



26/06/2024

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

**ccee**



PLD	SE/CO	S	NE	N
25/jun/24	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh
26/jun/24	R\$ 64,08/MWh	R\$ 64,08/MWh	R\$ 64,08/MWh	R\$ 64,08/MWh
Projeção jun/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh
Projeção jul/24	R\$ 82/MWh	R\$ 82/MWh	R\$ 81/MWh	R\$ 82/MWh
Projeção ago-dez/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 25/jun/24	57%	140%	41%	56%	79%
Expectativa jun/24	55%	143%	41%	51%	69%

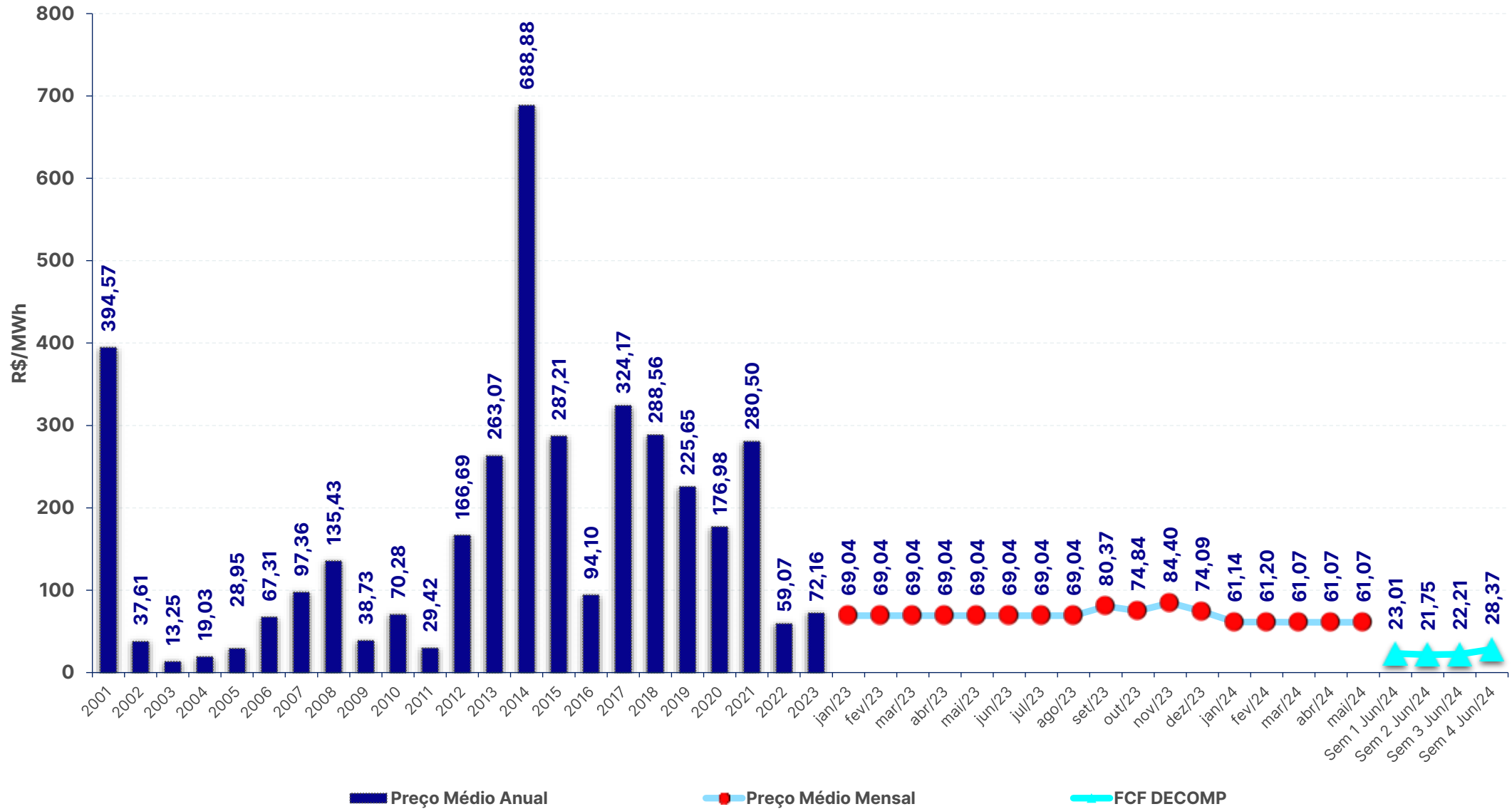
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 25/jun/24	68,4%	87,6%	70,3%	92,6%	71,4%
Expectativa final de jun/24	67,3%	83,8%	68,4%	88,2%	69,7%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 25/jun/24	89,5%	79,8%
Expectativa jun/24	88,9%	79,4%
Projeção 2024	87,9%	87,9%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jun/24	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2024	R\$ 439 MM	R\$ 34 MM

1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. geração eólica
10. geração fotovoltaica
11. intercâmbio
12. importação/exportação
13. demanda máxima
14. precipitação
15. disponibilidade de água do solo
16. temperatura
17. projeções para os próximos meses
  - 17.1. PLD
  - 17.2. ENA
  - 17.3. armazenamento
  - 17.4. balanço operativo
  - 17.5. GSF
  - 17.6. encargos
  - 17.7. bandeira tarifária

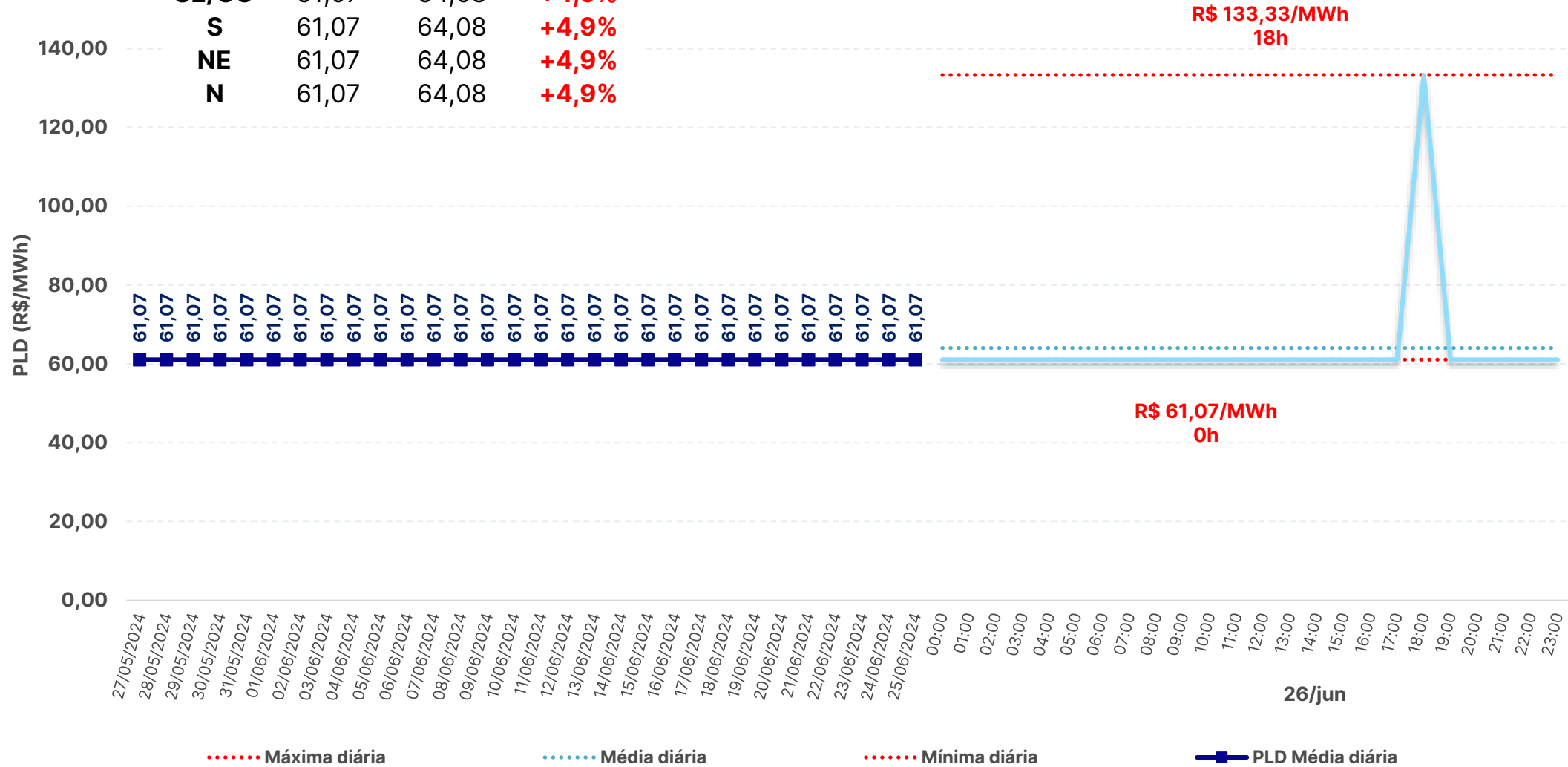
# comportamento do PLD e da FCF do decomp: SE/CO



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

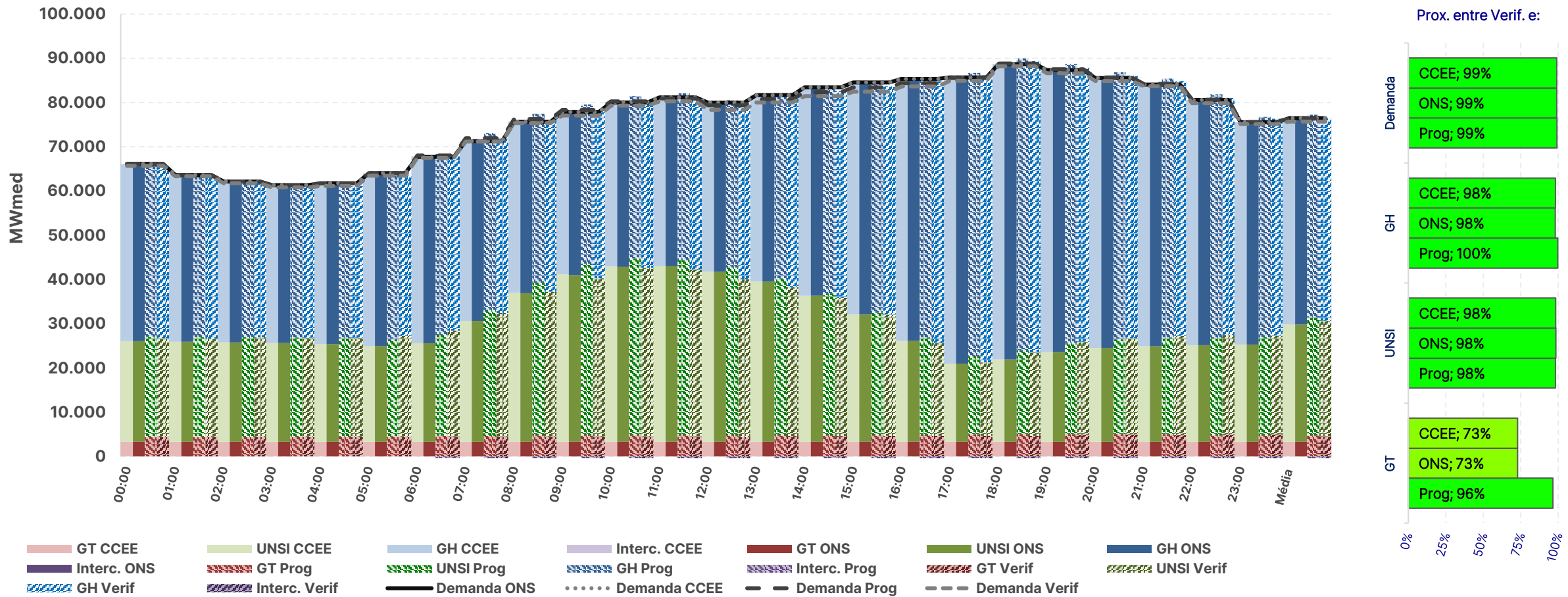
## PLD jun/24 (R\$/MWh)

Subm	25/jun	26/jun	Var (%)
SE/CO	61,07	64,08	+4,9%
S	61,07	64,08	+4,9%
NE	61,07	64,08	+4,9%
N	61,07	64,08	+4,9%



# balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 24/06/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.355	26.504	46.614	0	76.473
Caso ONS	3.357	26.489	46.628	0	76.473
Programação	4.770	26.546	45.919	-858	76.377
Verificado	4.607	26.069	45.747	-733	75.689

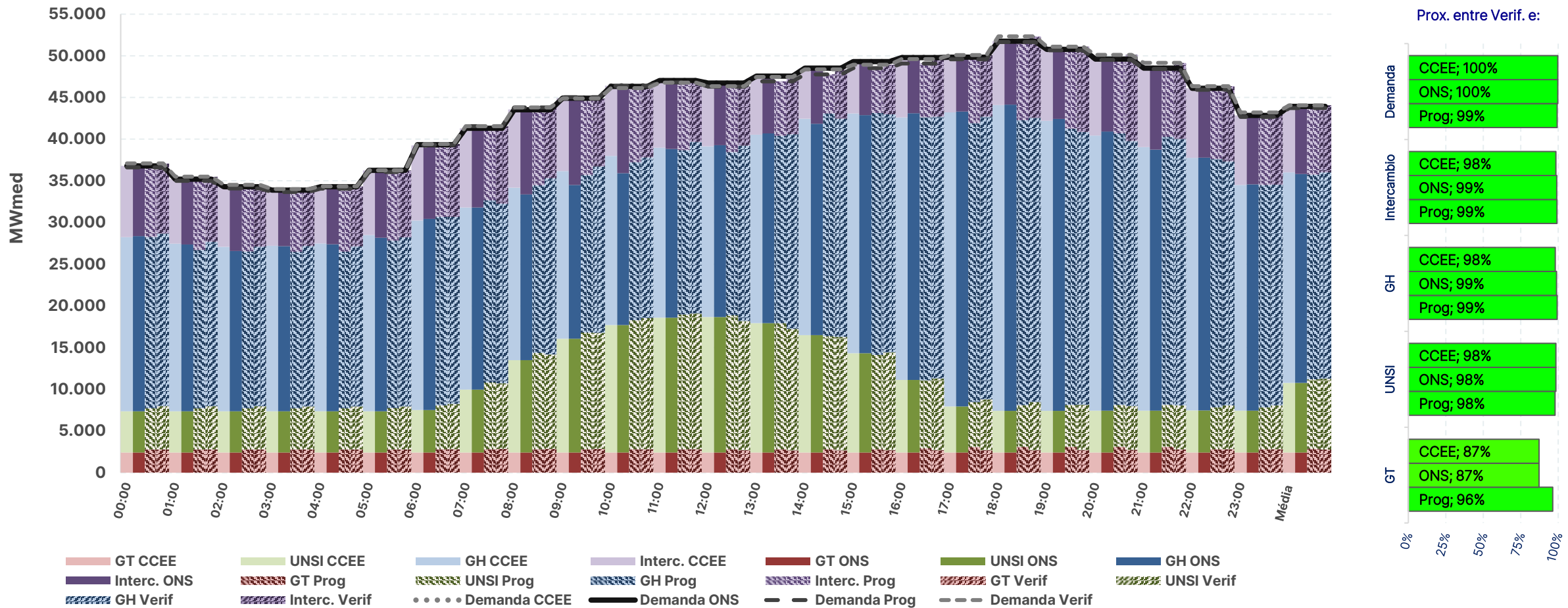


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

# balanço energético – modelo dessem e operação – SE – 24/06/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.409	8.360	25.249	7.918	43.935
Caso ONS	2.409	8.360	25.044	8.123	43.935
Programação	2.870	8.316	24.559	7.978	43.723
Verificado	2.764	8.494	24.752	8.044	44.054

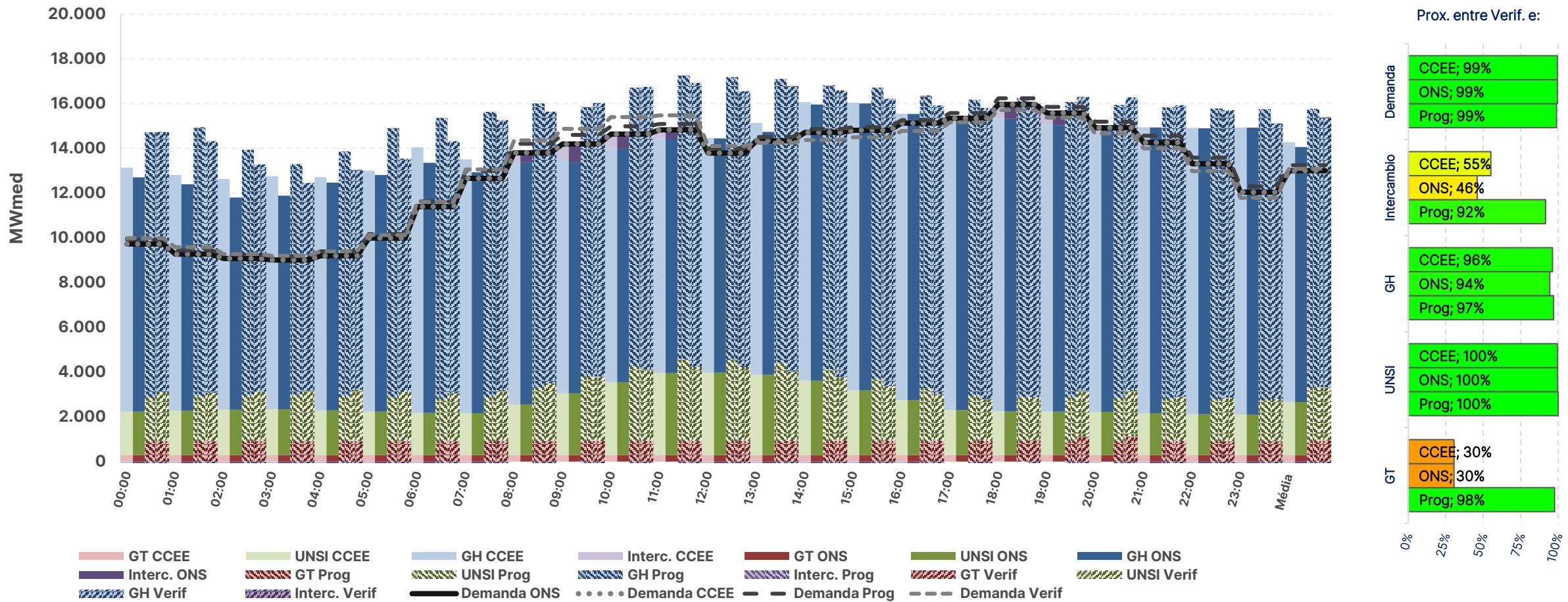


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

# balanço energético – modelo dessem e operação – S – 24/06/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	284	2.374	11.612	-1.273	12.997
Caso ONS	284	2.374	11.401	-1.062	12.997
Programação	911	2.383	12.471	-2.526	13.239
Verificado	934	2.384	12.077	-2.313	13.082



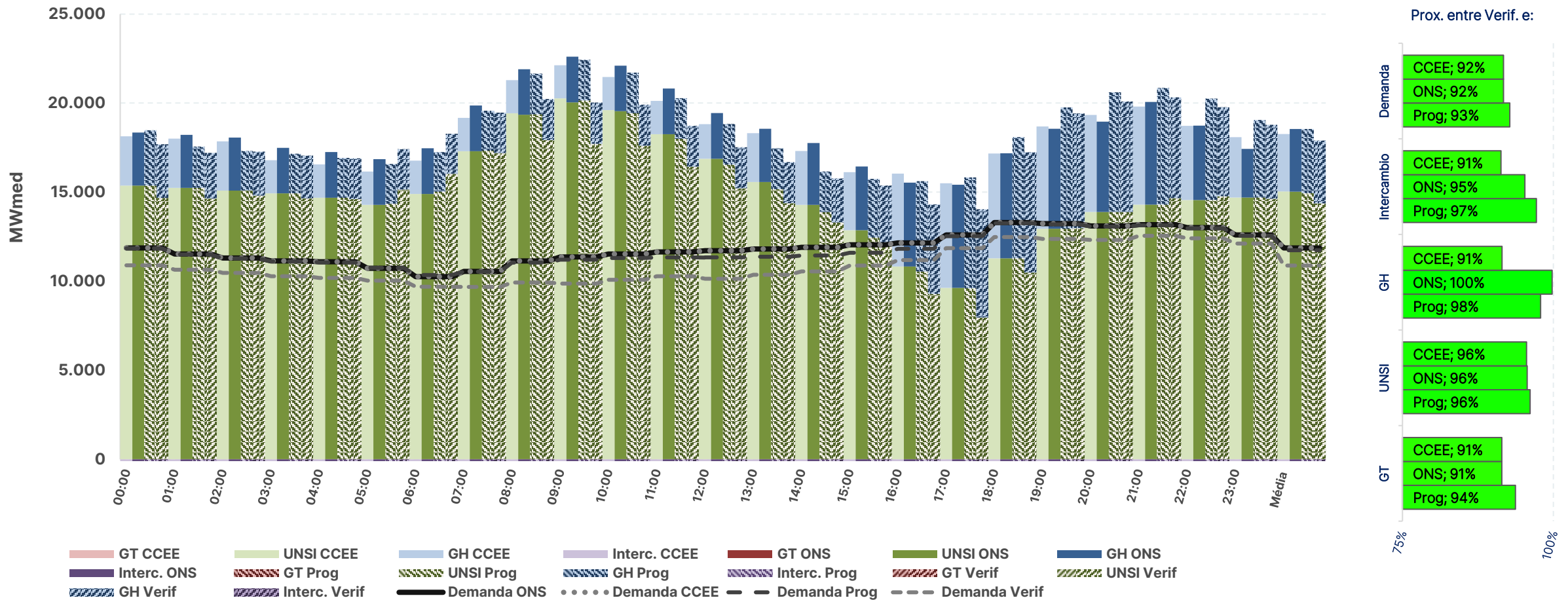
\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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



# balanço energético – modelo dessem e operação – NE – 24/06/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4	15.040	3.222	-6.402	11.864
Caso ONS	4	15.025	3.515	-6.679	11.864
Programação	3	14.946	3.598	-6.814	11.733
Verificado	3	14.369	3.522	-7.012	10.883

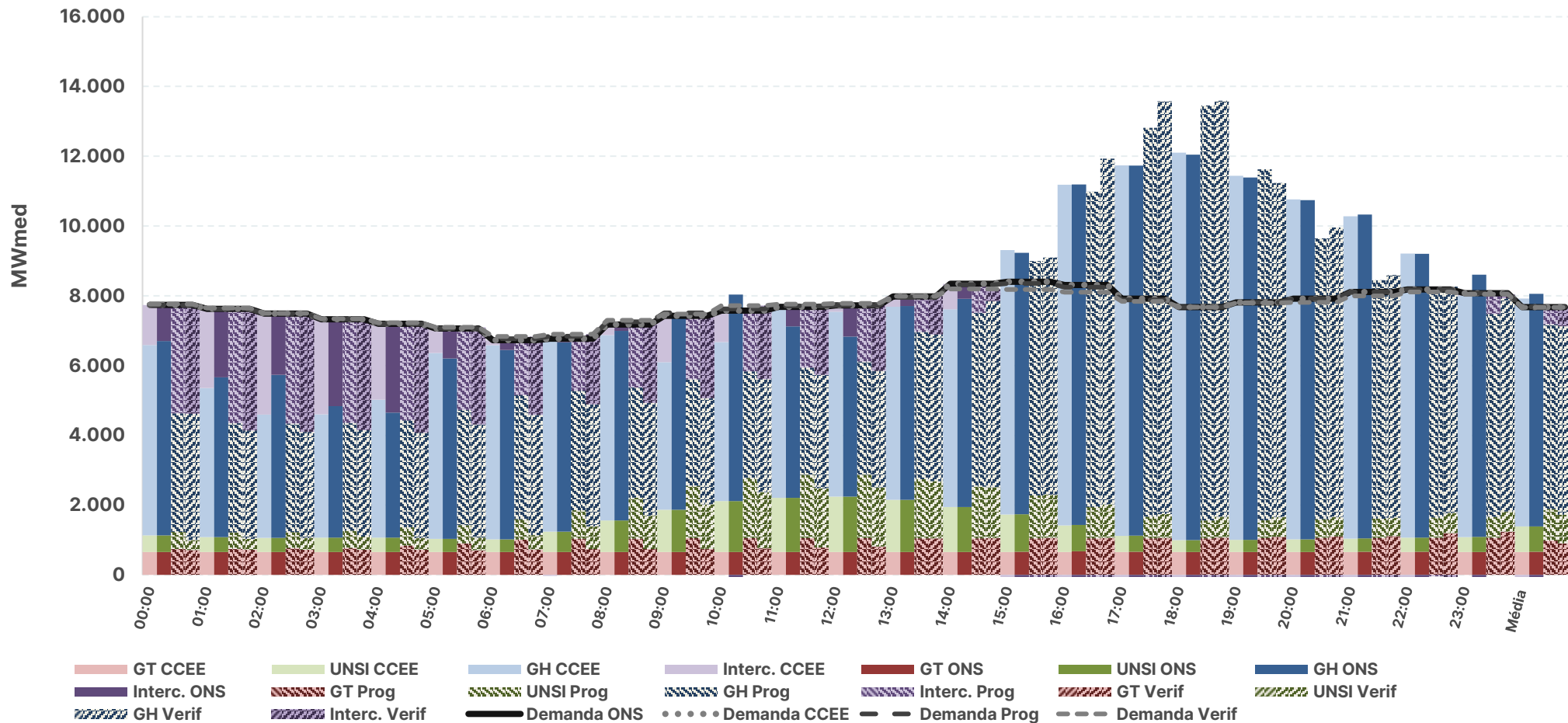


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

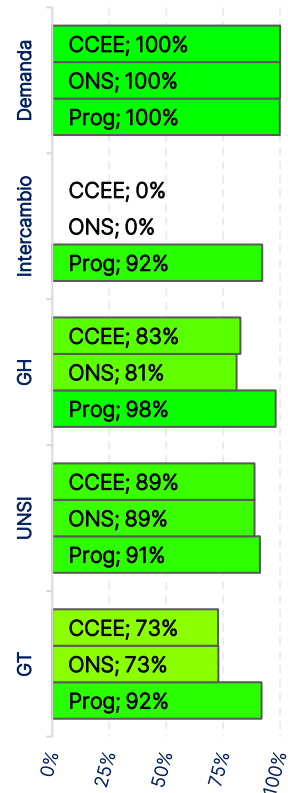
Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

# balanço energético – modelo dessem e operação – N – 24/06/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	659	729	6.531	-242	7.677
Caso ONS	661	729	6.669	-382	7.677
Programação	986	902	5.290	504	7.682
Verificado	906	821	5.396	547	7.670



Prox. entre Verif. e:

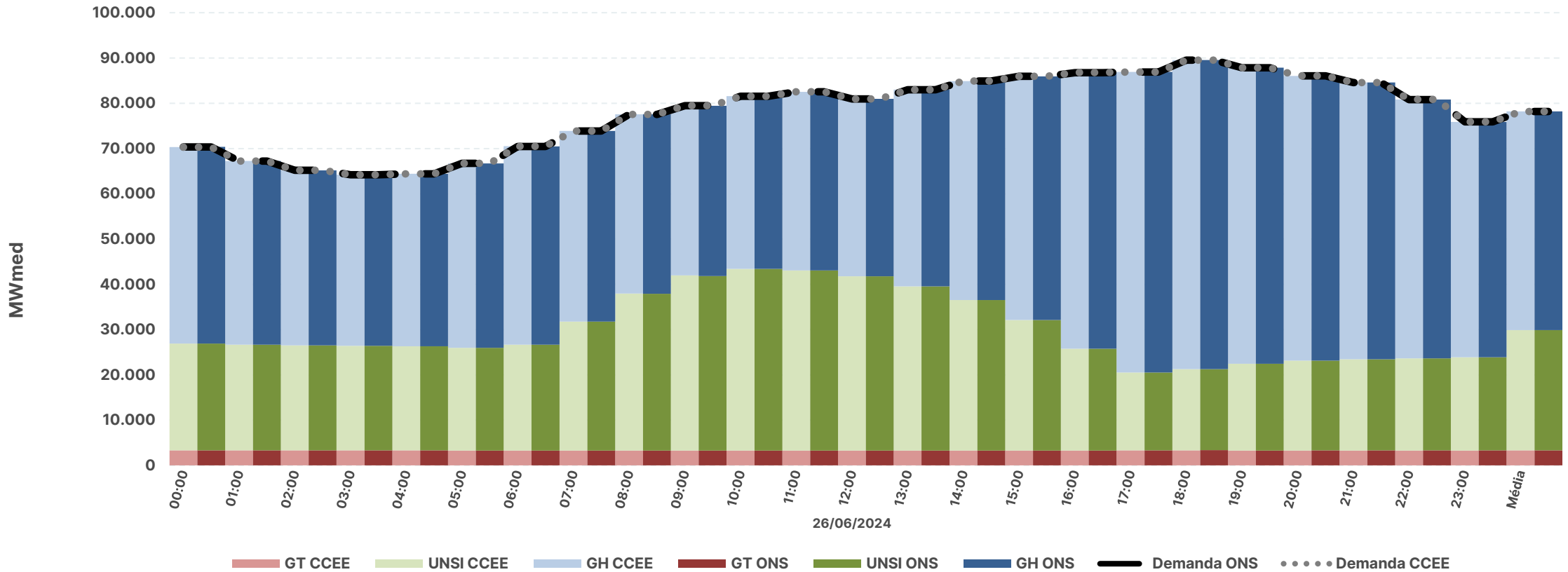


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

# balanço energético – modelo dessem – SIN – 26/06/2024

	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	3.308	26.611	48.296	78.215
Caso ONS	3.310	26.603	48.302	78.215

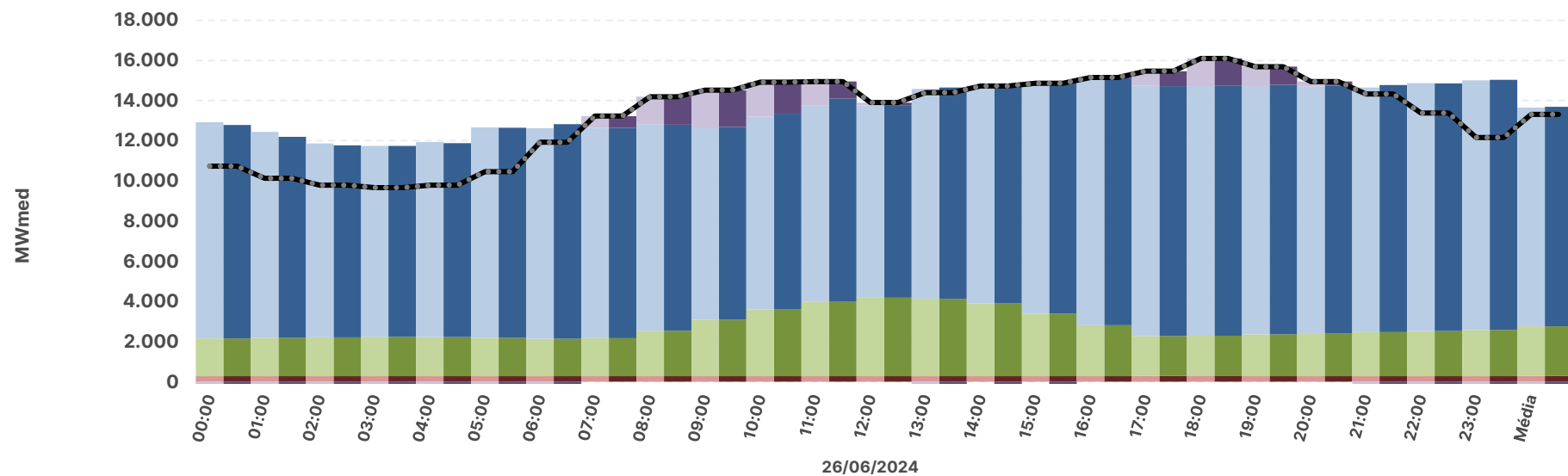
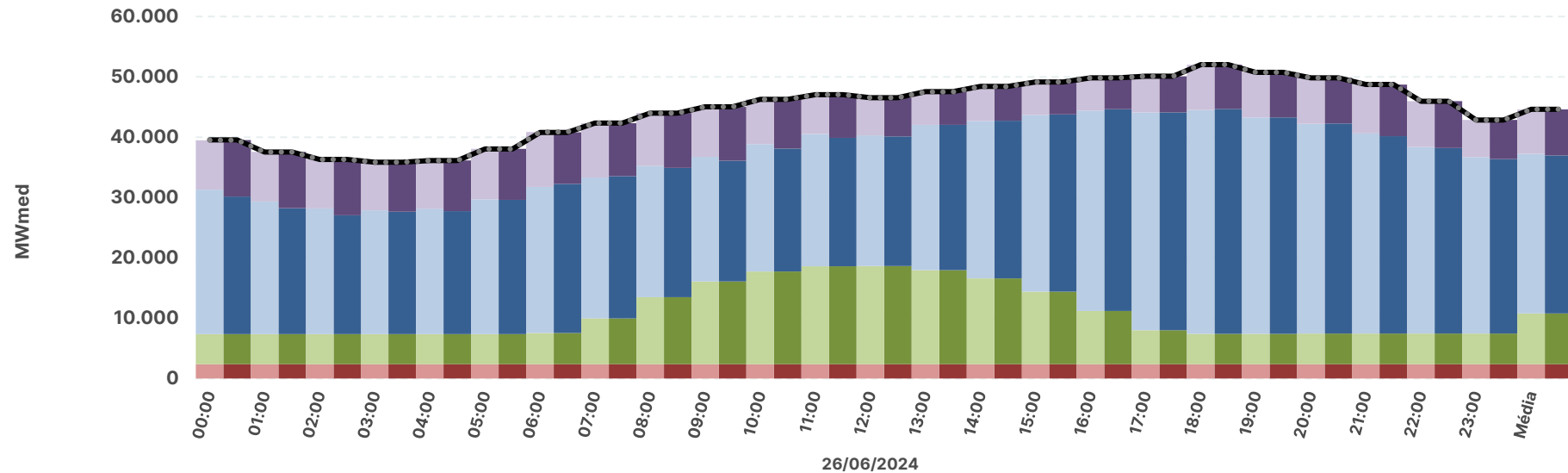


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

# balanço energético – modelo dessem – SE e S – 26/06/2024

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – SE	Carga*	44.605	44.605
	Interc.	7.359	7.620
	GH	26.480	26.219
	UNSI	8.393	8.393
	GT	2.374	2.374
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	13.309	13.309
	Interc.	-339	-376
	GH	10.895	10.931
	UNSI	2.468	2.468
	GT	285	285

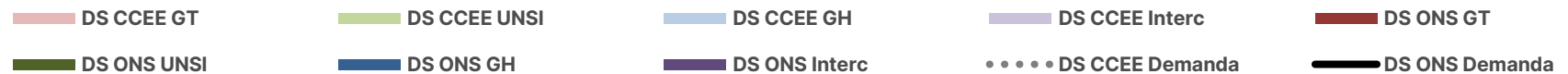
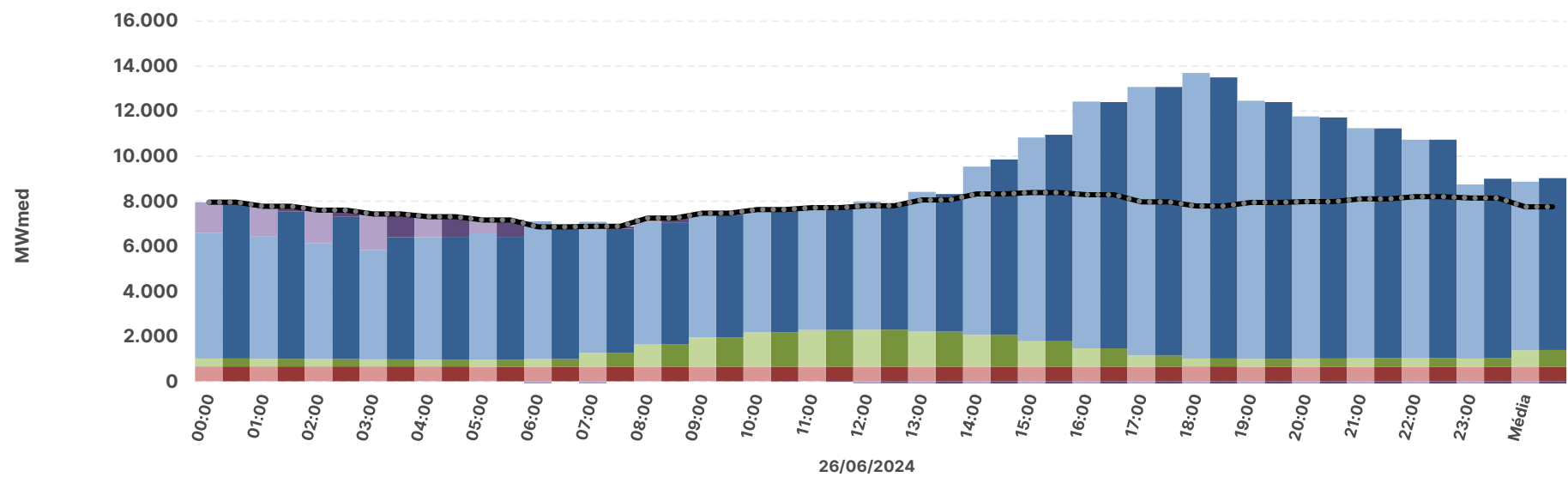
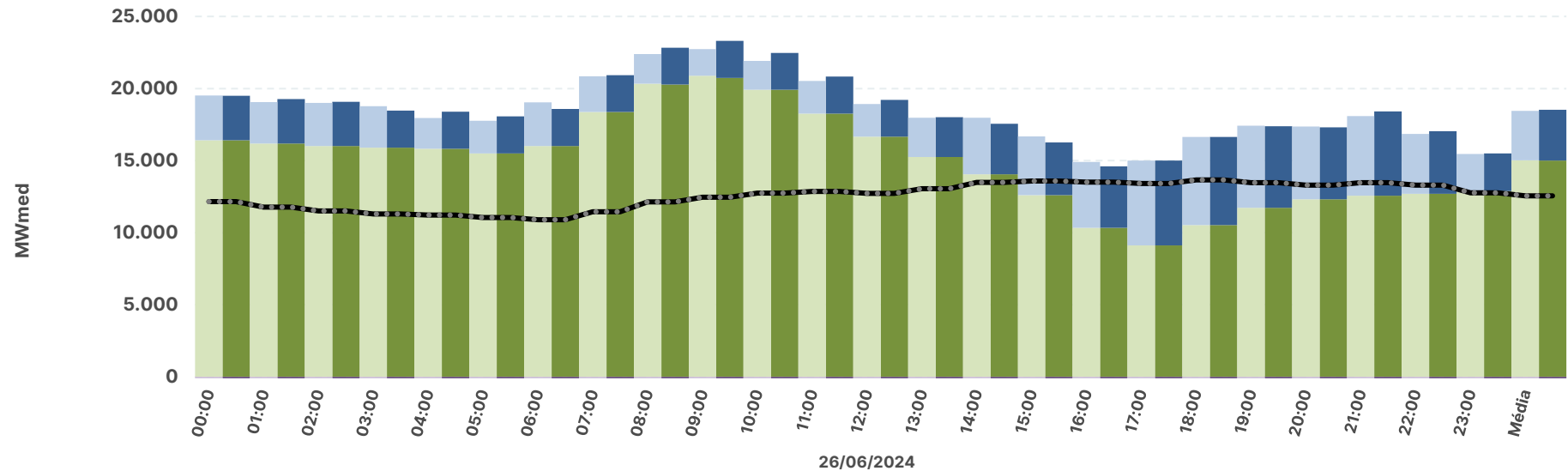


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

# balanço energético – modelo dessem – NE e N – 26/06/2024

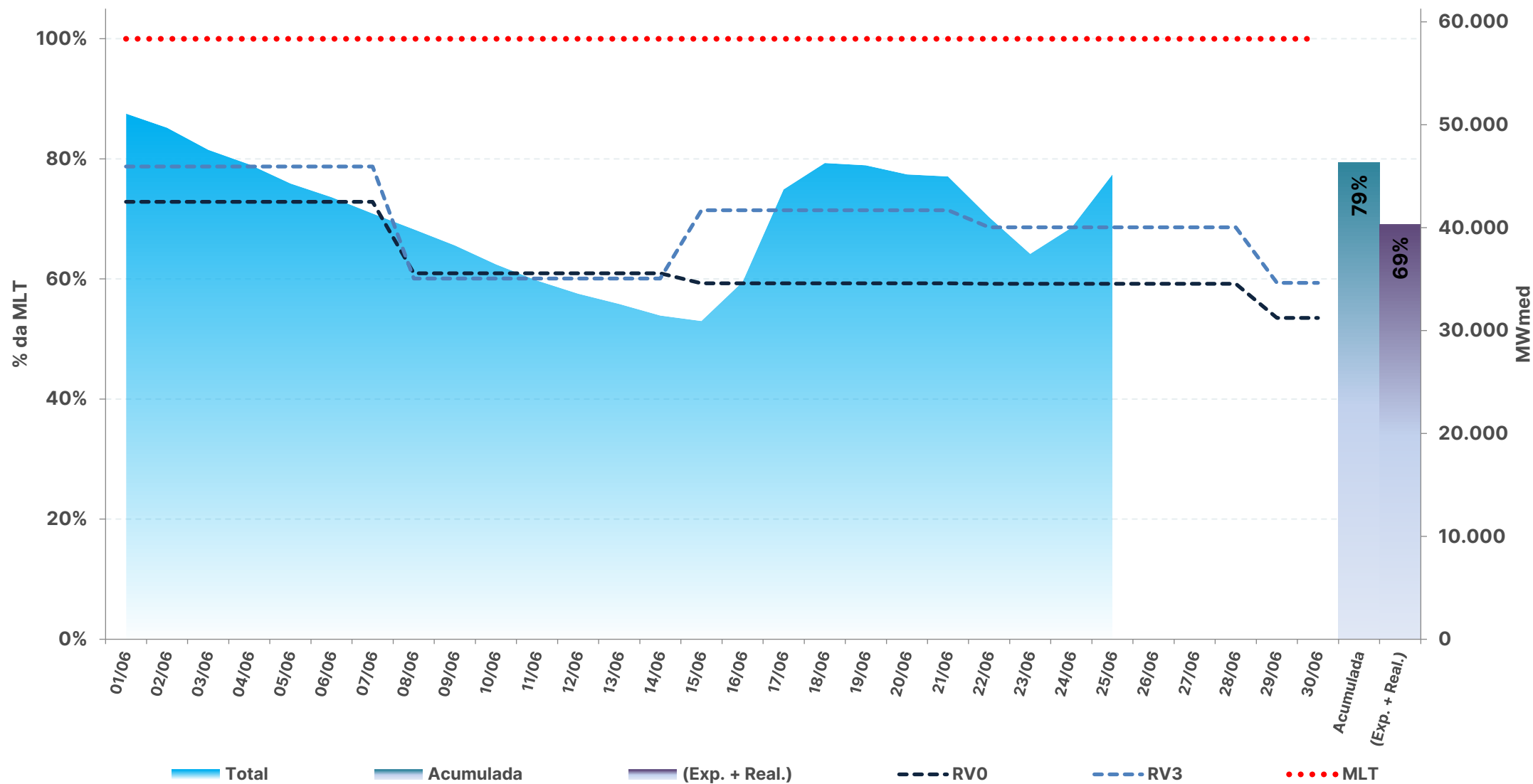
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	12.551	12.551
	Interc.	-5.899	-5.974
	GH	3.436	3.519
	UNSI	15.010	15.002
	GT	4	4
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.750	7.750
	Interc.	-1.121	-1.270
	GH	7.485	7.633
	UNSI	740	740
	GT	645	647



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

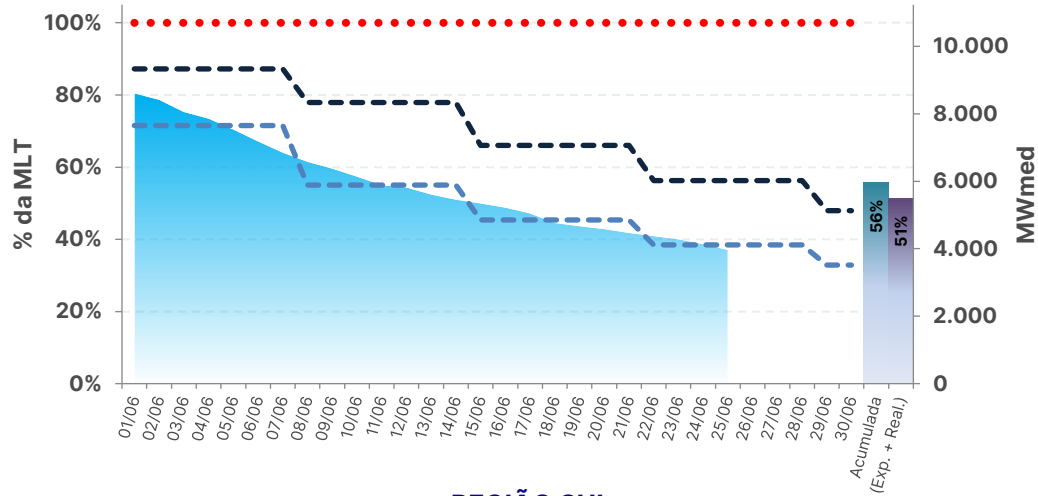
## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



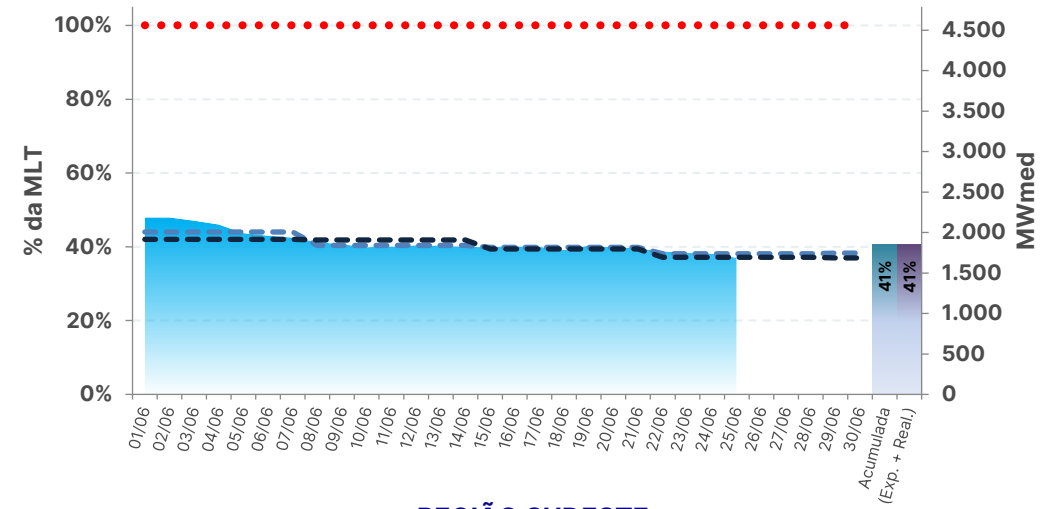
\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

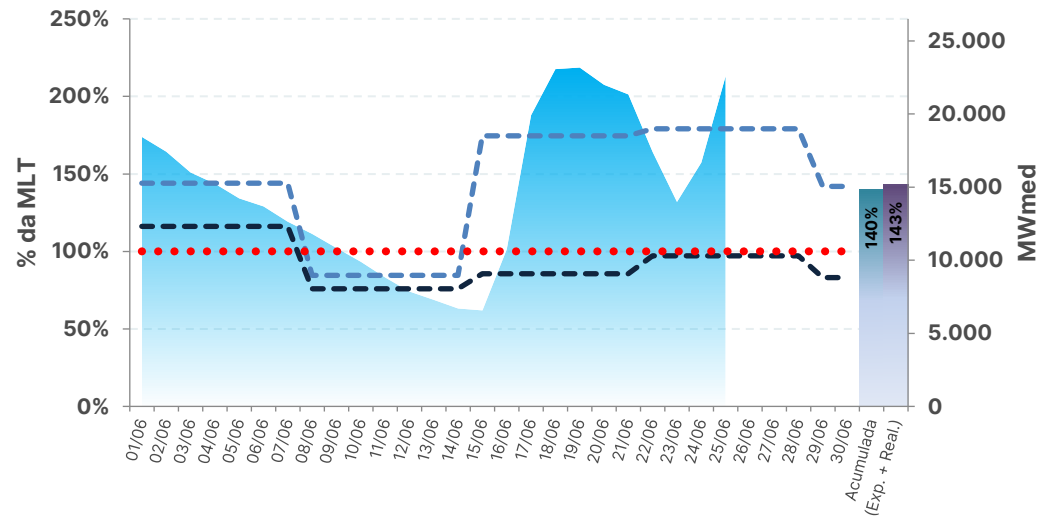
## REGIÃO NORTE



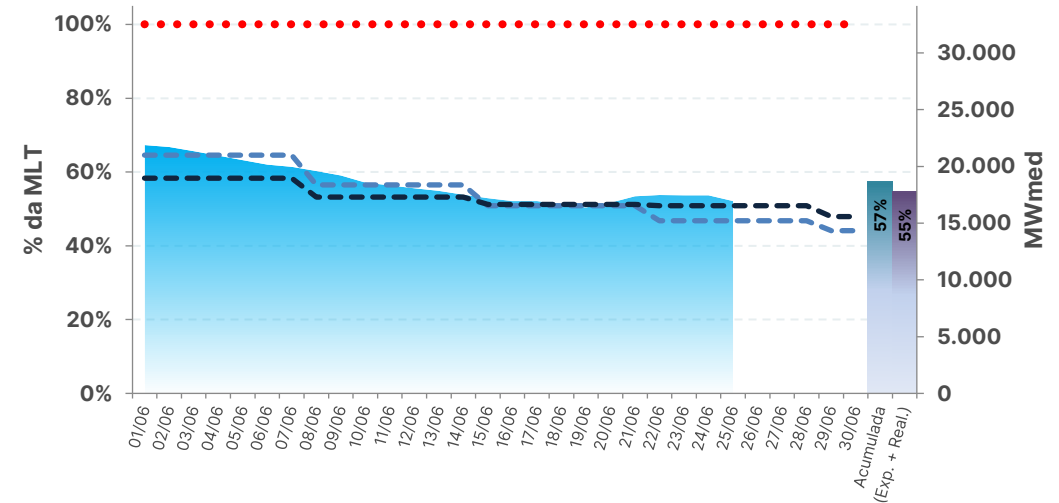
## REGIÃO NORDESTE



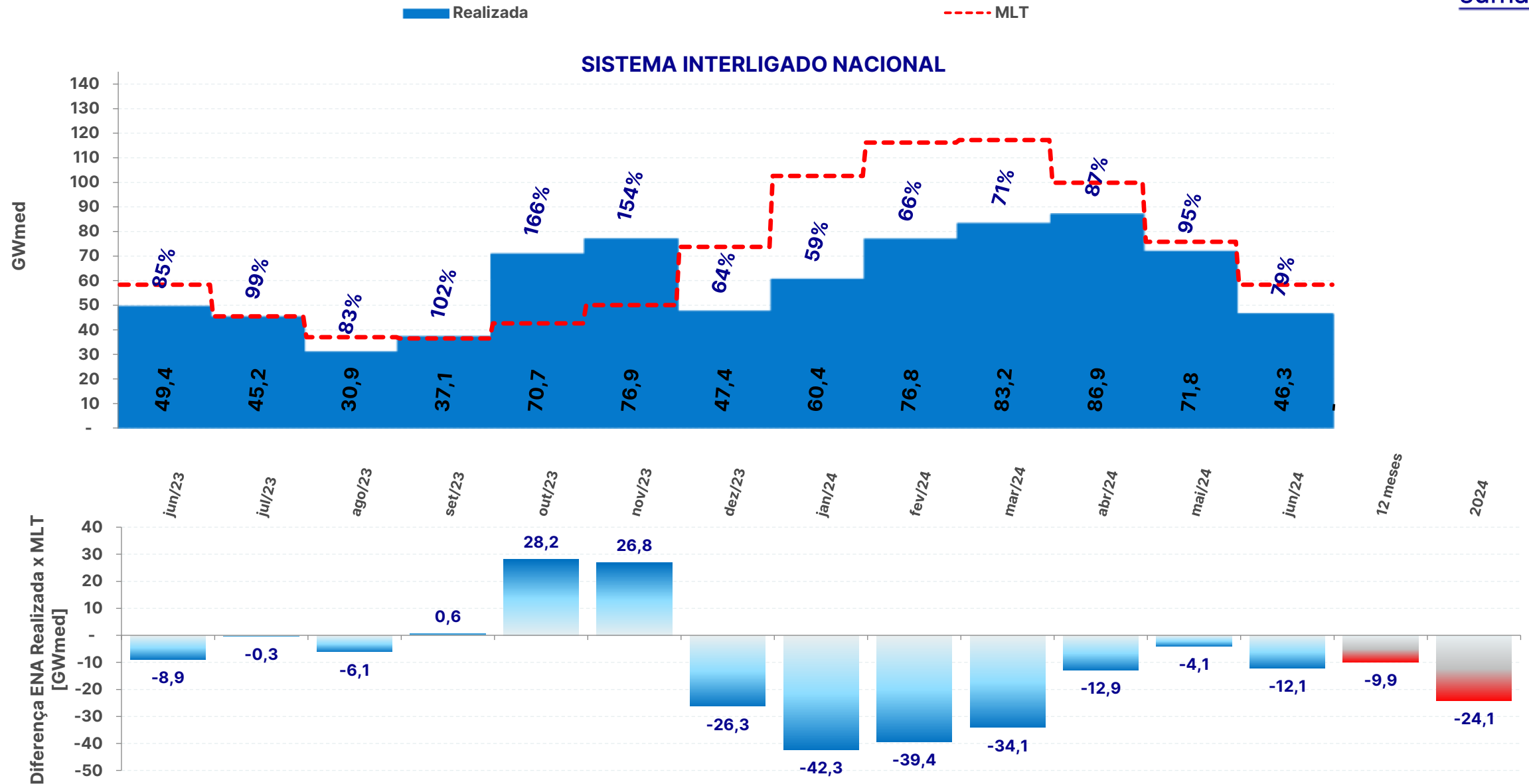
## REGIÃO SUL



## REGIÃO SUDESTE



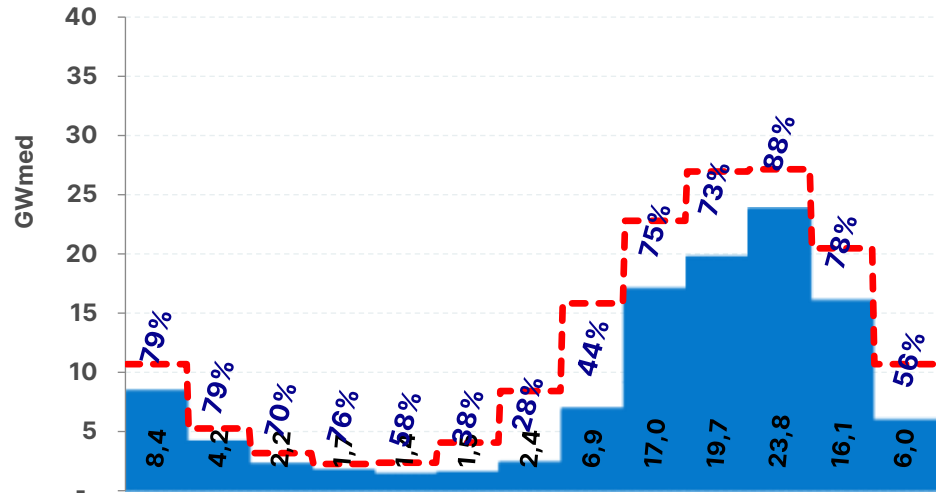
■ Total     
 ■ Acumulada     
 ■ (Exp. + Real.)     
 - - - RVO     
 - - - RV3     
 ●●●● MLT



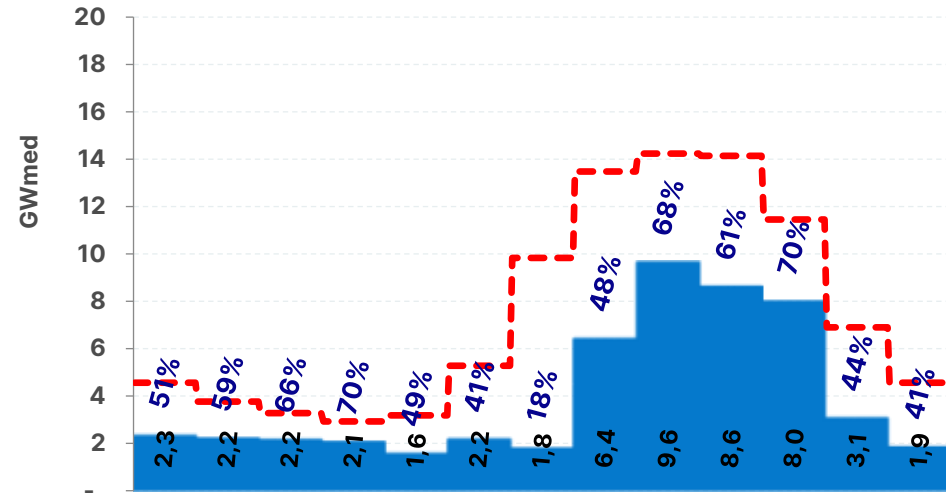


# acompanhamento da energia natural afluyente

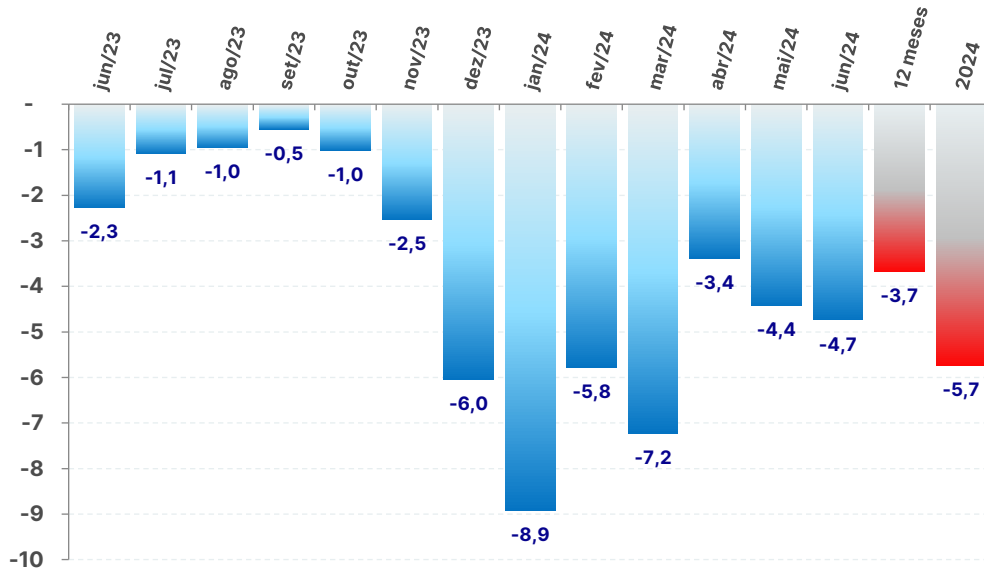
### REGIÃO NORTE



### REGIÃO NORDESTE

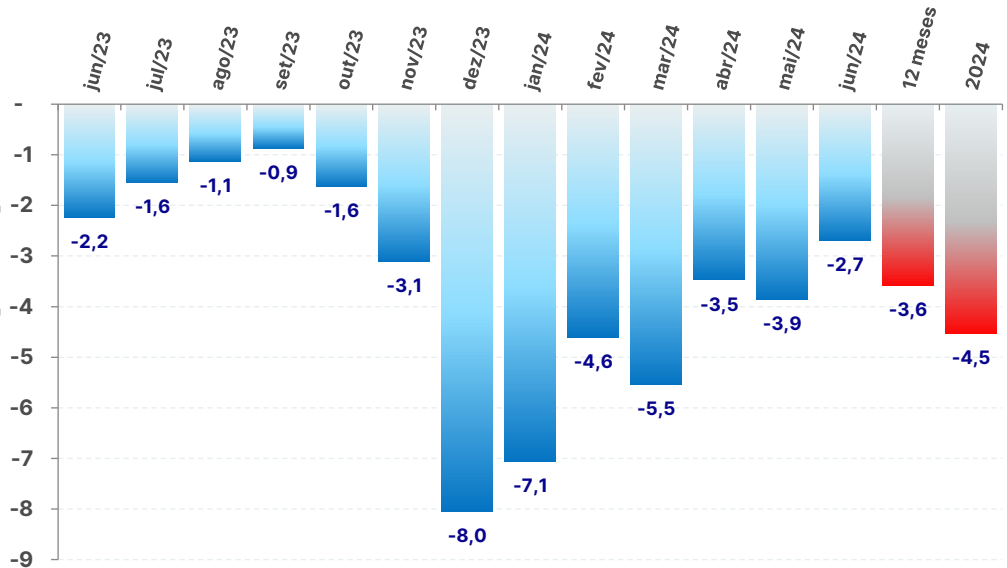


Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]



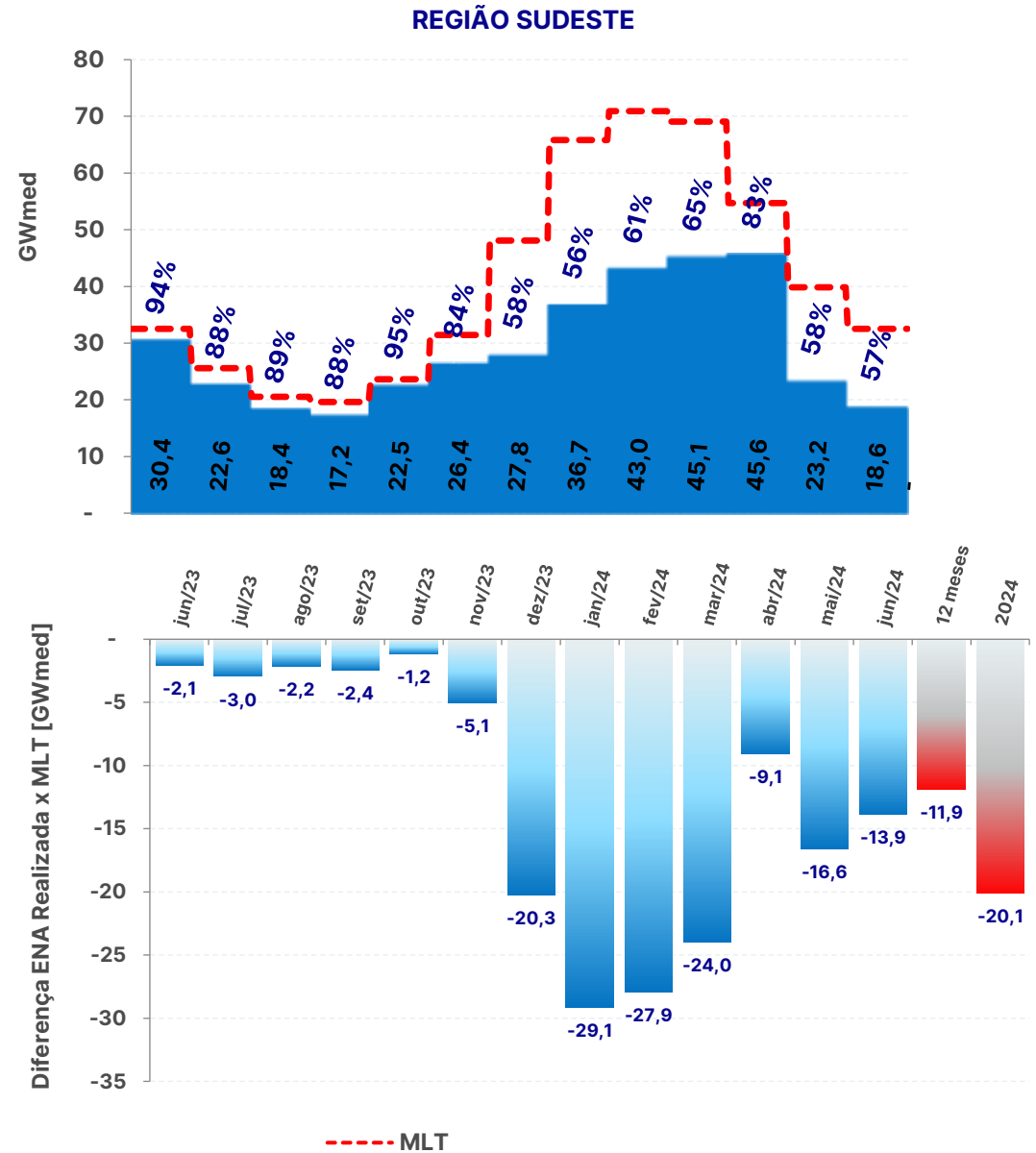
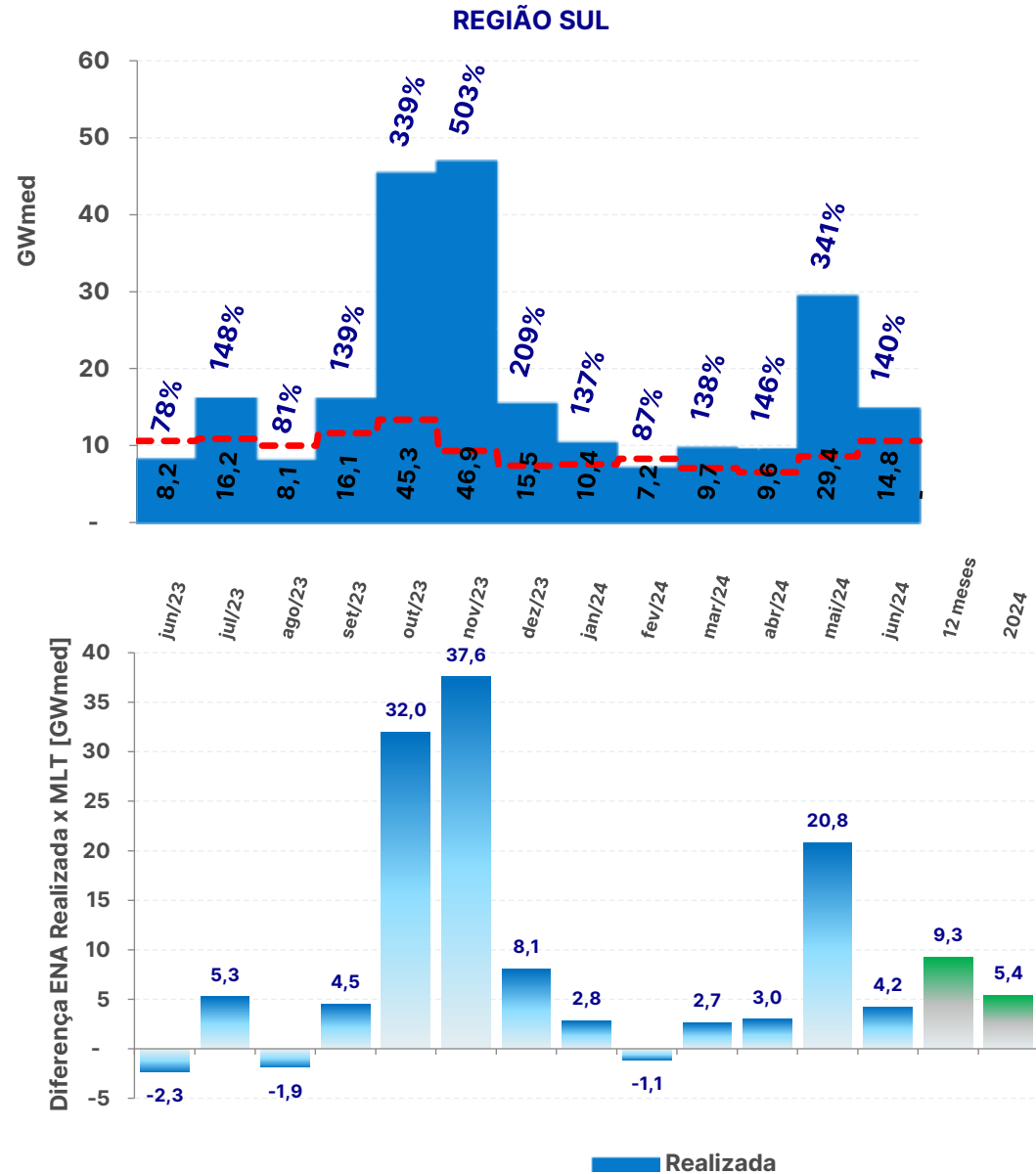
Realizada

Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]

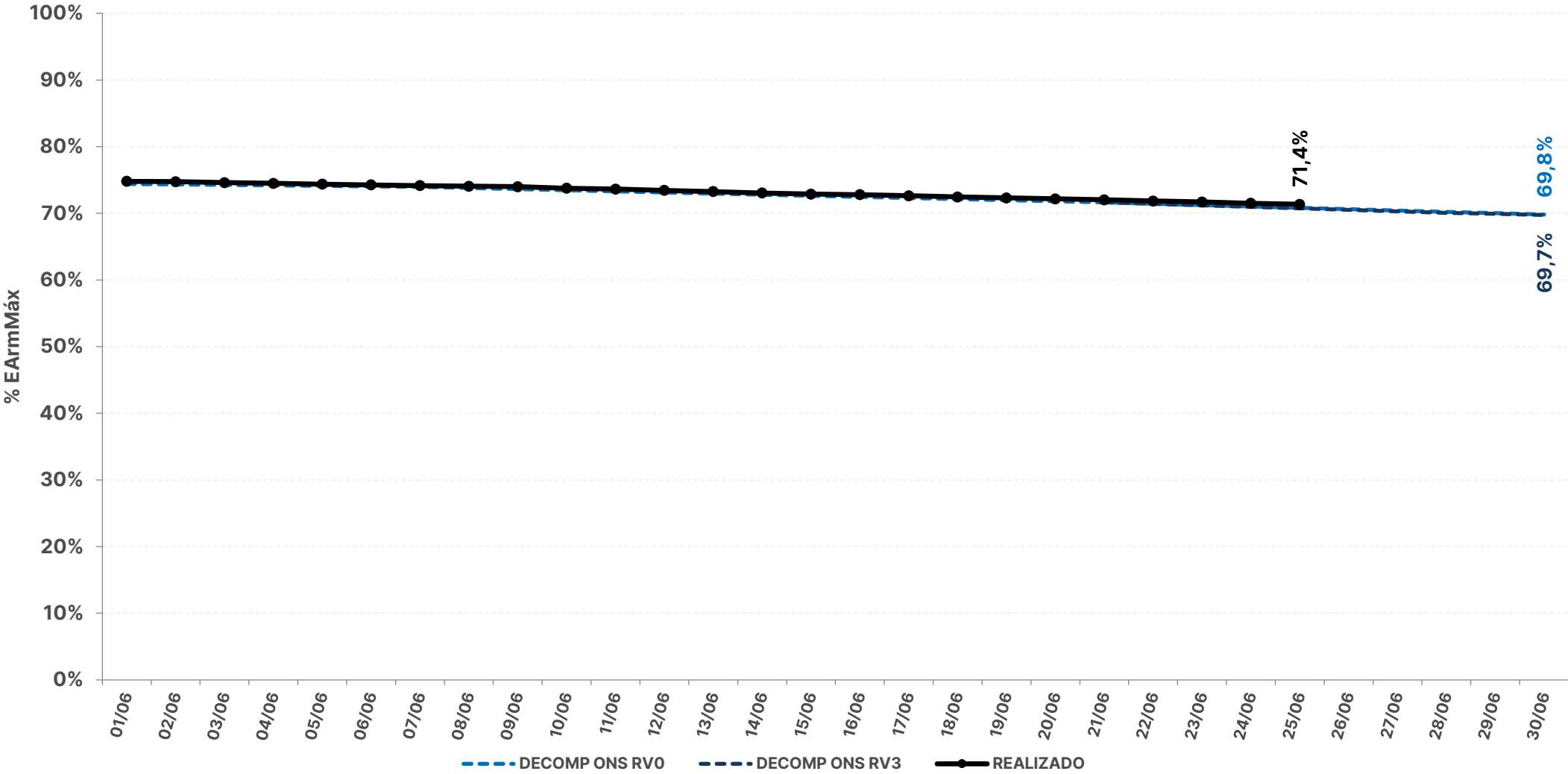


MLT

# acompanhamento da energia natural afluyente

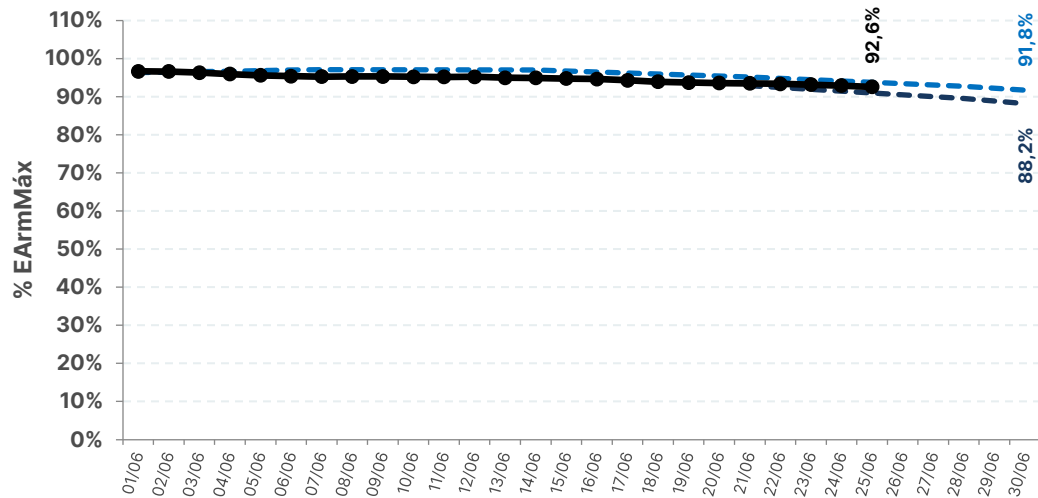


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

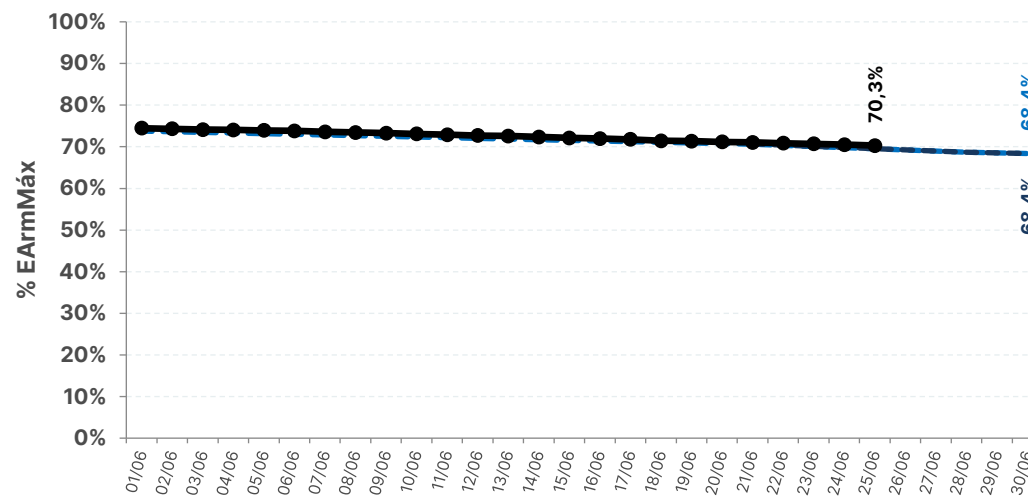


# acompanhamento da energia armazenada

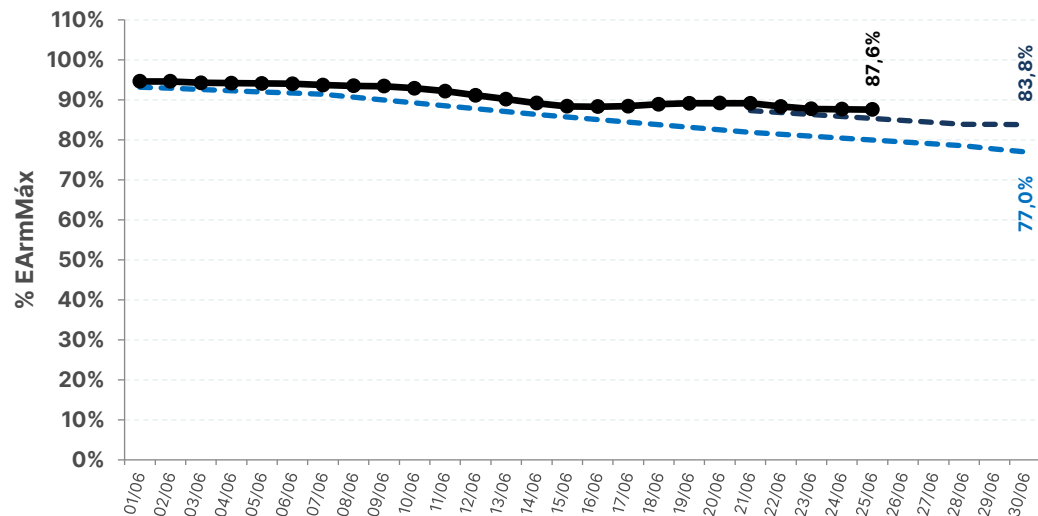
### REGIÃO NORTE



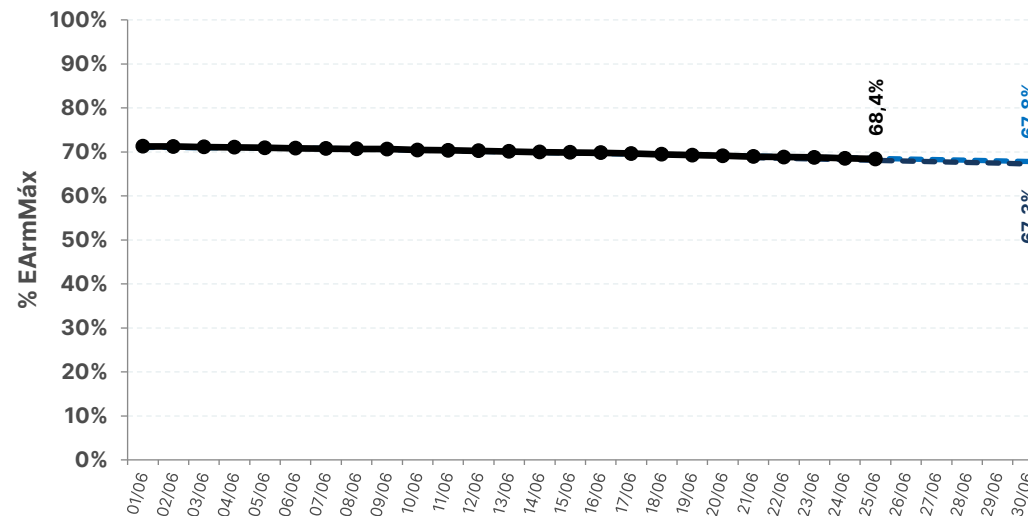
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

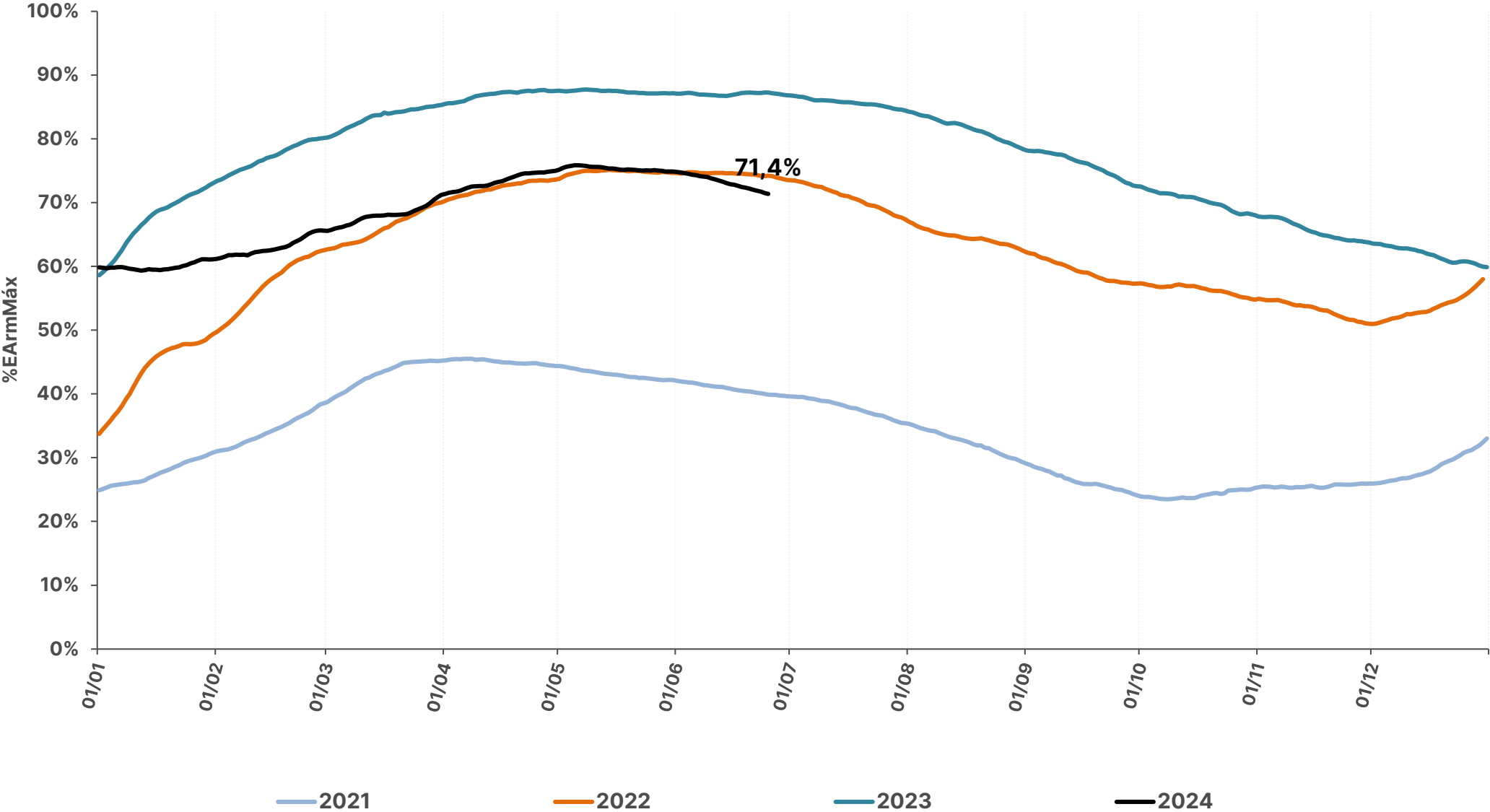


--- DECOMP ONS RV0

... DECOMP ONS RV3

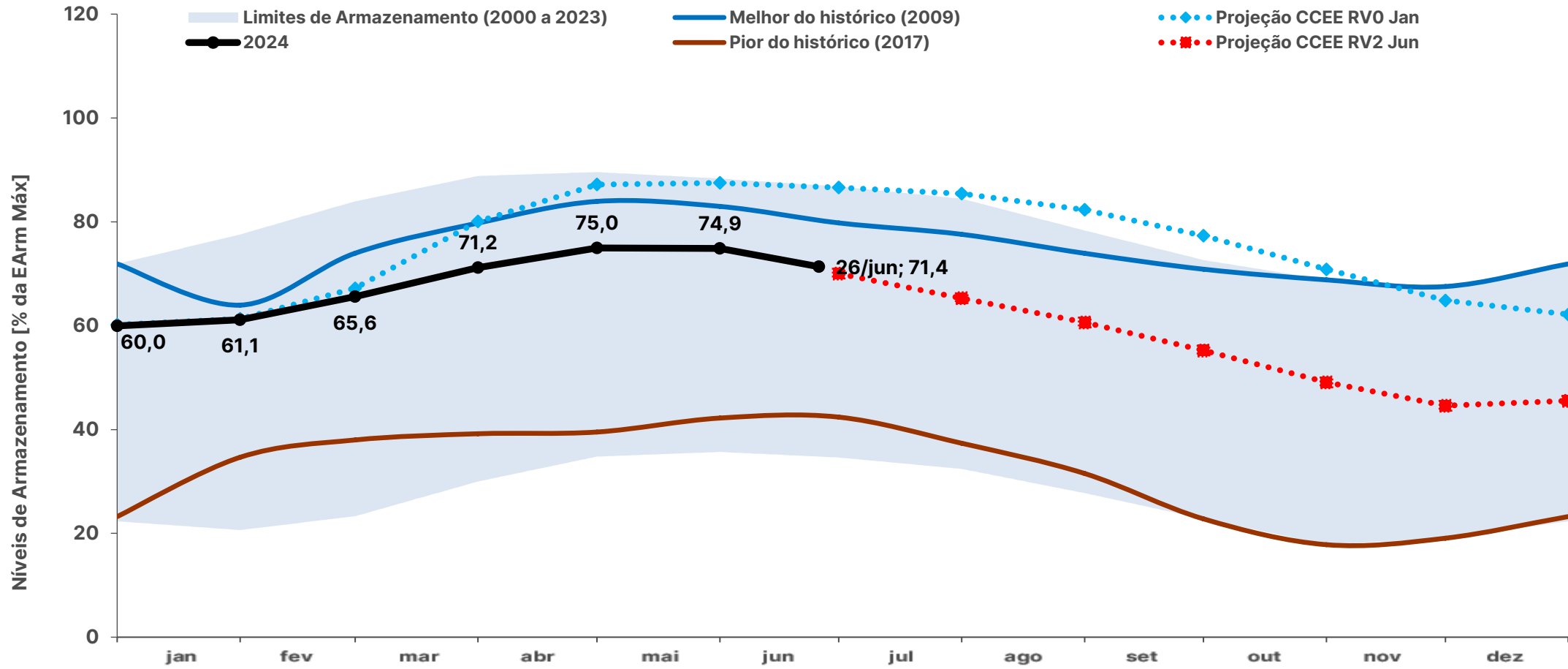
—●— REALIZADO

**SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL**





# histórico de armazenamento no SIN

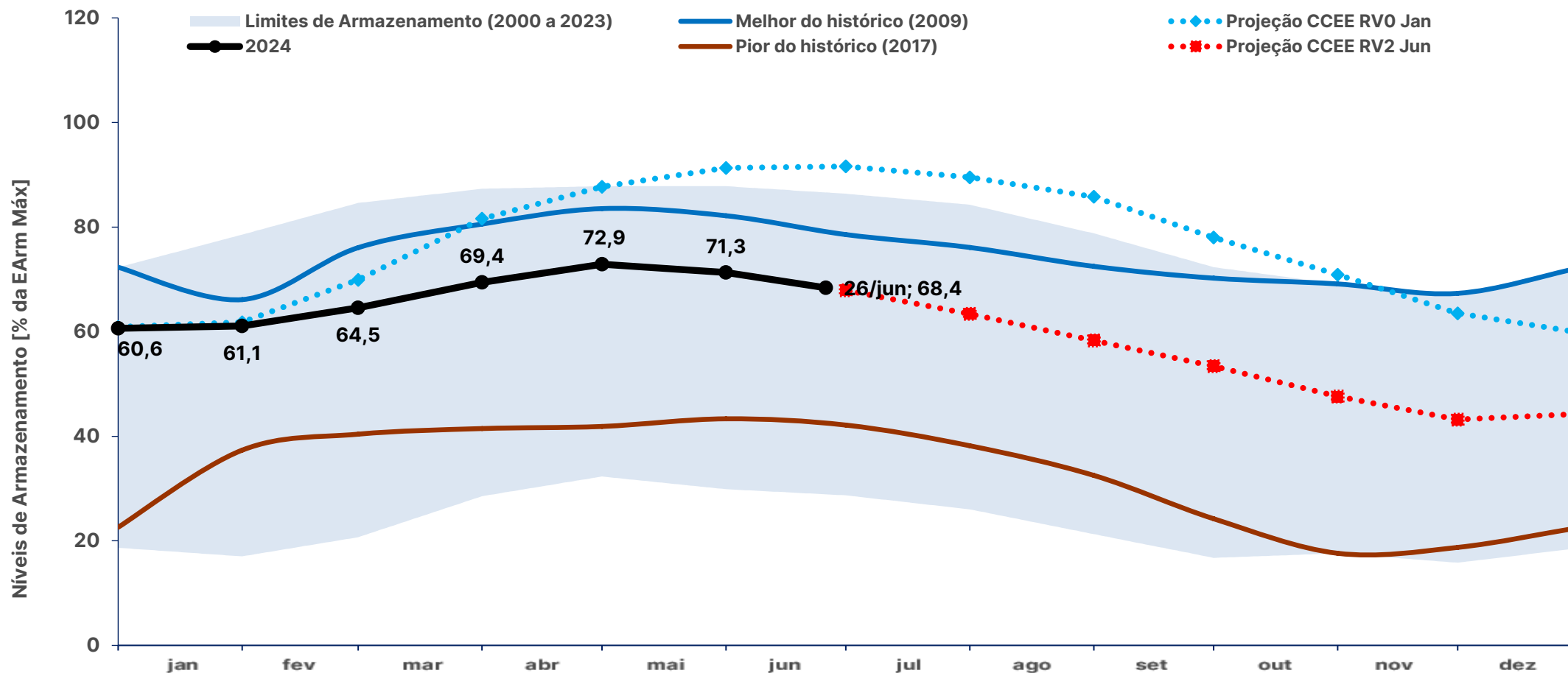


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jun	-	-	-	-	-	70%	65%	61%	55%	49%	45%	46%
Projeção CCEE RV0 Jan	61%	67%	80%	87%	88%	87%	85%	82%	77%	71%	65%	62%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	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



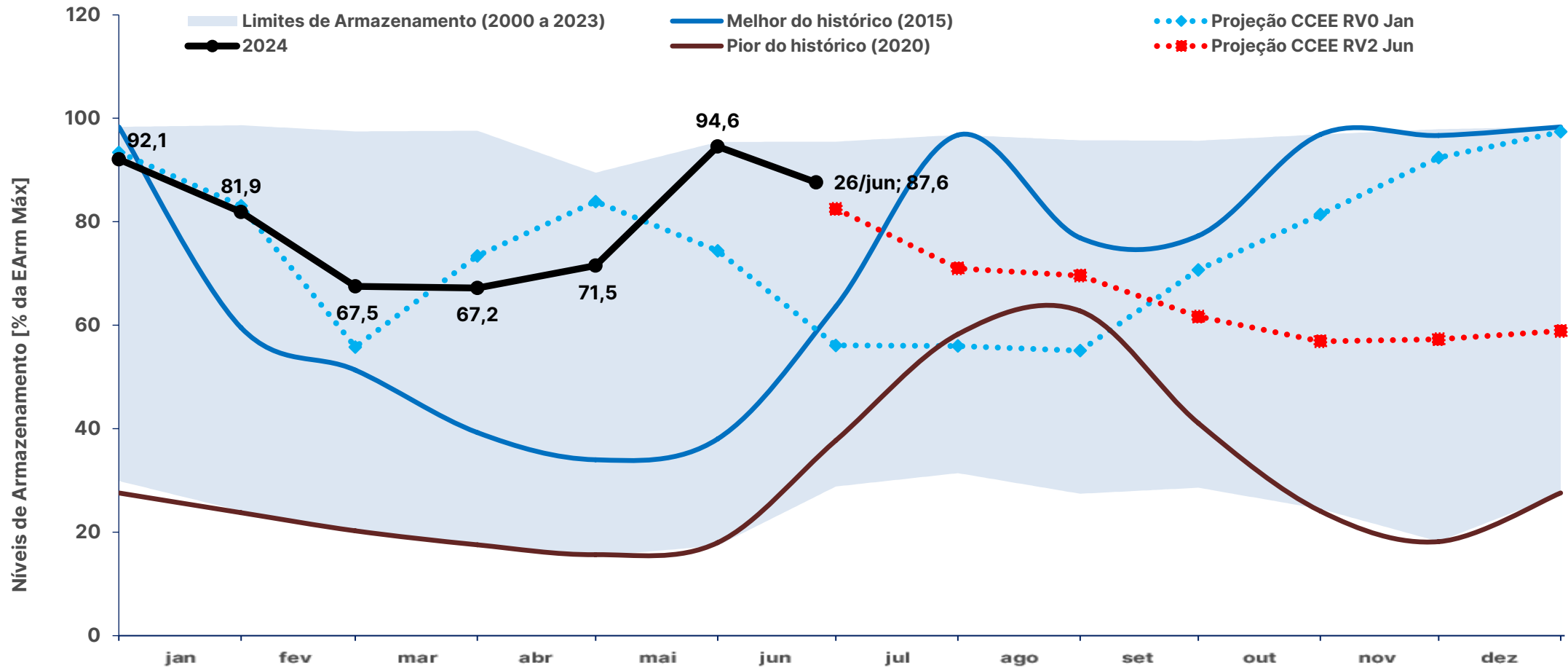
	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jun	-	-	-	-	-	68%	63%	58%	53%	48%	43%	44%
Projeção CCEE RV0 Jan	62%	70%	82%	88%	91%	92%	90%	86%	78%	71%	64%	60%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	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

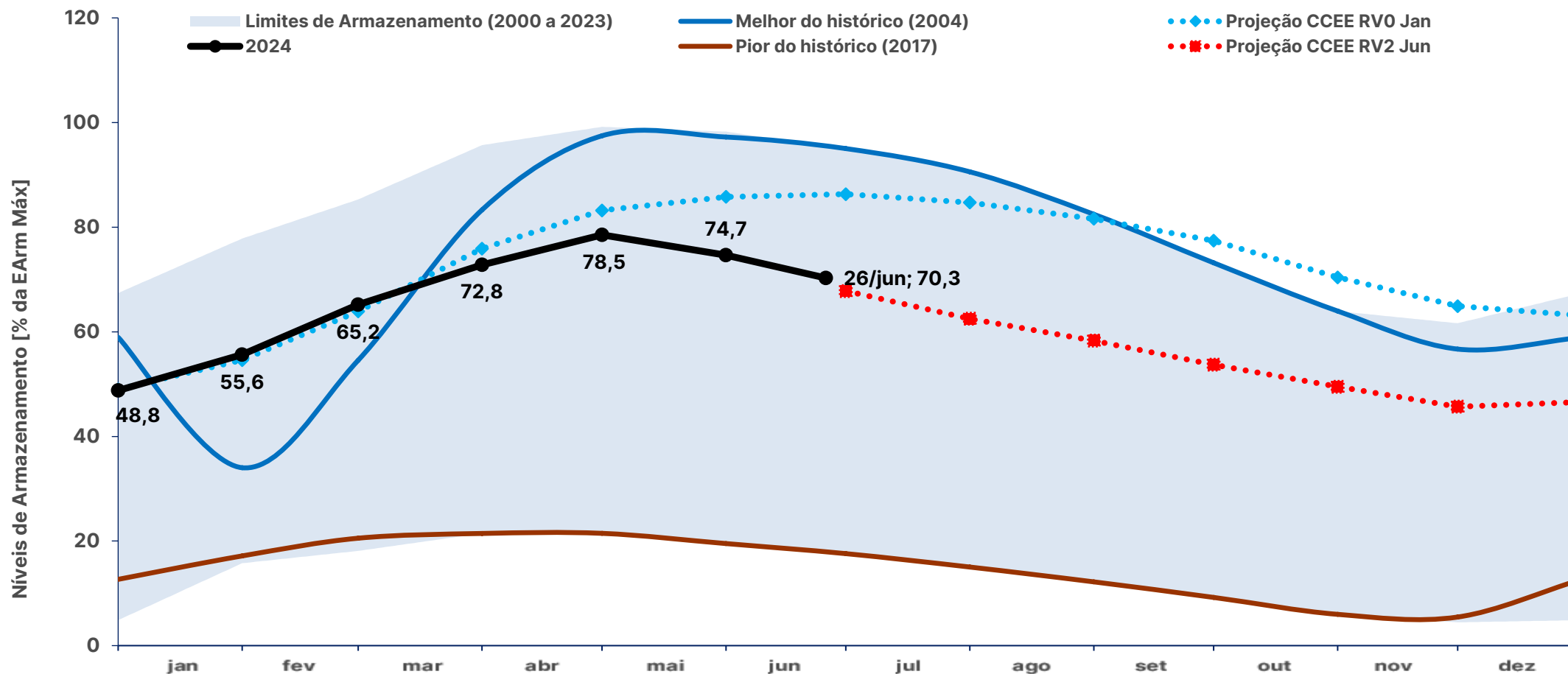


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jun	-	-	-	-	-	83%	71%	70%	62%	57%	57%	59%
Projeção CCEE RVO Jan	83%	56%	73%	84%	74%	56%	56%	55%	71%	81%	92%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	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

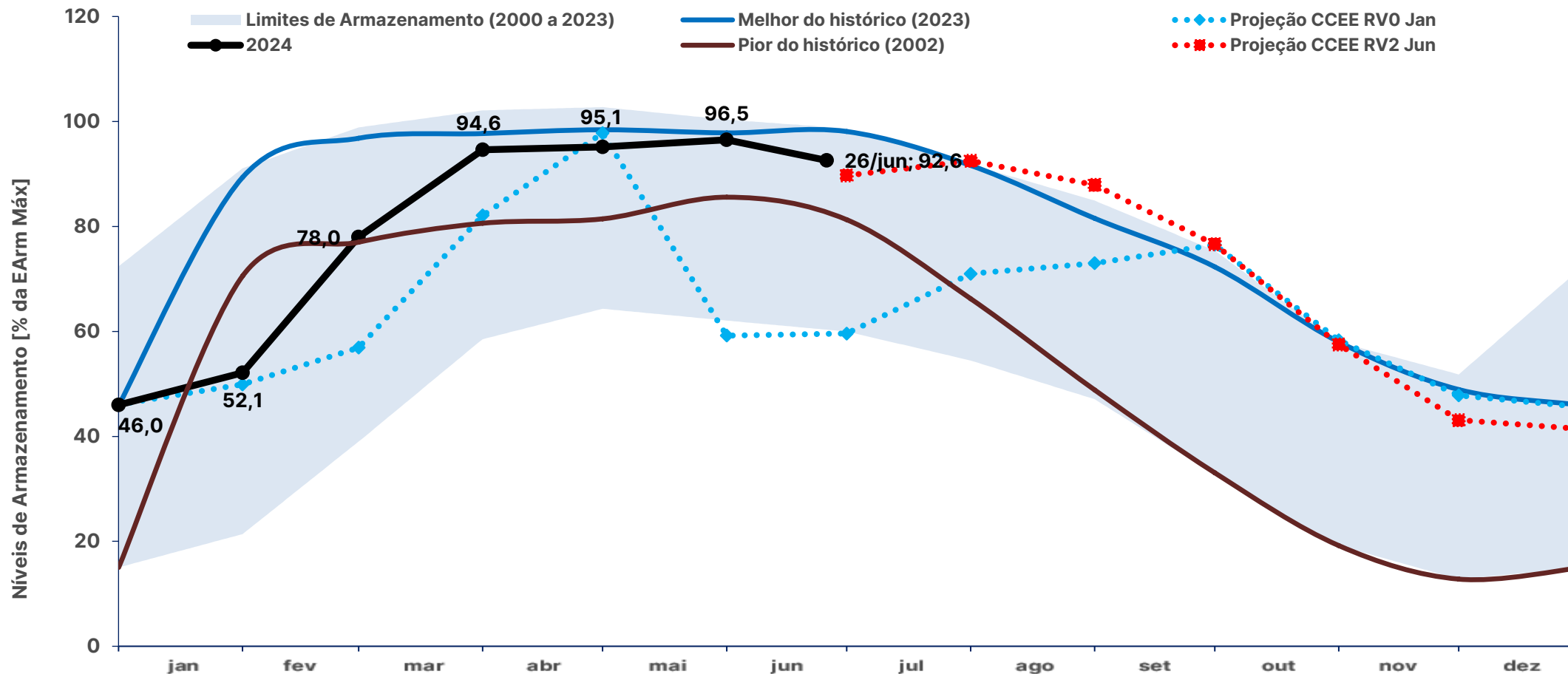


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jun	-	-	-	-	-	68%	63%	58%	54%	50%	46%	47%
Projeção CCEE RV0 Jan	55%	64%	76%	83%	86%	86%	85%	82%	77%	70%	65%	63%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	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

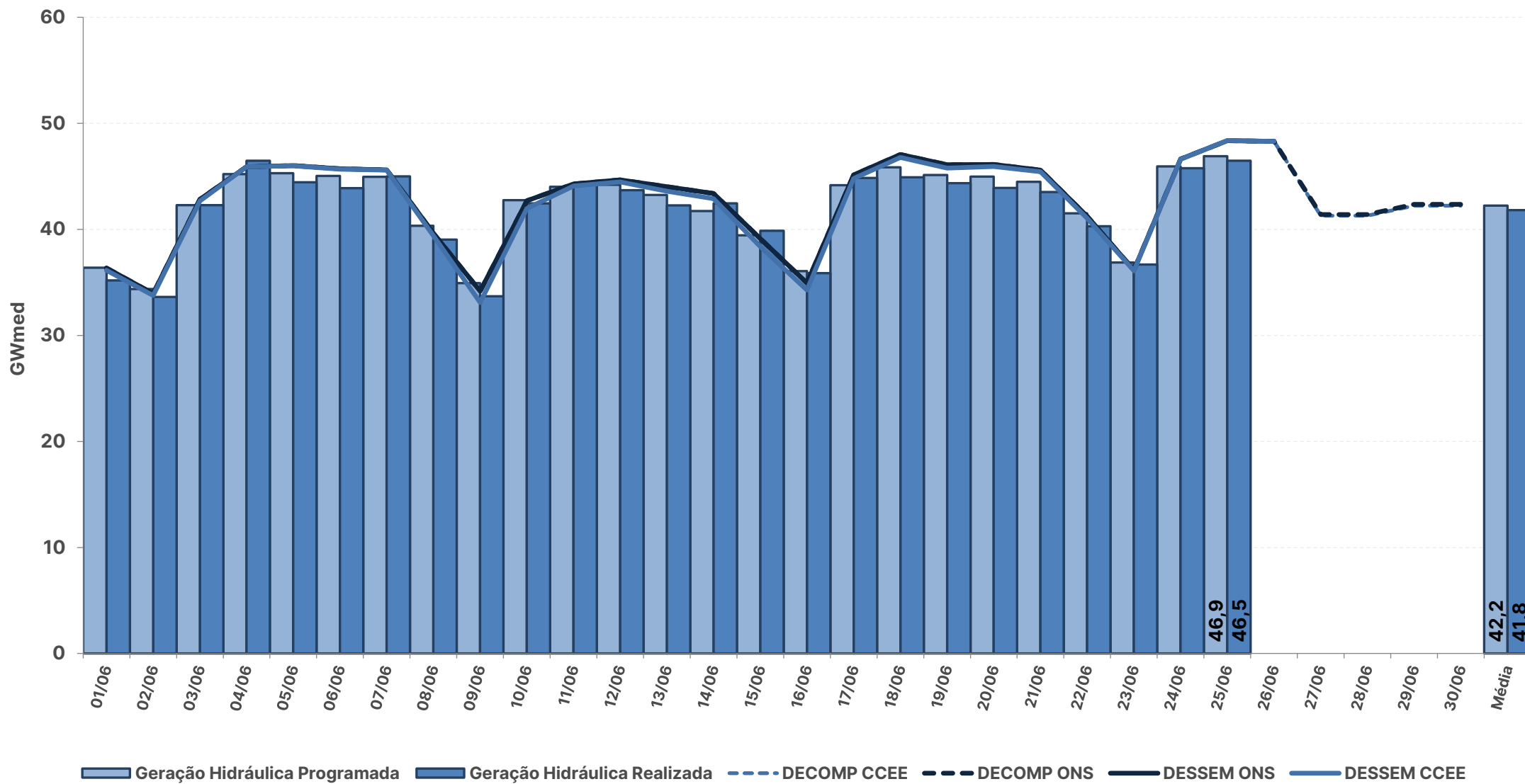


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Jun	-	-	-	-	-	90%	93%	88%	77%	58%	43%	41%
Projeção CCEE RV0 Jan	50%	57%	82%	98%	59%	60%	71%	73%	77%	58%	48%	46%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	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)

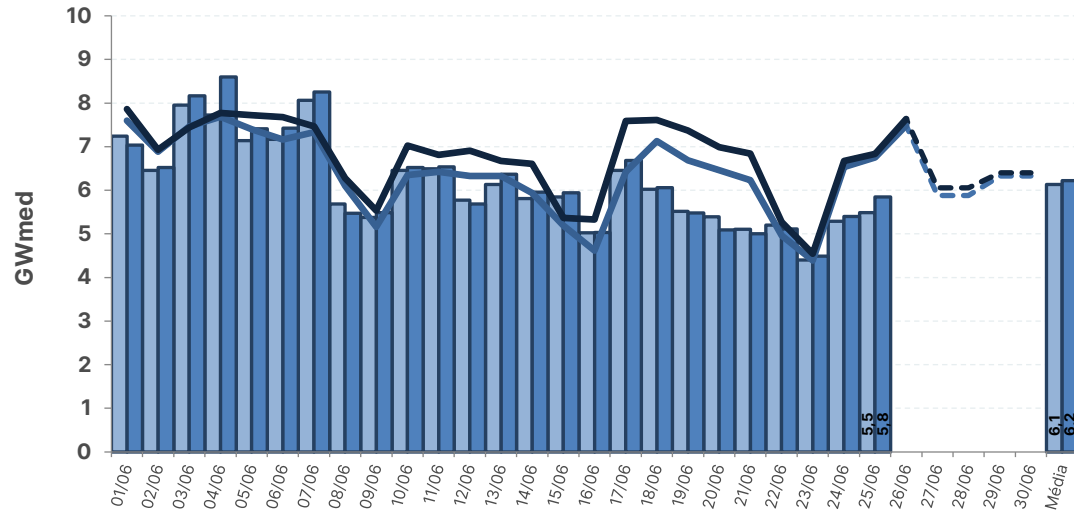
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



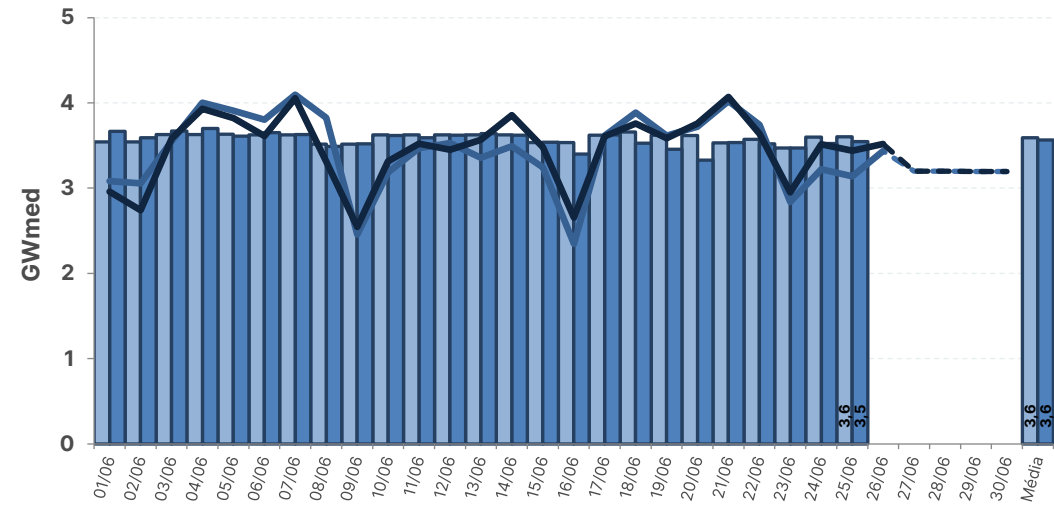
\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

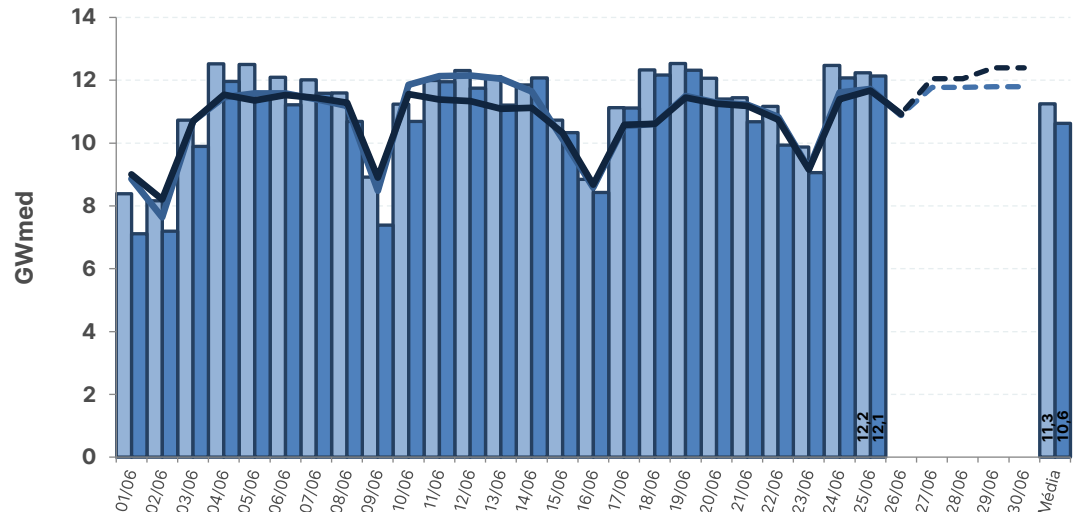
### REGIÃO NORTE



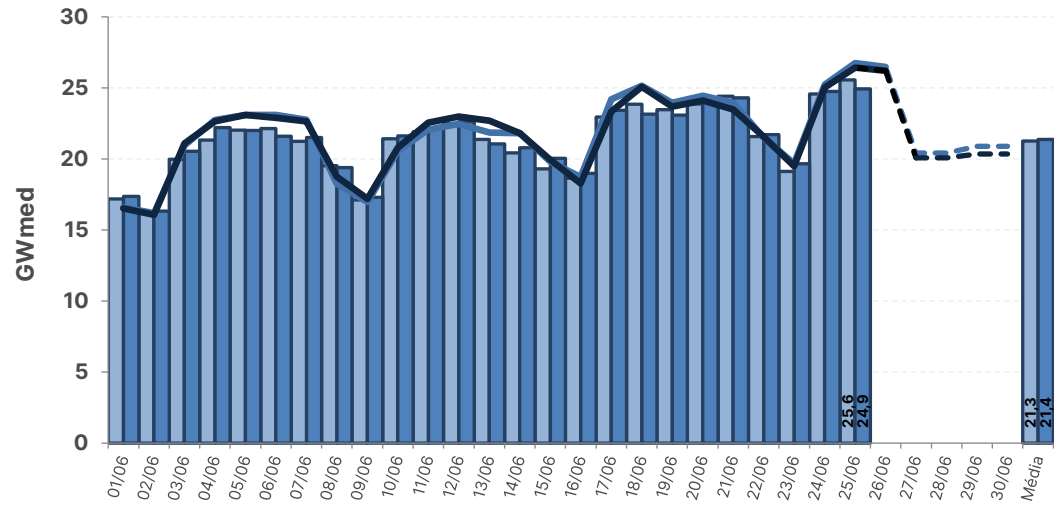
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

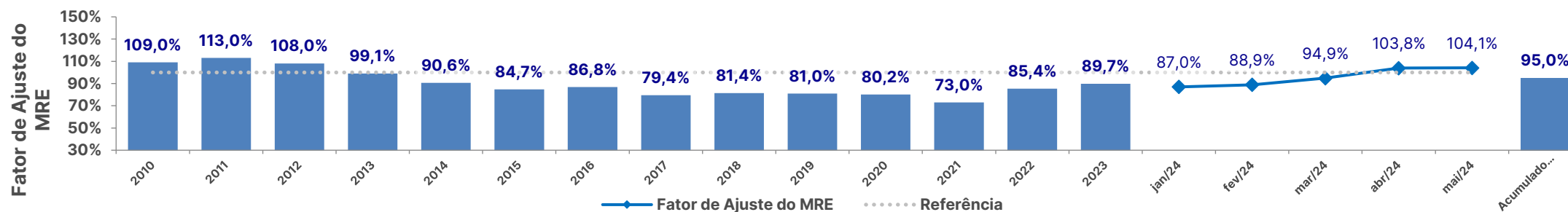
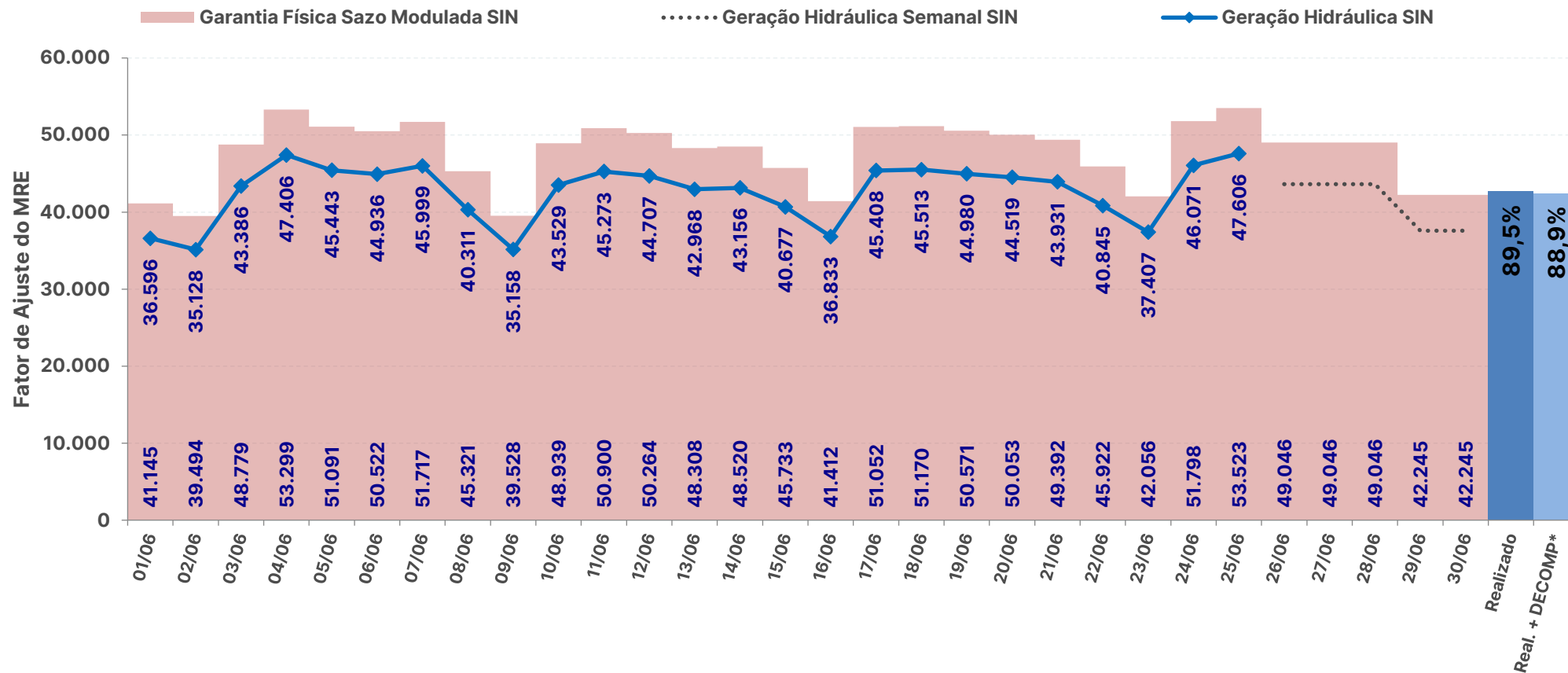


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHes tipo I

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

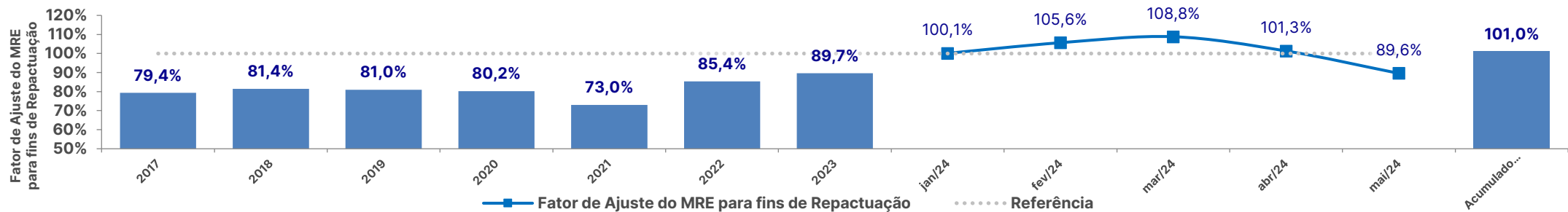
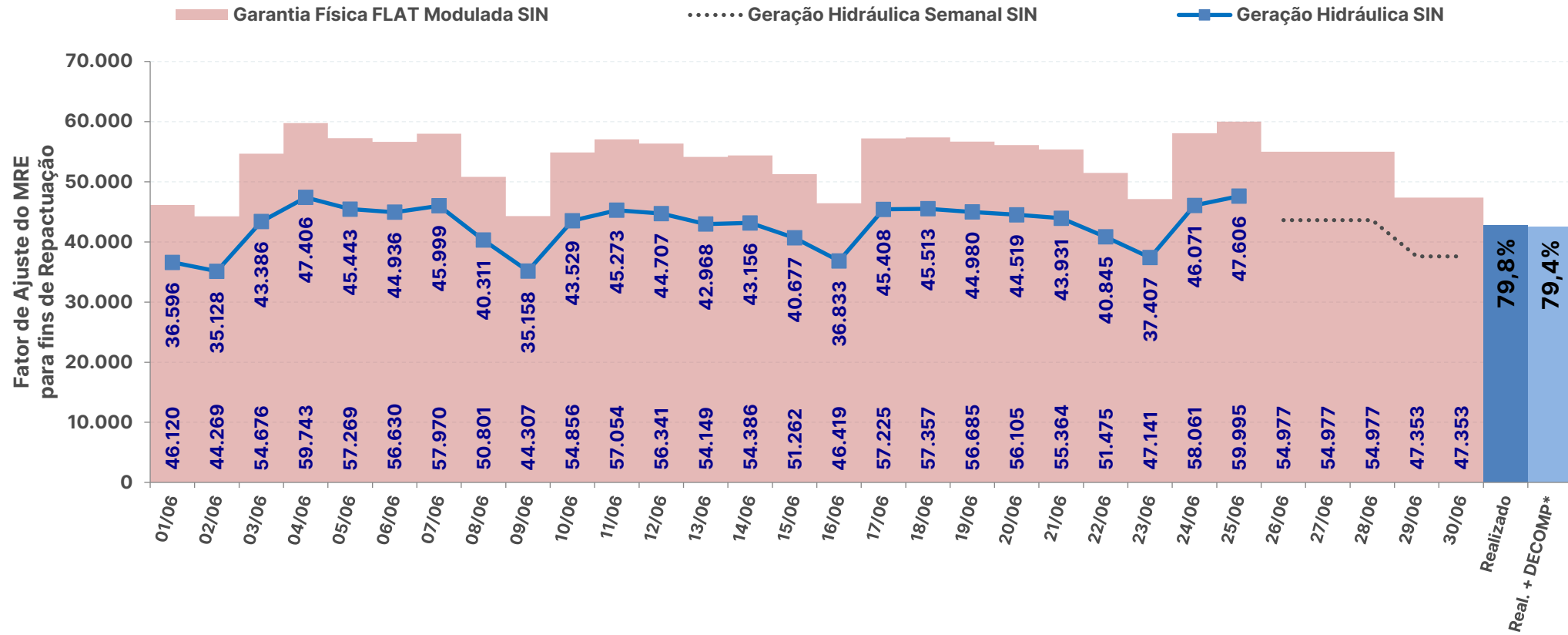
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



\* 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)

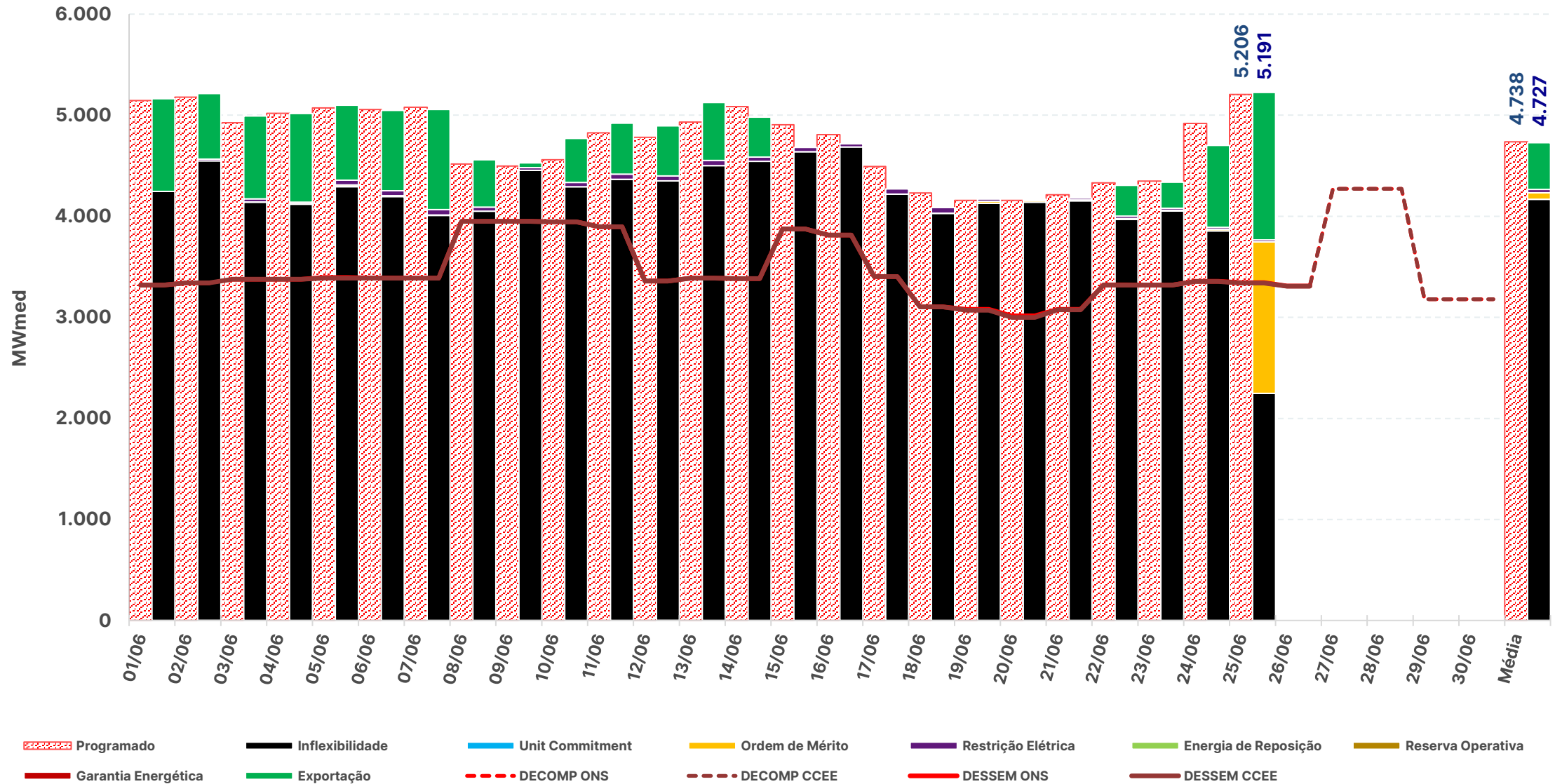
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



\* 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



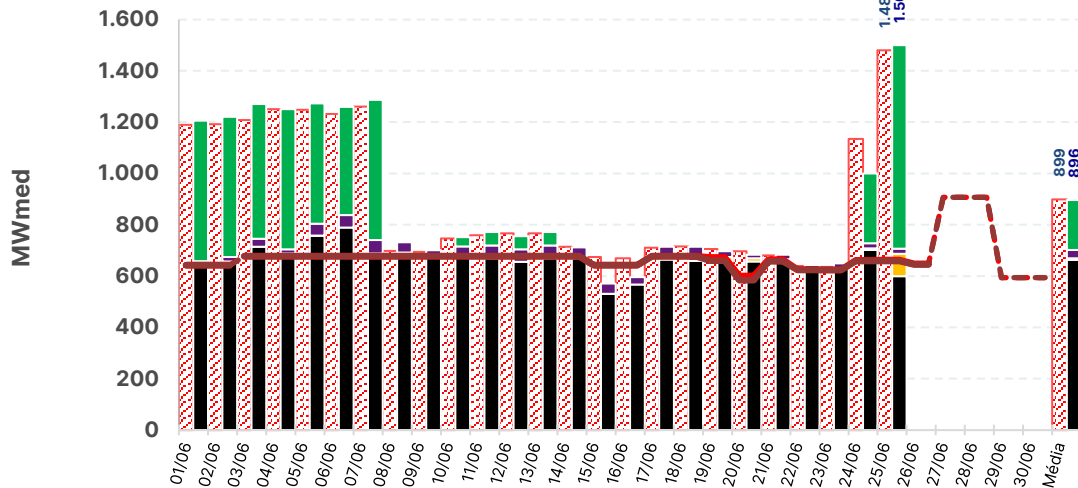
\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

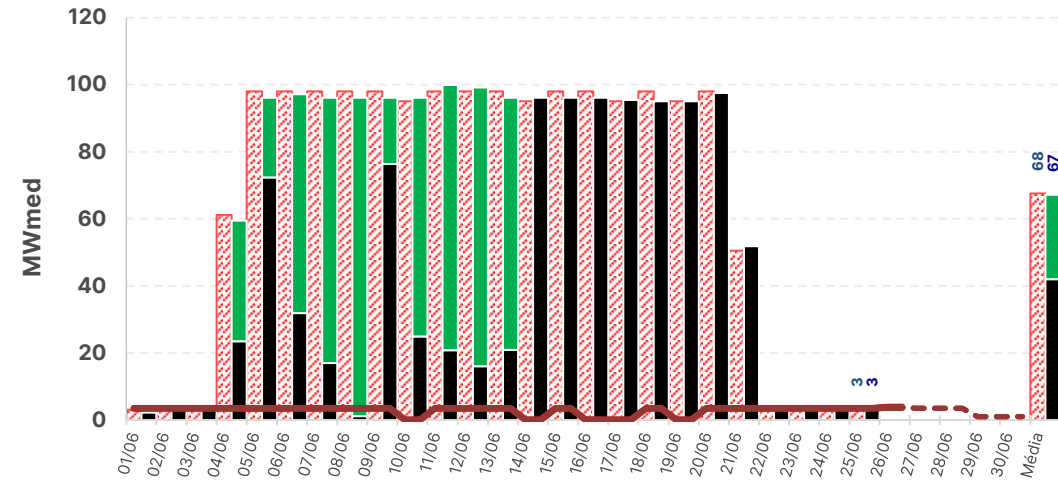


# acompanhamento da geração térmica

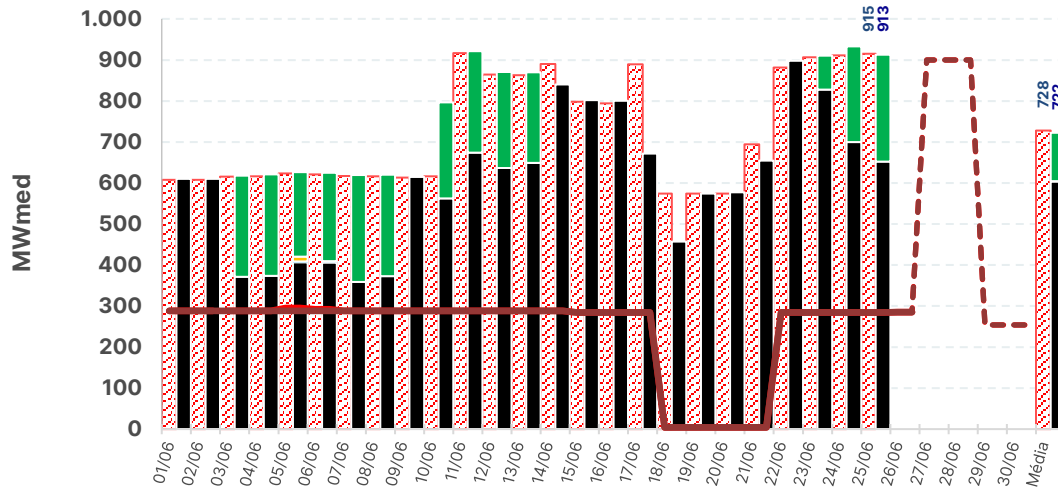
### REGIÃO NORTE



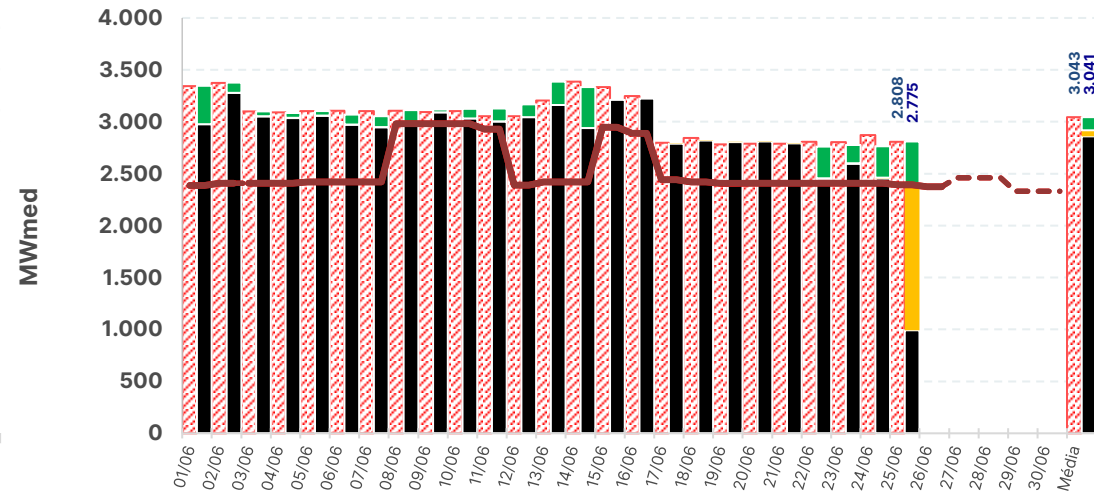
### REGIÃO NORDESTE



### REGIÃO SUL



### REGIÃO SUDESTE

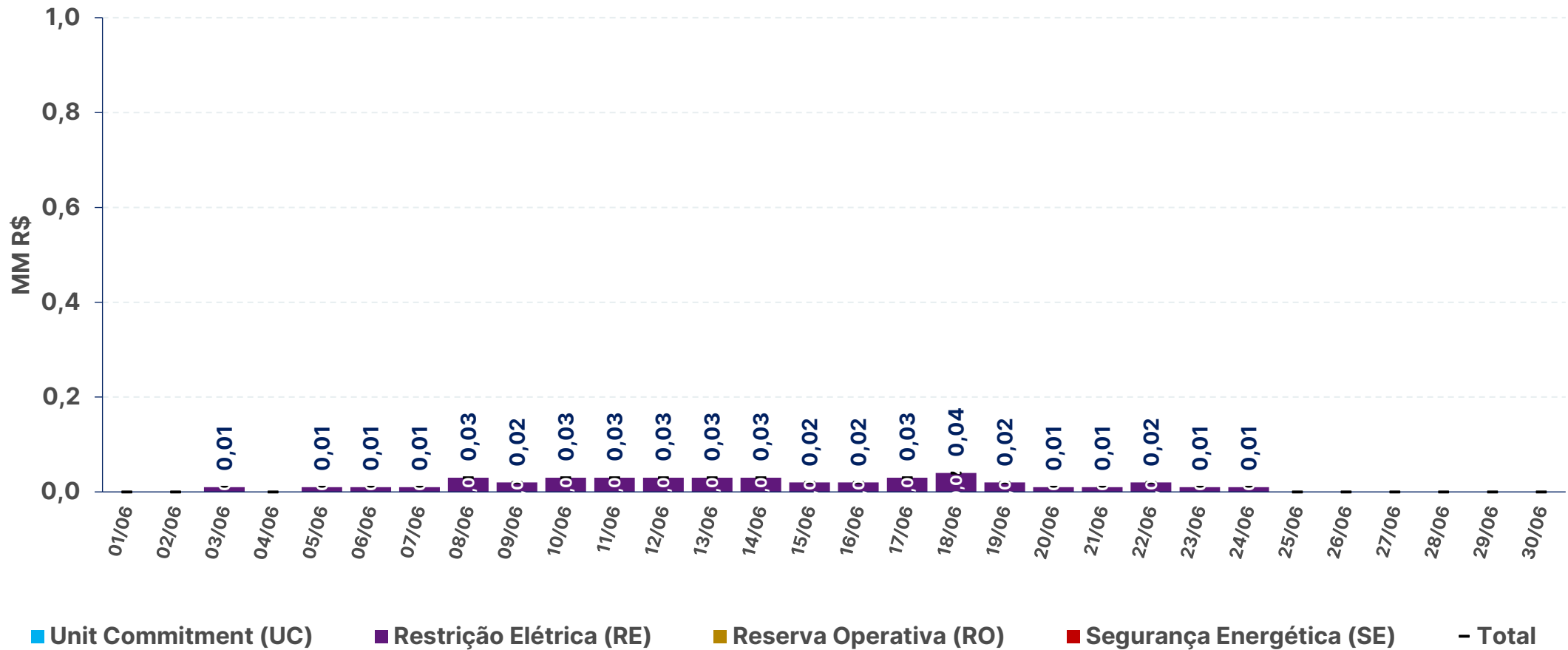


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

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

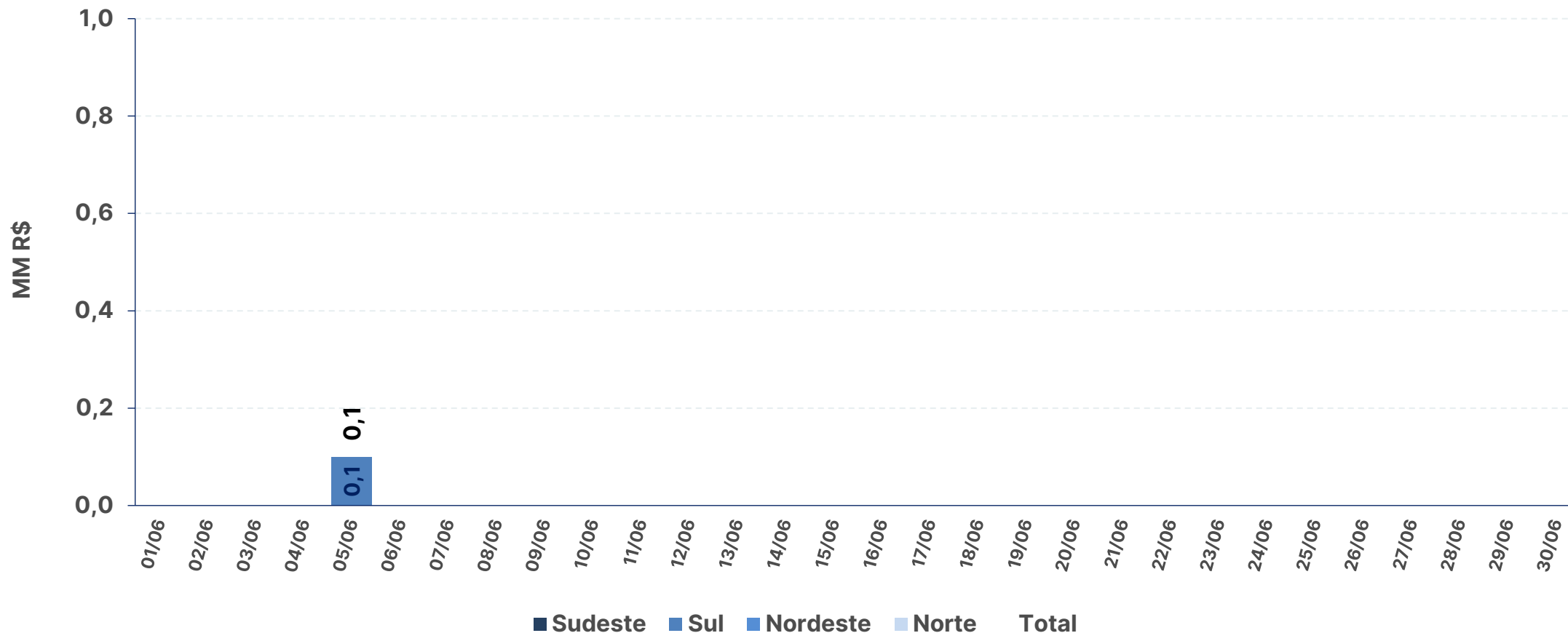
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



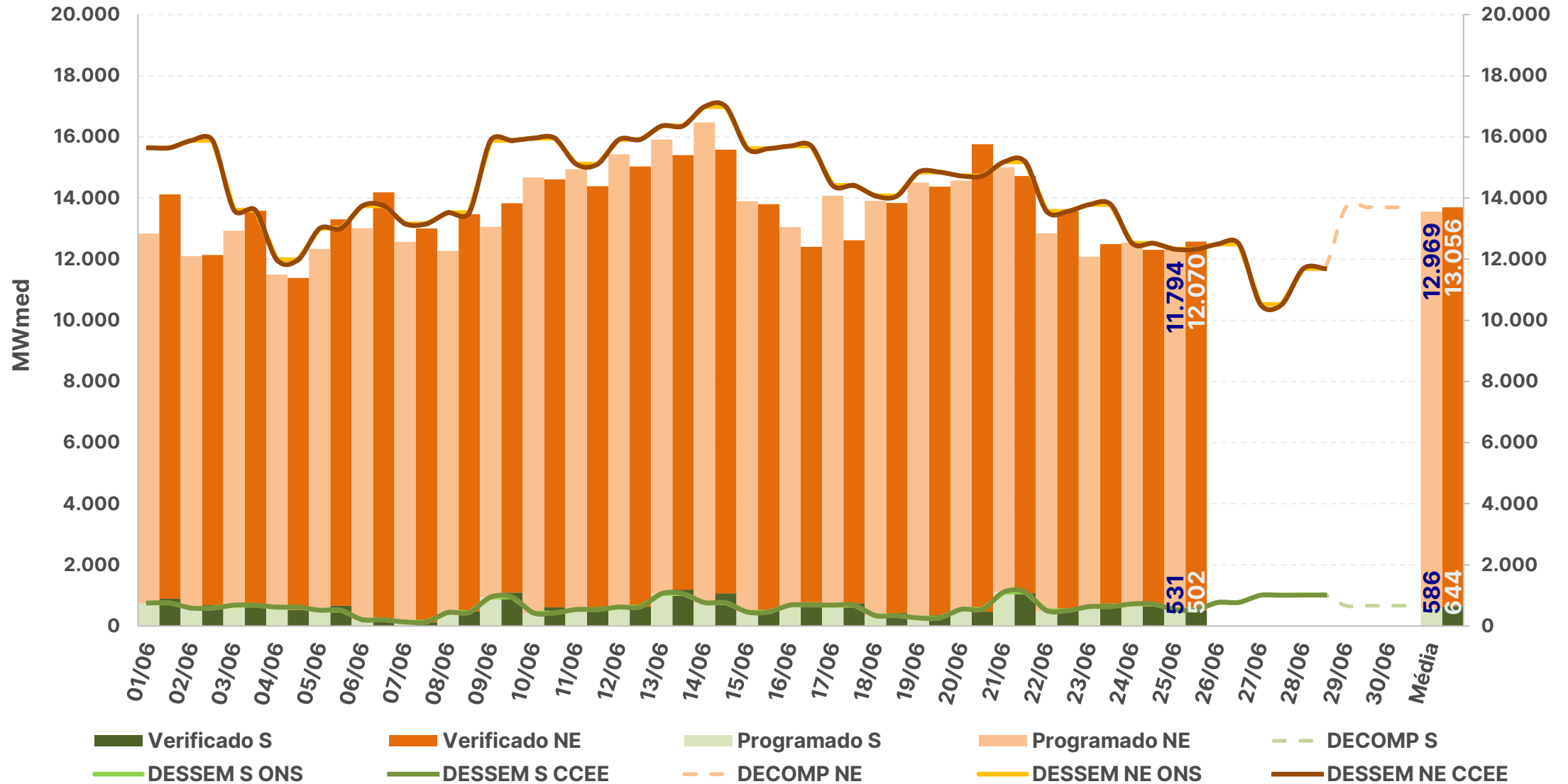
	1/6	2/6	3/6	4/6	5/6	6/6	7/6	8/6	9/6	10/6	11/6	12/6	13/6	14/6	15/6	16/6	17/6	18/6	19/6	20/6	21/6	22/6	23/6	24/6	25/6	26/6	27/6	28/6	29/6	30/6	Total
RE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

# estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

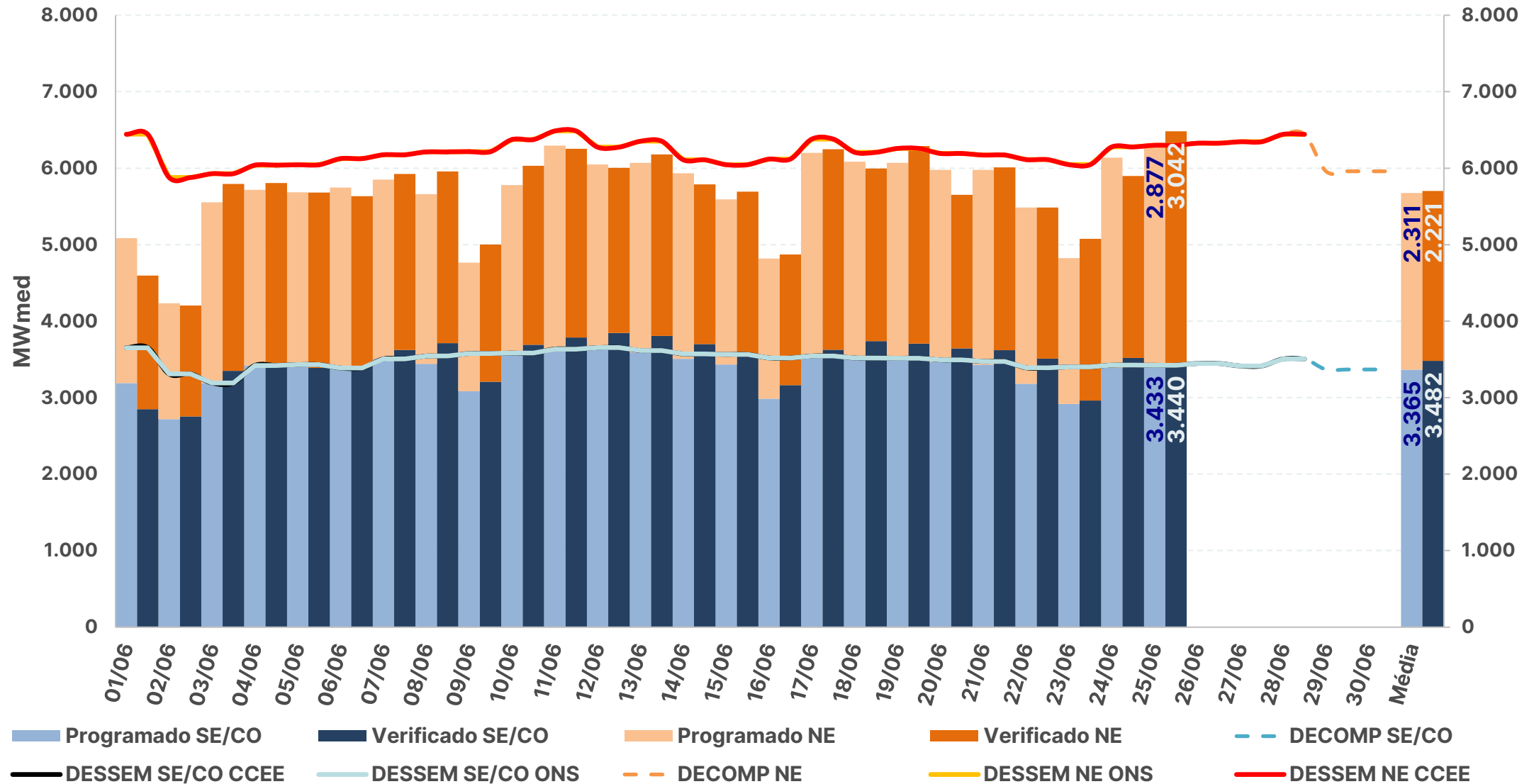


	1/6	2/6	3/6	4/6	5/6	6/6	7/6	8/6	9/6	10/6	11/6	12/6	13/6	14/6	15/6	16/6	17/6	18/6	19/6	20/6	21/6	22/6	23/6	24/6	25/6	26/6	27/6	28/6	29/6	30/6	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0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

### GERAÇÃO EÓLICA



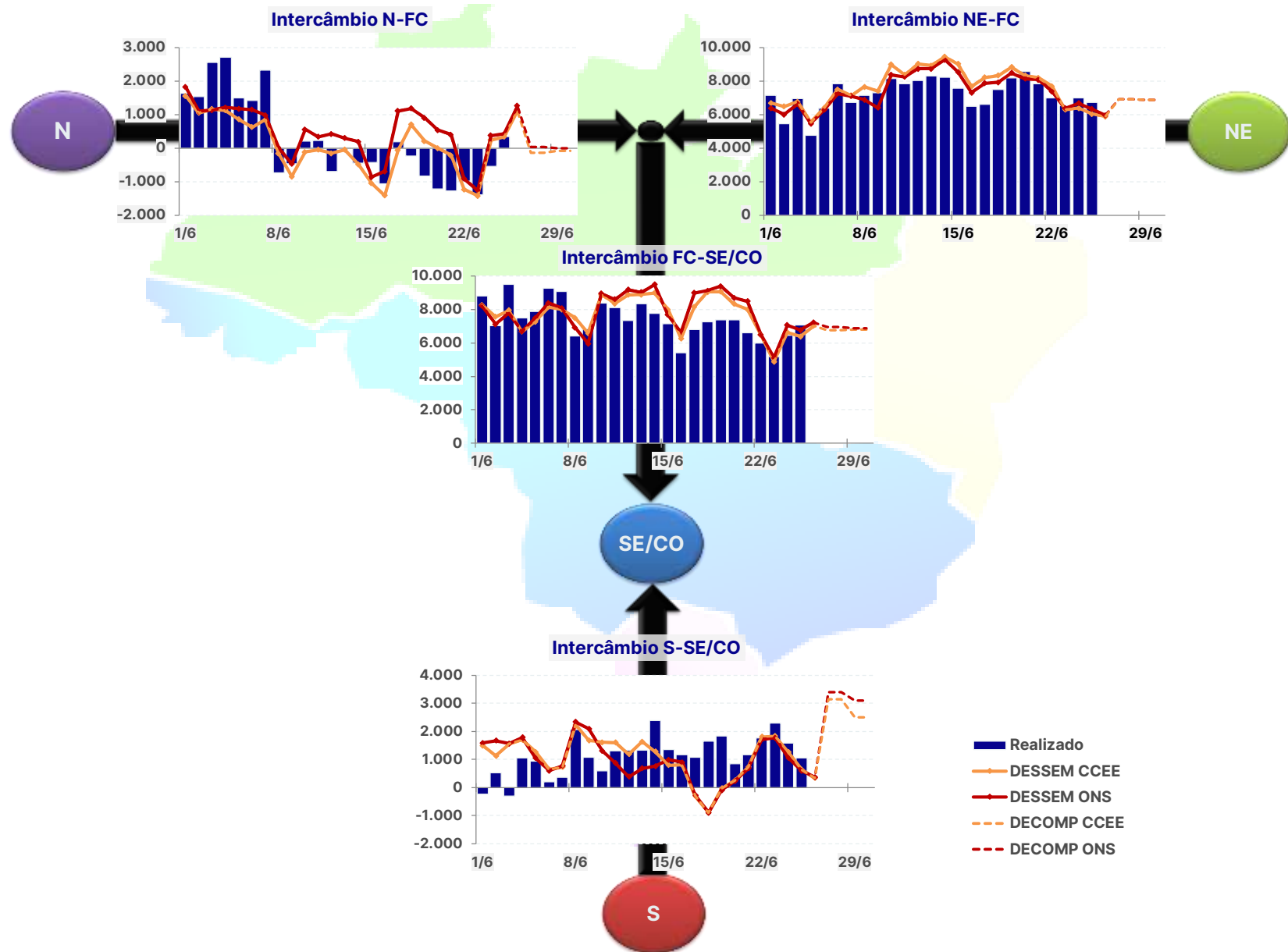
### GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



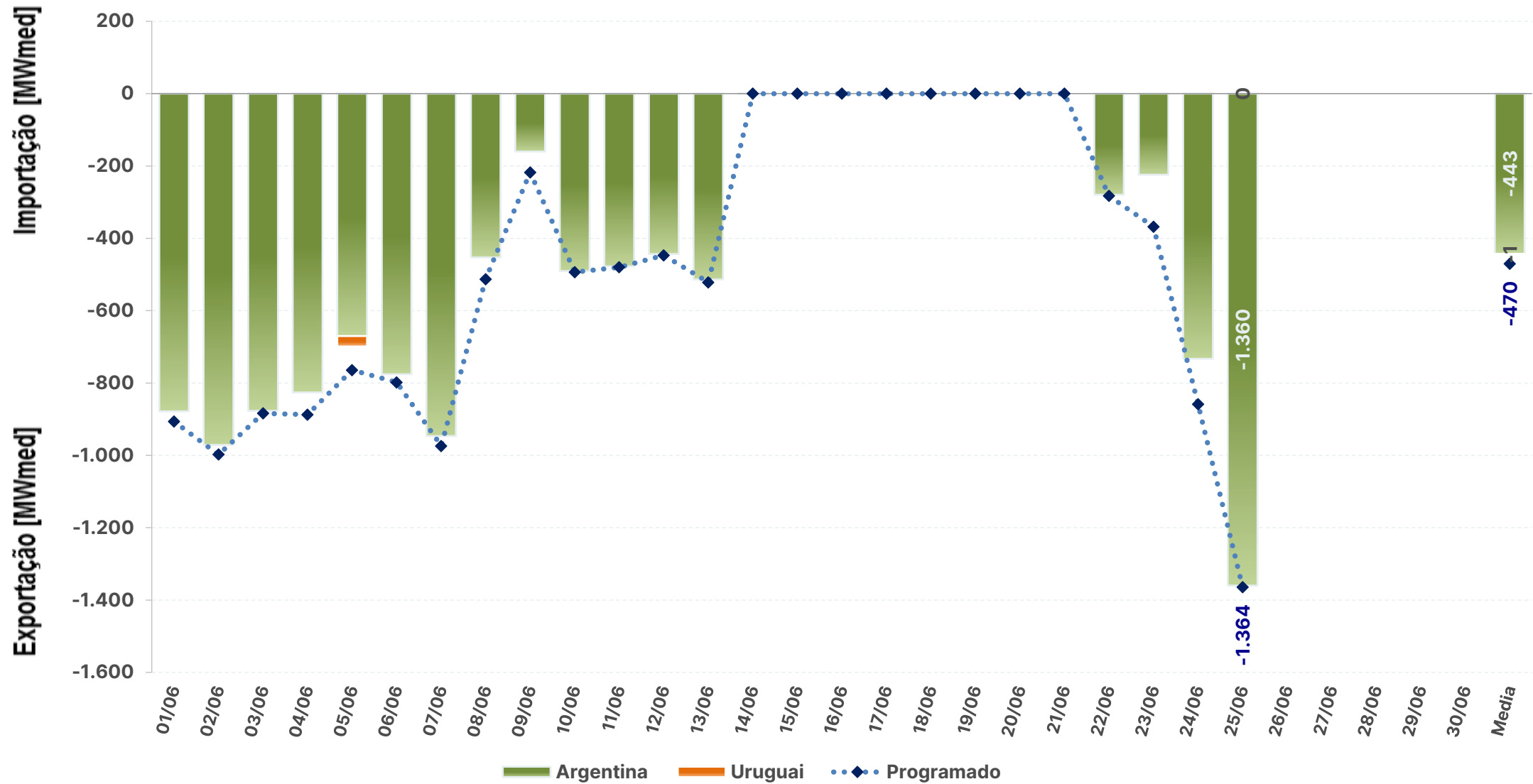
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UVF + Prev. MMGD

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

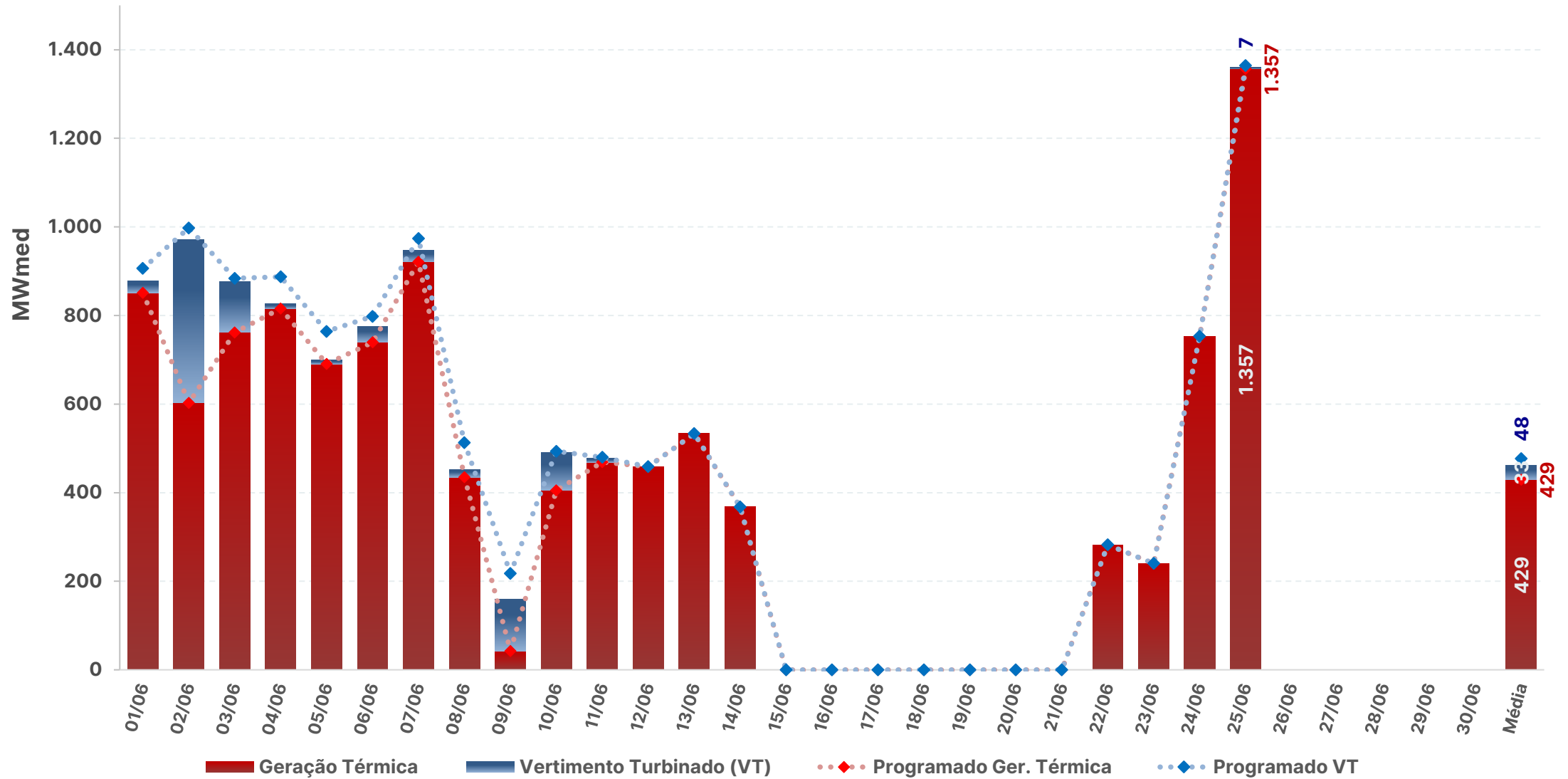
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



## INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

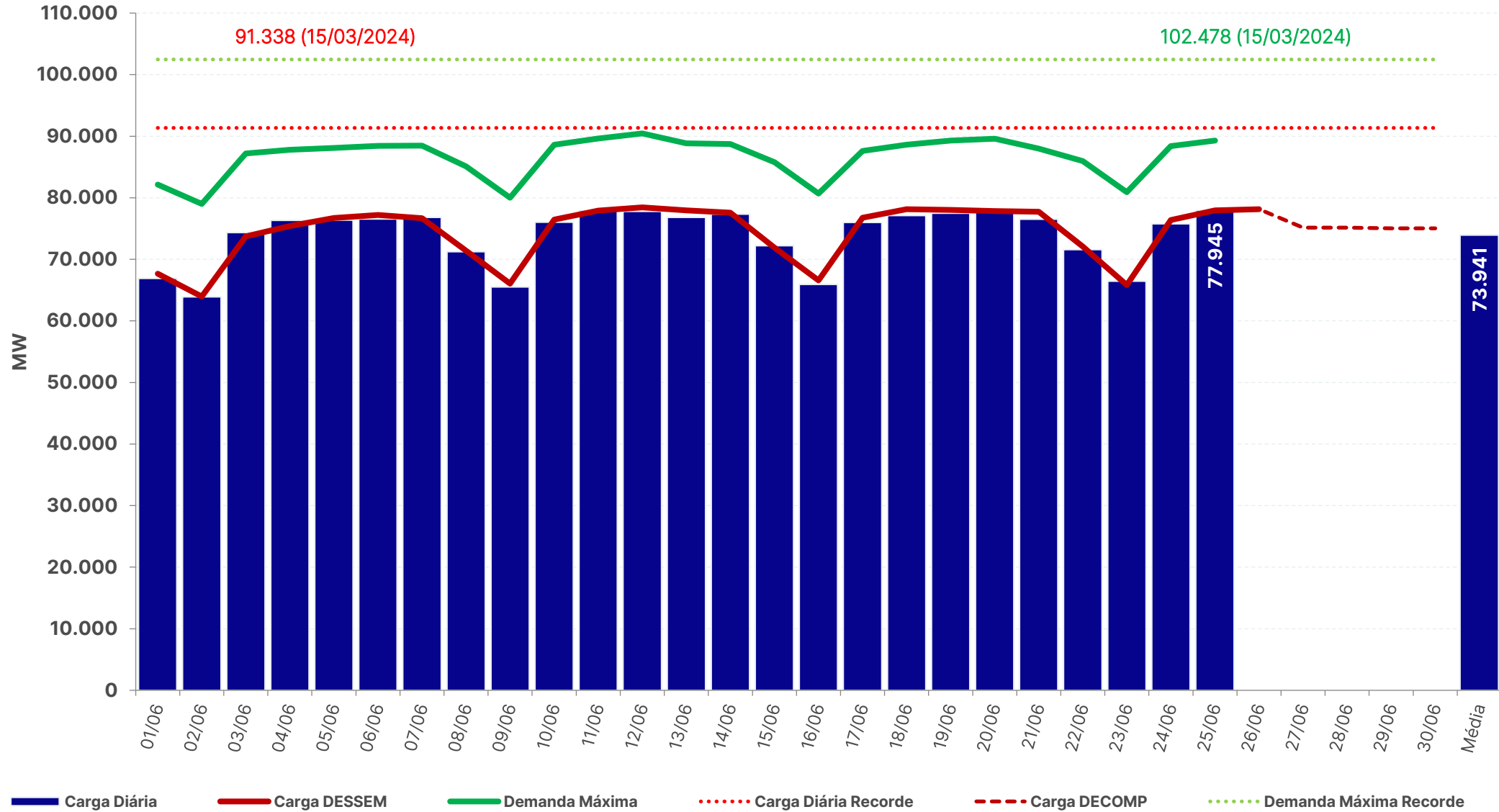


## EXPORTAÇÃO

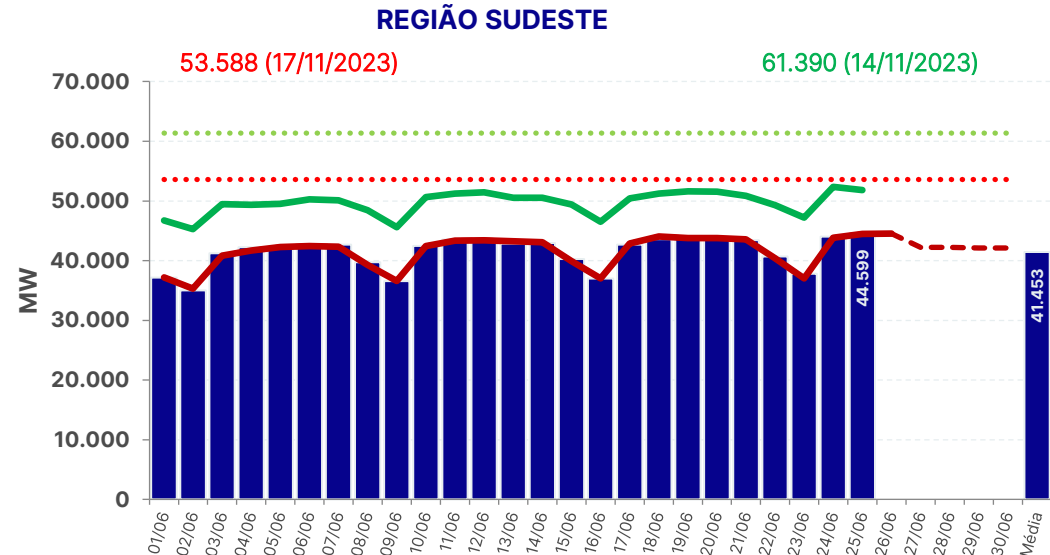
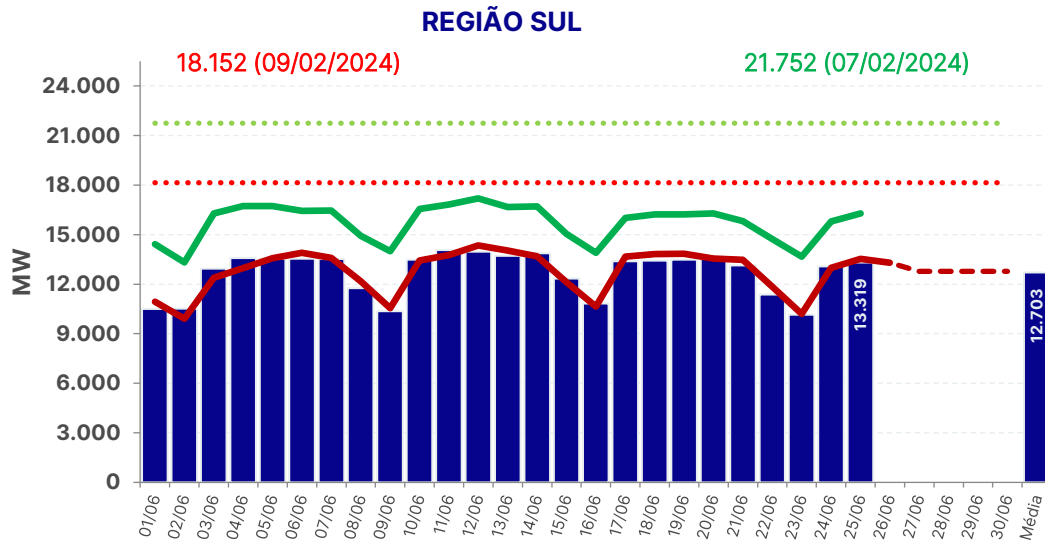
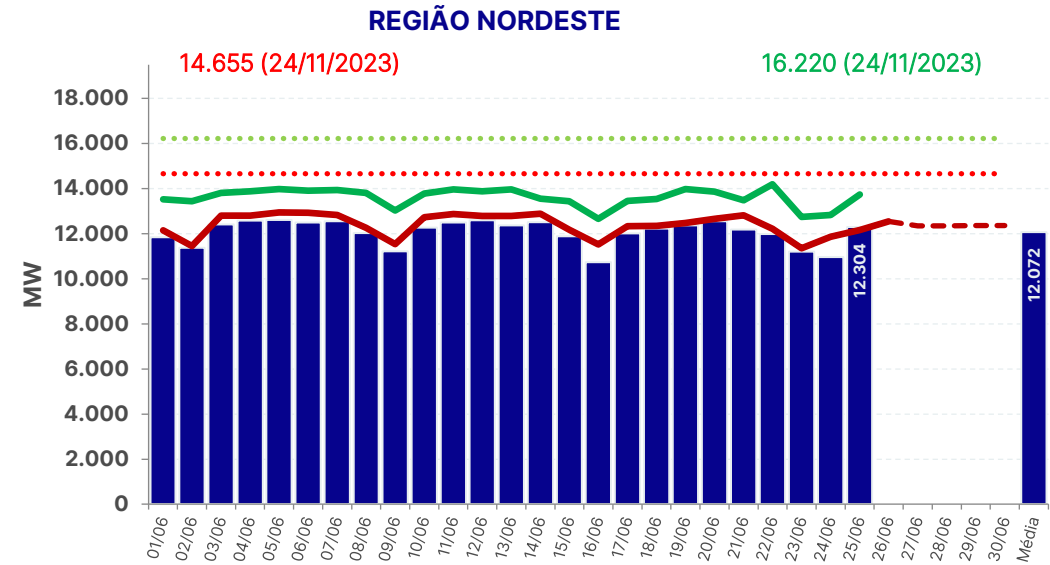
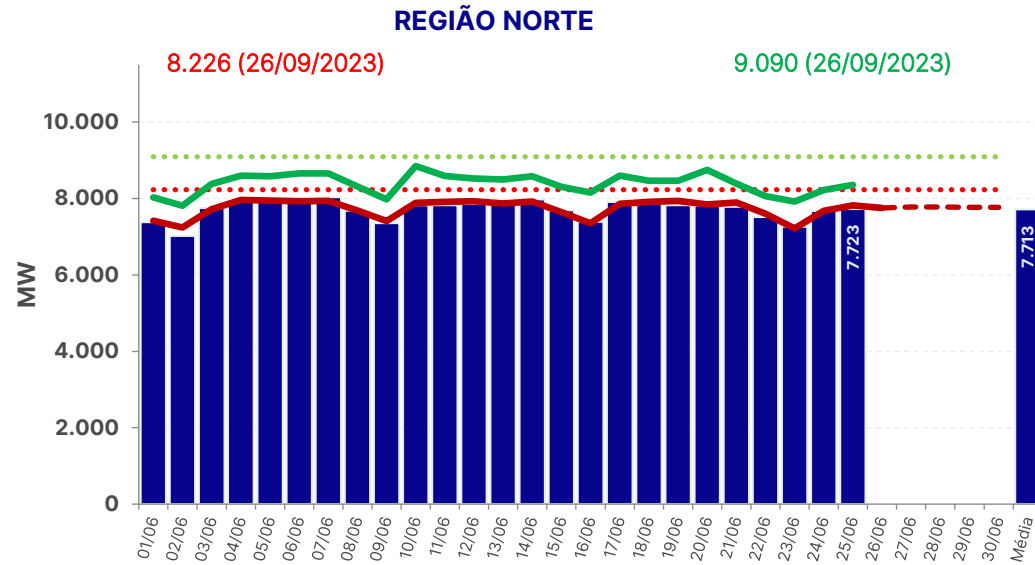




## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

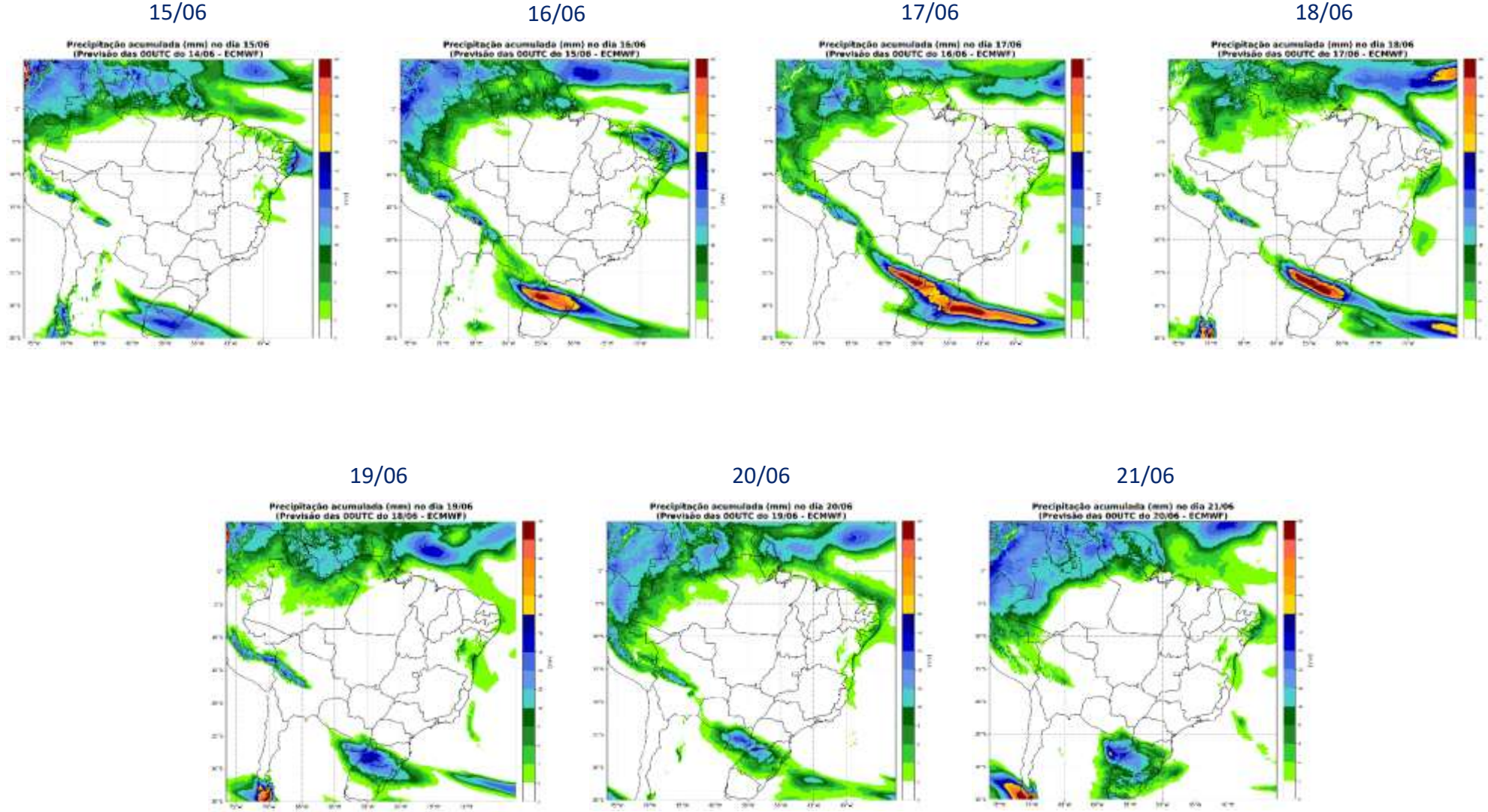


# carga e demanda instantânea máxima

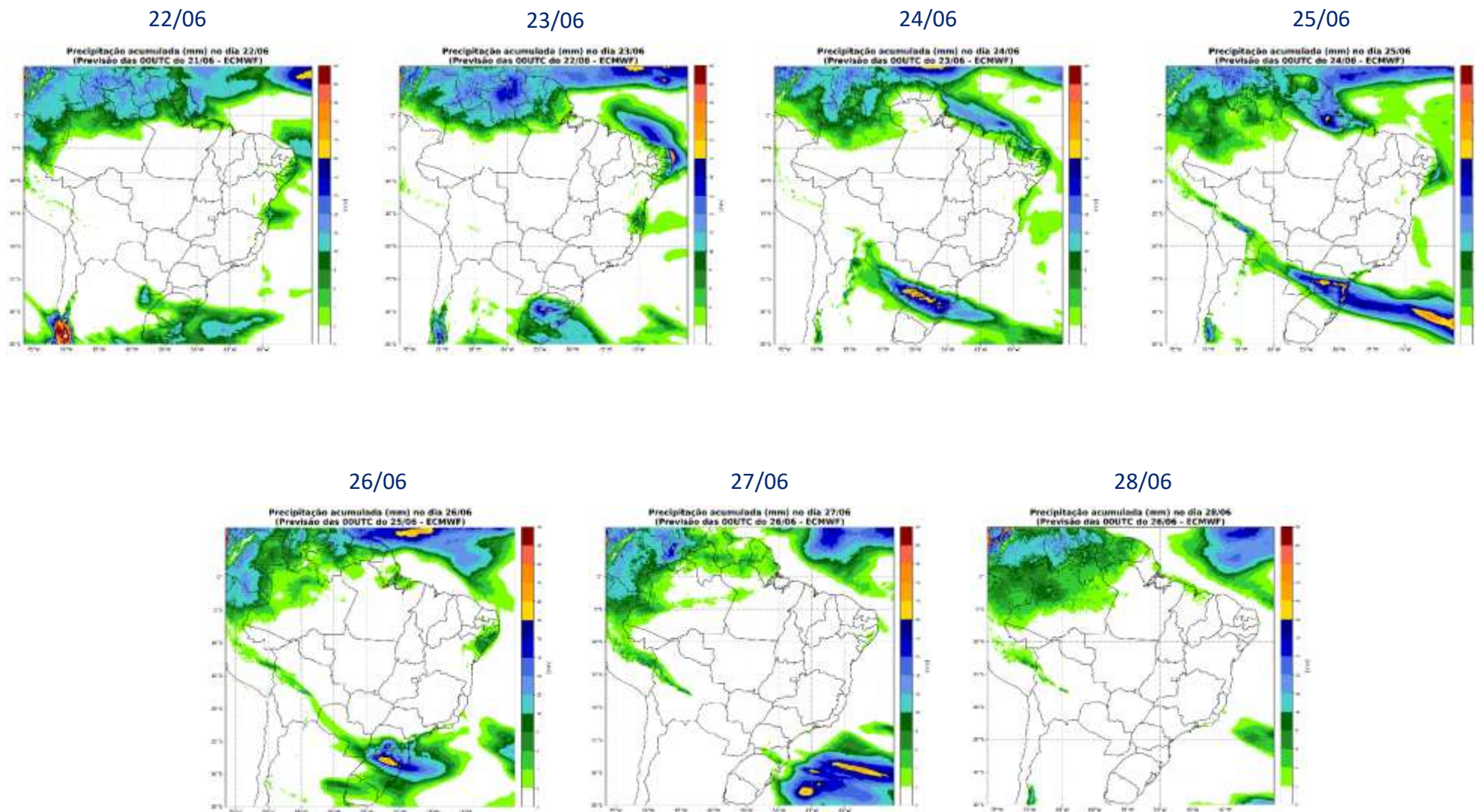


■ Carga Diária    
 ⋯ Carga Diária Recorde    
 — Carga DESSEM    
 - - - Carga DECOMP    
 — Demanda Máxima    
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

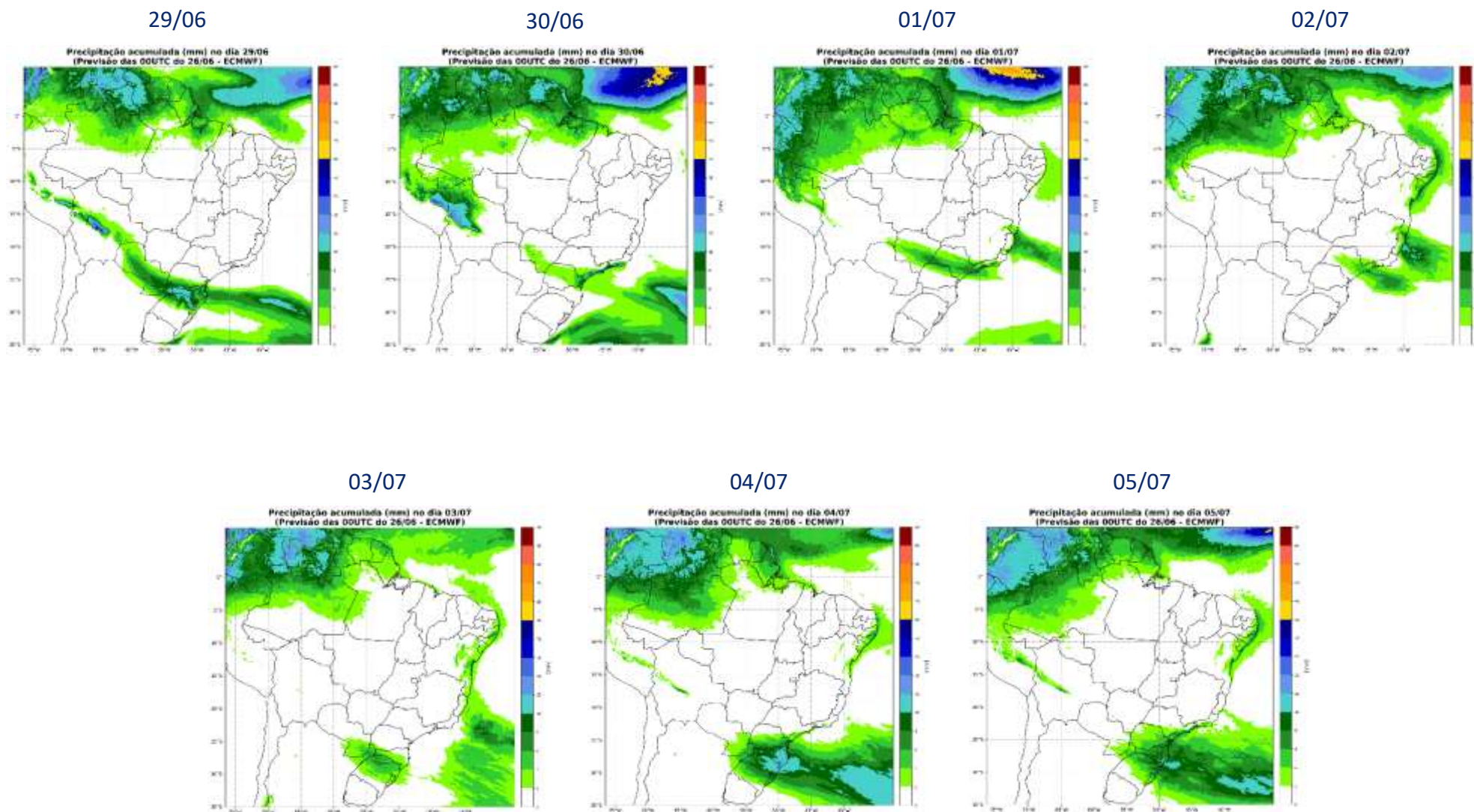
# Chuva diária observada na semana operativa passada – 15/06 a 21/06



# Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 22/06 a 28/06

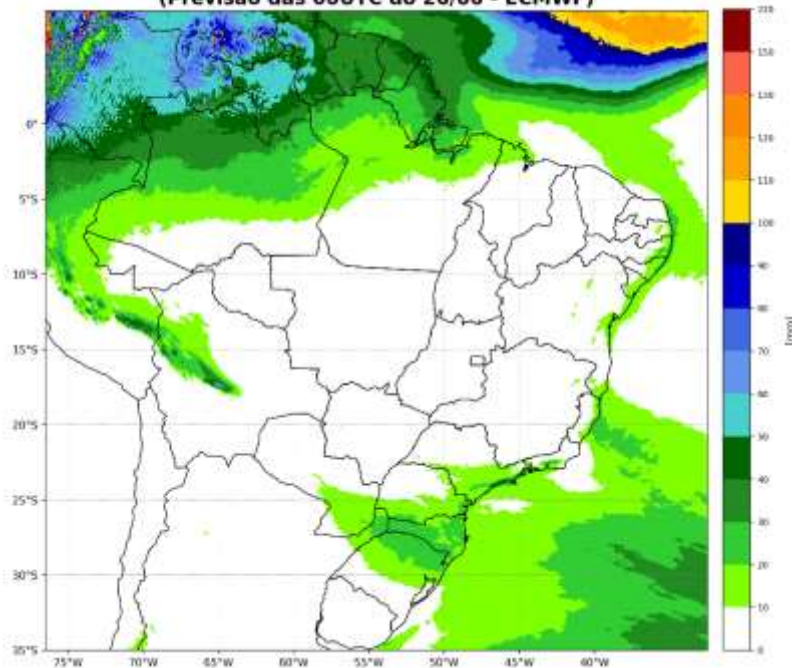


# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 29/06 a 05/07



# Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 29/06 a 05/07

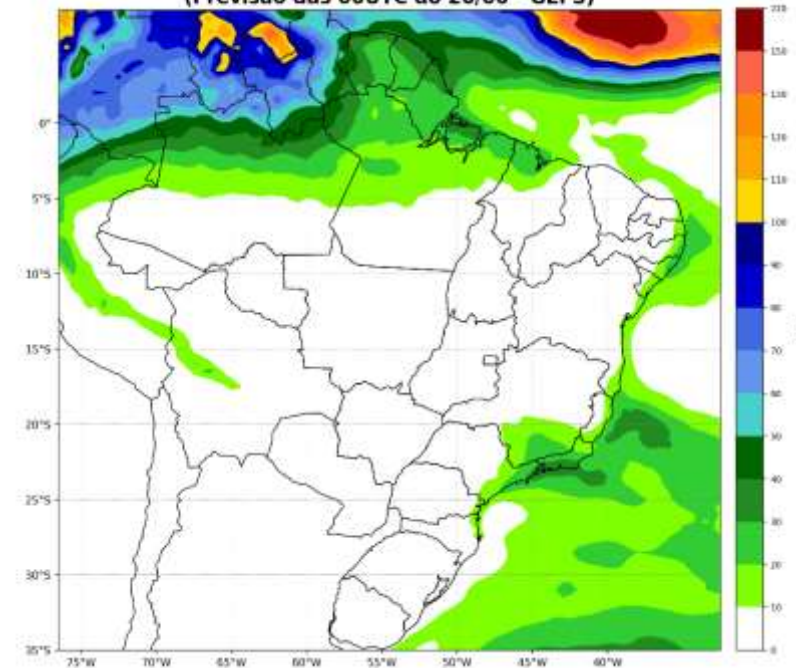
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 29/06 e 05/07 (semana 1)  
(Previsão das 00UTC do 26/06 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

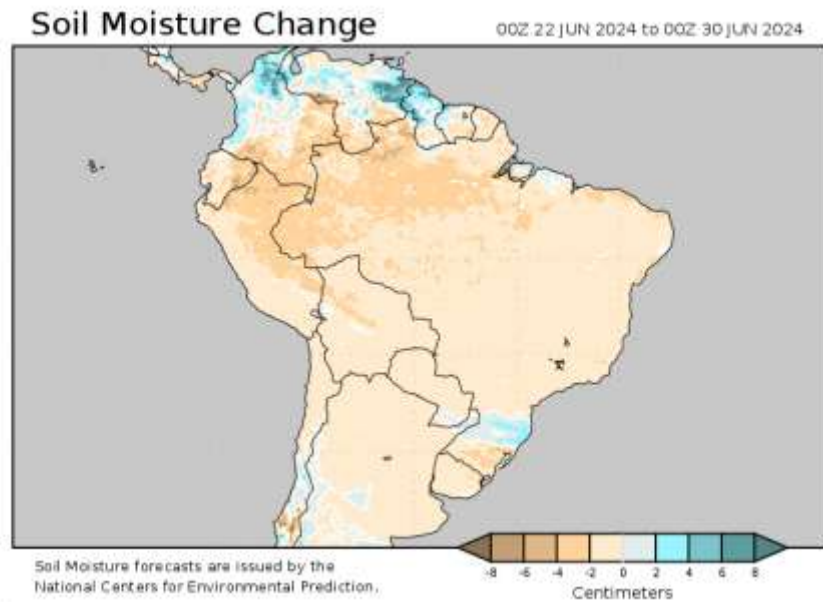
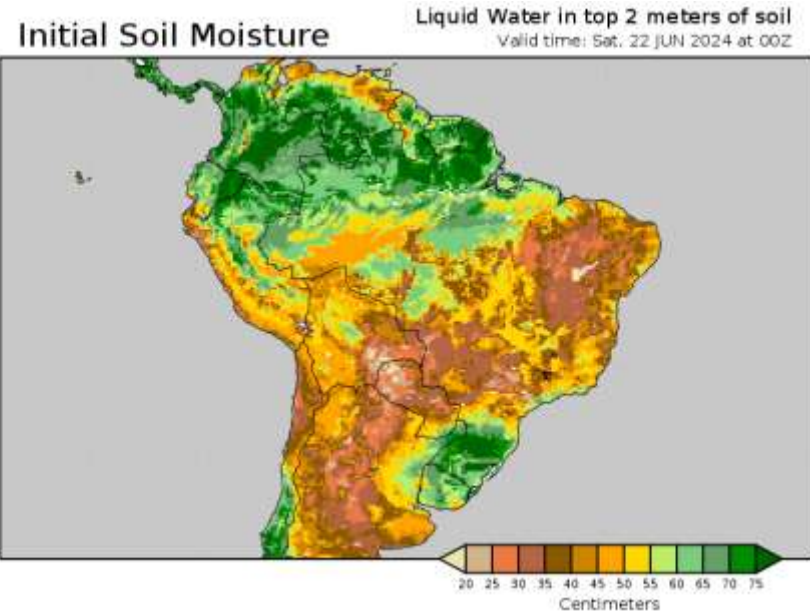
Inicialização: 20240626 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 29/06 e 05/07 (semana 1)  
(Previsão das 00UTC do 26/06 - GEFS)



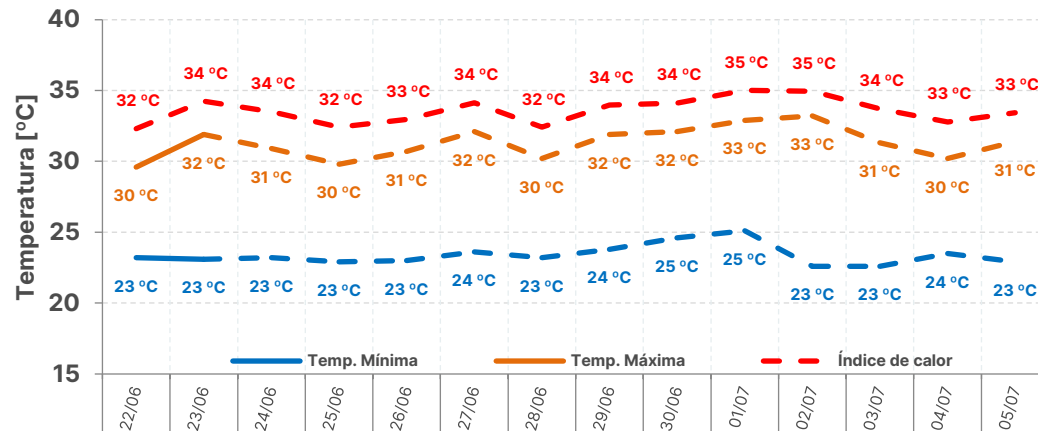
Fonte: GEFS

Inicialização: 20240626 – 00UTC



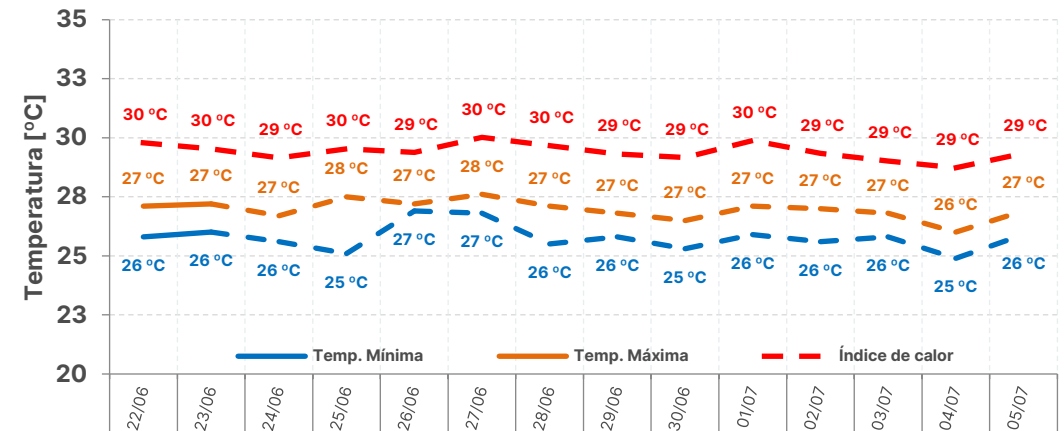
# acompanhamento da temperatura

## MANAUS



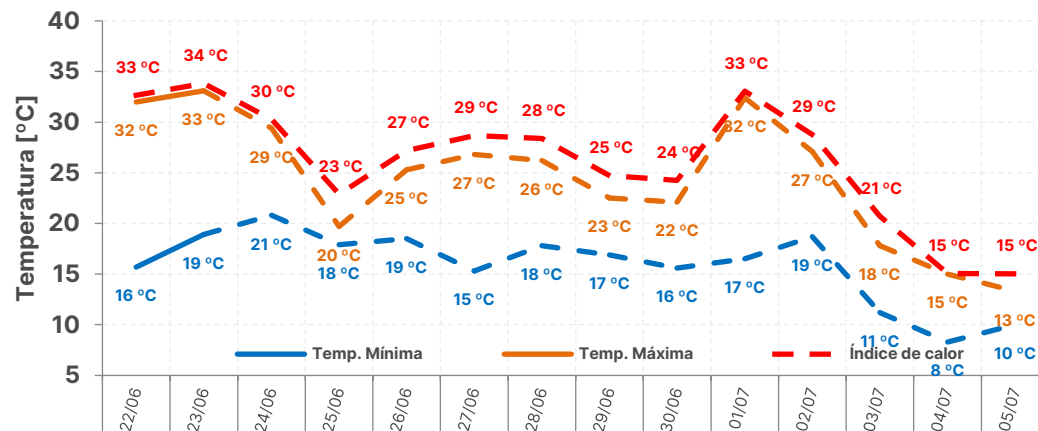
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	31 °C	32 °C
Min	23 °C	24 °C

## RECIFE



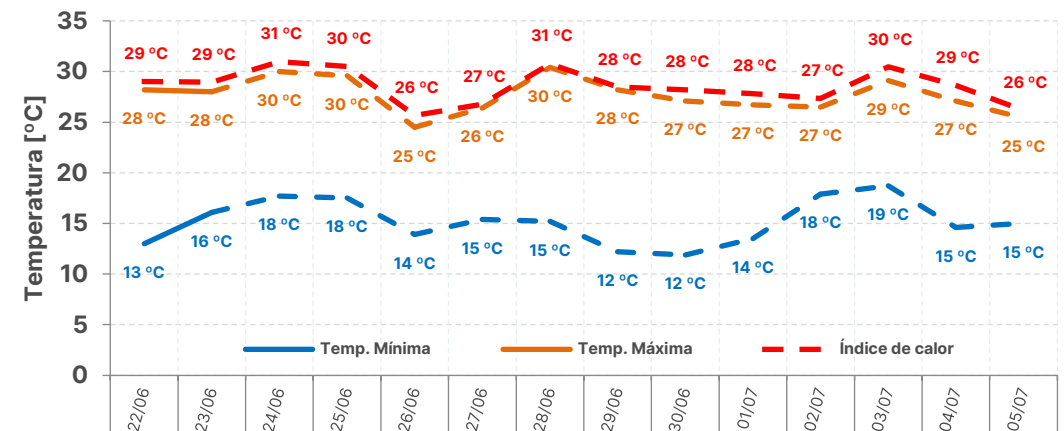
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	27 °C	27 °C
Min	26 °C	26 °C

## PORTO ALEGRE



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	28 °C	21 °C
Min	18 °C	14 °C

## SÃO PAULO



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	28 °C	27 °C
Min	16 °C	15 °C

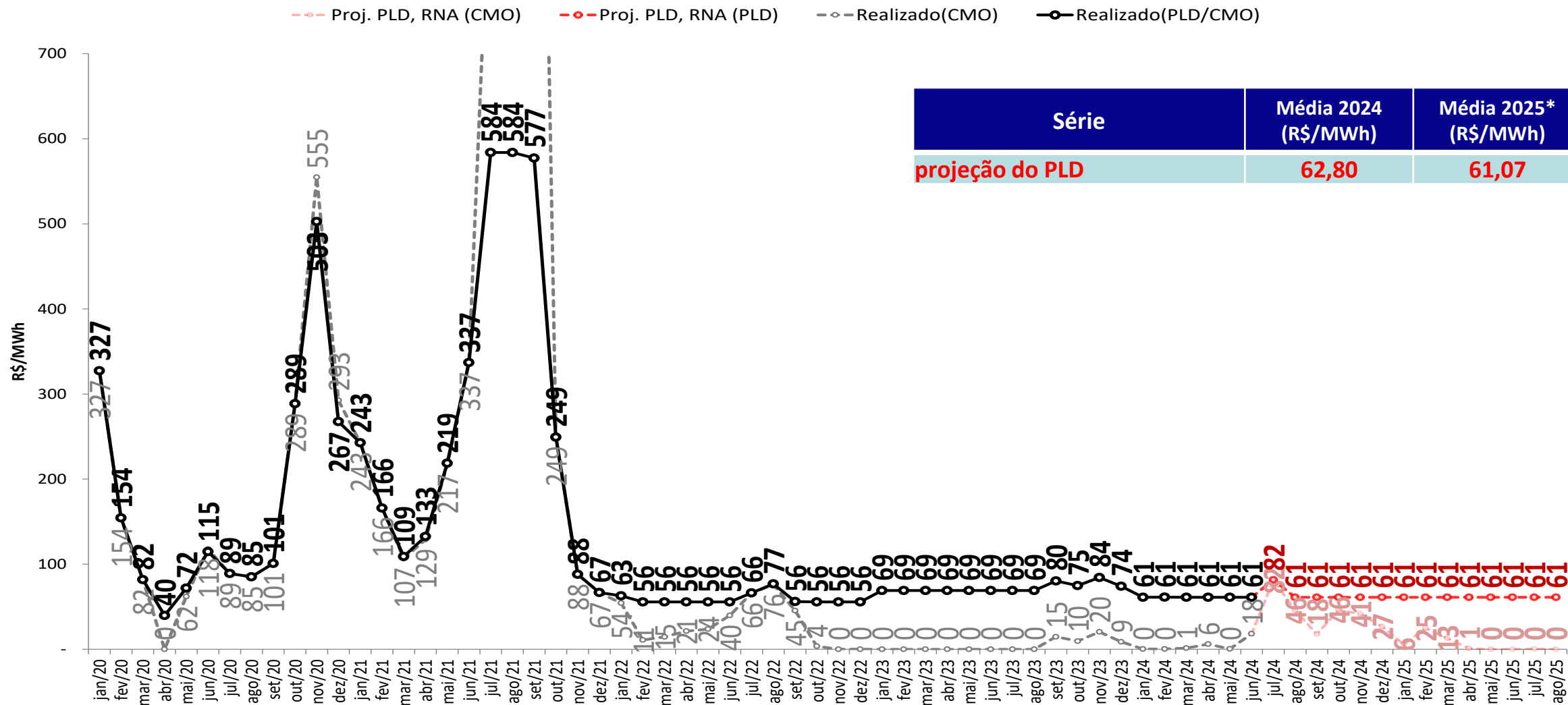


## sensibilidade de realização da ENA

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 agosto de 2021 a agosto de 2022
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de agosto de 2017 a agosto de 2018
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto até dezembro de 2024 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de agosto até dezembro 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 julho até outubro de 2024 / Preço: de julho a outubro de 2024



• Foram considerados:

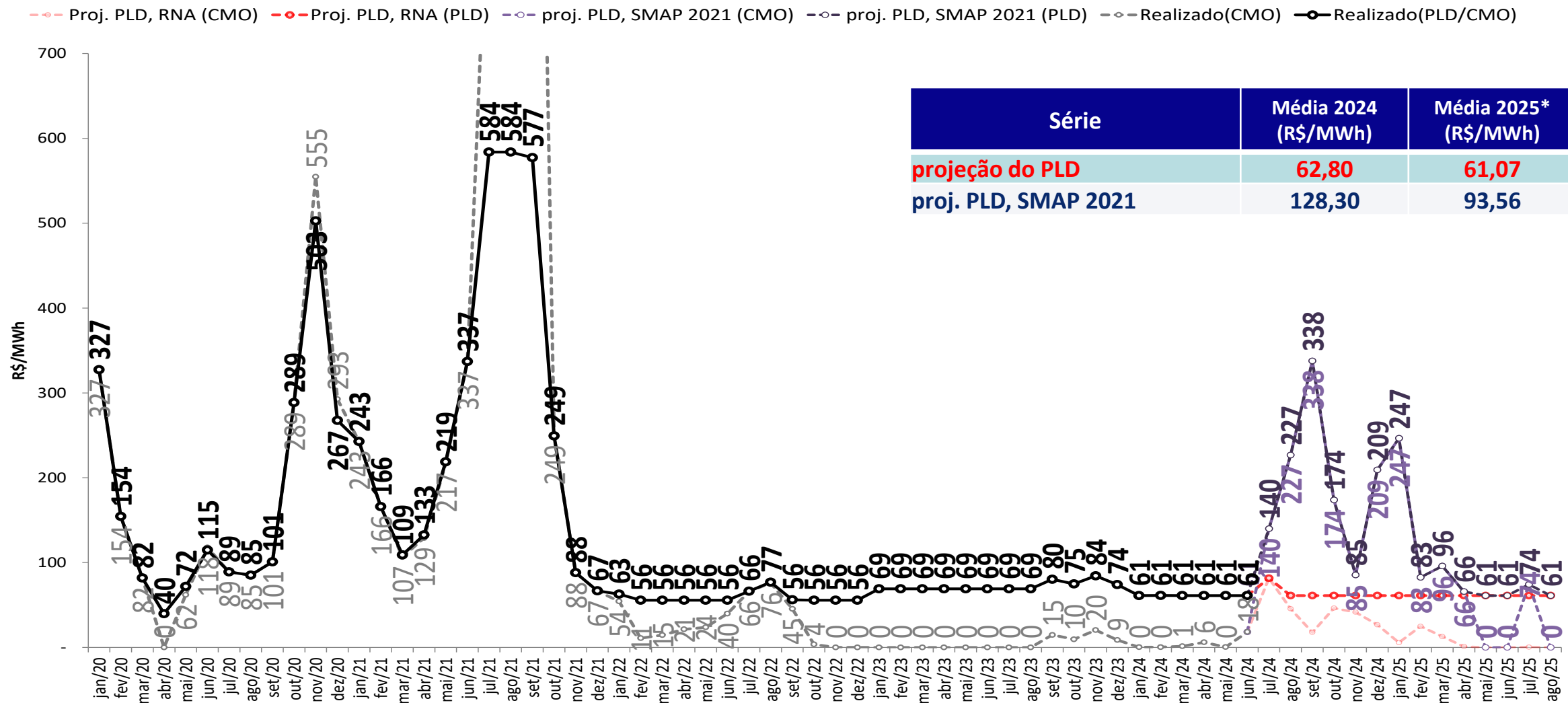
- 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – SE/CO



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

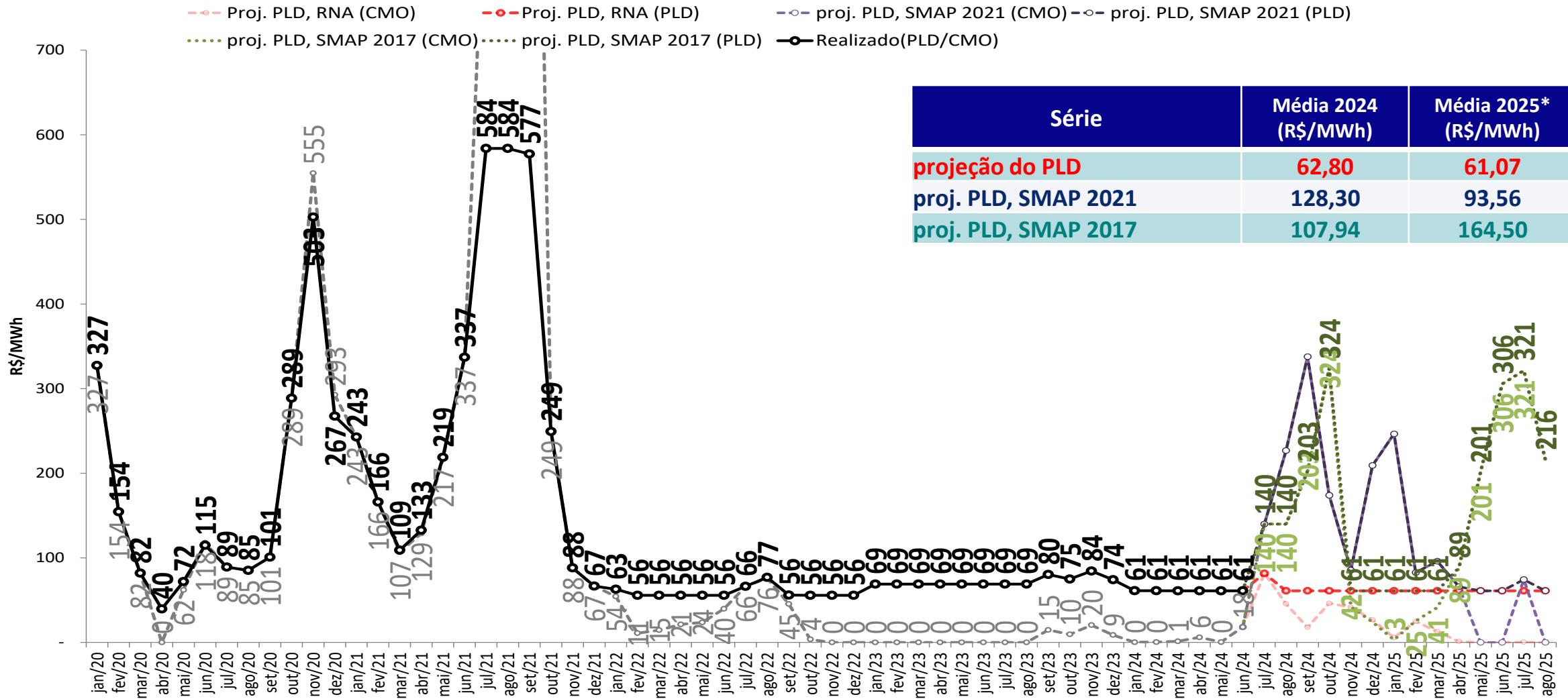


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018

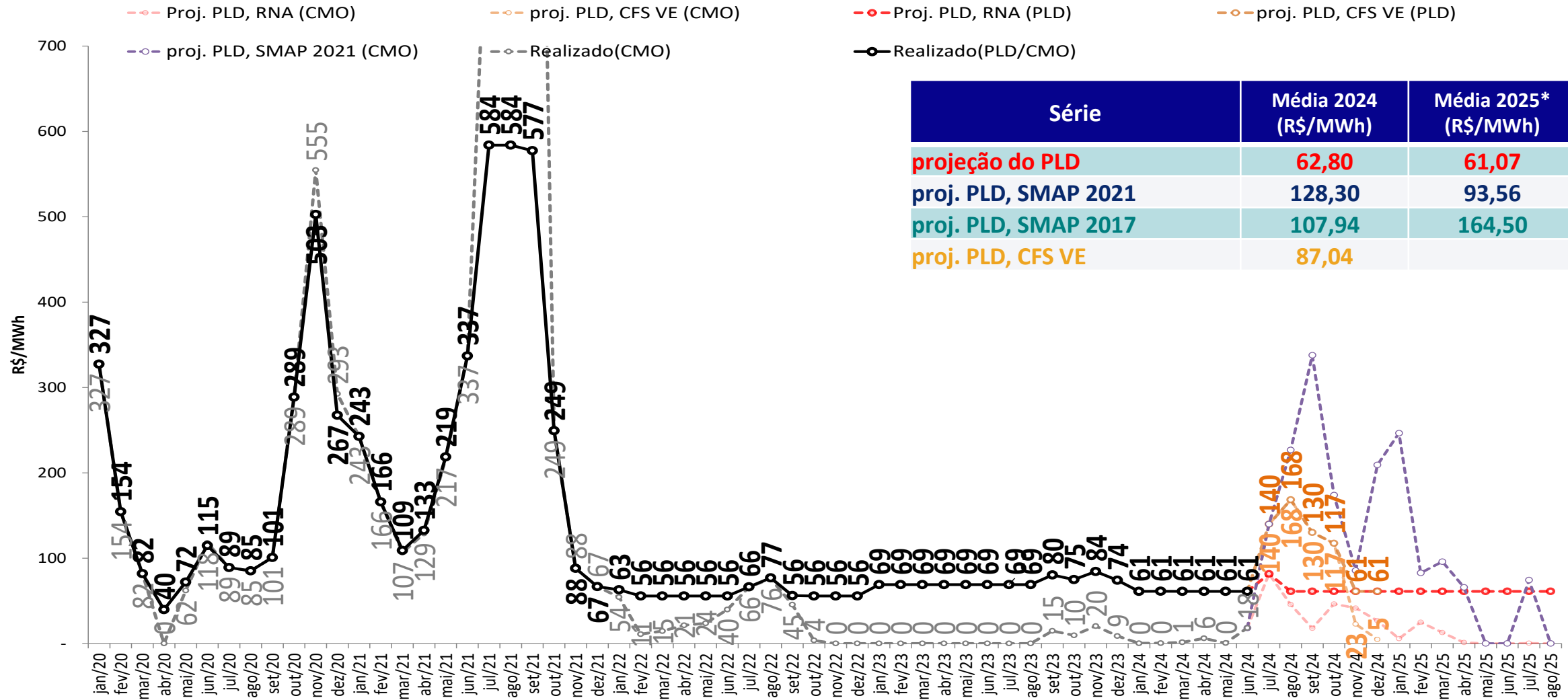


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	62,80	61,07
proj. PLD, SMAP 2021	128,30	93,56
proj. PLD, SMAP 2017	107,94	164,50

- 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 agosto de 2025

# projeção do PLD – SE/CO

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



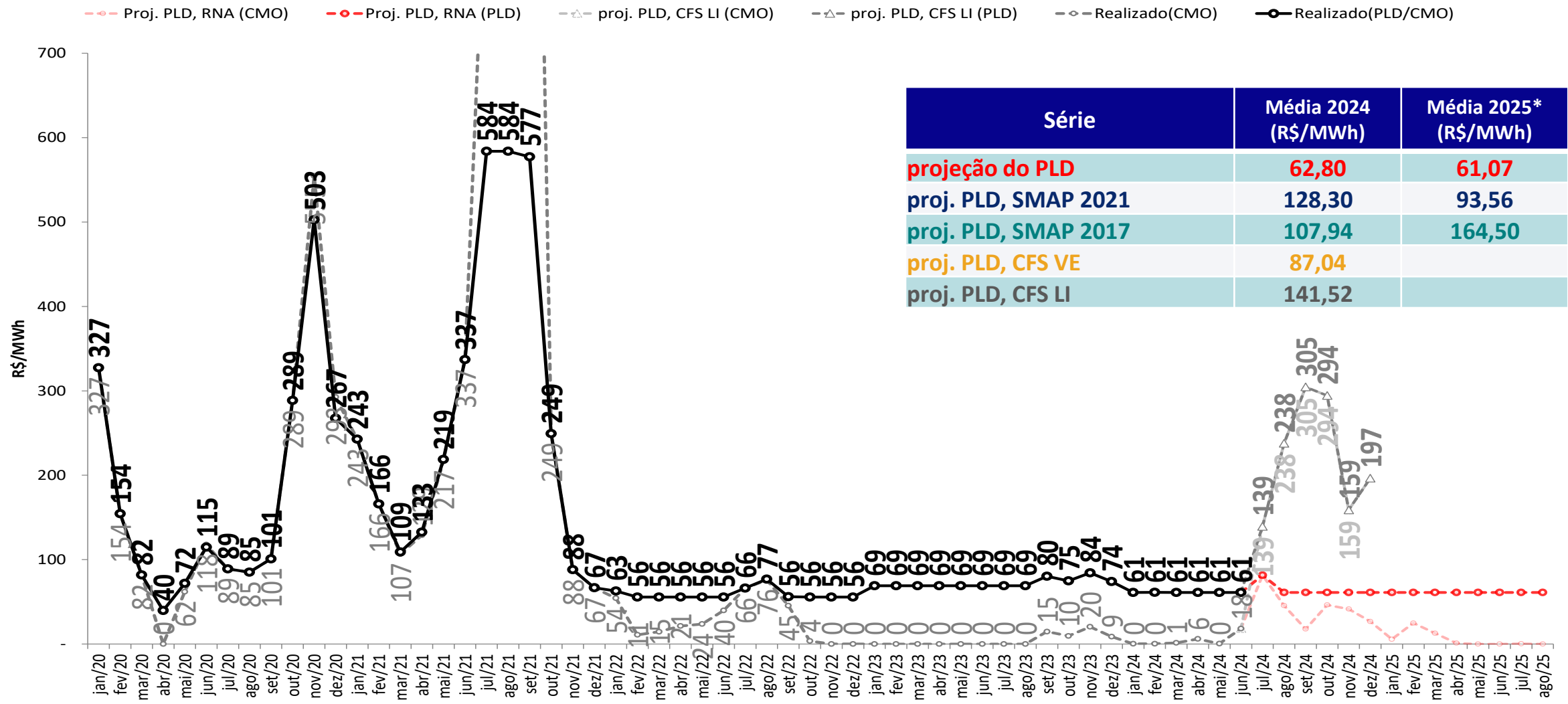
Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
<b>projeção do PLD</b>	<b>62,80</b>	<b>61,07</b>
proj. PLD, SMAP 2021	128,30	93,56
proj. PLD, SMAP 2017	107,94	164,50
proj. PLD, CFS VE	87,04	

- 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 agosto de 2025

# projeção do PLD – SE/CO



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



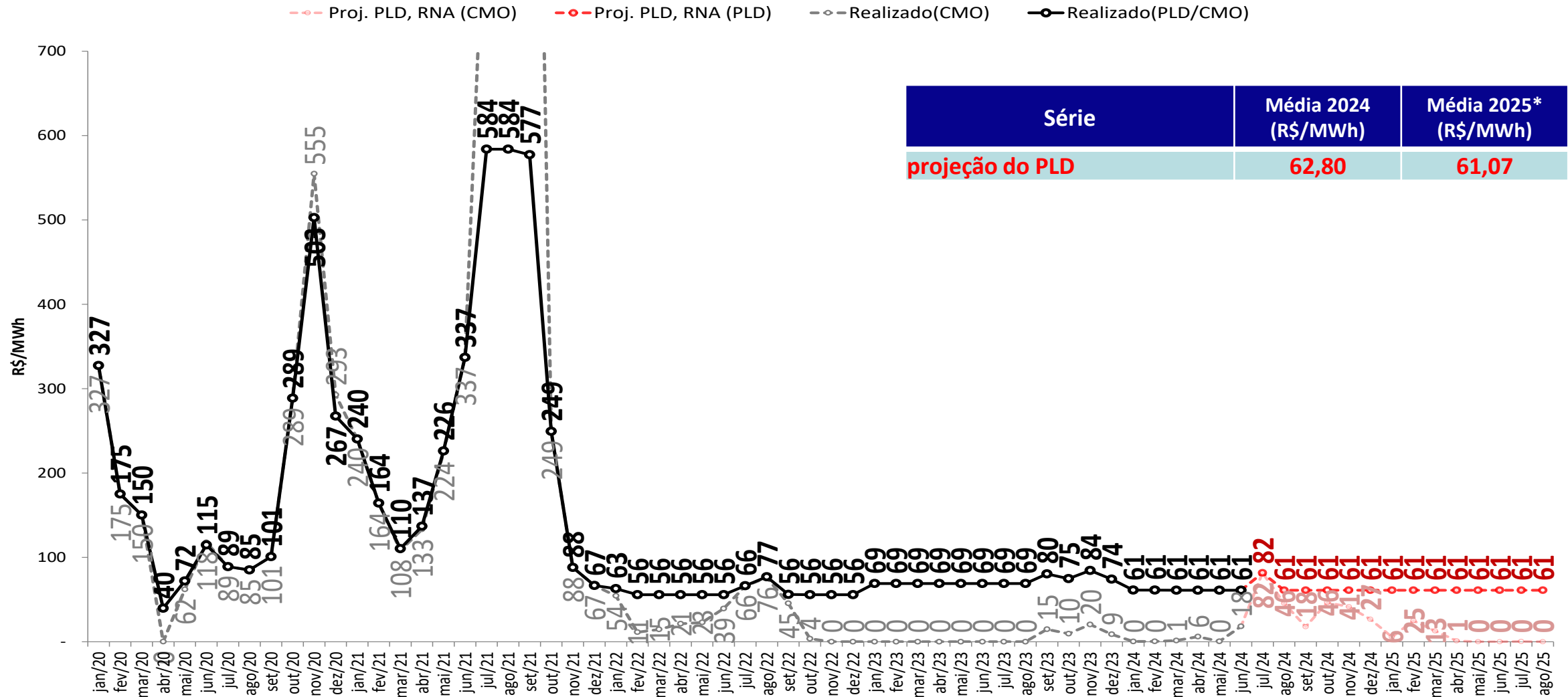
Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
<b>projeção do PLD</b>	<b>62,80</b>	<b>61,07</b>
proj. PLD, SMAP 2021	128,30	93,56
proj. PLD, SMAP 2017	107,94	164,50
proj. PLD, CFS VE	87,04	
proj. PLD, CFS LI	141,52	

- 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 agosto de 2025



# projeção do PLD – Sul

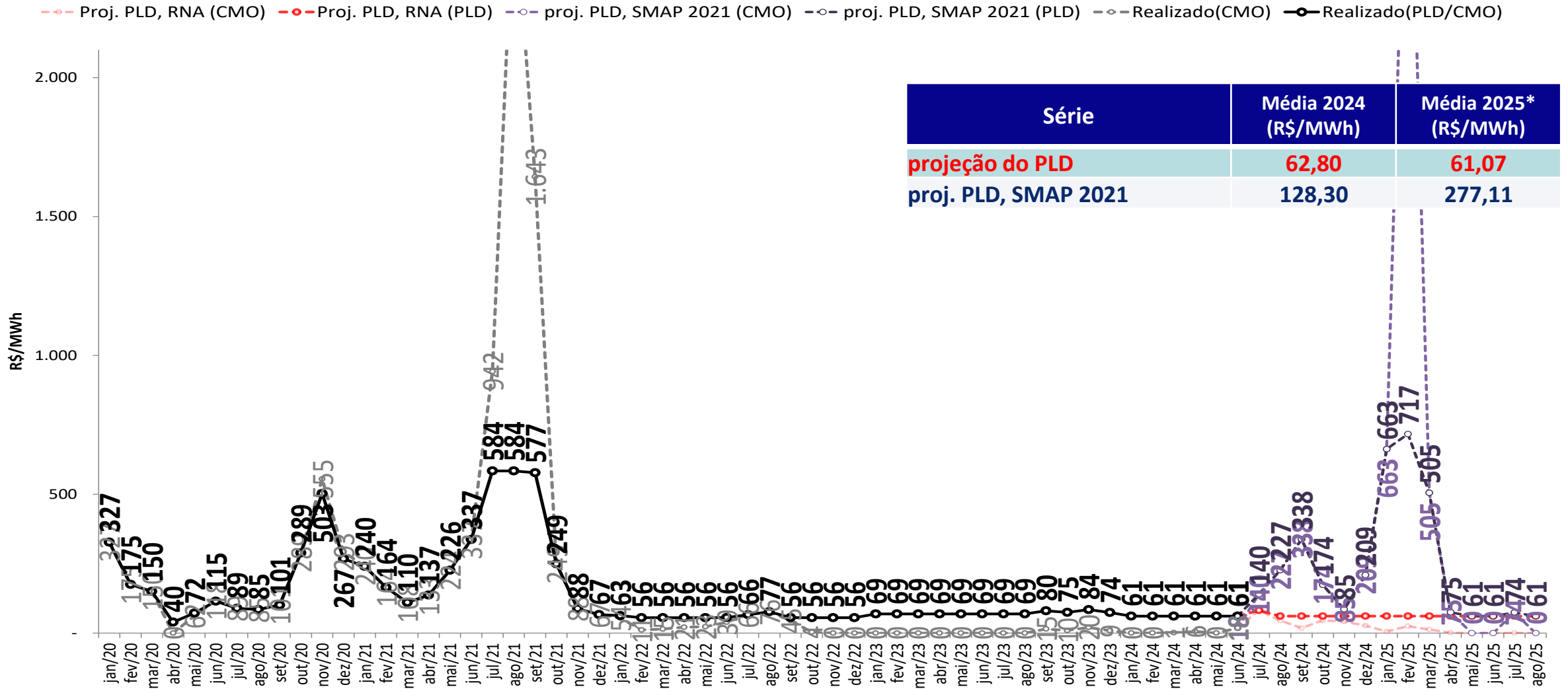
## projeção do PLD



- 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 agosto de 2025

# projeção do PLD – Sul

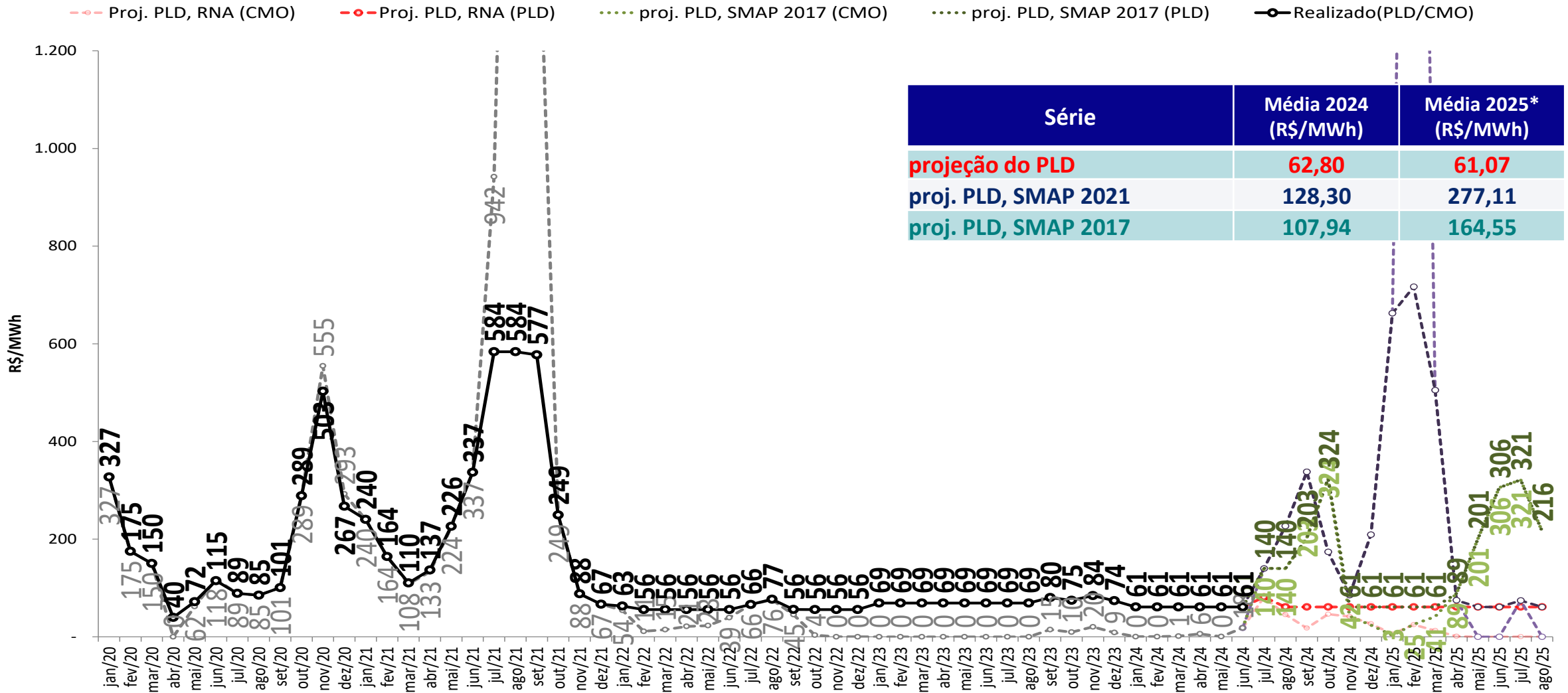
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- 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 agosto de 2025

# projeção do PLD – Sul

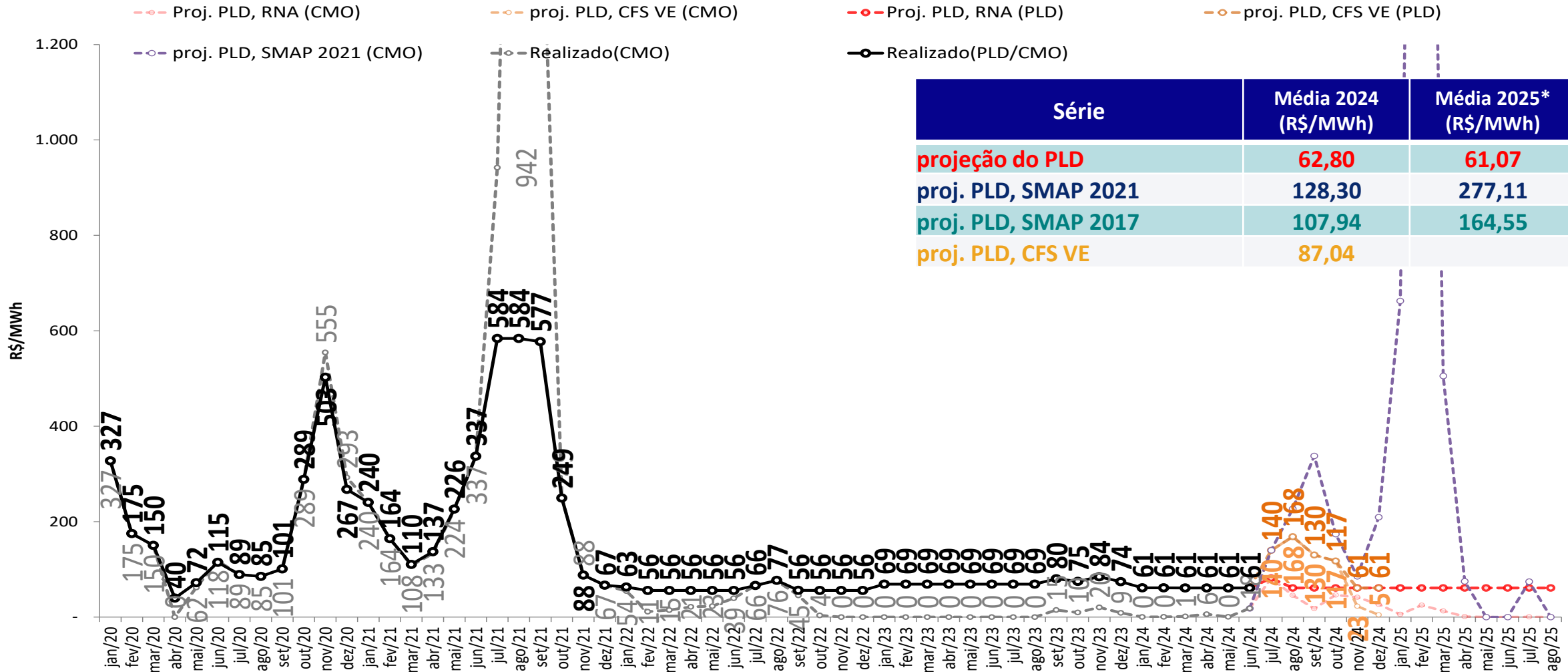
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- 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 agosto de 2025

# projeção do PLD – Sul

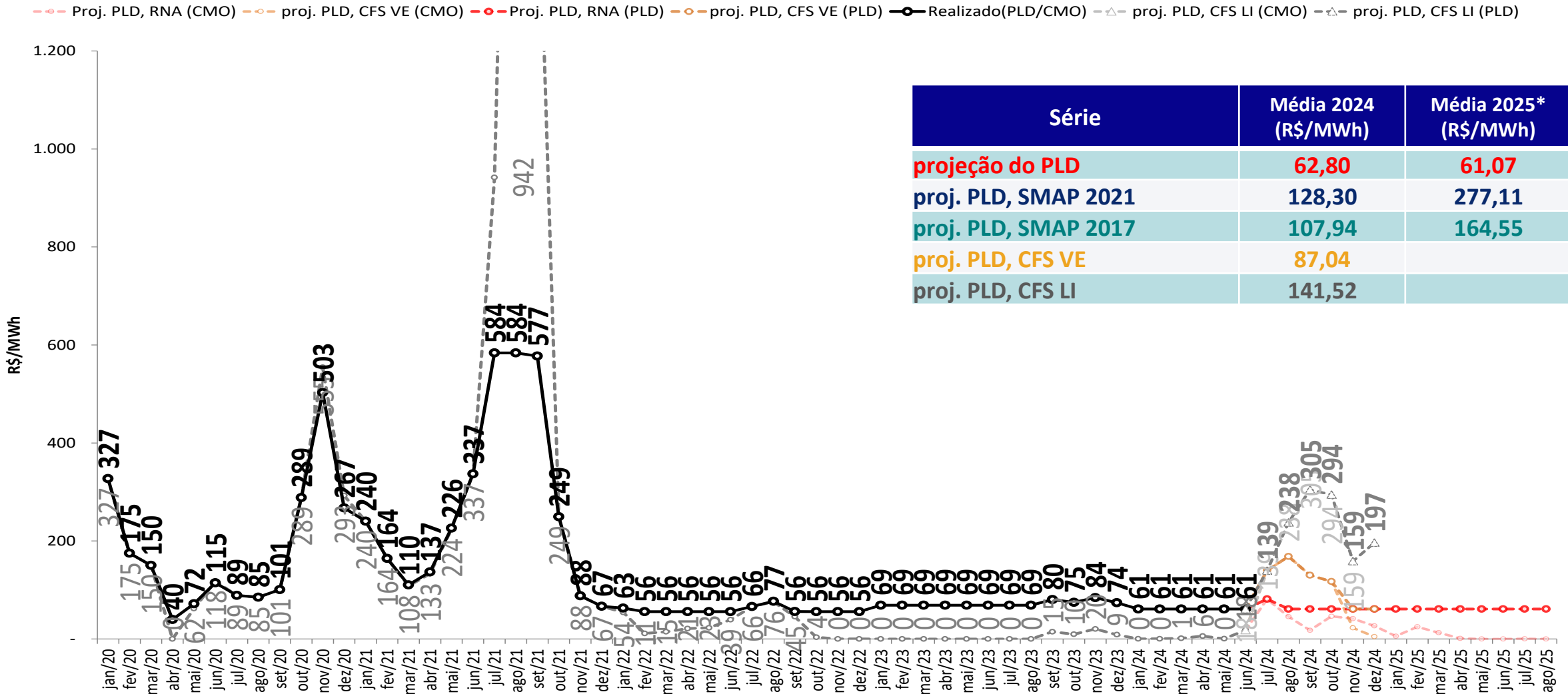
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- 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 agosto de 2025

# projeção do PLD – Sul

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

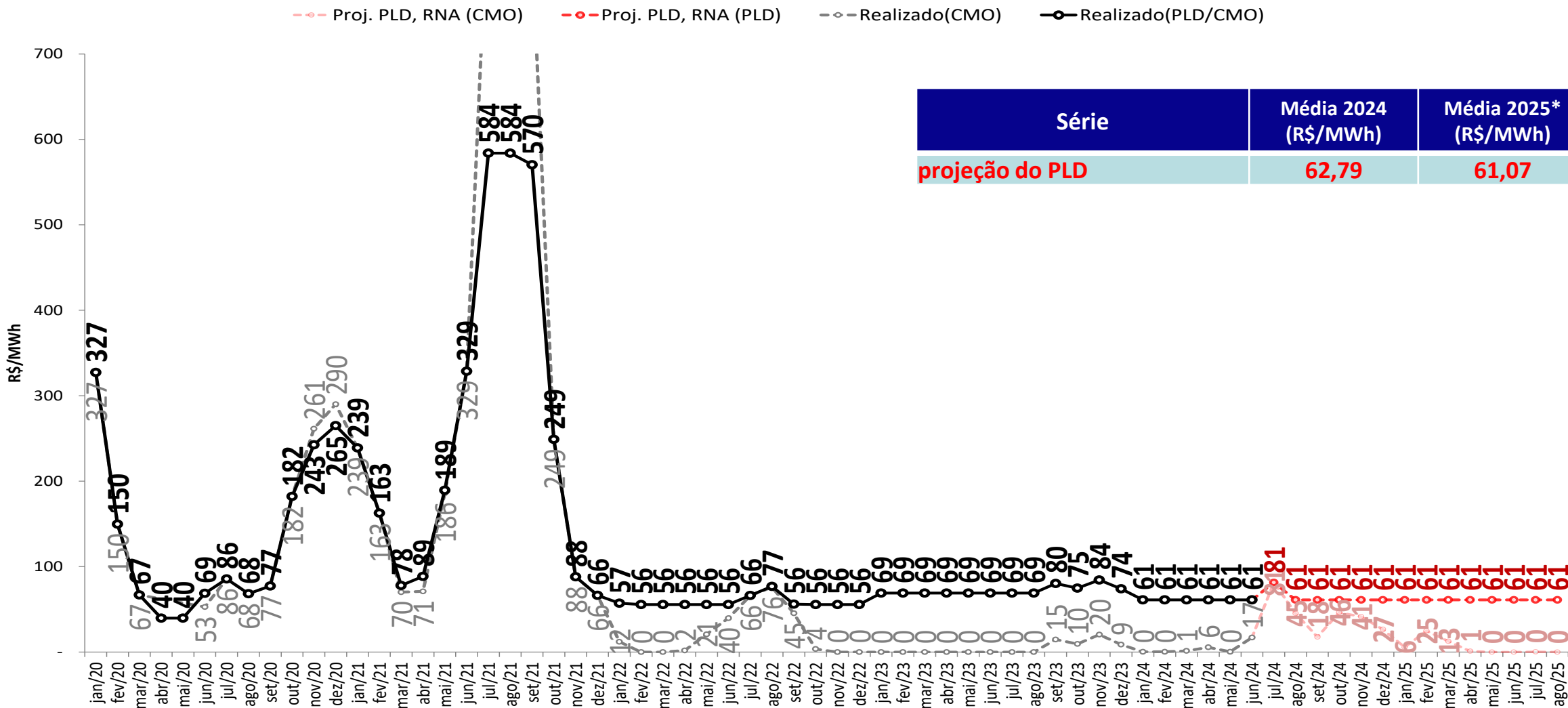


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
<b>projeção do PLD</b>	<b>62,80</b>	<b>61,07</b>
proj. PLD, SMAP 2021	128,30	277,11
proj. PLD, SMAP 2017	107,94	164,55
proj. PLD, CFS VE	87,04	
proj. PLD, CFS LI	141,52	

- 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 agosto de 2025

# projeção do PLD – Nordeste

## projeção do PLD



• Foram considerados:

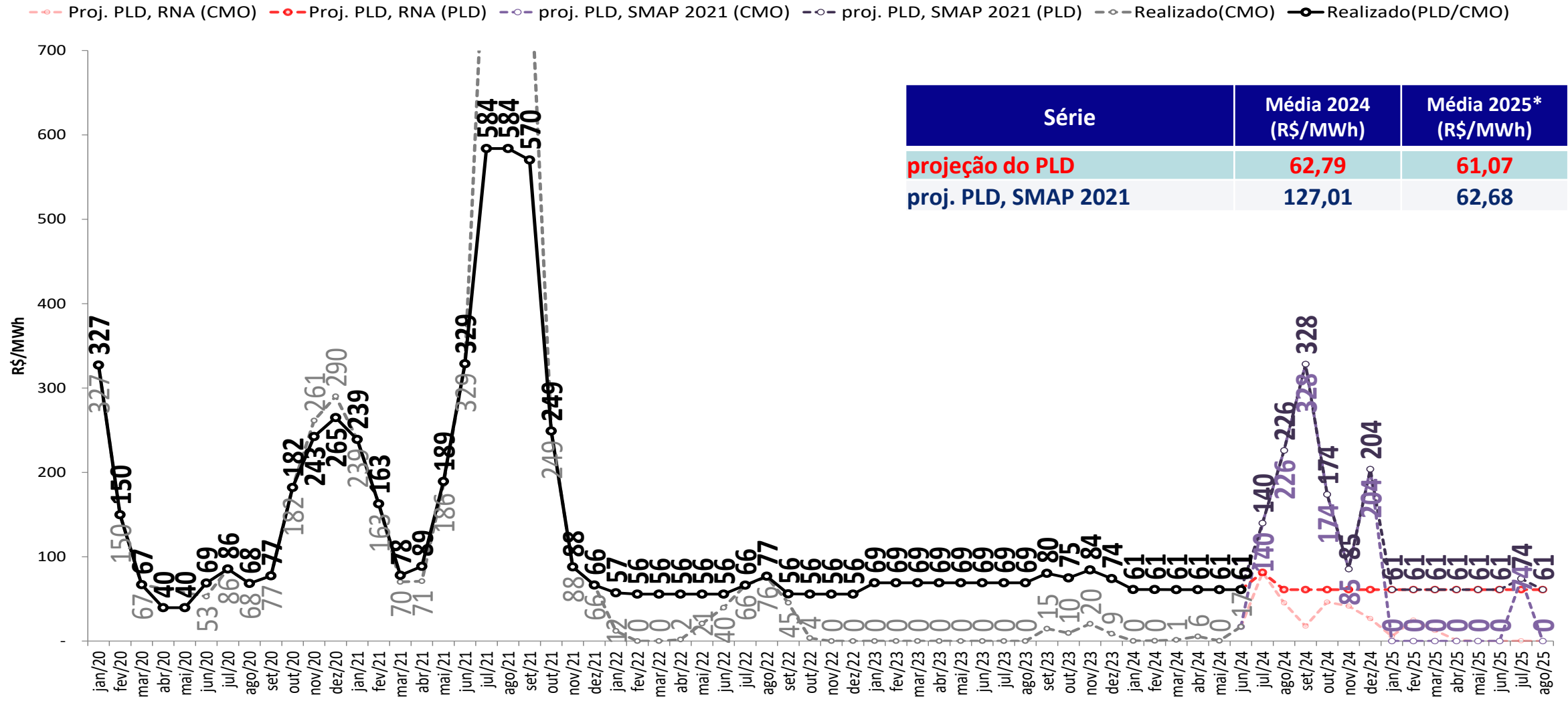
- 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

# projeção do PLD – Nordeste



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

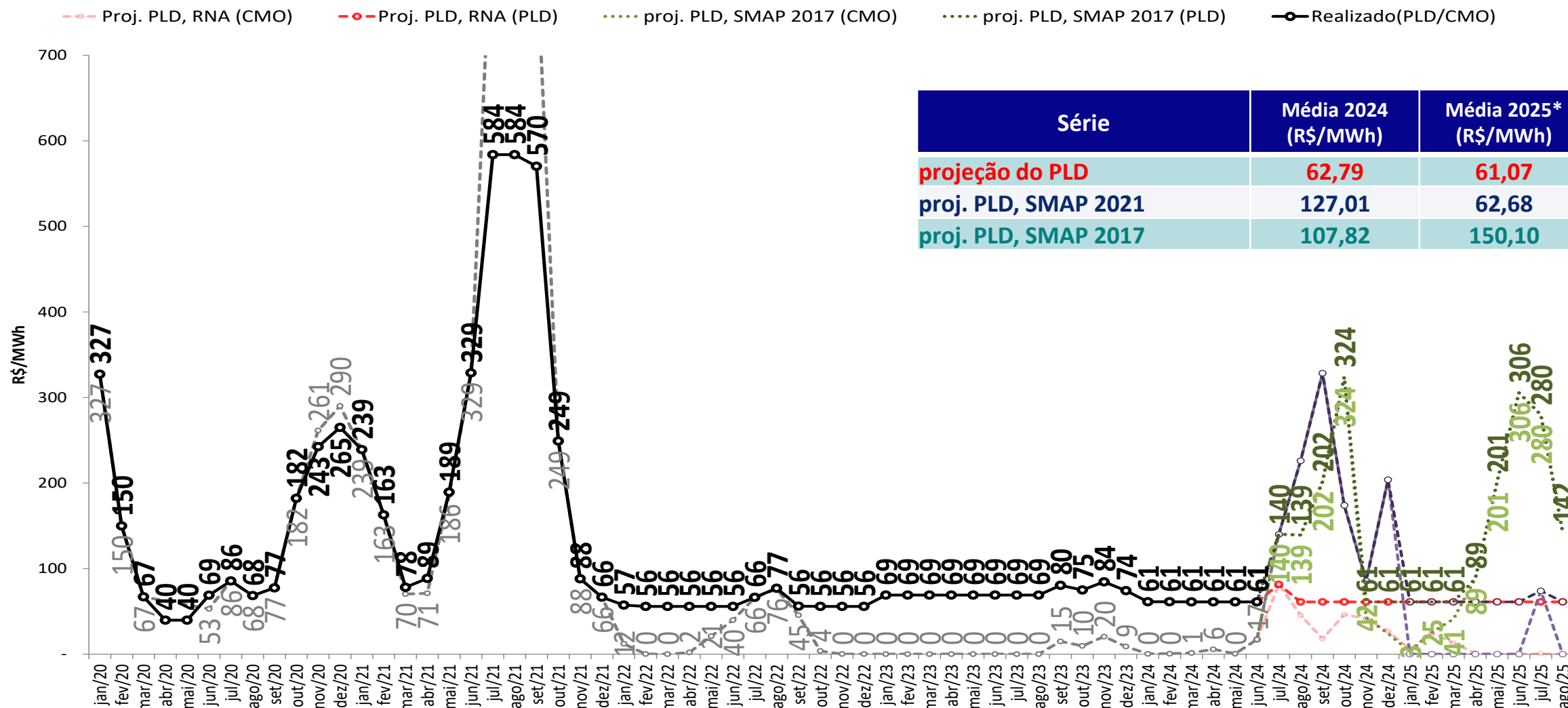


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



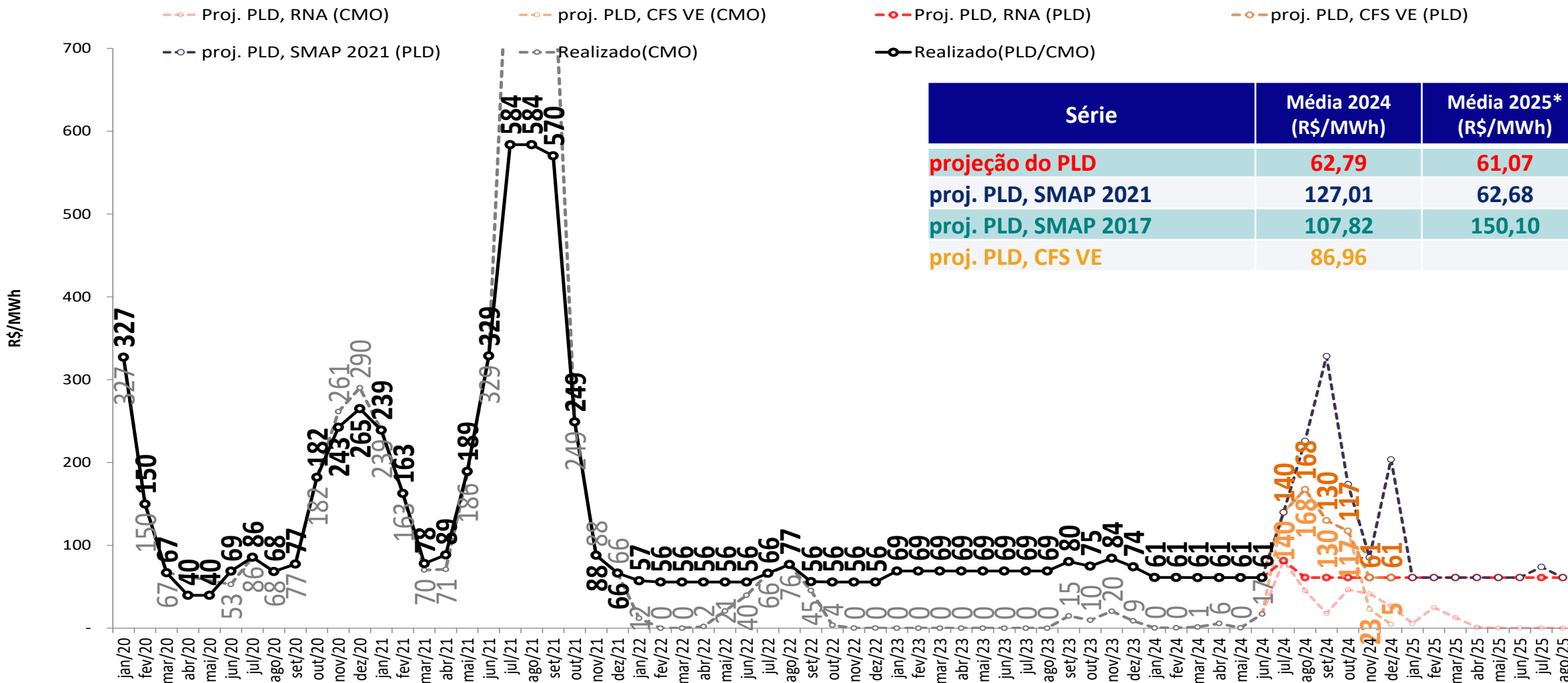
Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	62,79	61,07
proj. PLD, SMAP 2021	127,01	62,68
proj. PLD, SMAP 2017	107,82	150,10

- 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 agosto de 2025



# projeção do PLD – Nordeste

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



Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
<b>projeção do PLD</b>	<b>62,79</b>	<b>61,07</b>
proj. PLD, SMAP 2021	127,01	62,68
proj. PLD, SMAP 2017	107,82	150,10
proj. PLD, CFS VE	86,96	

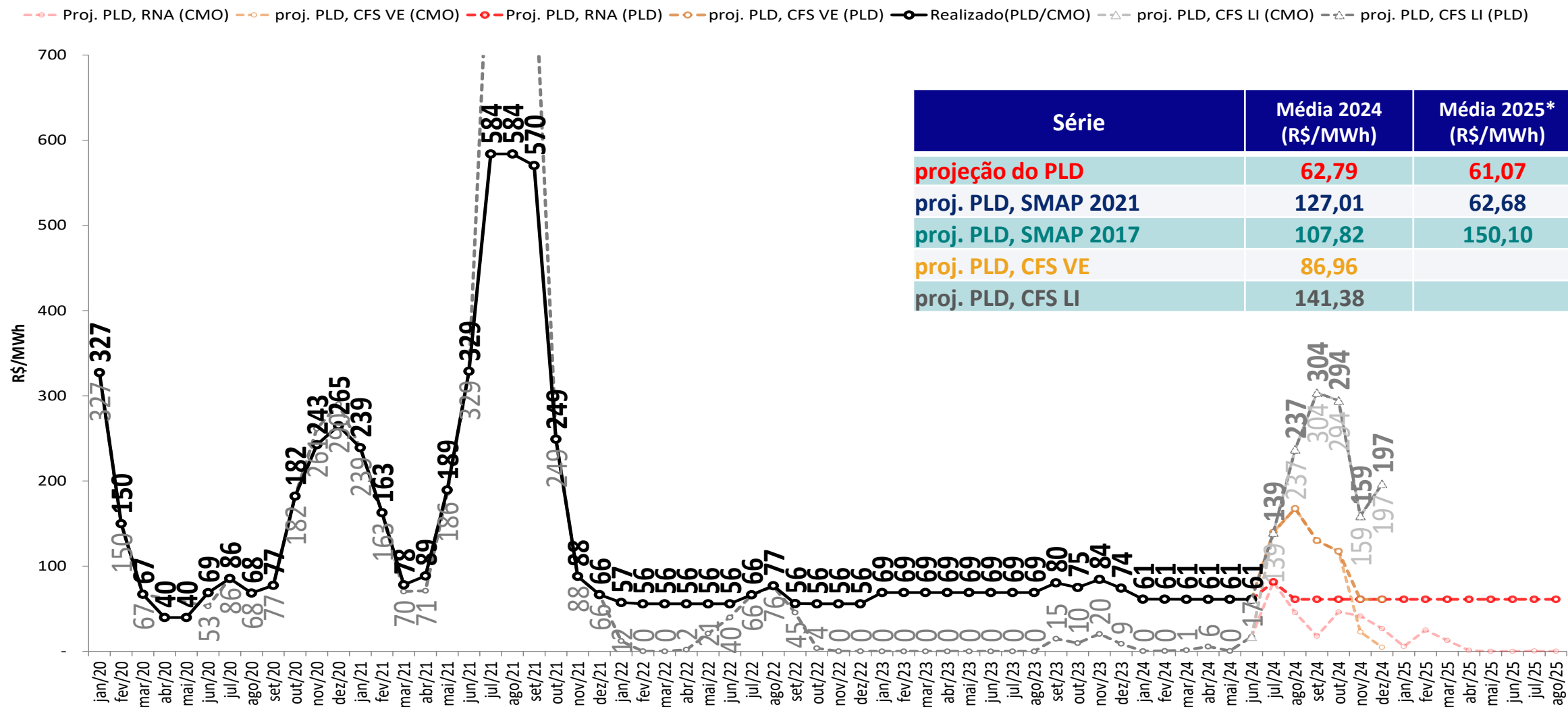
• Foram considerados:

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

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

# projeção do PLD – Nordeste

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

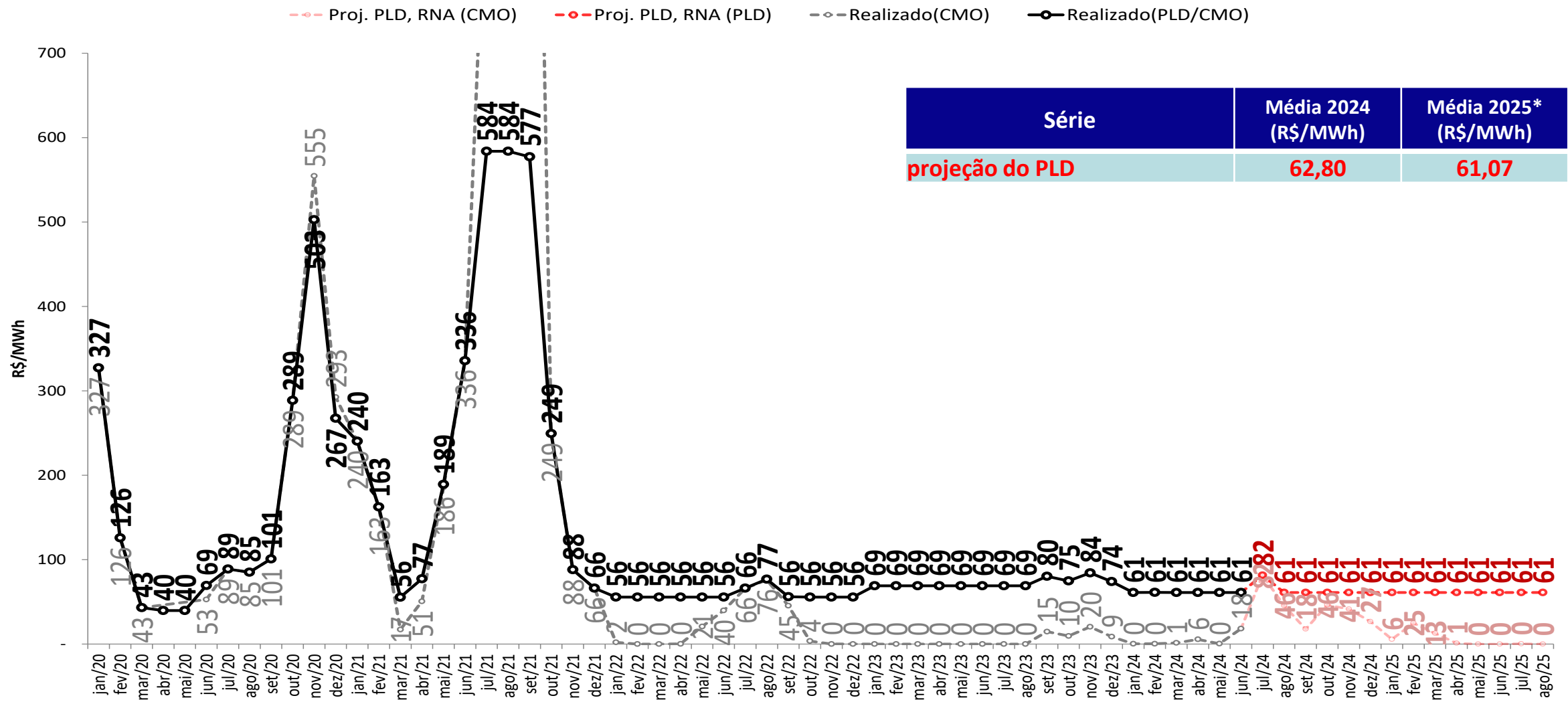


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Norte



## projeção do PLD

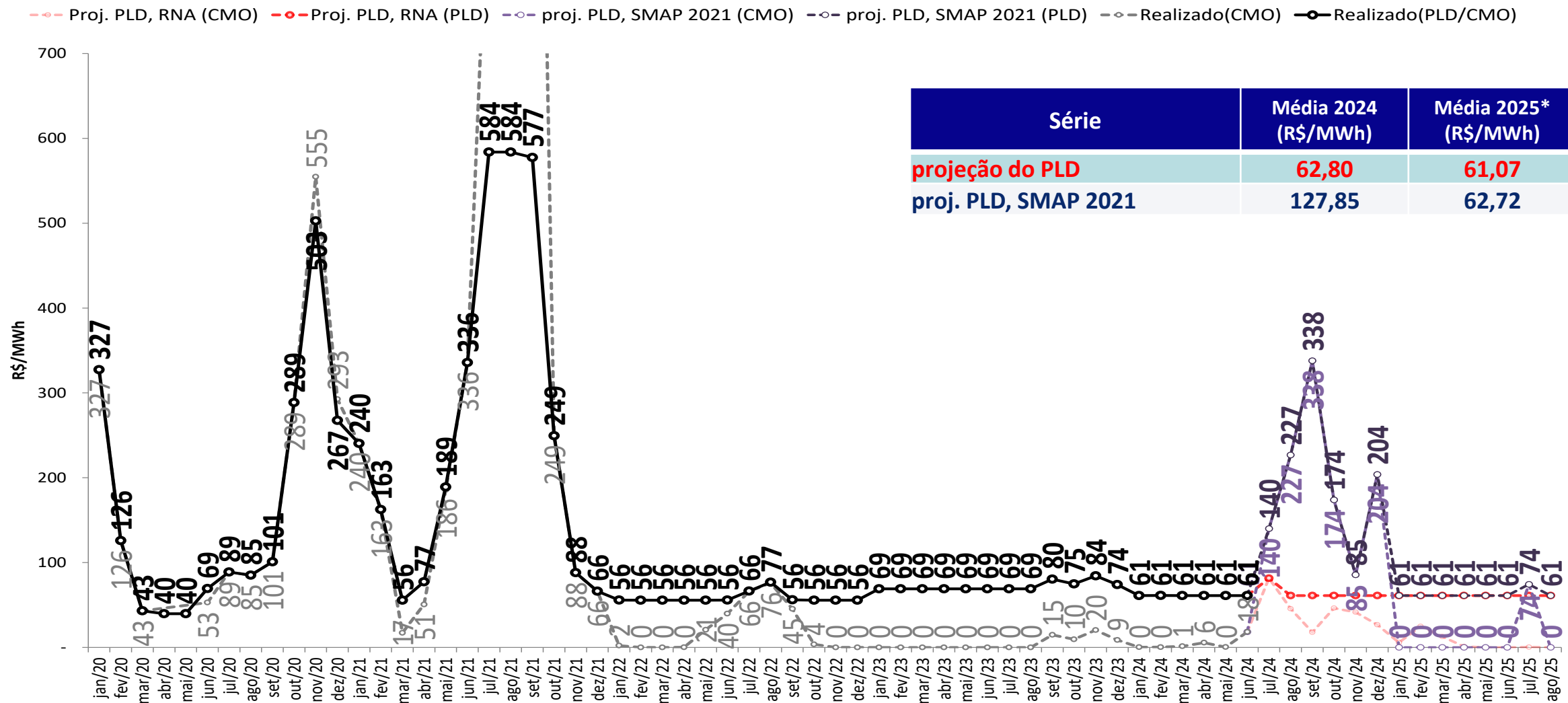


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Norte



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

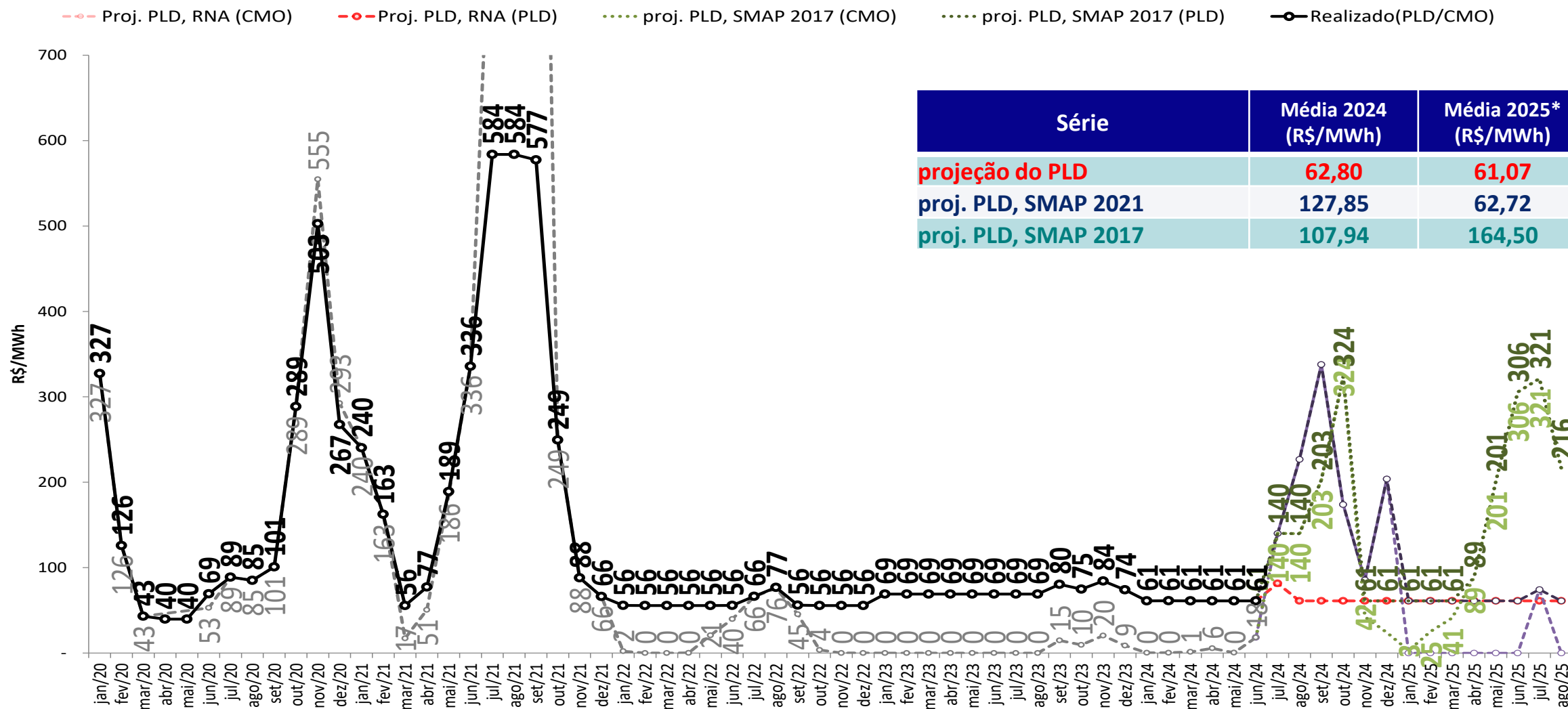


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Norte



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018

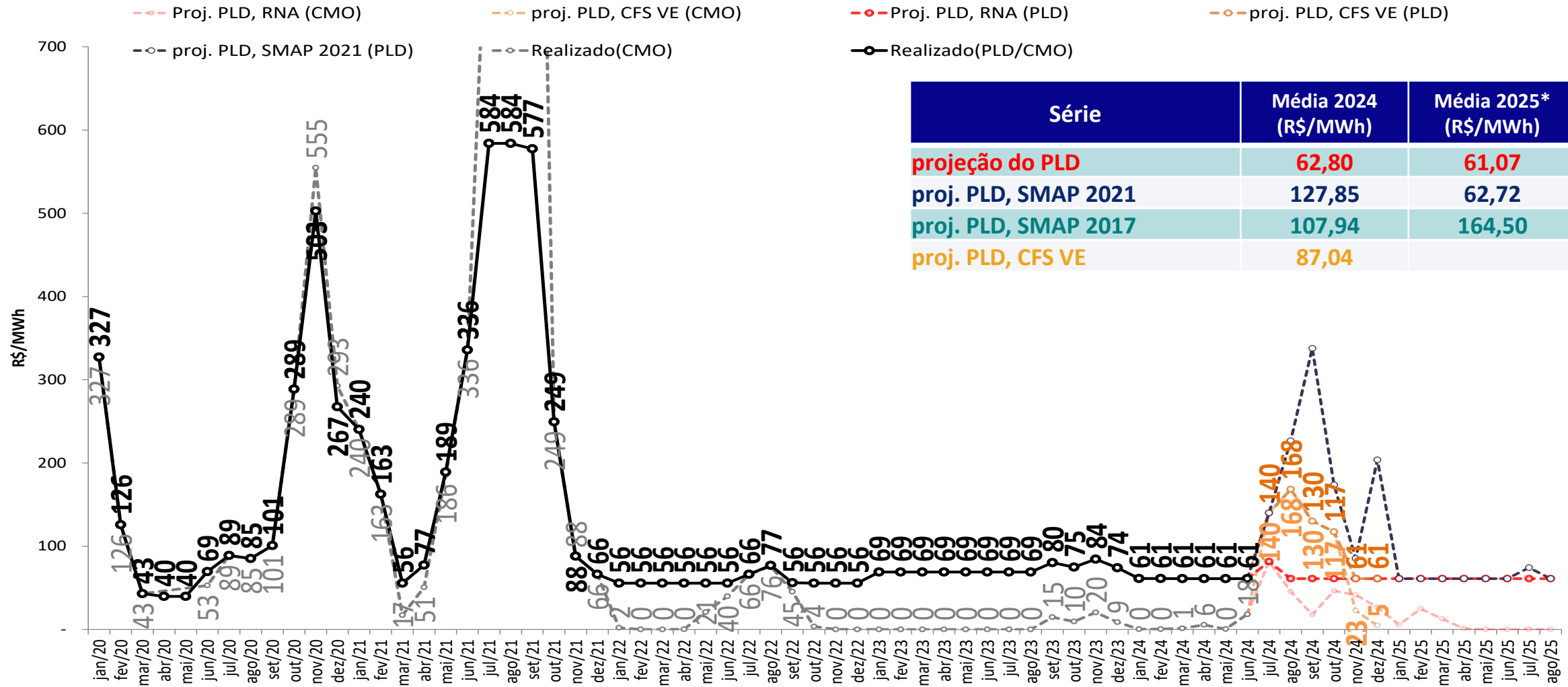


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	62,80	61,07
proj. PLD, SMAP 2021	127,85	62,72
proj. PLD, SMAP 2017	107,94	164,50

- 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 agosto de 2025

# projeção do PLD – Norte

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

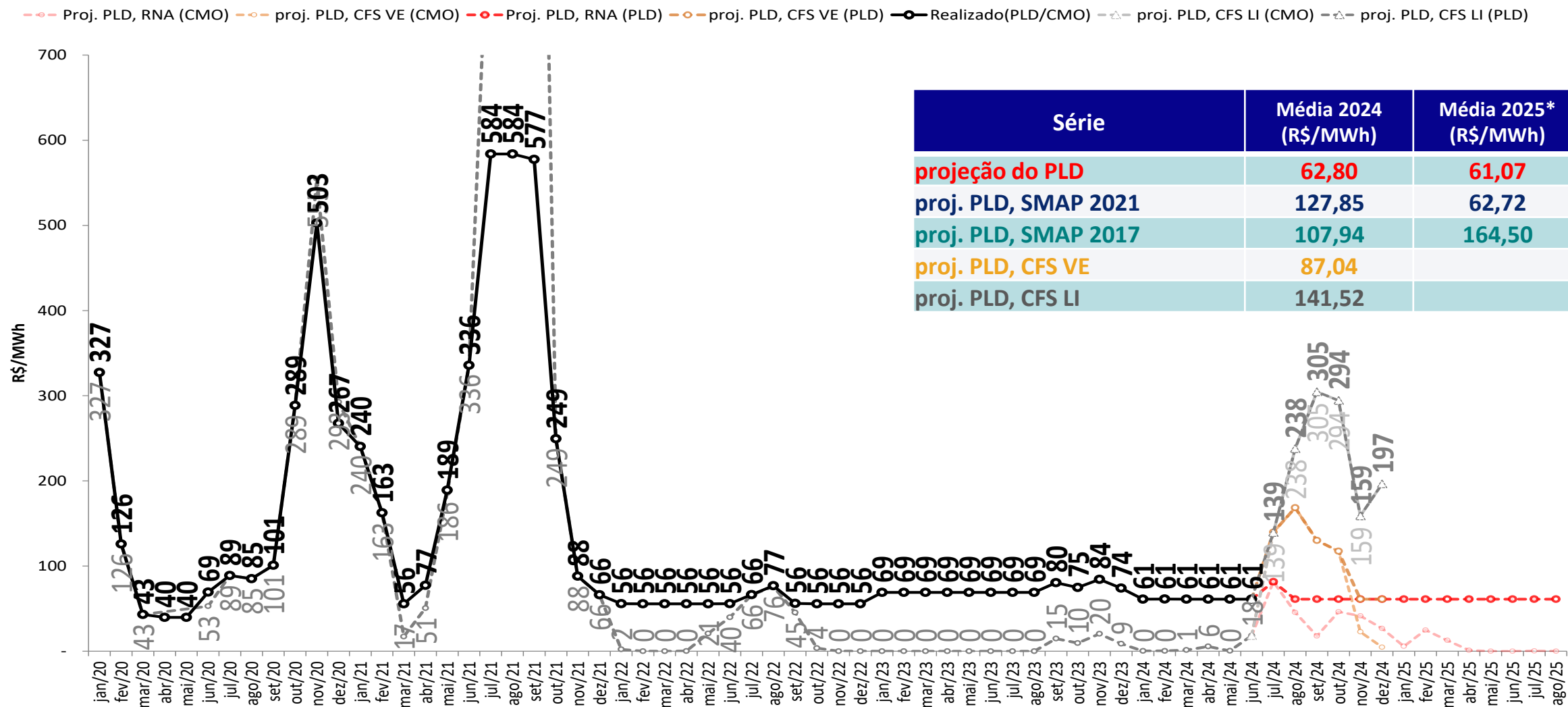


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Norte



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



Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
<b>projeção do PLD</b>	<b>62,80</b>	<b>61,07</b>
proj. PLD, SMAP 2021	127,85	62,72
proj. PLD, SMAP 2017	107,94	164,50
proj. PLD, CFS VE	87,04	
proj. PLD, CFS LI	141,52	

- 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 agosto de 2025

# tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>Proj. PLD, RNA</b>	<b>82</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>
proj. PLD, SMAP 2021	140	227	338	174	85	209	247	83	96	66	61	61	74	61
proj. PLD, SMAP 2017	140	140	203	324	61	61	61	61	61	89	201	306	321	216
proj. PLD, CFS VE	140	168	130	117	61	61								
proj. PLD, CFS LI	139	238	305	294	159	197								

S	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>Proj. PLD, RNA</b>	<b>82</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>
proj. PLD, SMAP 2021	140	227	338	174	85	209	663	717	505	75	61	61	74	61
proj. PLD, SMAP 2017	140	140	203	324	61	61	61	61	61	89	201	306	321	216
proj. PLD, CFS VE	140	168	130	117	61	61								
proj. PLD, CFS LI	139	238	305	294	159	197								

NE	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>Proj. PLD, RNA</b>	<b>81</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>
proj. PLD, SMAP 2021	140	226	328	174	85	204	61	61	61	61	61	61	74	61
proj. PLD, SMAP 2017	140	139	202	324	61	61	61	61	61	89	201	306	280	142
proj. PLD, CFS VE	140	168	130	117	61	61								
proj. PLD, CFS LI	139	237	304	294	159	197								

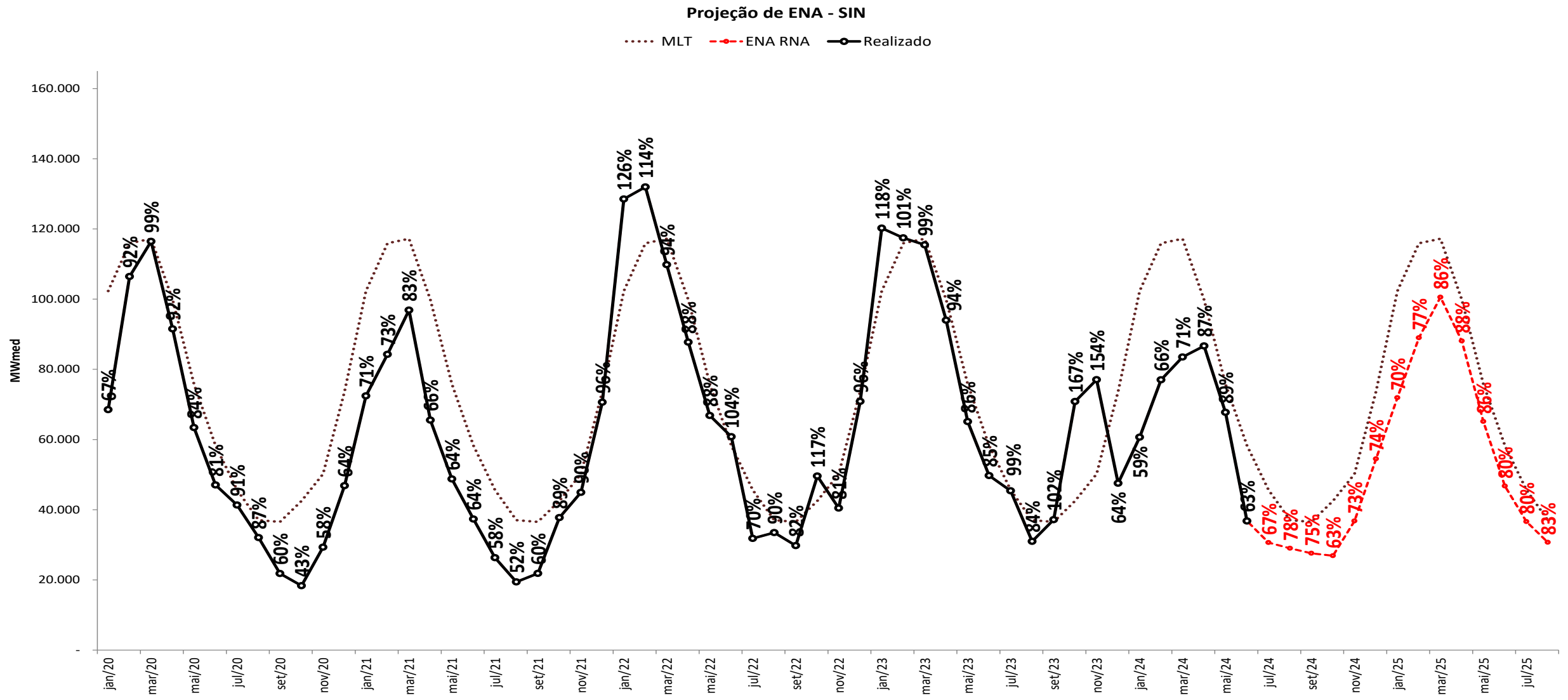
N	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>Proj. PLD, RNA</b>	<b>82</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>
proj. PLD, SMAP 2021	140	227	338	174	85	204	61	61	61	61	61	61	74	61
proj. PLD, SMAP 2017	140	140	203	324	61	61	61	61	61	89	201	306	321	216
proj. PLD, CFS VE	140	168	130	117	61	61								
proj. PLD, CFS LI	139	238	305	294	159	197								

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



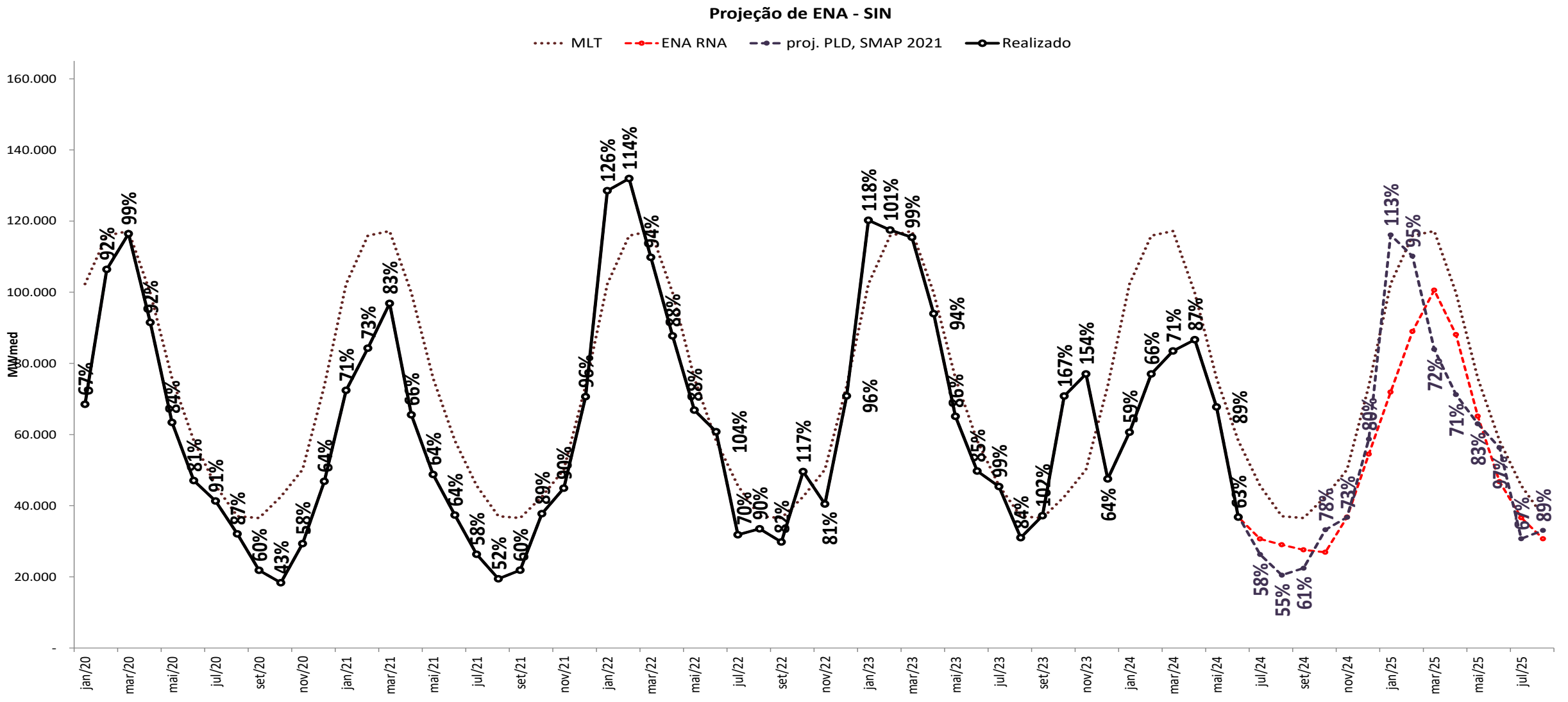
# projeção de energia natural afluyente

## projeção do PLD



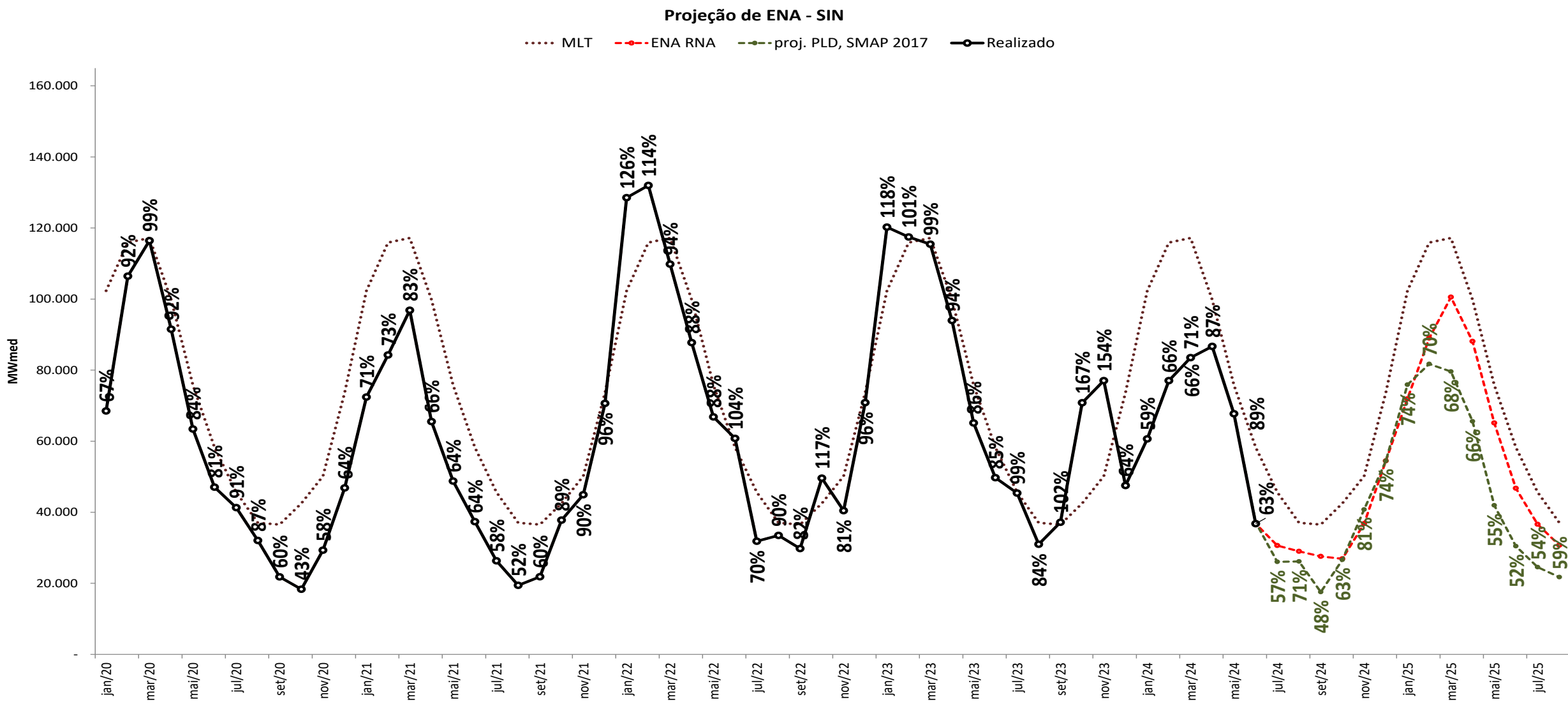
# projeção de energia natural afluente

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



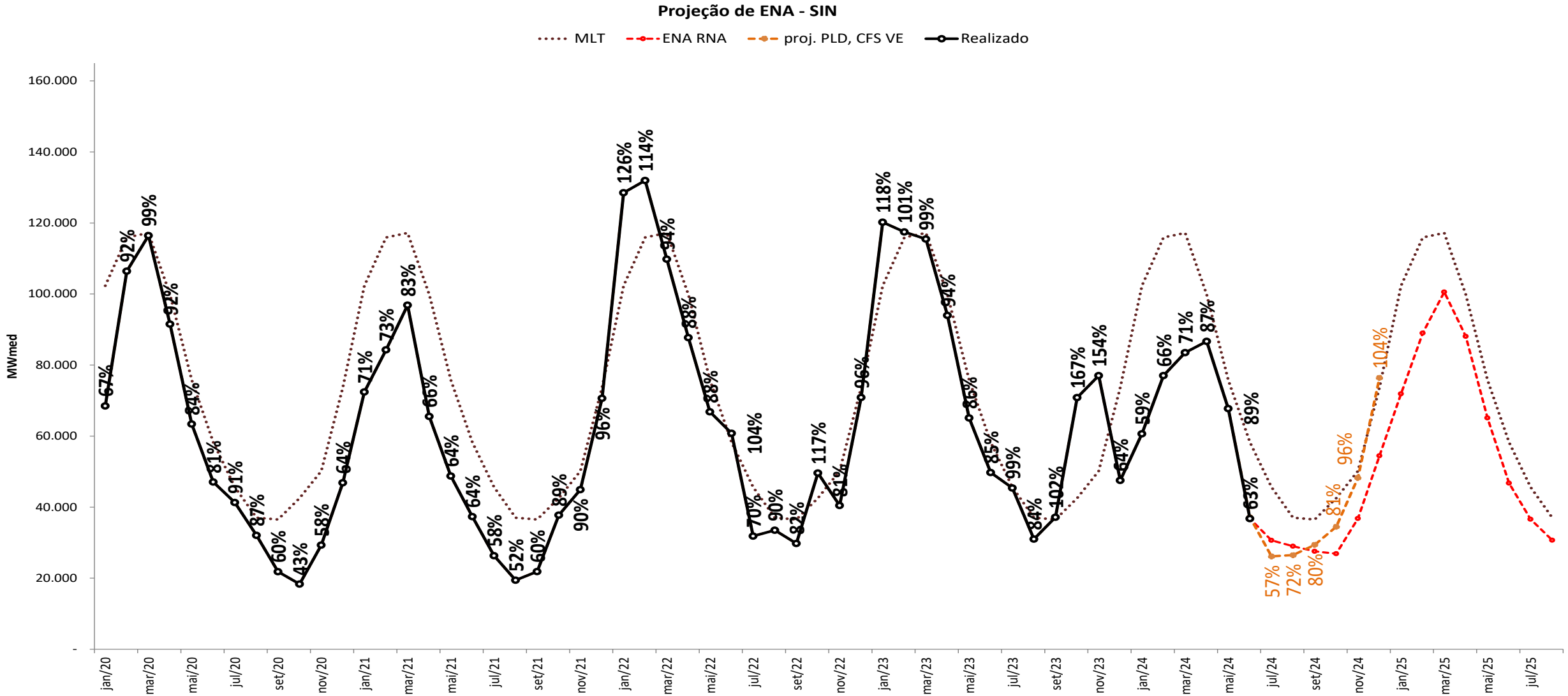
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



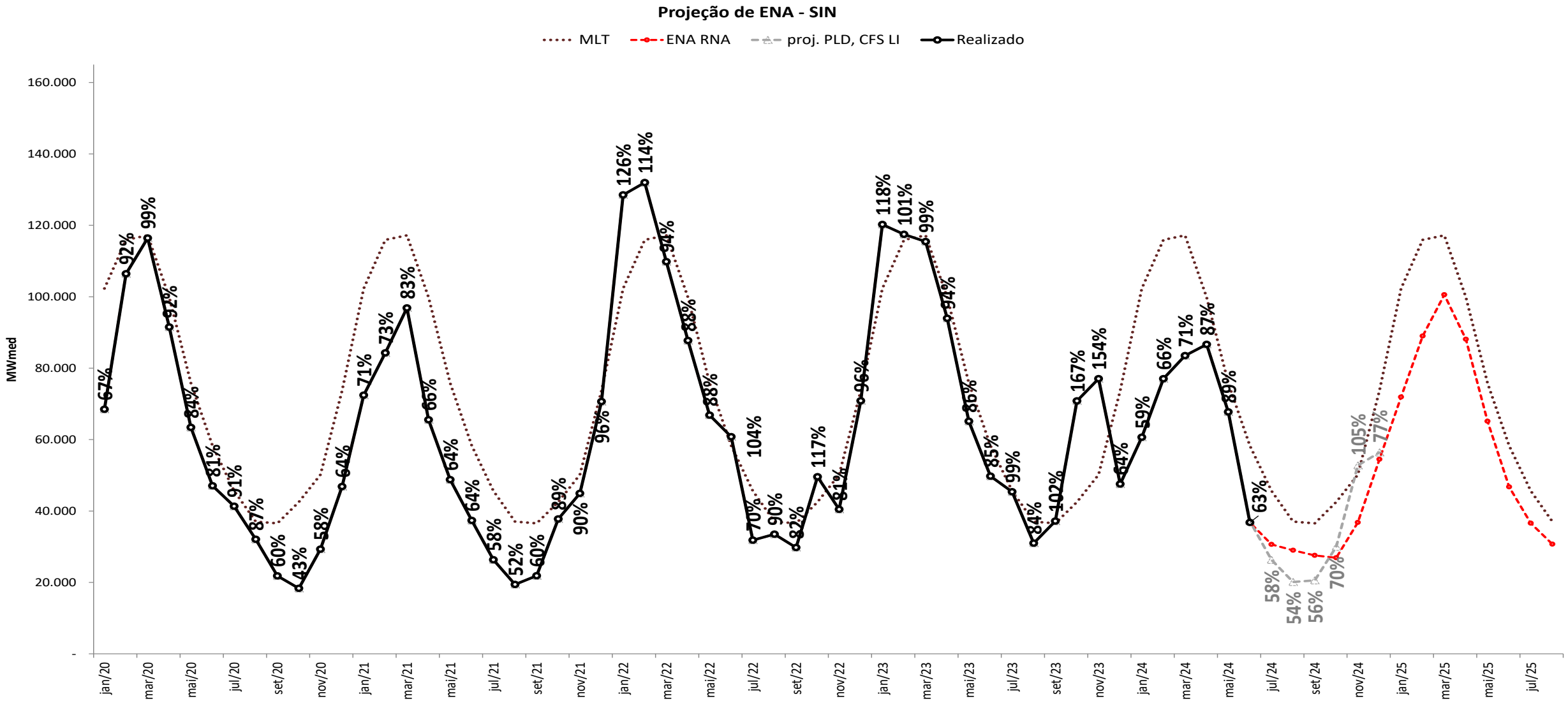
# projeção de energia natural afluyente

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



# projeção de energia natural afluyente

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

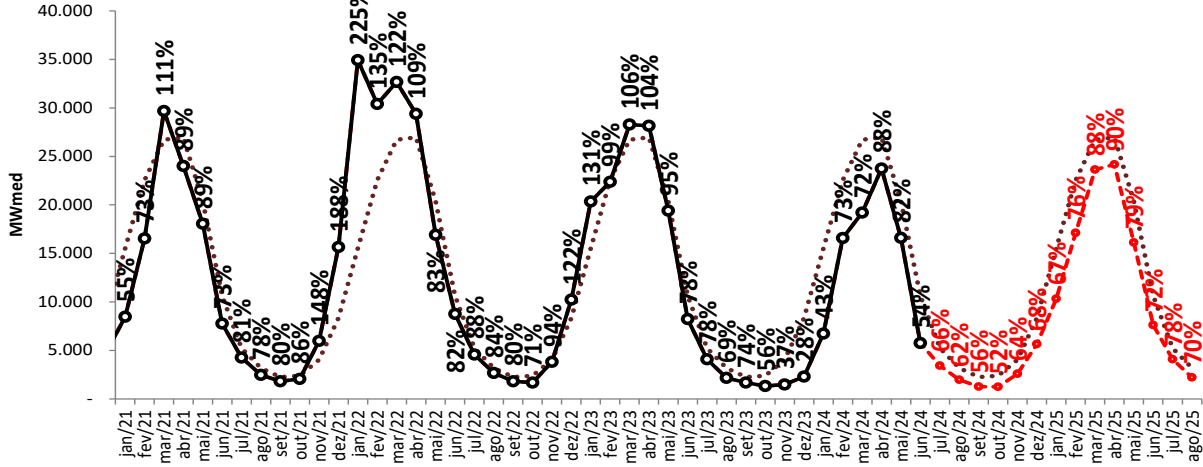


# projeção de energia natural afluyente

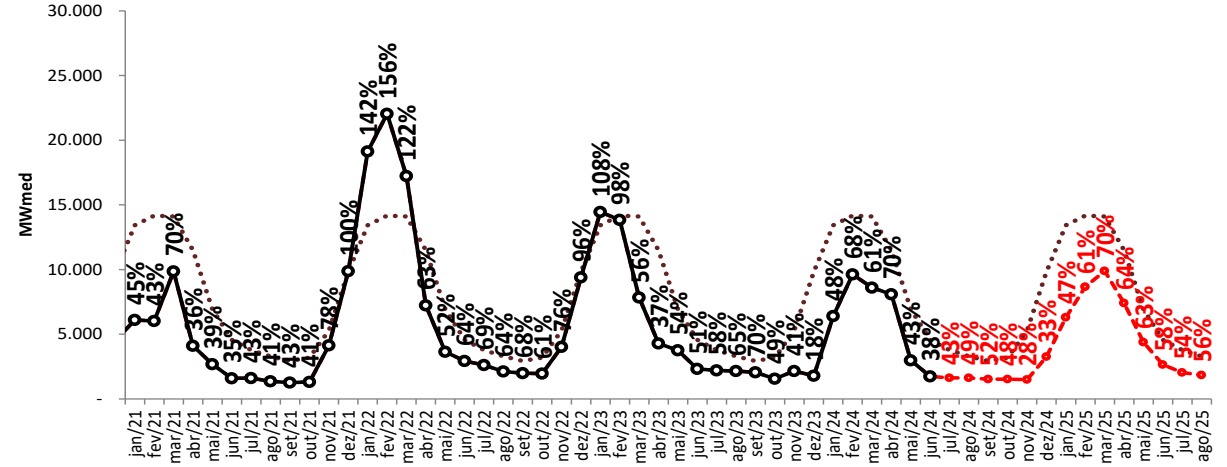
## projeção do PLD



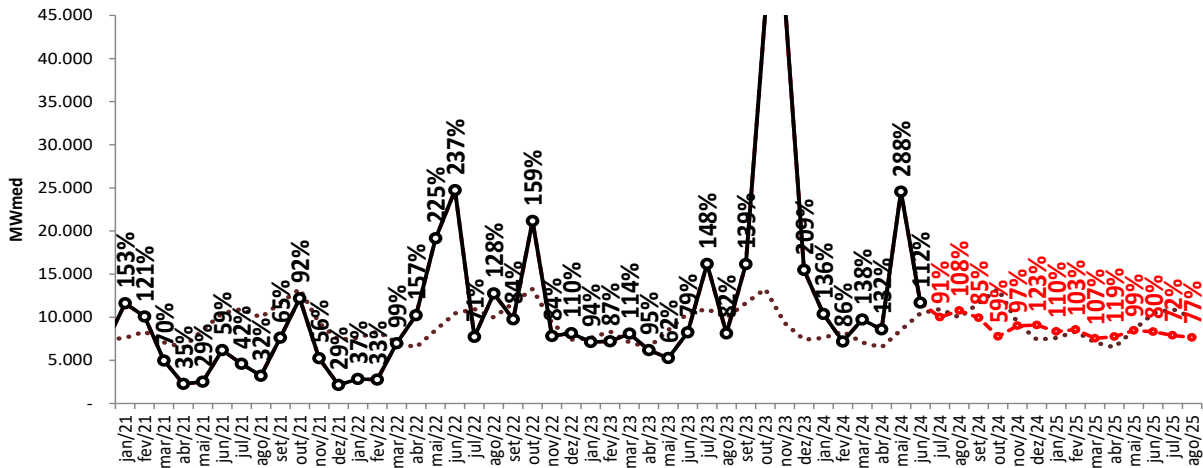
### Projeção de ENA - N



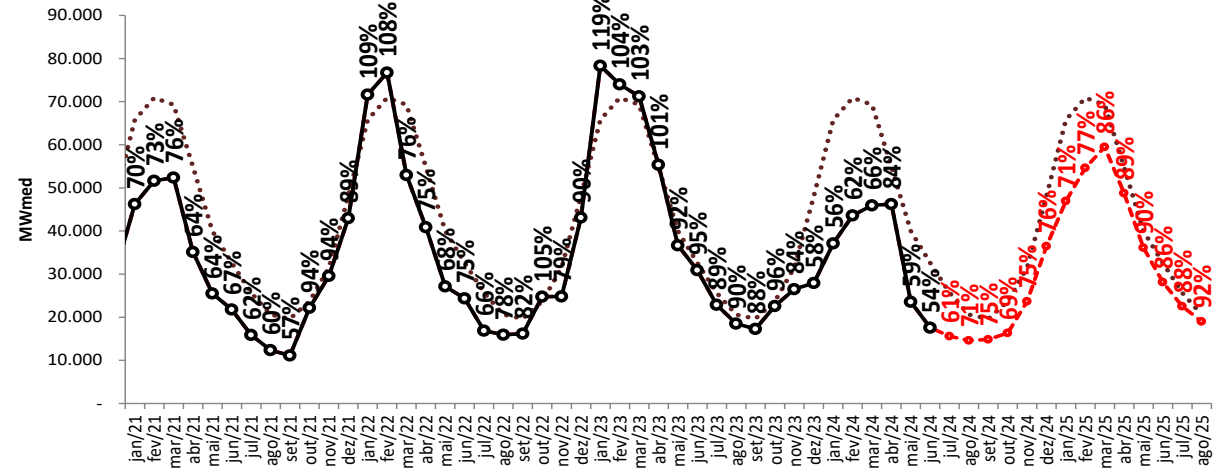
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

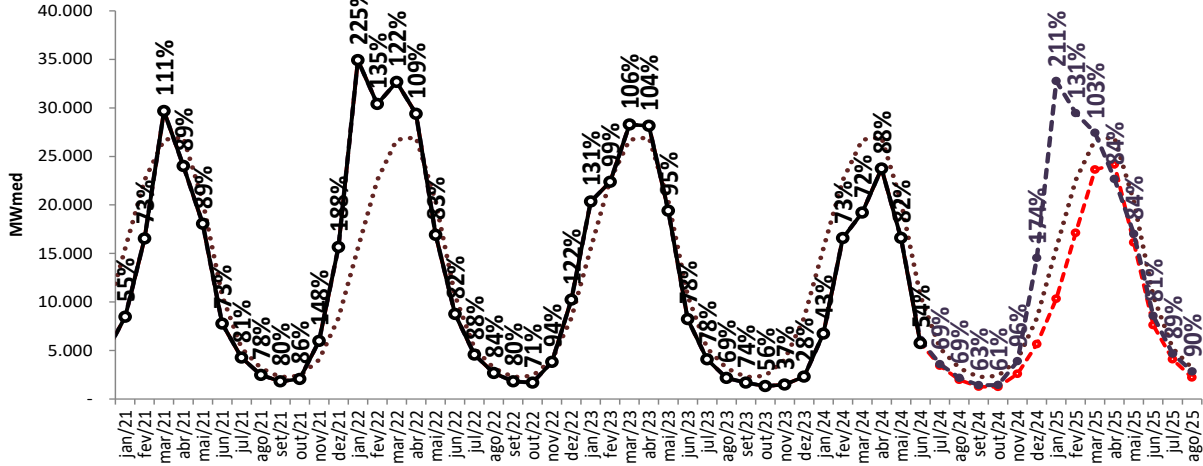
- - -●- - ENA RNA

# projeção de energia natural afluente

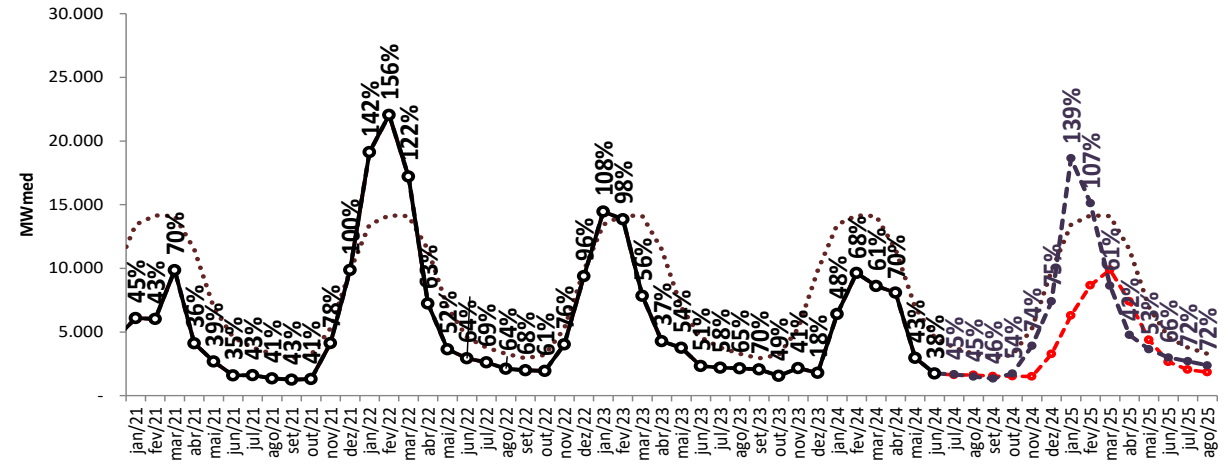
## sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



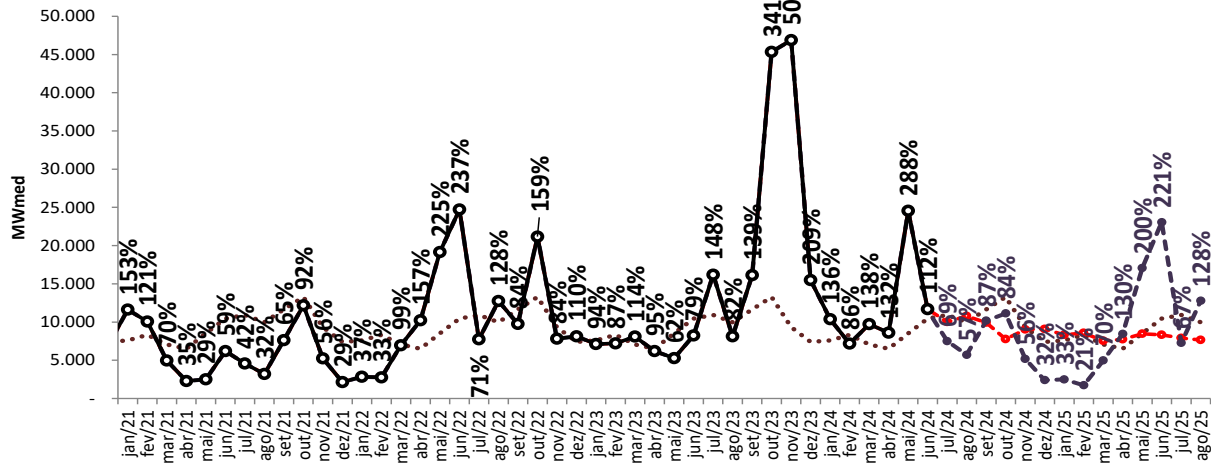
Projeção de ENA - N



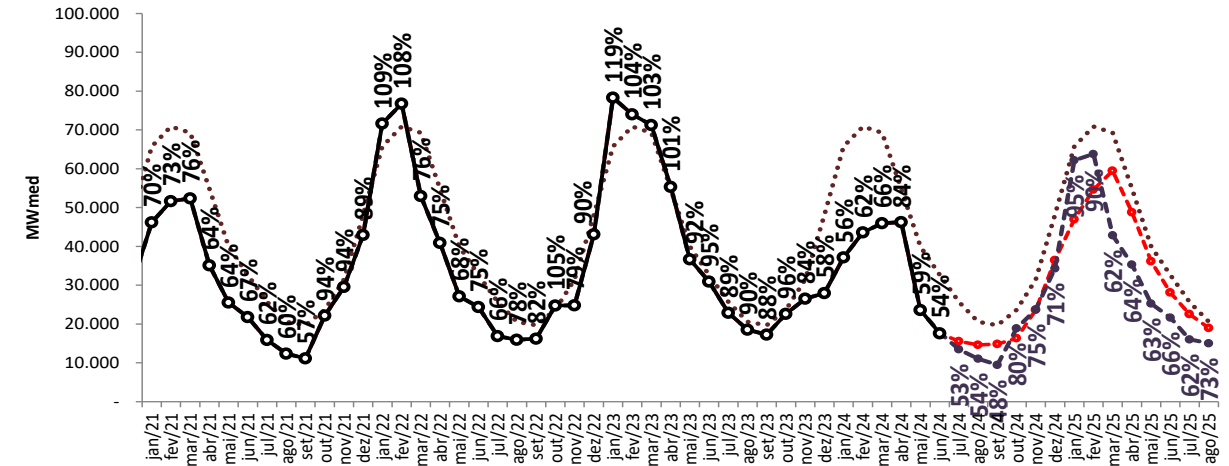
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

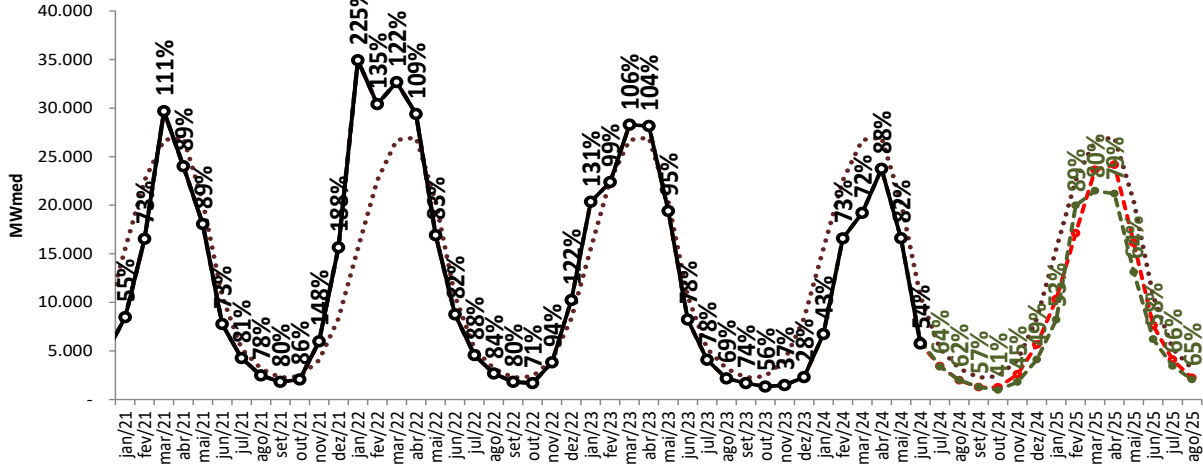
- - - ● - - - ENA RNA

- - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2021

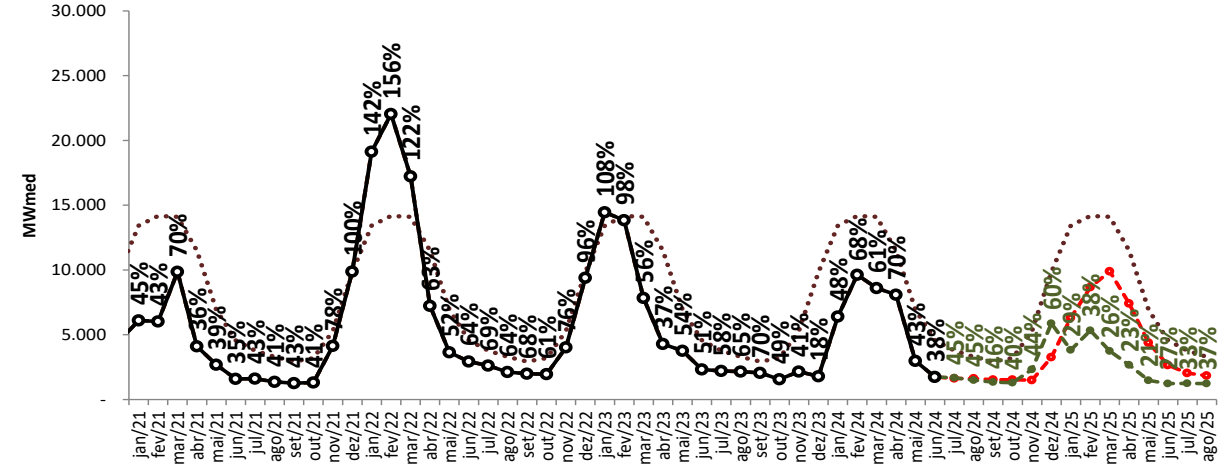
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018

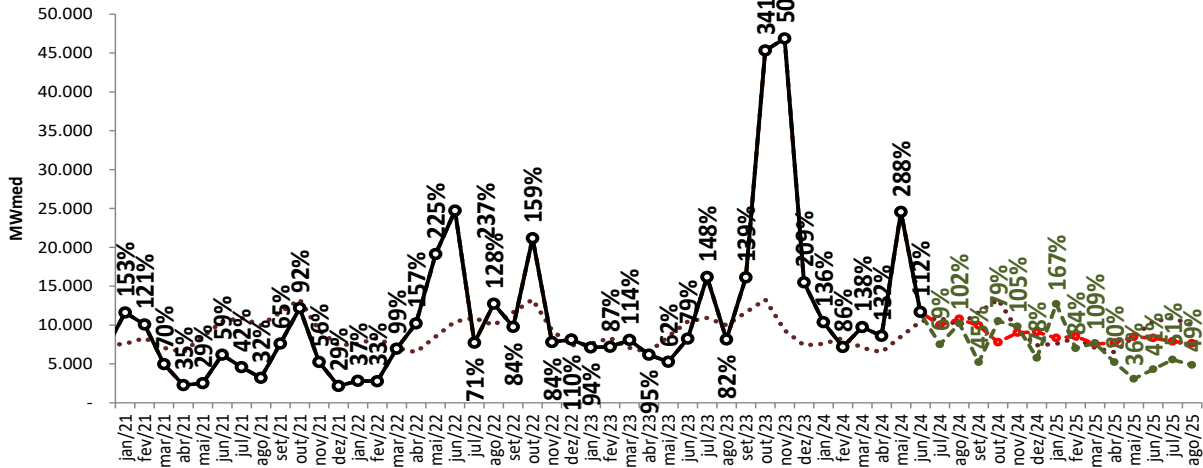
Projeção de ENA - N



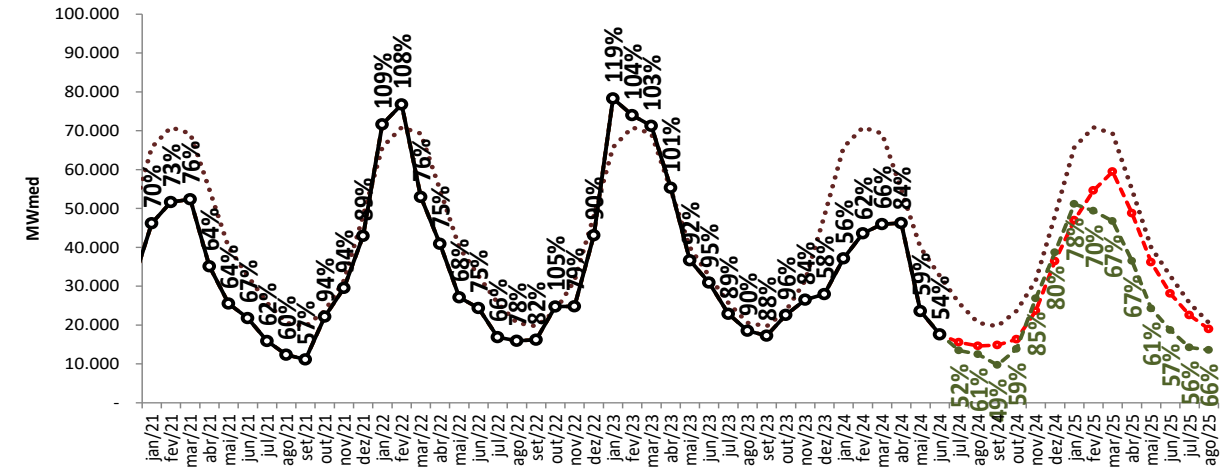
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

- - - EN A RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2021

- - - proj. PLD, SMAP 2017

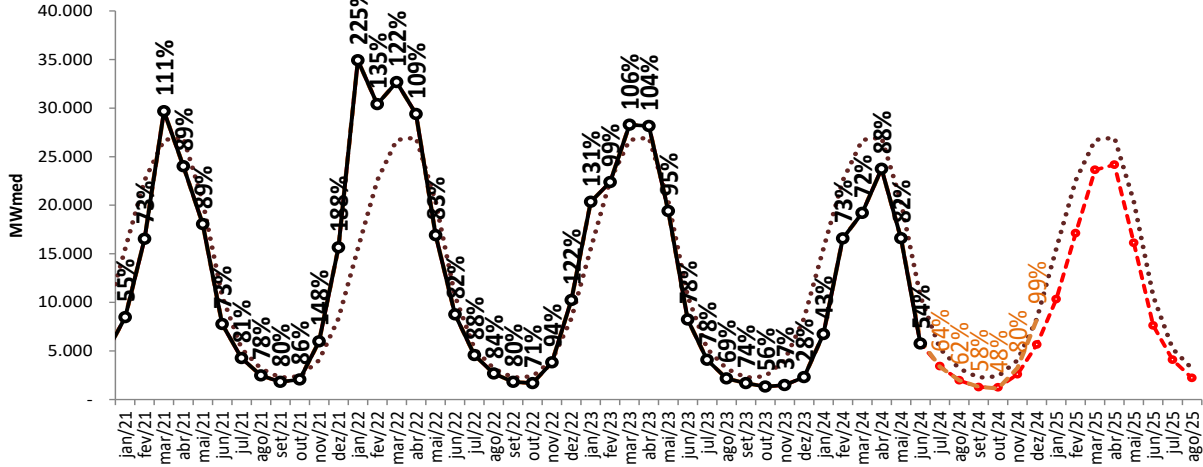


# projeção de energia natural afluyente

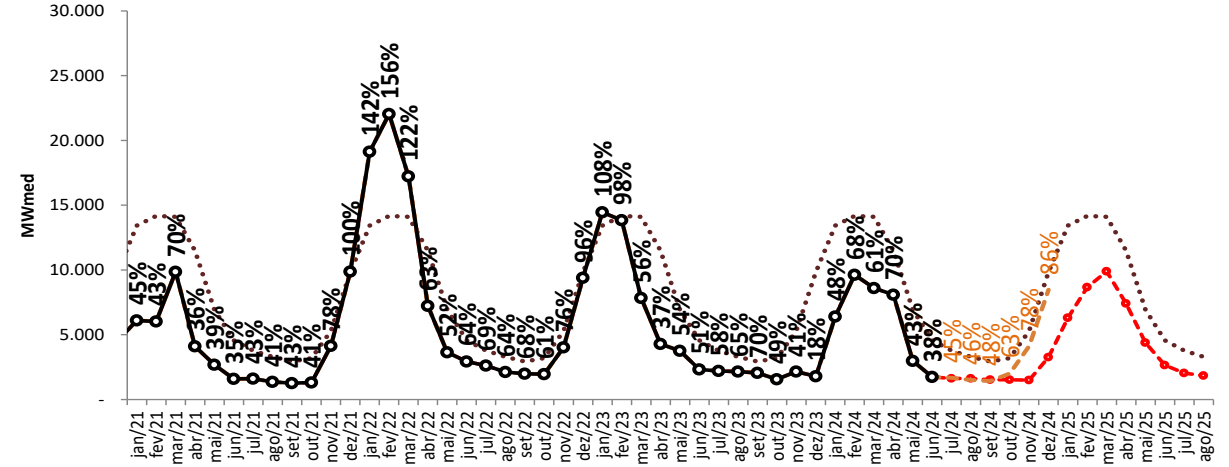
## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



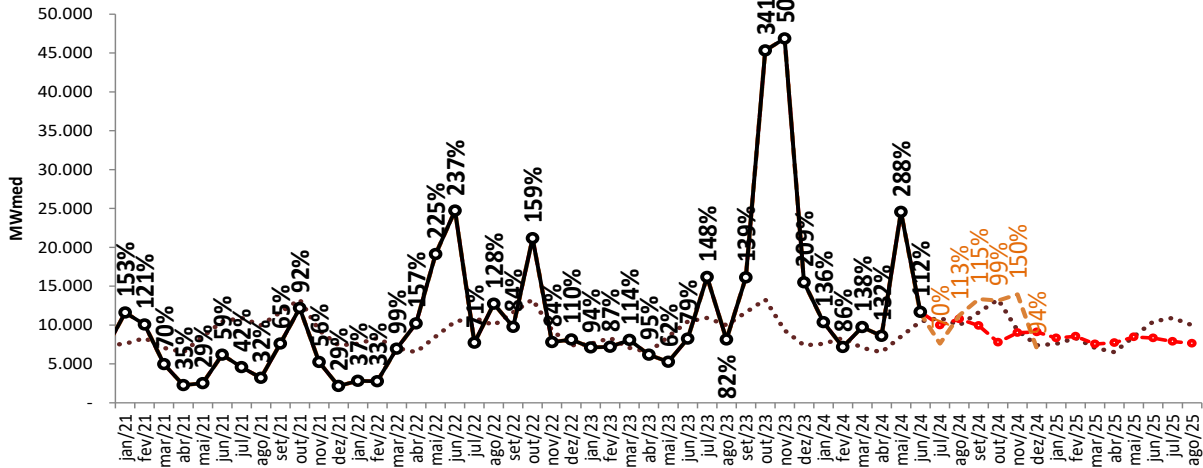
Projeção de ENA - N



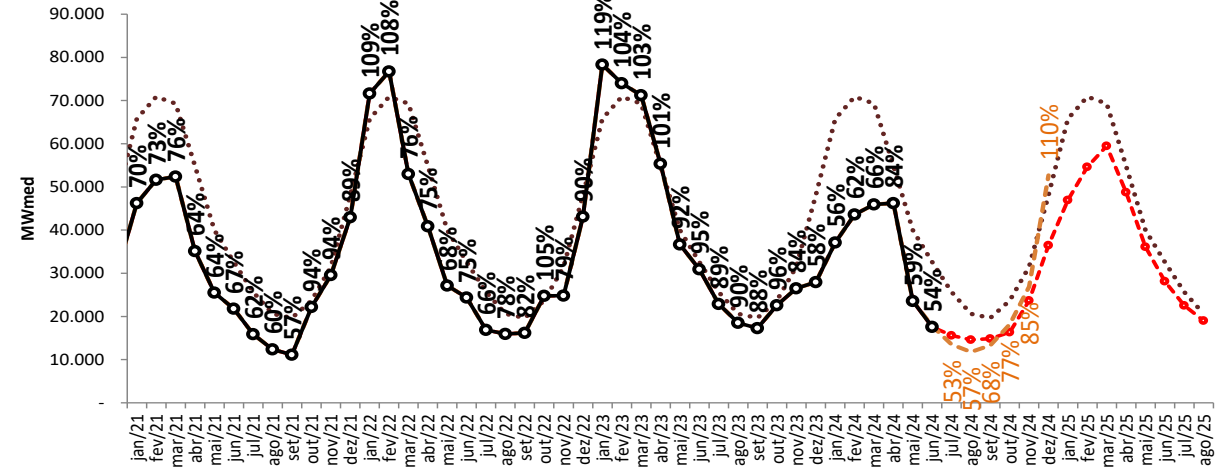
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



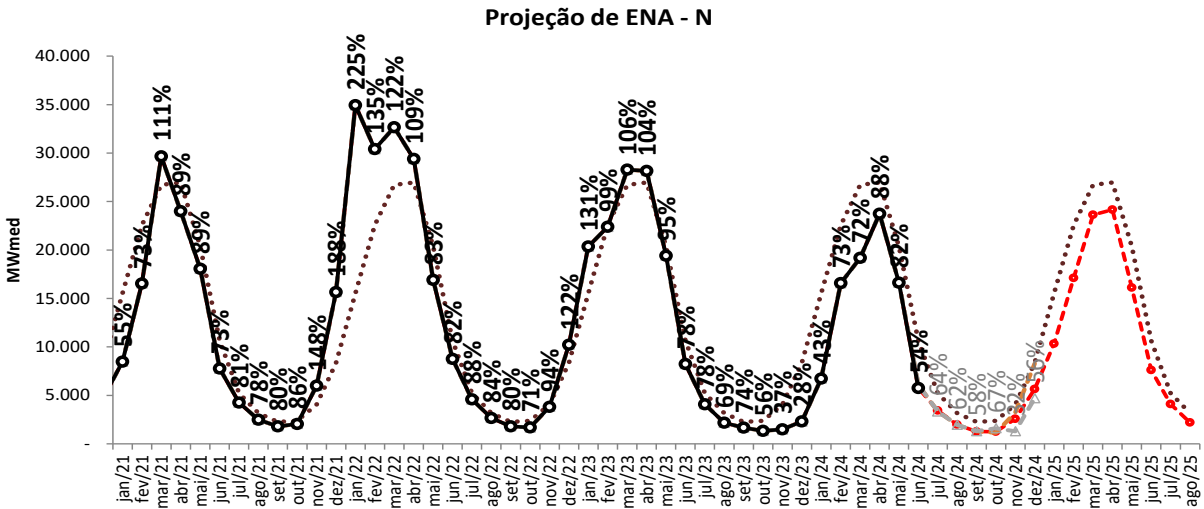
Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT      ○ Realizado      -●- ENA RNA      -●- proj. PLD, SMAP 2021      -●- proj. PLD, CFS VE      -●- proj. PLD, SMAP 2017

# projeção de energia natural afluente

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

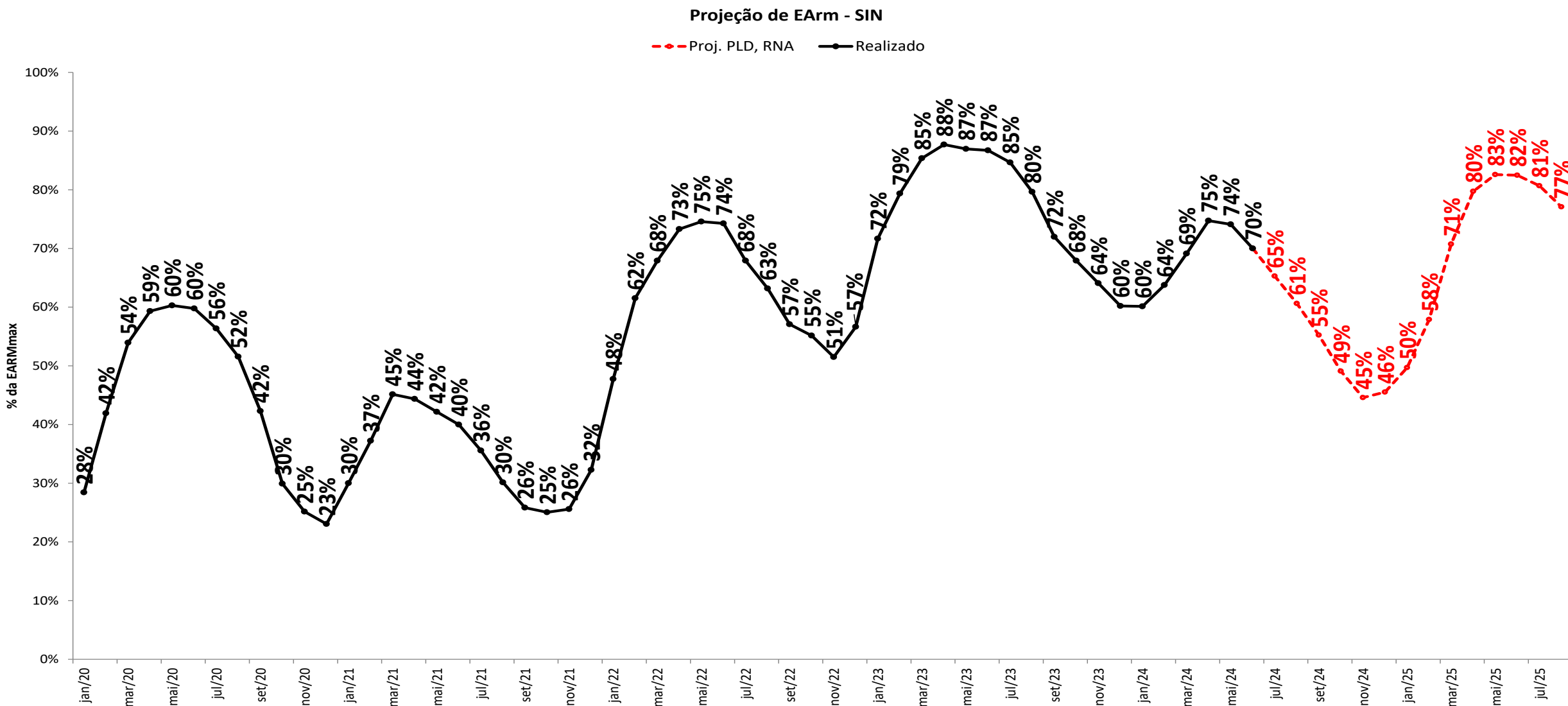


REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>SUDESTE</b>	2 003	1 705	1 547	2 362	4 358	7 789	8 583	8 589	7 548	5 246	3 593	2 579	1 996	1 746
MLT	2 957	2 502	2 477	3 175	5 115	8 393	10 336	10 520	9 981	7 442	4 685	3 596	2 957	2 502
% MLT	68%	68%	62%	74%	85%	93%	83%	82%	76%	70%	77%	72%	67%	70%
<b>MADEIRA</b>	2 081	1 549	1 269	1 291	2 153	3 518	5 518	7 583	9 906	10 173	7 939	5 289	3 327	2 173
MLT	3 873	2 390	1 794	2 121	3 351	5 476	8 187	10 611	12 199	11 672	8 876	6 101	3 873	2 390
% MLT	54%	65%	71%	61%	64%	64%	67%	71%	81%	87%	89%	87%	86%	91%
<b>TPIRES</b>	668	509	431	418	907	1 805	2 824	3 351	3 115	2 253	1 435	988	695	552
MLT	1 006	792	699	864	1 404	2 379	3 326	3 885	4 082	3 279	2 113	1 386	1 006	792
% MLT	66%	64%	62%	48%	65%	76%	85%	86%	76%	69%	68%	71%	69%	70%
<b>ITAIPU</b>	2 431	3 163	3 346	3 371	3 543	3 562	3 427	3 282	3 367	3 508	3 576	3 640	3 493	3 249
MLT	3 097	2 606	2 645	3 267	3 054	3 032	3 386	4 002	3 804	3 544	3 470	3 600	3 097	2 606
% MLT	79%	121%	127%	103%	116%	117%	101%	82%	89%	99%	103%	101%	113%	125%
<b>PARANA</b>	7 123	6 174	6 737	7 228	10 838	17 831	24 603	30 152	33 819	25 563	17 540	13 306	10 542	8 574
MLT	12 482	10 418	10 011	11 693	16 214	26 208	36 870	38 075	36 092	26 562	18 512	15 356	12 482	10 418
% MLT	57%	59%	67%	62%	67%	68%	67%	79%	94%	96%	95%	87%	84%	82%
<b>PARANAPANEMA</b>	1 281	1 523	1 507	1 673	1 886	1 957	1 990	1 684	1 732	2 041	2 064	2 345	2 500	2 697
MLT	2 267	1 869	2 047	2 532	2 355	2 620	3 655	3 765	3 137	2 352	2 328	2 577	2 267	1 869
% MLT	56%	81%	74%	66%	80%	75%	54%	45%	55%	87%	89%	91%	110%	144%

REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>SUL</b>	5 684	5 796	5 063	4 220	4 237	4 238	4 526	4 366	3 908	3 833	3 830	4 759	4 544	4 030
MLT	6 051	5 974	6 983	7 102	4 649	3 523	3 459	3 950	3 190	3 242	4 448	5 306	6 051	5 974
% MLT	94%	97%	72%	59%	91%	120%	131%	111%	122%	118%	86%	90%	75%	67%
<b>IGUACU</b>	4 311	4 984	4 868	3 549	4 779	4 854	3 804	4 198	3 646	3 904	4 643	3 563	3 348	3 624
MLT	4 883	4 001	4 665	6 177	4 679	3 884	4 141	4 382	3 877	3 263	4 070	5 139	4 883	4 001
% MLT	88%	125%	104%	57%	102%	125%	92%	96%	94%	120%	114%	69%	69%	91%
<b>NORDESTE</b>	1 620	1 629	1 530	1 529	1 503	3 267	6 300	8 665	9 885	7 409	4 388	2 653	2 049	1 838
MLT	3 775	3 293	2 940	3 203	5 290	9 837	13 431	14 165	14 113	11 492	6 940	4 578	3 775	3 293
% MLT	43%	49%	52%	48%	28%	33%	47%	61%	70%	64%	63%	58%	54%	56%
<b>NORTE</b>	1 569	1 020	817	882	1 924	3 567	5 531	8 270	11 508	10 428	5 614	2 335	1 503	988
MLT	2 583	1 830	1 473	1 694	2 863	5 579	9 417	12 746	14 899	14 563	9 263	4 400	2 583	1 830
% MLT	61%	56%	55%	52%	67%	64%	59%	65%	77%	72%	61%	53%	58%	54%
<b>BMONTE</b>	991	397	109	153	470	1 766	4 207	7 918	10 789	12 166	8 857	3 645	1 440	500
MLT	1 619	667	375	426	976	2 507	5 605	8 972	10 635	10 879	9 394	4 783	1 619	667
% MLT	61%	59%	29%	36%	48%	70%	75%	88%	101%	112%	94%	76%	89%	75%
<b>MANAUS</b>	873	561	348	213	193	311	597	933	1 332	1 564	1 650	1 637	1 153	723
MLT	1 033	684	421	266	211	266	496	845	1 188	1 525	1 708	1 449	1 033	684
% MLT	84%	82%	83%	80%	91%	117%	120%	110%	112%	103%	97%	113%	112%	106%

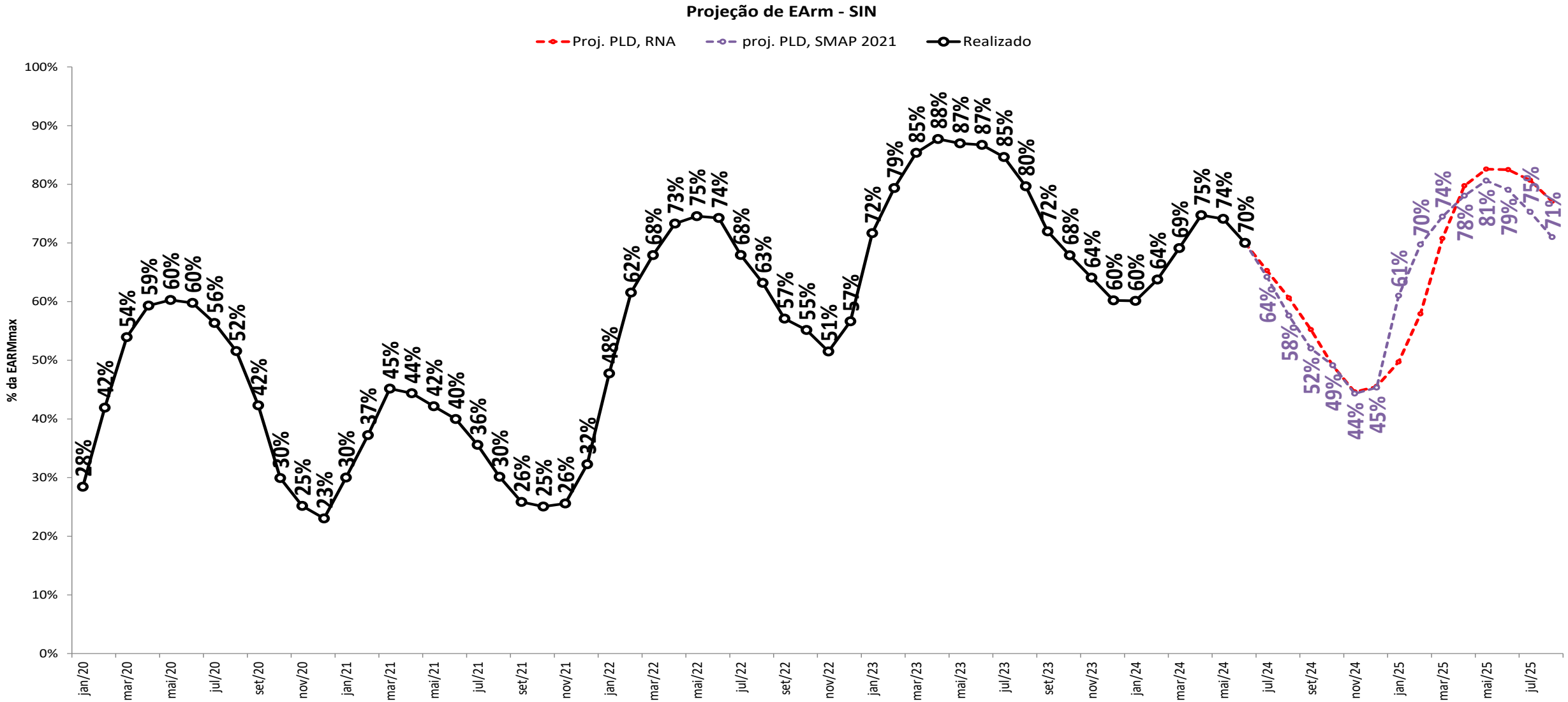
# projeção de energia armazenada

## projeção do PLD



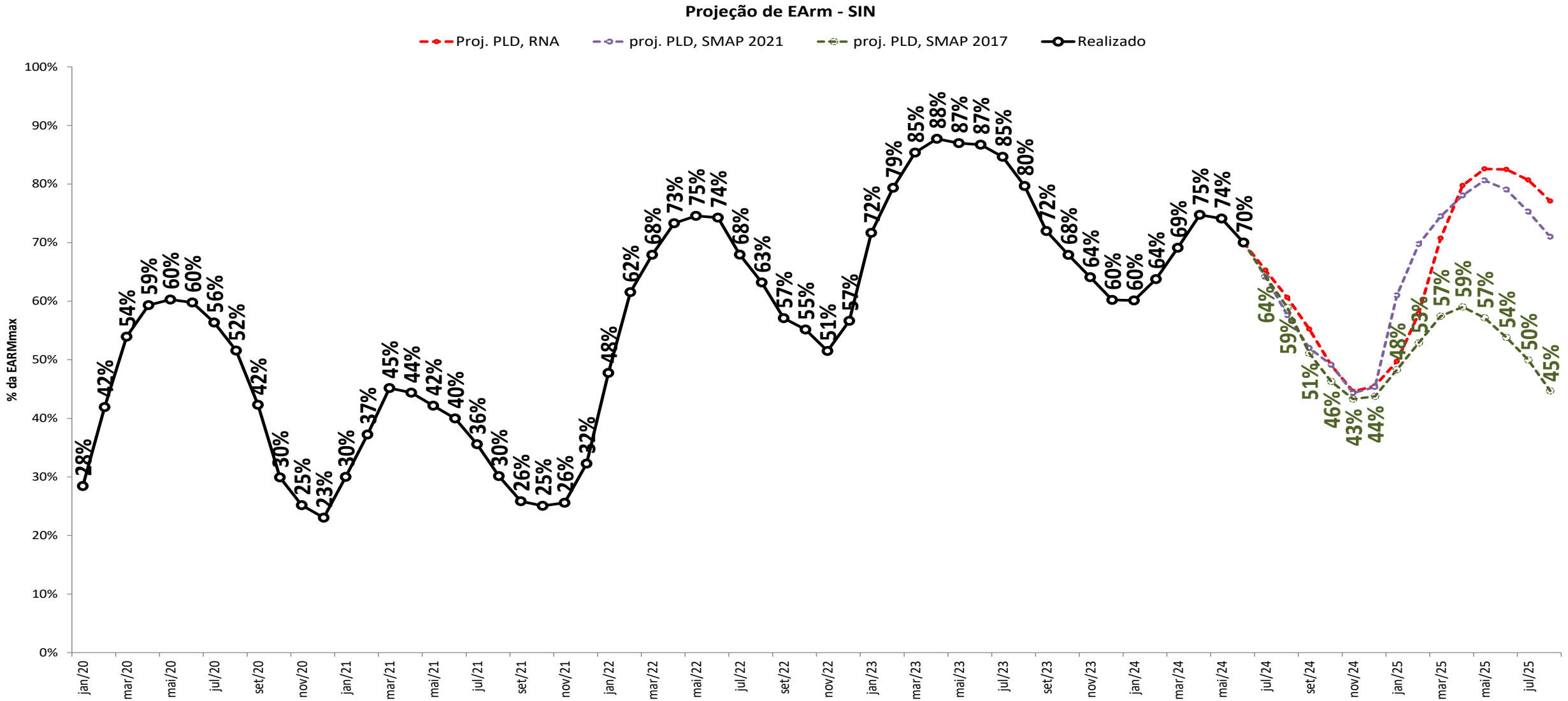
# projeção de energia armazenada

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



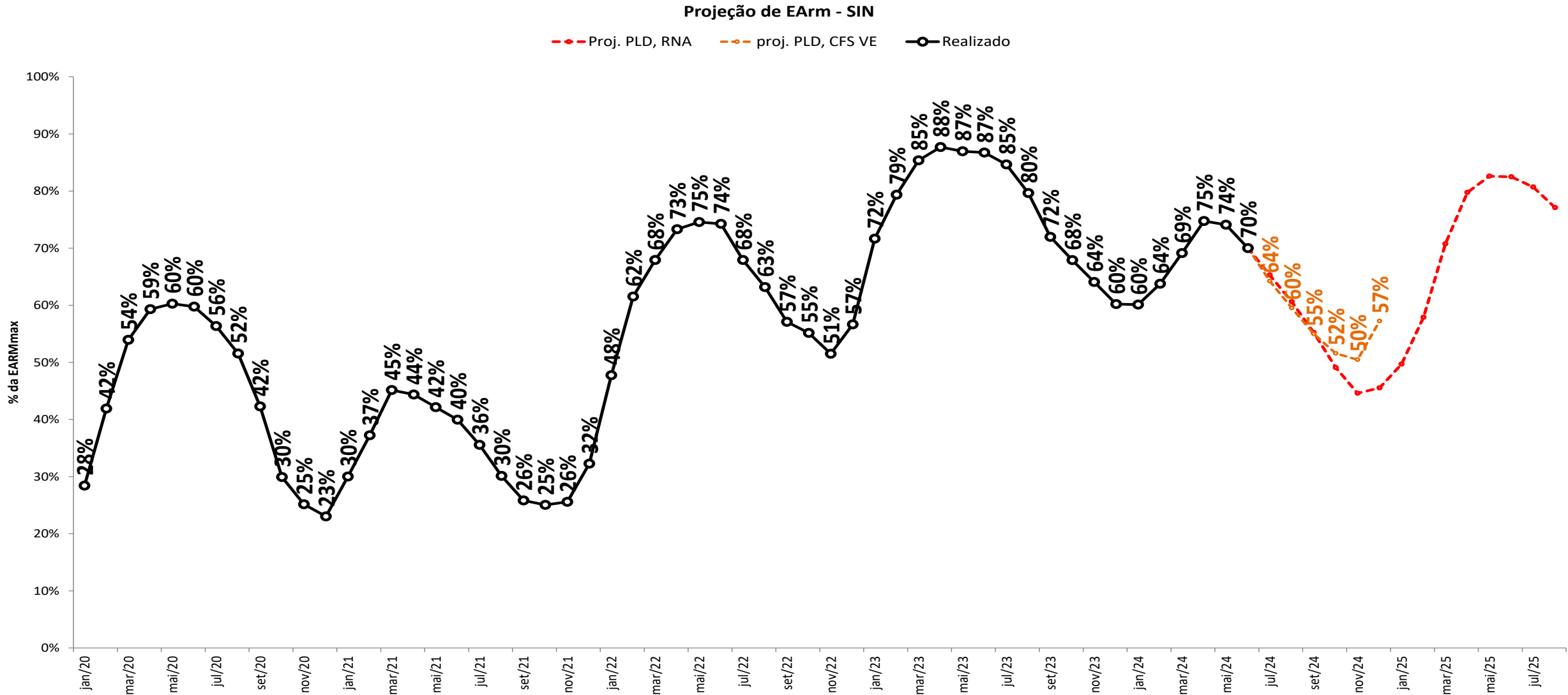
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



# projeção de energia armazenada

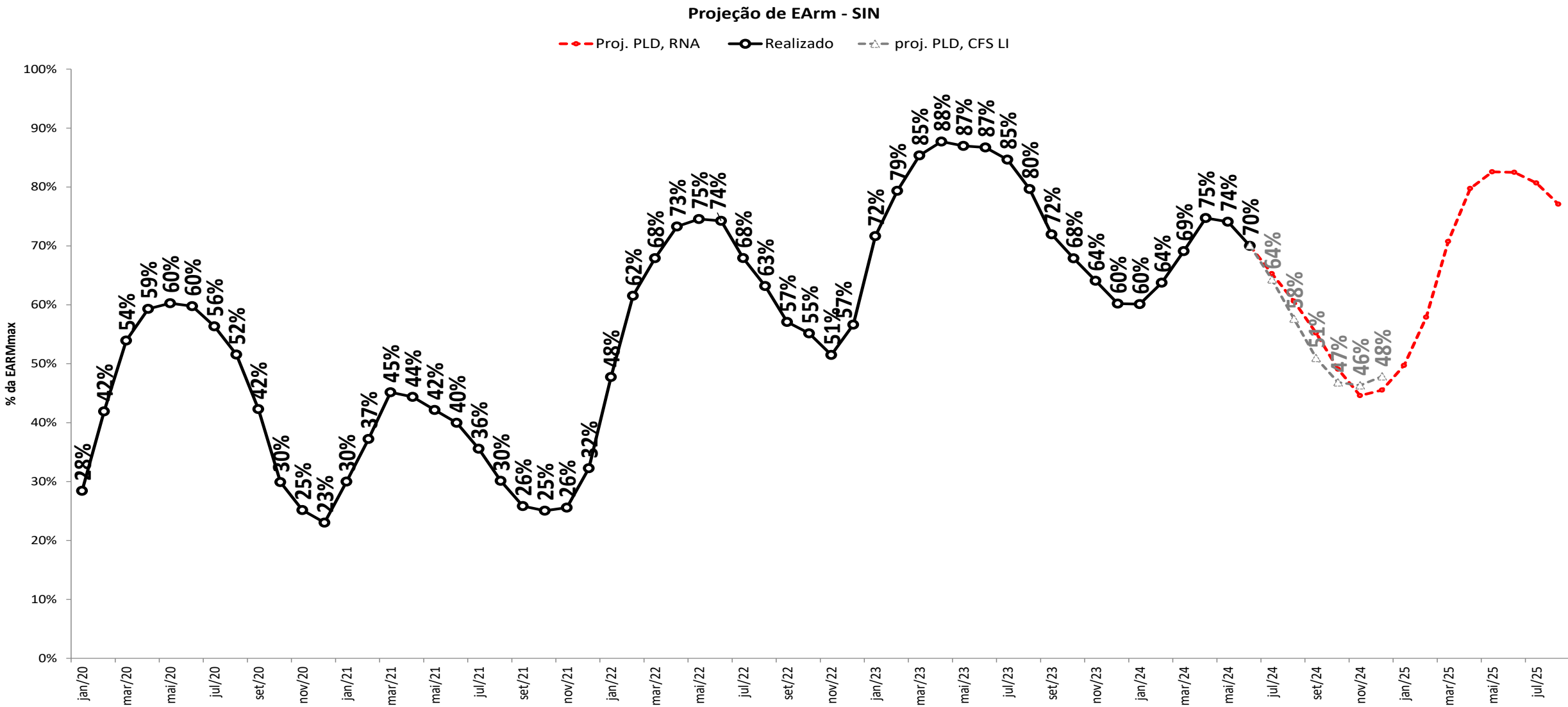
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE





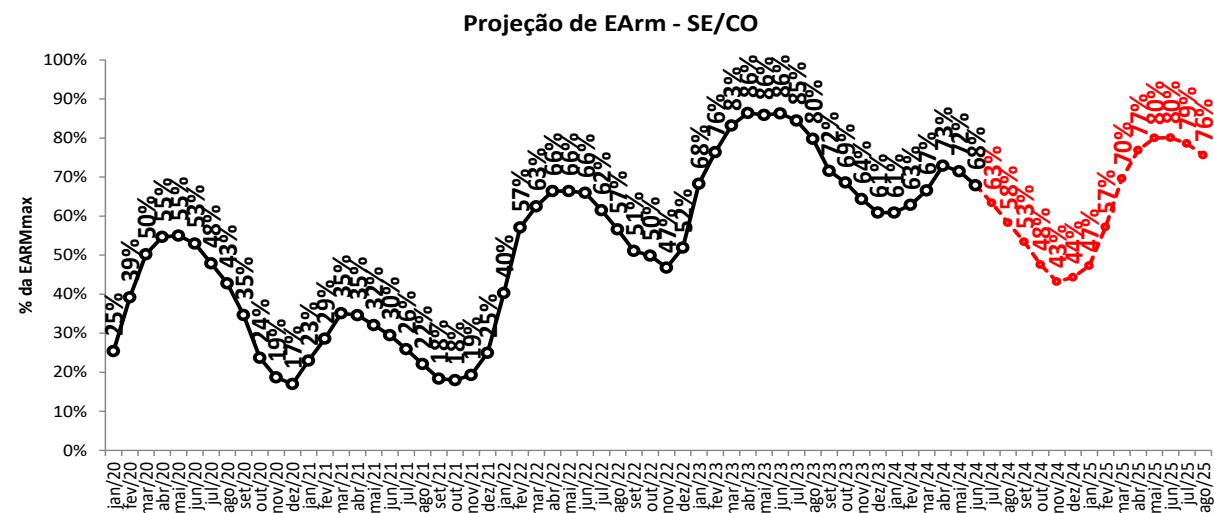
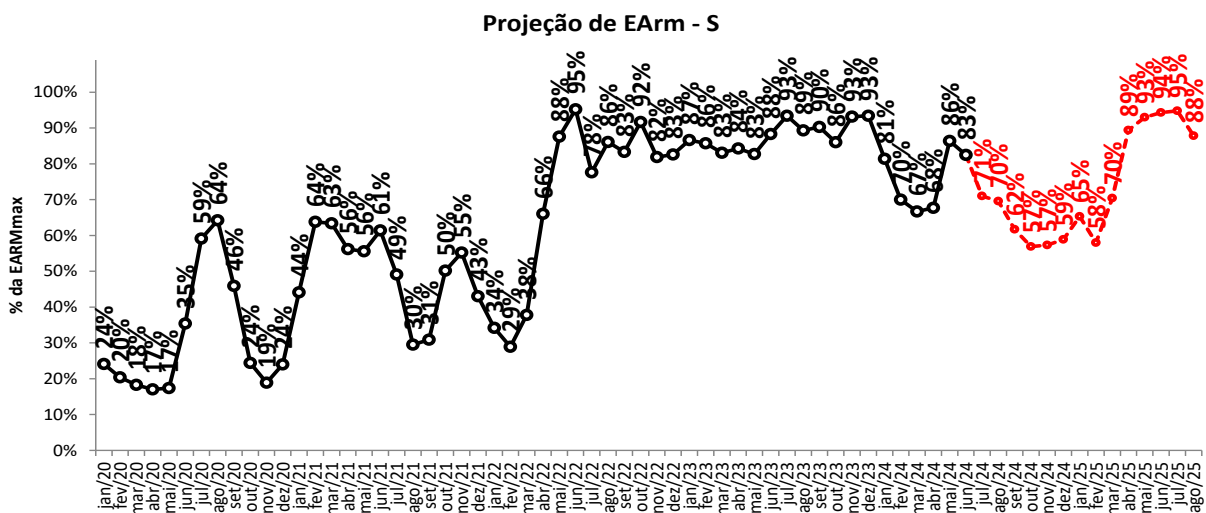
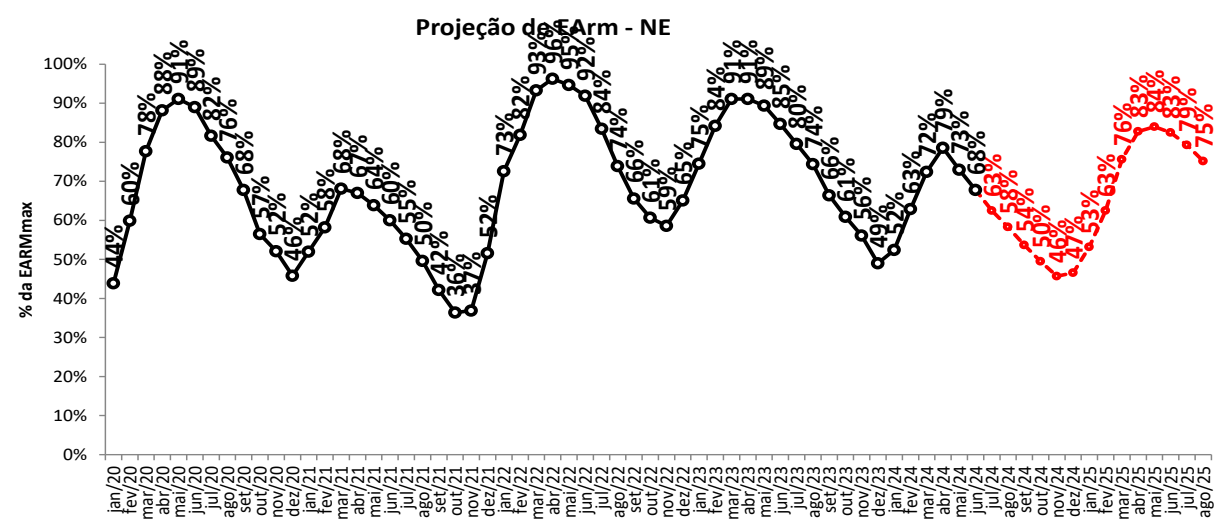
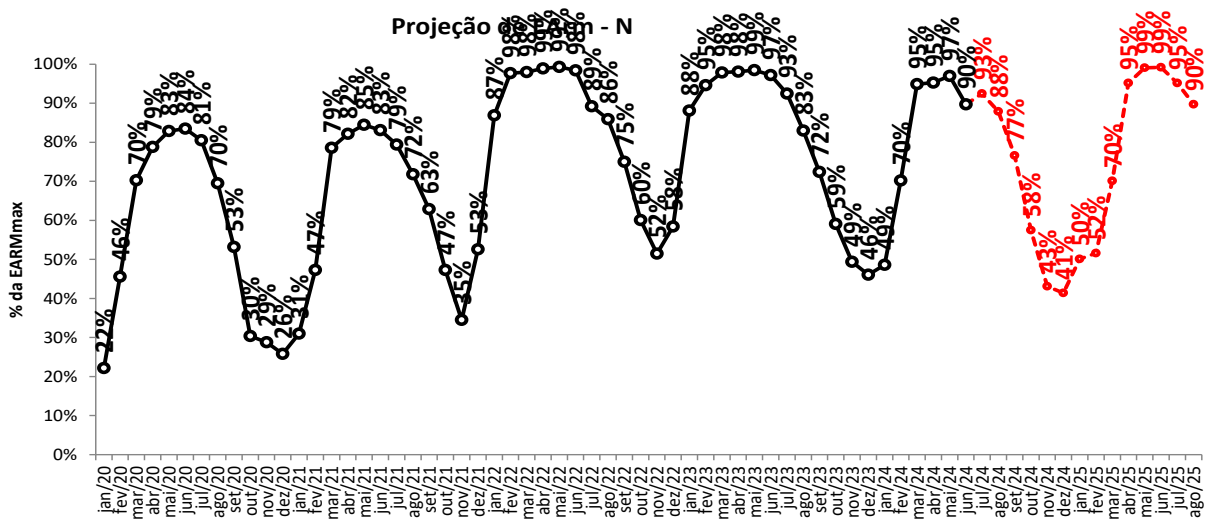
# projeção de energia armazenada

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



# projeção de energia armazenada

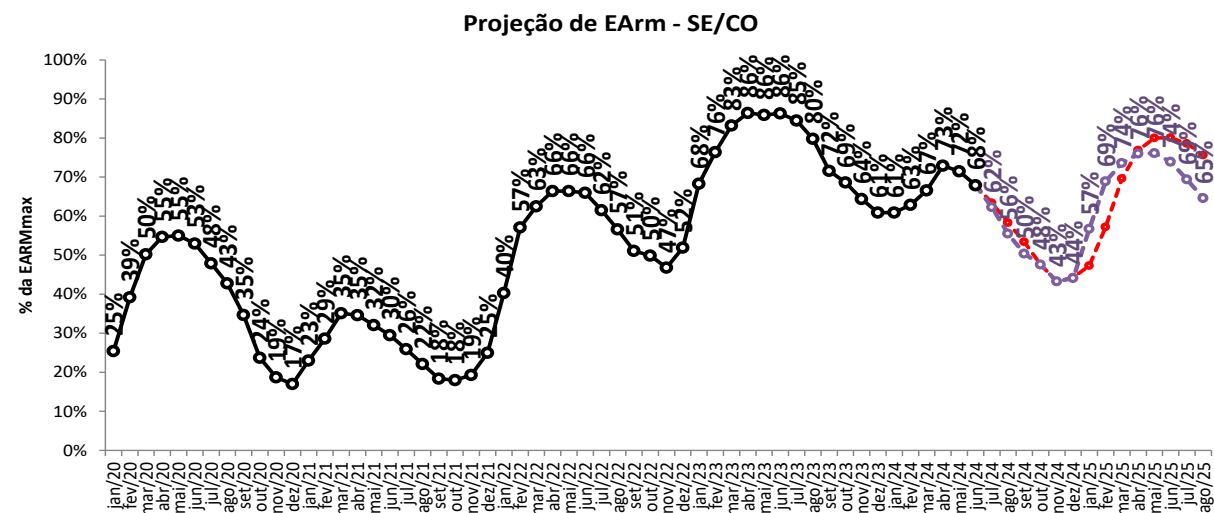
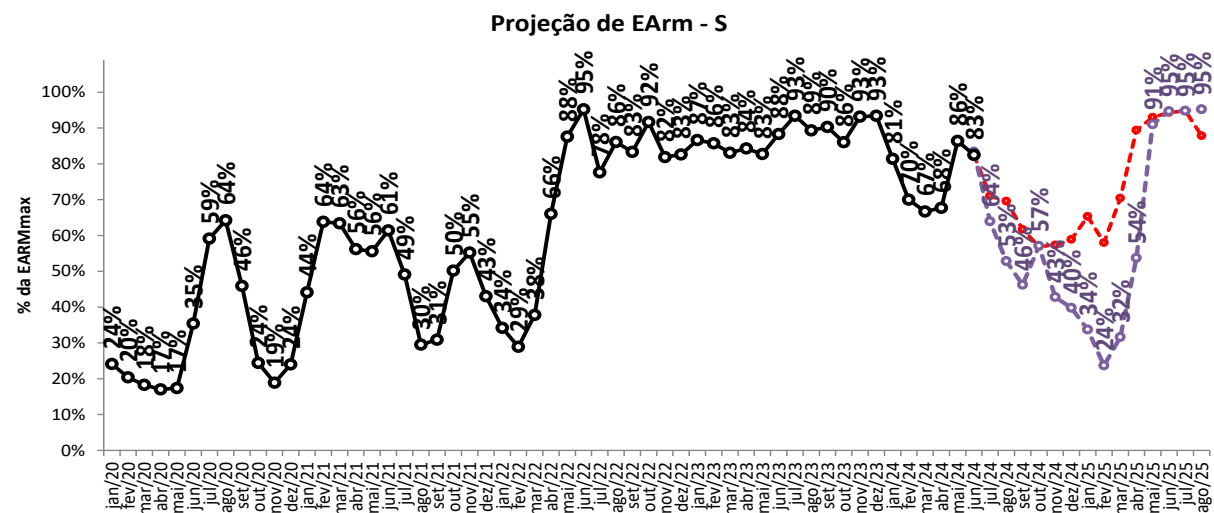
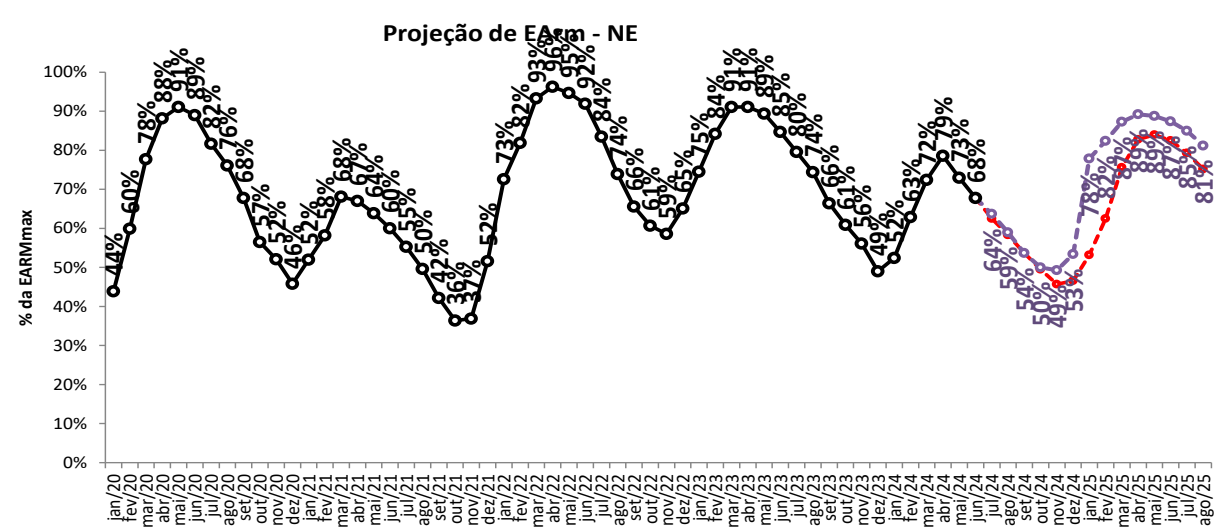
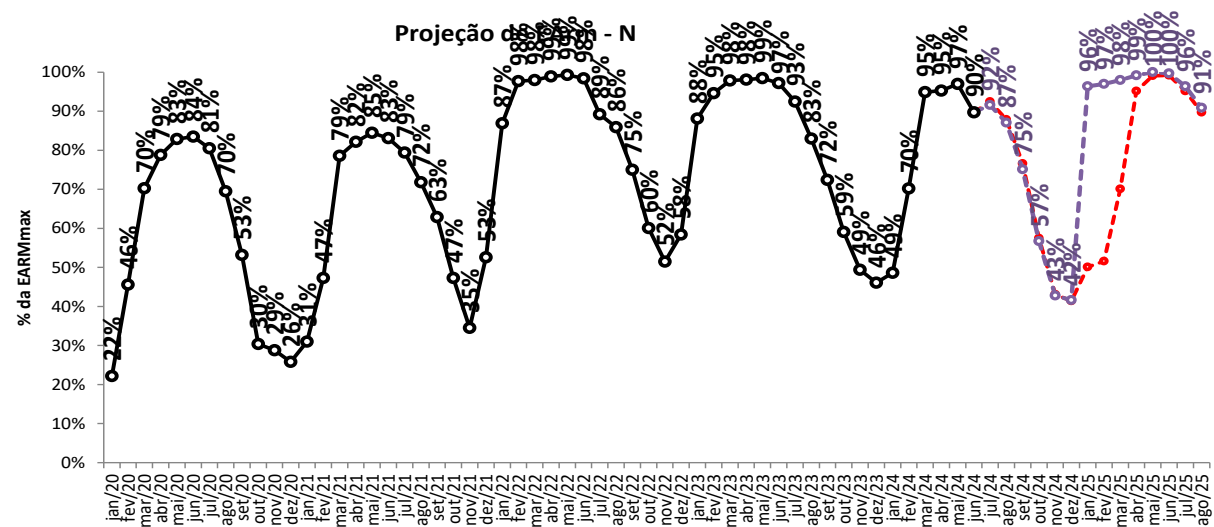
## projeção do PLD



○ - Proj. PLD, RNA

# projeção de energia armazenada

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

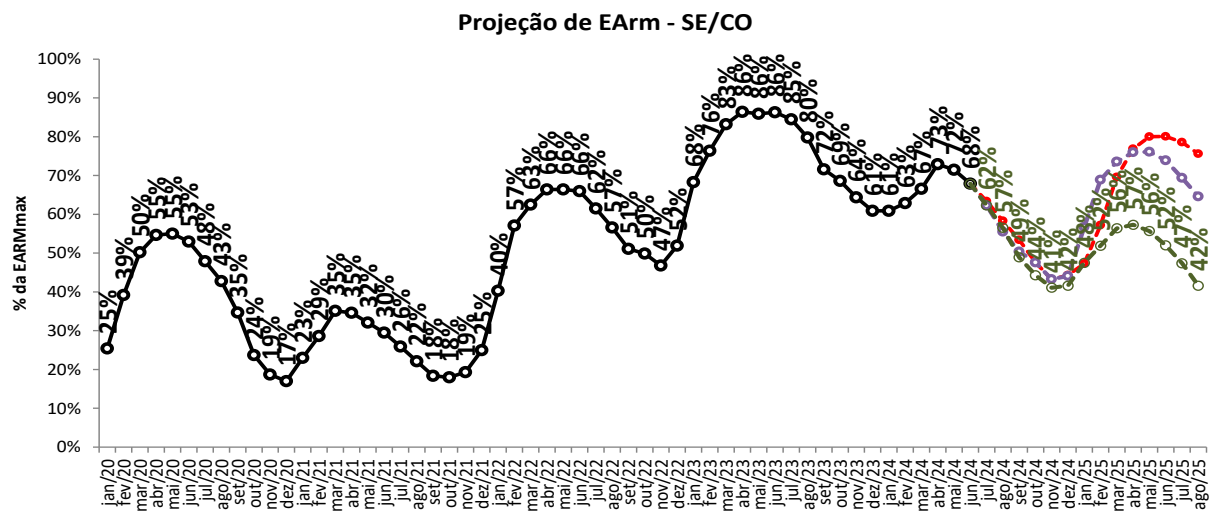
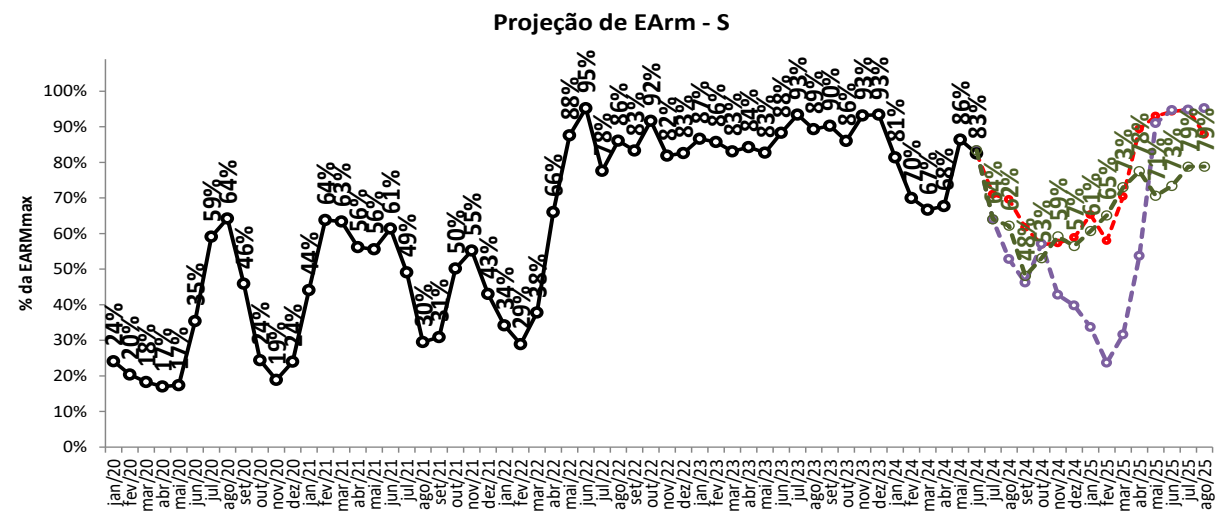
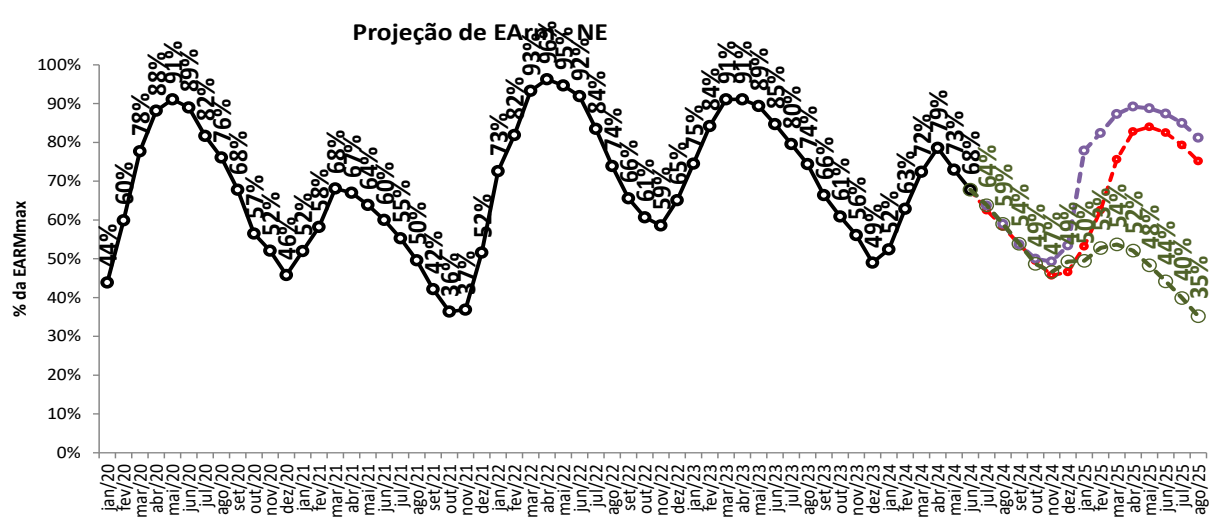
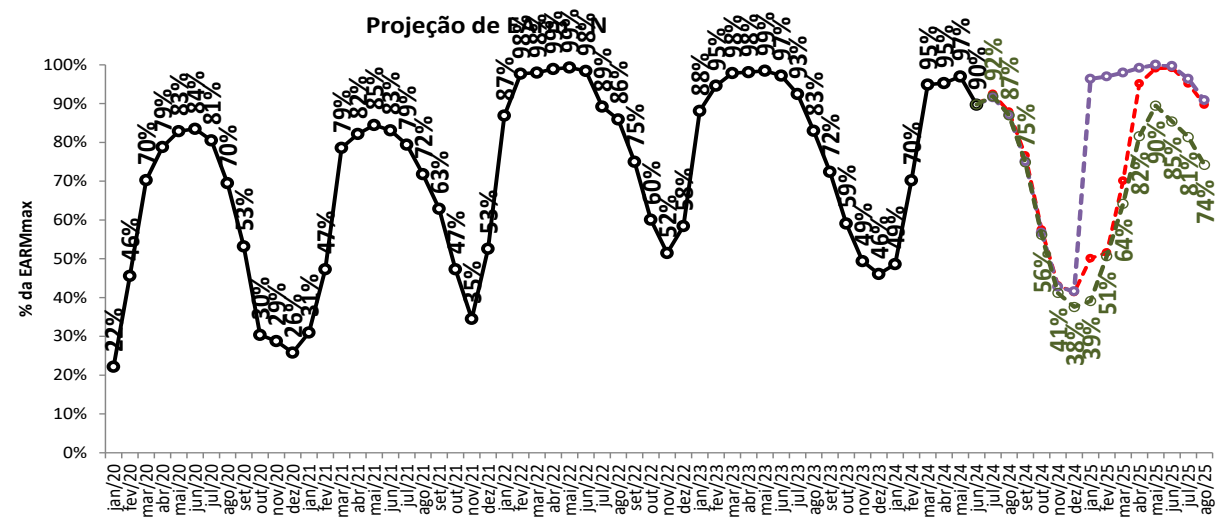


Proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2021

# projeção de energia armazenada

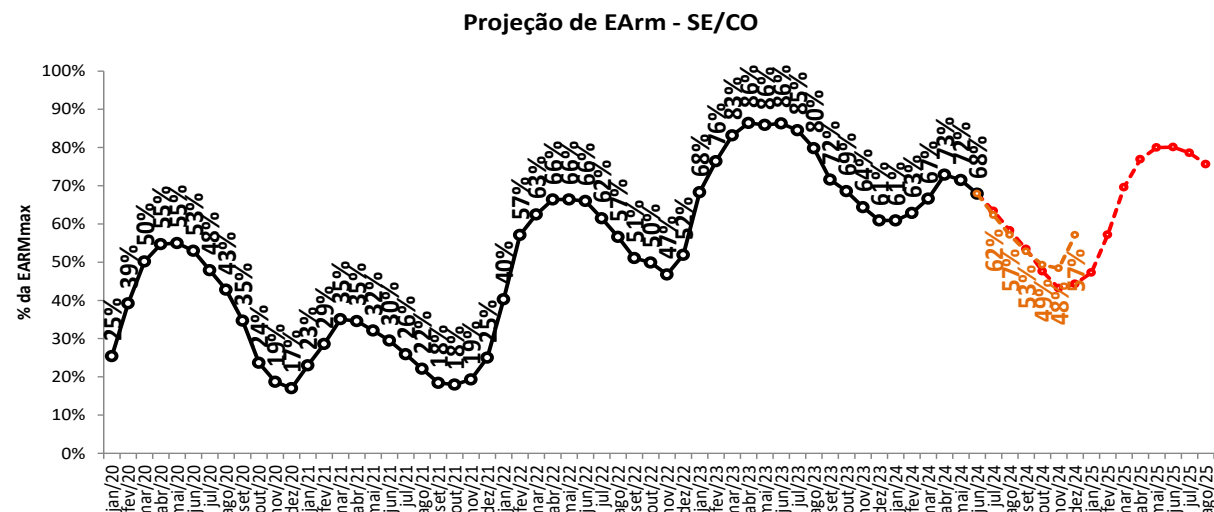
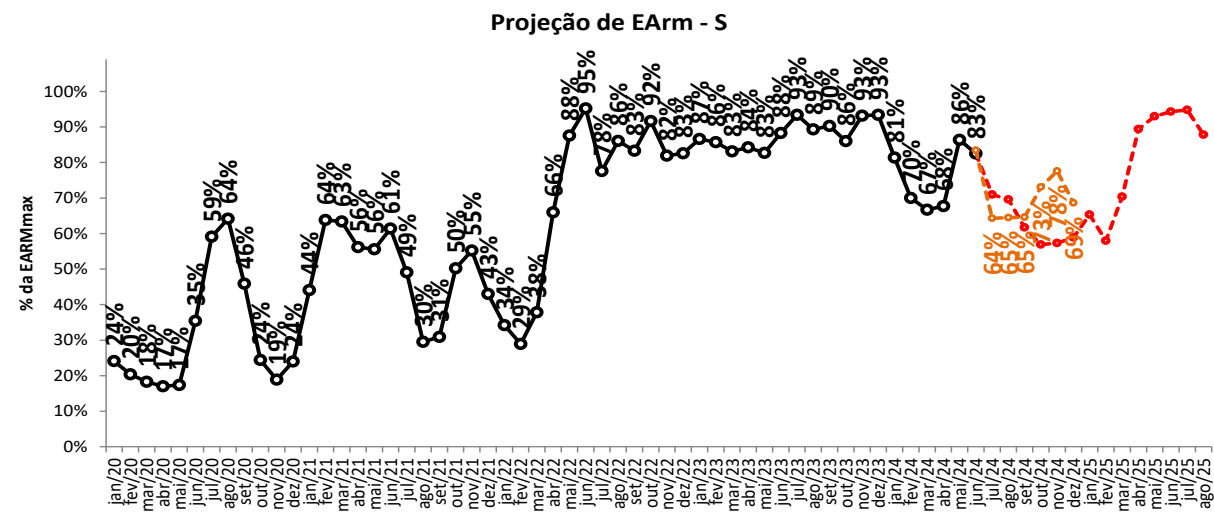
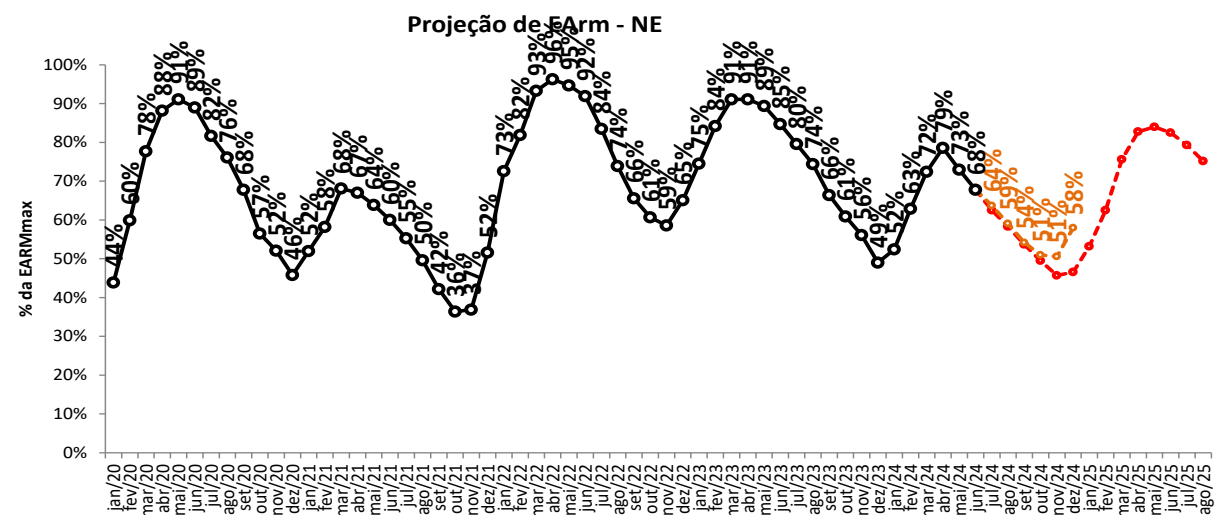
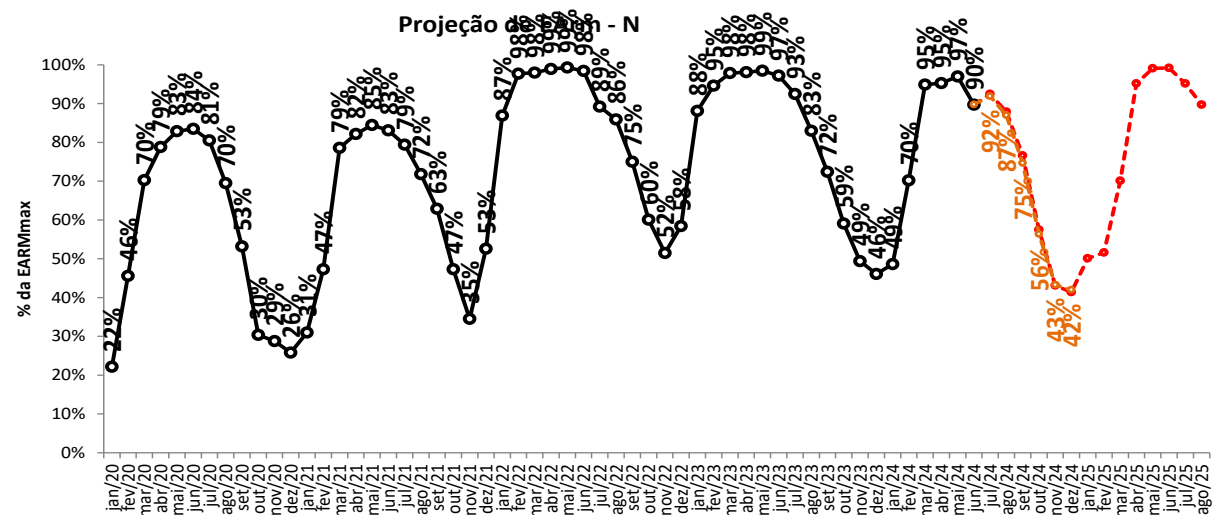
## sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- - - Proj. PLD, RNA     
 - - - proj. PLD, SMAP 2021     
 - - - proj. PLD, SMAP 2017     
 —●— Realizado

# projeção de energia armazenada

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



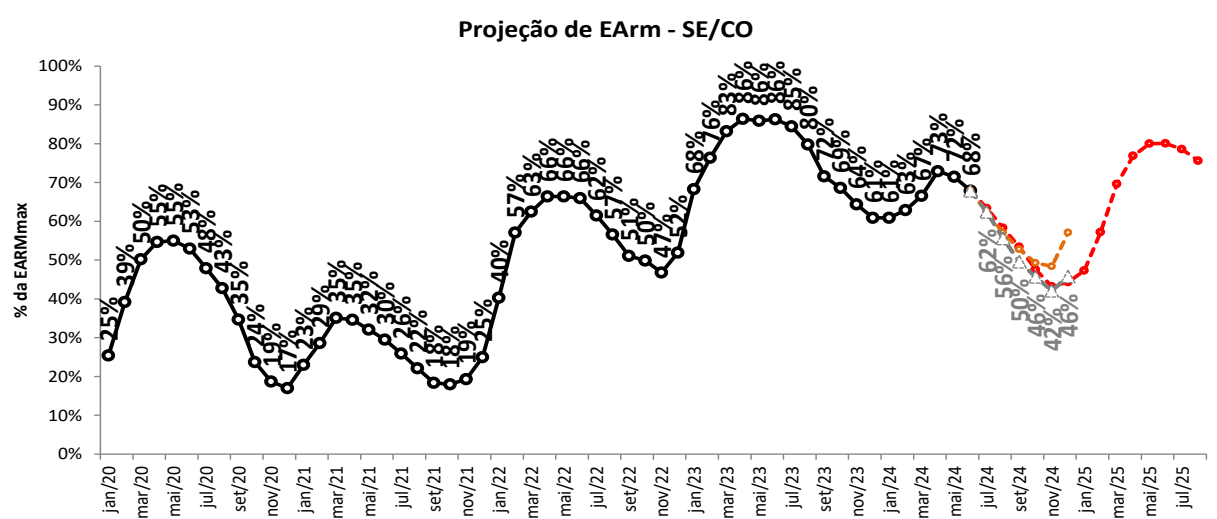
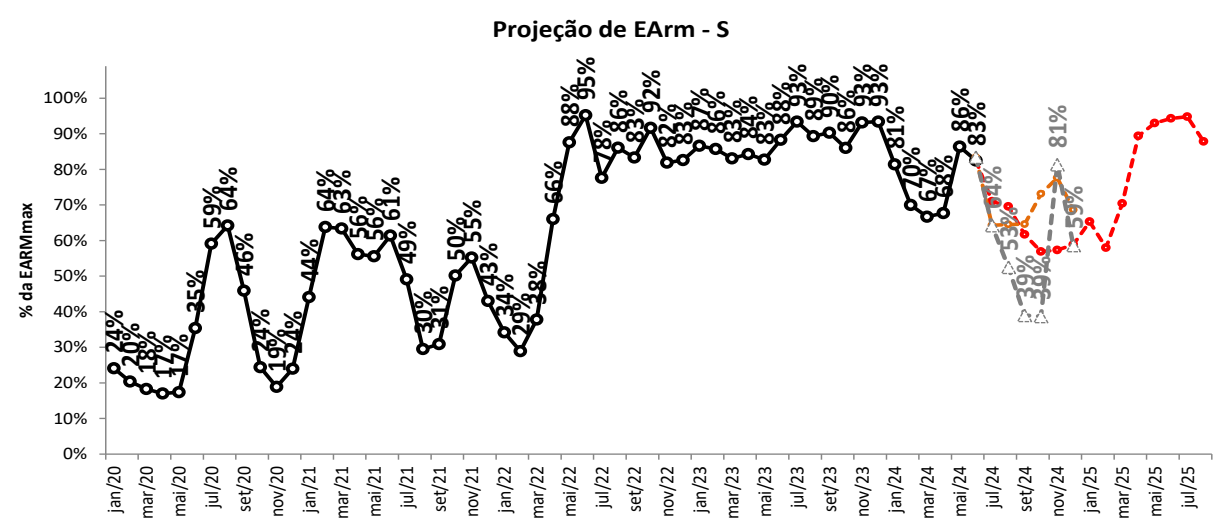
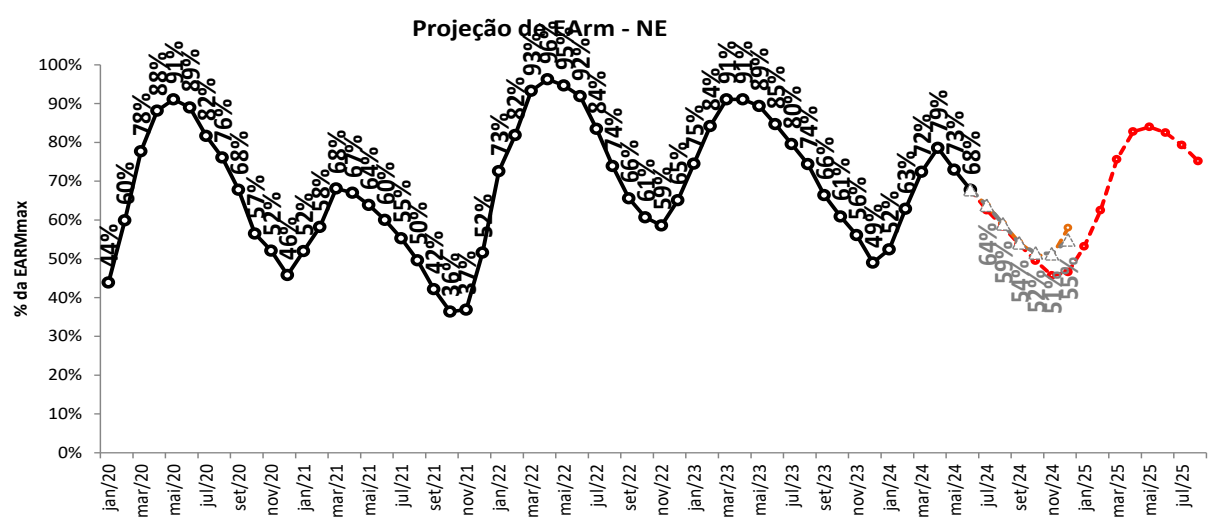
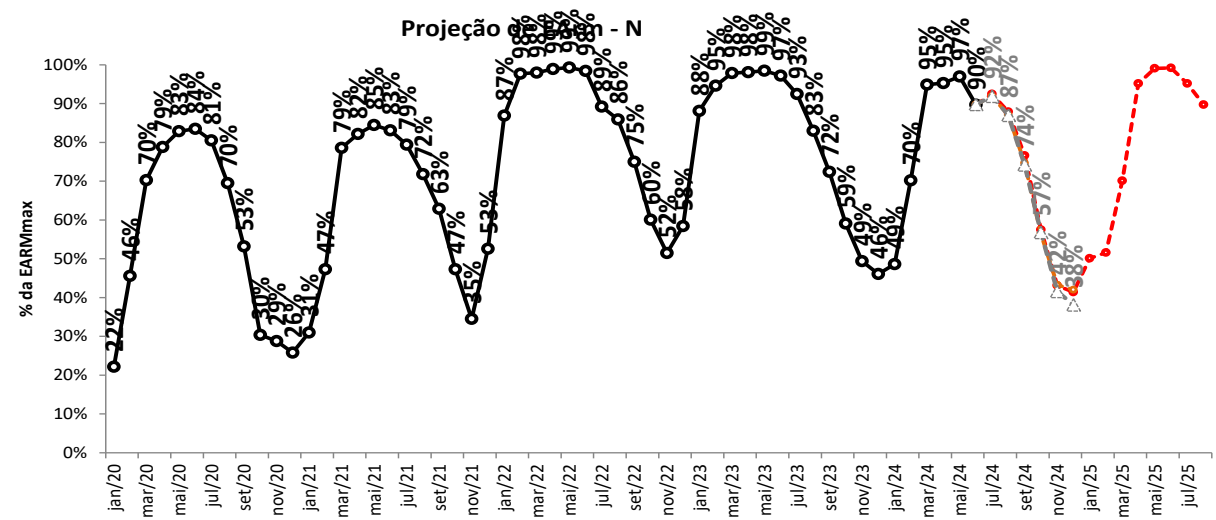
Proj. PLD, RNA

proj. PLD, CFS VE

Realizado

# projeção de energia armazenada

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



- - - - - Proj. PLD, RNA     
 - - - - - proj. PLD, SMAP 2017     
 - - - - - proj. PLD, CFS LI     
 - - - - - Realizado

# tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
Proj. PLD, RNA	63,4	58,3	53,4	47,6	43,2	44,3	47,3	57,2	69,6	76,9	80,0	80,1	78,6	75,6
proj. PLD, SMAP 2021	62,3	55,5	50,4	47,6	43,3	44,1	56,7	68,9	73,6	76,0	76,1	73,9	69,4	64,6
proj. PLD, SMAP 2017	62,3	56,5	48,9	44,3	41,1	41,6	47,5	51,9	56,4	57,3	55,7	52,0	47,4	41,6
proj. PLD, CFS VE	62,3	57,1	52,8	49,3	48,4	57,1	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	62,4	55,6	49,6	45,7	42,1	45,8	-	-	-	-	-	-	-	-

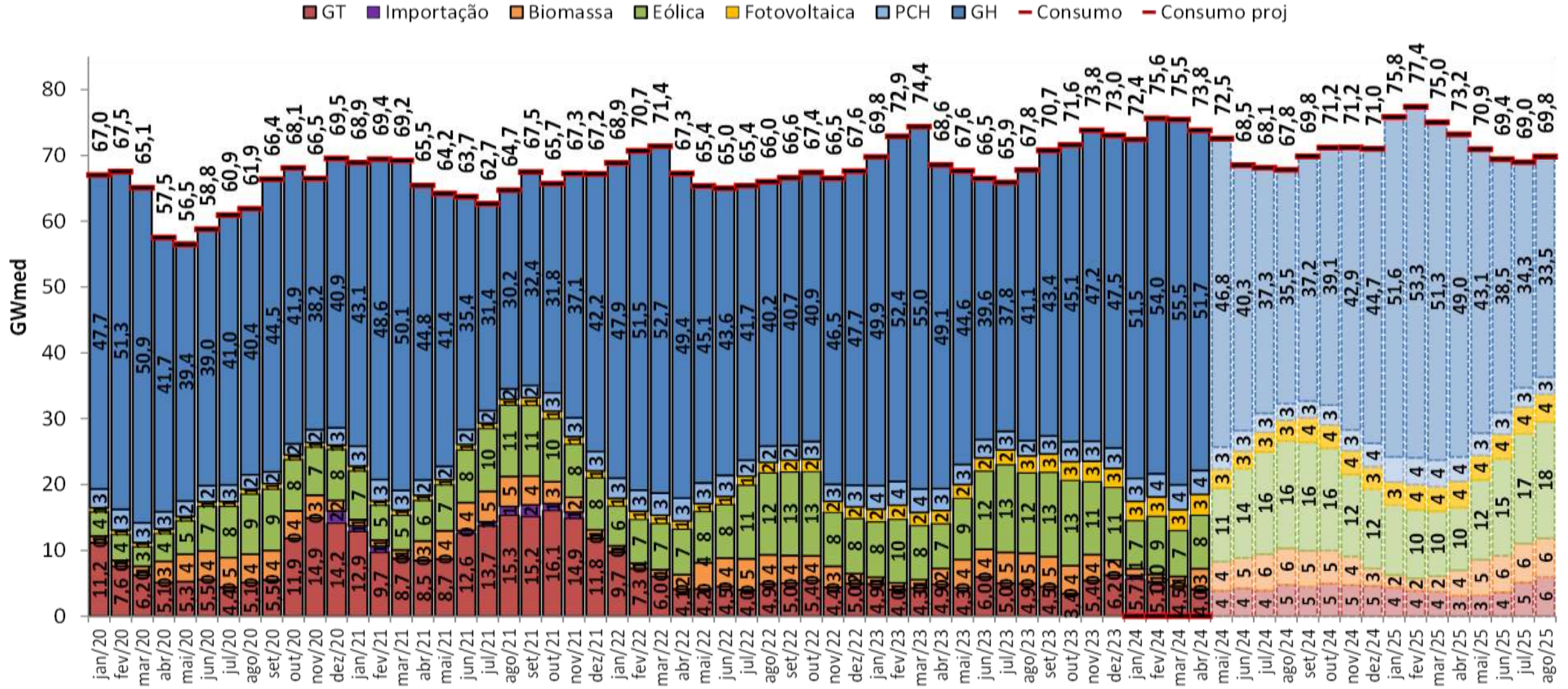
S	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
Proj. PLD, RNA	71,0	69,6	61,7	56,9	57,3	58,9	65,3	58,0	70,4	89,4	93,0	94,3	94,8	87,8
proj. PLD, SMAP 2021	63,9	52,8	46,2	57,1	42,8	39,8	33,7	23,7	31,6	53,7	91,0	94,7	94,8	95,2
proj. PLD, SMAP 2017	64,0	62,2	48,1	53,1	59,2	56,5	60,7	65,1	73,0	77,5	70,6	73,4	78,8	78,8
proj. PLD, CFS VE	64,3	64,5	64,6	73,1	77,6	68,6	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	64,2	52,5	39,0	38,7	81,3	58,6	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
Proj. PLD, RNA	62,5	58,3	53,7	49,5	45,7	46,6	53,2	62,5	75,6	82,8	84,0	82,5	79,3	75,2
proj. PLD, SMAP 2021	63,7	59,0	53,7	50,0	49,3	53,4	77,9	82,4	87,3	89,2	88,8	87,4	85,0	81,2
proj. PLD, SMAP 2017	63,8	59,0	53,9	48,7	46,6	49,3	49,5	52,8	53,7	52,1	48,3	44,2	39,9	35,2
proj. PLD, CFS VE	63,7	59,1	54,2	51,0	50,6	58,0	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	63,8	59,0	54,1	51,5	51,3	54,9	-	-	-	-	-	-	-	-

N	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
Proj. PLD, RNA	92,5	87,9	76,6	57,5	43,1	41,4	50,1	51,6	70,1	95,2	99,1	99,2	95,2	89,7
proj. PLD, SMAP 2021	91,6	87,1	75,1	56,7	42,8	41,6	96,4	97,0	98,0	99,2	100,0	99,7	96,4	90,9
proj. PLD, SMAP 2017	91,9	87,0	74,9	56,2	41,2	37,6	39,1	50,7	64,2	81,6	89,5	85,4	81,4	74,2
proj. PLD, CFS VE	91,9	87,0	74,7	56,4	43,3	42,0	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	91,9	87,0	74,2	56,8	41,6	38,1	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
Proj. PLD, RNA	65,3	60,6	55,2	49,1	44,6	45,5	49,7	57,9	70,7	79,7	82,6	82,5	80,7	77,1
proj. PLD, SMAP 2021	64,2	57,6	52,0	49,1	44,3	45,3	61,0	69,7	74,5	78,1	80,6	79,0	75,3	71,0
proj. PLD, SMAP 2017	64,2	58,9	51,1	46,3	43,3	43,8	48,3	52,9	57,4	59,0	57,2	53,8	50,0	44,7
proj. PLD, CFS VE	64,2	59,5	55,0	51,6	50,5	57,2	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	64,3	57,6	51,0	46,8	46,3	47,9	-	-	-	-	-	-	-	-

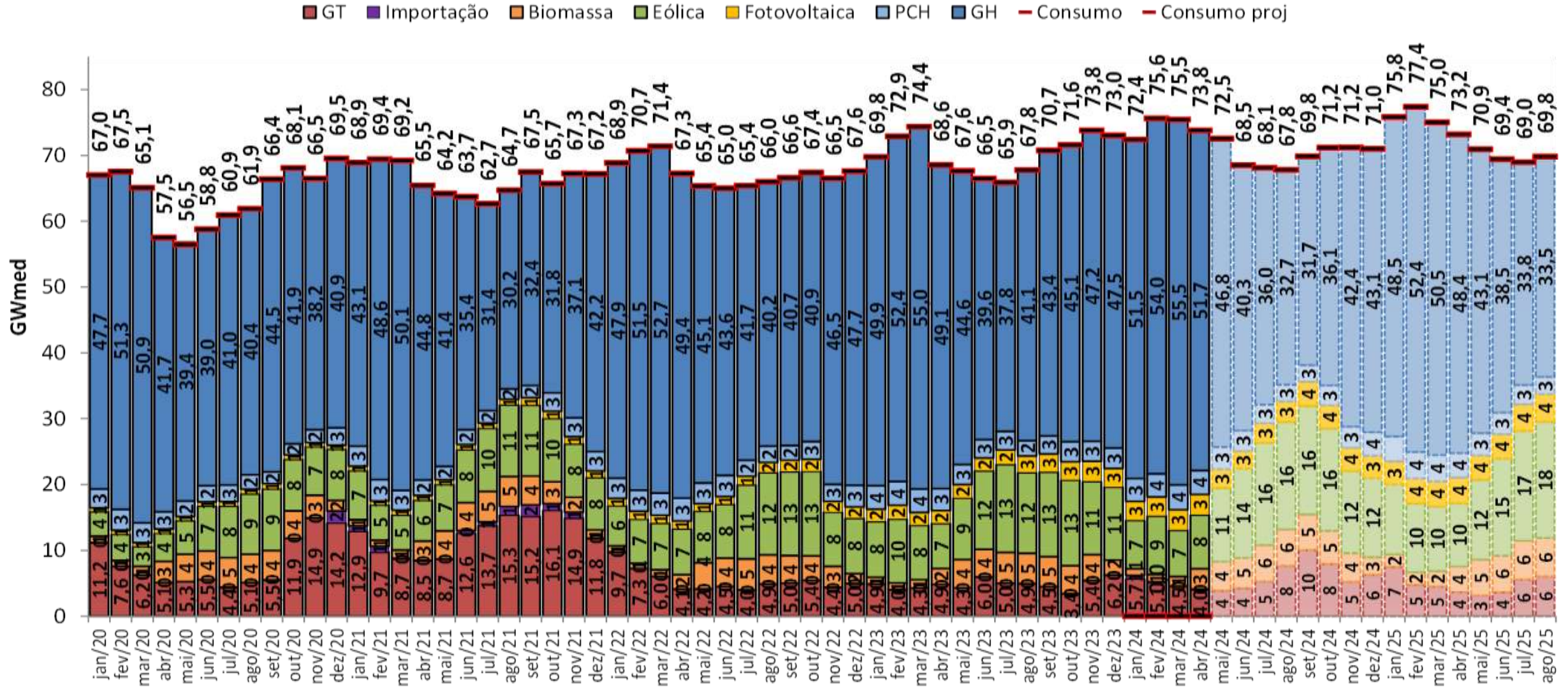
balanço operativo  
 projeção do PLD





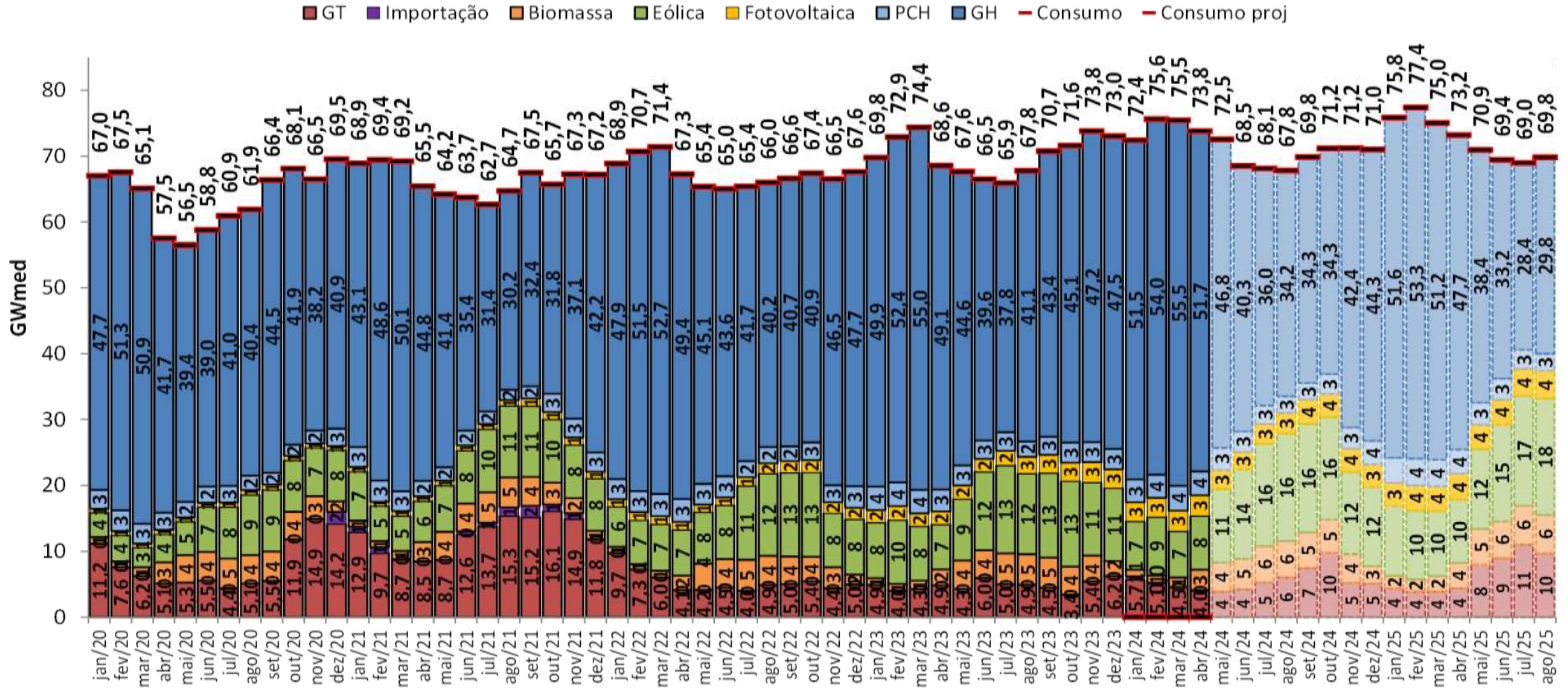
# balanço operativo

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



# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018

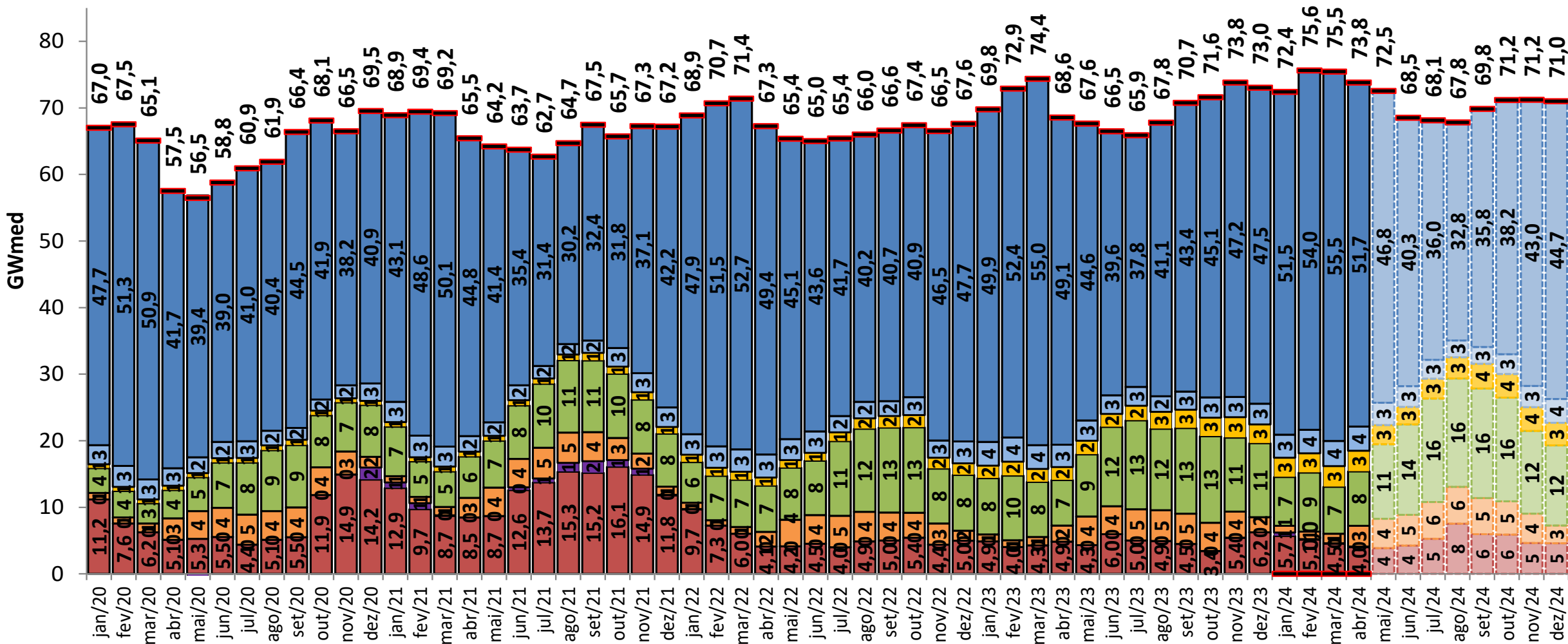


# balanço operativo

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

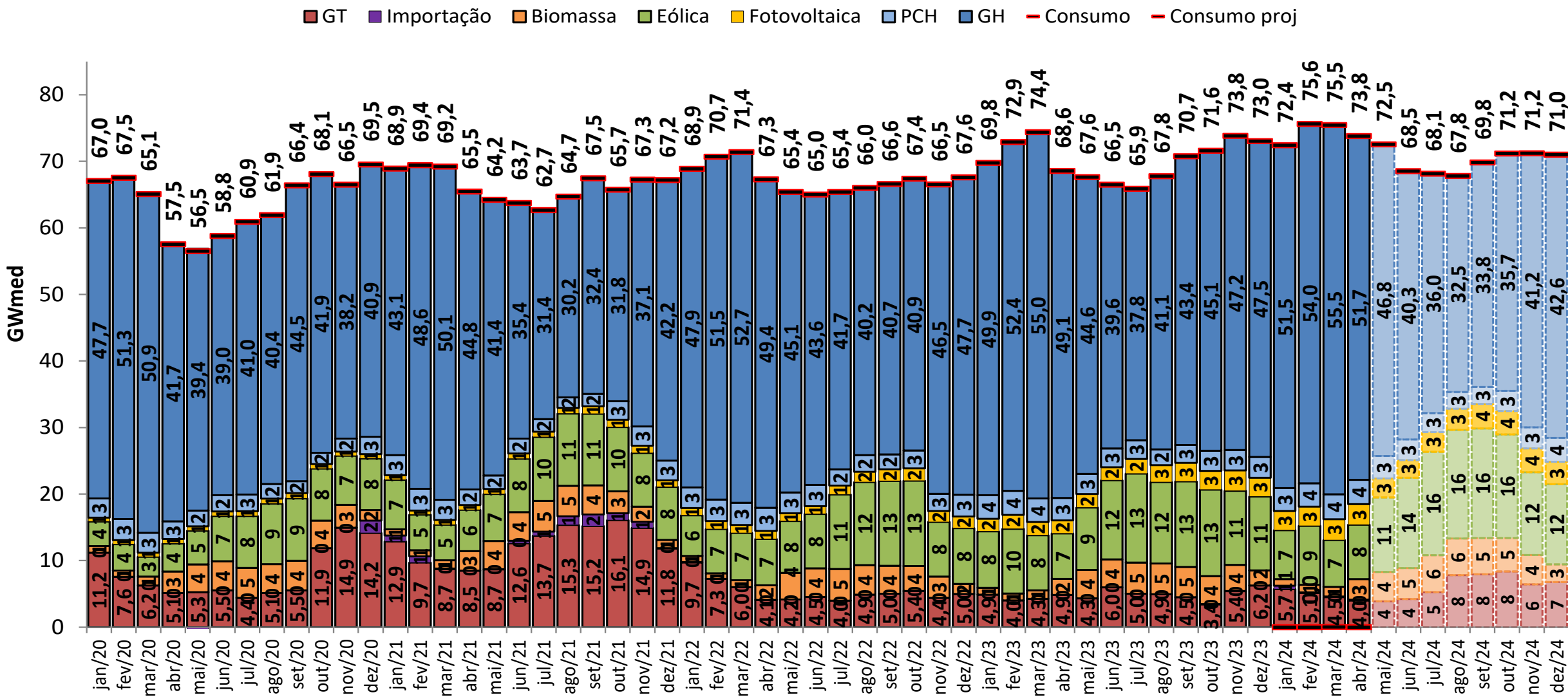


■ GT 
 ■ Importação 
 ■ Biomassa 
 ■ Eólica 
 ■ Fotovoltaica 
 ■ PCH 
 ■ GH 
 — Consumo 
 — Consumo proj

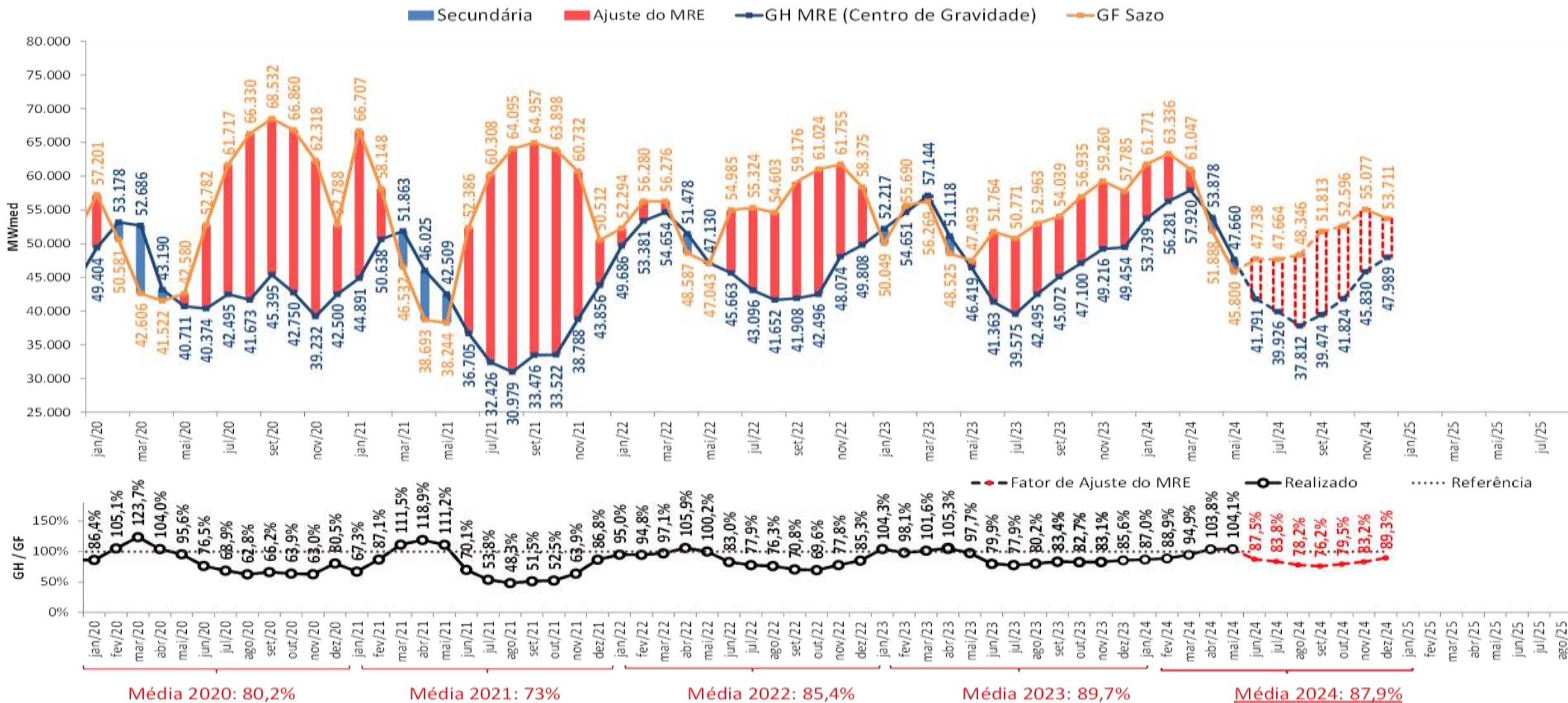


# balanço operativo

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



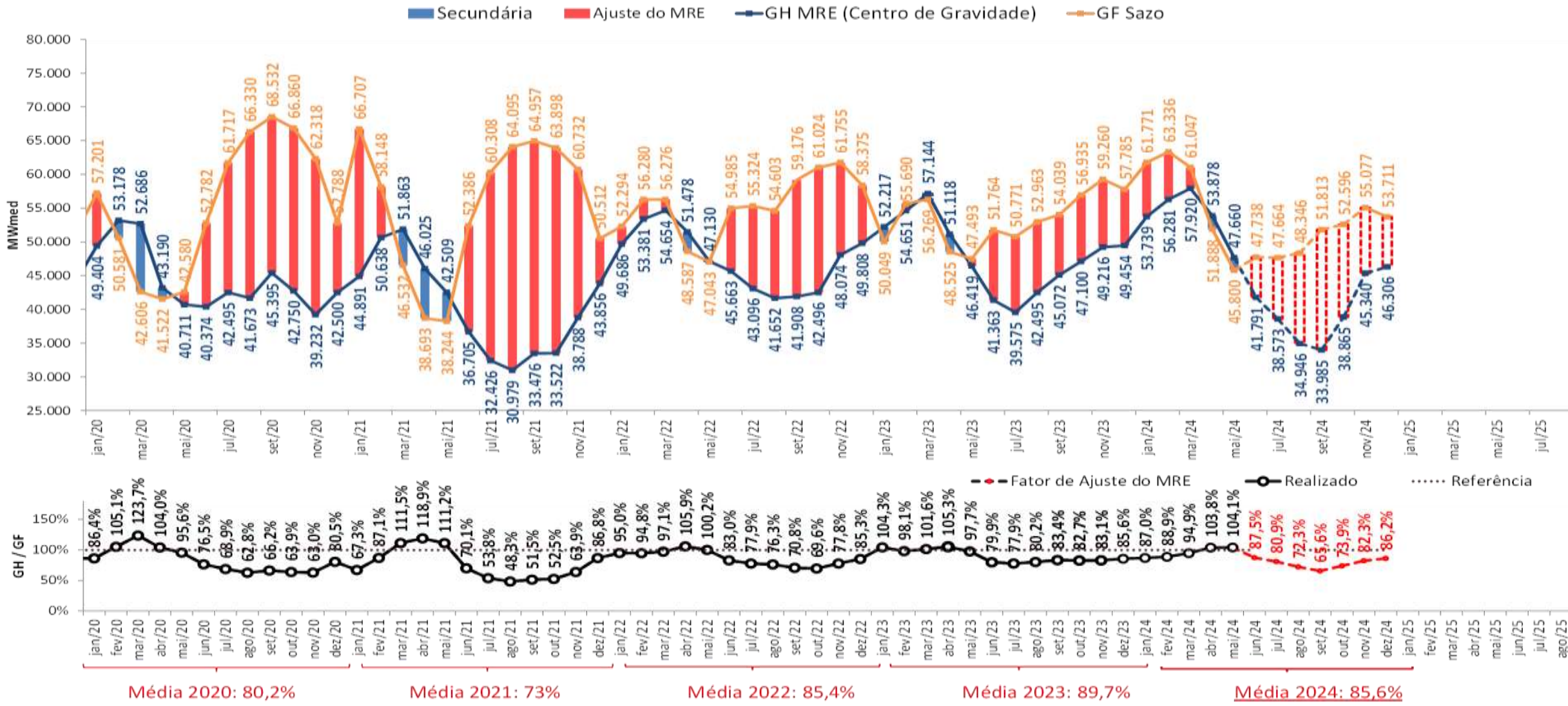
projeção do MRE  
projeção do PLD



• A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

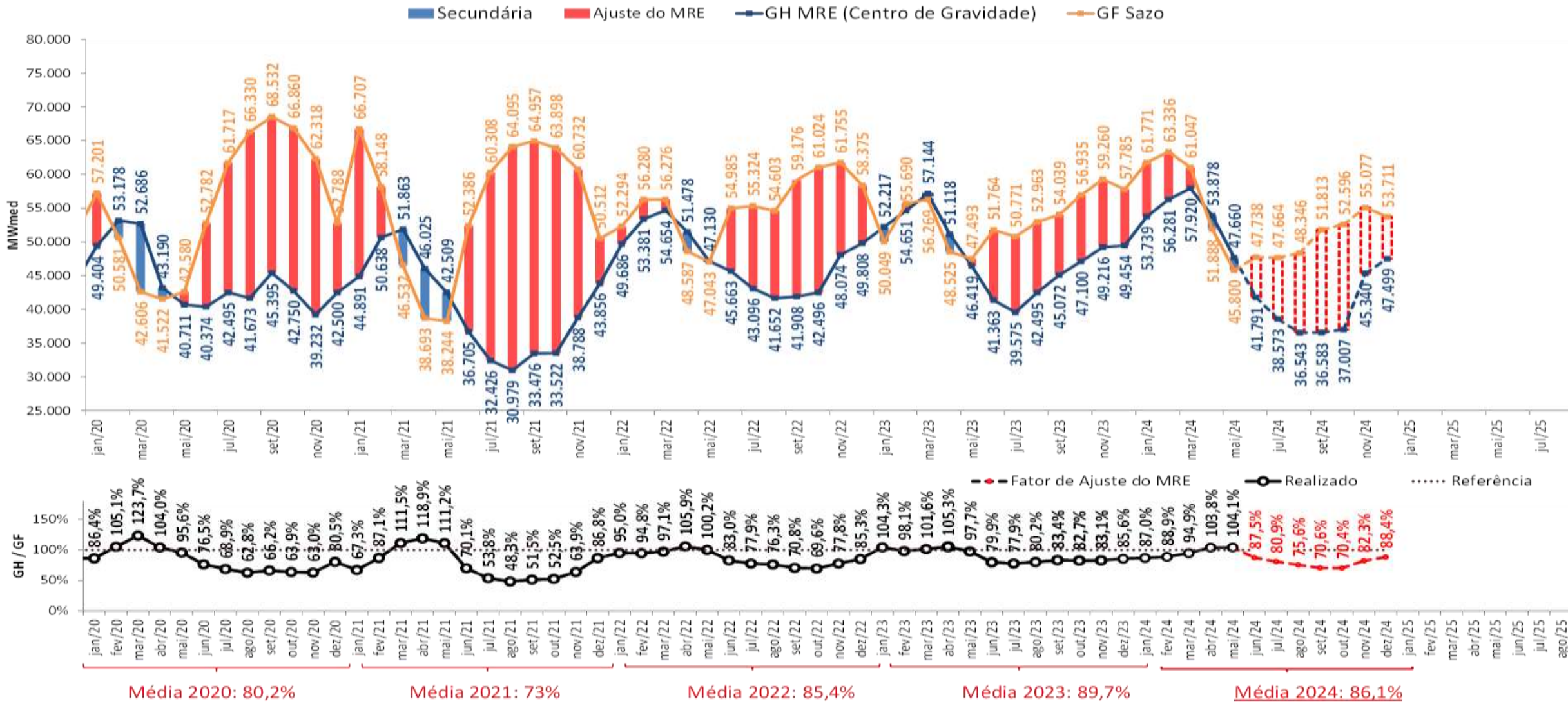
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



• A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

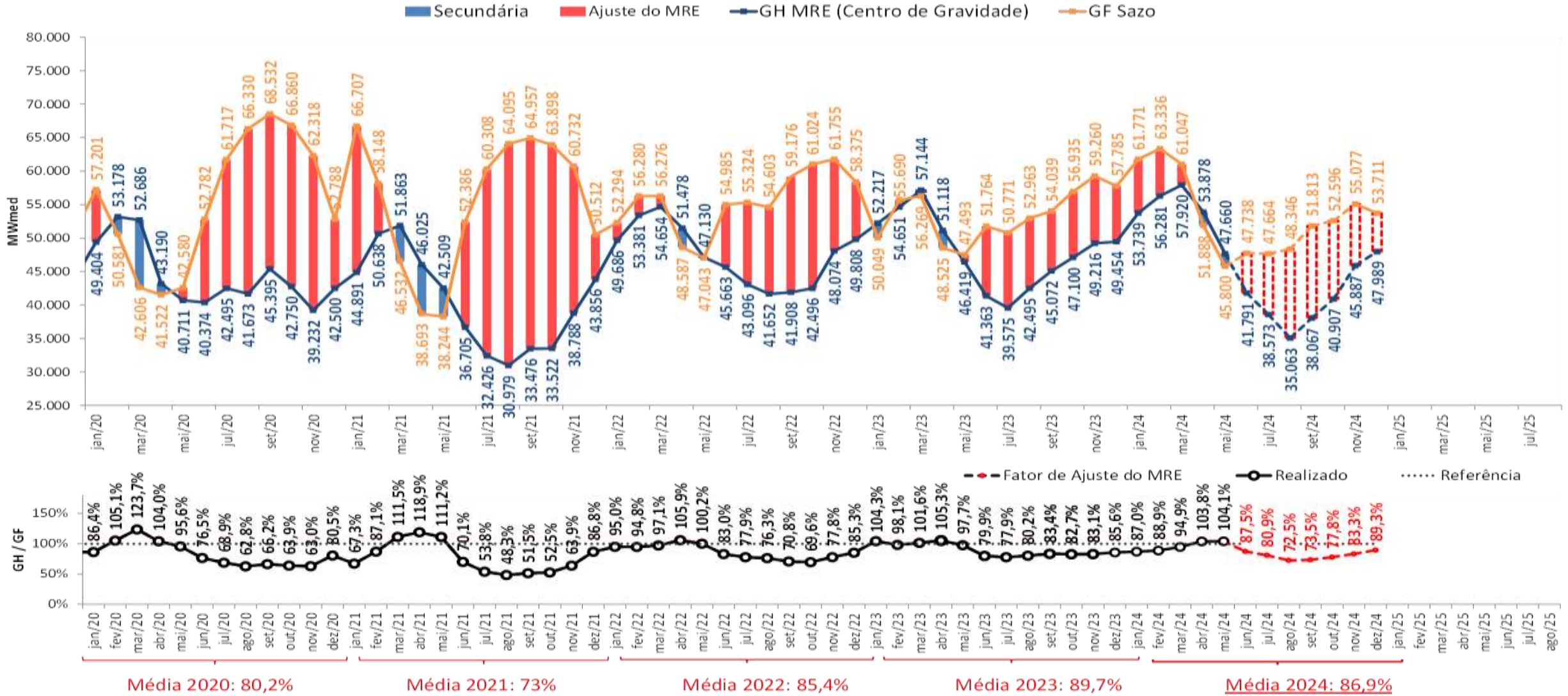
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



• A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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. CFS VE

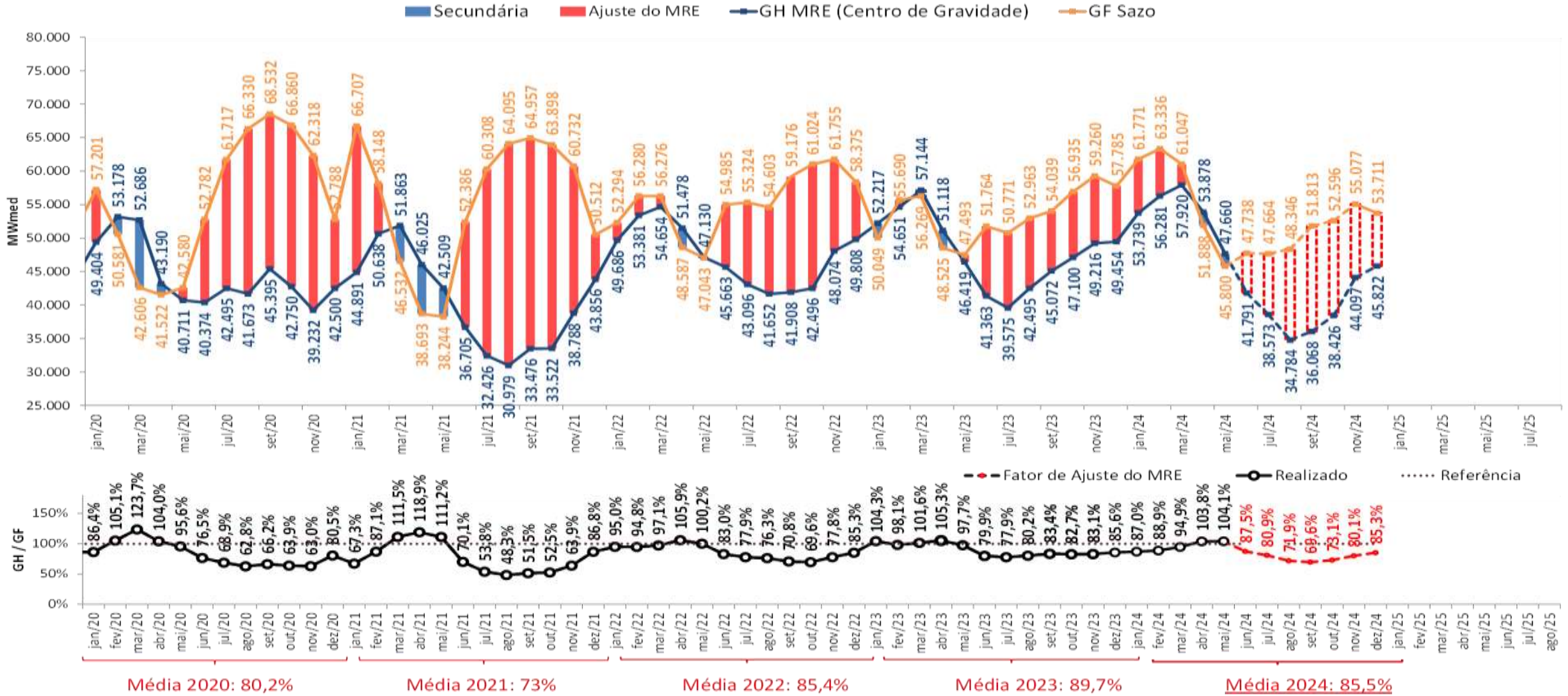


• A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção do MRE

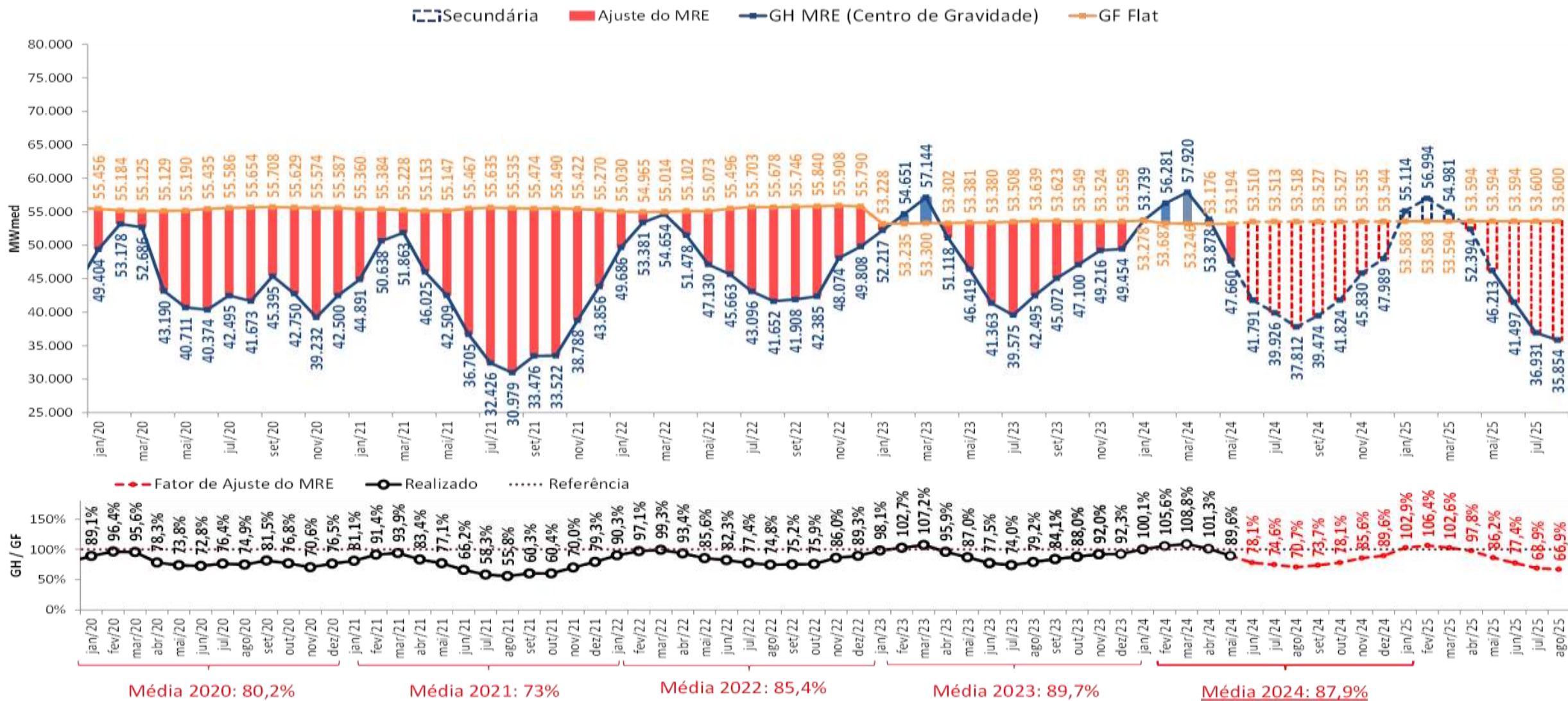
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

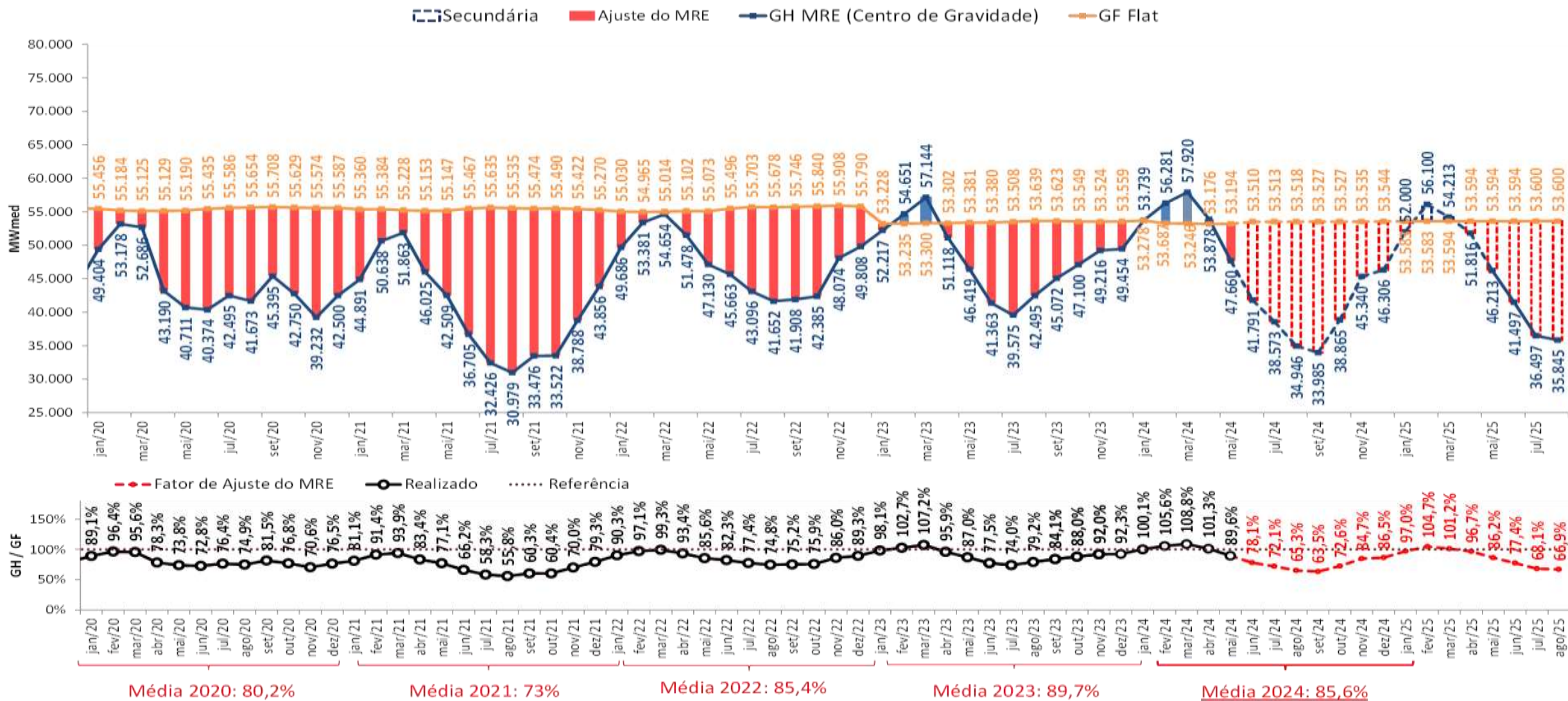
projeção do PLD



- A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

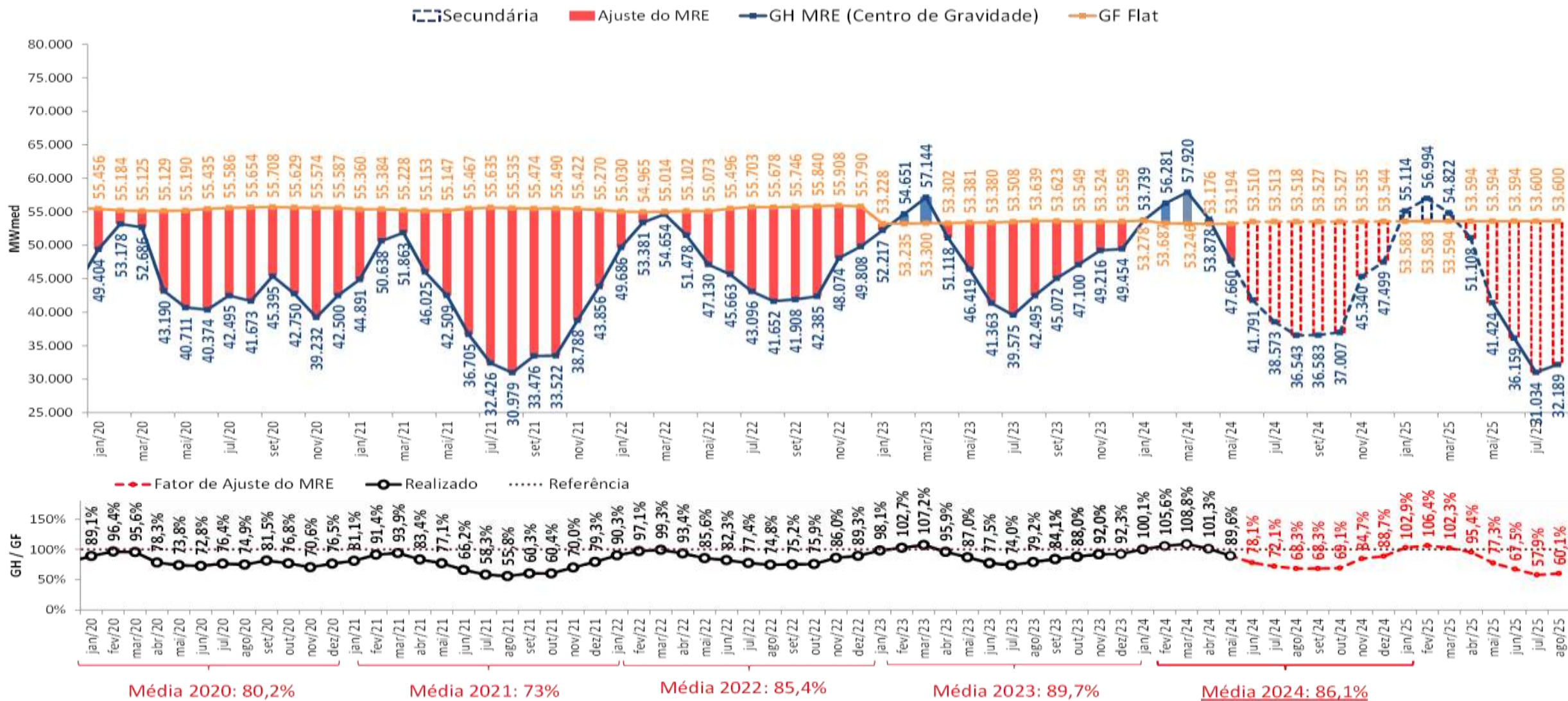
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

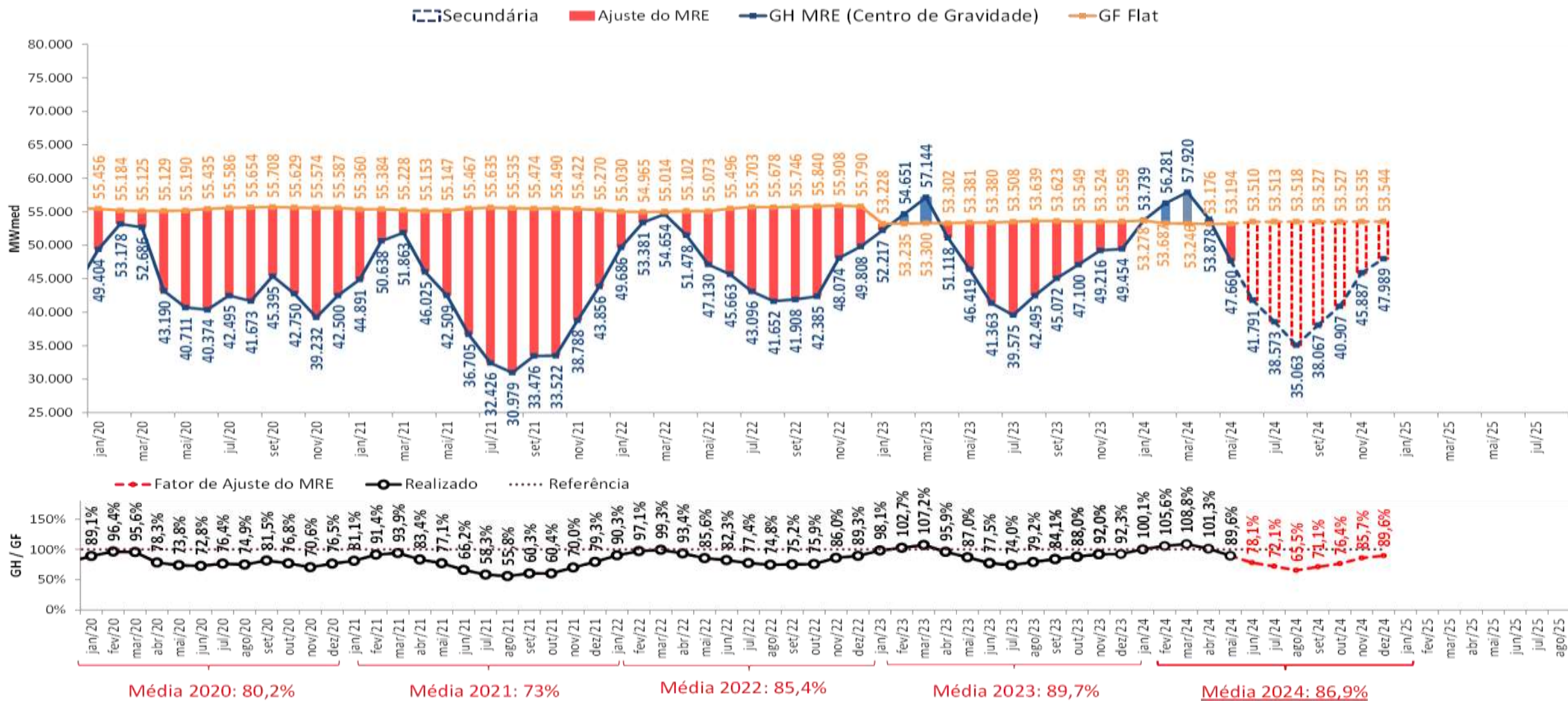
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

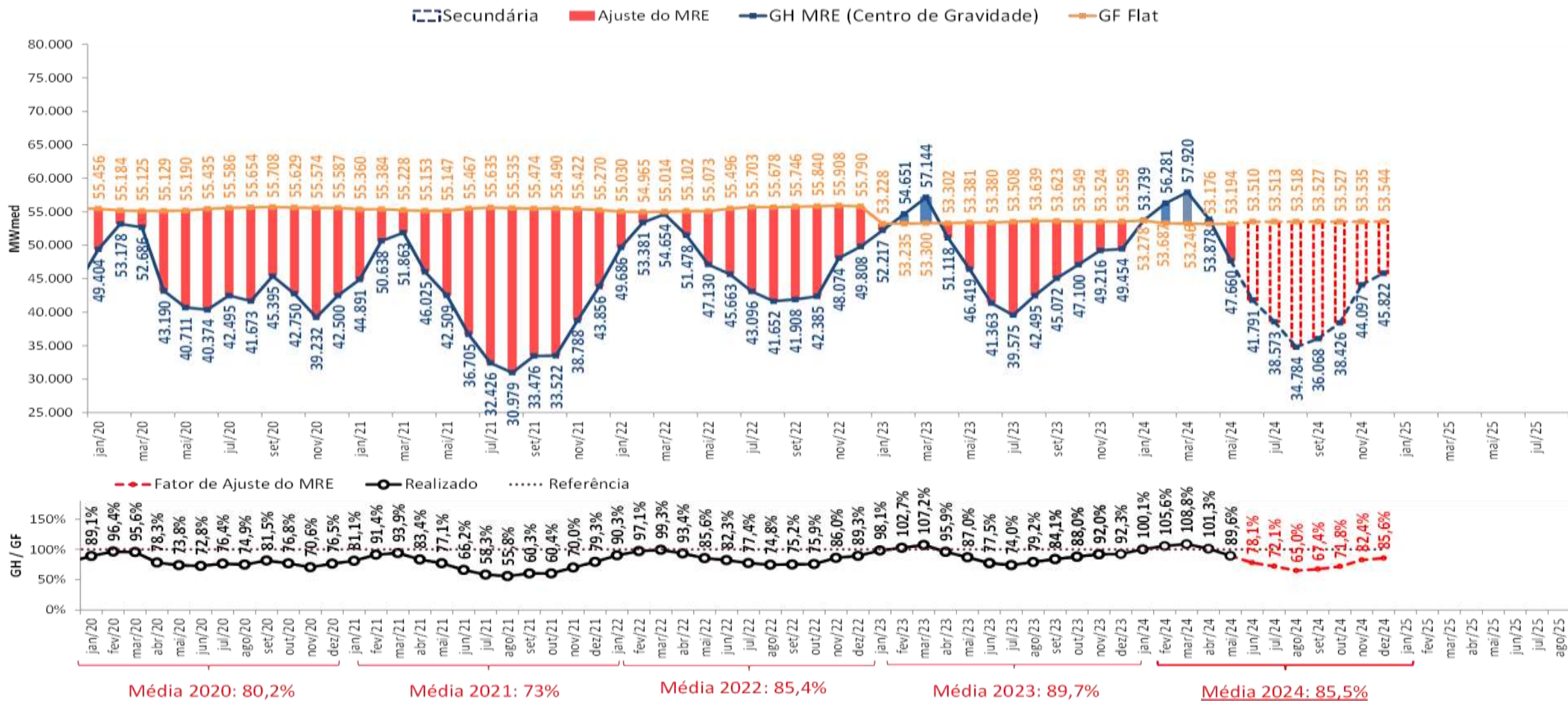
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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. CFS LI



- A estimativa de GSF para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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 (≈3,926%) (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	36 737	37 394	35 880	30 484	26 548	27 662	27 633	28 009	30 010	30 391	31 860	31 590
Sul	8 900	9 213	9 164	7 531	6 777	6 951	6 884	6 911	7 707	7 870	8 241	7 982
Nordeste	5 911	5 970	5 851	5 113	4 382	4 120	4 119	4 152	4 328	4 368	4 680	5 037
Norte	10 223	10 759	10 151	8 759	8 093	8 999	9 028	9 252	9 743	9 941	10 255	9 050
<b>SIN</b>	<b>61 771</b>	<b>63 336</b>	<b>61 047</b>	<b>51 888</b>	<b>45 800</b>	<b>47 732</b>	<b>47 664</b>	<b>48 325</b>	<b>51 787</b>	<b>52 570</b>	<b>55 036</b>	<b>53 659</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	2,9	3,0	3,1	15,9
Pacotão (PCH)	Sul								20,7	23,5	23,9	28,7	27,9
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 (≈3,926%) (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	2,8	2,9	3,0	15,3
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	22,6	23,0	27,5	26,8
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>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>20,8</b>	<b>25,4</b>	<b>25,8</b>	<b>40,4</b>	<b>51,8</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	36 737	37 394	35 880	30 484	26 548	27 662	27 633	28 010	30 013	30 394	31 863	31 606
Sul	8 900	9 213	9 164	7 531	6 777	6 951	6 884	6 931	7 729	7 893	8 268	8 009
Nordeste	5 911	5 970	5 851	5 113	4 382	4 120	4 119	4 152	4 328	4 368	4 690	5 047
Norte	10 223	10 759	10 151	8 759	8 093	8 999	9 028	9 252	9 743	9 941	10 255	9 050
<b>SIN</b>	<b>61 771</b>	<b>63 336</b>	<b>61 047</b>	<b>51 888</b>	<b>45 800</b>	<b>47 732</b>	<b>47 664</b>	<b>48 346</b>	<b>51 813</b>	<b>52 596</b>	<b>55 077</b>	<b>53 711</b>

- **As estimativas de GSF apresentadas foram elaboradas no dia 14/06/2024 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 (≈3,926%) (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	31 929	31 455	31 295	31 241	30 834	31 007	31 018	31 010	31 005	30 931	30 973	31 499
Sul	7 735	7 750	7 993	7 718	7 871	7 791	7 727	7 652	7 962	8 010	8 011	7 959
Nordeste	5 138	5 022	5 103	5 240	5 090	4 618	4 623	4 597	4 471	4 445	4 550	5 023
Norte	8 885	9 050	8 854	8 977	9 399	10 087	10 134	10 244	10 066	10 118	9 969	9 023
<b>SIN</b>	<b>53 687</b>	<b>53 278</b>	<b>53 246</b>	<b>53 176</b>	<b>53 194</b>	<b>53 503</b>	<b>53 502</b>	<b>53 503</b>	<b>53 504</b>	<b>53 504</b>	<b>53 503</b>	<b>53 504</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	3,0	3,0	3,0	15,9
Pacotão (PCH)	Sul								22,4	23,8	23,8	27,4	27,4
Pacotão (PCH)	Nordeste											10,2	10,2

Expansão - perdas (≈3,926%) (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	1,9	1,9	1,9	9,9
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>14,6</b>	<b>16,7</b>	<b>16,7</b>	<b>25,3</b>	<b>33,3</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	31 929	31 455	31 295	31 241	30 834	31 007	31 018	31 011	31 007	30 933	30 975	31 509
Sul	7 735	7 750	7 993	7 718	7 871	7 791	7 727	7 666	7 977	8 025	8 028	7 976
Nordeste	5 138	5 022	5 103	5 240	5 090	4 618	4 623	4 597	4 471	4 445	4 556	5 029
Norte	8 885	9 050	8 854	8 977	9 399	10 087	10 134	10 244	10 066	10 118	9 969	9 023
<b>SIN</b>	<b>53 687</b>	<b>53 278</b>	<b>53 246</b>	<b>53 176</b>	<b>53 194</b>	<b>53 503</b>	<b>53 502</b>	<b>53 518</b>	<b>53 521</b>	<b>53 520</b>	<b>53 529</b>	<b>53 537</b>

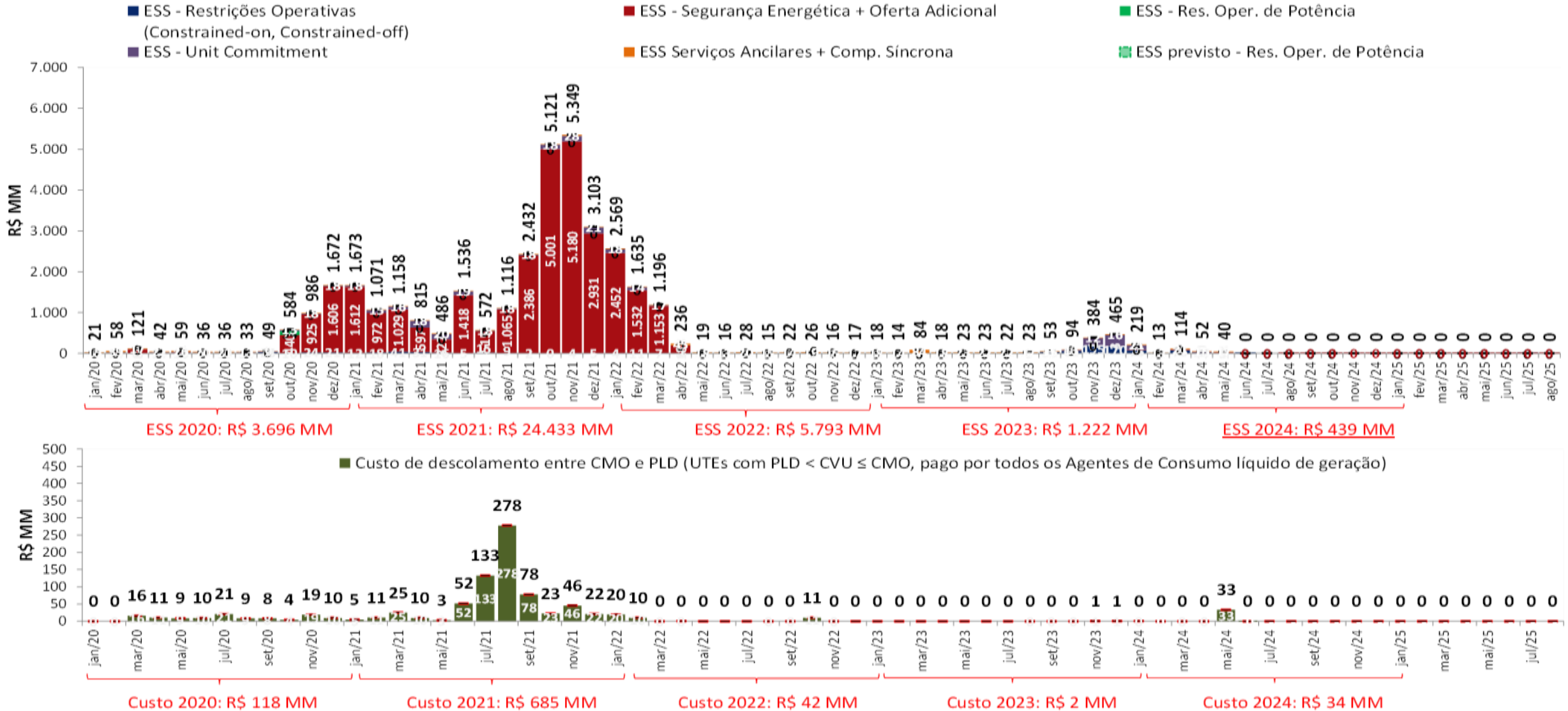
- De acordo com a **Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015**, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).
- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos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



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



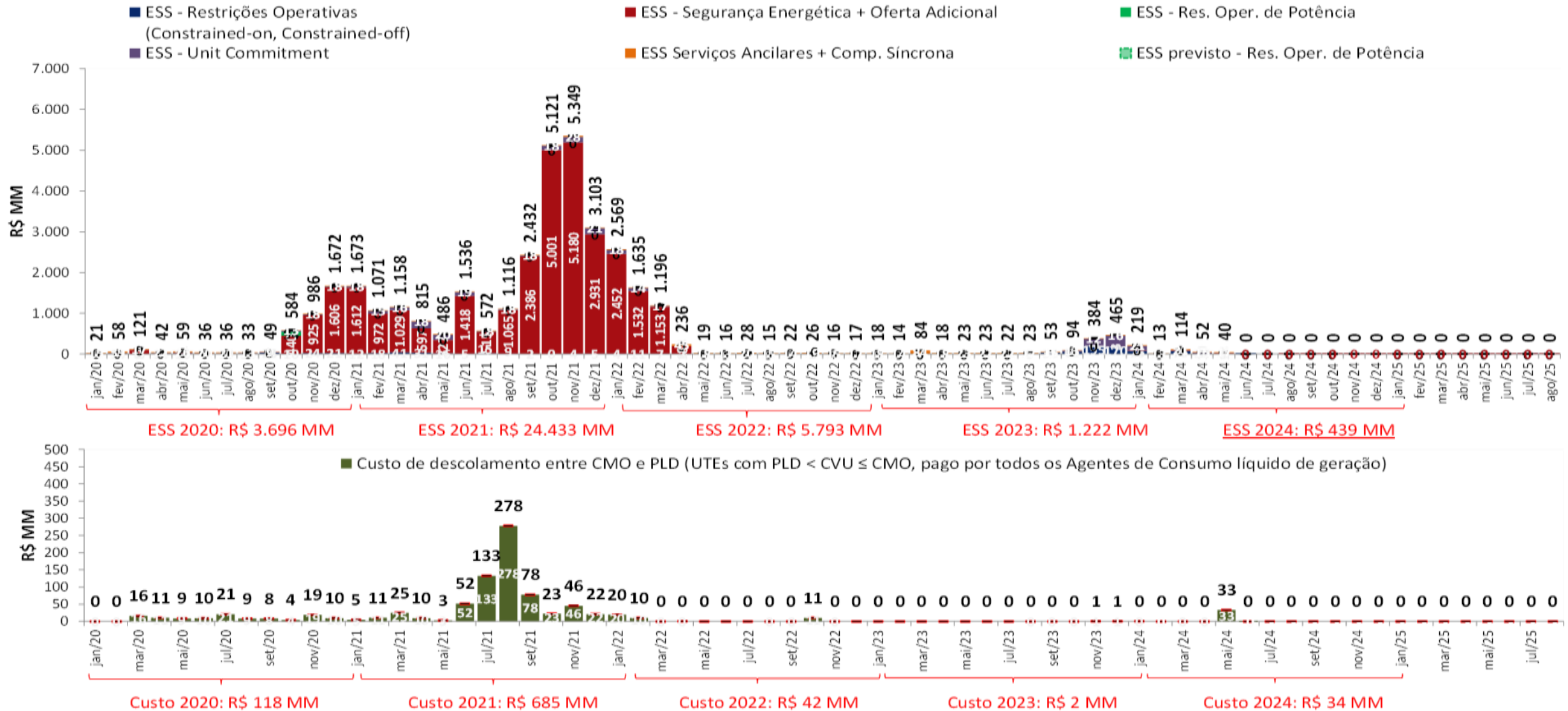
## projeção do PLD



- **A estimativa de ESS para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

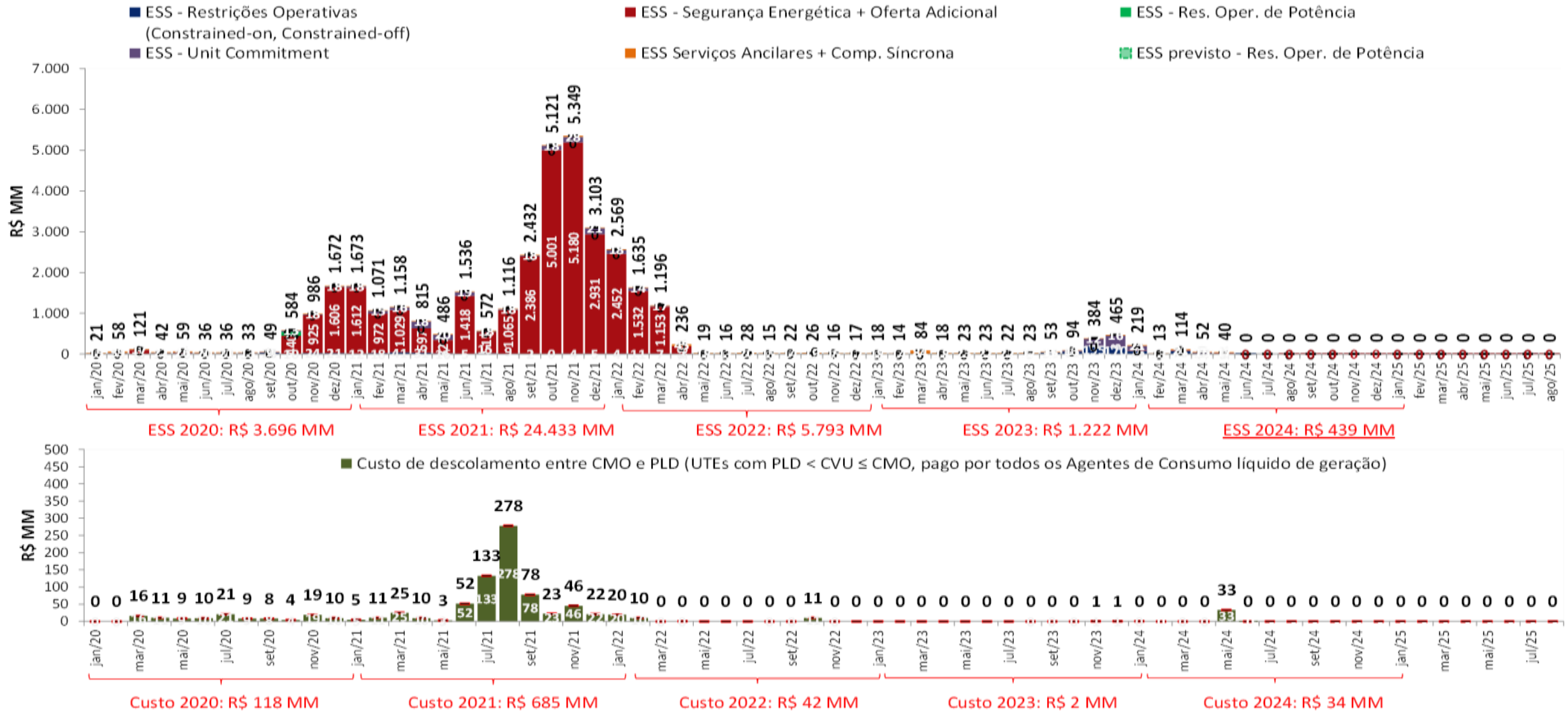
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- A estimativa de ESS para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

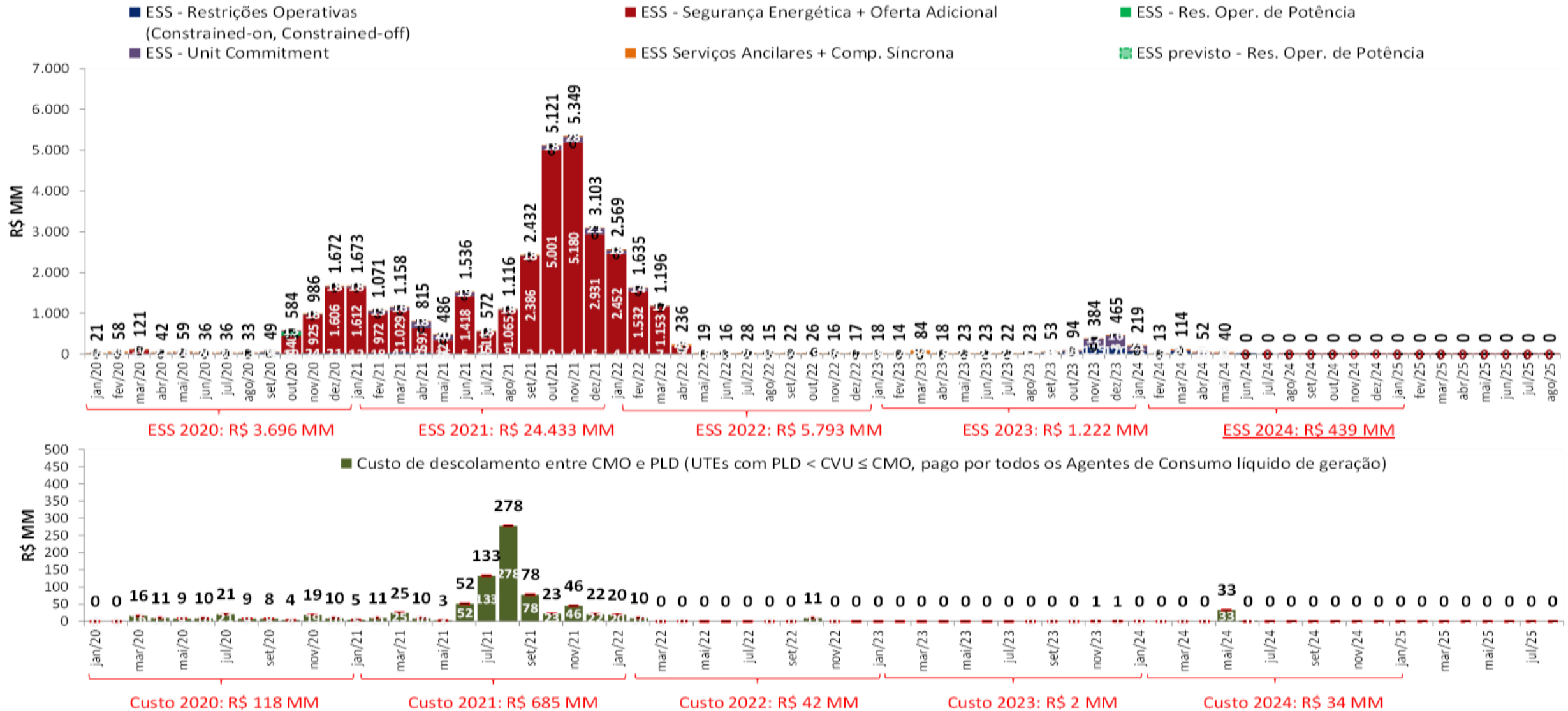
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- A estimativa de ESS para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

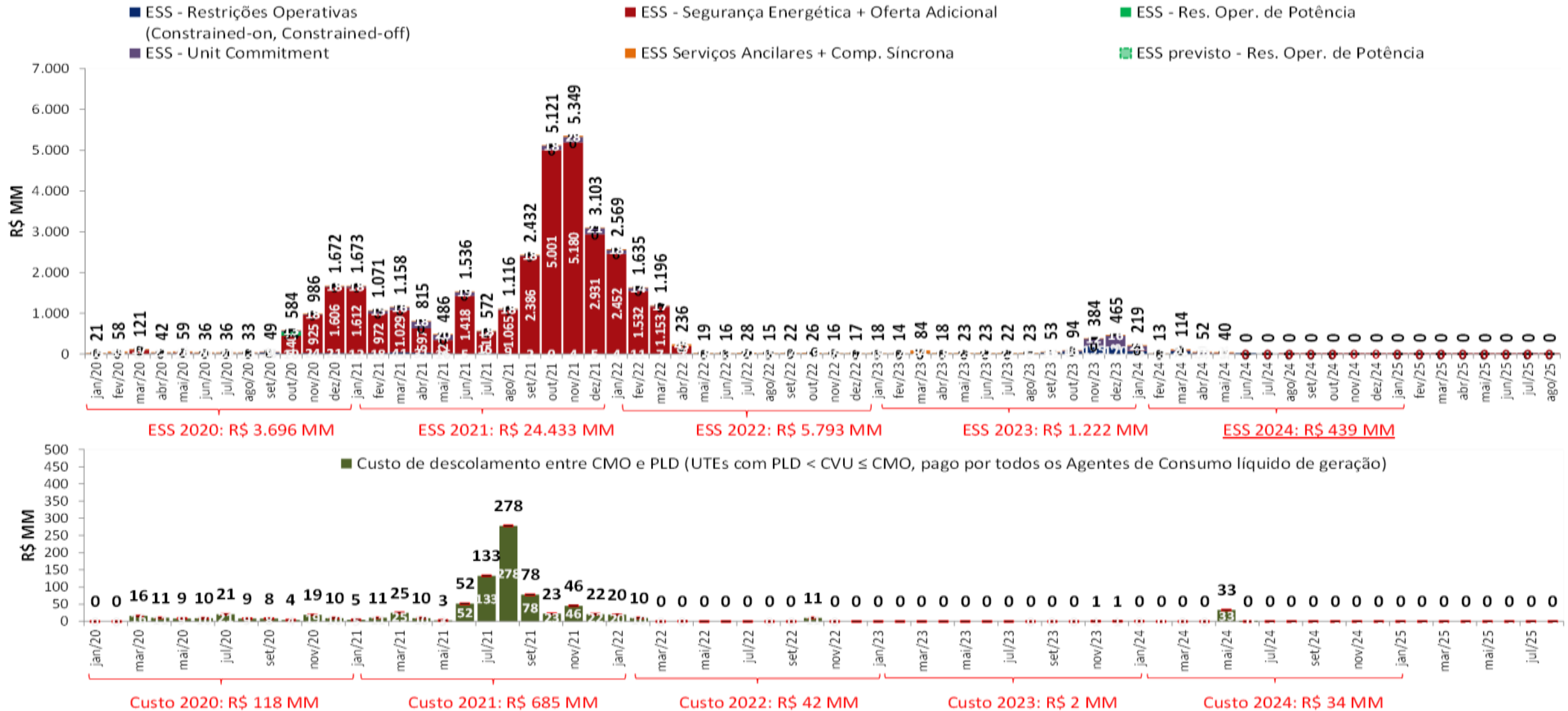
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- A estimativa de ESS para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 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

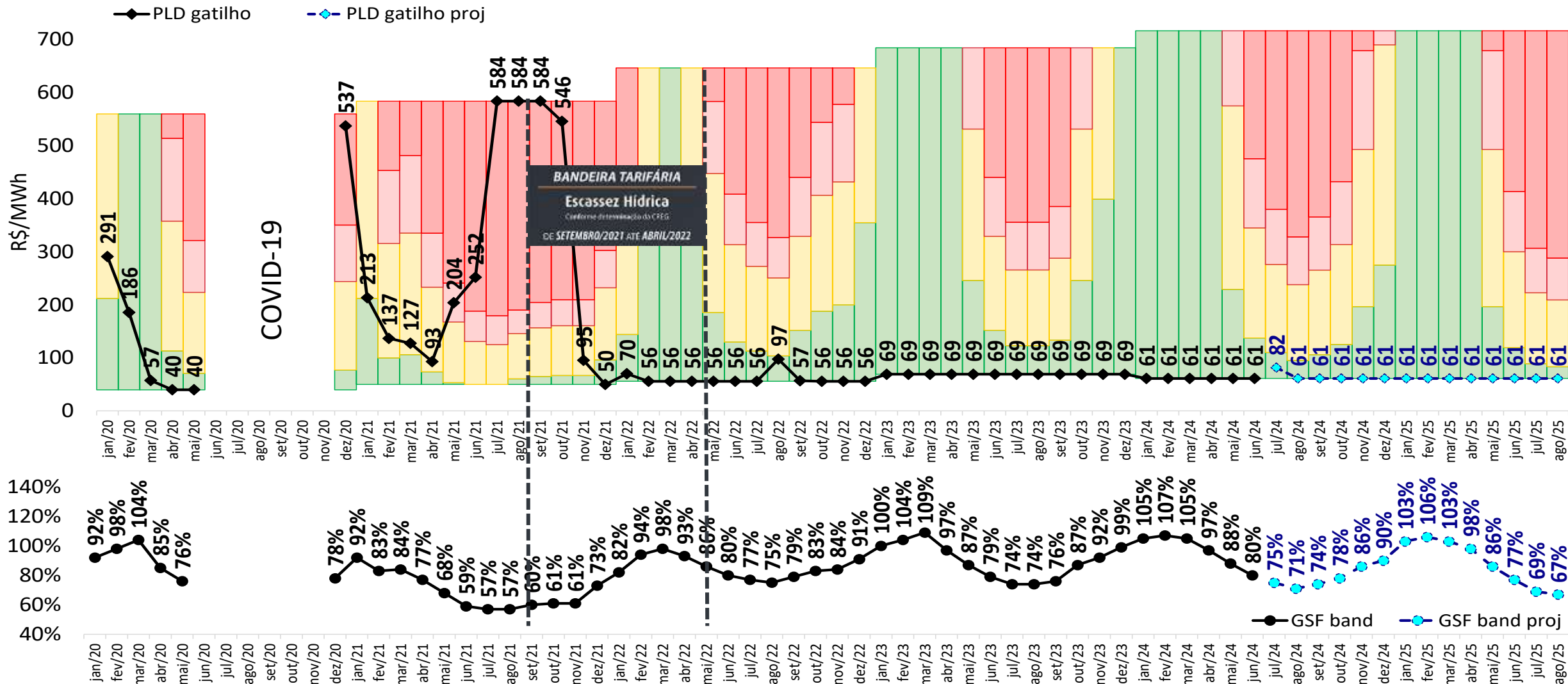
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI

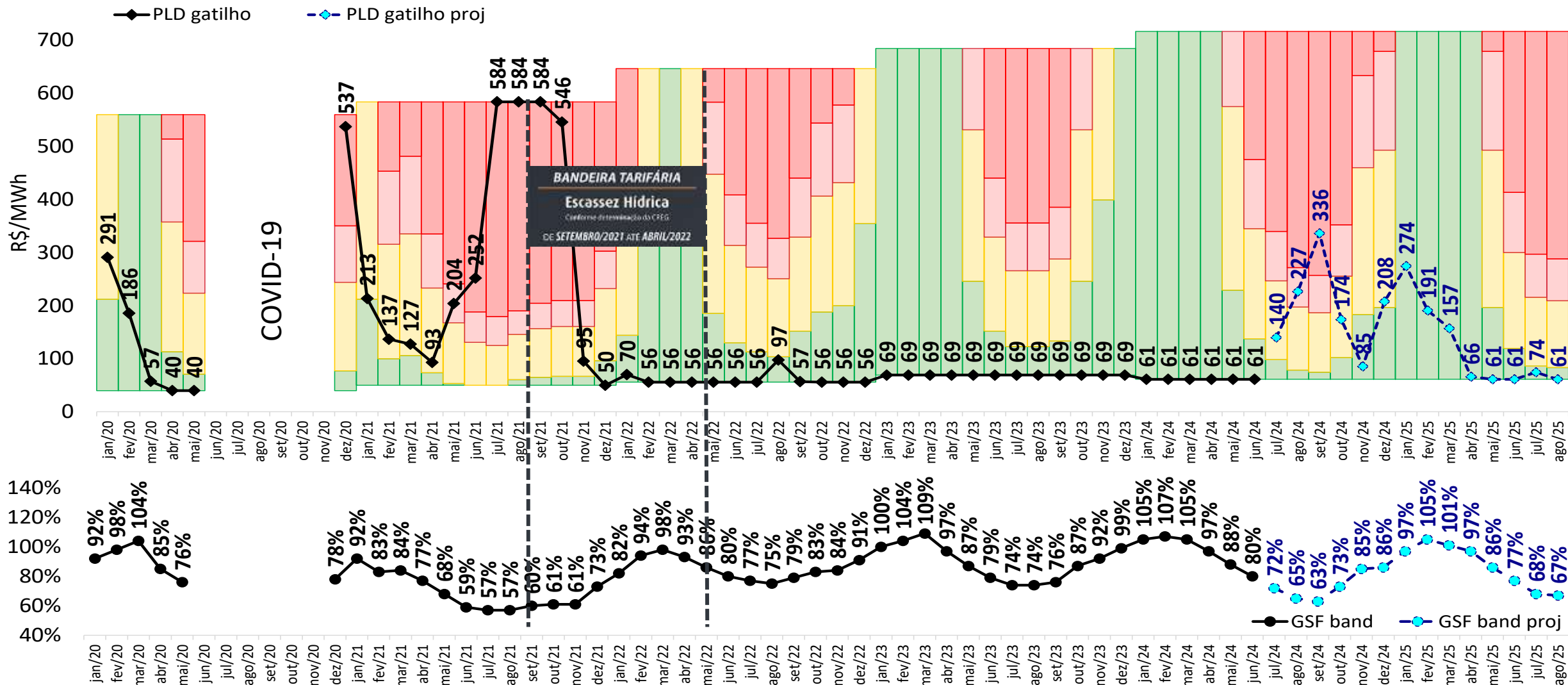


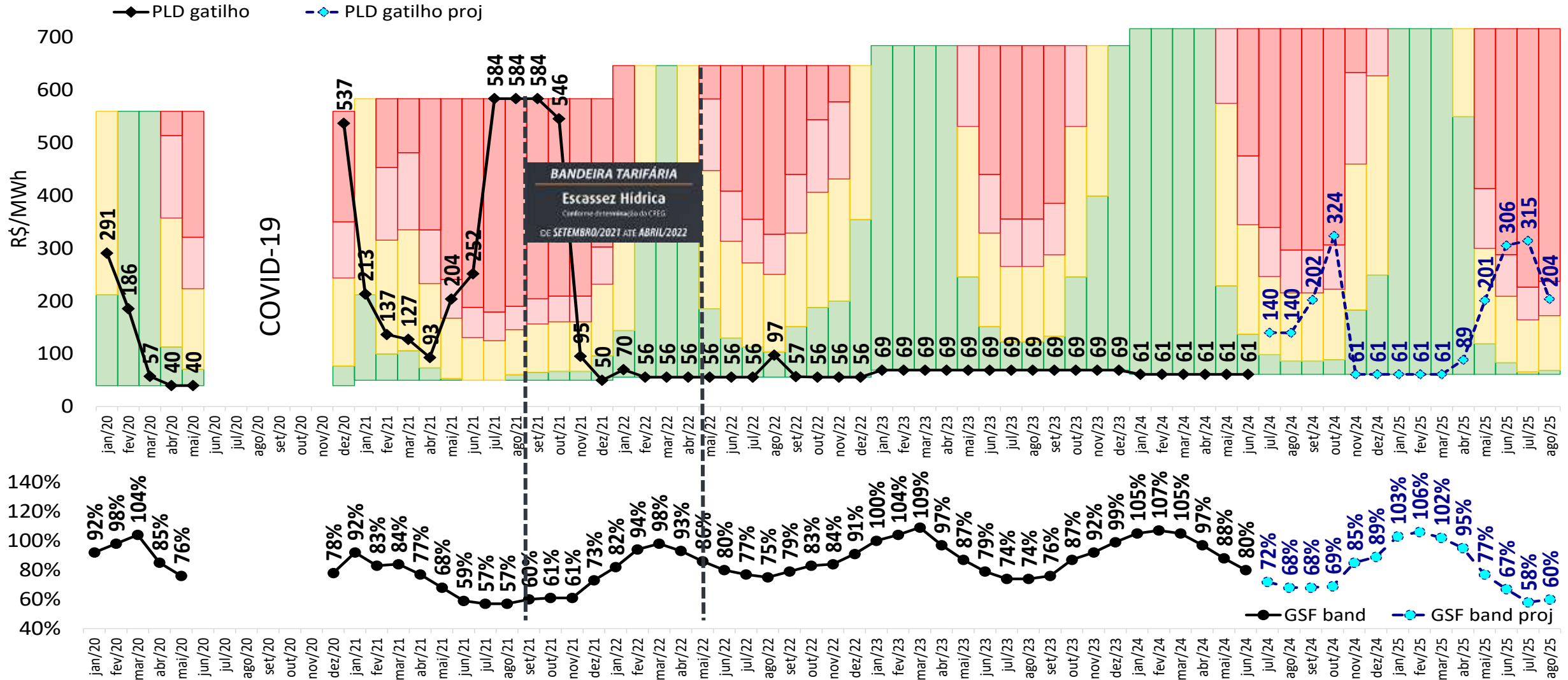
- A estimativa de ESS para junho de 2024 apresentada foi elaborada no dia 14/06/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# bandeiras

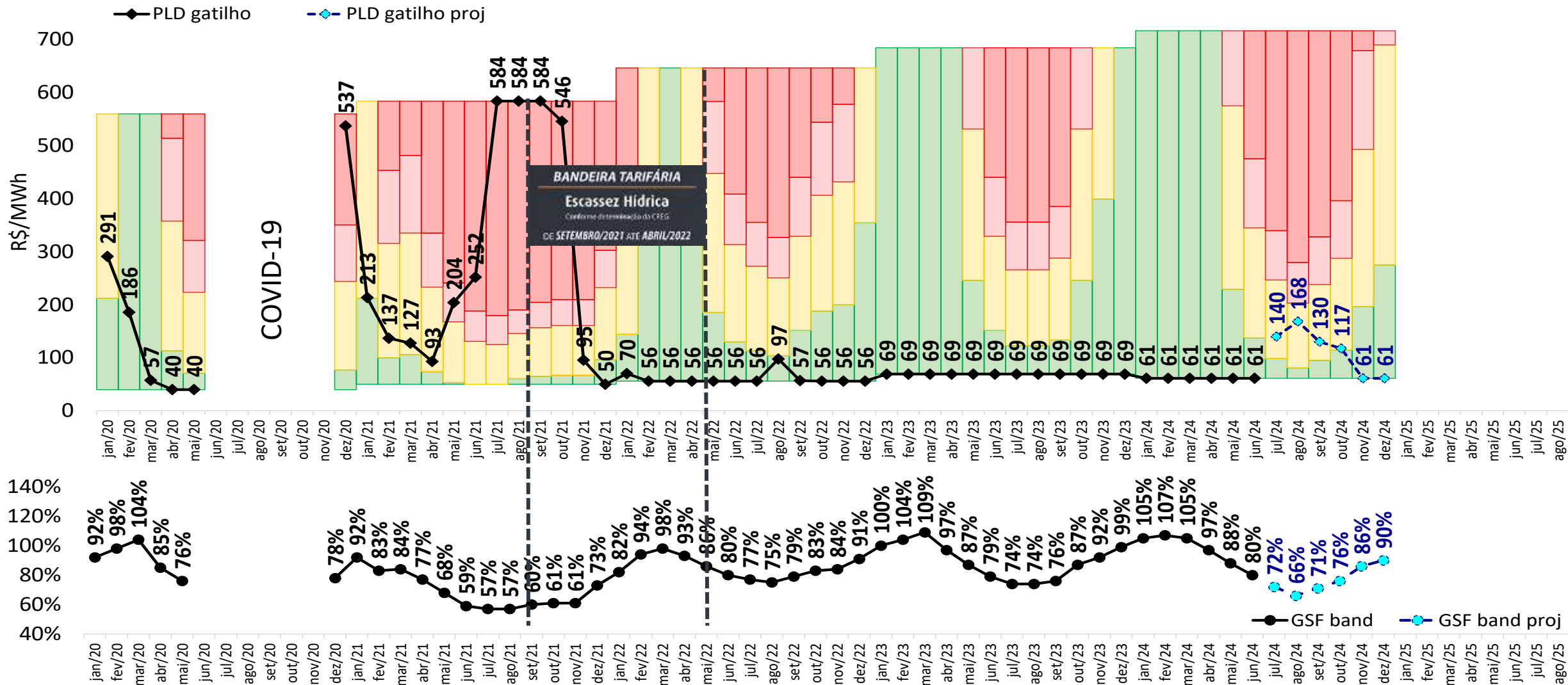
## projeção do PLD

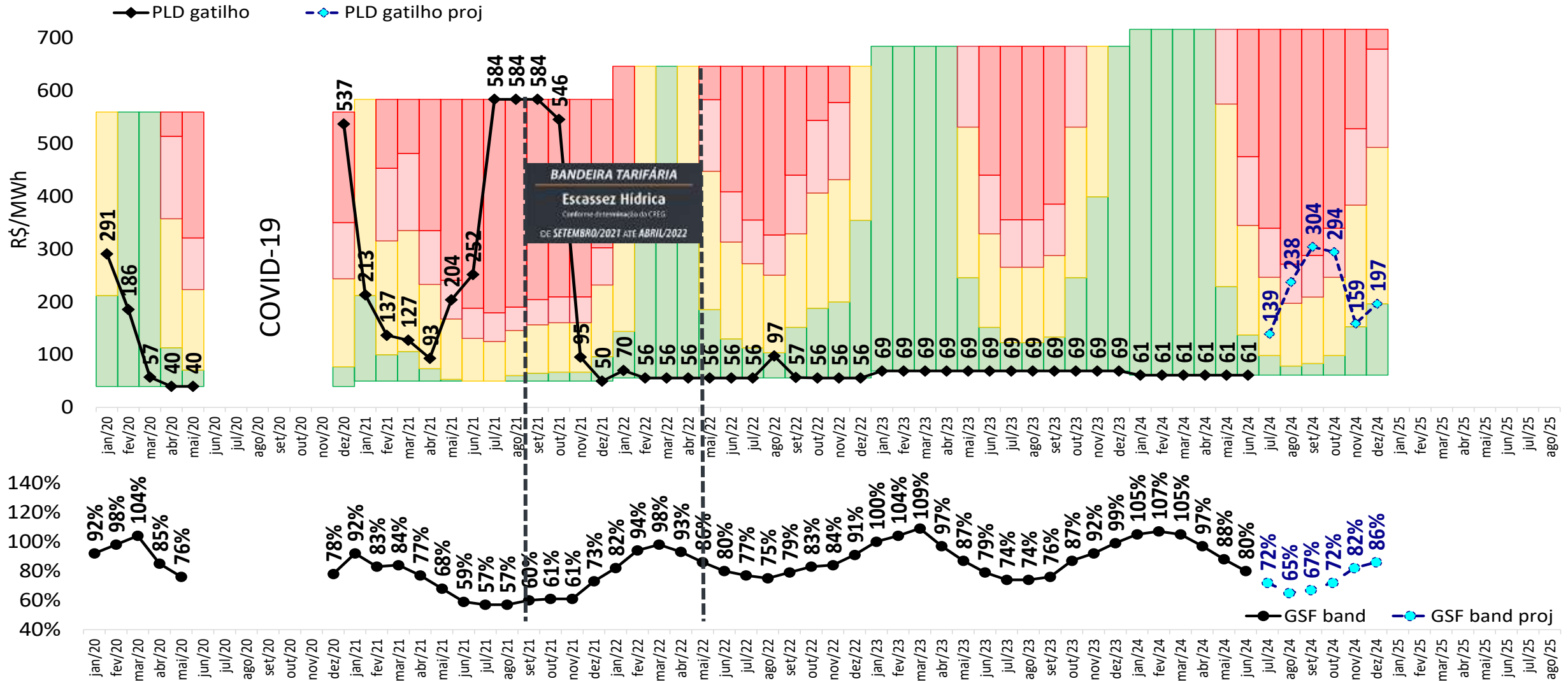












# fim

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos – gepme



[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**