

informaccee

acompanhamento diário do mercado

21/02/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
20/fev/25	R\$ 116,76/MWh	R\$ 116,79/MWh	R\$ 58,63/MWh	R\$ 58,63/MWh
21/fev/25	R\$ 116,85/MWh	R\$ 116,88/MWh	R\$ 58,6/MWh	R\$ 58,6/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 20/fev/25	92%	86%	98%	109%	96%
Expectativa fev/25	84%	83%	84%	112%	90%

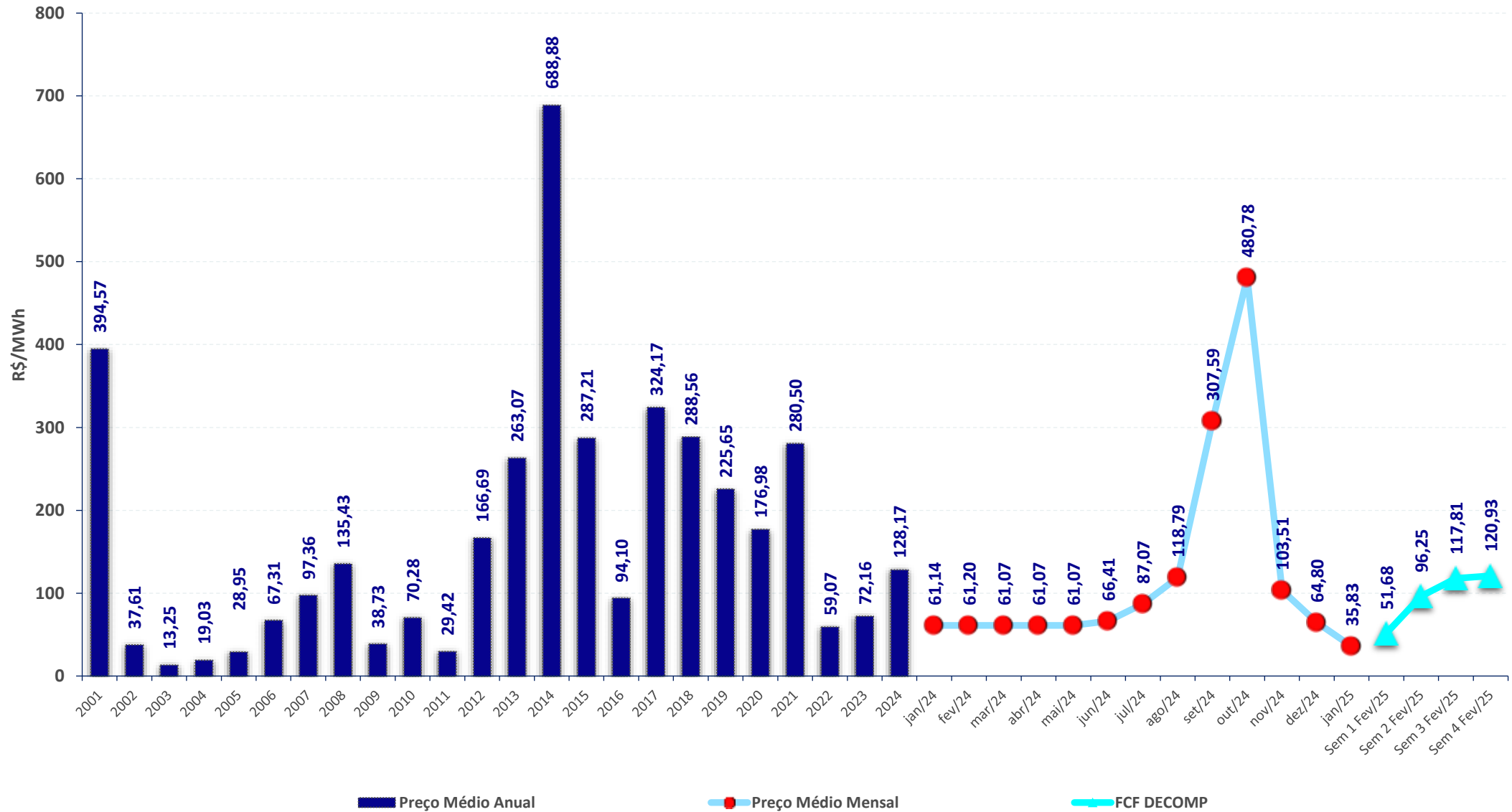
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 20/fev/25	68,7%	57,4%	79,4%	91,1%	71%
Expectativa final de fev/25	69,7%	53,6%	80,8%	95,9%	71,9%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 20/fev/25	110,6%	109,8%
Expectativa fev/25	110,3%	109,5%
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

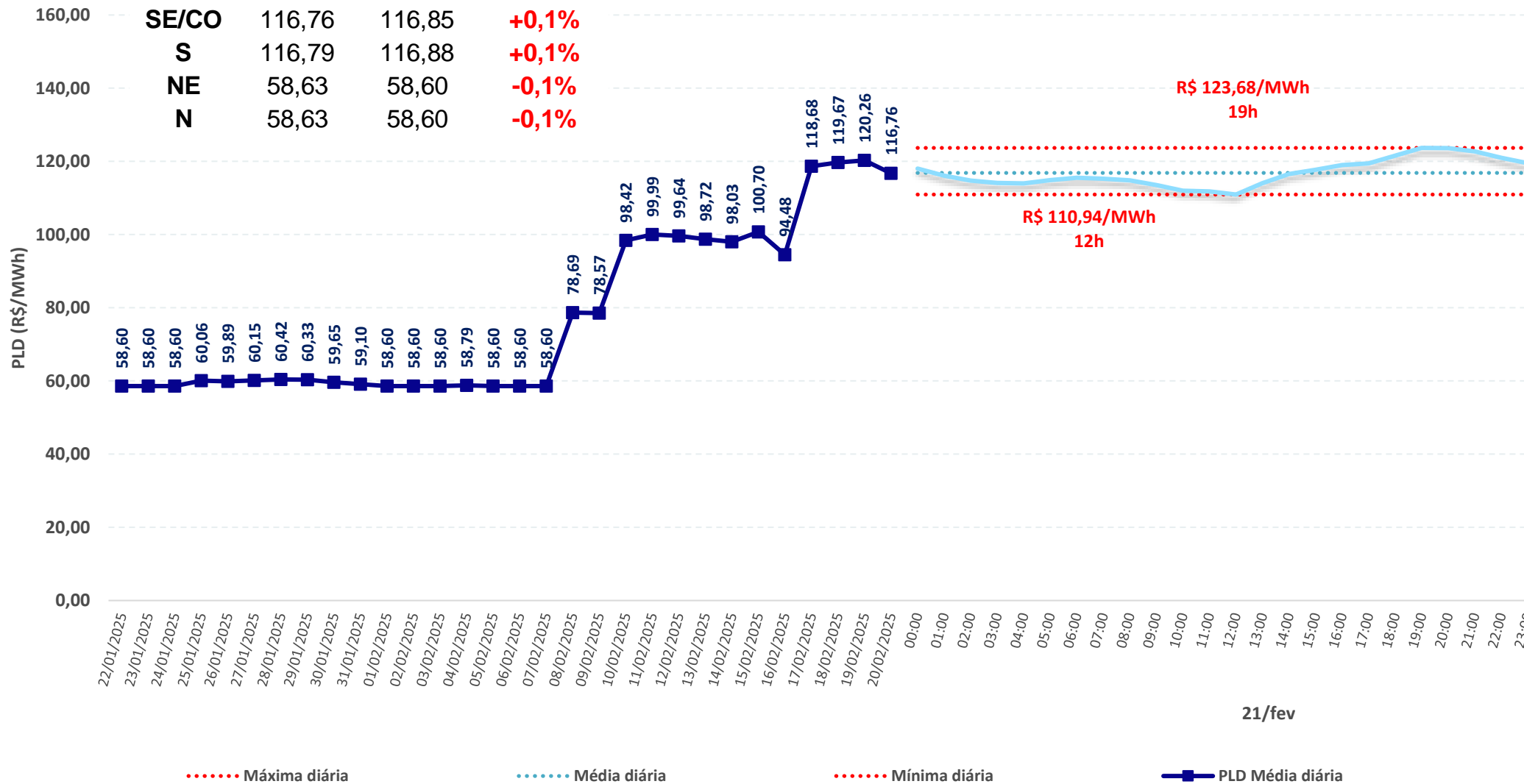
comportamento do PLD e da FCF do decomp: SE/CO



preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO

PLD fev/25 (R\$/MWh)

Subm	20/fev	21/fev	Var (%)
SE/CO	116,76	116,85	+0,1%
S	116,79	116,88	+0,1%
NE	58,63	58,60	-0,1%
N	58,63	58,60	-0,1%



..... Máxima diária

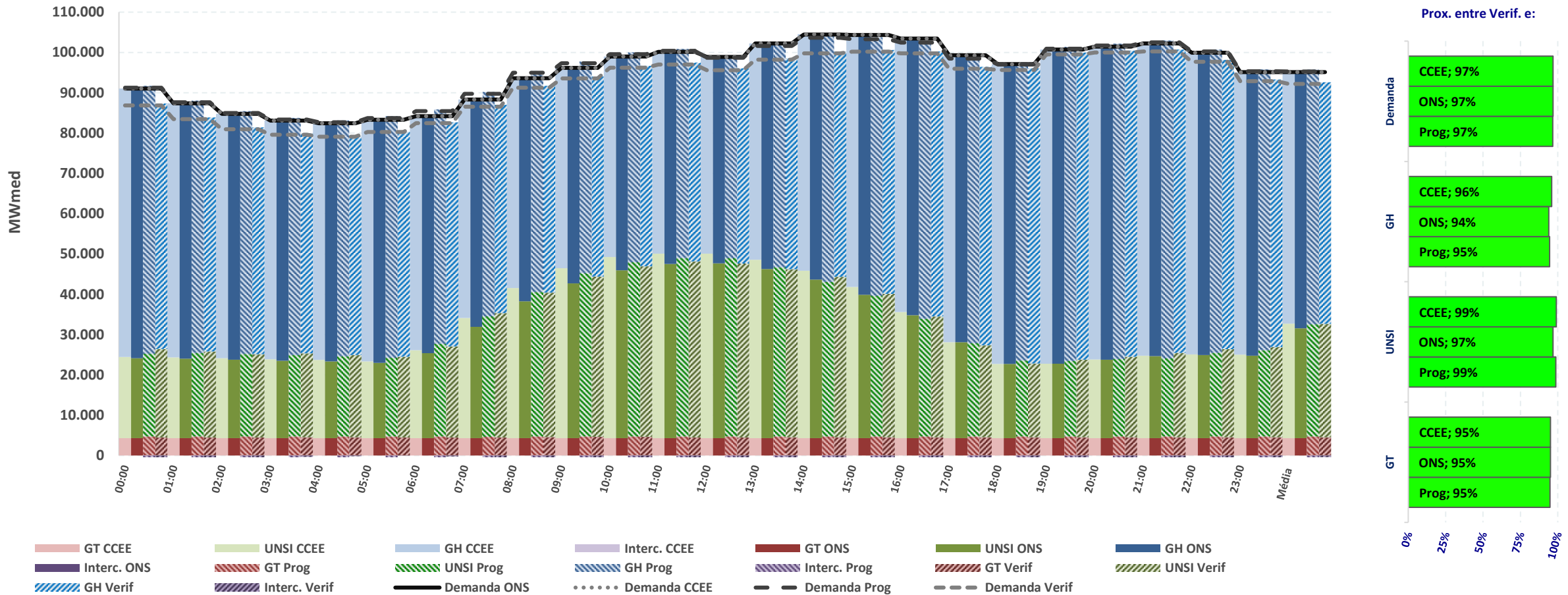
..... Média diária

..... Mínima diária

■ PLD Média diária

balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 19/02/2025

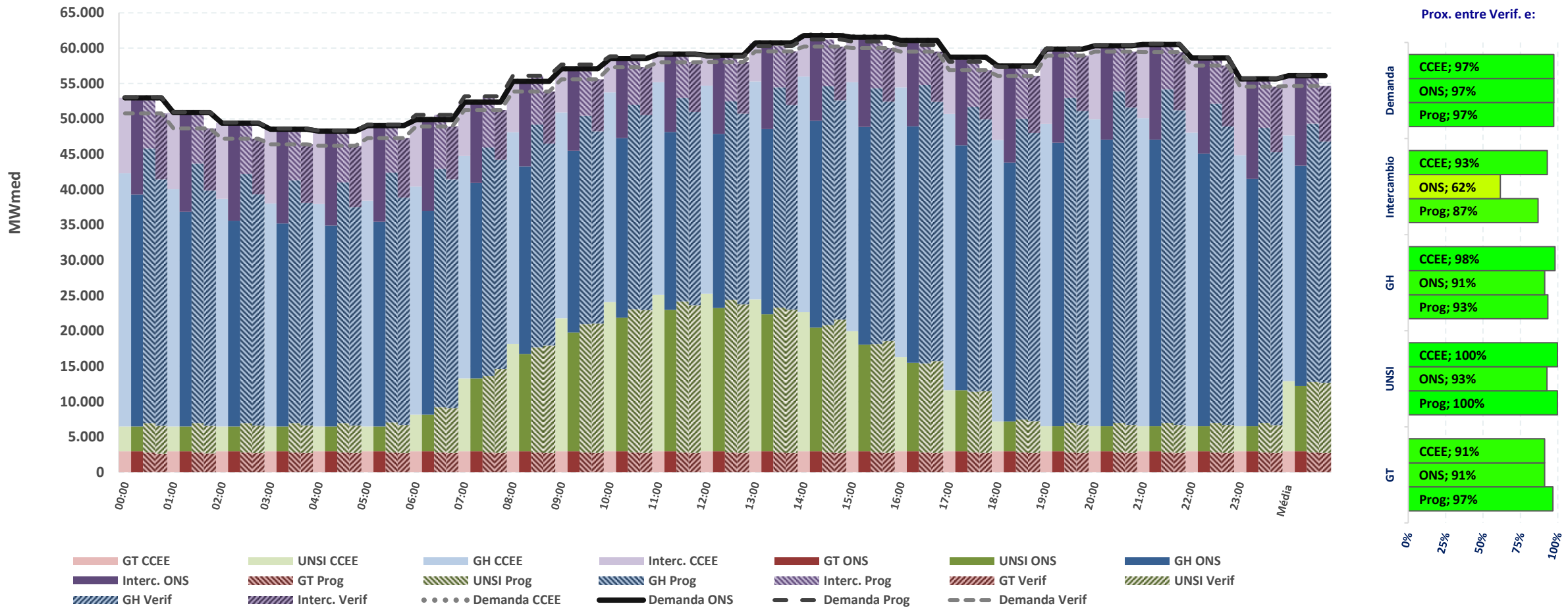
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4.288	28.447	62.373	0	95.108
Caso ONS	4.288	27.281	63.538	0	95.106
Programação	4.742	27.806	63.203	-461	95.290
Verificado	4.508	28.174	59.935	-418	92.199



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

balanço energético – modelo dessem e operação – SE – 19/02/2025

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.978	9.920	34.775	8.444	56.117
Caso ONS	2.978	9.222	31.163	12.752	56.115
Programação	2.808	9.962	36.568	6.819	56.157
Verificado	2.717	9.940	34.143	7.854	54.653

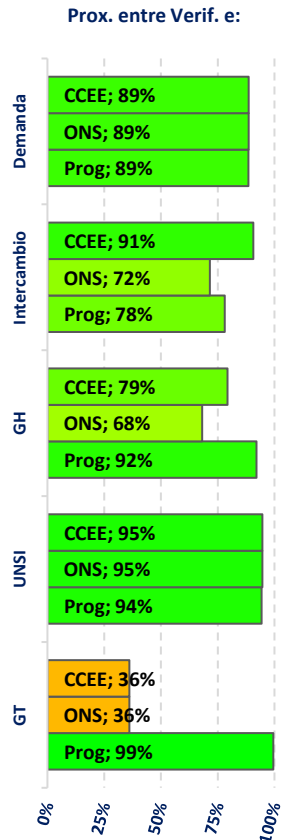
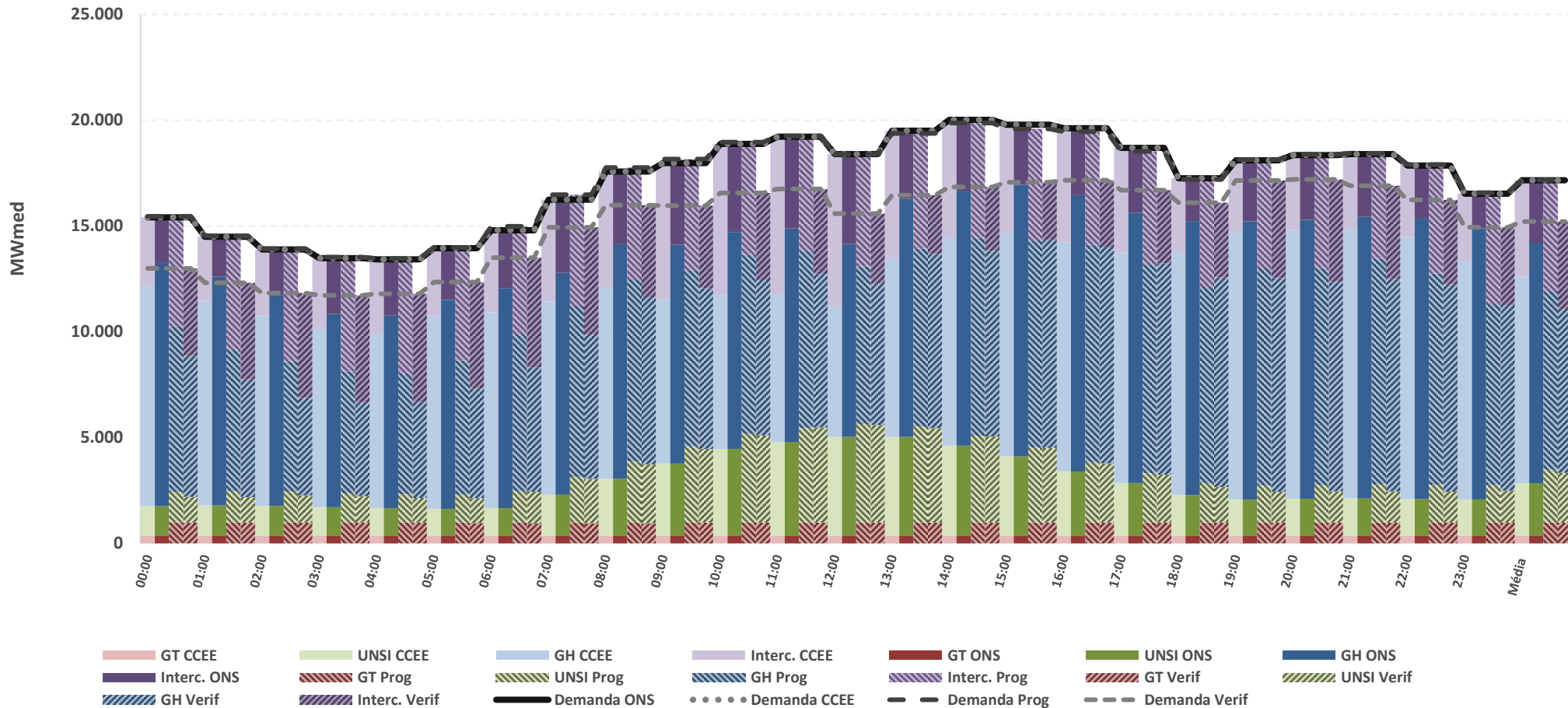


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – S – 19/02/2025

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	353	2.490	9.762	4.553	17.158
Caso ONS	353	2.490	11.361	2.954	17.158
Programação	983	2.499	8.409	5.287	17.178
Verificado	978	2.357	7.744	4.129	15.208

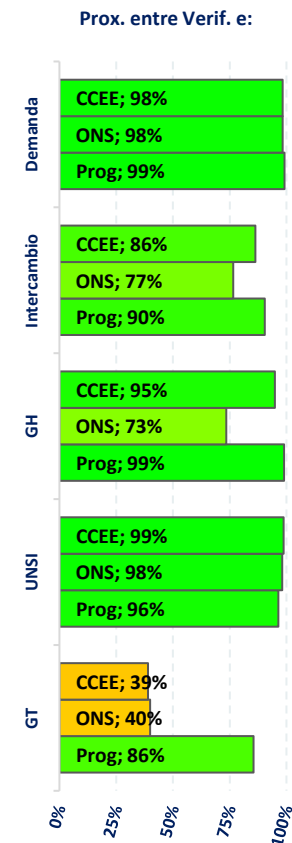
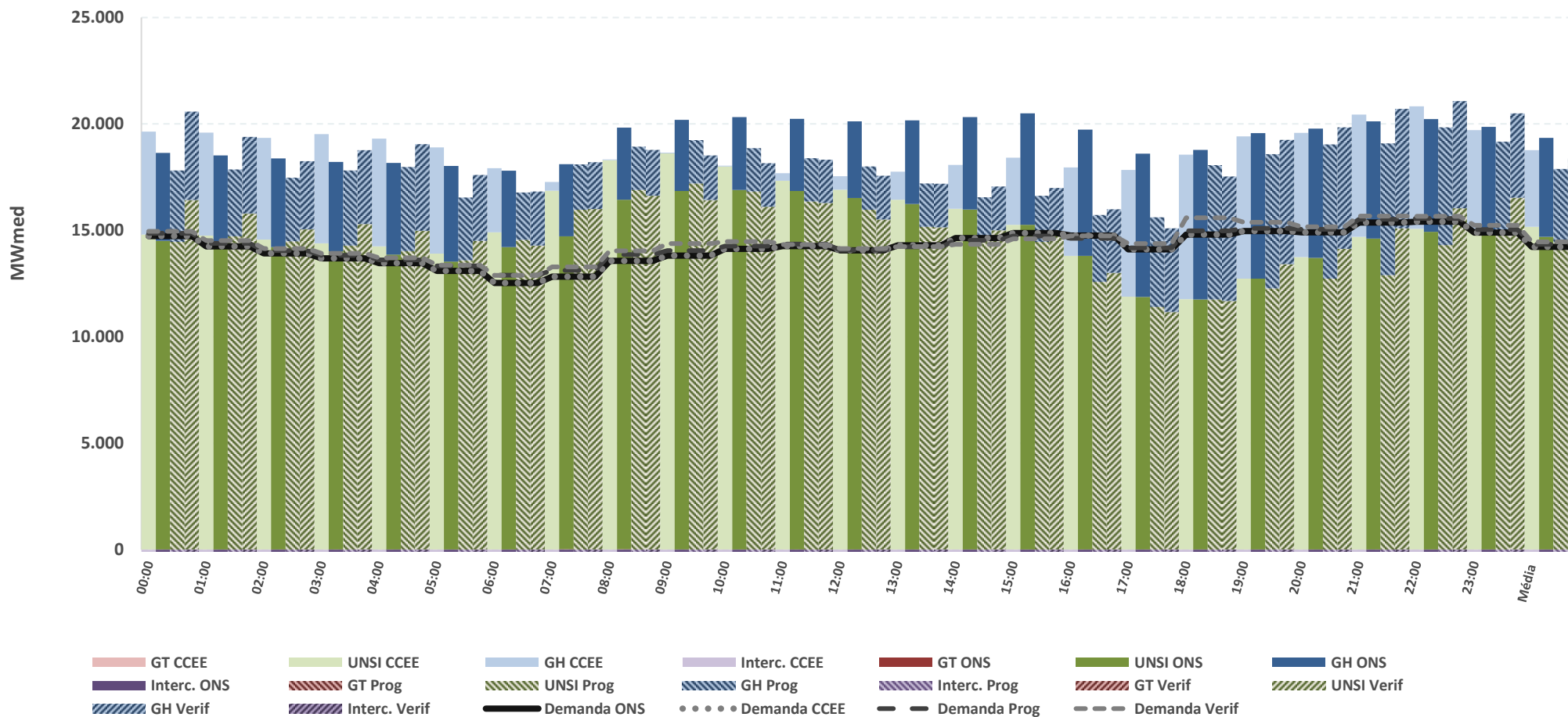


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – NE – 19/02/2025

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	9	15.159	3.598	-4.542	14.224
Caso ONS	9	14.690	4.646	-5.121	14.224
Programação	3	14.435	3.451	-3.546	14.343
Verificado	4	14.969	3.415	-3.920	14.467

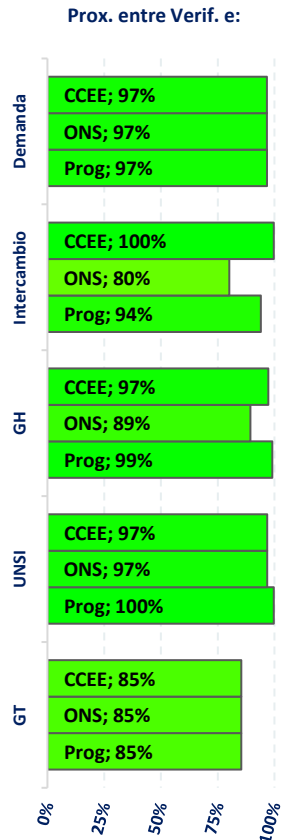
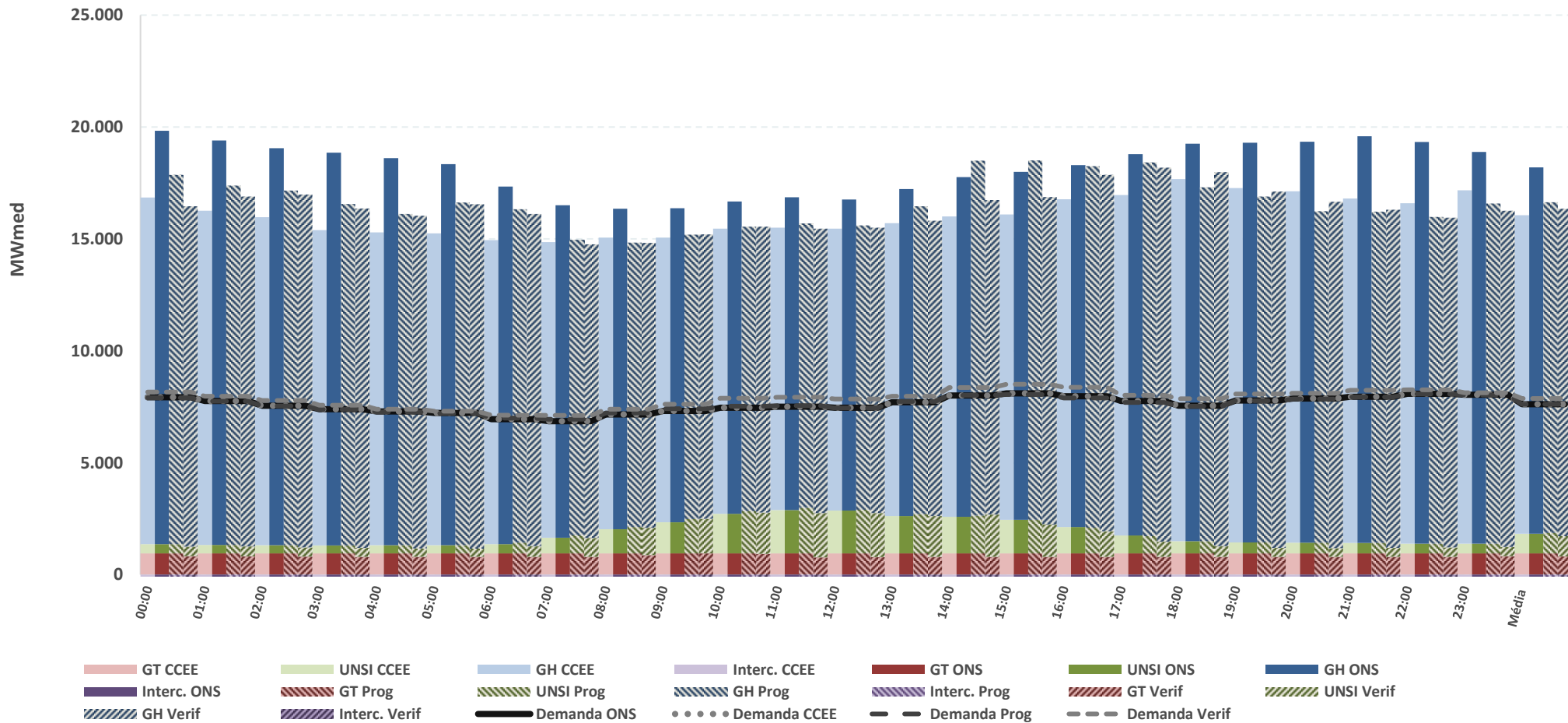


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – N – 19/02/2025

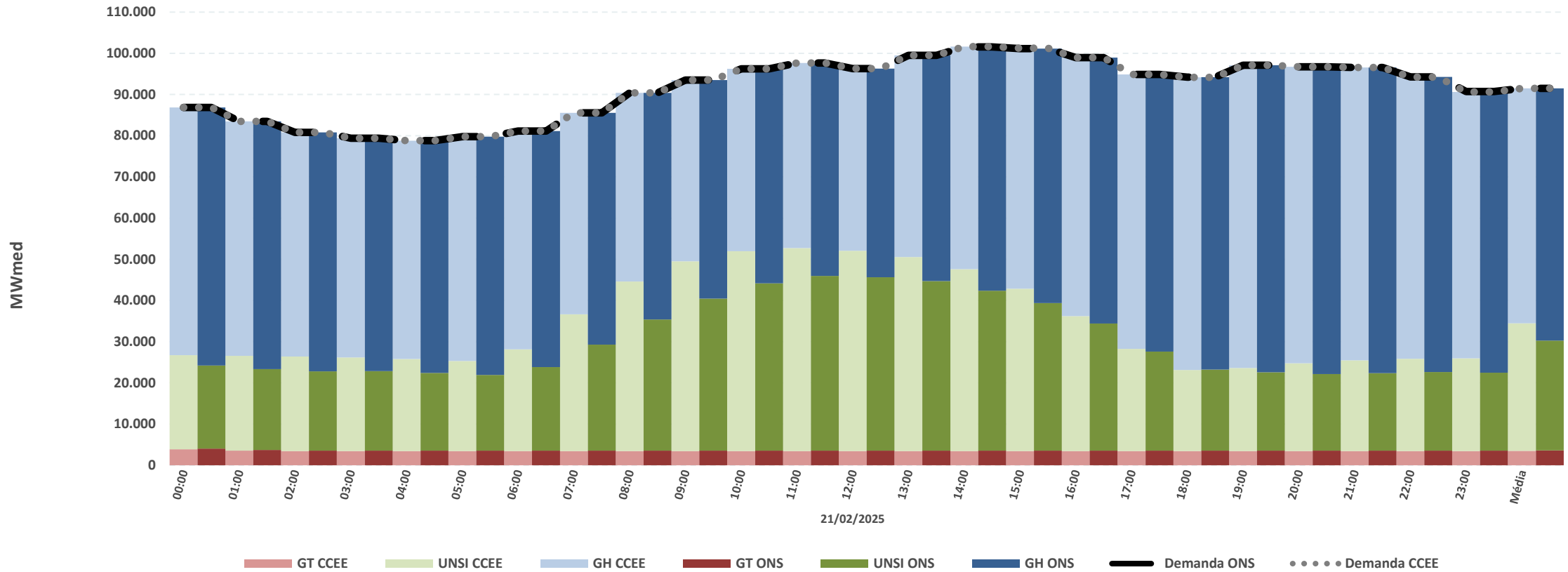
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	948	879	14.238	-8.456	7.610
Caso ONS	948	879	16.368	-10.586	7.610
Programação	948	911	14.775	-9.021	7.612
Verificado	810	908	14.634	-8.481	7.871



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

balanço energético – modelo dessem – SIN – 21/02/2025

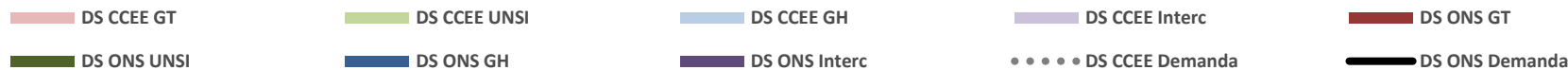
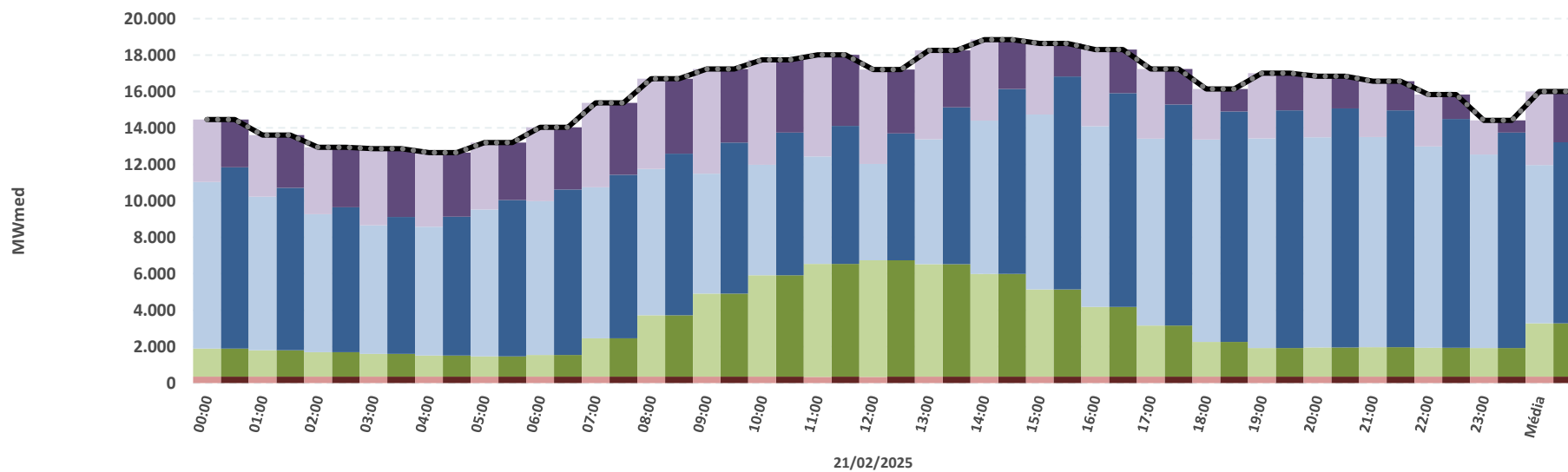
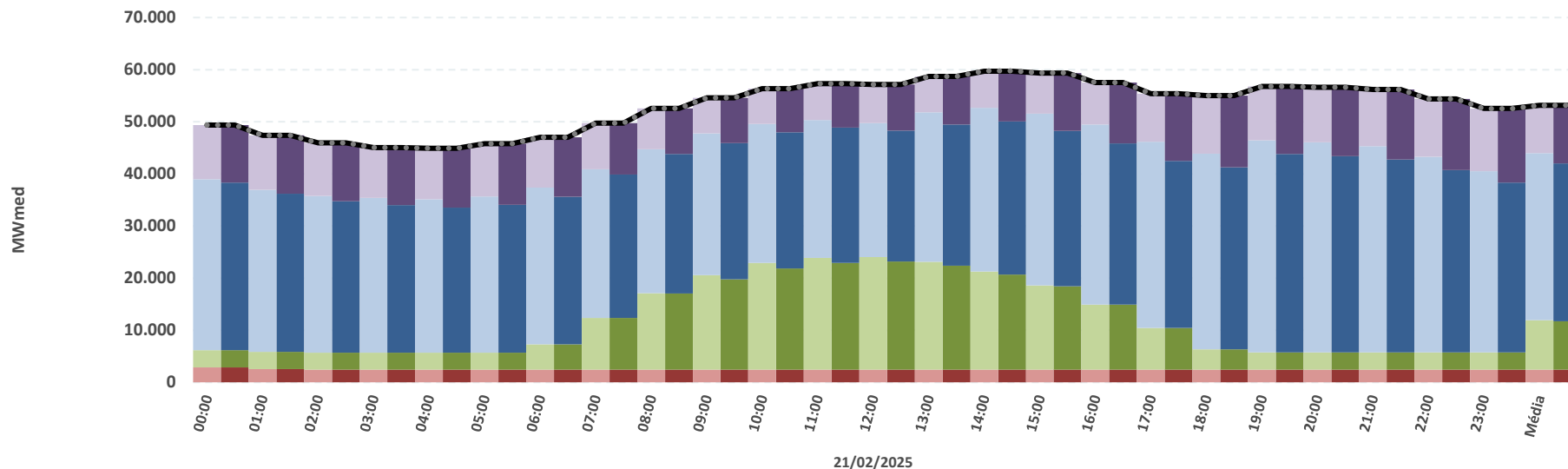
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	3.472	30.982	57.027	91.482
Caso ONS	3.591	26.671	61.218	91.480



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

balanço energético – modelo dessem – SE e S – 21/02/2025

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	53.145	53.143
	Interc.	9.174	11.163
	GH	32.052	30.280
	UNSI	9.477	9.257
	GT	2.442	2.442
Média diária [MWmédios] - S	Carga*	16.007	16.007
	Interc.	4.047	2.785
	GH	8.680	9.941
	UNSI	2.928	2.928
	GT	352	353

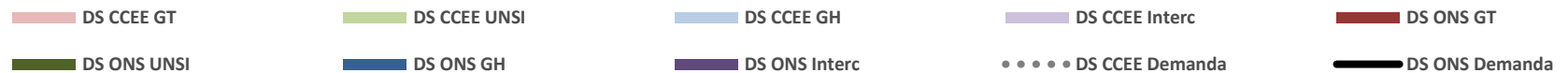
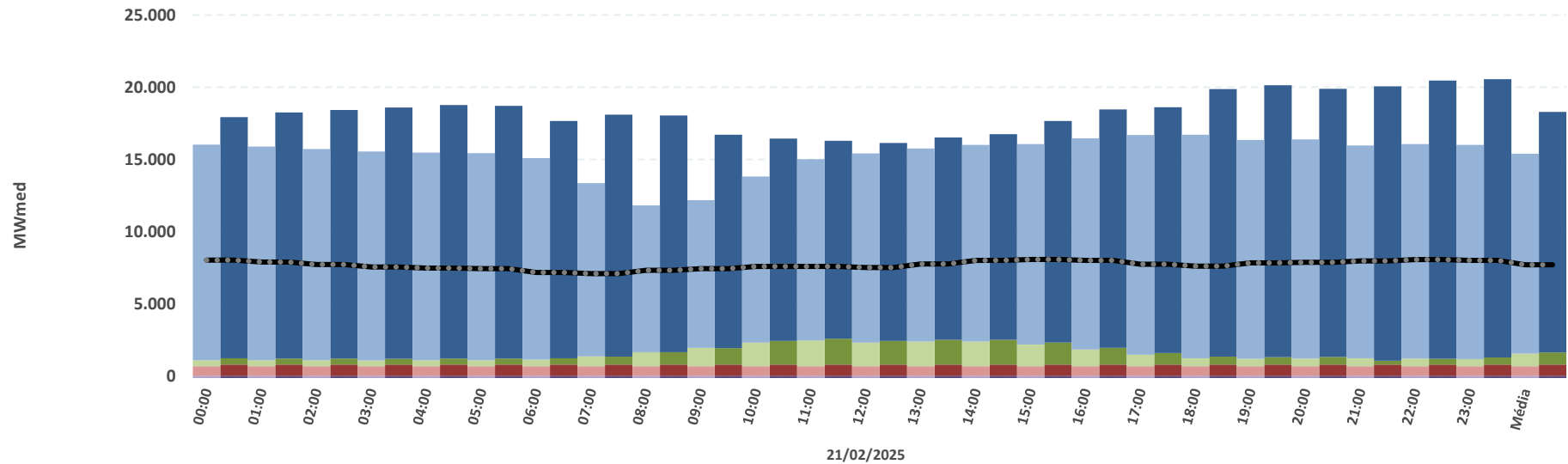
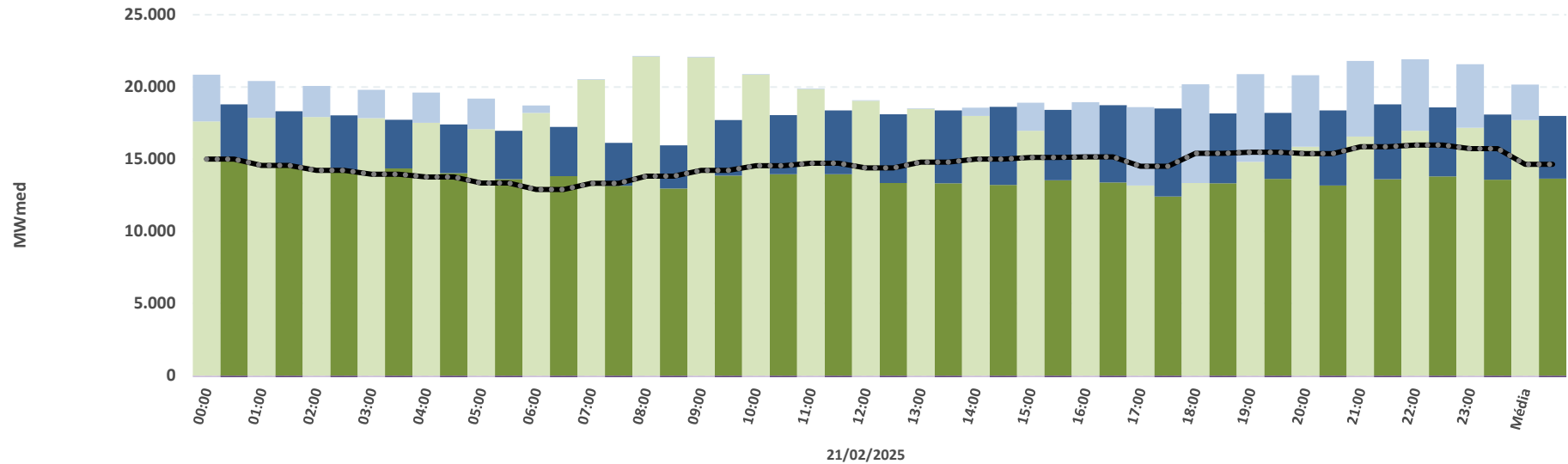


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – NE e N – 21/02/2025

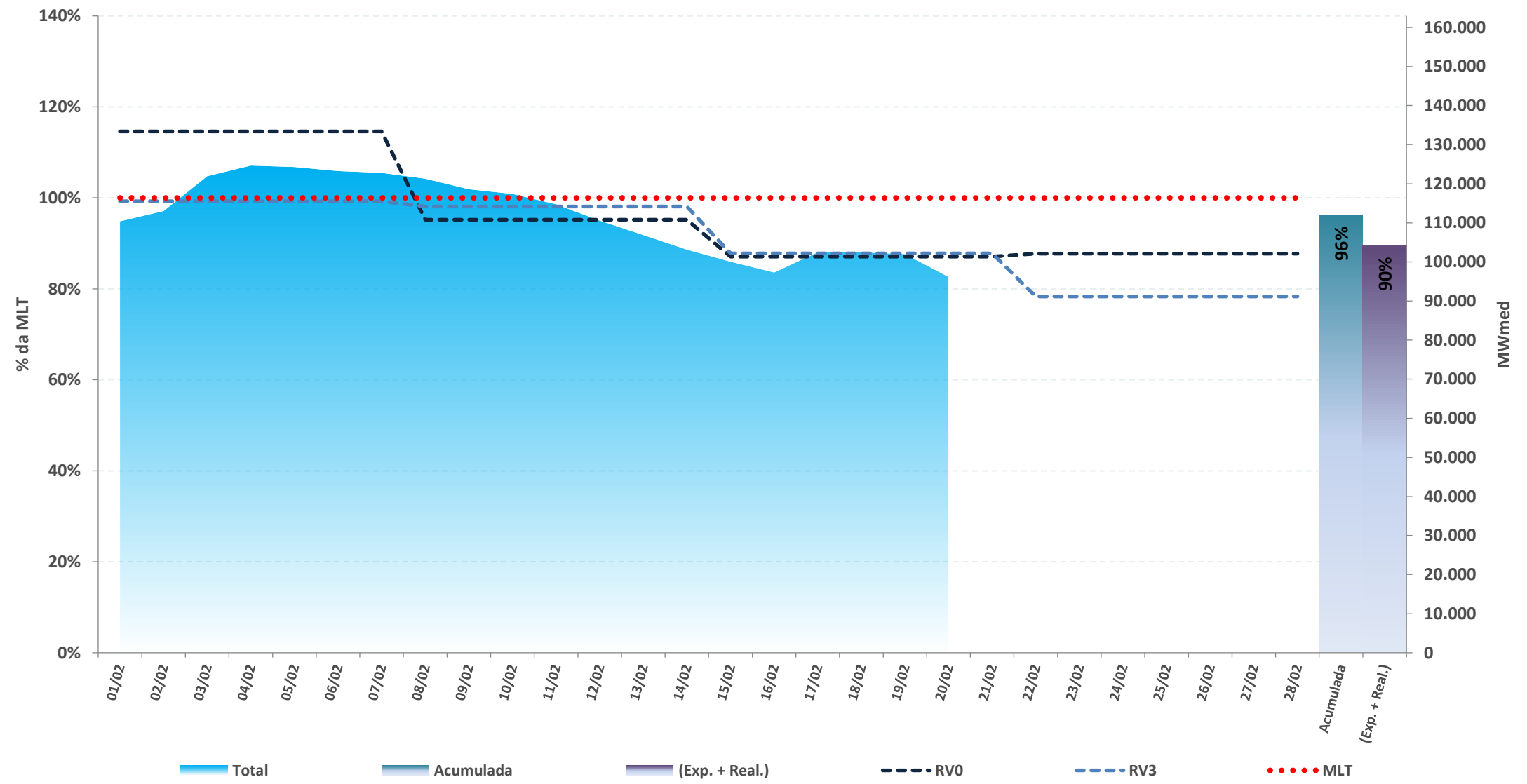
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	14.633	14.633
	Interc.	-5.532	-3.351
	GH	2.456	4.330
	UNSI	17.701	13.644
	GT	8	9
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.697	7.697
	Interc.	-7.689	-10.597
	GH	13.839	16.665
	UNSI	876	842
	GT	670	786



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

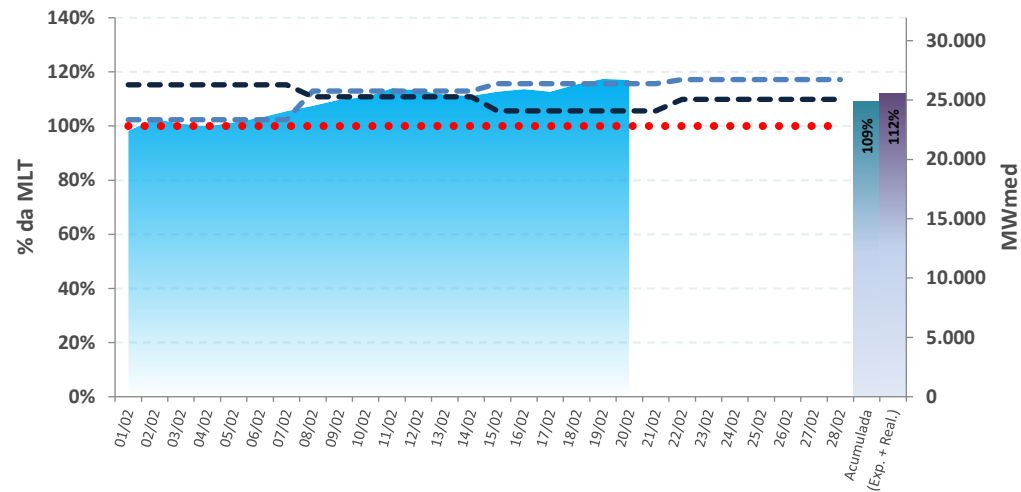


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

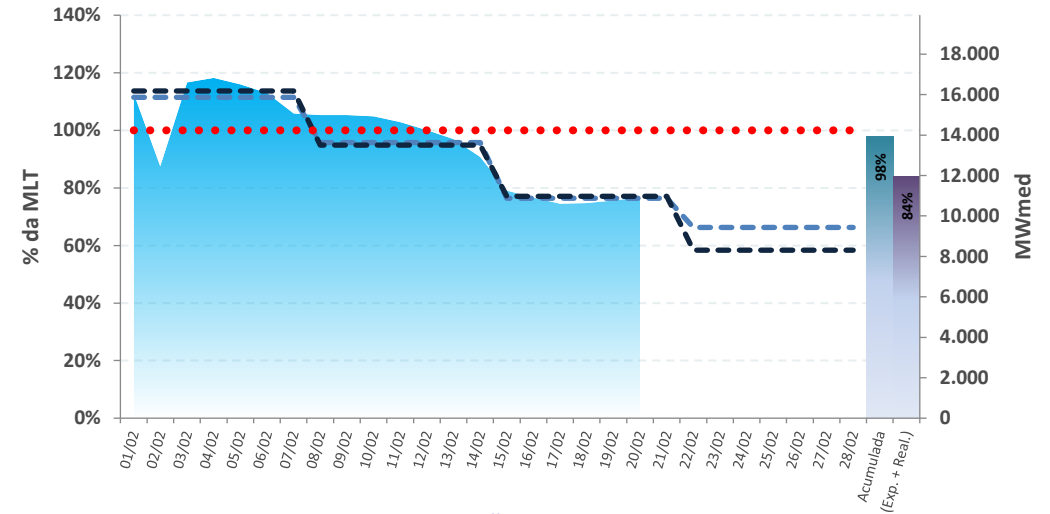
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

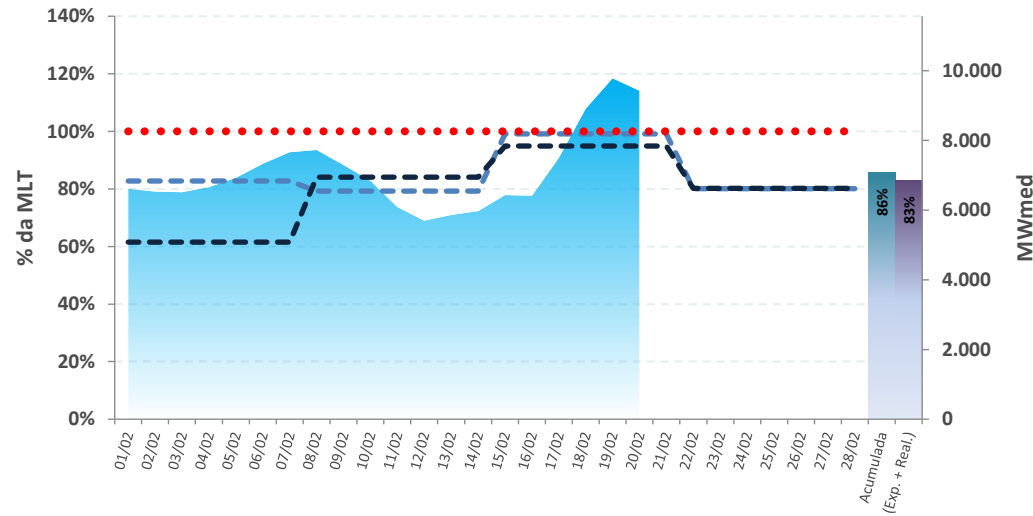
REGIÃO NORTE



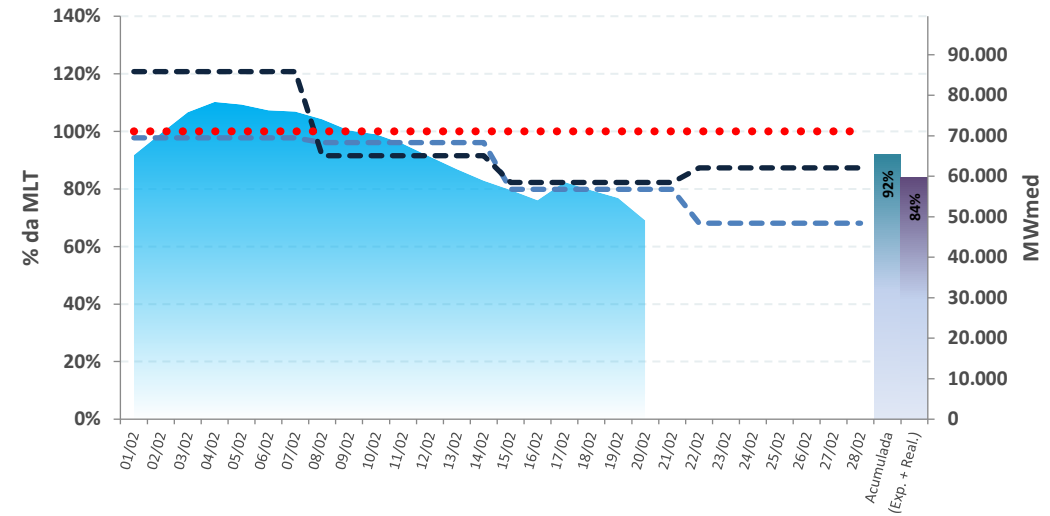
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



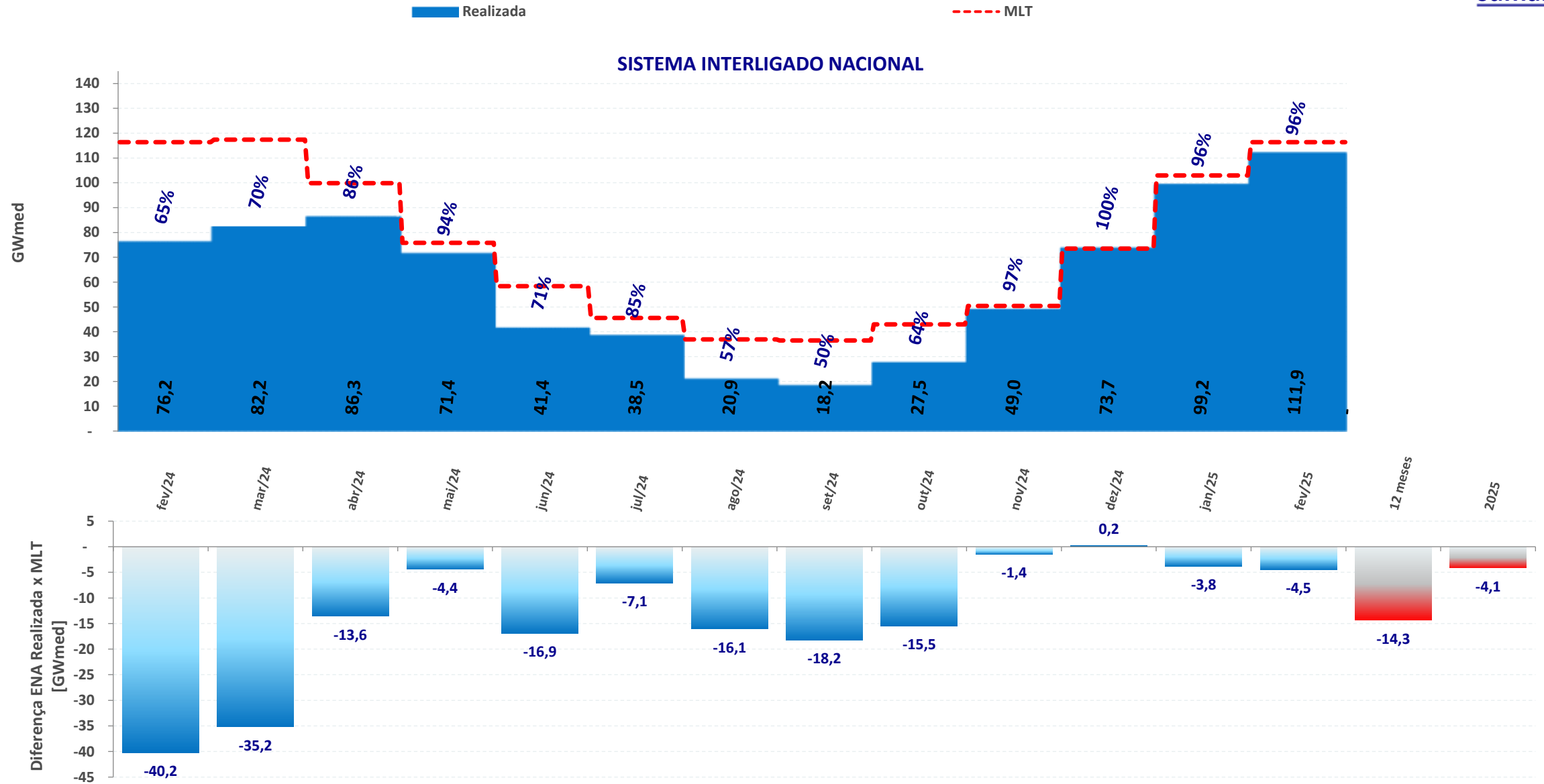
■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO
 - - - RV3
 ● ● ● ● MLT

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

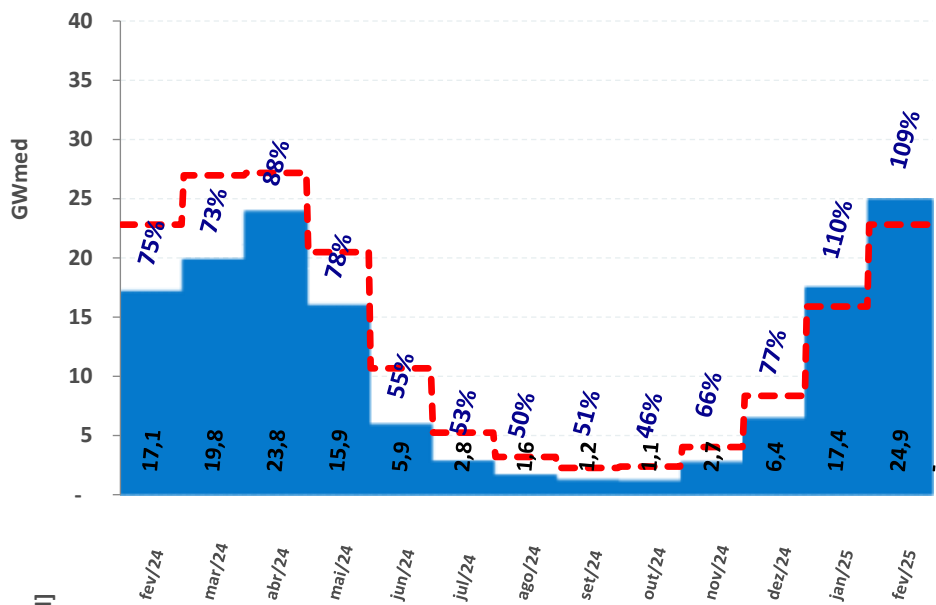
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

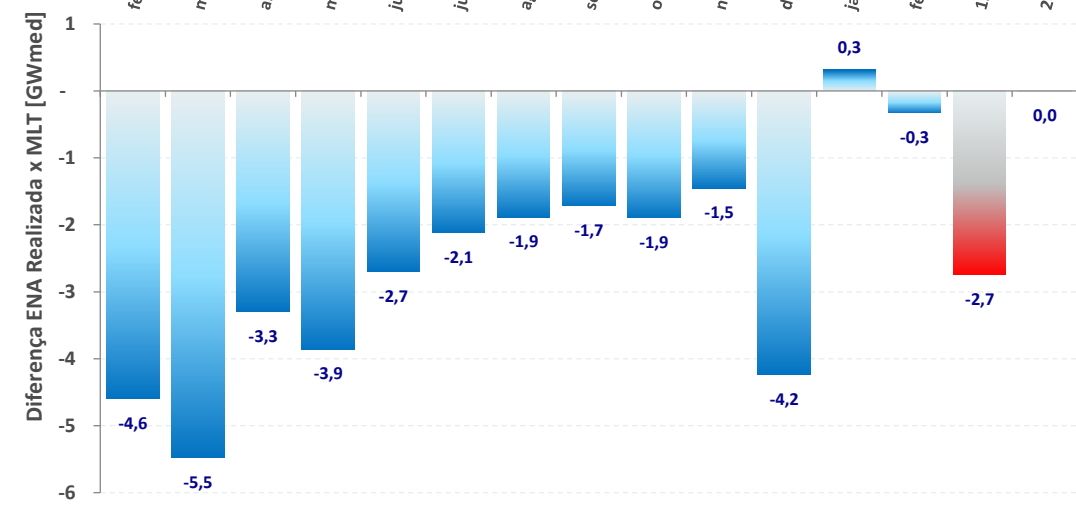
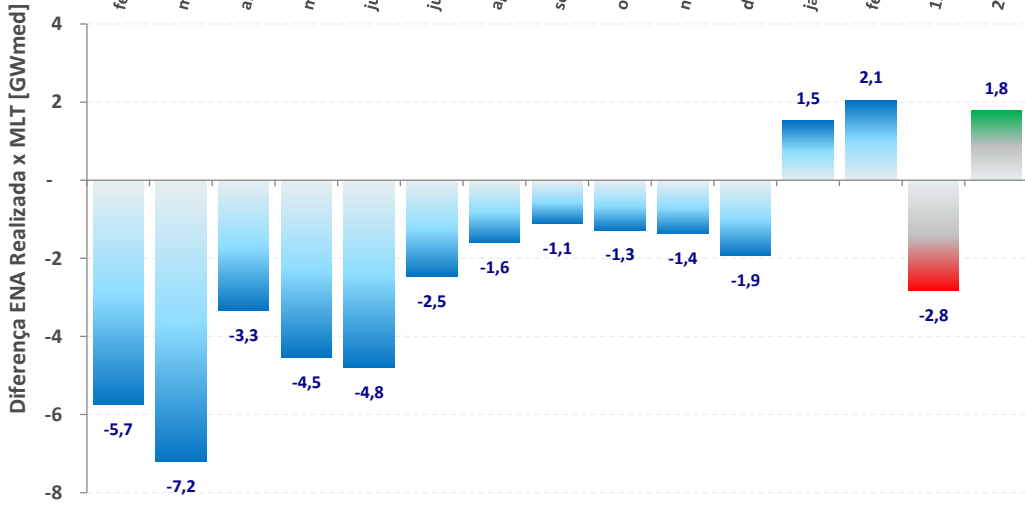
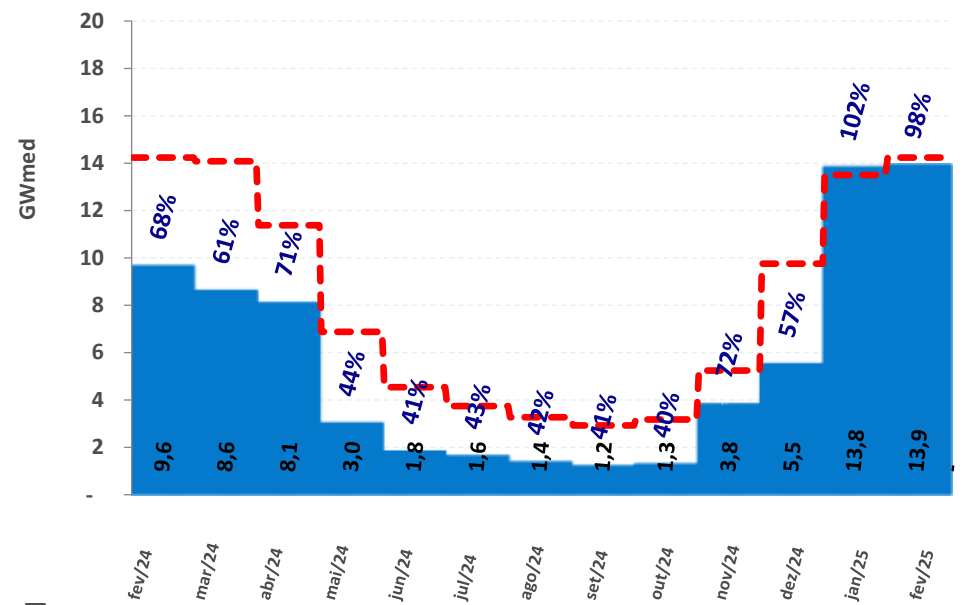


acompanhamento da energia natural afluente

REGIÃO NORTE



REGIÃO NORDESTE

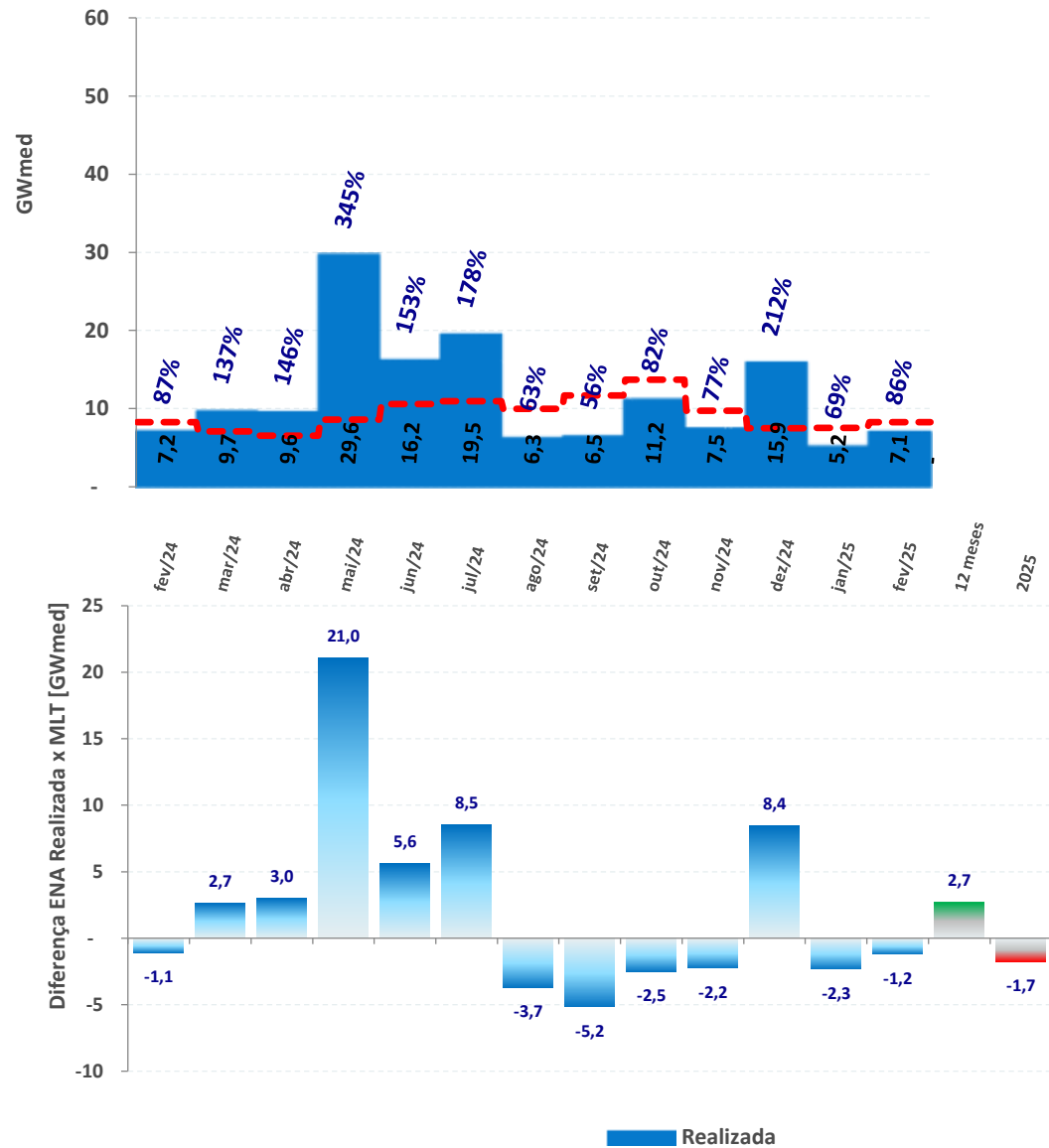


Realizada

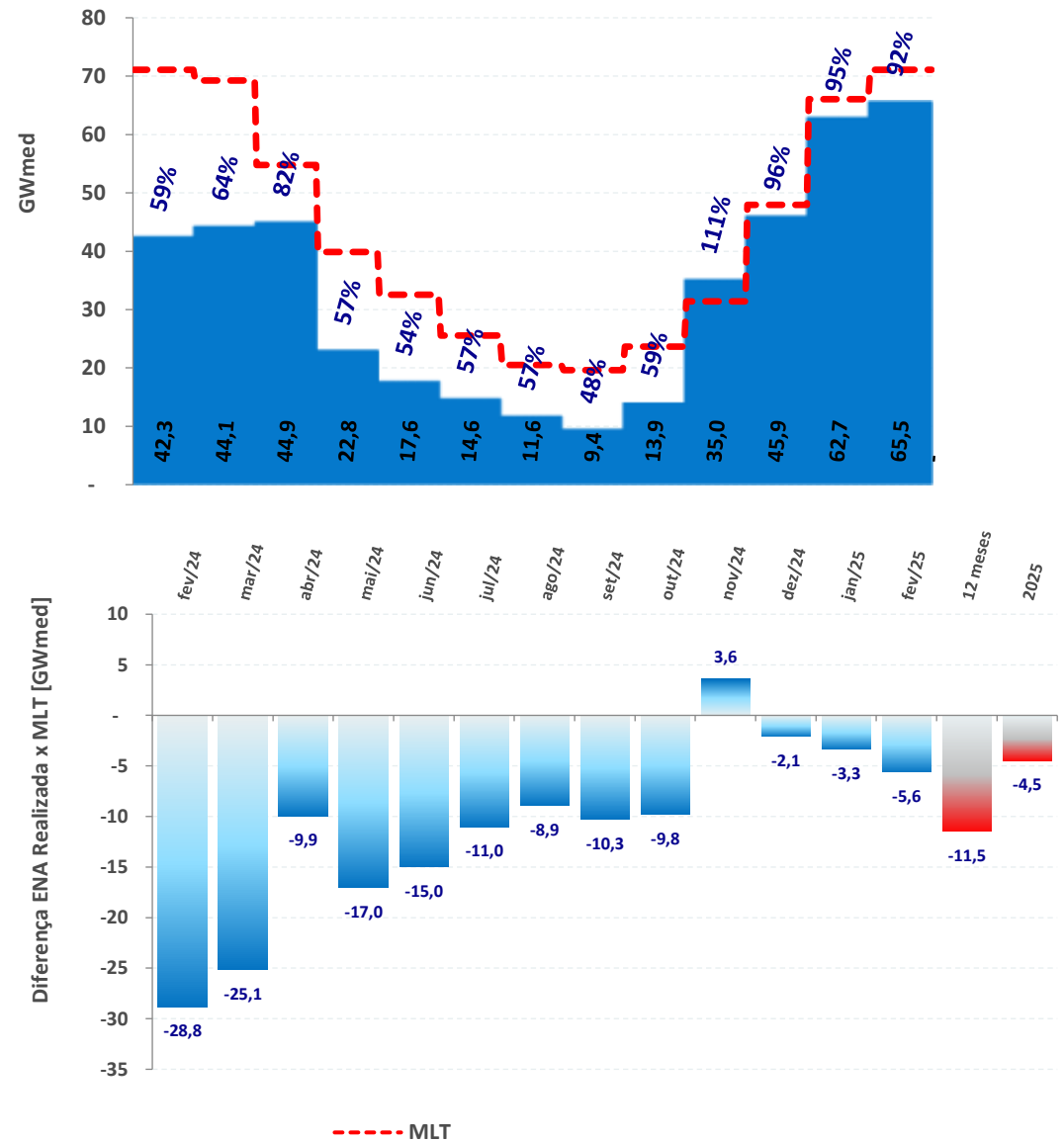
MLT

acompanhamento da energia natural afluente

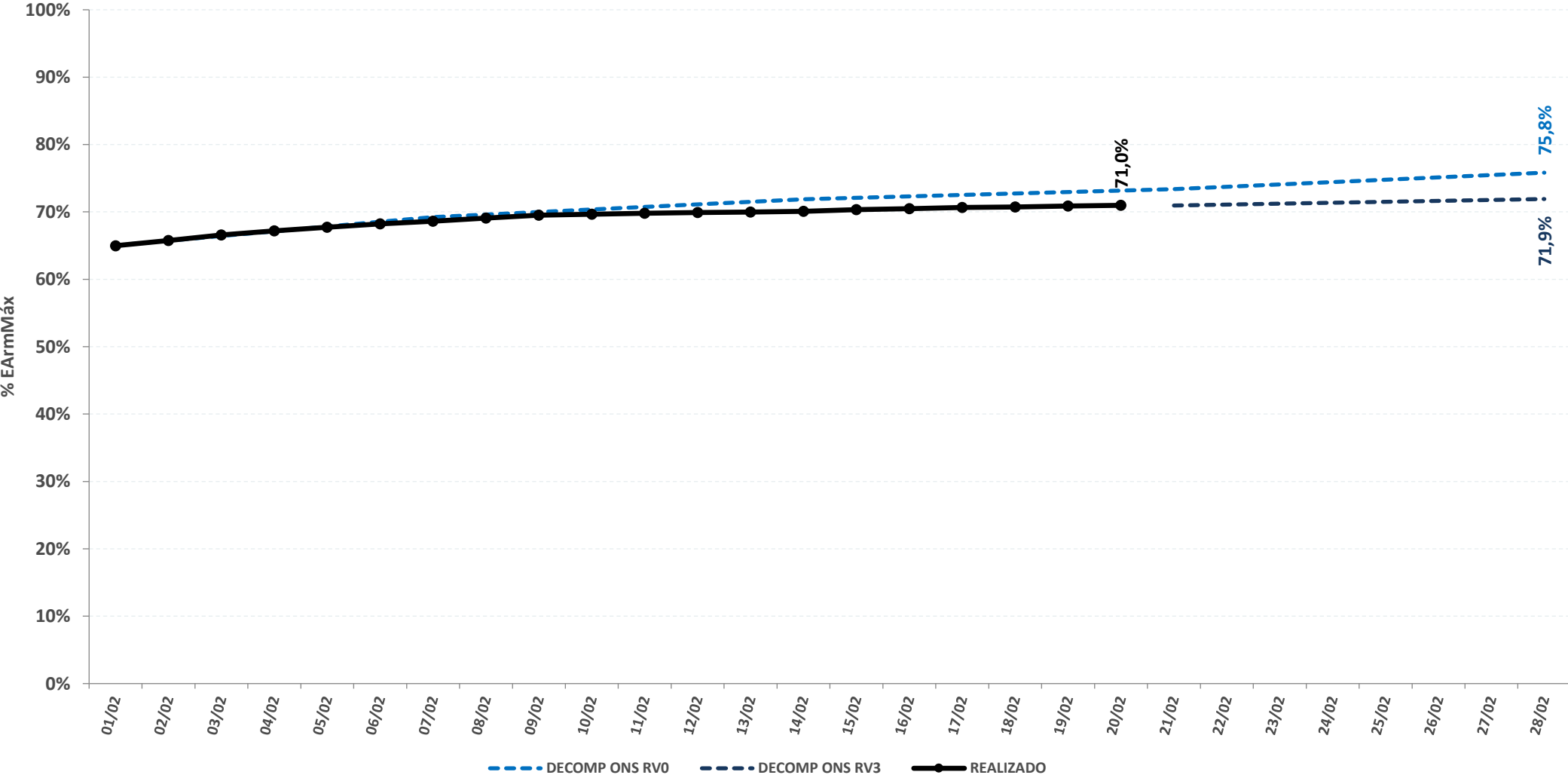
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

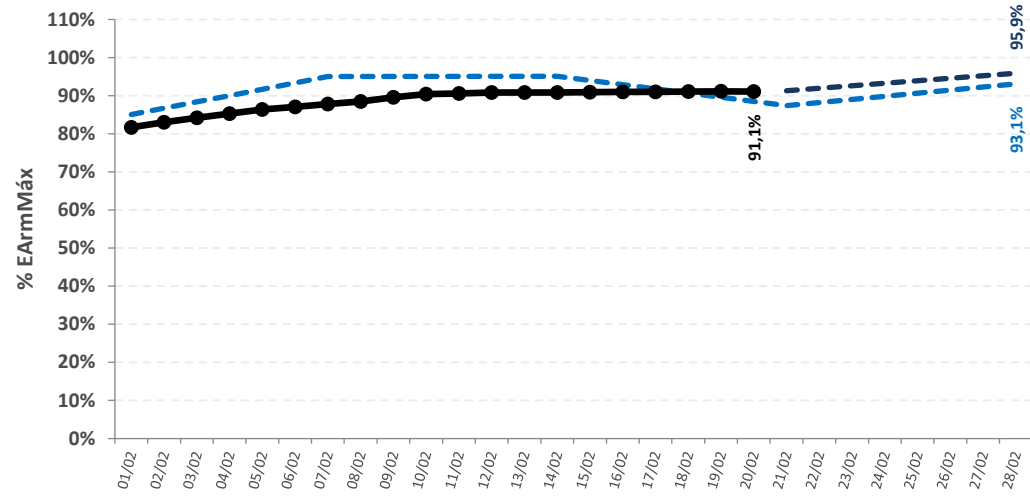


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

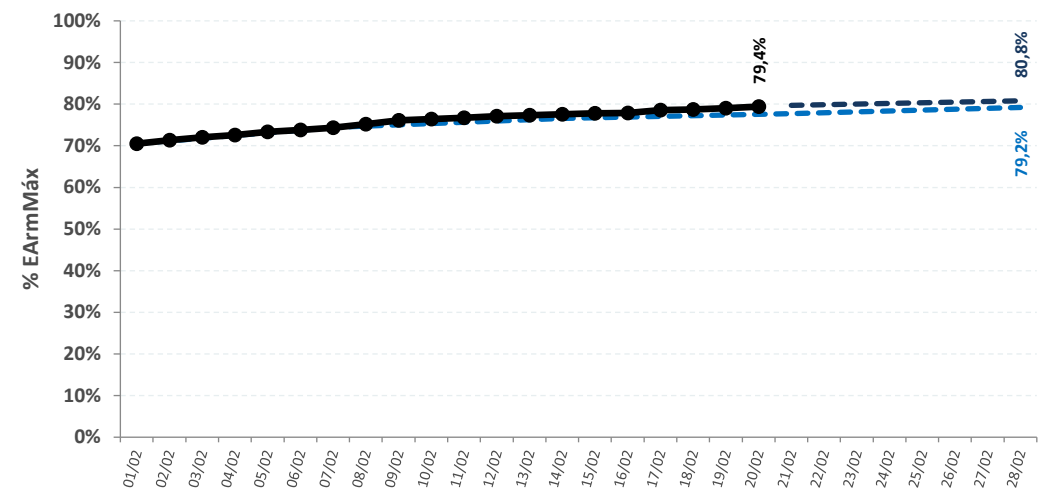


acompanhamento da energia armazenada

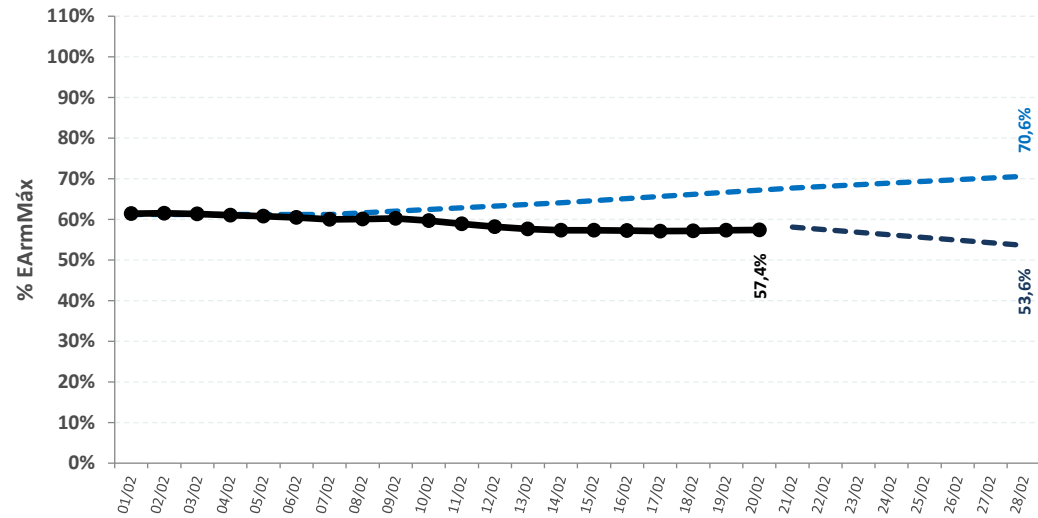
REGIÃO NORTE



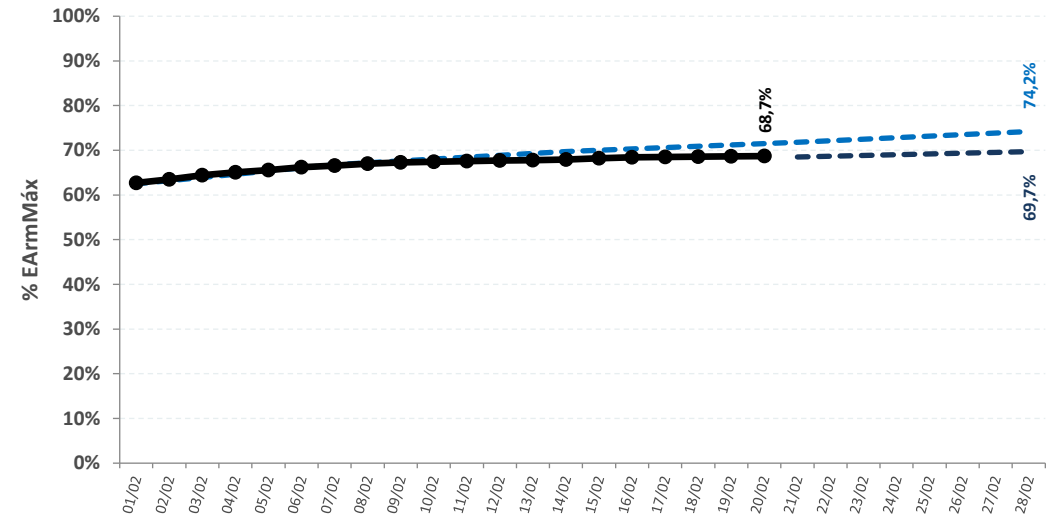
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



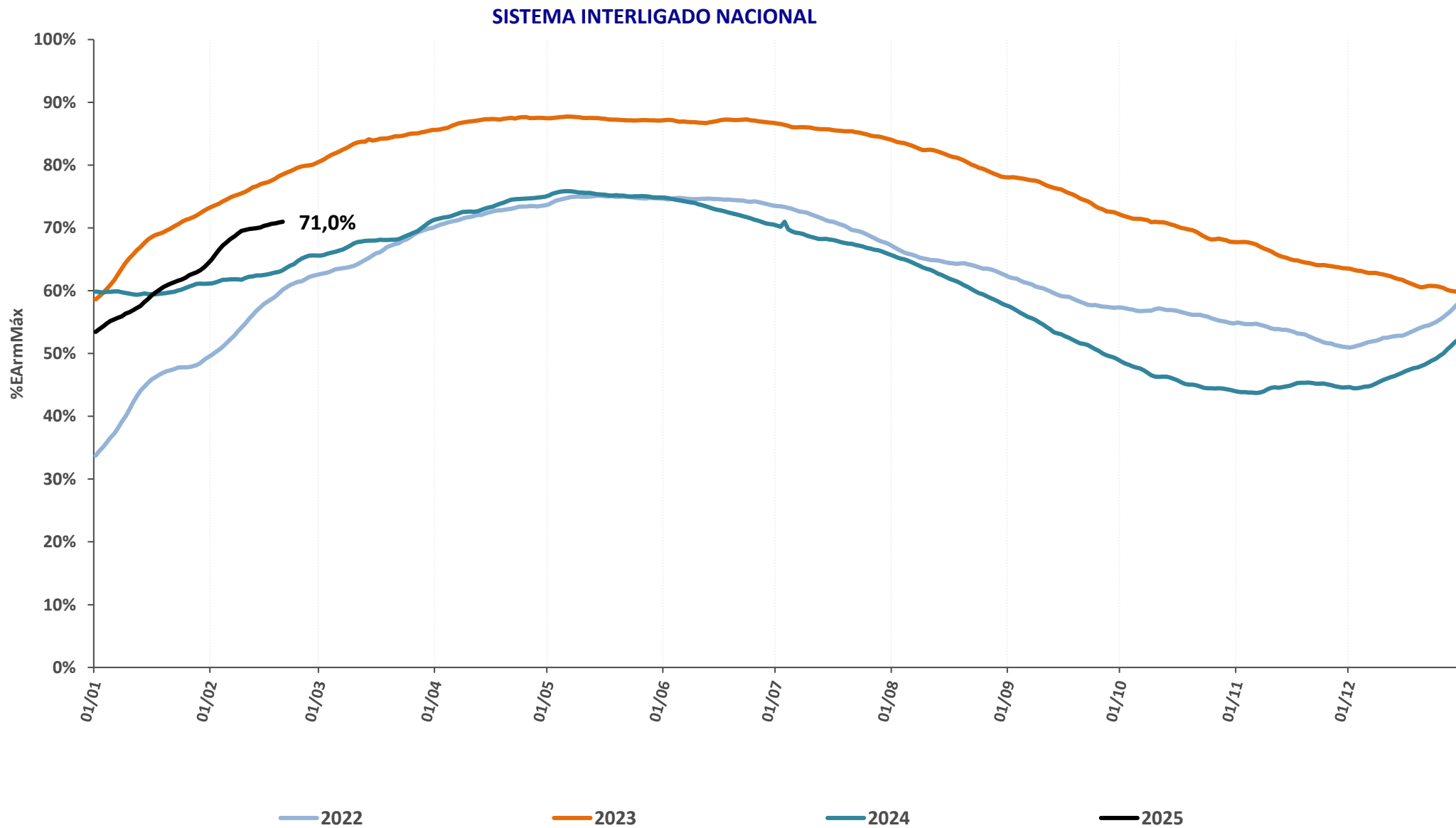
REGIÃO SUDESTE



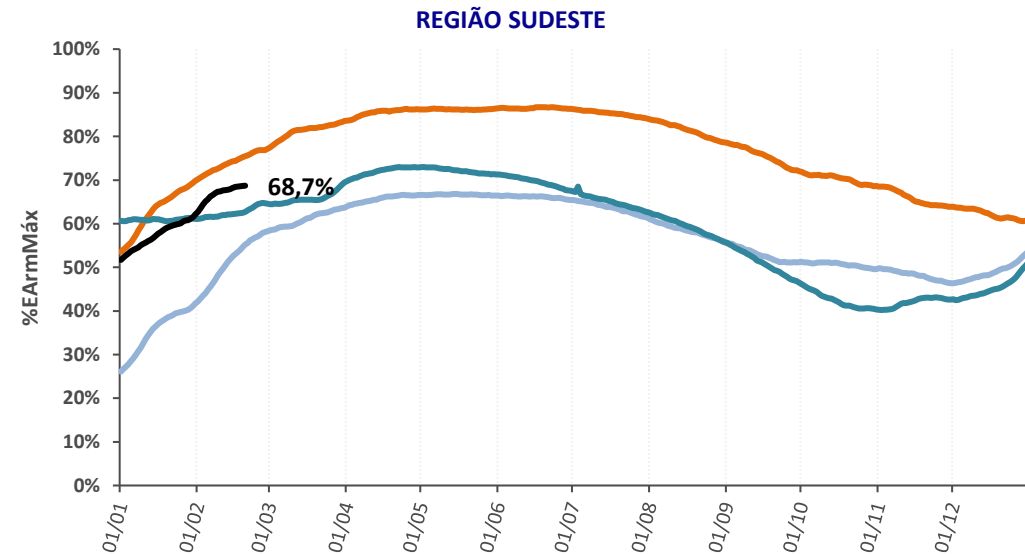
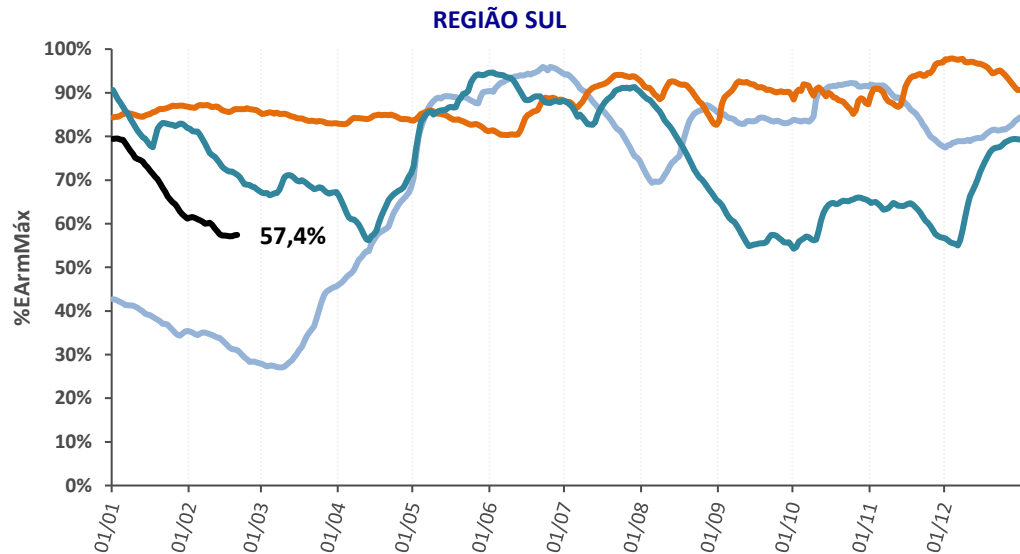
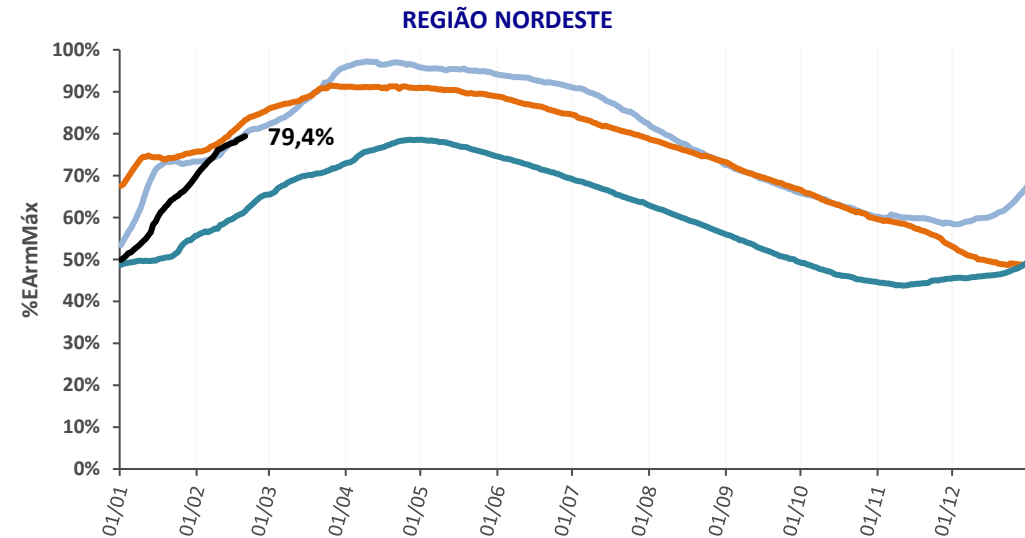
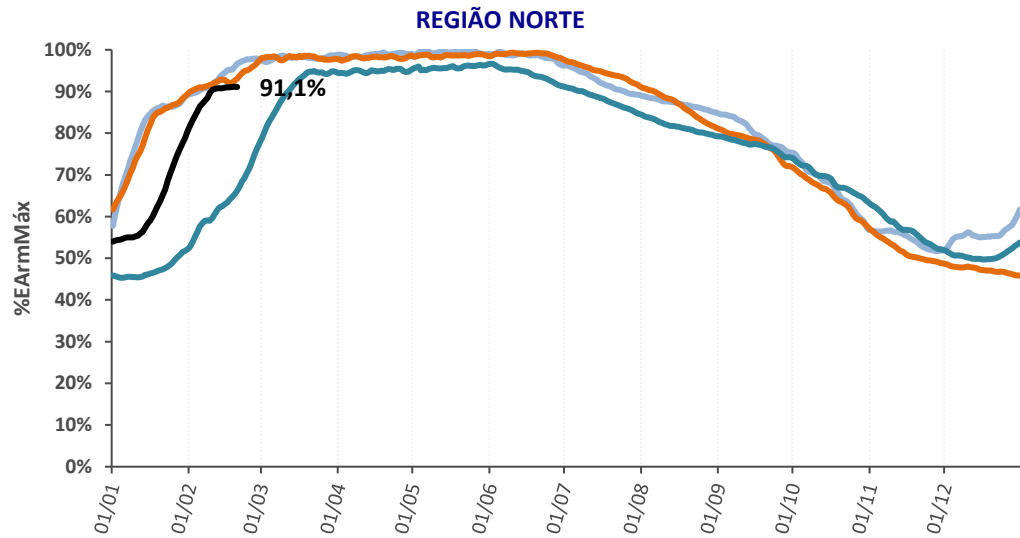
--- DECOMP ONS RVO

--- DECOMP ONS RV3

—●— REALIZADO



histórico de armazenamento dos últimos anos



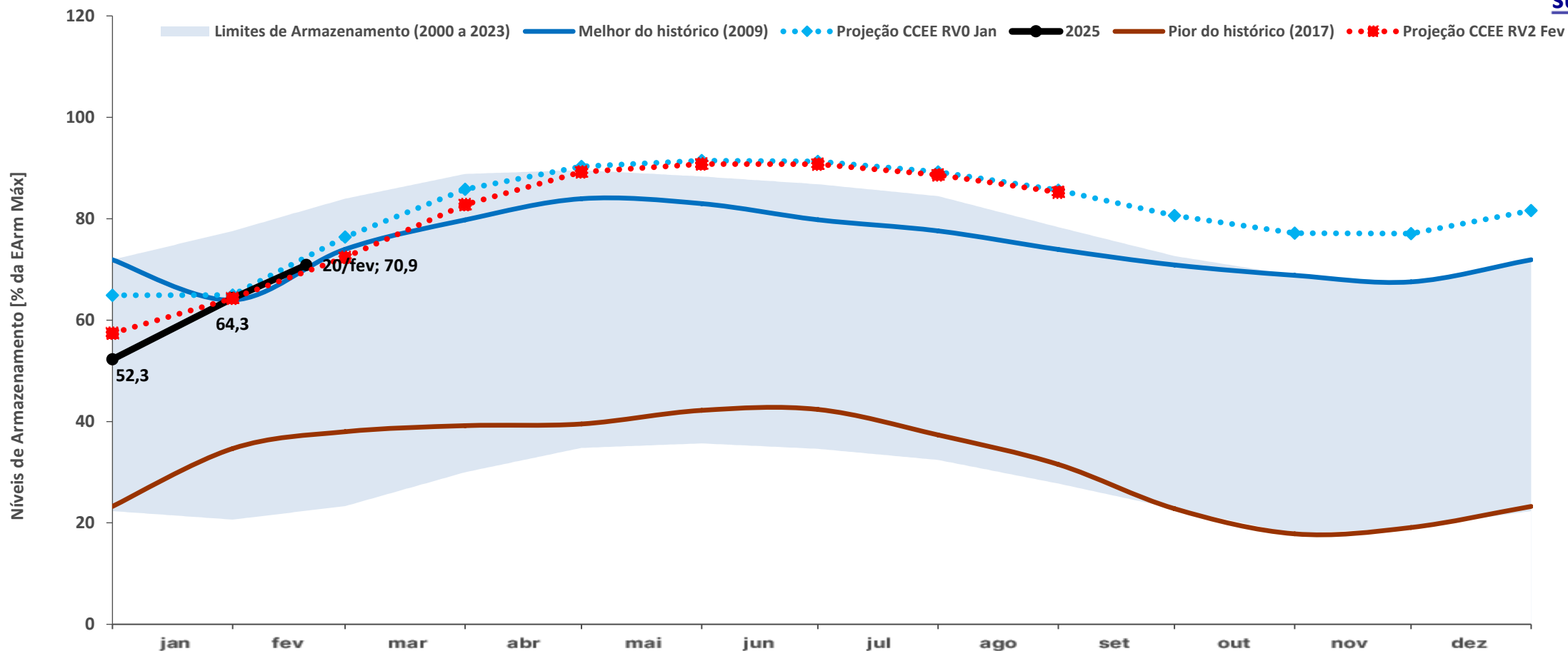
— 2022

— 2023

— 2024

— 2025

histórico de armazenamento no SIN

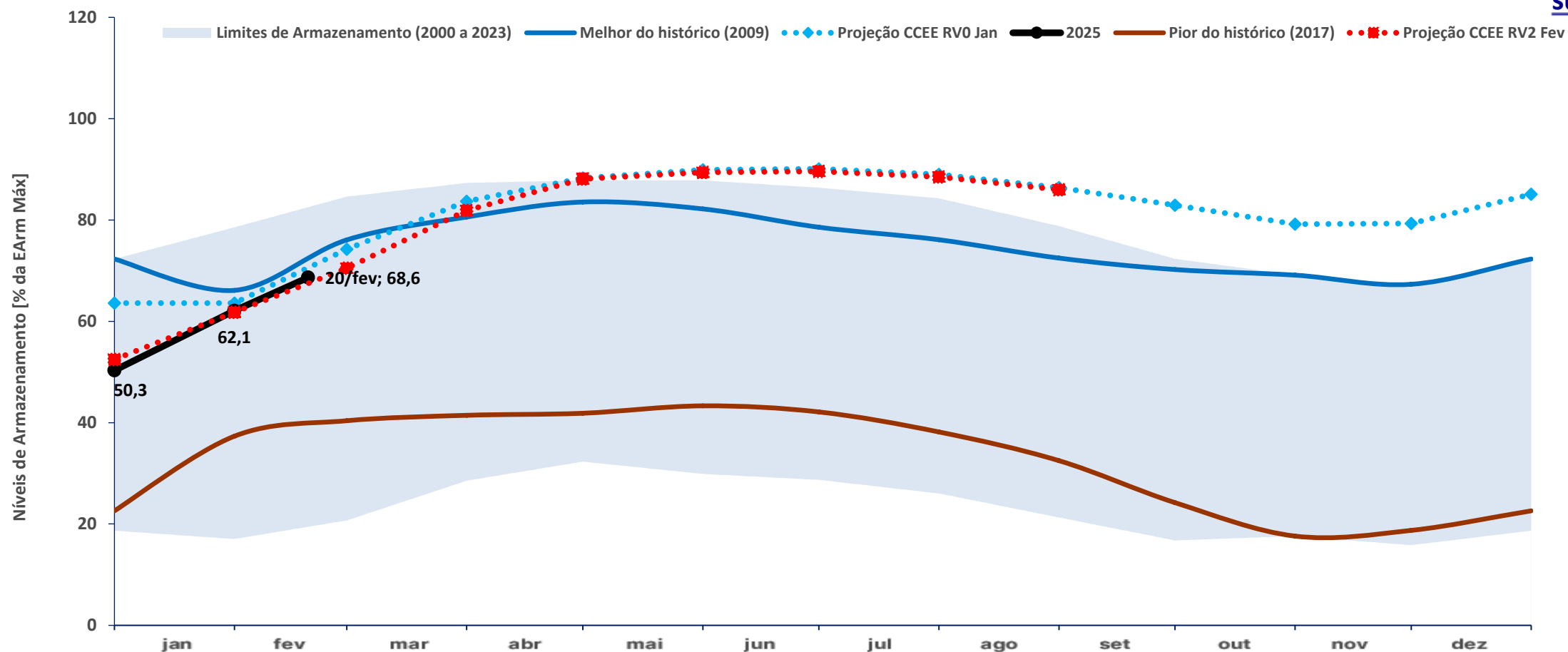


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Fev	64%	72%	83%	89%	91%	91%	89%	85%	0%	0%	0%	0%
Projeção CCEE RVO Jan	65%	76%	86%	90%	91%	91%	89%	86%	81%	77%	77%	82%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%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

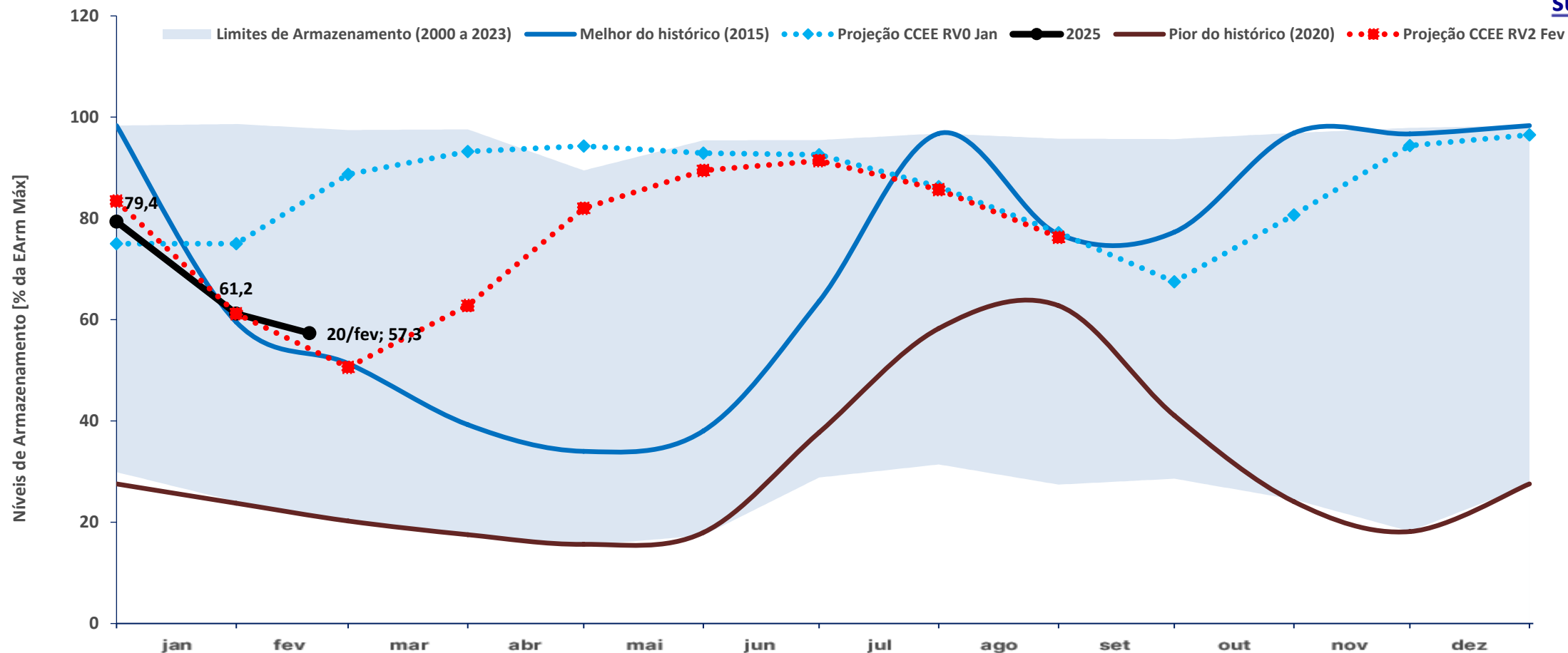


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Fev	62%	71%	82%	88%	89%	90%	89%	86%	0%	0%	0%	0%
Projeção CCEE RV0 Jan	64%	74%	84%	88%	90%	90%	89%	86%	83%	79%	79%	85%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%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

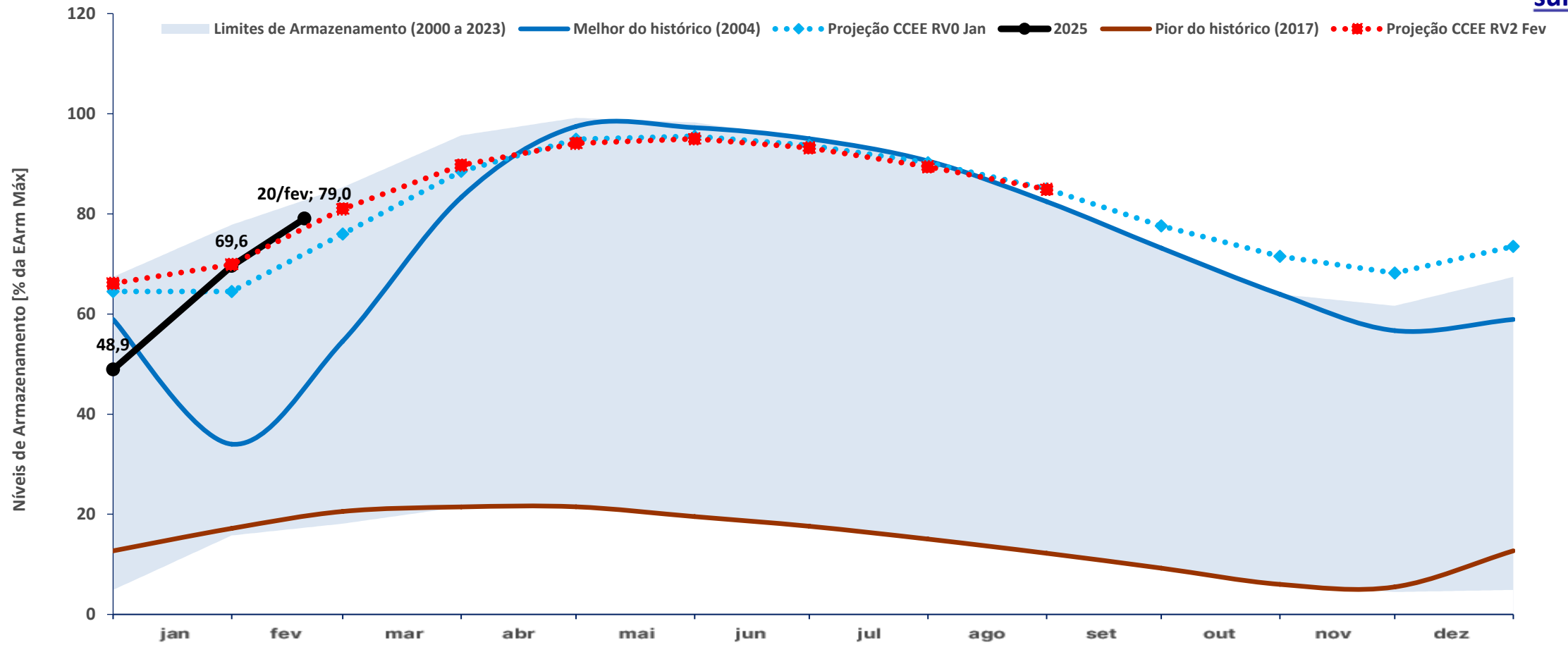


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Fev	61%	51%	63%	82%	90%	91%	86%	76%	0%	0%	0%	0%
Projeção CCEE RV0 Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%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

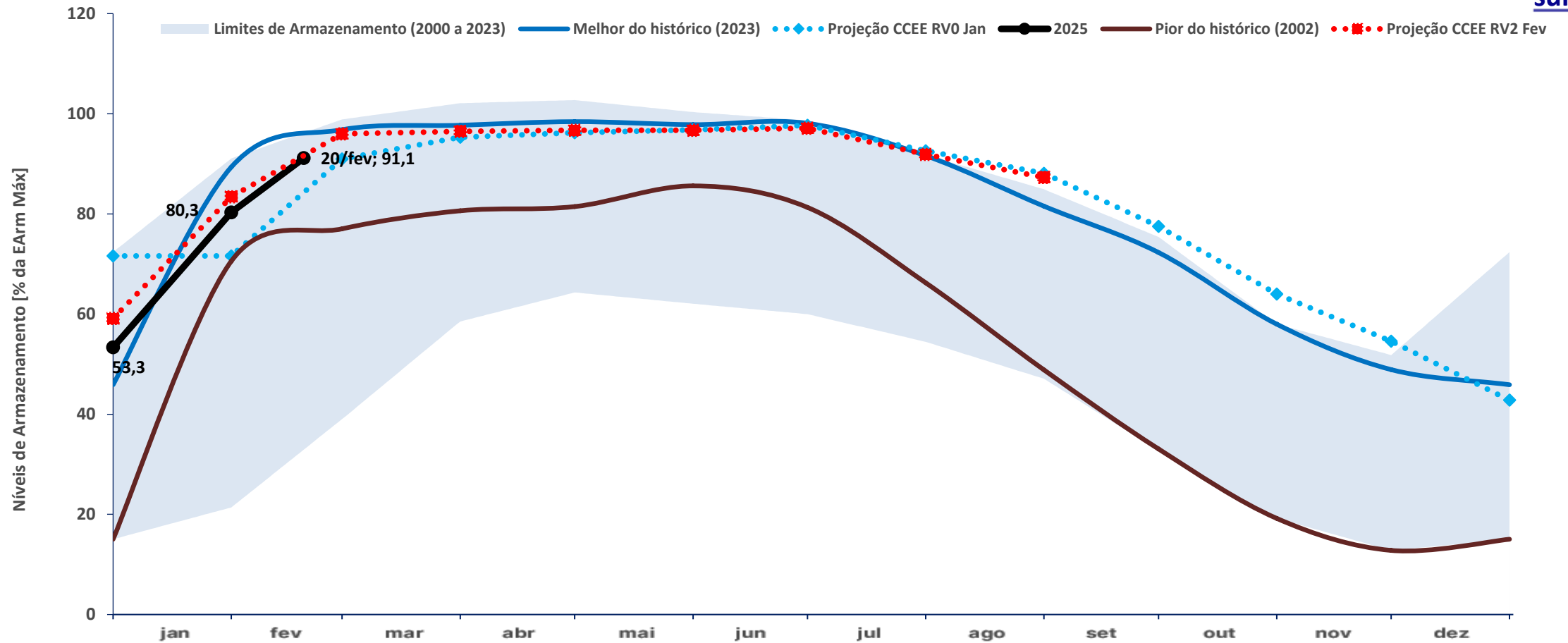


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Fev	70%	81%	90%	94%	95%	93%	89%	85%	0%	0%	0%	0%
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	89%	95%	96%	94%	90%	85%	78%	72%	68%	74%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%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

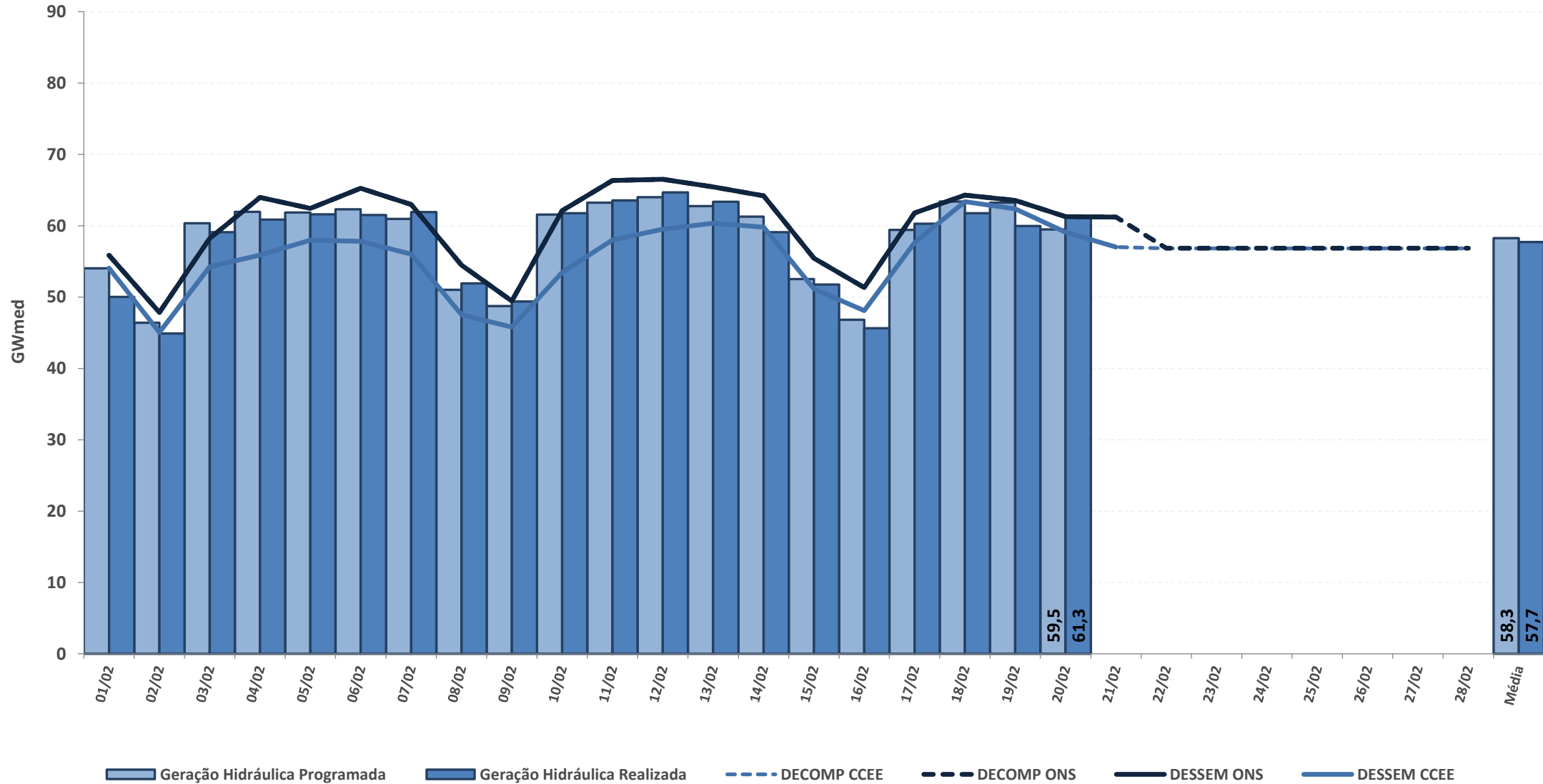


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Fev	83%	96%	97%	97%	97%	97%	92%	87%	0%	0%	0%	0%
Projeção CCEE RV0 Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%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

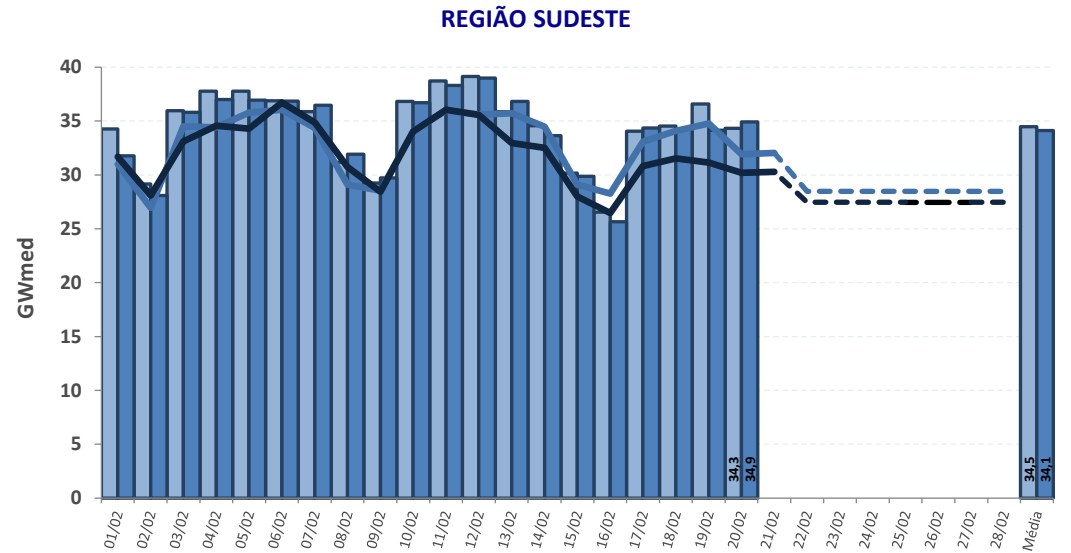
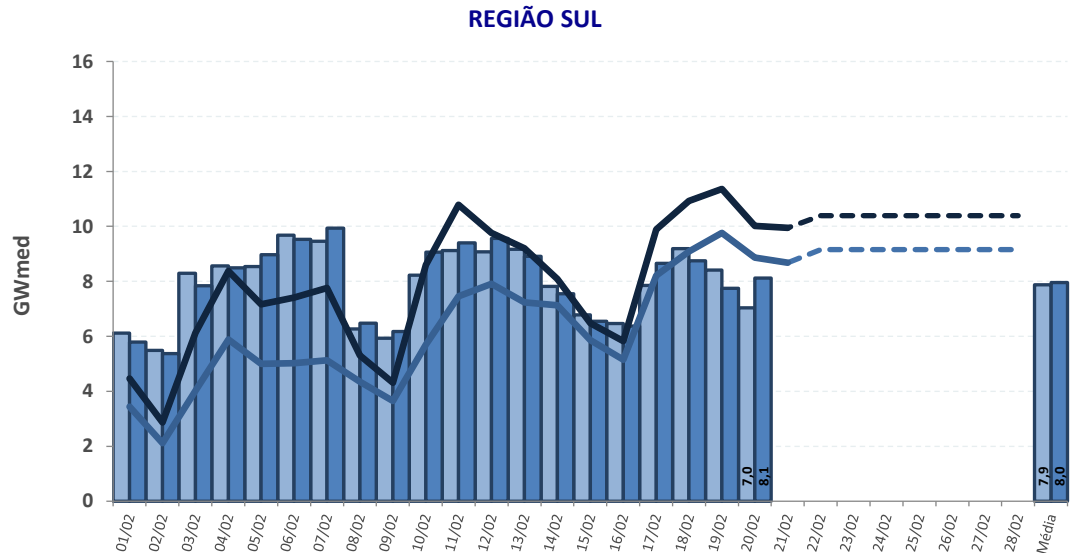
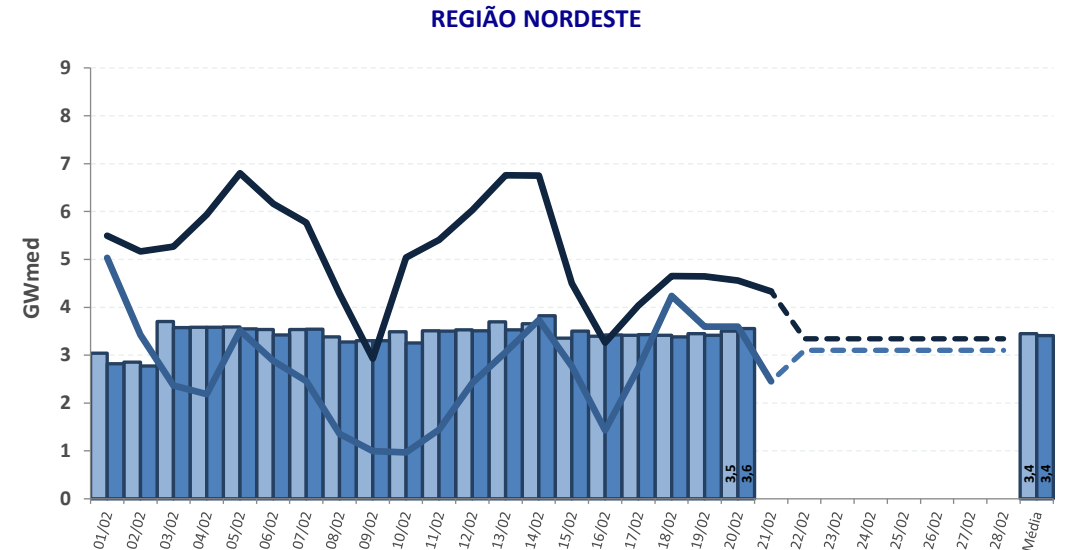
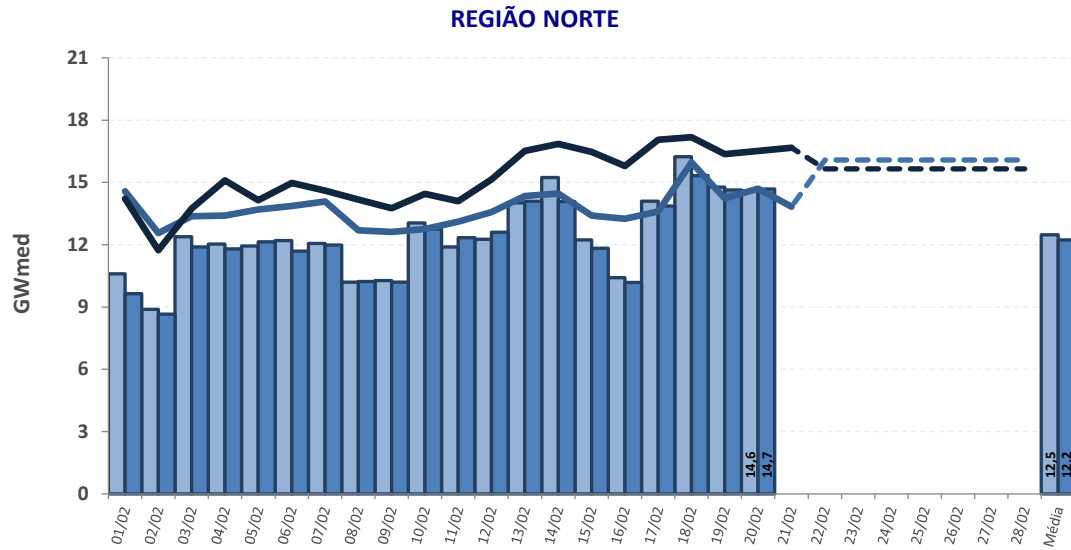
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

acompanhamento da geração hidráulica

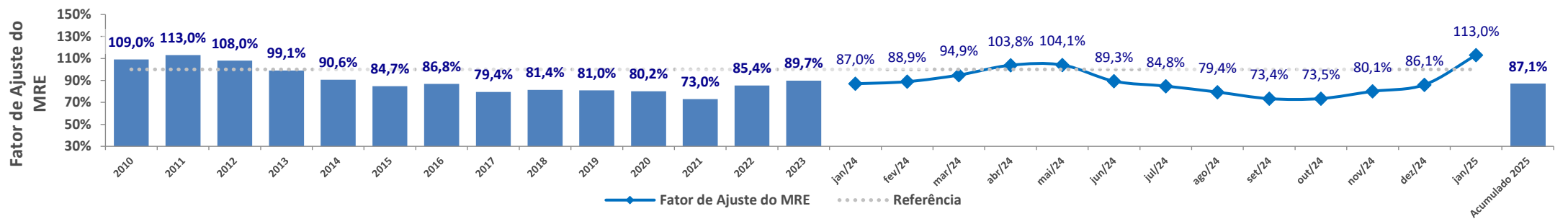
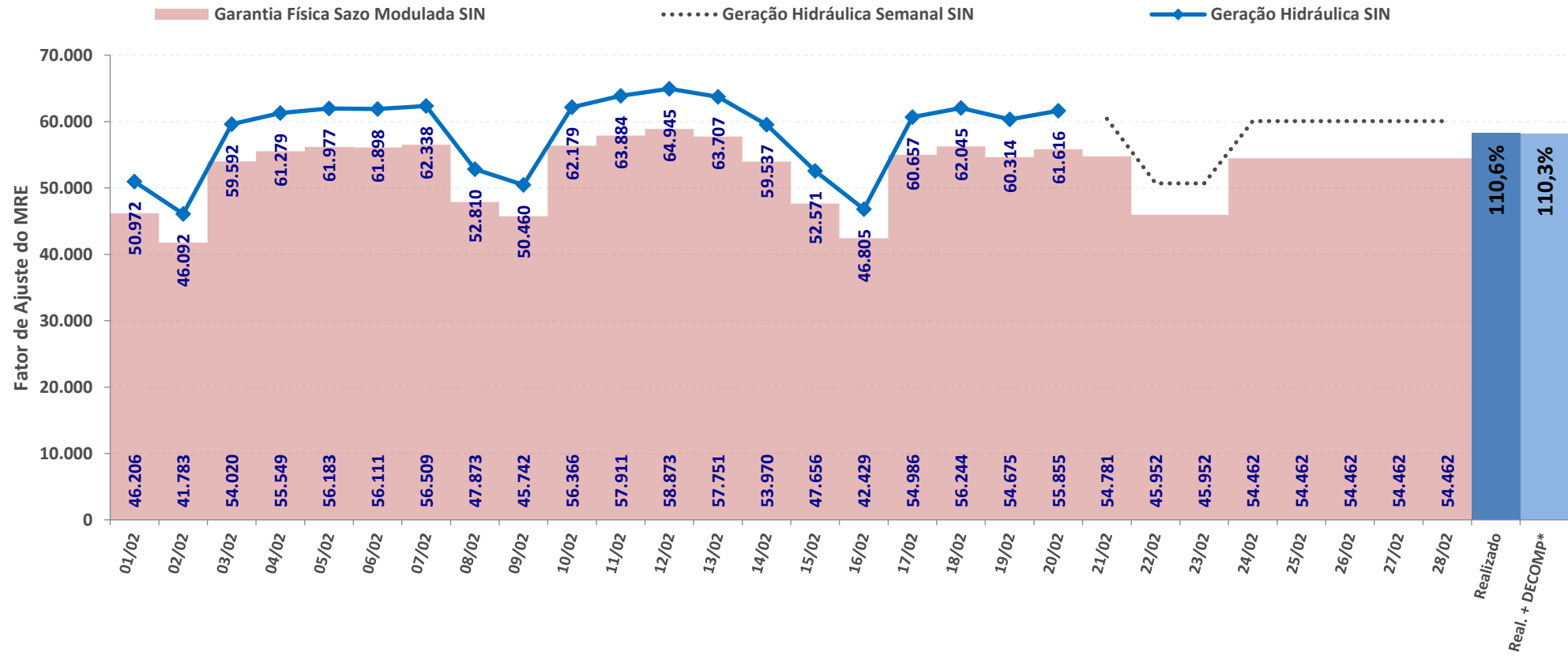


■ Geração Hidráulica Programada
 ■ Geração Hidráulica Realizada
 - - - DECOMP CCEE
 - - - DECOMP ONS
 — DESSEM CCEE
 — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHes tipo I

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

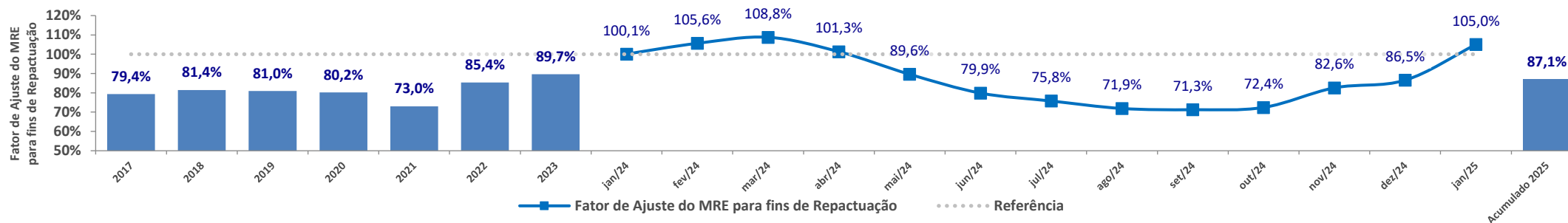
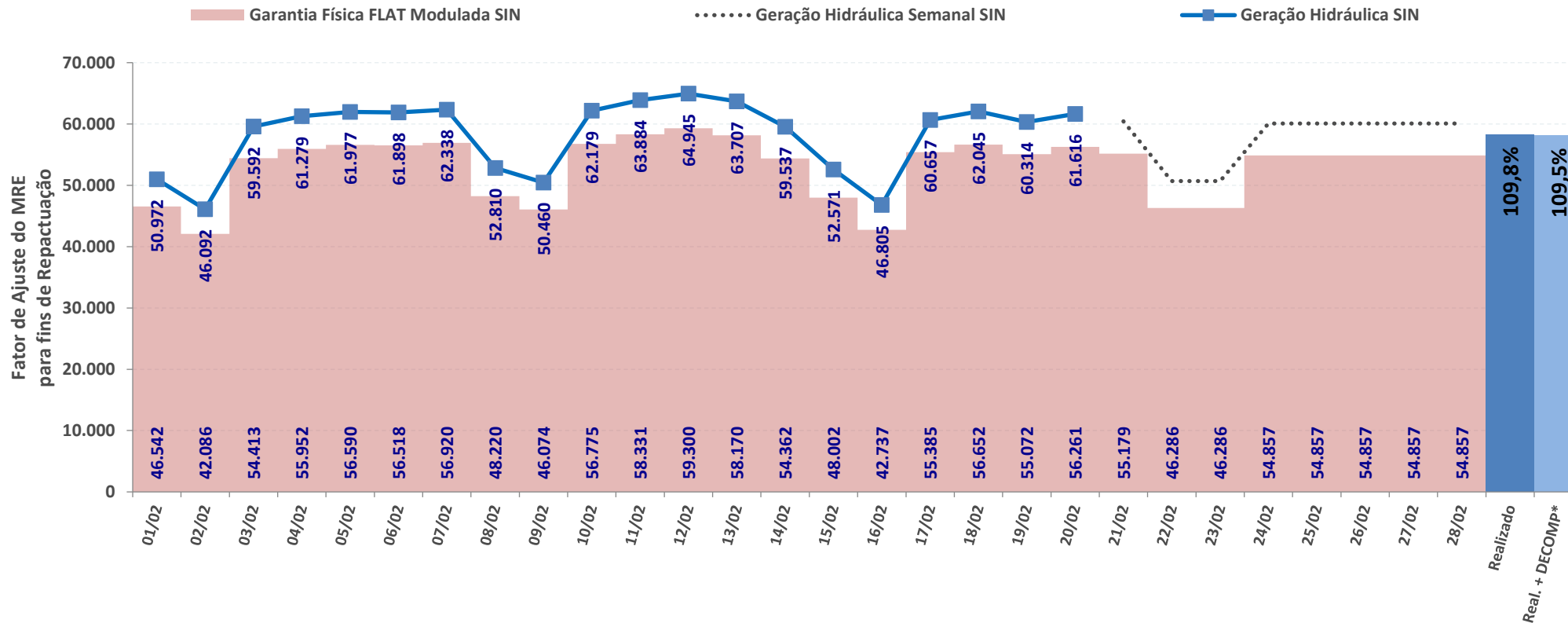
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

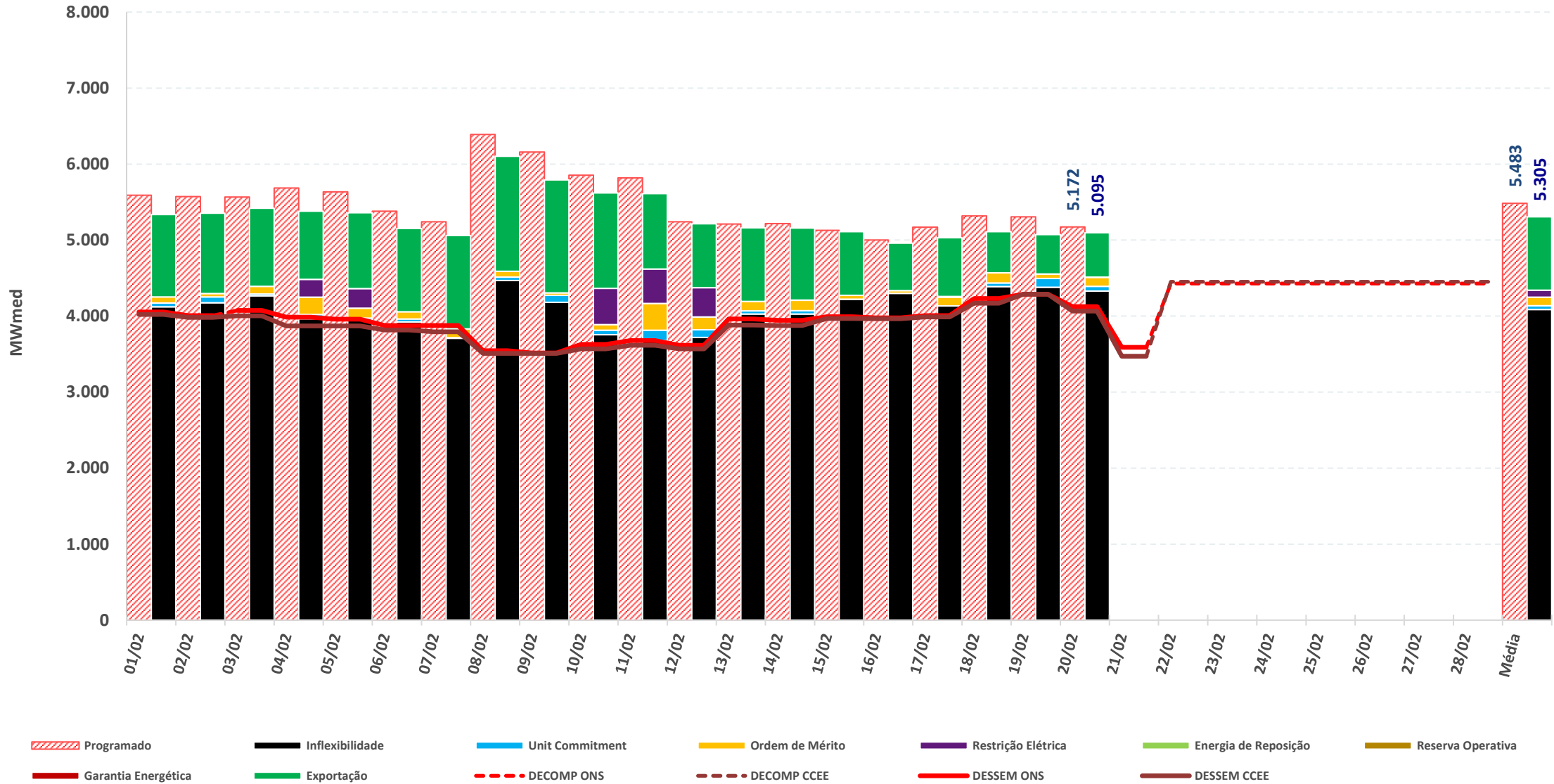
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

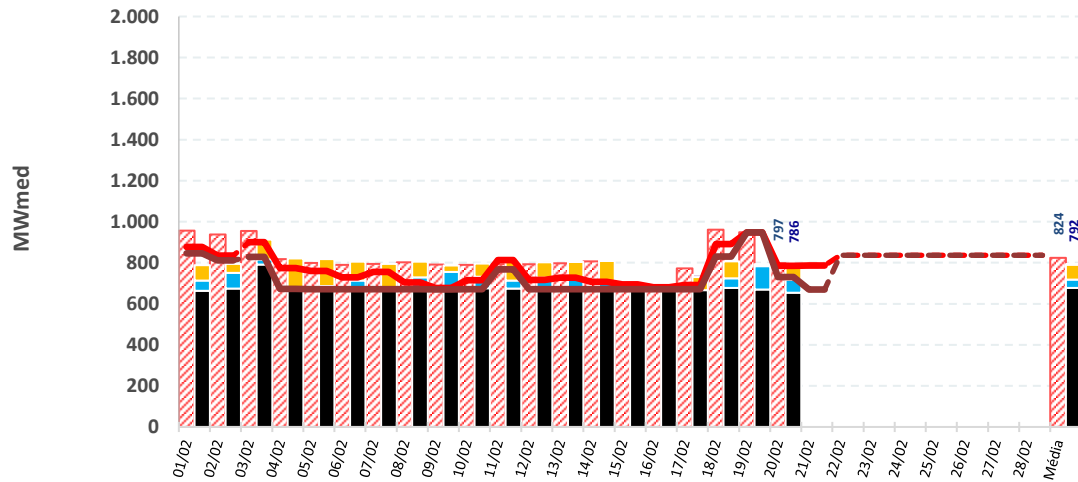


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

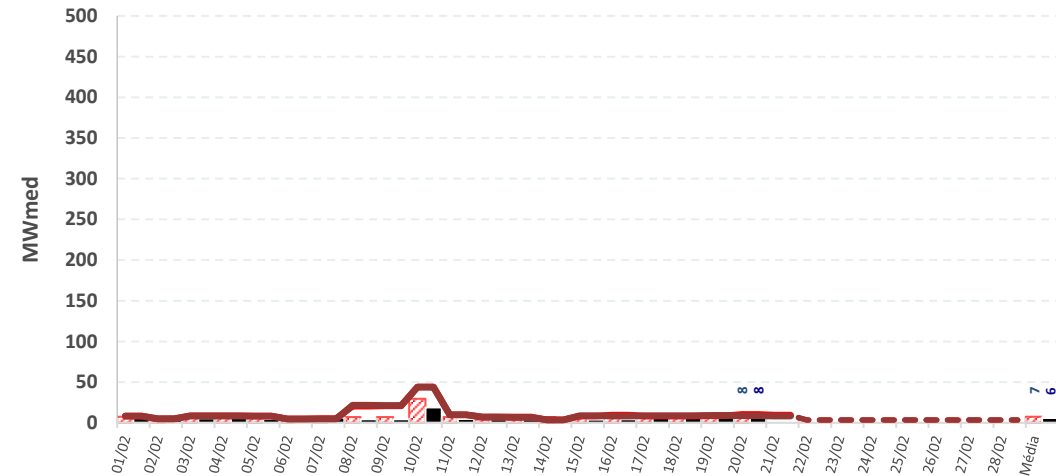
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

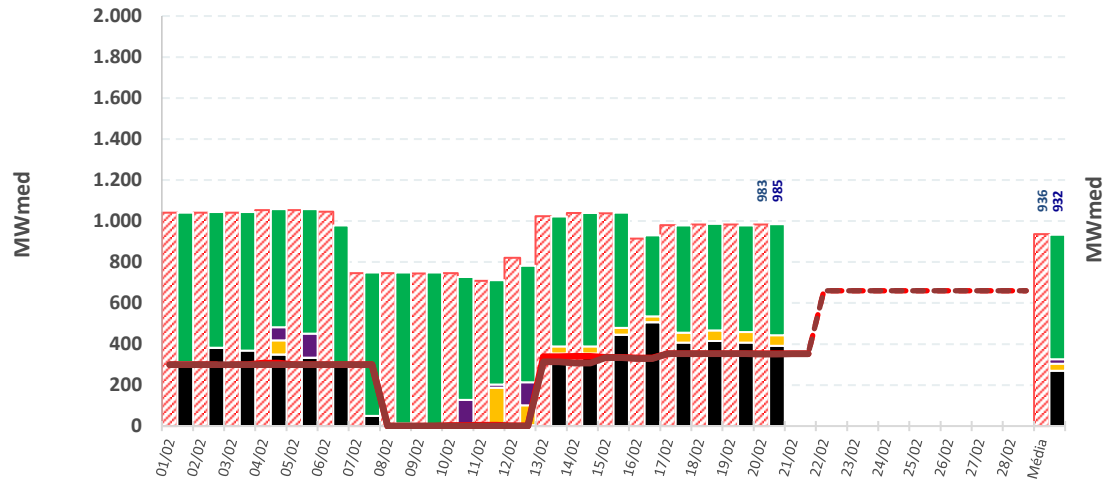
REGIÃO NORTE



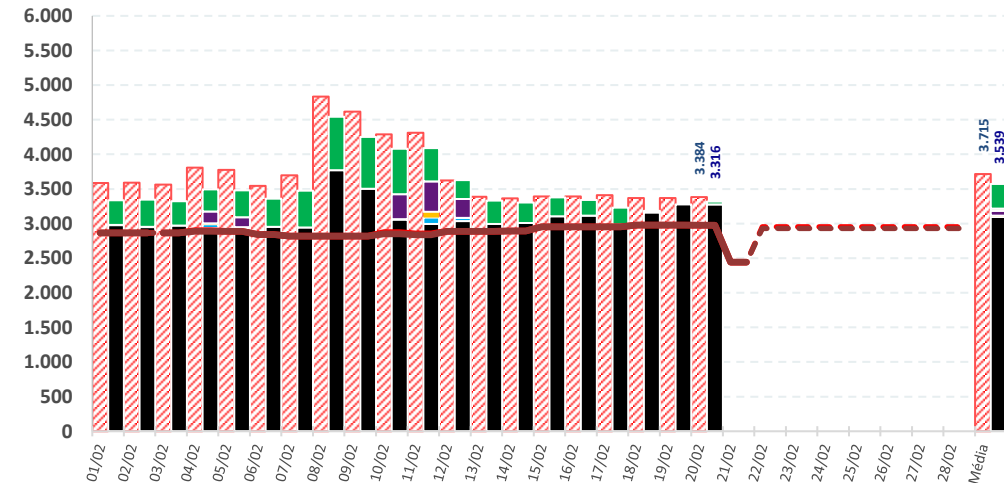
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

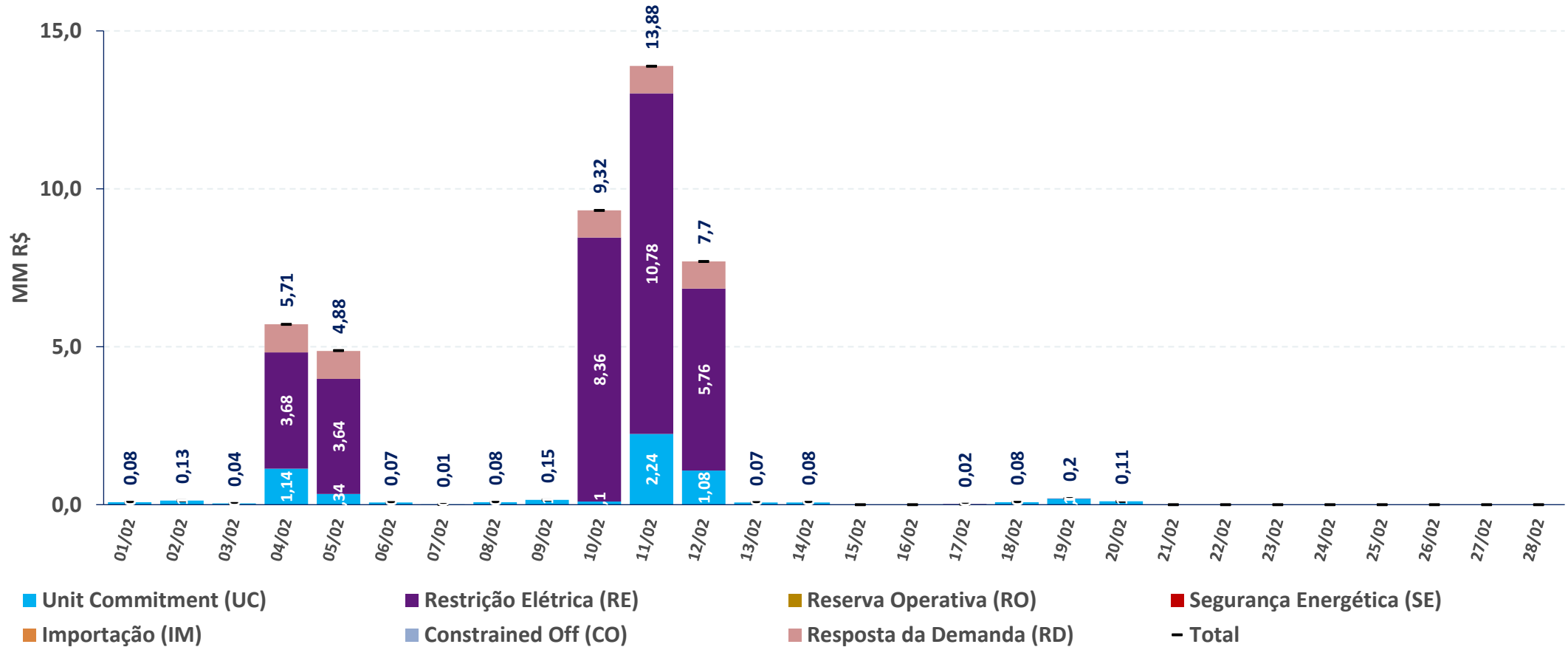


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

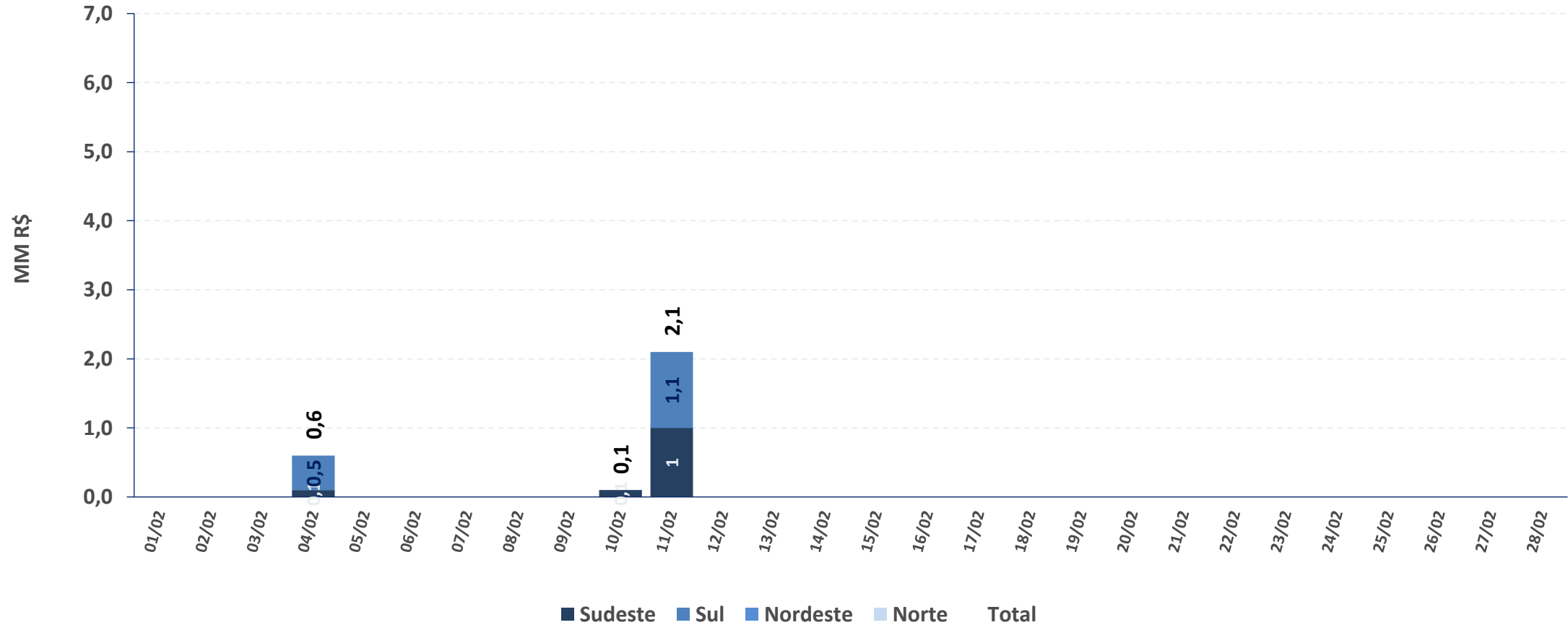
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



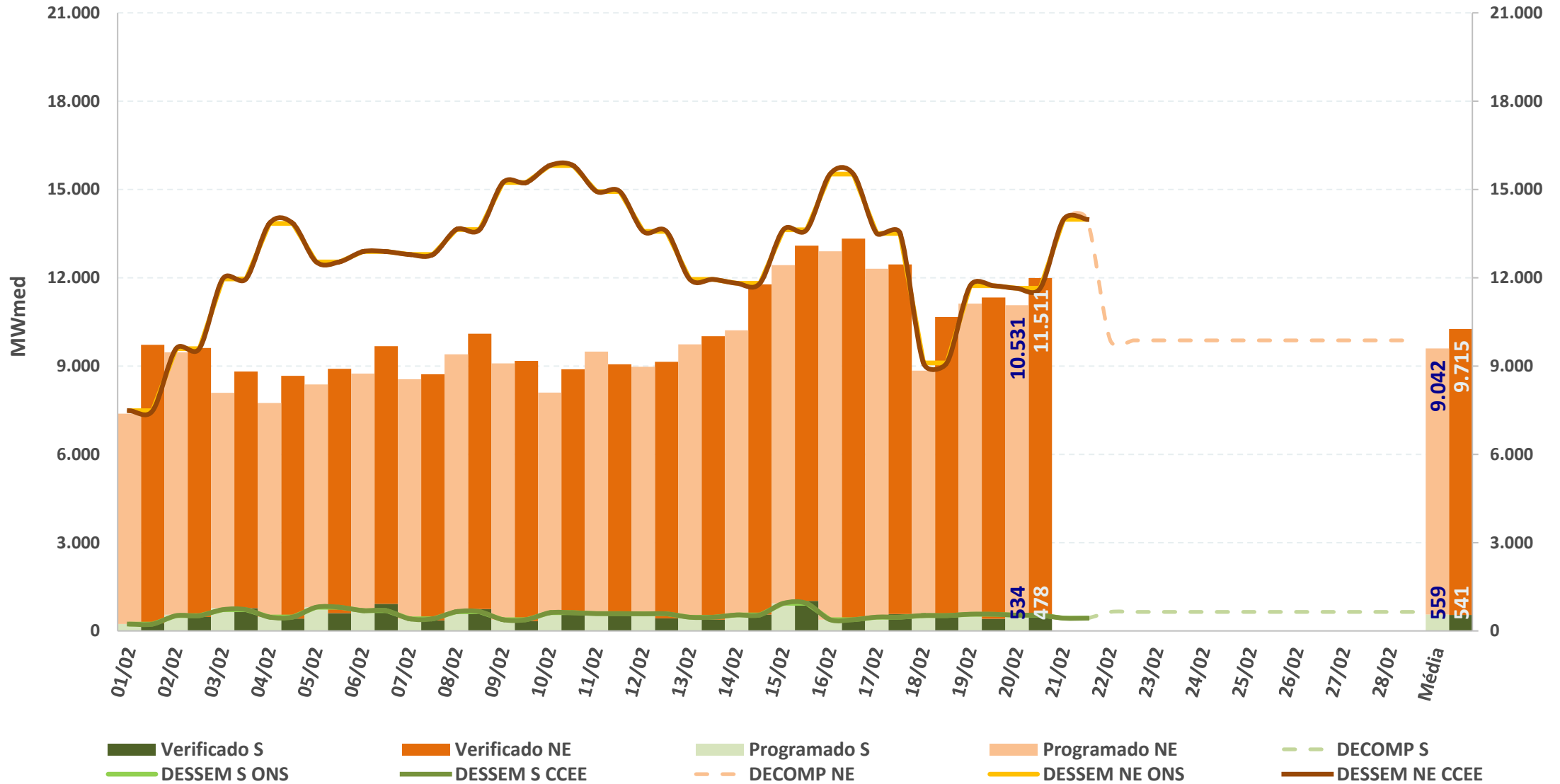
	1/2	2/2	3/2	4/2	5/2	6/2	7/2	8/2	9/2	10/2	11/2	12/2	13/2	14/2	15/2	16/2	17/2	18/2	19/2	20/2	21/2	22/2	23/2	24/2	25/2	26/2	27/2	28/2	Total	
RE	0,0	0,0	0,0	3,7	3,6	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	10,8	5,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,3
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

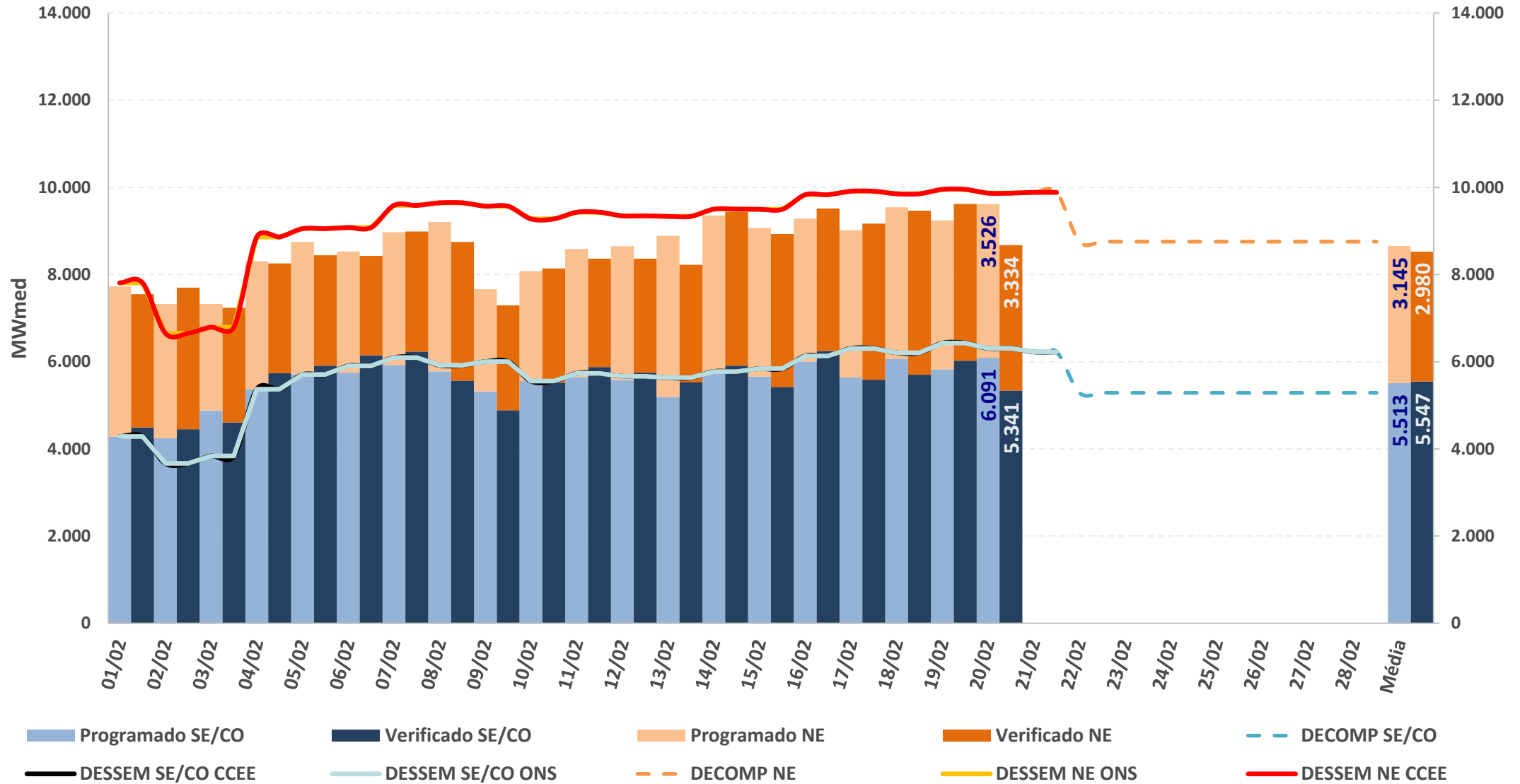


	1/2	2/2	3/2	4/2	5/2	6/2	7/2	8/2	9/2	10/2	11/2	12/2	13/2	14/2	15/2	16/2	17/2	18/2	19/2	20/2	21/2	22/2	23/2	24/2	25/2	26/2	27/2	28/2	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3
Sul	0,0	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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



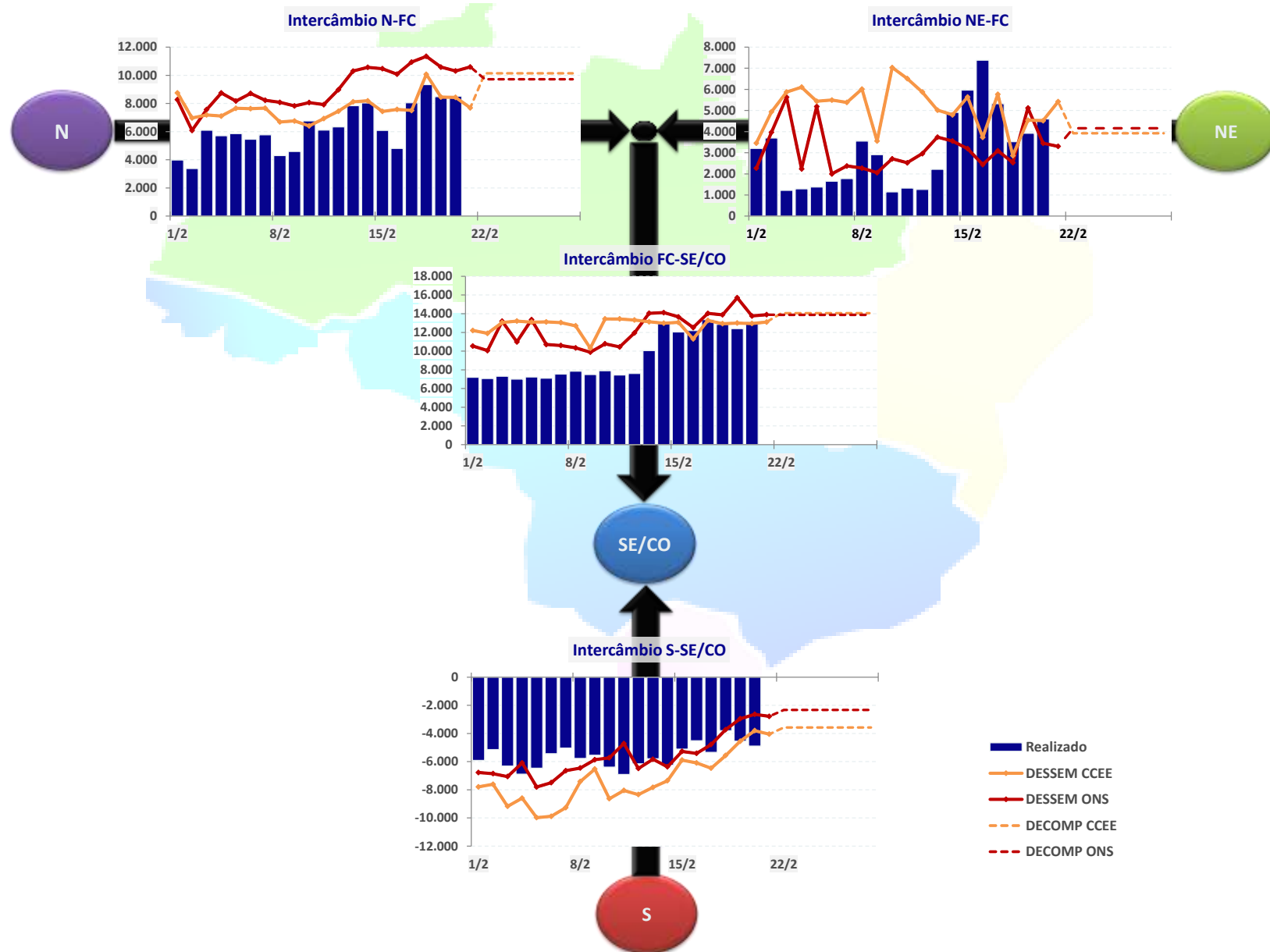
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



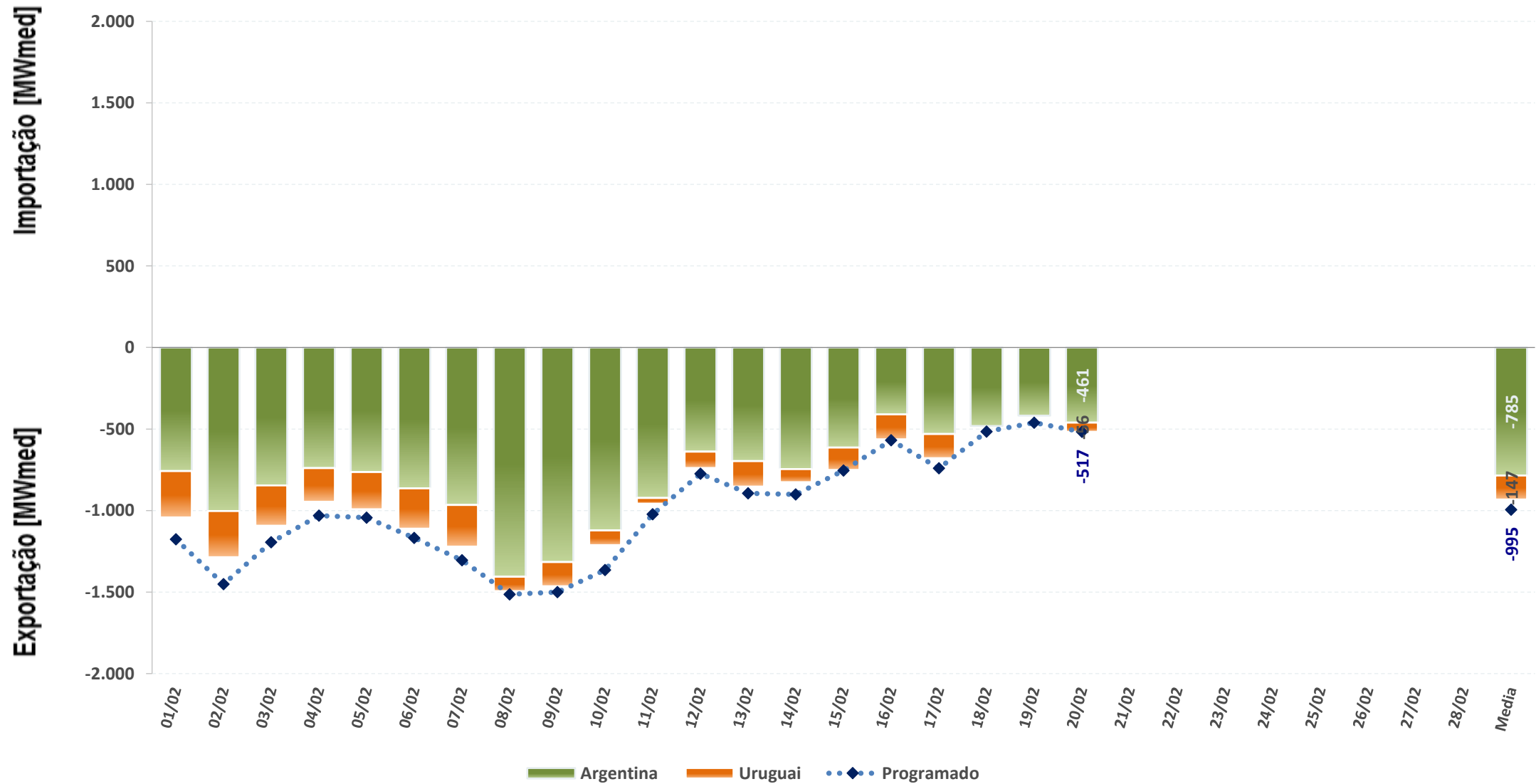
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

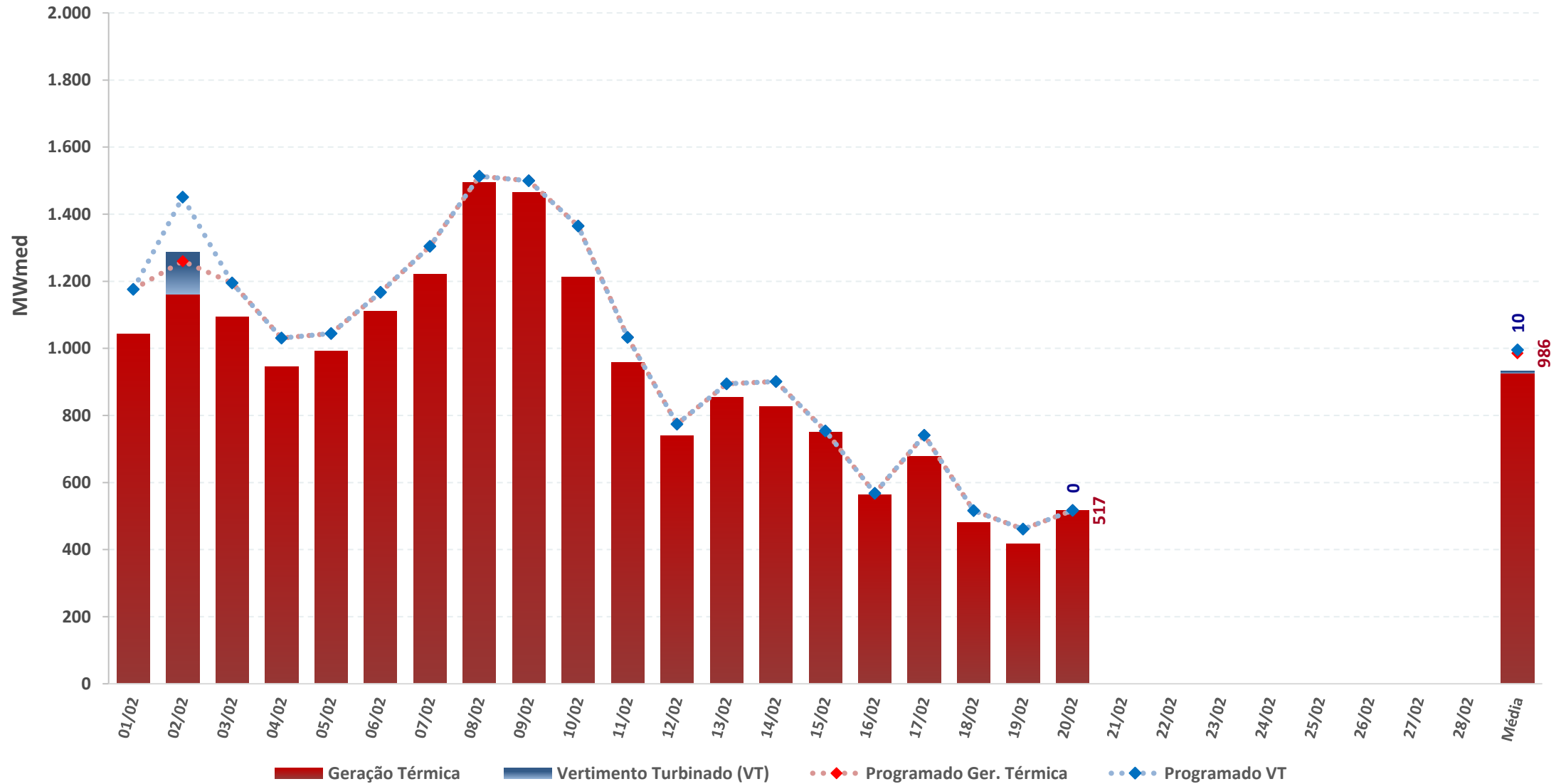
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



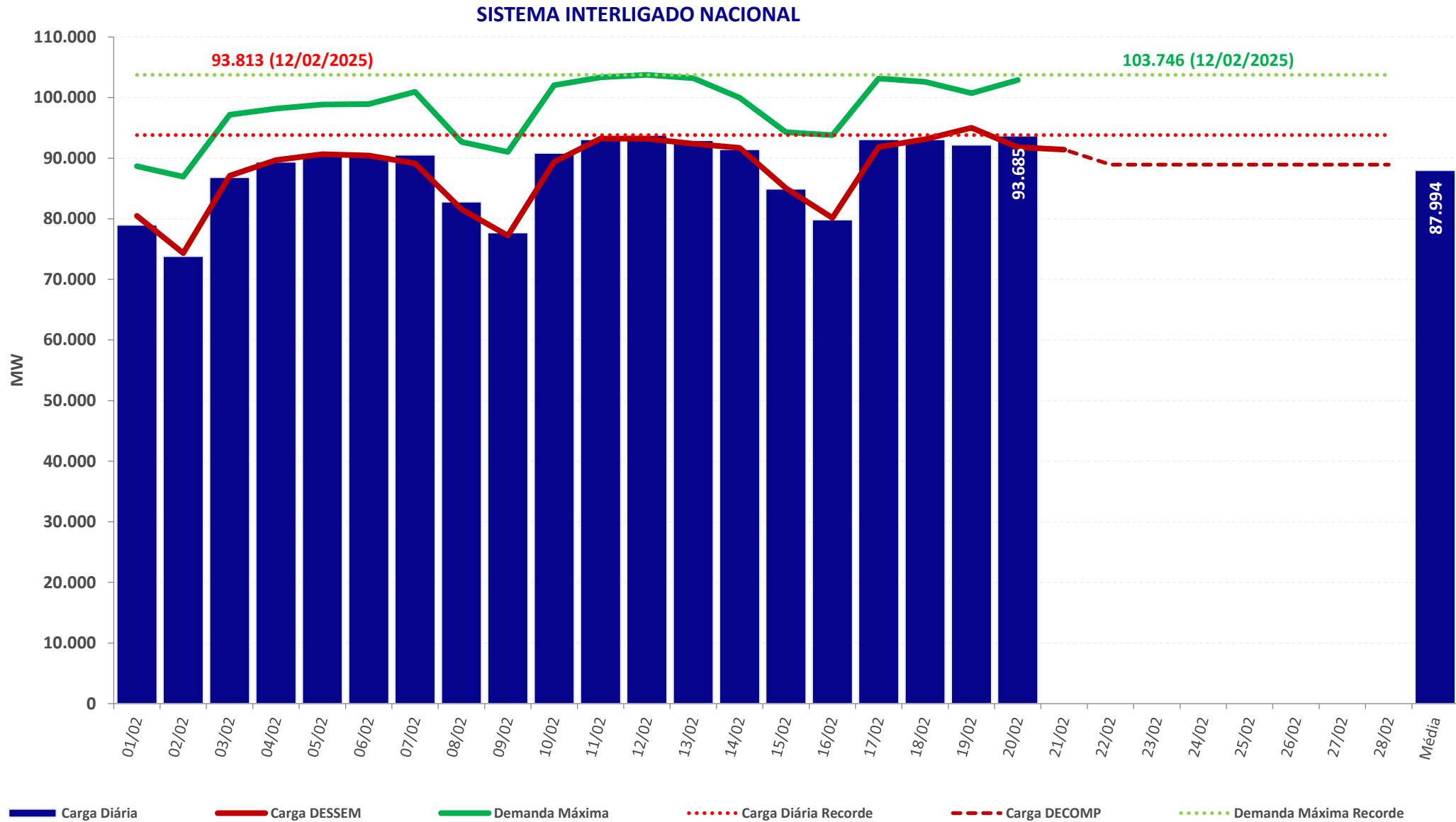
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



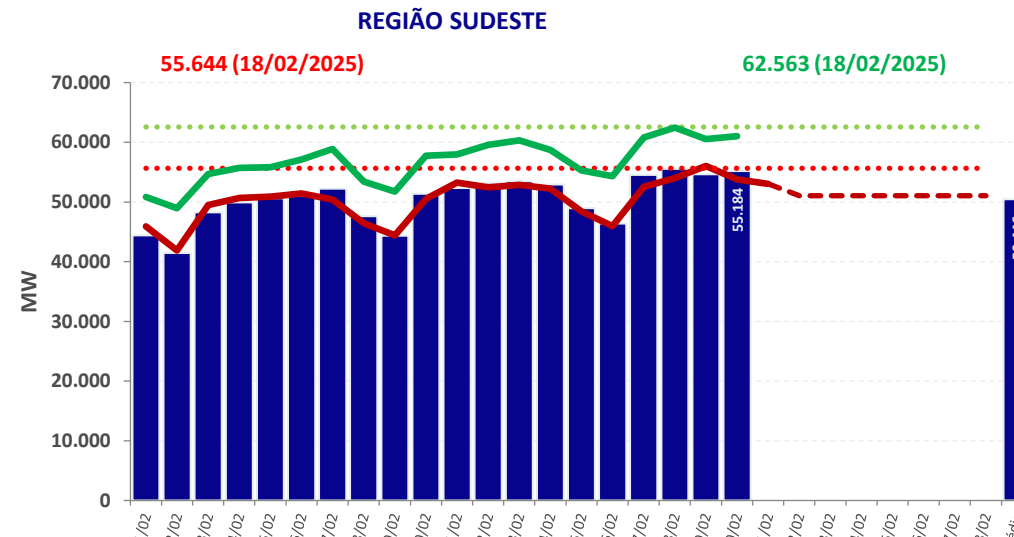
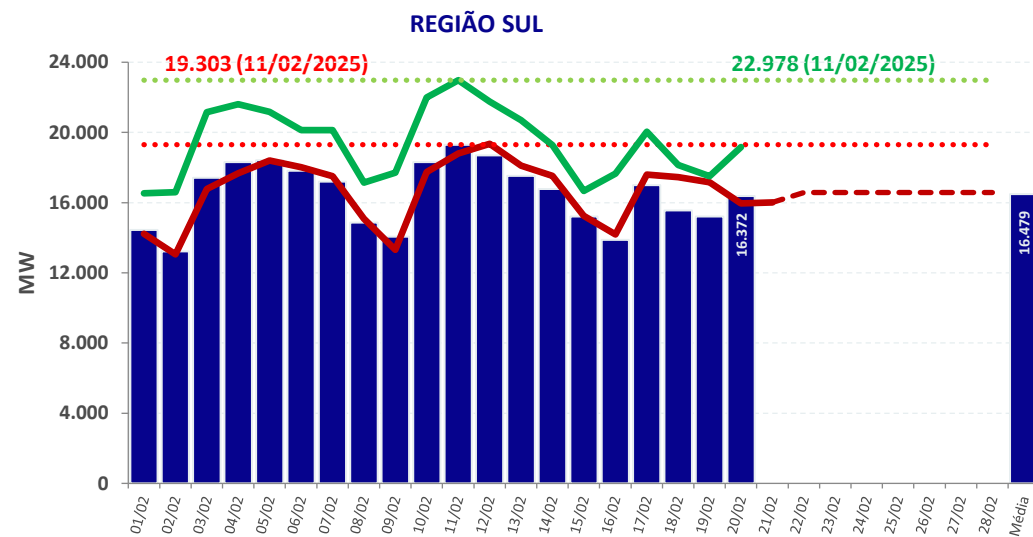
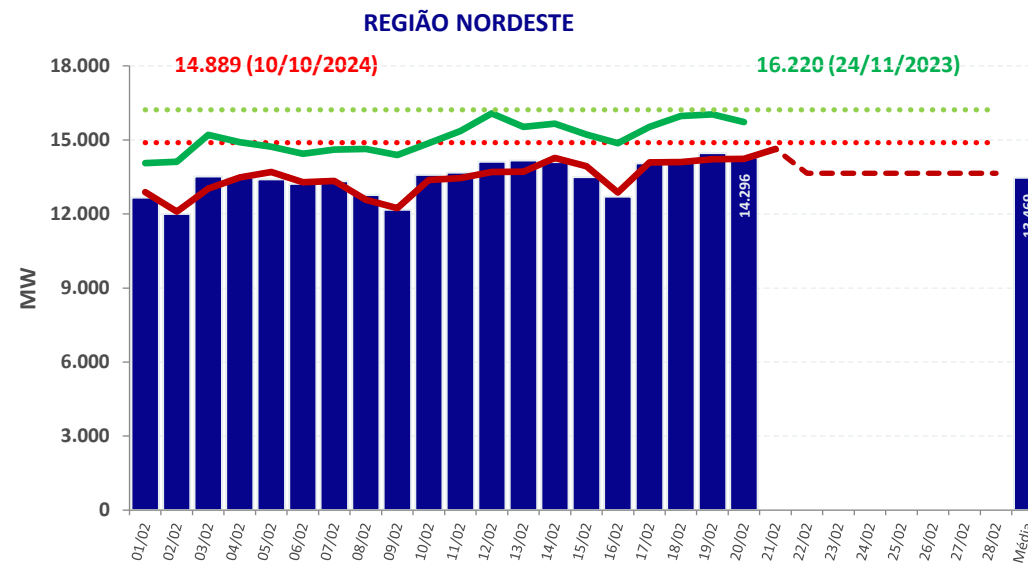
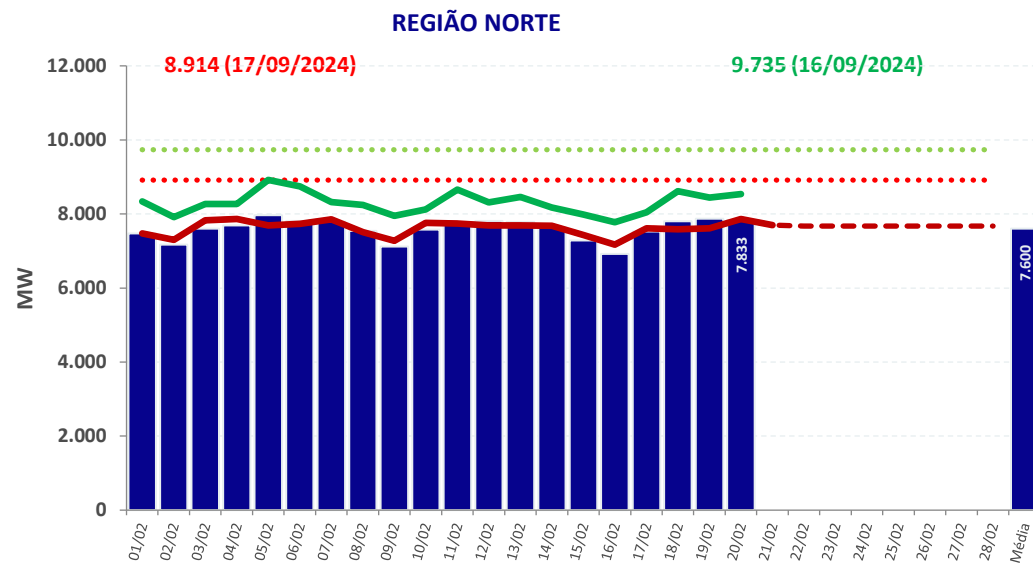
EXPORTAÇÃO



carga e demanda instantânea máxima

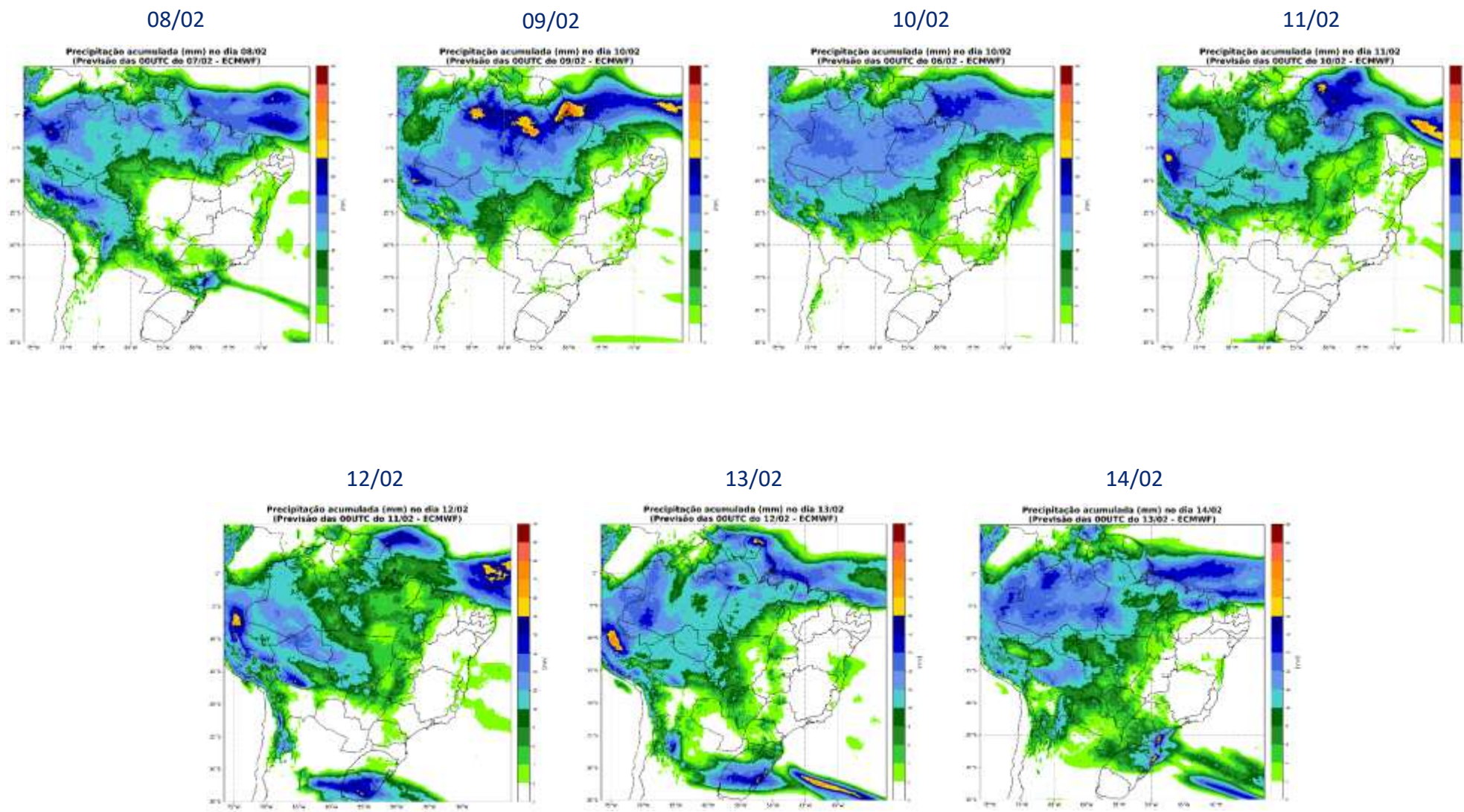


carga e demanda instantânea máxima

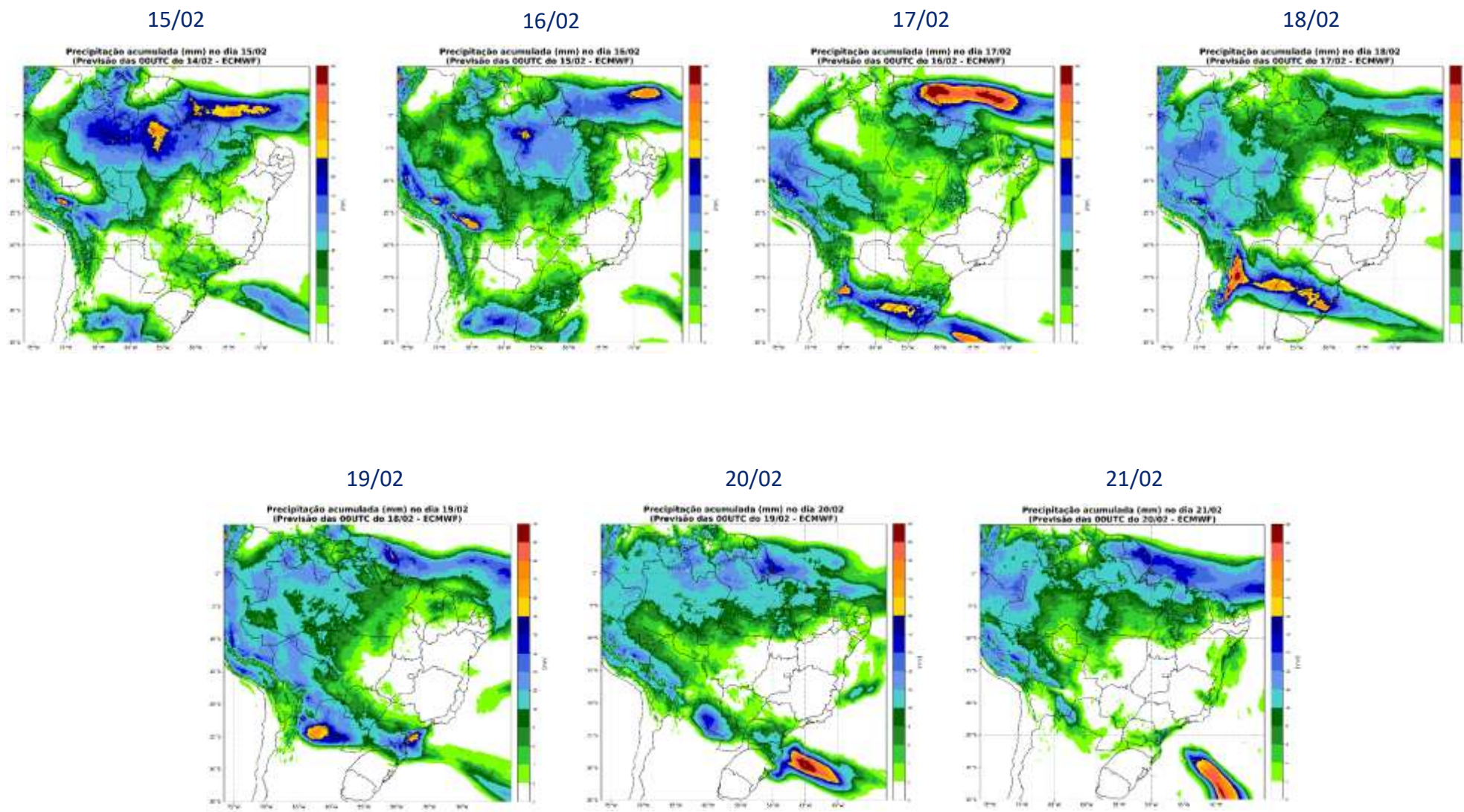


■ Carga Diária Carga Diária Recorde — Carga DESSEM - - - Carga DECOMP — Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

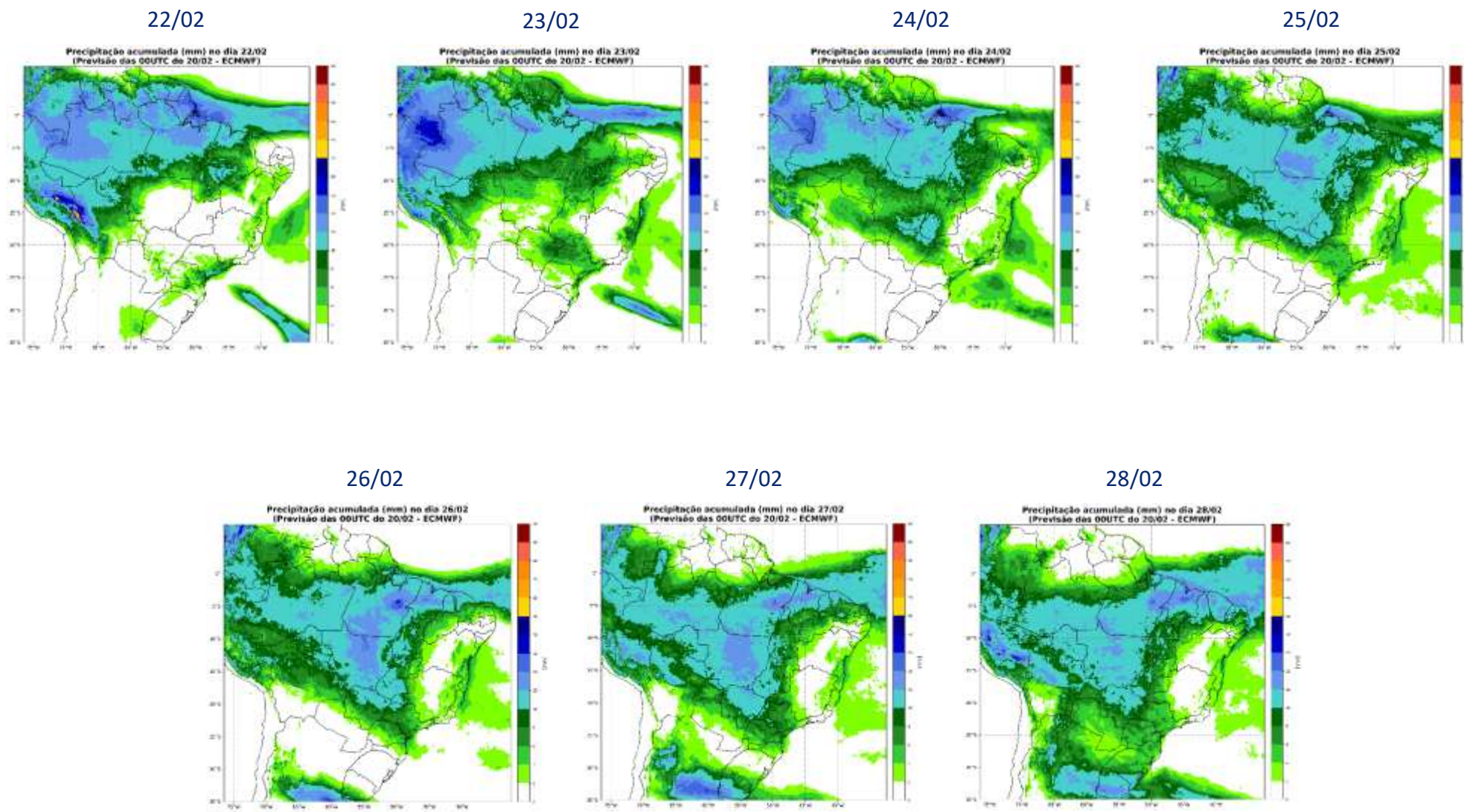
Chuva diária na semana operativa passada – 08/02 a 14/02



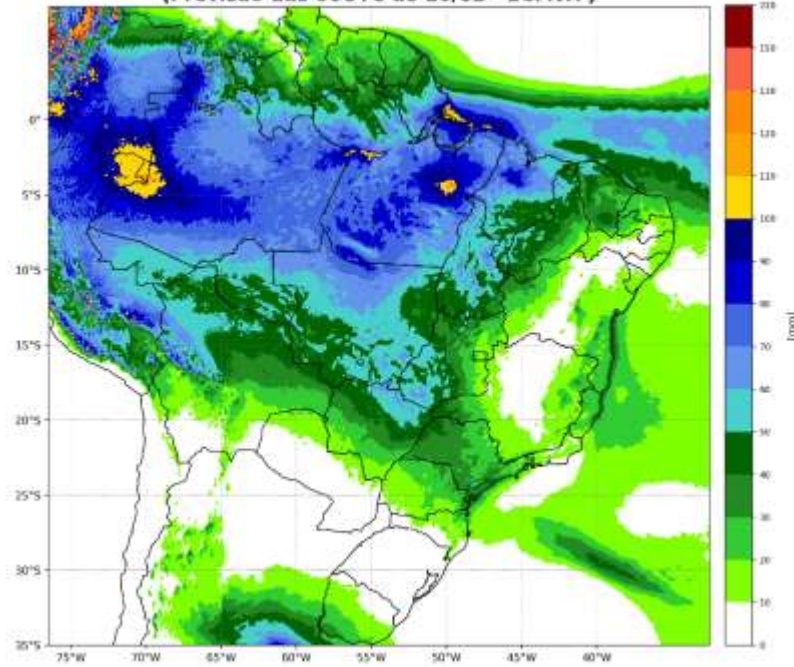
Chuva diária prevista na semana operativa corrente – 15/02 a 21/02



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



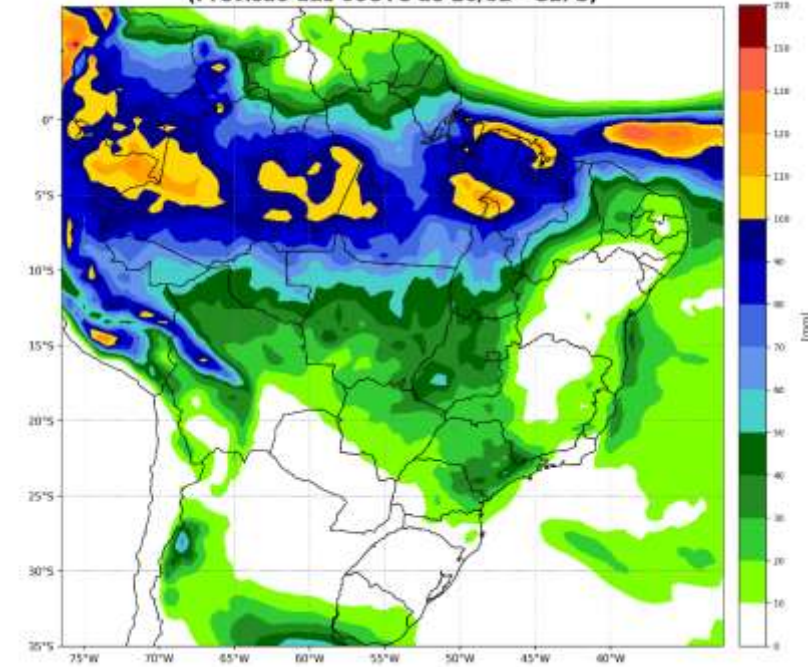
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 22/02 e 28/02 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 20/02 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20250220 – 00UTC

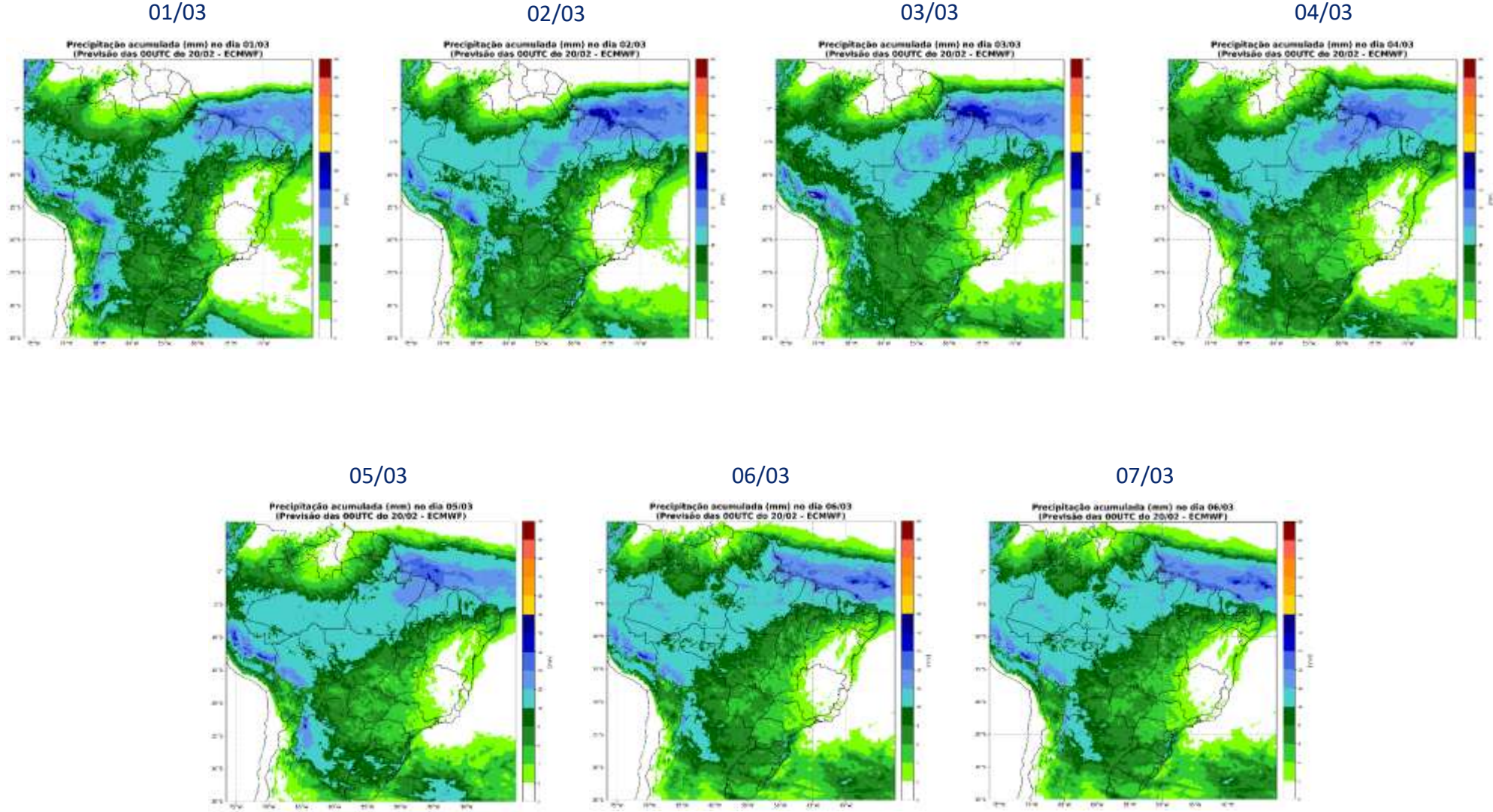
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 22/02 e 28/02 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 20/02 - GEFS)



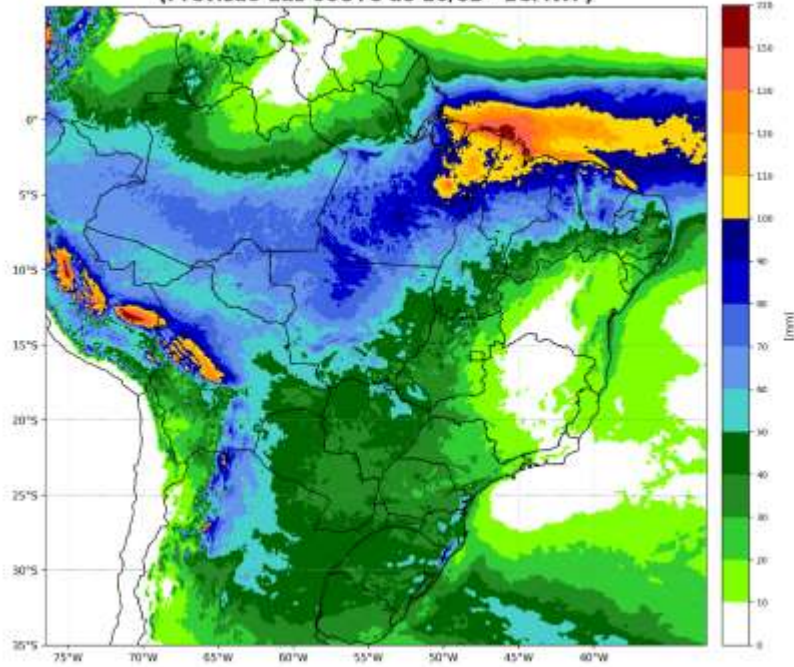
Fonte: GEFS

Inicialização: 20250220 – 00UTC

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



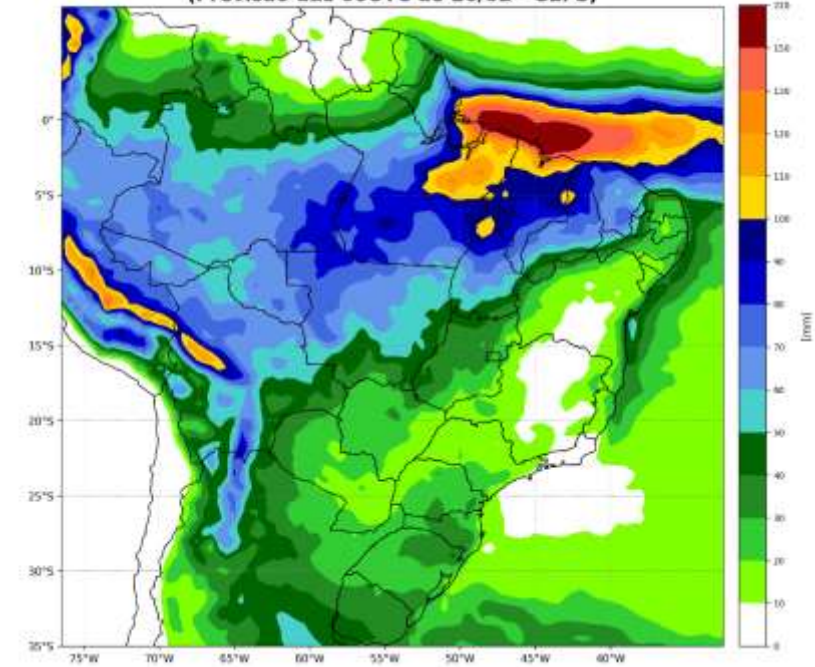
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 01/03 e 07/03 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 20/02 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20250220 – 00UTC

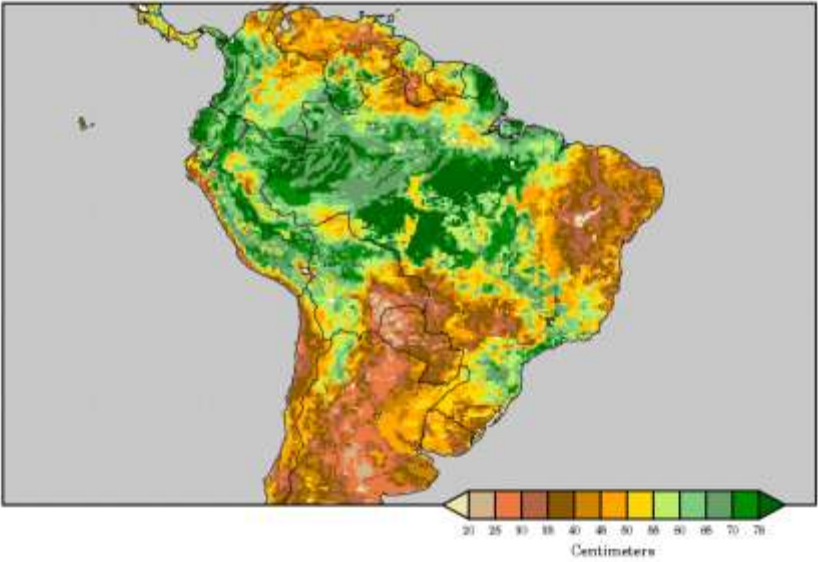
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 01/03 e 07/03 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 20/02 - GEFS)



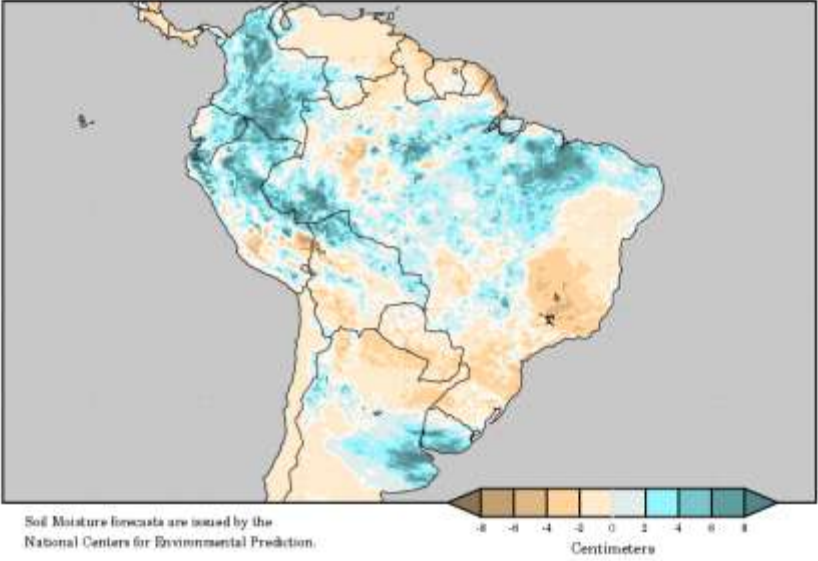
Fonte: GEFS

Inicialização: 20250220 – 00UTC

Initial Soil Moisture Liquid Water in top 2 meters of soil
Valid time: 777, 21 FEB 2025 at 00Z



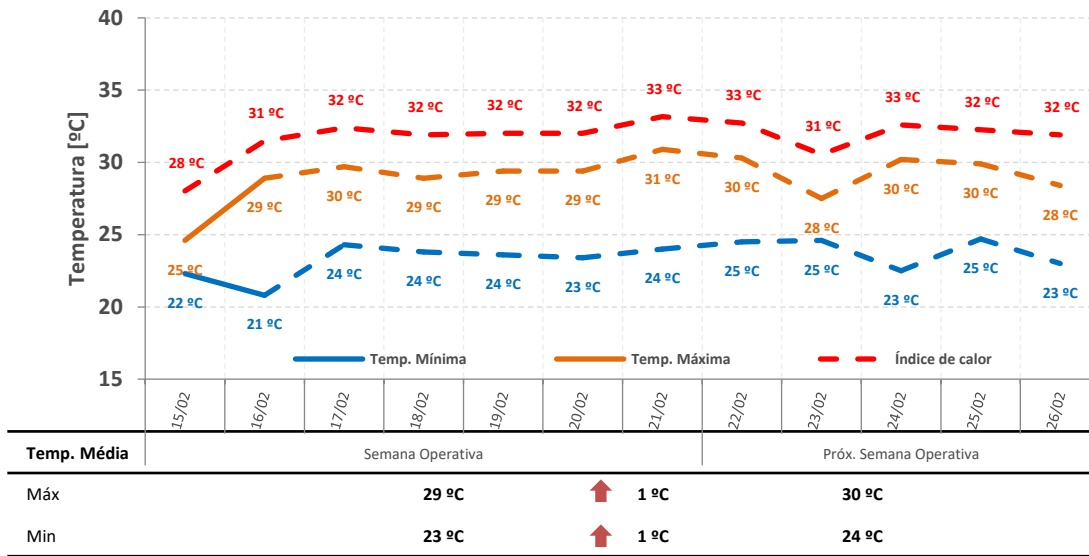
Soil Moisture Change 00Z 21 FEB 2025 to 00Z 01 MAR 2025



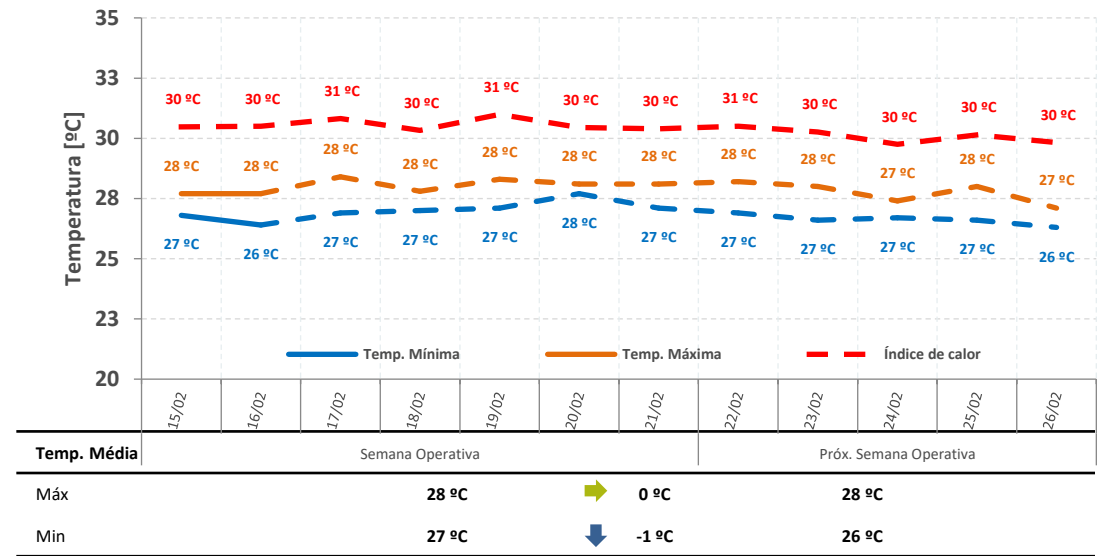
Soil Moisture forecasts are issued by the National Centers for Environmental Prediction.

acompanhamento da temperatura

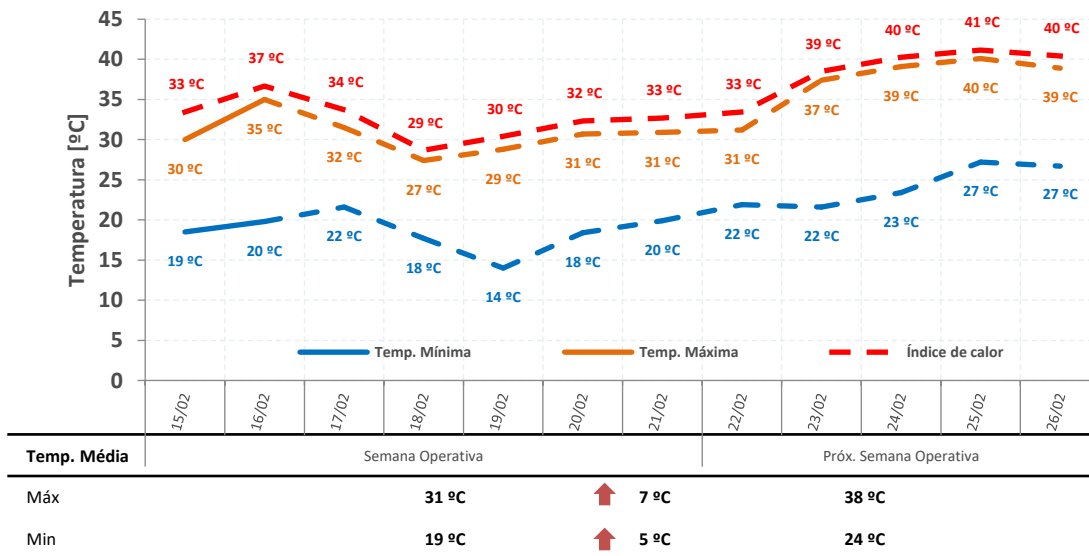
MANAUS



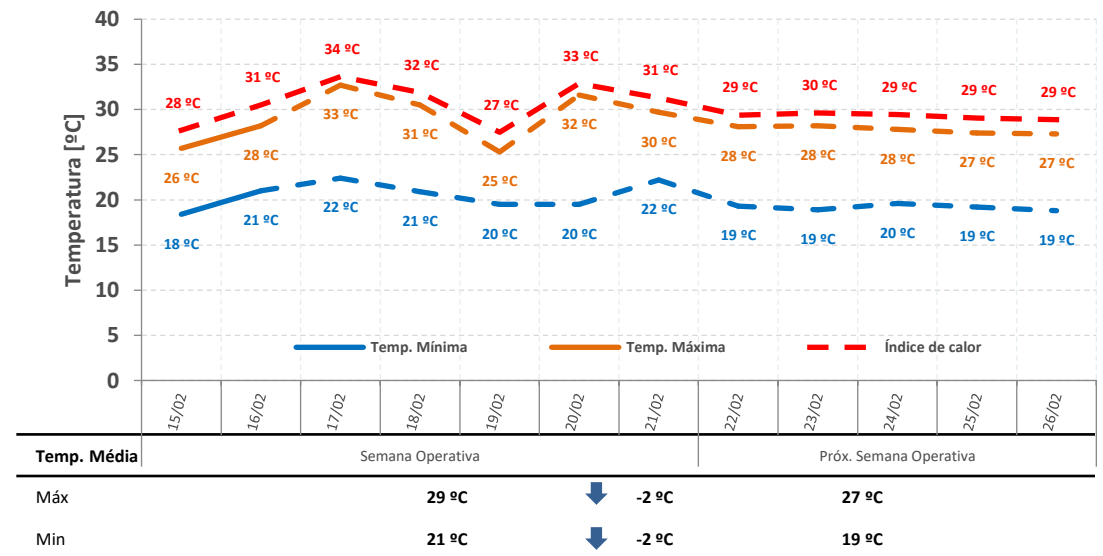
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



sensibilidade de realização da ENA

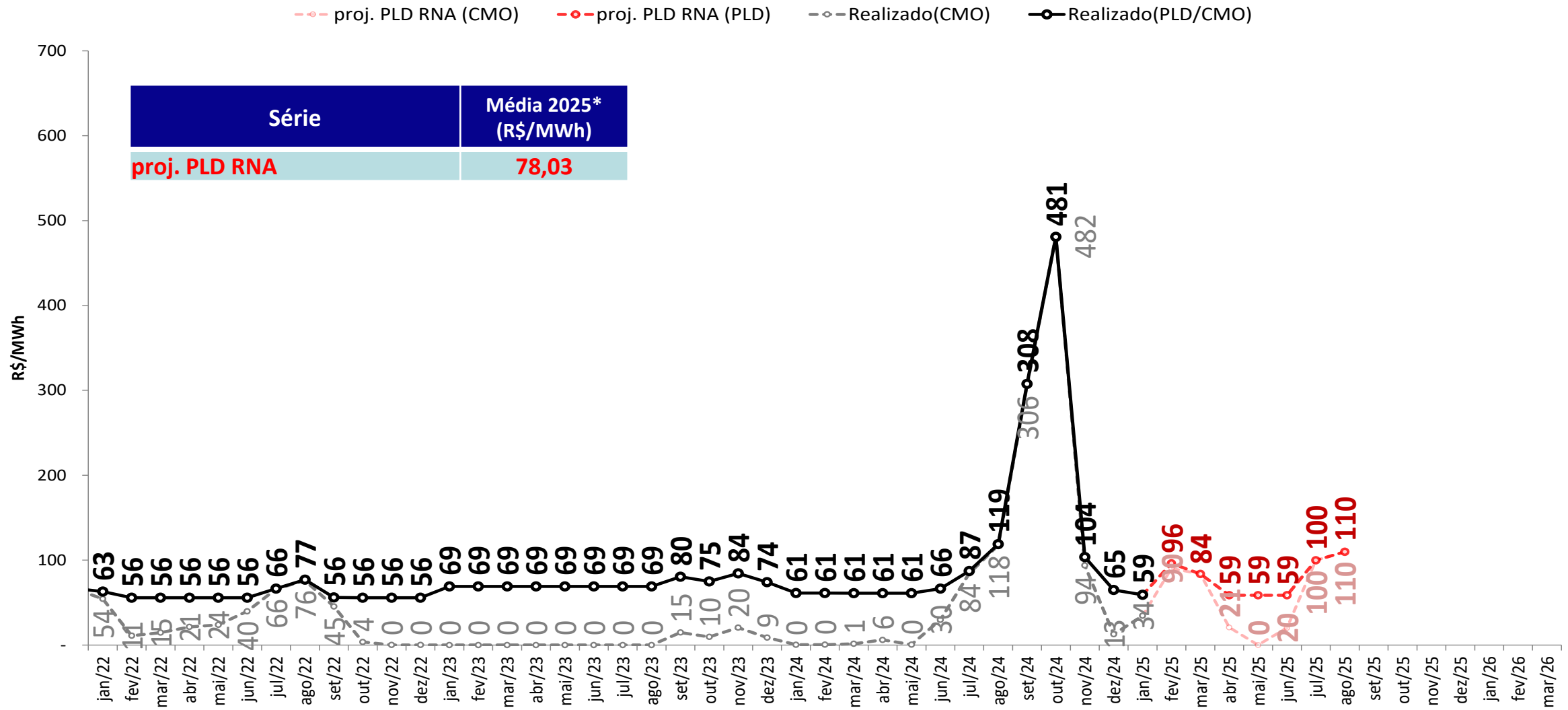
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- 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

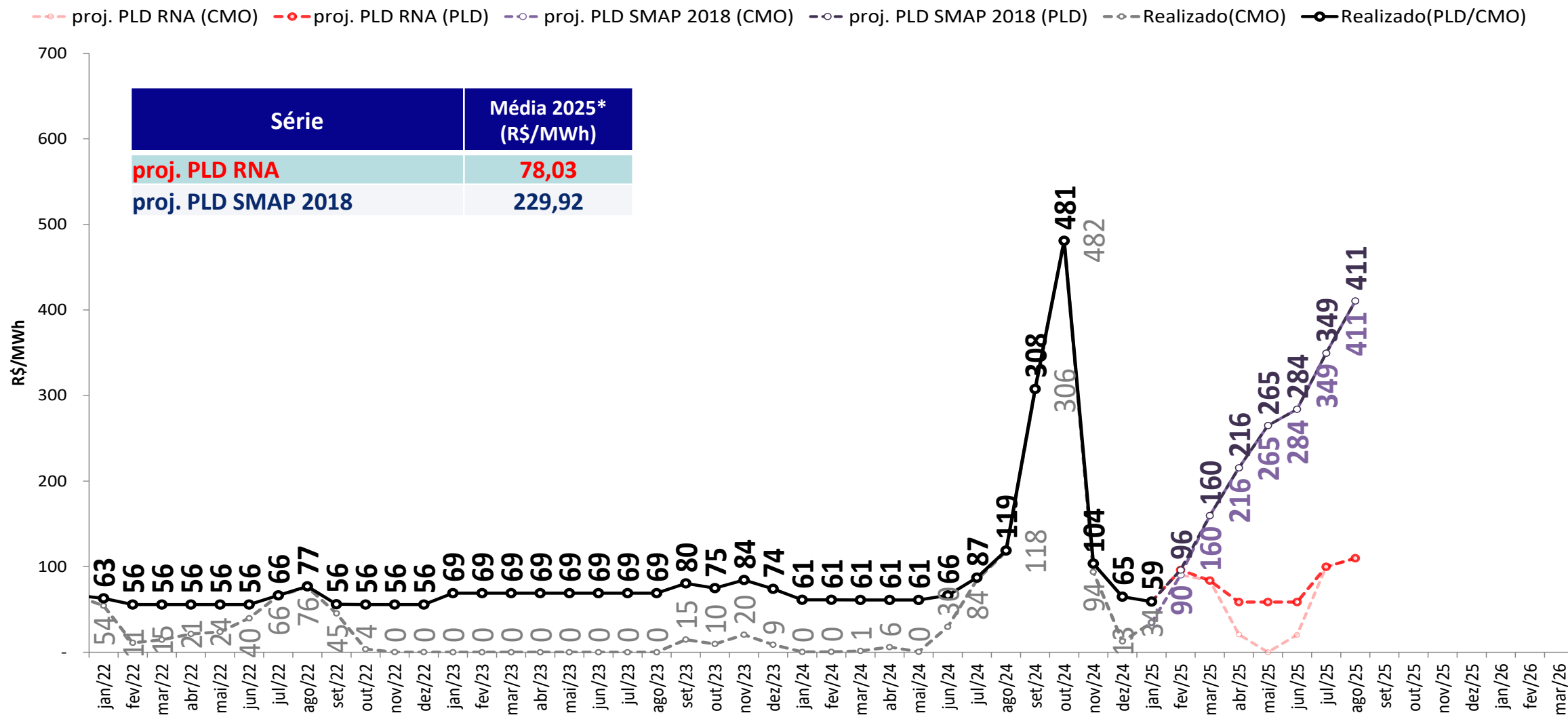
proj. PLD RNA



- 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

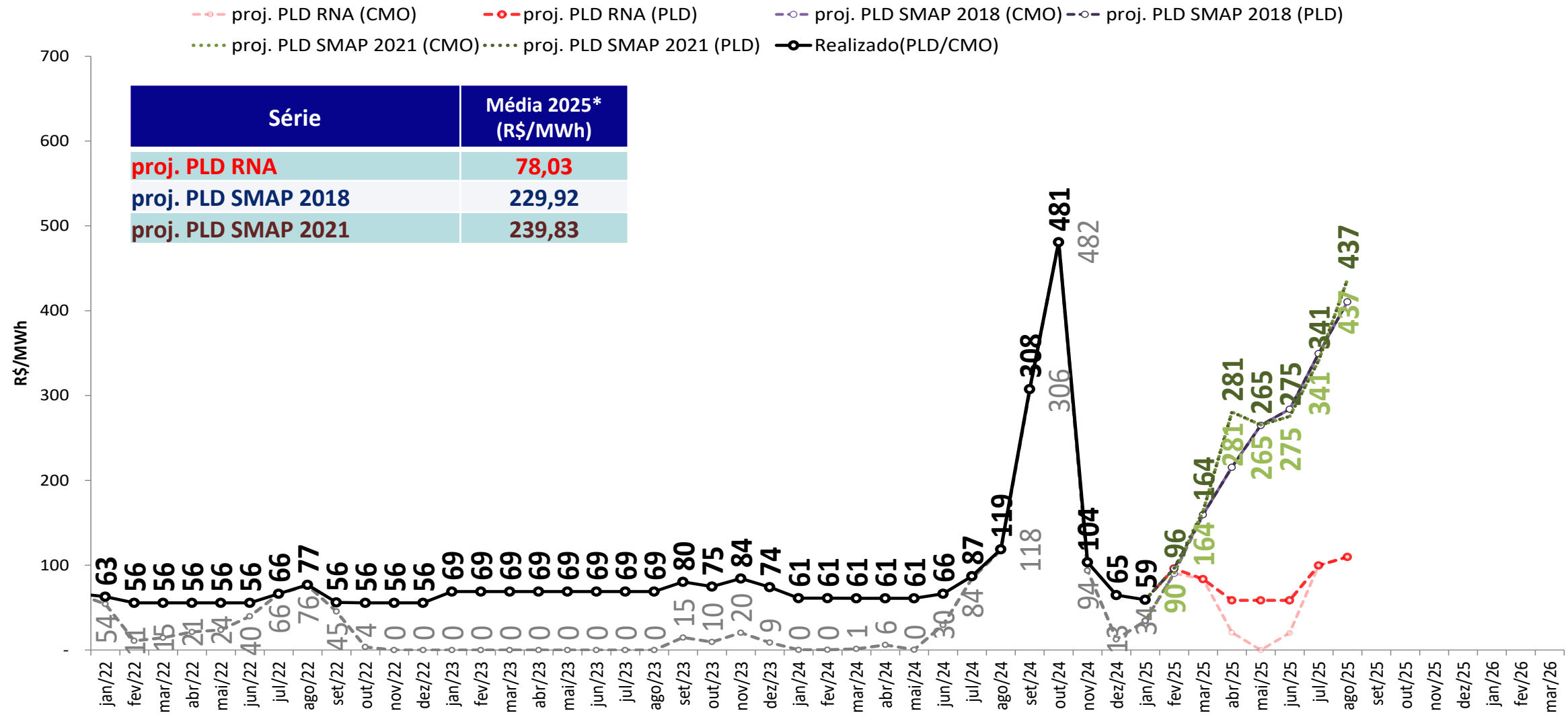


- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

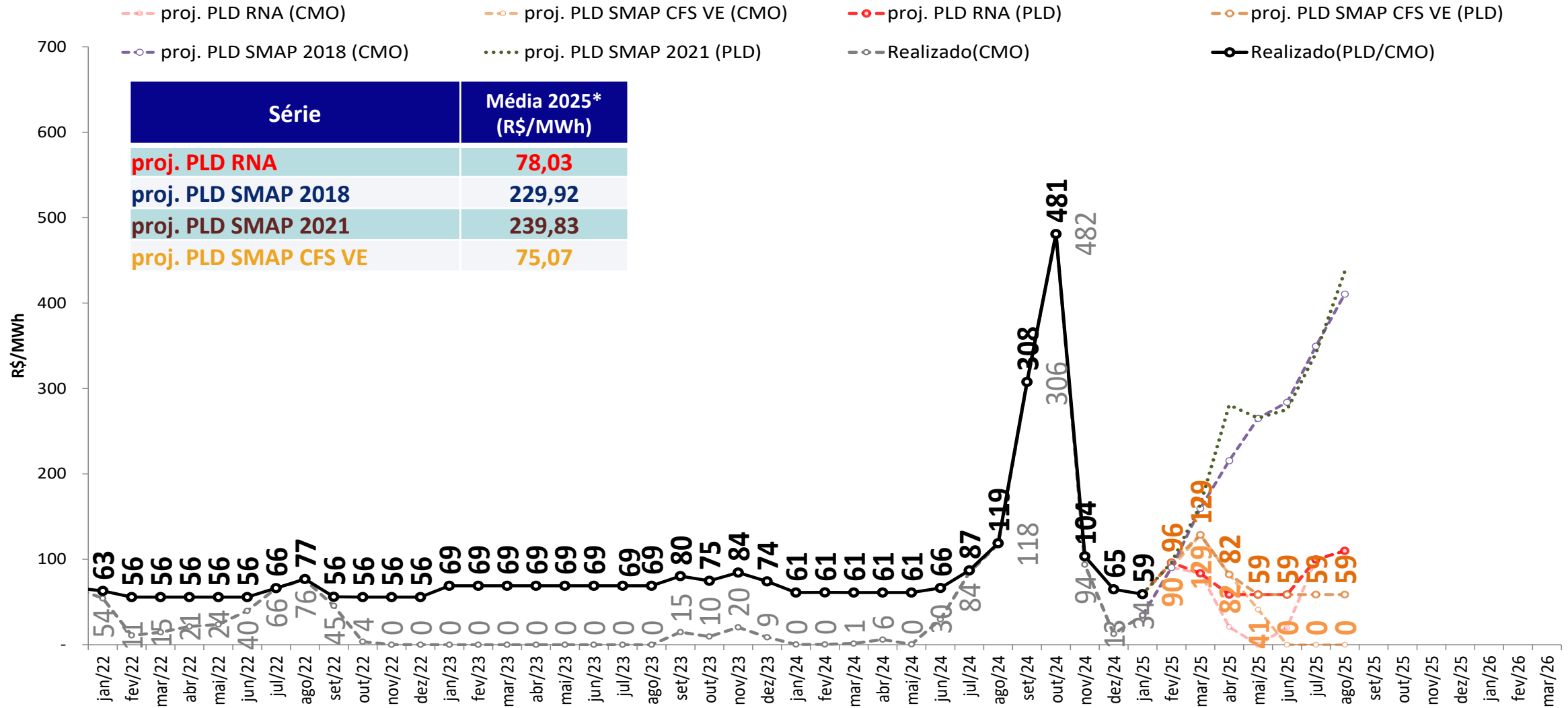


- **Foram considerados:**
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 * Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

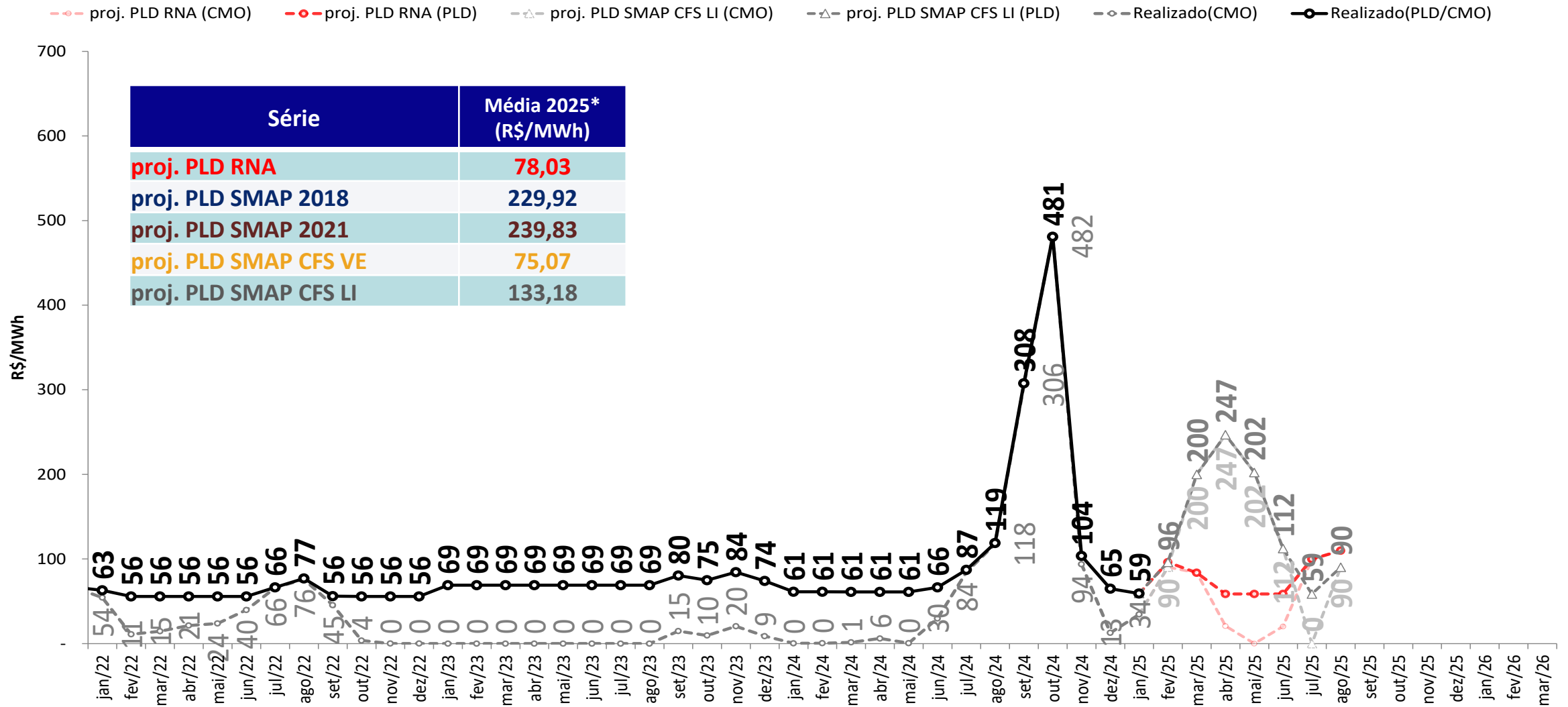


- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a agosto de 2025

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

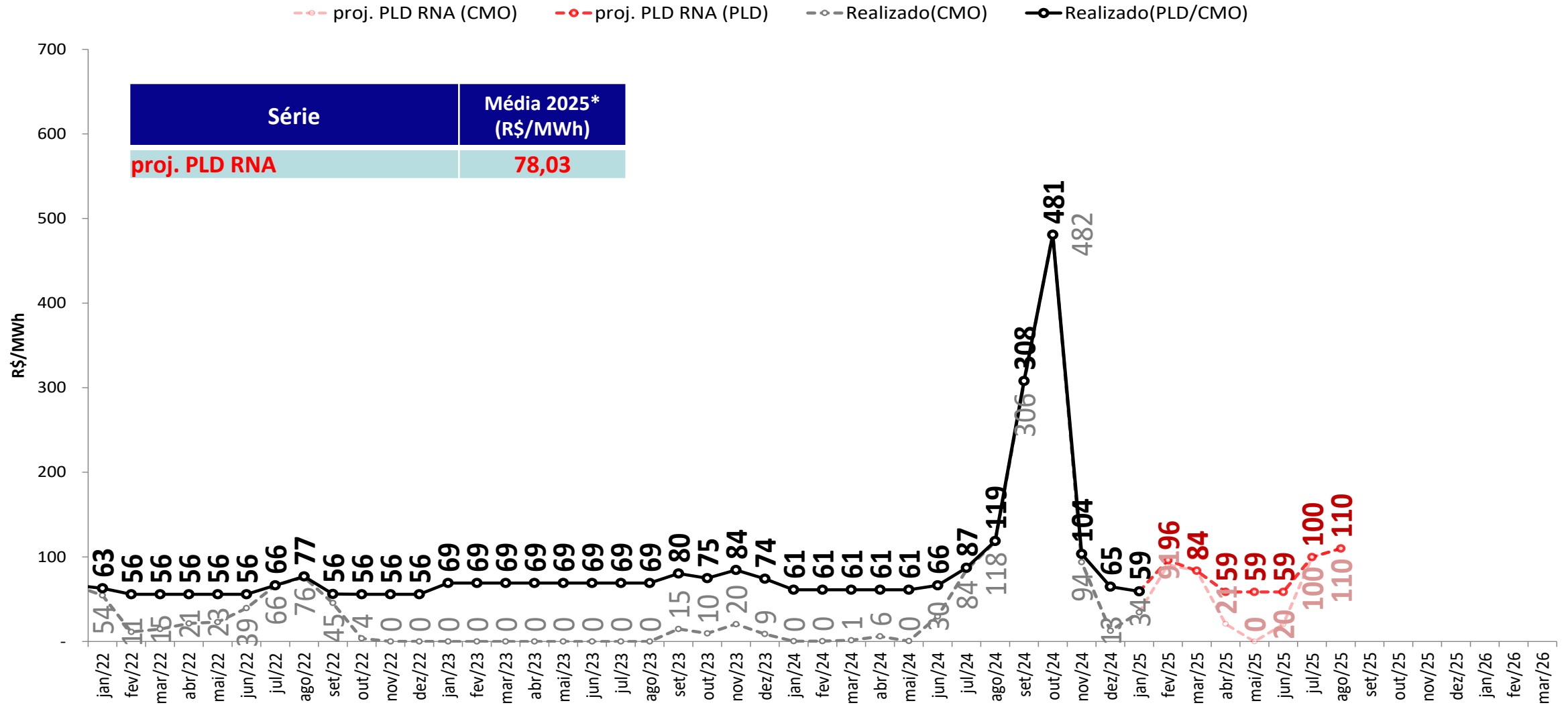


- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

projeção do PLD – Sul

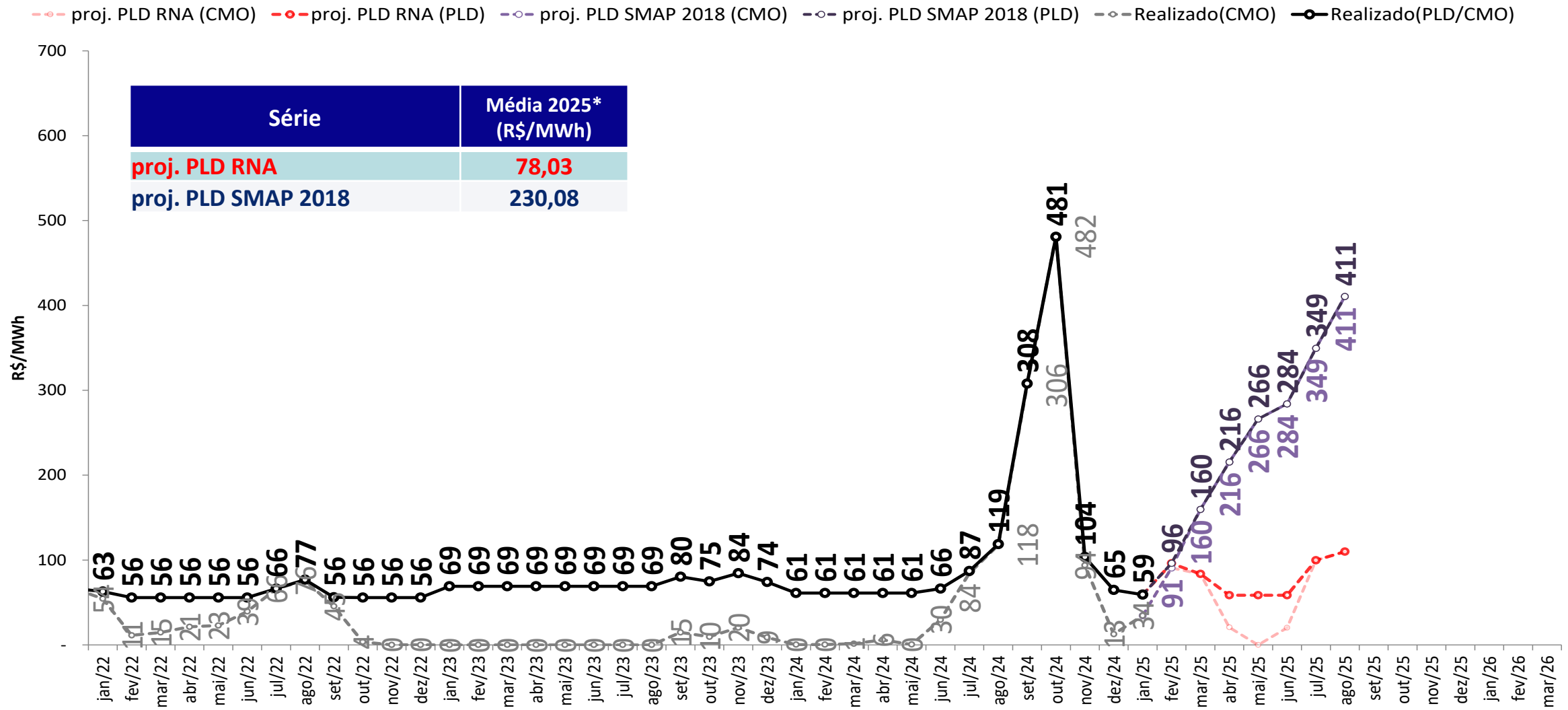
proj. PLD RNA



- 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

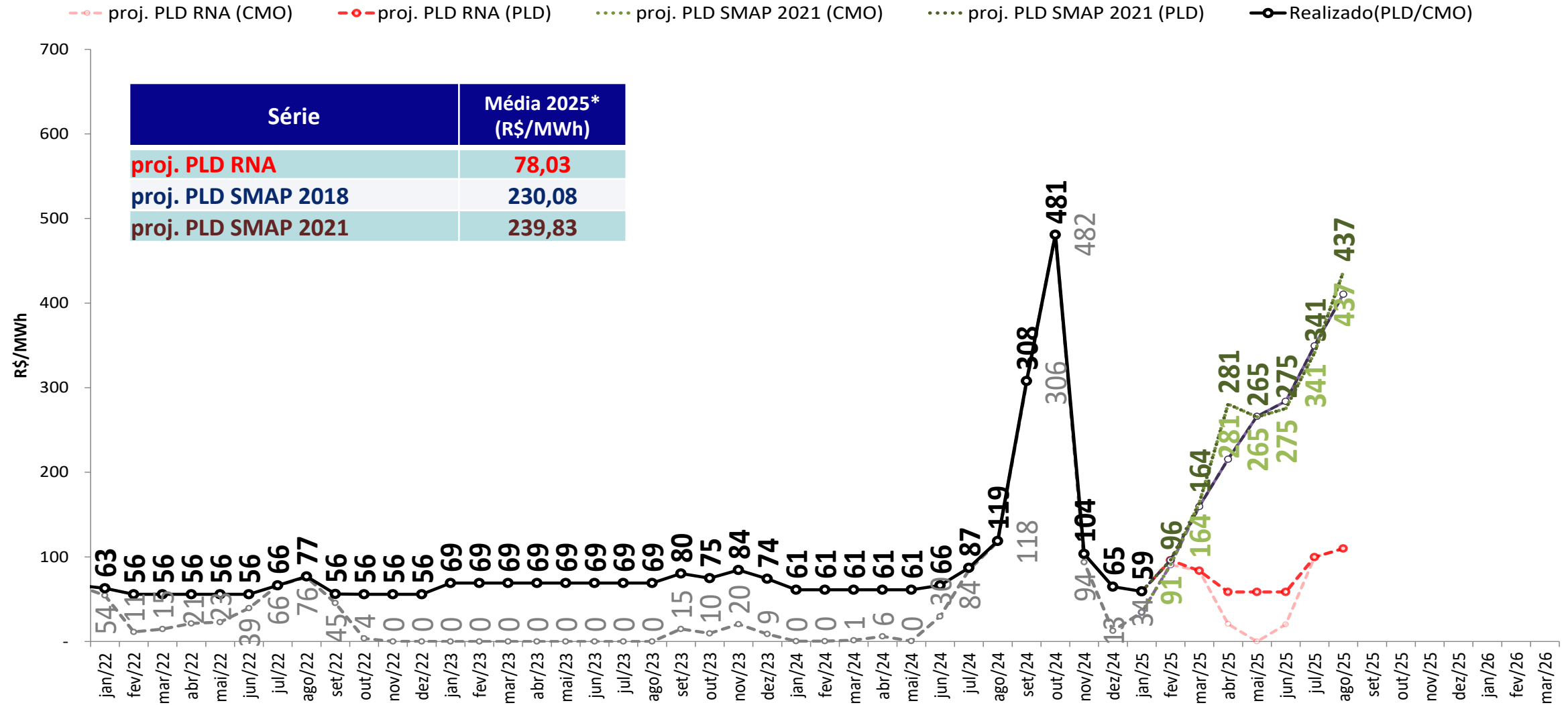
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- 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

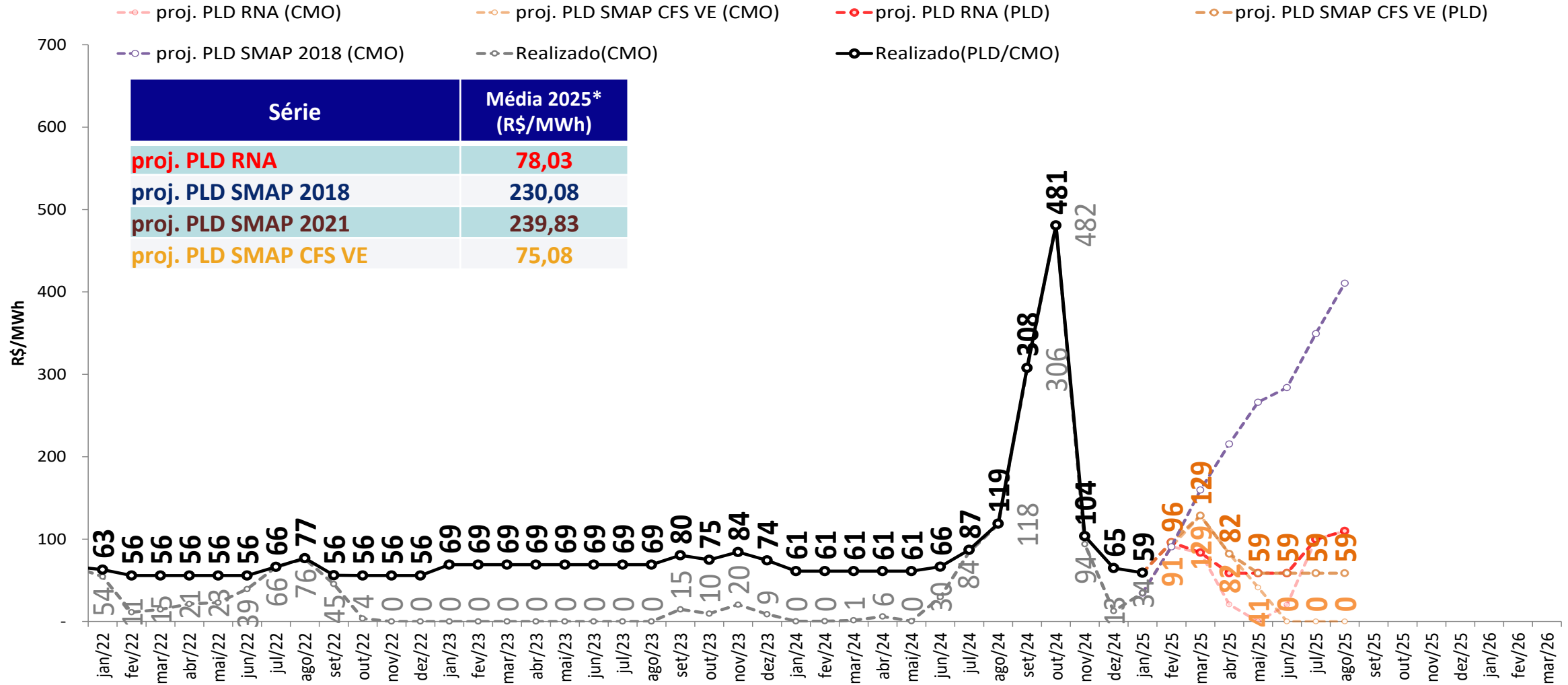


- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

projeção do PLD – Sul

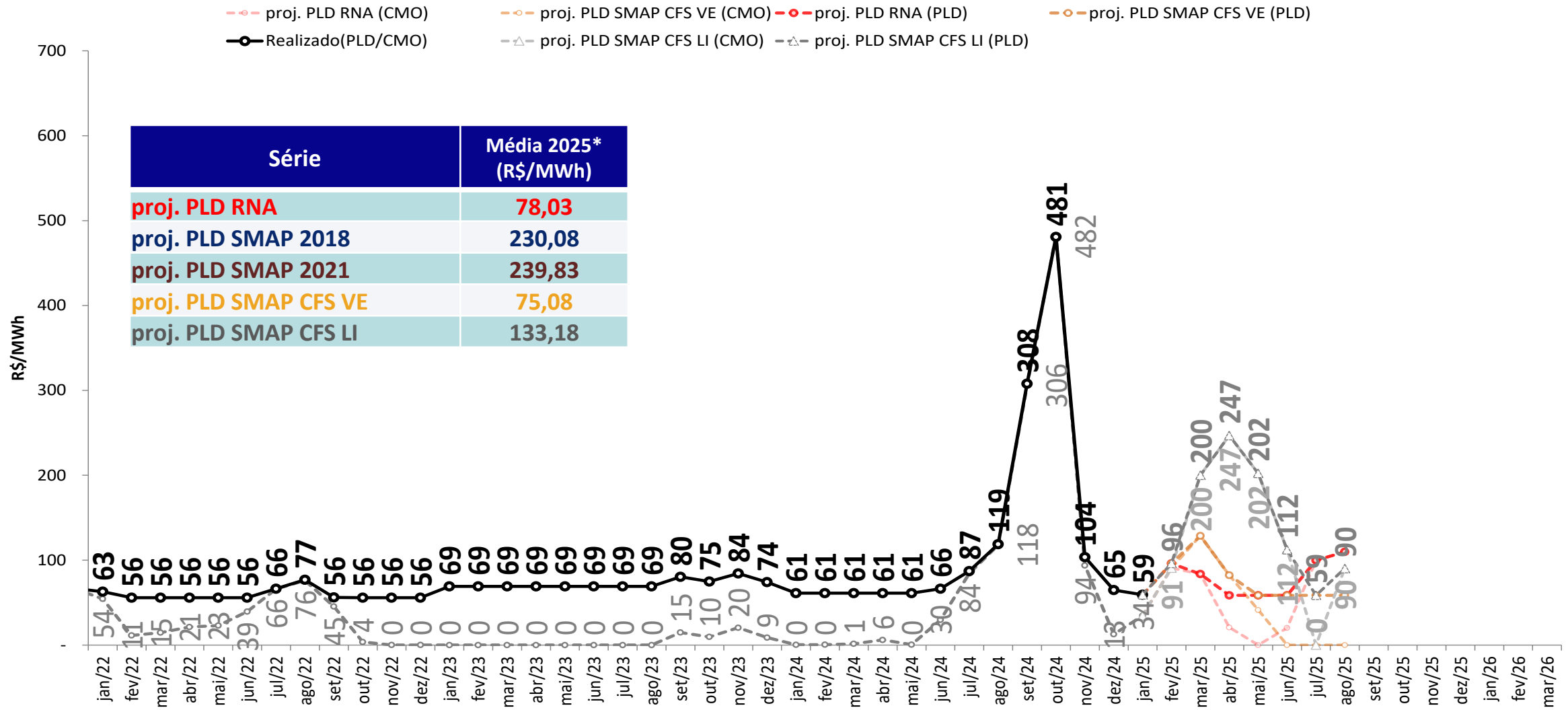
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

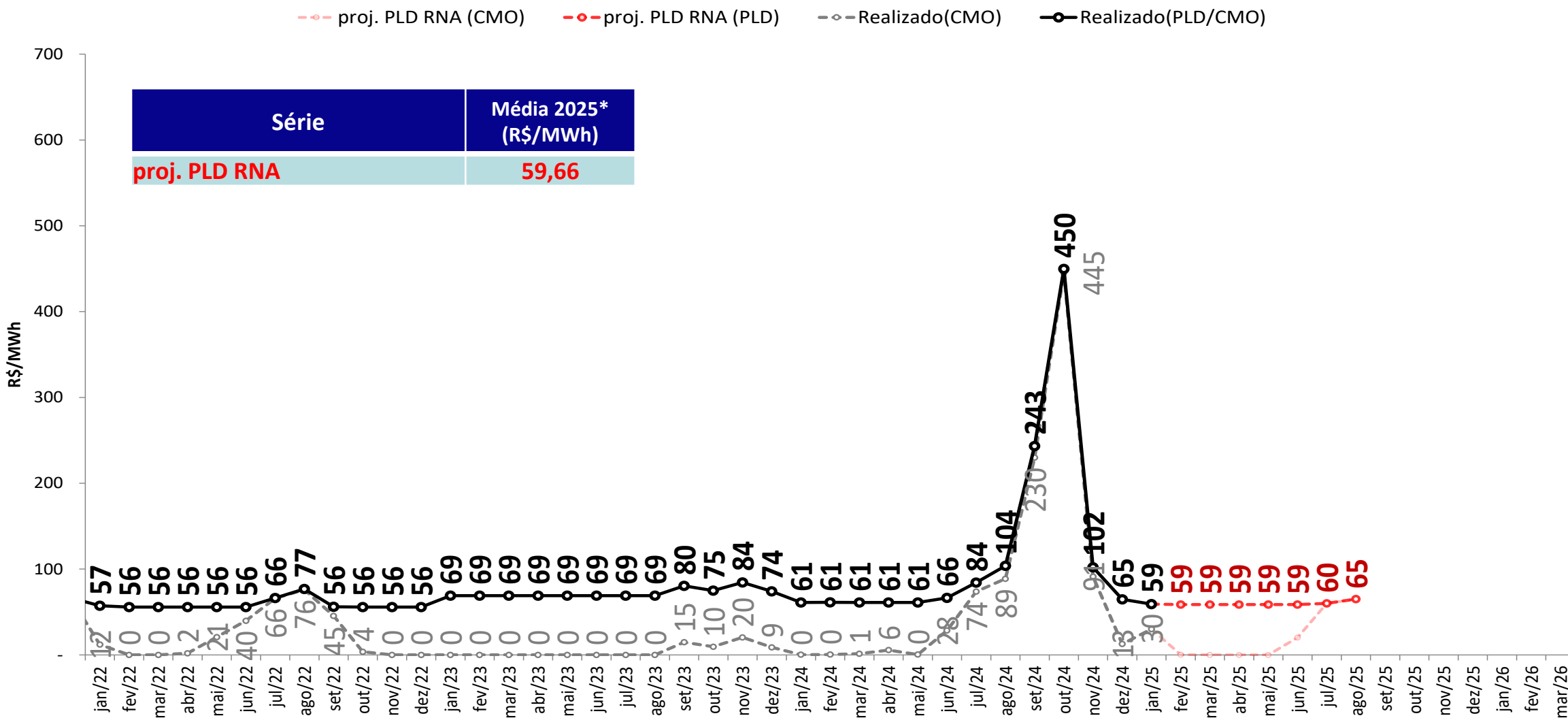
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

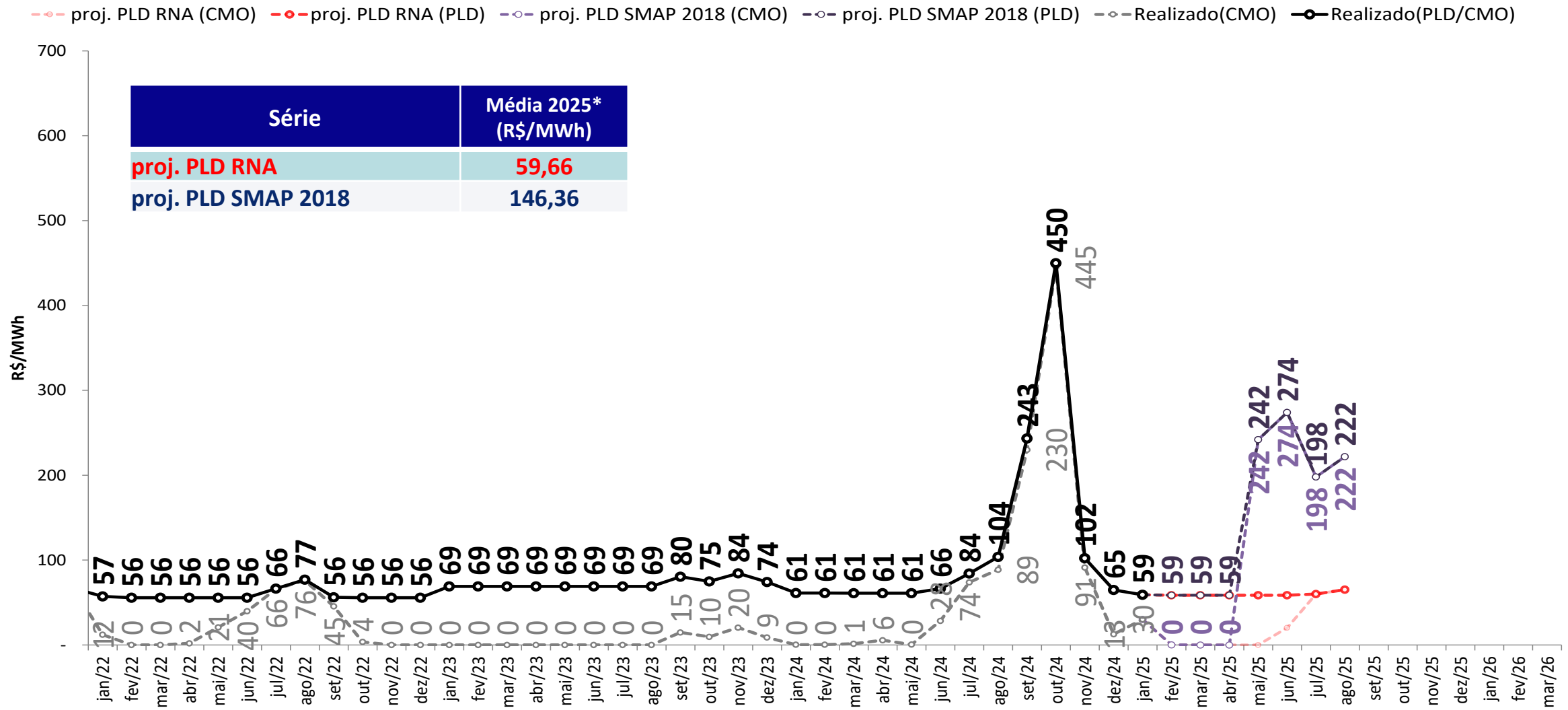
proj. PLD RNA



- 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

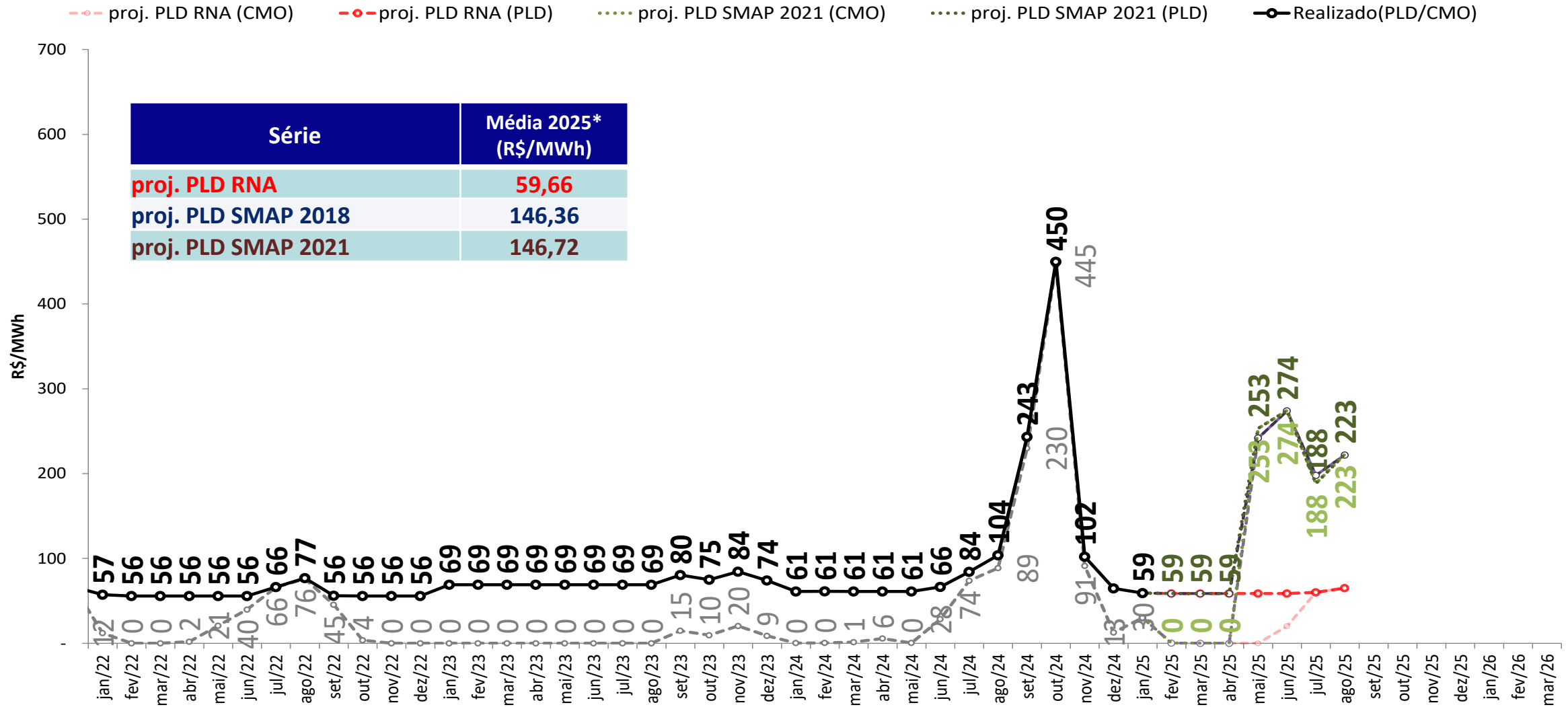
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- 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

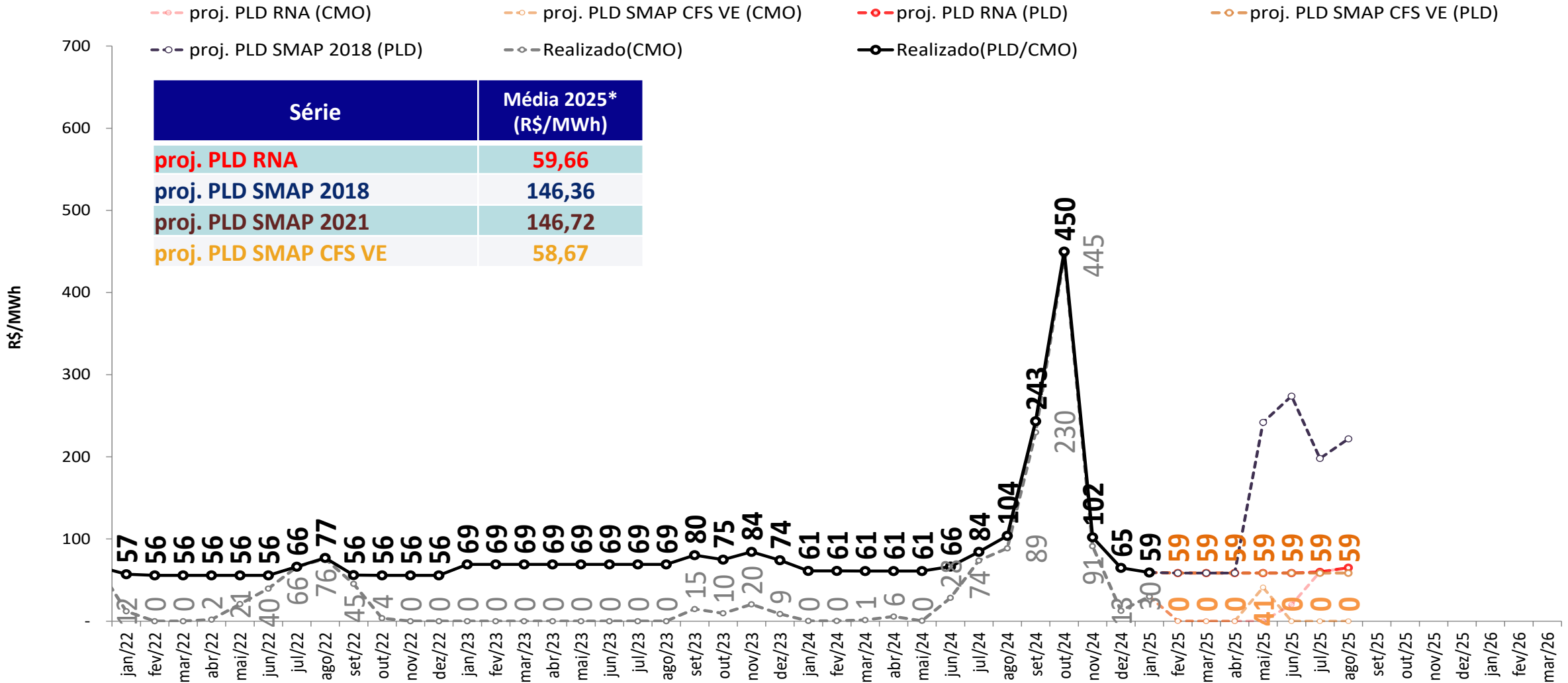
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- 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

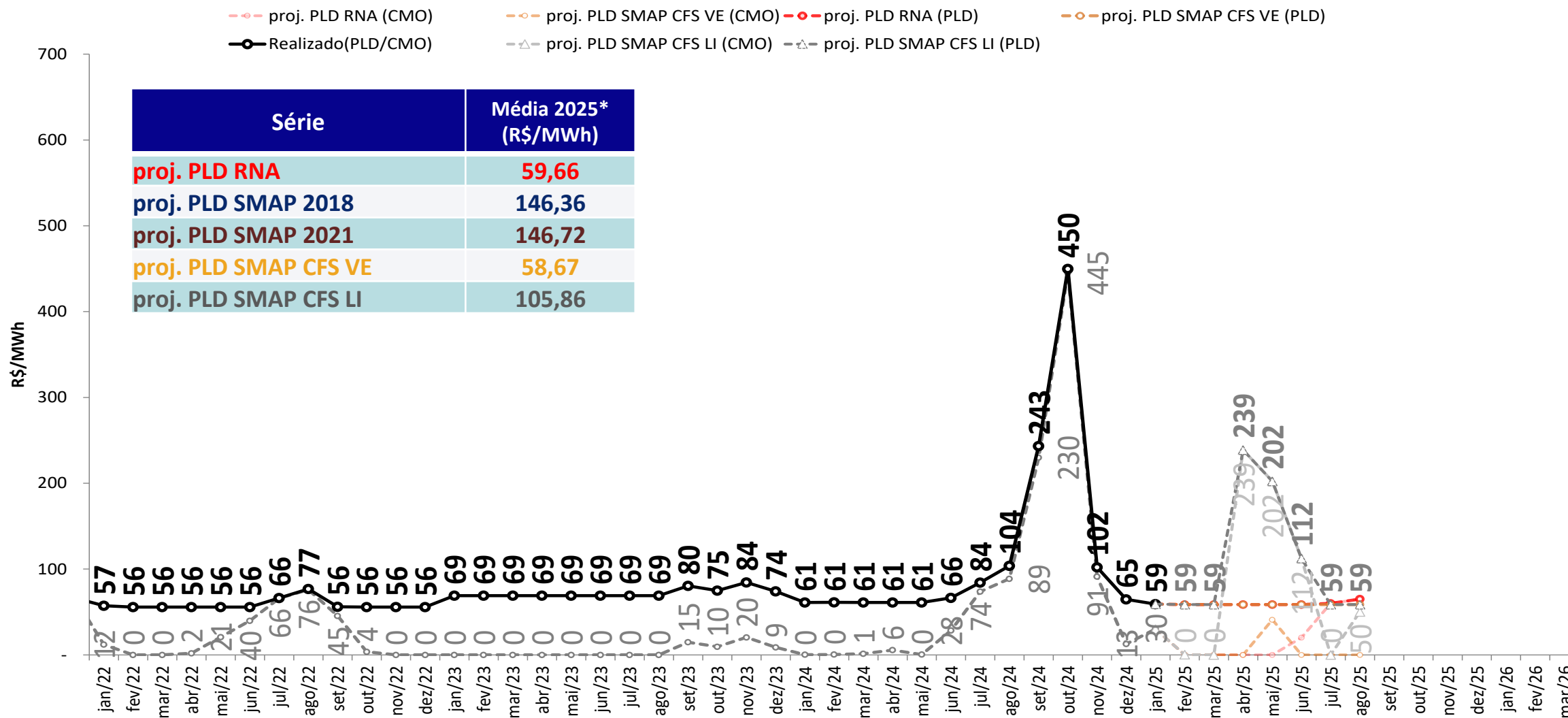
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

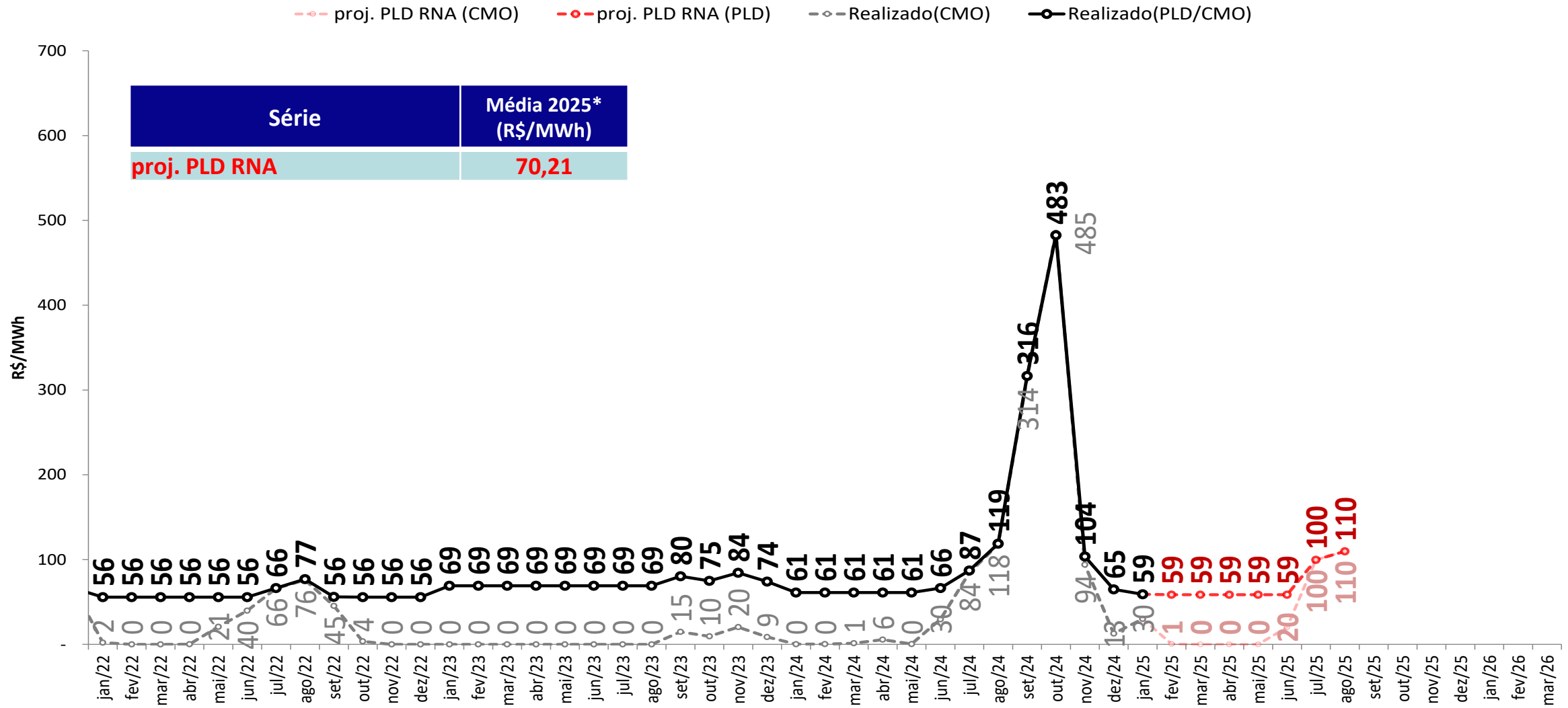
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

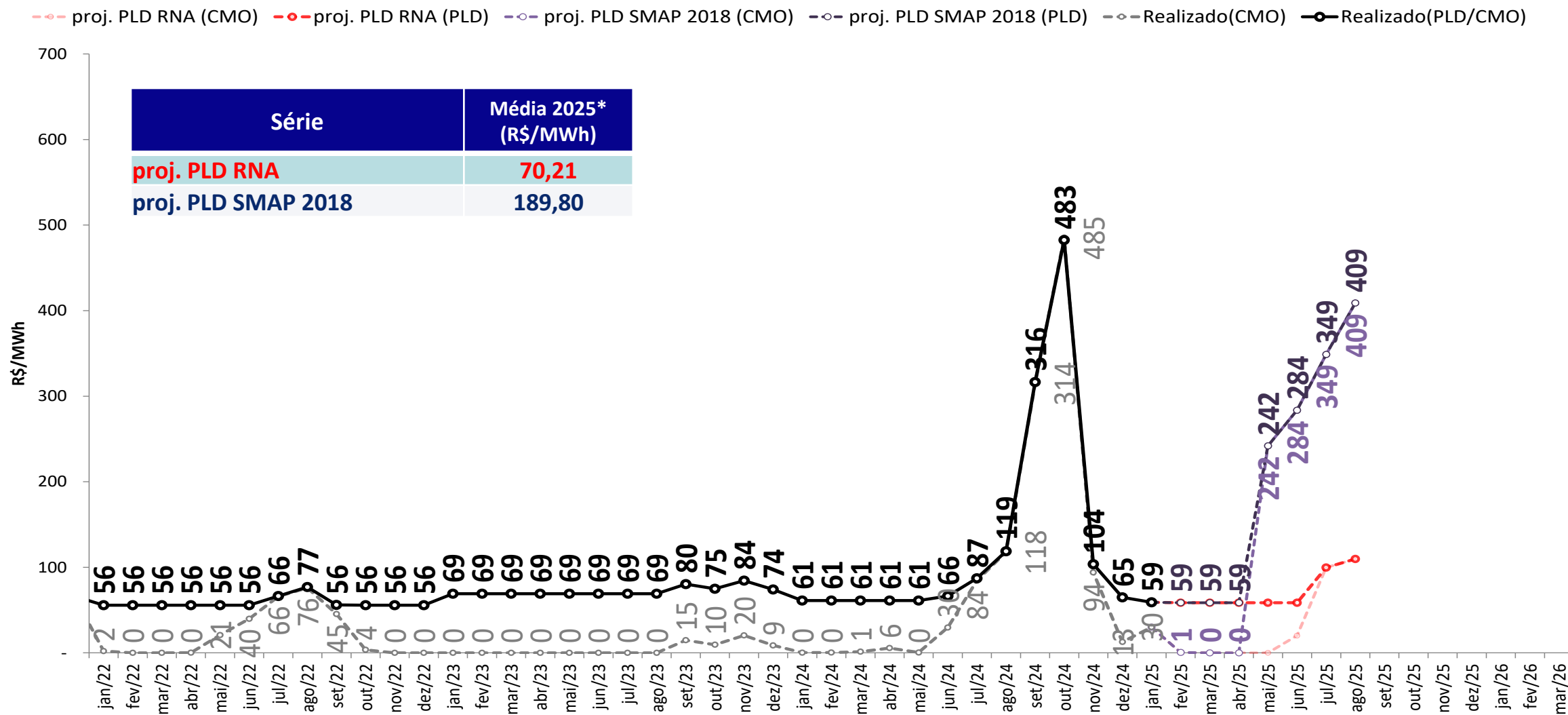
proj. PLD RNA



- 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

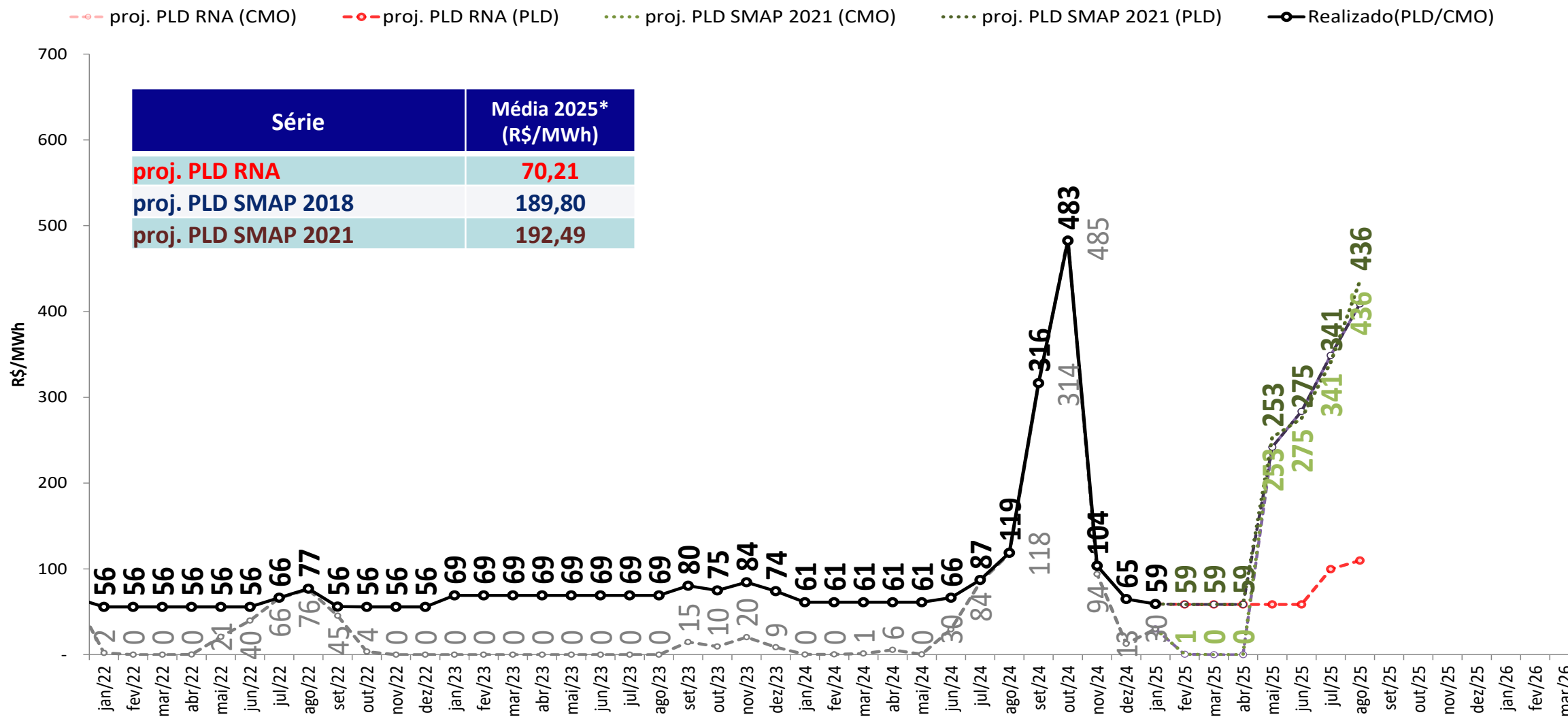
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- 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

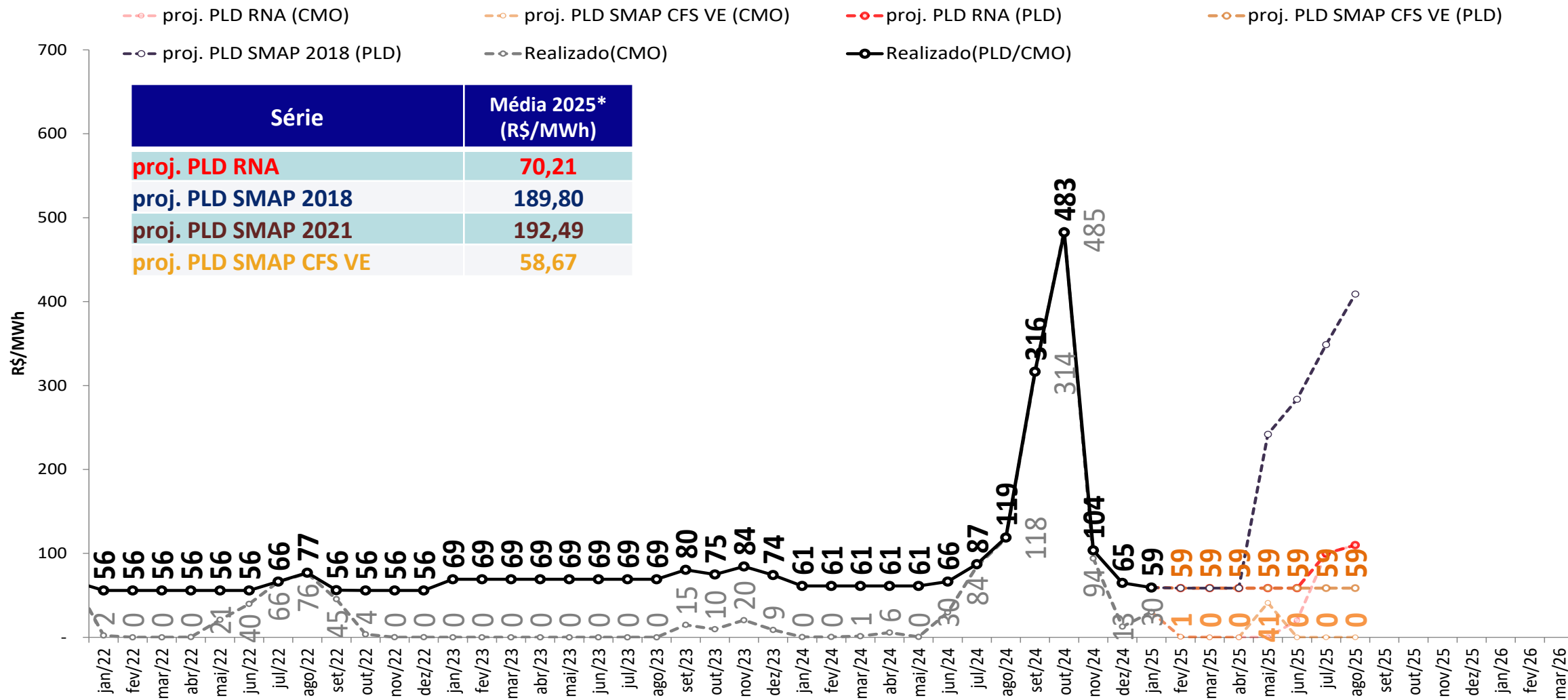
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- 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

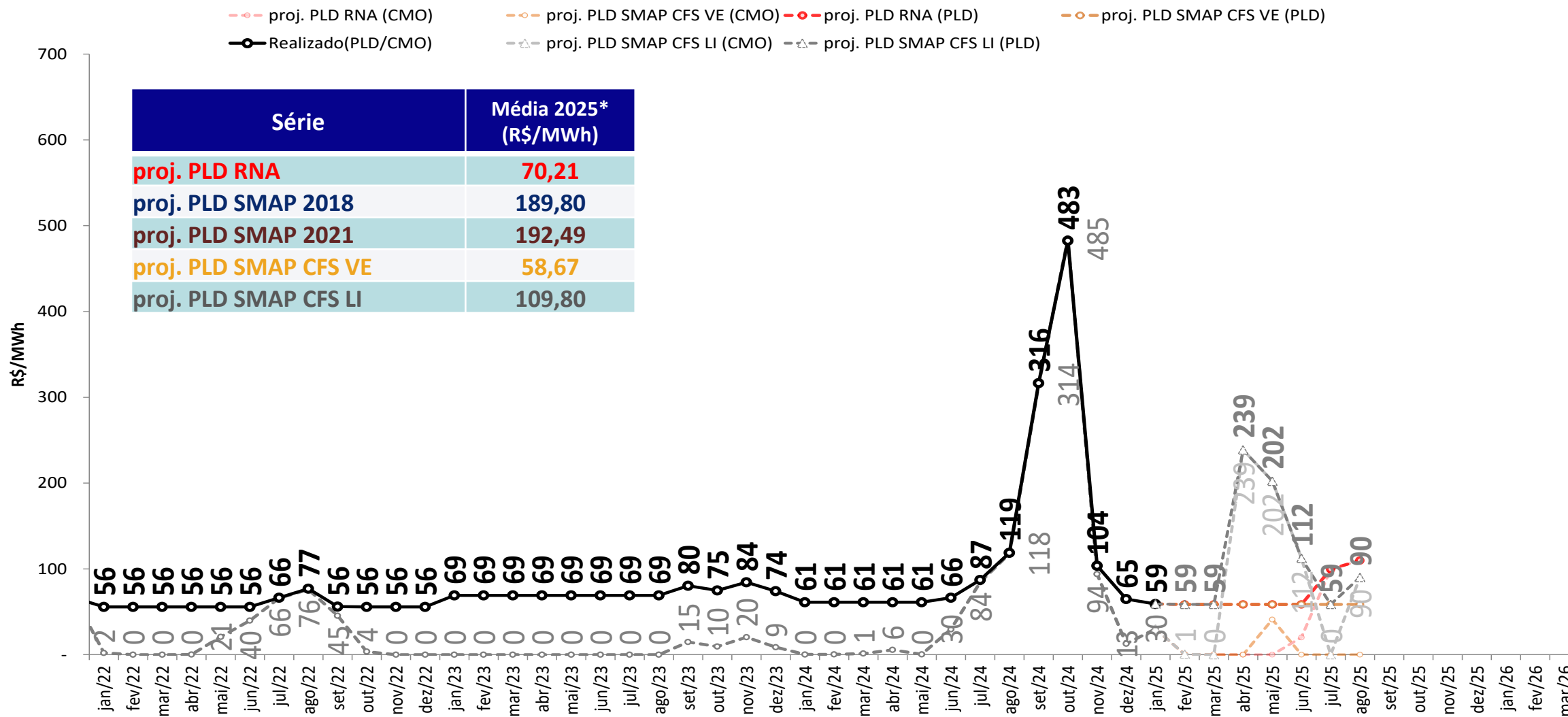
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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

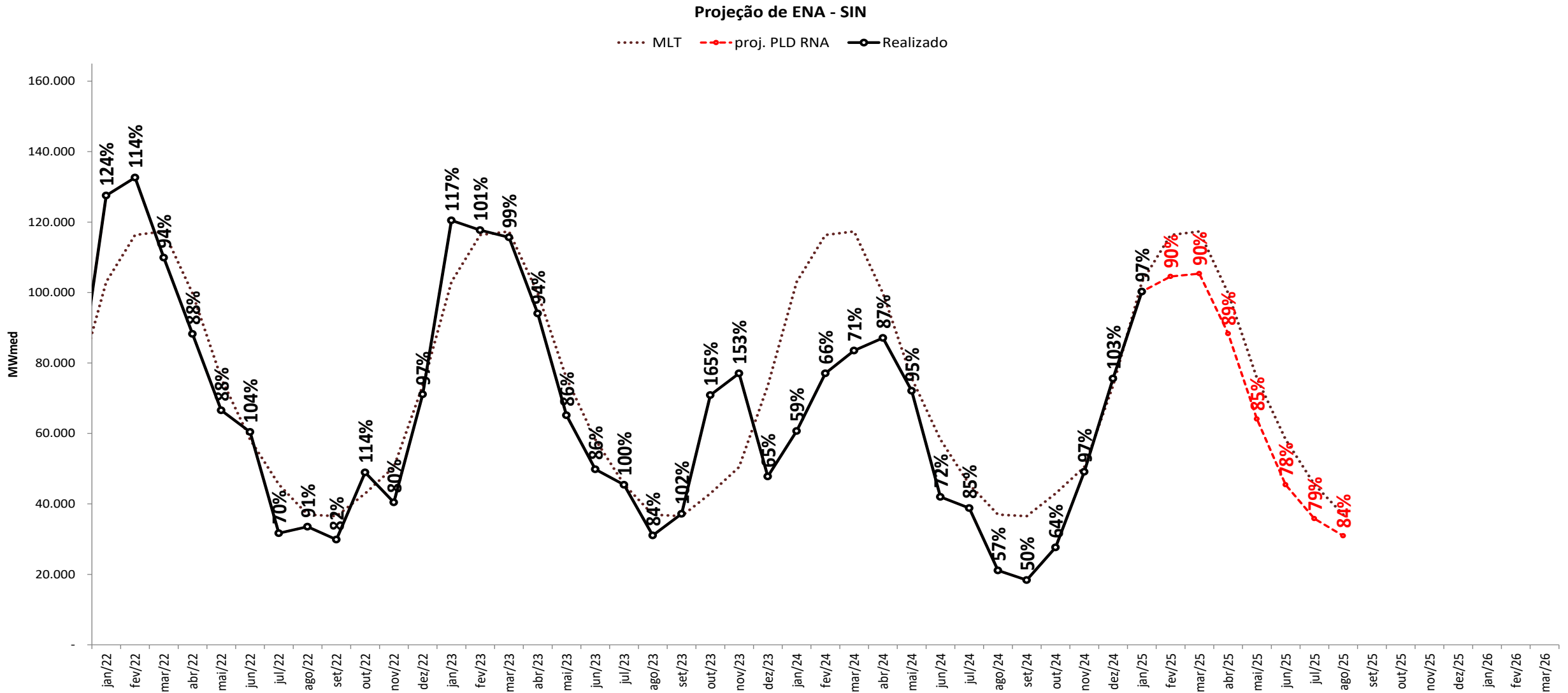
NE	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	60	65
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	242	274	198	222
proj. PLD SMAP 2021	59	59	59	253	274	188	223
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	239	202	112	59	59

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

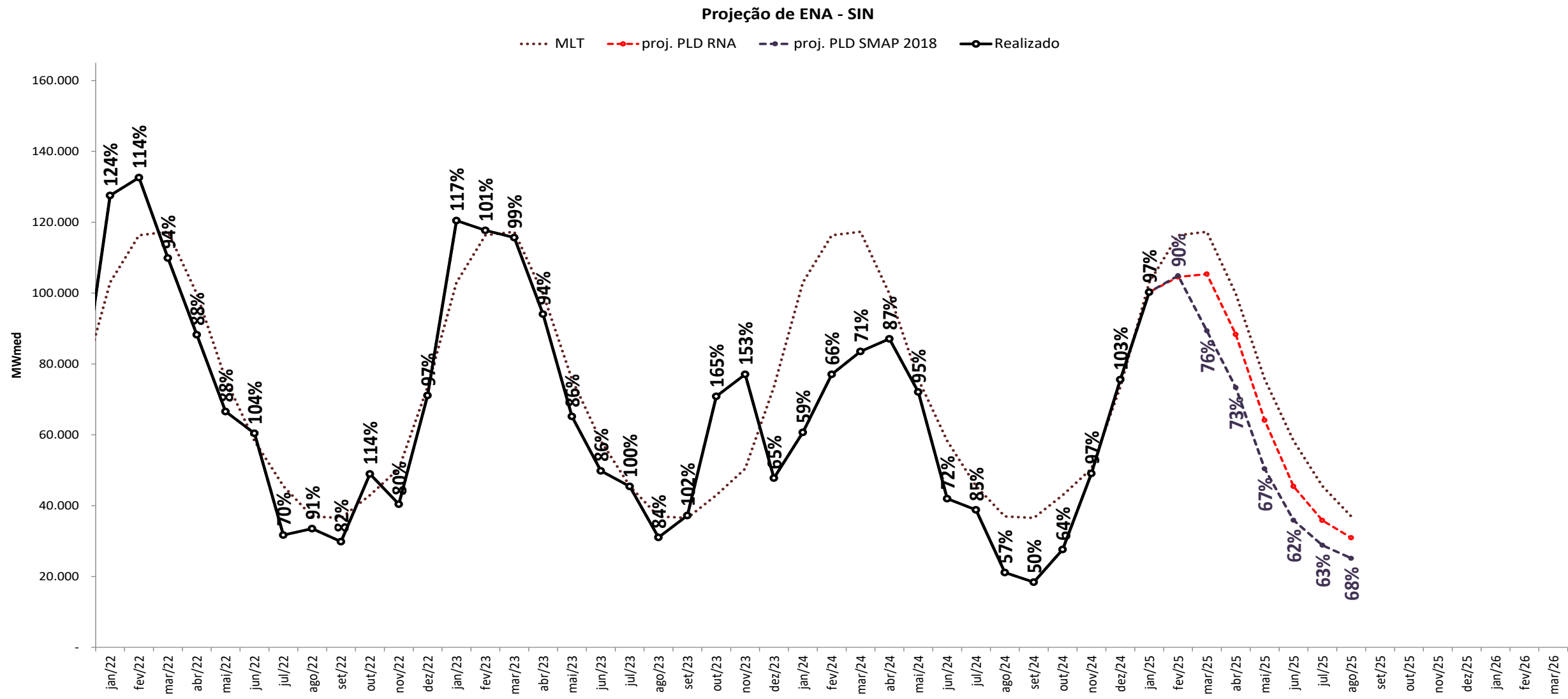
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



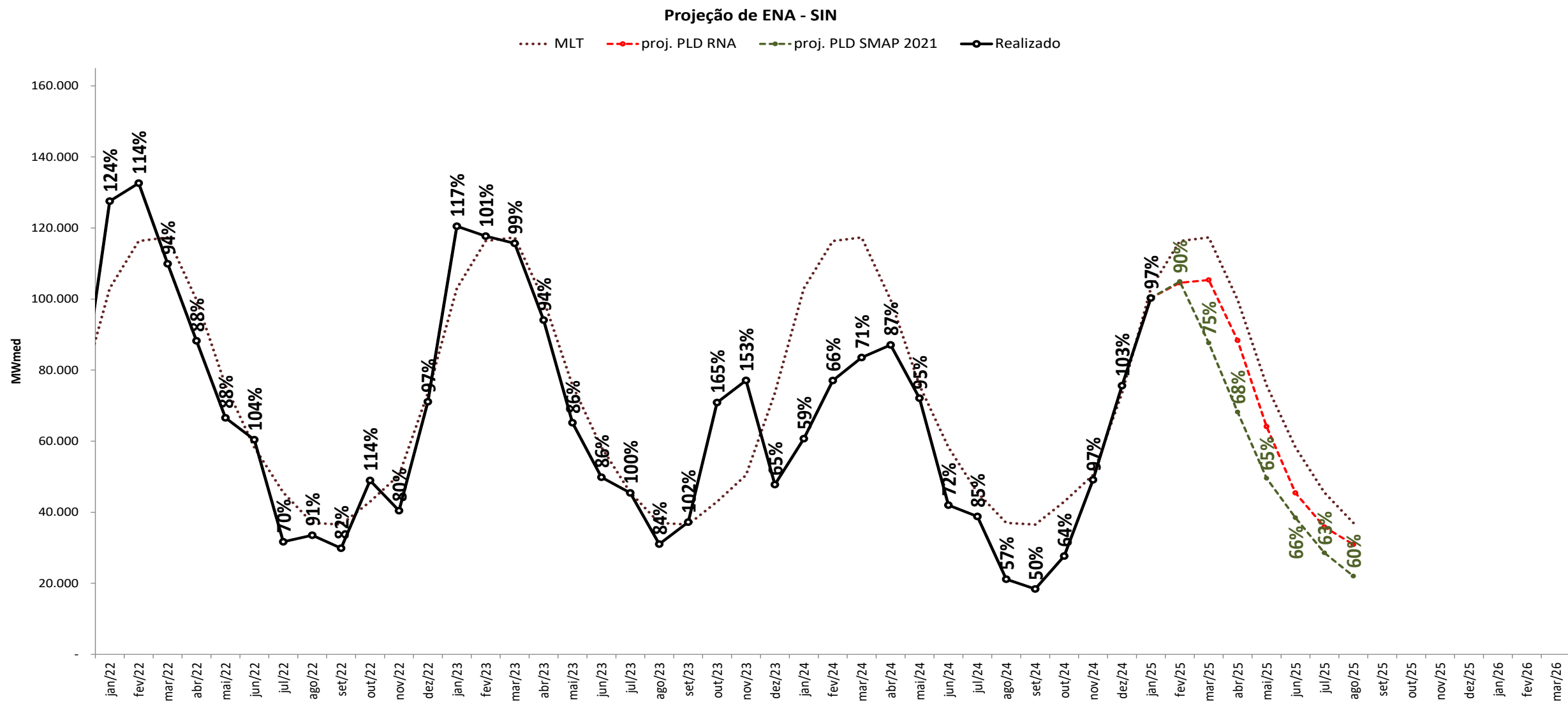
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



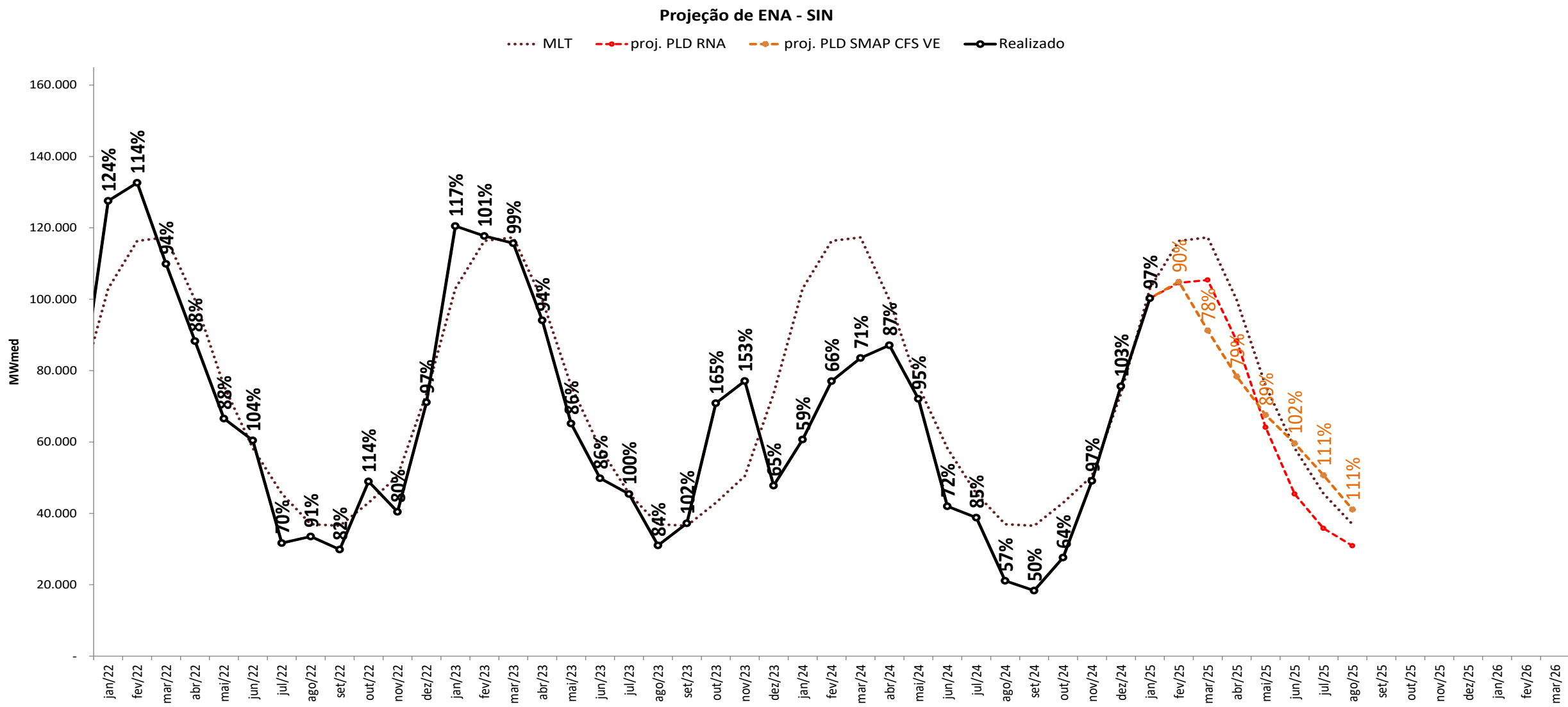
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



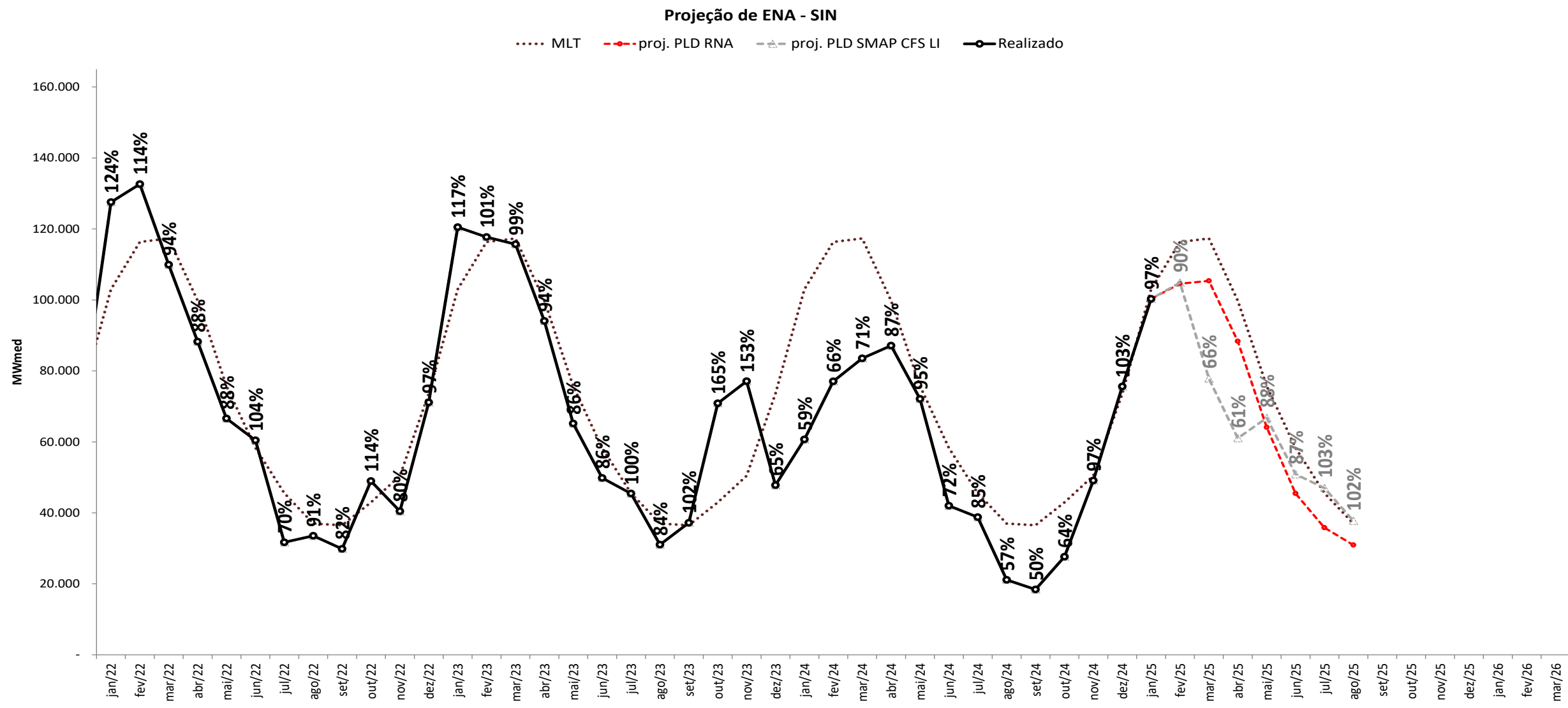
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente

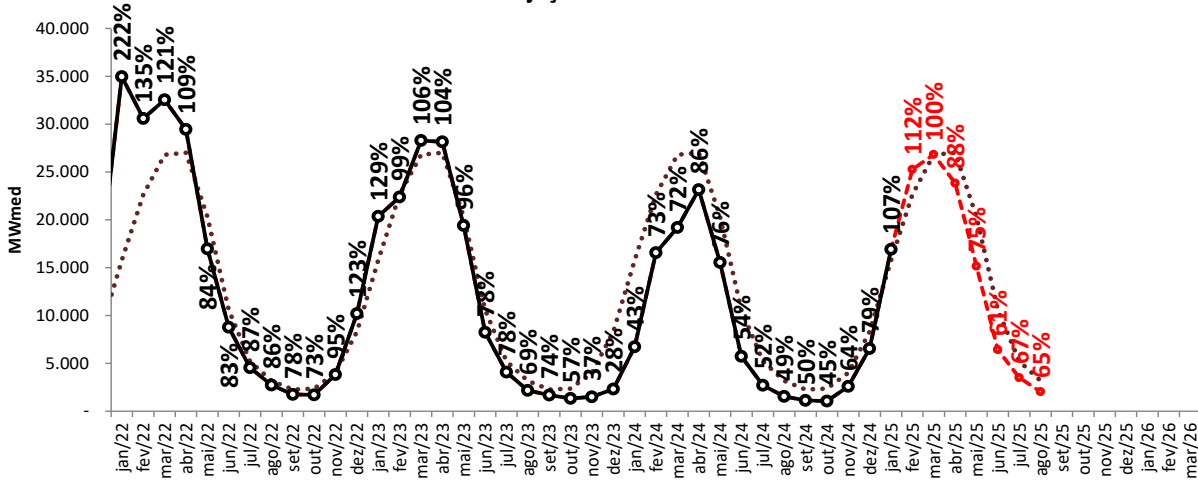
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



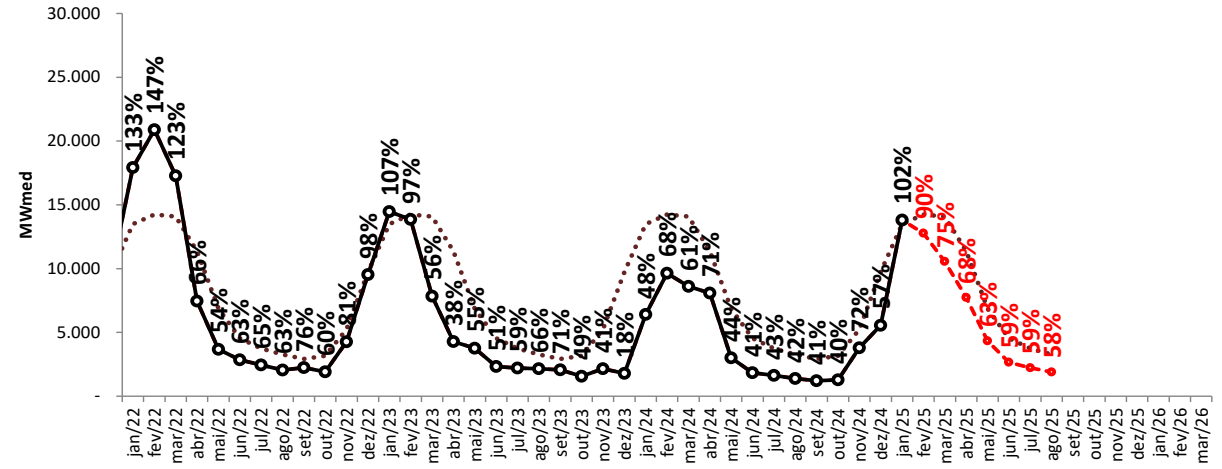
projeção de energia natural afluente

proj. PLD RNA

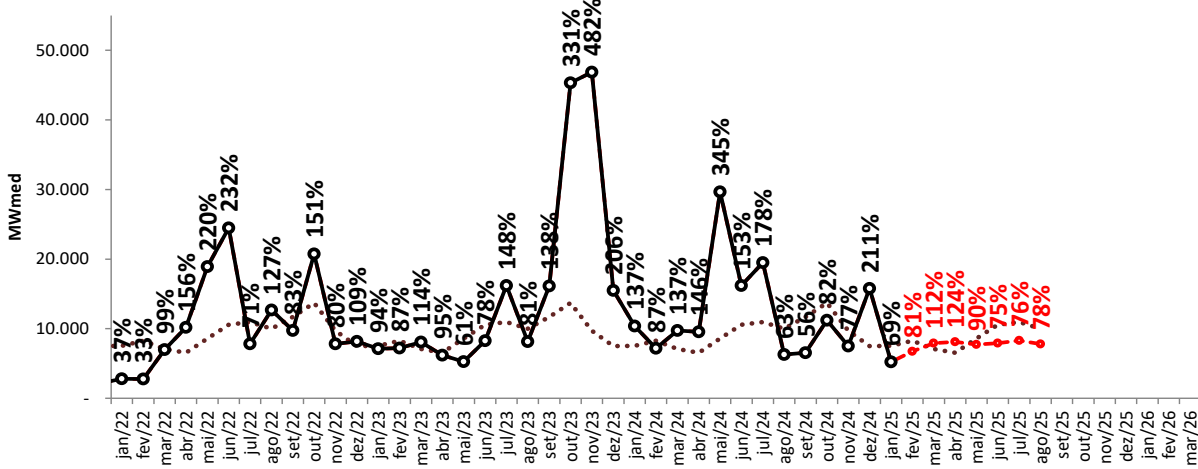
Projeção de ENA - N



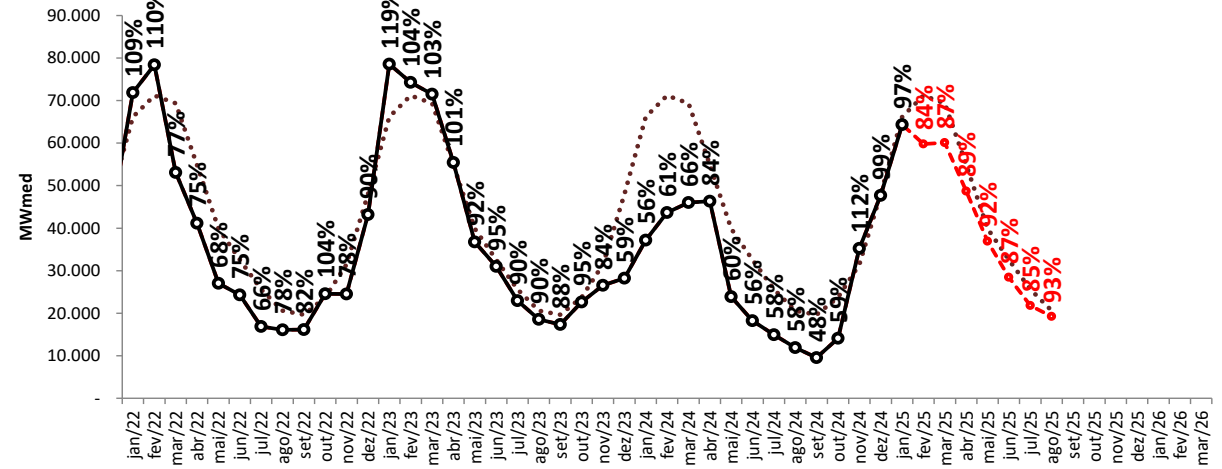
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

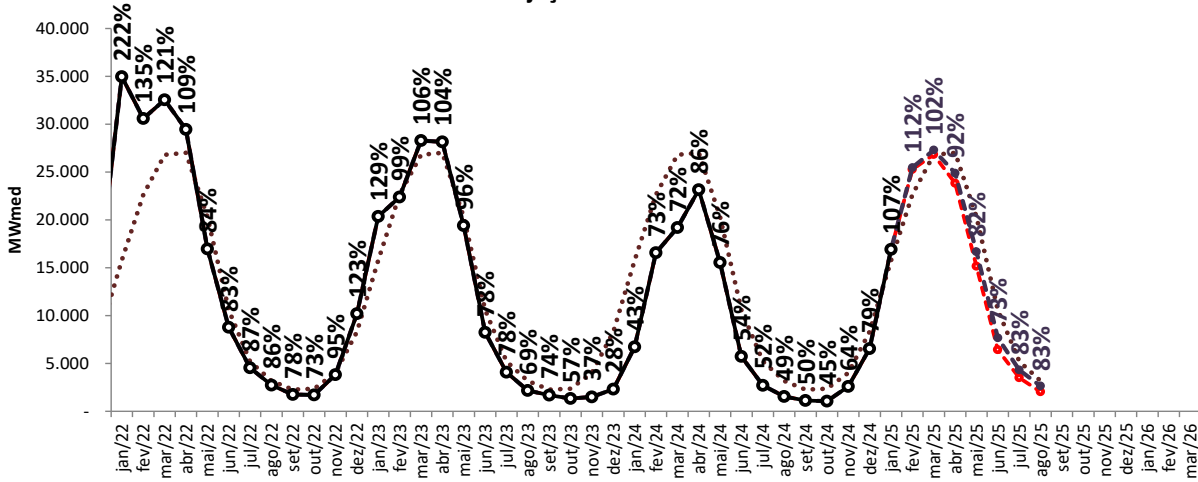
—○— Realizado

—●— ENA RNA

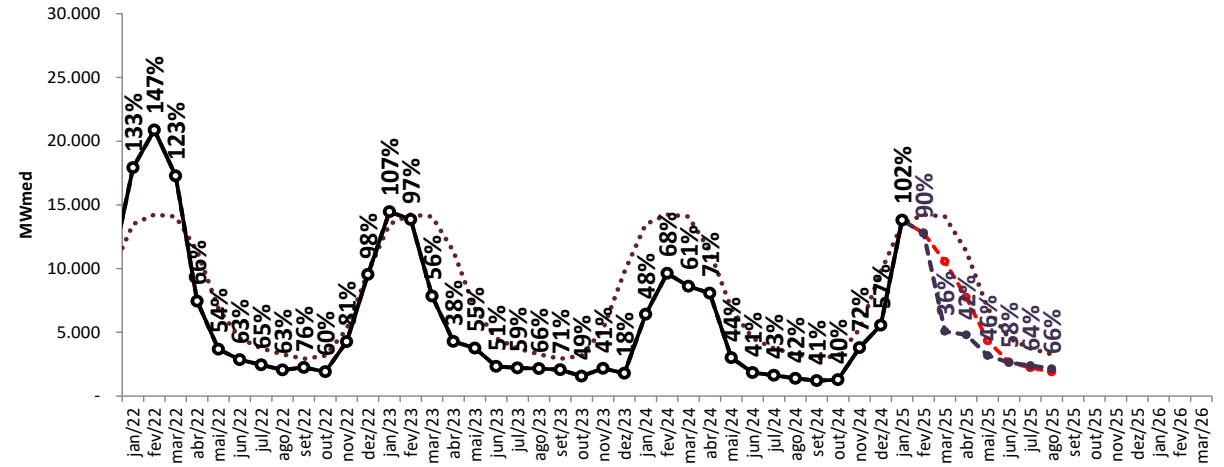
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

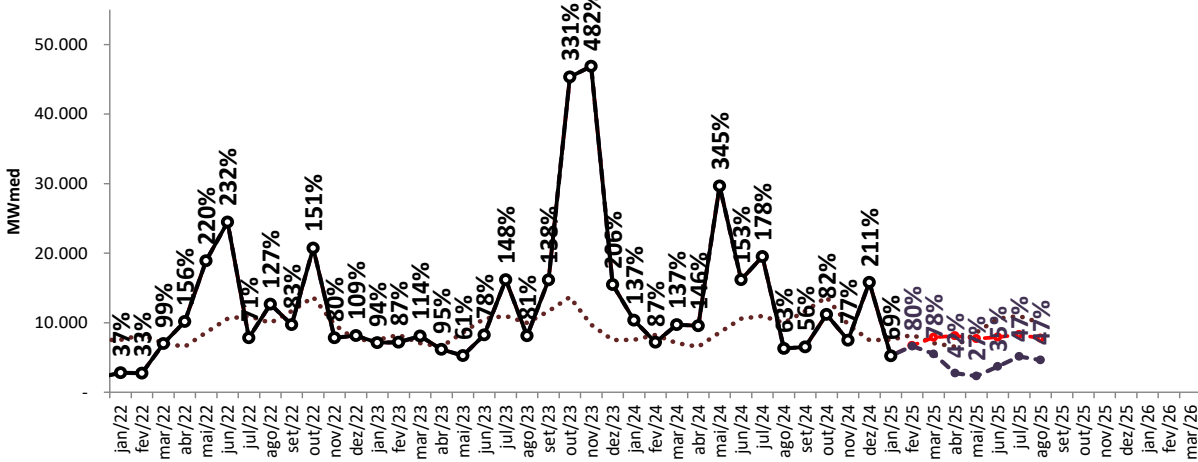
Projeção de ENA - N



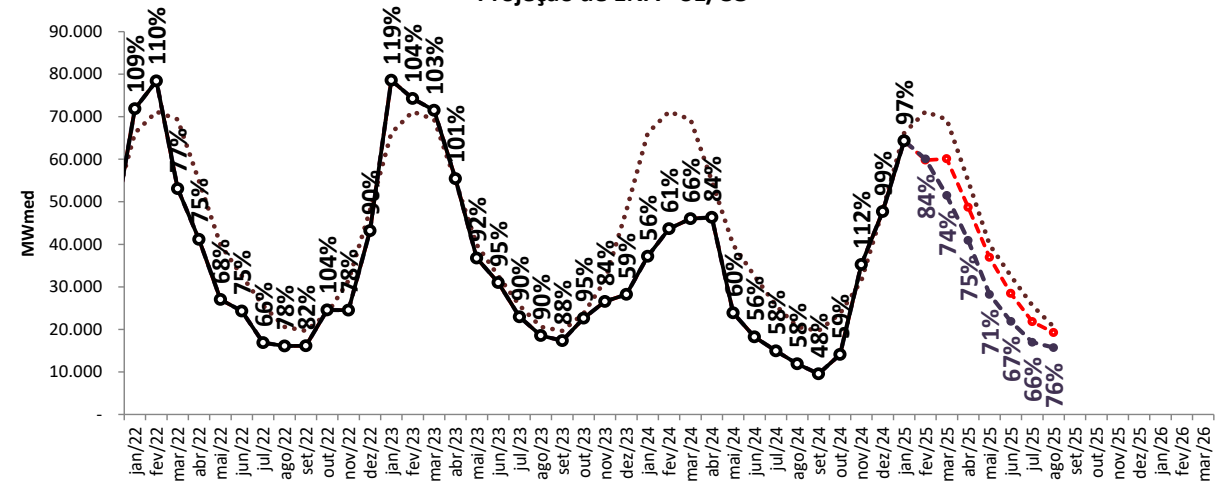
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

○ Realizado

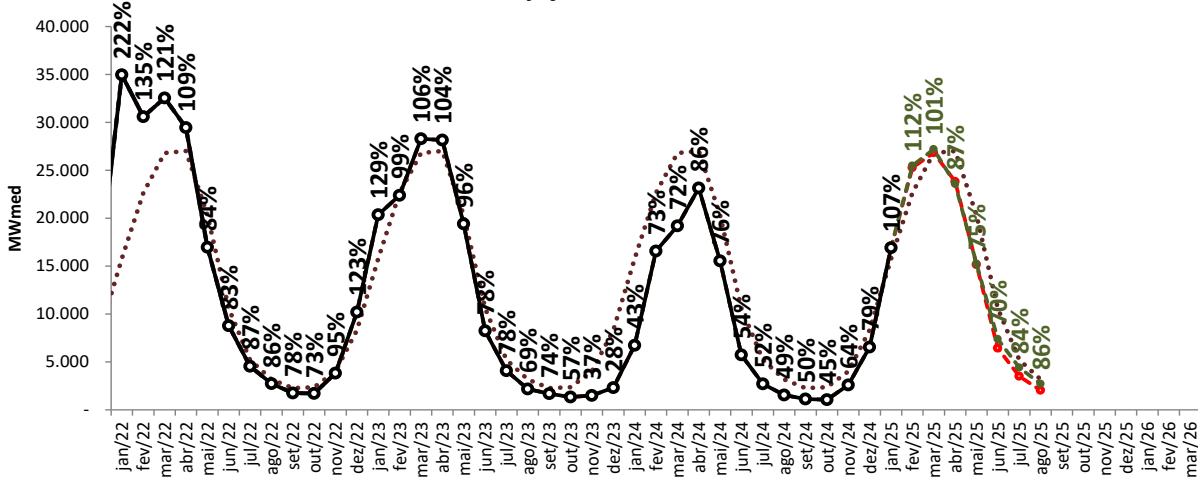
● ENA RNA

● proj. PLD SMAP 2018

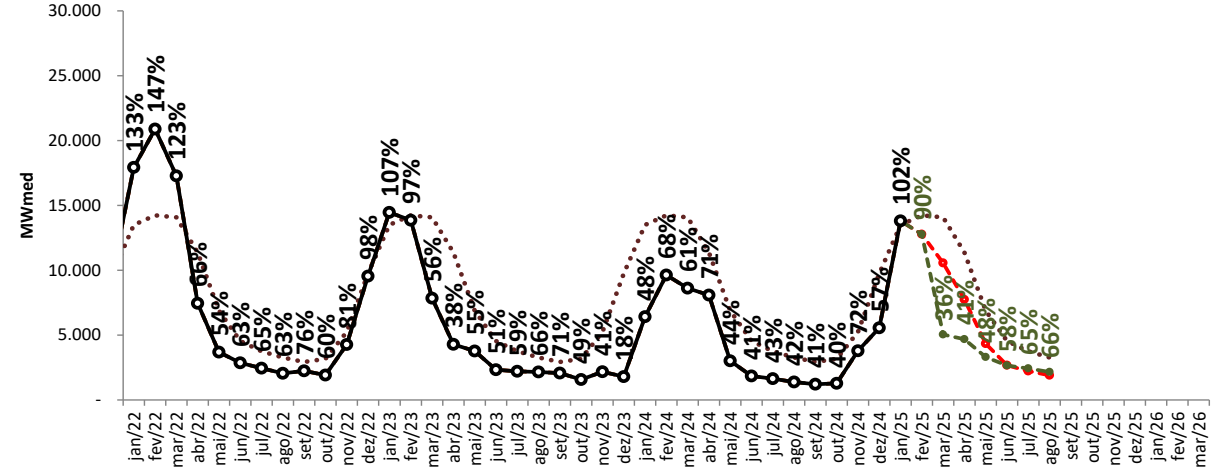
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

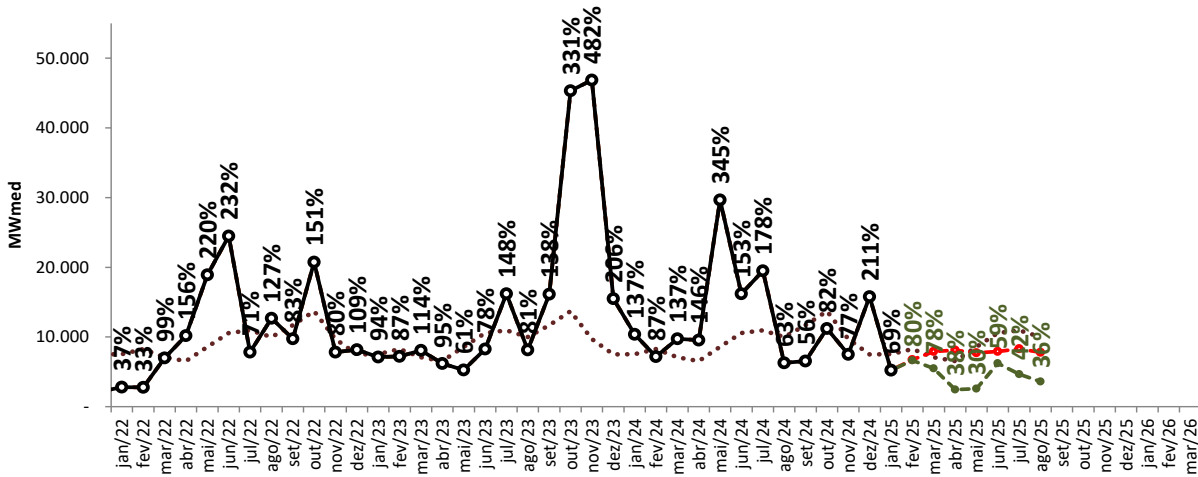
Projeção de ENA - N



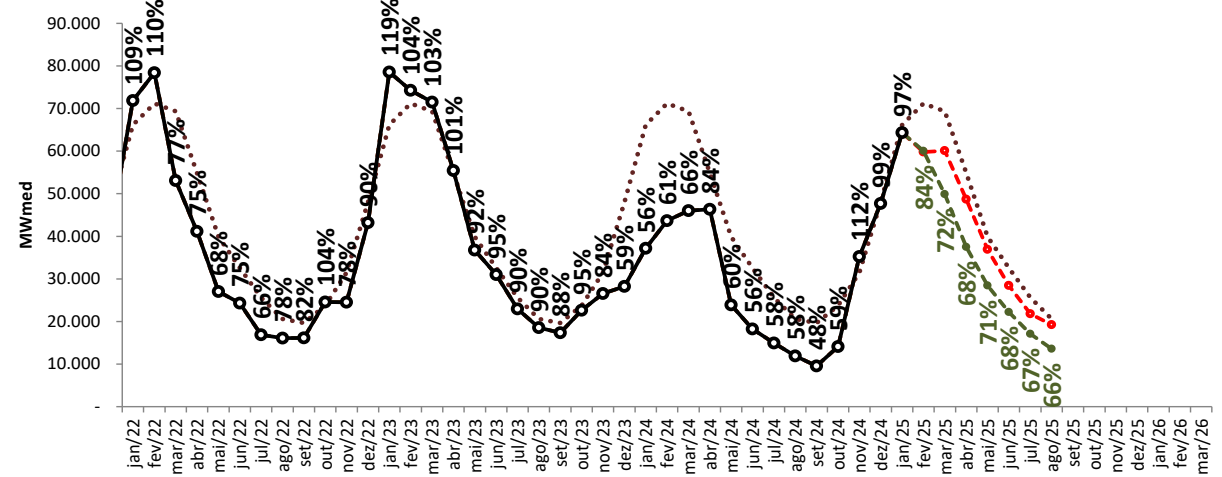
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

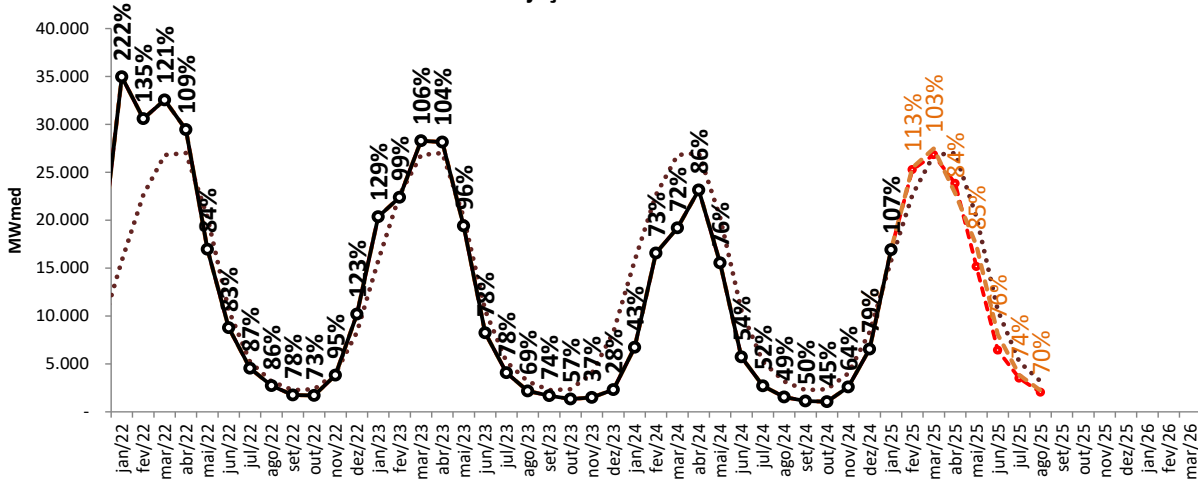
—●— proj. PLD SMAP 2018

—●— proj. PLD SMAP 2021

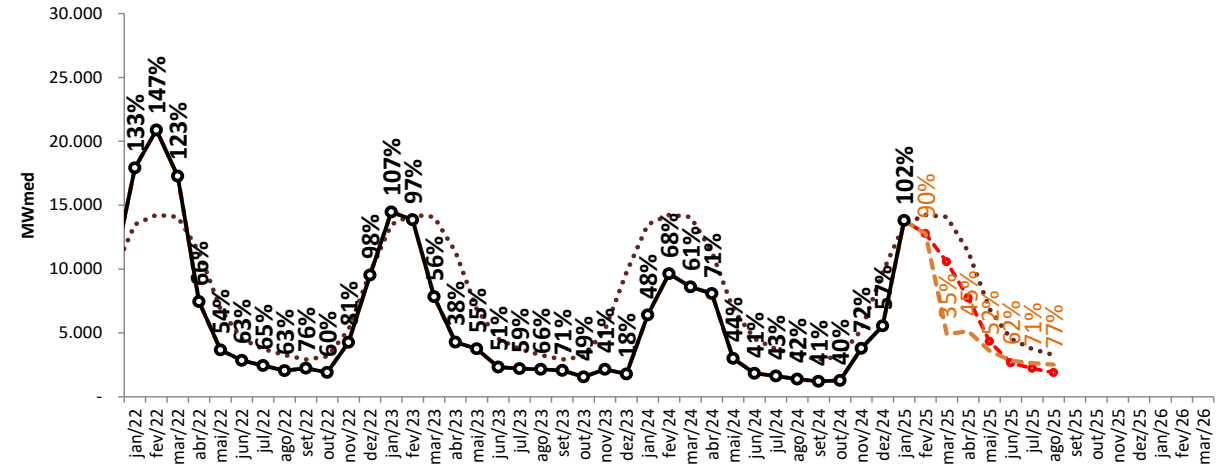
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

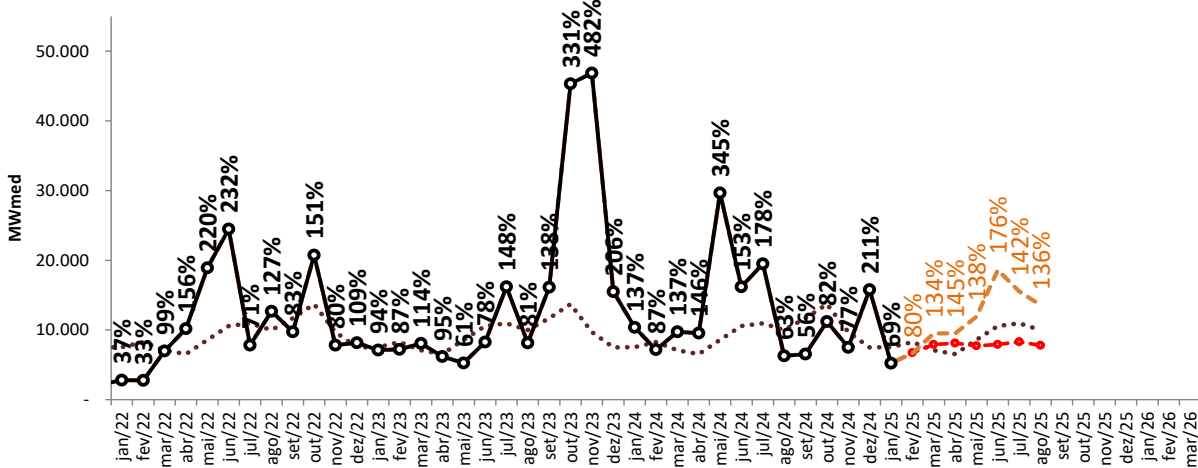
Projeção de ENA - N



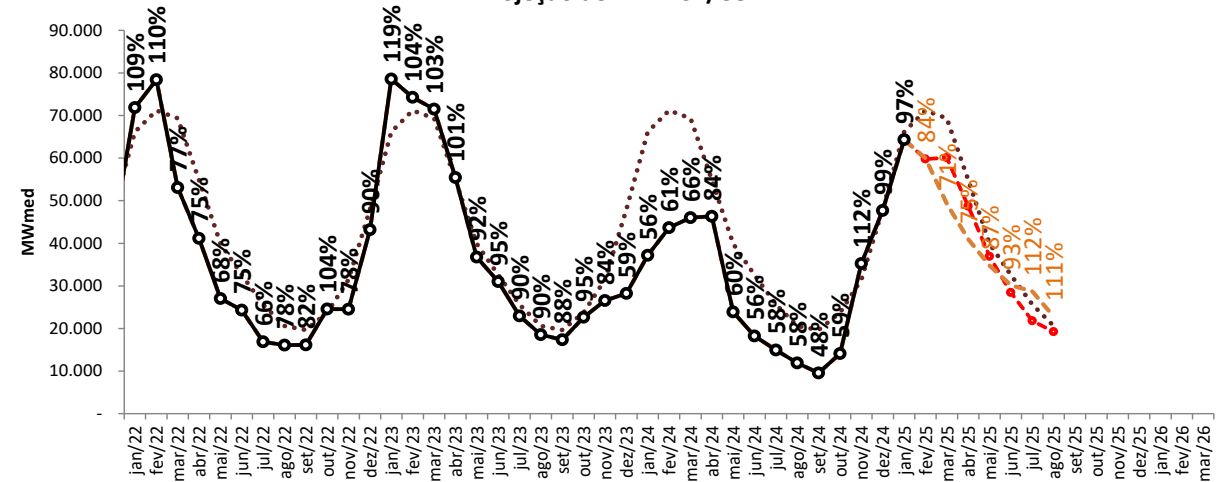
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

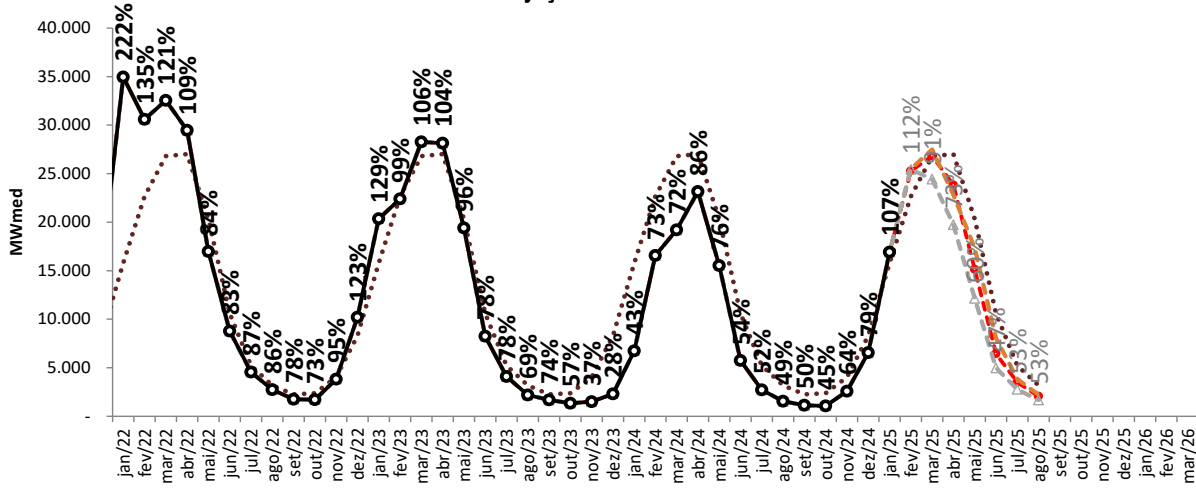


..... MLT ○ Realizado -●- ENA RNA -●- proj. PLD SMAP 2018 -●- proj. PLD SMAP CFS VE -●- proj. PLD SMAP 2021

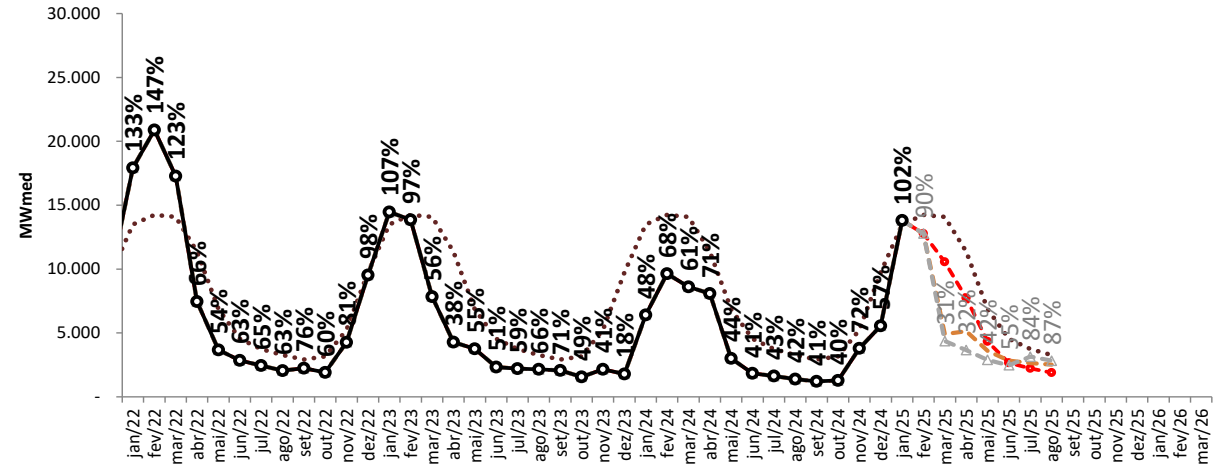
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

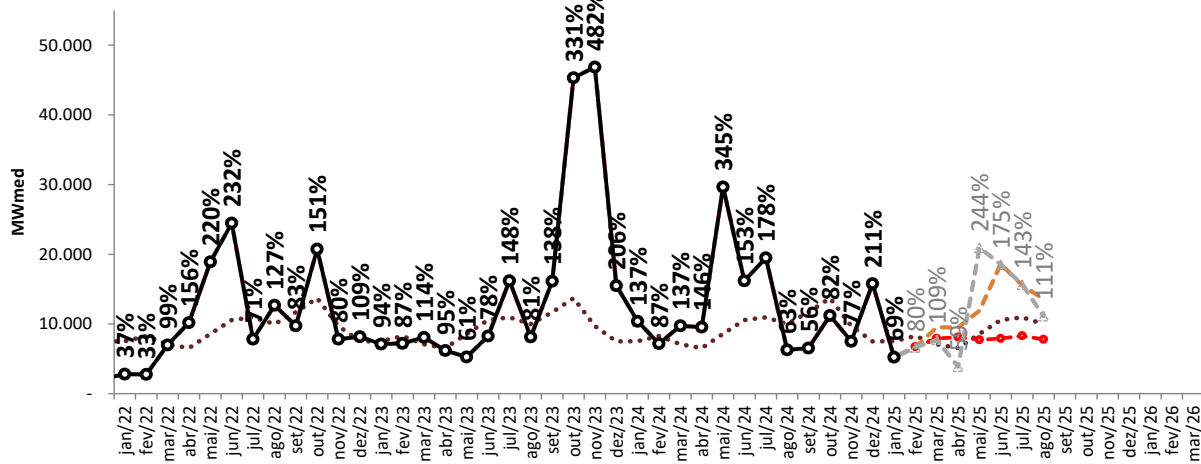
Projeção de ENA - N



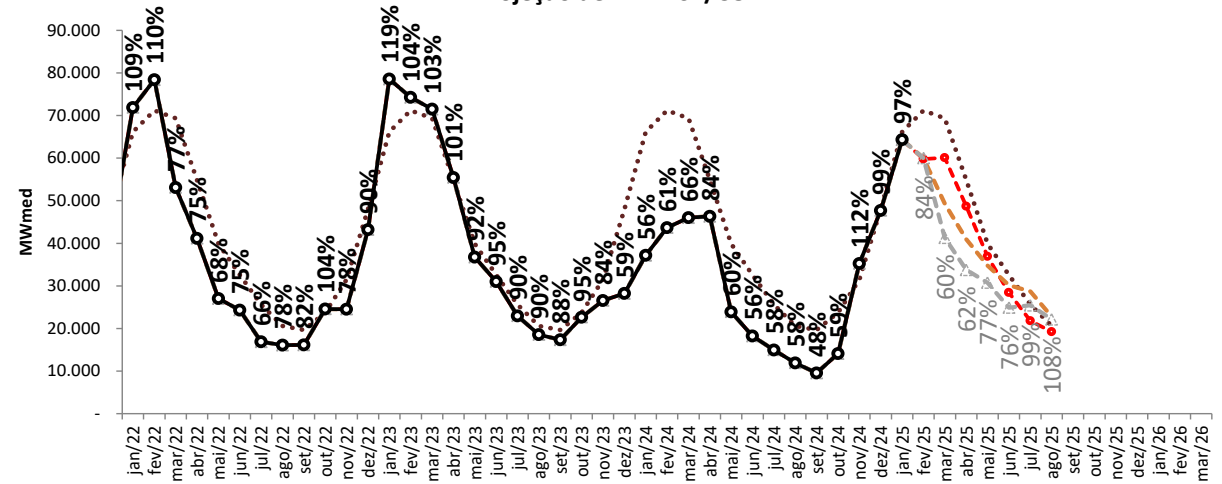
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—○— proj. PLD SMAP CFS VE

—□— proj. PLD SMAP CFS LI

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

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

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

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

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

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

<i>REE</i>	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
SUL	3.673	3.892	3.754	3.993	3.841	4.067
MLT	3.187	3.244	4.533	5.409	6.083	5.954
% MLT	115%	120%	83%	74%	63%	68%

IGUACU	4.241	4.222	3.954	3.924	4.455	3.718
MLT	3.890	3.297	4.061	5.164	4.874	4.030
% MLT	109%	128%	97%	76%	91%	92%

NORDESTE	10.557	7.740	4.332	2.667	2.217	1.892
MLT	14.080	11.371	6.871	4.535	3.744	3.267
% MLT	75%	68%	63%	59%	59%	58%

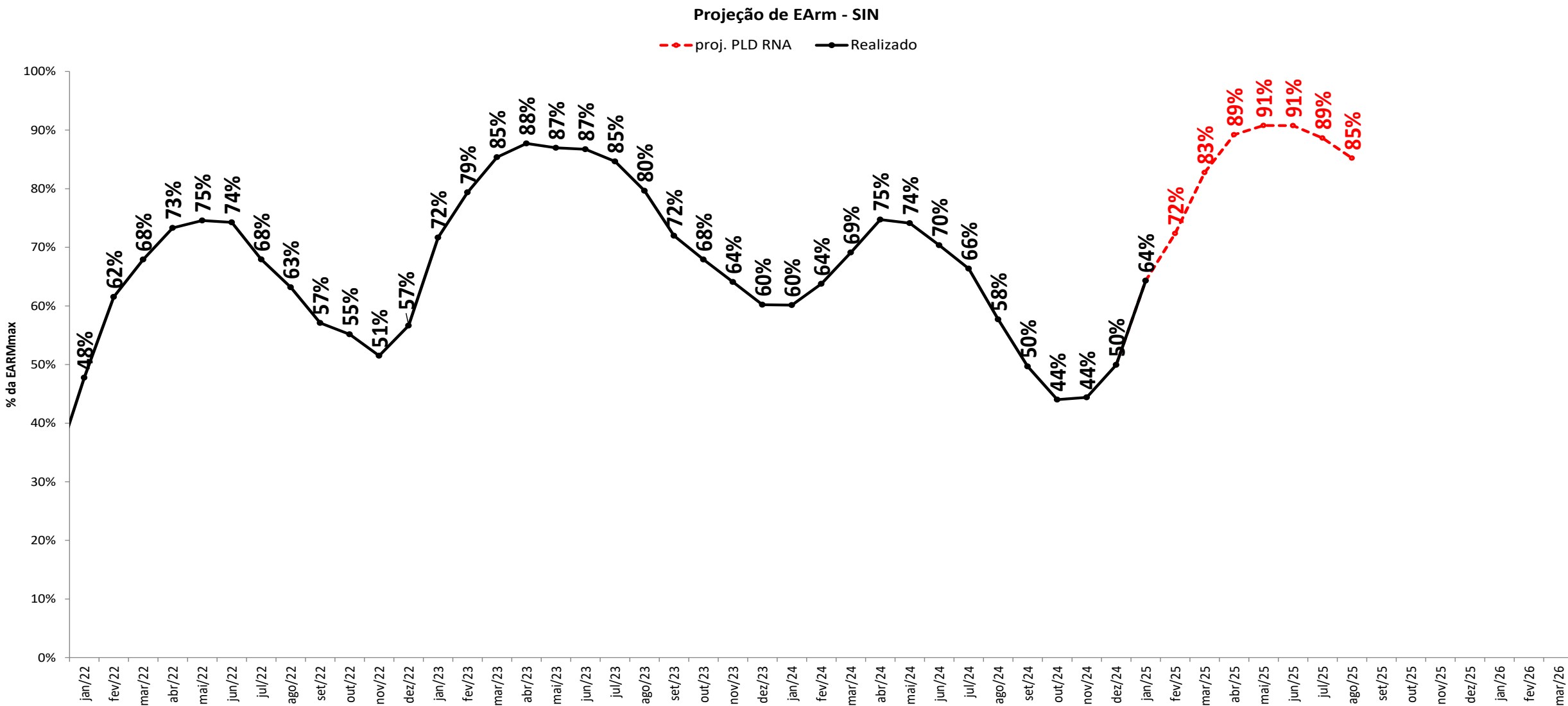
NORTE	14.479	11.361	5.793	2.533	1.554	1.061
MLT	14.933	14.562	9.223	4.374	2.566	1.818
% MLT	97%	78%	63%	58%	61%	58%

BMONTE	10.744	10.939	8.184	2.687	1.106	455
MLT	10.665	10.909	9.378	4.761	1.615	664
% MLT	101%	100%	87%	56%	68%	68%

MANAUS	1.599	1.520	1.173	1.213	832	530
MLT	1.204	1.536	1.717	1.451	1.035	683
% MLT	133%	99%	68%	84%	80%	78%

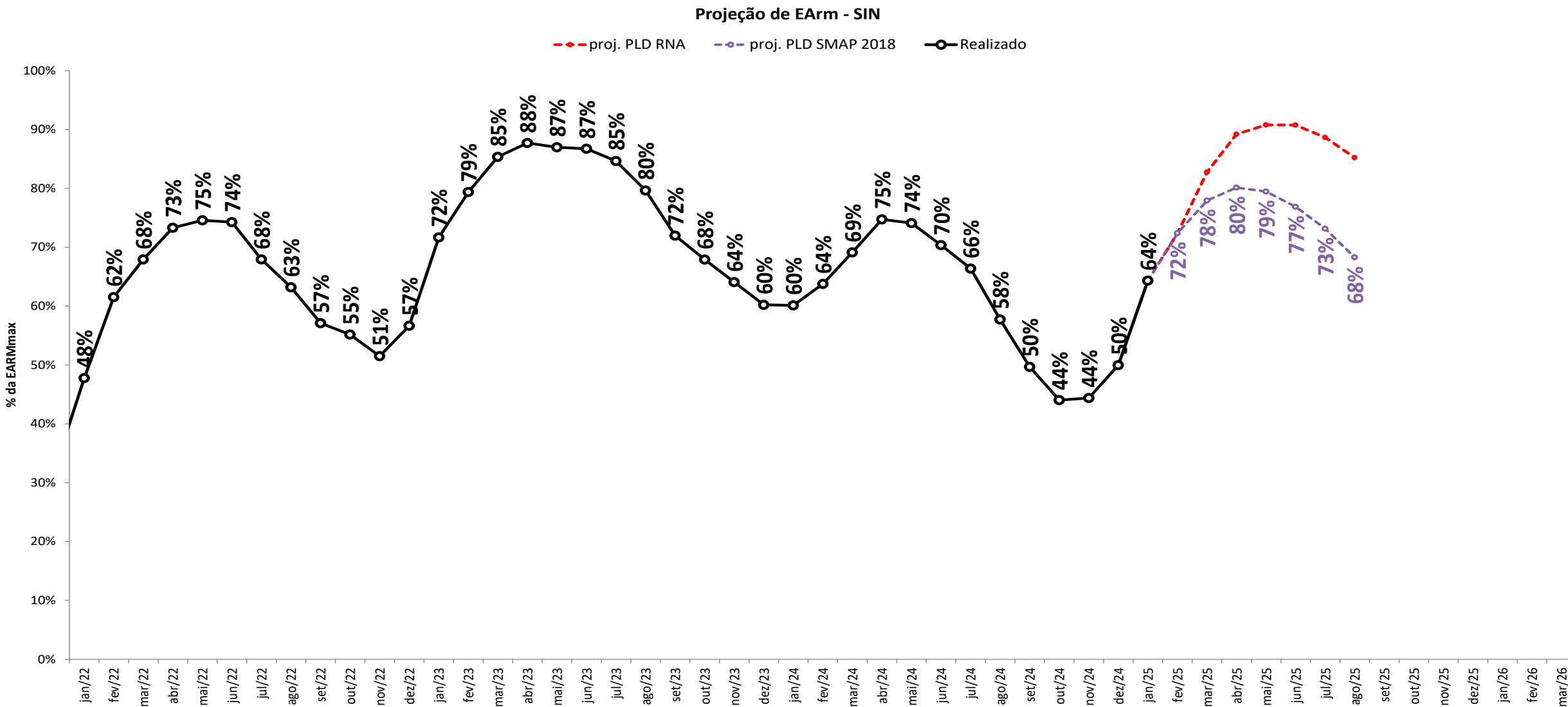
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



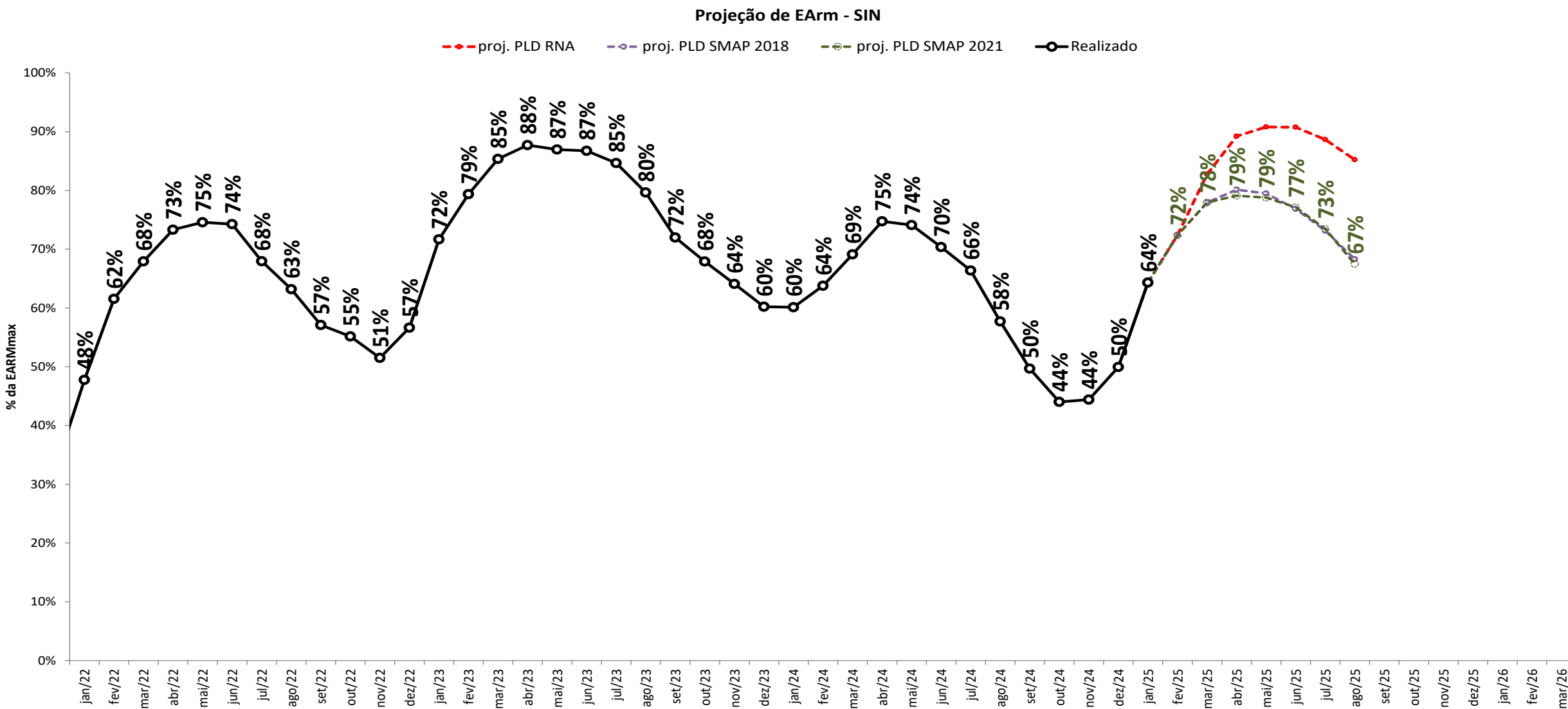
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



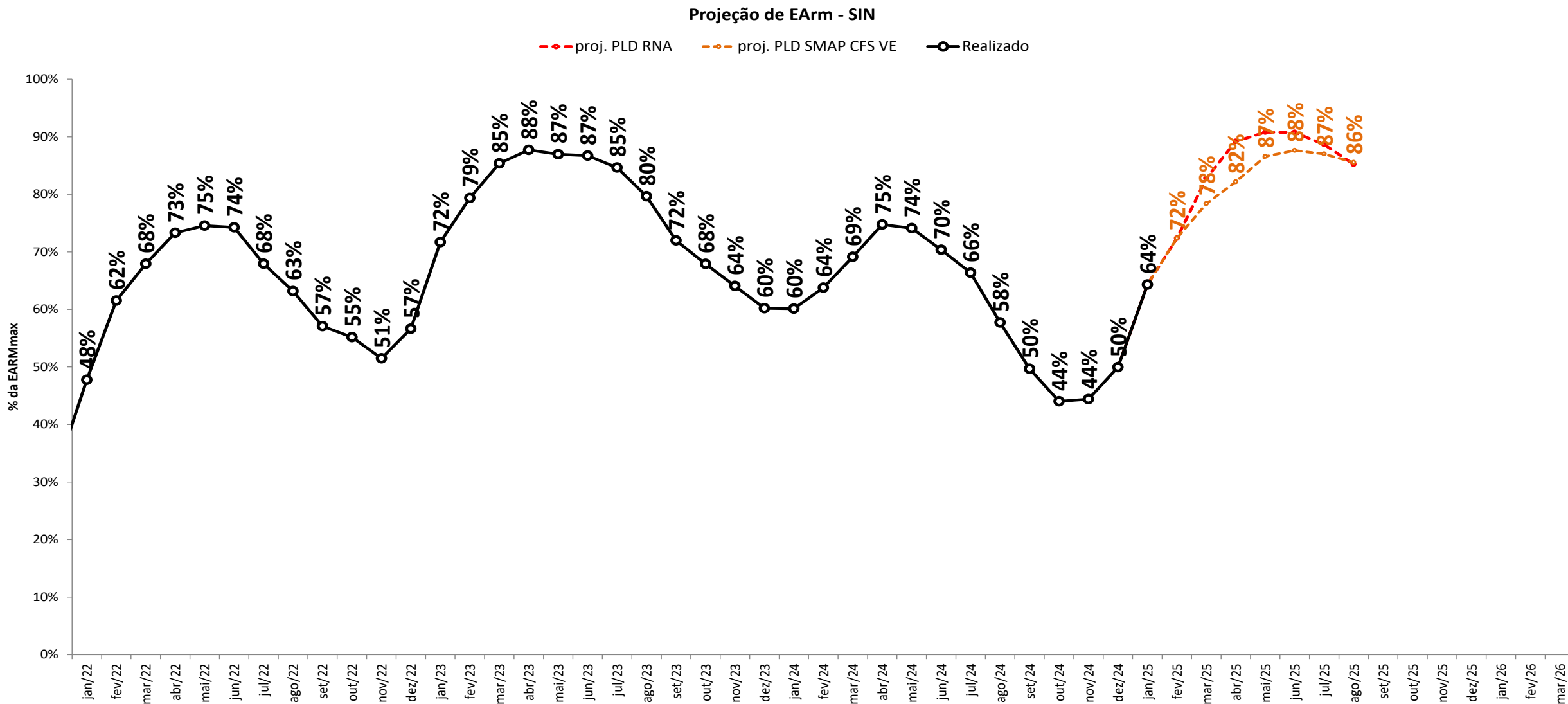
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



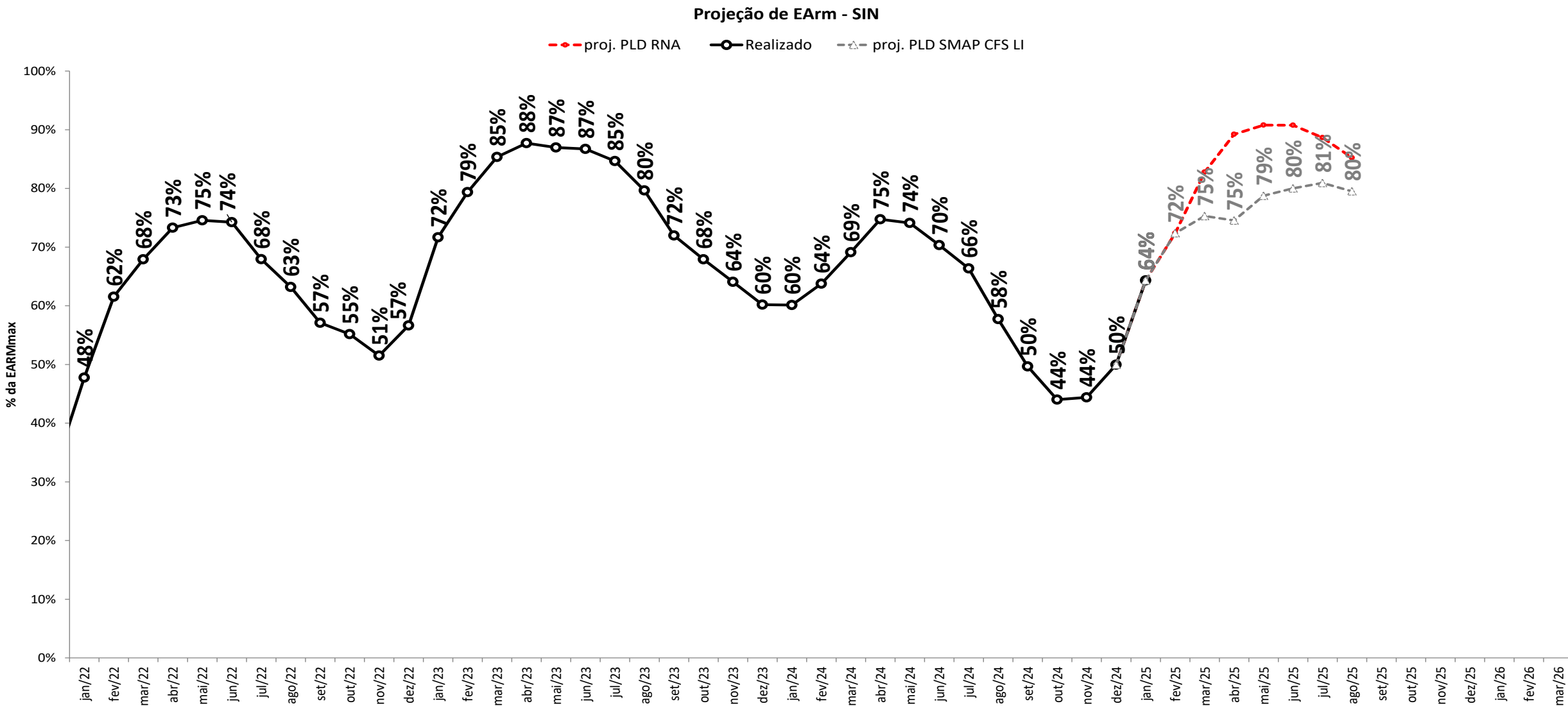
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



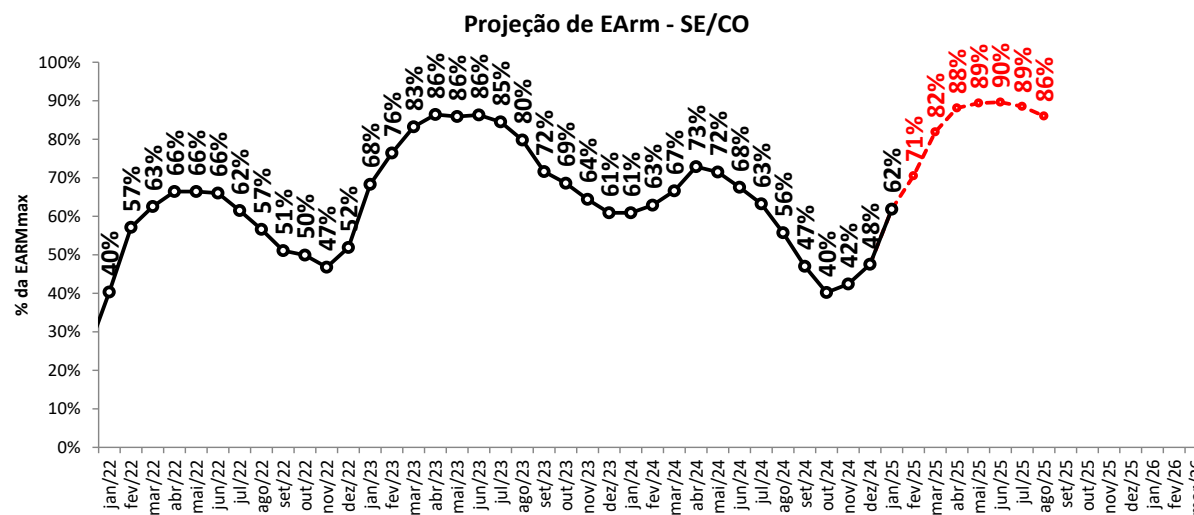
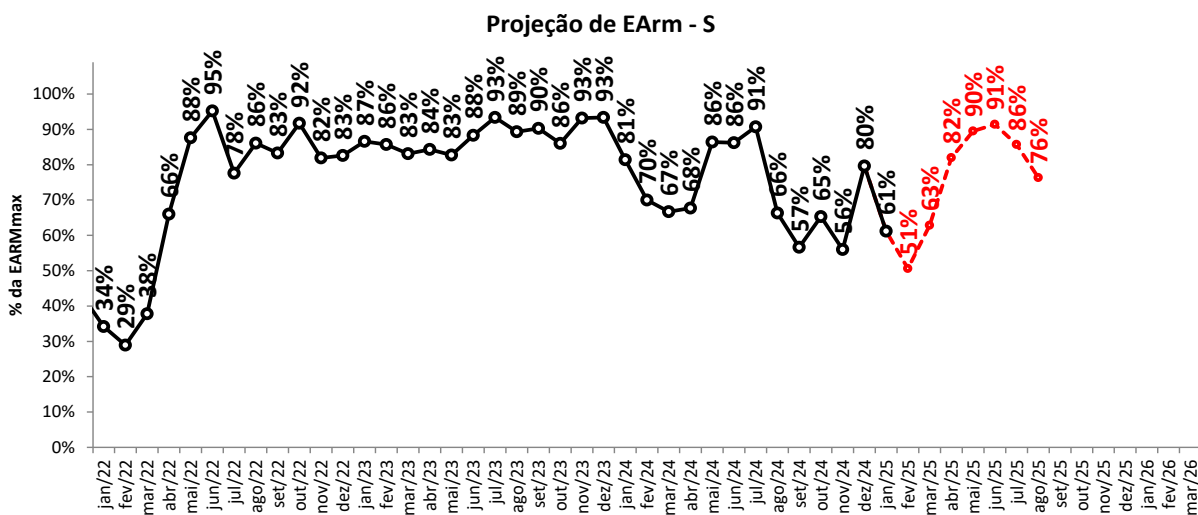
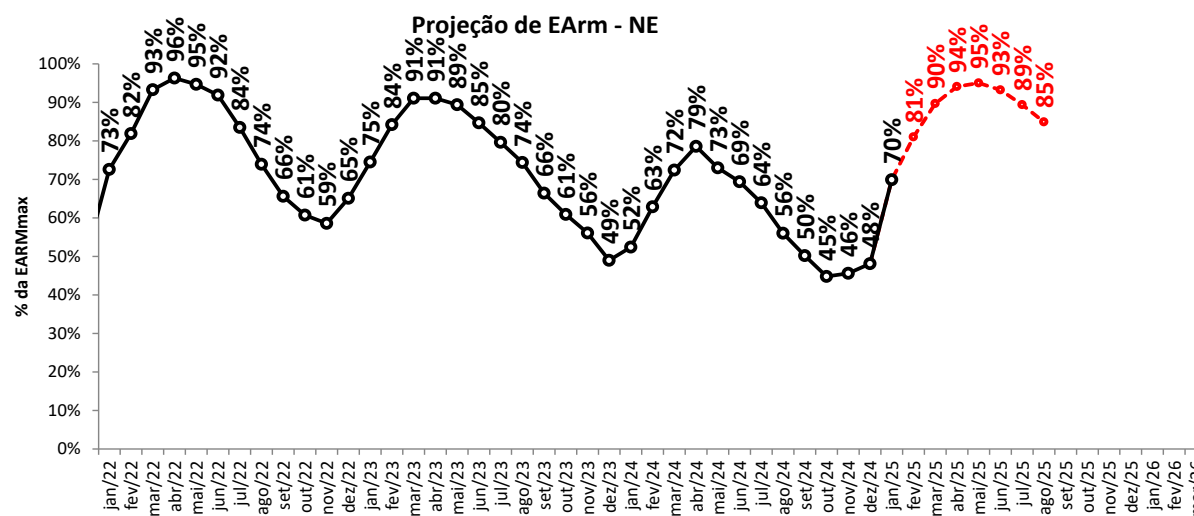
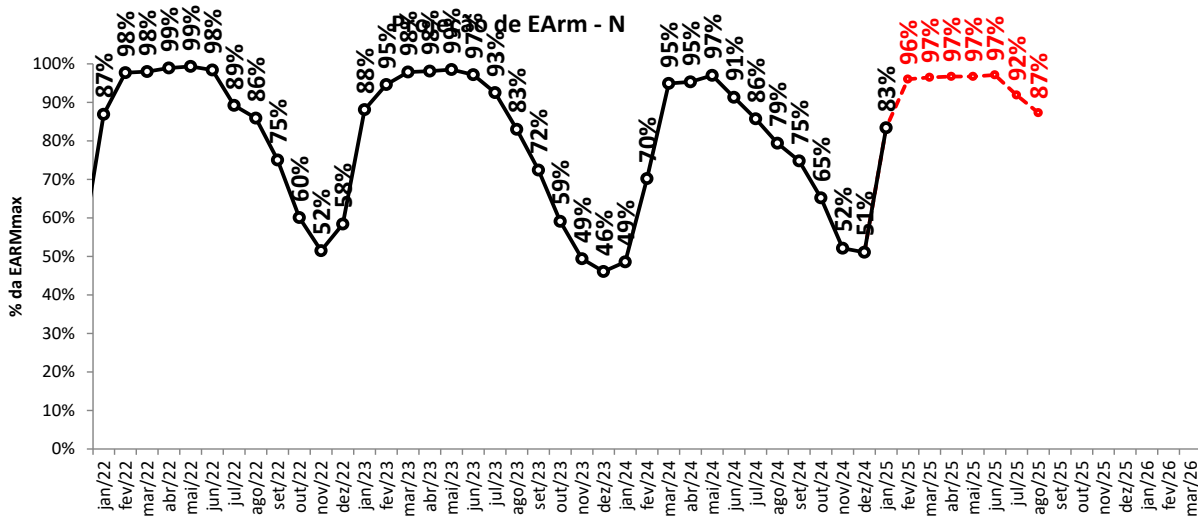
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia armazenada

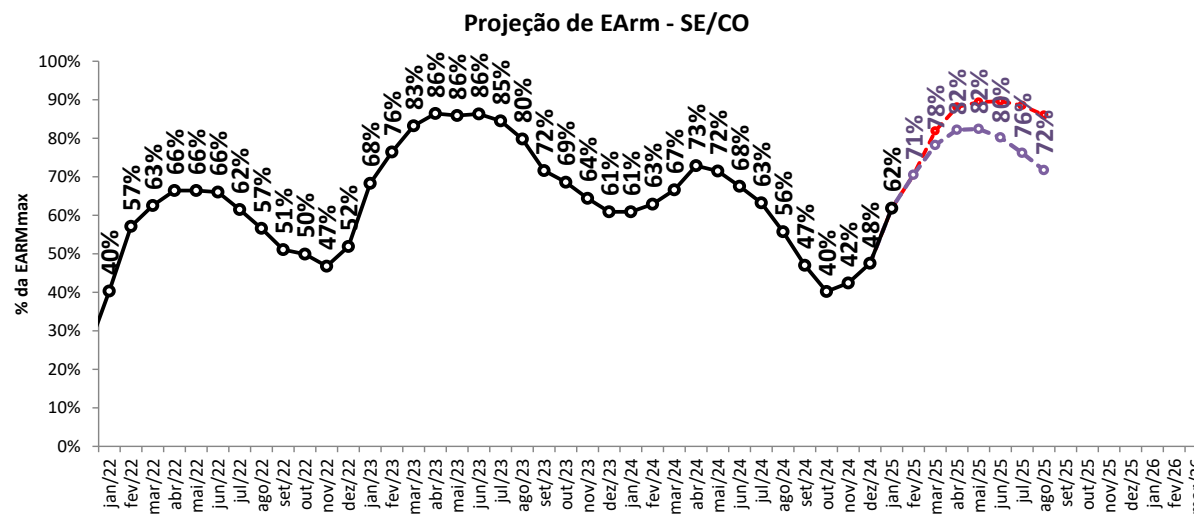
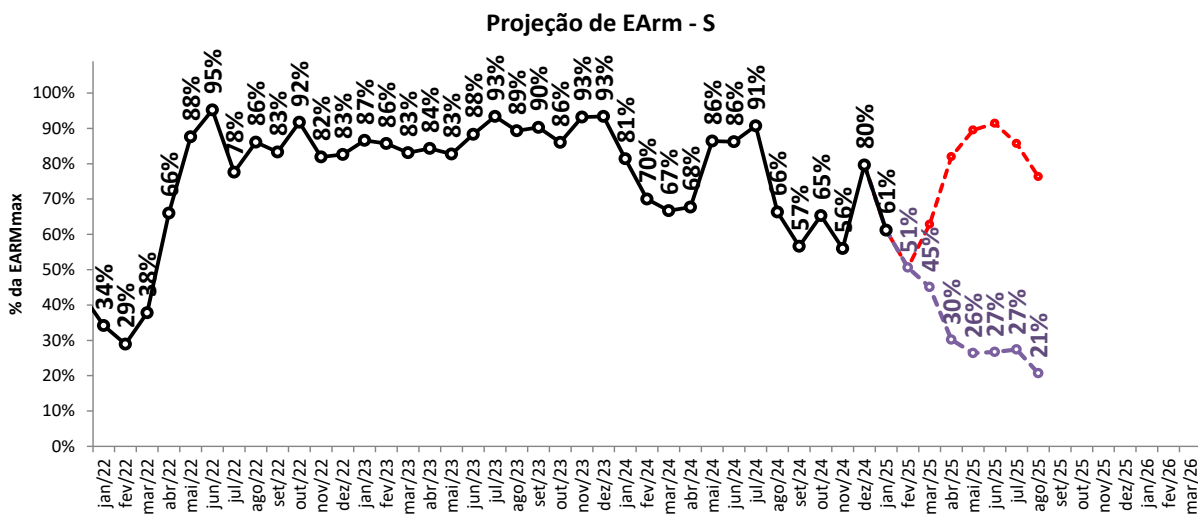
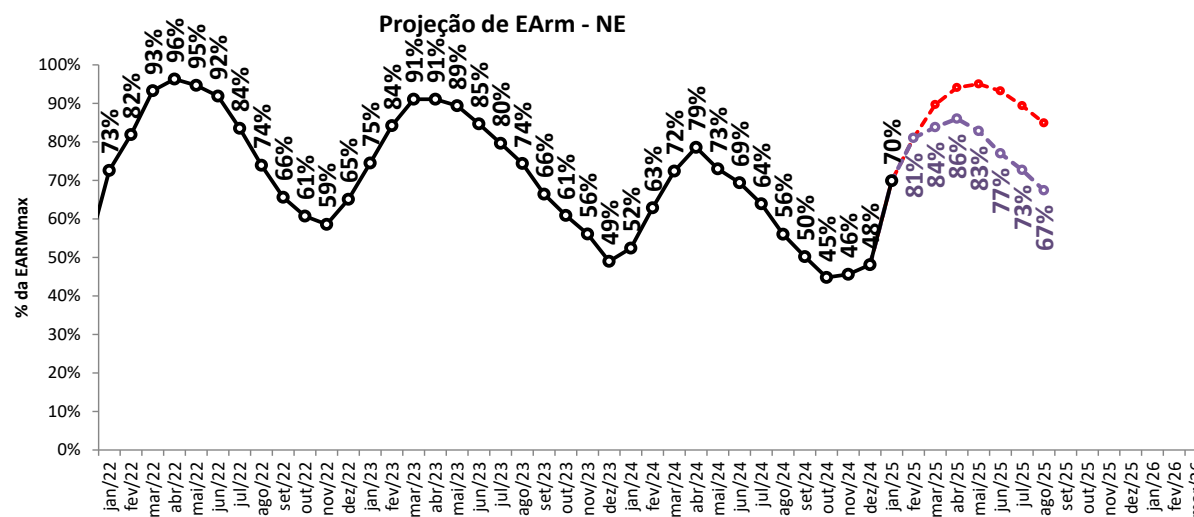
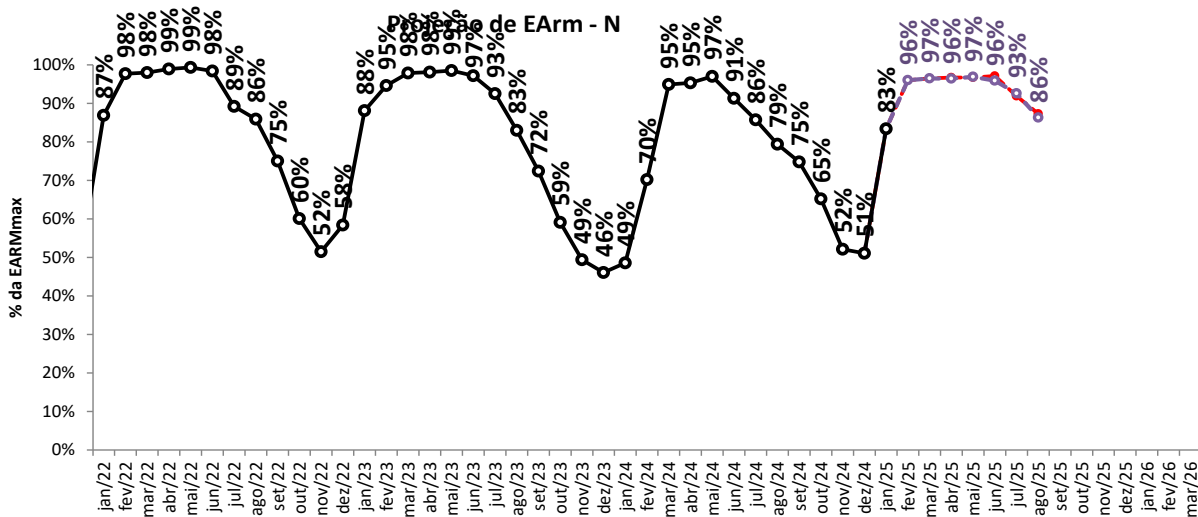
proj. PLD RNA



○ - proj. PLD RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

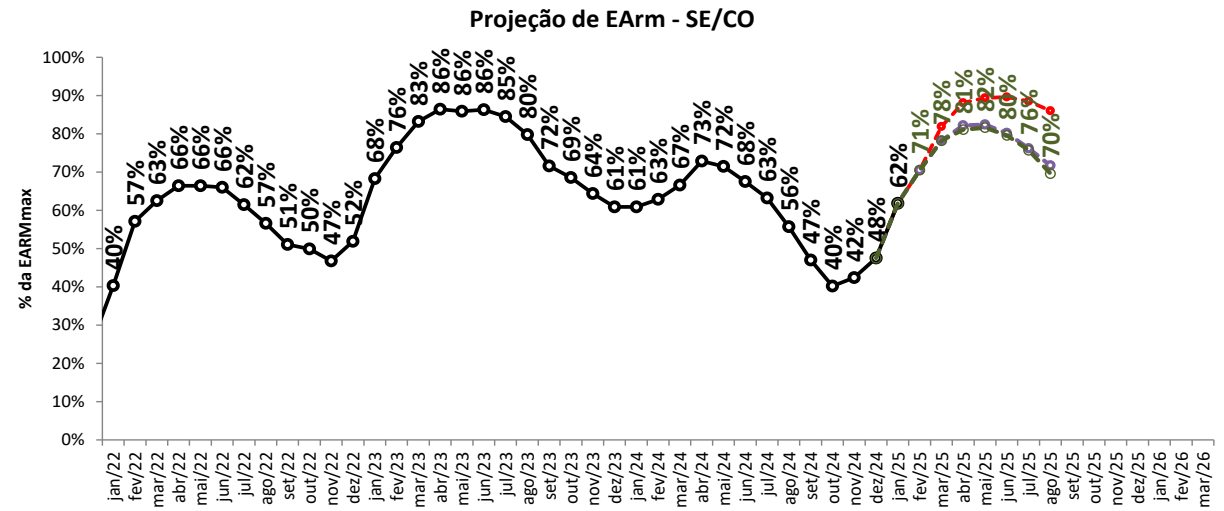
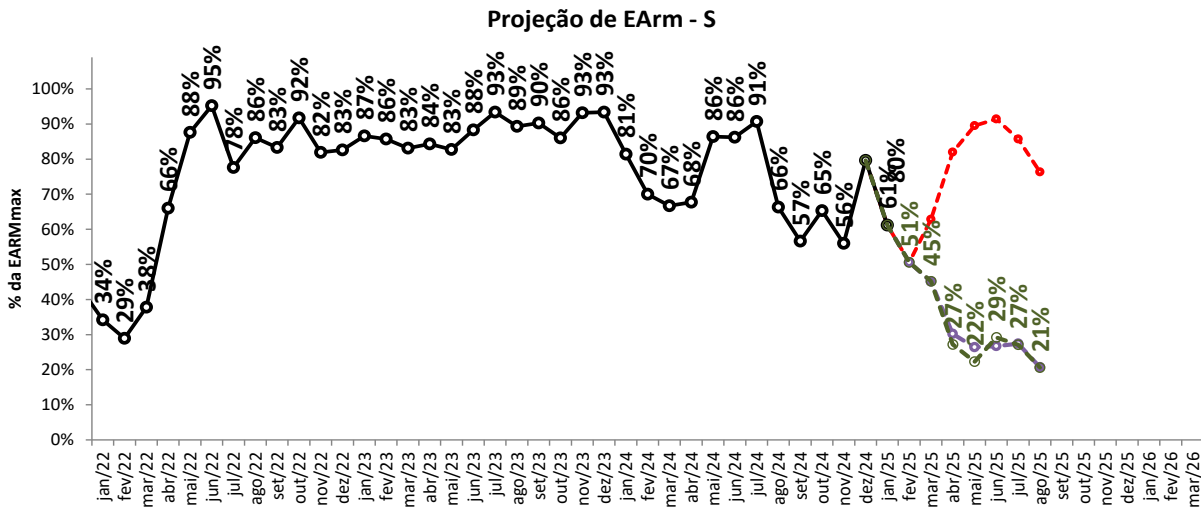
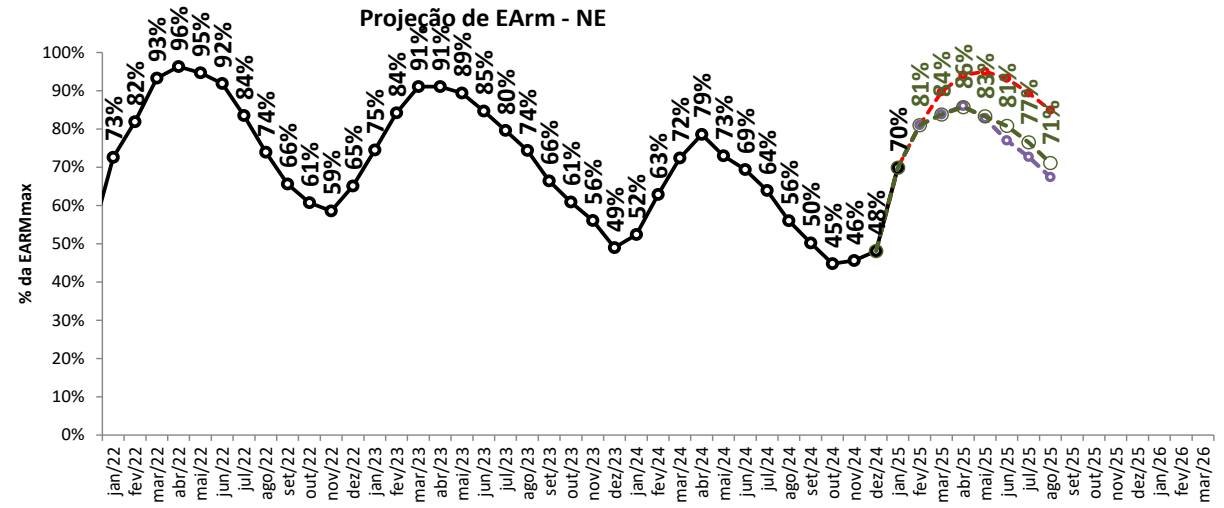
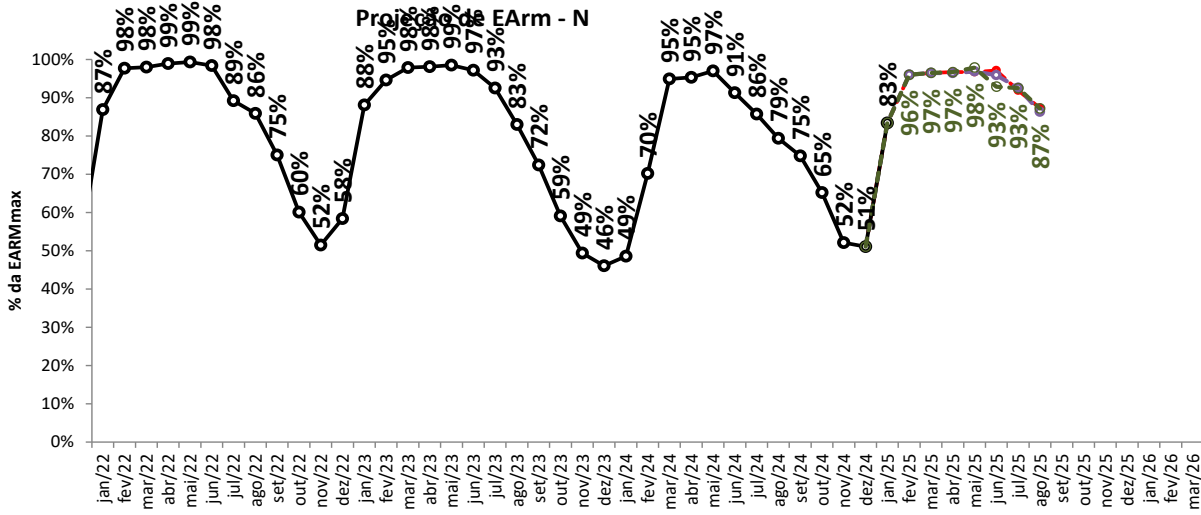


—○— proj. PLD RNA

---○--- proj. PLD SMAP 2018

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



proj. PLD RNA

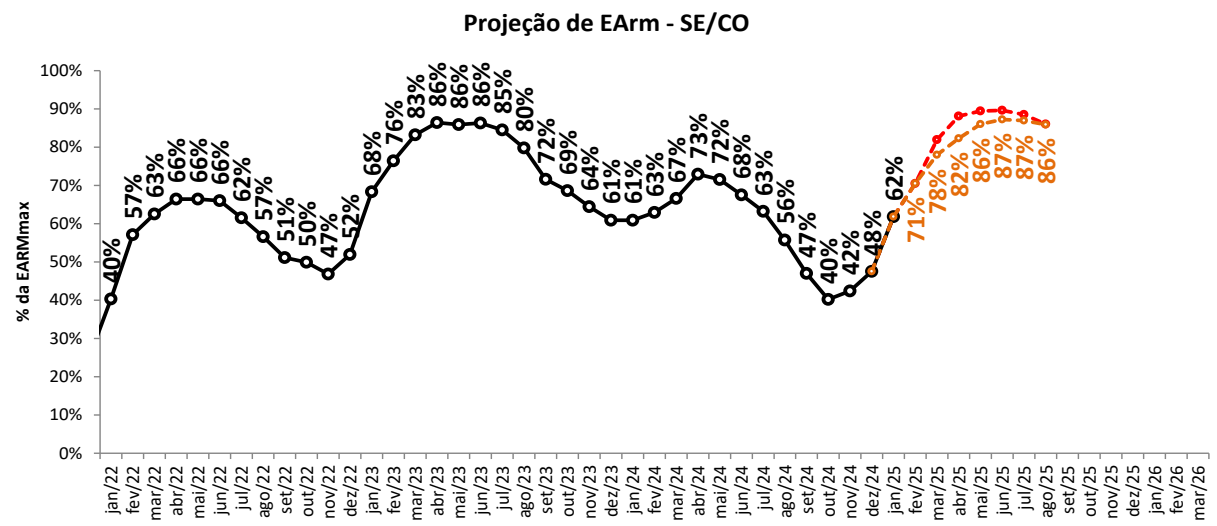
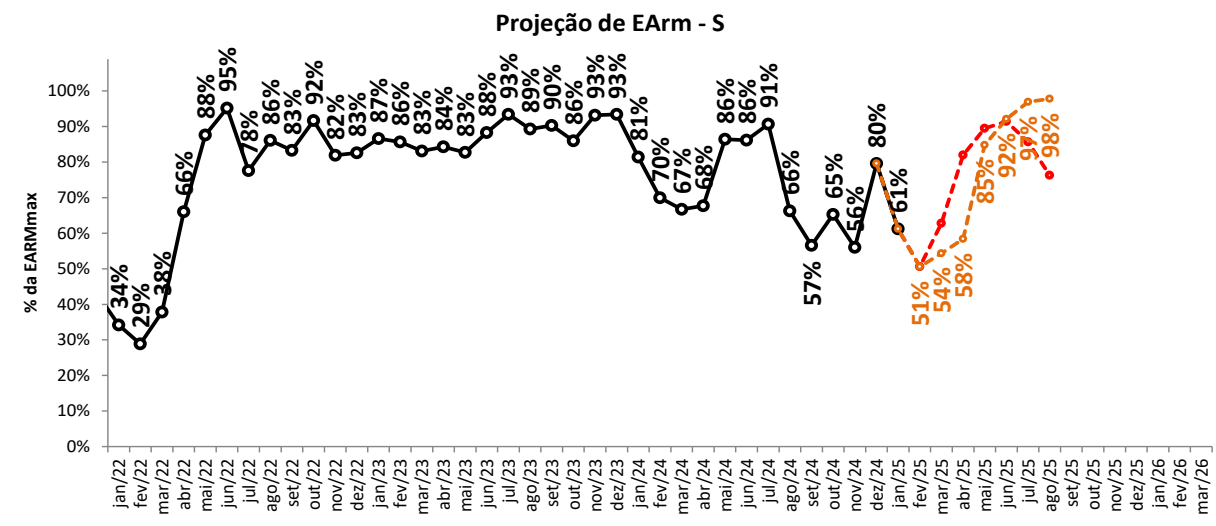
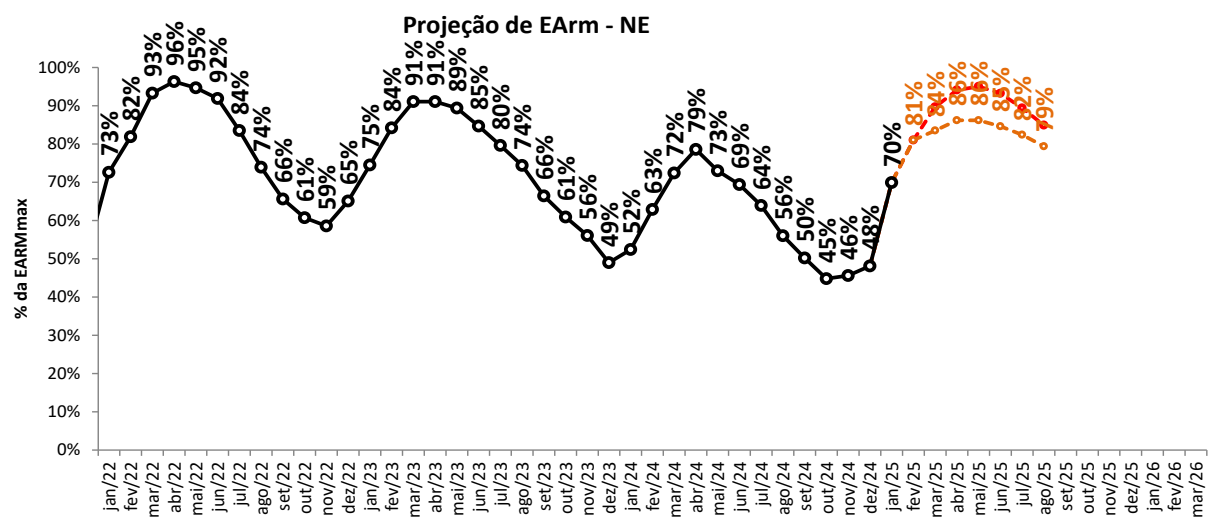
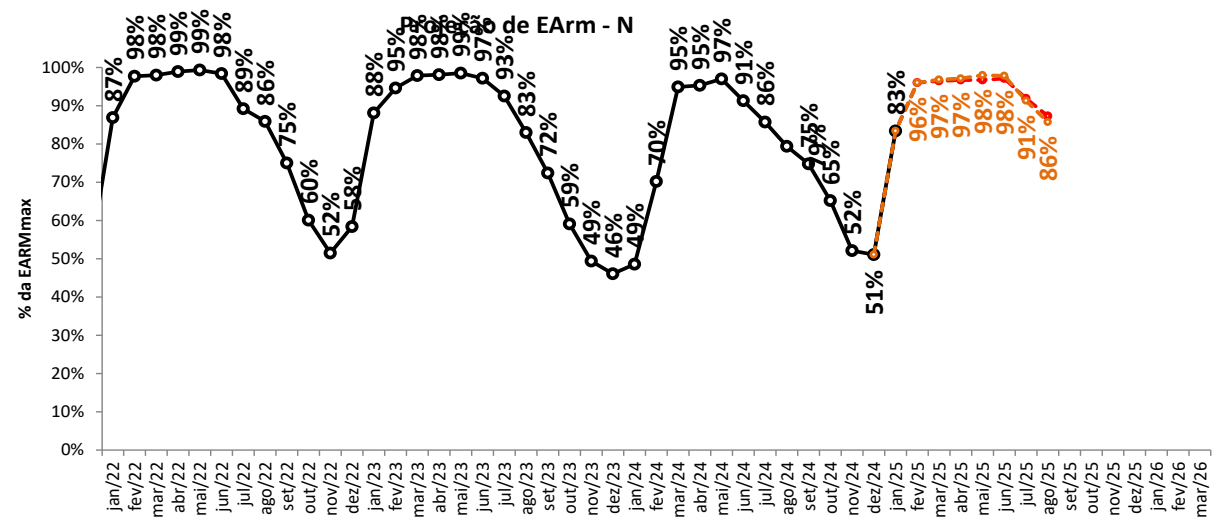
proj. PLD SMAP 2018

proj. PLD SMAP 2021

Realizado

projeção de energia armazenada

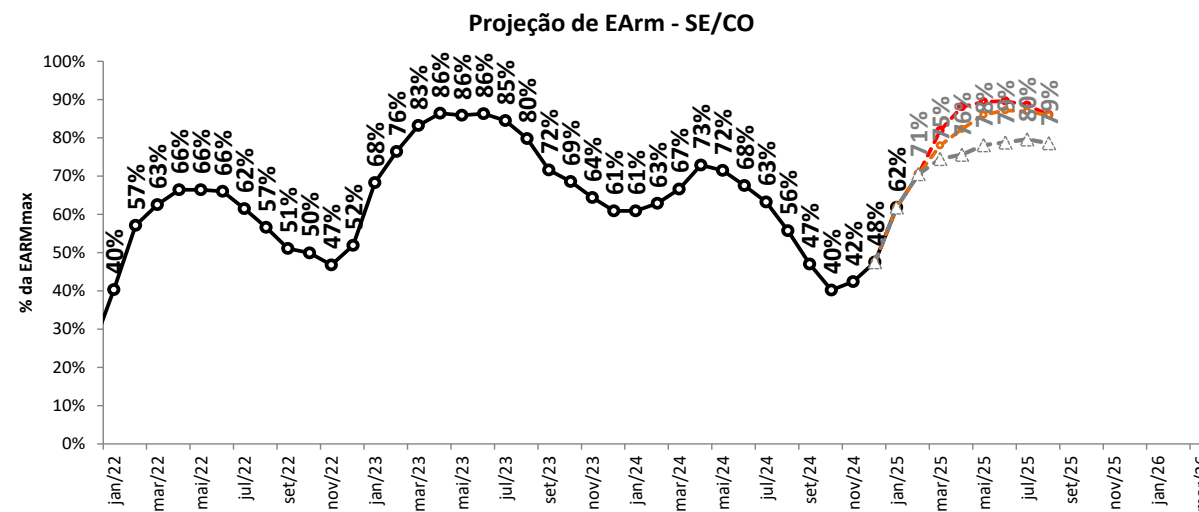
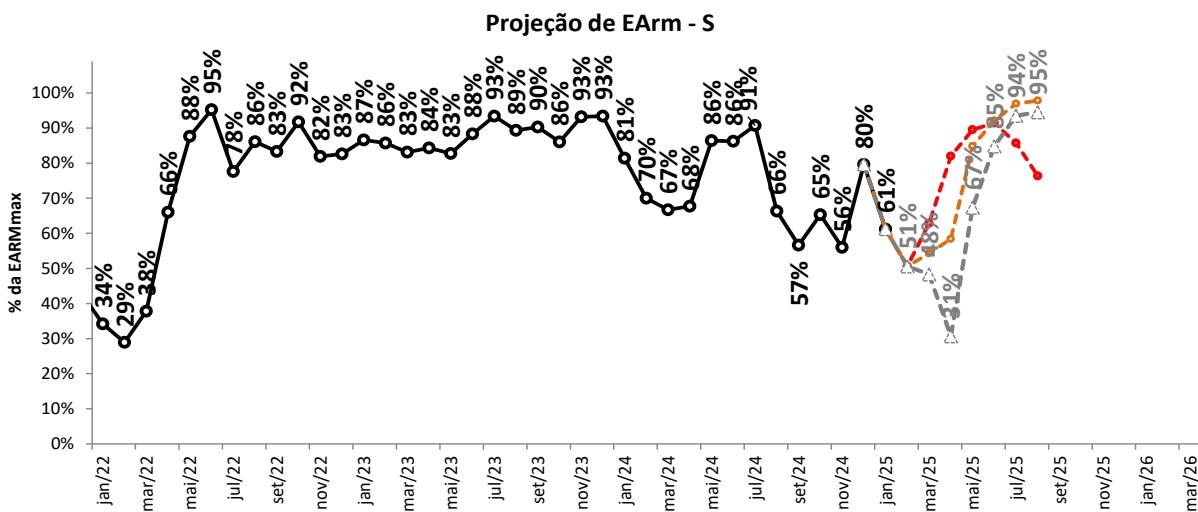
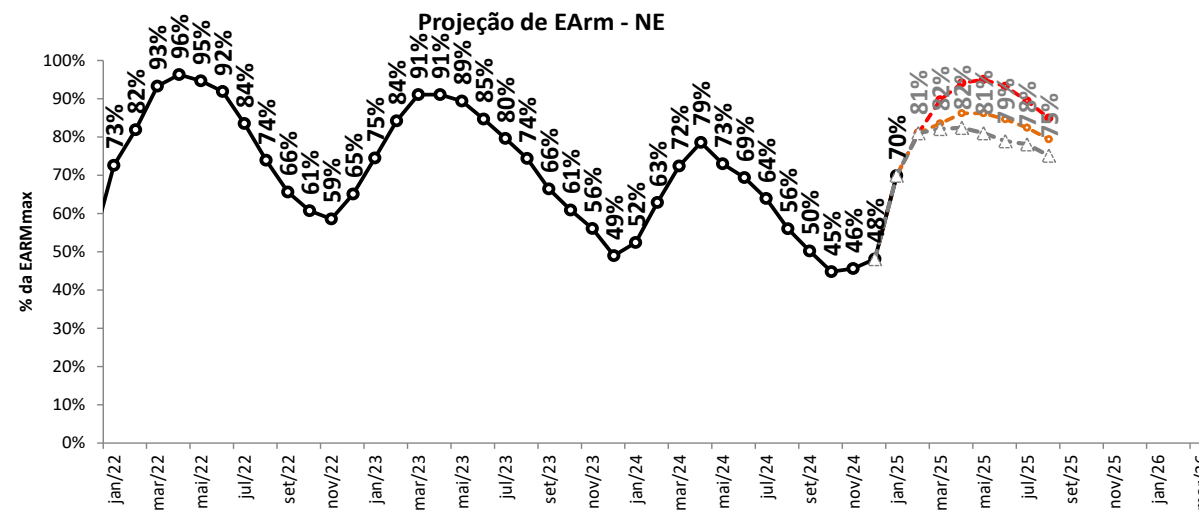
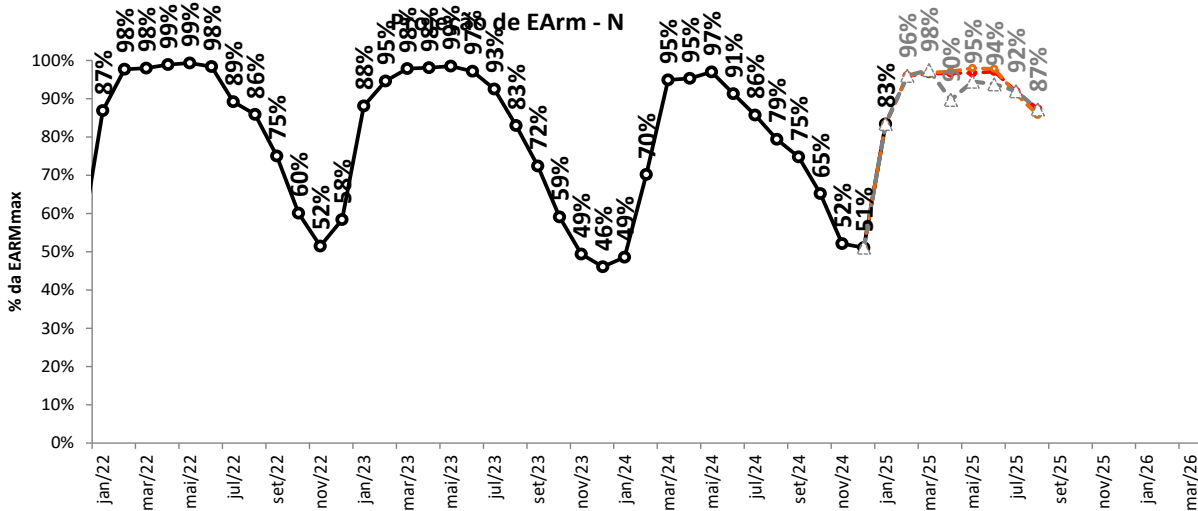
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- - - 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
proj. PLD RNA	71	82	88	89	90	89	86
proj. PLD SMAP 2018	71	78	82	82	80	76	72
proj. PLD SMAP 2021	71	78	81	82	80	76	70
proj. PLD SMAP CFS VE	71	78	82	86	87	87	86
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
proj. PLD RNA	51	63	82	90	91	86	76
proj. PLD SMAP 2018	51	45	30	26	27	27	21
proj. PLD SMAP 2021	51	45	27	22	29	27	21
proj. PLD SMAP CFS VE	51	54	58	85	92	97	98
proj. PLD SMAP CFS LI	51	48	31	67	85	94	95

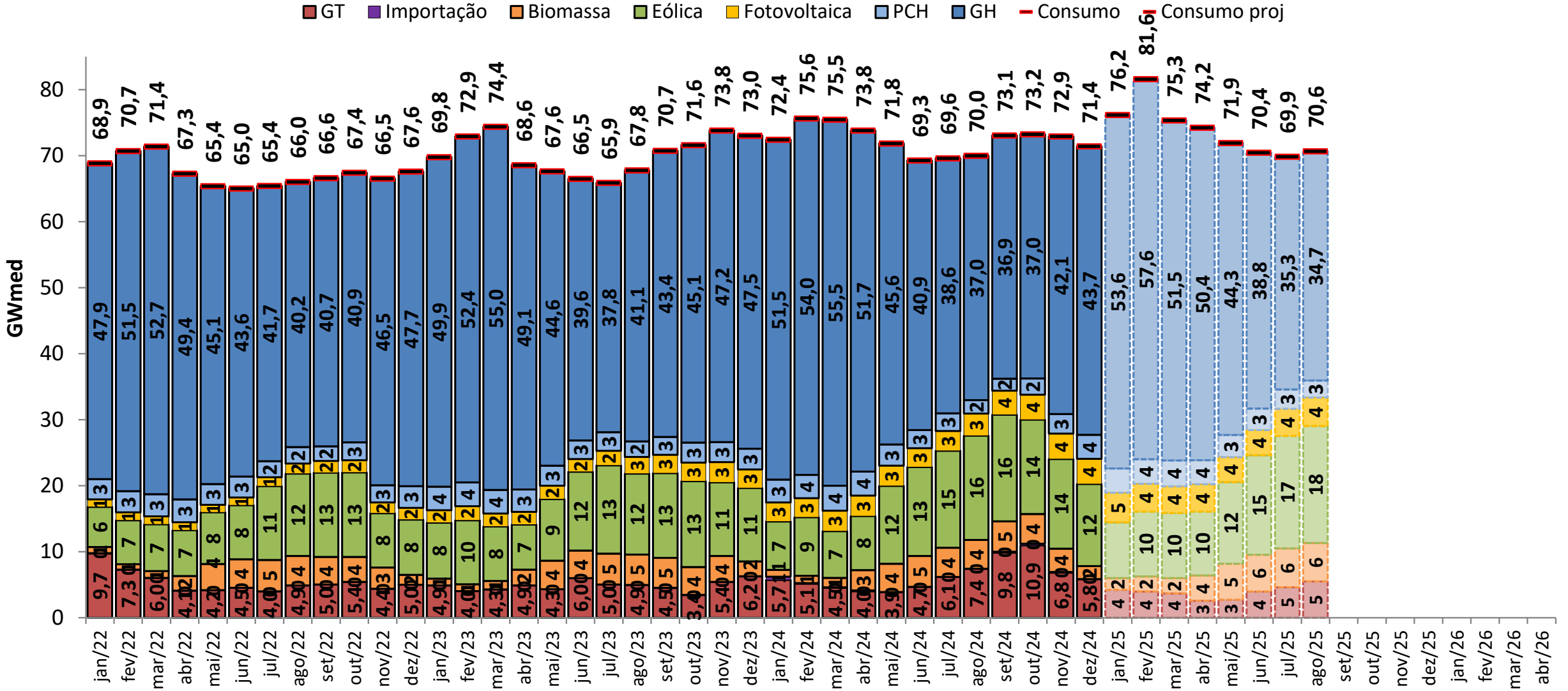
<i>NE</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	81	90	94	95	93	89	85
proj. PLD SMAP 2018	81	84	86	83	77	73	67
proj. PLD SMAP 2021	81	84	86	83	81	77	71
proj. PLD SMAP CFS VE	81	84	86	86	85	82	79
proj. PLD SMAP CFS LI	81	82	82	81	79	78	75

<i>N</i>	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25
proj. PLD RNA	96	97	97	97	97	92	87
proj. PLD SMAP 2018	96	97	96	97	96	93	86
proj. PLD SMAP 2021	96	97	97	98	93	93	87
proj. PLD SMAP CFS VE	96	97	97	98	98	91	86
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
proj. PLD RNA	72	83	89	91	91	89	85
proj. PLD SMAP 2018	72	78	80	79	77	73	68
proj. PLD SMAP 2021	72	78	79	79	77	73	67
proj. PLD SMAP CFS VE	72	78	82	87	88	87	86
proj. PLD SMAP CFS LI	72	75	75	79	80	81	80

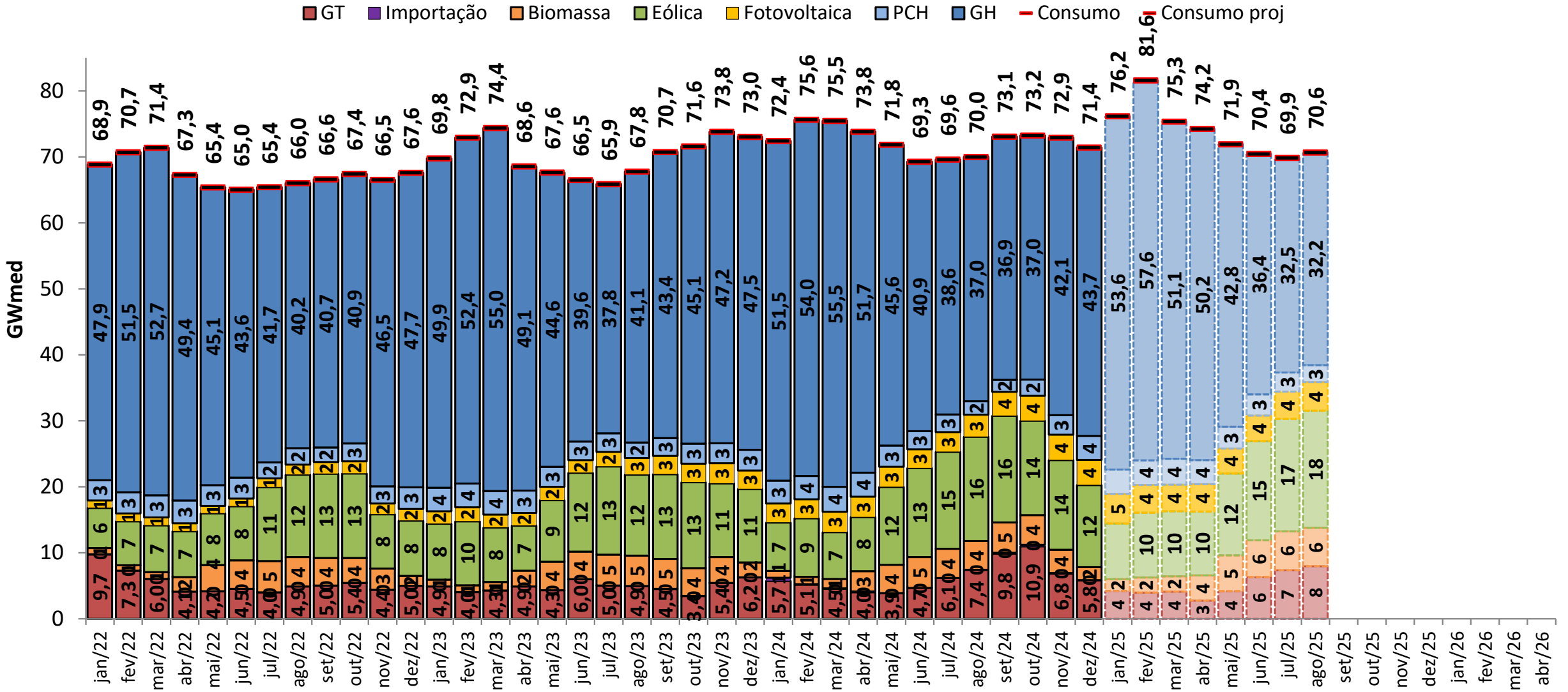
balanço operativo

proj. PLD RNA



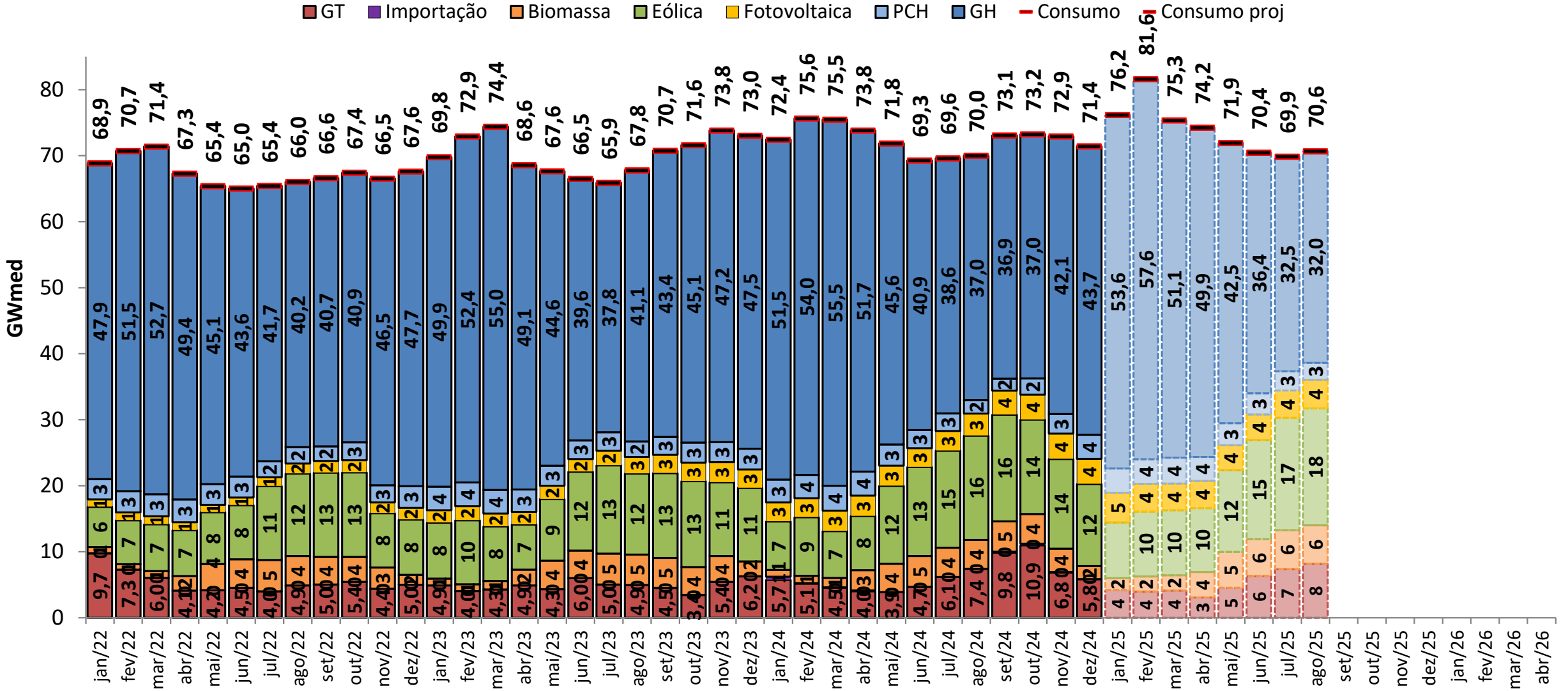
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



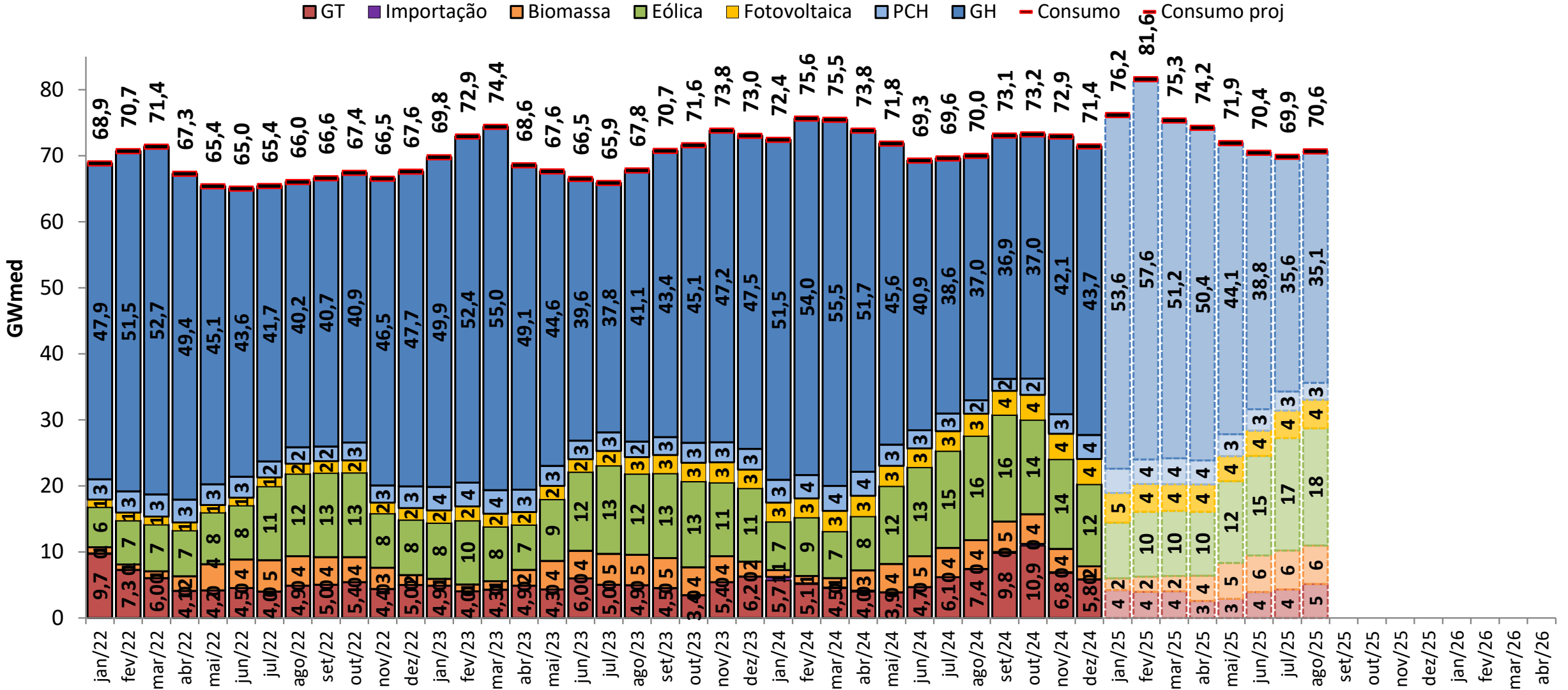
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



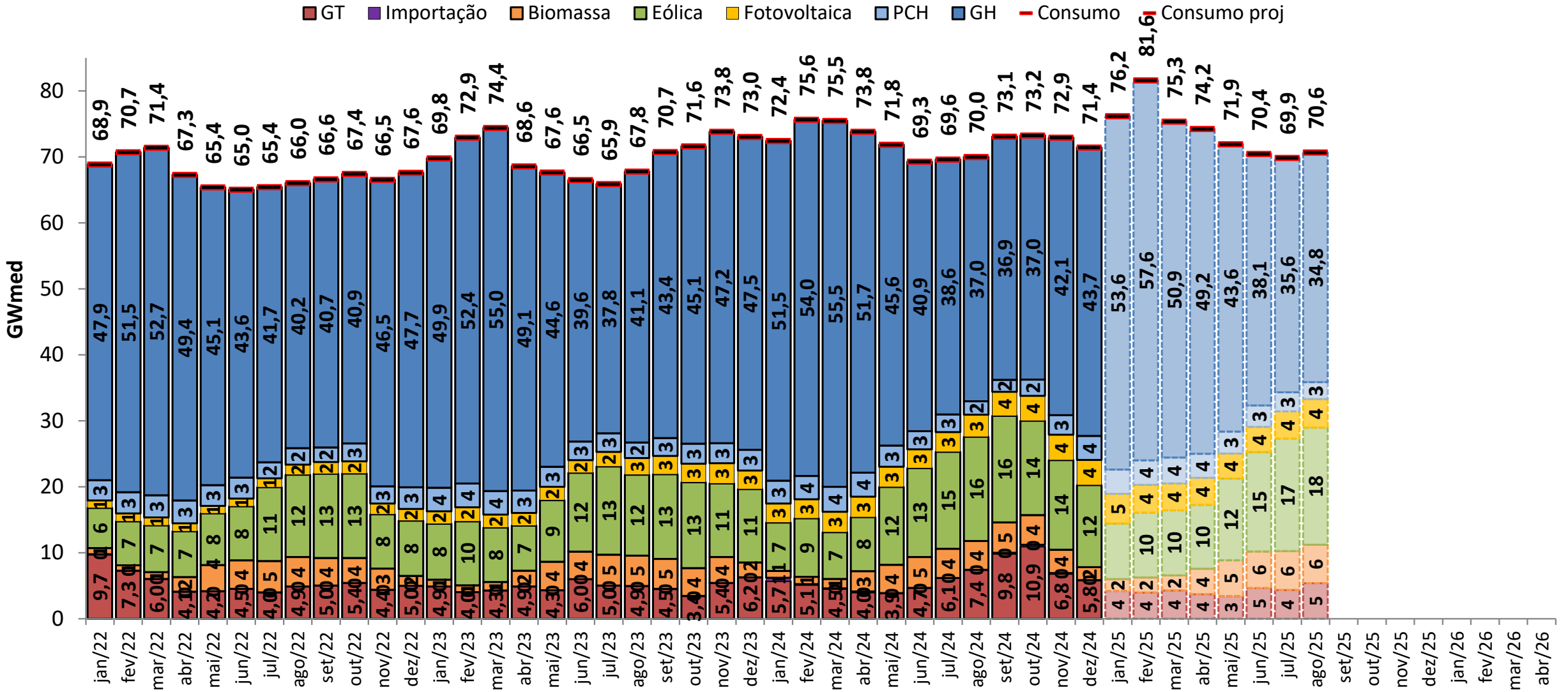
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



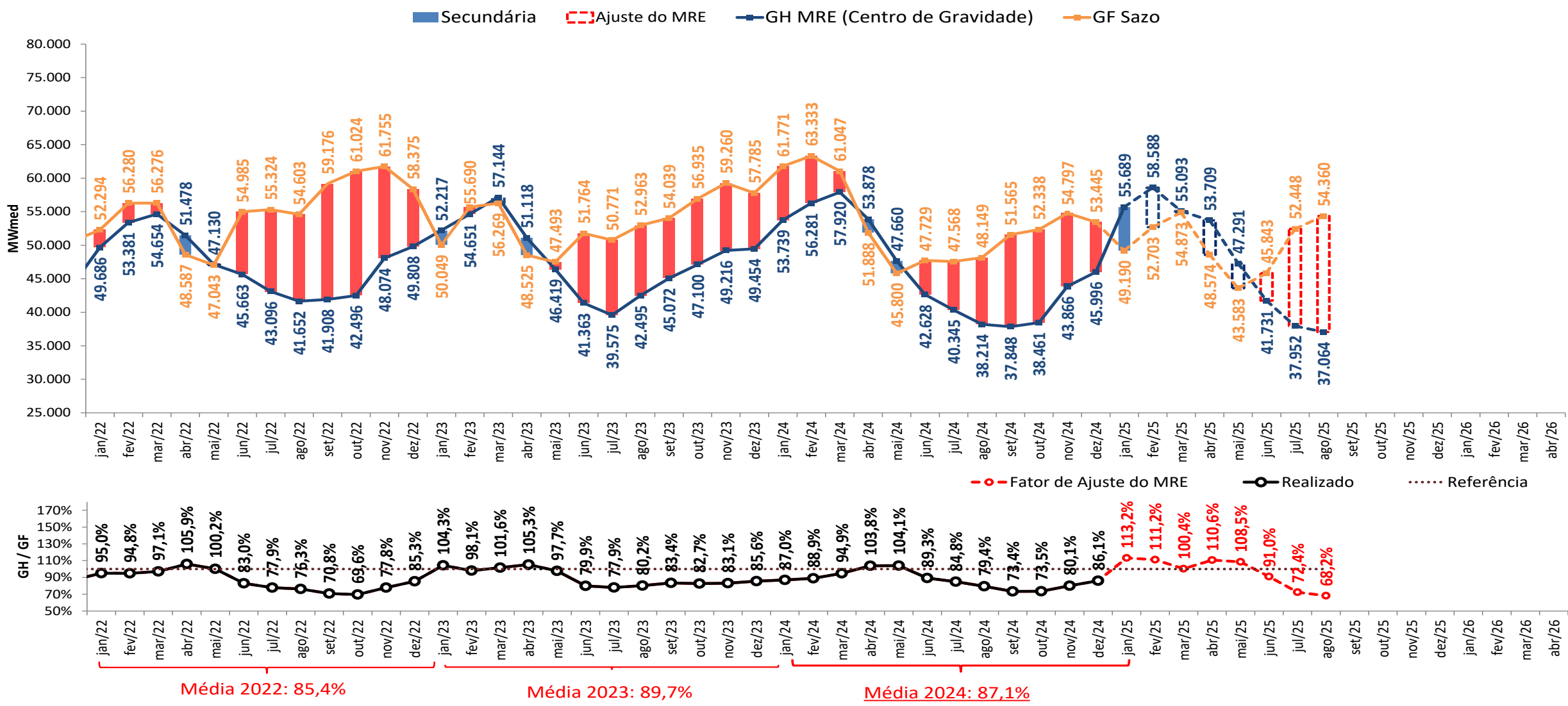
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

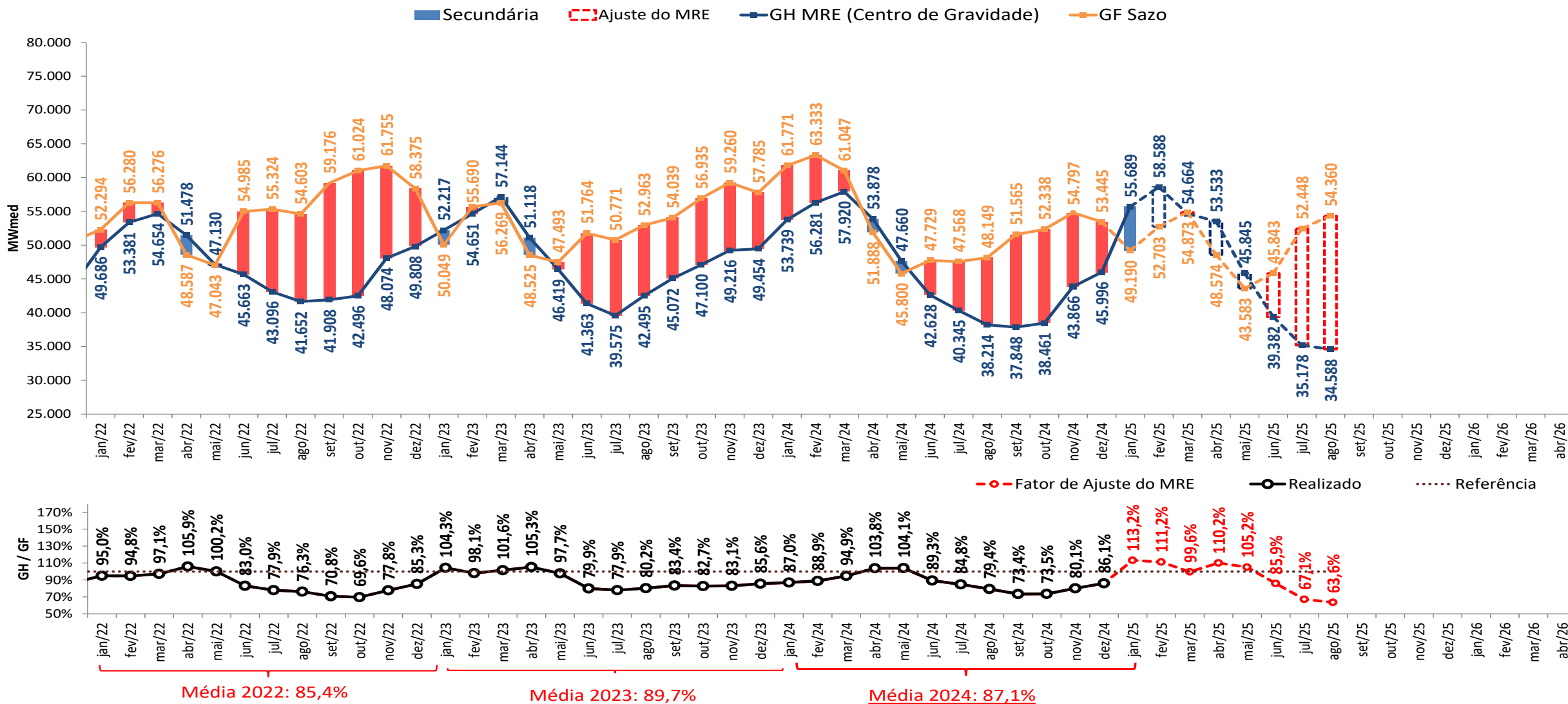
proj. PLD RNA



• 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

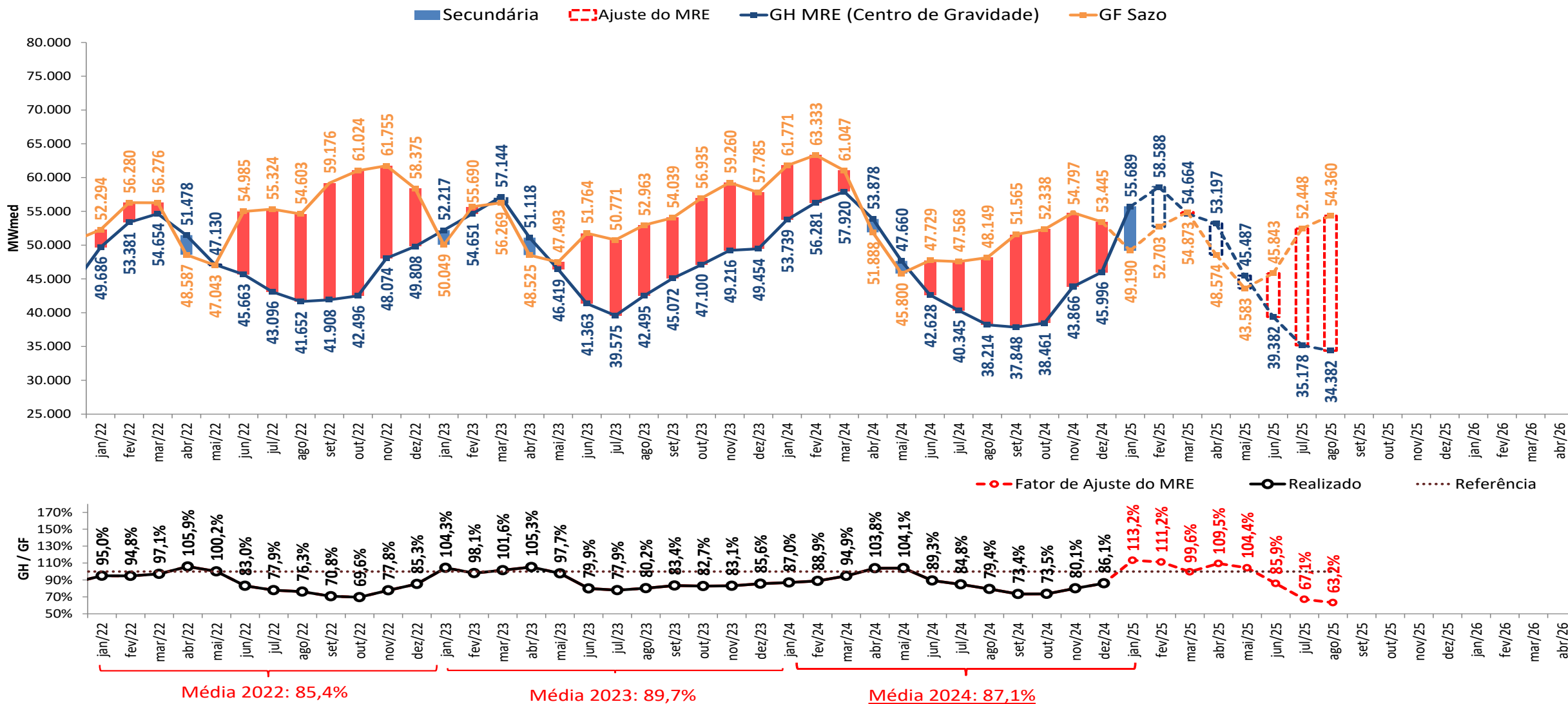
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



• 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

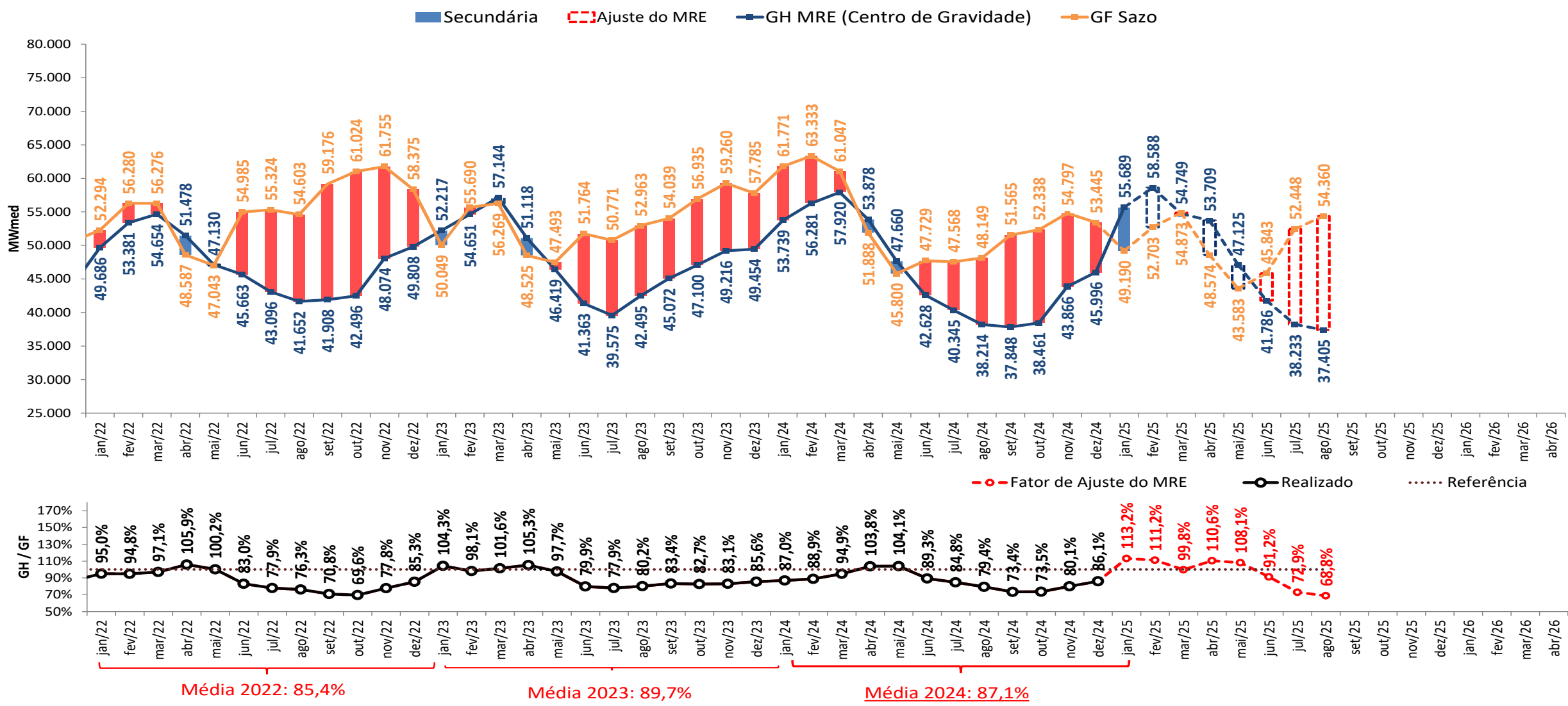
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• 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

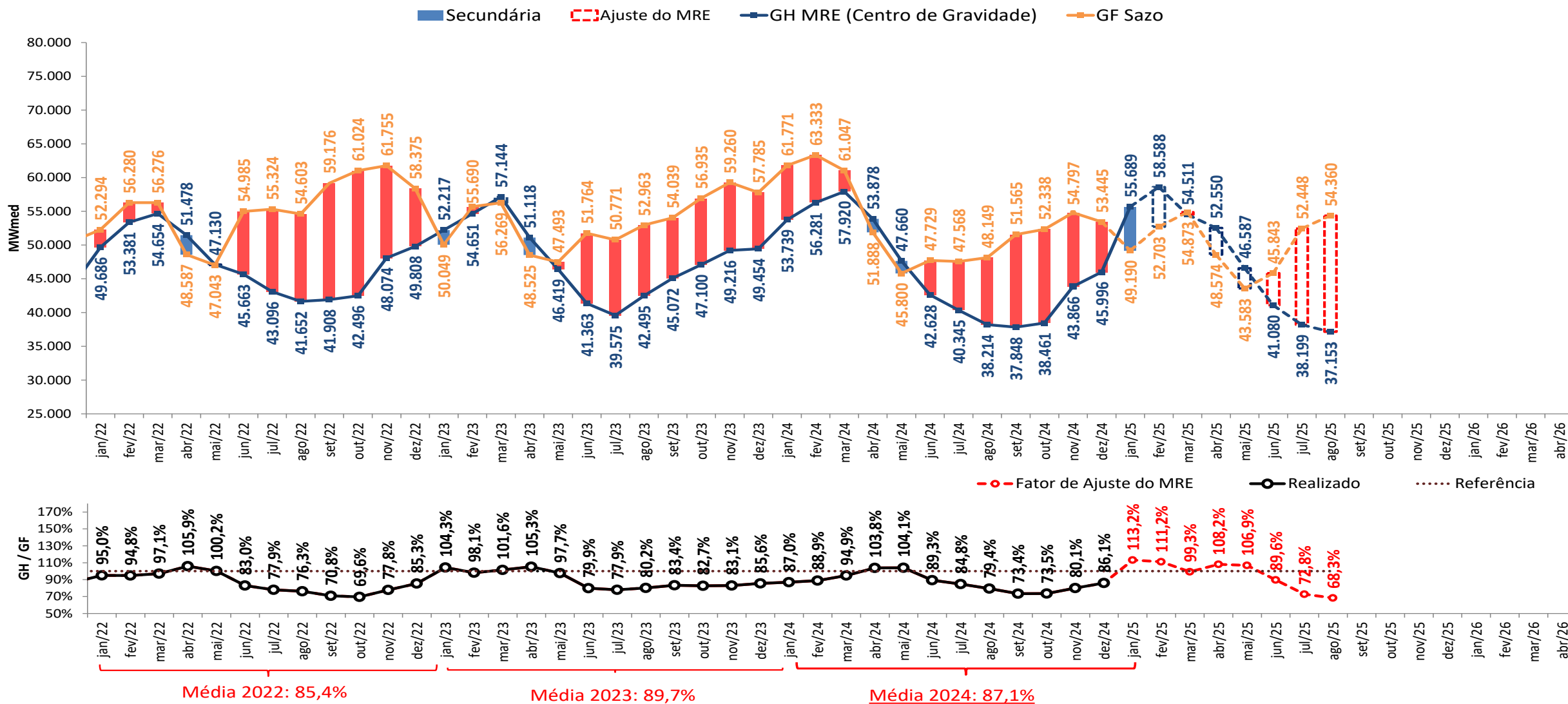
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• 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

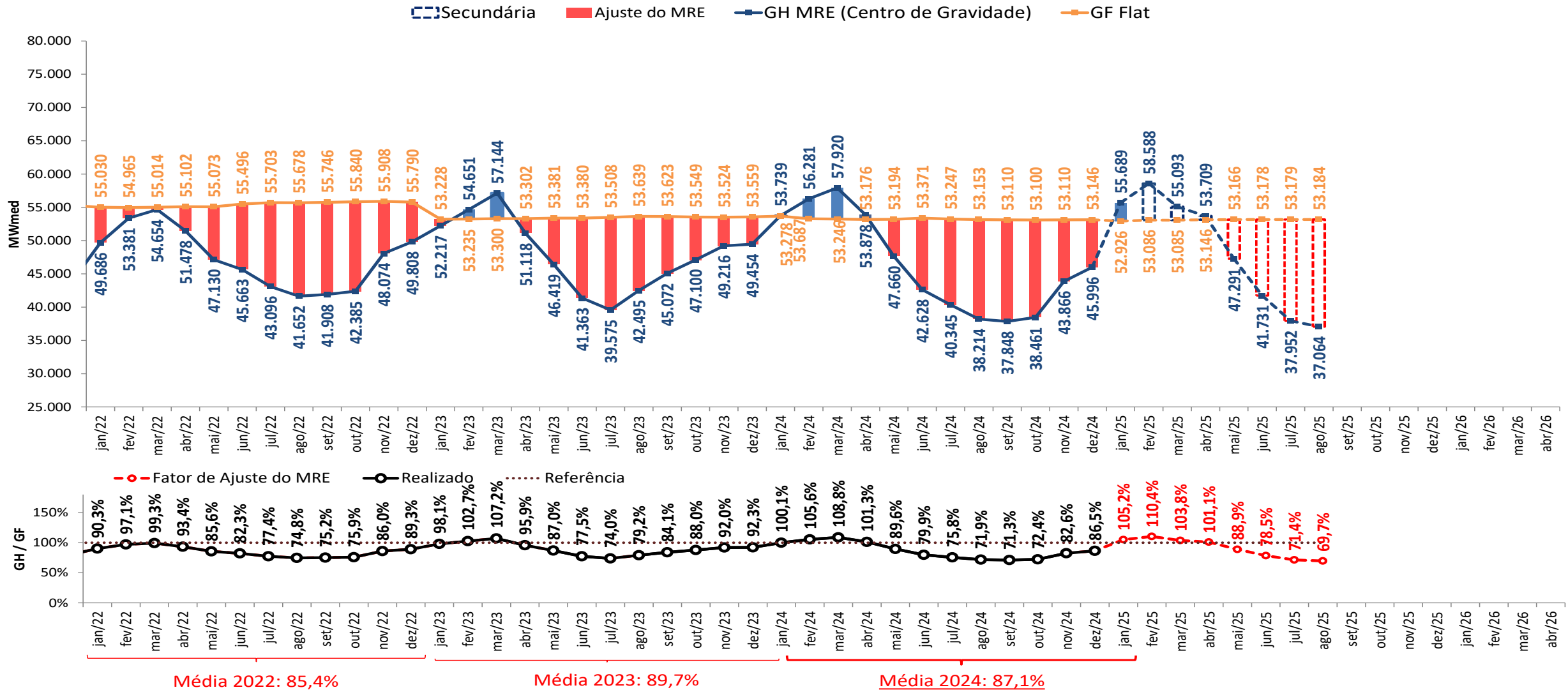
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- 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

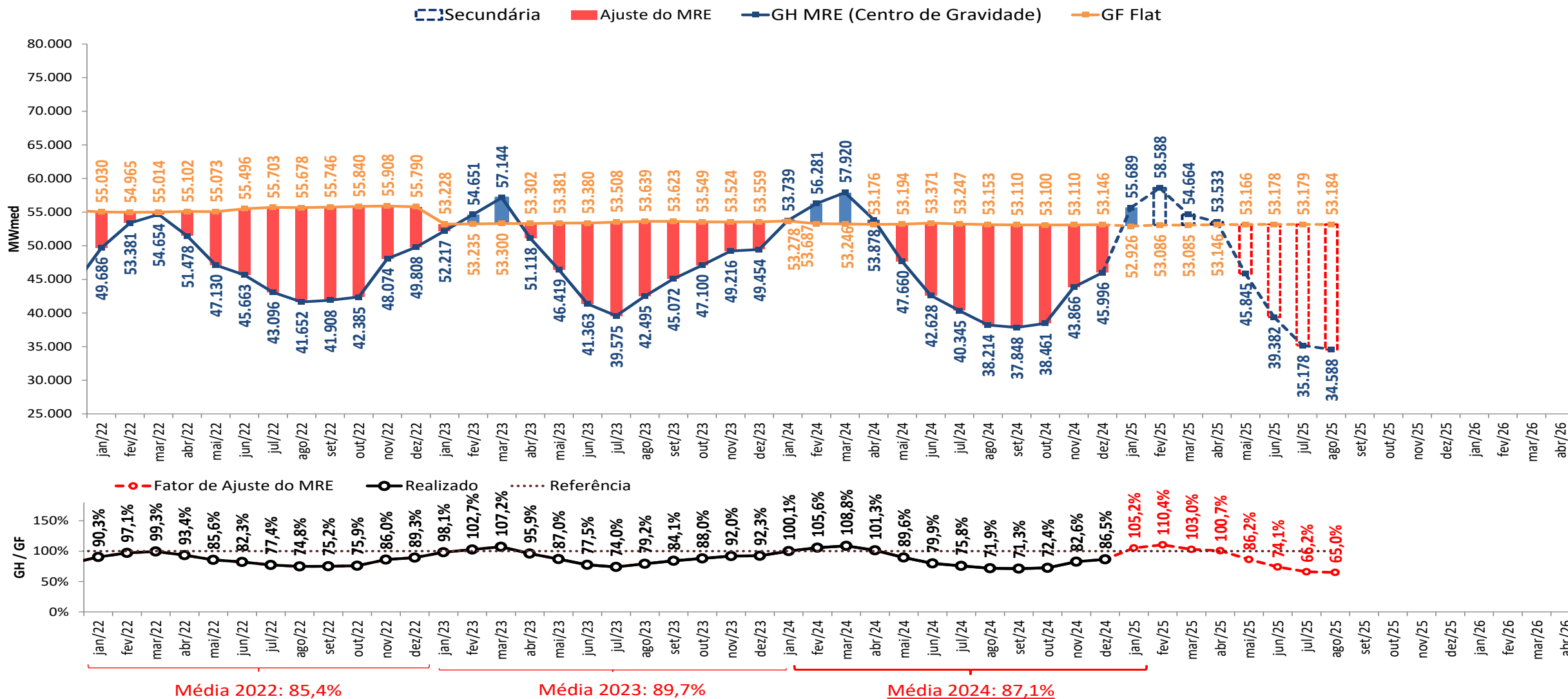
proj. PLD RNA



• 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

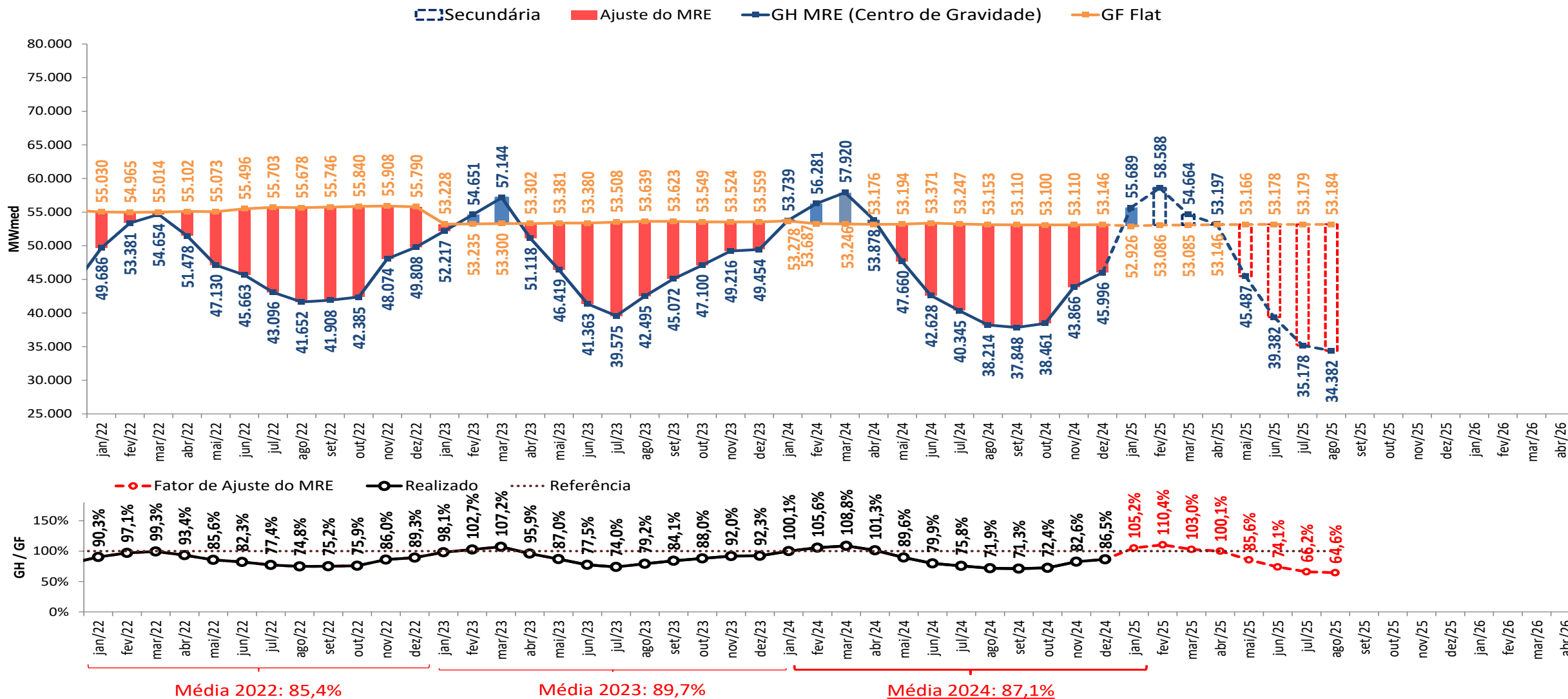
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



• 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

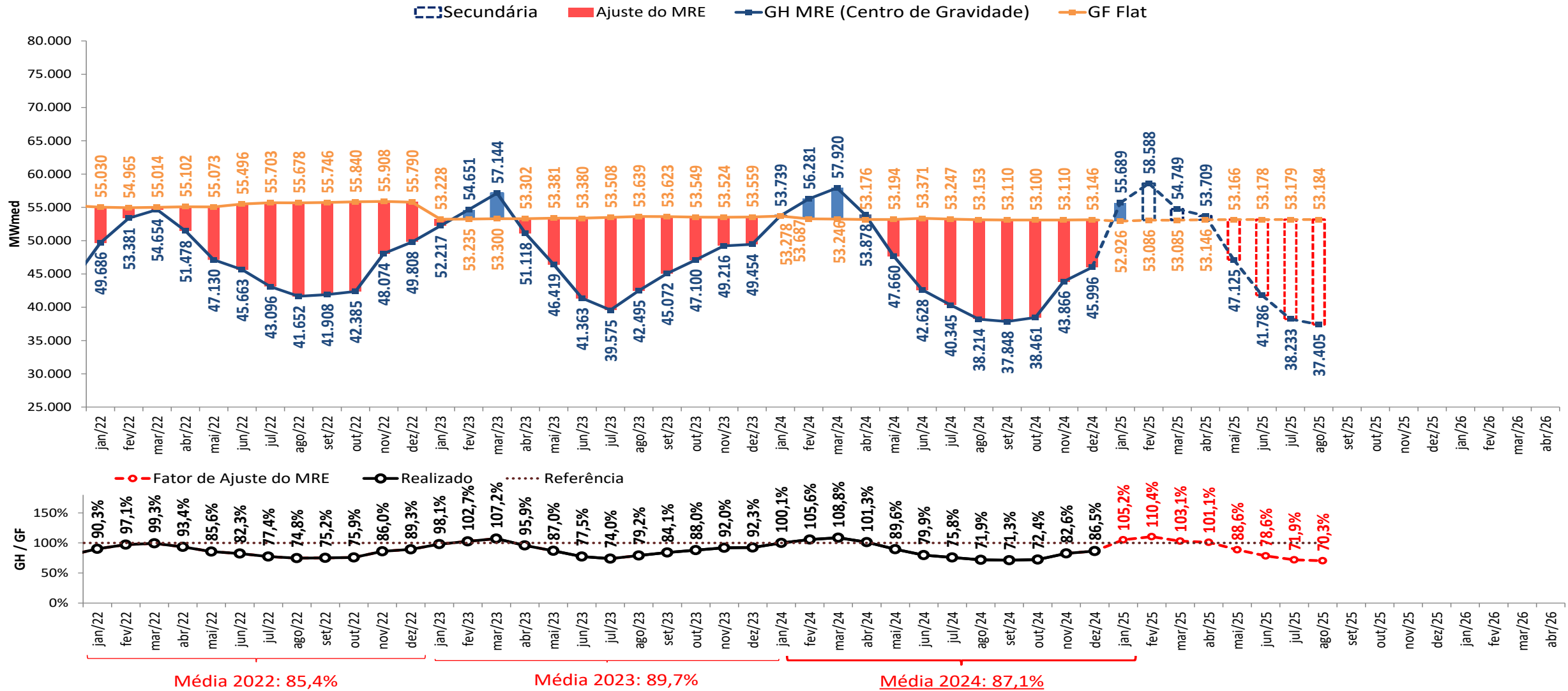
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



• 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

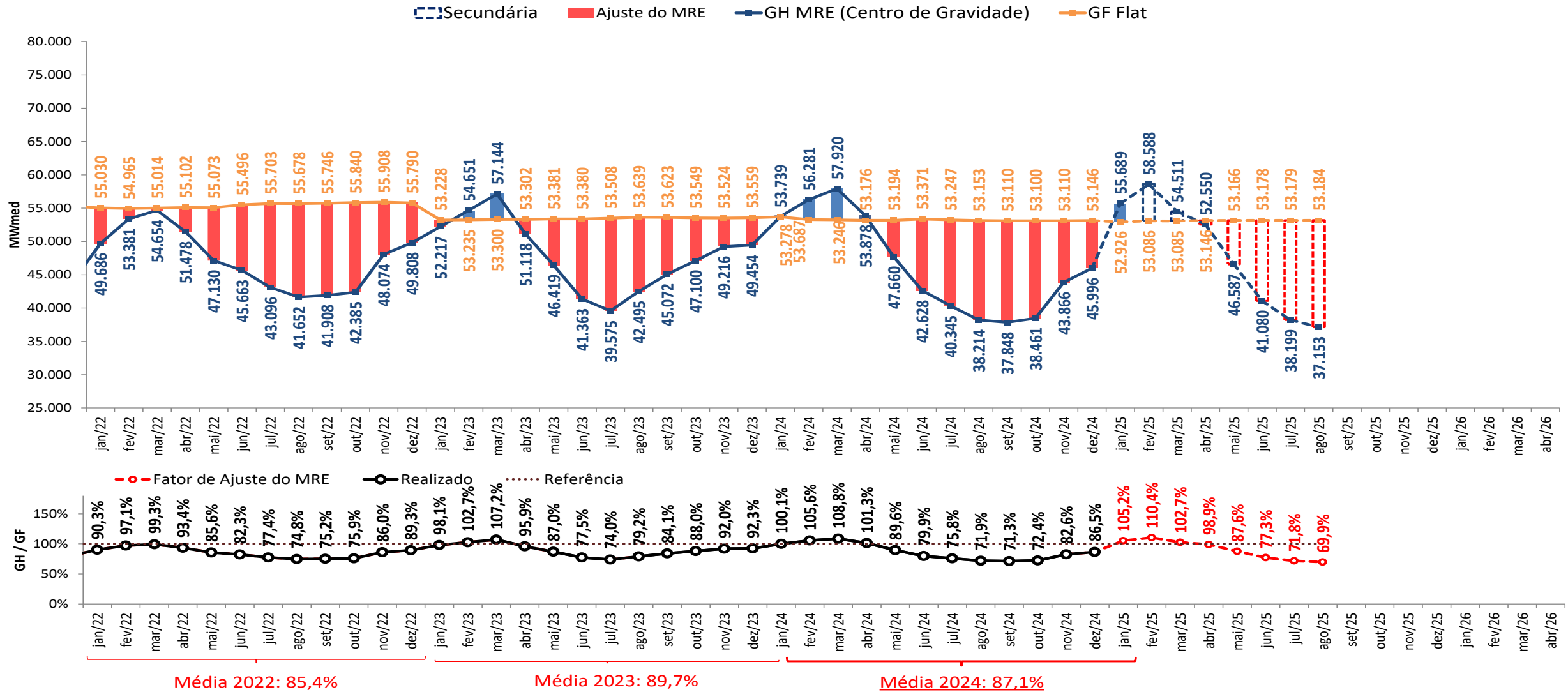
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- 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
SIN		49.331	52.703	54.873	48.508	43.500	45.739	52.328	54.228	56.424	57.230	59.696	62.361

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
SIN	0,0	0,0	0,0	34,7	31,1	32,8	37,5	38,8	40,4	41,0	42,7	44,7

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
SIN	0,0	0,0	0,0	31,3	52,3	70,5	82,4	93,3	97,1	98,5	104,0	108,6

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
SIN	49.331	52.703	54.873	48.574	43.583	45.843	52.448	54.360	56.562	57.370	59.843	62.515

- *Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses*

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
SIN		53.086	53.086	53.085	53.085	53.085	53.086	53.085	53.085	53.085	53.085	53.085	53.085

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
SIN		0,0	0,0	0,0	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2	38,2

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
SIN		0,0	0,0	0,0	22,4	41,9	54,2	55,4	60,9	60,9	60,9	61,7	61,7

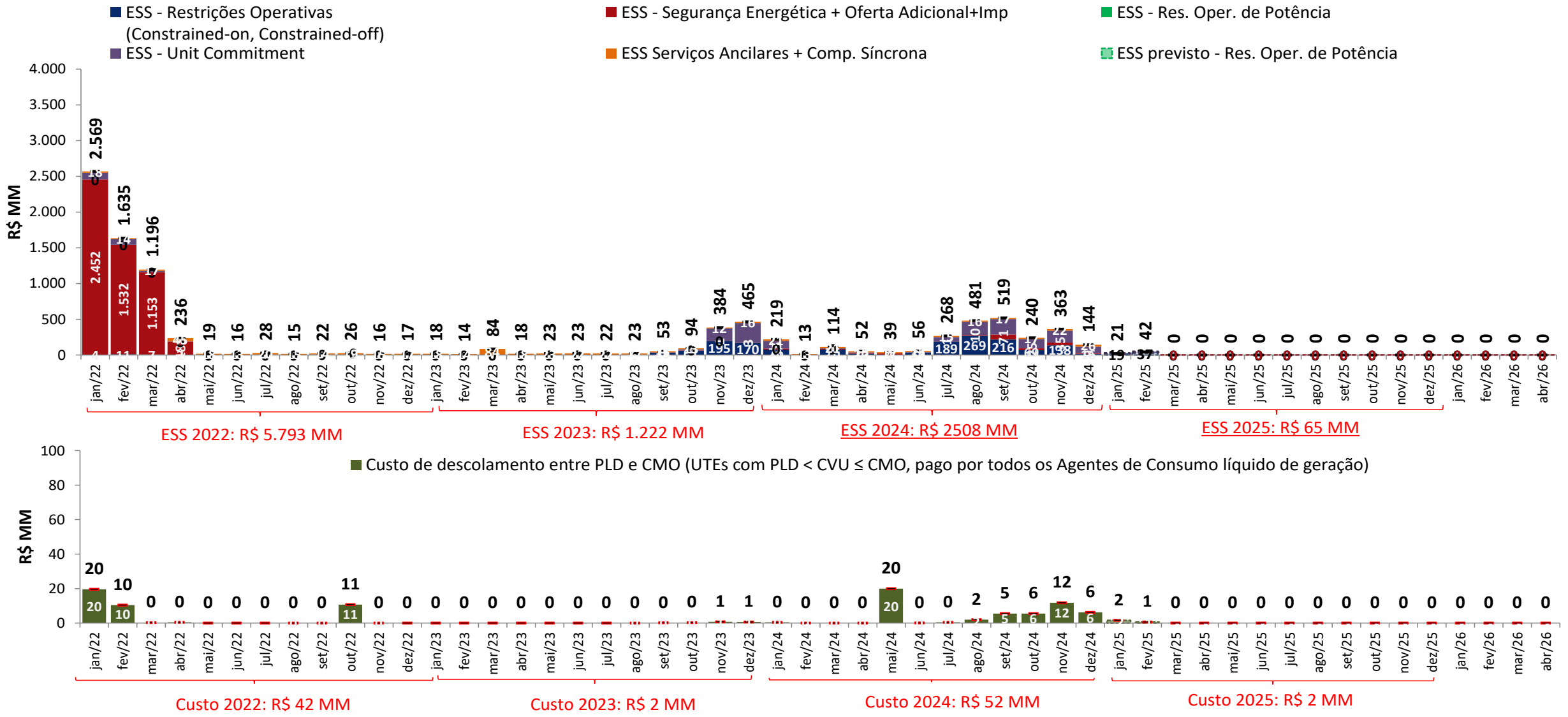
GF FLAT Total (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		31.176	31.082	31.017	30.998	31.000	30.879	30.983	31.031	30.999	31.040	31.046	31.061
Sul		7.897	7.956	8.070	7.980	8.063	7.949	7.664	7.832	7.826	7.806	7.773	7.692
Nordeste		4.755	4.755	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
SIN		53.086	53.086	53.085	53.146	53.166	53.178	53.179	53.184	53.184	53.184	53.185	53.185

- 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



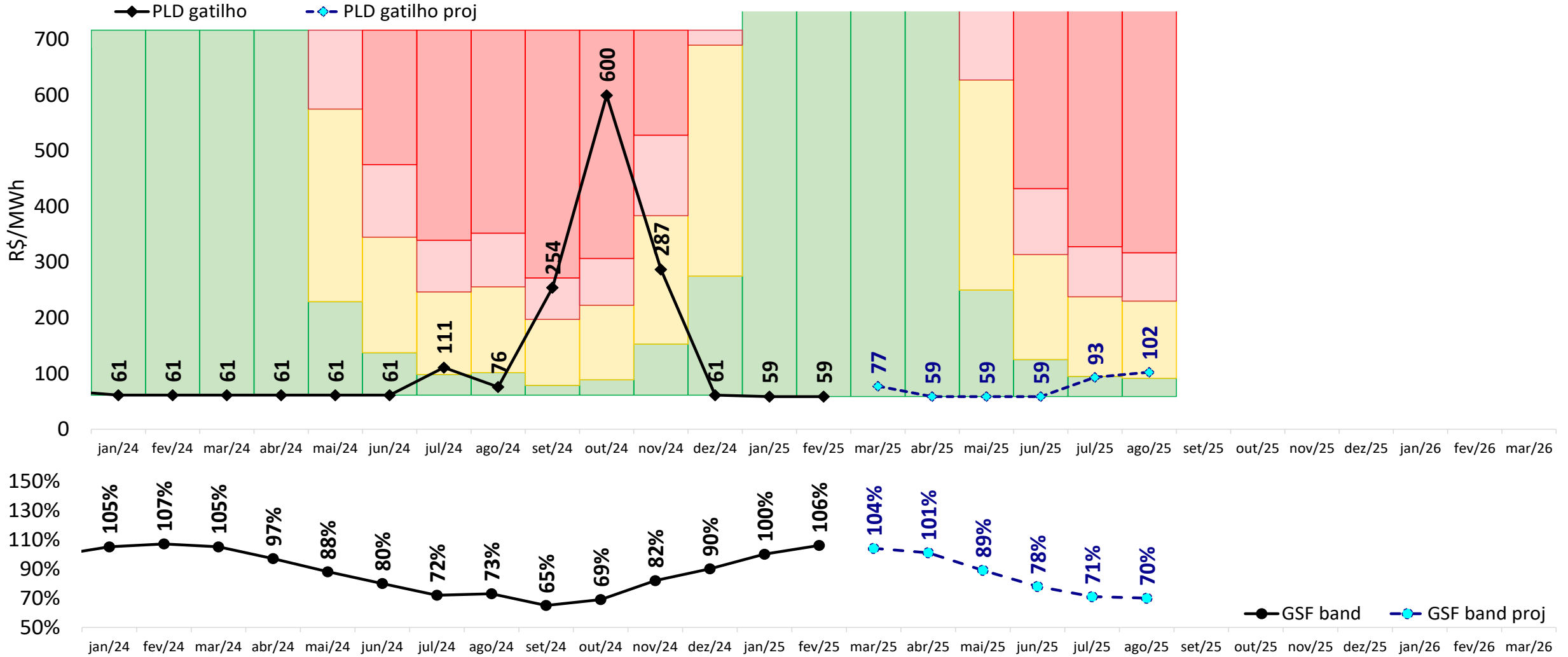
projeção do PLD



• 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)

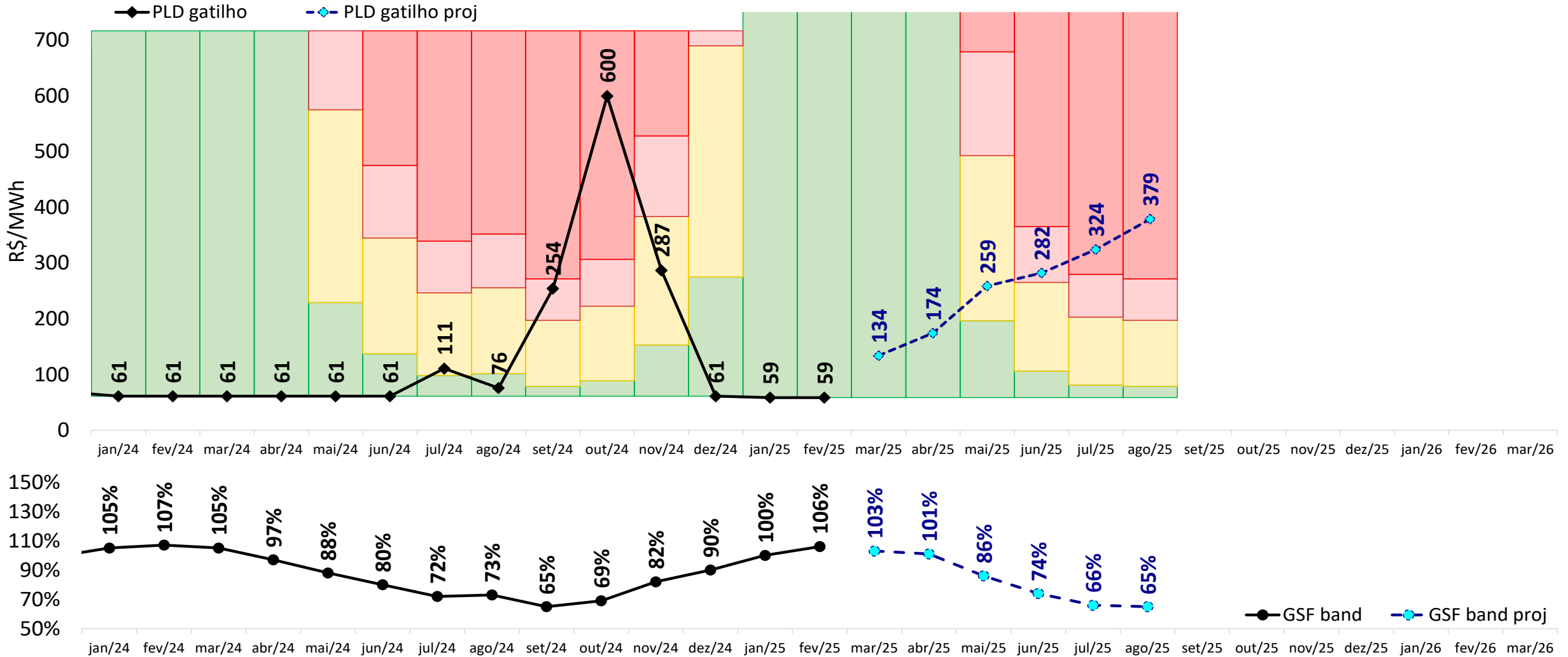
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



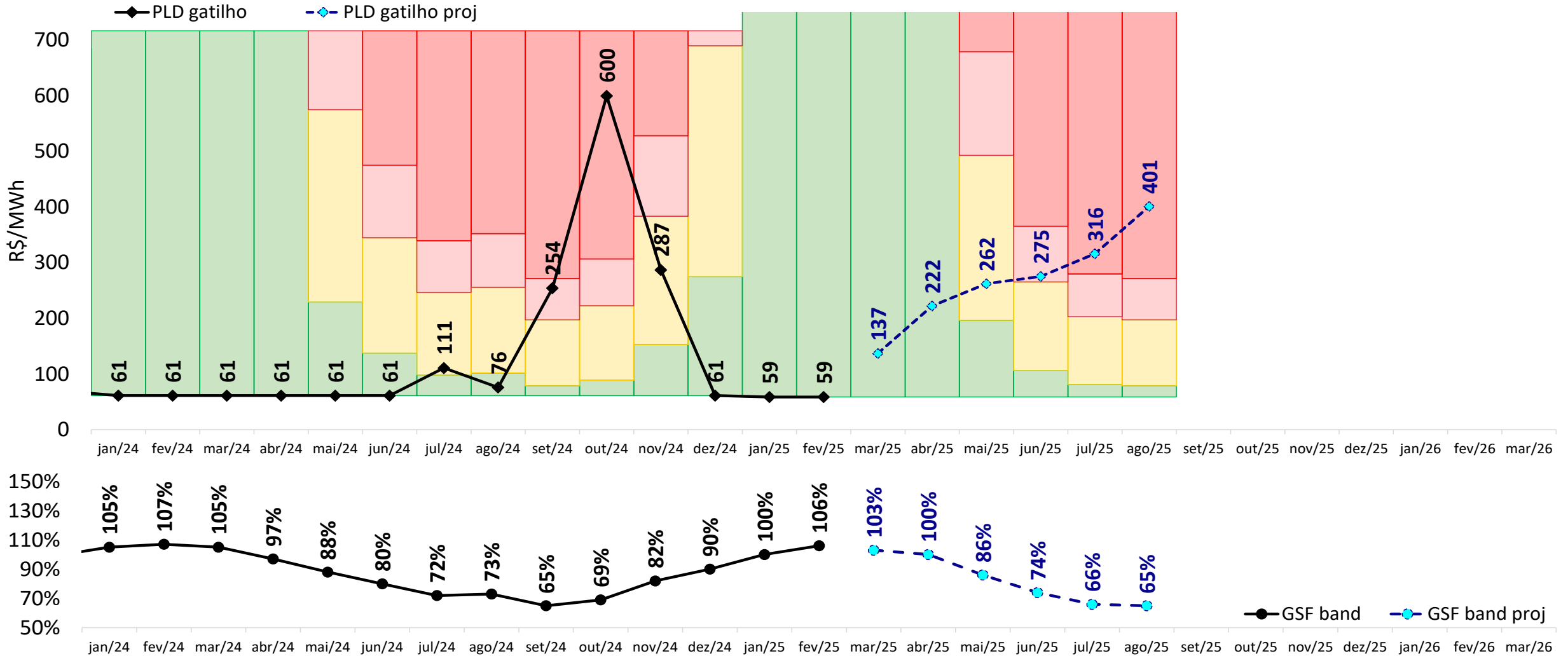
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



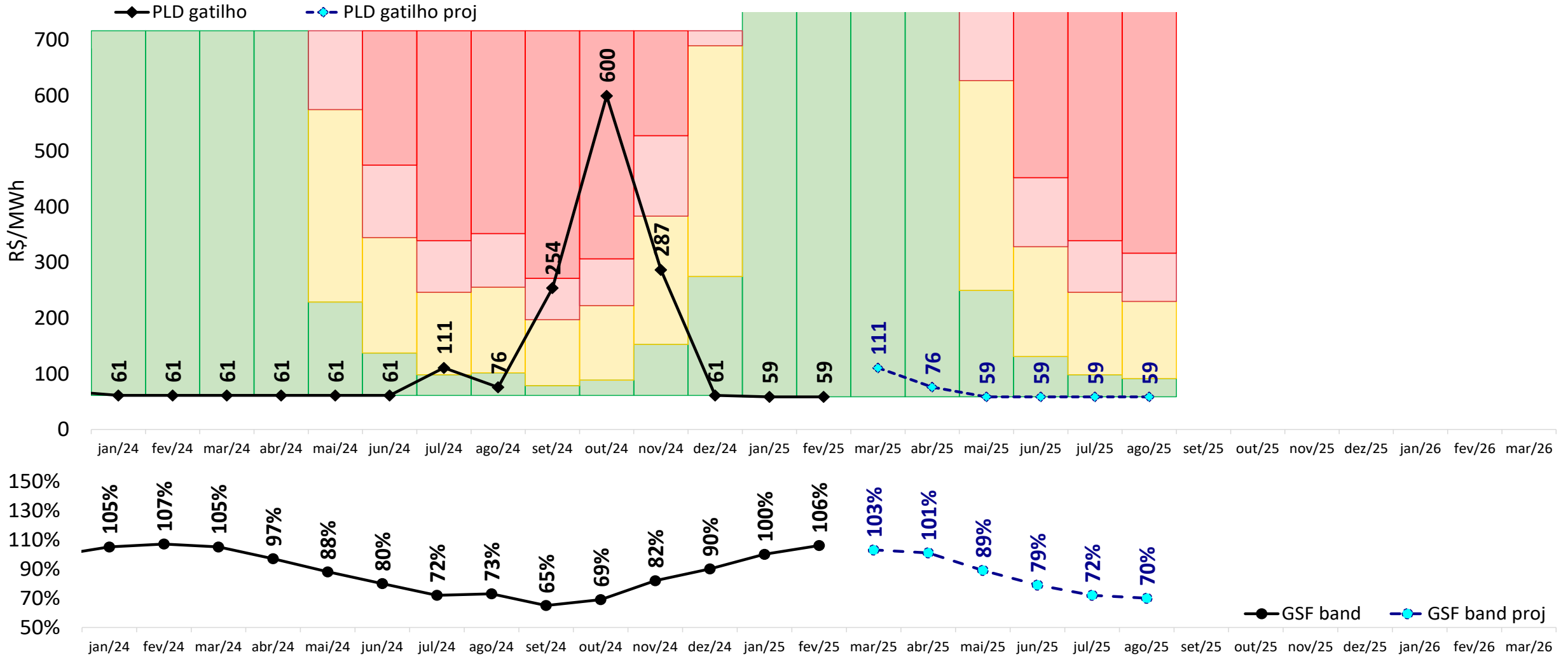
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



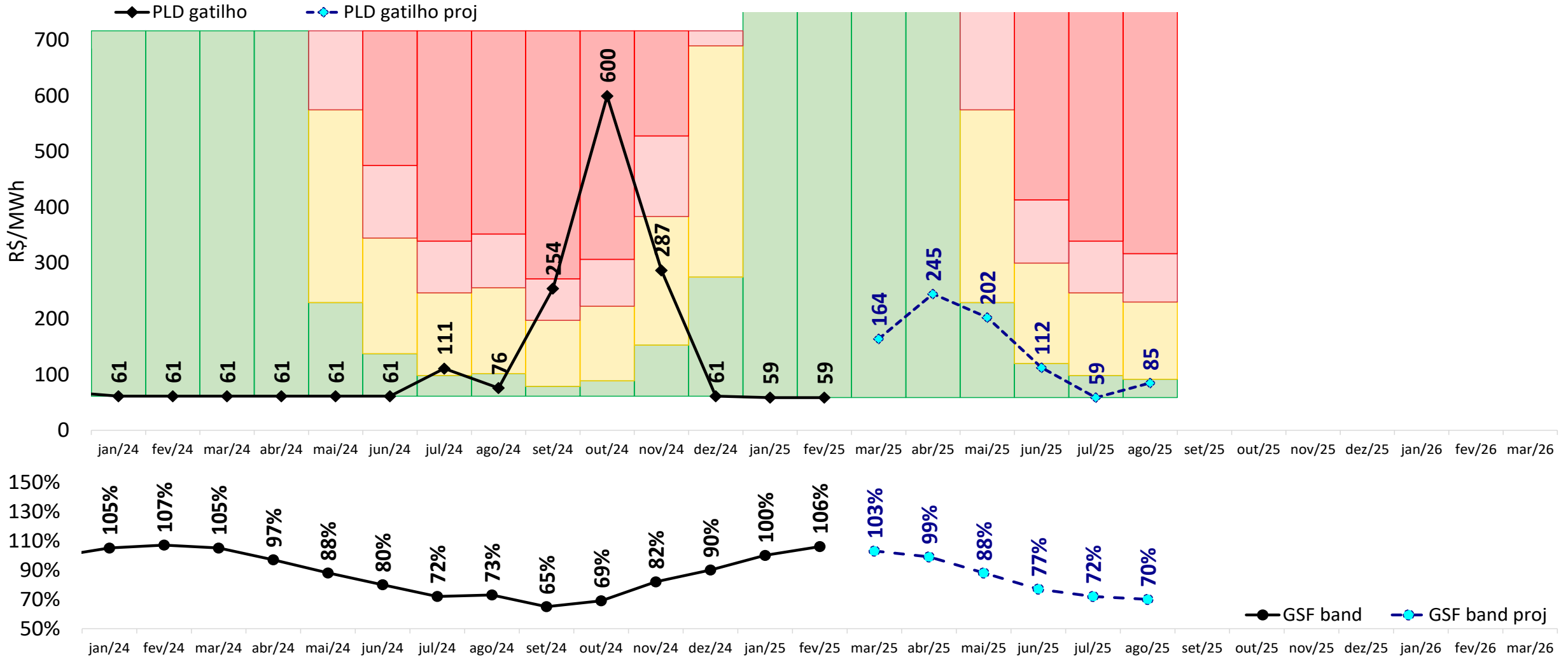
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Fim



ccee.org.br



[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