



20/02/2025

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

**ccee**



PLD	SE/CO	S	NE	N
19/fev/25	R\$ 120,26/MWh	R\$ 120,28/MWh	R\$ 58,6/MWh	R\$ 58,6/MWh
20/fev/25	R\$ 116,76/MWh	R\$ 116,79/MWh	R\$ 58,63/MWh	R\$ 58,63/MWh
Projeção fev/25	R\$ 96/MWh	R\$ 96/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh
Projeção mar/25	R\$ 84/MWh	R\$ 84/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh
Projeção abr/25	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 19/fev/25	93%	84%	99%	109%	97%
Expectativa fev/25	85%	83%	83%	112%	90%

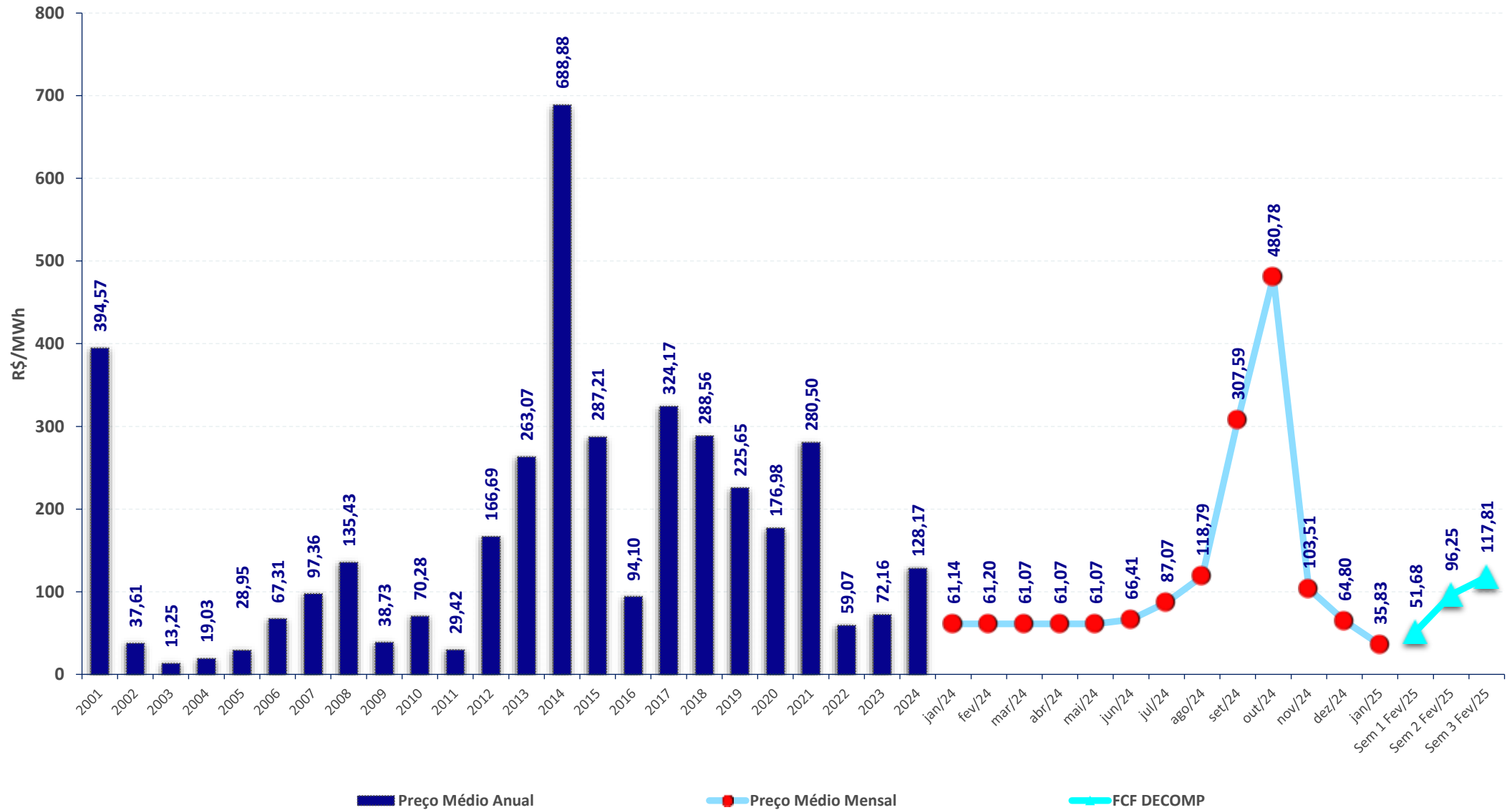
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 19/fev/25	68,6%	57,3%	79%	91,1%	70,8%
Expectativa final de fev/25	70,5%	50,4%	81%	96%	72,3%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 19/fev/25	110,3%	109,5%
Expectativa fev/25	110,8%	110%
Projeção 2025 (RV0 Fev.)	87,4%	87,4%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa fev/25	R\$ 42 MM	R\$ 1 MM
Projeção 2025	R\$ 65 MM	R\$ 2 MM

1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. Intercâmbio
10. geração eólica
11. geração fotovoltaica
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

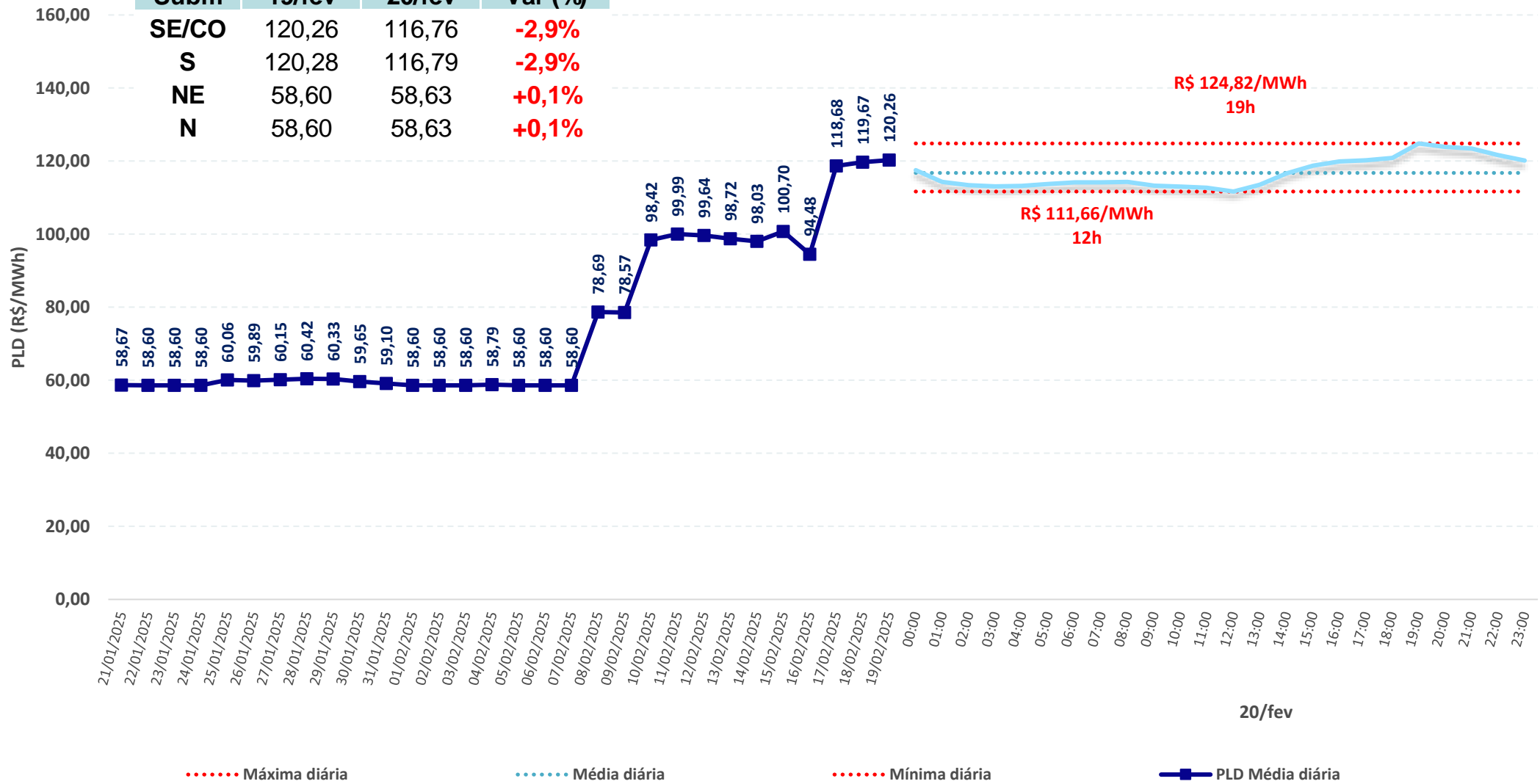
# comportamento do PLD e da FCF do decomp: SE/CO



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

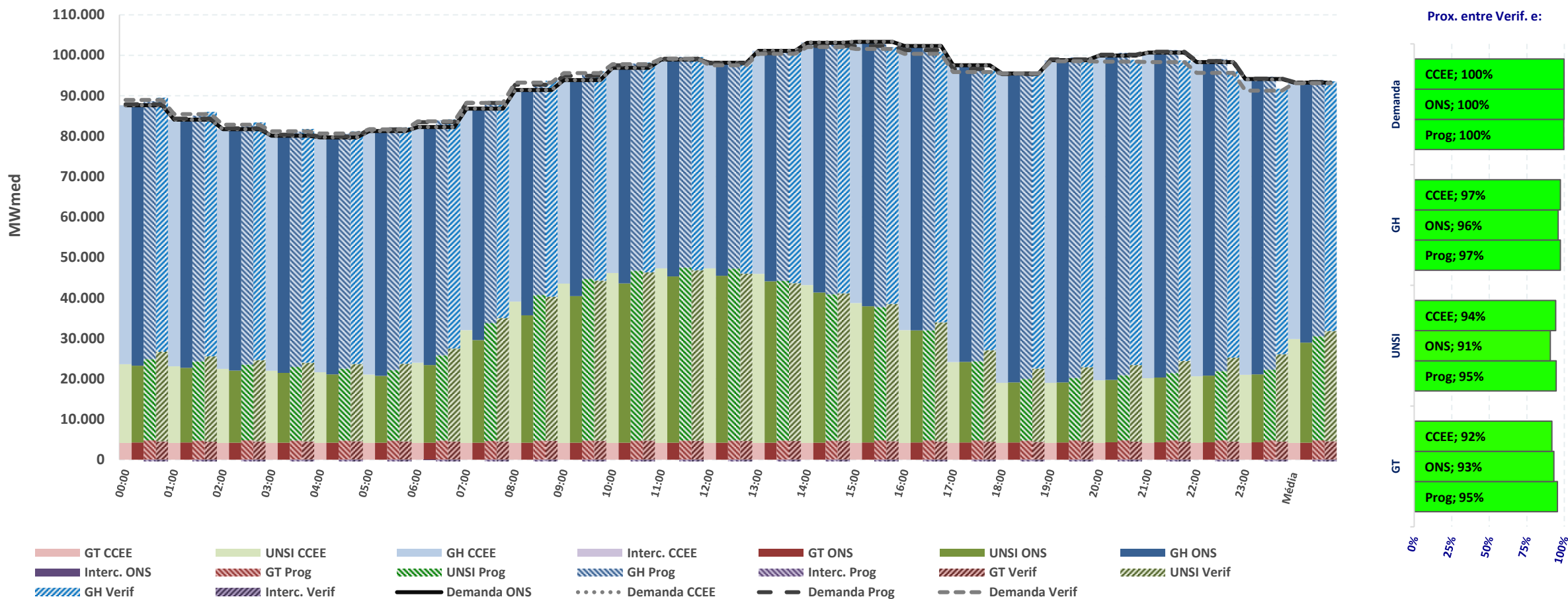
**PLD fev/25 (R\$/MWh)**

Subm	19/fev	20/fev	Var (%)
<b>SE/CO</b>	120,26	116,76	<b>-2,9%</b>
<b>S</b>	120,28	116,79	<b>-2,9%</b>
<b>NE</b>	58,60	58,63	<b>+0,1%</b>
<b>N</b>	58,60	58,63	<b>+0,1%</b>



# balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 18/02/2025

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4.170	25.690	63.371	0	93.231
Caso ONS	4.230	24.711	64.290	0	93.231
Programação	4.755	25.774	63.376	-516	93.389
Verificado	4.546	27.255	61.751	-481	93.072

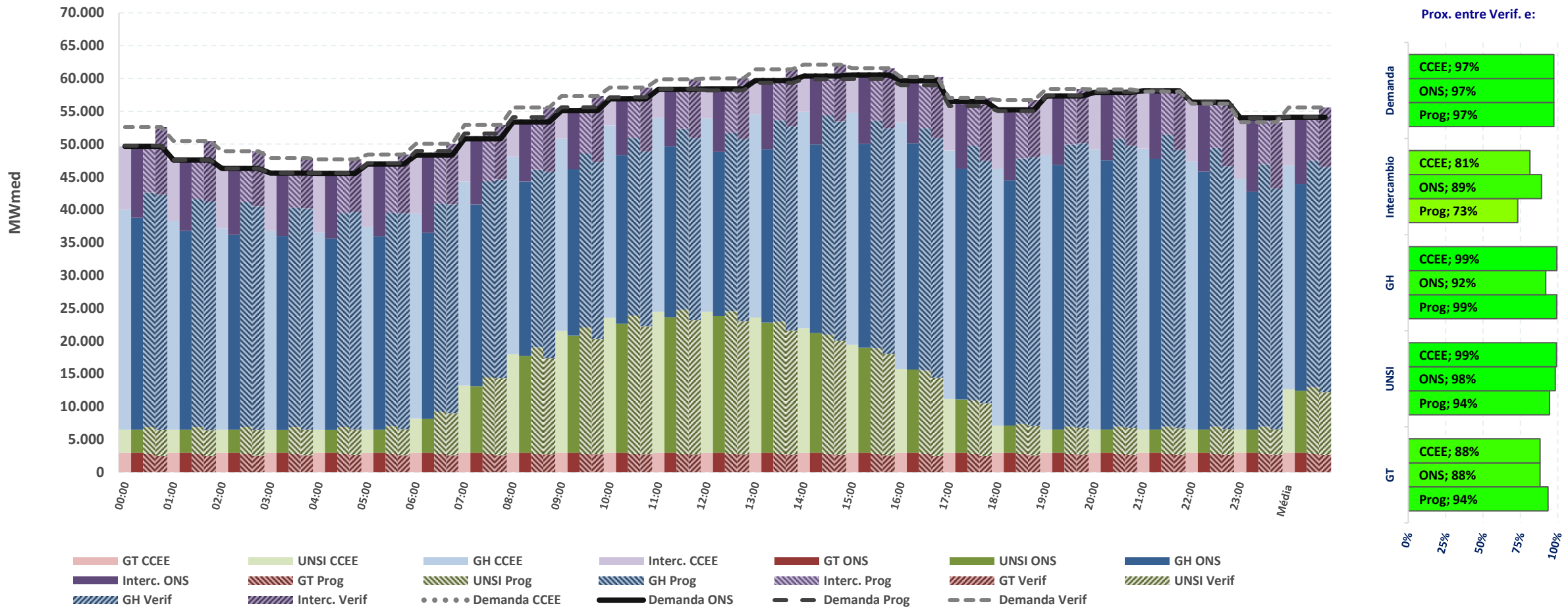


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

# balanço energético – modelo dessem e operação – SE – 18/02/2025

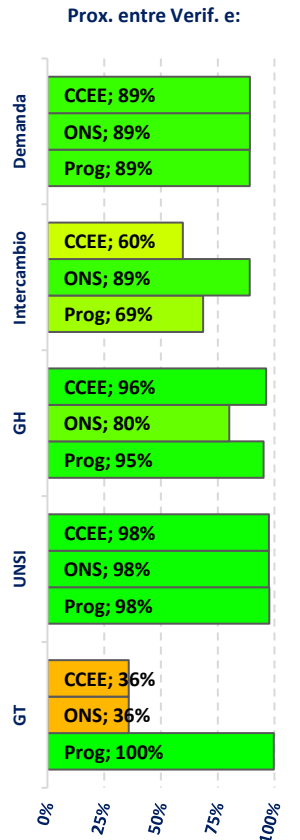
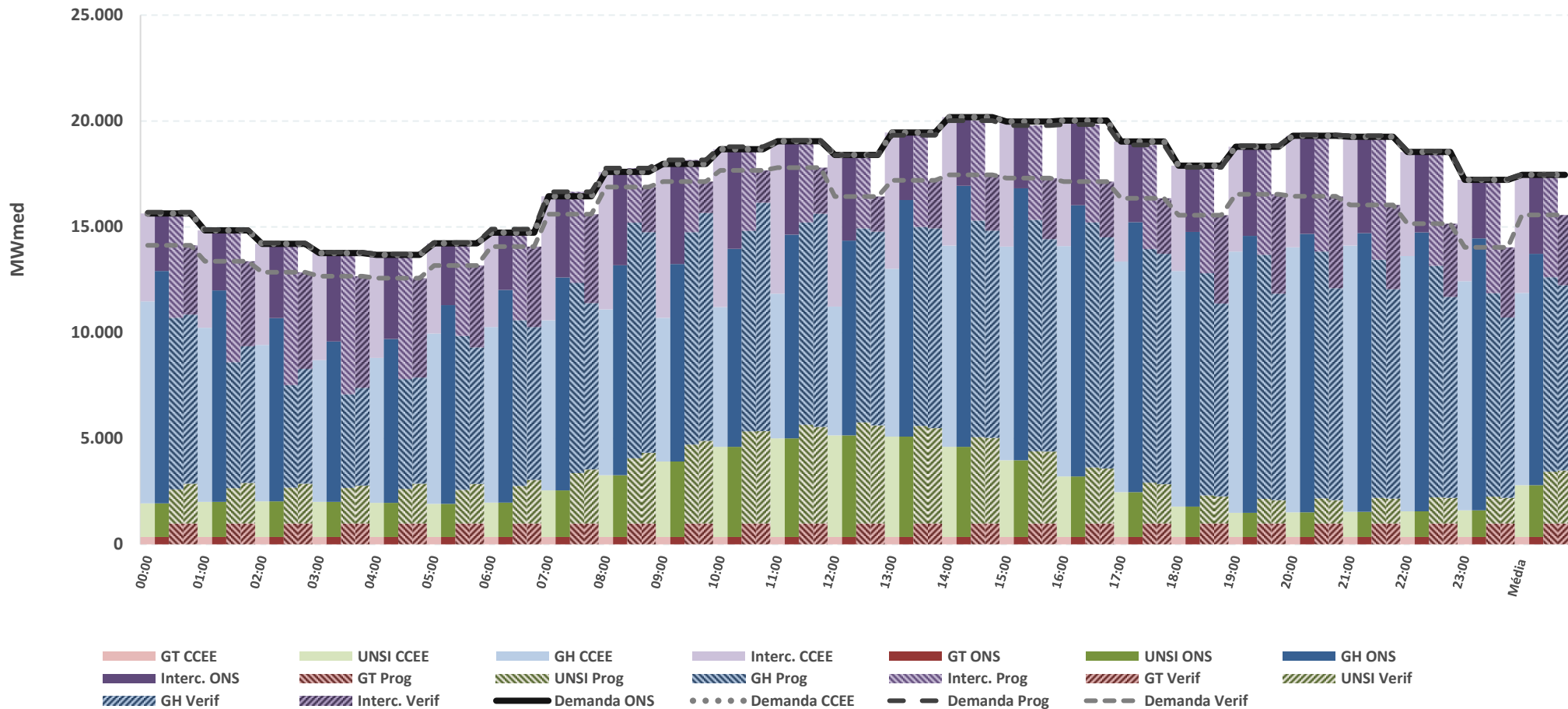
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.978	9.671	34.085	7.367	54.100
Caso ONS	2.978	9.436	31.532	10.154	54.100
Programação	2.808	10.152	34.526	6.628	54.115
Verificado	2.626	9.593	34.290	9.052	55.560



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

# balanço energético – modelo dessem e operação – S – 18/02/2025

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	353	2.444	9.084	5.568	17.450
Caso ONS	353	2.444	10.925	3.727	17.450
Programação	983	2.449	9.191	4.843	17.466
Verificado	986	2.506	8.751	3.321	15.564



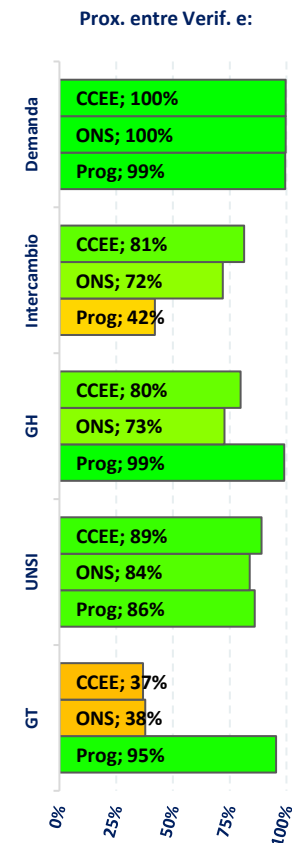
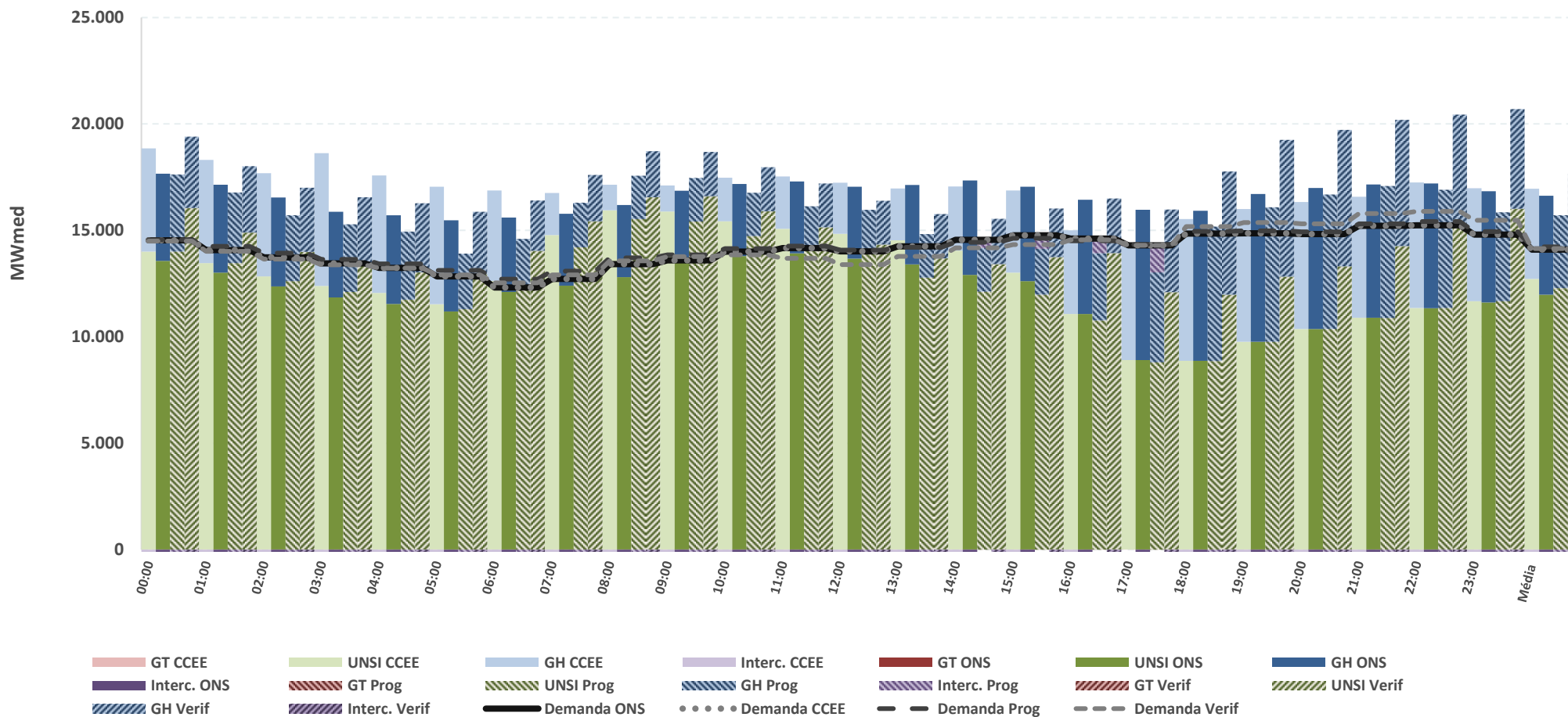
\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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



# balanço energético – modelo dessem e operação – NE – 18/02/2025

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	9	12.714	4.240	-2.864	14.099
Caso ONS	8	11.969	4.654	-2.533	14.099
Programação	3	12.285	3.417	-1.480	14.225
Verificado	3	14.280	3.383	-3.520	14.147

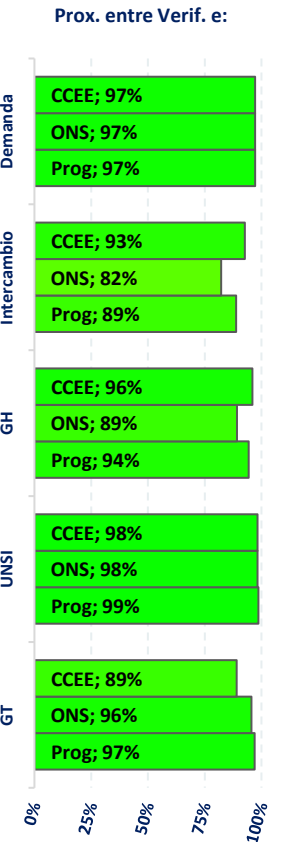
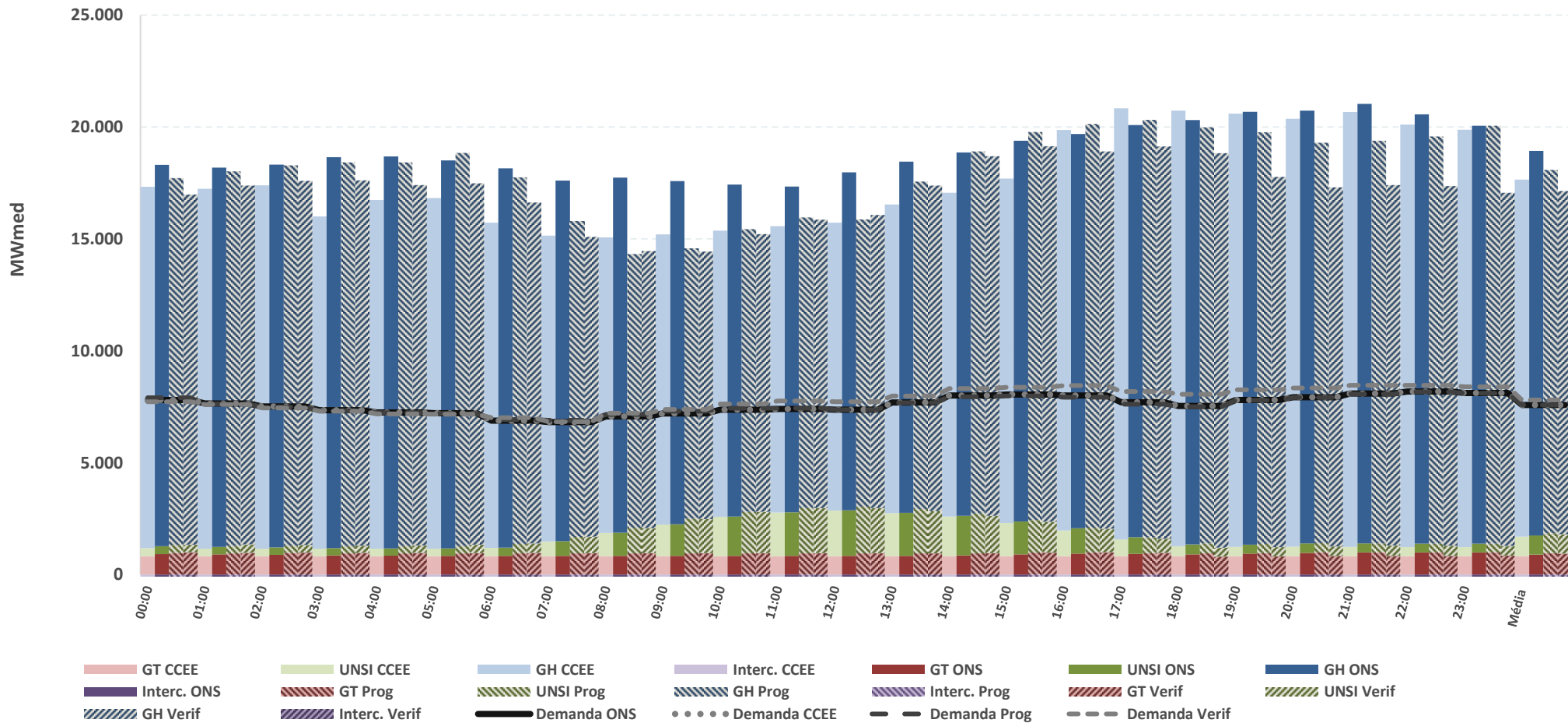


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

# balanço energético – modelo dessem e operação – N – 18/02/2025

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	830	861	15.963	-10.072	7.582
Caso ONS	891	861	17.179	-11.349	7.582
Programação	961	888	16.241	-10.507	7.583
Verificado	932	876	15.327	-9.335	7.800

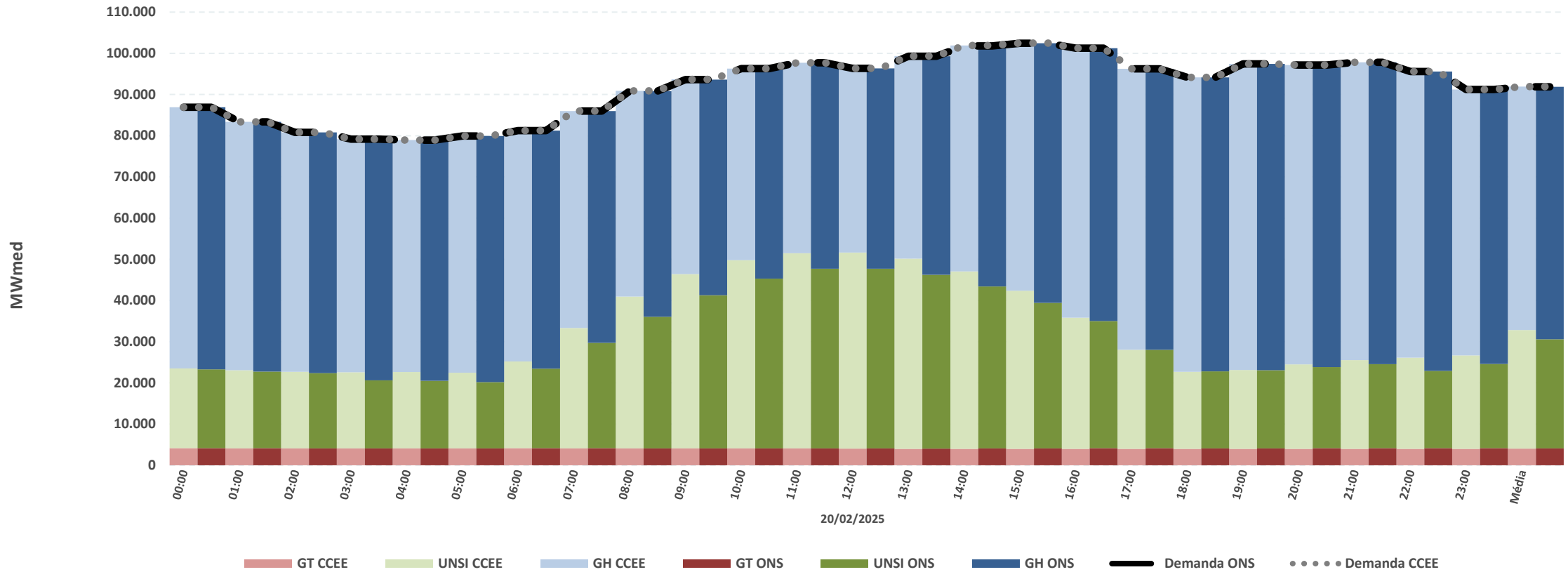


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

# balanço energético – modelo dessem – SIN – 20/02/2025

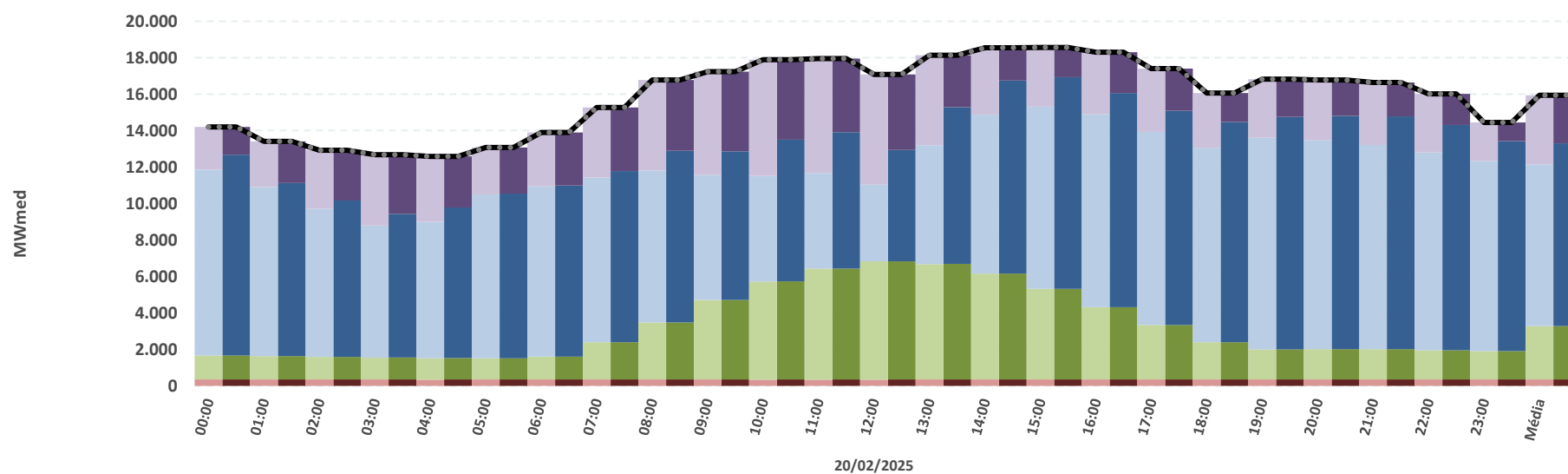
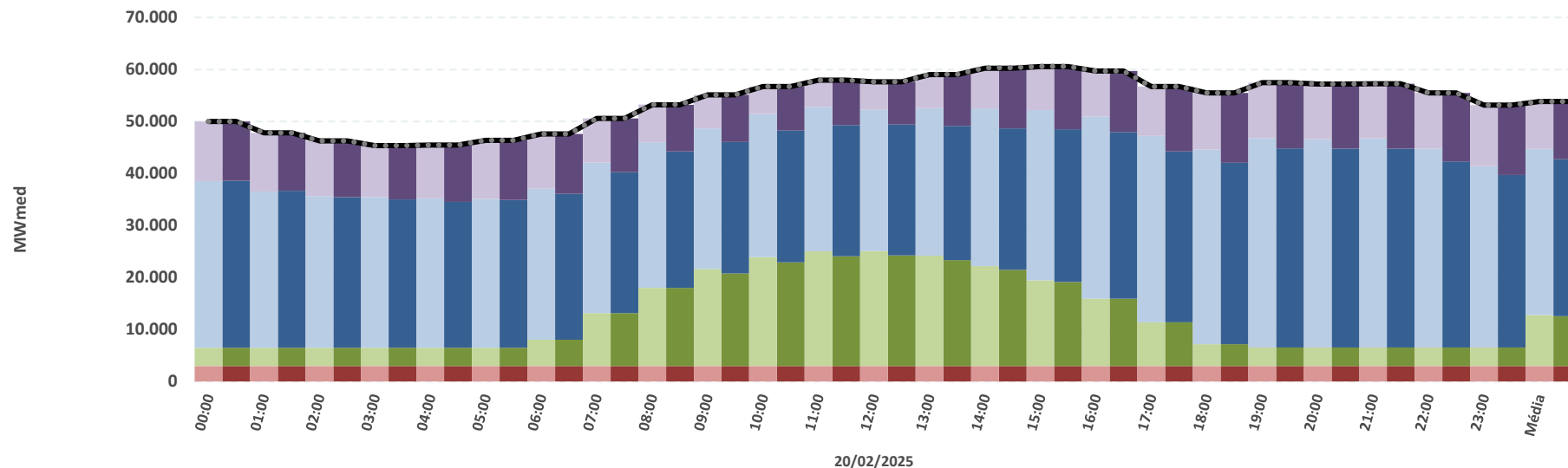
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	4.067	28.759	59.080	91.906
Caso ONS	4.125	26.493	61.276	91.895



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

# balanço energético – modelo dessem – SE e S – 20/02/2025

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	53.865	53.853
	Interc.	9.152	11.113
	GH	31.927	30.189
	UNSI	9.809	9.574
	GT	2.977	2.977
Média diária [MWmédios] - S	Carga*	15.948	15.948
	Interc.	3.803	2.643
	GH	8.863	10.021
	UNSI	2.931	2.931
	GT	351	353

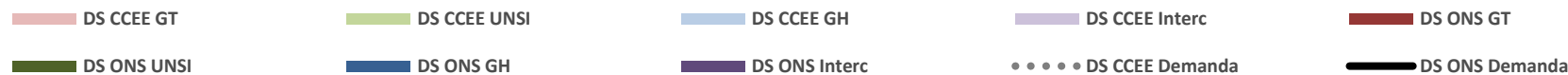
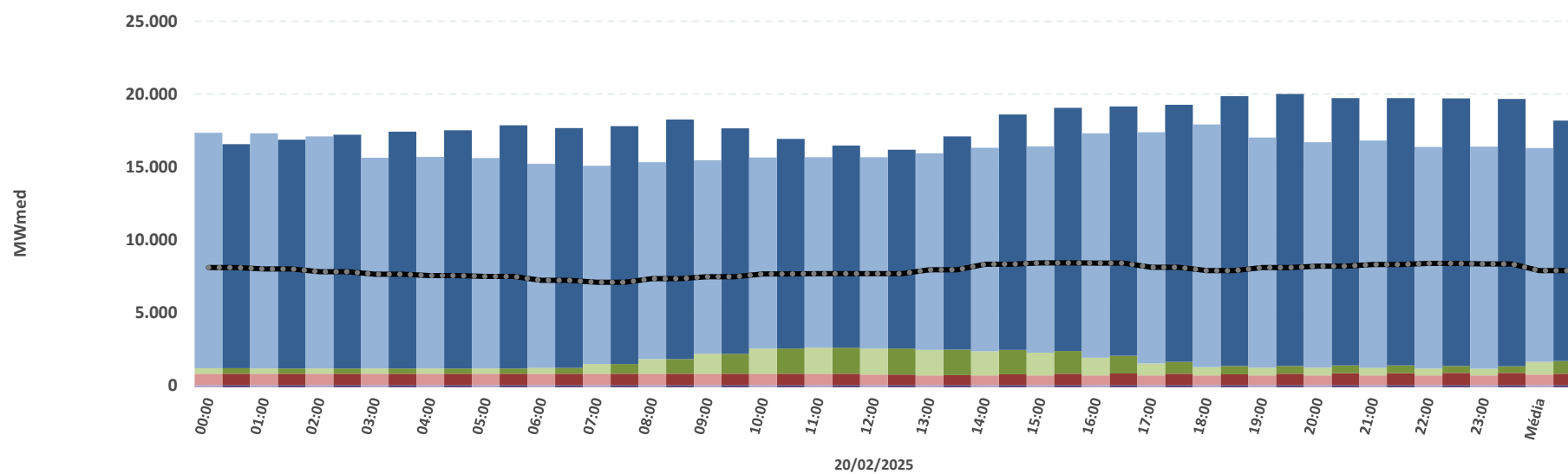
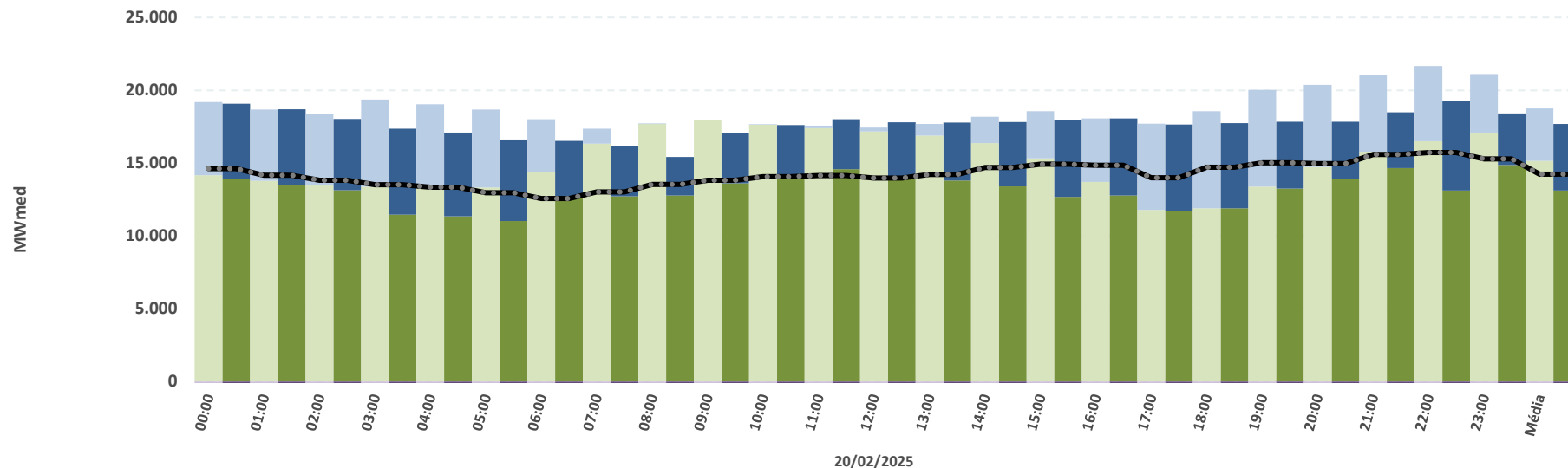


\* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

# balanço energético – modelo dessem – NE e N – 20/02/2025

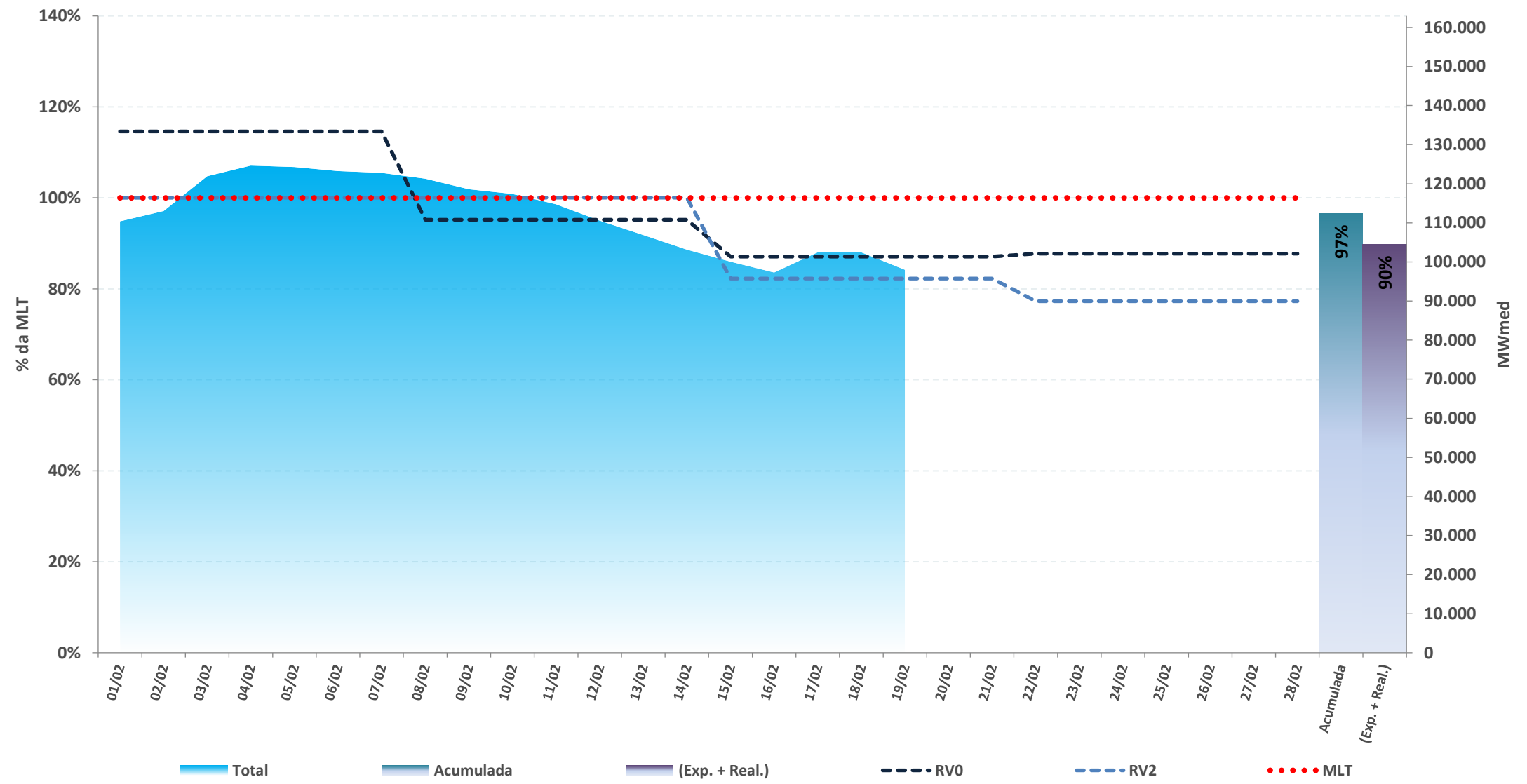
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	14.230	14.230
	Interc.	-4.521	-3.450
	GH	3.599	4.557
	UNSI	15.143	13.112
	GT	9	10
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.864	7.864
	Interc.	-8.434	-10.306
	GH	14.690	16.509
	UNSI	876	876
	GT	731	785



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

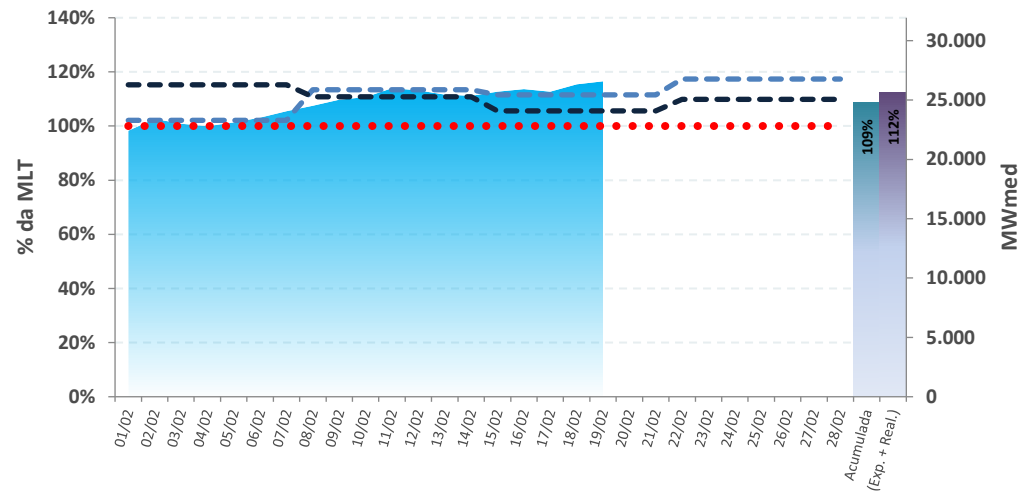


\* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

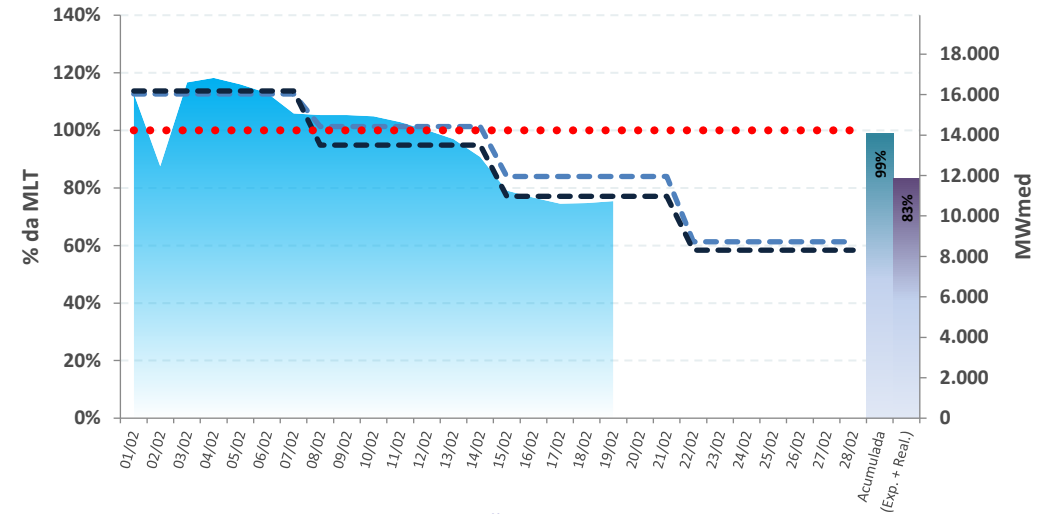
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

# acompanhamento da energia natural afluyente

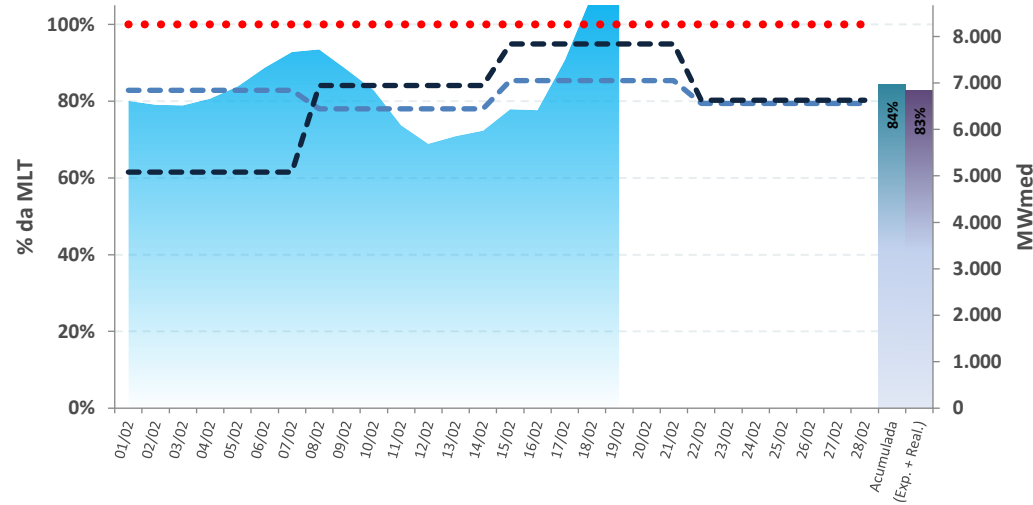
REGIÃO NORTE



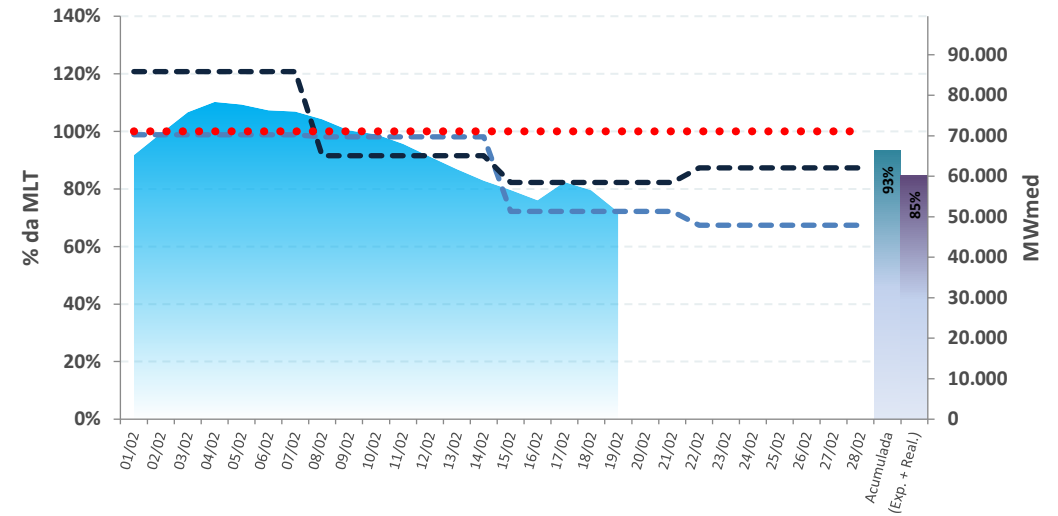
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



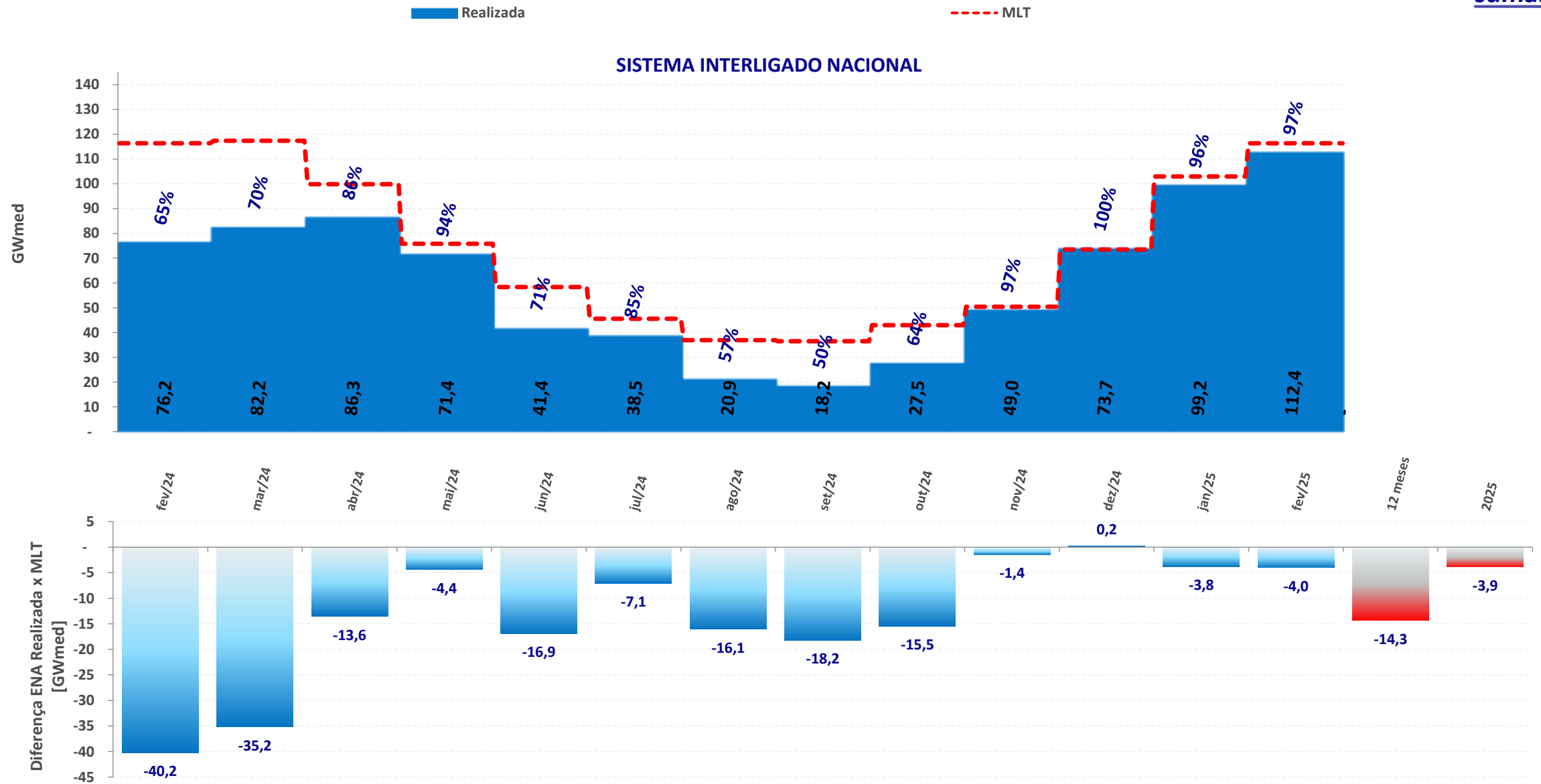
■ Total     
 ■ Acumulada     
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO     
 - - - RV2     
 ● ● ● ● 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)

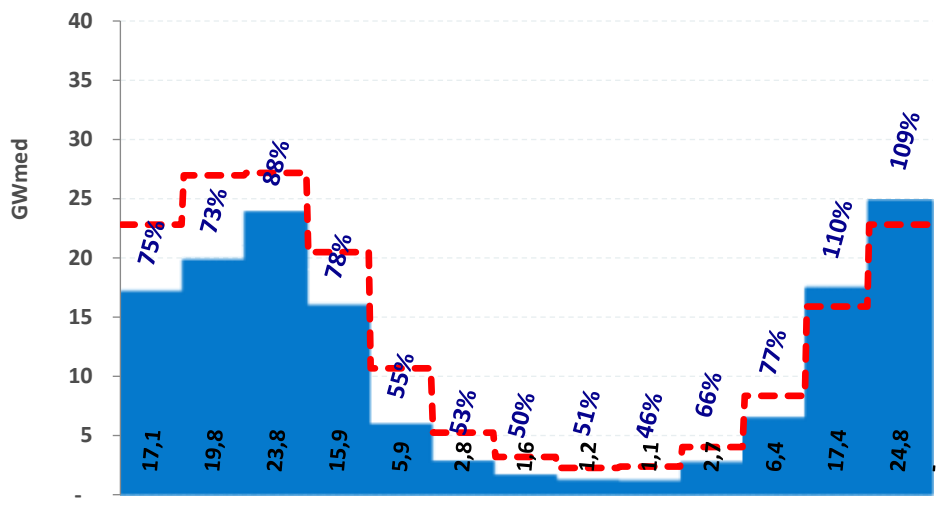
# acompanhamento da energia natural afluente



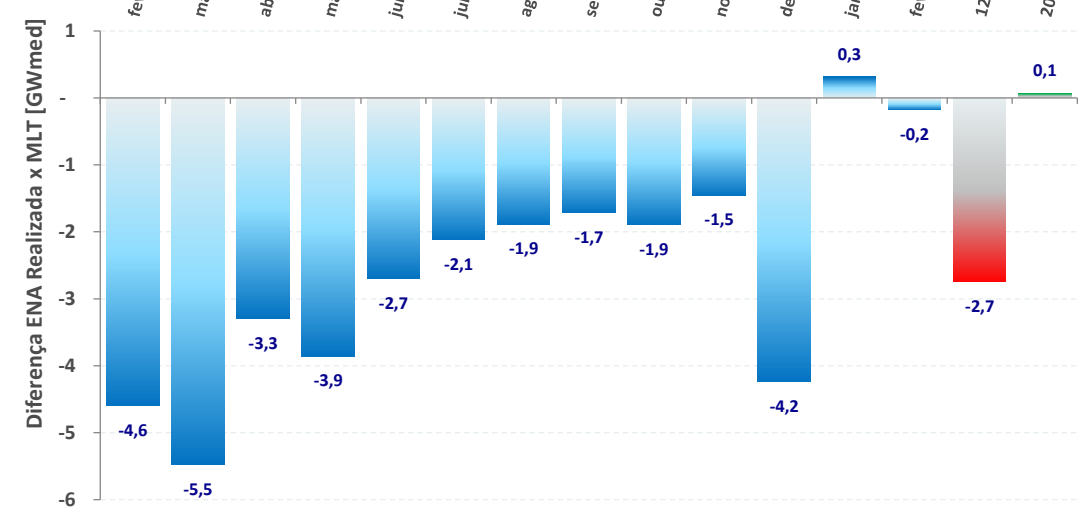
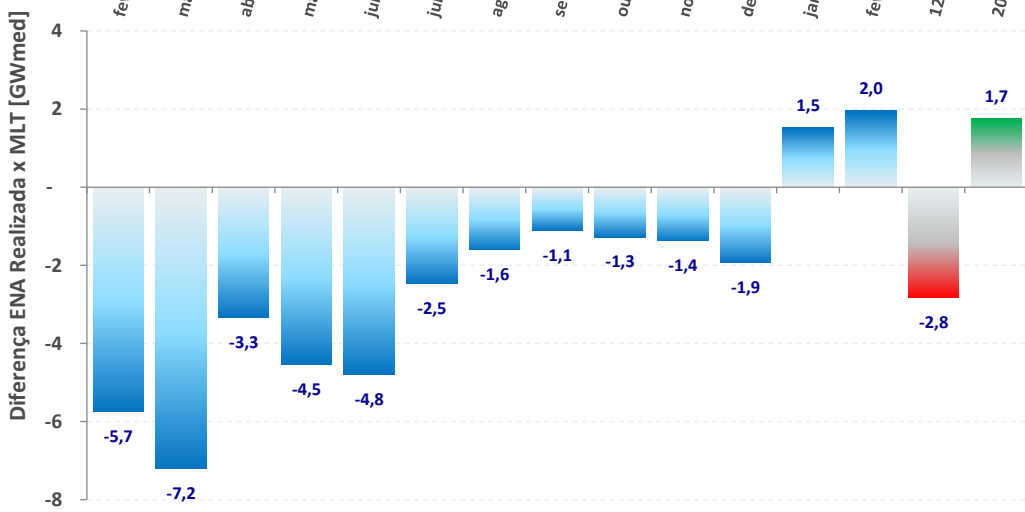
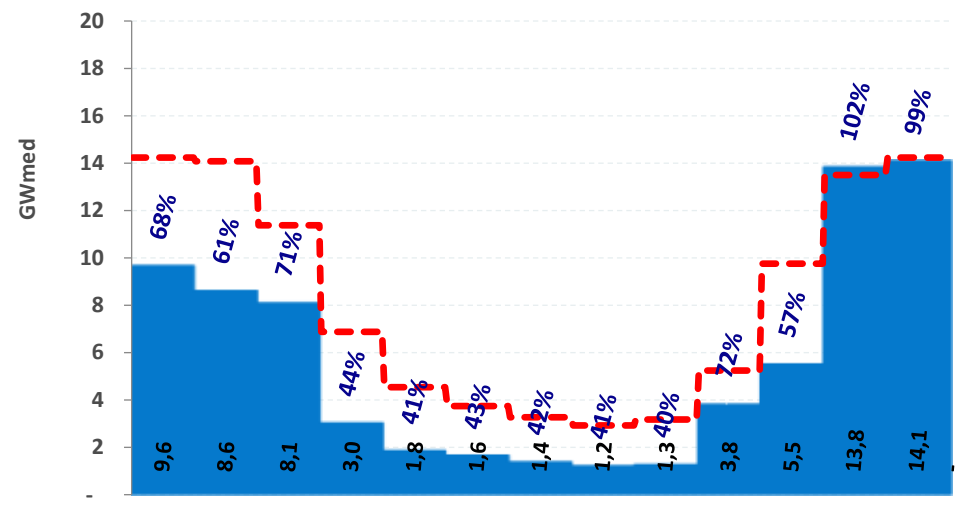


# acompanhamento da energia natural afluente

REGIÃO NORTE



REGIÃO NORDESTE

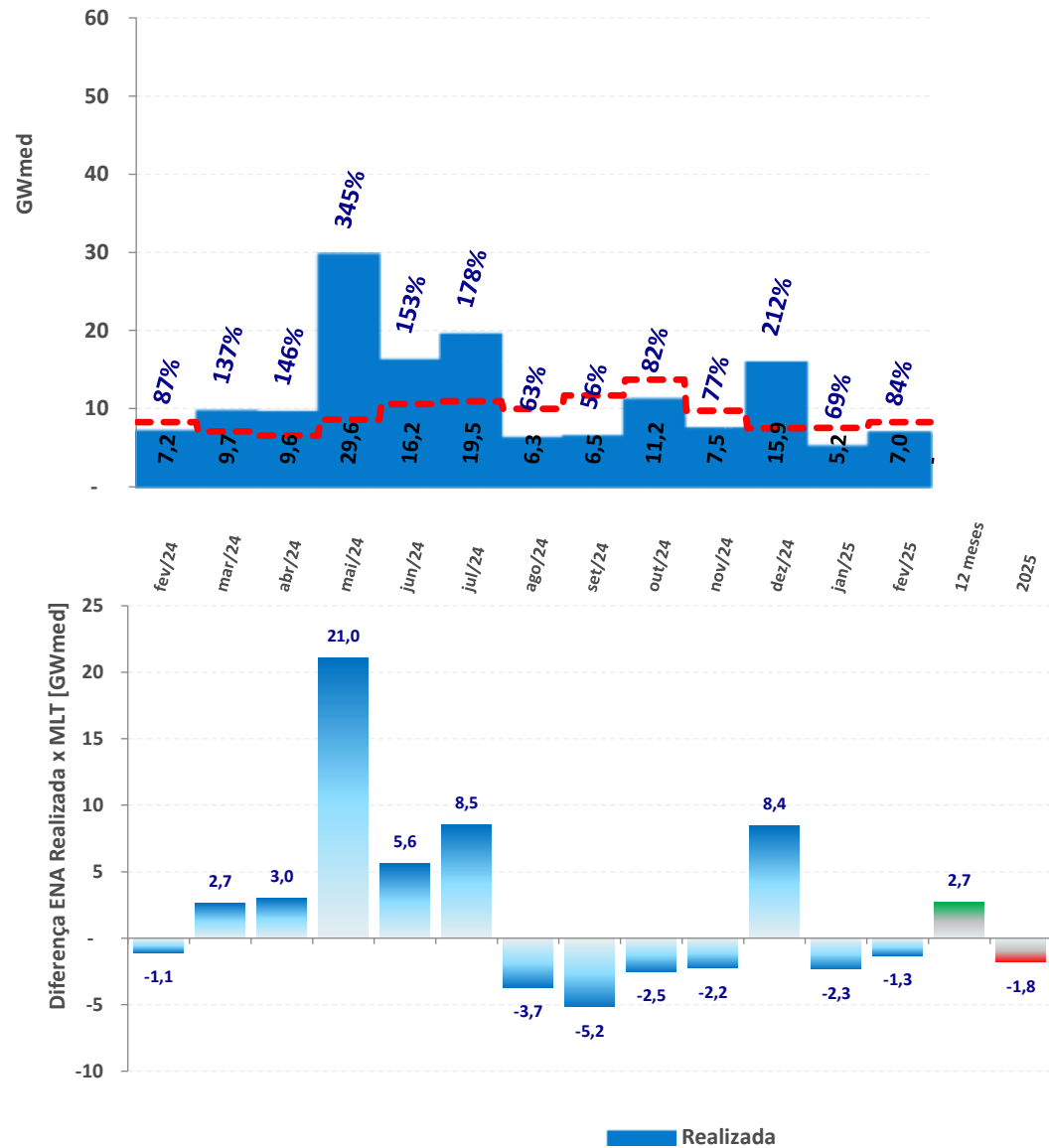


Realizada

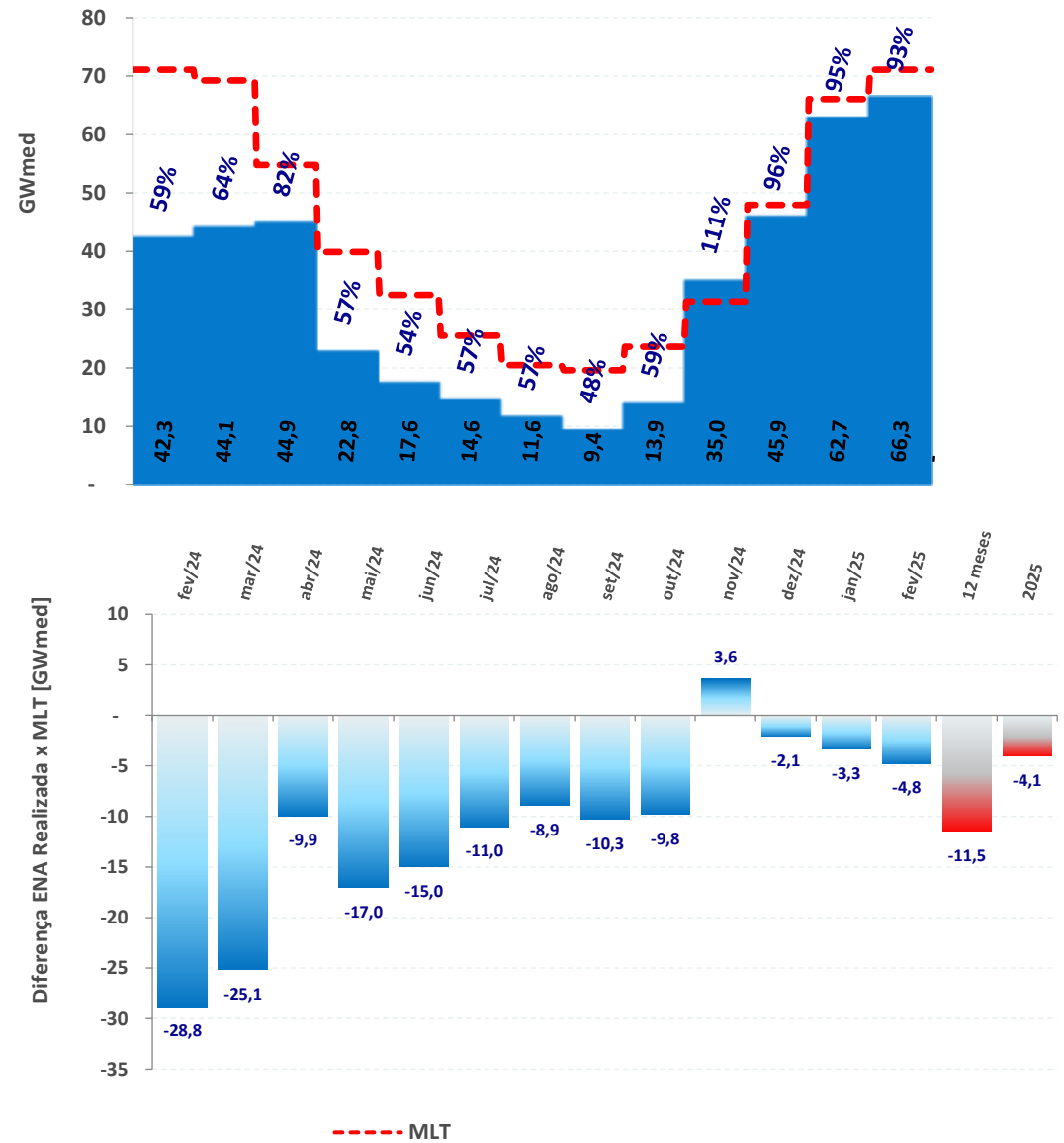
MLT

# acompanhamento da energia natural afluente

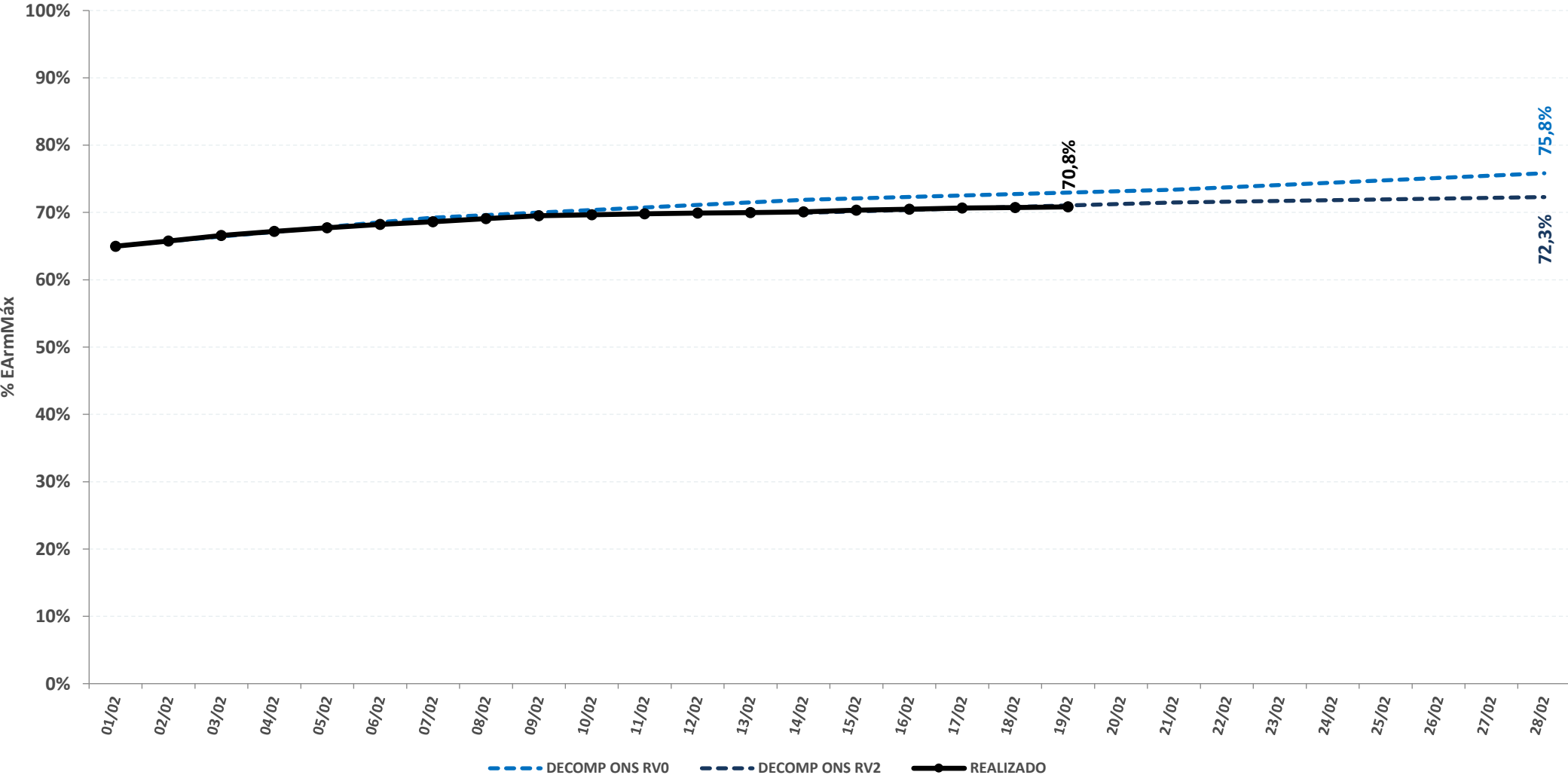
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

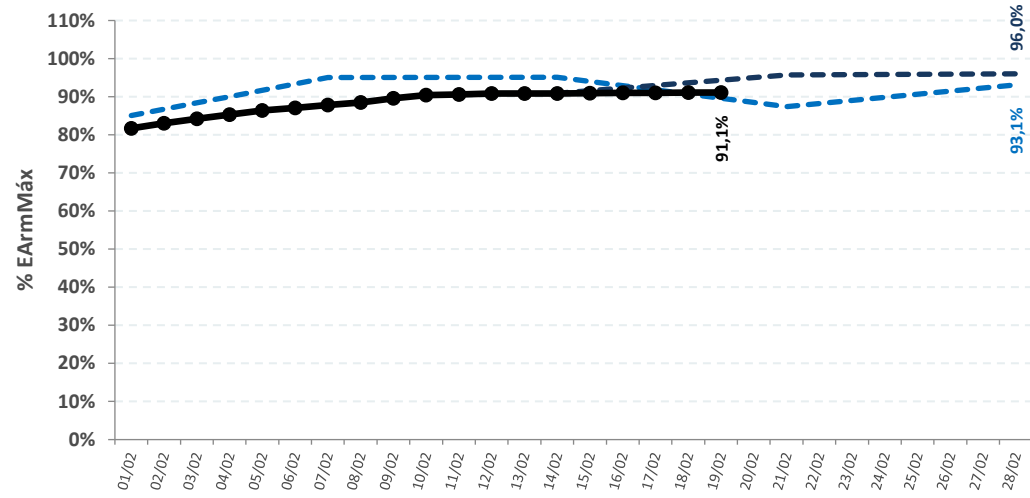


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

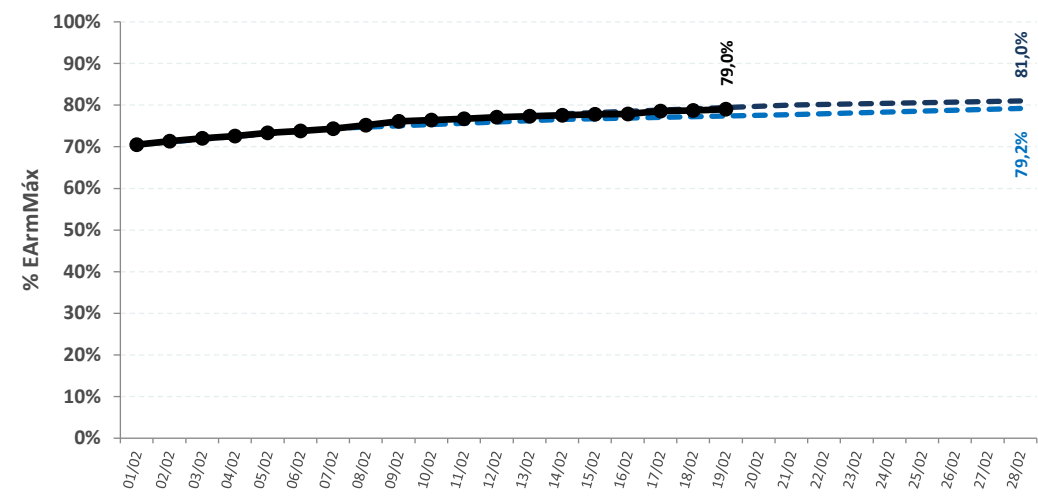


# acompanhamento da energia armazenada

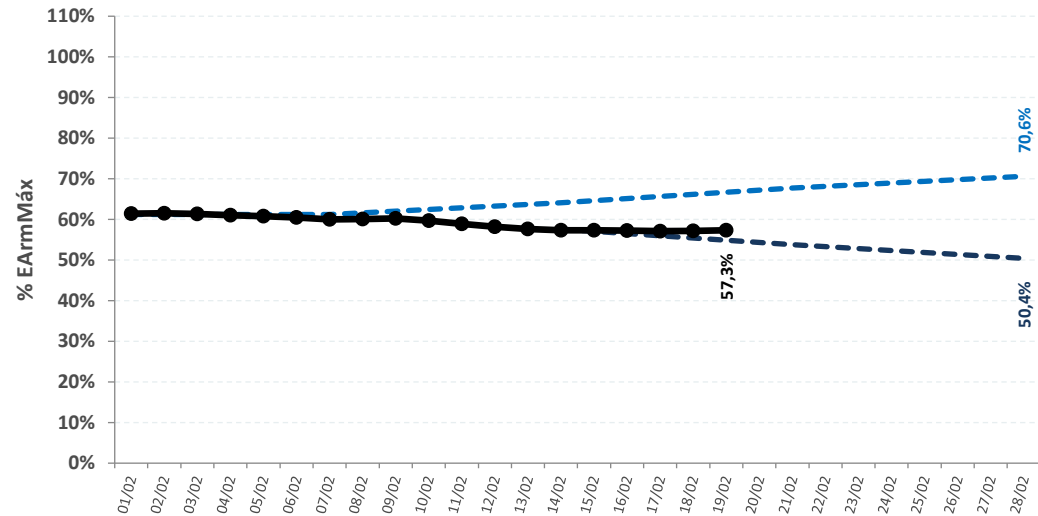
REGIÃO NORTE



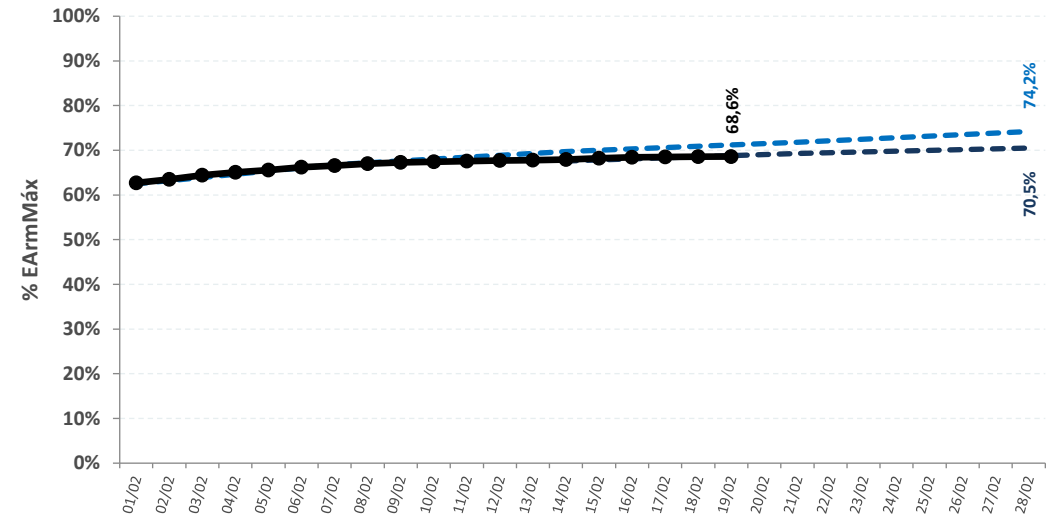
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



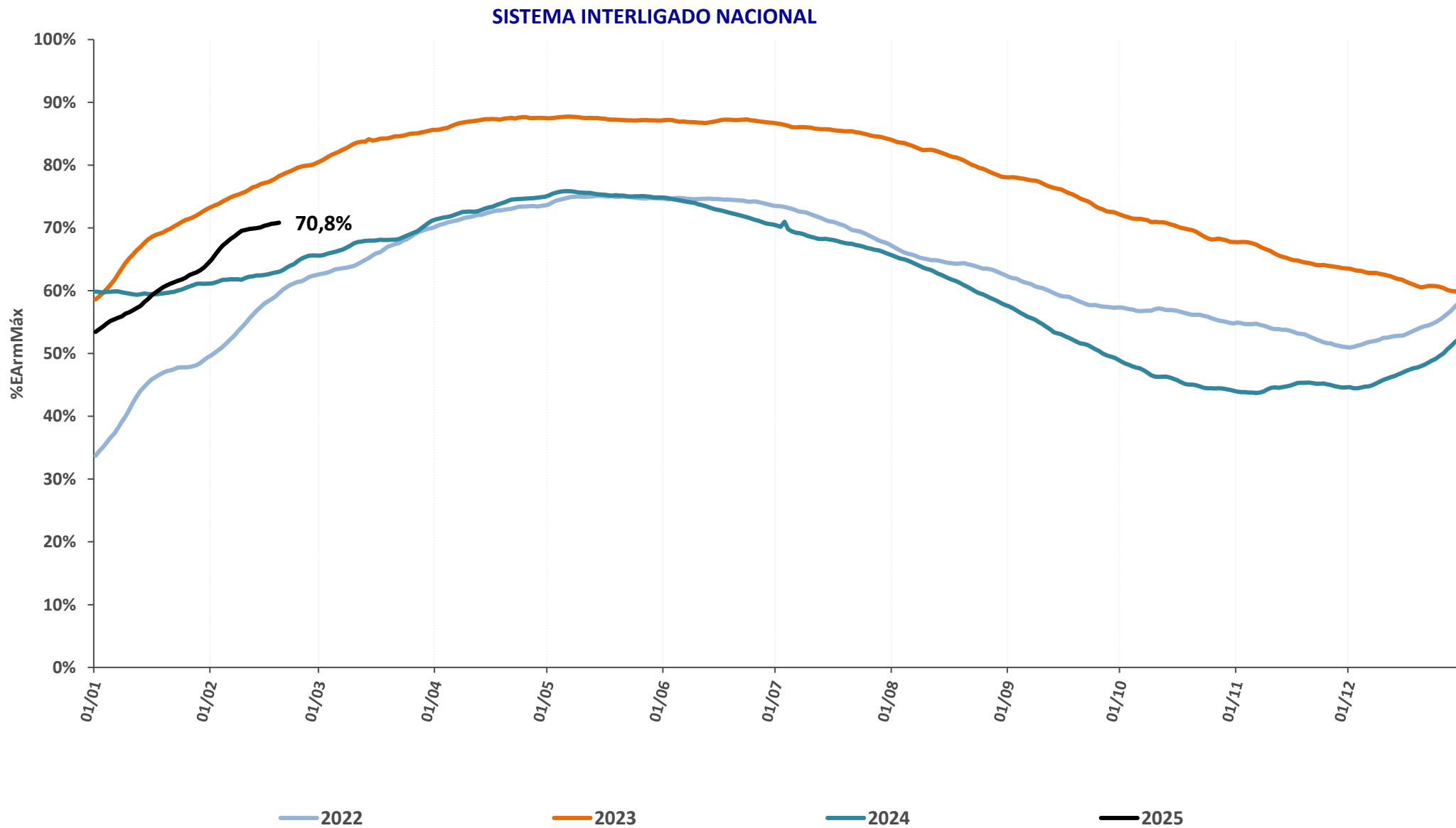
REGIÃO SUDESTE



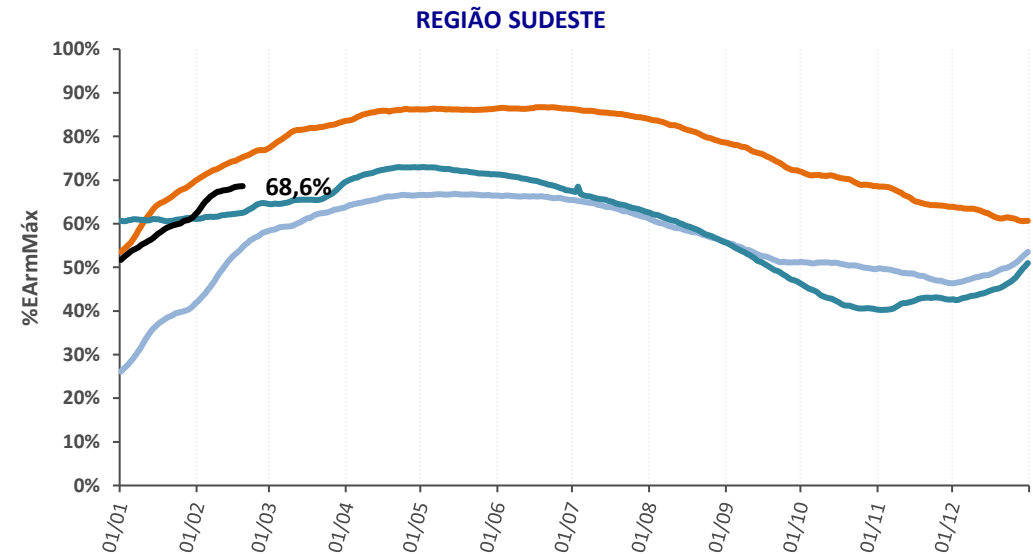
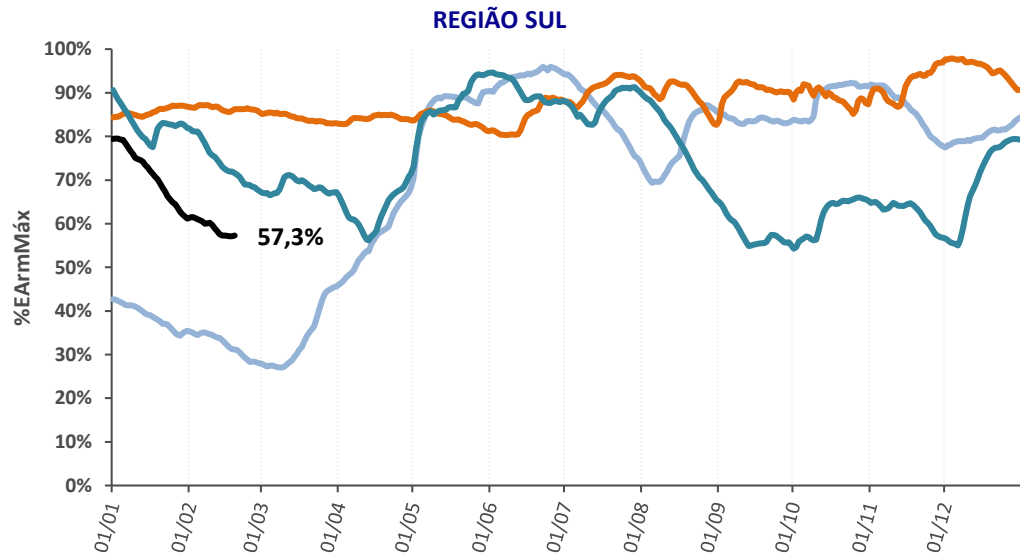
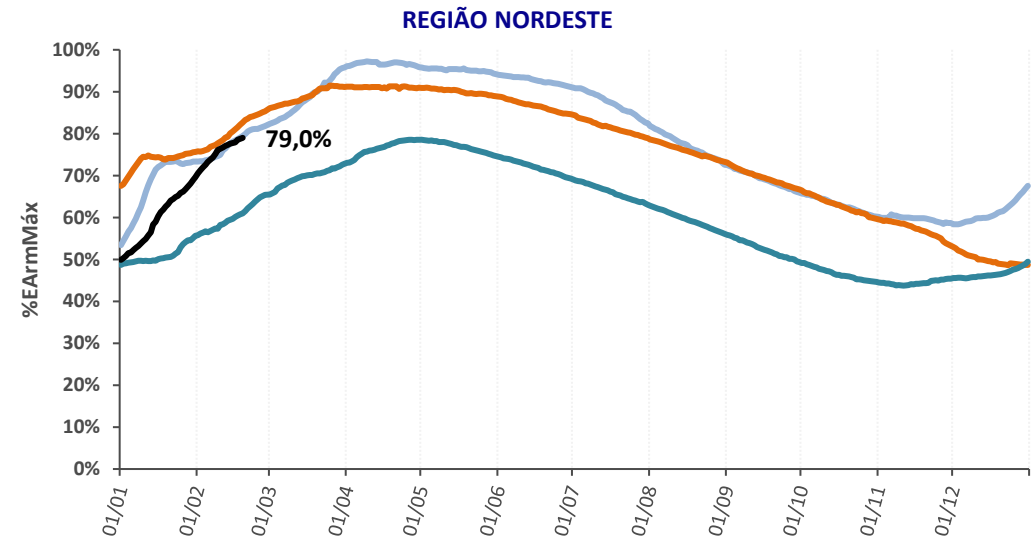
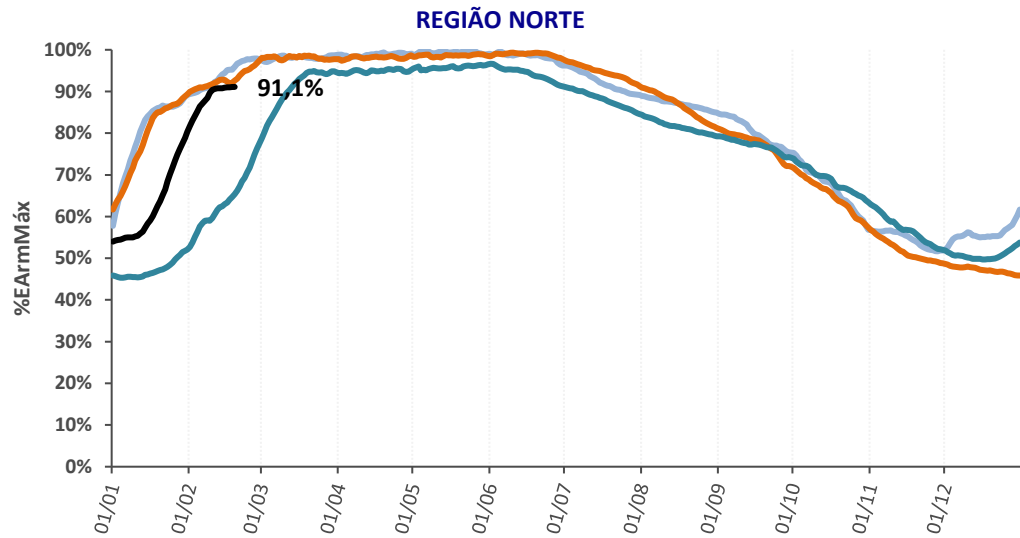
--- DECOMP ONS RVO

--- DECOMP ONS RV2

● REALIZADO



# histórico de armazenamento dos últimos anos



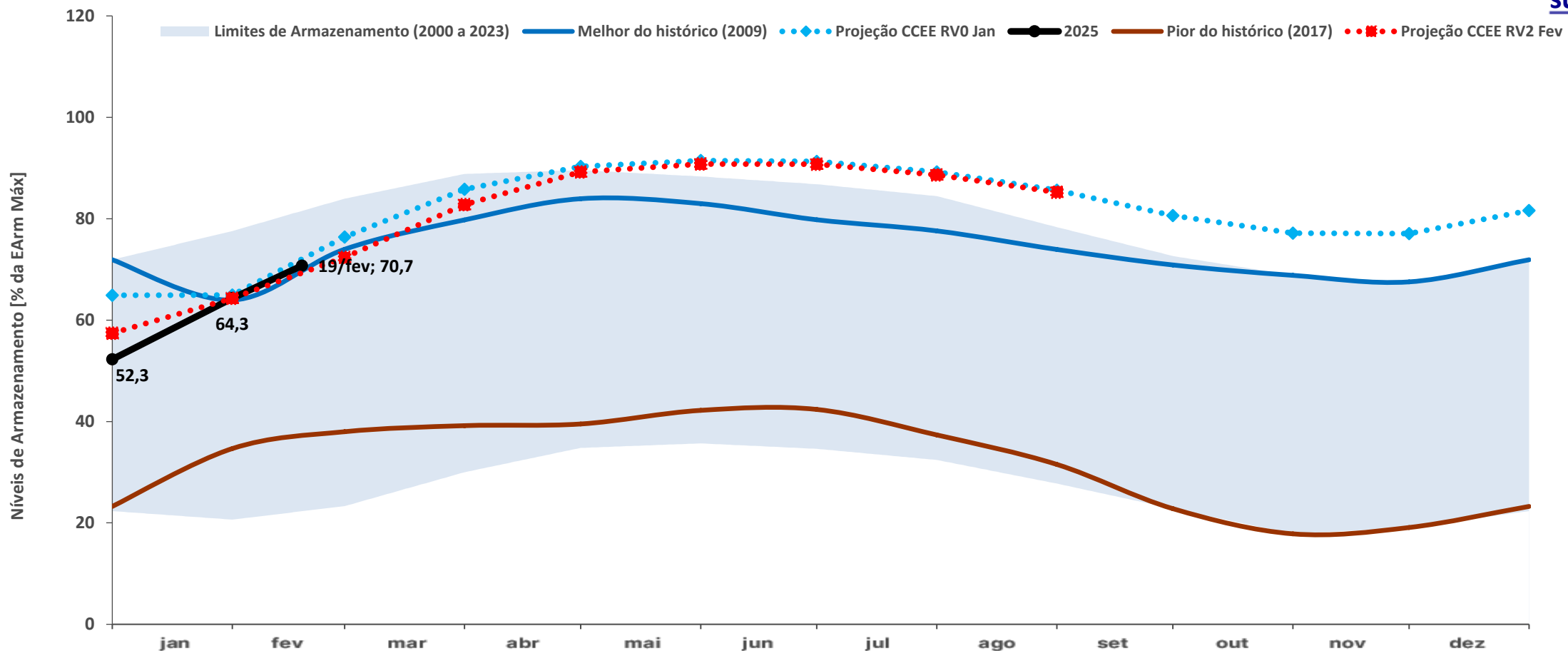
— 2022

— 2023

— 2024

— 2025

# histórico de armazenamento no SIN

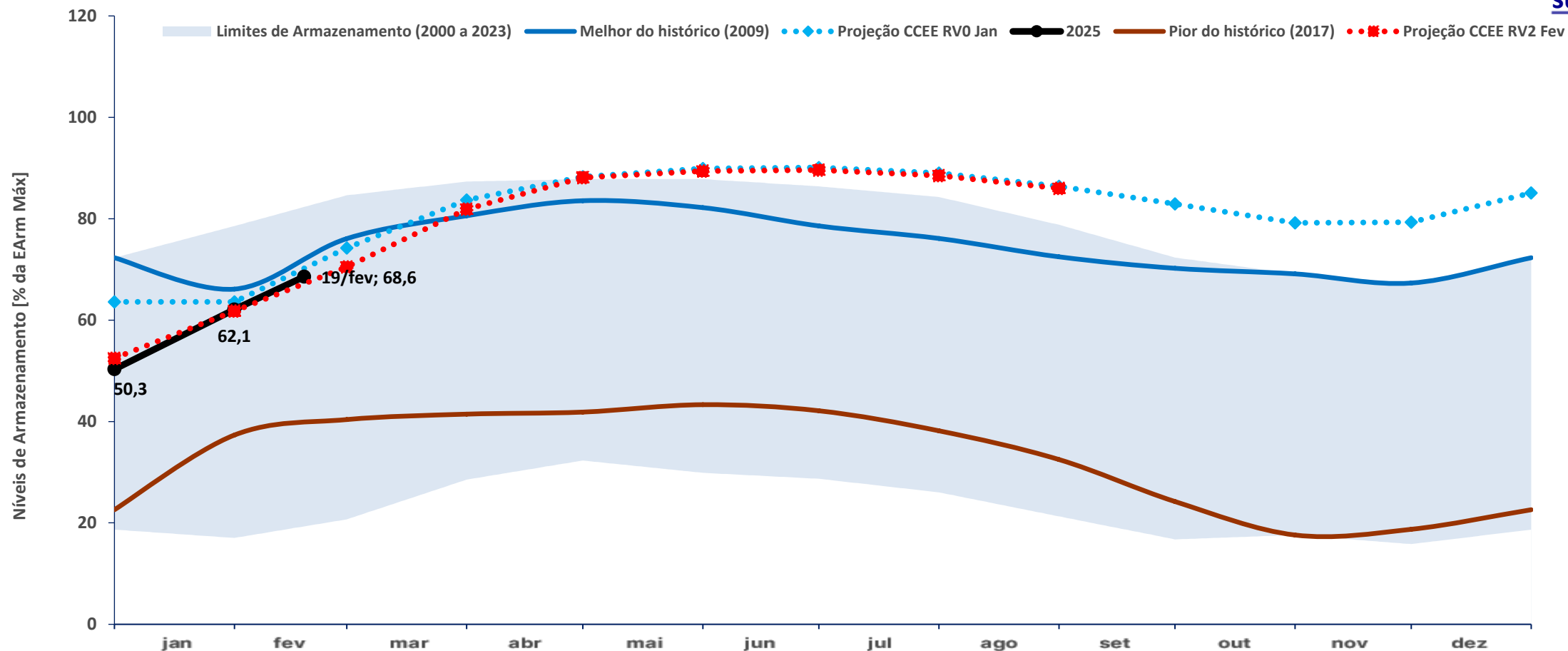


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Fev	64%	72%	83%	89%	91%	91%	89%	85%	0%	0%	0%	0%
Projeção CCEE RVO Jan	65%	76%	86%	90%	91%	91%	89%	86%	81%	77%	77%	82%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	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



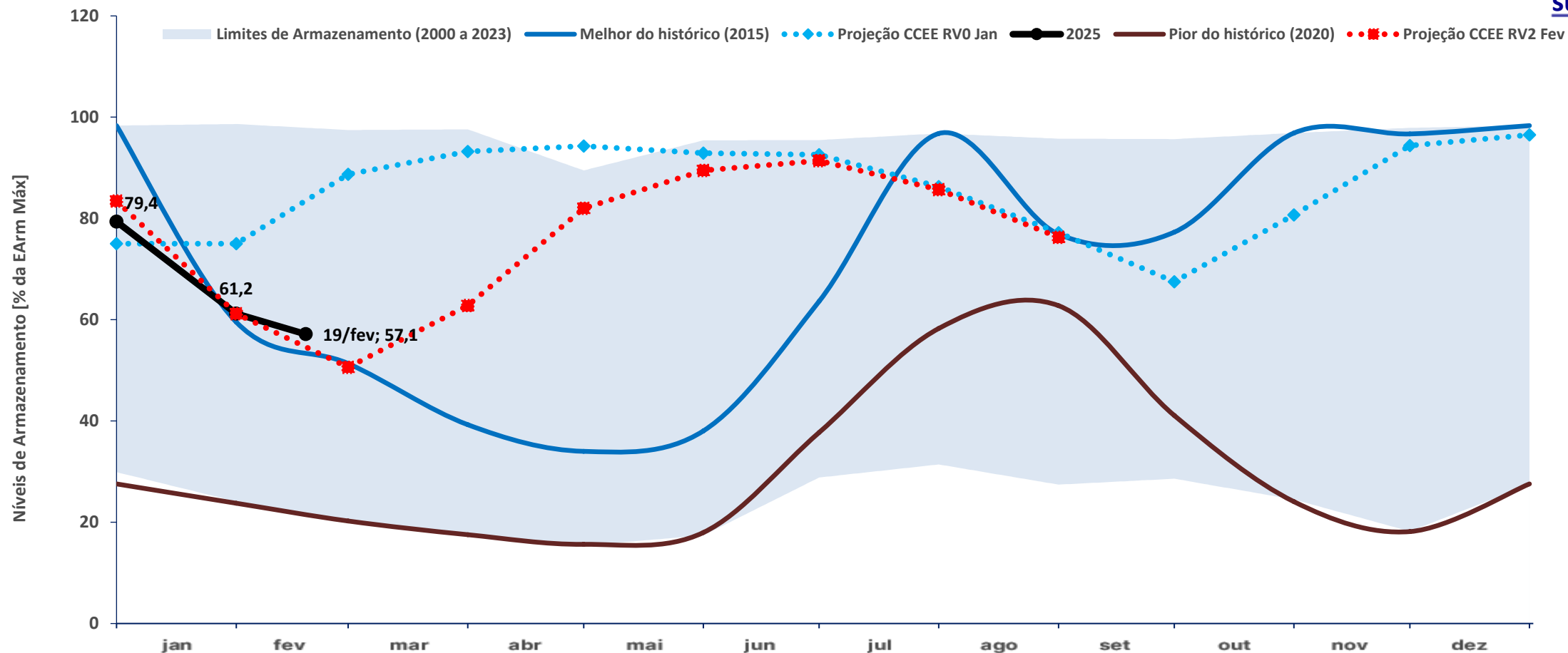
	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Fev	62%	71%	82%	88%	89%	90%	89%	86%	0%	0%	0%	0%
Projeção CCEE RV0 Jan	64%	74%	84%	88%	90%	90%	89%	86%	83%	79%	79%	85%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	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

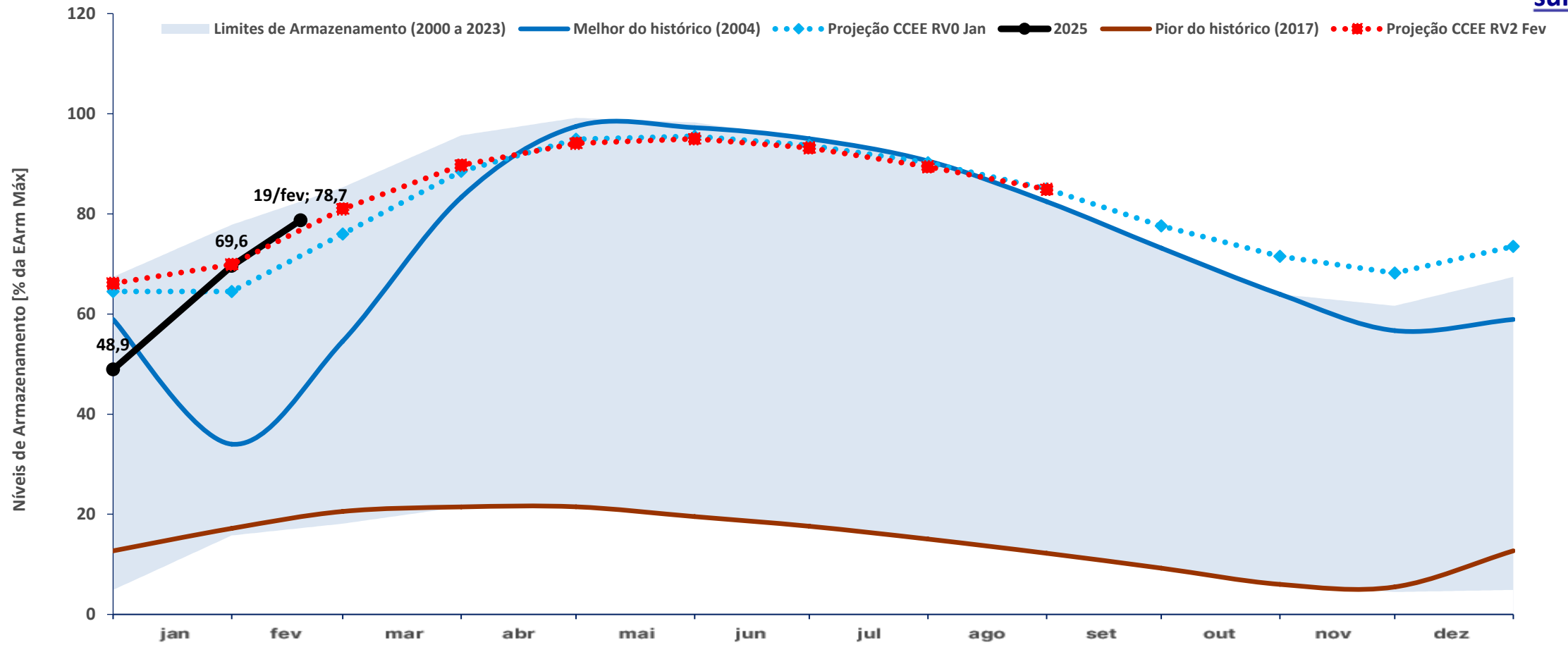


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Fev	61%	51%	63%	82%	90%	91%	86%	76%	0%	0%	0%	0%
Projeção CCEE RV0 Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	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

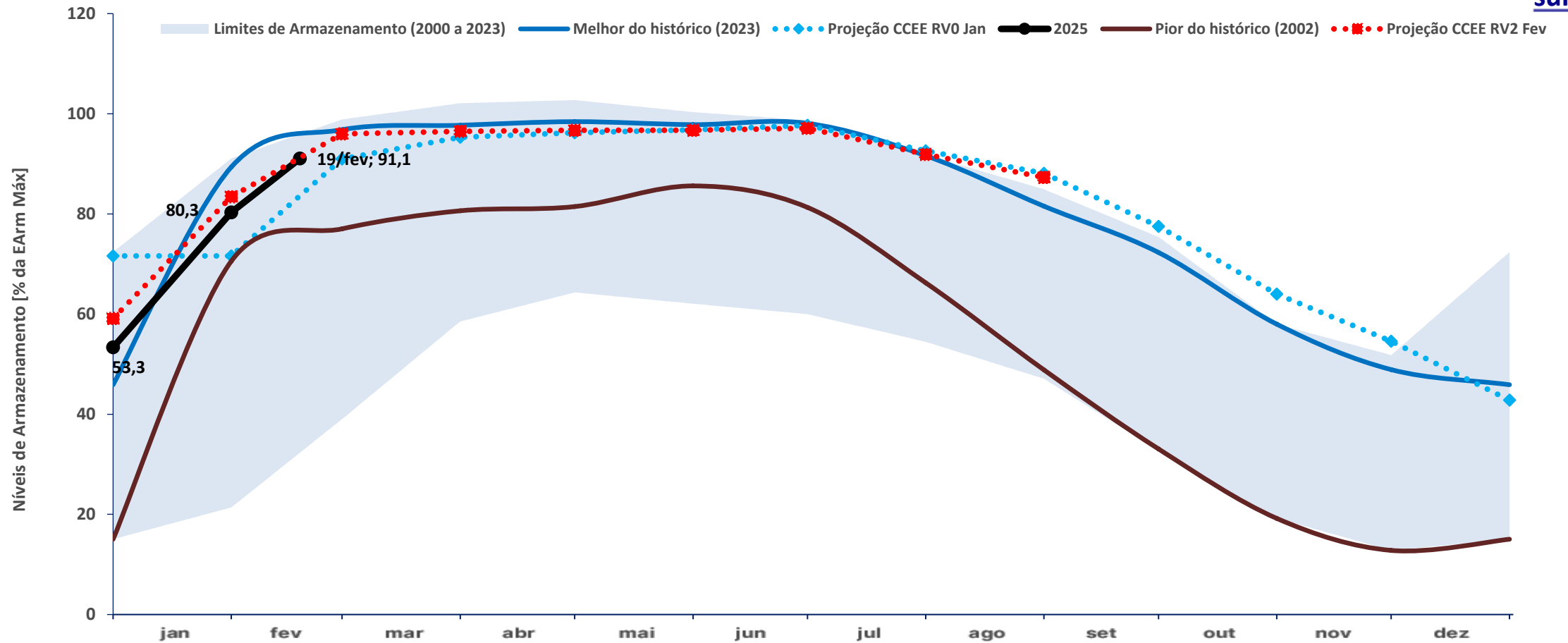


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Fev	70%	81%	90%	94%	95%	93%	89%	85%	0%	0%	0%	0%
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	89%	95%	96%	94%	90%	85%	78%	72%	68%	74%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	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

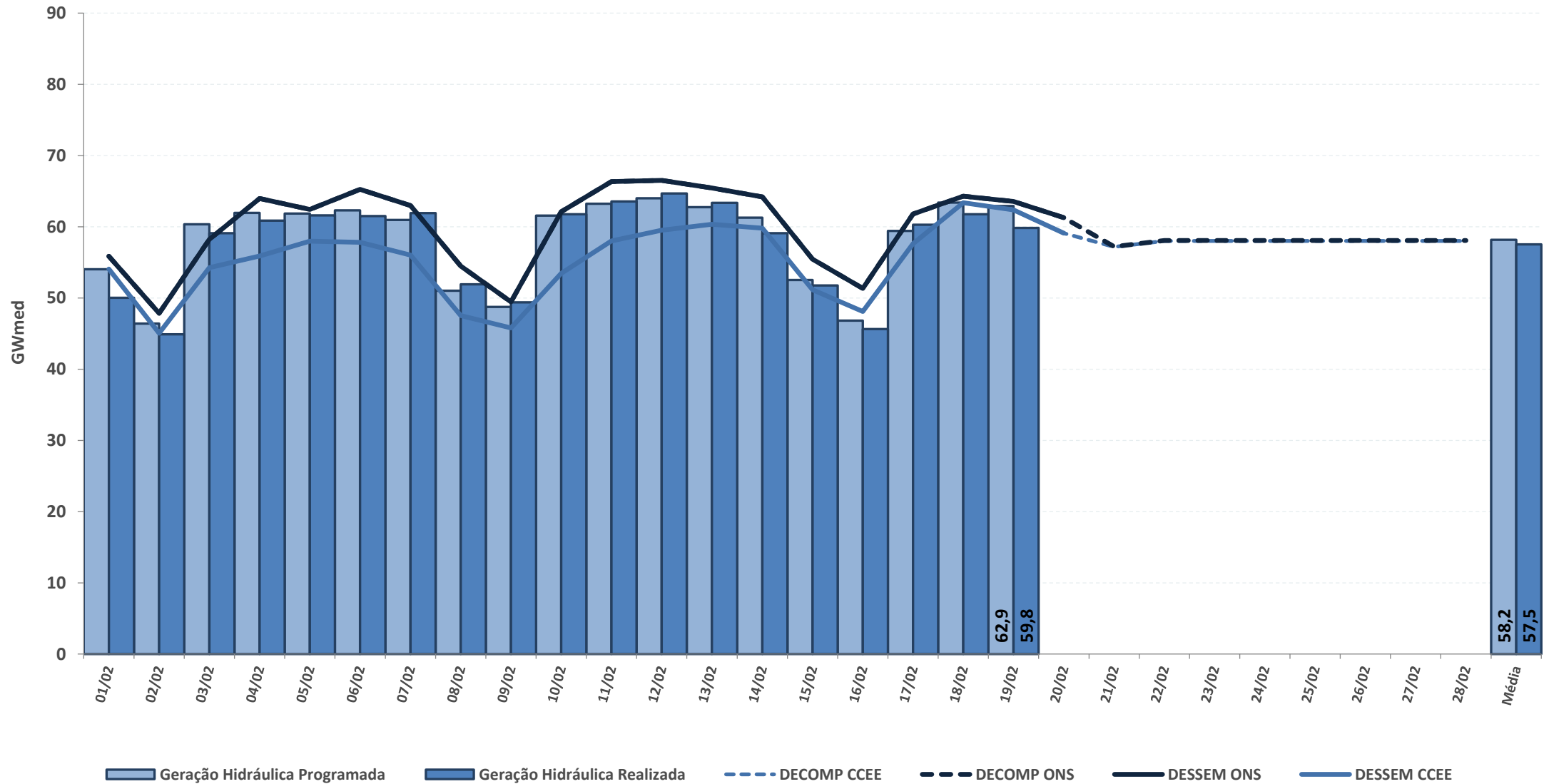


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Fev	83%	96%	97%	97%	97%	97%	92%	87%	0%	0%	0%	0%
Projeção CCEE RV0 Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	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

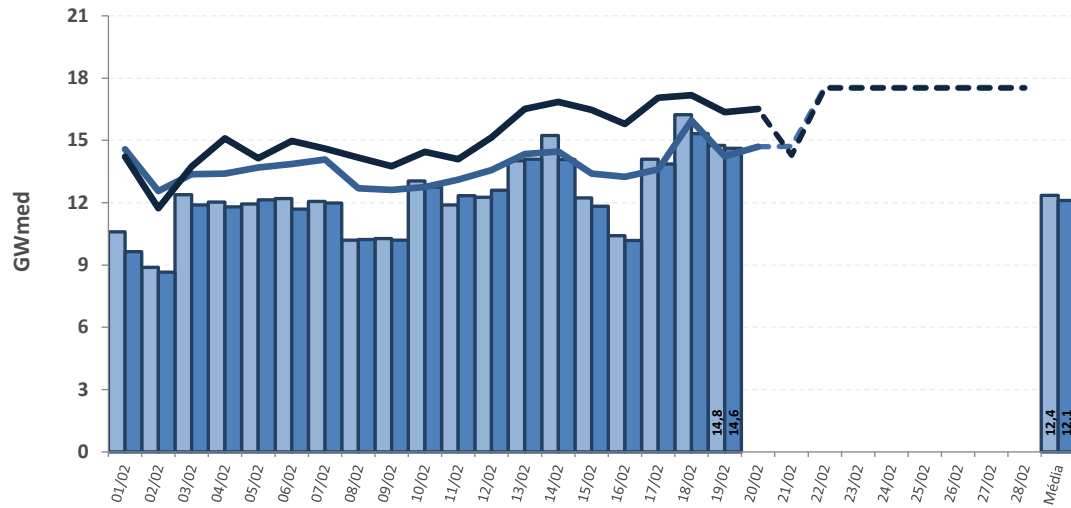


\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

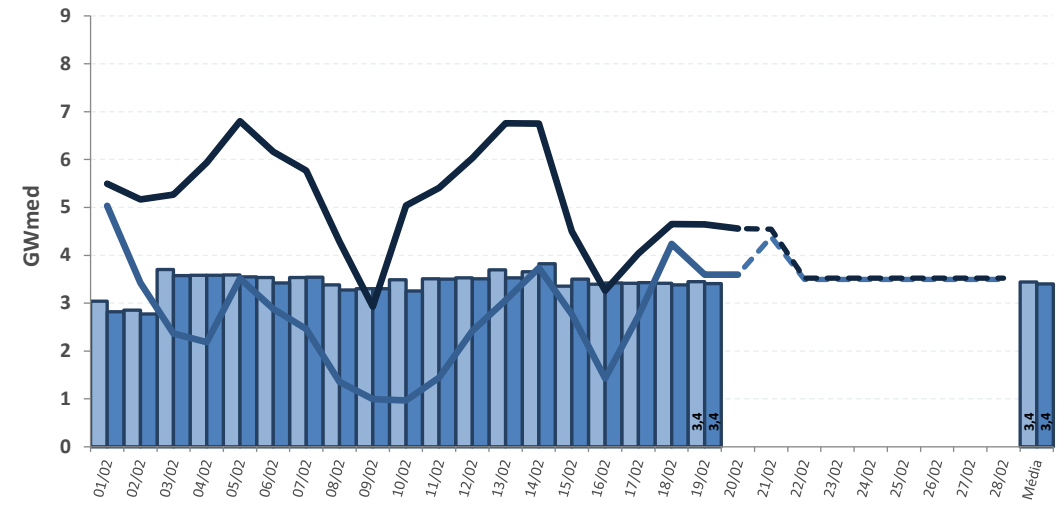
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# acompanhamento da geração hidráulica

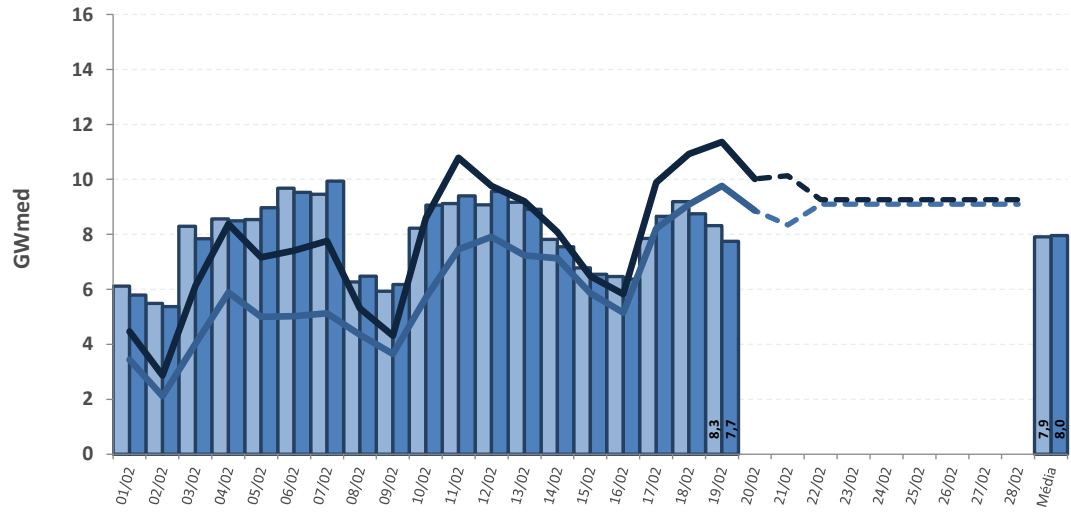
REGIÃO NORTE



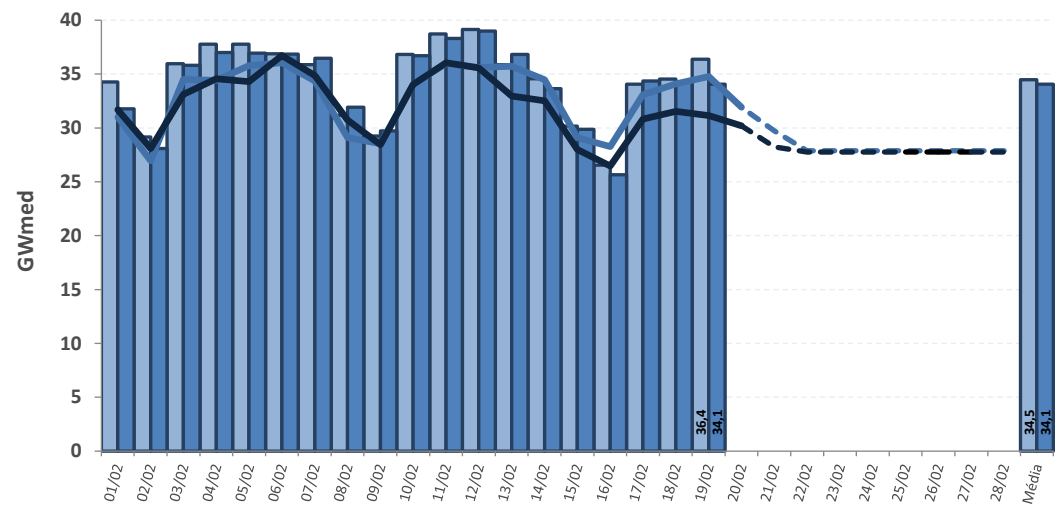
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

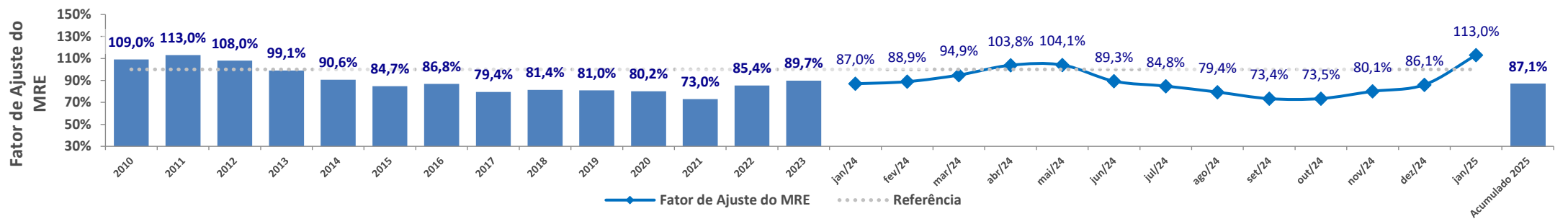
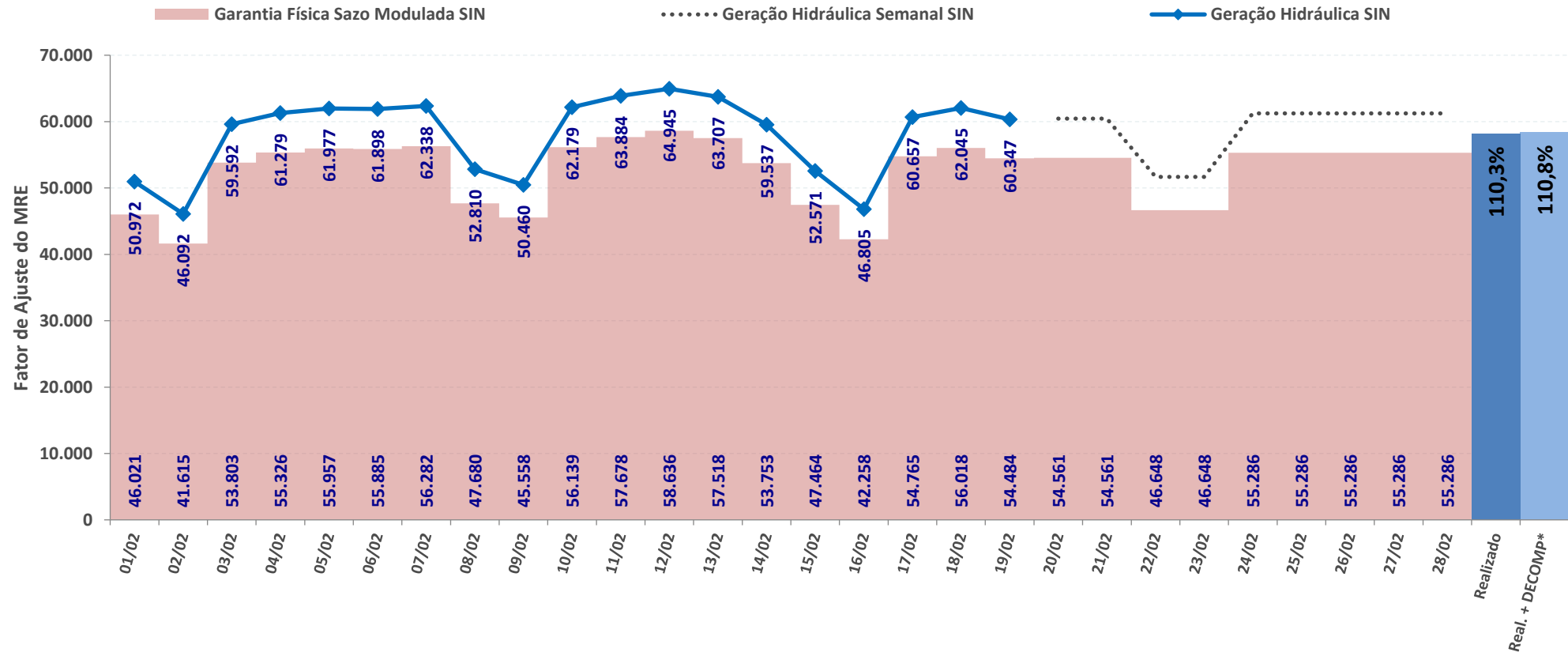


Geração Hidráulica Programada
  Geração Hidráulica Realizada
  DECOMP CCEE
  DECOMP ONS
  DESSEM CCEE
  DESSEM ONS

\* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

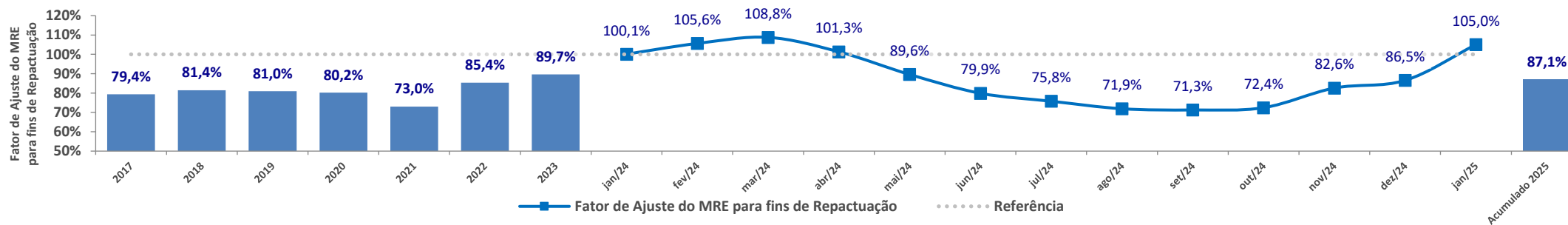
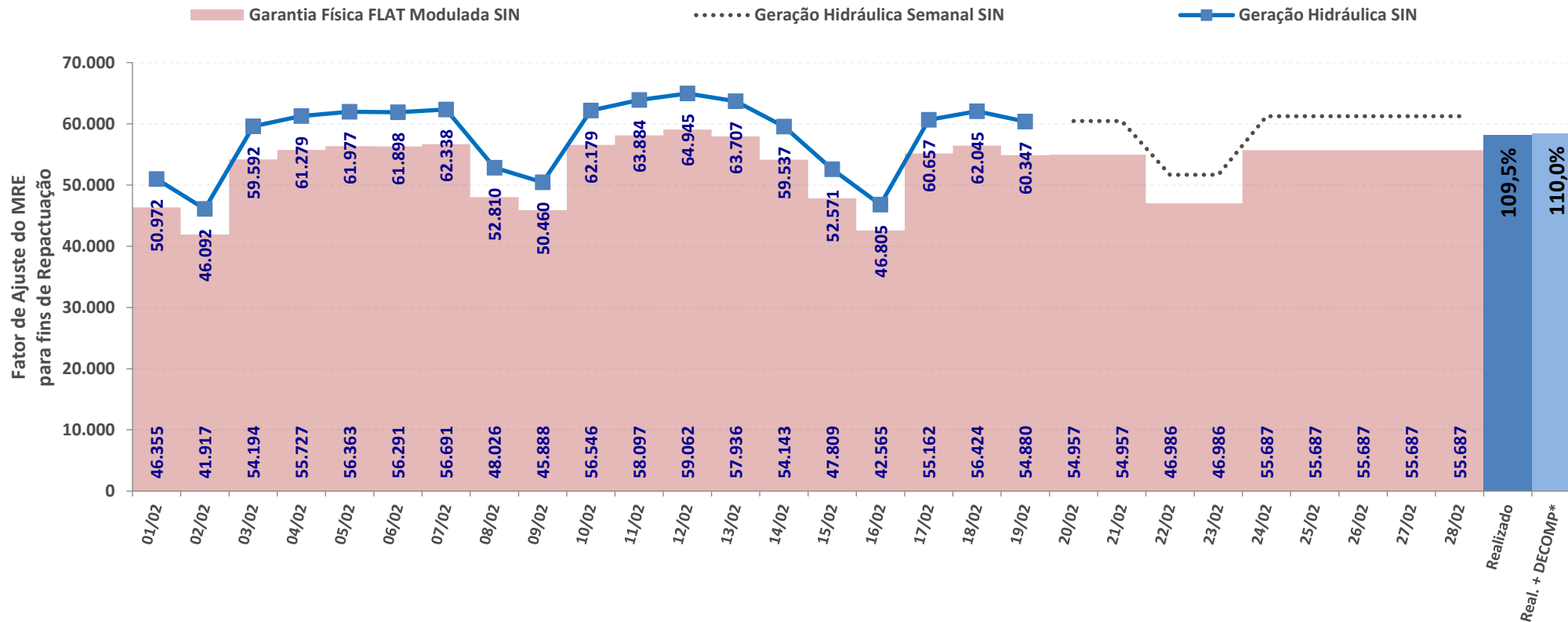
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE



\* 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)

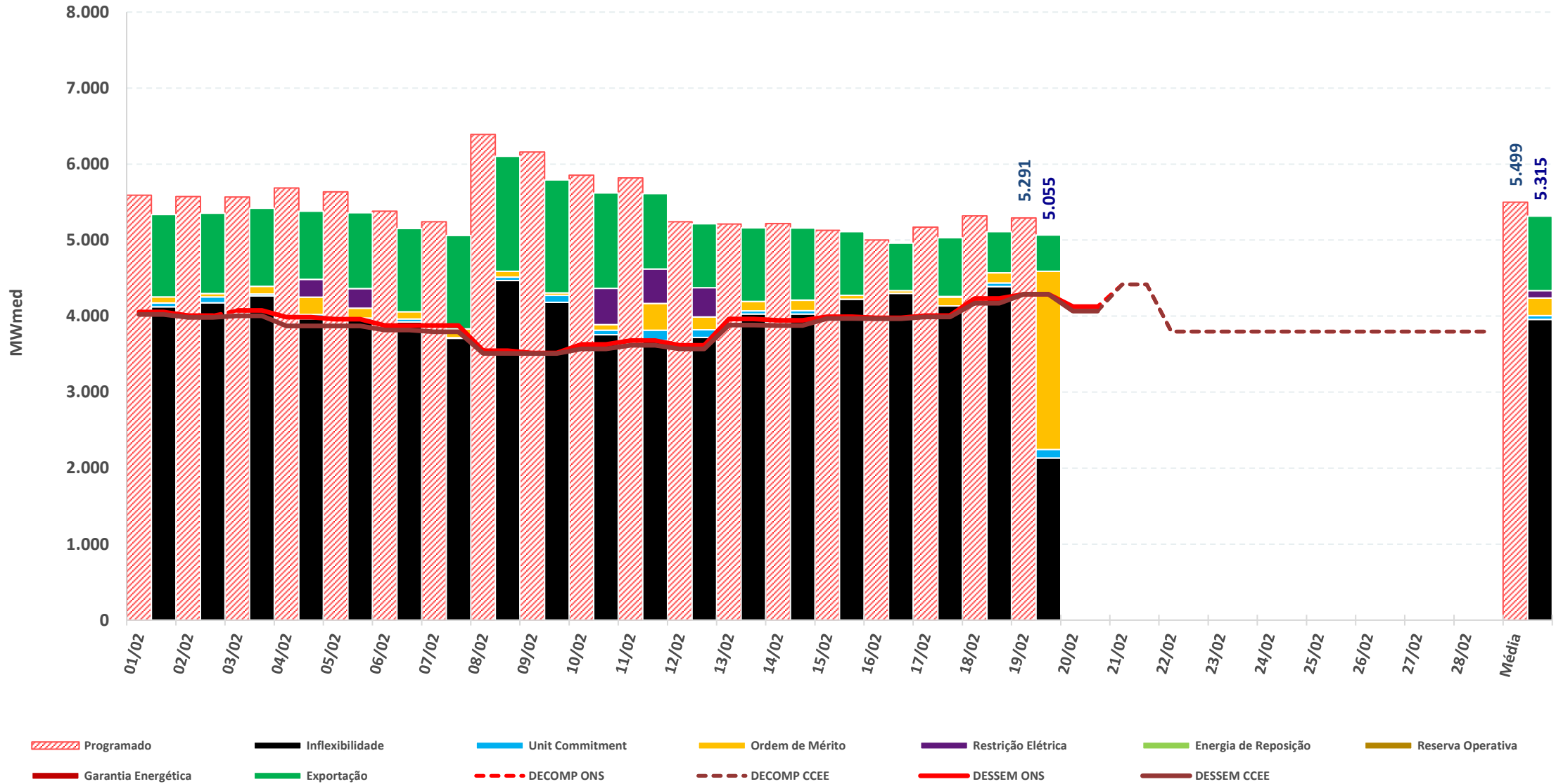
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



\* 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



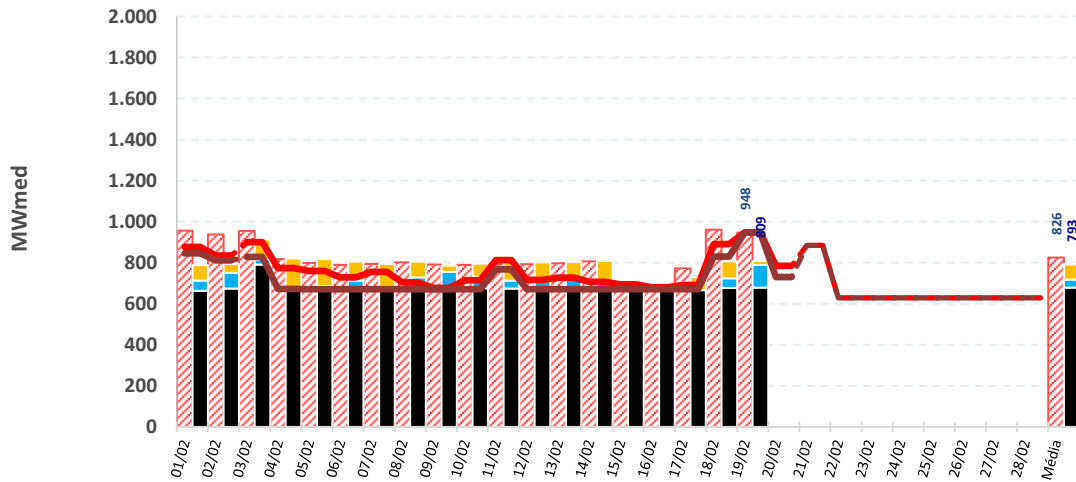
\* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

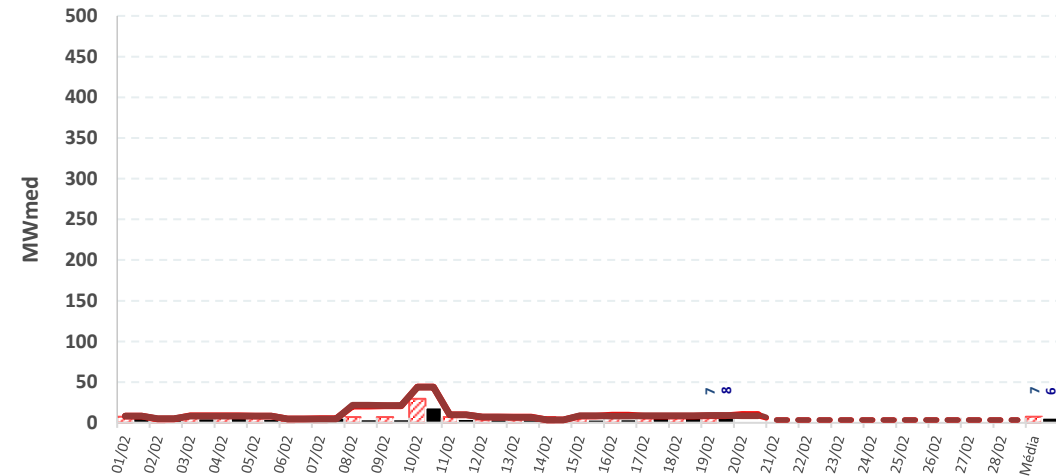


# acompanhamento da geração térmica

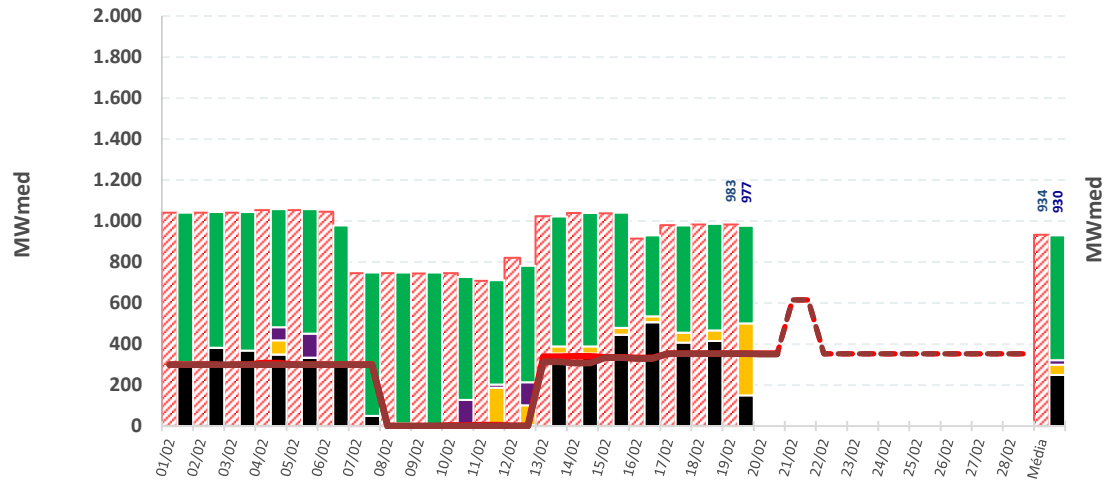
REGIÃO NORTE



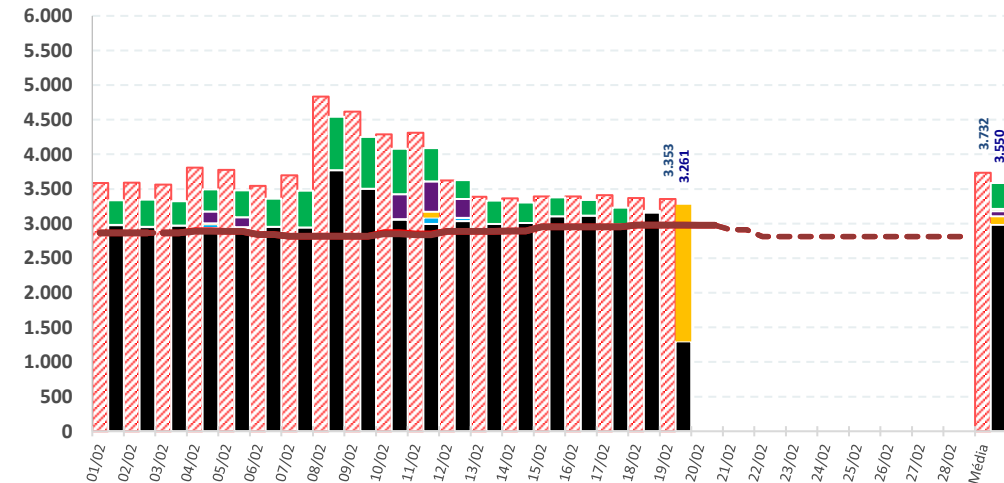
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

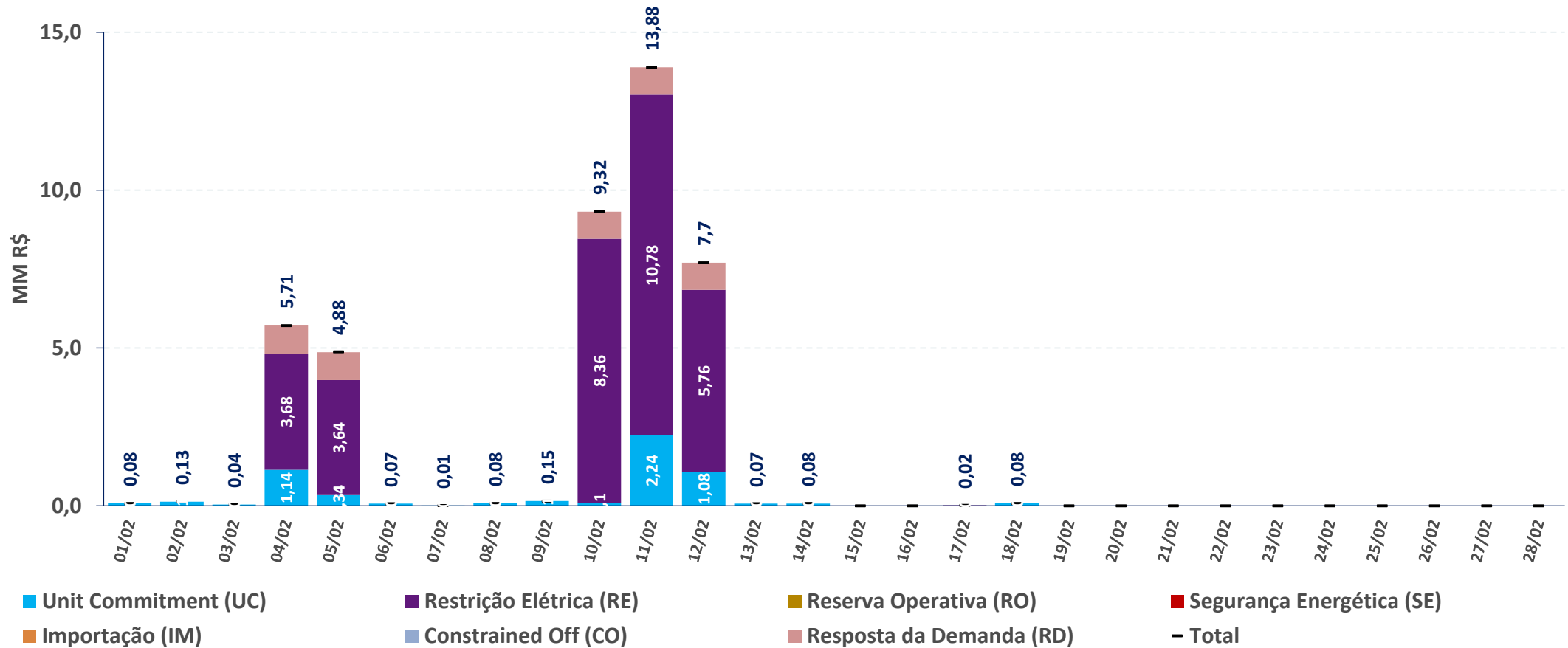


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

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

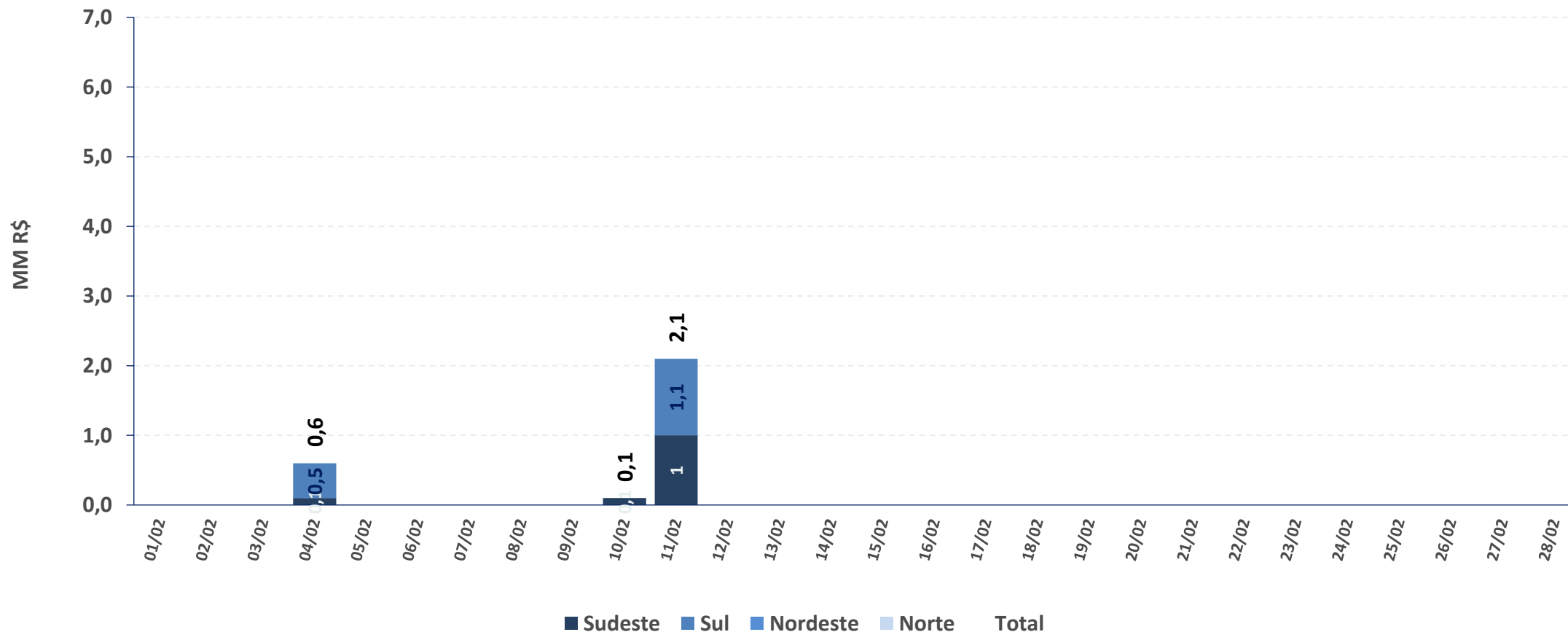
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

# estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



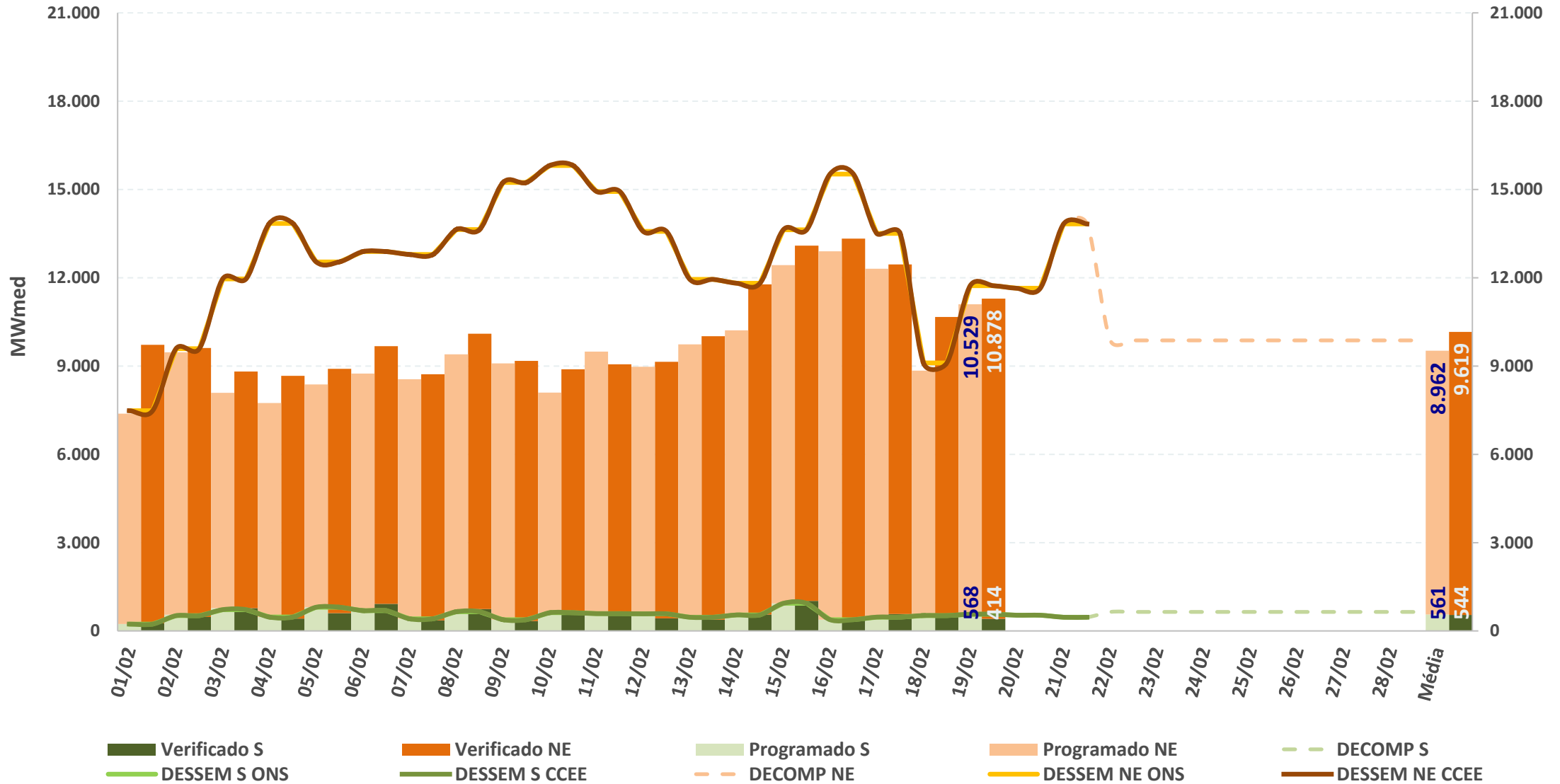
	1/2	2/2	3/2	4/2	5/2	6/2	7/2	8/2	9/2	10/2	11/2	12/2	13/2	14/2	15/2	16/2	17/2	18/2	19/2	20/2	21/2	22/2	23/2	24/2	25/2	26/2	27/2	28/2	Total
RE	0,0	0,0	0,0	3,7	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	10,8	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,2
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
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
UC	0,1	0,1	0,0	1,1	0,3	0,1	0,0	0,1	0,2	0,1	2,2	1,1	0,1	0,1	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	5,7
RD	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	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	4,4
CO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

# estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

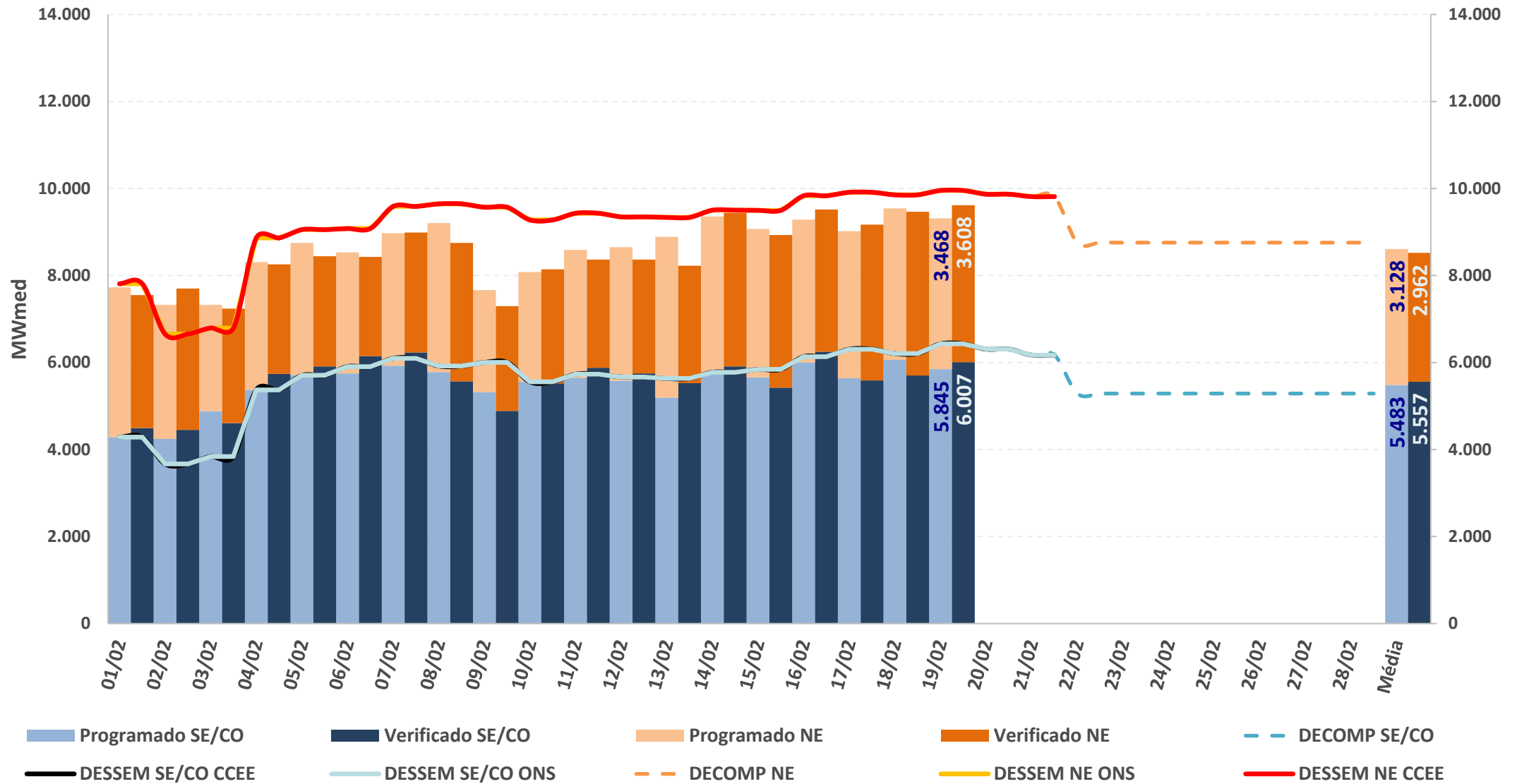


	1/2	2/2	3/2	4/2	5/2	6/2	7/2	8/2	9/2	10/2	11/2	12/2	13/2	14/2	15/2	16/2	17/2	18/2	19/2	20/2	21/2	22/2	23/2	24/2	25/2	26/2	27/2	28/2	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
Sul	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

GERAÇÃO EÓLICA



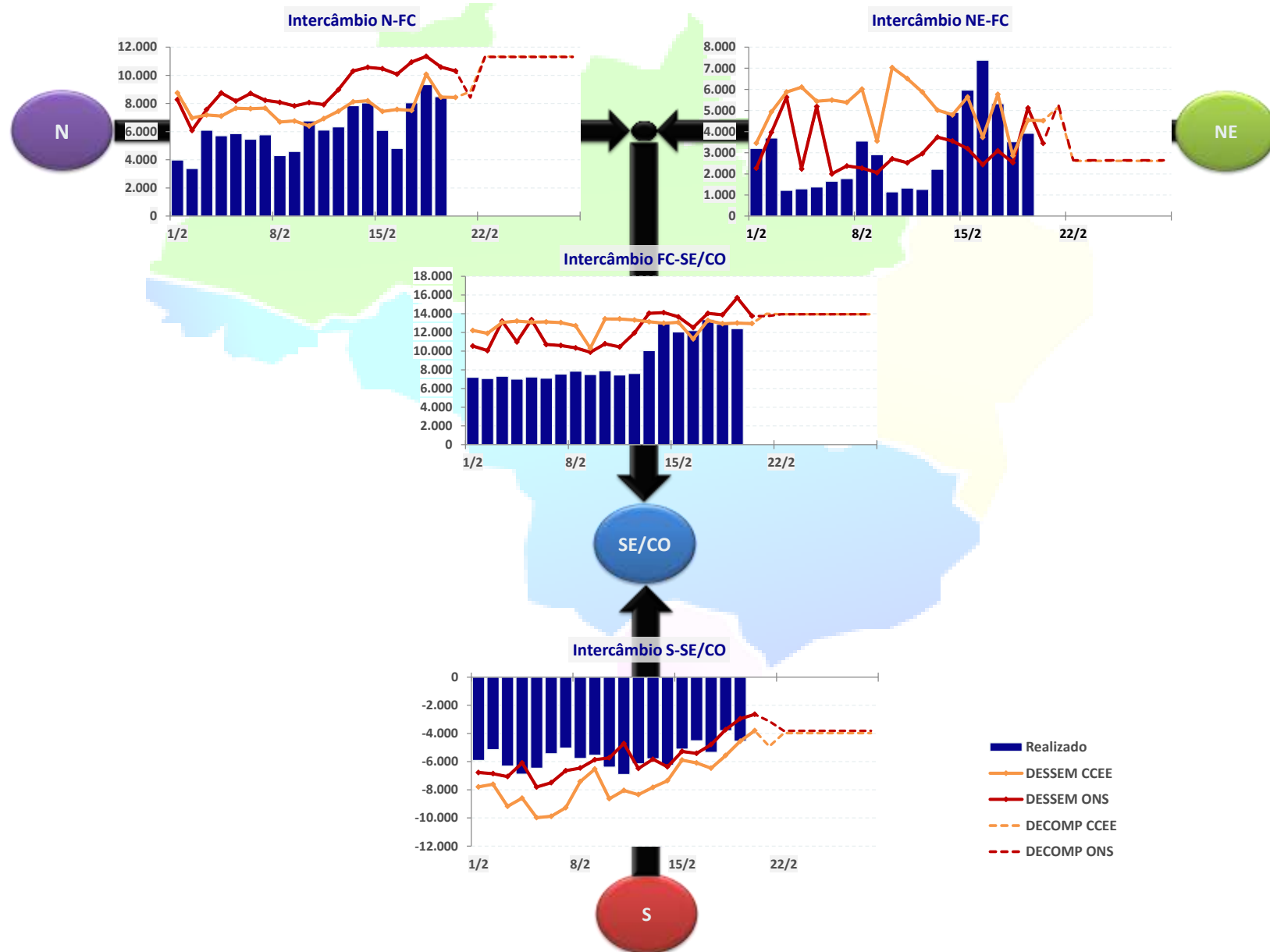
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



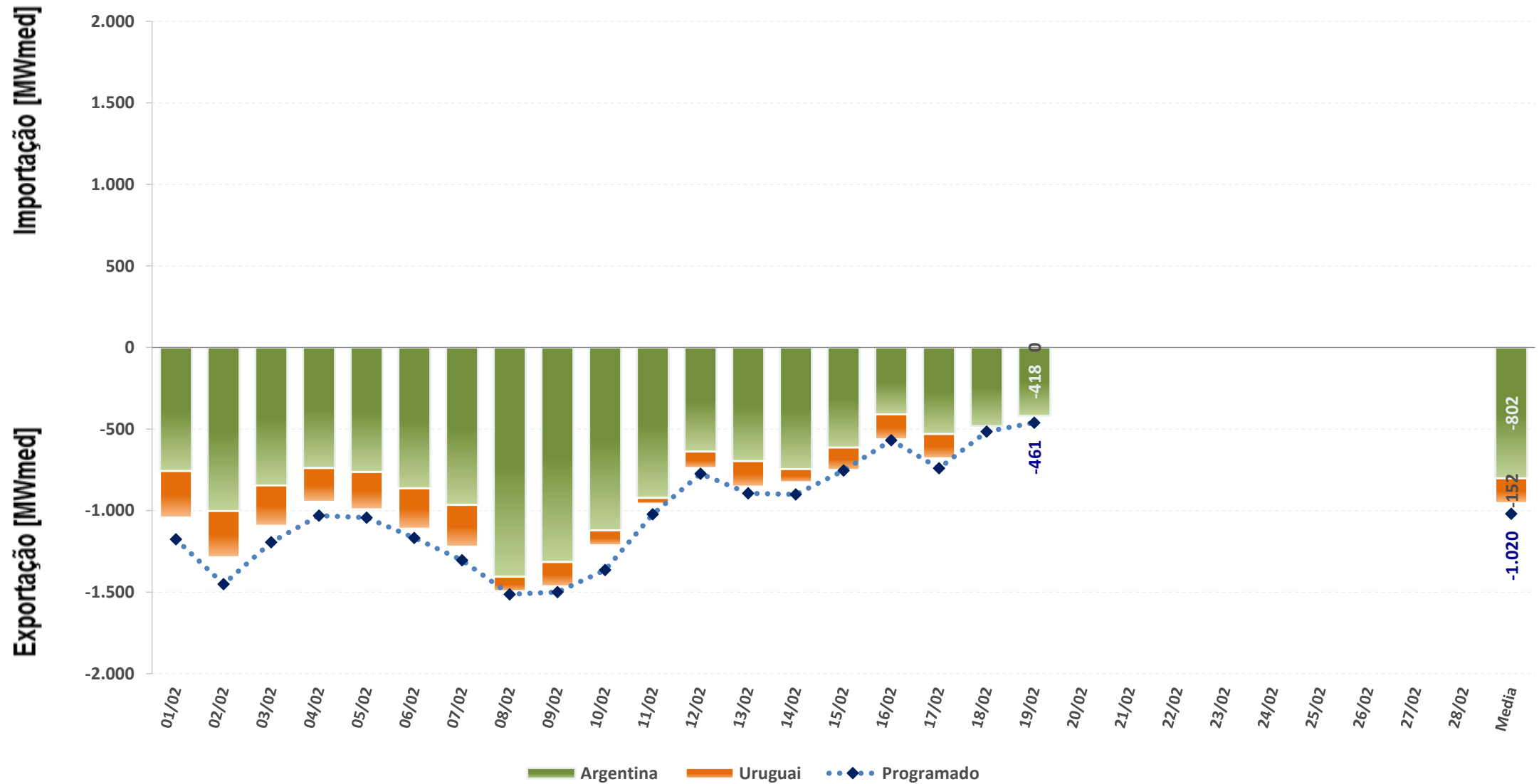
\* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

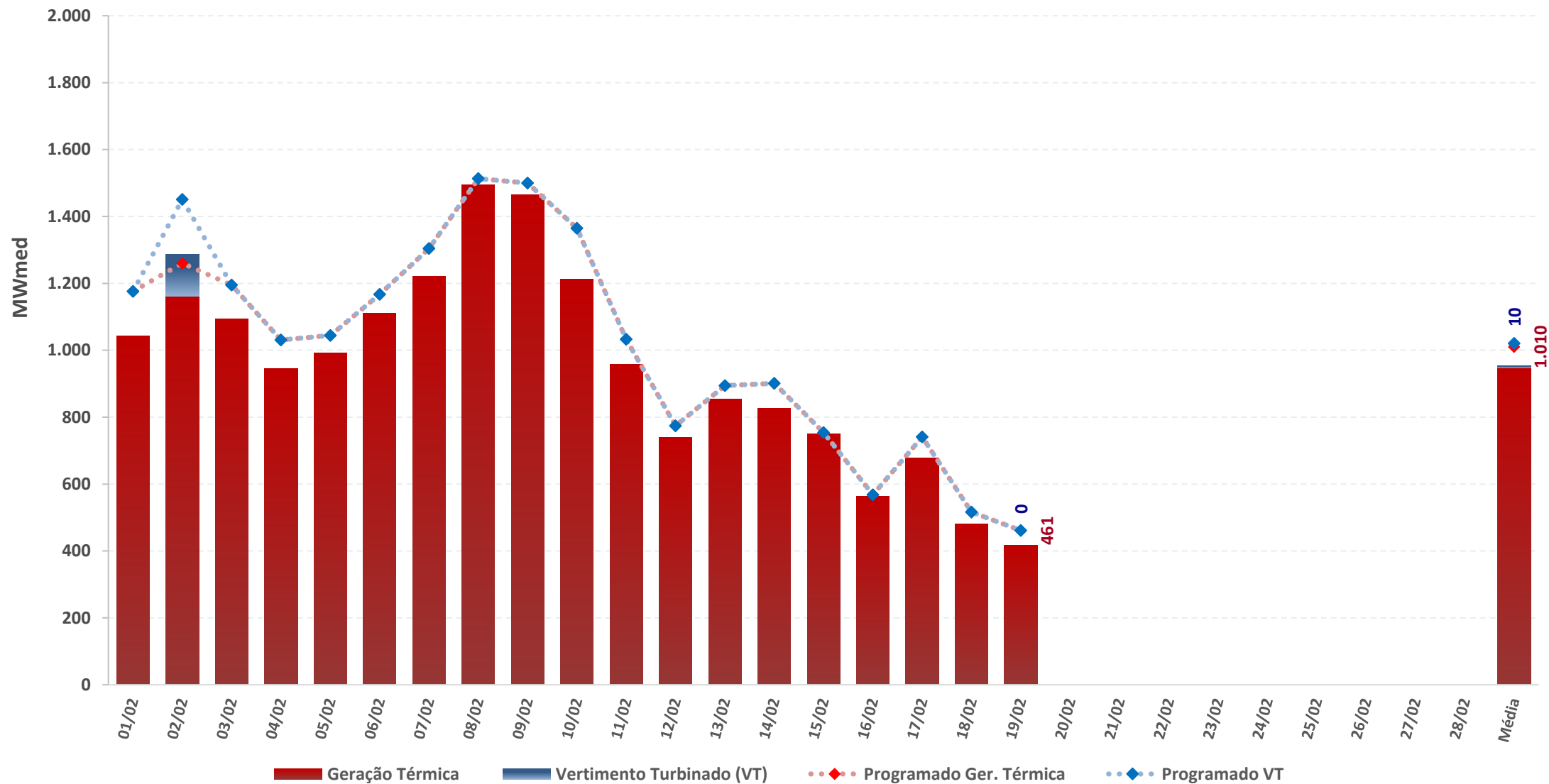
# acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



## INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

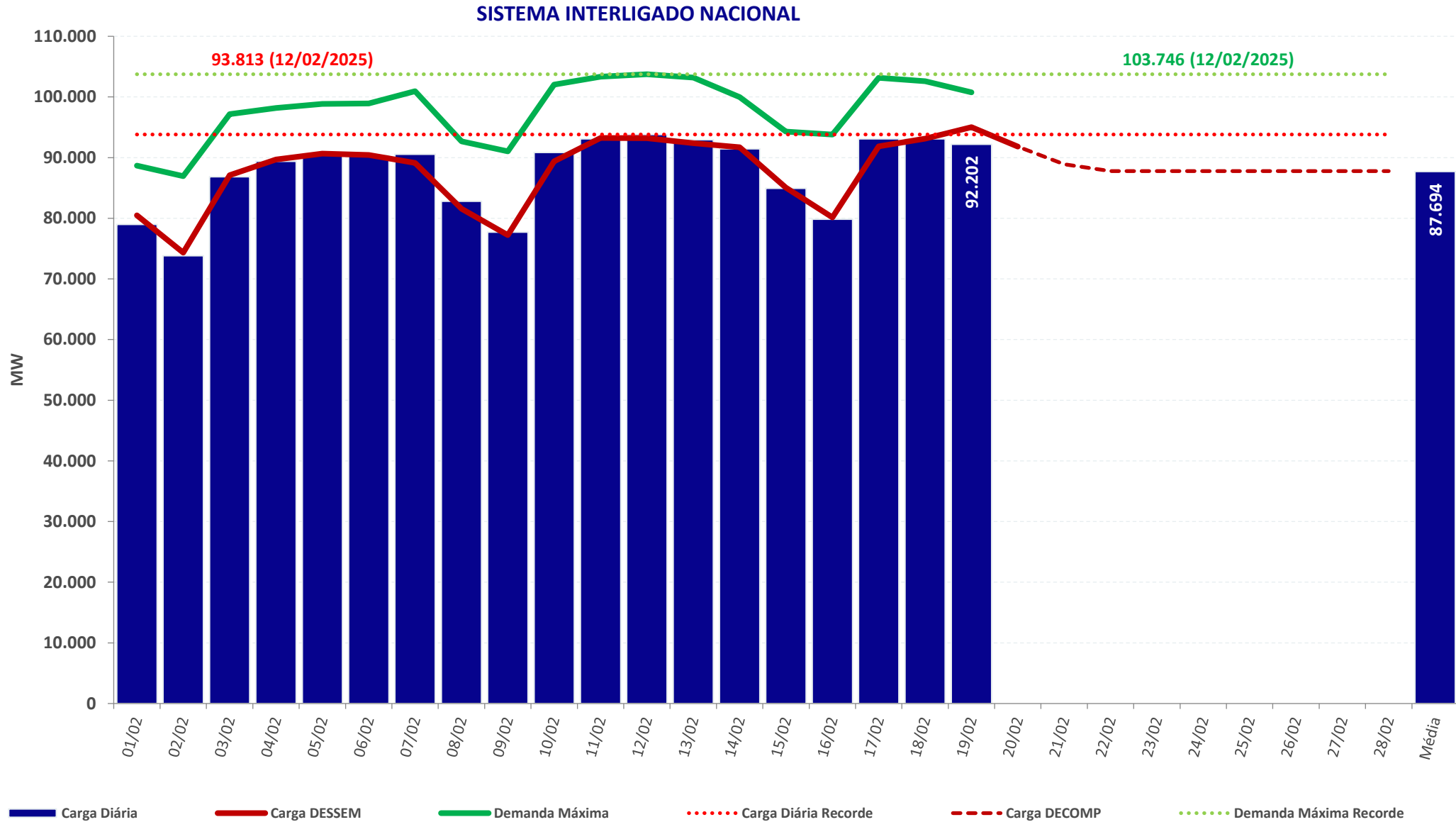


## EXPORTAÇÃO

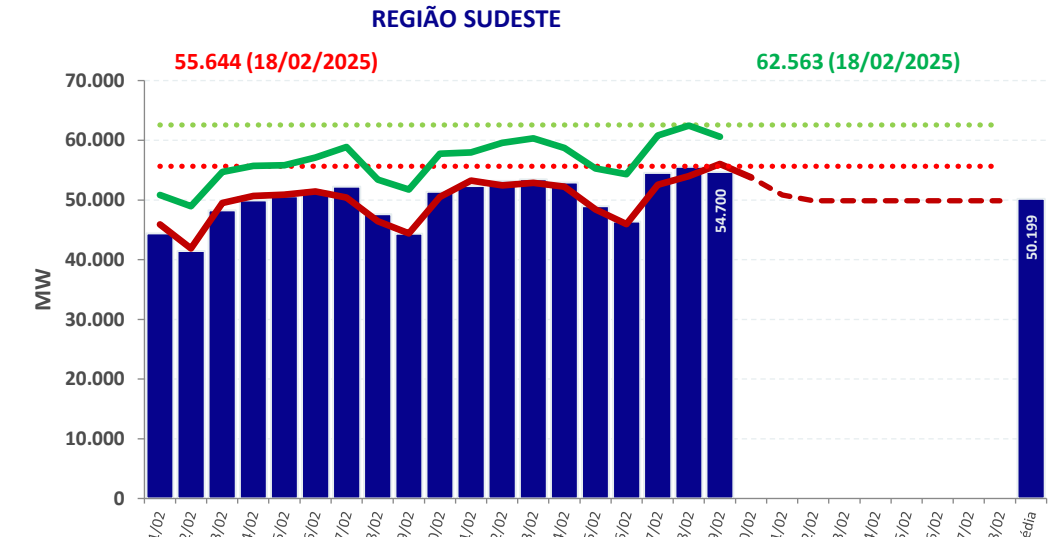
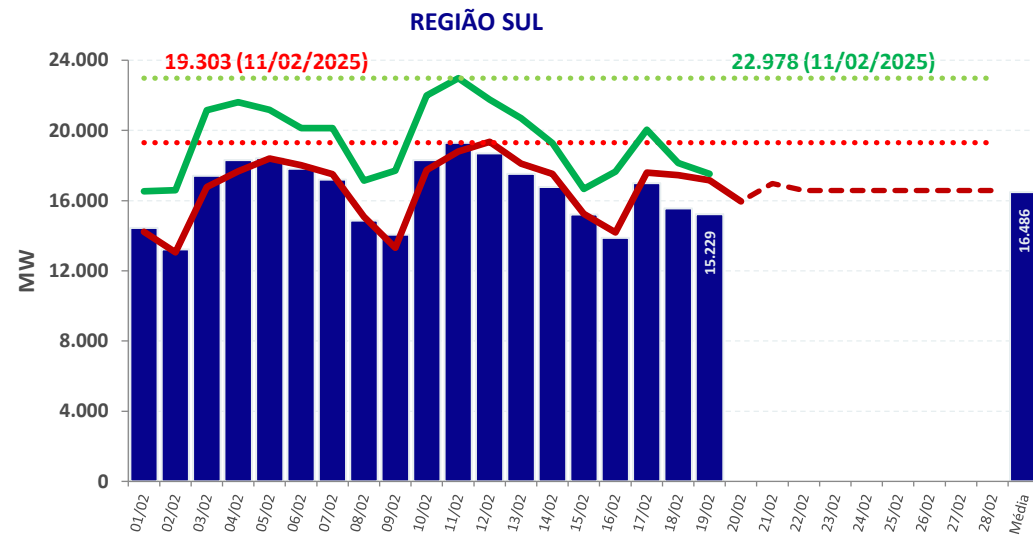
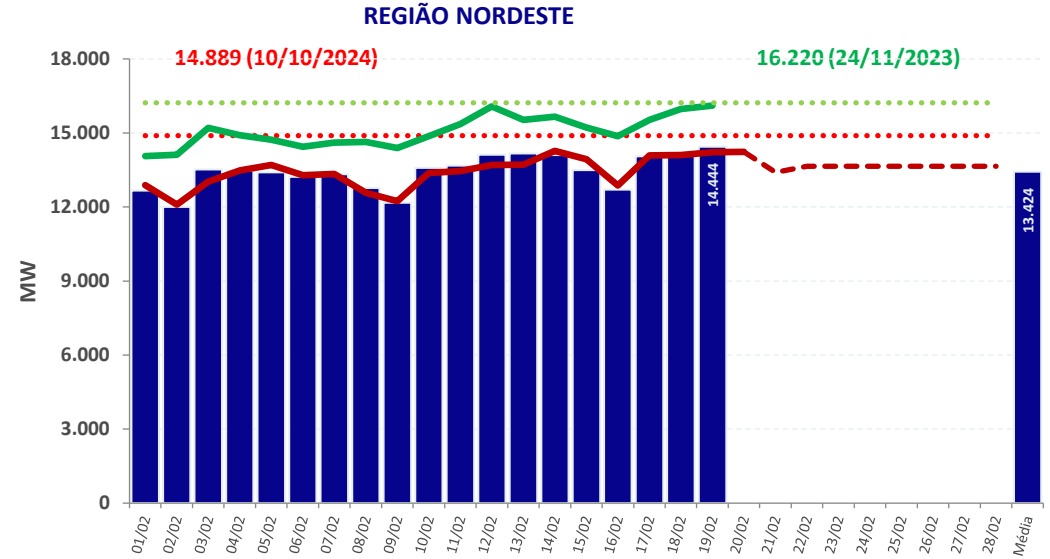
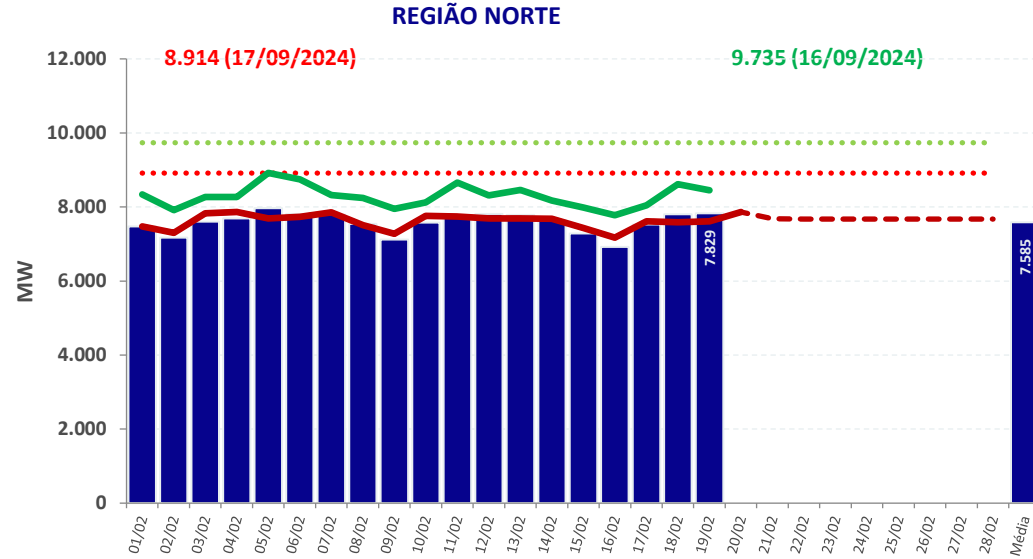




# carga e demanda instantânea máxima

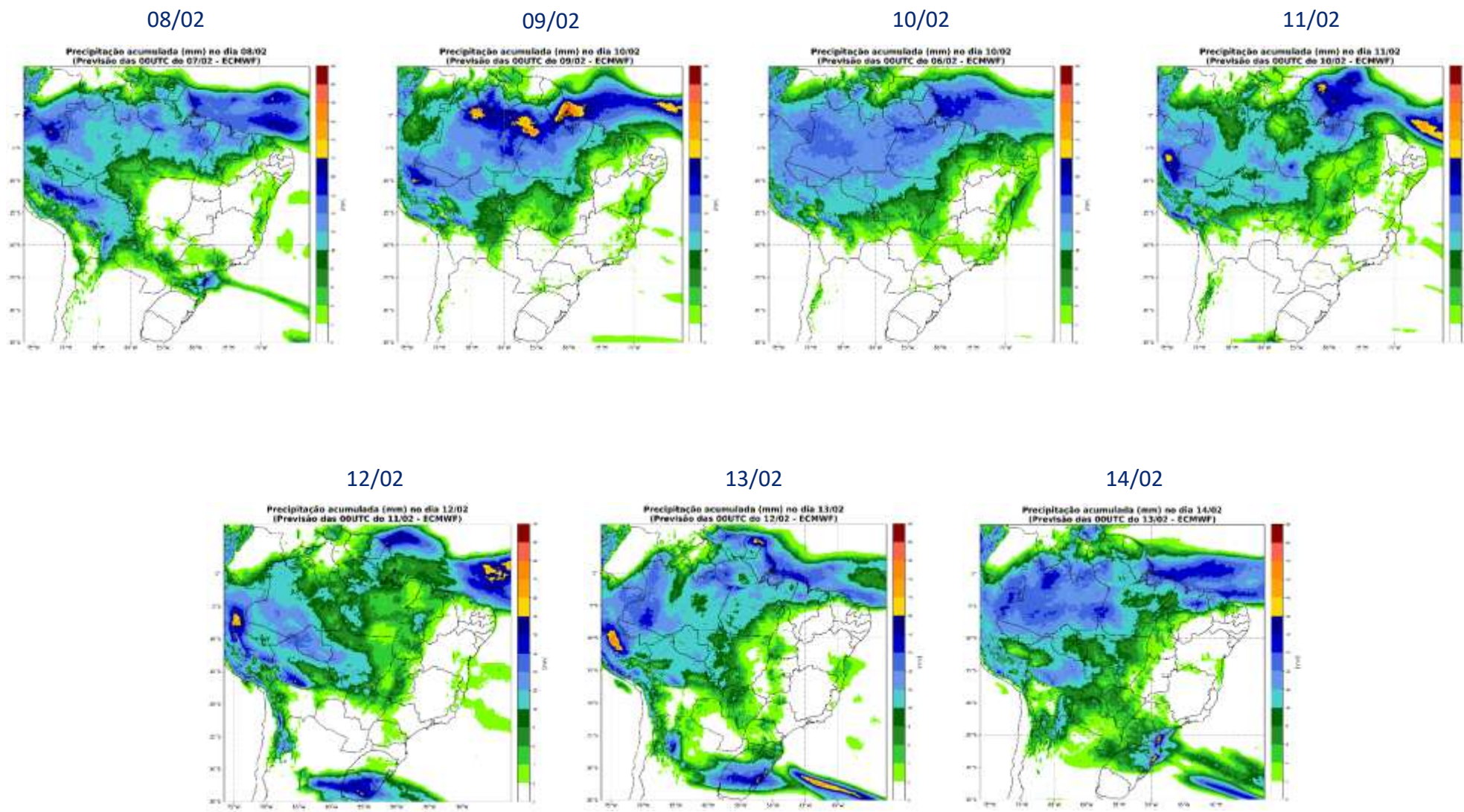


# carga e demanda instantânea máxima

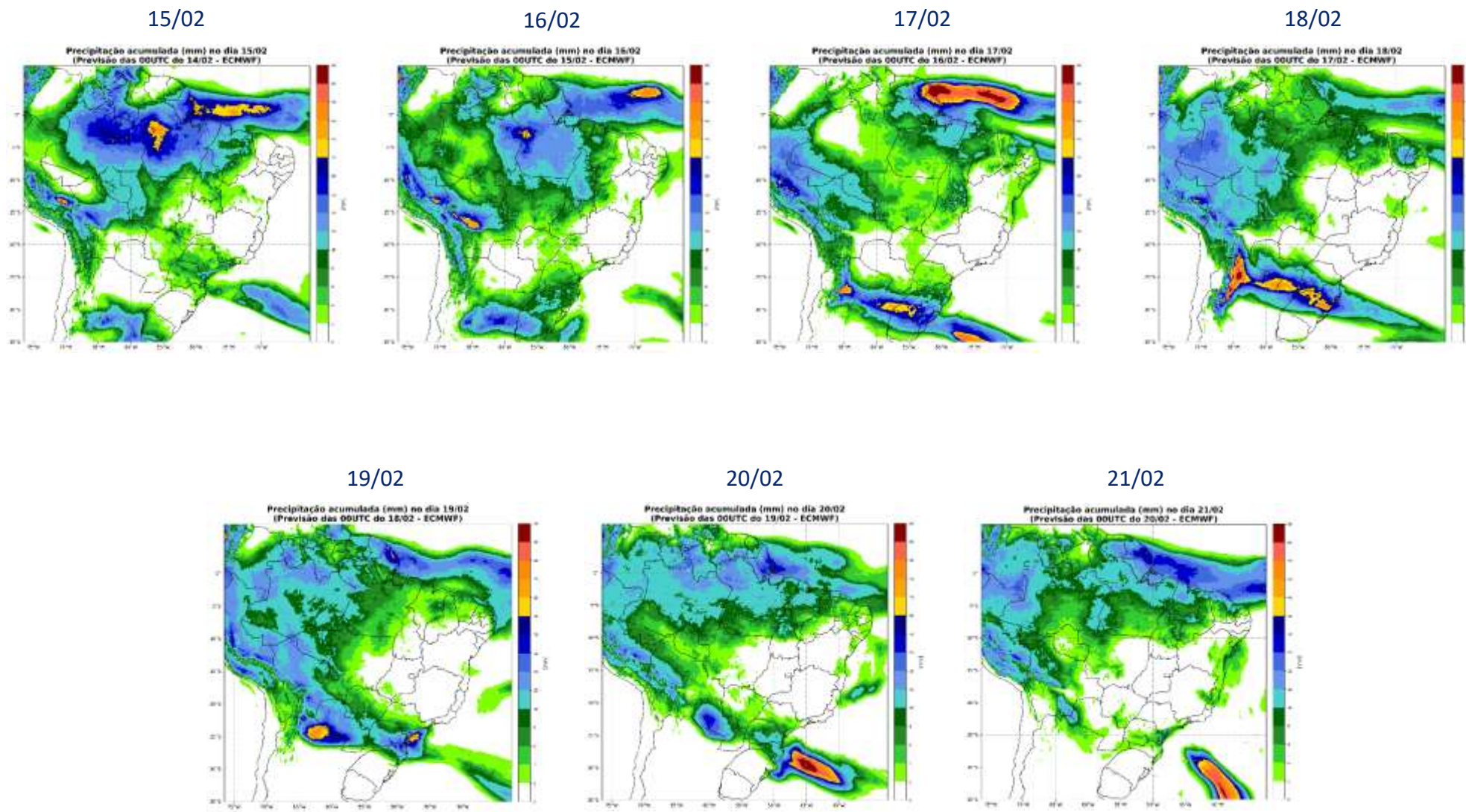


■ Carga Diária    
 ⋯ Carga Diária Recorde    
 — Carga DESSEM    
 - - - Carga DECOMP    
 — Demanda Máxima    
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

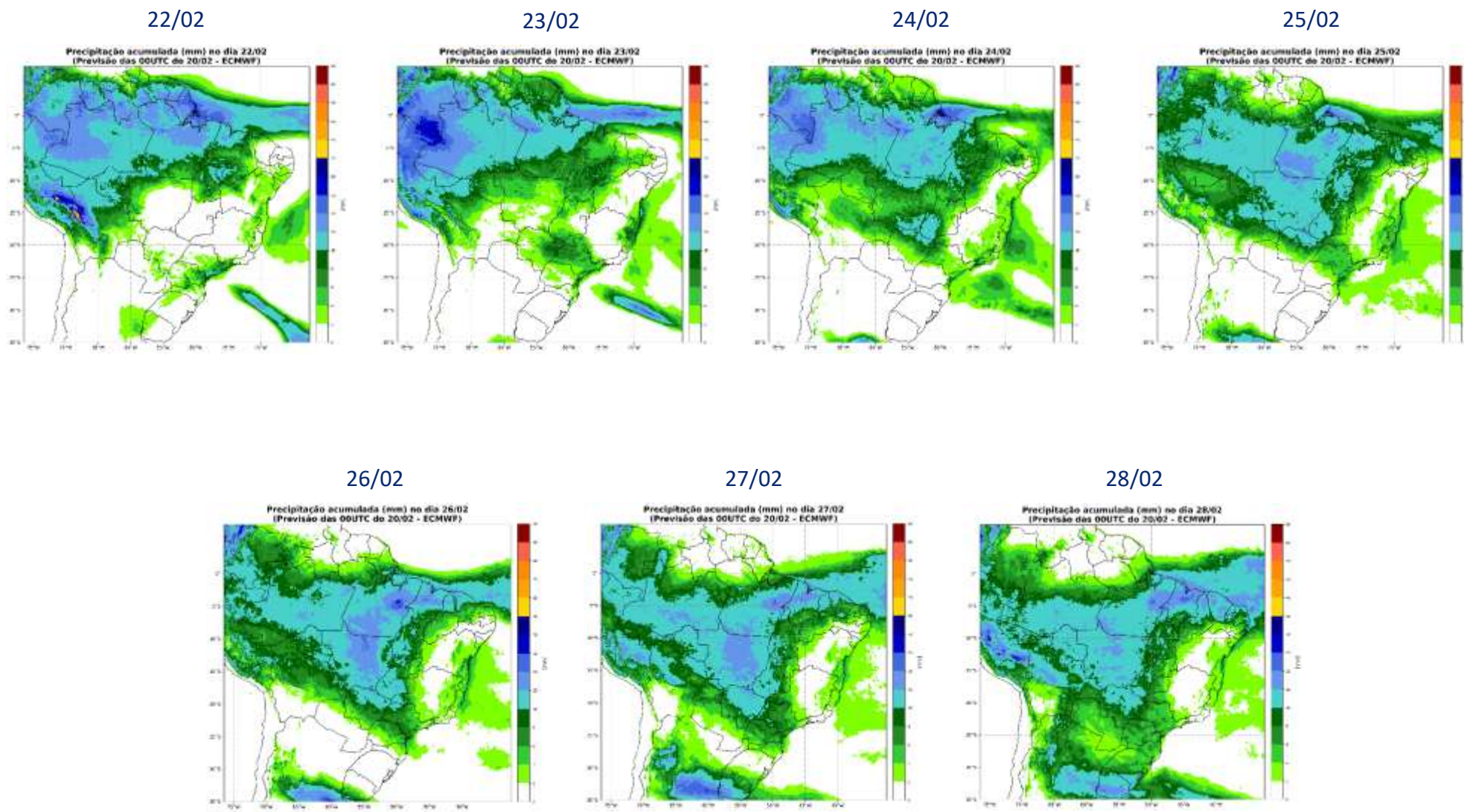
# Chuva diária na semana operativa passada – 08/02 a 14/02



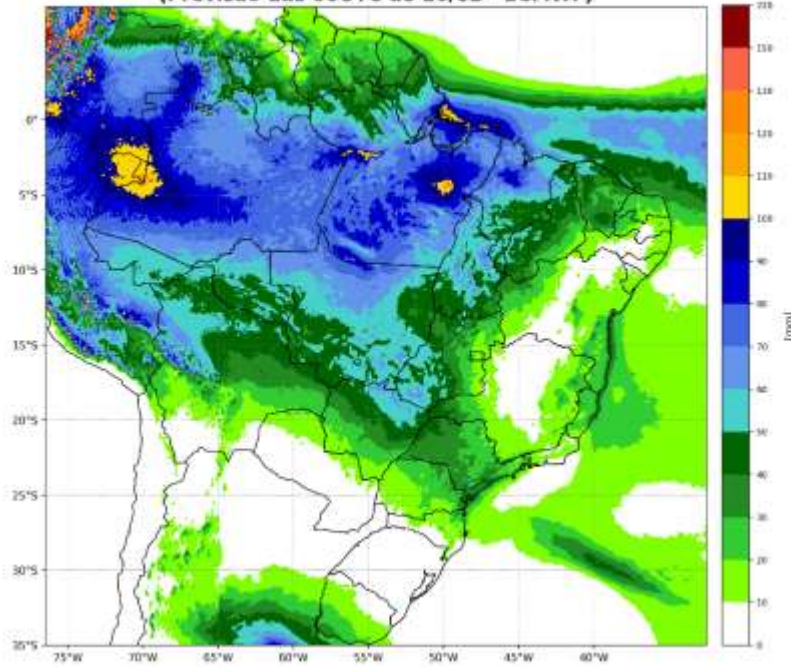
# Chuva diária prevista na semana operativa corrente – 15/02 a 21/02



# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 22/02 a 28/02



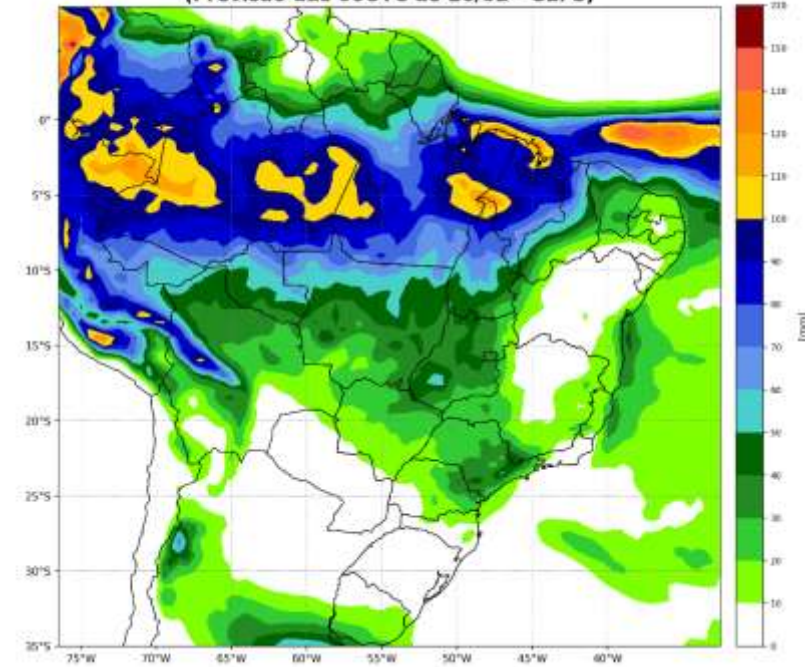
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 22/02 e 28/02 (semana 4)  
(Previsão das 00UTC do 20/02 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20250220 – 00UTC

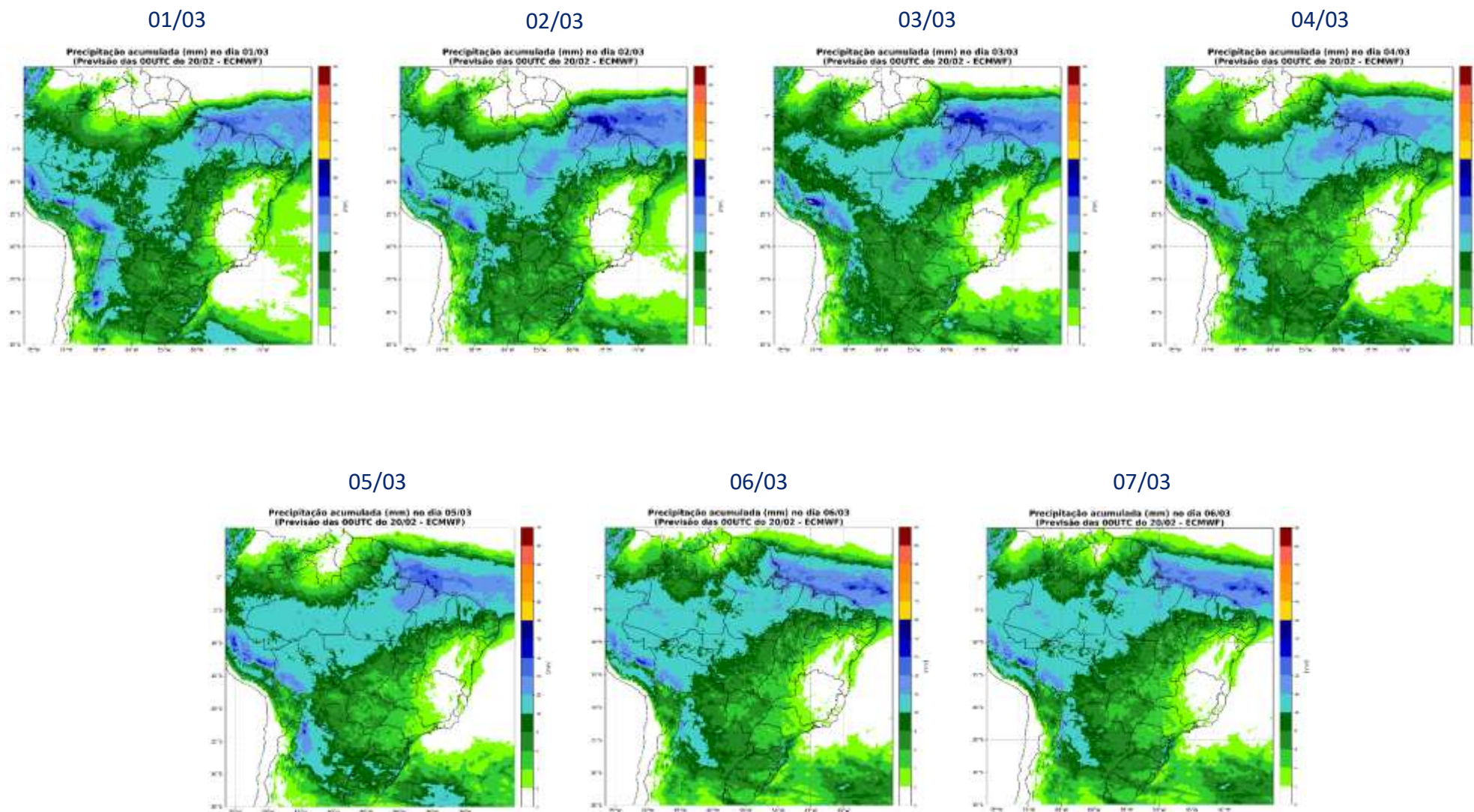
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 22/02 e 28/02 (semana 4)  
(Previsão das 00UTC do 20/02 - GEFS)



Fonte: GEFS

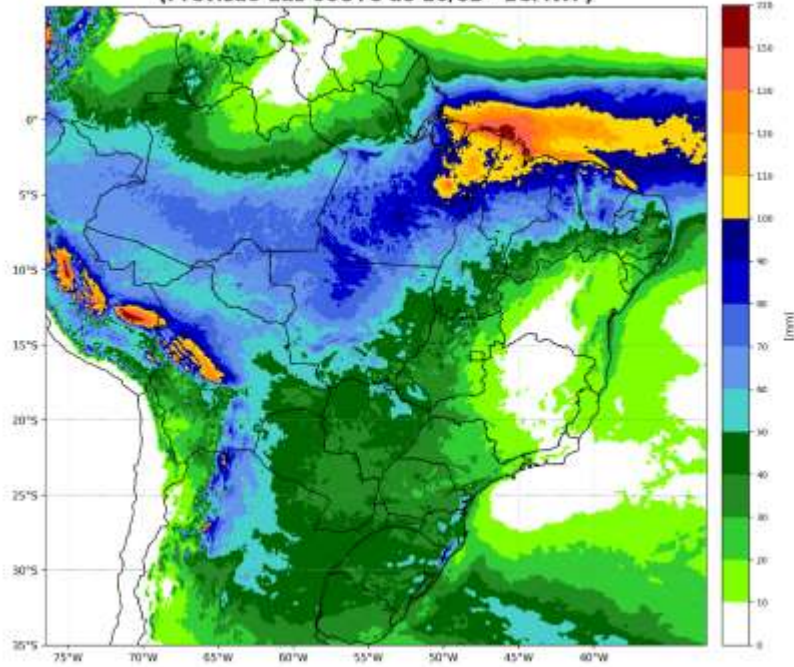
Inicialização: 20250220 – 00UTC

# Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 01/03 a 07/03



# Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 01/03 a 07/03

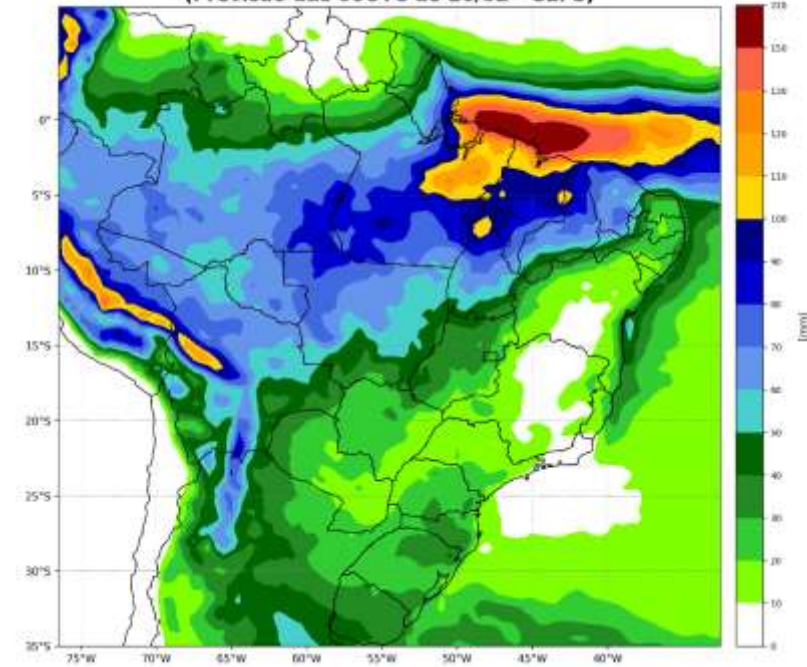
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 01/03 e 07/03 (semana 1)  
(Previsão das 00UTC do 20/02 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20250220 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 01/03 e 07/03 (semana 1)  
(Previsão das 00UTC do 20/02 - GEFS)



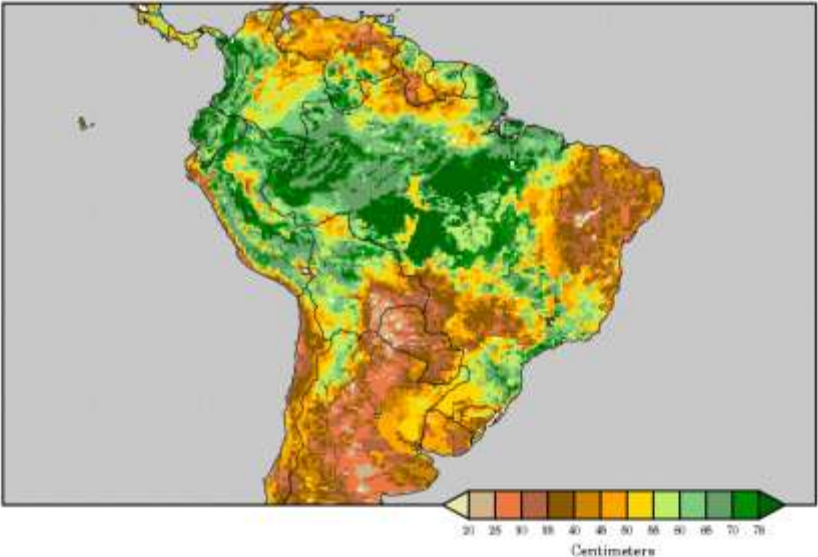
Fonte: GEFS

Inicialização: 20250220 – 00UTC



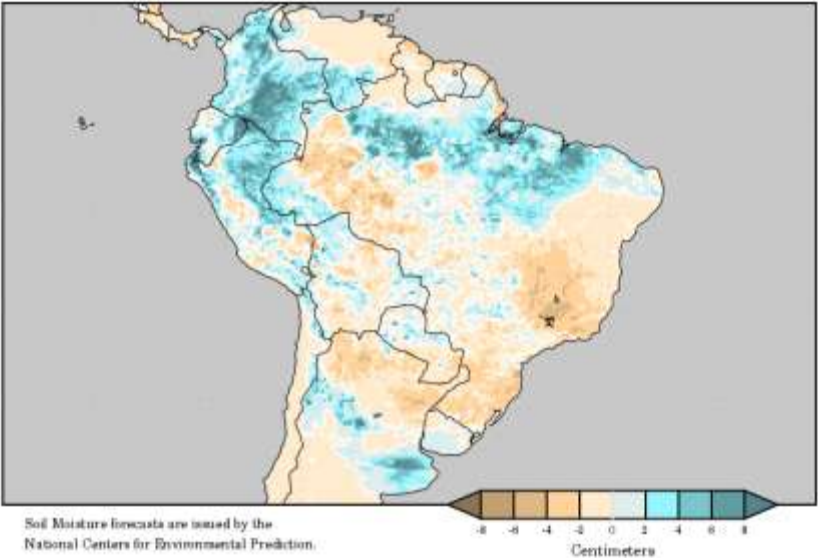
Initial Soil Moisture

Liquid Water in top 2 meters of soil  
Valid time: 777, 20 FEB 2025 at 00Z



Soil Moisture Change

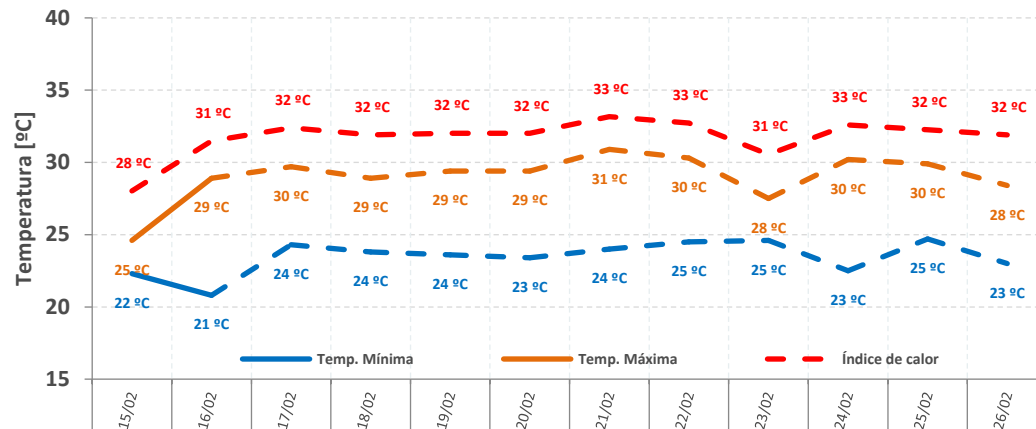
00Z 20 FEB 2025 to 00Z 28 FEB 2025



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

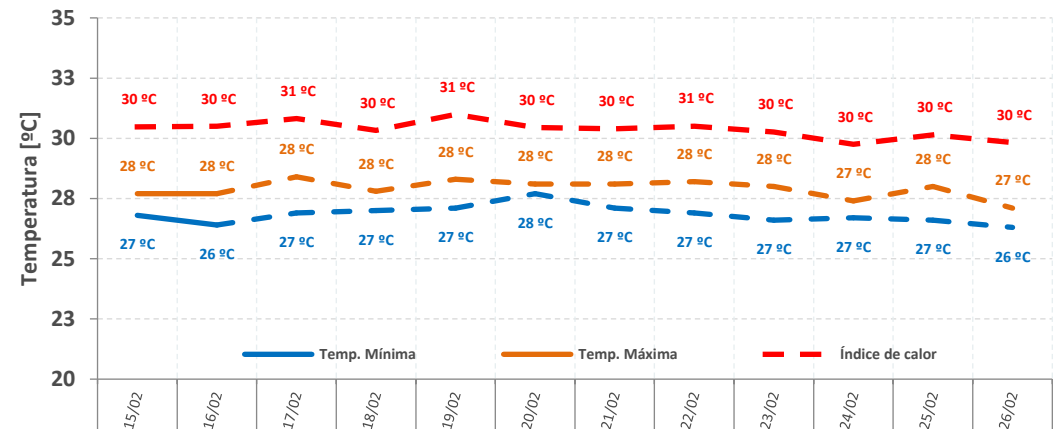
# acompanhamento da temperatura

## MANAUS



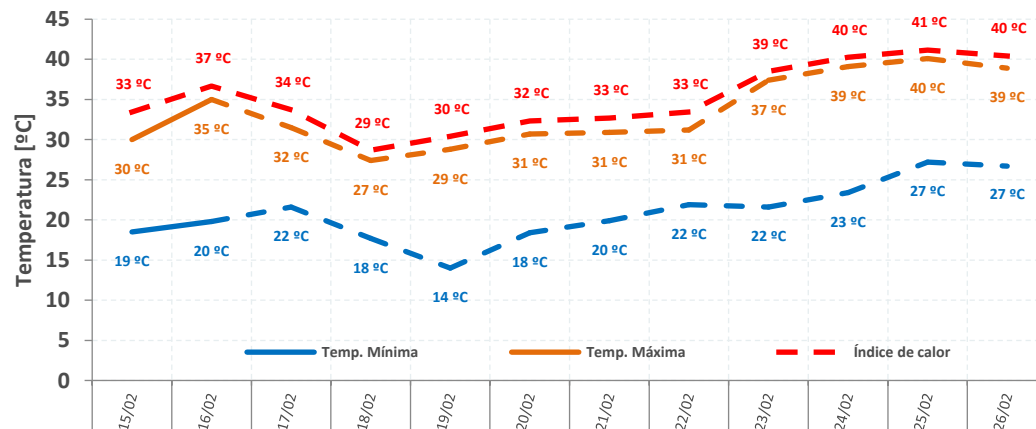
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	29 °C	↑ 1 °C	30 °C
Min	23 °C	↑ 1 °C	24 °C

## RECIFE



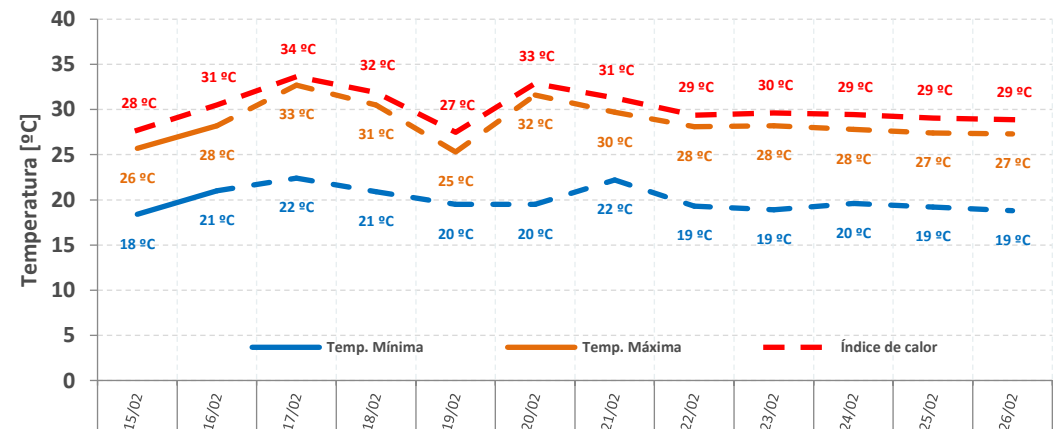
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	28 °C	→ 0 °C	28 °C
Min	27 °C	↓ -1 °C	26 °C

## PORTO ALEGRE



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	31 °C	↑ 7 °C	38 °C
Min	19 °C	↑ 5 °C	24 °C

## SÃO PAULO



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	29 °C	↓ -2 °C	27 °C
Min	21 °C	↓ -2 °C	19 °C

## sensibilidade de realização da ENA

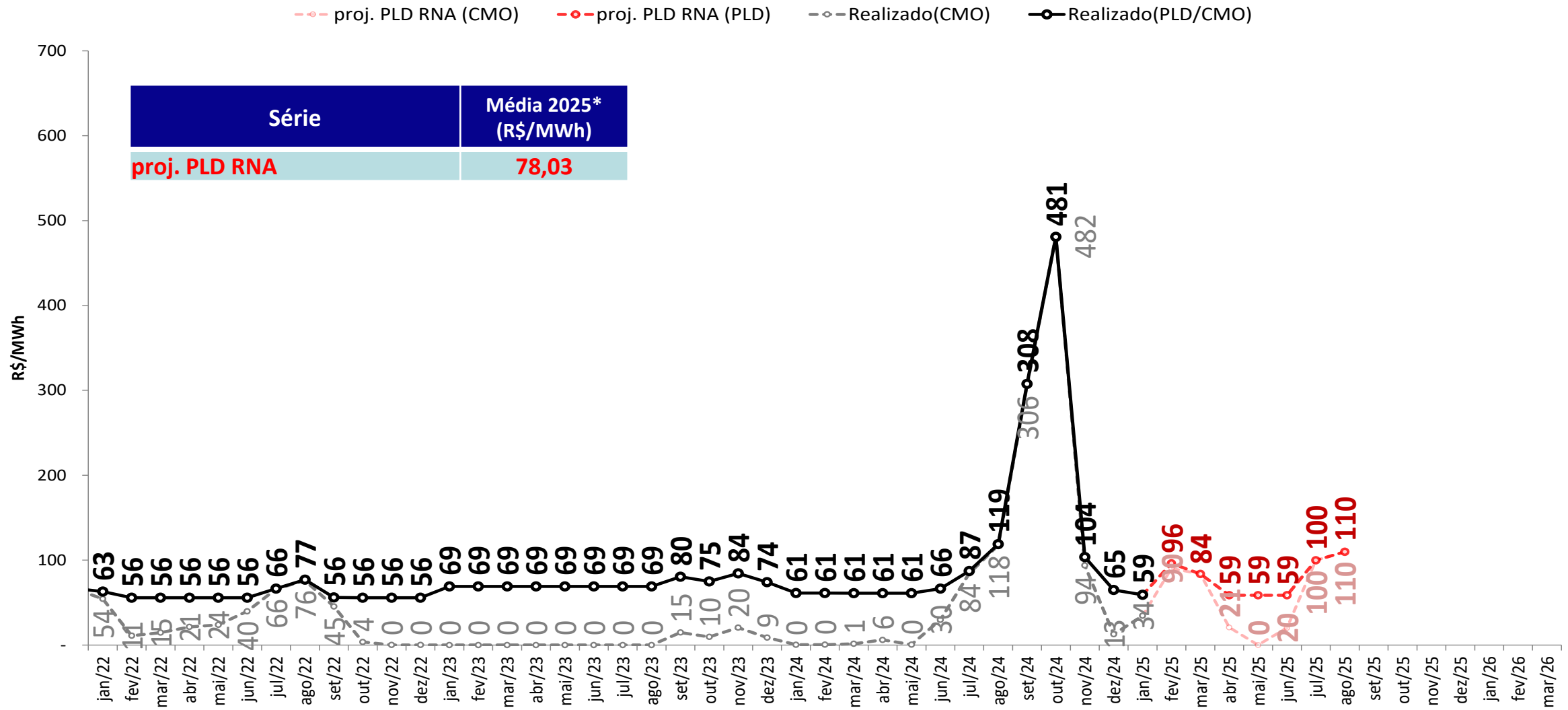
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- 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 janeiro a junho de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro a junho de 2021 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de janeiro a junho de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de janeiro até junho de 2025 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
  - simulação encadeada Newave e Decomp
  - despacho térmico por ordem de mérito
  - representação de diretrizes operativas
  - NEWAVE Híbrido a partir de janeiro de 2025
  - **Nova metodologia de cálculo do CVU Estrutural a partir de fevereiro de 2025**

# projeção do PLD – SE/CO

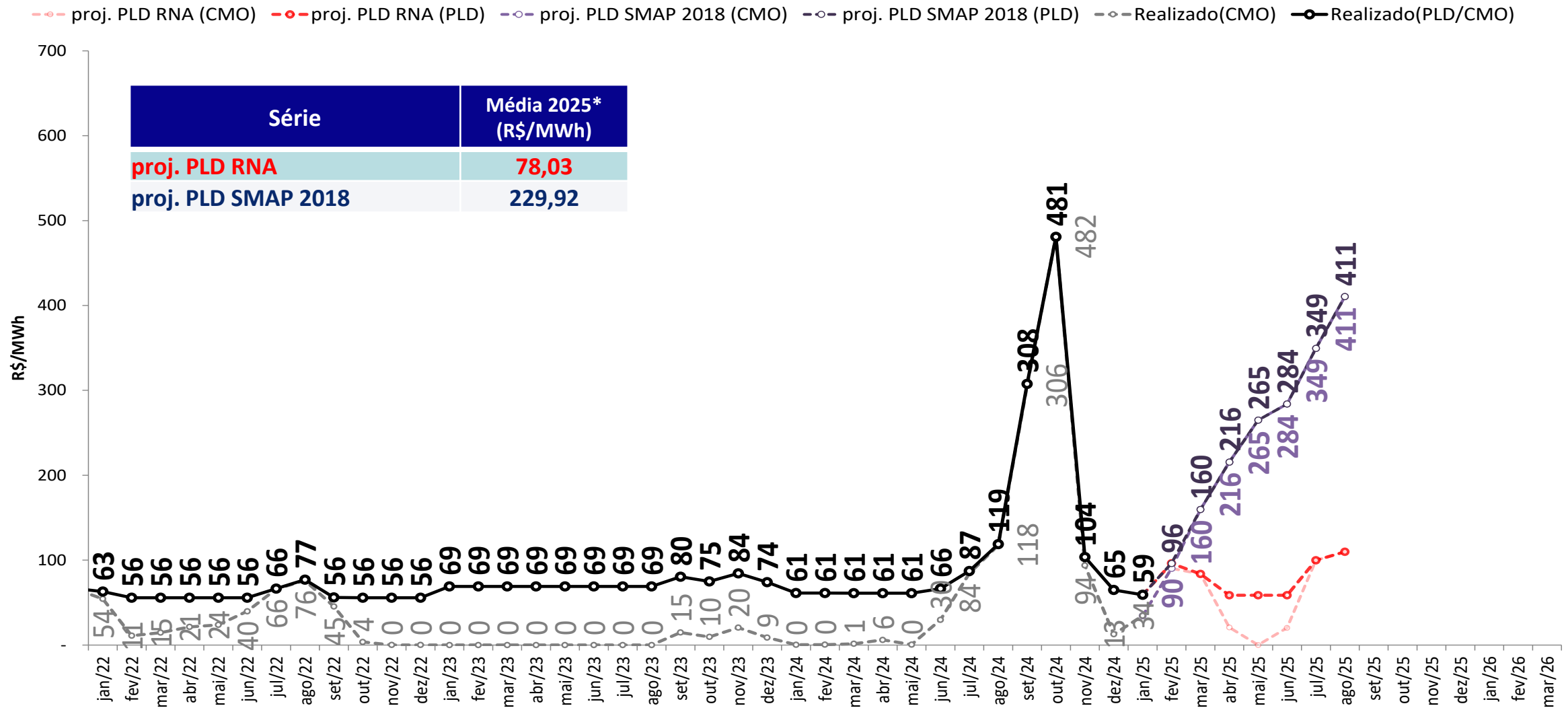
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

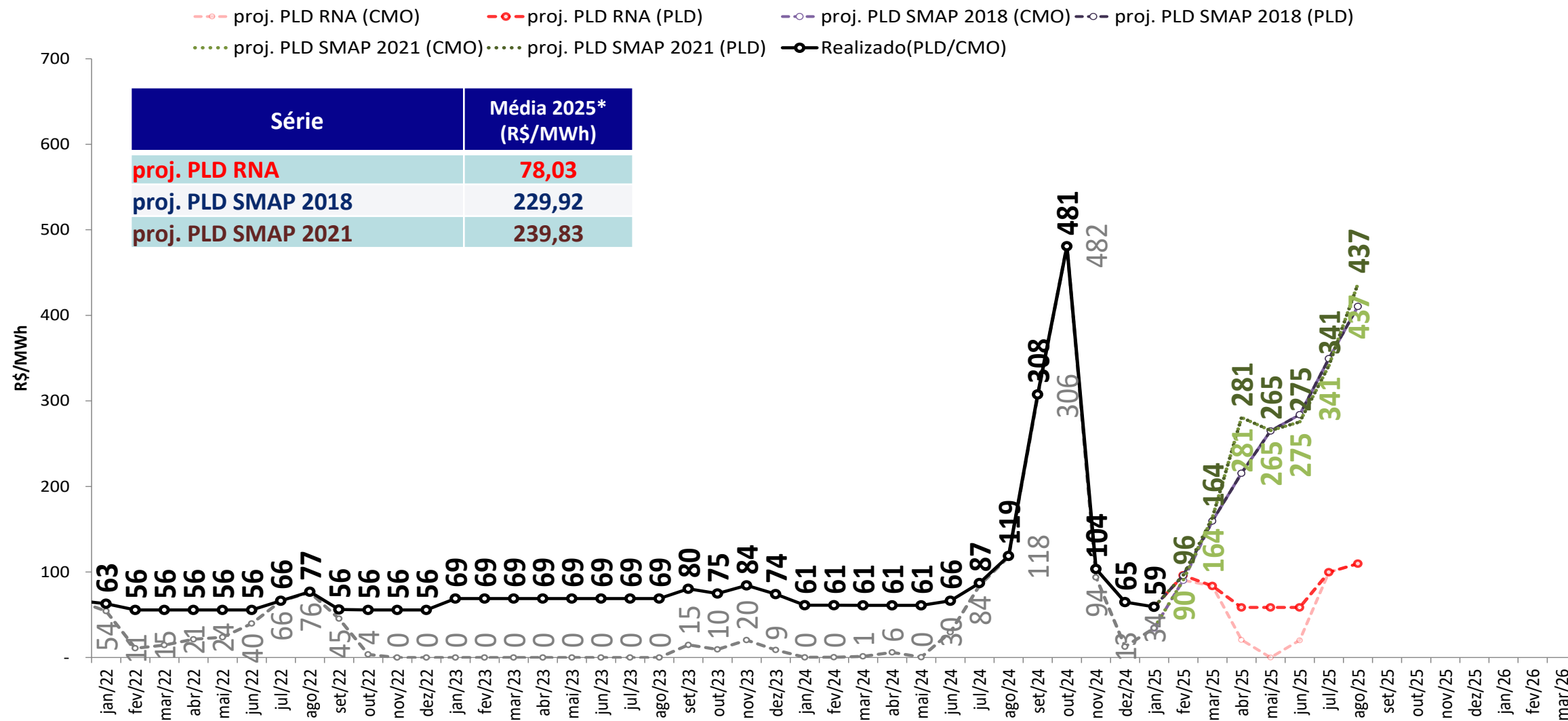


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – SE/CO



## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• *Foram considerados:*

- 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

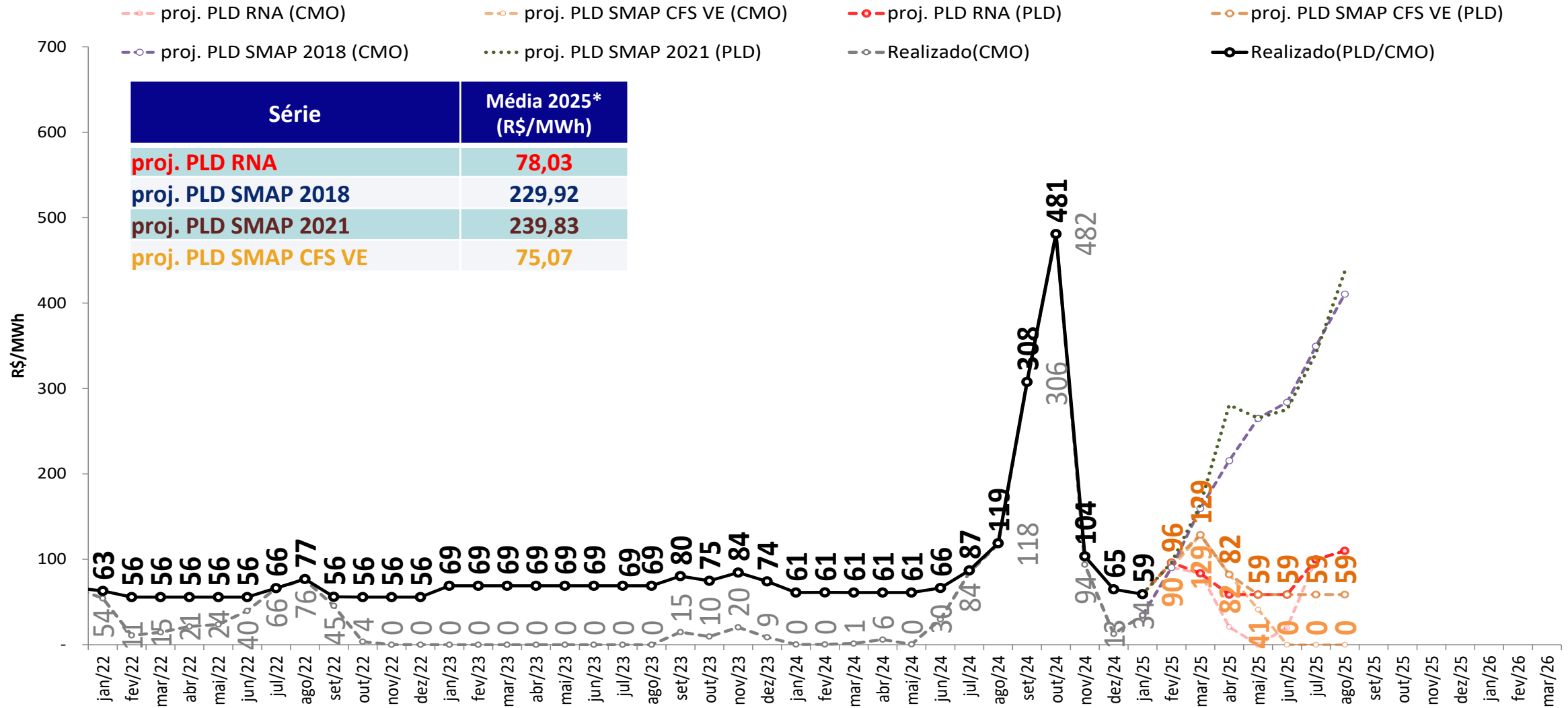
\* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025



# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

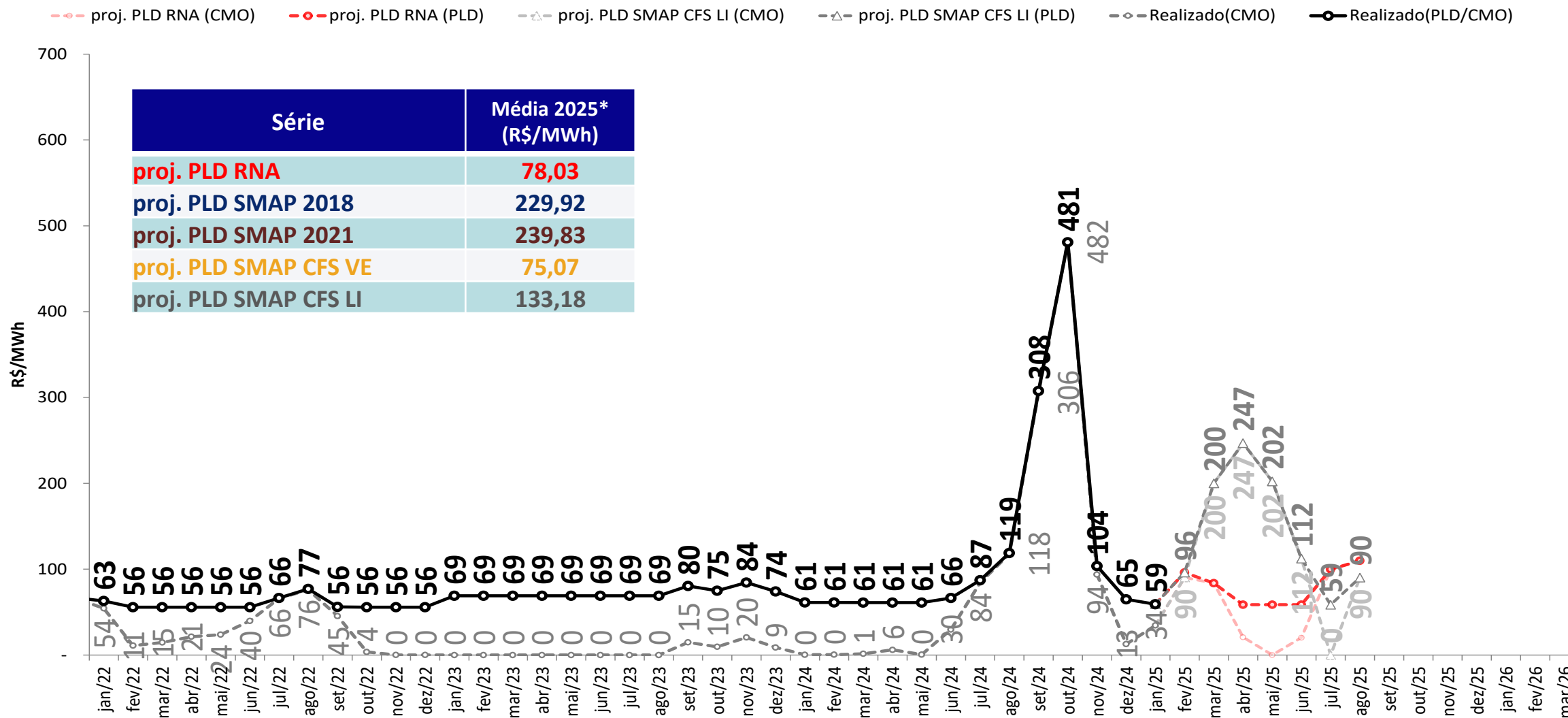


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – SE/CO



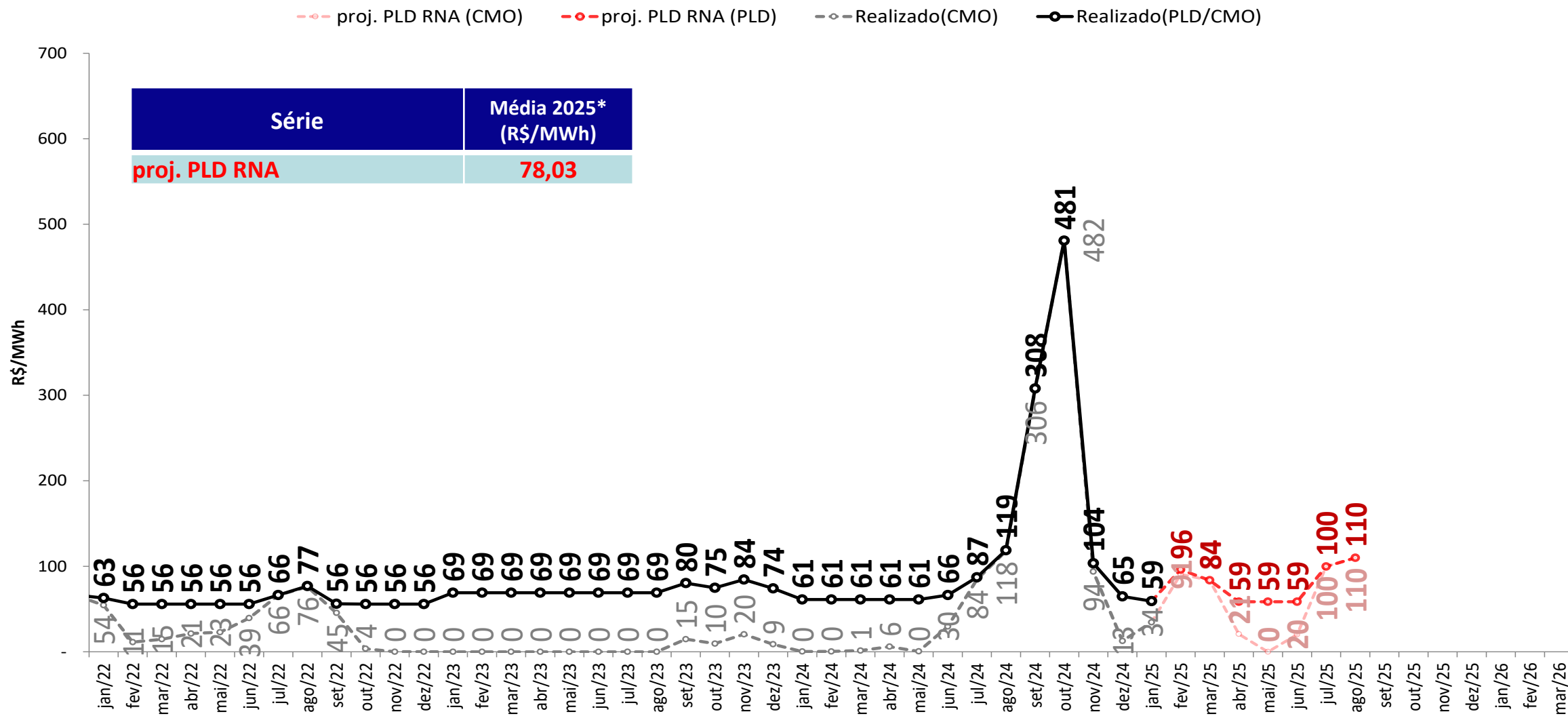
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Sul

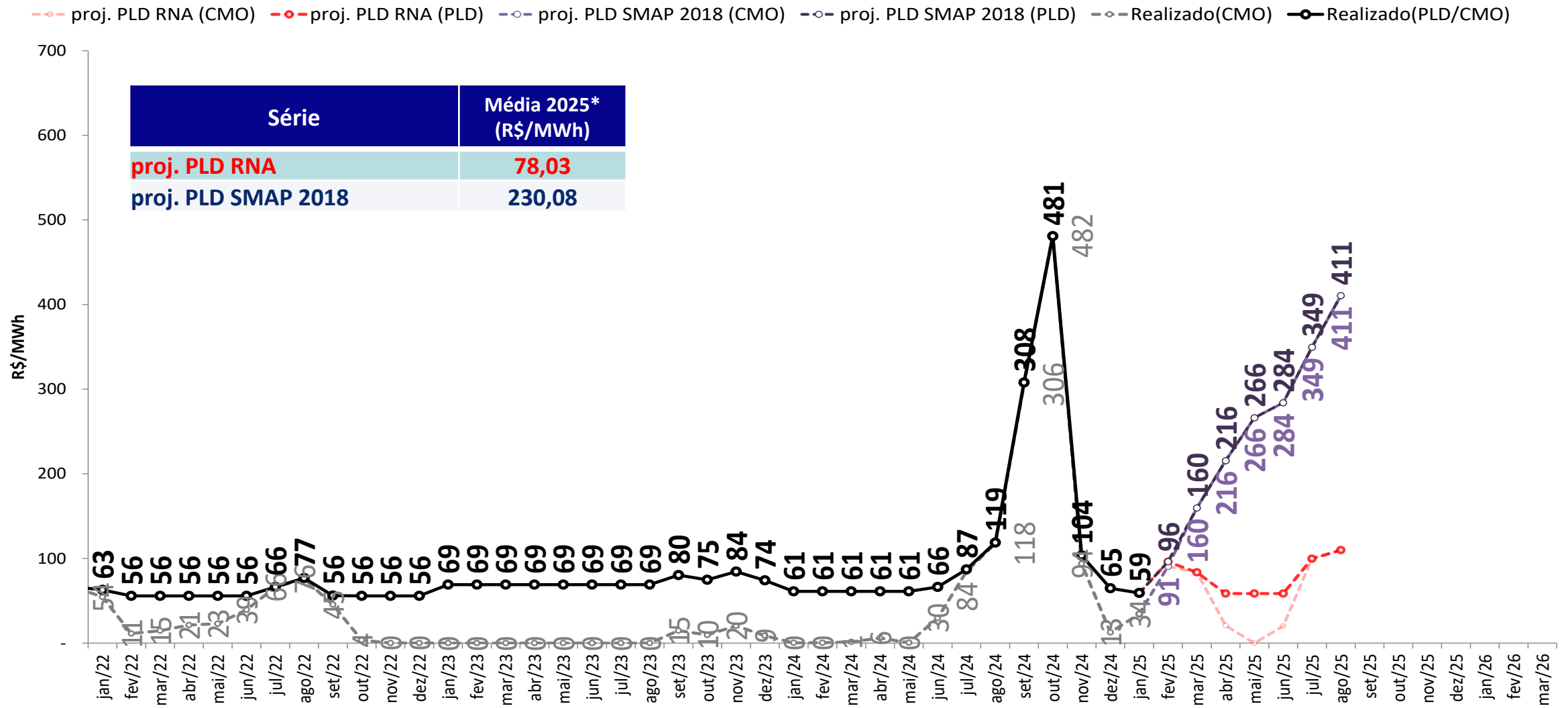
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Sul

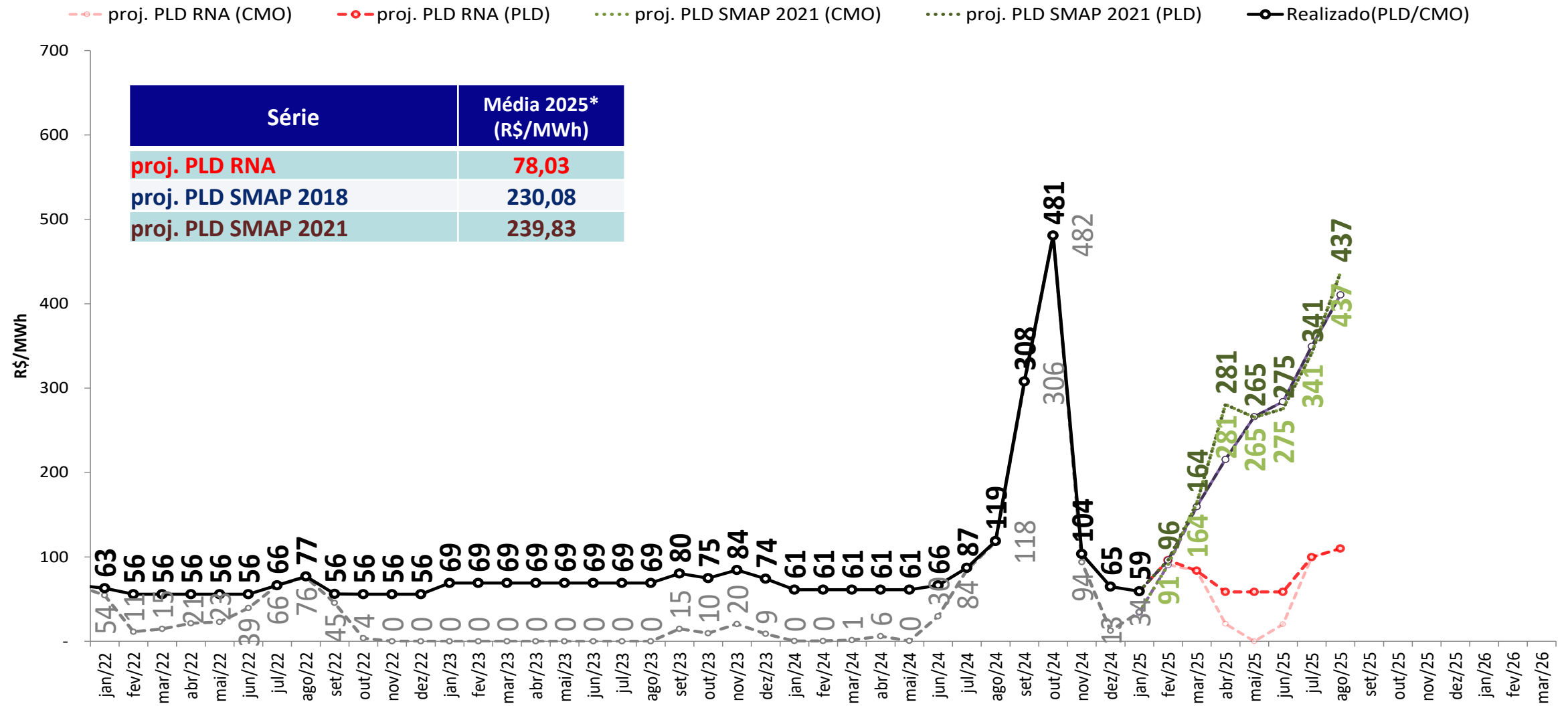
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Sul

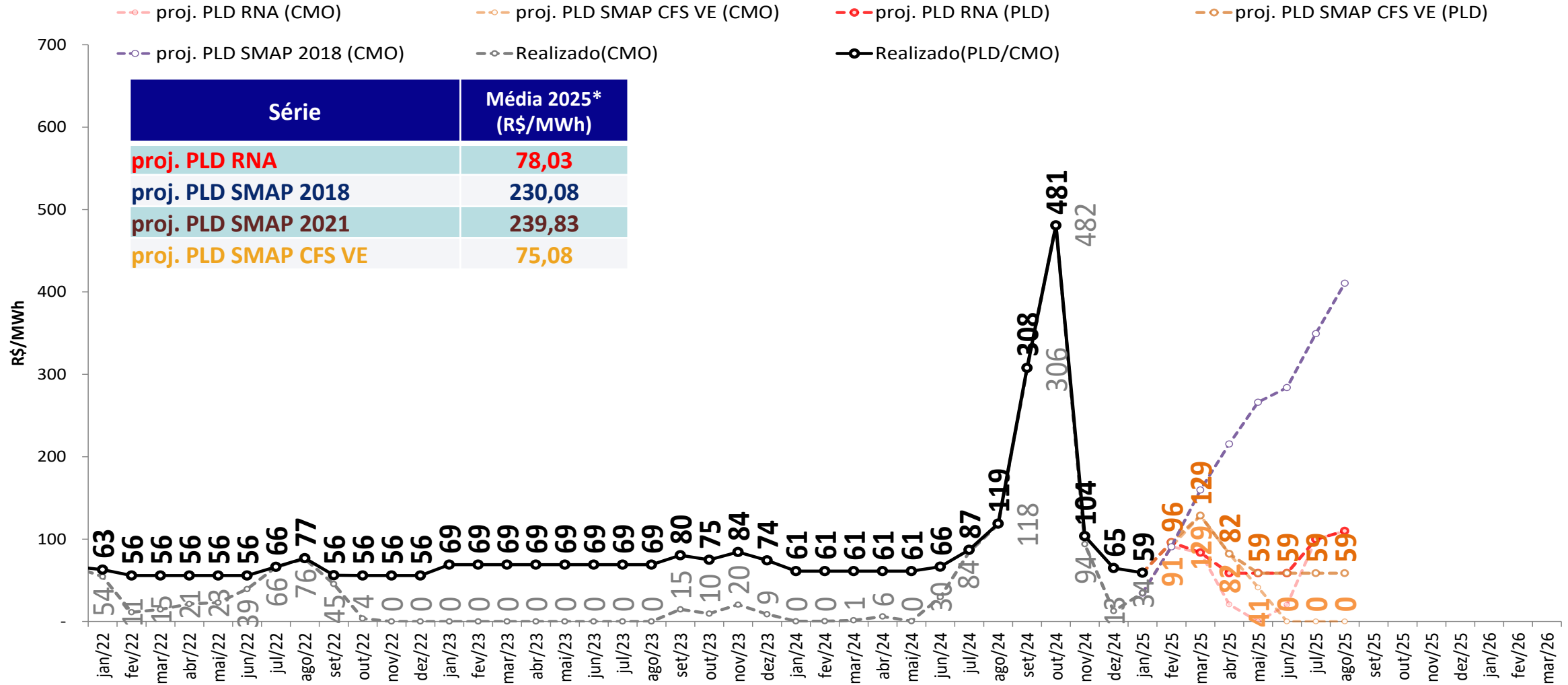
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Sul

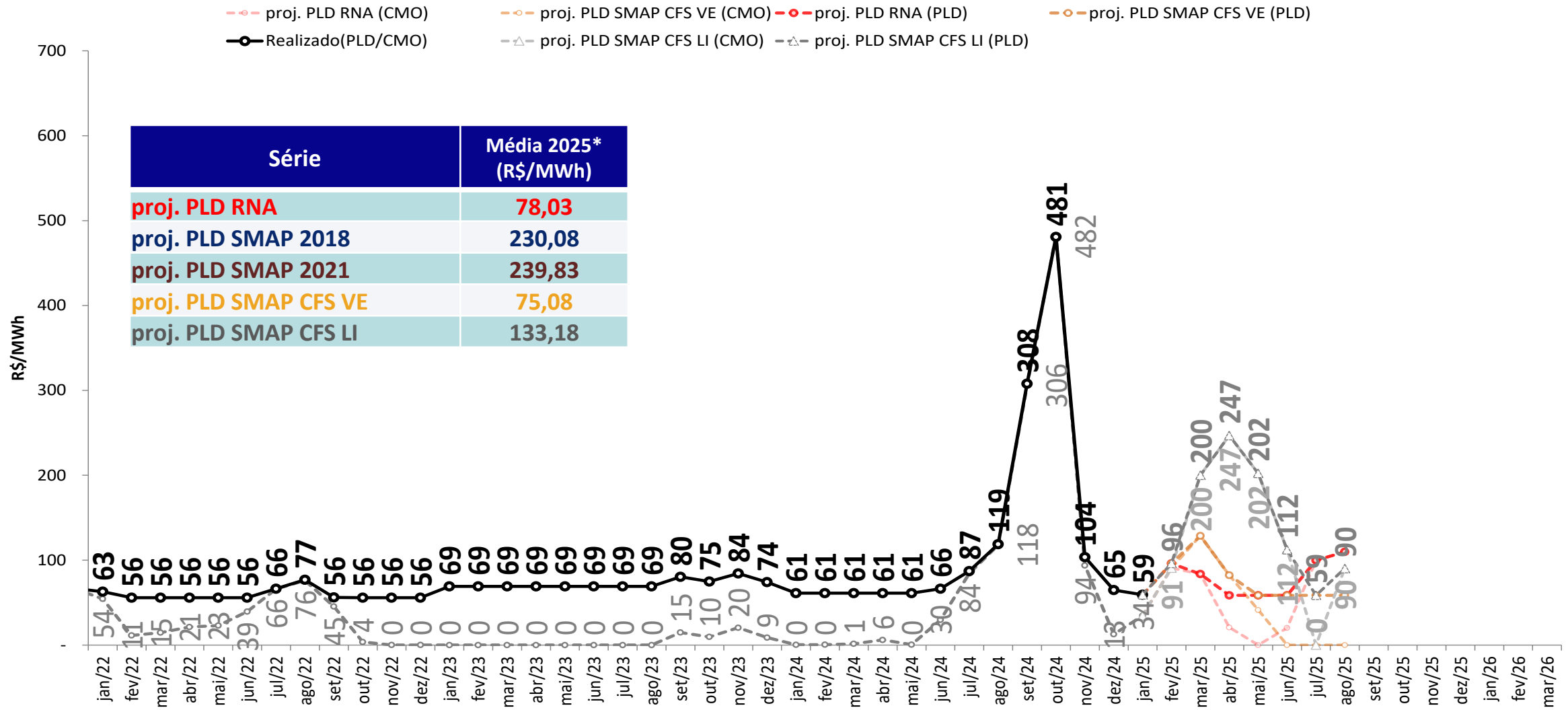
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Sul

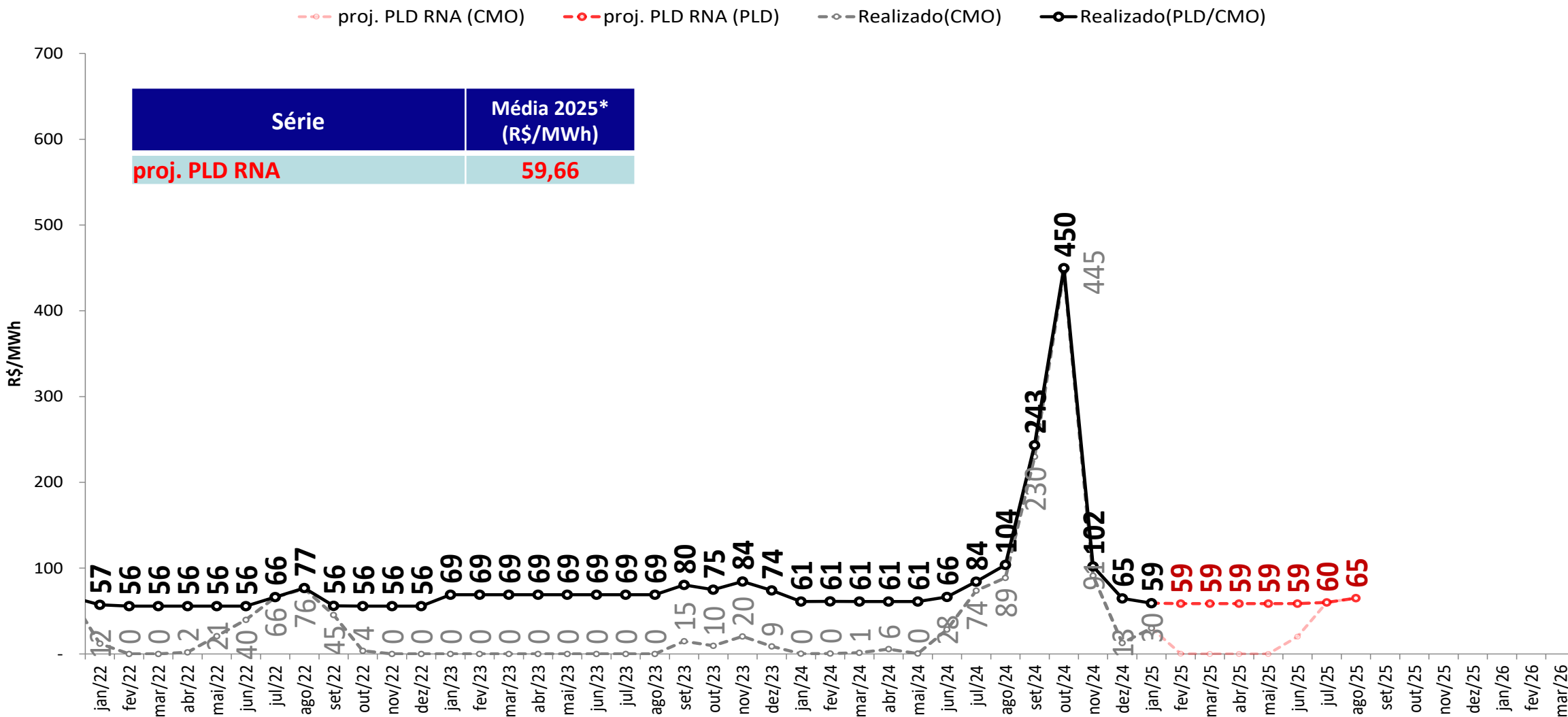
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA

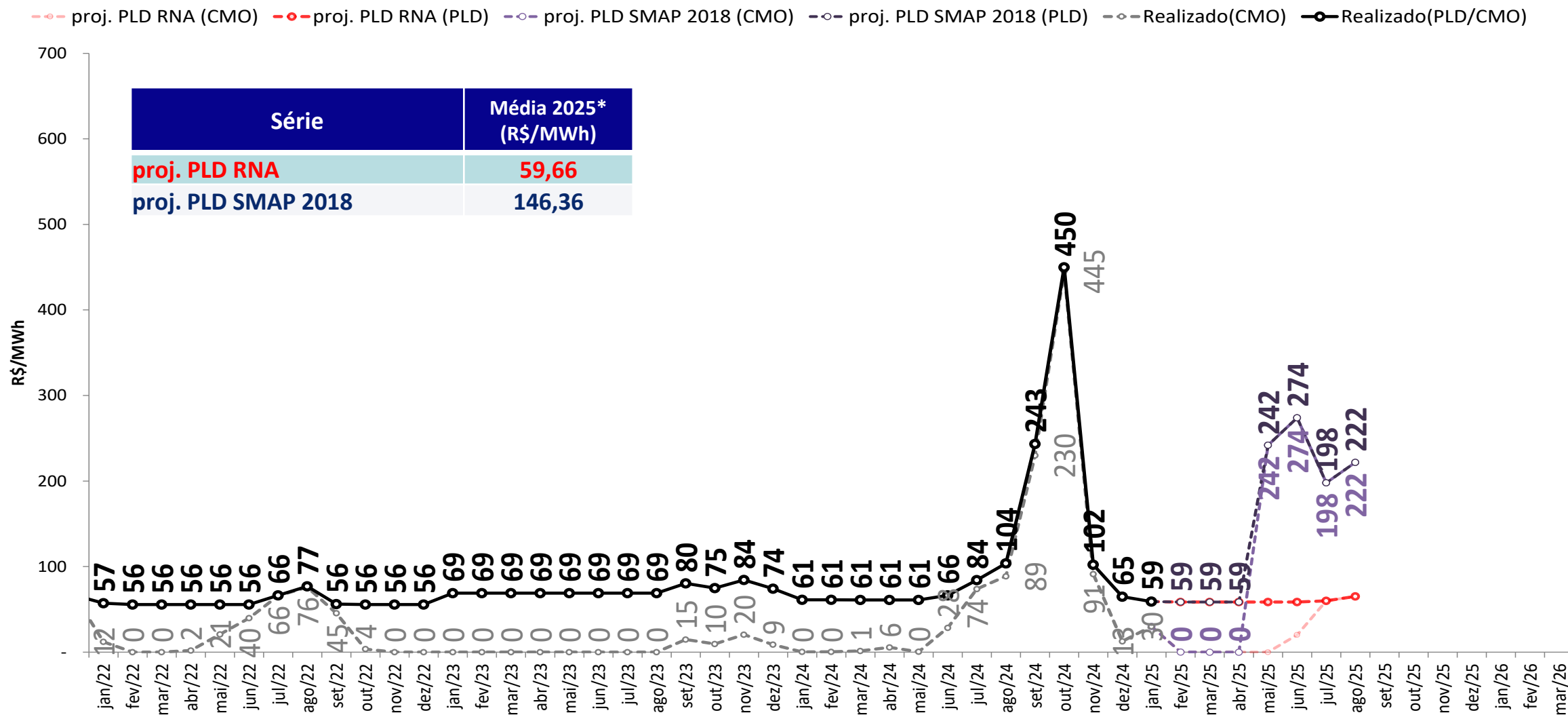


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025



# projeção do PLD – Nordeste

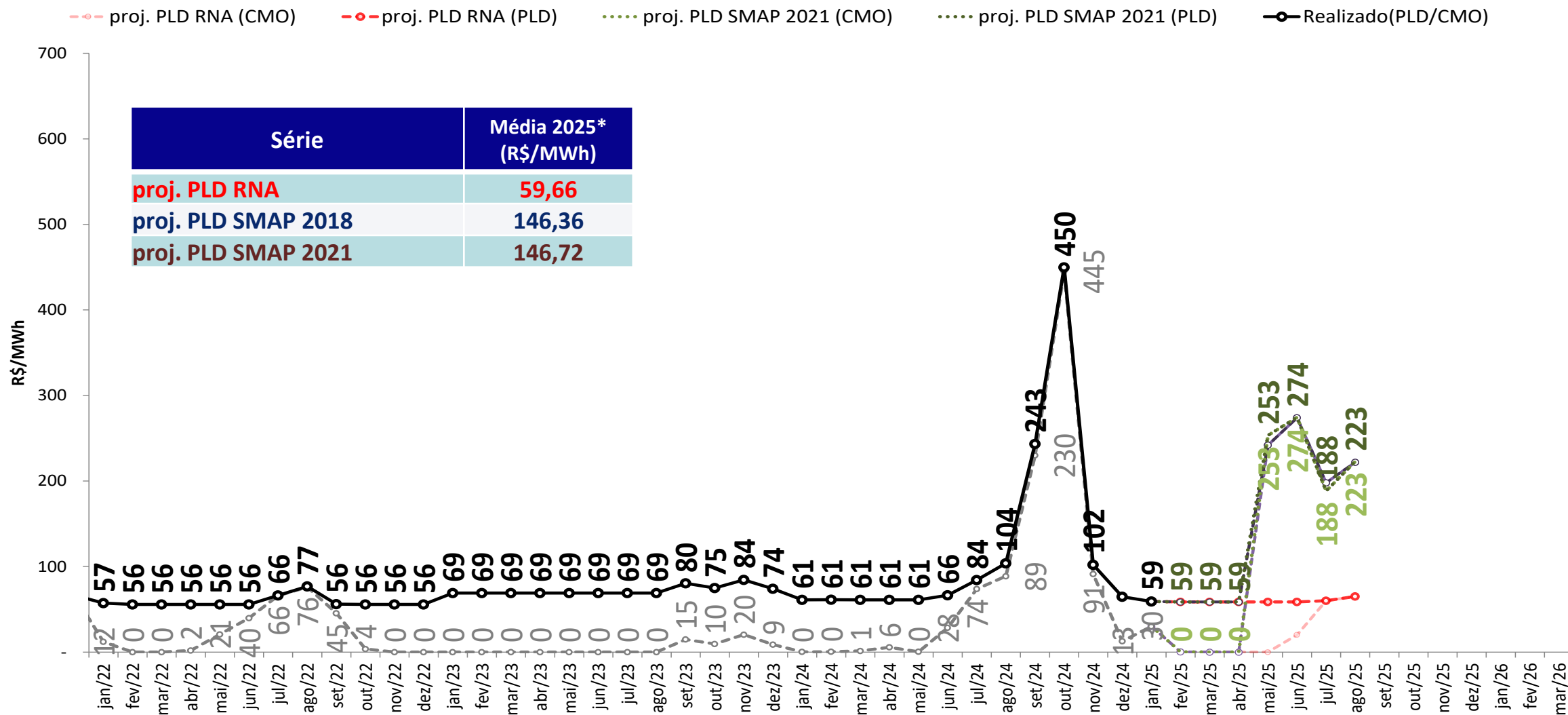
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Nordeste

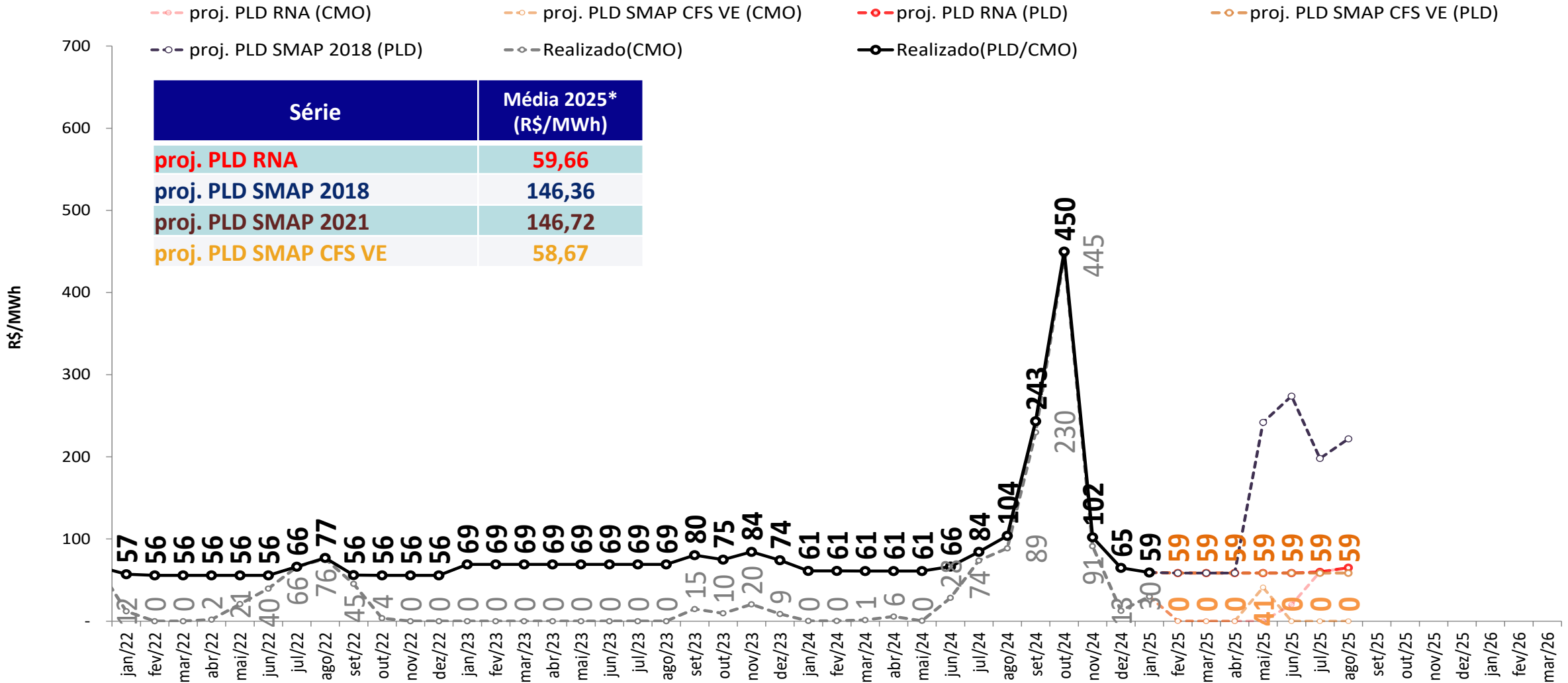
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Nordeste

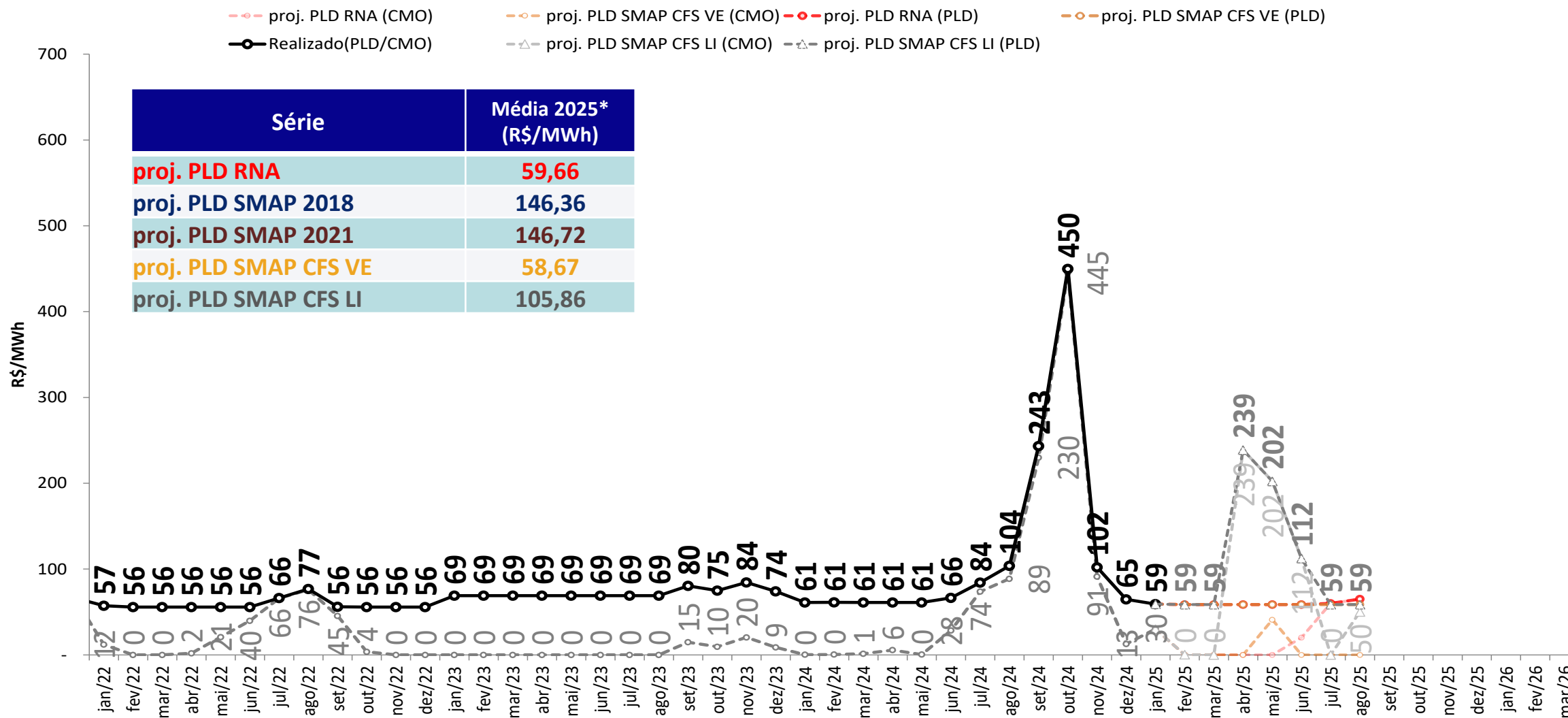
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Nordeste

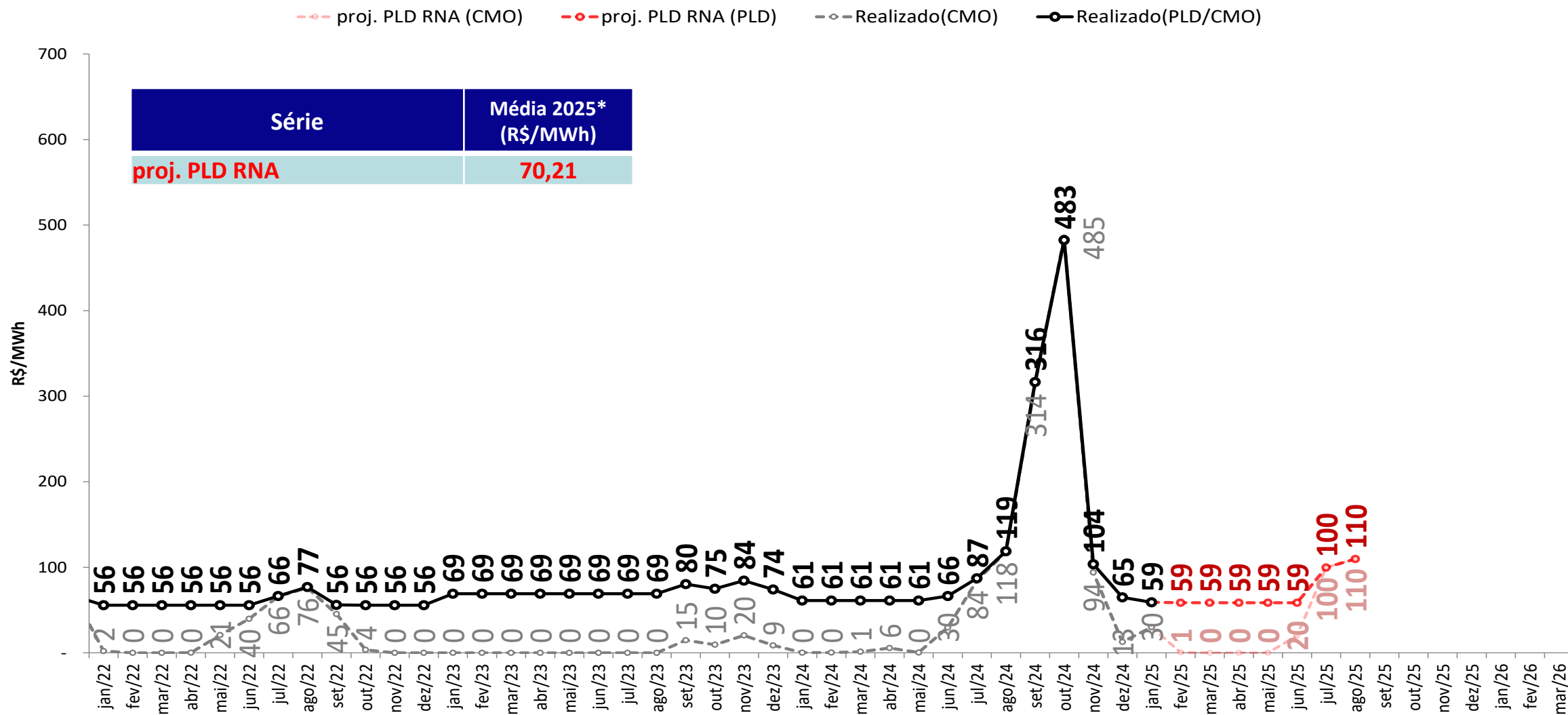
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Norte

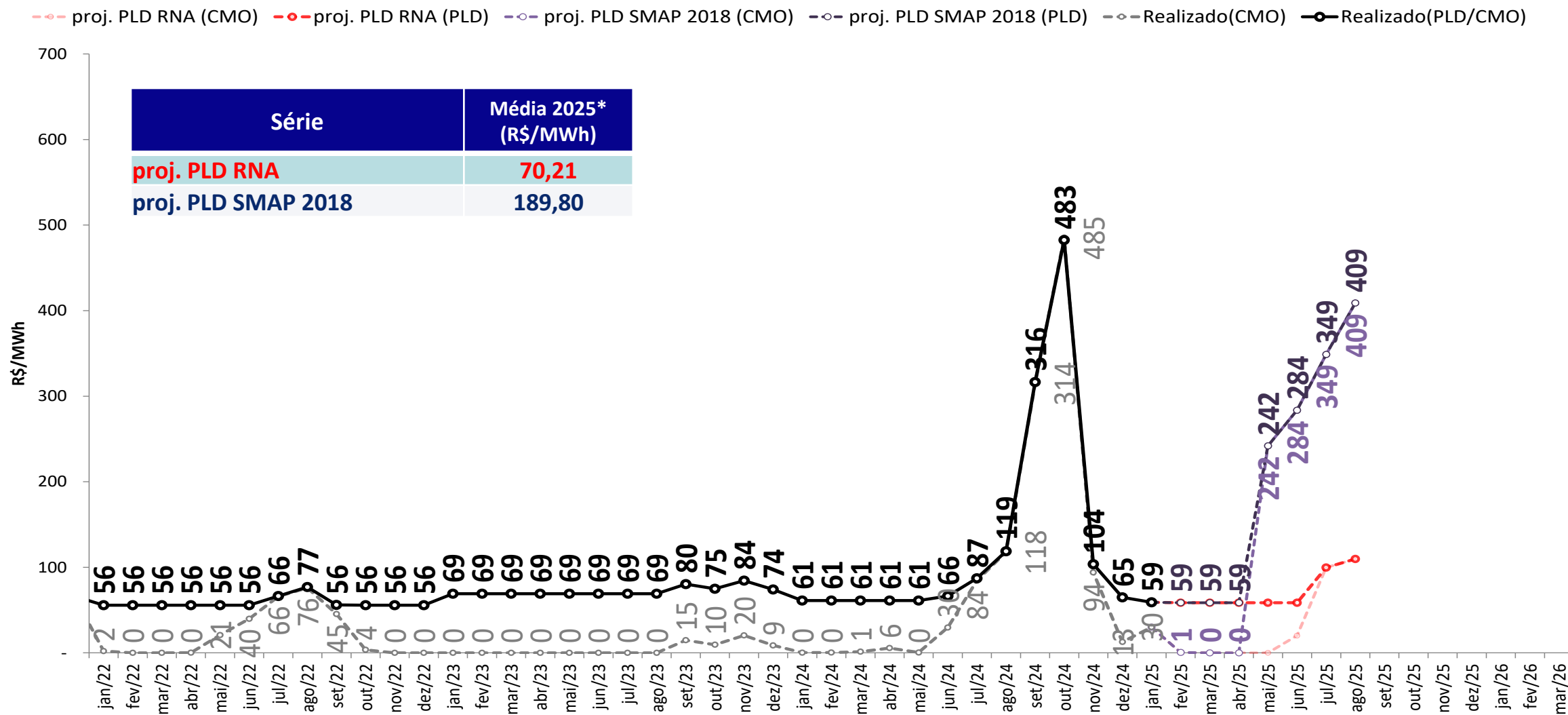
proj. PLD RNA



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Norte

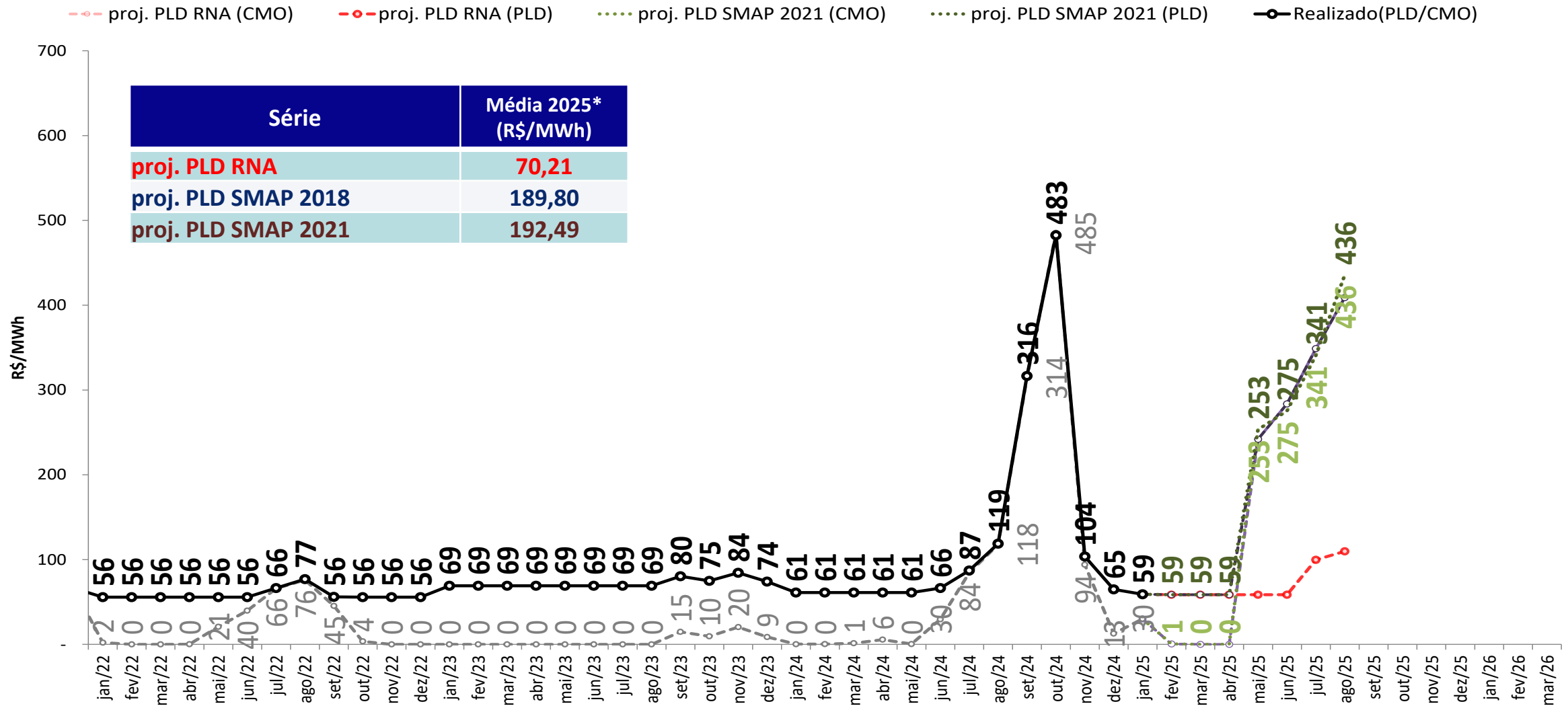
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Norte

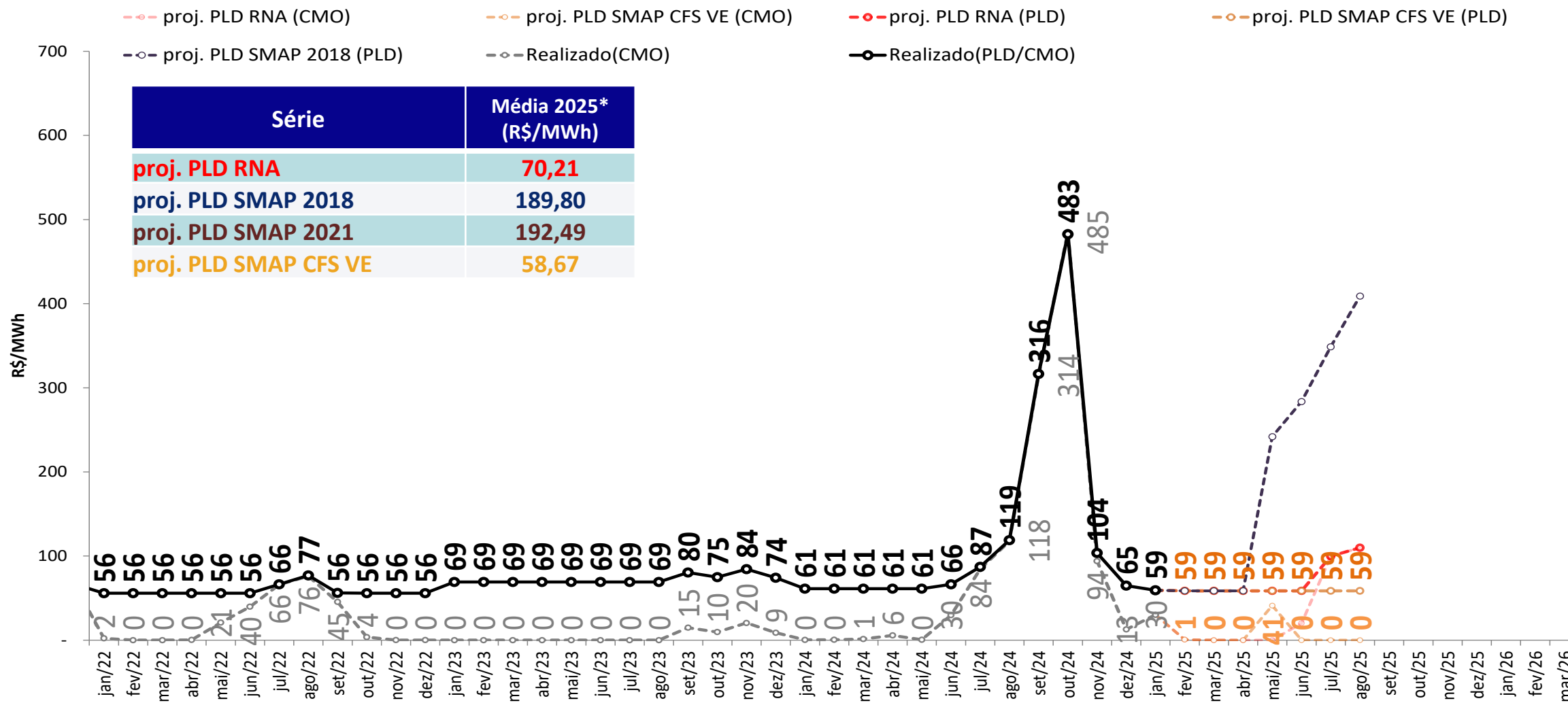
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

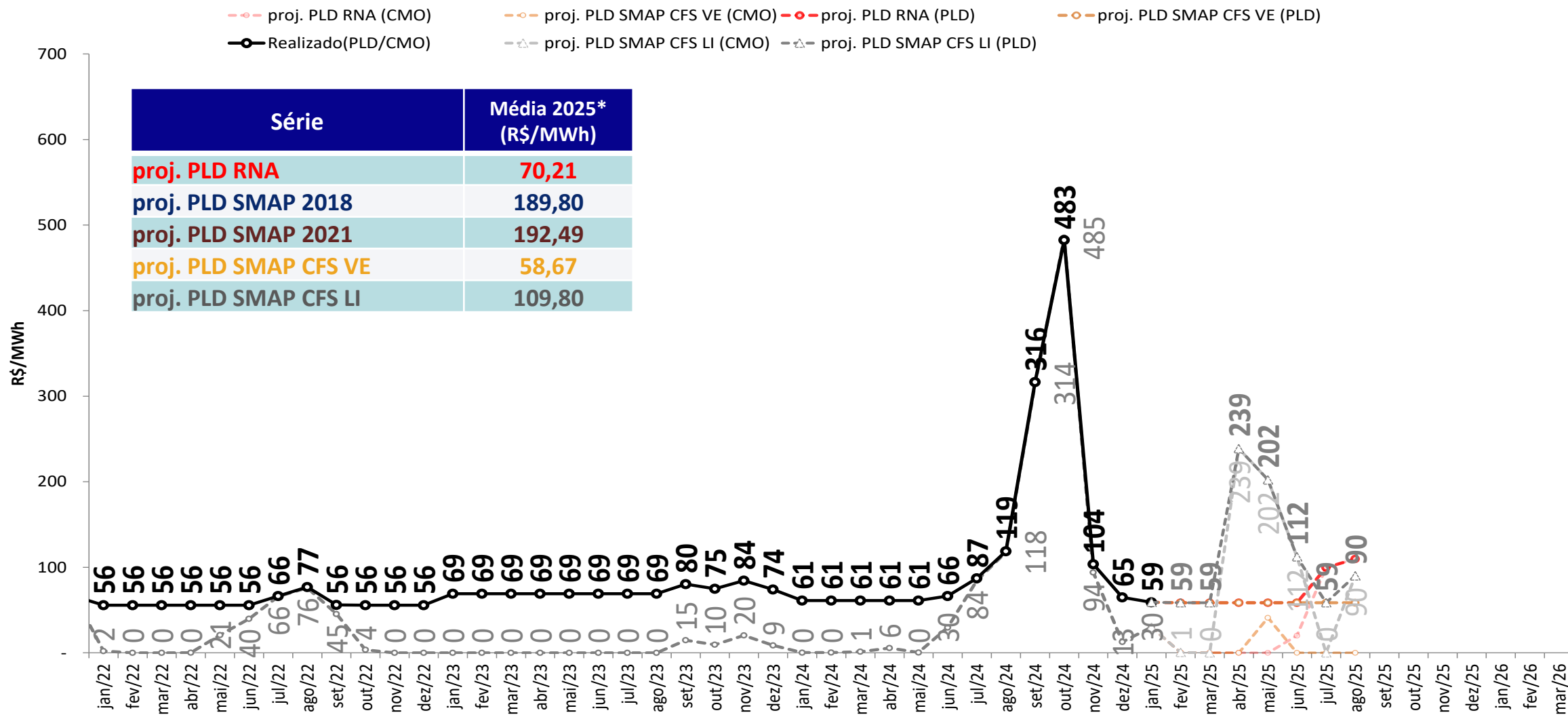


- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025



# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

# tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	96	84	59	59	59	100	110
proj. PLD SMAP 2018	96	160	216	265	284	349	411
proj. PLD SMAP 2021	96	164	281	265	275	341	437
proj. PLD SMAP CFS VE	96	129	82	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	96	200	247	202	112	59	90

S	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	96	84	59	59	59	100	110
proj. PLD SMAP 2018	96	160	216	266	284	349	411
proj. PLD SMAP 2021	96	164	281	265	275	341	437
proj. PLD SMAP CFS VE	96	129	82	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	96	200	247	202	112	59	90

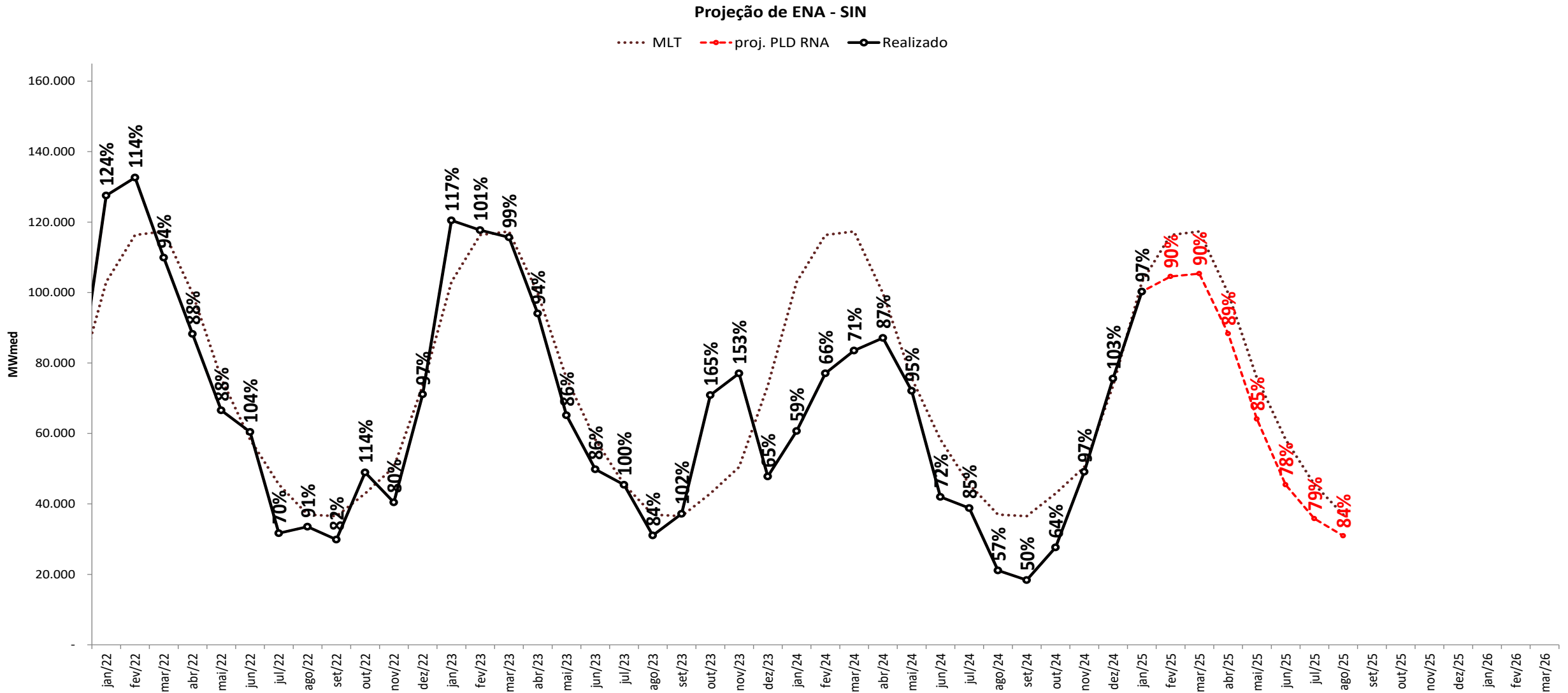
NE	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	60	65
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	242	274	198	222
proj. PLD SMAP 2021	59	59	59	253	274	188	223
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	239	202	112	59	59

N	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	100	110
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	242	284	349	409
proj. PLD SMAP 2021	59	59	59	253	275	341	436
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	239	202	112	59	90

- Foram considerados:
  - 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

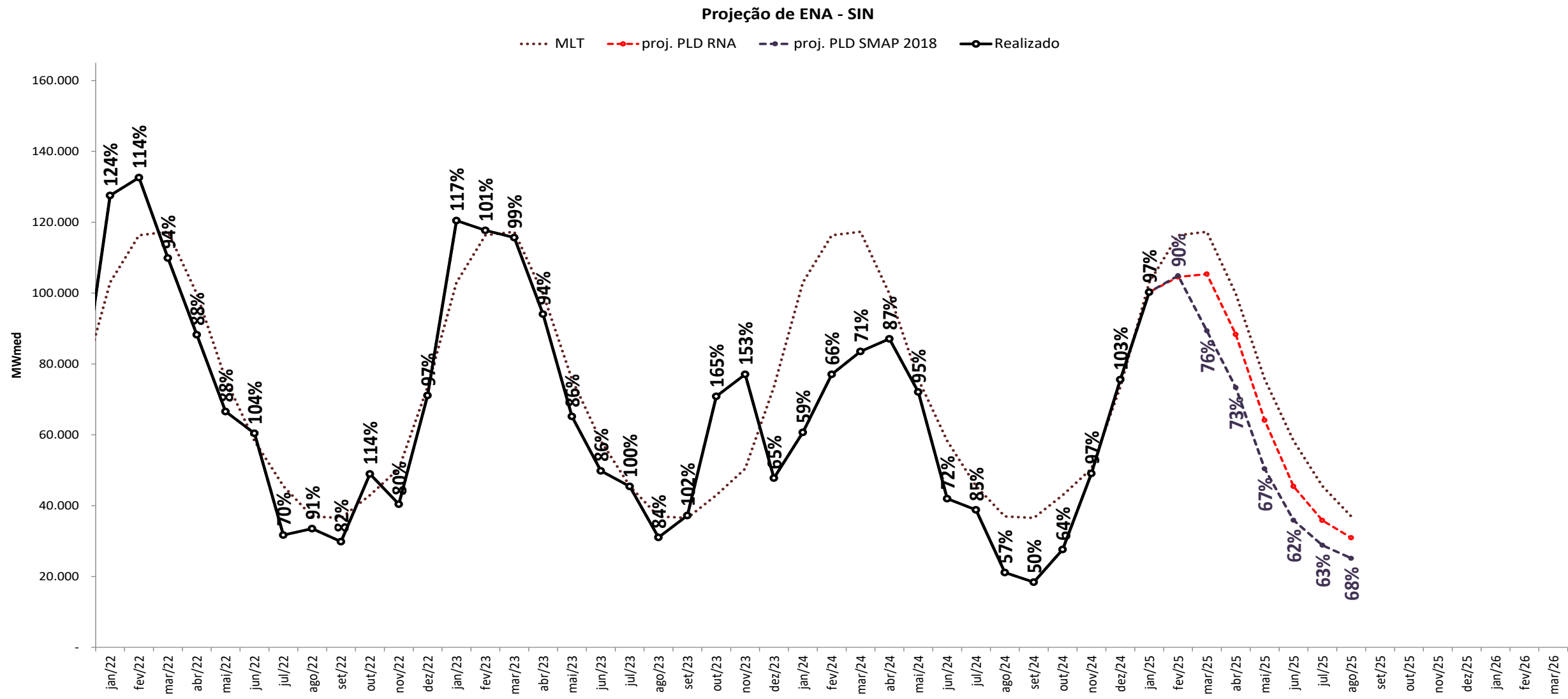
# projeção de energia natural afluyente

## proj. PLD RNA



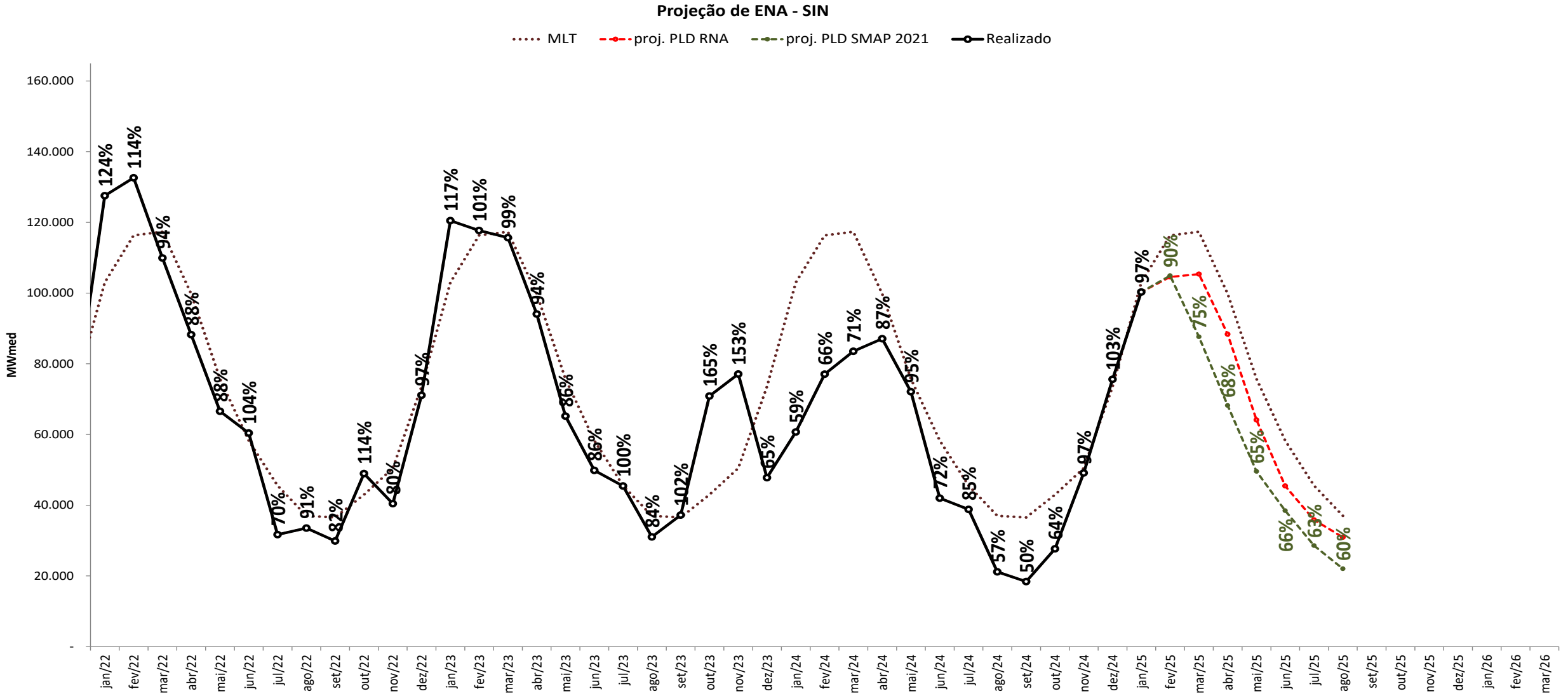
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



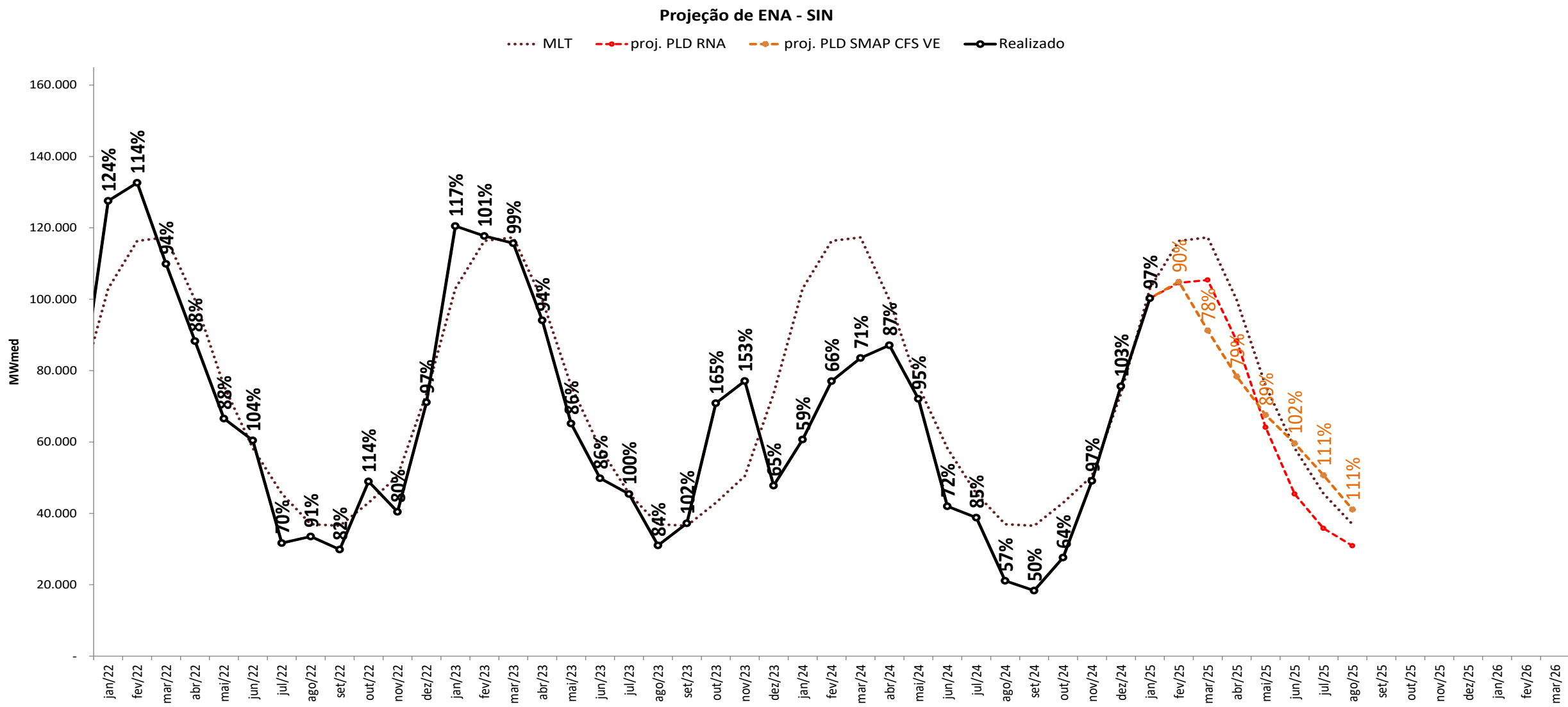
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



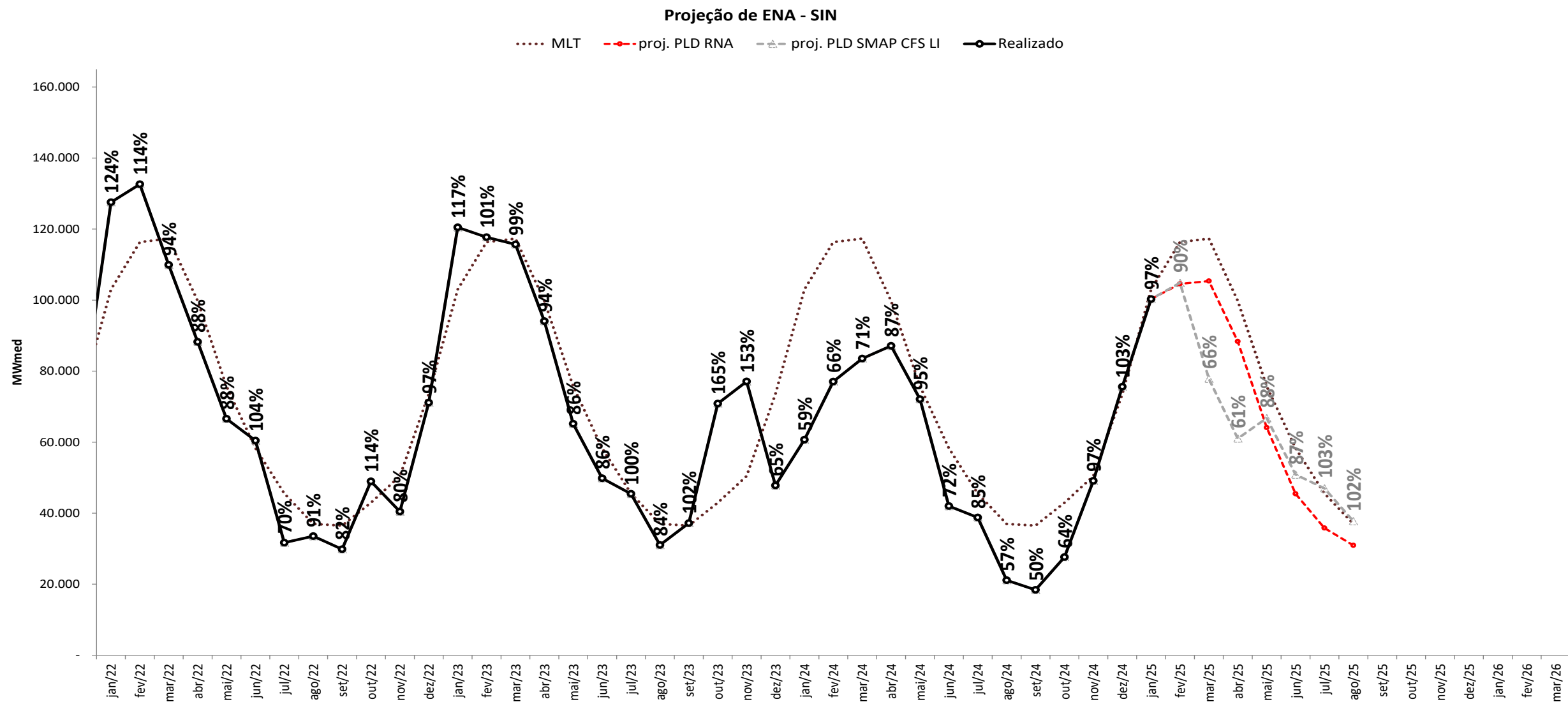
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção de energia natural afluyente

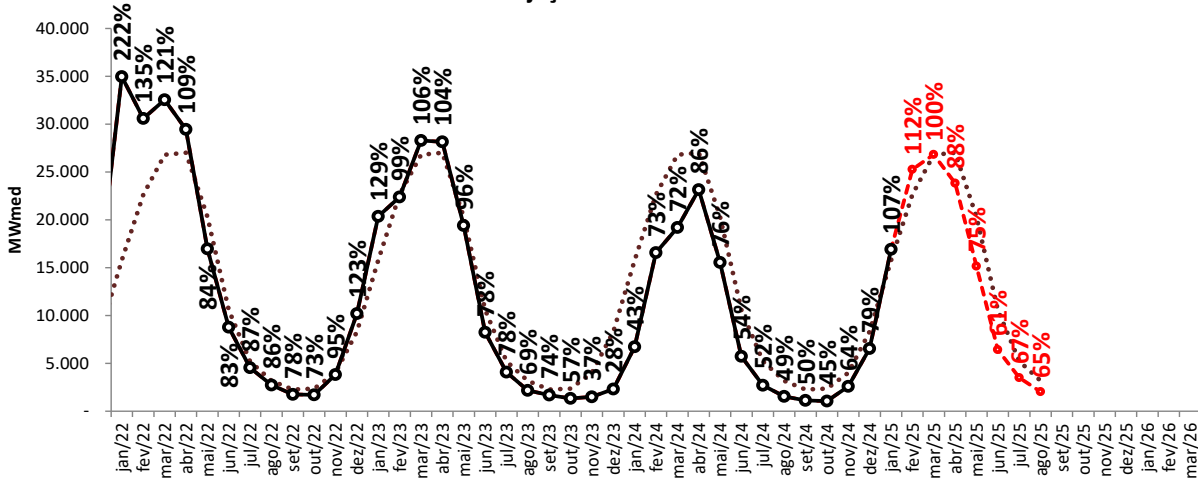
## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



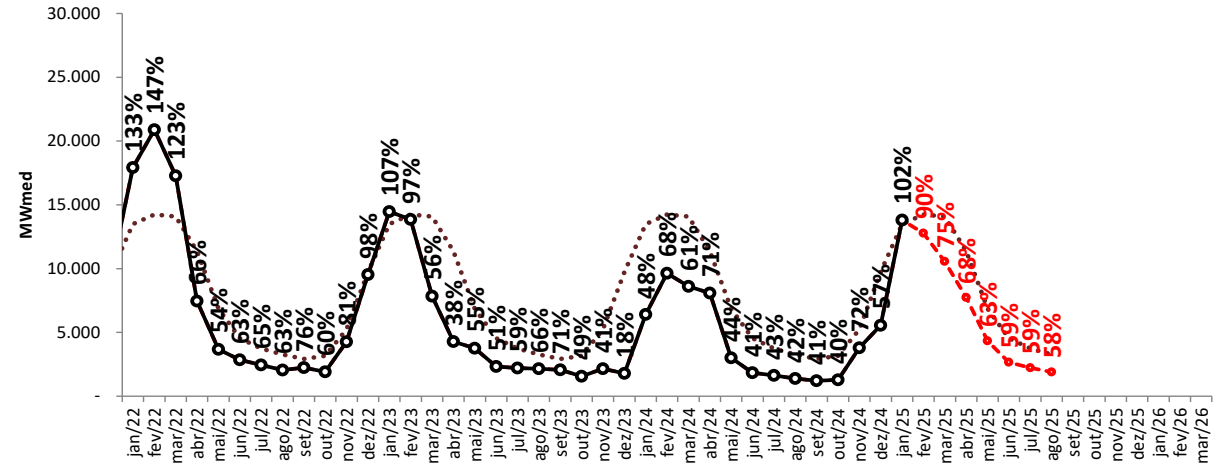
# projeção de energia natural afluente

## proj. PLD RNA

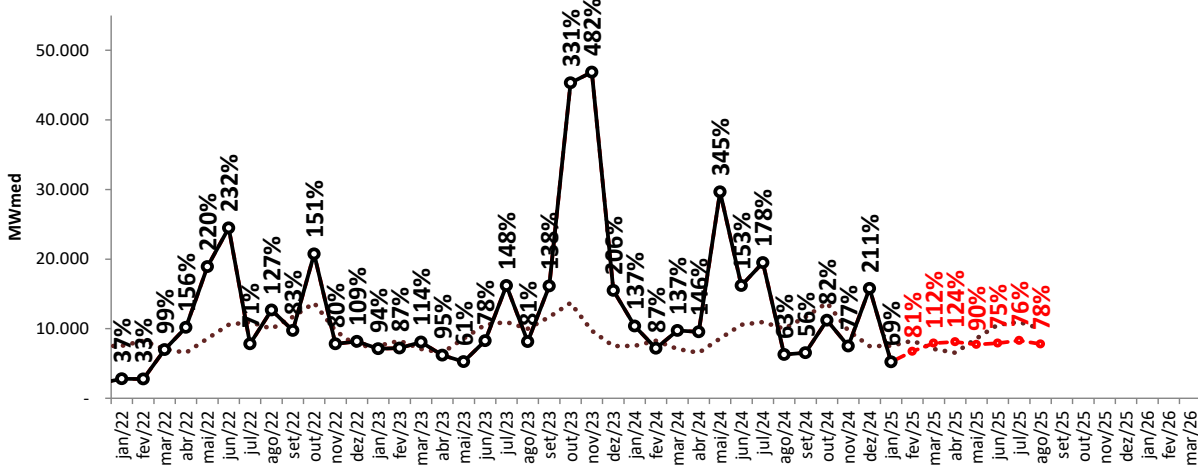
### Projeção de ENA - N



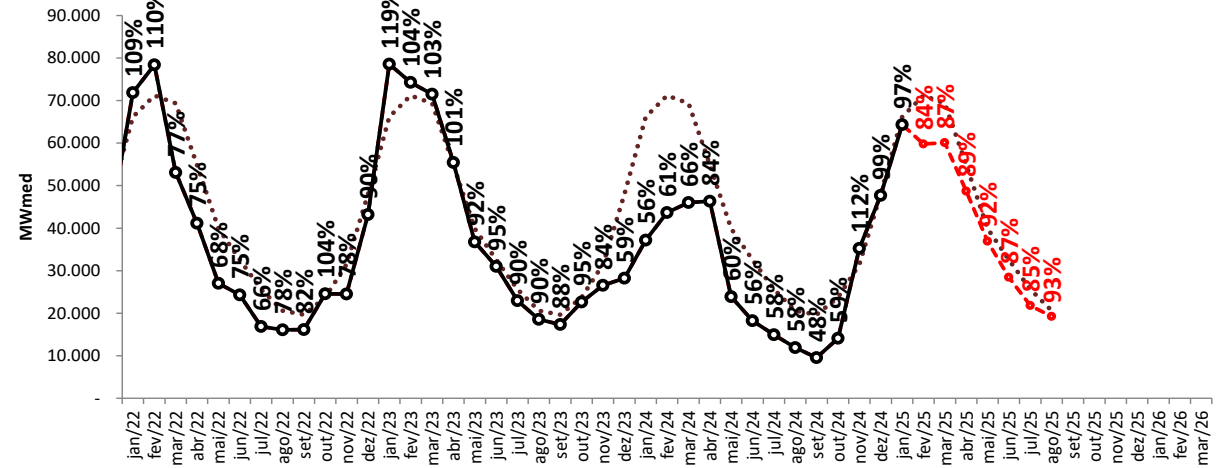
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

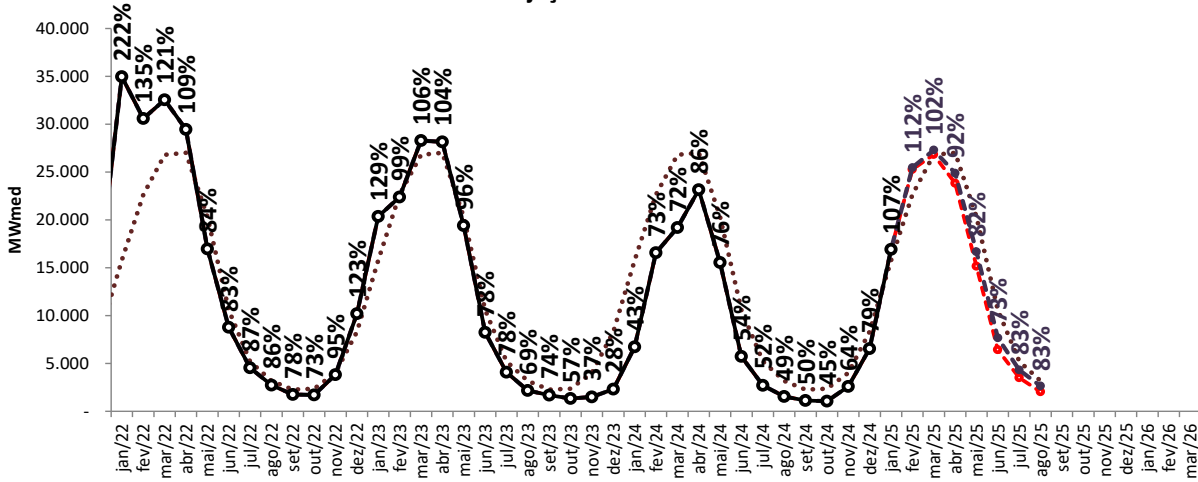
—●— ENA RNA



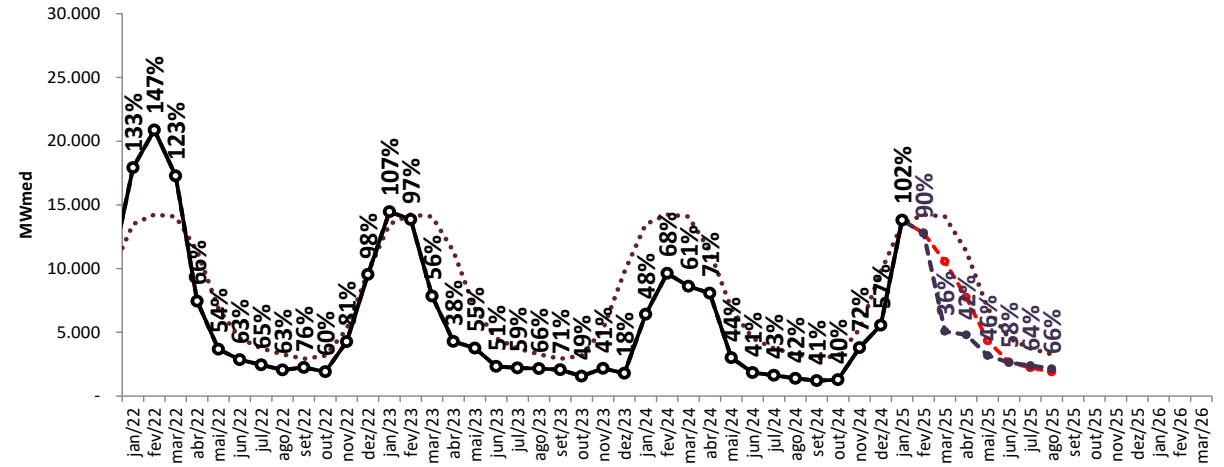
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

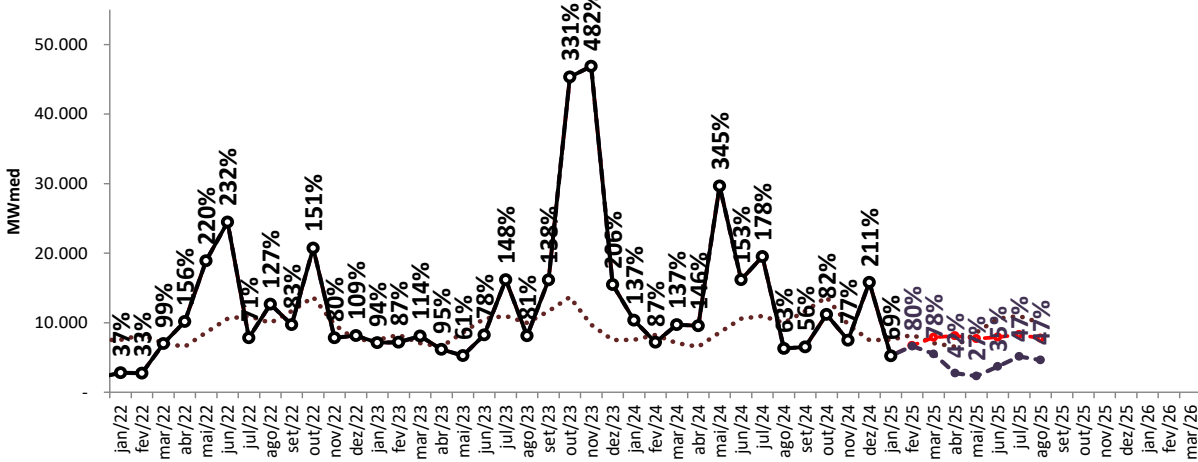
Projeção de ENA - N



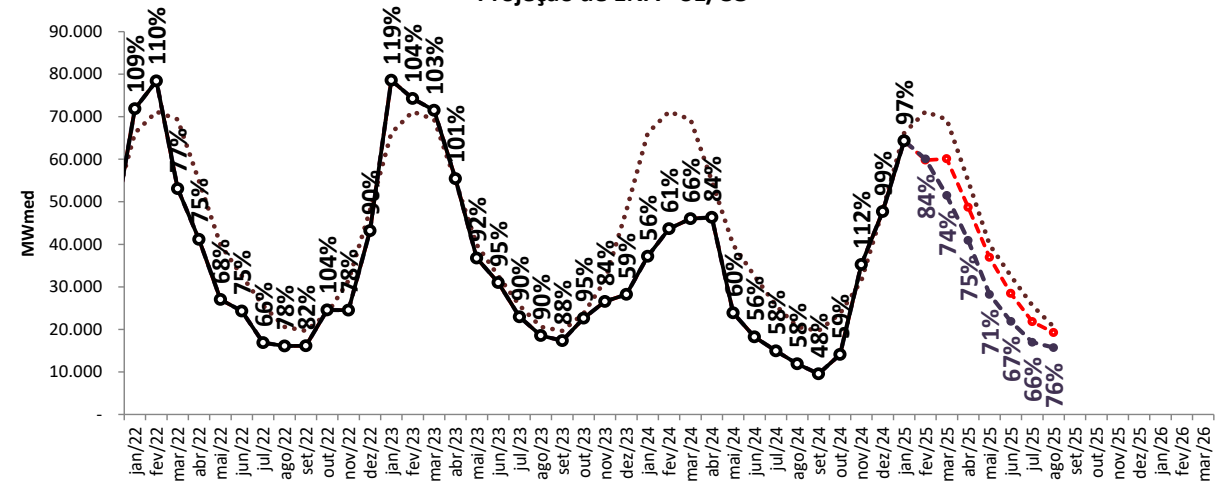
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

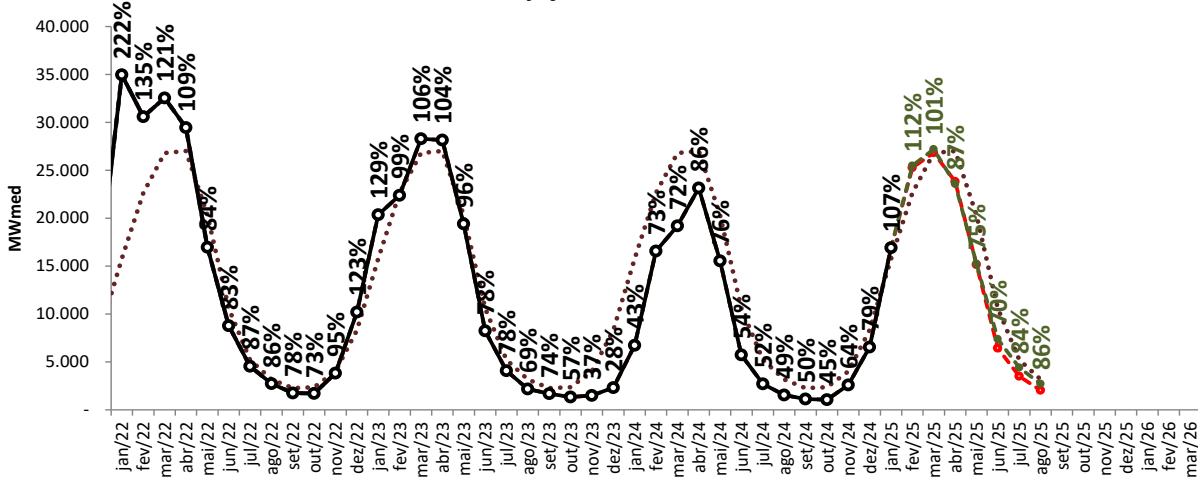
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD SMAP 2018

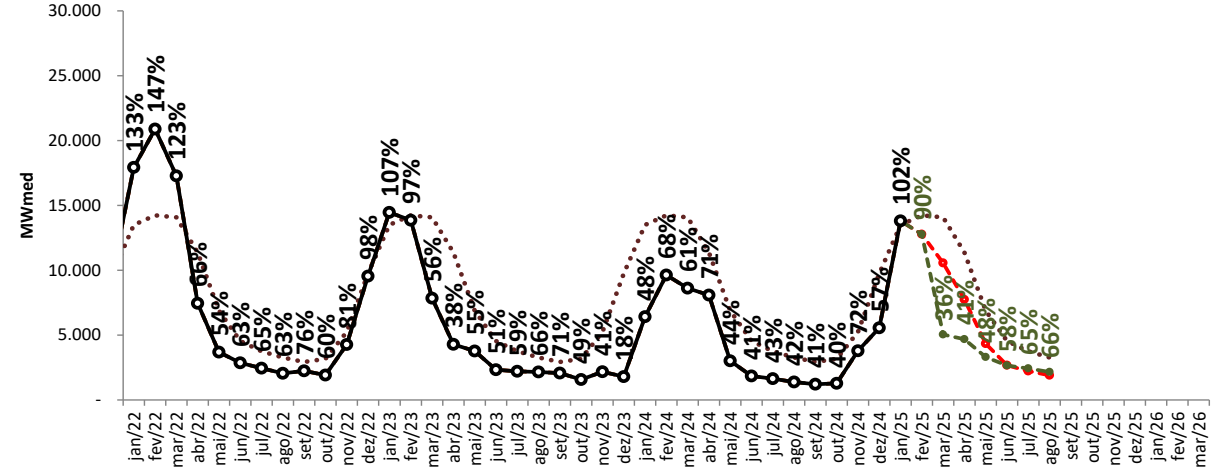
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

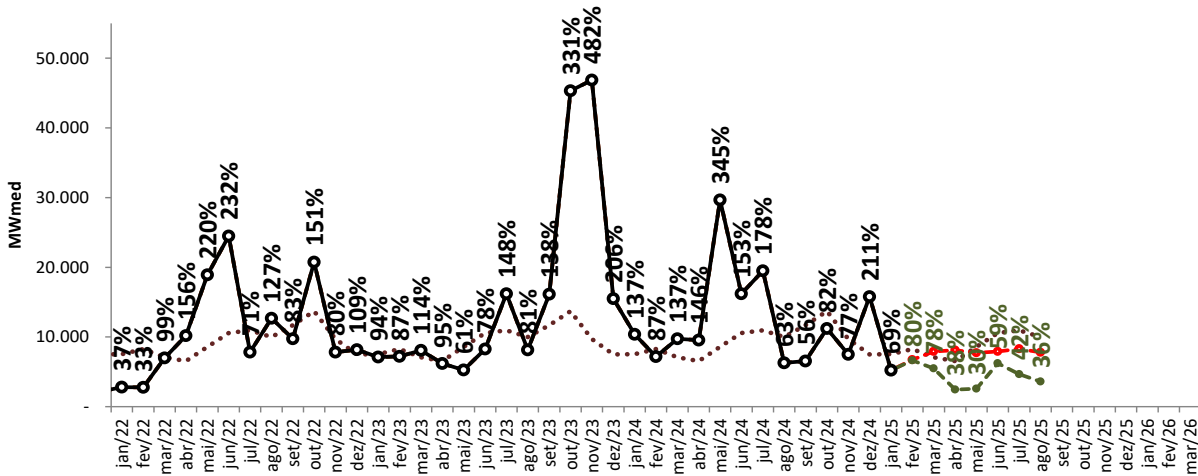
Projeção de ENA - N



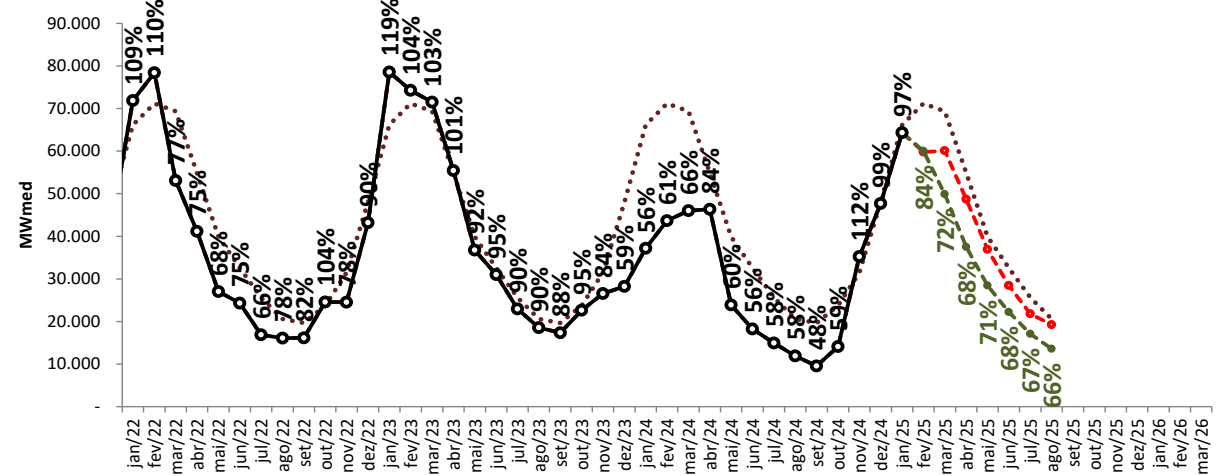
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

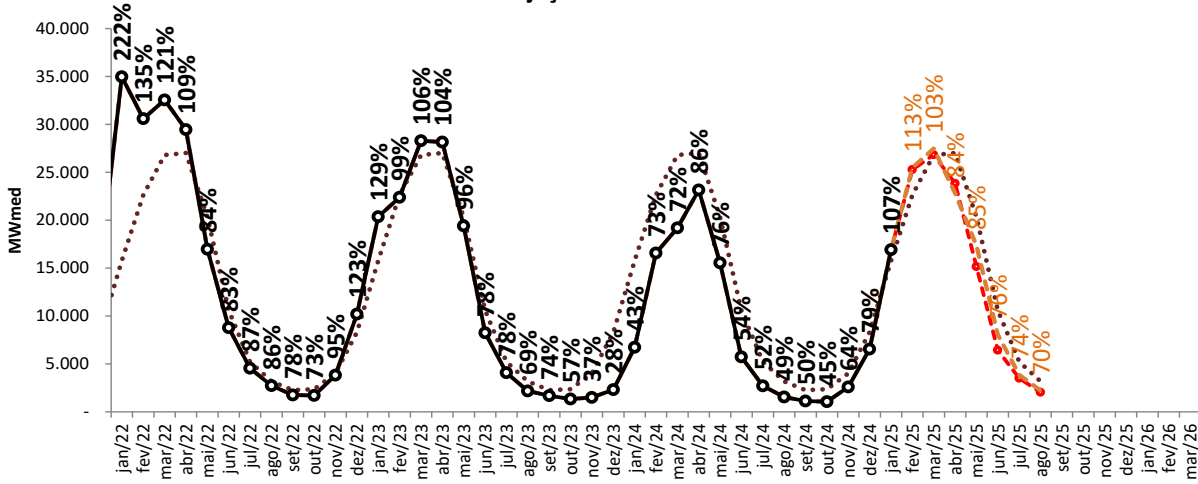
—●— proj. PLD SMAP 2018

—●— proj. PLD SMAP 2021

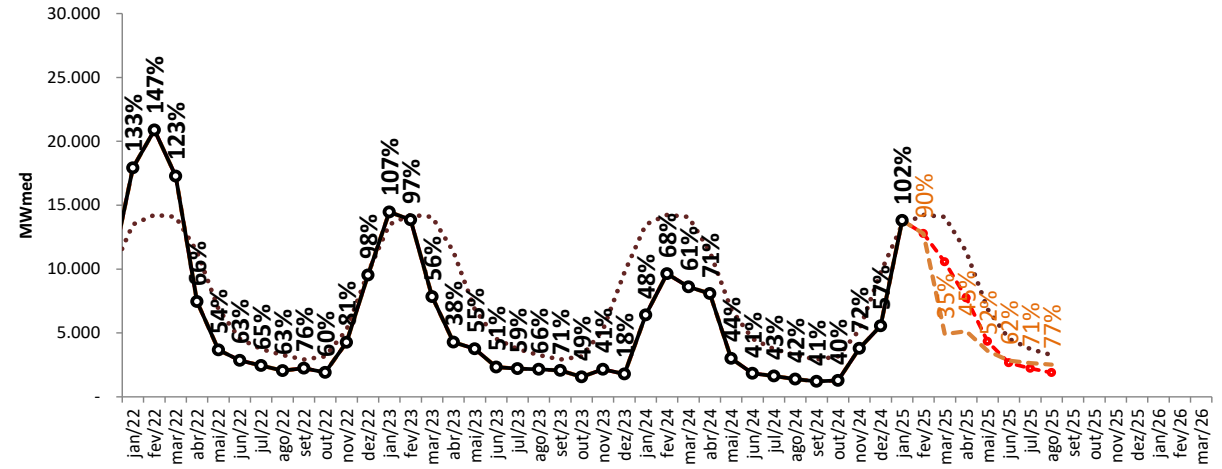
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

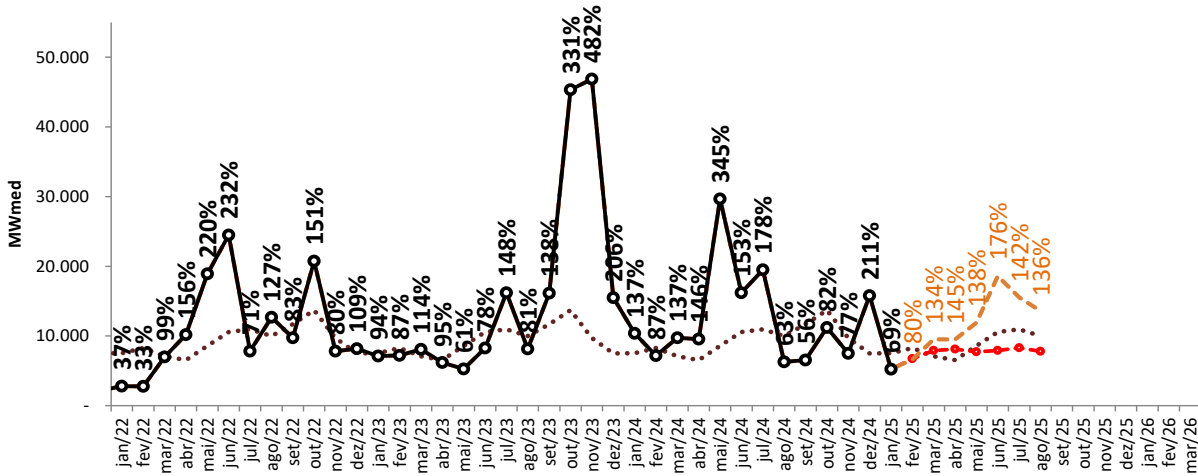
Projeção de ENA - N



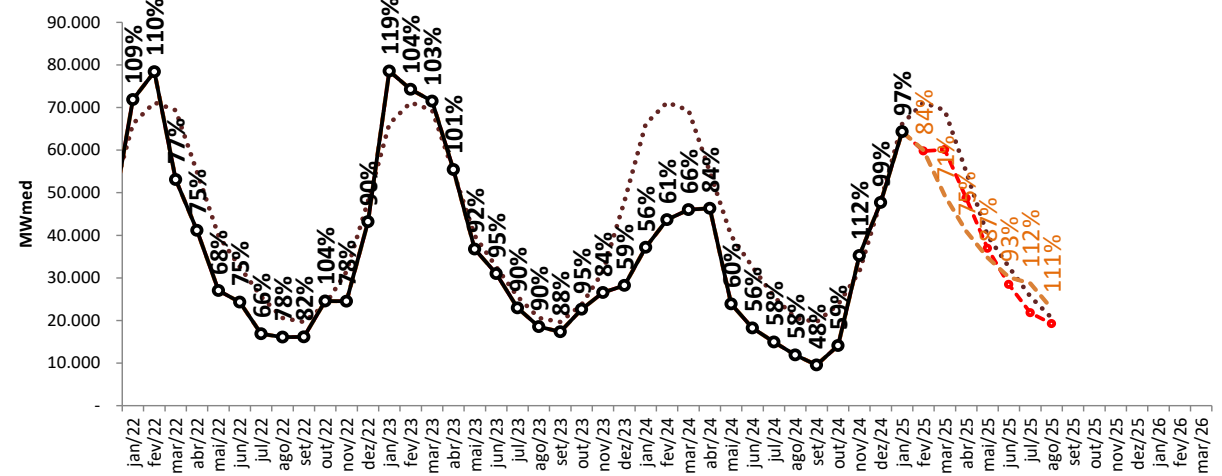
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

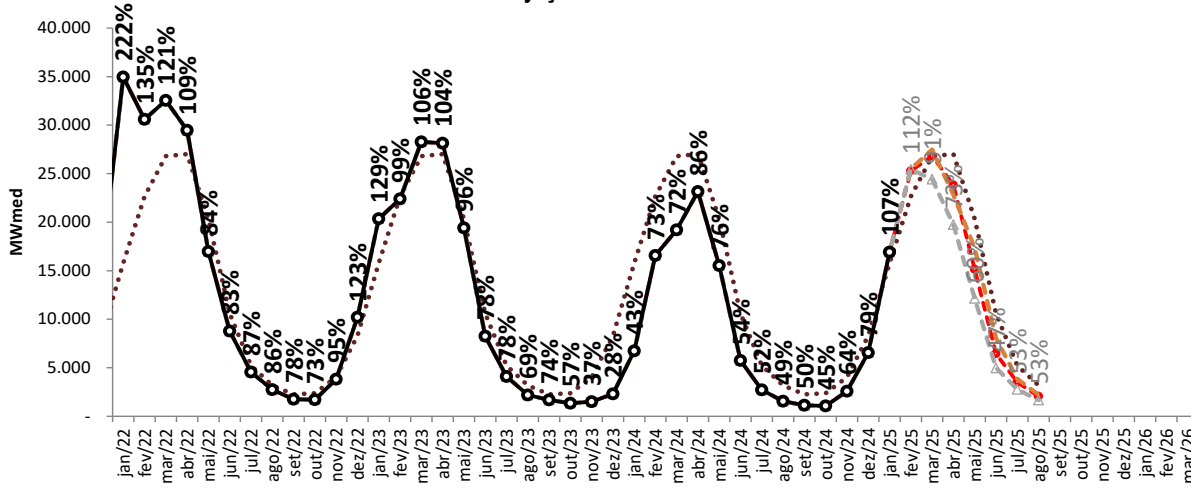


..... MLT      ○ Realizado      -●- ENA RNA      -●- proj. PLD SMAP 2018      -●- proj. PLD SMAP CFS VE      -●- proj. PLD SMAP 2021

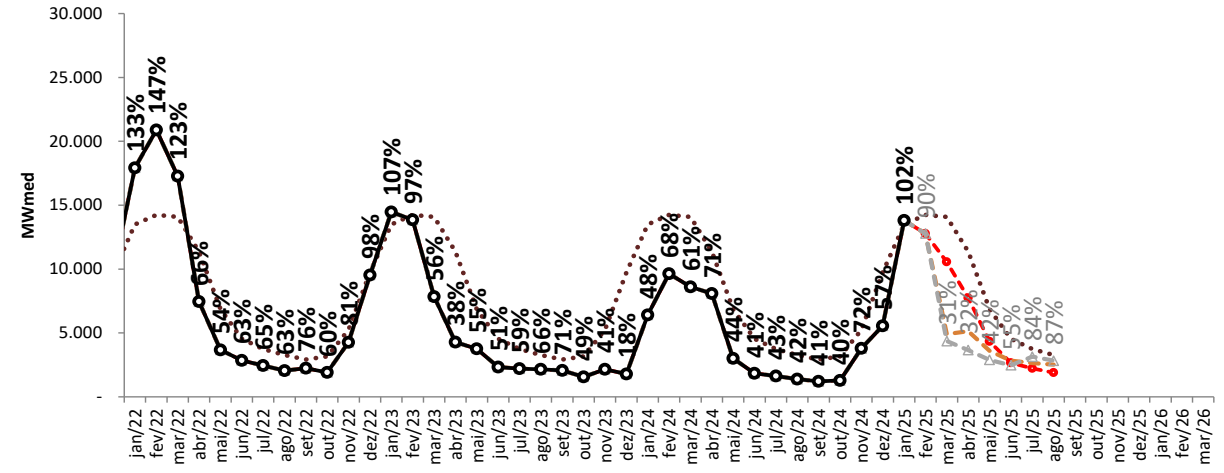
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

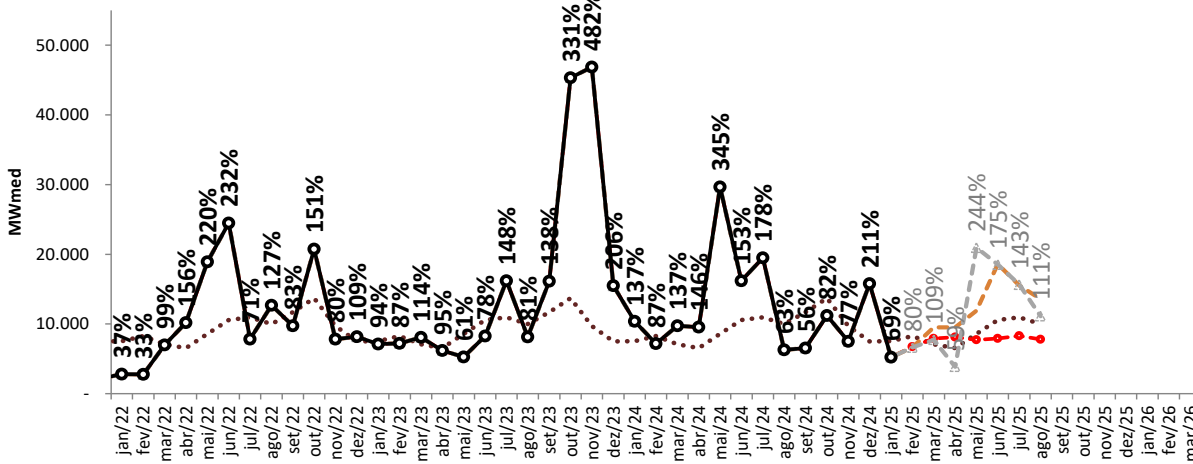
Projeção de ENA - N



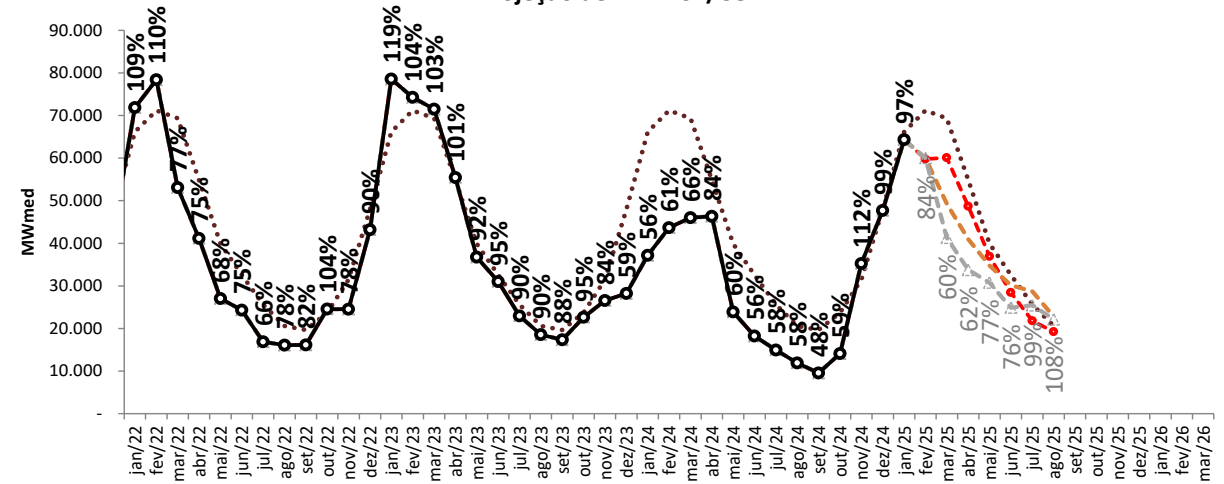
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

○ Realizado

● ENA RNA

● proj. PLD SMAP CFS VE

● proj. PLD SMAP CFS LI

# resumo da projeção da ENA

<i>REE</i>	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>SUDESTE</b>	<b>7.152</b>	<b>4.709</b>	<b>3.366</b>	<b>2.812</b>	<b>2.082</b>	<b>1.907</b>
<b>MLT</b>	<b>10.071</b>	<b>7.496</b>	<b>4.736</b>	<b>3.649</b>	<b>3.002</b>	<b>2.544</b>
<b>% MLT</b>	<b>71%</b>	<b>63%</b>	<b>71%</b>	<b>77%</b>	<b>69%</b>	<b>75%</b>

<b>MADEIRA</b>	<b>10.775</b>	<b>10.338</b>	<b>8.036</b>	<b>5.172</b>	<b>3.182</b>	<b>2.318</b>
<b>MLT</b>	<b>12.154</b>	<b>11.645</b>	<b>8.835</b>	<b>6.074</b>	<b>3.845</b>	<b>2.380</b>
<b>% MLT</b>	<b>89%</b>	<b>89%</b>	<b>91%</b>	<b>85%</b>	<b>83%</b>	<b>97%</b>

<b>TPIRES</b>	<b>3.499</b>	<b>2.363</b>	<b>1.516</b>	<b>1.032</b>	<b>743</b>	<b>599</b>
<b>MLT</b>	<b>4.201</b>	<b>3.375</b>	<b>2.152</b>	<b>1.401</b>	<b>1.013</b>	<b>795</b>
<b>% MLT</b>	<b>83%</b>	<b>70%</b>	<b>70%</b>	<b>74%</b>	<b>73%</b>	<b>75%</b>

<b>ITAIPU</b>	<b>2.092</b>	<b>2.766</b>	<b>2.965</b>	<b>2.961</b>	<b>2.516</b>	<b>2.496</b>
<b>MLT</b>	<b>3.840</b>	<b>3.562</b>	<b>3.476</b>	<b>3.603</b>	<b>3.094</b>	<b>2.616</b>
<b>% MLT</b>	<b>54%</b>	<b>78%</b>	<b>85%</b>	<b>82%</b>	<b>81%</b>	<b>95%</b>

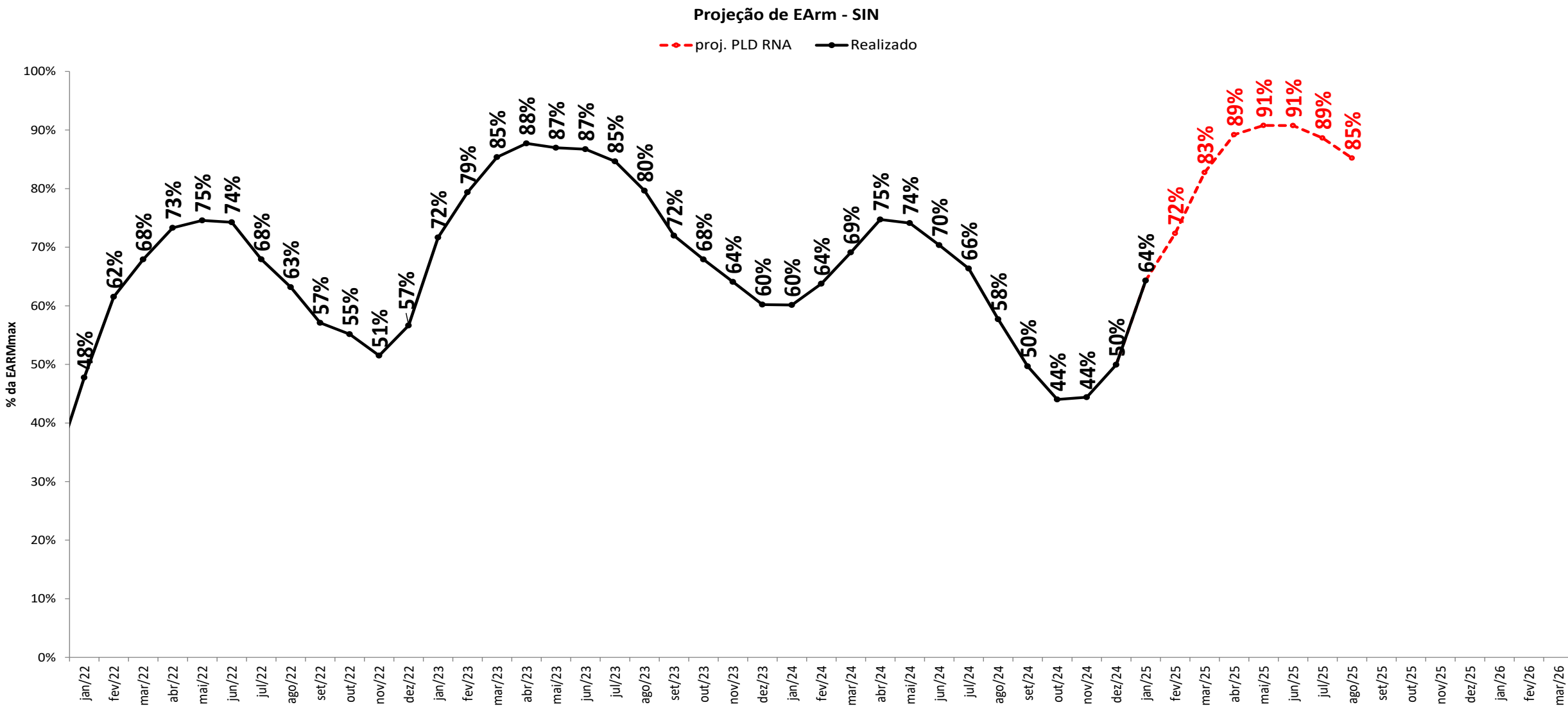
<b>PARANA</b>	<b>33.704</b>	<b>25.882</b>	<b>19.129</b>	<b>14.779</b>	<b>11.612</b>	<b>9.791</b>
<b>MLT</b>	<b>35.955</b>	<b>26.450</b>	<b>18.414</b>	<b>15.300</b>	<b>12.423</b>	<b>10.367</b>
<b>% MLT</b>	<b>94%</b>	<b>98%</b>	<b>104%</b>	<b>97%</b>	<b>93%</b>	<b>94%</b>

<b>PARANAPANEMA</b>	<b>2.850</b>	<b>2.606</b>	<b>1.891</b>	<b>1.664</b>	<b>1.683</b>	<b>2.093</b>
<b>MLT</b>	<b>3.149</b>	<b>2.351</b>	<b>2.309</b>	<b>2.567</b>	<b>2.248</b>	<b>1.863</b>
<b>% MLT</b>	<b>91%</b>	<b>111%</b>	<b>82%</b>	<b>65%</b>	<b>75%</b>	<b>112%</b>

<i>REE</i>	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>SUL</b>	<b>3.673</b>	<b>3.892</b>	<b>3.754</b>	<b>3.993</b>	<b>3.841</b>	<b>4.067</b>
<b>MLT</b>	<b>3.187</b>	<b>3.244</b>	<b>4.533</b>	<b>5.409</b>	<b>6.083</b>	<b>5.954</b>
<b>% MLT</b>	<b>115%</b>	<b>120%</b>	<b>83%</b>	<b>74%</b>	<b>63%</b>	<b>68%</b>
<b>IGUACU</b>	<b>4.241</b>	<b>4.222</b>	<b>3.954</b>	<b>3.924</b>	<b>4.455</b>	<b>3.718</b>
<b>MLT</b>	<b>3.890</b>	<b>3.297</b>	<b>4.061</b>	<b>5.164</b>	<b>4.874</b>	<b>4.030</b>
<b>% MLT</b>	<b>109%</b>	<b>128%</b>	<b>97%</b>	<b>76%</b>	<b>91%</b>	<b>92%</b>
<b>NORDESTE</b>	<b>10.557</b>	<b>7.740</b>	<b>4.332</b>	<b>2.667</b>	<b>2.217</b>	<b>1.892</b>
<b>MLT</b>	<b>14.080</b>	<b>11.371</b>	<b>6.871</b>	<b>4.535</b>	<b>3.744</b>	<b>3.267</b>
<b>% MLT</b>	<b>75%</b>	<b>68%</b>	<b>63%</b>	<b>59%</b>	<b>59%</b>	<b>58%</b>
<b>NORTE</b>	<b>14.479</b>	<b>11.361</b>	<b>5.793</b>	<b>2.533</b>	<b>1.554</b>	<b>1.061</b>
<b>MLT</b>	<b>14.933</b>	<b>14.562</b>	<b>9.223</b>	<b>4.374</b>	<b>2.566</b>	<b>1.818</b>
<b>% MLT</b>	<b>97%</b>	<b>78%</b>	<b>63%</b>	<b>58%</b>	<b>61%</b>	<b>58%</b>
<b>BMONTE</b>	<b>10.744</b>	<b>10.939</b>	<b>8.184</b>	<b>2.687</b>	<b>1.106</b>	<b>455</b>
<b>MLT</b>	<b>10.665</b>	<b>10.909</b>	<b>9.378</b>	<b>4.761</b>	<b>1.615</b>	<b>664</b>
<b>% MLT</b>	<b>101%</b>	<b>100%</b>	<b>87%</b>	<b>56%</b>	<b>68%</b>	<b>68%</b>
<b>MANAUS</b>	<b>1.599</b>	<b>1.520</b>	<b>1.173</b>	<b>1.213</b>	<b>832</b>	<b>530</b>
<b>MLT</b>	<b>1.204</b>	<b>1.536</b>	<b>1.717</b>	<b>1.451</b>	<b>1.035</b>	<b>683</b>
<b>% MLT</b>	<b>133%</b>	<b>99%</b>	<b>68%</b>	<b>84%</b>	<b>80%</b>	<b>78%</b>

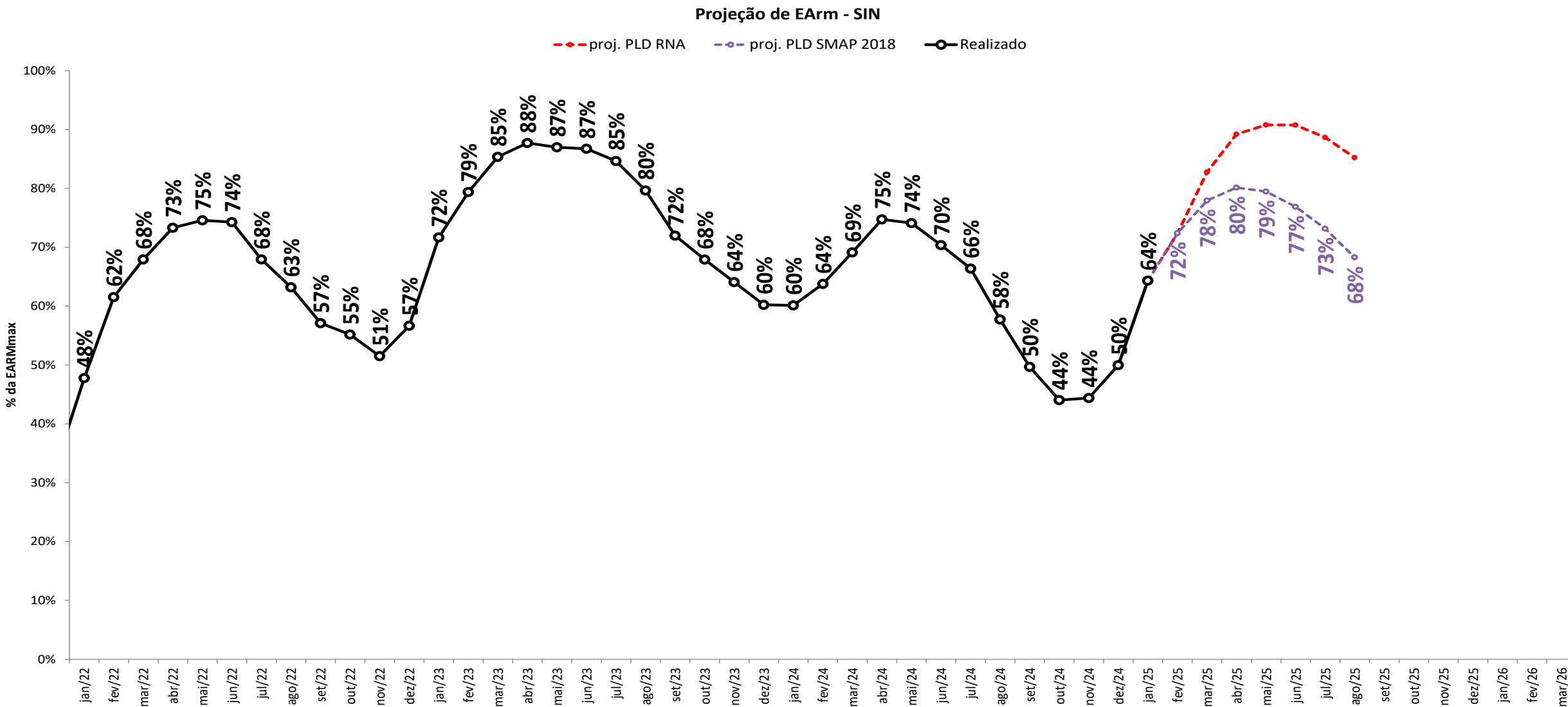
# projeção de energia armazenada

## proj. PLD RNA



# projeção de energia armazenada

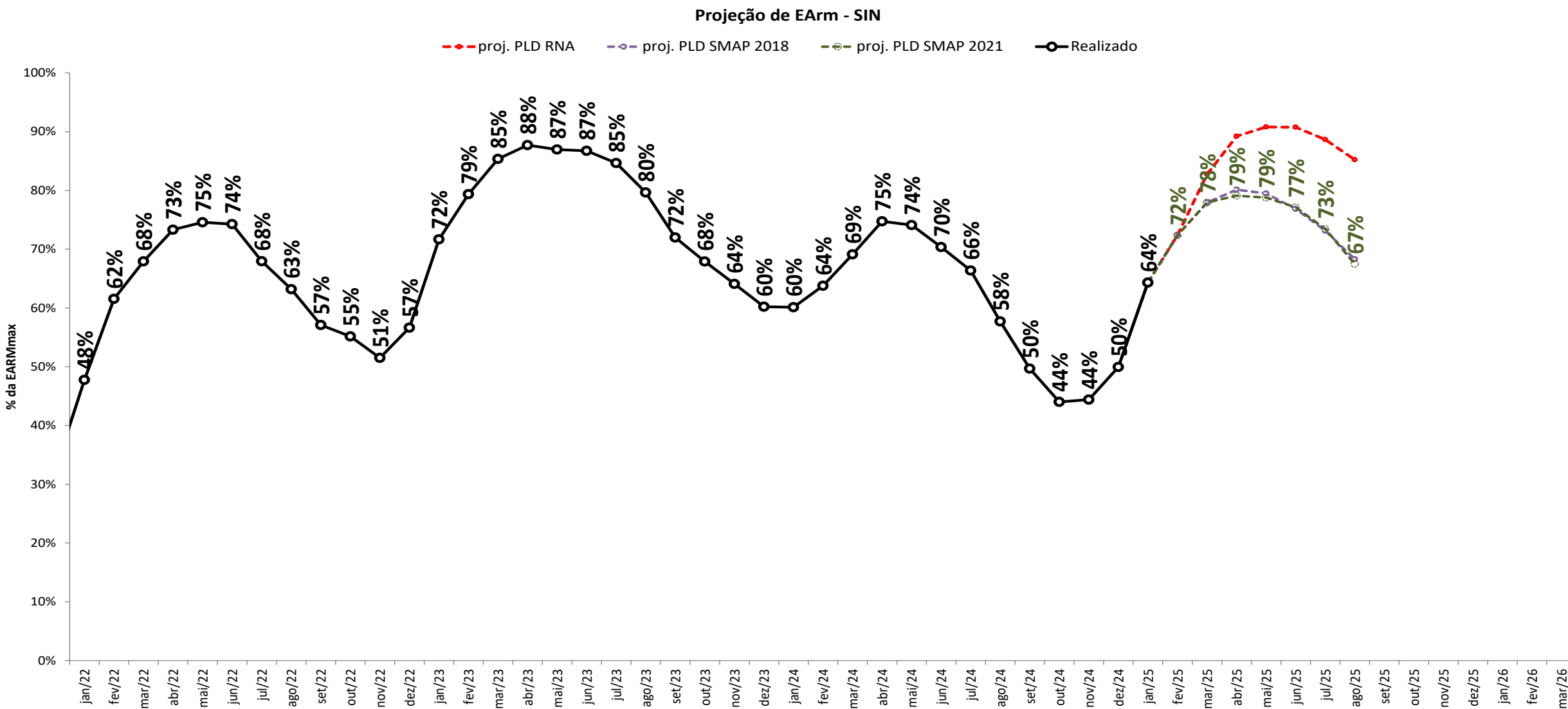
## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018





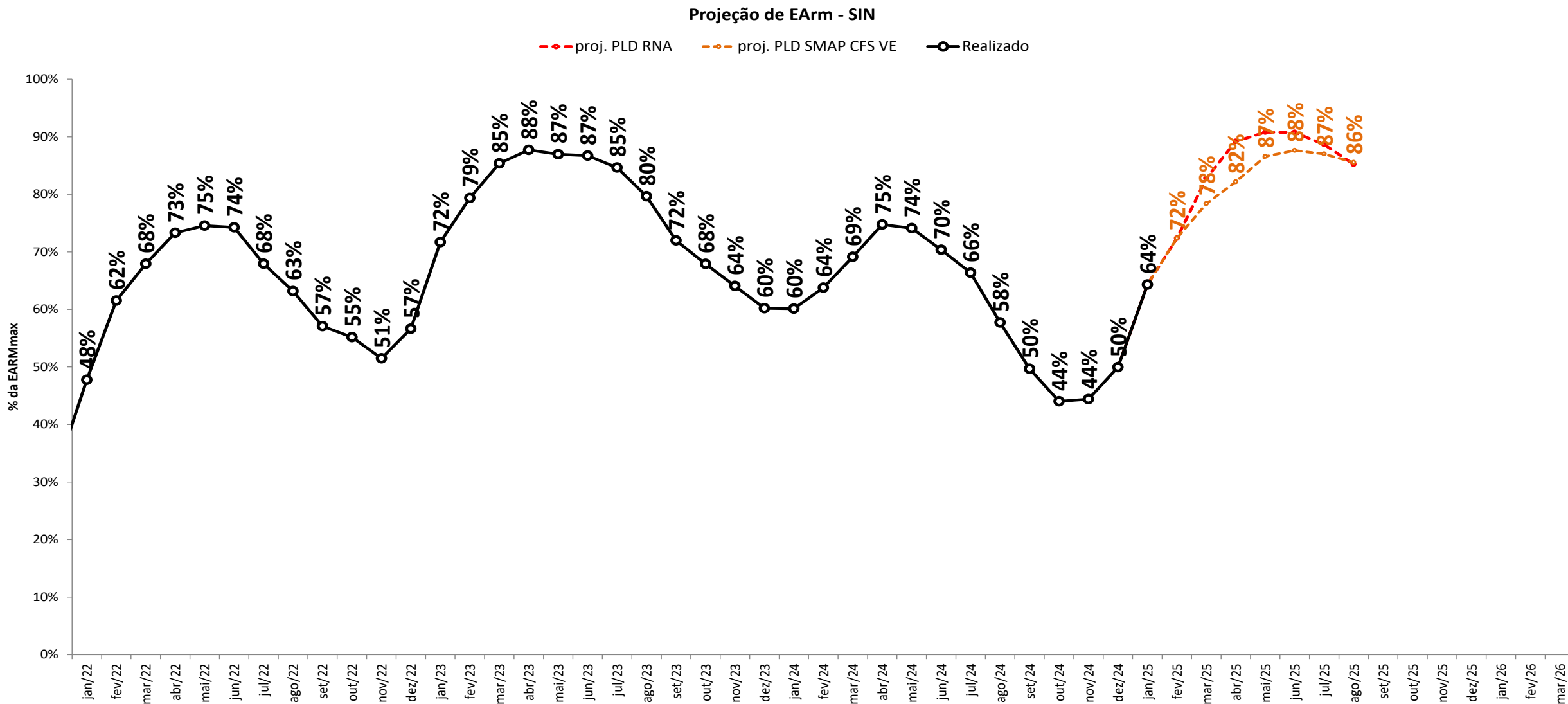
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



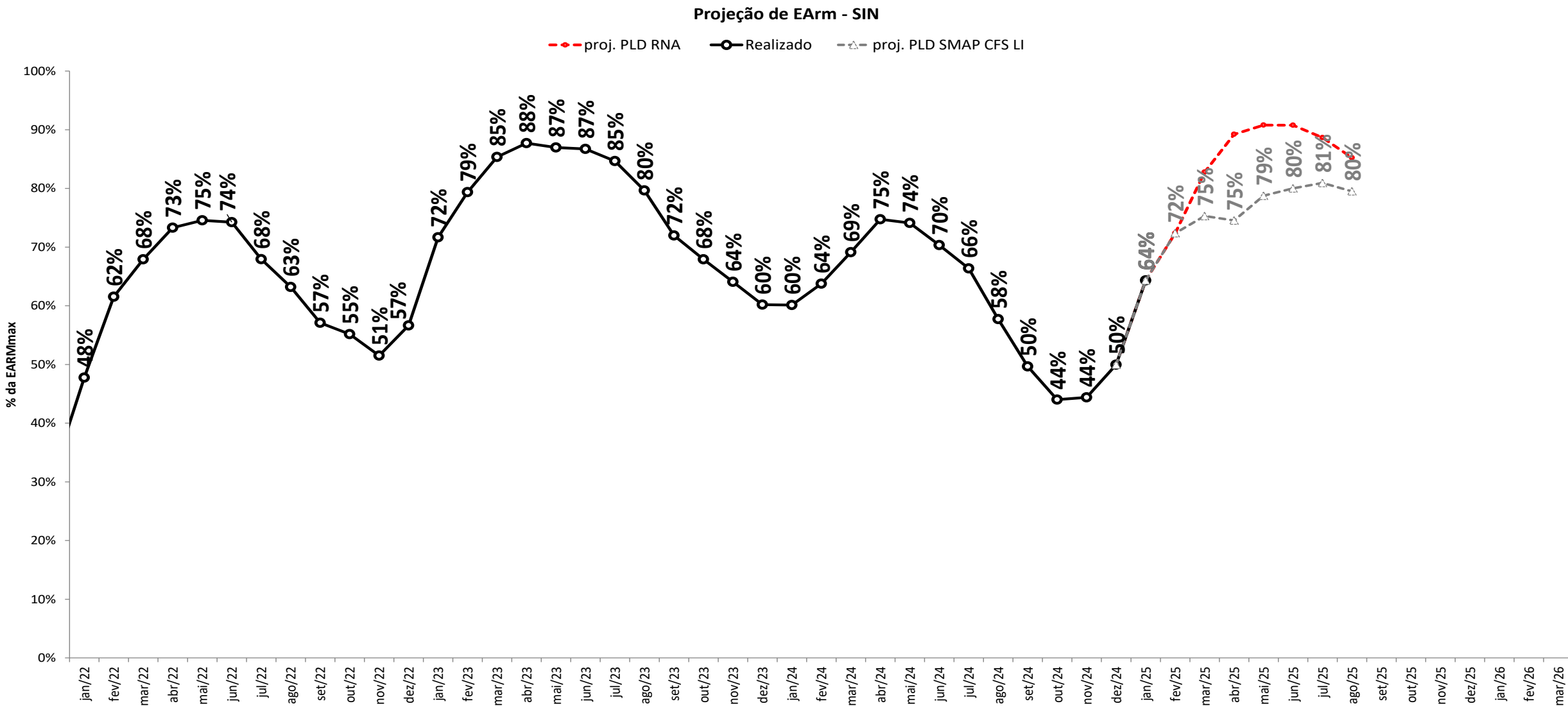
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



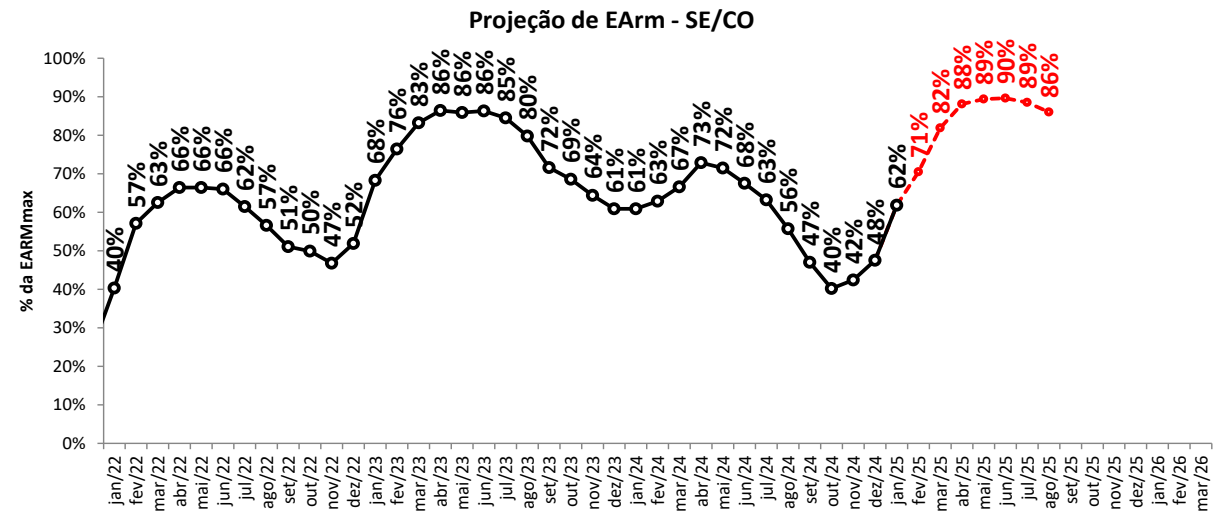
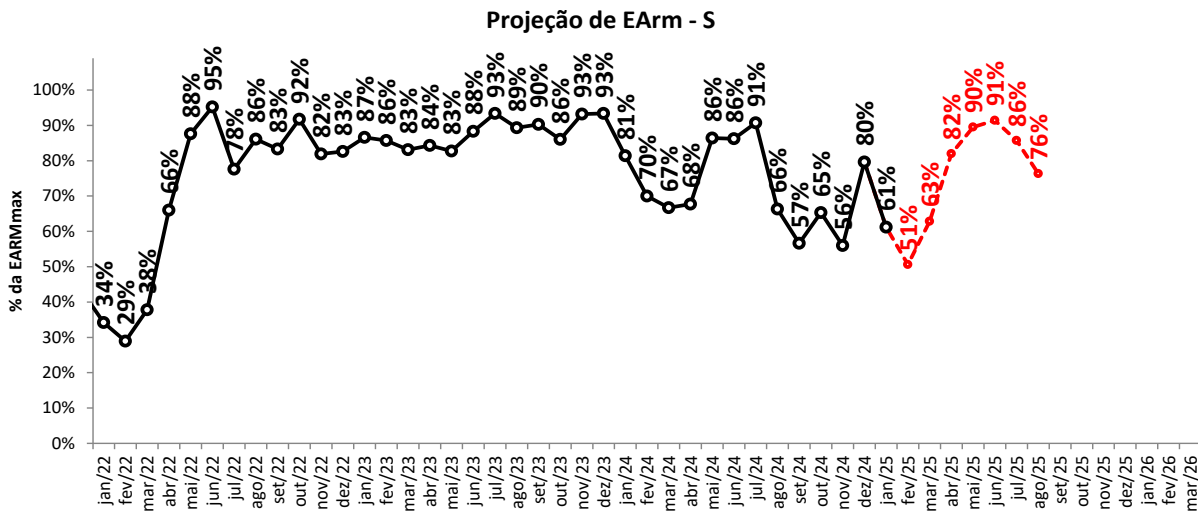
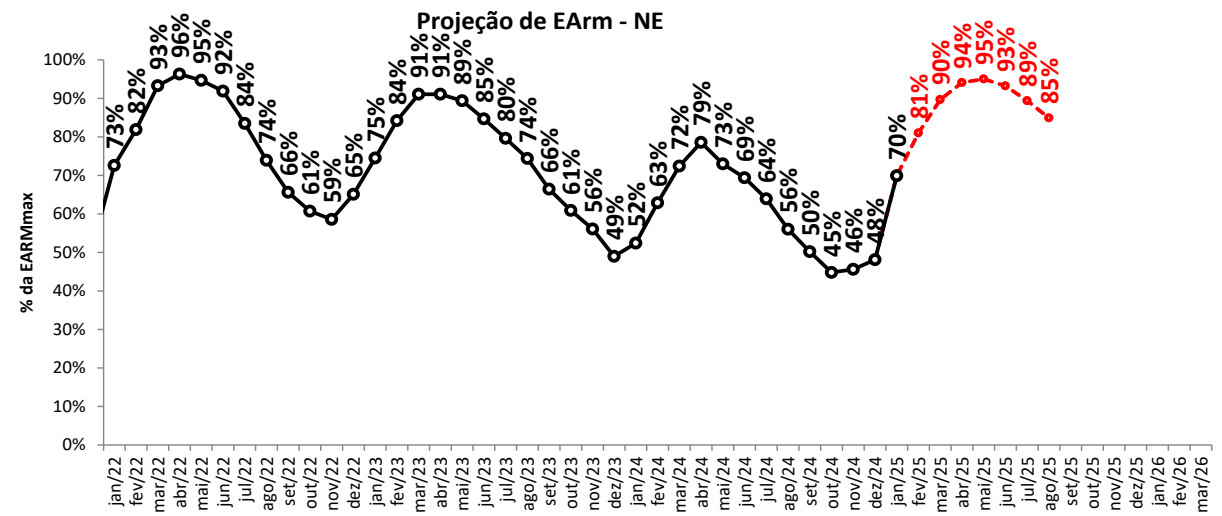
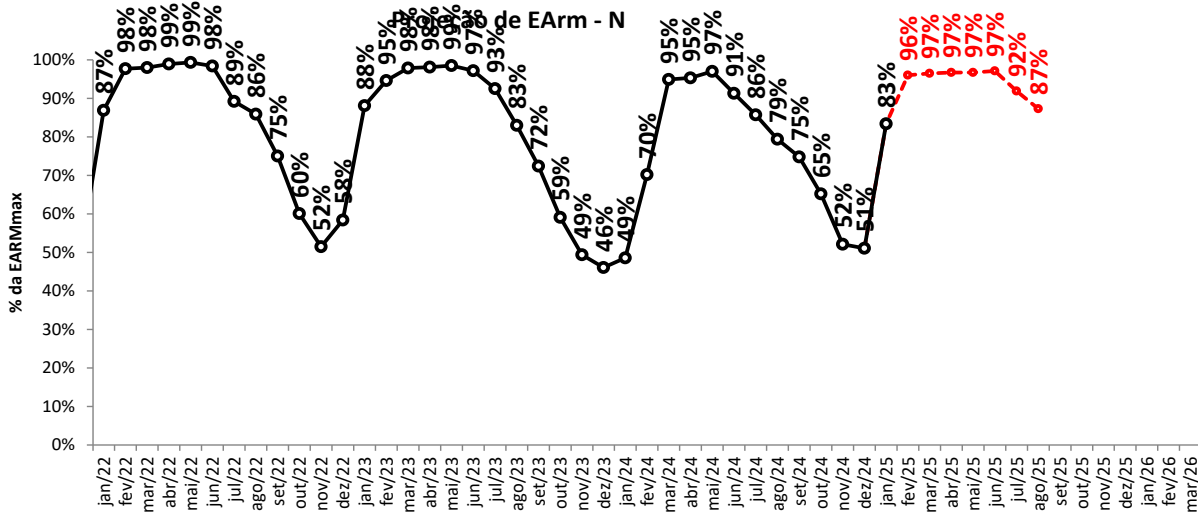
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção de energia armazenada

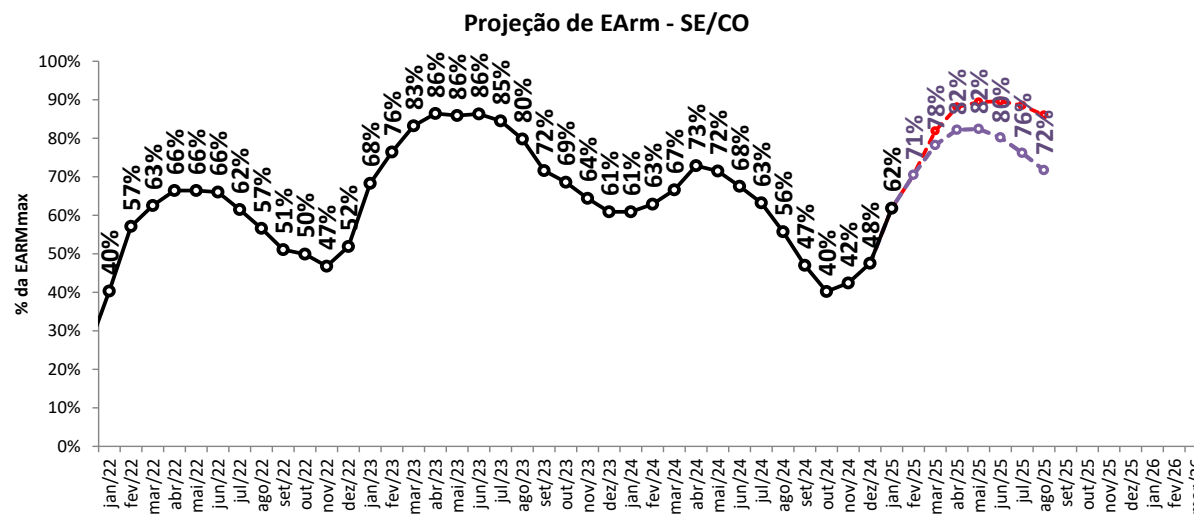
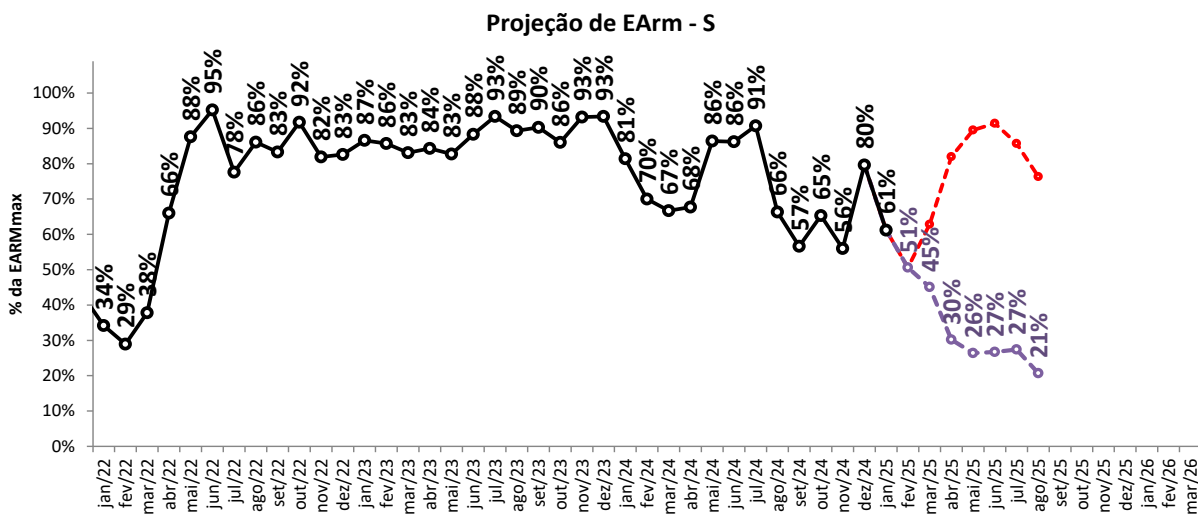
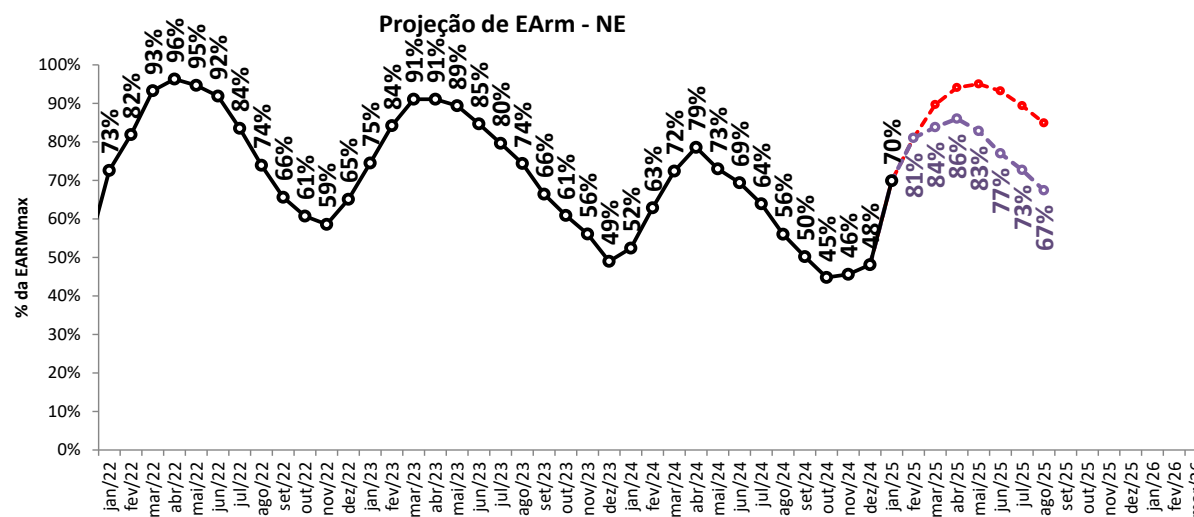
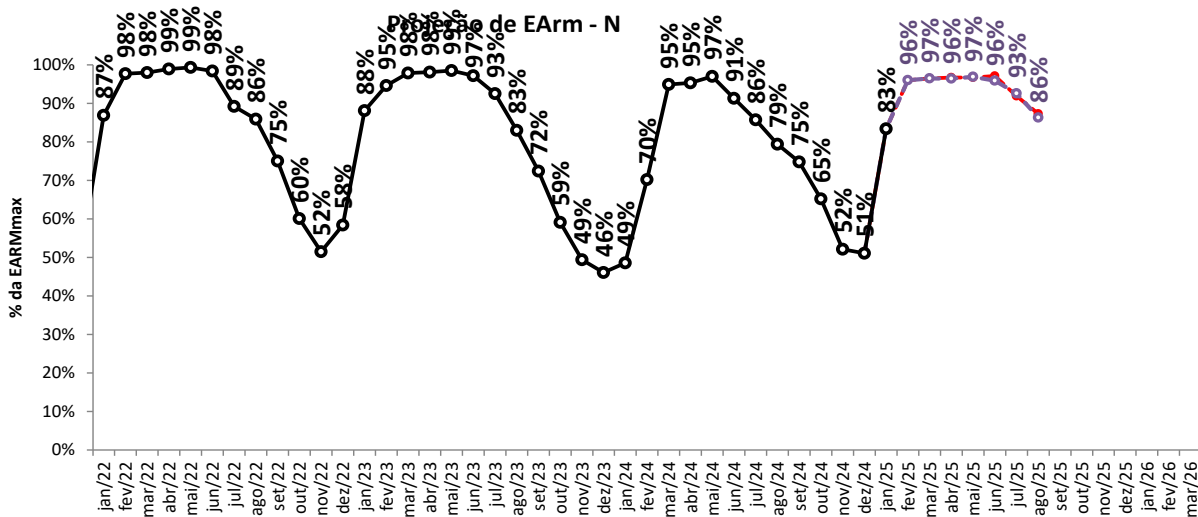
## proj. PLD RNA



○ - proj. PLD RNA

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

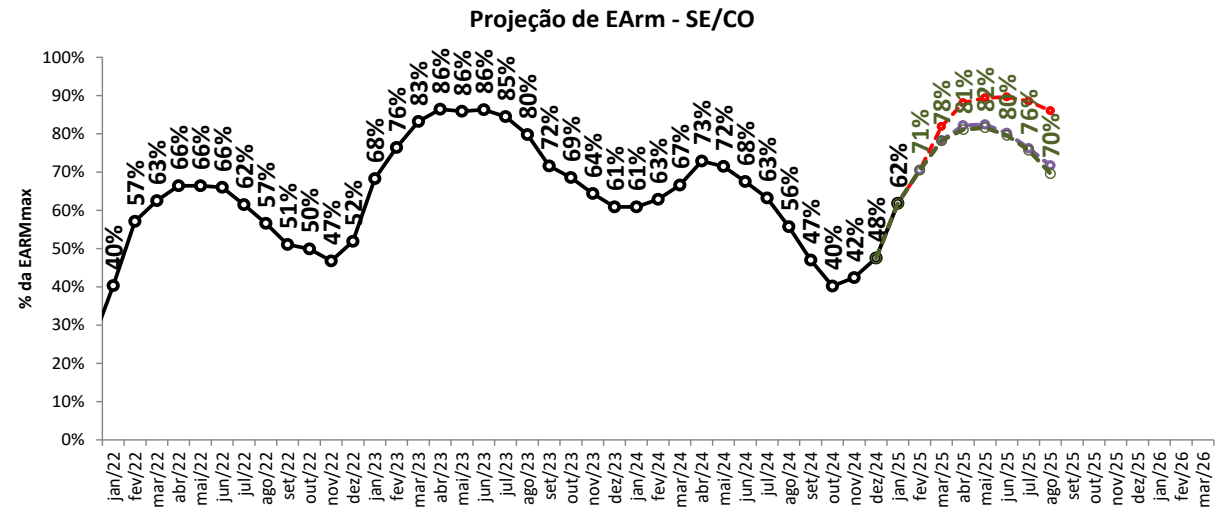
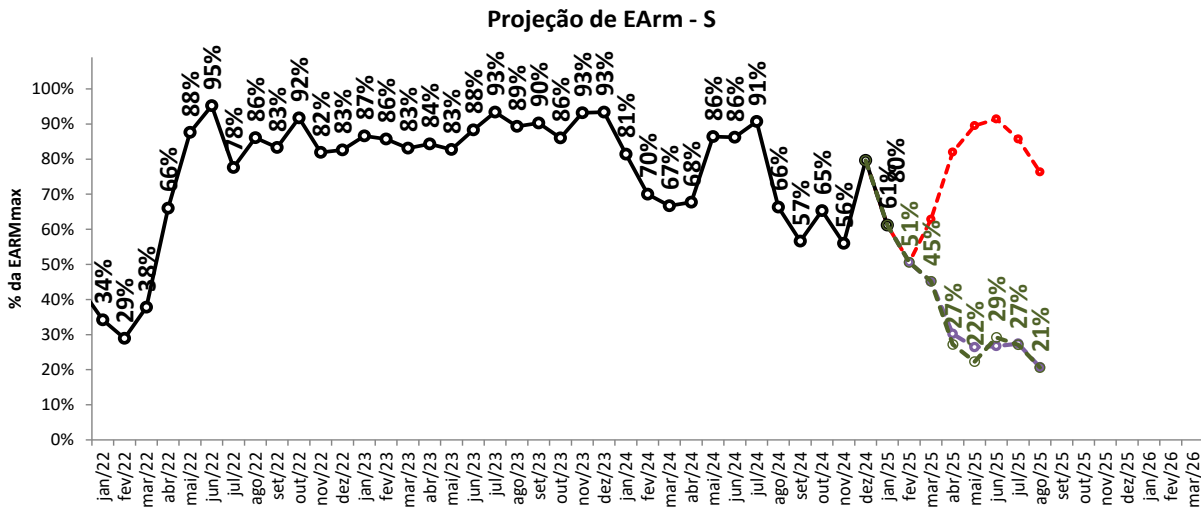
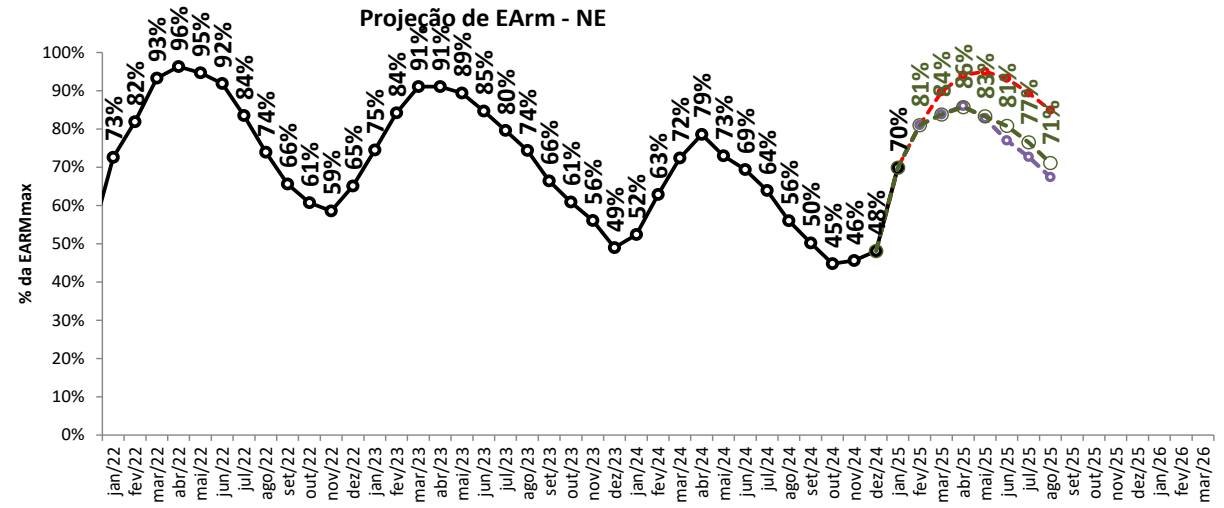
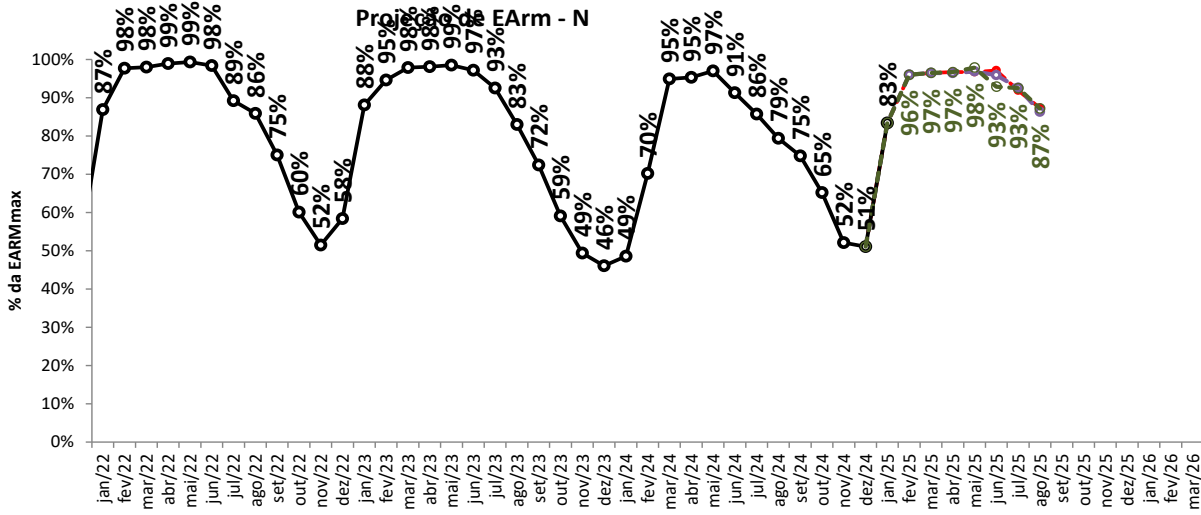


—○— proj. PLD RNA

---○--- proj. PLD SMAP 2018

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



---proj. PLD RNA

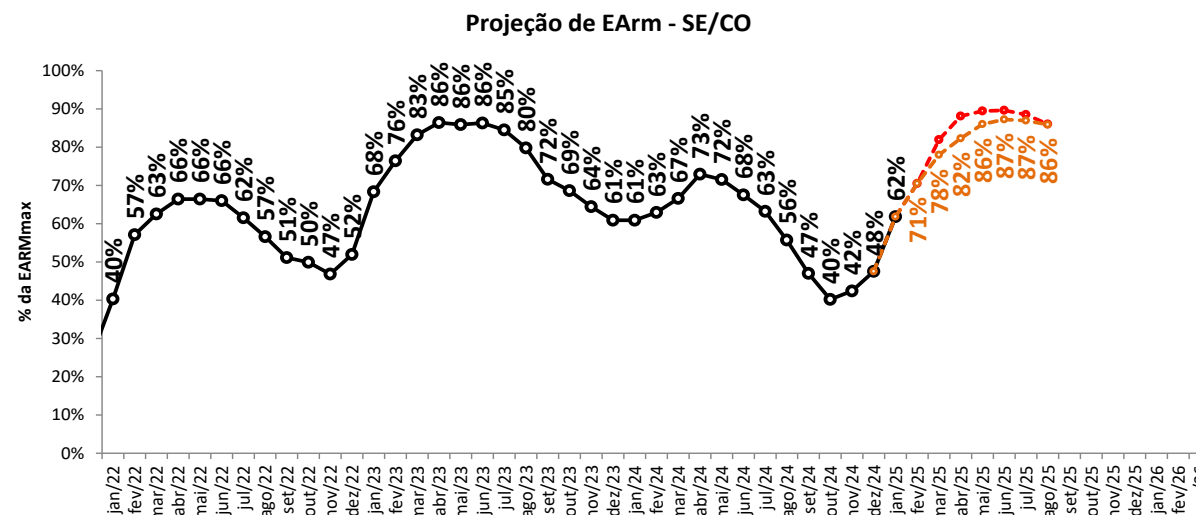
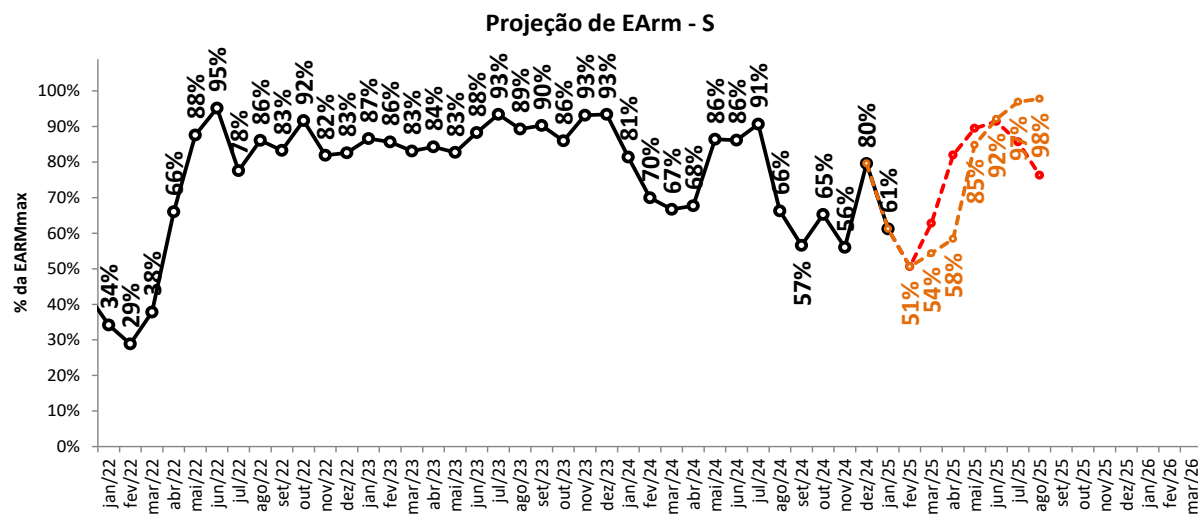
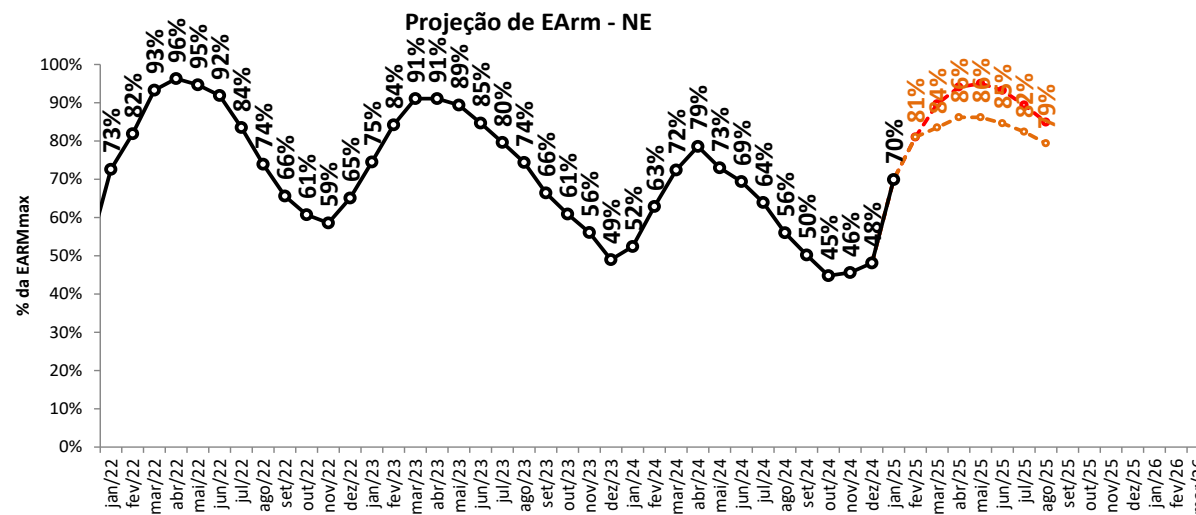
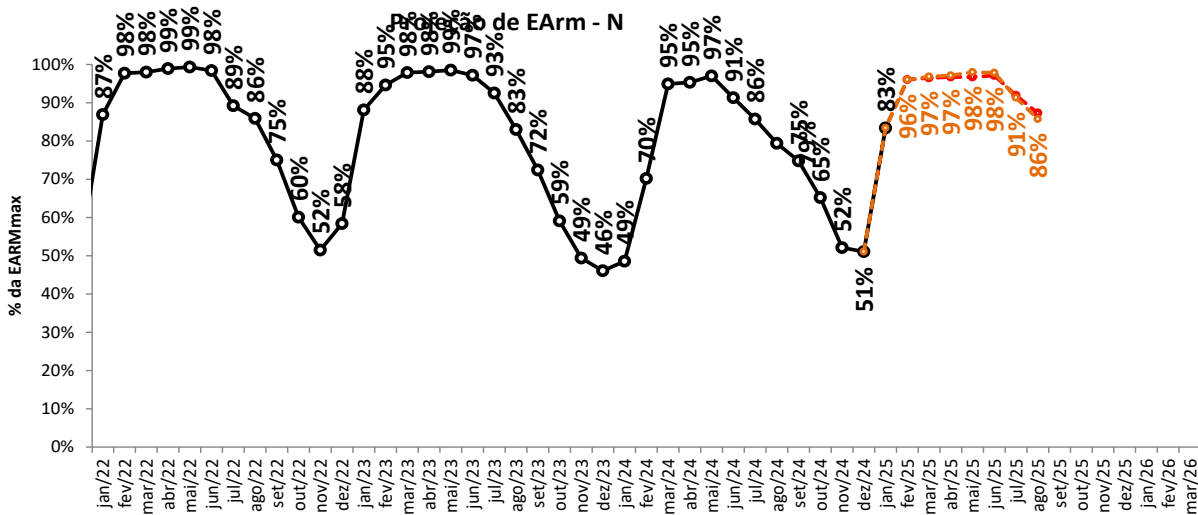
---proj. PLD SMAP 2018

---proj. PLD SMAP 2021

---Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



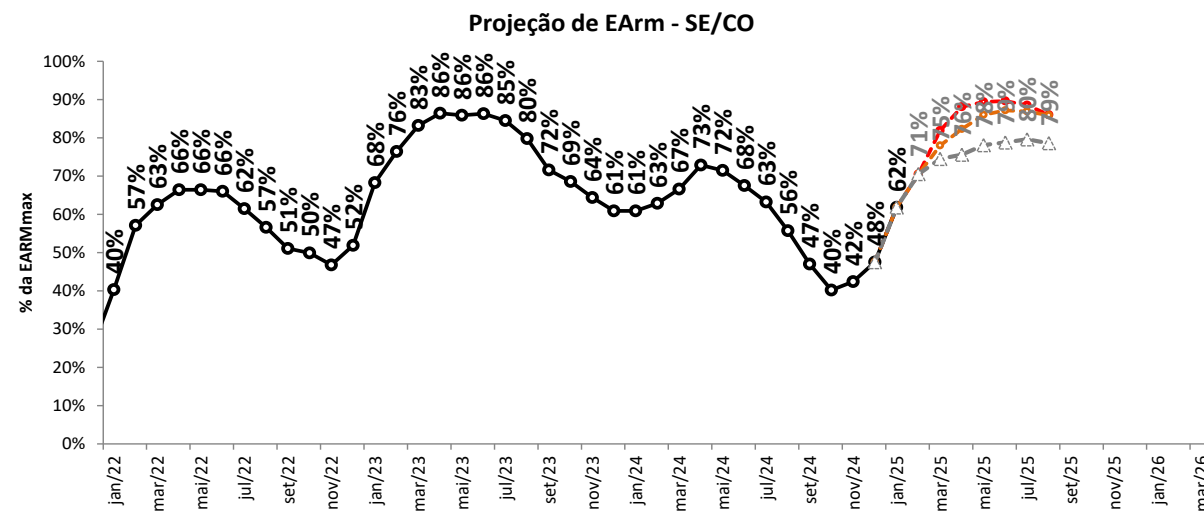
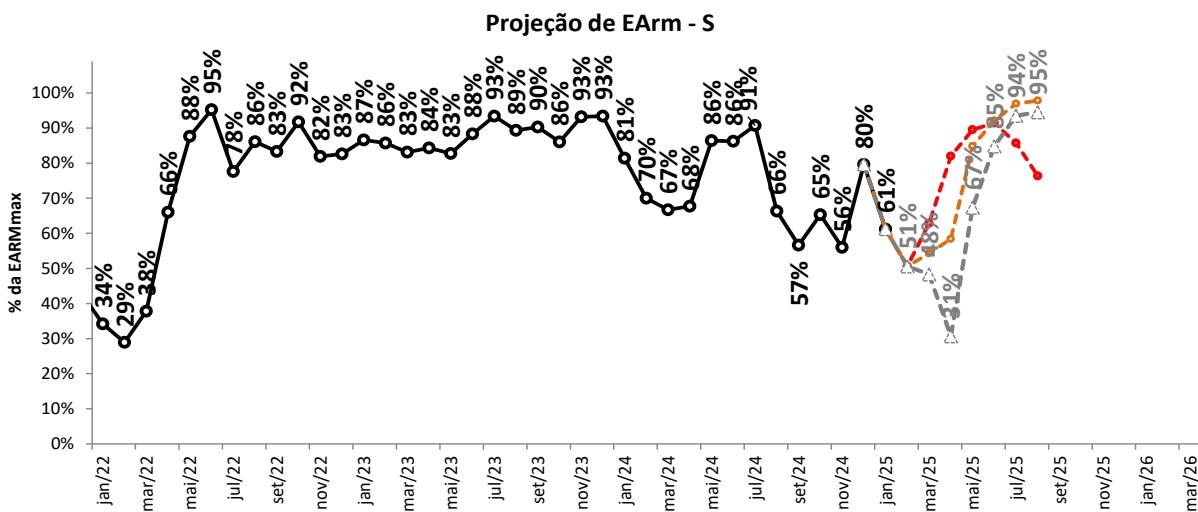
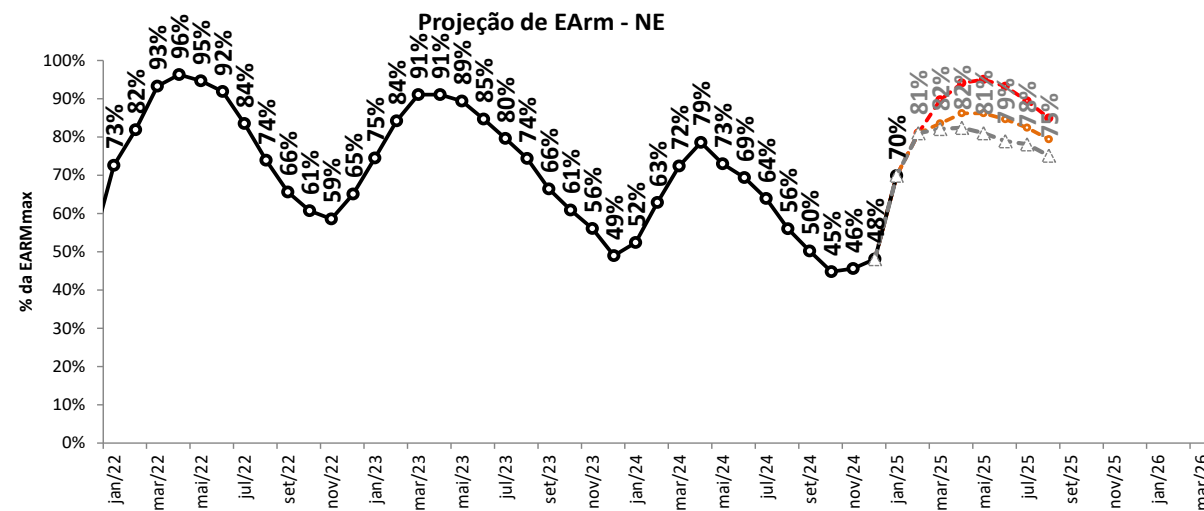
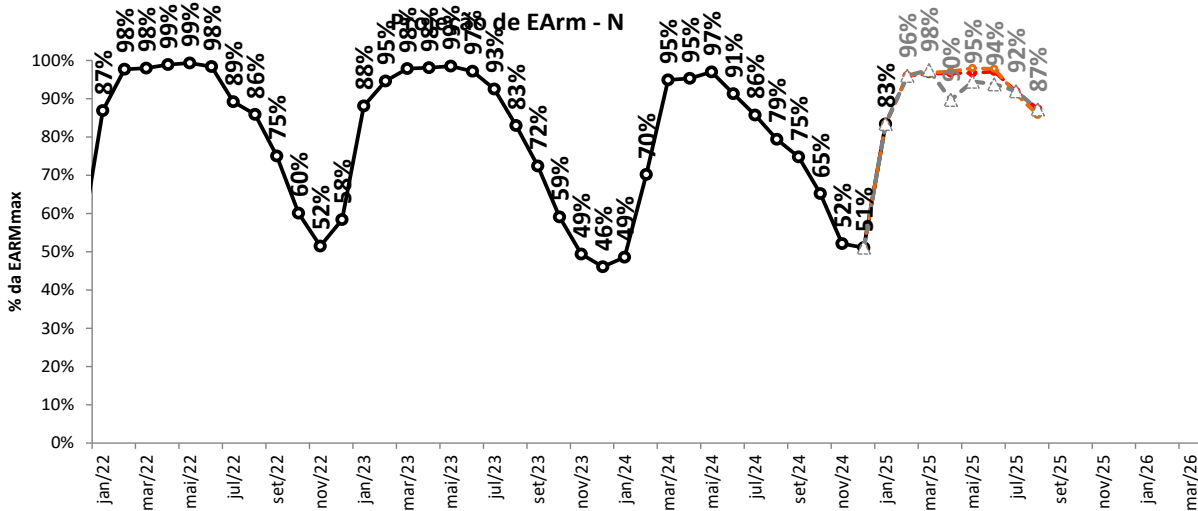
proj. PLD RNA

proj. PLD SMAP CFS VE

Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD RNA

proj. PLD SMAP 2021

proj. PLD SMAP CFS LI

Realizado



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

<i>SE/CO</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>71</b>	<b>82</b>	<b>88</b>	<b>89</b>	<b>90</b>	<b>89</b>	<b>86</b>
proj. PLD SMAP 2018	71	78	82	82	80	76	72
proj. PLD SMAP 2021	71	78	81	82	80	76	70
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>71</b>	<b>78</b>	<b>82</b>	<b>86</b>	<b>87</b>	<b>87</b>	<b>86</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	71	75	76	78	79	80	79

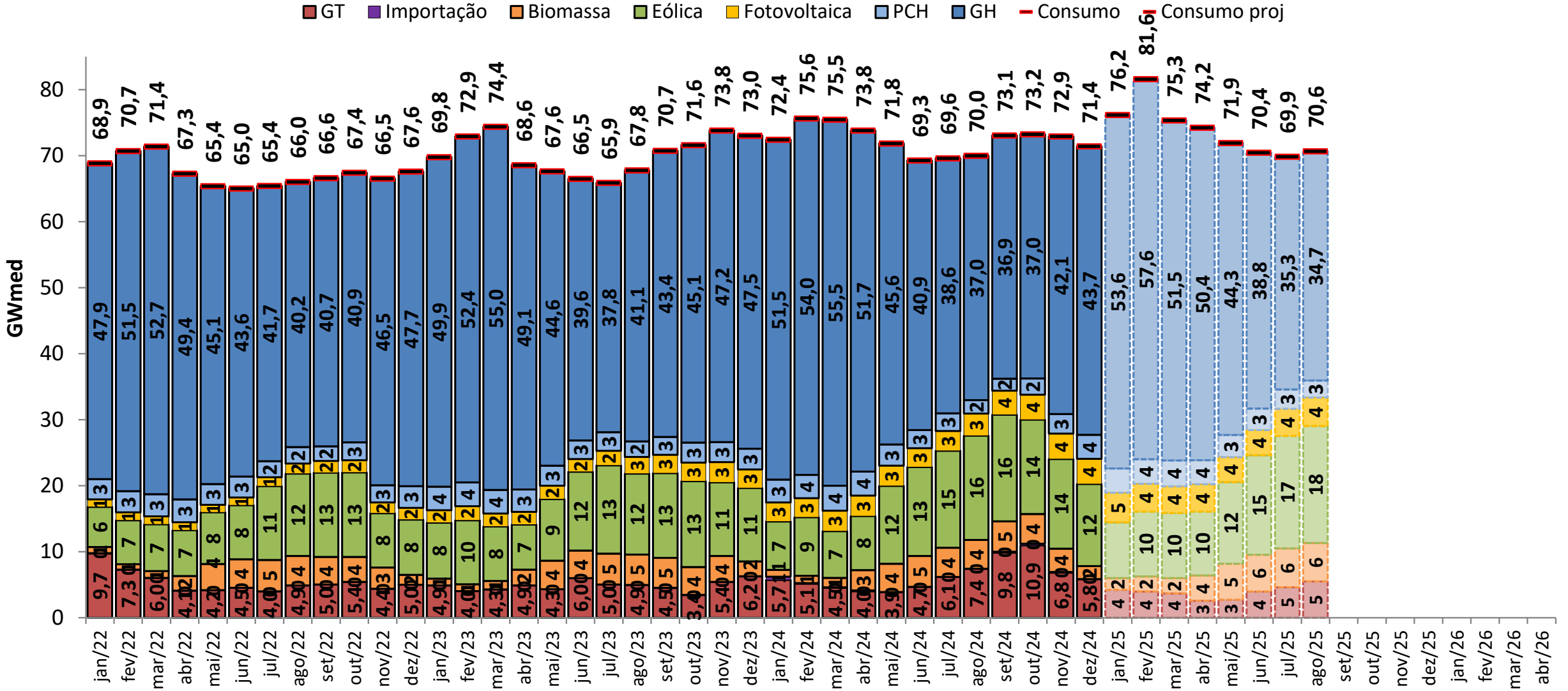
<i>S</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>51</b>	<b>63</b>	<b>82</b>	<b>90</b>	<b>91</b>	<b>86</b>	<b>76</b>
proj. PLD SMAP 2018	51	45	30	26	27	27	21
proj. PLD SMAP 2021	51	45	27	22	29	27	21
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>51</b>	<b>54</b>	<b>58</b>	<b>85</b>	<b>92</b>	<b>97</b>	<b>98</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	51	48	31	67	85	94	95

<i>NE</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>81</b>	<b>90</b>	<b>94</b>	<b>95</b>	<b>93</b>	<b>89</b>	<b>85</b>
proj. PLD SMAP 2018	81	84	86	83	77	73	67
proj. PLD SMAP 2021	81	84	86	83	81	77	71
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>81</b>	<b>84</b>	<b>86</b>	<b>86</b>	<b>85</b>	<b>82</b>	<b>79</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	81	82	82	81	79	78	75

<i>N</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>96</b>	<b>97</b>	<b>97</b>	<b>97</b>	<b>97</b>	<b>92</b>	<b>87</b>
proj. PLD SMAP 2018	96	97	96	97	96	93	86
proj. PLD SMAP 2021	96	97	97	98	93	93	87
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>96</b>	<b>97</b>	<b>97</b>	<b>98</b>	<b>98</b>	<b>91</b>	<b>86</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	96	98	90	95	94	92	87

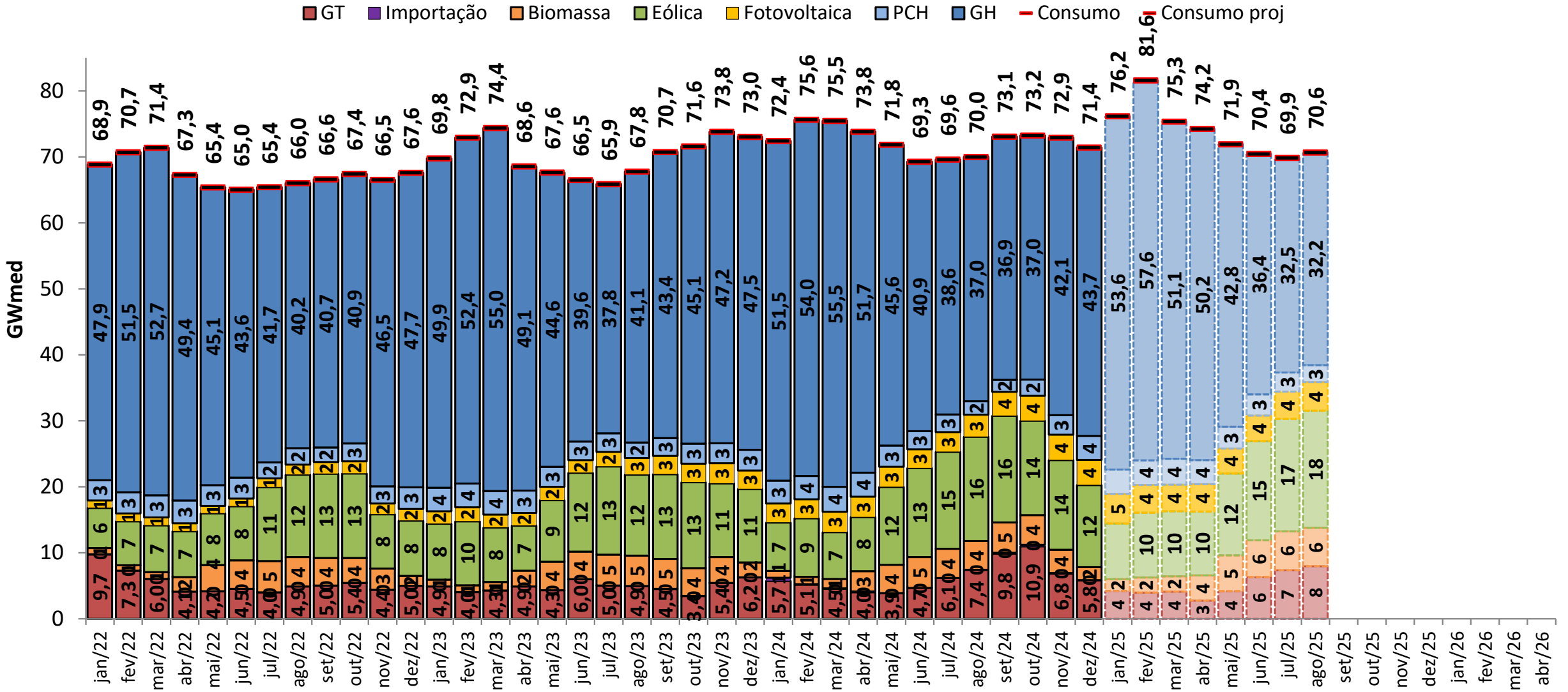
<i>SIN</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
<b>proj. PLD RNA</b>	<b>72</b>	<b>83</b>	<b>89</b>	<b>91</b>	<b>91</b>	<b>89</b>	<b>85</b>
proj. PLD SMAP 2018	72	78	80	79	77	73	68
proj. PLD SMAP 2021	72	78	79	79	77	73	67
<b>proj. PLD SMAP CFS VE</b>	<b>72</b>	<b>78</b>	<b>82</b>	<b>87</b>	<b>88</b>	<b>87</b>	<b>86</b>
proj. PLD SMAP CFS LI	72	75	75	79	80	81	80

balanço operativo  
proj. PLD RNA



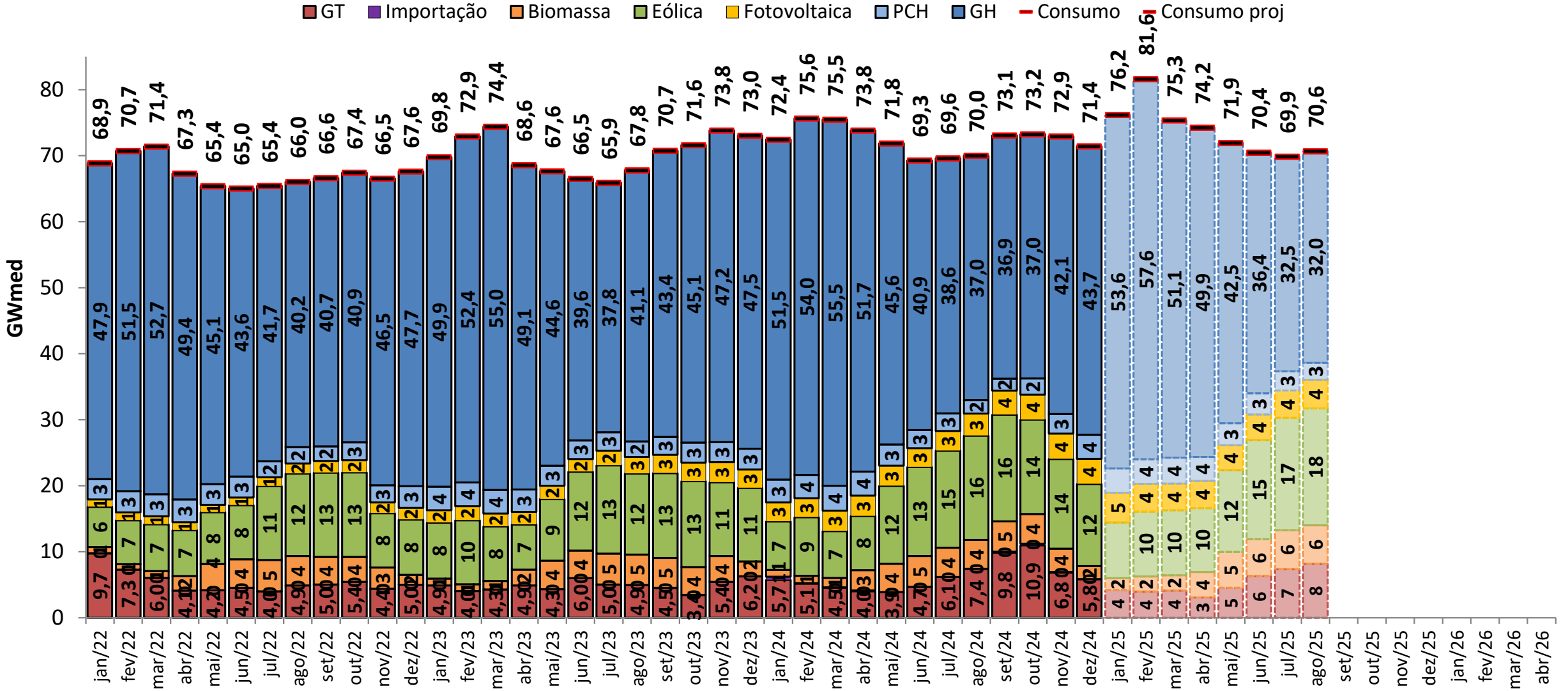
# balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



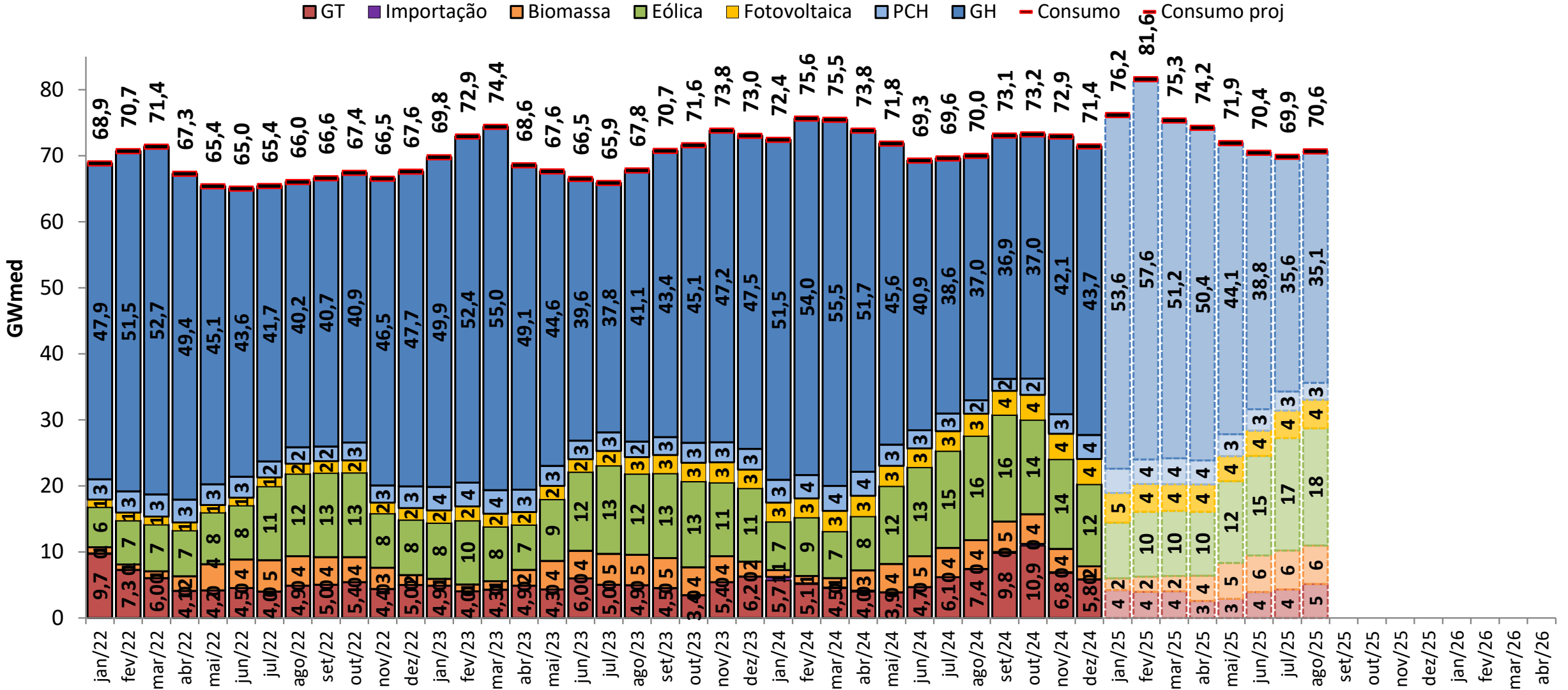
# balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



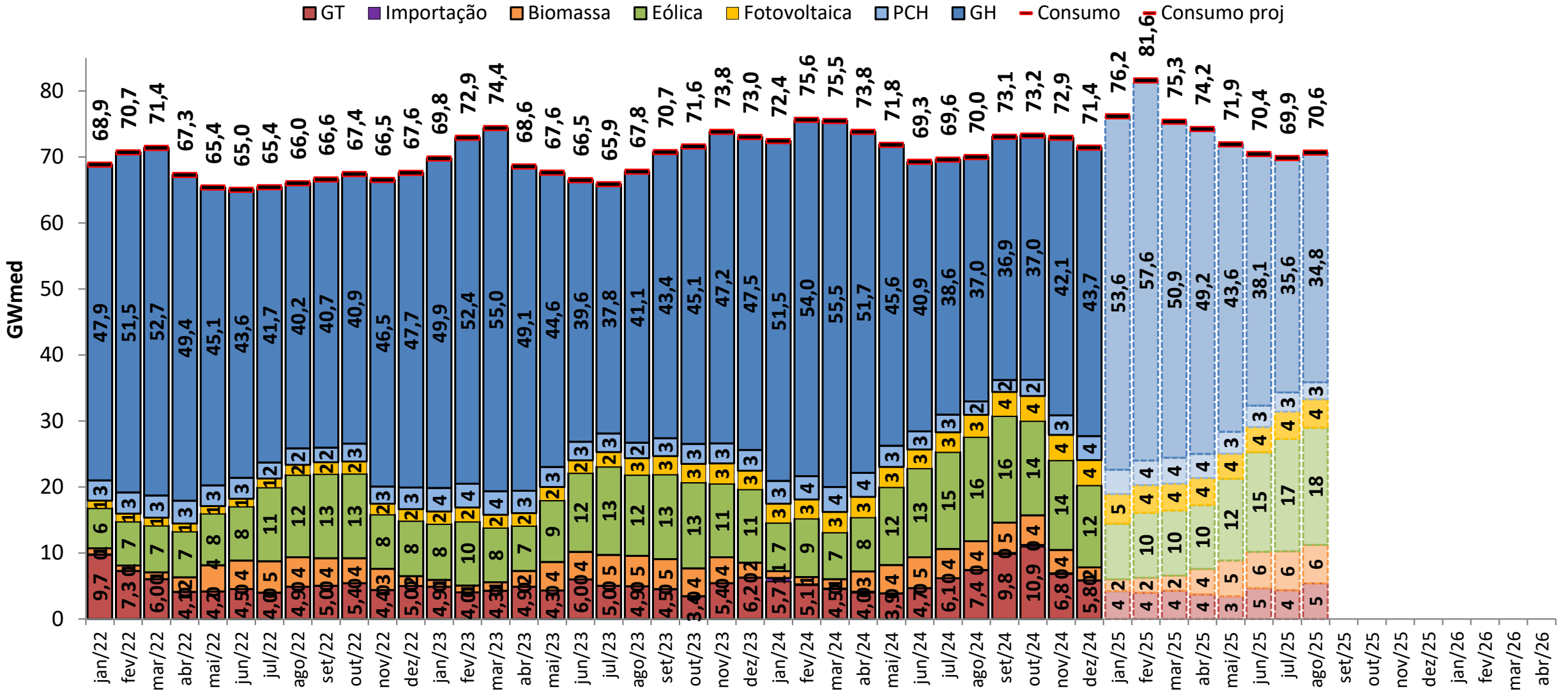
# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



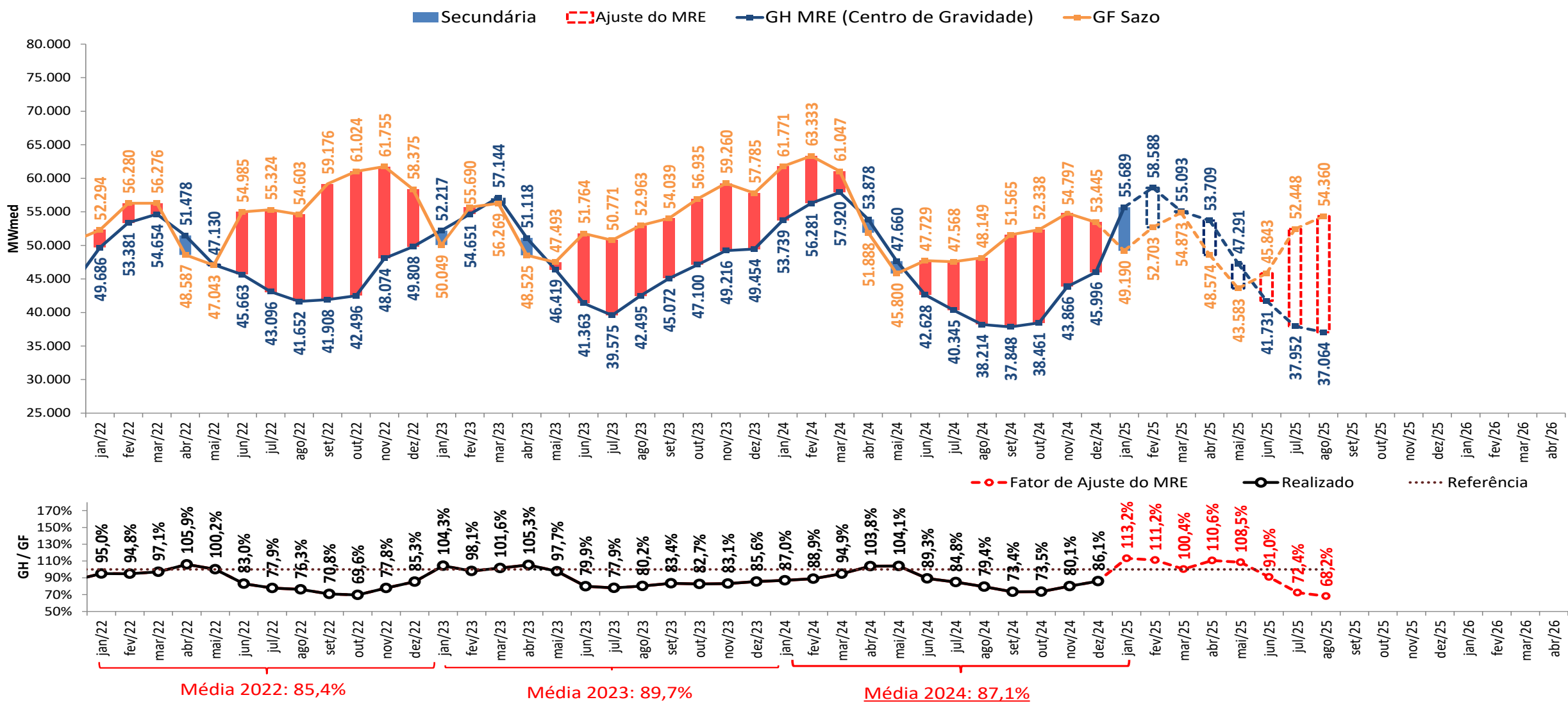
# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



# projeção do MRE

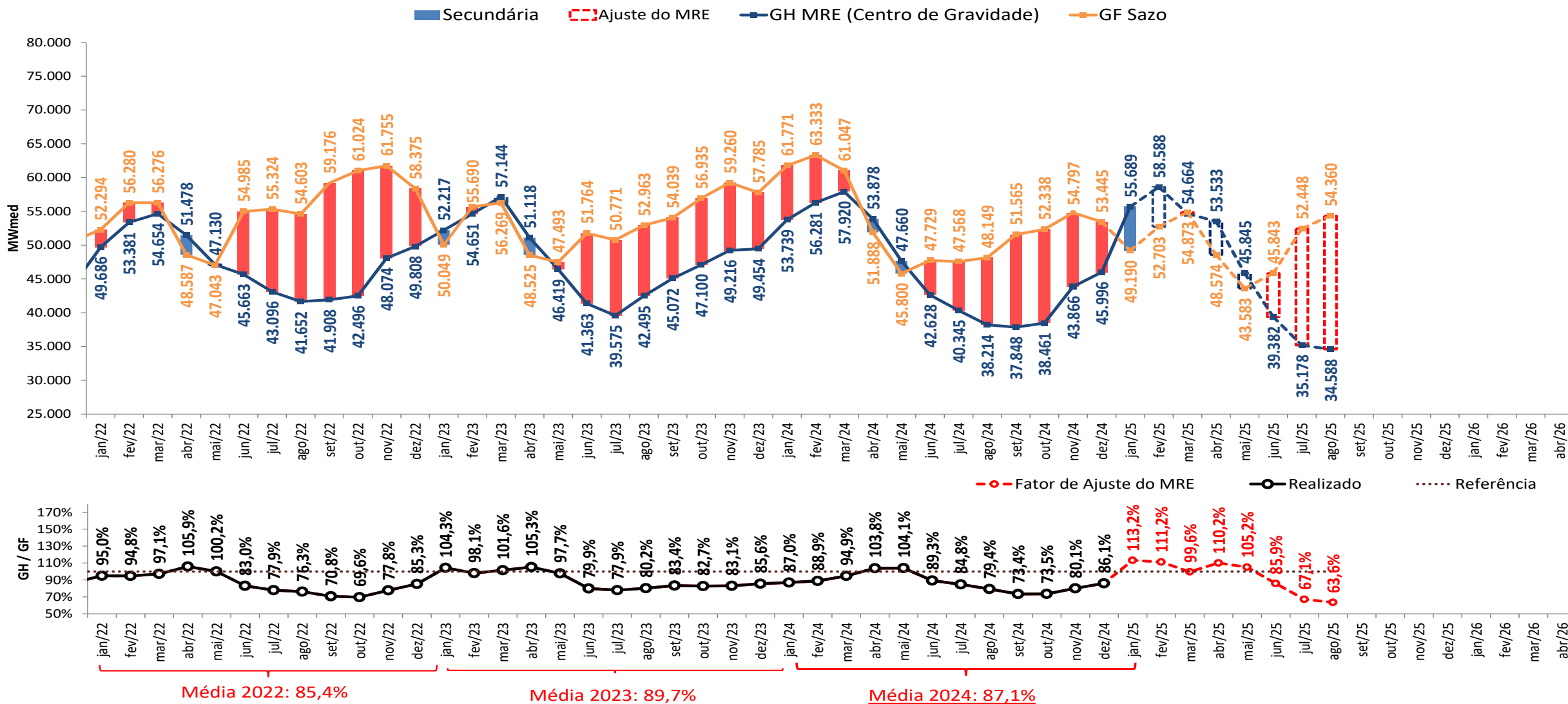
## proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 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 2018

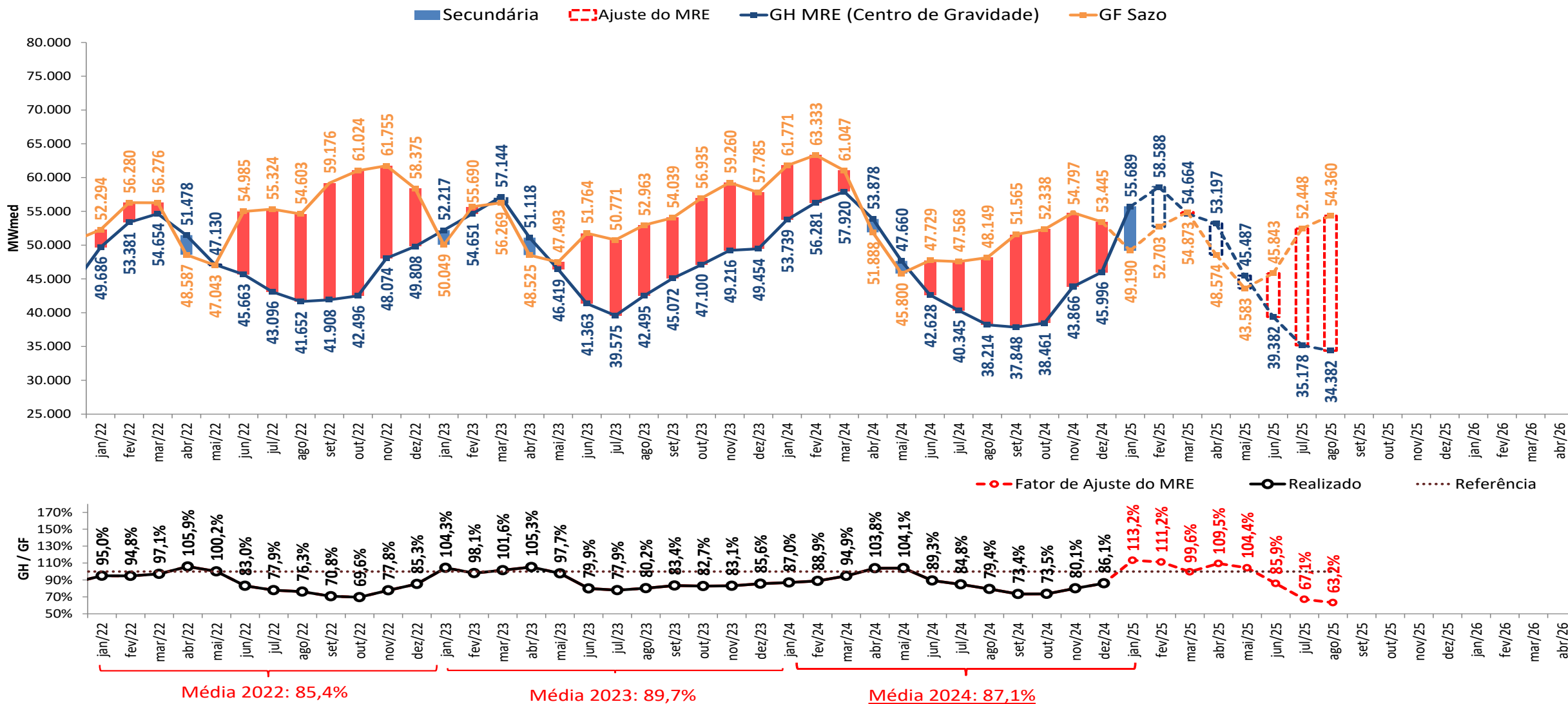


• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção do MRE

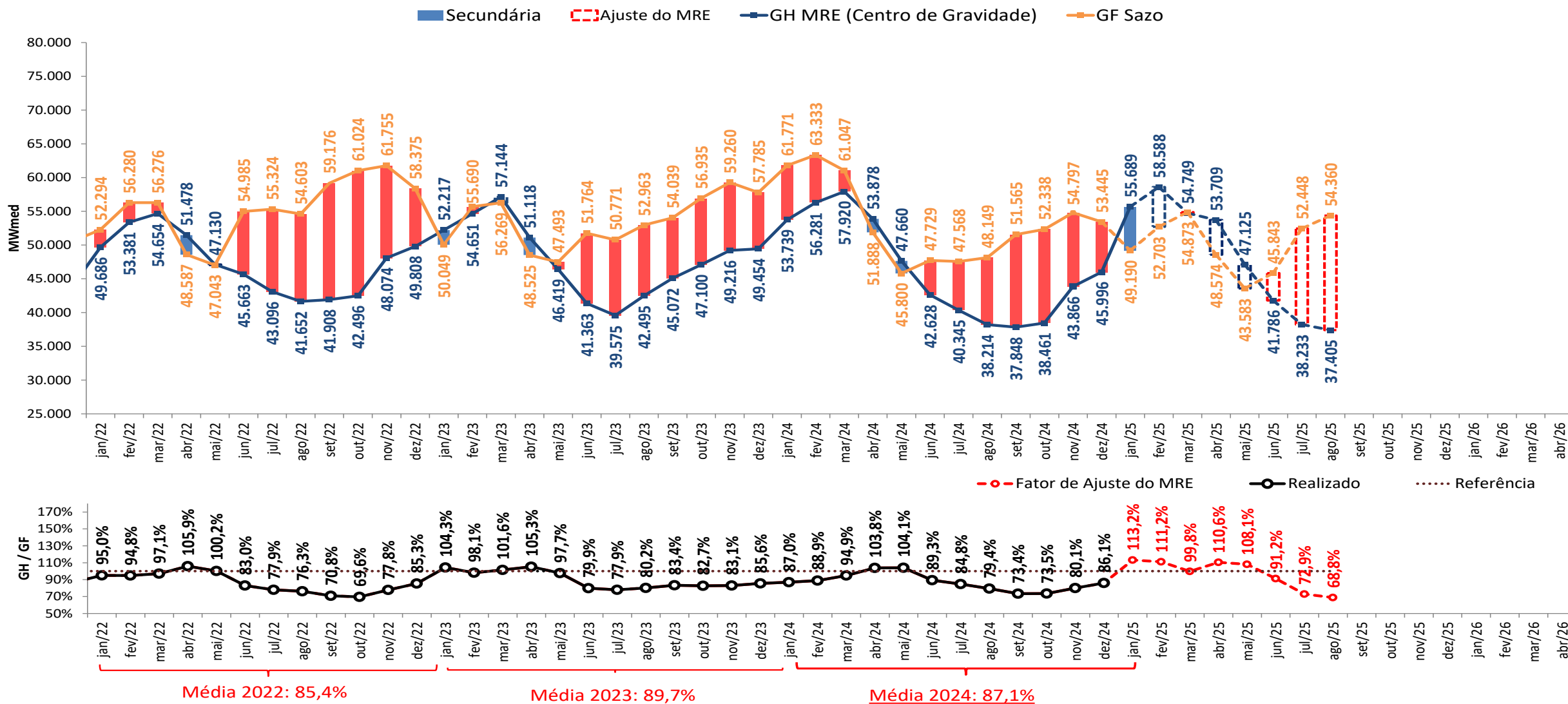
## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

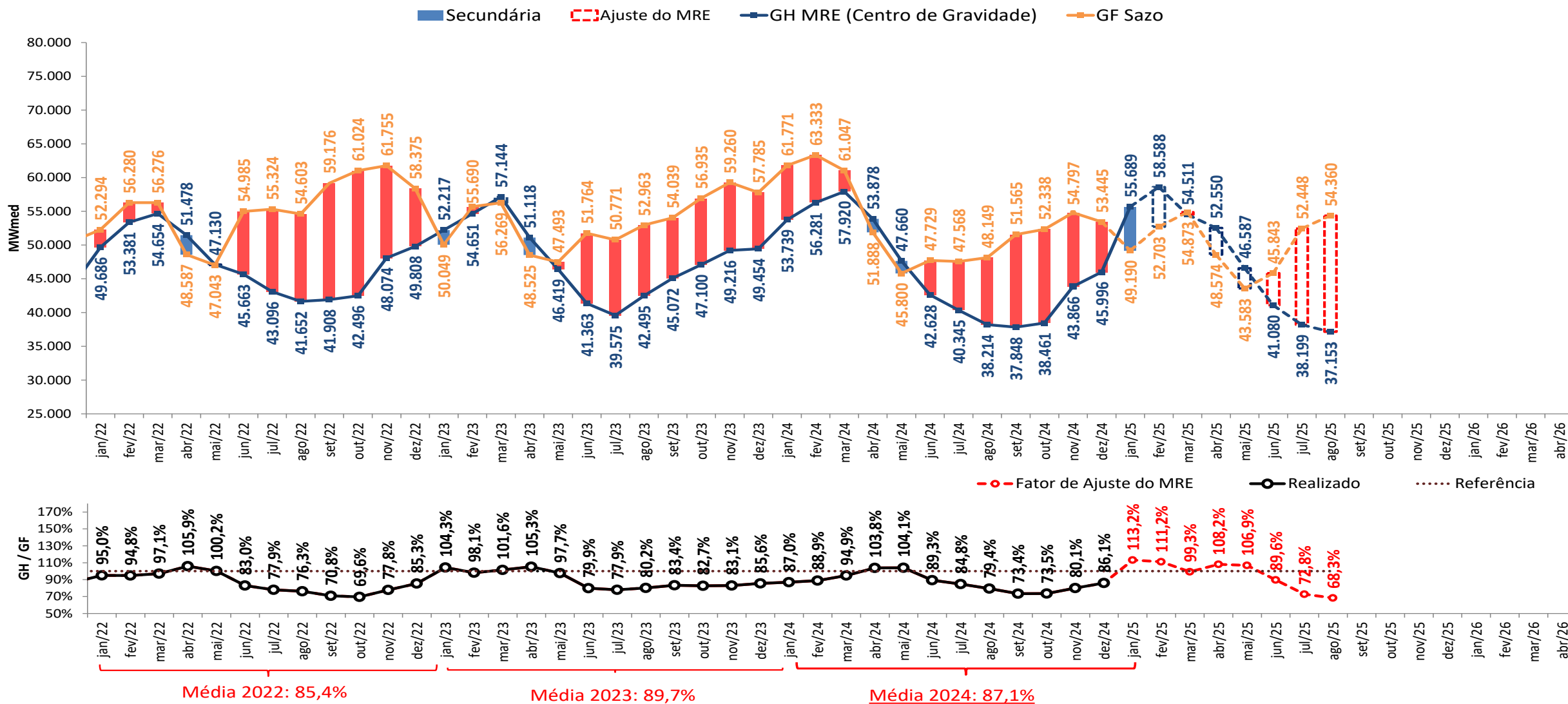
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção do MRE

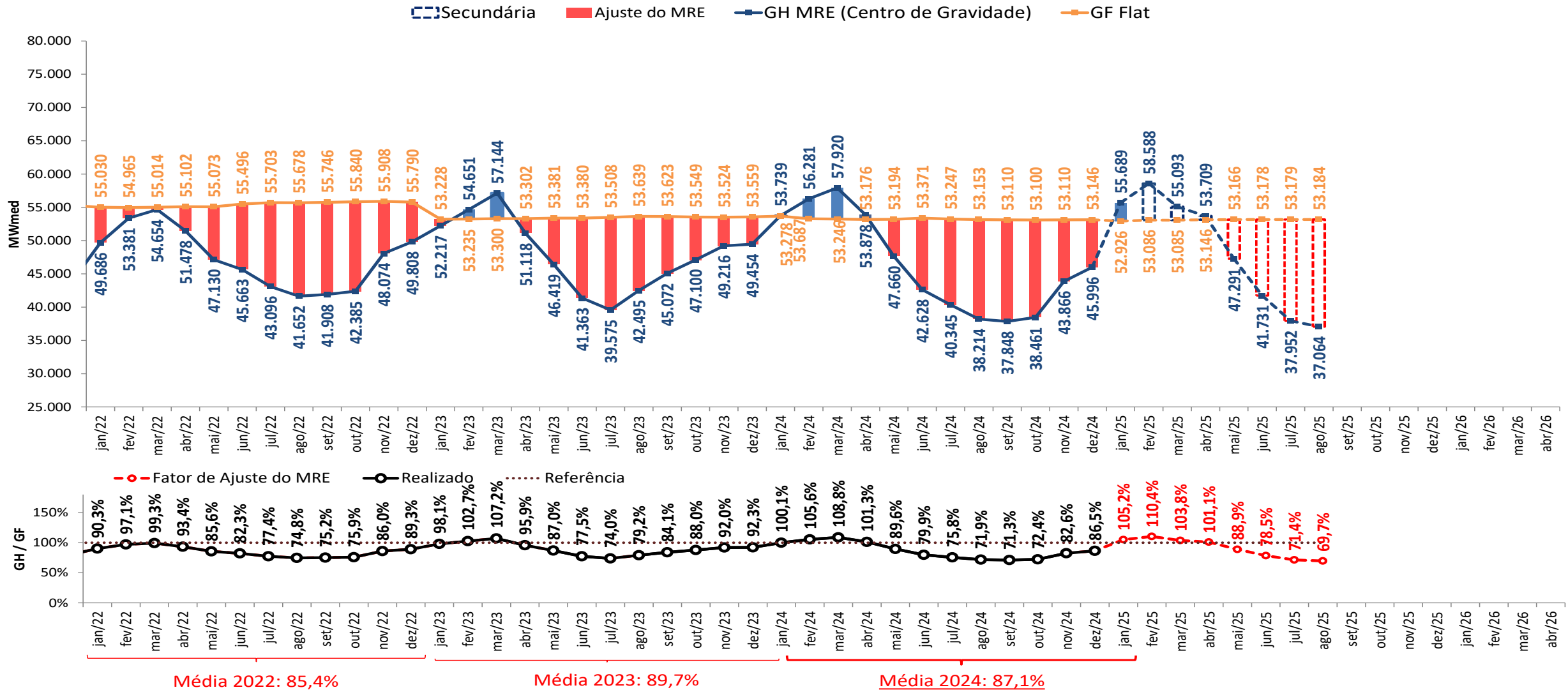
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

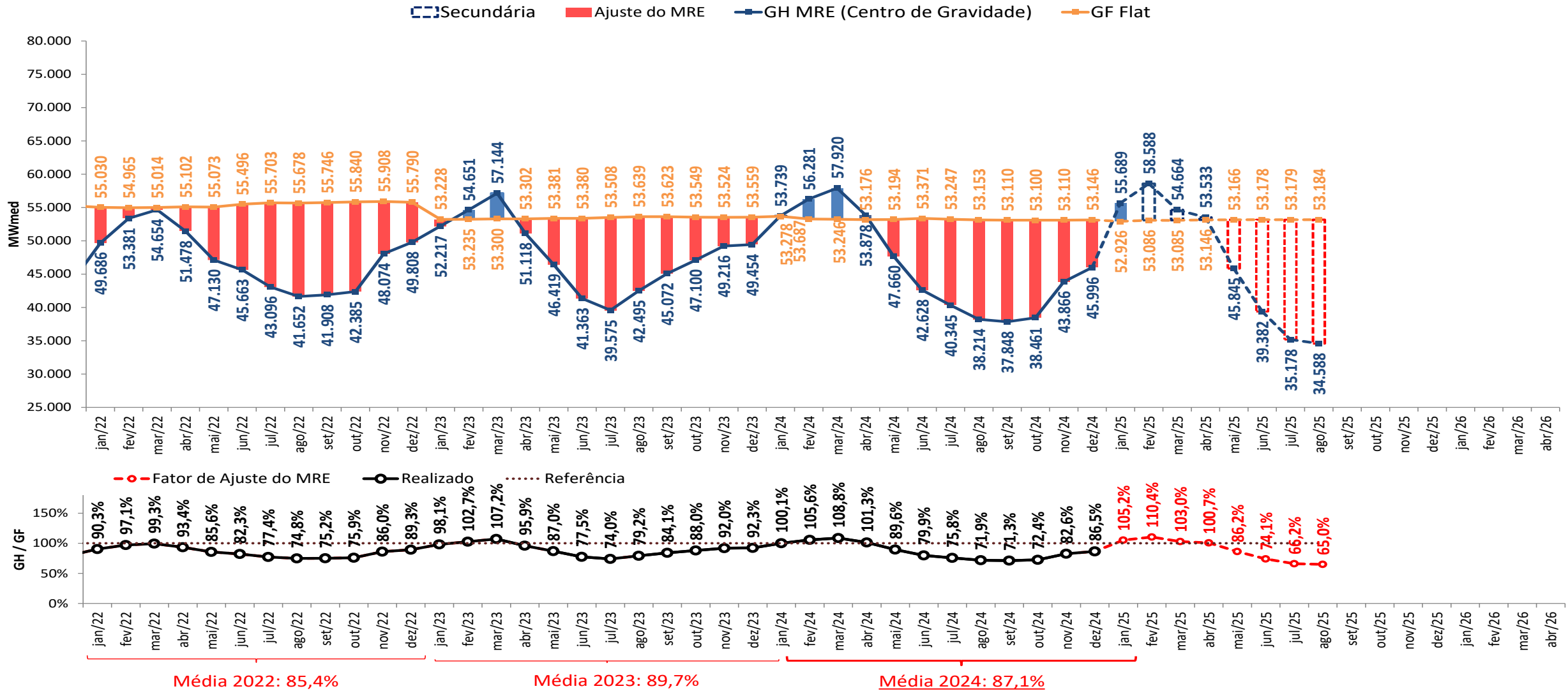
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 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

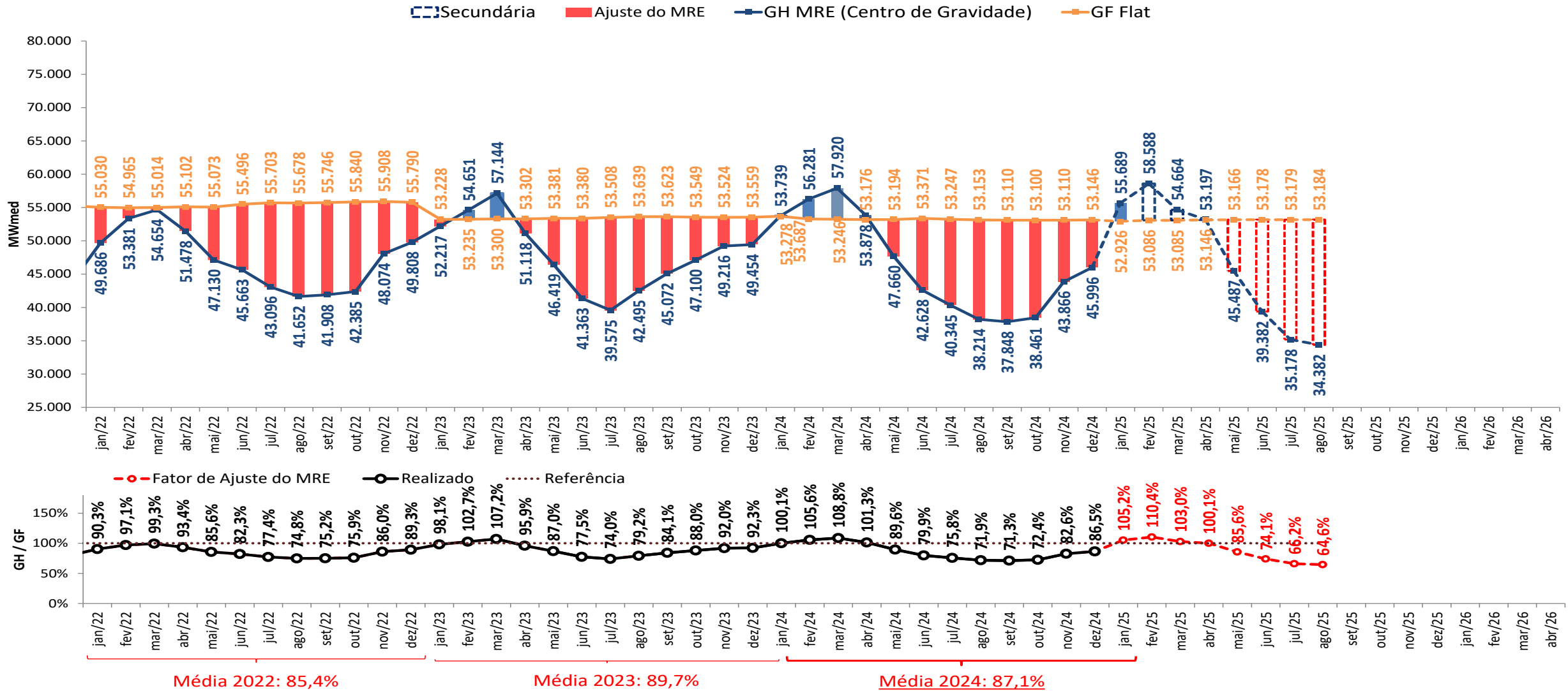
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 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

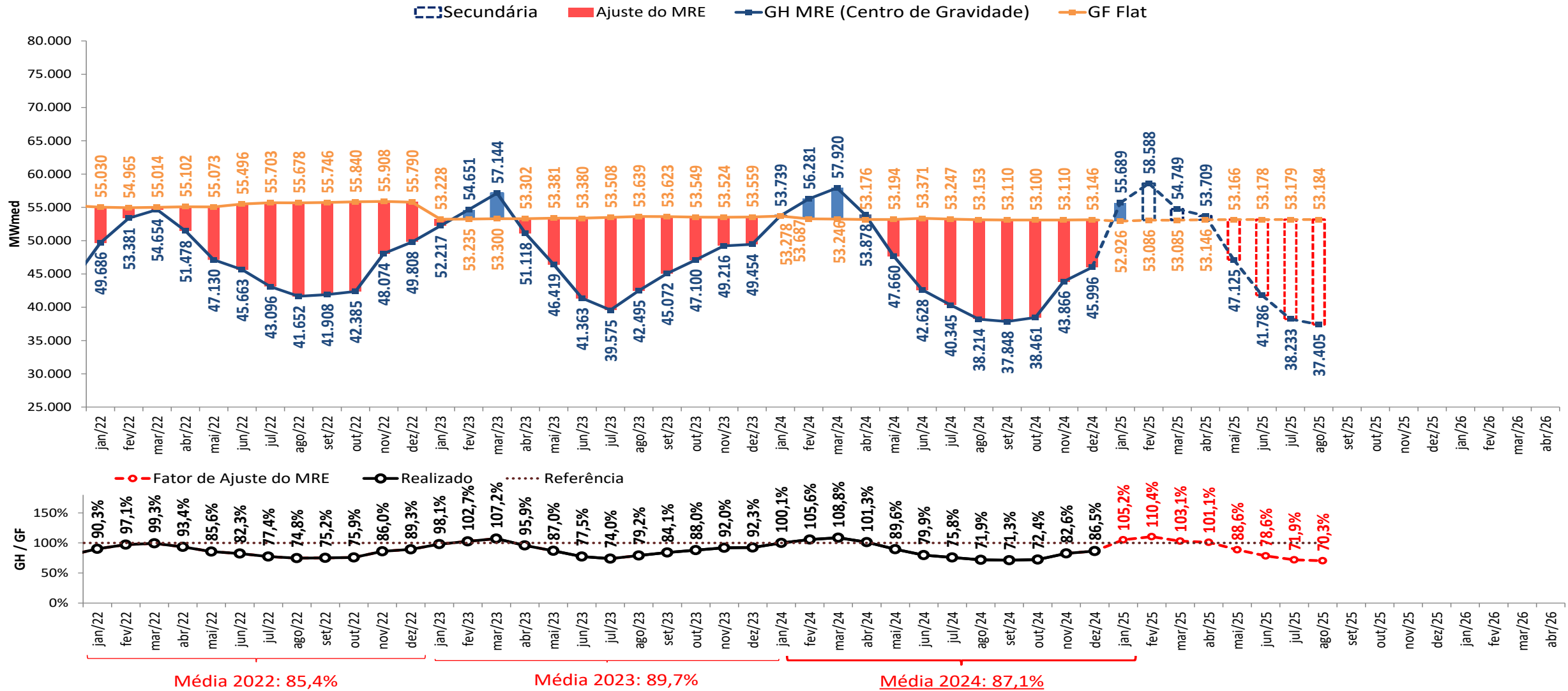
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

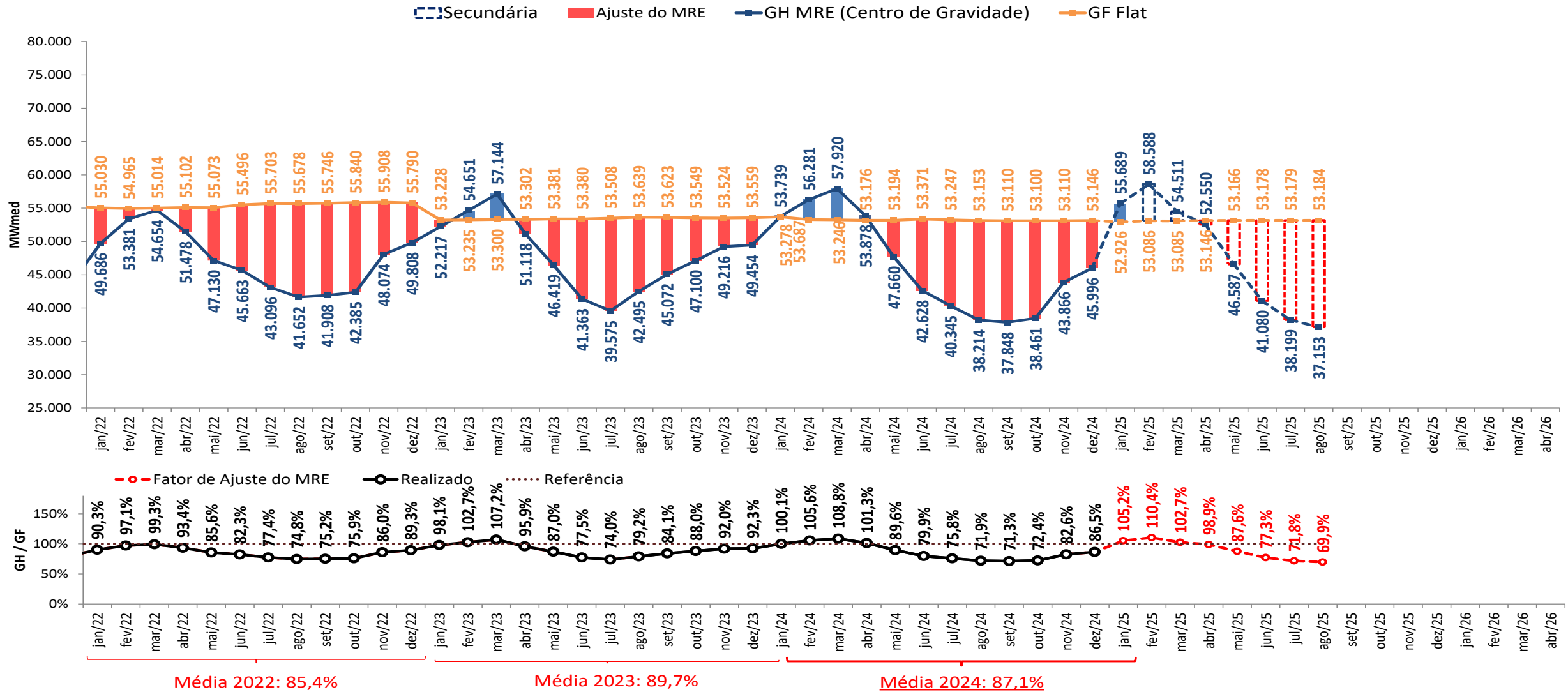
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/02/2025 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 (2025)

GF Sazo - perdas (≈4,045%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28.971	30.858	32.062	28.283	25.365	26.561	30.490	31.645	32.893	33.407	34.853	36.426
Sul	7.339	7.899	8.342	7.279	6.580	6.814	7.515	7.953	8.269	8.366	8.688	8.981
Nordeste	4.418	4.720	4.914	4.347	3.898	4.097	4.688	4.857	5.054	5.126	5.346	5.584
Norte	8.603	9.226	9.555	8.599	7.658	8.268	9.636	9.773	10.209	10.332	10.808	11.370
<b>SIN</b>	<b>49.331</b>	<b>52.703</b>	<b>54.873</b>	<b>48.508</b>	<b>43.500</b>	<b>45.739</b>	<b>52.328</b>	<b>54.228</b>	<b>56.424</b>	<b>57.230</b>	<b>59.696</b>	<b>62.361</b>

UHes - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste				36,2	32,5	34,1	39,0	40,5	42,1	42,7	44,5	46,5
Pacotão (PCH)	Sudeste				11,7	10,5	17,9	22,3	23,1	24,0	24,3	25,4	26,5
Pacotão (PCH)	Sul				21,0	44,0	55,6	63,6	74,2	77,2	78,3	83,0	86,7

Perfil MRE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	93%	99%	103%	91%	82%	86%	99%	102%	106%	108%	112%	117%

Expansão UHes - perdas (≈4,045%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>34,7</b>	<b>31,1</b>	<b>32,8</b>	<b>37,5</b>	<b>38,8</b>	<b>40,4</b>	<b>41,0</b>	<b>42,7</b>	<b>44,7</b>

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	11,2	10,1	17,2	21,4	22,1	23,0	23,4	24,4	25,5
Sul	0,0	0,0	0,0	20,1	42,2	53,4	61,0	71,2	74,1	75,1	79,6	83,2
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
<b>SIN</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>31,3</b>	<b>52,3</b>	<b>70,5</b>	<b>82,4</b>	<b>93,3</b>	<b>97,1</b>	<b>98,5</b>	<b>104,0</b>	<b>108,6</b>

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28.971	30.858	32.062	28.329	25.406	26.611	30.548	31.706	32.956	33.471	34.921	36.497
Sul	7.339	7.899	8.342	7.299	6.622	6.867	7.576	8.024	8.343	8.441	8.768	9.064
Nordeste	4.418	4.720	4.914	4.347	3.898	4.097	4.688	4.857	5.054	5.126	5.346	5.584
Norte	8.603	9.226	9.555	8.599	7.658	8.268	9.636	9.773	10.209	10.332	10.808	11.370
<b>SIN</b>	<b>49.331</b>	<b>52.703</b>	<b>54.873</b>	<b>48.574</b>	<b>43.583</b>	<b>45.843</b>	<b>52.448</b>	<b>54.360</b>	<b>56.562</b>	<b>57.370</b>	<b>59.843</b>	<b>62.515</b>

# estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2025)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,045%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		31.176	31.082	31.017	30.952	30.954	30.827	30.931	30.979	30.946	30.987	30.994	31.008
Sul		7.897	7.956	8.070	7.966	8.029	7.908	7.624	7.785	7.779	7.760	7.726	7.645
Nordeste		4.755	4.755	4.754	4.757	4.757	4.755	4.756	4.754	4.755	4.755	4.754	4.753
Norte		9.258	9.293	9.243	9.411	9.345	9.596	9.776	9.567	9.605	9.584	9.611	9.679
<b>SIN</b>		<b>53.086</b>	<b>53.086</b>	<b>53.085</b>	<b>53.085</b>	<b>53.085</b>	<b>53.086</b>	<b>53.085</b>	<b>53.085</b>	<b>53.085</b>	<b>53.085</b>	<b>53.085</b>	<b>53.085</b>

UHEs - Expansão (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste				39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8	39,8
Pacotão (PCH)	Sudeste				12,9	12,9	21,2	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1	23,1
Pacotão (PCH)	Sul				23,1	54,3	65,6	65,6	74,5	74,5	74,5	75,8	75,8

Expansão - perdas (≈4,045%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
<b>SIN</b>		<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>	<b>38,2</b>

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		0,0	0,0	0,0	8,0	8,0	13,2	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4	14,4
Sul		0,0	0,0	0,0	14,4	33,9	40,9	40,9	46,5	46,5	46,5	47,3	47,3
<b>SIN</b>		<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>22,4</b>	<b>41,9</b>	<b>54,2</b>	<b>55,4</b>	<b>60,9</b>	<b>60,9</b>	<b>60,9</b>	<b>61,7</b>	<b>61,7</b>

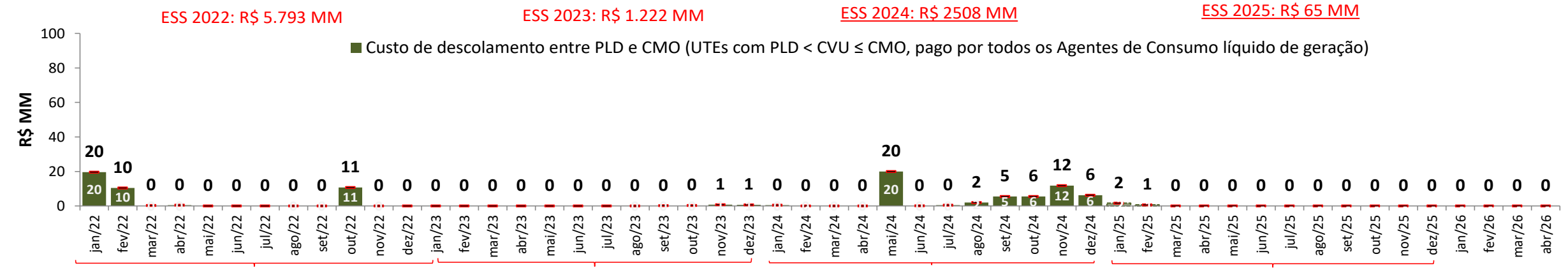
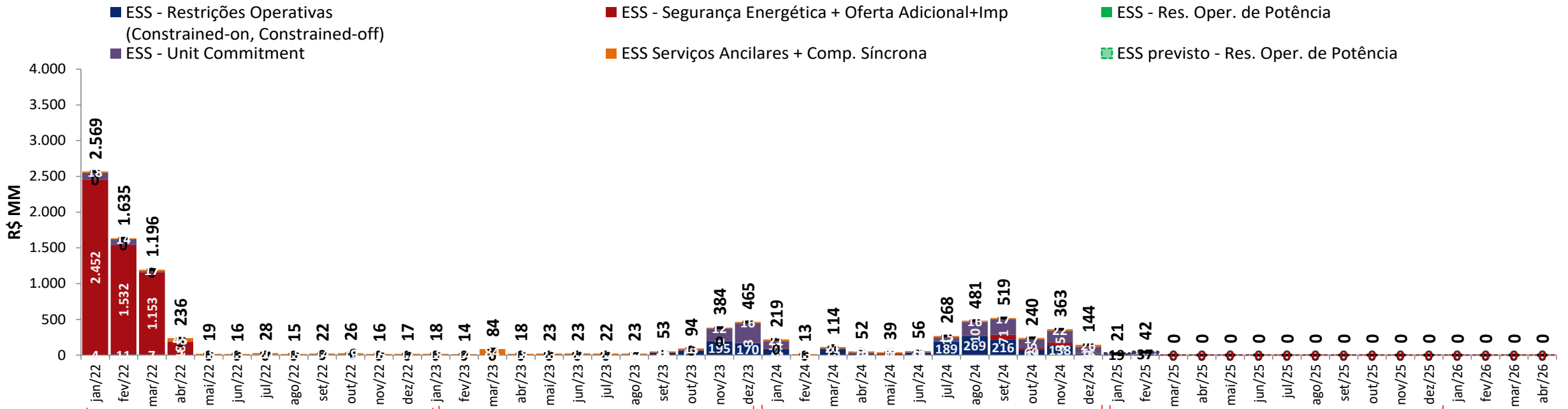
GF FLAT Total (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		31.176	31.082	31.017	30.998	31.000	30.879	30.983	31.031	30.999	31.040	31.046	31.061
Sul		7.897	7.956	8.070	7.980	8.063	7.949	7.664	7.832	7.826	7.806	7.773	7.692
Nordeste		4.755	4.755	4.754	4.757	4.757	4.755	4.756	4.754	4.755	4.755	4.754	4.753
Norte		9.258	9.293	9.243	9.411	9.345	9.596	9.776	9.567	9.605	9.584	9.611	9.679
<b>SIN</b>		<b>53.086</b>	<b>53.086</b>	<b>53.085</b>	<b>53.146</b>	<b>53.166</b>	<b>53.178</b>	<b>53.179</b>	<b>53.184</b>	<b>53.184</b>	<b>53.184</b>	<b>53.185</b>	<b>53.185</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



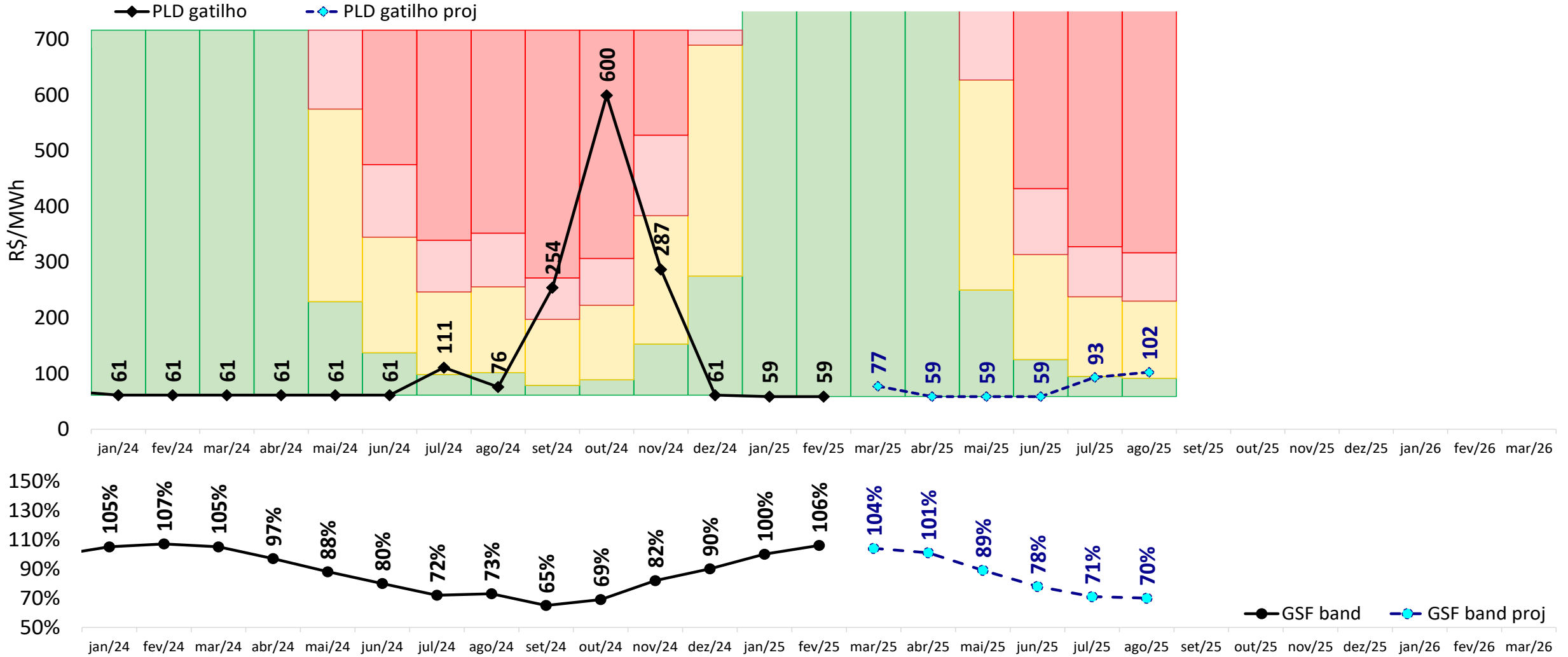
## projeção do PLD



- A estimativa de ESS para janeiro e fevereiro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 10/02/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

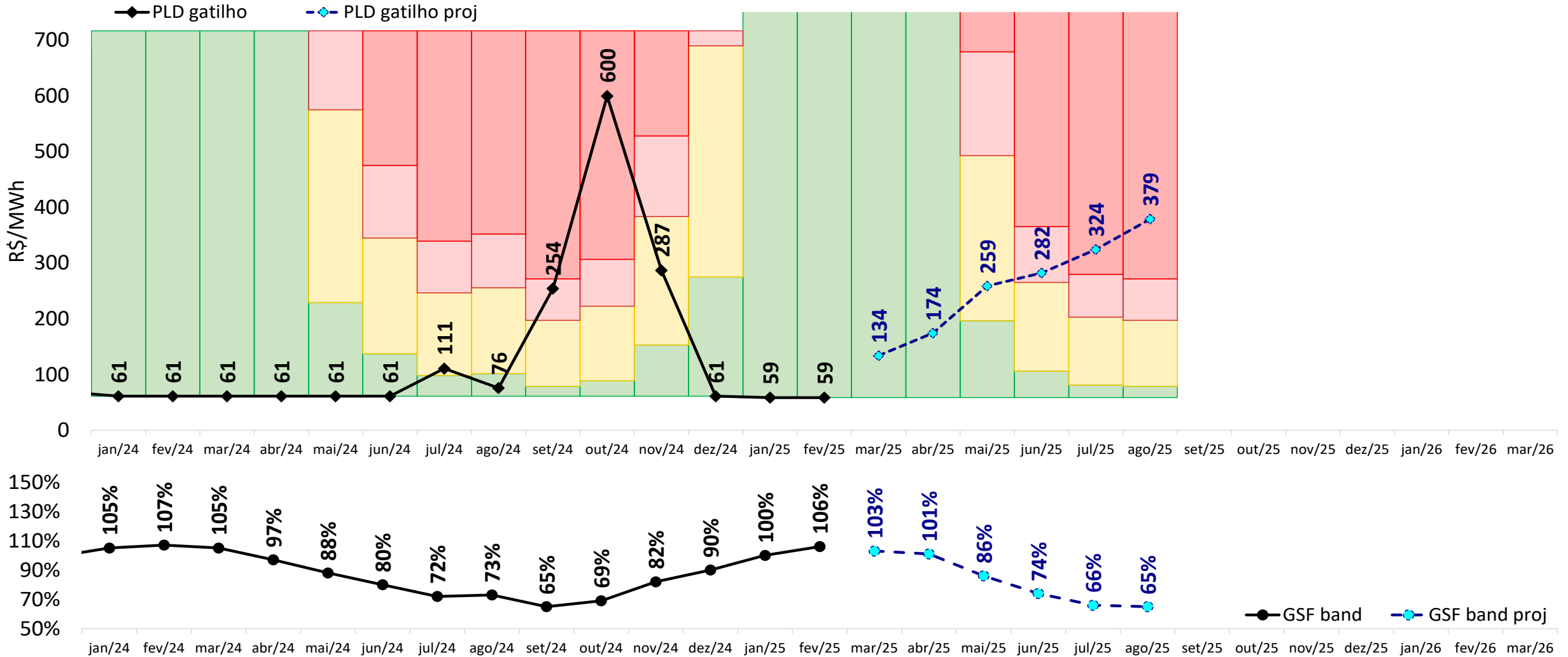
# projeção da bandeira tarifária

## projeção do PLD



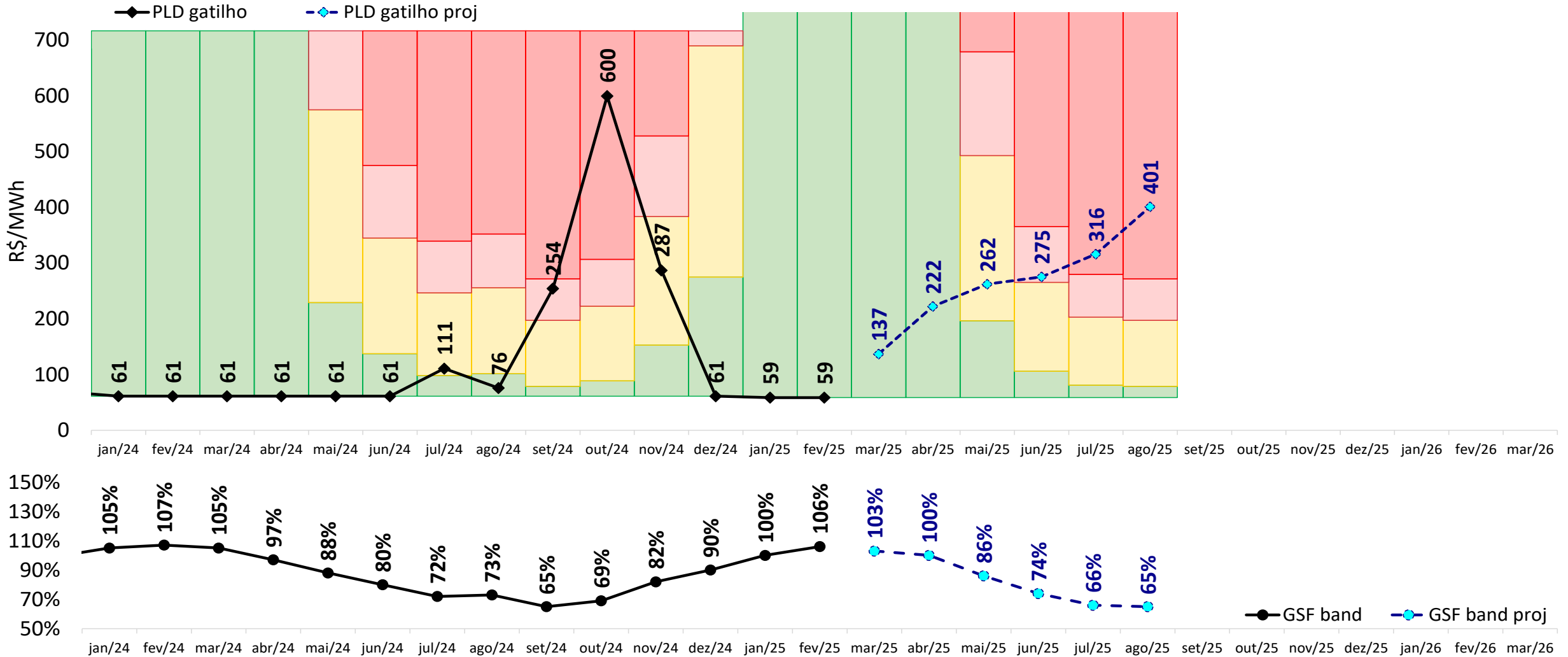
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



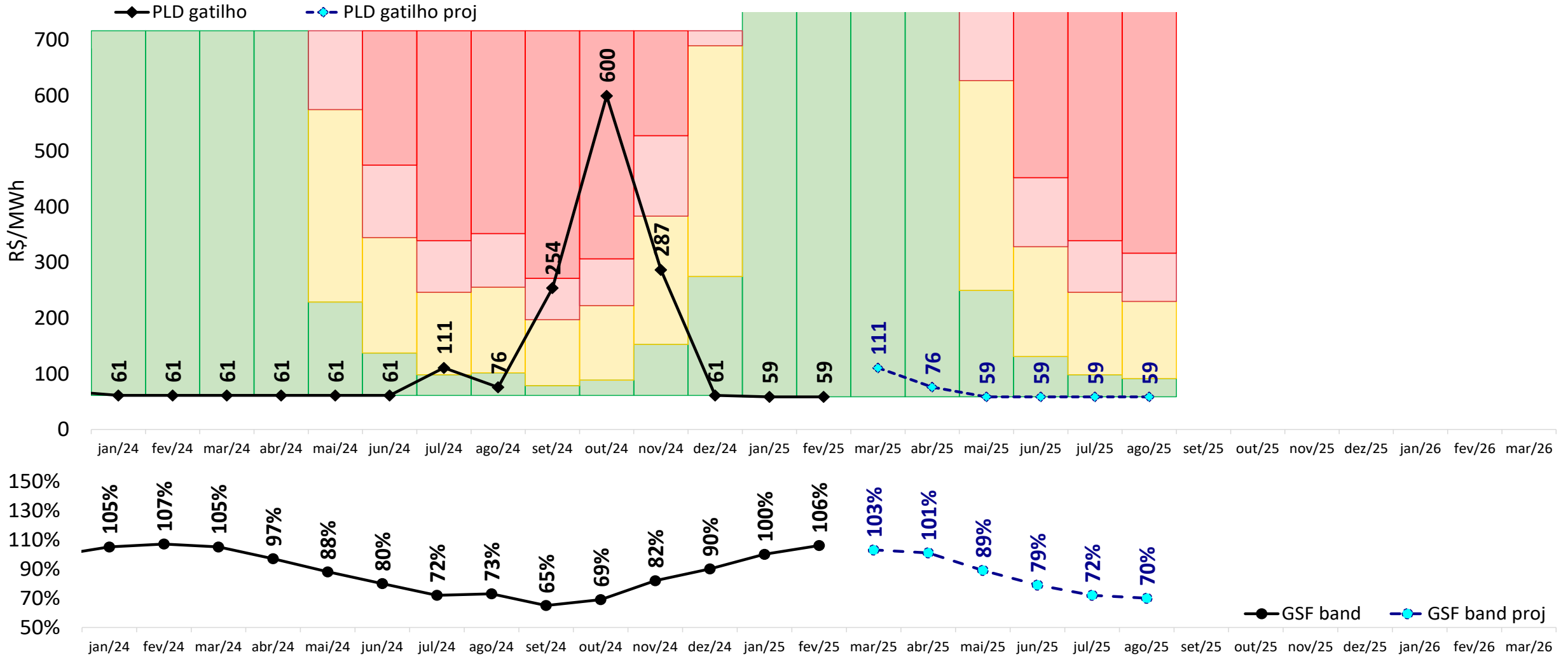
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



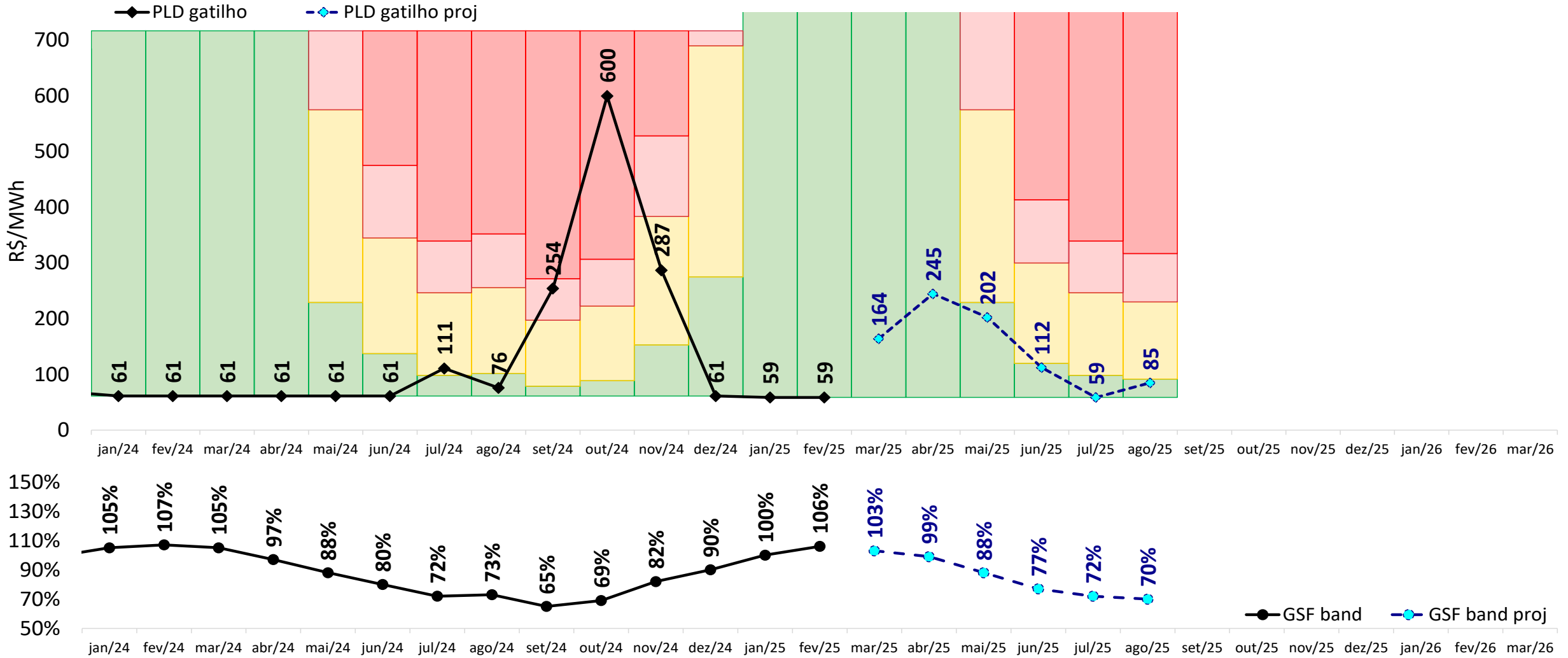
# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



# projeção da bandeira tarifária

## sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI





# 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*