



14/01/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
13/jan/25	R\$ 58,6/MWh	R\$ 58,6/MWh	R\$ 58,6/MWh	R\$ 58,6/MWh
14/jan/25	R\$ 58,6/MWh	R\$ 58,6/MWh	R\$ 58,6/MWh	R\$ 58,6/MWh
Projeção jan/25	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh
Projeção fev/25	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh
Projeção mar/25	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh	R\$ 59/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 13/jan/25	100%	80%	65%	74%	87%
Expectativa jan/25	107%	73%	100%	127%	107%

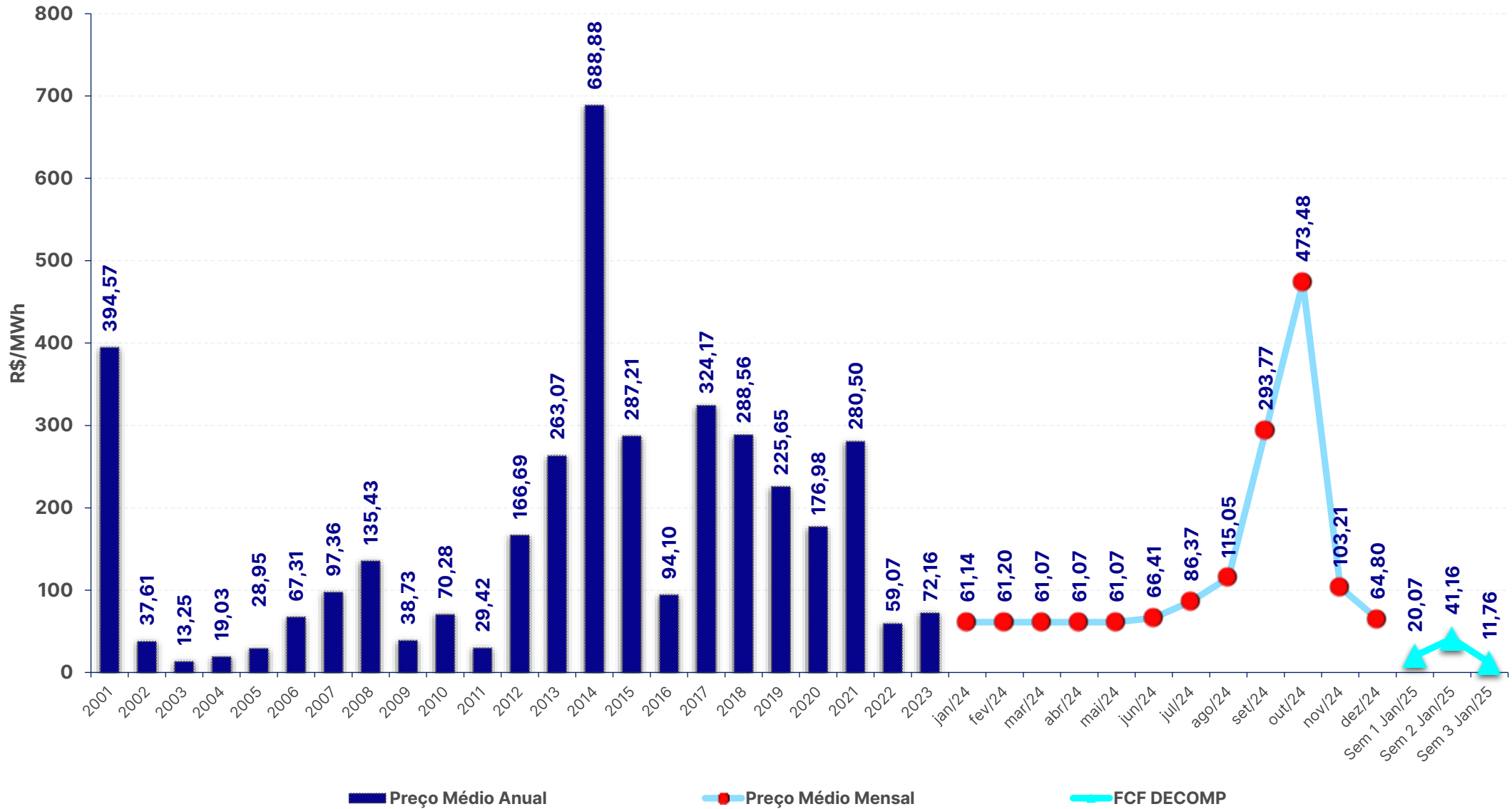
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 13/jan/25	56,3%	74,2%	56,5%	56,4%	57,6%
Expectativa final de jan/25	65,9%	76,8%	69,1%	89,3%	68,5%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 13/jan/25	-	94,9%
Expectativa jan/25	-	99,8%
Projeção 2025	-	86,7%

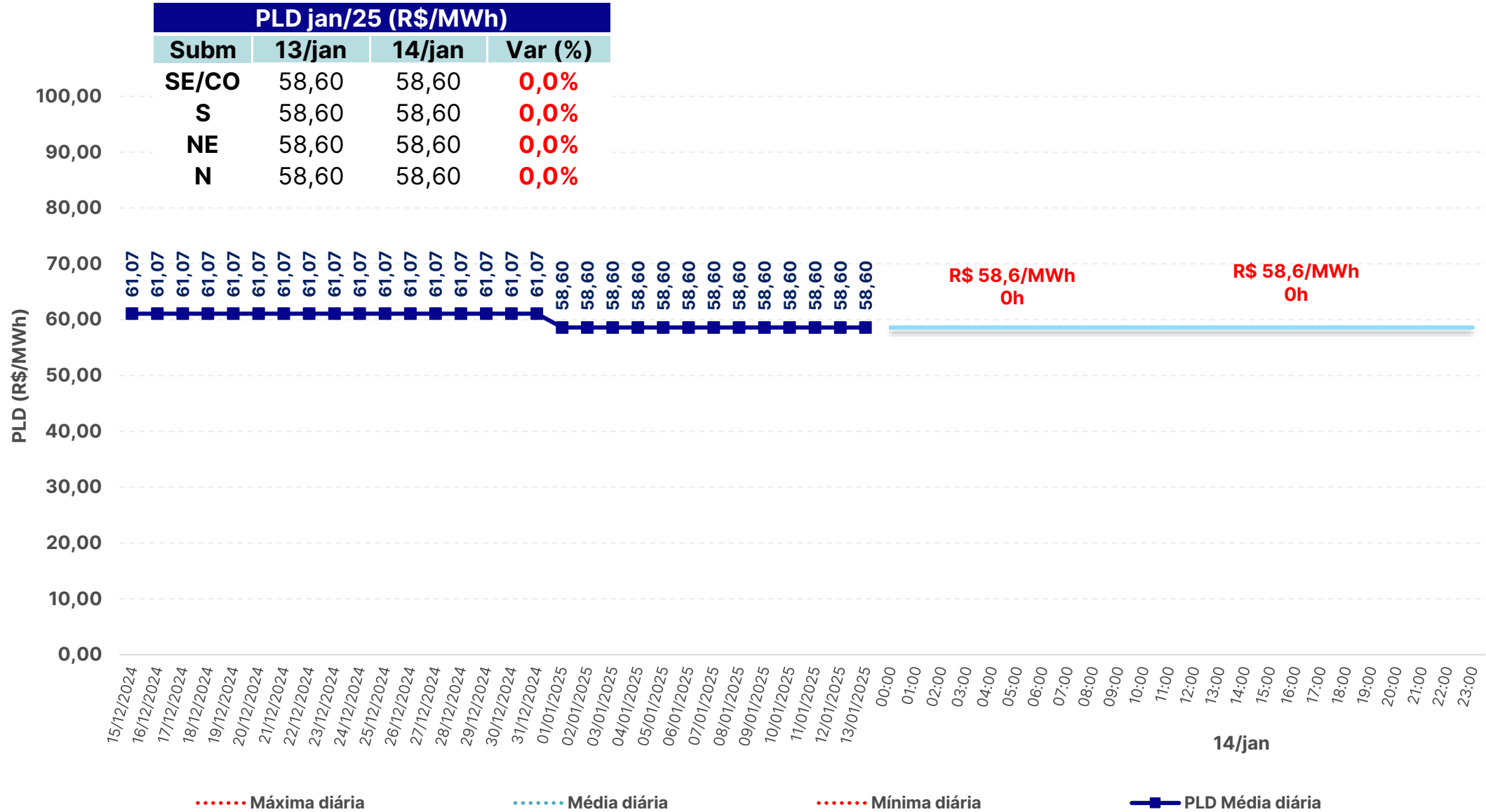
Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jan/24	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2025	R\$ 18 MM	R\$ 0 MM

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

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

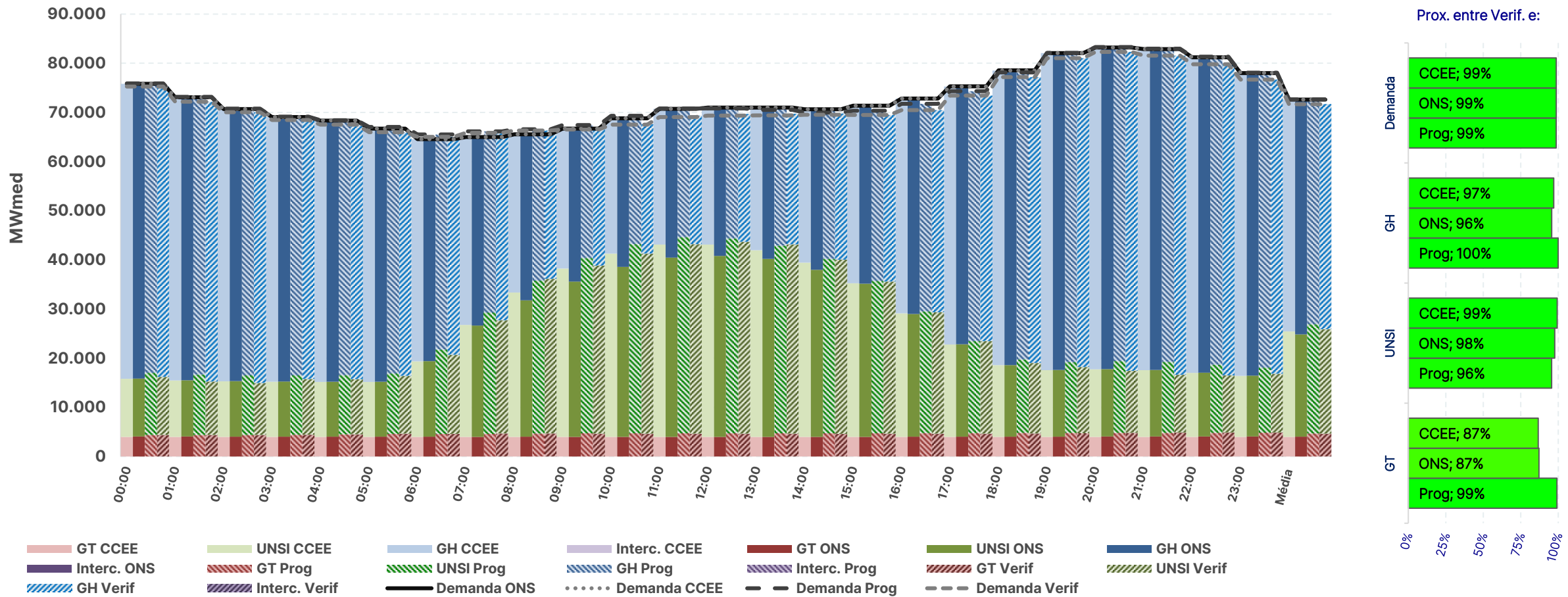


preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO



balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 12/01/2025

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4.016	21.433	47.174	0	72.622
Caso ONS	4.038	20.786	47.797	0	72.621
Programação	4.674	22.223	45.825	0	72.659
Verificado	4.634	21.285	45.797	0	71.660

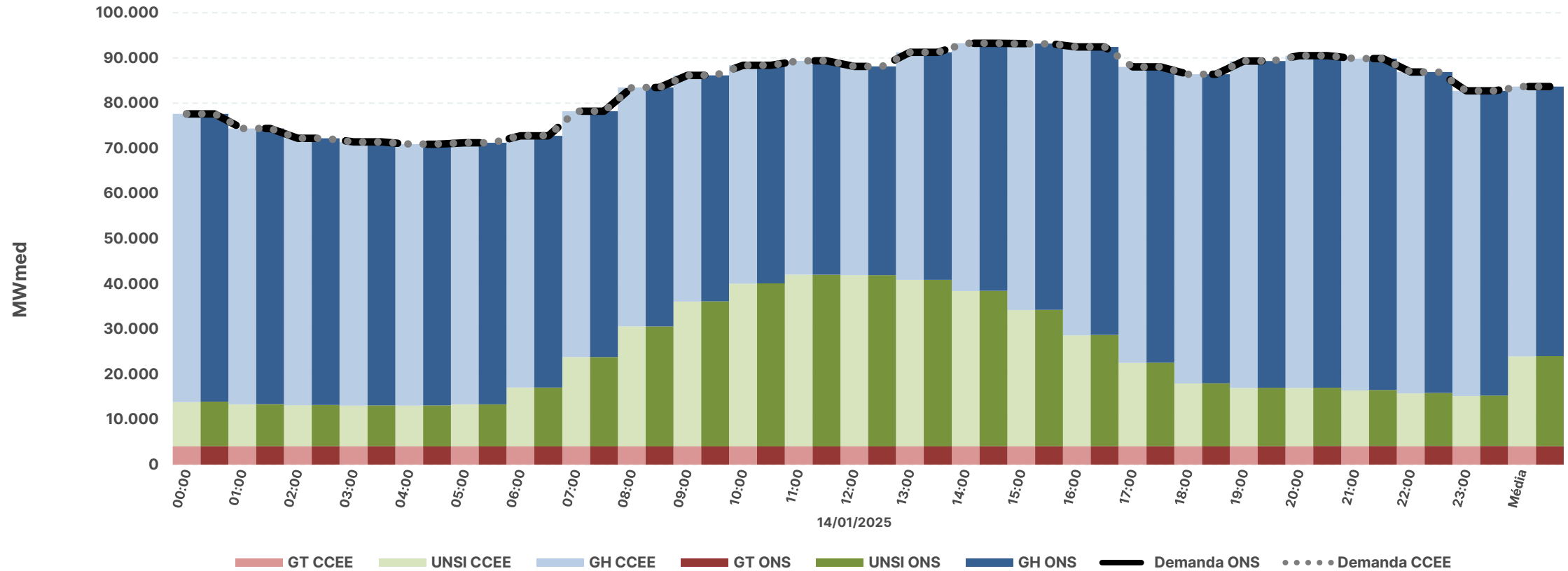


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem – SIN – 14/01/2025

Média diária [MWmédios] - SIN				
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	4.015	19.954	59.705	83.674
Caso ONS	4.056	19.954	59.661	83.671

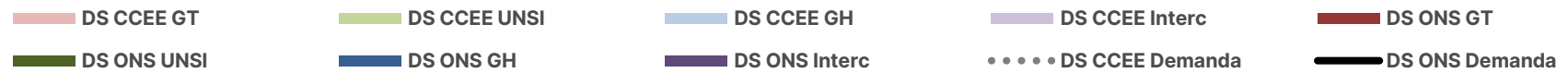
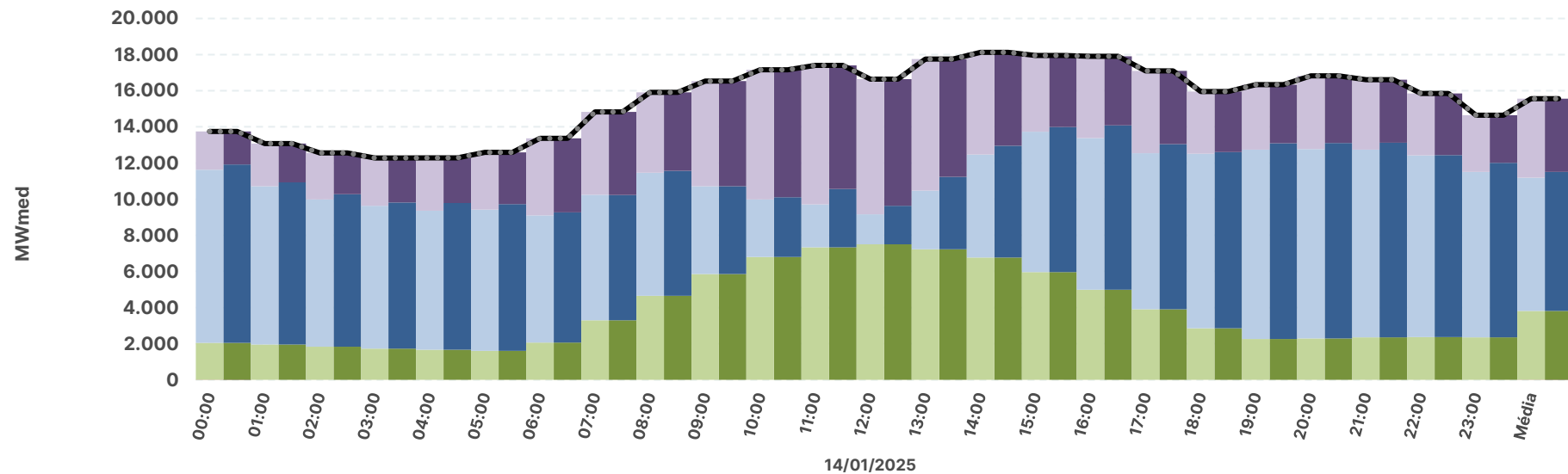
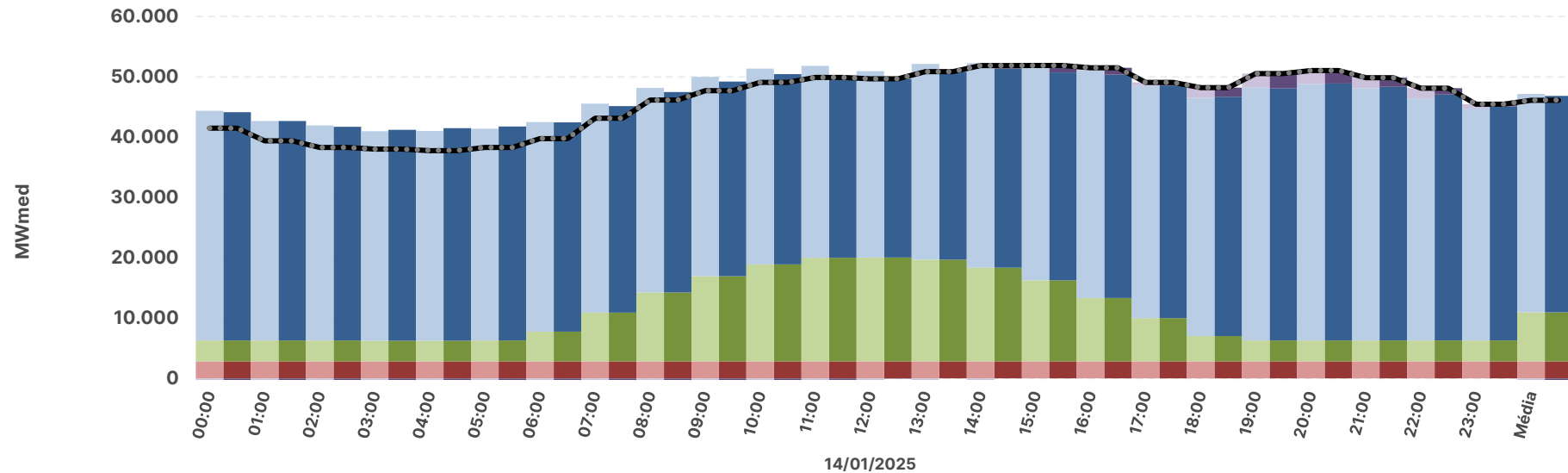


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – SE e S – 14/01/2025

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – SE	Carga*	46.129	46.127
	Interc.	-1.006	-689
	GH	36.200	35.880
	UNSI	8.101	8.101
	GT	2.835	2.835
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	15.562	15.562
	Interc.	4.378	4.054
	GH	7.366	7.691
	UNSI	3.818	3.818
	GT	0	0

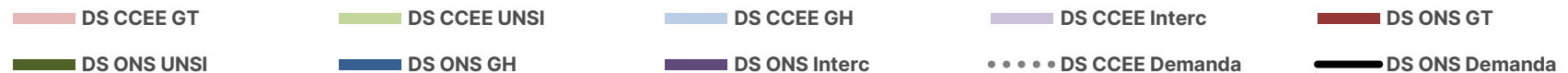
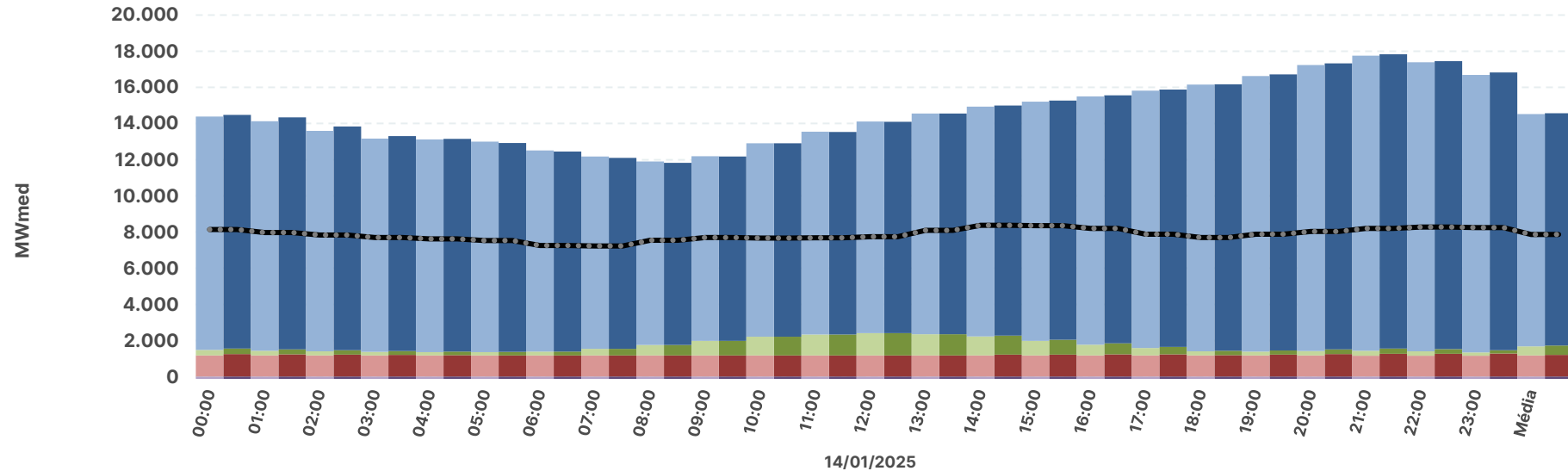
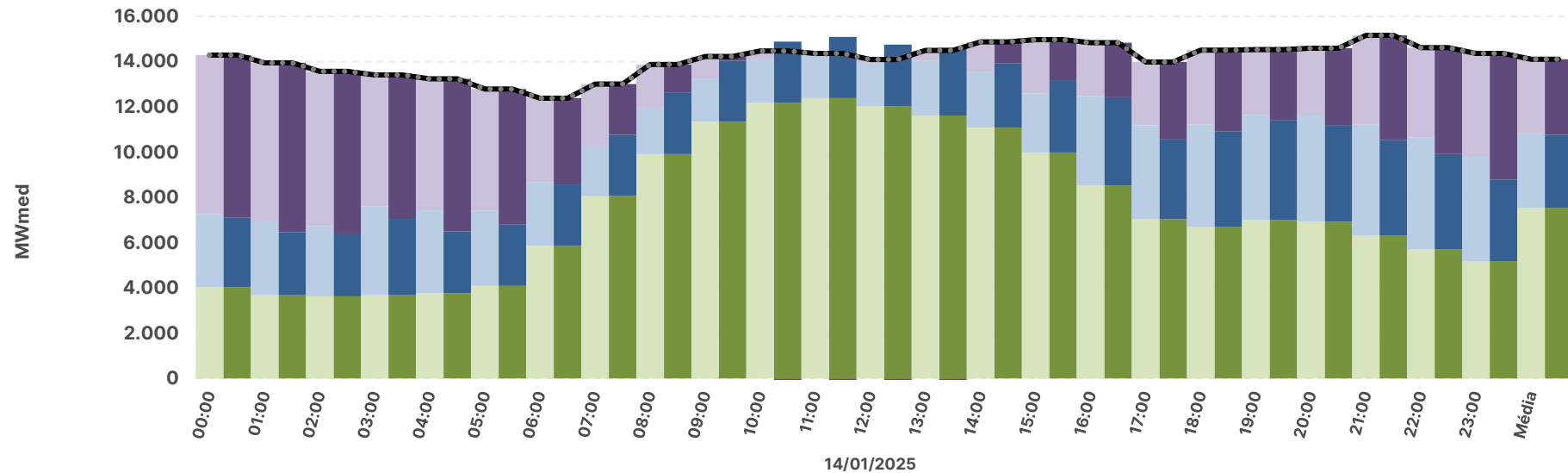


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – NE e N – 14/01/2025

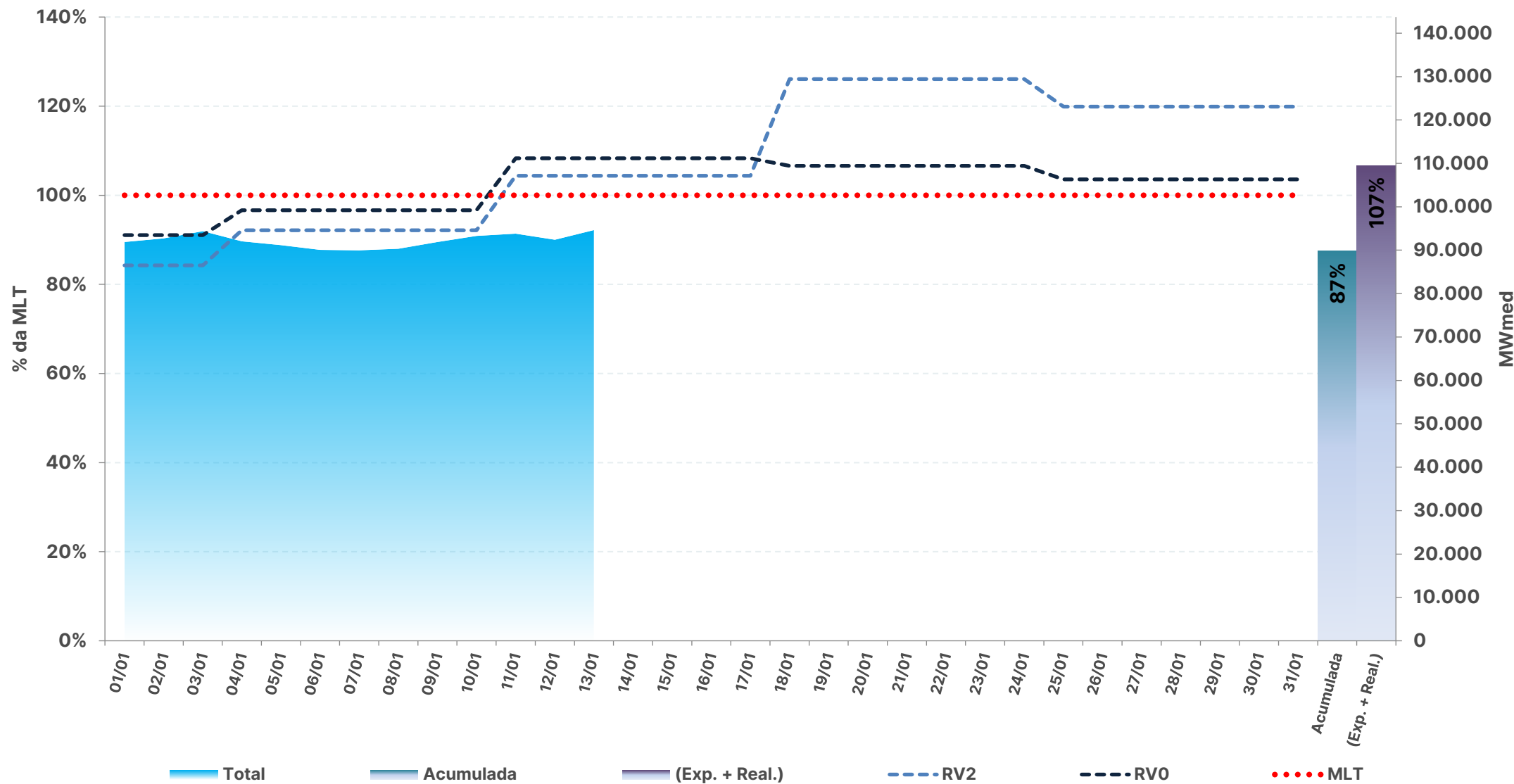
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	14.114	14.114
	Interc.	3.285	3.339
	GH	3.298	3.244
	UNSI	7.522	7.522
	GT	10	9
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.869	7.869
	Interc.	-6.657	-6.704
	GH	12.842	12.847
	UNSI	514	514
	GT	1.170	1.212



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

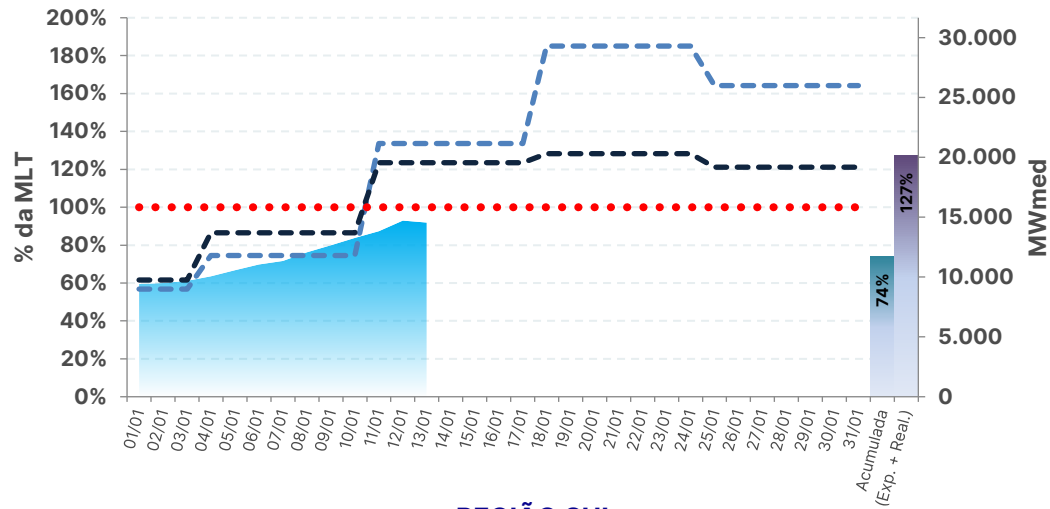
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



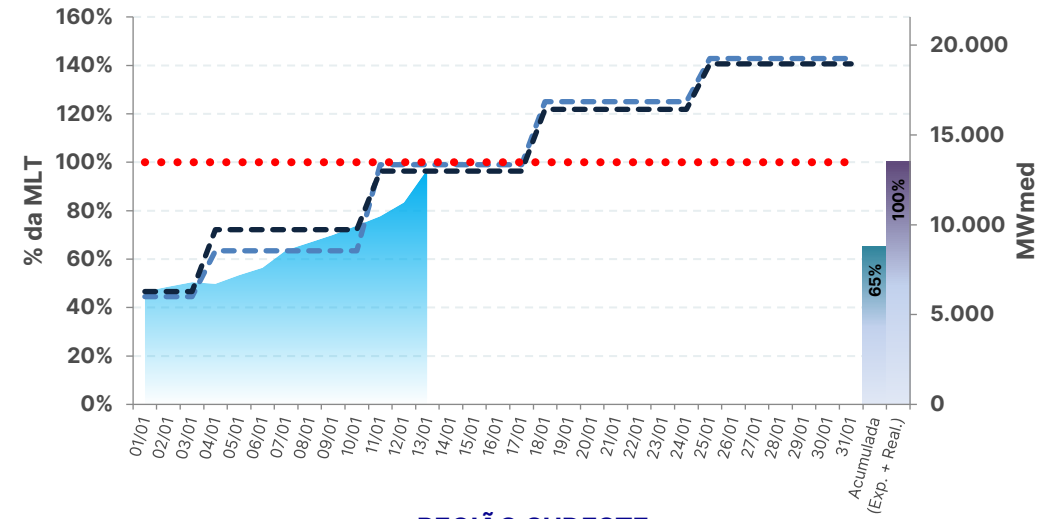
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

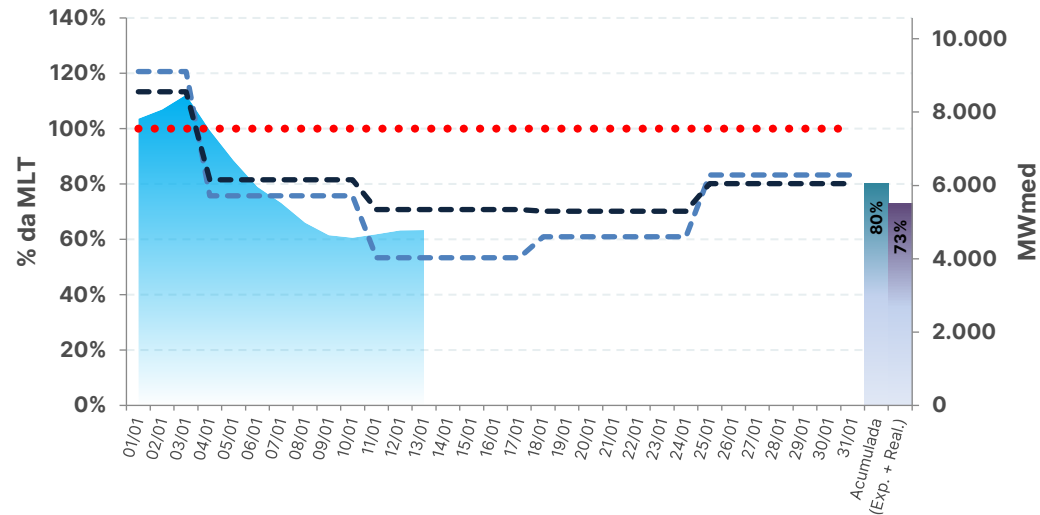
REGIÃO NORTE



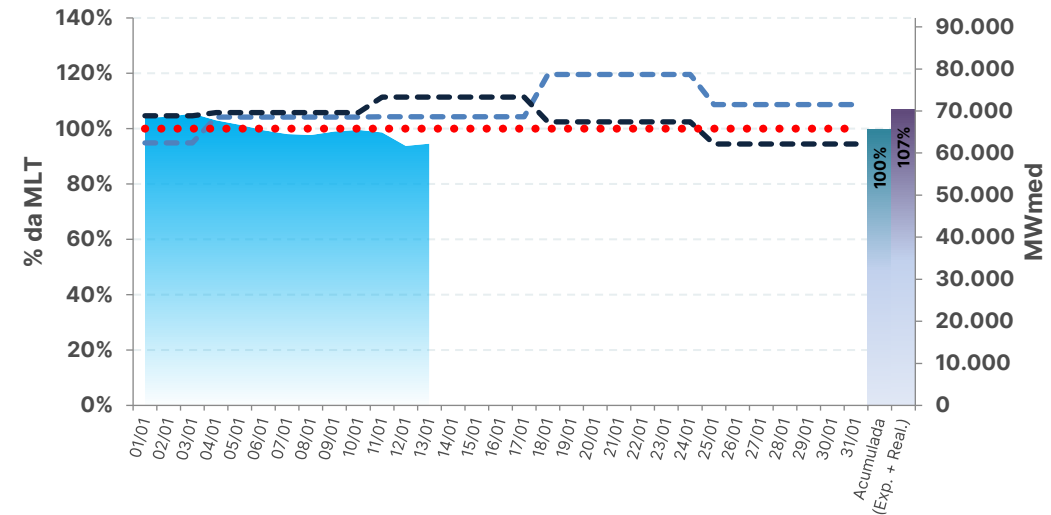
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

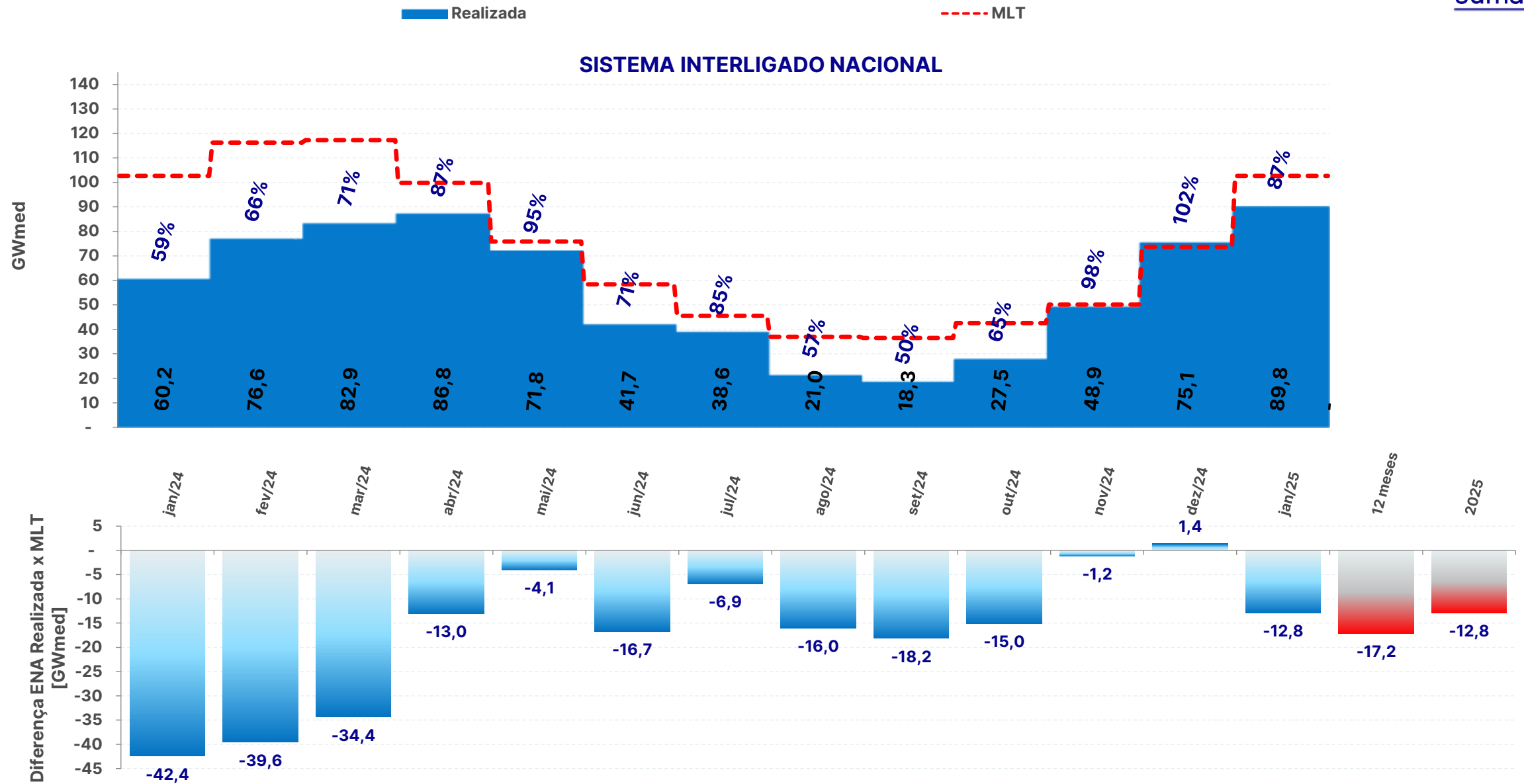


REGIÃO SUDESTE

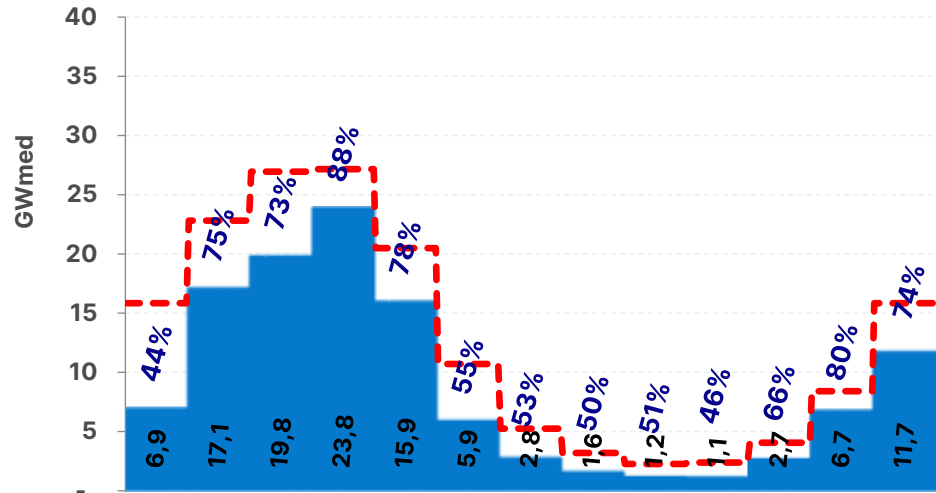


■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)

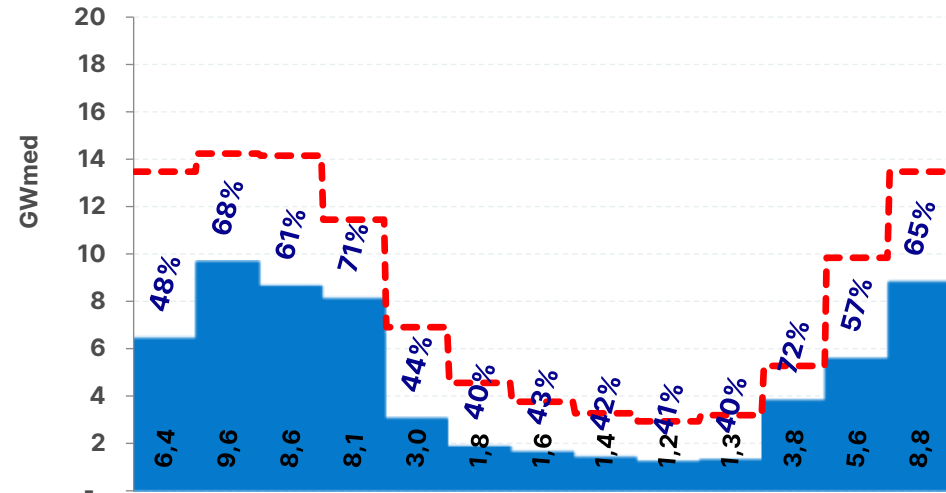
- - - RVO
 - - - RV2
 ● ● ● ● MLT



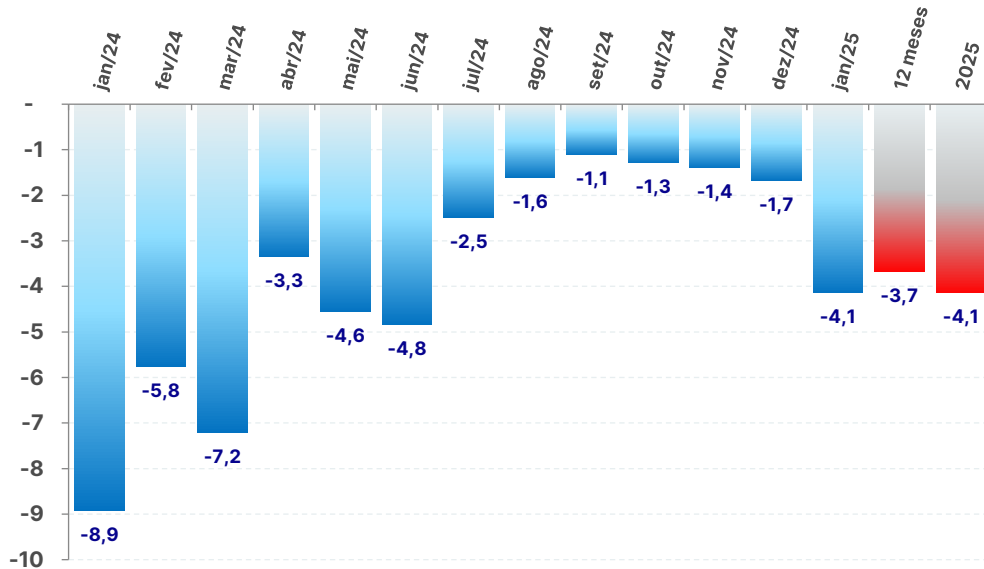
REGIÃO NORTE



REGIÃO NORDESTE

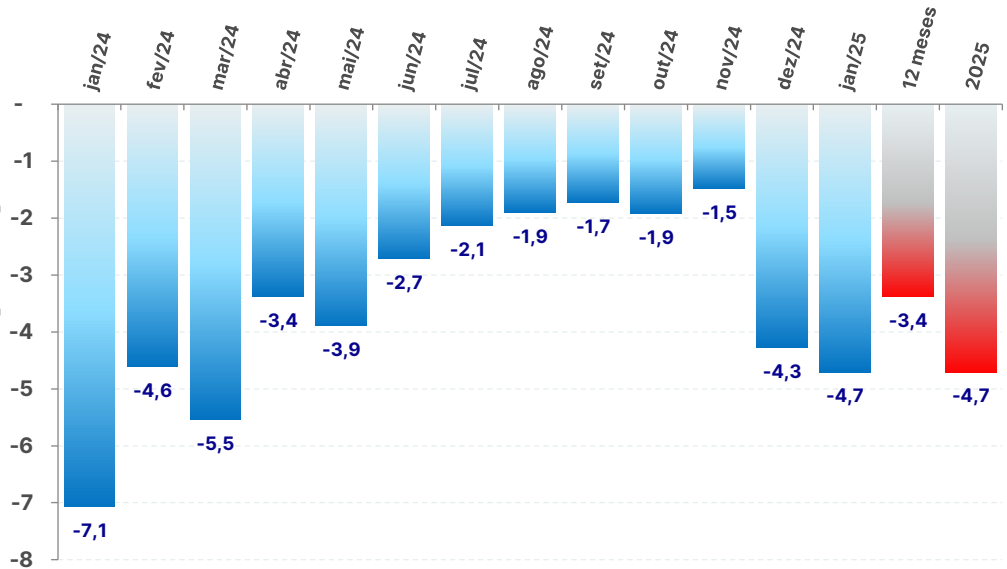


Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]



Realizada

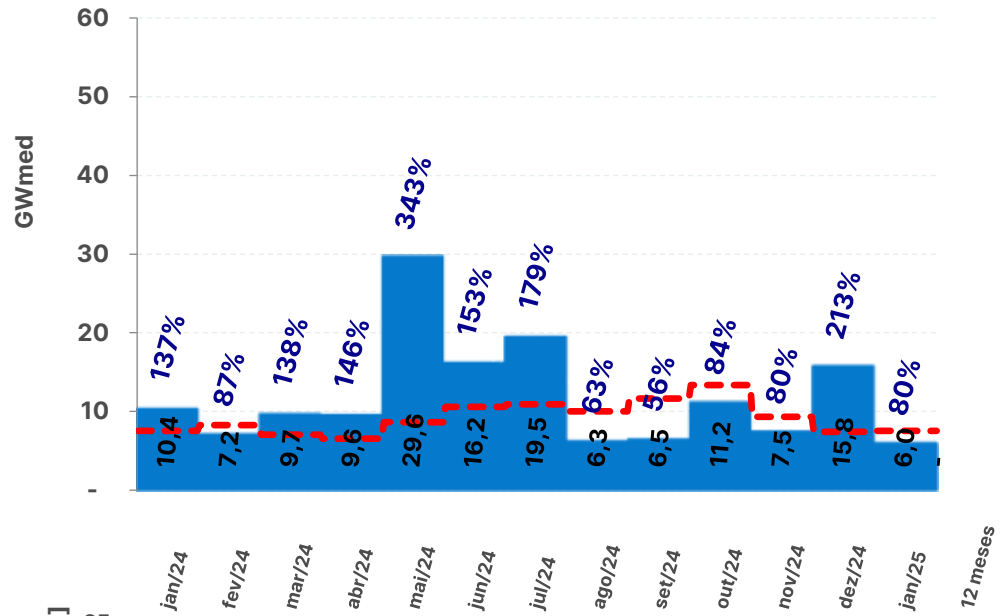
Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]



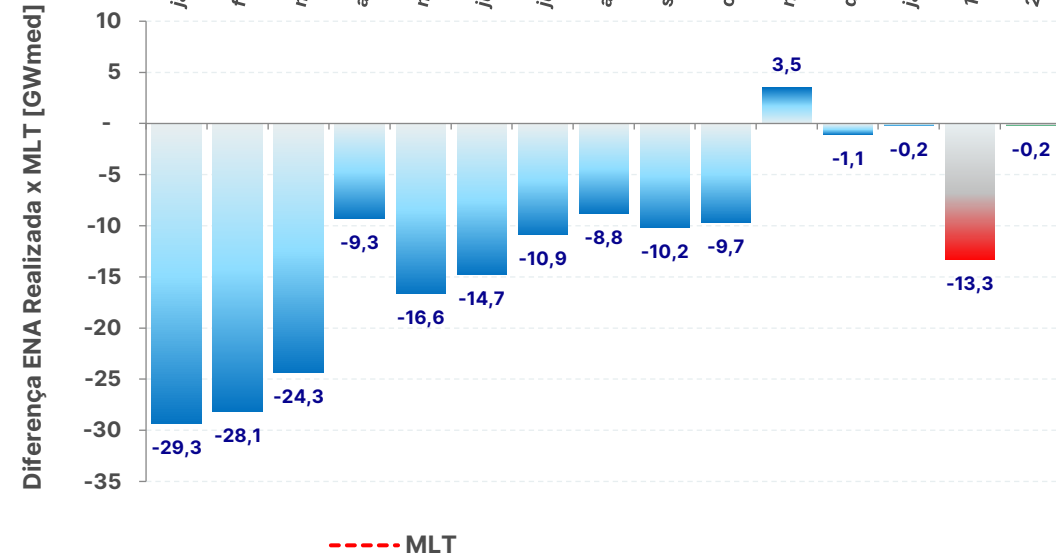
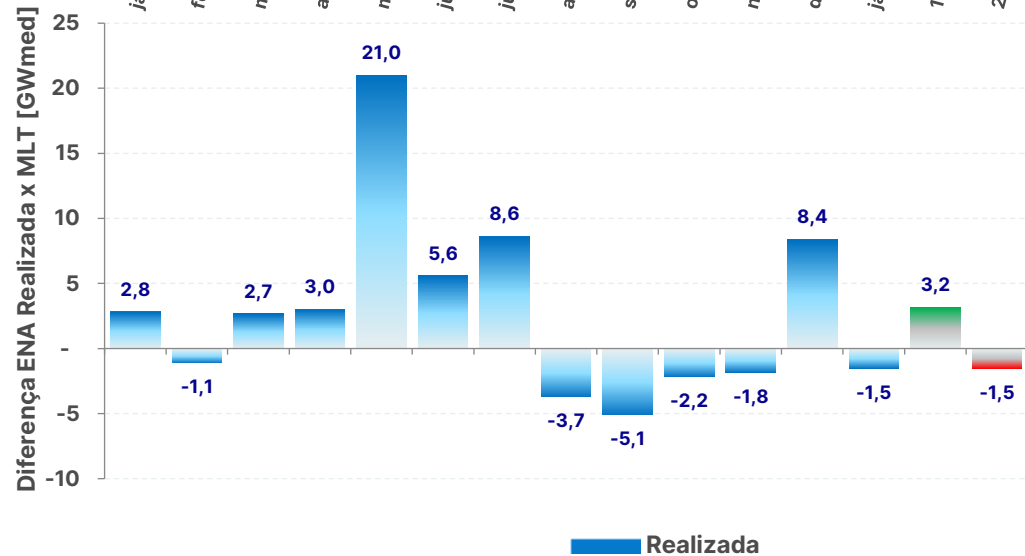
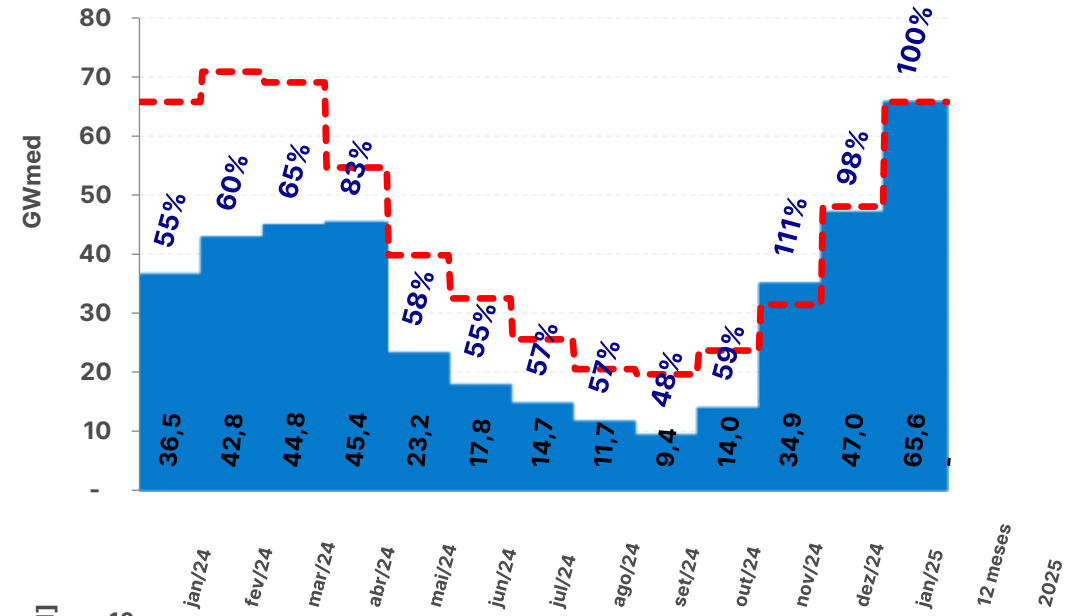
MLT

acompanhamento da energia natural afluyente

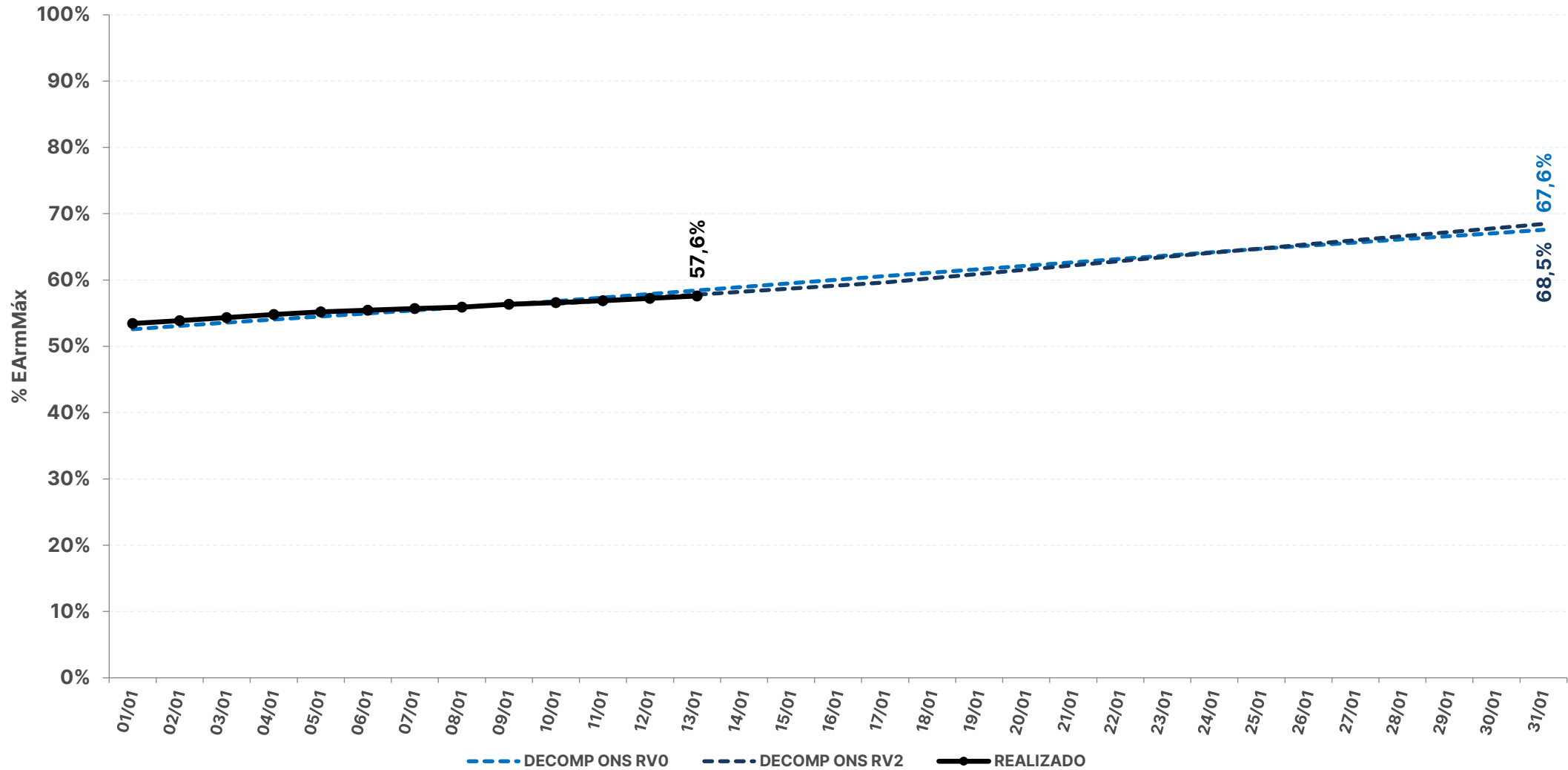
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

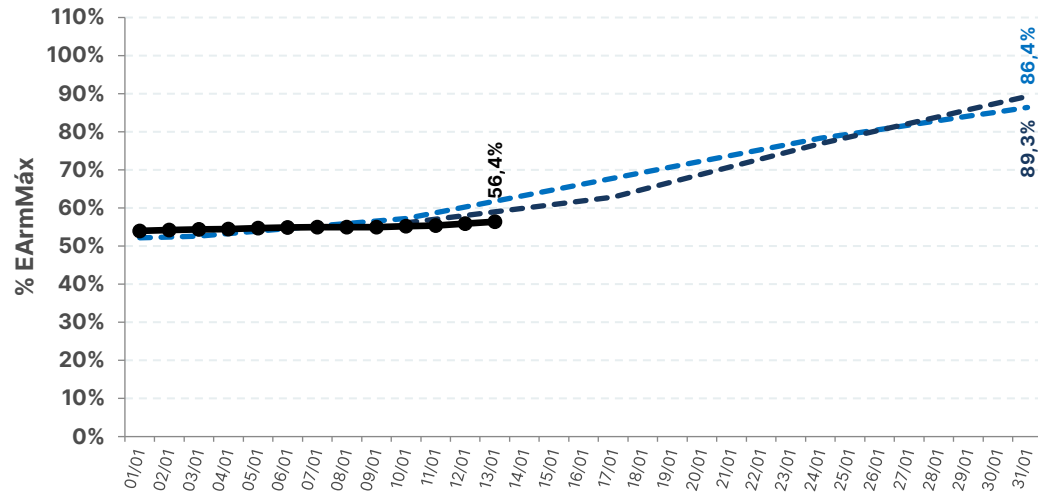


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

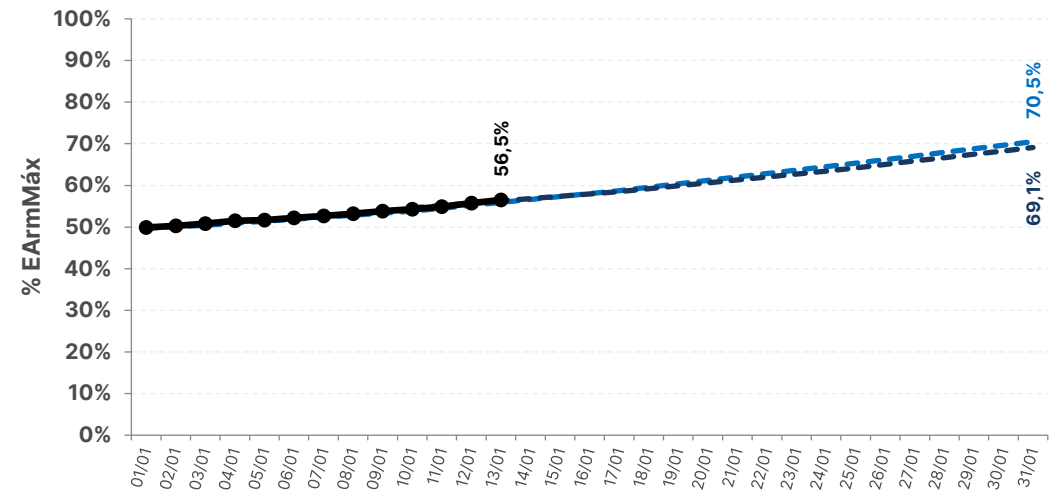


acompanhamento da energia armazenada

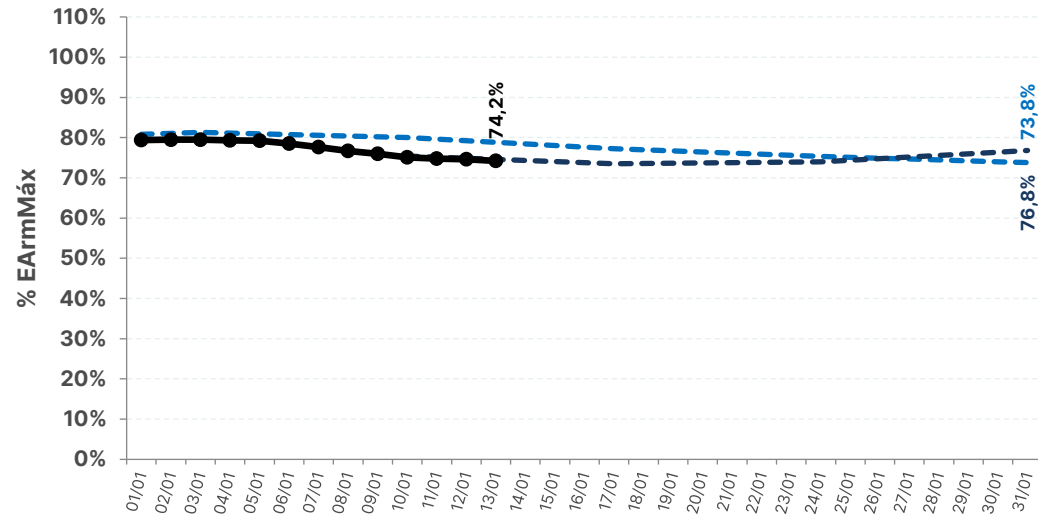
REGIÃO NORTE



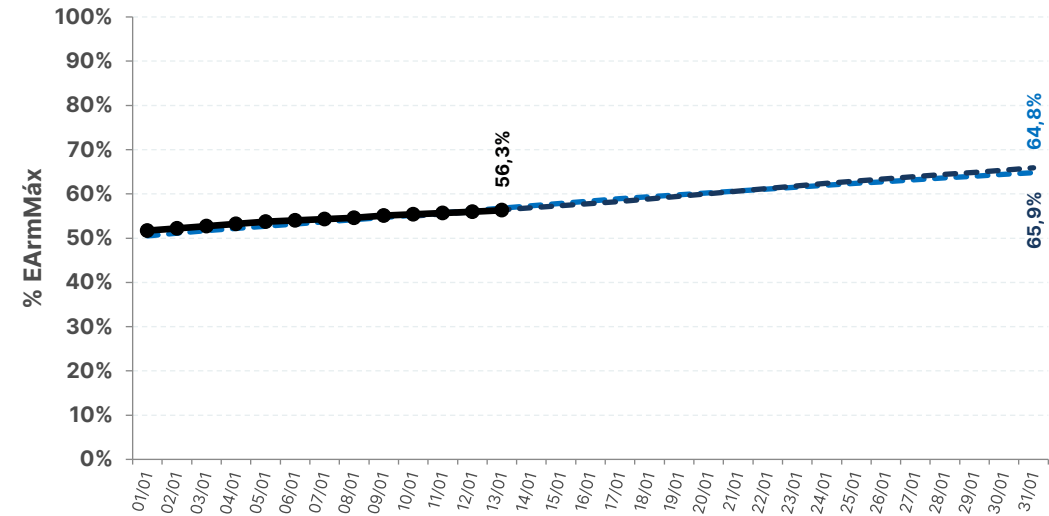
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

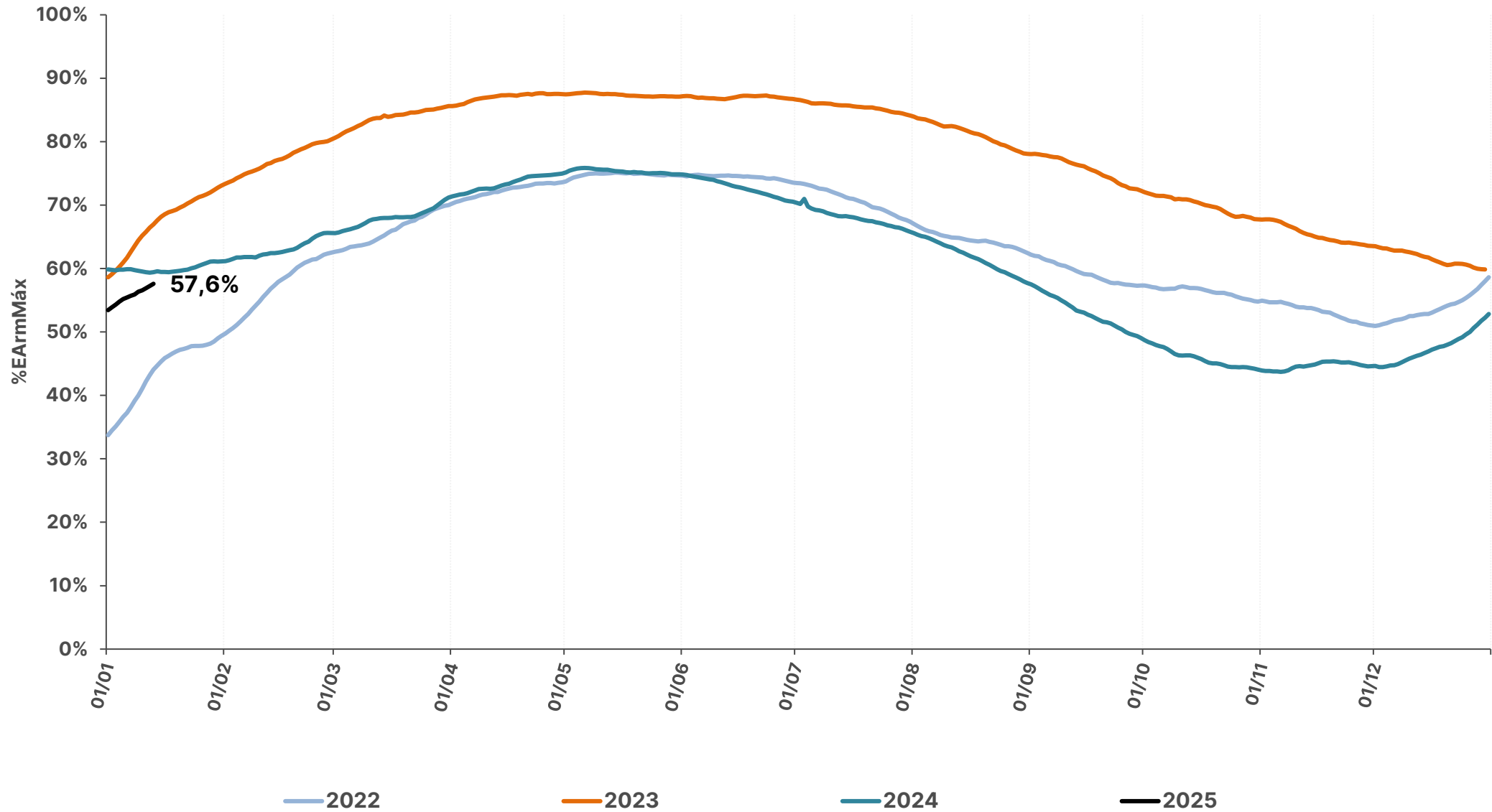


--- DECOMP ONS RV0

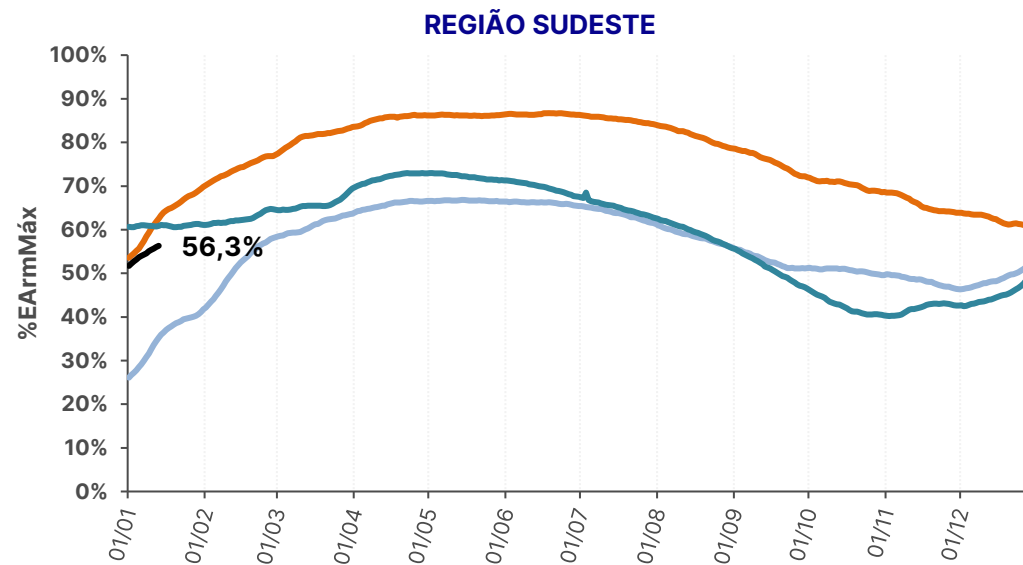
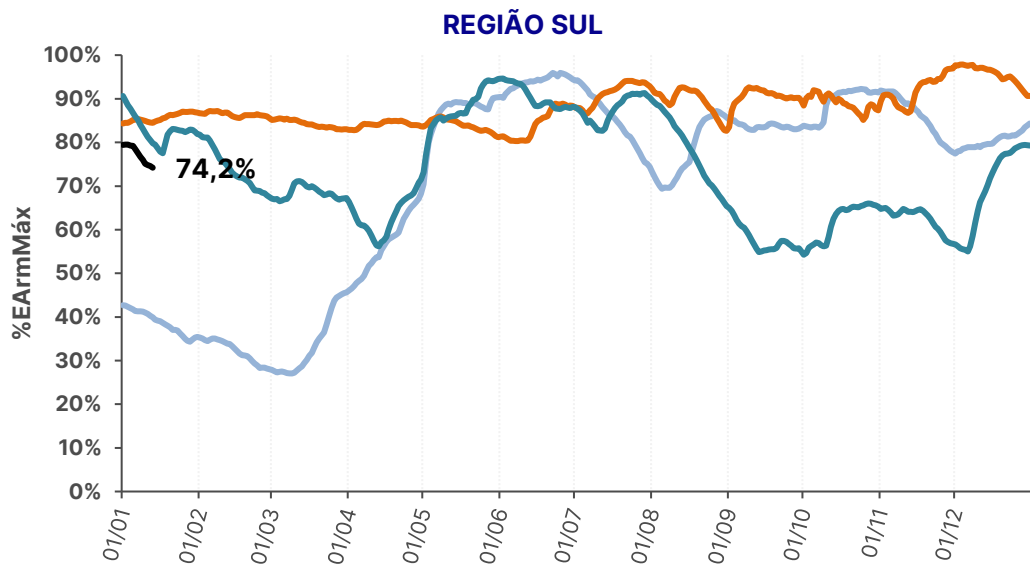
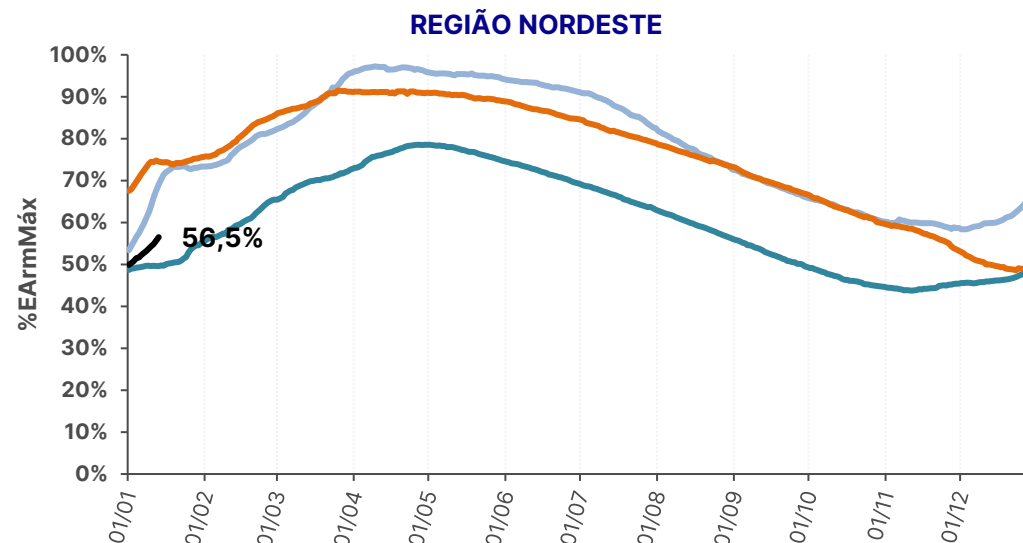
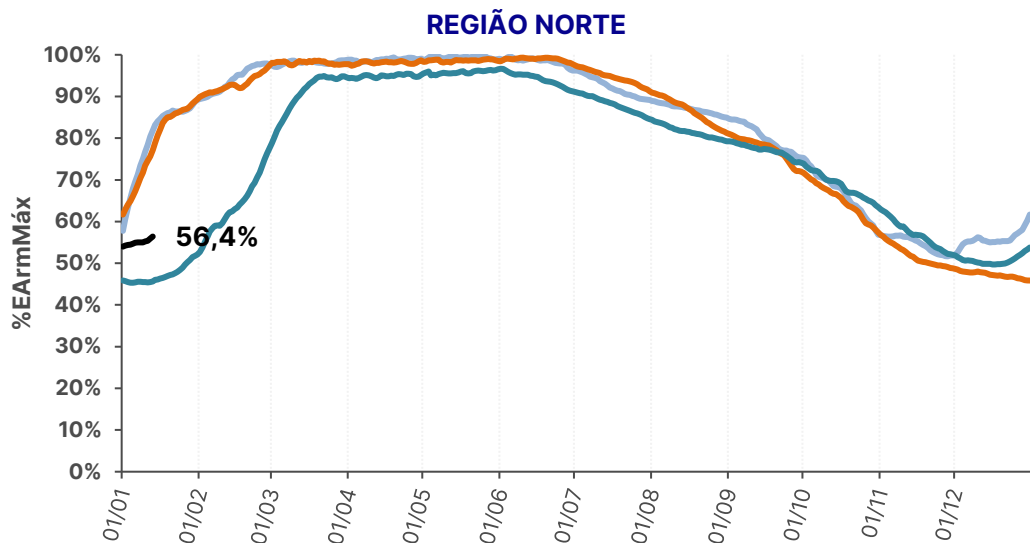
--- DECOMP ONS RV2

—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



histórico de armazenamento dos últimos anos



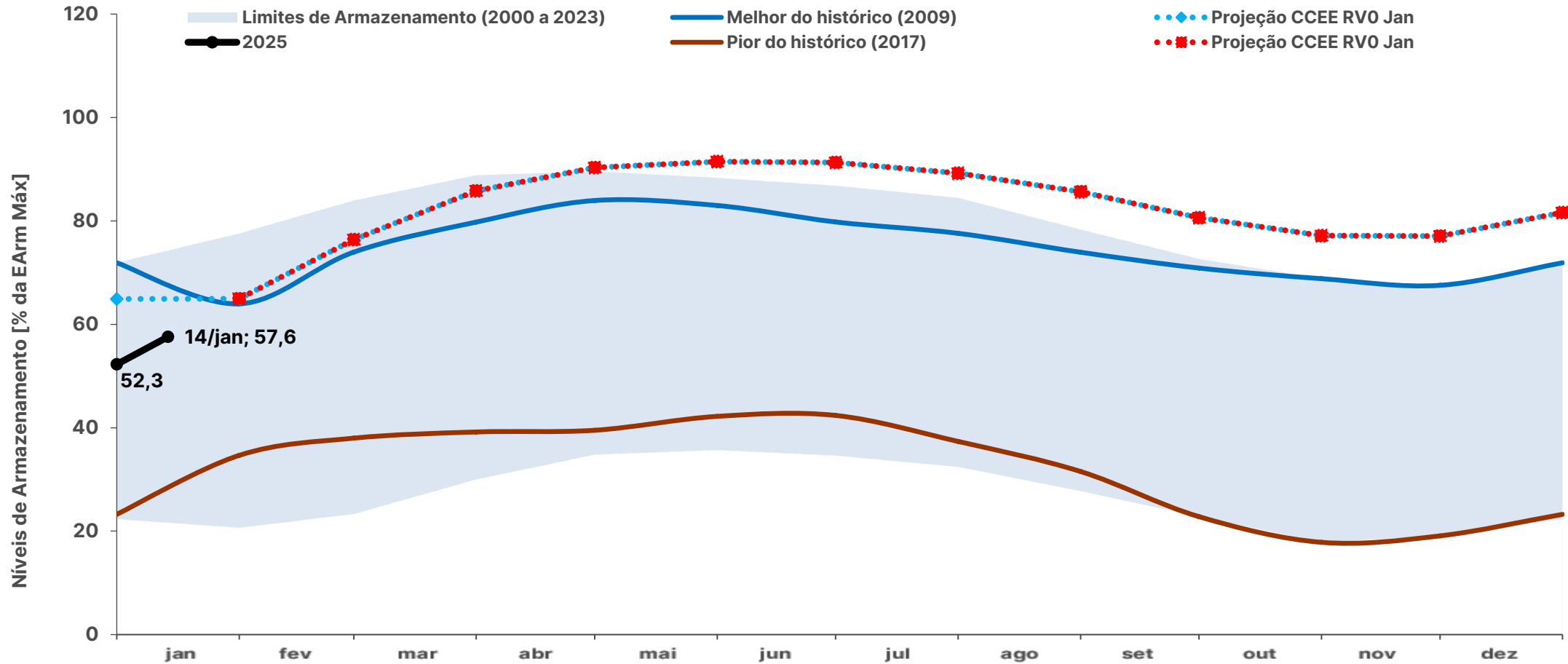
— 2022

— 2023

— 2024

— 2025

histórico de armazenamento no SIN

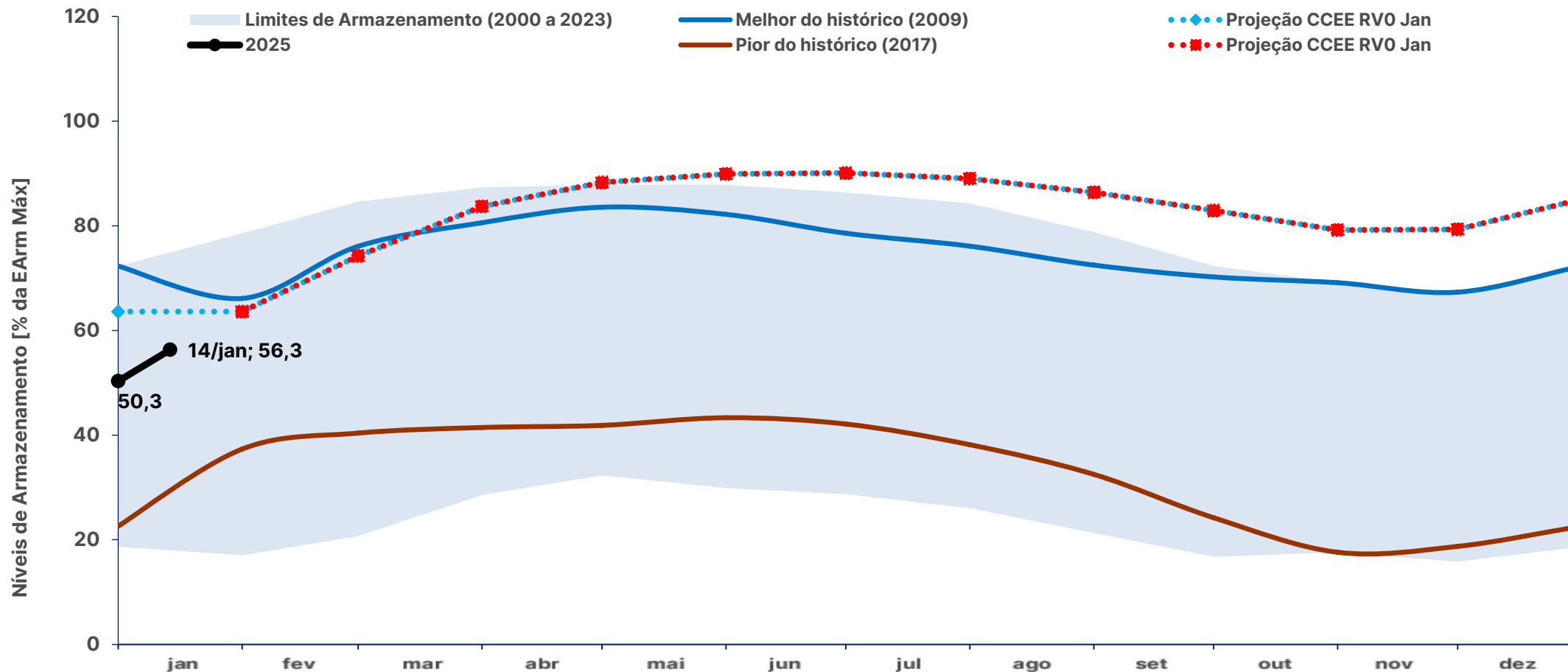


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jan	65%	76%	86%	90%	91%	91%	89%	86%	81%	77%	77%	82%
Projeção CCEE RVO Jan	65%	76%	86%	90%	91%	91%	89%	86%	81%	77%	77%	82%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%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

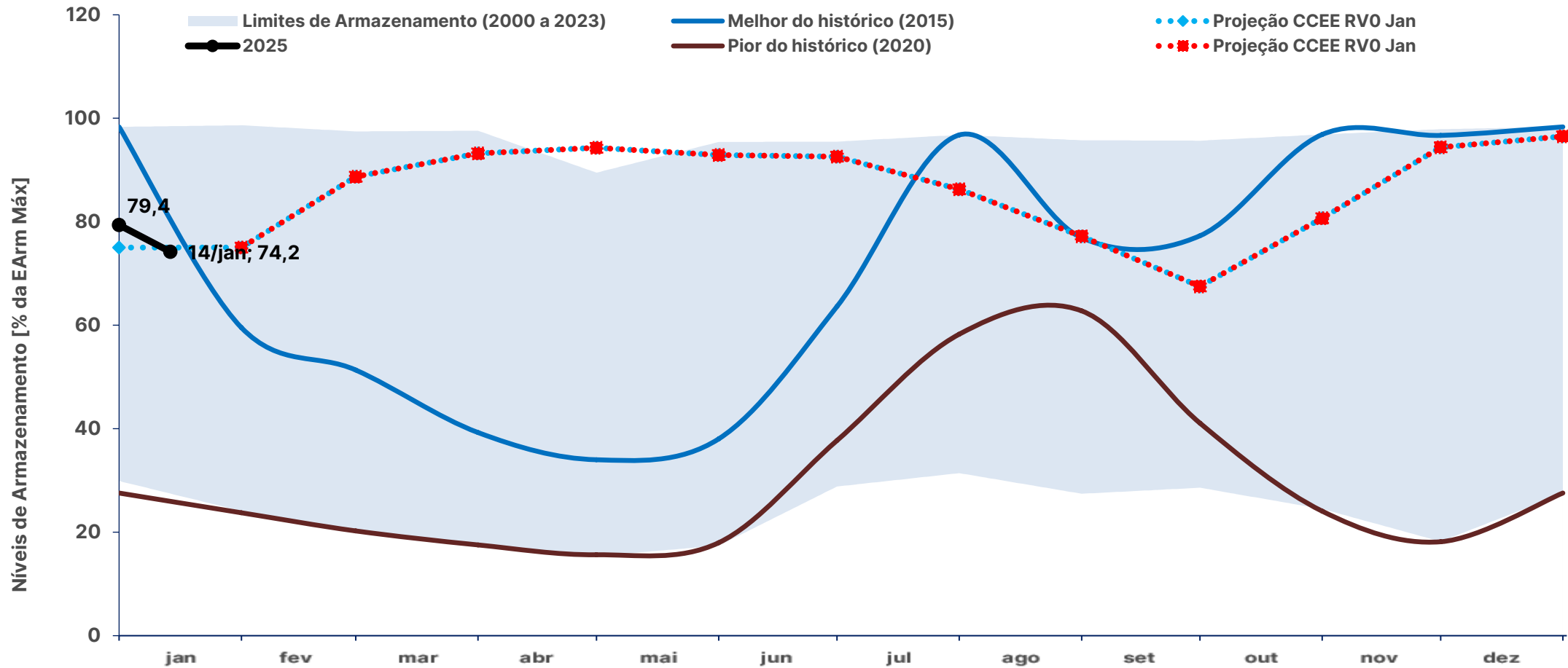


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jan	64%	74%	84%	88%	90%	90%	89%	86%	83%	79%	79%	85%
Projeção CCEE RVO Jan	64%	74%	84%	88%	90%	90%	89%	86%	83%	79%	79%	85%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%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

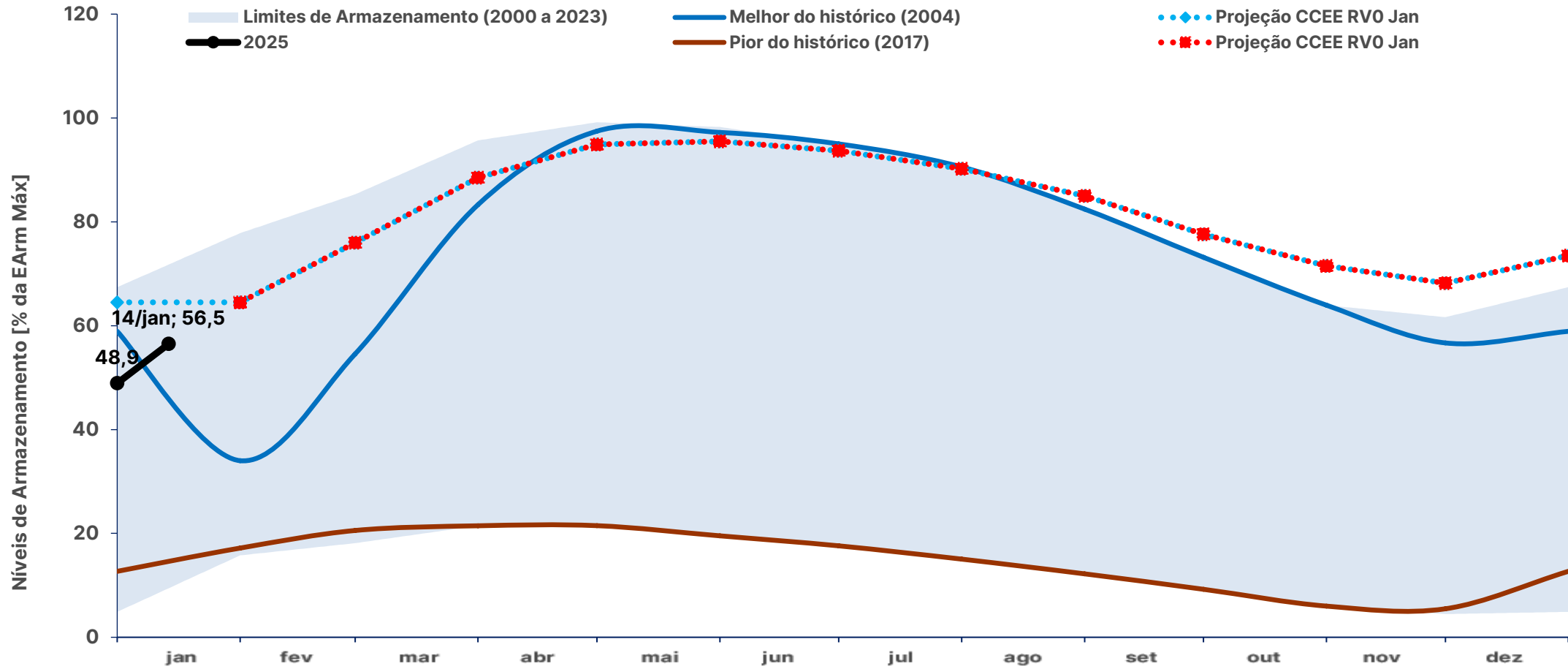


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Projeção CCEE RVO Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%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

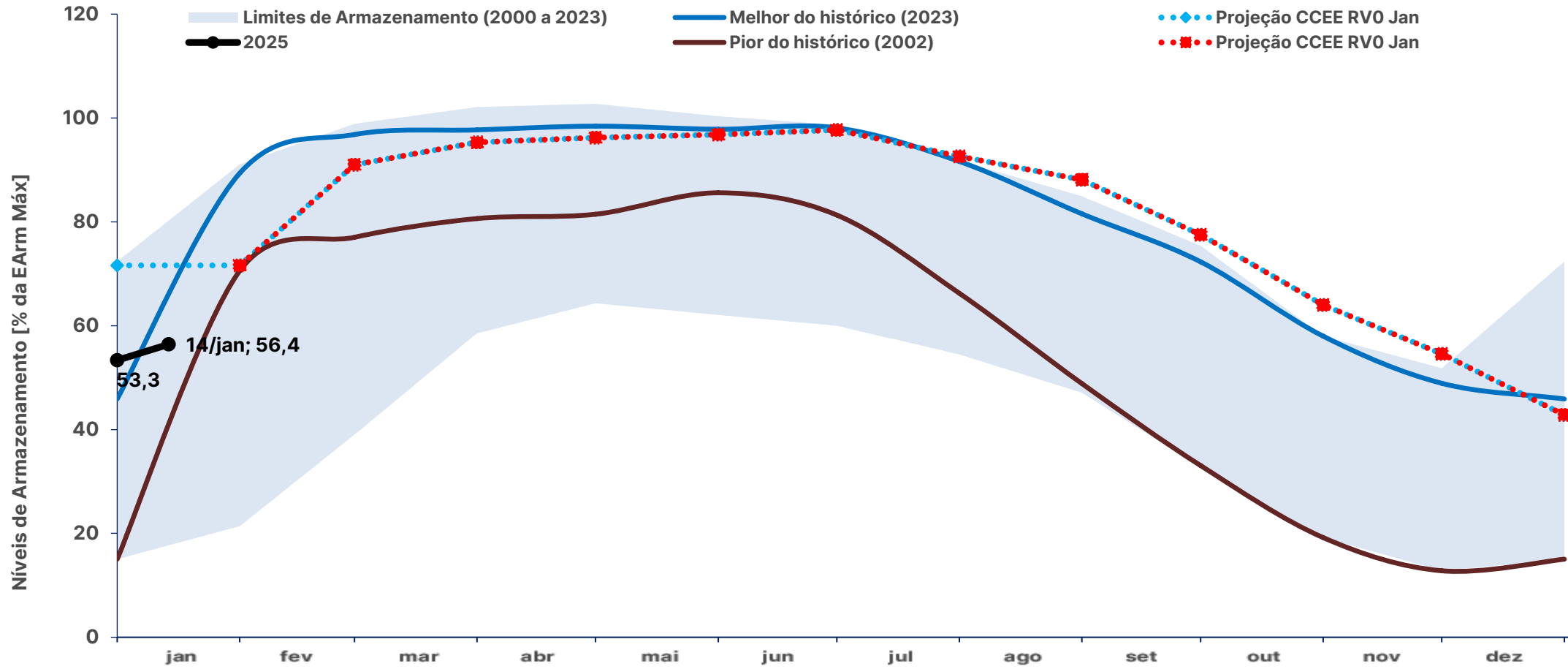


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jan	65%	76%	89%	95%	96%	94%	90%	85%	78%	72%	68%	74%
Projeção CCEE RVO Jan	65%	76%	89%	95%	96%	94%	90%	85%	78%	72%	68%	74%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%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

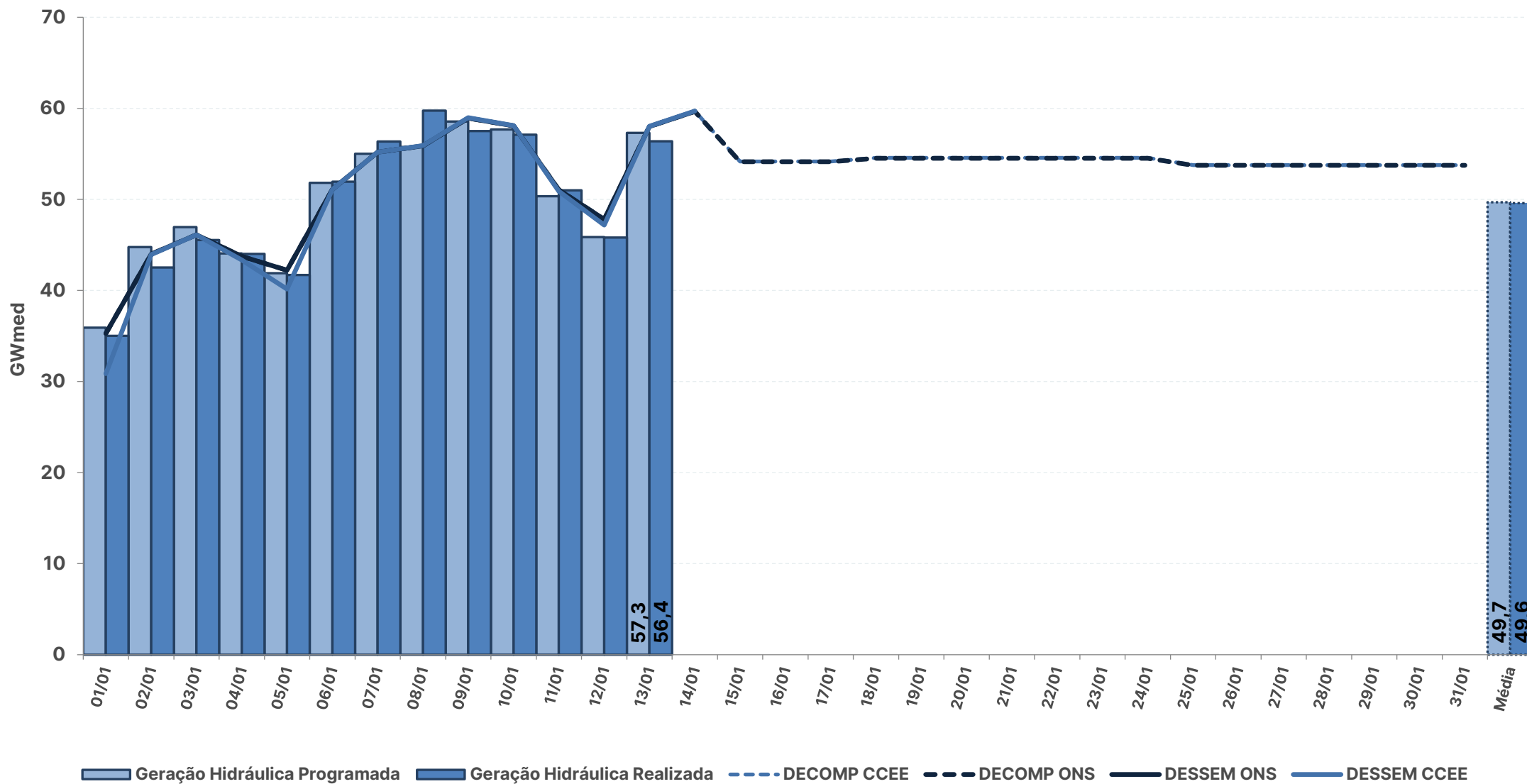


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Projeção CCEE RVO Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%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

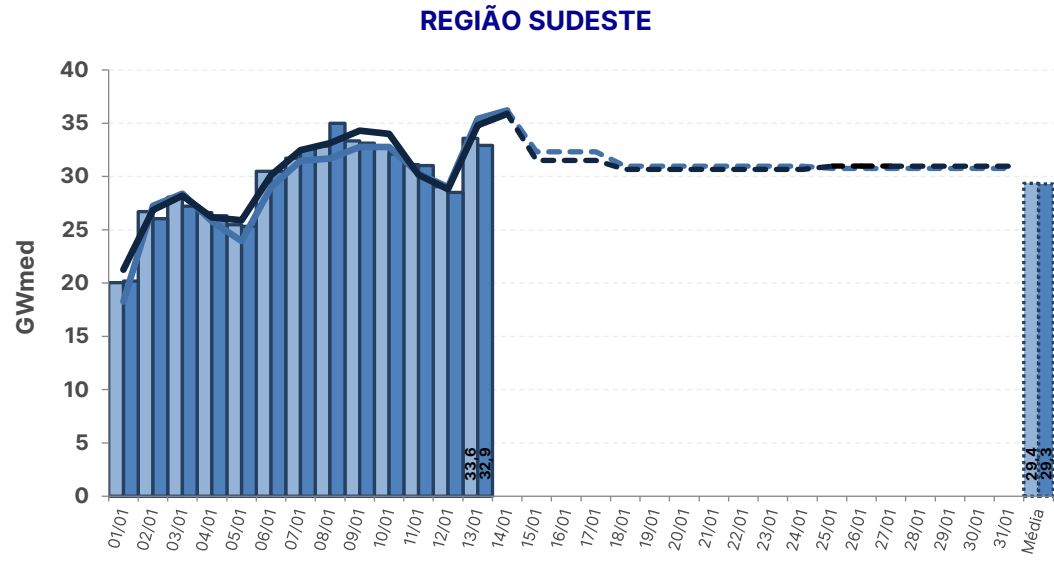
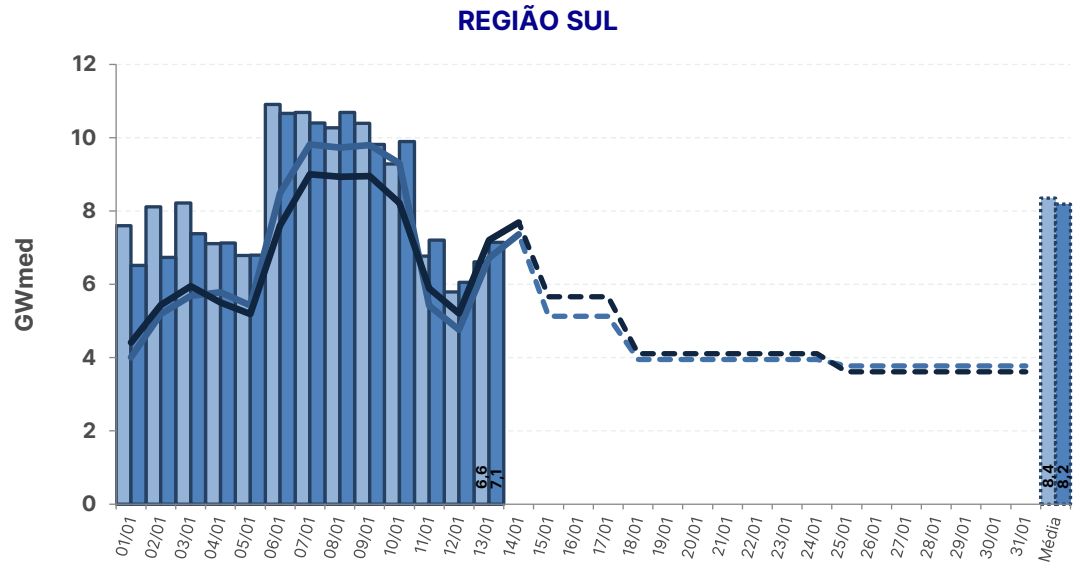
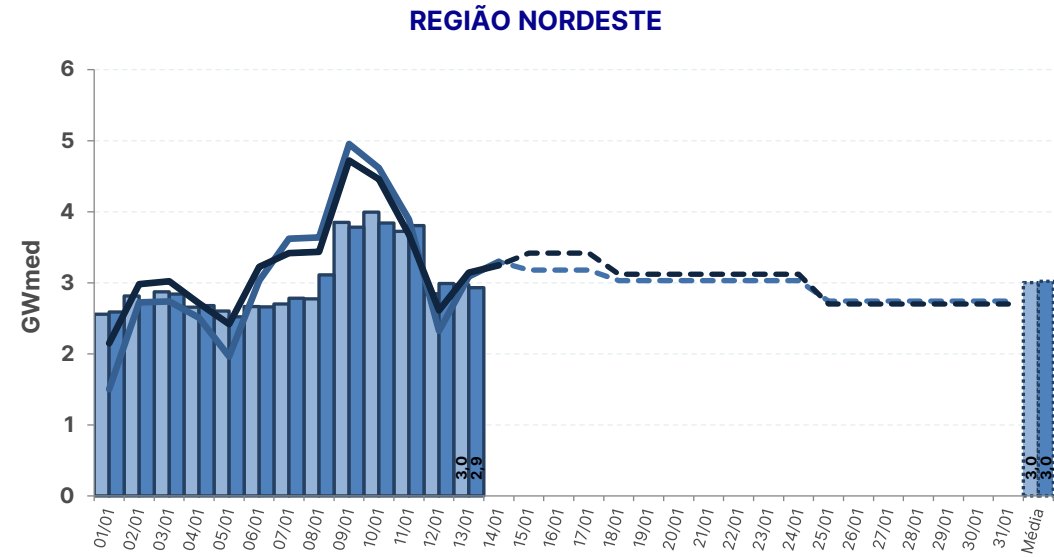
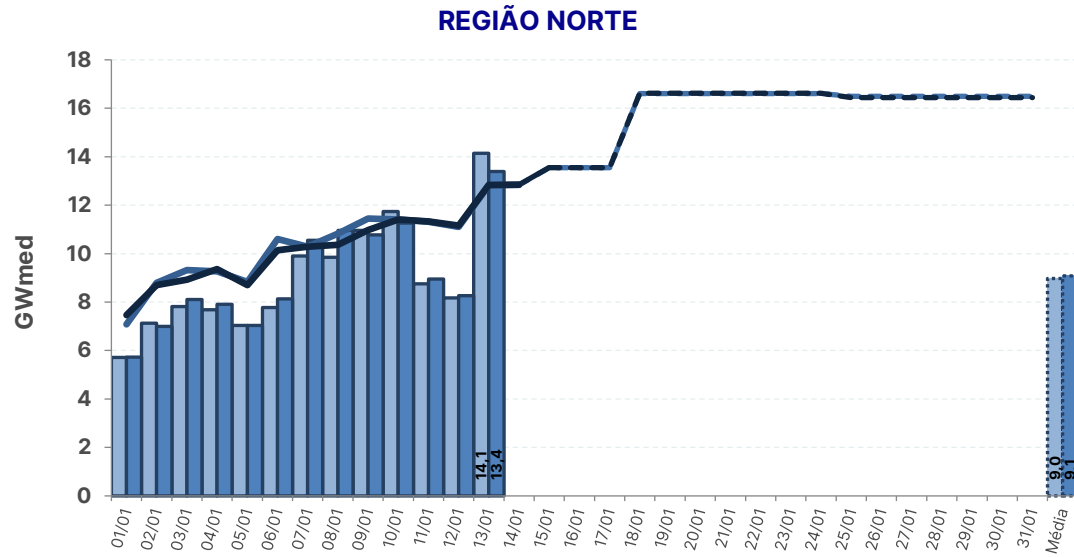
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

acompanhamento da geração hidráulica

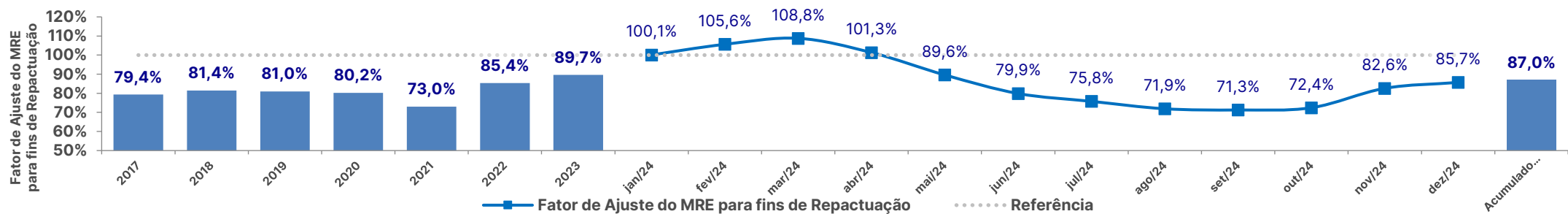
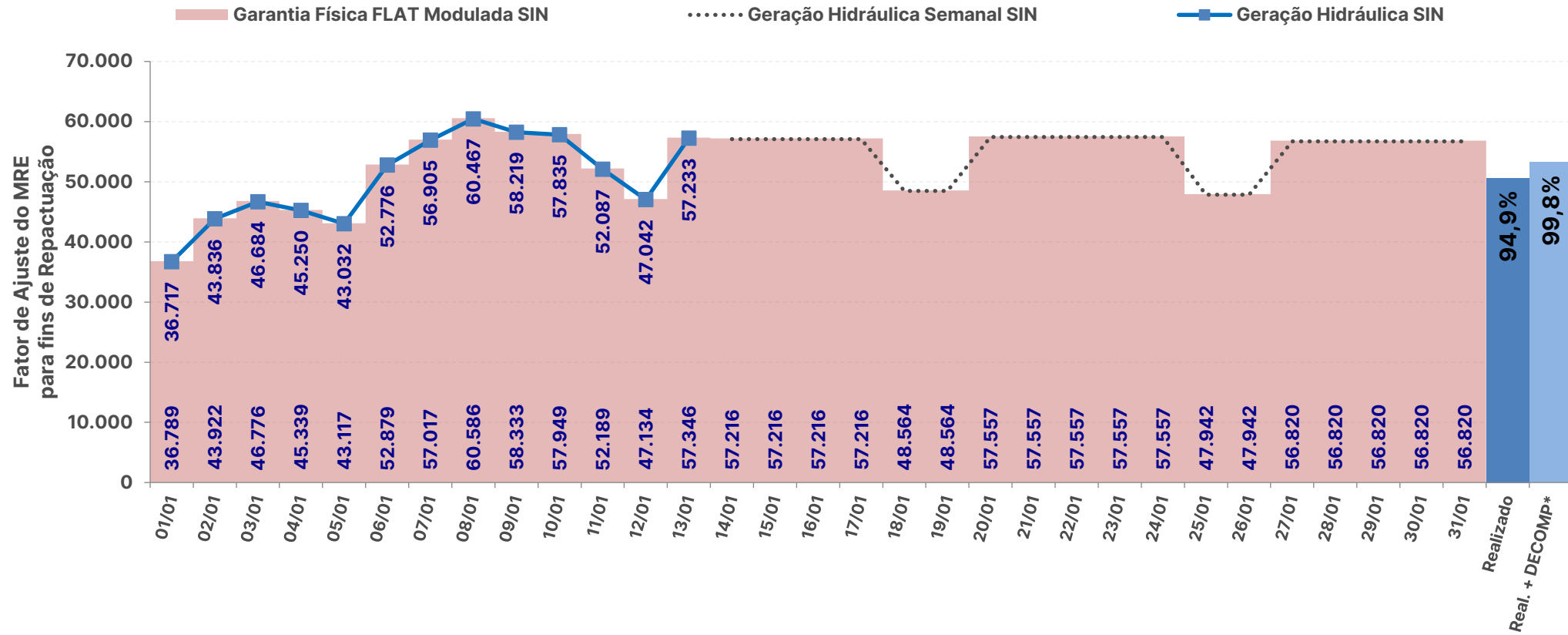


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

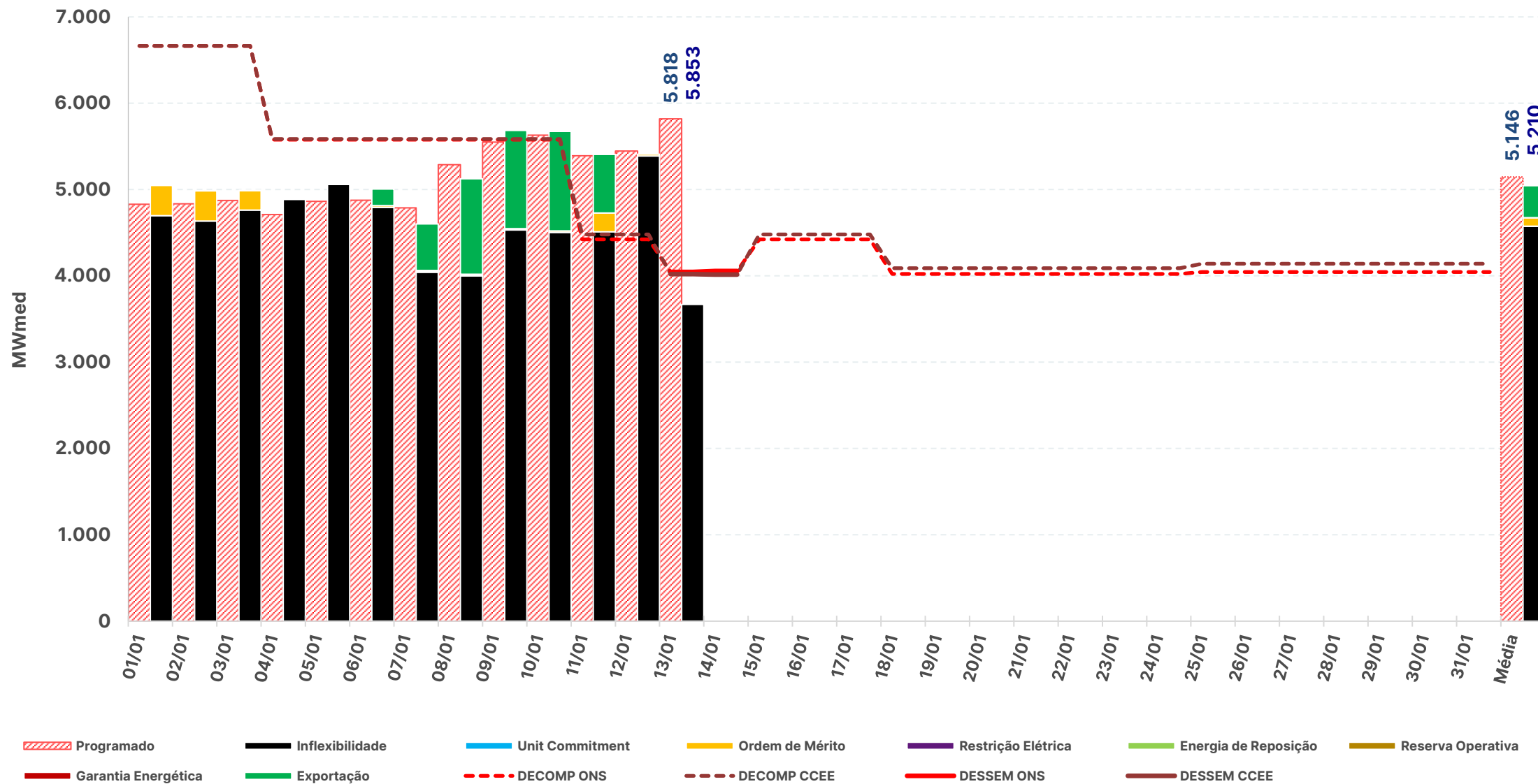
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

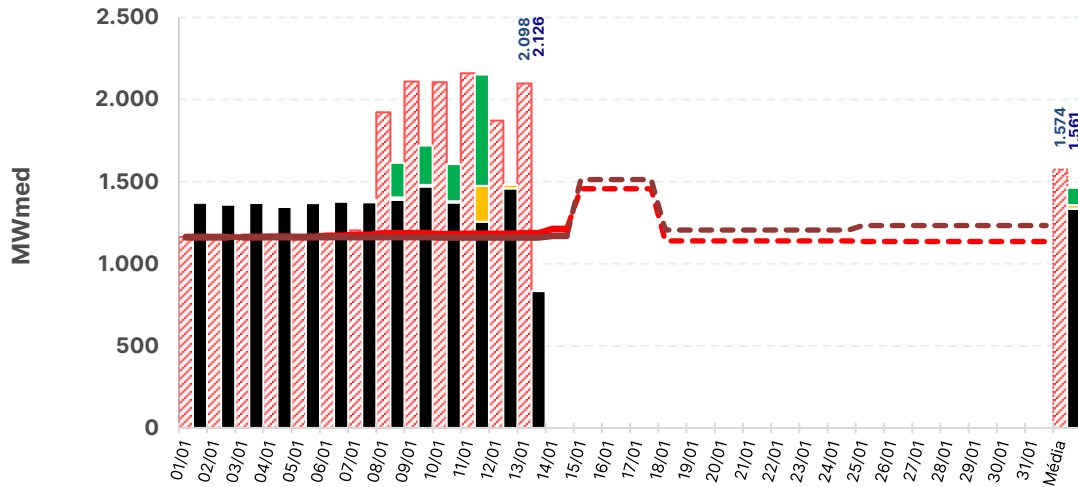
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

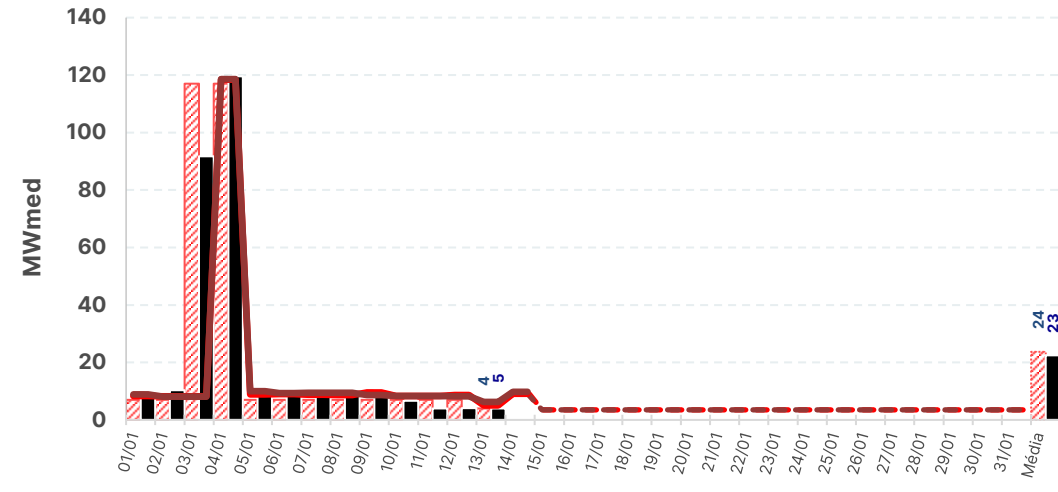


acompanhamento da geração térmica

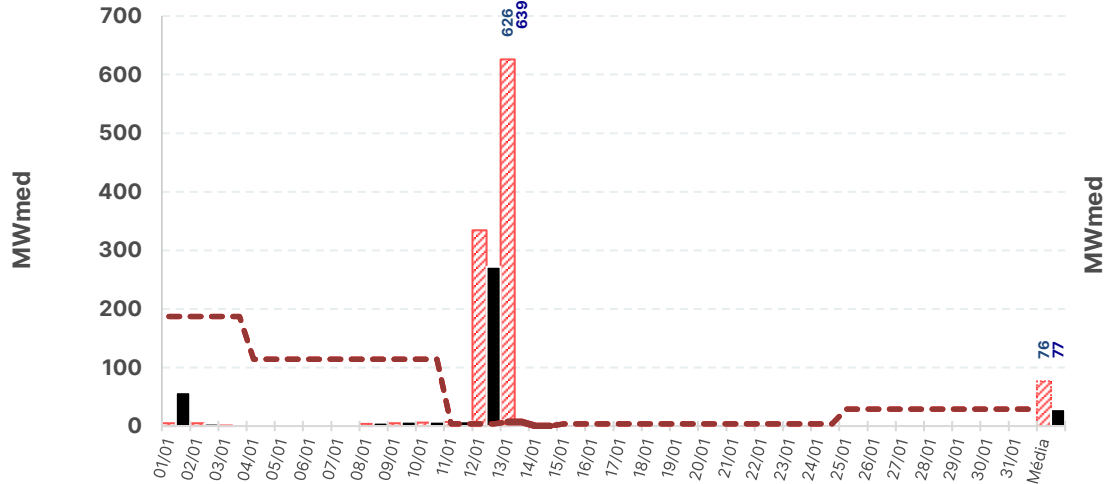
REGIÃO NORTE



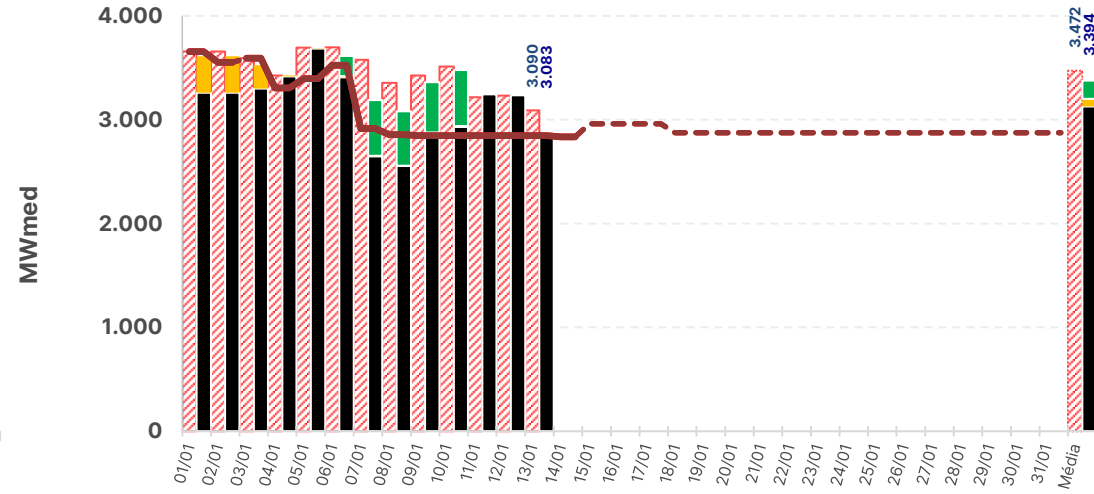
REGIÃO NORDESTE



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
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

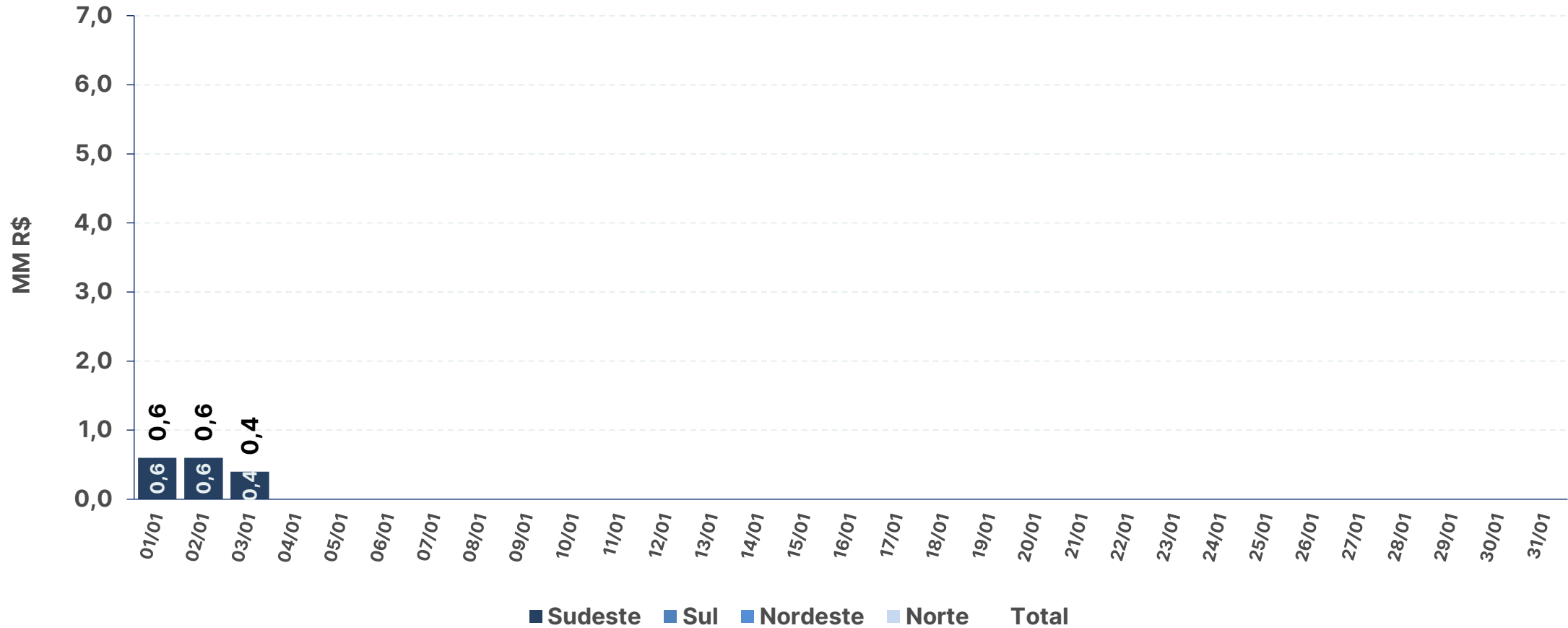
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



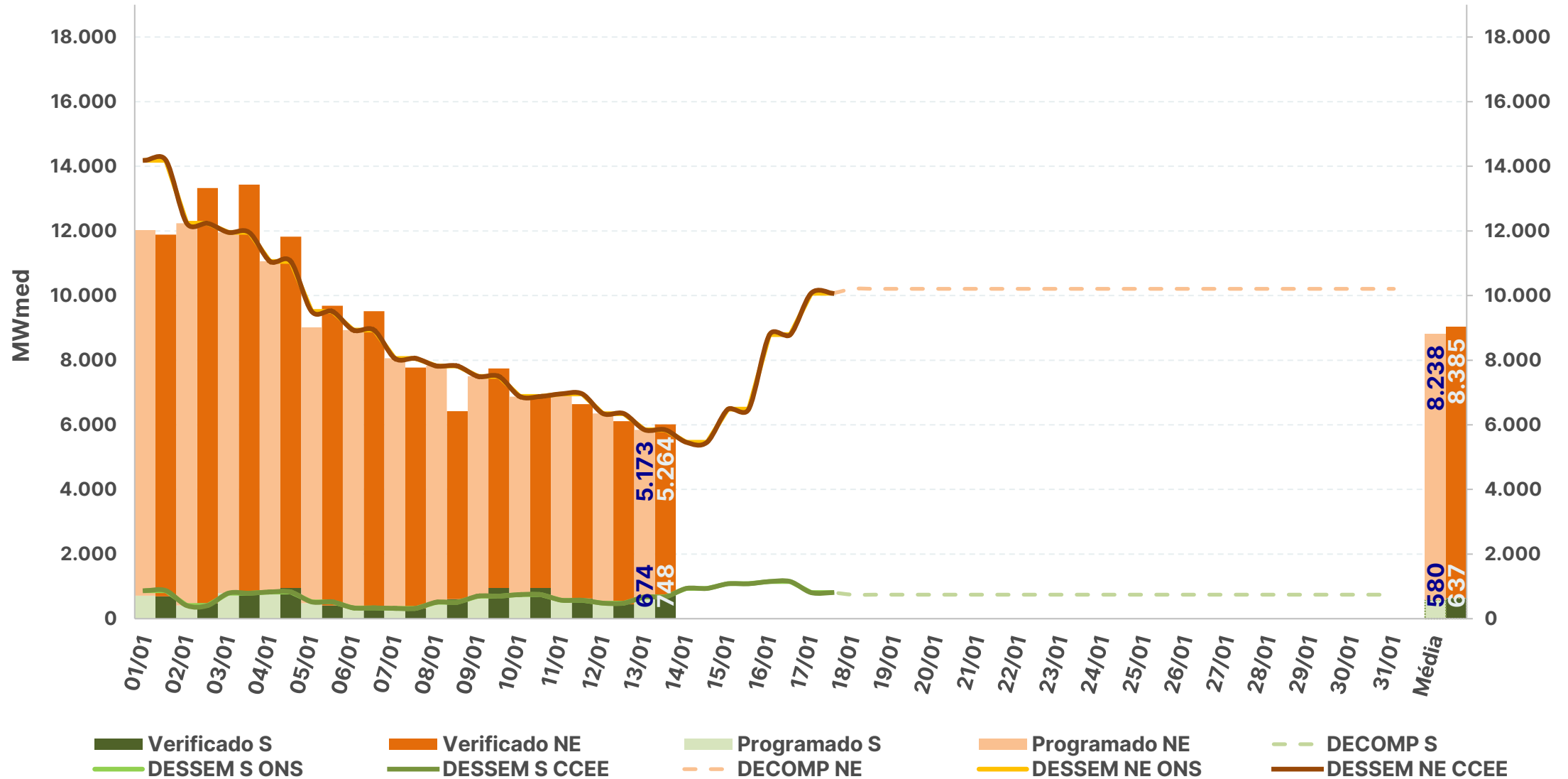
	1/1	2/1	3/1	4/1	5/1	6/1	7/1	8/1	9/1	10/1	11/1	12/1	13/1	14/1	15/1	16/1	17/1	18/1	19/1	20/1	21/1	22/1	23/1	24/1	25/1	26/1	27/1	28/1	29/1	30/1	31/1	Total	
RE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	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	0,0	0,0	0,0

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

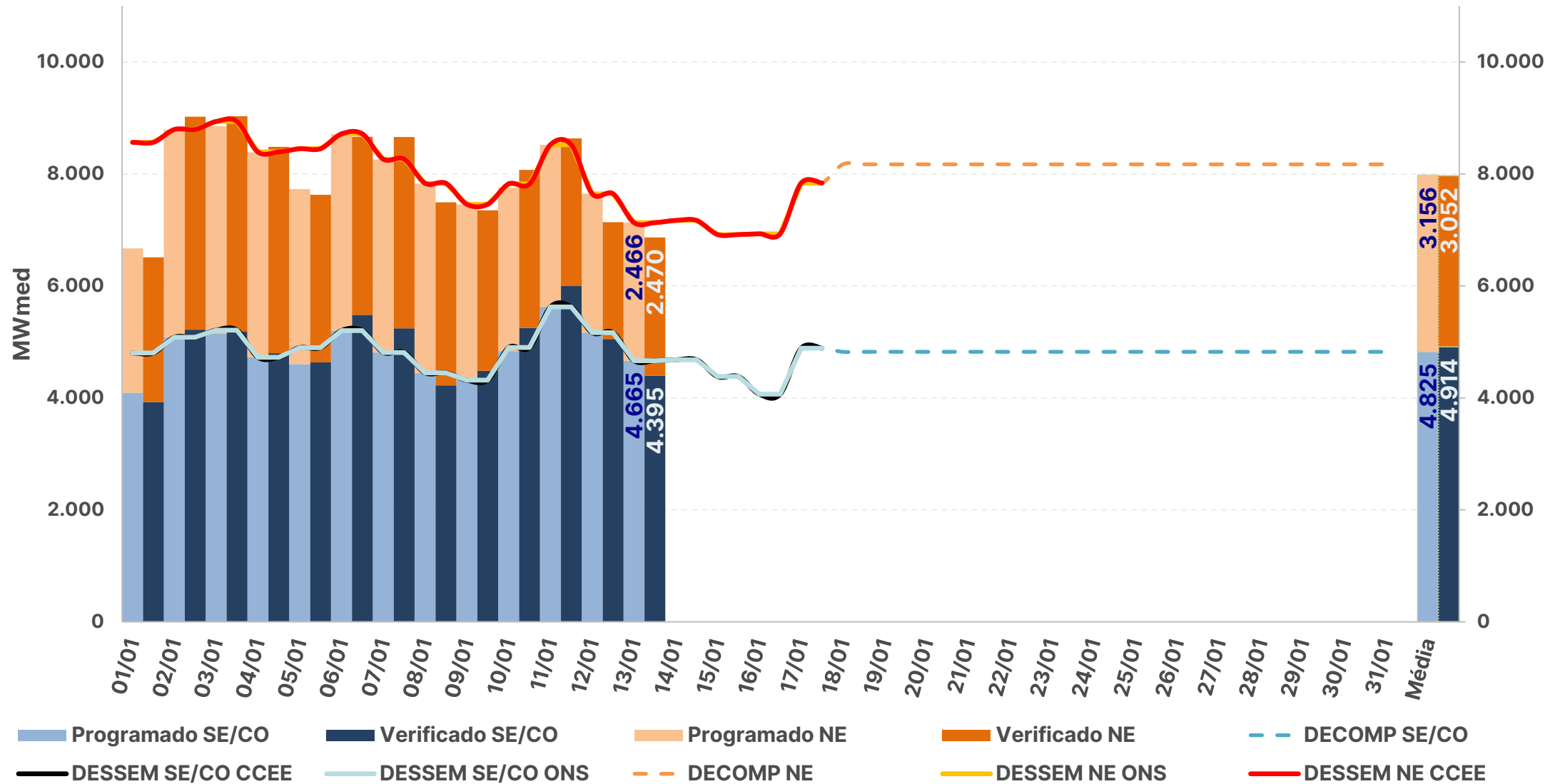


	1/1	2/1	3/1	4/1	5/1	6/1	7/1	8/1	9/1	10/1	11/1	12/1	13/1	14/1	15/1	16/1	17/1	18/1	19/1	20/1	21/1	22/1	23/1	24/1	25/1	26/1	27/1	28/1	29/1	30/1	31/1	Total	
Sudeste	0,6	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Norte	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

GERAÇÃO EÓLICA



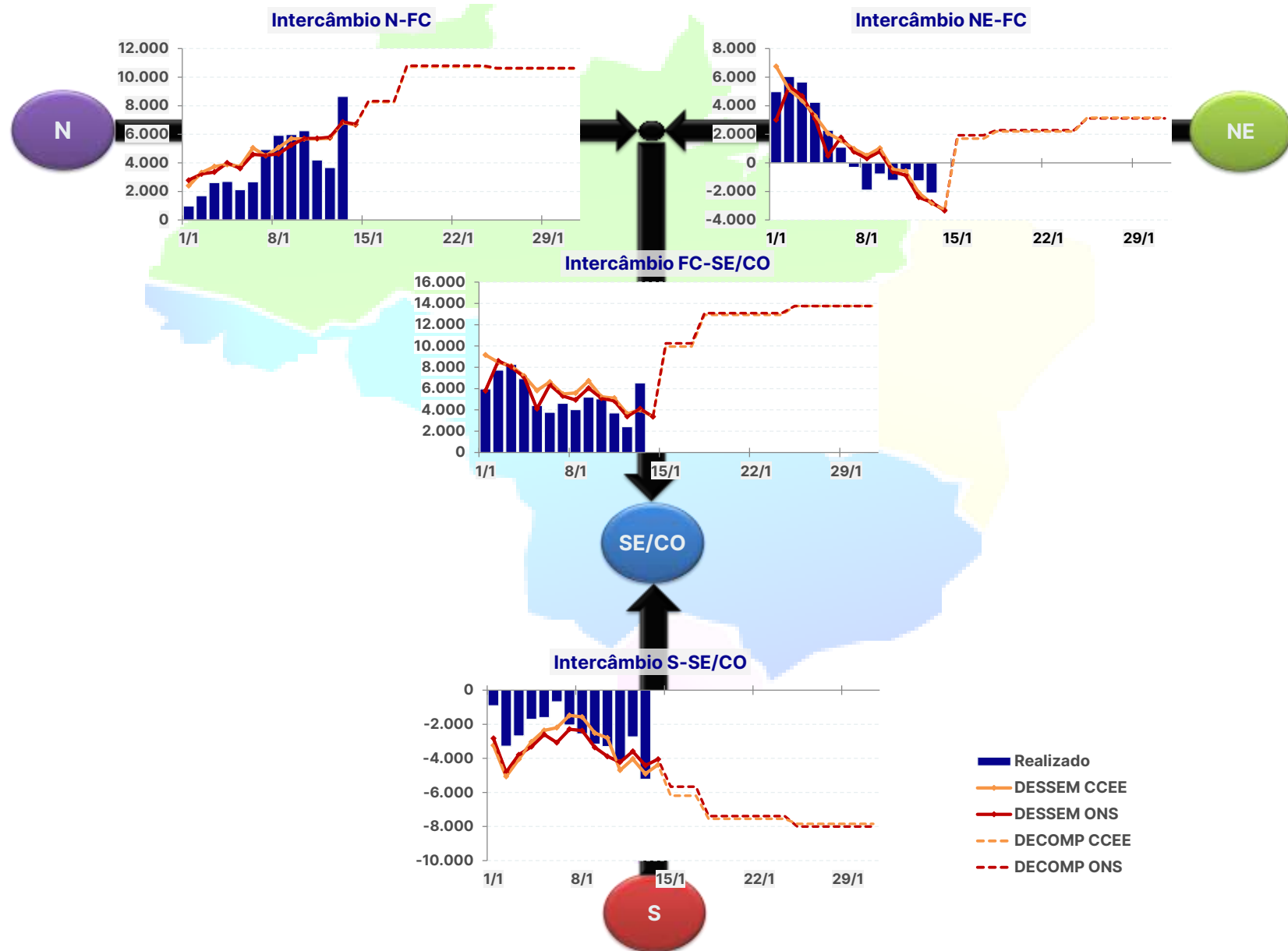
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA

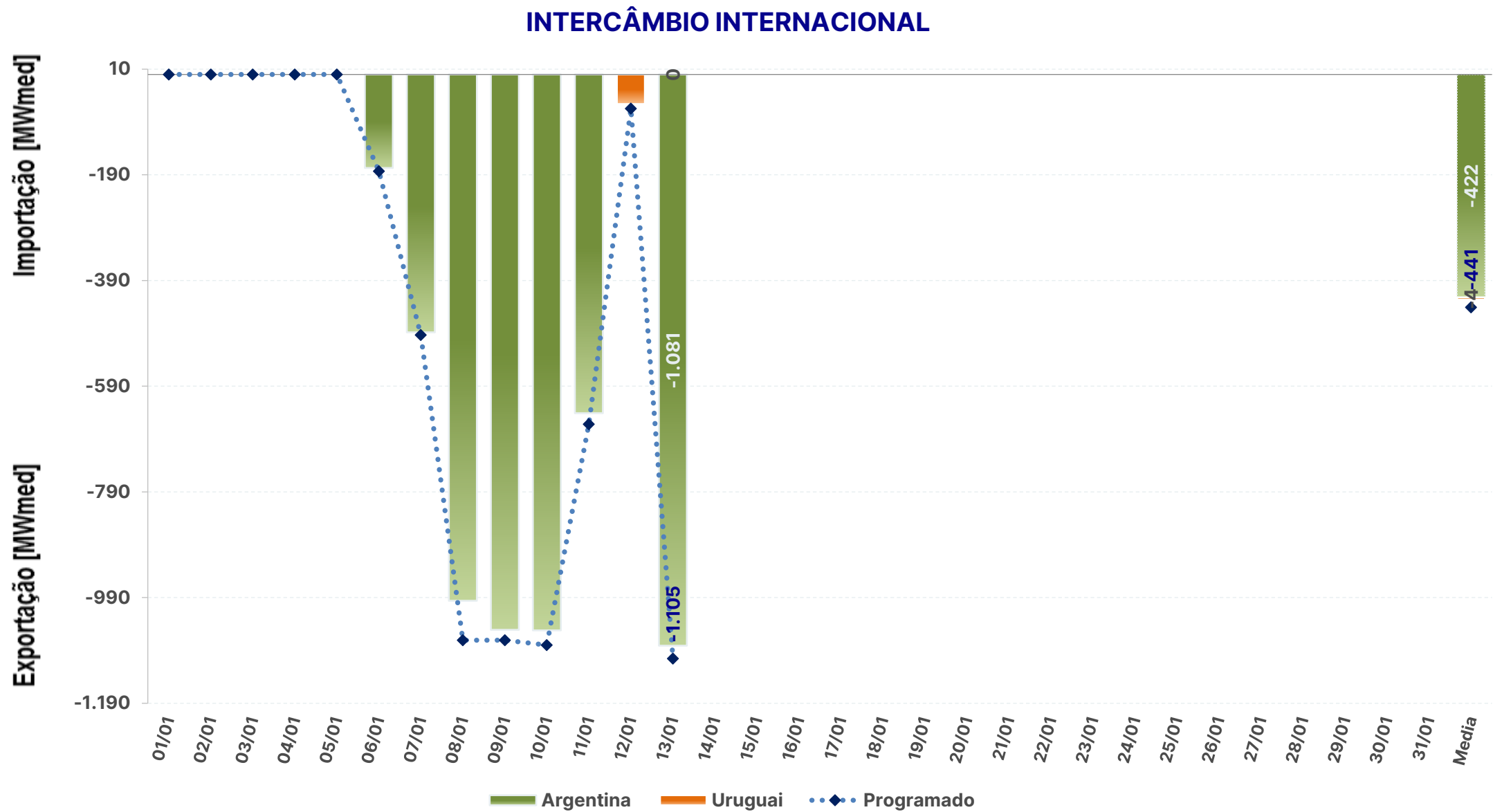


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UVF + Prev. MMGD

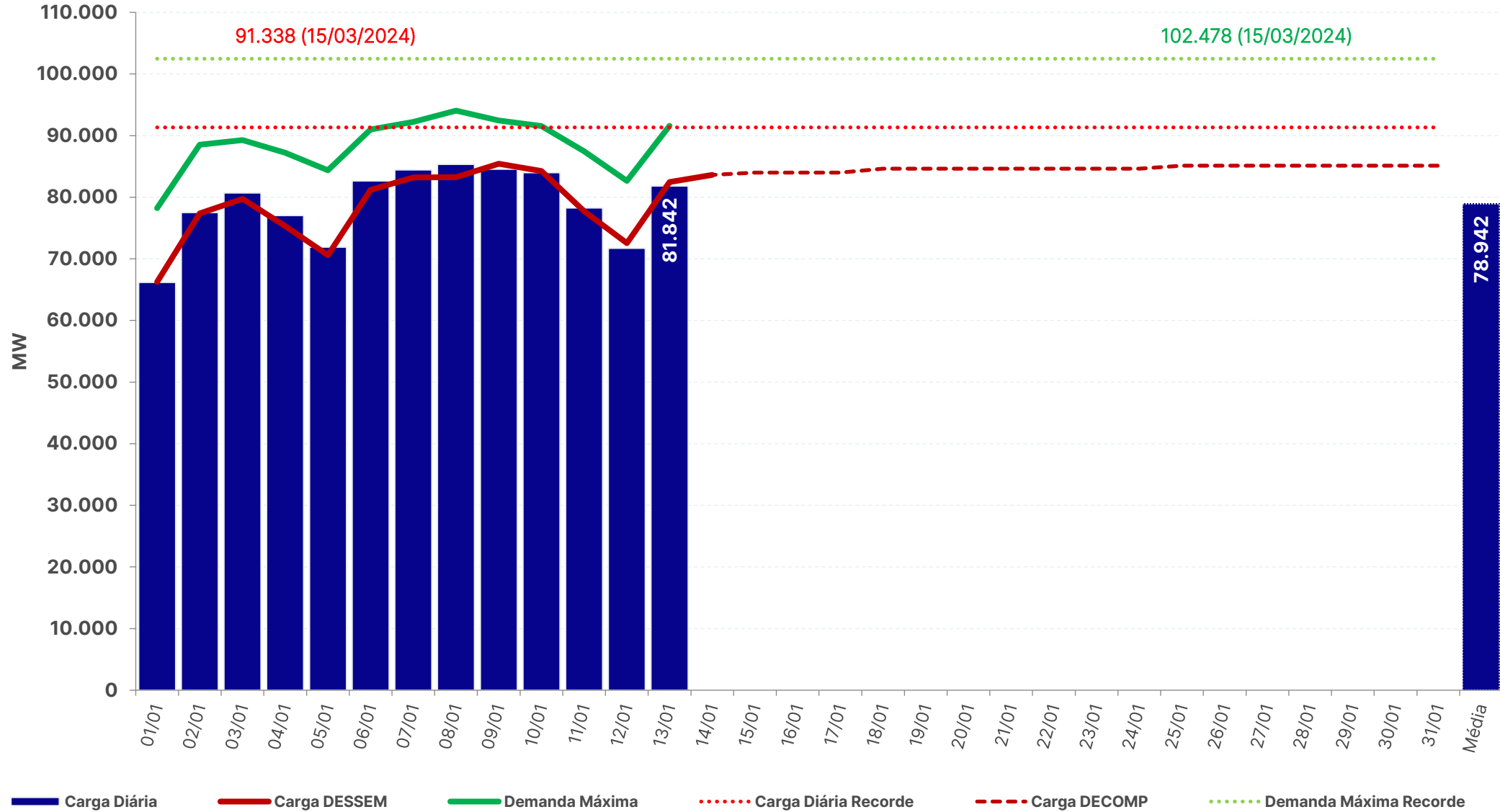
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



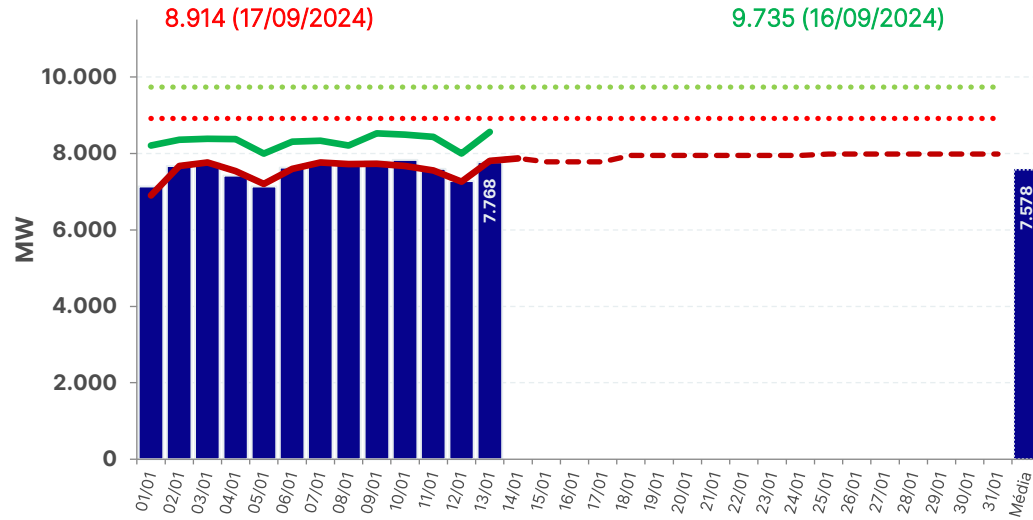


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

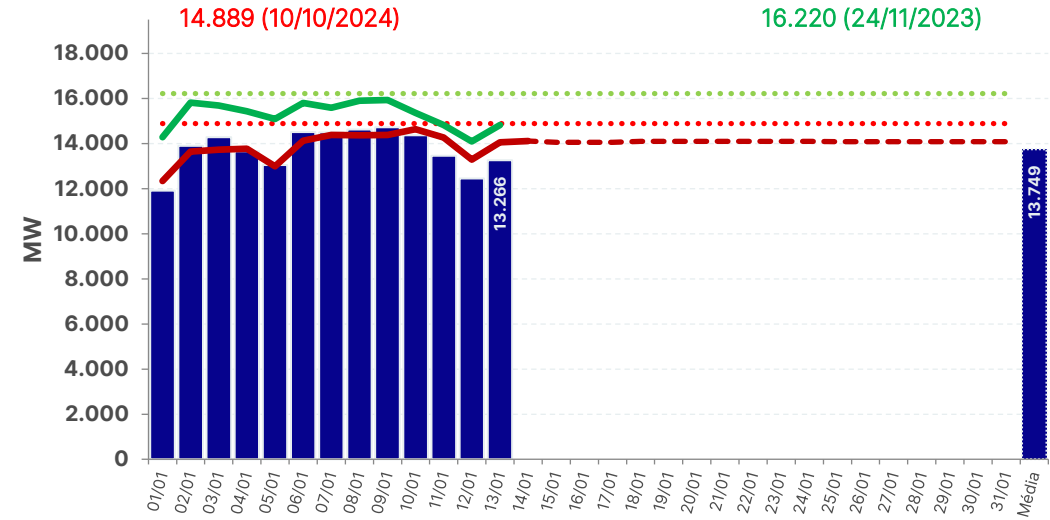


carga e demanda instantânea máxima

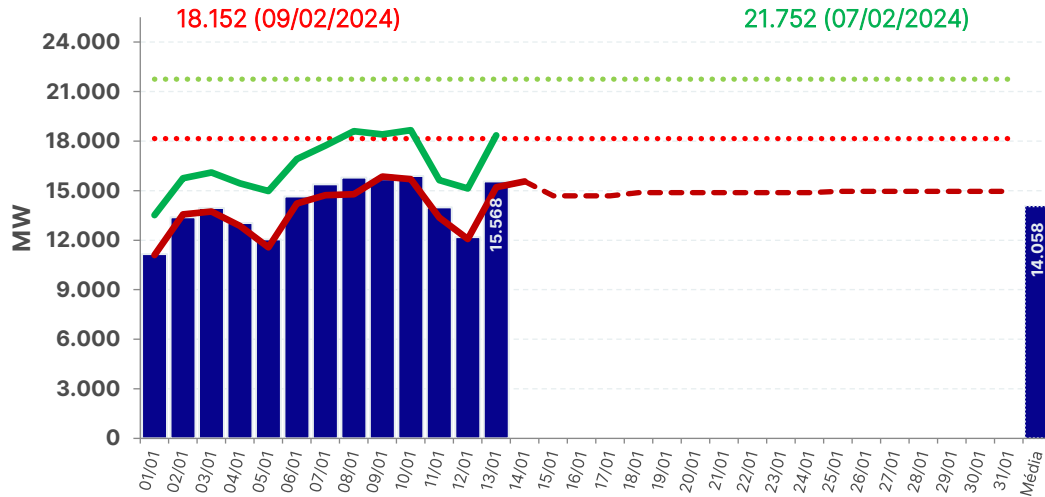
REGIÃO NORTE



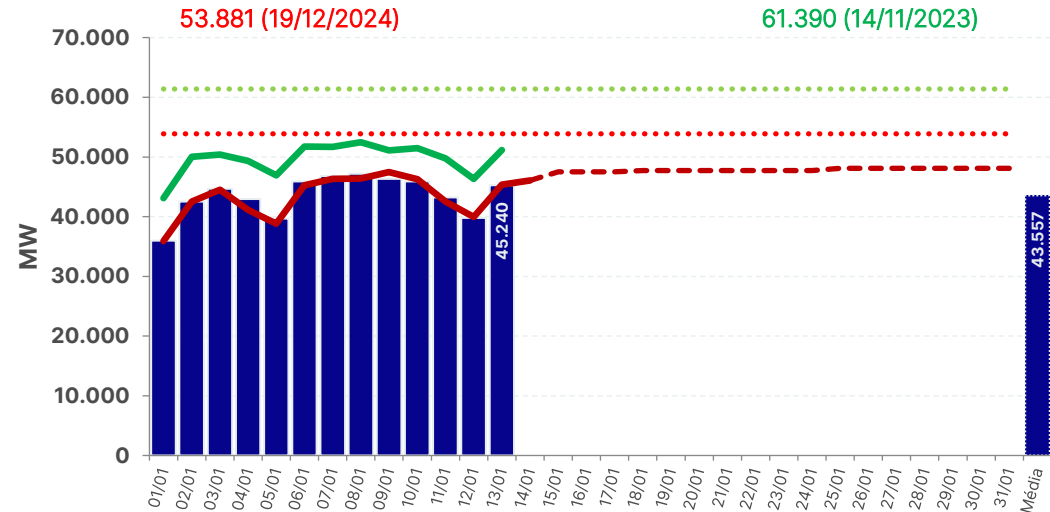
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



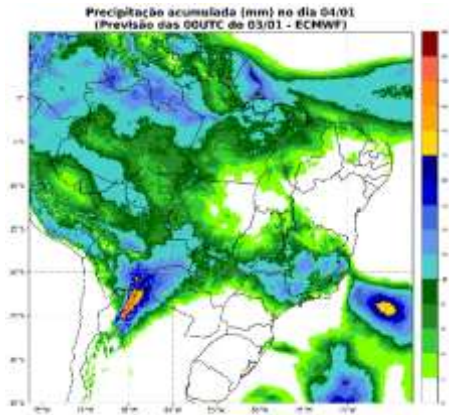
REGIÃO SUDESTE



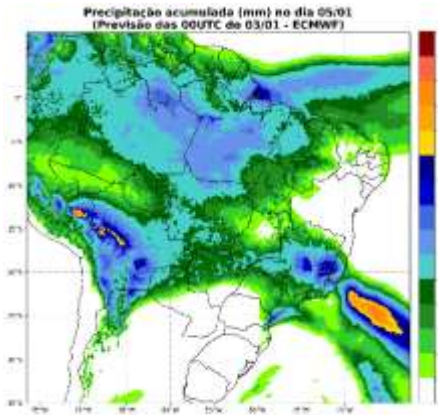
■ Carga Diária
 ⋯ Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ⋯ Demanda Máxima Recorde

Chuva diária na semana operativa passada – 04/01 a 10/01

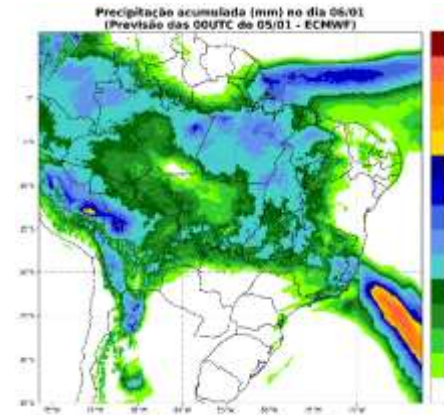
04/01



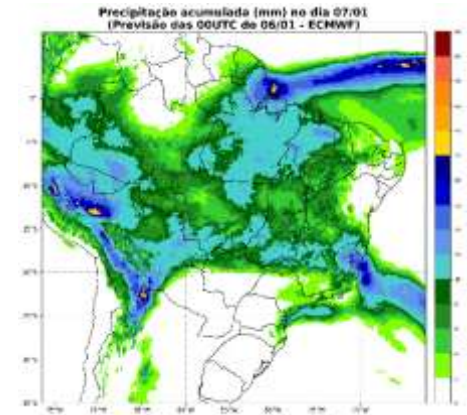
05/01



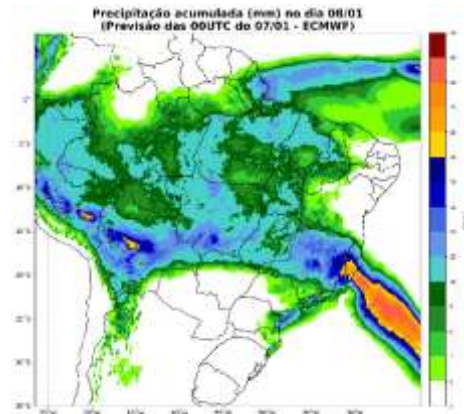
06/01



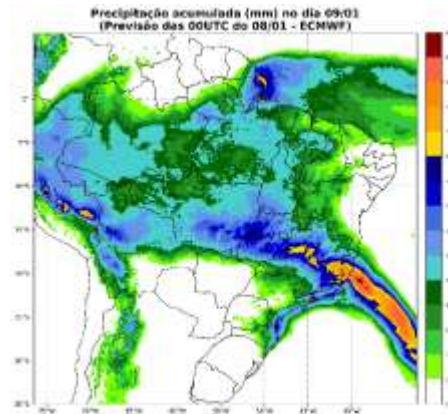
07/01



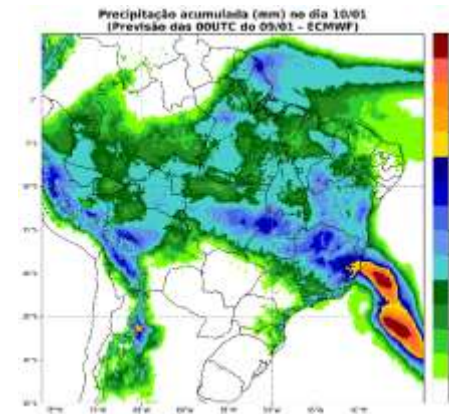
08/01



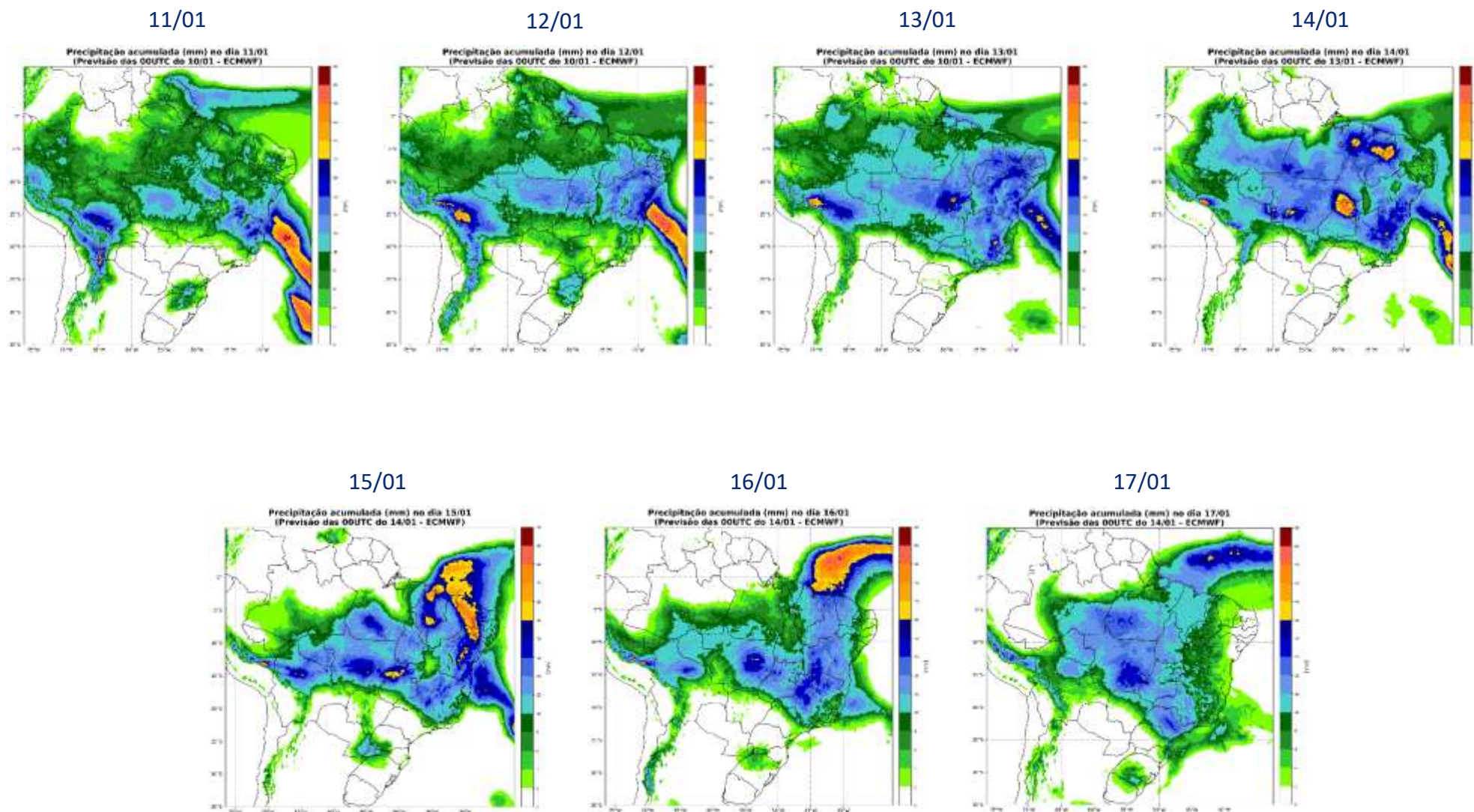
09/01



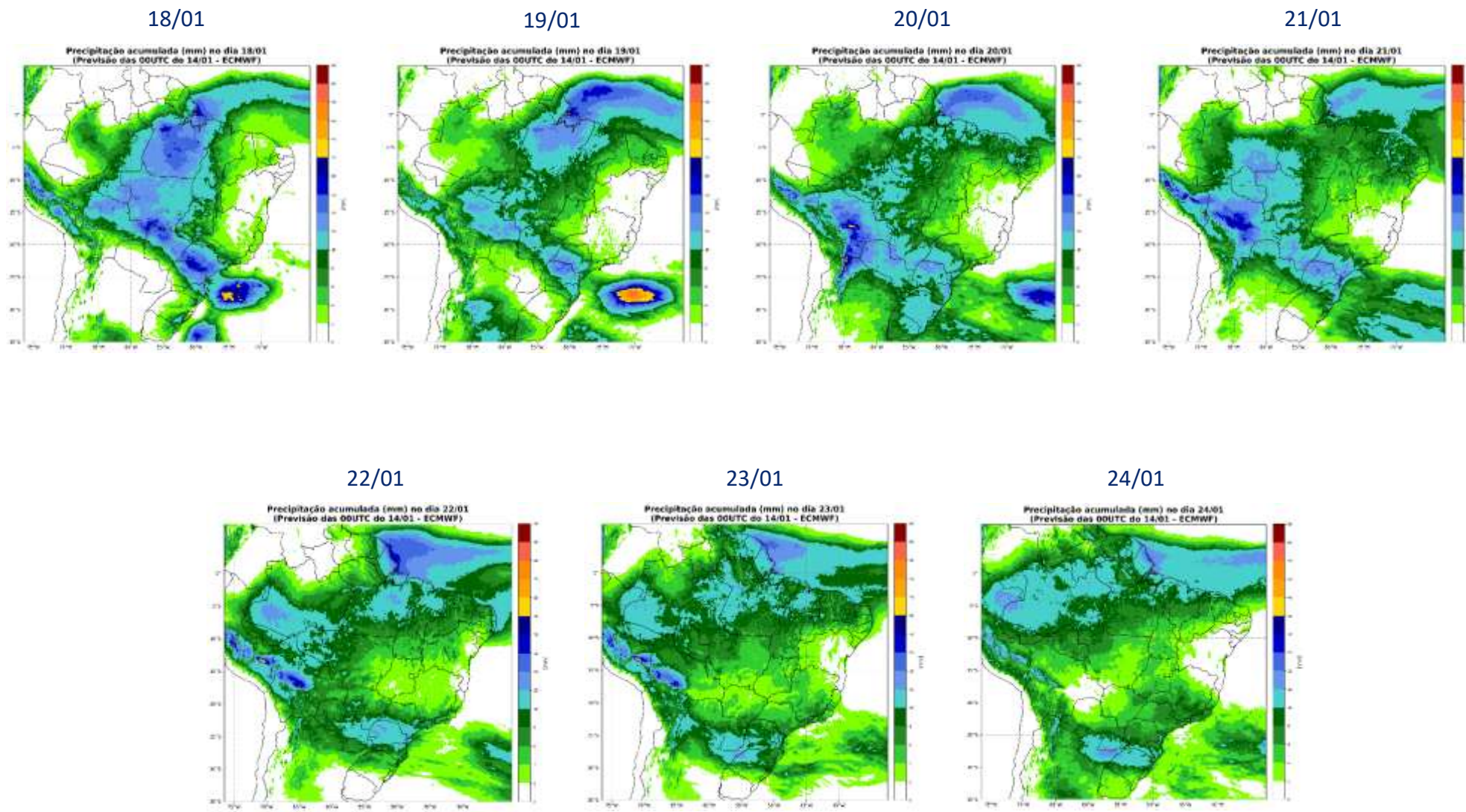
10/01



Chuva diária prevista na semana operativa corrente – 11/01 a 17/01

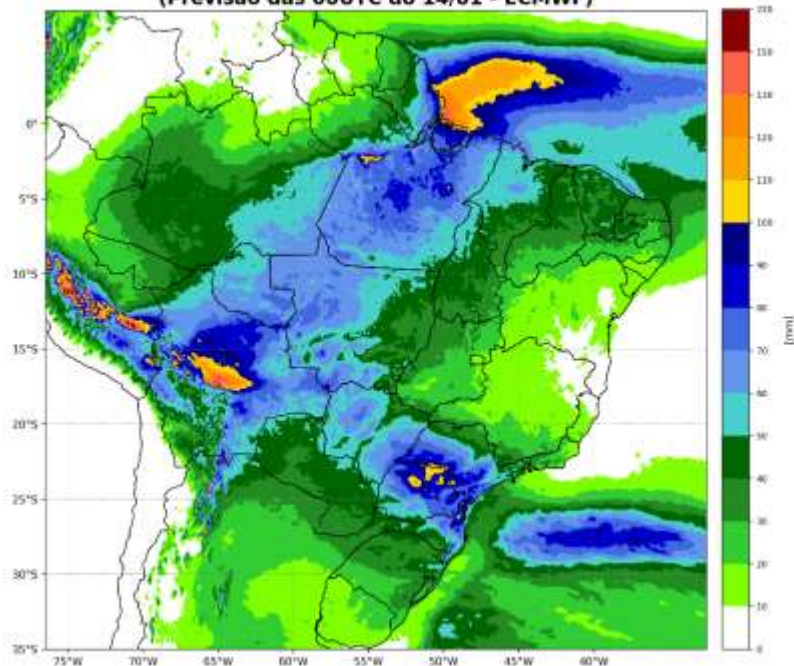


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 18/01 a 24/01



Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 18/01 a 24/01

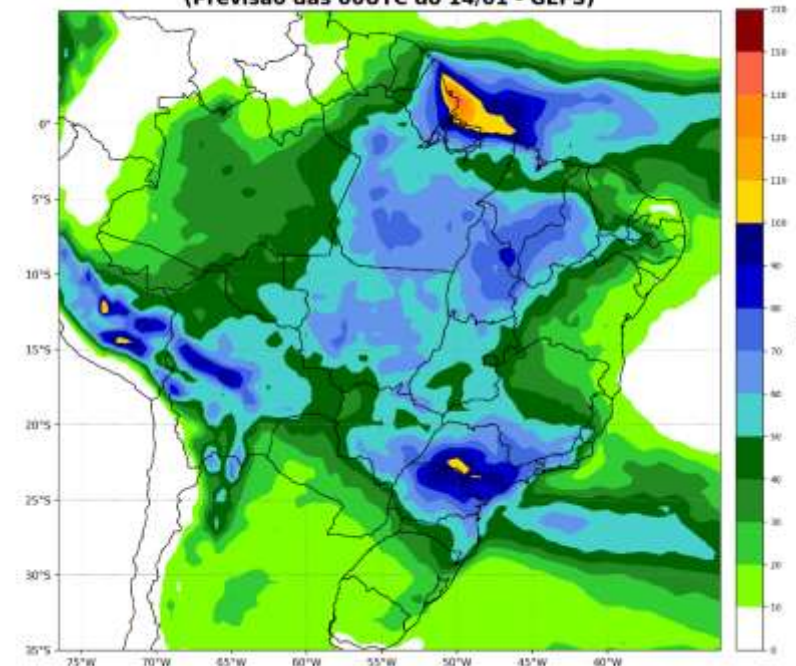
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 18/01 e 24/01 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 14/01 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20250114 – 00UTC

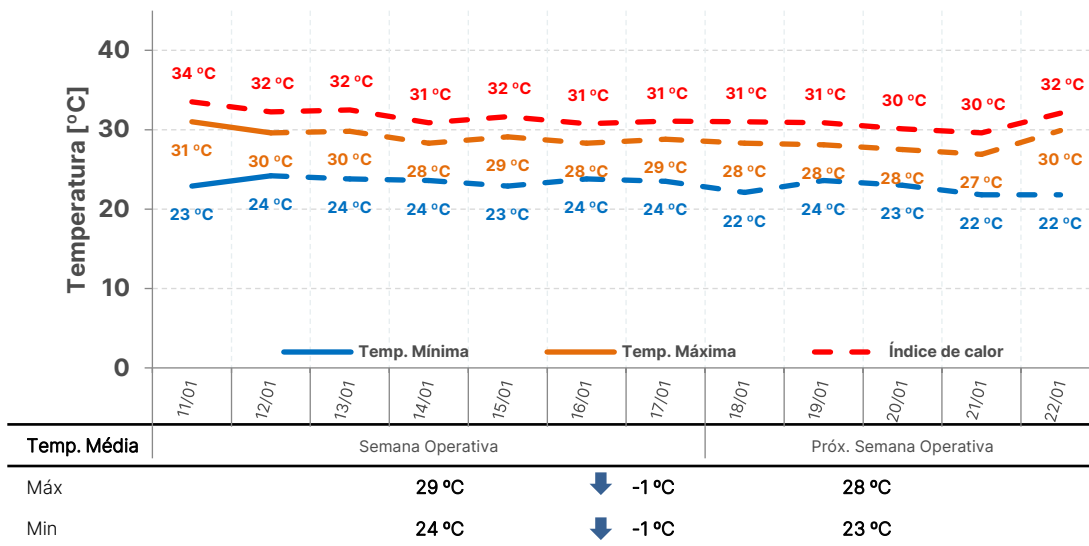
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 18/01 e 24/01 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 14/01 - GEFS)



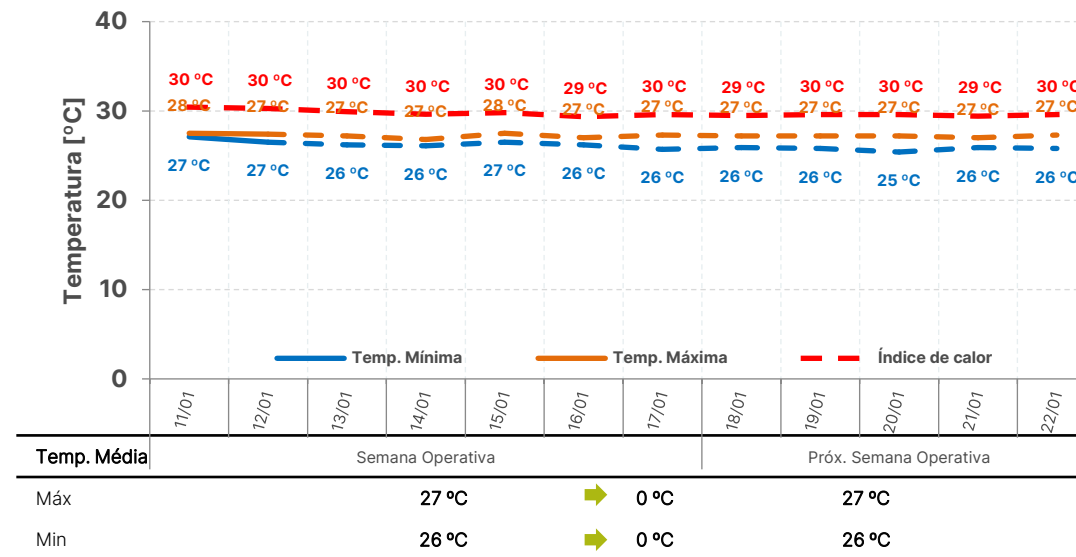
Fonte: GEFS

Inicialização: 20250114 – 00UTC

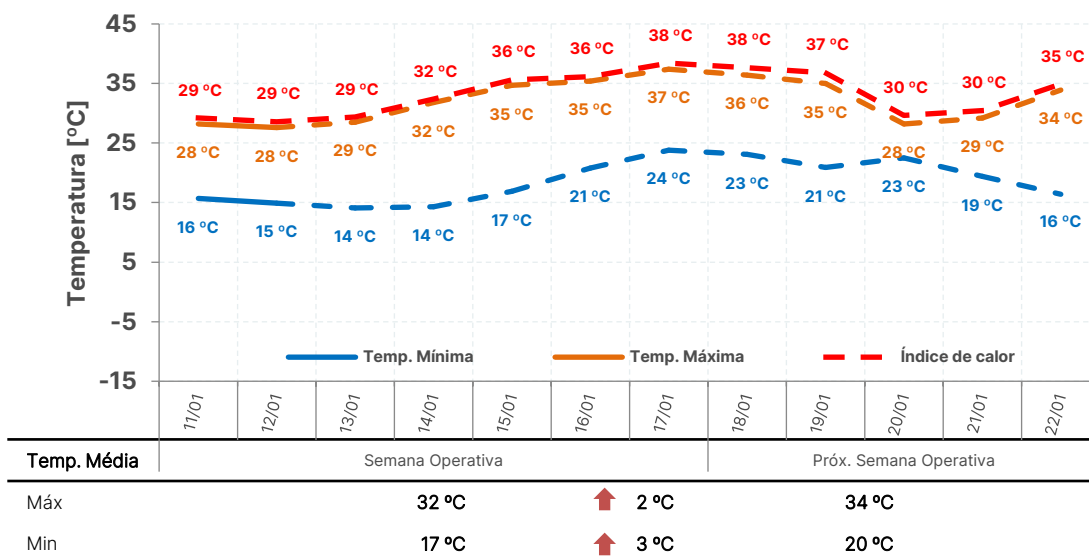
MANAUS



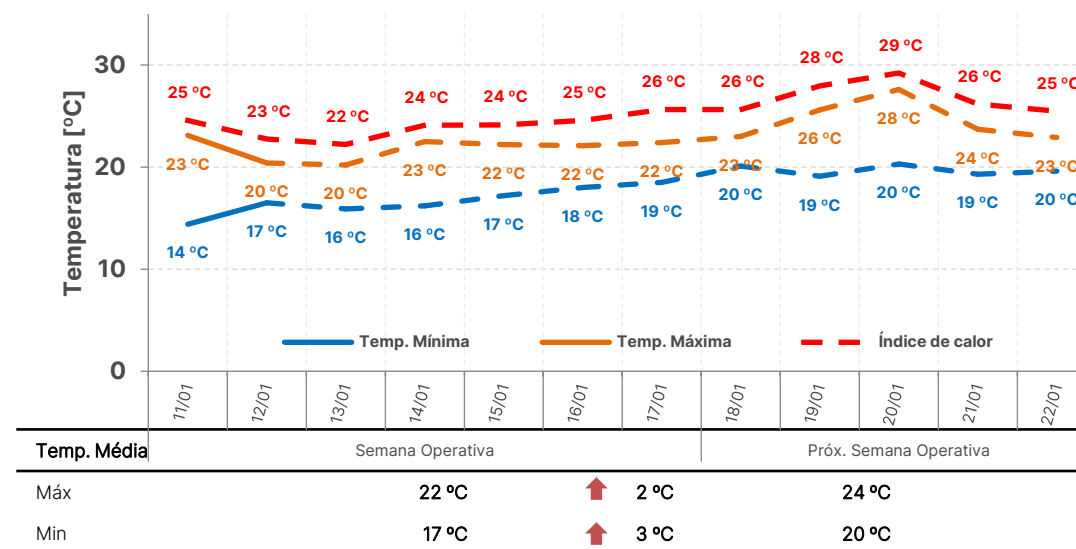
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



sensibilidade de realização da ENA

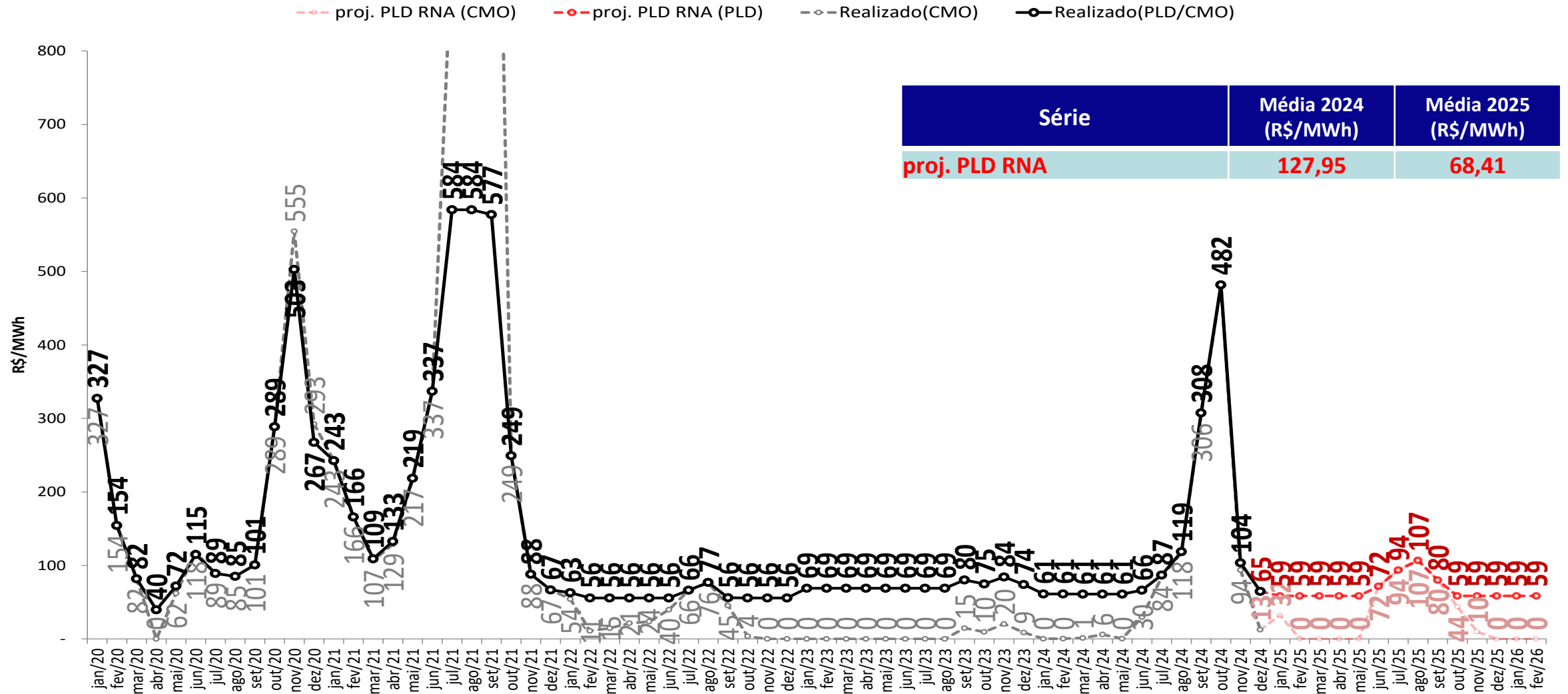
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- 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



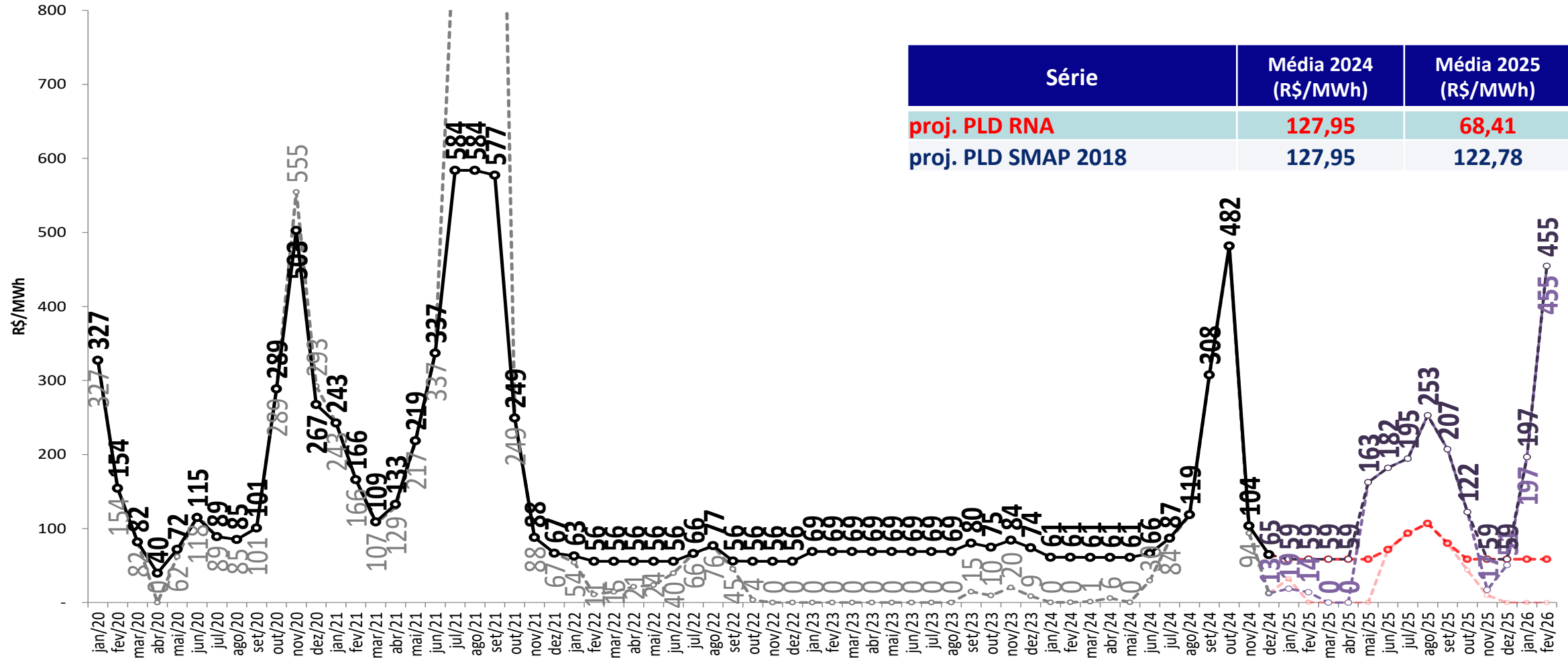
- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



proj. PLD RNA (CMO) proj. PLD RNA (PLD) proj. PLD SMAP 2018 (CMO) proj. PLD SMAP 2018 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)

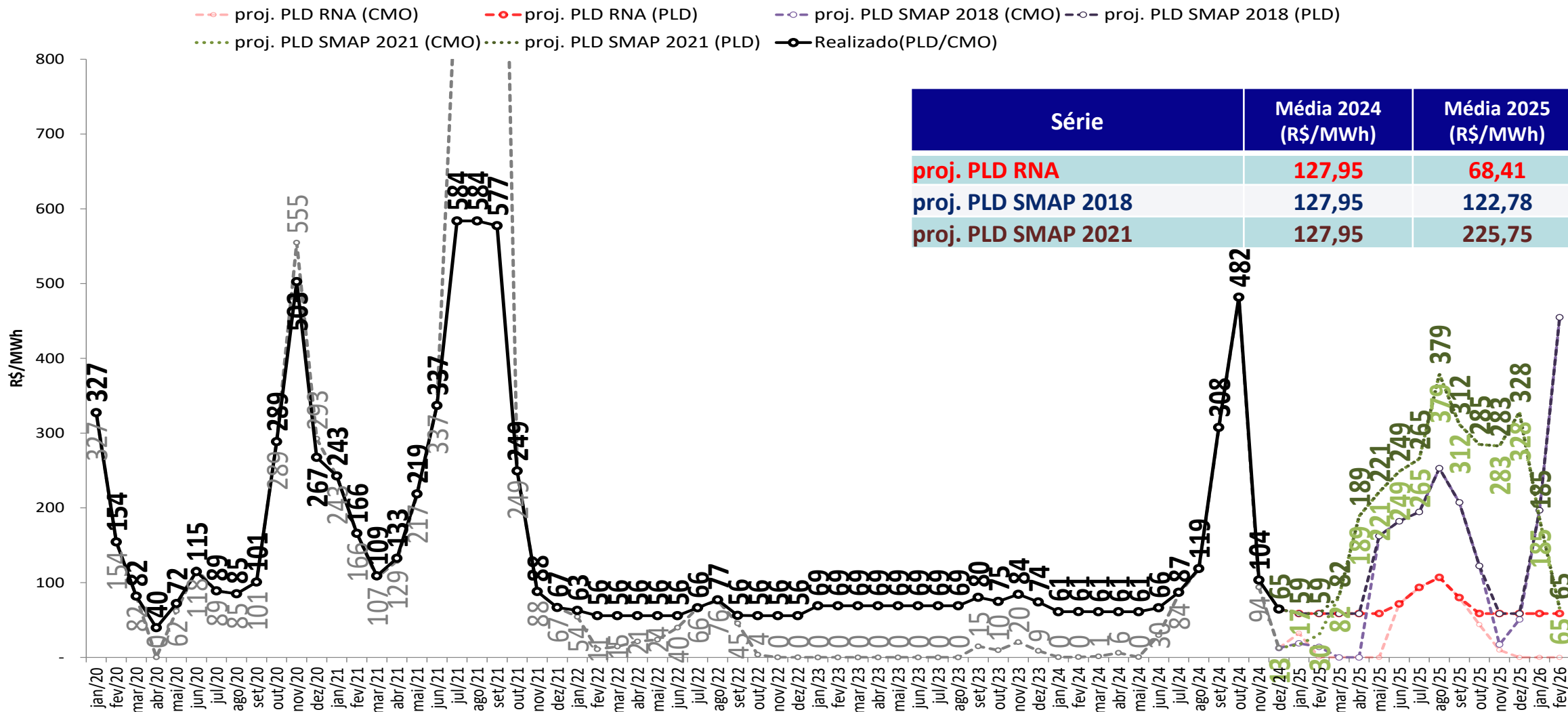


- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

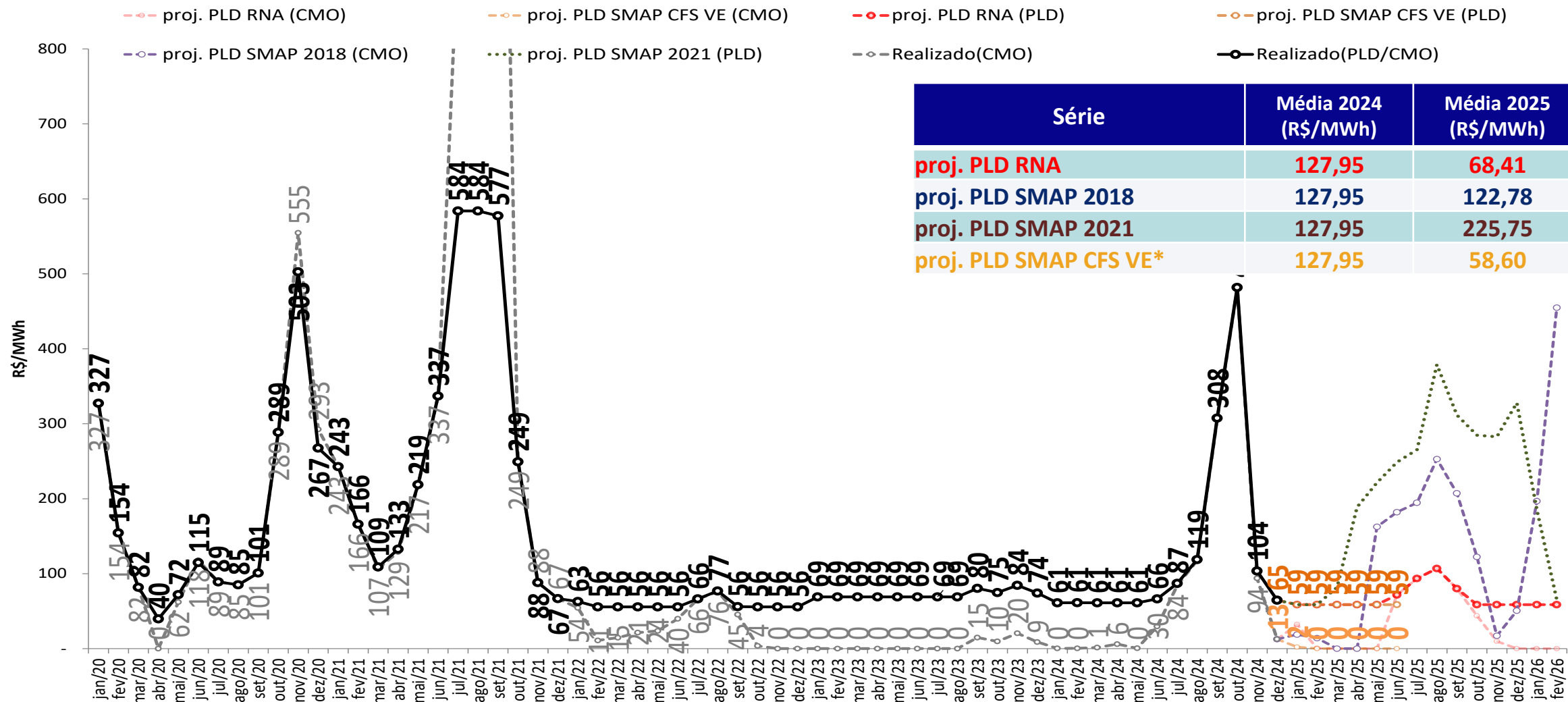


- Foram considerados:
 - 2025: PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh

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

projeção do PLD – SE/CO

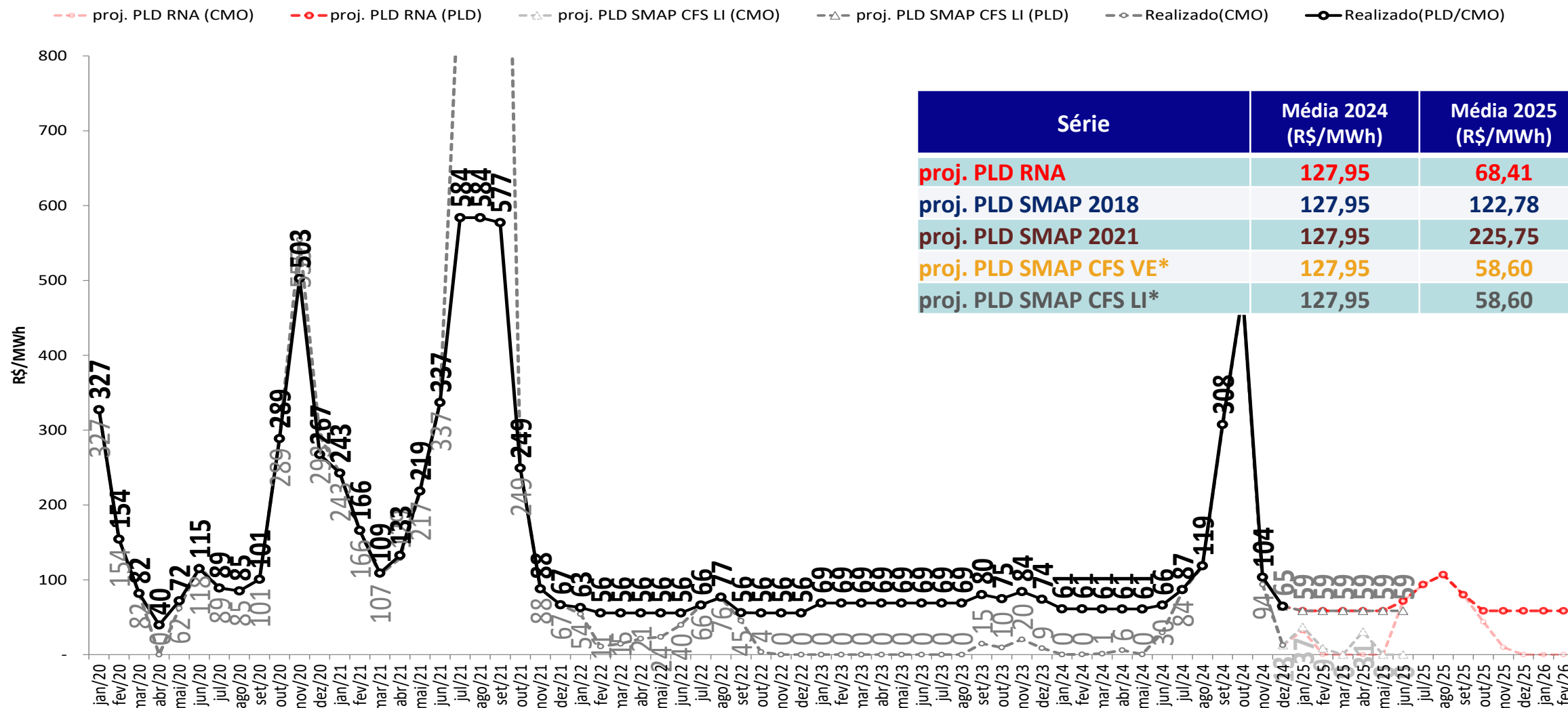
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

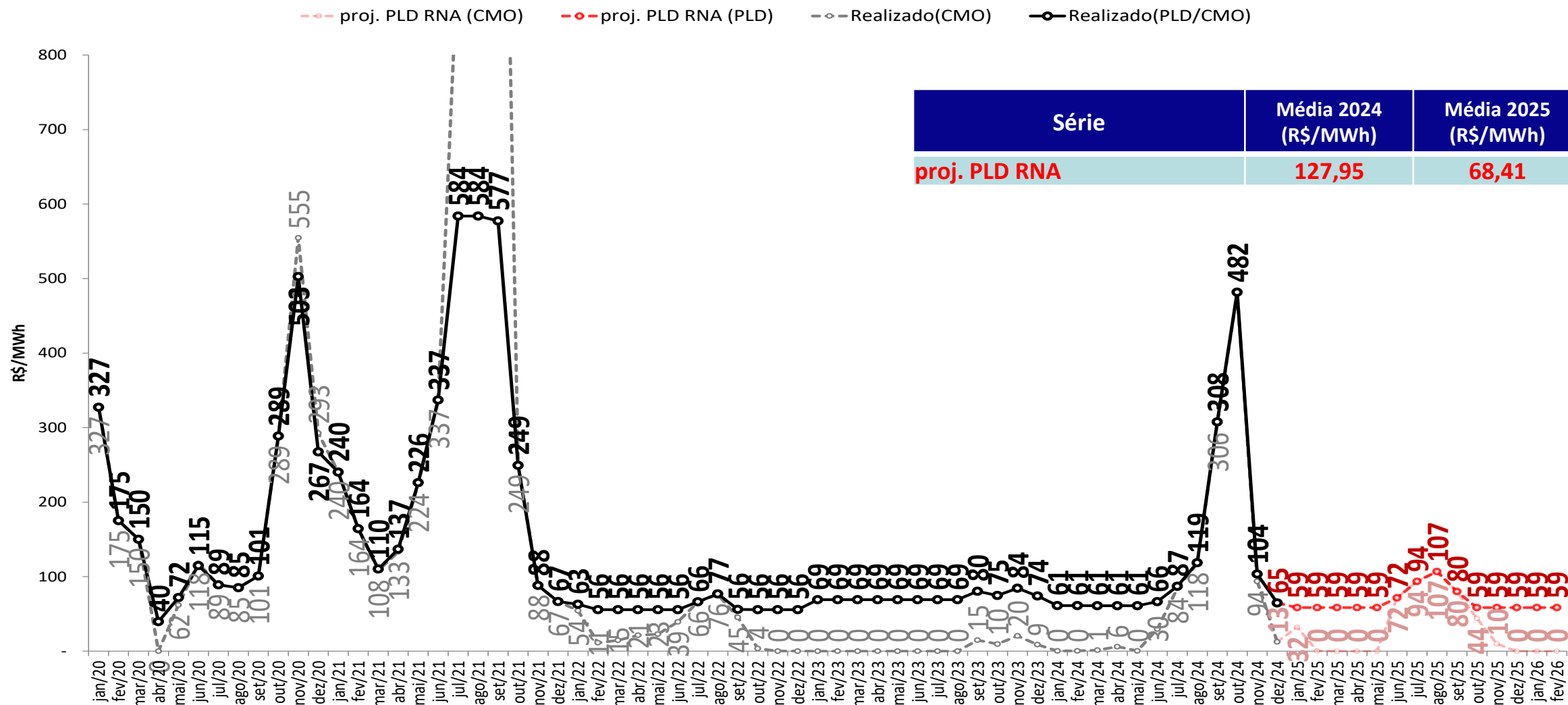


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025 (R\$/MWh)
proj. PLD RNA	127,95	68,41
proj. PLD SMAP 2018	127,95	122,78
proj. PLD SMAP 2021	127,95	225,75
proj. PLD SMAP CFS VE*	127,95	58,60
proj. PLD SMAP CFS LI*	127,95	58,60

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

projeção do PLD – Sul

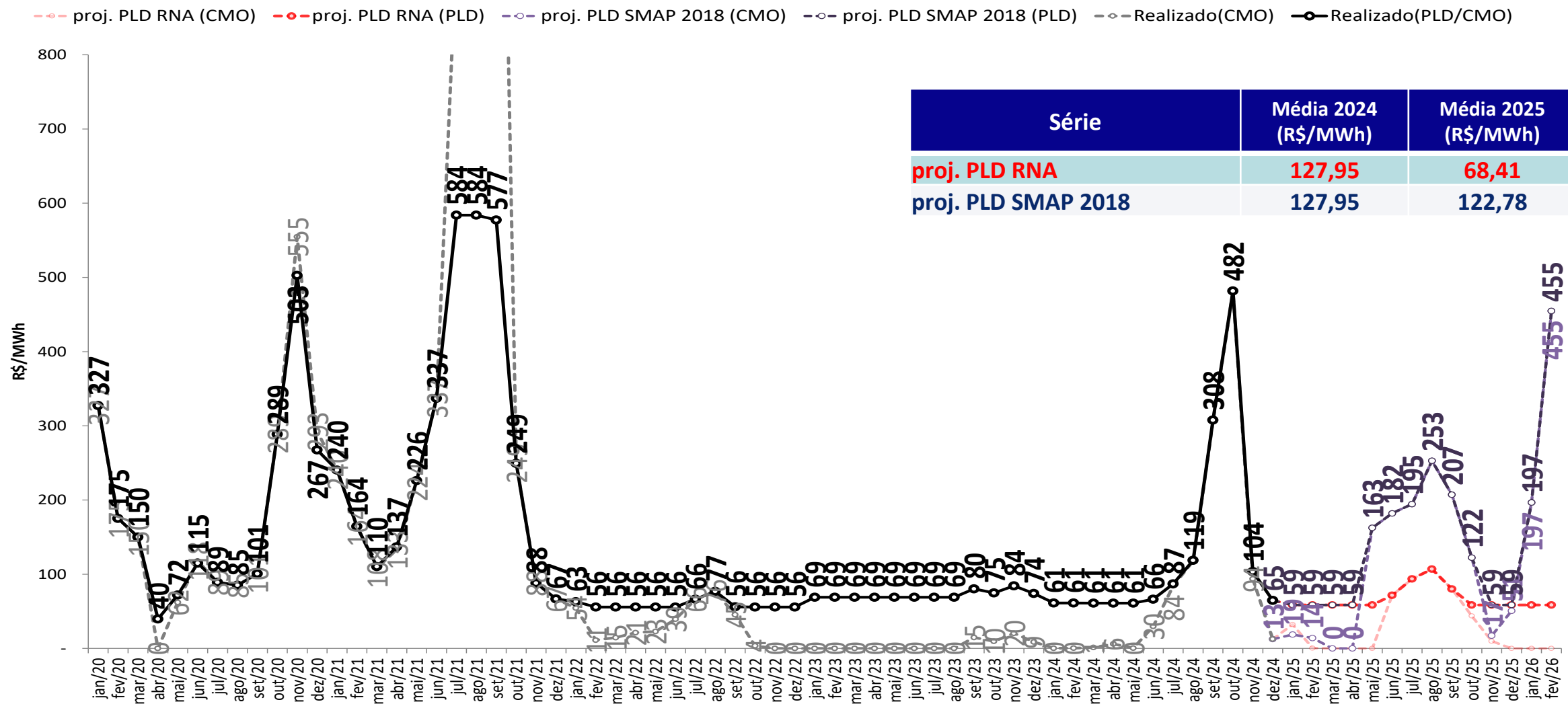
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

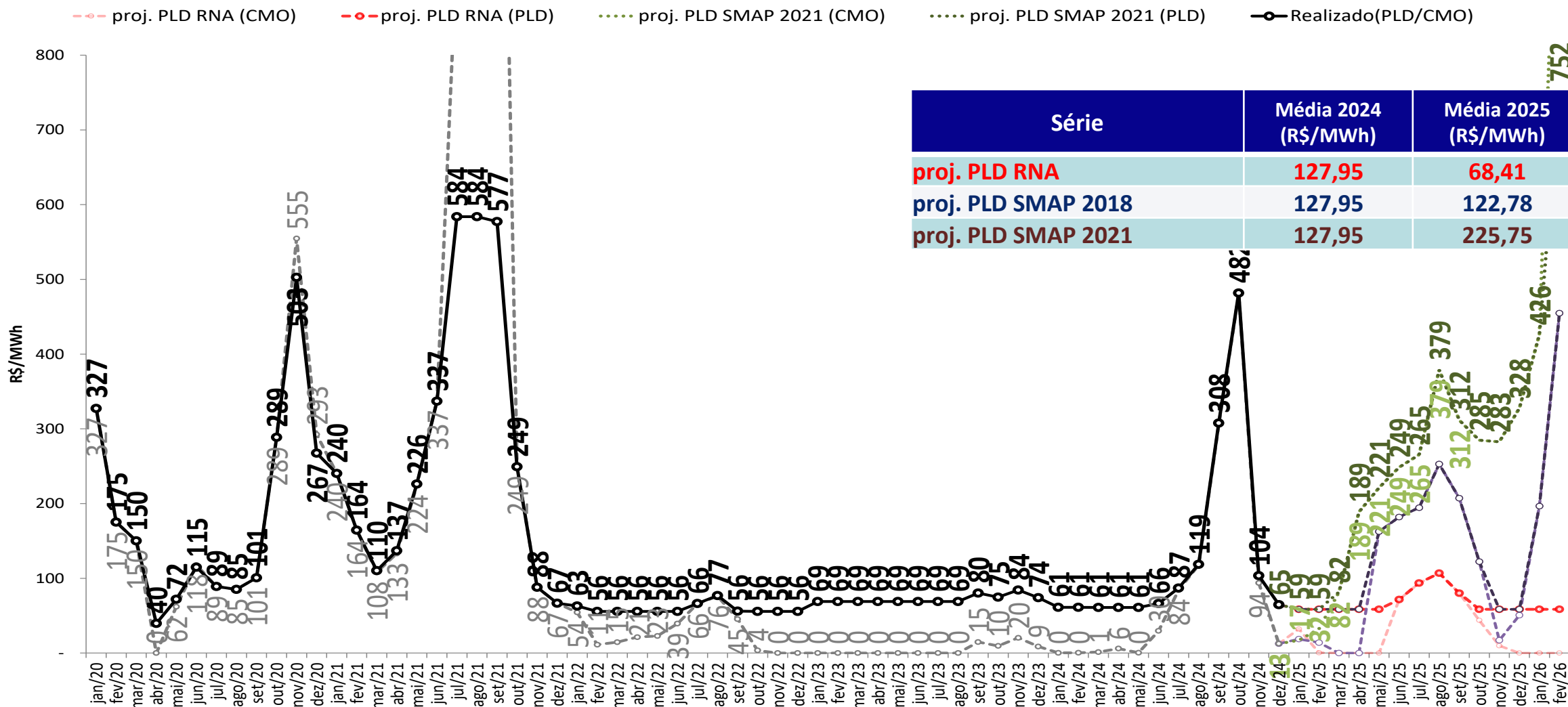


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025 (R\$/MWh)
proj. PLD RNA	127,95	68,41
proj. PLD SMAP 2018	127,95	122,78

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

projeção do PLD – Sul

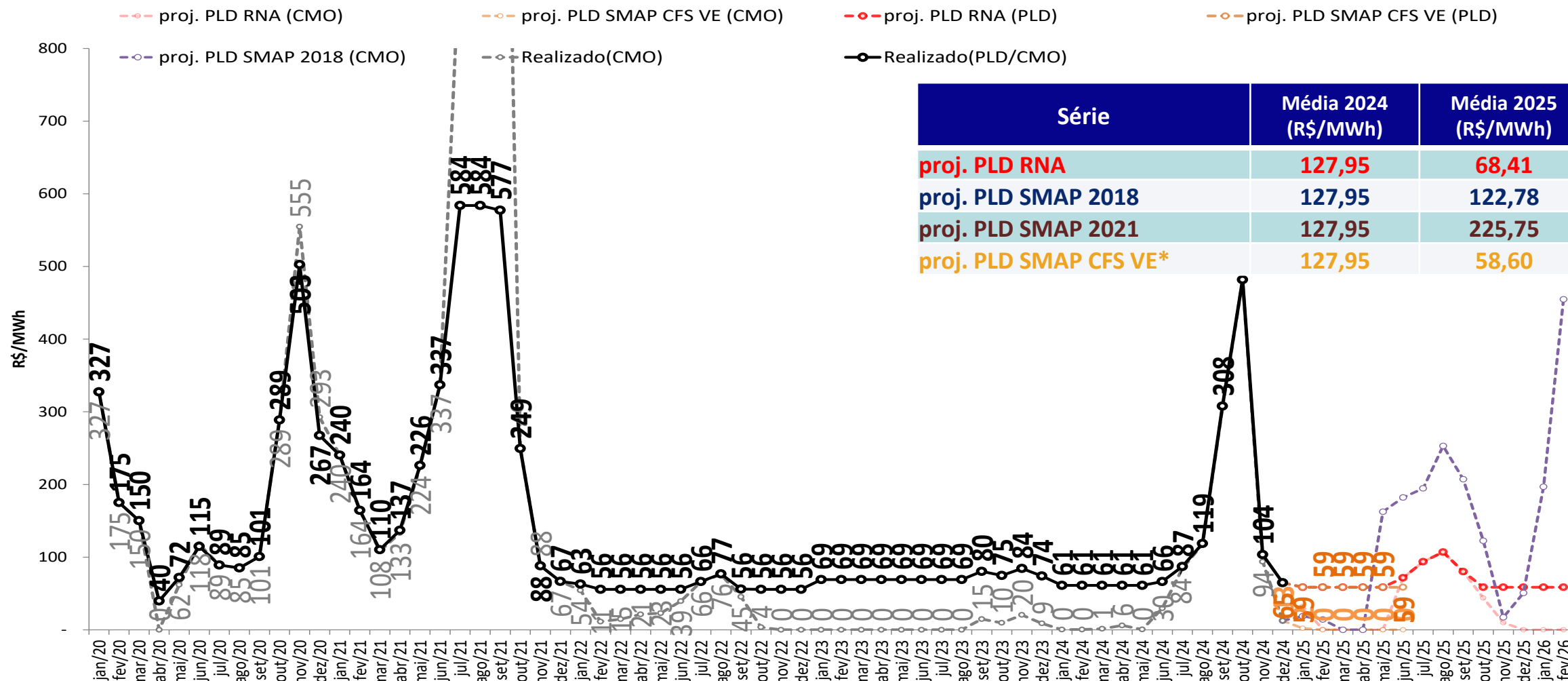
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



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

projeção do PLD – Sul

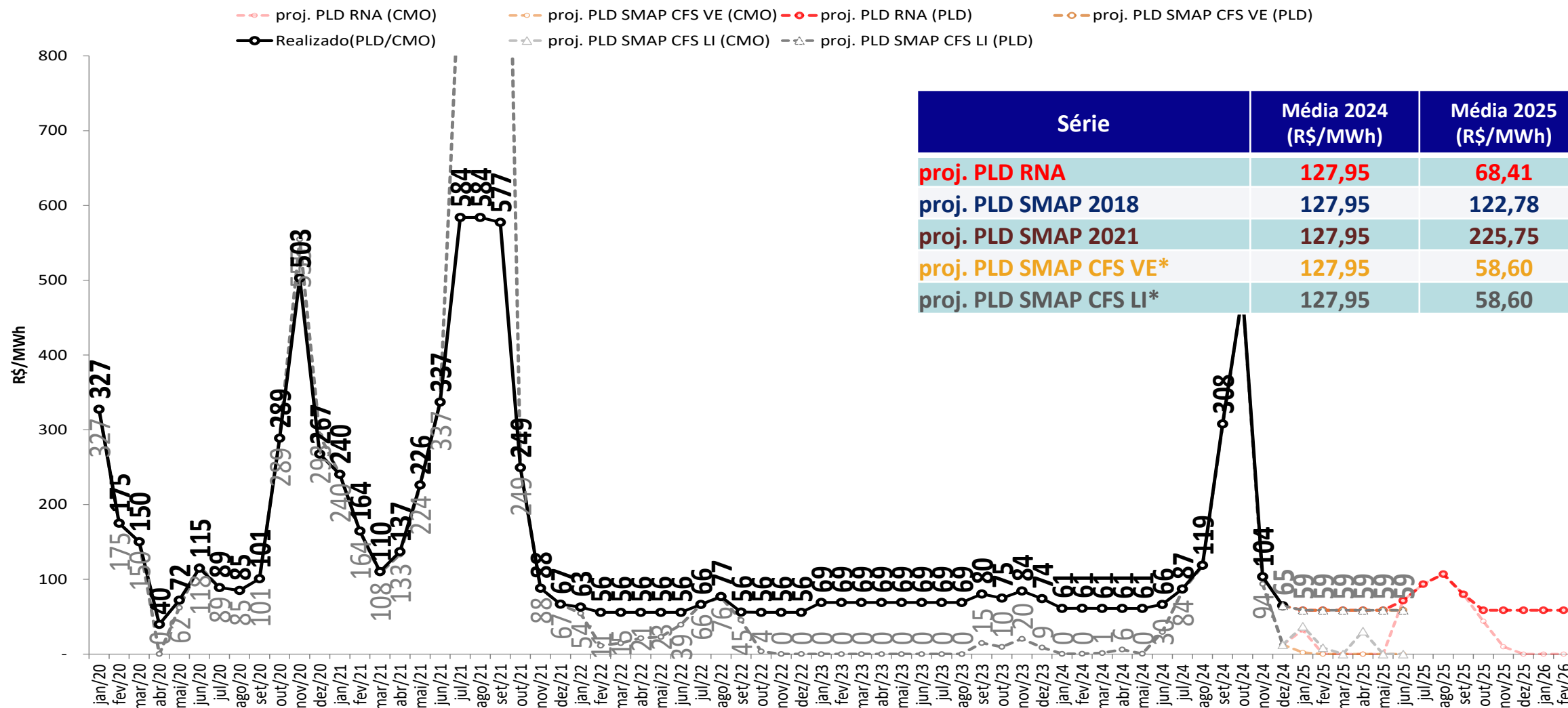
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Sul

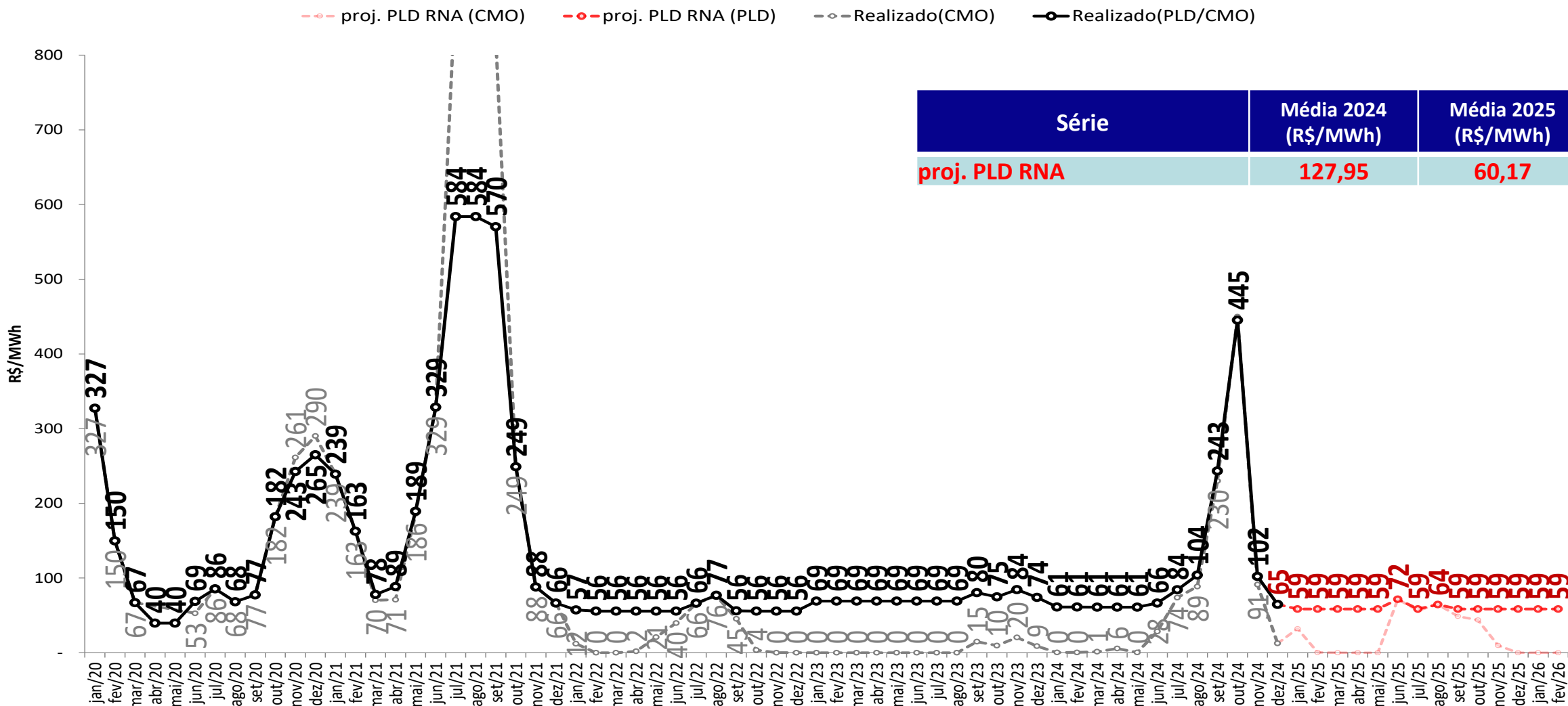
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Nordeste

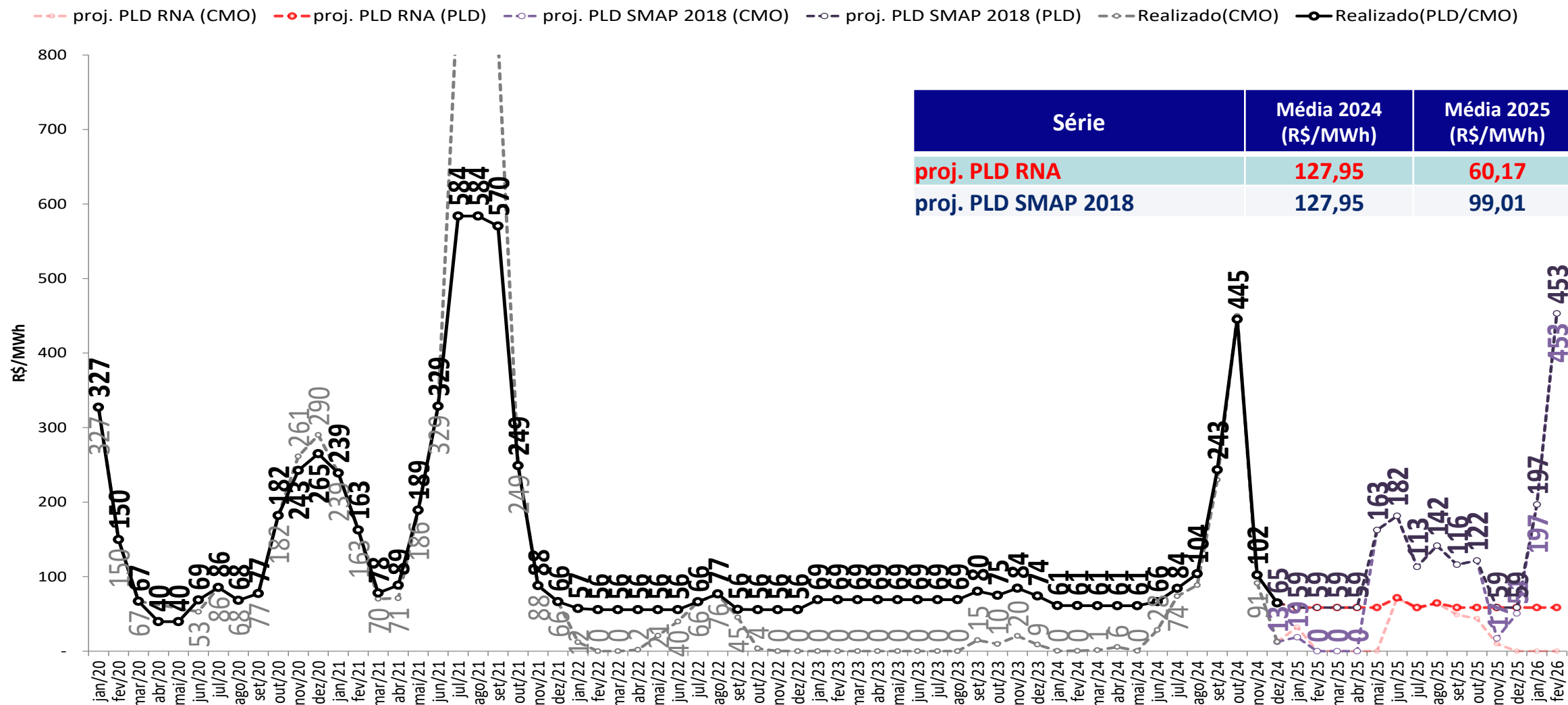
proj. PLD RNA



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

projeção do PLD – Nordeste

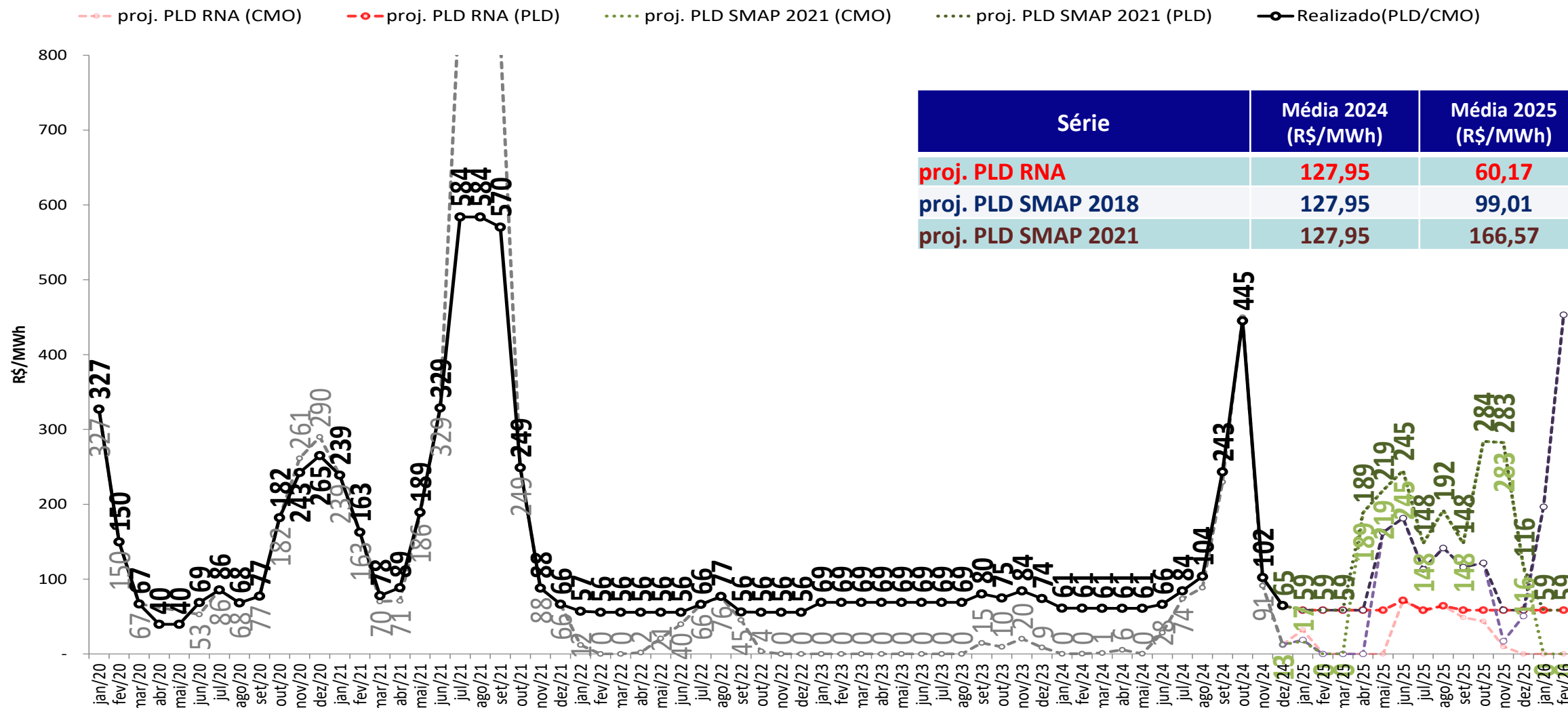
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



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

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

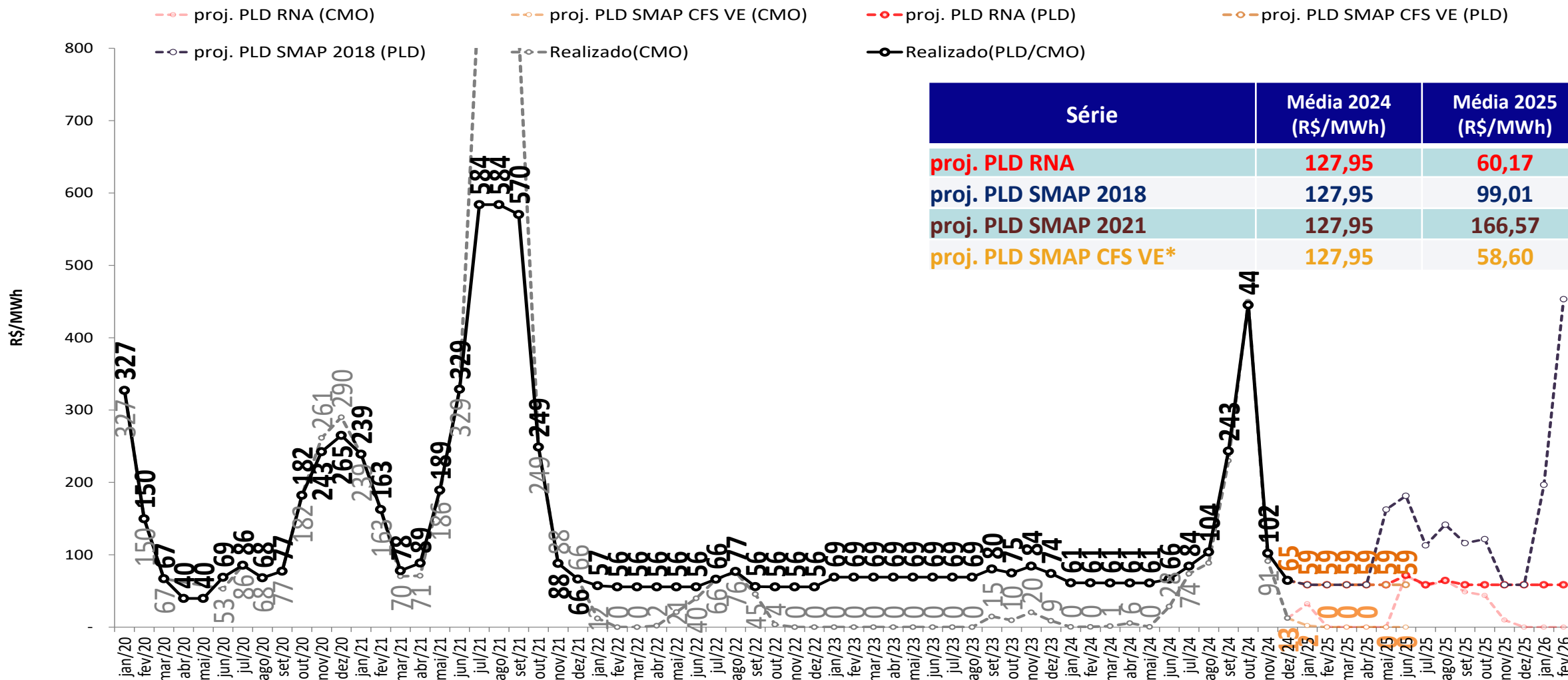


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025 (R\$/MWh)
proj. PLD RNA	127,95	60,17
proj. PLD SMAP 2018	127,95	99,01
proj. PLD SMAP 2021	127,95	166,57

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

projeção do PLD – Nordeste

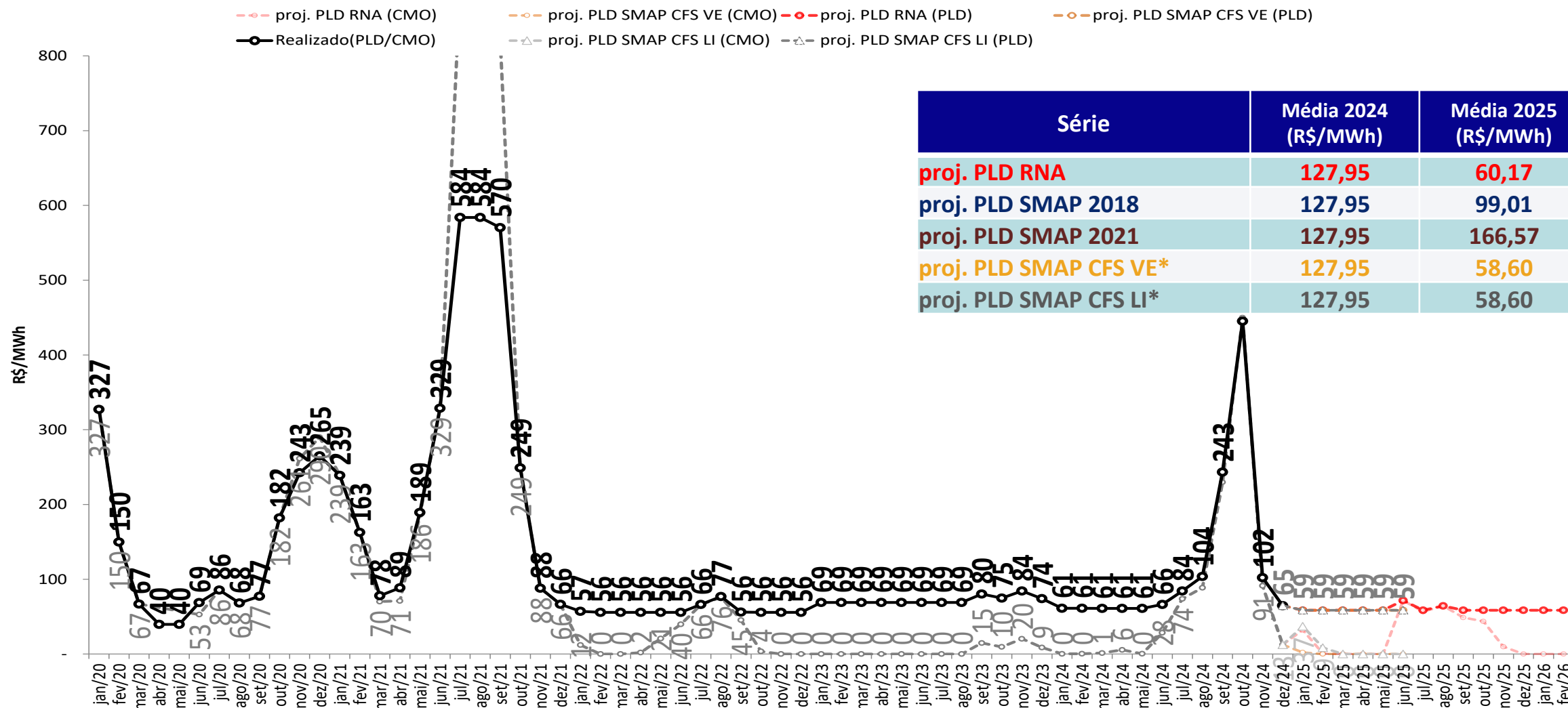
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção do PLD – Nordeste

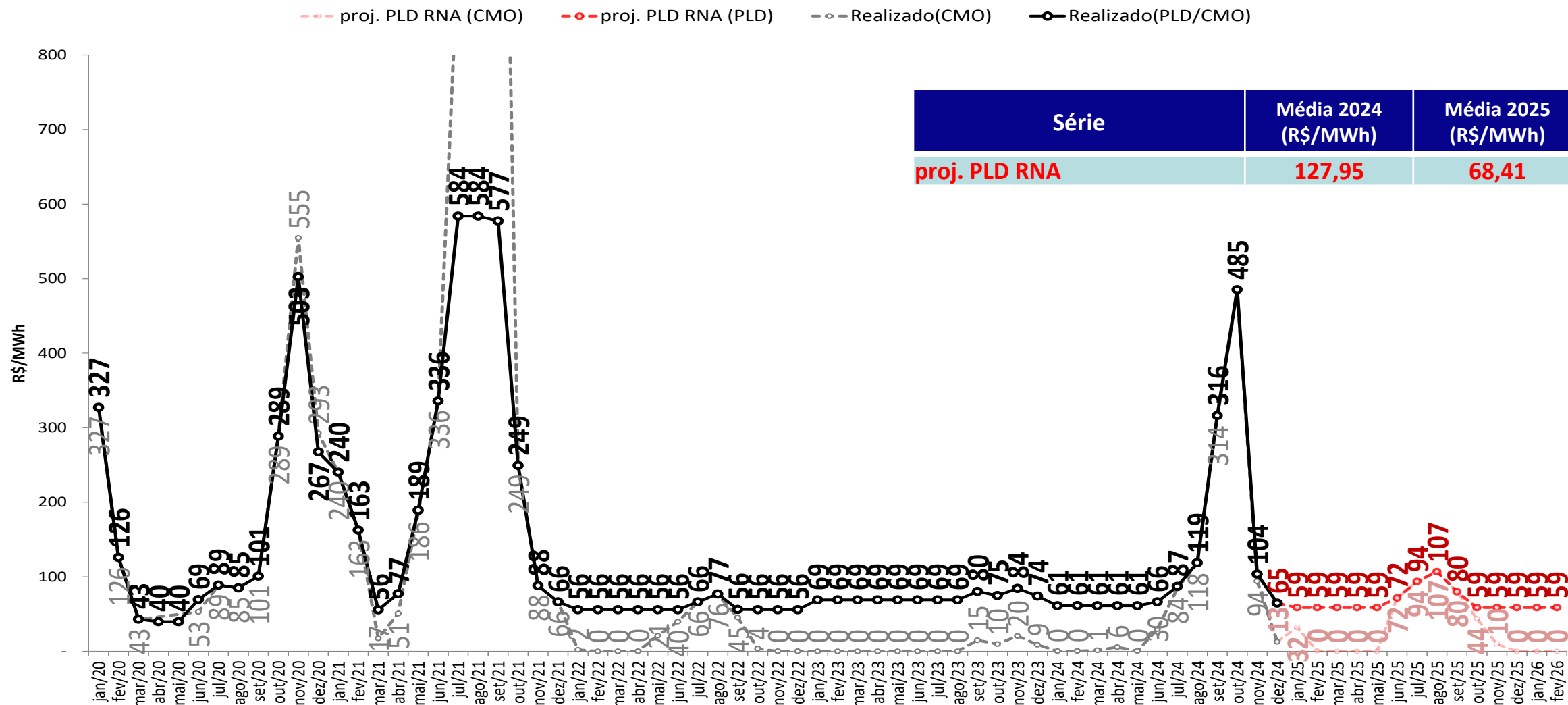
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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

projeção do PLD – Norte

proj. PLD RNA



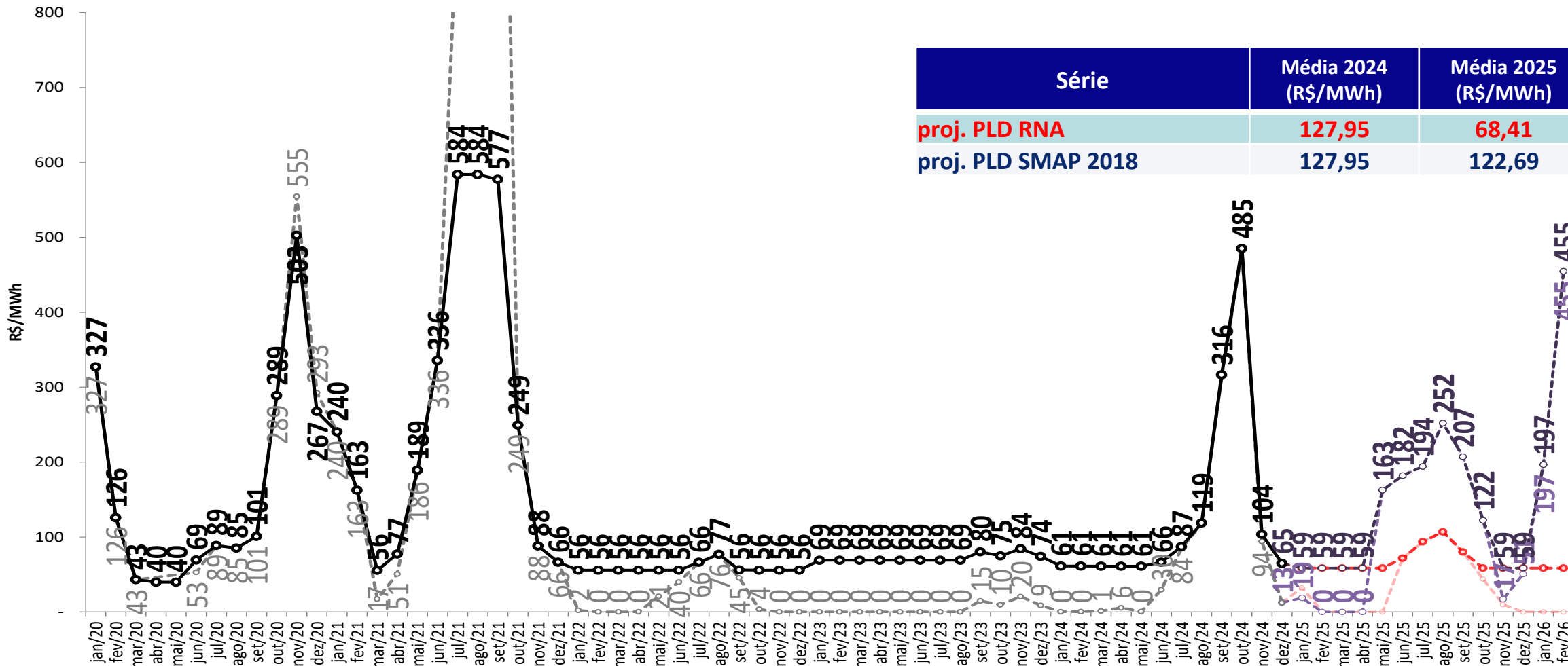
- Foram considerados:
 - 2025: PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a junho de 2025

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



proj. PLD RNA (CMO) proj. PLD RNA (PLD) proj. PLD SMAP 2018 (CMO) proj. PLD SMAP 2018 (PLD) Realizado(CMO) Realizado(PLD/CMO)

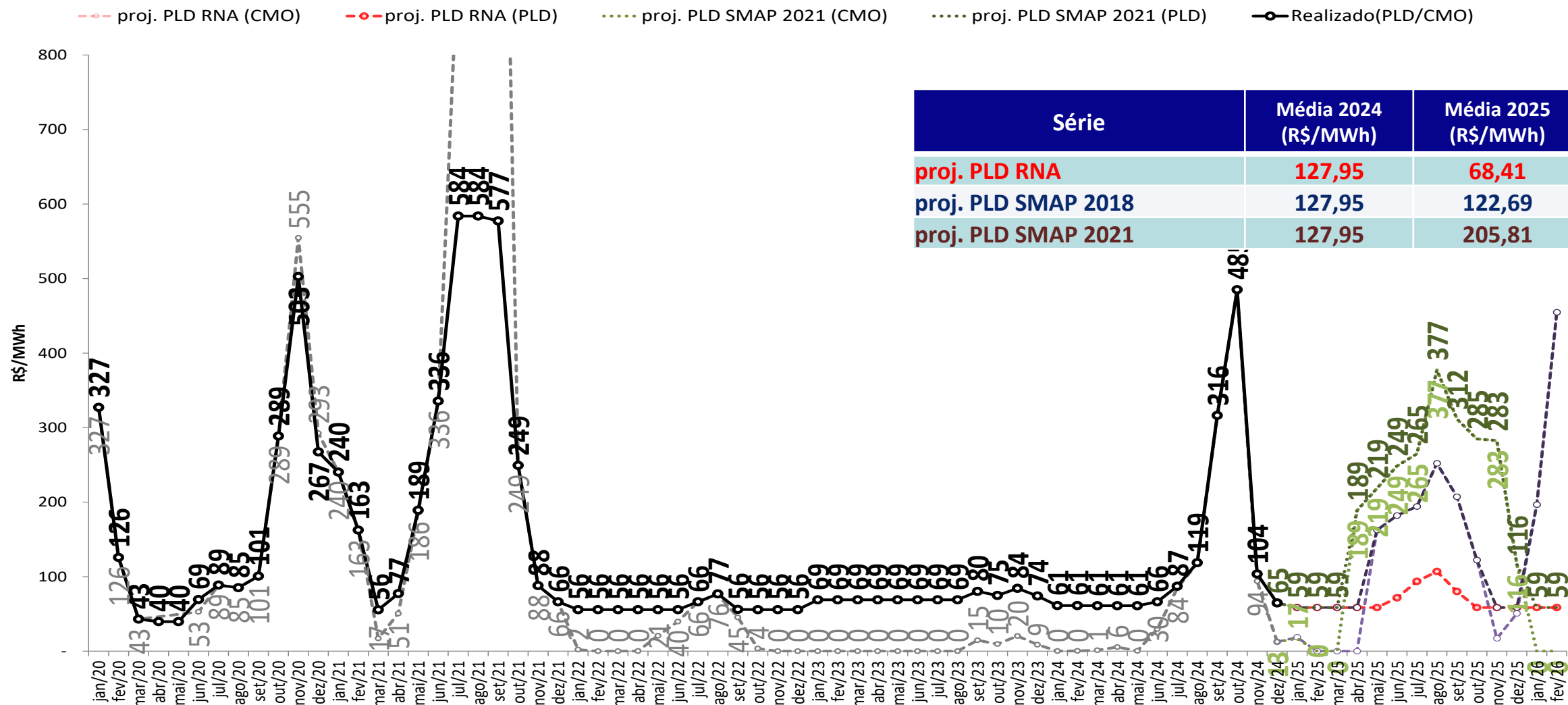


- Foram considerados:
 - 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

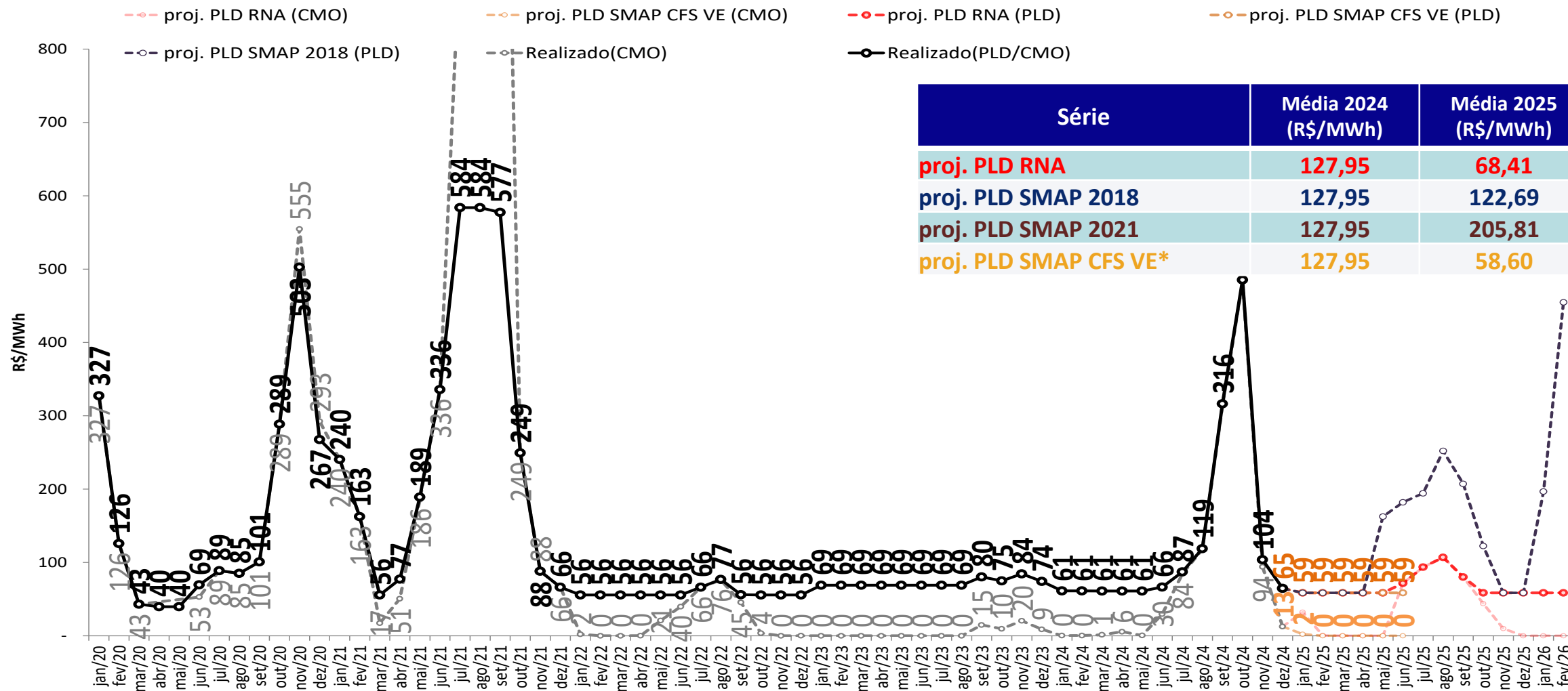


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025 (R\$/MWh)
proj. PLD RNA	127,95	68,41
proj. PLD SMAP 2018	127,95	122,69
proj. PLD SMAP 2021	127,95	205,81

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

projeção do PLD – Norte

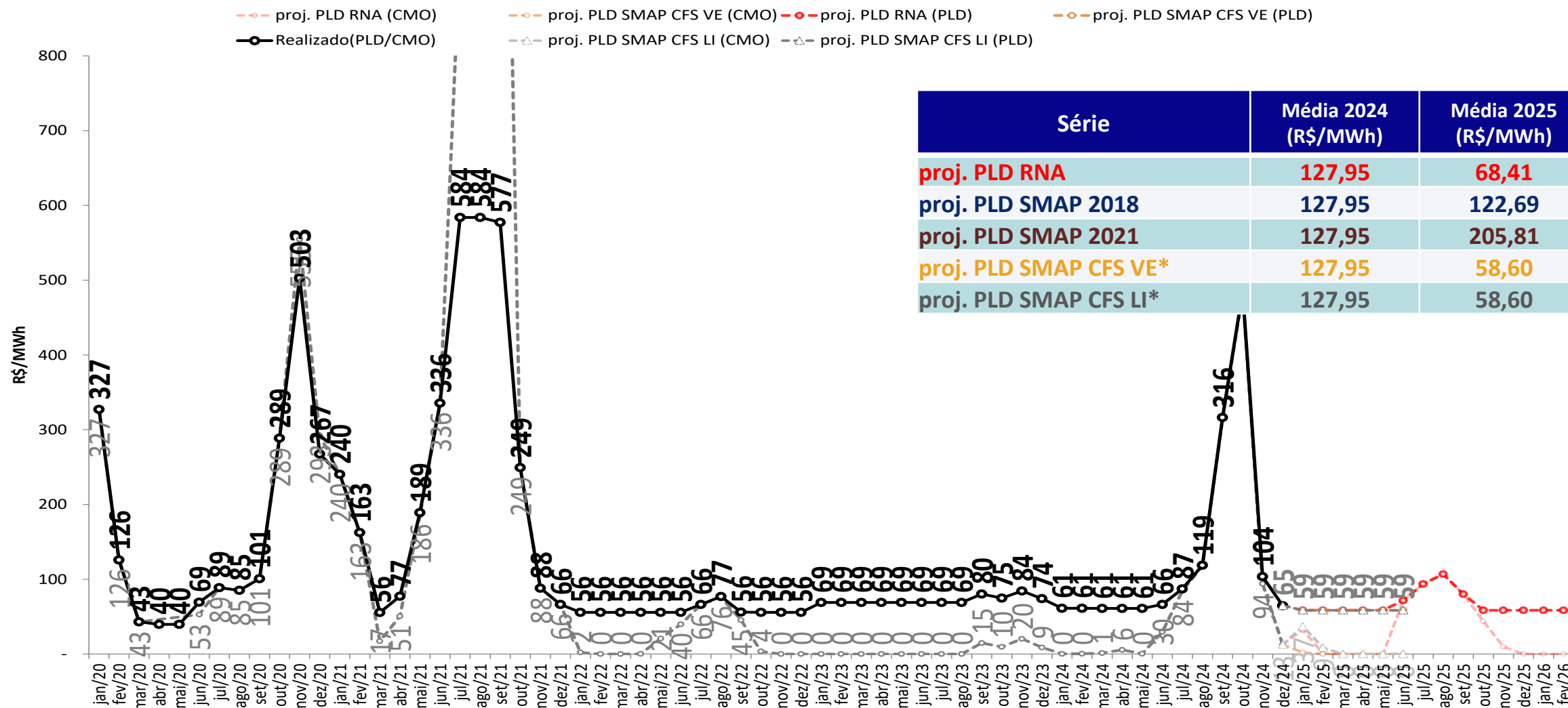
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	72	94	107	80	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	59	163	182	195	253	207	122	59	59	197	455
proj. PLD SMAP 2021	59	59	82	189	221	249	265	379	312	285	283	328	185	65
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59								
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	59	59								

S	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	72	94	107	80	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	59	163	182	195	253	207	122	59	59	197	455
proj. PLD SMAP 2021	59	59	82	189	221	249	265	379	312	285	283	328	426	752
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59								
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	59	59								

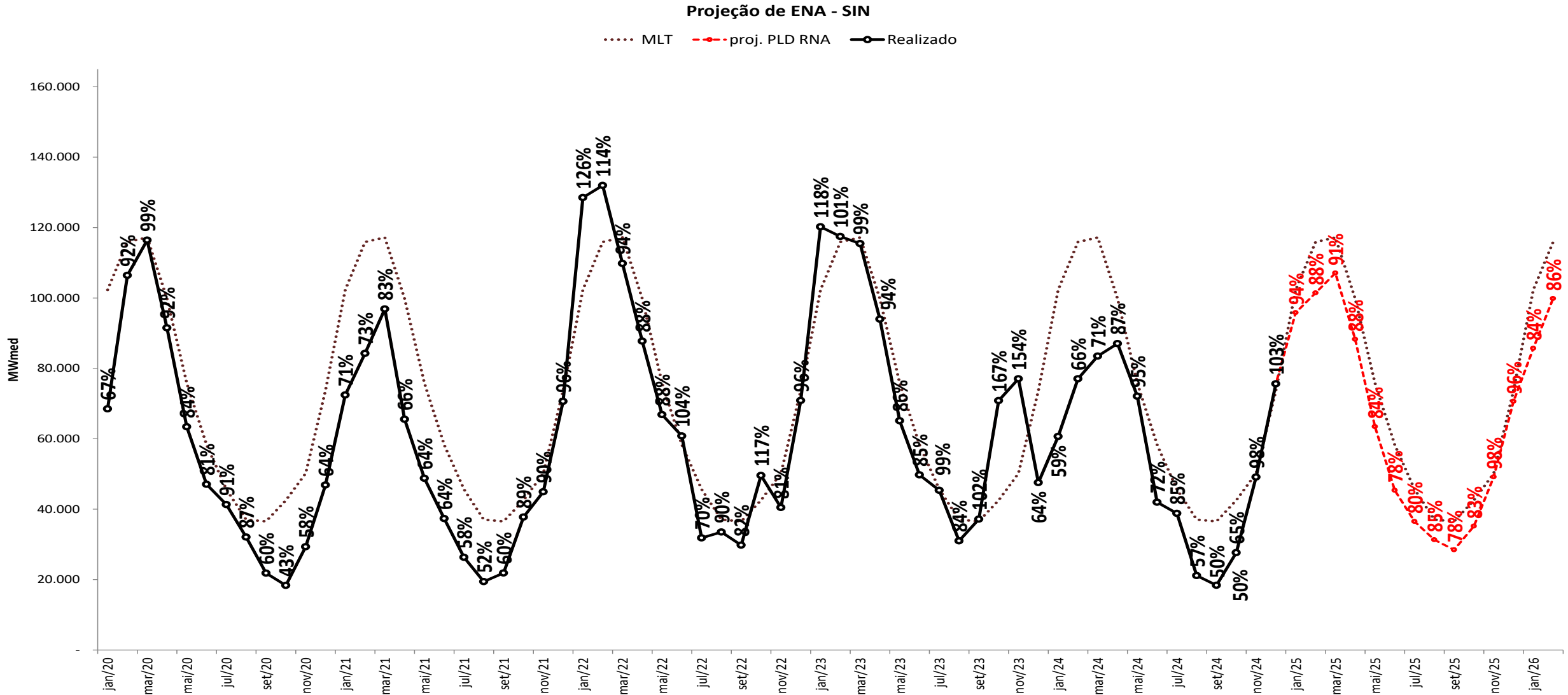
NE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	72	59	64	59	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	59	163	182	113	142	116	122	59	59	197	453
proj. PLD SMAP 2021	59	59	59	189	219	245	148	192	148	284	283	116	59	59
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59								
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	59	59								

N	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
proj. PLD RNA	59	59	59	59	59	72	94	107	80	59	59	59	59	59
proj. PLD SMAP 2018	59	59	59	59	163	182	194	252	207	122	59	59	197	455
proj. PLD SMAP 2021	59	59	59	189	219	249	265	377	312	285	283	116	59	59
proj. PLD SMAP CFS VE	59	59	59	59	59	59								
proj. PLD SMAP CFS LI	59	59	59	59	59	59								

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

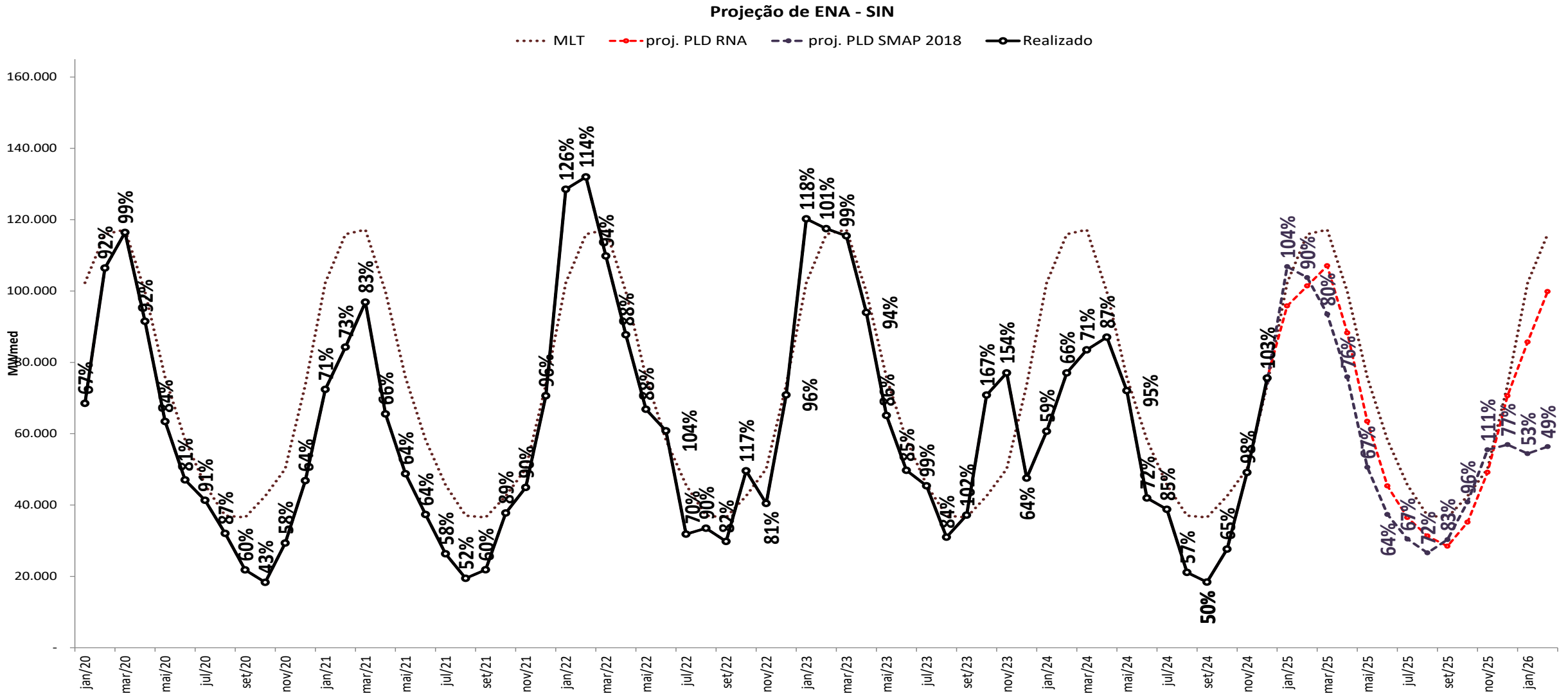
projeção de energia natural afluyente

proj. PLD RNA



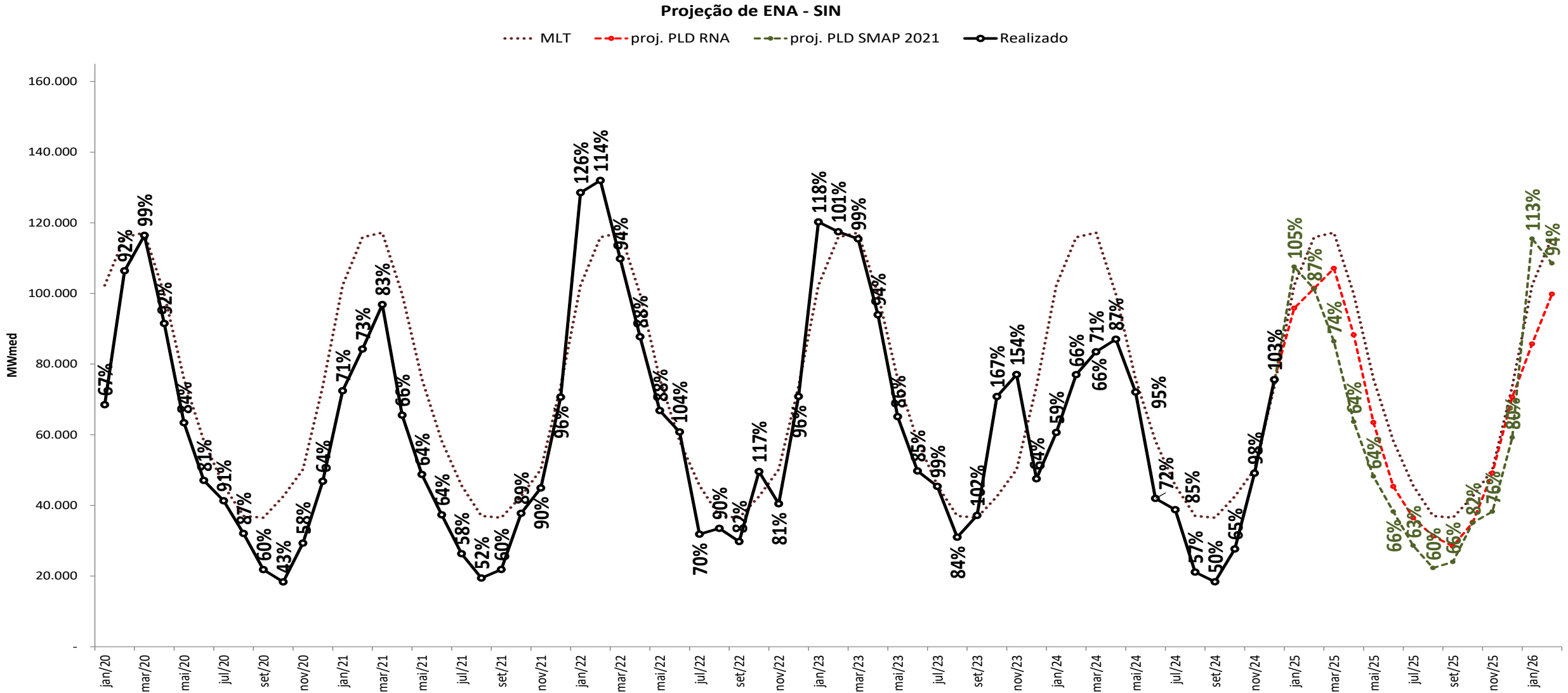
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



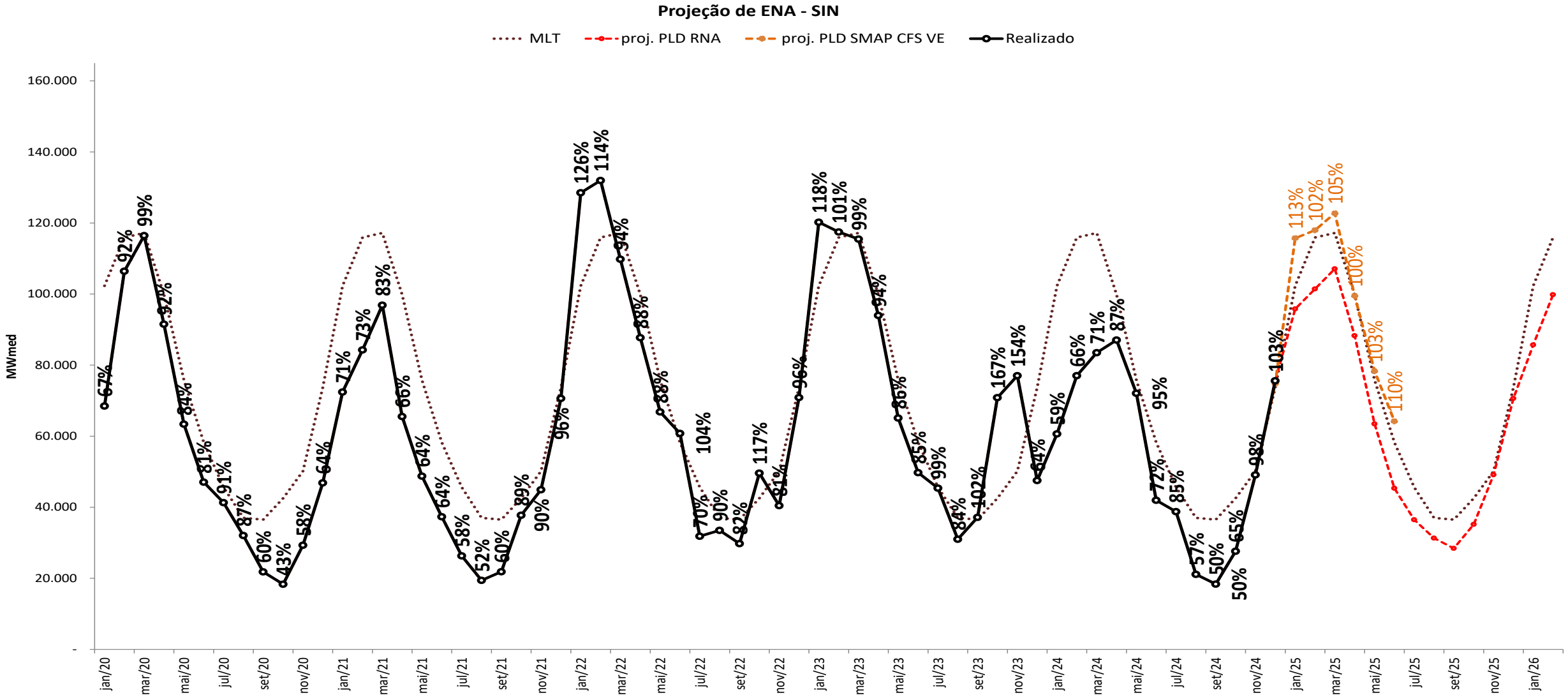
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

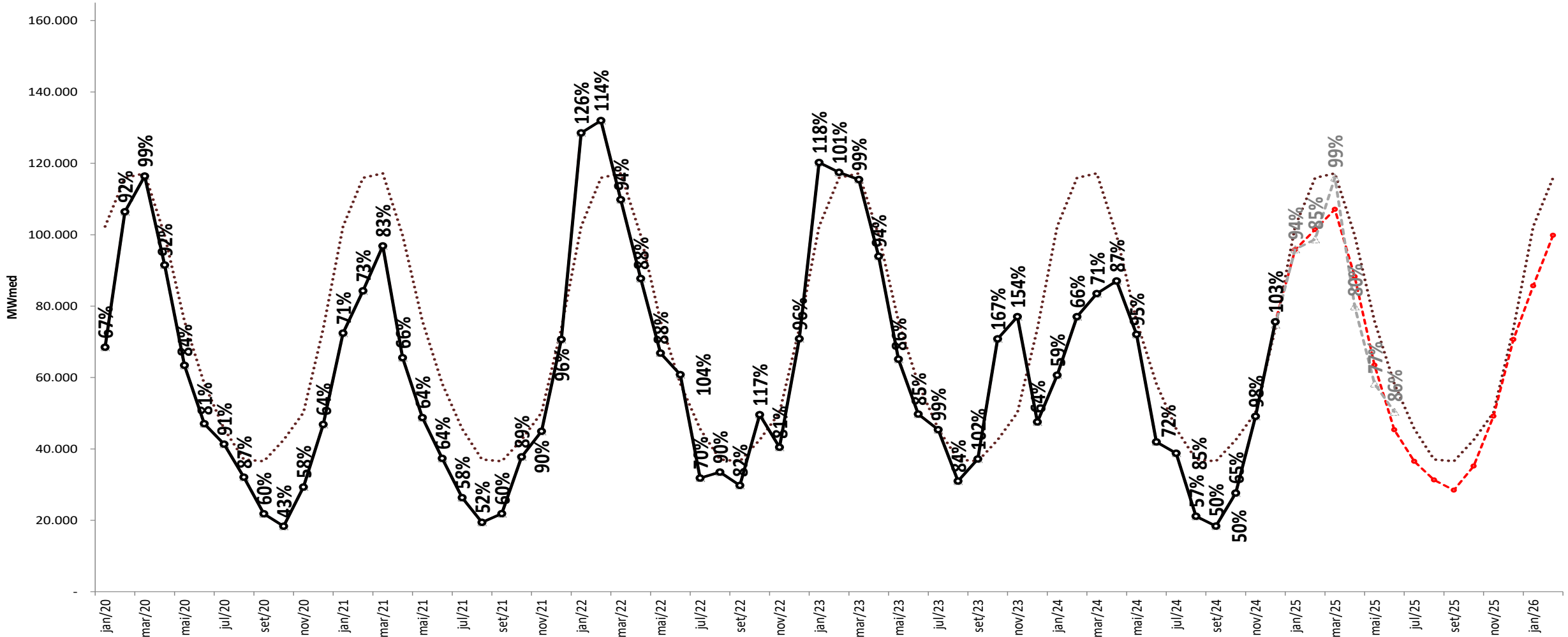


projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

Projeção de ENA - SIN

..... MLT - - - - - proj. PLD RNA - - - - - proj. PLD SMAP CFS LI —○— Realizado

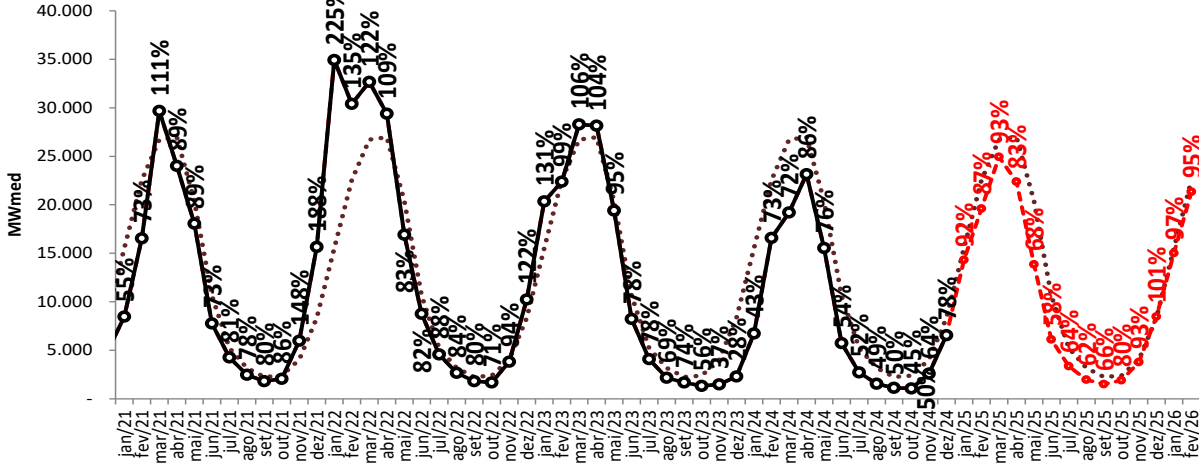


projeção de energia natural afluente

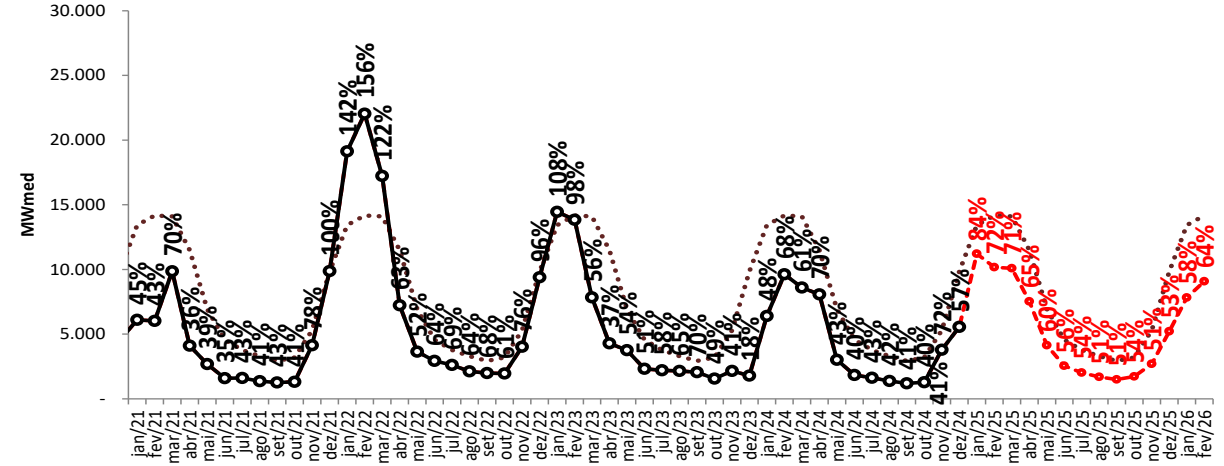
proj. PLD RNA



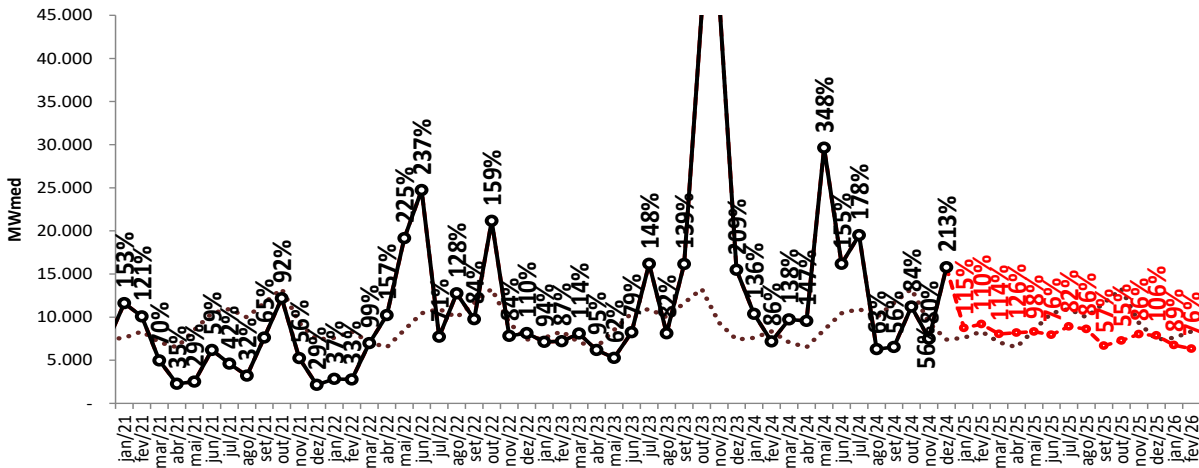
Projeção de ENA - N



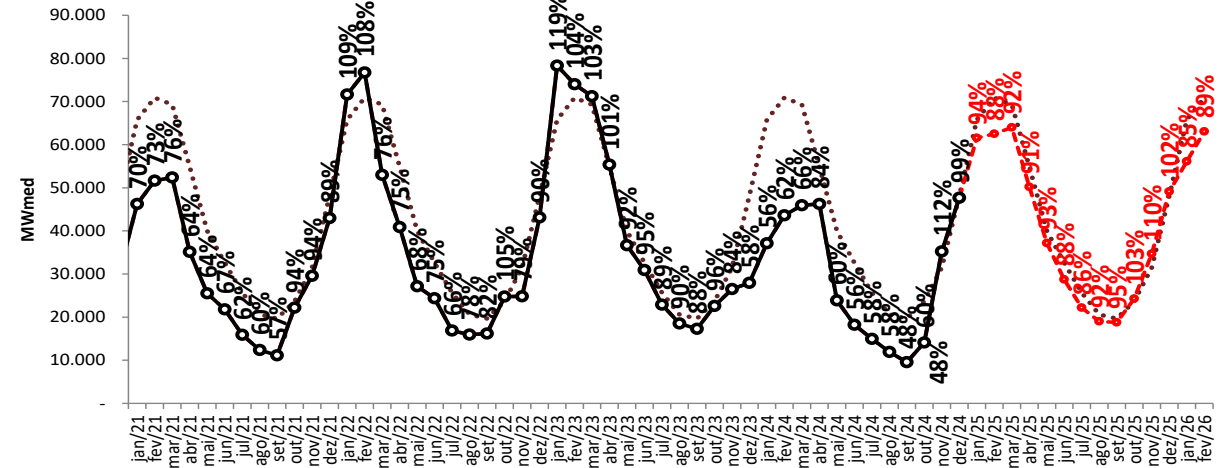
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

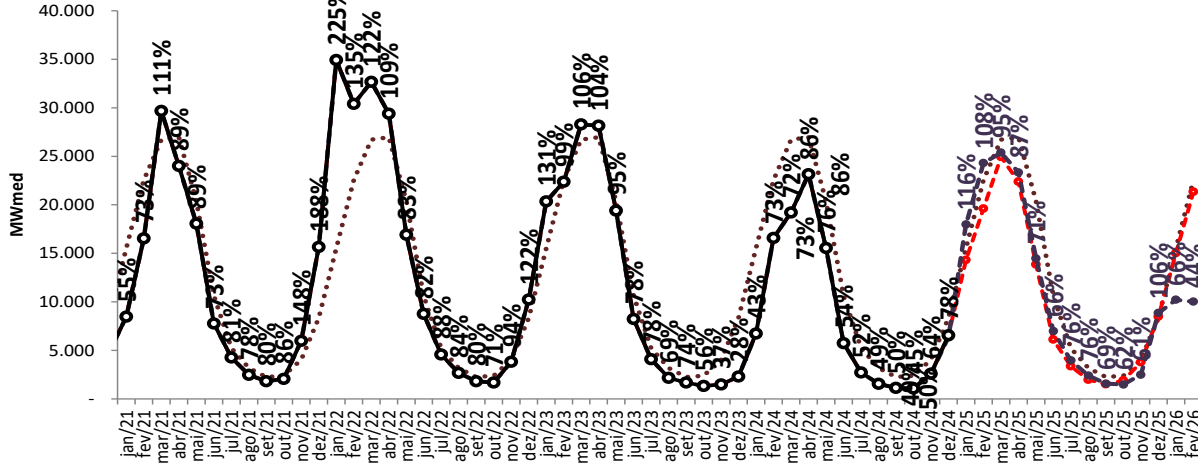
—●— Realizado

- - - ● - - - ENA RNA

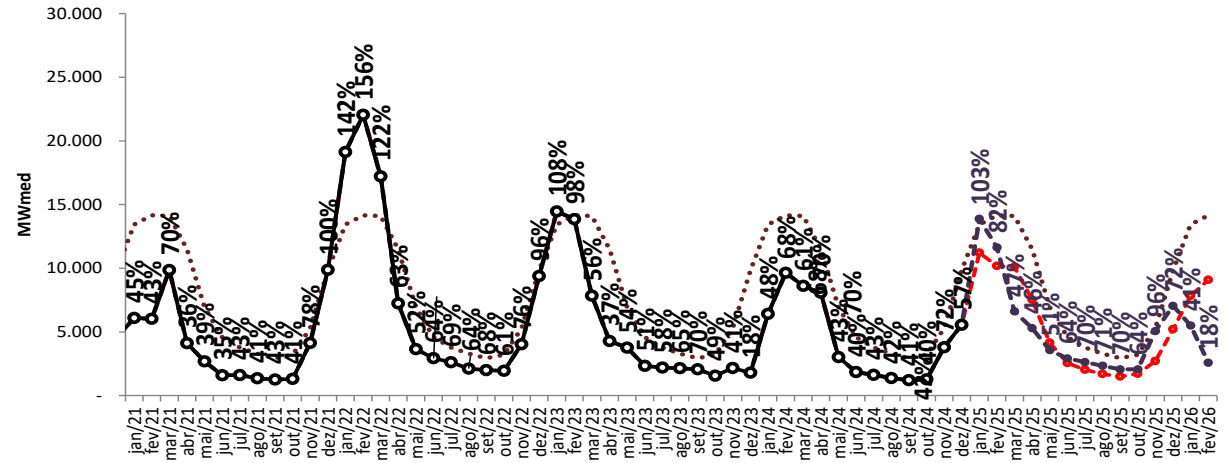
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

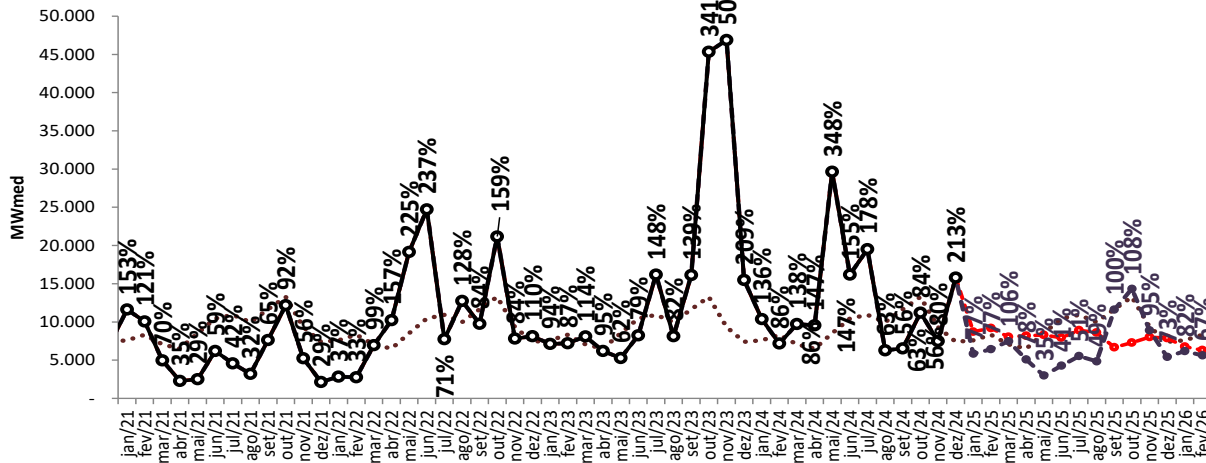
Projeção de ENA - N



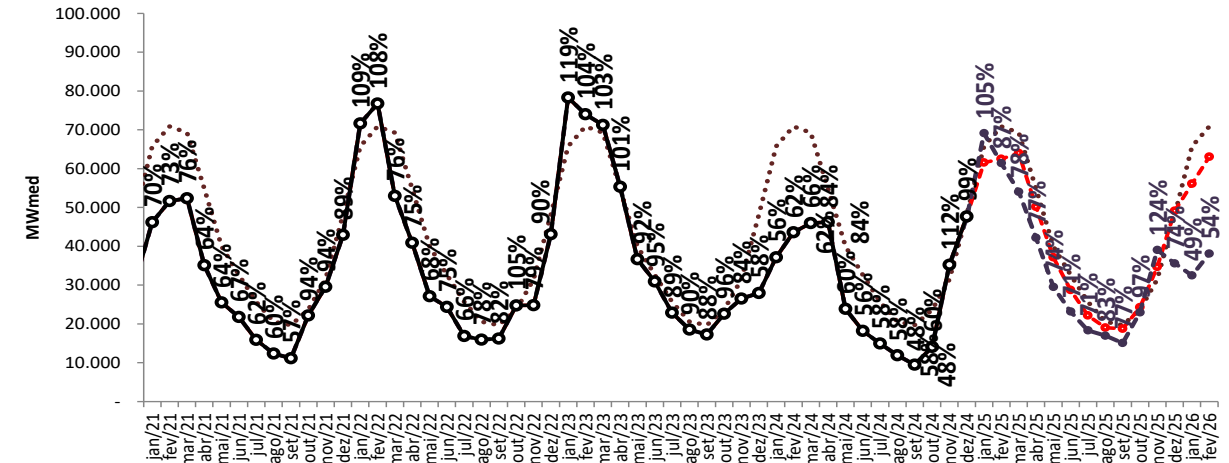
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

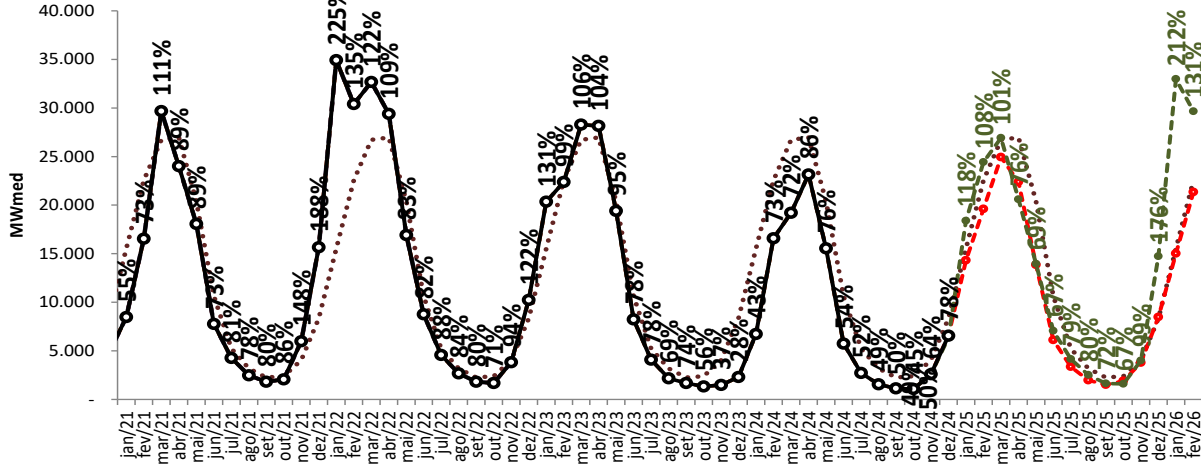
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD SMAP 2018

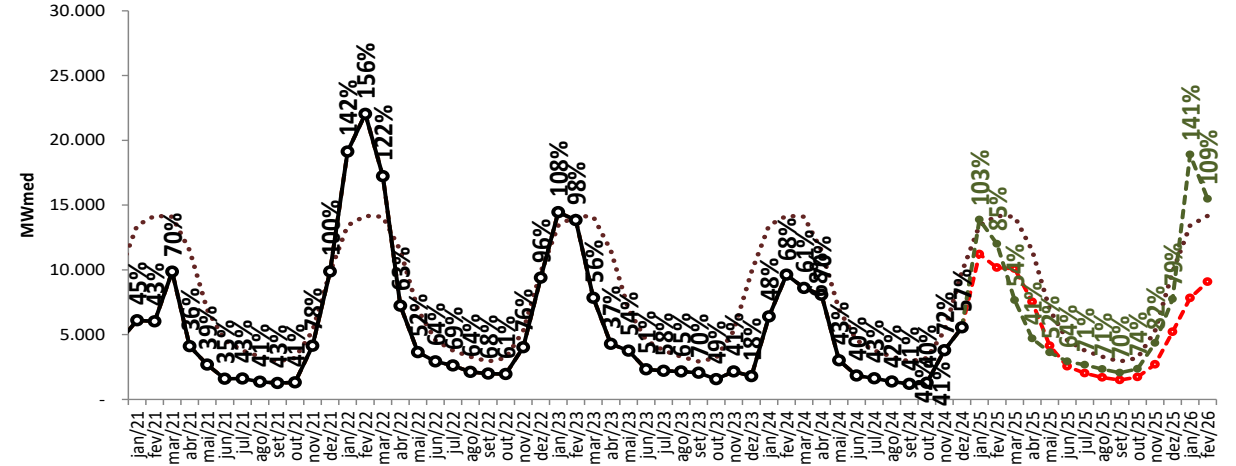
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

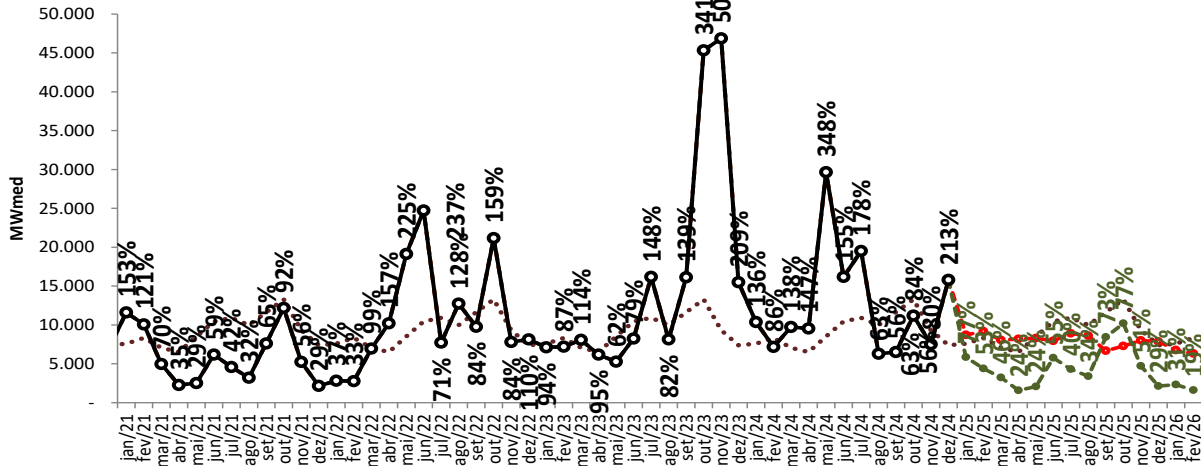
Projeção de ENA - N



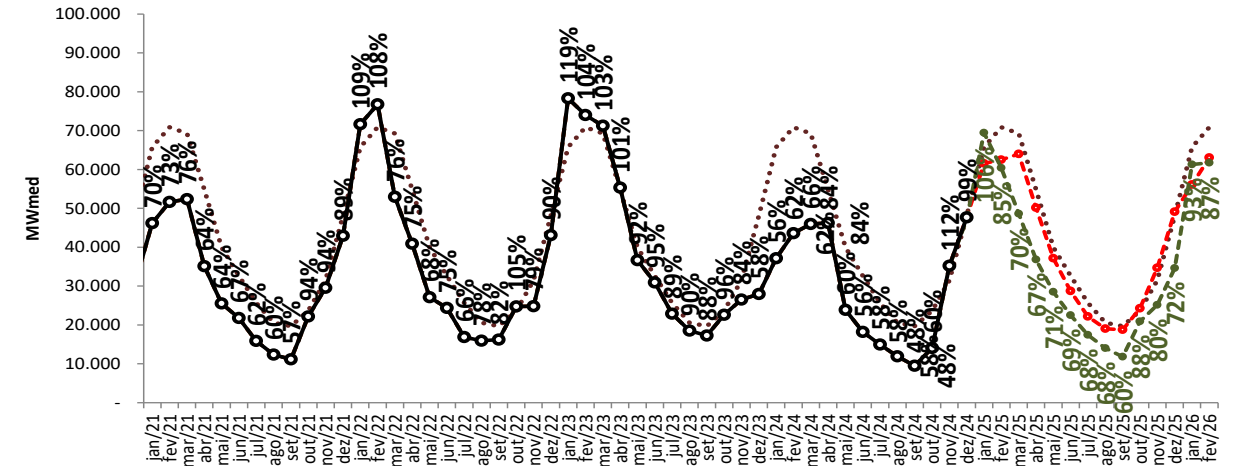
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

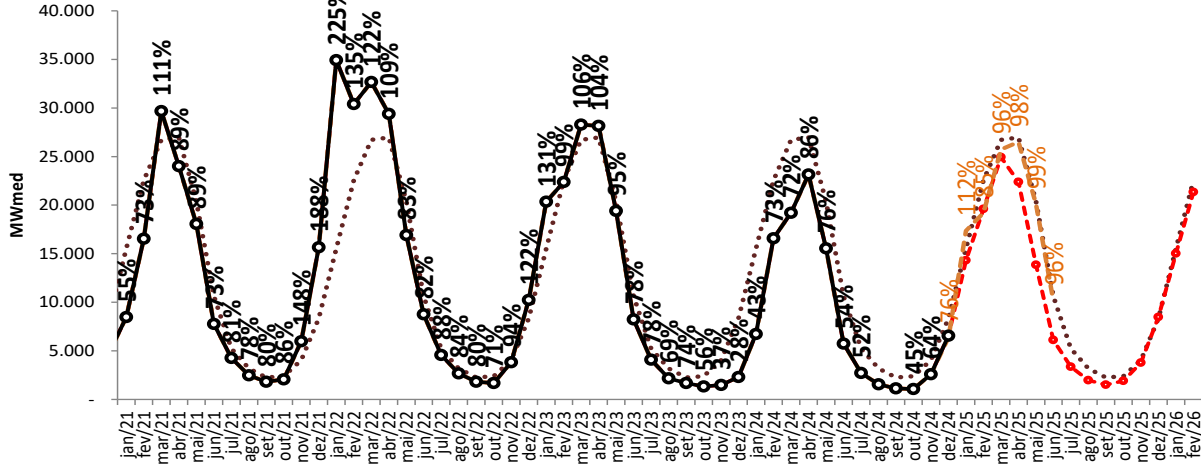
-●- proj. PLD SMAP 2018

-■- proj. PLD SMAP 2021

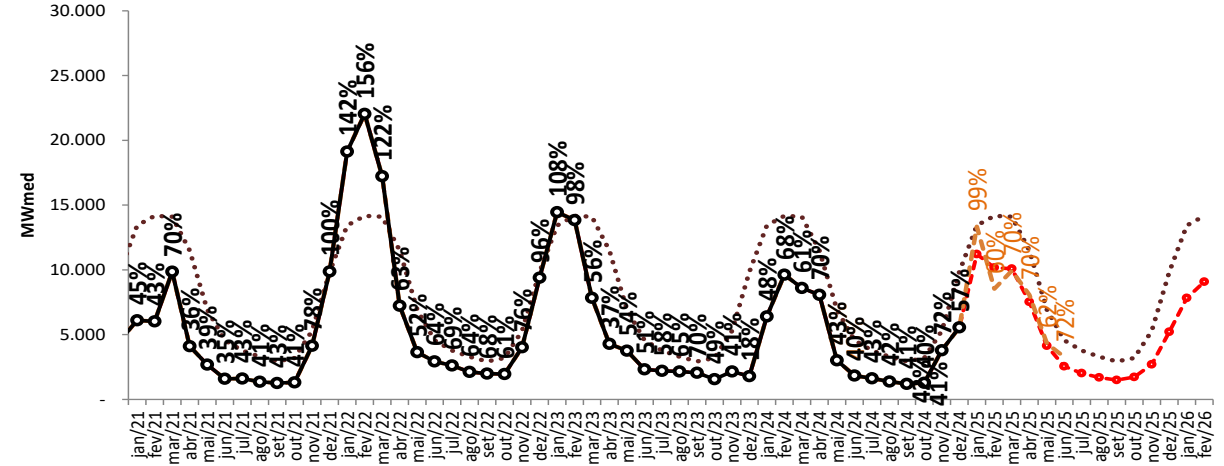
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

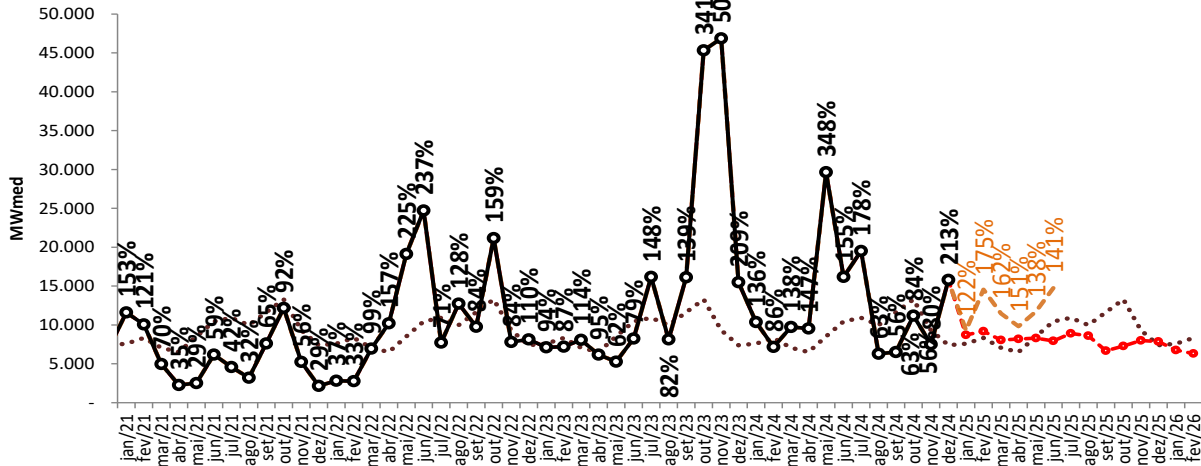
Projeção de ENA - N



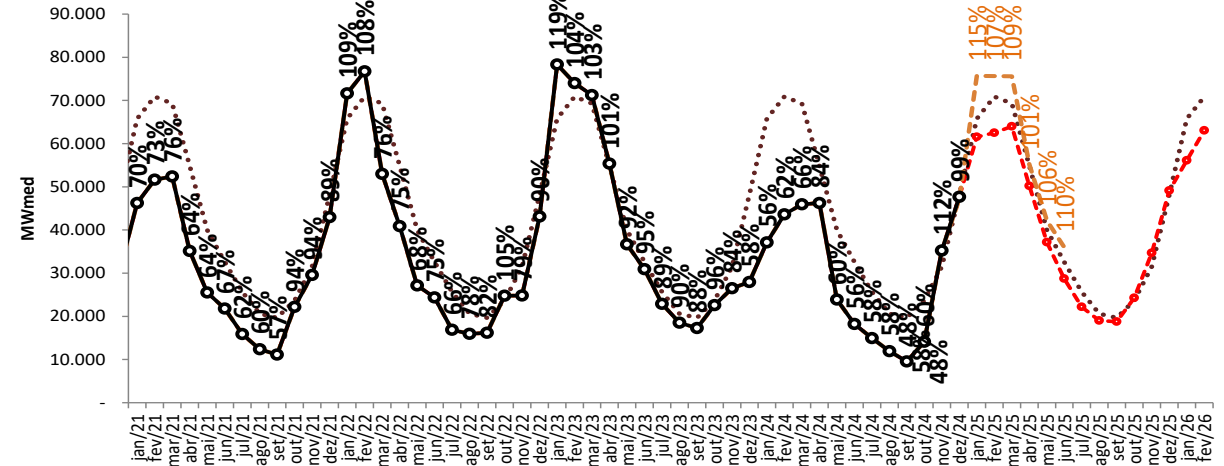
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA



Projeção de ENA - SE/CO



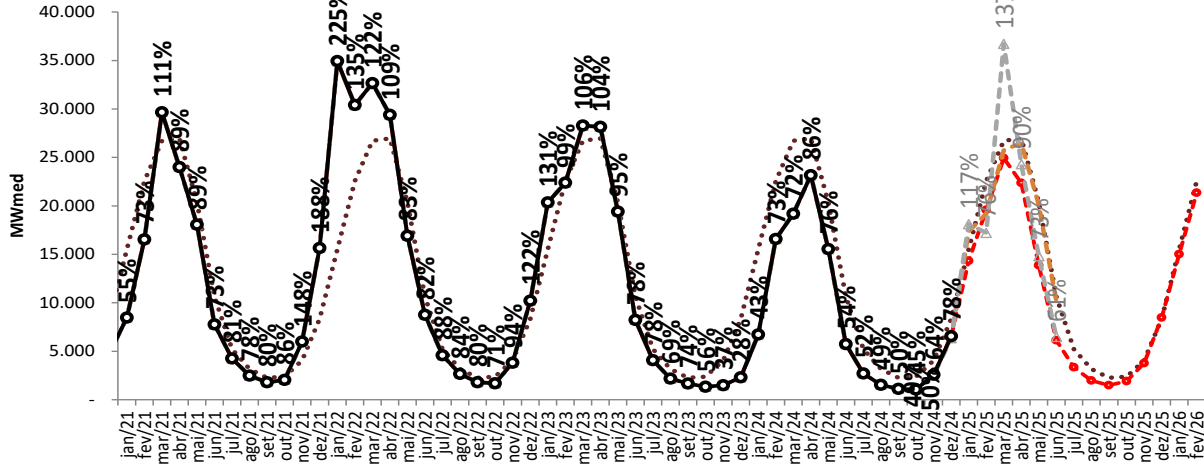
..... MLT
 —○— Realizado
 - - - ENA RNA
 - - - proj. PLD SMAP 2018
 - - - proj. PLD SMAP CFS VE
 - - - proj. PLD SMAP 2021

projeção de energia natural afluente

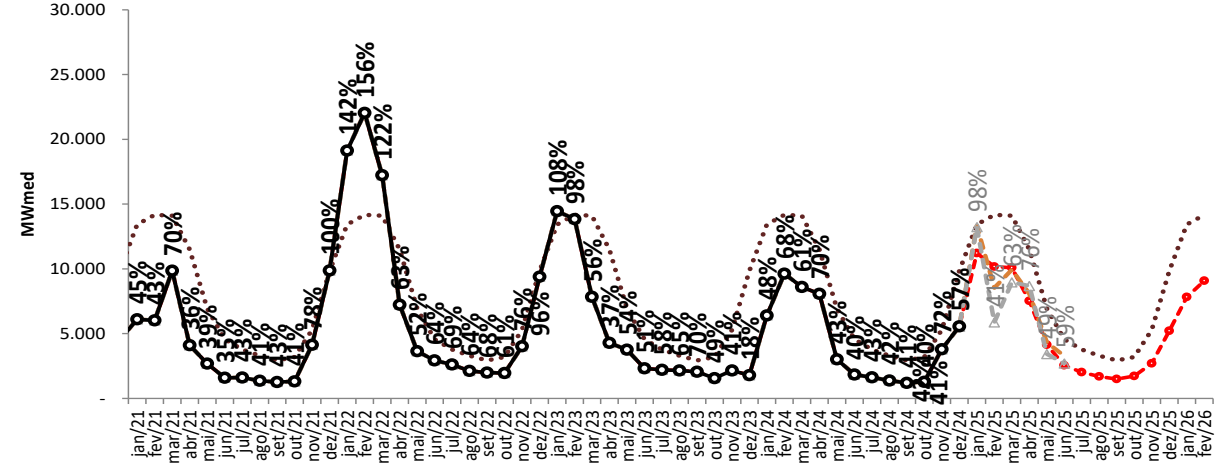
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



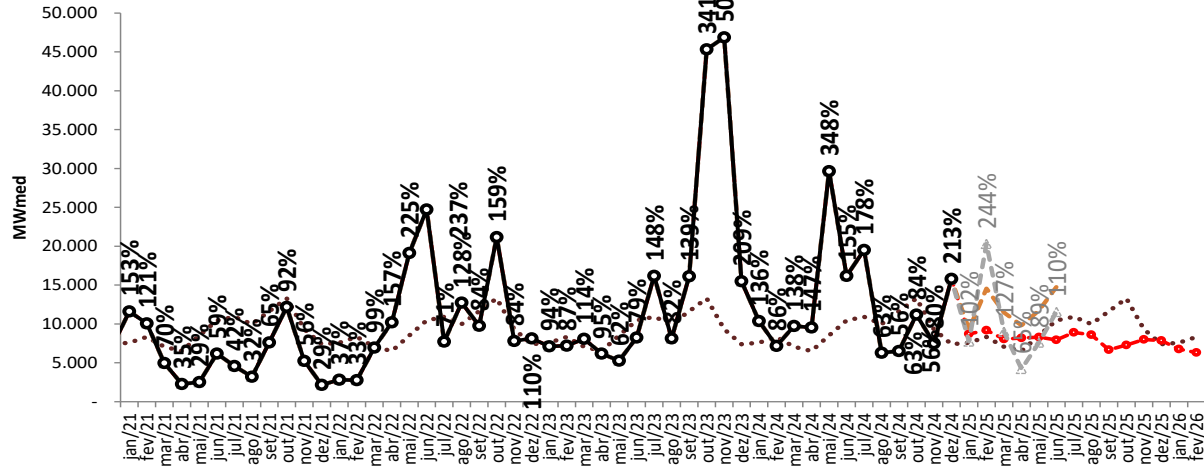
Projeção de ENA - N



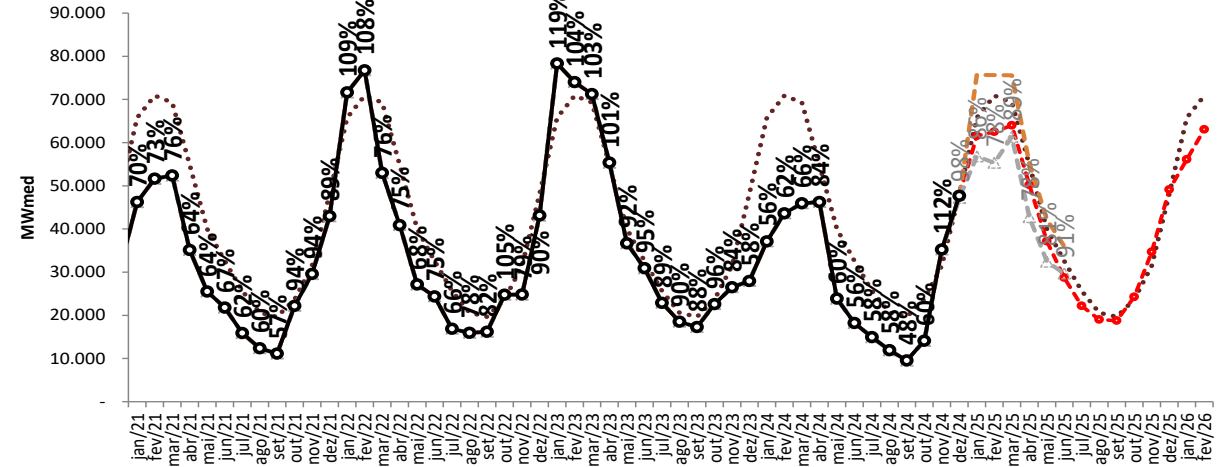
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA



Projeção de ENA - SE/CO



resumo da projeção da ENA



REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	dez/24	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
SUDESTE	10.215	8.953	7.781	4.979	3.495	2.737	2.110	1.869	2.065	2.836	4.734	7.890	8.889	9.226
MLT	10.336	10.520	9.981	7.442	4.685	3.596	2.957	2.502	2.477	3.175	5.115	8.393	10.336	10.520
% MLT	99%	85%	78%	67%	75%	76%	71%	75%	83%	89%	93%	94%	86%	88%
MADEIRA	7.222	9.427	11.518	11.085	8.138	5.356	3.309	2.305	1.825	2.178	3.547	5.896	8.013	9.027
MLT	8.187	10.611	12.199	11.672	8.876	6.101	3.873	2.390	1.794	2.121	3.351	5.476	8.187	10.611
% MLT	88%	89%	94%	95%	92%	88%	85%	96%	102%	103%	106%	108%	98%	85%
TPIRES	3.166	3.384	3.223	2.143	1.363	960	675	554	469	744	1.434	2.470	3.249	3.639
MLT	3.326	3.885	4.082	3.279	2.113	1.386	1.006	792	699	864	1.404	2.379	3.326	3.885
% MLT	95%	87%	79%	65%	65%	69%	67%	70%	67%	86%	102%	104%	98%	94%
ITAIPU	3.513	3.348	3.356	3.514	3.458	3.319	2.892	2.729	3.021	3.037	2.987	3.369	3.319	2.966
MLT	3.386	4.002	3.804	3.544	3.470	3.600	3.097	2.606	2.645	3.267	3.054	3.032	3.386	4.002
% MLT	104%	84%	88%	99%	100%	92%	93%	105%	114%	93%	98%	111%	98%	74%
PARANA	34.756	35.413	36.226	26.376	19.122	14.853	11.671	9.618	9.398	13.169	19.413	26.776	29.844	35.160
MLT	36.870	38.075	36.092	26.562	18.512	15.356	12.482	10.418	10.011	11.693	16.214	26.208	36.870	38.075
% MLT	94%	93%	100%	99%	103%	97%	94%	92%	94%	113%	120%	102%	81%	92%
PARANAPANEMA	2.684	1.958	1.903	2.086	1.577	1.496	1.532	1.951	1.999	2.305	2.561	2.690	2.779	3.051
MLT	3.655	3.765	3.137	2.352	2.328	2.577	2.267	1.869	2.047	2.532	2.355	2.620	3.655	3.765
% MLT	73%	52%	61%	89%	68%	58%	68%	104%	98%	91%	109%	103%	76%	81%

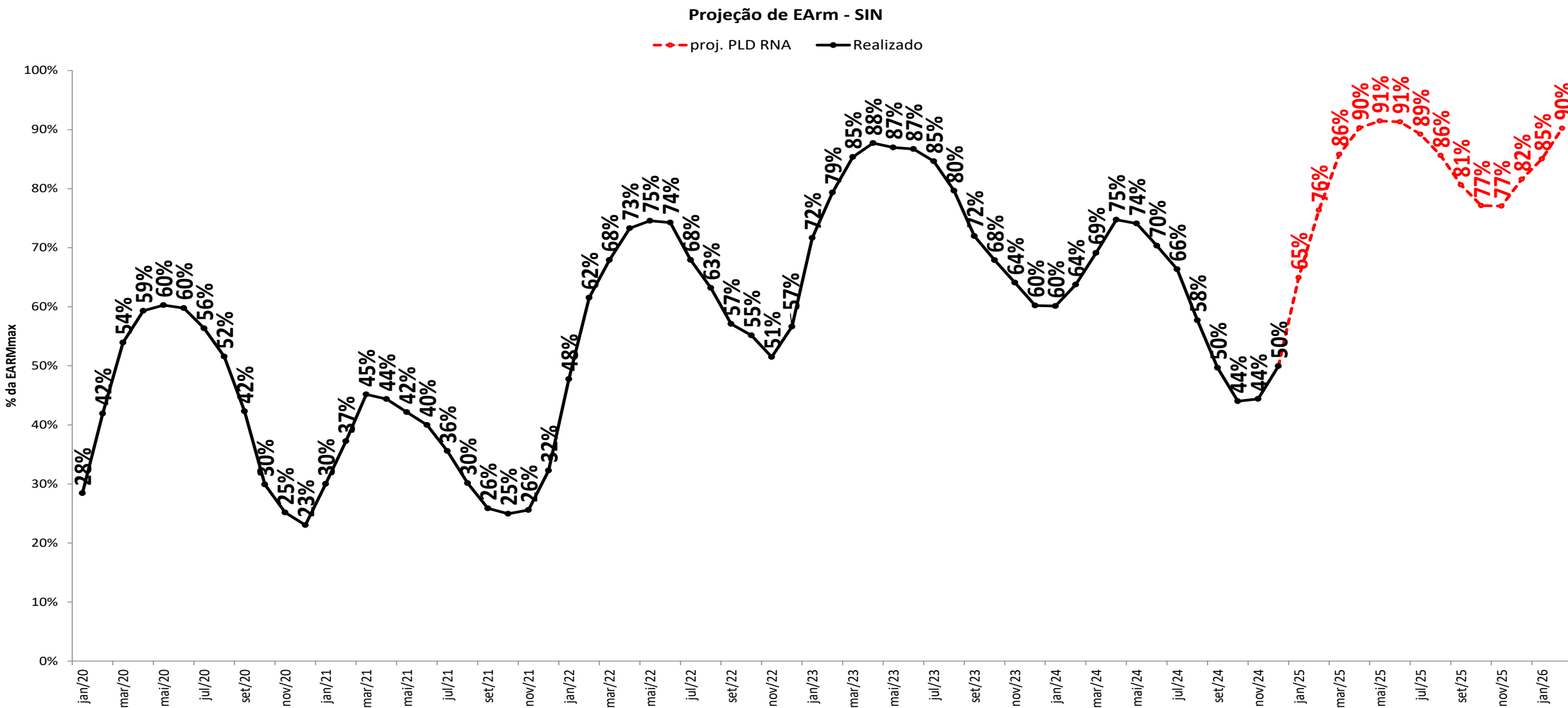
resumo da projeção da ENA



REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	dez/24	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26
SUL	3.349	3.703	3.488	4.011	3.801	4.459	5.671	4.973	3.622	3.820	3.536	3.177	3.180	3.076
MLT	3.459	3.950	3.190	3.242	4.448	5.306	6.051	5.974	6.983	7.102	4.649	3.523	3.459	3.950
% MLT	97%	94%	109%	124%	85%	84%	94%	83%	52%	54%	76%	90%	92%	78%
IGUACU	5.380	5.477	4.565	4.186	4.507	3.487	3.254	3.642	3.053	3.469	4.475	4.691	3.582	3.248
MLT	4.141	4.382	3.877	3.263	4.070	5.139	4.883	4.001	4.665	6.177	4.679	3.884	4.141	4.382
% MLT	130%	125%	118%	128%	111%	68%	67%	91%	65%	56%	96%	121%	87%	74%
NORDESTE	11.217	10.176	10.087	7.526	4.143	2.553	2.025	1.694	1.492	1.719	2.697	5.207	7.826	9.078
MLT	13.431	14.165	14.113	11.492	6.940	4.578	3.775	3.293	2.940	3.203	5.290	9.837	13.431	14.165
% MLT	84%	72%	71%	65%	60%	56%	54%	51%	51%	54%	51%	53%	58%	64%
NORTE	9.035	10.494	13.317	10.654	5.176	2.340	1.470	999	991	1.402	2.521	5.079	8.331	11.567
MLT	9.417	12.746	14.899	14.563	9.263	4.400	2.583	1.830	1.473	1.694	2.863	5.579	9.417	12.746
% MLT	96%	82%	89%	73%	56%	53%	57%	55%	67%	83%	88%	91%	88%	91%
BMONTE	4.854	8.328	10.441	10.390	7.608	2.646	1.064	459	235	354	1.115	3.144	6.139	8.875
MLT	5.605	8.972	10.635	10.879	9.394	4.783	1.619	667	375	426	976	2.507	5.605	8.972
% MLT	87%	93%	98%	96%	81%	55%	66%	69%	63%	83%	114%	125%	110%	99%
MANAUS	435	772	1.182	1.325	1.075	1.139	824	517	274	149	134	245	539	905
MLT	496	845	1.188	1.525	1.708	1.449	1.033	684	421	266	211	266	496	845
% MLT	88%	91%	99%	87%	63%	79%	80%	76%	65%	56%	64%	92%	109%	107%

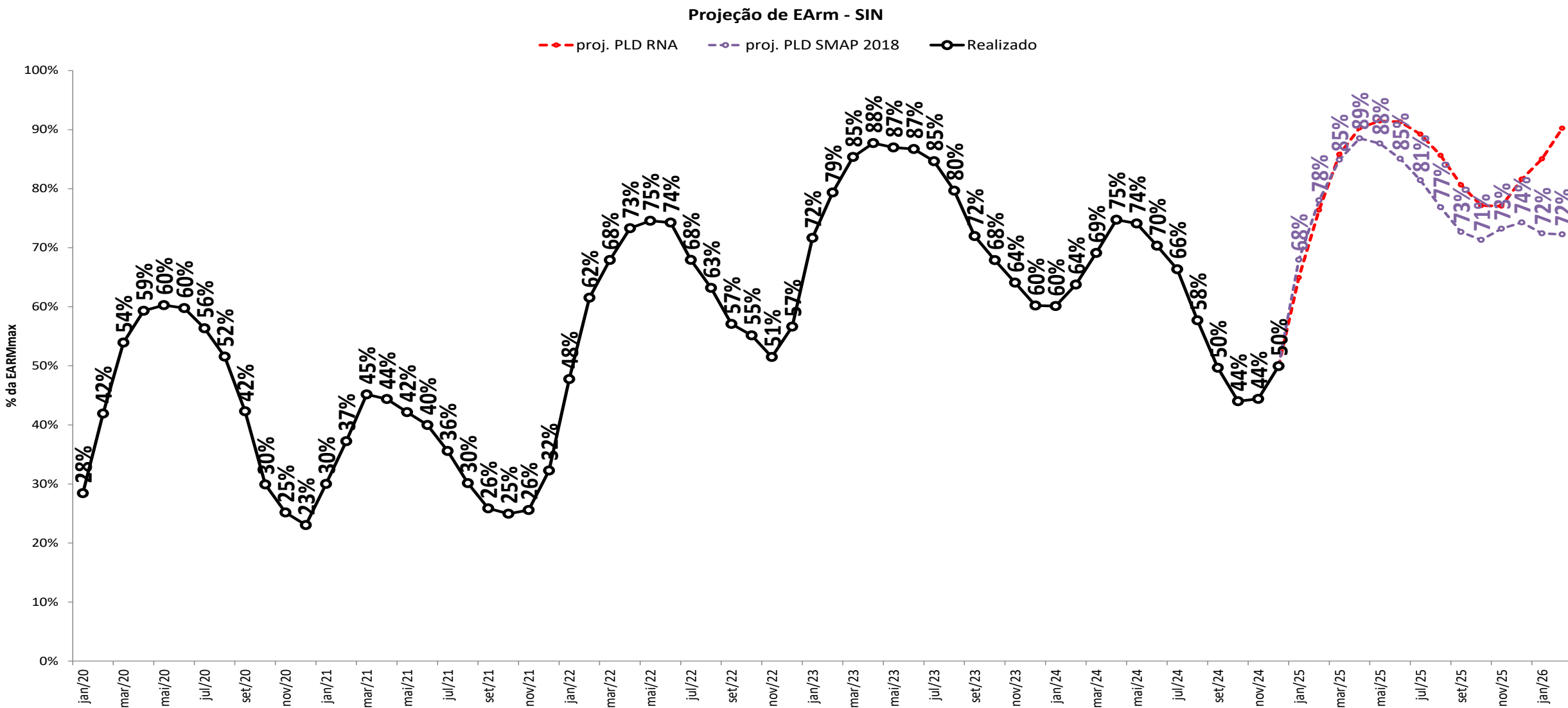
projeção de energia armazenada

proj. PLD RNA



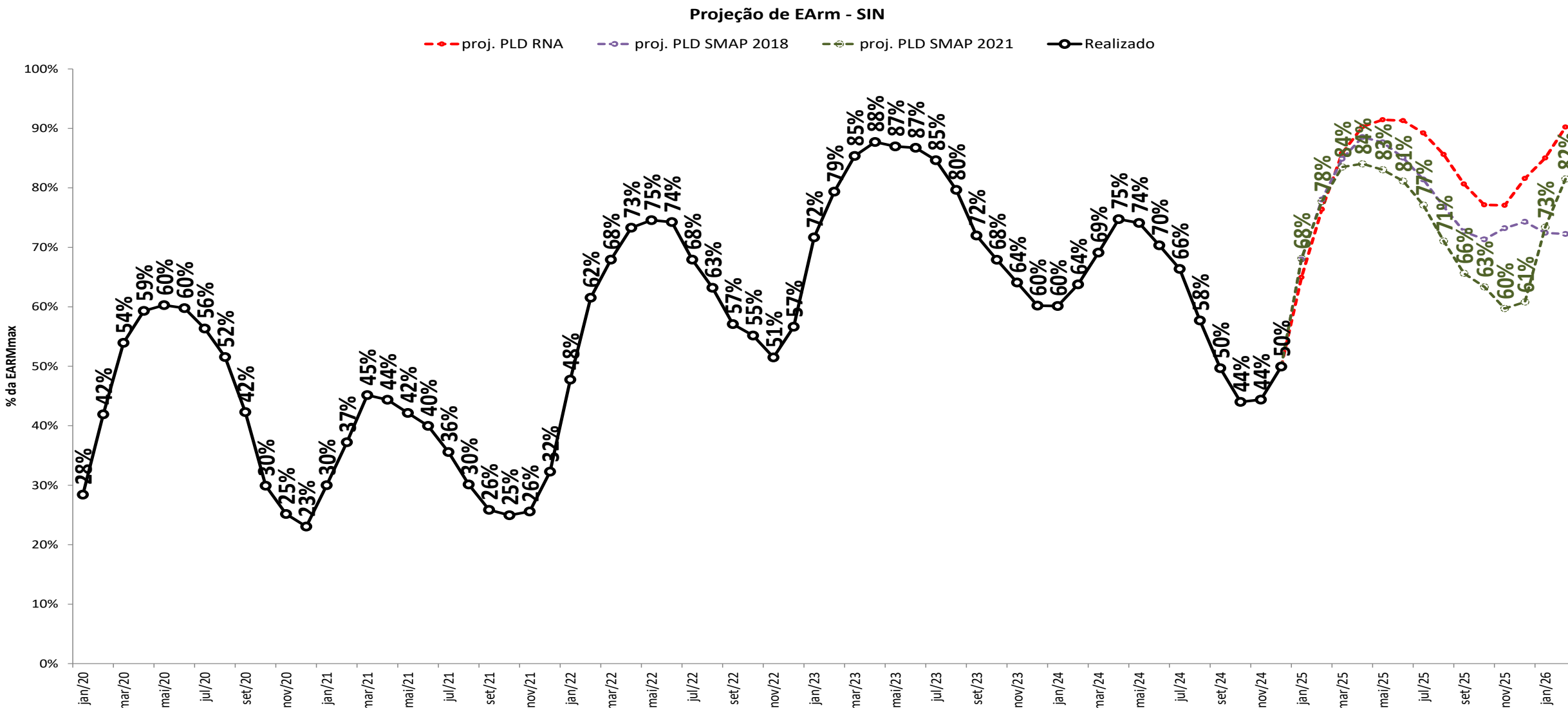
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



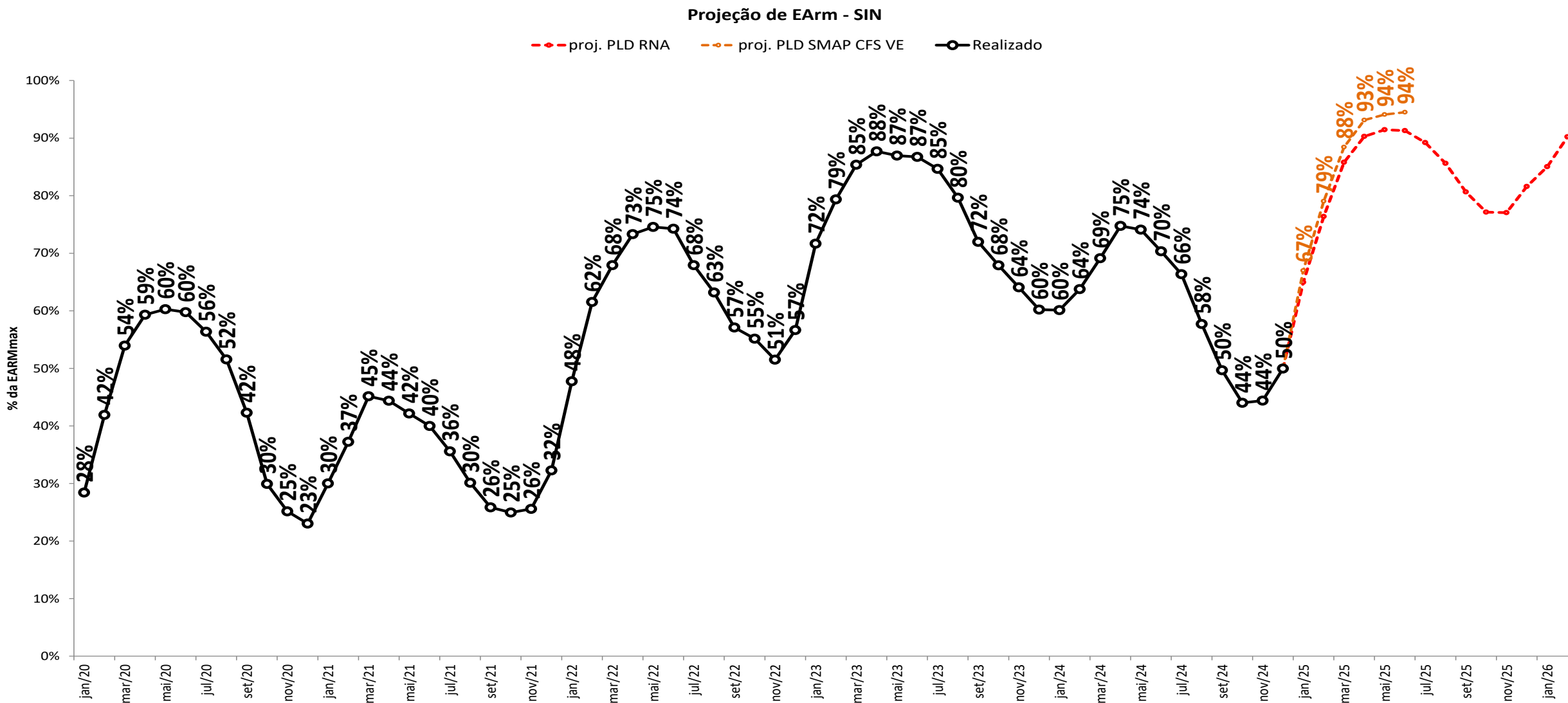
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



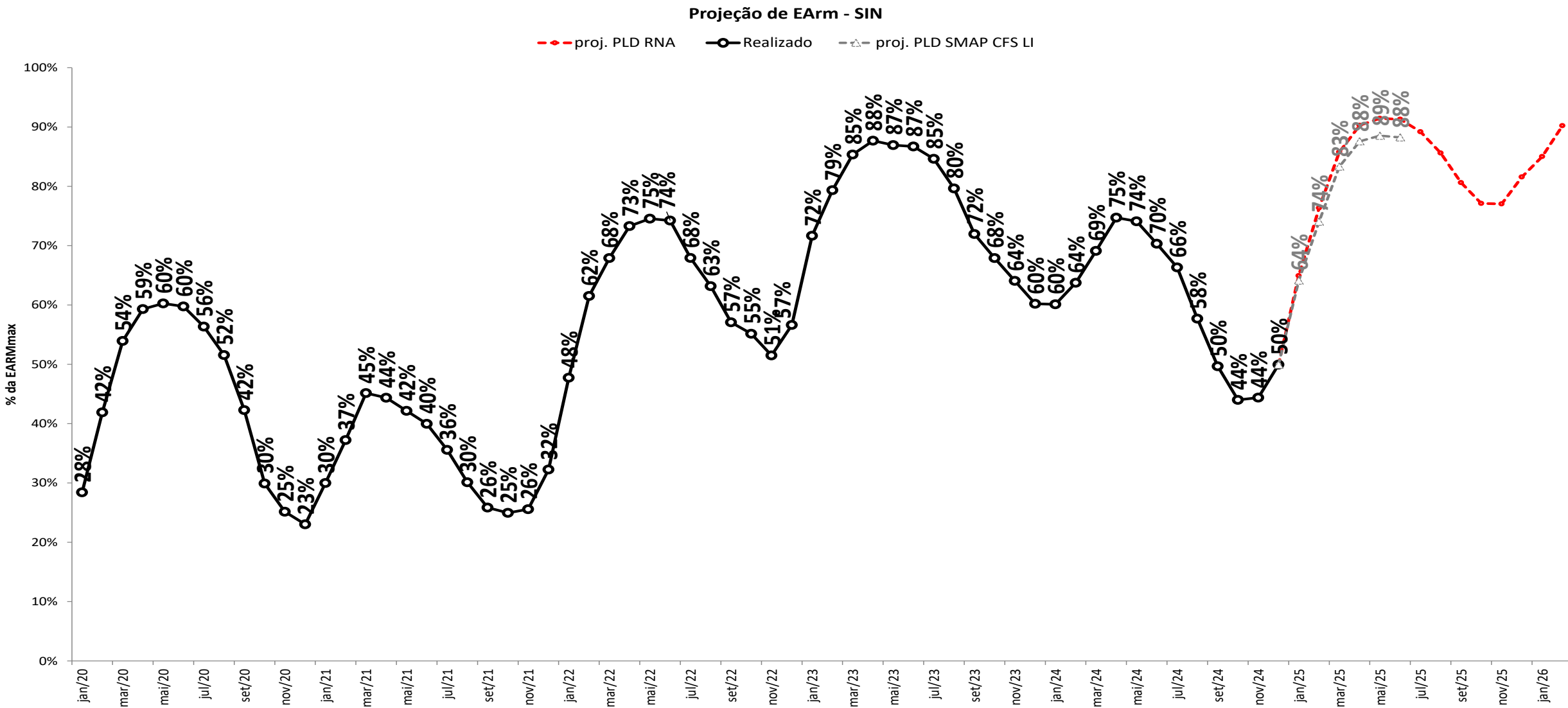
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

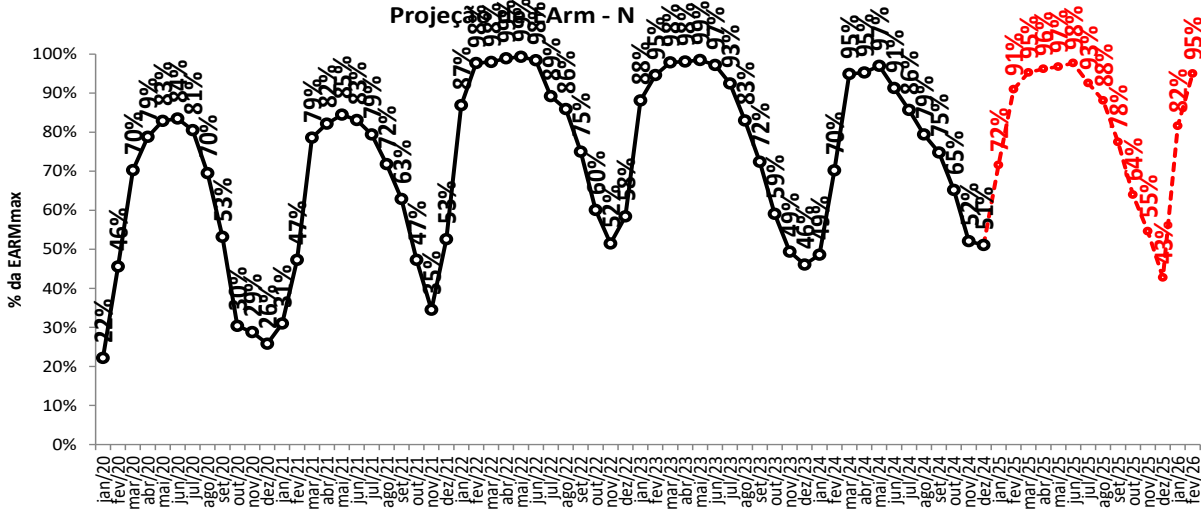


projeção de energia armazenada

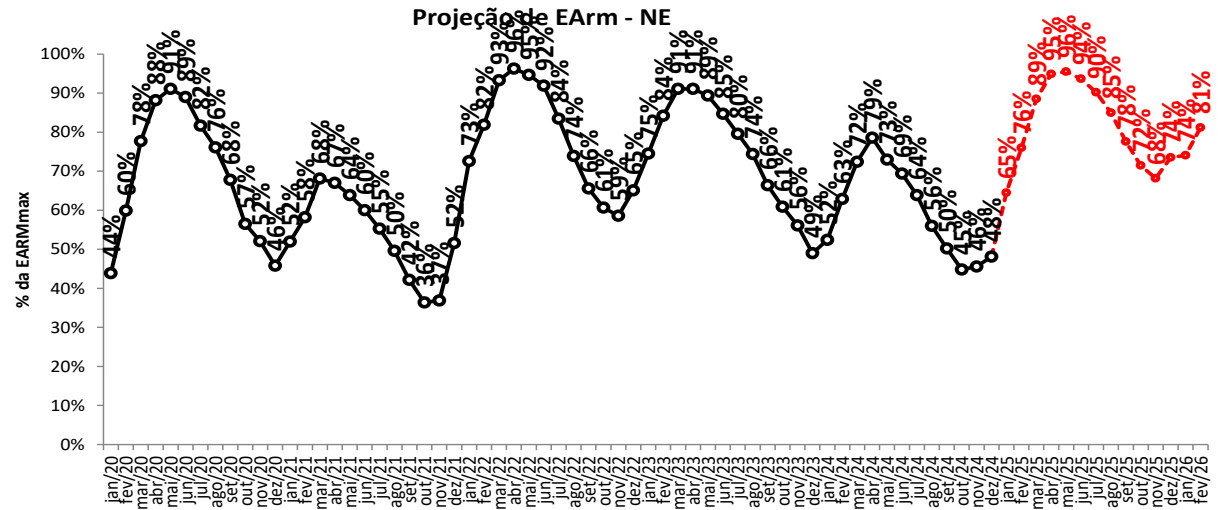
proj. PLD RNA



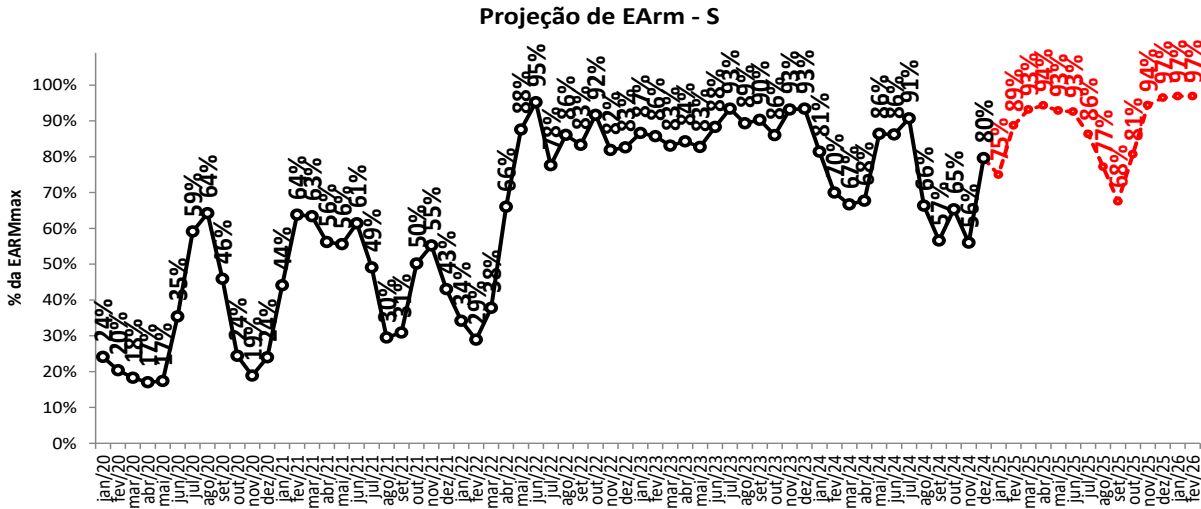
Projeção de EArm - N



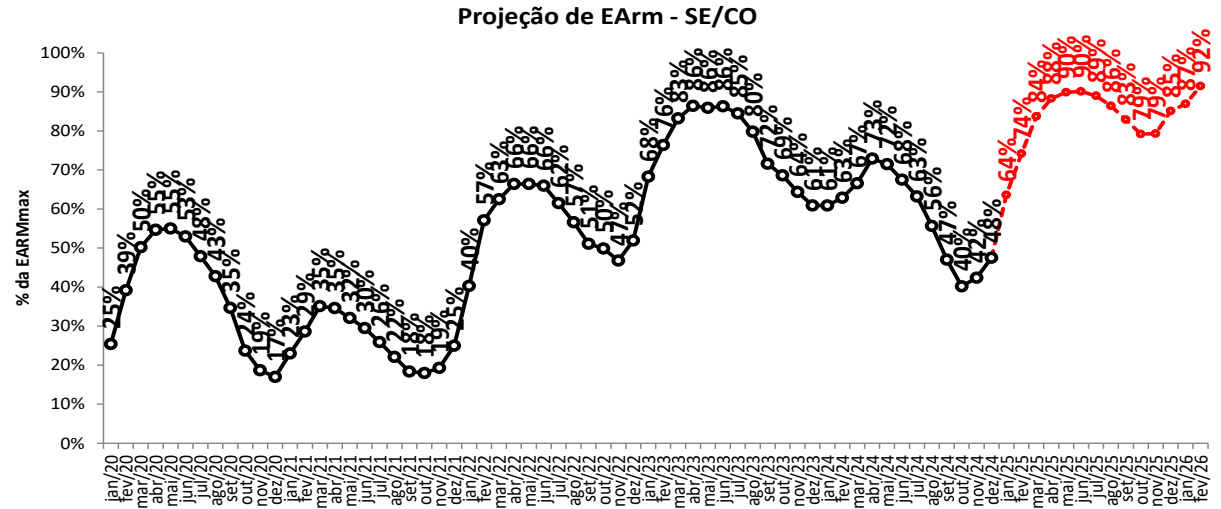
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO

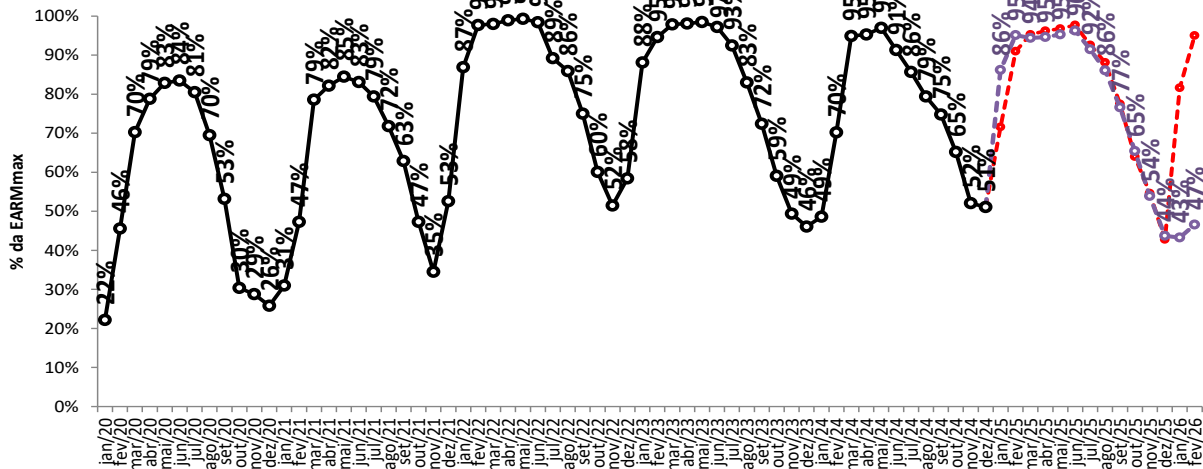


○ - proj. PLD RNA

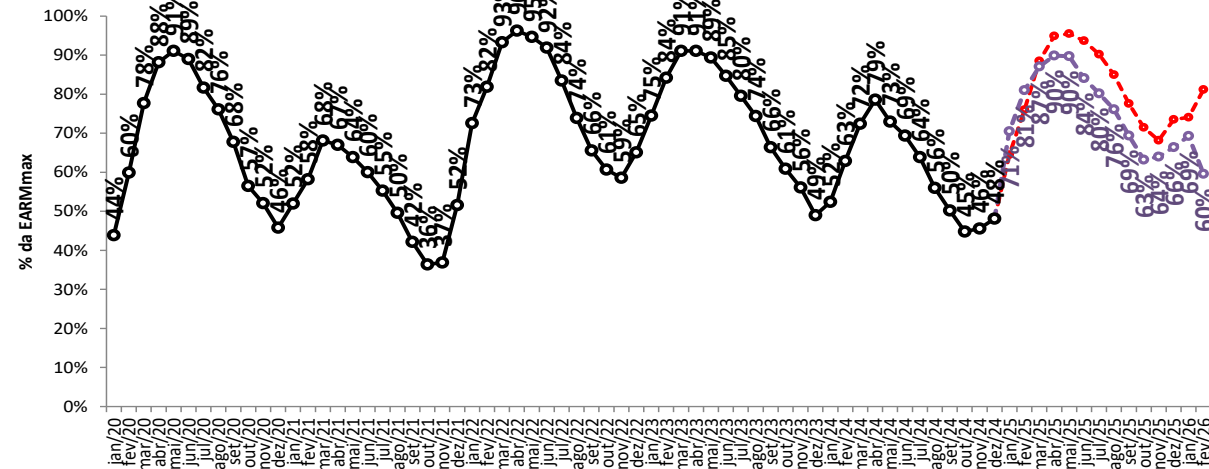
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018

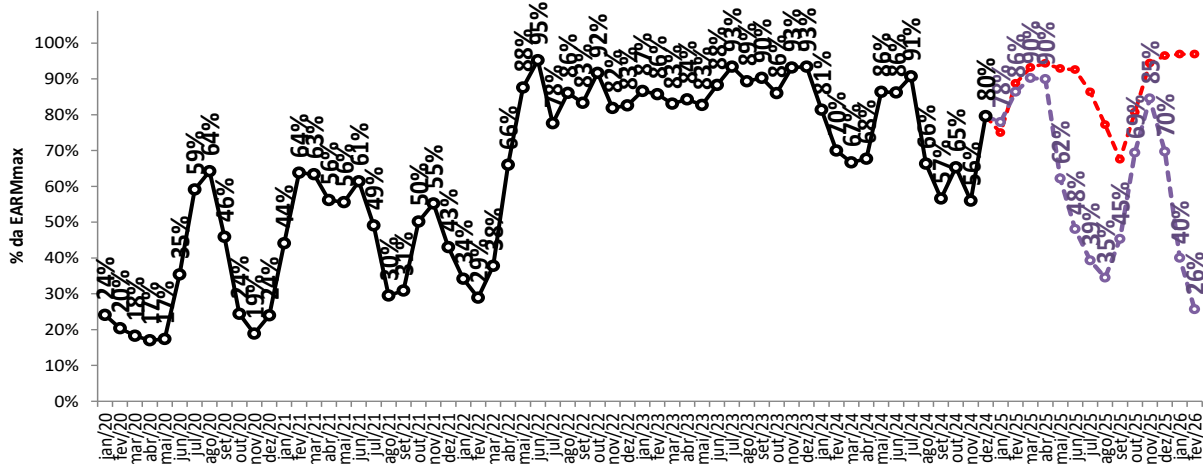
Projeção de EArm - N



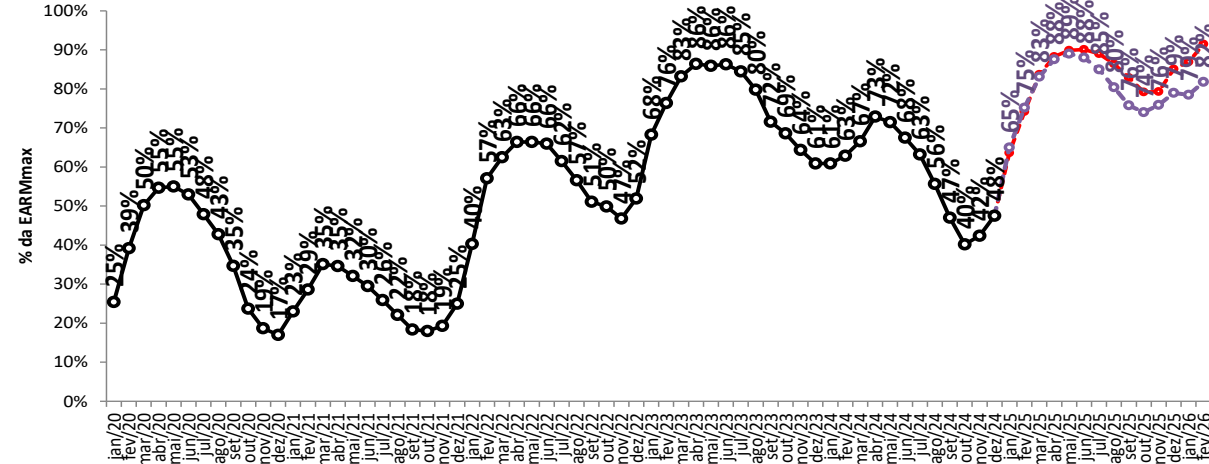
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



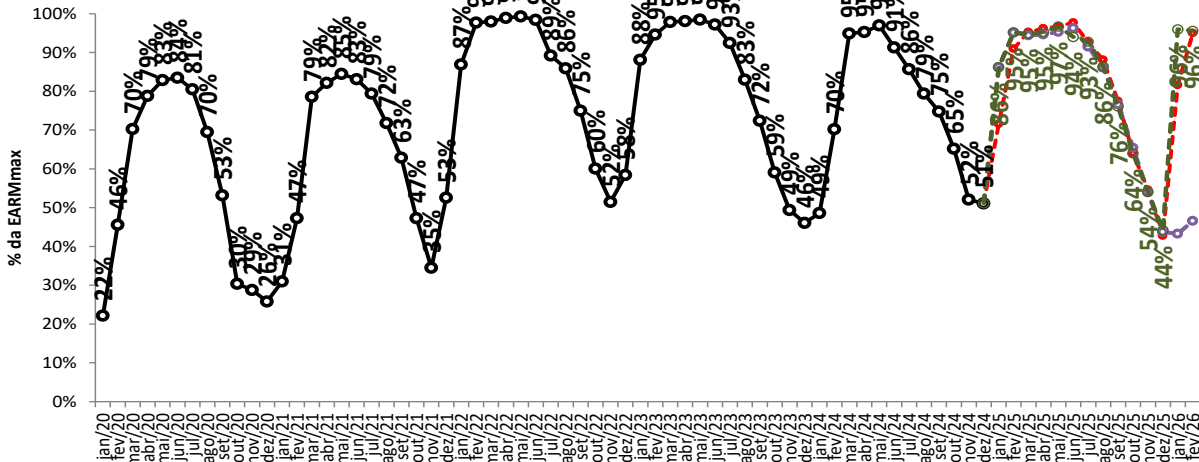
—○— proj. PLD RNA

—○— proj. PLD SMAP 2018

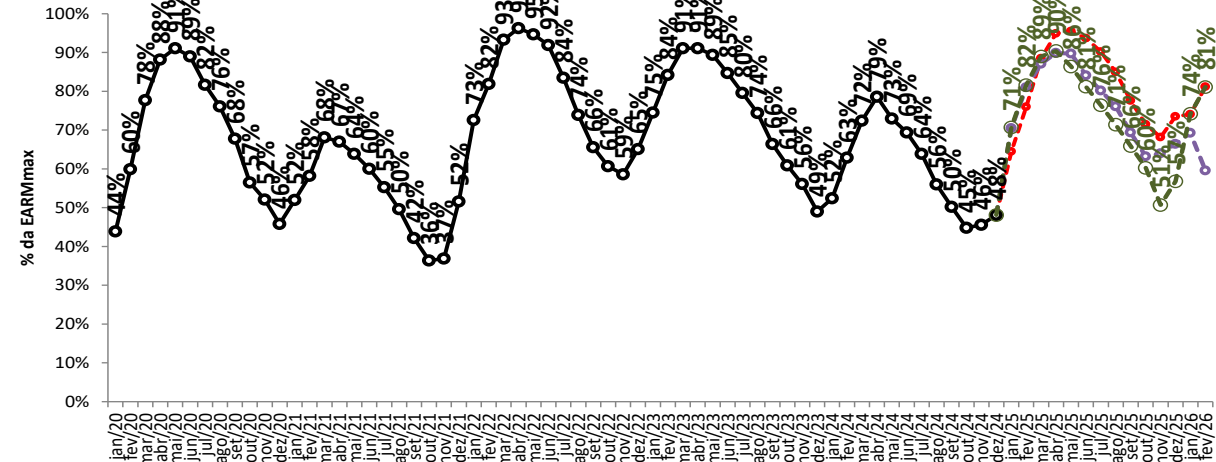
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021

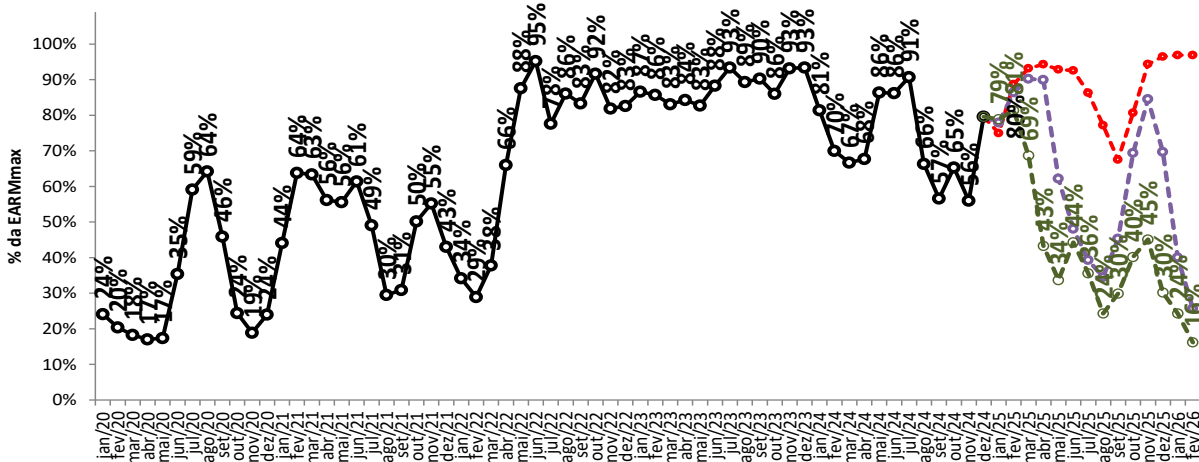
Projeção de EArm - N



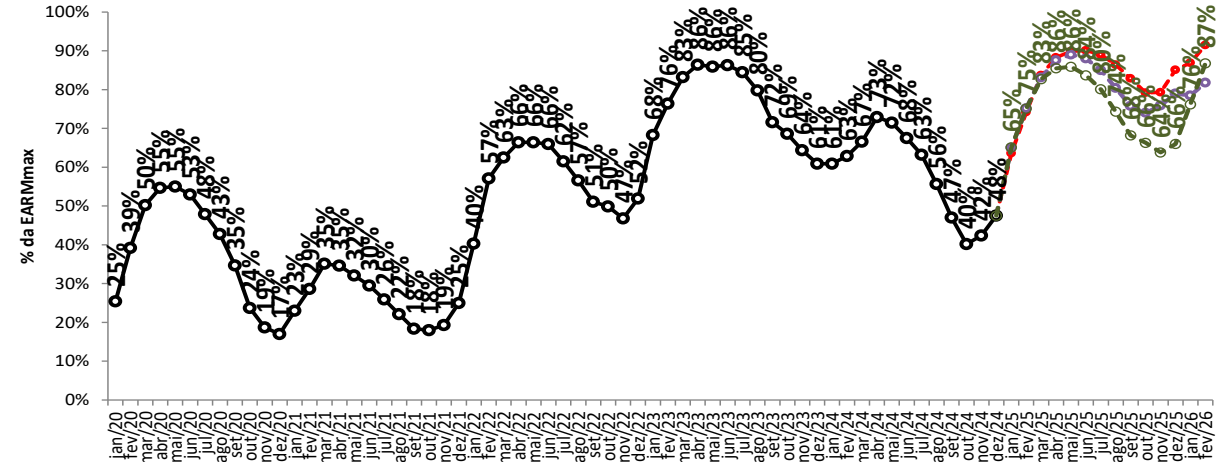
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



--- proj. PLD RNA

--- proj. PLD SMAP 2018

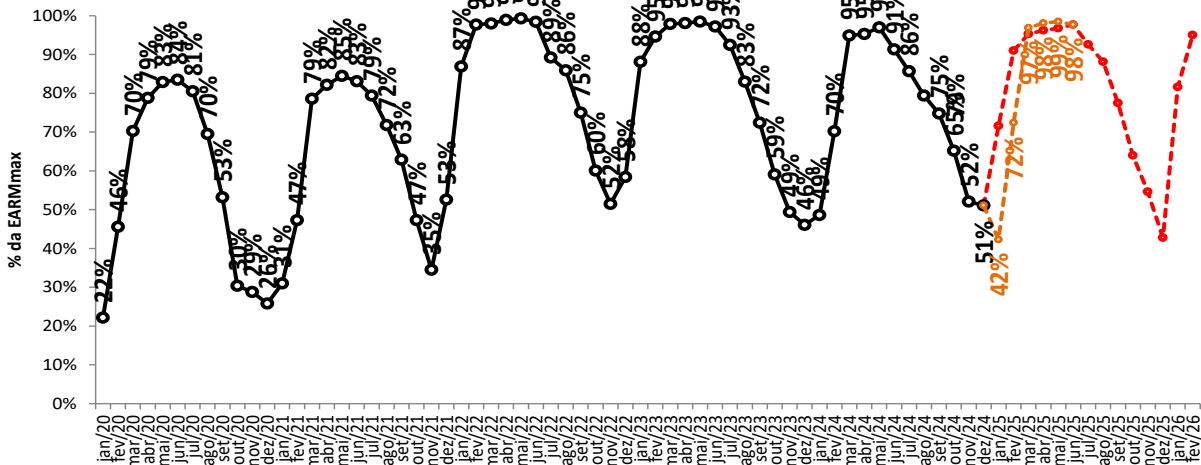
--- proj. PLD SMAP 2021

--- Realizado

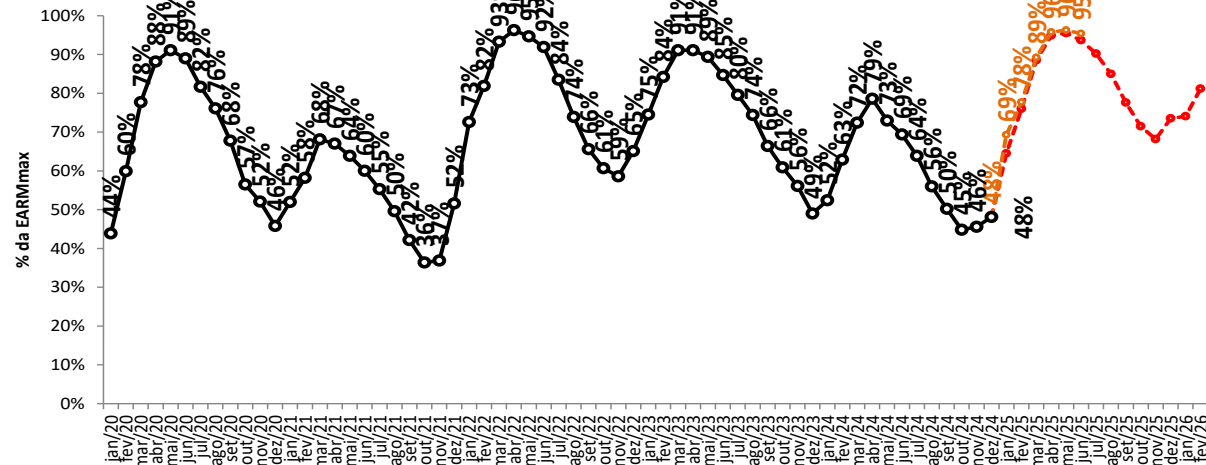
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

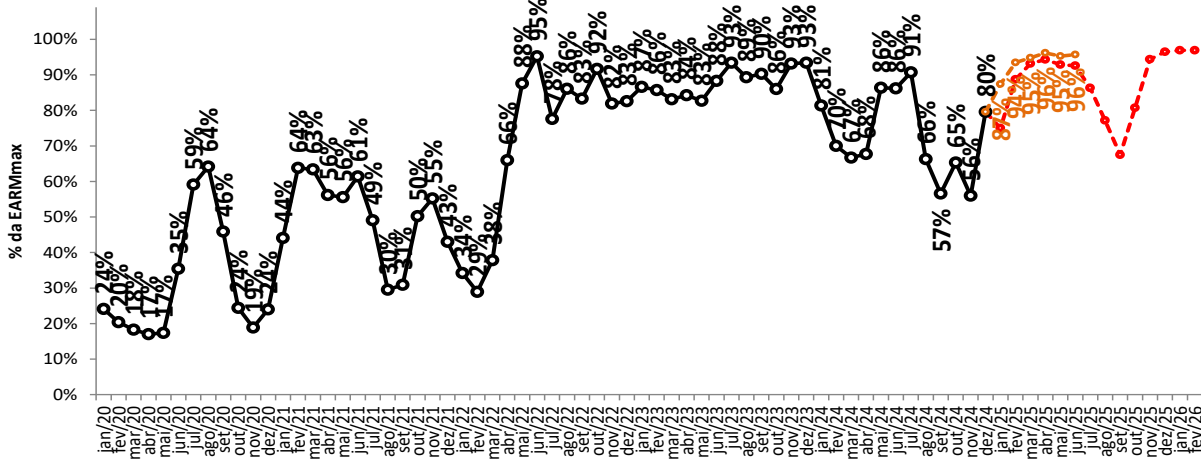
Projeção de EArm - N



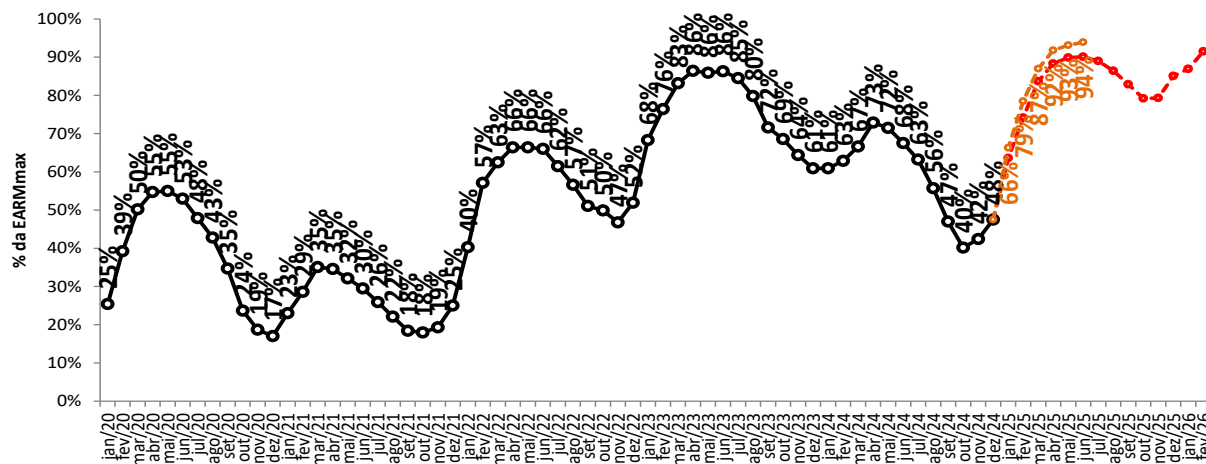
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



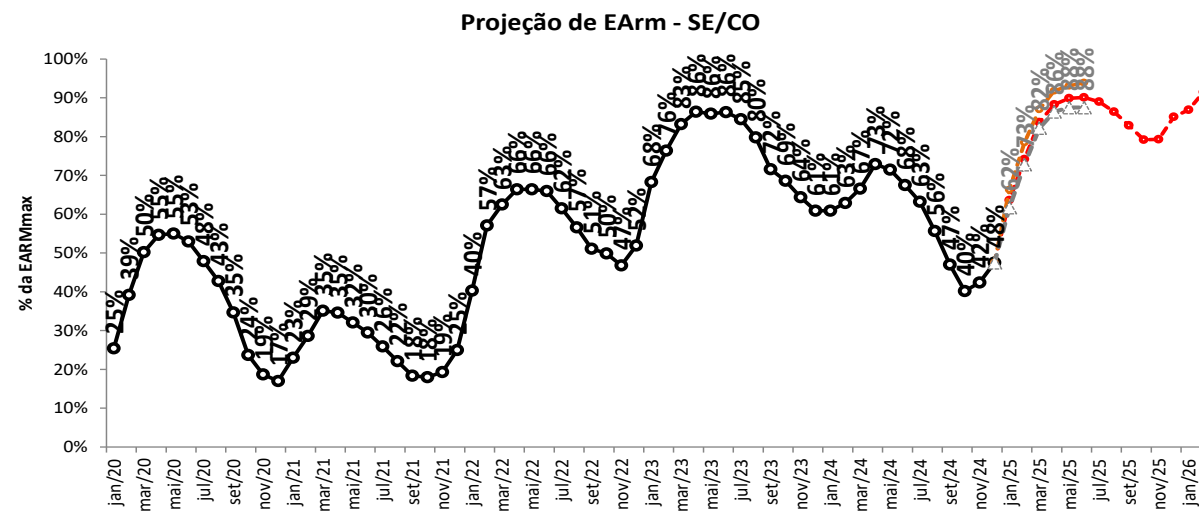
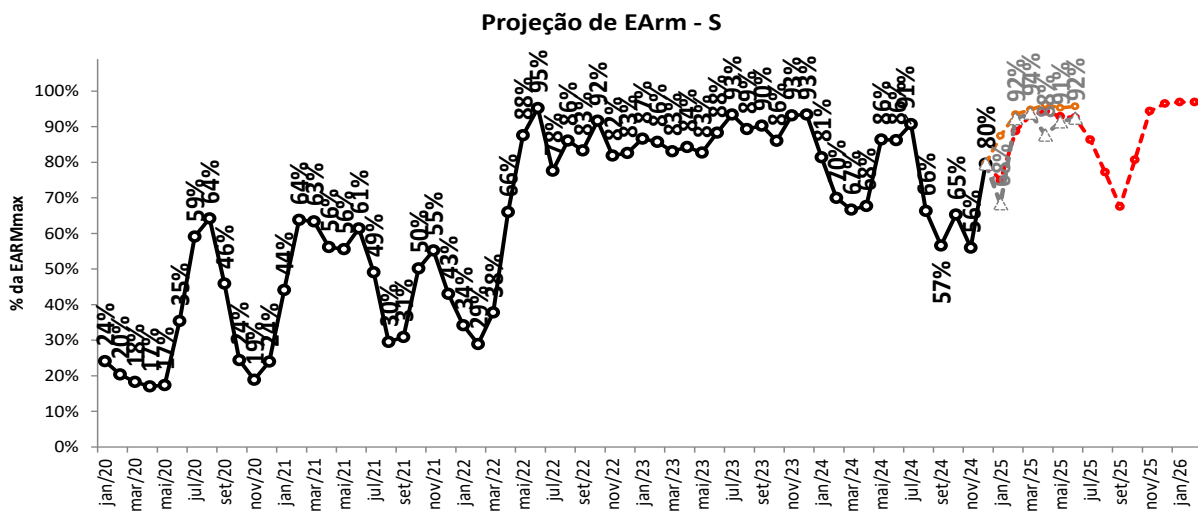
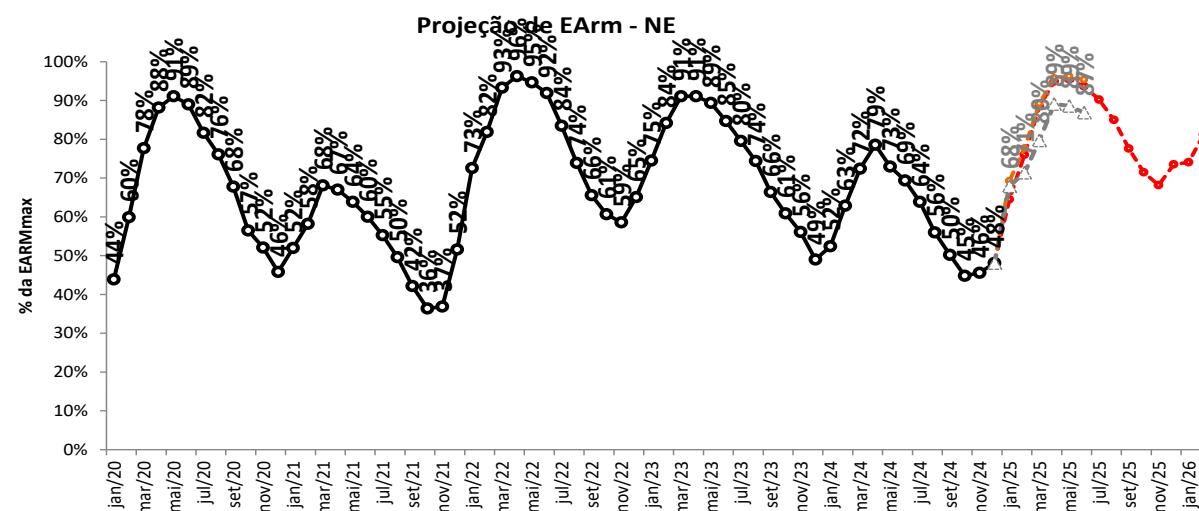
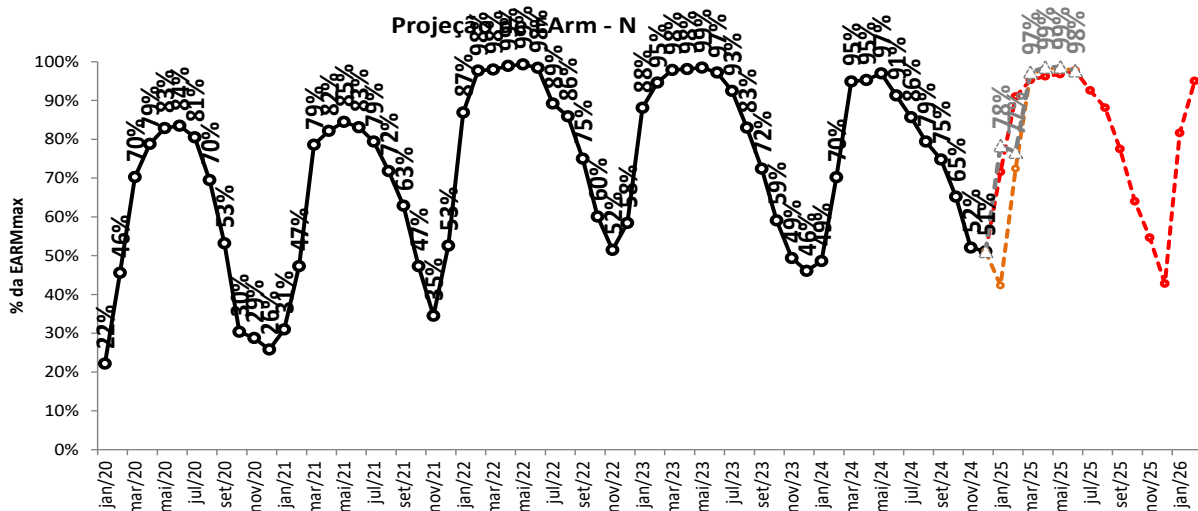
proj. PLD RNA

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)

SE/CO	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
proj. PLD RNA	64	74	84	88	90	90	89	86	83	79	79	85	87
proj. PLD SMAP 2018	65	75	83	88	89	88	85	80	76	74	76	79	79
proj. PLD SMAP 2021	65	75	83	86	86	84	80	74	68	66	64	66	76
proj. PLD SMAP CFS VE	66	79	87	92	93	94							
proj. PLD SMAP CFS LI	62	73	82	86	88	88							

S	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
proj. PLD RNA	75	89	93	94	93	93	86	77	68	81	94	97	97
proj. PLD SMAP 2018	78	86	90	90	62	48	39	35	45	69	85	70	40
proj. PLD SMAP 2021	79	81	69	43	34	44	36	24	30	40	45	30	24
proj. PLD SMAP CFS VE	87	94	95	96	95	96							
proj. PLD SMAP CFS LI	68	92	94	88	91	92							

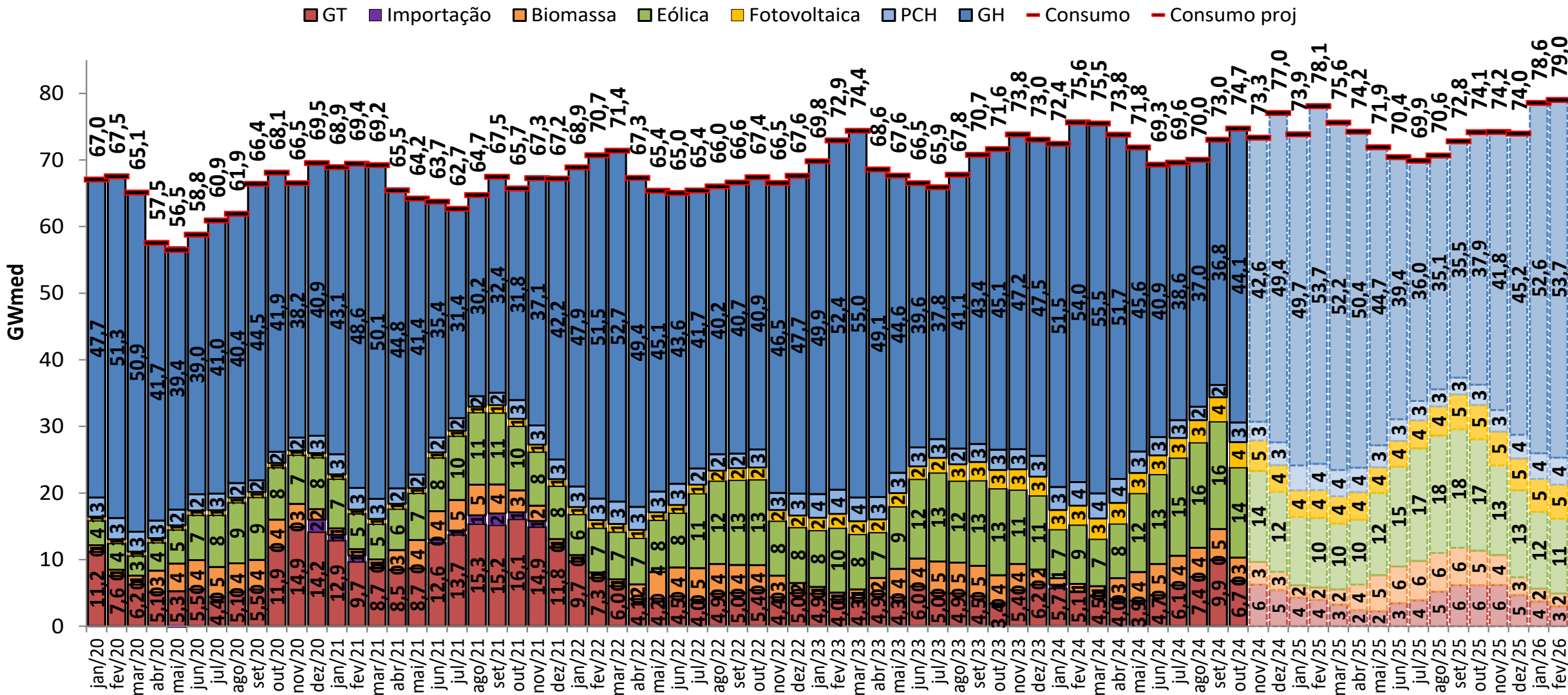
NE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
proj. PLD RNA	65	76	89	95	96	94	90	85	78	72	68	74	74
proj. PLD SMAP 2018	71	81	87	90	90	84	80	76	69	63	64	66	69
proj. PLD SMAP 2021	71	82	89	90	86	81	76	71	66	60	51	57	74
proj. PLD SMAP CFS VE	69	78	89	96	96	95							
proj. PLD SMAP CFS LI	68	71	80	89	89	87							

N	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
proj. PLD RNA	72	91	95	96	97	98	93	88	78	64	55	43	82
proj. PLD SMAP 2018	86	95	94	95	95	96	92	86	77	65	54	44	43
proj. PLD SMAP 2021	86	95	95	95	97	94	93	86	76	64	54	44	96
proj. PLD SMAP CFS VE	42	72	97	98	99	98							
proj. PLD SMAP CFS LI	78	77	97	99	99	98							

SIN	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
proj. PLD RNA	65	76	86	90	91	91	89	86	81	77	77	82	85
proj. PLD SMAP 2018	68	78	85	89	88	85	81	77	73	71	73	74	72
proj. PLD SMAP 2021	68	78	84	84	83	81	77	71	66	63	60	61	73
proj. PLD SMAP CFS VE	67	79	88	93	94	94							
proj. PLD SMAP CFS LI	64	74	83	88	89	88							

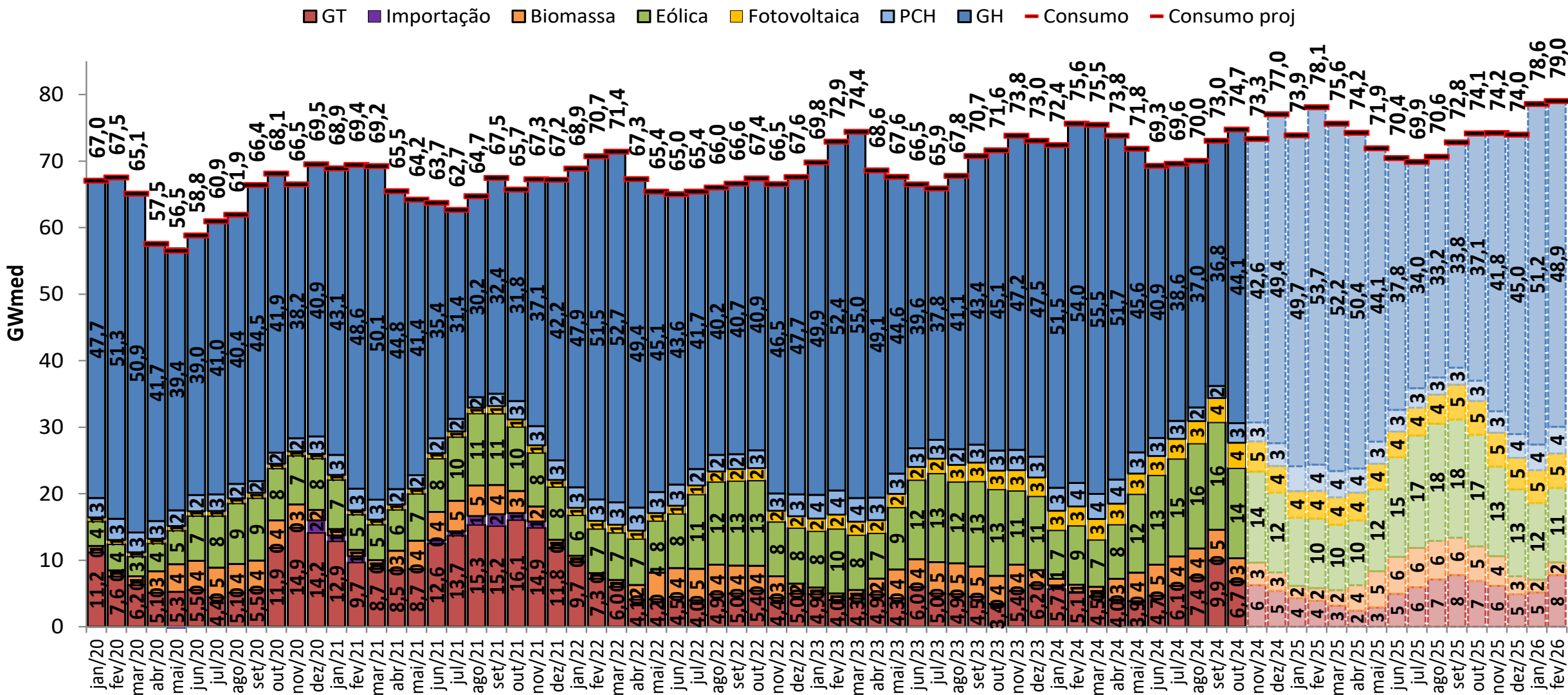
balanço operativo

proj. PLD RNA



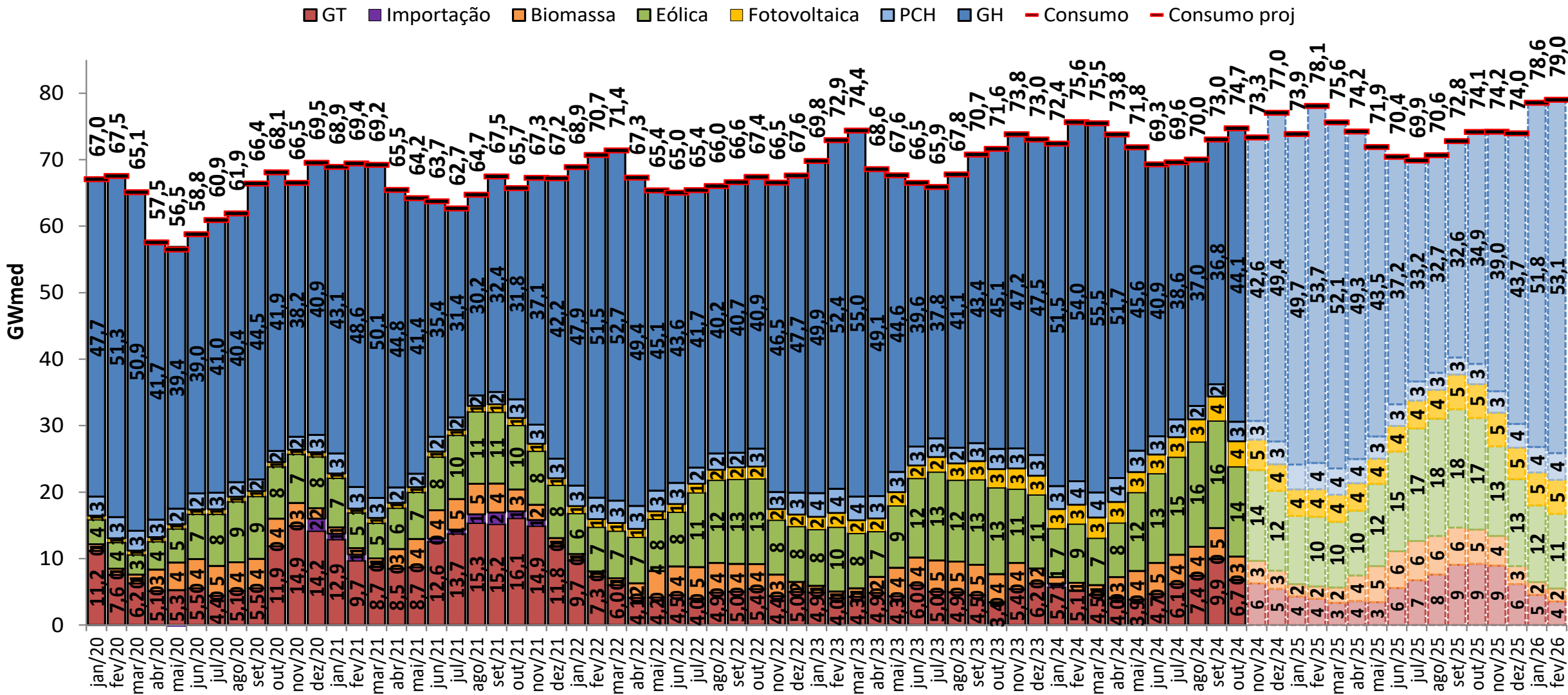
balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



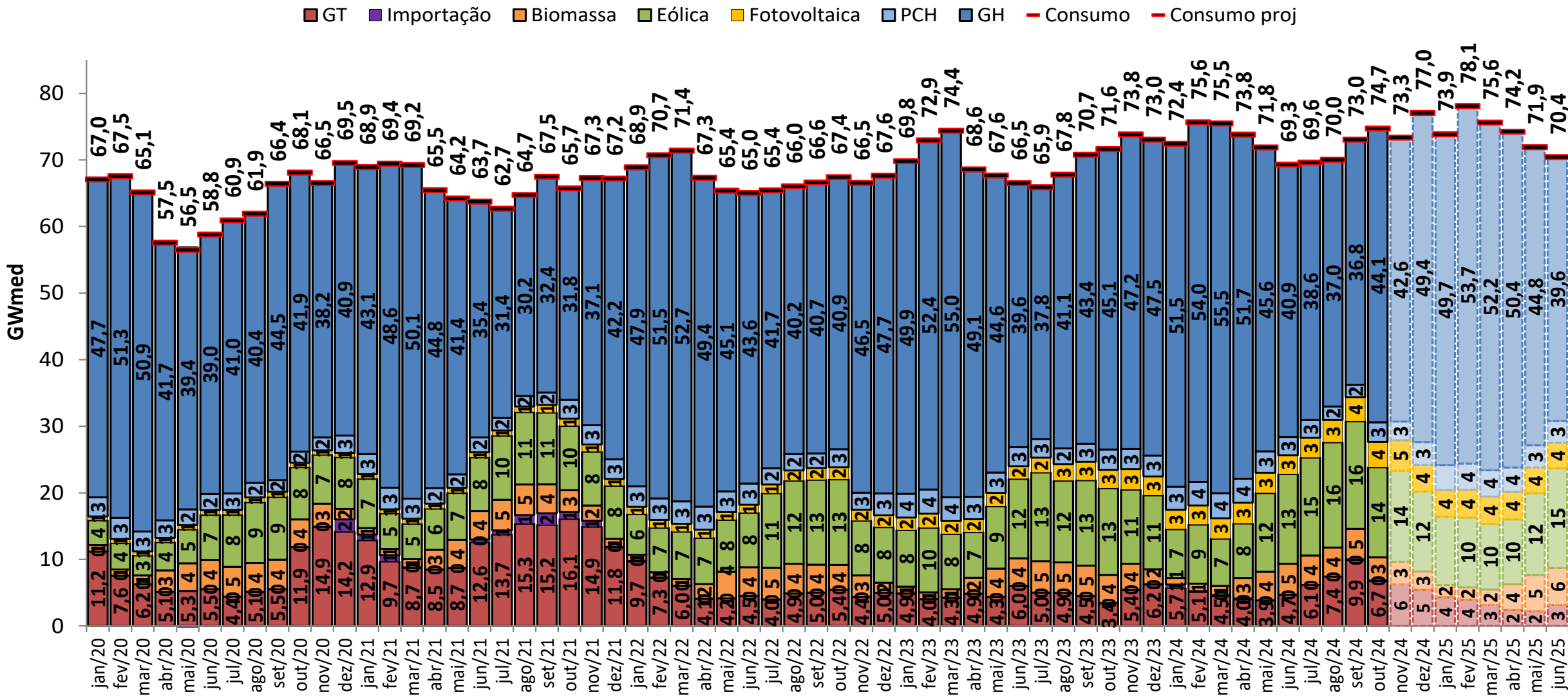
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



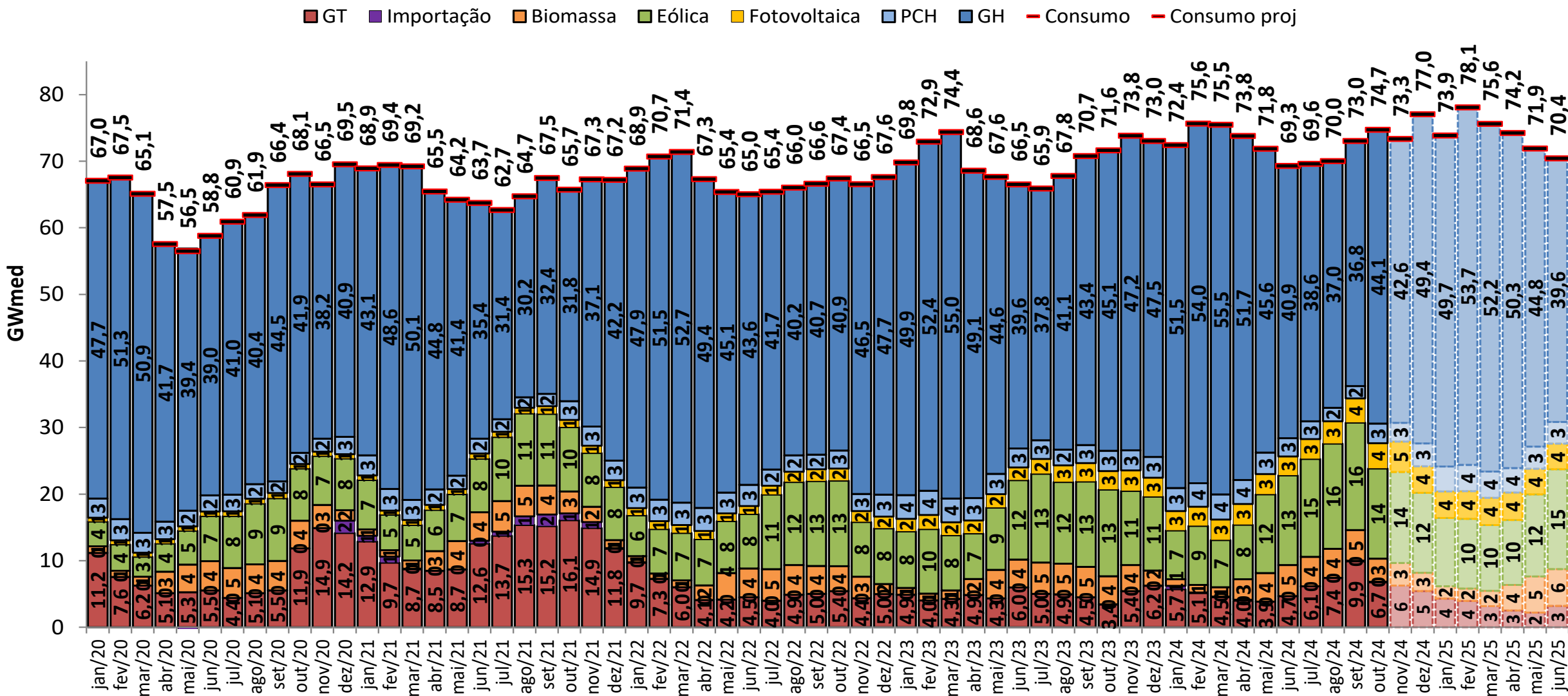
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



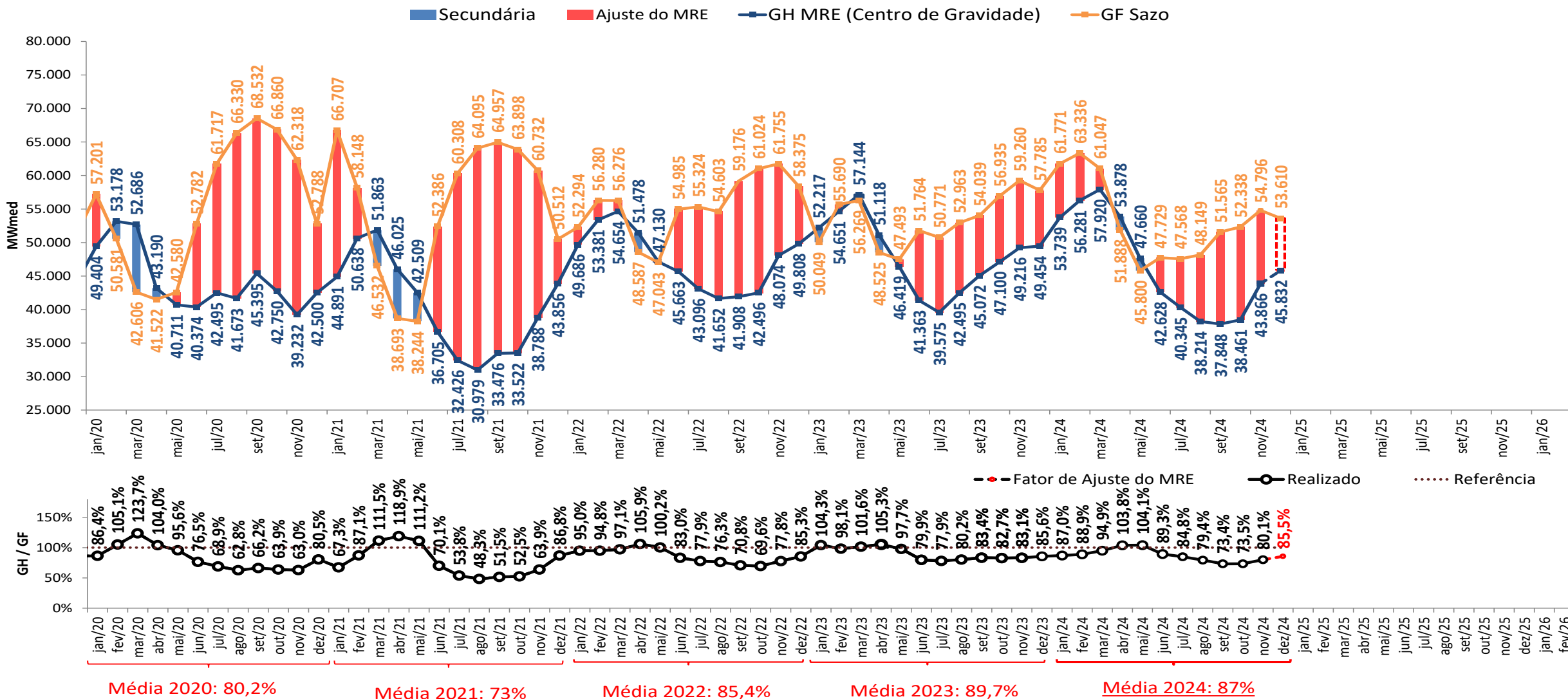
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção do MRE

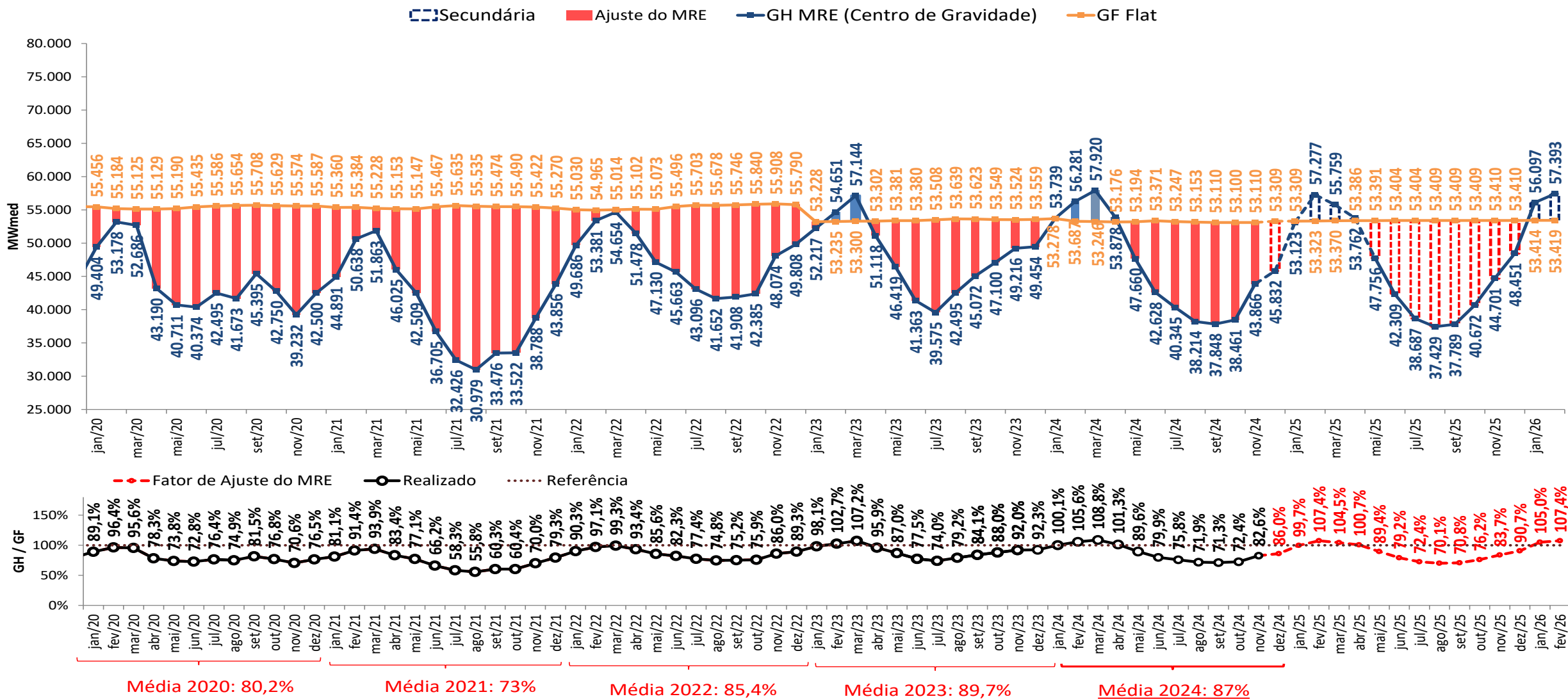
Projeção do PLD



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

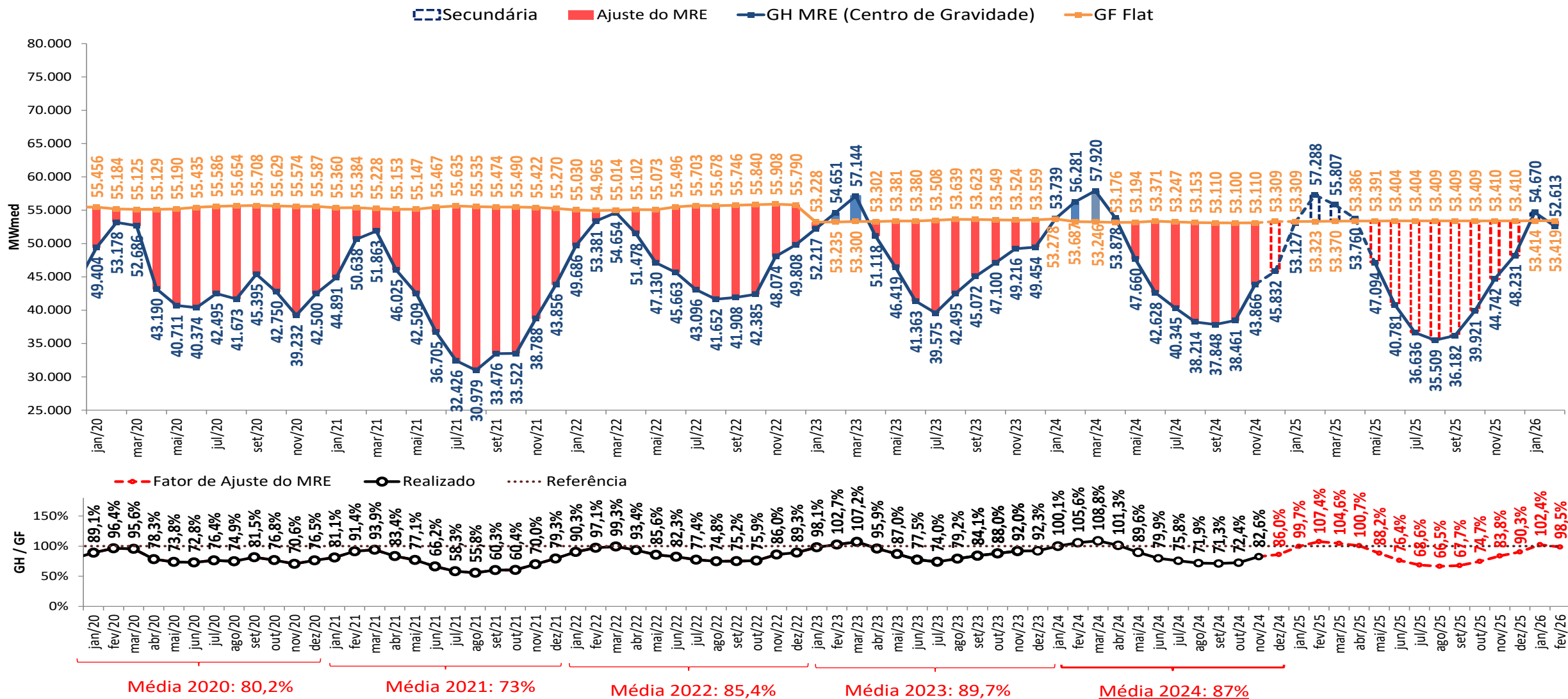
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

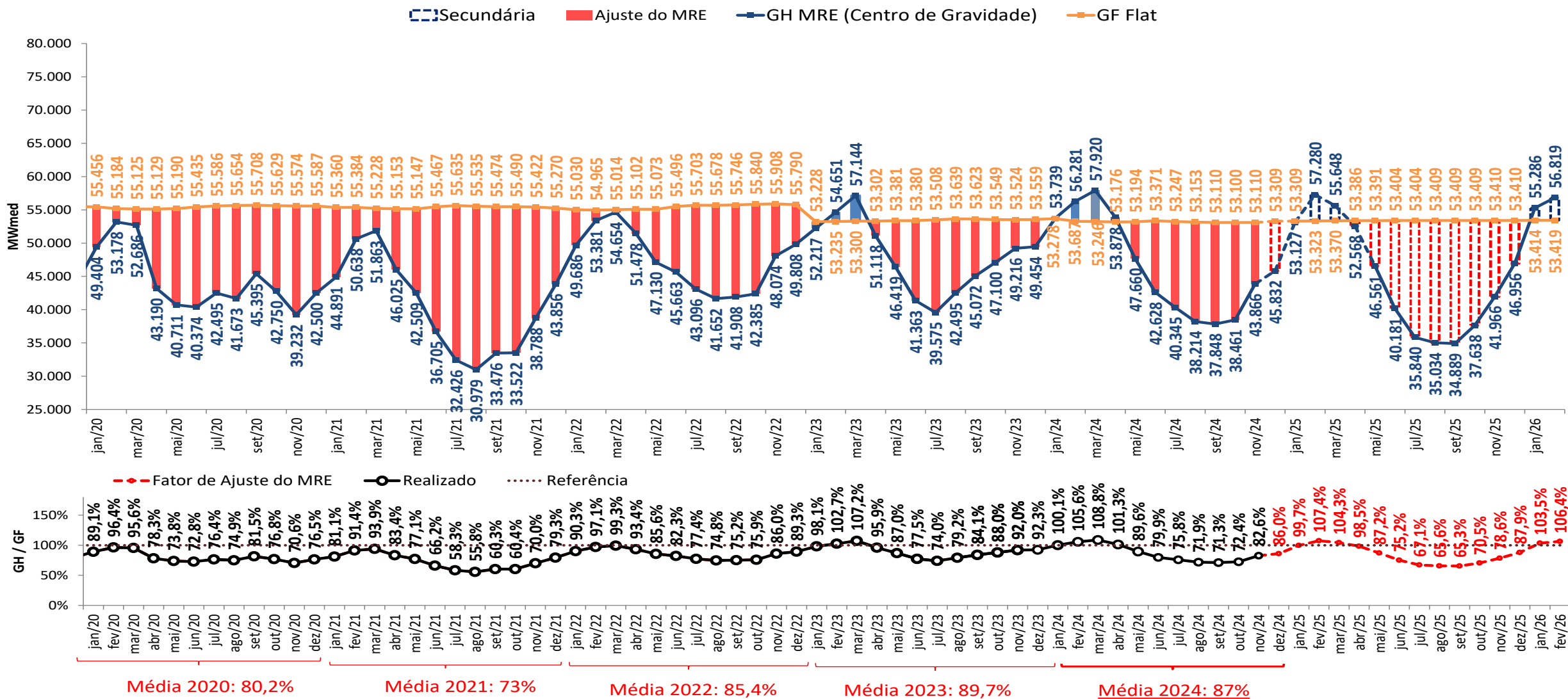
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

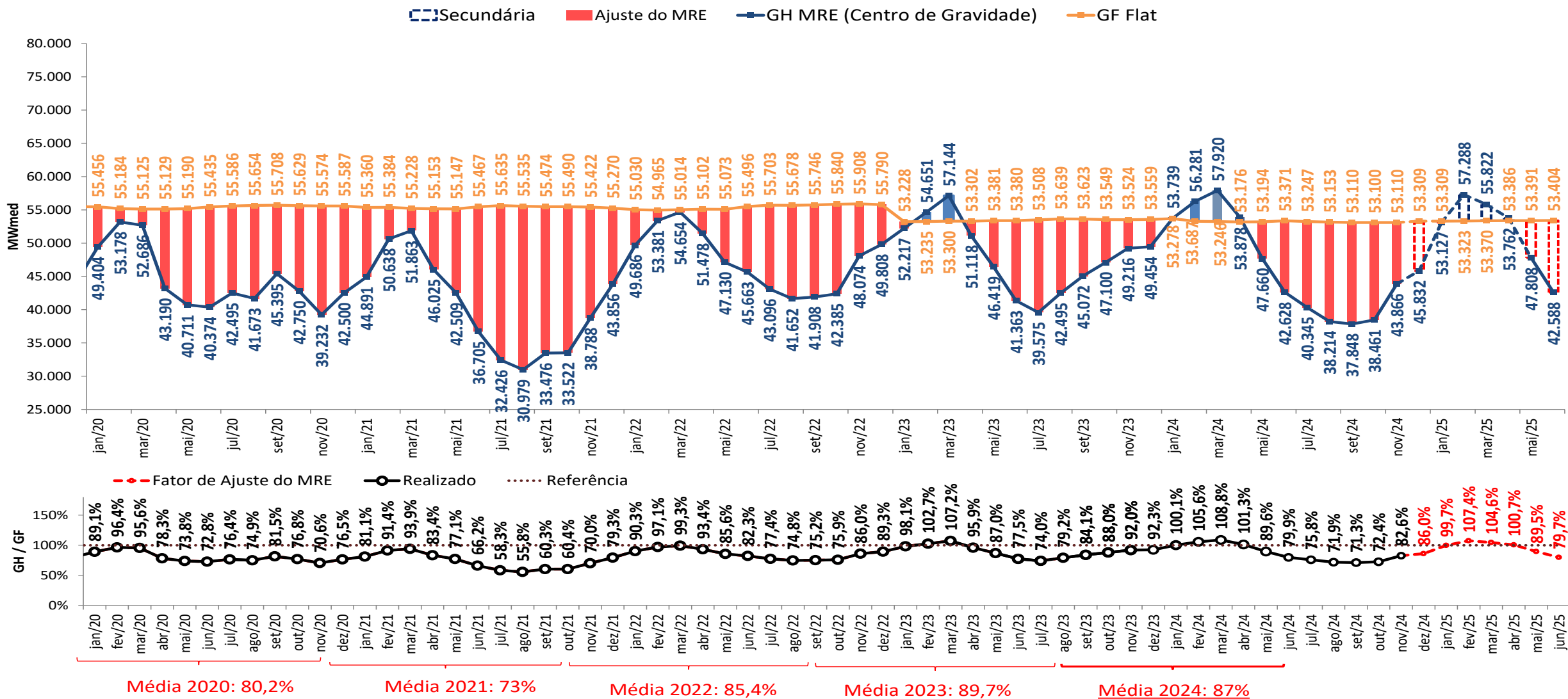
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

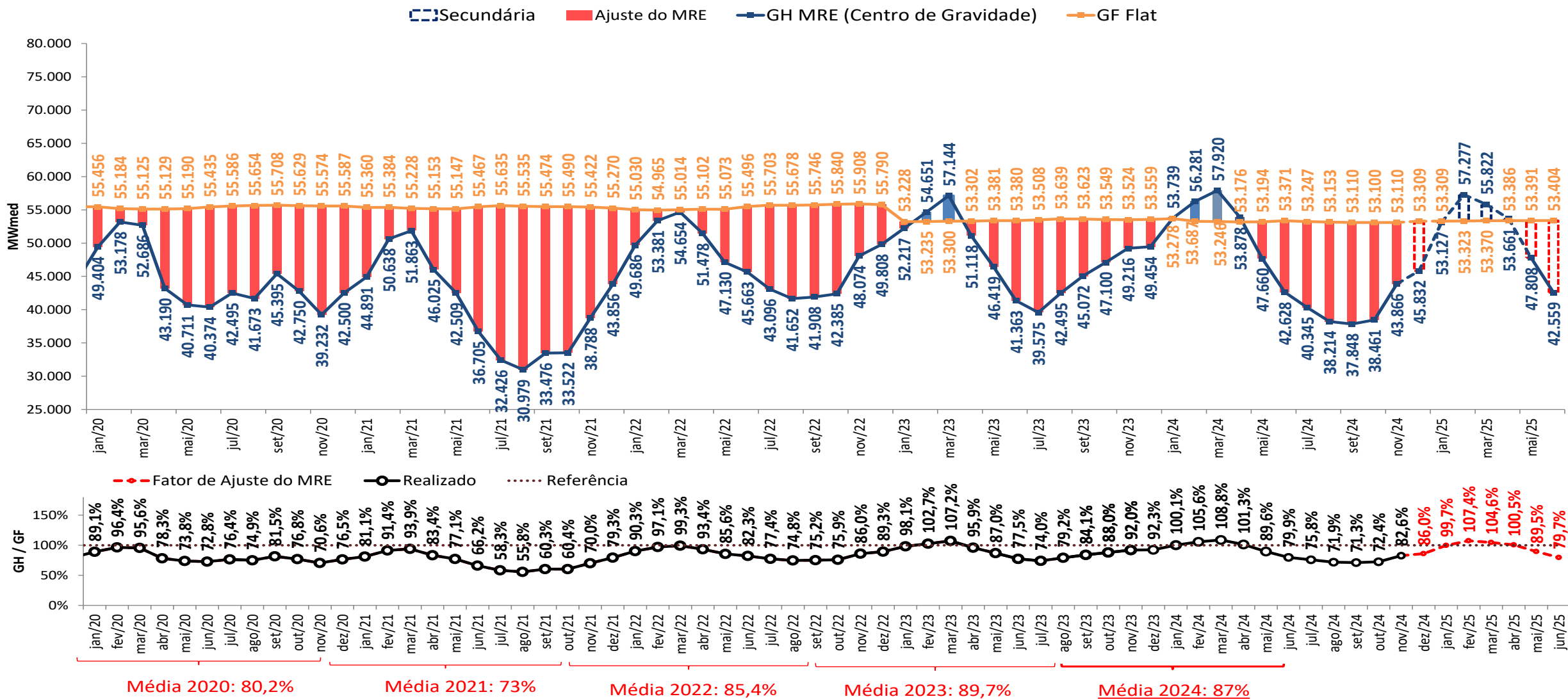
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



GF Sazo - perdas (≈3,999%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36.737	37.394	35.880	30.484	26.548	27.666	27.578	27.896	29.872	30.250	31.715	31.555
Sul	8.900	9.213	9.164	7.531	6.777	6.948	6.874	6.895	7.679	7.840	8.209	7.979
Nordeste	5.911	5.970	5.851	5.113	4.382	4.119	4.109	4.138	4.310	4.349	4.661	5.033
Norte	10.223	10.759	10.151	8.759	8.093	8.997	9.006	9.220	9.704	9.898	10.211	9.043
SIN	61.771	63.336	61.047	51.888	45.800	47.729	47.568	48.149	51.565	52.338	54.797	53.610

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Pacotão (PCH)	Sul												

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

Expansão UHEs - perdas (≈3,999%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36.737	37.394	35.880	30.484	26.548	27.666	27.578	27.896	29.872	30.250	31.715	31.555
Sul	8.900	9.213	9.164	7.531	6.777	6.948	6.874	6.895	7.679	7.840	8.209	7.979
Nordeste	5.911	5.970	5.851	5.113	4.382	4.119	4.109	4.138	4.310	4.349	4.661	5.033
Norte	10.223	10.759	10.151	8.759	8.093	8.997	9.006	9.220	9.704	9.898	10.211	9.043
SIN	61.771	63.336	61.047	51.888	45.800	47.729	47.568	48.149	51.565	52.338	54.797	53.610

- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12

meses

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈3,999%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31.929	31.455	31.295	31.241	30.834	30.936	30.871	30.795	30.767	30.691	30.739	31.378
Sul	7.735	7.750	7.993	7.718	7.871	7.769	7.695	7.611	7.909	7.954	7.957	7.934
Nordeste	5.138	5.022	5.103	5.240	5.090	4.606	4.599	4.568	4.440	4.412	4.517	5.005
Norte	8.885	9.050	8.854	8.977	9.399	10.061	10.082	10.179	9.994	10.042	9.897	8.992
SIN	53.687	53.278	53.246	53.176	53.194	53.371	53.247	53.153	53.110	53.100	53.110	53.309

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Pacotão (PCH)	Sul												

Expansão - perdas (≈3,999%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

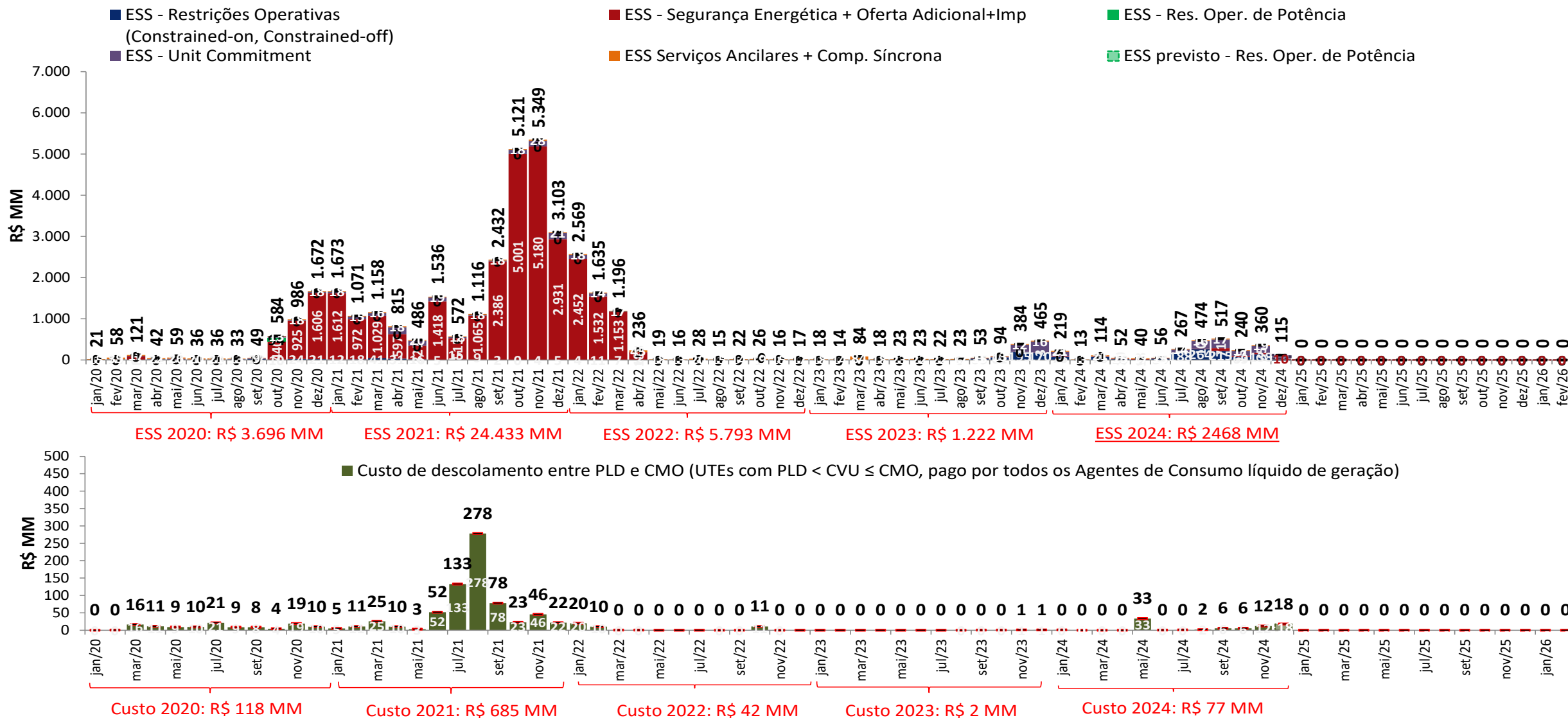
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31.929	31.455	31.295	31.241	30.834	30.936	30.871	30.795	30.767	30.691	30.739	31.378
Sul	7.735	7.750	7.993	7.718	7.871	7.769	7.695	7.611	7.909	7.954	7.957	7.934
Nordeste	5.138	5.022	5.103	5.240	5.090	4.606	4.599	4.568	4.440	4.412	4.517	5.005
Norte	8.885	9.050	8.854	8.977	9.399	10.061	10.082	10.179	9.994	10.042	9.897	8.992
SIN	53.687	53.278	53.246	53.176	53.194	53.371	53.247	53.153	53.110	53.100	53.110	53.309

- 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

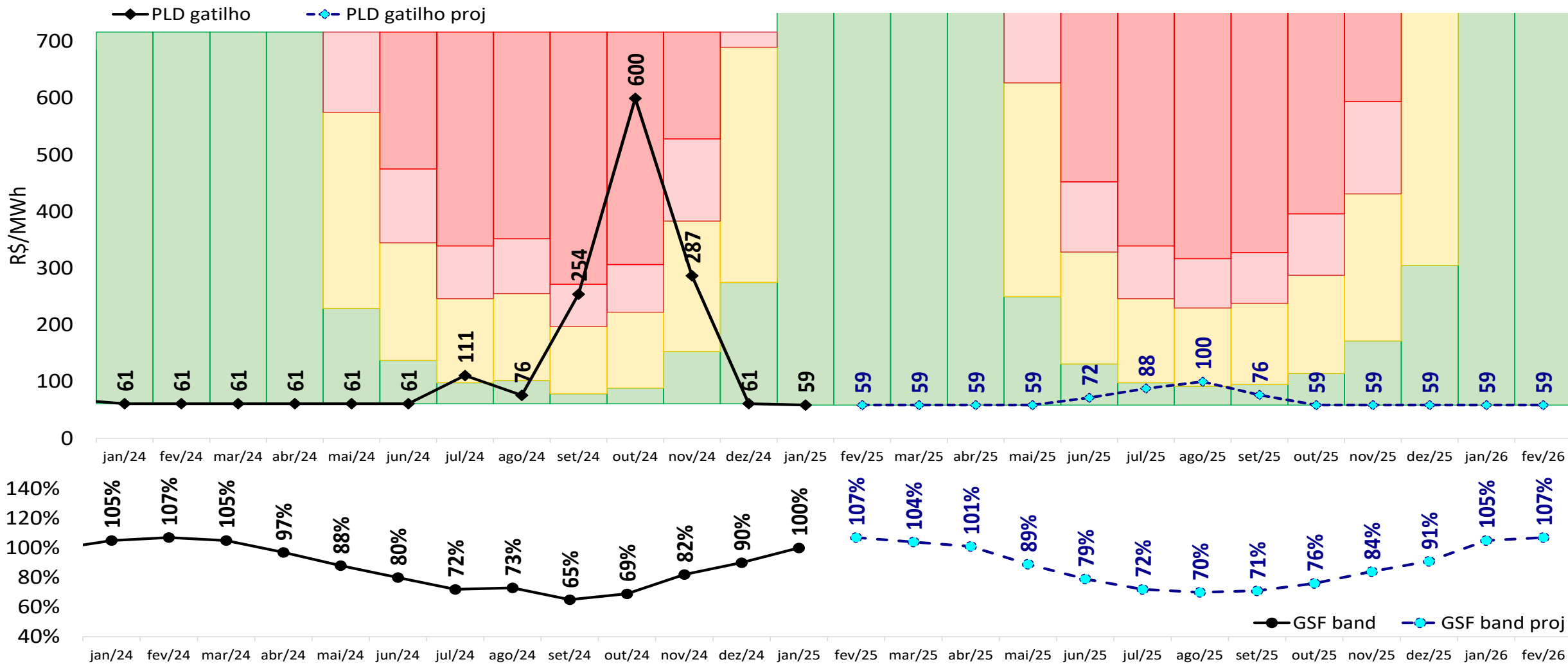
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

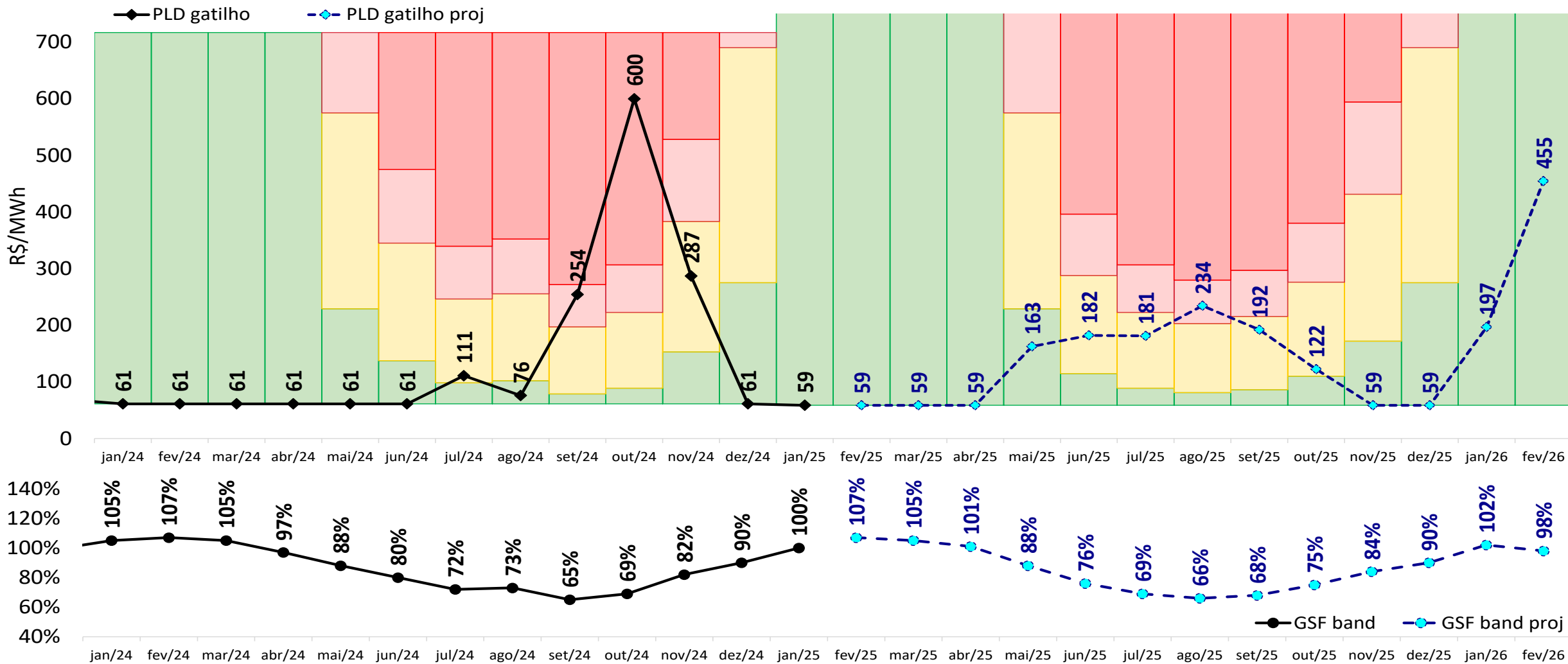
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



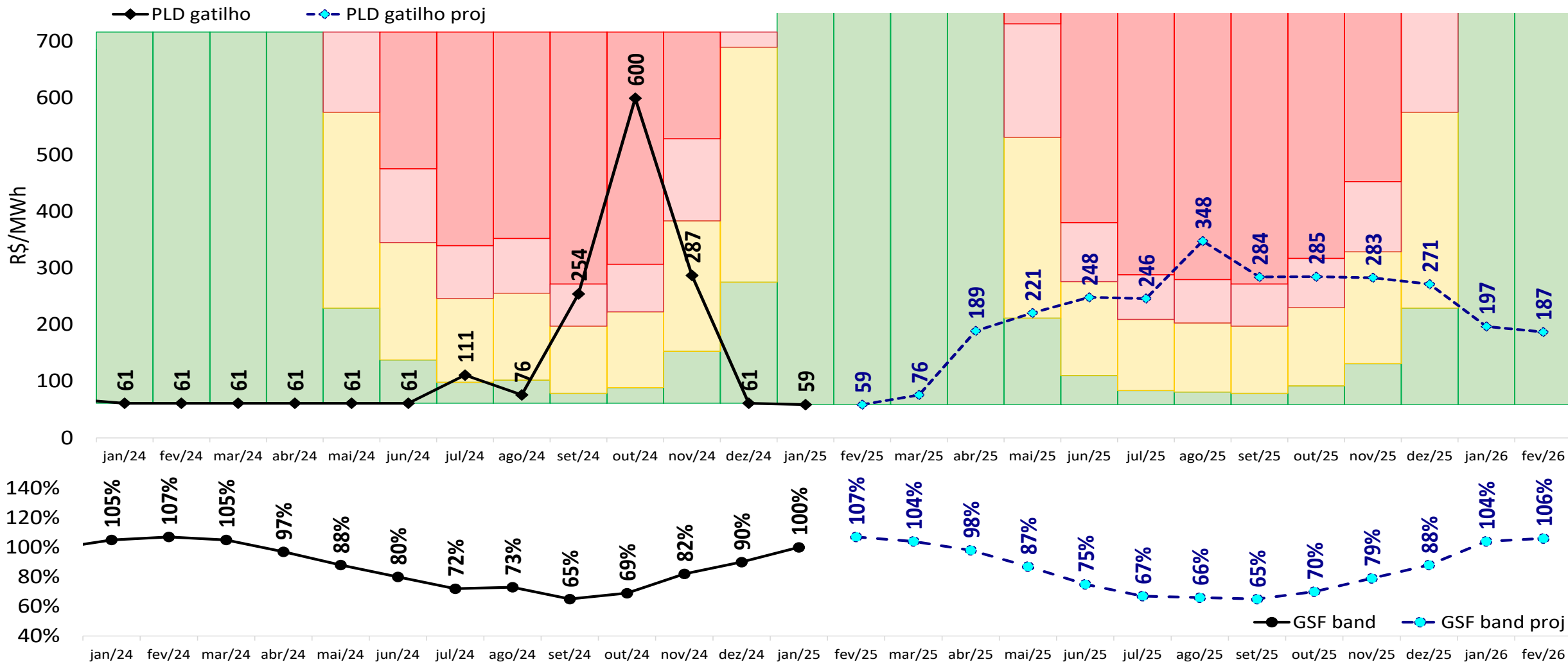
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2018



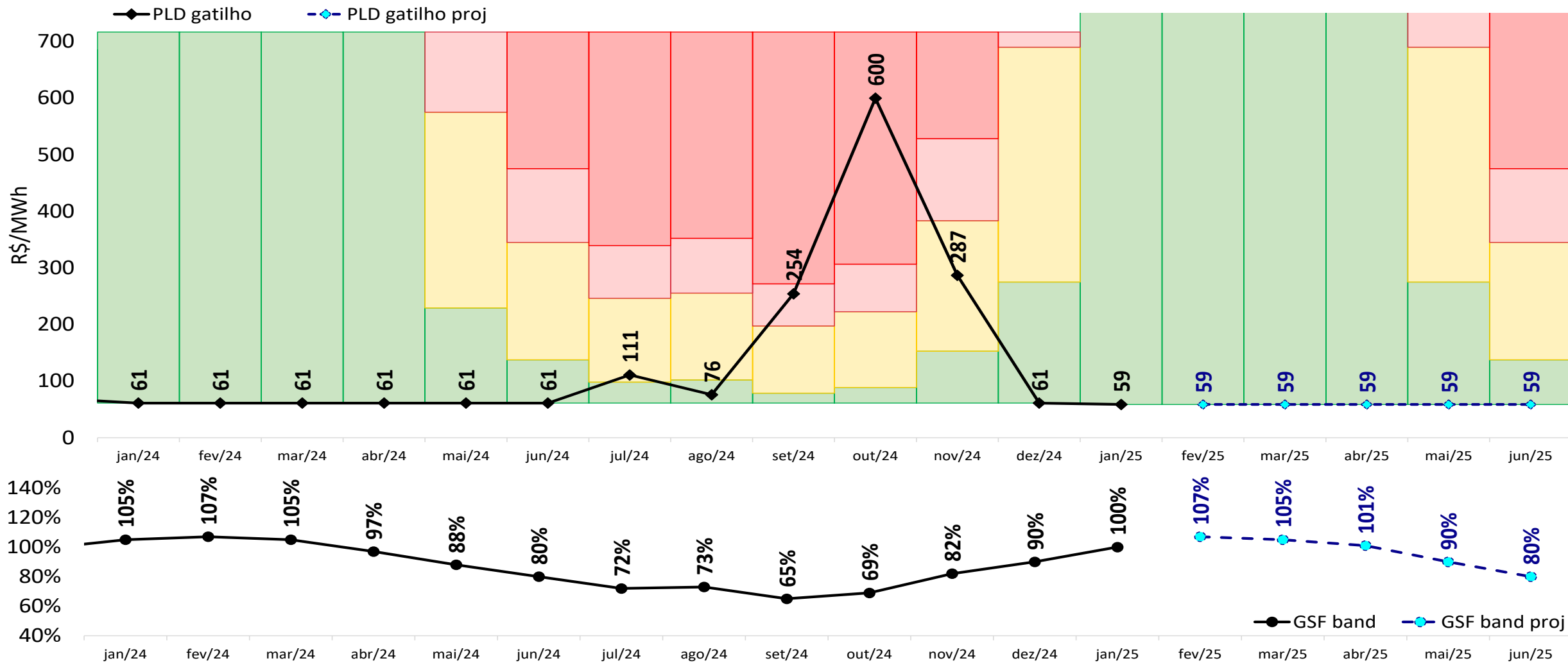
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2021



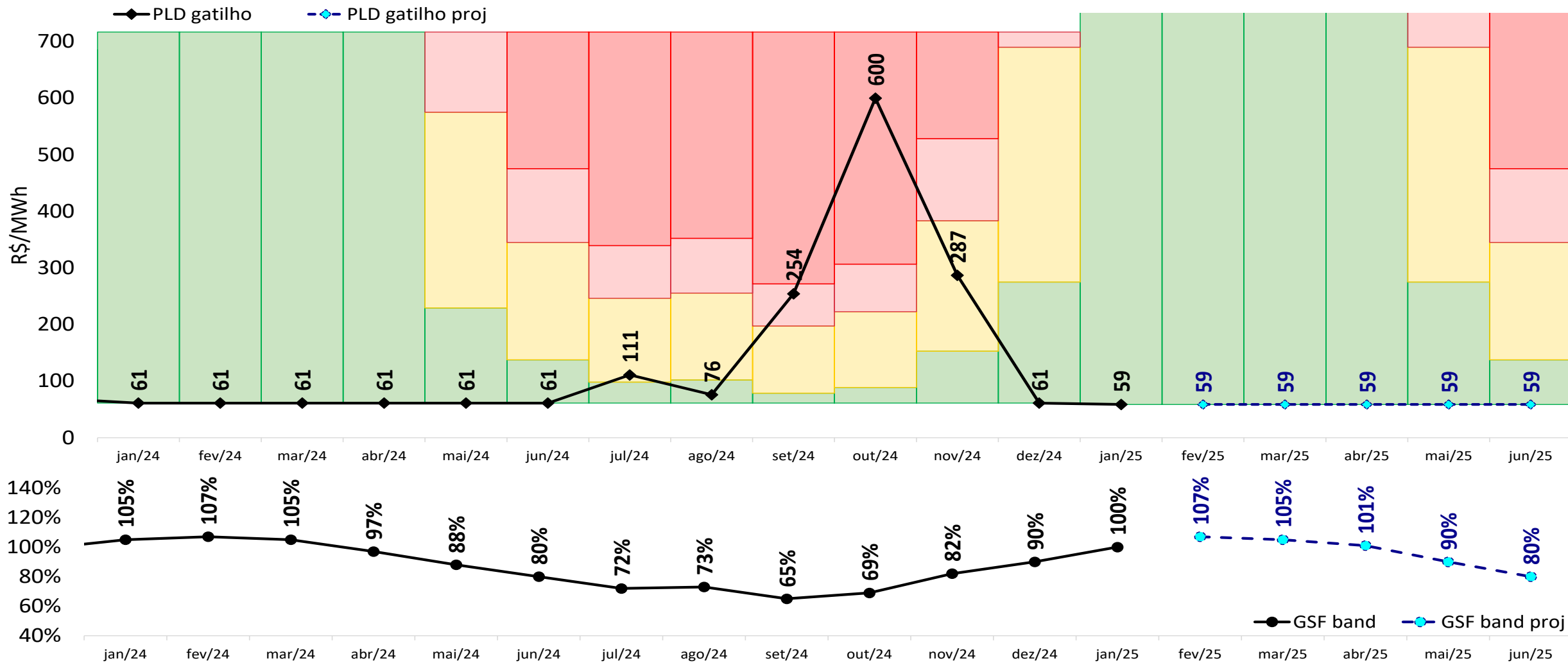
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



fim

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos – gepme



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