



08/04/2024

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
7/abr/24	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh
8/abr/24	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh
Projeção abr/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh
Projeção mai/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh
Projeção jun-dez/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 7/abr/24	107%	71%	65%	73%	89%
Expectativa abr/24	84%	122%	66%	86%	85%

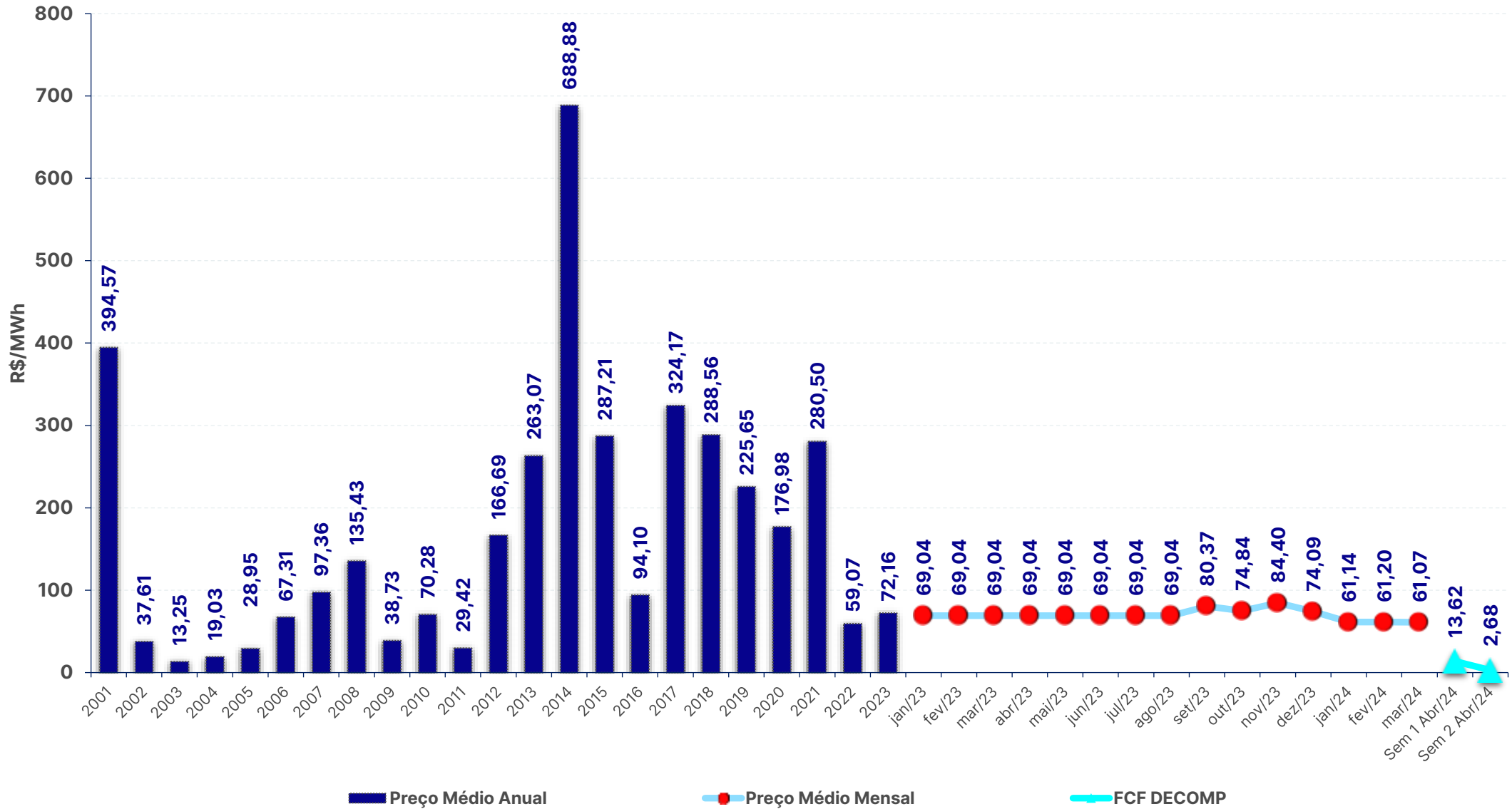
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 7/abr/24	71,1%	60,9%	75,2%	95,1%	72,4%
Expectativa final de abr/24	75,0%	69,1%	77,8%	96,9%	76,2%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 7/abr/24	113,3%	110,3%
Expectativa abr/24	102,1%	99,3%
Projeção 2024	86,5%	86,5%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa abr/24	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2024	R\$ 320 MM	R\$ 0 MM

1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. intercâmbio
10. importação/exportação
11. demanda máxima
12. precipitação
13. disponibilidade de água do solo
14. temperatura
15. projeções para os próximos meses
 - 15.1. PLD
 - 15.2. ENA
 - 15.3. armazenamento
 - 15.4. balanço operativo
 - 15.5. GSF
 - 15.6. encargos
 - 15.7. bandeira tarifária

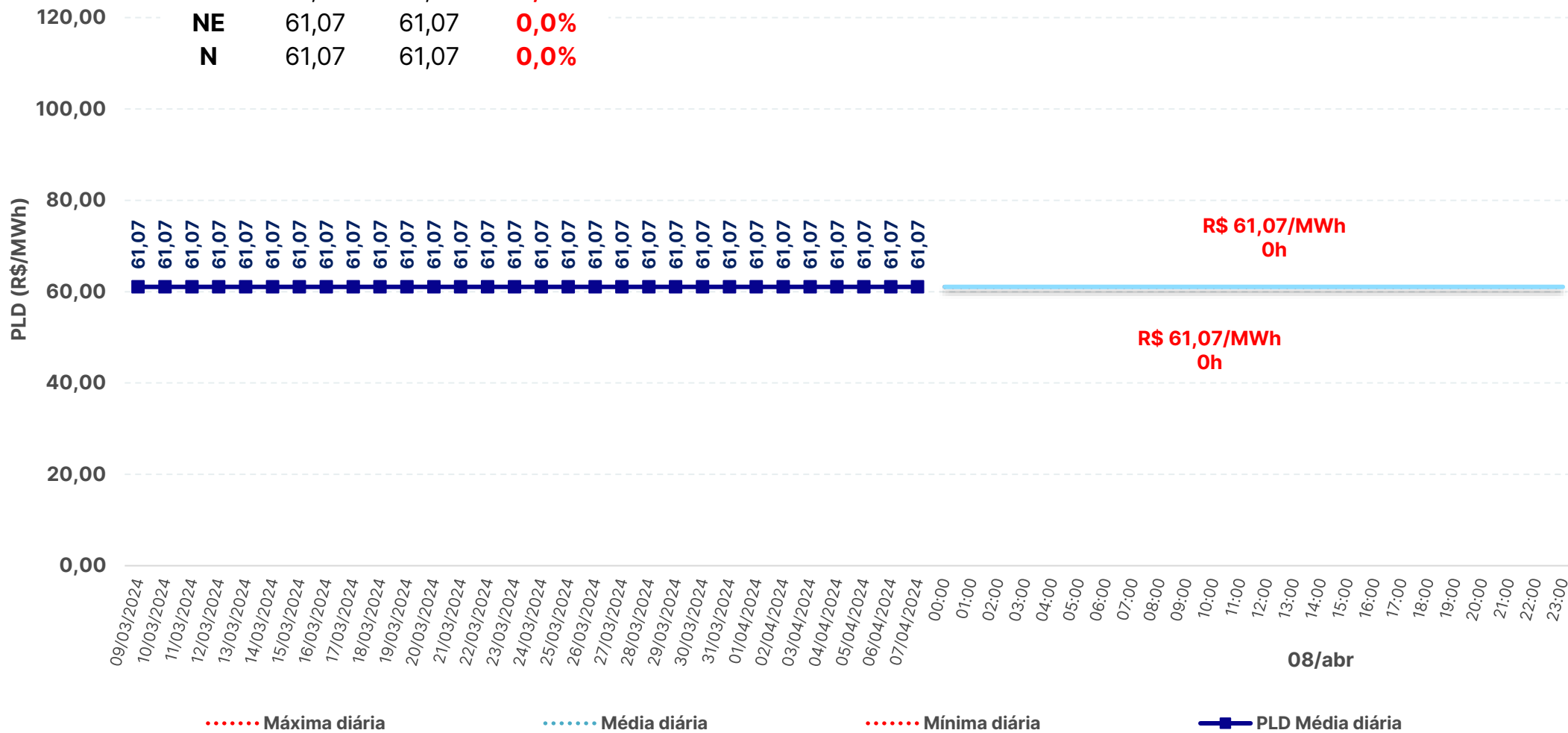
comportamento do PLD e da FCF do decomp: SE/CO



preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO

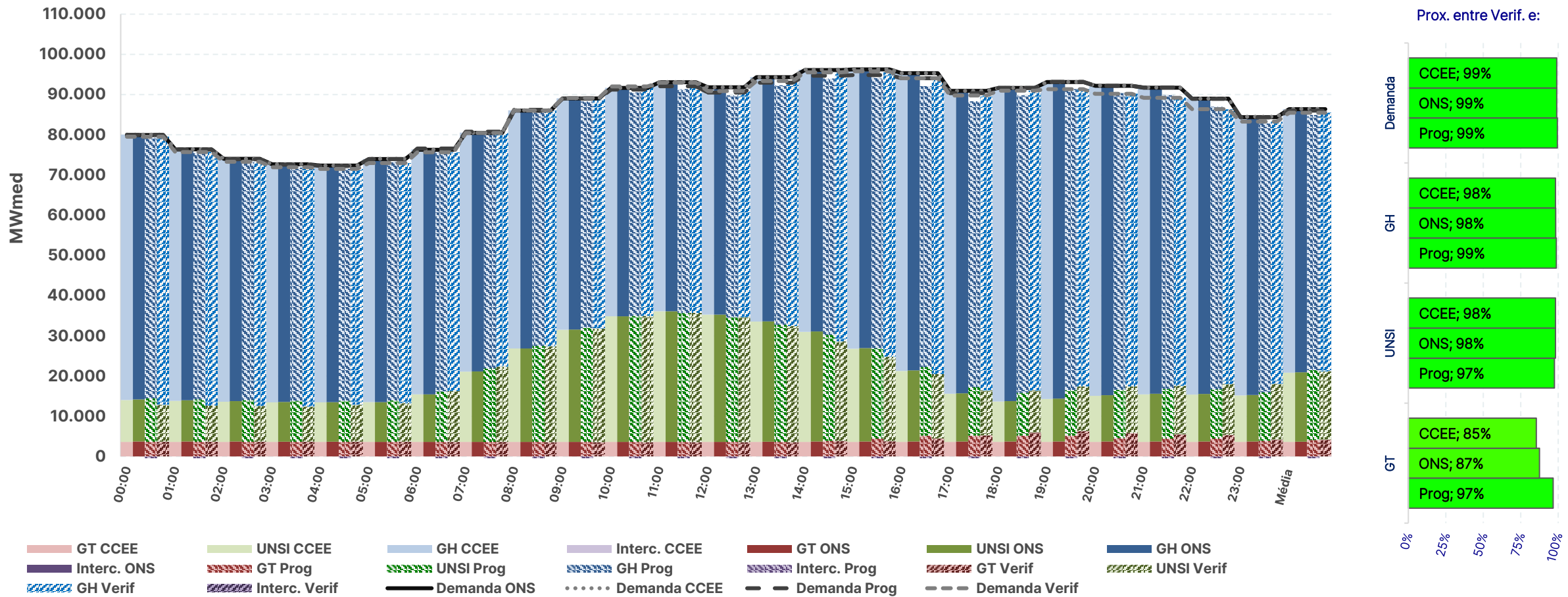
PLD abr/24 (R\$/MWh)

Subm	07/abr	08/abr	Var (%)
SE/CO	61,07	61,07	0,0%
S	61,07	61,07	0,0%
NE	61,07	61,07	0,0%
N	61,07	61,07	0,0%



balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 04/04/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.611	17.239	65.540	0	86.390
Caso ONS	3.698	17.239	65.404	0	86.341
Programação	4.086	17.356	63.478	-967	86.002
Verificado	4.228	16.930	64.331	0	85.489

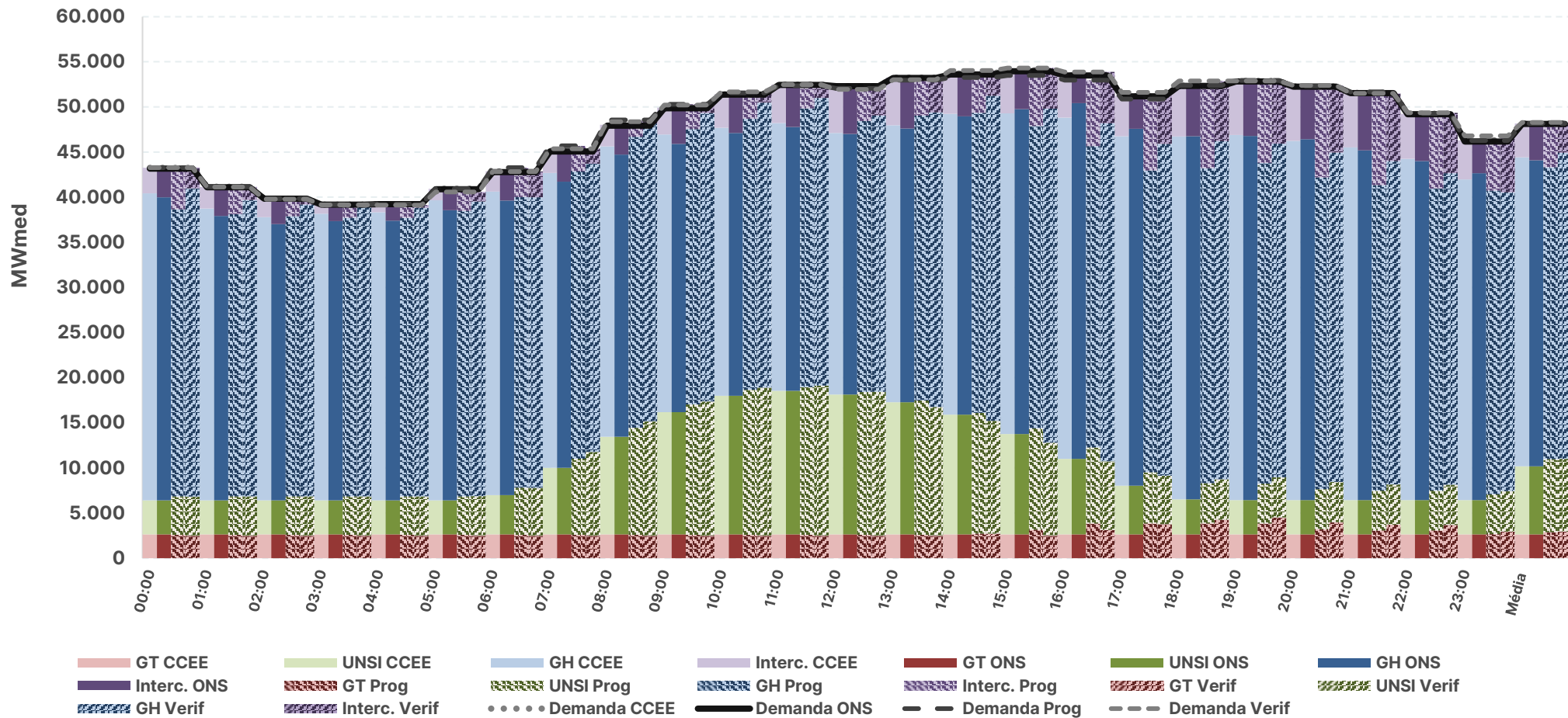


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

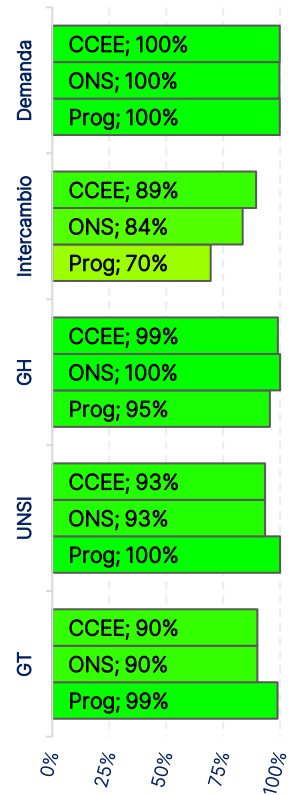
Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

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

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.630	7.543	34.226	3.764	48.162
Caso ONS	2.630	7.543	33.913	4.027	48.113
Programação	2.886	8.084	32.348	4.838	48.155
Verificado	2.921	8.080	33.903	3.364	48.268



Prox. entre Verif. e:

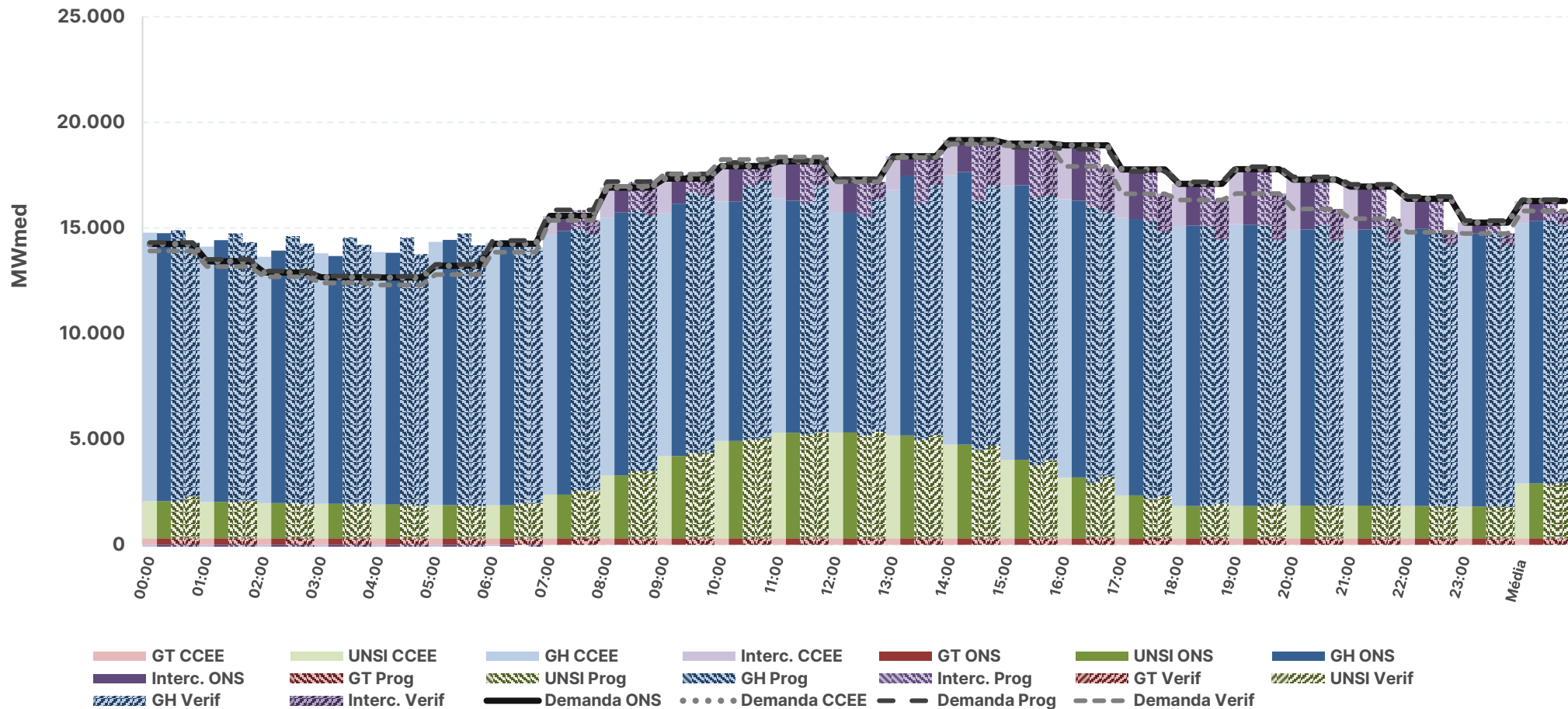


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

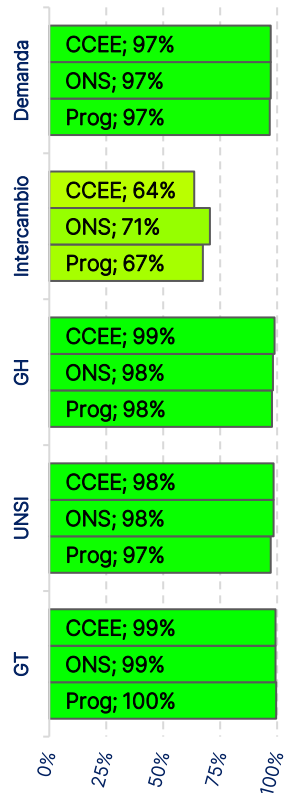
Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

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

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	304	2.593	12.338	1.032	16.267
Caso ONS	304	2.593	12.439	931	16.267
Programação	305	2.560	12.492	973	16.330
Verificado	306	2.635	12.203	656	15.800



Prox. entre Verif. e:

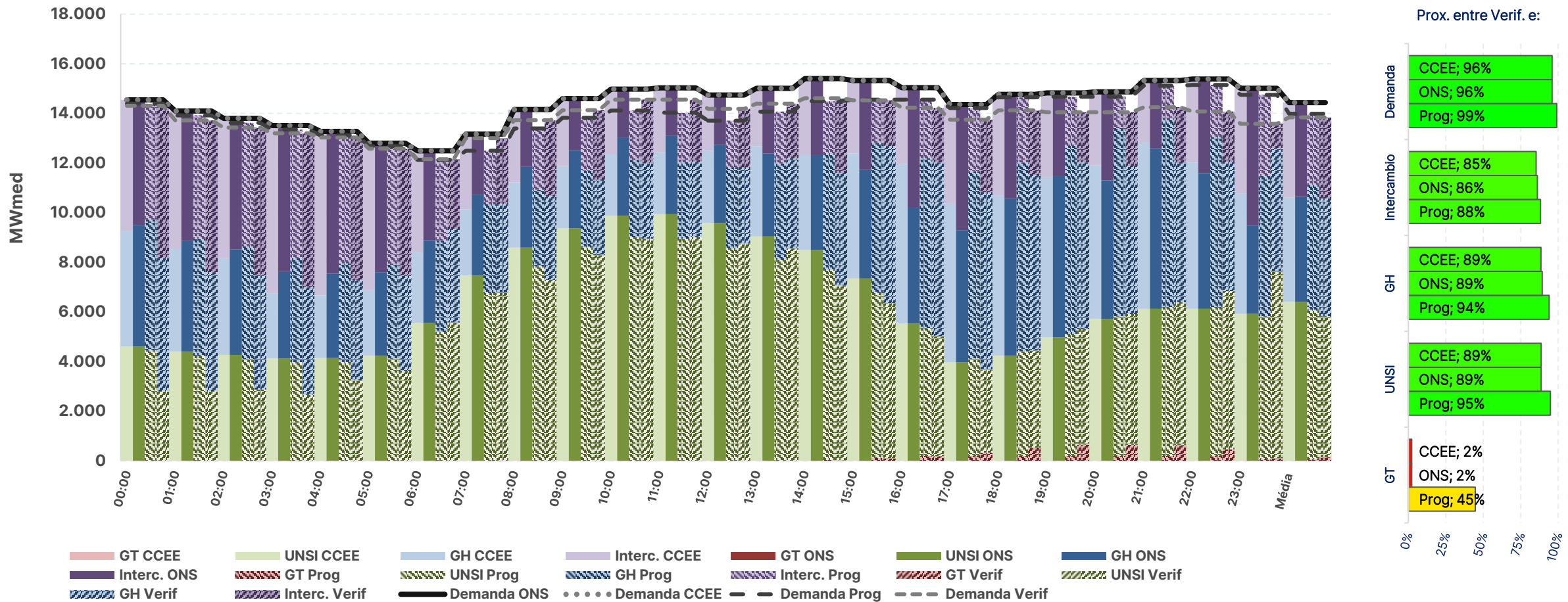


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

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

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4	6.398	4.202	3.832	14.436
Caso ONS	4	6.398	4.241	3.793	14.436
Programação	69	5.985	5.051	2.880	13.985
Verificado	154	5.673	4.748	3.265	13.840

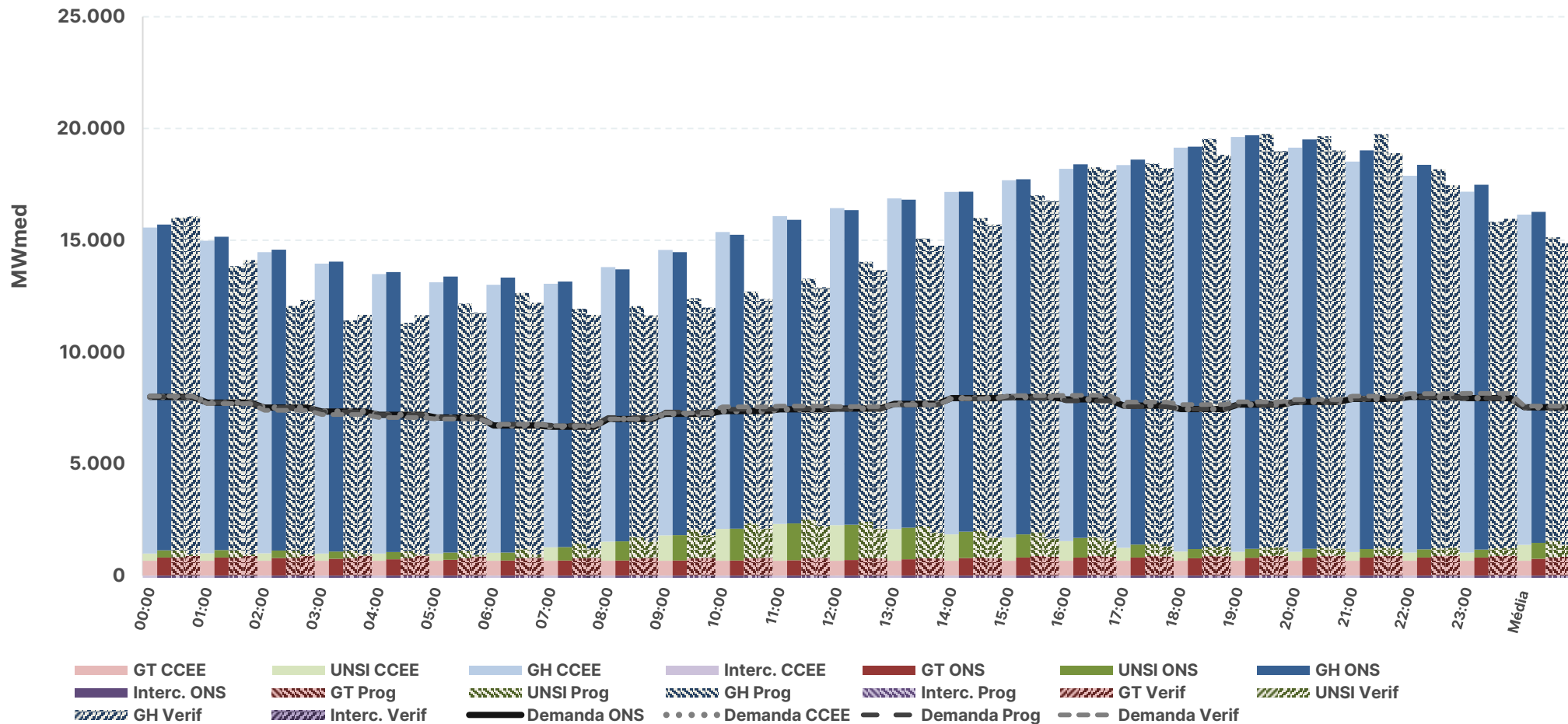


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

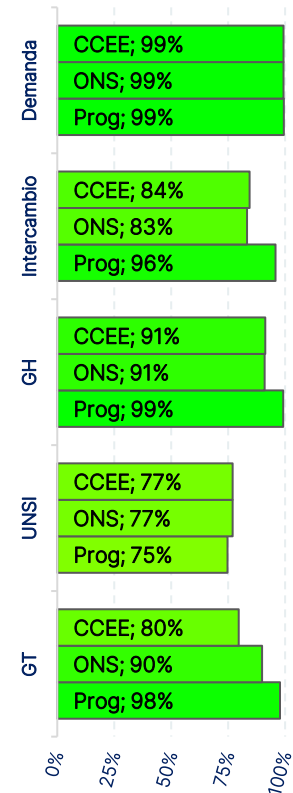
Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

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

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	673	705	14.774	-8.628	7.525
Caso ONS	761	705	14.811	-8.751	7.525
Programação	826	726	13.588	-7.608	7.532
Verificado	846	542	13.478	-7.285	7.581



Prox. entre Verif. e:

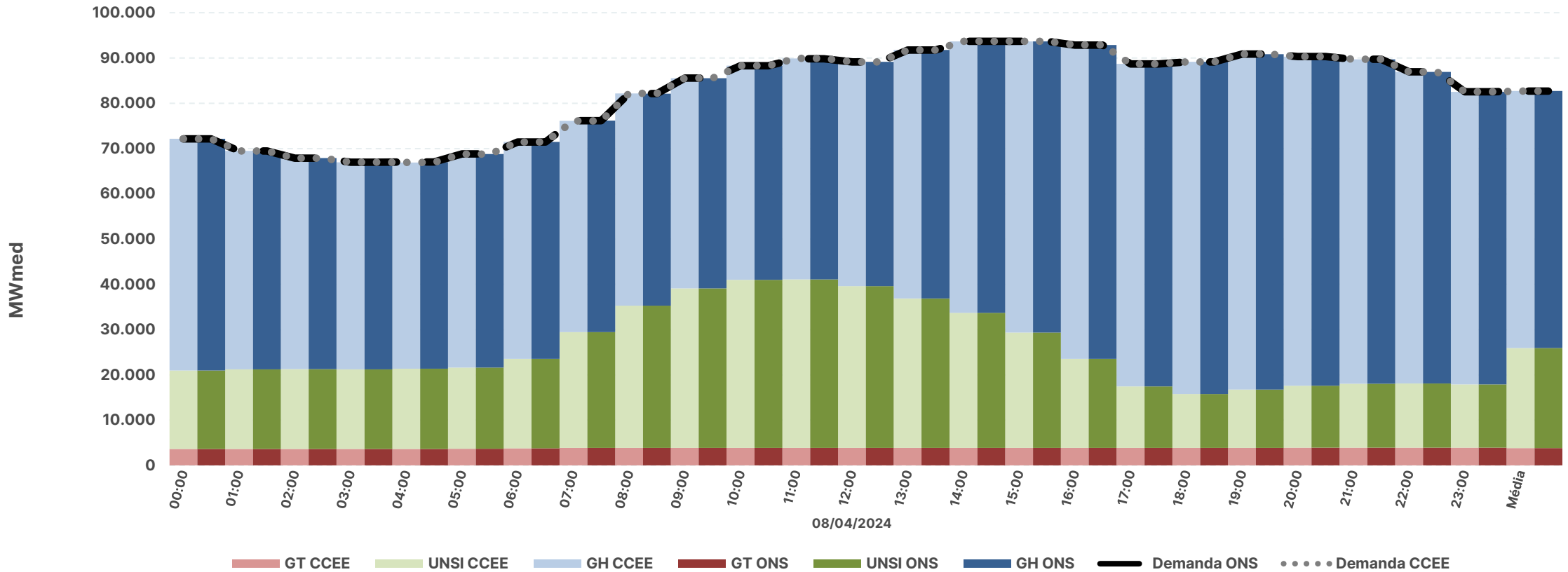


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo desseem – SIN – 08/04/2024

	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	3.816	22.103	56.801	82.720
Caso ONS	3.816	22.103	56.805	82.724

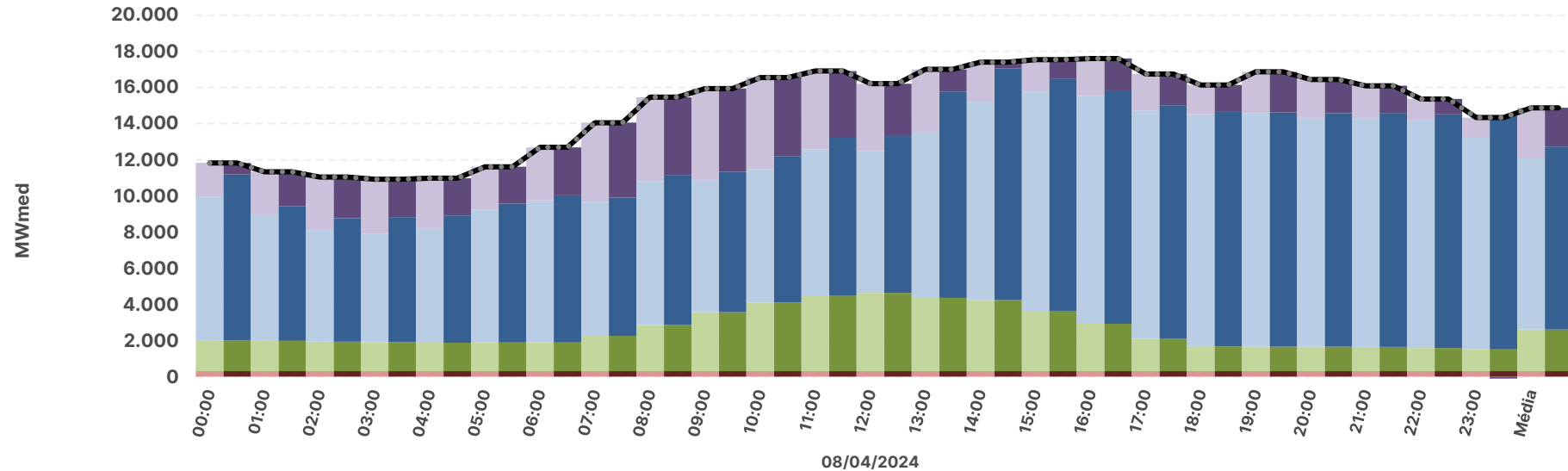
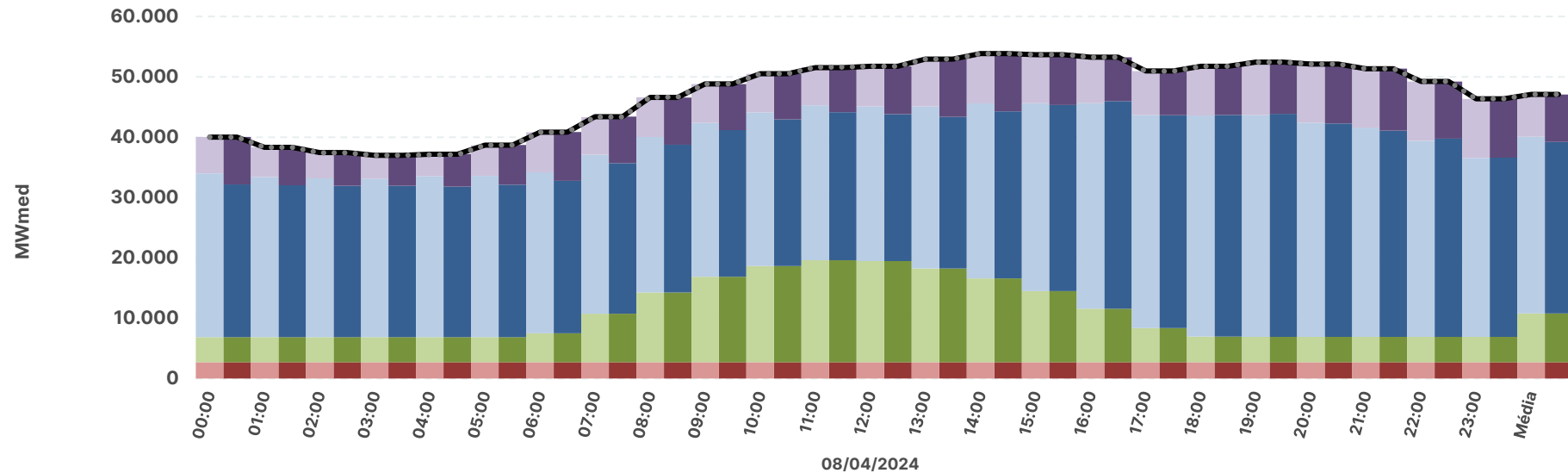


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – SE e S – 08/04/2024

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – SE	Carga*	47.076	47.080
	Interc.	7.002	7.872
	GH	29.298	28.433
	UNSI	8.116	8.116
	GT	2.660	2.660
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	14.875	14.875
	Interc.	2.797	2.155
	GH	9.474	10.116
	UNSI	2.300	2.300
	GT	304	304

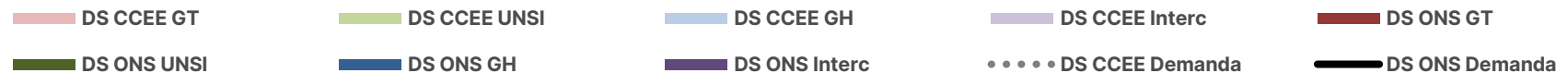
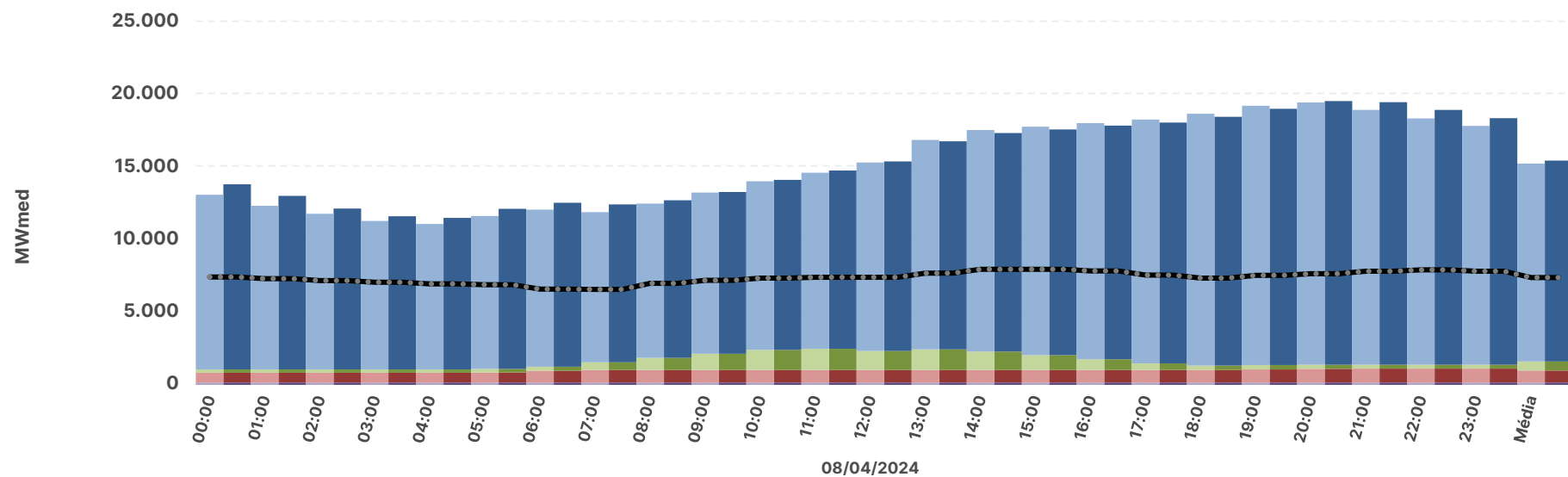
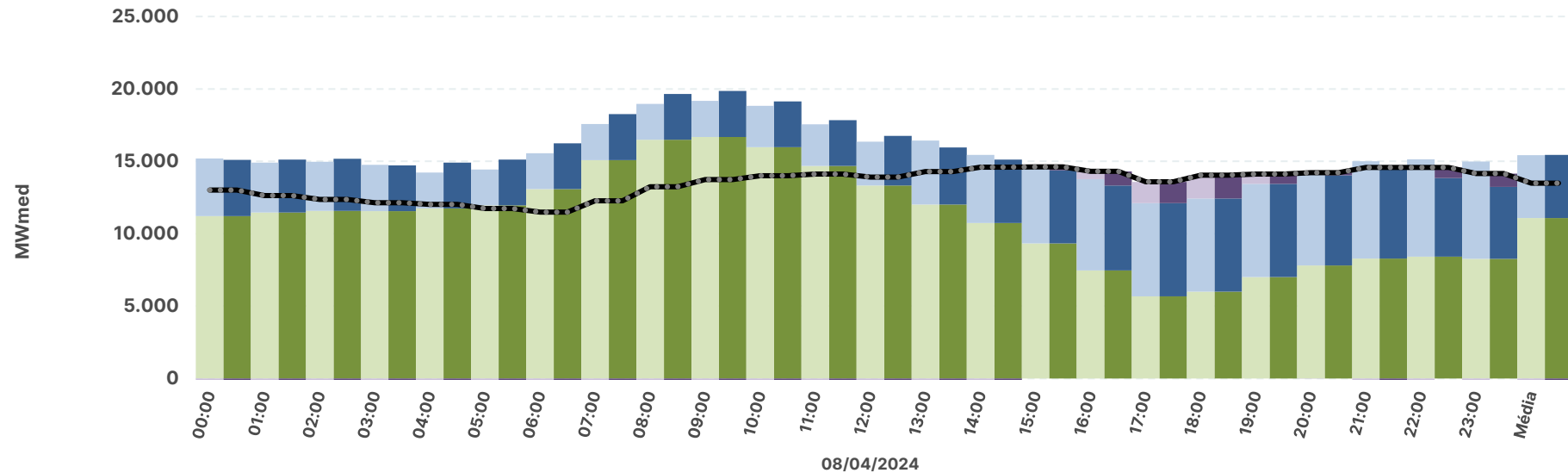


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – NE e N – 08/04/2024

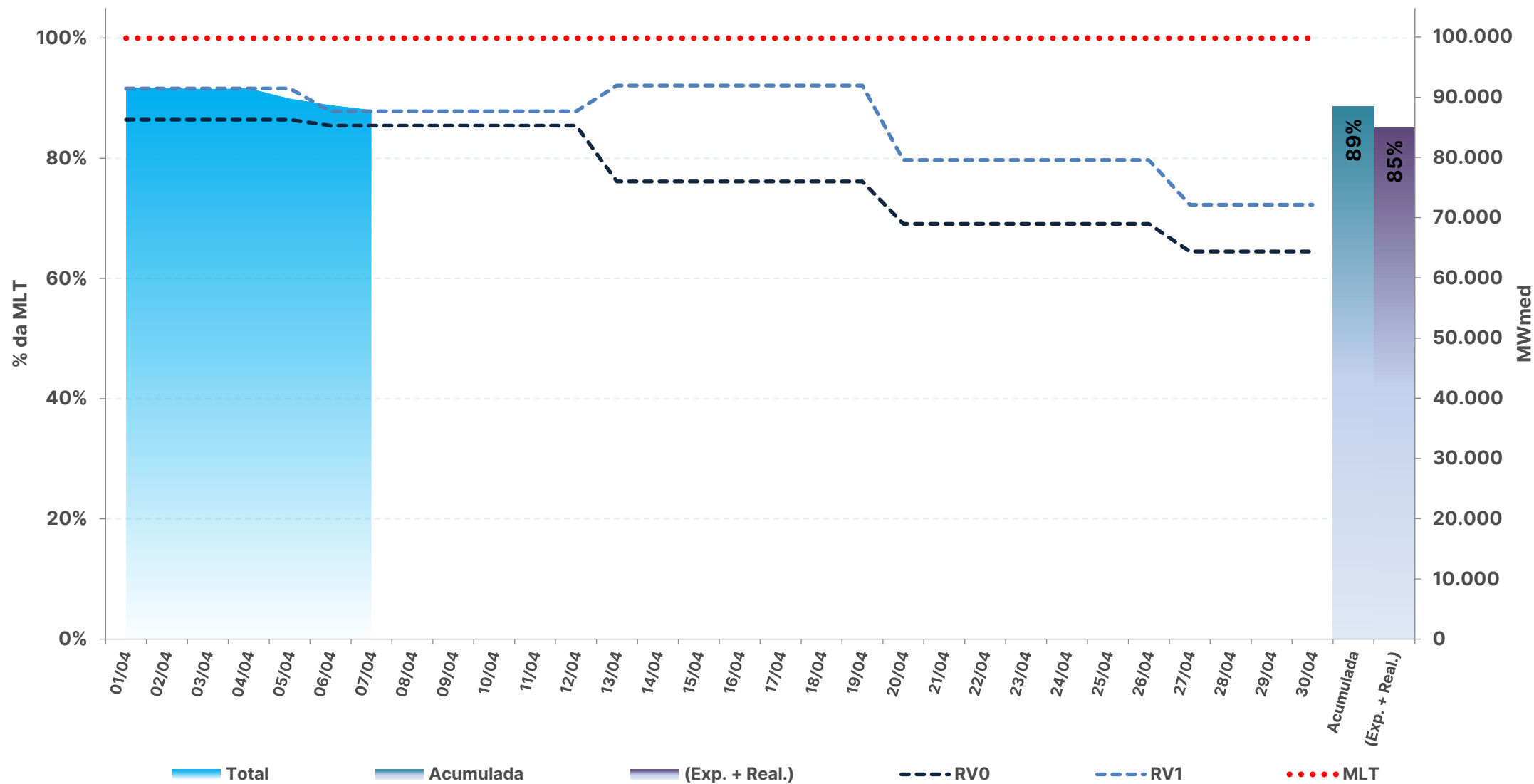
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	13.488	13.488
	Interc.	-1.926	-1.945
	GH	4.345	4.365
	UNSI	11.069	11.069
	GT	0	0
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.280	7.280
	Interc.	-7.874	-8.082
	GH	13.683	13.892
	UNSI	619	619
	GT	852	852



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

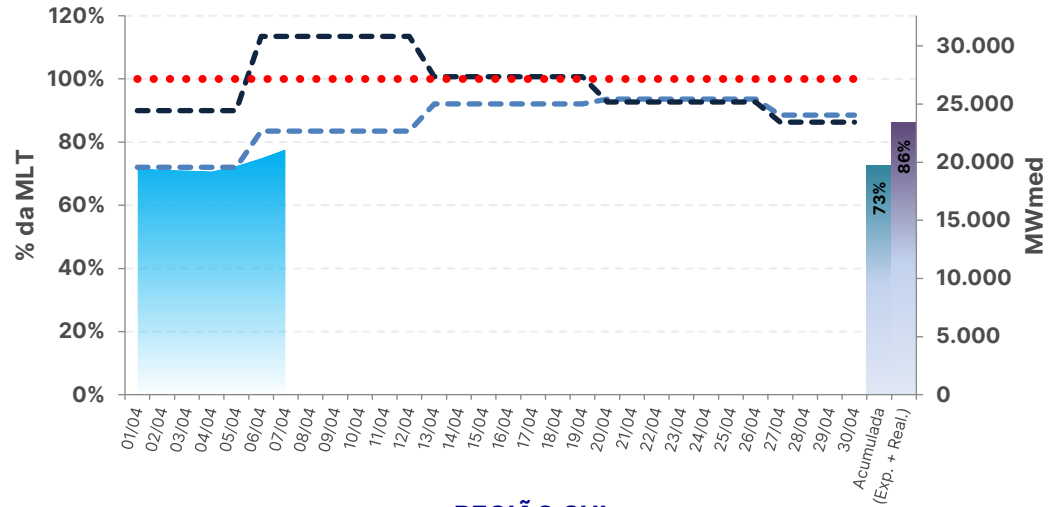


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

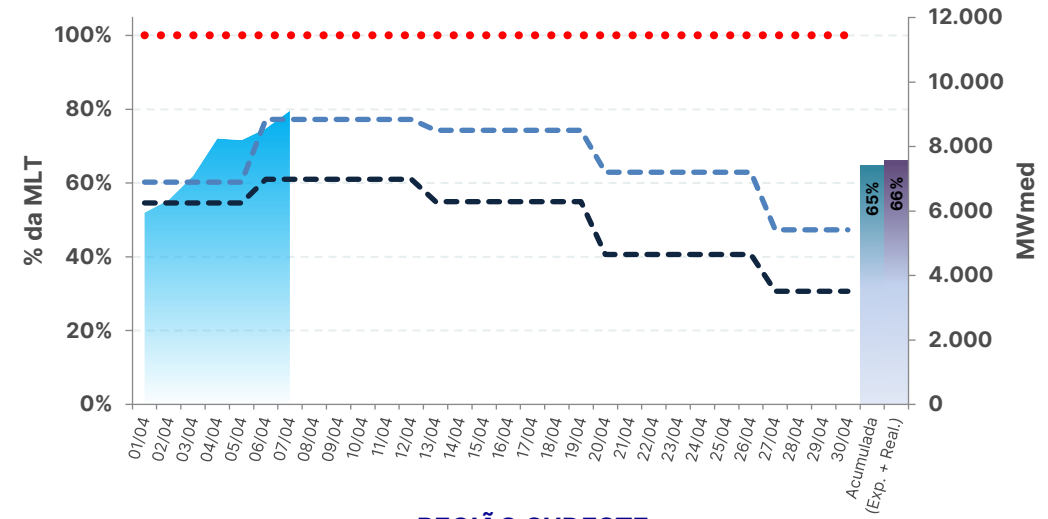
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

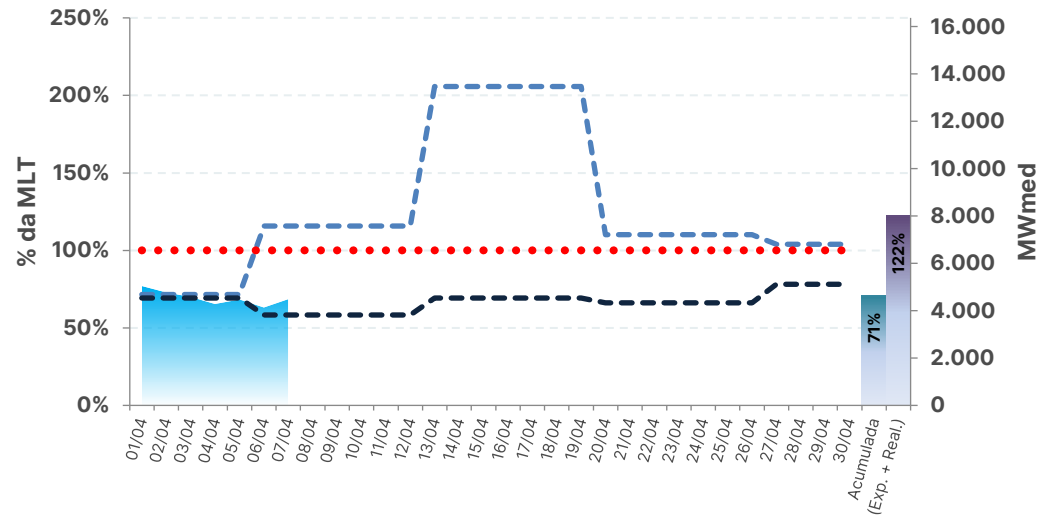
REGIÃO NORTE



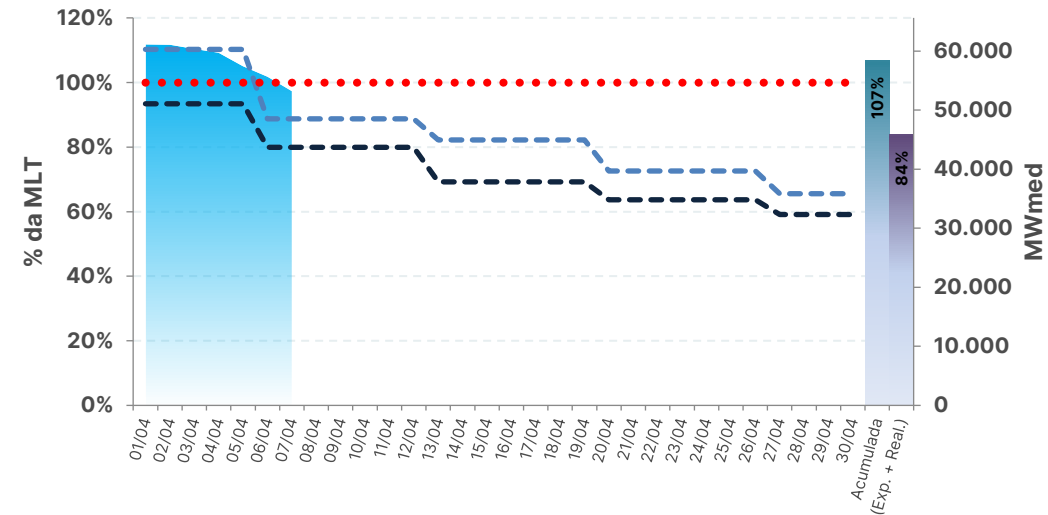
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

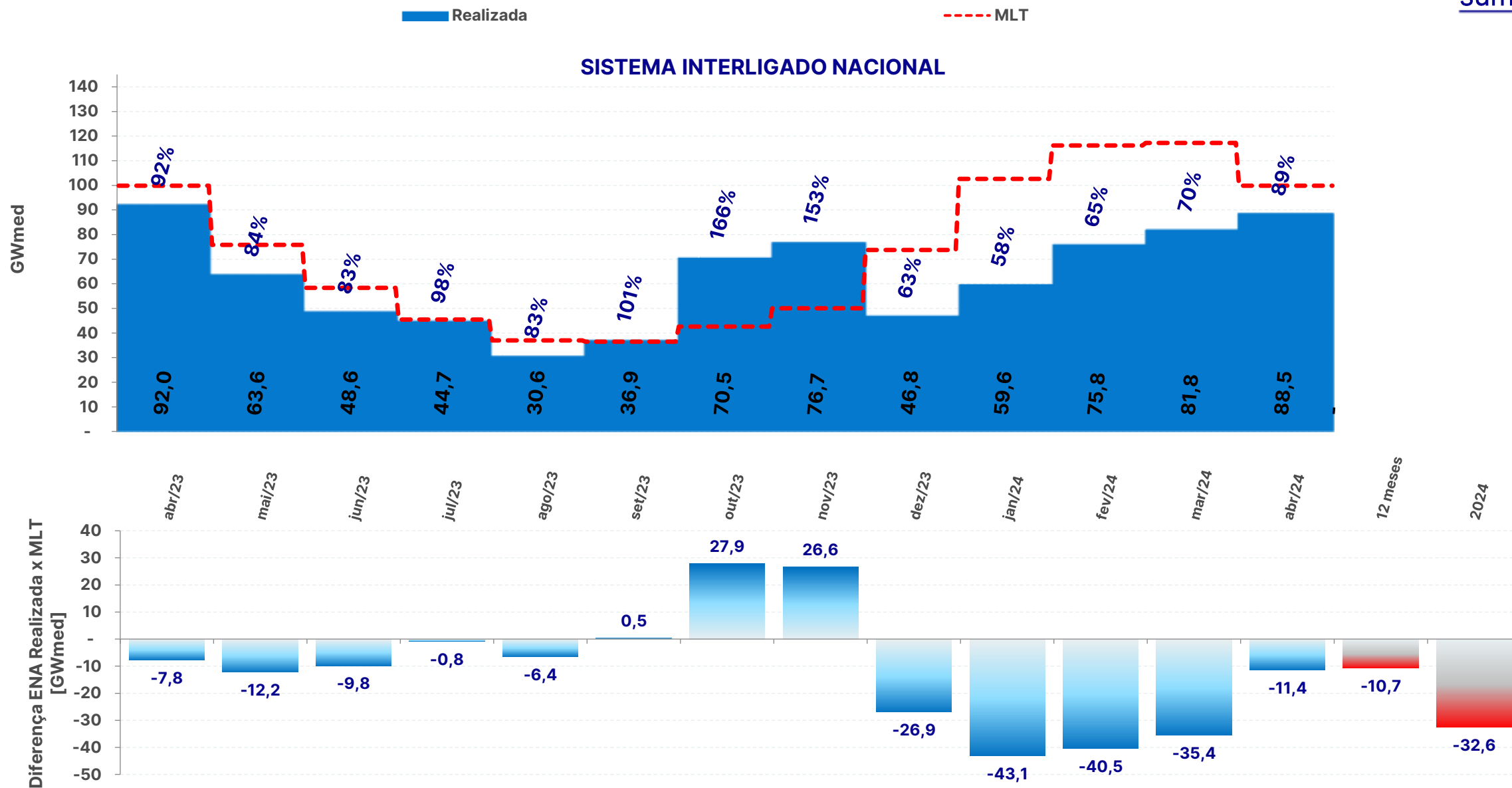


■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)

- - - RVO
 - - - RV1
 ● ● ● ● MLT

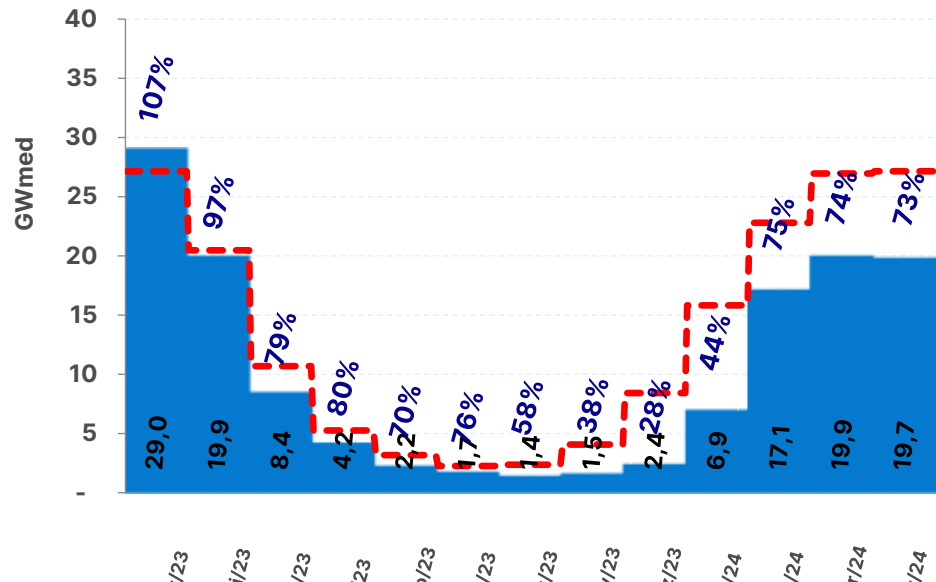
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

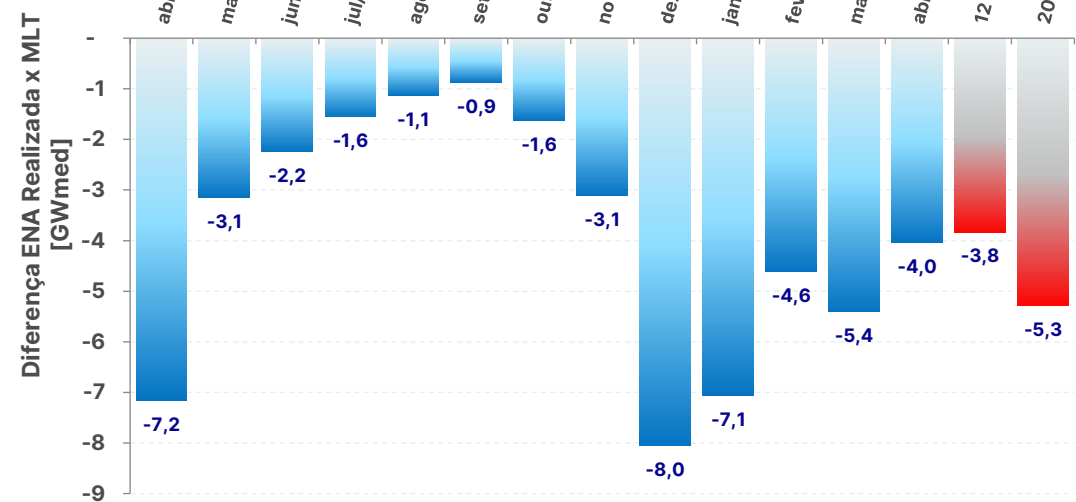
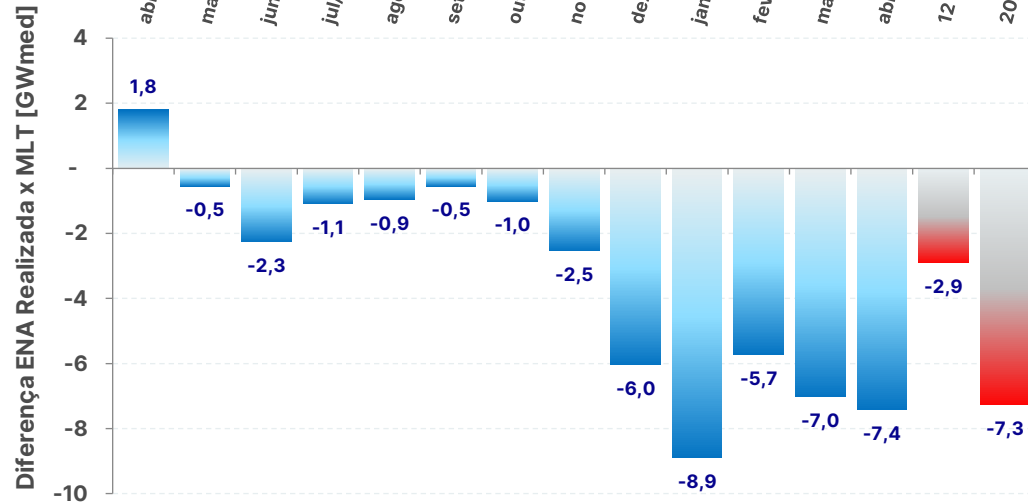
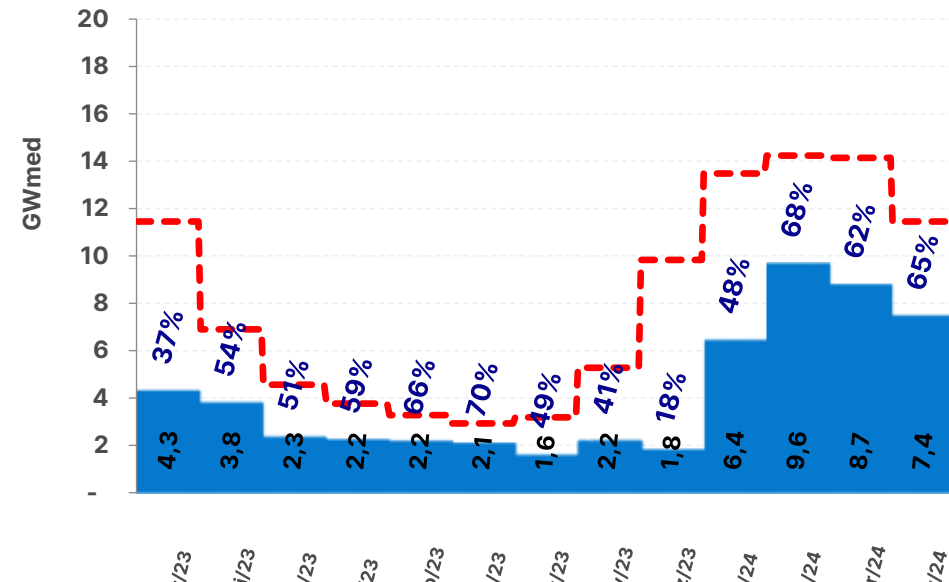


acompanhamento da energia natural afluyente

REGIÃO NORTE



REGIÃO NORDESTE

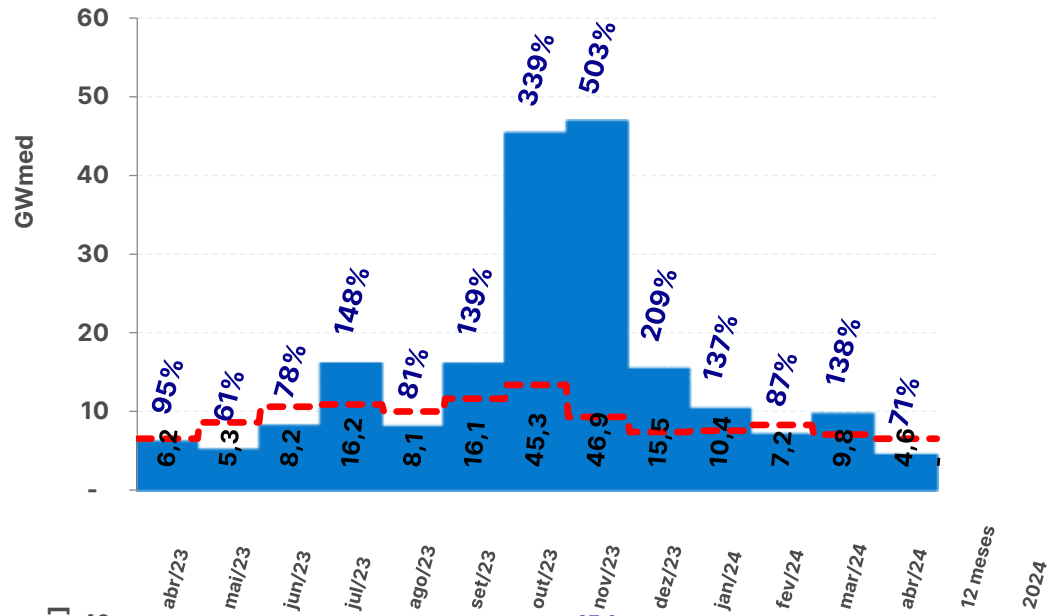


Realizada

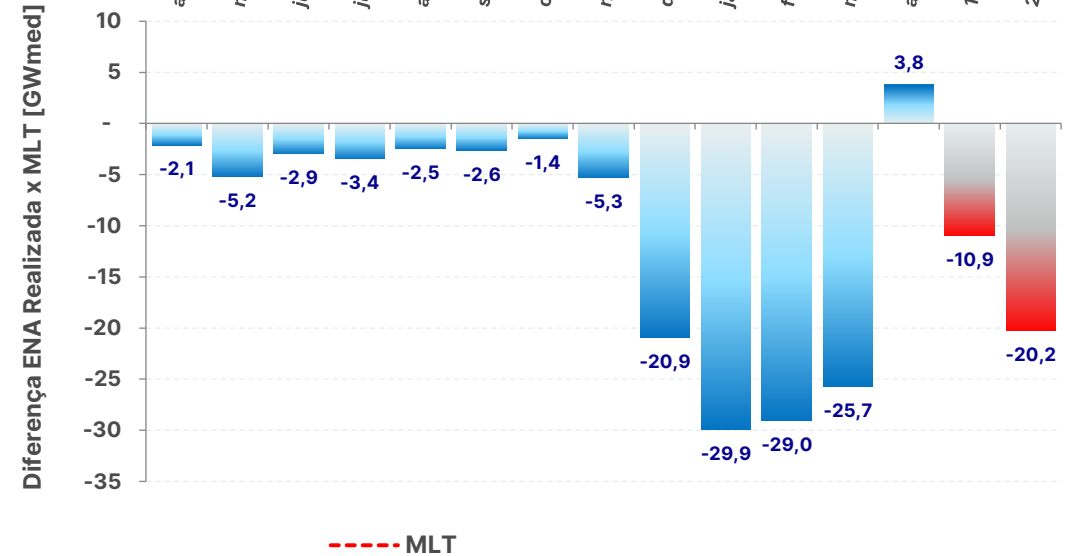
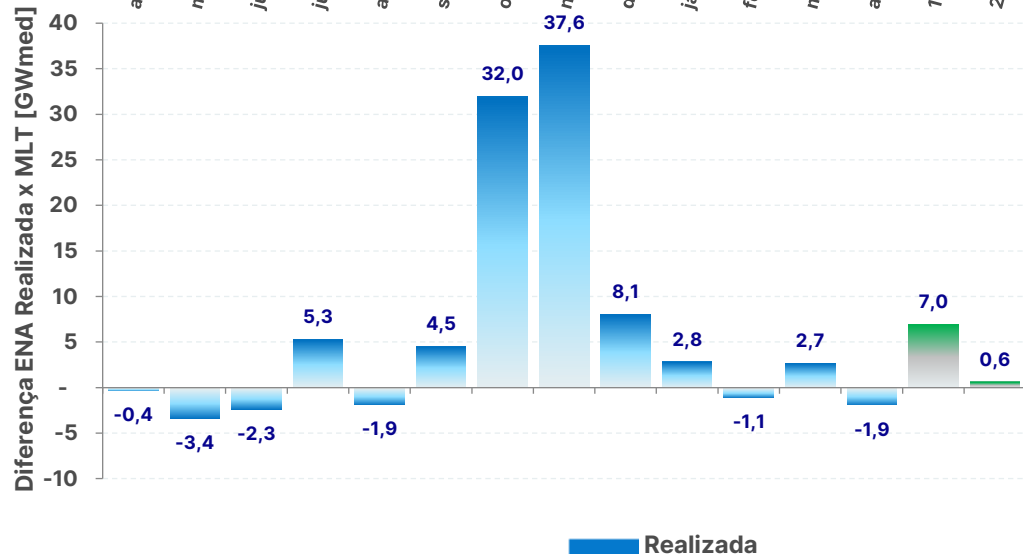
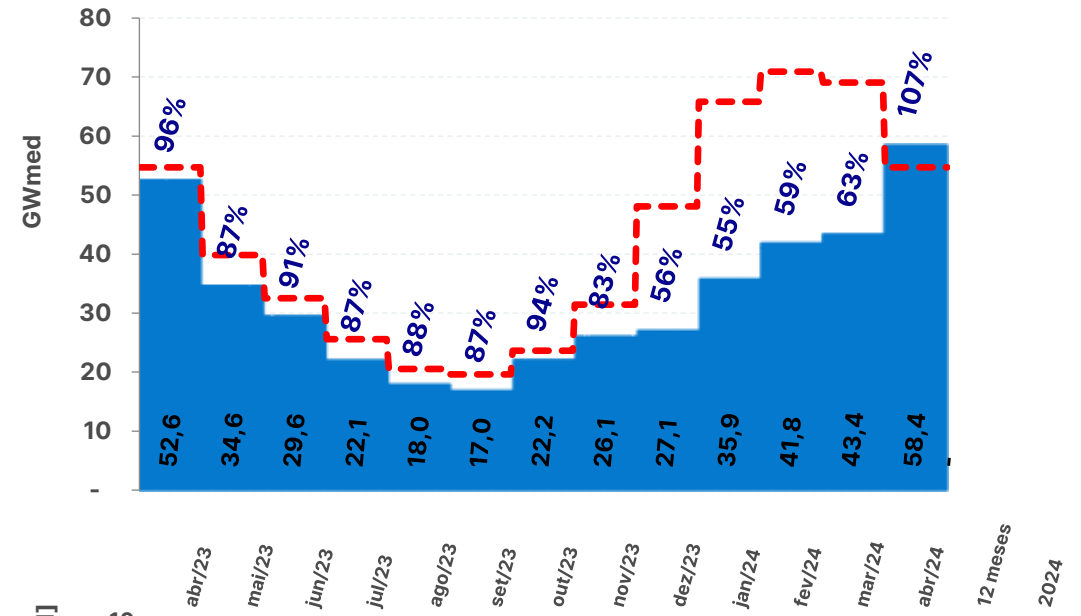
MLT

acompanhamento da energia natural afluyente

REGIÃO SUL

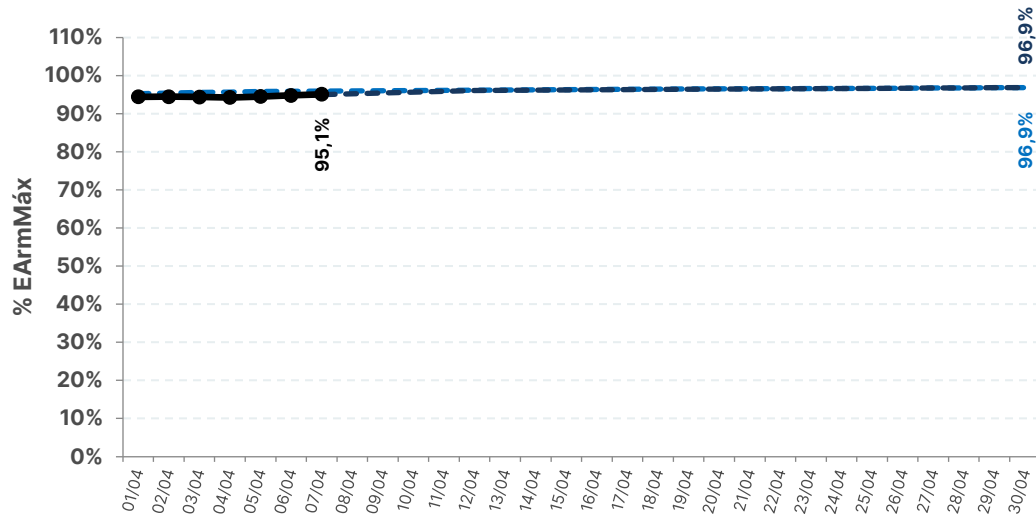


REGIÃO SUDESTE

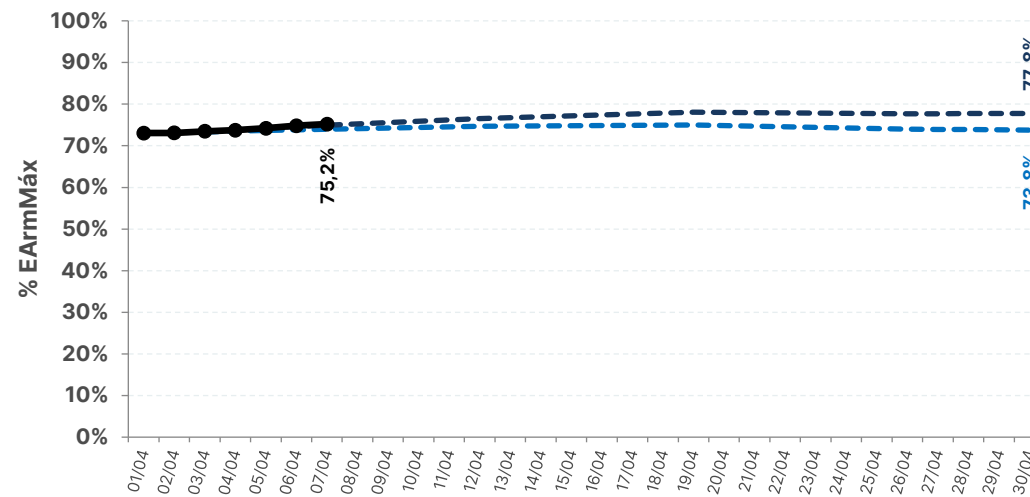


acompanhamento da energia armazenada

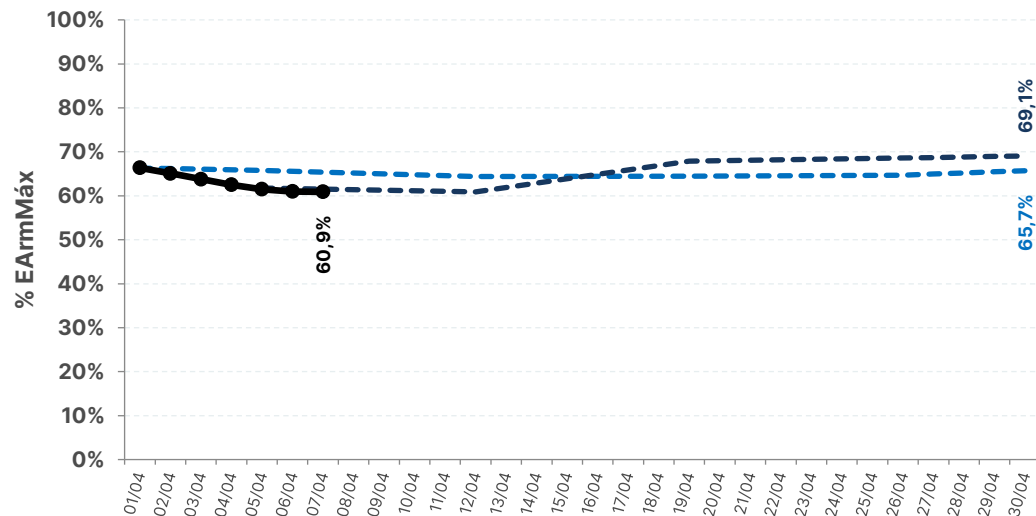
REGIÃO NORTE



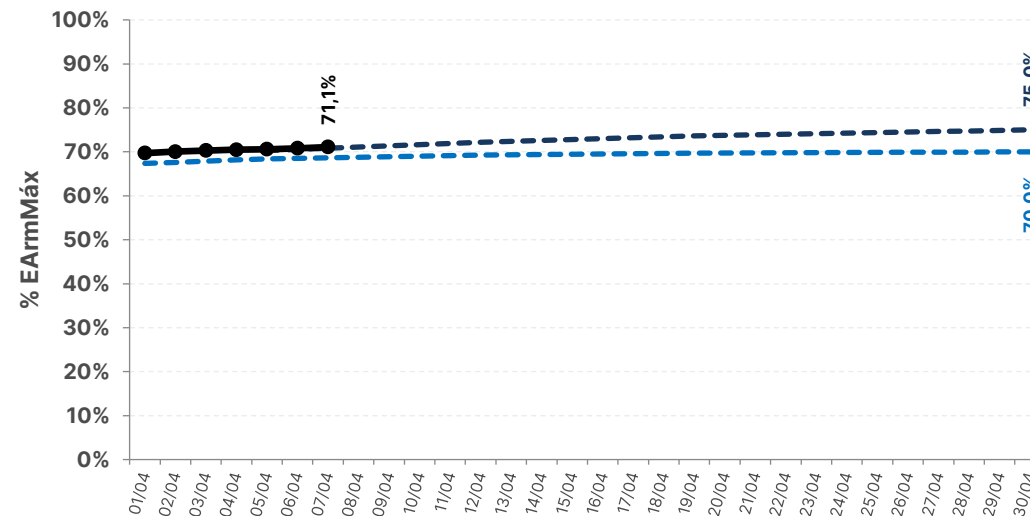
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

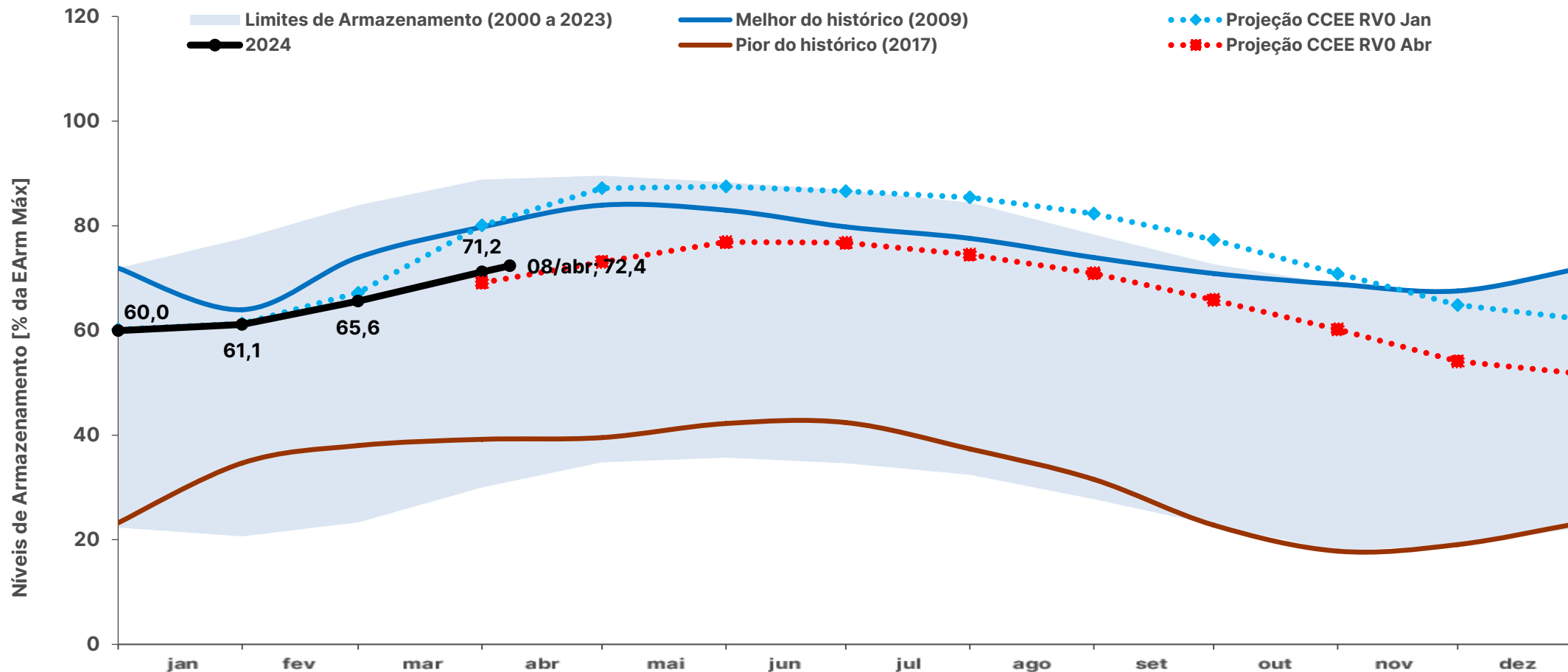


--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV1

—●— REALIZADO

histórico de armazenamento no SIN

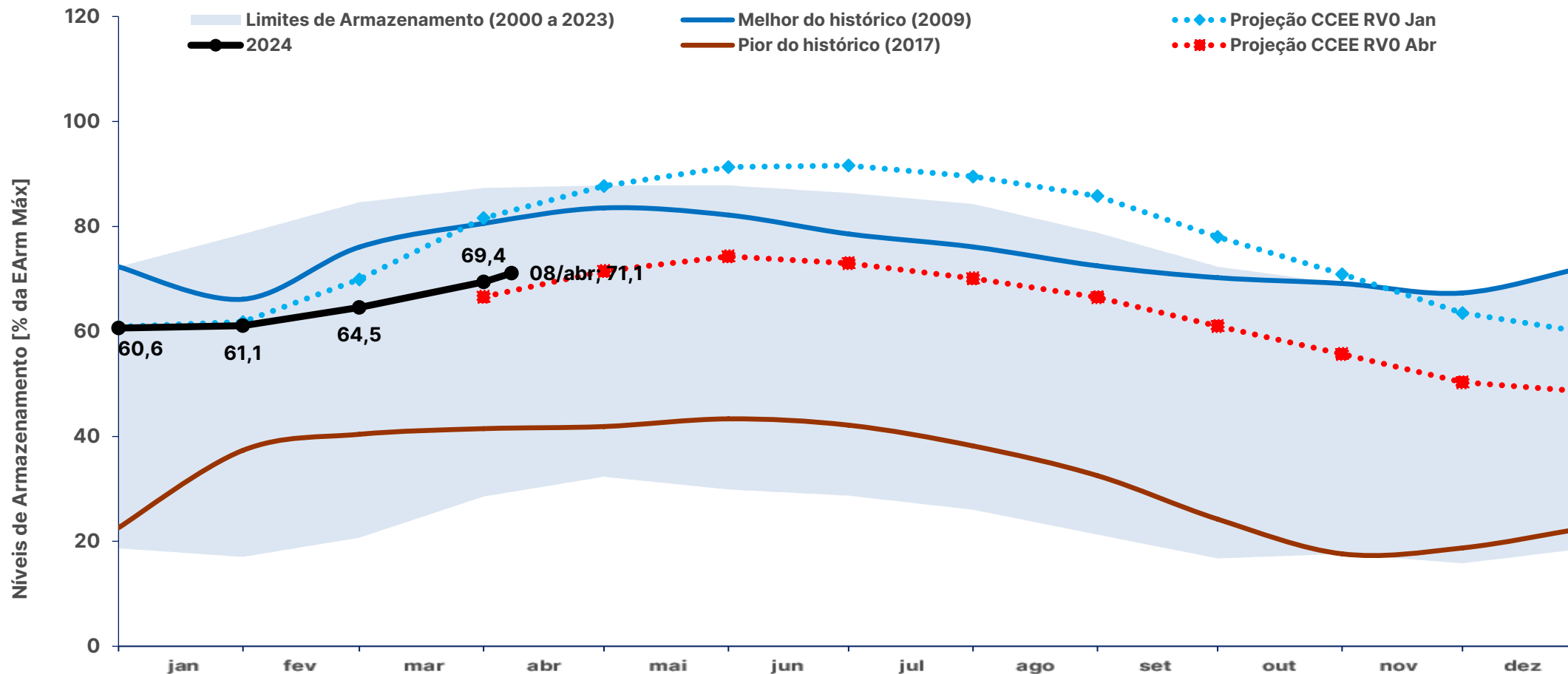


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Abr	-	-	69%	73%	77%	77%	74%	71%	66%	60%	54%	52%
Projeção CCEE RVO Jan	61%	67%	80%	87%	88%	87%	85%	82%	77%	71%	65%	62%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	37%	32%	23%	18%	19%	23%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no SE

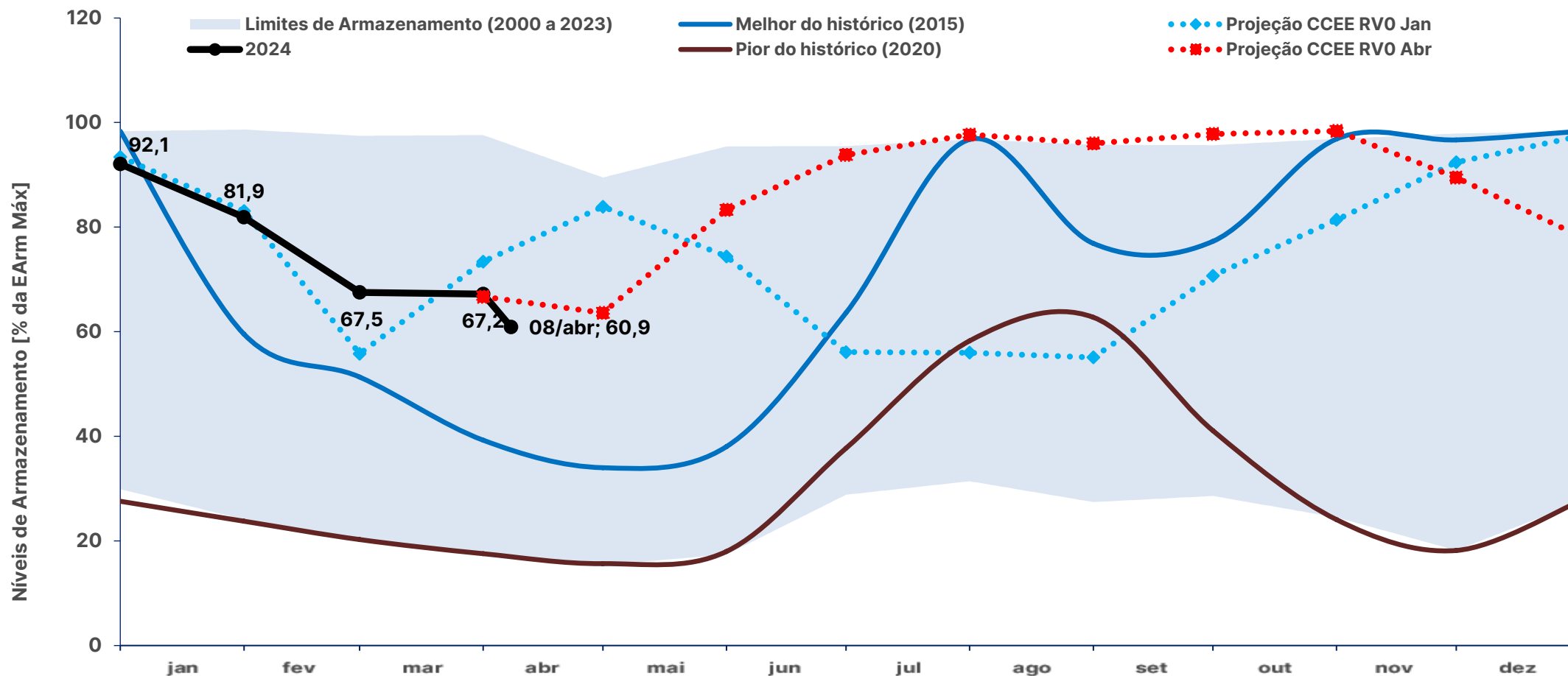


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Abr	-	-	67%	72%	74%	73%	70%	67%	61%	56%	50%	49%
Projeção CCEE RVO Jan	62%	70%	82%	88%	91%	92%	90%	86%	78%	71%	64%	60%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	32%	24%	18%	19%	23%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no S

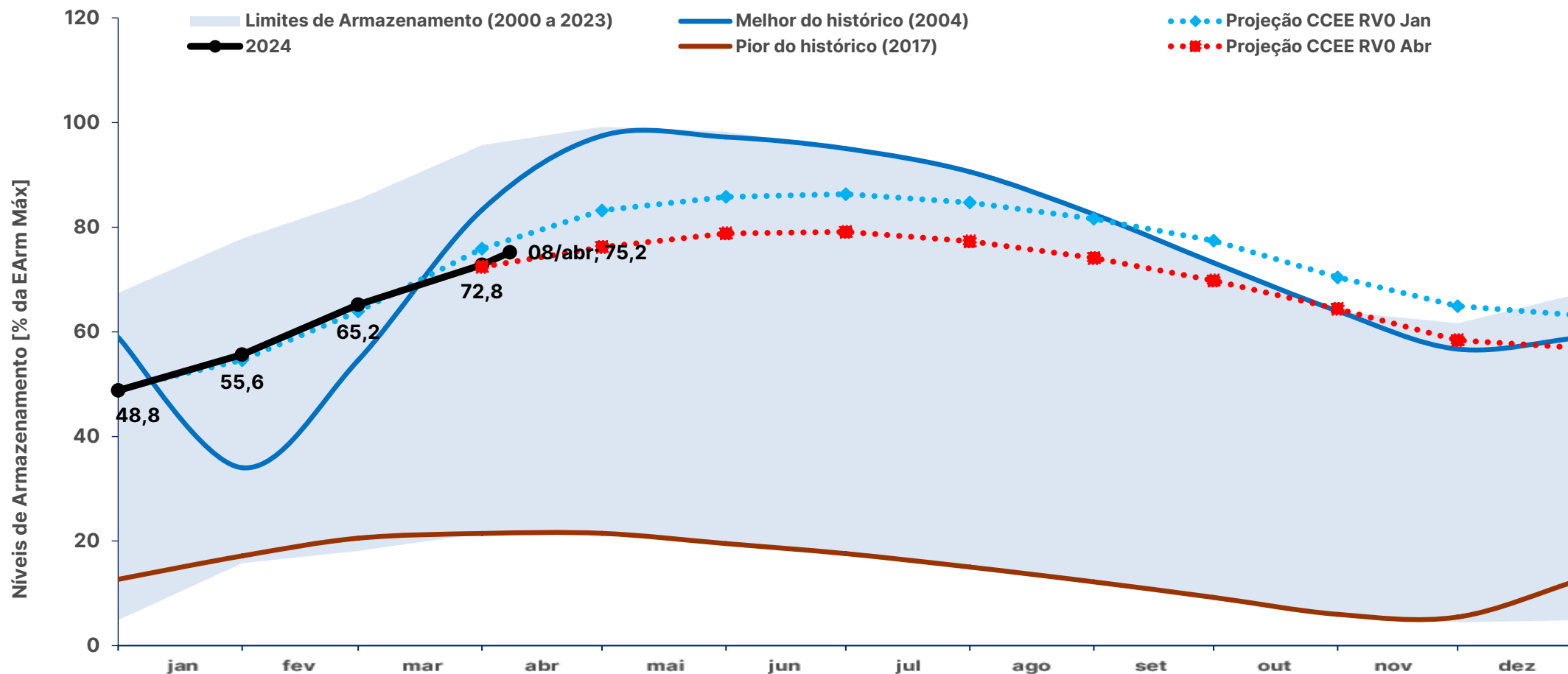


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Abr	-	-	67%	64%	83%	94%	98%	96%	98%	98%	90%	78%
Projeção CCEE RVO Jan	83%	56%	73%	84%	74%	56%	56%	55%	71%	81%	92%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	63%	41%	24%	18%	28%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no NE

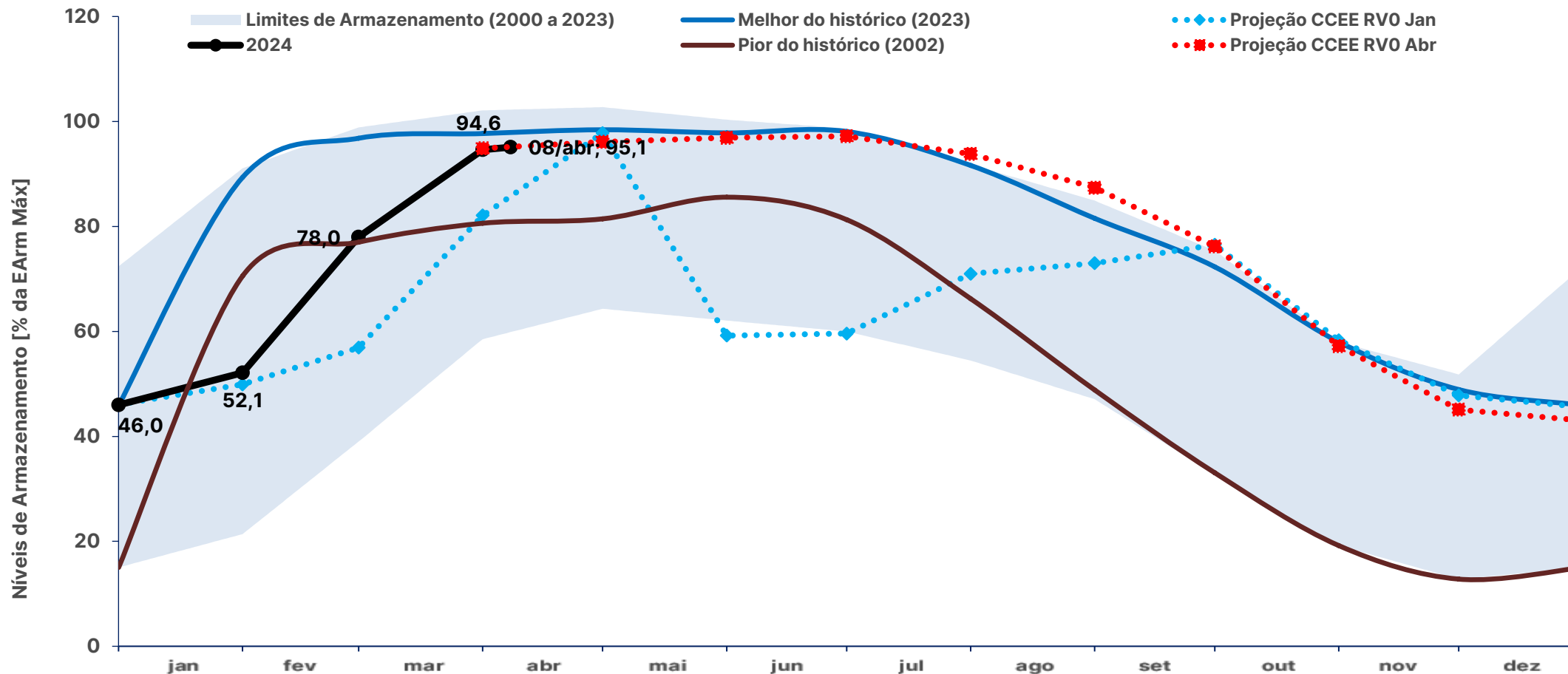


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Abr	-	-	72%	76%	79%	79%	77%	74%	70%	64%	58%	57%
Projeção CCEE RVO Jan	55%	64%	76%	83%	86%	86%	85%	82%	77%	70%	65%	63%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	15%	12%	9%	6%	5%	13%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no N

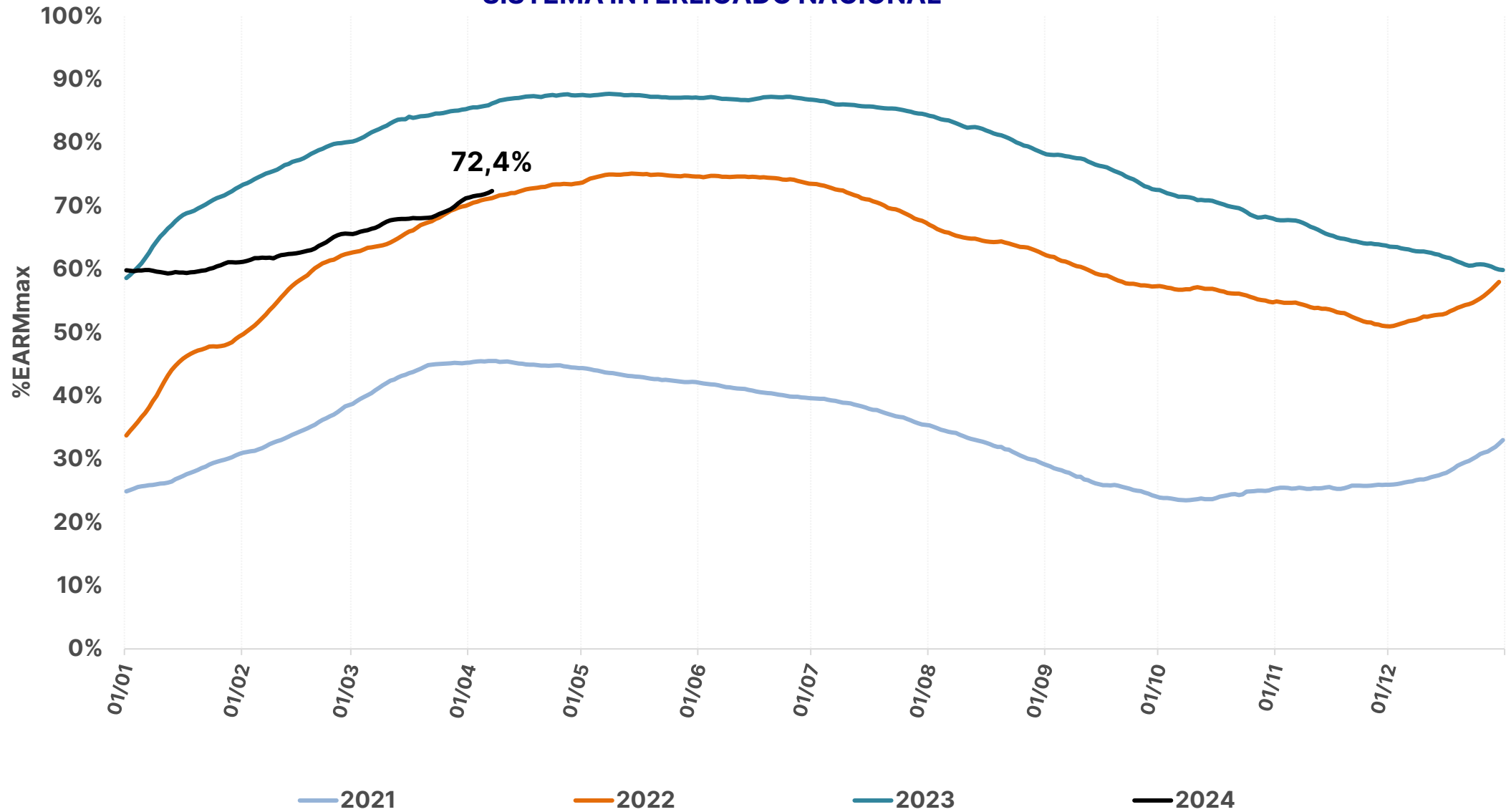


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Abr	-	-	95%	96%	97%	97%	94%	87%	76%	57%	45%	43%
Projeção CCEE RVO Jan	50%	57%	82%	98%	59%	60%	71%	73%	77%	58%	48%	46%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	33%	19%	13%	15%

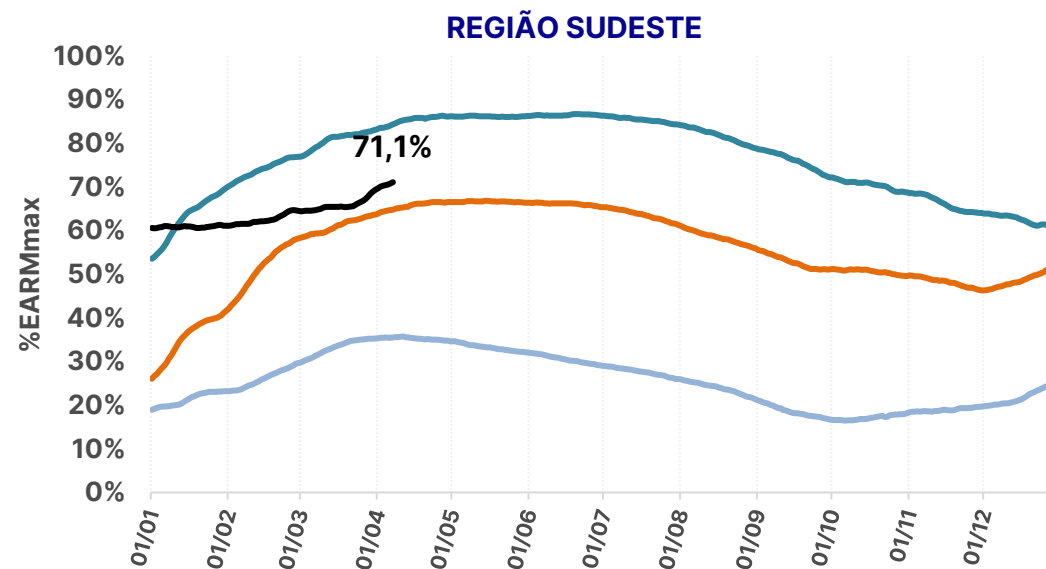
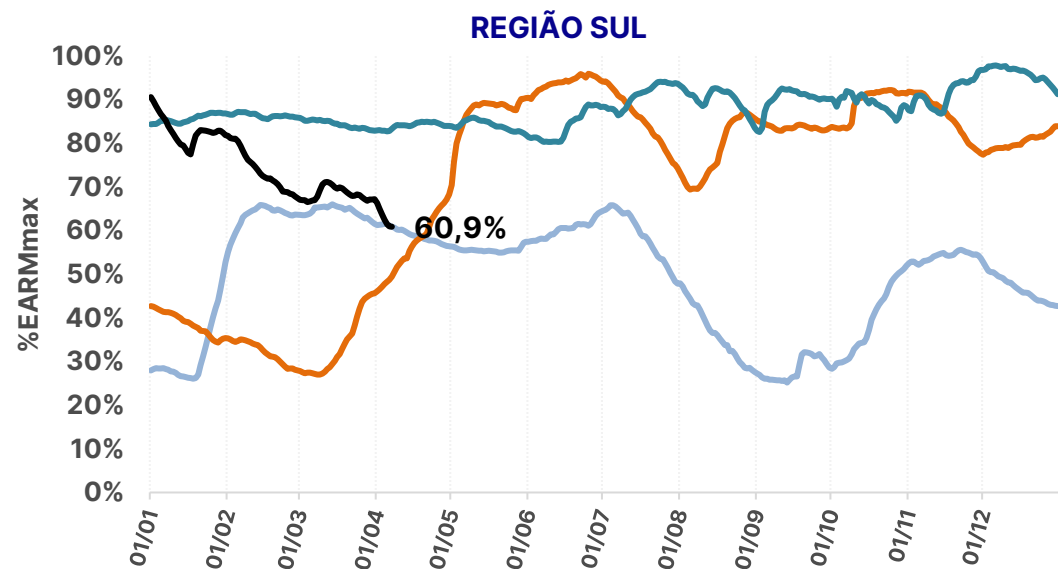
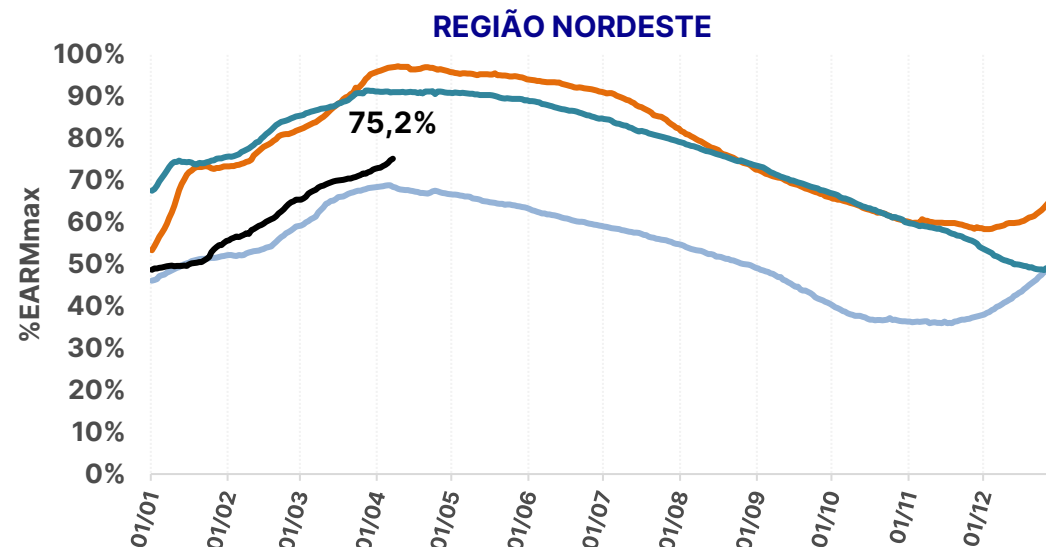
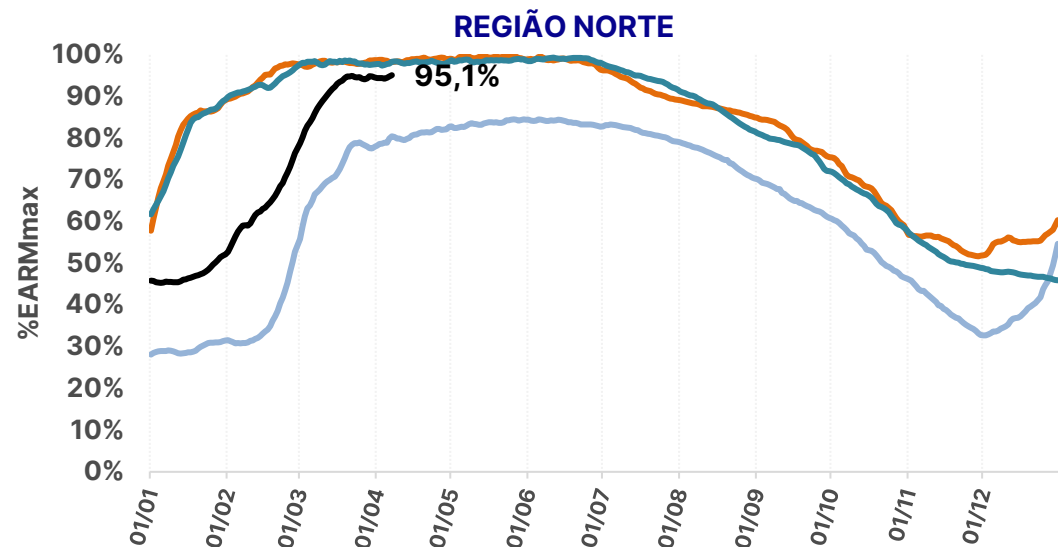
* O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



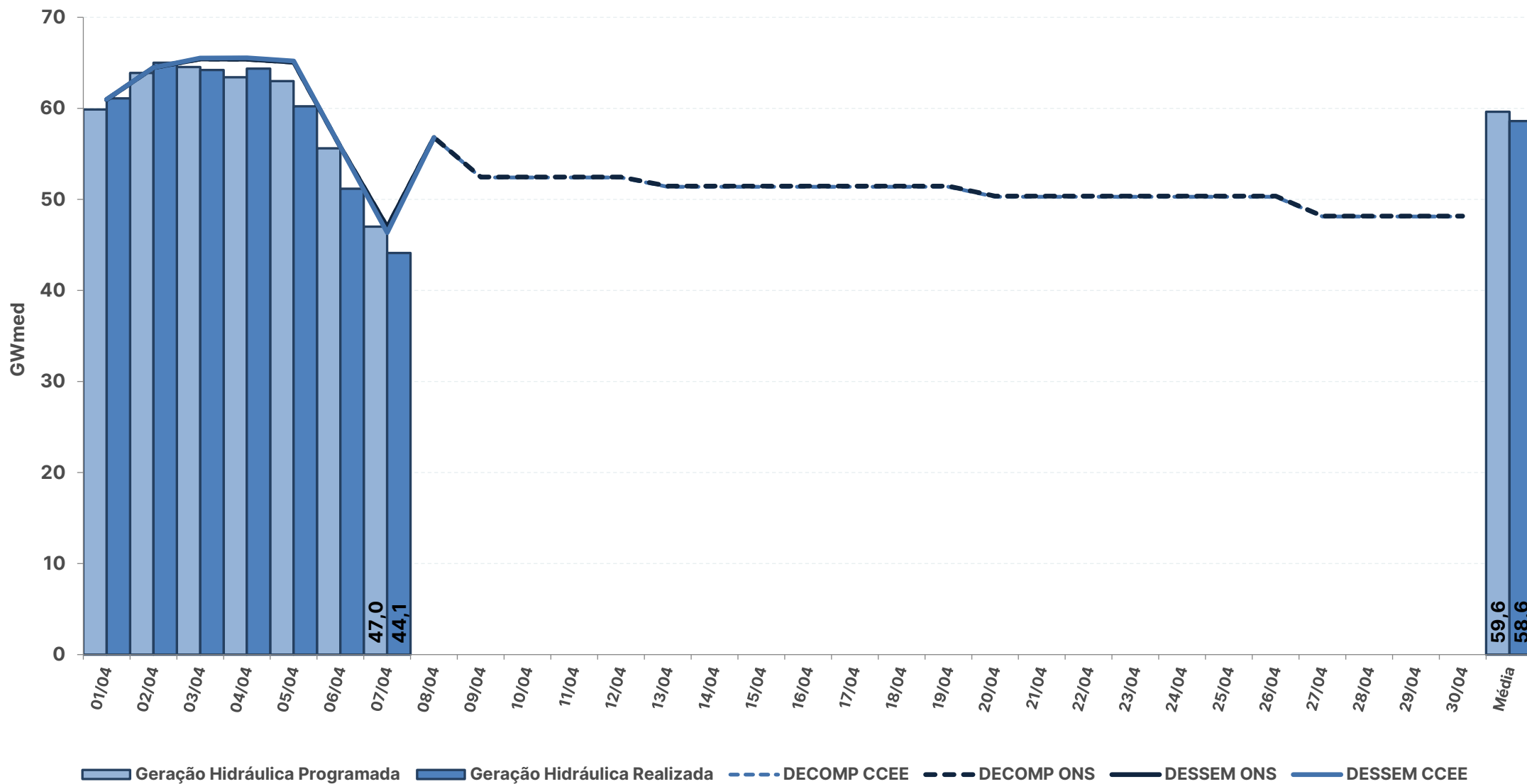
histórico de armazenamento dos últimos anos



— 2021 — 2022

— 2023 — 2024

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

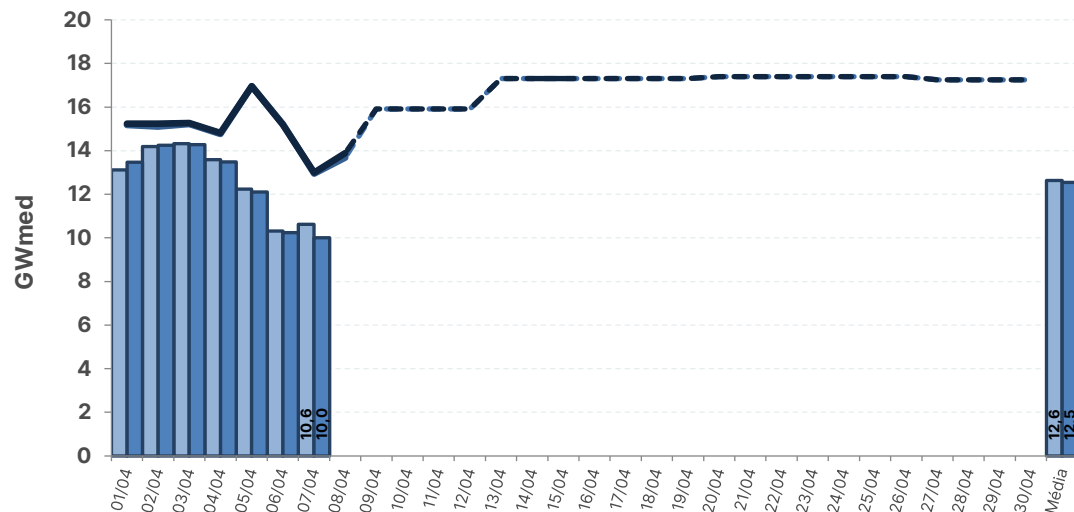


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

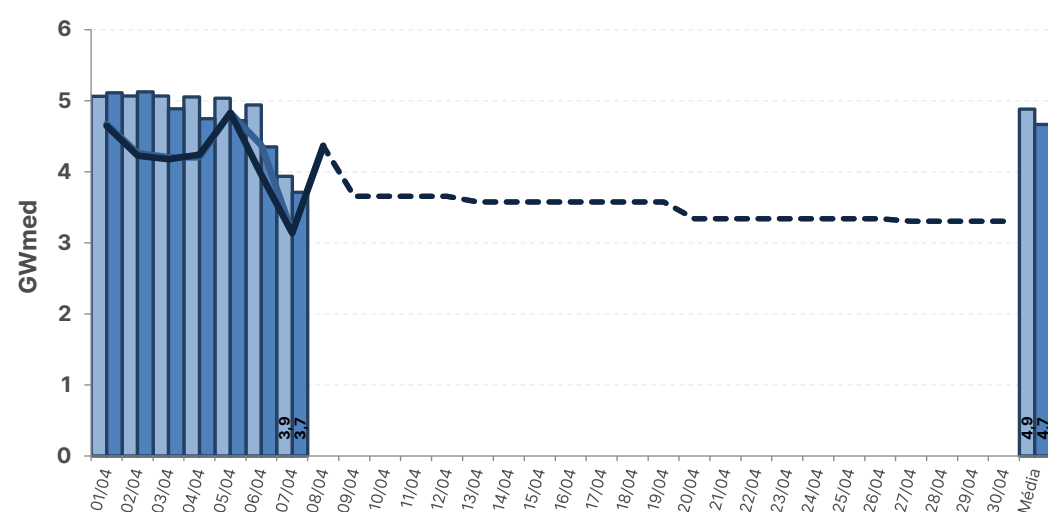
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

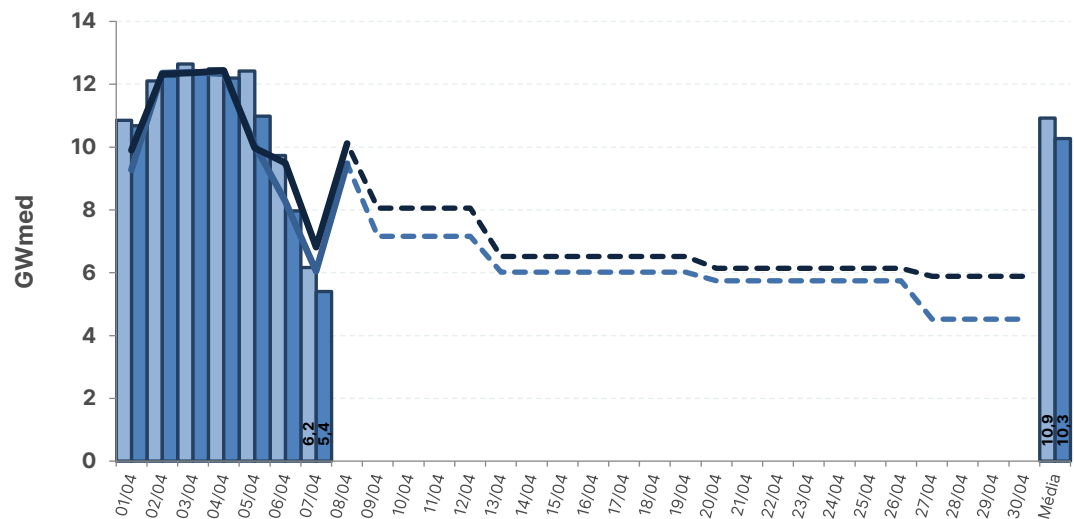
REGIÃO NORTE



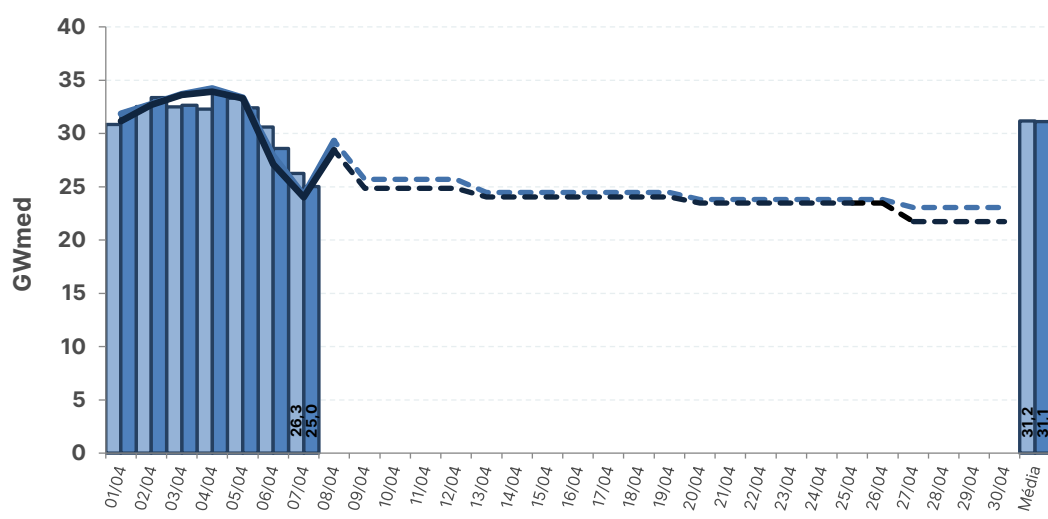
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

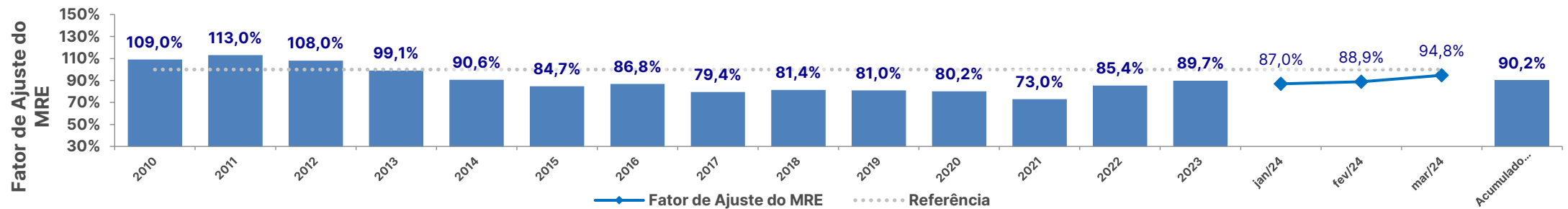
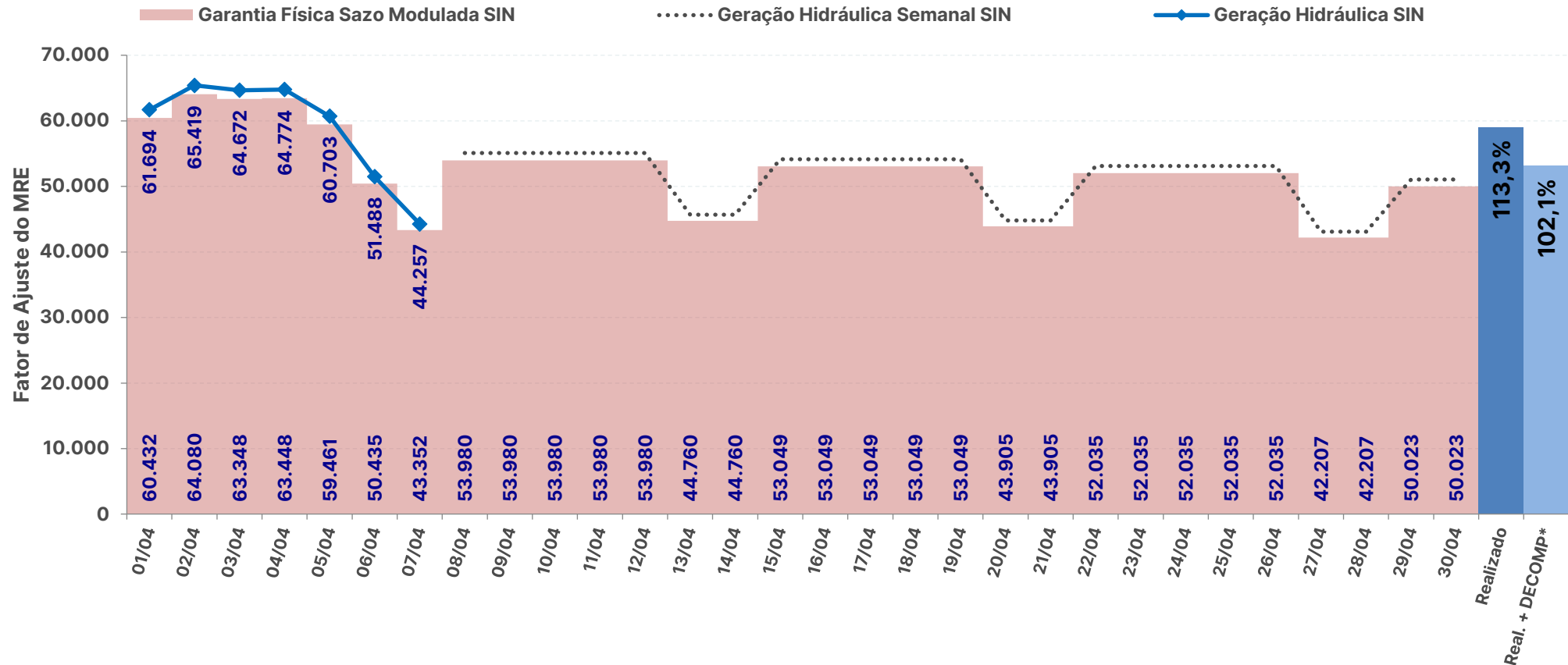


■ Geração Hidráulica Programada ■ Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

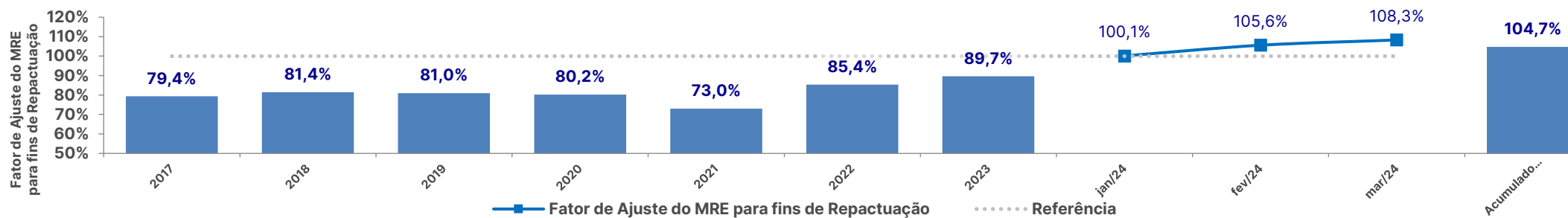
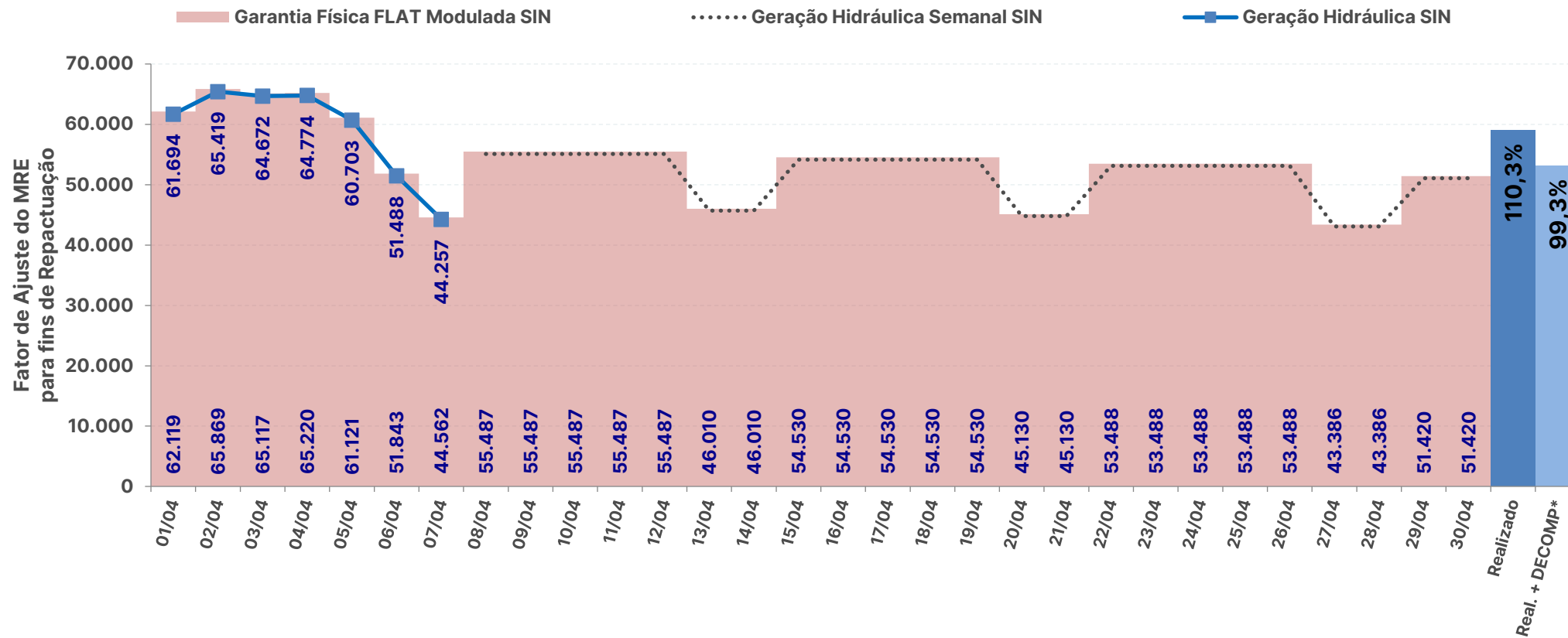
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

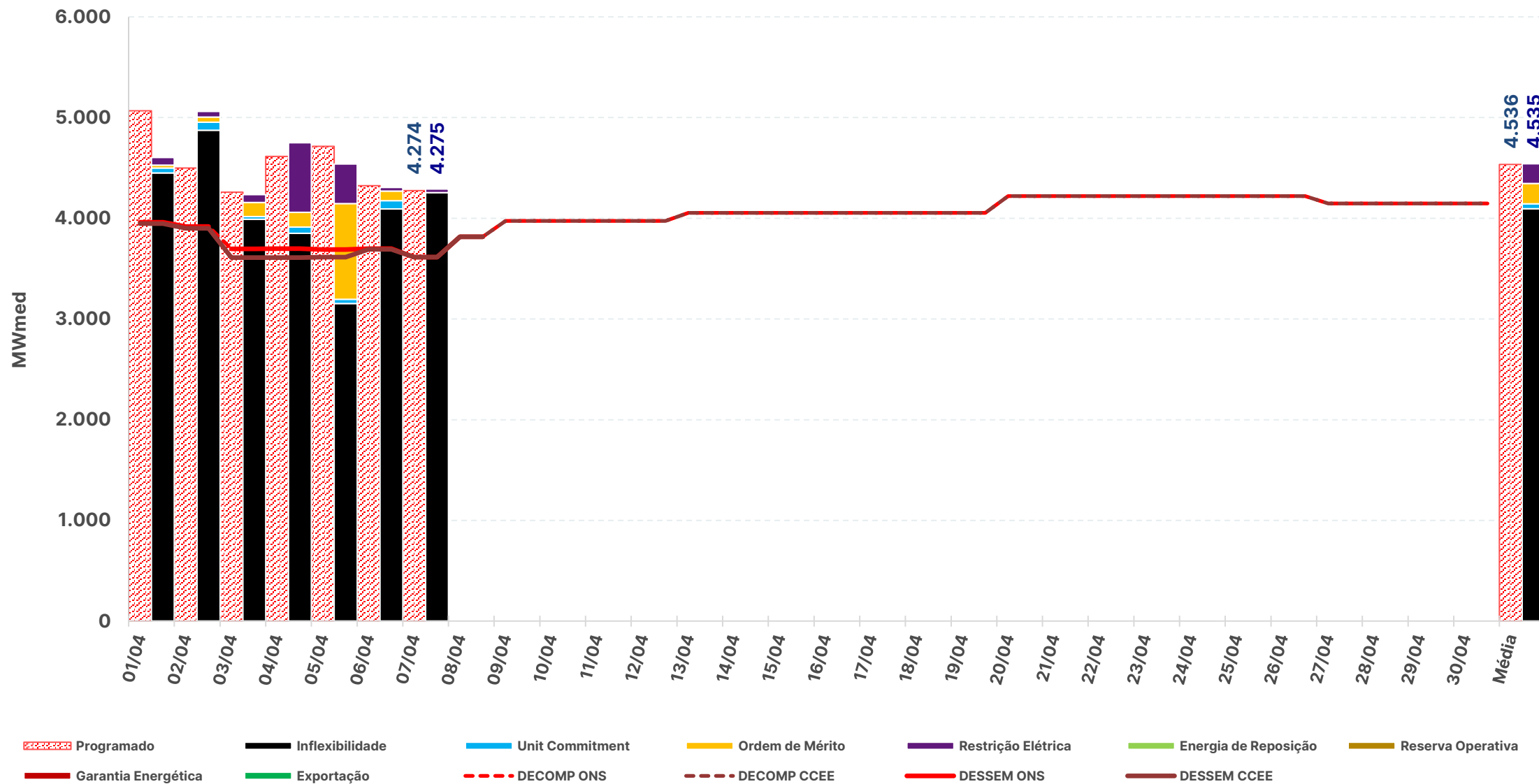
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

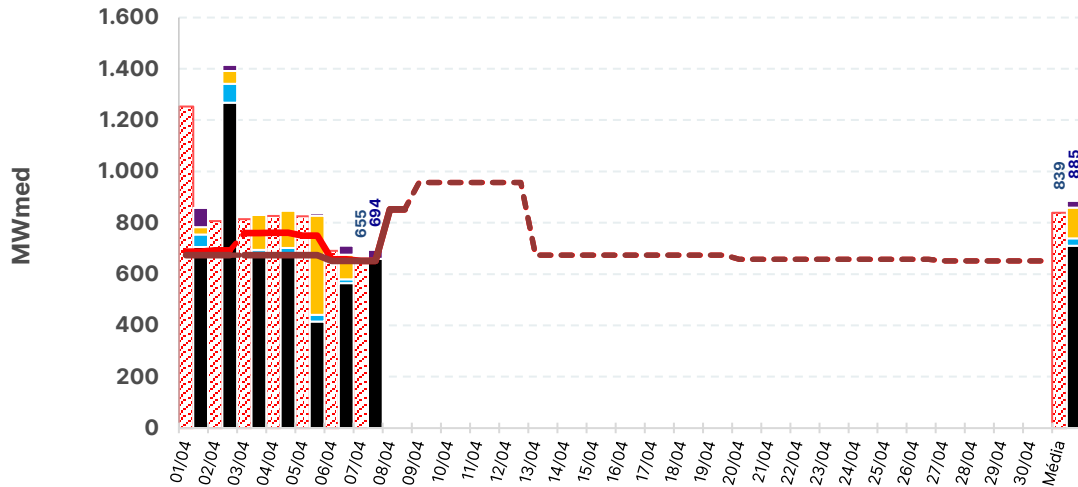


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

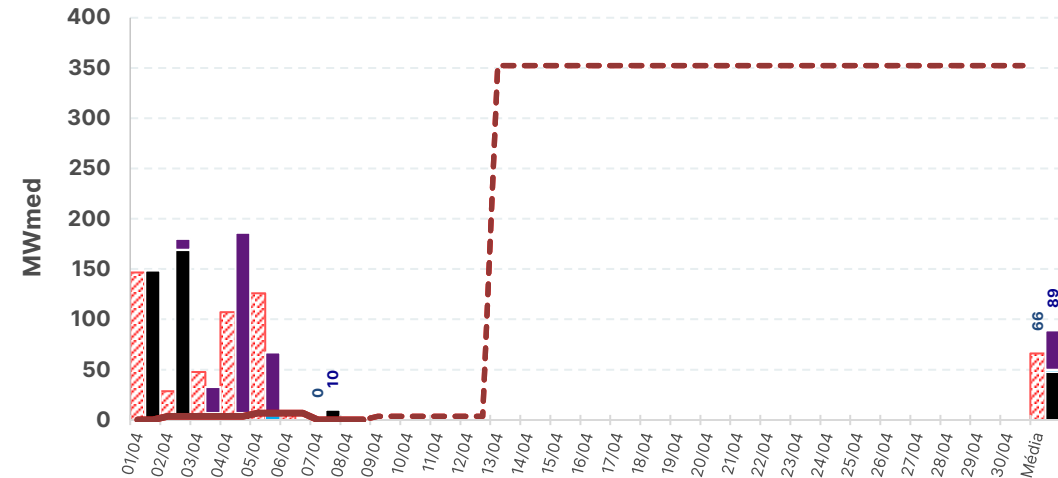
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

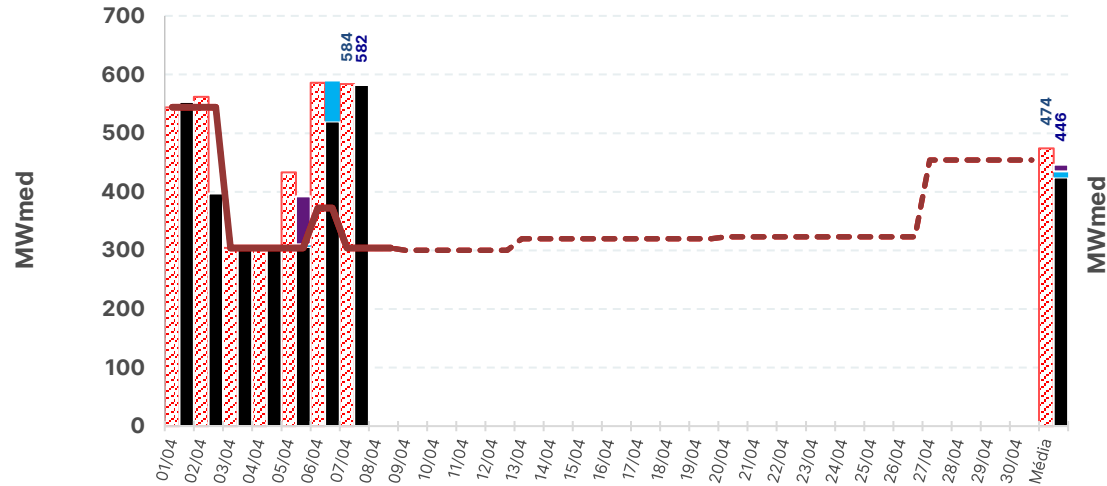
REGIÃO NORTE



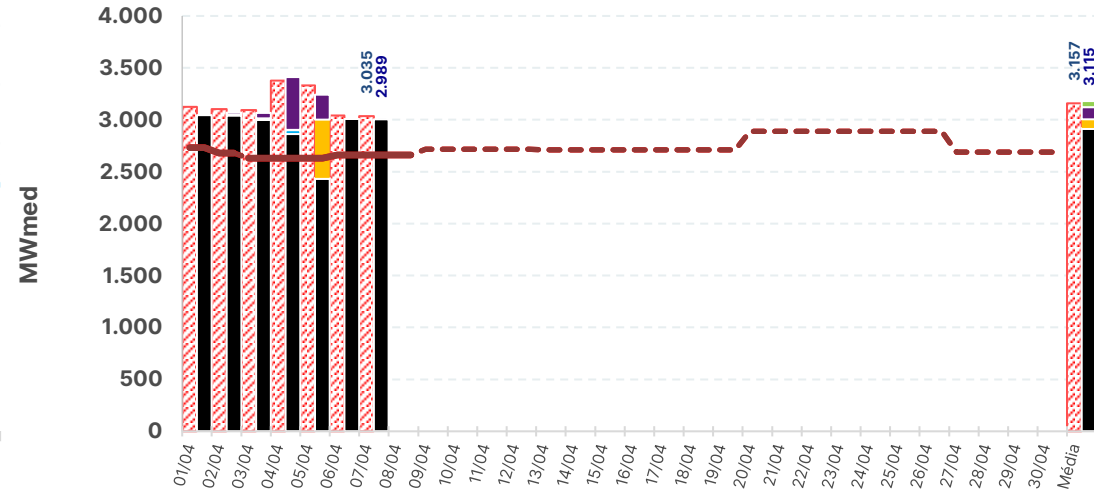
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

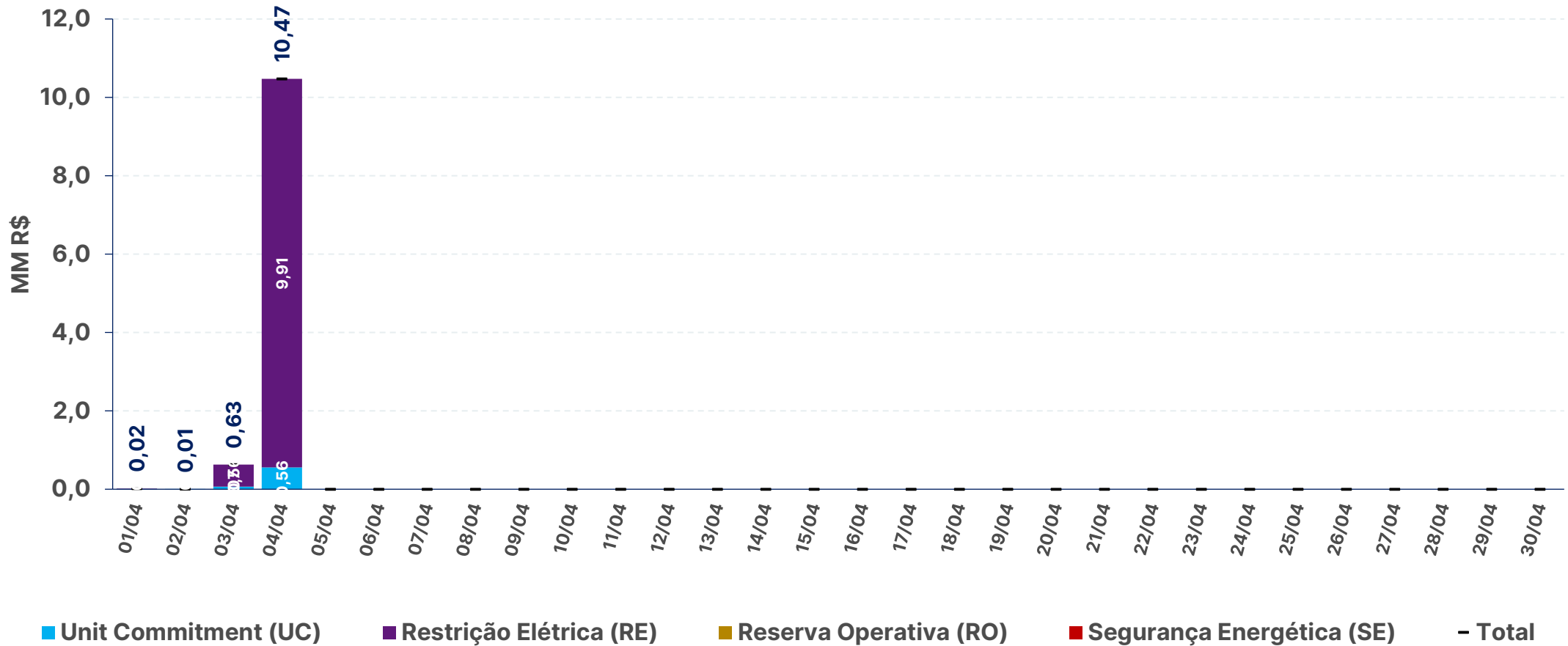


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

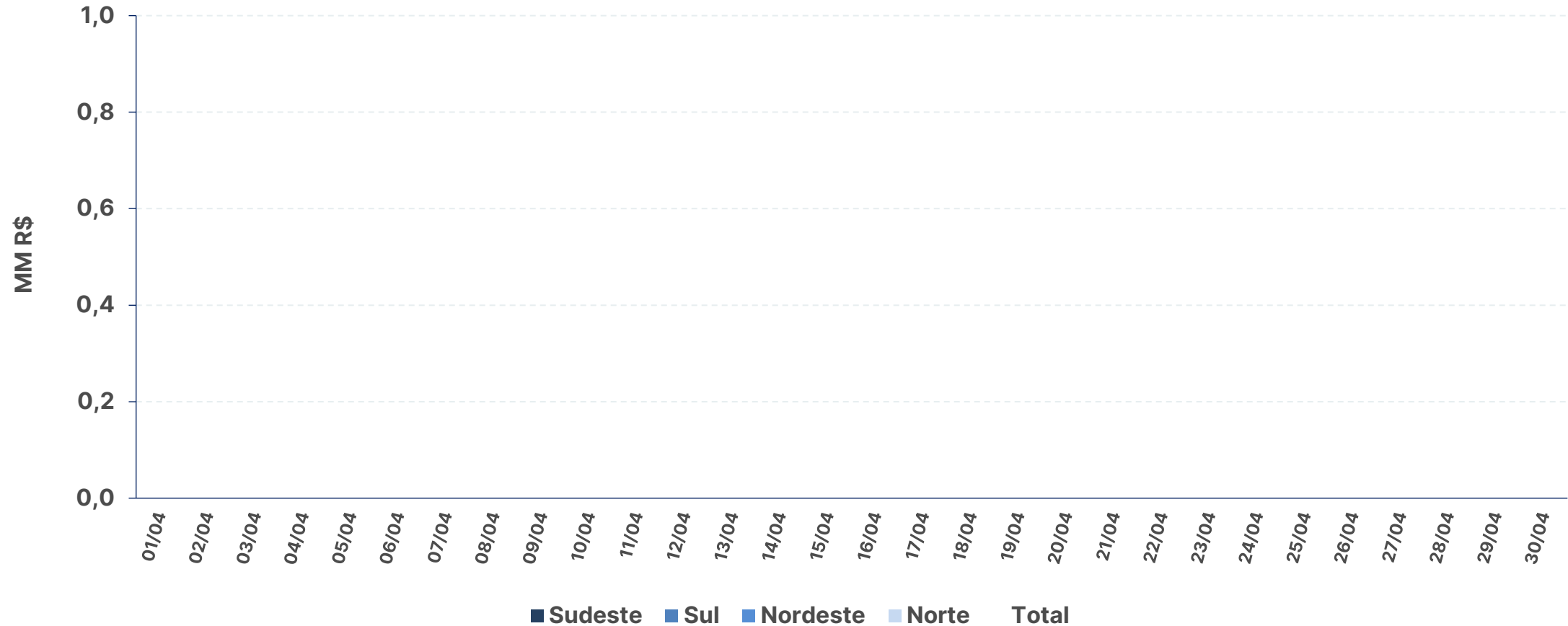
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



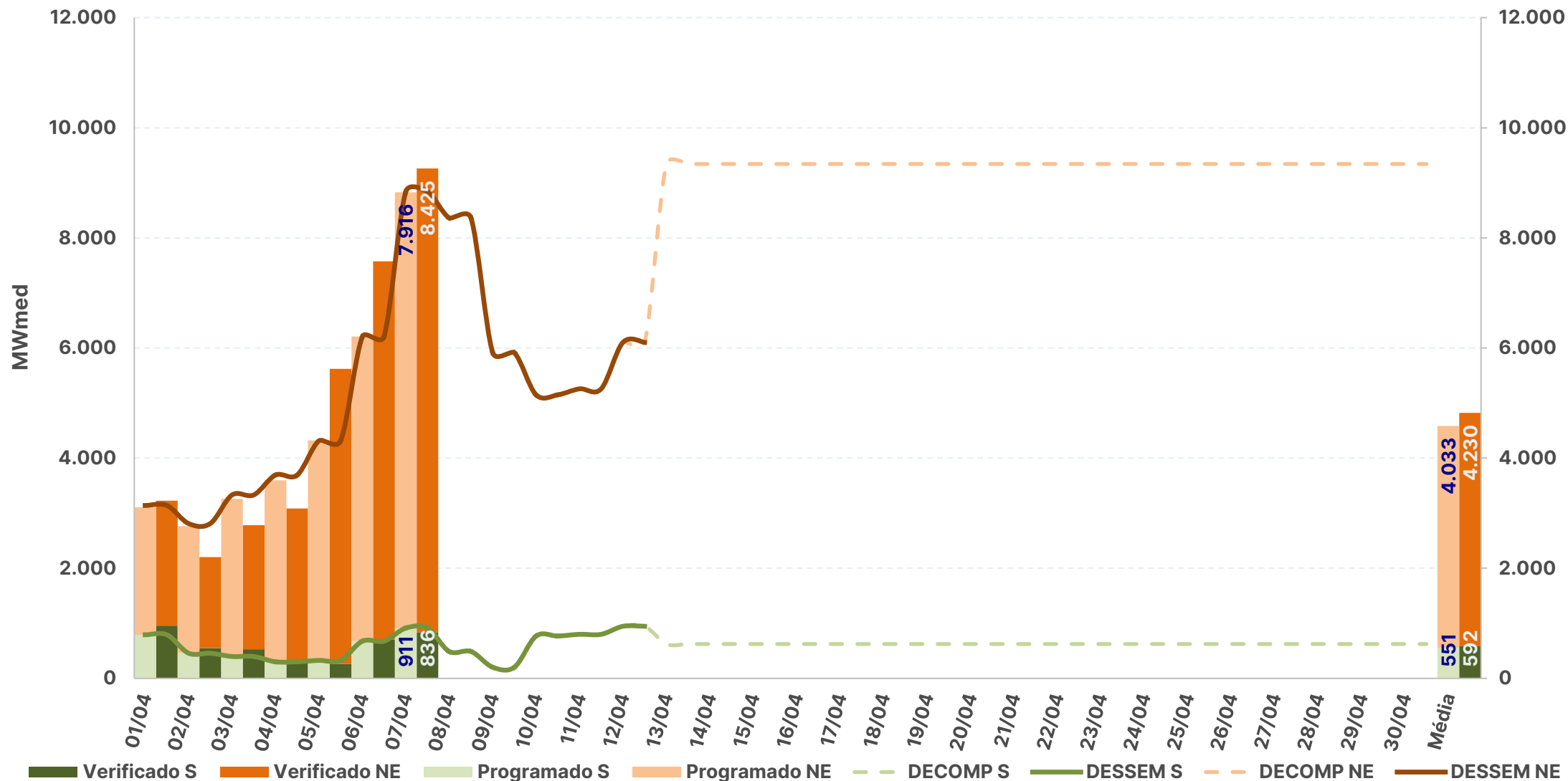
	1/4	2/4	3/4	4/4	5/4	6/4	7/4	8/4	9/4	10/4	11/4	12/4	13/4	14/4	15/4	16/4	17/4	18/4	19/4	20/4	21/4	22/4	23/4	24/4	25/4	26/4	27/4	28/4	29/4	30/4	Total	
RE	0,0	0,0	0,6	9,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

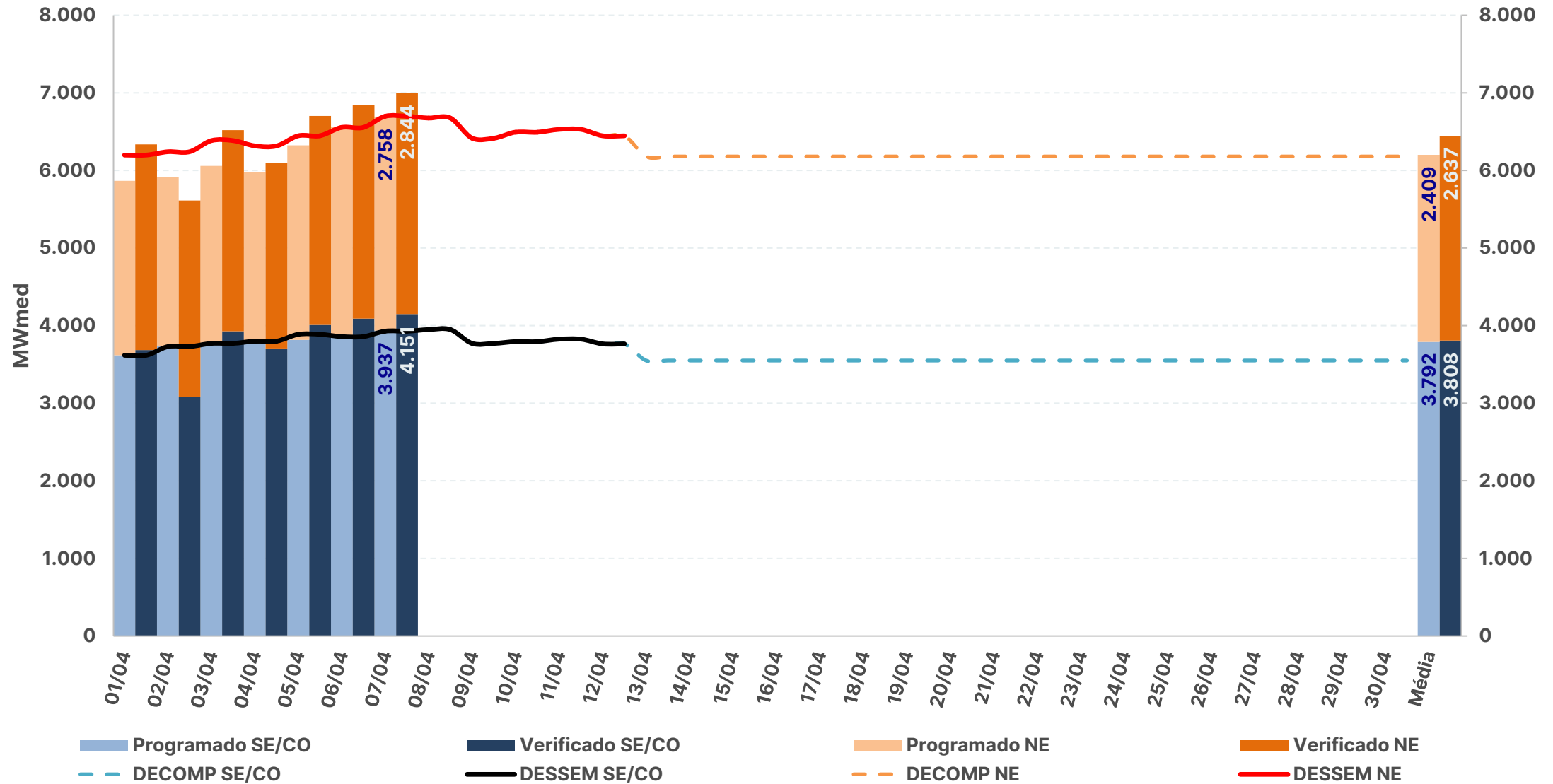


	1/4	2/4	3/4	4/4	5/4	6/4	7/4	8/4	9/4	10/4	11/4	12/4	13/4	14/4	15/4	16/4	17/4	18/4	19/4	20/4	21/4	22/4	23/4	24/4	25/4	26/4	27/4	28/4	29/4	30/4	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

GERAÇÃO EÓLICA



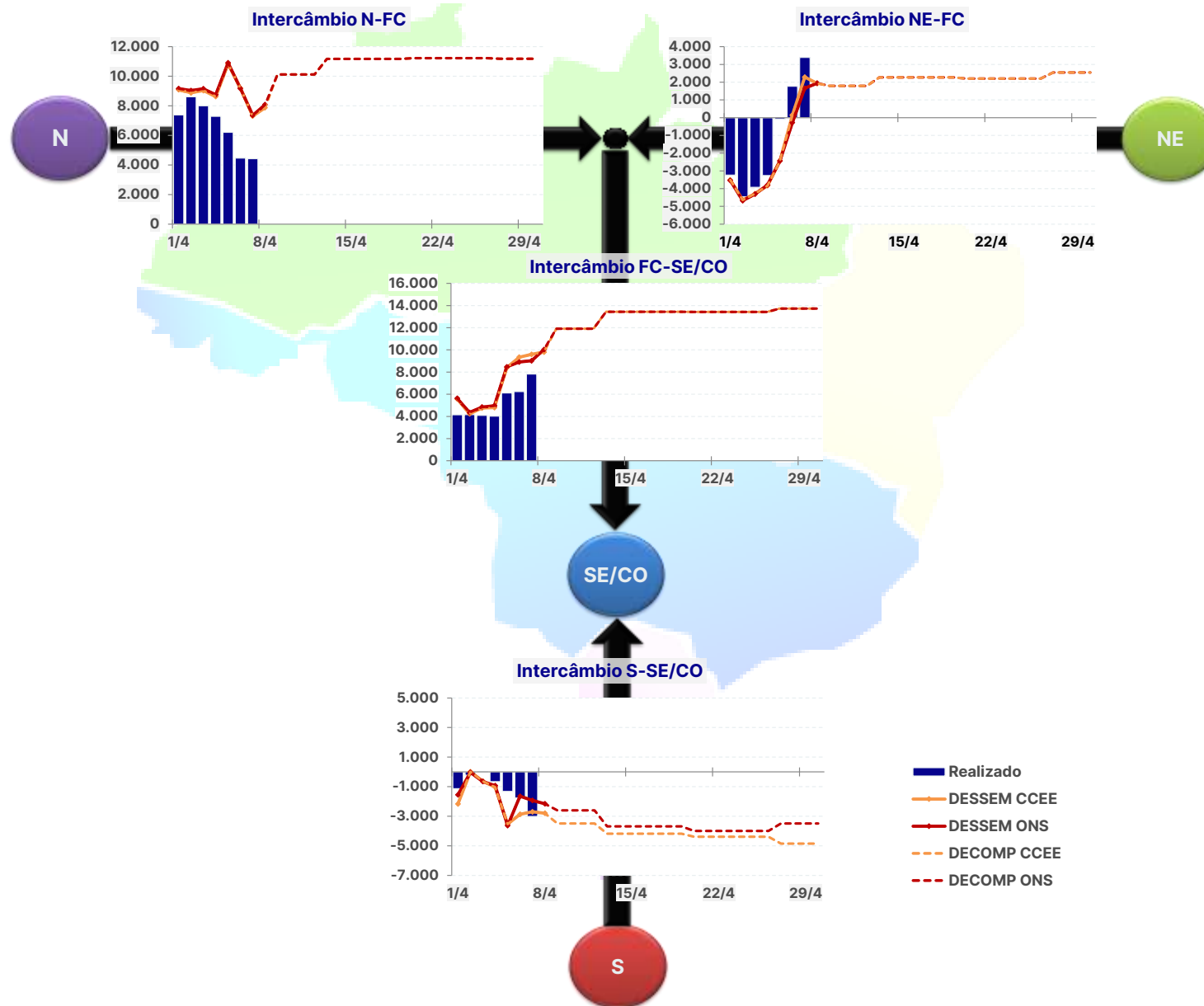
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



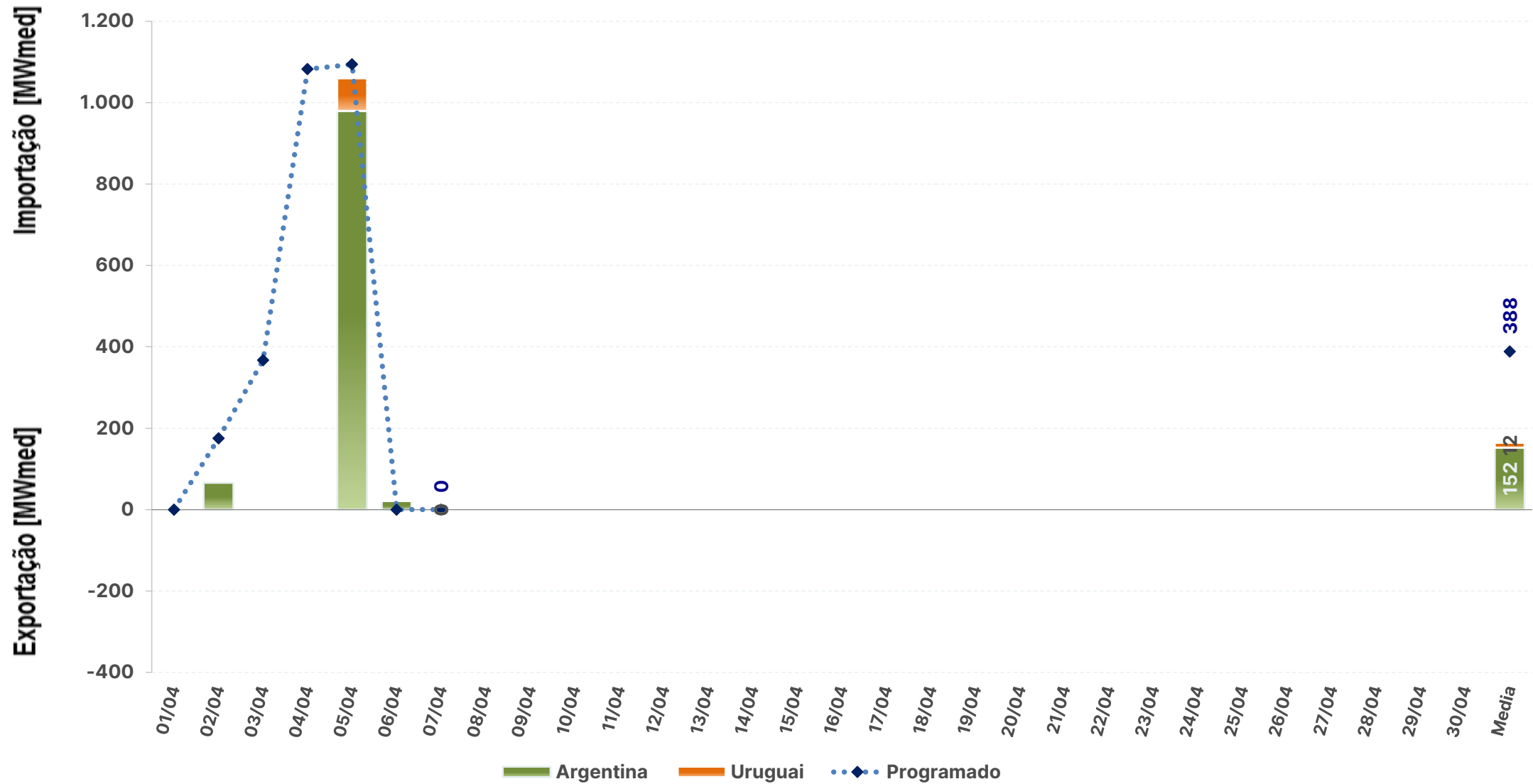
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

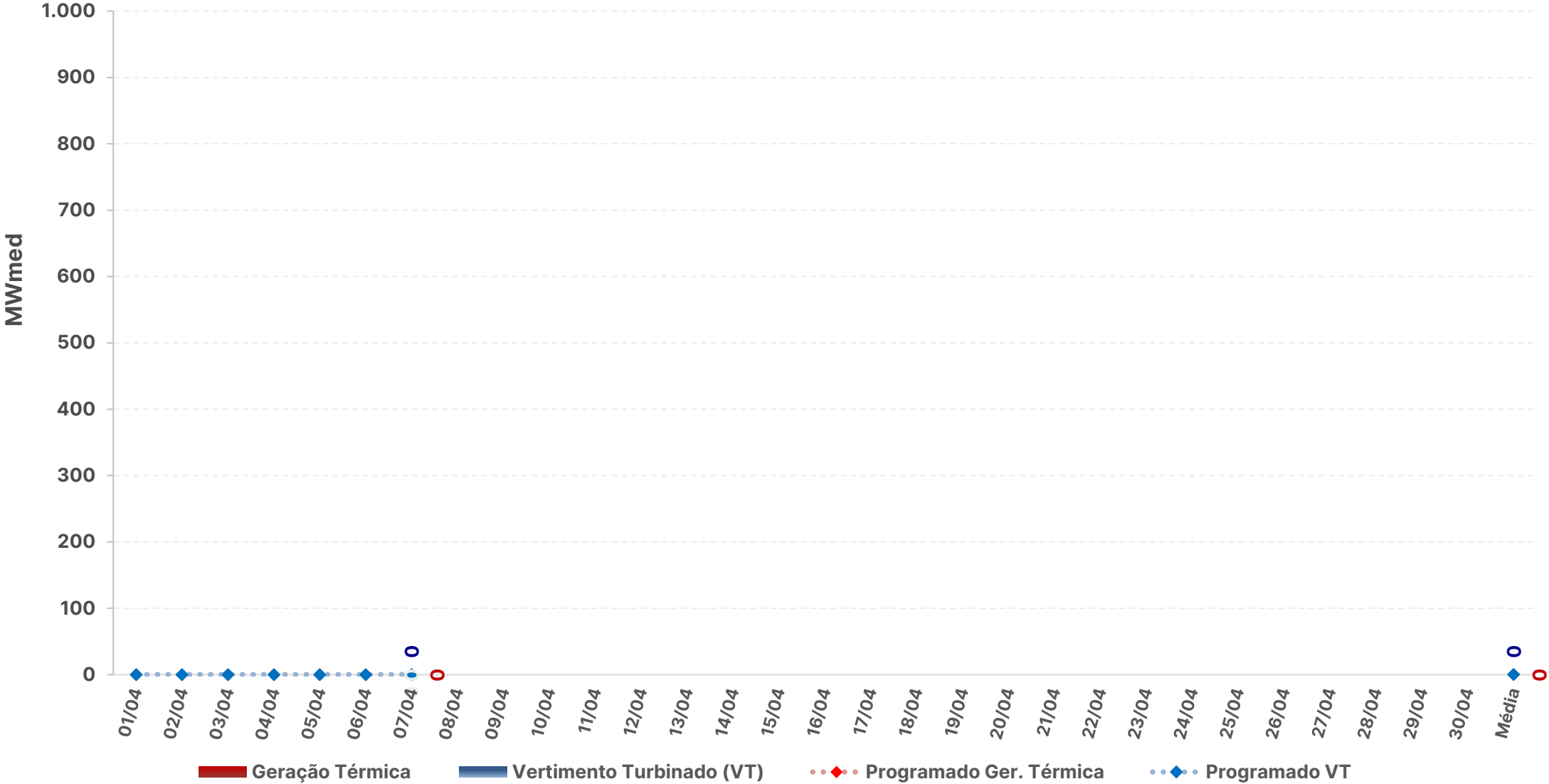
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

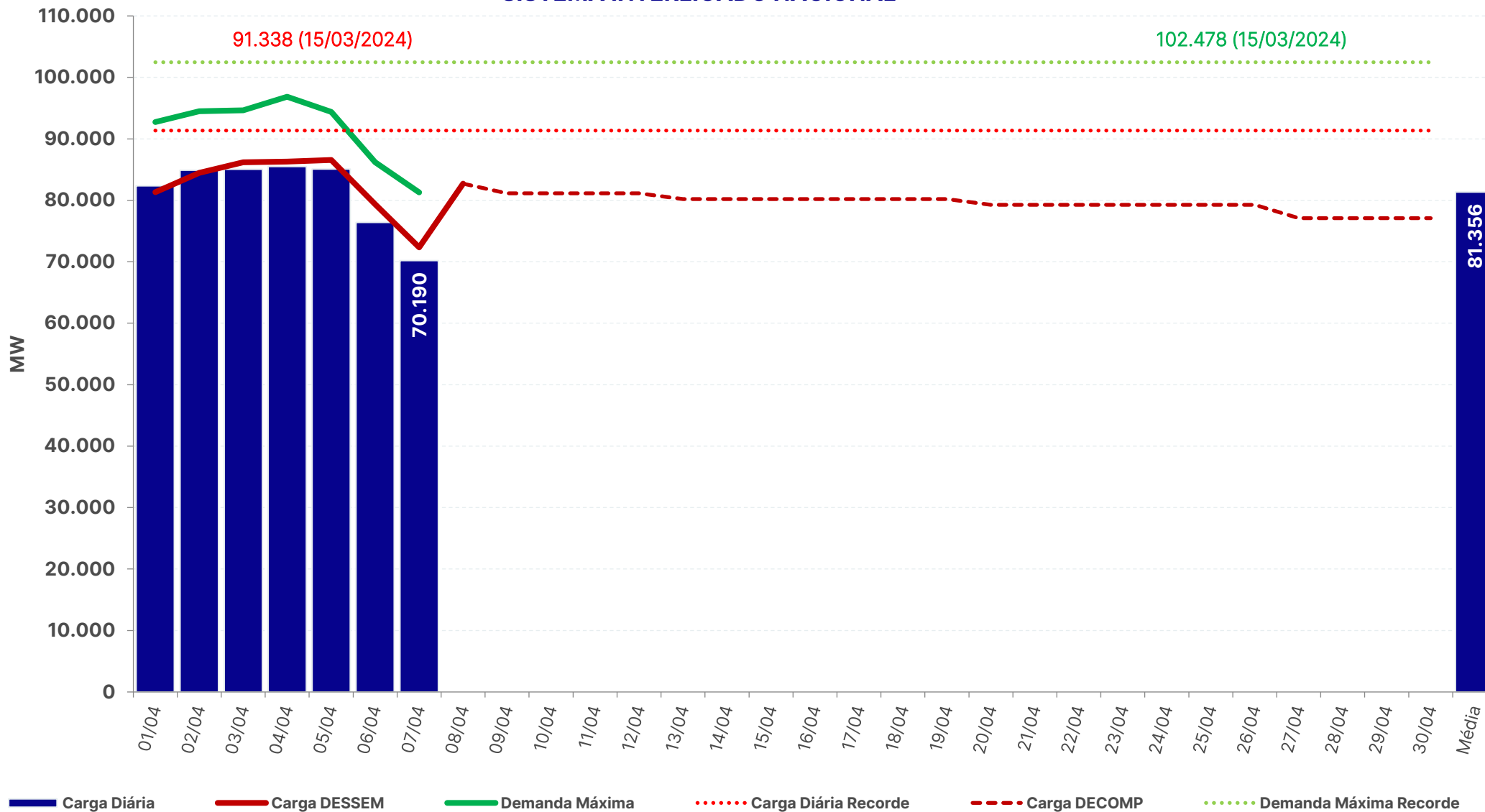


EXPORTAÇÃO



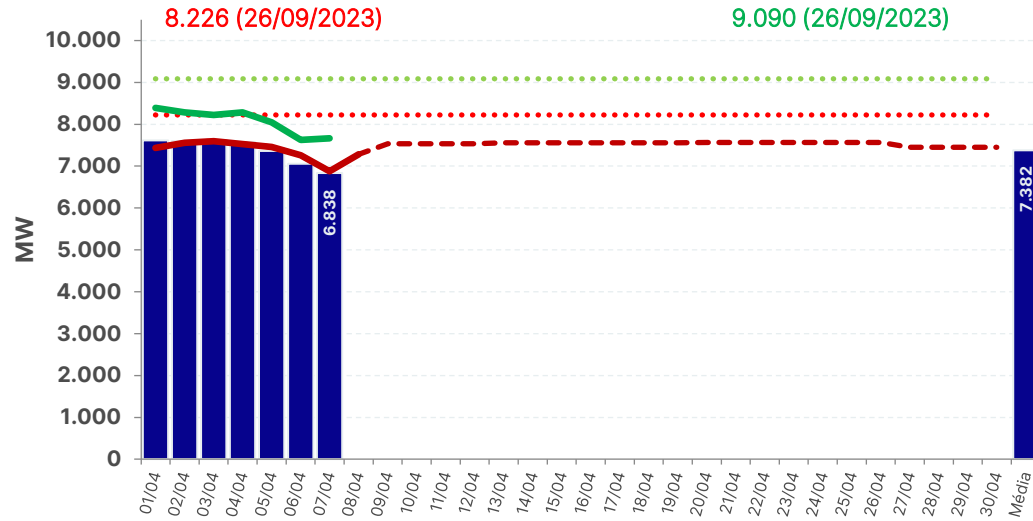
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

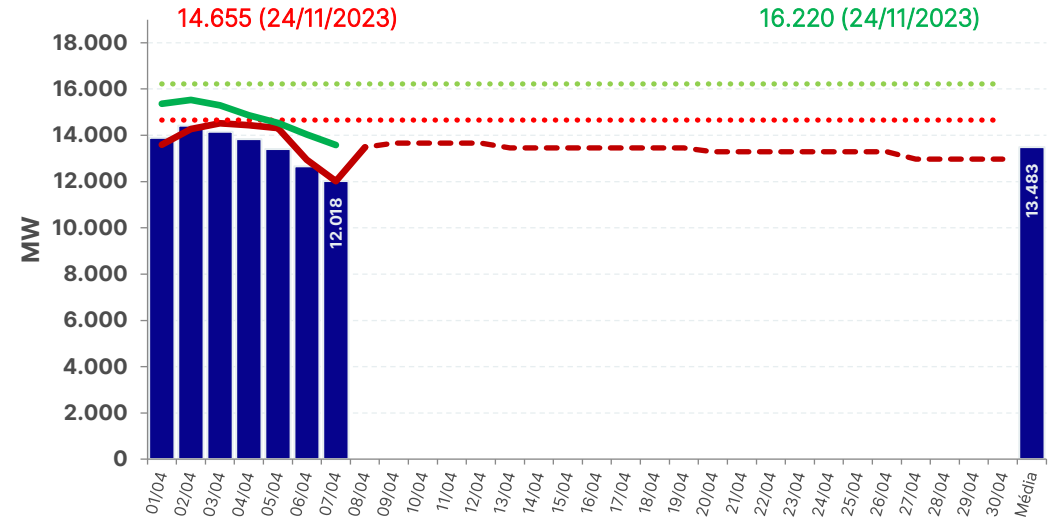


carga e demanda instantânea máxima

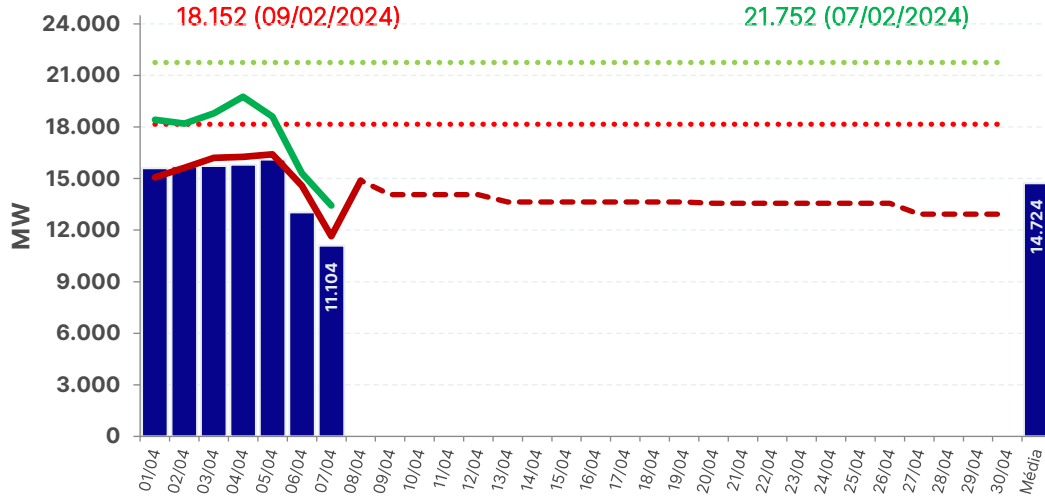
REGIÃO NORTE



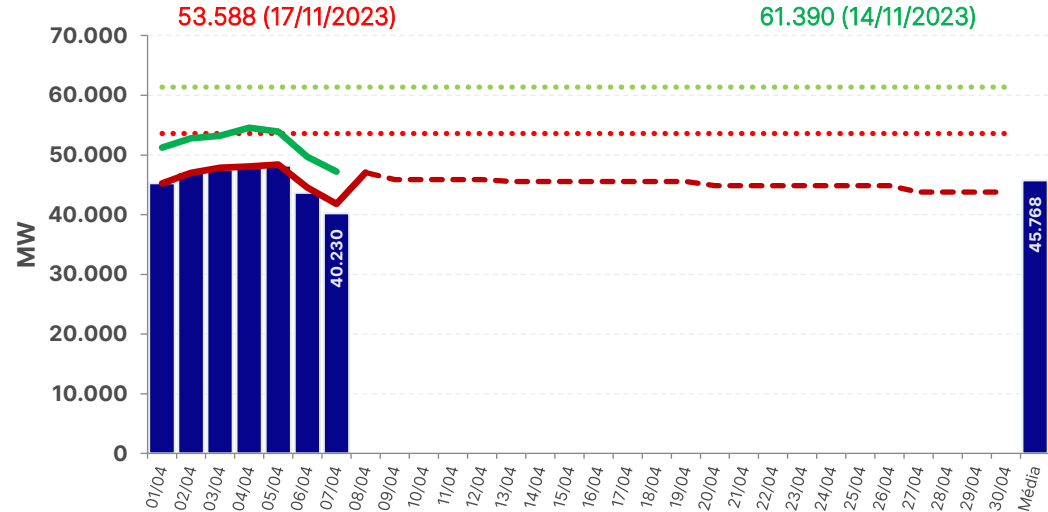
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

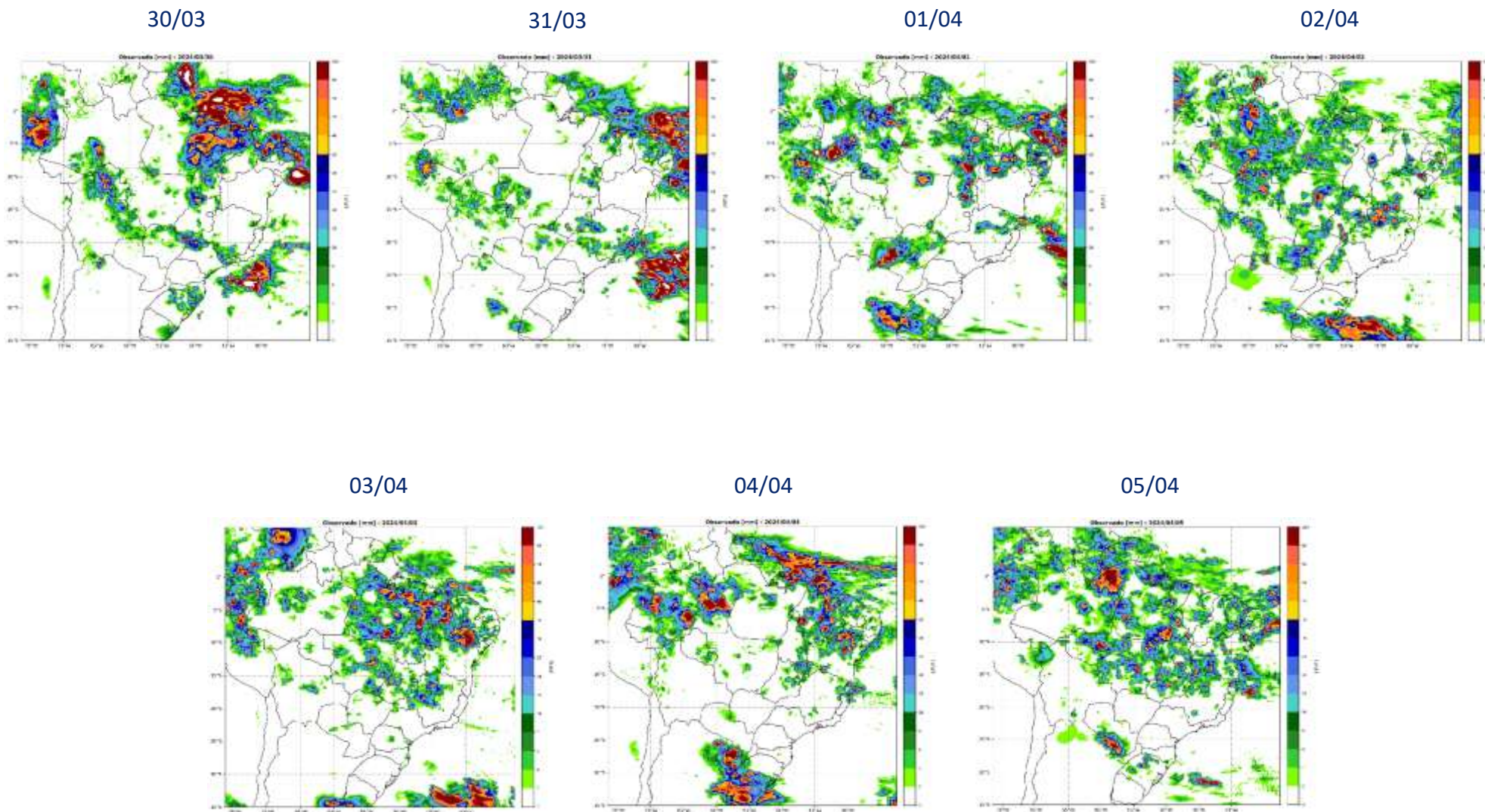


REGIÃO SUDESTE

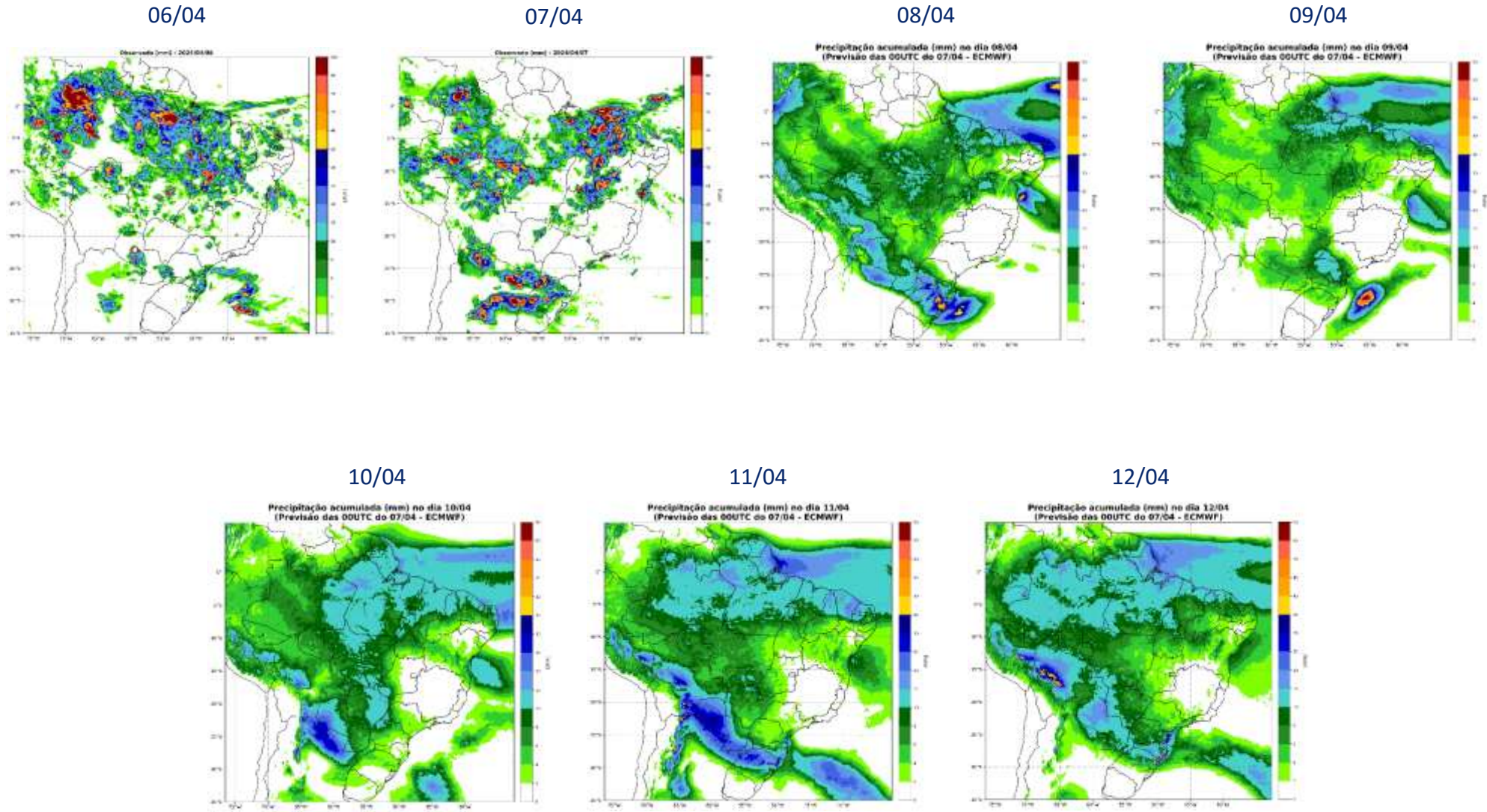


■ Carga Diária
 ●●●● Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ●●●● Demanda Máxima Recorde

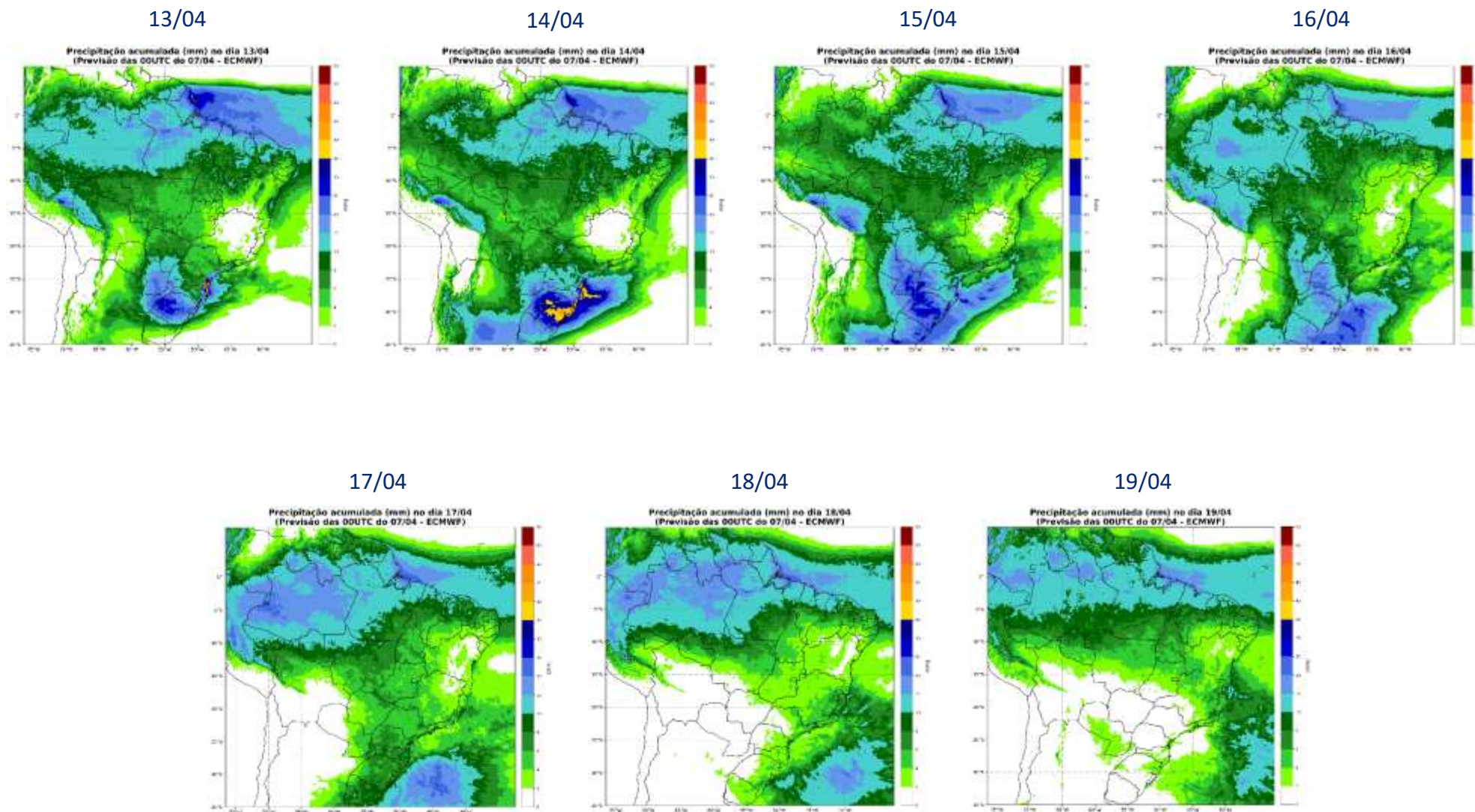
chuva diária observada na semana operativa passada – 30/03 a 05/04



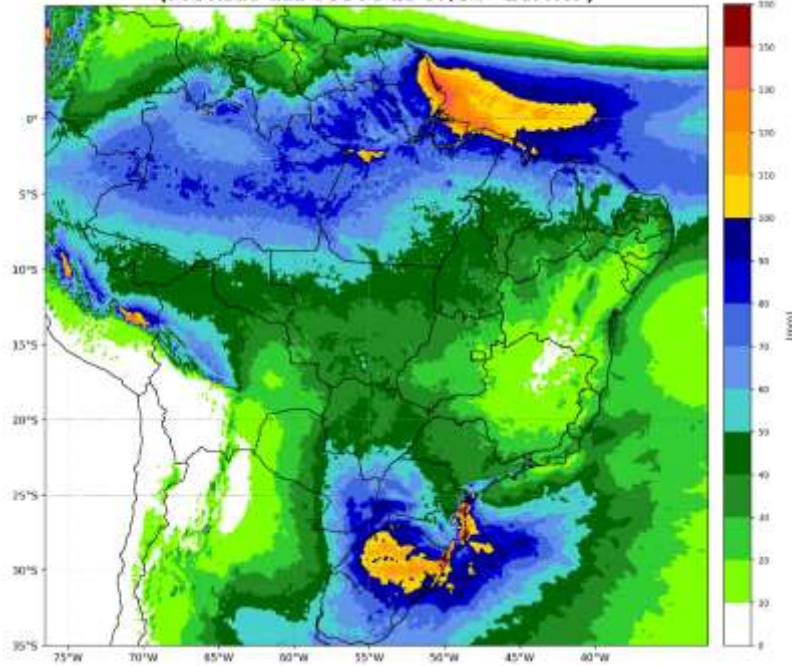
chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 06/04 a 12/04



chuva diária prevista na próxima semana operativa – 13/04 a 19/04



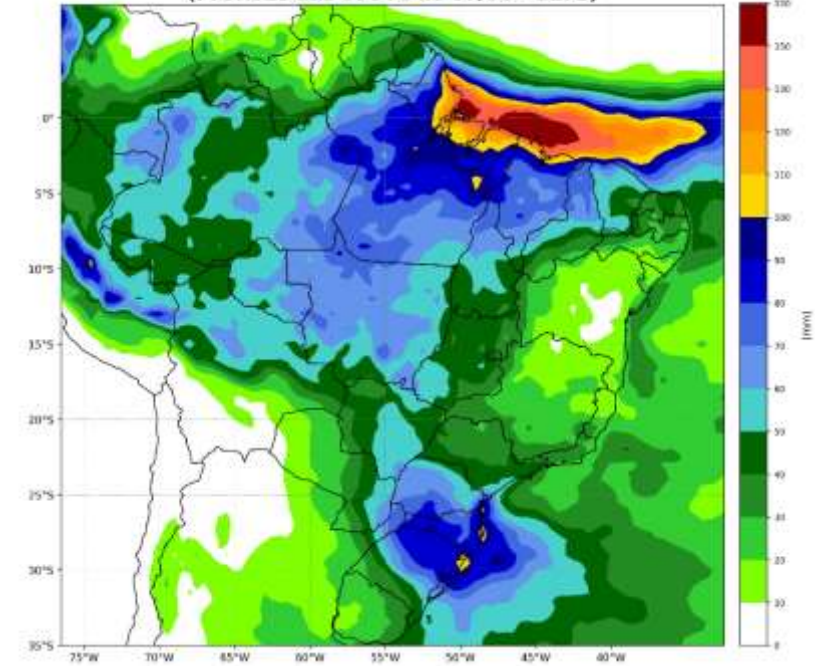
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 13/04 e 19/04 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 07/04 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20240408 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 13/04 e 19/04 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 07/04 - GEFS)

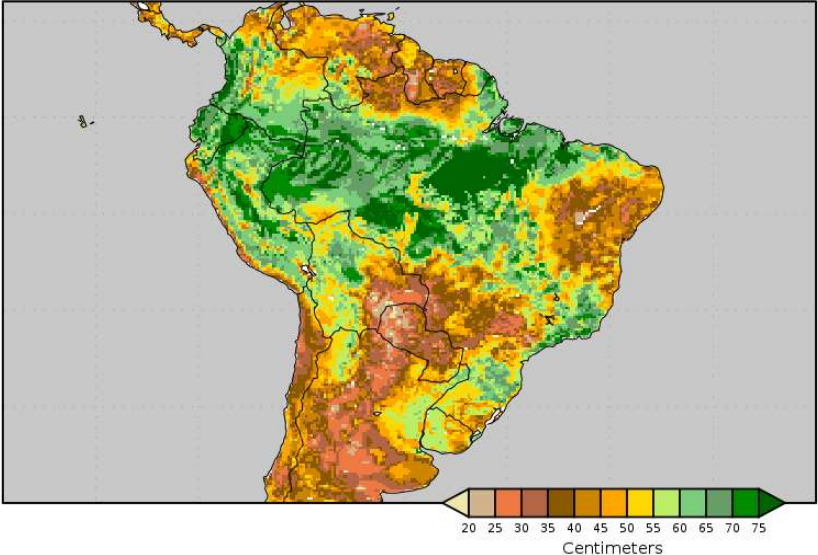


Fonte: GEFS

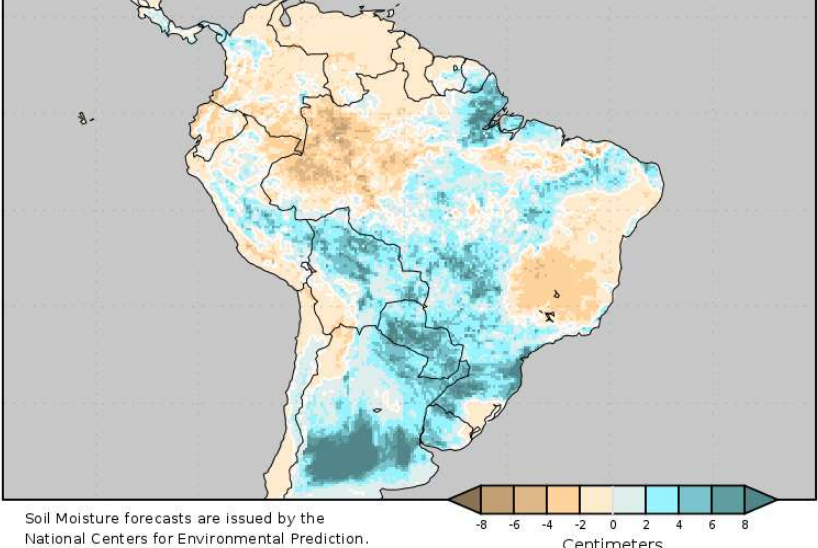
Inicialização: 20240408 – 00UTC

disponibilidade de água no solo

Initial Soil Moisture Liquid Water in top 2 meters of soil
Valid time: Mon, 08 APR 2024 at 00Z



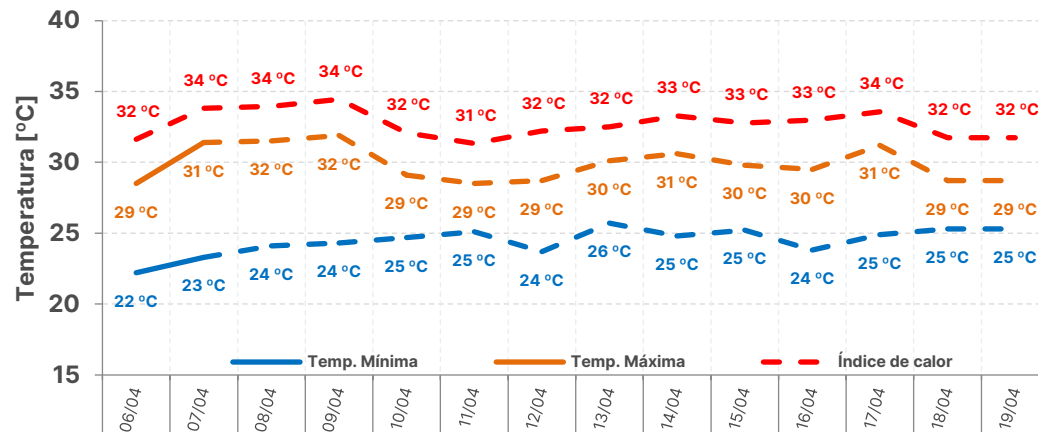
Soil Moisture Change 00Z 08 APR 2024 to 00Z 16 APR 2024



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

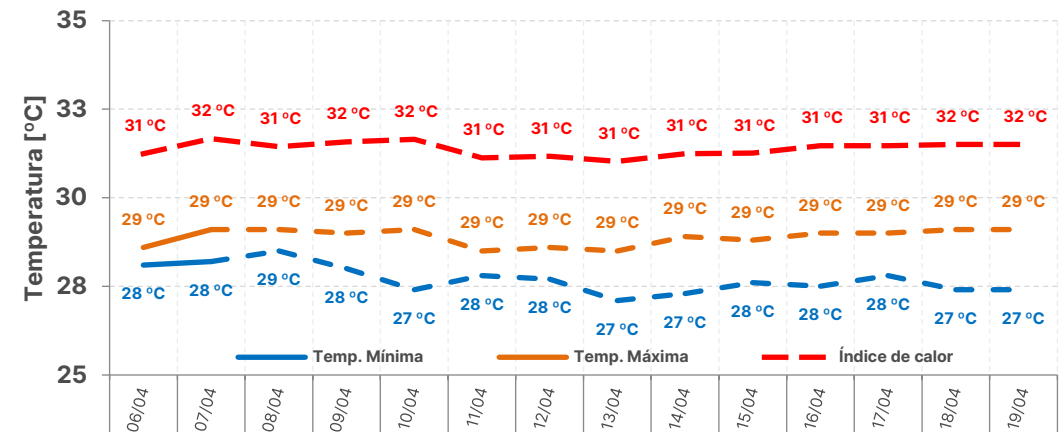
acompanhamento da temperatura

MANAUS



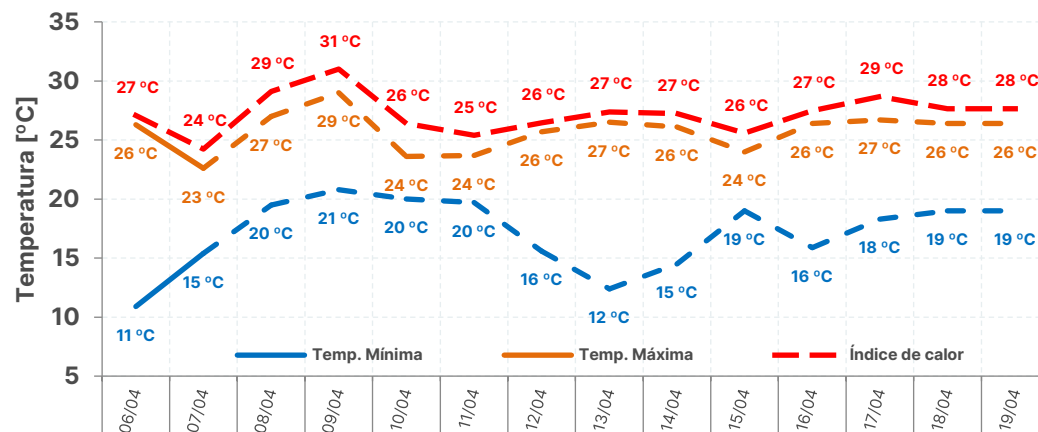
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	30 °C	30 °C
Min	24 °C	25 °C

RECIFE



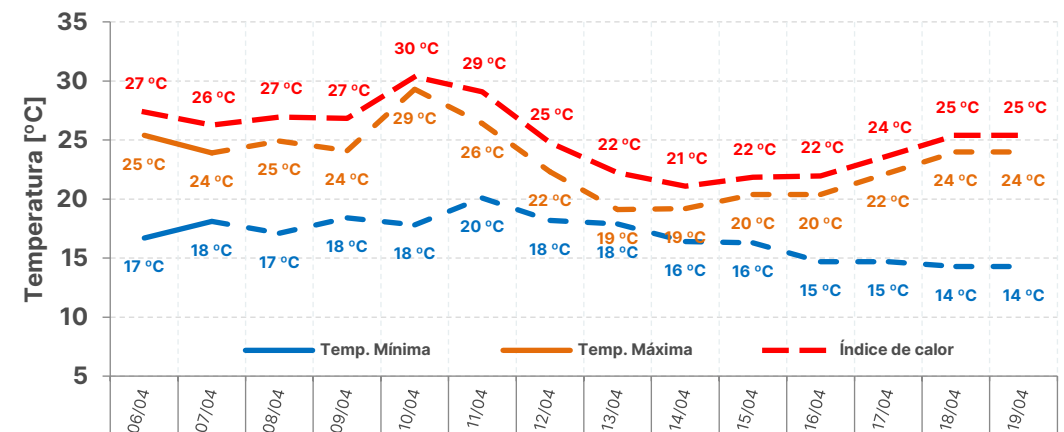
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	29 °C	29 °C
Min	28 °C	27 °C

PORTO ALEGRE



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	25 °C	26 °C
Min	17 °C	17 °C

SÃO PAULO



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	25 °C	21 °C
Min	18 °C	16 °C

sensibilidade de realização da ENA

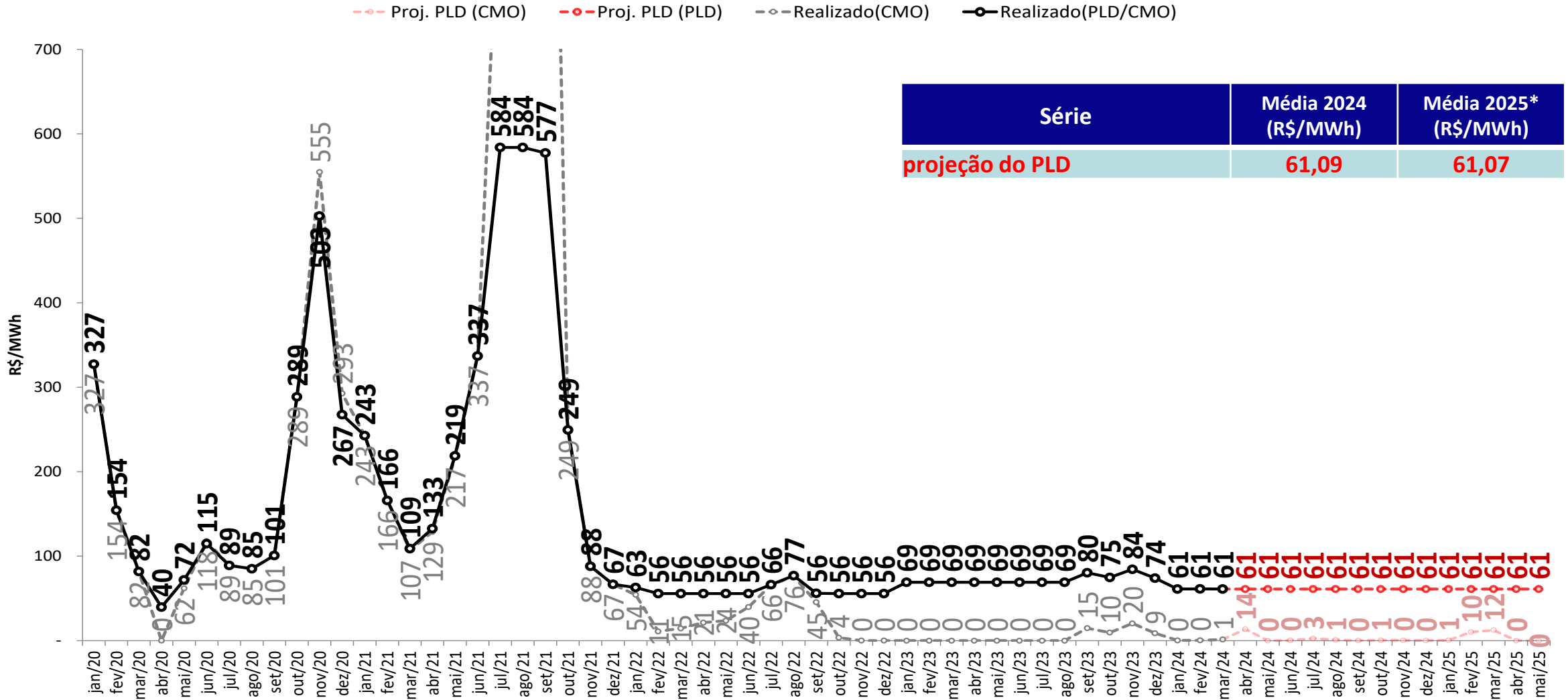
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. Assim, **não cabe atribuir a CCEE qualquer responsabilidade pela tomada de decisões administrativas e empresariais relacionadas ao tema.** É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2021 a maio de 2022
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2021 a maio de 2022
 - Restrição de defluência mínima de 3900 m³/s na UHE Porto Primavera:
 - Operação: de maio a outubro de 2024 / Preço: de junho a outubro de 2024
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2007 a maio de 2008
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2007 a maio de 2008
 - Restrição de defluência mínima de 3900 m³/s na UHE Porto Primavera:
 - Operação: de maio a outubro de 2024 / Preço: de junho a outubro de 2024
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD



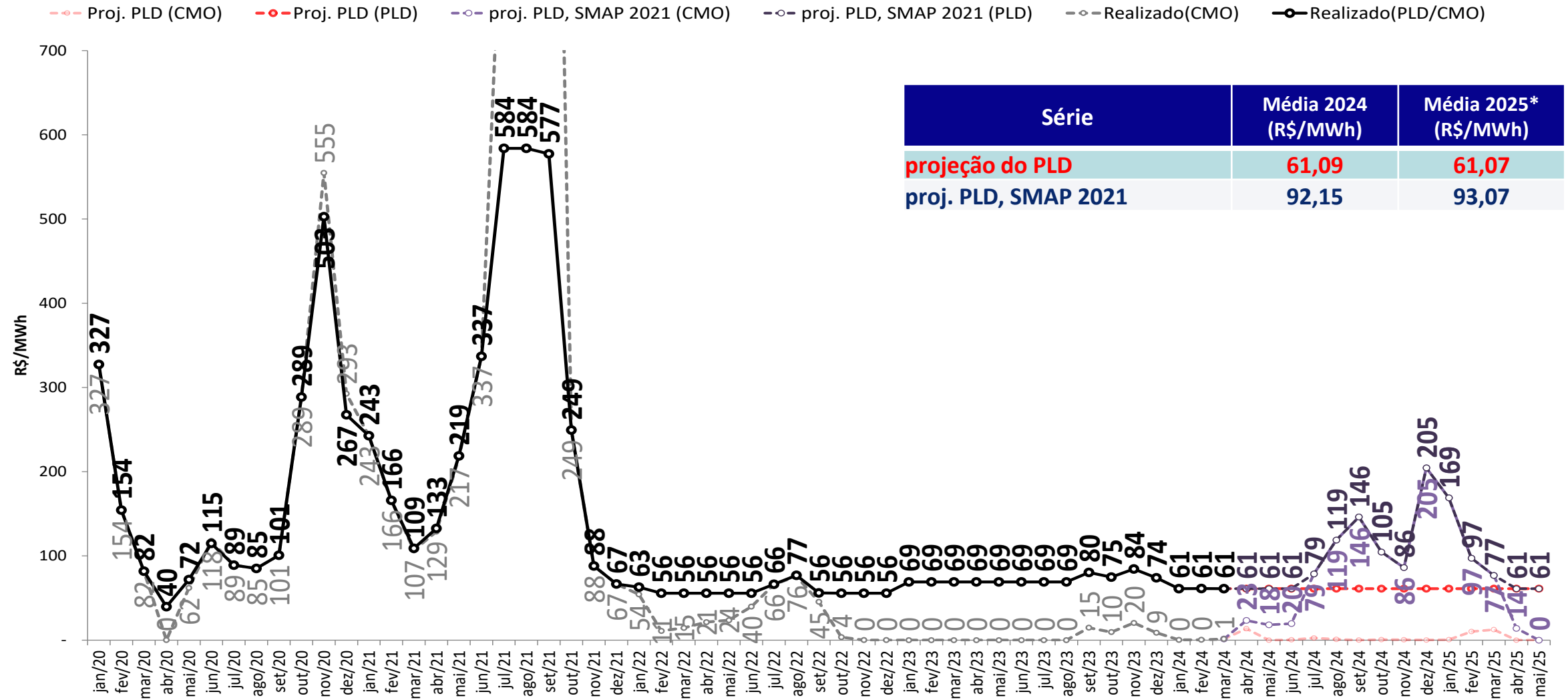
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO



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



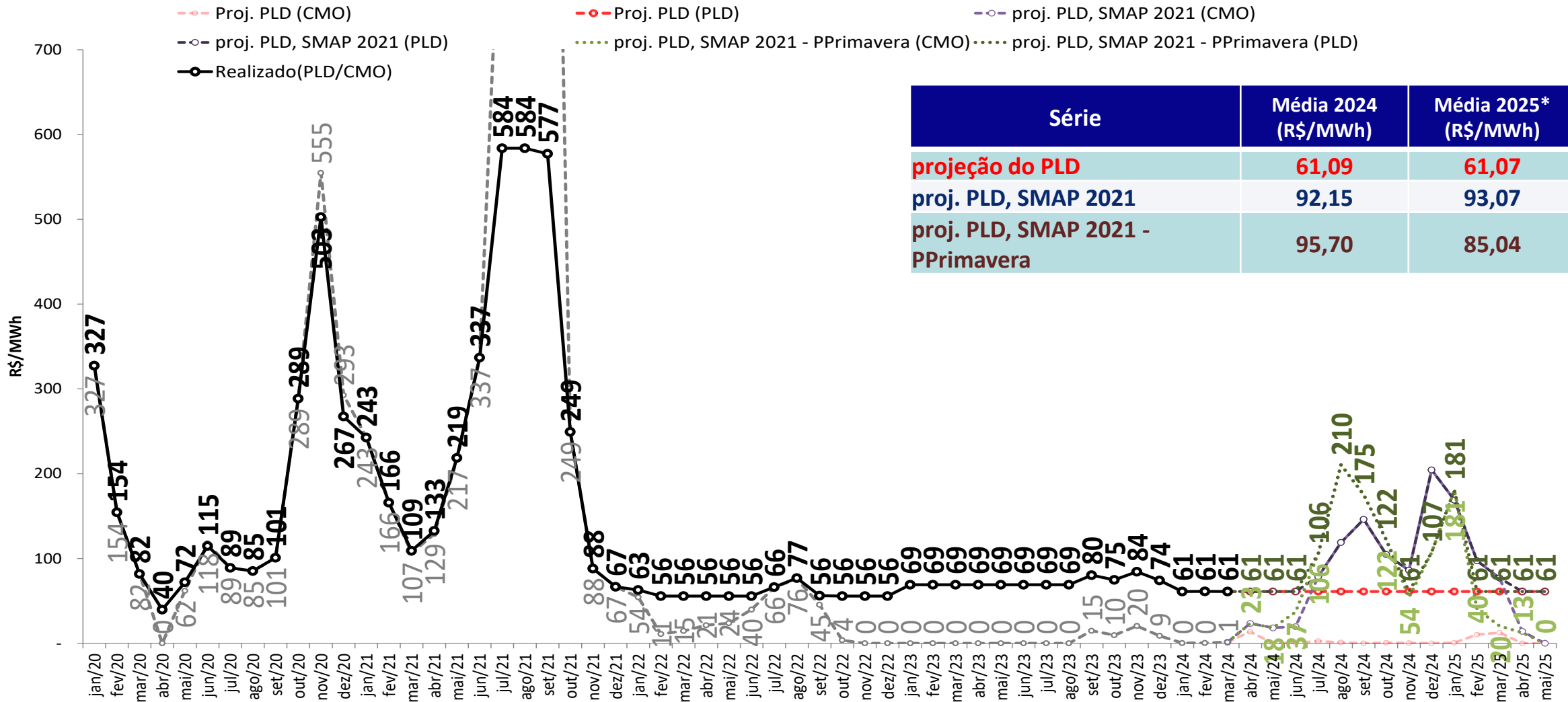
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera

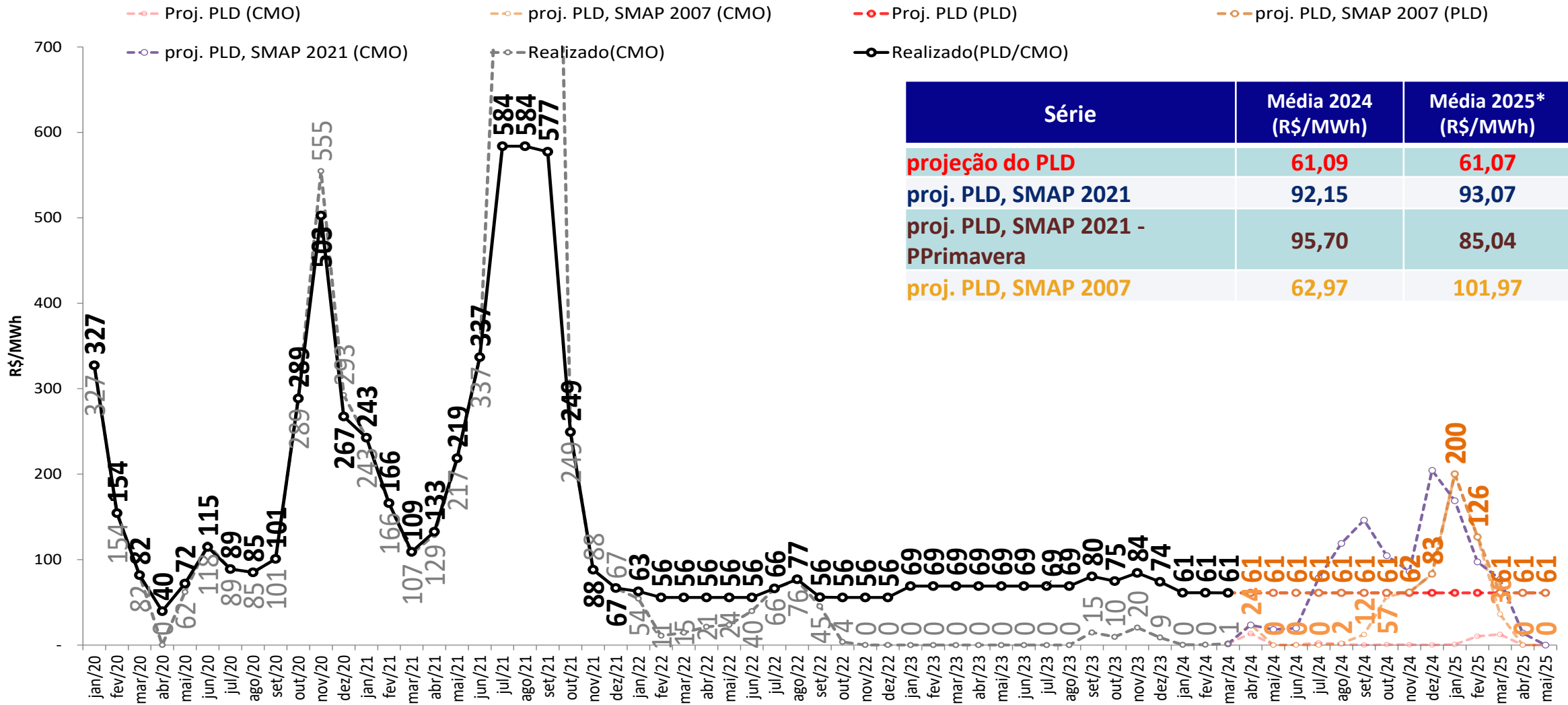


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



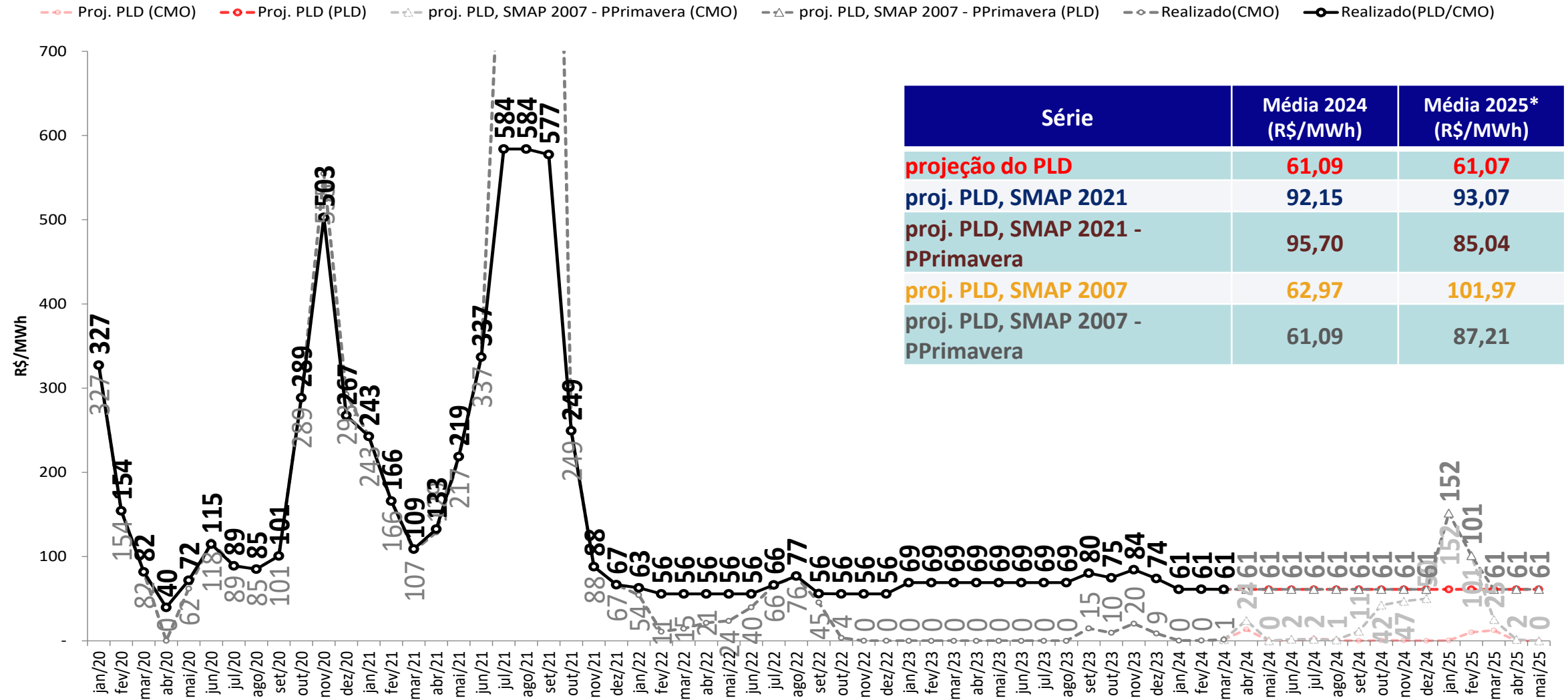
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera

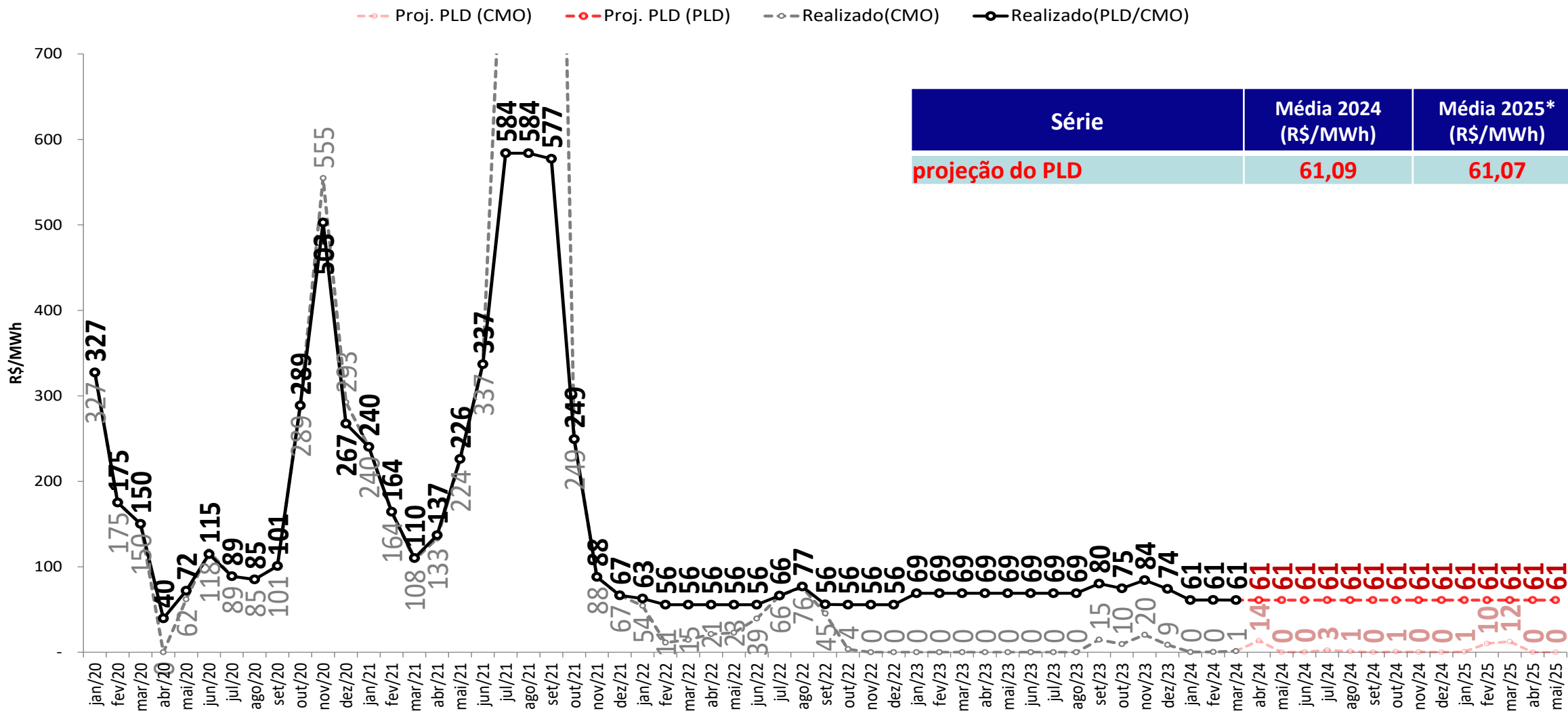


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Sul

projeção do PLD

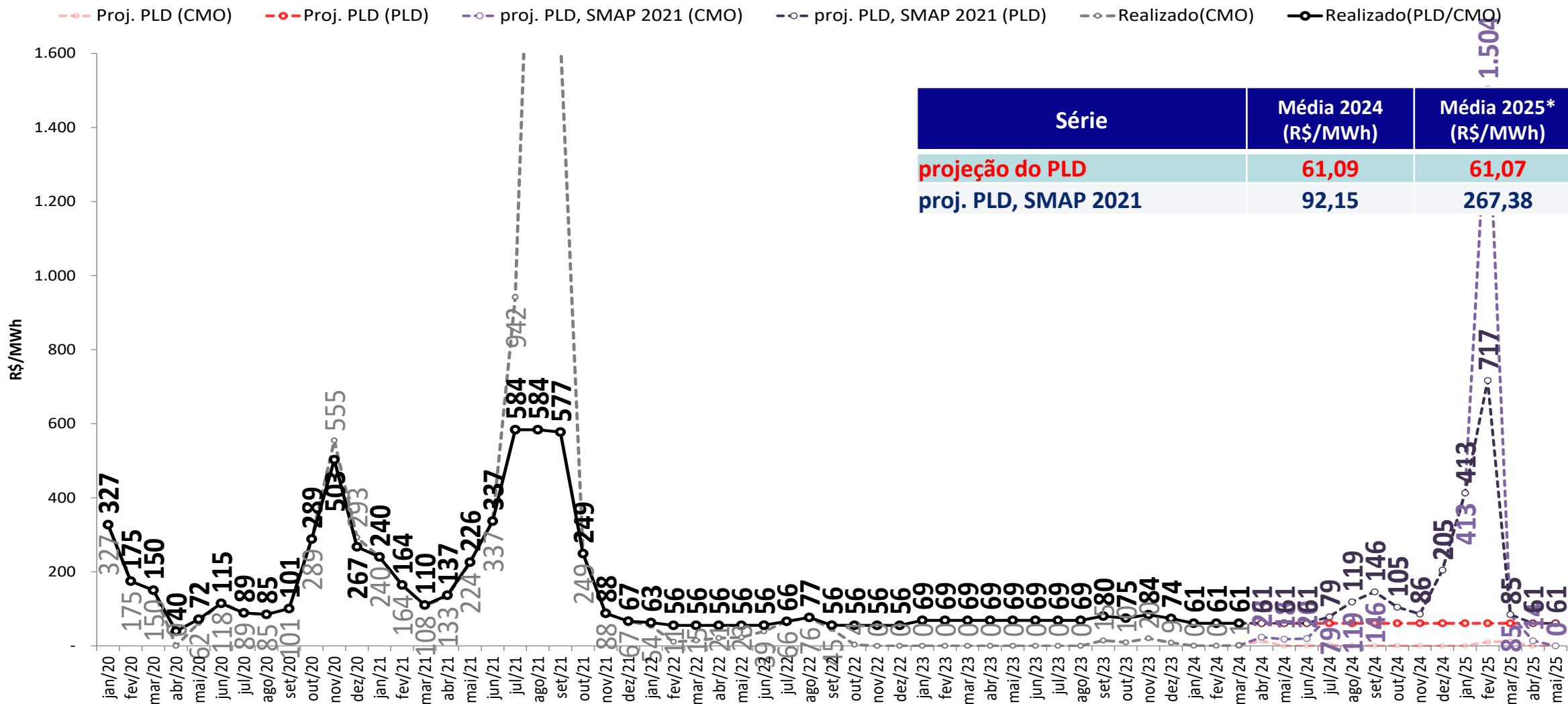


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Sul

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

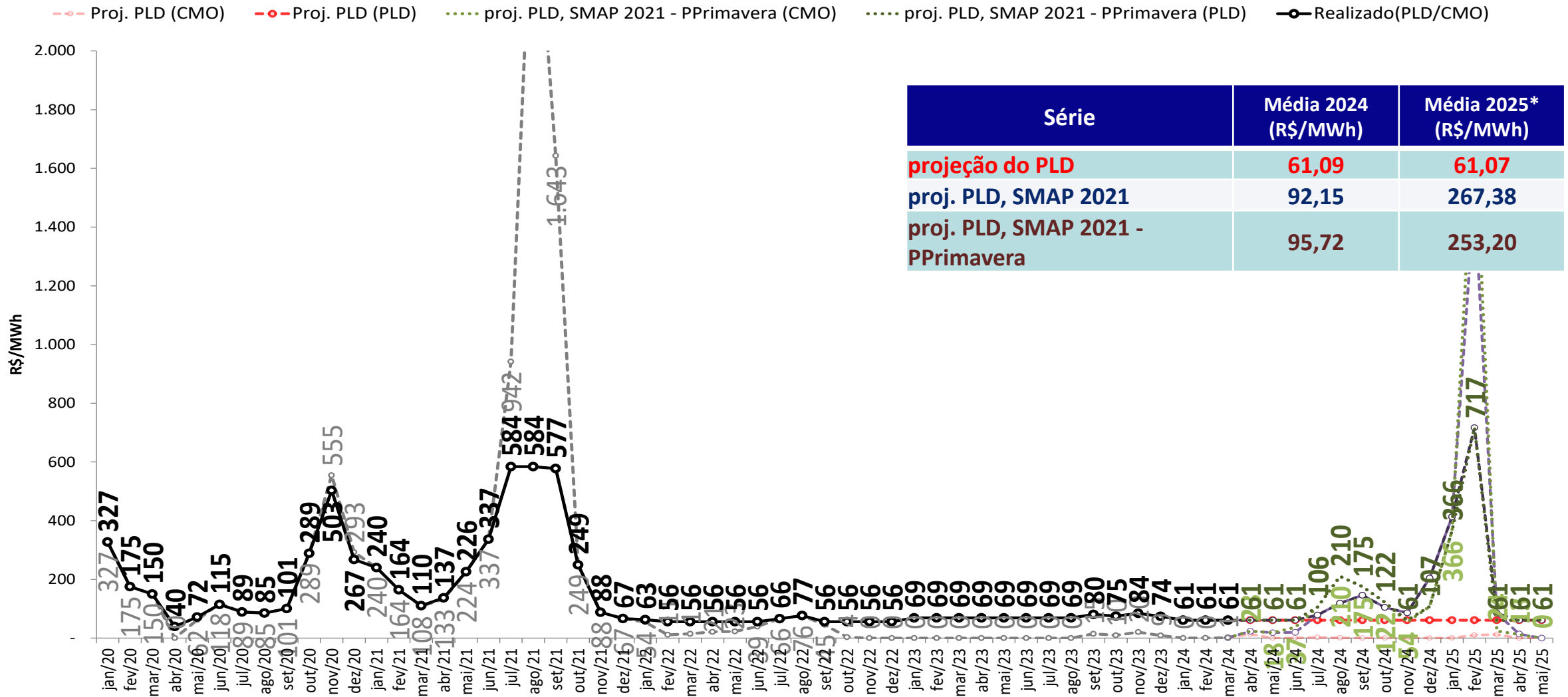


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Sul



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera

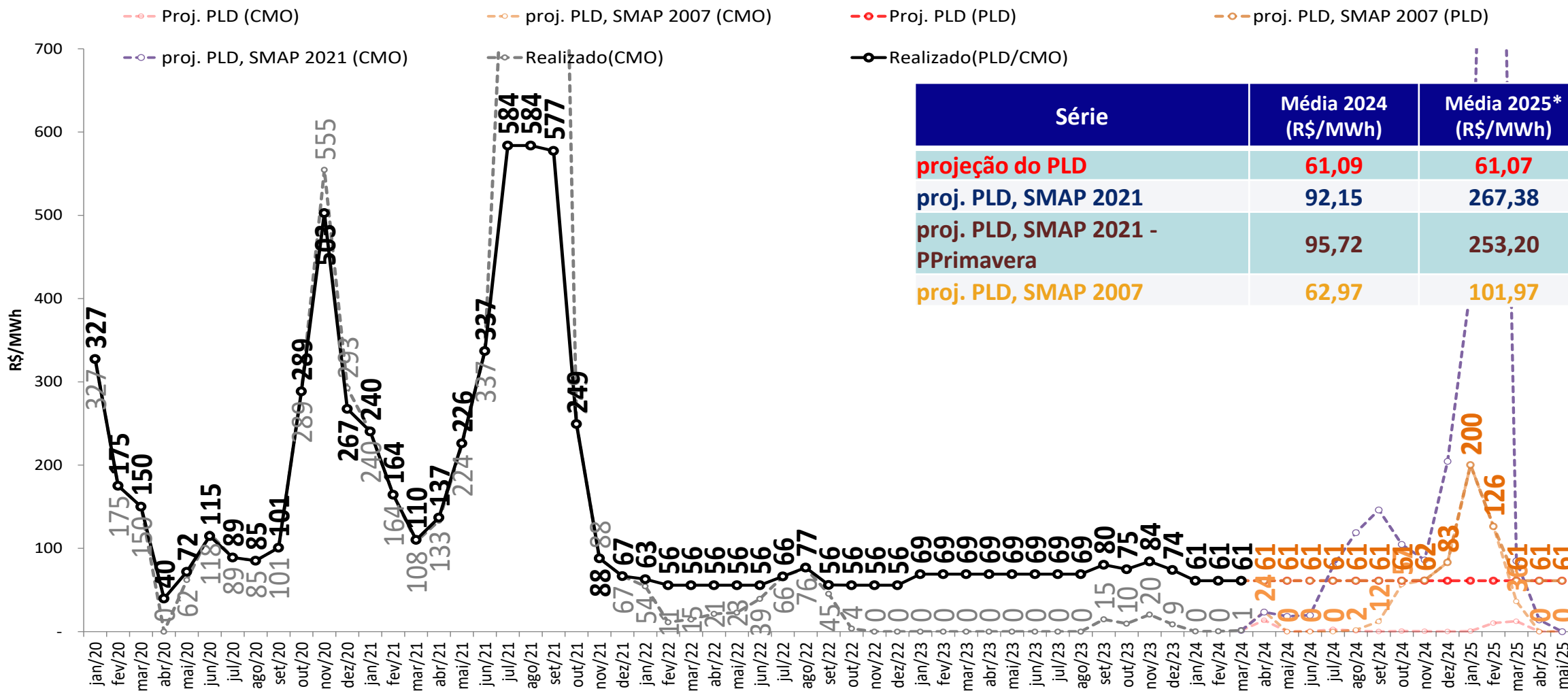


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

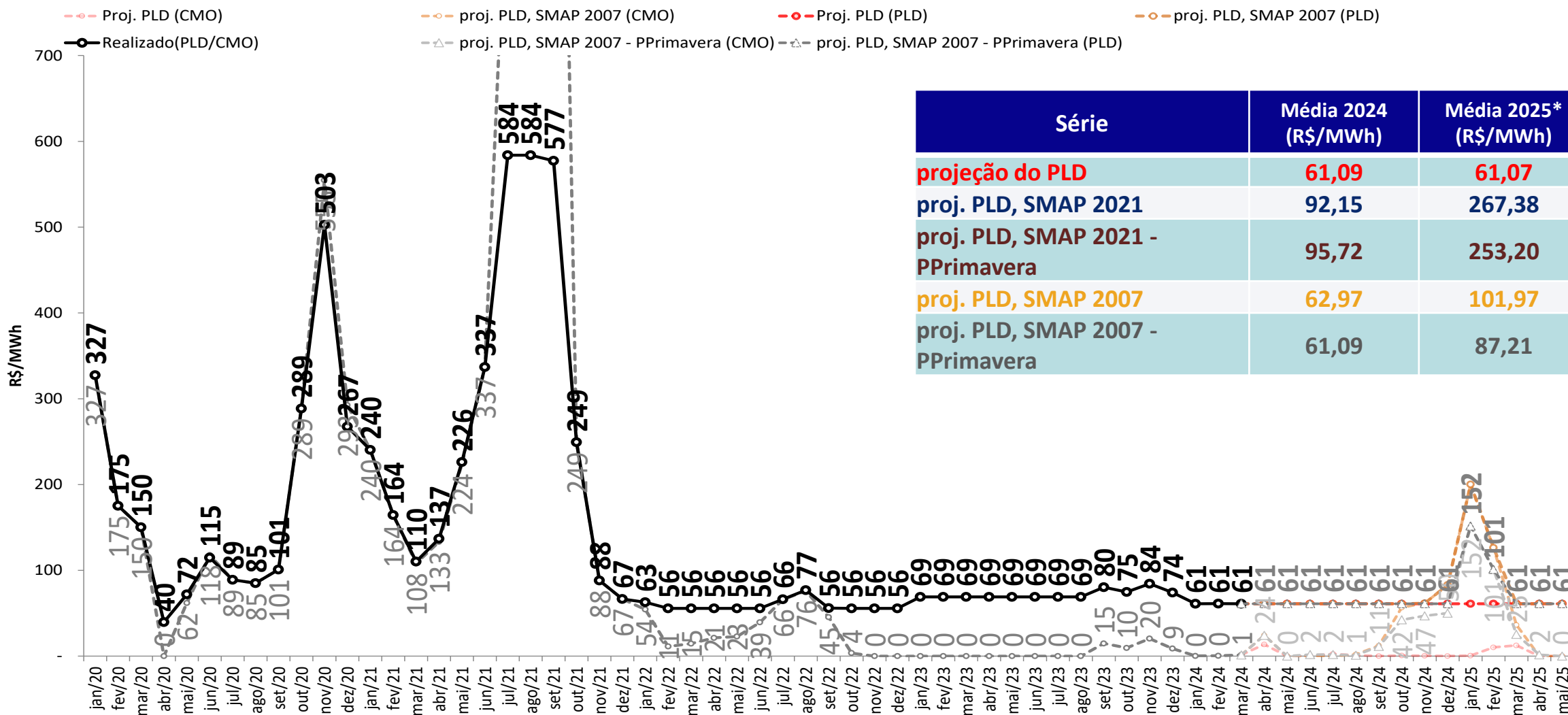


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Sul



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera

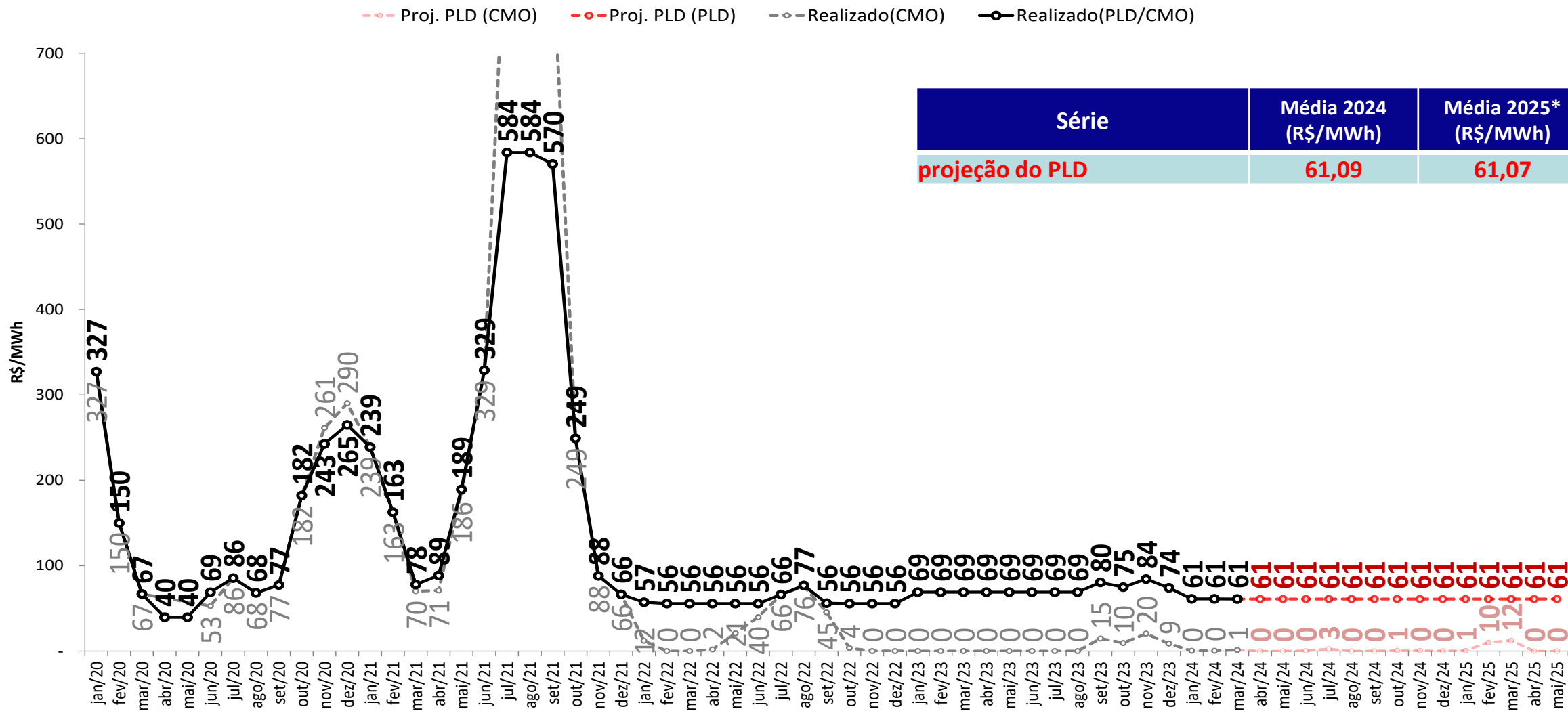


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Nordeste

projeção do PLD



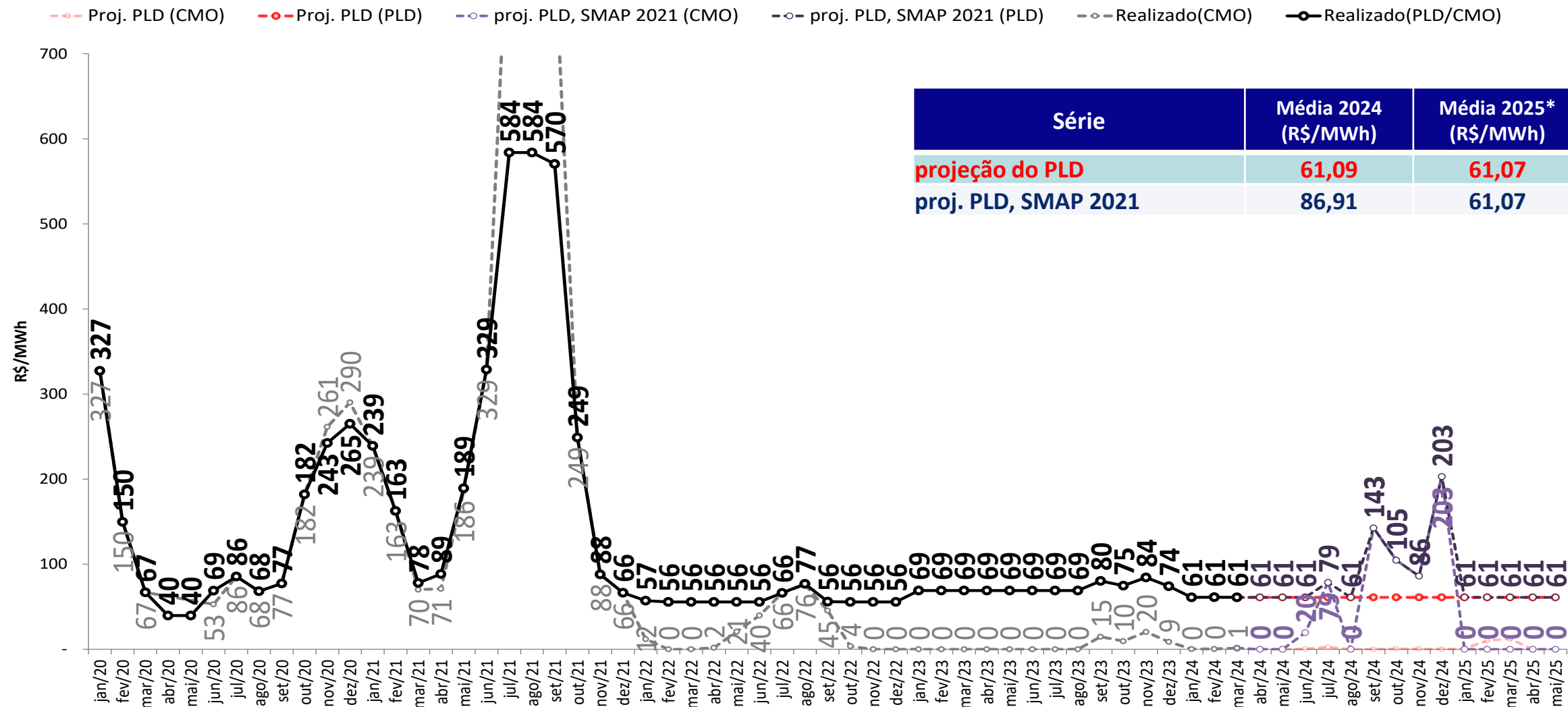
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Nordeste



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



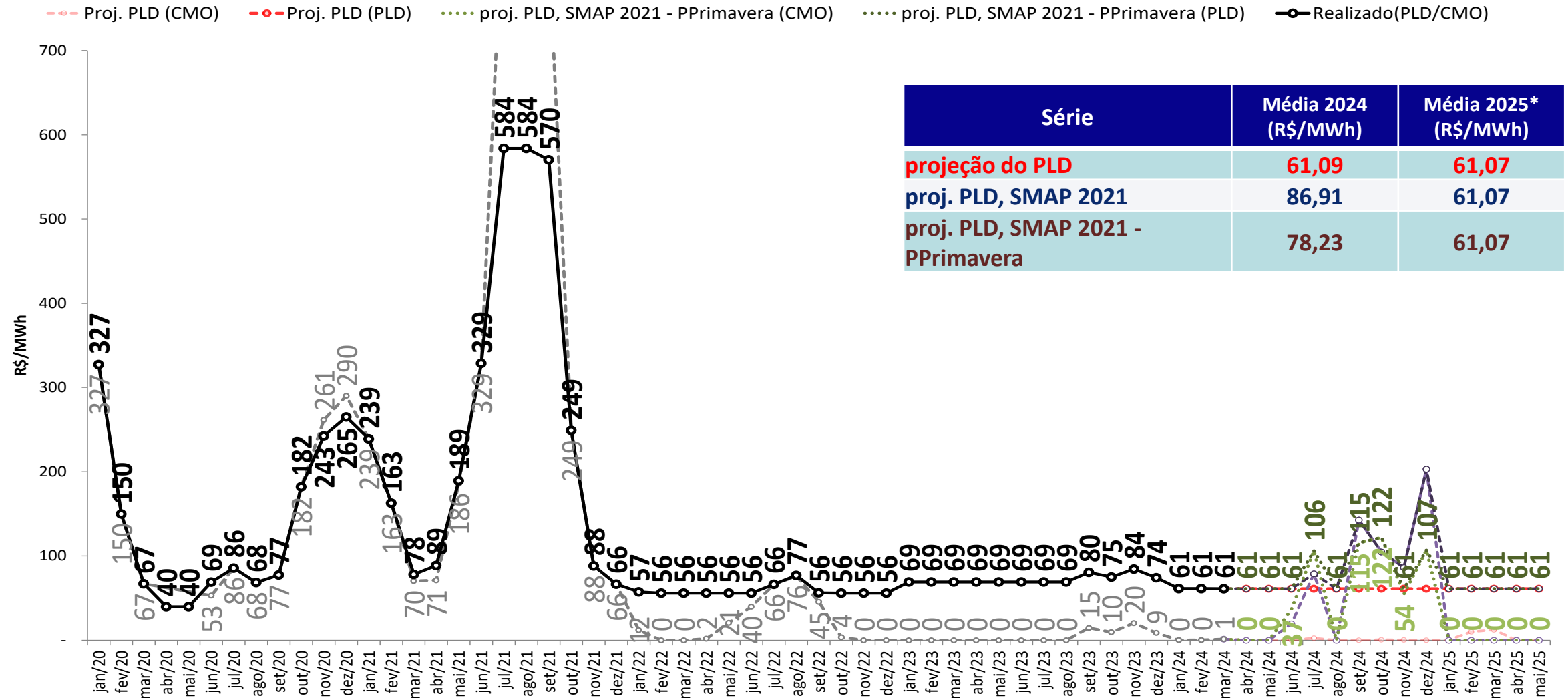
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera

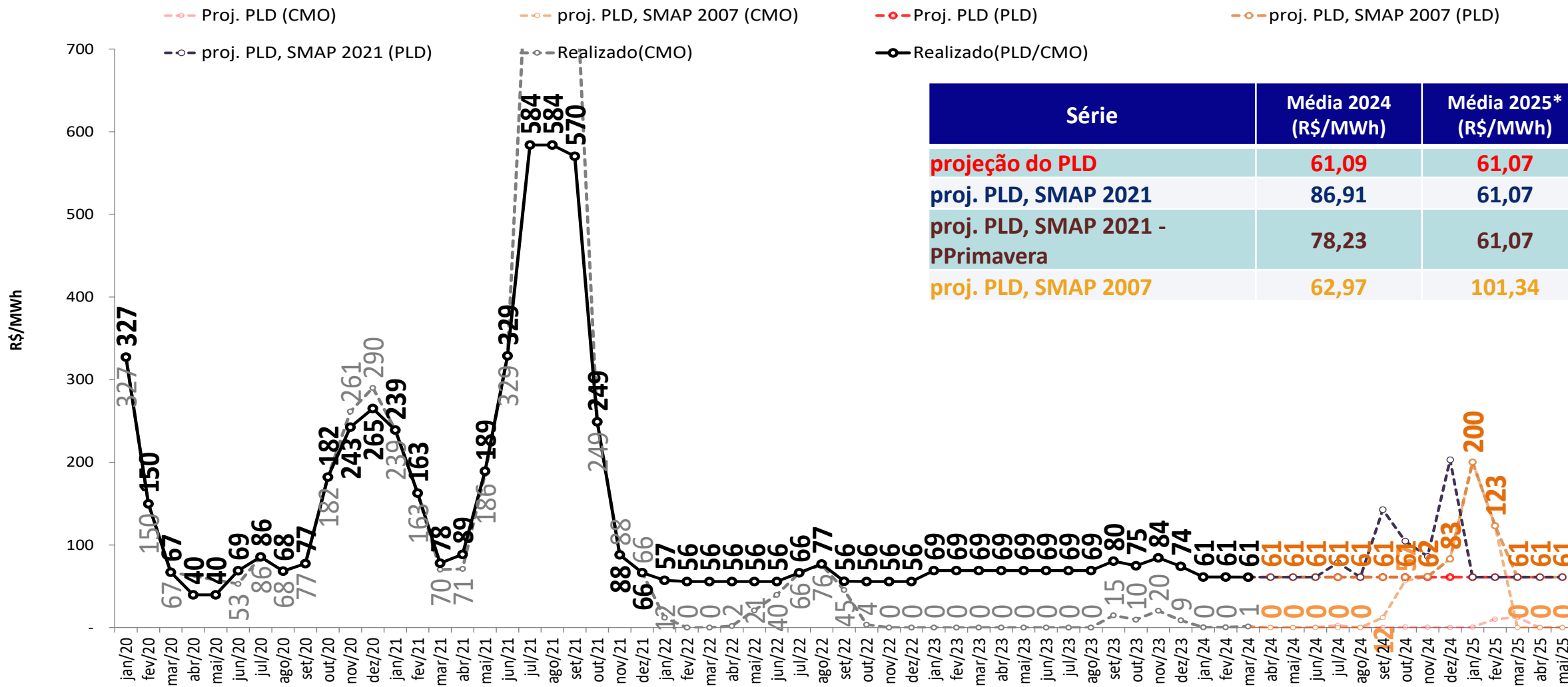


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



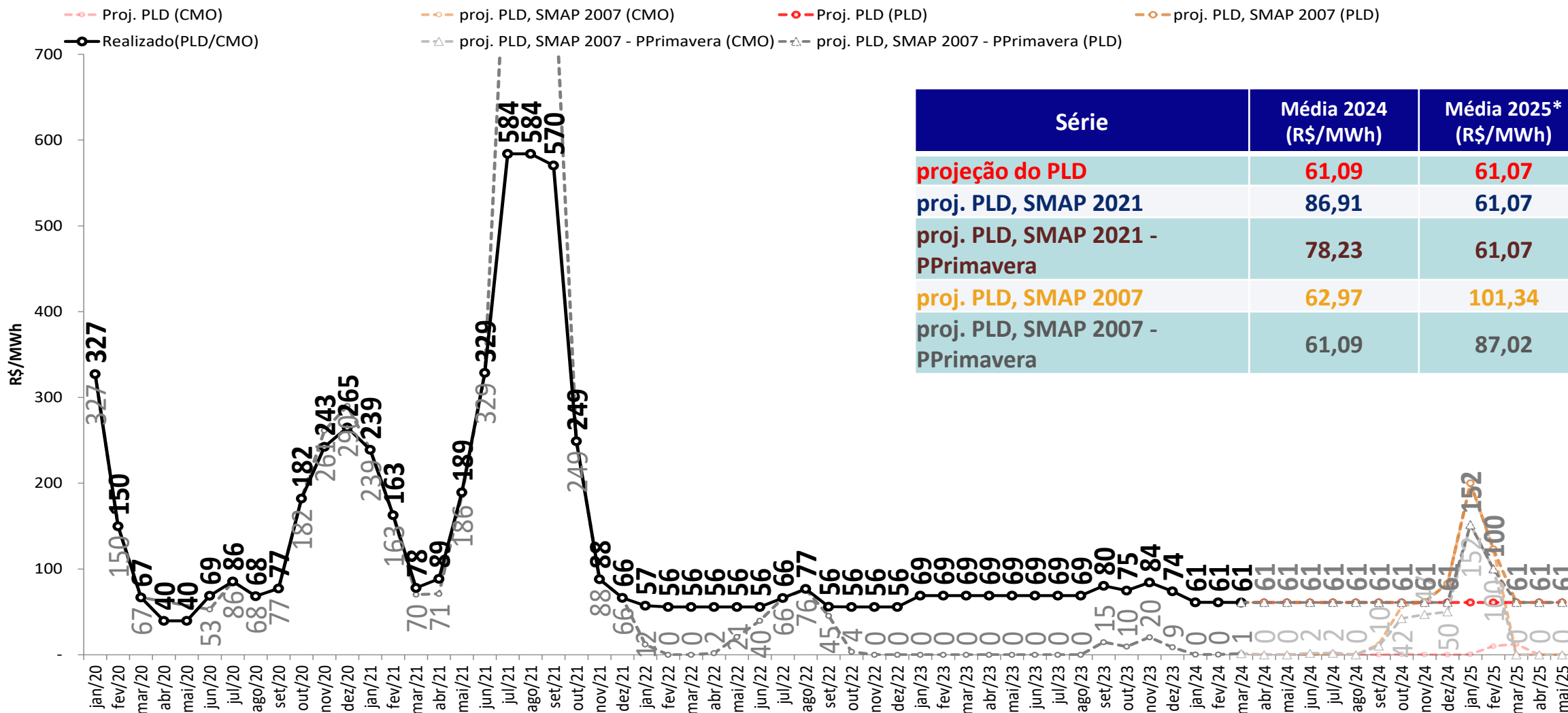
Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	61,09	61,07
proj. PLD, SMAP 2021	86,91	61,07
proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera	78,23	61,07
proj. PLD, SMAP 2007	62,97	101,34

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

projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera

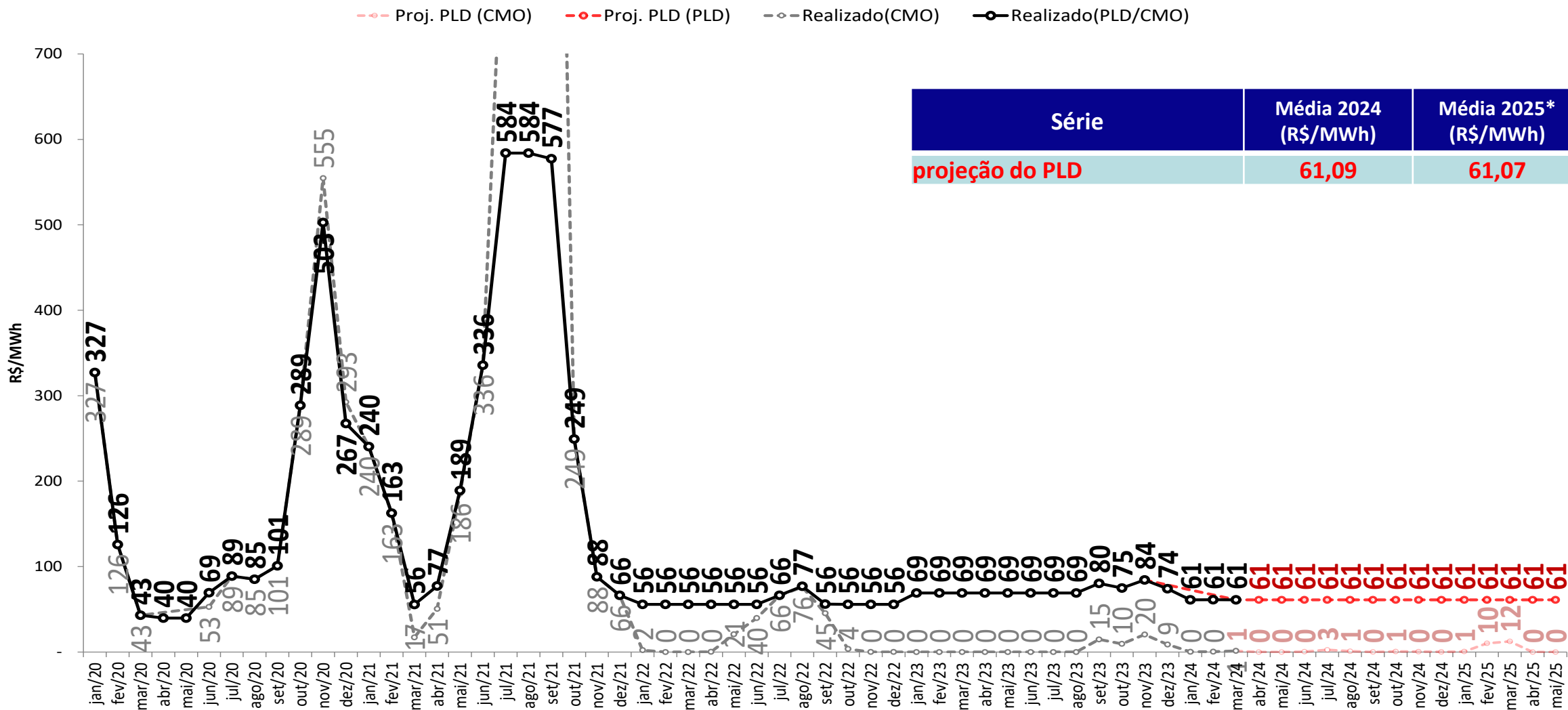


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Norte

projeção do PLD

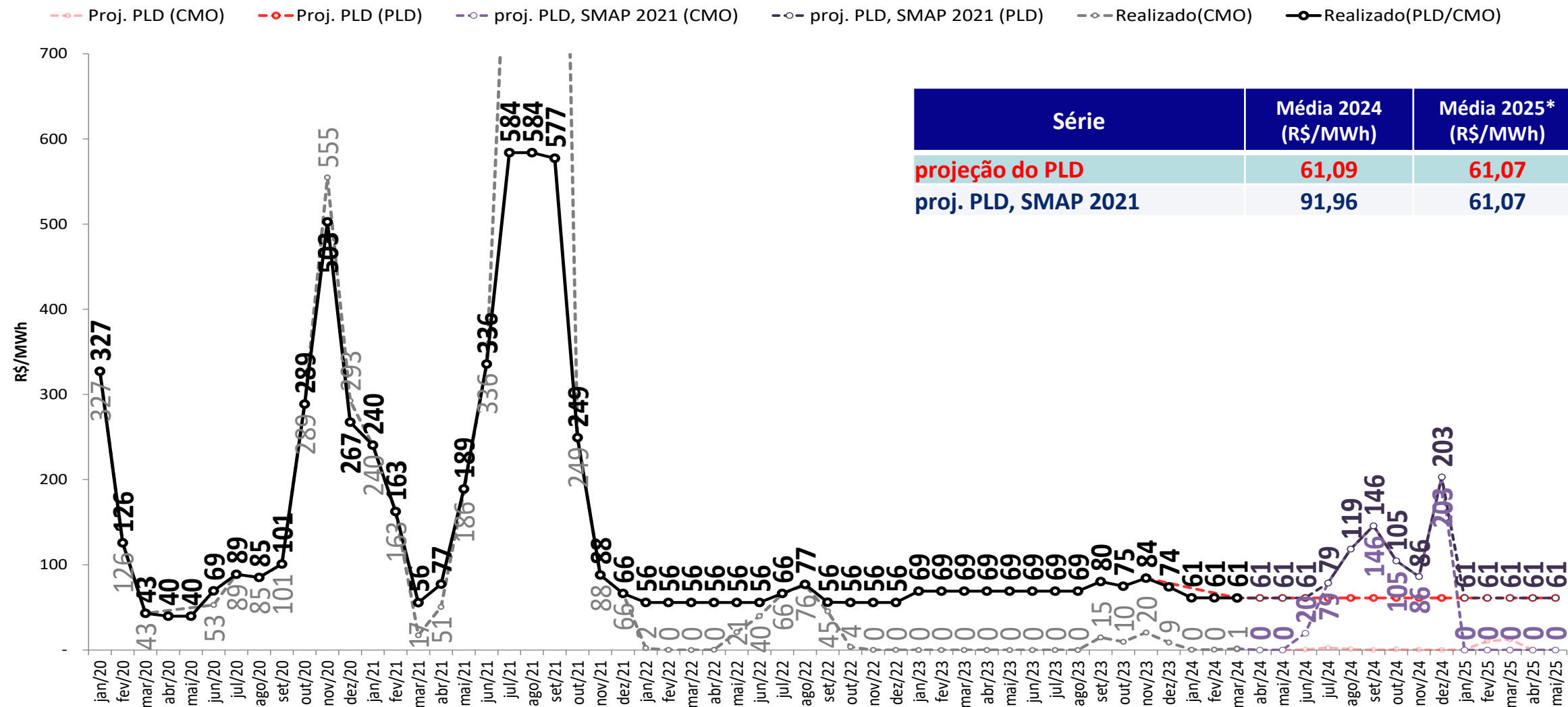


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Norte



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

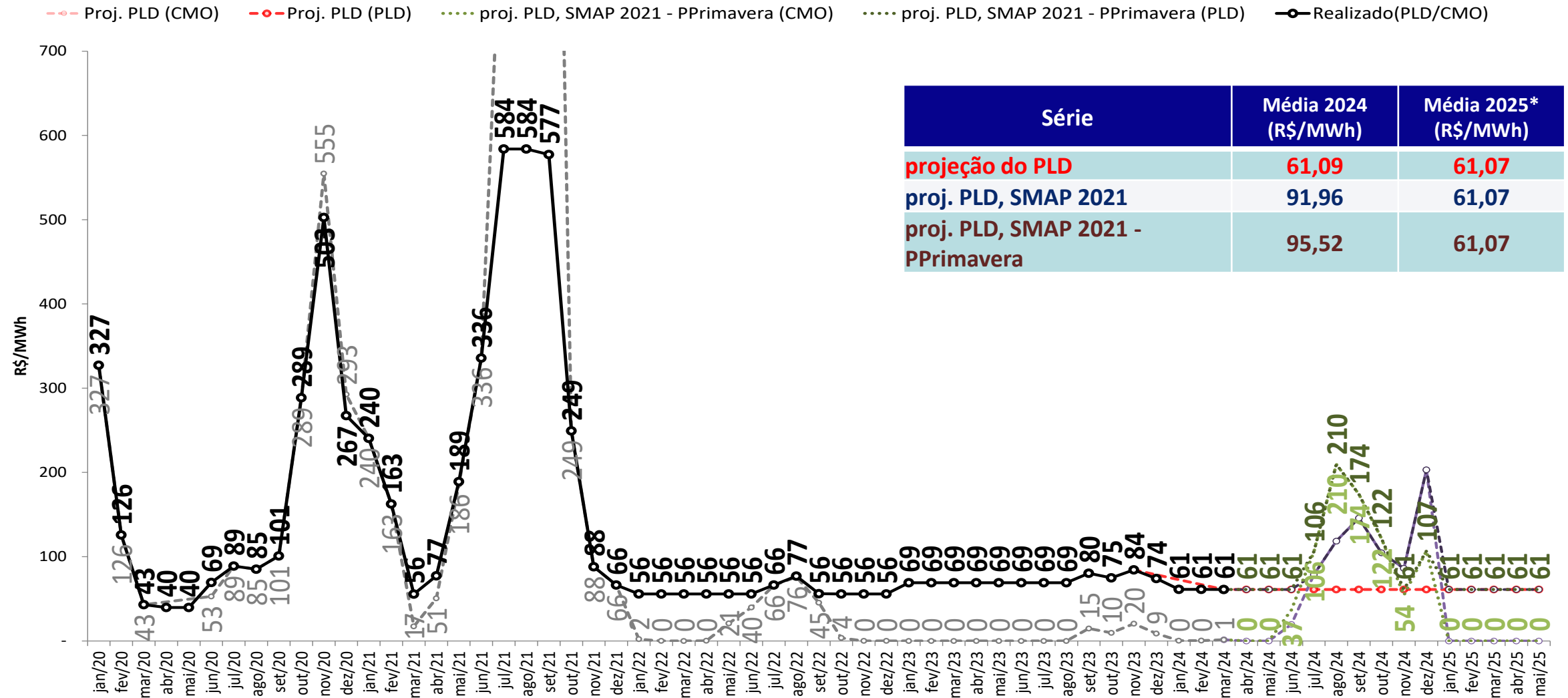


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro a maio de 2025

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera

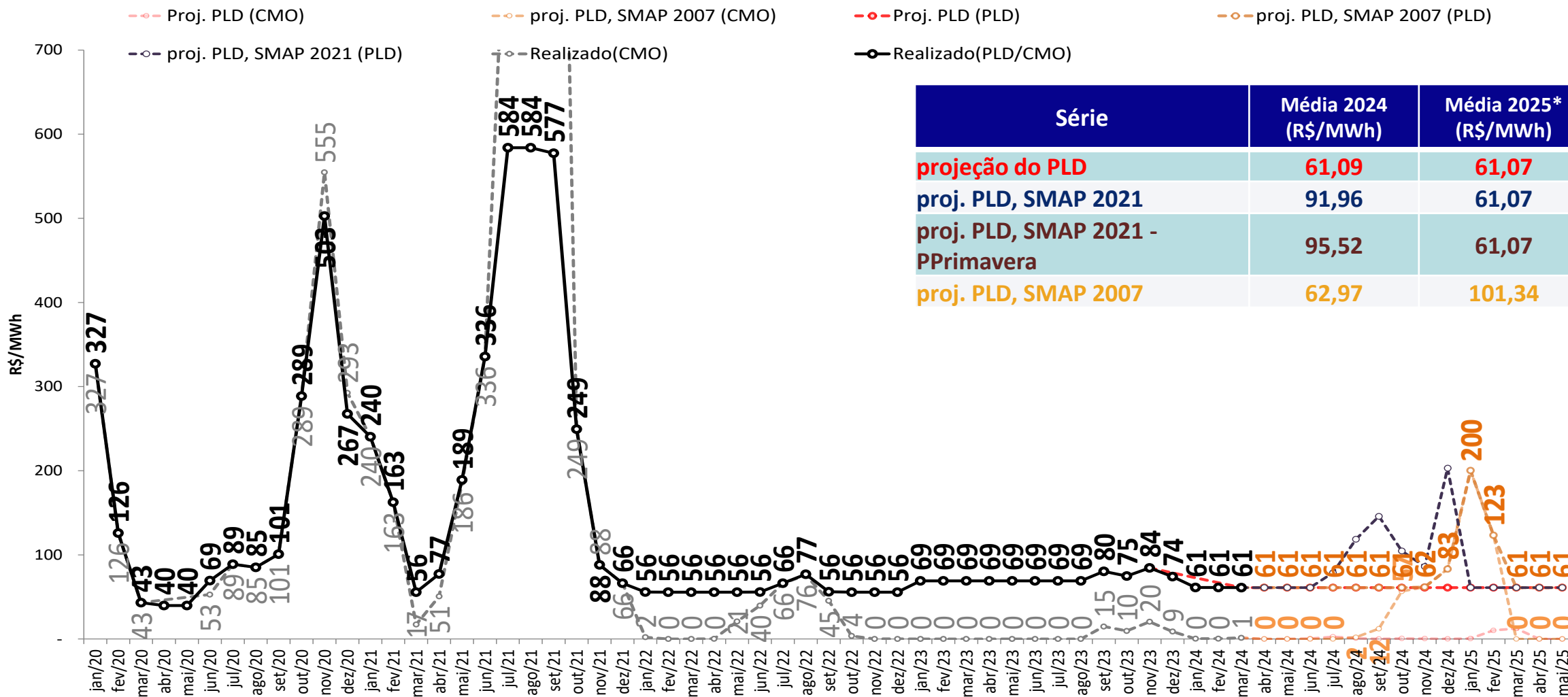


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



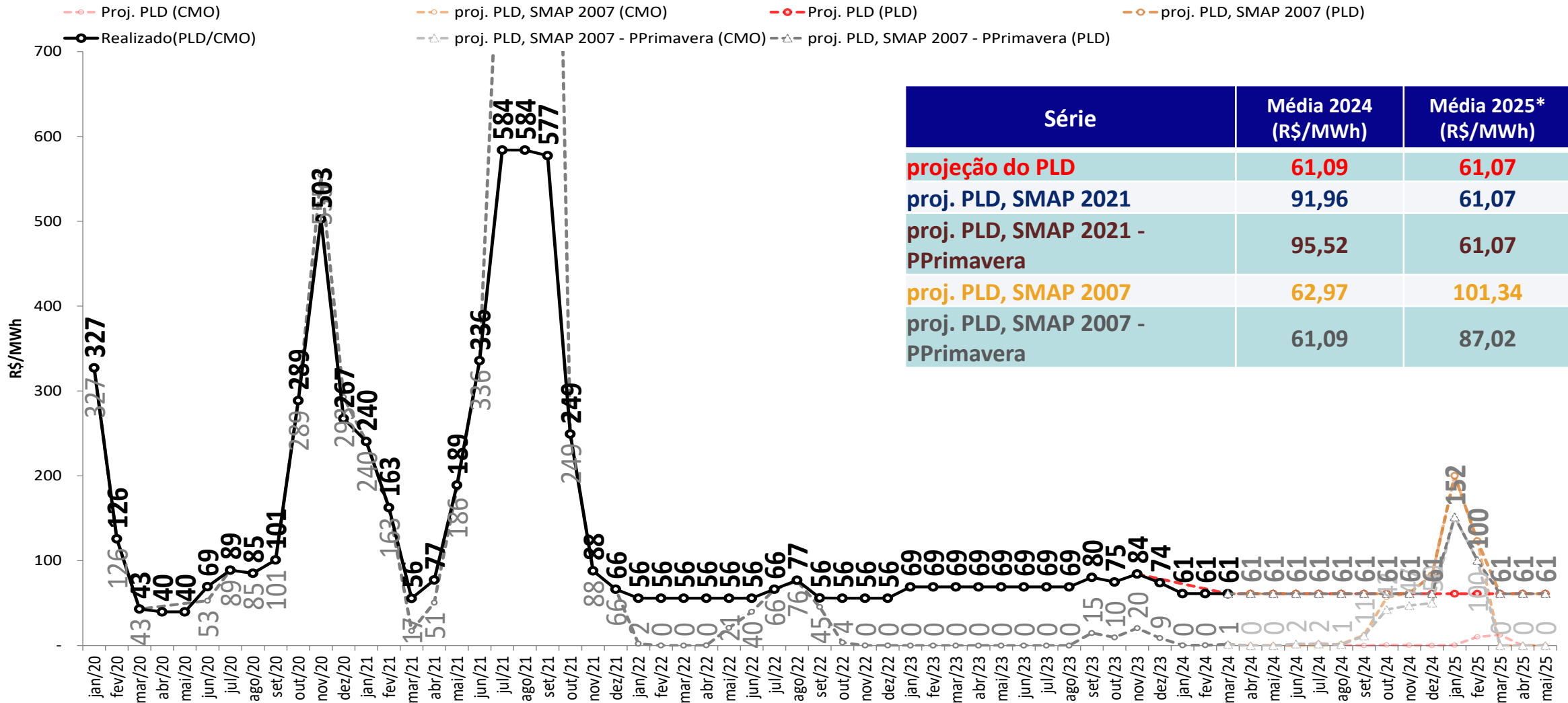
Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	61,09	61,07
proj. PLD, SMAP 2021	91,96	61,07
proj. PLD, SMAP 2021 - Primavera	95,52	61,07
proj. PLD, SMAP 2007	62,97	101,34

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

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera



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

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

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	mai/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	79	119	146	105	86	205	169	97	77	61
proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera	61	61	61	106	210	175	122	61	107	181	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	62	83	200	126	61	61
proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera	61	61	61	61	61	61	61	61	61	152	101	61	61

S	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	mai/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	79	119	146	105	86	205	413	717	85	61
proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera	61	61	61	106	210	175	122	61	107	366	717	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	62	83	200	126	61	61
proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera	61	61	61	61	61	61	61	61	61	152	101	61	61

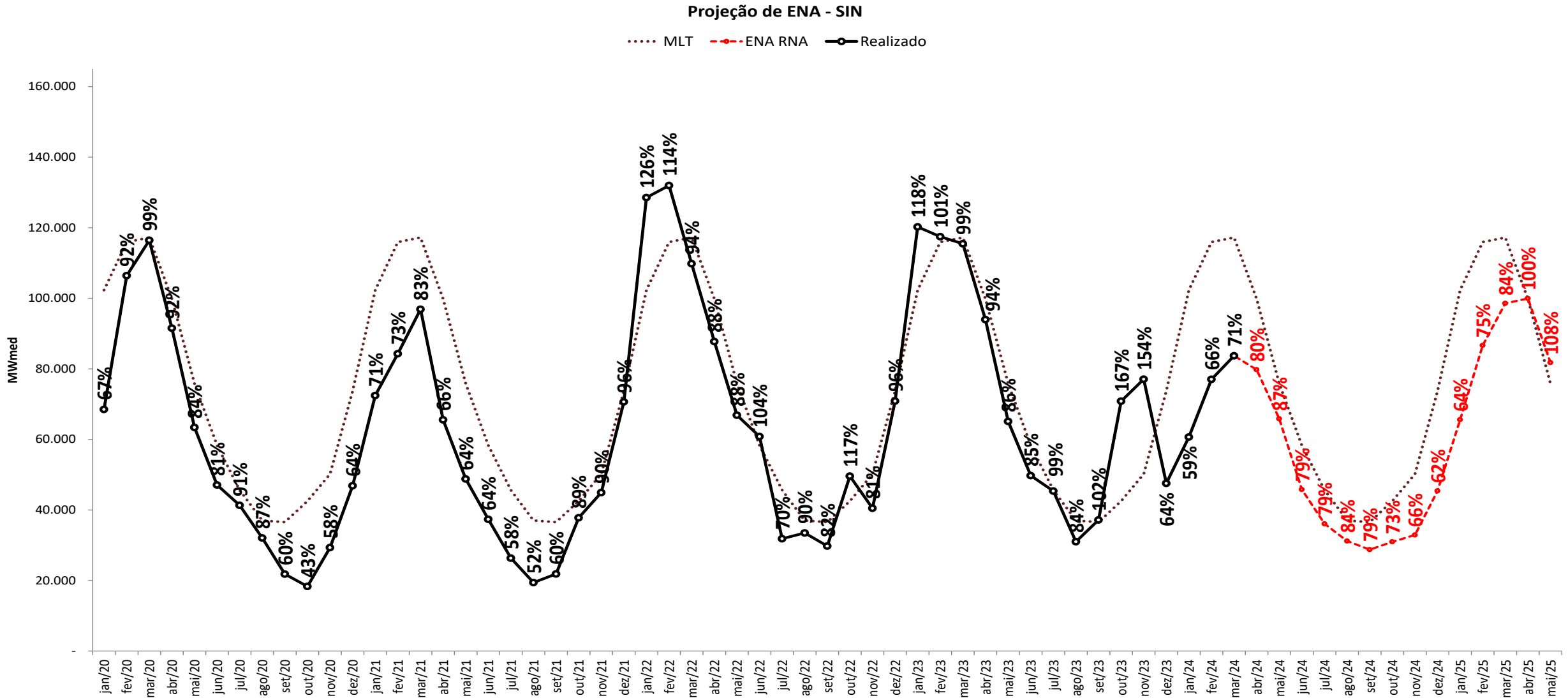
NE	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	mai/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	79	61	143	105	86	203	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera	61	61	61	106	61	115	122	61	107	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	62	83	200	123	61	61
proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera	61	61	61	61	61	61	61	61	61	152	100	61	61

N	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	mai/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	79	119	146	105	86	203	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera	61	61	61	106	210	174	122	61	107	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	62	83	200	123	61	61
proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera	61	61	61	61	61	61	61	61	61	152	100	61	61

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

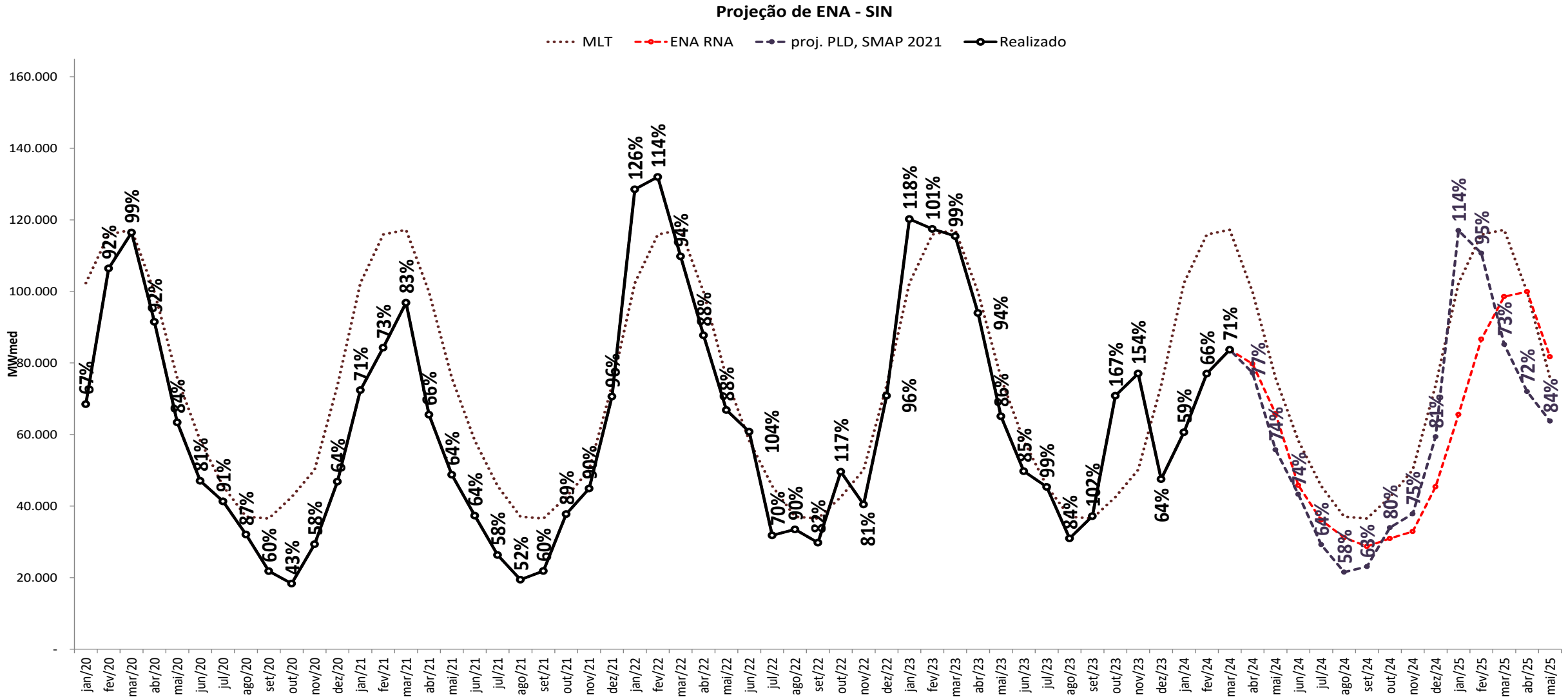
projeção de energia natural afluyente

projeção do PLD



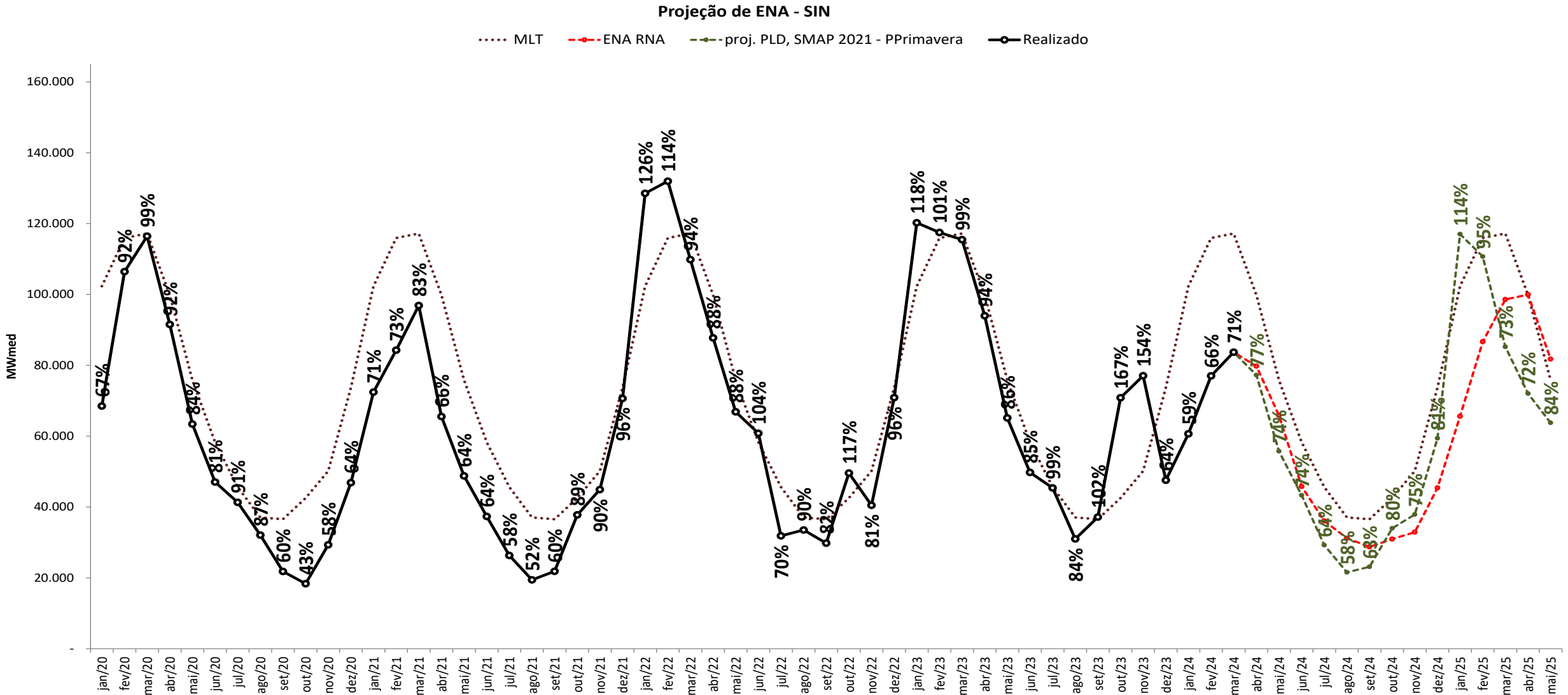
projeção de energia natural afluyente

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



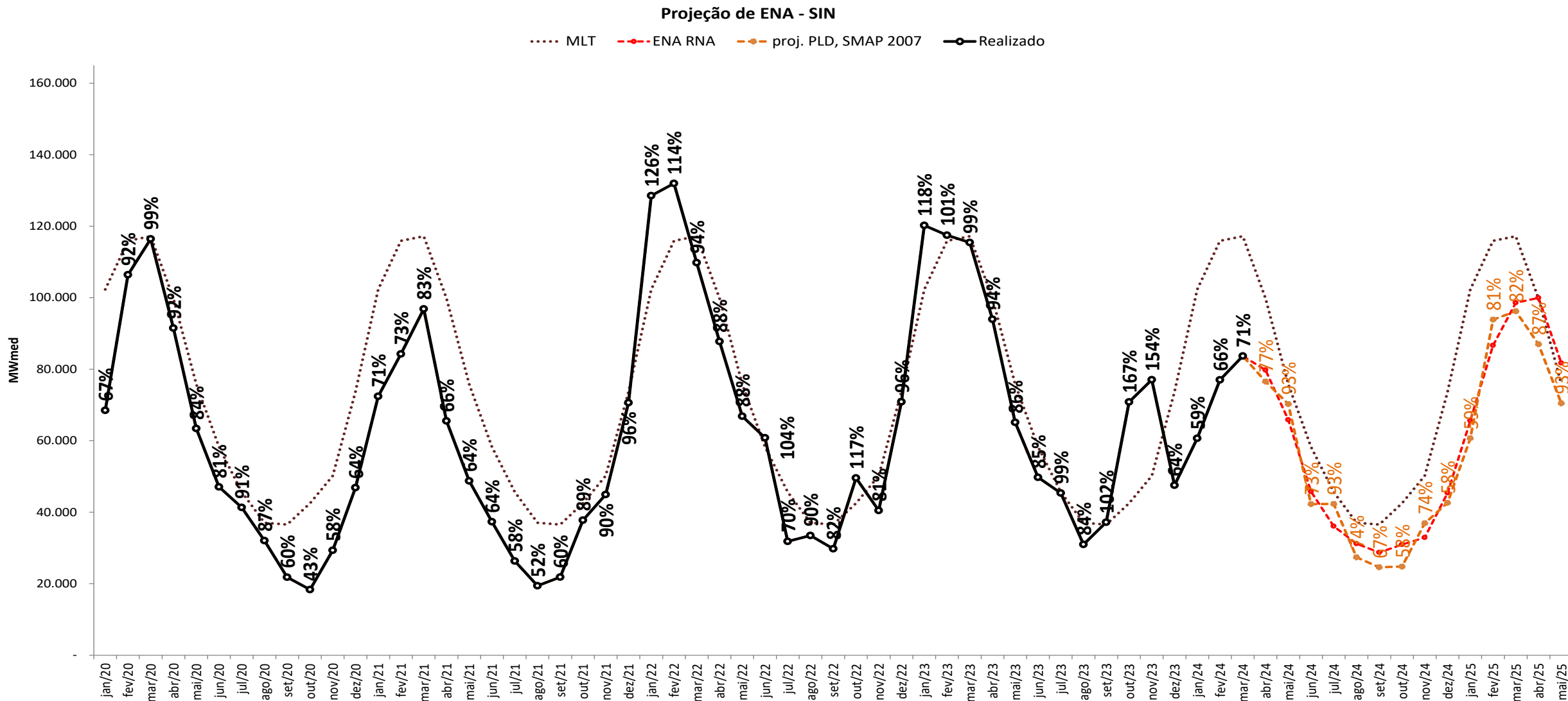
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



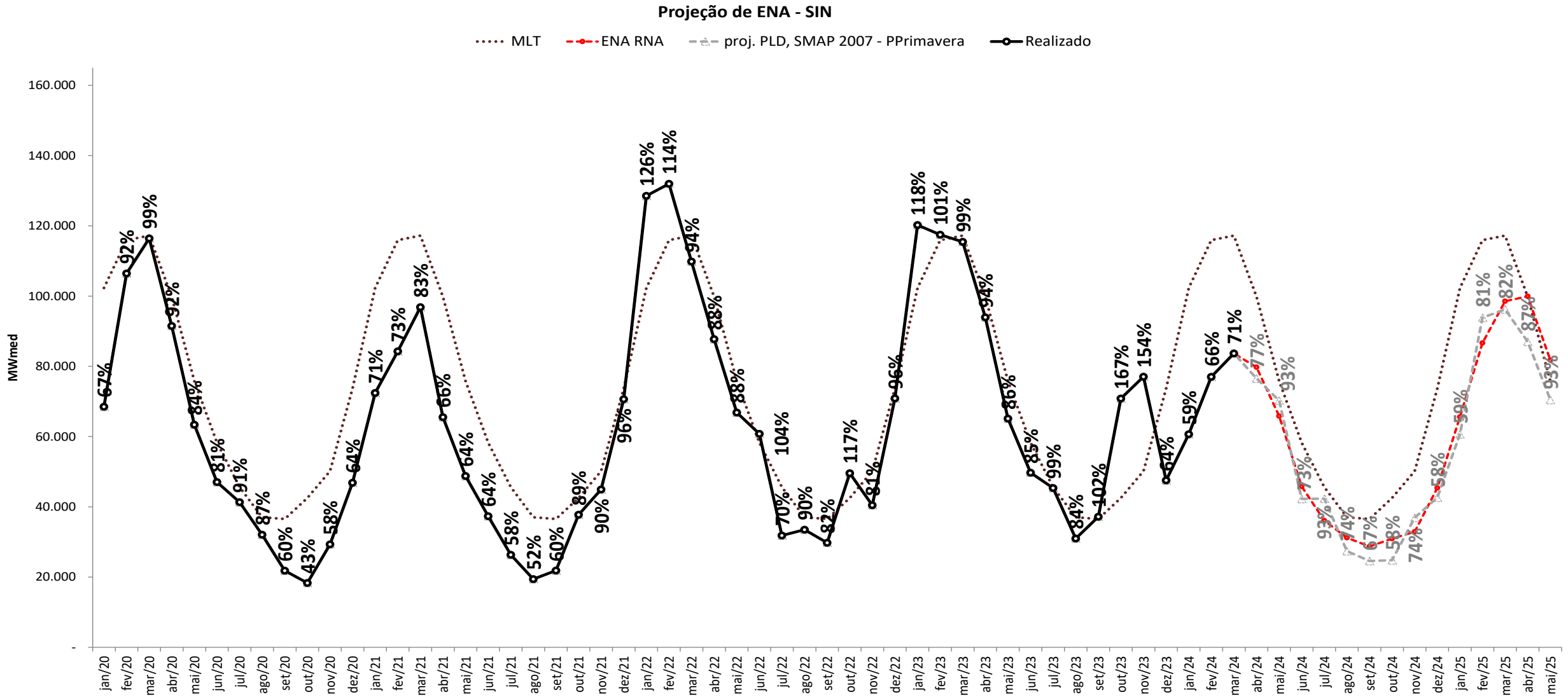
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera

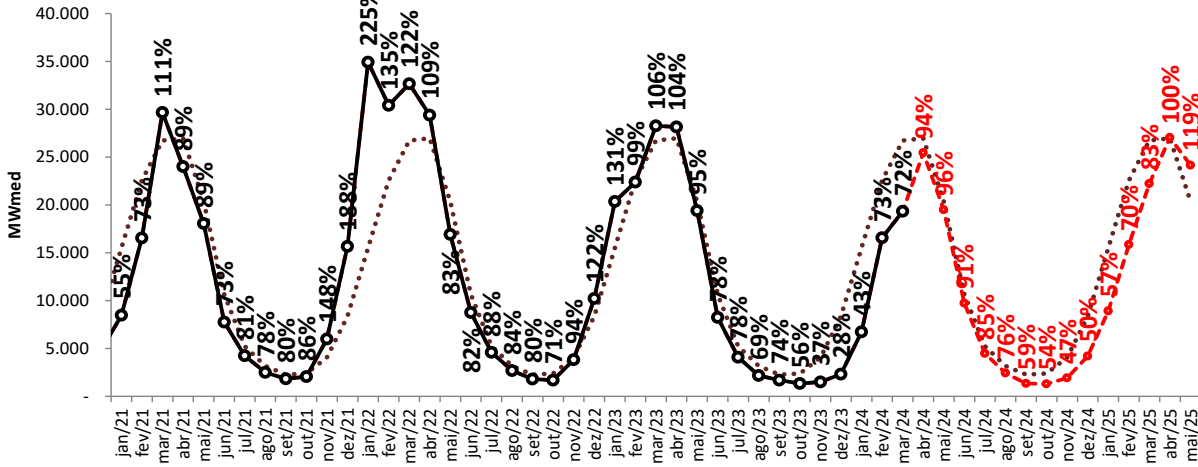


projeção de energia natural afluente

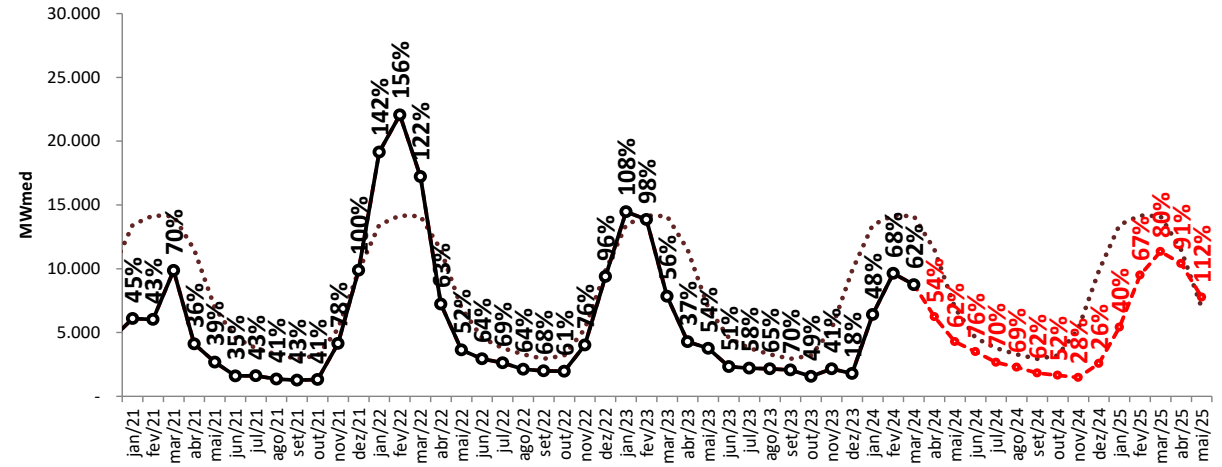
projeção do PLD



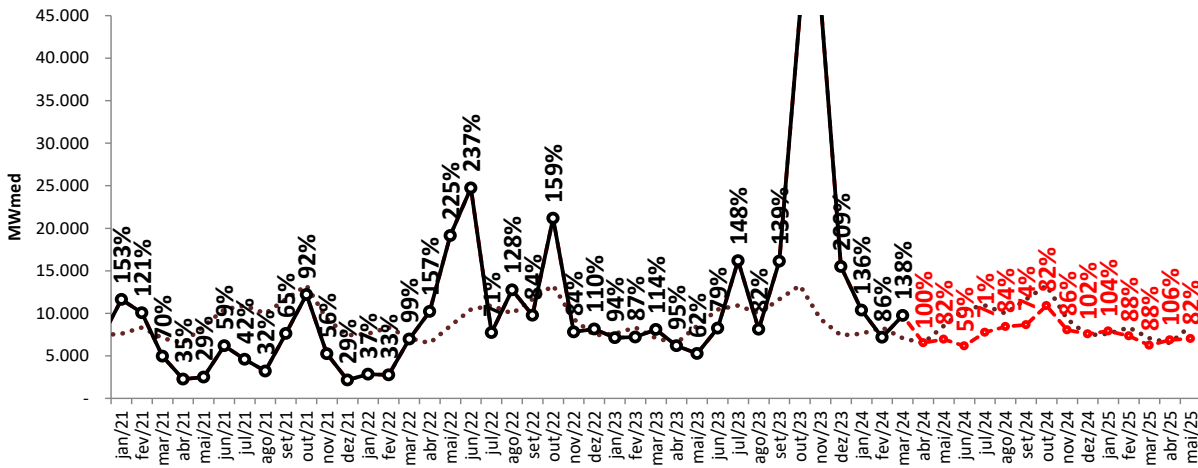
Projeção de ENA - N



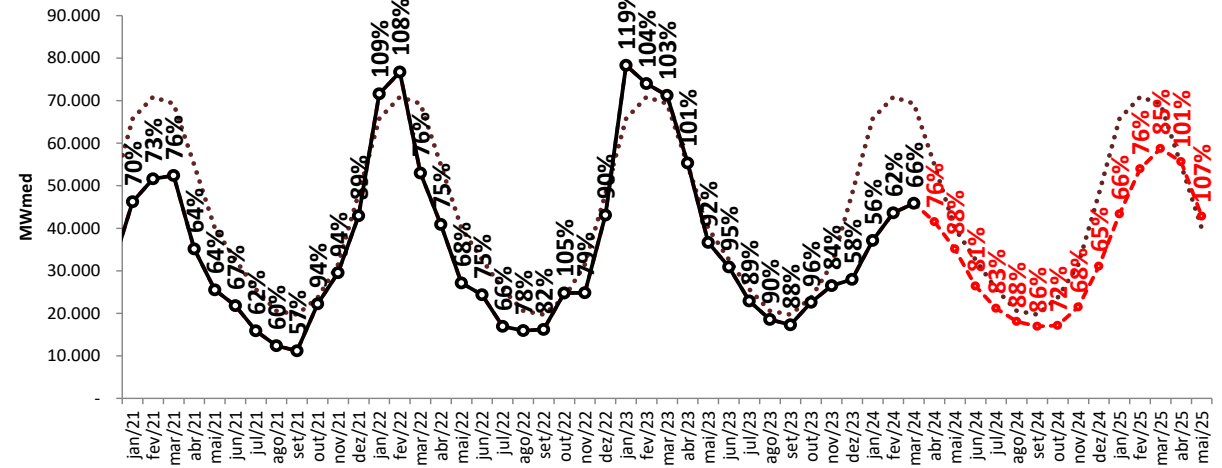
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

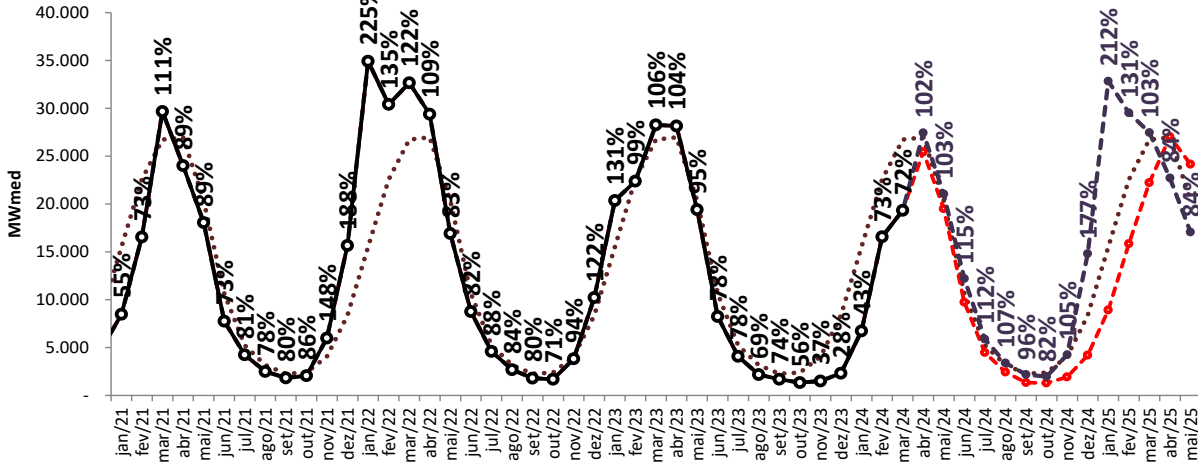
- - -▲- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

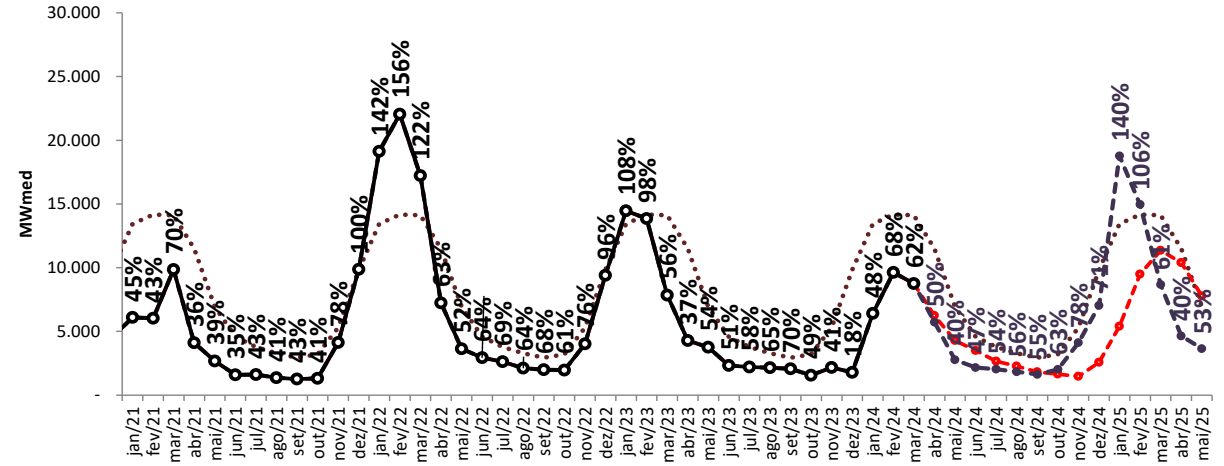
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



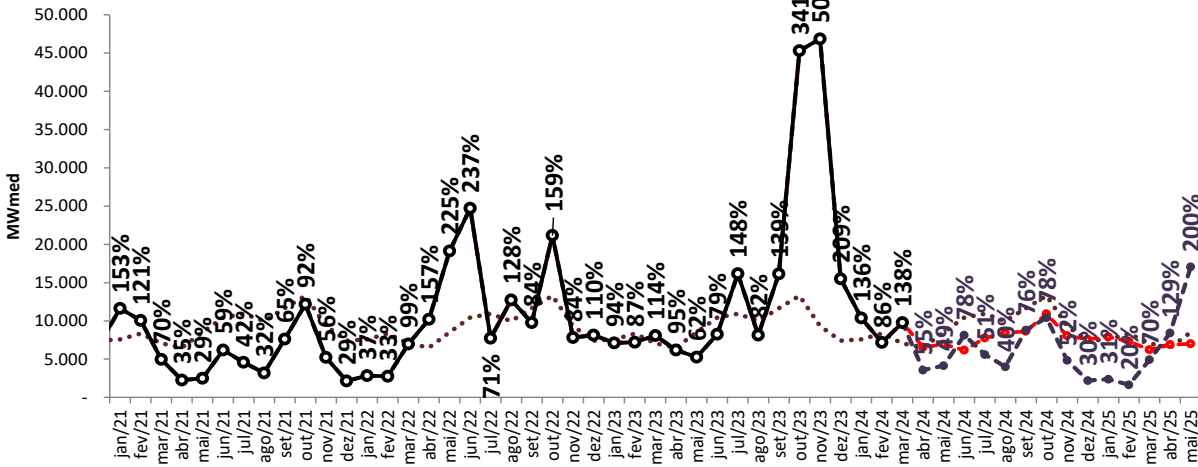
Projeção de ENA - N



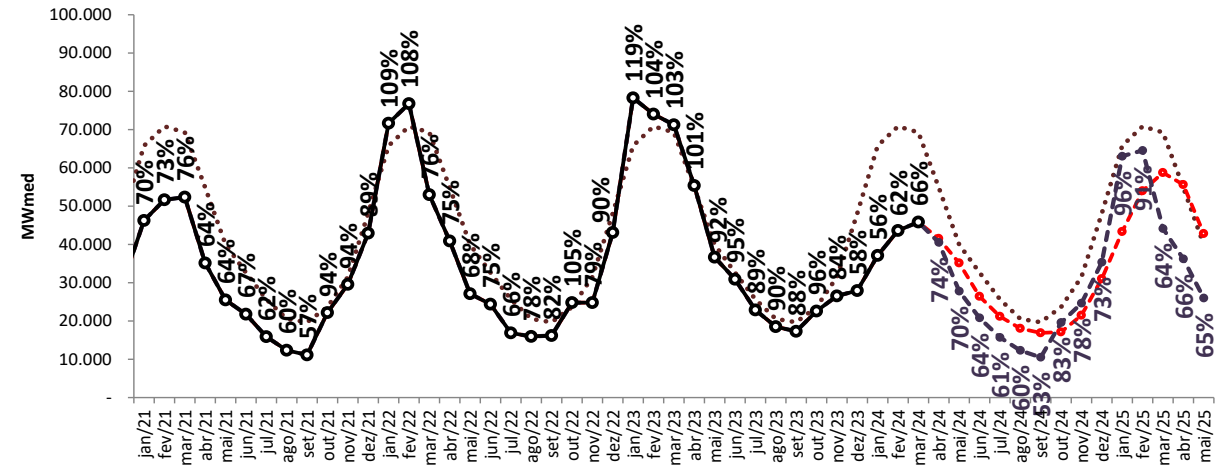
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

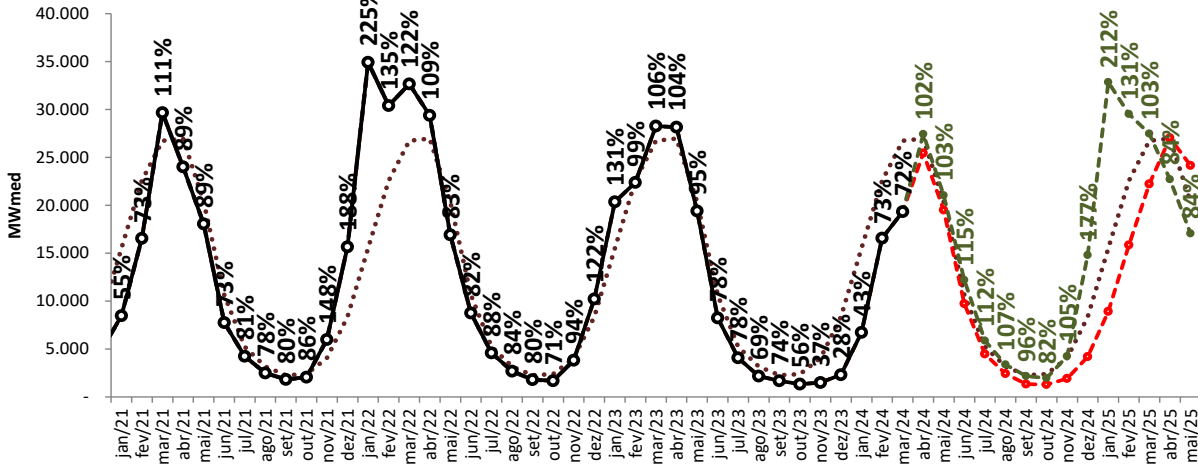
—●— proj. PLD, SMAP 2021

projeção de energia natural afluyente

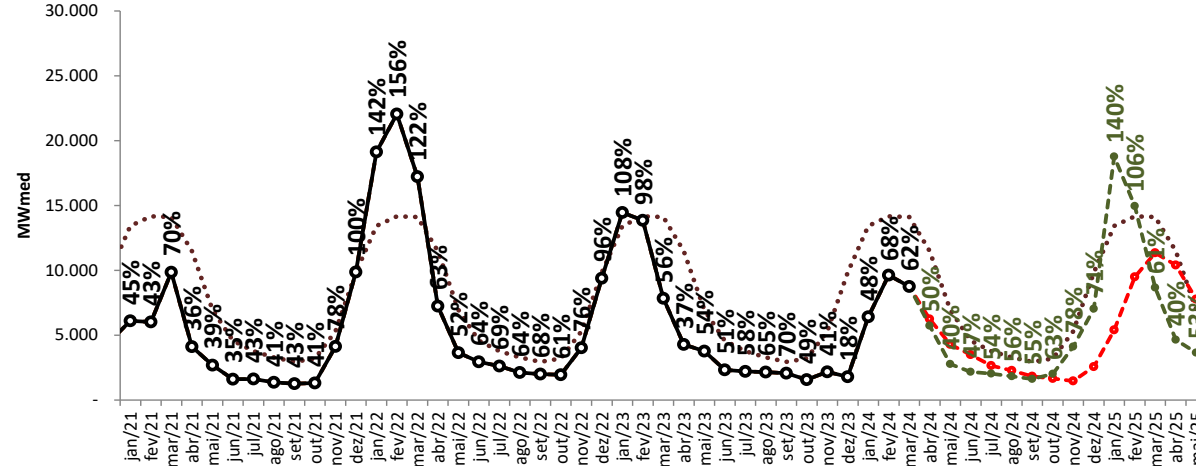
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



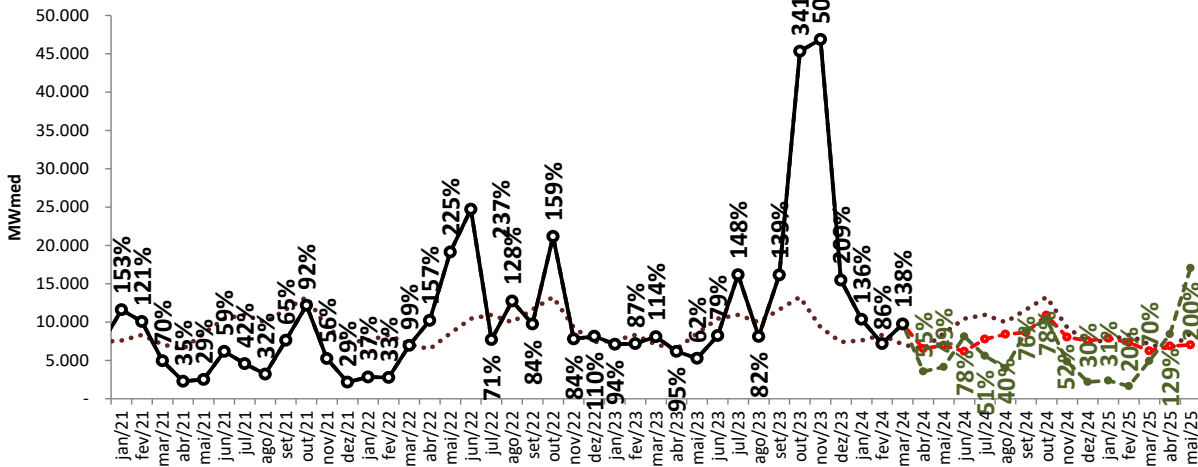
Projeção de ENA - N



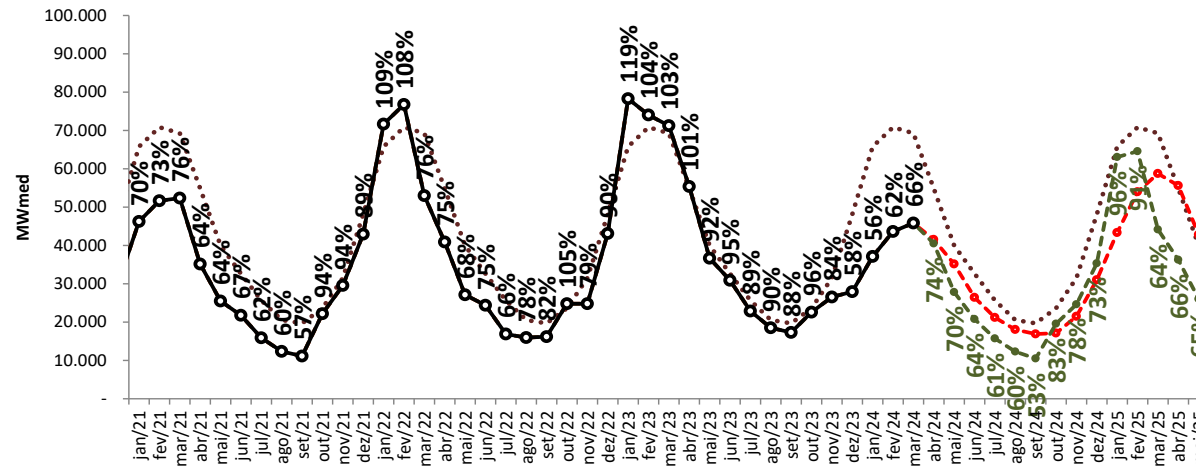
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

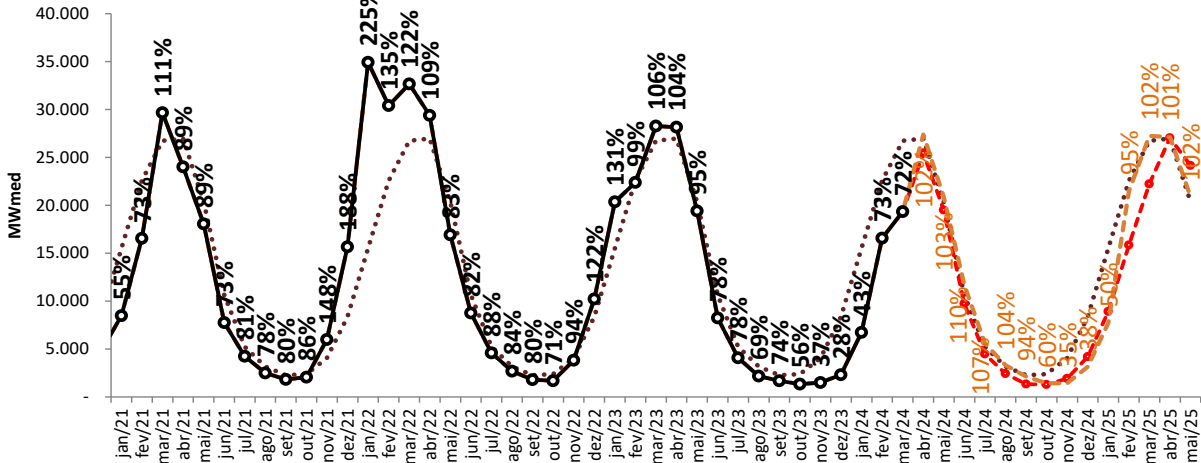
—●— proj. PLD, SMAP 2021

—●— proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera

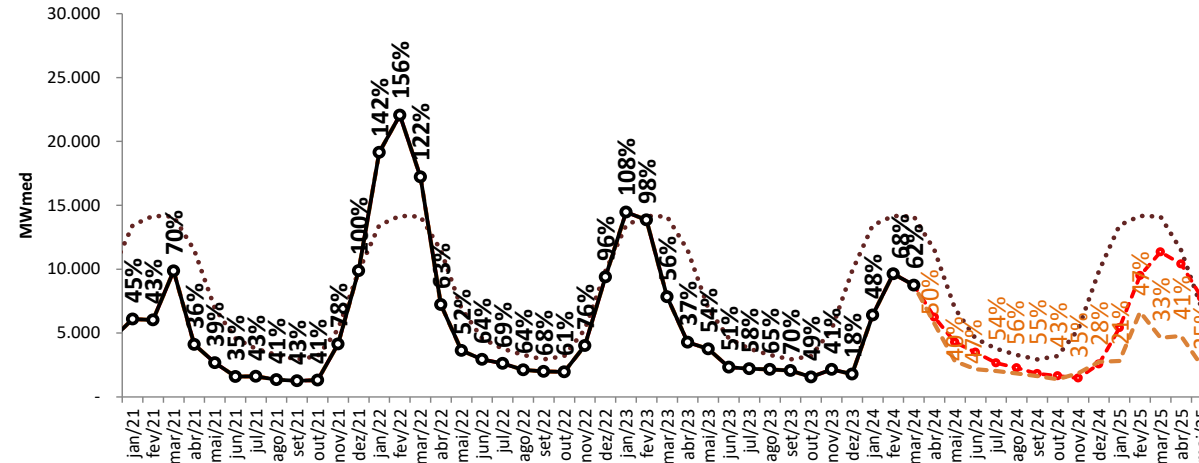
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

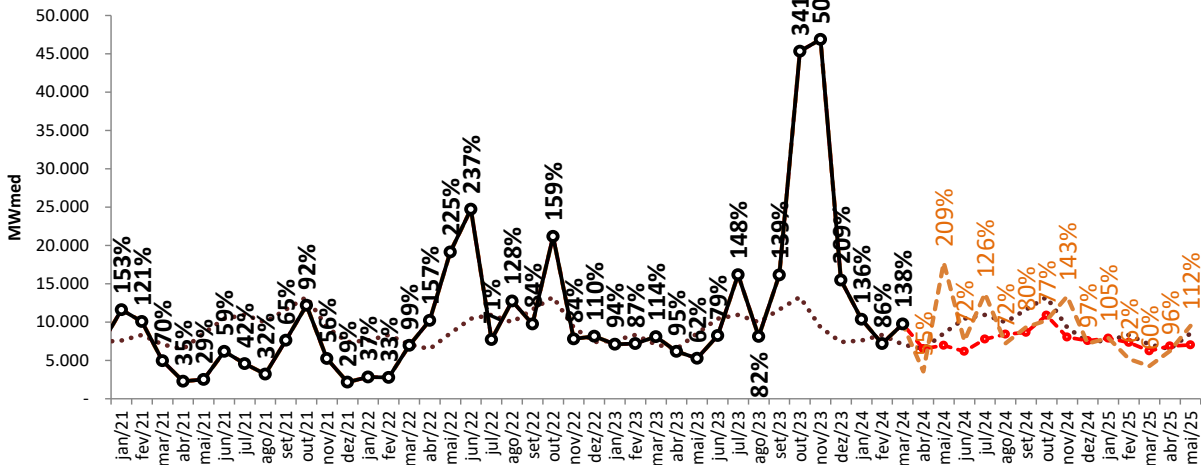
Projeção de ENA - N



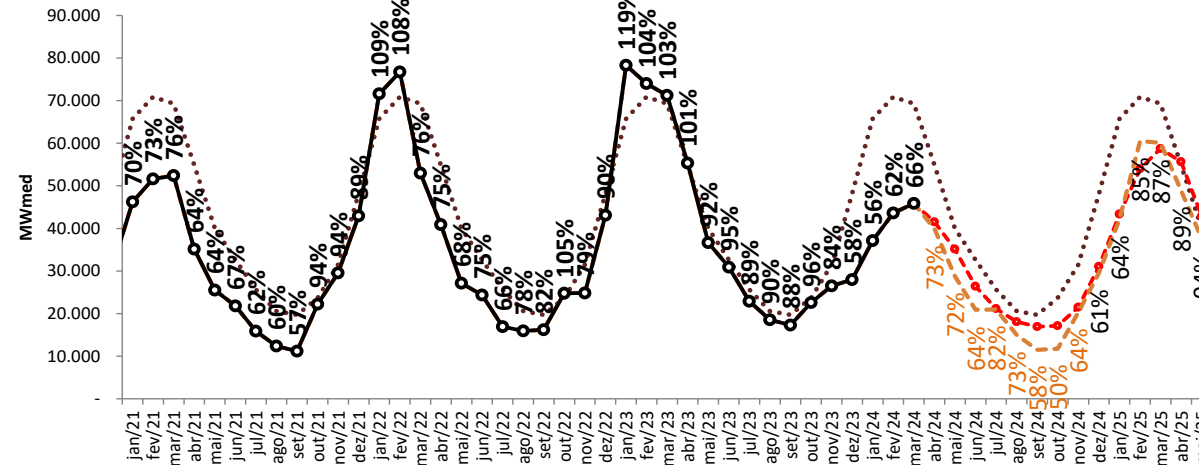
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2021

—●— proj. PLD, SMAP 2007

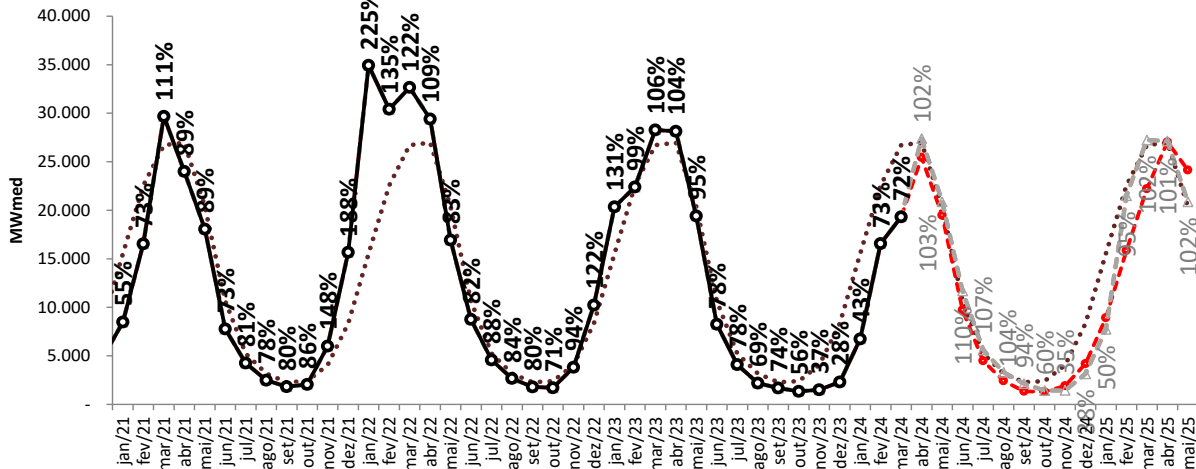
—●— proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera

projeção de energia natural afluyente

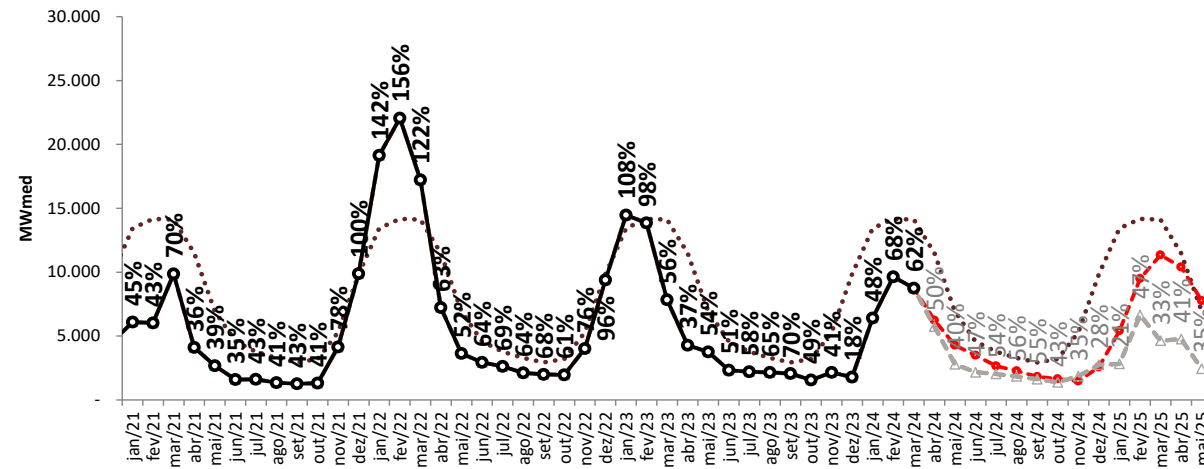
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera



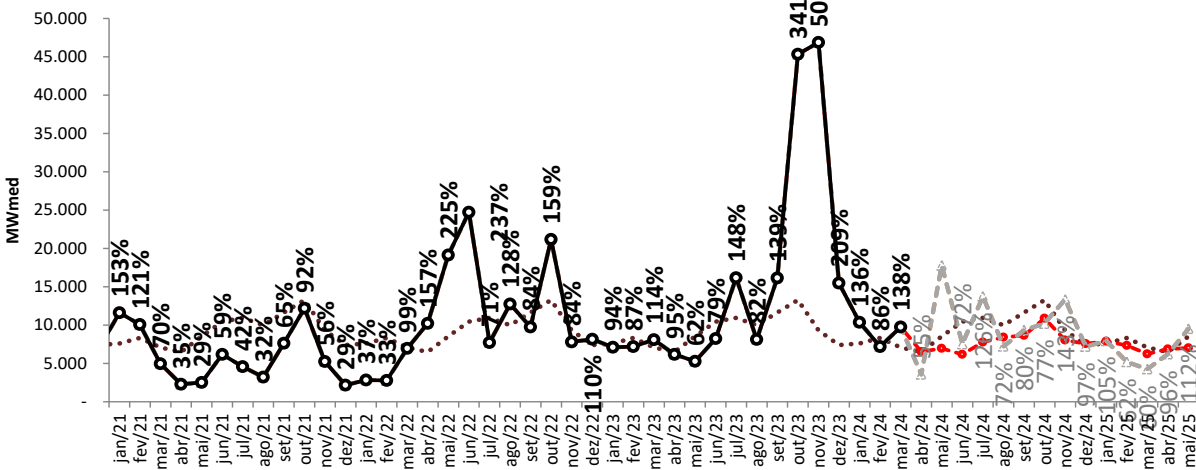
Projeção de ENA - N



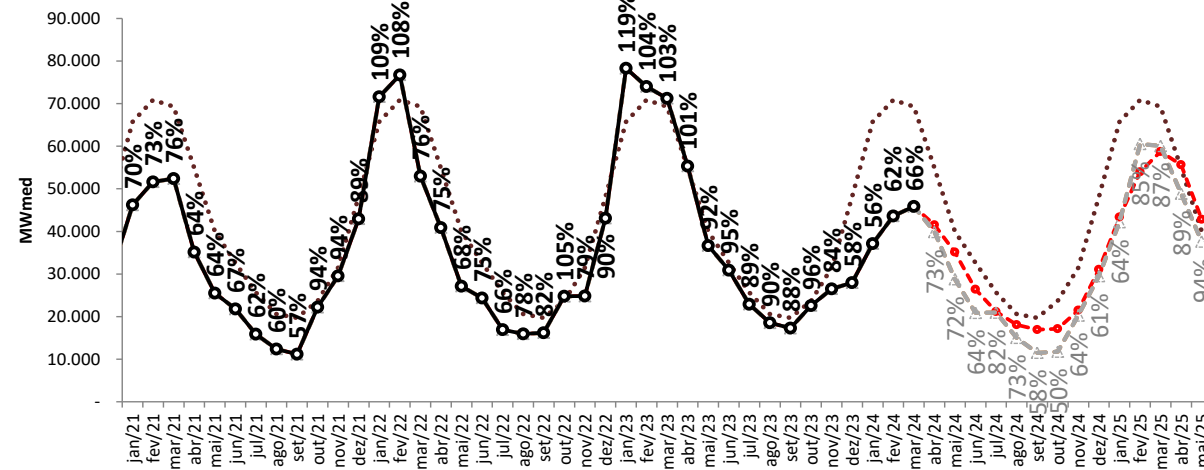
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

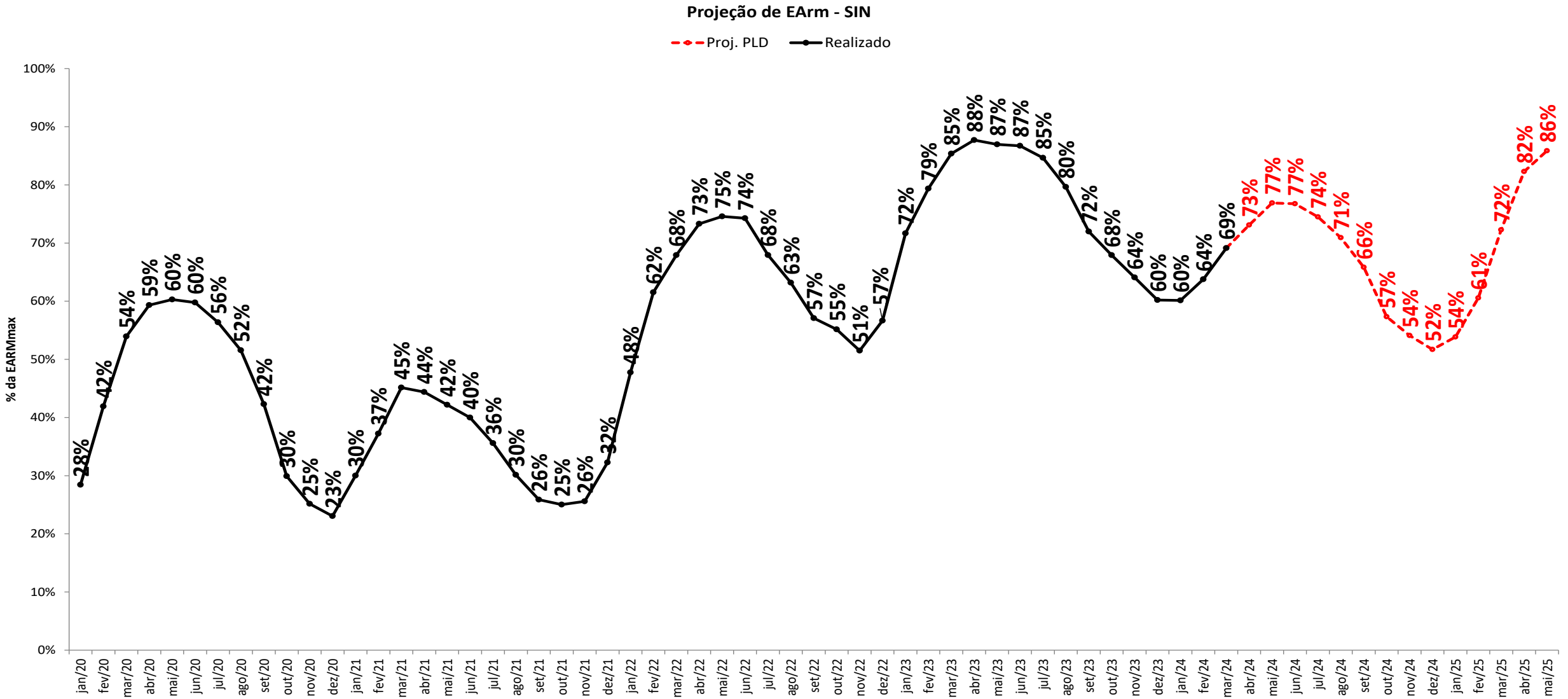
-●- ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2007

-▲- proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera

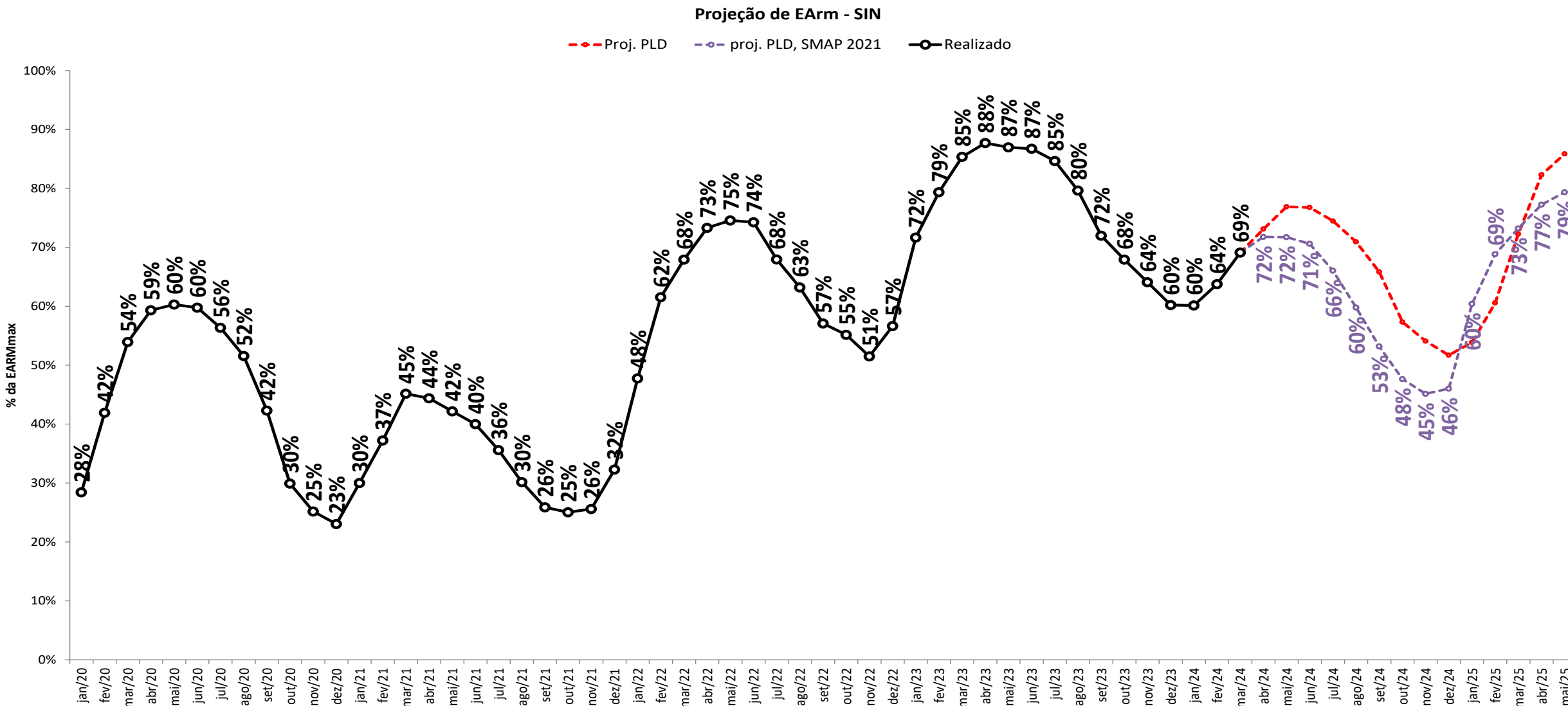
projeção de energia armazenada

projeção do PLD



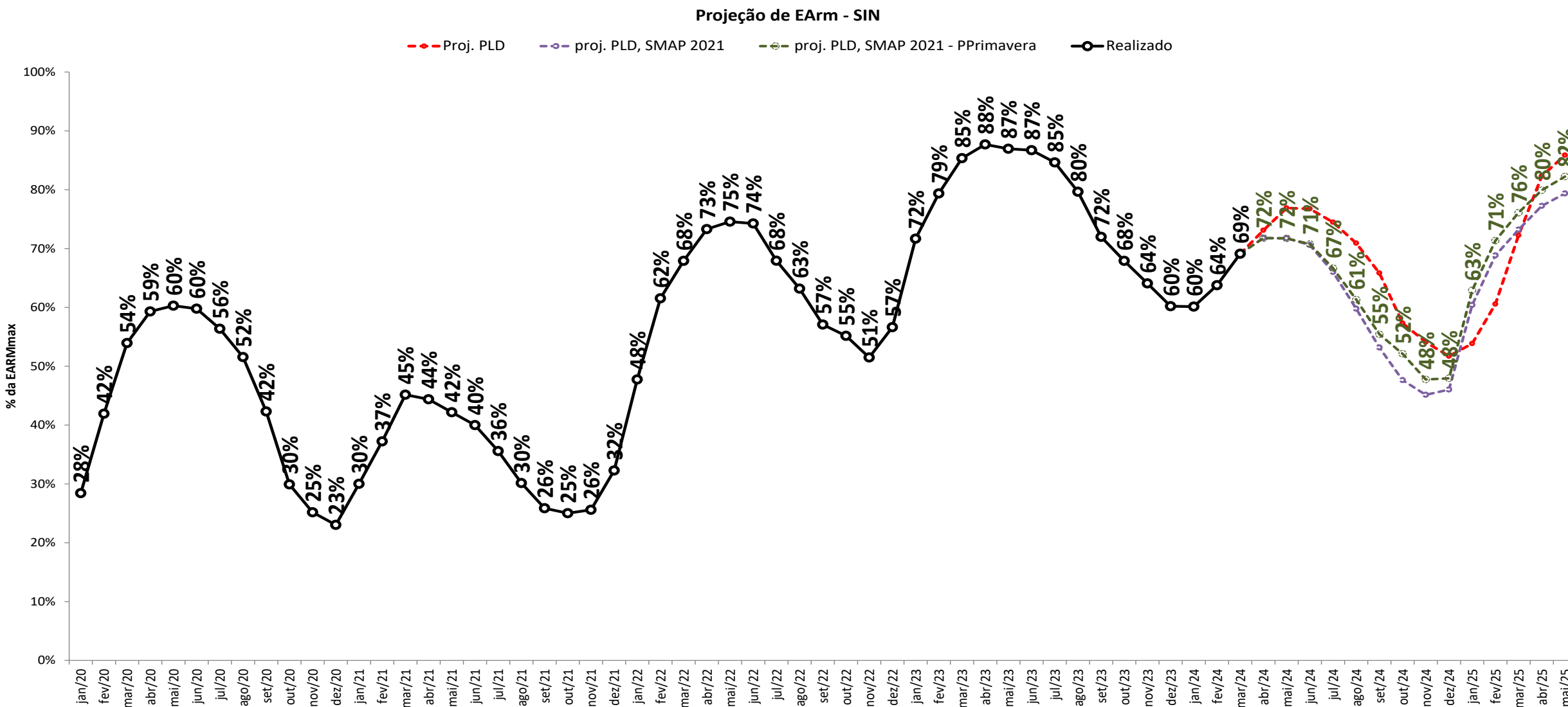
projeção de energia armazenada

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



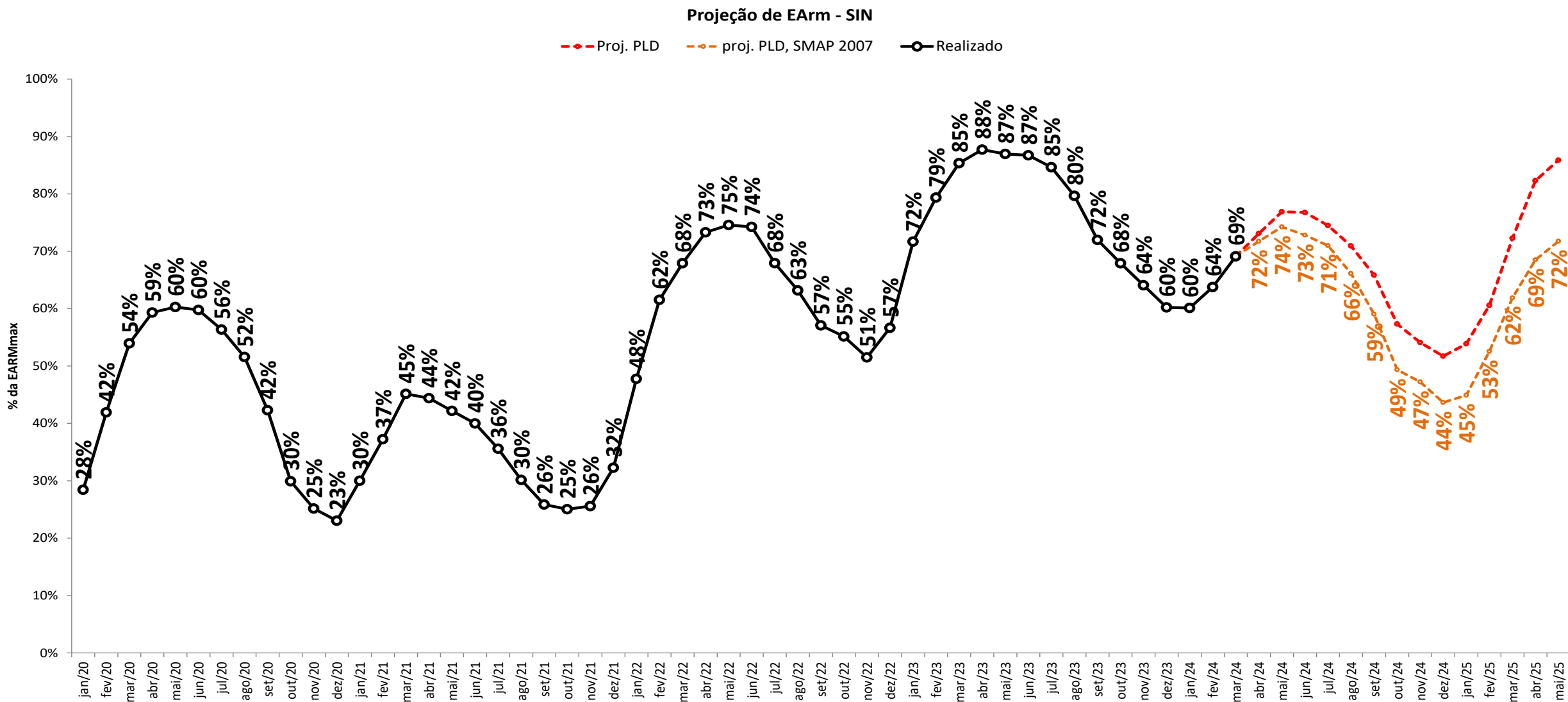
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



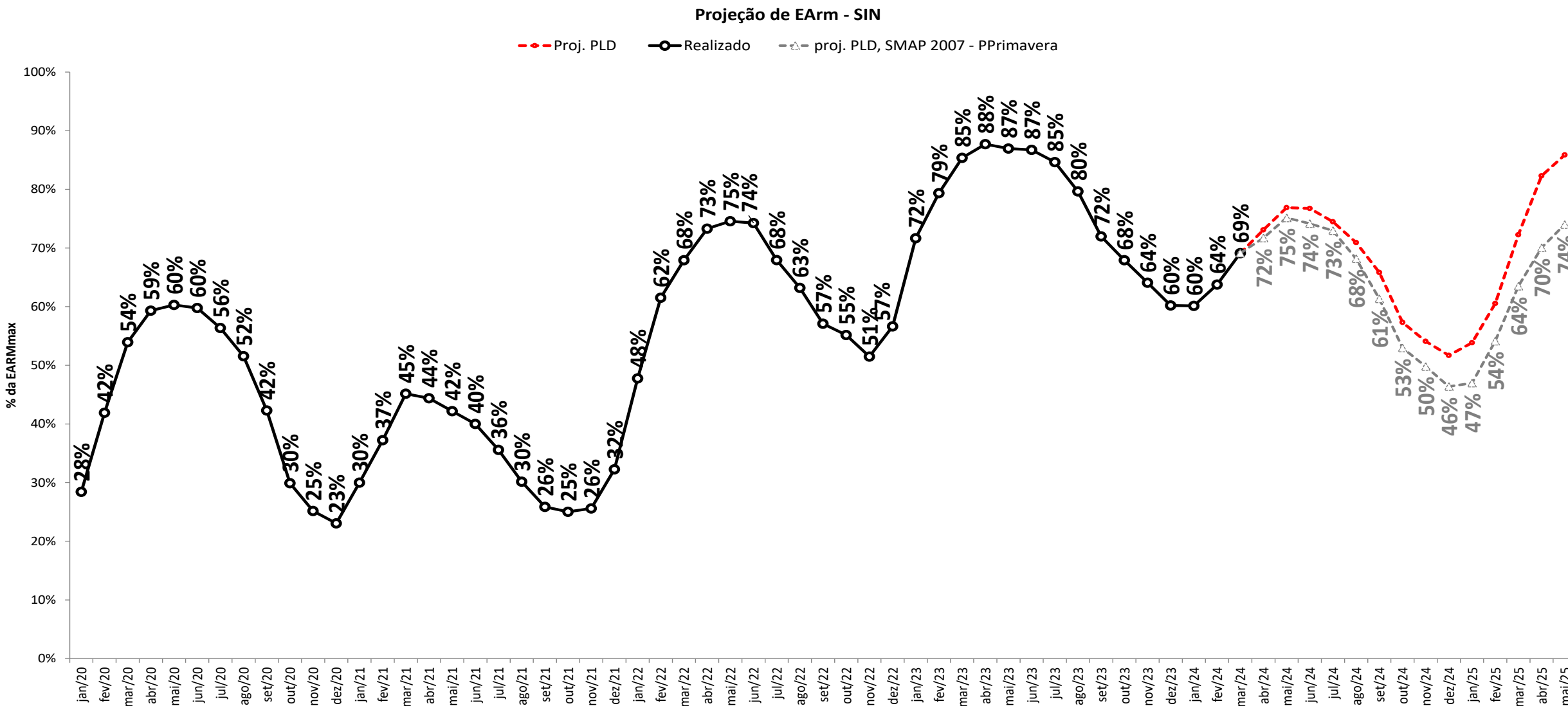
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera

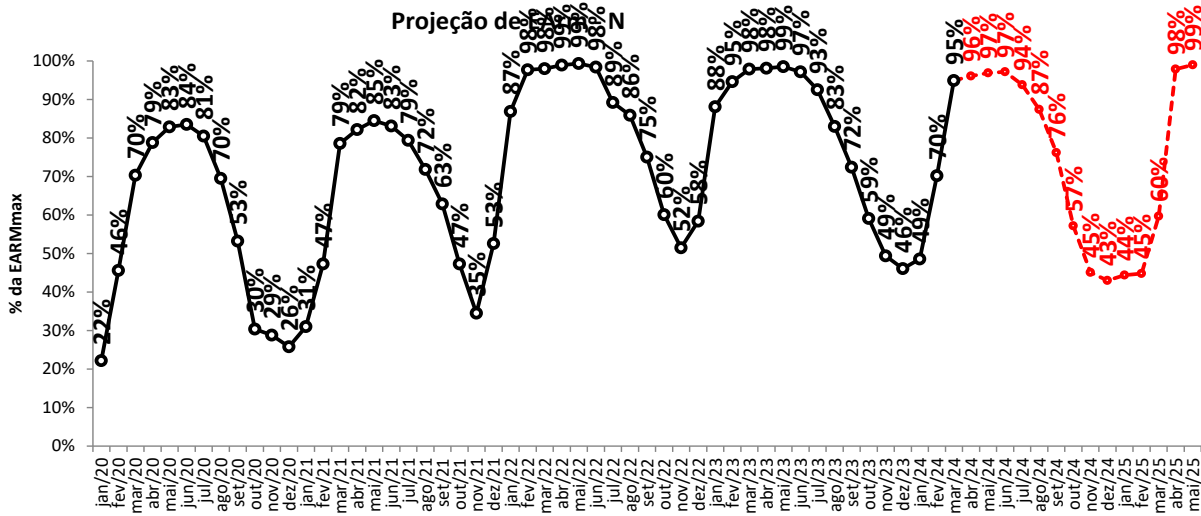


projeção de energia armazenada

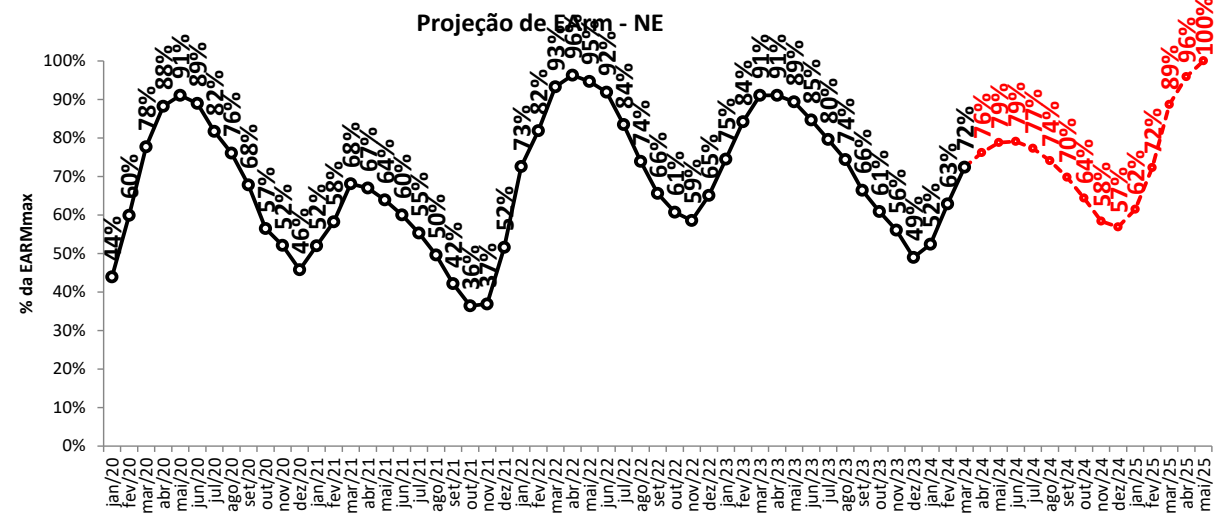
projeção do PLD



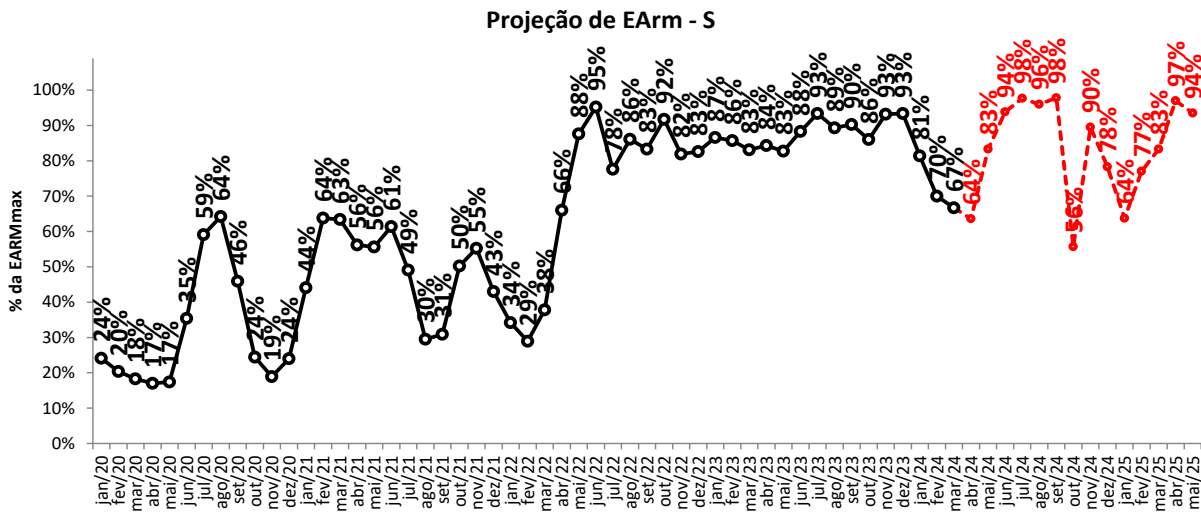
Projeção de EArm - N



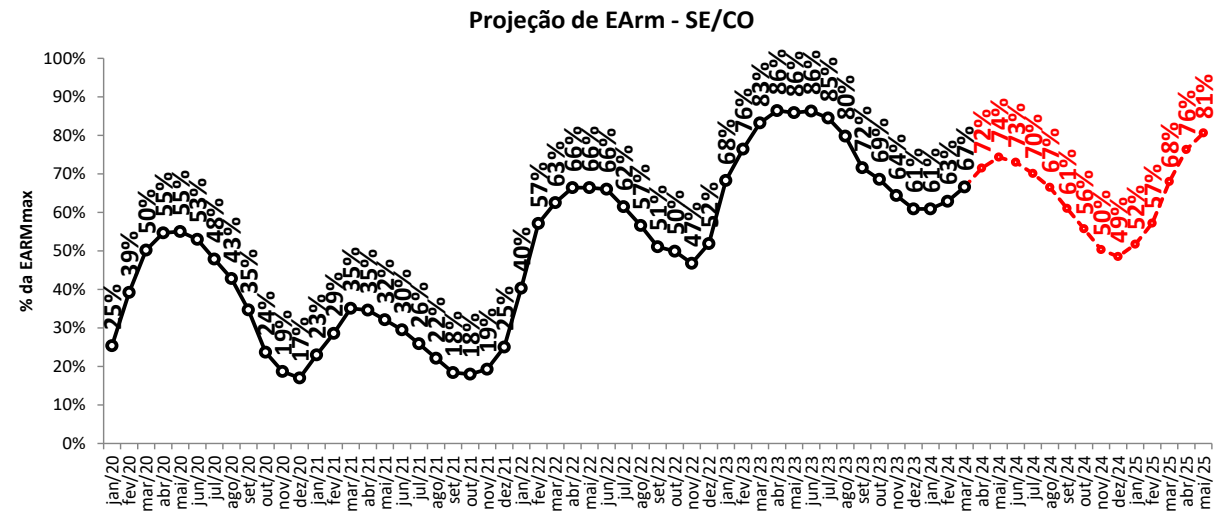
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



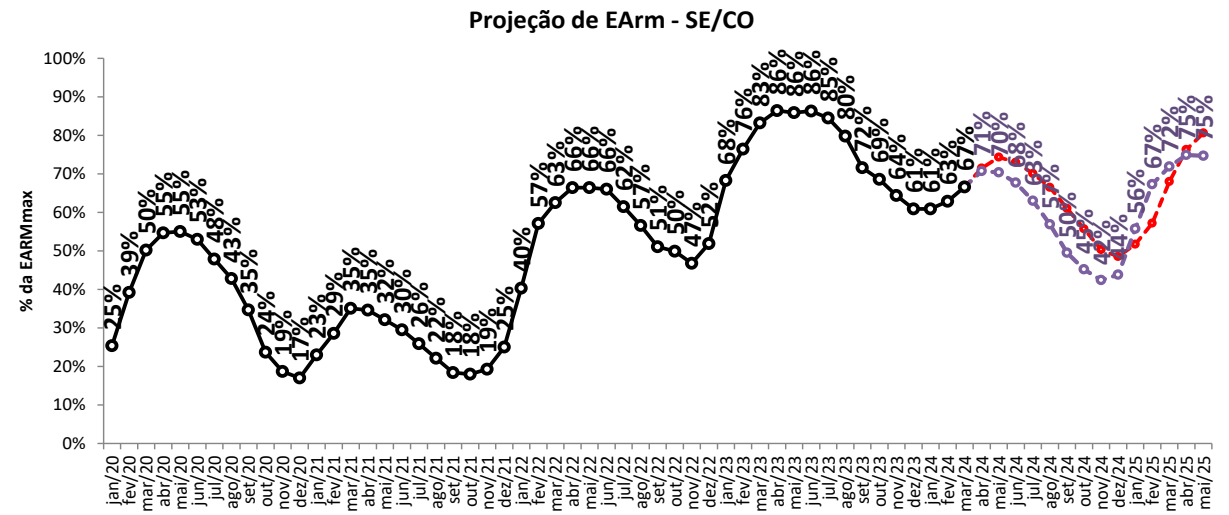
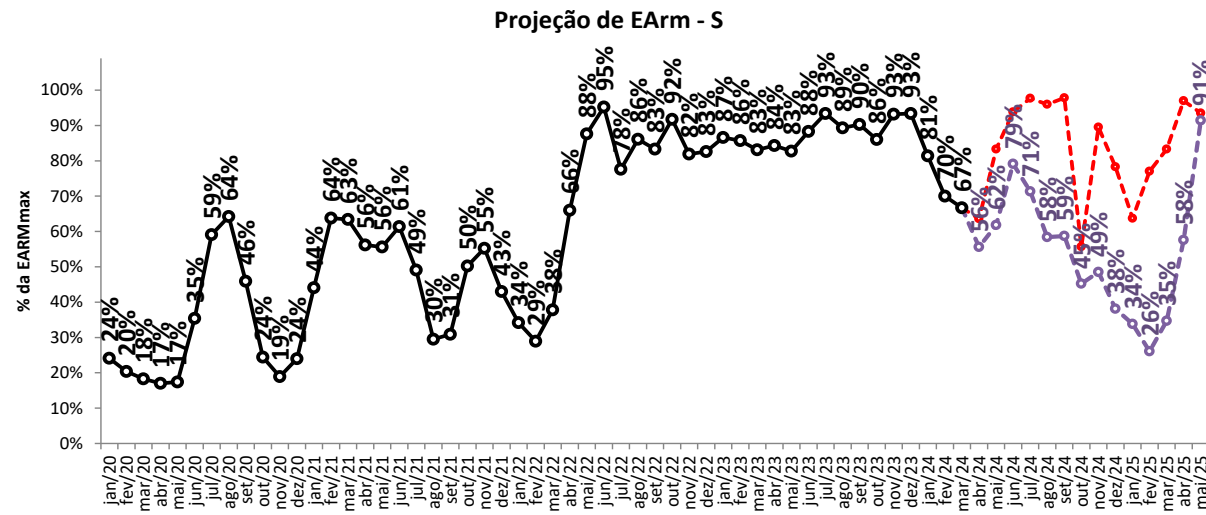
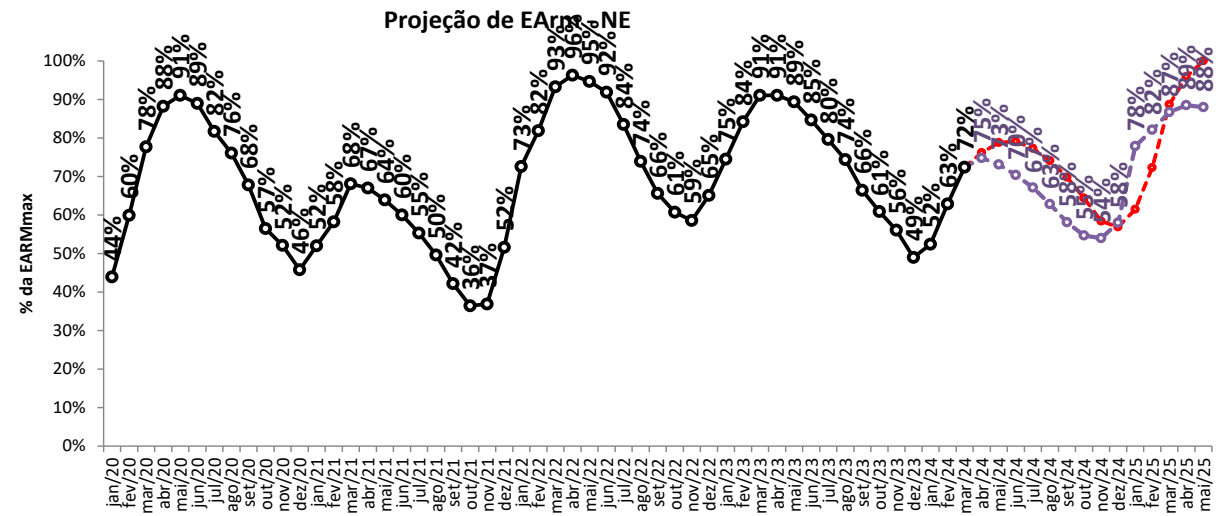
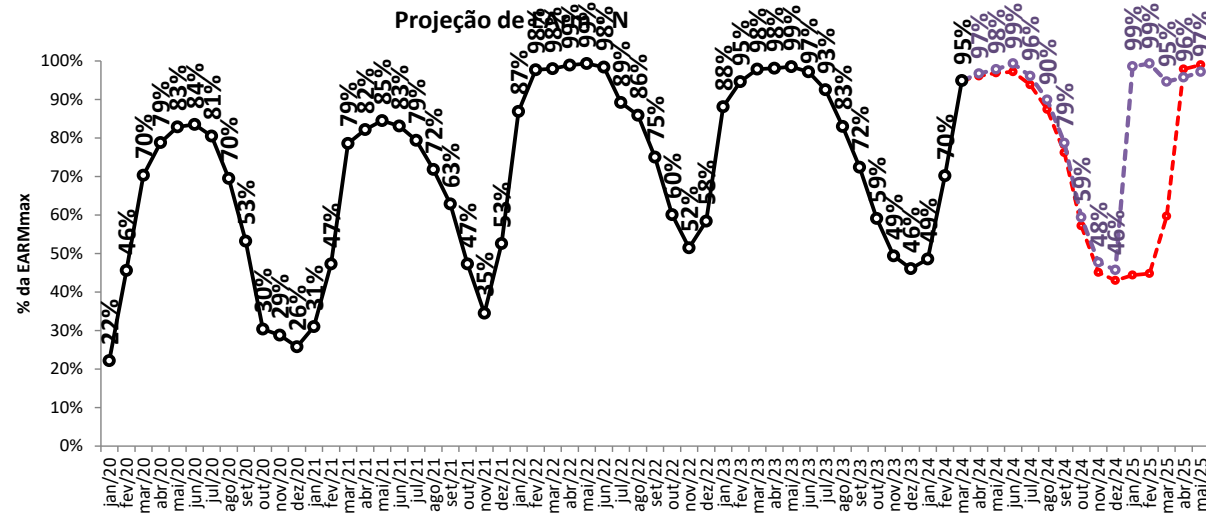
Projeção de EArm - SE/CO



○ - Proj. PLD

projeção de energia armazenada

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

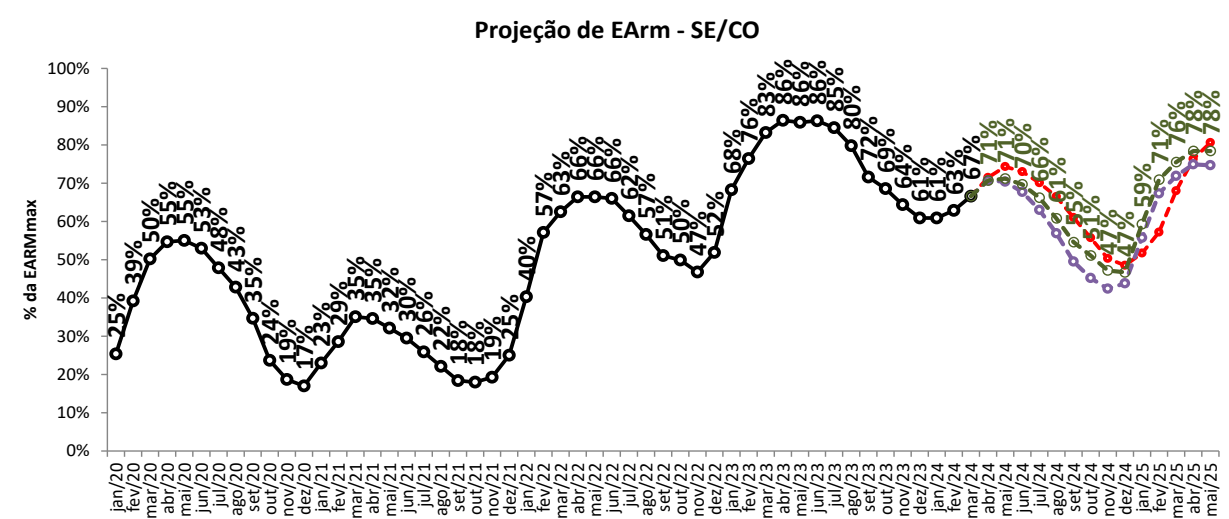
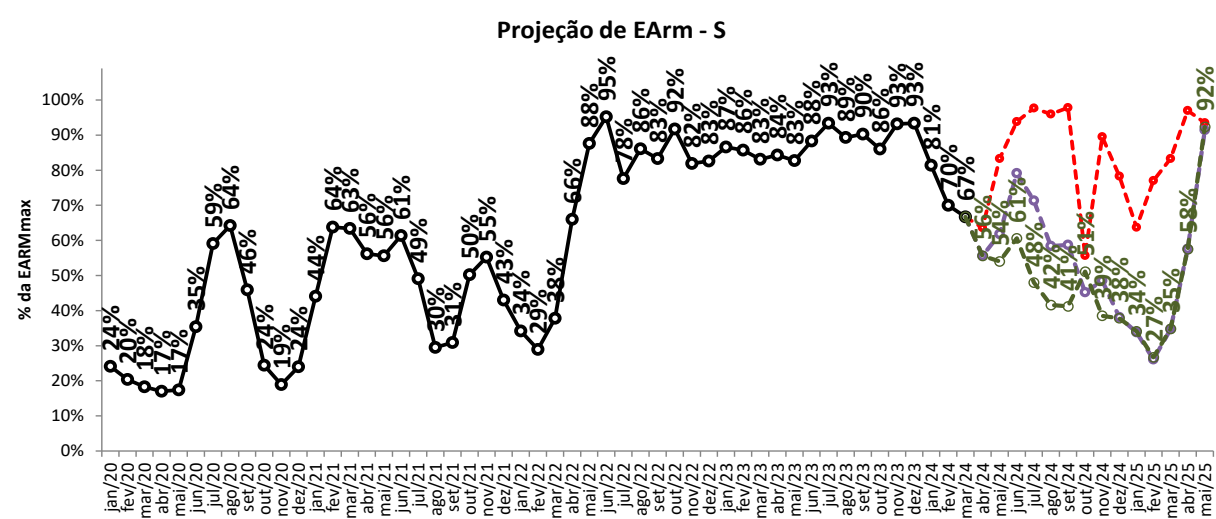
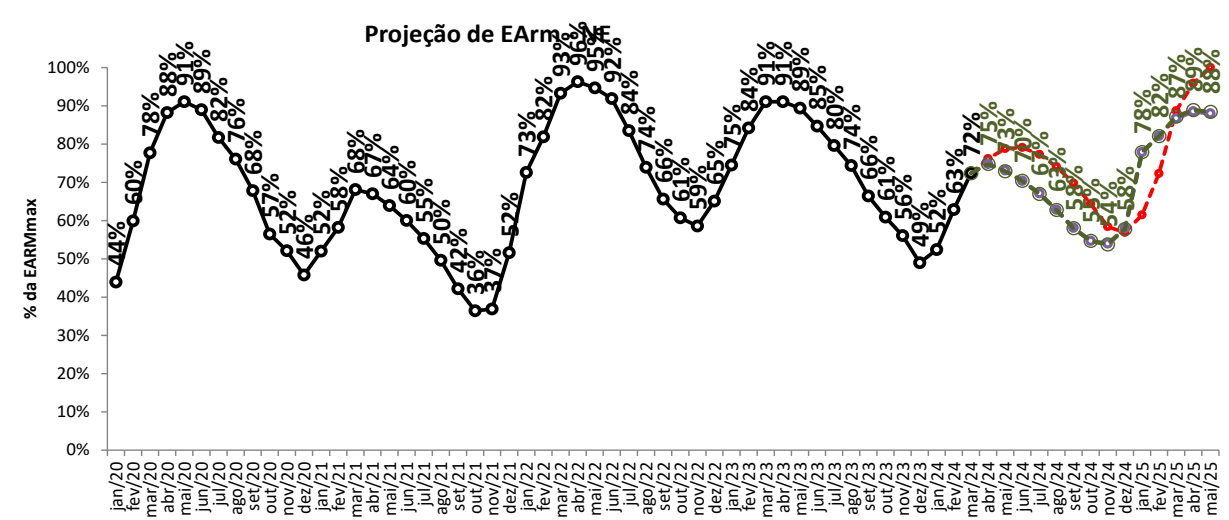
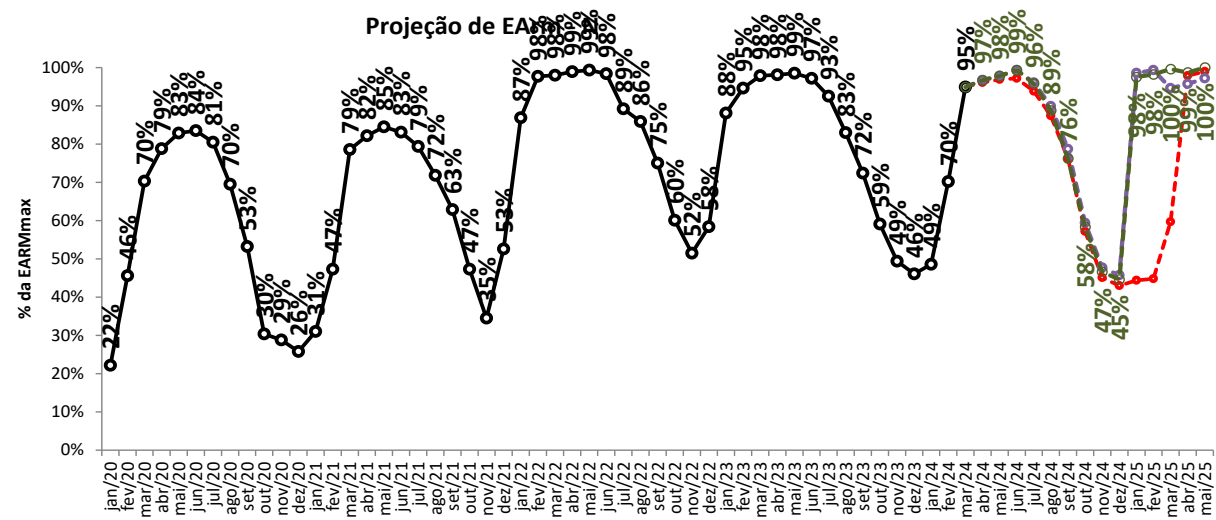


Proj. PLD

proj. PLD, SMAP 2021

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



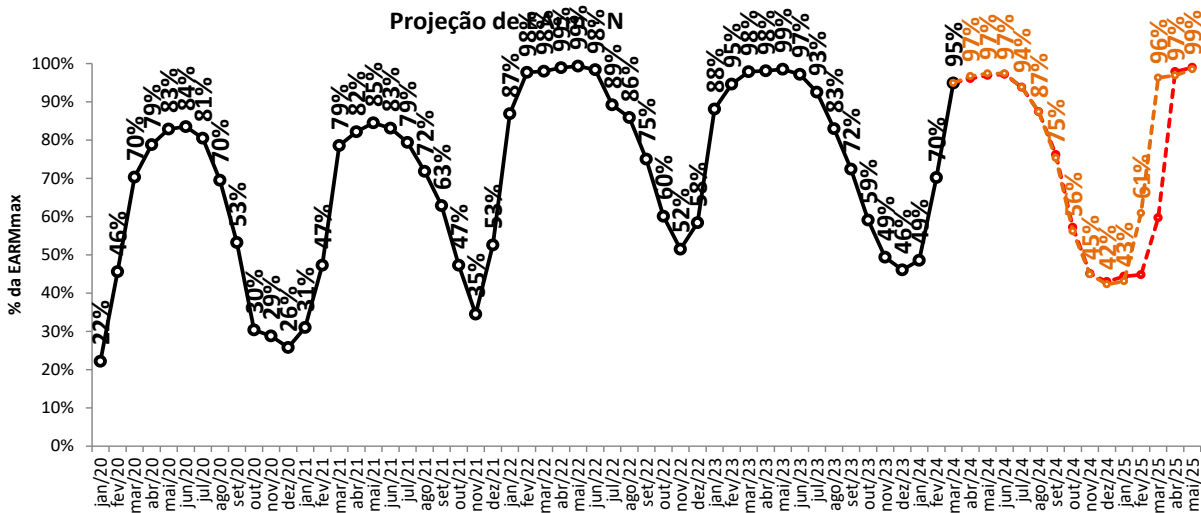
- - - Proj. PLD
 - - - proj. PLD, SMAP 2021
 - - - proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera
 - - - Realizado

projeção de energia armazenada

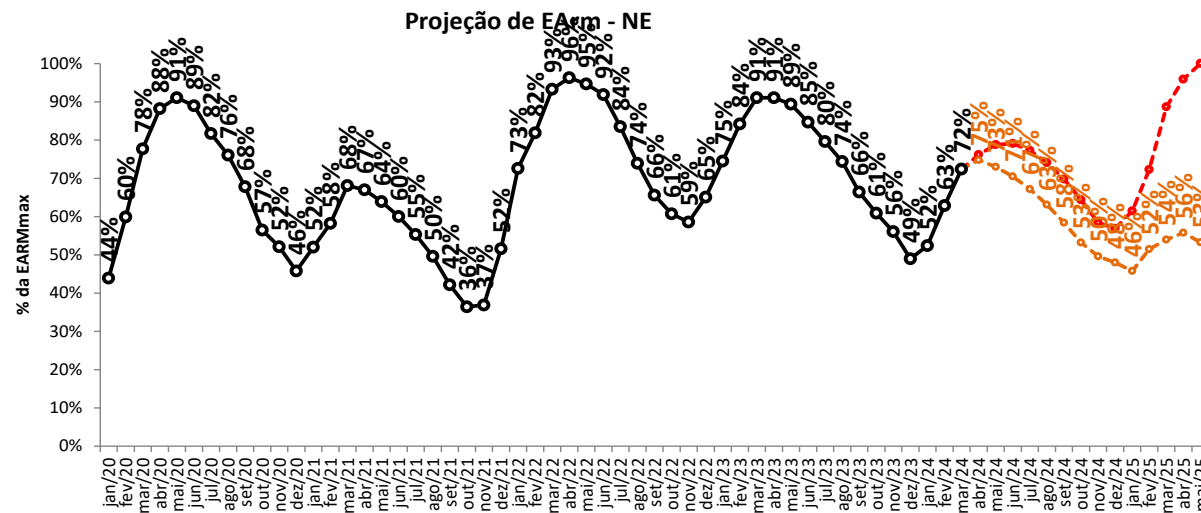
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



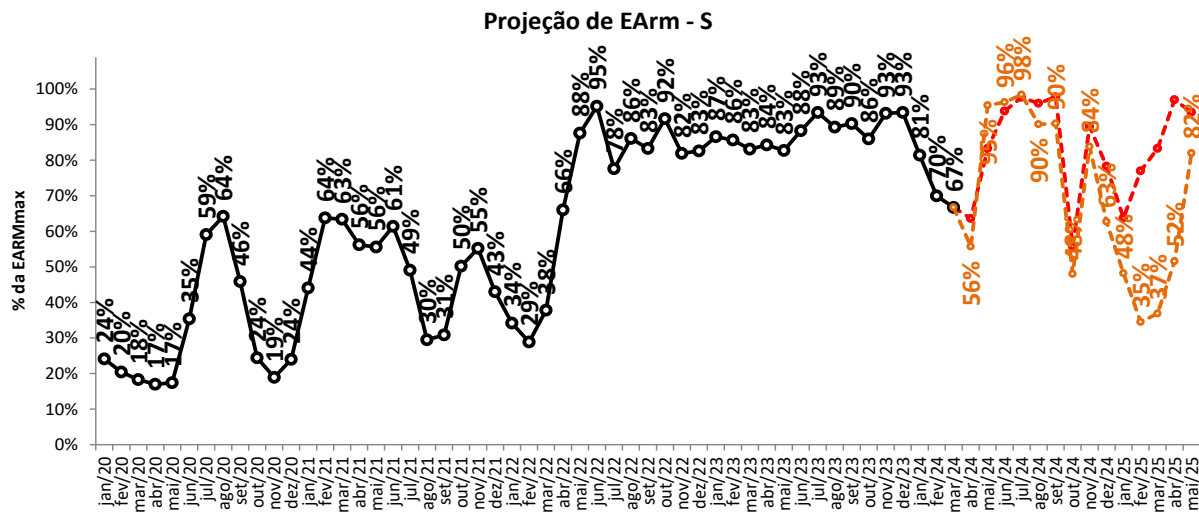
Projeção de EArm - N



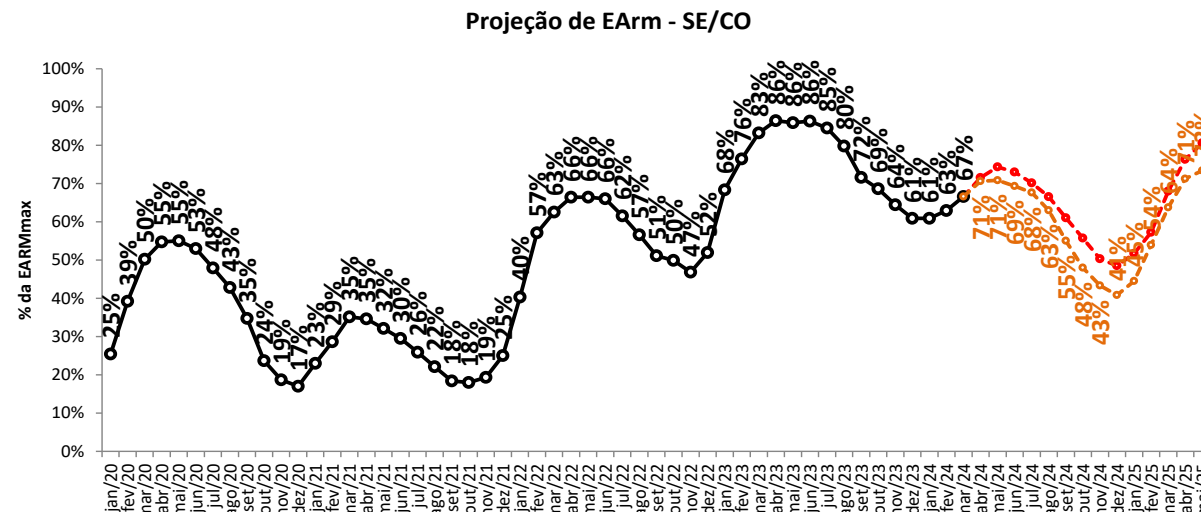
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



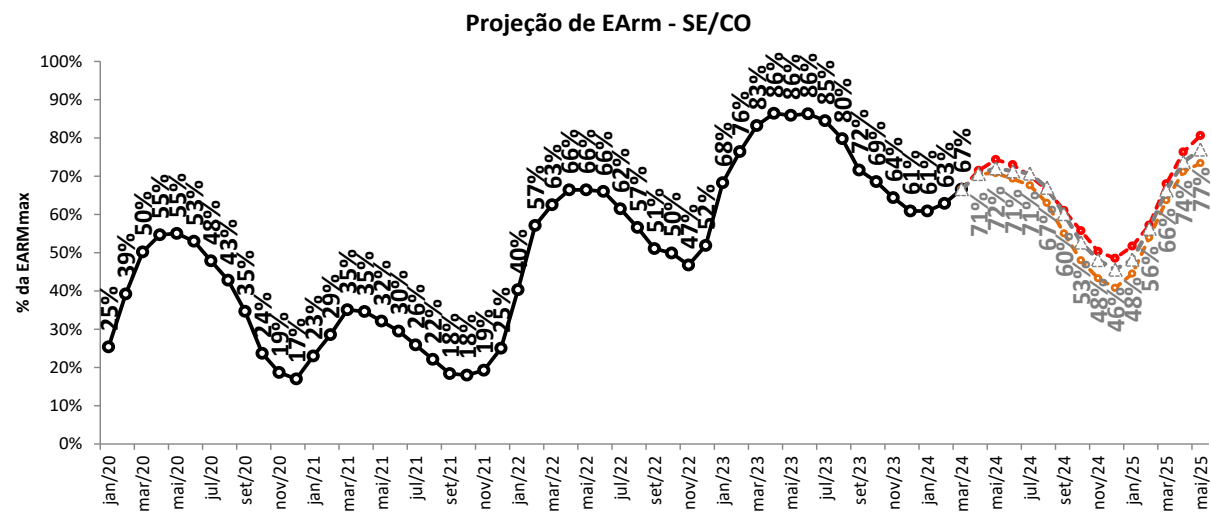
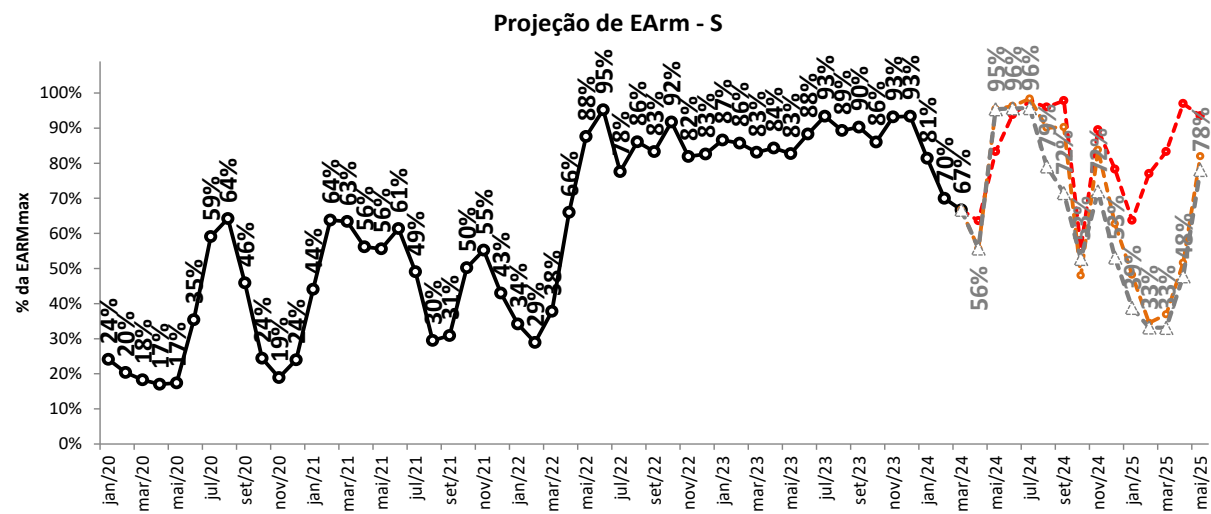
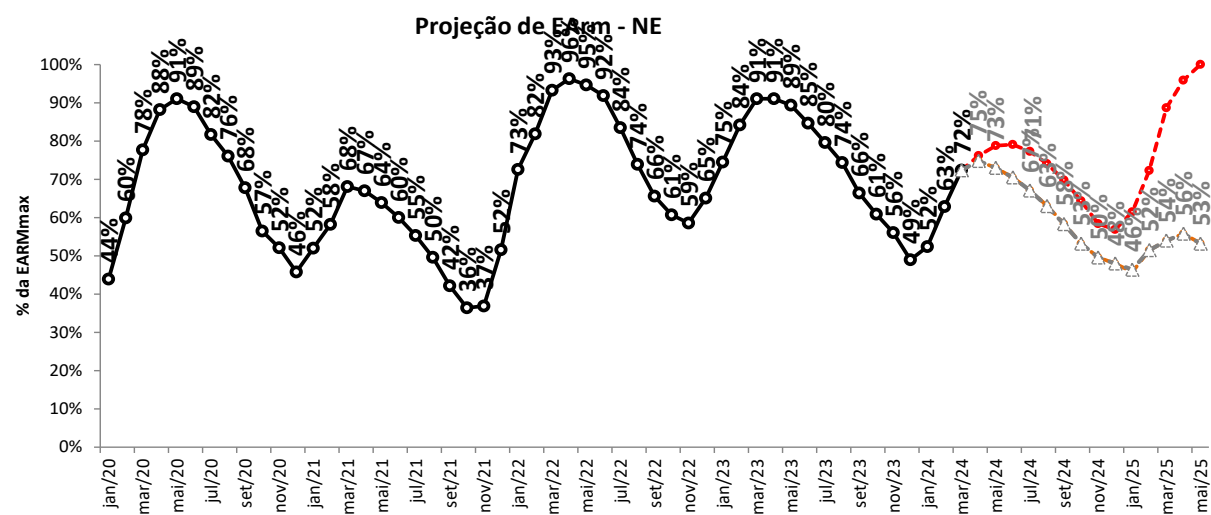
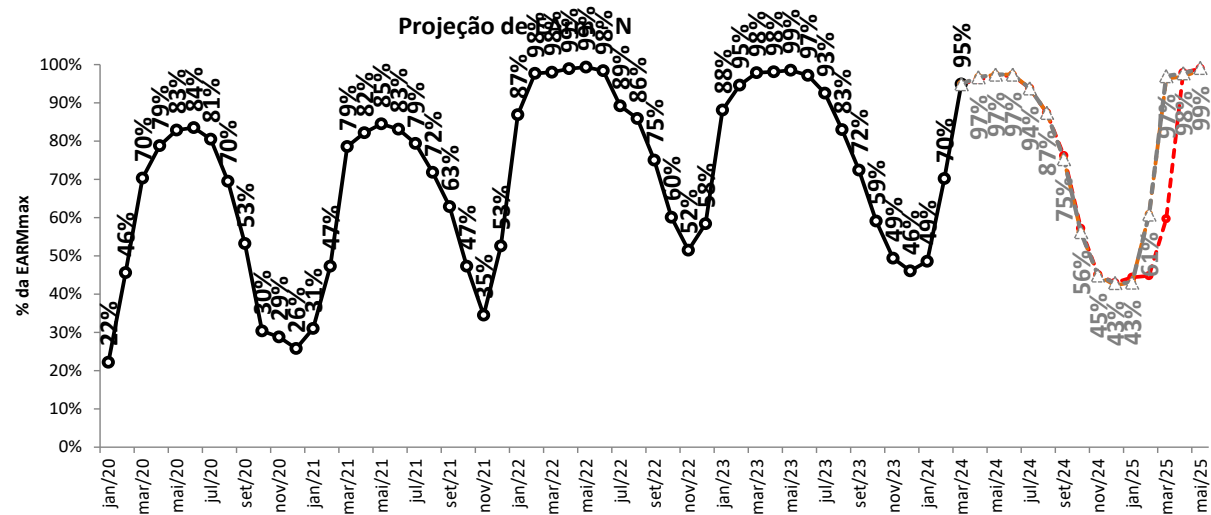
Proj. PLD

proj. PLD, SMAP 2007

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera



Proj. PLD

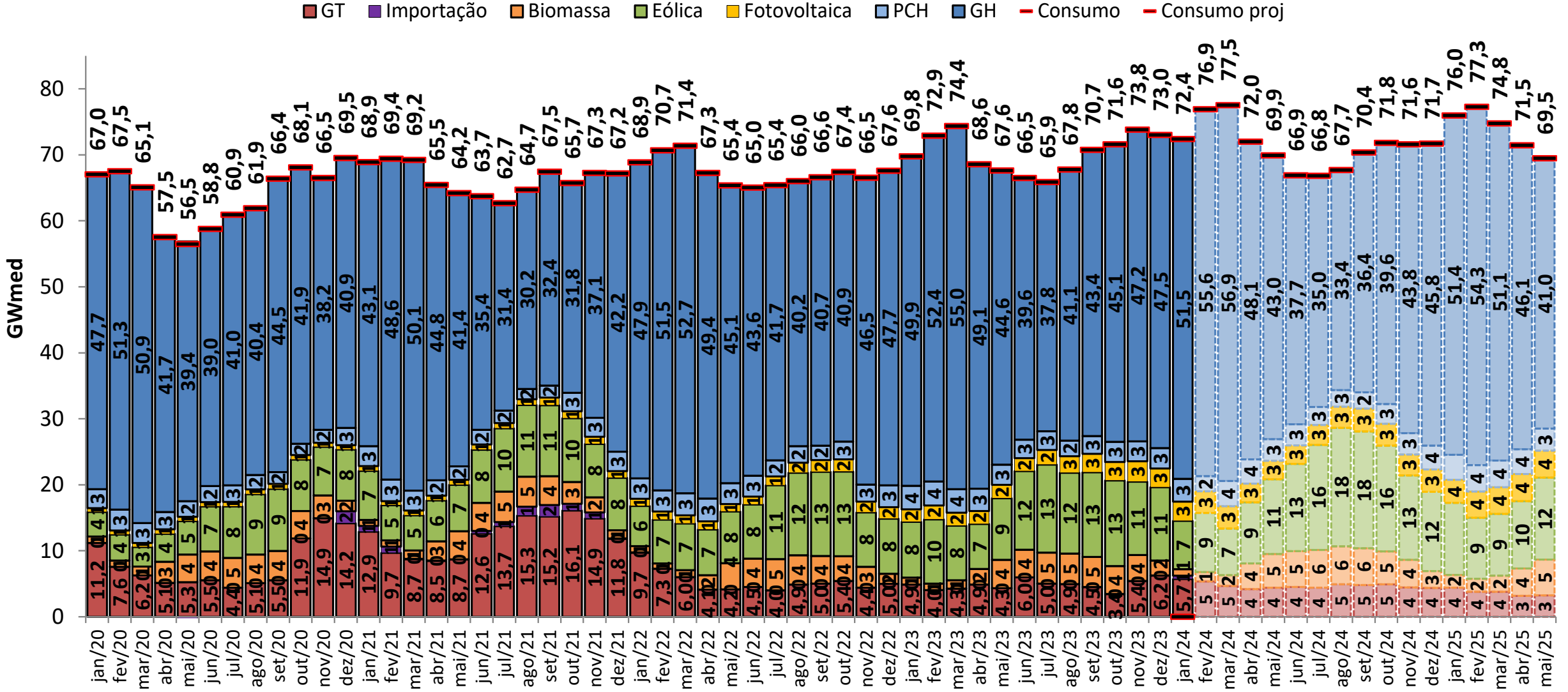
proj. PLD, SMAP 2021 - PPrimavera

proj. PLD, SMAP 2007 - PPrimavera

Realizado

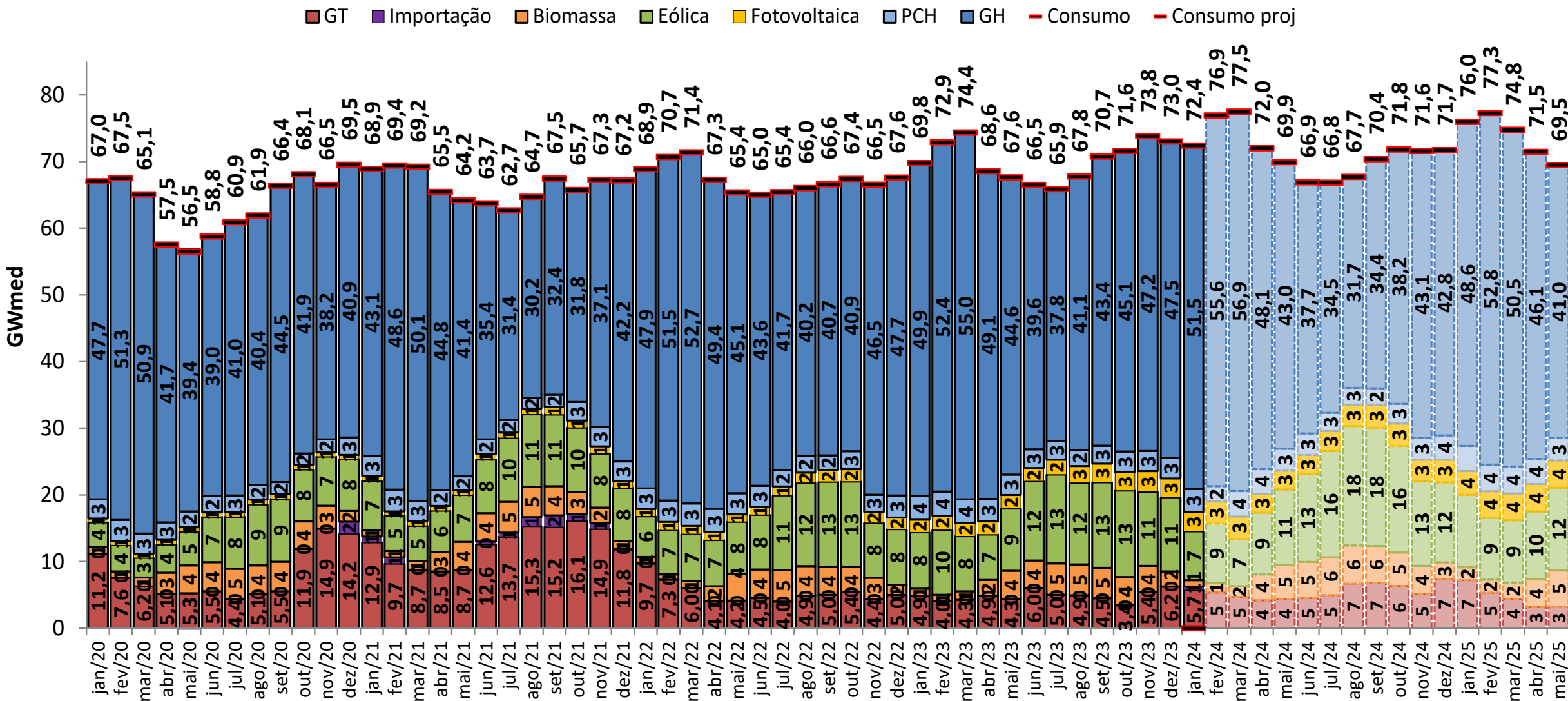
balanço operativo

projeção do PLD



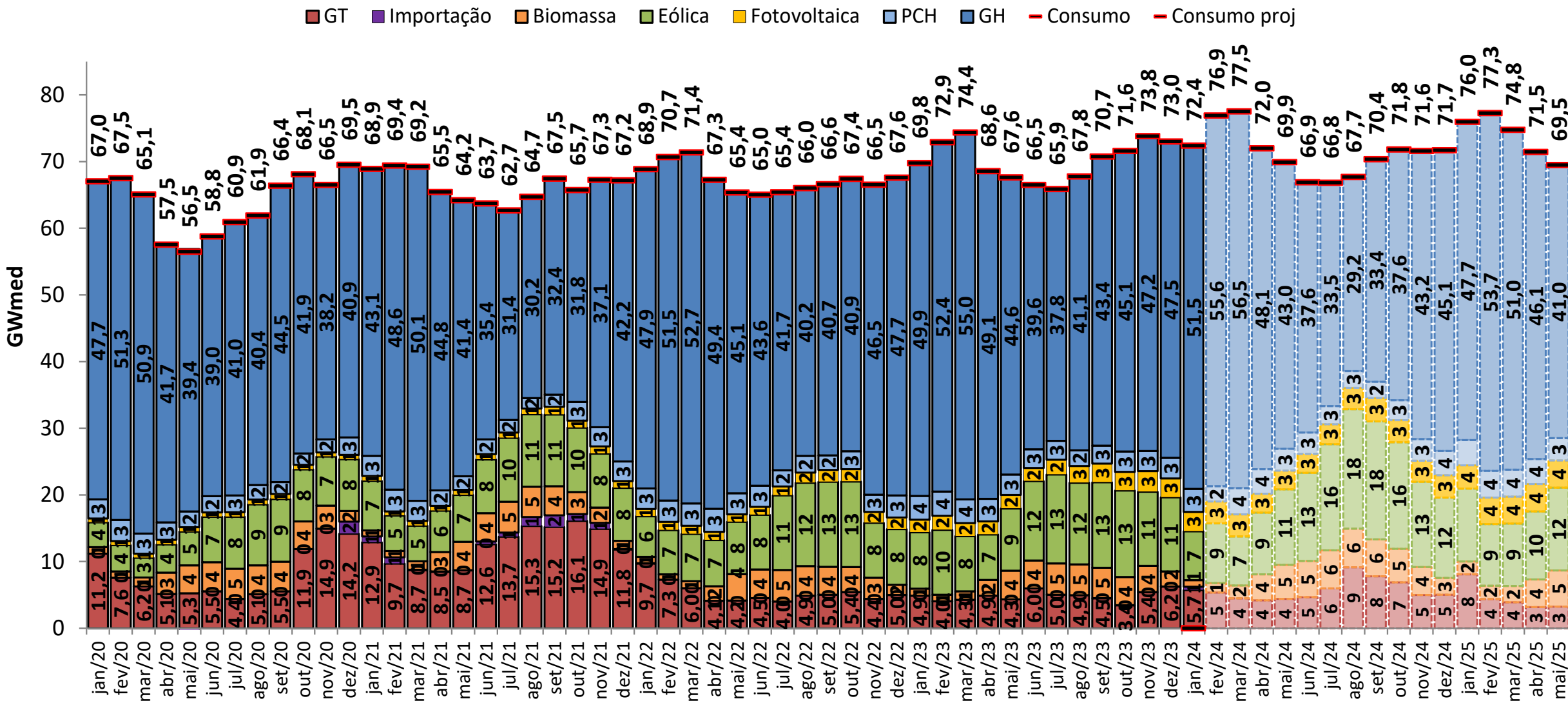
balanço operativo

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



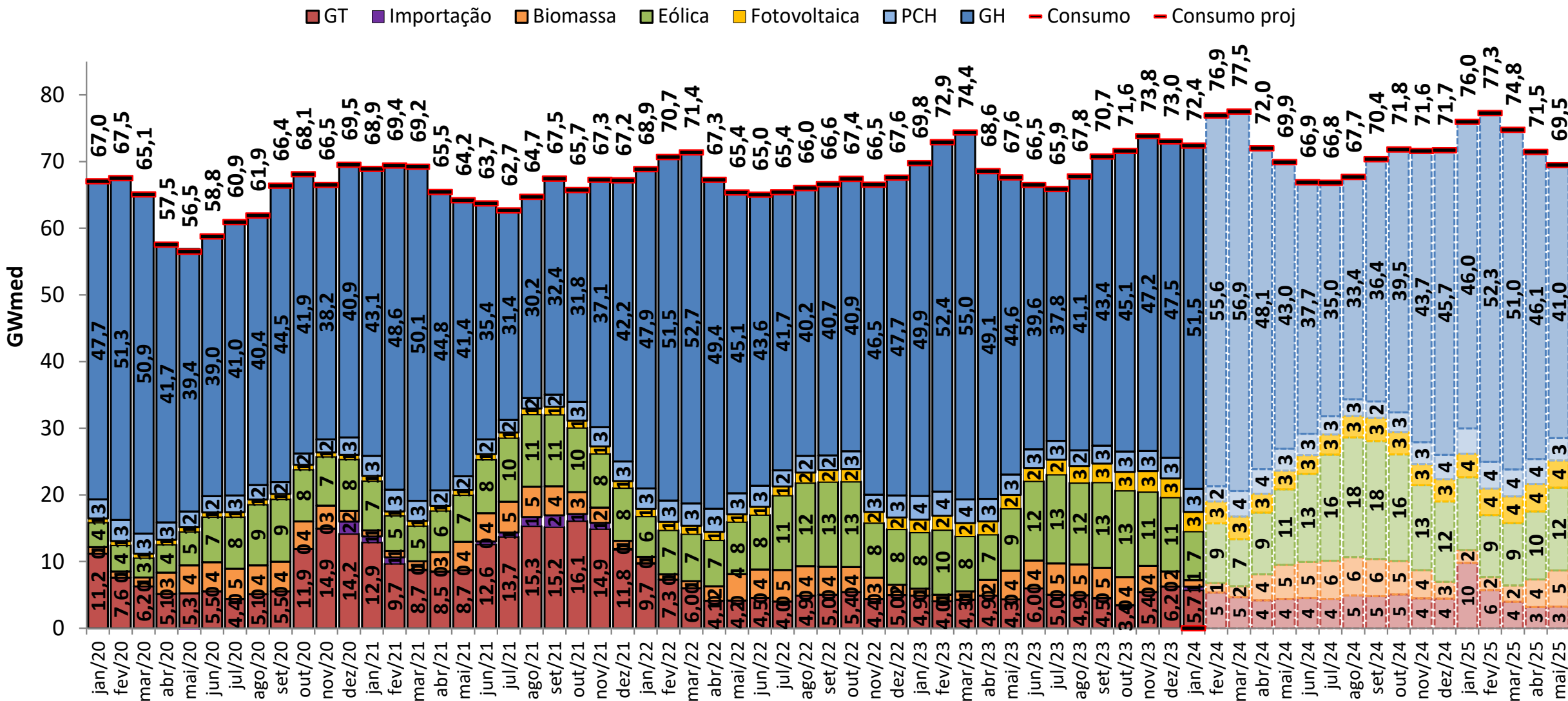
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



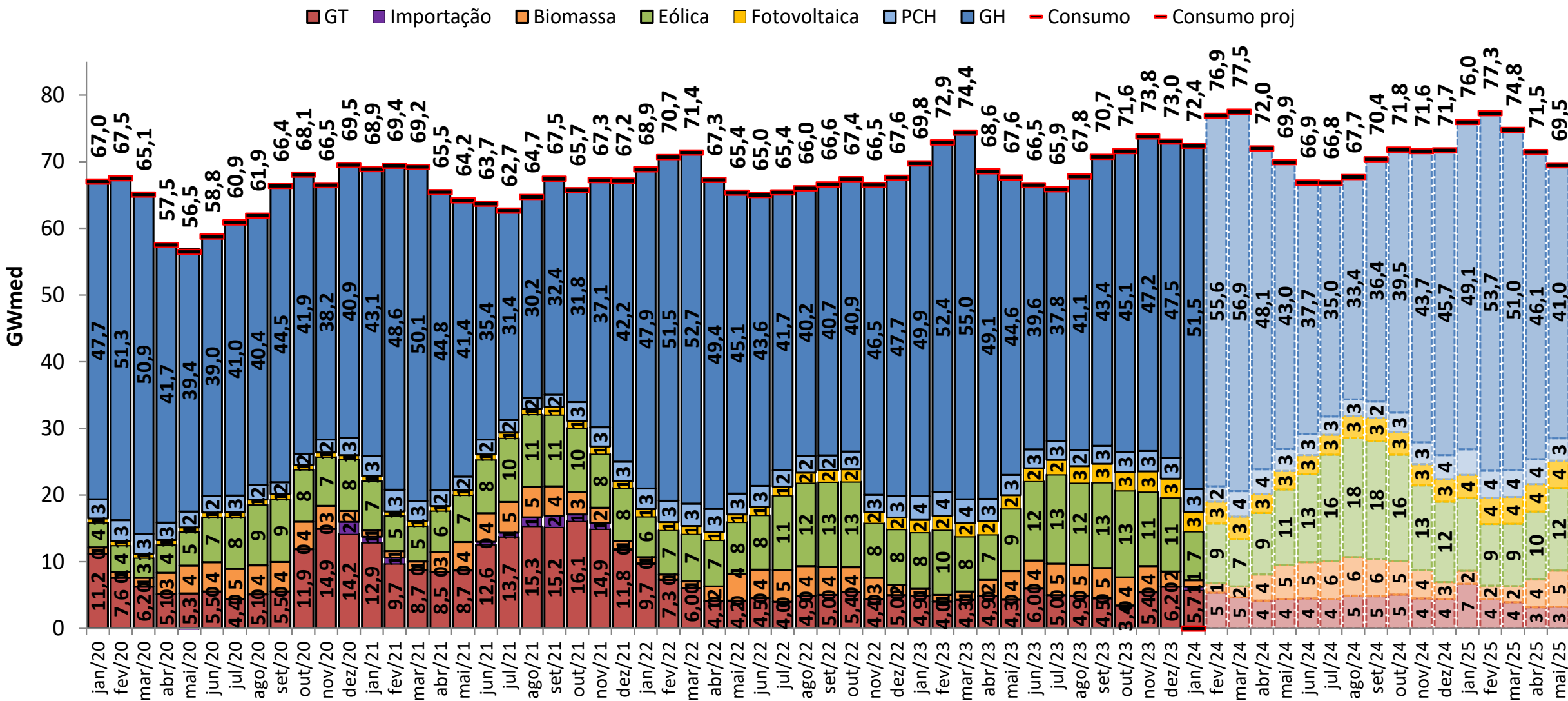
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



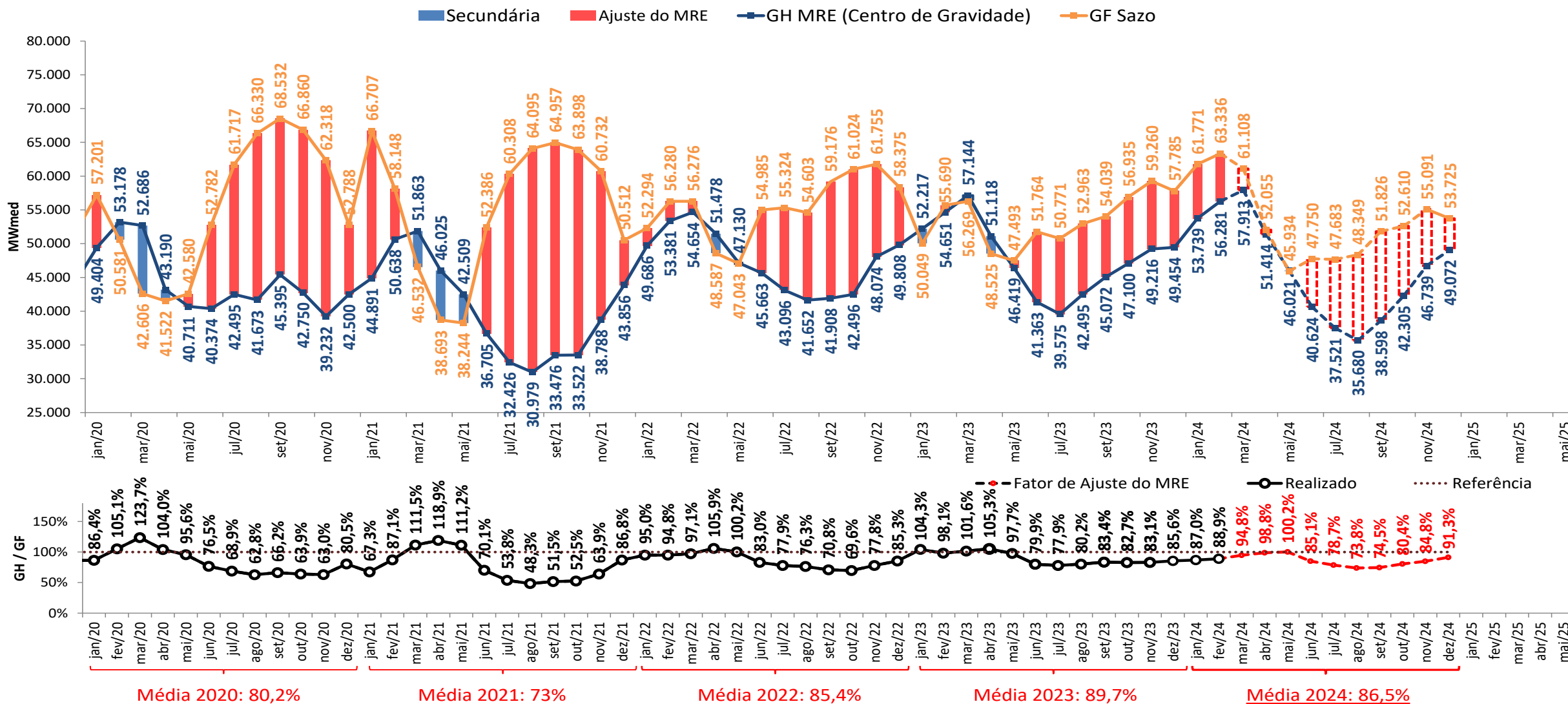
balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera



projeção do MRE

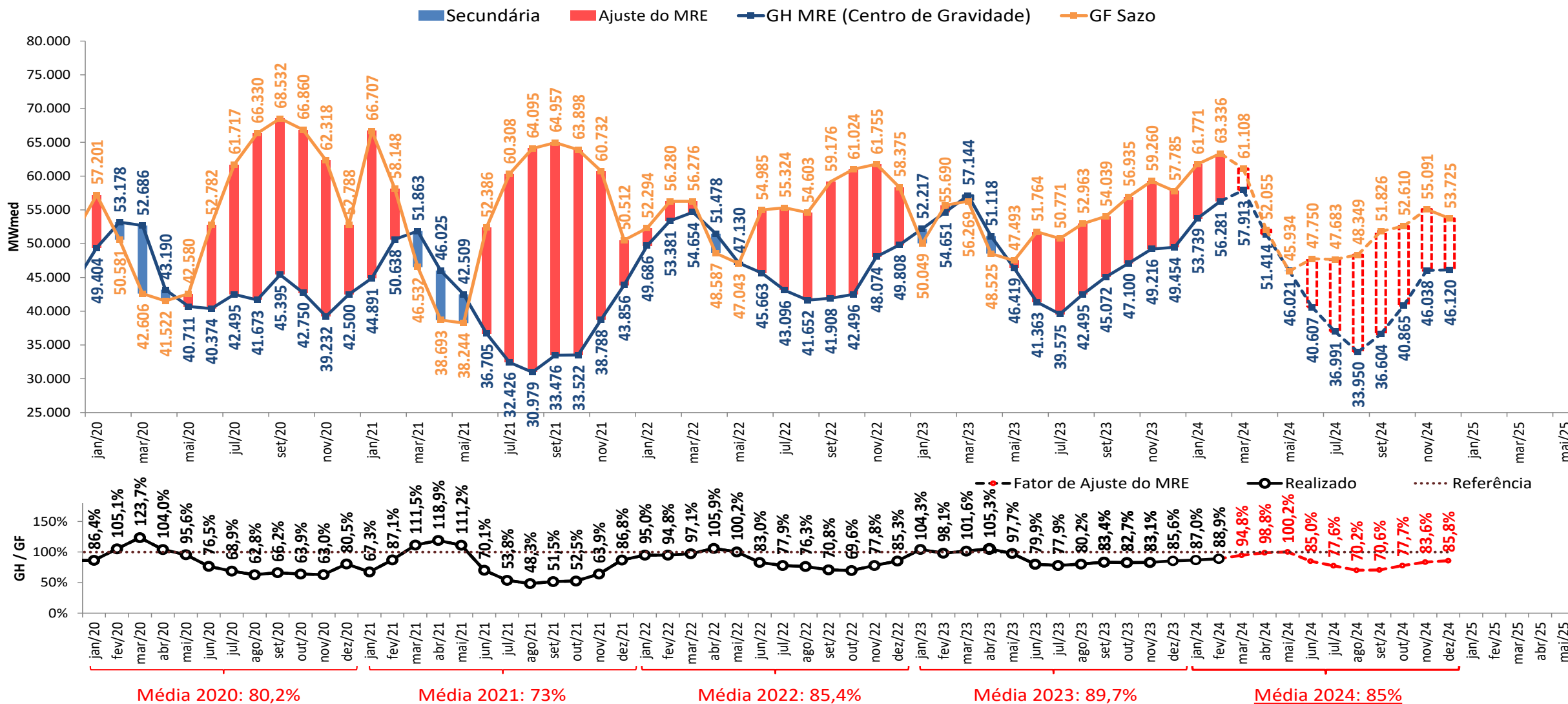
projeção do PLD



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

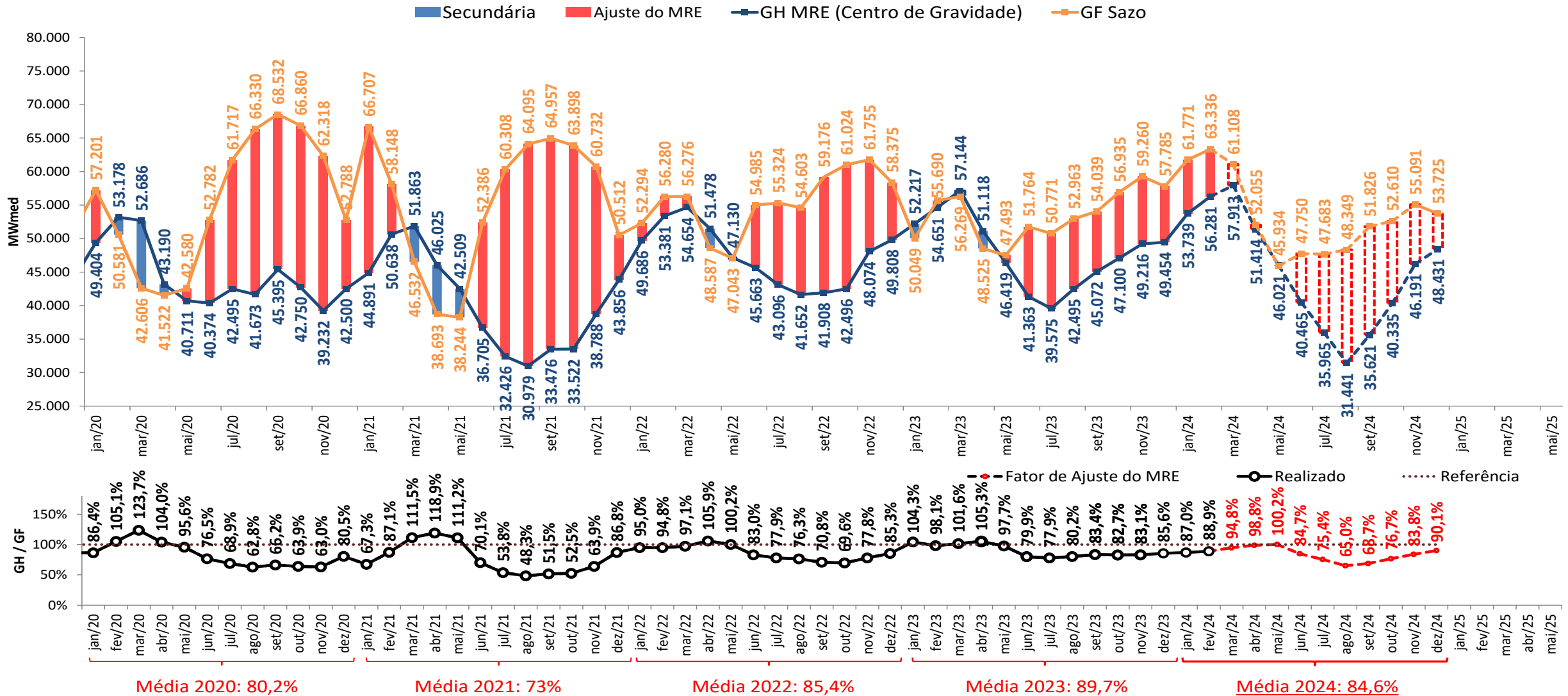
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

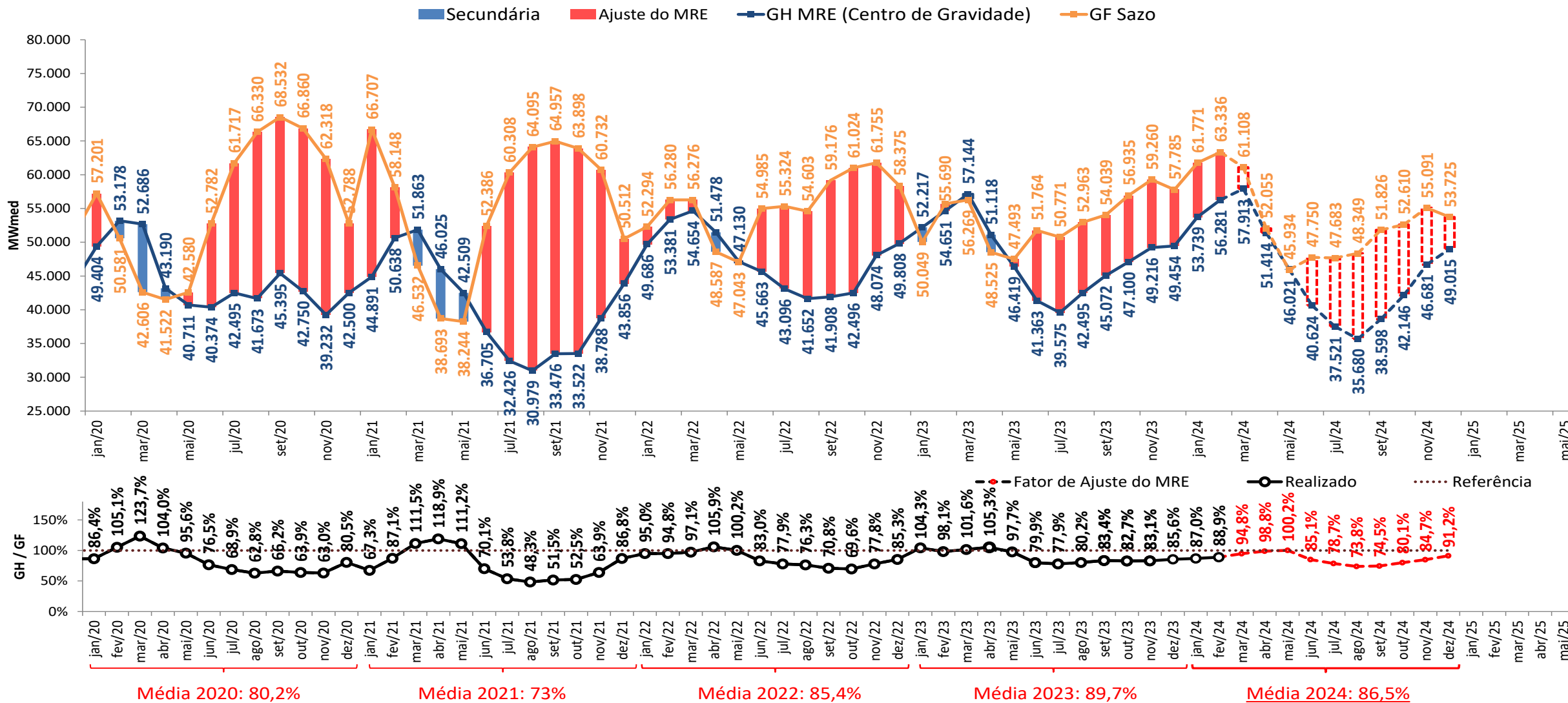
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

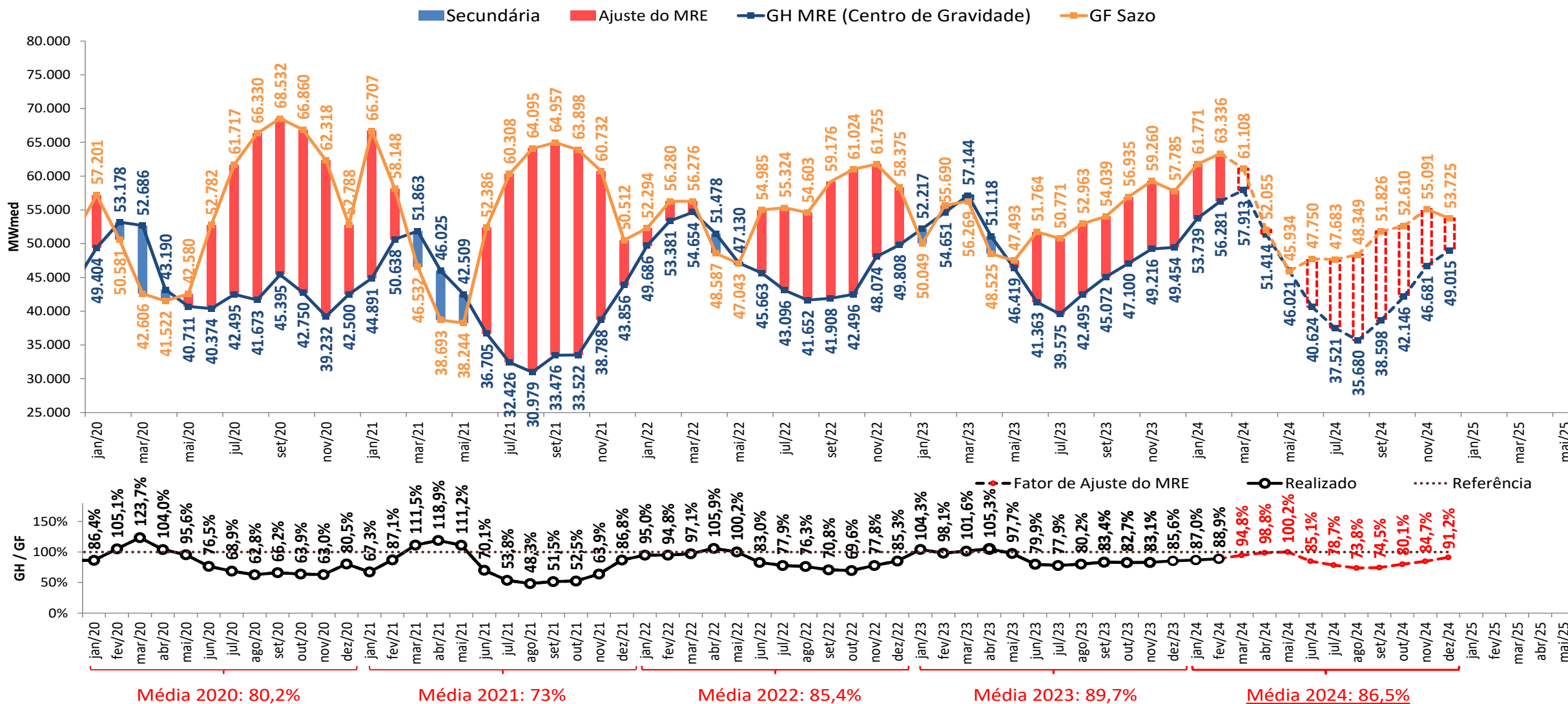
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

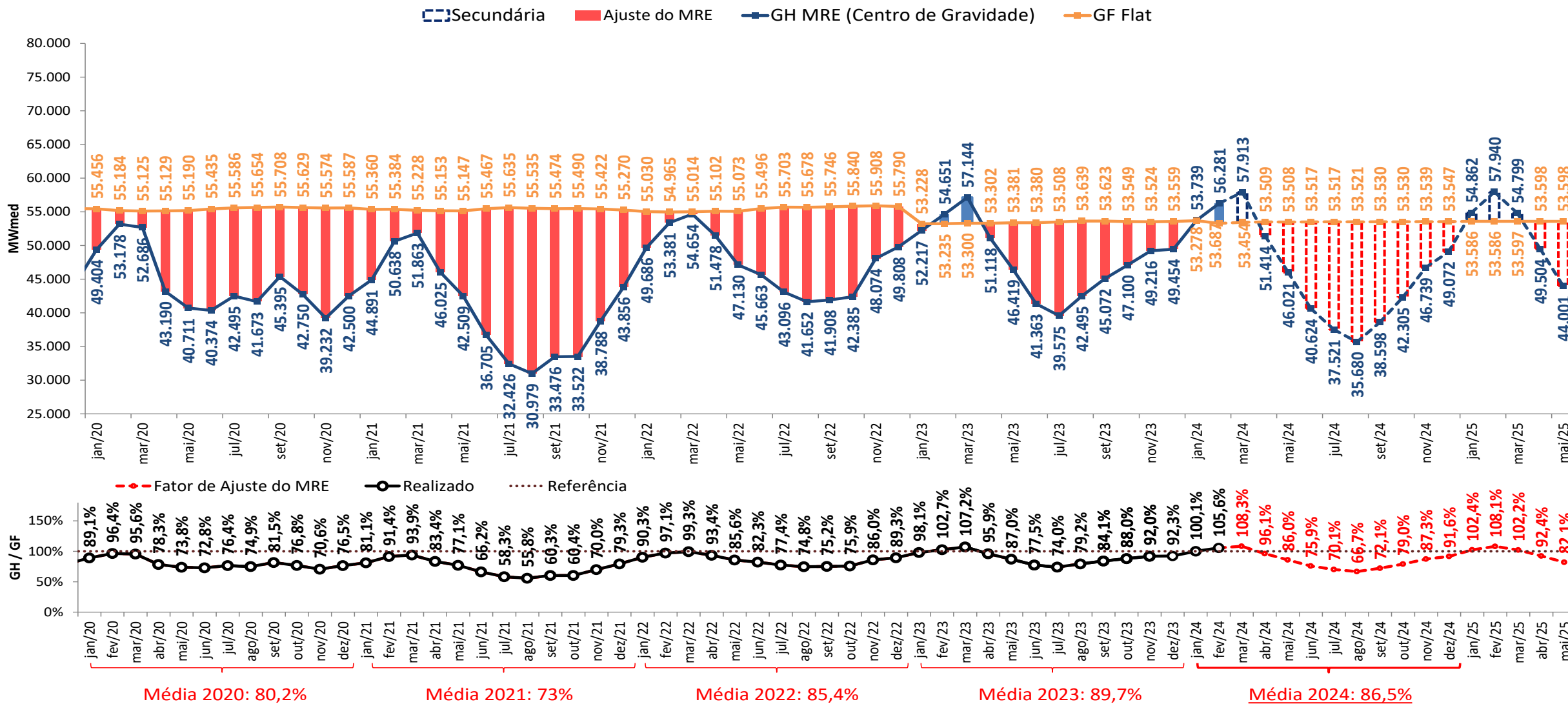
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

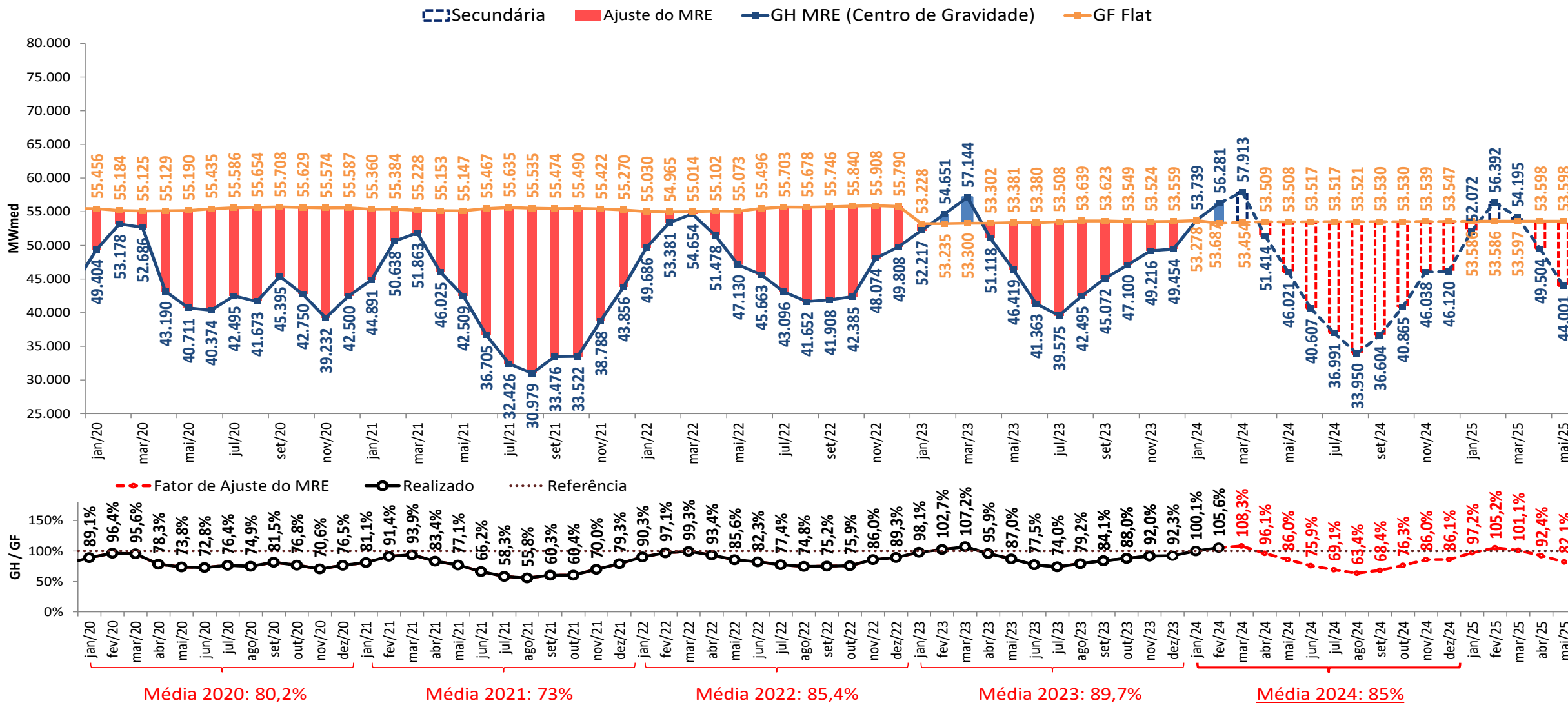
projeção do PLD



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

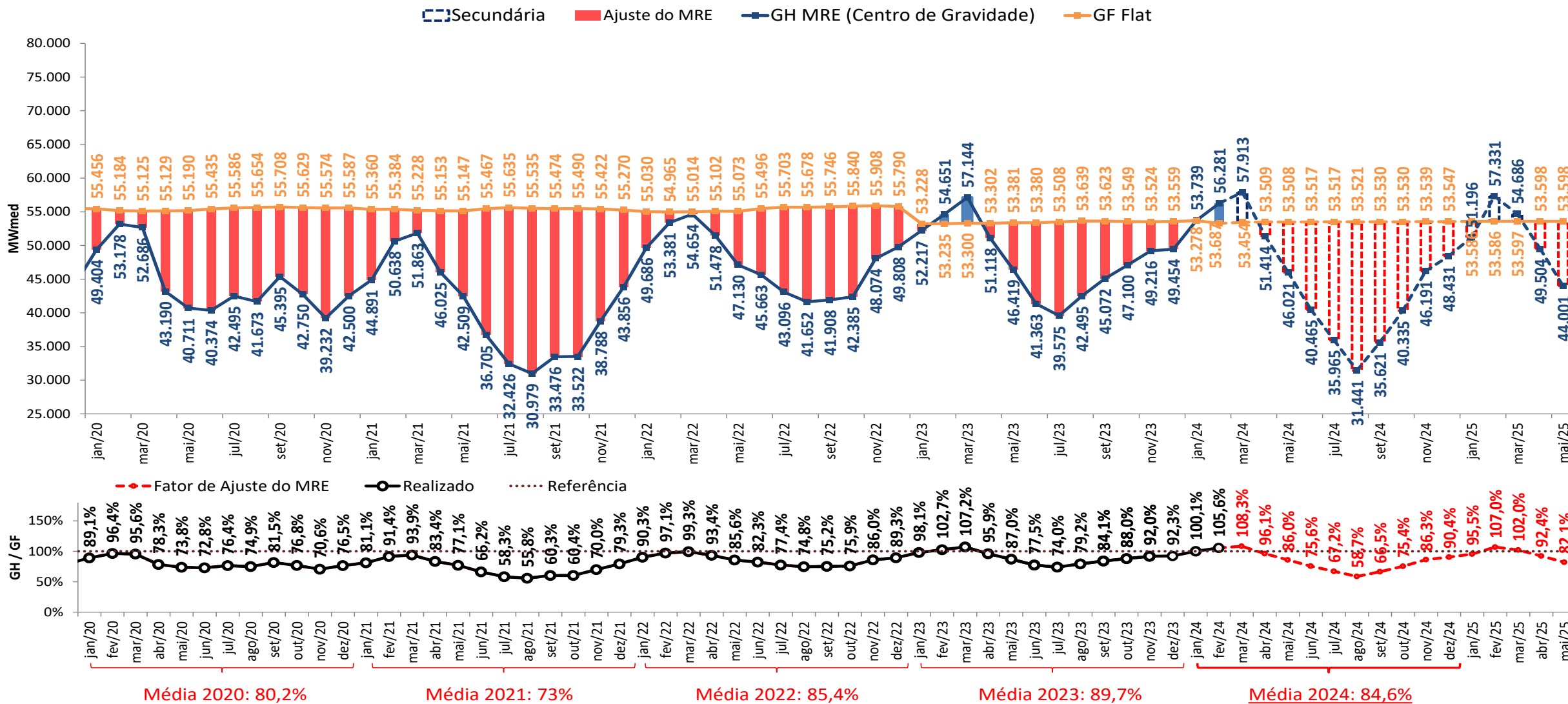
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

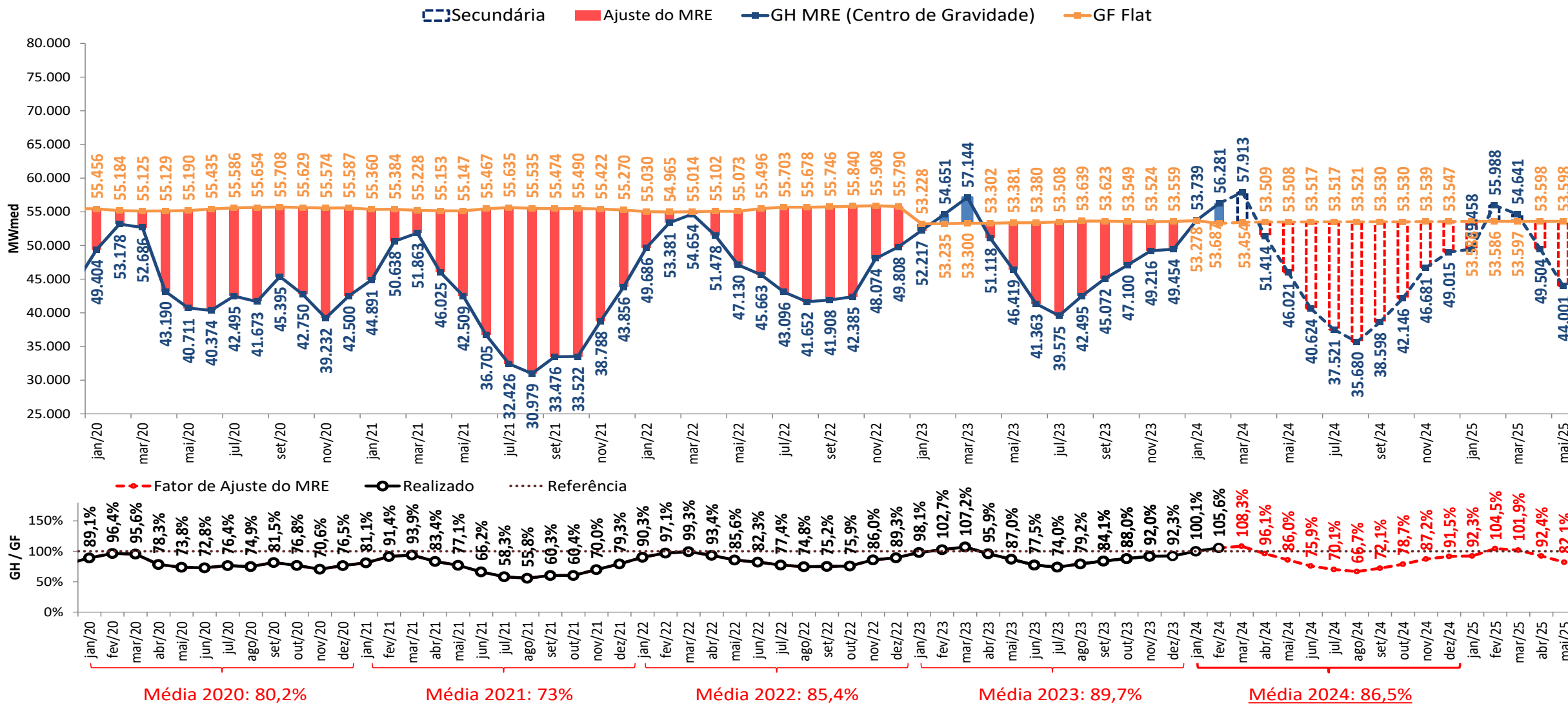
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

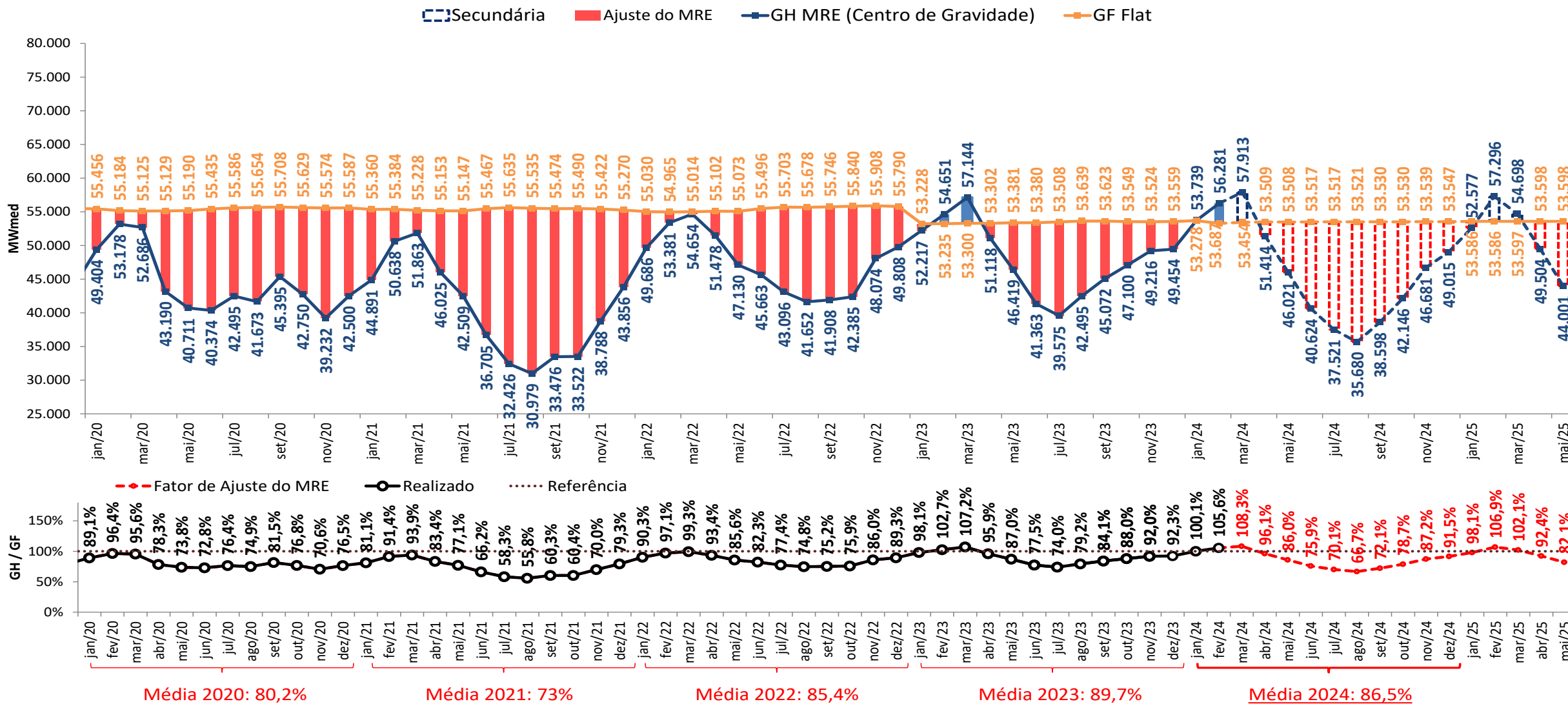
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera



- As estimativas de GSF para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



GF Sazo - perdas (≈3,941%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36.457	37.445	35.952	30.579	26.620	27.658	27.629	28.005	30.005	30.387	31.856	31.586
Sul	8.832	9.229	9.186	7.561	6.805	6.959	6.894	6.921	7.716	7.880	8.252	7.992
Nordeste	5.866	5.978	5.862	5.129	4.394	4.119	4.118	4.152	4.327	4.367	4.680	5.036
Norte	10.145	10.774	10.171	8.786	8.115	8.998	9.027	9.251	9.741	9.940	10.253	9.048
SIN	61.300	63.426	61.172	52.055	45.934	47.735	47.668	48.328	51.790	52.574	55.040	53.662

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Pacotão (PCH)	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	13,2	13,4	14,0	26,5
Pacotão (PCH)	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	15,8	21,1	24,0	24,3	29,1	28,4
Pacotão (PCH)	Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	10,0

Expansão UHEs - perdas (≈3,941%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	12,6	12,8	13,4	25,5
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	15,2	20,3	23,0	23,4	28,0	27,3
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,9	9,6
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	15,2	21,2	35,7	36,2	51,3	62,4

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36.457	37.445	35.952	30.579	26.620	27.658	27.629	28.006	30.018	30.400	31.869	31.611
Sul	8.832	9.229	9.186	7.561	6.805	6.975	6.909	6.941	7.739	7.903	8.279	8.020
Nordeste	5.866	5.978	5.862	5.129	4.394	4.119	4.118	4.152	4.327	4.367	4.690	5.046
Norte	10.145	10.774	10.171	8.786	8.115	8.998	9.027	9.251	9.741	9.940	10.253	9.048
SIN	61.300	63.426	61.172	52.055	45.934	47.750	47.683	48.349	51.826	52.610	55.091	53.725

- As estimativas de GF apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



GF FLAT Proj. PLD - perdas (≈3,941%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31.686	31.591	31.448	31.433	31.010	31.002	31.013	31.006	31.000	30.926	30.968	31.494
Sul	7.676	7.786	8.036	7.772	7.927	7.801	7.738	7.662	7.972	8.020	8.022	7.969
Nordeste	5.098	5.043	5.128	5.272	5.119	4.617	4.622	4.597	4.471	4.445	4.549	5.022
Norte	8.817	9.089	8.897	9.032	9.453	10.086	10.133	10.242	10.064	10.116	9.968	9.022
SIN	53.278	53.510	53.509	53.509	53.508	53.506	53.506	53.507	53.507	53.507	53.507	53.507

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Pacotão (PCH)	Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	13,5	13,5	13,5	26,4
Pacotão (PCH)	Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	16,9	22,4	23,8	23,8	27,4	27,4
Pacotão (PCH)	Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,2	10,2

Expansão - perdas (≈3,941%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
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	0,7	8,4	8,4	8,4	16,5
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,6	14,0	14,8	14,8	17,1	17,1
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	6,3
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	10,6	14,6	23,3	23,3	31,9	39,9

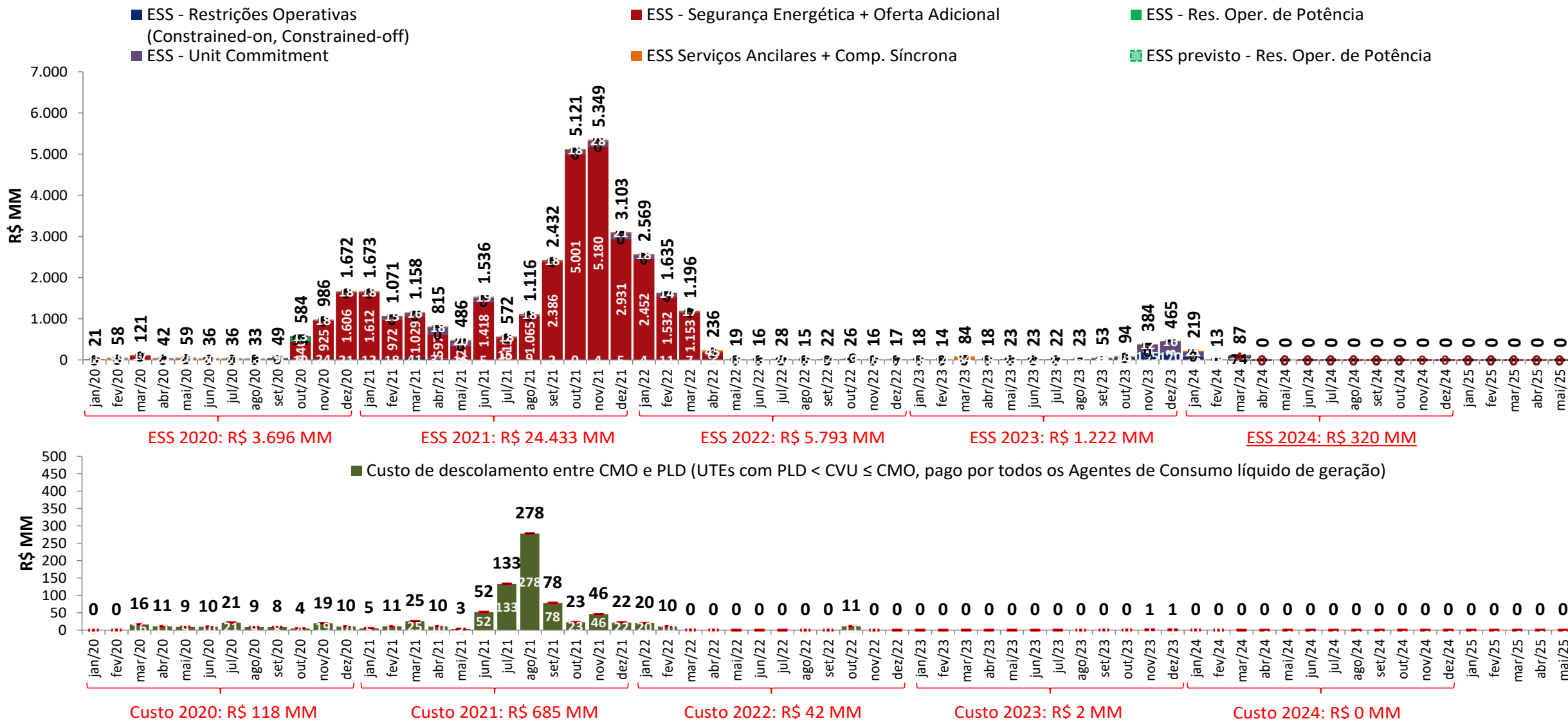
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31.686	31.591	31.448	31.433	31.010	31.002	31.013	31.006	31.009	30.935	30.977	31.511
Sul	7.676	7.786	8.036	7.772	7.927	7.811	7.748	7.676	7.987	8.035	8.039	7.986
Nordeste	5.098	5.043	5.128	5.272	5.119	4.617	4.622	4.597	4.471	4.445	4.556	5.028
Norte	8.817	9.089	8.897	9.032	9.453	10.086	10.133	10.242	10.064	10.116	9.968	9.022
SIN	53.278	53.510	53.509	53.509	53.508	53.517	53.517	53.521	53.530	53.530	53.539	53.547

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

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



projeção do PLD

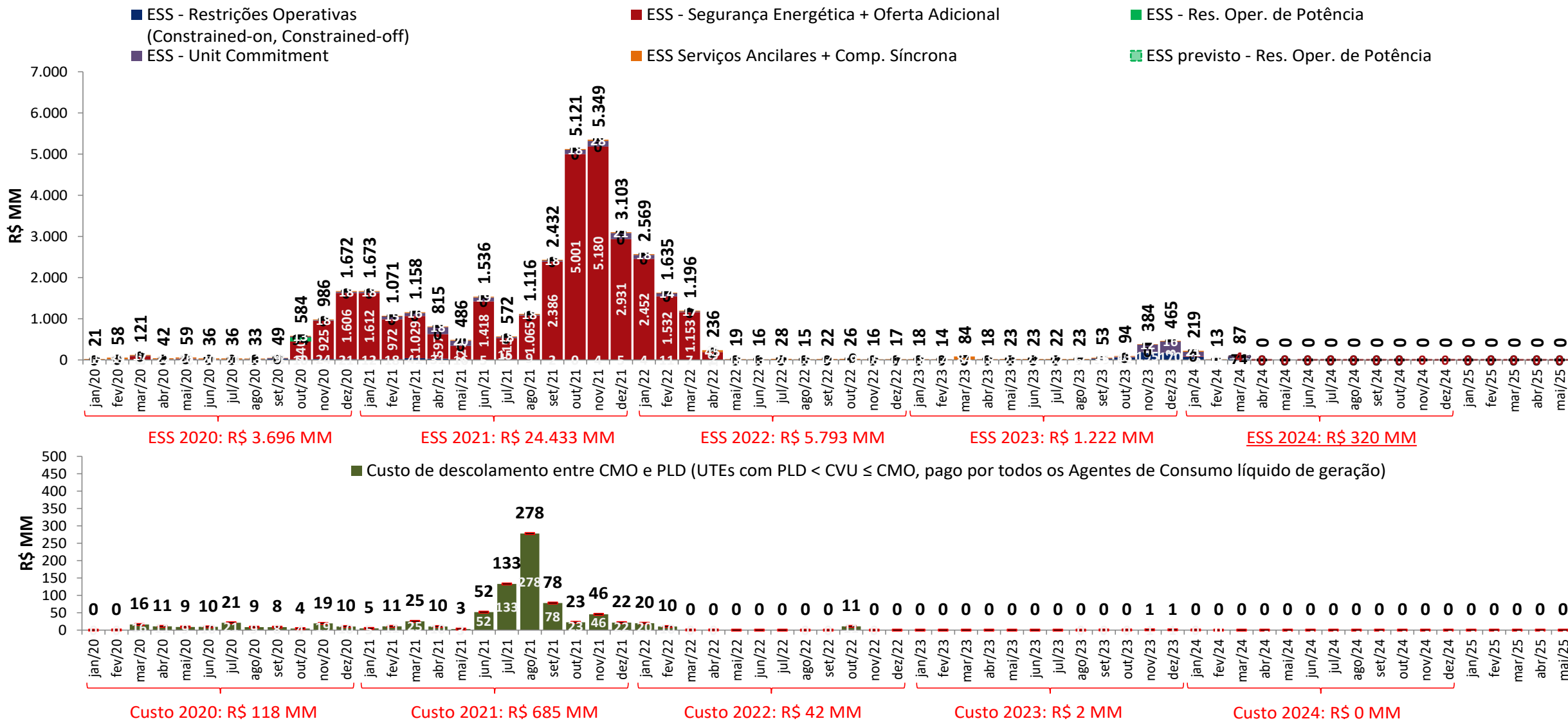


- As estimativas de ESS para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



projeção do PLD

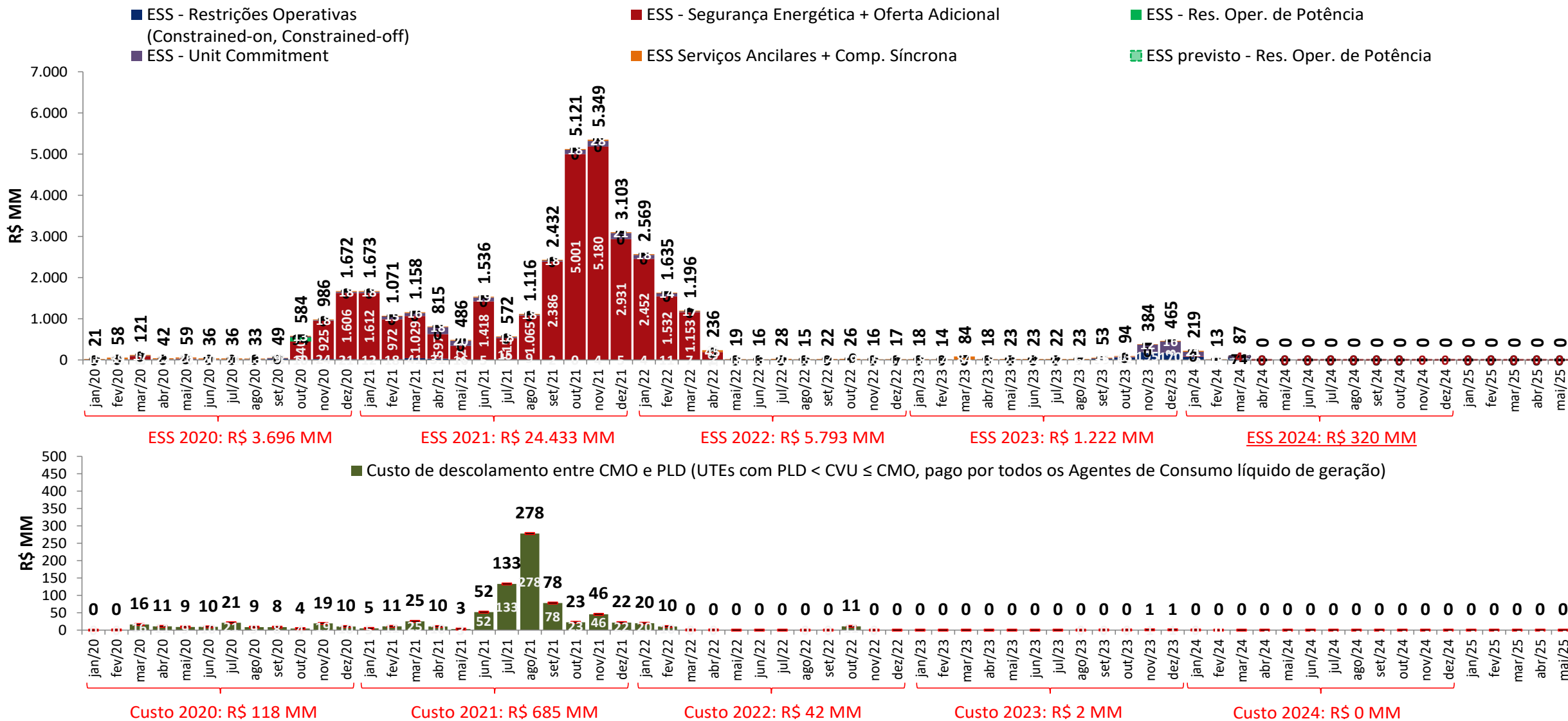


- As estimativas de ESS para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



projeção do PLD

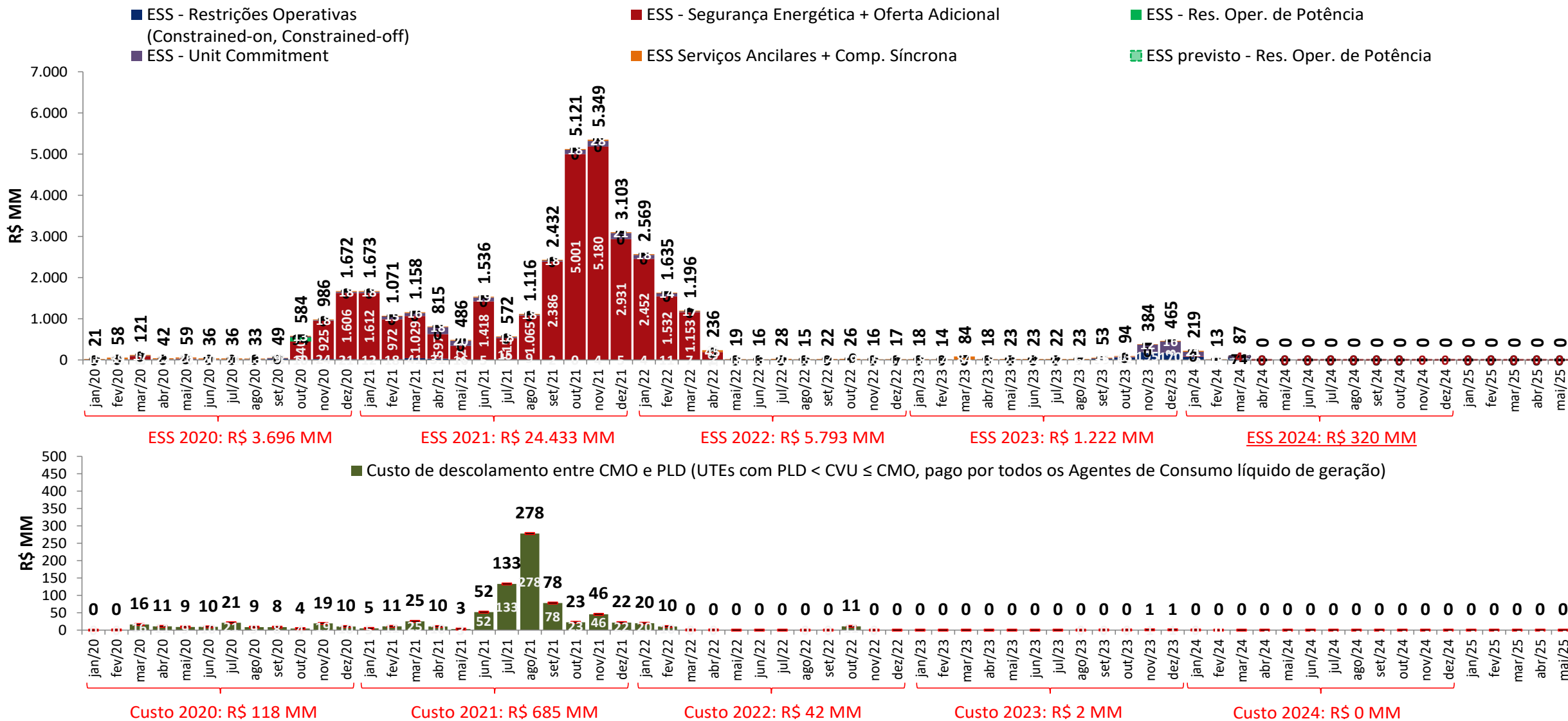


- As estimativas de ESS para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



projeção do PLD

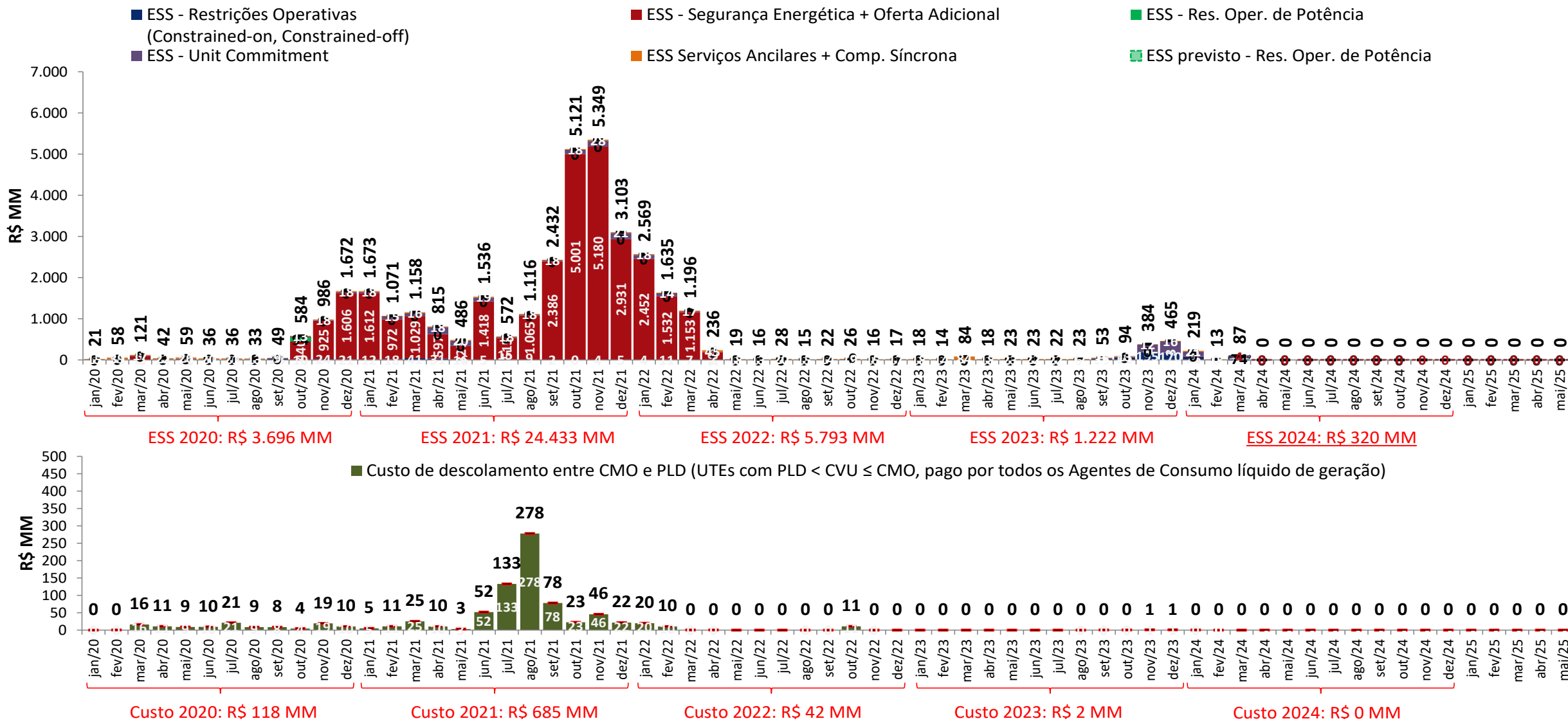


- As estimativas de ESS para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



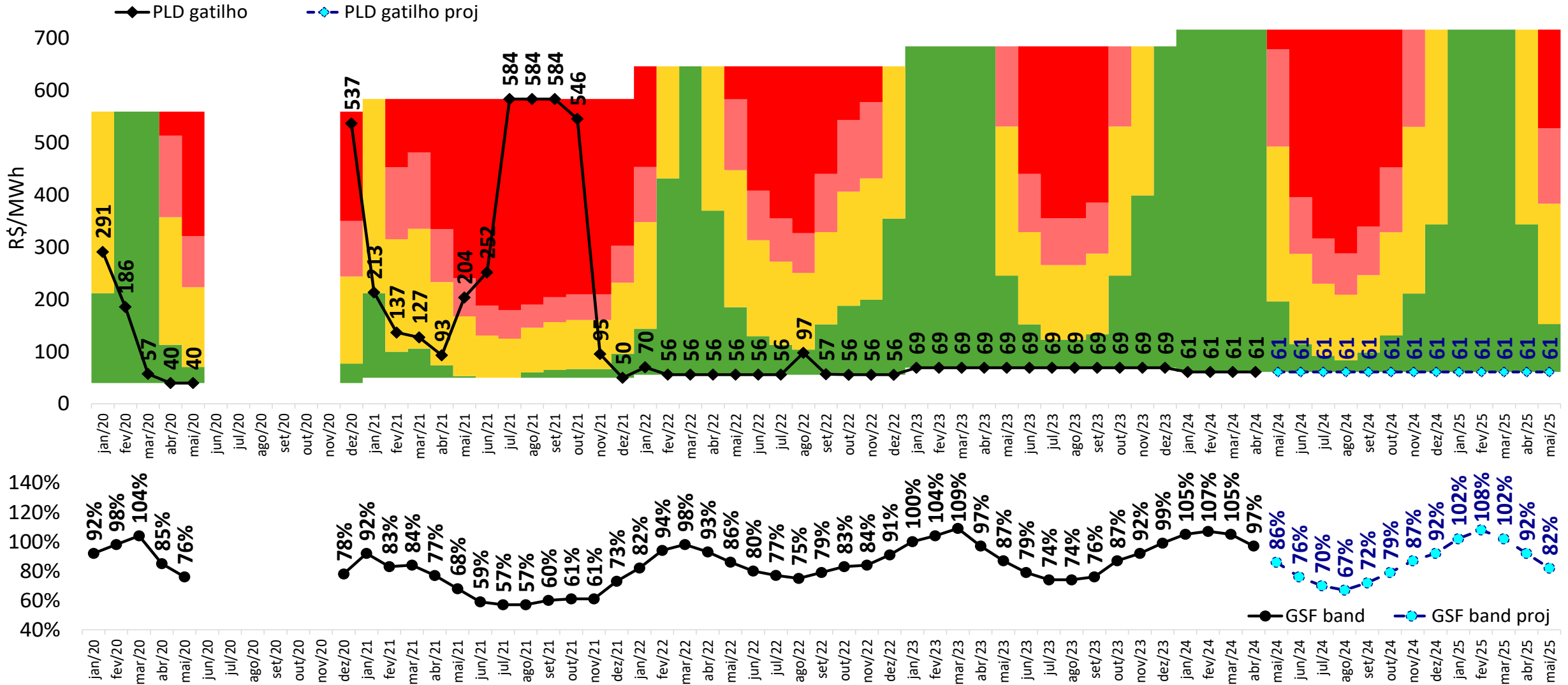
projeção do PLD



- As estimativas de ESS para março e abril de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 01/04/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

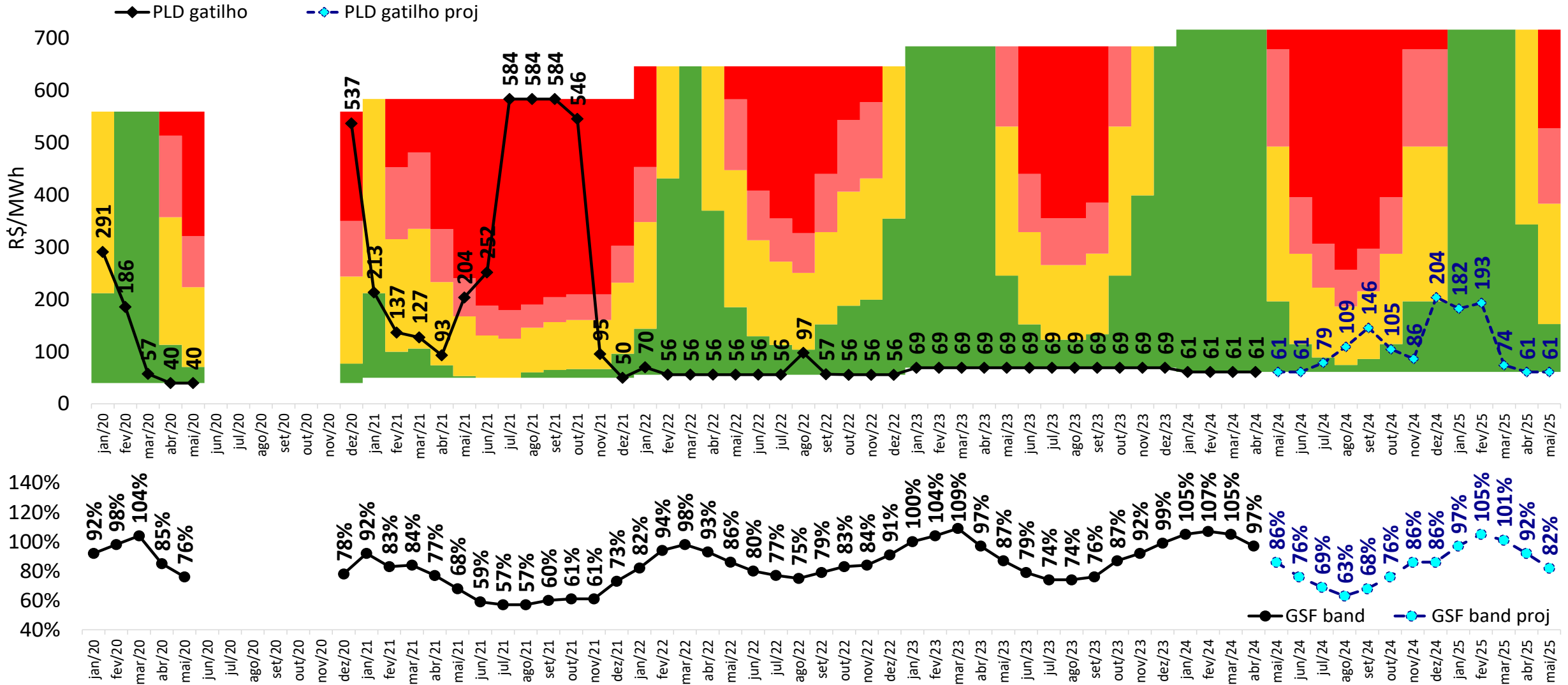
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



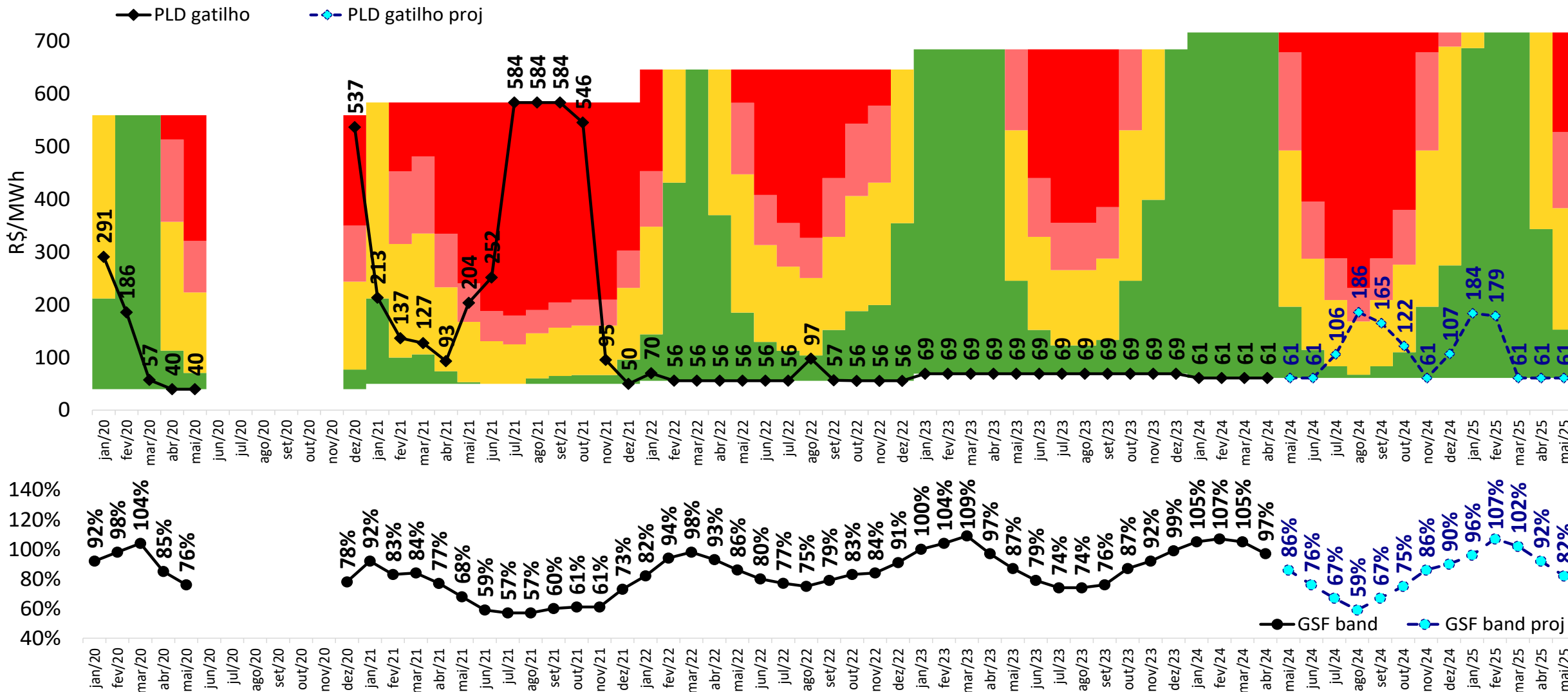
projeção da bandeira tarifária

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



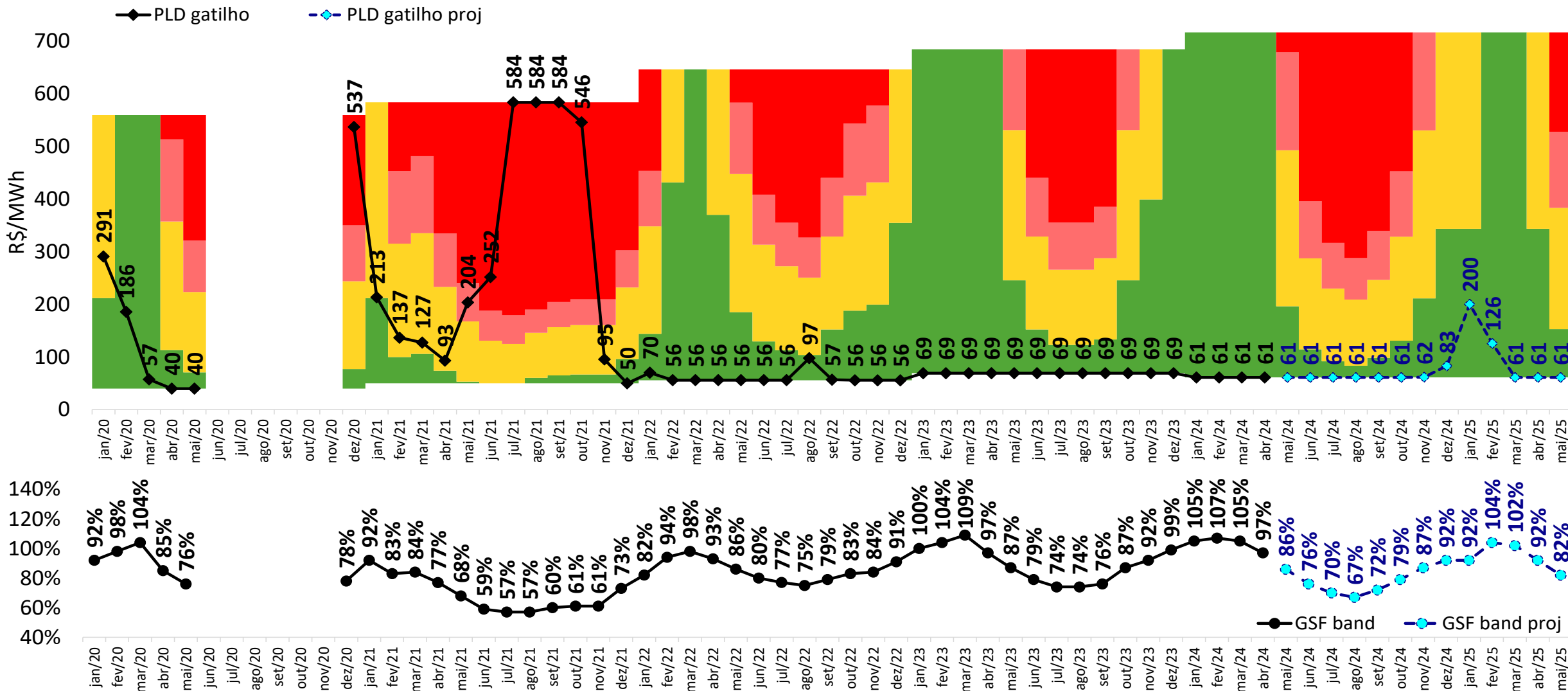
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022 - PPrimavera



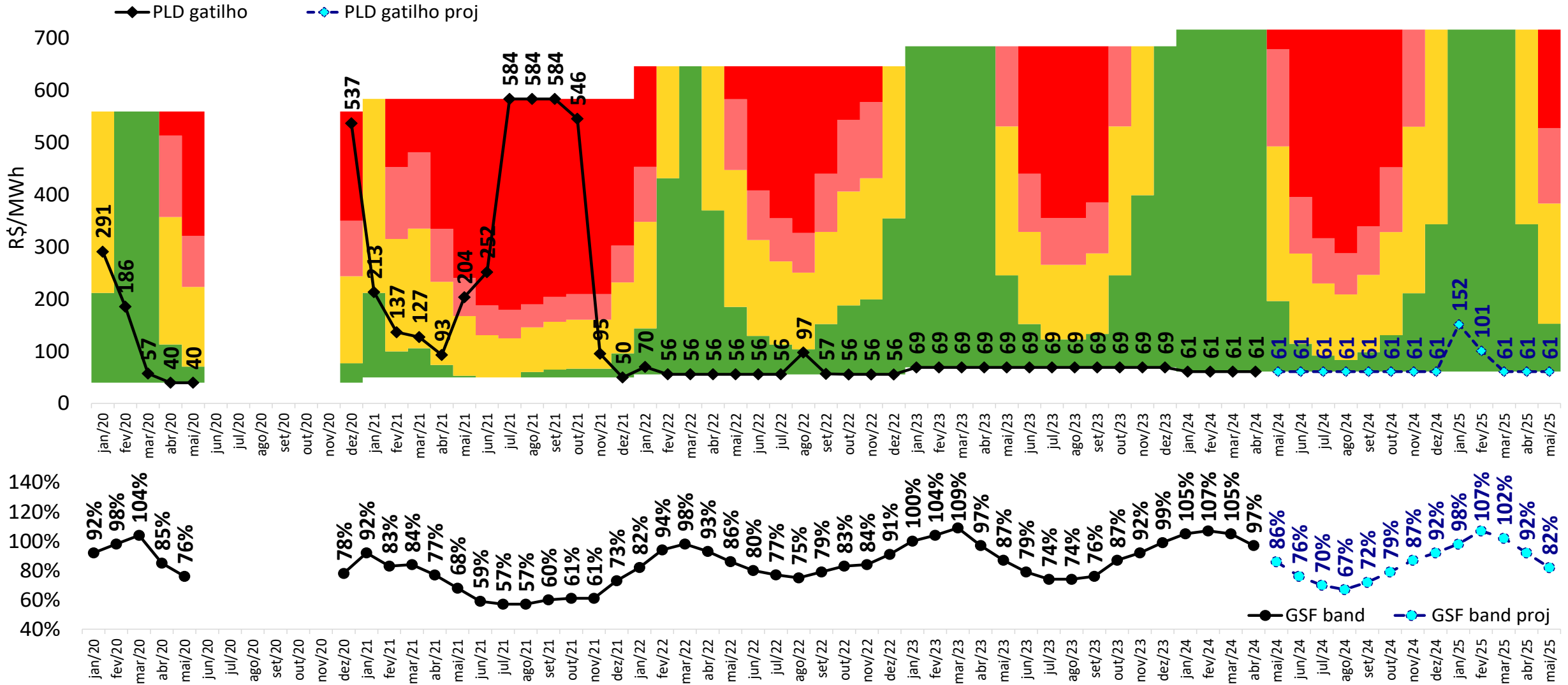
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008 - PPrimavera



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