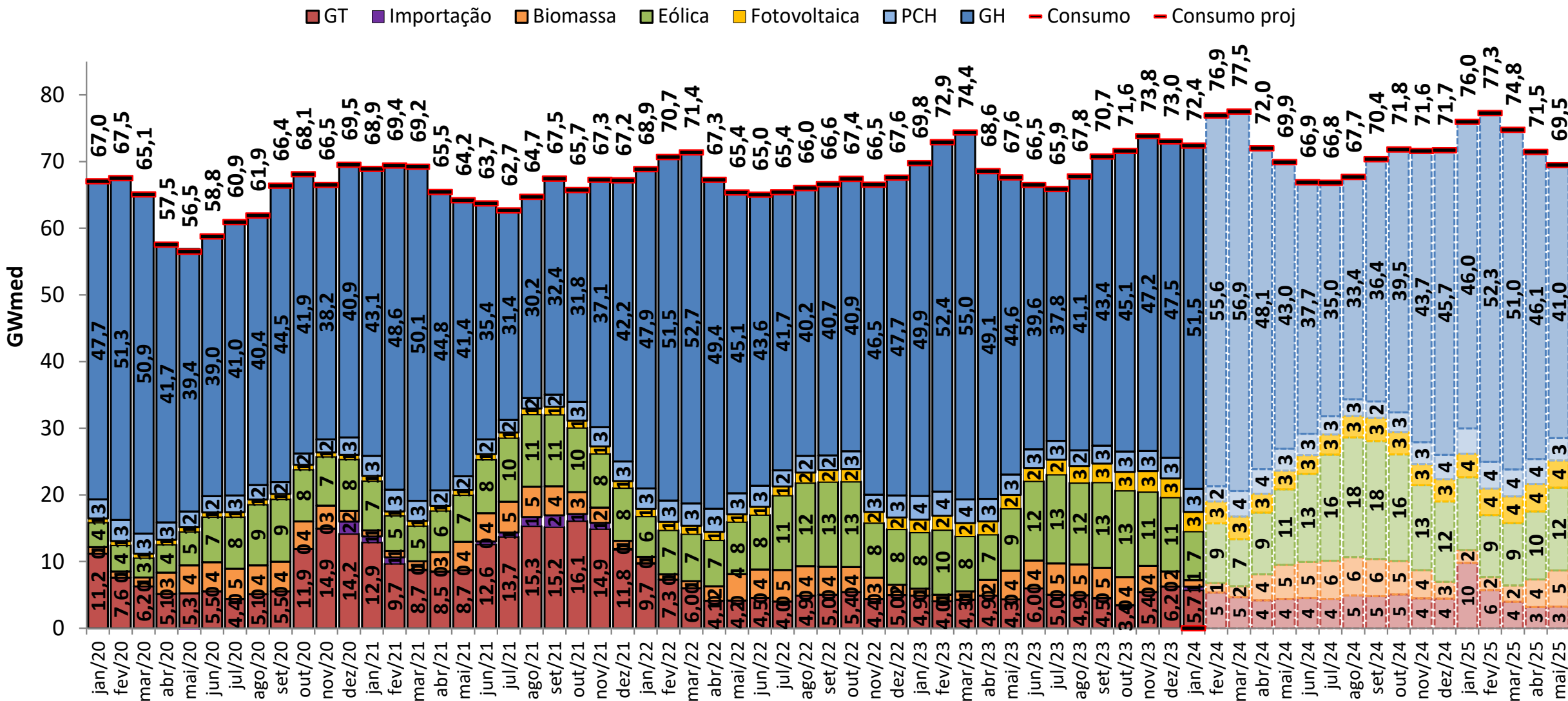
# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



# balanço operativo

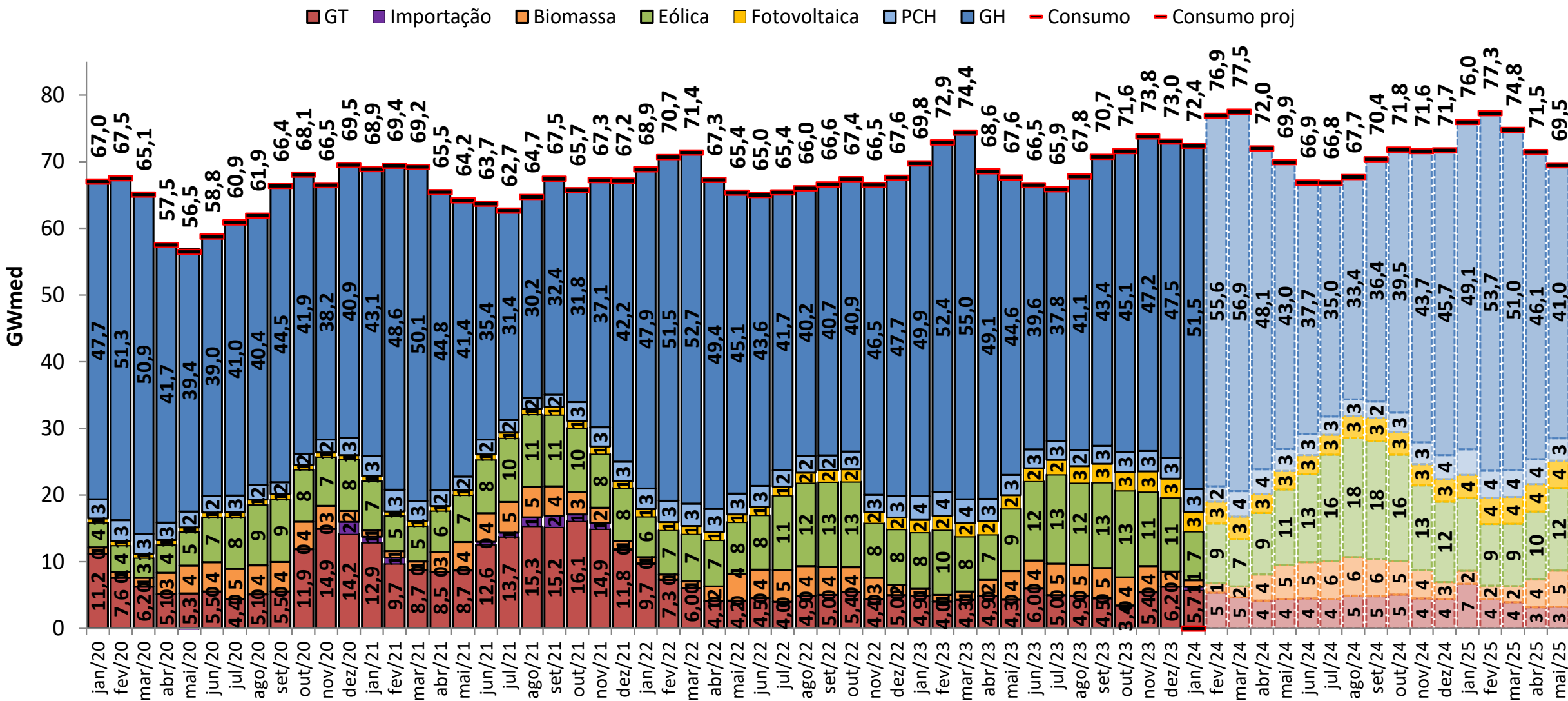
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008





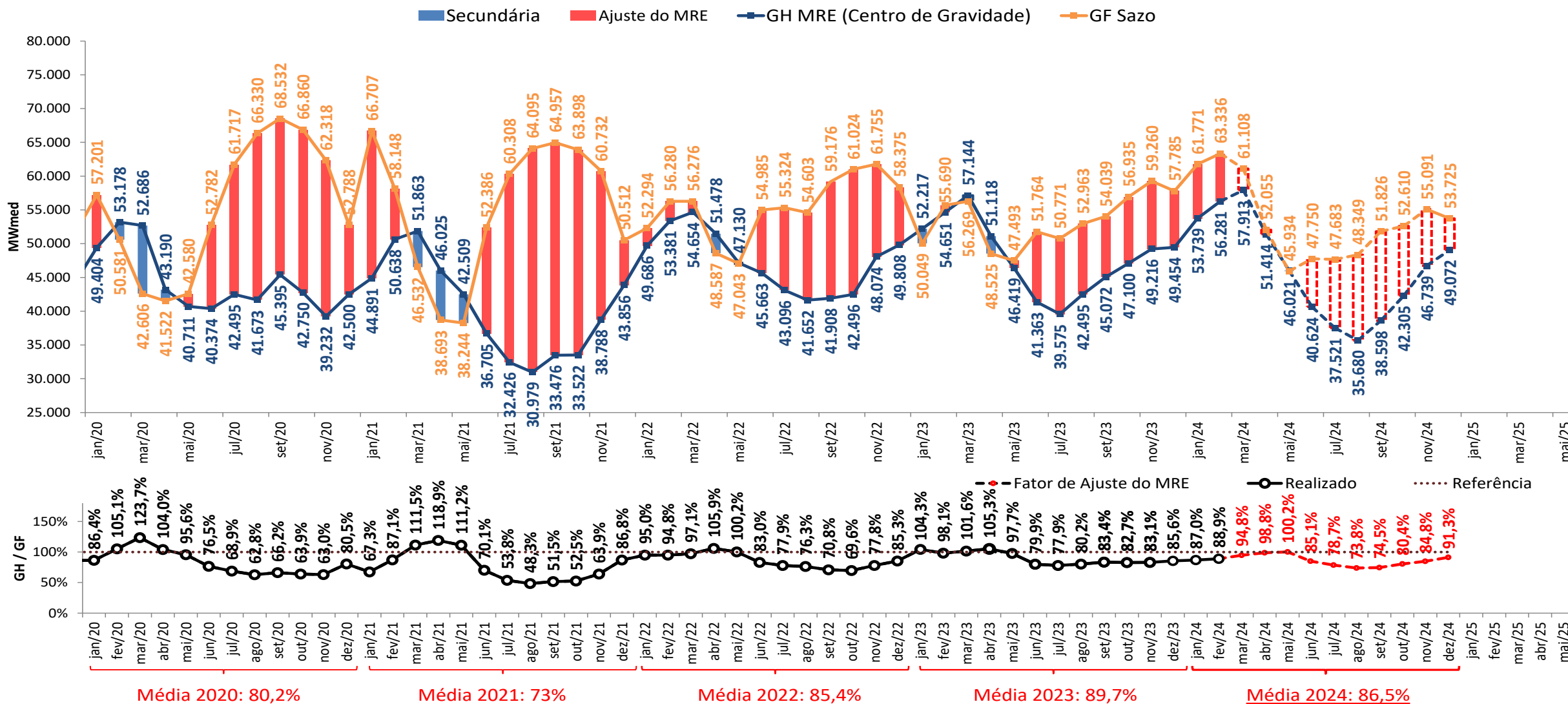
# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera



# projeção do MRE

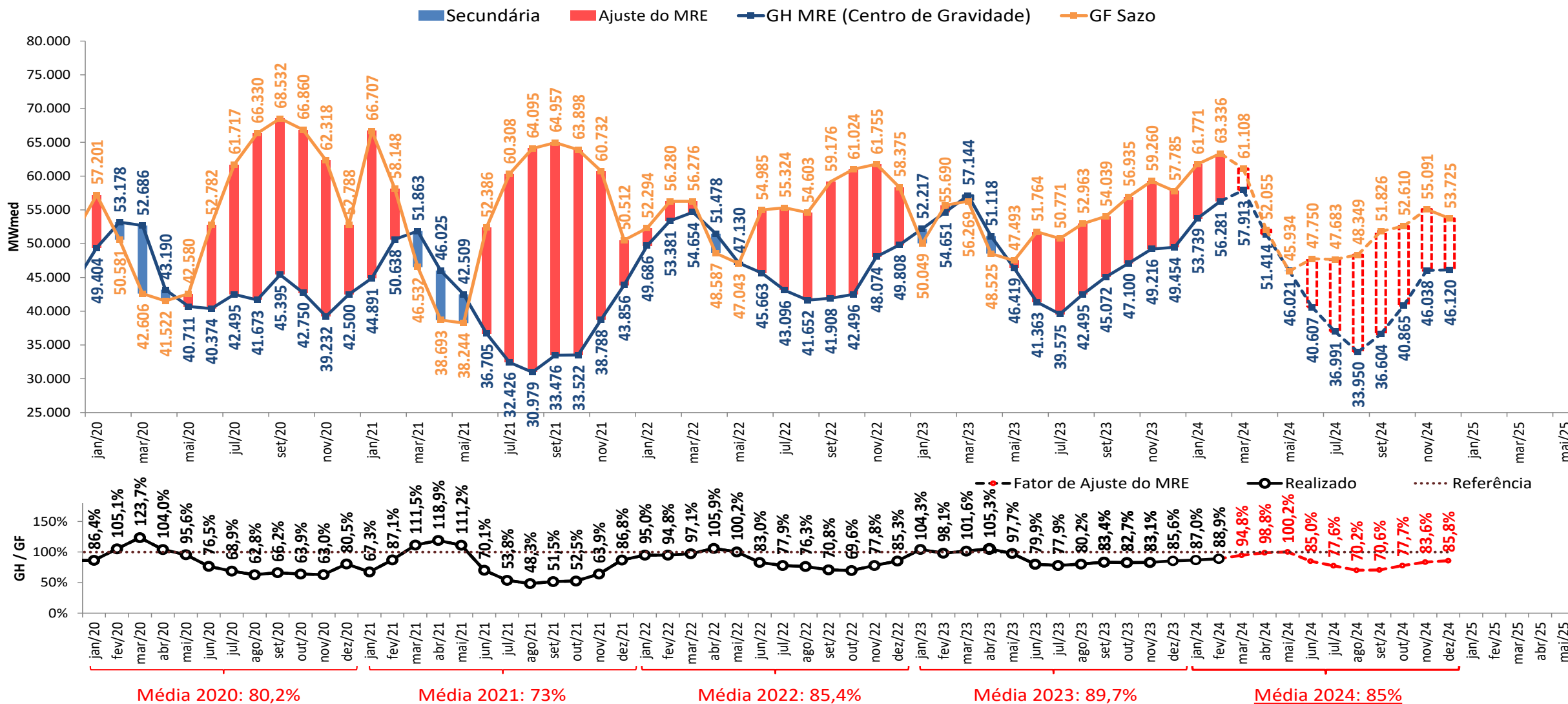
## projeção do PLD



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 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

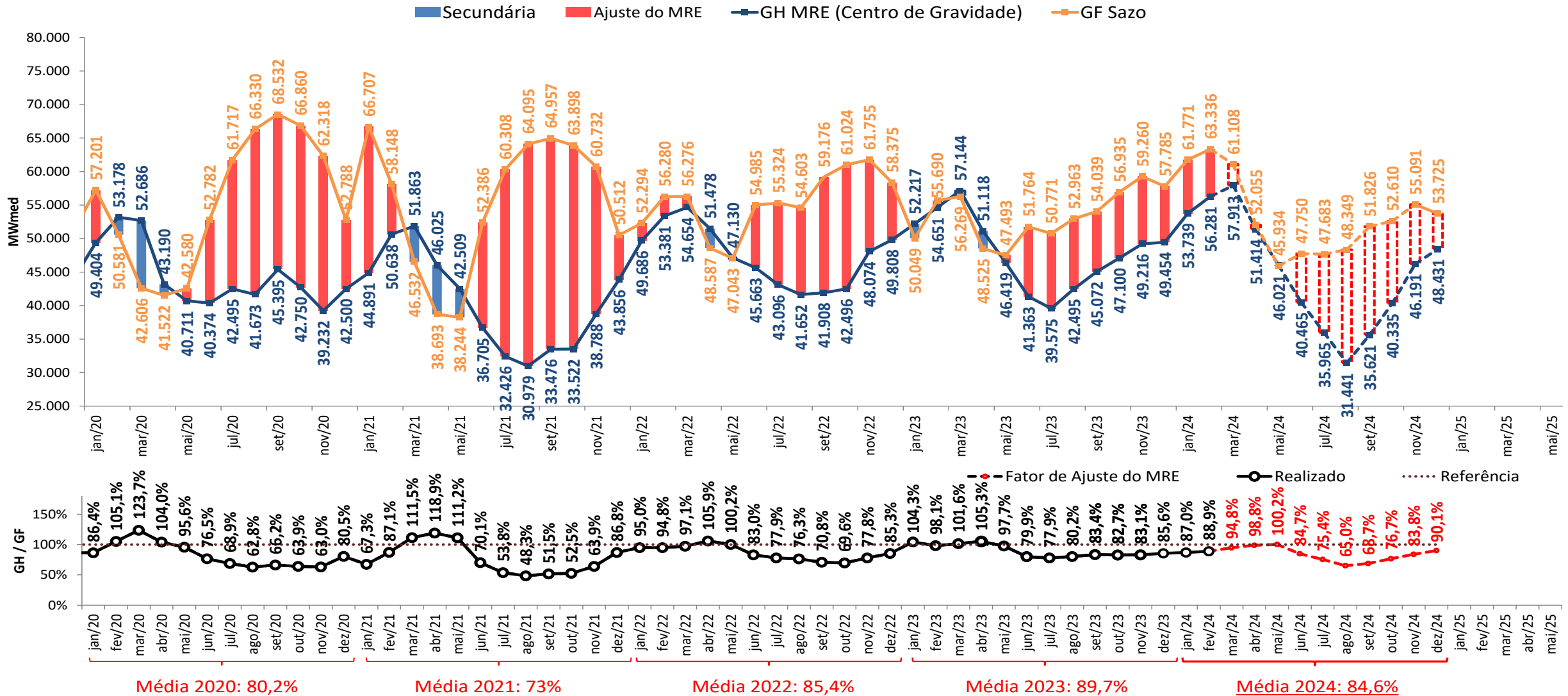
## sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 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

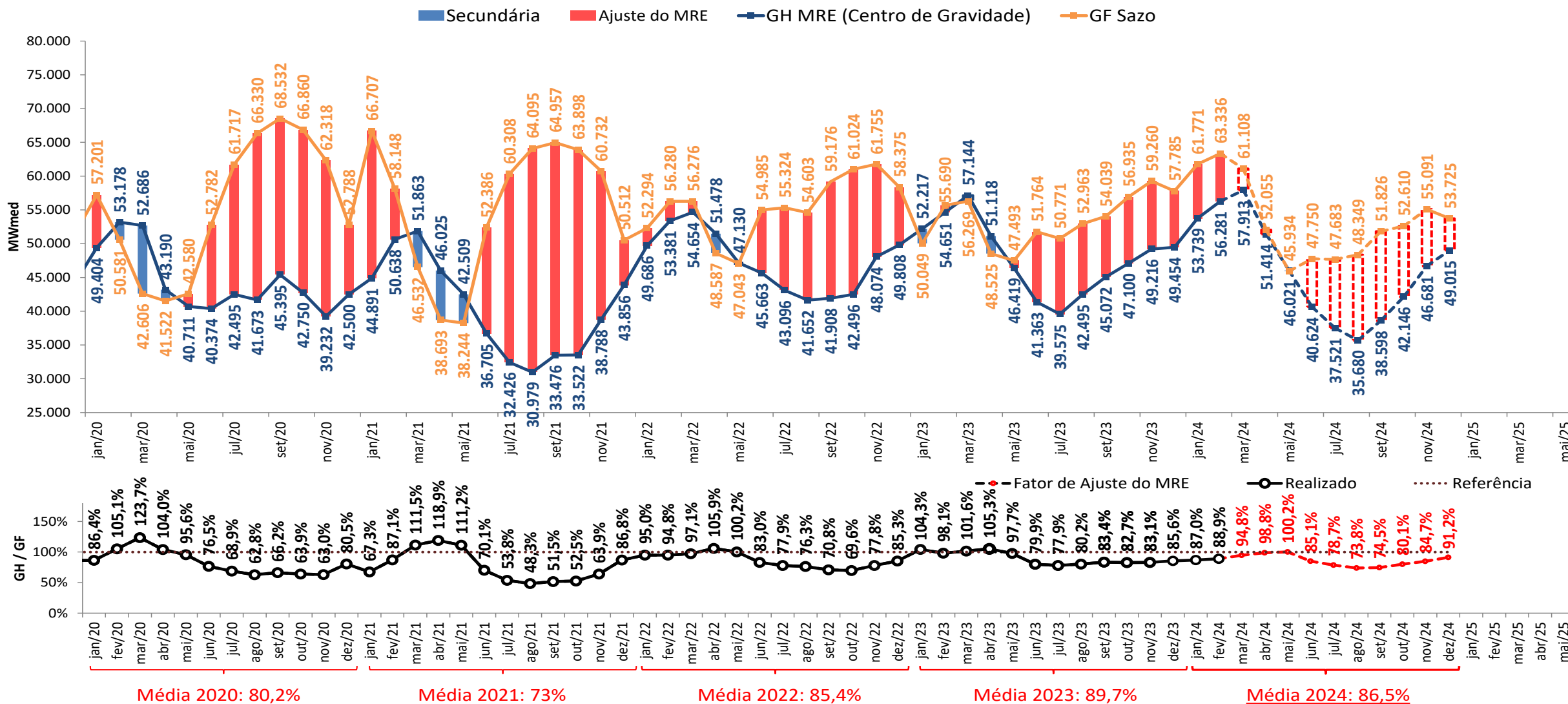
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 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

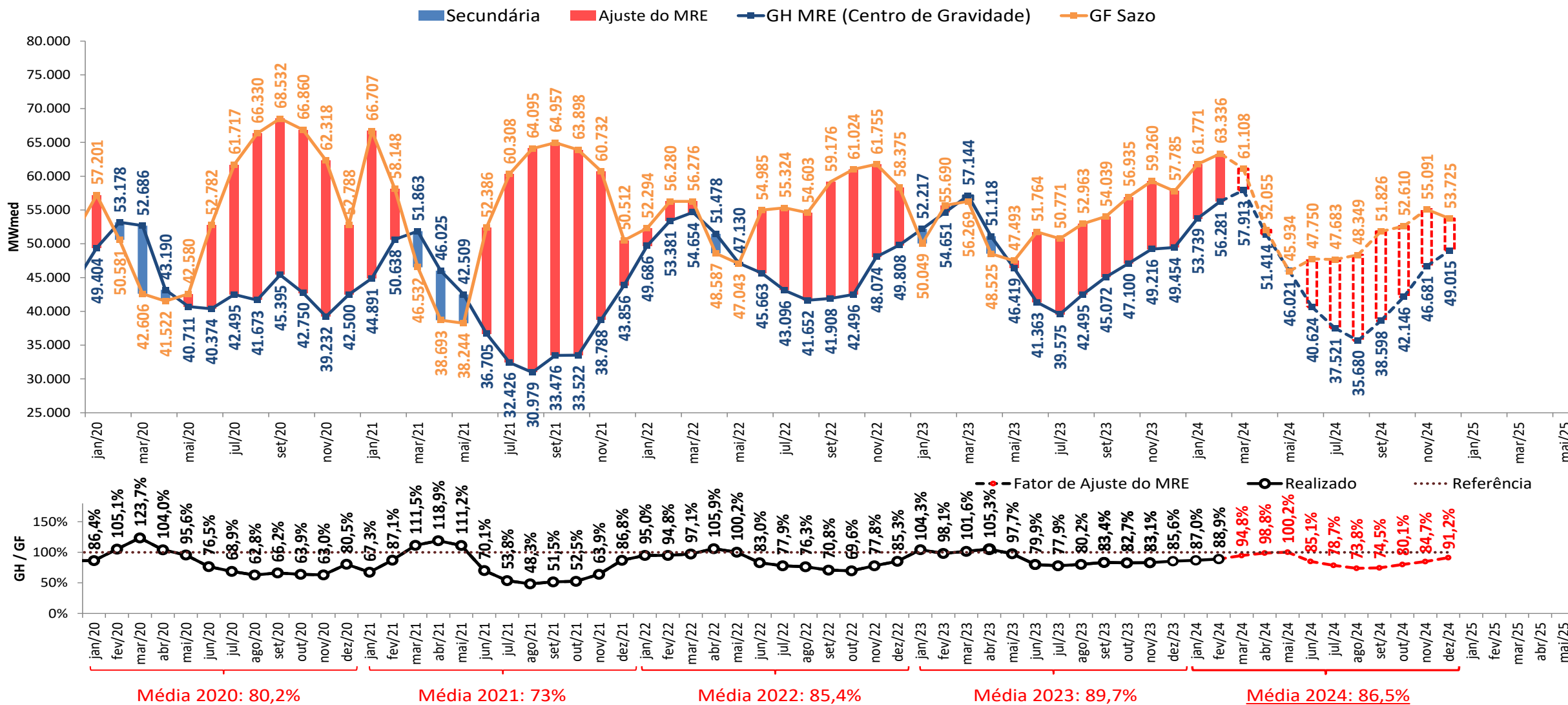
## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 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 - Prec. 2007/2008 - PPrimavera

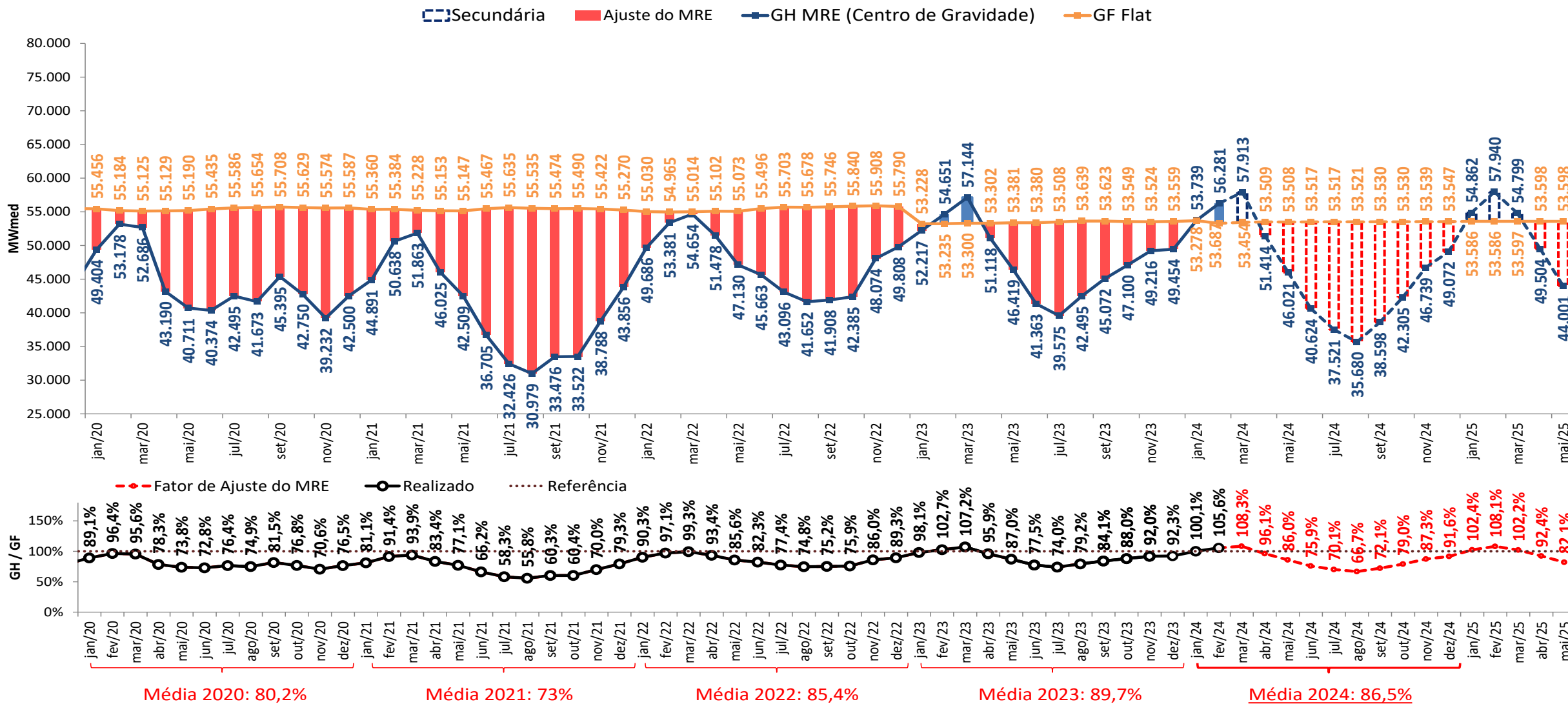


- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

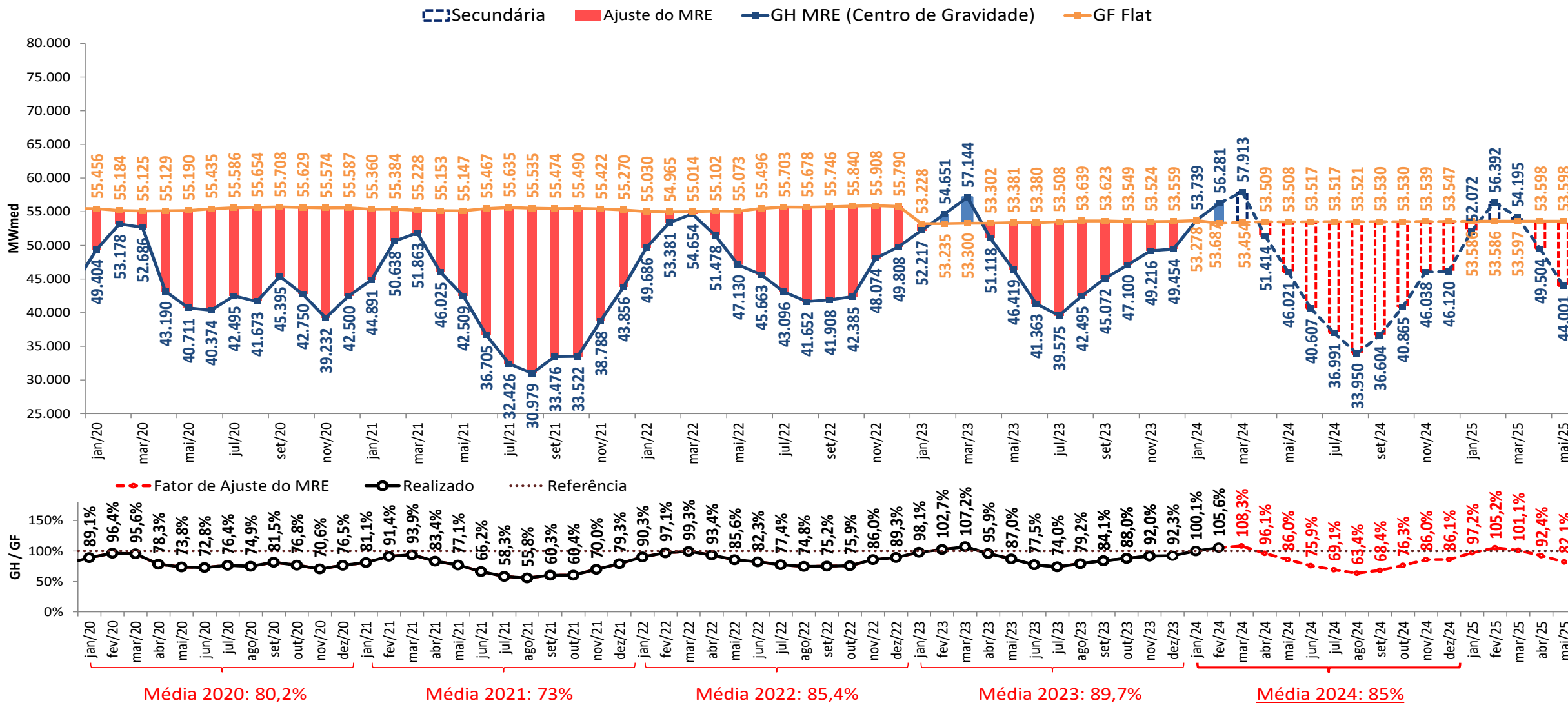
## projeção do PLD



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 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 - Prec. 2021/2022

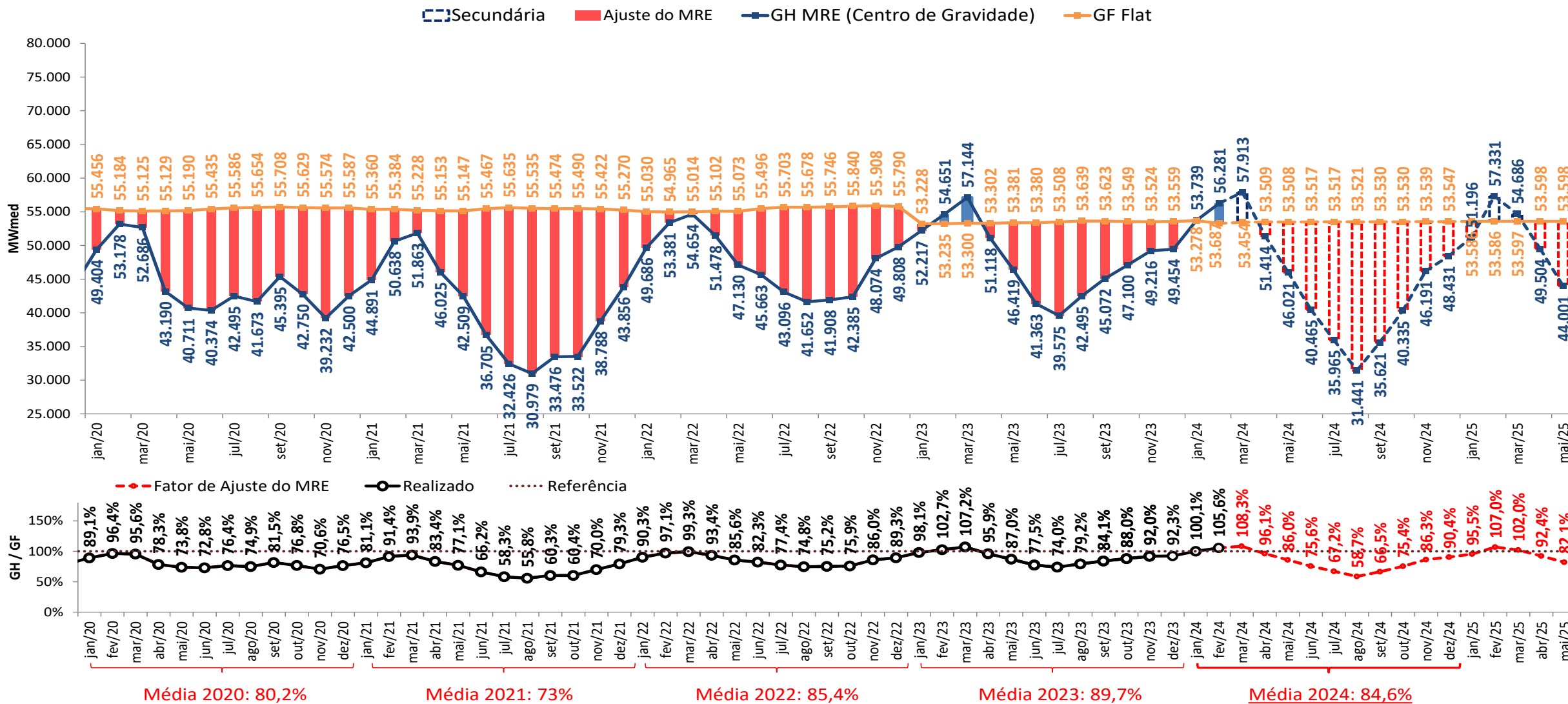


- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

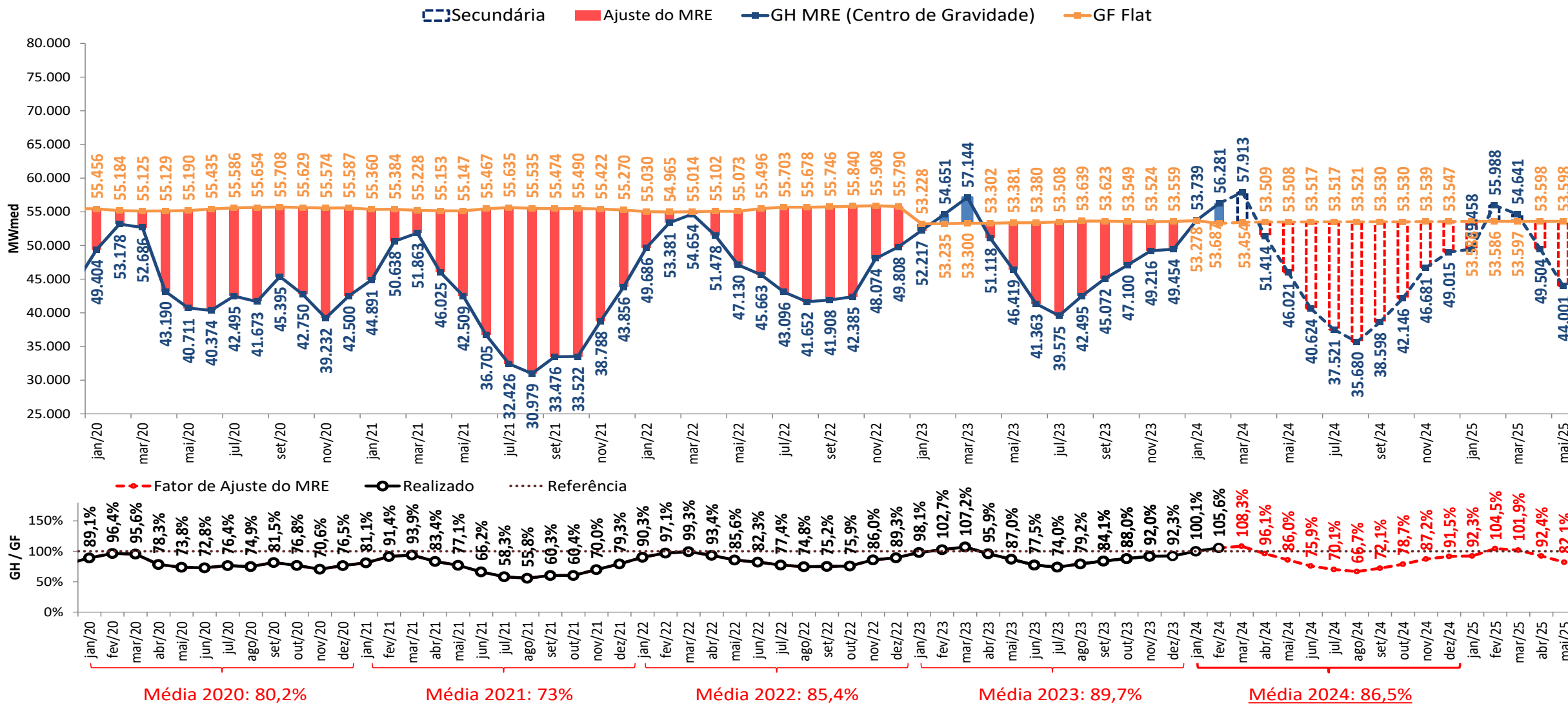
## sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 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

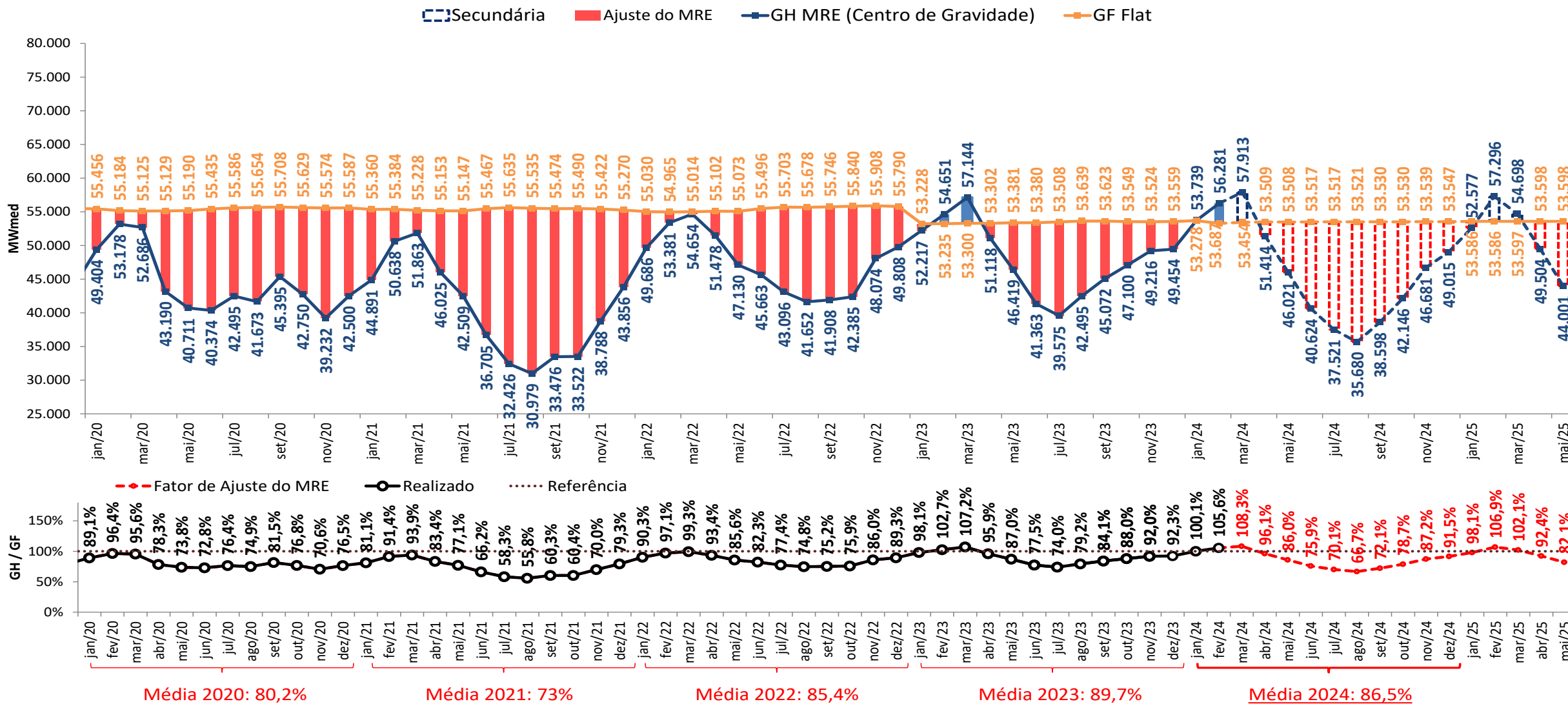
## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 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 - Prec. 2007/2008 - PPrimavera



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



GF Sazo - perdas (≈3,941%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36.457	37.445	35.952	30.579	26.620	27.658	27.629	28.005	30.005	30.387	31.856	31.586
Sul	8.832	9.229	9.186	7.561	6.805	6.959	6.894	6.921	7.716	7.880	8.252	7.992
Nordeste	5.866	5.978	5.862	5.129	4.394	4.119	4.118	4.152	4.327	4.367	4.680	5.036
Norte	10.145	10.774	10.171	8.786	8.115	8.998	9.027	9.251	9.741	9.940	10.253	9.048
<b>SIN</b>	<b>61.300</b>	<b>63.426</b>	<b>61.172</b>	<b>52.055</b>	<b>45.934</b>	<b>47.735</b>	<b>47.668</b>	<b>48.328</b>	<b>51.790</b>	<b>52.574</b>	<b>55.040</b>	<b>53.662</b>

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Pacotão (PCH)	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	13,2	13,4	14,0	26,5
Pacotão (PCH)	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	15,8	21,1	24,0	24,3	29,1	28,4
Pacotão (PCH)	Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	10,0

Expansão UHEs - perdas (≈3,941%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	12,6	12,8	13,4	25,5
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	15,2	20,3	23,0	23,4	28,0	27,3
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	9,6
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>15,2</b>	<b>15,2</b>	<b>21,2</b>	<b>35,7</b>	<b>36,2</b>	<b>51,3</b>	<b>62,4</b>

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36.457	37.445	35.952	30.579	26.620	27.658	27.629	28.006	30.018	30.400	31.869	31.611
Sul	8.832	9.229	9.186	7.561	6.805	6.975	6.909	6.941	7.739	7.903	8.279	8.020
Nordeste	5.866	5.978	5.862	5.129	4.394	4.119	4.118	4.152	4.327	4.367	4.690	5.046
Norte	10.145	10.774	10.171	8.786	8.115	8.998	9.027	9.251	9.741	9.940	10.253	9.048
<b>SIN</b>	<b>61.300</b>	<b>63.426</b>	<b>61.172</b>	<b>52.055</b>	<b>45.934</b>	<b>47.750</b>	<b>47.683</b>	<b>48.349</b>	<b>51.826</b>	<b>52.610</b>	<b>55.091</b>	<b>53.725</b>

- As estimativas de GF apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 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 do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)



GF FLAT Proj. PLD - perdas (≈3,941%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31.686	31.591	31.448	31.433	31.010	31.002	31.013	31.006	31.000	30.926	30.968	31.494
Sul	7.676	7.786	8.036	7.772	7.927	7.801	7.738	7.662	7.972	8.020	8.022	7.969
Nordeste	5.098	5.043	5.128	5.272	5.119	4.617	4.622	4.597	4.471	4.445	4.549	5.022
Norte	8.817	9.089	8.897	9.032	9.453	10.086	10.133	10.242	10.064	10.116	9.968	9.022
<b>SIN</b>	<b>53.278</b>	<b>53.510</b>	<b>53.509</b>	<b>53.509</b>	<b>53.508</b>	<b>53.506</b>	<b>53.506</b>	<b>53.507</b>	<b>53.507</b>	<b>53.507</b>	<b>53.507</b>	<b>53.507</b>

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Pacotão (PCH)	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	13,5	13,5	13,5	26,4
Pacotão (PCH)	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	16,9	22,4	23,8	23,8	27,4	27,4
Pacotão (PCH)	Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	10,2

Expansão - perdas (≈3,941%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	8,4	8,4	8,4	16,5
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,6	14,0	14,8	14,8	17,1	17,1
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	6,3
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>10,6</b>	<b>10,6</b>	<b>14,6</b>	<b>23,3</b>	<b>23,3</b>	<b>31,9</b>	<b>39,9</b>

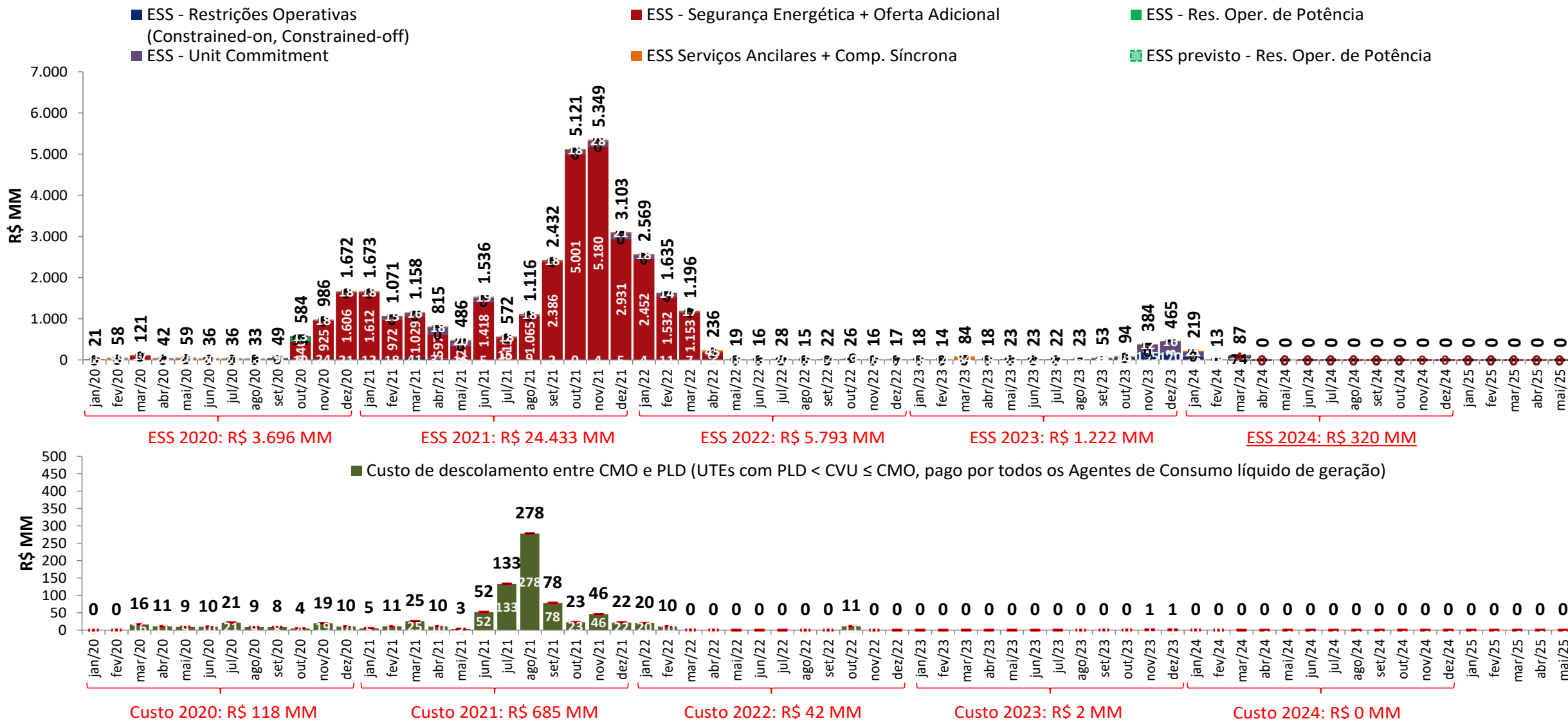
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31.686	31.591	31.448	31.433	31.010	31.002	31.013	31.006	31.009	30.935	30.977	31.511
Sul	7.676	7.786	8.036	7.772	7.927	7.811	7.748	7.676	7.987	8.035	8.039	7.986
Nordeste	5.098	5.043	5.128	5.272	5.119	4.617	4.622	4.597	4.471	4.445	4.556	5.028
Norte	8.817	9.089	8.897	9.032	9.453	10.086	10.133	10.242	10.064	10.116	9.968	9.022
<b>SIN</b>	<b>53.278</b>	<b>53.510</b>	<b>53.509</b>	<b>53.509</b>	<b>53.508</b>	<b>53.517</b>	<b>53.517</b>	<b>53.521</b>	<b>53.530</b>	<b>53.530</b>	<b>53.539</b>	<b>53.547</b>

- 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

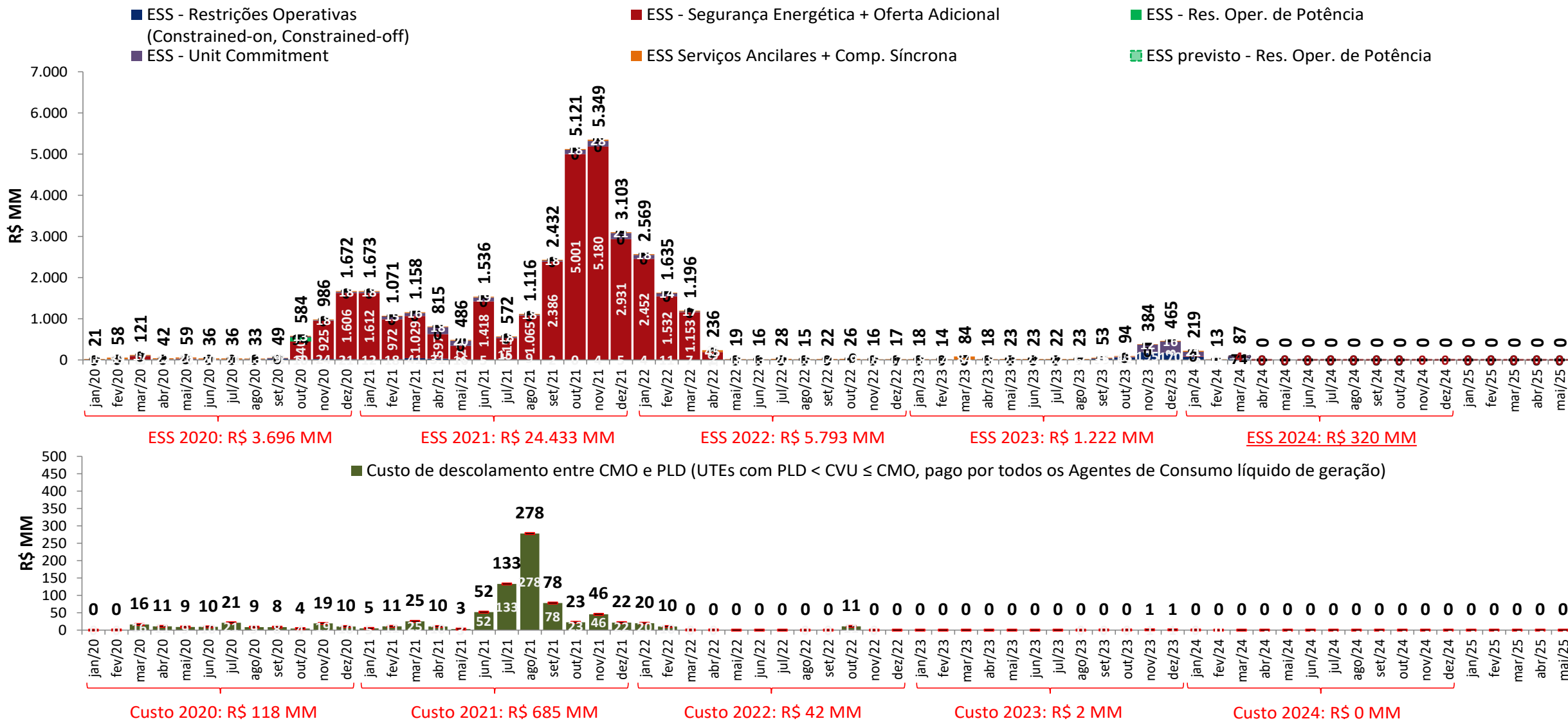


- As estimativas de ESS para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



## projeção do PLD



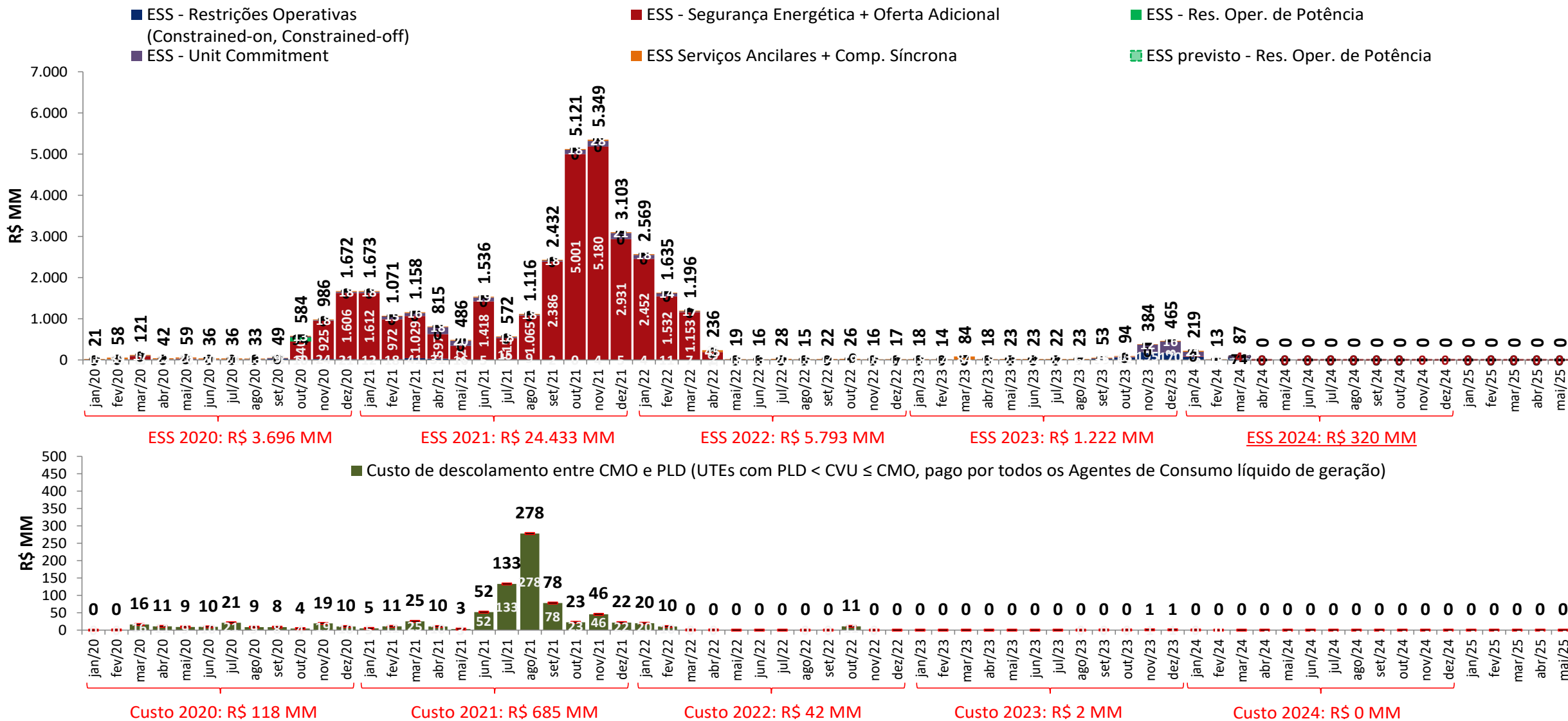
- As estimativas de ESS para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



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



## projeção do PLD



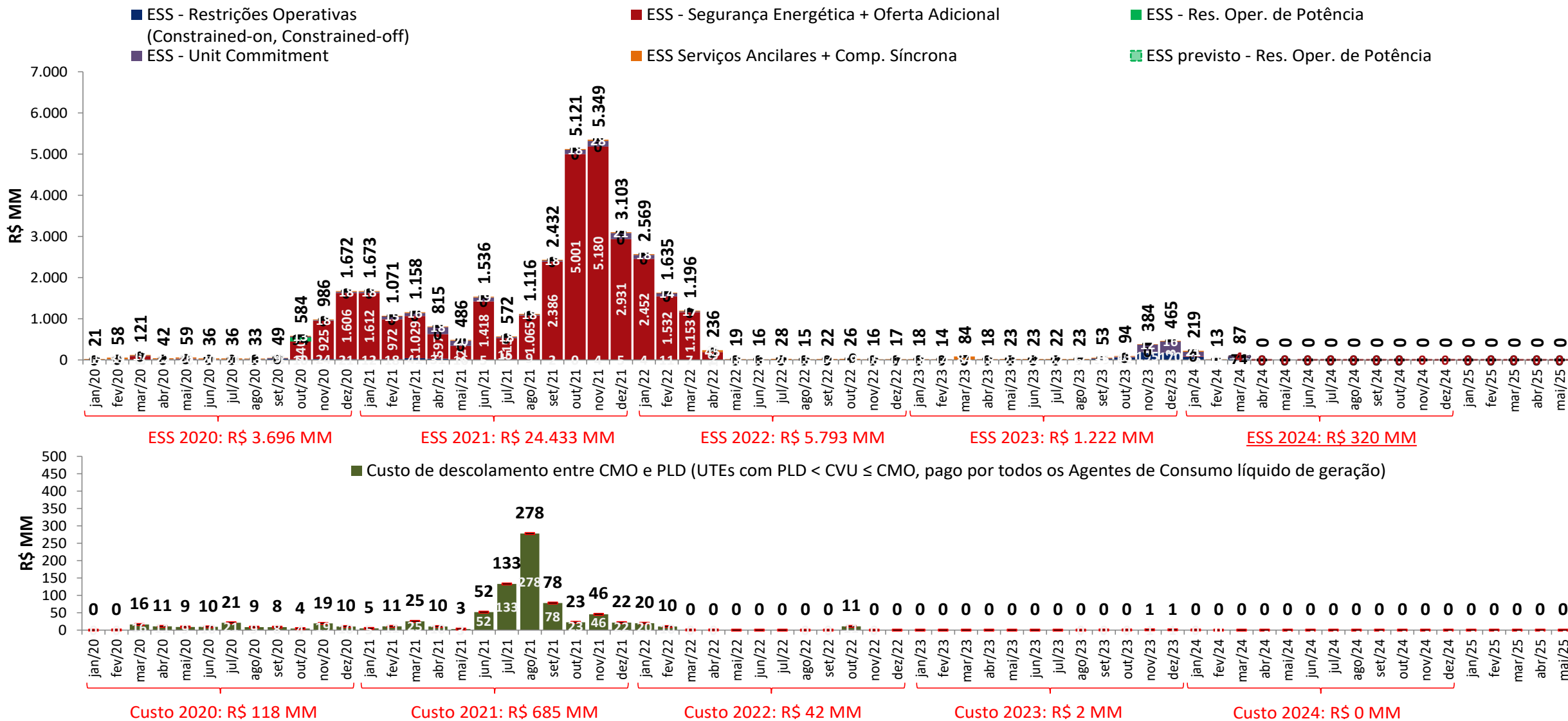
- As estimativas de ESS para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



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



## projeção do PLD

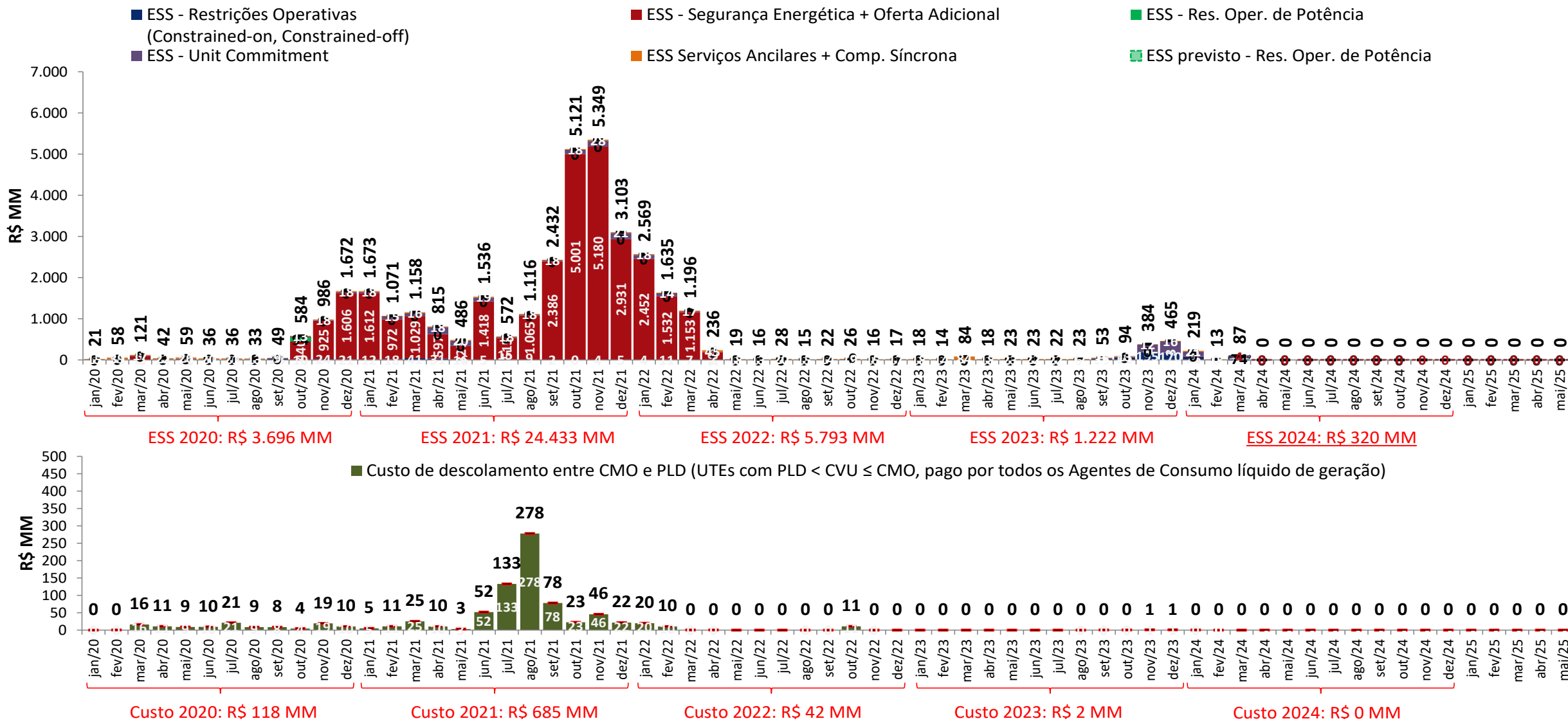


- As estimativas de ESS para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



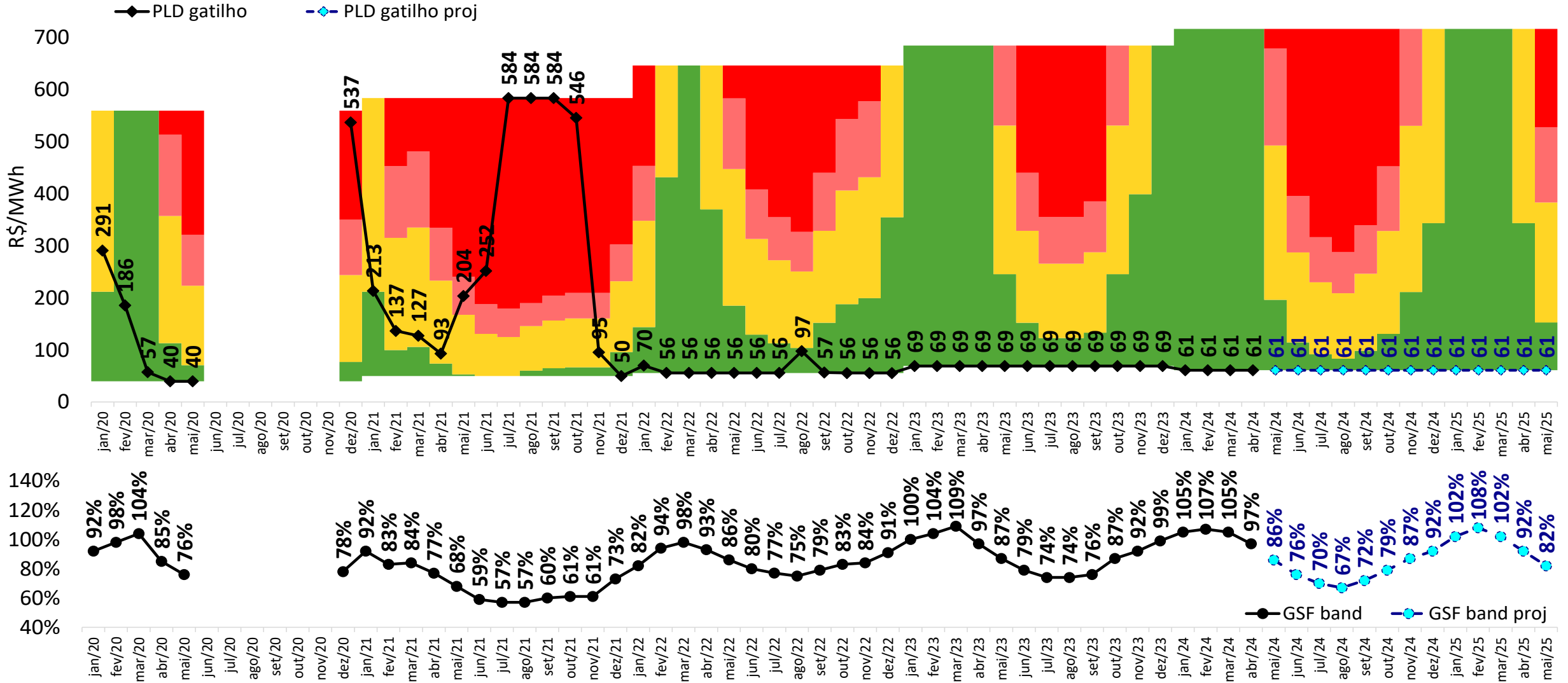
## projeção do PLD



- As estimativas de ESS para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

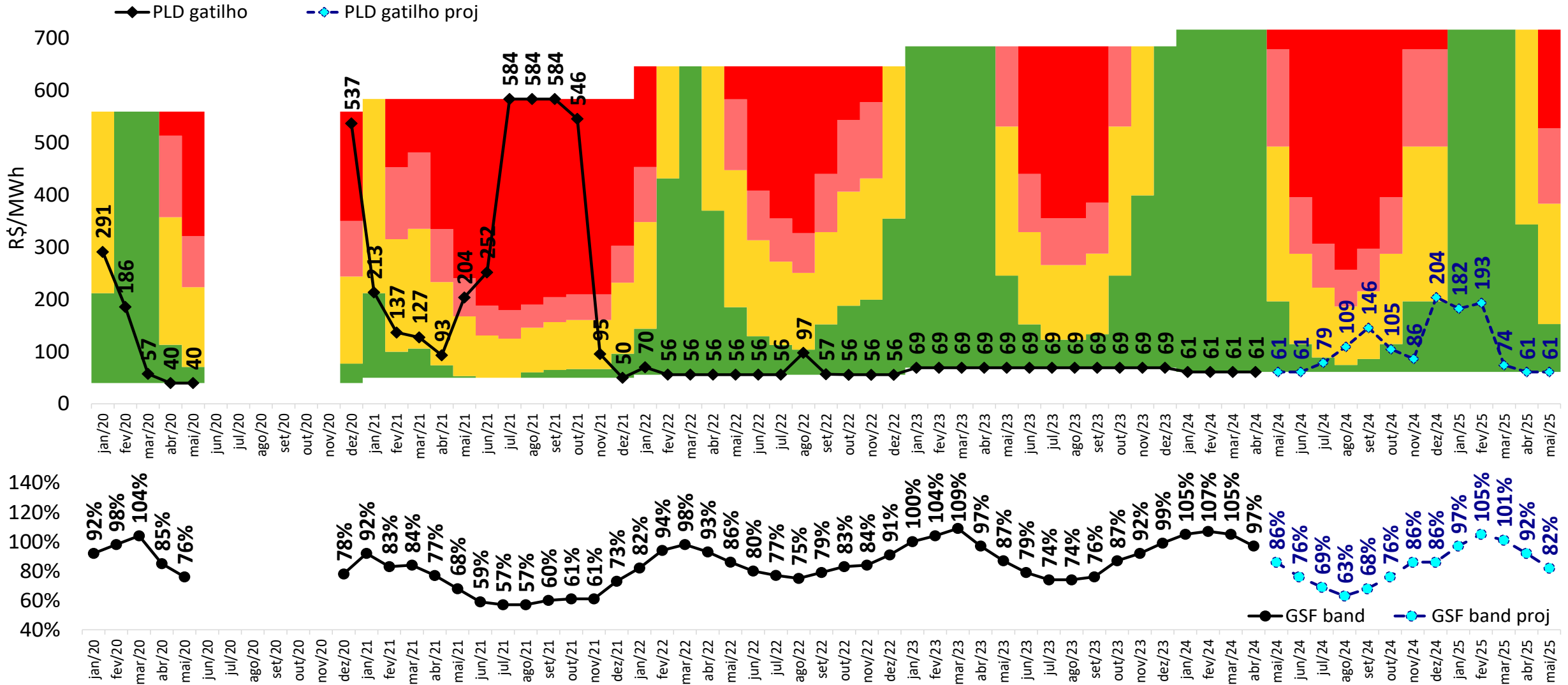
# projeção da bandeira tarifária

## projeção do PLD



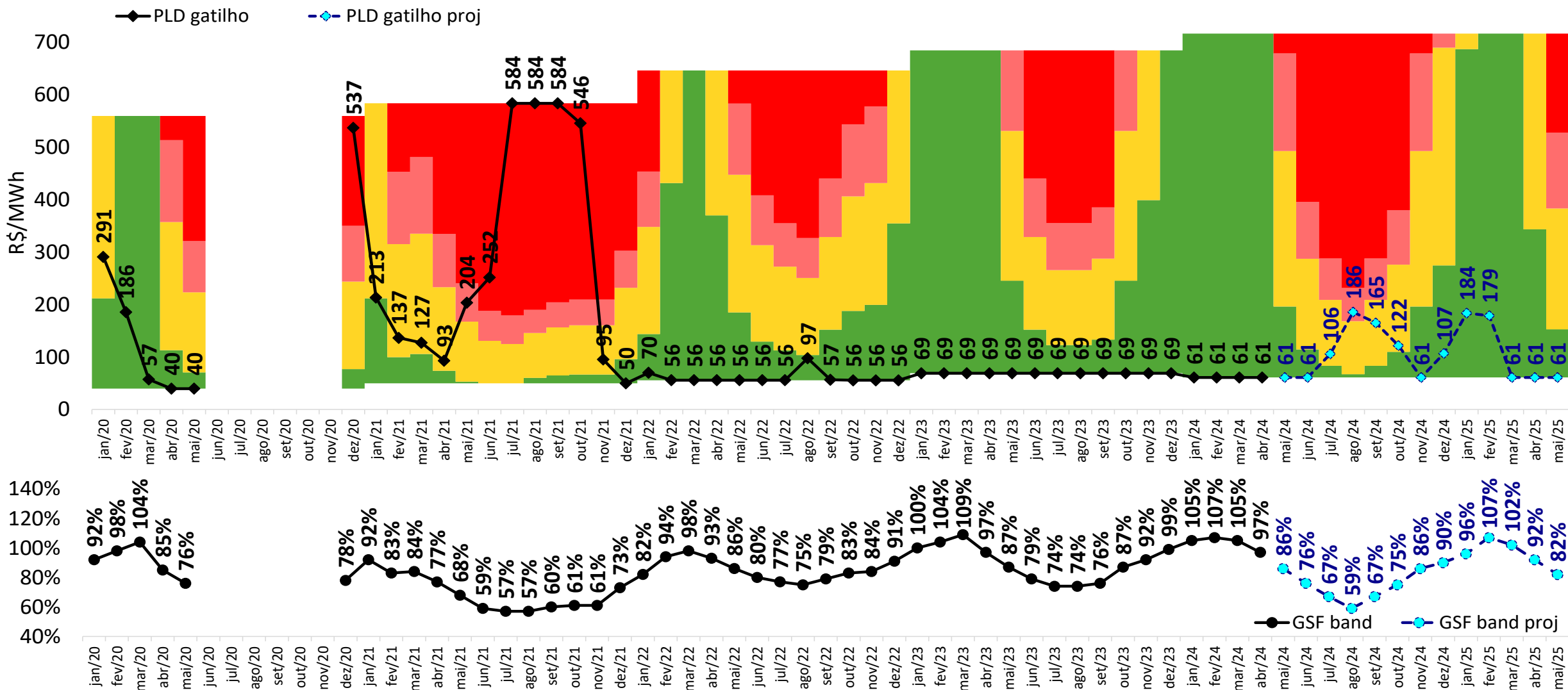
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



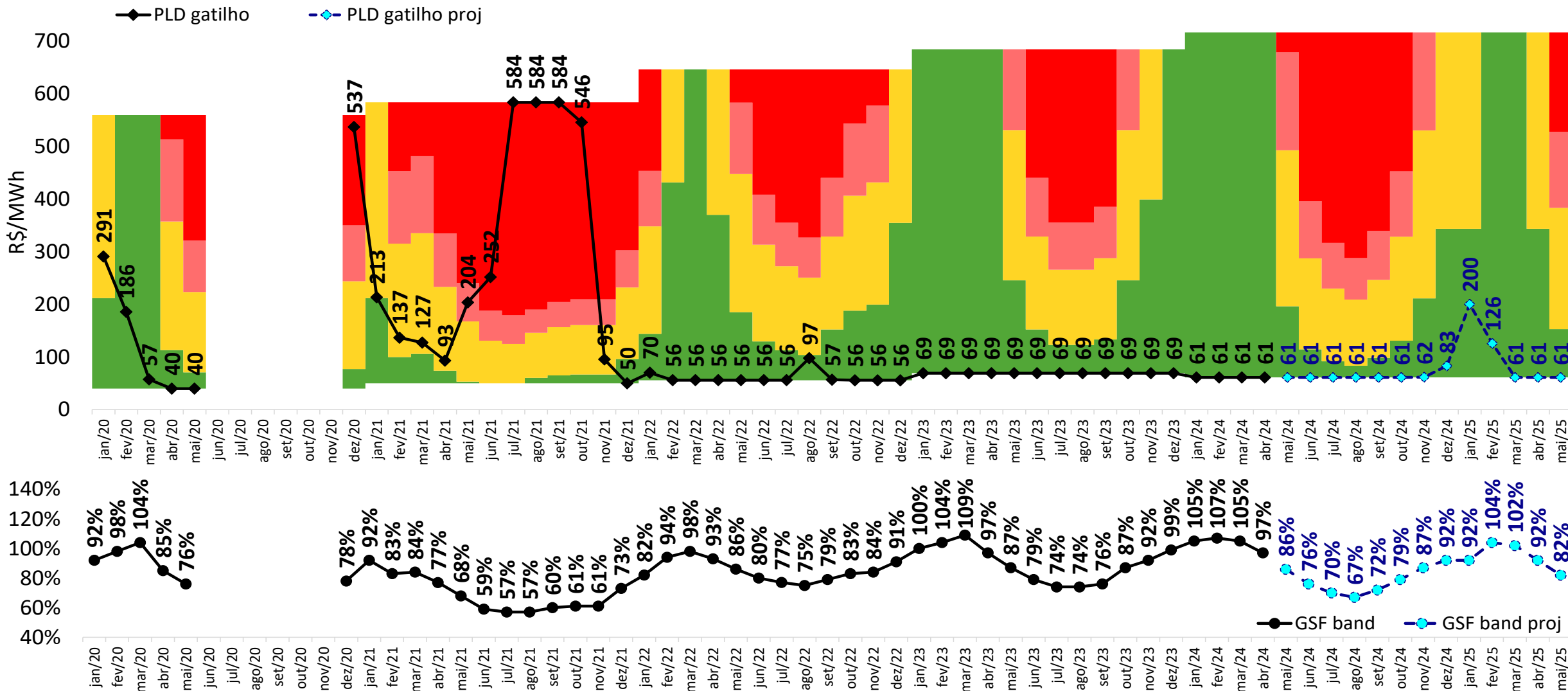
# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



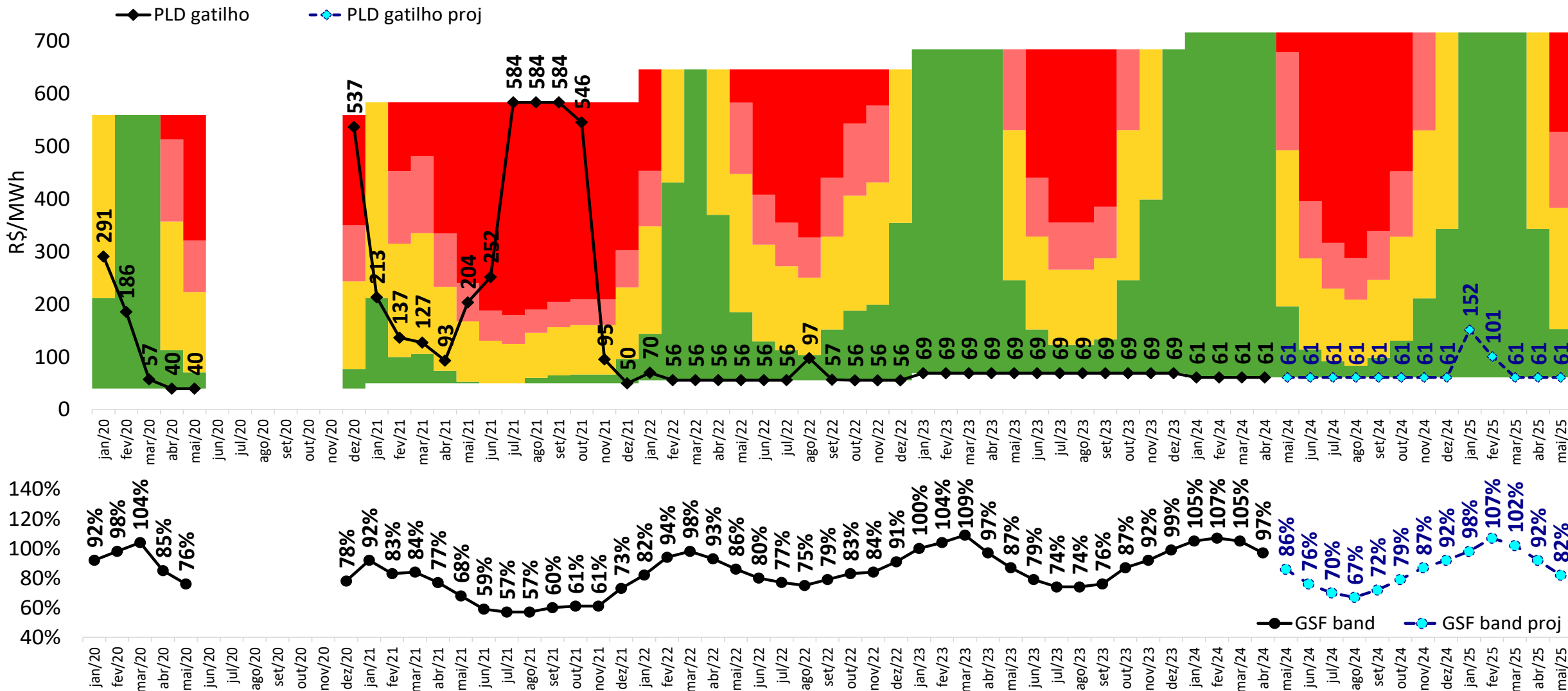
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



# projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera



# Fim



[ccee.org.br](http://ccee.org.br)



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



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



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



<https://www.linkedin.com/company/cc-ee>



<https://www.facebook.com/cceeoficial>



*ccee*