



02/05/2024

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
1/mai/24	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh
2/mai/24	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh
Projeção mai/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh
Projeção jun/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh
Projeção jul-dez/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 1/mai/24	74%	304%	75%	110%	110%
Expectativa mai/24	67%	170%	44%	113%	89%

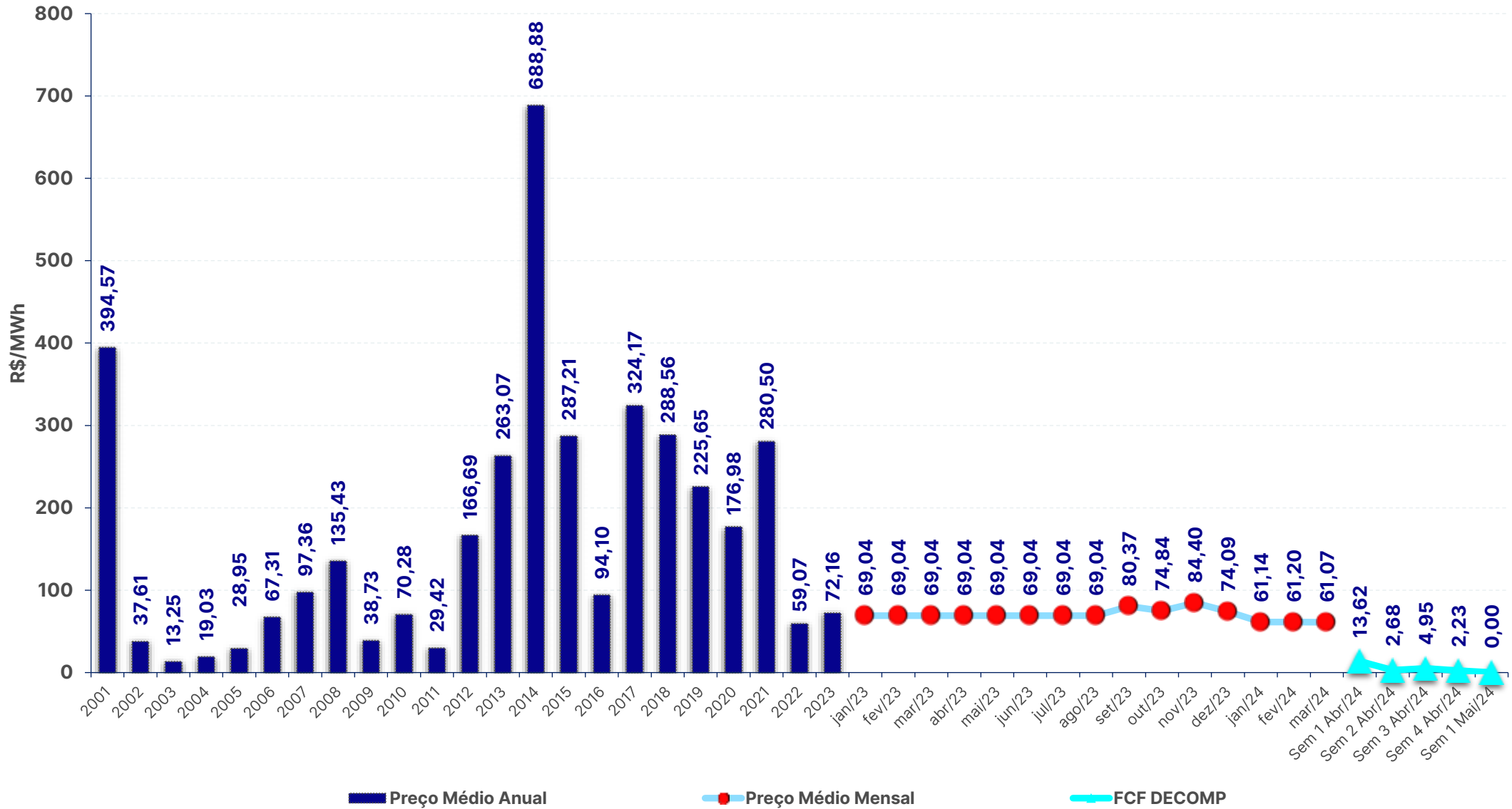
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 1/mai/24	73,0%	73,1%	78,5%	95,5%	75,2%
Expectativa final de mai/24	74,5%	93,7%	74,6%	98,4%	77,1%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 1/mai/24	102,3%	87,9%
Expectativa mai/24	101,2%	86,9%
Projeção 2024	87,4%	87,4%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mai/24	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2024	R\$ 372 MM	R\$ 1 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

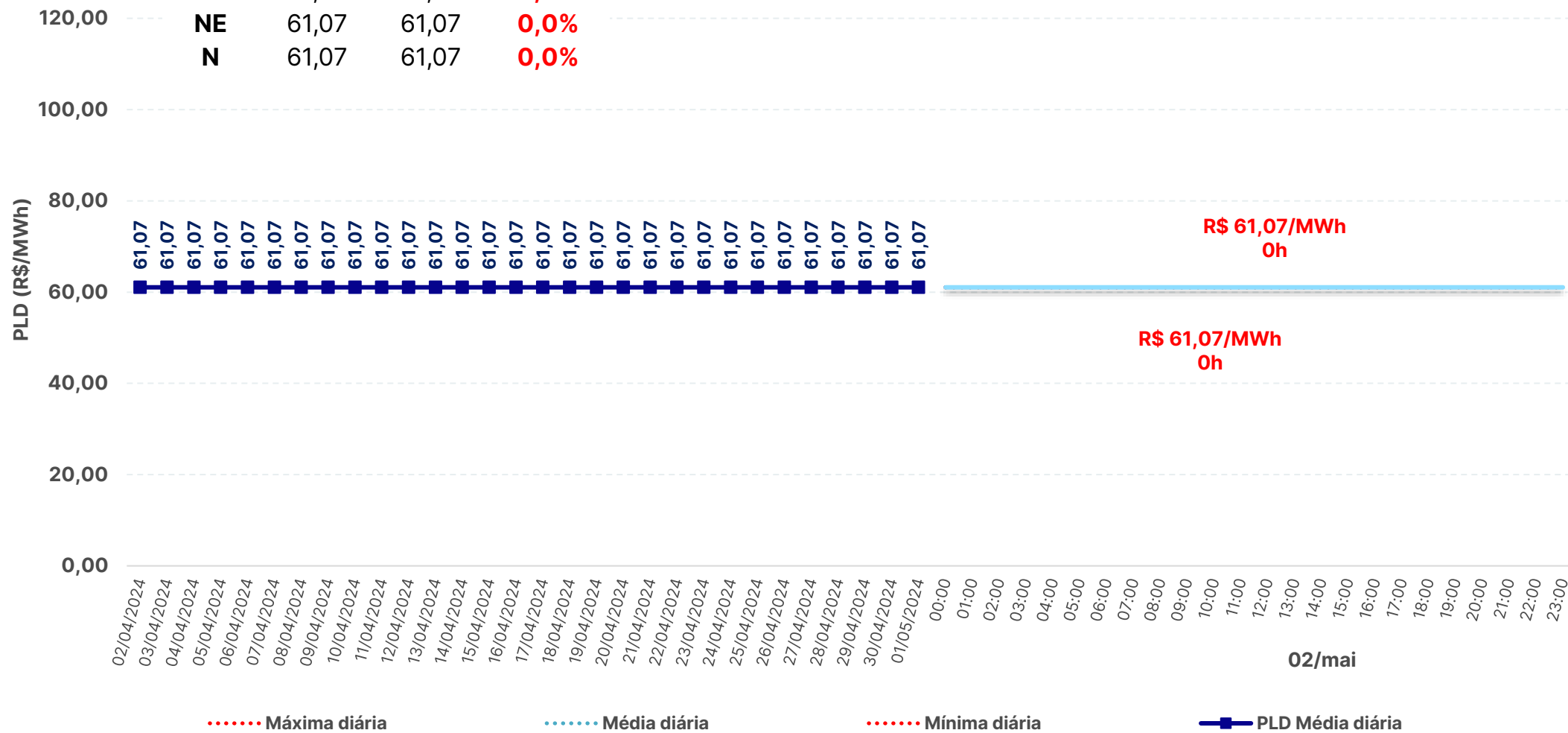
comportamento do PLD e da FCF do decomp: SE/CO



preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO

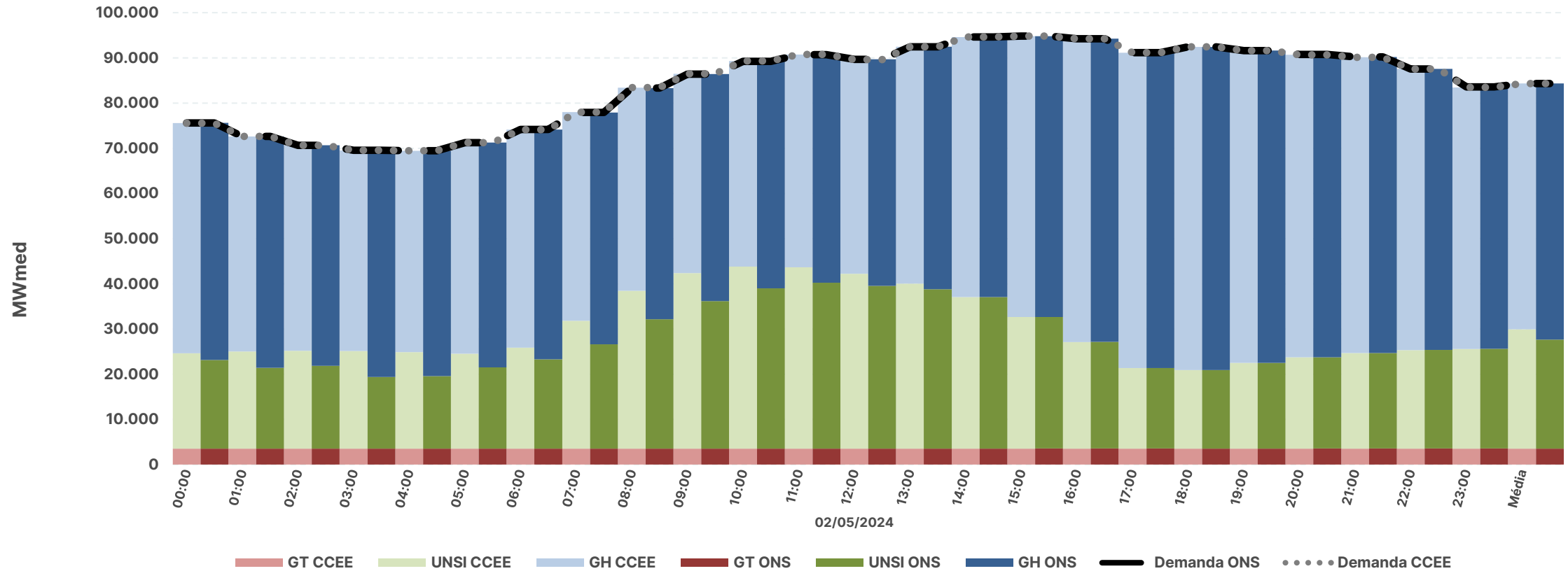
PLD mai/24 (R\$/MWh)

Subm	01/mai	02/mai	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 desseem – SIN – 02/05/2024

Média diária [MWmédios] - SIN				
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	3.538	26.409	54.401	84.349
Caso ONS	3.547	24.116	56.686	84.349

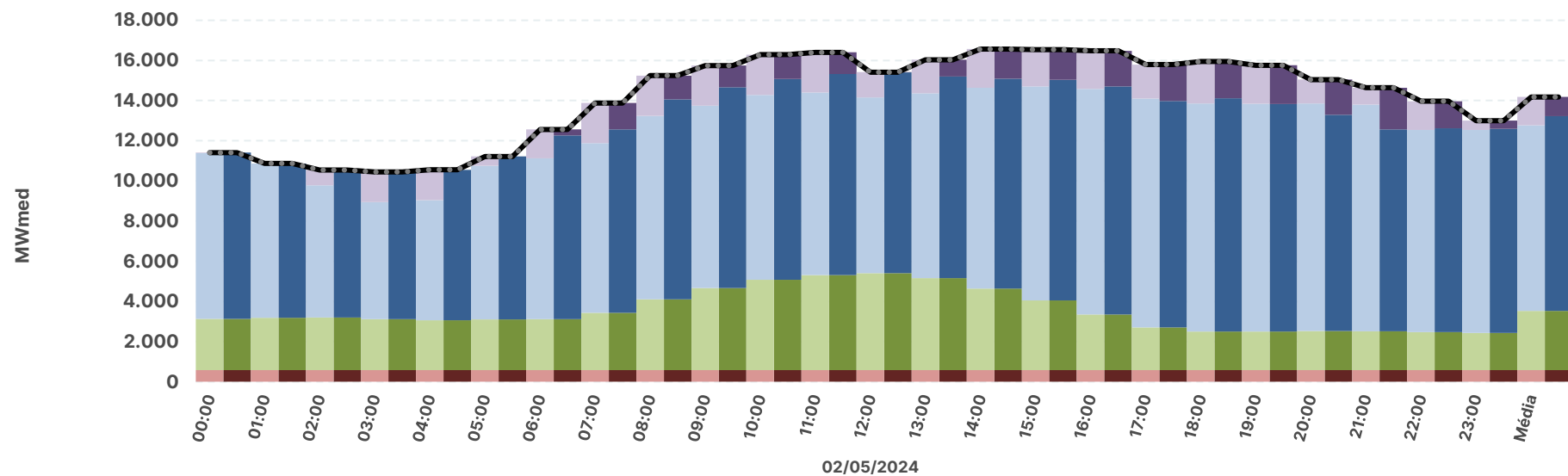
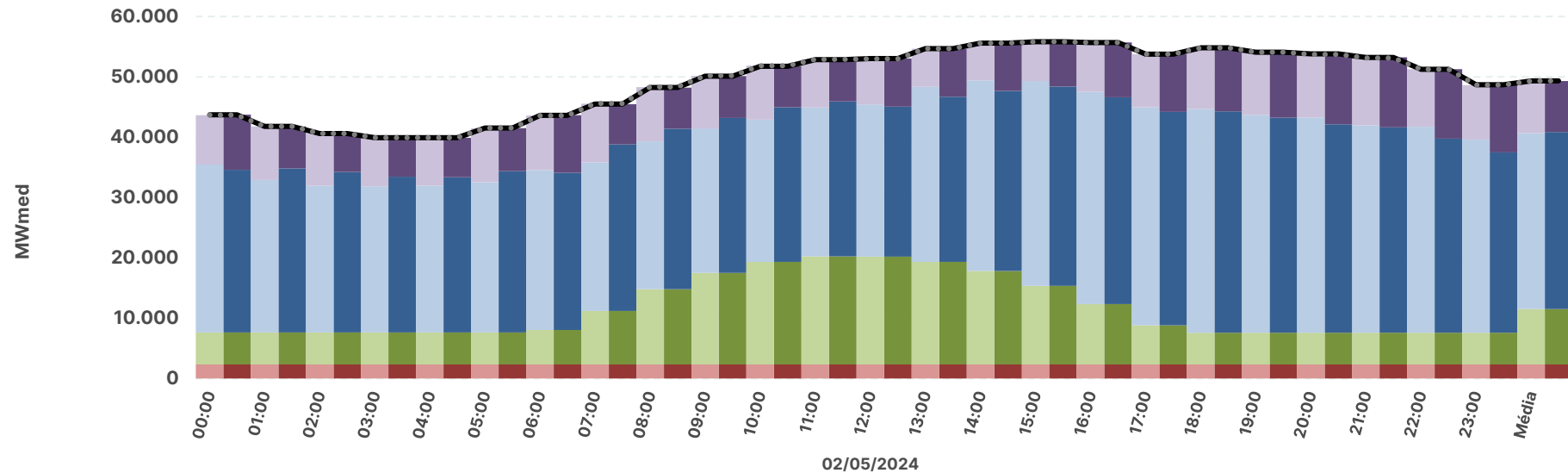


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – SE e S – 02/05/2024

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – SE	Carga*	49.328	49.327
	Interc.	8.684	8.481
	GH	29.149	29.352
	UNSI	9.201	9.201
	GT	2.294	2.294
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	14.181	14.181
	Interc.	1.413	956
	GH	9.237	9.694
	UNSI	2.947	2.947
	GT	584	584

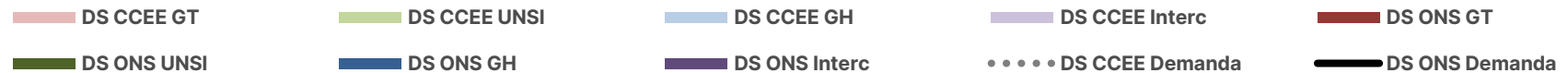
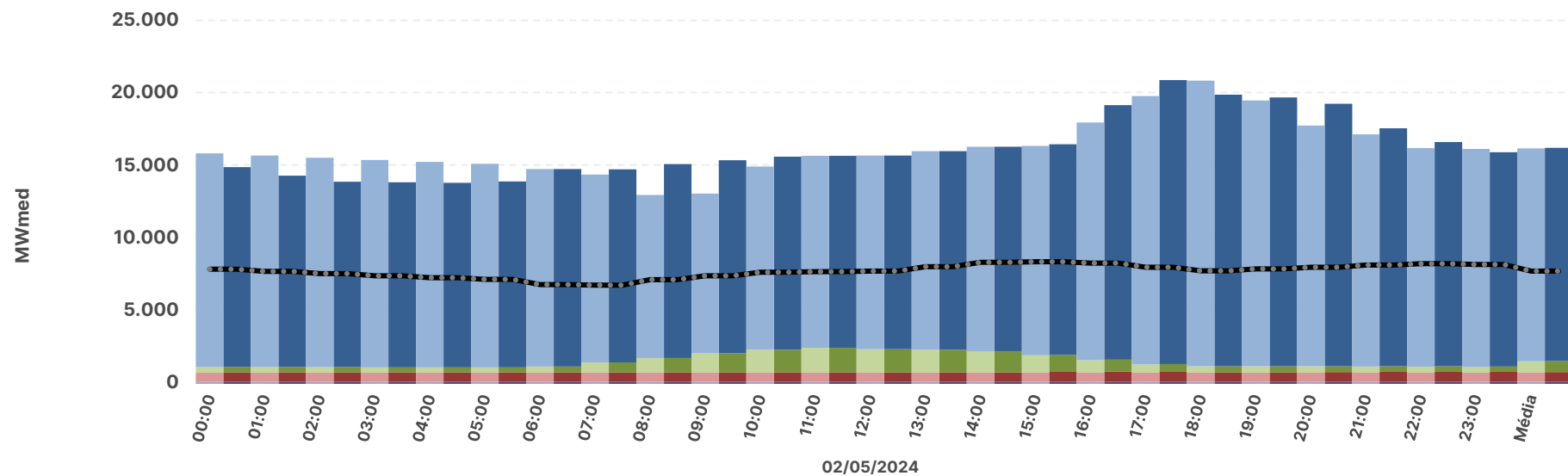
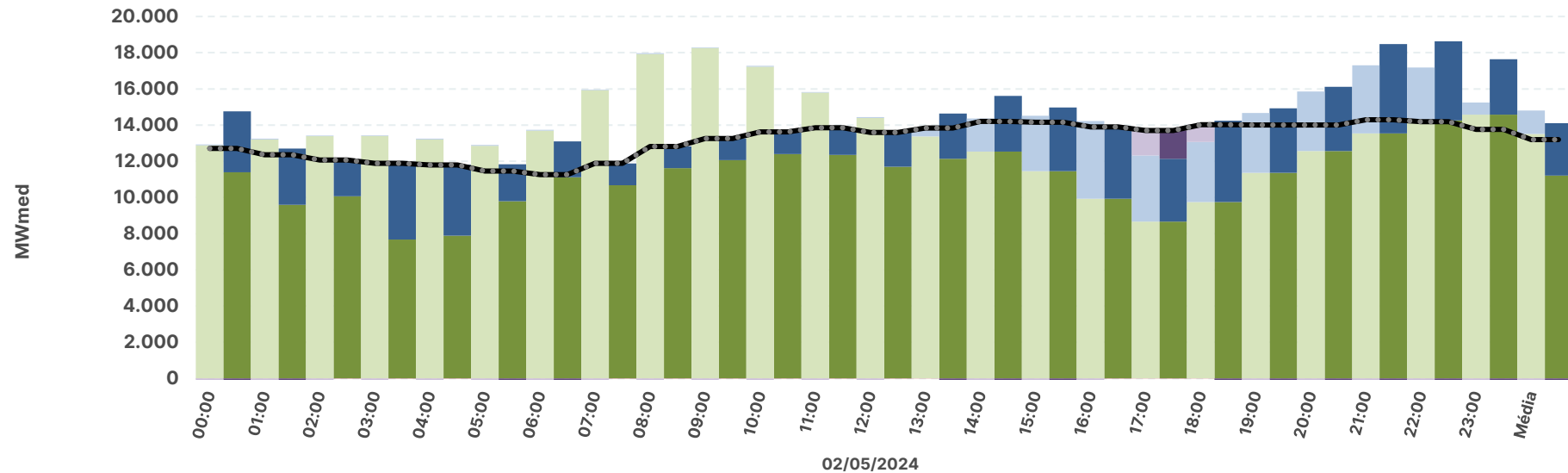


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – NE e N – 02/05/2024

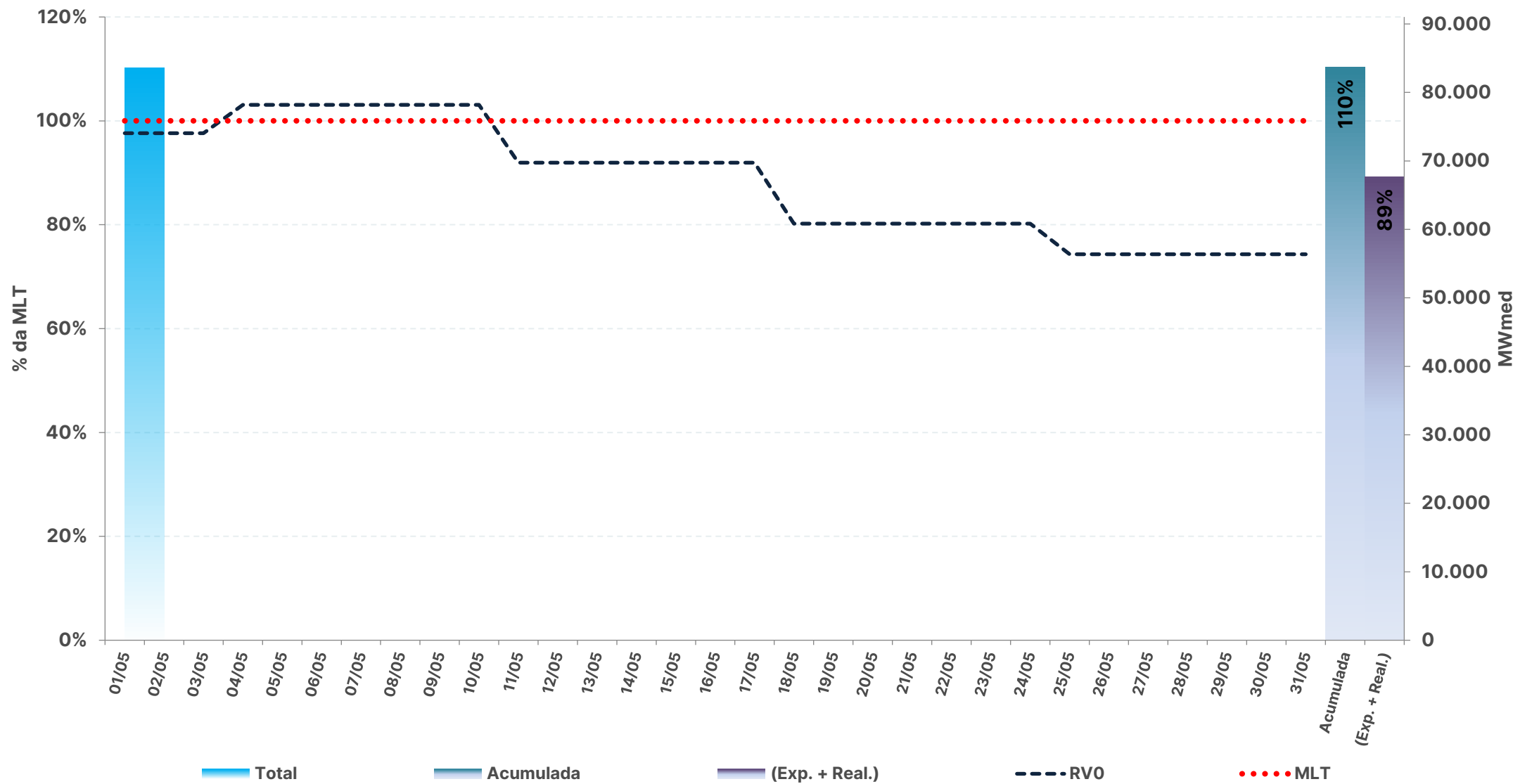
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	13.194	13.194
	Interc.	-1.609	-905
	GH	1.296	2.886
	UNSI	13.503	11.209
	GT	4	4
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.647	7.647
	Interc.	-8.488	-8.532
	GH	14.719	14.754
	UNSI	758	758
	GT	657	666



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

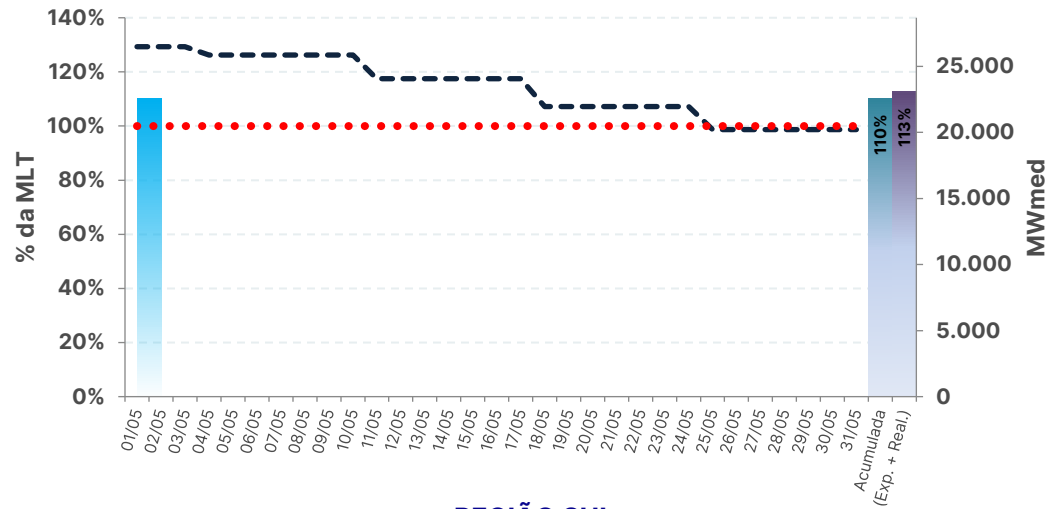


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

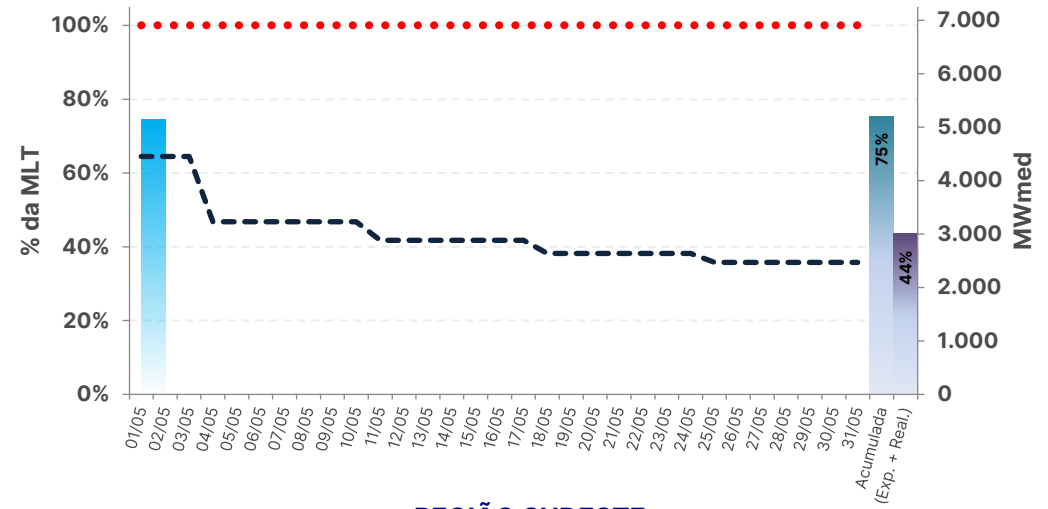
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

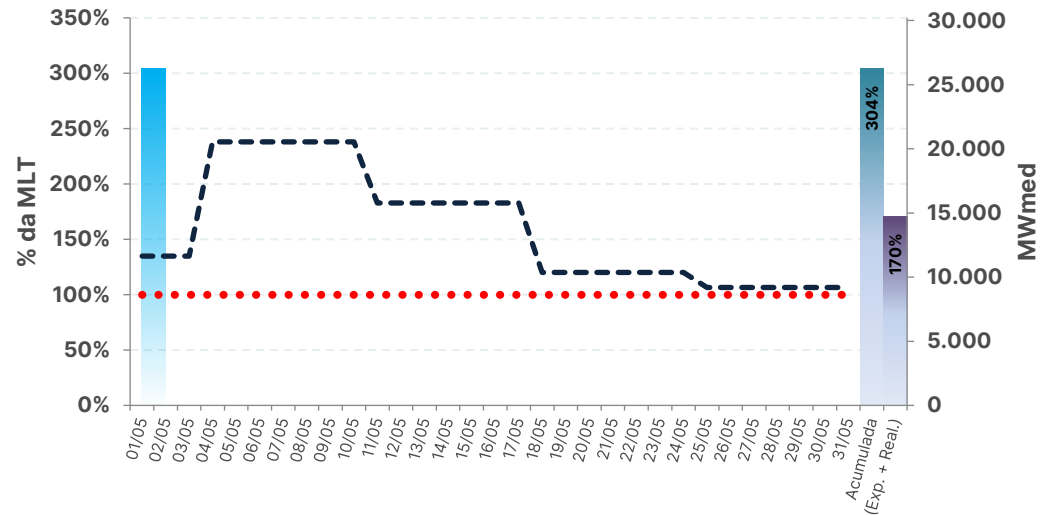
REGIÃO NORTE



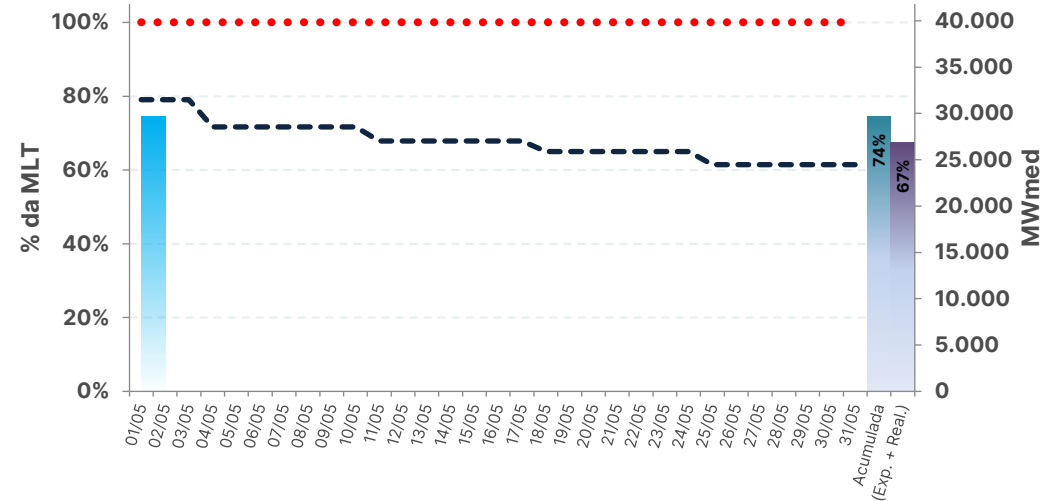
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

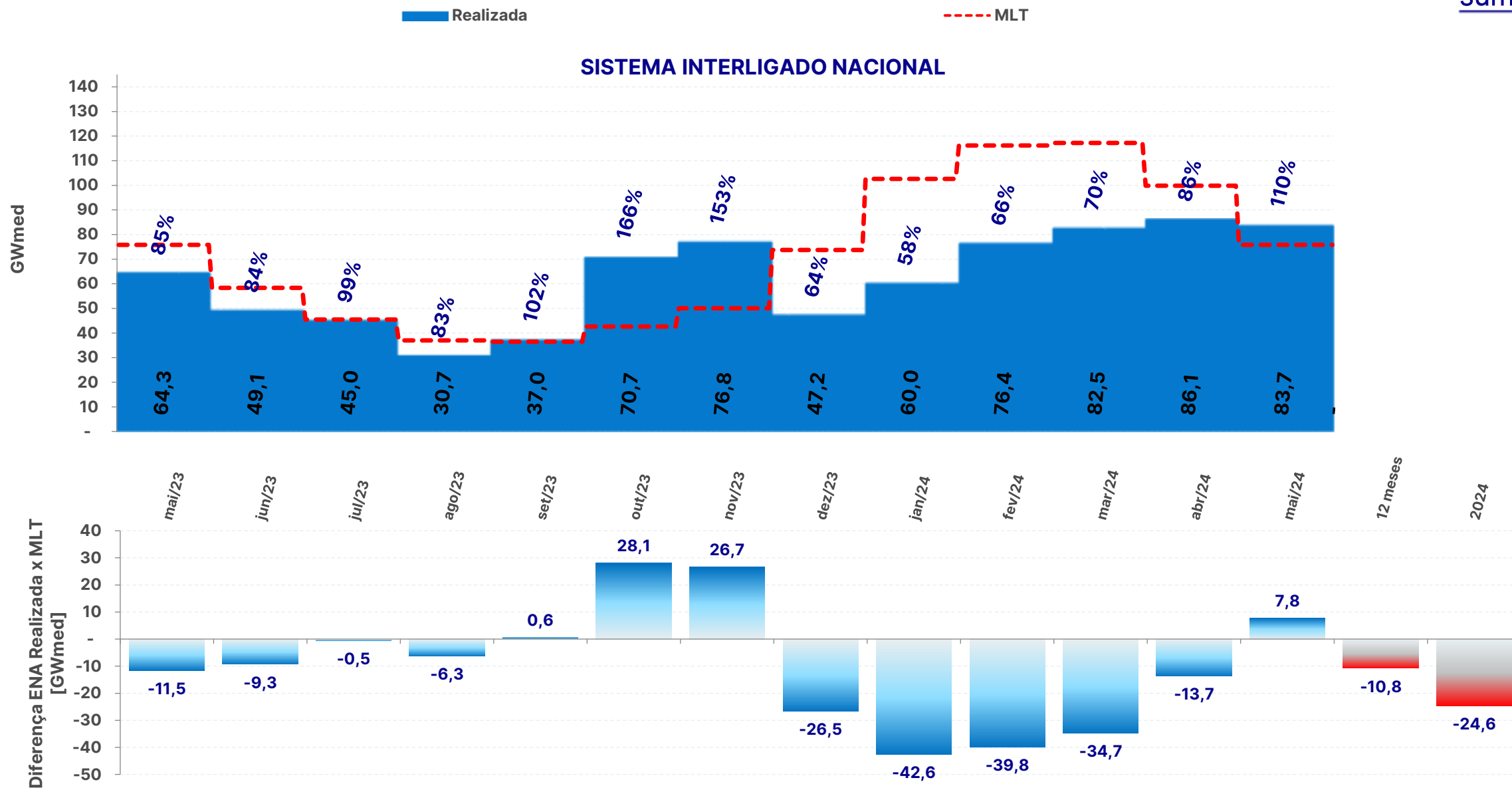


■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)
 - - - RVO
 ●●●● MLT

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

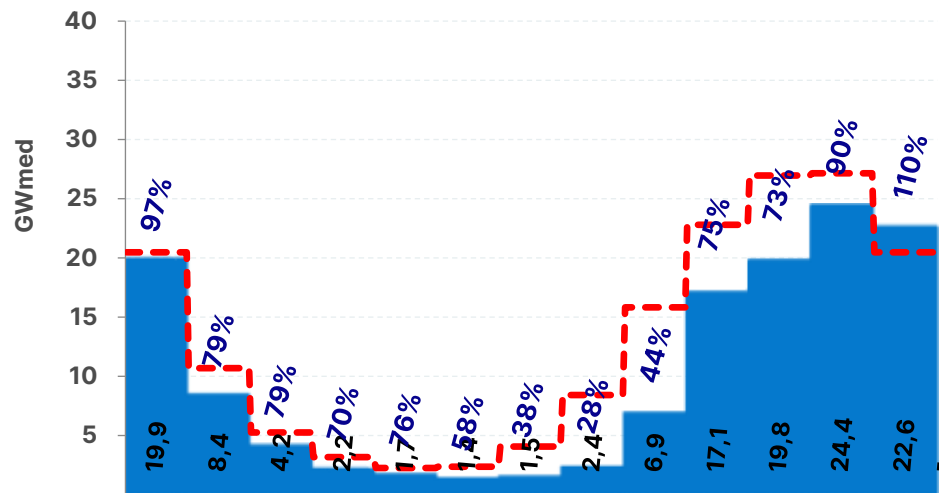
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

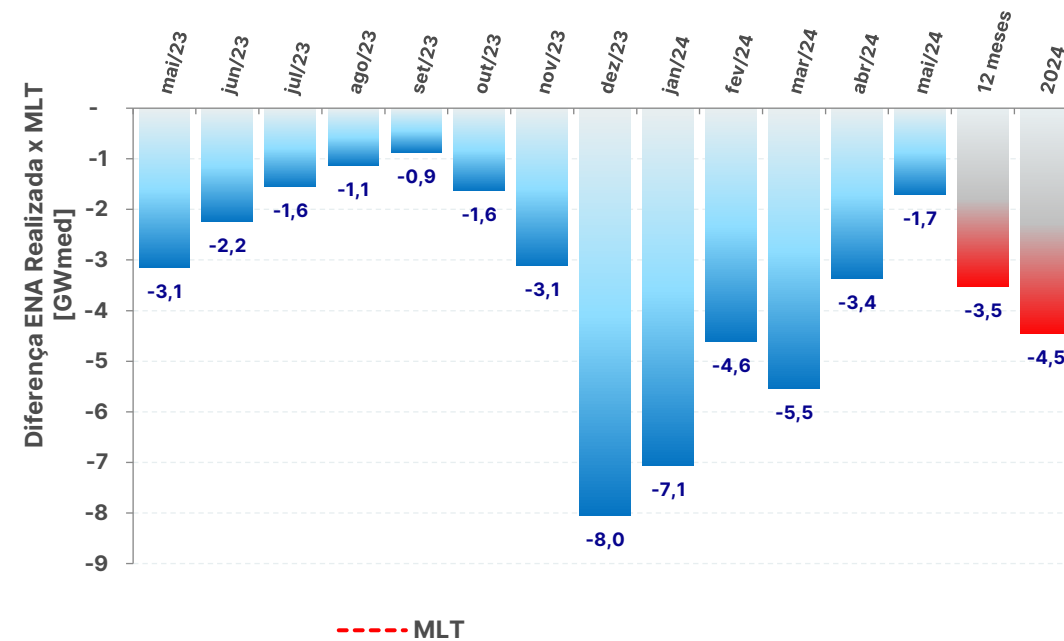
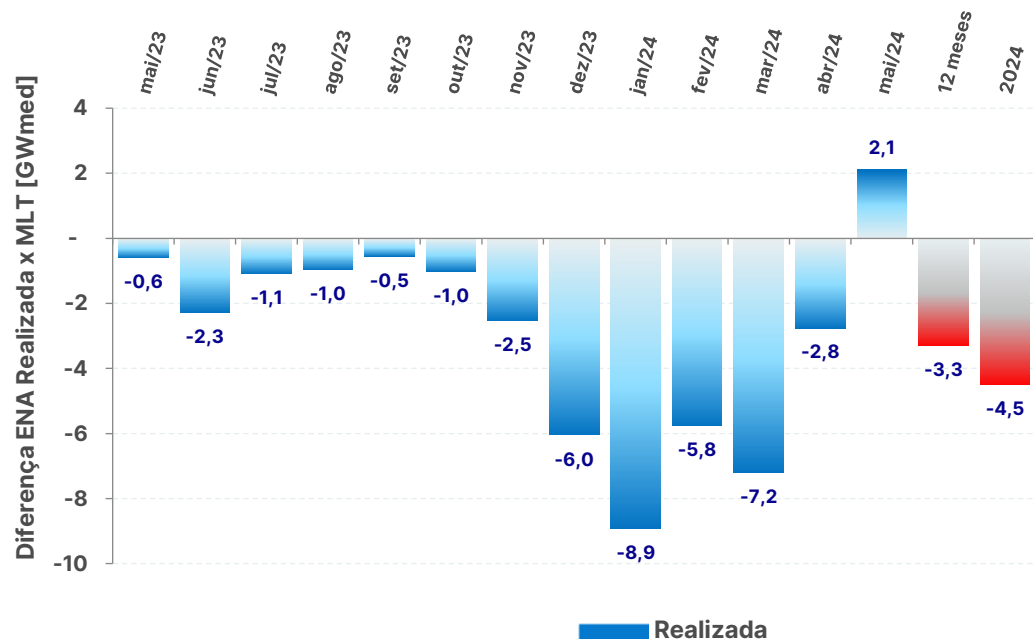
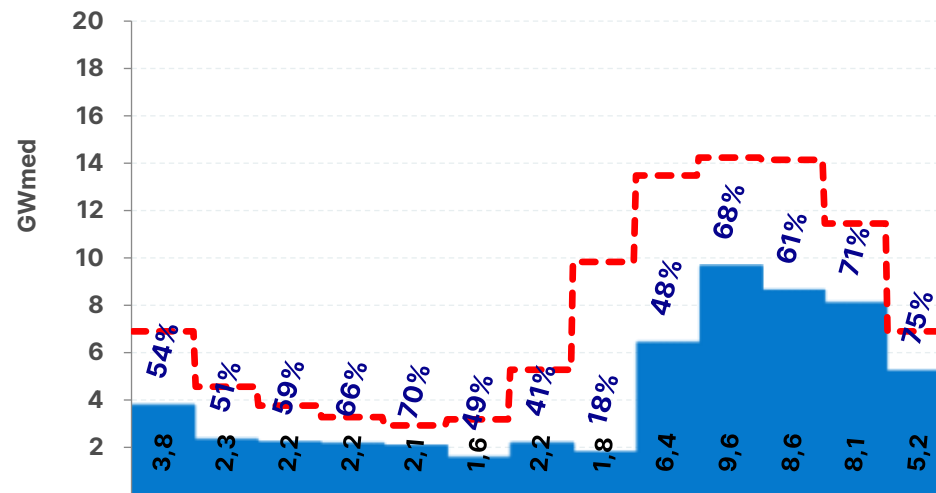


acompanhamento da energia natural afluyente

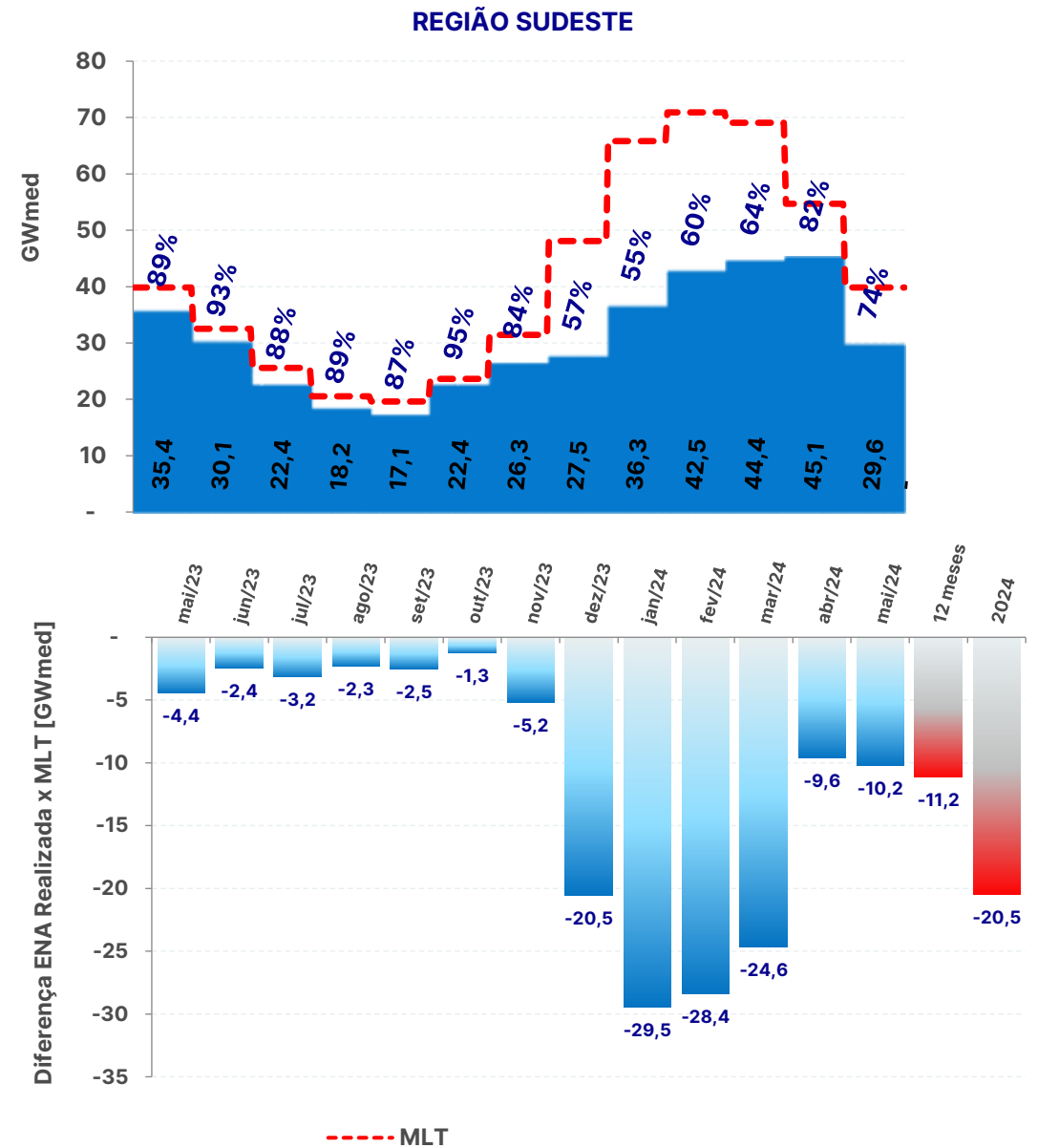
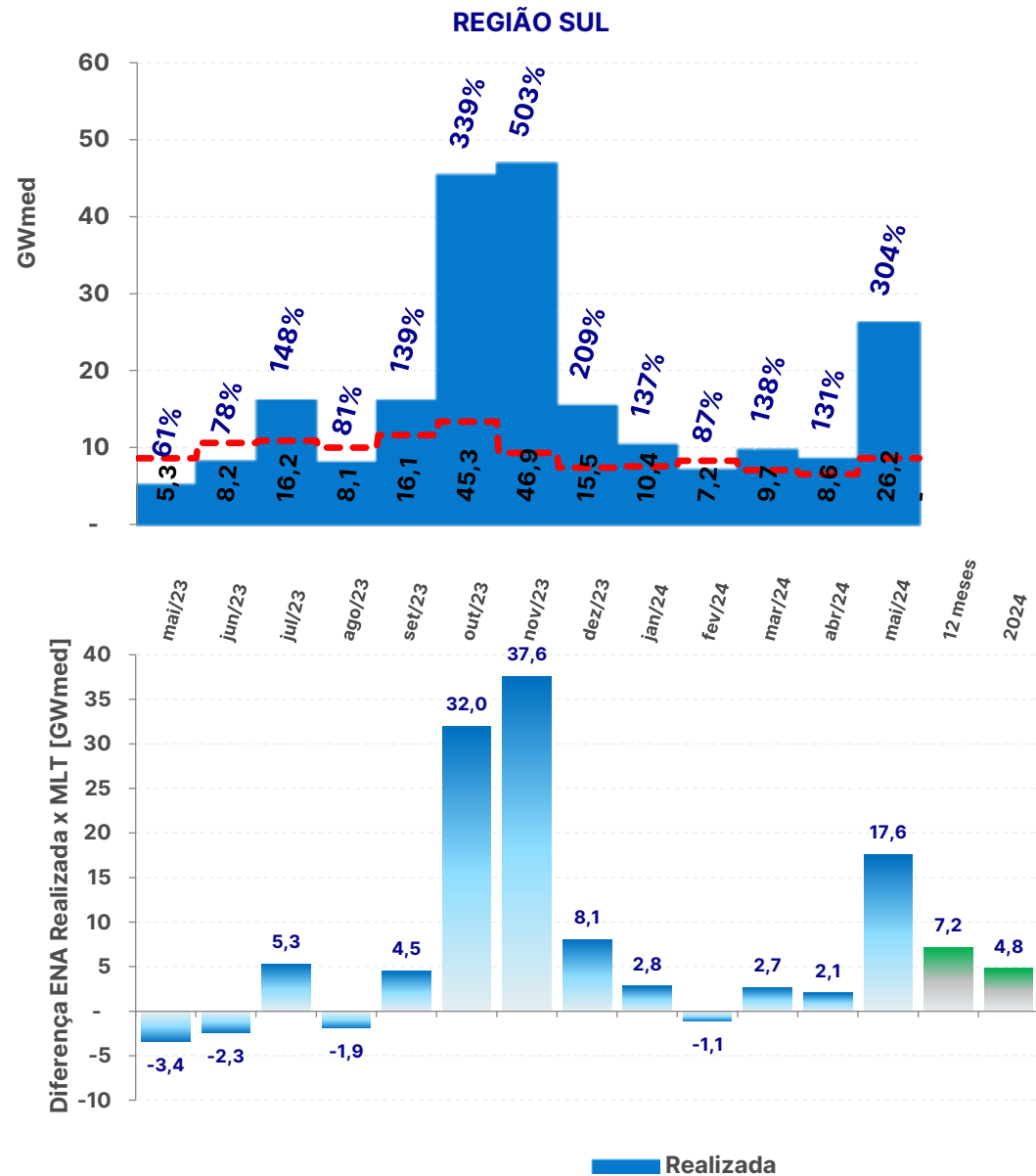
REGIÃO NORTE



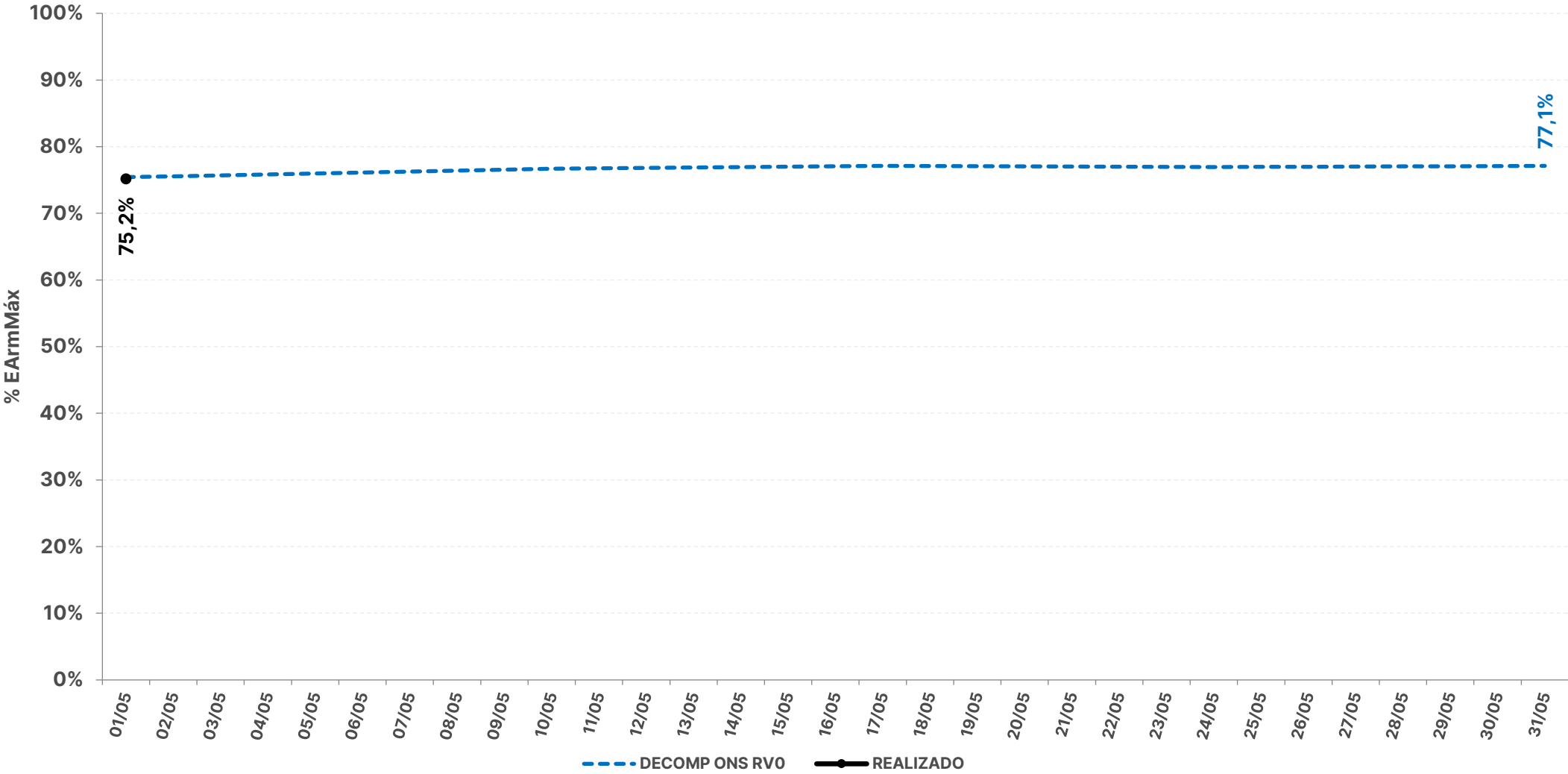
REGIÃO NORDESTE



acompanhamento da energia natural afluyente

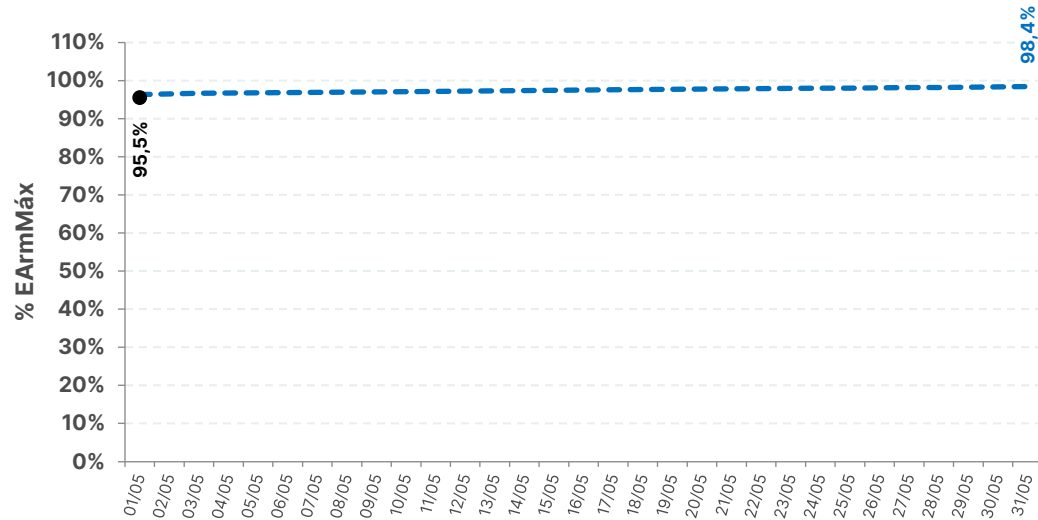


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

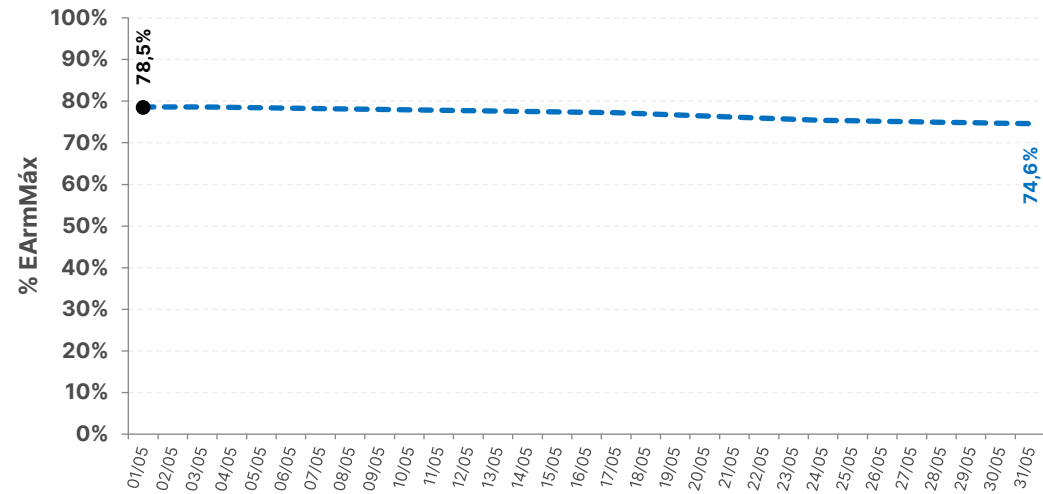


acompanhamento da energia armazenada

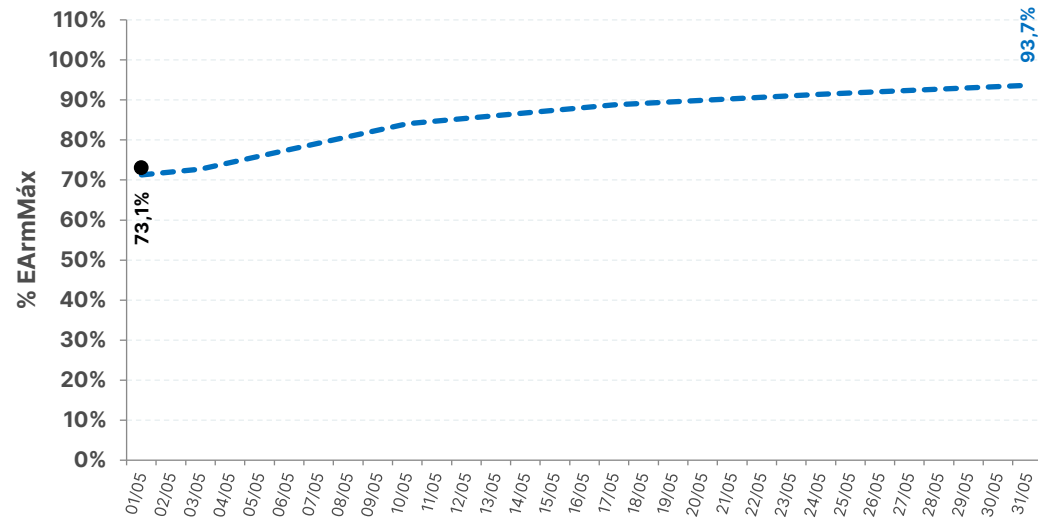
REGIÃO NORTE



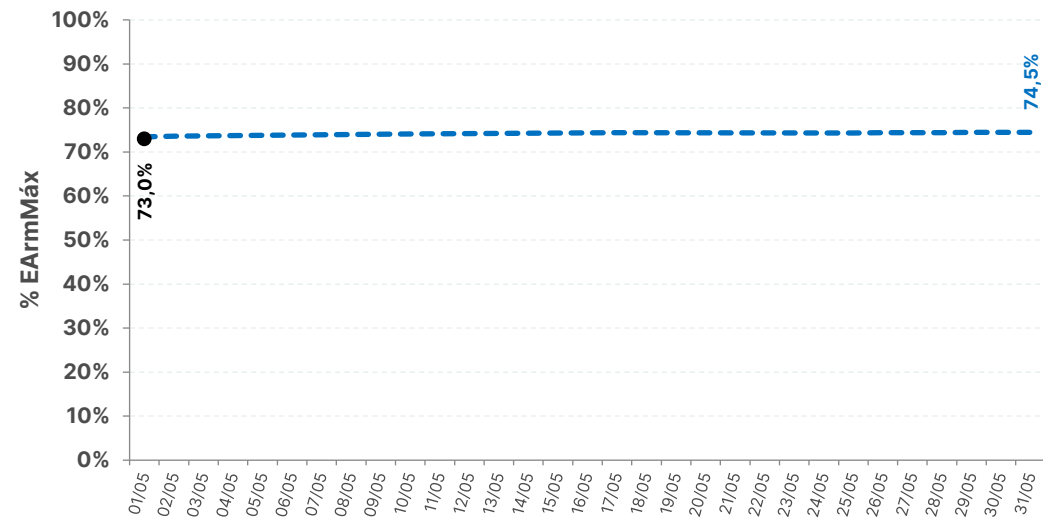
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



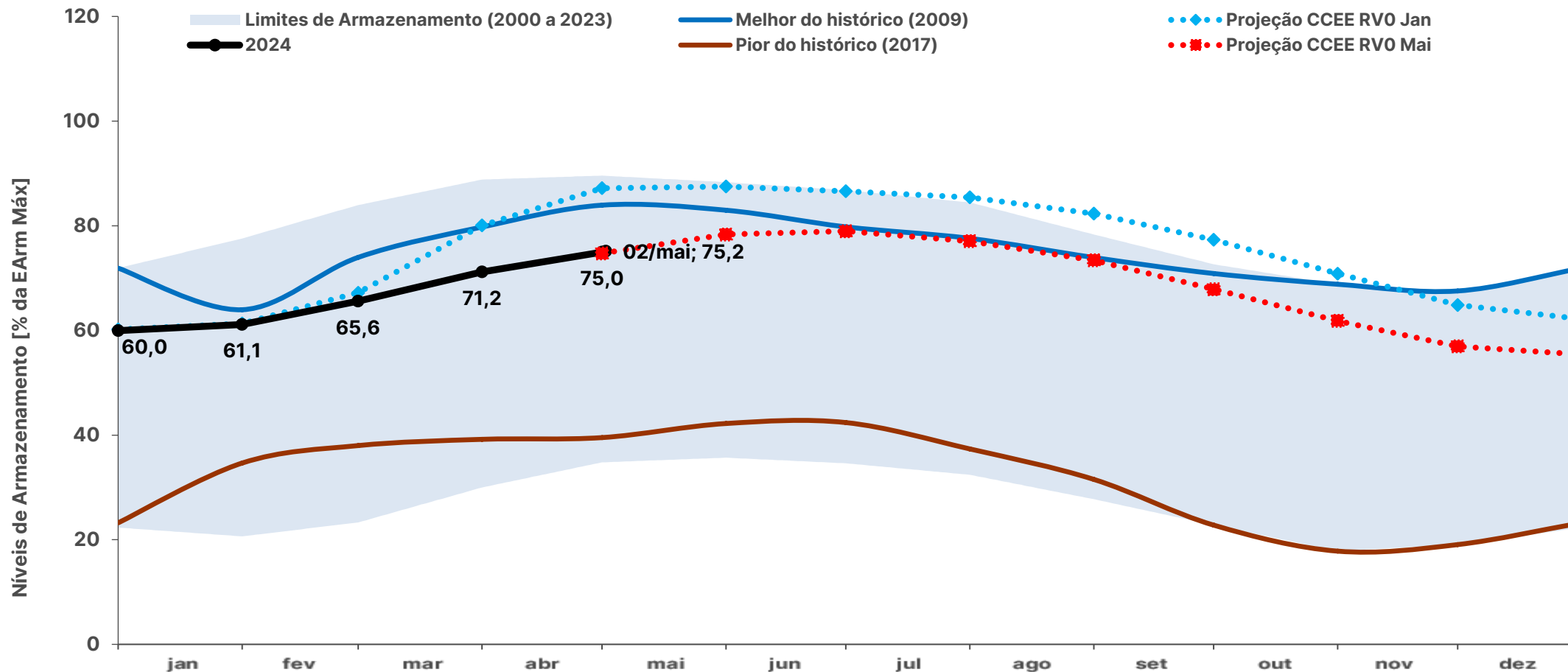
REGIÃO SUDESTE



--- DECOMP ONS RVO

● REALIZADO

histórico de armazenamento no SIN

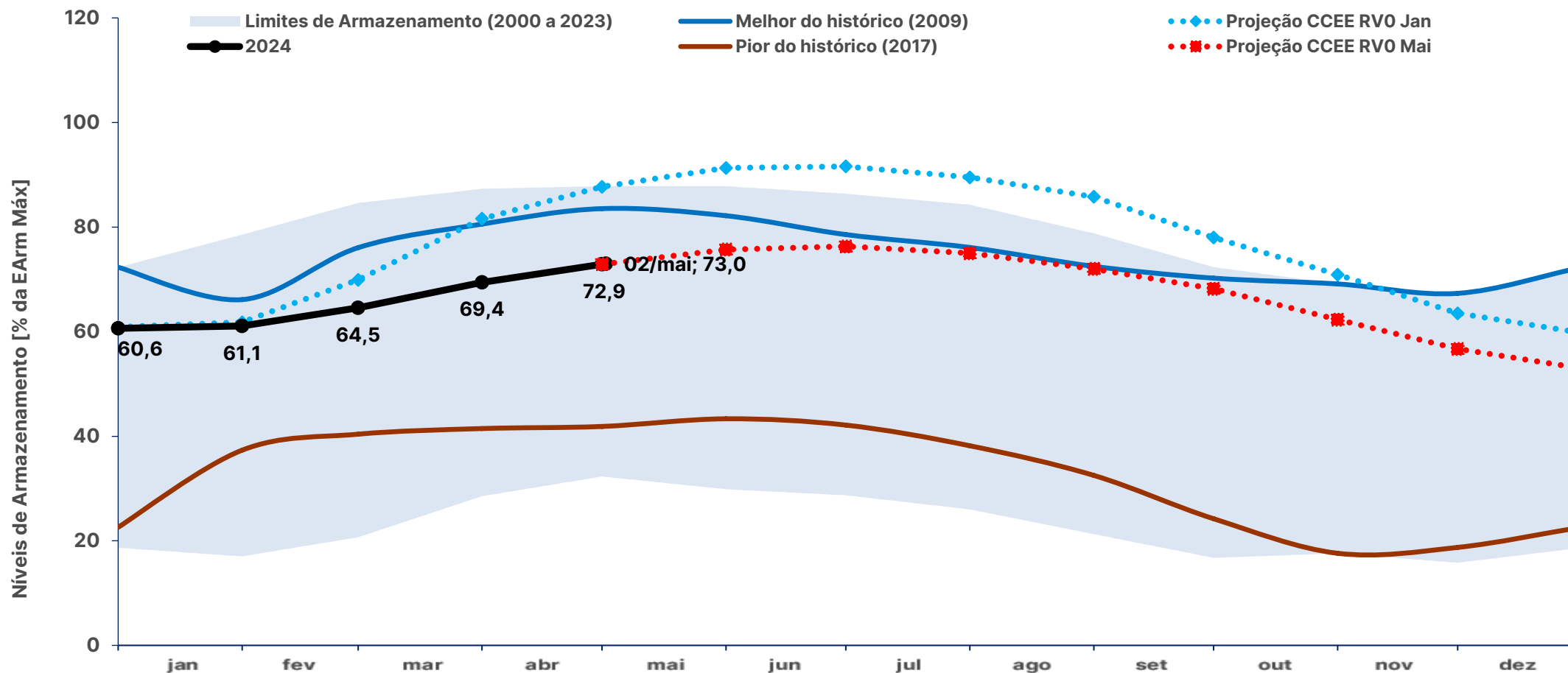


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Mai	-	-	-	75%	78%	79%	77%	73%	68%	62%	57%	55%
Projeção CCEE RVO Jan	61%	67%	80%	87%	88%	87%	85%	82%	77%	71%	65%	62%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	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

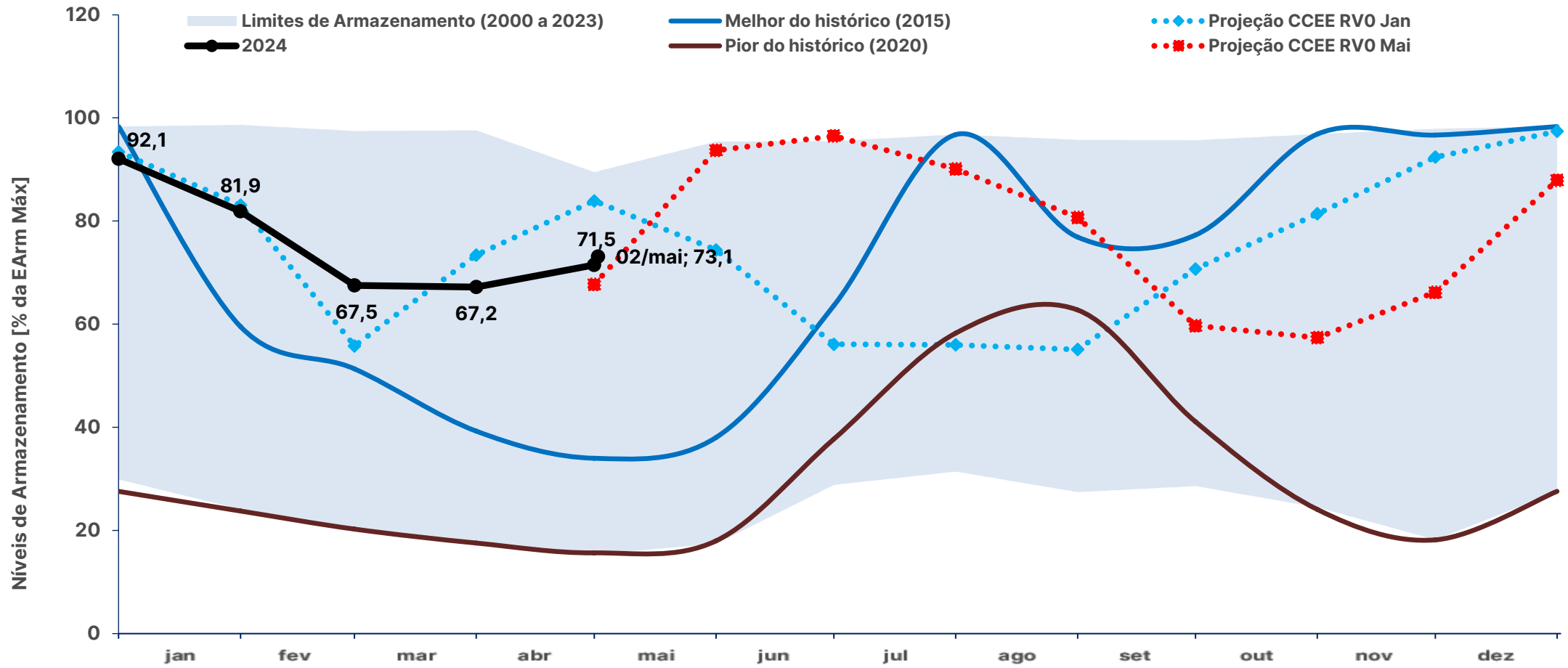


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Mai	-	-	-	73%	76%	76%	75%	72%	68%	62%	57%	53%
Projeção CCEE RVO Jan	62%	70%	82%	88%	91%	92%	90%	86%	78%	71%	64%	60%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	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

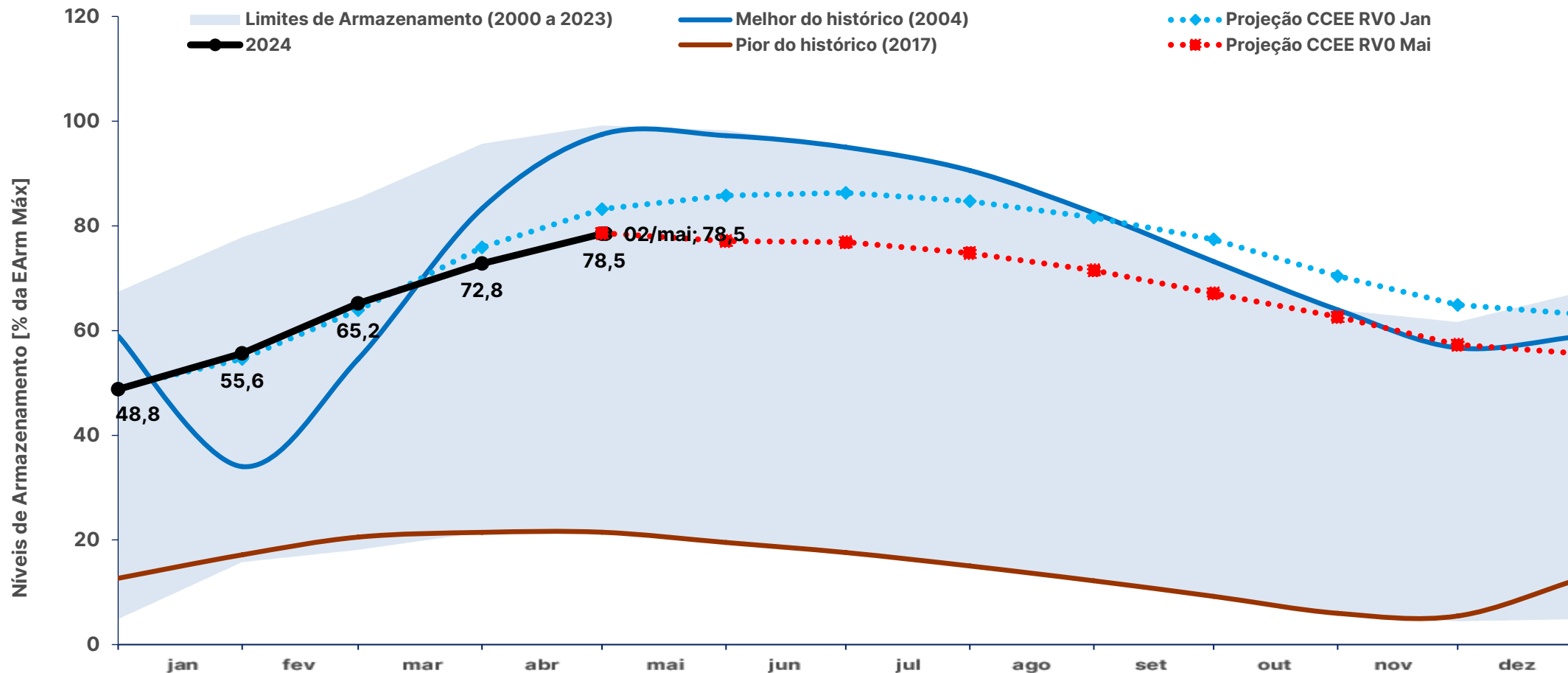


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Mai	-	-	-	68%	94%	97%	90%	81%	60%	57%	66%	88%
Projeção CCEE RVO Jan	83%	56%	73%	84%	74%	56%	56%	55%	71%	81%	92%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	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

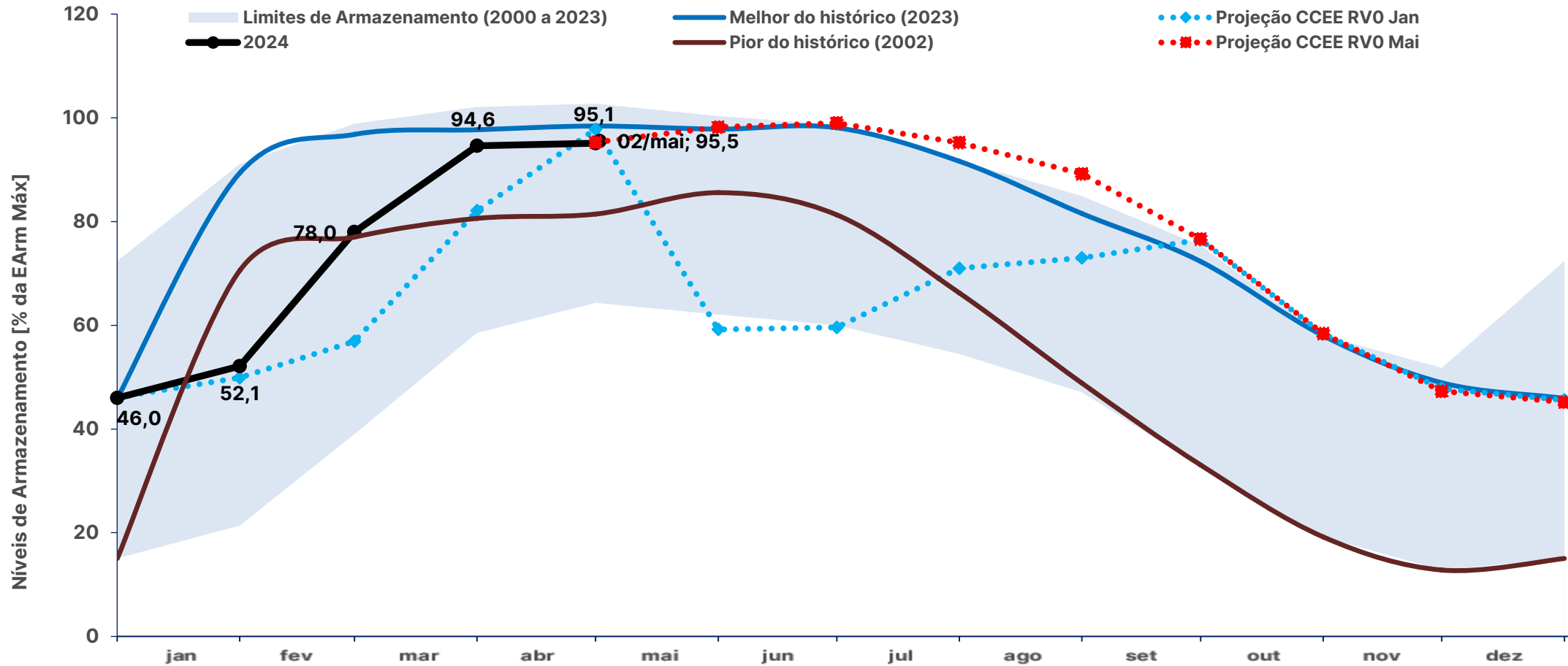


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Mai	-	-	-	79%	77%	77%	75%	72%	67%	63%	57%	56%
Projeção CCEE RVO Jan	55%	64%	76%	83%	86%	86%	85%	82%	77%	70%	65%	63%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	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

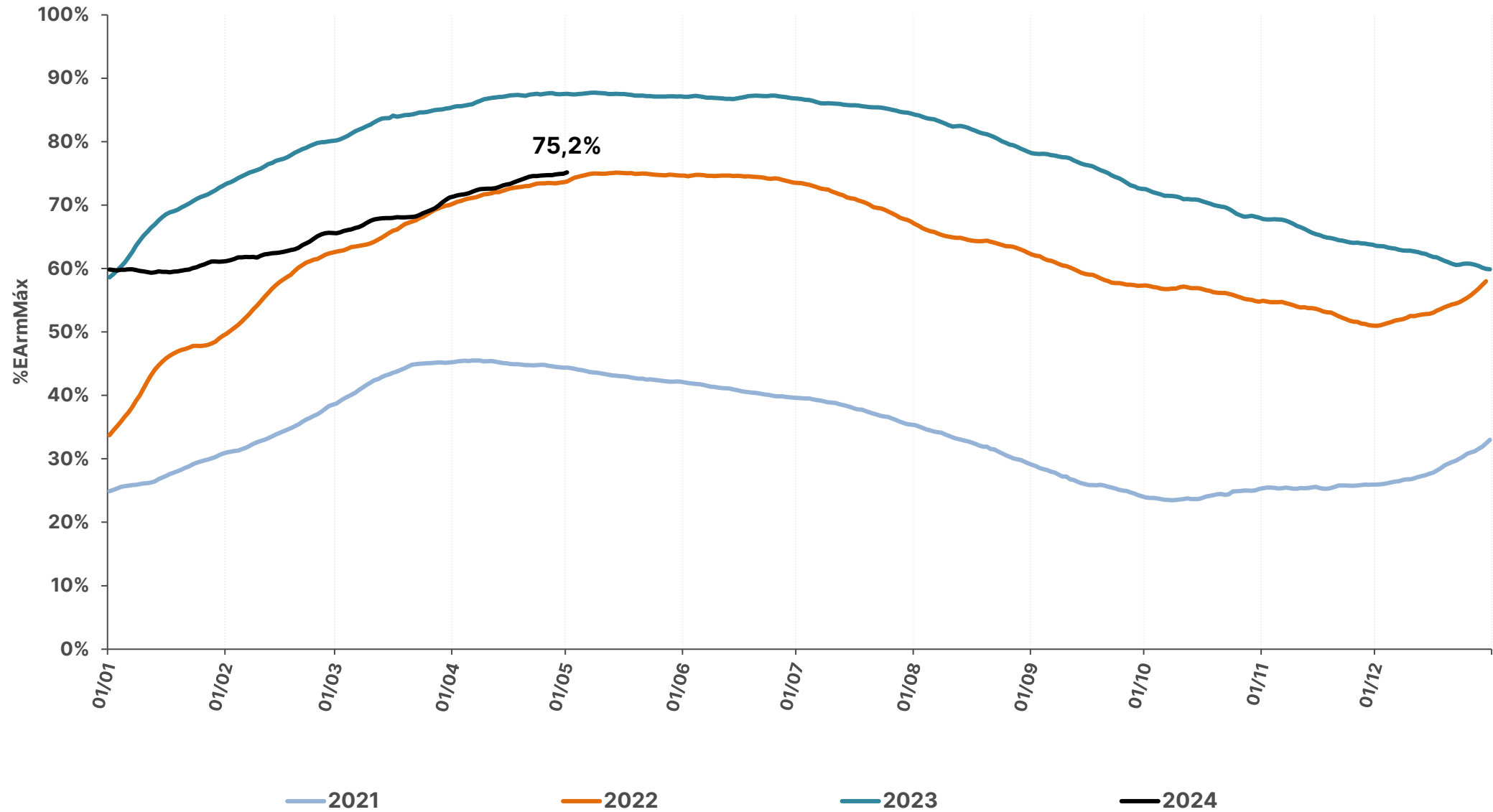


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Mai	-	-	-	95%	98%	99%	95%	89%	77%	58%	47%	45%
Projeção CCEE RVO Jan	50%	57%	82%	98%	59%	60%	71%	73%	77%	58%	48%	46%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	33%	19%	13%	15%

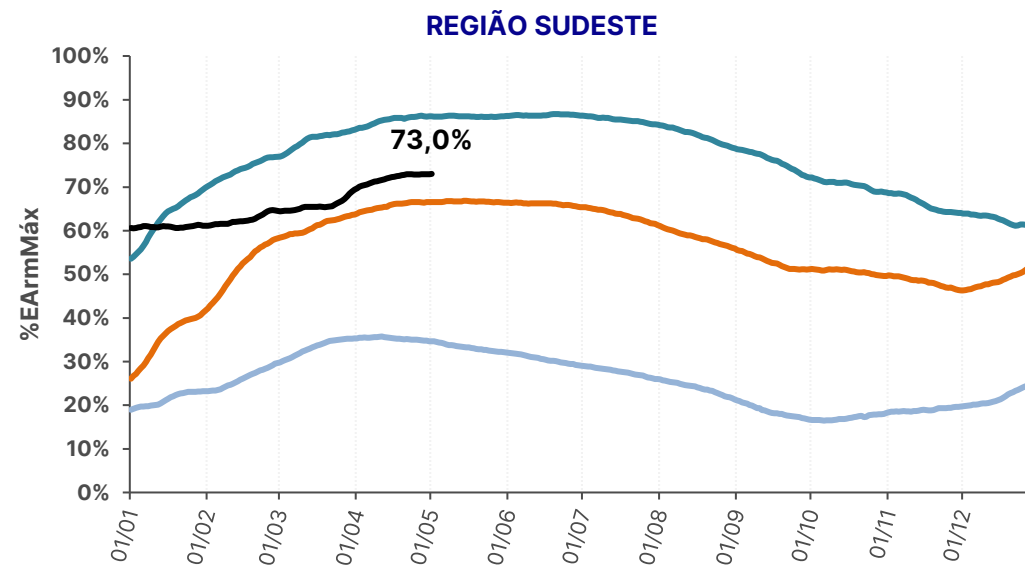
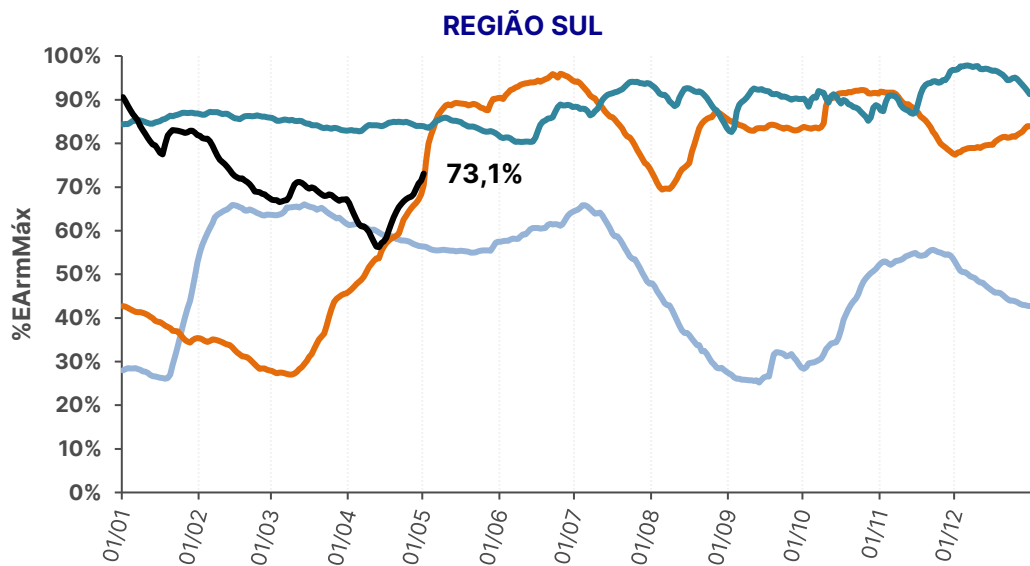
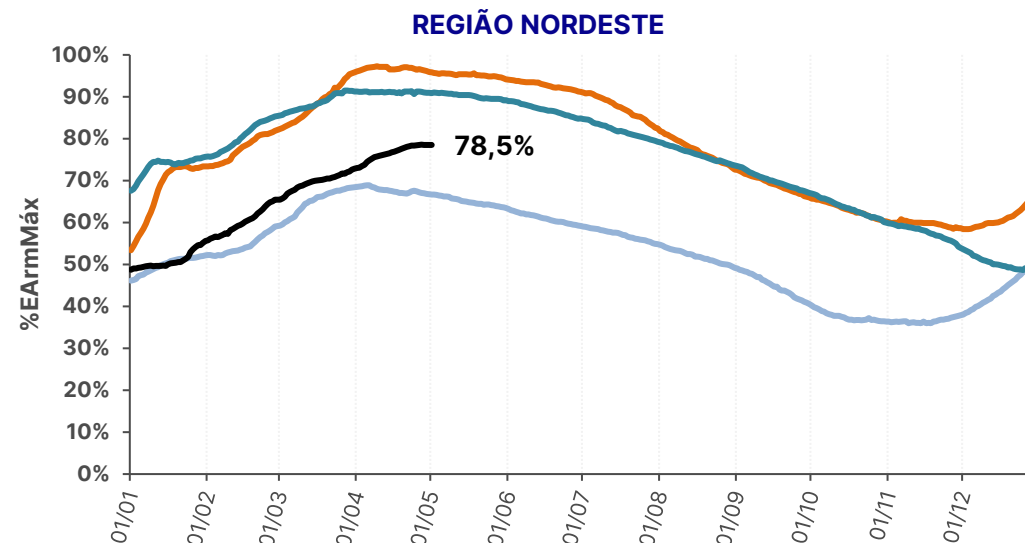
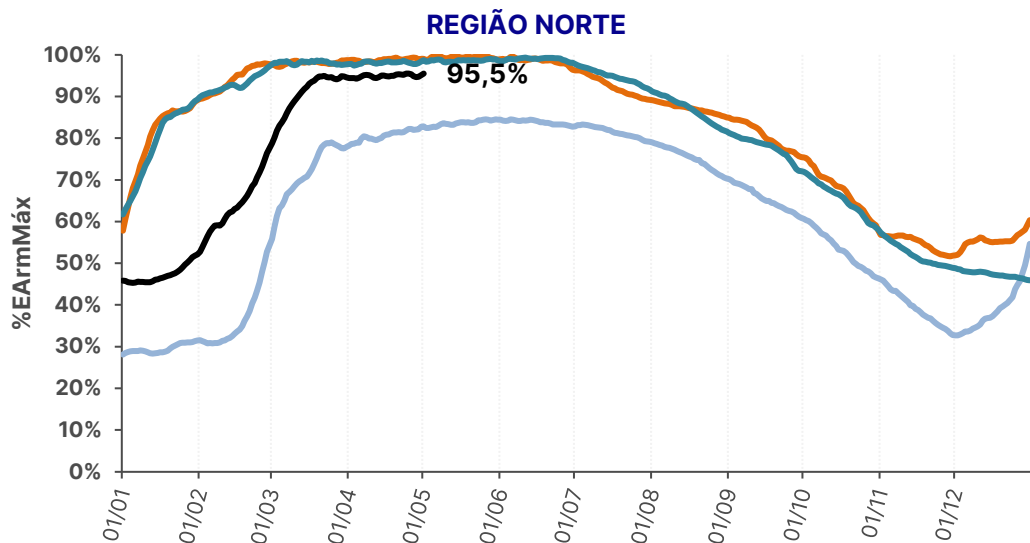
* O critério para a escolha do melhor e pior ano do histórico foi o nível de armazenamento ao final de novembro de cada ano (final do período seco)

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



histórico de armazenamento dos últimos anos



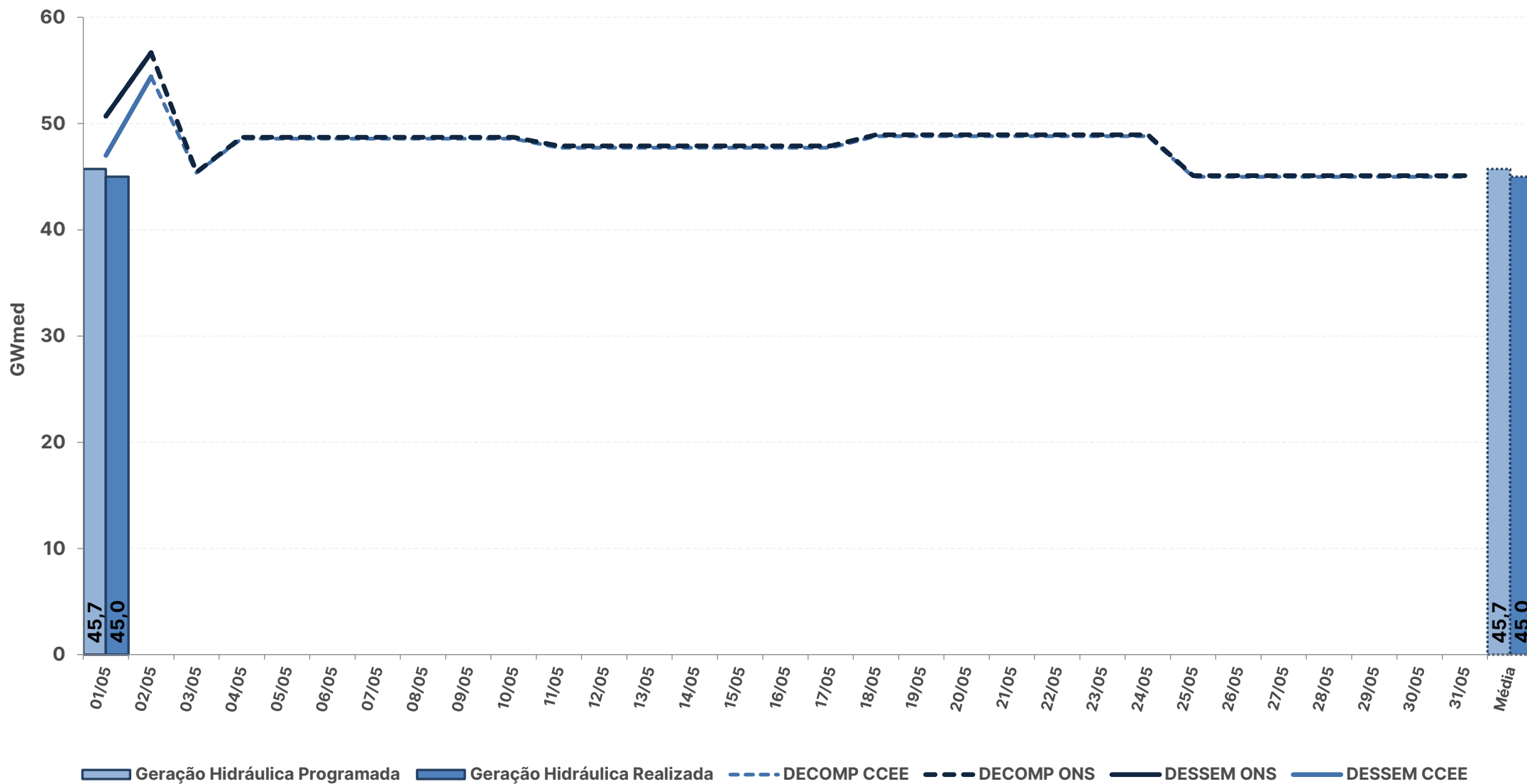
— 2021

— 2022

— 2023

— 2024

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

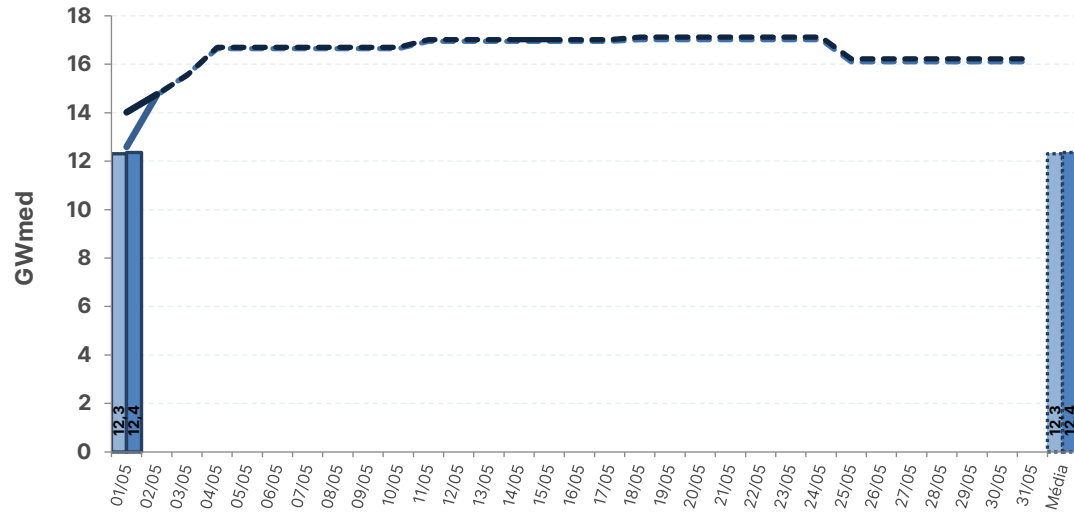


* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

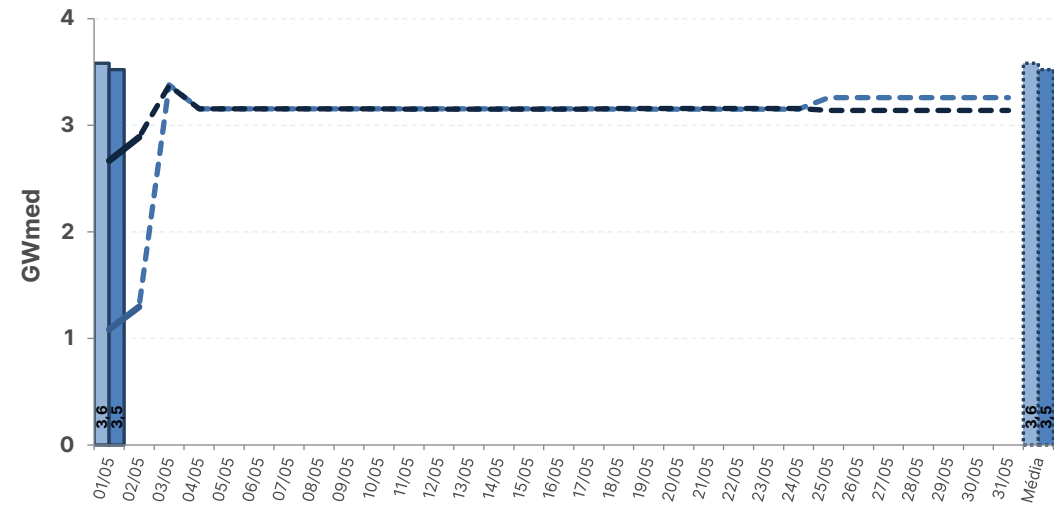
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

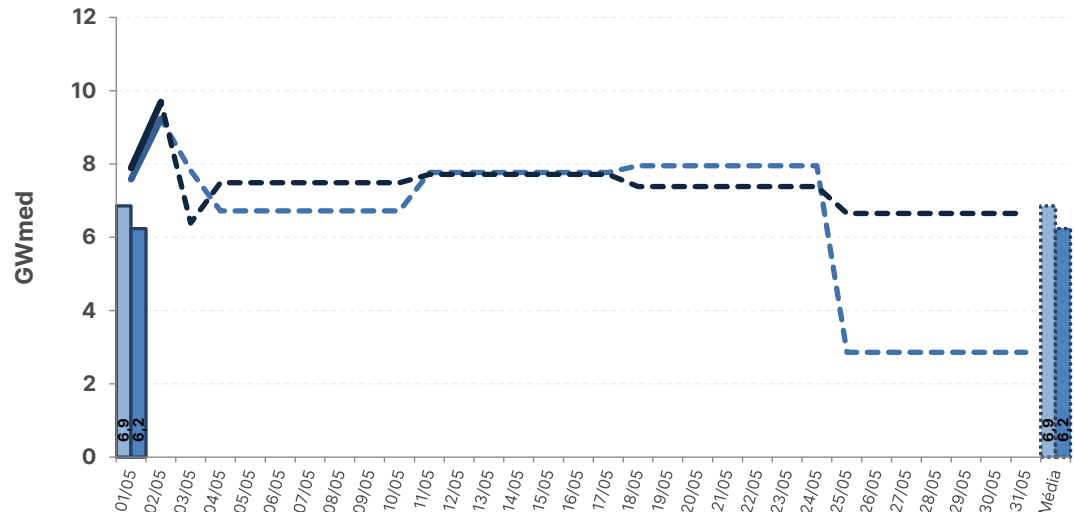
REGIÃO NORTE



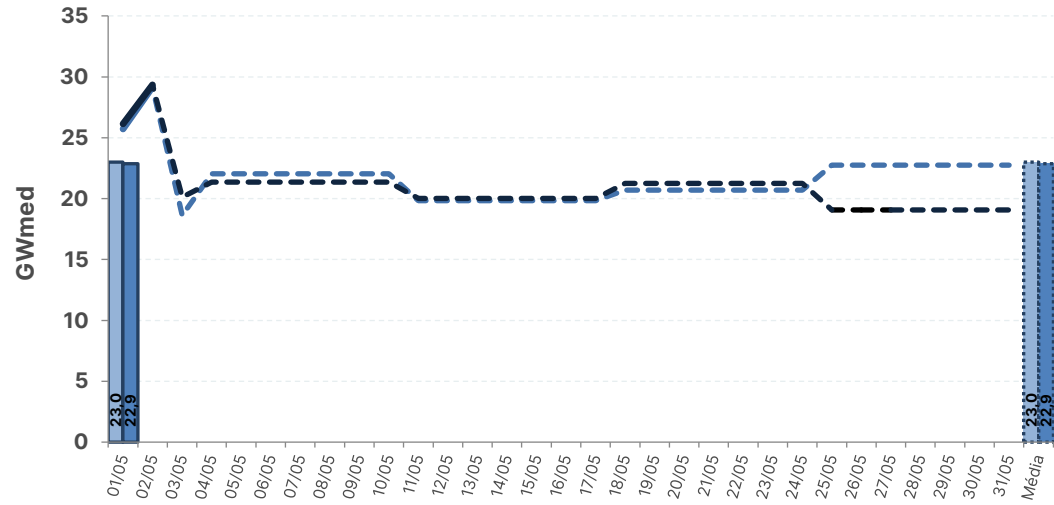
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

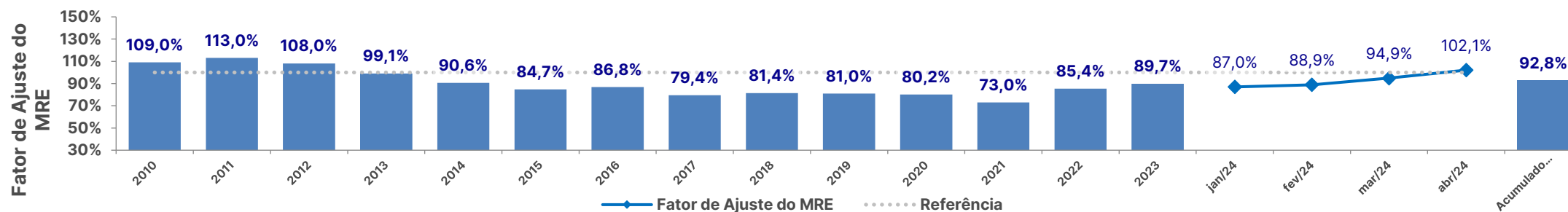
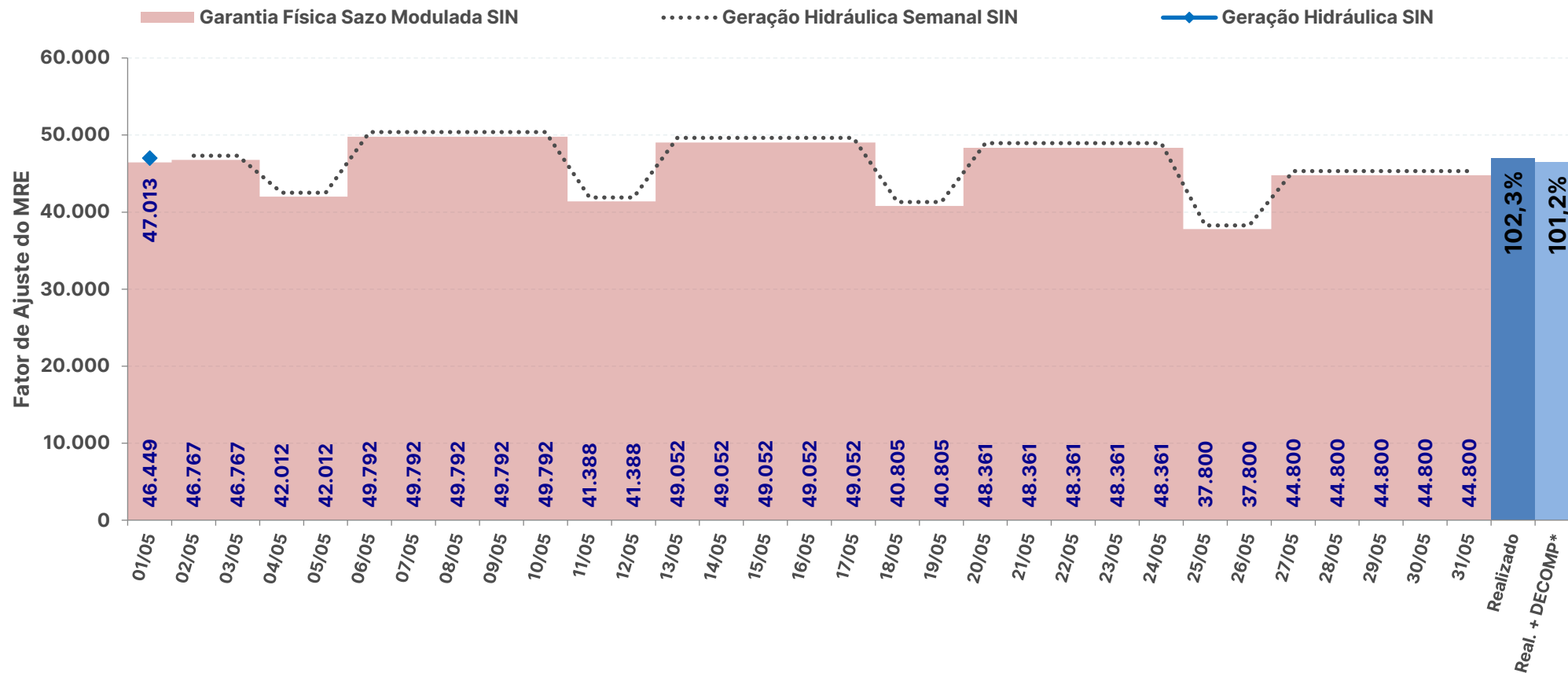


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

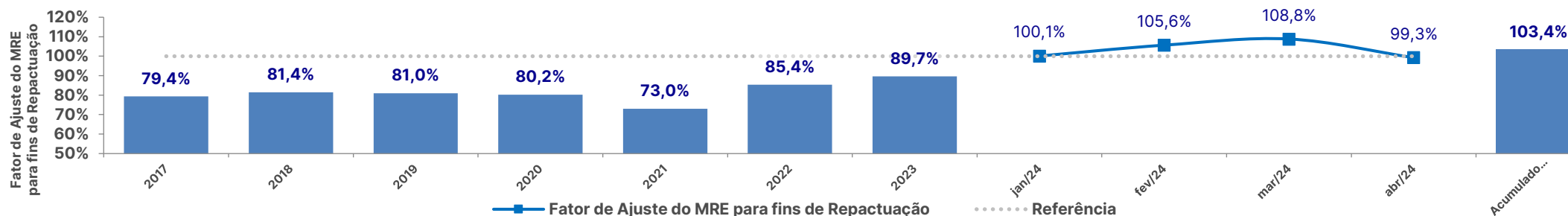
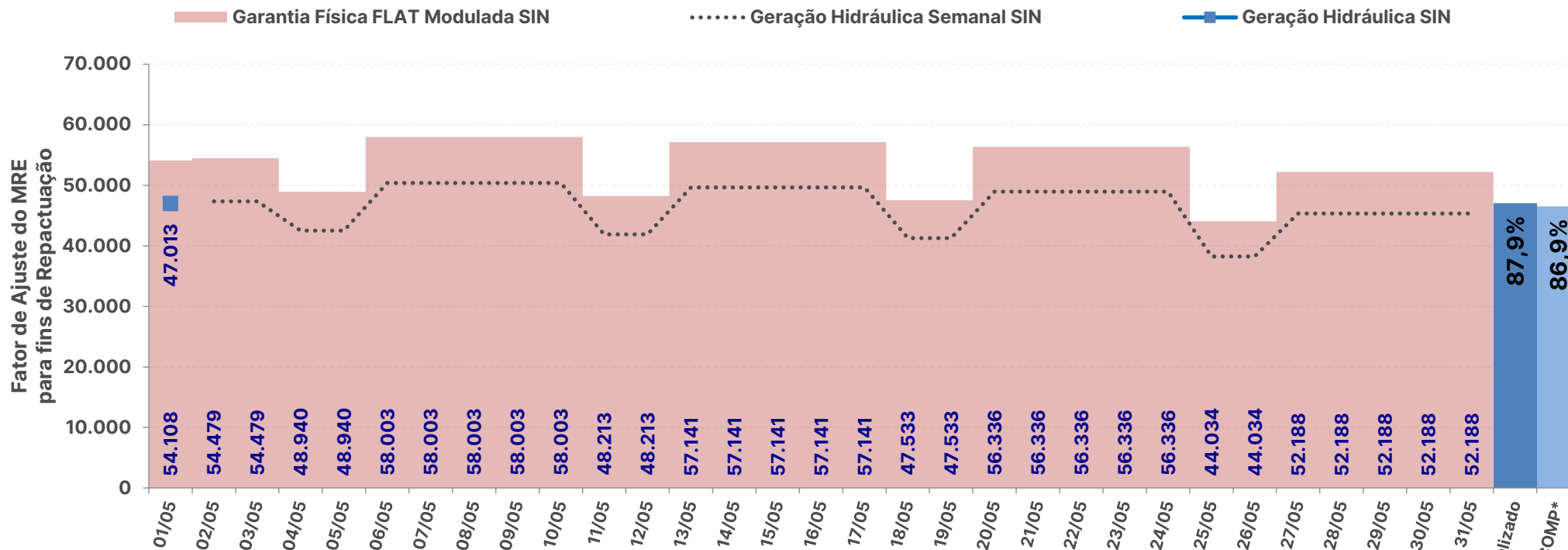
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

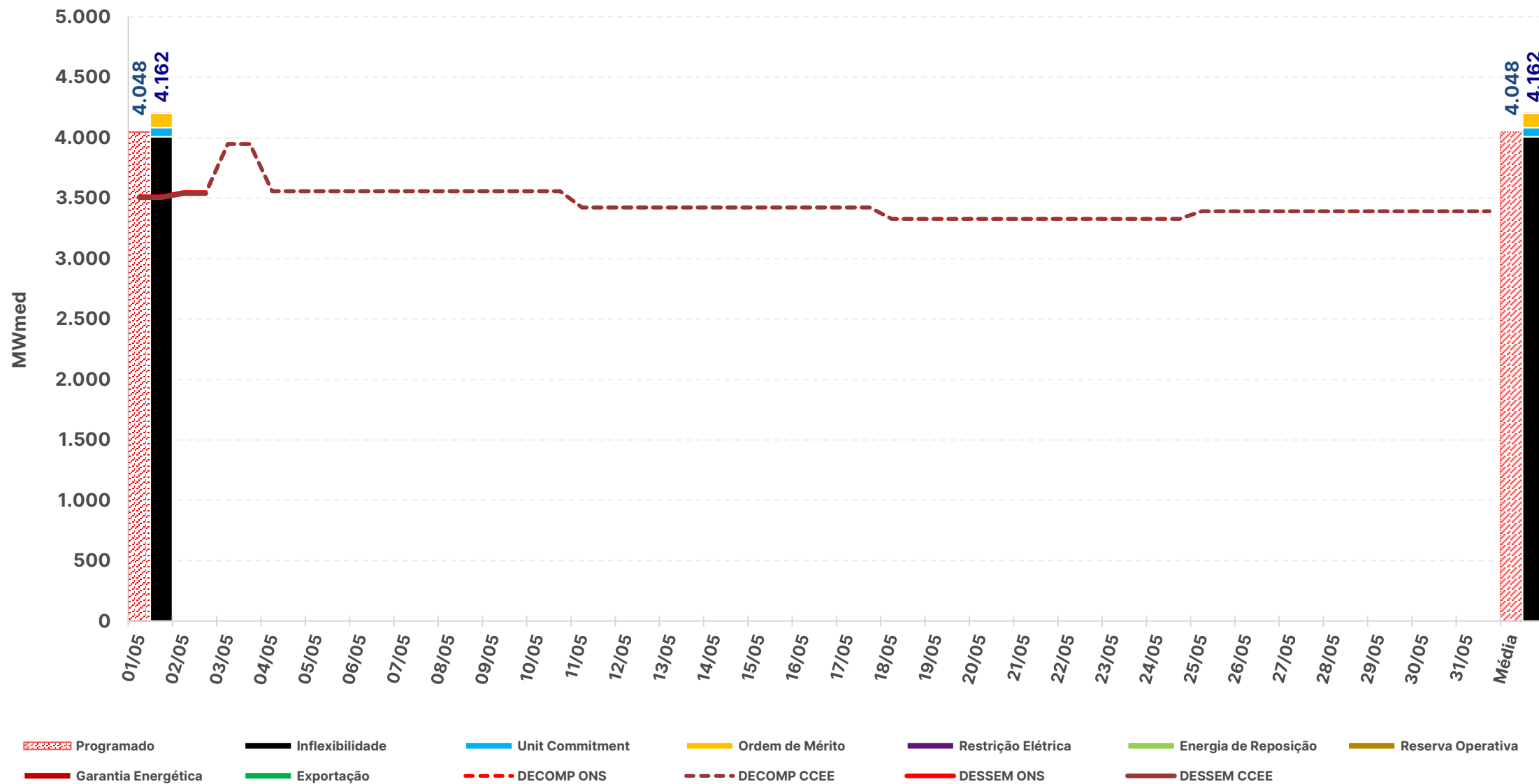
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

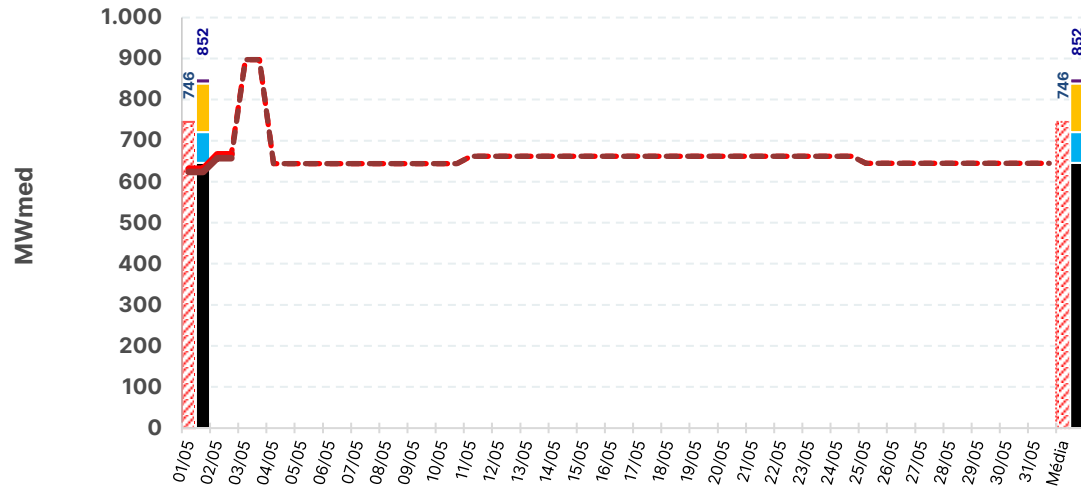
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

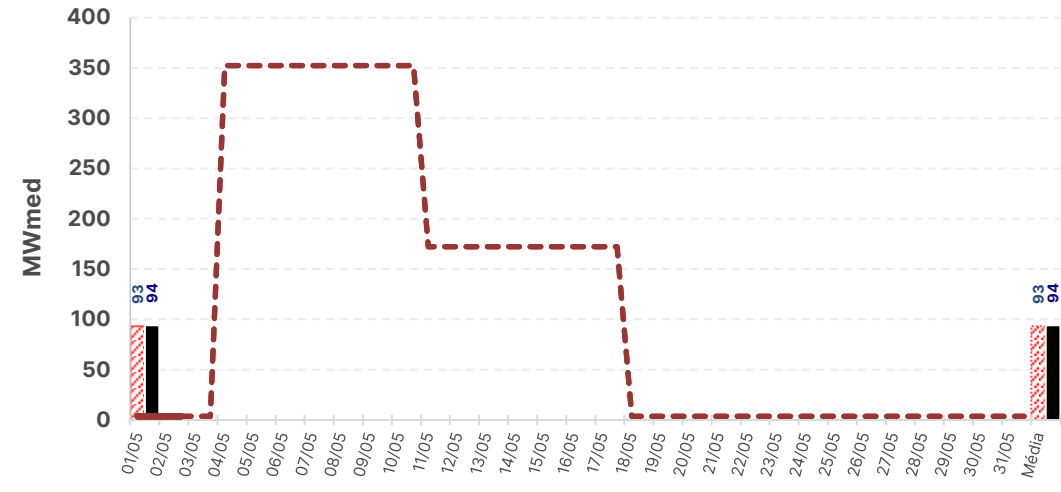


acompanhamento da geração térmica

REGIÃO NORTE



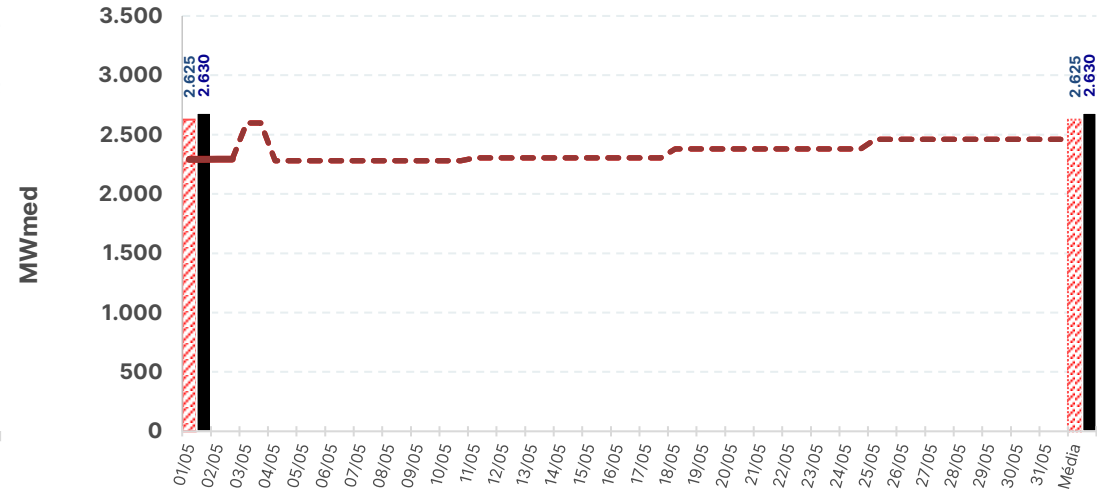
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

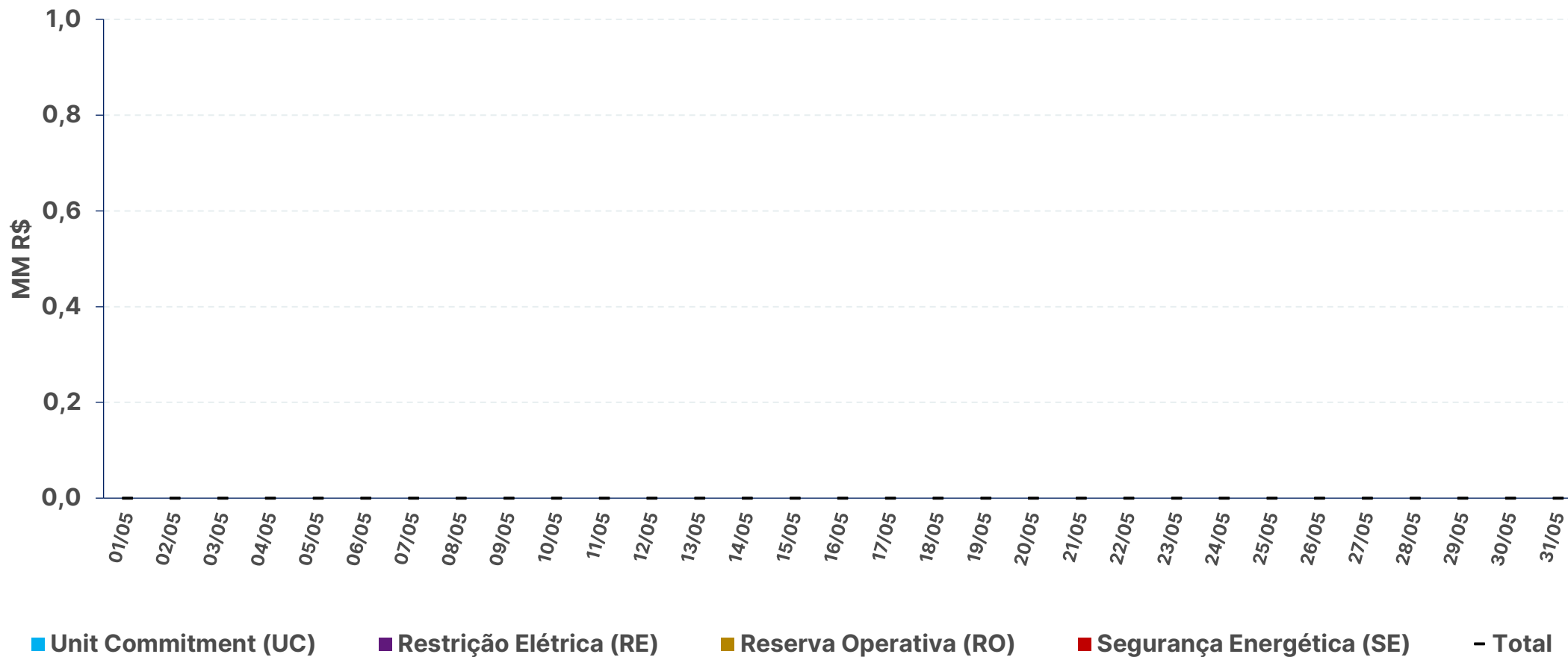


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

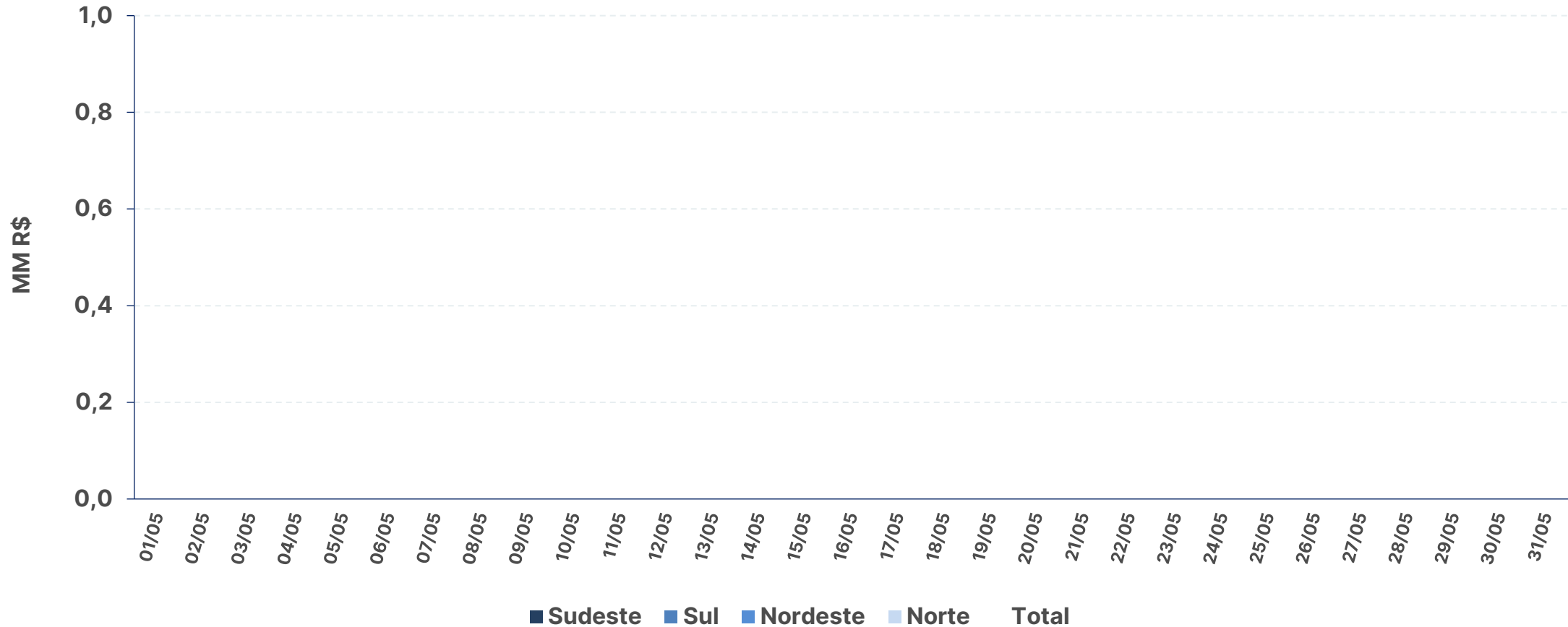
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



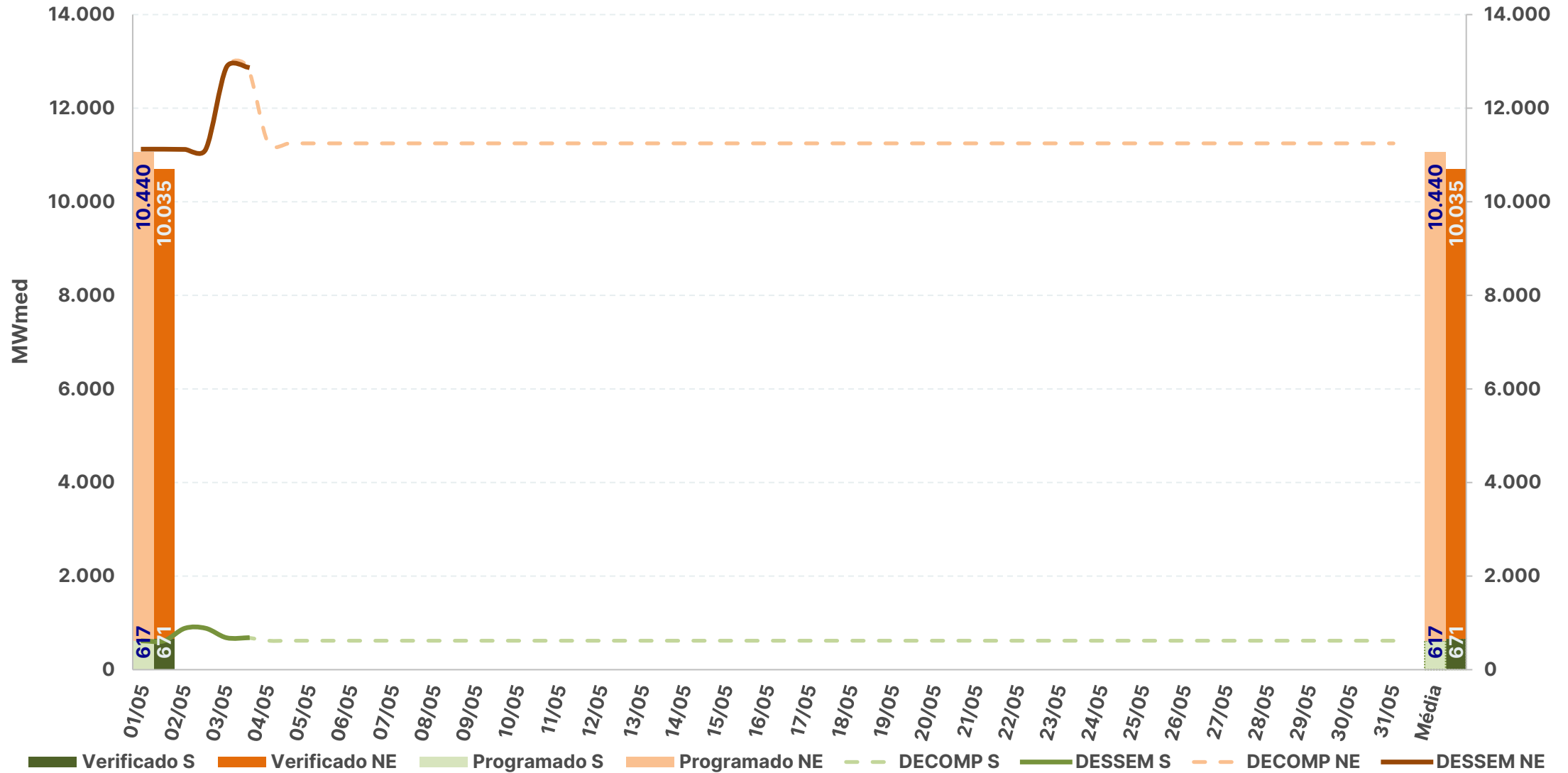
	1/5	2/5	3/5	4/5	5/5	6/5	7/5	8/5	9/5	10/5	11/5	12/5	13/5	14/5	15/5	16/5	17/5	18/5	19/5	20/5	21/5	22/5	23/5	24/5	25/5	26/5	27/5	28/5	29/5	30/5	31/5	Total	
RE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
RO	0,0	0,0	0,0	0,0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

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

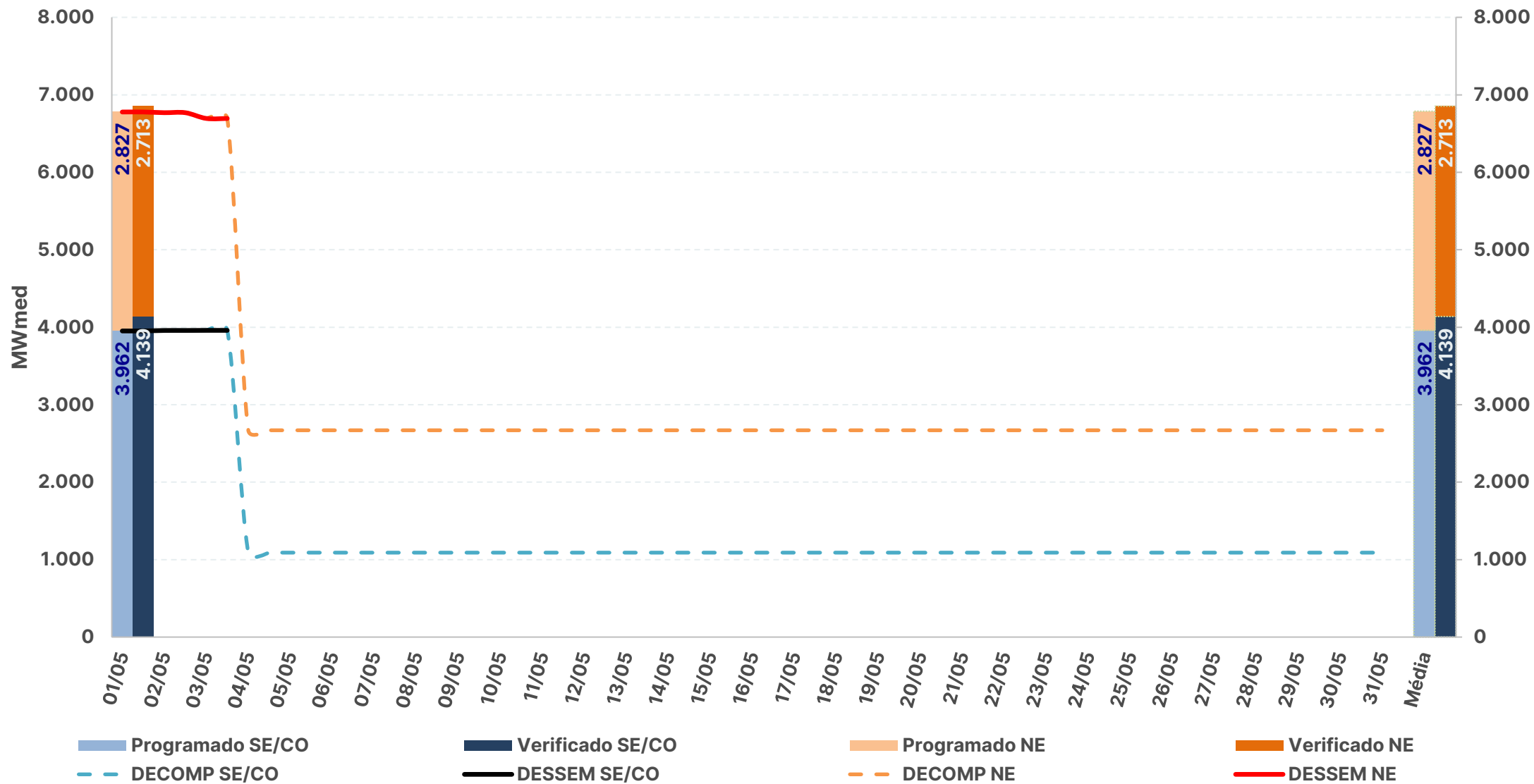


	1/5	2/5	3/5	4/5	5/5	6/5	7/5	8/5	9/5	10/5	11/5	12/5	13/5	14/5	15/5	16/5	17/5	18/5	19/5	20/5	21/5	22/5	23/5	24/5	25/5	26/5	27/5	28/5	29/5	30/5	31/5	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sul	0,0	0,0	0,0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

GERAÇÃO EÓLICA



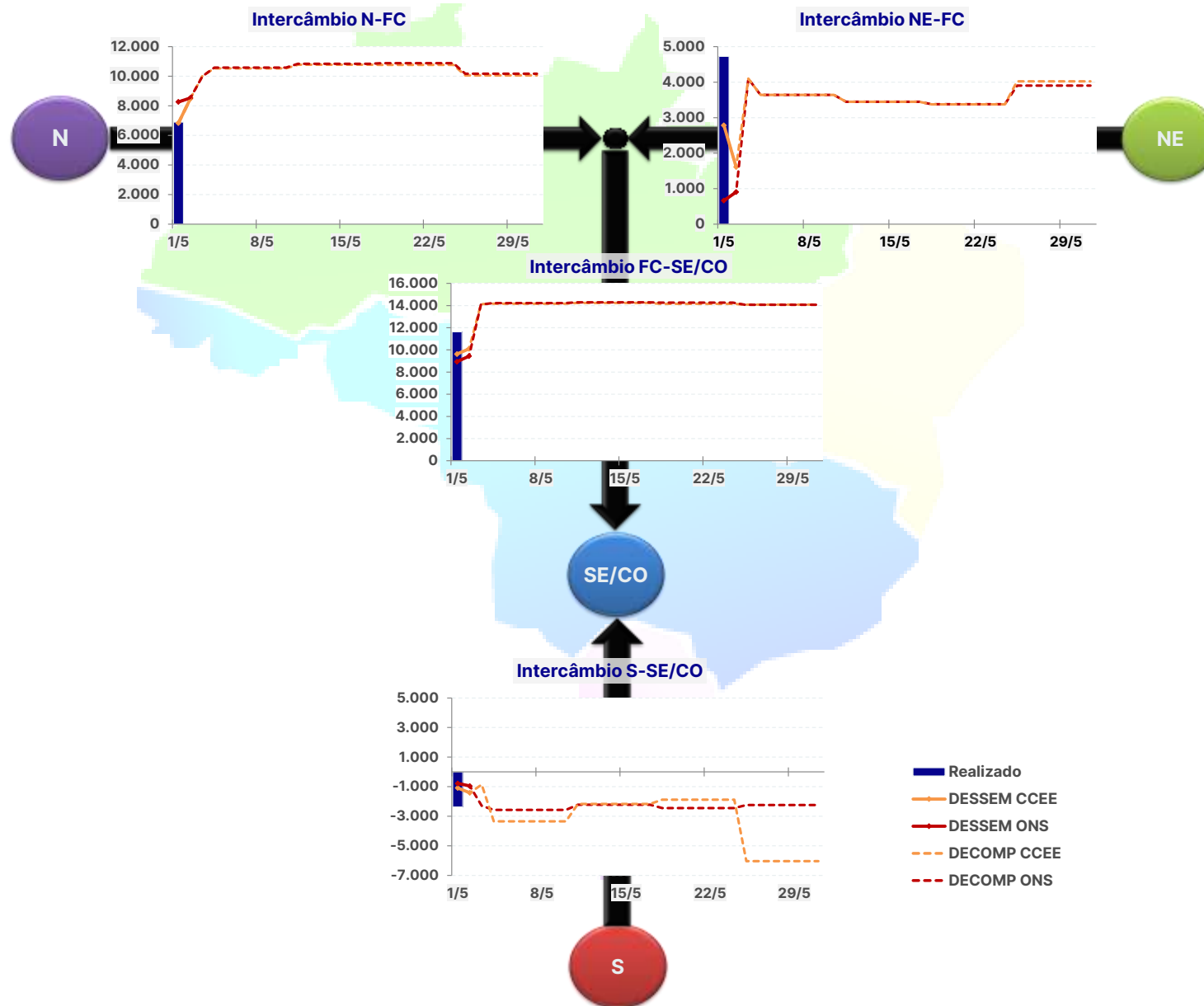
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



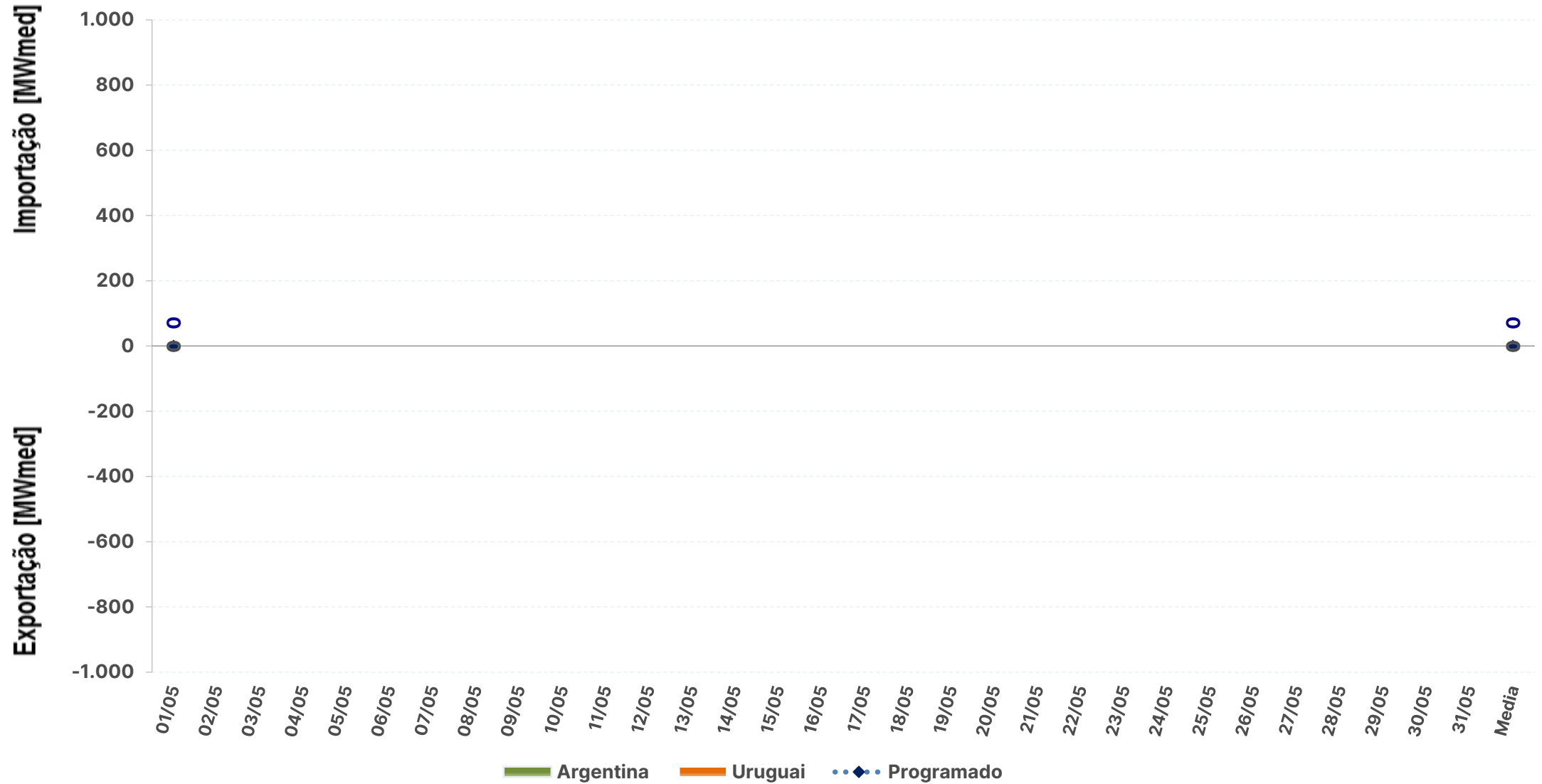
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



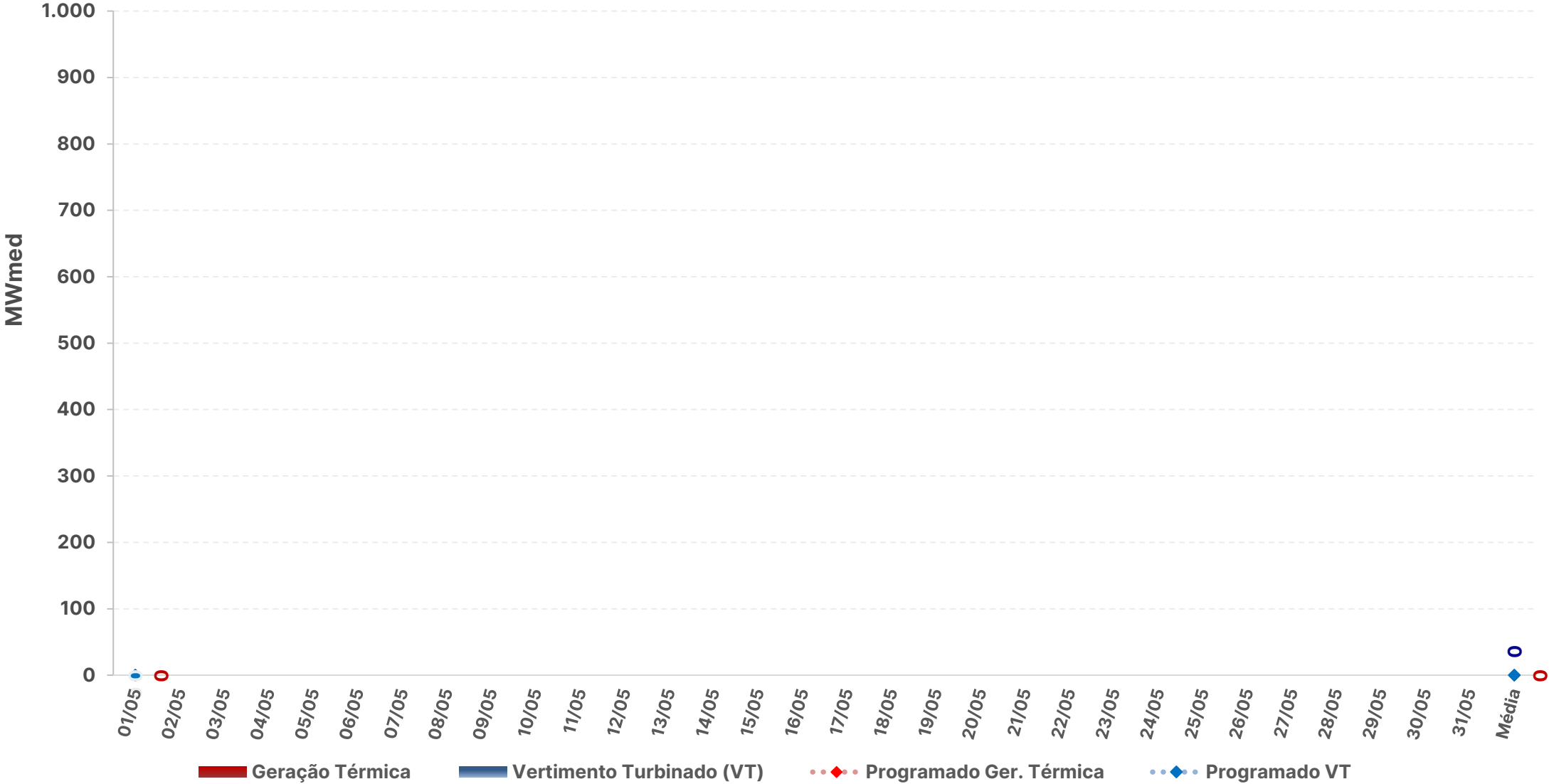
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

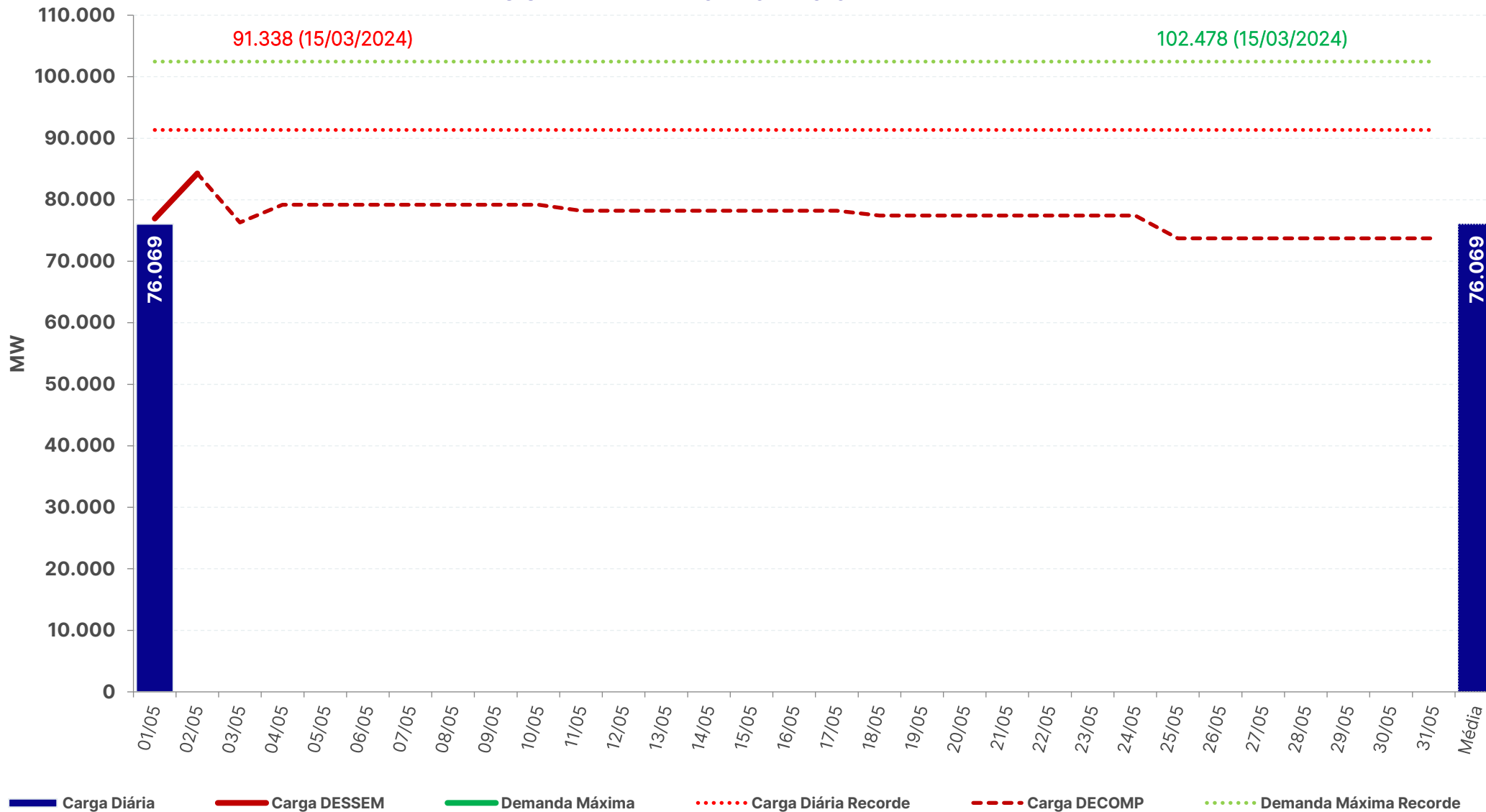
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO



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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

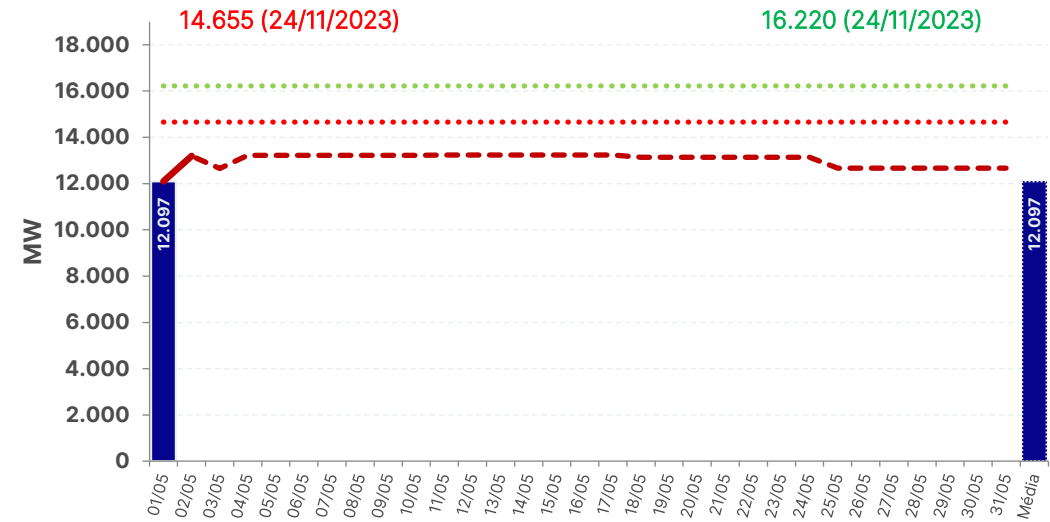


carga e demanda instantânea máxima

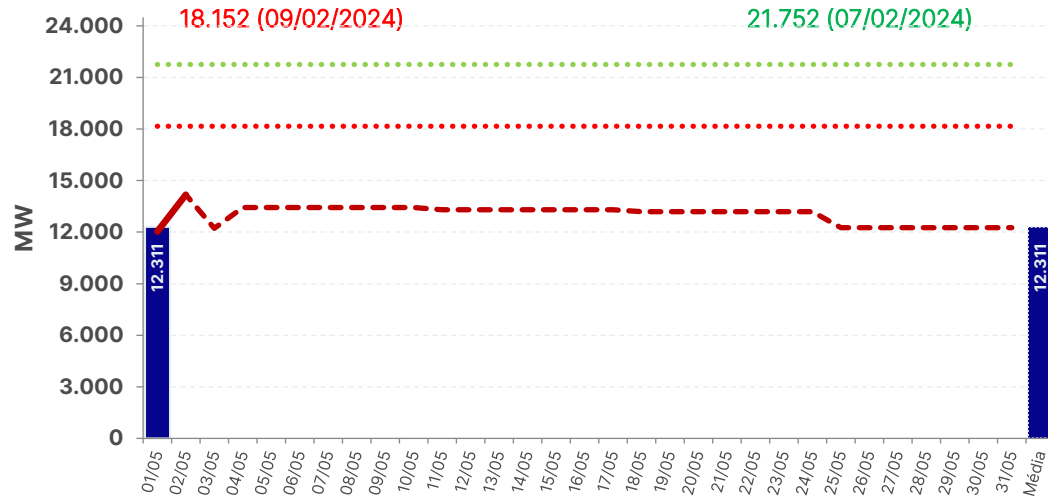
REGIÃO NORTE



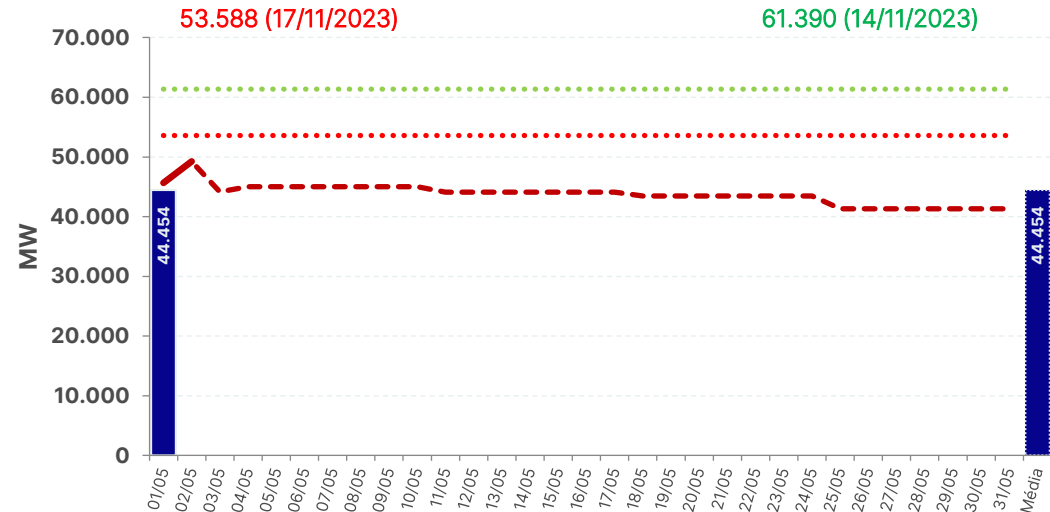
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

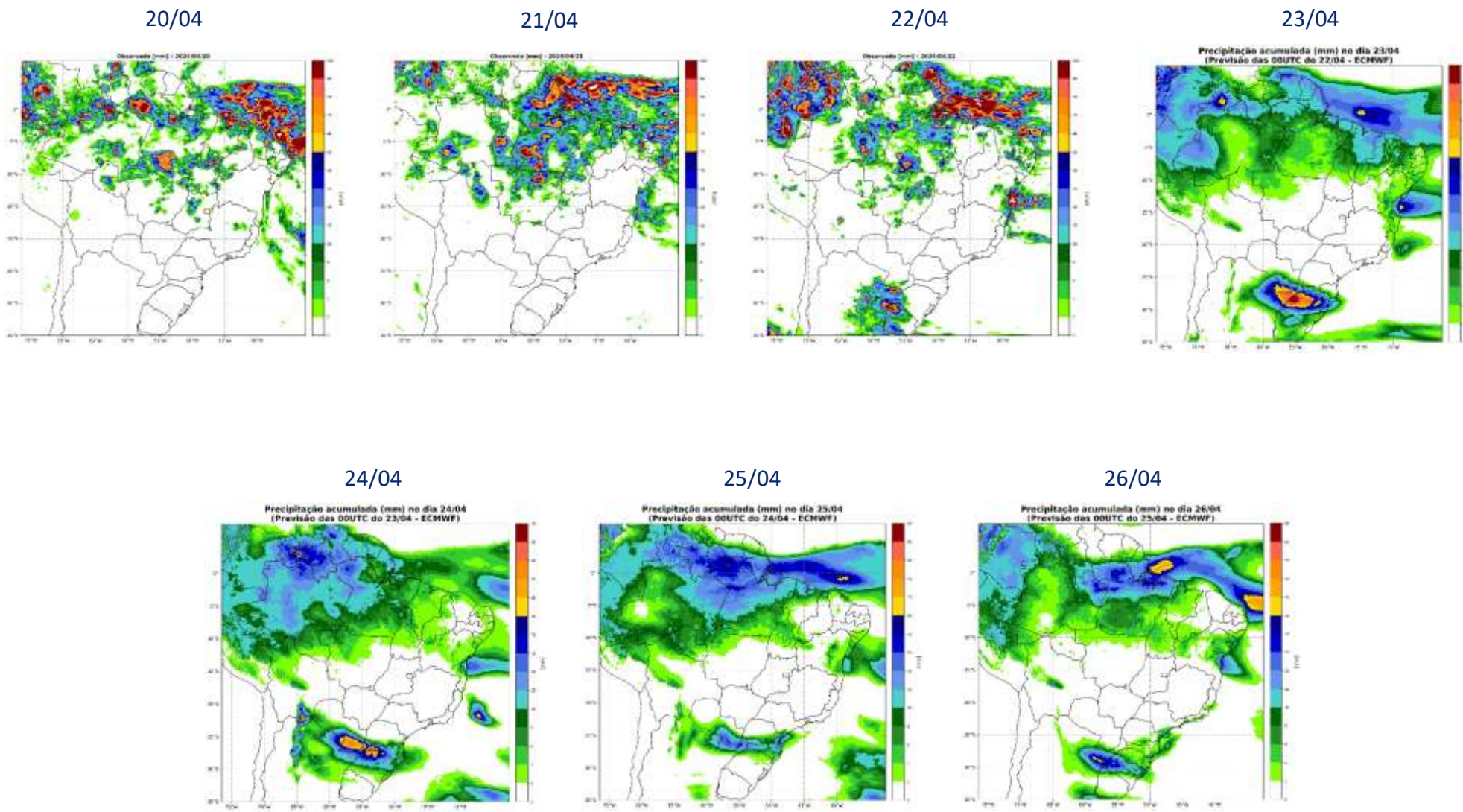


REGIÃO SUDESTE

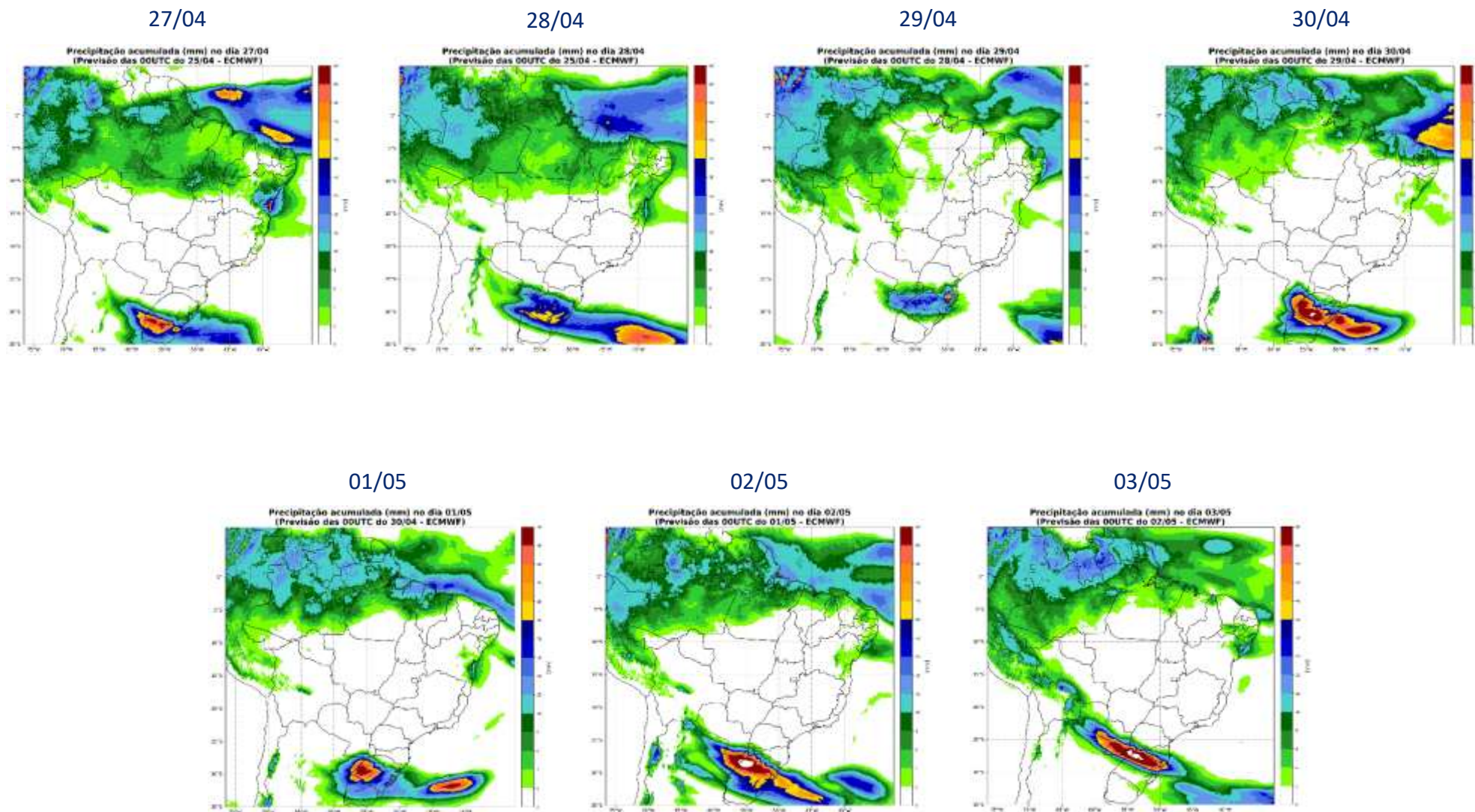


■ Carga Diária
 ●●●● Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ●●●● Demanda Máxima Recorde

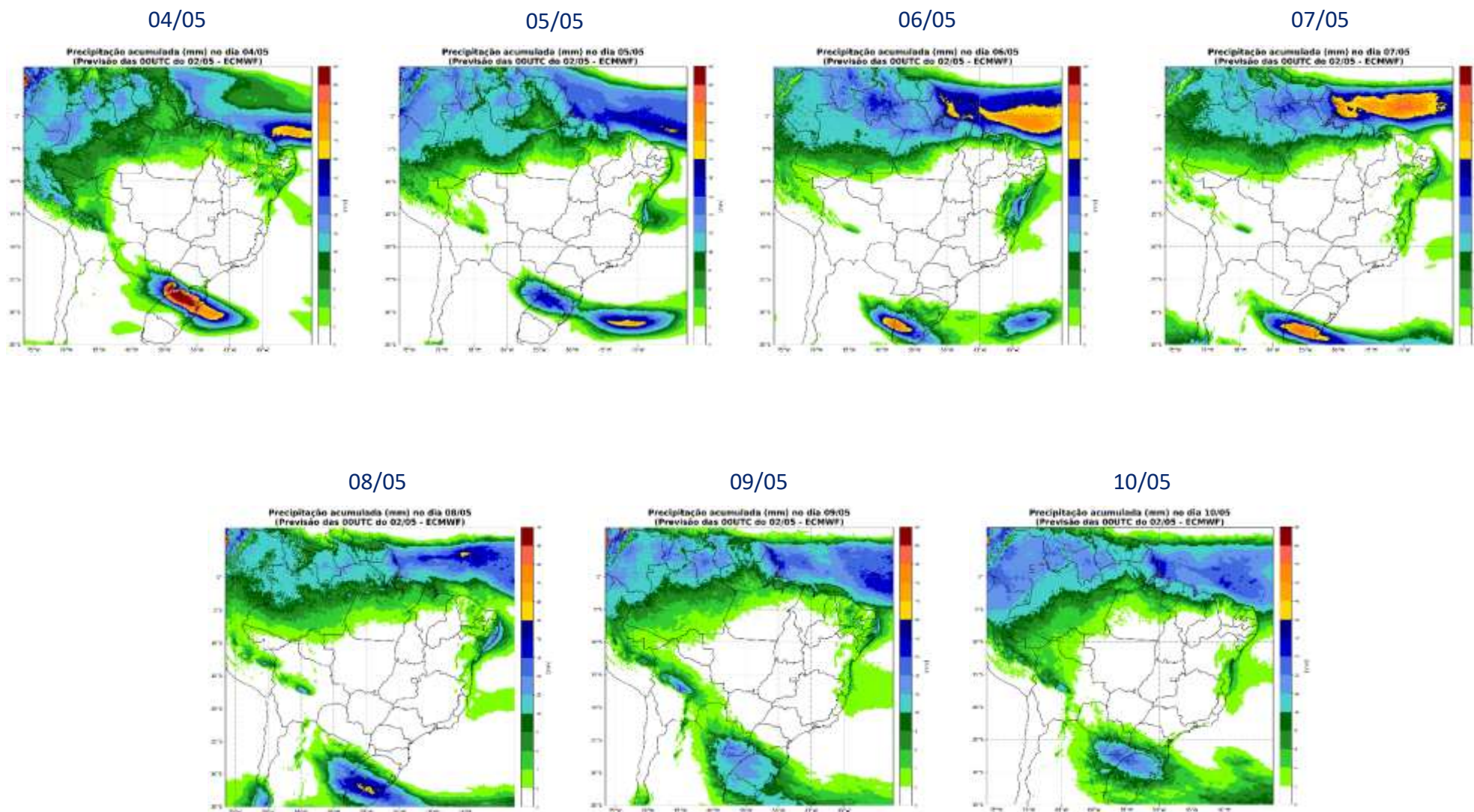
chuva diária observada na semana operativa passada – 13/04 a 19/04



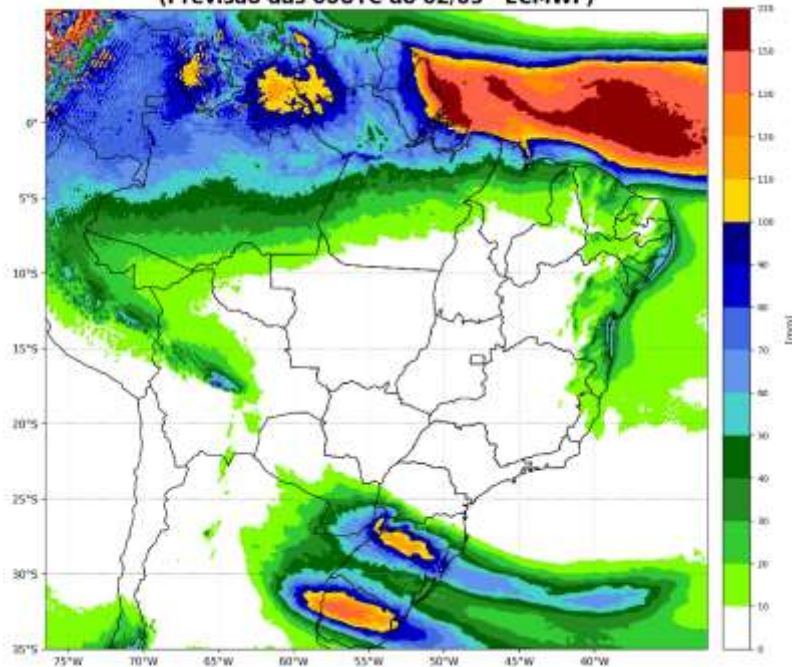
chuva diária prevista na semana operativa corrente – 27/04 a 03/05



chuva diária prevista na próxima semana operativa – 04/05 a 10/05



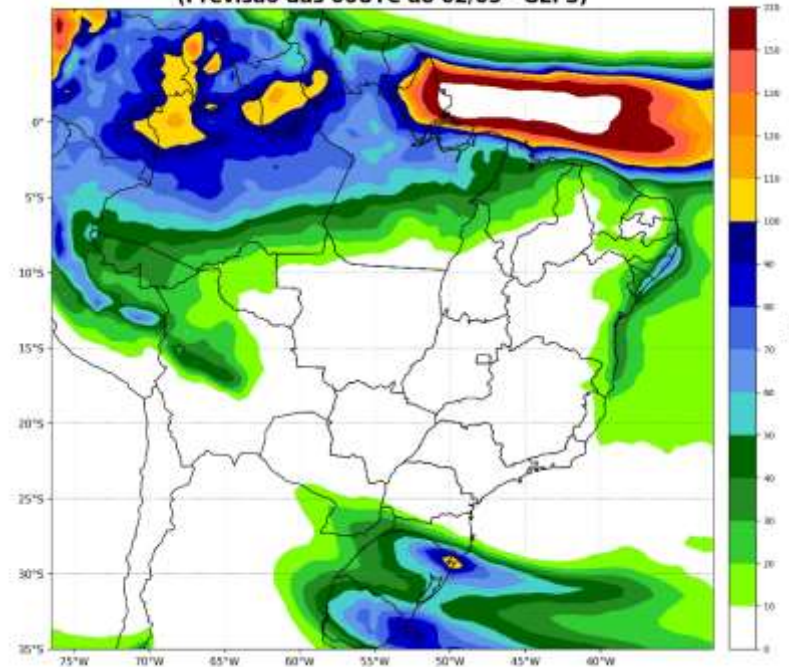
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 04/05 e 10/05 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 02/05 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20240502 – 00UTC

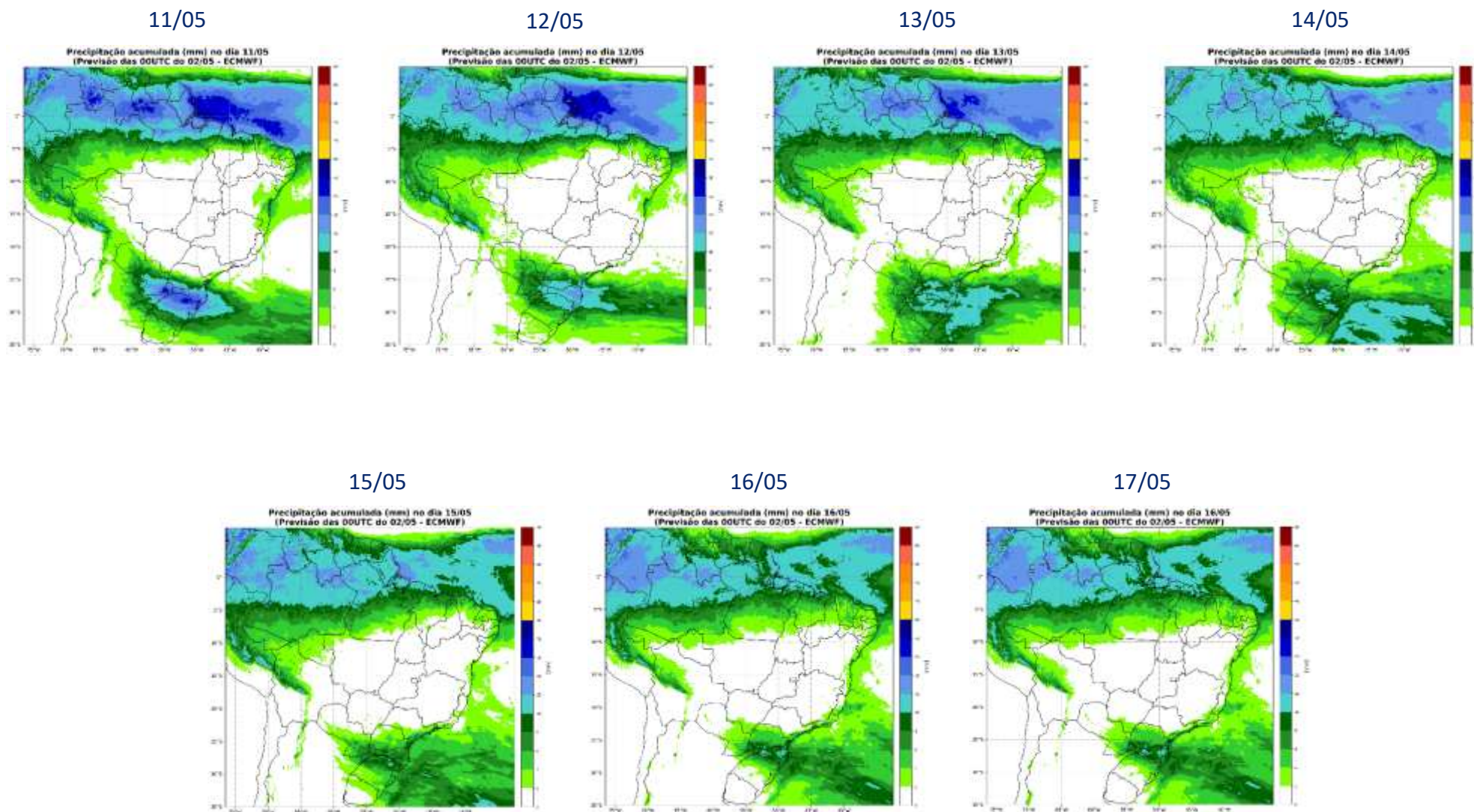
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 04/05 e 10/05 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 02/05 - GEFS)



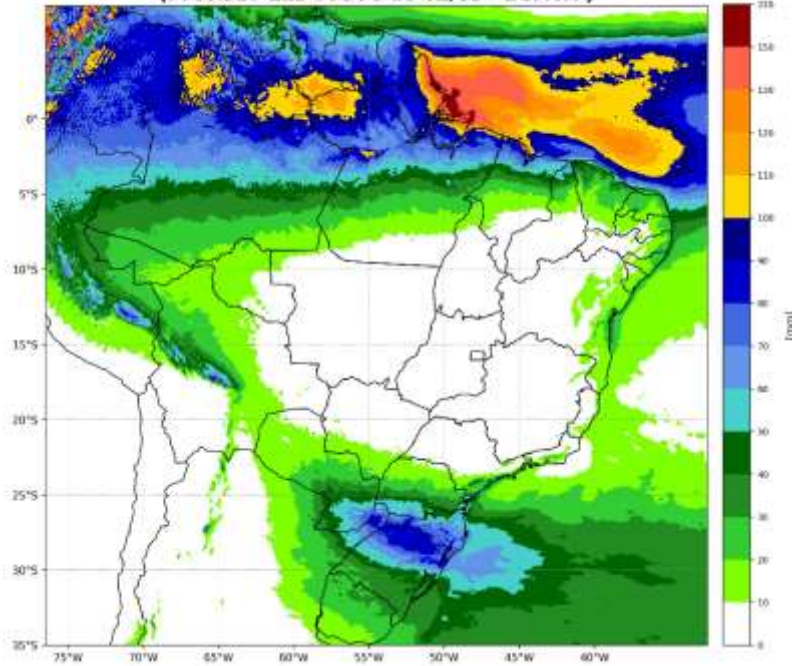
Fonte: GEFS

Inicialização: 20240502 – 00UTC

chuva diária prevista na próxima semana operativa – 11/05 a 17/05



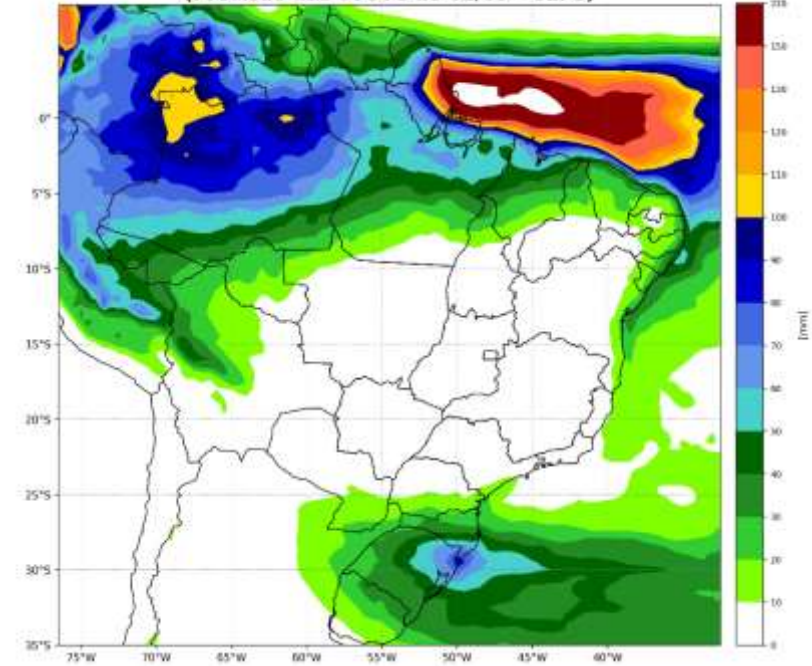
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 11/05 e 17/05 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 02/05 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20240502 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 11/05 e 17/05 (semana 3)
(Previsão das 00UTC do 02/05 - GEFS)

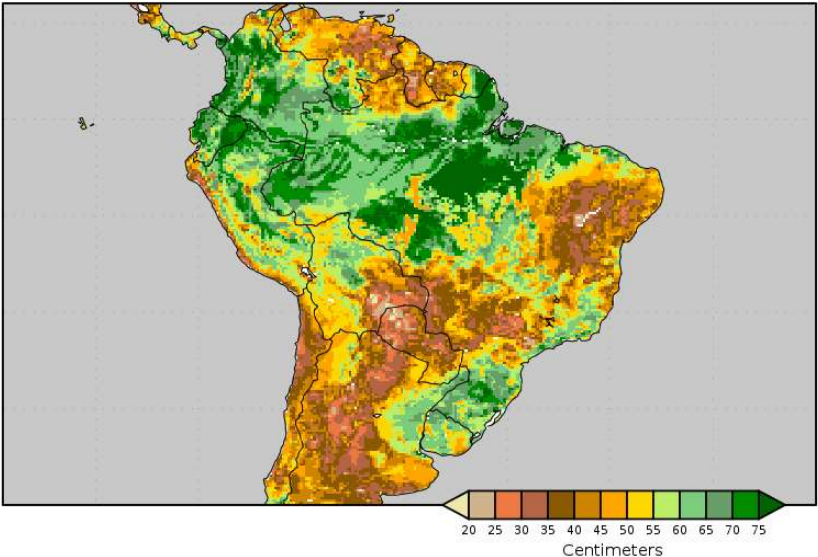


Fonte: GEFS

Inicialização: 20240502 – 00UTC

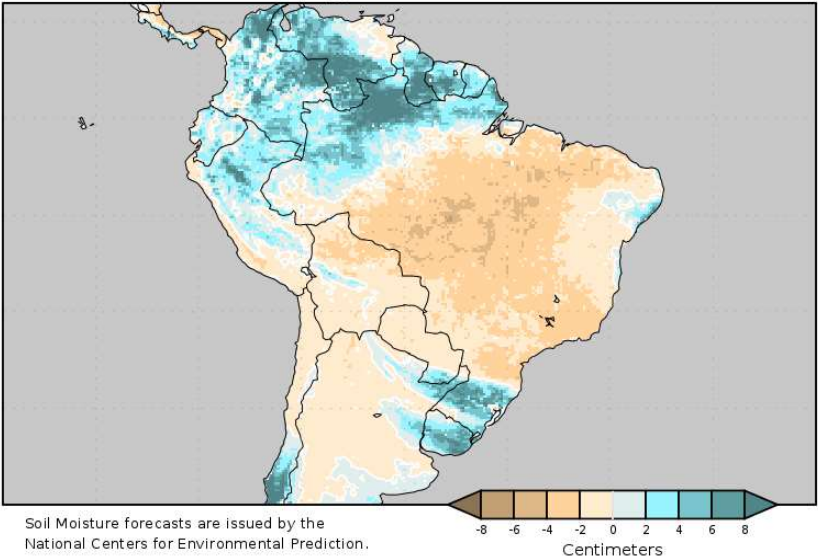
Initial Soil Moisture

Liquid Water in top 2 meters of soil
Valid time: Thu, 02 MAY 2024 at 00Z



Soil Moisture Change

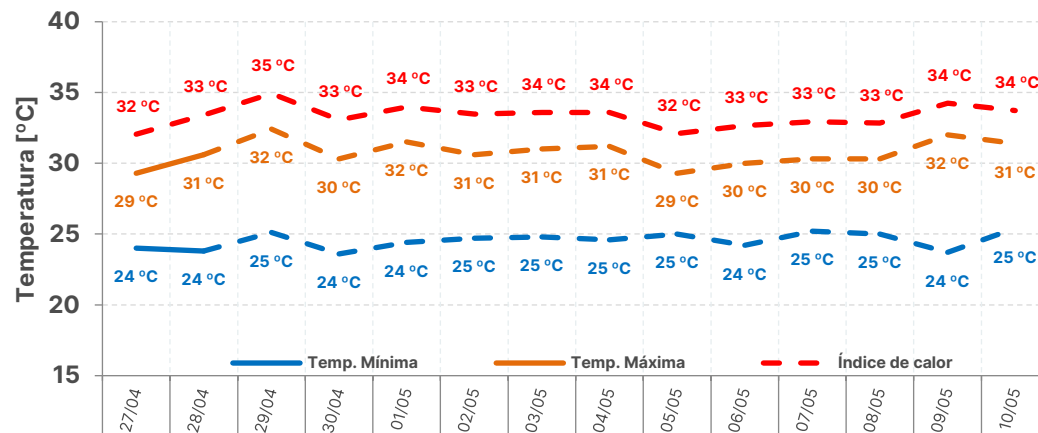
00Z 02 MAY 2024 to 00Z 10 MAY 2024



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

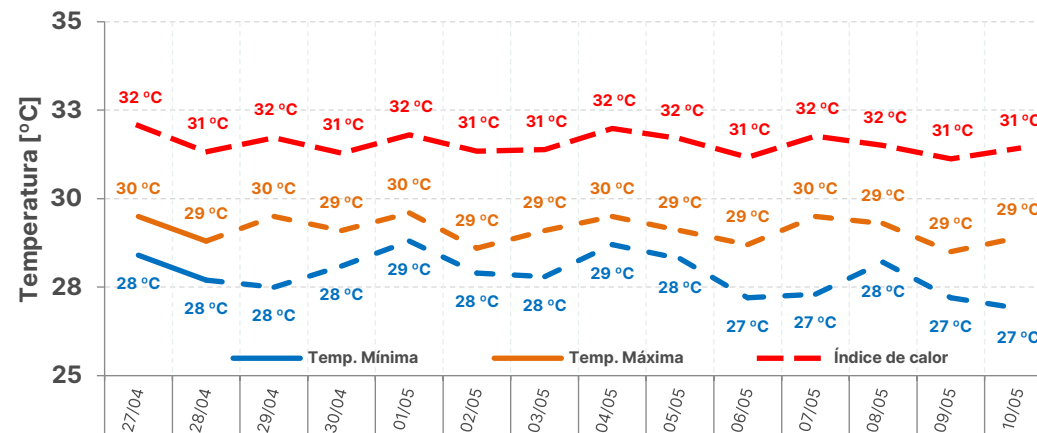
acompanhamento da temperatura

MANAUS



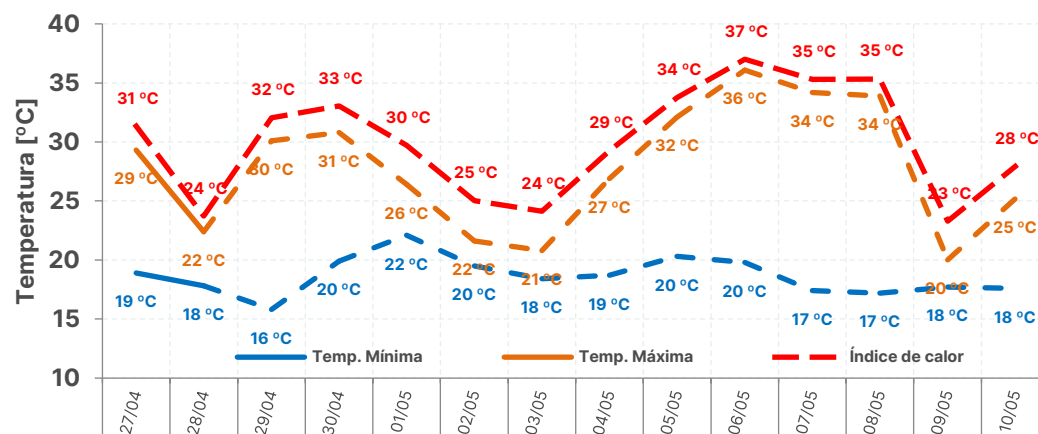
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	31 °C	31 °C
Min	24 °C	25 °C

RECIFE



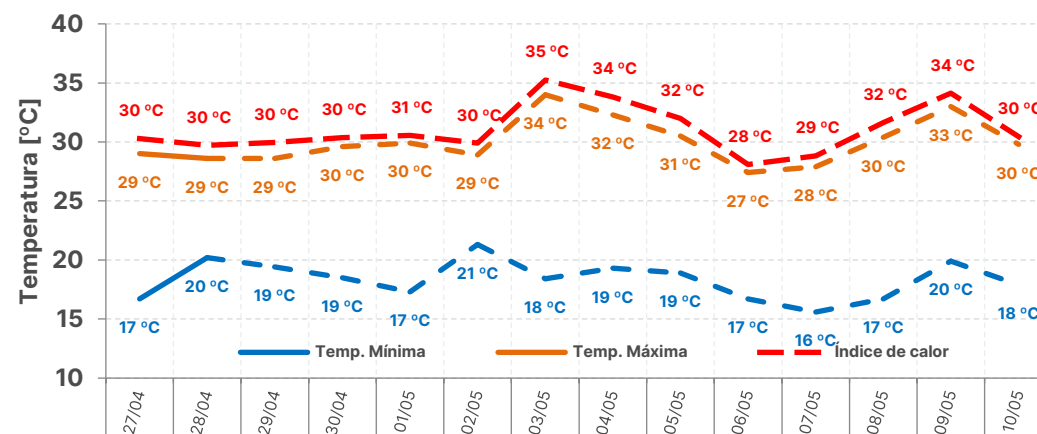
Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	29 °C	29 °C
Min	28 °C	28 °C

PORTO ALEGRE



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	26 °C	30 °C
Min	19 °C	18 °C

SÃO PAULO



Temp. Média	Semana Operativa	Próx. Semana Operativa
Máx	30 °C	30 °C
Min	19 °C	18 °C

sensibilidade de realização da ENA

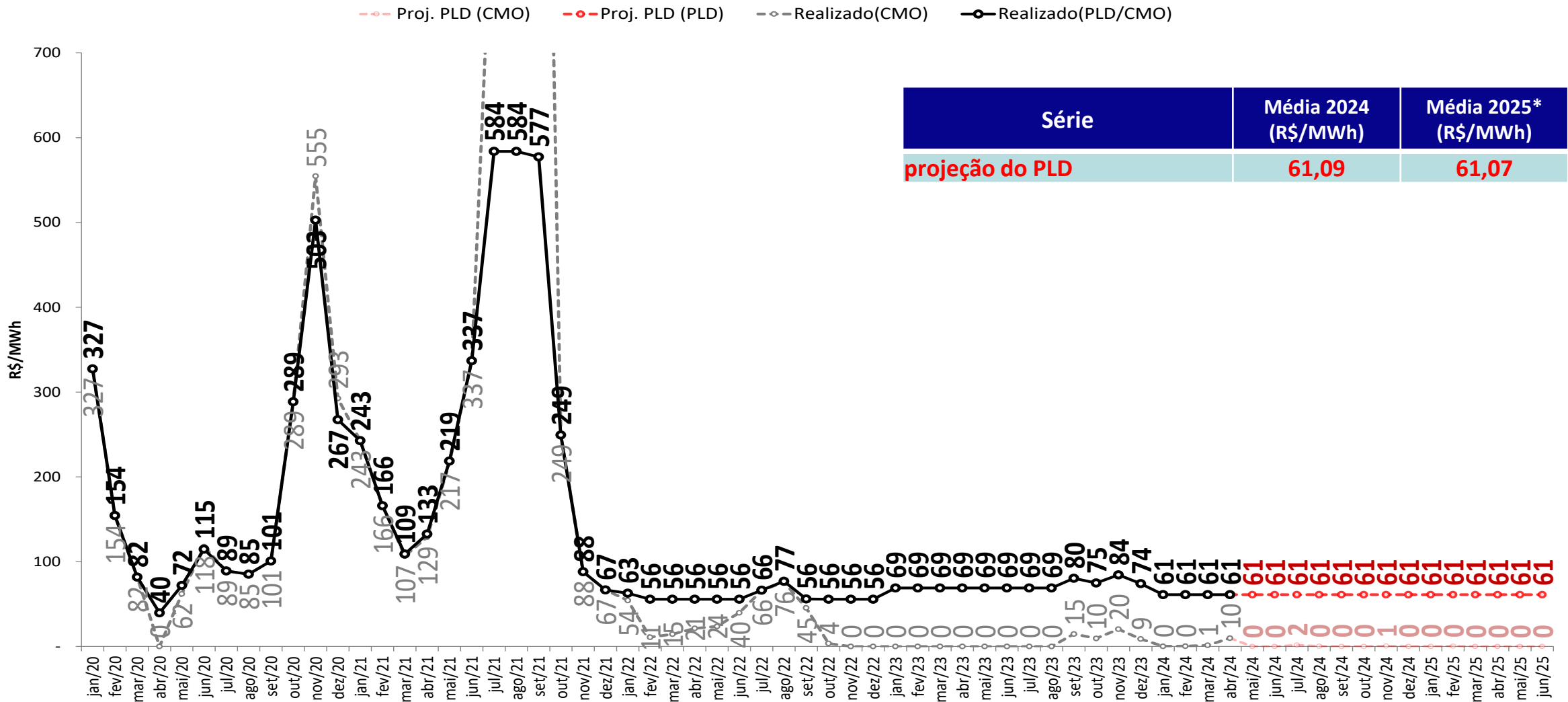
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

- 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 maio de 2021 a junho de 2022
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2007 a junho de 2008
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro de 2024 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro de 2024 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas
 - Restrição de defluência mínima de 3.900 m³/s na UHE Porto Primavera:
 - Operação: de maio até outubro de 2024 / Preço: de junho a outubro de 2024

projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD



• Foram considerados:

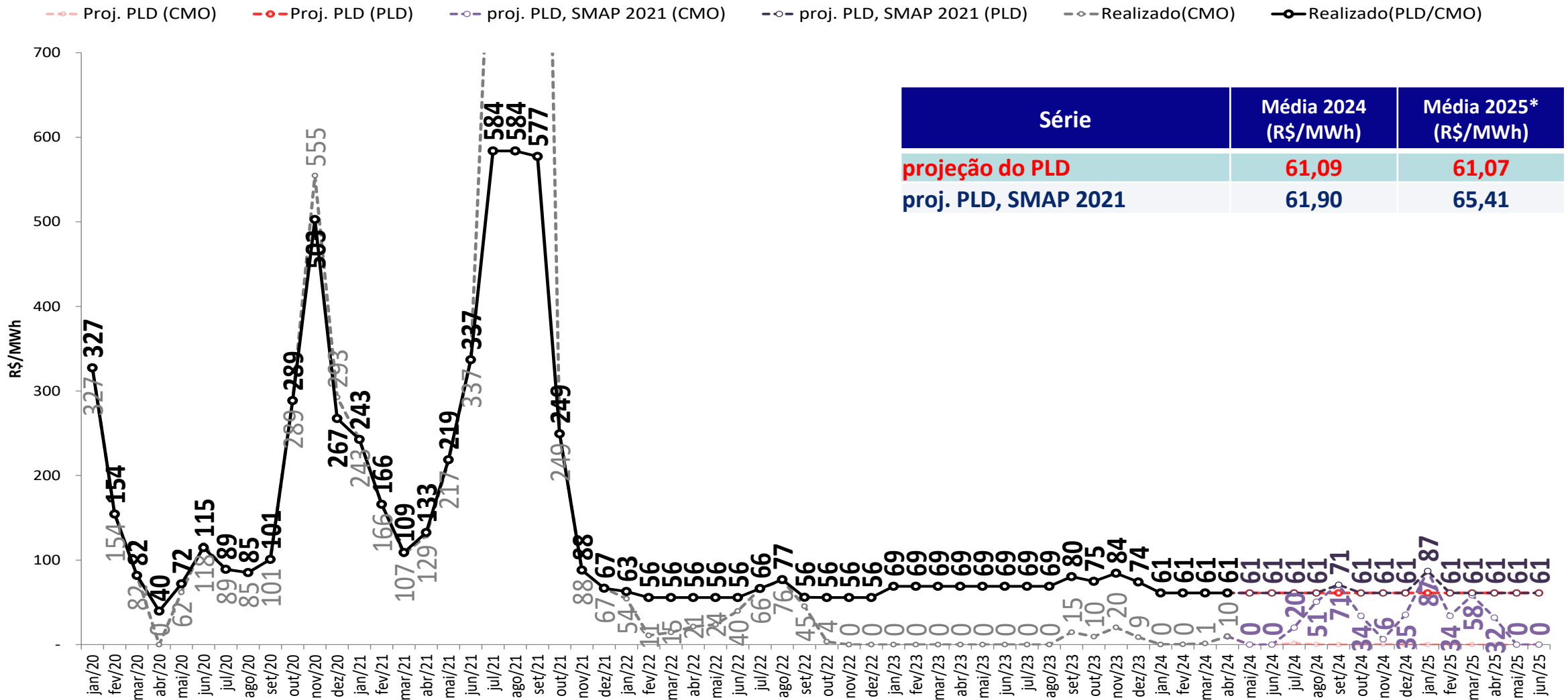
- 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO



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

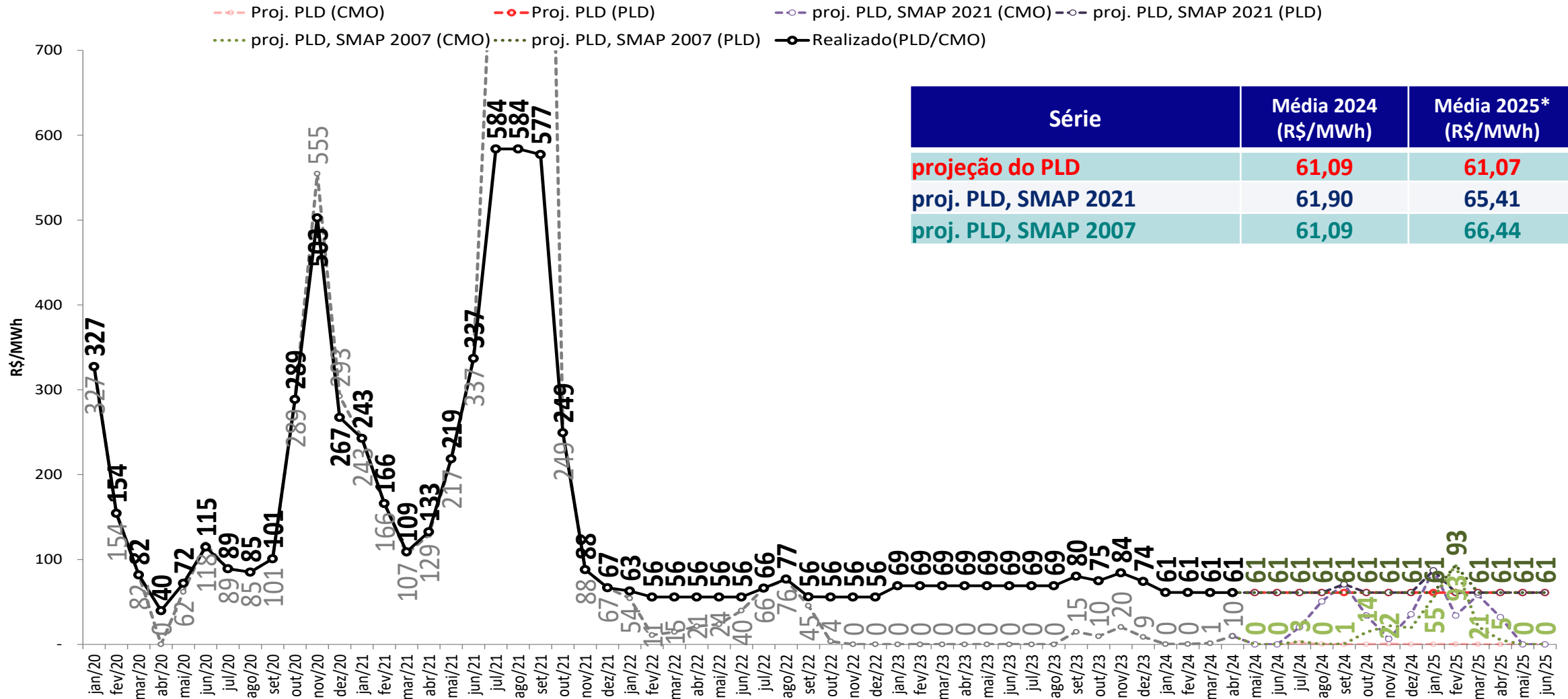


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2025

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

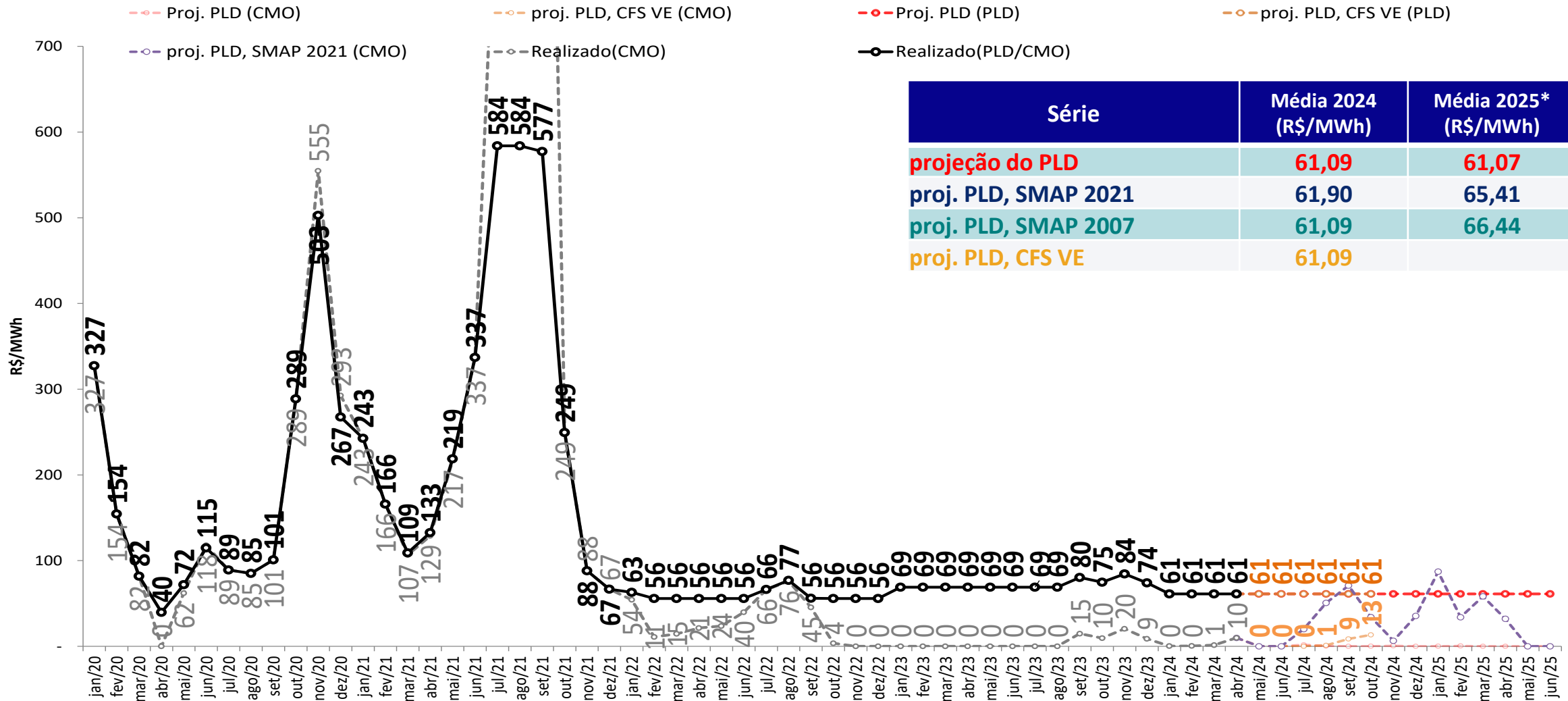


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO

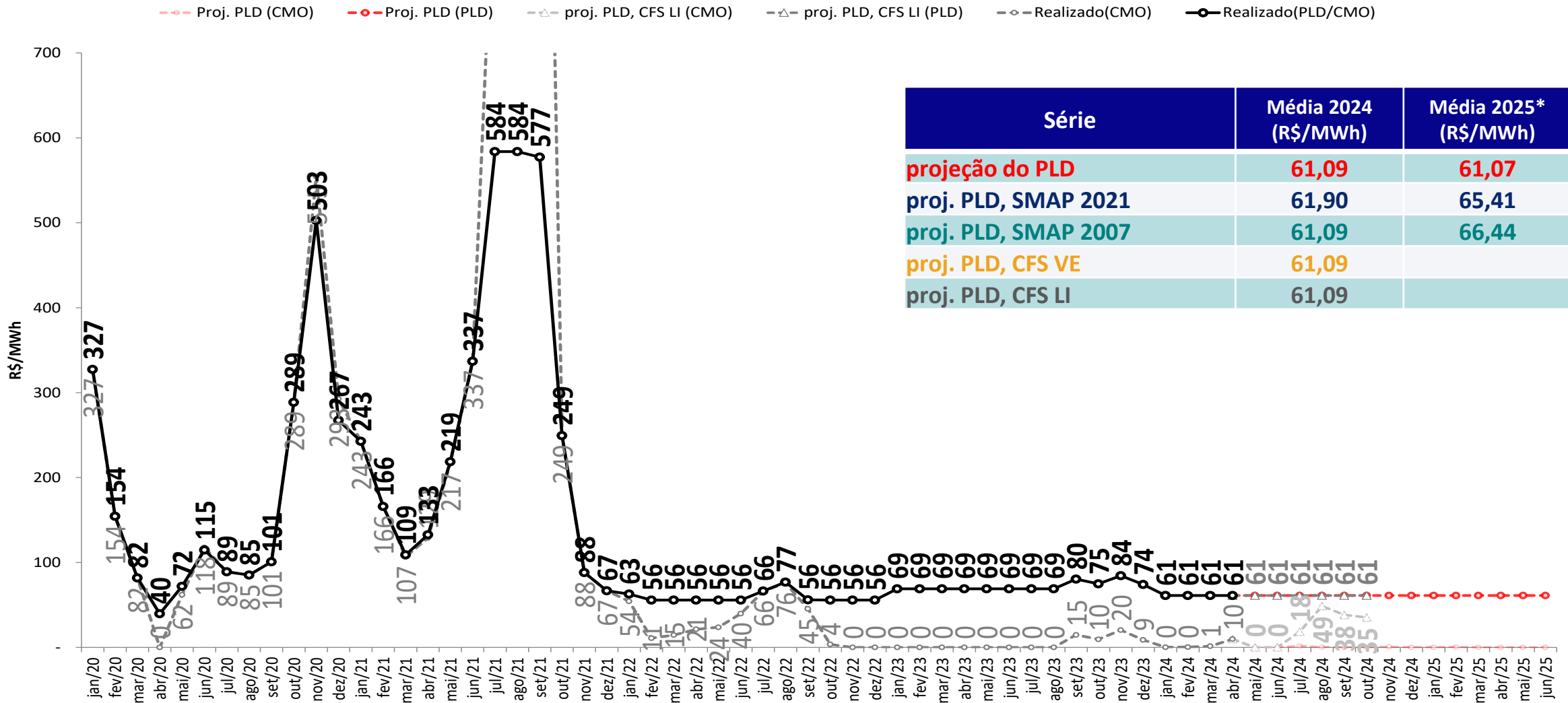
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



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

projeção do PLD – SE/CO

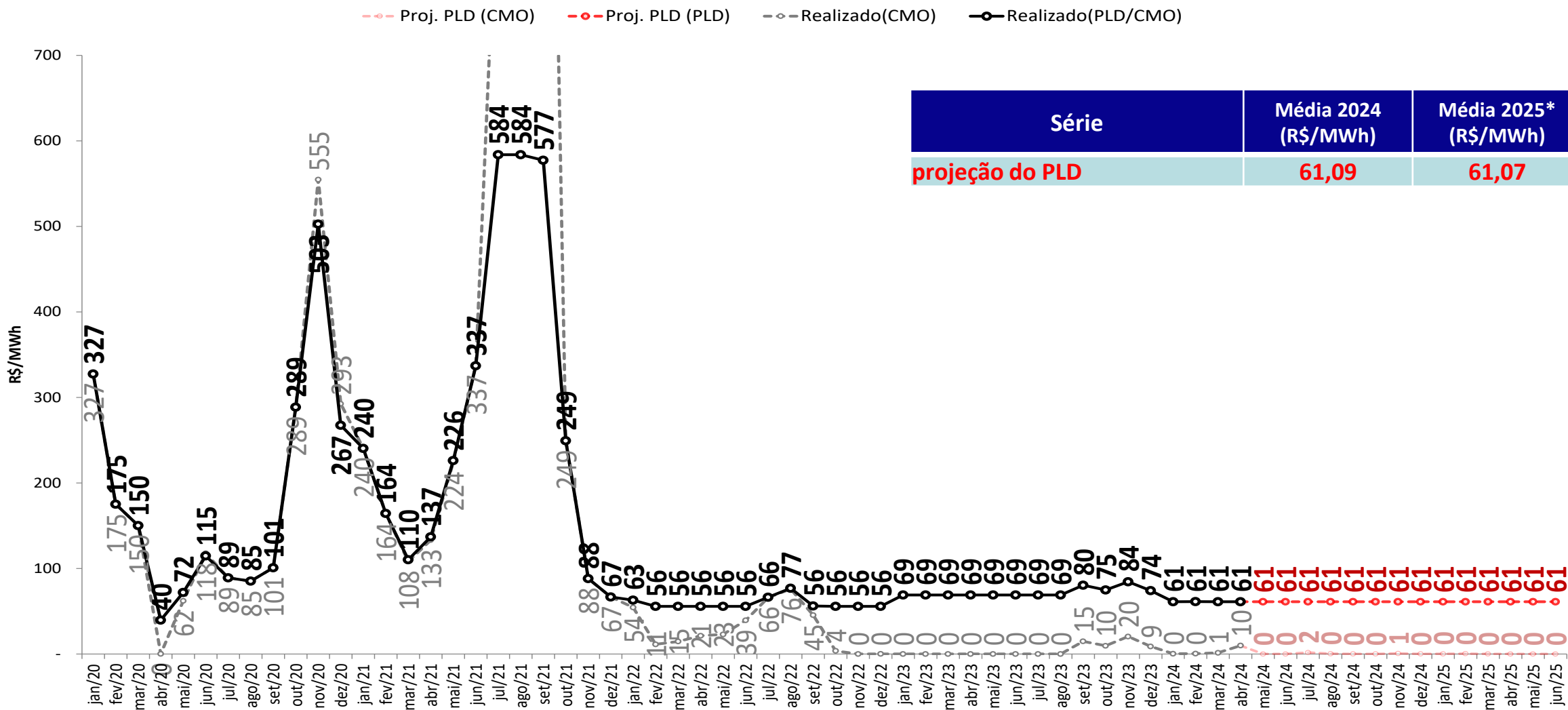
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



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

projeção do PLD – Sul

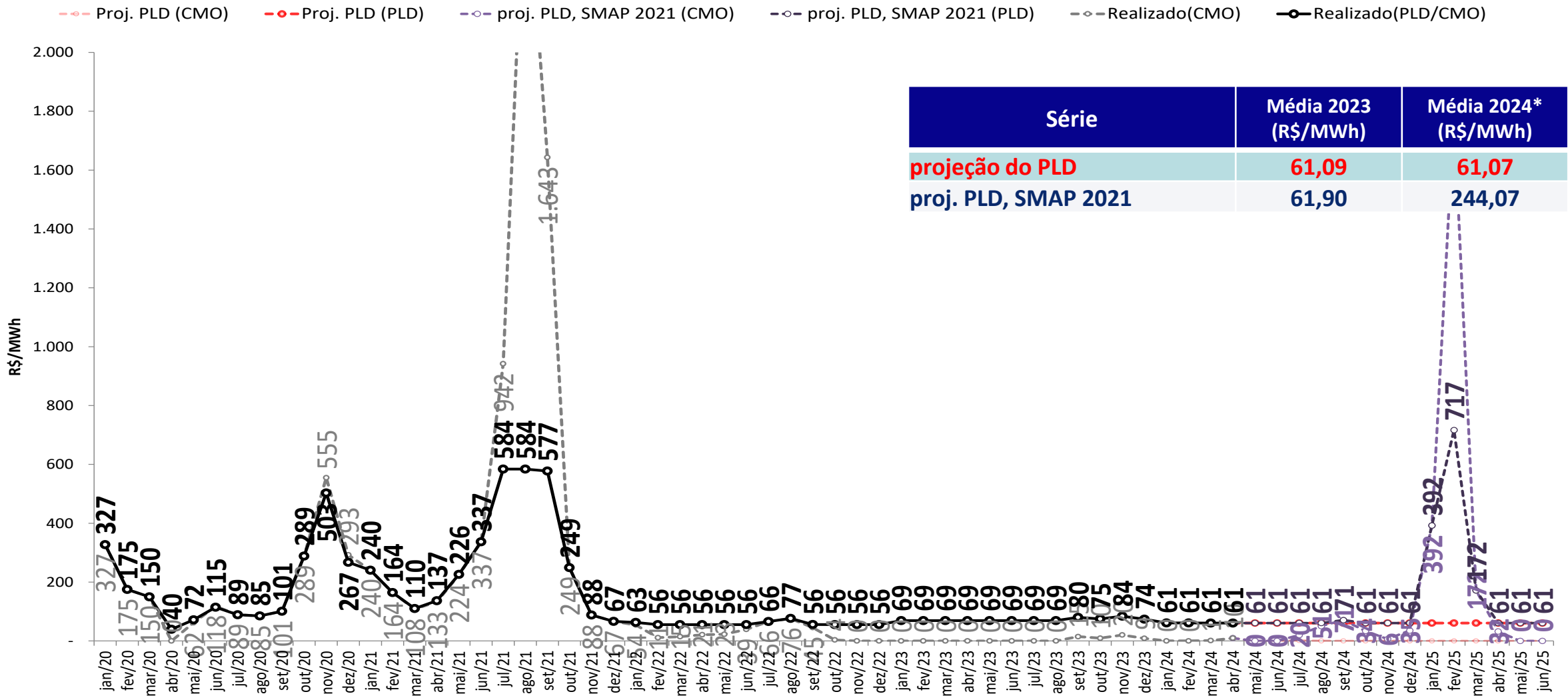
projeção do PLD



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

projeção do PLD – Sul

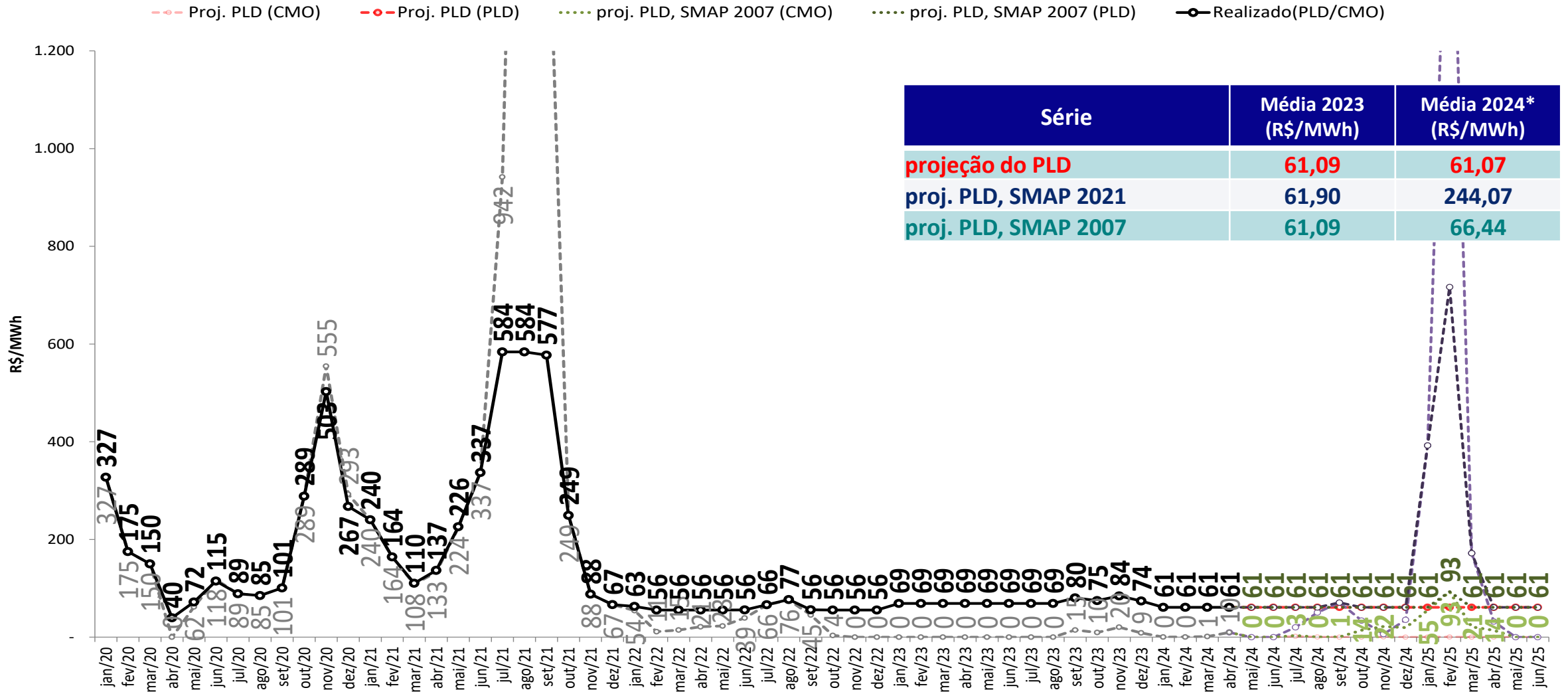
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



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

projeção do PLD – Sul

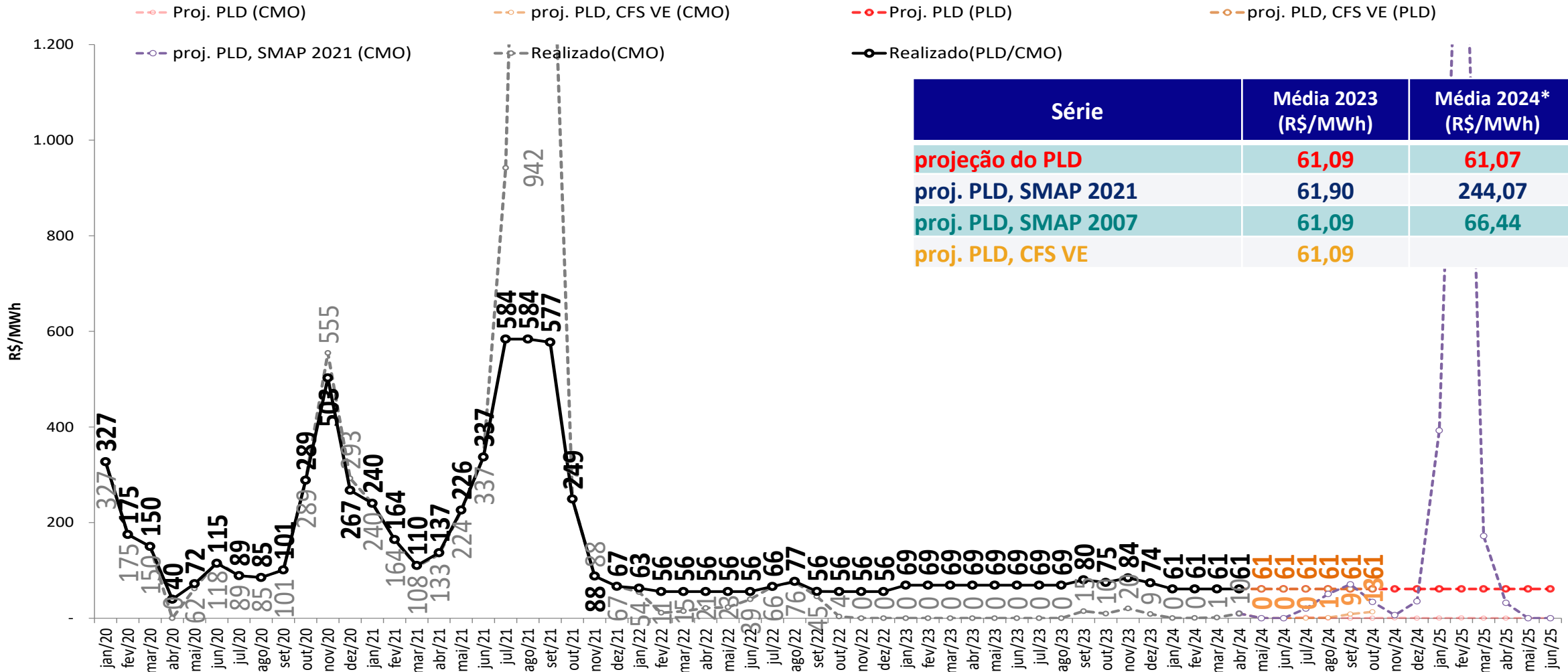
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



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

projeção do PLD – Sul

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

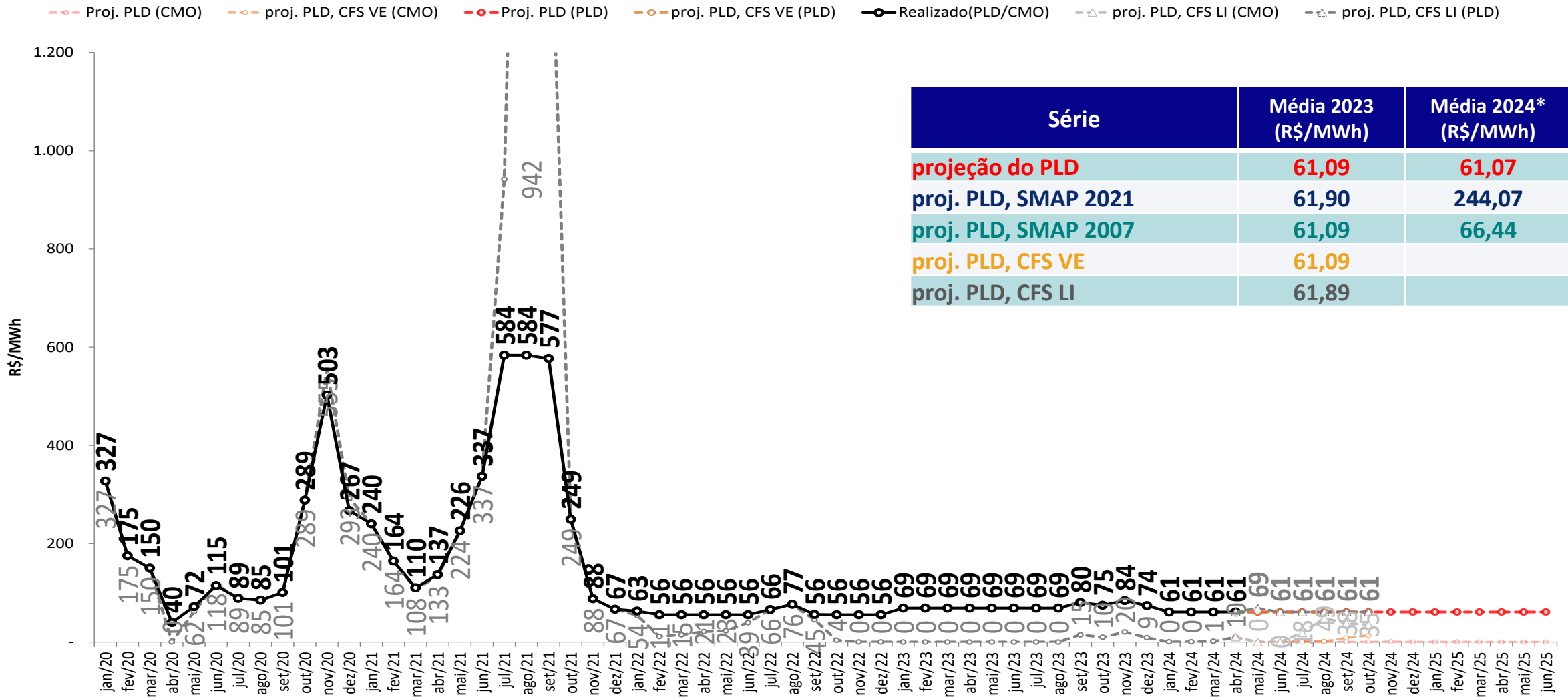


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Sul

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



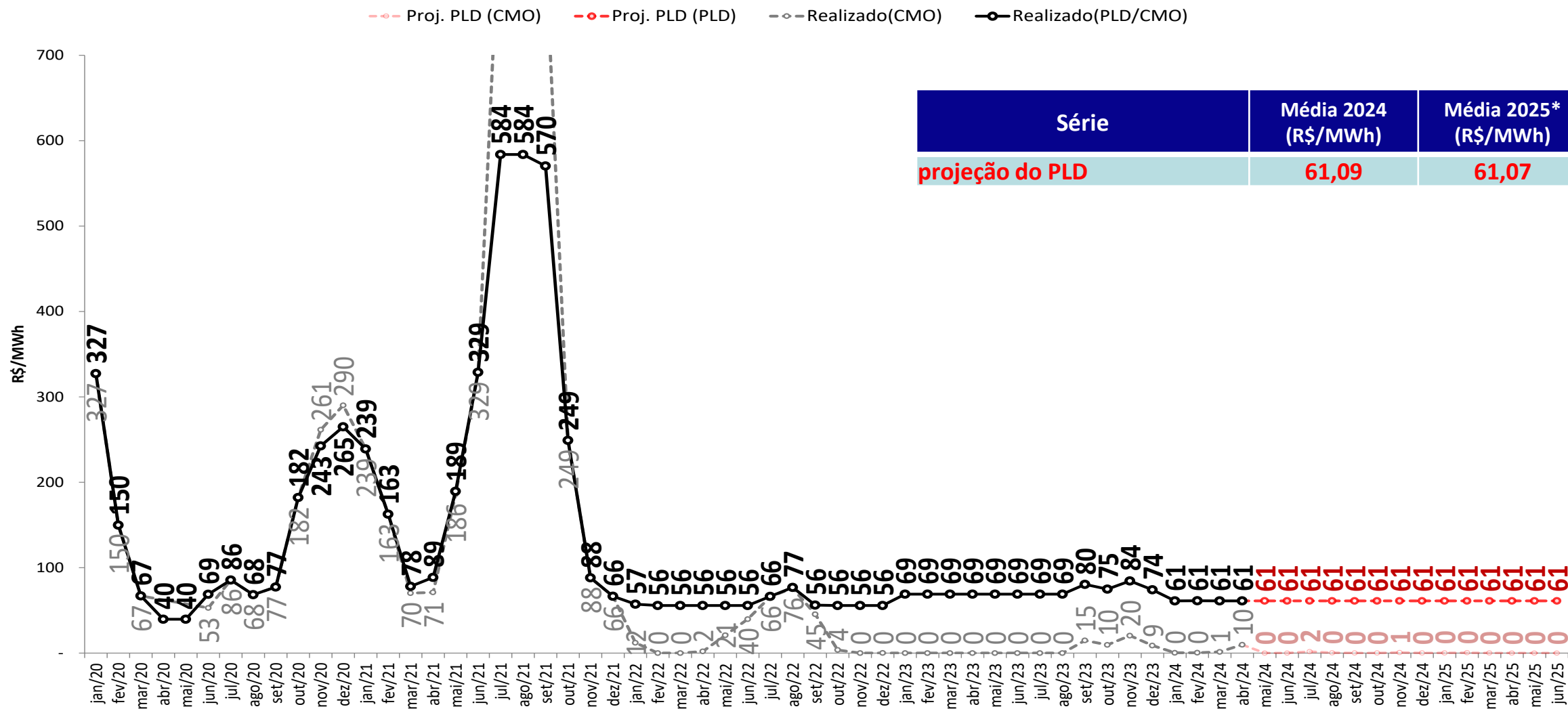
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Nordeste



projeção do PLD

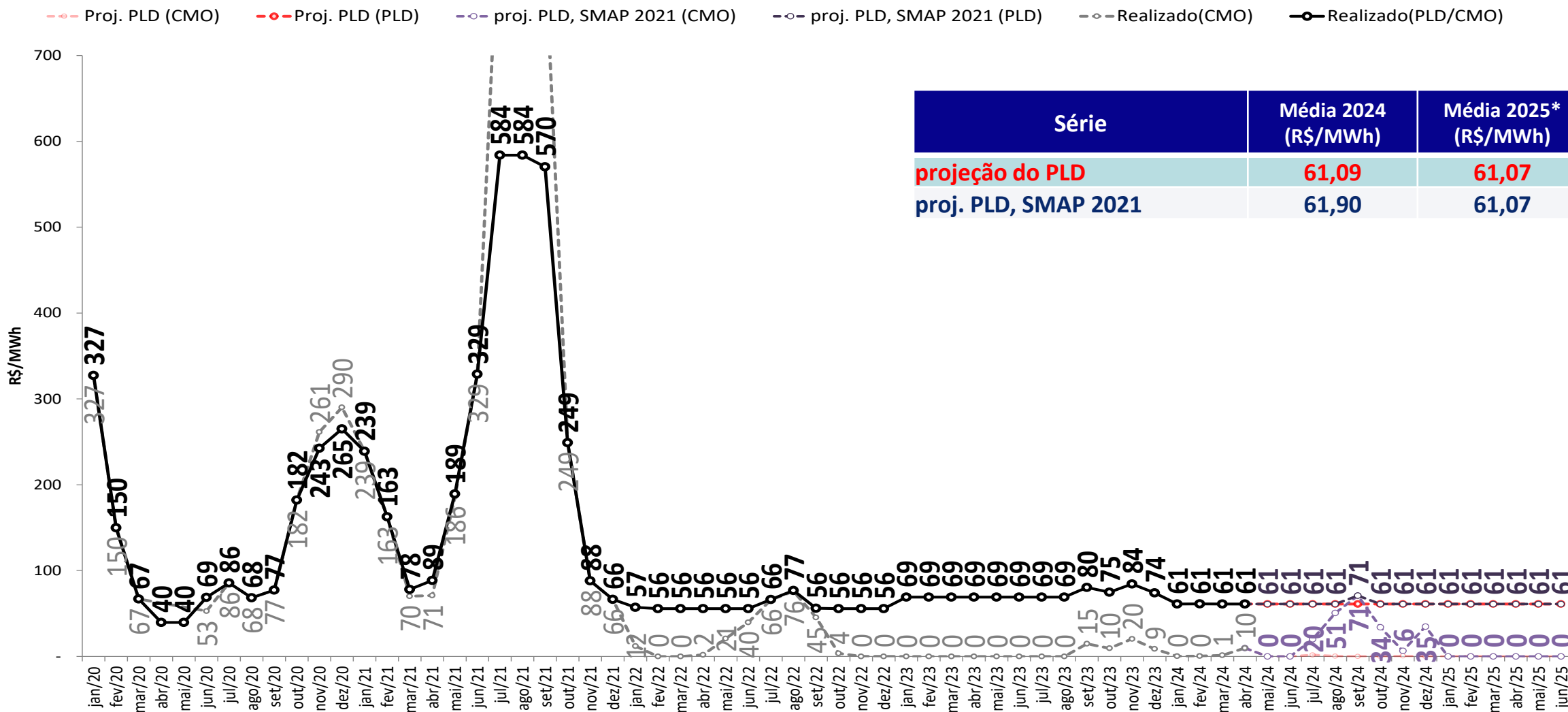


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2025

projeção do PLD – Nordeste



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

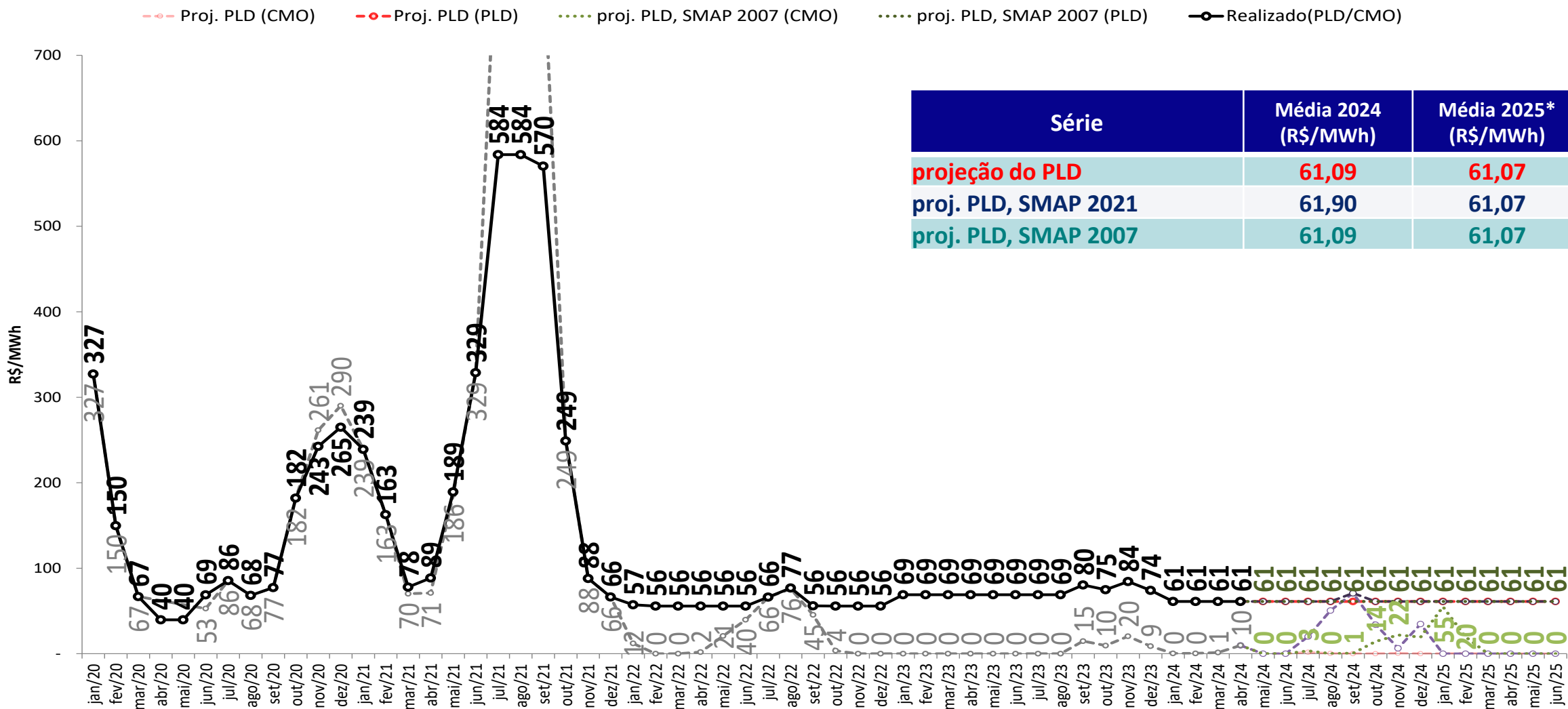


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2025

projeção do PLD – Nordeste



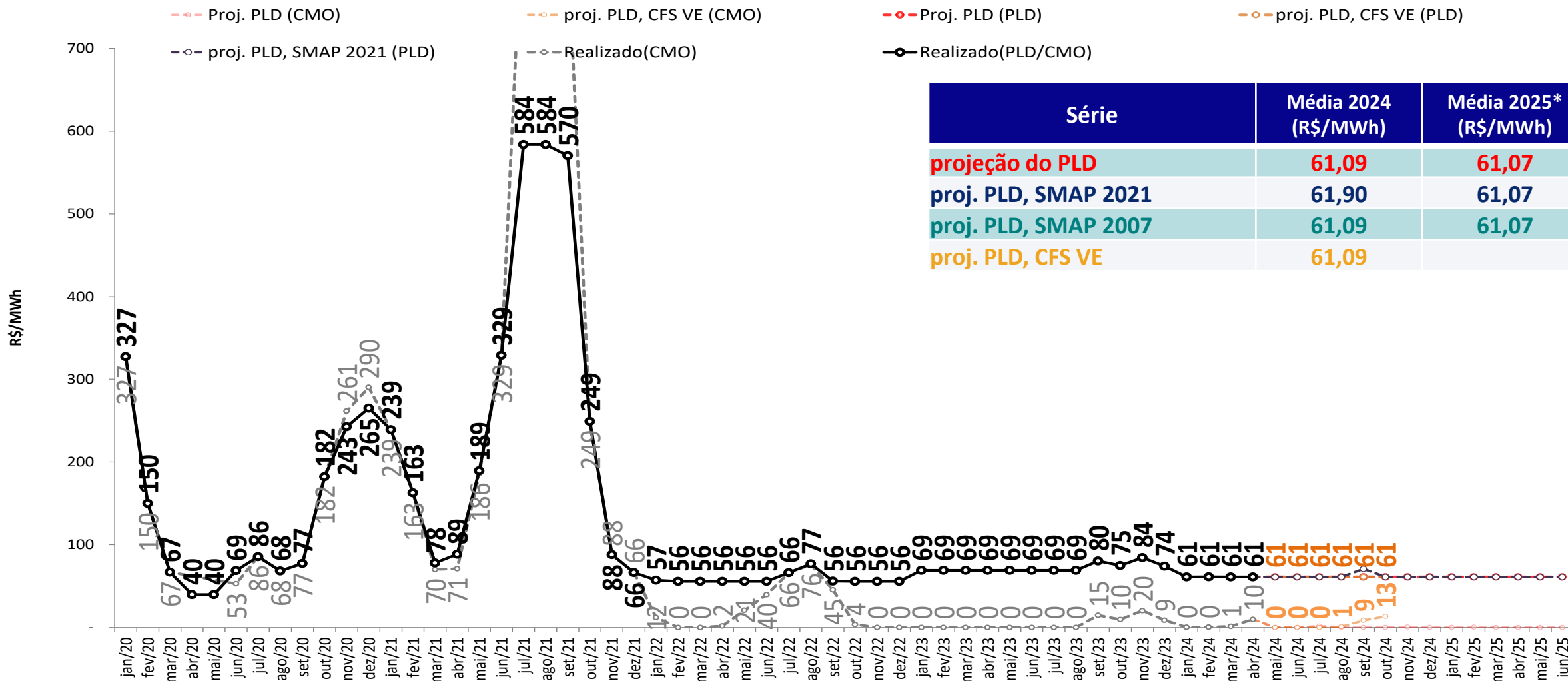
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



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

projeção do PLD – Nordeste

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



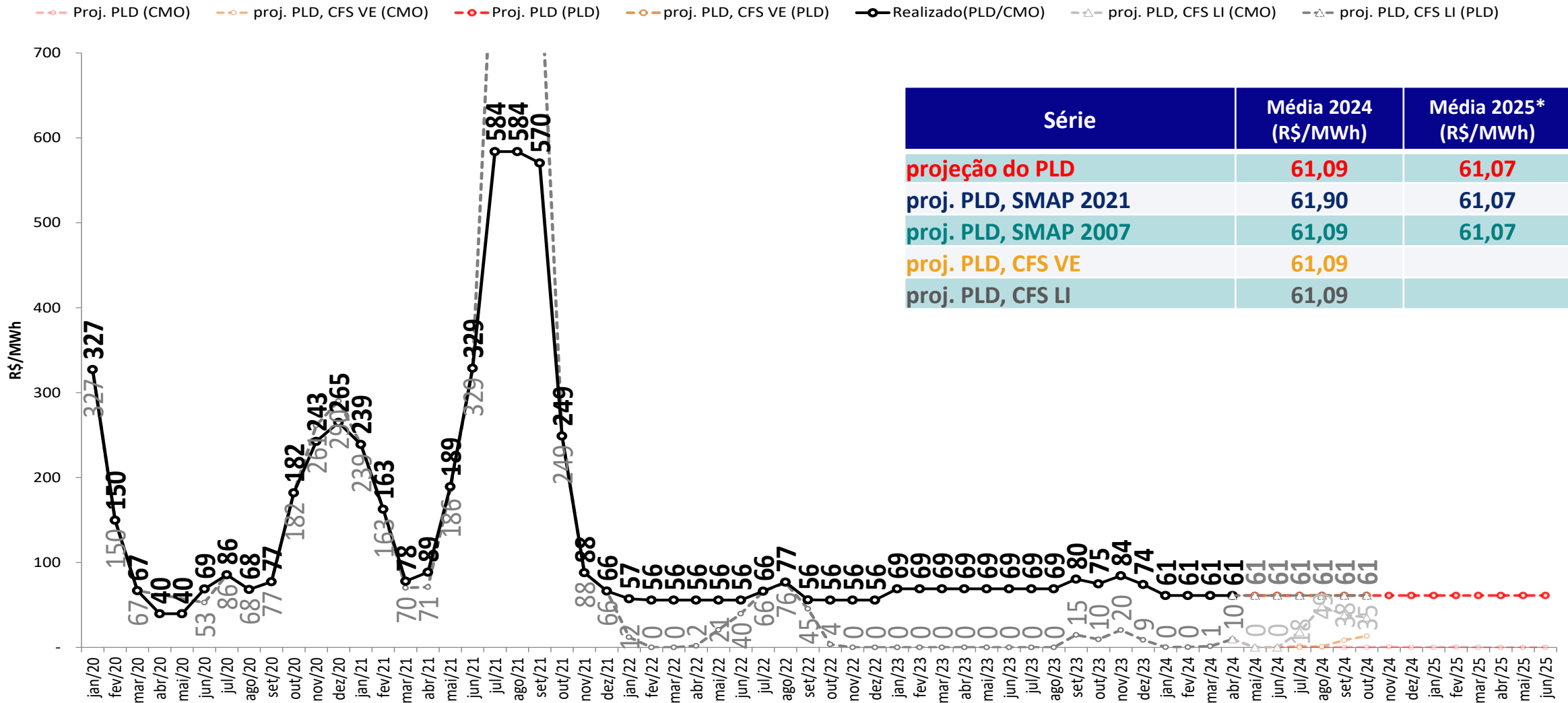
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Nordeste

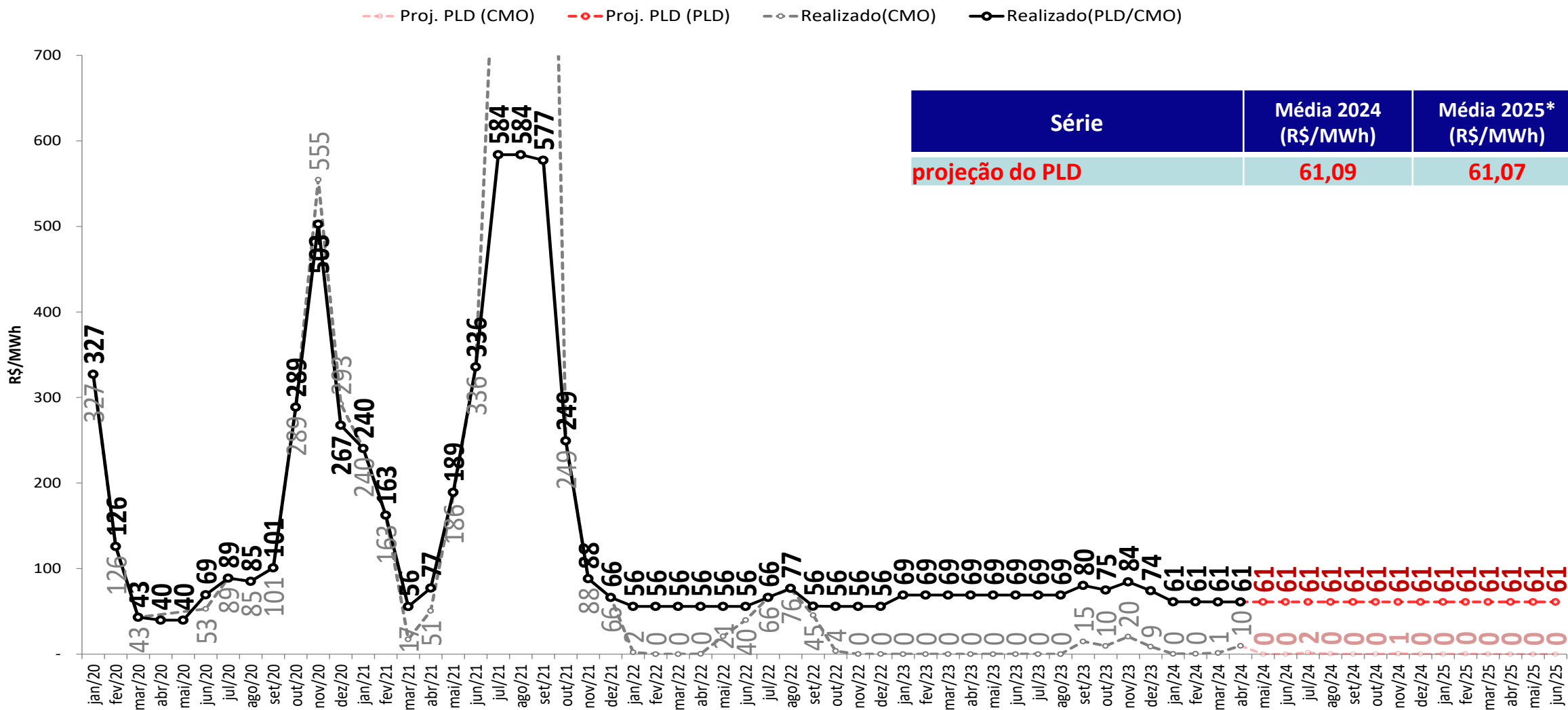
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



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

projeção do PLD – Norte

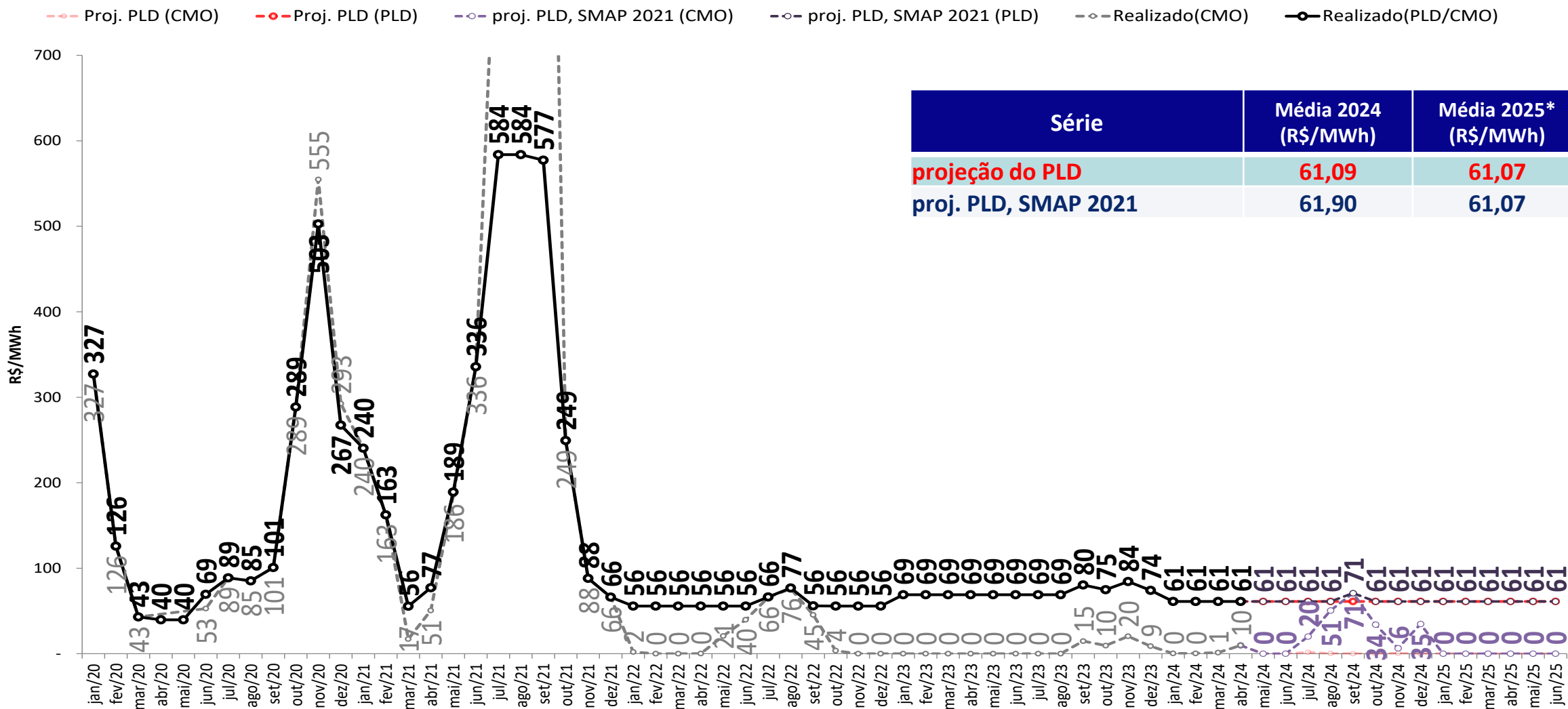
projeção do PLD



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

projeção do PLD – Norte

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

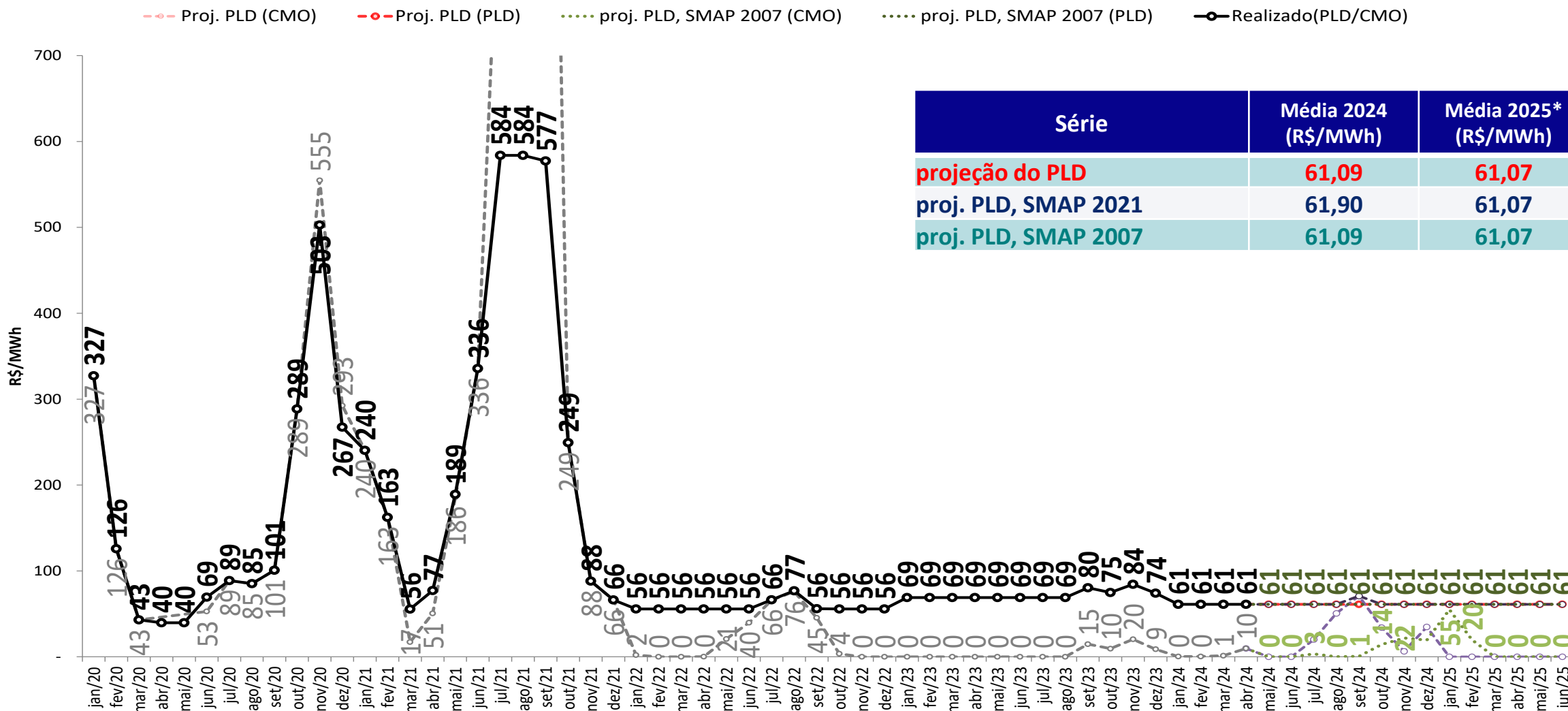


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2025

projeção do PLD – Norte



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

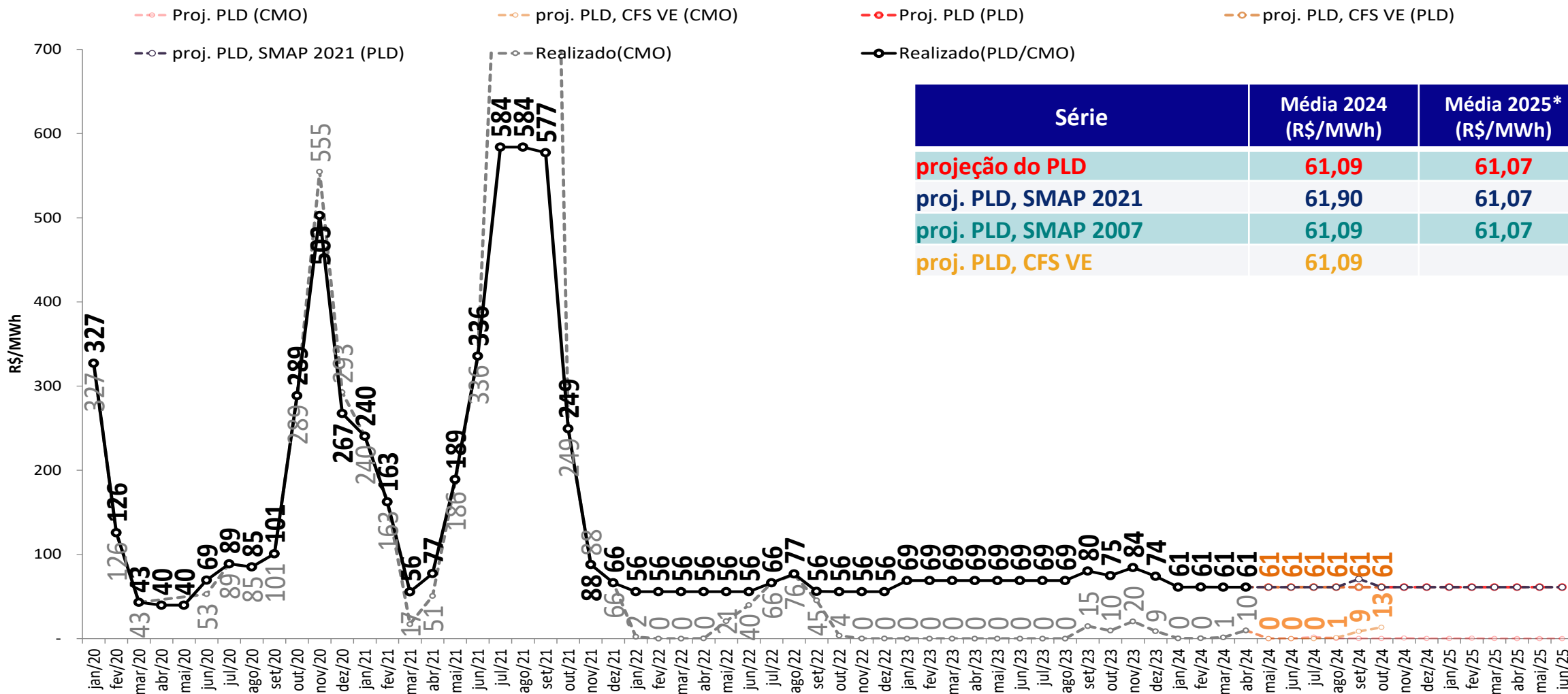


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – Norte

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

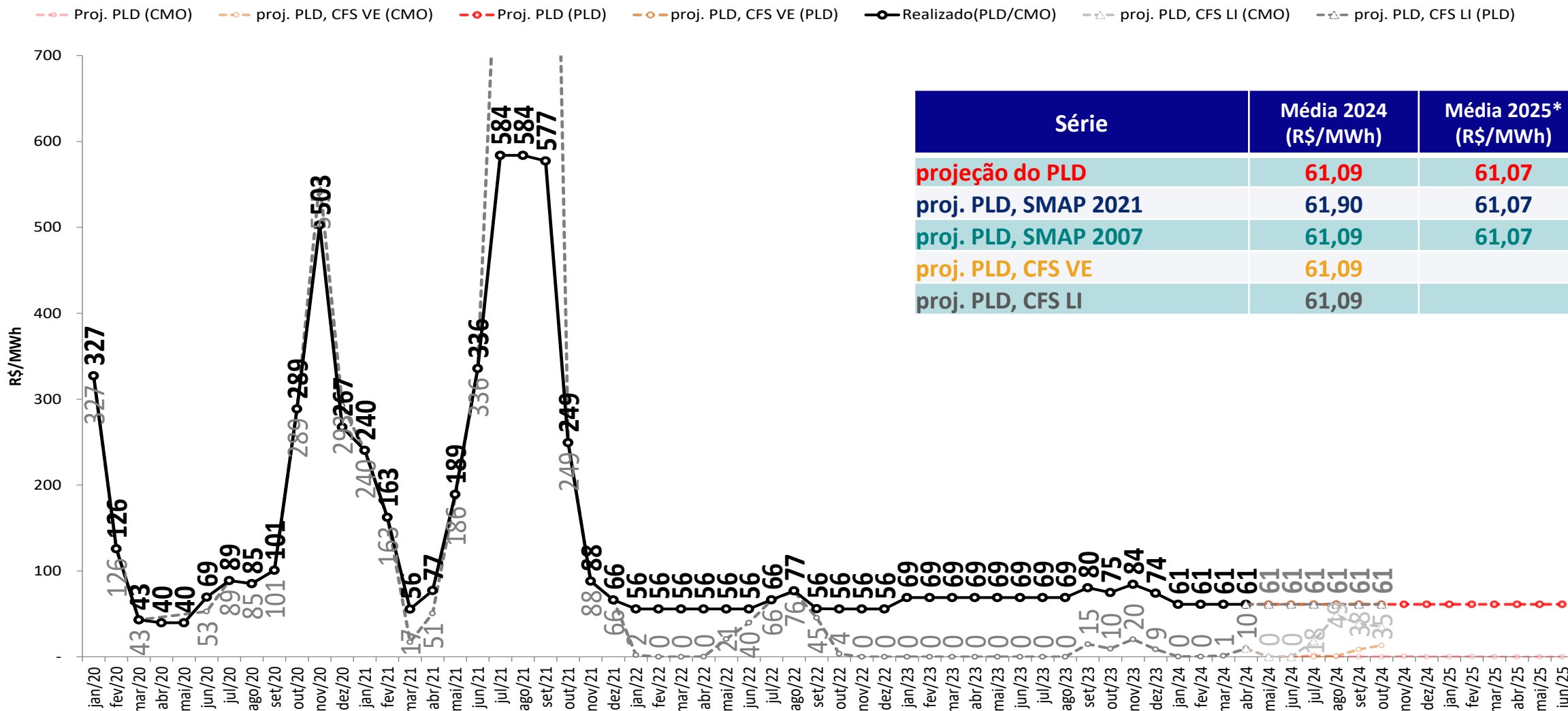


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- * Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2025

projeção do PLD – Norte



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



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

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	71	61	61	61	87	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	93	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	69	61	61	61	61	61	-	-	-	-	-	-	-	-

S	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	71	61	61	61	392	717	172	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	93	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	69	61	61	61	61	61	-	-	-	-	-	-	-	-

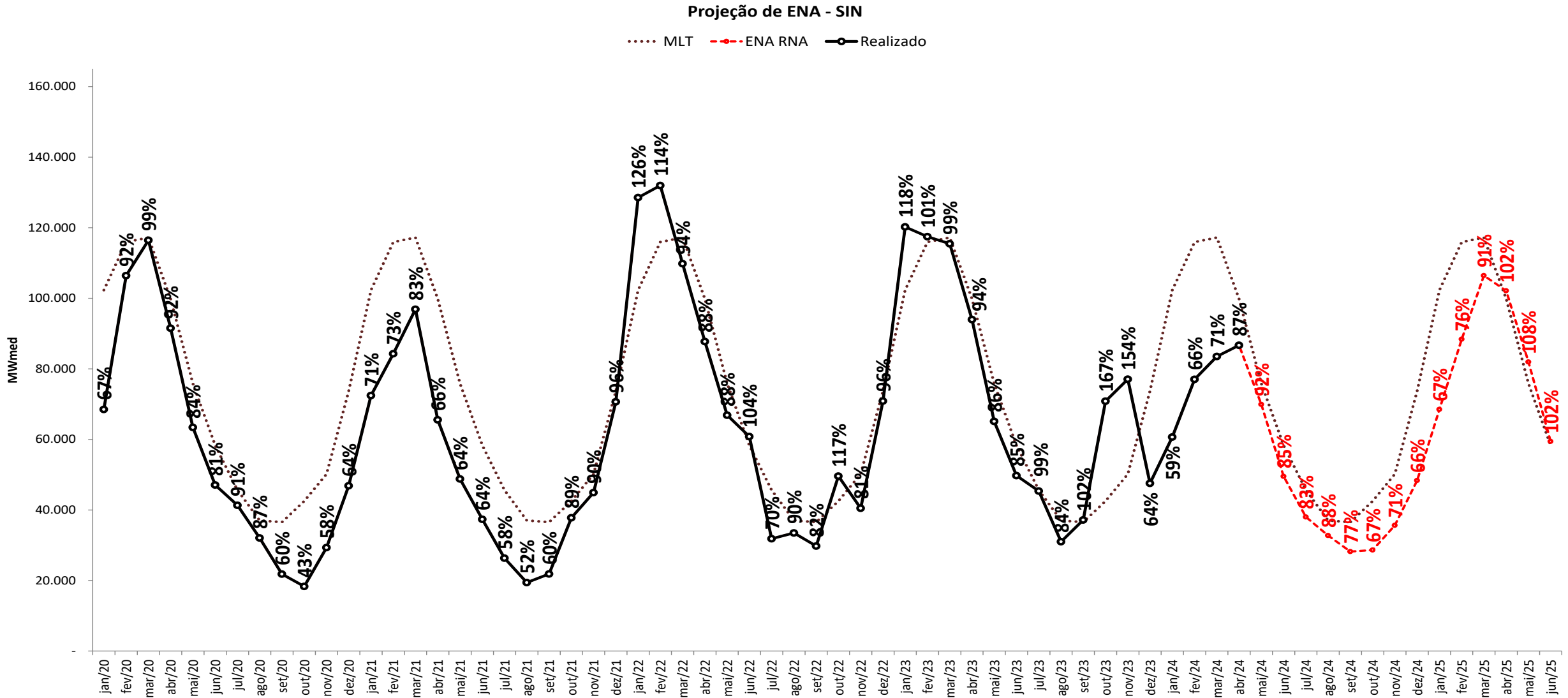
NE	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	71	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	69	61	61	61	61	61	-	-	-	-	-	-	-	-

N	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	71	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	69	61	61	61	61	61	-	-	-	-	-	-	-	-

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

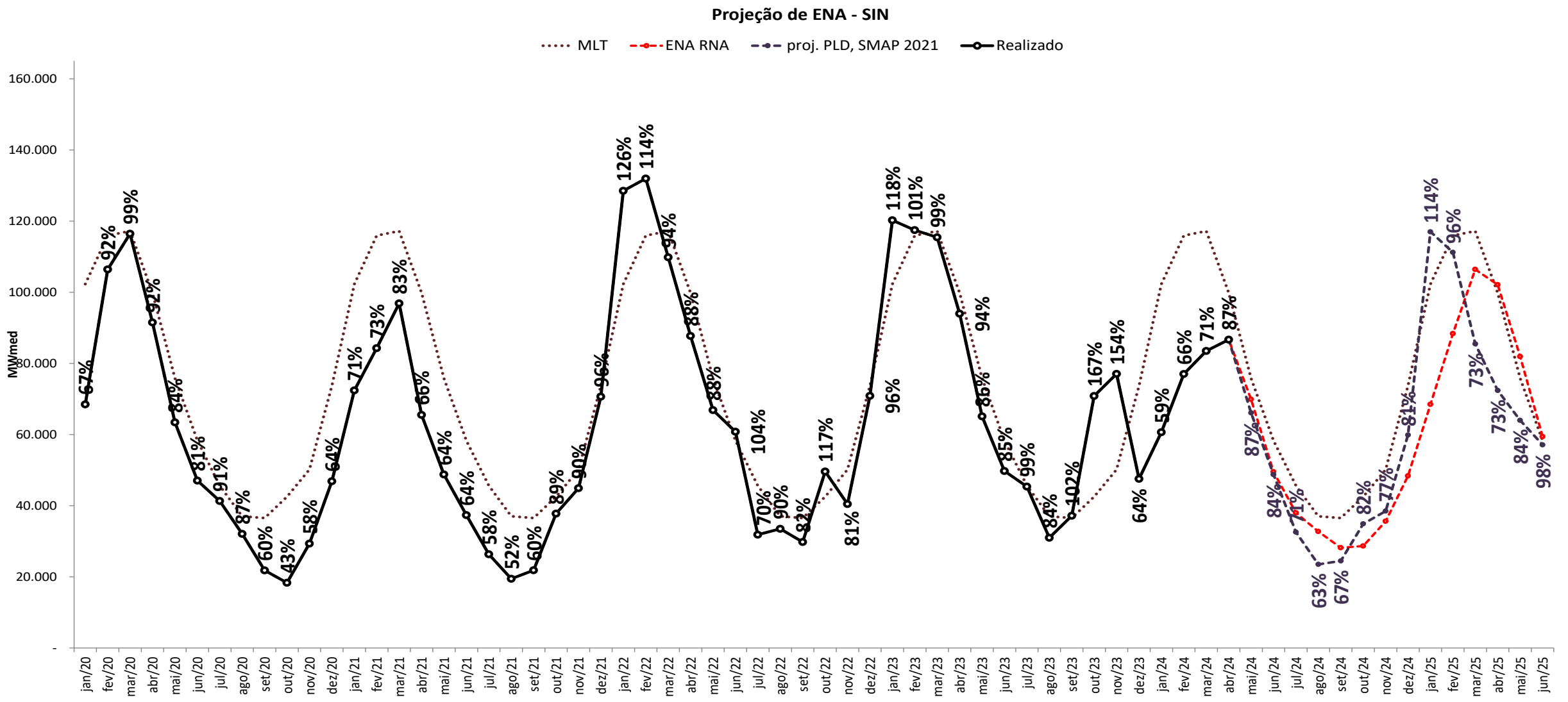
projeção de energia natural afluyente

projeção do PLD



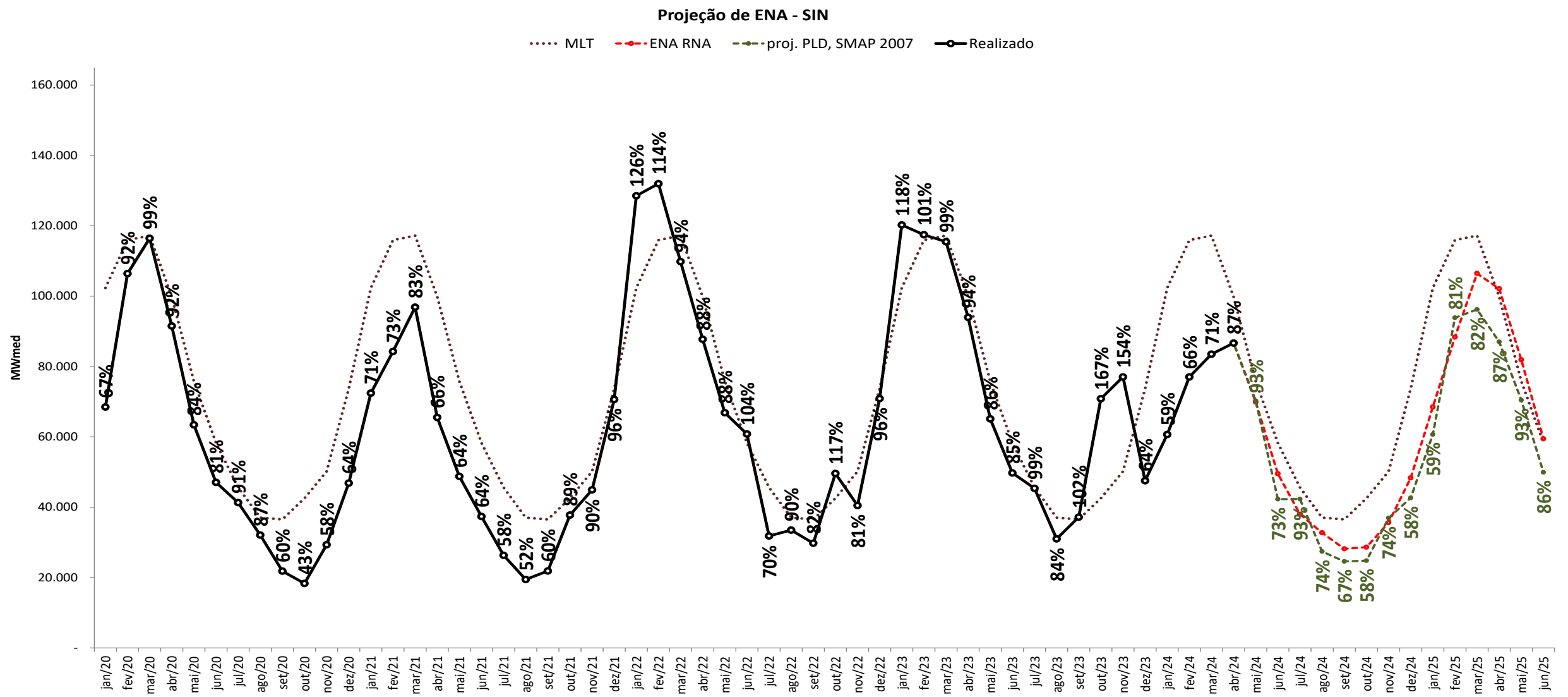
projeção de energia natural afluyente

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



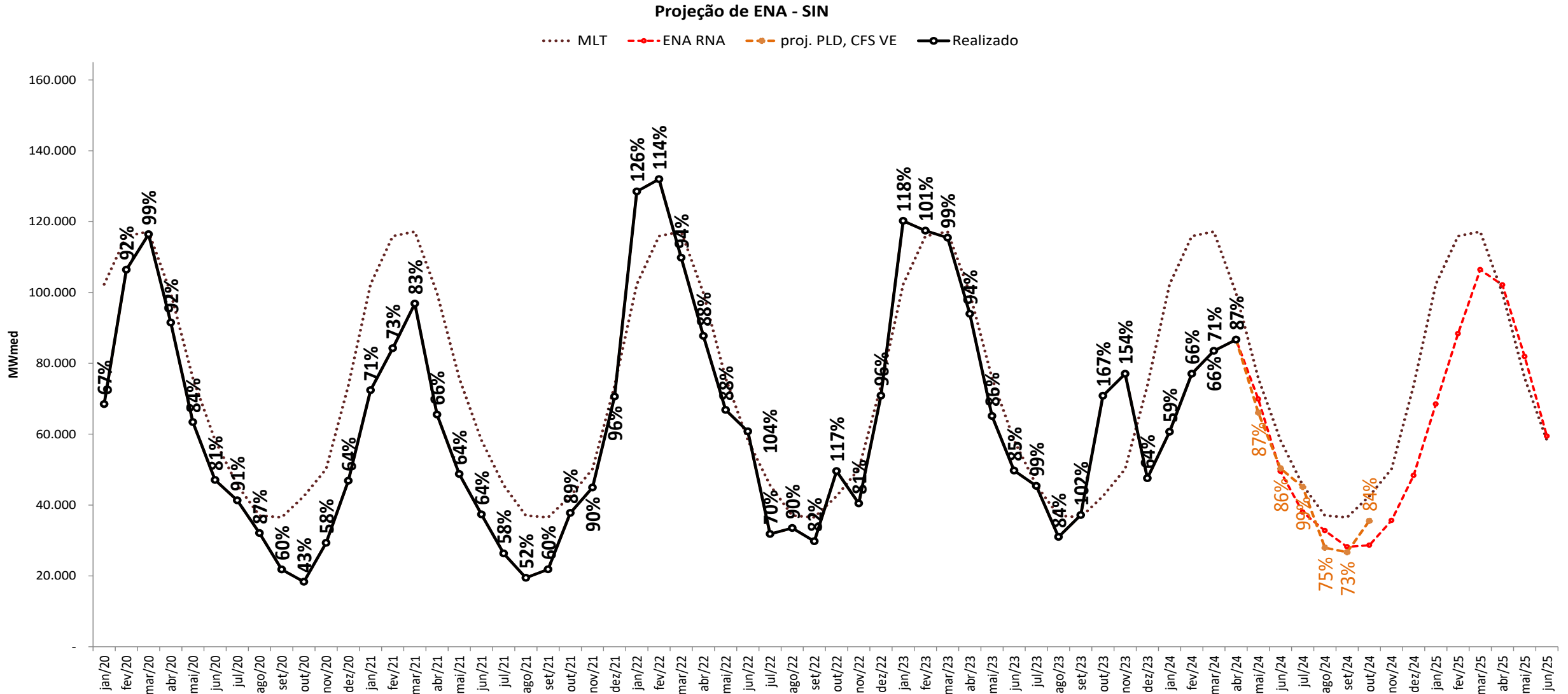
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



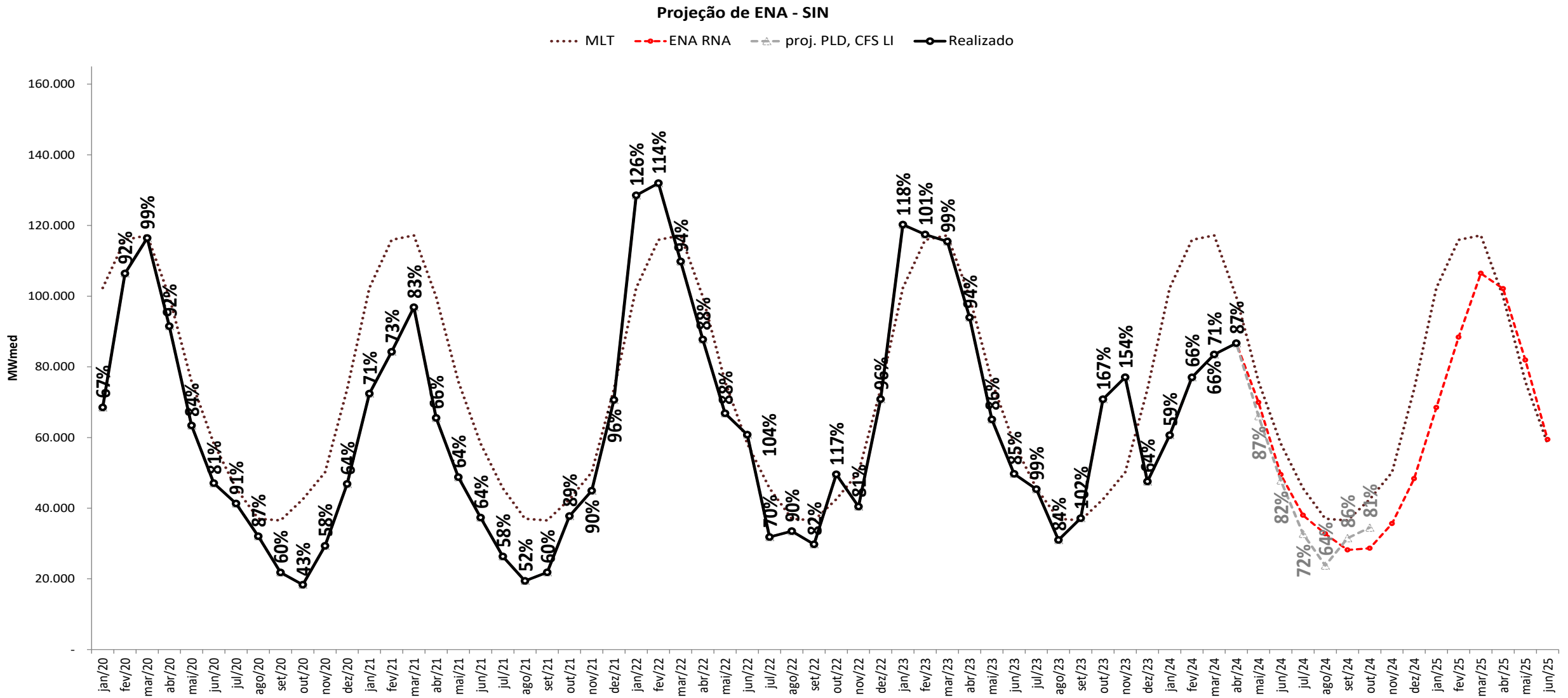
projeção de energia natural afluyente

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



projeção de energia natural afluyente

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

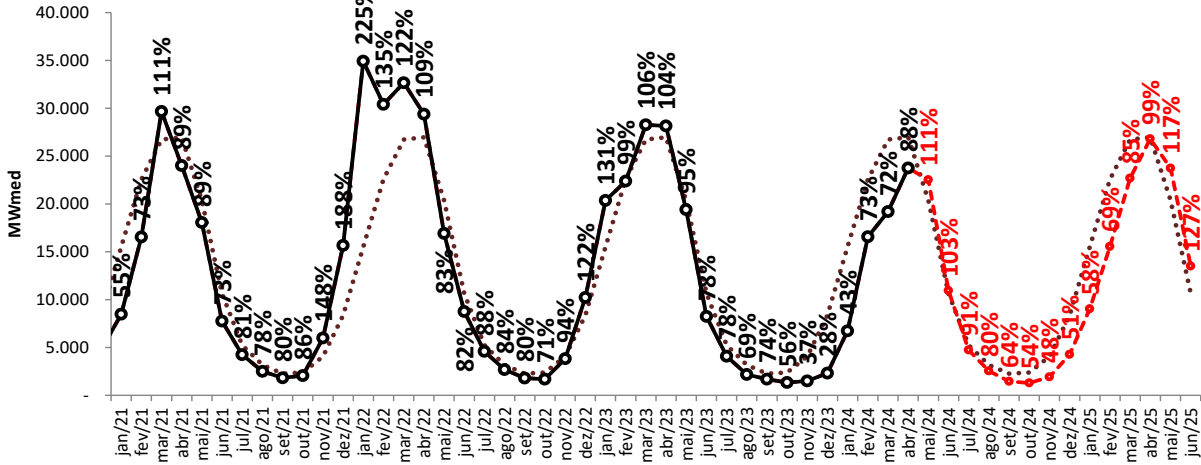


projeção de energia natural afluente

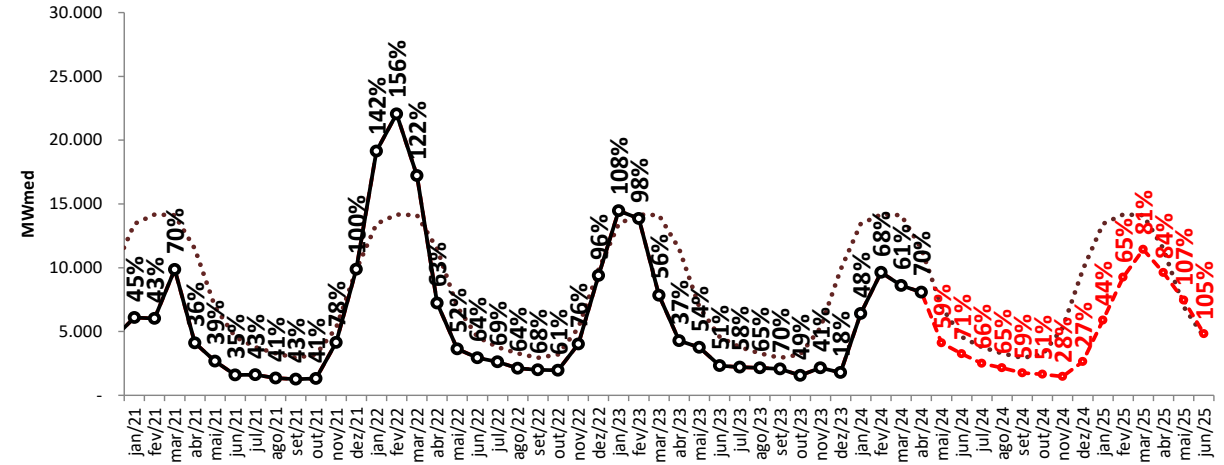
projeção do PLD



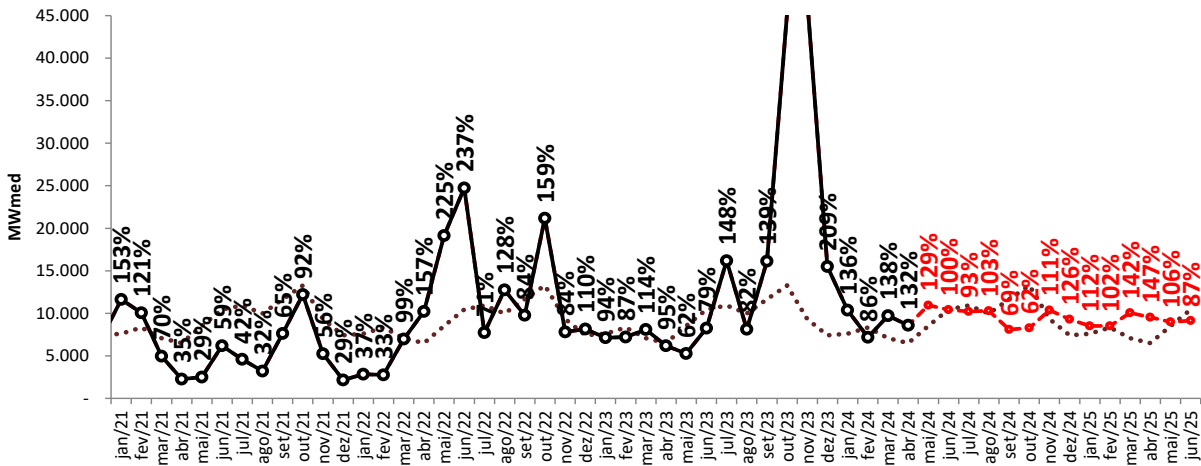
Projeção de ENA - N



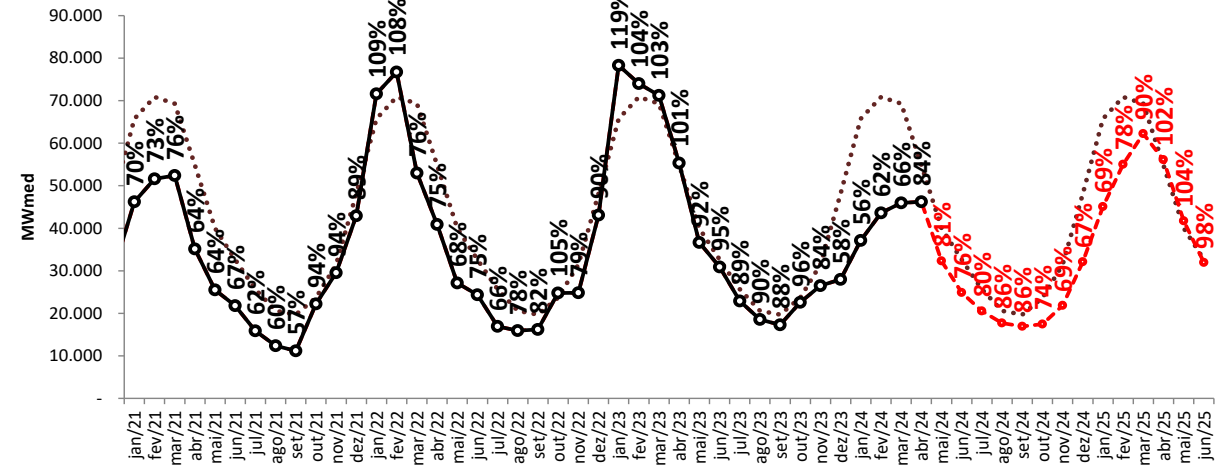
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

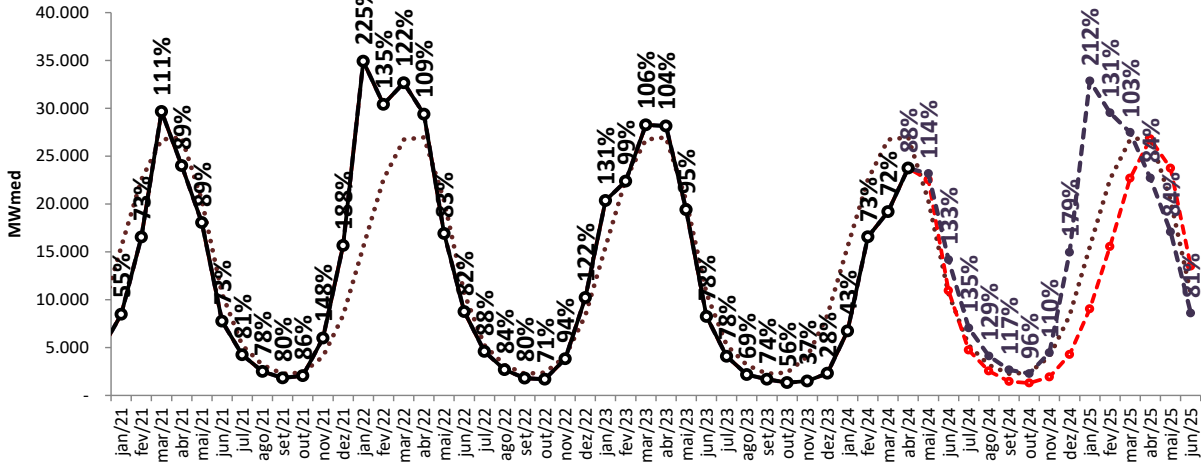
- - -●- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

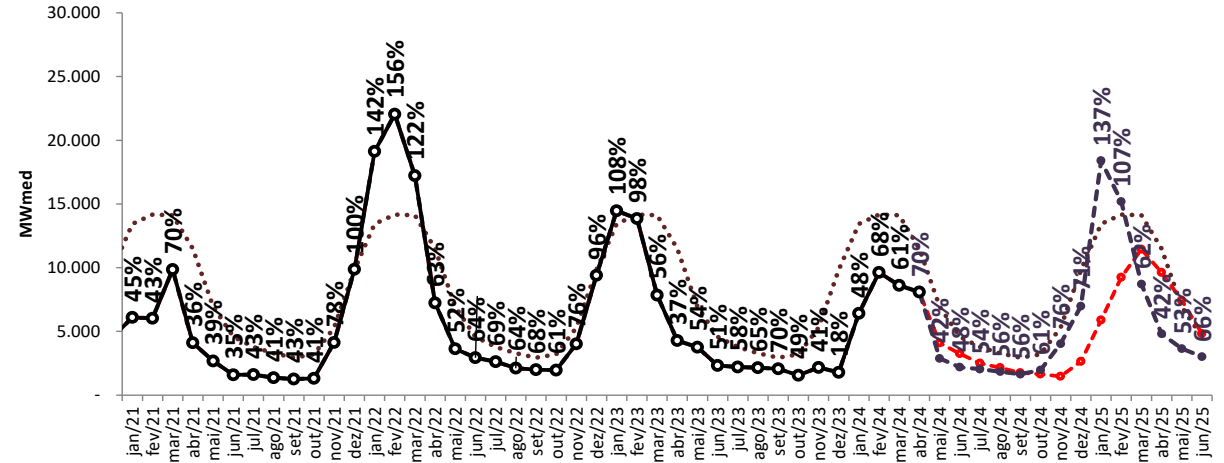
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



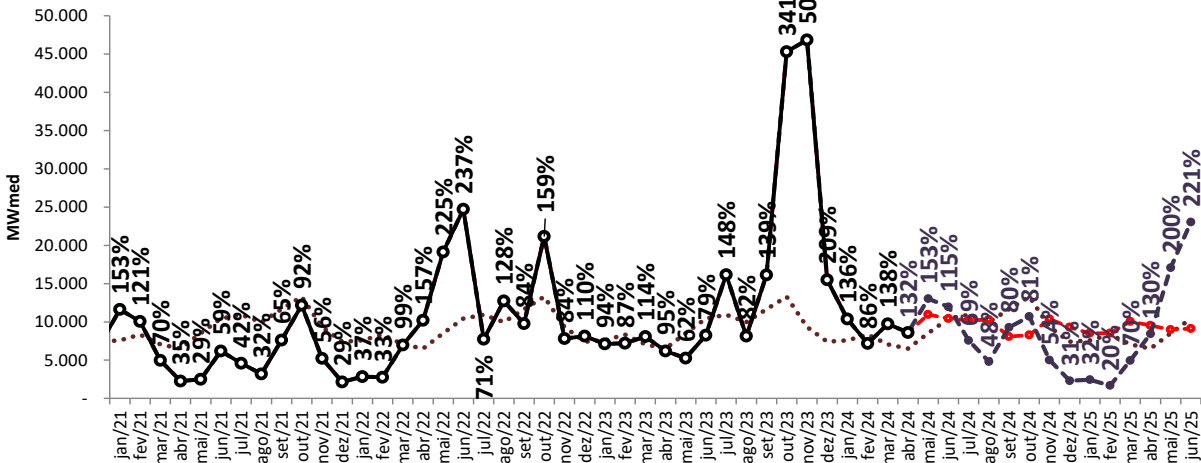
Projeção de ENA - N



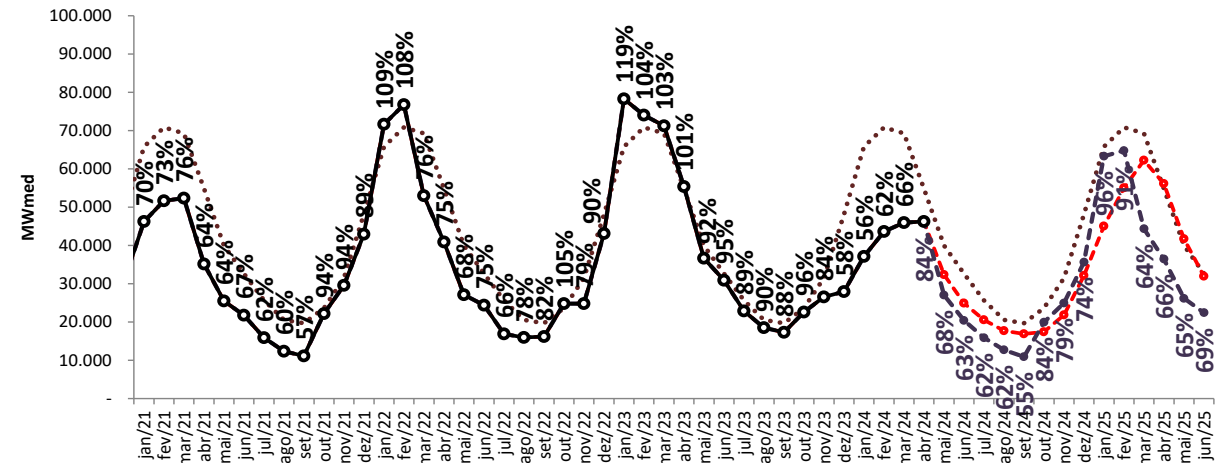
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO

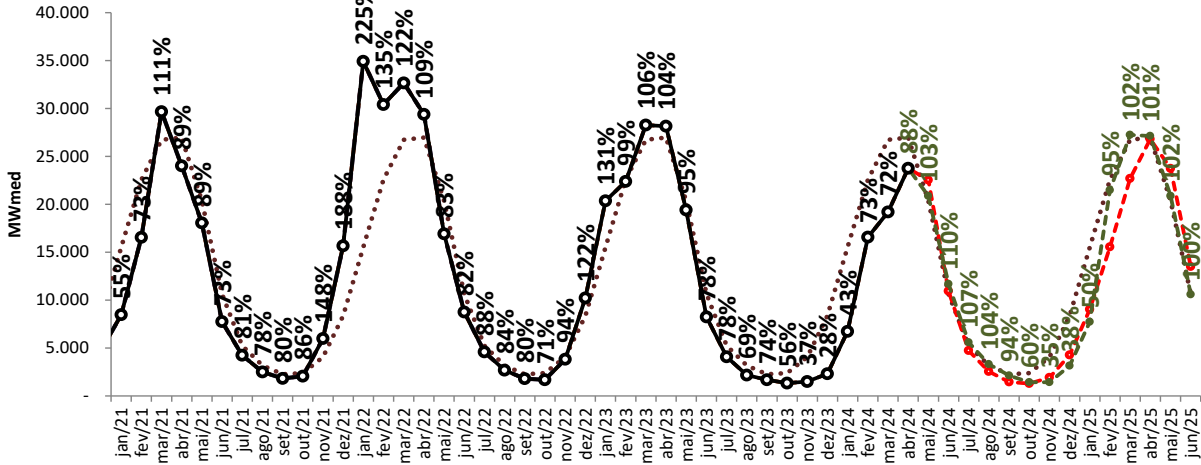


projeção de energia natural afluyente

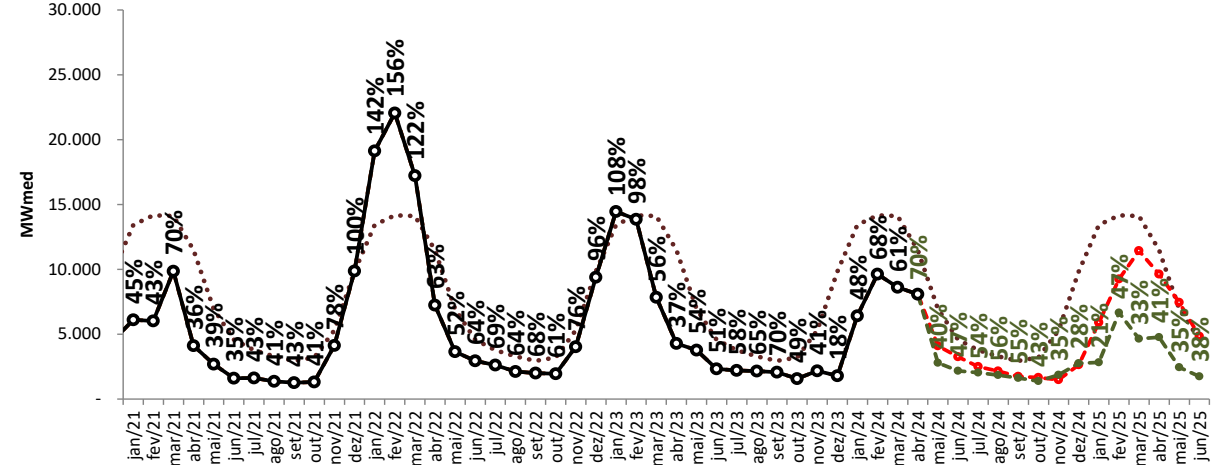
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



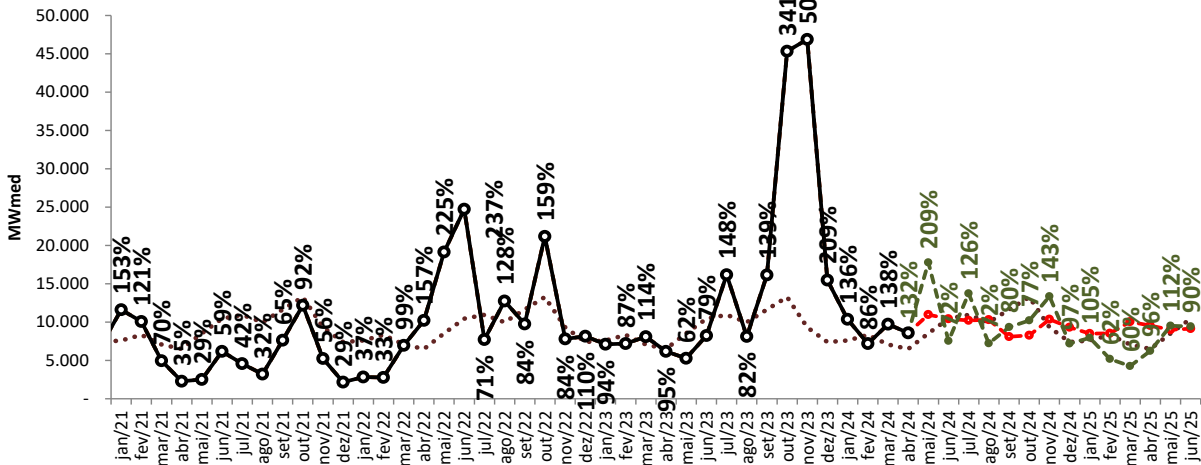
Projeção de ENA - N



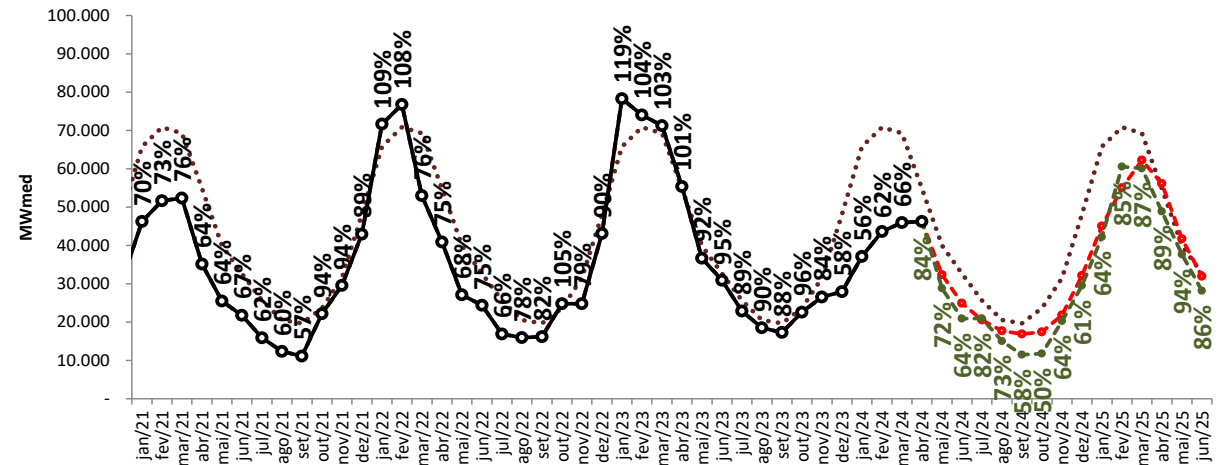
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

-●- ENA RNA

-▲- proj. PLD, SMAP 2021

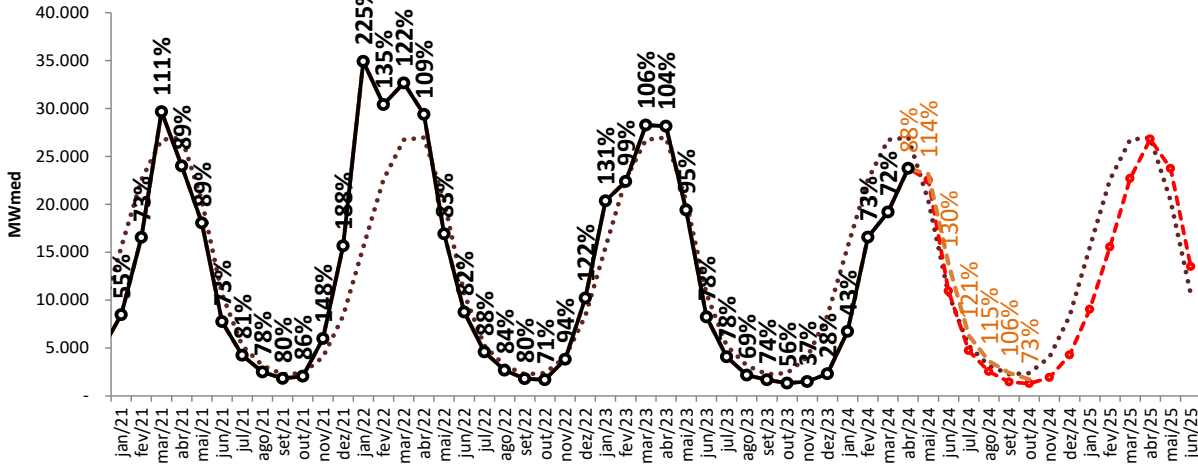
-▼- proj. PLD, SMAP 2007

projeção de energia natural afluente

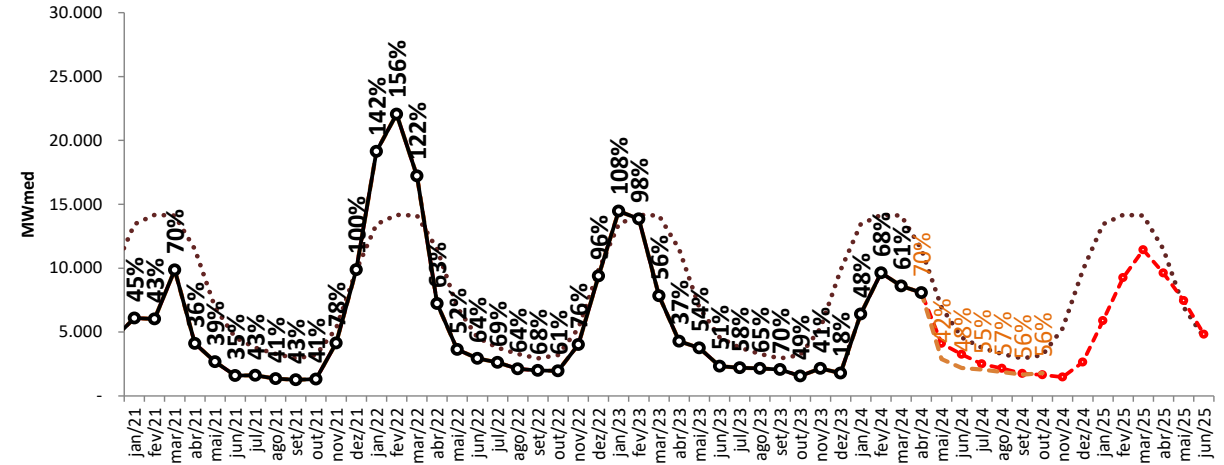
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



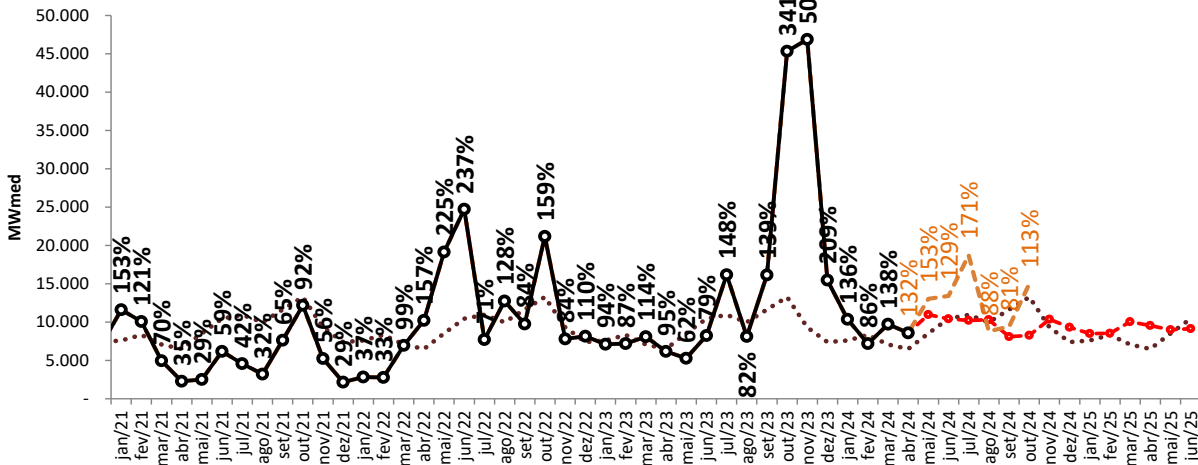
Projeção de ENA - N



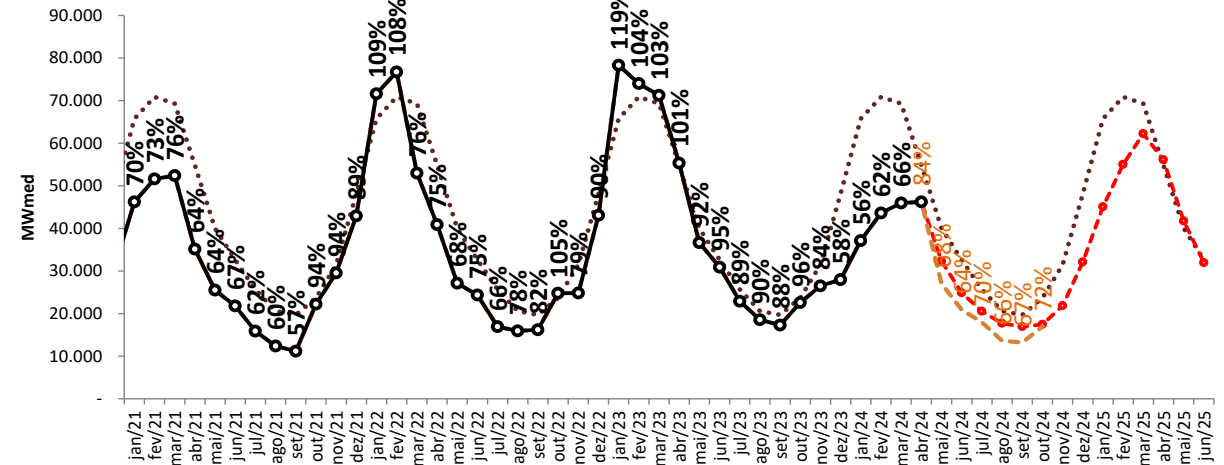
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

○ Realizado

● EN A RNA

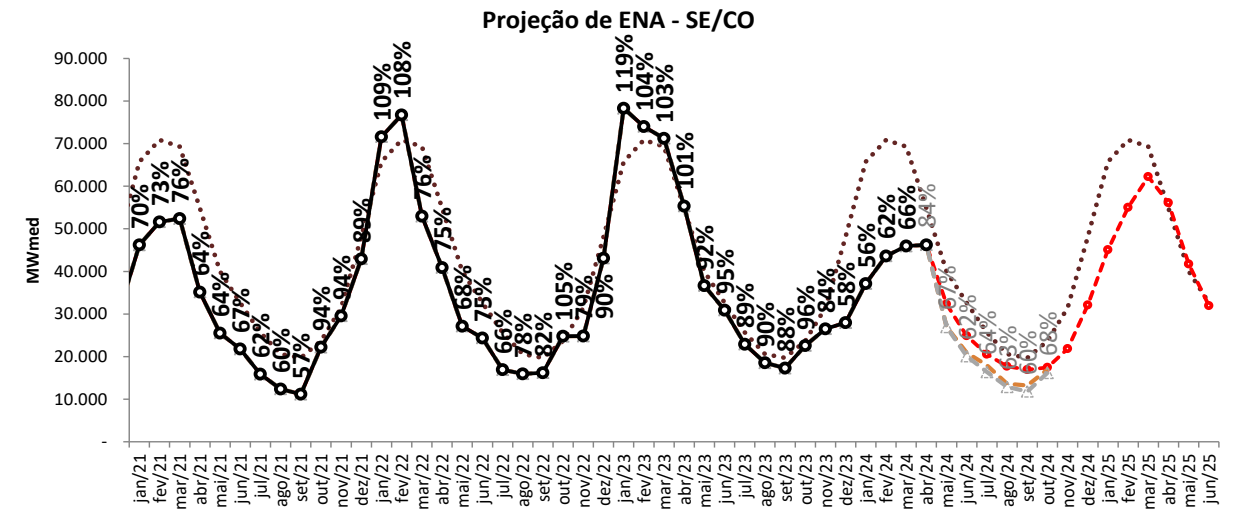
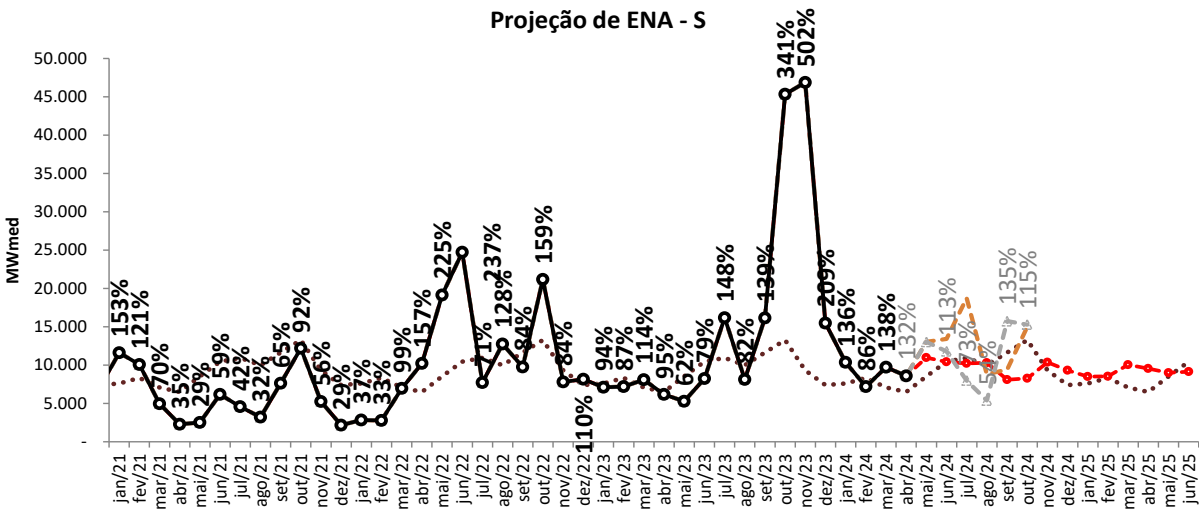
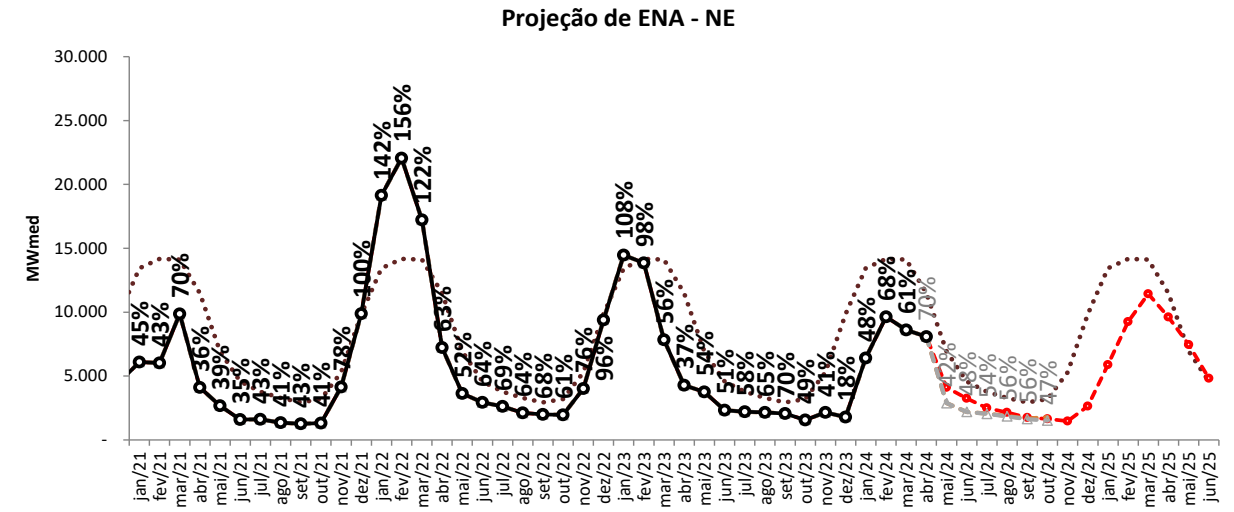
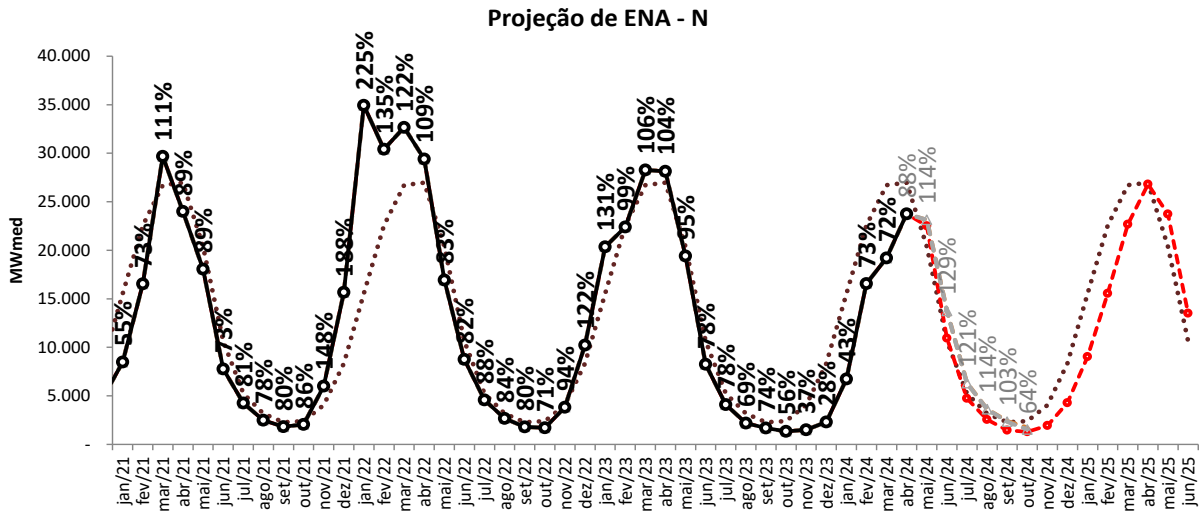
● proj. PLD, SMAP 2021

● proj. PLD, CFS VE

● proj. PLD, SMAP 2007

projeção de energia natural afluyente

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



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, CFS VE

—●— proj. PLD, CFS LI

resumo da projeção da ENA



REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
SUDESTE	4.548	3.323	2.628	2.064	1.749	2.125	3.218	5.819	8.612	9.318	9.365	7.838	5.043	3.547
MLT	4.685	3.596	2.957	2.502	2.477	3.175	5.115	8.393	10.336	10.520	9.981	7.442	4.685	3.596
% MLT	97%	92%	89%	82%	71%	67%	63%	69%	83%	89%	94%	105%	108%	99%
MADEIRA	7.006	4.632	3.027	1.967	1.446	1.294	2.200	3.700	6.234	8.693	10.543	10.371	8.296	5.601
MLT	8.876	6.101	3.873	2.390	1.794	2.121	3.351	5.476	8.187	10.611	12.199	11.672	8.876	6.101
% MLT	79%	76%	78%	82%	81%	61%	66%	68%	76%	82%	86%	89%	93%	92%
TPIRES	2.250	1.438	940	640	487	437	635	1.158	2.129	2.993	3.361	3.166	2.119	1.315
MLT	2.113	1.386	1.006	792	699	864	1.404	2.379	3.326	3.885	4.082	3.279	2.113	1.386
% MLT	106%	104%	93%	81%	70%	51%	45%	49%	64%	77%	82%	97%	100%	95%
ITAIPU	2.855	2.890	3.144	3.573	3.601	3.612	3.618	3.517	3.398	3.285	3.456	3.562	3.603	3.663
MLT	3.470	3.600	3.097	2.606	2.645	3.267	3.054	3.032	3.386	4.002	3.804	3.544	3.470	3.600
% MLT	82%	80%	102%	137%	136%	111%	118%	116%	100%	82%	91%	101%	104%	102%
PARANA	14.468	11.383	9.247	7.768	7.944	8.122	10.128	15.849	22.587	28.685	33.384	28.855	20.351	15.263
MLT	18.512	15.356	12.482	10.418	10.011	11.693	16.214	26.208	36.870	38.075	36.092	26.562	18.512	15.356
% MLT	78%	74%	74%	75%	79%	69%	62%	60%	61%	75%	92%	109%	110%	99%
PARANAPANEMA	1.206	1.220	1.559	1.717	1.679	1.839	2.053	2.074	2.094	2.067	2.150	2.335	2.324	2.561
MLT	2.328	2.577	2.267	1.869	2.047	2.532	2.355	2.620	3.655	3.765	3.137	2.352	2.328	2.577
% MLT	52%	47%	69%	92%	82%	73%	87%	79%	57%	55%	69%	99%	100%	99%

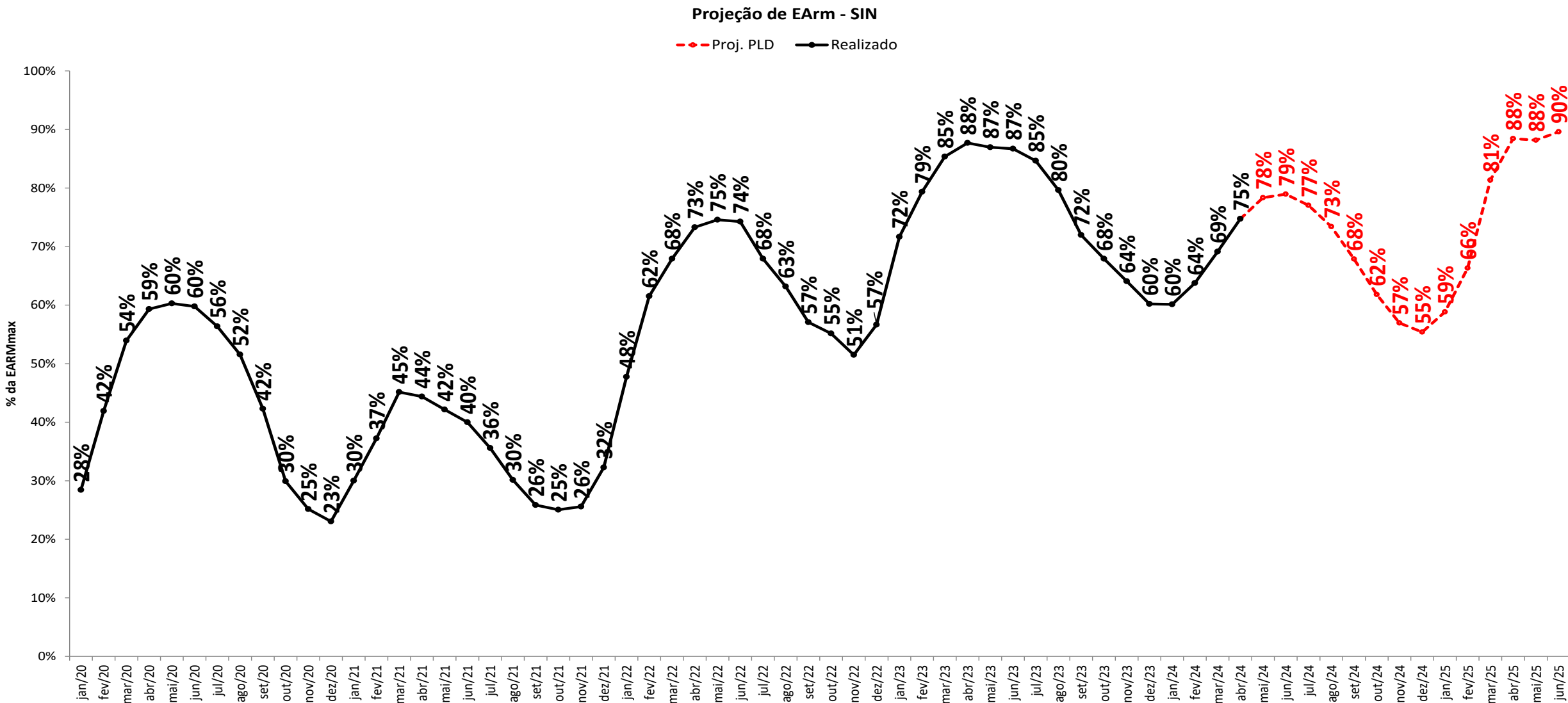
resumo da projeção da ENA



REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
SUL	7.372	6.275	5.081	5.851	4.335	3.670	5.131	5.472	4.568	4.996	6.161	5.283	5.945	5.780
MLT	4.448	5.306	6.051	5.974	6.983	7.102	4.649	3.523	3.459	3.950	3.190	3.242	4.448	5.306
% MLT	166%	118%	84%	98%	62%	52%	110%	155%	132%	126%	193%	163%	134%	109%
IGUACU	3.587	4.152	5.128	4.453	3.751	4.608	5.243	3.841	3.939	3.522	3.892	4.264	3.048	3.352
MLT	4.070	5.139	4.883	4.001	4.665	6.177	4.679	3.884	4.141	4.382	3.877	3.263	4.070	5.139
% MLT	88%	81%	105%	111%	80%	75%	112%	99%	95%	80%	100%	131%	75%	65%
NORDESTE	4.099	3.260	2.504	2.154	1.746	1.649	1.476	2.641	5.892	9.251	11.437	9.626	7.451	4.828
MLT	6.940	4.578	3.775	3.293	2.940	3.203	5.290	9.837	13.431	14.165	14.113	11.492	6.940	4.578
% MLT	59%	71%	66%	65%	59%	51%	28%	27%	44%	65%	81%	84%	107%	105%
NORTE	9.319	5.011	2.479	1.398	933	914	1.304	2.532	4.805	7.768	10.769	13.124	10.127	4.616
MLT	9.263	4.400	2.583	1.830	1.473	1.694	2.863	5.579	9.417	12.746	14.899	14.563	9.263	4.400
% MLT	101%	114%	96%	76%	63%	54%	46%	45%	51%	61%	72%	90%	109%	105%
BMONTE	11.002	4.678	1.476	645	203	174	435	1.429	3.645	6.863	10.610	12.211	12.036	7.405
MLT	9.394	4.783	1.619	667	375	426	976	2.507	5.605	8.972	10.635	10.879	9.394	4.783
% MLT	117%	98%	91%	97%	54%	41%	45%	57%	65%	76%	100%	112%	128%	155%
MANAUS	2.197	1.253	783	510	309	197	185	310	580	926	1.303	1.472	1.575	1.489
MLT	1.708	1.449	1.033	684	421	266	211	266	496	845	1.188	1.525	1.708	1.449
% MLT	129%	86%	76%	75%	74%	74%	88%	117%	117%	110%	110%	97%	92%	103%

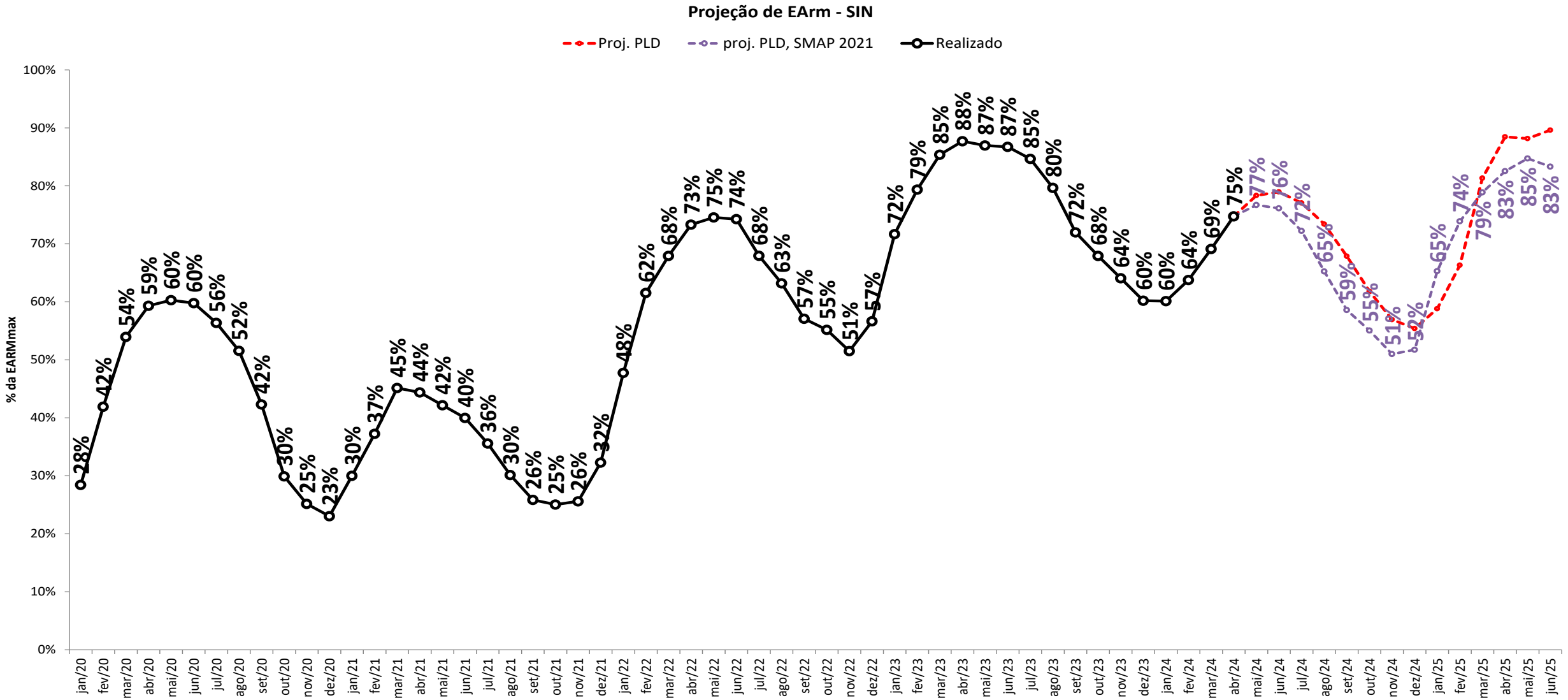
projeção de energia armazenada

projeção do PLD



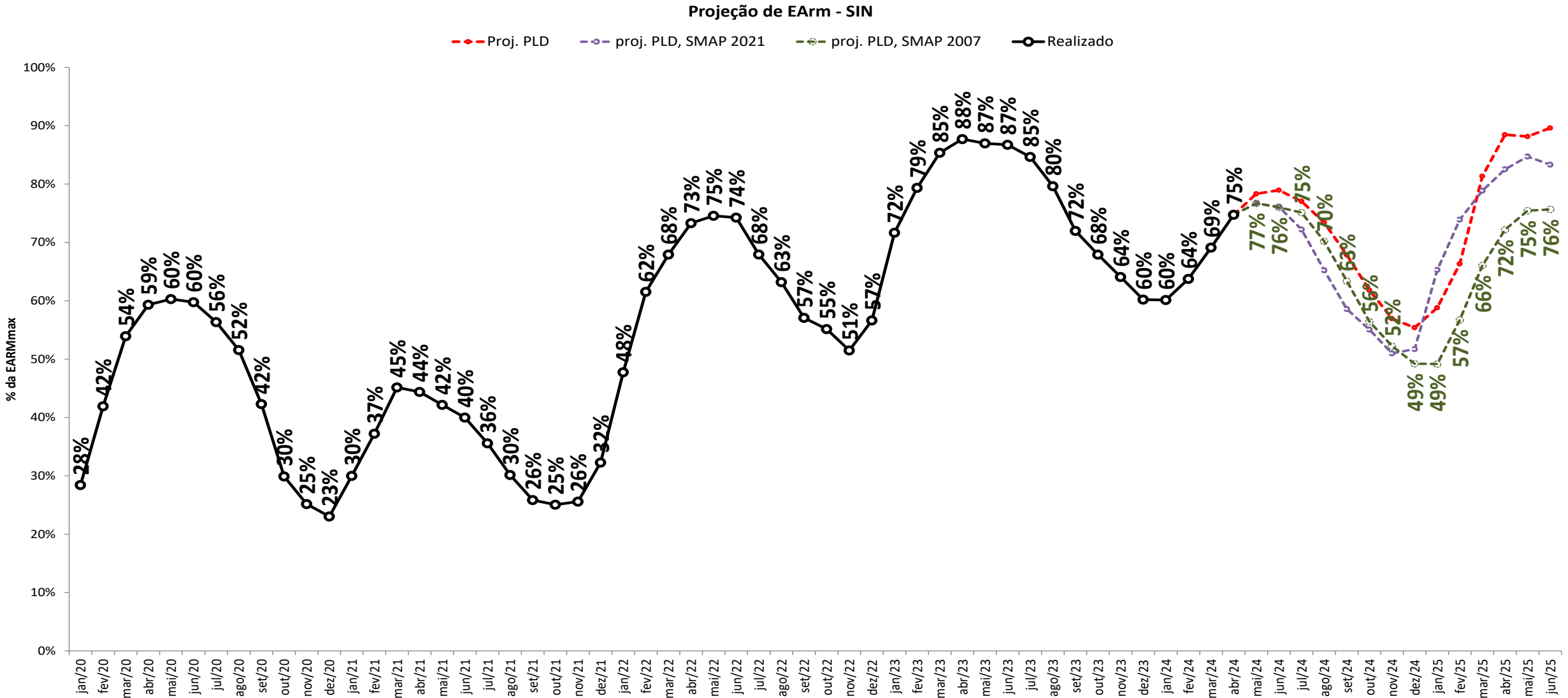
projeção de energia armazenada

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



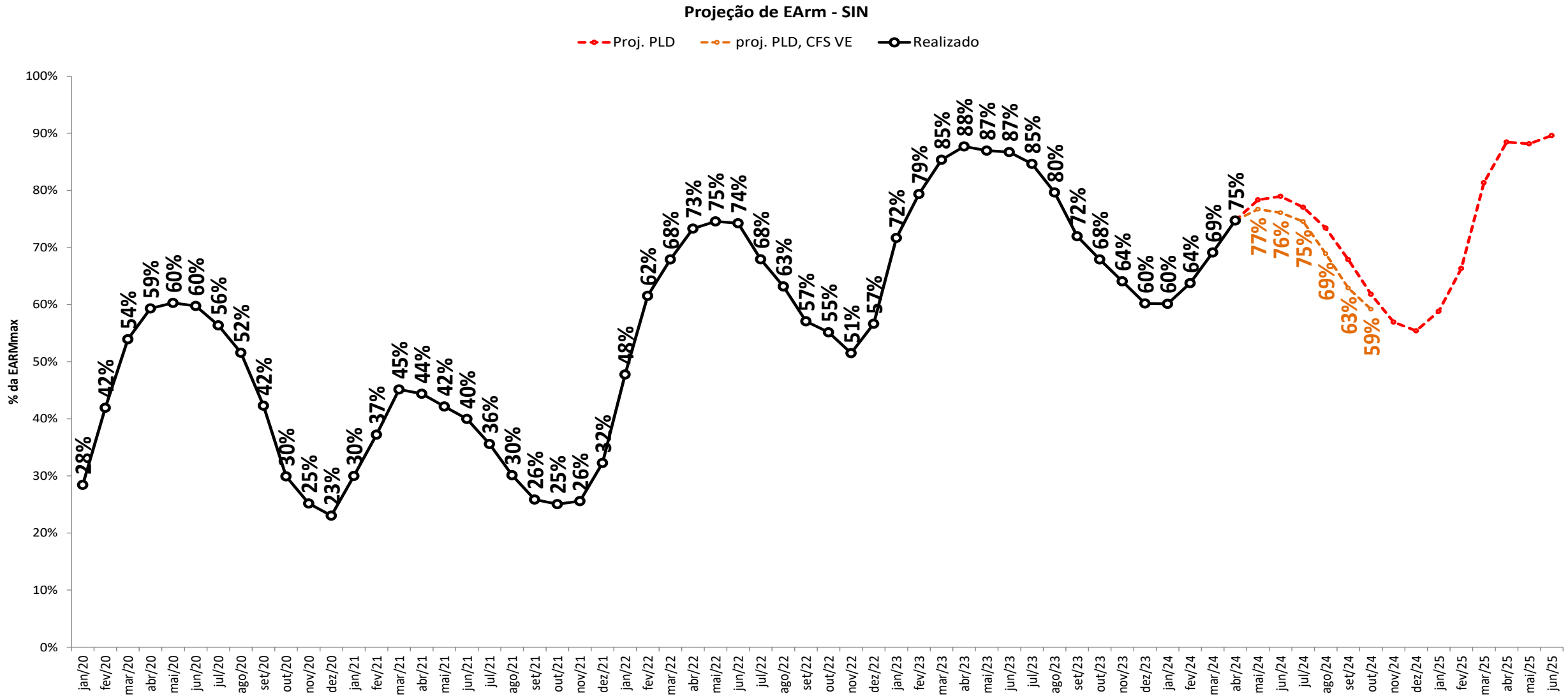
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



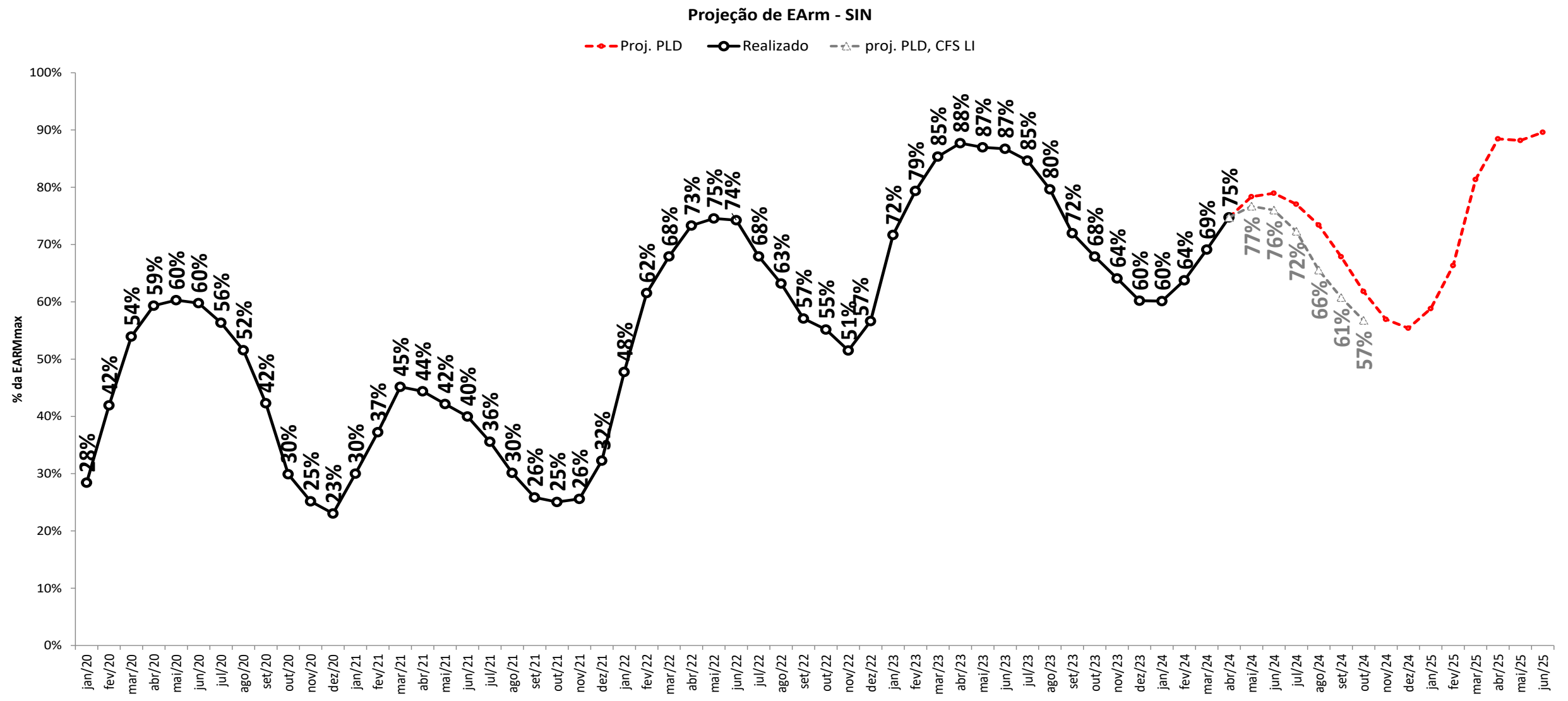
projeção de energia armazenada

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



projeção de energia armazenada

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

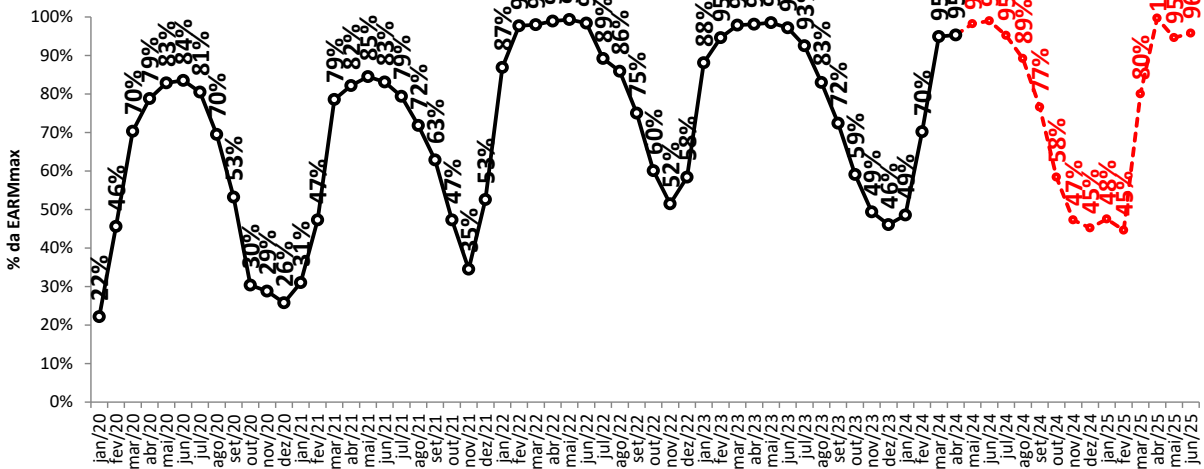


projeção de energia armazenada

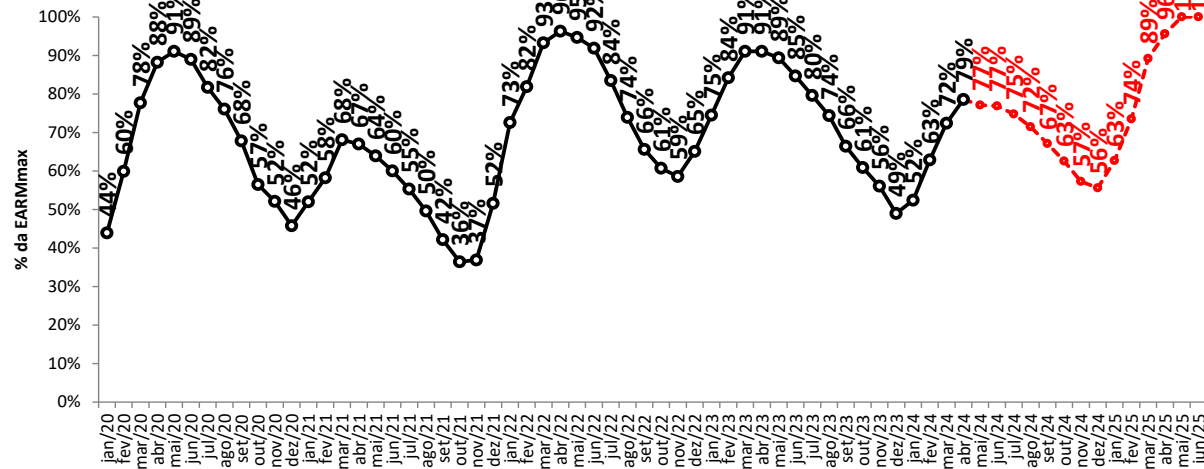
projeção do PLD



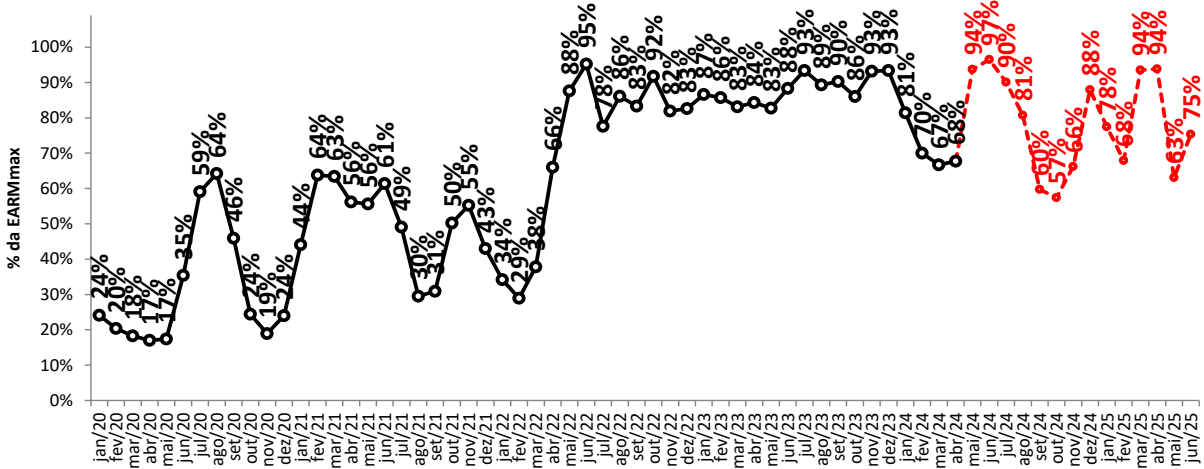
Projeção de EArm - N



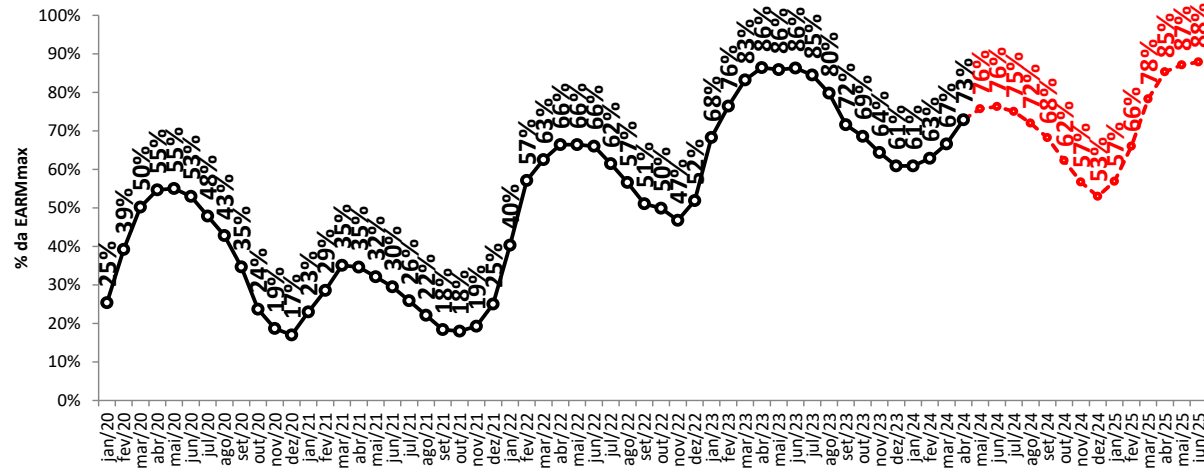
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



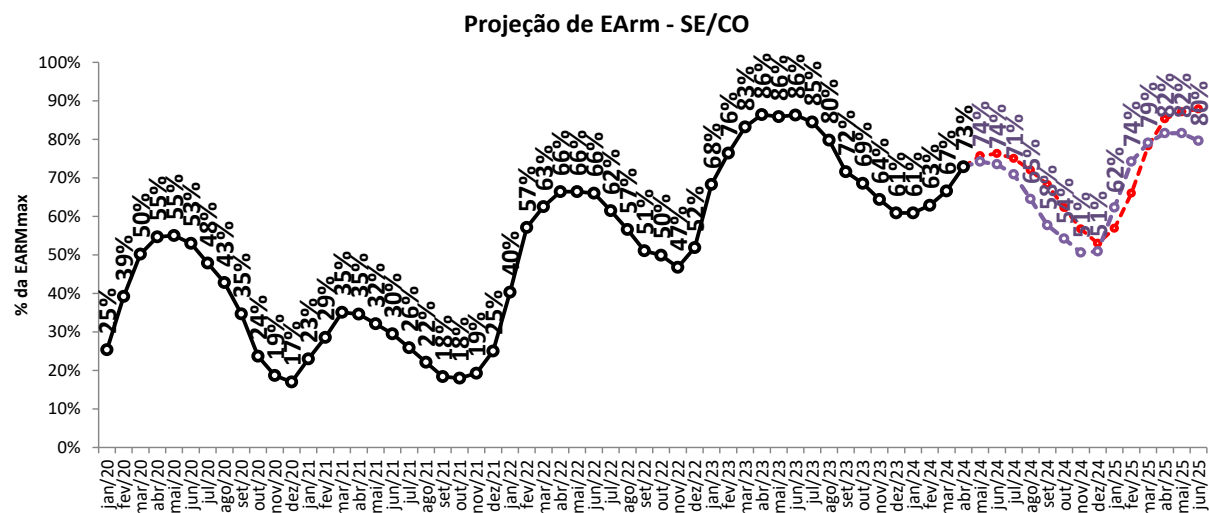
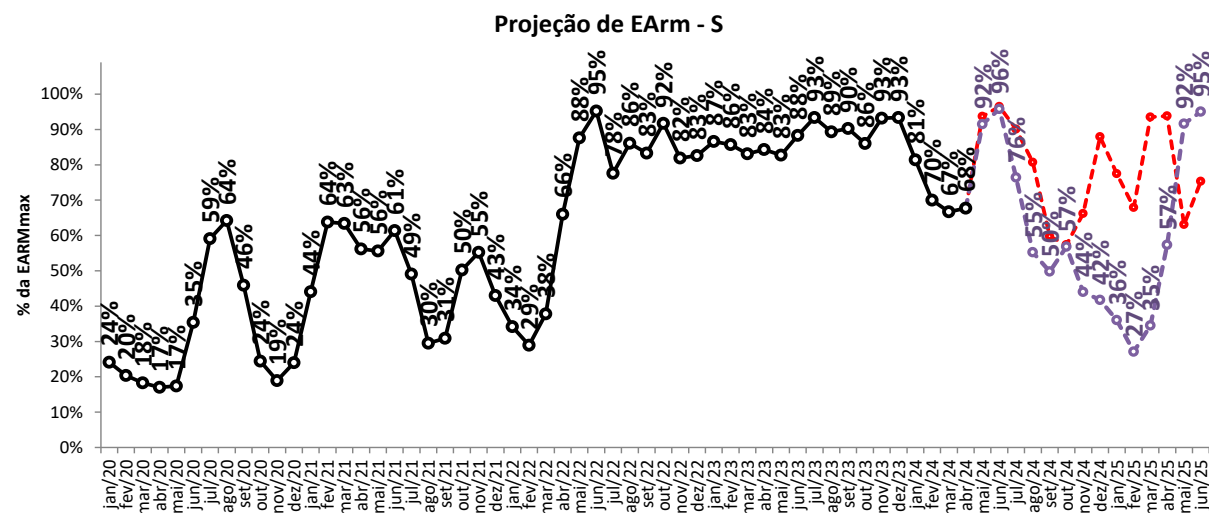
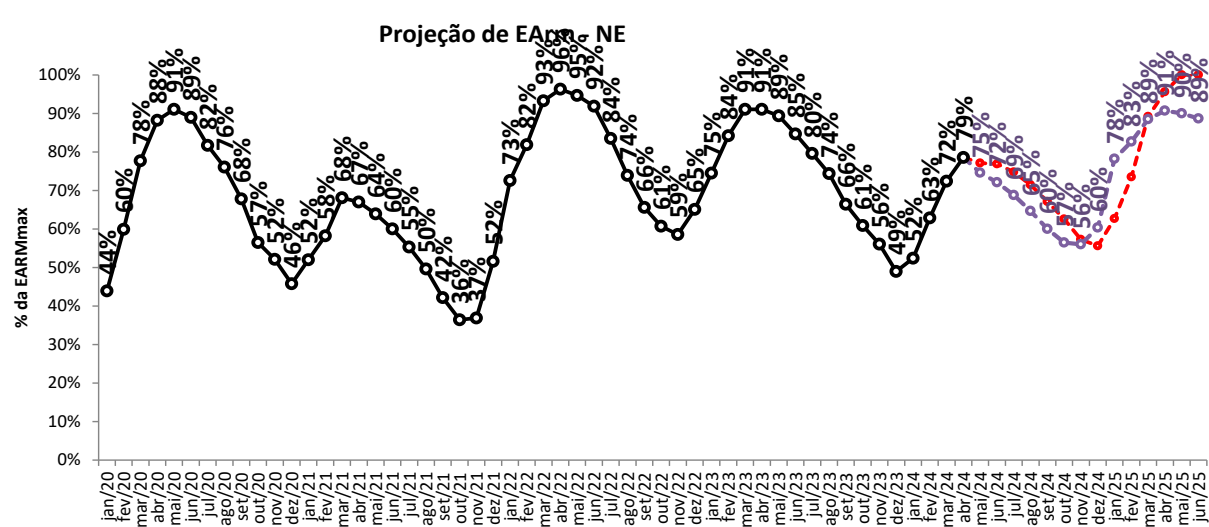
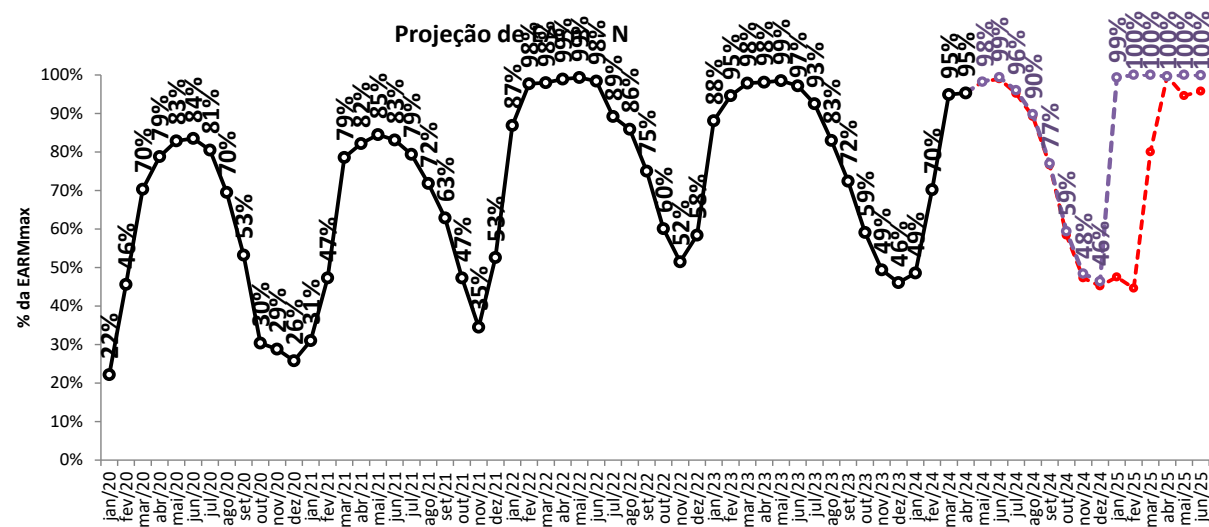
Projeção de EArm - SE/CO



○ - Proj. PLD

projeção de energia armazenada

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

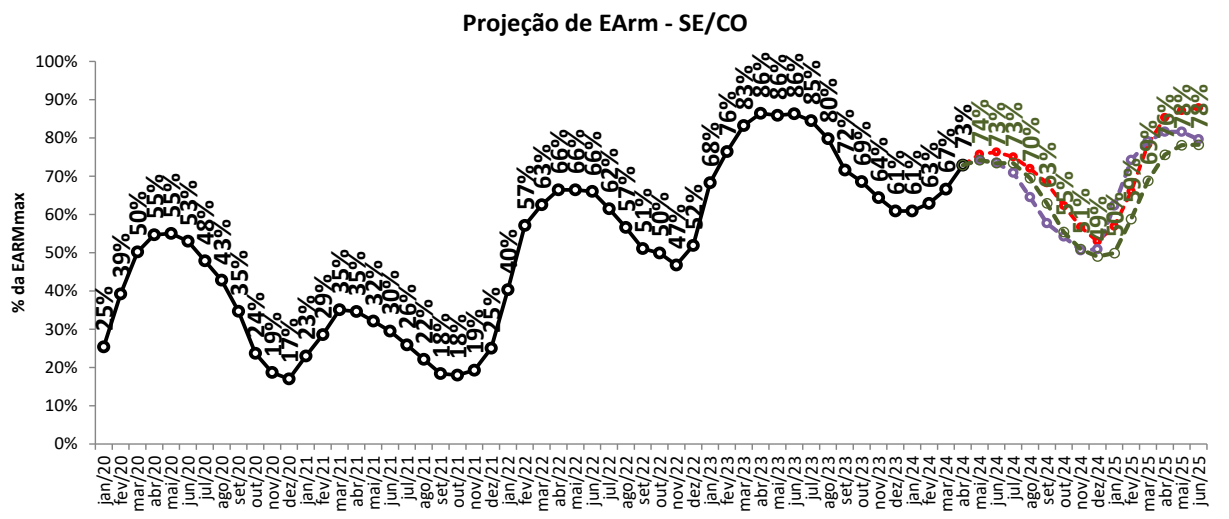
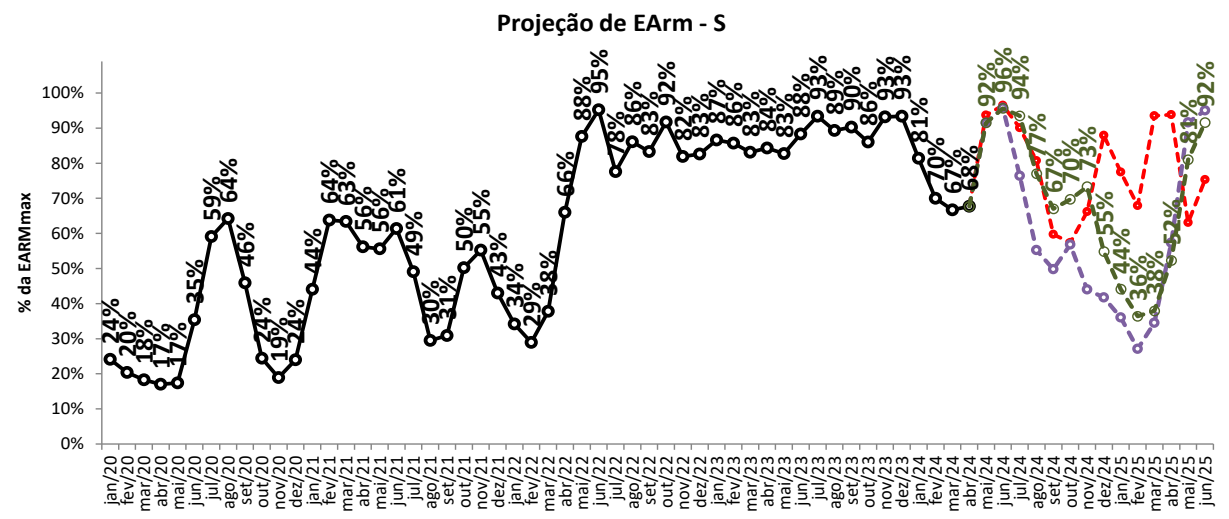
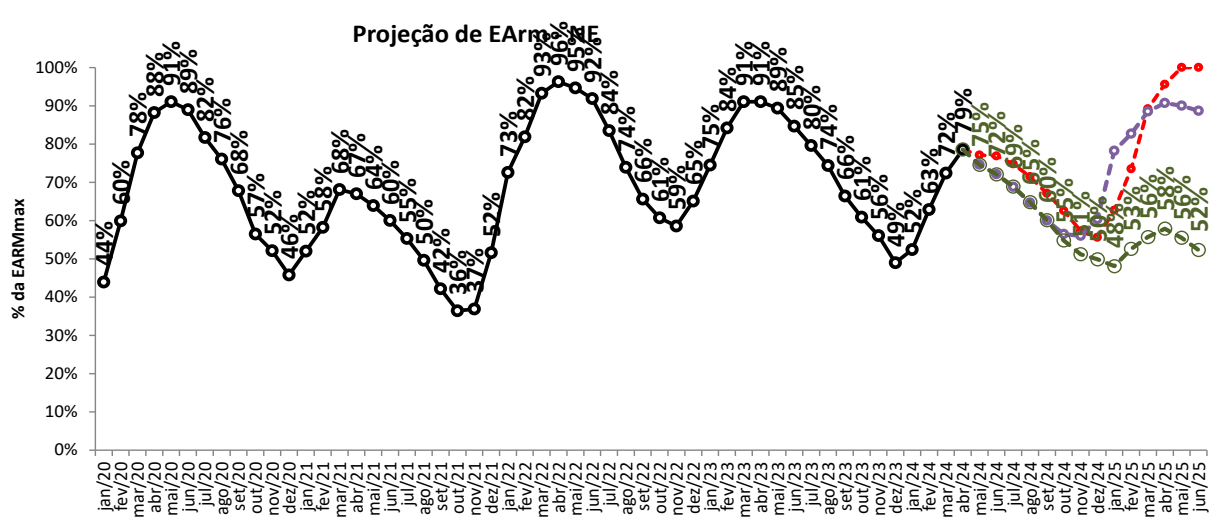
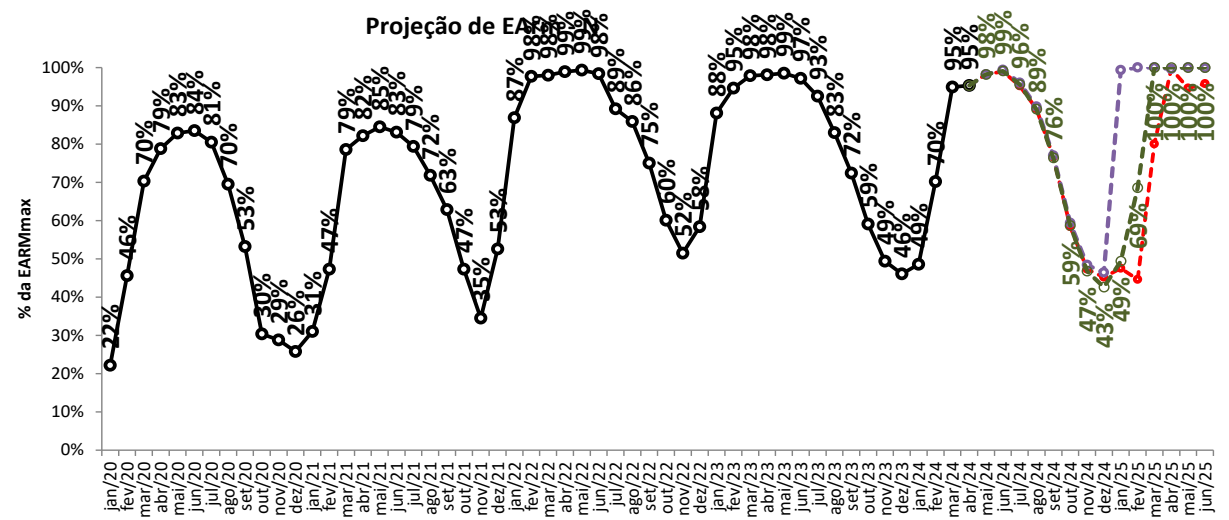


Proj. PLD

proj. PLD, SMAP 2021

projeção de energia armazenada

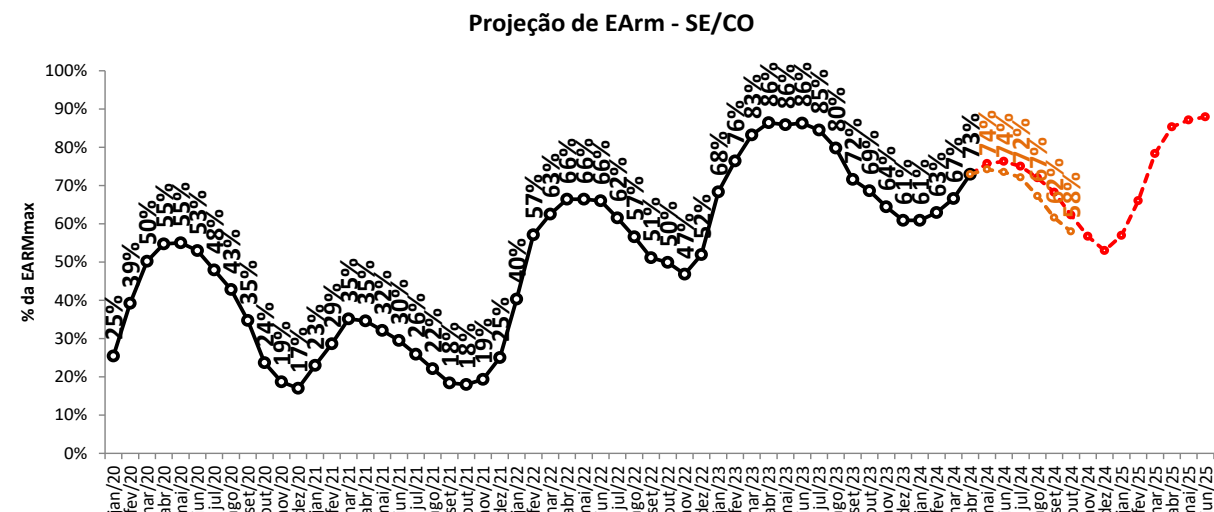
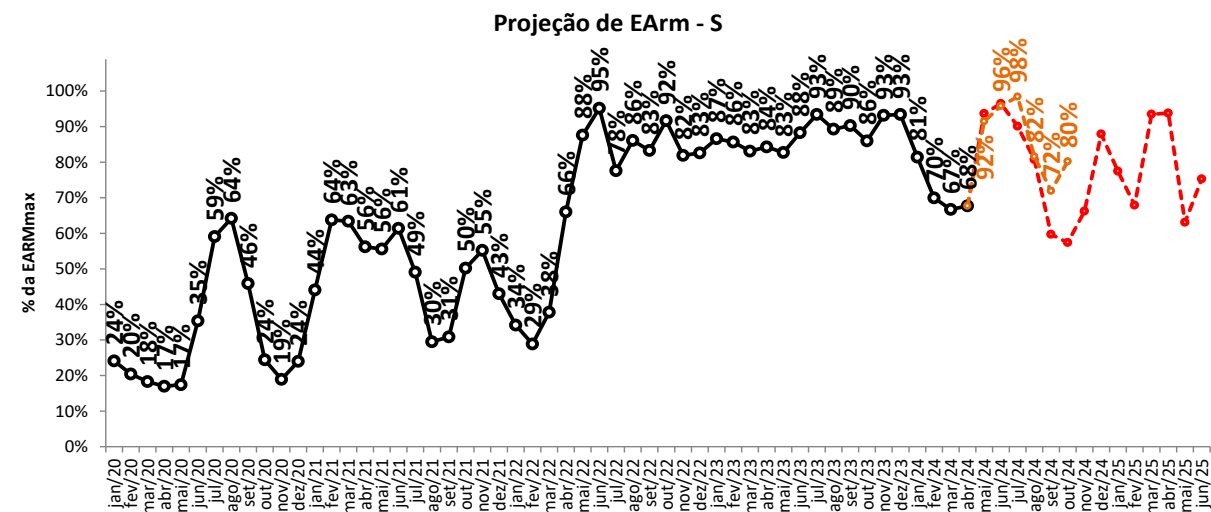
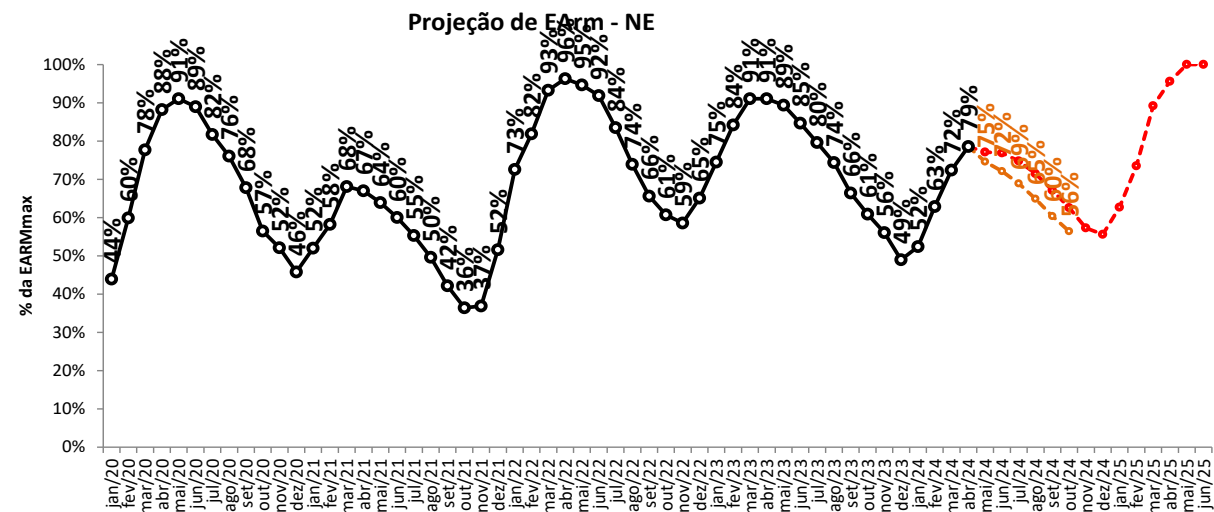
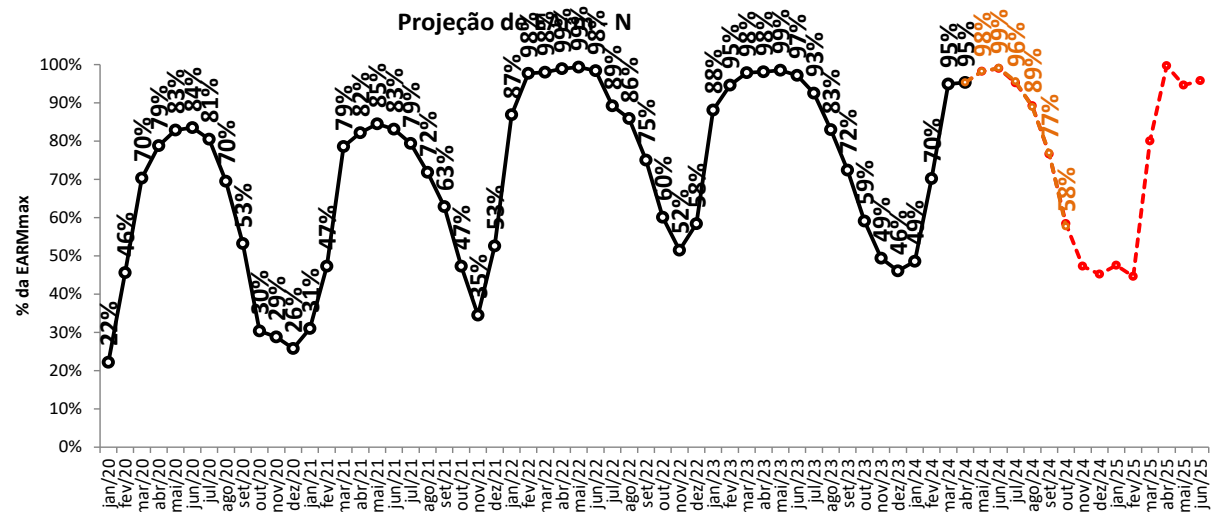
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



● Proj. PLD
 ● proj. PLD, SMAP 2021
 ● proj. PLD, SMAP 2007
 ● Realizado

projeção de energia armazenada

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



Proj. PLD

proj. PLD, CFS VE

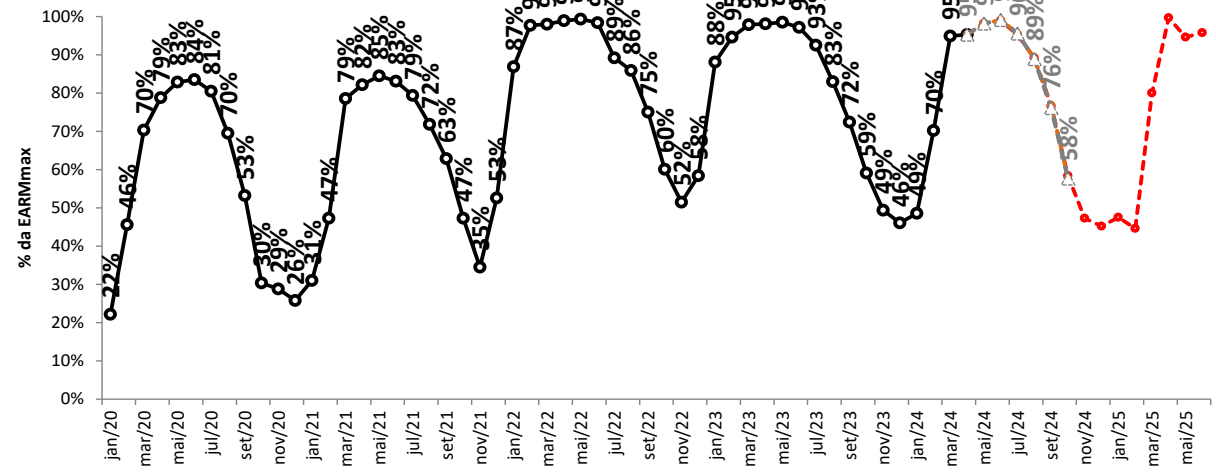
Realizado

projeção de energia armazenada

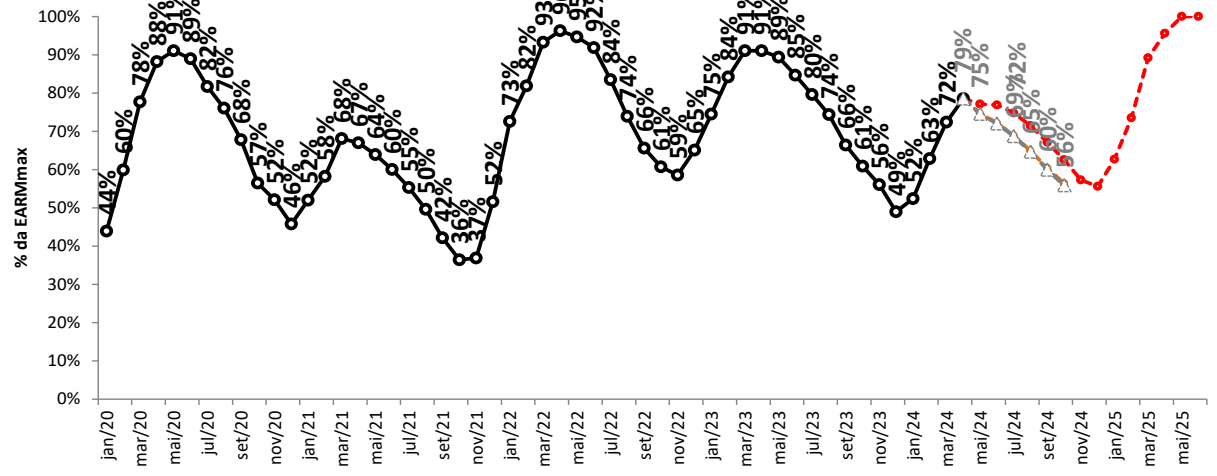
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



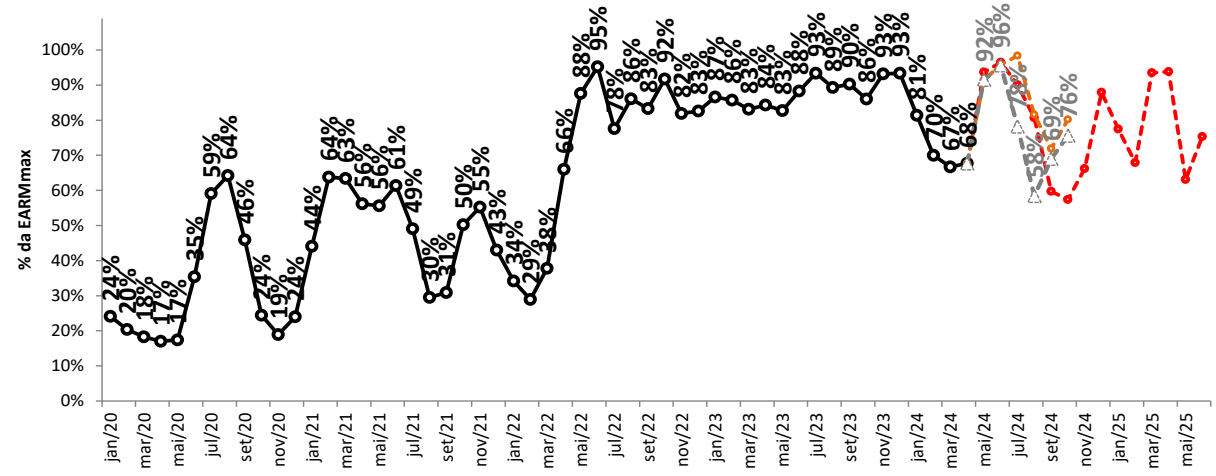
Projeção de EArm - N



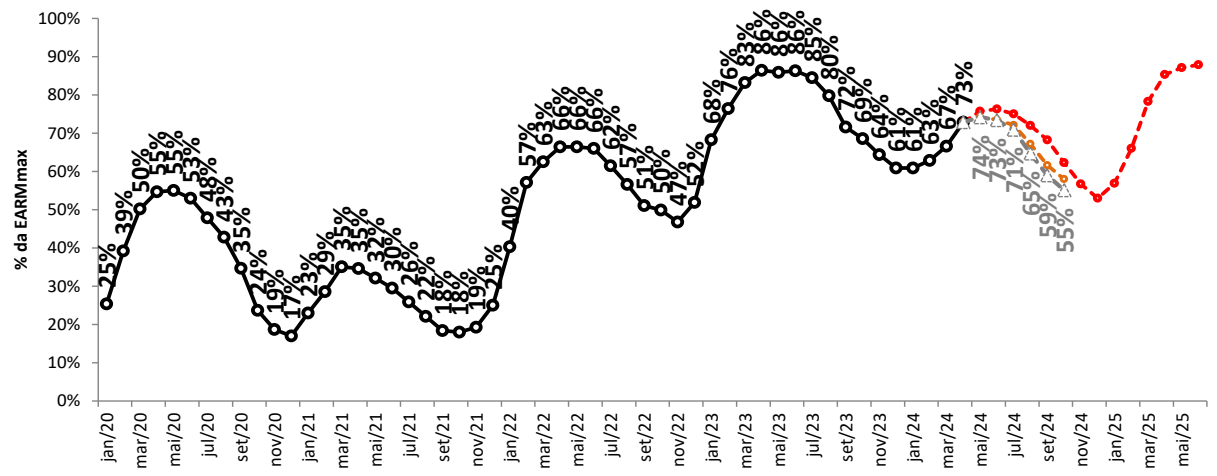
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



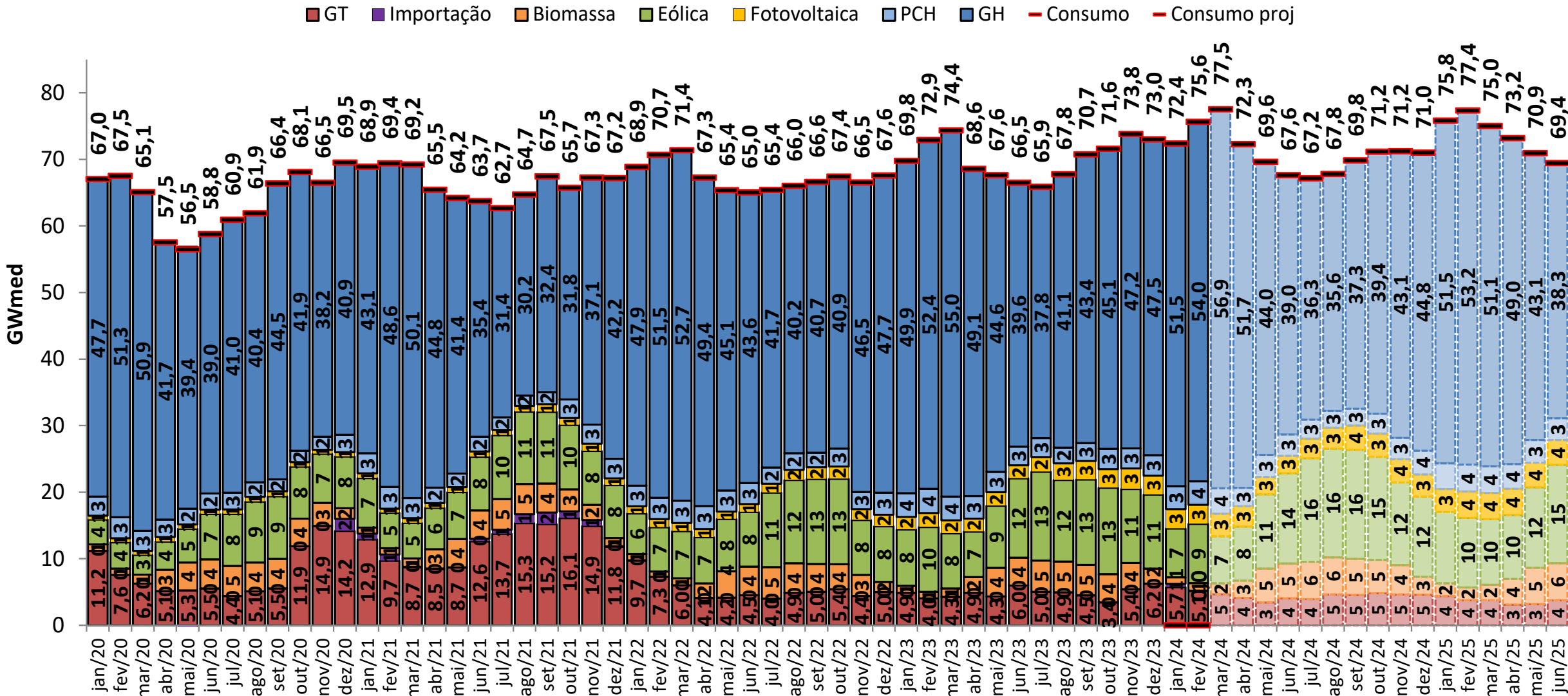
Proj. PLD

proj. PLD, SMAP 2007

proj. PLD, CFS LI

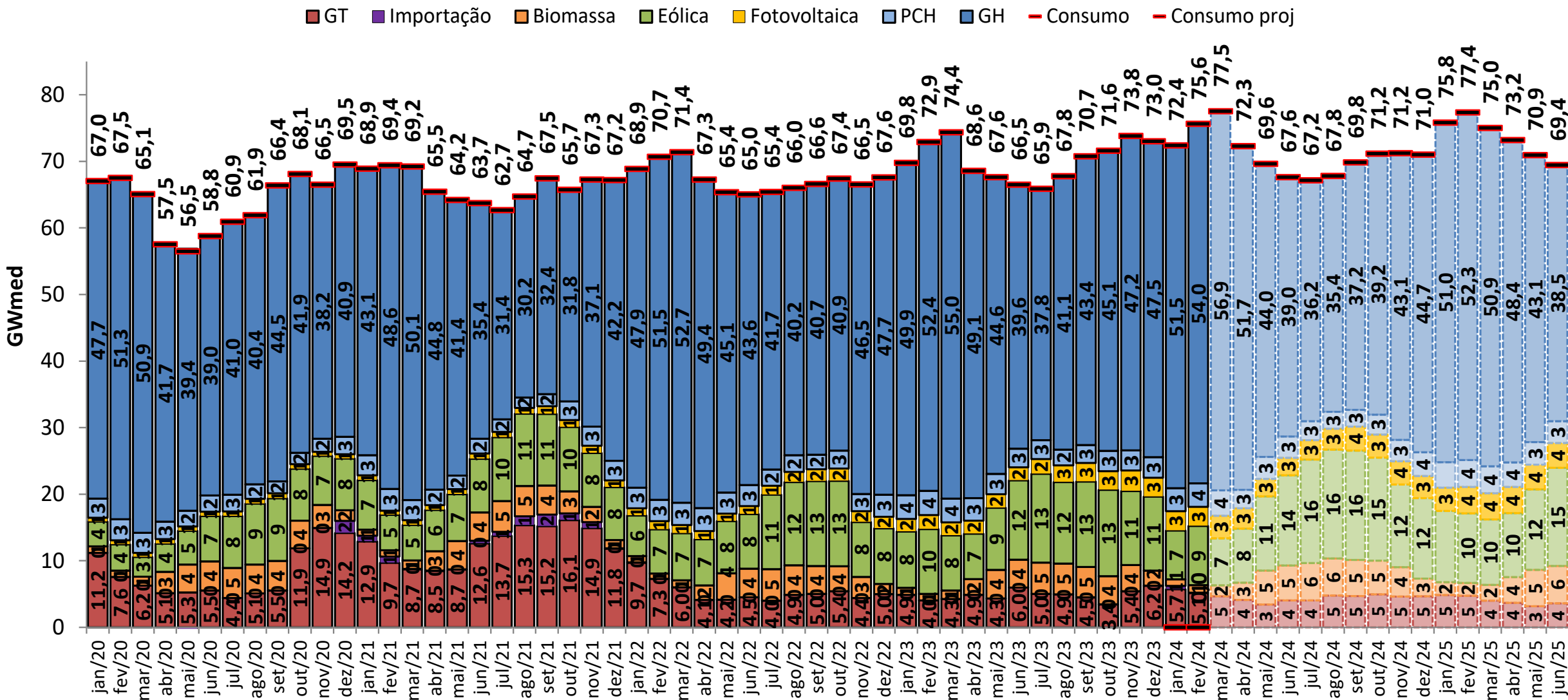
Realizado

balanço operativo
 projeção do PLD



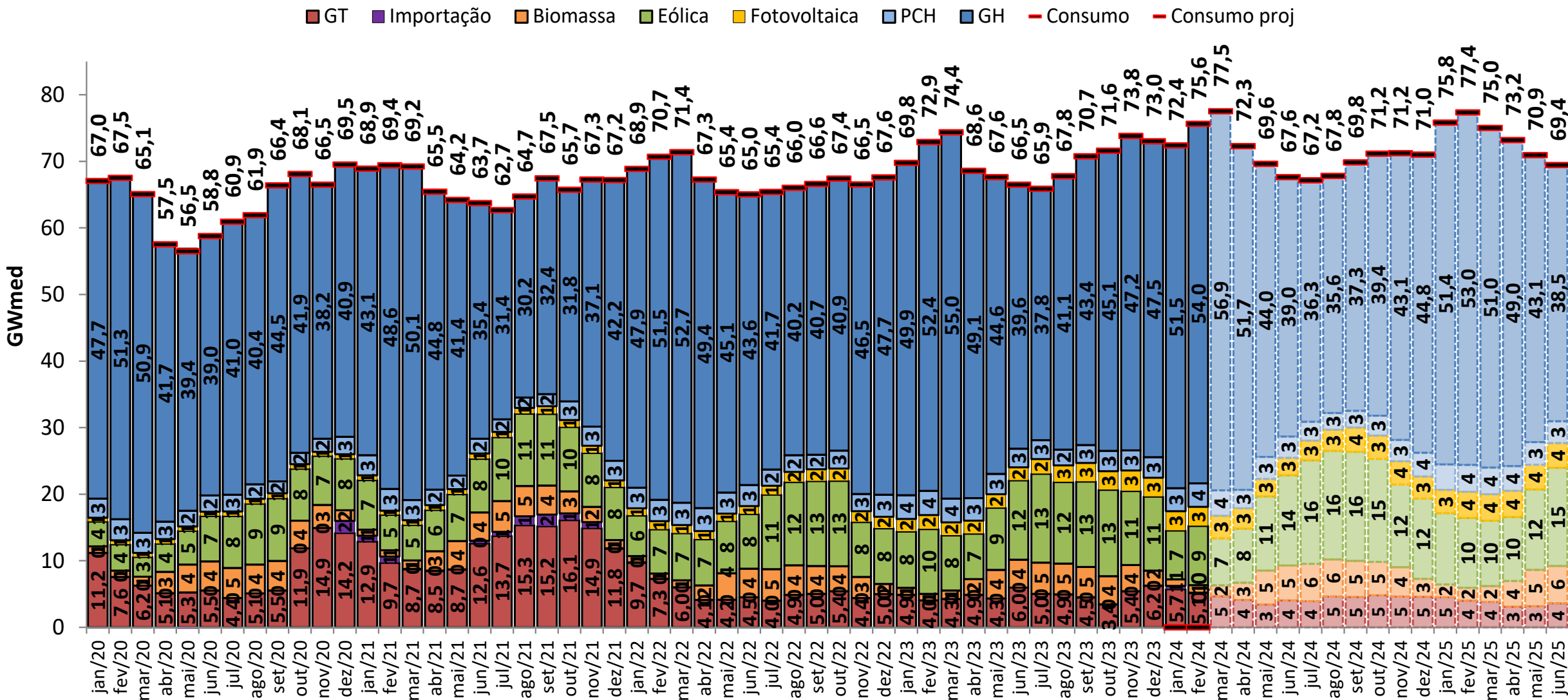
balanço operativo

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



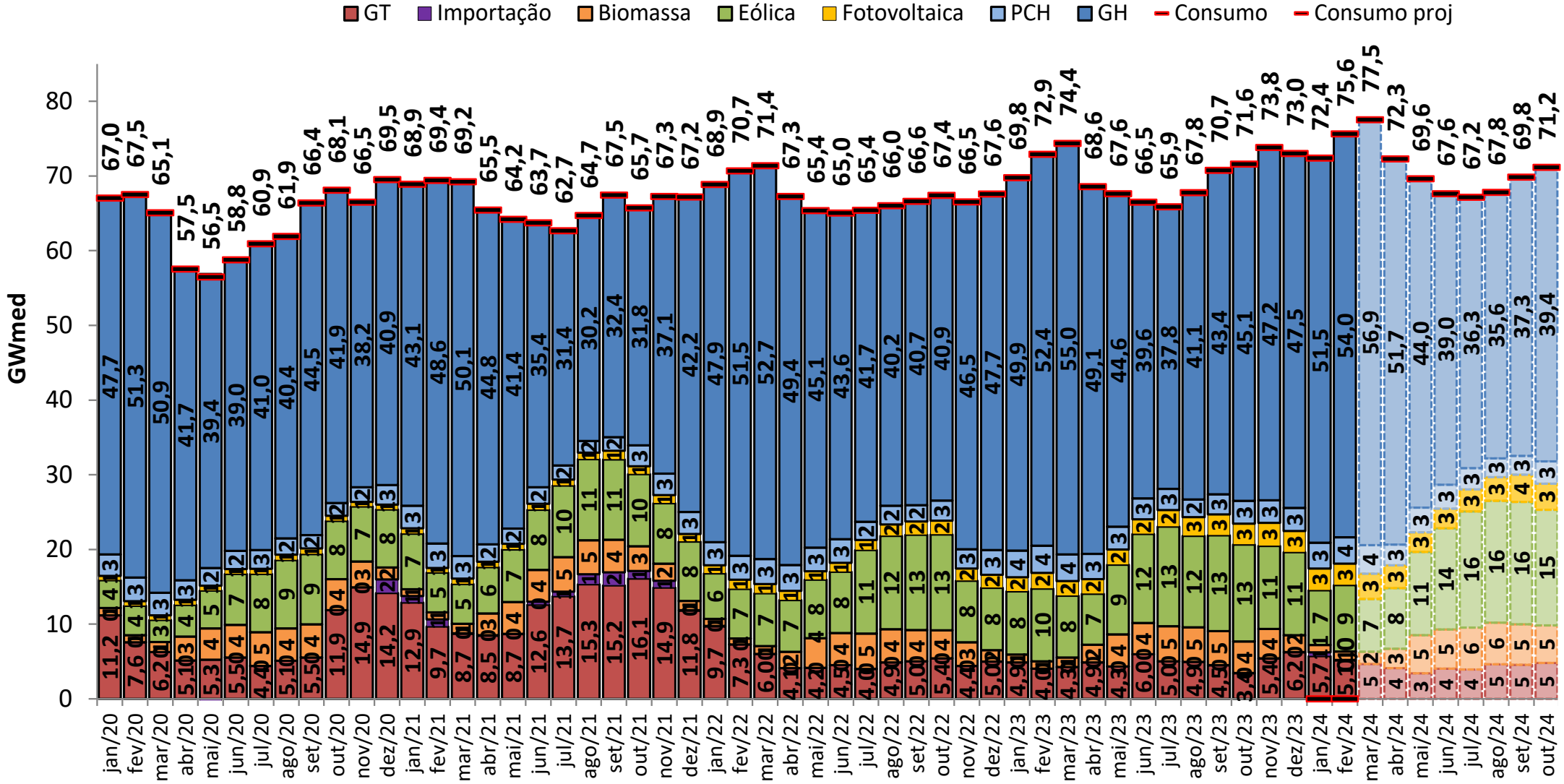
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



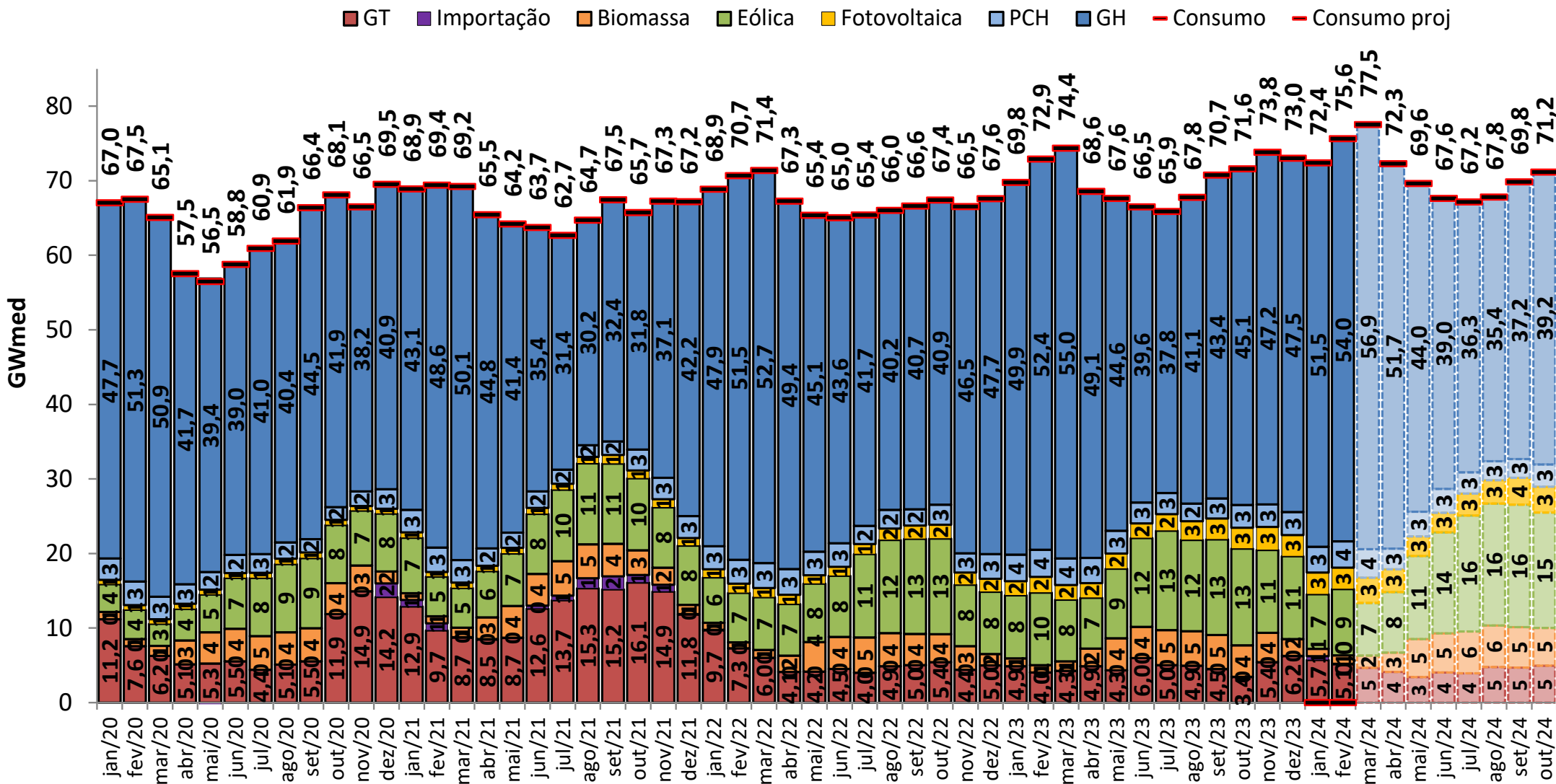
balanço operativo

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



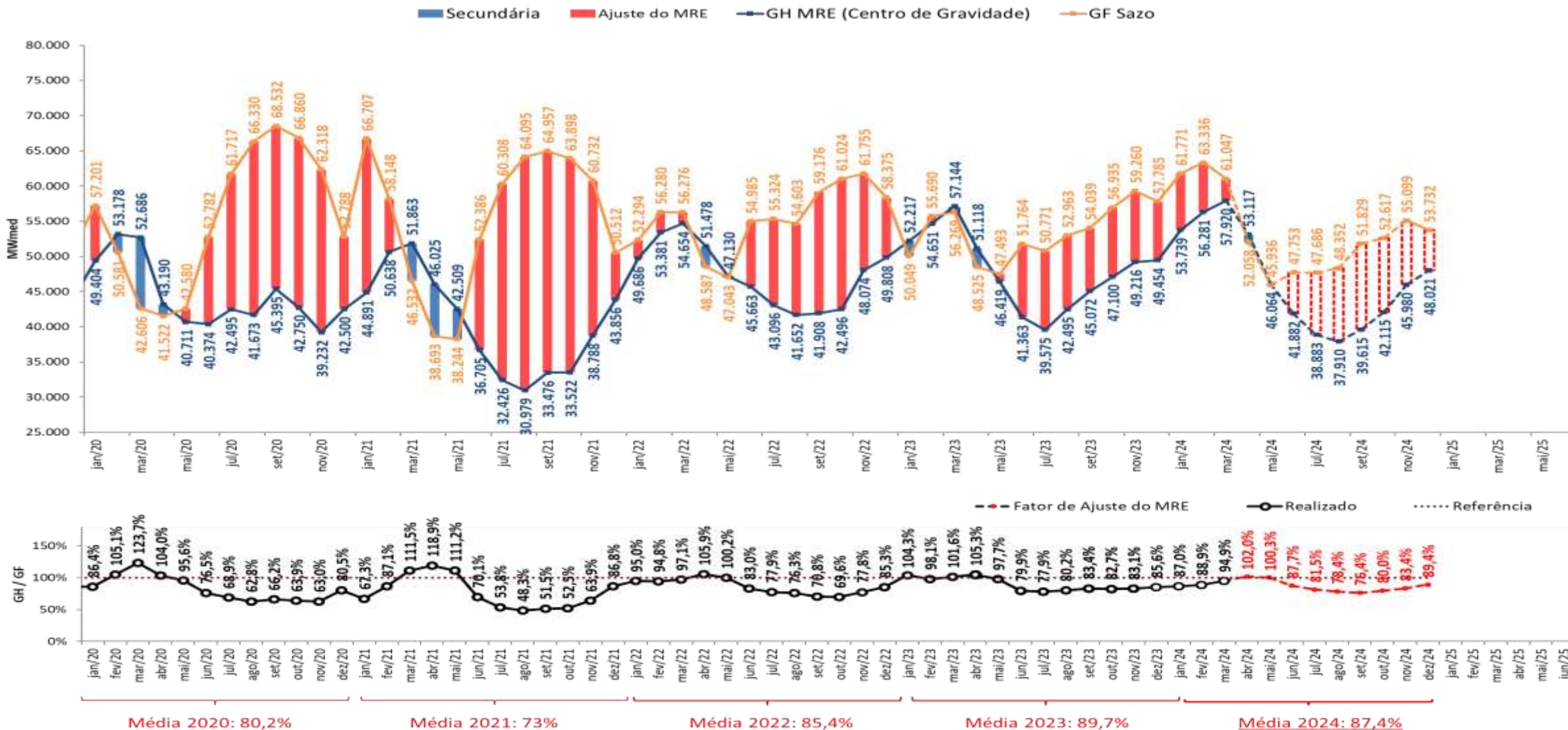
balanço operativo

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



projeção do MRE

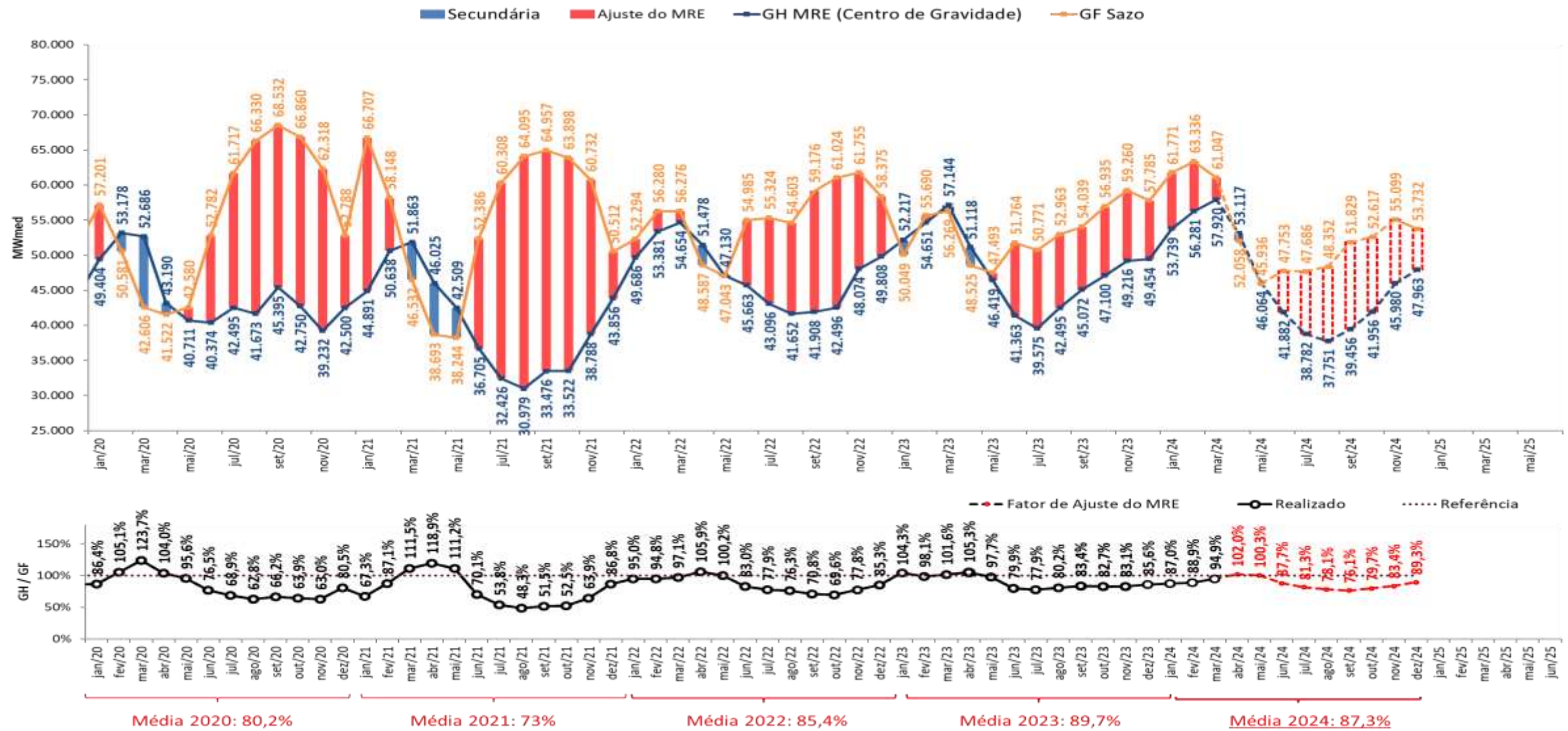
projeção do PLD



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

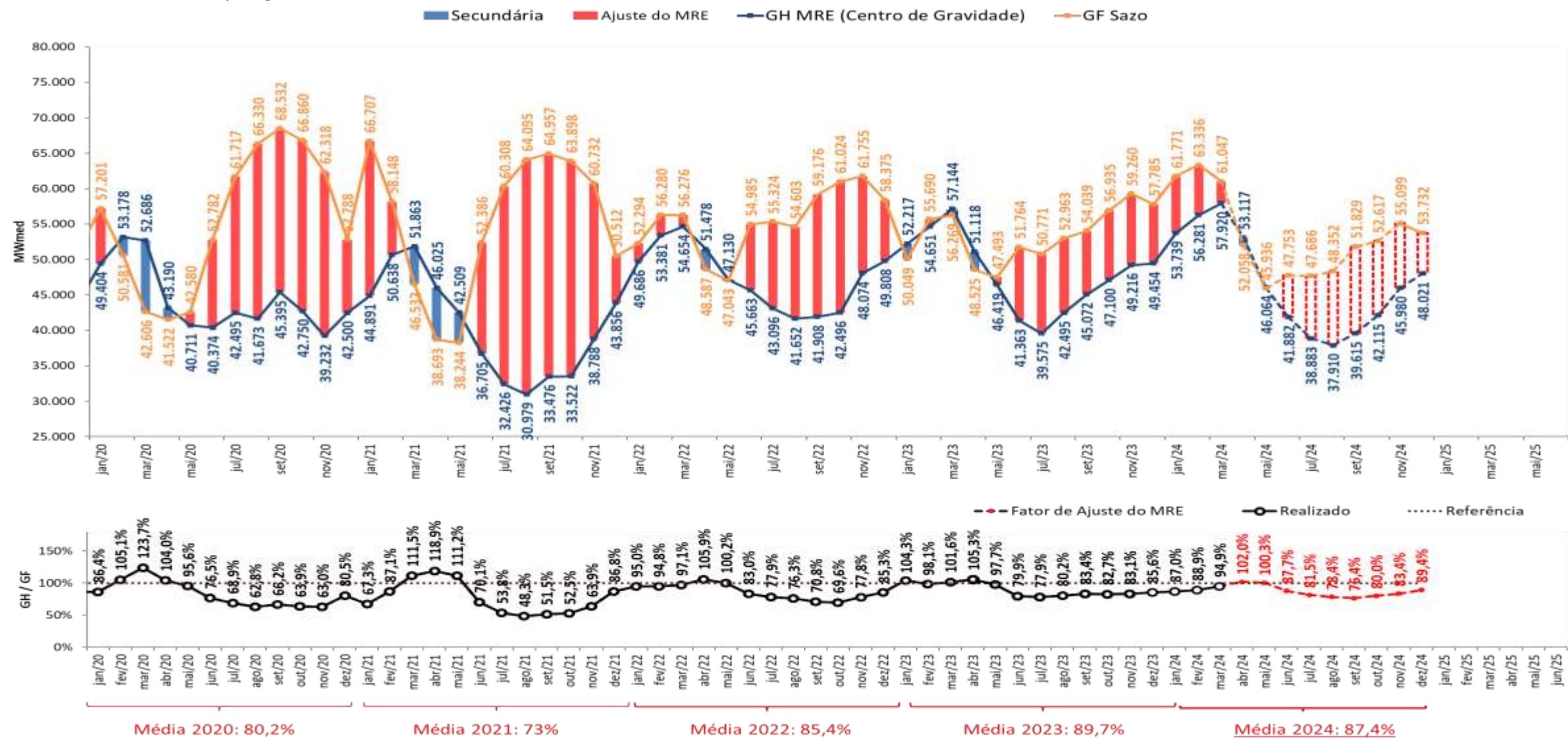
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 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

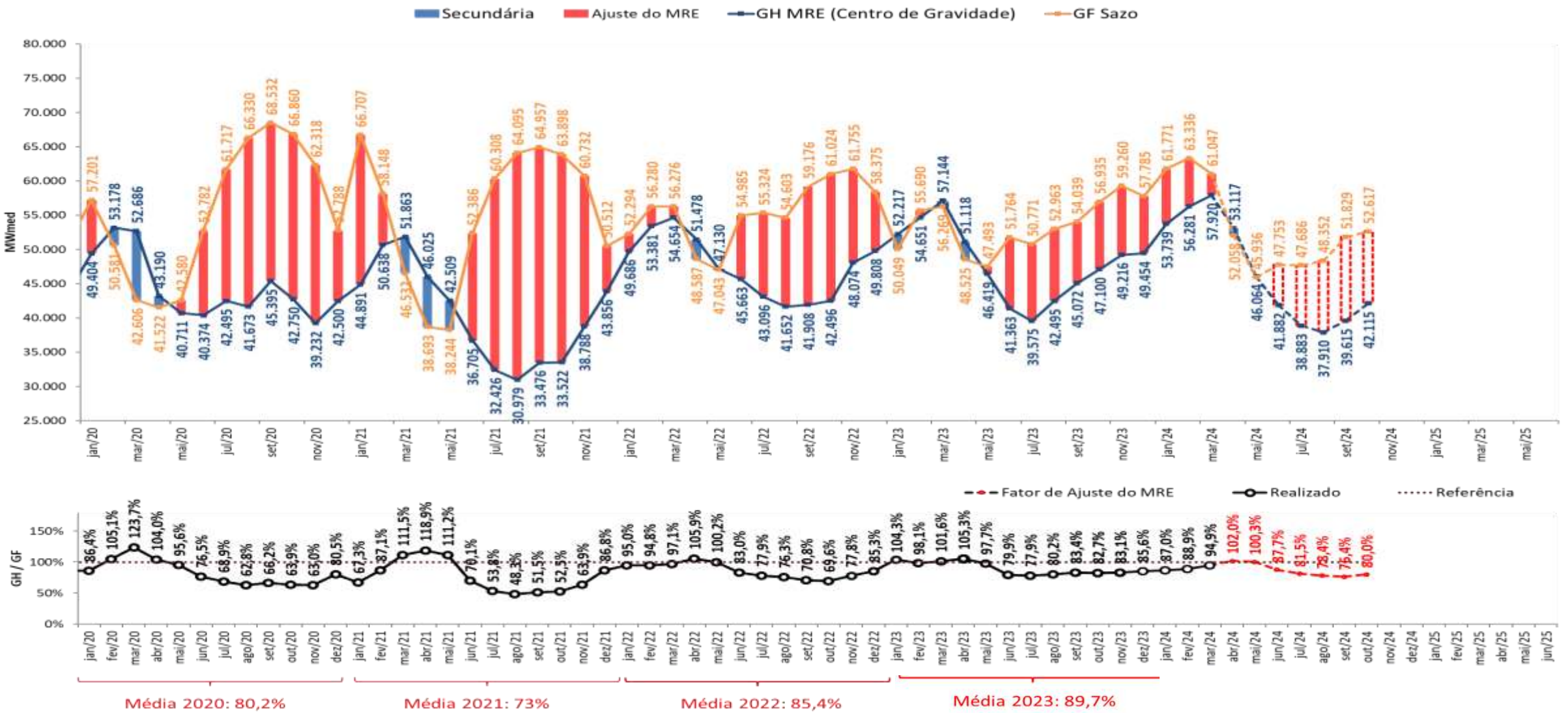
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

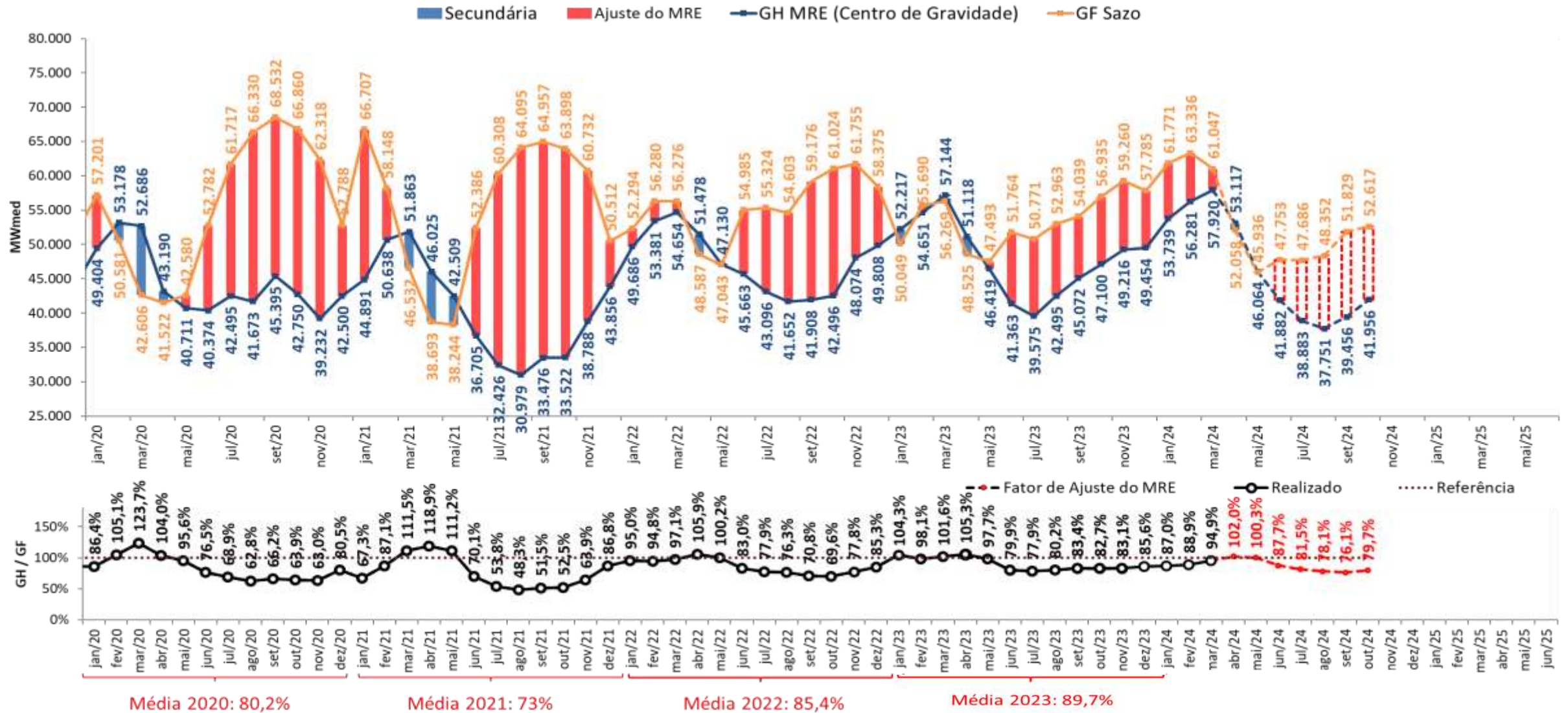
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

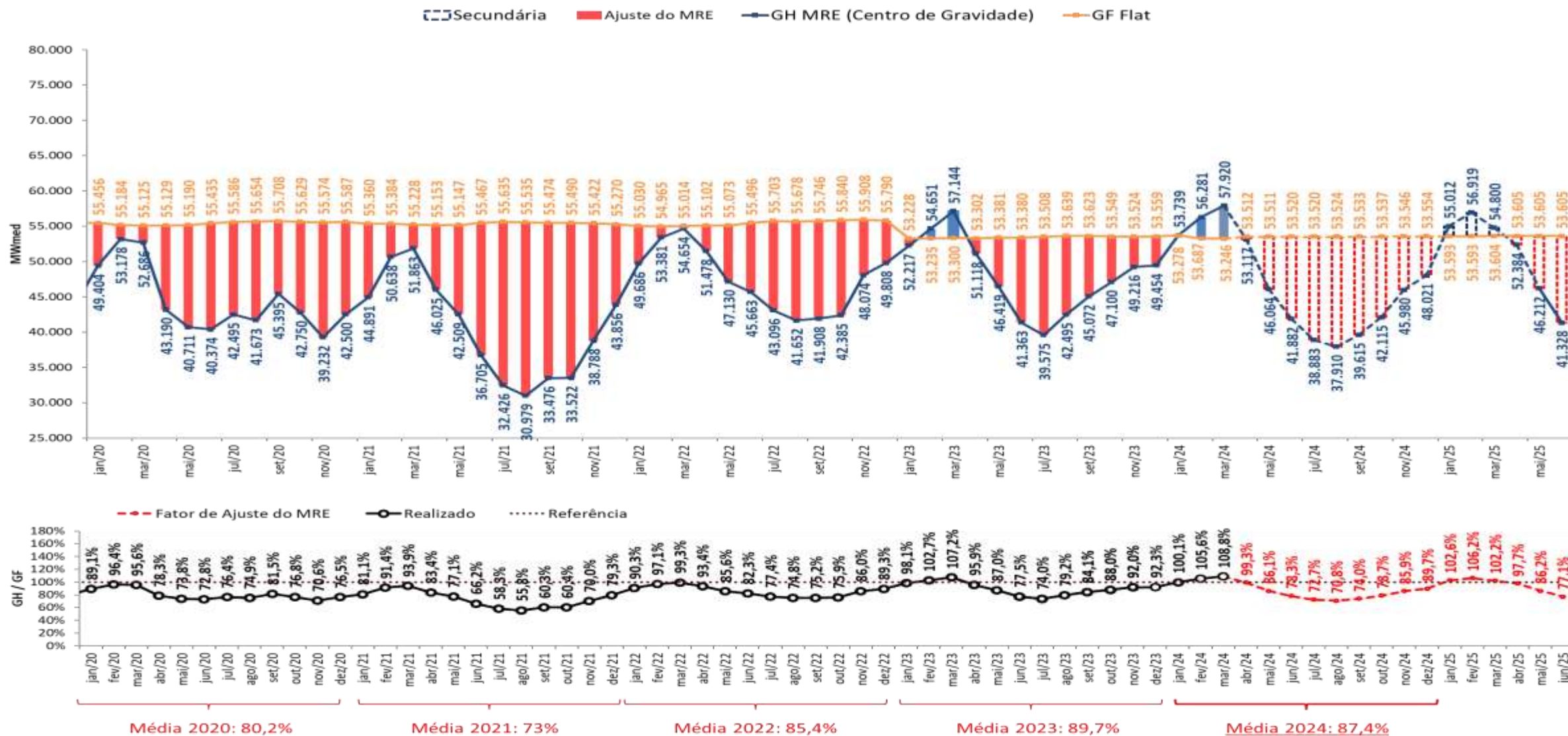
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

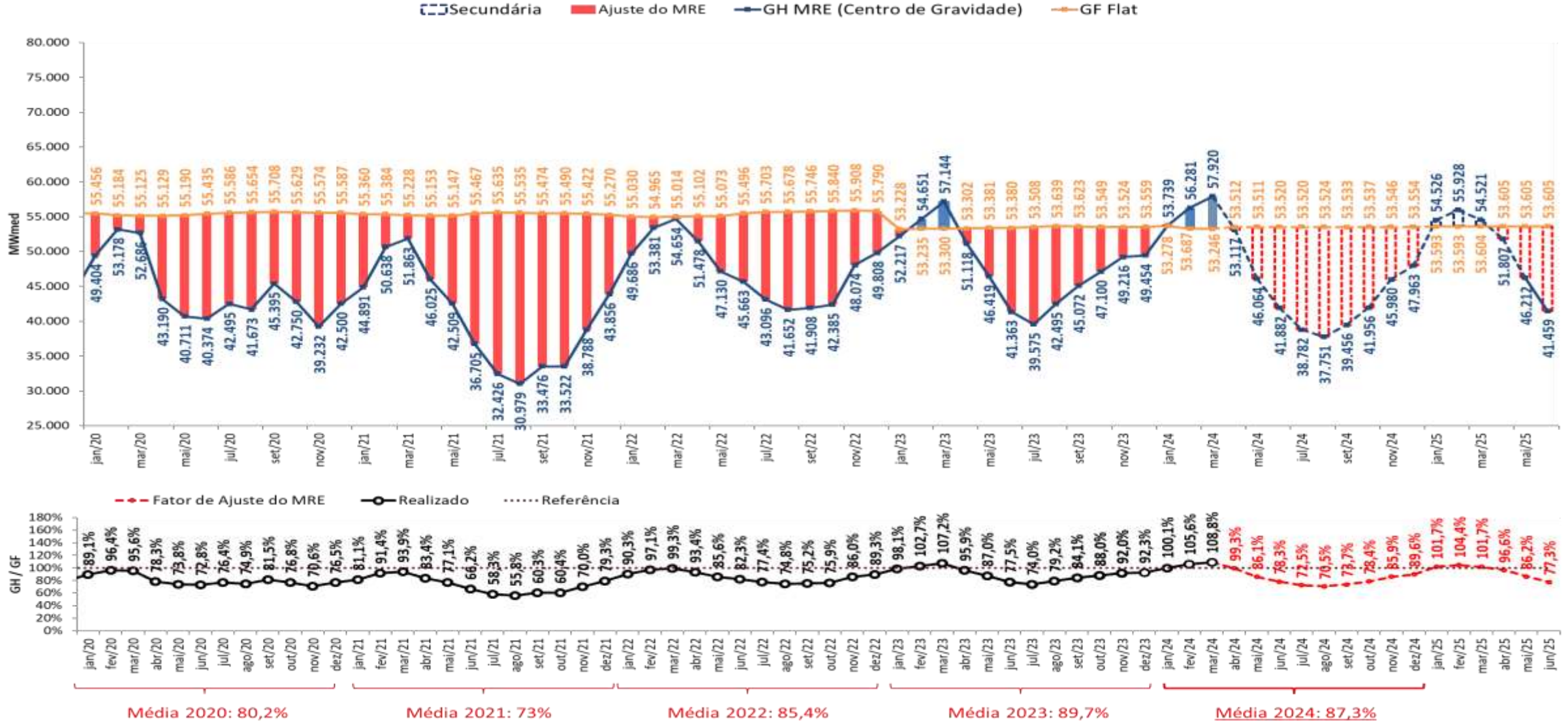
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

projeção do PLD



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

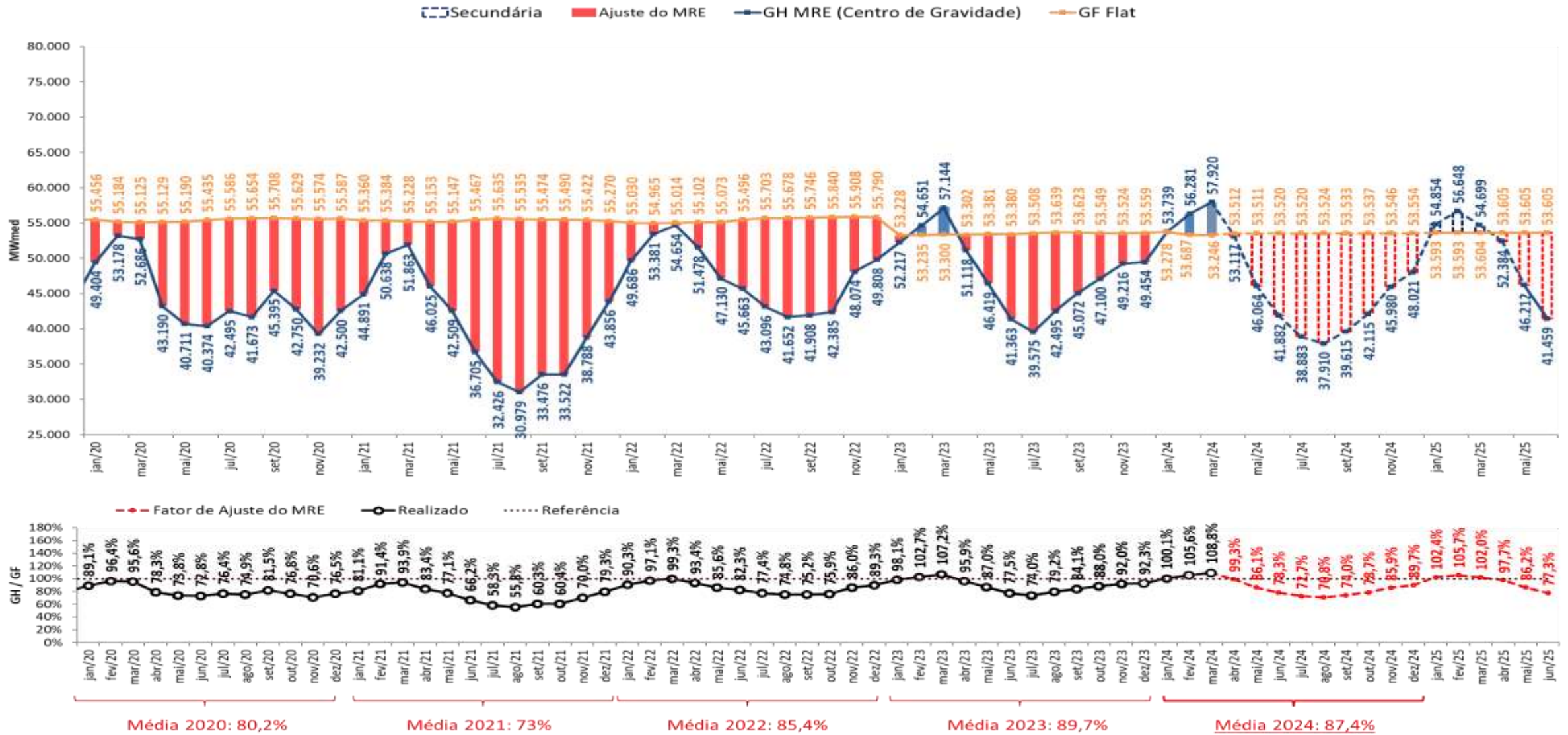
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 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

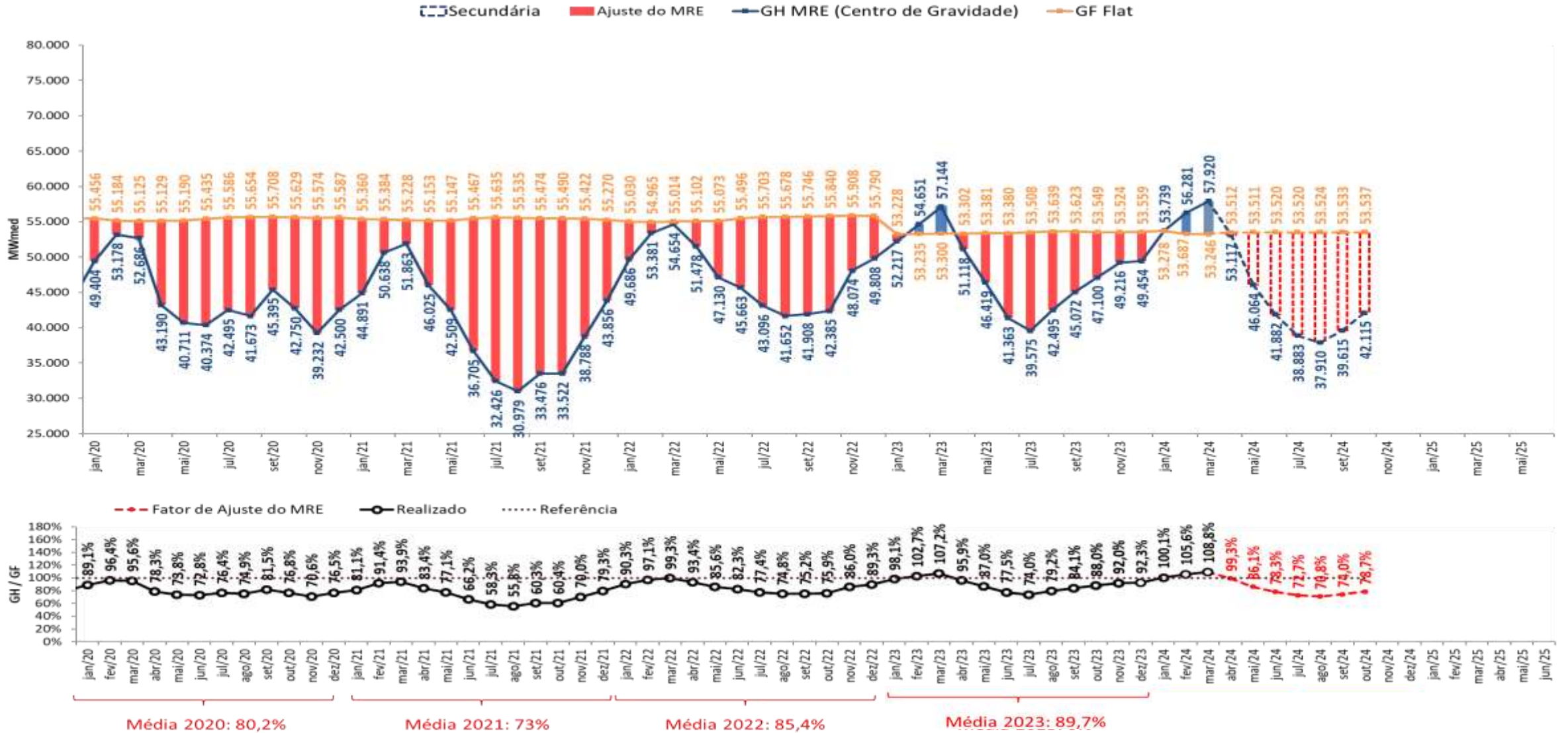
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

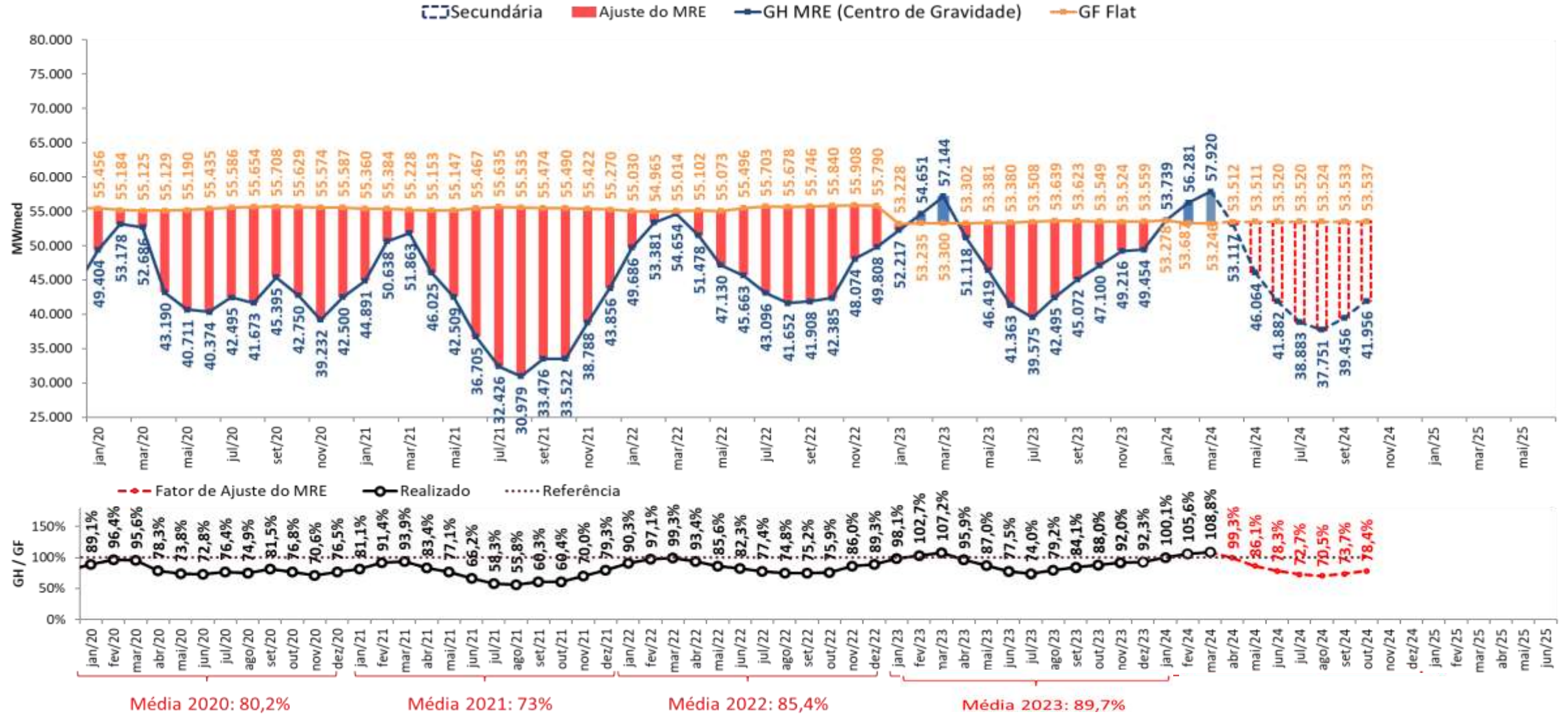
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

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



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 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 (≈3,928%) (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		36.459	37.450	35.956	30.583	26.624	27.662	27.633	28.009	30.009	30.391	31.860	31.590
Sul		8.833	9.226	9.183	7.558	6.802	6.957	6.891	6.918	7.713	7.881	8.253	7.993
Nordeste		5.866	5.979	5.863	5.130	4.395	4.120	4.119	4.152	4.328	4.368	4.680	5.037
Norte		10.146	10.775	10.173	8.787	8.116	8.999	9.028	9.252	9.742	9.941	10.255	9.049
SIN		61.303	63.430	61.175	52.058	45.936	47.737	47.670	48.331	51.793	52.581	55.047	53.670

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

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

Expansão UHEs - perdas (≈3,928%) (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	36.459	37.450	35.956	30.583	26.624	27.662	27.633	28.009	30.022	30.404	31.873	31.615
Sul	8.833	9.226	9.183	7.558	6.802	6.972	6.906	6.938	7.736	7.904	8.281	8.021
Nordeste	5.866	5.979	5.863	5.130	4.395	4.120	4.119	4.152	4.328	4.368	4.690	5.047
Norte	10.146	10.775	10.173	8.787	8.116	8.999	9.028	9.252	9.742	9.941	10.255	9.049
SIN	61.303	63.430	61.175	52.058	45.936	47.753	47.686	48.352	51.829	52.617	55.099	53.732

- As estimativas de GF apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2024 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 (≈3,928%) (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	31.688	31.595	31.453	31.437	31.014	31.006	31.018	31.010	31.004	30.930	30.972	31.498
Sul	7.677	7.784	8.033	7.769	7.924	7.798	7.735	7.659	7.969	8.021	8.023	7.970
Nordeste	5.099	5.044	5.129	5.273	5.119	4.618	4.623	4.597	4.471	4.445	4.550	5.022
Norte	8.818	9.091	8.898	9.033	9.454	10.087	10.134	10.244	10.065	10.117	9.969	9.023
SIN	53.281	53.514	53.513	53.512	53.511	53.509	53.509	53.510	53.510	53.514	53.514	53.514

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

Expansão - perdas (≈3,928%) (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

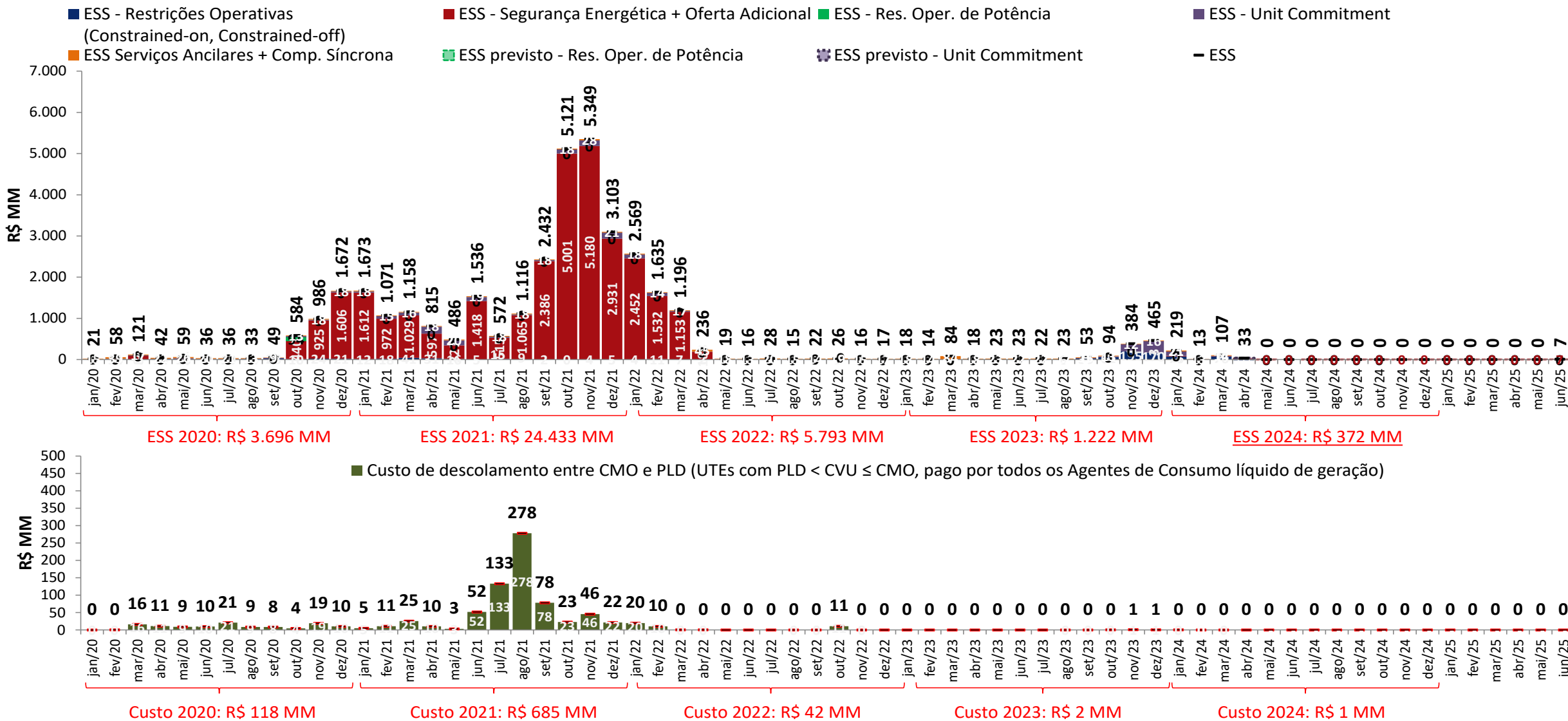
GF FLAT Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31.688	31.595	31.453	31.437	31.014	31.006	31.018	31.010	31.013	30.939	30.981	31.515
Sul	7.677	7.784	8.033	7.769	7.924	7.809	7.745	7.673	7.984	8.036	8.040	7.987
Nordeste	5.099	5.044	5.129	5.273	5.119	4.618	4.623	4.597	4.471	4.445	4.556	5.029
Norte	8.818	9.091	8.898	9.033	9.454	10.087	10.134	10.244	10.065	10.117	9.969	9.023
SIN	53.281	53.514	53.513	53.512	53.511	53.520	53.520	53.524	53.533	53.537	53.546	53.554

- 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

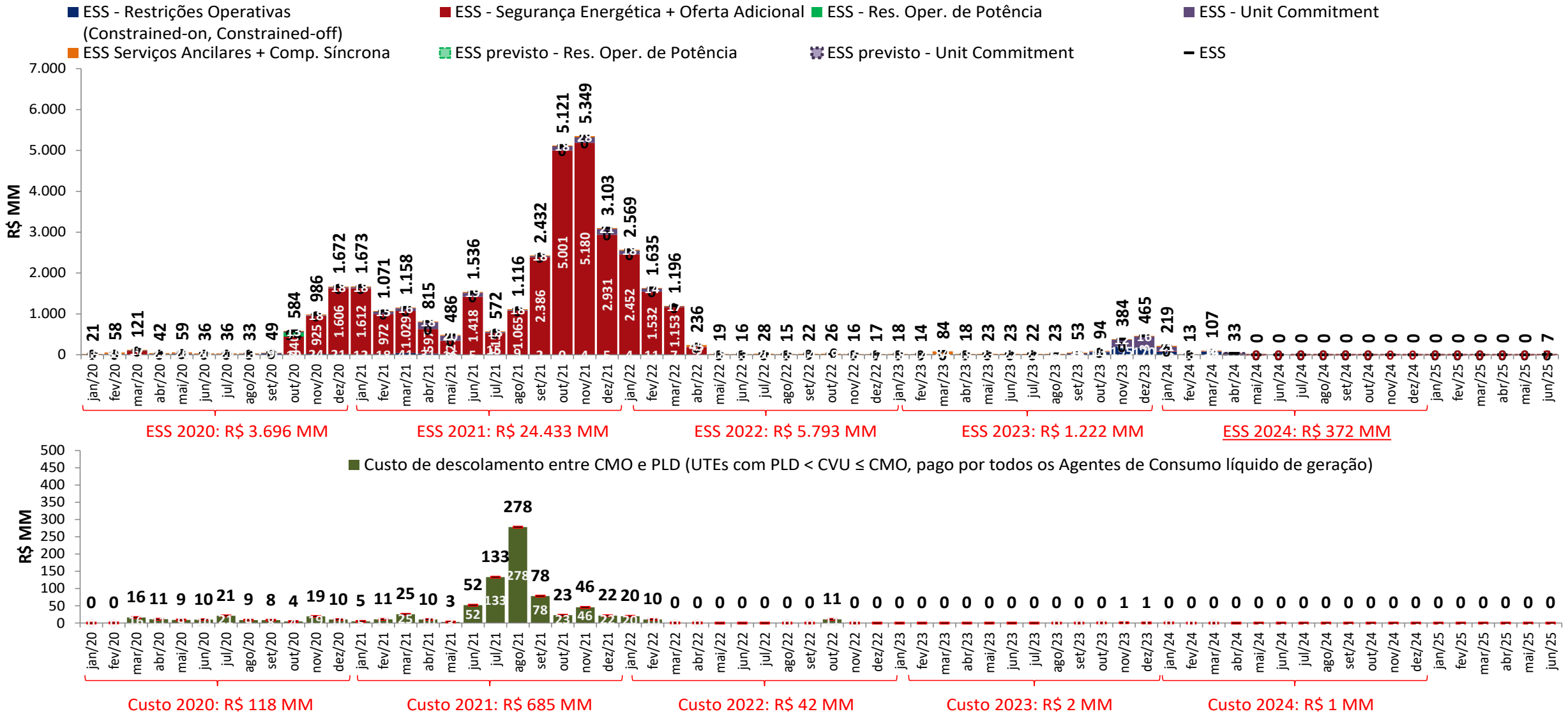


- As estimativas de ESS para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



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

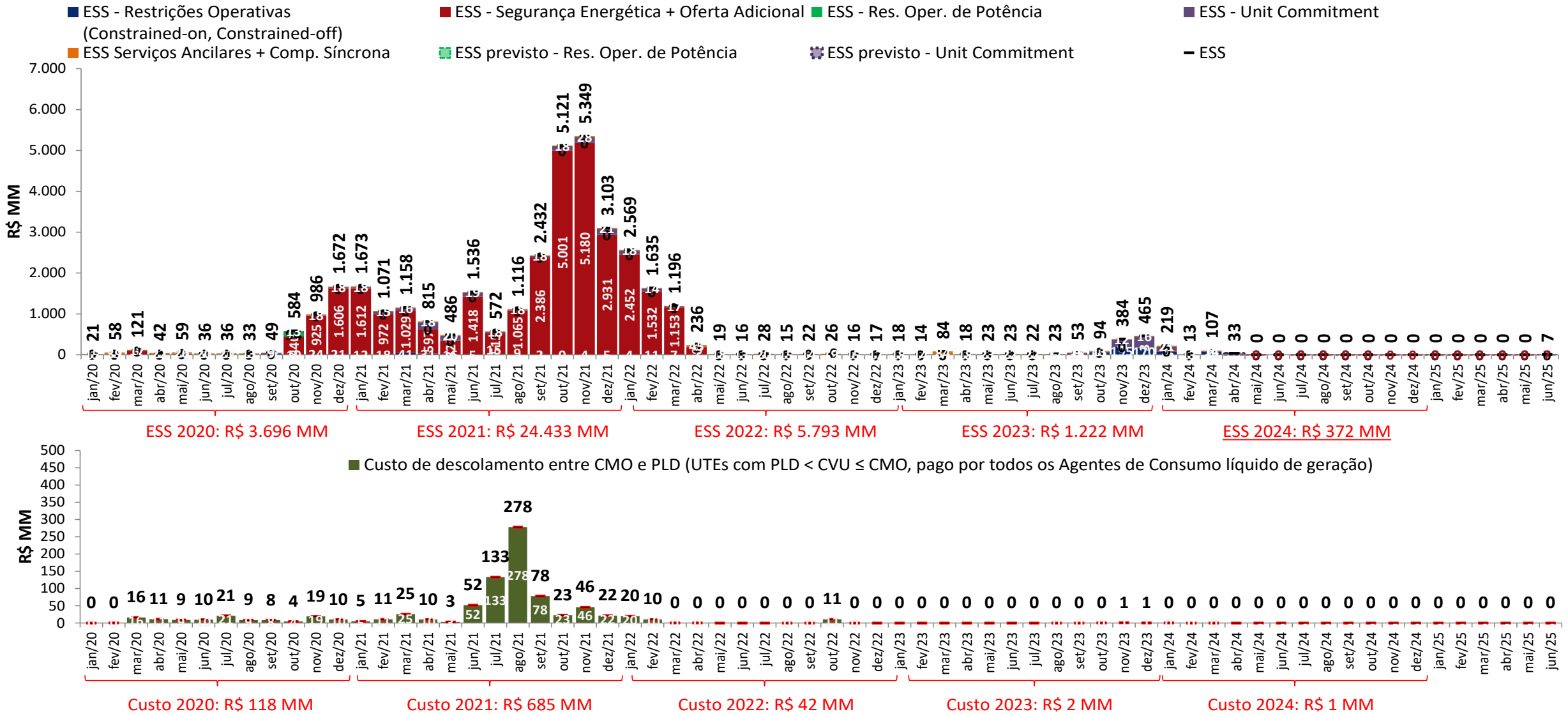


- As estimativas de ESS para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



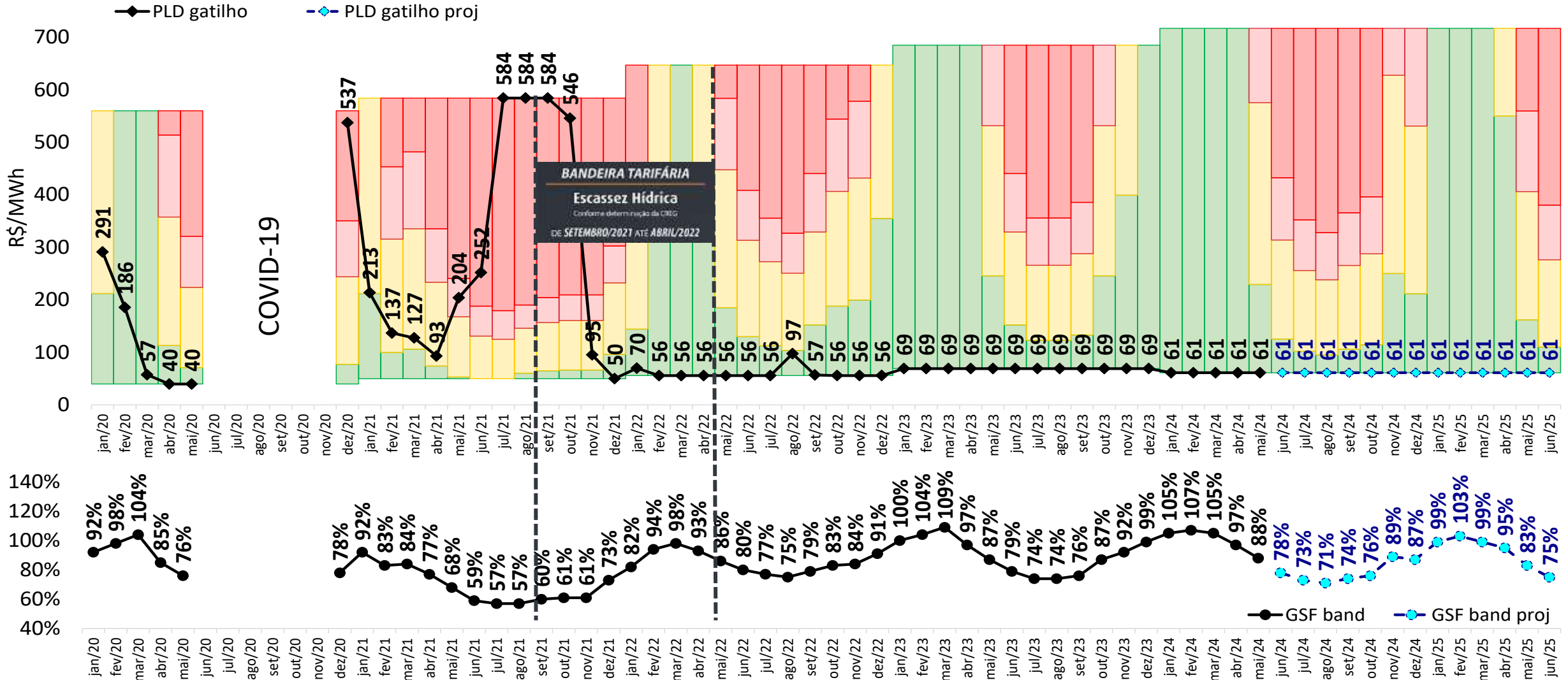
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

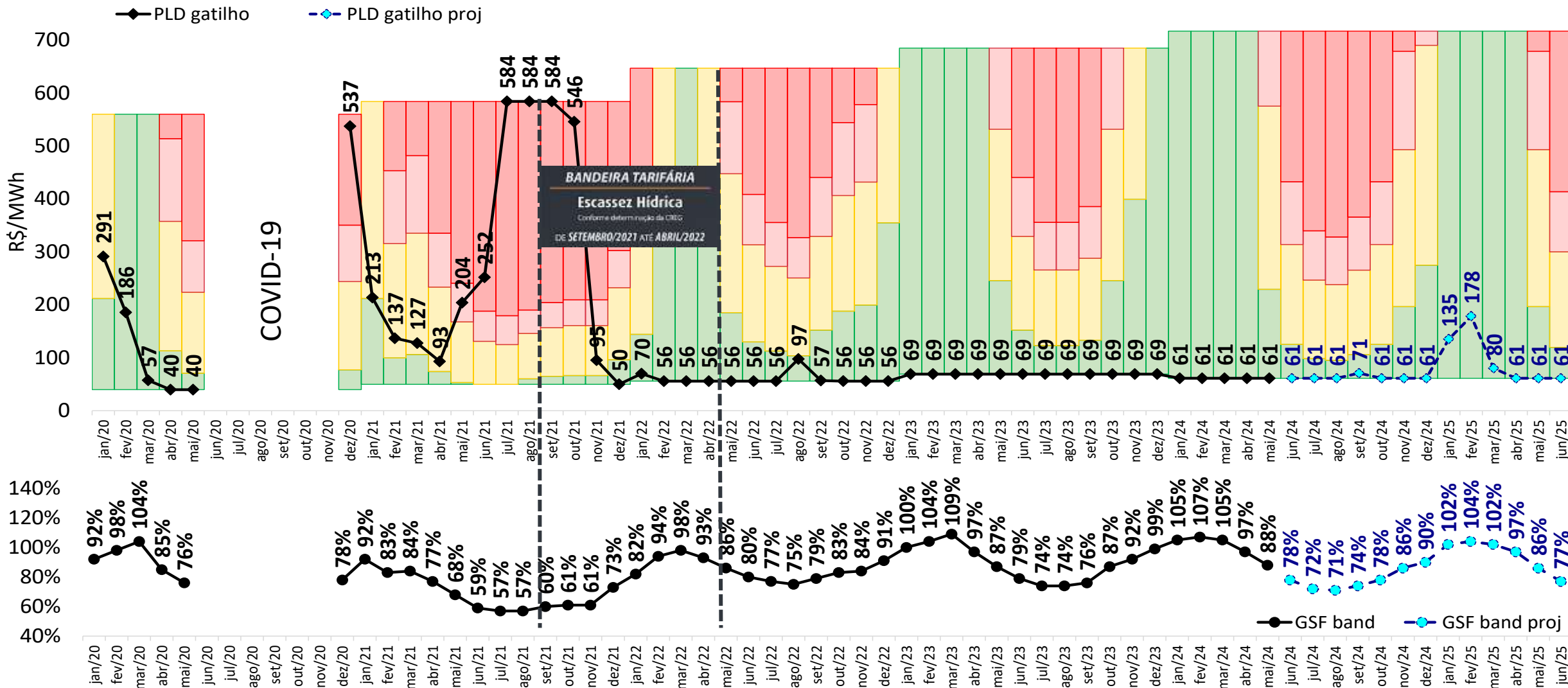


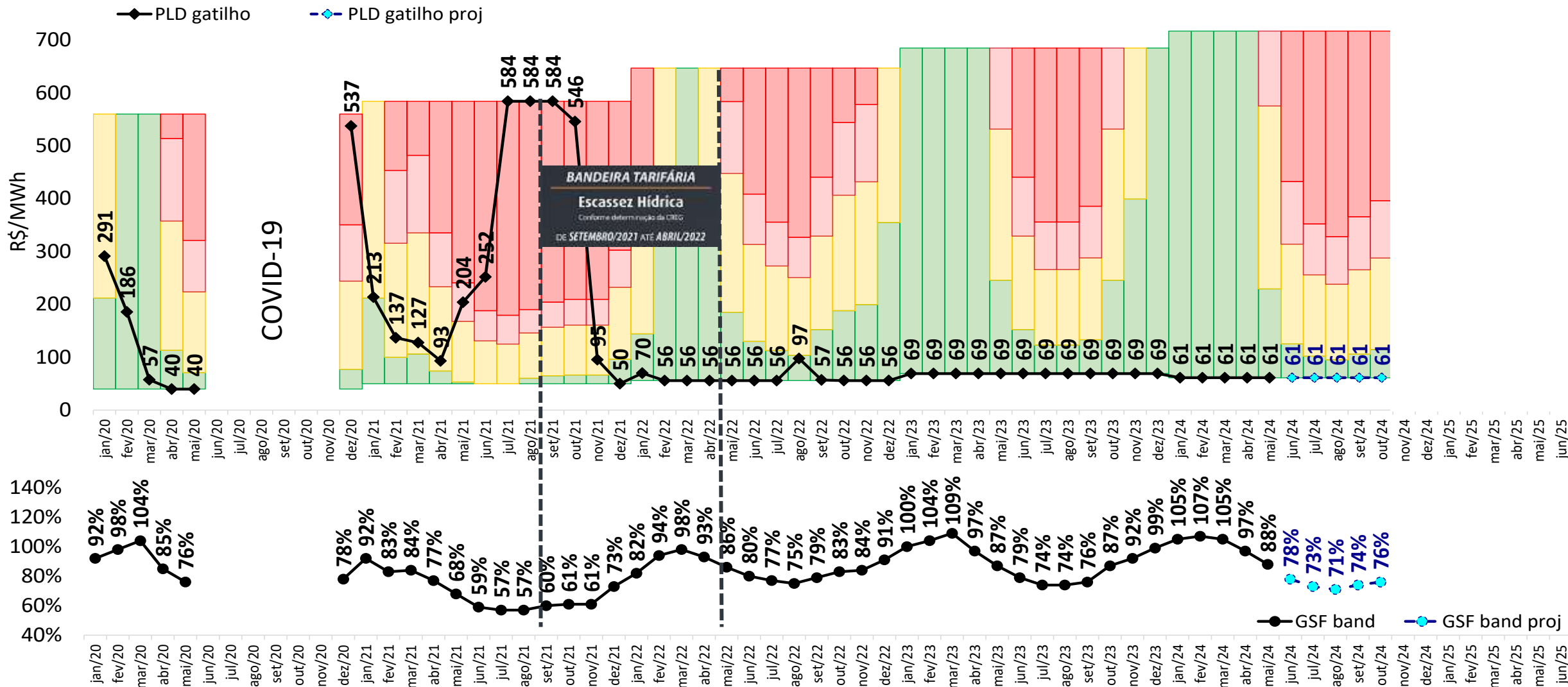
- As estimativas de ESS para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD







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