



24/04/2024

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

**ccee**



PLD	SE/CO	S	NE	N
23/abr/24	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh
24/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 23/abr/24	90%	129%	74%	79%	88%
Expectativa abr/24	86%	146%	67%	84%	87%

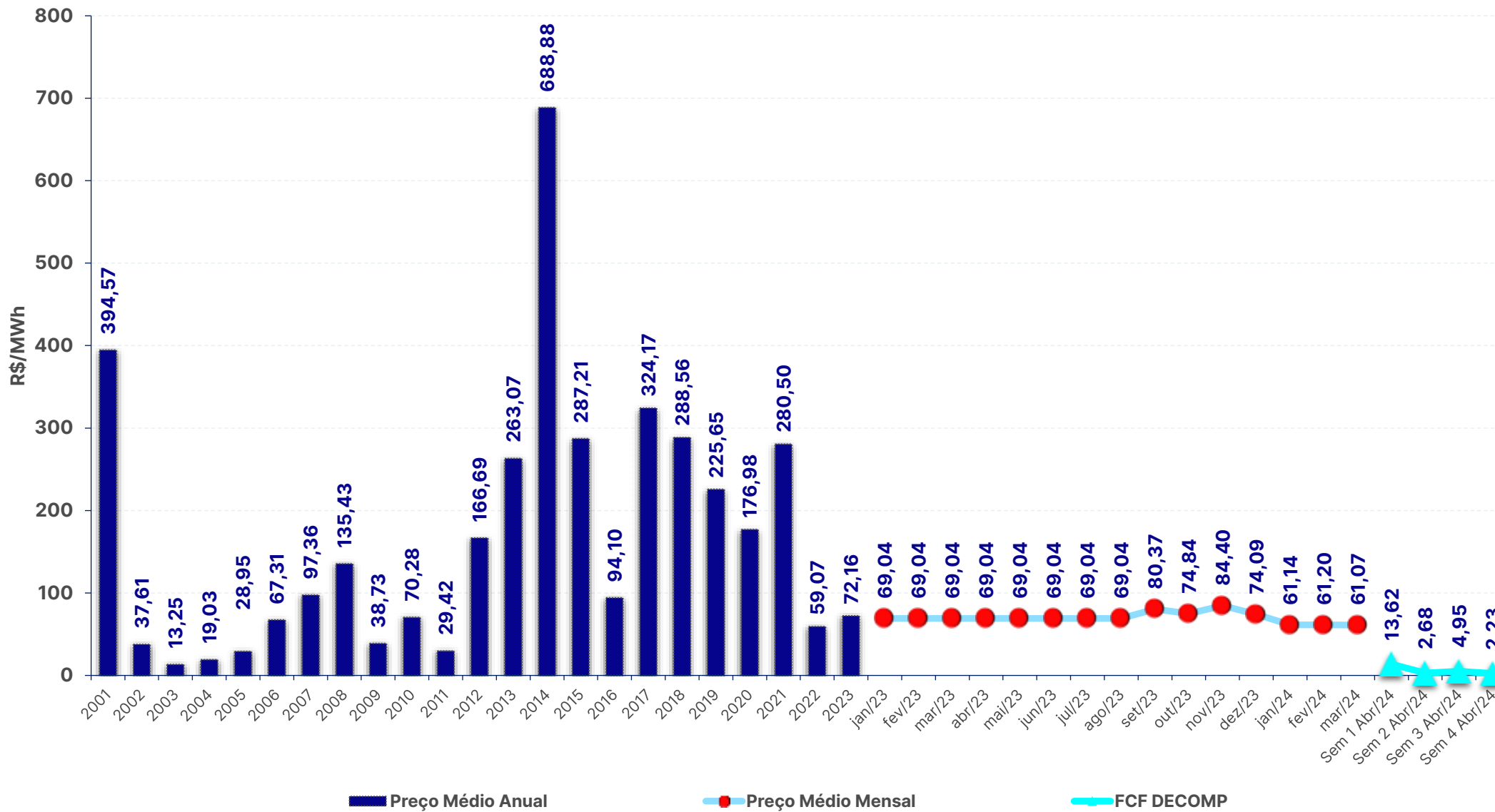
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 23/abr/24	72,9%	66,7%	78,3%	95,2%	74,6%
Expectativa final de abr/24	74,1%	69,9%	77,2%	96,5%	75,5%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 23/abr/24	105%	102,1%
Expectativa abr/24	102,4%	99,7%
Projeção 2024	86,9%	86,9%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa abr/24	R\$ 33 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2024	R\$ 372 MM	R\$ 1 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

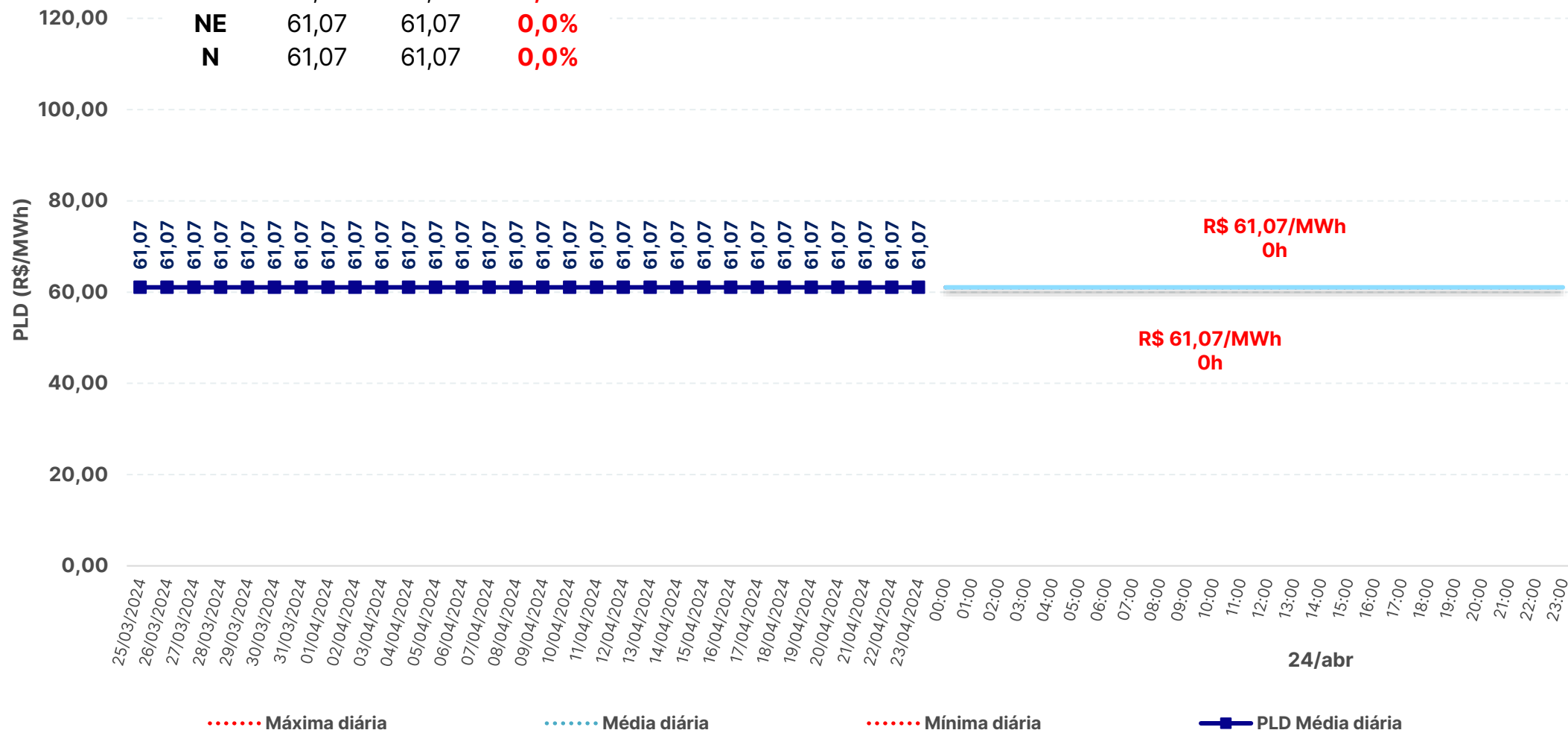
# comportamento do PLD e da FCF do decomp: SE/CO



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

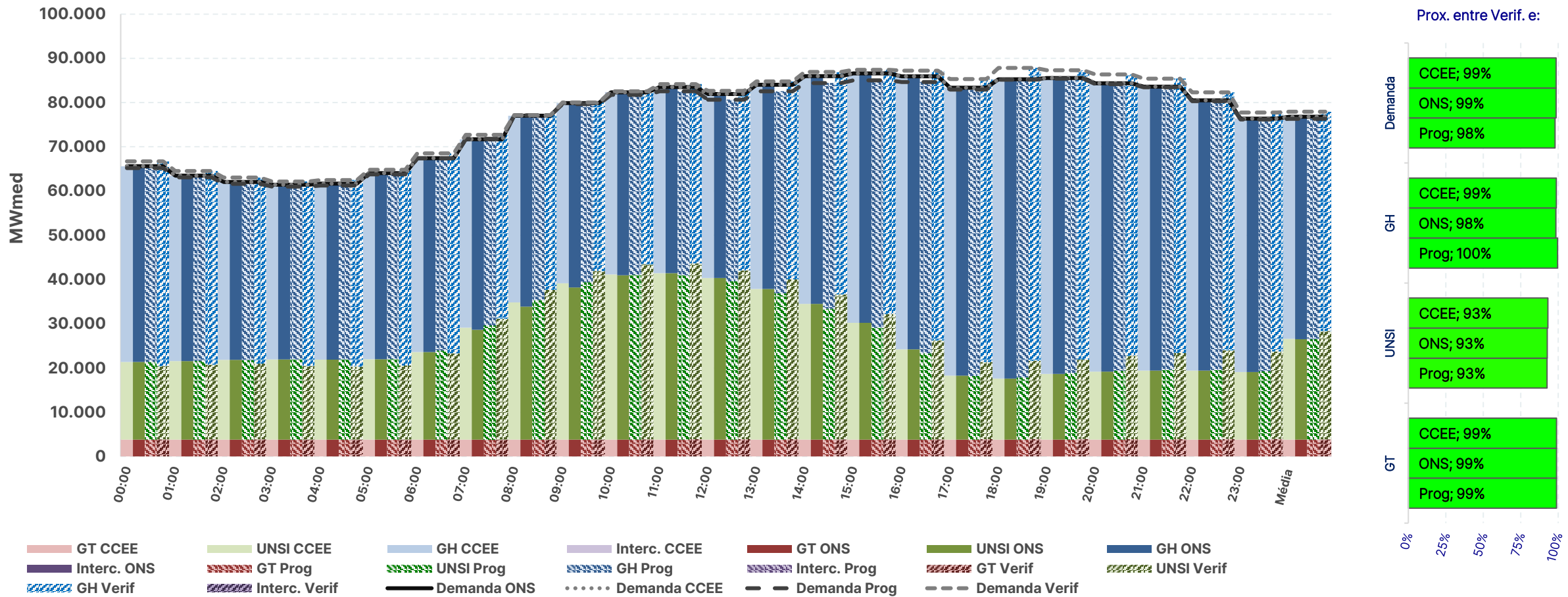
## PLD abr/24 (R\$/MWh)

Subm	23/abr	24/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 – 22/04/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.837	22.784	50.195	0	76.817
Caso ONS	3.837	22.678	50.302	0	76.817
Programação	3.841	22.654	49.804	0	76.299
Verificado	3.884	24.479	49.558	0	77.921

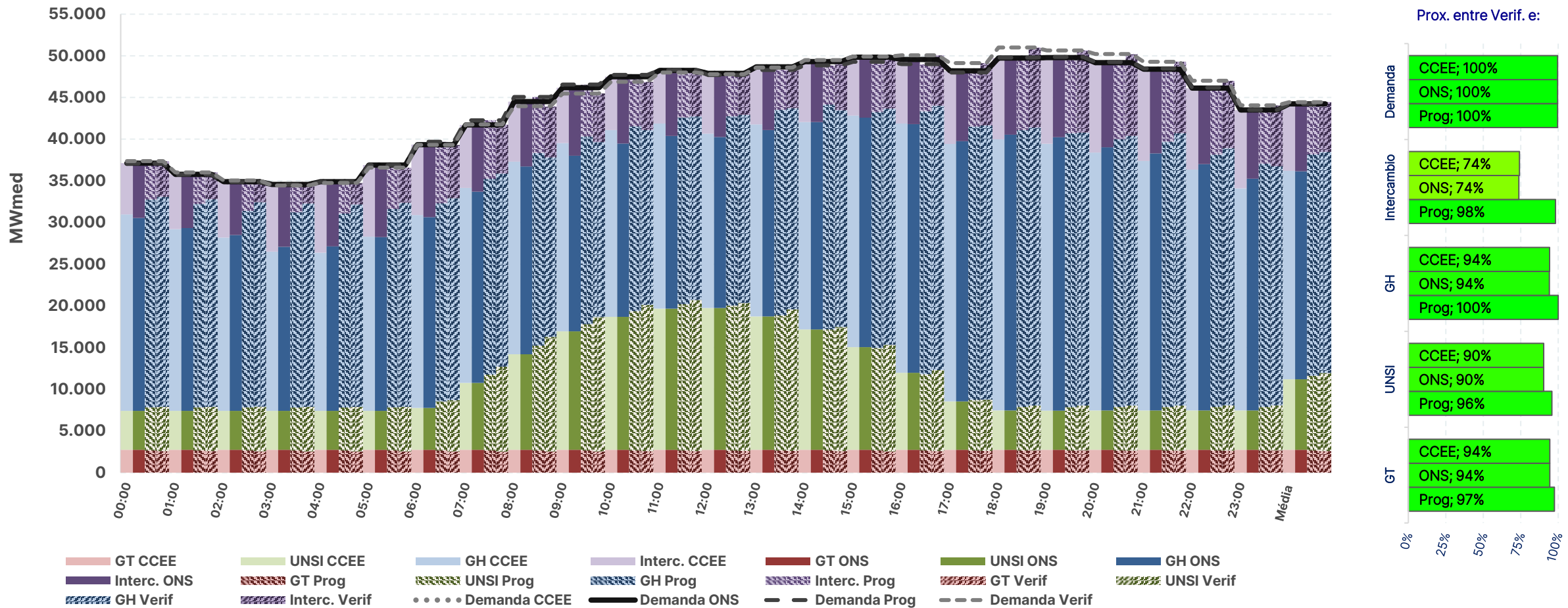


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

# balanço energético – modelo dessem e operação – SE – 22/04/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.739	8.441	25.015	8.044	44.239
Caso ONS	2.739	8.441	24.969	8.089	44.239
Programação	2.653	8.959	26.549	6.076	44.236
Verificado	2.586	9.353	26.538	5.965	44.441

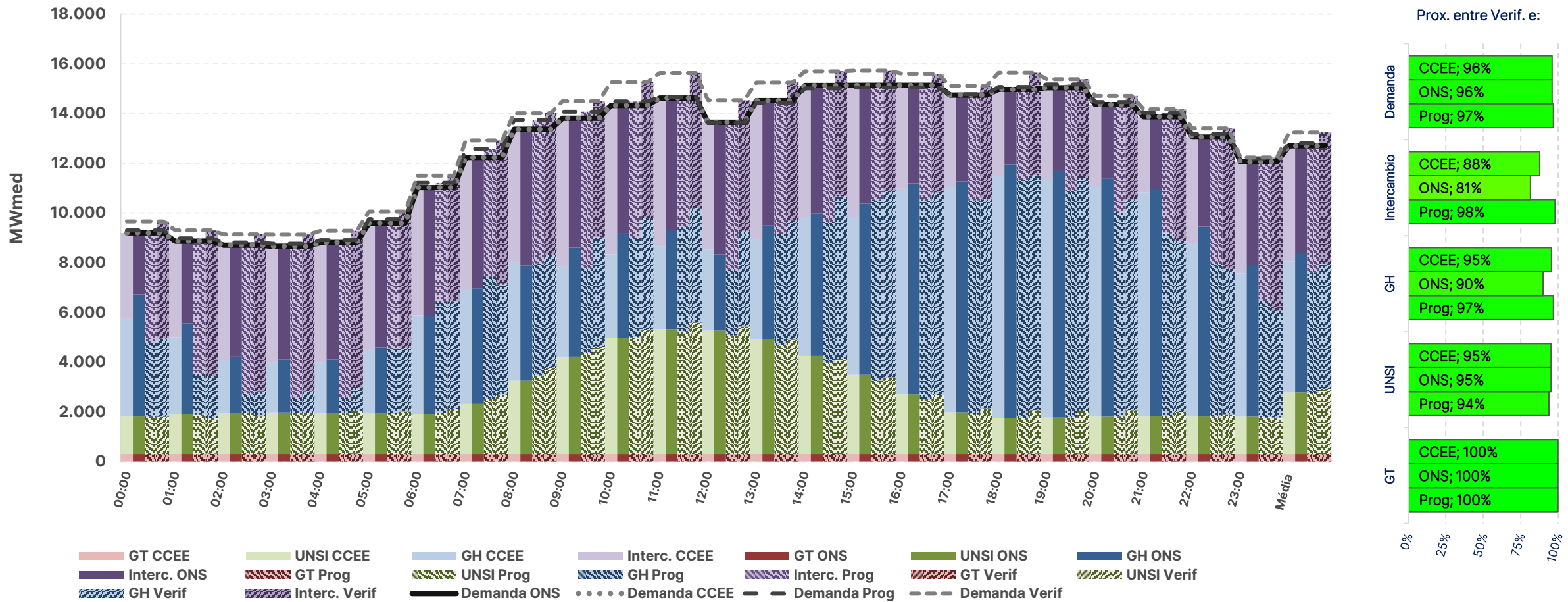


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

# balanço energético – modelo dessem e operação – S – 22/04/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	304	2.483	5.263	4.652	12.702
Caso ONS	304	2.483	5.591	4.323	12.702
Programação	304	2.447	4.856	5.197	12.805
Verificado	303	2.608	5.023	5.310	13.244



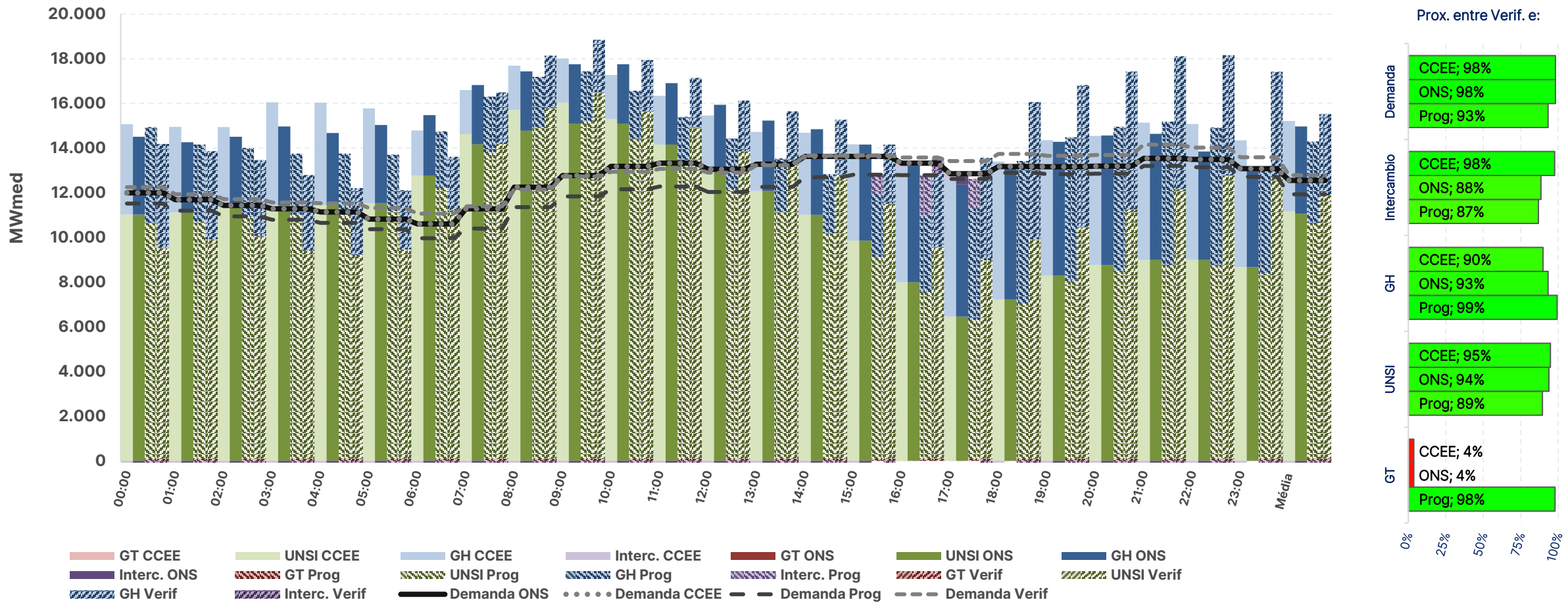
\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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



# balanço energético – modelo dessem e operação – NE – 22/04/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4	11.161	4.051	-2.665	12.550
Caso ONS	4	11.055	3.908	-2.416	12.550
Programação	93	10.536	3.670	-2.369	11.930
Verificado	95	11.783	3.643	-2.730	12.790

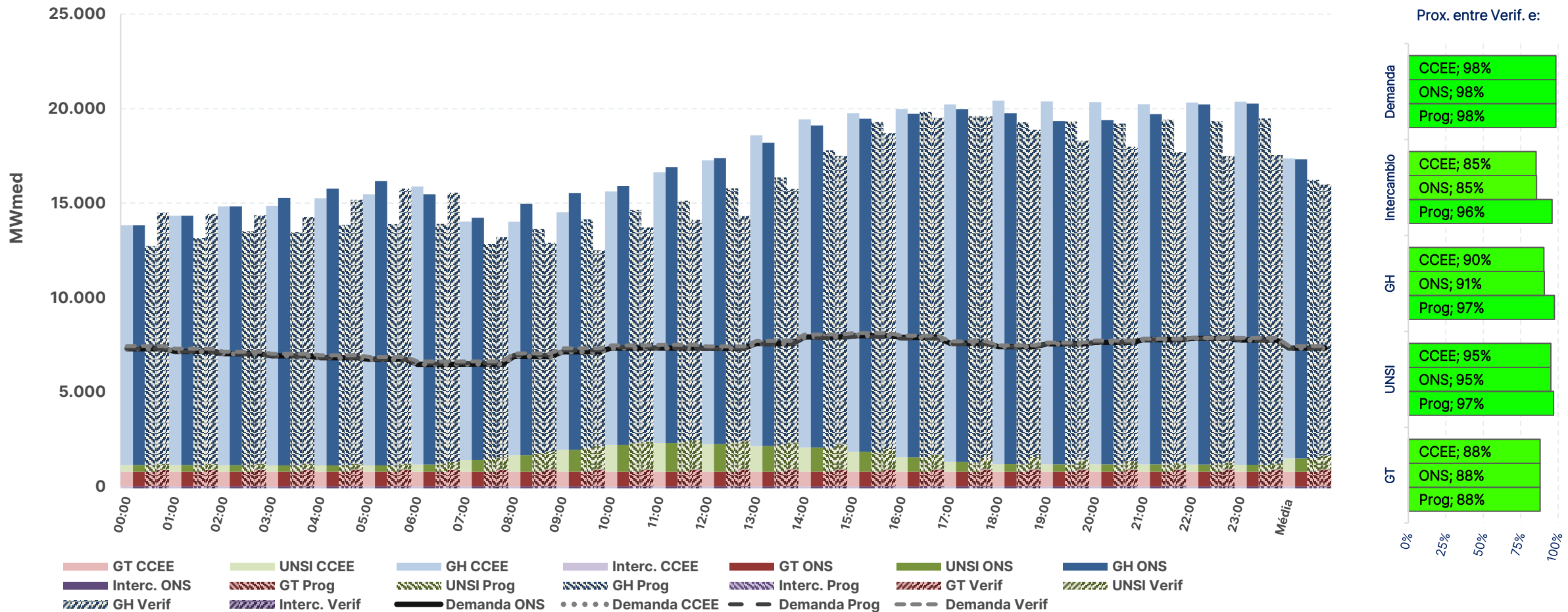


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

# balanço energético – modelo dessem e operação – N – 22/04/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	791	699	15.866	-10.031	7.326
Caso ONS	791	699	15.833	-9.997	7.326
Programação	791	712	14.729	-8.904	7.329
Verificado	900	736	14.354	-8.545	7.445

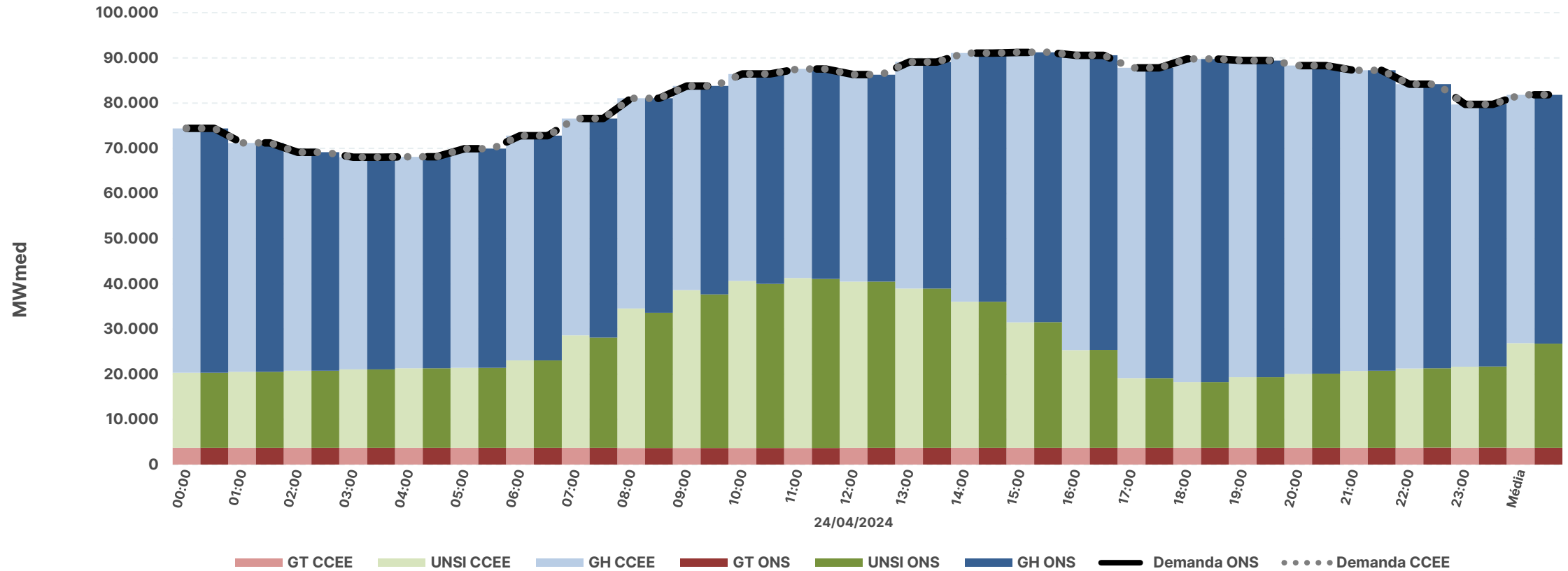


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

# balanço energético – modelo desseem – SIN – 24/04/2024

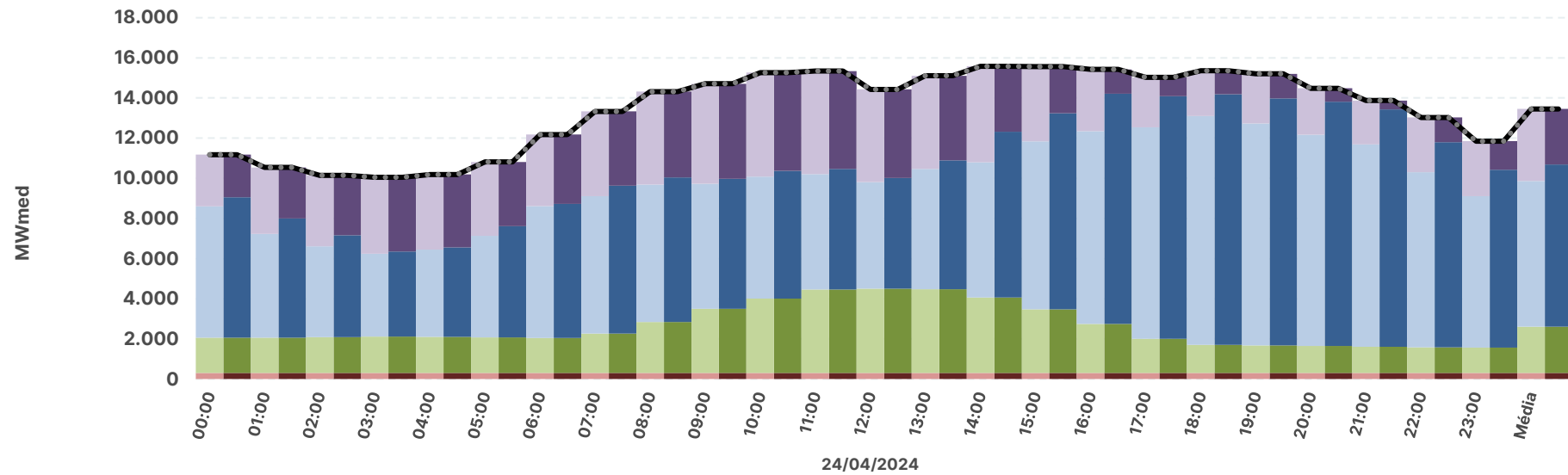
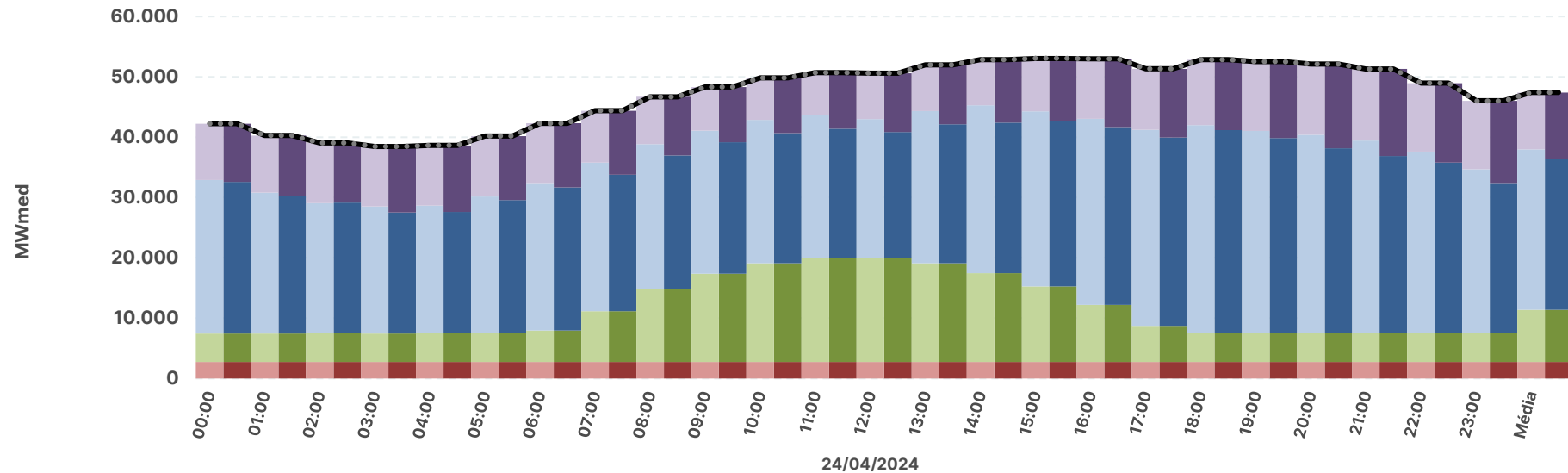
Média diária [MWmédios] - SIN				
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	3.702	23.171	54.963	81.835
Caso ONS	3.712	23.038	55.085	81.835



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

# balanço energético – modelo dessem – SE e S – 24/04/2024

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – SE	Carga*	47.400	47.400
	Interc.	9.445	10.975
	GH	26.594	25.064
	UNSI	8.622	8.622
	GT	2.739	2.739
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	13.456	13.456
	Interc.	3.598	2.776
	GH	7.247	8.069
	UNSI	2.308	2.308
	GT	303	303

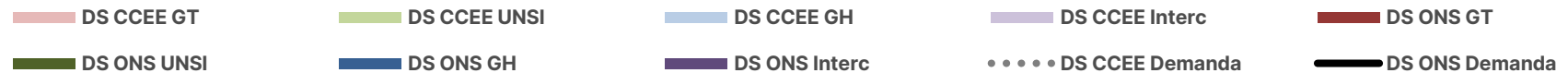
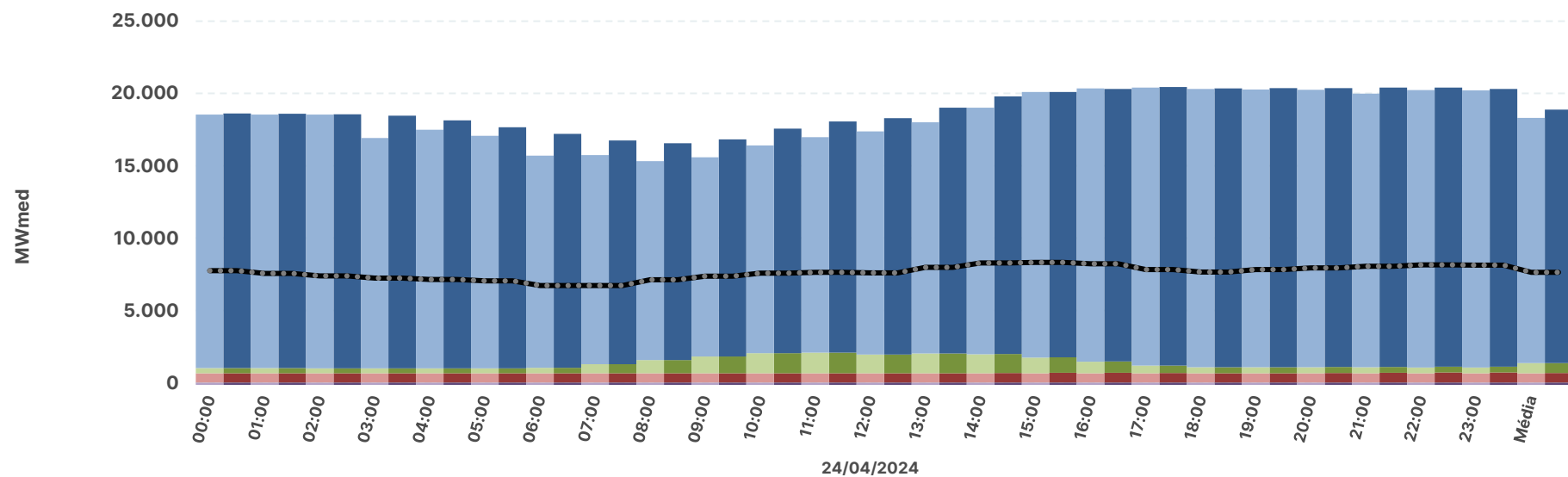
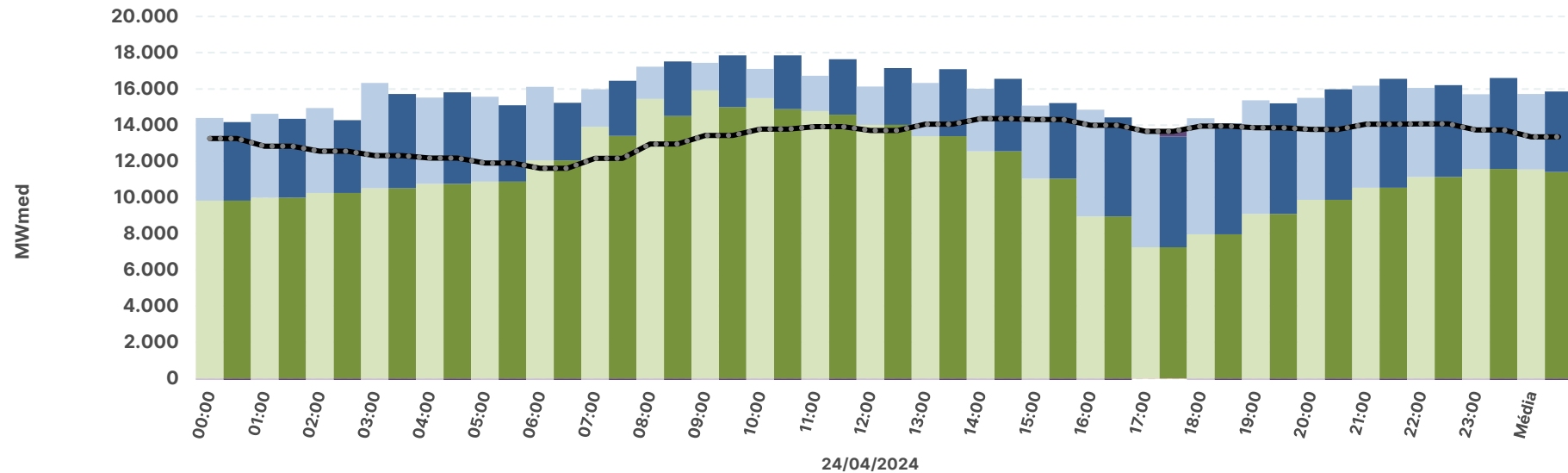


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

# balanço energético – modelo dessem – NE e N – 24/04/2024

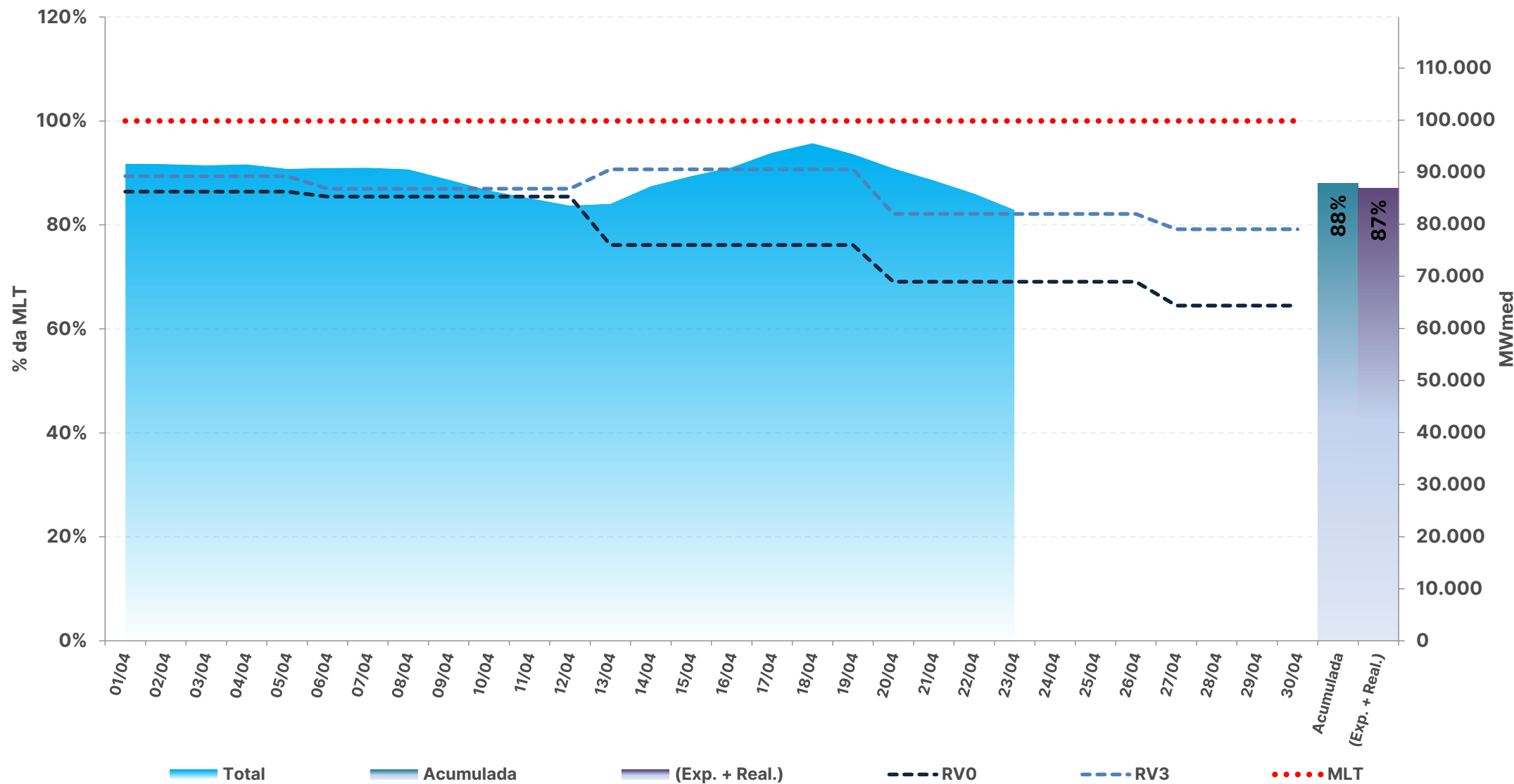
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	13.348	13.348
	Interc.	-2.371	-2.503
	GH	4.172	4.437
	UNSI	11.543	11.411
	GT	4	4
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.631	7.631
	Interc.	-10.673	-11.248
	GH	16.950	17.515
	UNSI	698	698
	GT	656	666



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

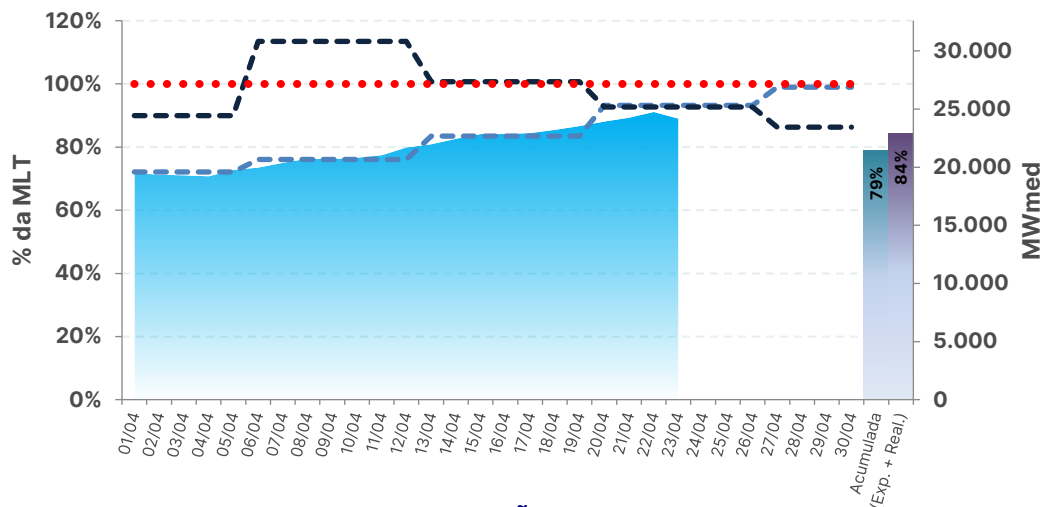


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

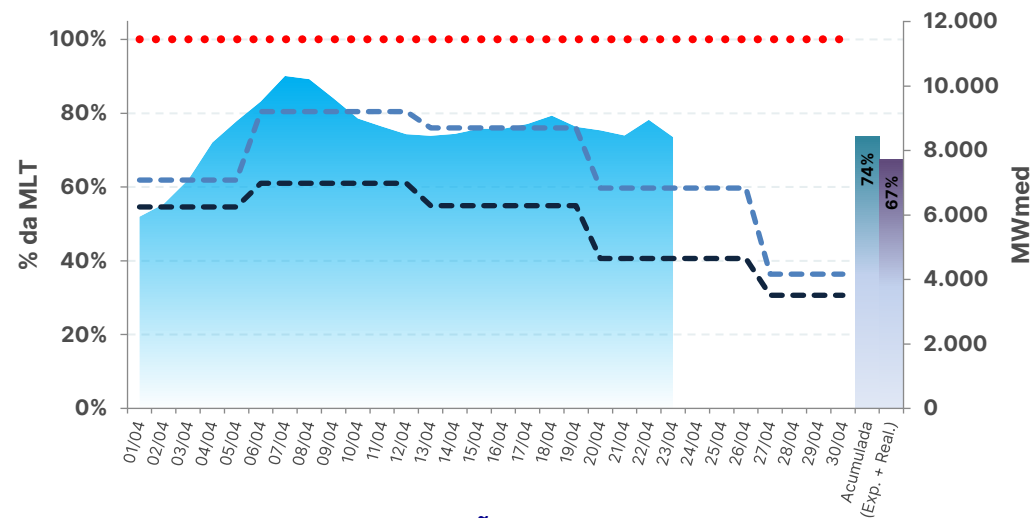
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

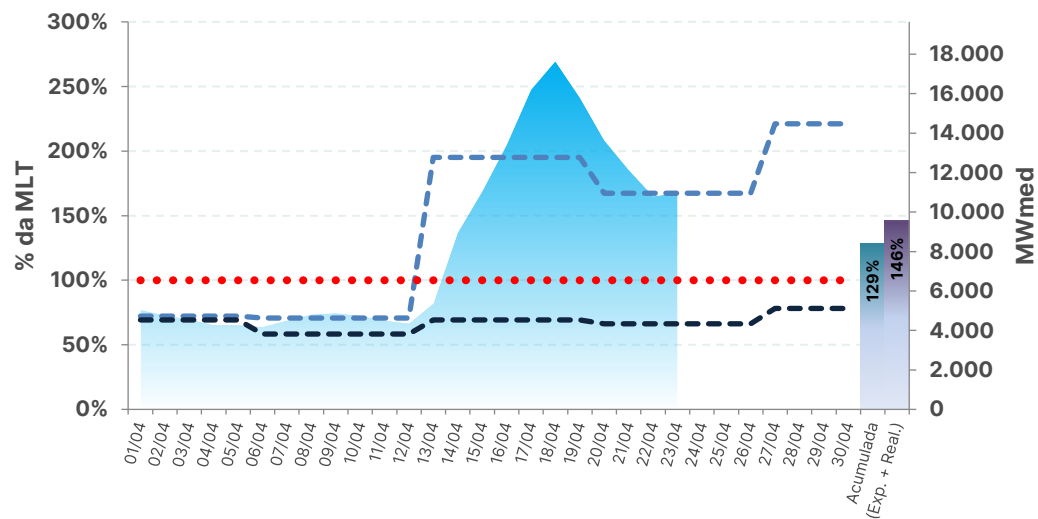
### REGIÃO NORTE



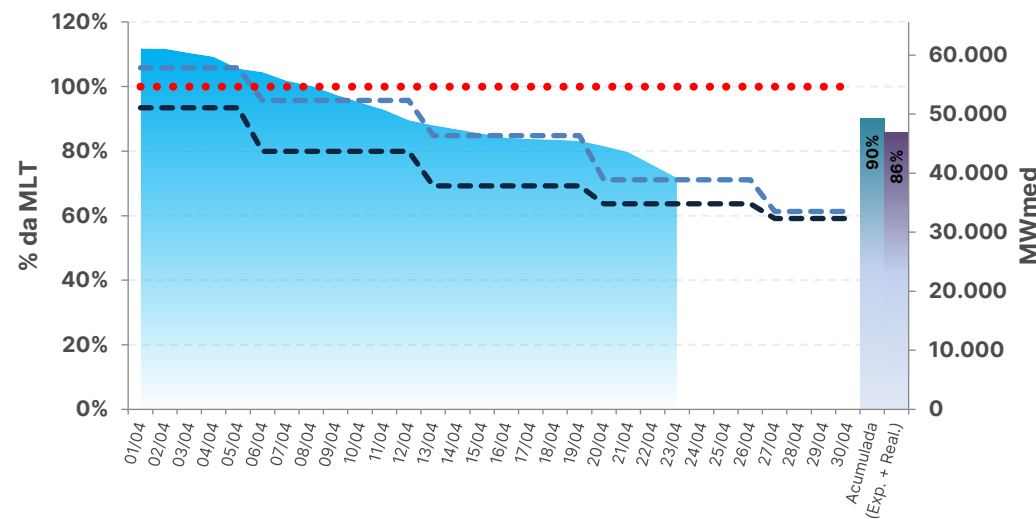
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

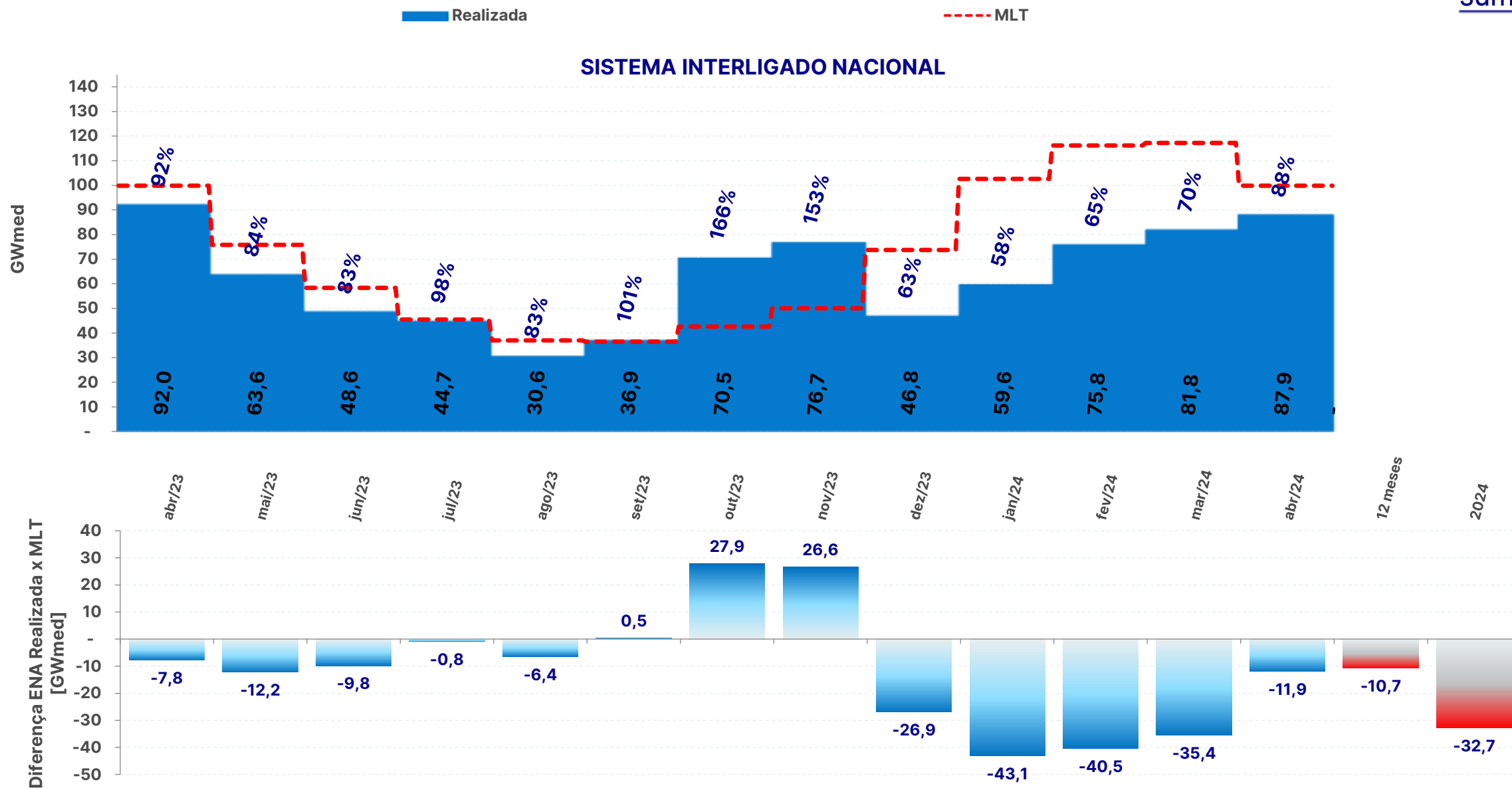


■ Total    
 ■ Acumulada    
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO    
 - - - RV3    
 ● ● ● ● MLT

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

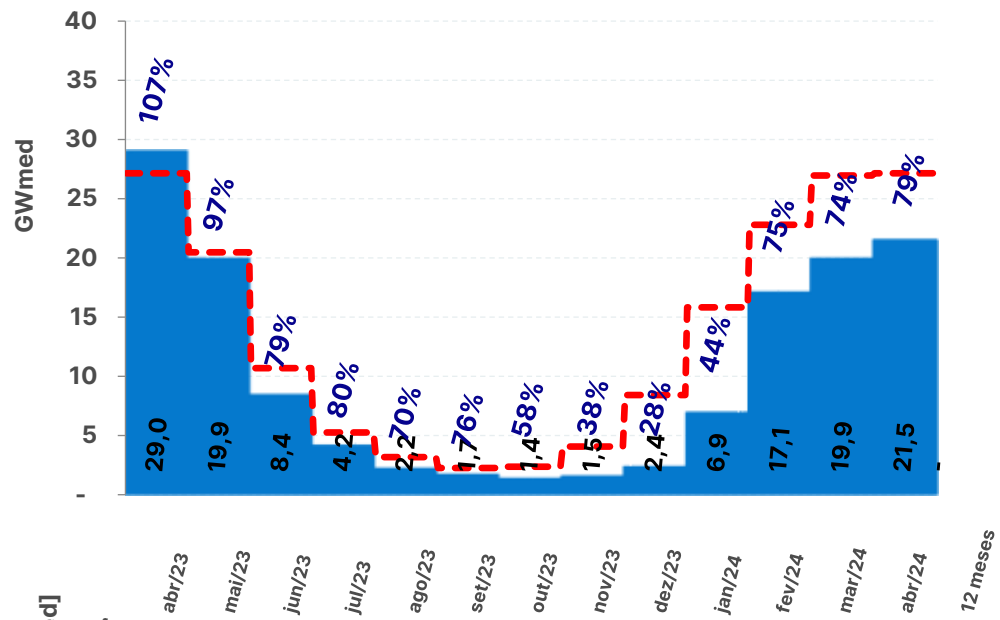
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



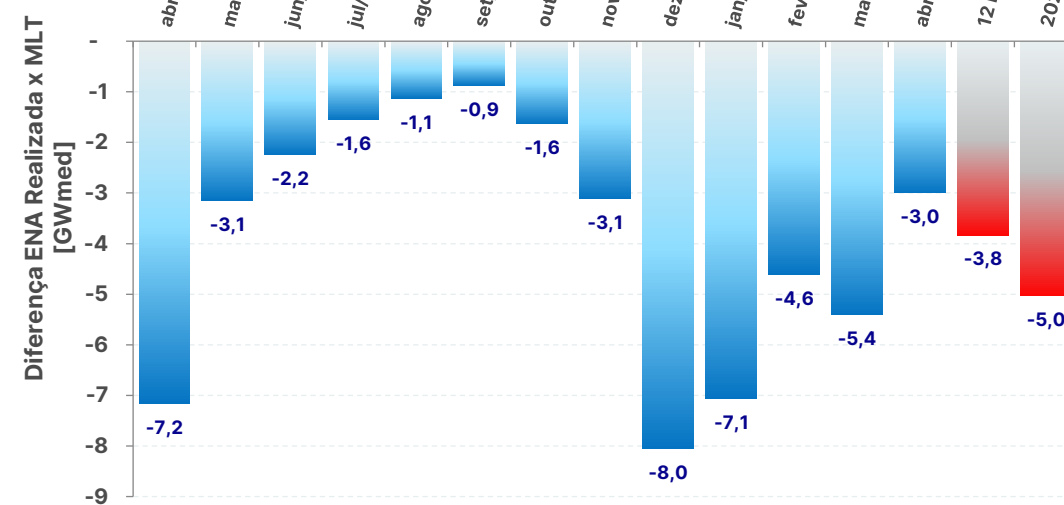
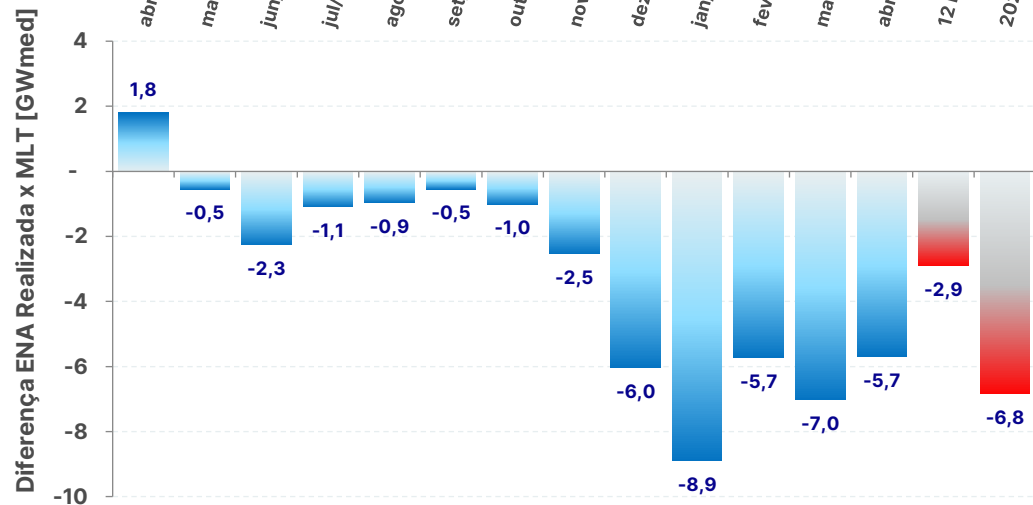
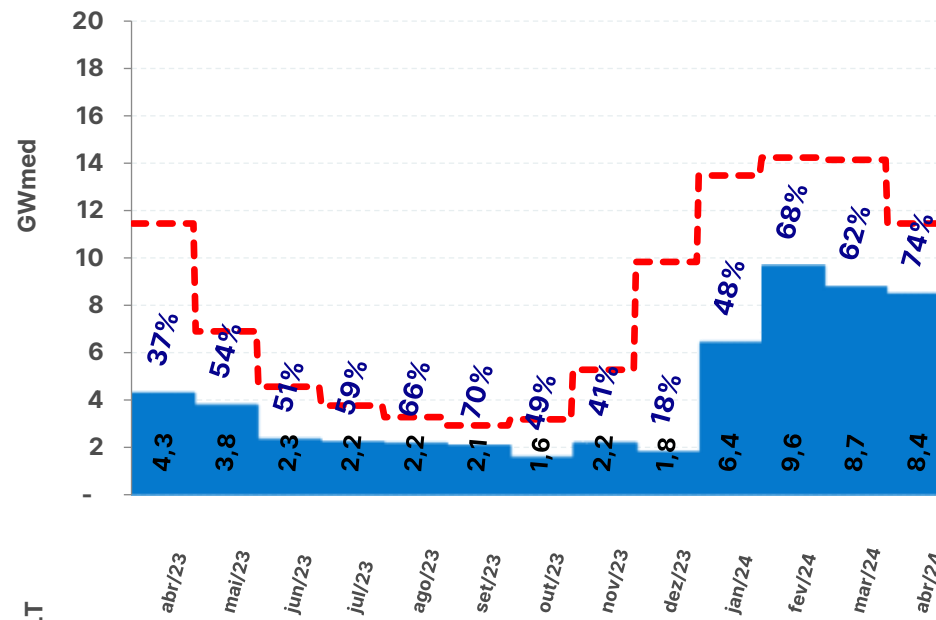


# acompanhamento da energia natural afluyente

### REGIÃO NORTE



### REGIÃO NORDESTE

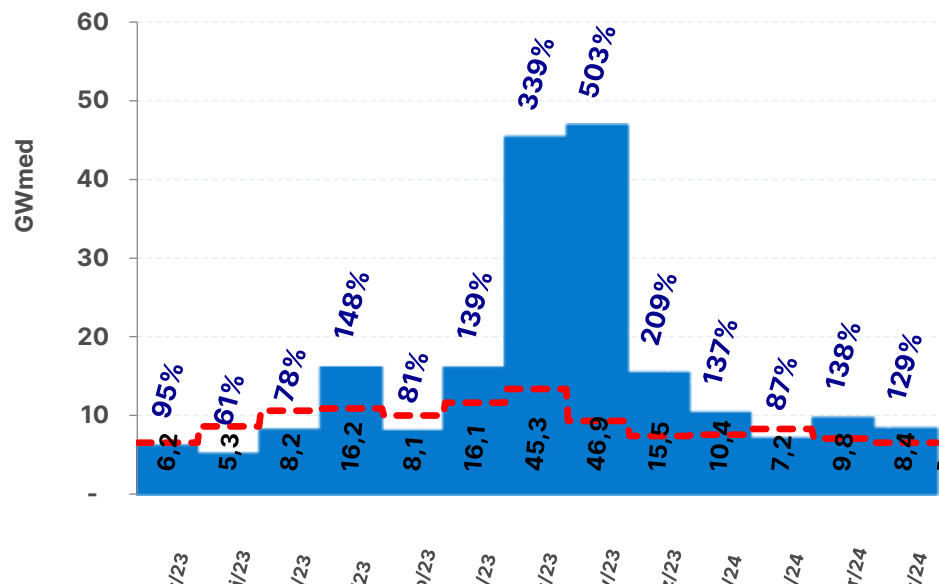


Realizada

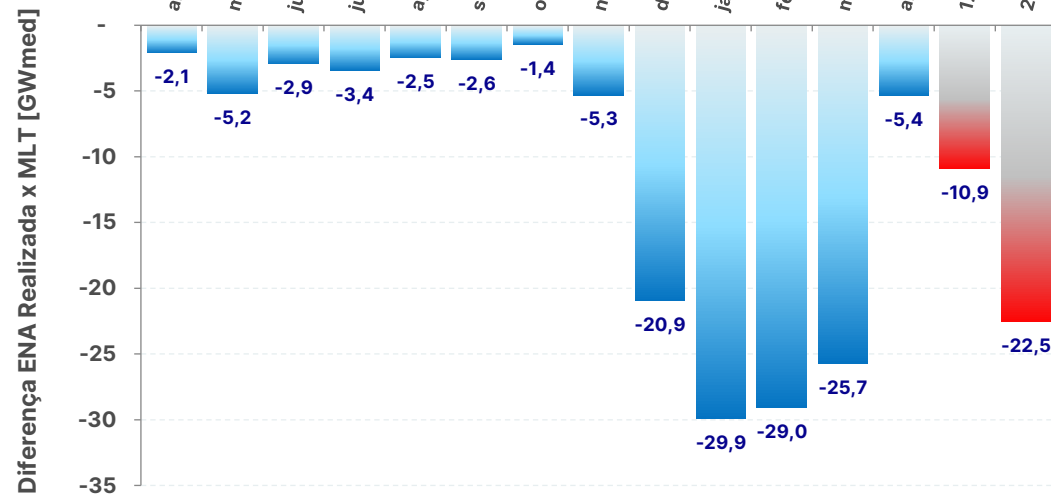
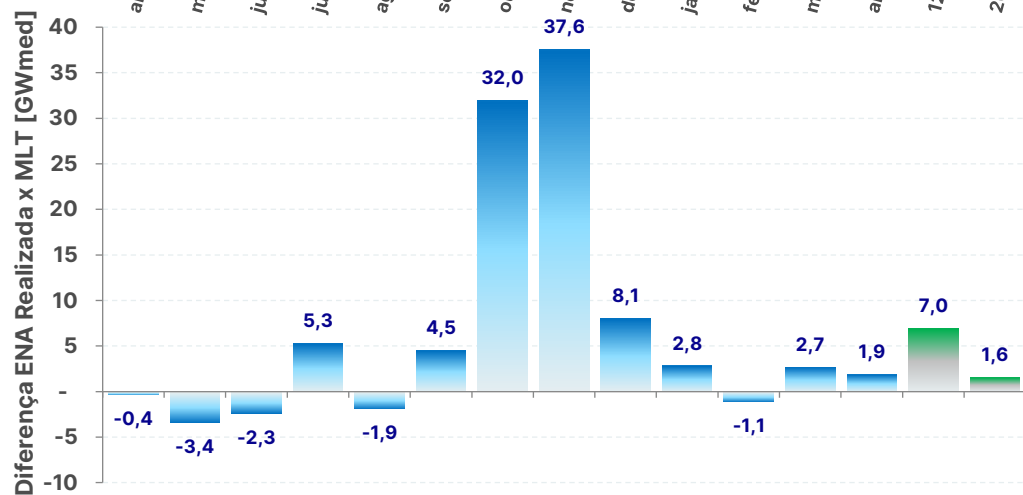
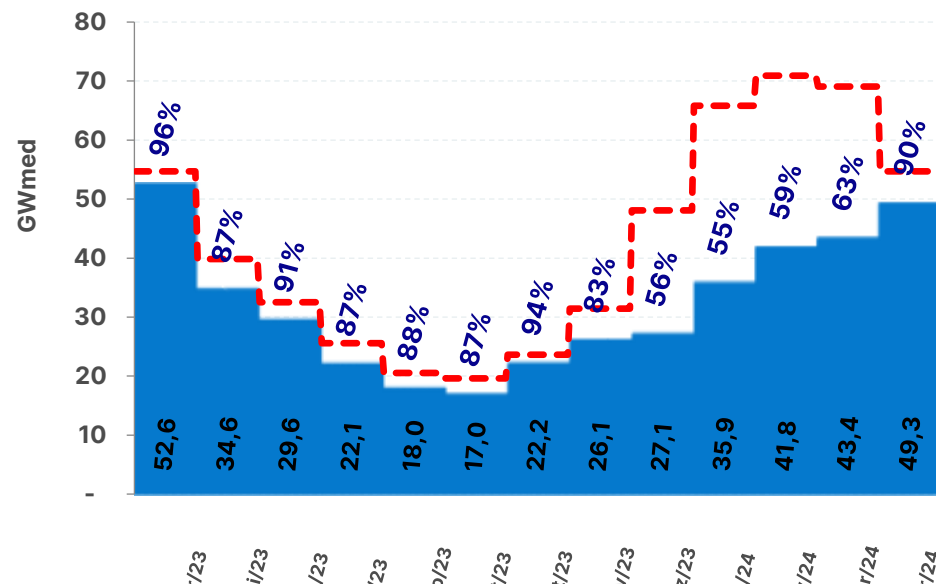
MLT

# acompanhamento da energia natural afluente

### REGIÃO SUL



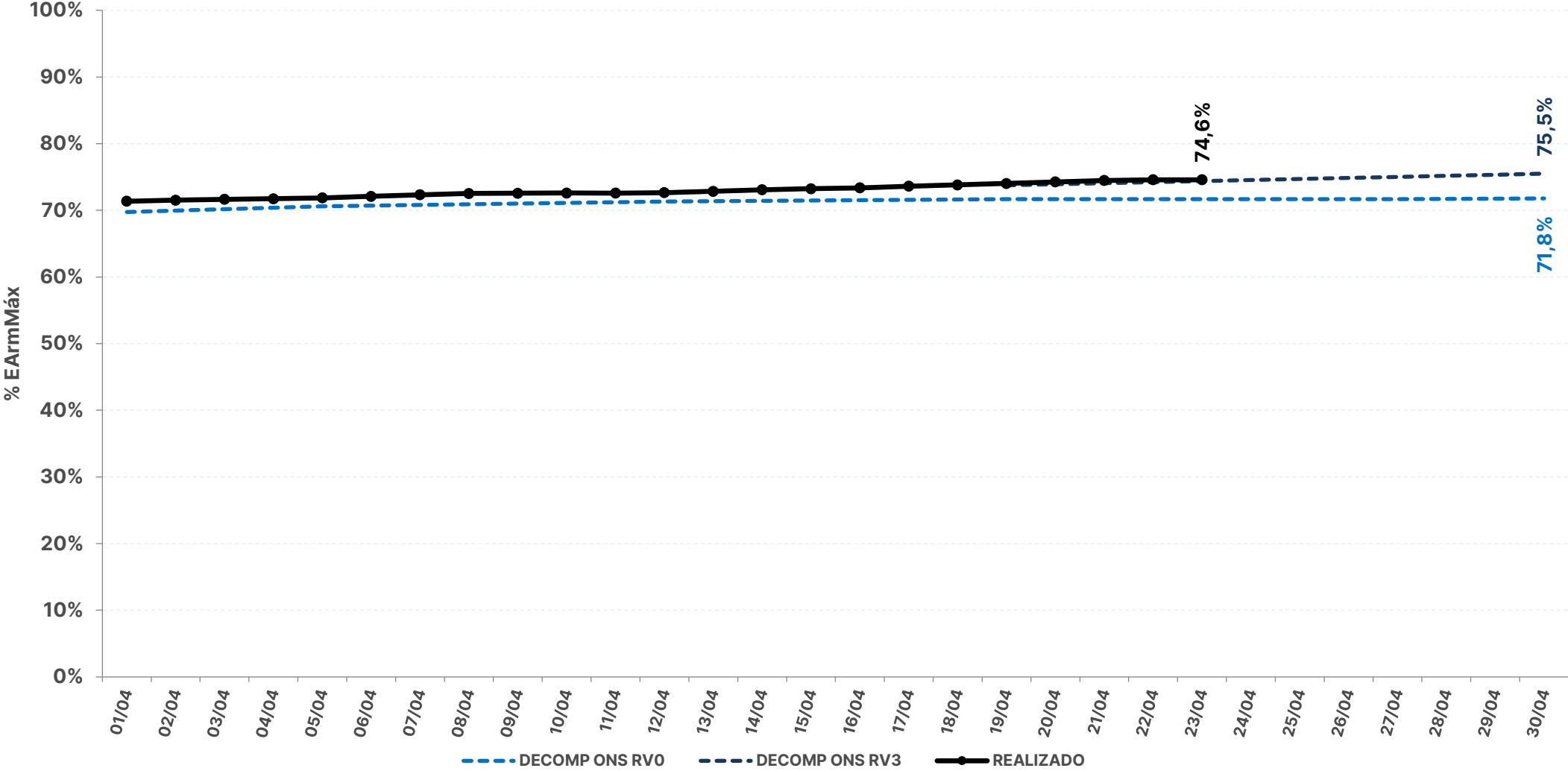
### REGIÃO SUDESTE



Realizada

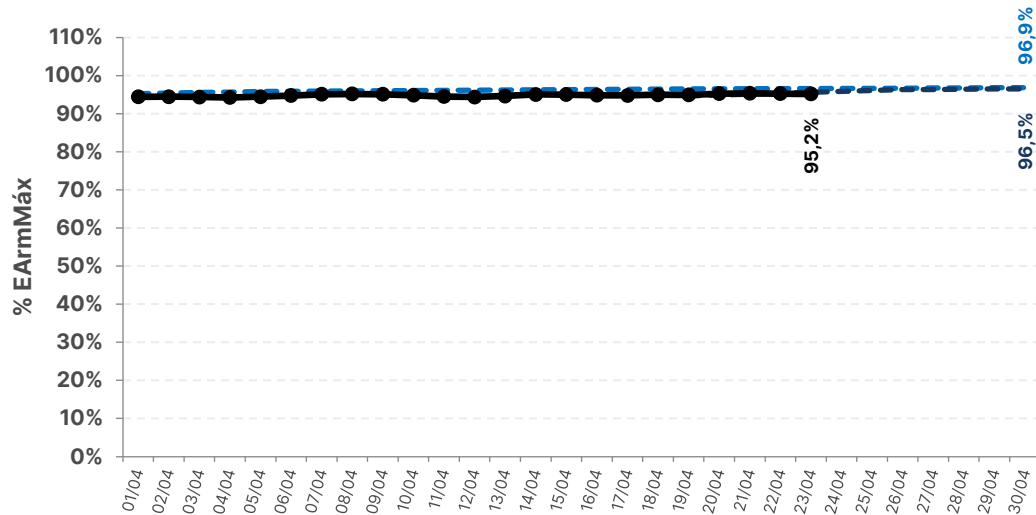
MLT

**SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL**

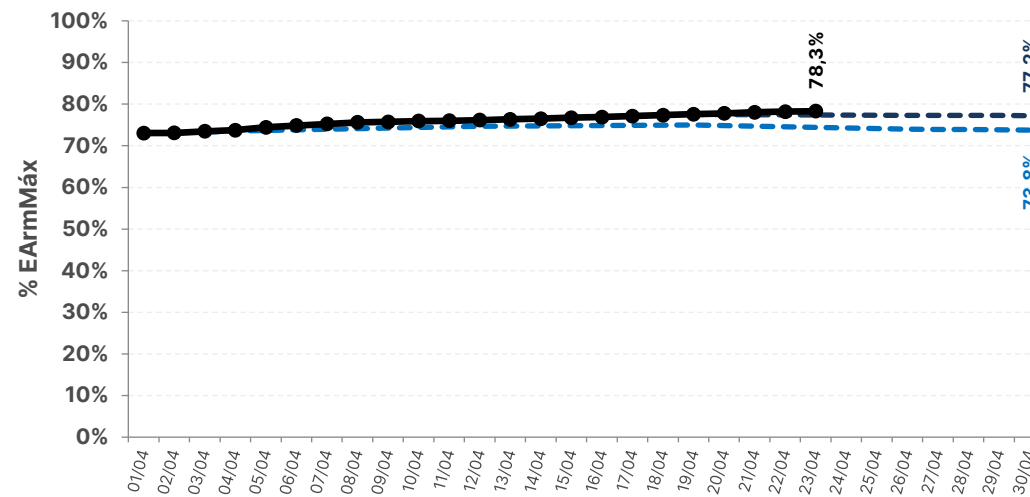


# acompanhamento da energia armazenada

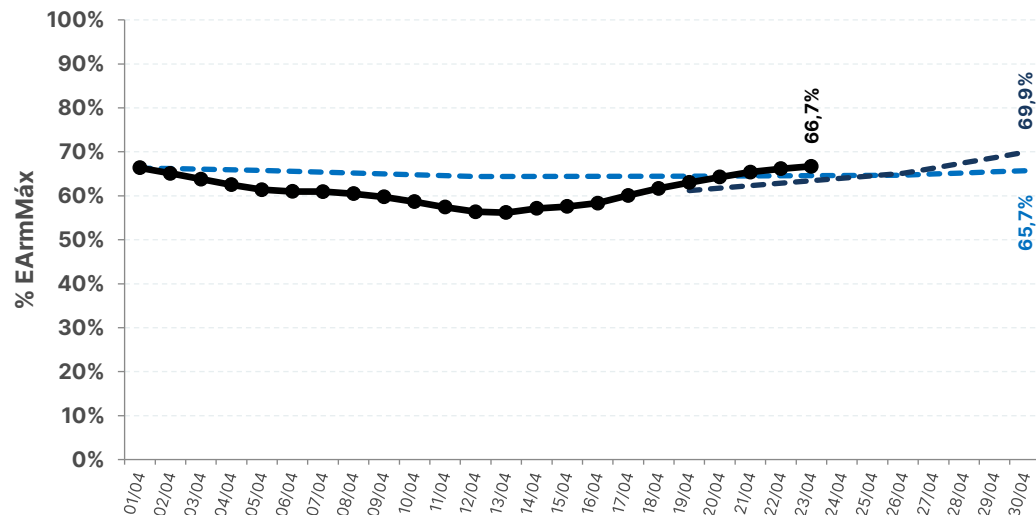
## REGIÃO NORTE



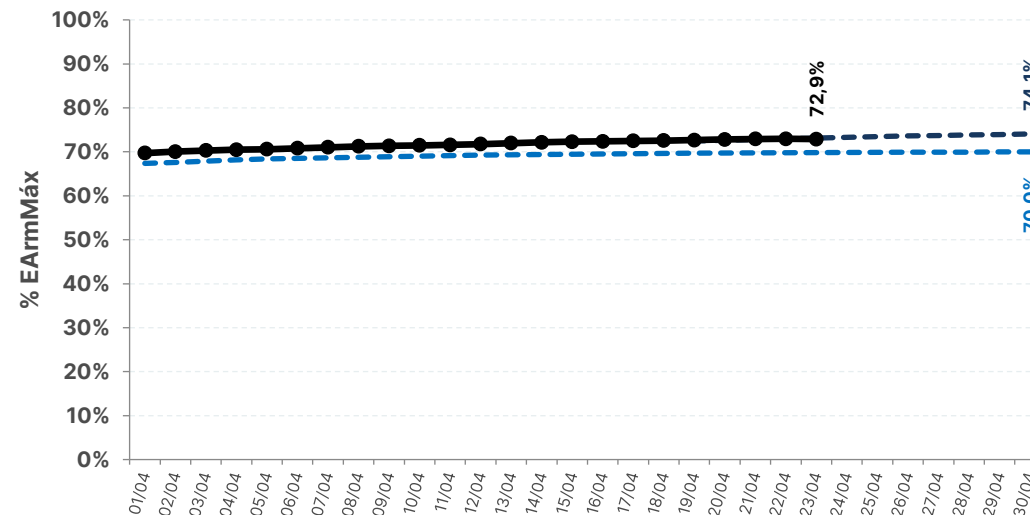
## REGIÃO NORDESTE



## REGIÃO SUL



## REGIÃO SUDESTE

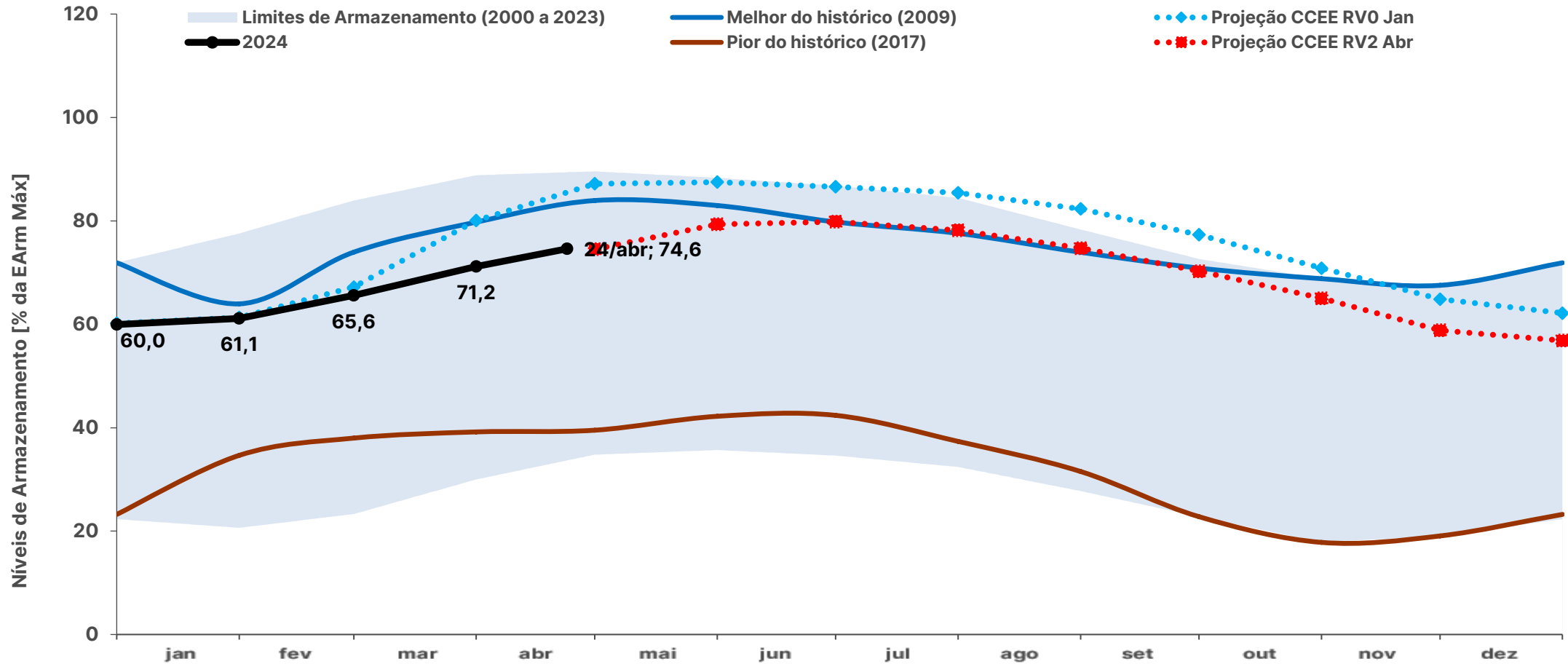


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV3

—●— REALIZADO

# histórico de armazenamento no SIN

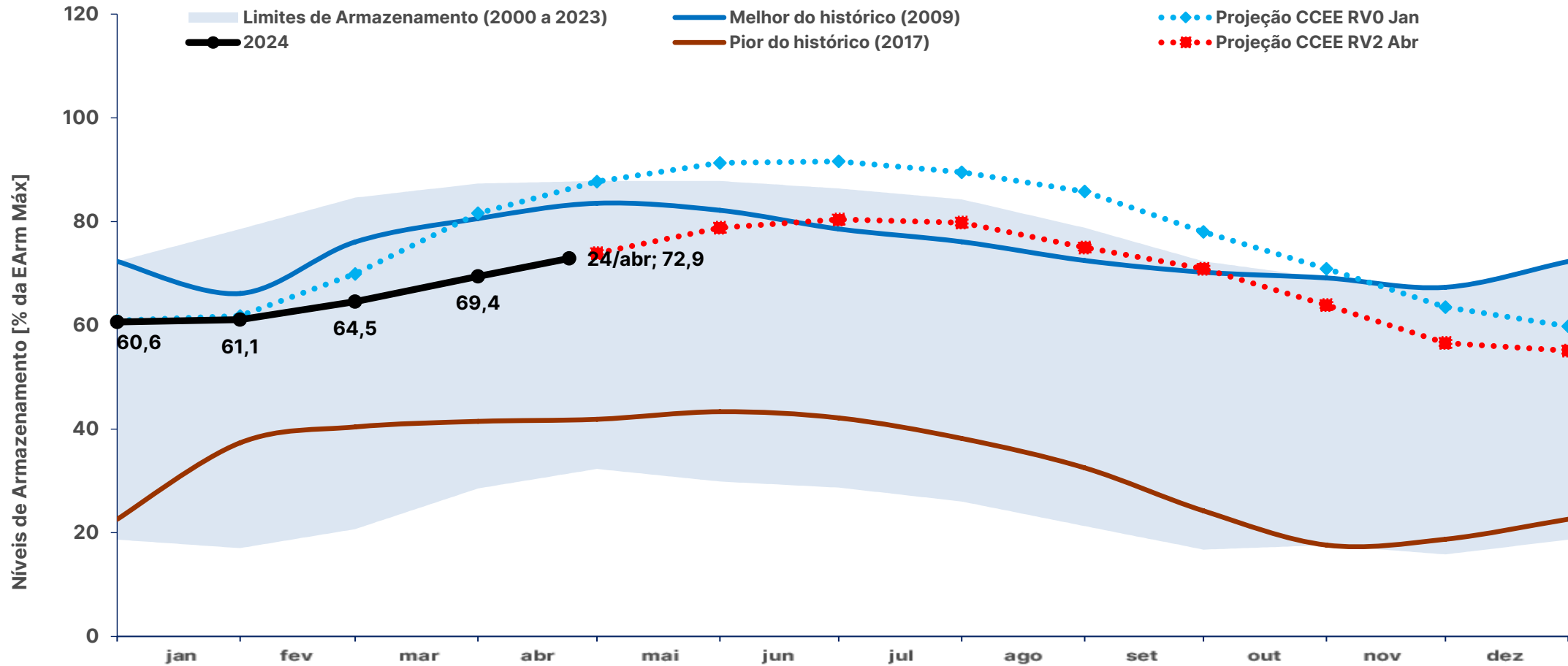


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Abr	-	-	-	75%	79%	80%	78%	75%	70%	65%	59%	57%
Projeção CCEE RV0 Jan	61%	67%	80%	87%	88%	87%	85%	82%	77%	71%	65%	62%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	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

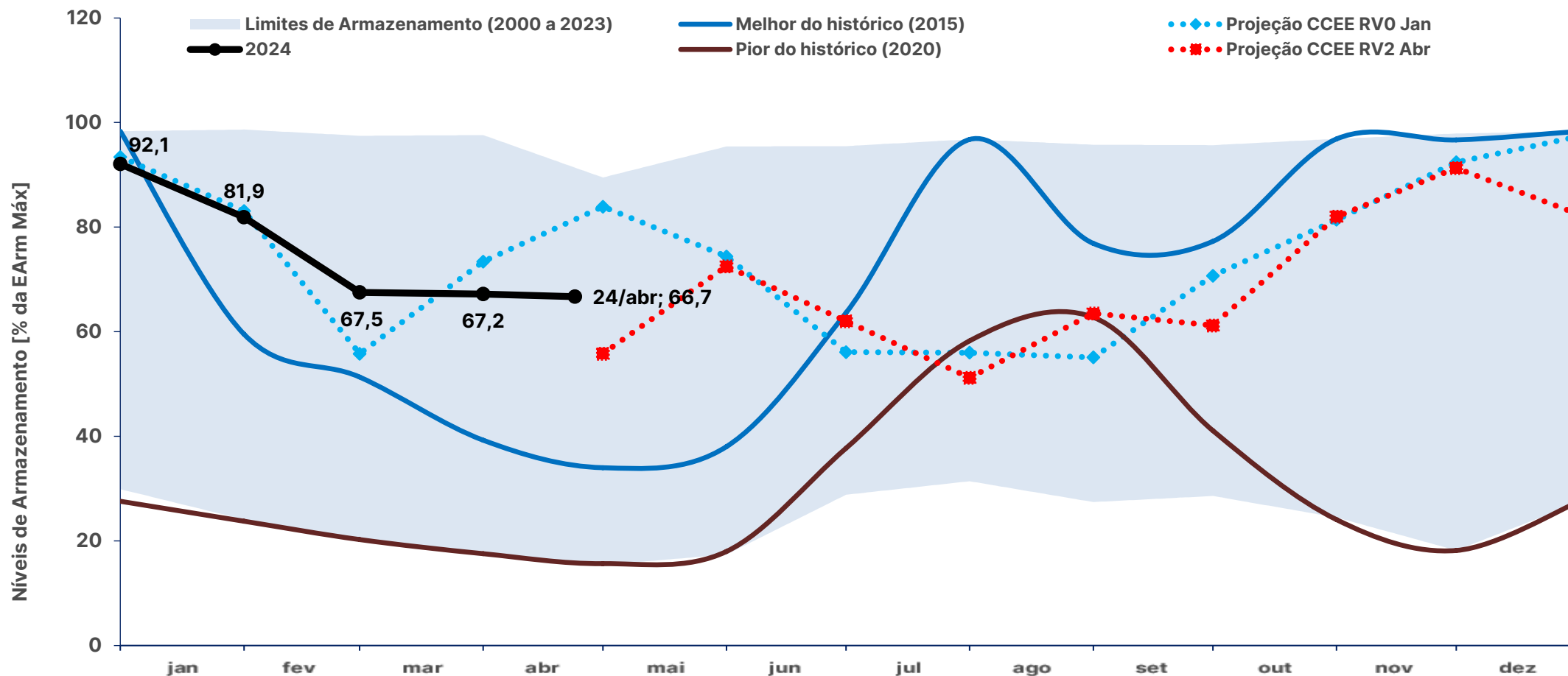


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Abr	-	-	-	74%	79%	80%	80%	75%	71%	64%	57%	55%
Projeção CCEE RV0 Jan	62%	70%	82%	88%	91%	92%	90%	86%	78%	71%	64%	60%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	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

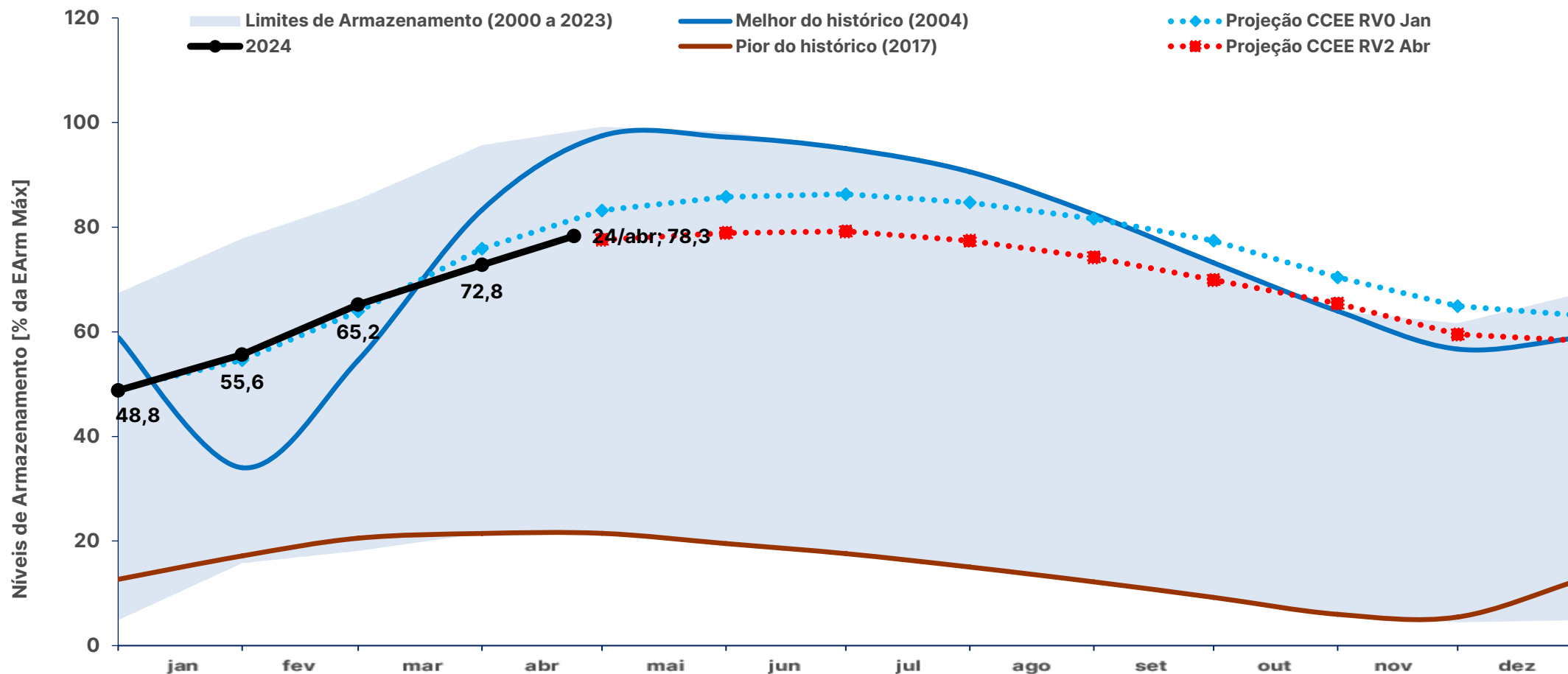


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Abr	-	-	-	56%	73%	62%	51%	64%	61%	82%	91%	82%
Projeção CCEE RV0 Jan	83%	56%	73%	84%	74%	56%	56%	55%	71%	81%	92%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	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



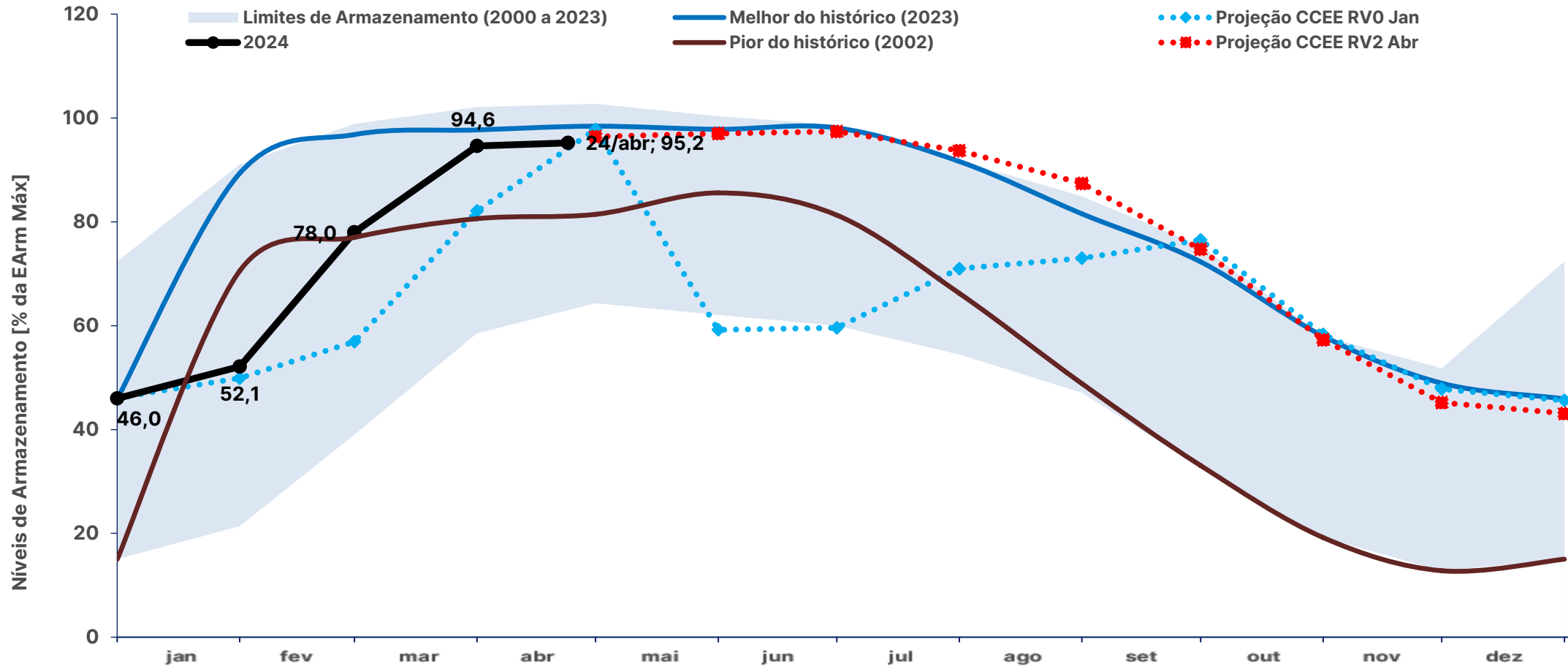
	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Abr	-	-	-	78%	79%	79%	77%	74%	70%	65%	60%	58%
Projeção CCEE RV0 Jan	55%	64%	76%	83%	86%	86%	85%	82%	77%	70%	65%	63%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	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

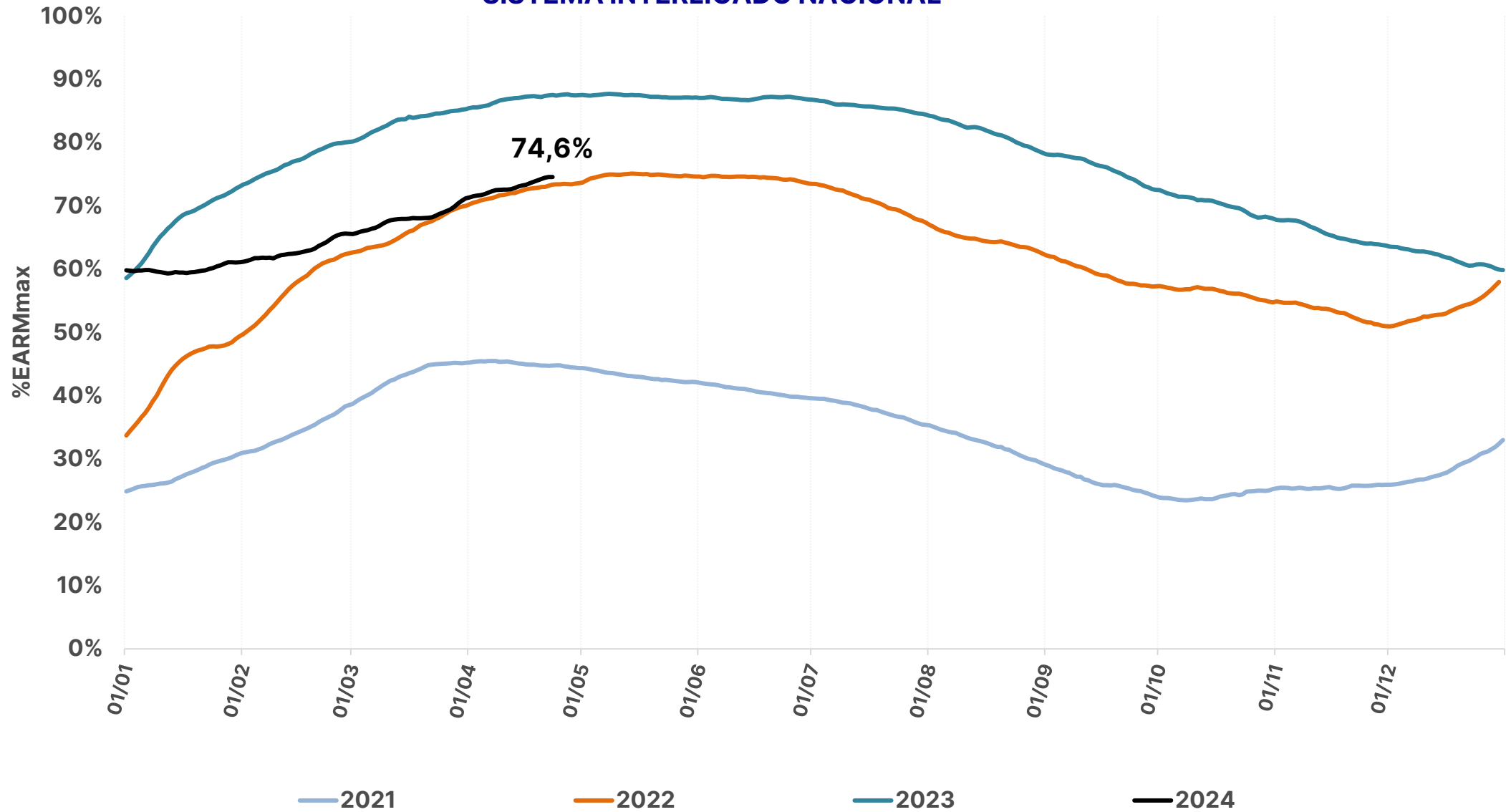


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Abr	-	-	-	96%	97%	97%	94%	87%	75%	57%	45%	43%
Projeção CCEE RV0 Jan	50%	57%	82%	98%	59%	60%	71%	73%	77%	58%	48%	46%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	33%	19%	13%	15%

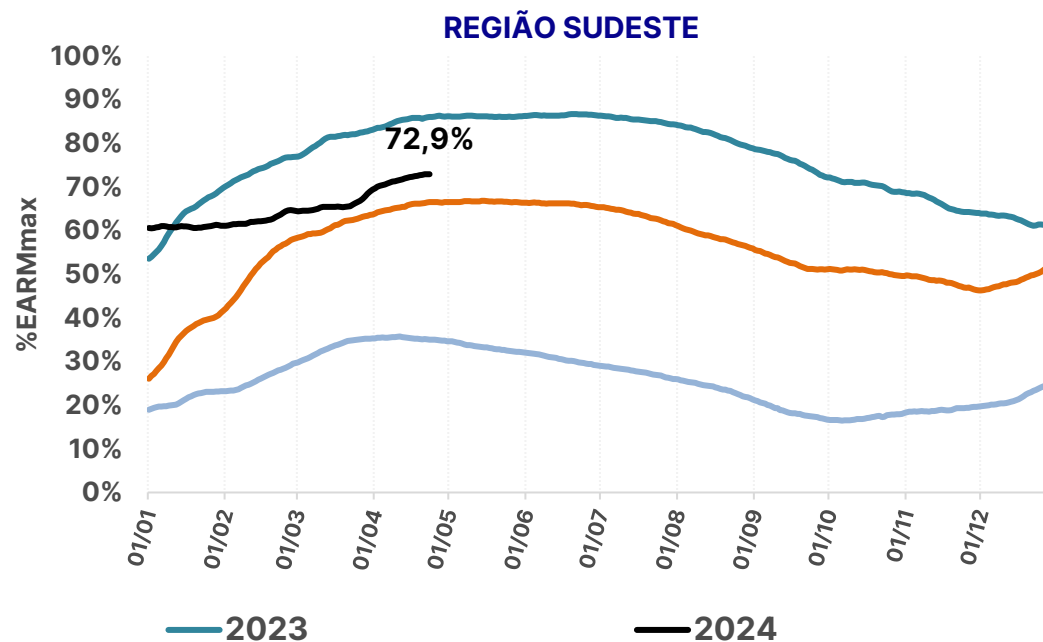
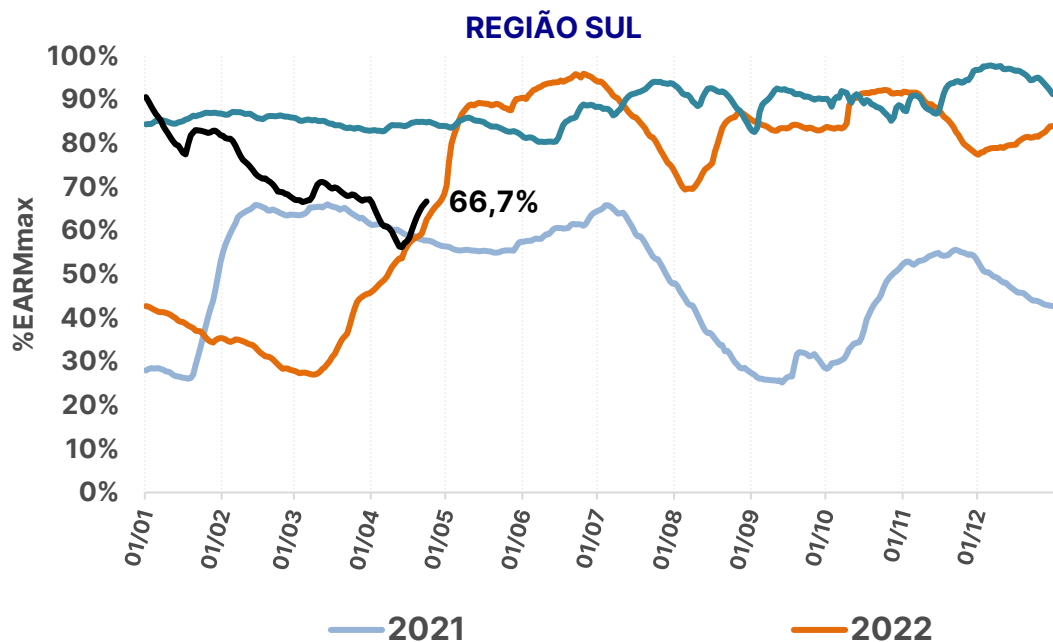
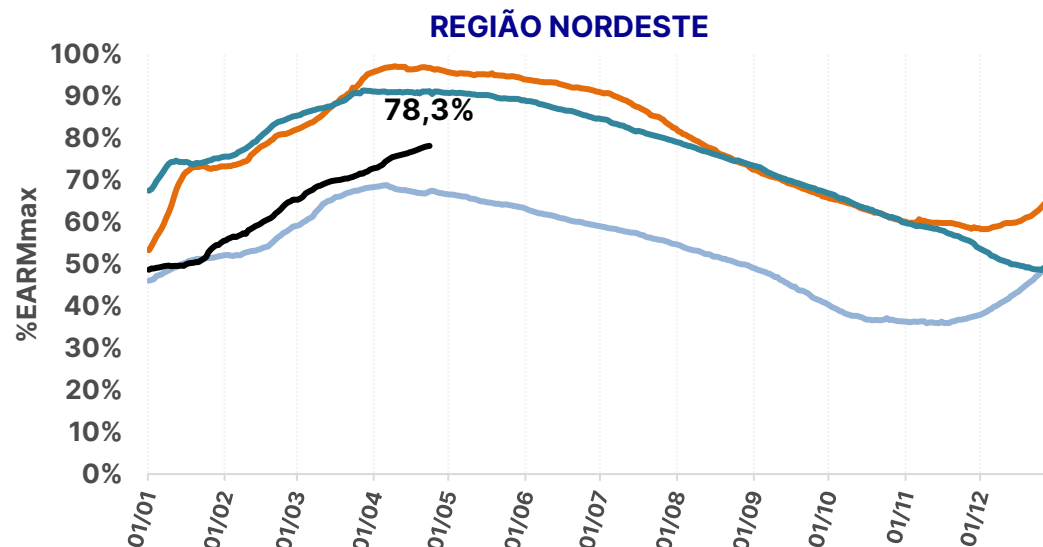
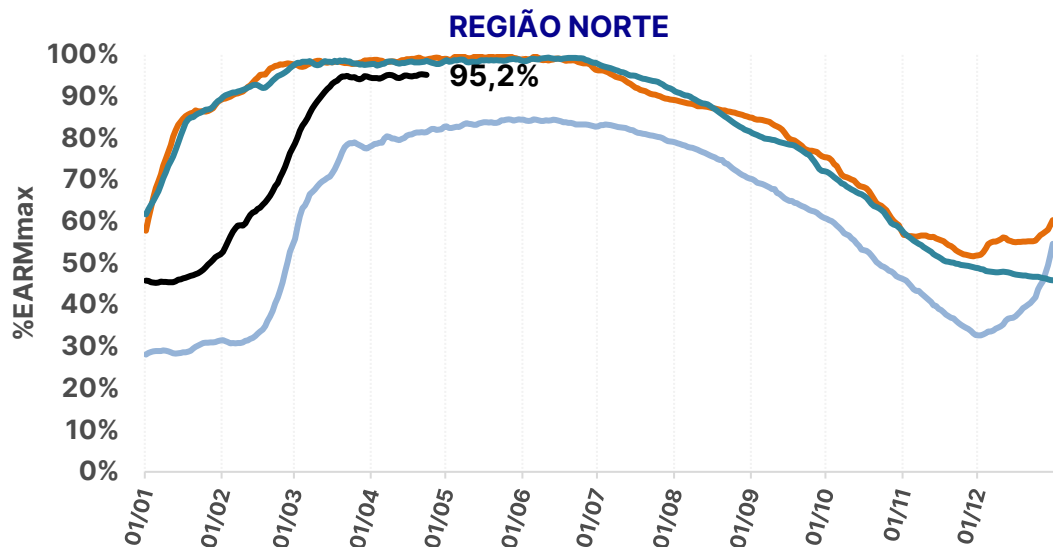
\* O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

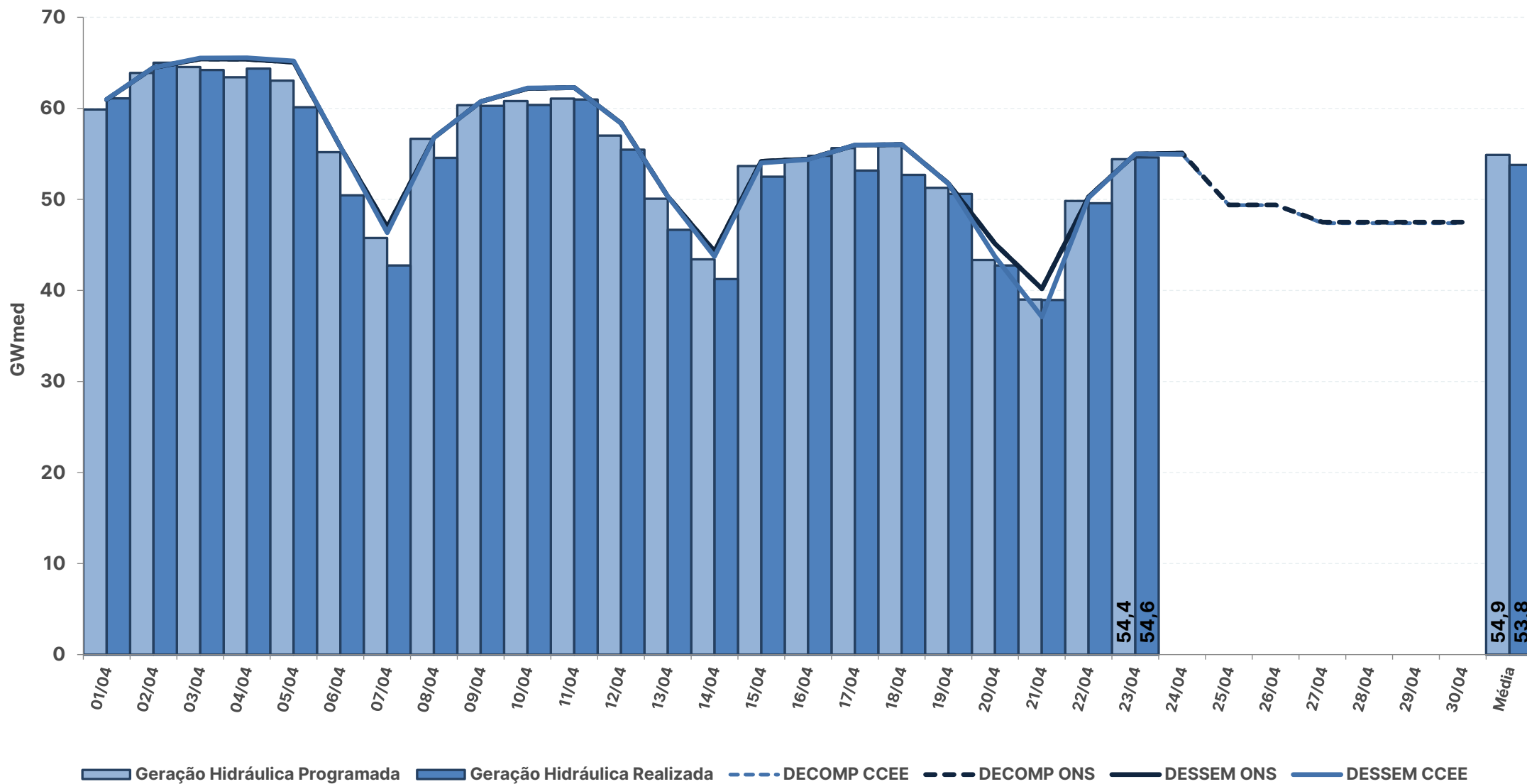
### SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



# histórico de armazenamento dos últimos anos

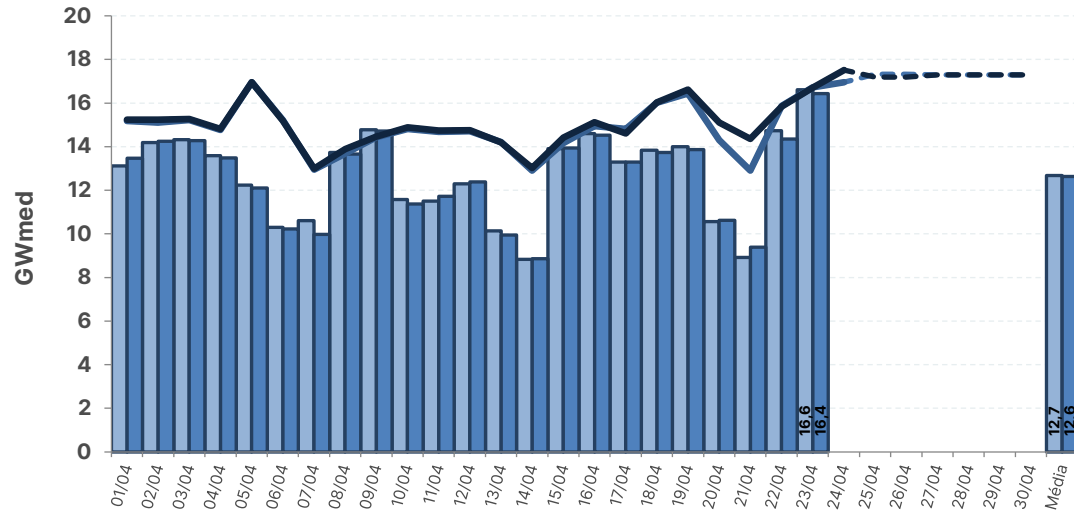


## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

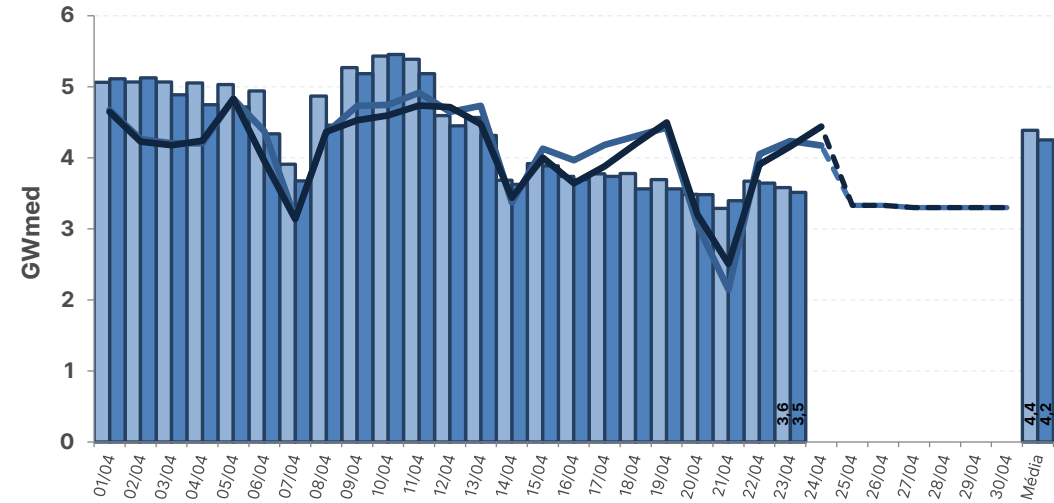


# acompanhamento da geração hidráulica

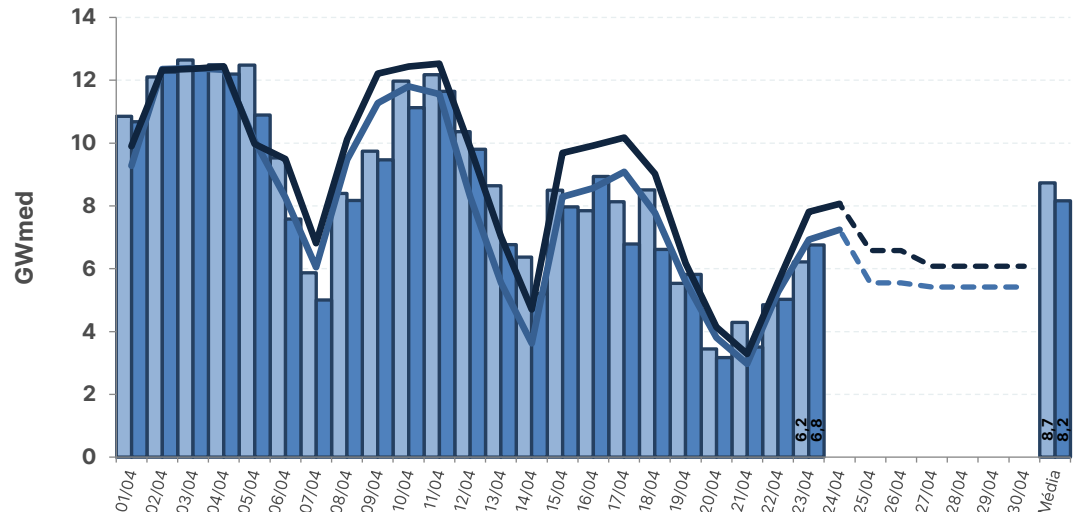
REGIÃO NORTE



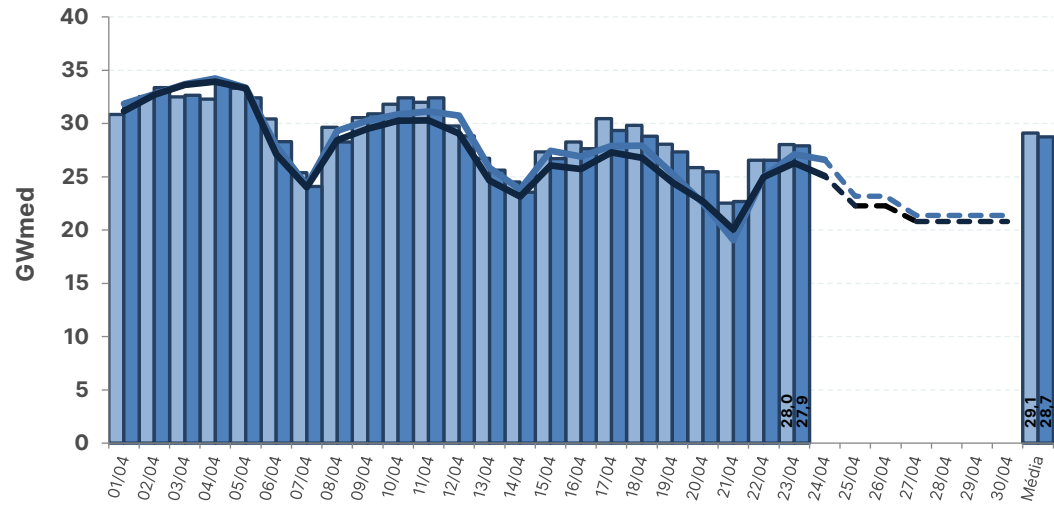
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

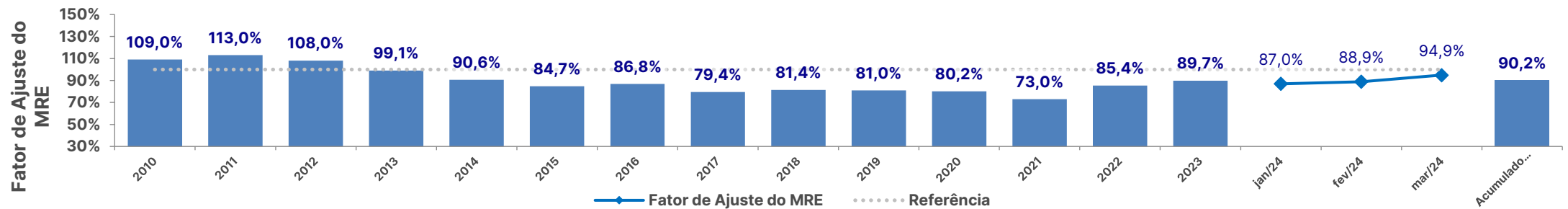
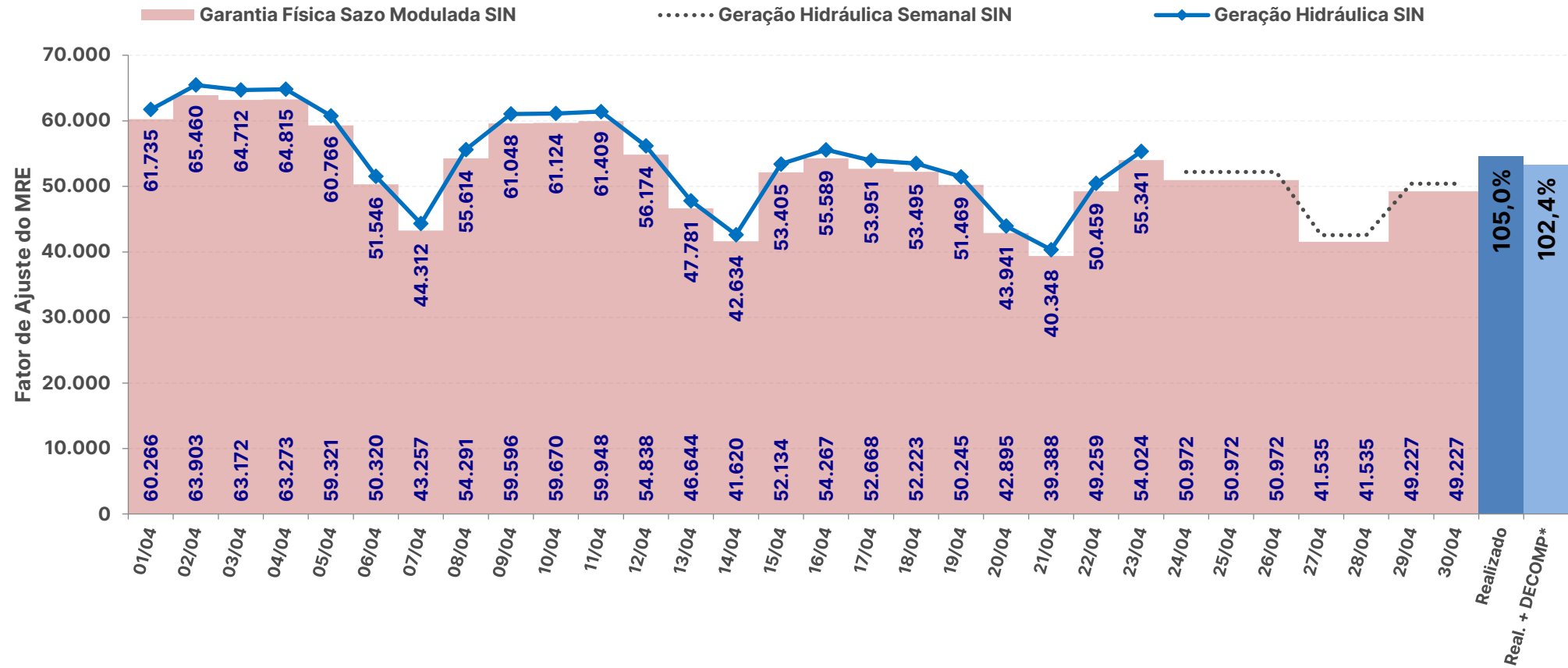


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

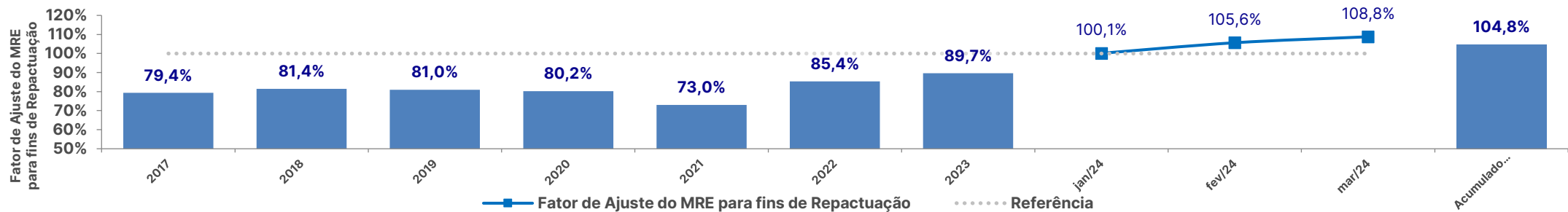
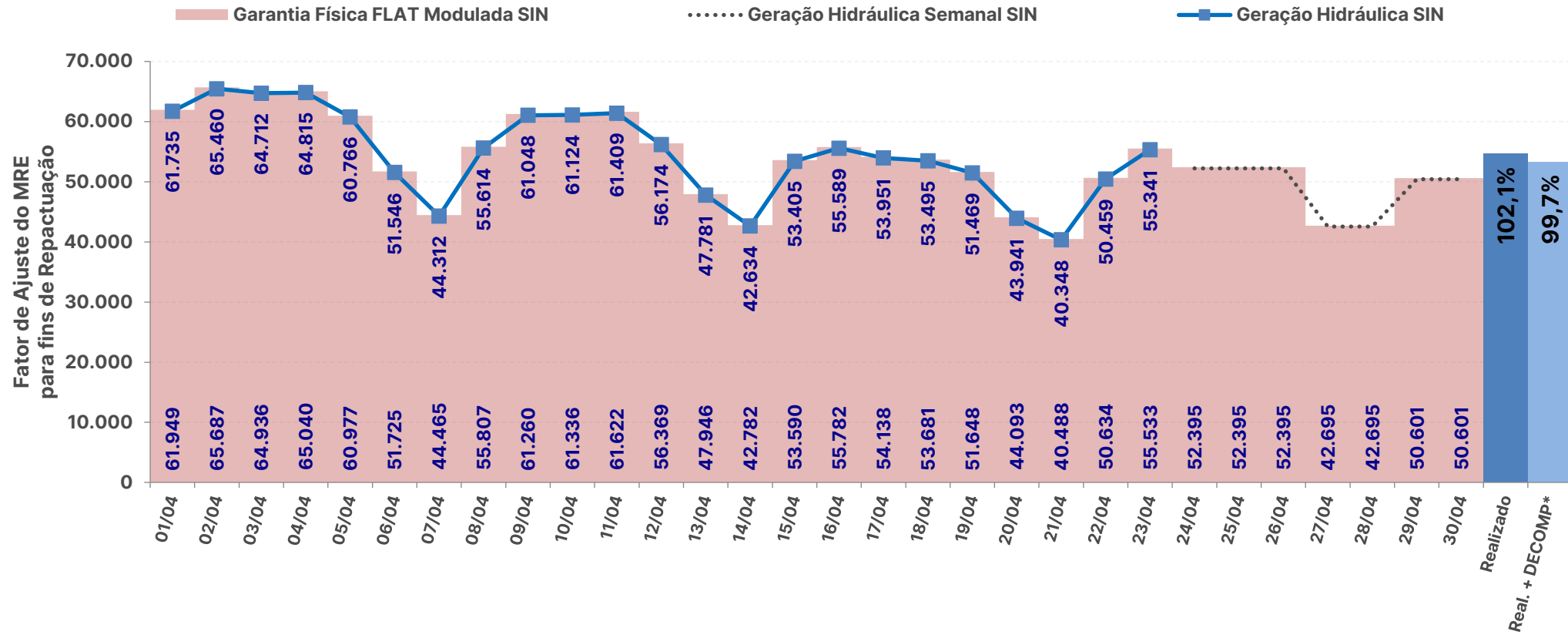
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



\* 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)

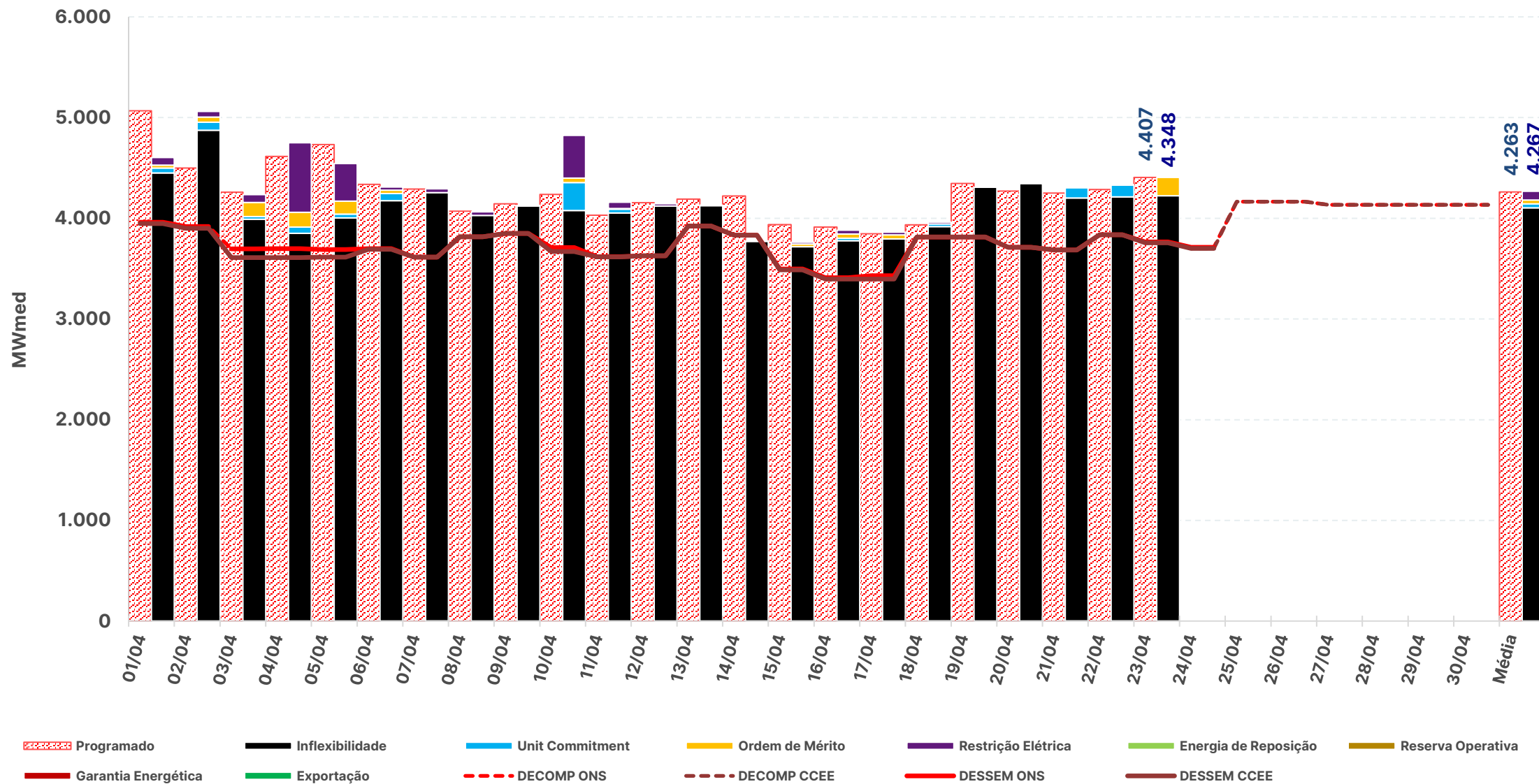
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



\* 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



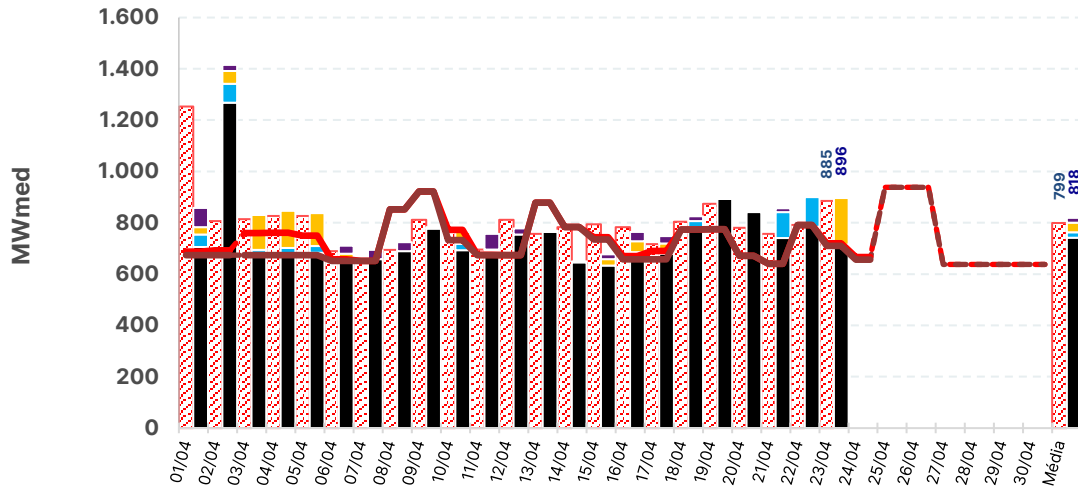
\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

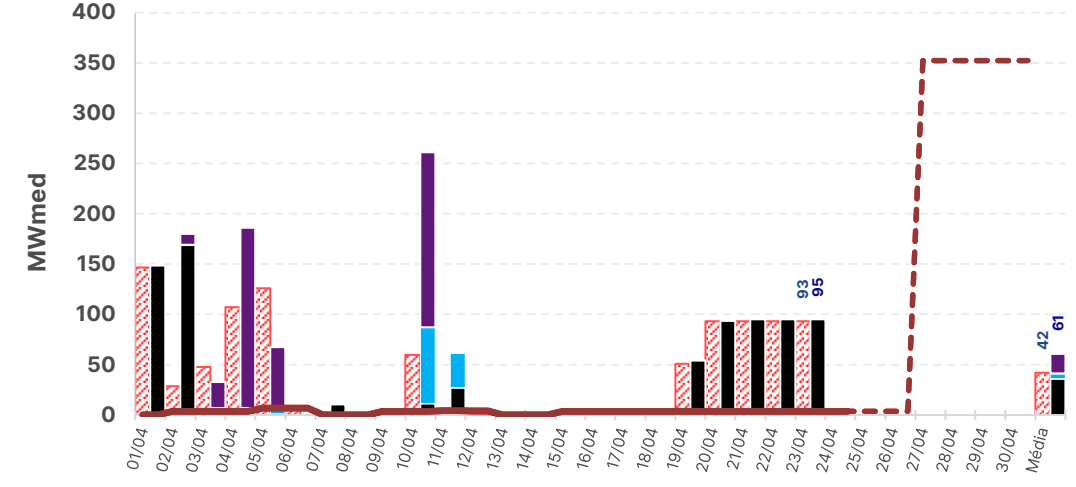


# acompanhamento da geração térmica

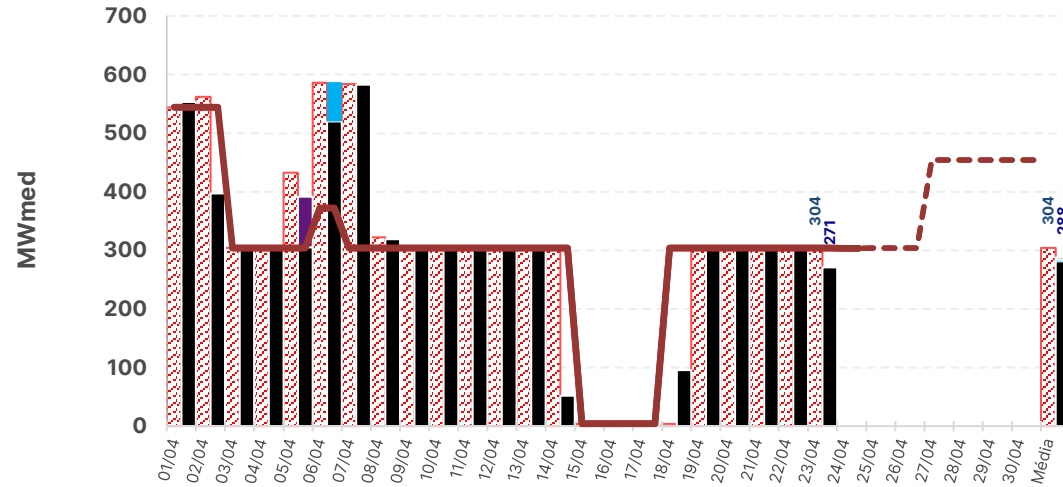
## REGIÃO NORTE



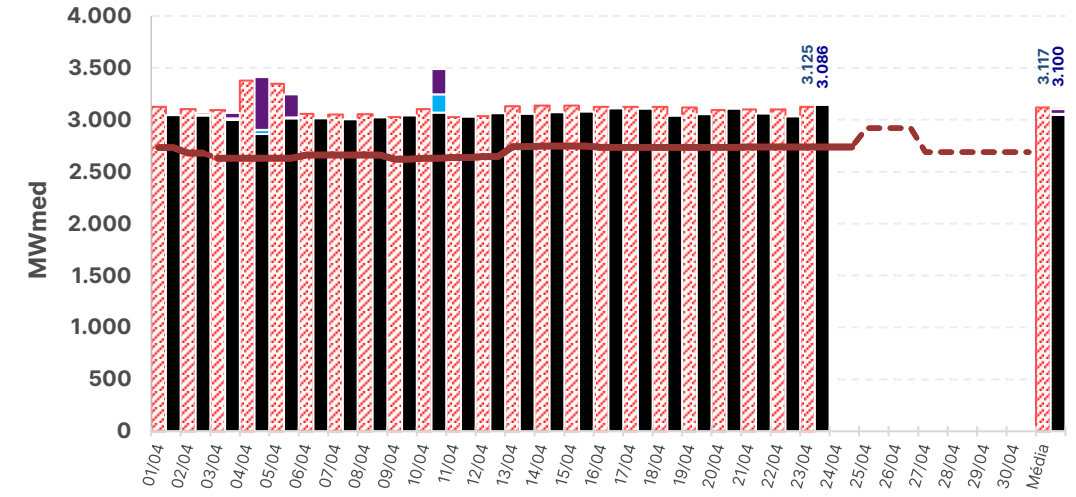
## REGIÃO NORDESTE



## REGIÃO SUL



## REGIÃO SUDESTE

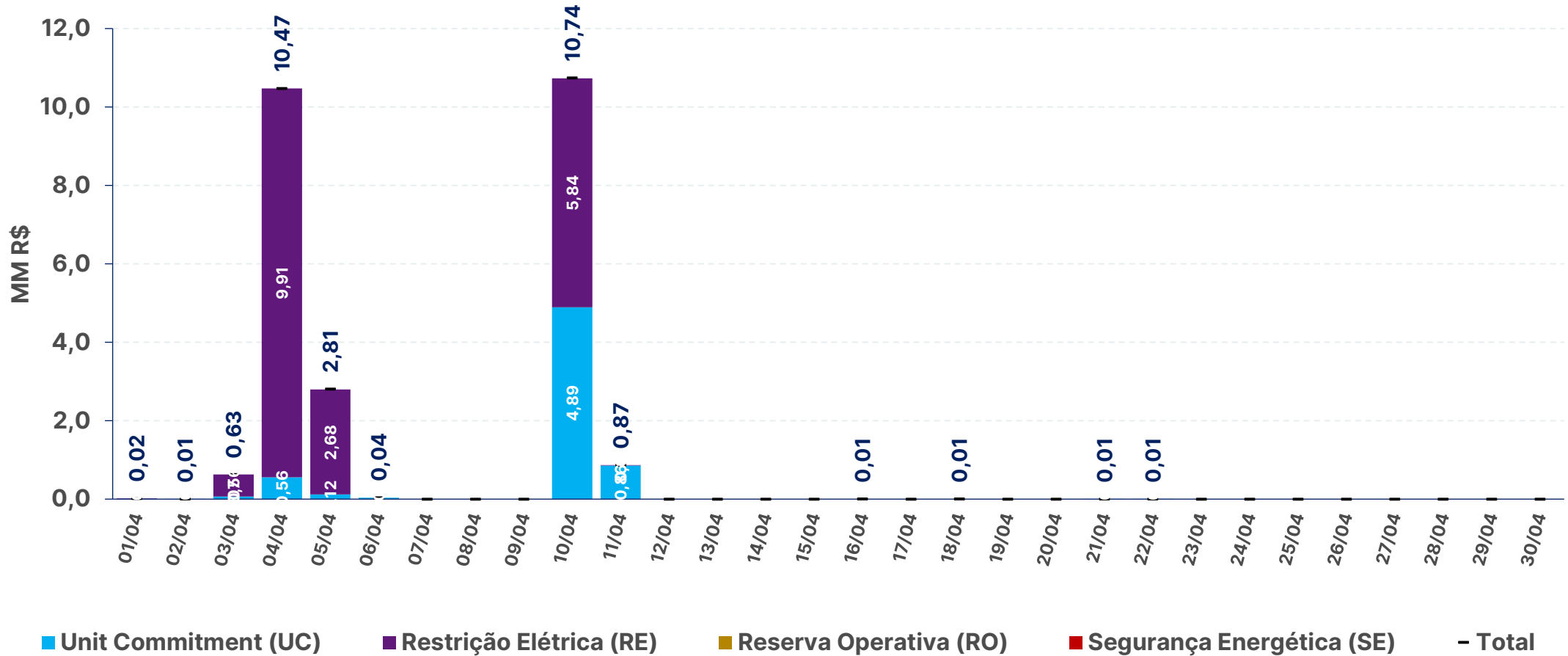


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESEM ONS
- DESEM CCEE

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

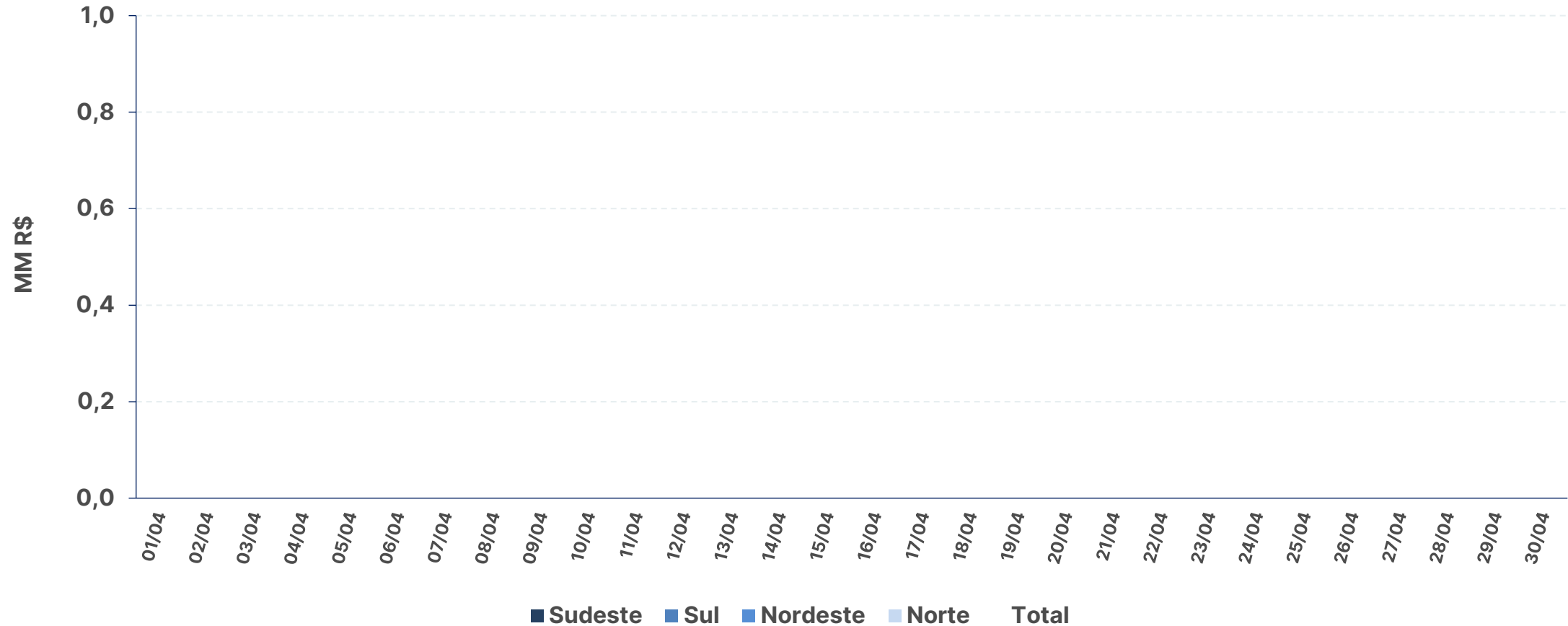
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



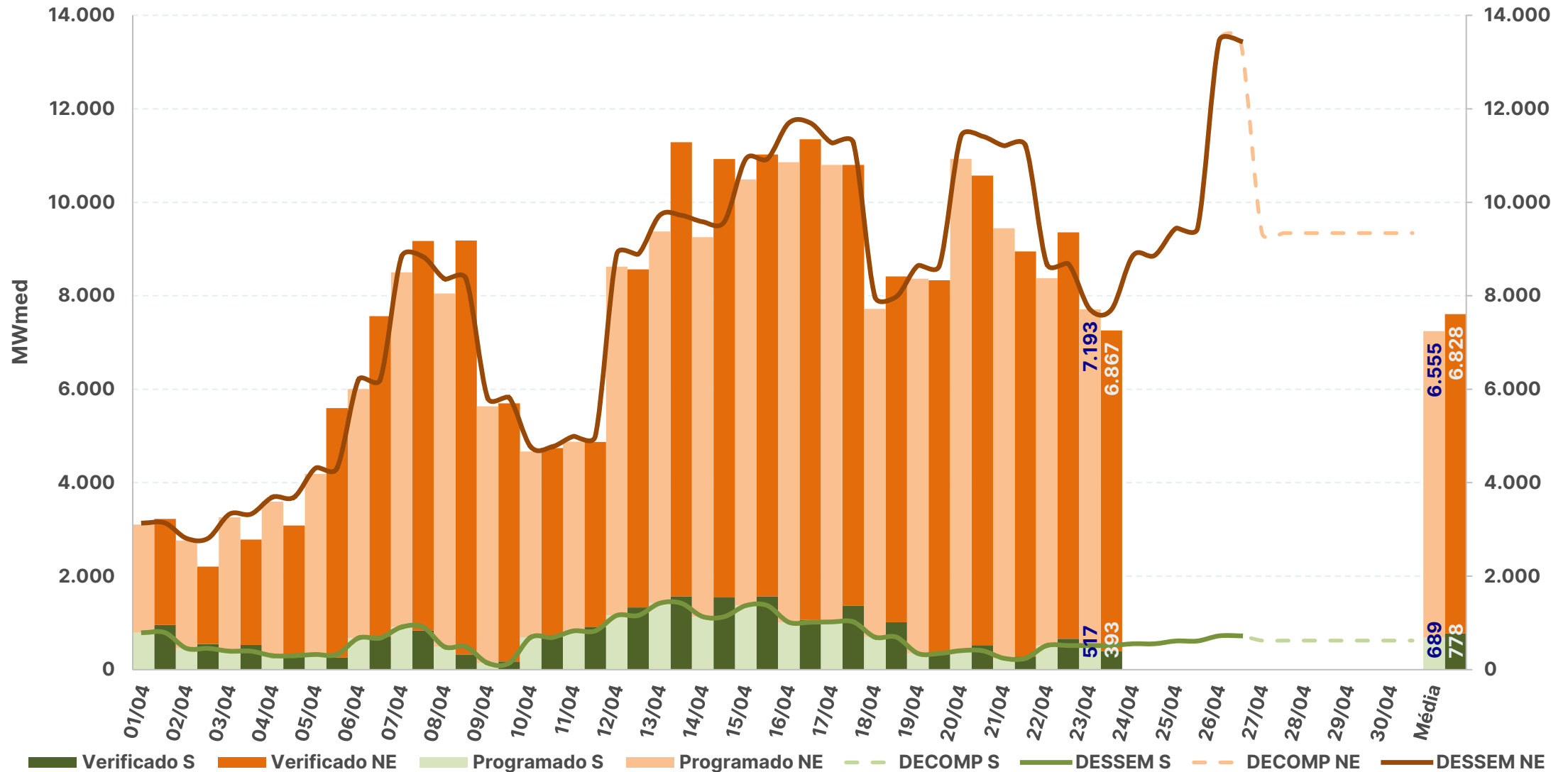
	1/4	2/4	3/4	4/4	5/4	6/4	7/4	8/4	9/4	10/4	11/4	12/4	13/4	14/4	15/4	16/4	17/4	18/4	19/4	20/4	21/4	22/4	23/4	24/4	25/4	26/4	27/4	28/4	29/4	30/4	Total
RE	0,0	0,0	0,6	9,9	2,7	0,0	0,0	0,0	0,0	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

# estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

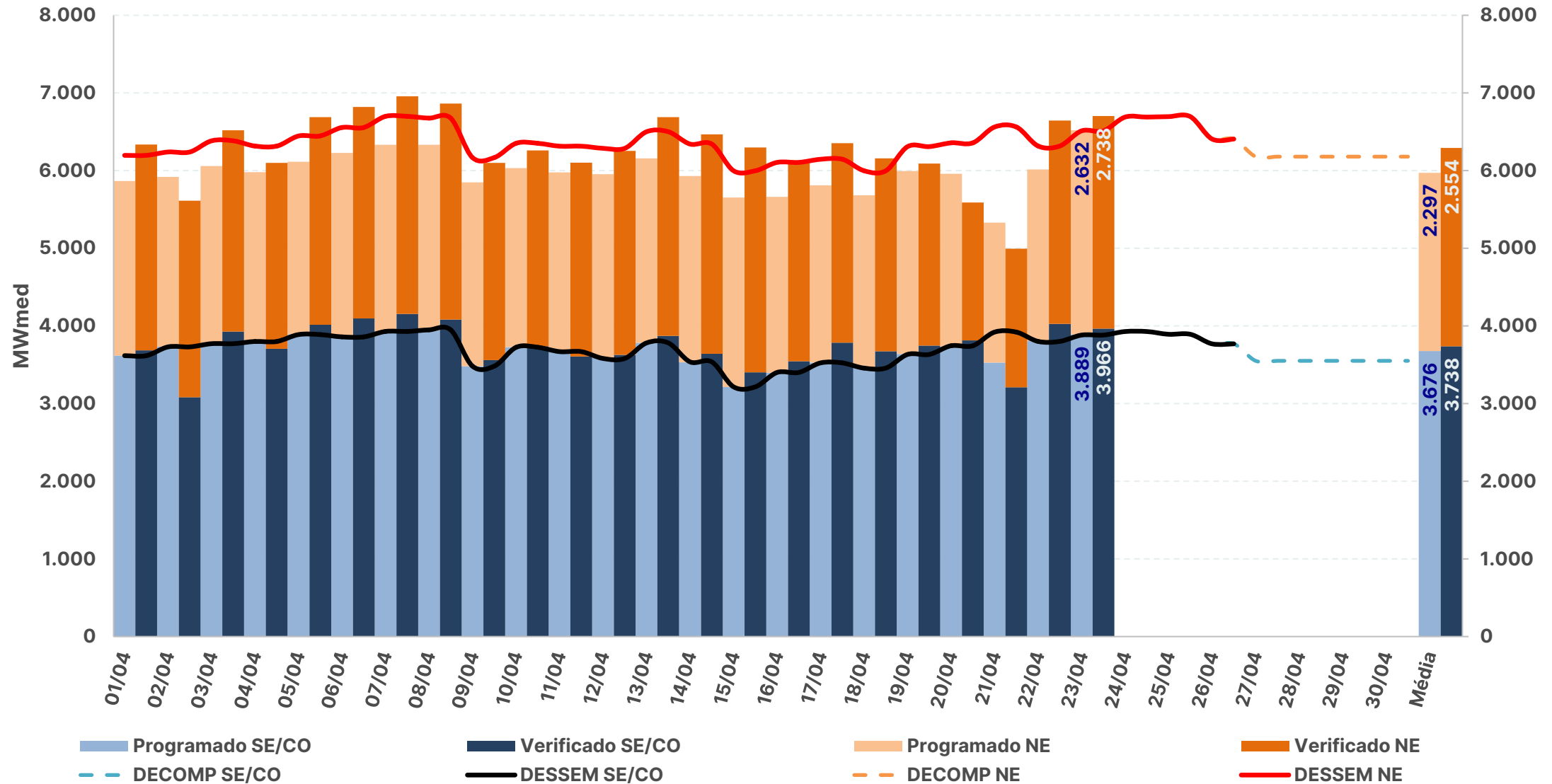


	1/4	2/4	3/4	4/4	5/4	6/4	7/4	8/4	9/4	10/4	11/4	12/4	13/4	14/4	15/4	16/4	17/4	18/4	19/4	20/4	21/4	22/4	23/4	24/4	25/4	26/4	27/4	28/4	29/4	30/4	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

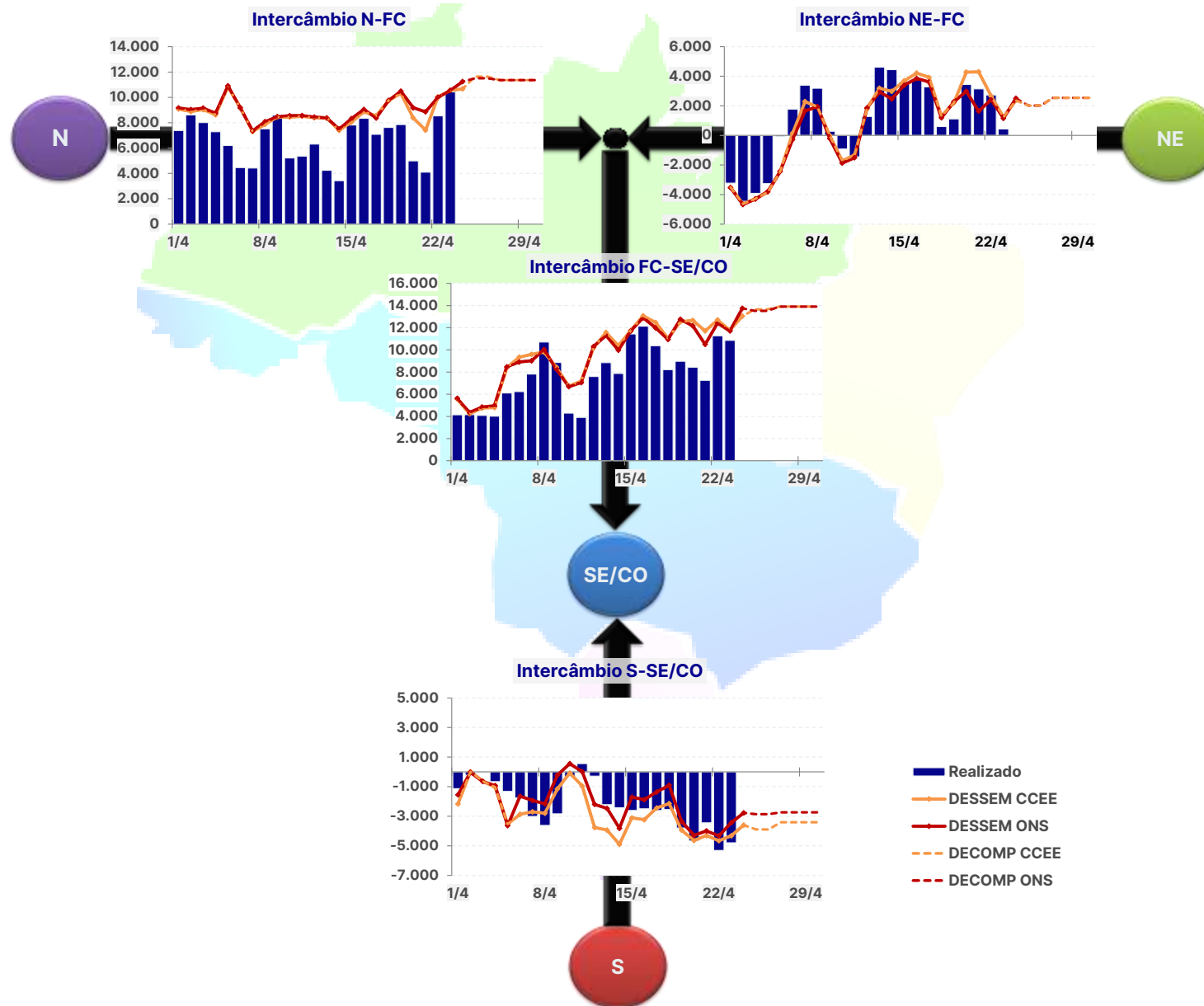
### GERAÇÃO EÓLICA



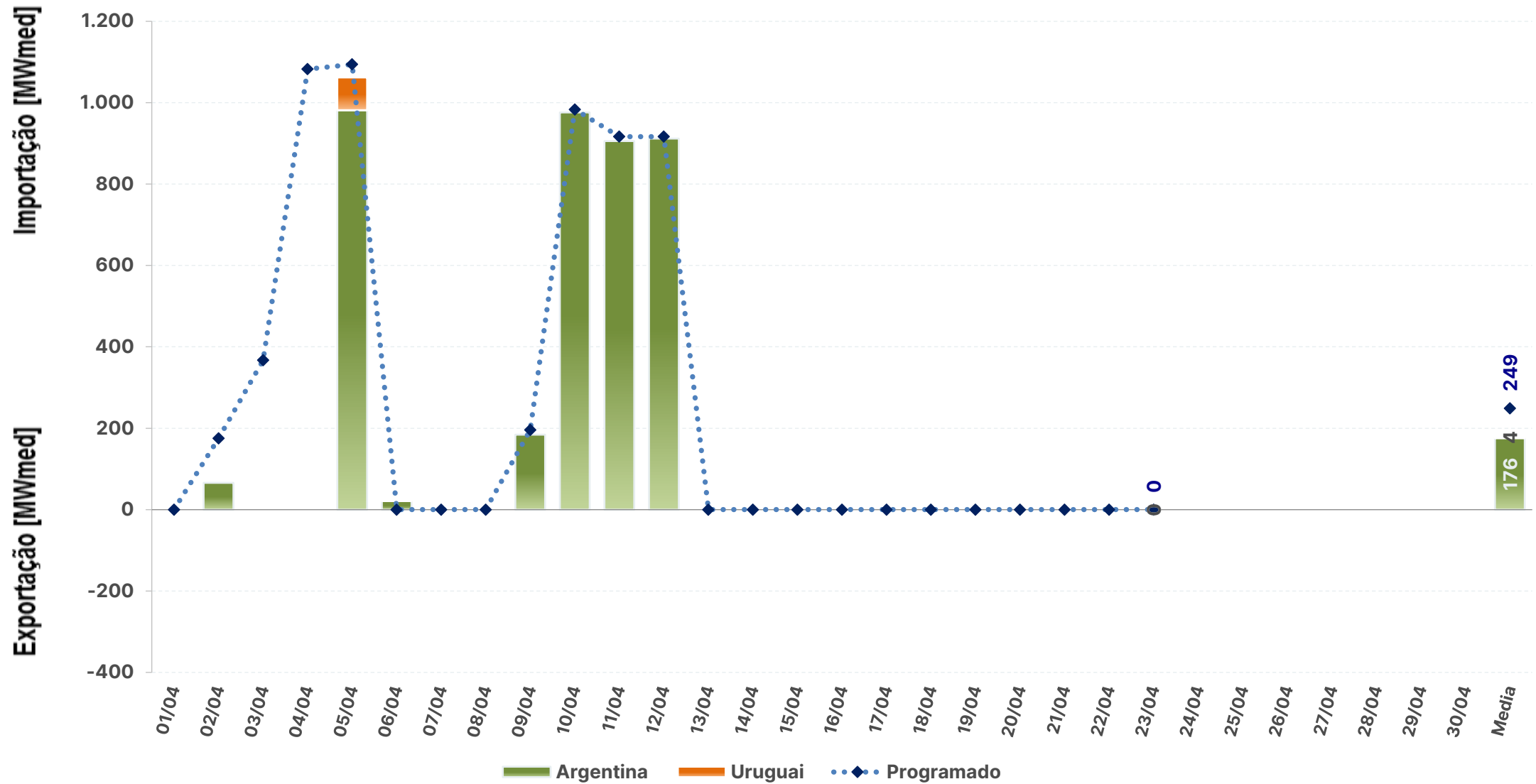
## GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



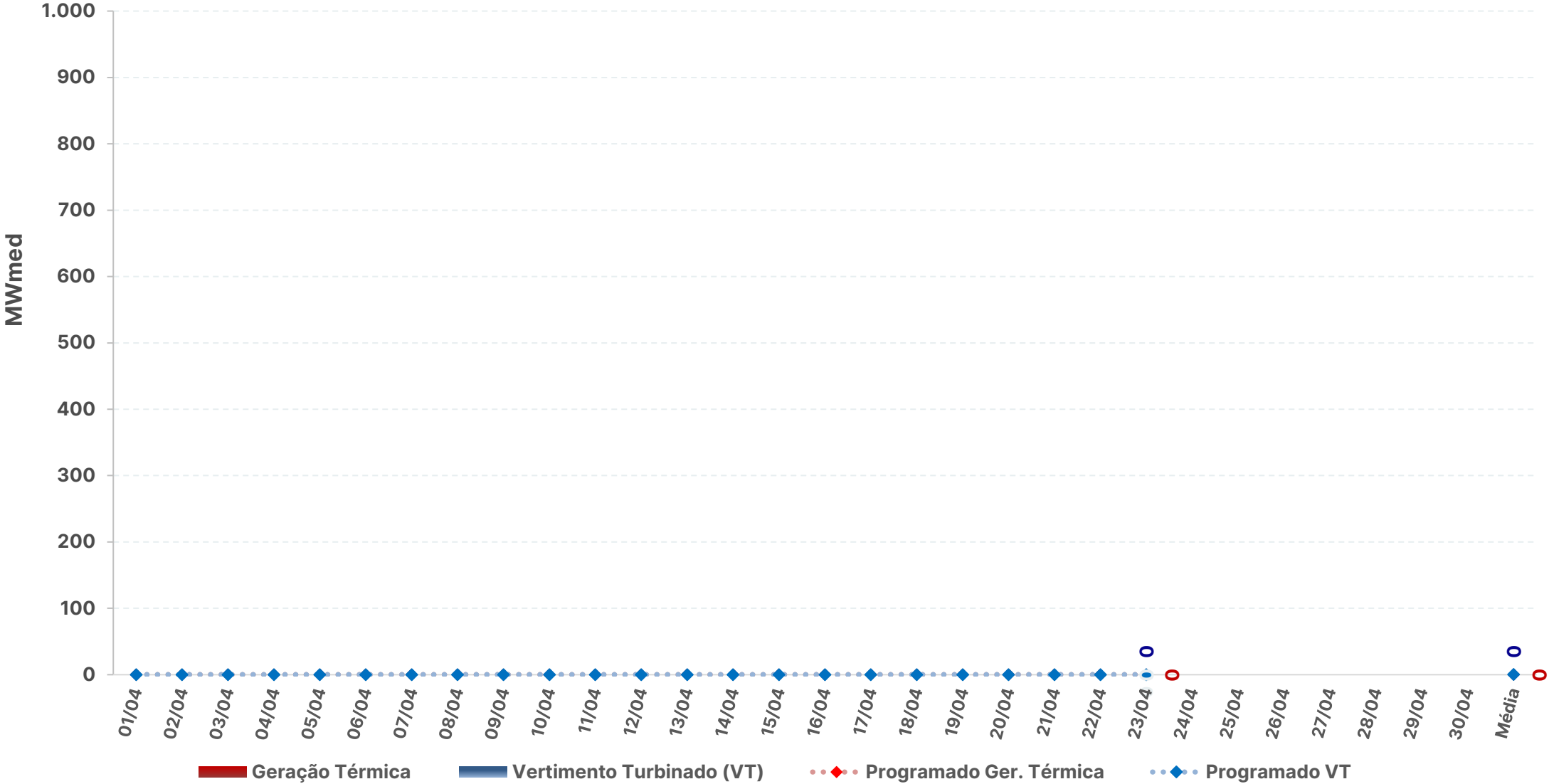
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



## INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



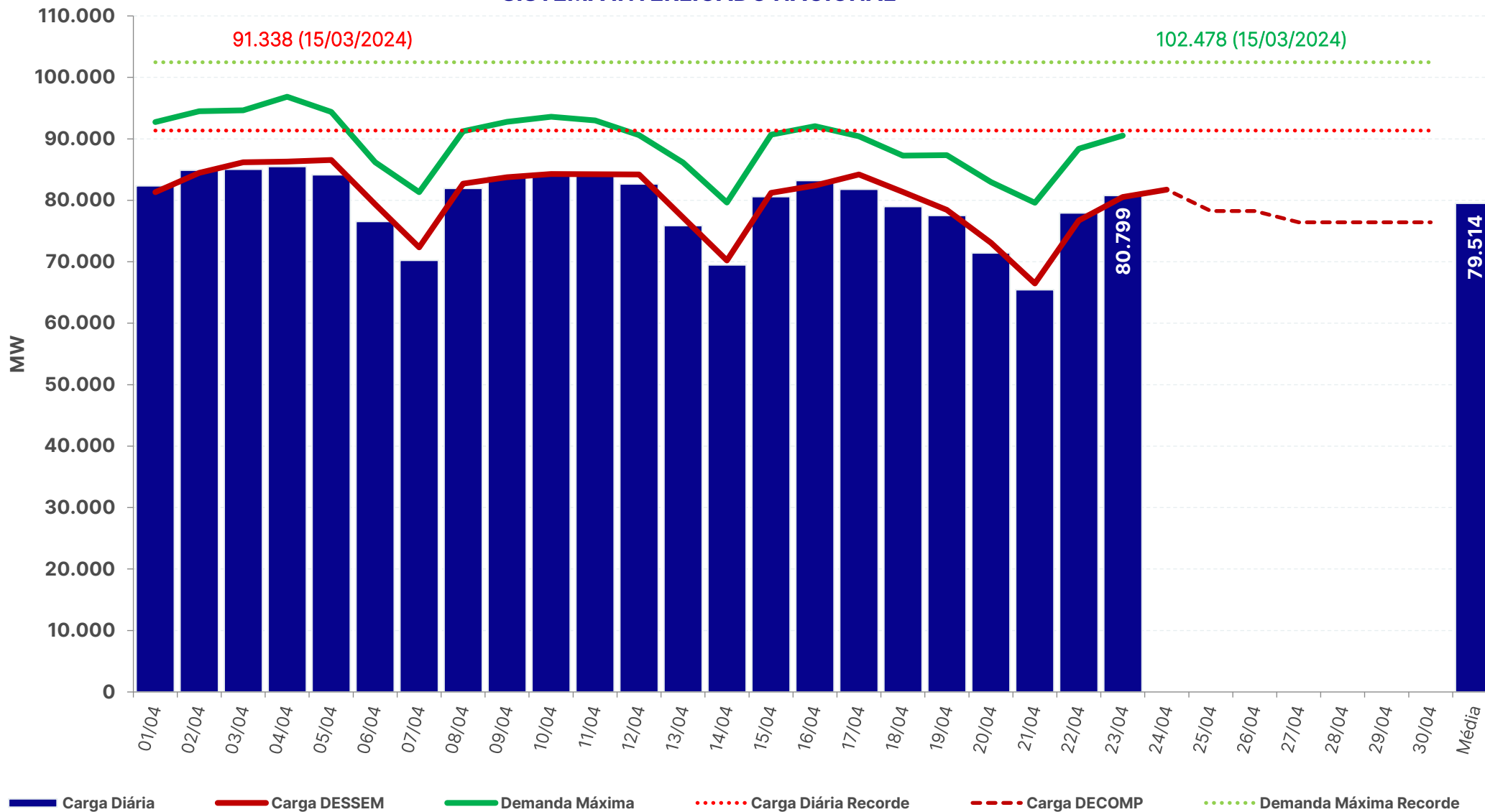
### EXPORTAÇÃO



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

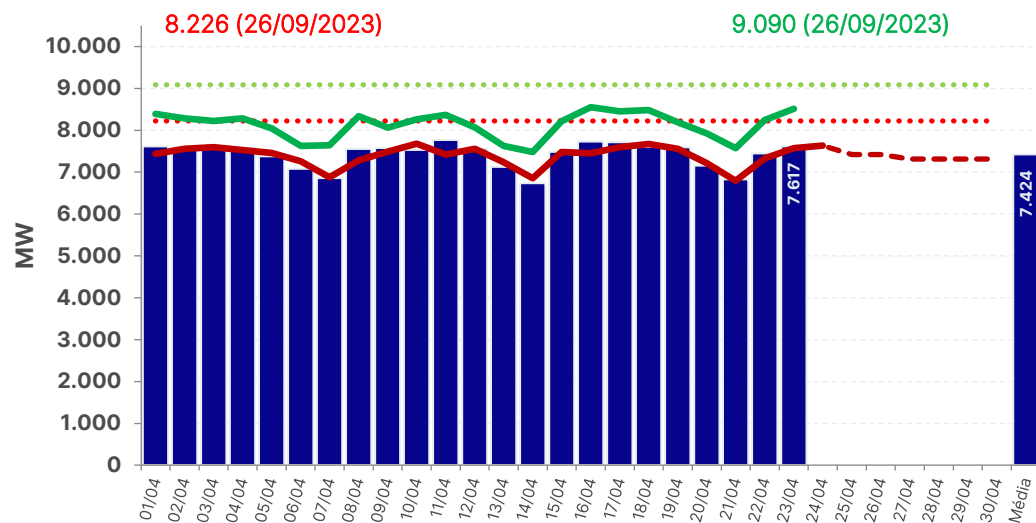


## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

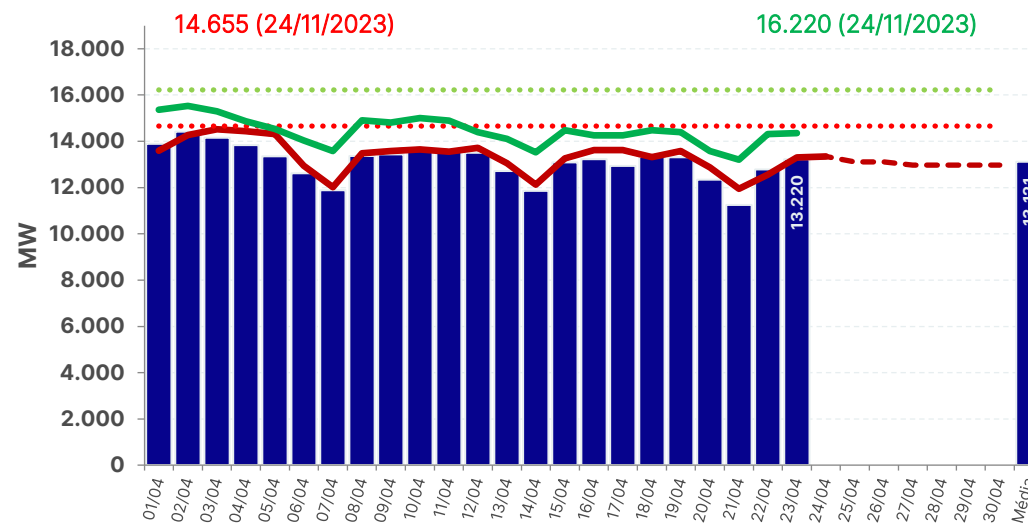


# carga e demanda instantânea máxima

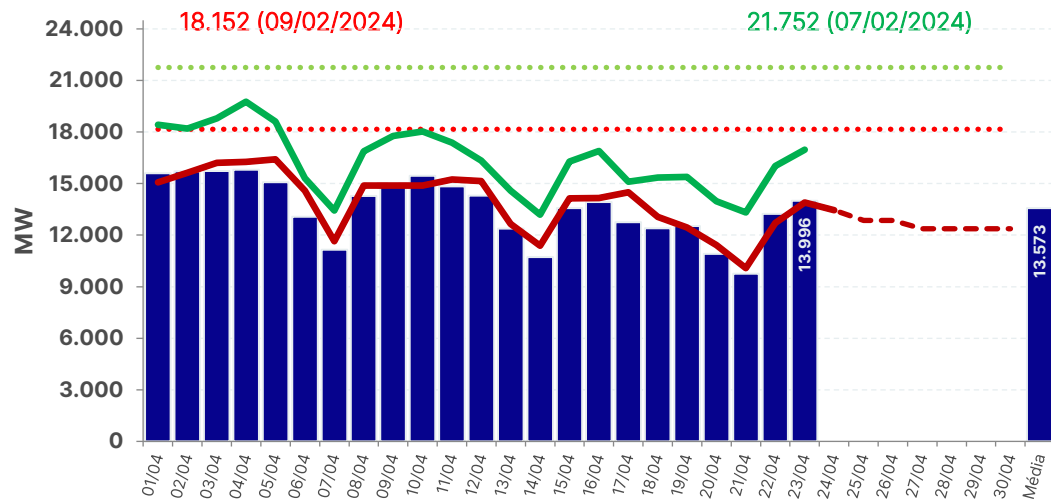
### REGIÃO NORTE



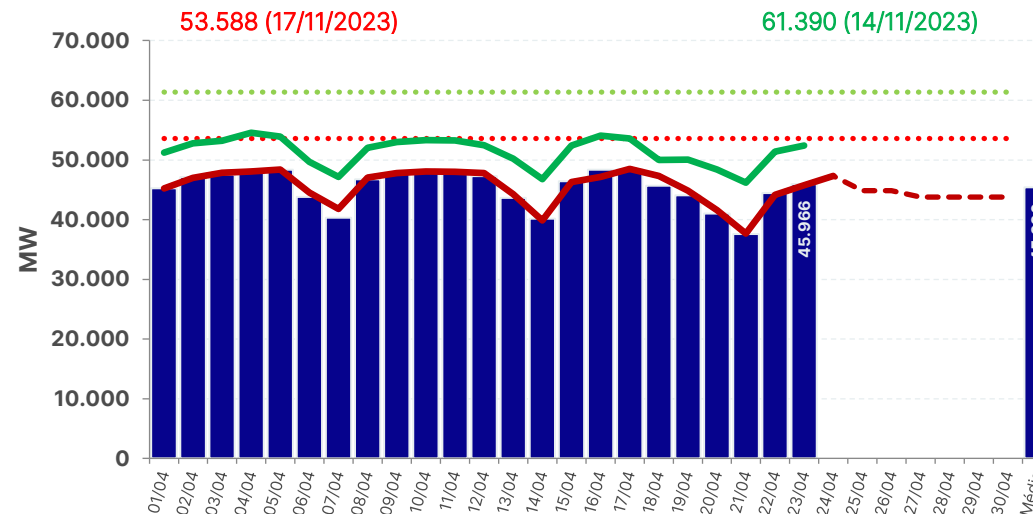
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



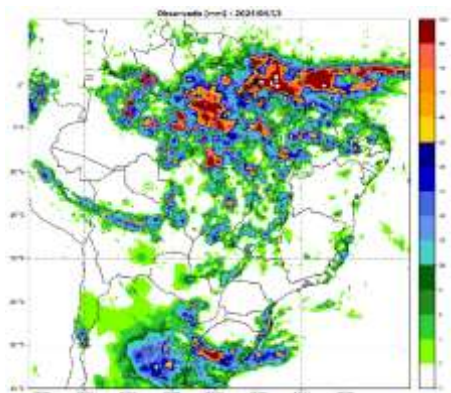
### REGIÃO SUDESTE



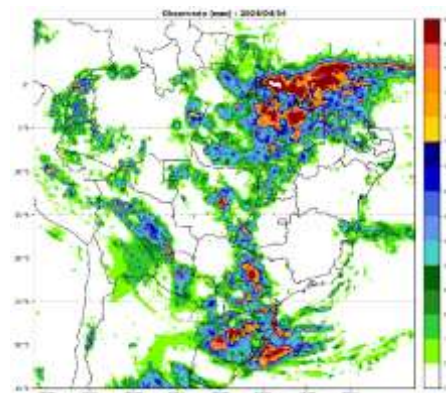
■ Carga Diária    
 ⋯ Carga Diária Recorde    
 — Carga DESSEM    
 - - - Carga DECOMP    
 — Demanda Máxima    
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

# chuva diária observada na semana operativa passada – 13/04 a 19/04

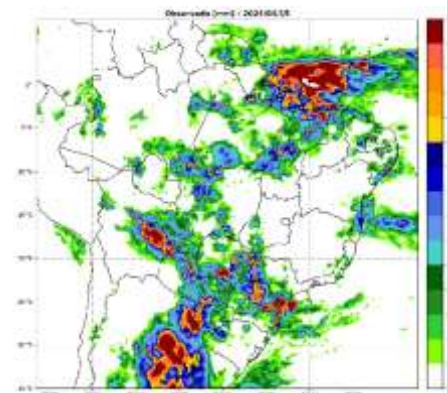
13/04



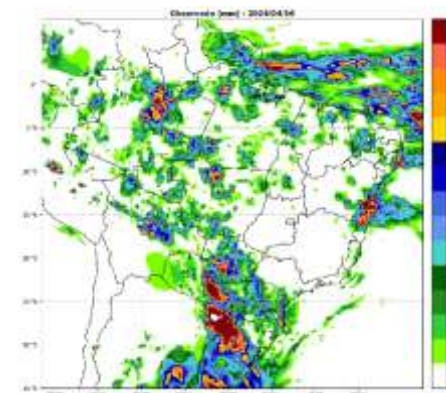
14/04



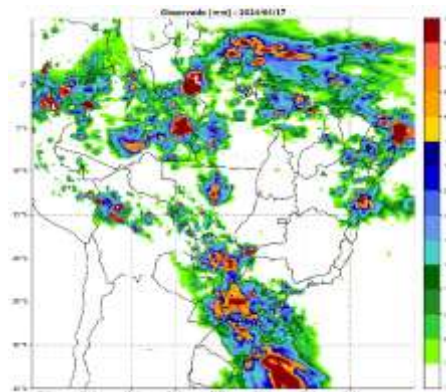
15/04



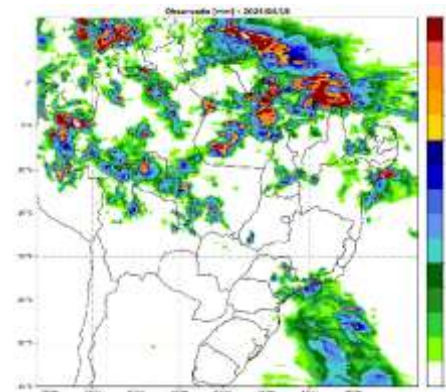
16/04



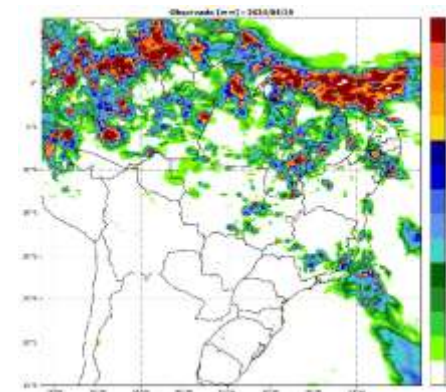
17/04



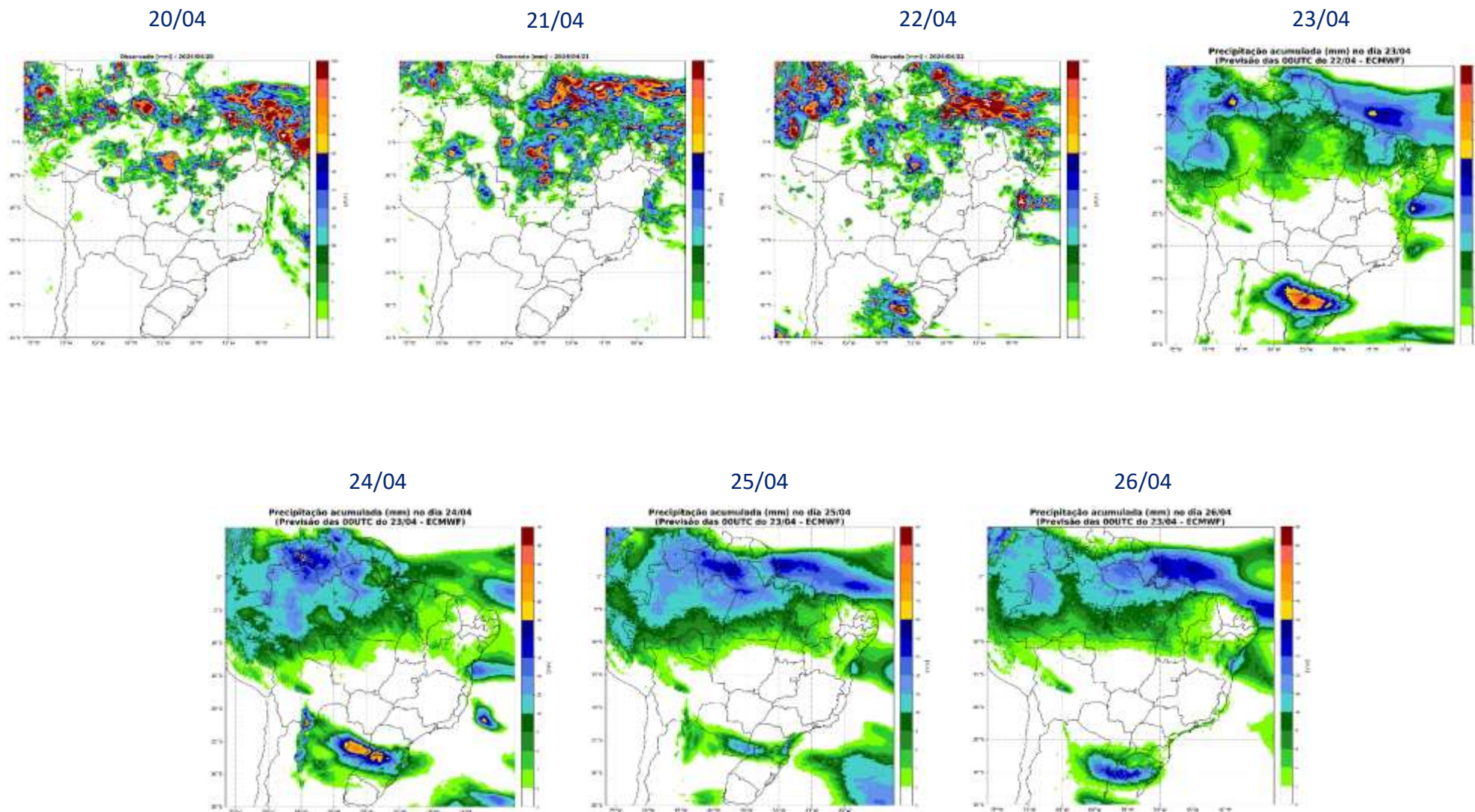
18/04



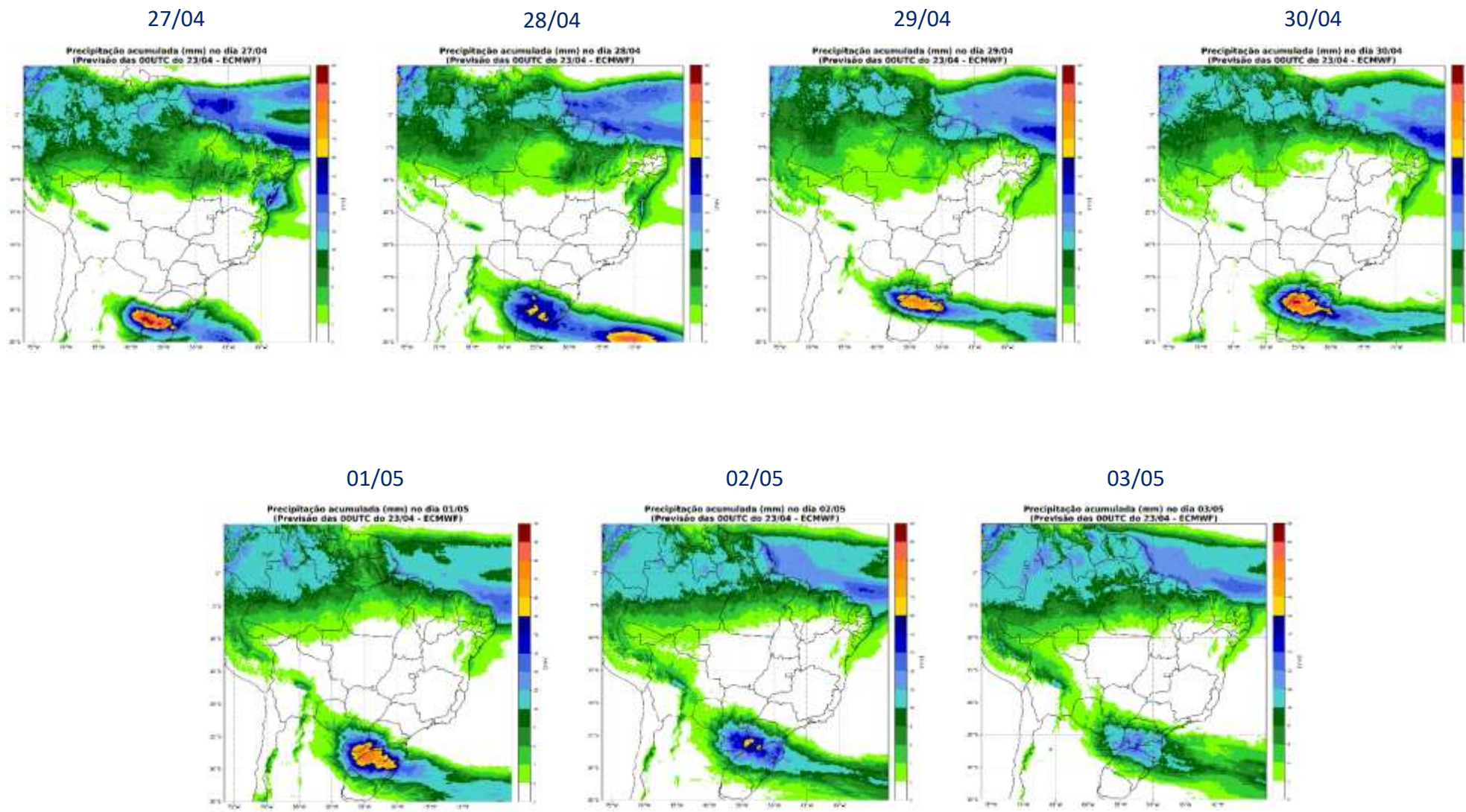
19/04



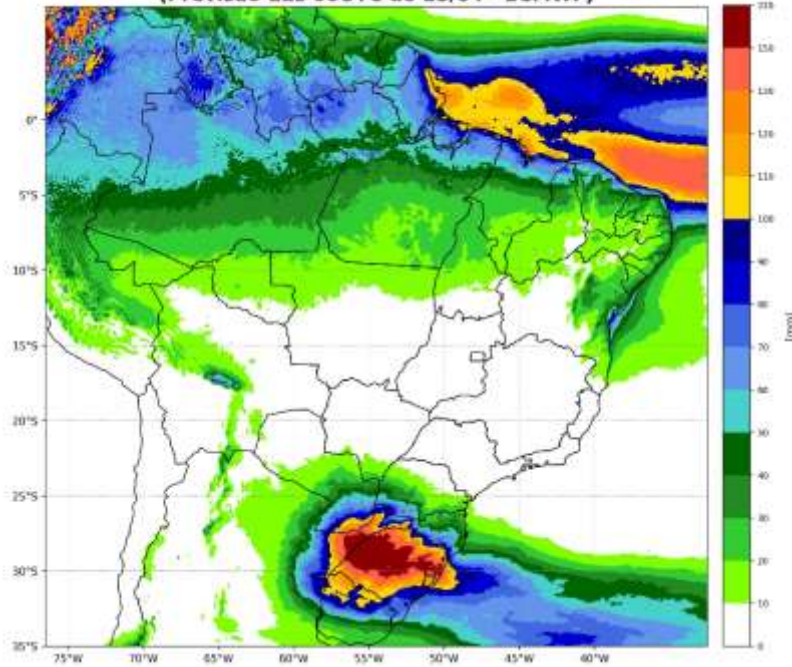
# chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 20/04 a 26/04



# chuva diária prevista na próxima semana operativa – 27/04 a 03/05



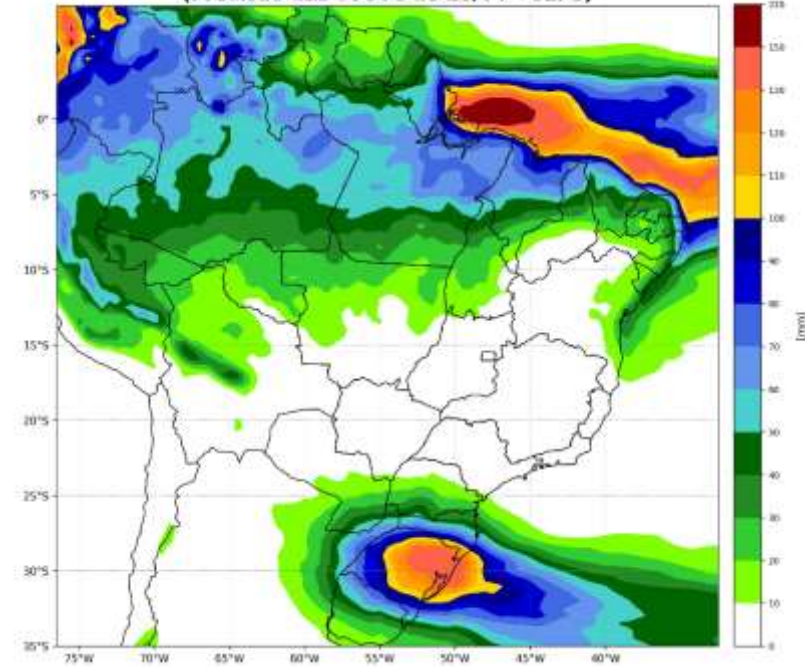
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 27/04 e 03/05 (semana 1)  
(Previsão das 00UTC do 23/04 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20240423 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 27/04 e 03/05 (semana 1)  
(Previsão das 00UTC do 23/04 - GEFS)

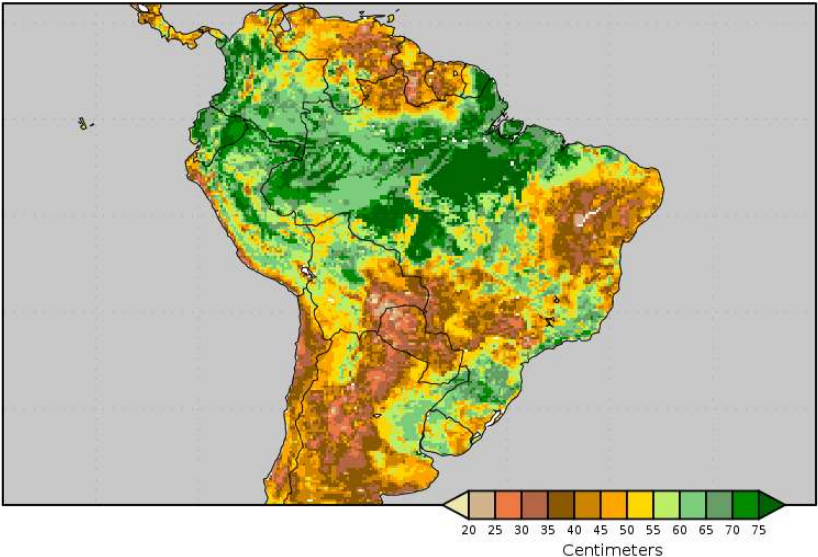


Fonte: GEFS

Inicialização: 20240423 – 00UTC

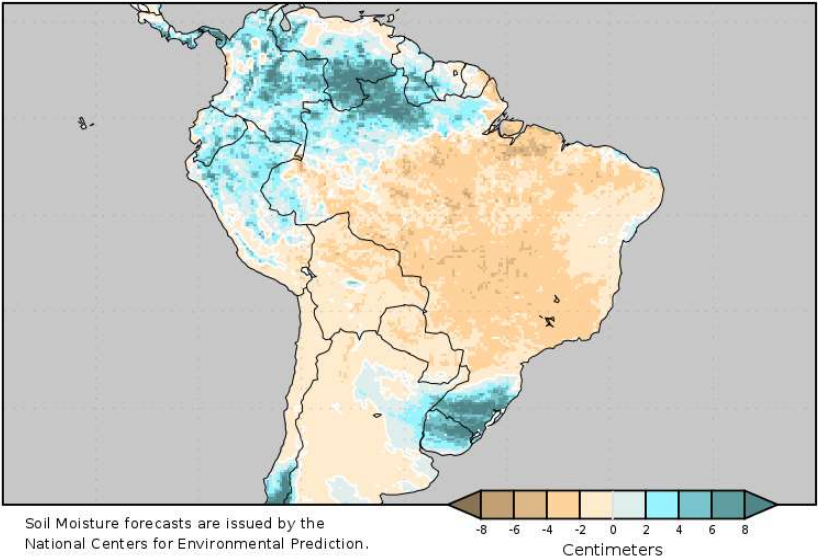
Initial Soil Moisture

Liquid Water in top 2 meters of soil  
Valid time: Wed, 24 APR 2024 at 00Z



Soil Moisture Change

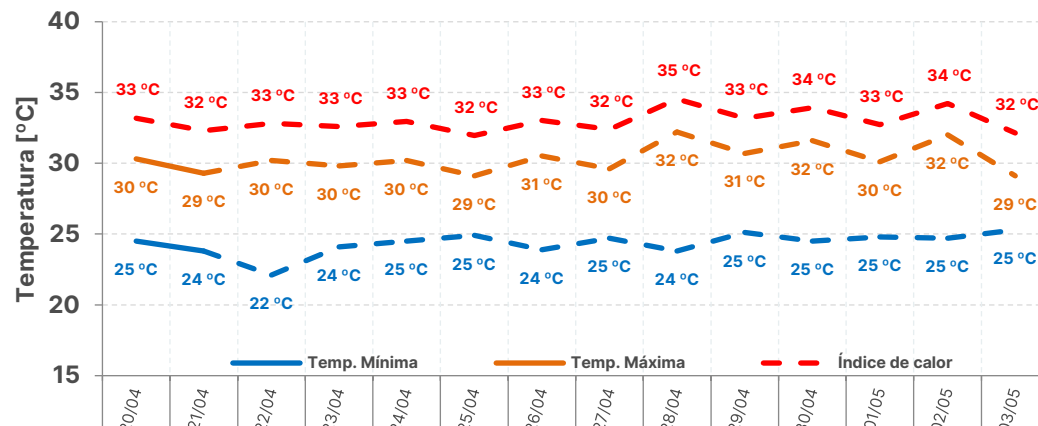
00Z 24 APR 2024 to 00Z 02 MAY 2024



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

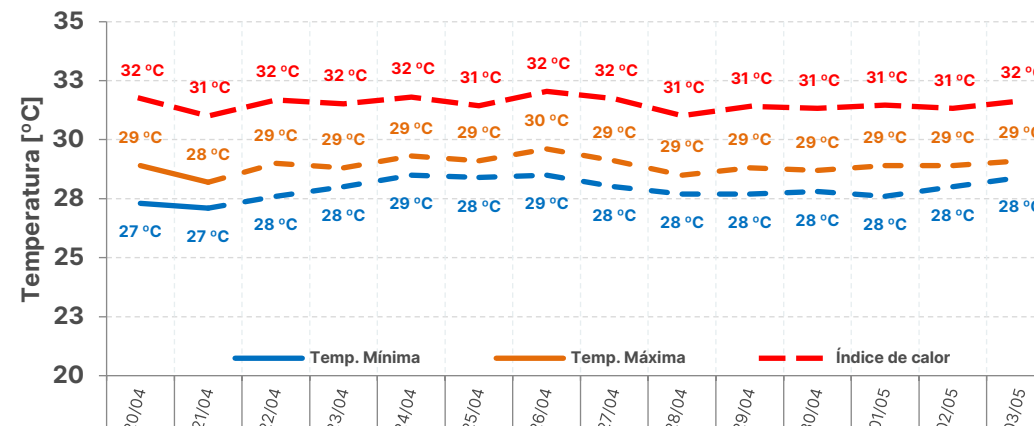
# acompanhamento da temperatura

## MANAUS



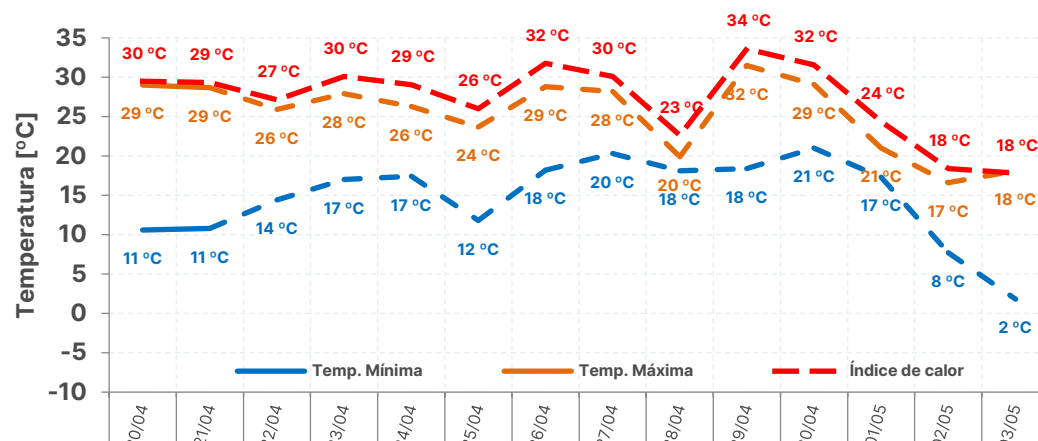
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	30 °C	31 °C
Min	24 °C	25 °C

## RECIFE



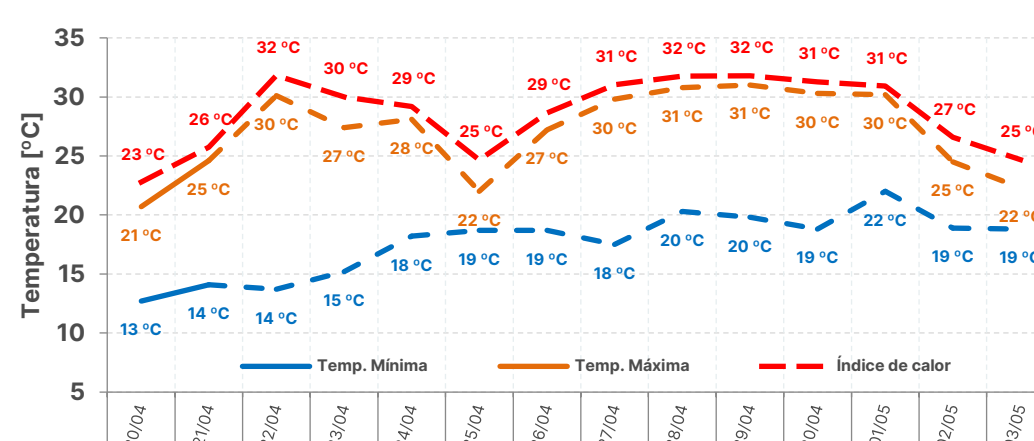
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	29 °C	29 °C
Min	28 °C	28 °C

## PORTO ALEGRE



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	27 °C	23 °C
Min	14 °C	15 °C

## SÃO PAULO



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	26 °C	28 °C
Min	16 °C	19 °C



## sensibilidade de realização da ENA

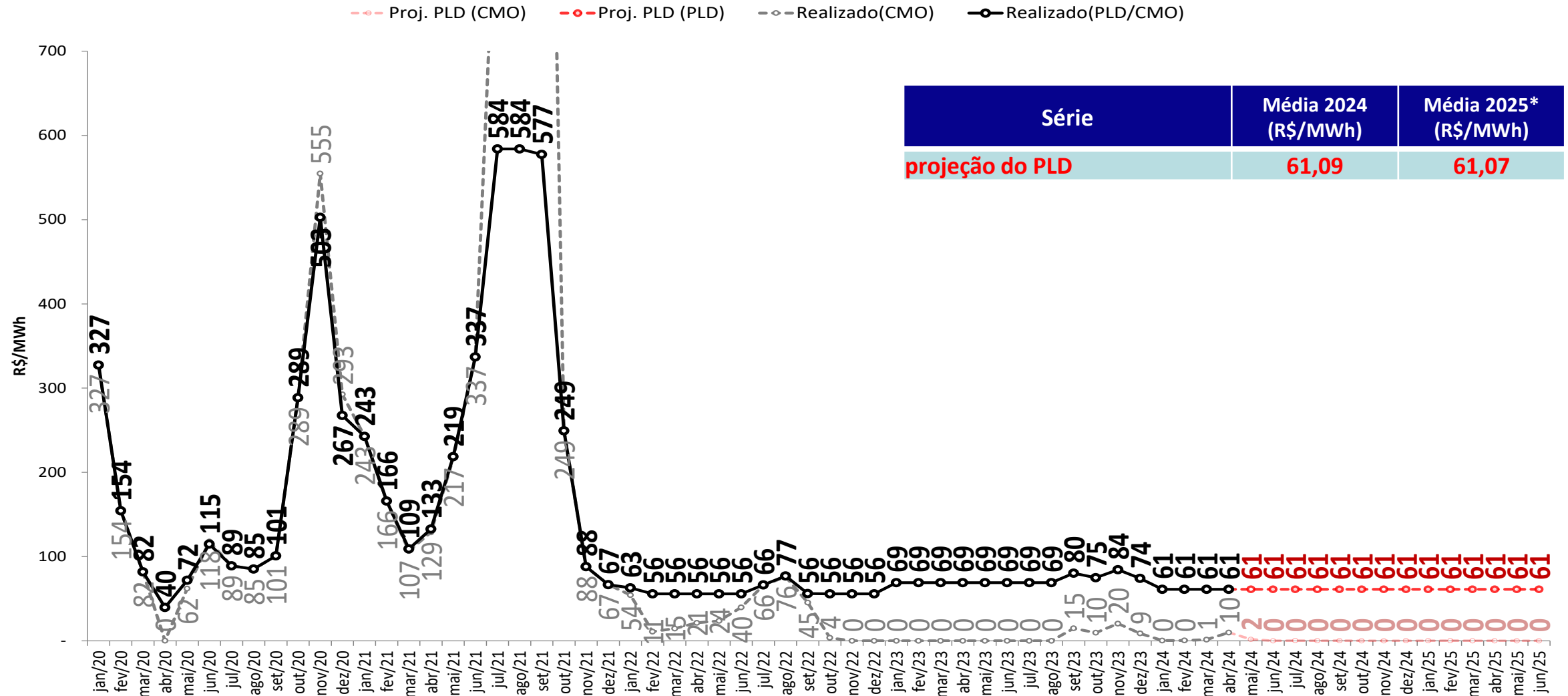
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- 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 maio de 2021 a junho de 2022
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2007 a junho de 2008
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro de 2024 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro de 2024 (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
  - Restrição de defluência mínima de 3.900 m<sup>3</sup>/s na UHE Porto Primavera:
    - Operação: de maio até outubro de 2024 / Preço: de junho a outubro de 2024

# projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD



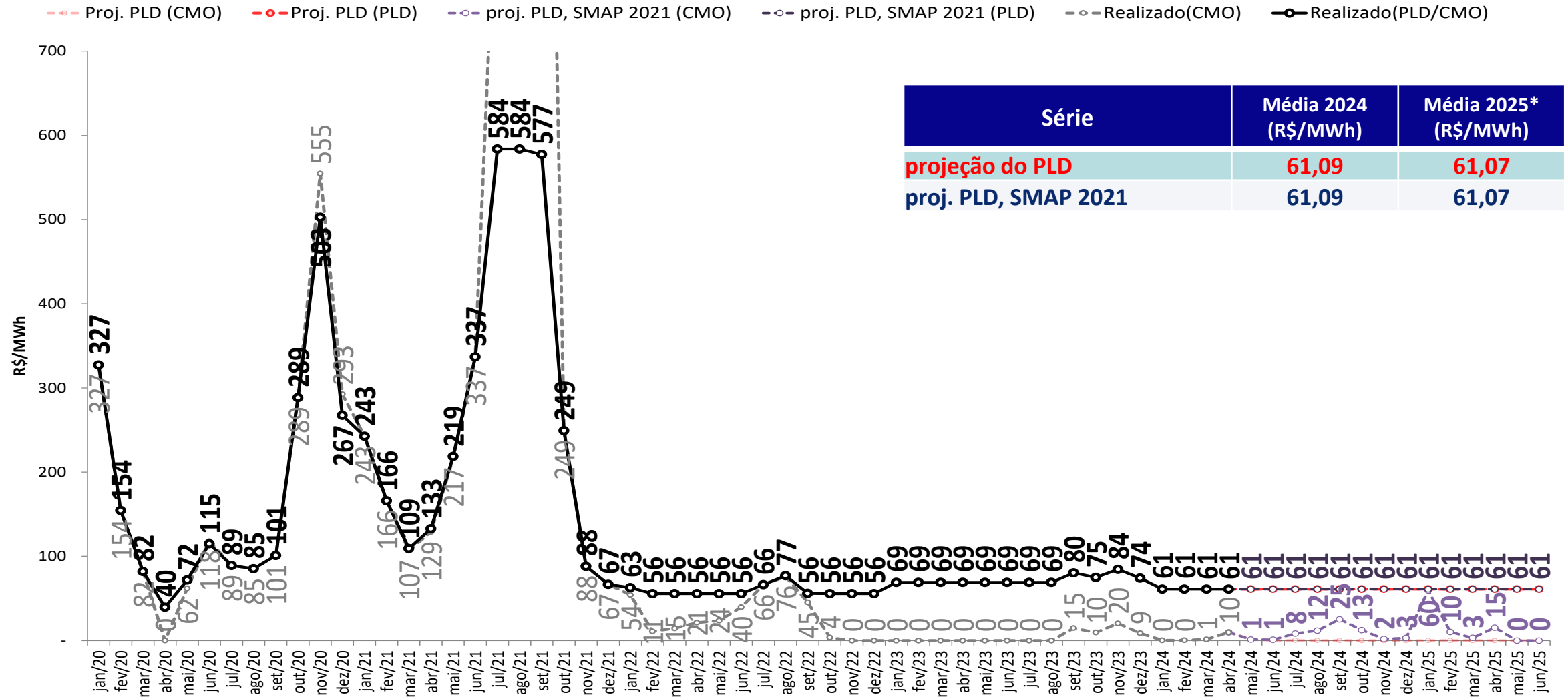
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – SE/CO



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



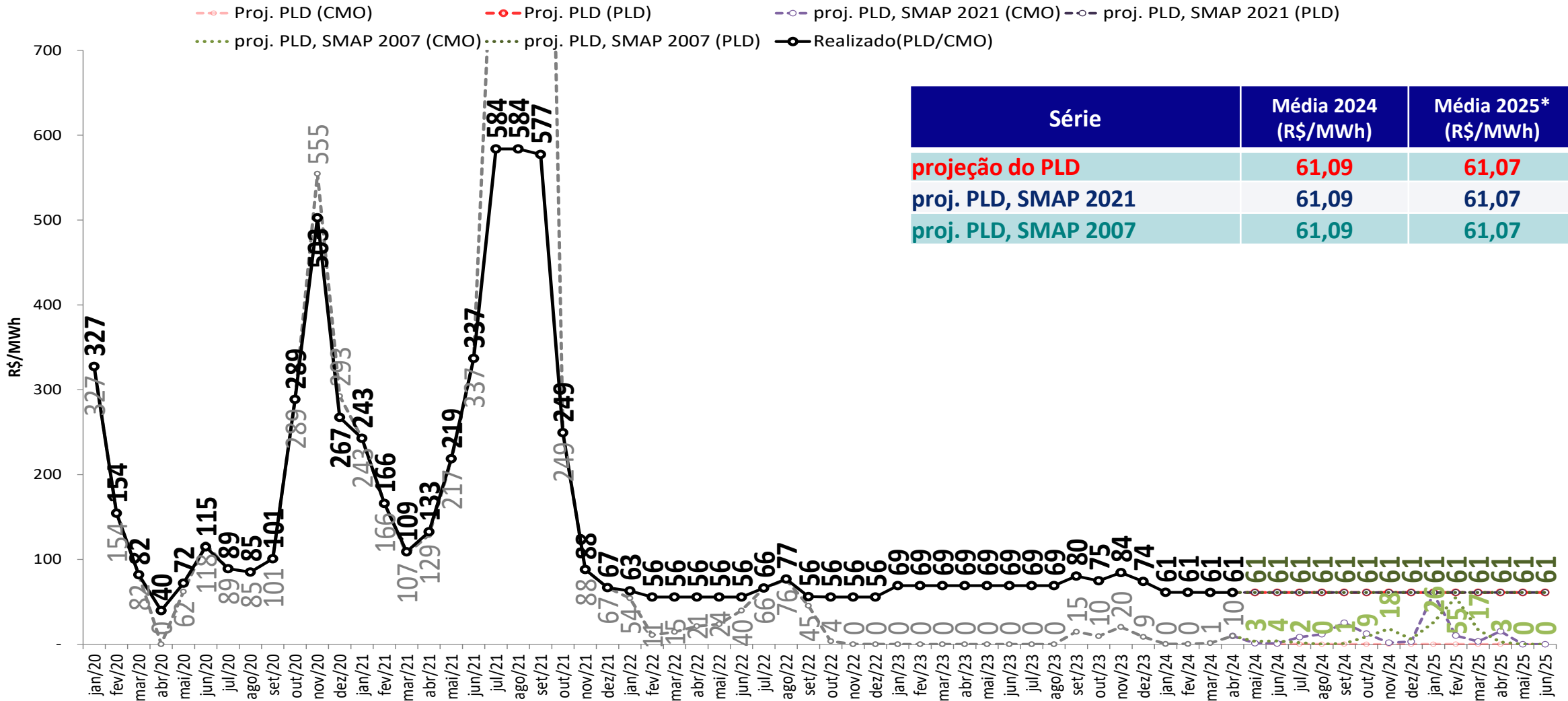
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



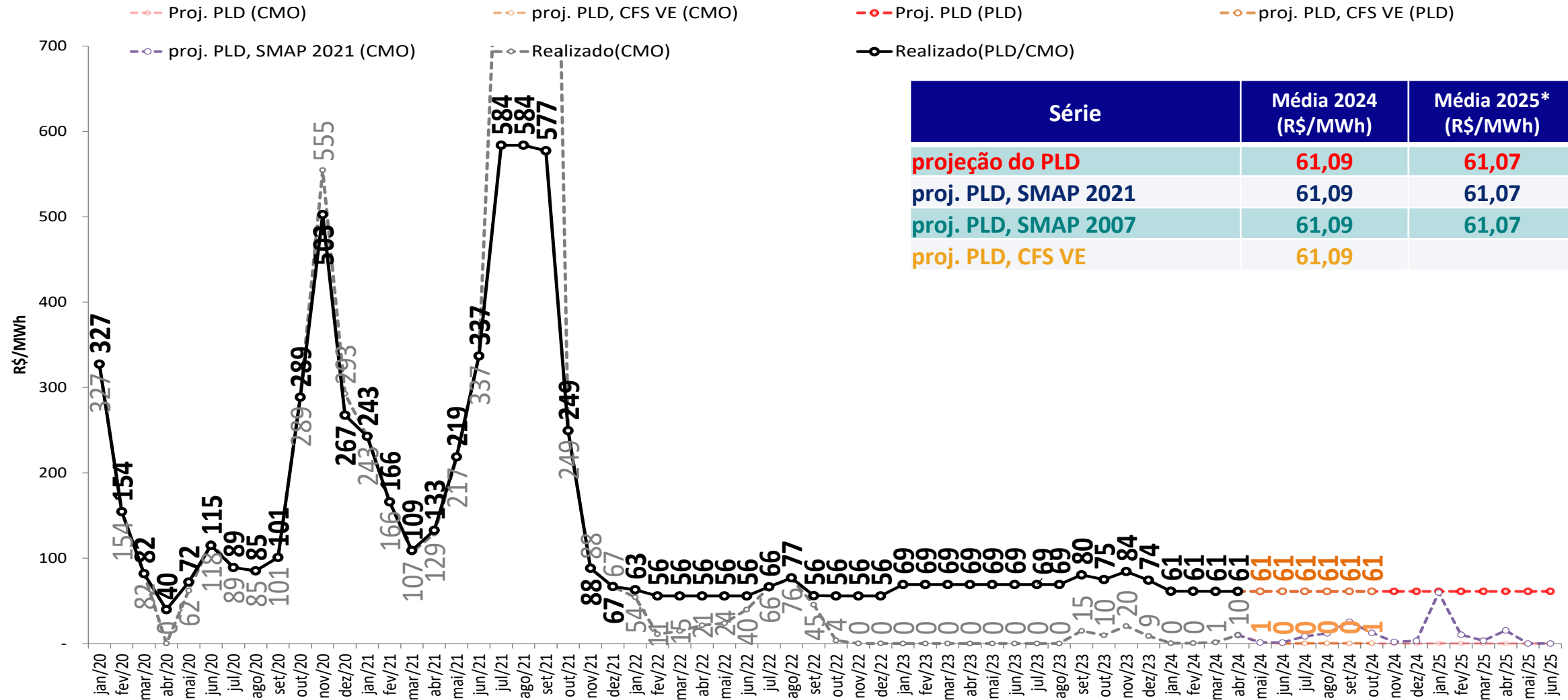
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



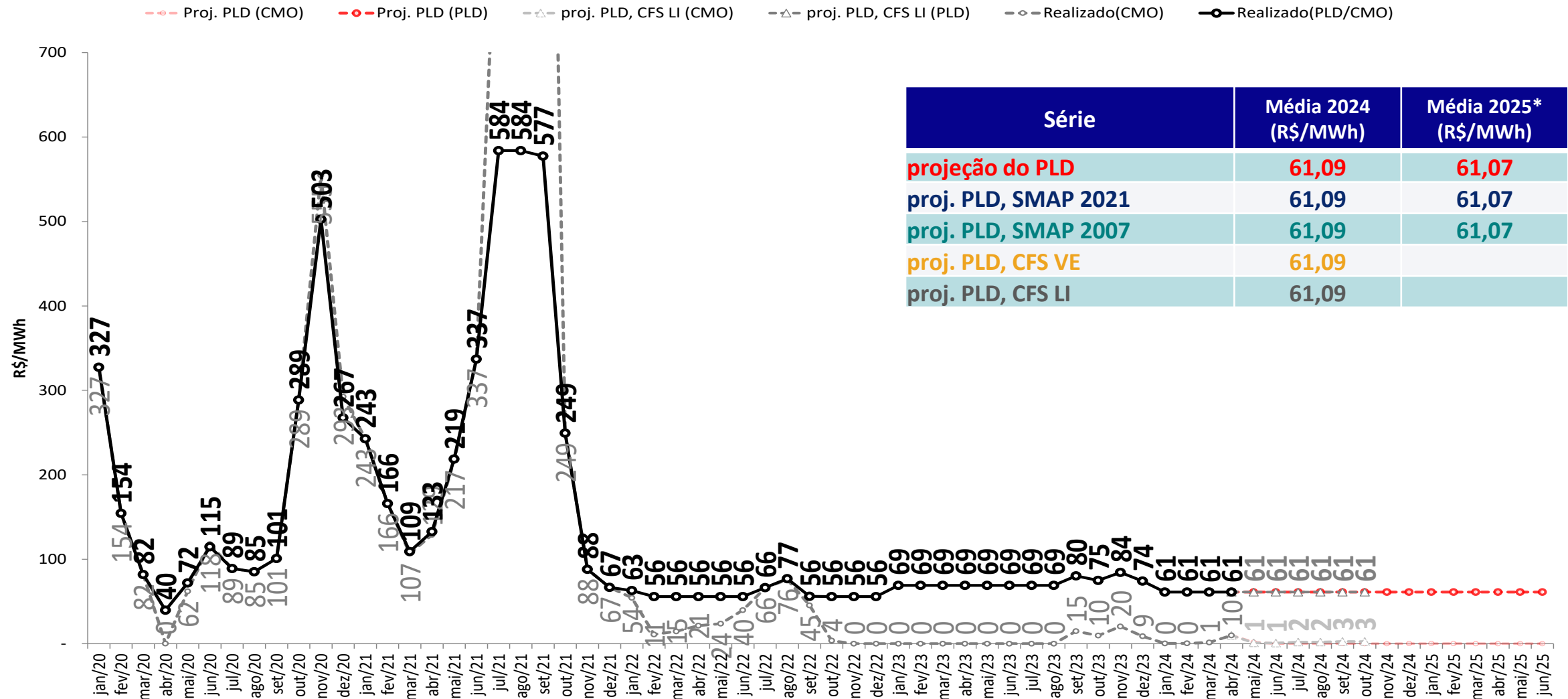
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



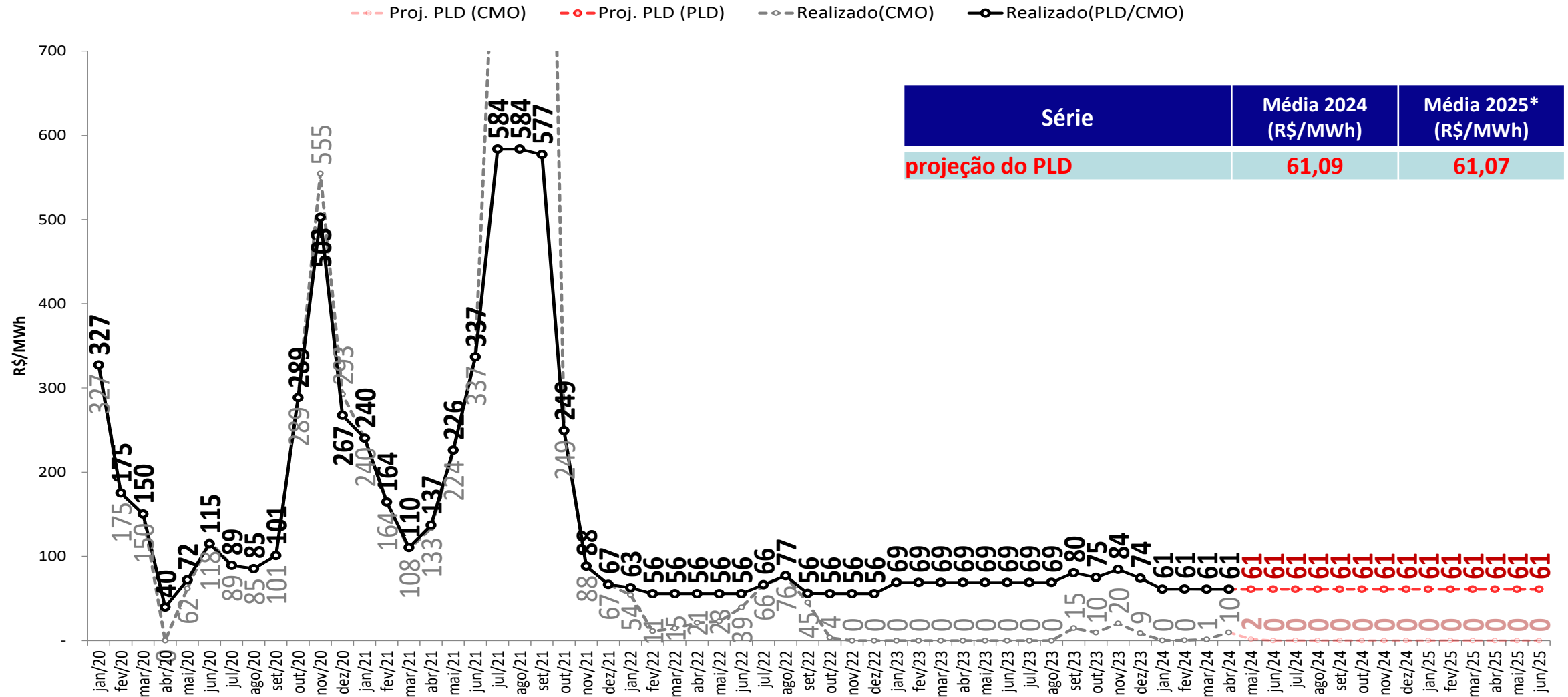
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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



# projeção do PLD – Sul

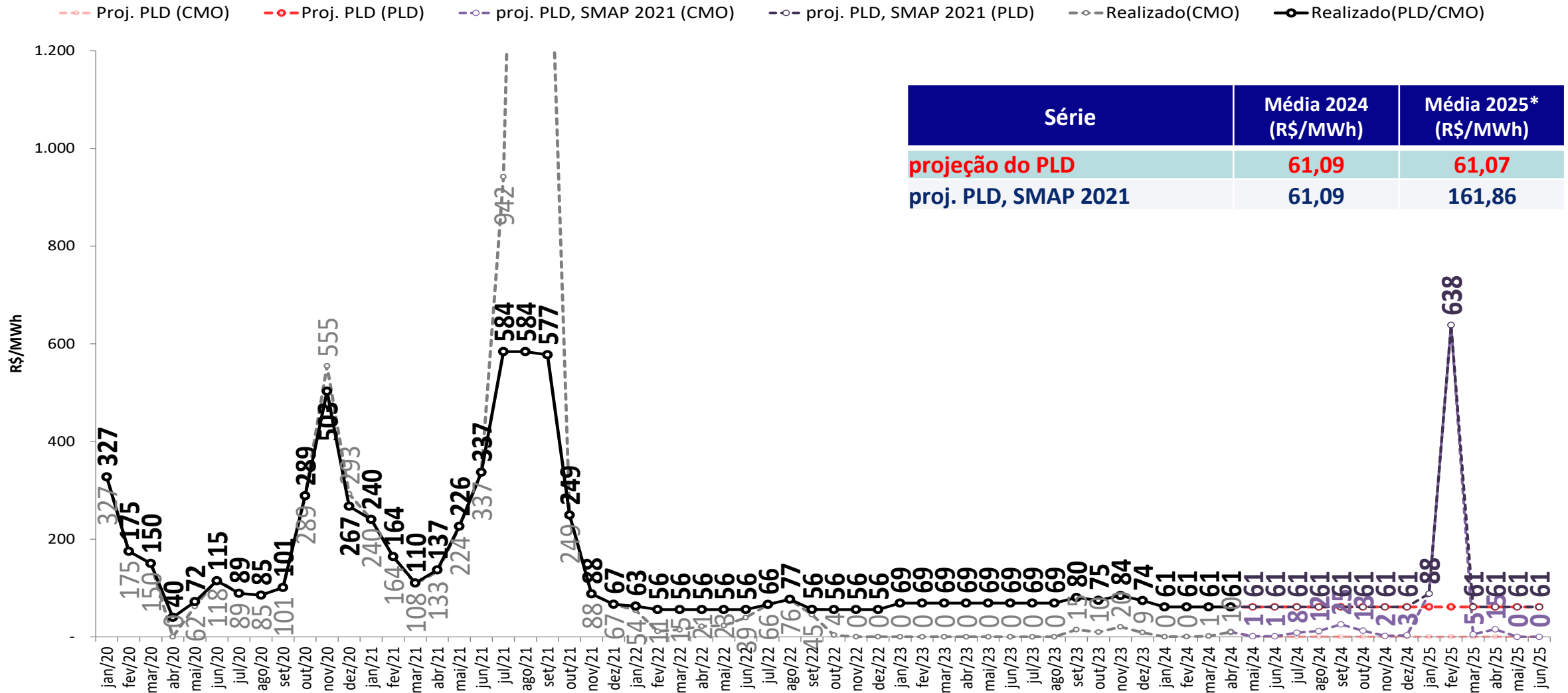
## projeção do PLD



- 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 junho de 2025

# projeção do PLD – Sul

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

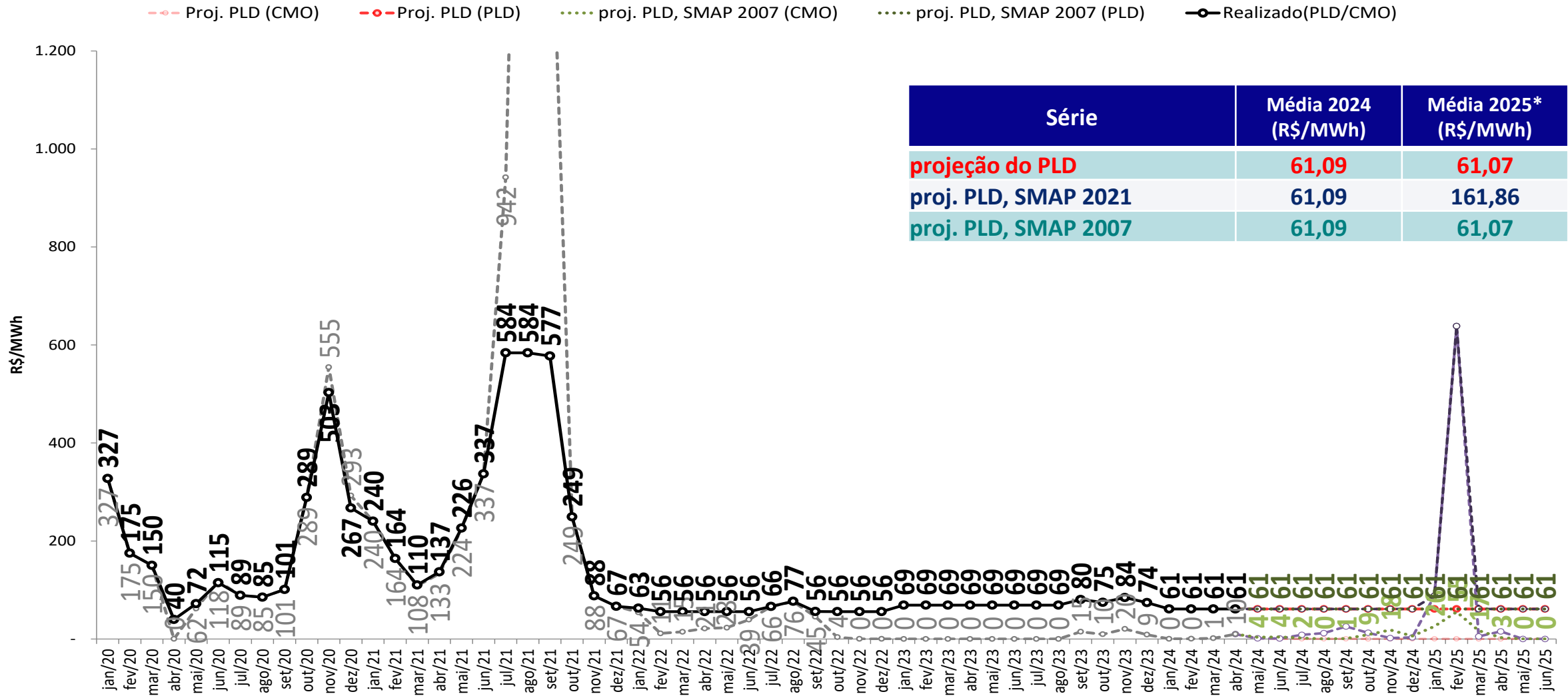


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

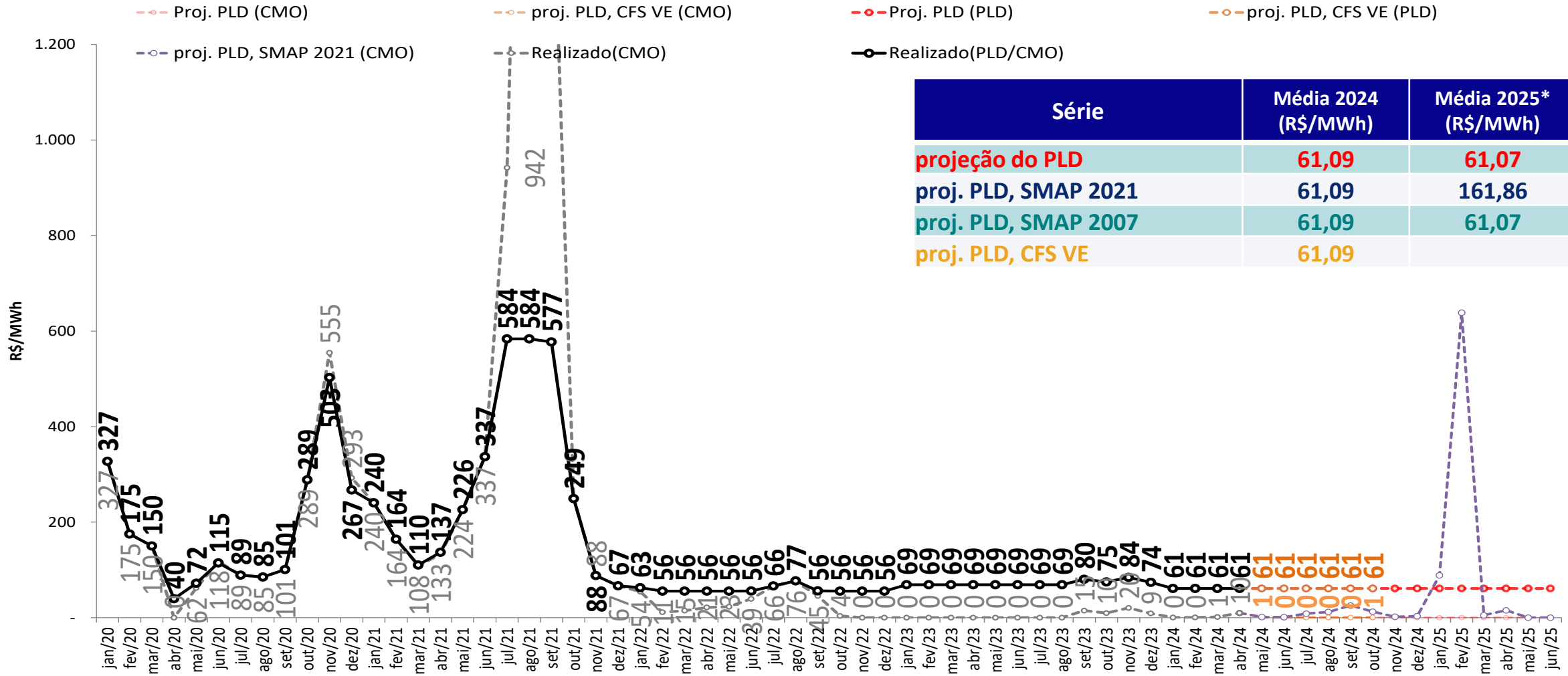


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



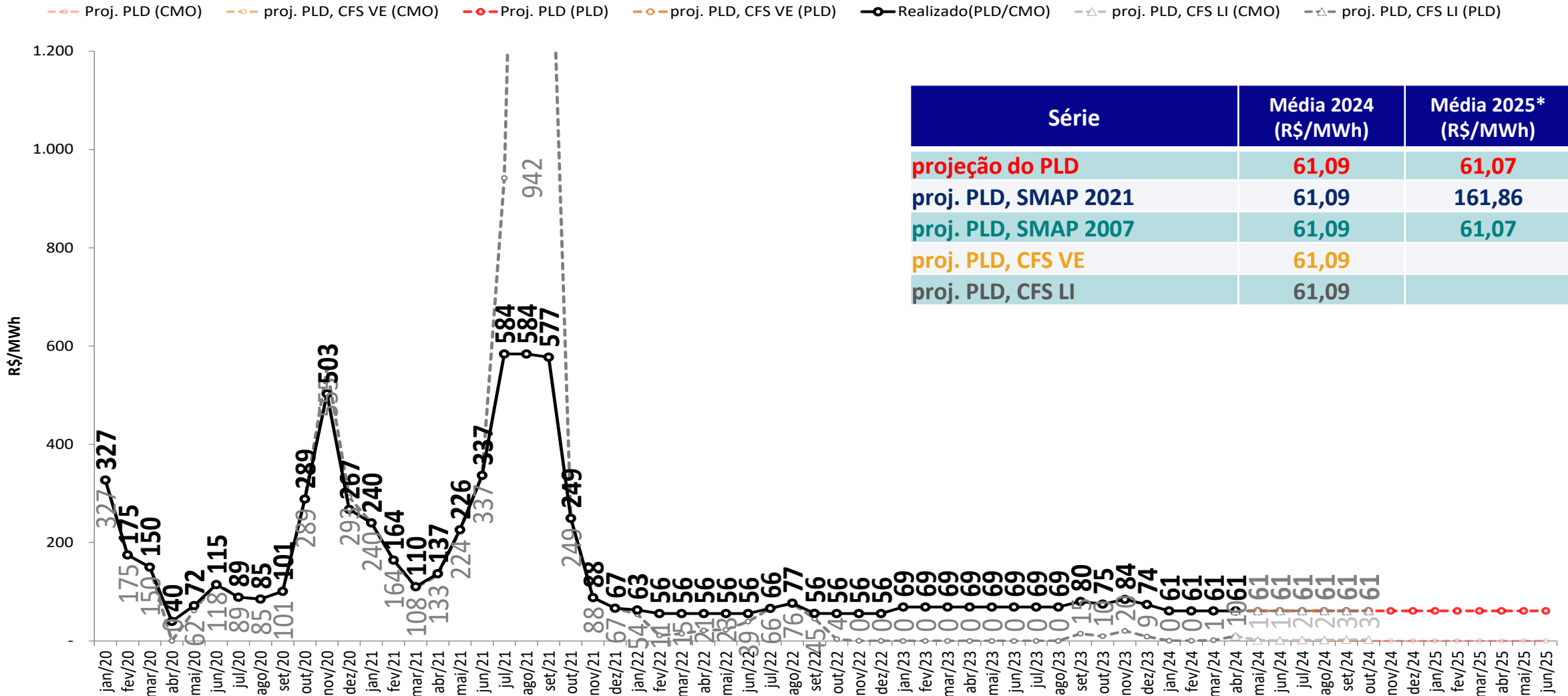
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – Sul



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



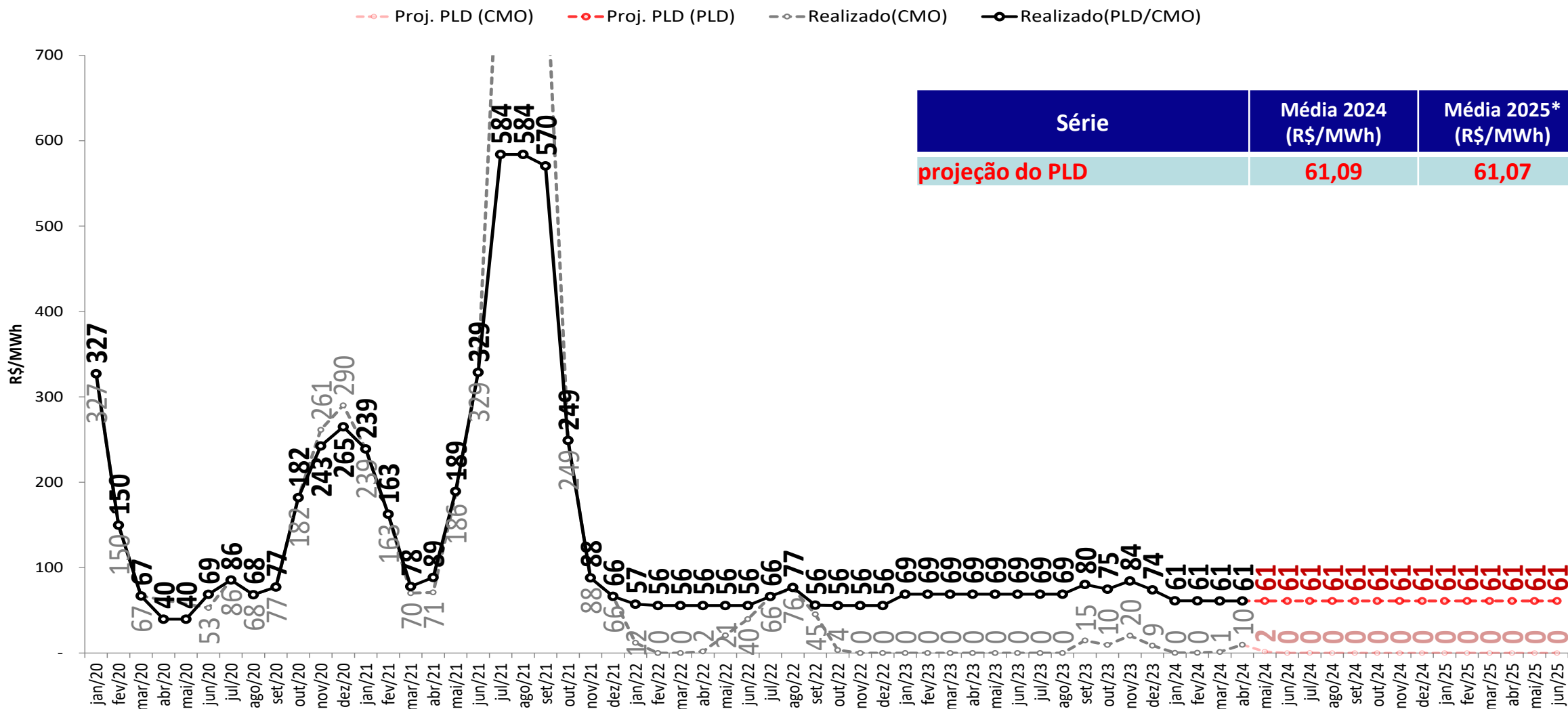
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – Nordeste



## projeção do PLD



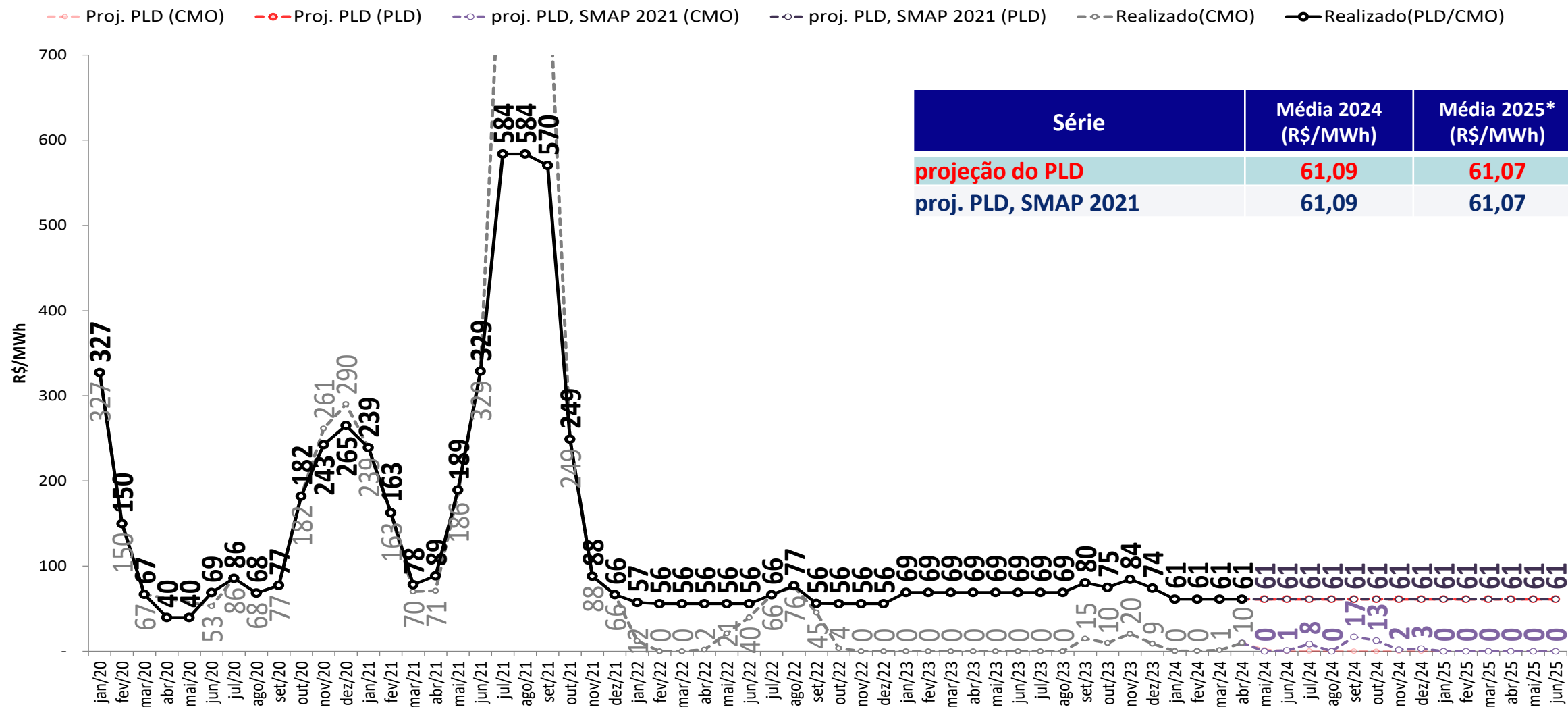
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – Nordeste



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



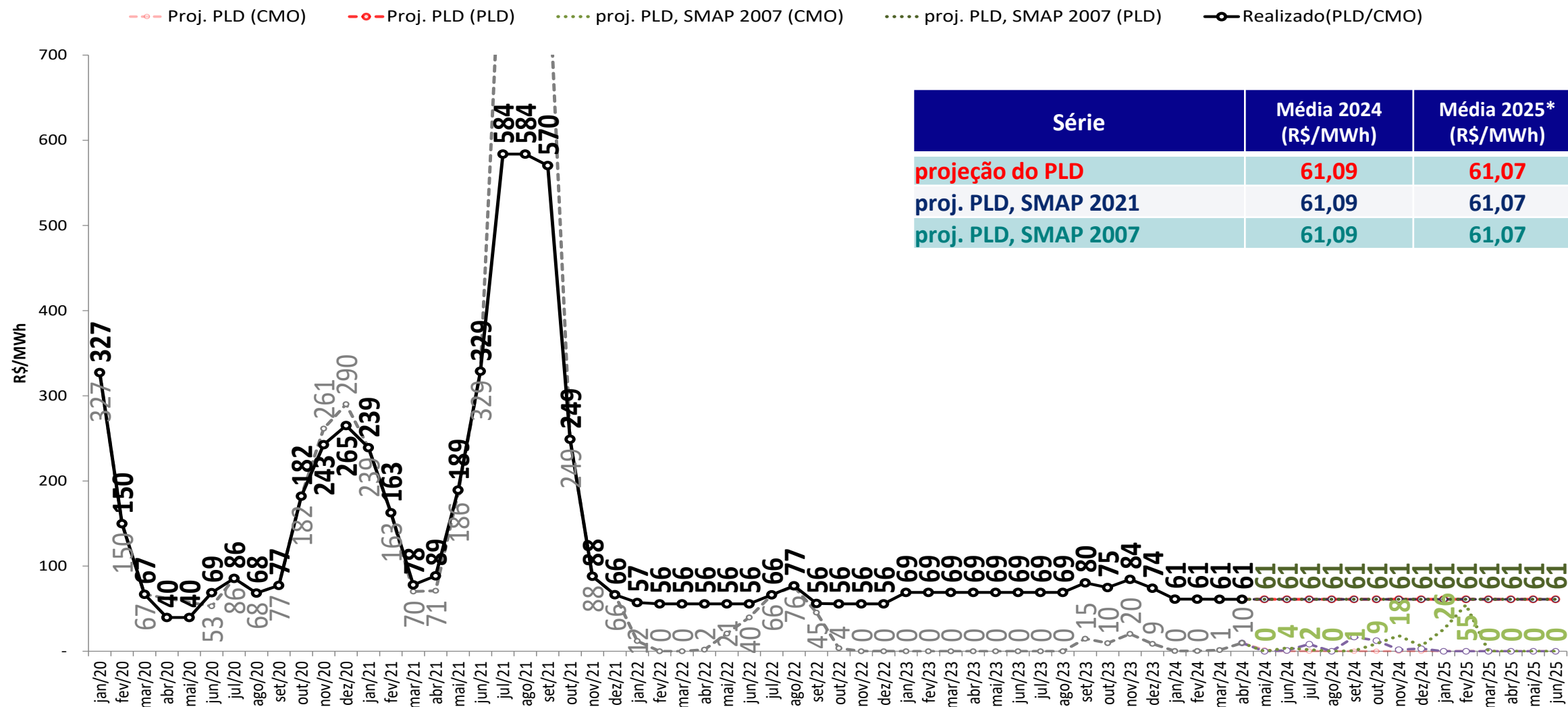
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



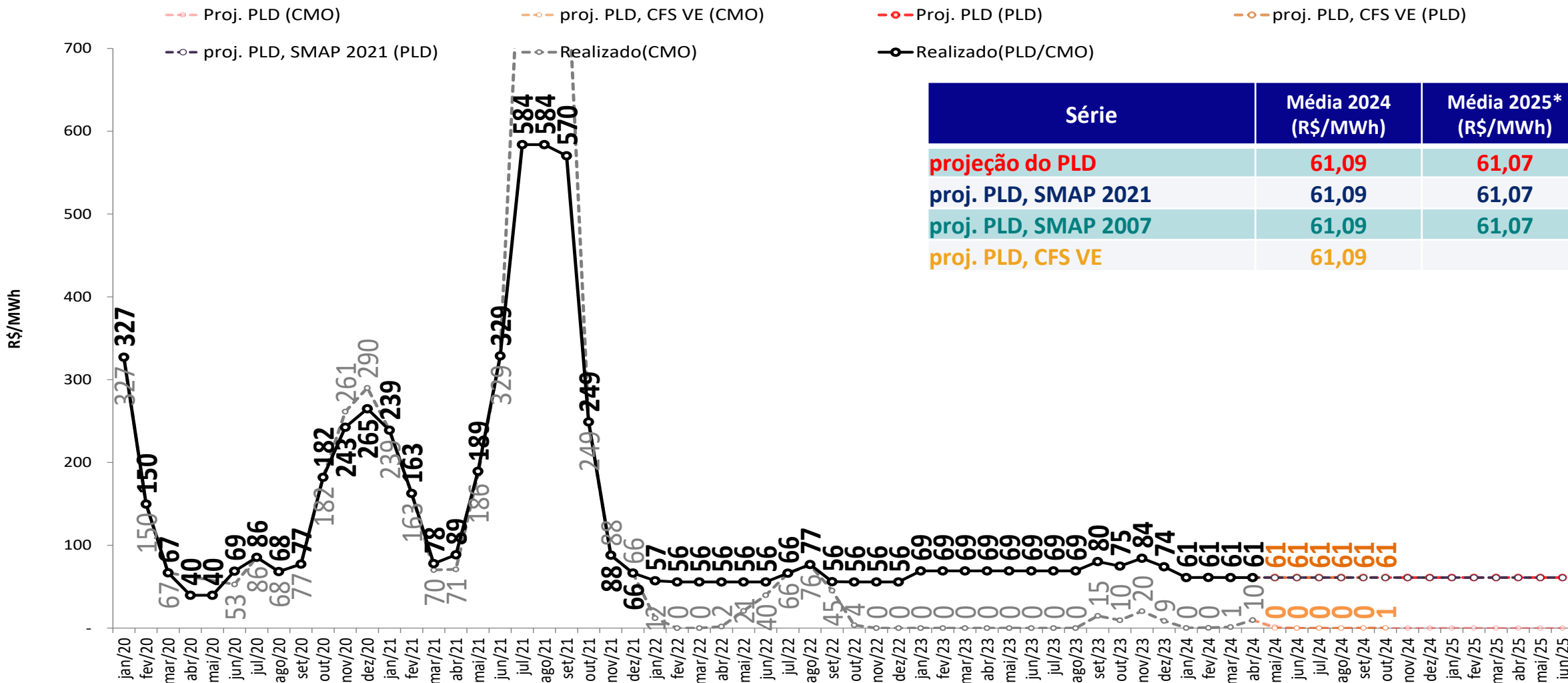
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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



# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



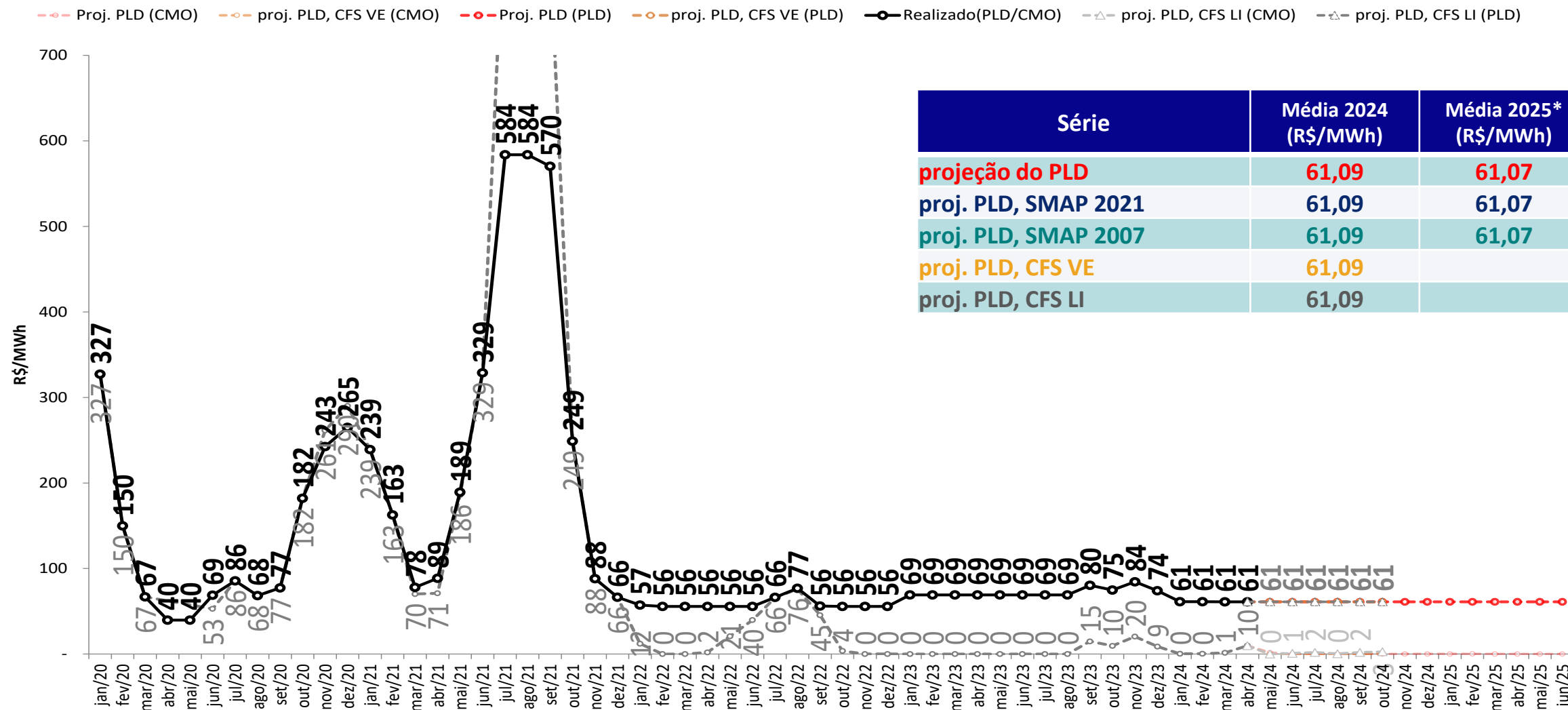
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI

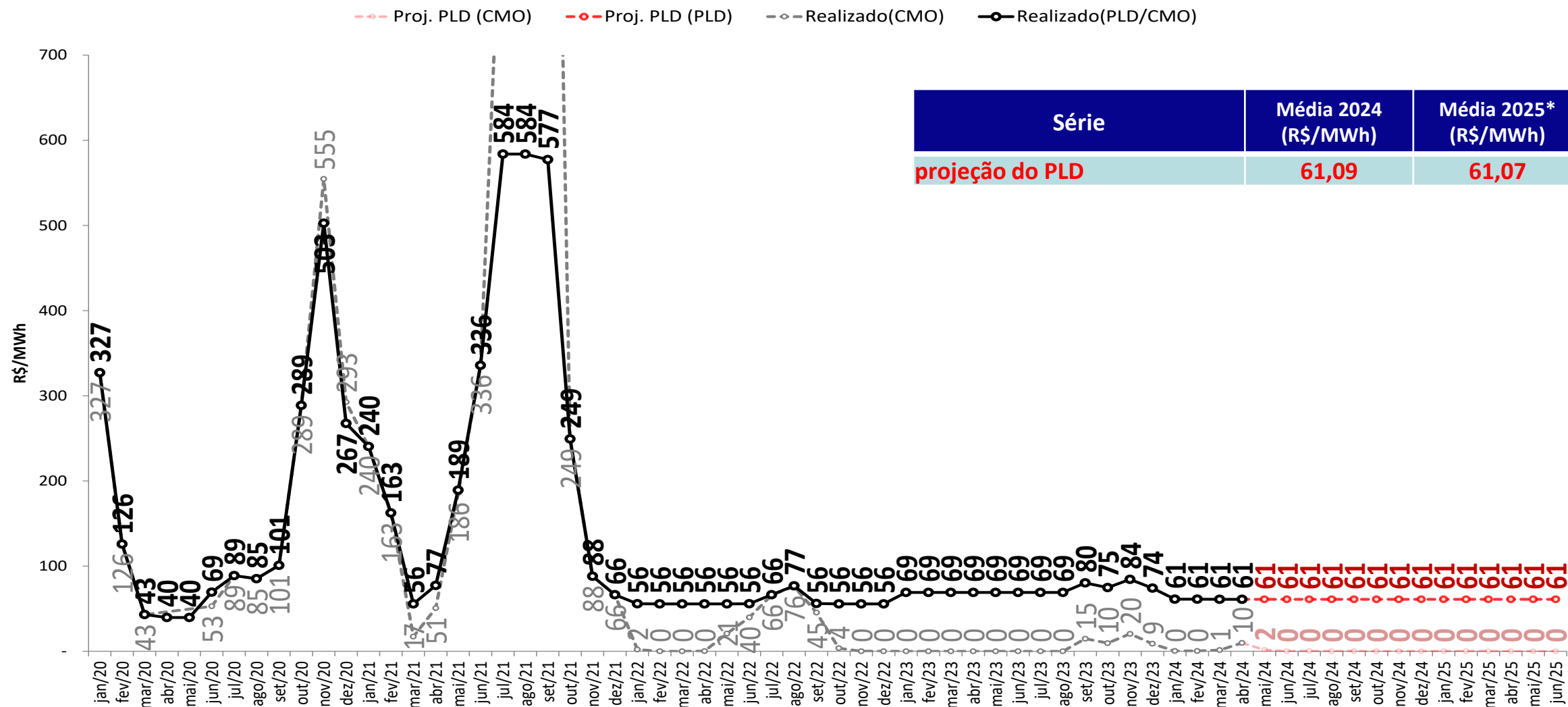


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – Norte

## projeção do PLD

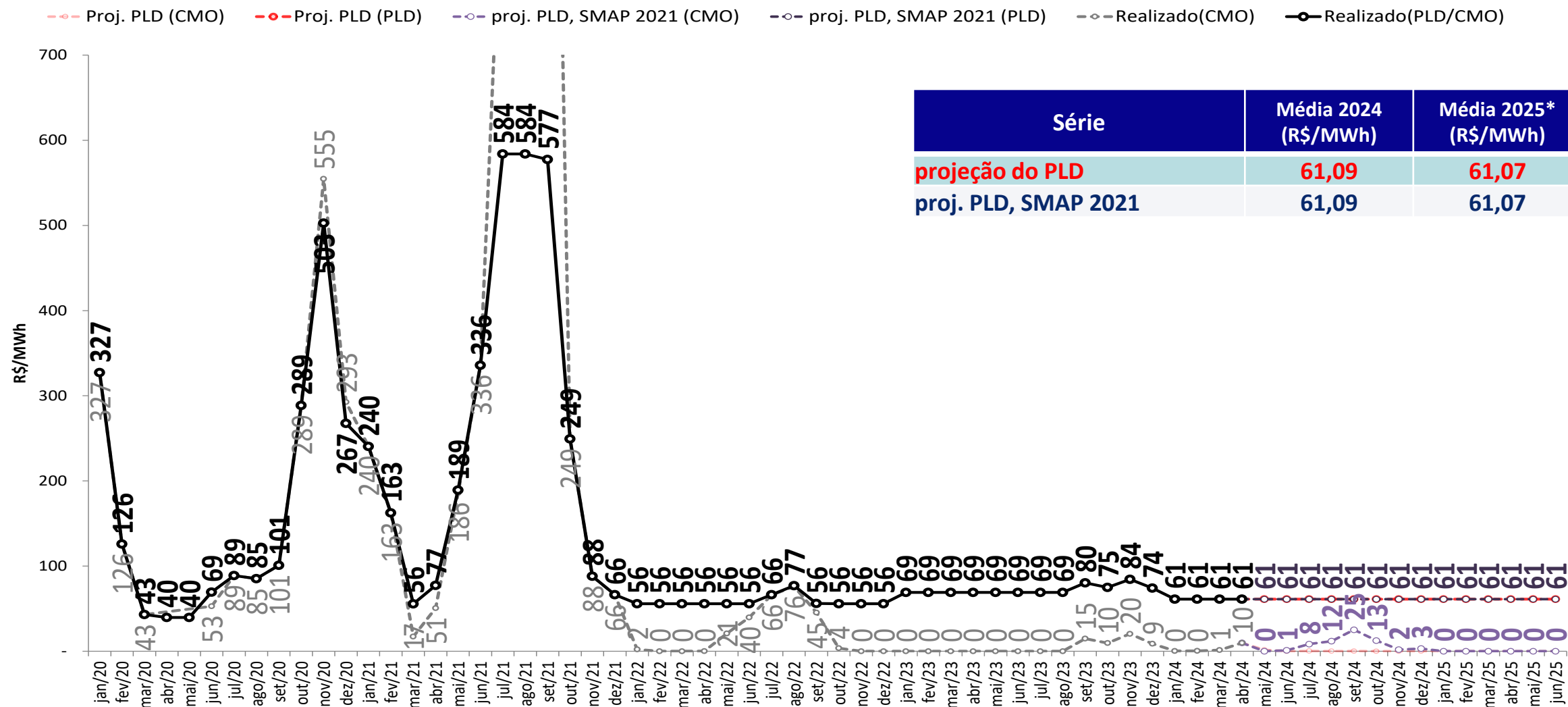


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

# projeção do PLD – Norte



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



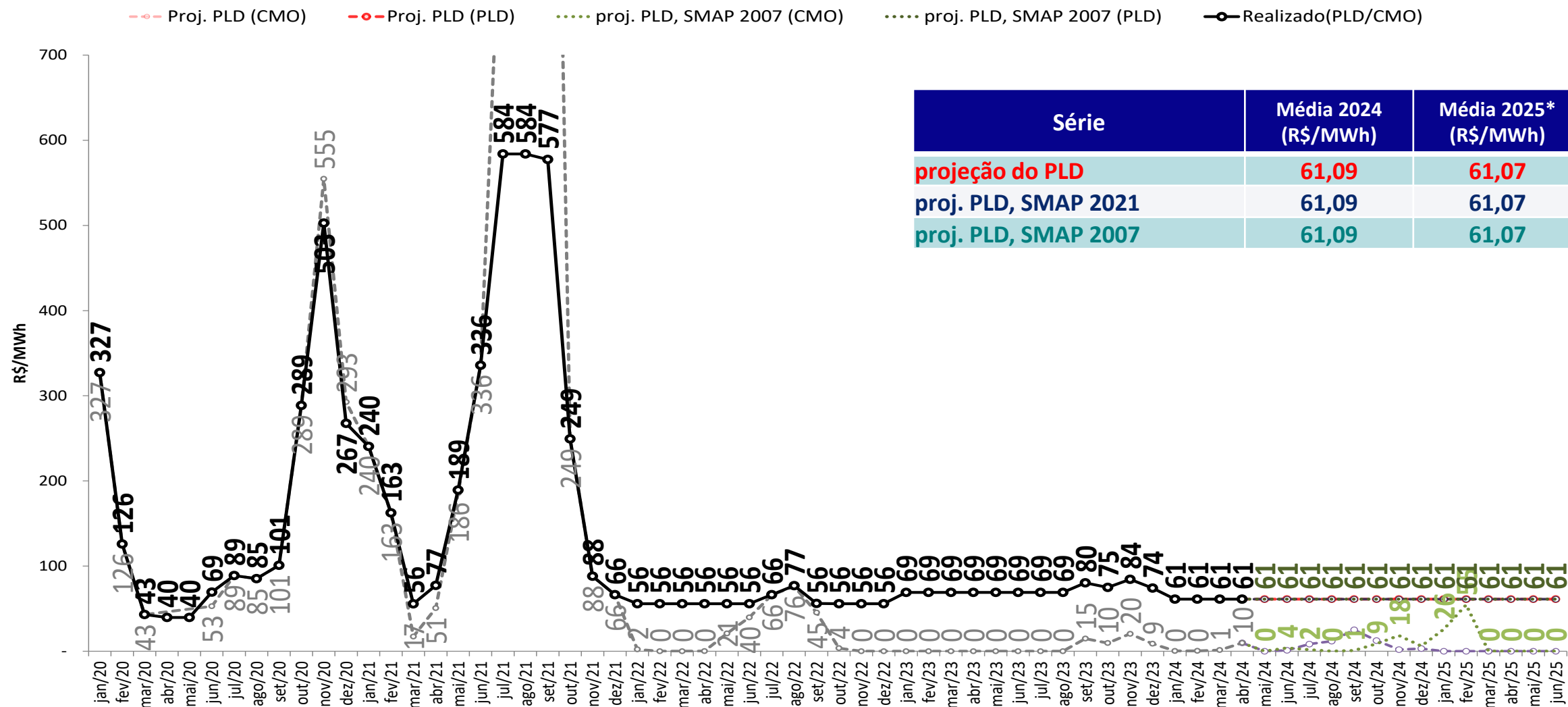
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – Norte



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

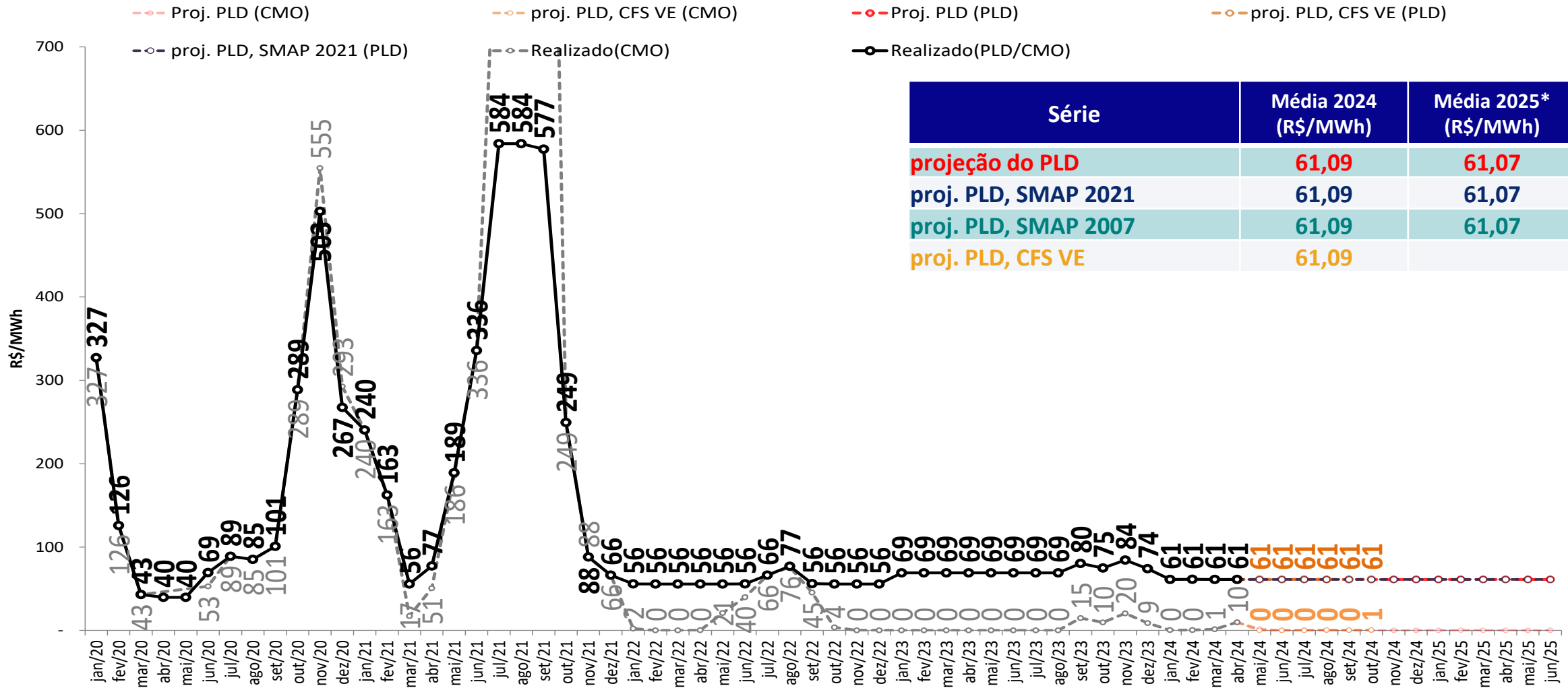


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	61,09	61,07
proj. PLD, SMAP 2021	61,09	61,07
proj. PLD, SMAP 2007	61,09	61,07

- 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 junho de 2025

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



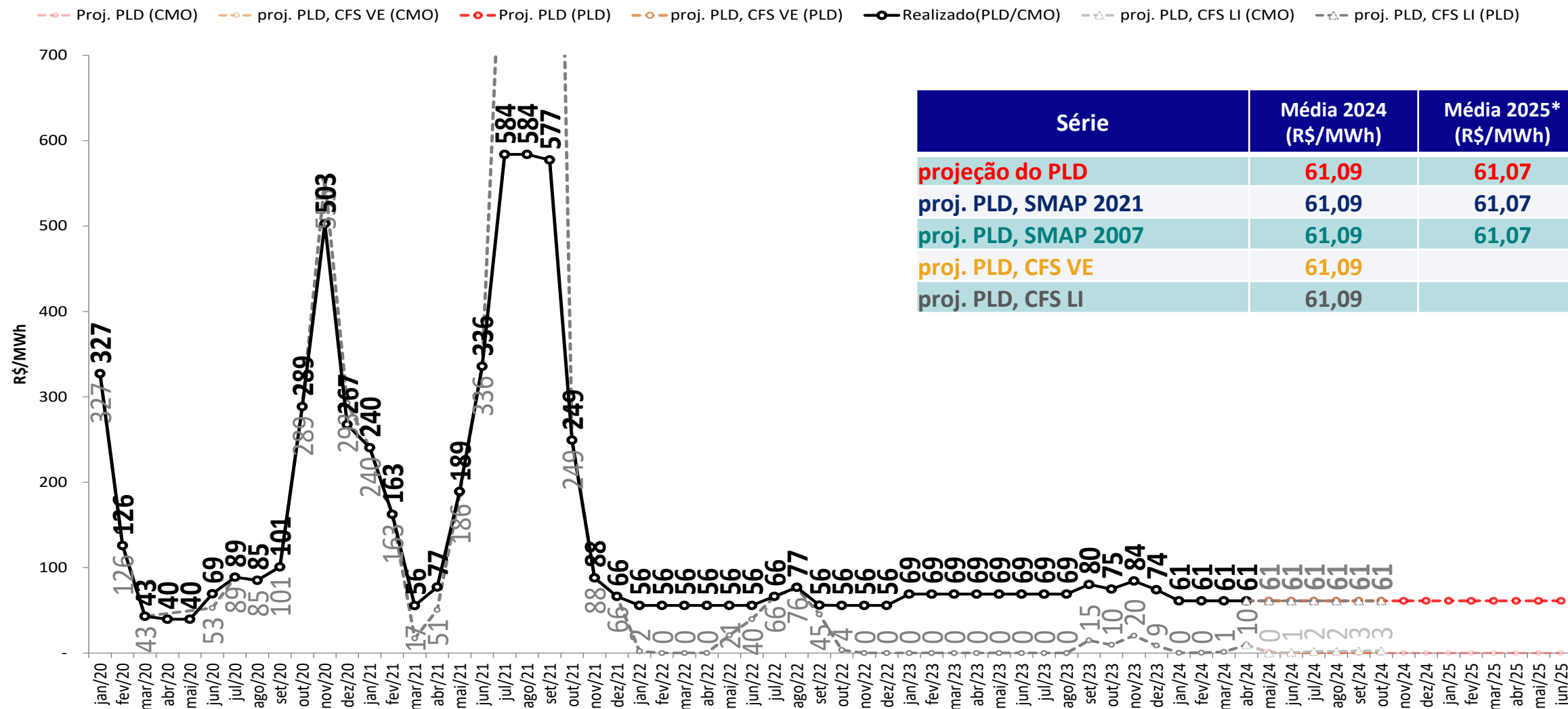
- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – Norte



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- 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 junho de 2025

# tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61								
proj. PLD, CFS LI	61	61	61	61	61	61								

S	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	61	61	61	61	88	638	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61								
proj. PLD, CFS LI	61	61	61	61	61	61								

NE	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61								
proj. PLD, CFS LI	61	61	61	61	61	61								

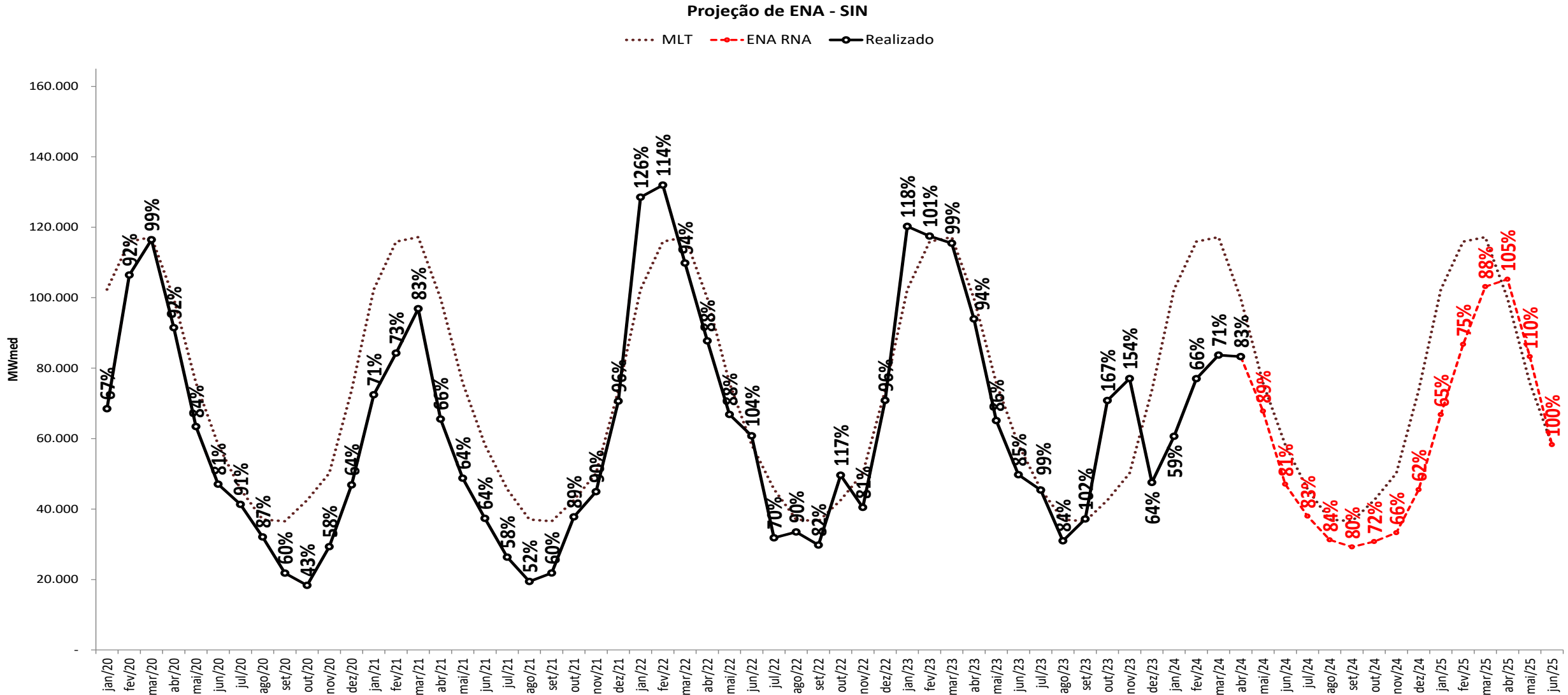
N	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61								
proj. PLD, CFS LI	61	61	61	61	61	61								

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



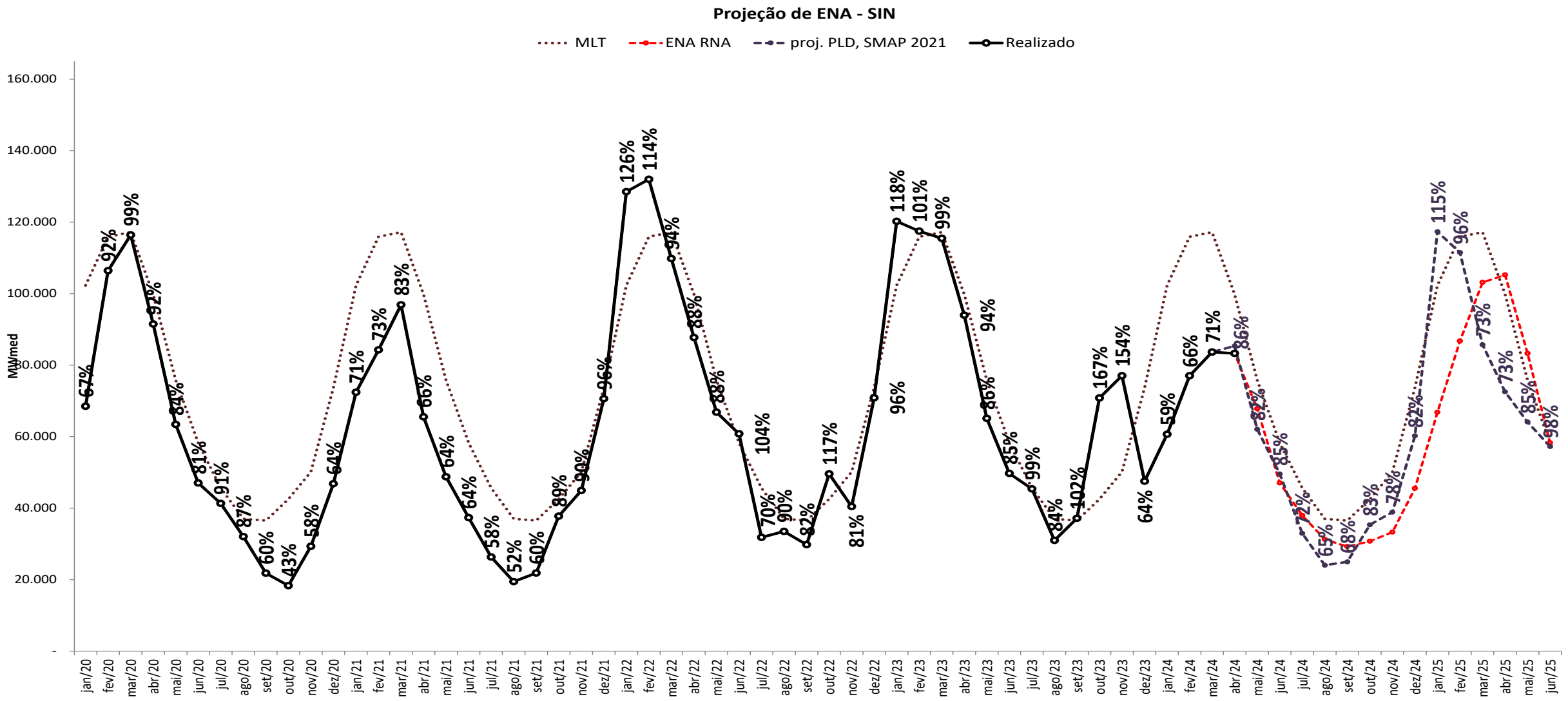
# projeção de energia natural afluyente

## projeção do PLD



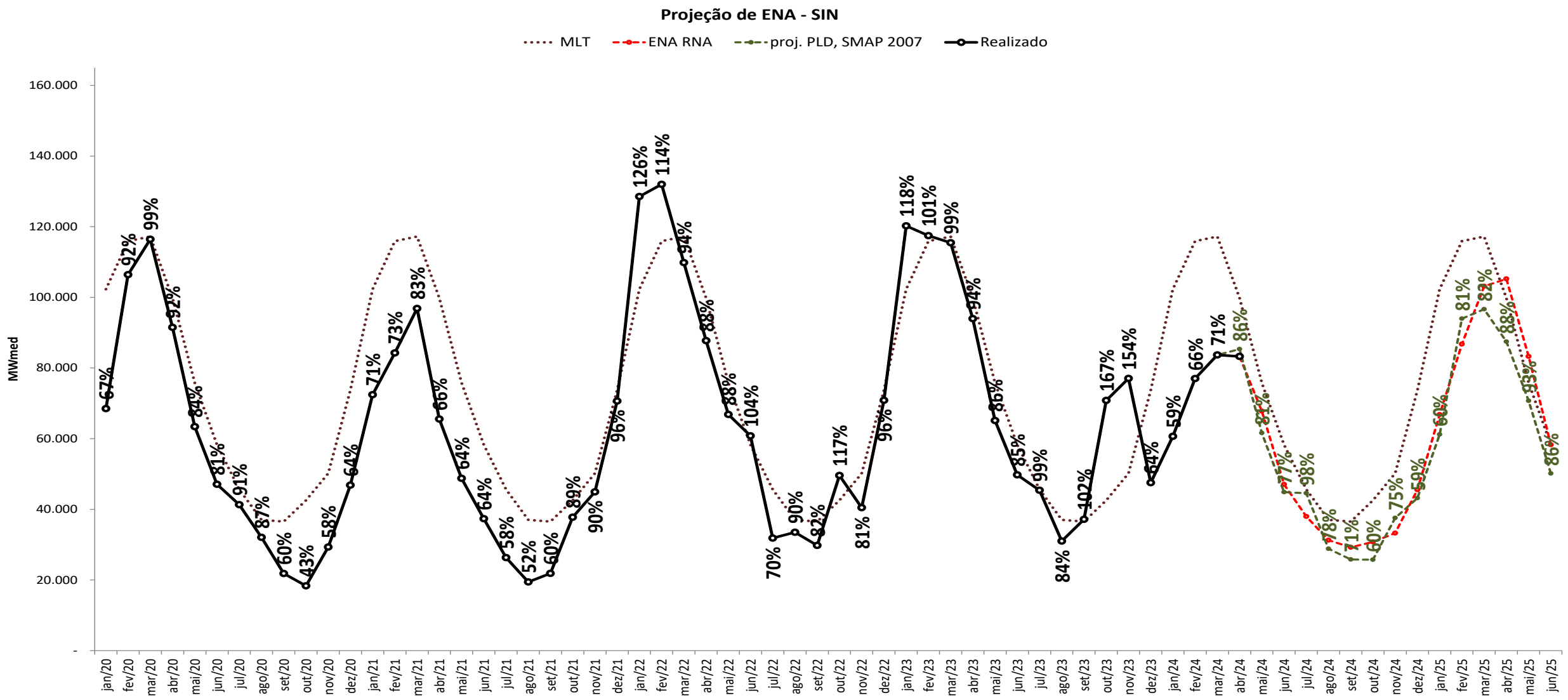
# projeção de energia natural afluyente

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



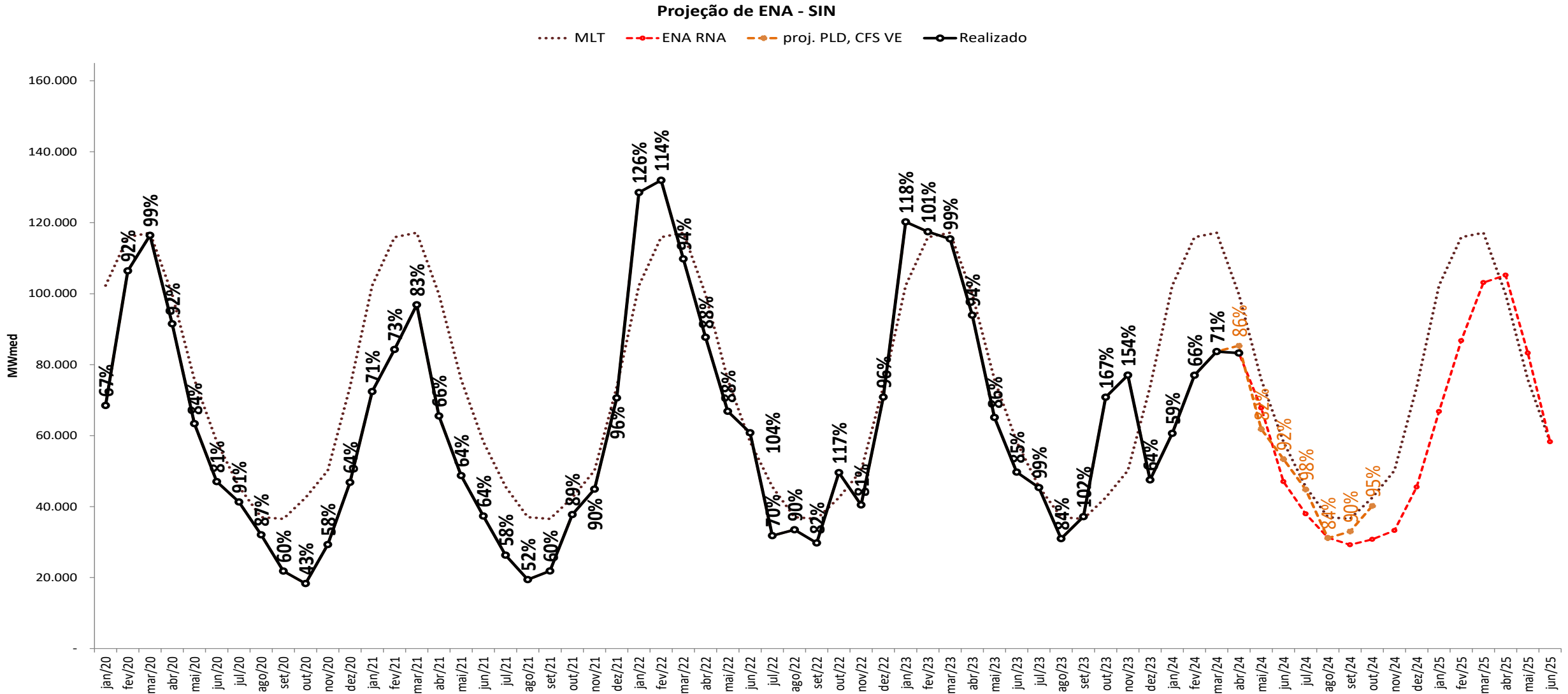
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



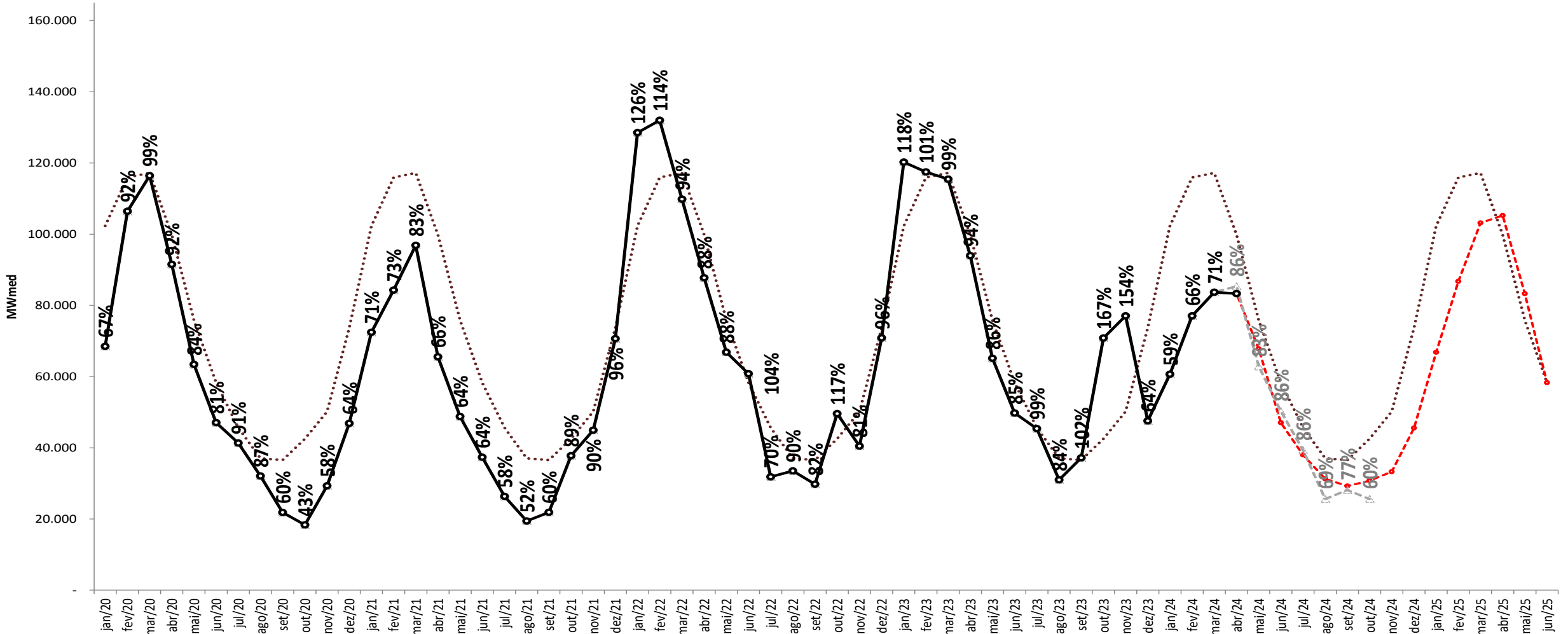
# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



## Projeção de ENA - SIN

..... MLT    - - - ENA RNA    - - - proj. PLD, CFS LI    - - - Realizado

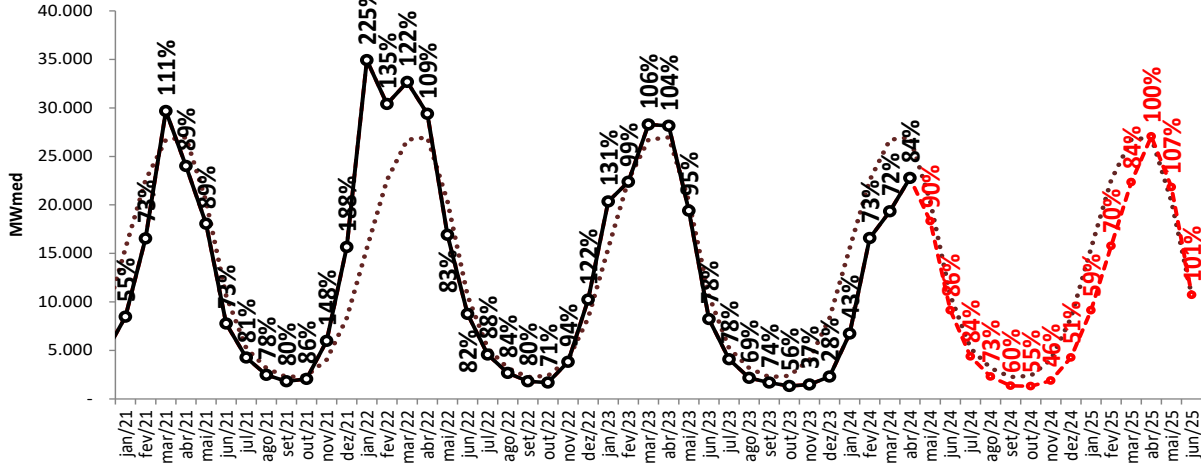


# projeção de energia natural afluyente

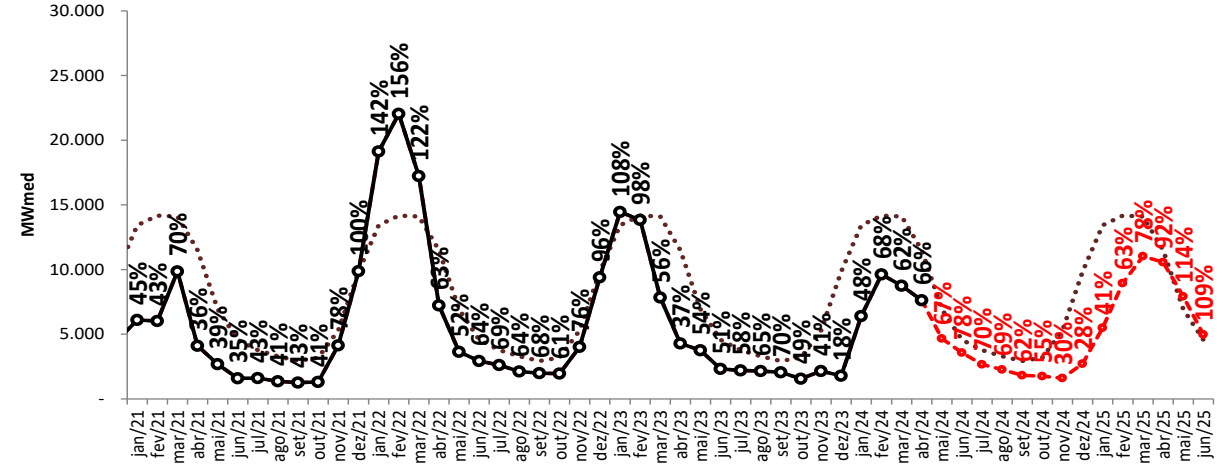
## projeção do PLD



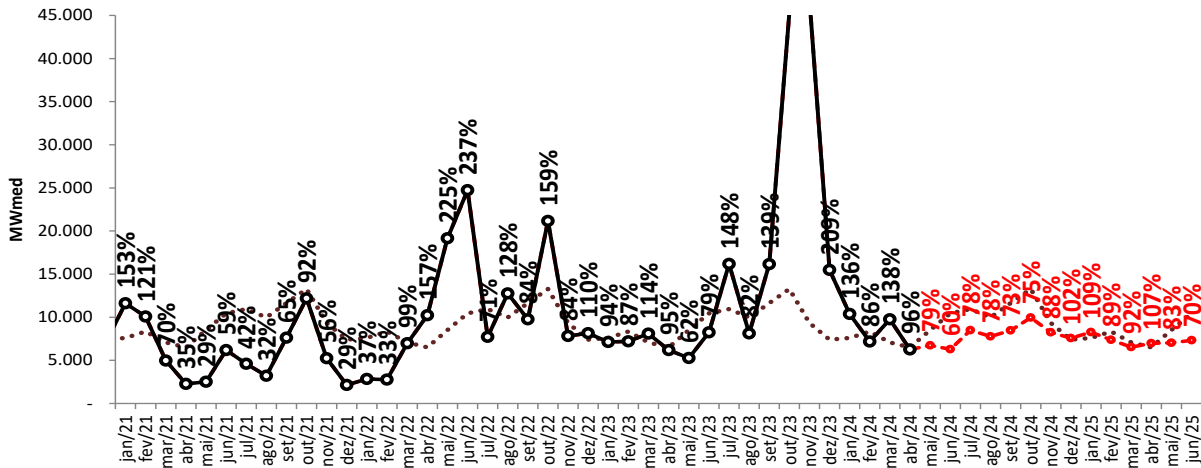
### Projeção de ENA - N



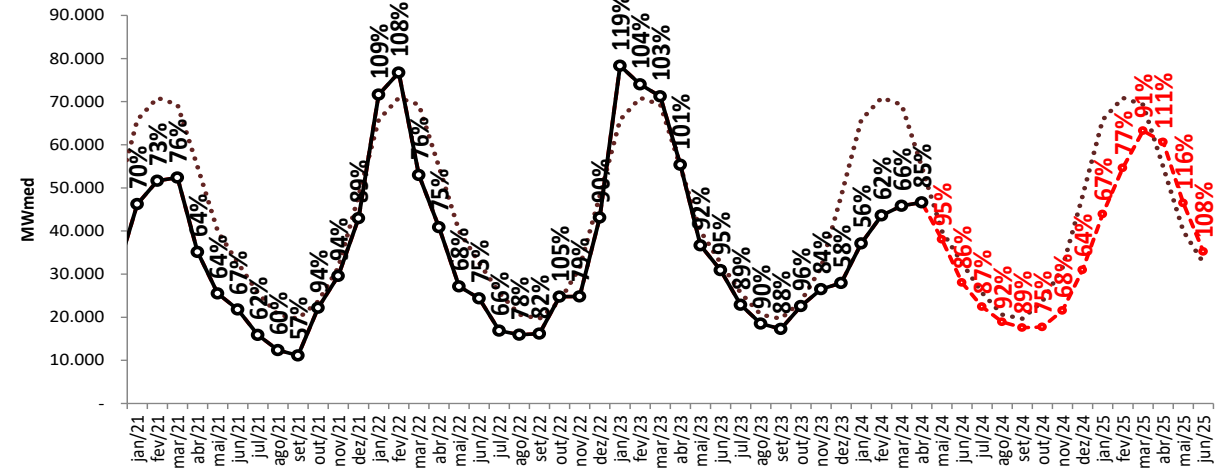
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

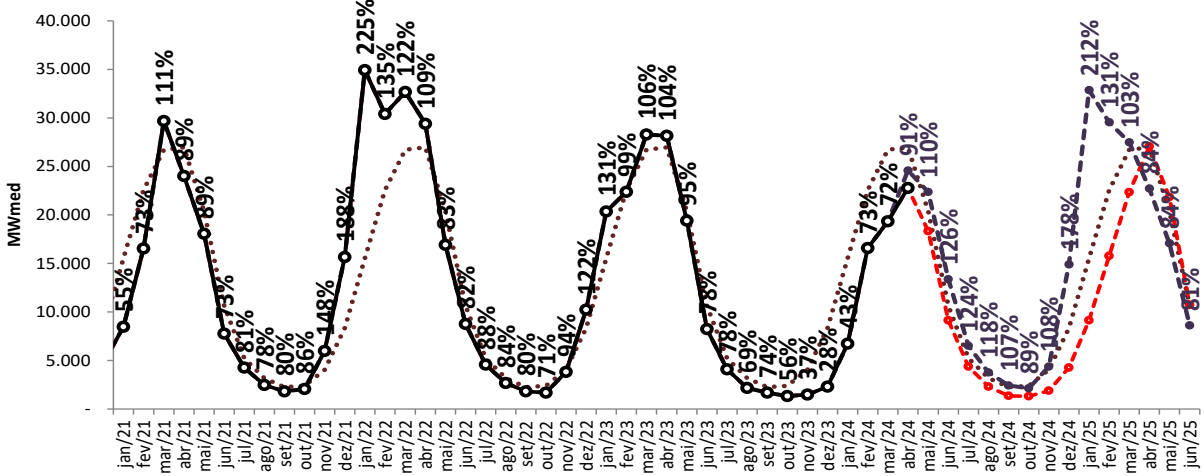
-♦- ENA RNA

# projeção de energia natural afluyente

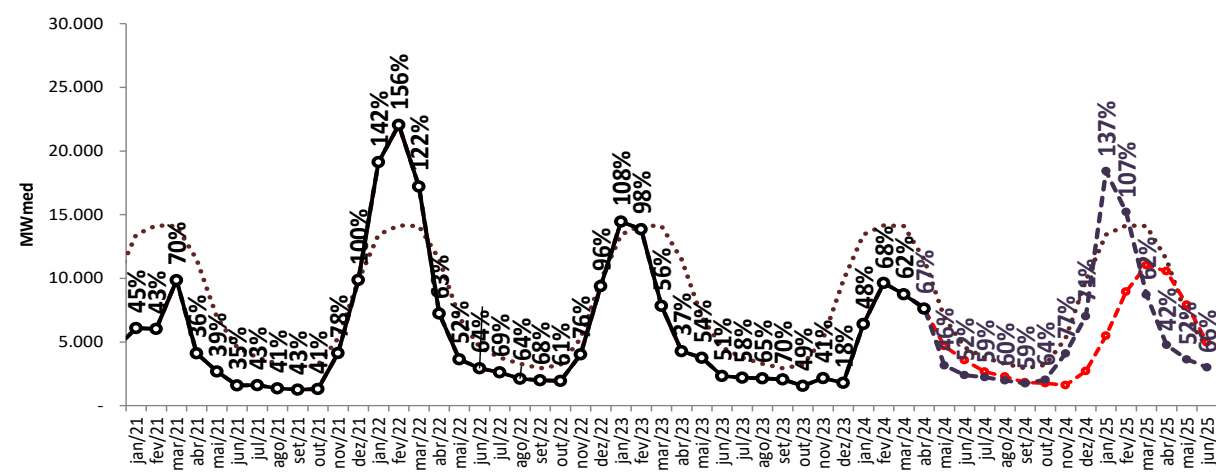
## sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



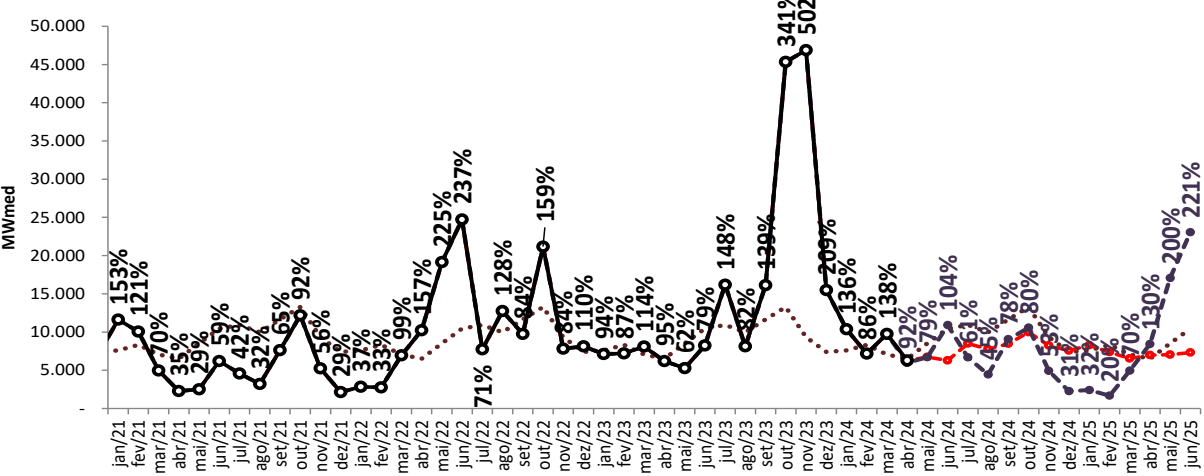
Projeção de ENA - N



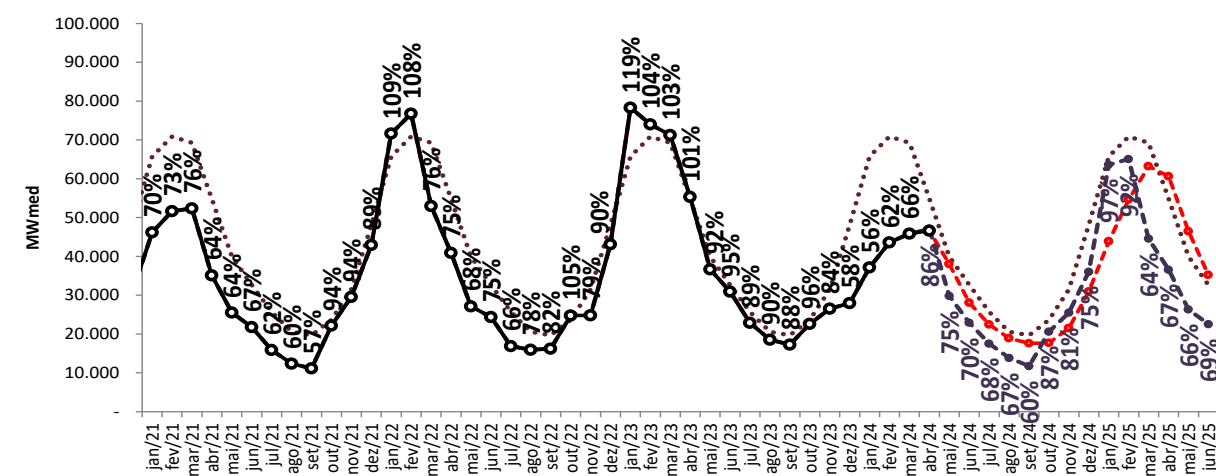
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT      —○— Realizado

—●— ENA RNA      —●— proj. PLD, SMAP 2021

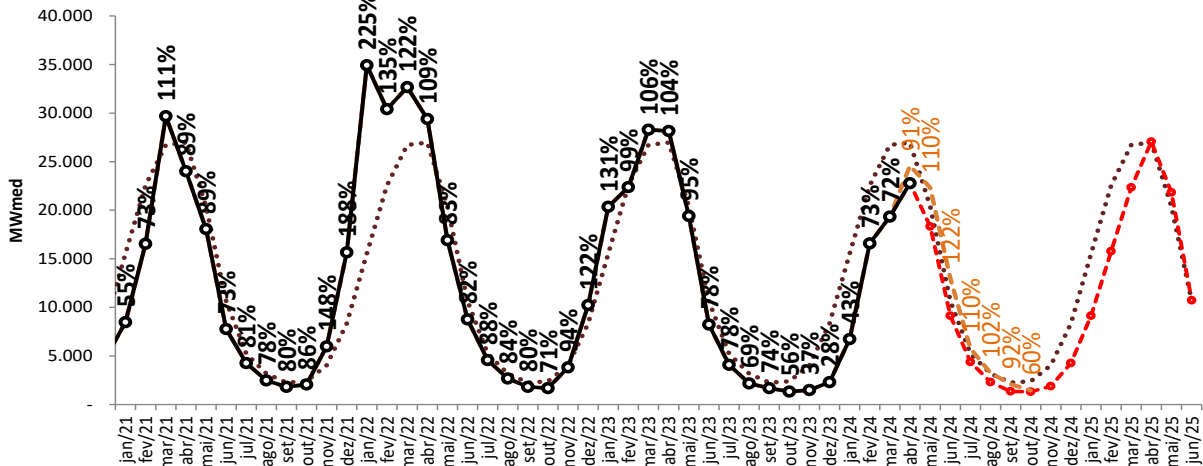




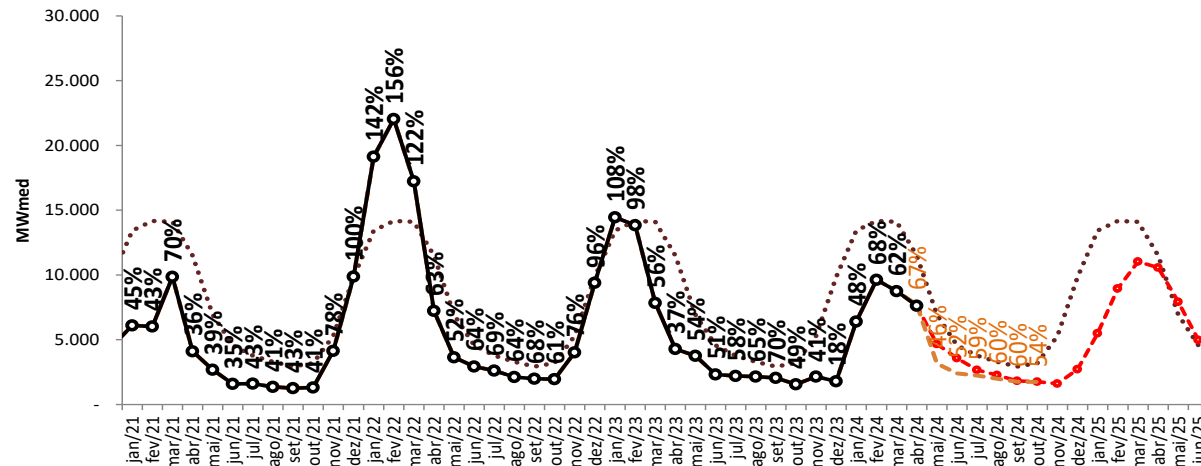
# projecção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE

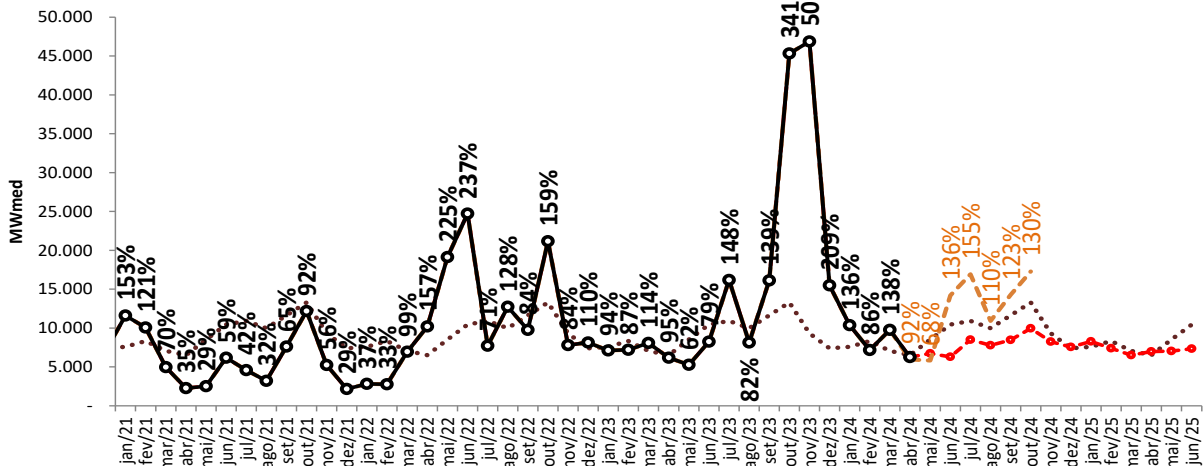
Projeção de ENA - N



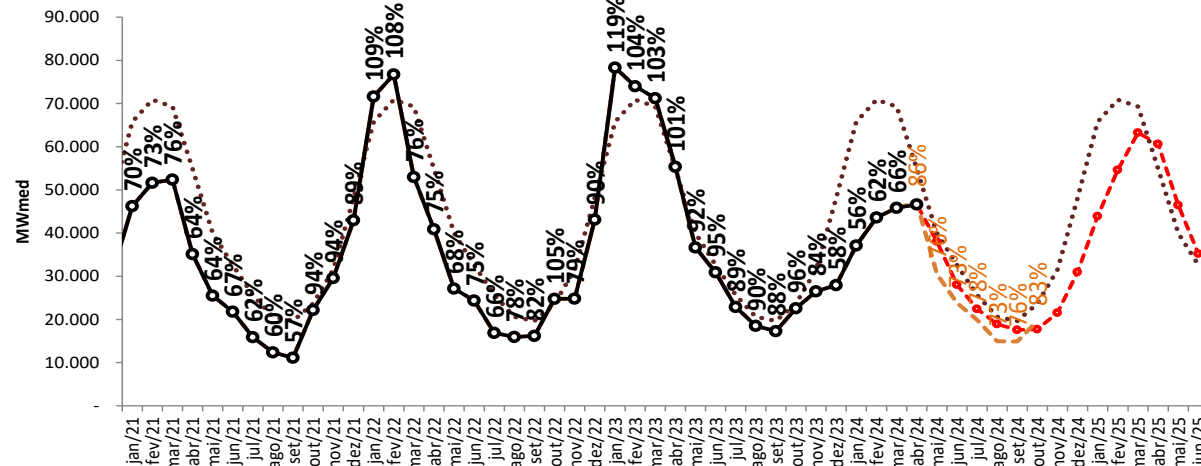
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



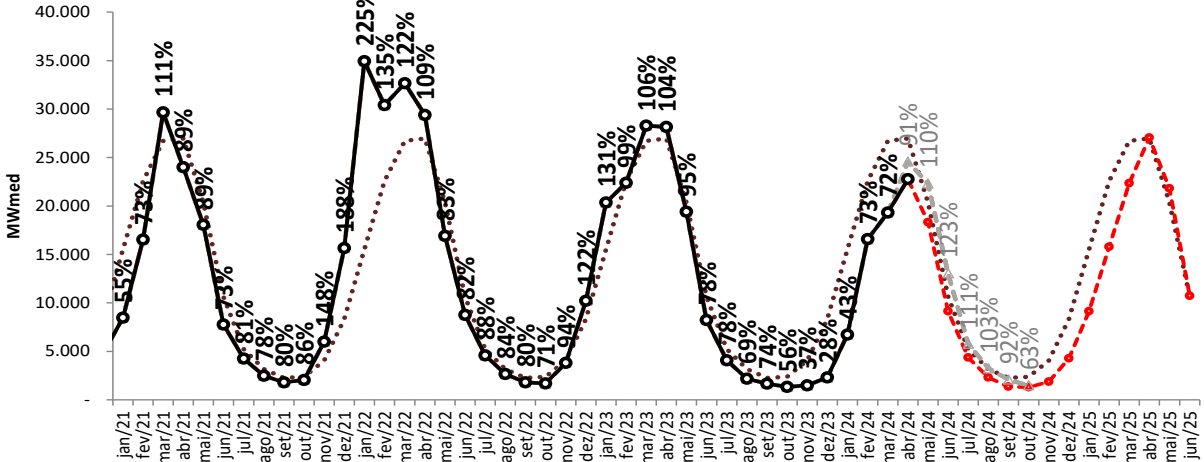
..... MLT      ○ Realizado      -●- ENA RNA      -●- proj. PLD, SMAP 2021      -●- proj. PLD, CFS VE      -●- proj. PLD, SMAP 2007

# projeção de energia natural afluyente

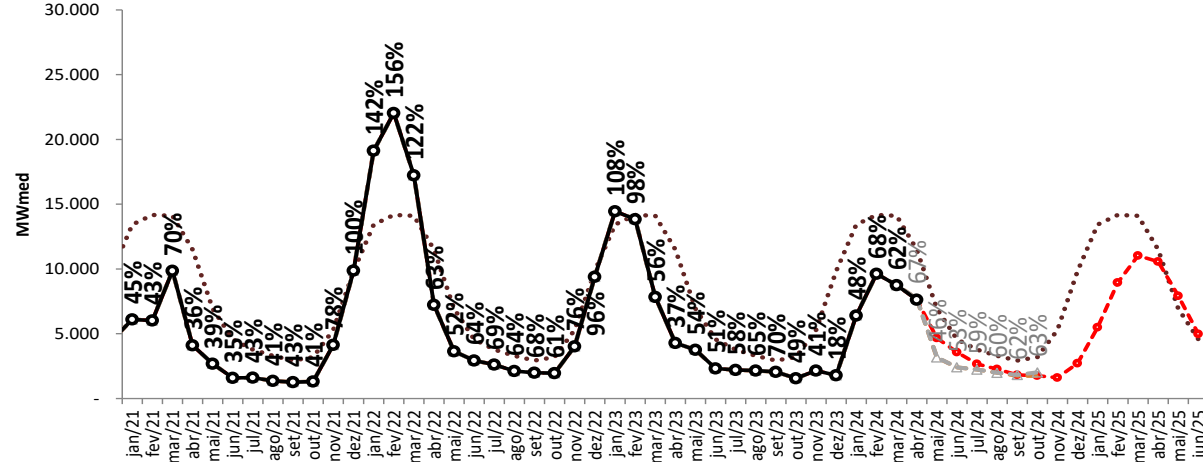
## sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



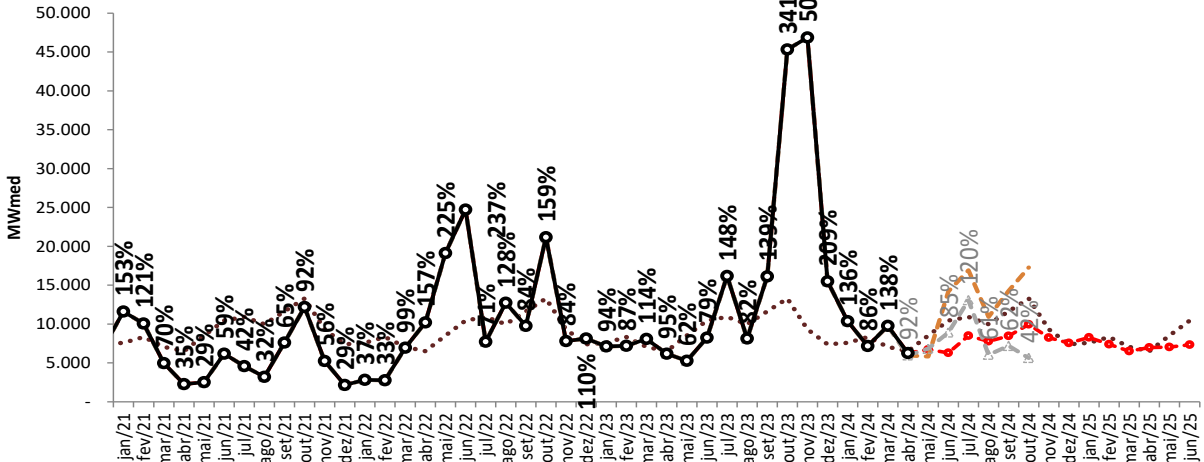
Projeção de ENA - N



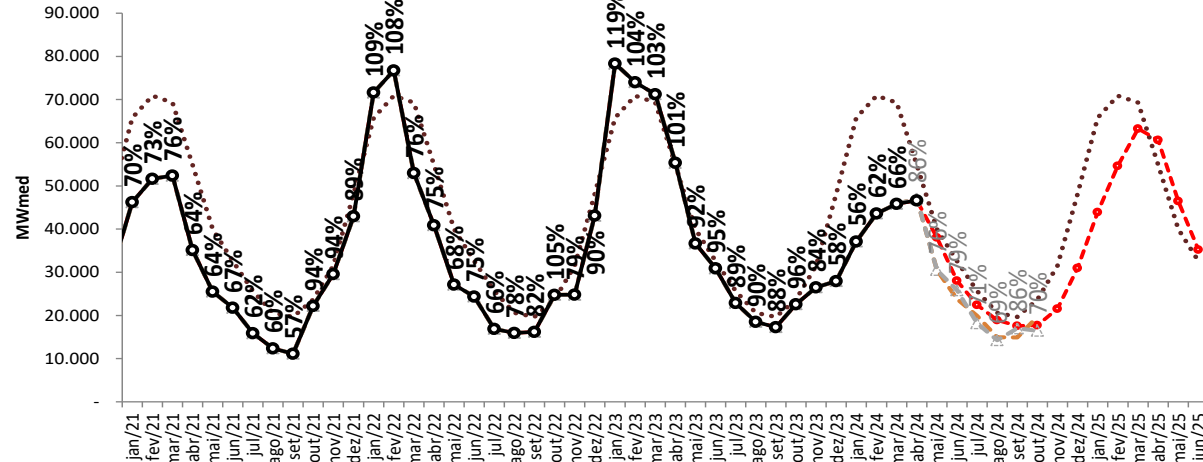
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



.... MLT

—○— Realizado

- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, CFS VE

- - - proj. PLD, CFS LI

# resumo da projeção da ENA



REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
SUDESTE	10 369	3 749	2 907	2 237	1 849	2 047	2 824	4 878	8 027	9 177	9 623	8 651	5 895	3 927
MLT	10 520	3 596	2 957	2 502	2 477	3 175	5 115	8 393	10 336	10 520	9 981	7 442	4 685	3 596
% MLT	99%	104%	98%	89%	75%	64%	55%	58%	78%	87%	96%	116%	126%	109%
MADEIRA	7 341	5 596	3 669	2 365	1 600	1 361	2 195	3 626	6 097	8 619	10 734	11 235	9 178	6 208
MLT	10 611	6 101	3 873	2 390	1 794	2 121	3 351	5 476	8 187	10 611	12 199	11 672	8 876	6 101
% MLT	69%	92%	95%	99%	89%	64%	66%	66%	74%	81%	88%	96%	103%	102%
TPIRES	2 657	1 603	1 012	671	527	453	583	1 018	1 988	2 952	3 528	3 445	2 428	1 514
MLT	3 885	1 386	1 006	792	699	864	1 404	2 379	3 326	3 885	4 082	3 279	2 113	1 386
% MLT	68%	116%	101%	85%	75%	52%	42%	43%	60%	76%	86%	105%	115%	109%
ITAIPU	2 376	2 778	3 002	3 496	3 501	3 509	3 578	3 636	3 462	3 325	3 491	3 548	3 563	3 640
MLT	4 002	3 600	3 097	2 606	2 645	3 267	3 054	3 032	3 386	4 002	3 804	3 544	3 470	3 600
% MLT	59%	77%	97%	134%	132%	107%	117%	120%	102%	83%	92%	100%	103%	101%
PARANA	19 228	13 196	10 373	8 469	8 498	8 540	10 319	15 714	22 472	28 725	33 996	31 630	23 204	17 434
MLT	38 075	15 356	12 482	10 418	10 011	11 693	16 214	26 208	36 870	38 075	36 092	26 562	18 512	15 356
% MLT	51%	86%	83%	81%	85%	73%	64%	60%	61%	75%	94%	119%	125%	114%
PARANAPANEMA	1 661	1 130	1 482	1 671	1 626	1 819	2 028	2 079	1 851	1 831	1 875	2 125	2 222	2 513
MLT	3 765	2 577	2 267	1 869	2 047	2 532	2 355	2 620	3 655	3 765	3 137	2 352	2 328	2 577
% MLT	44%	44%	65%	89%	79%	72%	86%	79%	51%	49%	60%	90%	95%	98%

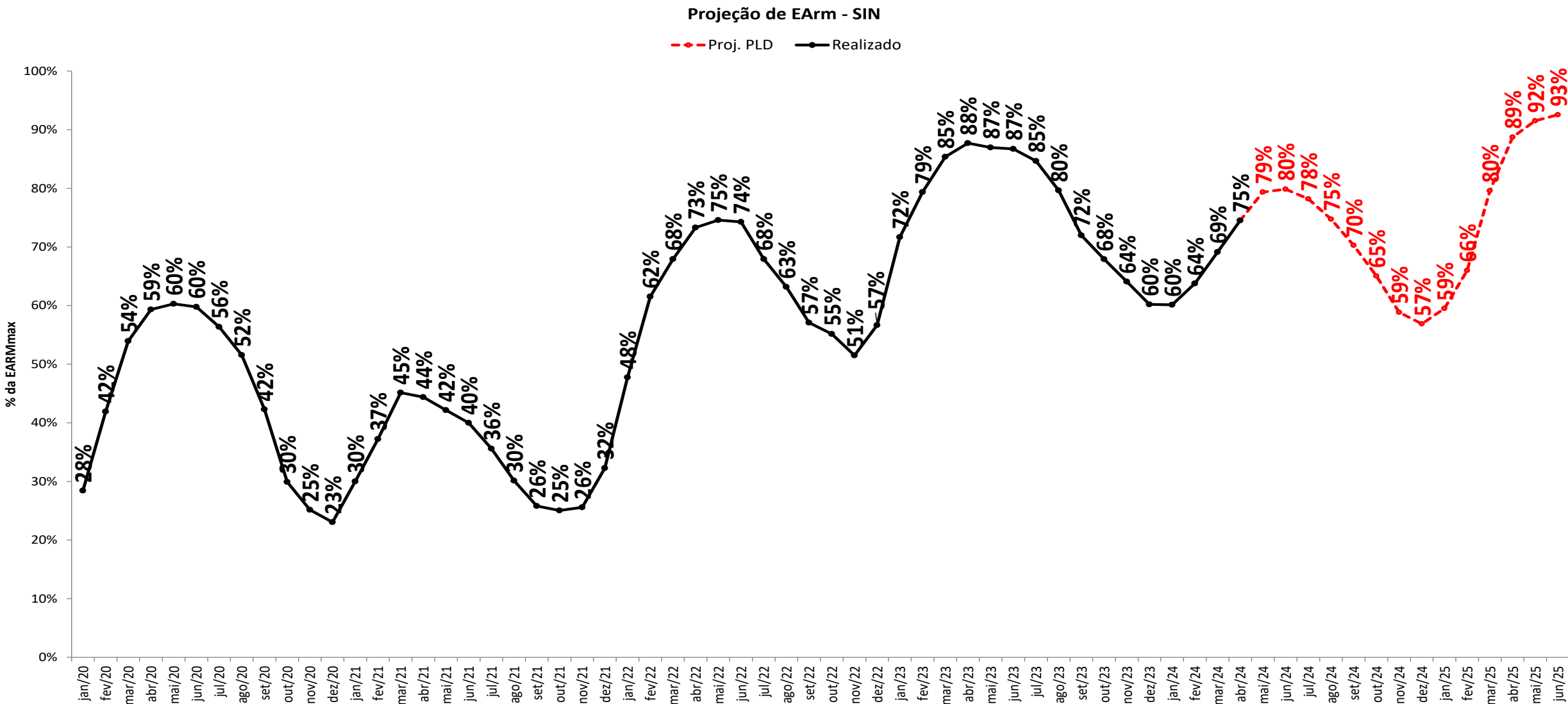
# resumo da projeção da ENA



REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
<b>SUL</b>	4 154	3 600	5 485	4 999	5 321	6 961	5 173	4 542	4 594	3 982	3 243	3 596	3 549	3 633
MLT	3 950	5 306	6 051	5 974	6 983	7 102	4 649	3 523	3 459	3 950	3 190	3 242	4 448	5 306
% MLT	105%	68%	91%	84%	76%	98%	111%	129%	133%	101%	102%	111%	80%	68%
<b>IGUACU</b>	3 033	2 688	3 008	2 771	3 141	3 003	3 075	3 019	3 677	3 403	3 279	3 389	3 486	3 695
MLT	4 382	5 139	4 883	4 001	4 665	6 177	4 679	3 884	4 141	4 382	3 877	3 263	4 070	5 139
% MLT	69%	52%	62%	69%	67%	49%	66%	78%	89%	78%	85%	104%	86%	72%
<b>NORDESTE</b>	9 634	3 571	2 661	2 278	1 825	1 757	1 608	2 725	5 494	8 949	11 035	10 563	7 925	4 977
MLT	14 165	4 578	3 775	3 293	2 940	3 203	5 290	9 837	13 431	14 165	14 113	11 492	6 940	4 578
% MLT	68%	78%	70%	69%	62%	55%	30%	28%	41%	63%	78%	92%	114%	109%
<b>NORTE</b>	10 051	5 592	2 710	1 485	972	973	1 302	2 456	4 778	7 881	10 867	13 381	10 661	5 114
MLT	12 746	4 400	2 583	1 830	1 473	1 694	2 863	5 579	9 417	12 746	14 899	14 563	9 263	4 400
% MLT	79%	127%	105%	81%	66%	57%	45%	44%	51%	62%	73%	92%	115%	116%
<b>BMONTE</b>	6 008	2 641	1 063	415	137	171	428	1 547	3 829	7 020	10 217	12 127	9 711	4 284
MLT	8 972	4 783	1 619	667	375	426	976	2 507	5 605	8 972	10 635	10 879	9 394	4 783
% MLT	67%	55%	66%	62%	37%	40%	44%	62%	68%	78%	96%	111%	103%	90%
<b>MANAUS</b>	515	896	604	407	247	162	152	271	532	875	1 251	1 543	1 453	1 326
MLT	845	1 449	1 033	684	421	266	211	266	496	845	1 188	1 525	1 708	1 449
% MLT	61%	62%	58%	60%	59%	61%	72%	102%	107%	104%	105%	101%	85%	92%

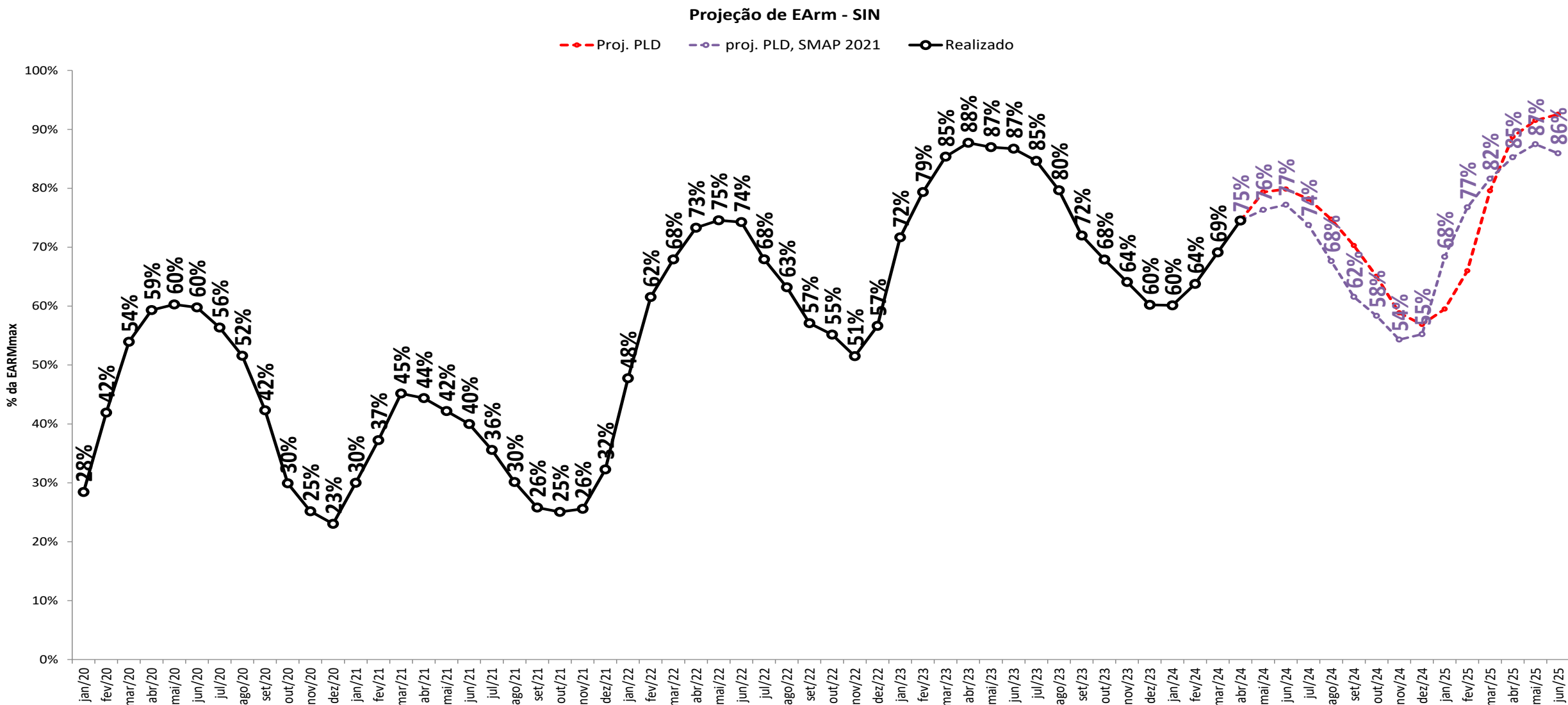
# projeção de energia armazenada

## projeção do PLD



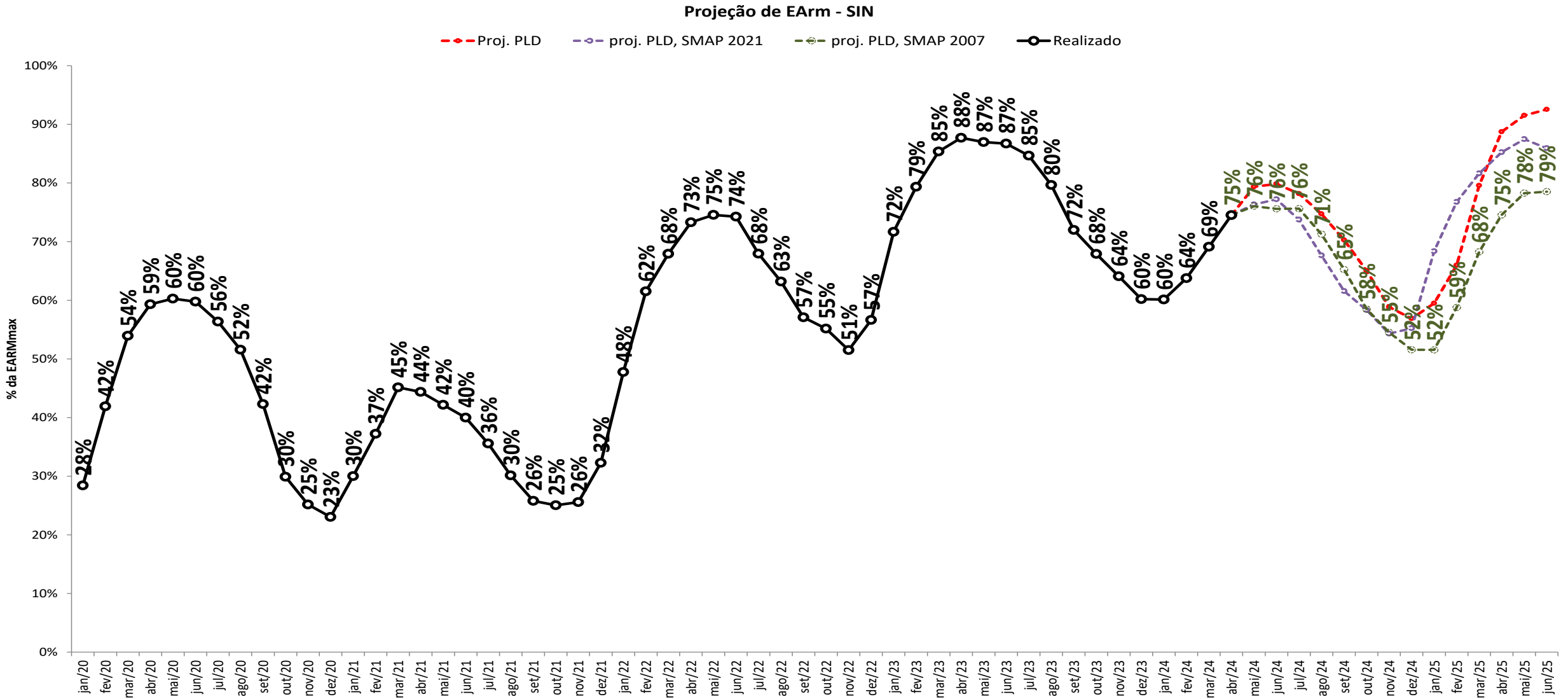
# projeção de energia armazenada

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



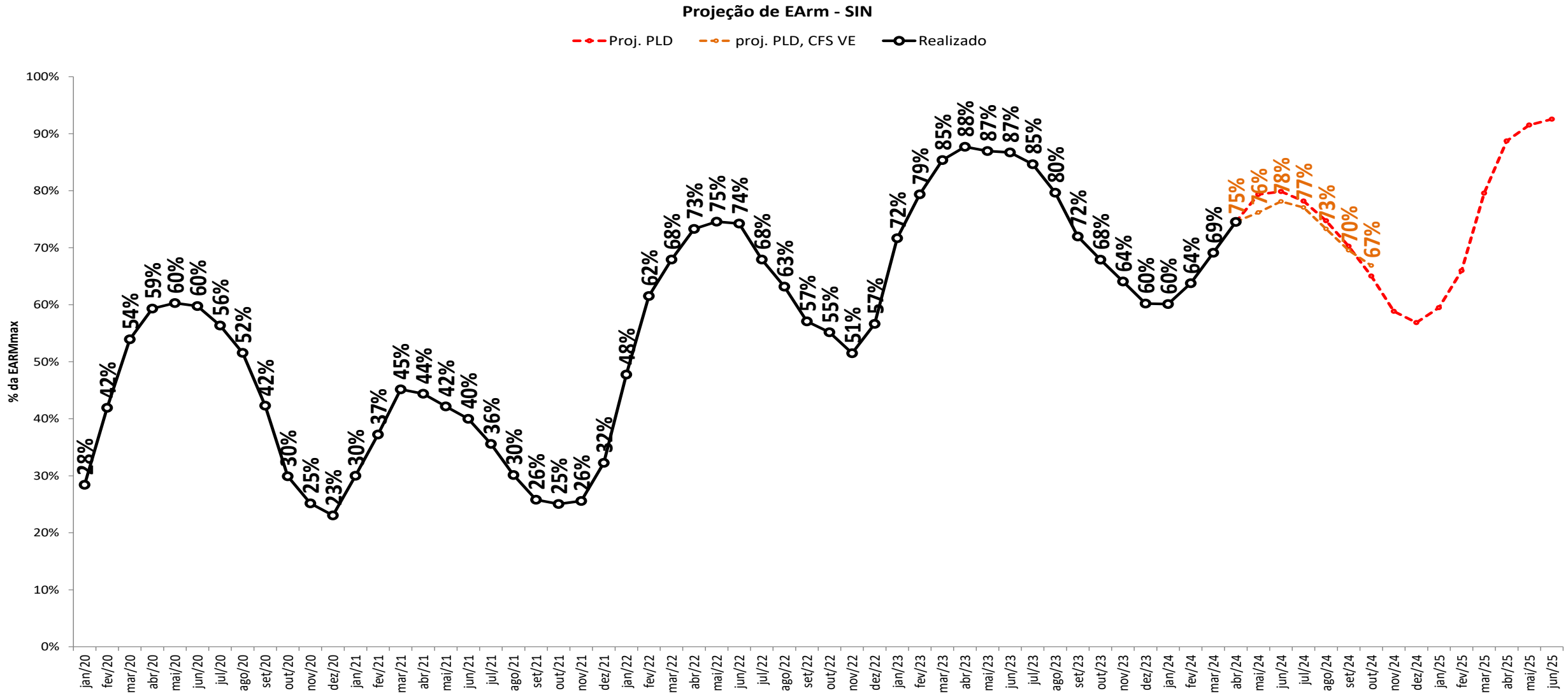
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



# projeção de energia armazenada

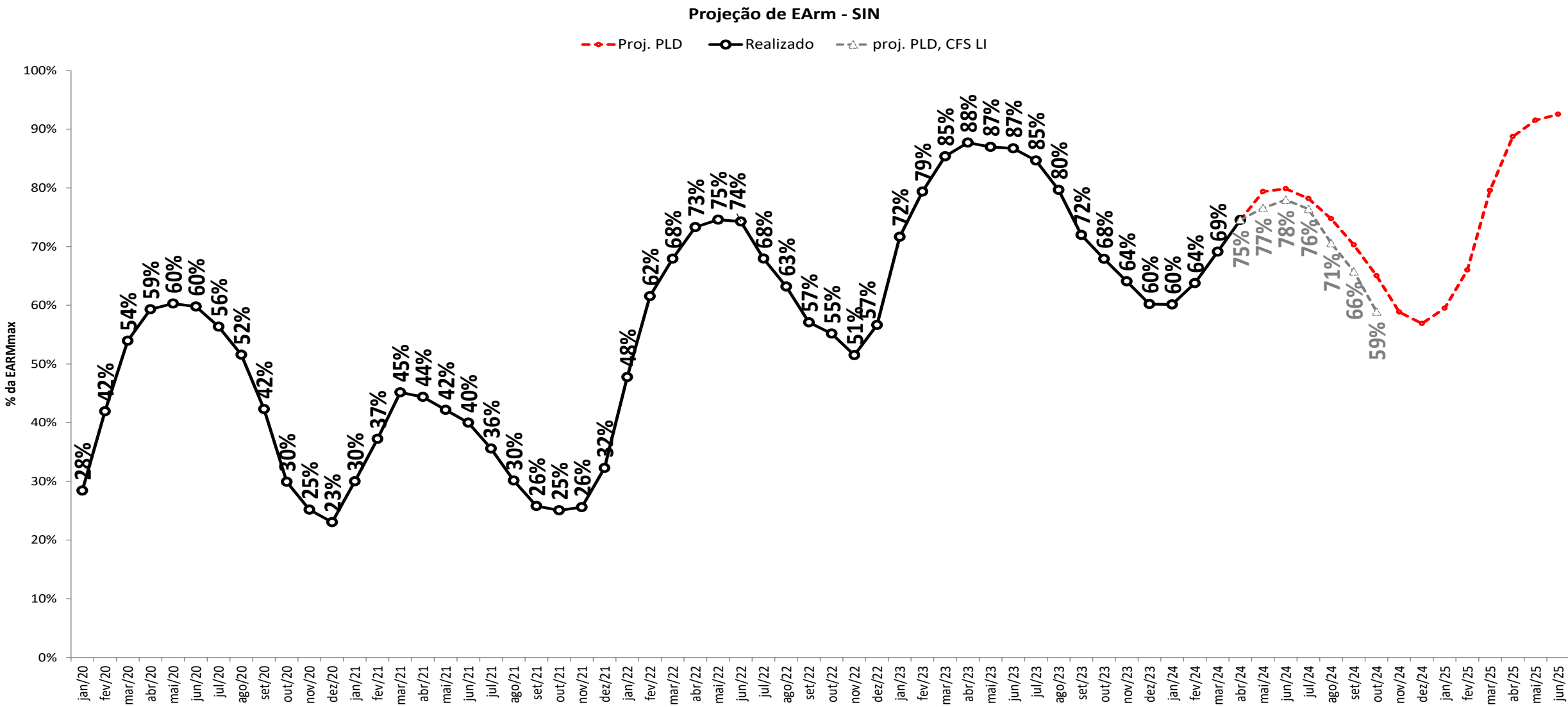
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE





# projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI

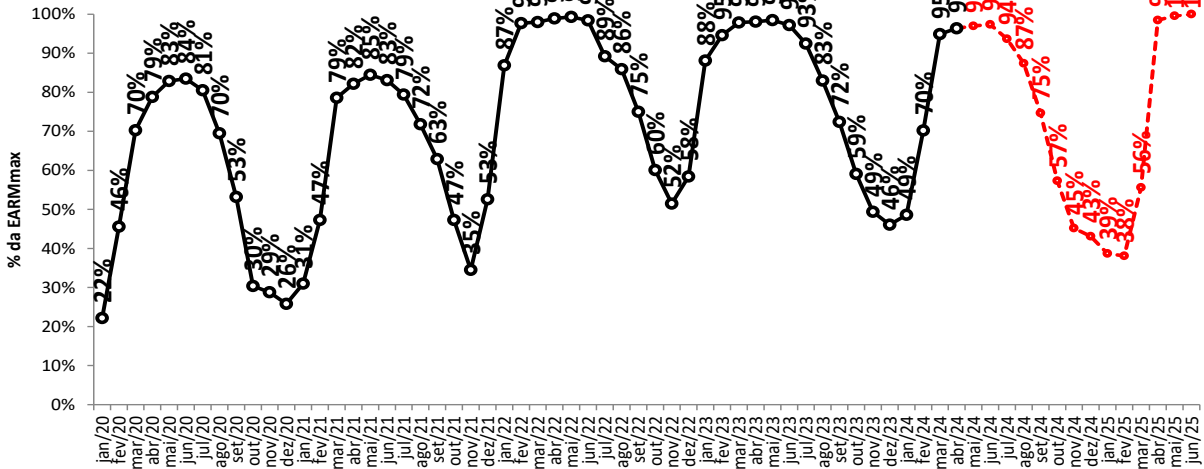


# projeção de energia armazenada

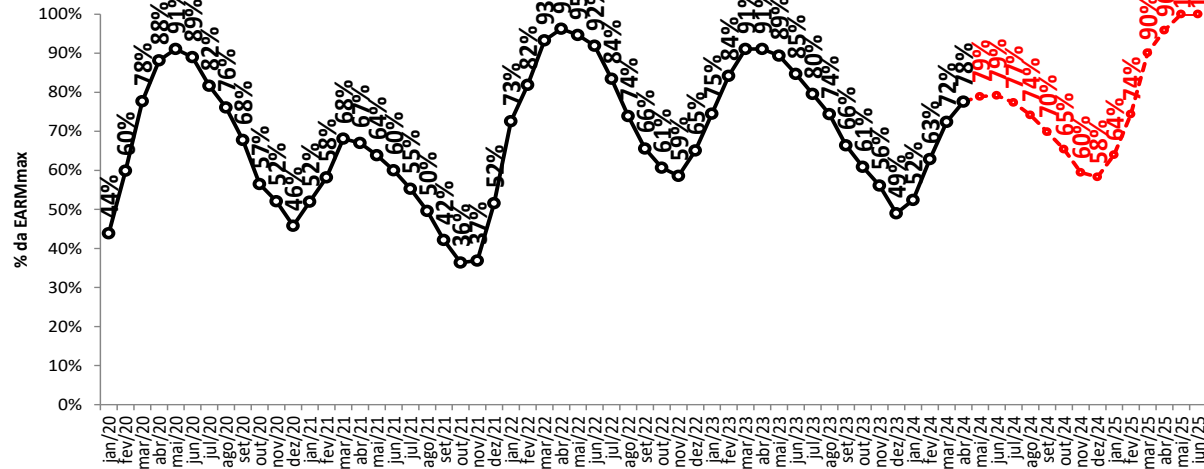
## projeção do PLD



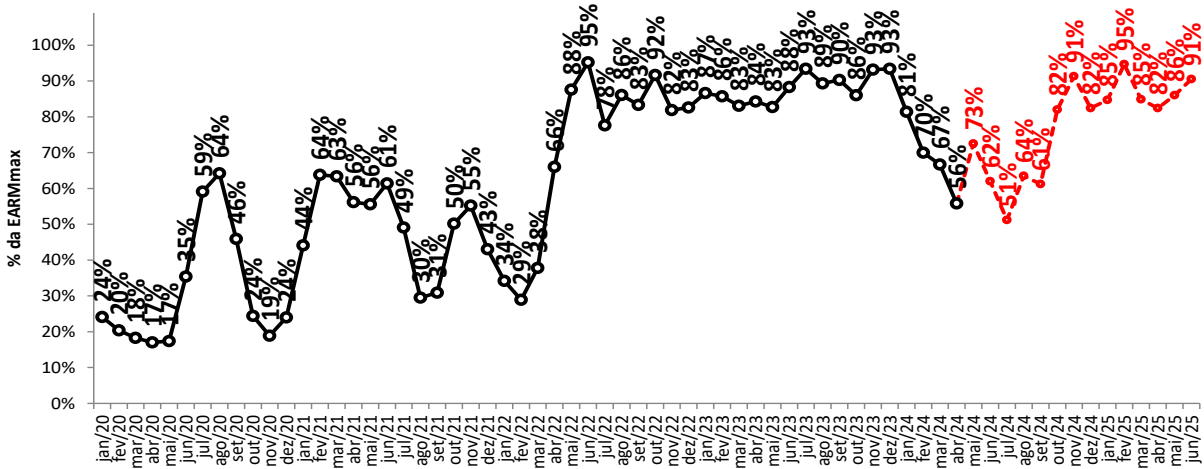
Projeção de EArm - N



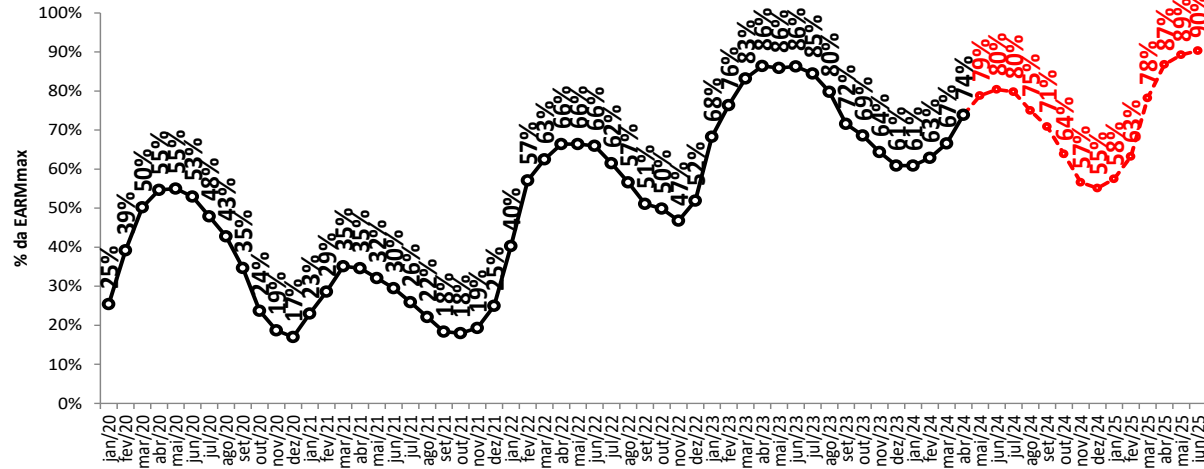
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



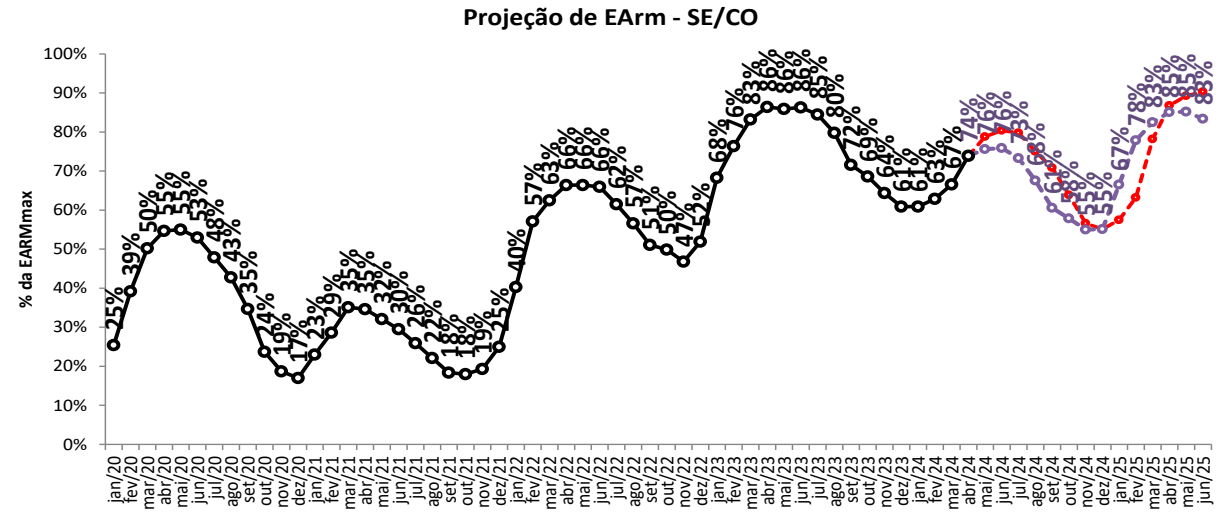
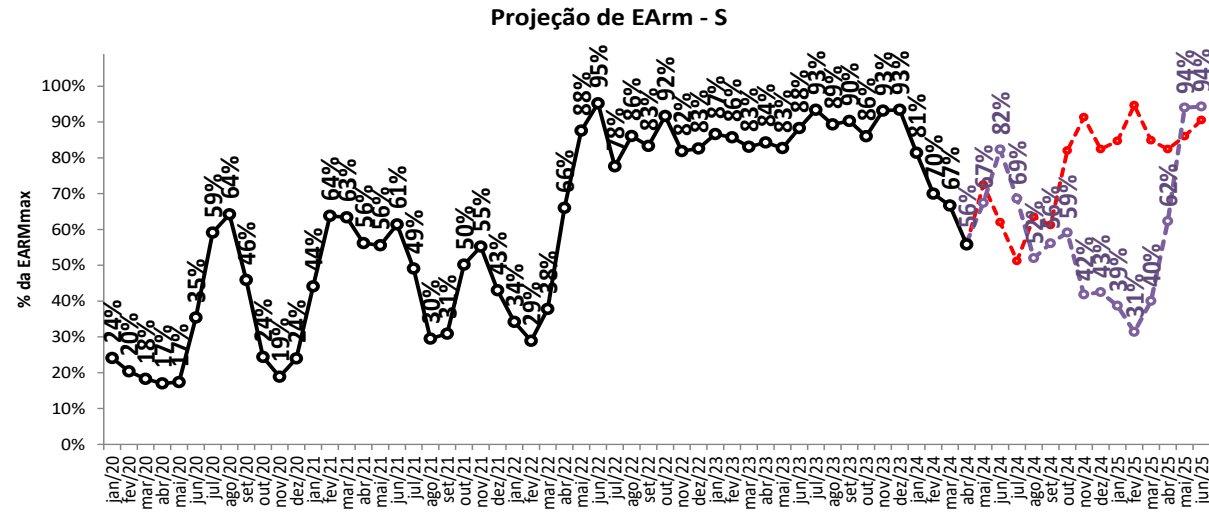
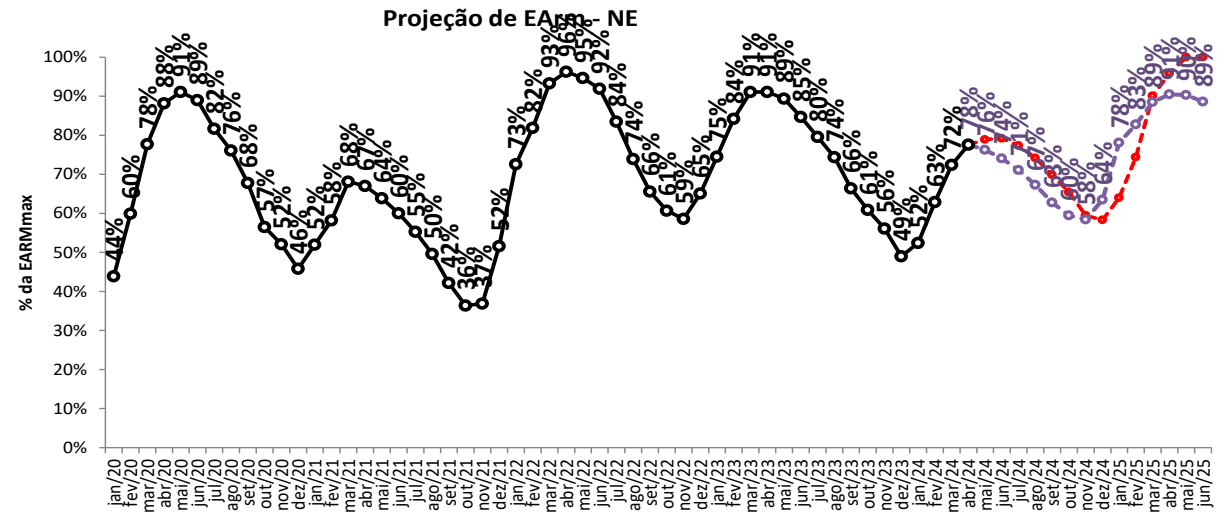
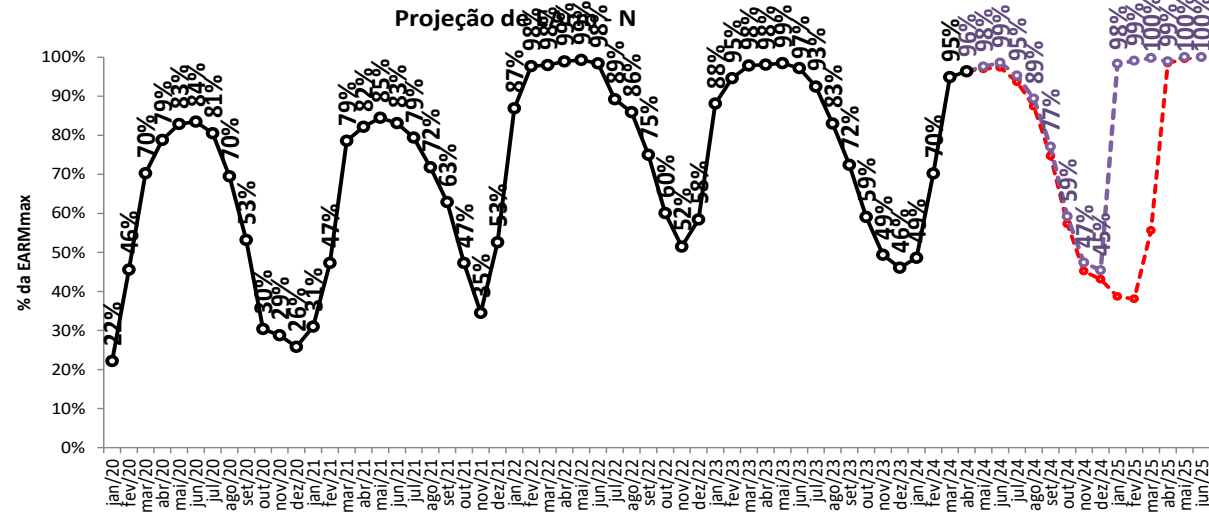
Projeção de EArm - SE/CO



Proj. PLD

# projeção de energia armazenada

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

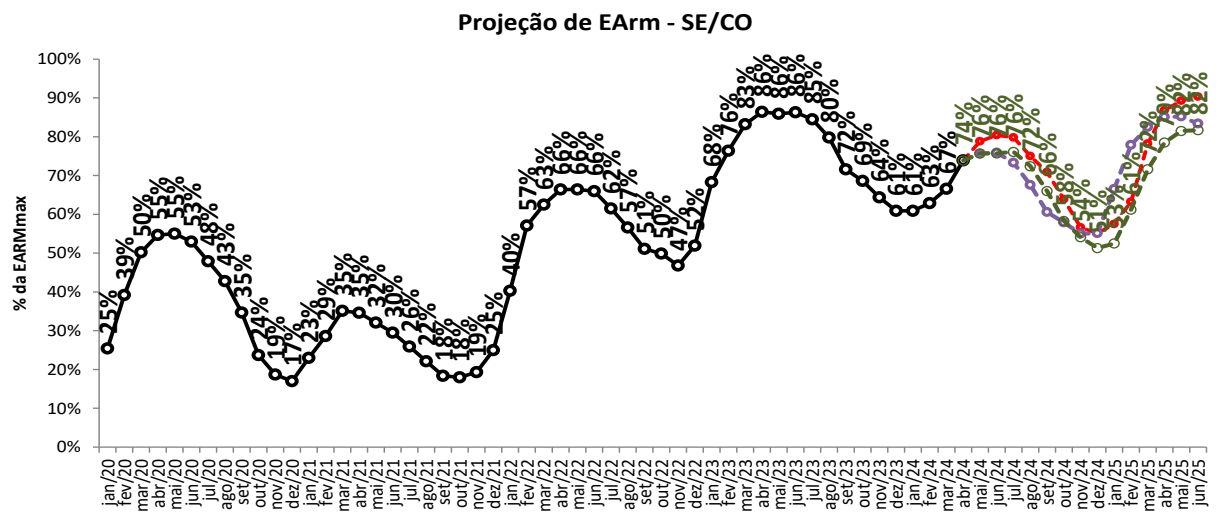
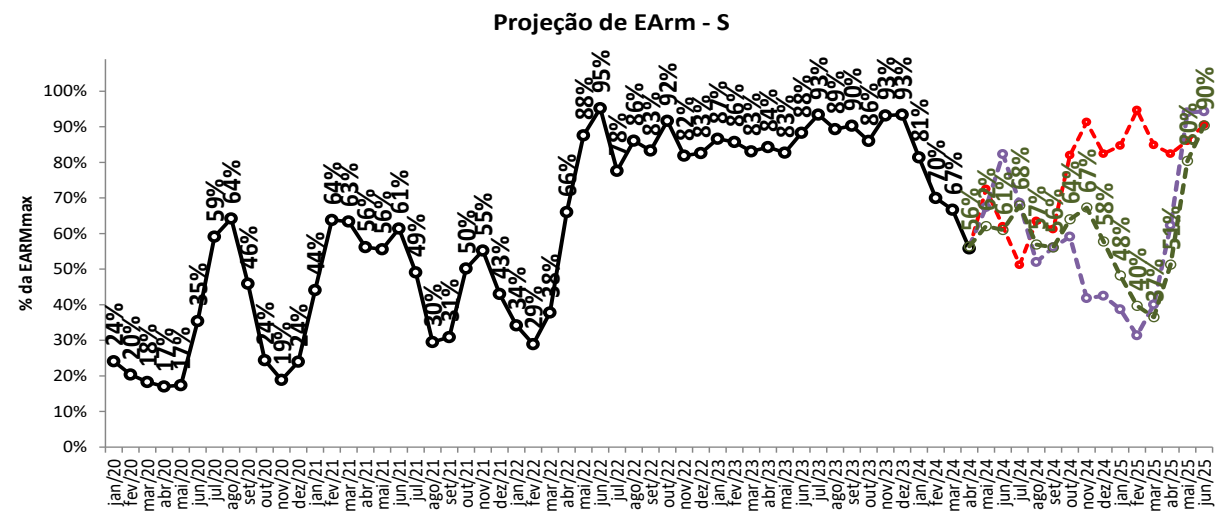
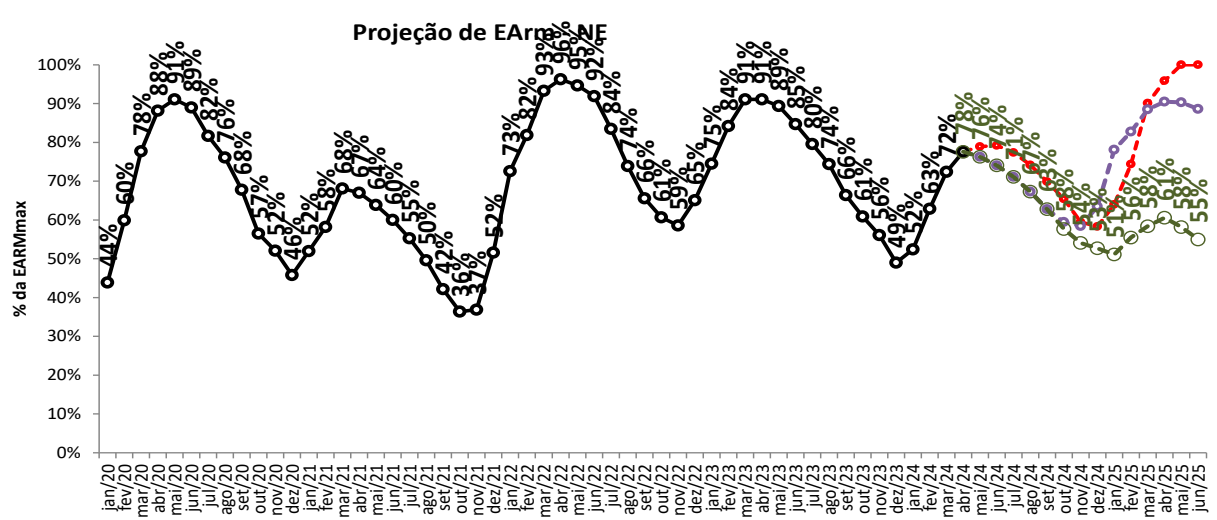
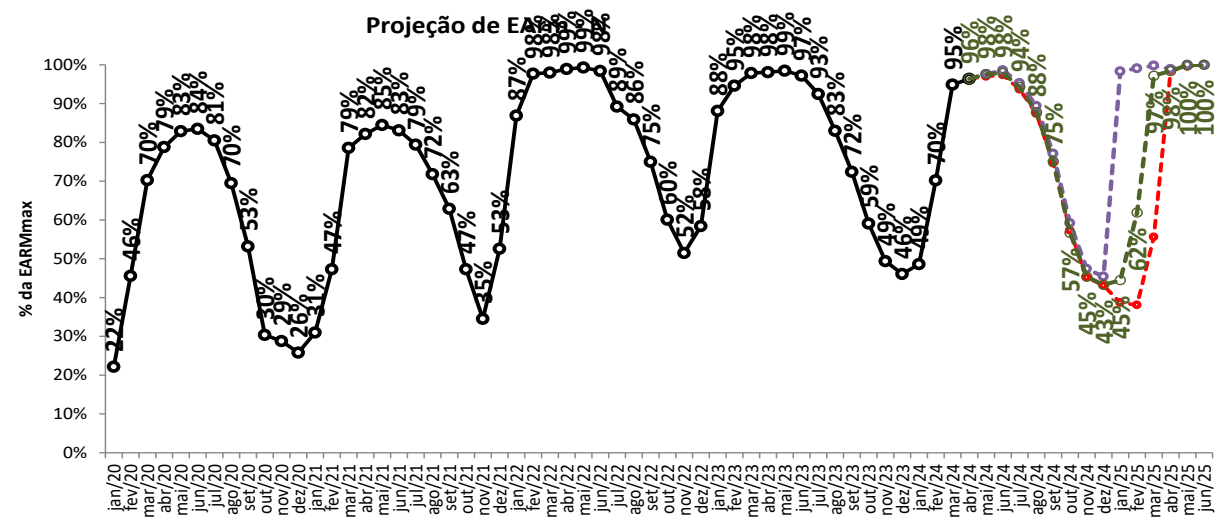


Proj. PLD

proj. PLD, SMAP 2021

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



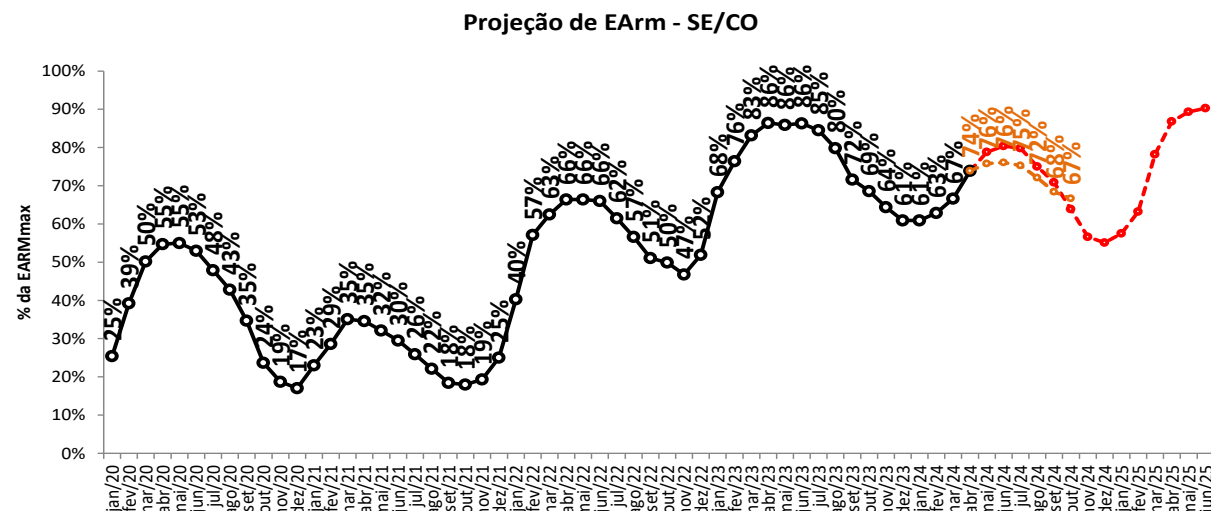
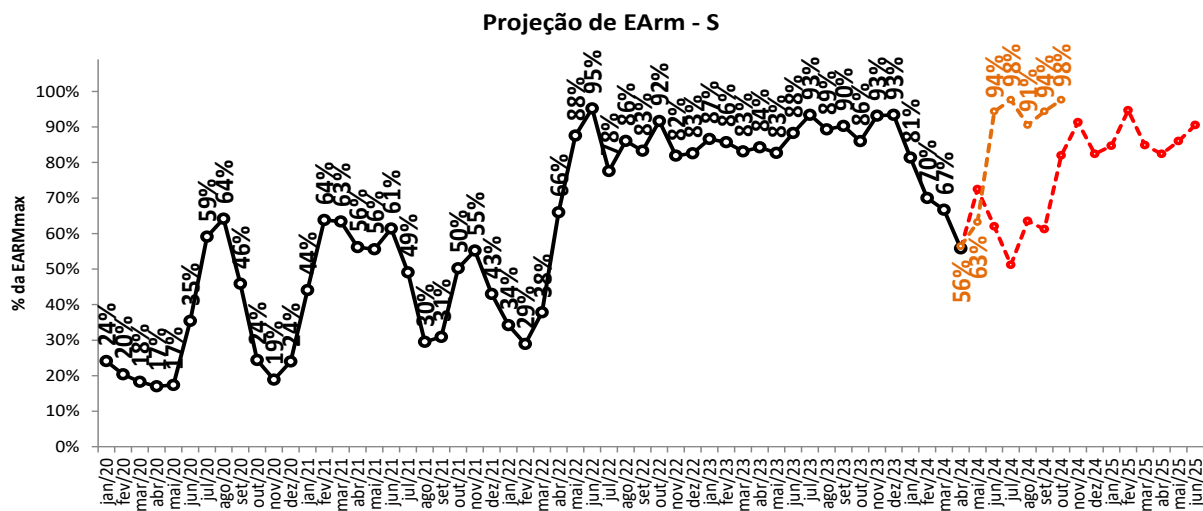
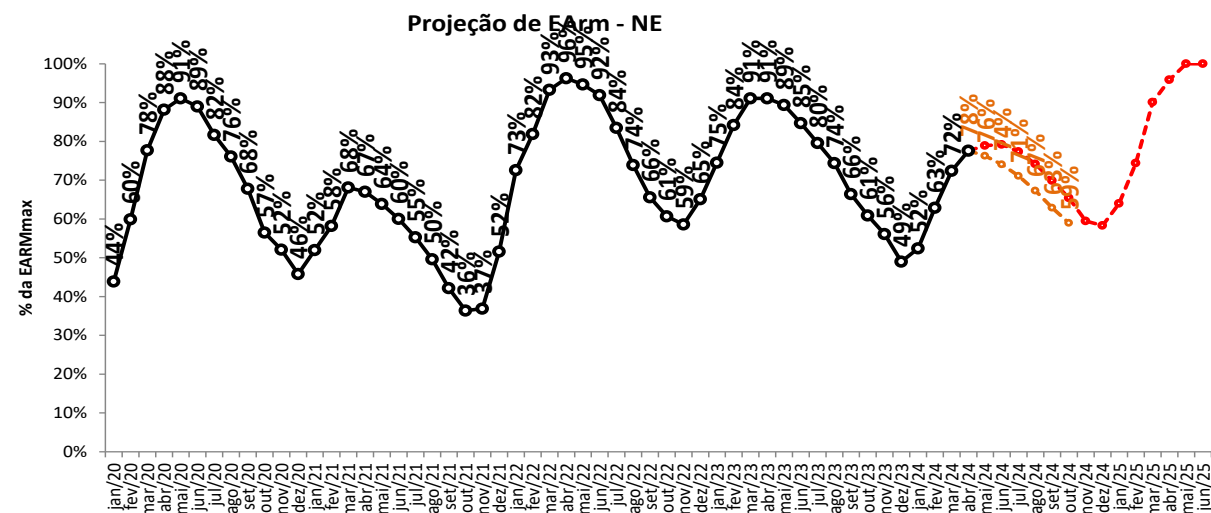
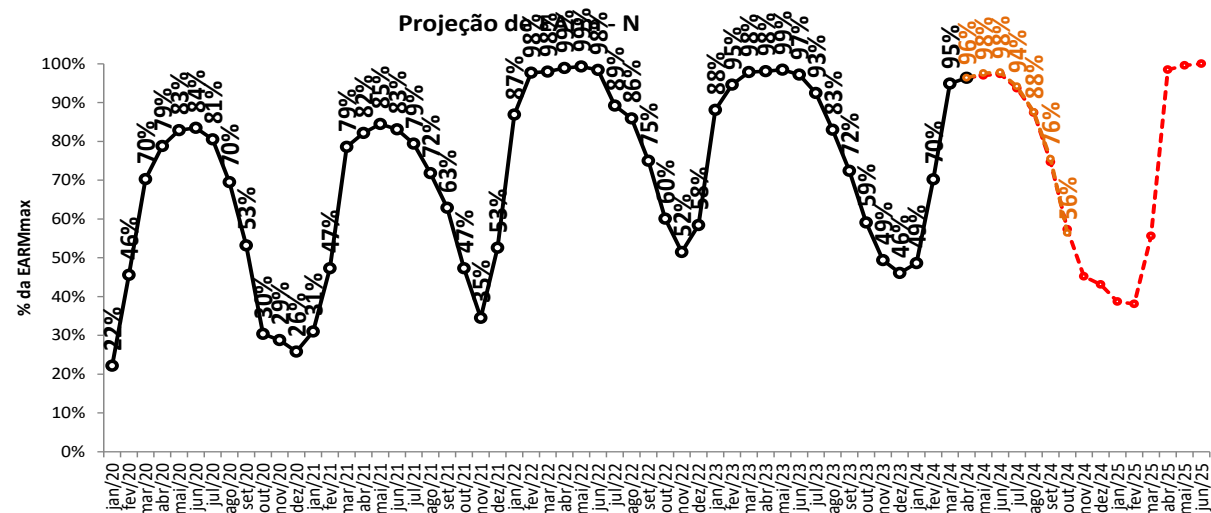
Proj. PLD

proj. PLD, SMAP 2021

proj. PLD, SMAP 2007

Realizado

projeção de energia armazenada  
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



Proj. PLD

proj. PLD, CFS VE

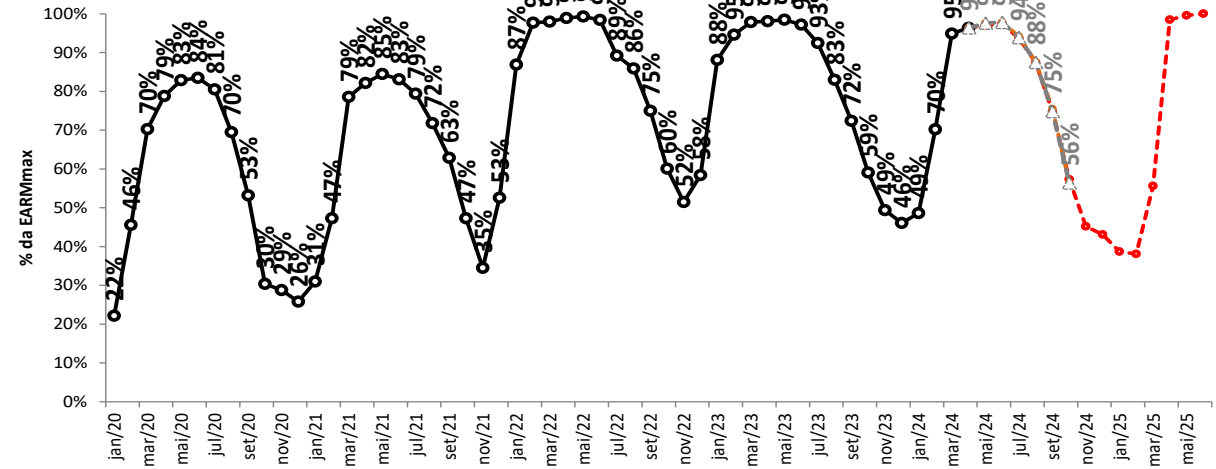
Realizado

# projeção de energia armazenada

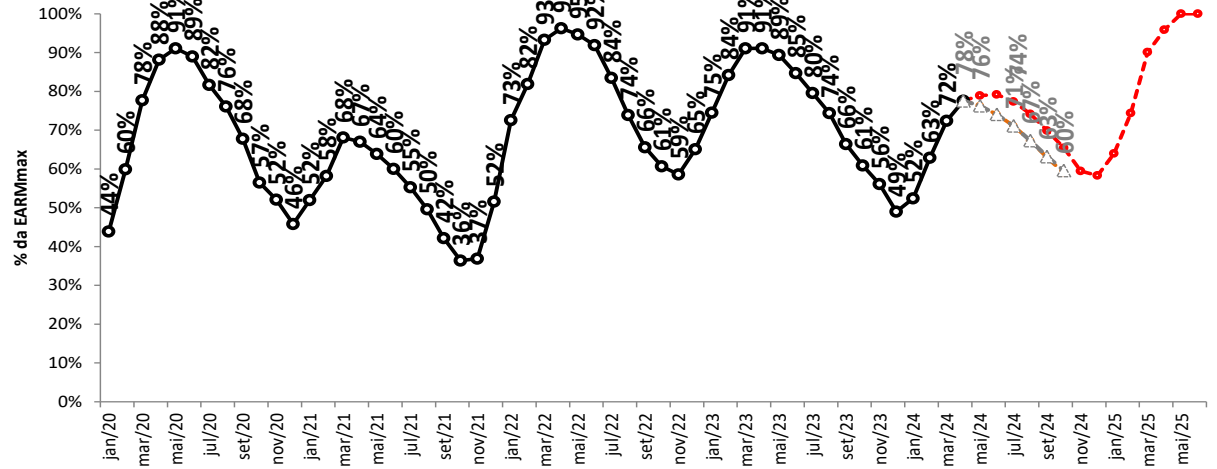
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



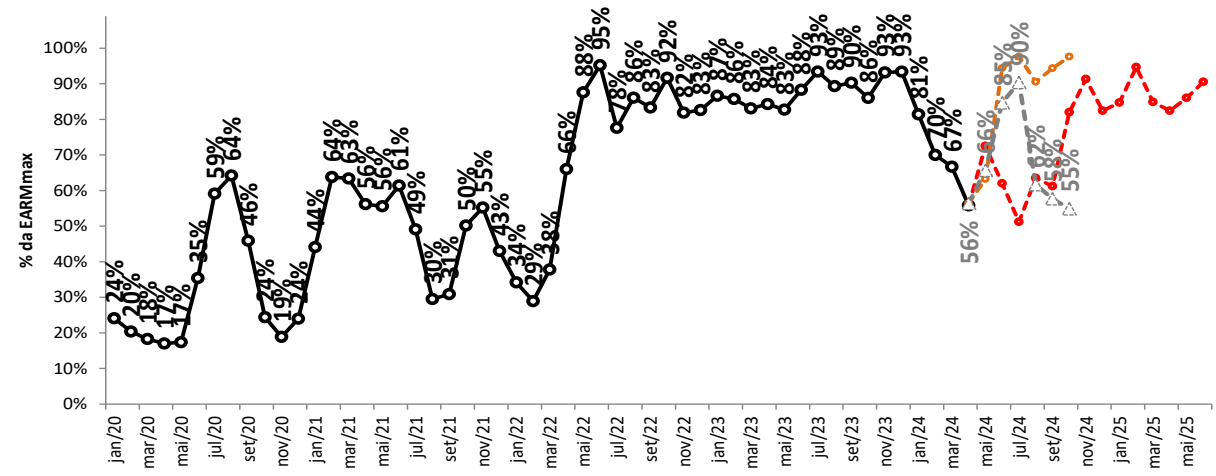
Projeção de EArm - N



Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



Proj. PLD

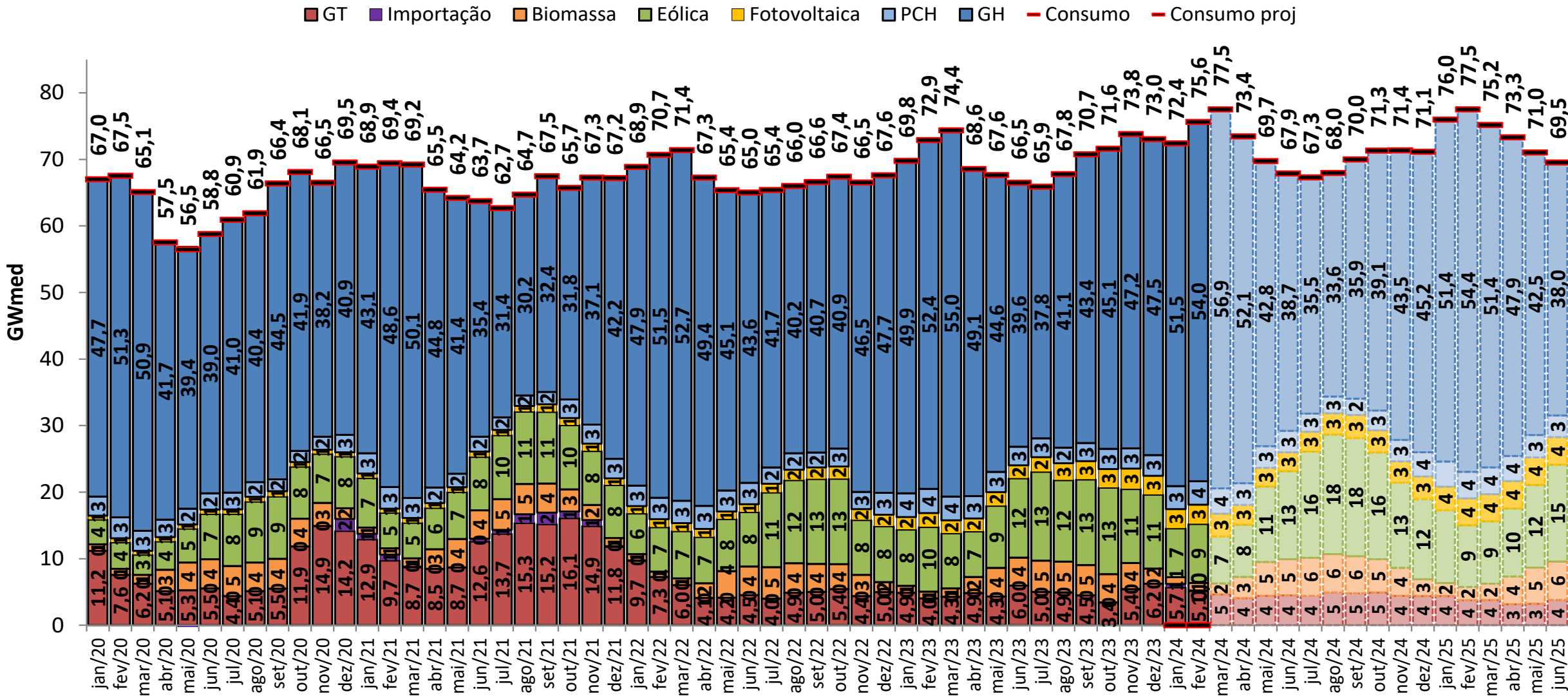
proj. PLD, SMAP 2007

proj. PLD, CFS LI

Realizado



balanço operativo  
 projeção do PLD



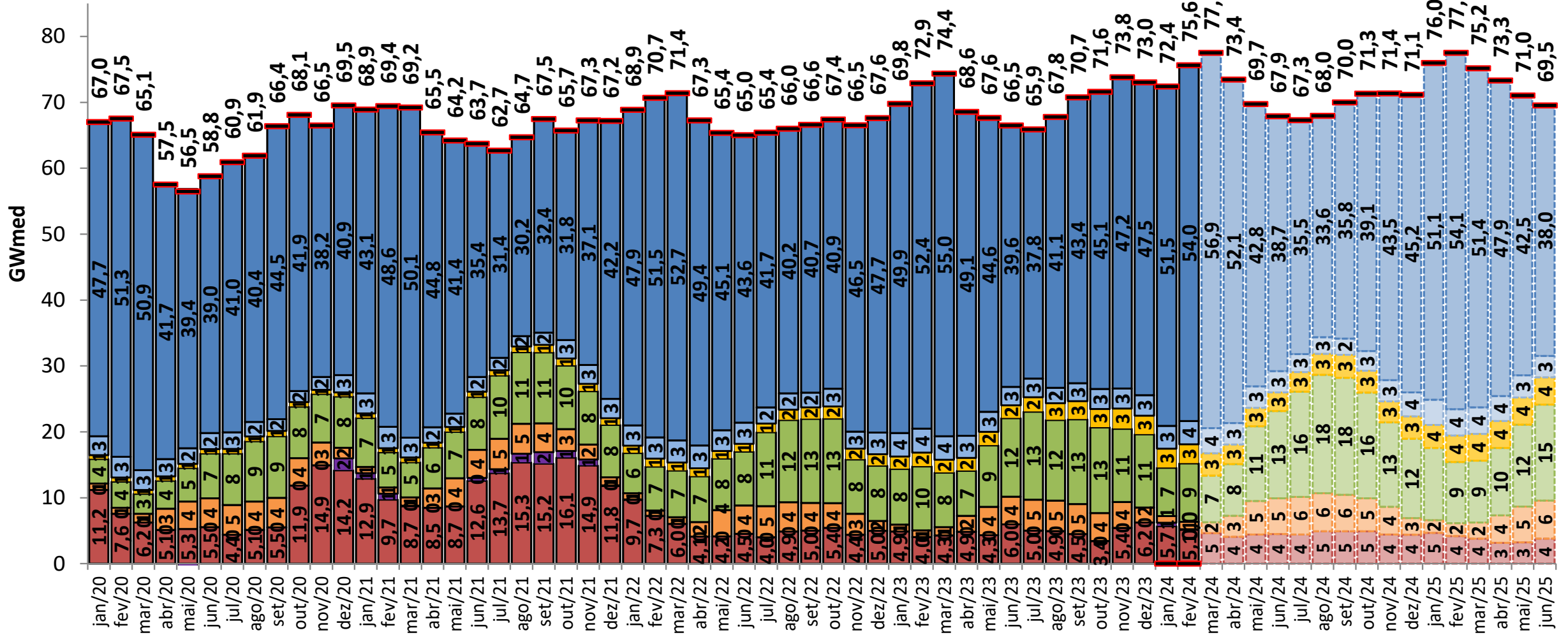


# balanço operativo

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

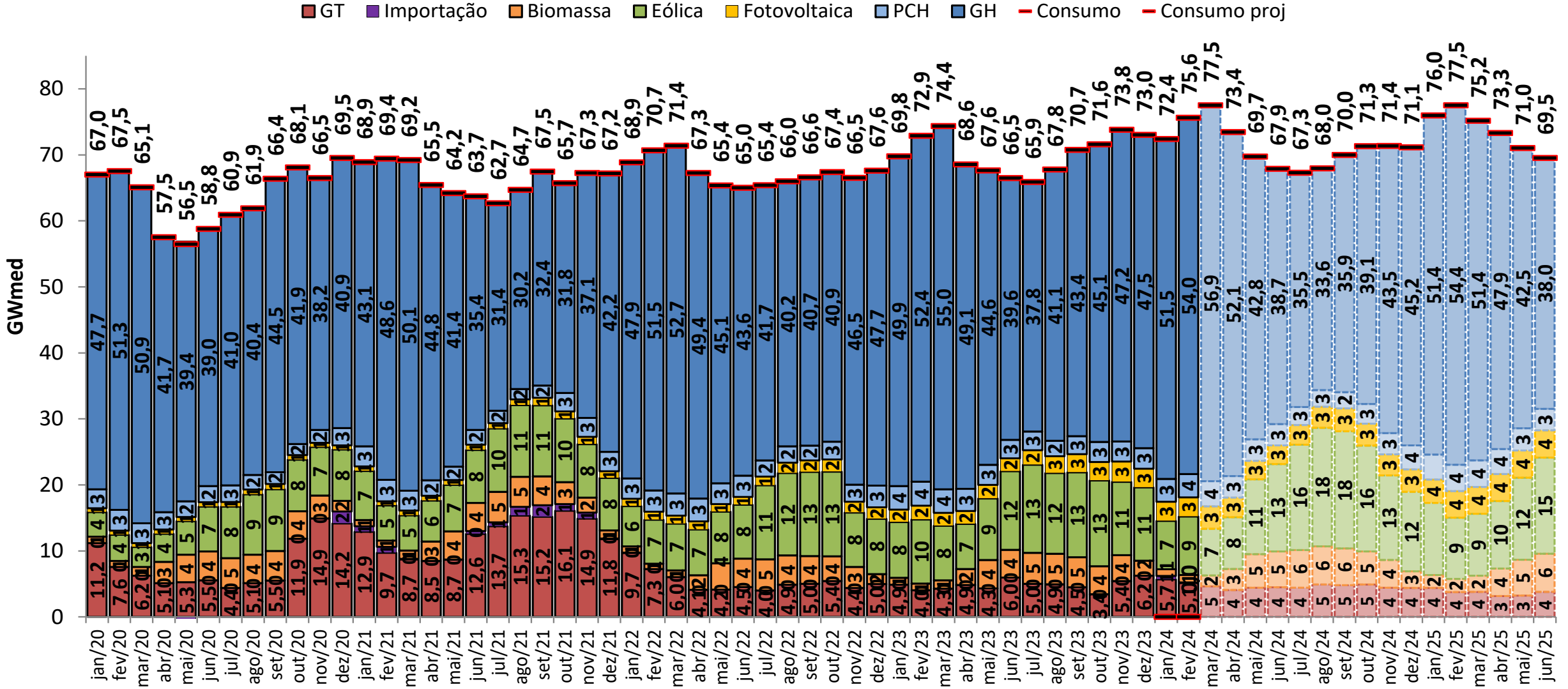


■ GT 
 ■ Importação 
 ■ Biomassa 
 ■ Eólica 
 ■ Fotovoltaica 
 ■ PCH 
 ■ GH 
 — Consumo 
 — Consumo proj



# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

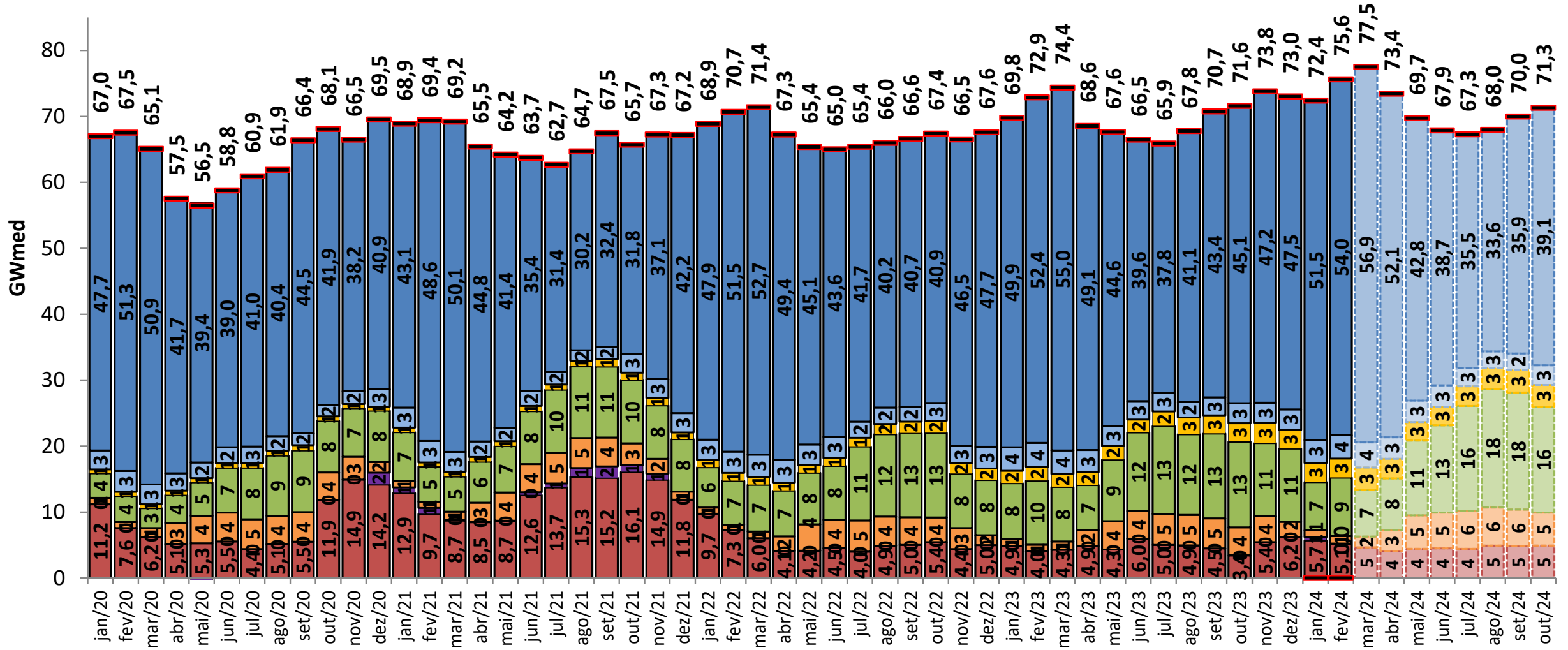


# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE

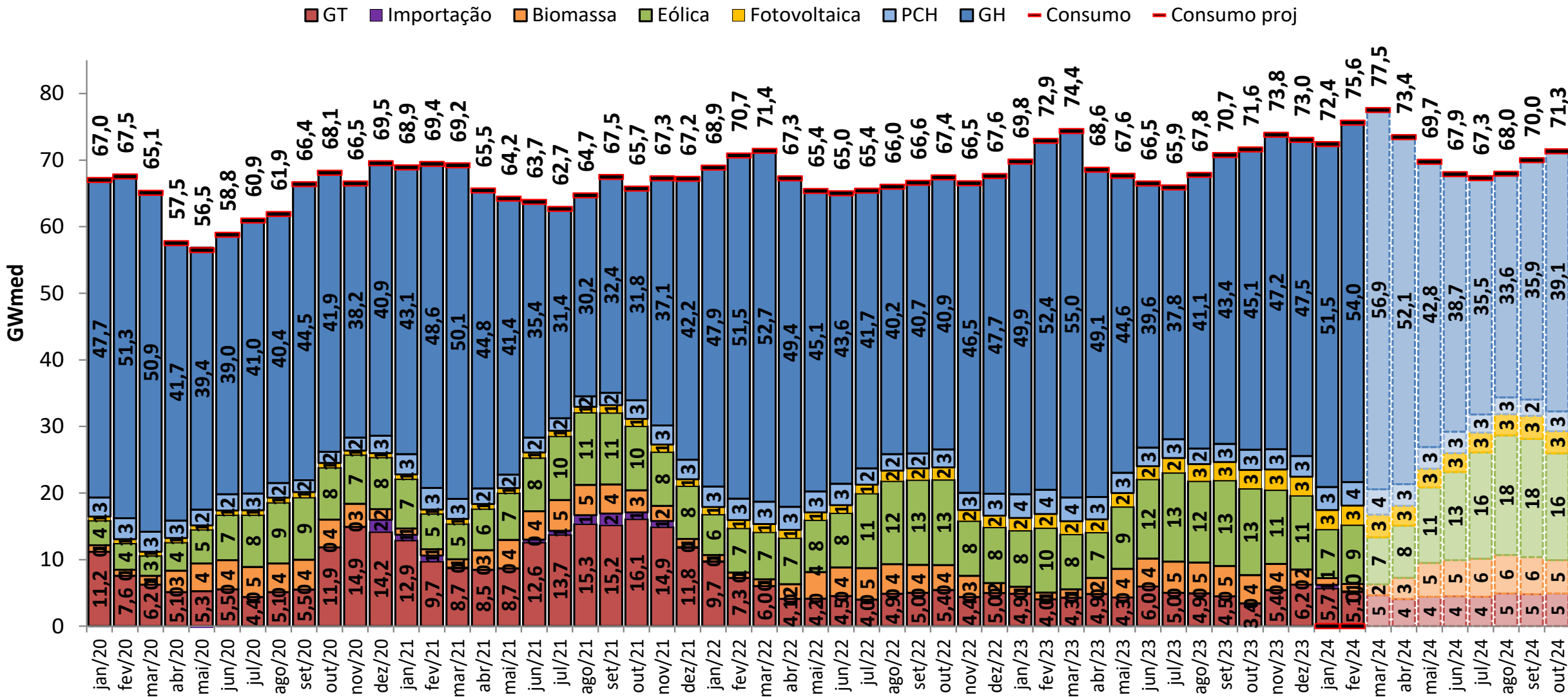


■ GT 
 ■ Importação 
 ■ Biomassa 
 ■ Eólica 
 ■ Fotovoltaica 
 ■ PCH 
 ■ GH 
 — Consumo 
 — Consumo proj



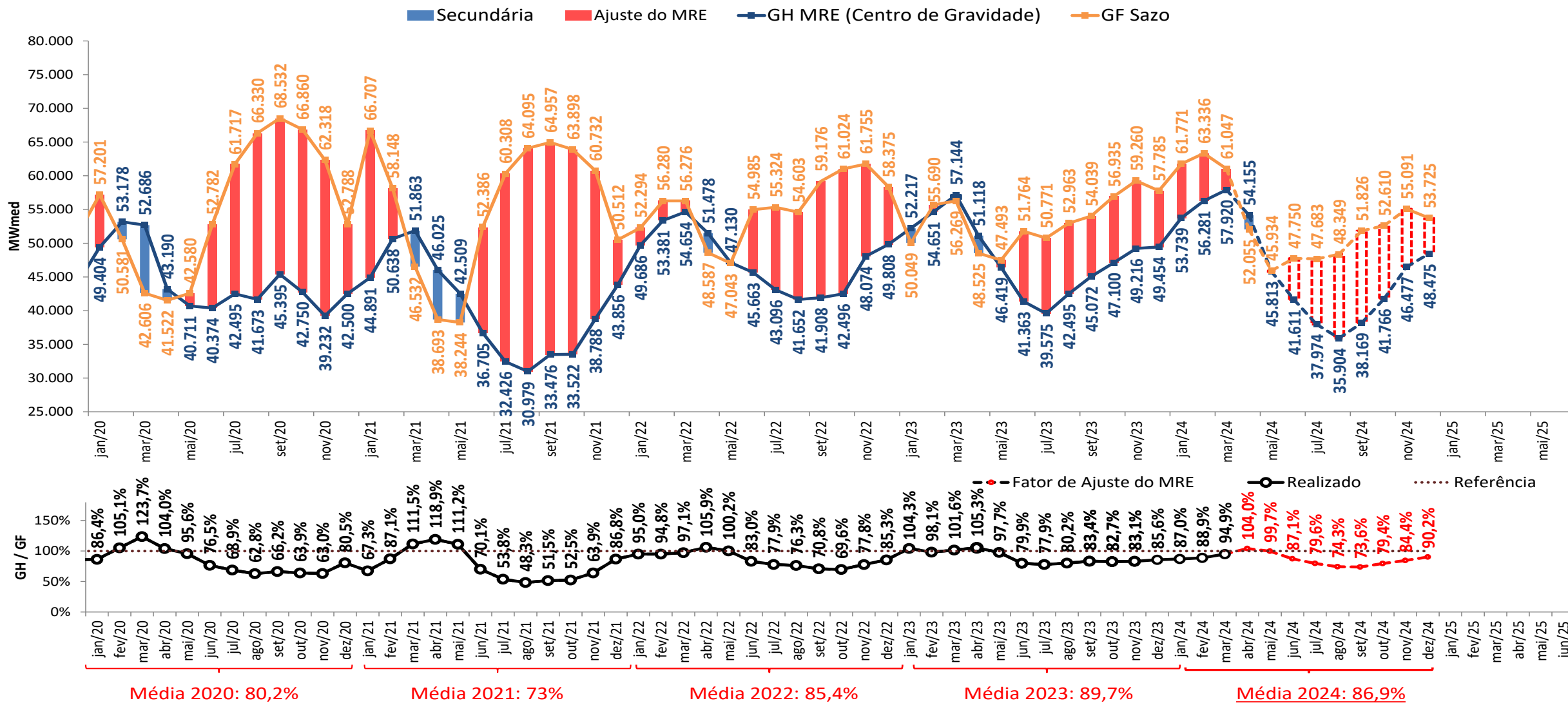
# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



# projeção do MRE

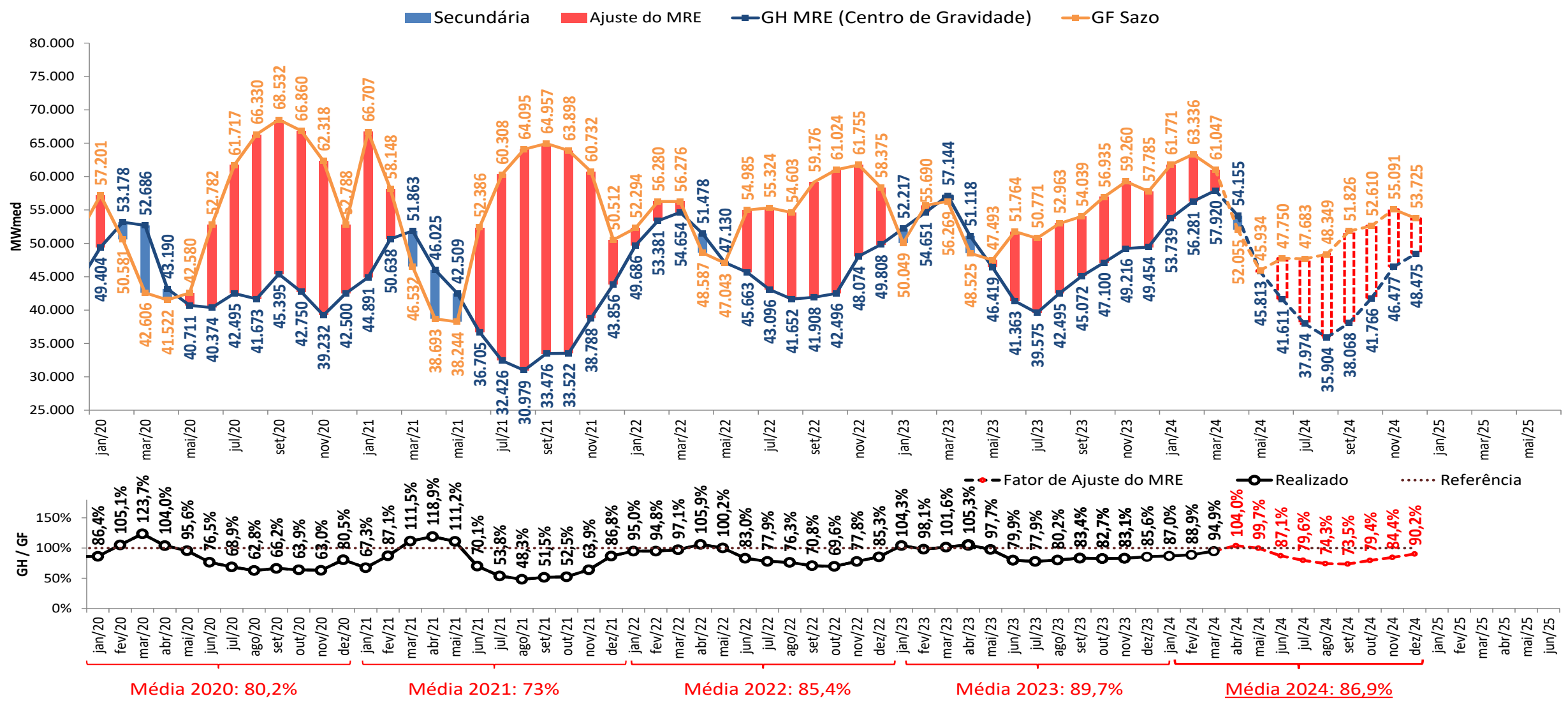
## projeção do PLD



- A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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

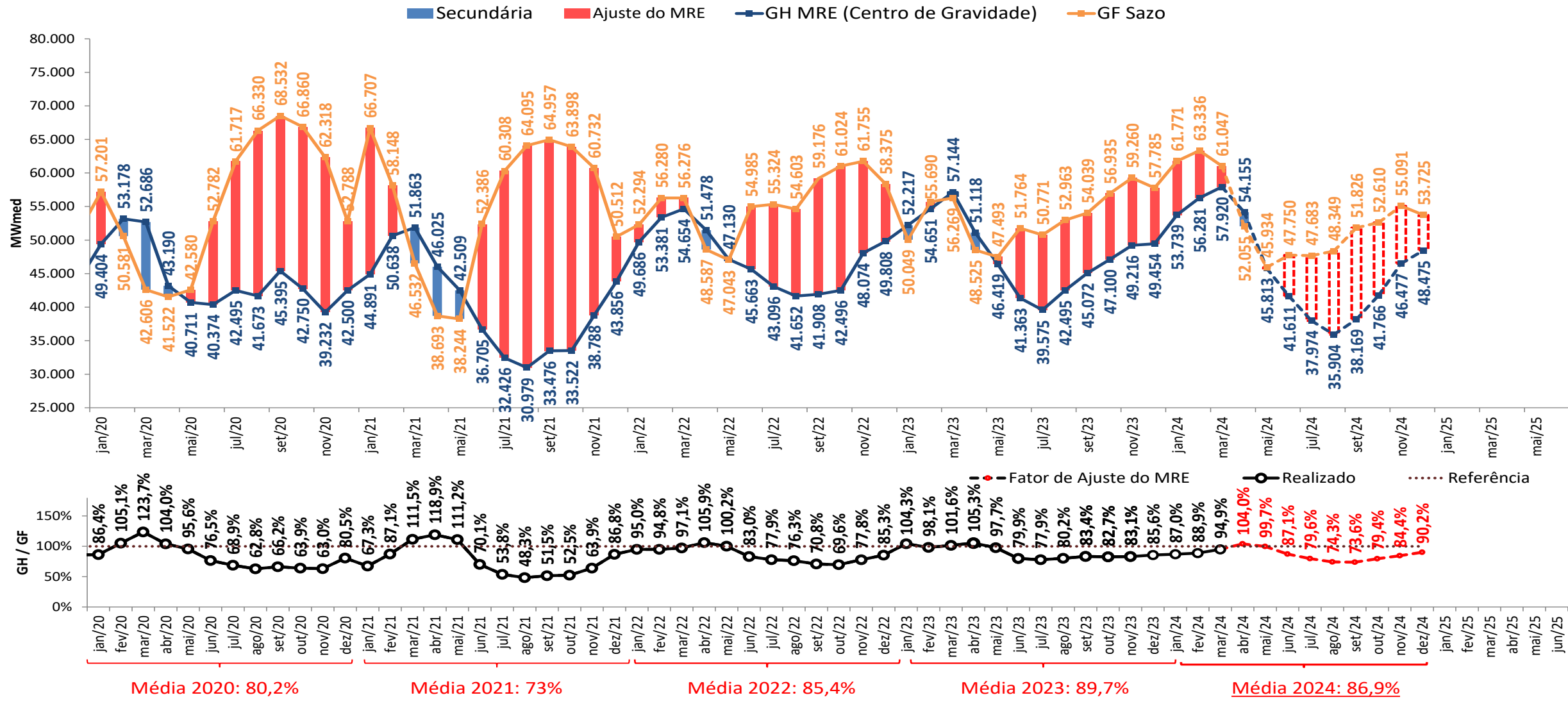
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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

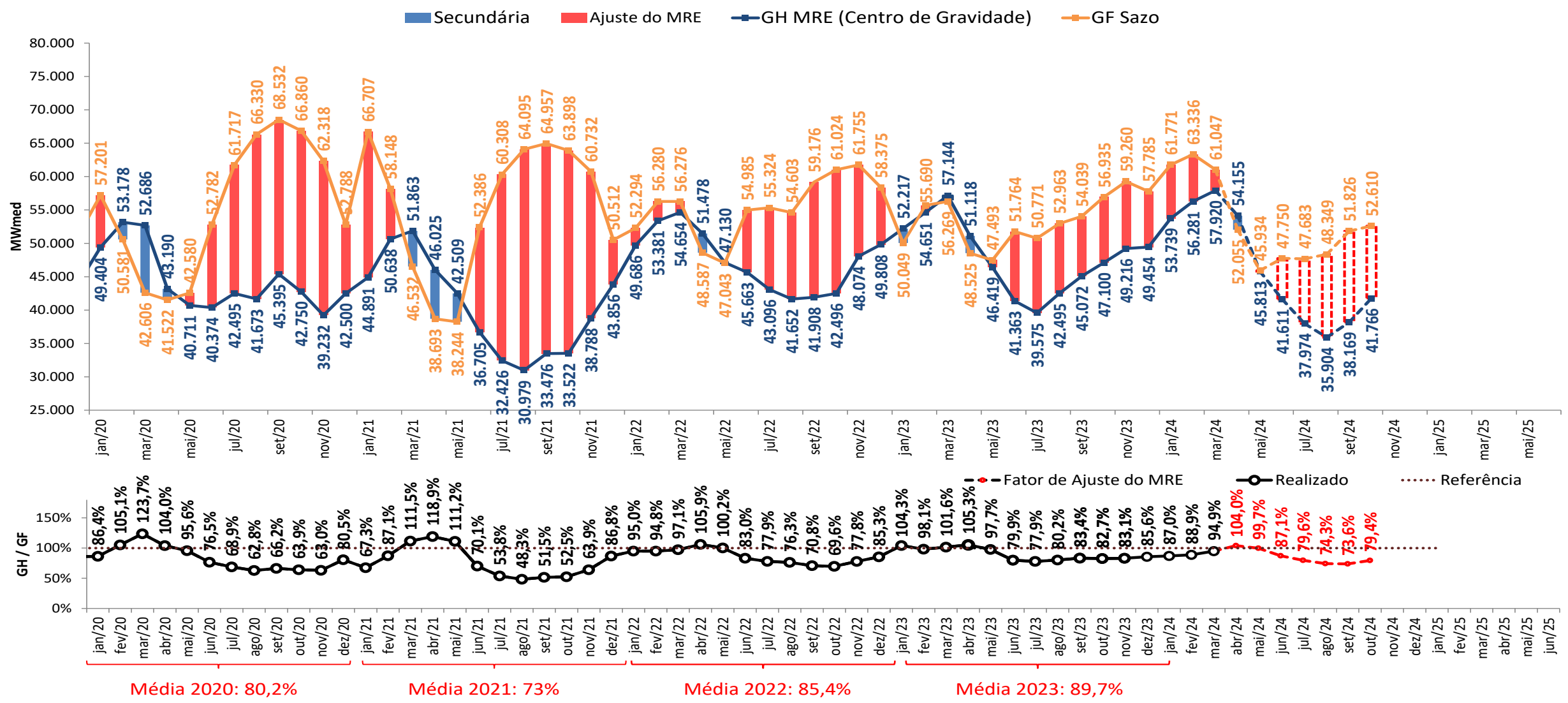
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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. CFS VE

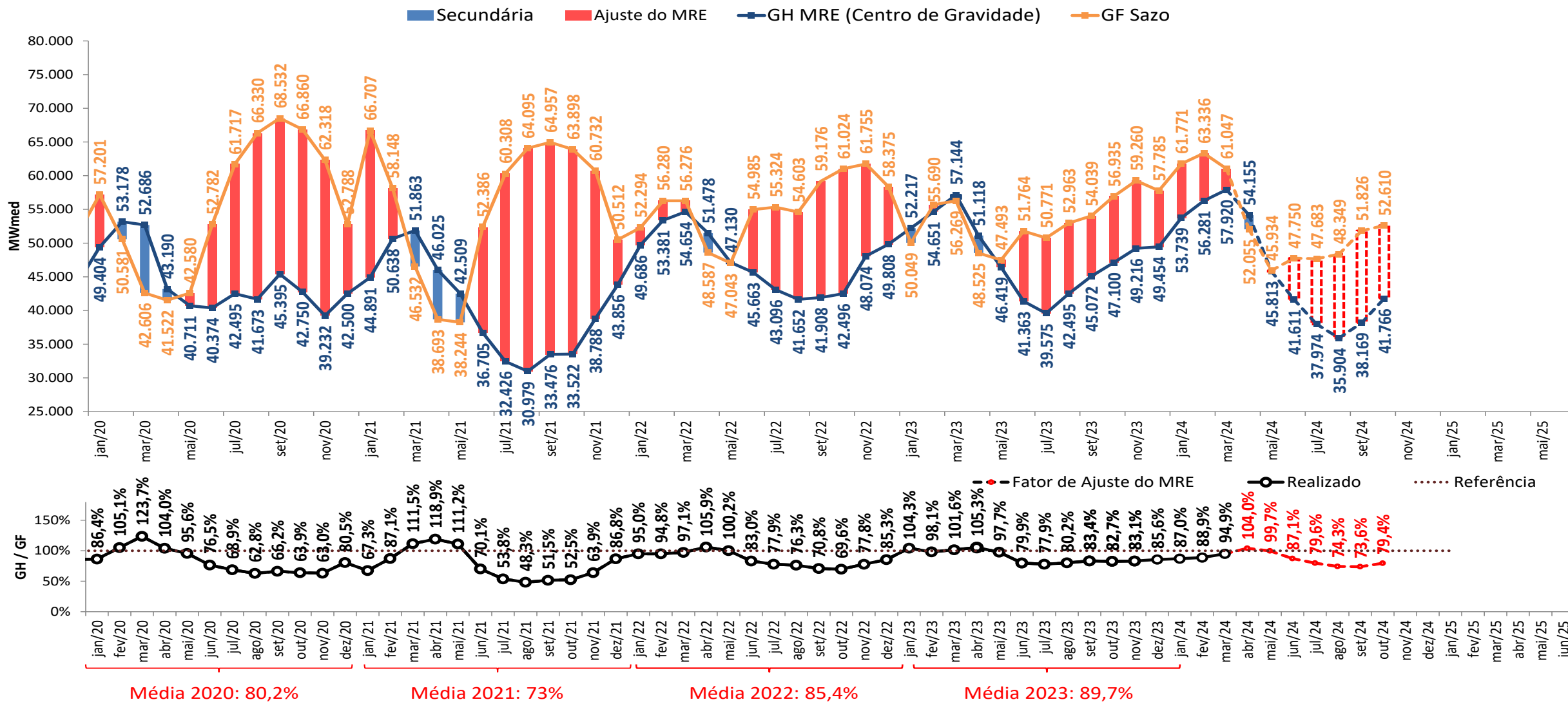


- A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção do MRE

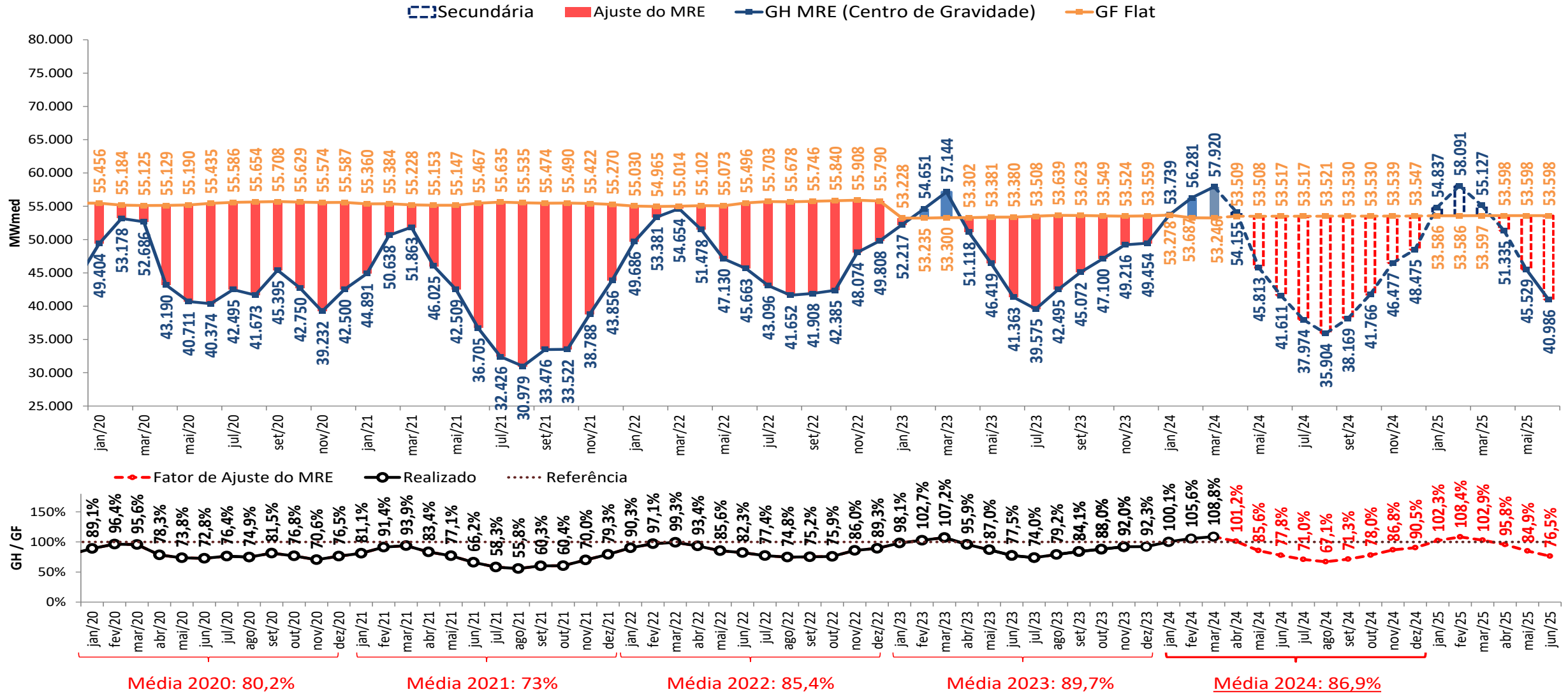
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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

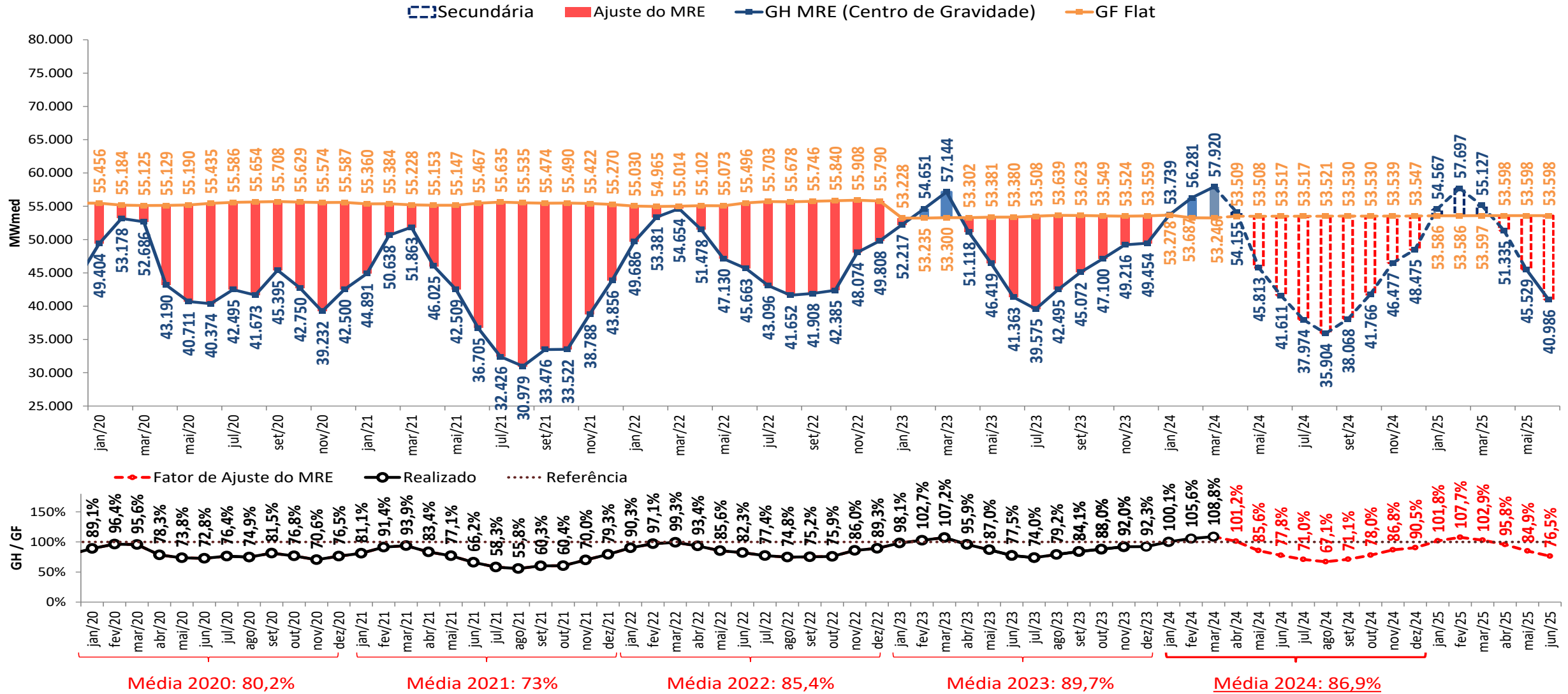
projeção do PLD



- A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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

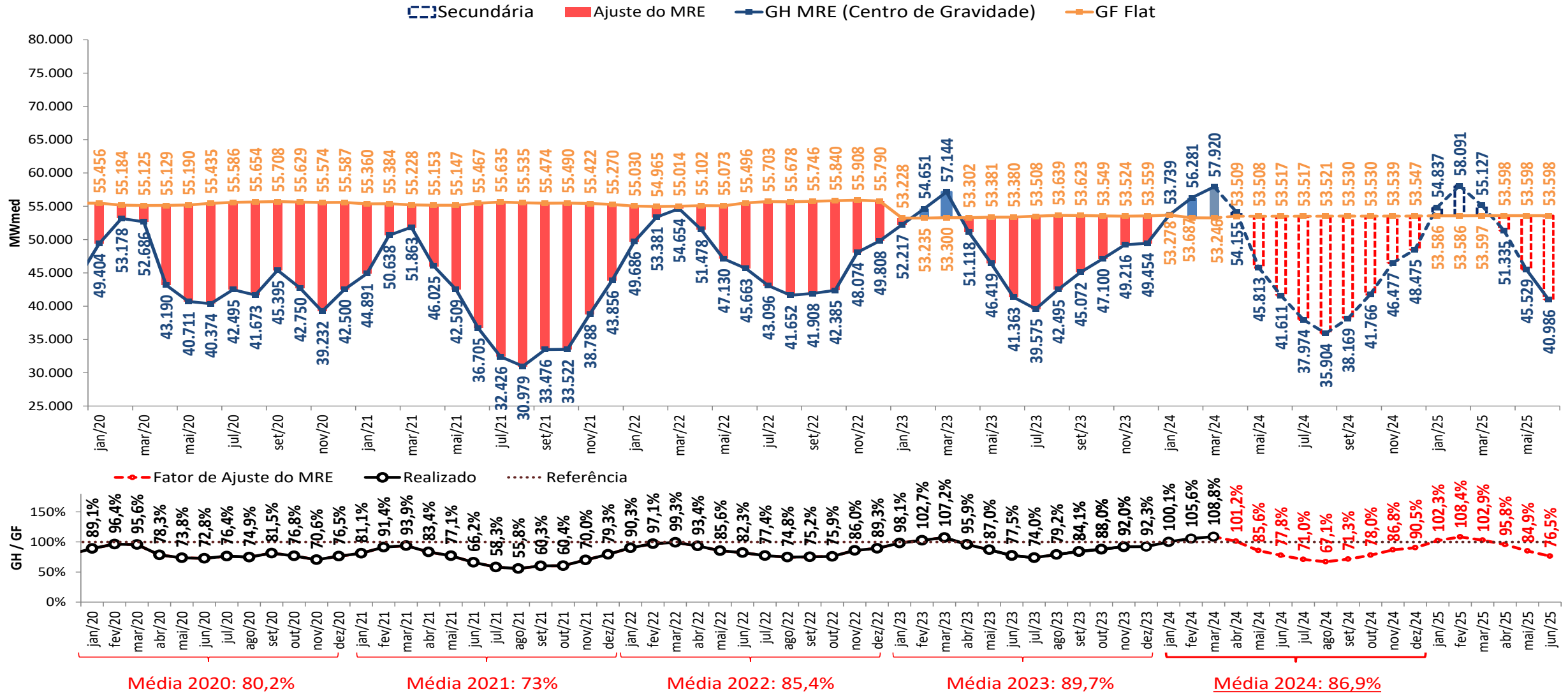
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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

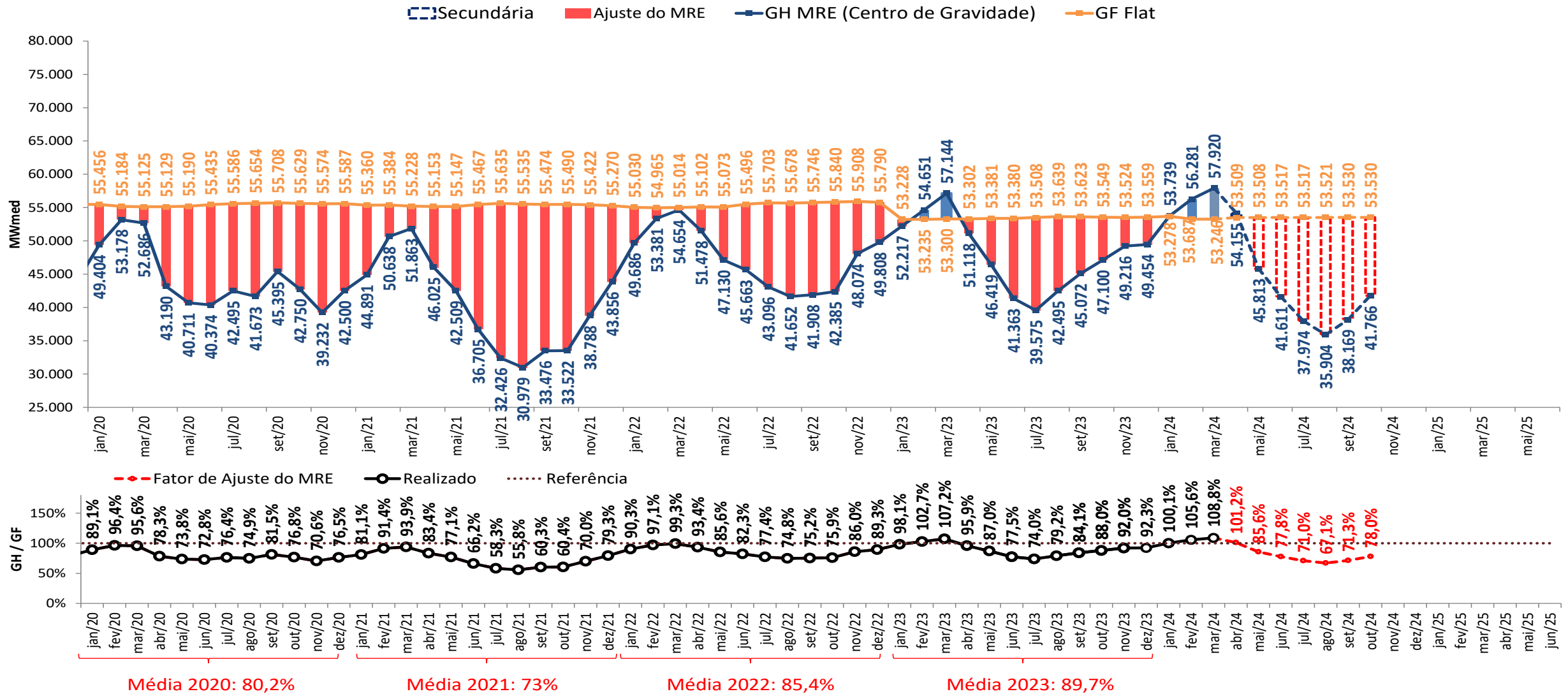
## sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



- A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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

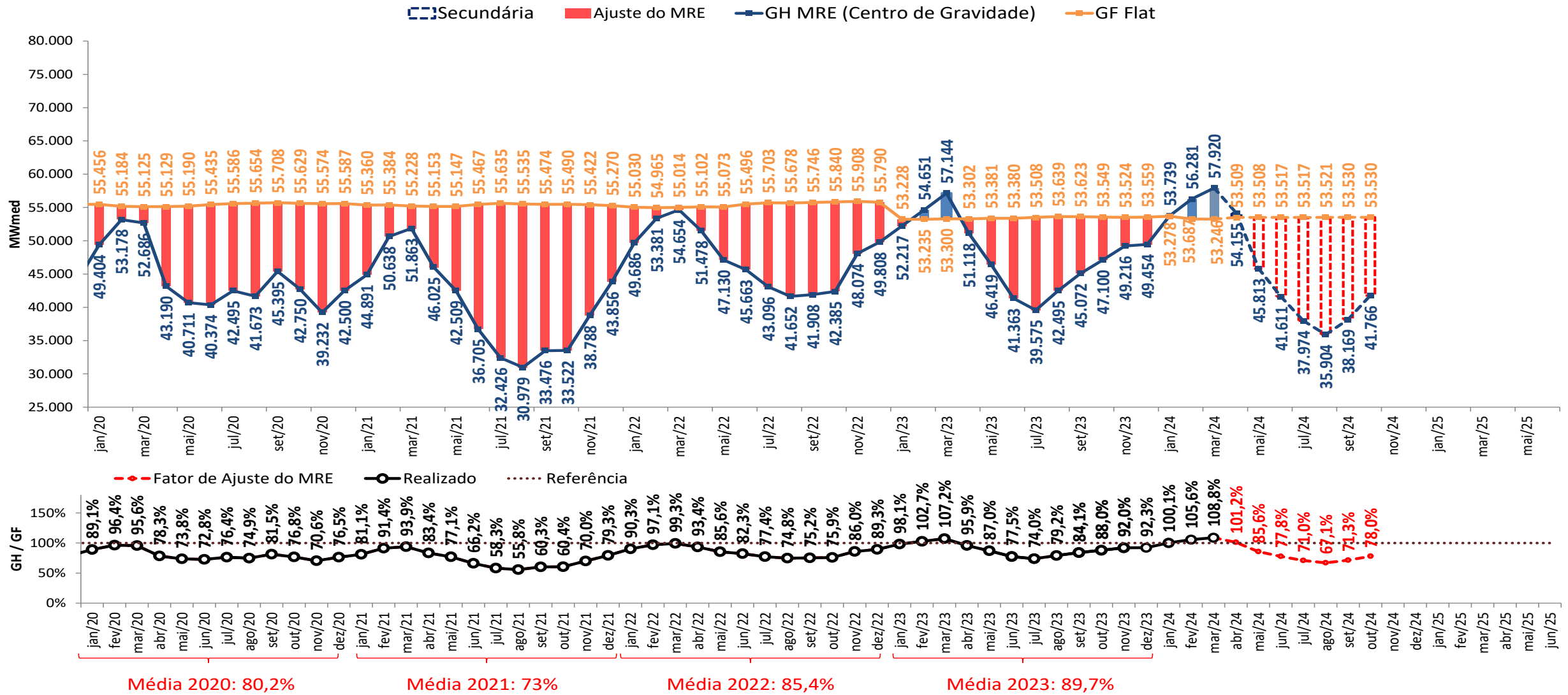
## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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. CFS LI



- A estimativa de GSF para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 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								1,0	13,2	13,4	14,0	26,5
Pacotão (PCH)	Sul						15,9	15,8	21,1	24,0	24,3	29,1	28,4
Pacotão (PCH)	Nordeste											10,3	10,0

Perfil MRE	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
SIN	115%	119%	115%	97%	86%	89%	89%	91%	97%	98%	103%	100%

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
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/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								1,1	13,5	13,5	13,5	26,4
Pacotão (PCH)	Sul						16,9	16,9	22,4	23,8	23,8	27,4	27,4
Pacotão (PCH)	Nordeste											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>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/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>	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,6	14,6	23,3	23,3	31,9	39,9

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>

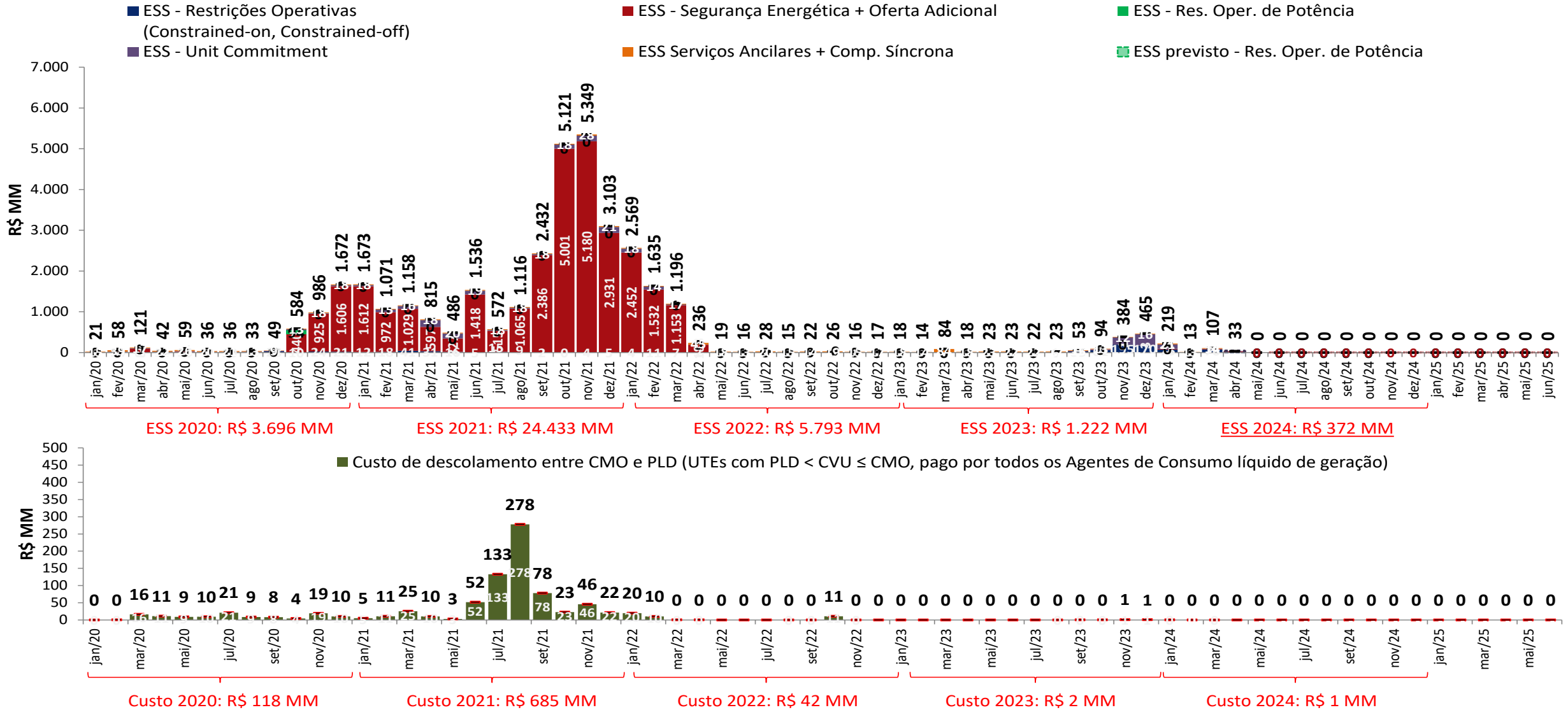
- De acordo com a [Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015](#), o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).
- Estimativa de perdas globais considera o histórico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



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



## projeção do PLD

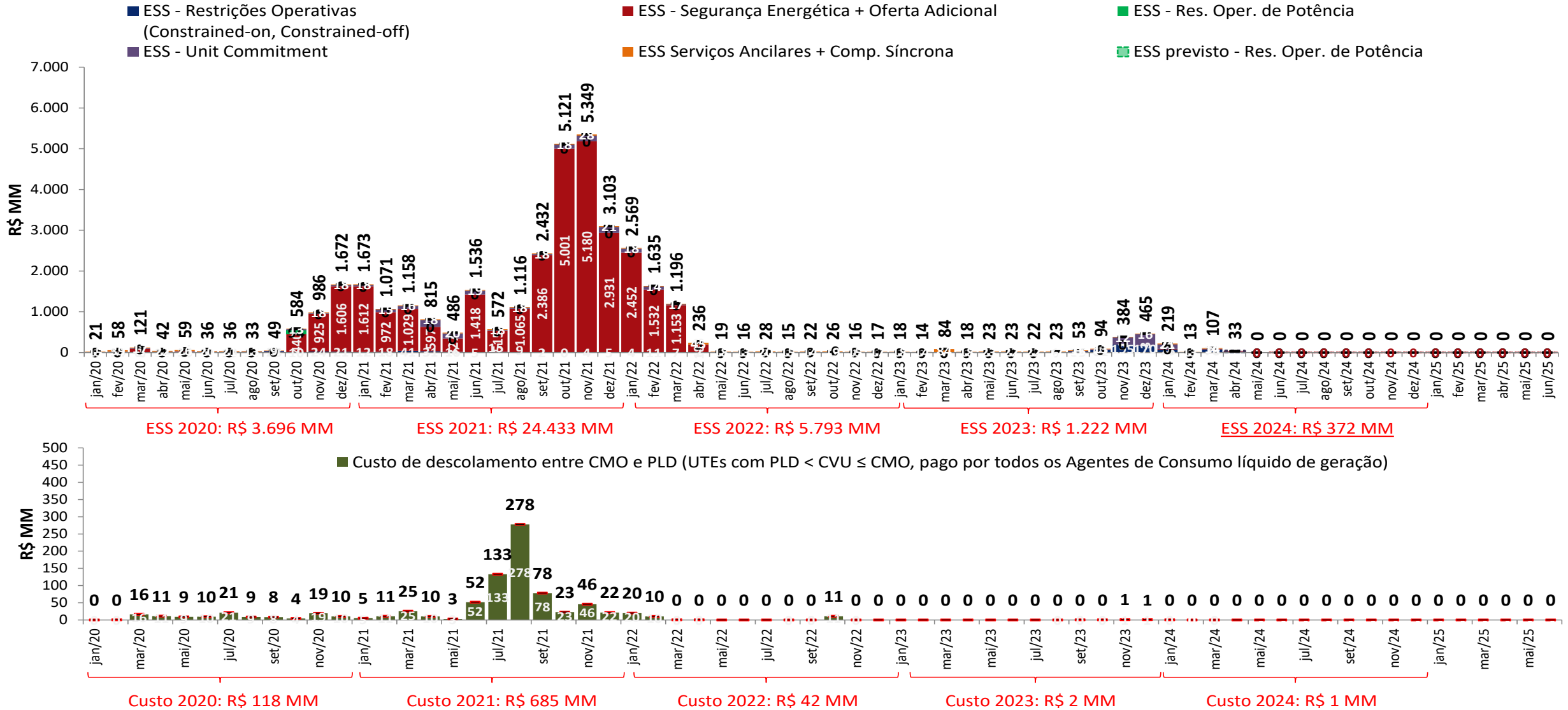


- As estimativas de ESS para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



## projeção do PLD

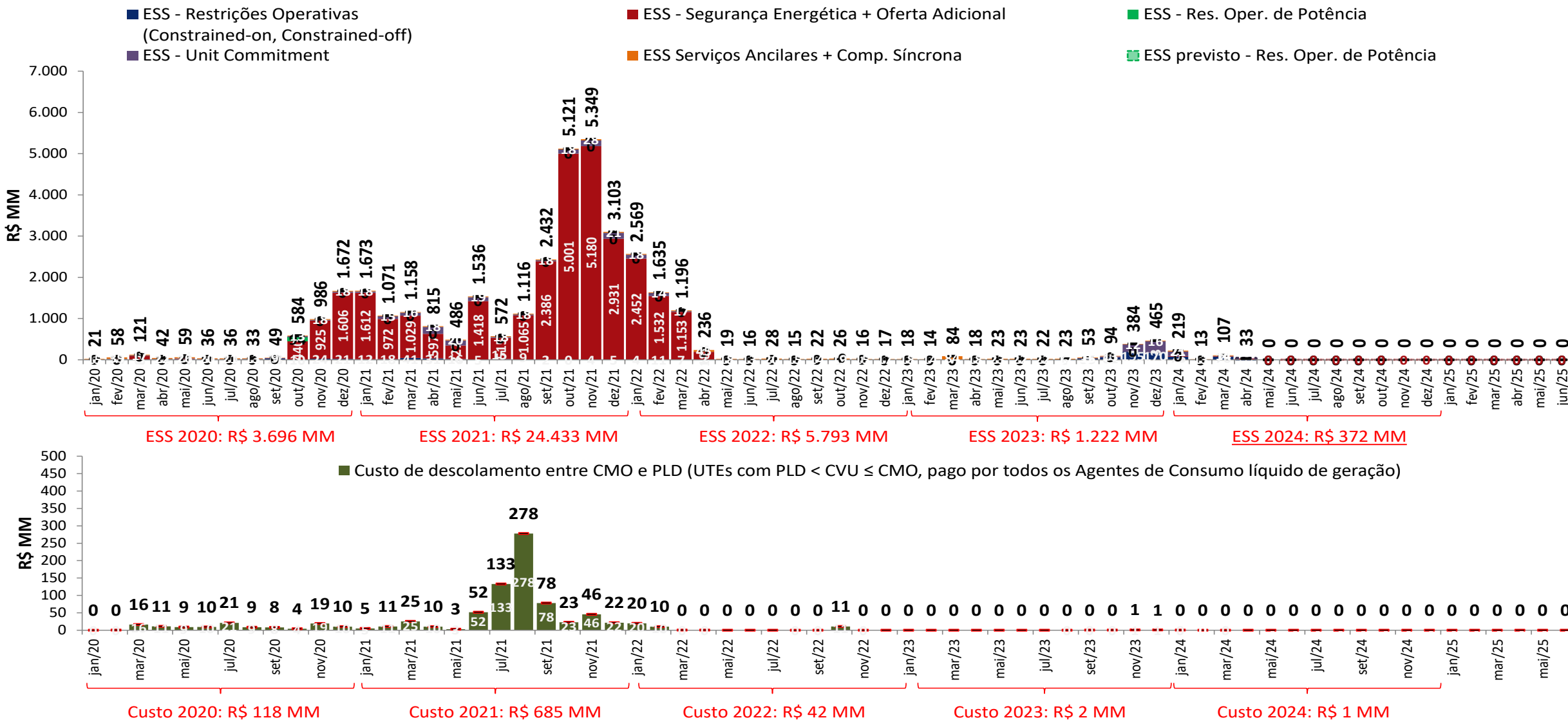


- As estimativas de ESS para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



## projeção do PLD

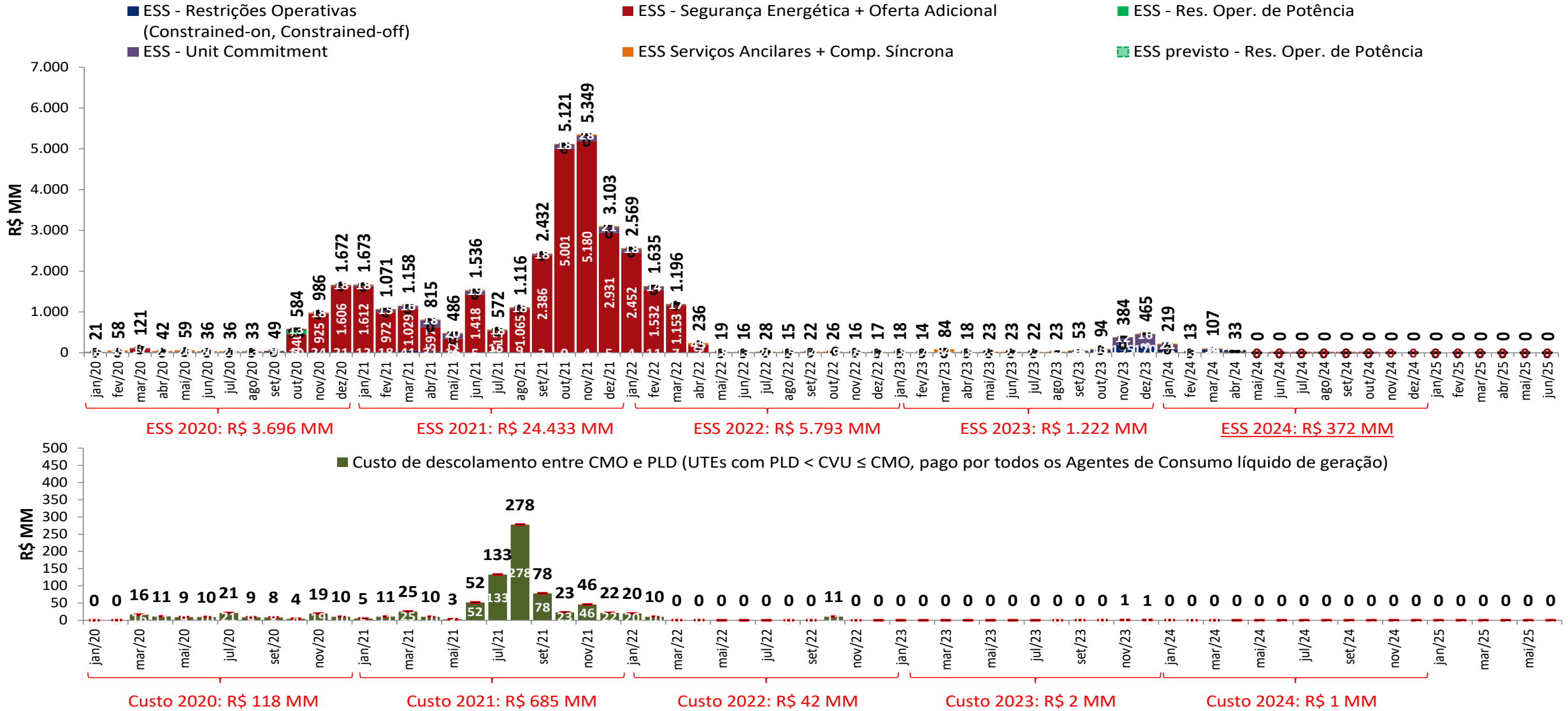


- As estimativas de ESS para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



## projeção do PLD

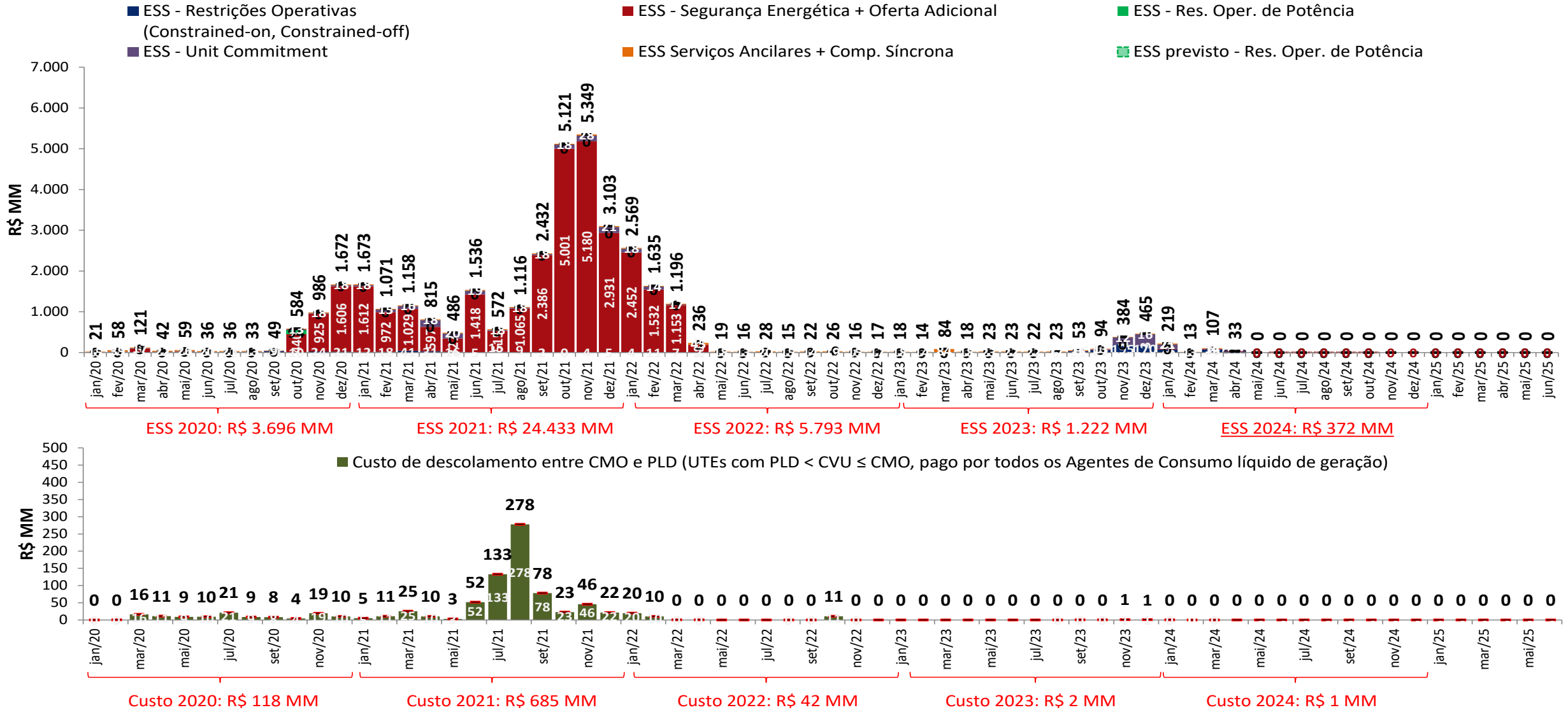


- As estimativas de ESS para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



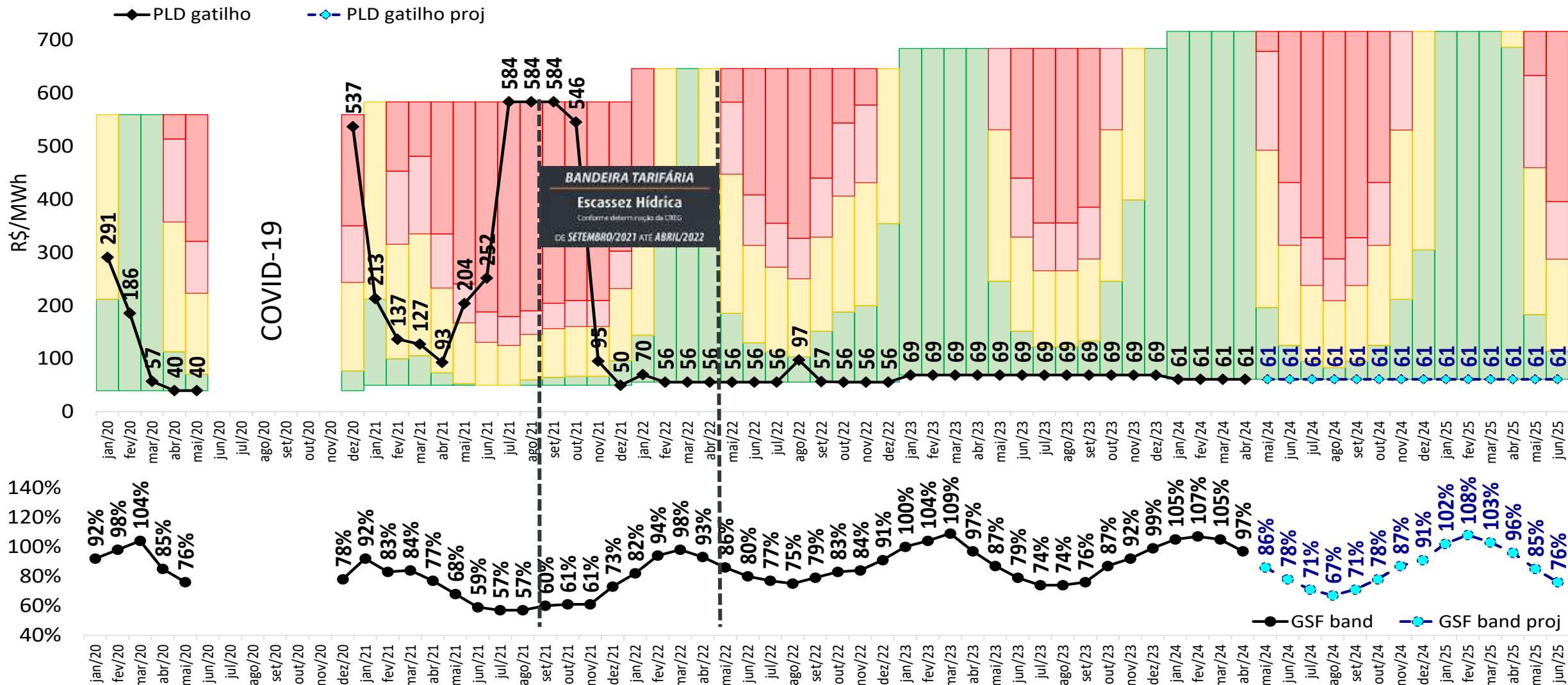
## projeção do PLD

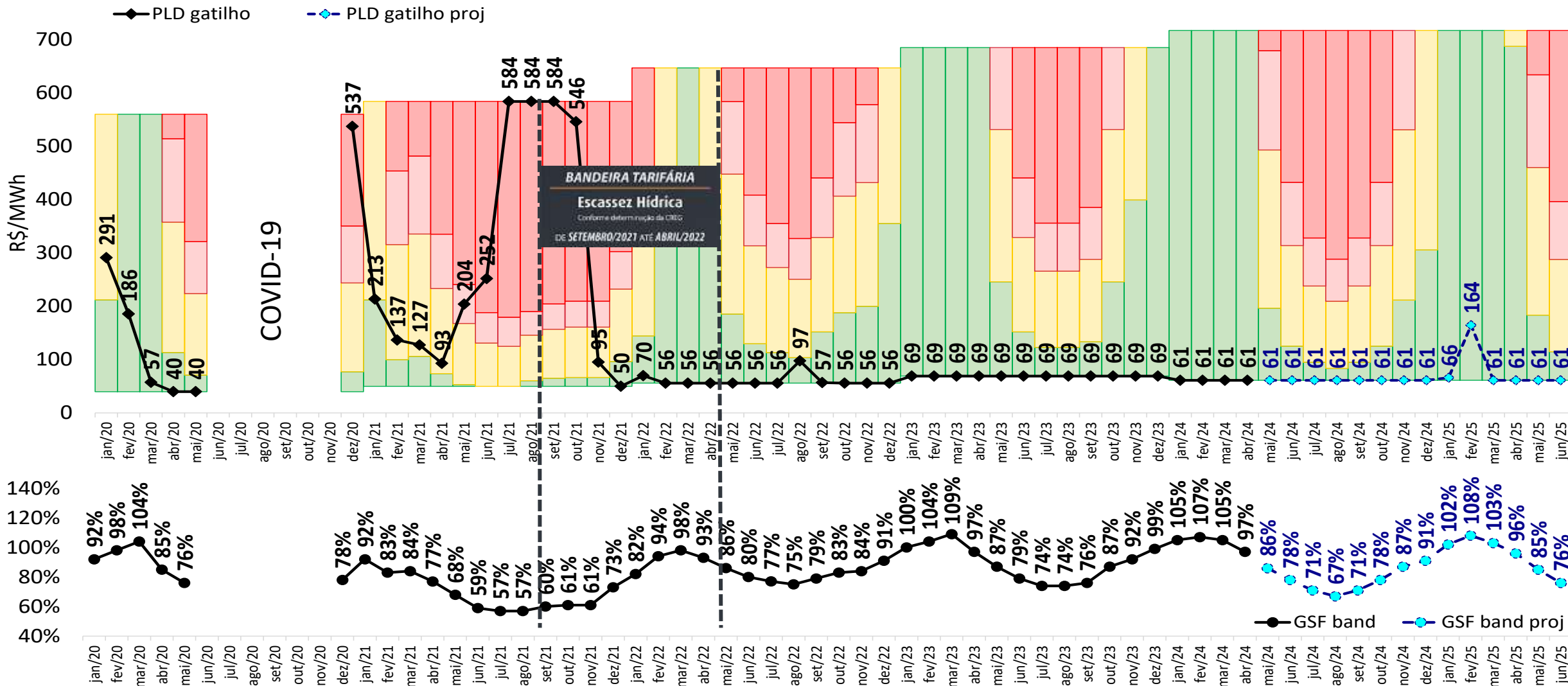


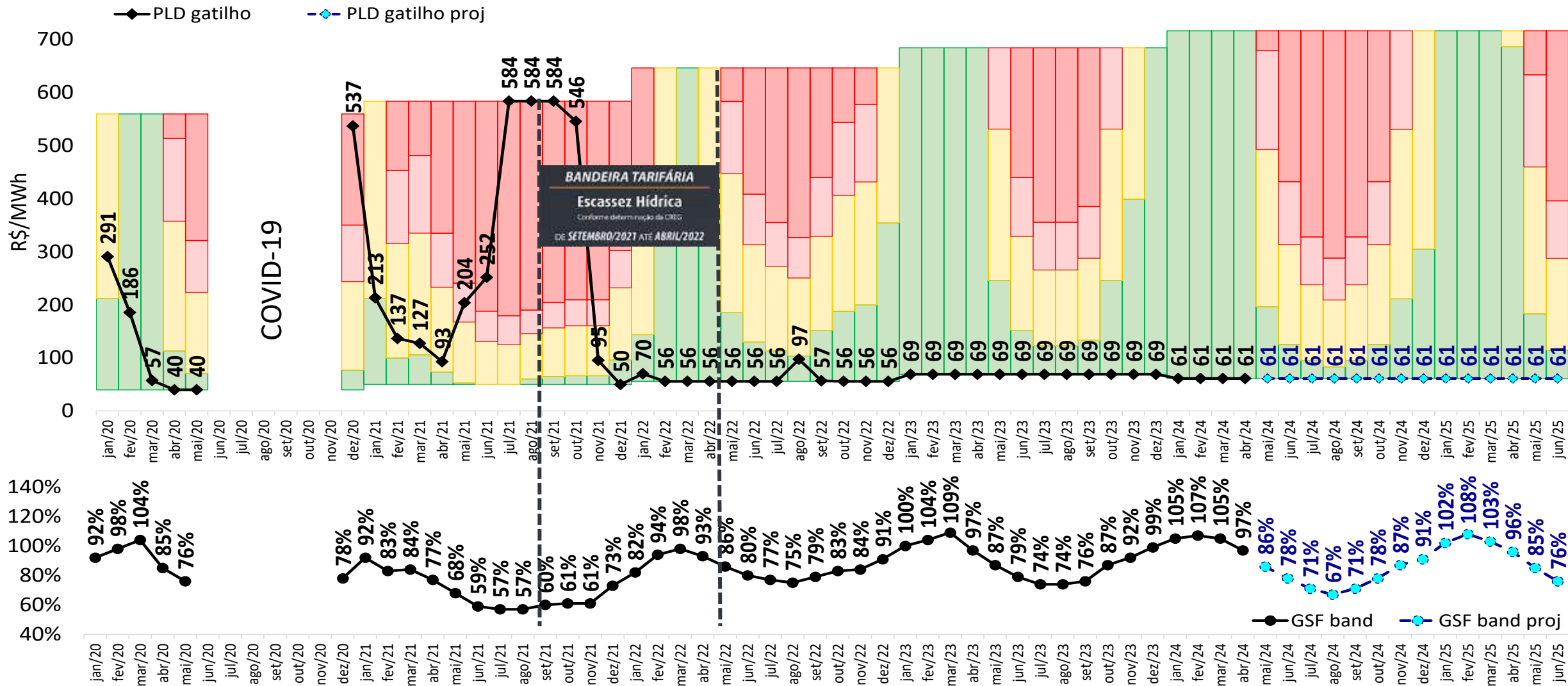
- As estimativas de ESS para abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 12/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# bandeiras

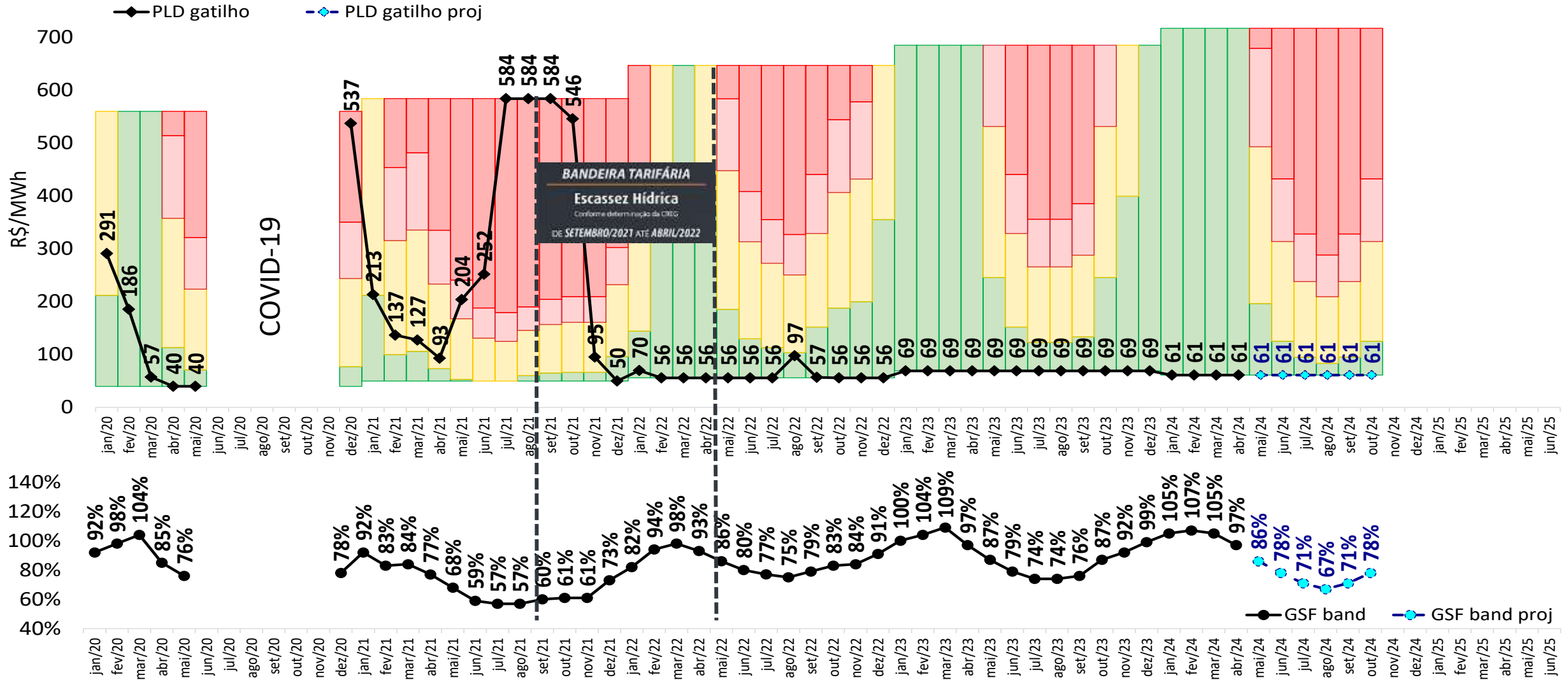
## projeção do PLD

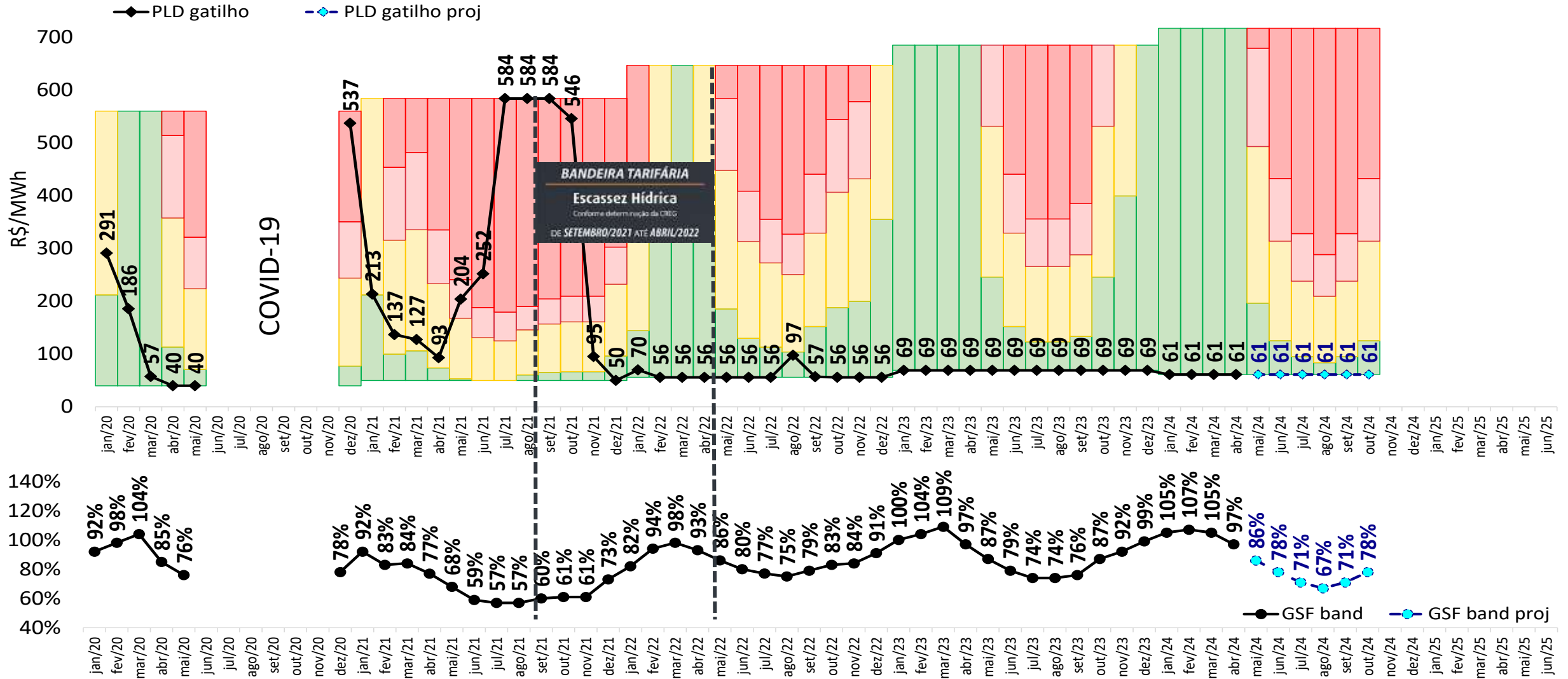












# fim



[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*