



02/10/2024

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



✓ **Atualização da Projeção:**

- Atualização da Projeção do PLD considerando a RV0 do DECOMP de outubro de 2024.

PLD	SE/CO	S	NE	N
1/out/24	R\$ 609,48/MWh	R\$ 609,48/MWh	R\$ 460,04/MWh	R\$ 609,56/MWh
2/out/24	R\$ 716,8/MWh	R\$ 716,8/MWh	R\$ 618,62/MWh	R\$ 716,8/MWh
Projeção out/24	R\$ 638/MWh	R\$ 638/MWh	R\$ 638/MWh	R\$ 638/MWh
Projeção nov/24	R\$ 435/MWh	R\$ 435/MWh	R\$ 435/MWh	R\$ 435/MWh
Projeção dez/24	R\$ 406/MWh	R\$ 406/MWh	R\$ 406/MWh	R\$ 406/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 1/out/24	38%	38%	34%	37%	38%
Expectativa out/24	43%	85%	33%	38%	55%

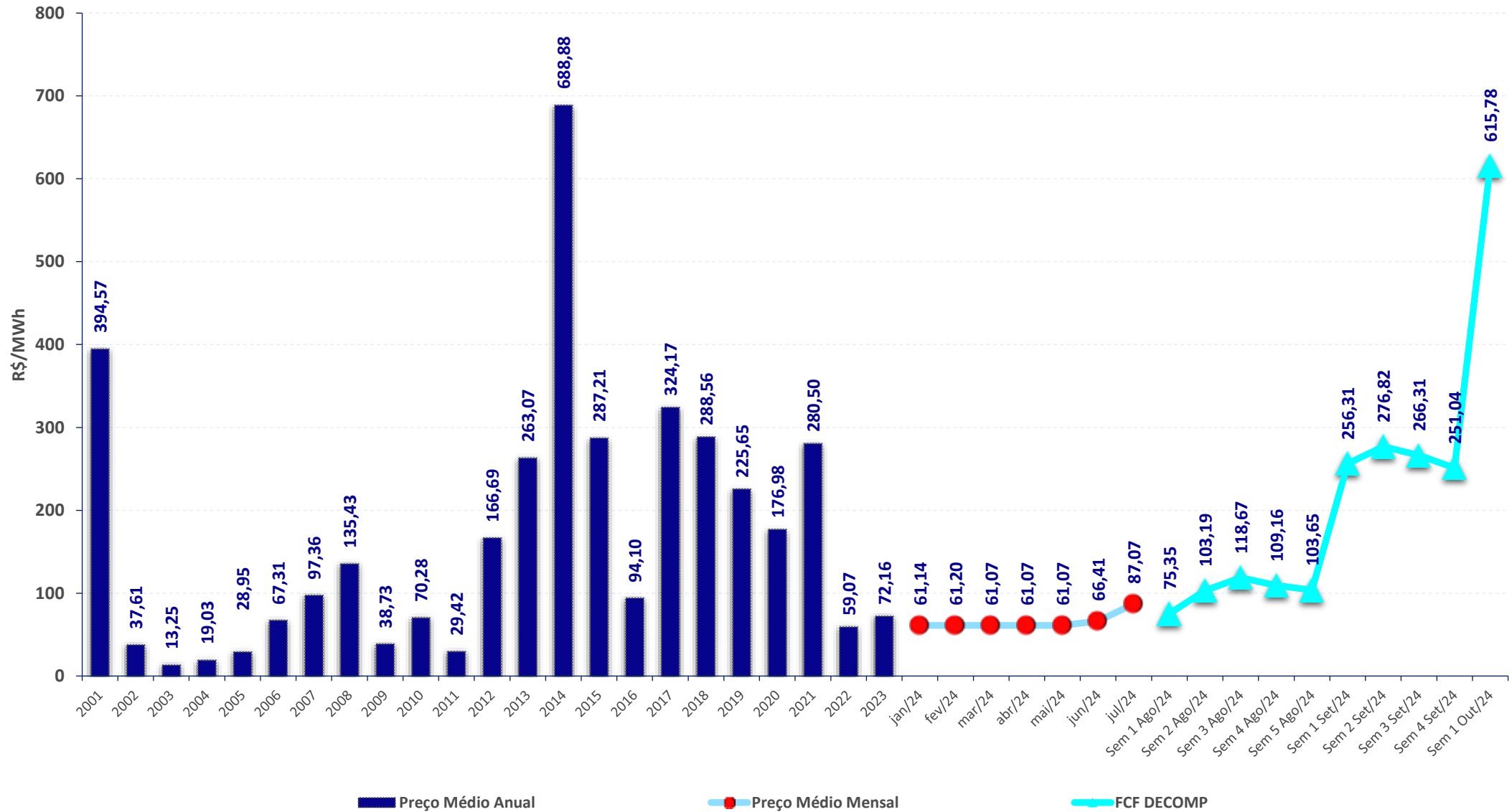
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 1/out/24	46,1%	54,2%	49,1%	73,7%	48,6%
Expectativa final de out/24	40%	52,9%	44,1%	61,9%	42,7%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 1/out/24	79,4%	77,1%
Expectativa out/24	72,1%	70%
Projeção 2024	85,5%	85,5%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa out/24	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2024	R\$ 1637 MM	R\$ 49 MM

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

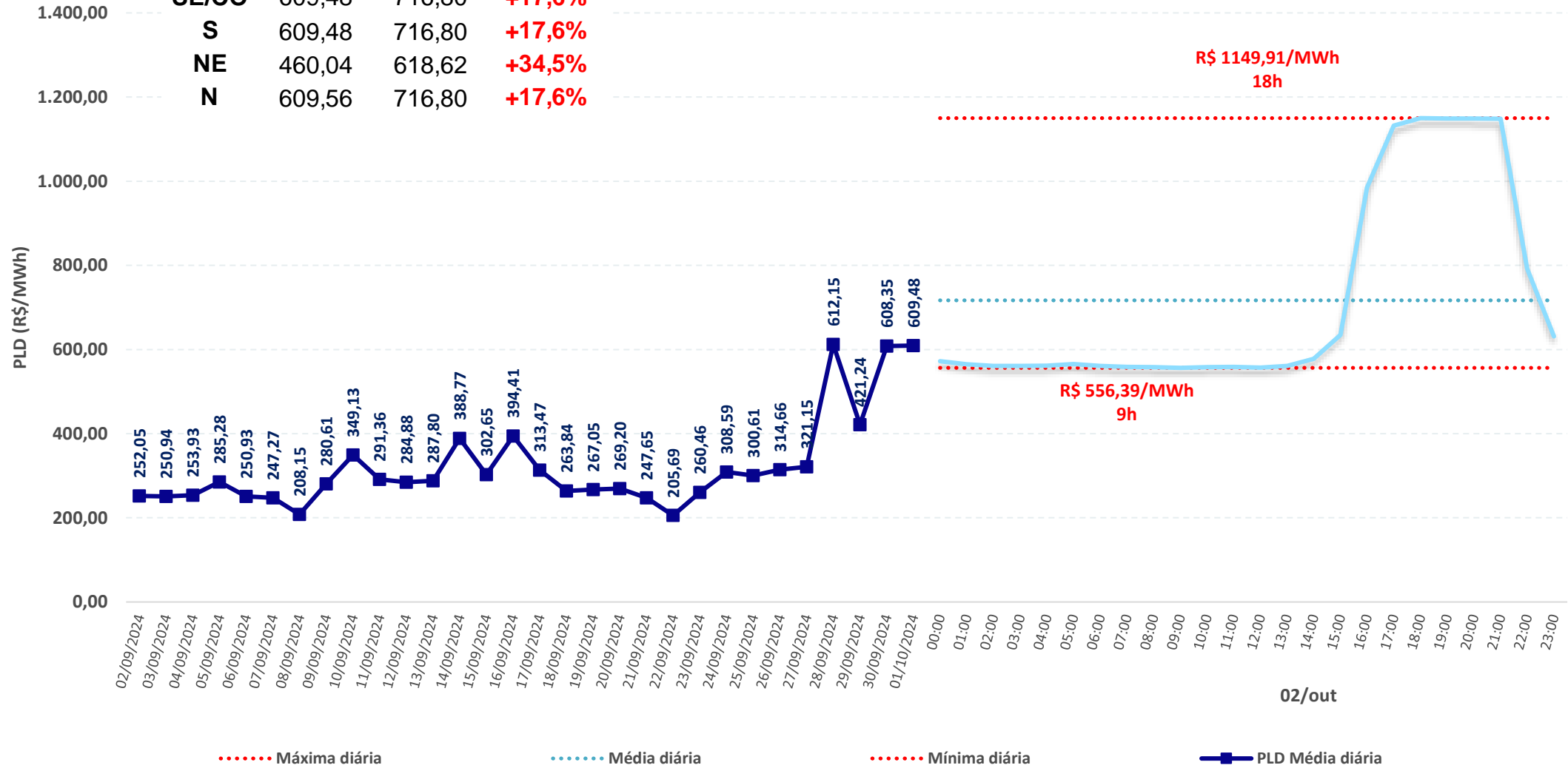
comportamento do PLD e da FCF do decomp: SE/CO



preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO

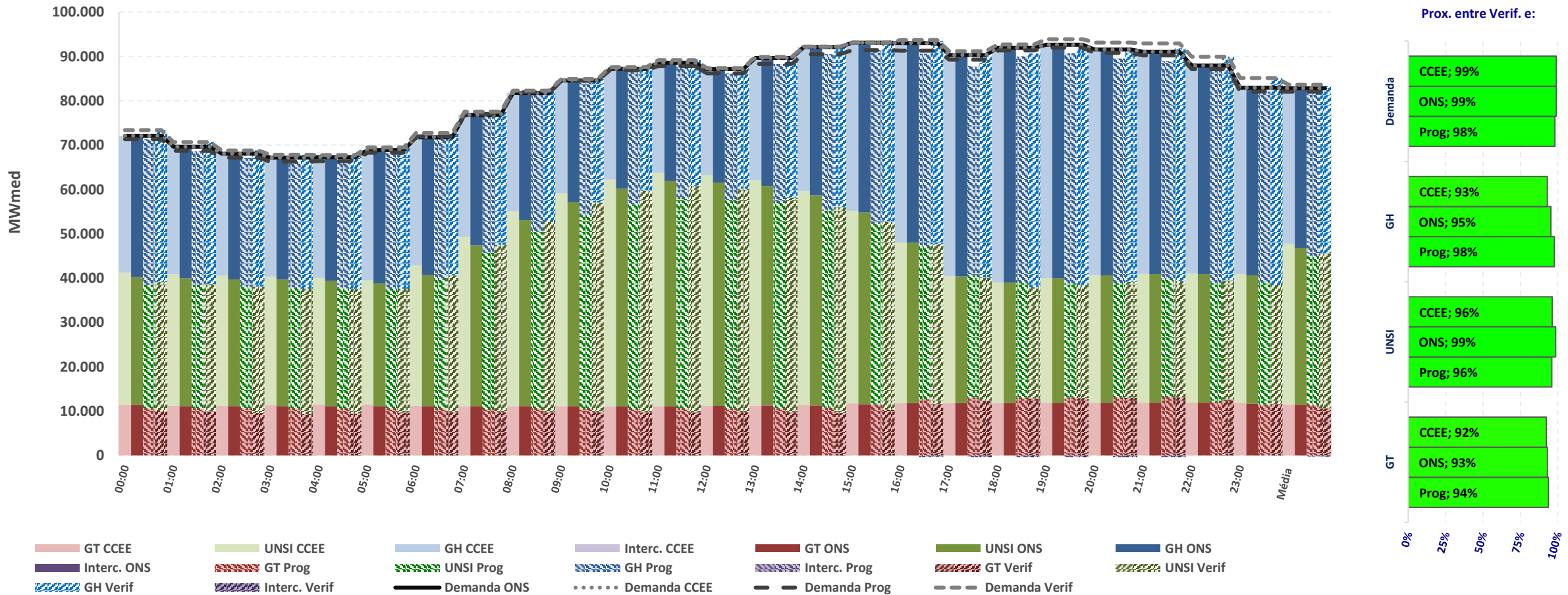
PLD out/24 (R\$/MWh)

Subm	01/out	02/out	Var (%)
SE/CO	609,48	716,80	+17,6%
S	609,48	716,80	+17,6%
NE	460,04	618,62	+34,5%
N	609,56	716,80	+17,6%



balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 30/09/2024

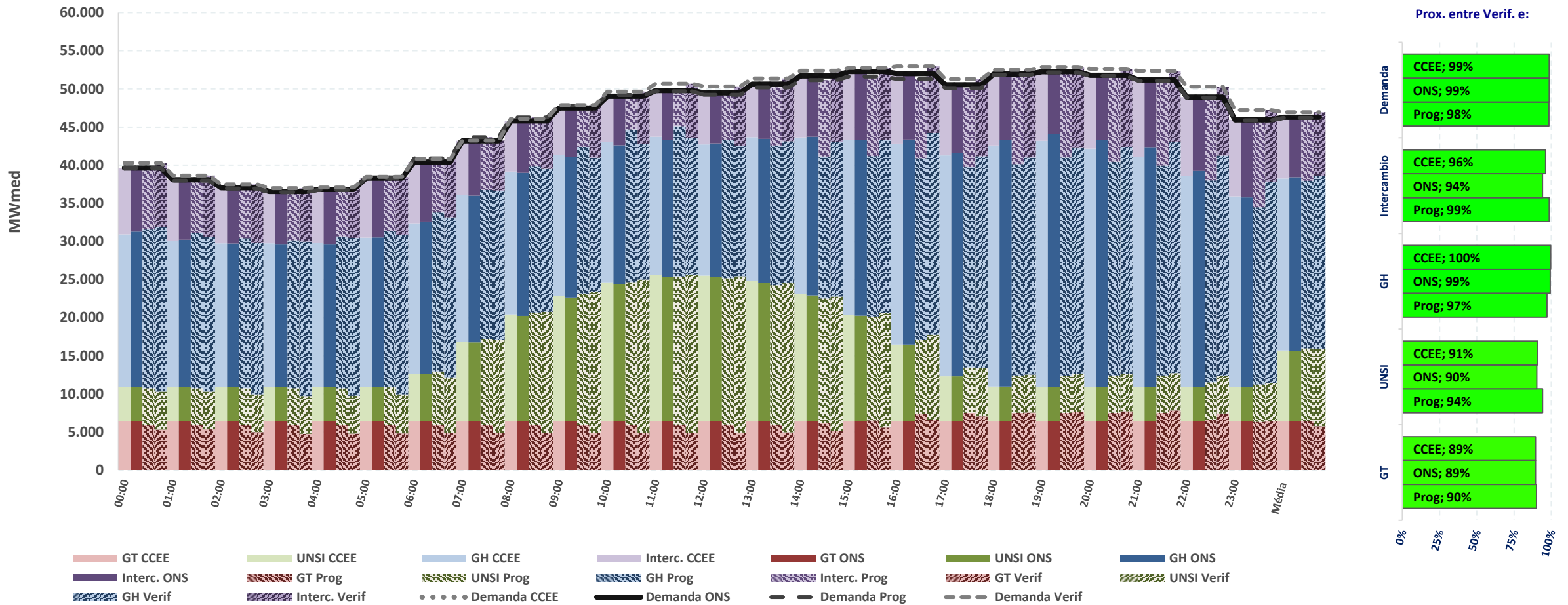
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	11.509	36.254	35.050	0	82.812
Caso ONS	11.429	35.435	35.948	0	82.812
Programação	11.360	33.560	36.826	-206	82.048
Verificado	10.692	34.949	37.674	-276	83.644



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

balanço energético – modelo dessem e operação – SE – 30/09/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	6.412	9.269	22.551	8.051	46.283
Caso ONS	6.412	9.204	22.791	7.875	46.282
Programação	6.366	9.598	21.982	8.251	46.197
Verificado	5.735	10.192	22.636	8.367	46.930

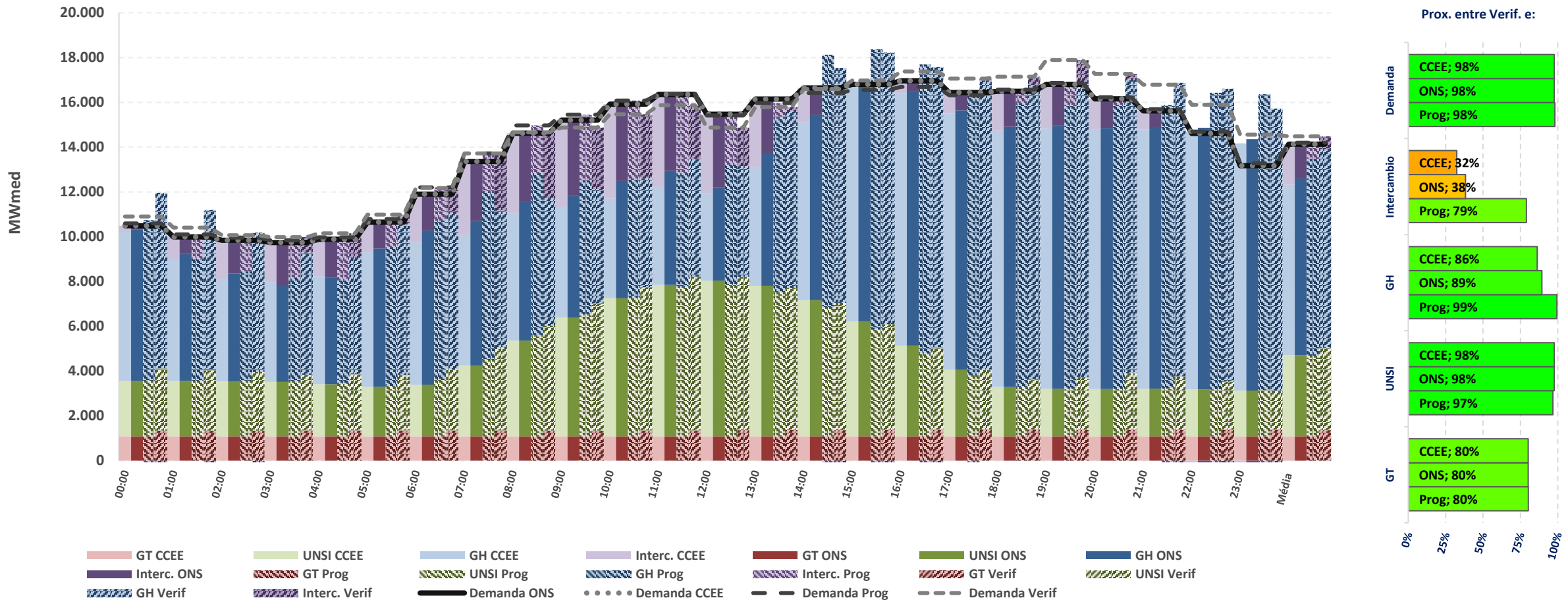


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – S – 30/09/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.093	3.616	7.611	1.817	14.138
Caso ONS	1.093	3.616	7.888	1.540	14.138
Programação	1.094	3.583	8.775	746	14.198
Verificado	1.362	3.703	8.825	590	14.480

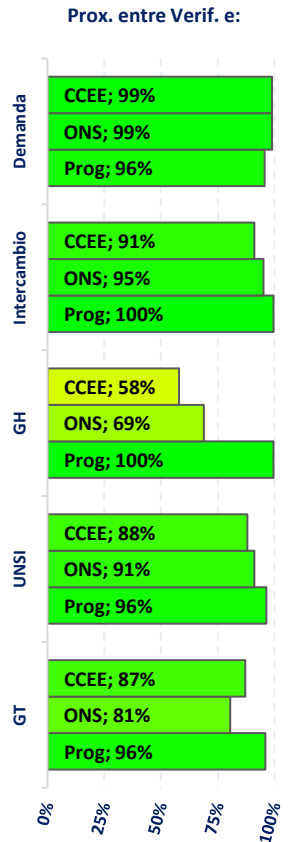
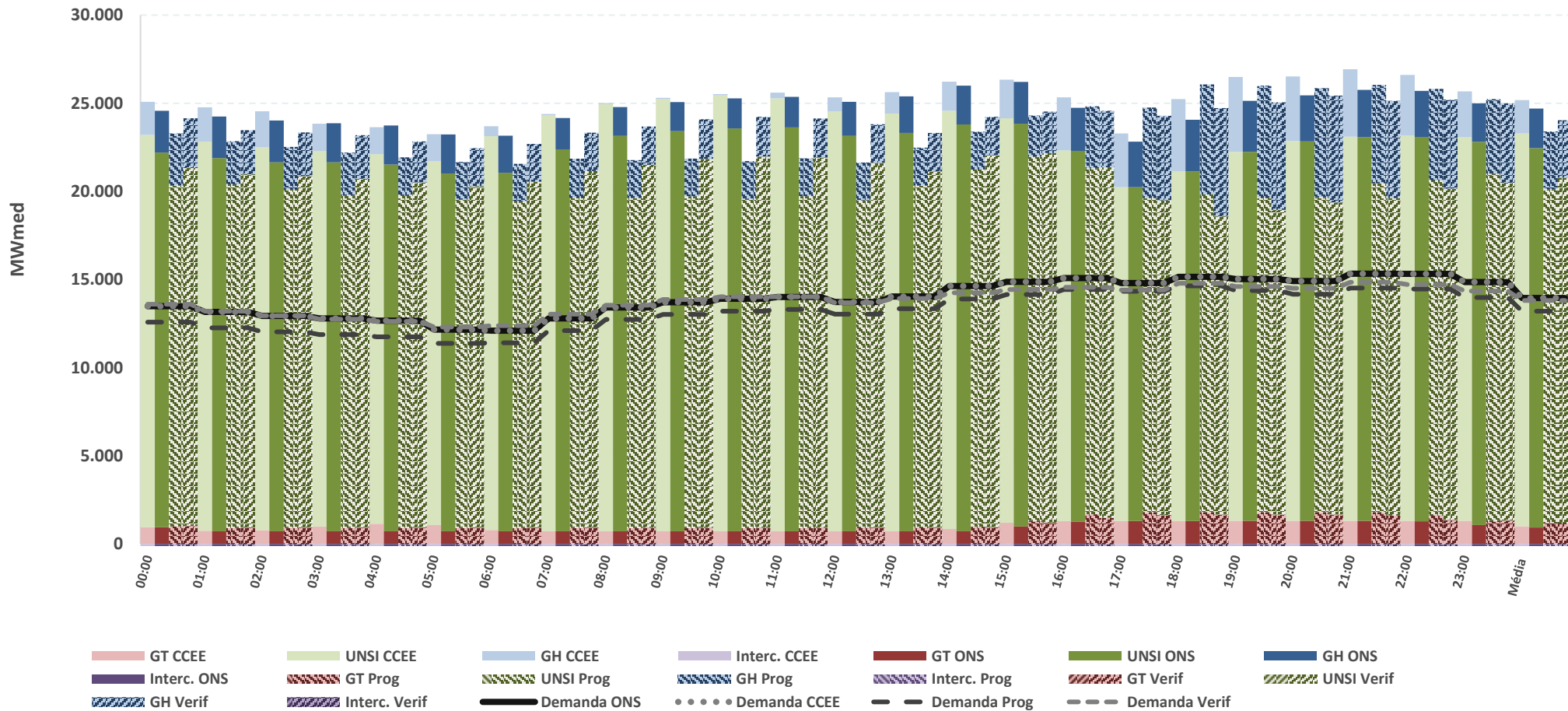


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – NE – 30/09/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.000	22.284	1.892	-11.223	13.953
Caso ONS	924	21.530	2.248	-10.750	13.953
Programação	1.196	18.922	3.277	-10.188	13.207
Verificado	1.148	19.625	3.263	-10.231	13.806

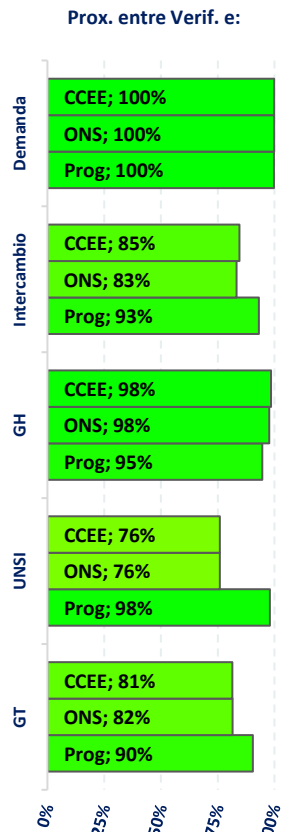
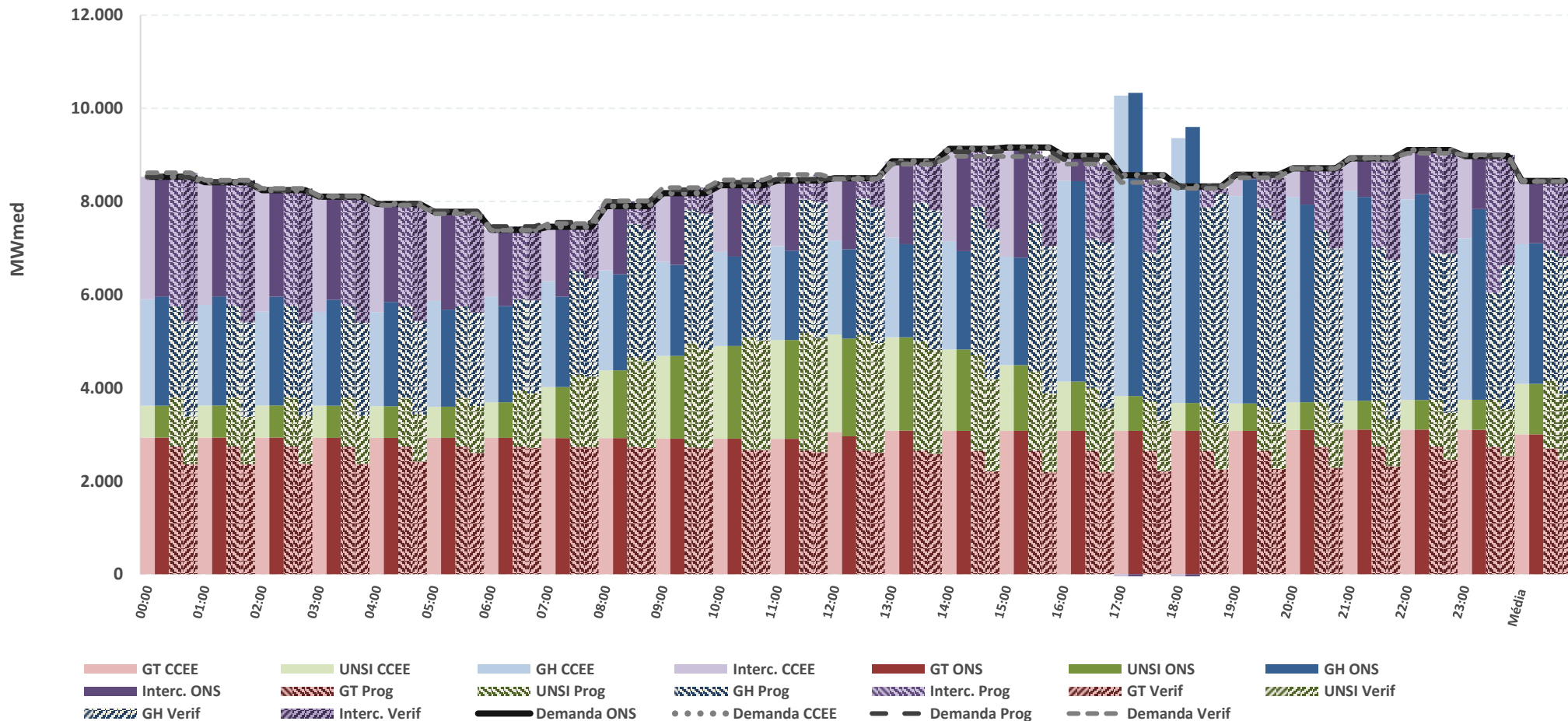


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – N – 30/09/2024

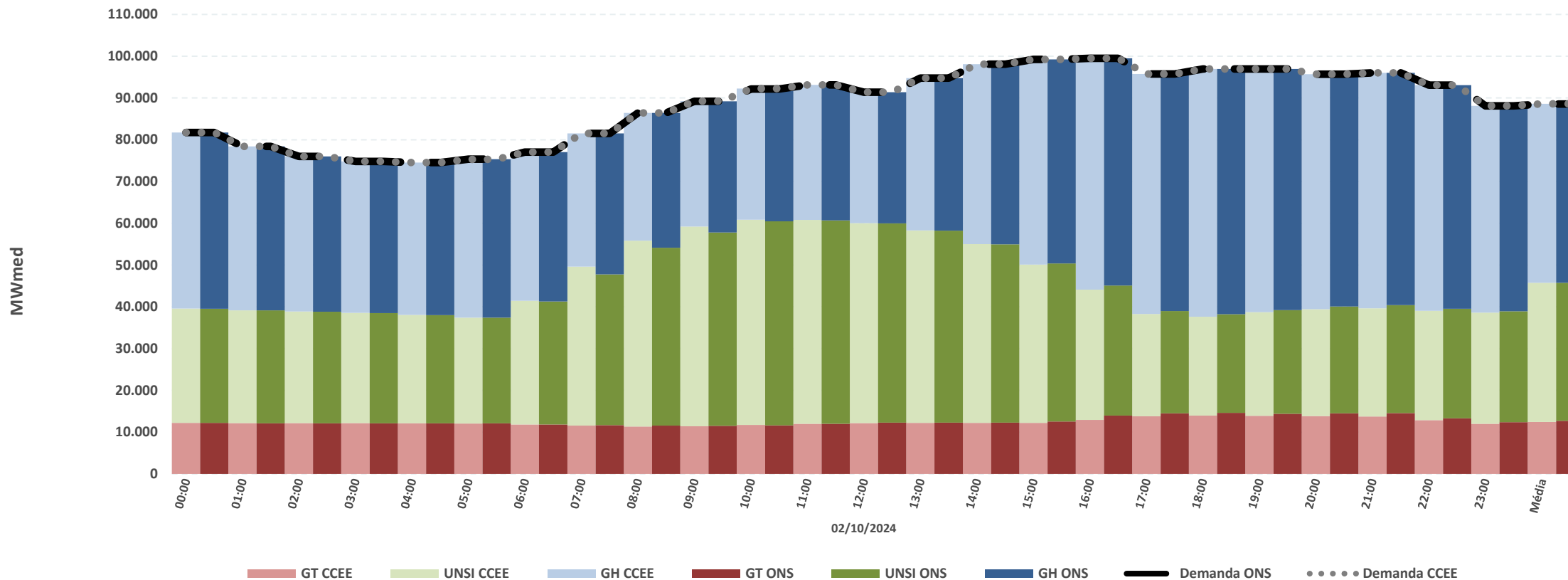
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.004	1.085	2.995	1.355	8.439
Caso ONS	3.000	1.085	3.020	1.335	8.439
Programação	2.704	1.458	2.792	1.492	8.446
Verificado	2.447	1.428	2.950	1.602	8.428



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

balanço energético – modelo dessem – SIN – 02/10/2024

	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	12.446	33.311	42.821	88.577
Caso ONS	12.694	33.042	42.837	88.573

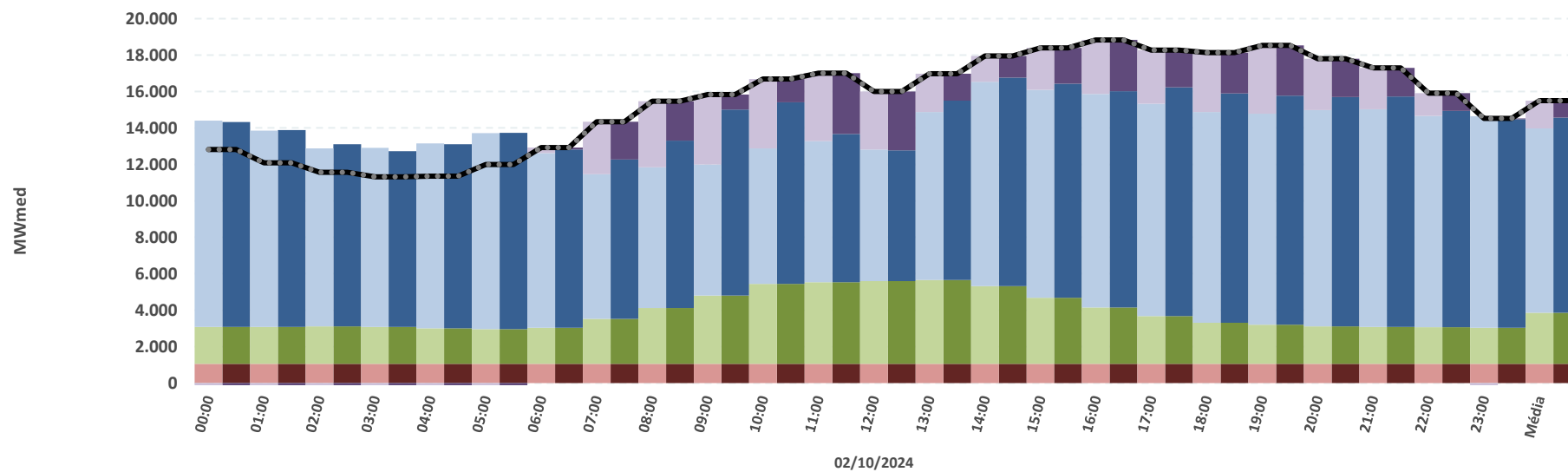
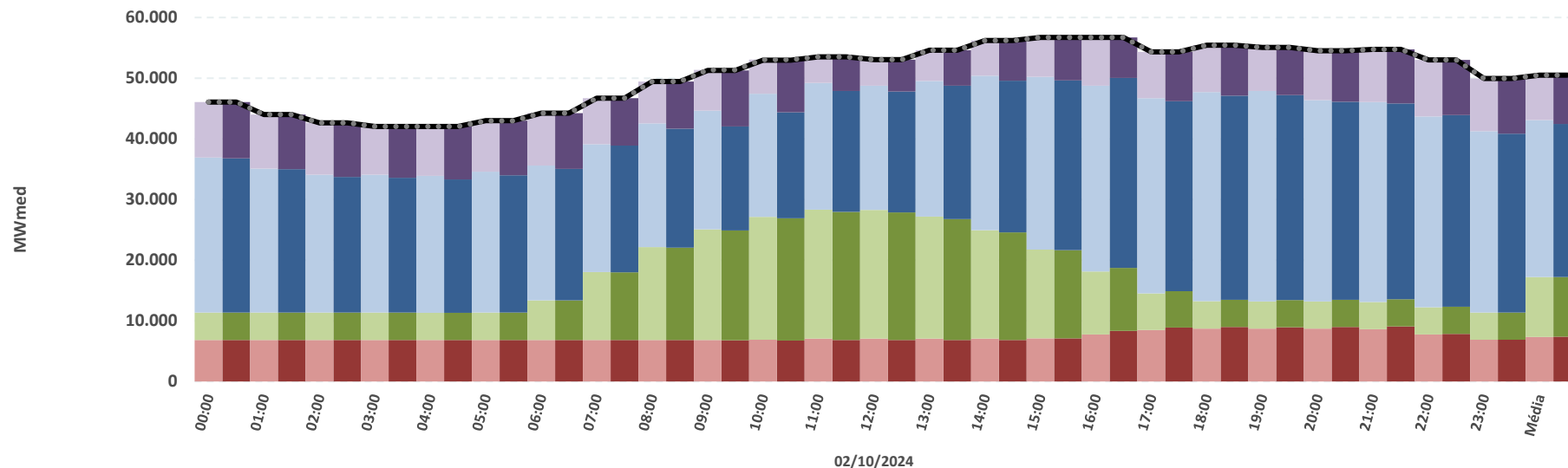


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo desse – SE e S – 02/10/2024

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	50.511	50.507
	Interc.	7.404	8.038
	GH	25.890	25.245
	UNSI	9.870	9.832
	GT	7.346	7.391
Média diária [MWmédios] - S	Carga*	15.503	15.503
	Interc.	1.524	935
	GH	10.115	10.705
	UNSI	2.809	2.809
	GT	1.054	1.054

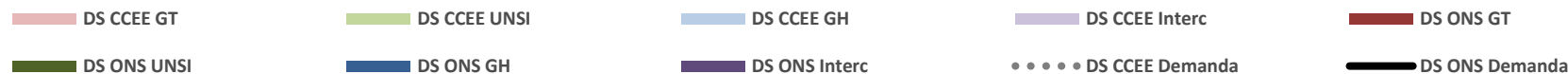
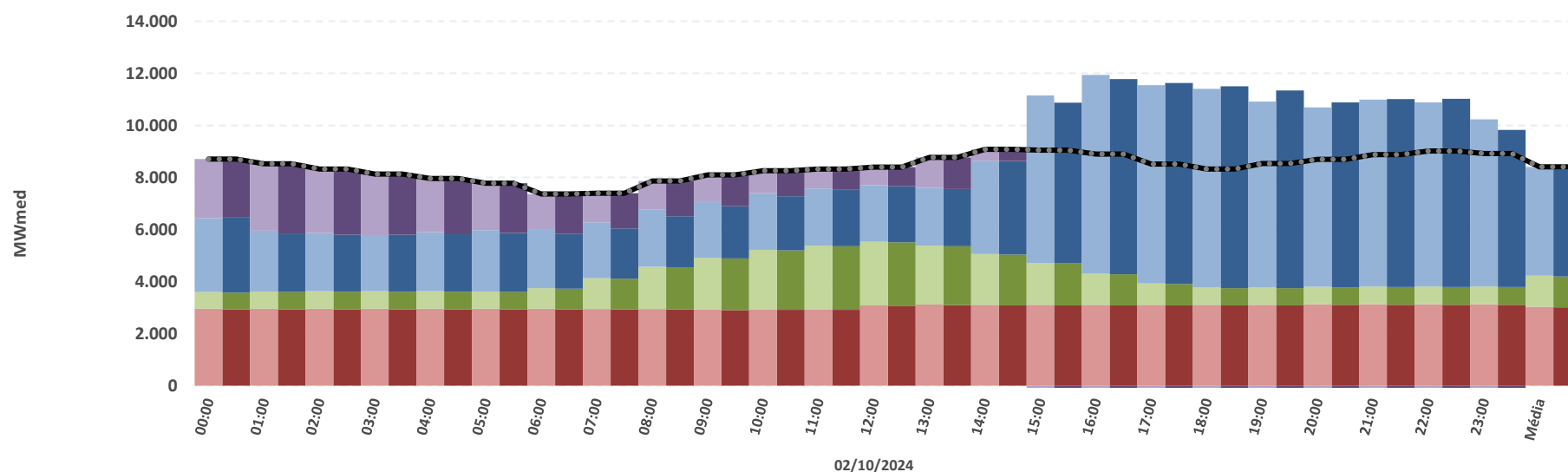
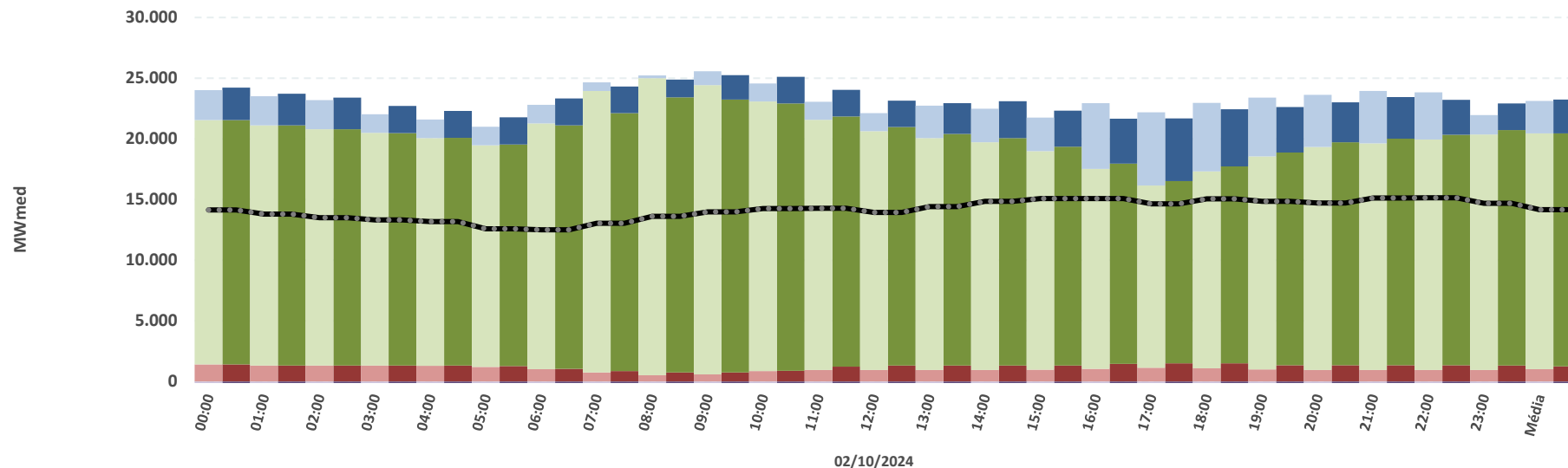


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – NE e N – 02/10/2024

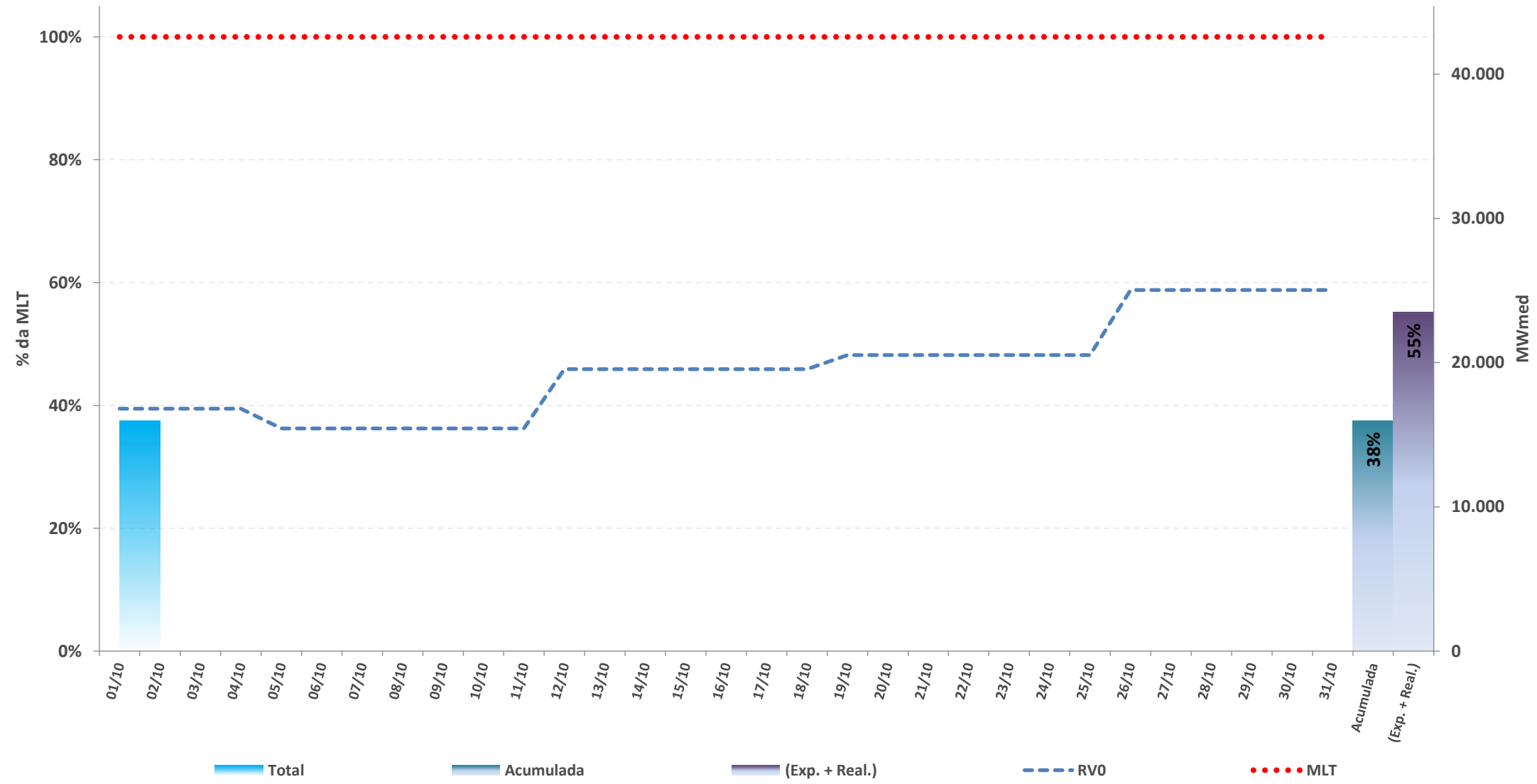
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	14.155	14.155
	Interc.	-8.976	-9.073
	GH	2.676	2.778
	UNSI	19.439	19.209
	GT	1.016	1.242
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	8.409	8.409
	Interc.	47	101
	GH	4.140	4.109
	UNSI	1.193	1.193
	GT	3.030	3.006



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

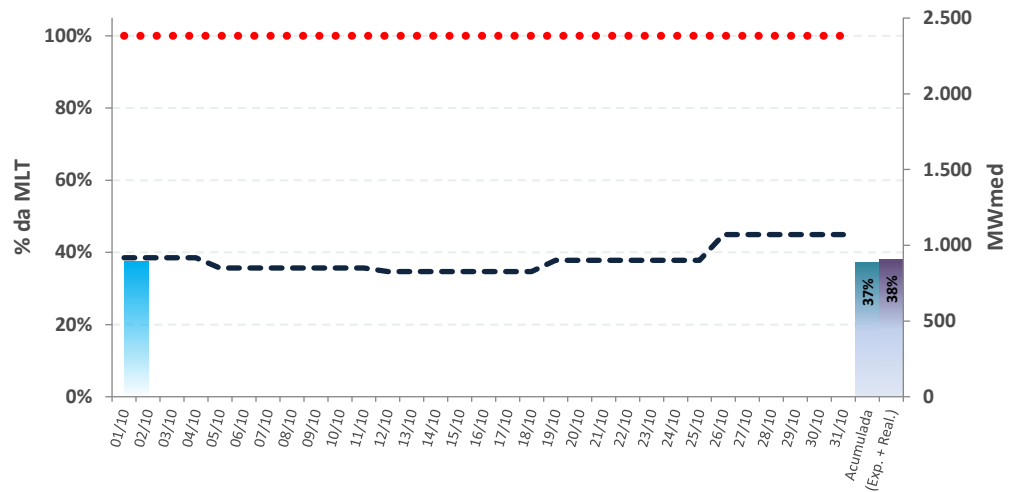


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

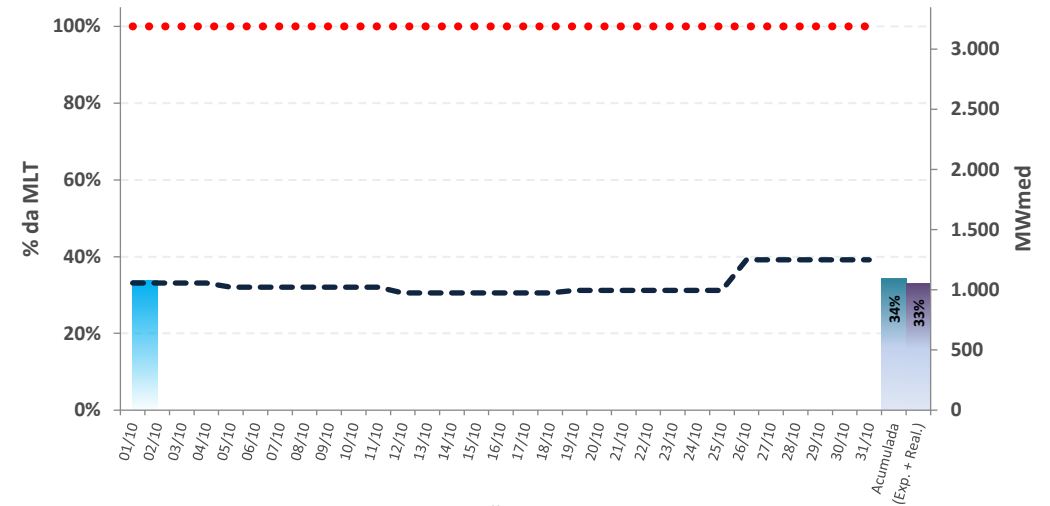
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluyente

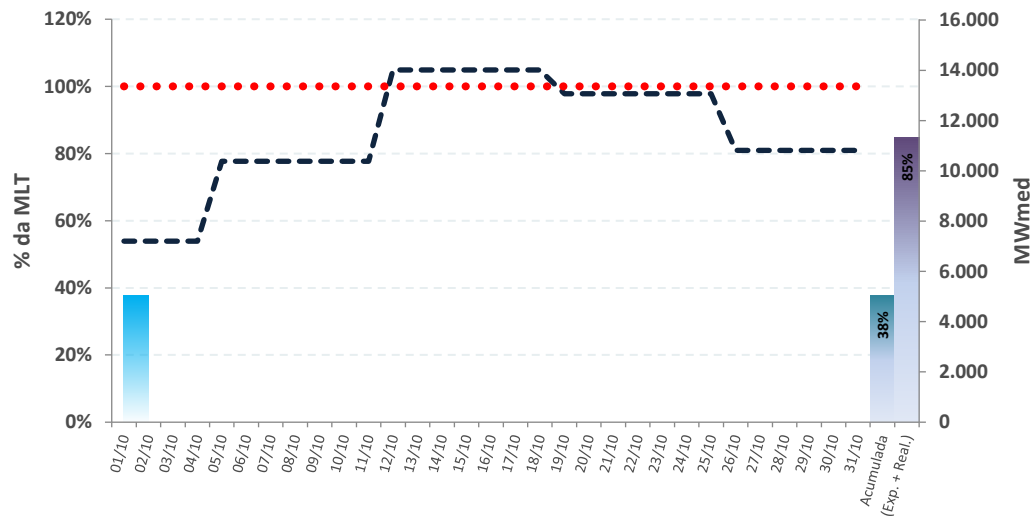
REGIÃO NORTE



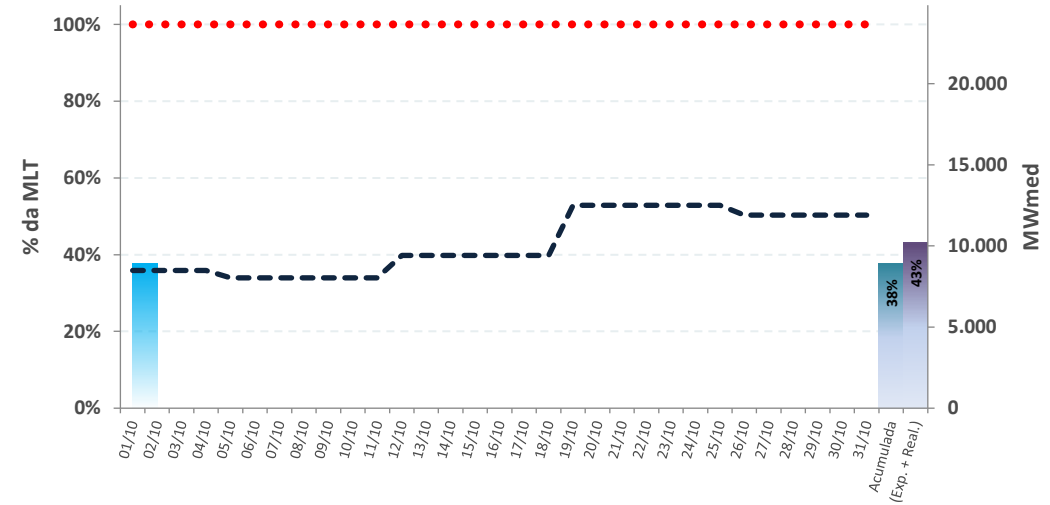
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



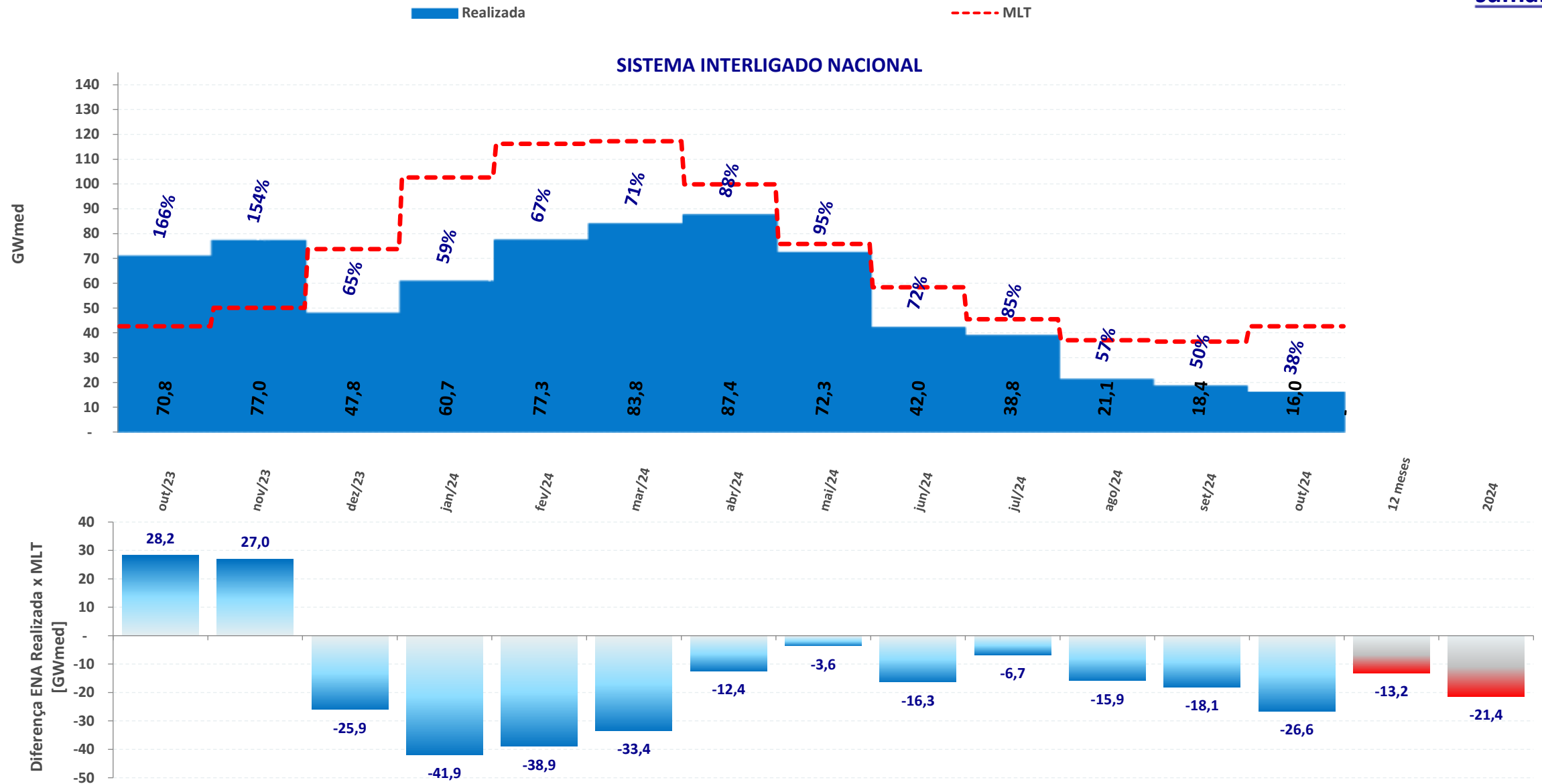
REGIÃO SUDESTE



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

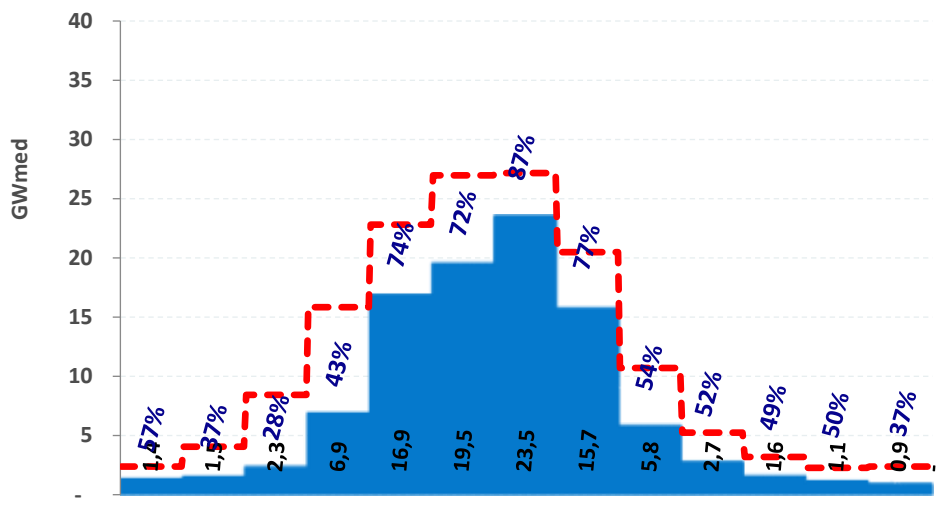
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

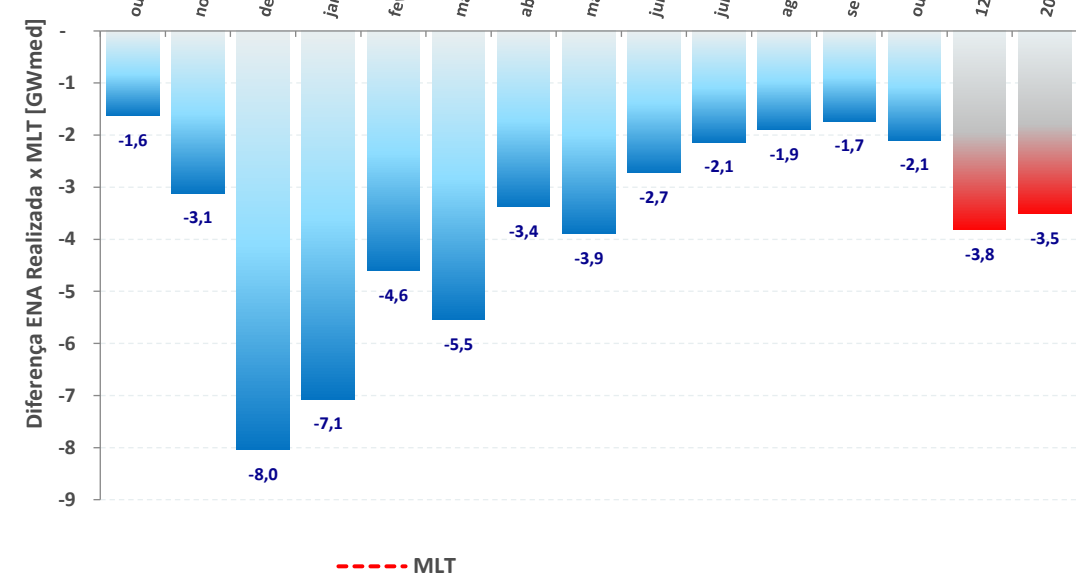
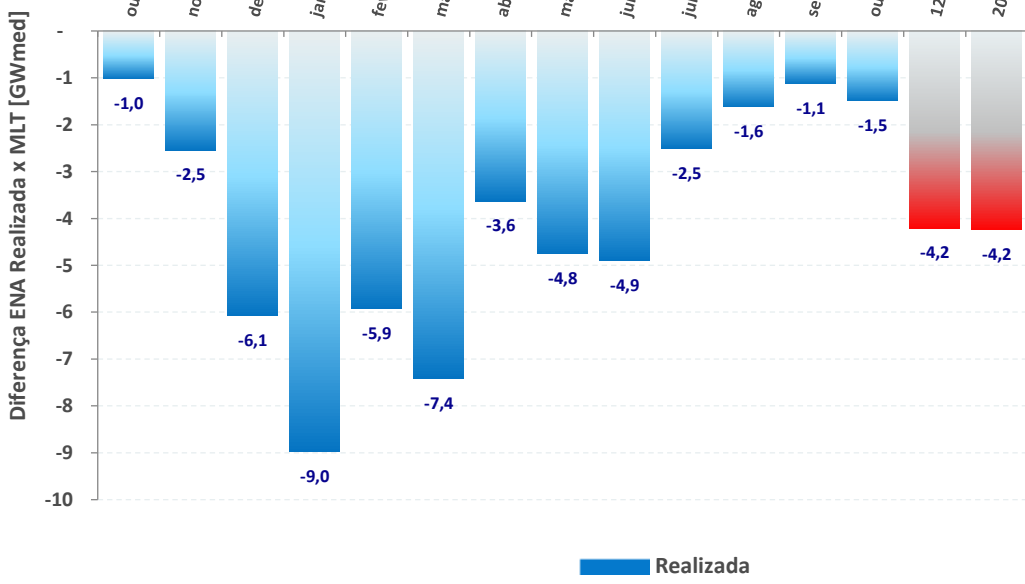
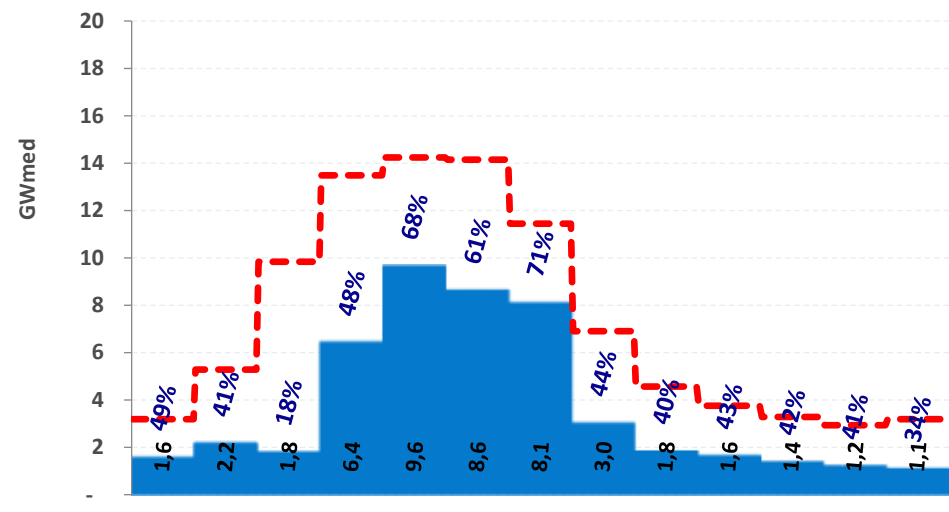


acompanhamento da energia natural afluyente

REGIÃO NORTE

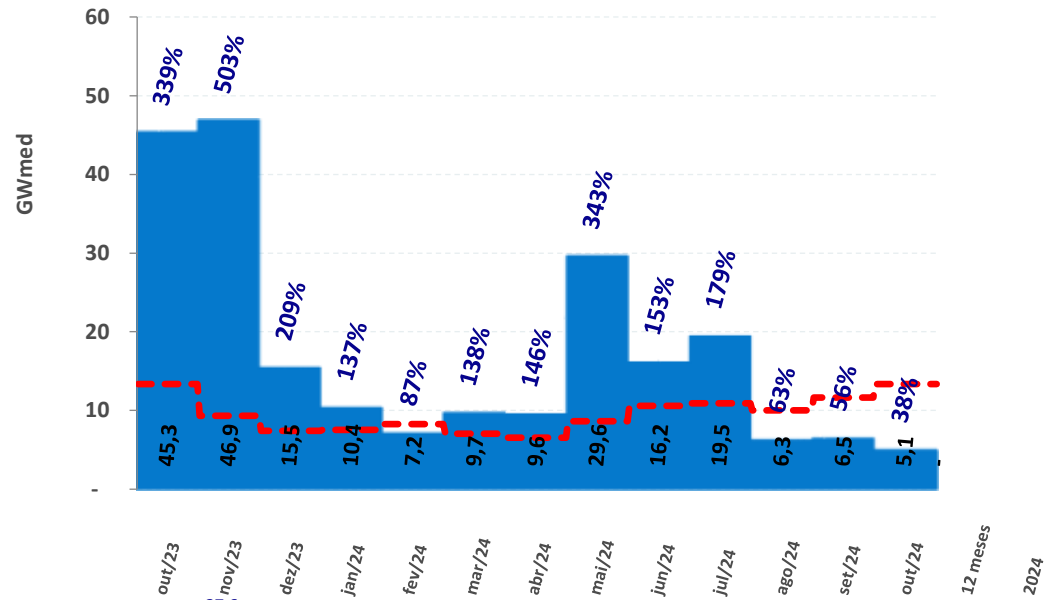


REGIÃO NORDESTE

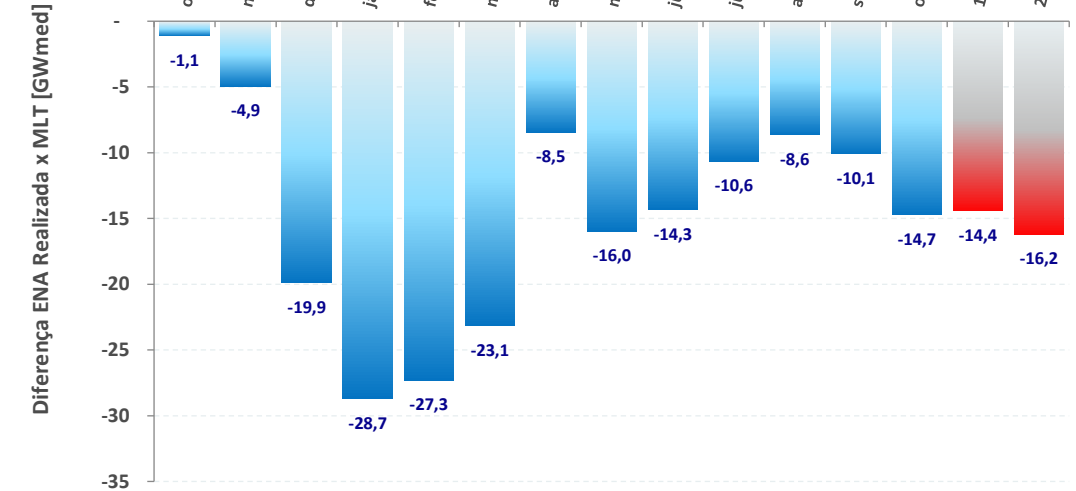
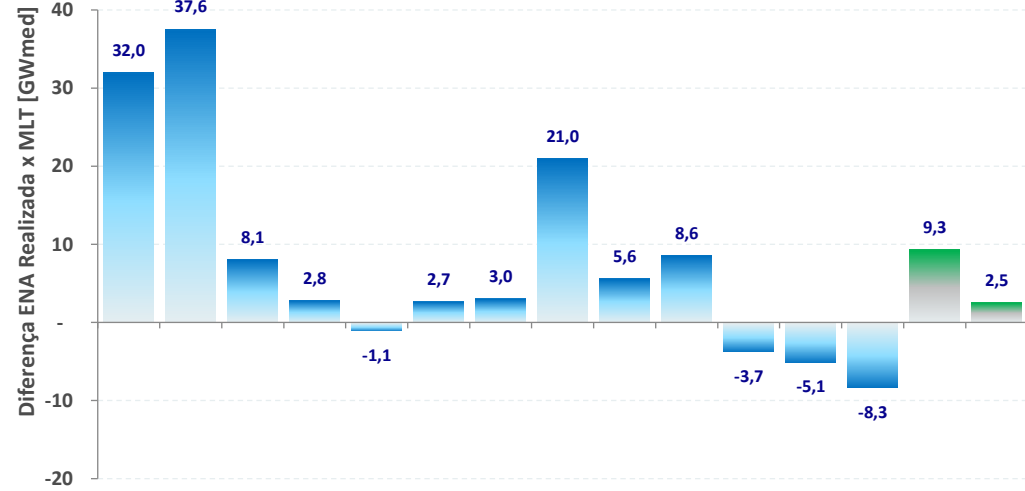
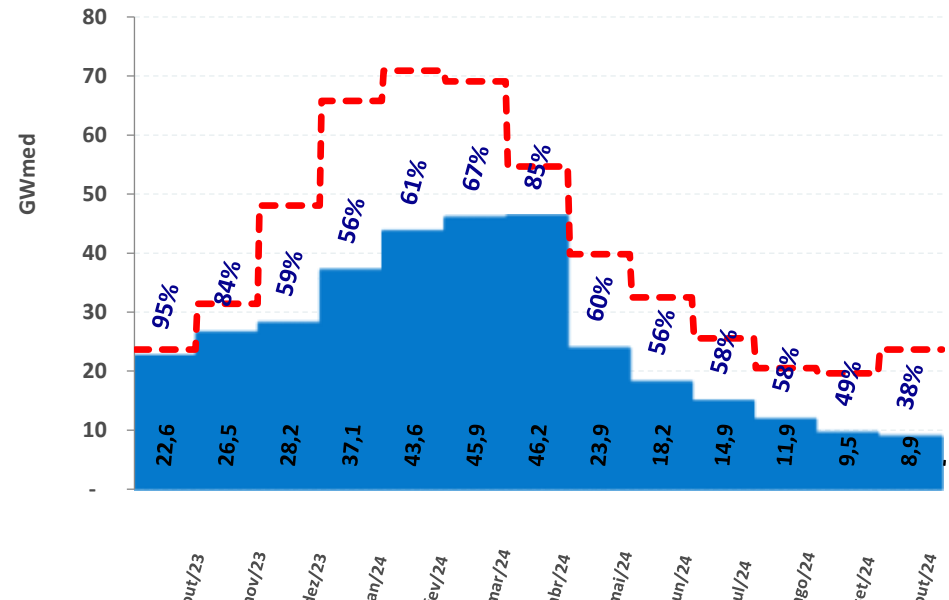


acompanhamento da energia natural afluyente

REGIÃO SUL



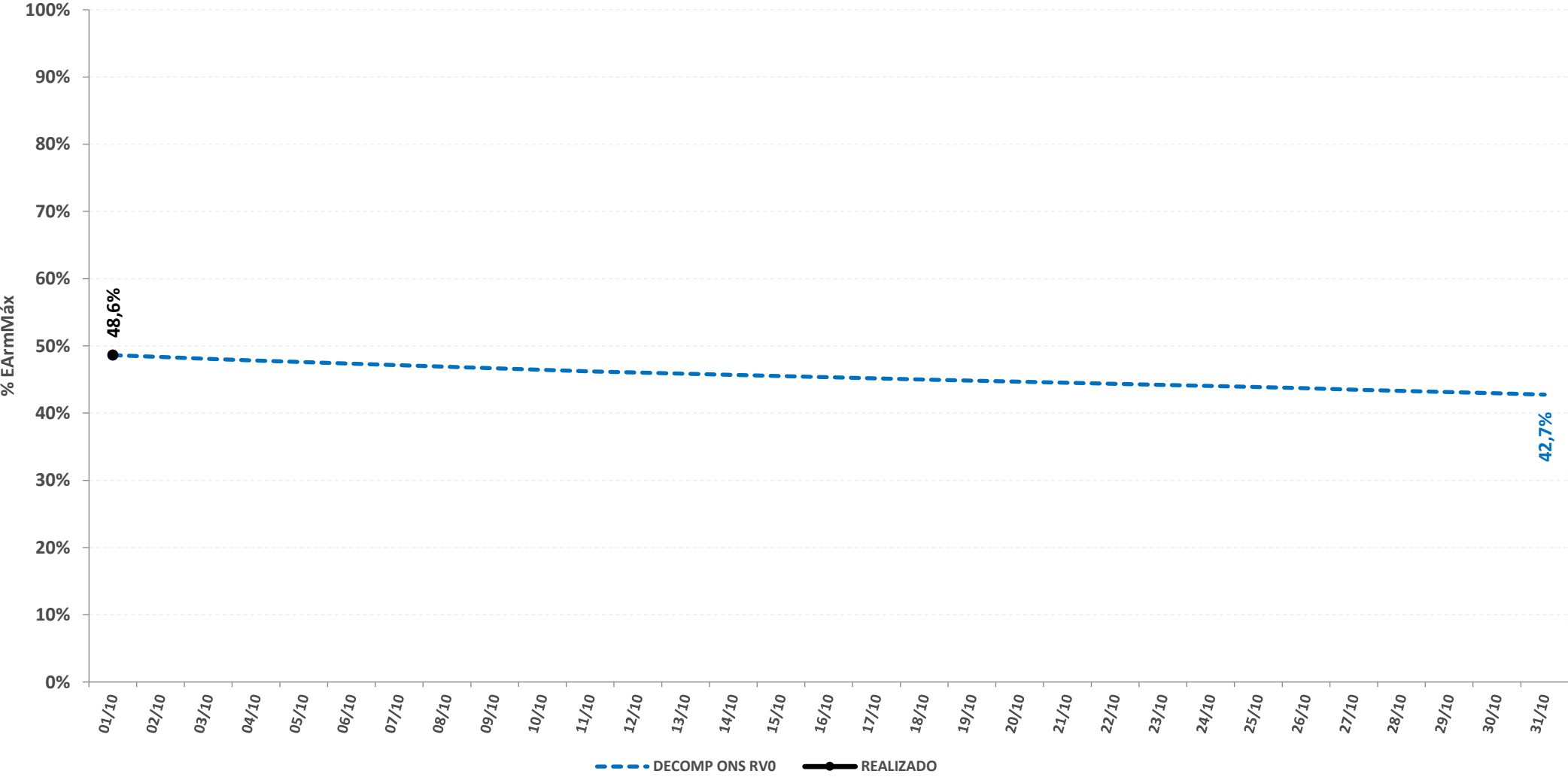
REGIÃO SUDESTE



Realizada

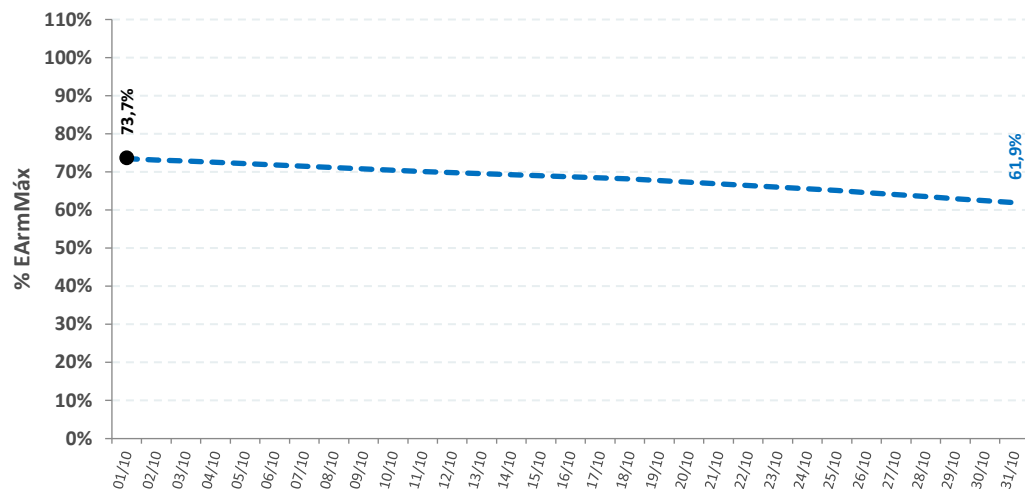
MLT

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

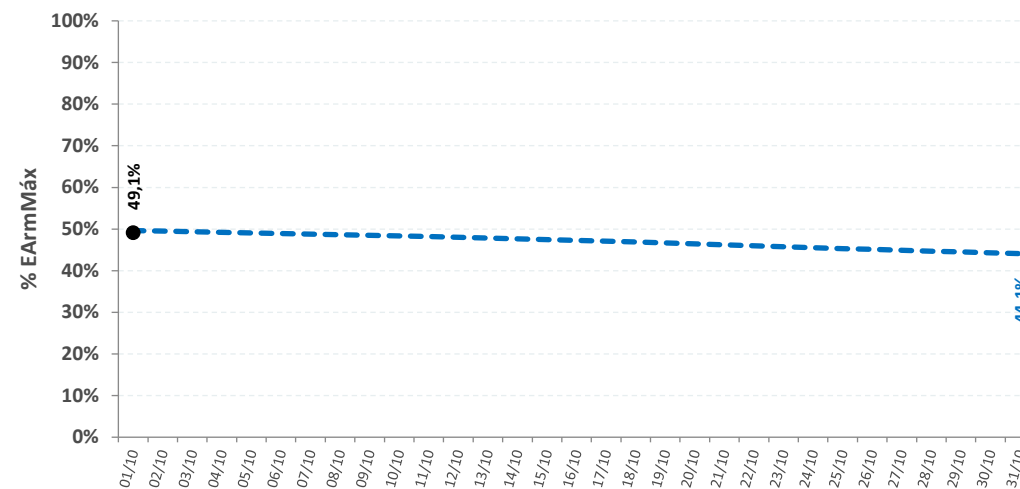


acompanhamento da energia armazenada

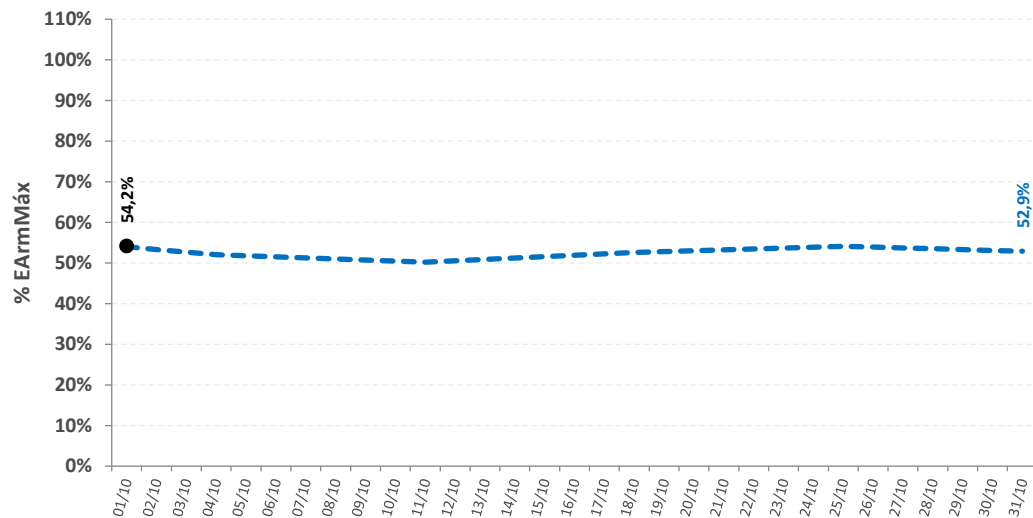
REGIÃO NORTE



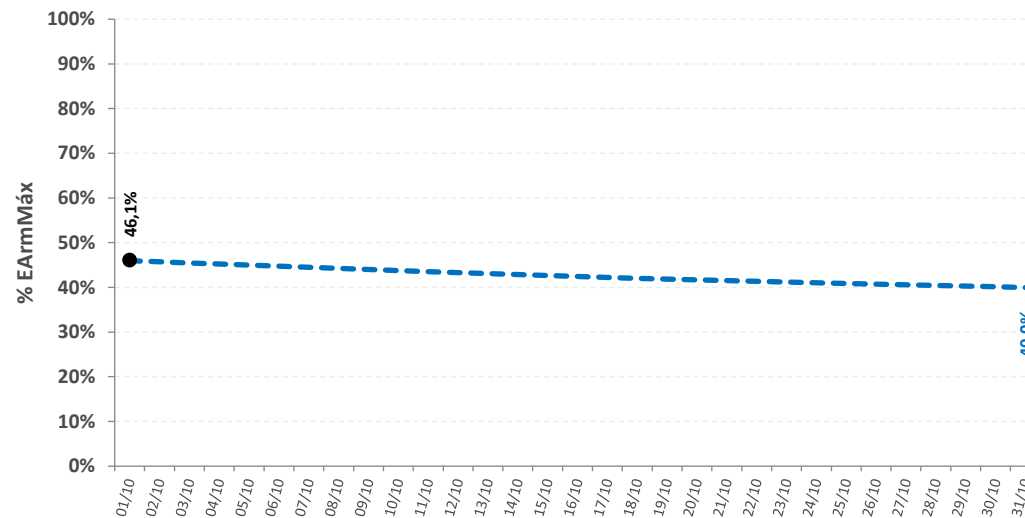
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

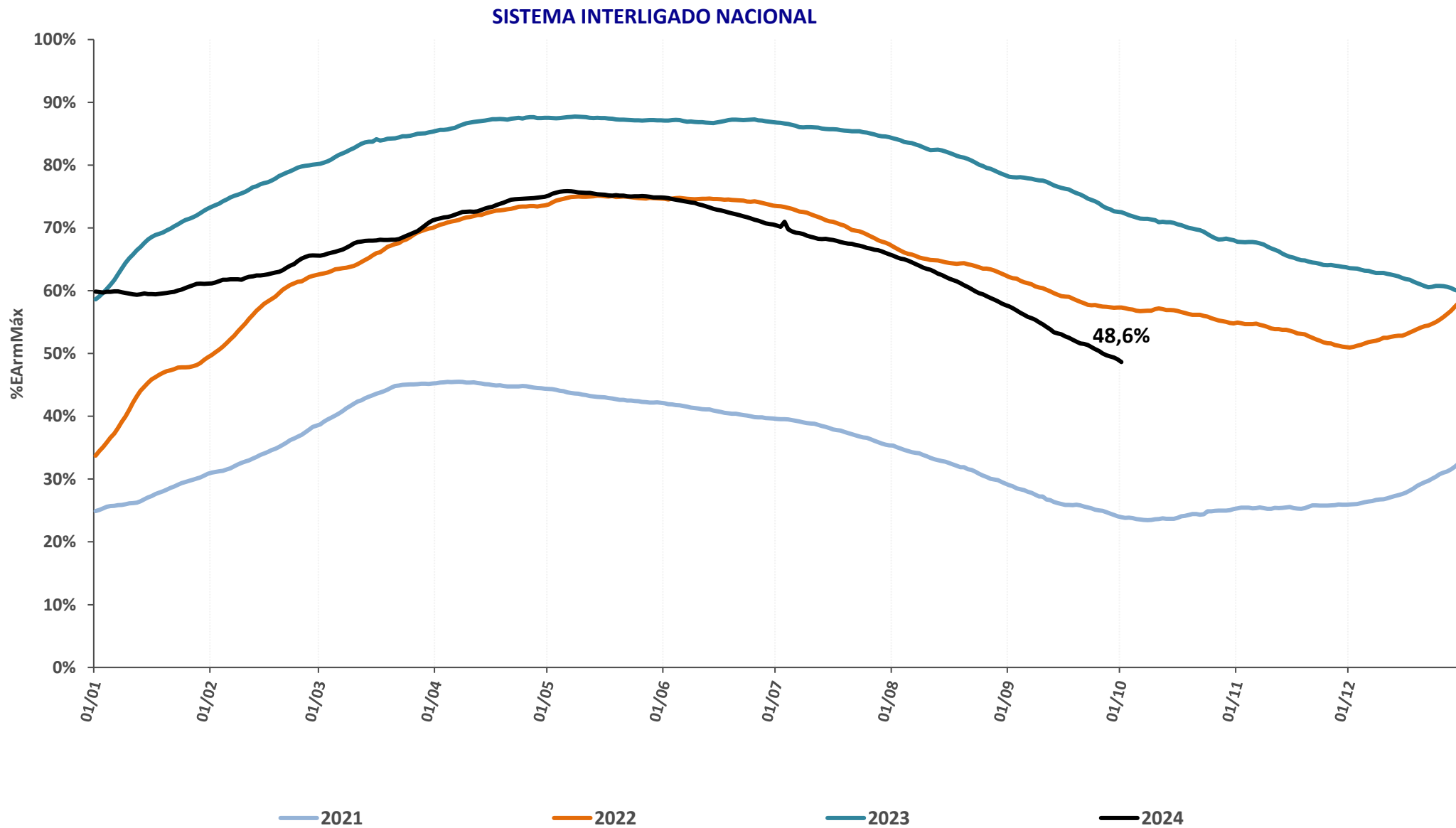


REGIÃO SUDESTE

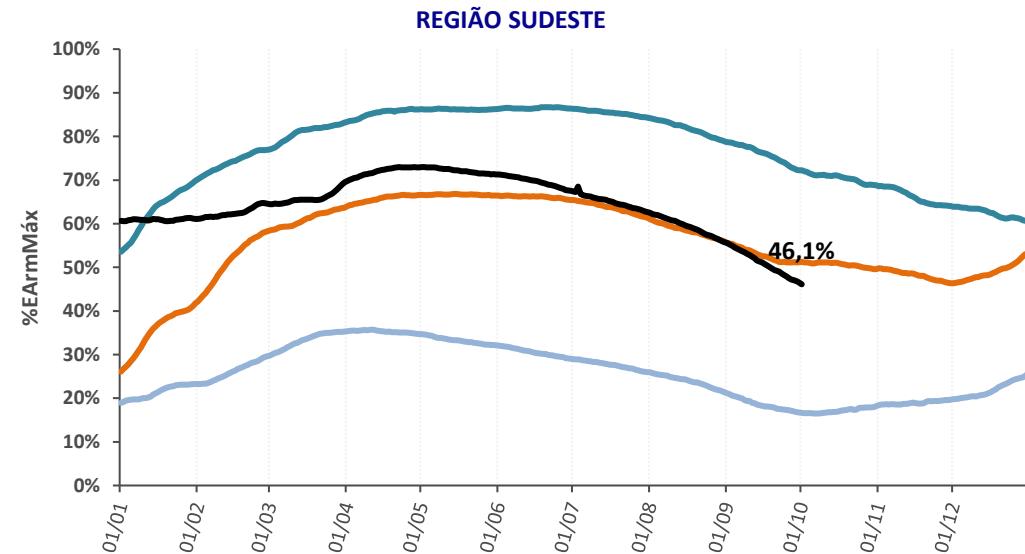
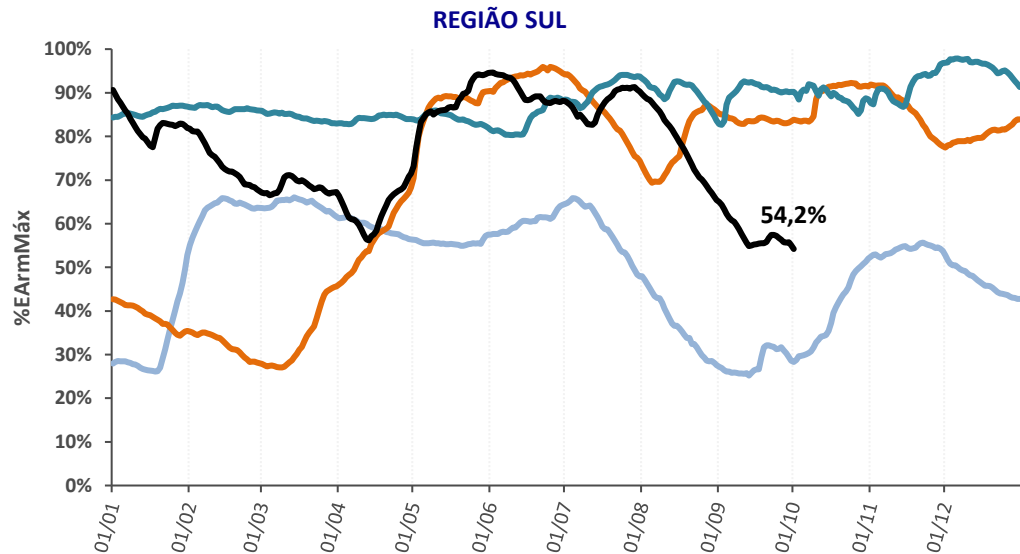
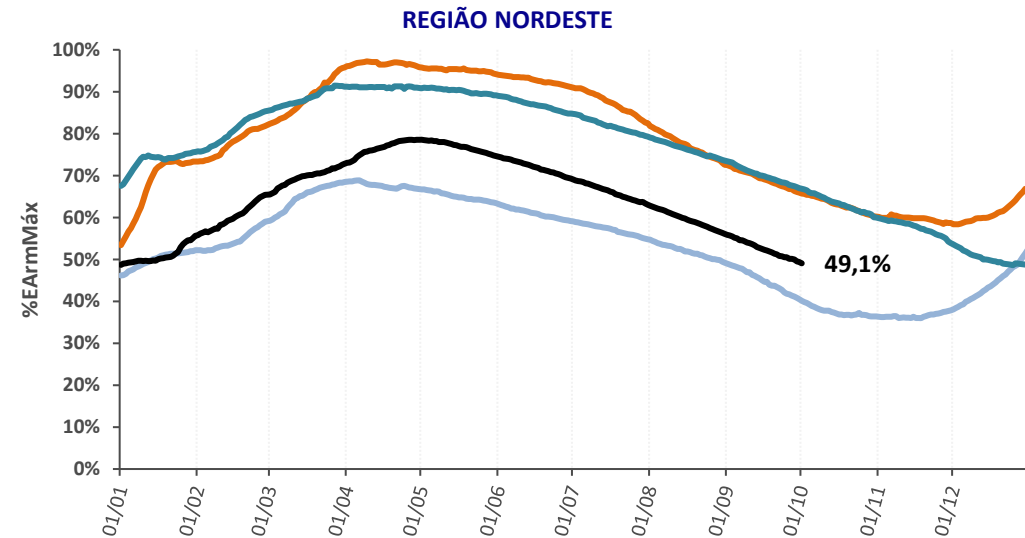
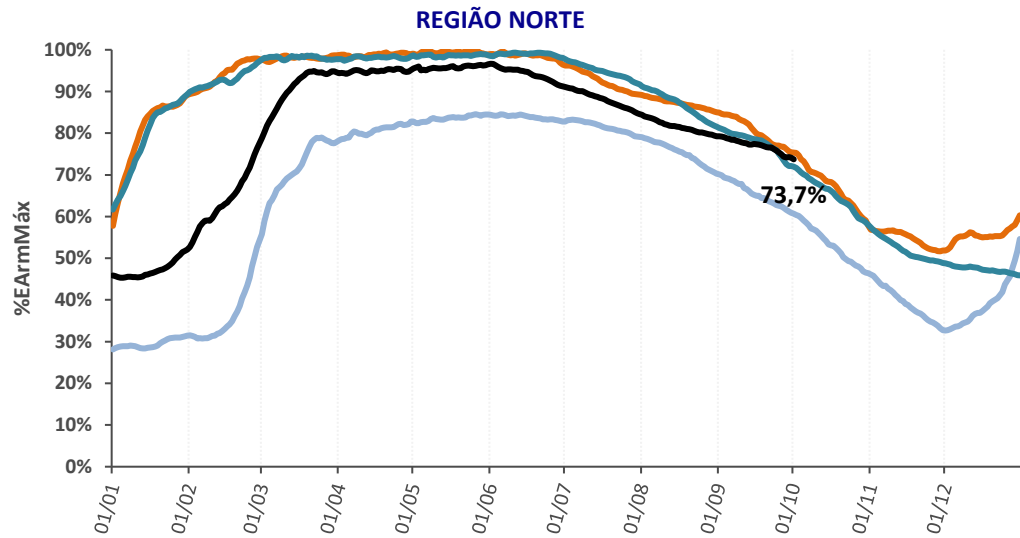


--- DECOMP ONS RVO

● REALIZADO



histórico de armazenamento dos últimos anos

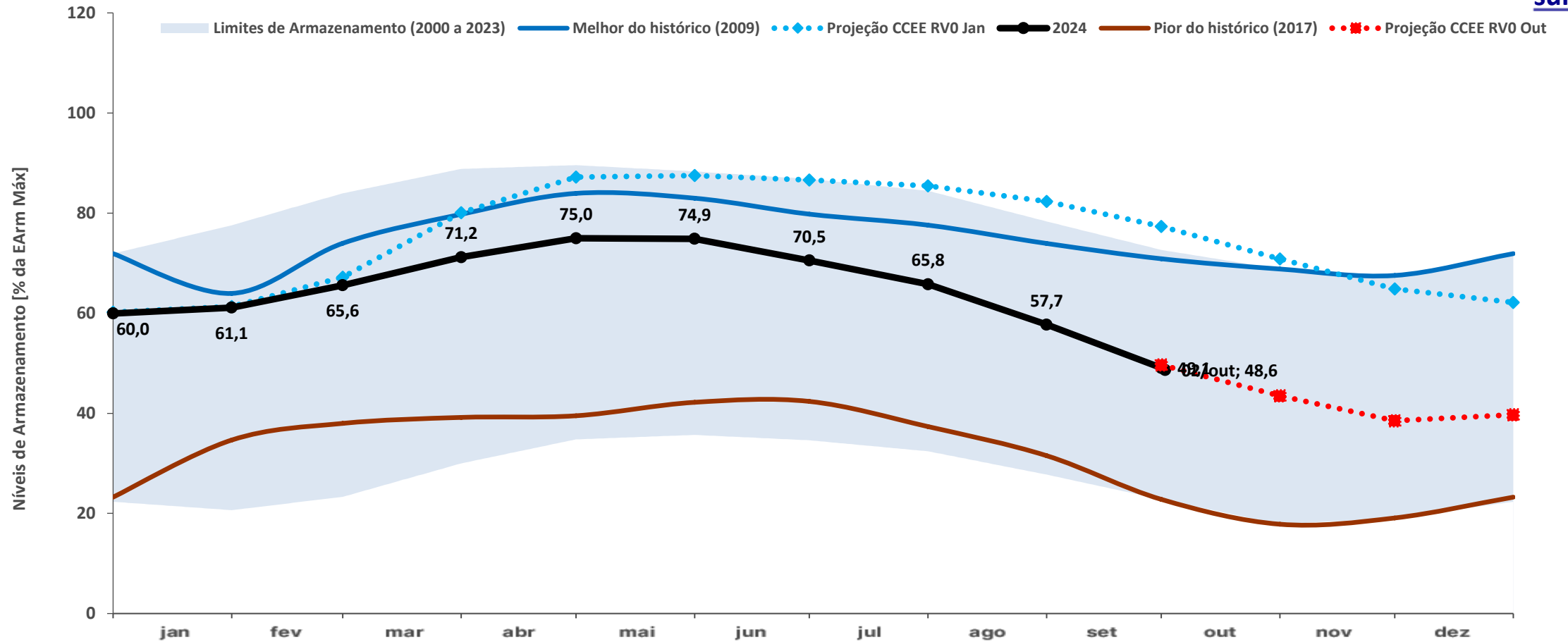


— 2021

— 2022

— 2023

— 2024

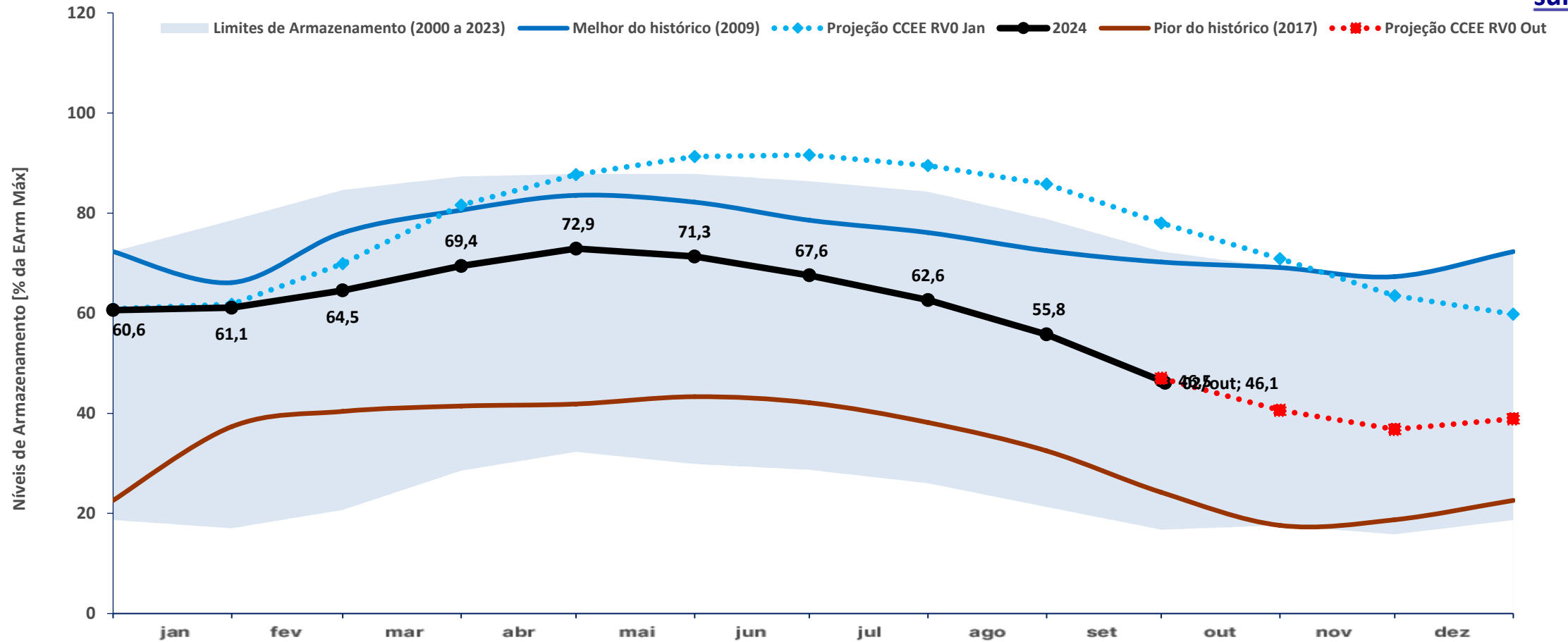


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Out	-	-	-	-	-	-	-	-	50%	43%	39%	40%
Projeção CCEE RVO Jan	61%	67%	80%	87%	88%	87%	85%	82%	77%	71%	65%	62%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	37%	32%	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

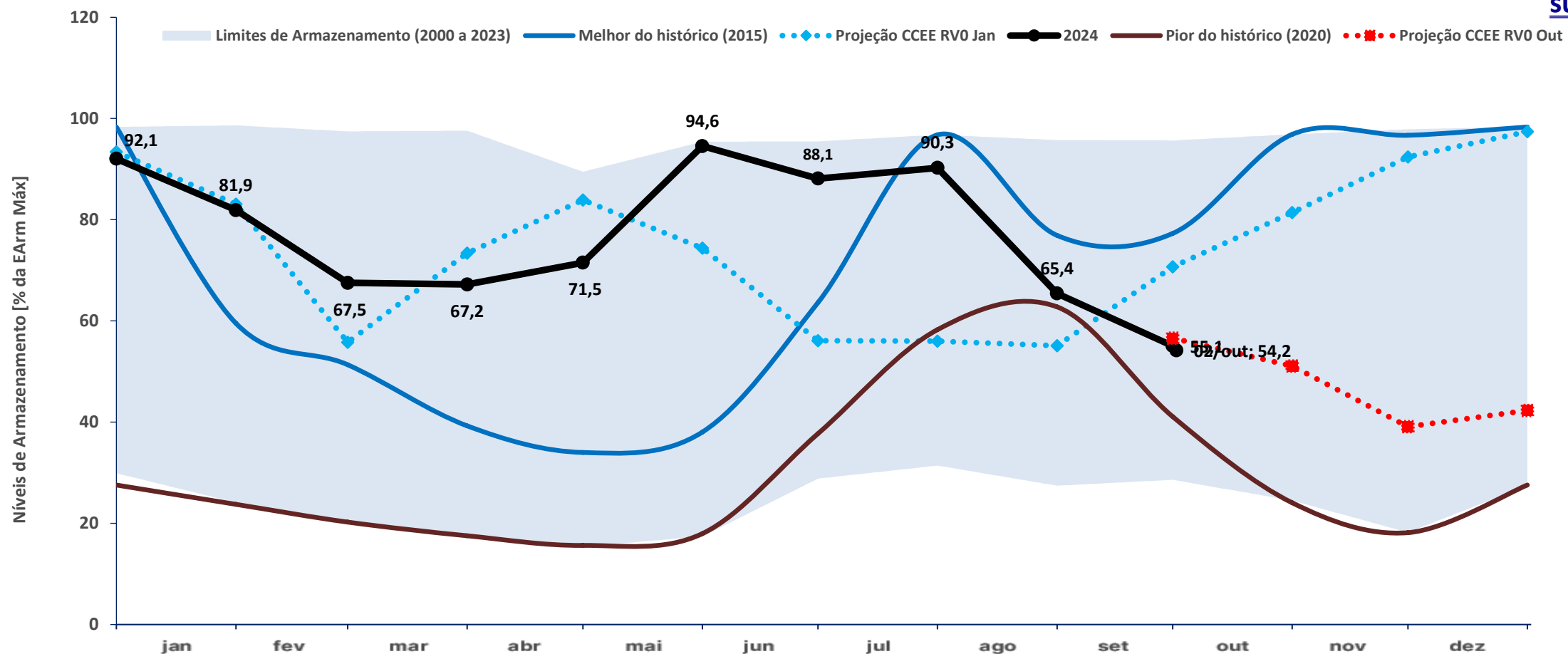


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Out	-	-	-	-	-	-	-	-	47%	41%	37%	39%
Projeção CCEE RVO Jan	62%	70%	82%	88%	91%	92%	90%	86%	78%	71%	64%	60%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	32%	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)

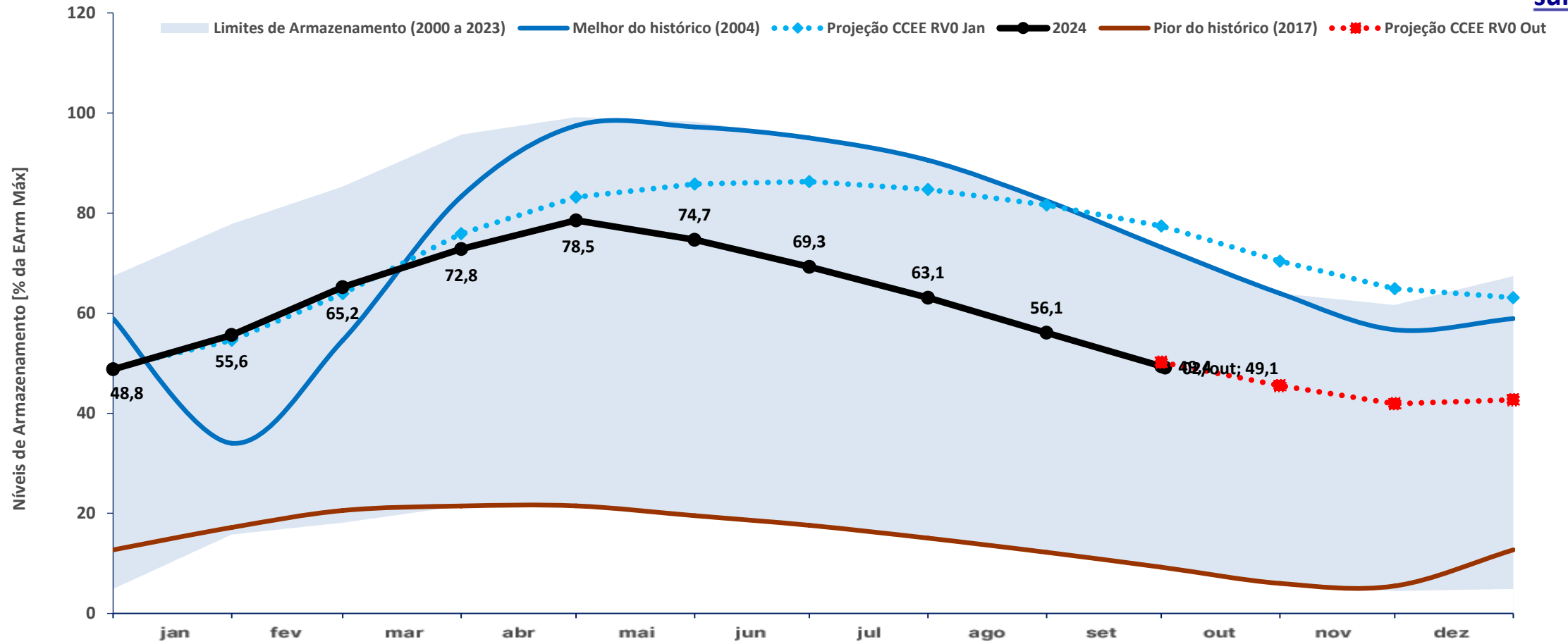
histórico de armazenamento no S



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Out	-	-	-	-	-	-	-	-	57%	51%	39%	42%
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)

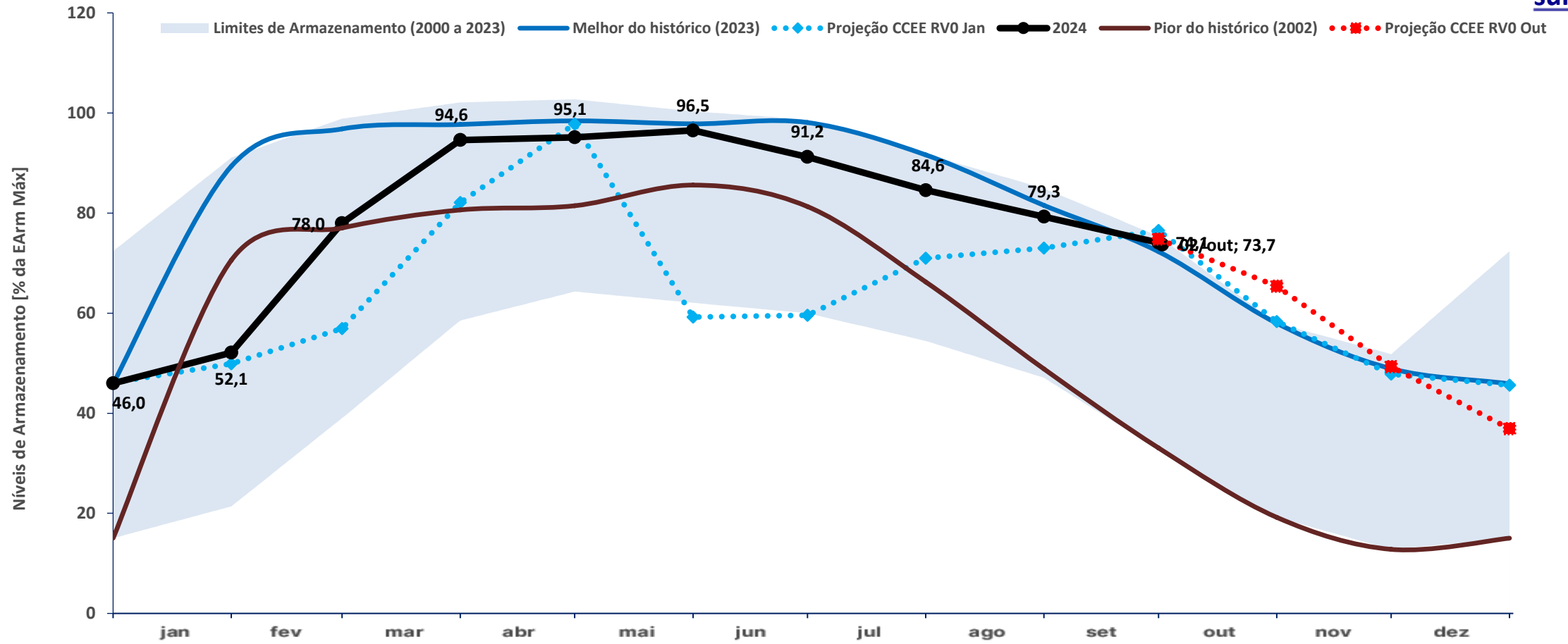


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Out	-	-	-	-	-	-	-	-	50%	46%	42%	43%
Projeção CCEE RVO Jan	55%	64%	76%	83%	86%	86%	85%	82%	77%	70%	65%	63%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	15%	12%	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

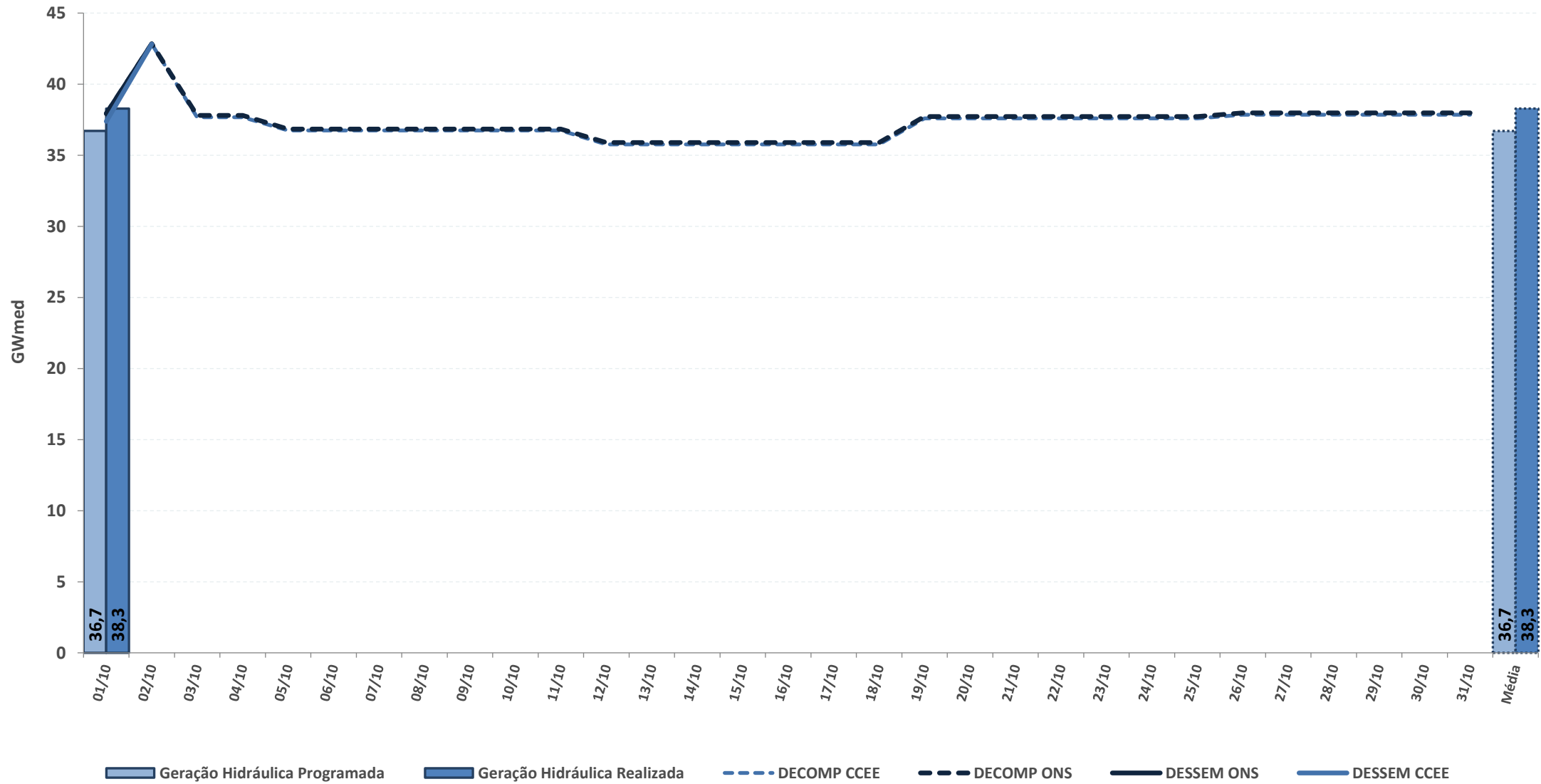


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Out	-	-	-	-	-	-	-	-	75%	65%	49%	37%
Projeção CCEE RVO Jan	50%	57%	82%	98%	59%	60%	71%	73%	77%	58%	48%	46%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	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)

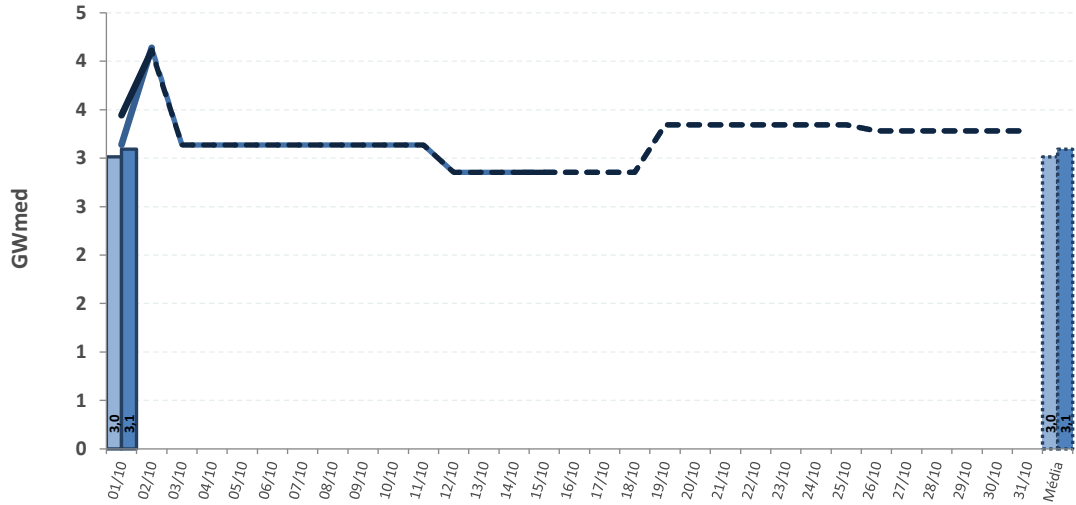
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



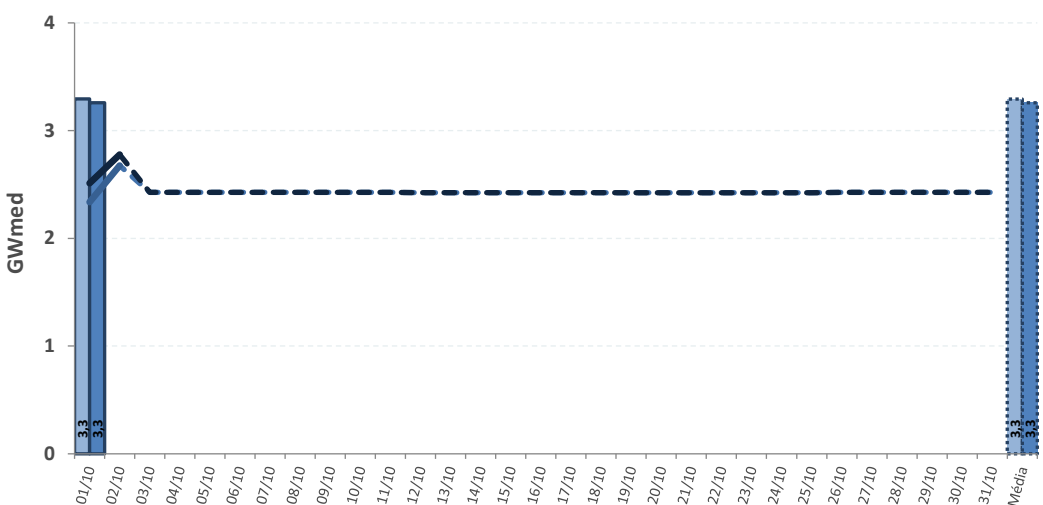
* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

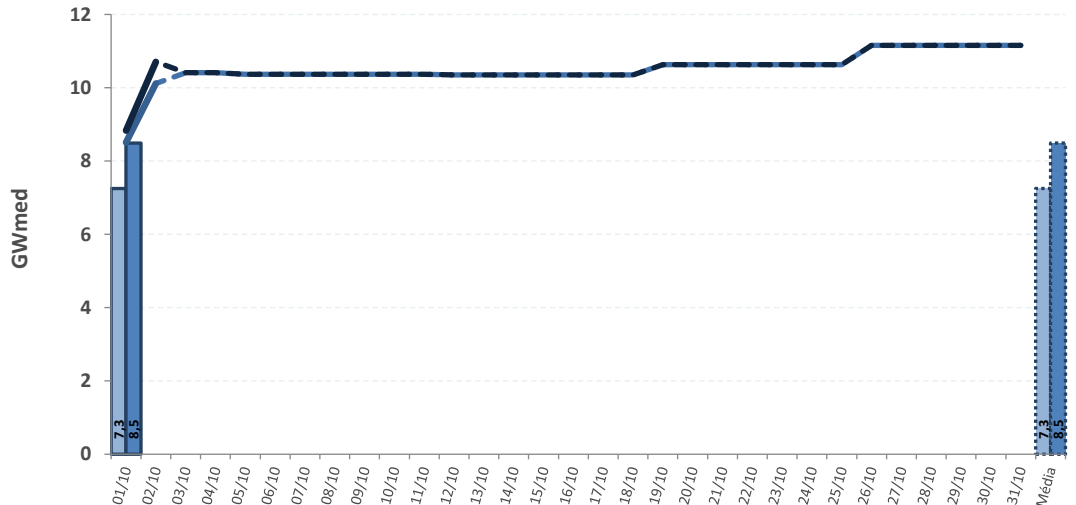
REGIÃO NORTE



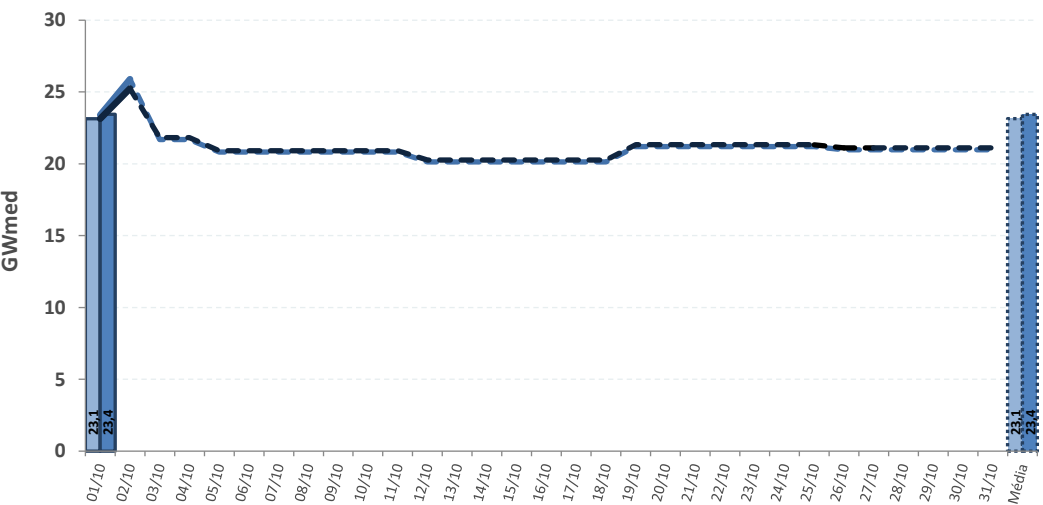
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

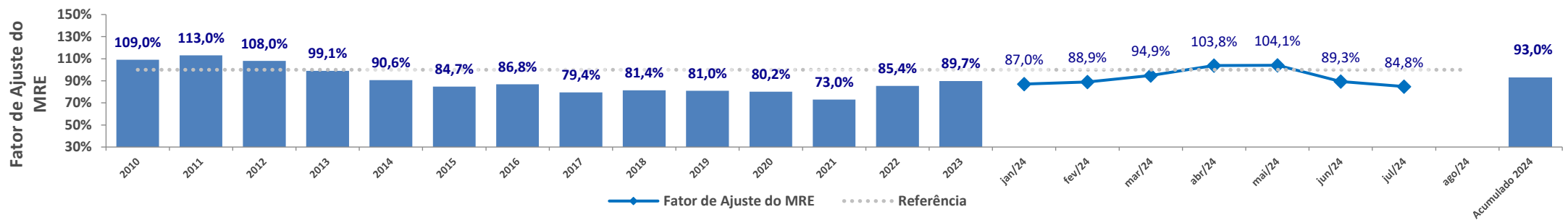
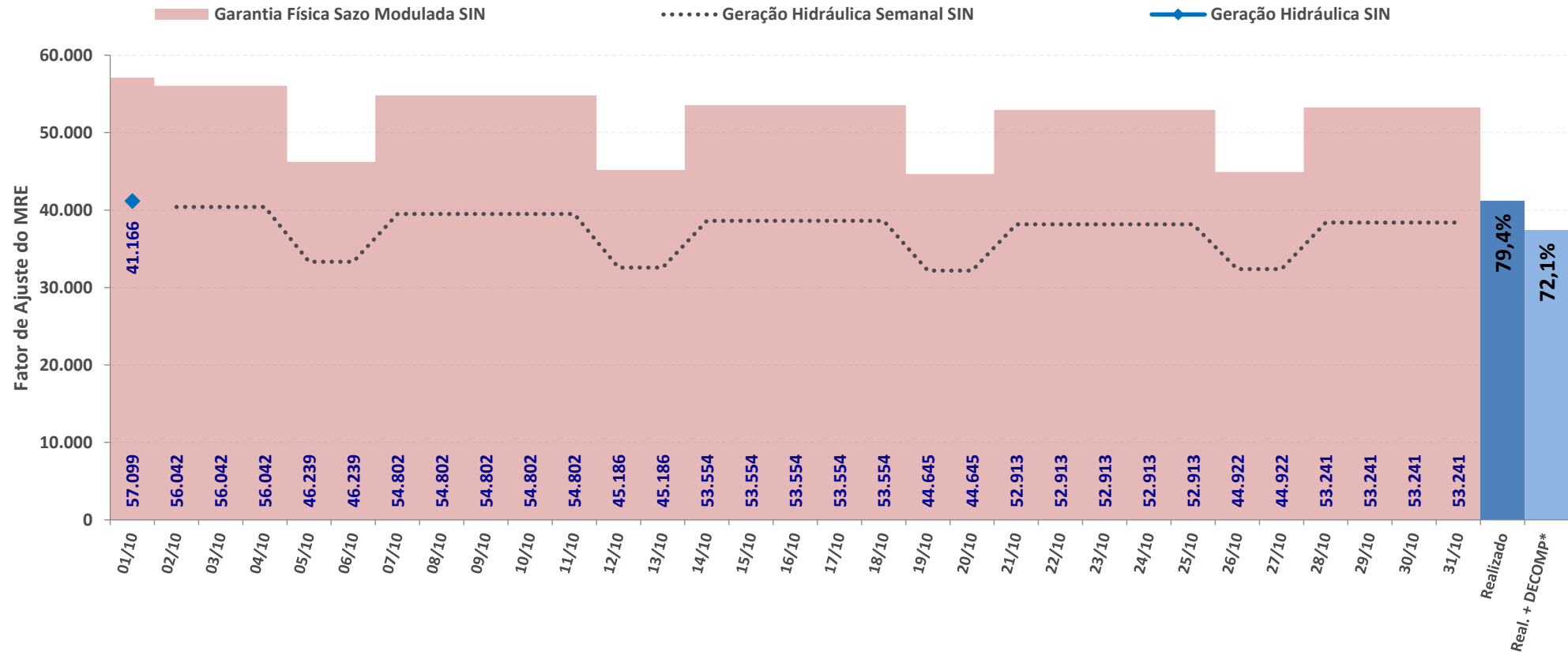


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

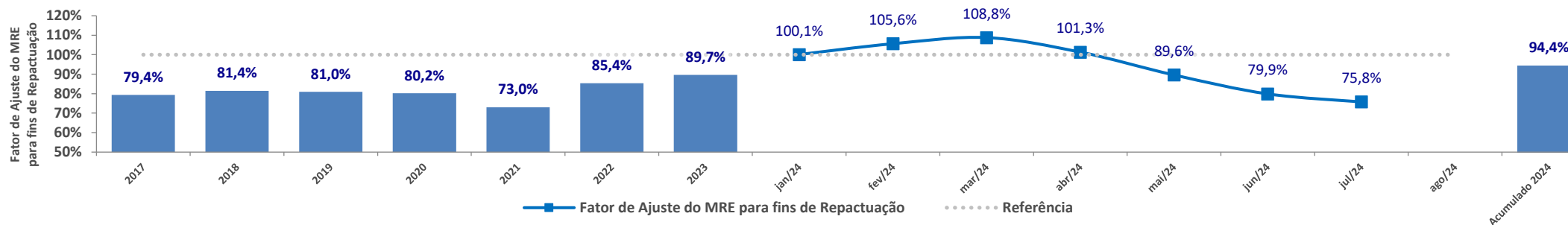
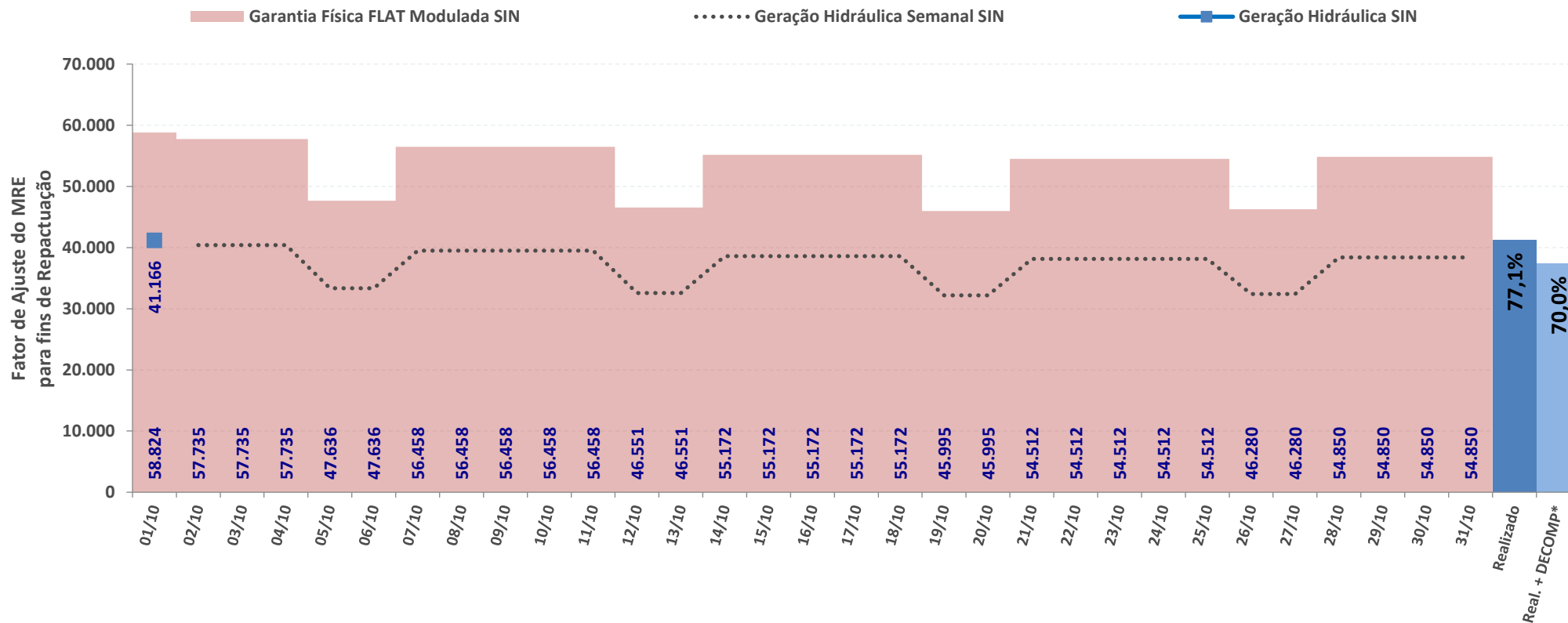
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

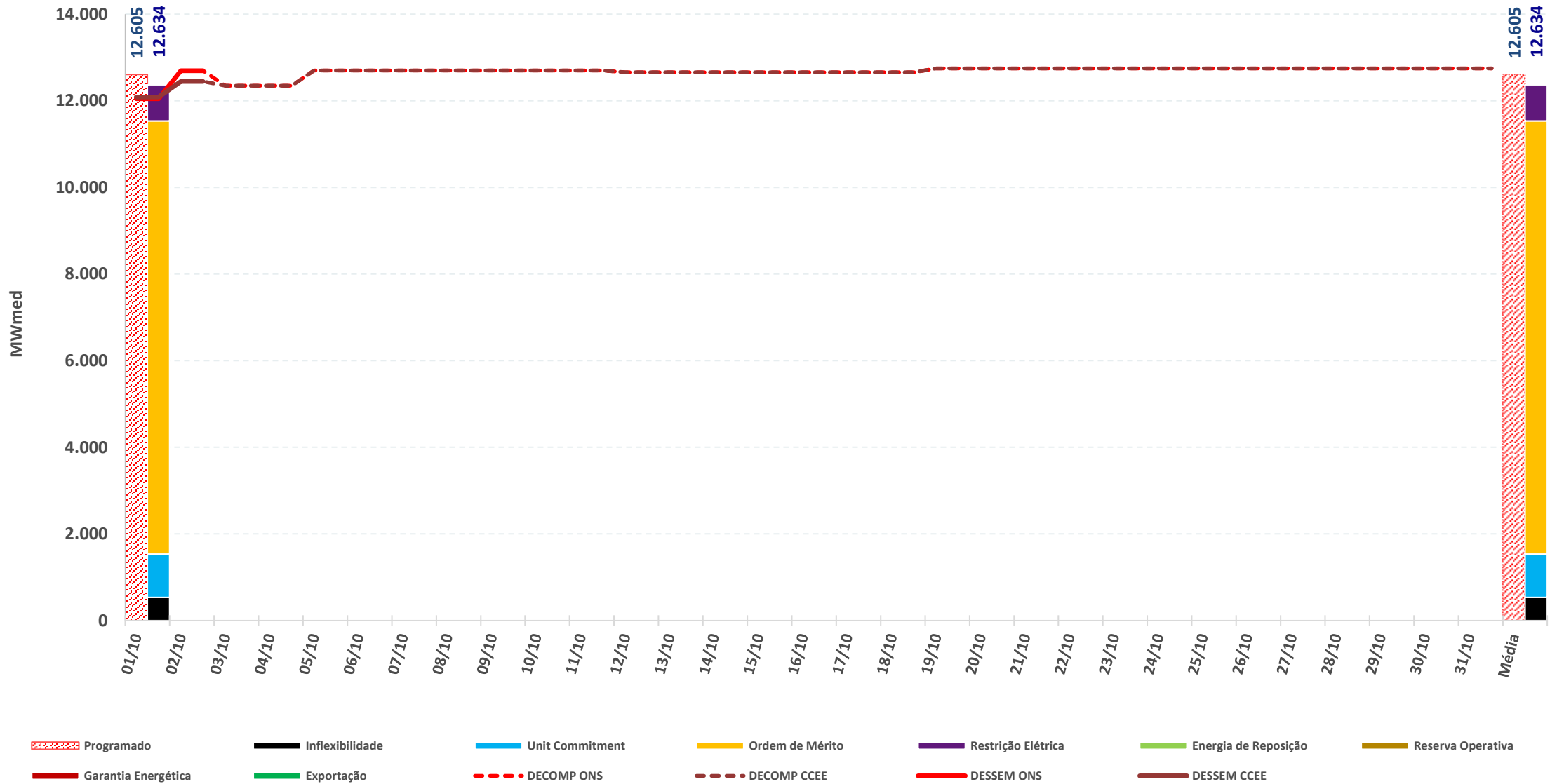
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

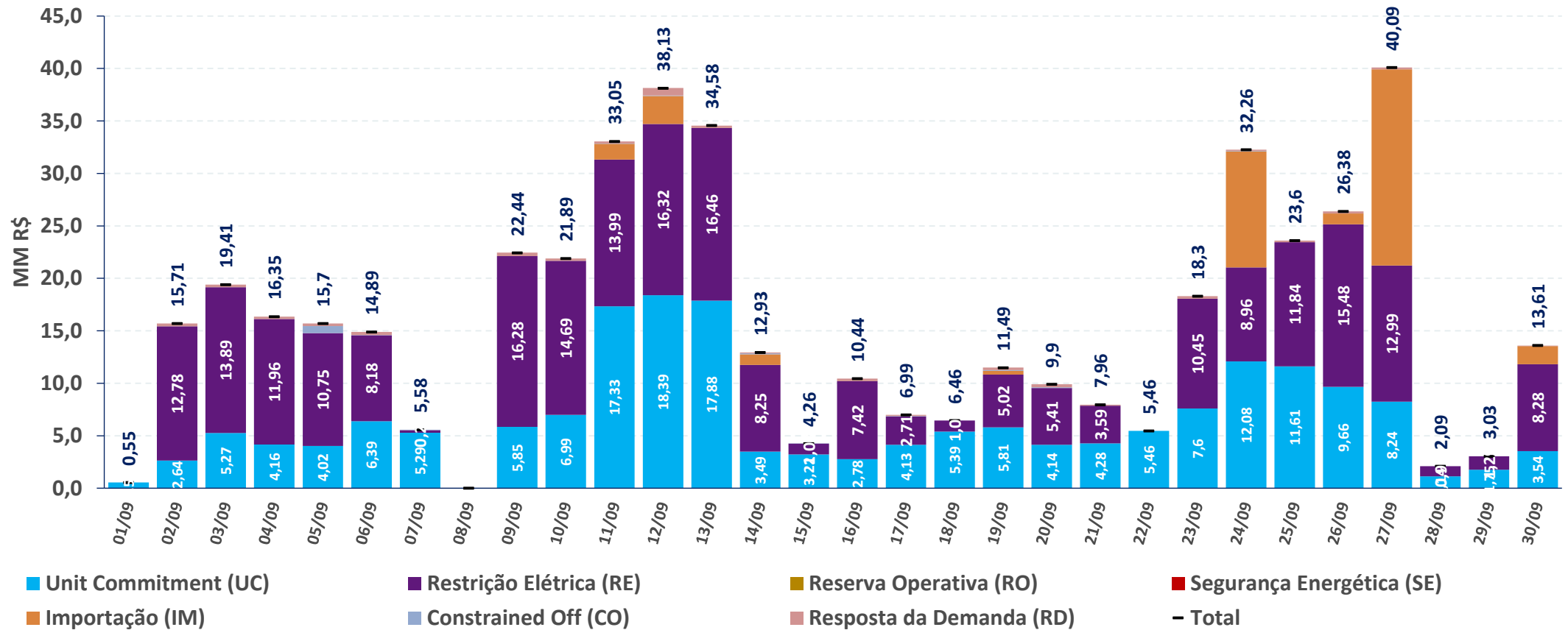
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

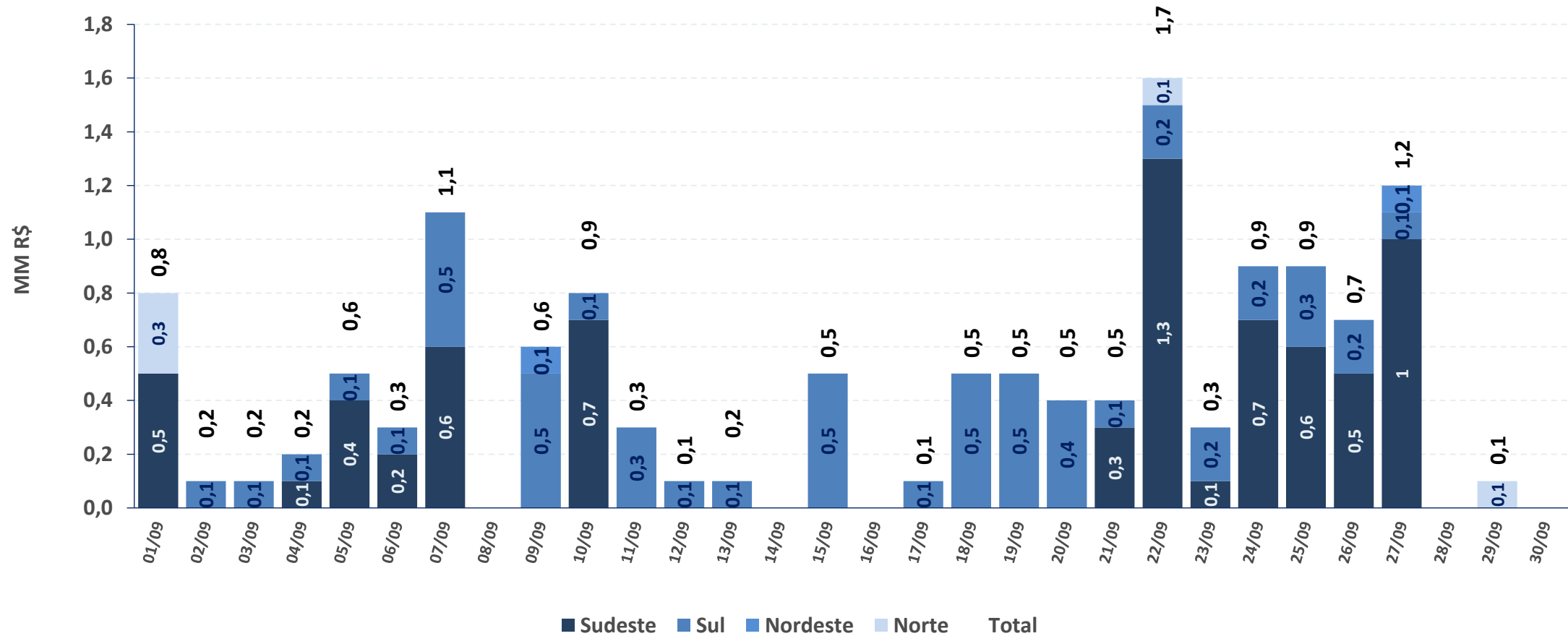
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



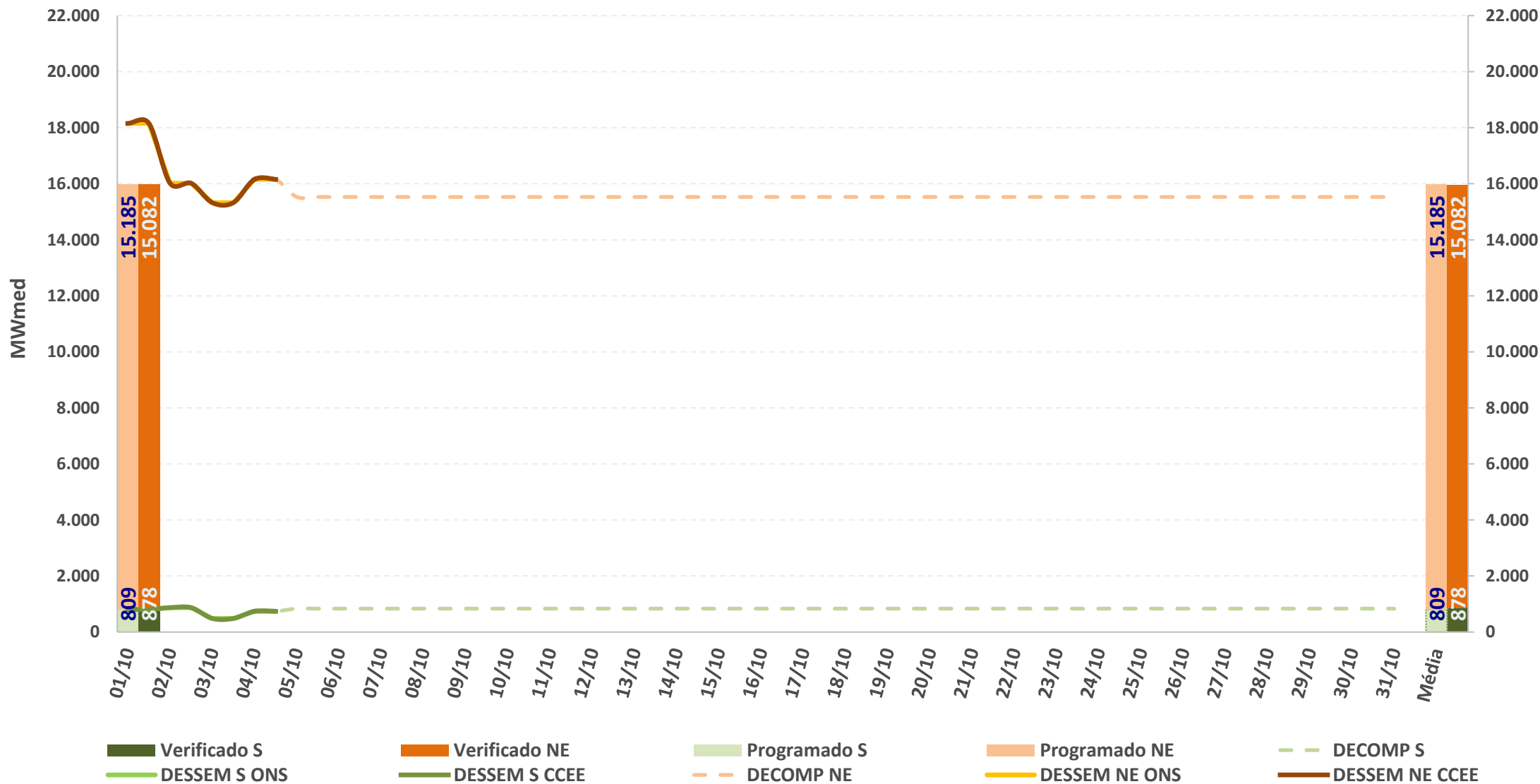
	1/9	2/9	3/9	4/9	5/9	6/9	7/9	8/9	9/9	10/9	11/9	12/9	13/9	14/9	15/9	16/9	17/9	18/9	19/9	20/9	21/9	22/9	23/9	24/9	25/9	26/9	27/9	28/9	29/9	30/9	Total
RE	0,0	12,8	13,9	12,0	10,8	8,2	0,2	0,0	16,3	14,7	14,0	16,3	16,5	8,3	1,0	7,4	2,7	1,1	5,0	5,4	3,6	0,0	10,5	9,0	11,8	15,5	13,0	1,0	1,3	8,3	240,3
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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
UC	0,6	2,6	5,3	4,2	4,0	6,4	5,3	0,0	5,9	7,0	17,3	18,4	17,9	3,5	3,2	2,8	4,1	5,4	5,8	4,1	4,3	5,5	7,6	12,1	11,6	9,7	8,2	1,1	1,8	3,5	189,1
RD	0,0	0,3	0,3	0,2	0,3	0,3	0,0	0,0	0,3	0,2	0,2	0,7	0,2	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0	0,3	0,3	0,1	0,0	0,3	0,1	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,1	5,2
CO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2
IM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,7	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	0,0	1,1	18,7	0,0	0,0	1,7	38,1

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

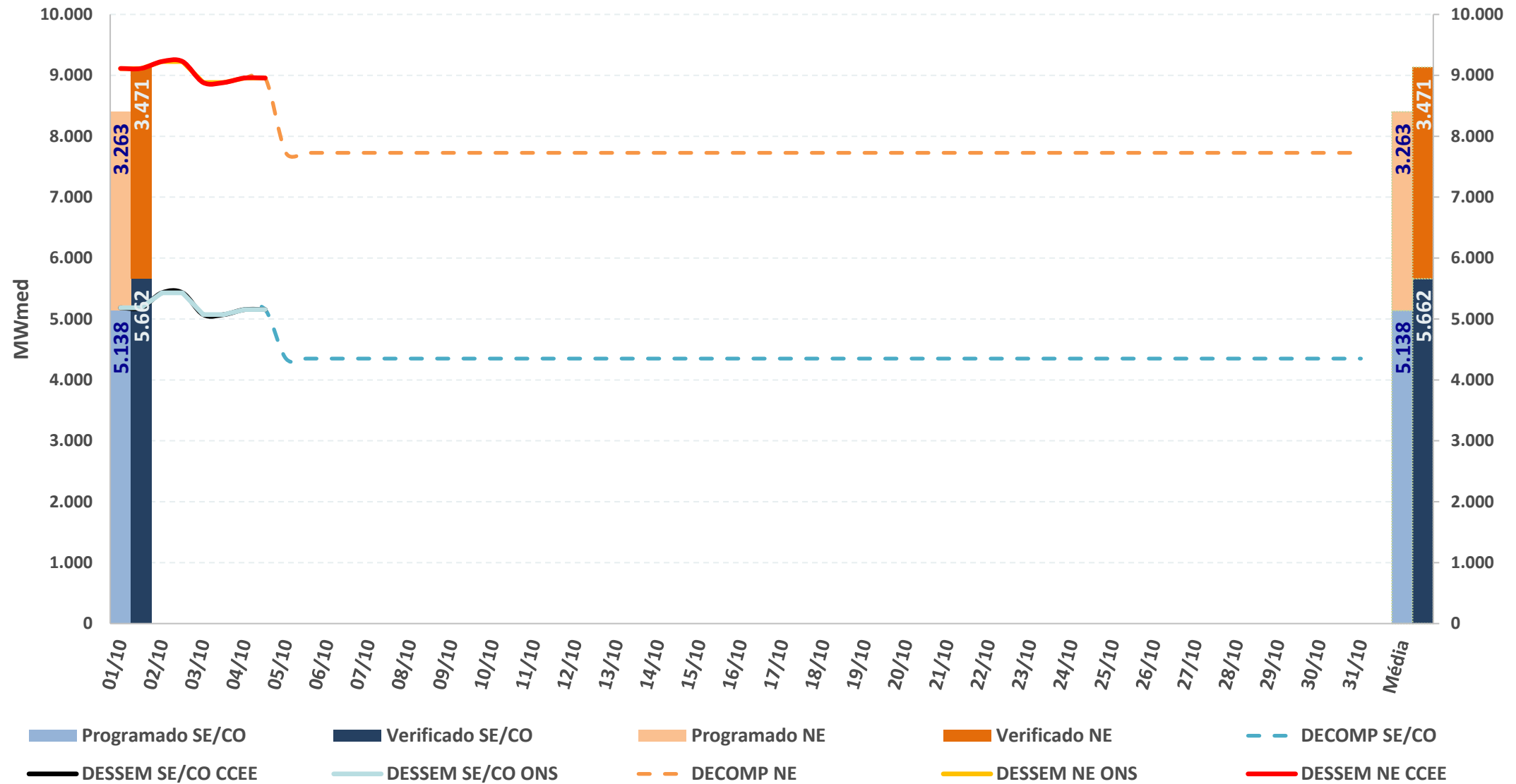


	1/9	2/9	3/9	4/9	5/9	6/9	7/9	8/9	9/9	10/9	11/9	12/9	13/9	14/9	15/9	16/9	17/9	18/9	19/9	20/9	21/9	22/9	23/9	24/9	25/9	26/9	27/9	28/9	29/9	30/9	Total
Sudeste	0,5	0,0	0,0	0,1	0,4	0,2	0,6	0,0	0,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	0,1	0,7	0,6	0,5	1,0	0,0	0,0	0,0	7,2
Sul	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1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

GERAÇÃO EÓLICA



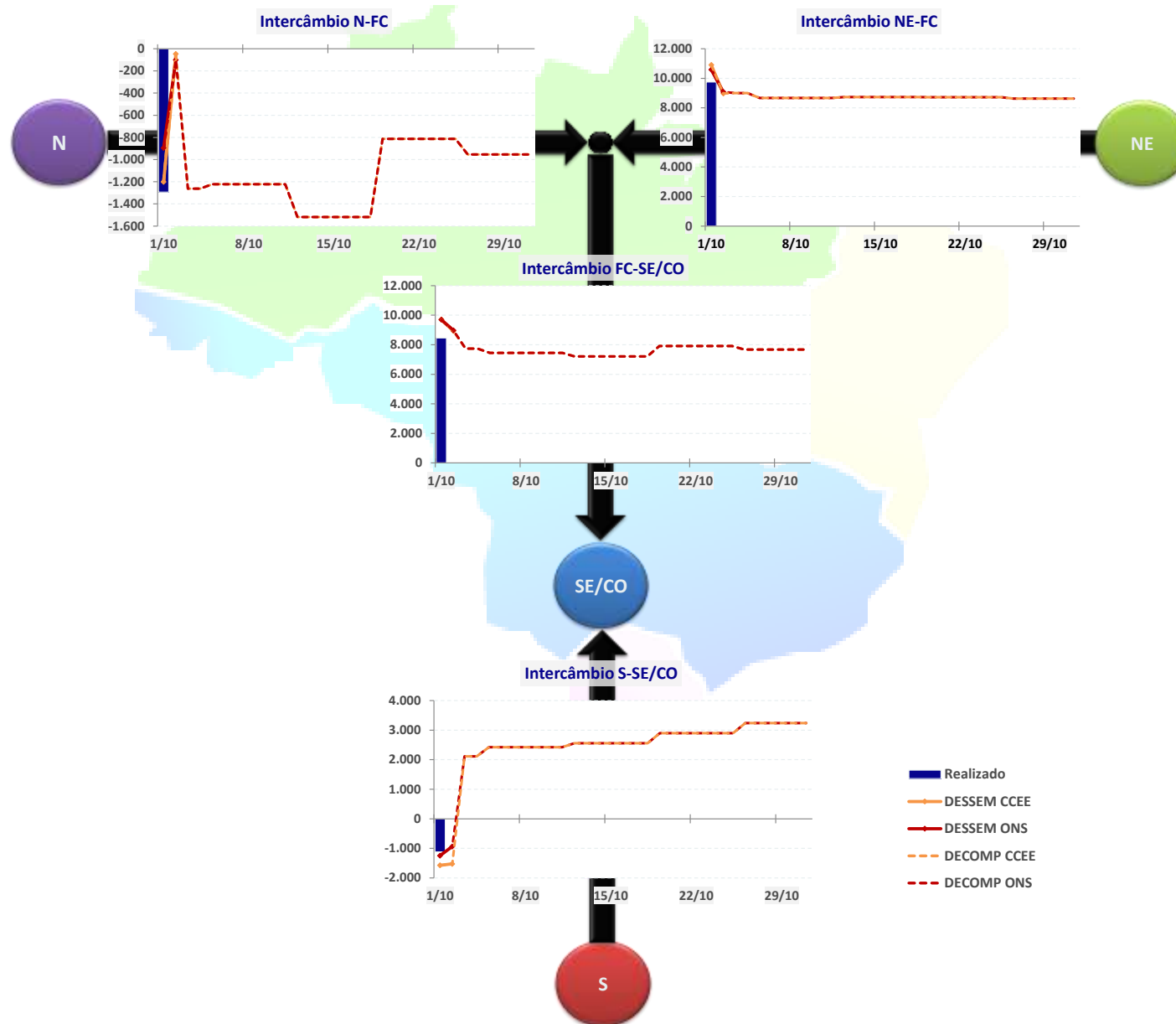
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



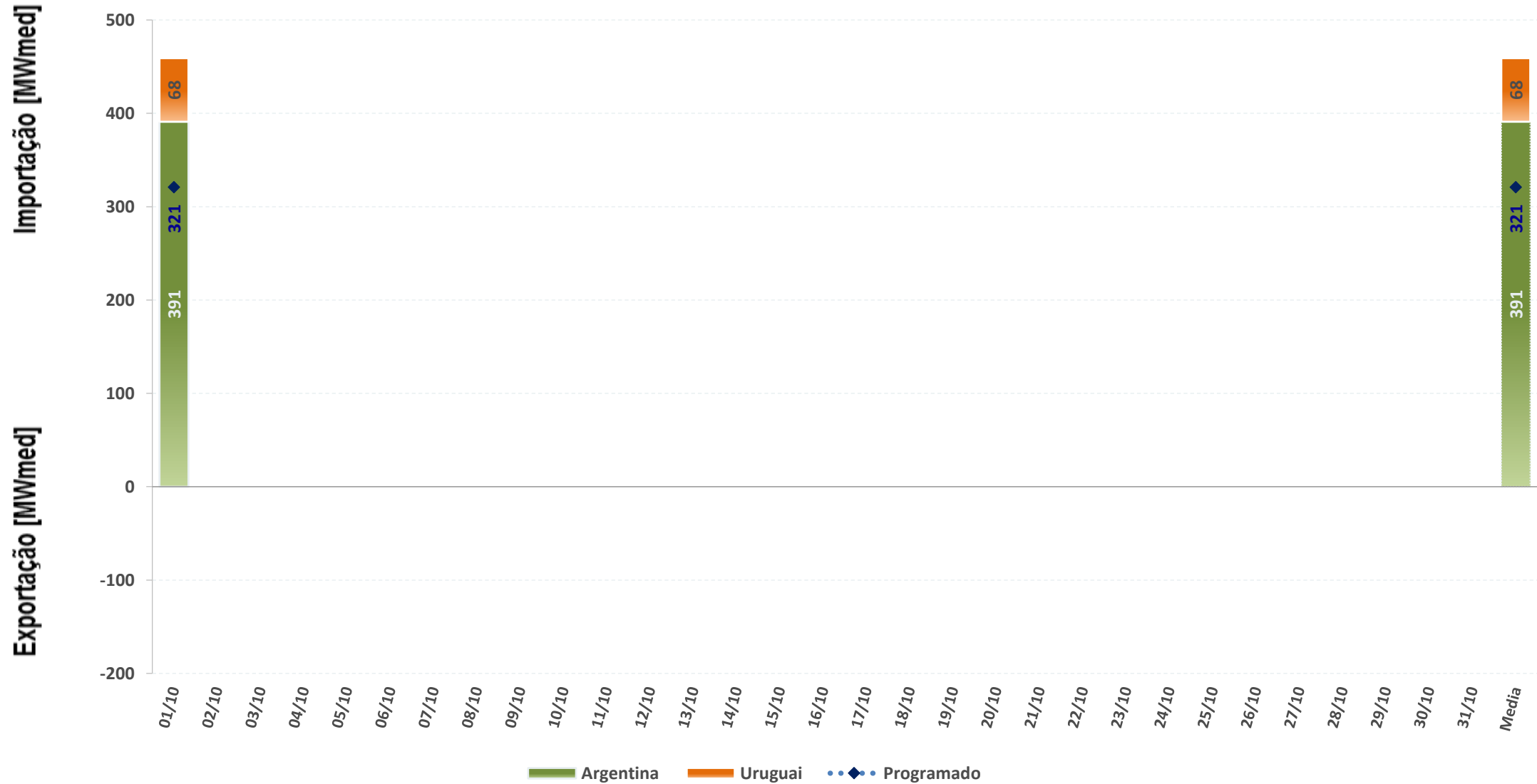
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

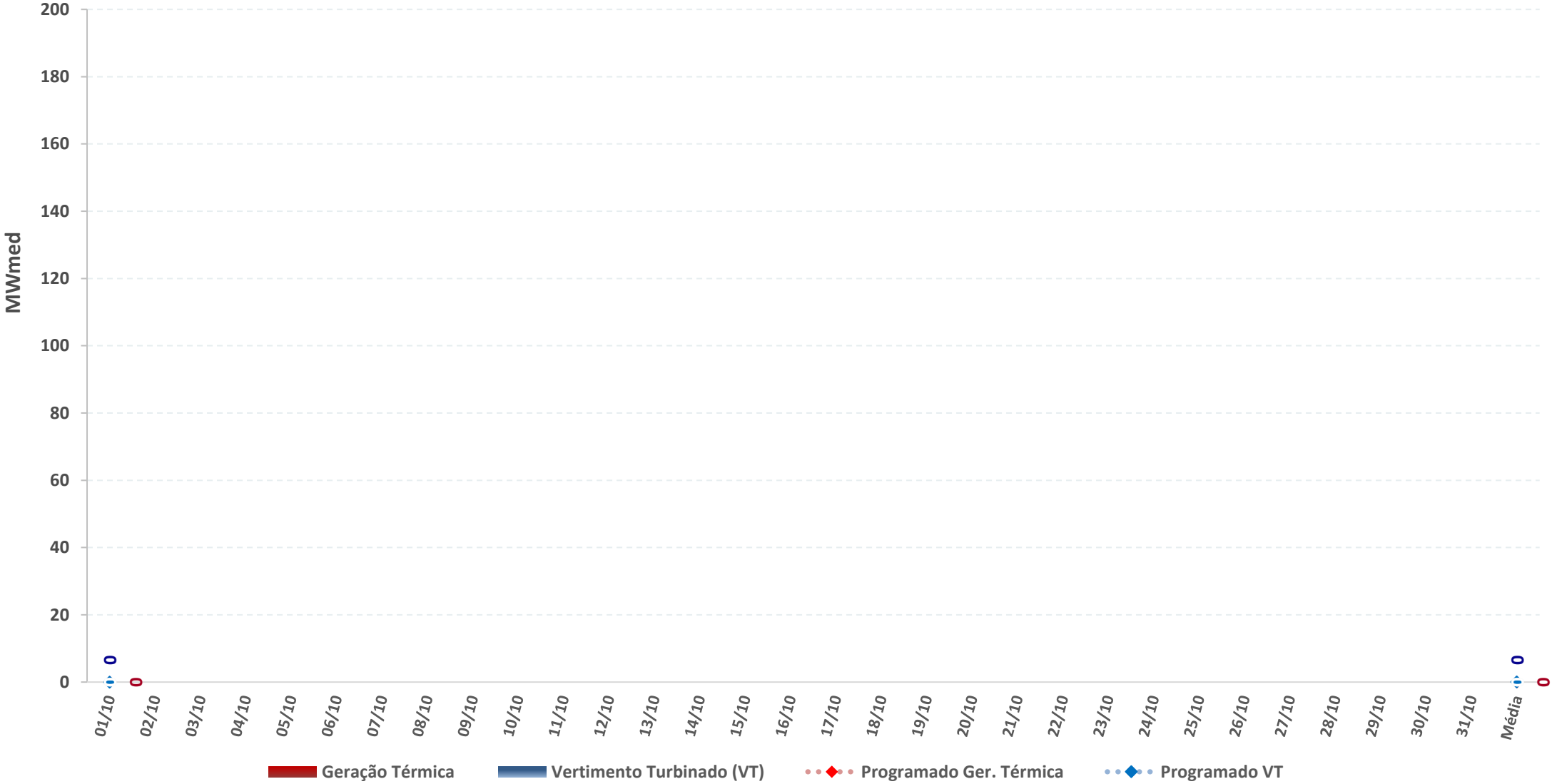
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



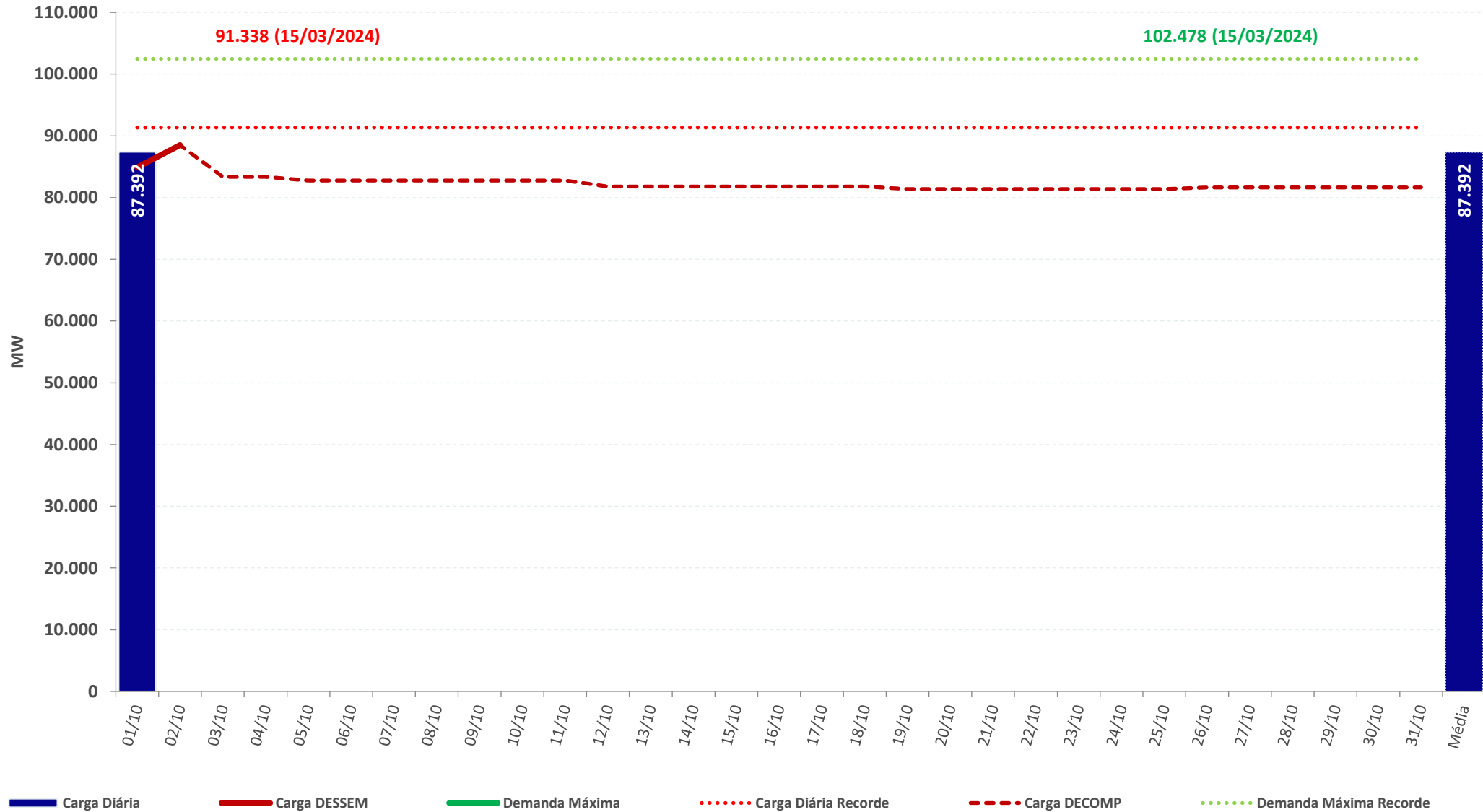
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



EXPORTAÇÃO

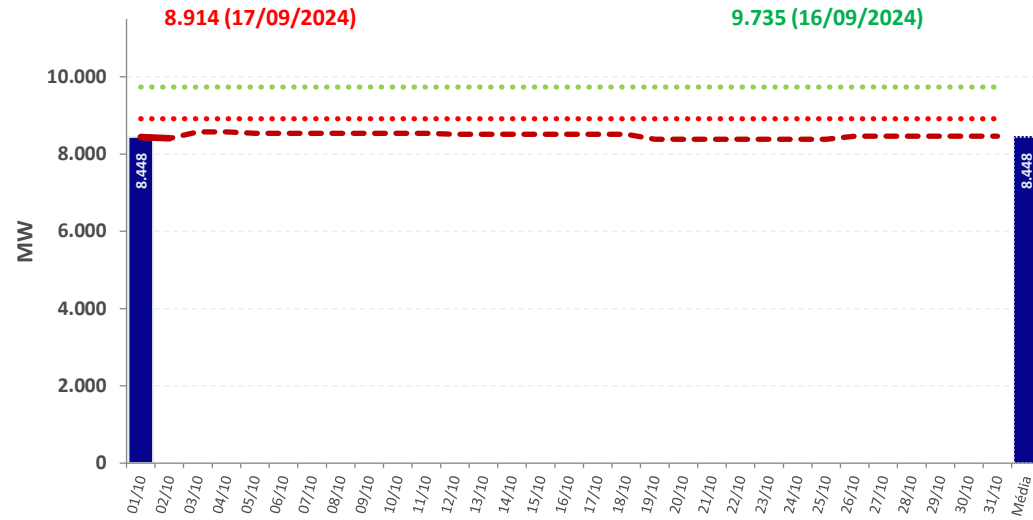


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

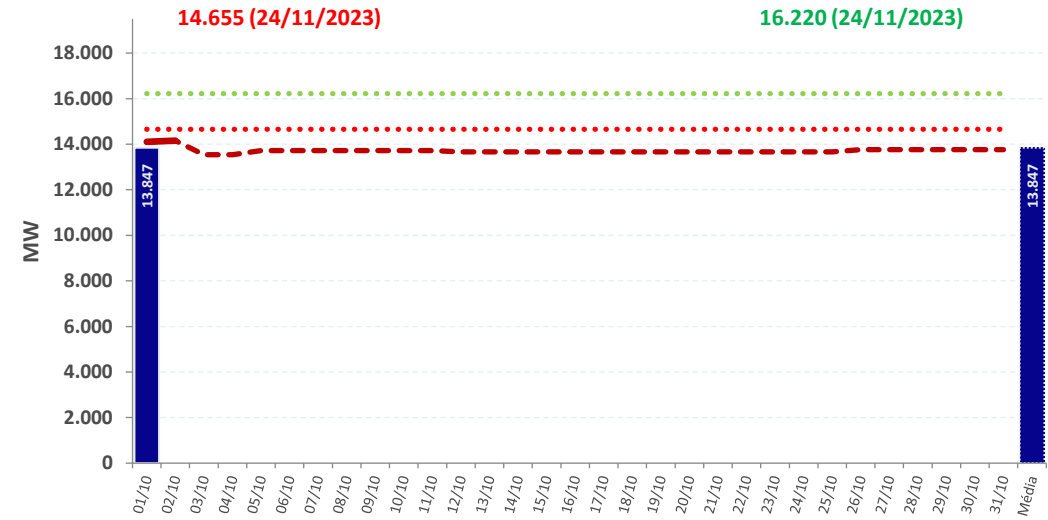


carga e demanda instantânea máxima

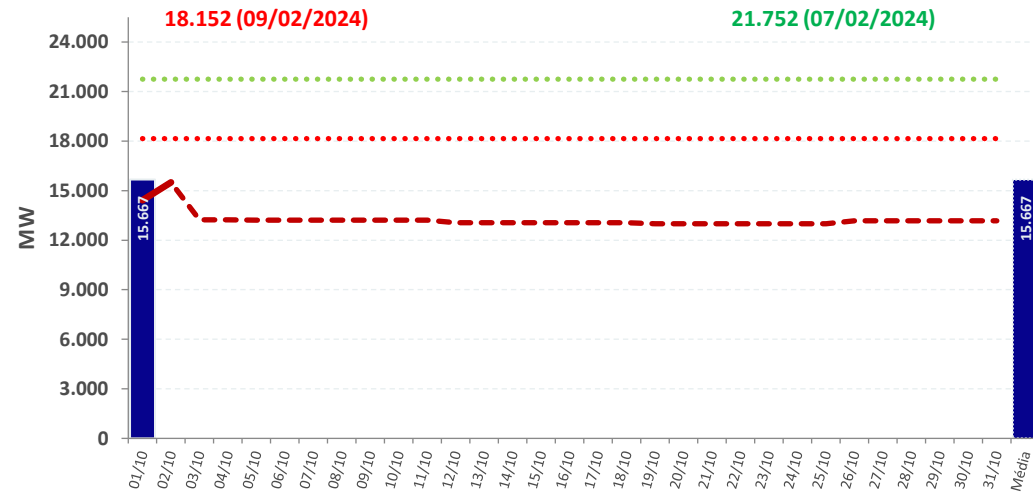
REGIÃO NORTE



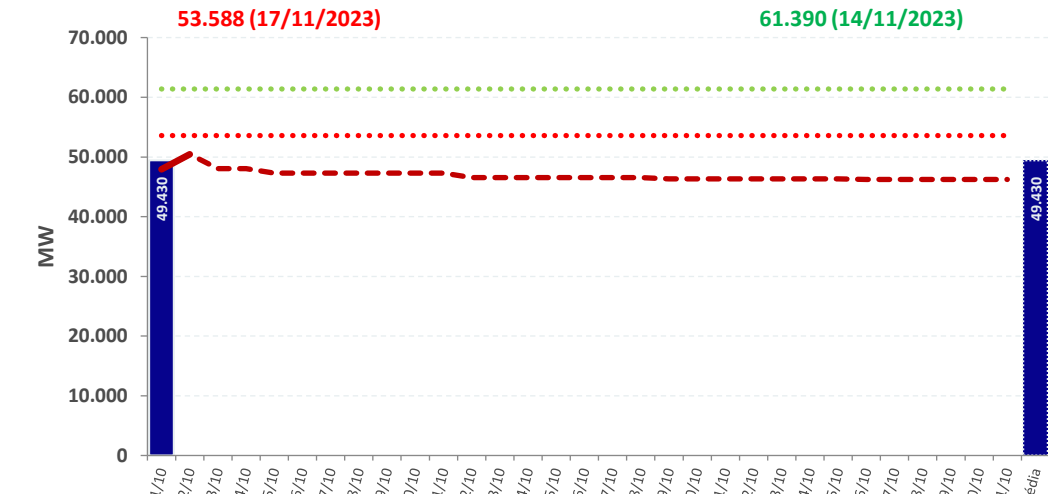
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



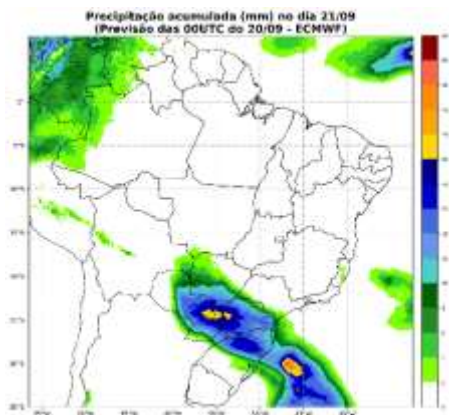
REGIÃO SUDESTE



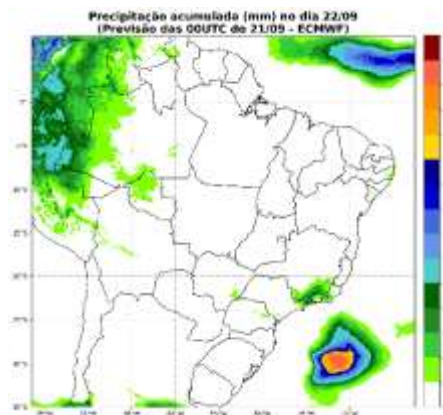
■ Carga Diária
 ●●●● Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ●●●● Demanda Máxima Recorde

Chuva diária na semana operativa passada – 21/09 a 27/09

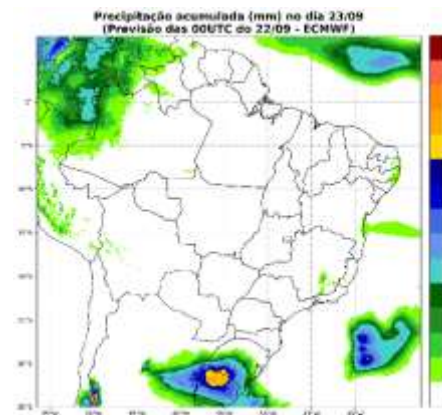
21/09



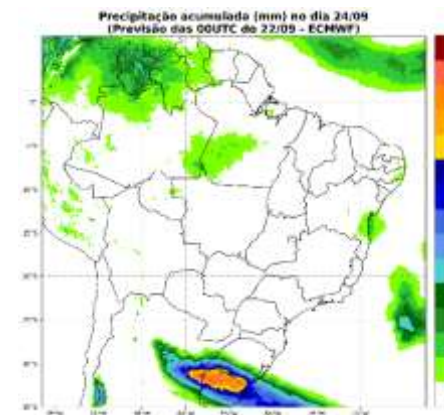
22/09



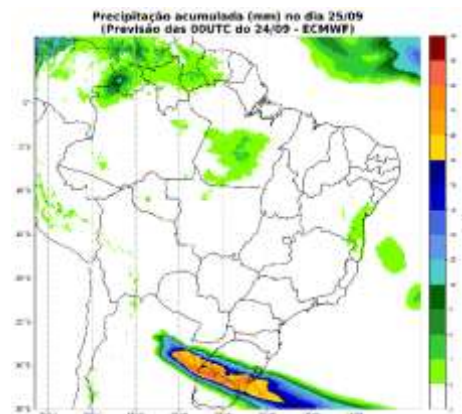
23/09



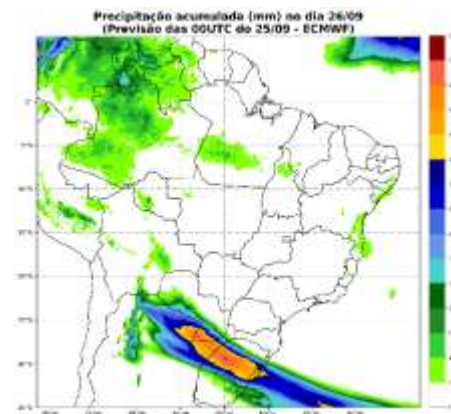
24/09



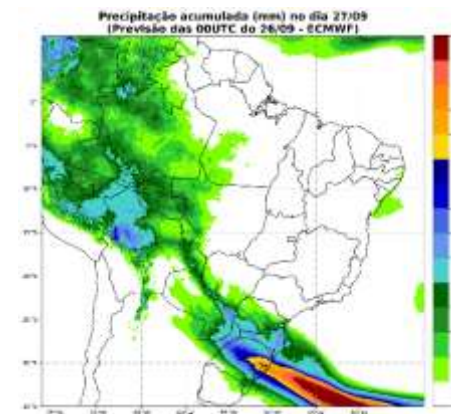
25/09



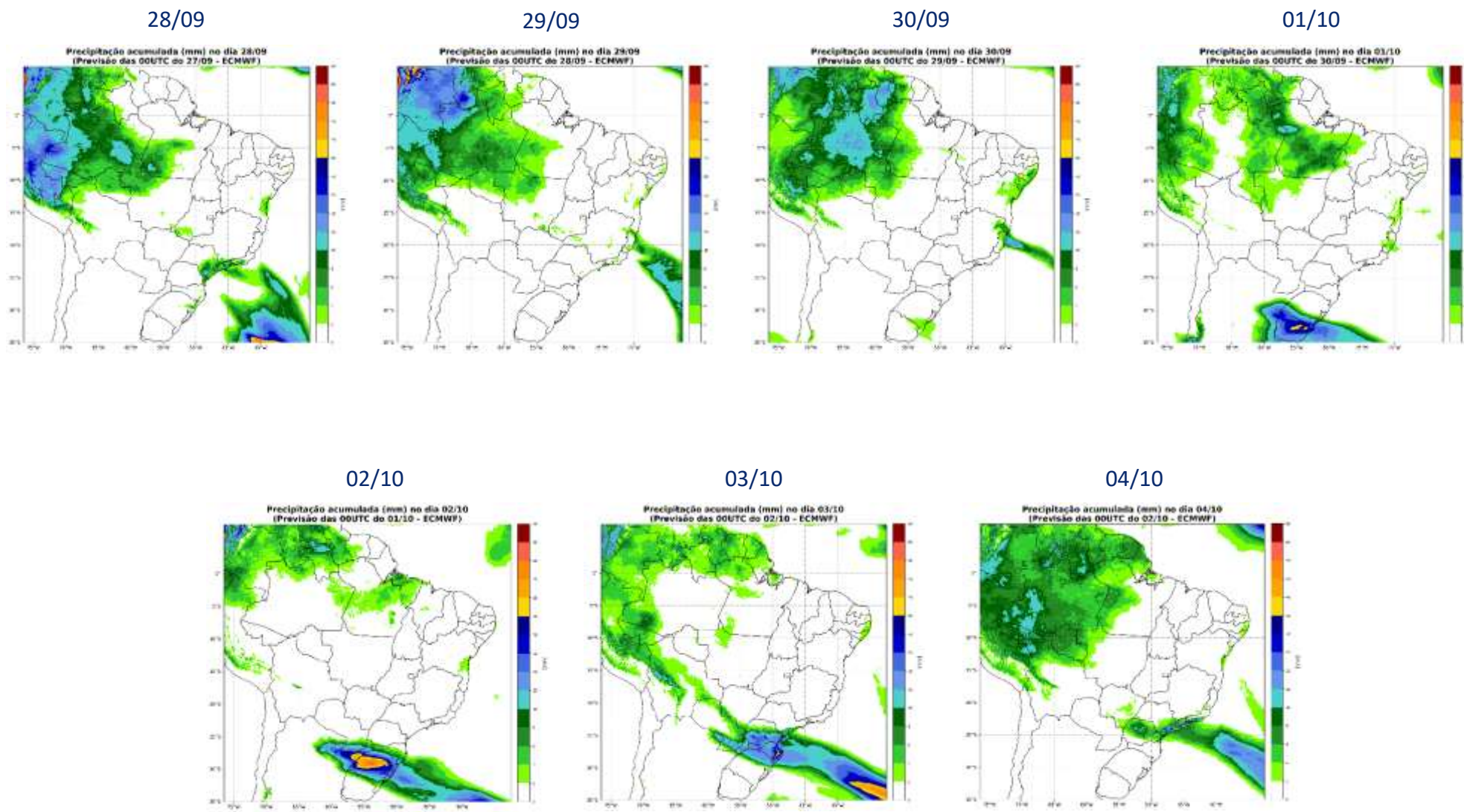
26/09



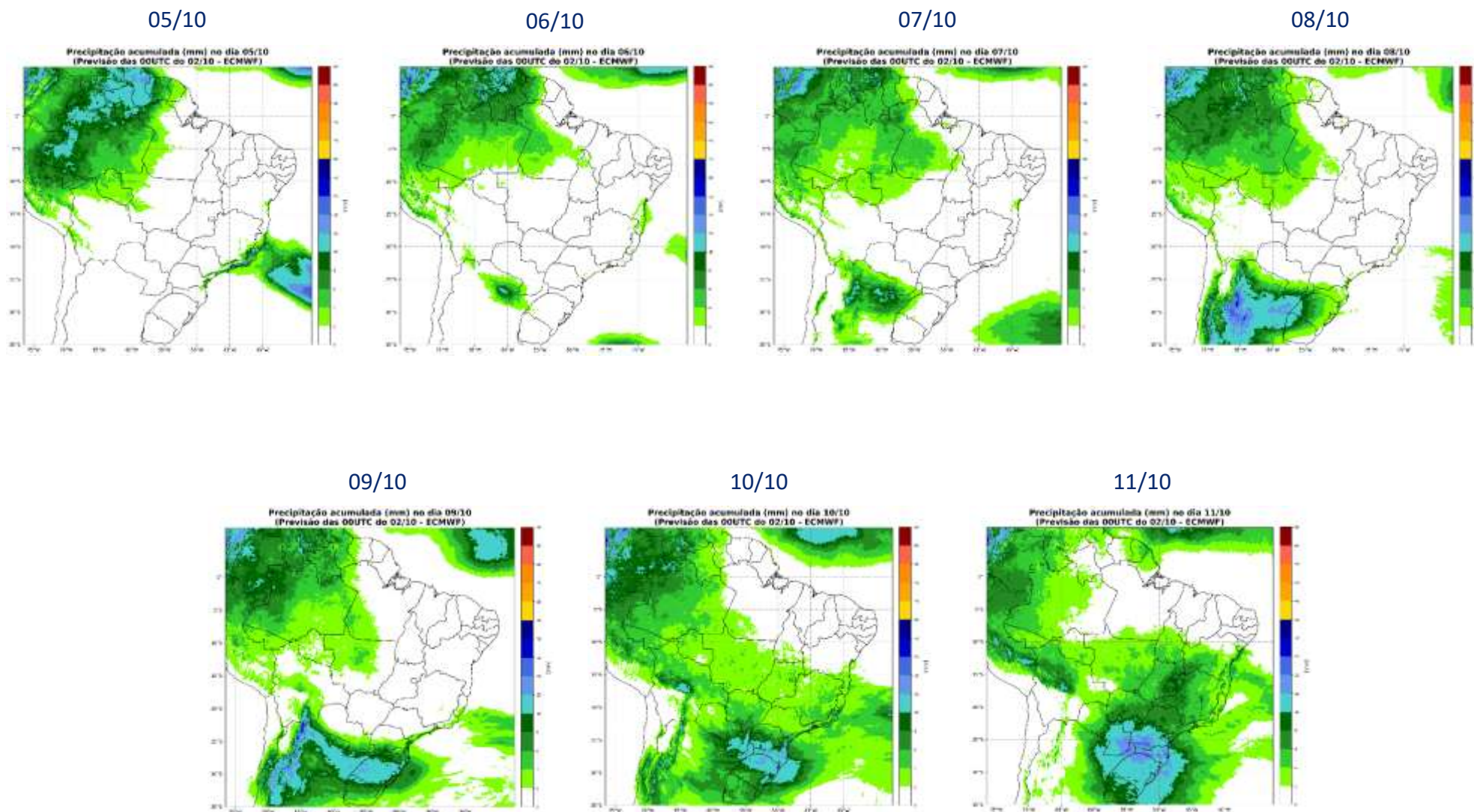
27/09



Chuva diária prevista na semana operativa corrente – 28/09 a 04/10

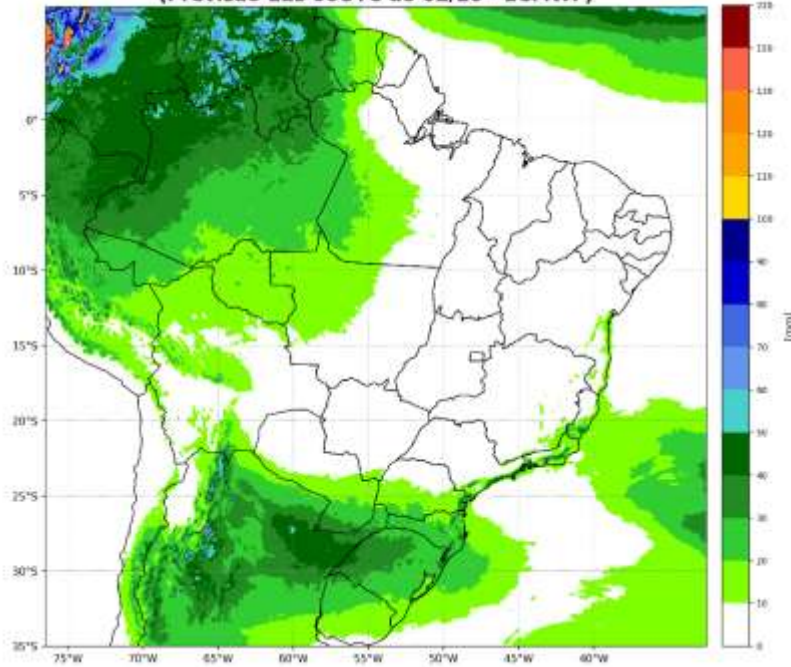


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 05/10 a 11/10



Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 05/10 a 11/10

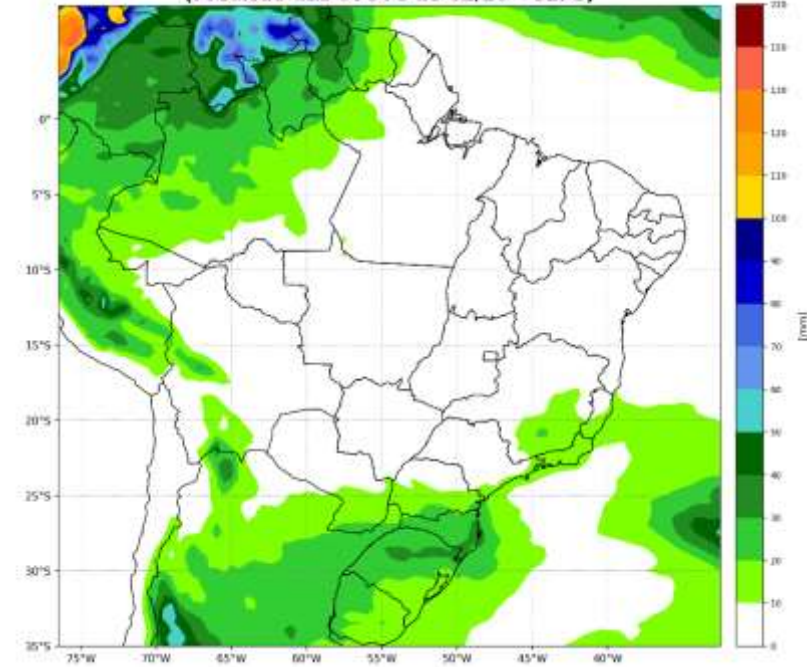
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 05/10 e 11/10 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 02/10 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20241002 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 05/10 e 11/10 (semana 2)
(Previsão das 00UTC do 02/10 - GEFS)

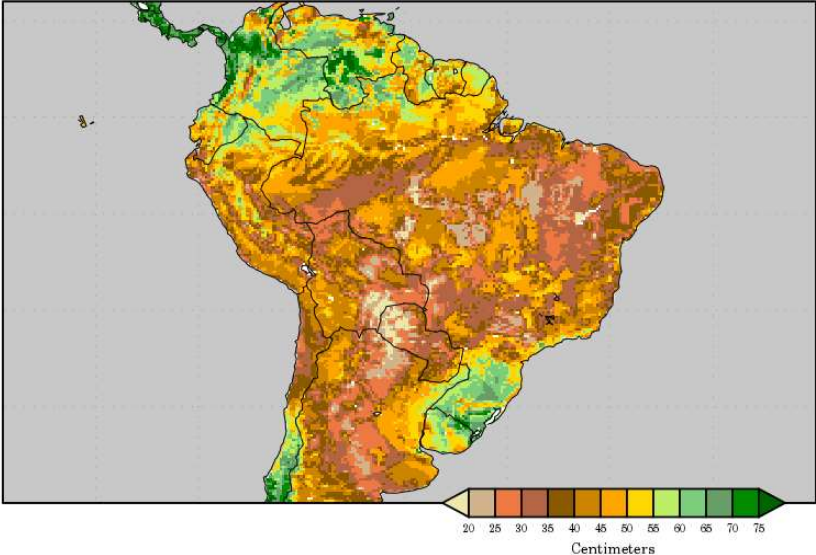


Fonte: GEFS

Inicialização: 20241002 – 00UTC

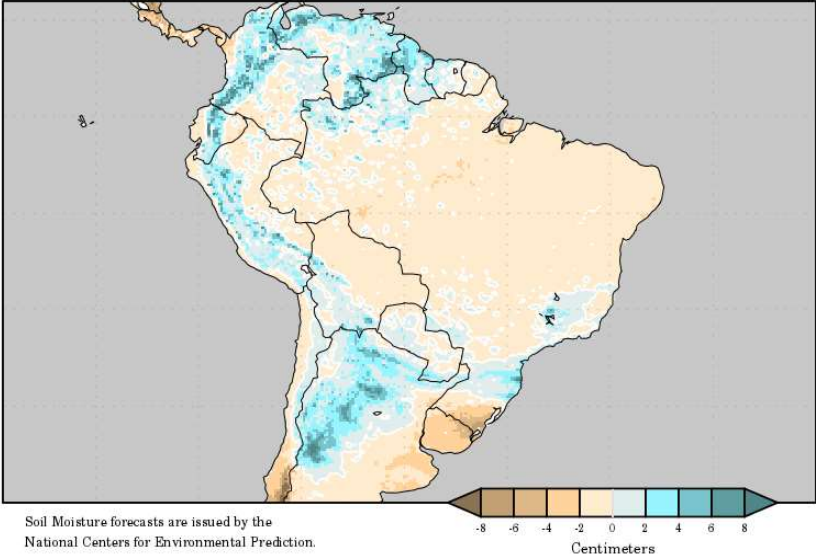
Initial Soil Moisture

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



Soil Moisture Change

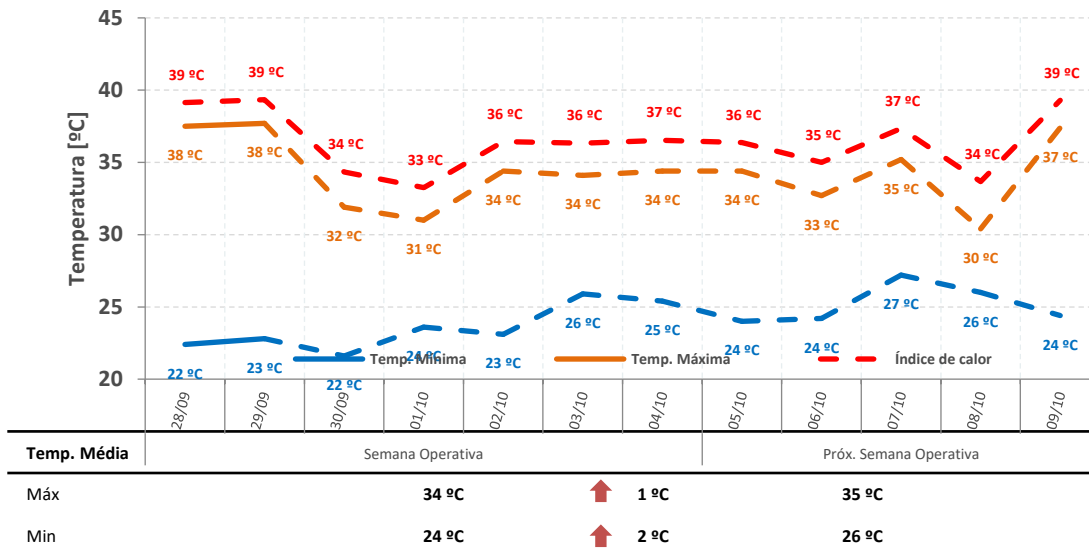
00Z 02 OCT 2024 to 00Z 10 OCT 2024



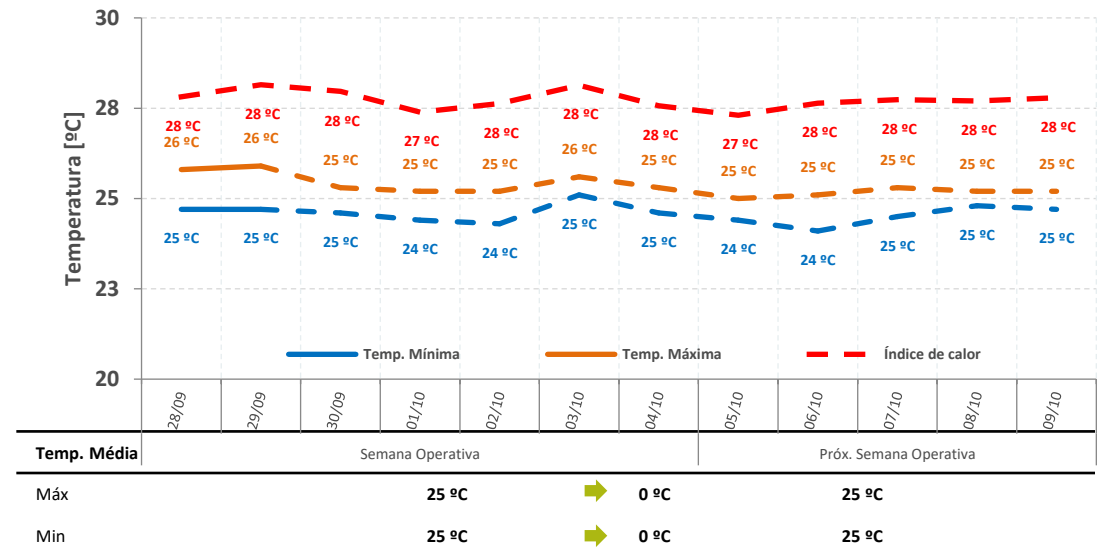
Soil Moisture forecasts are issued by the National Centers for Environmental Prediction.

acompanhamento da temperatura

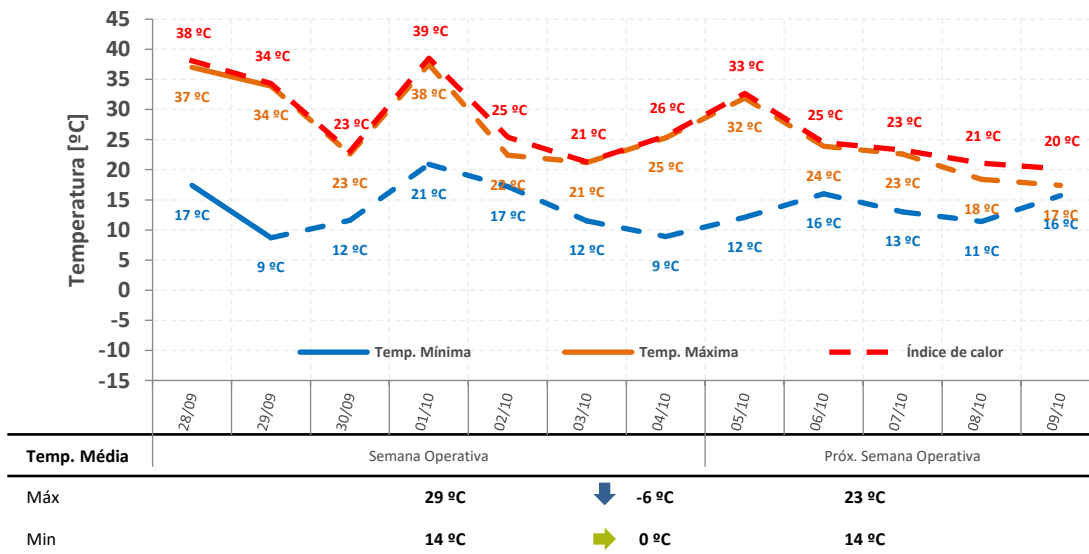
MANAUS



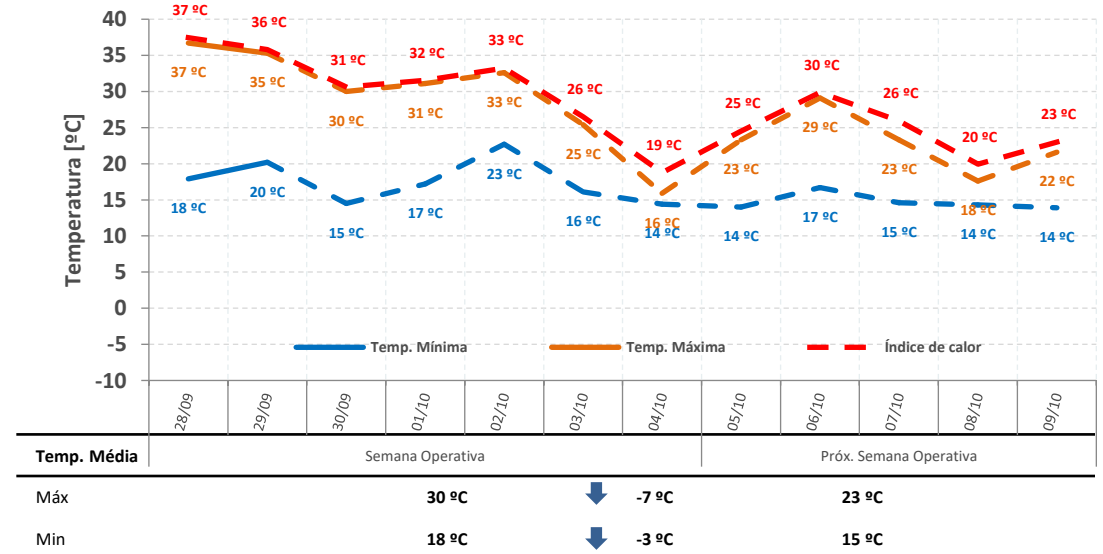
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



sensibilidade de realização da ENA

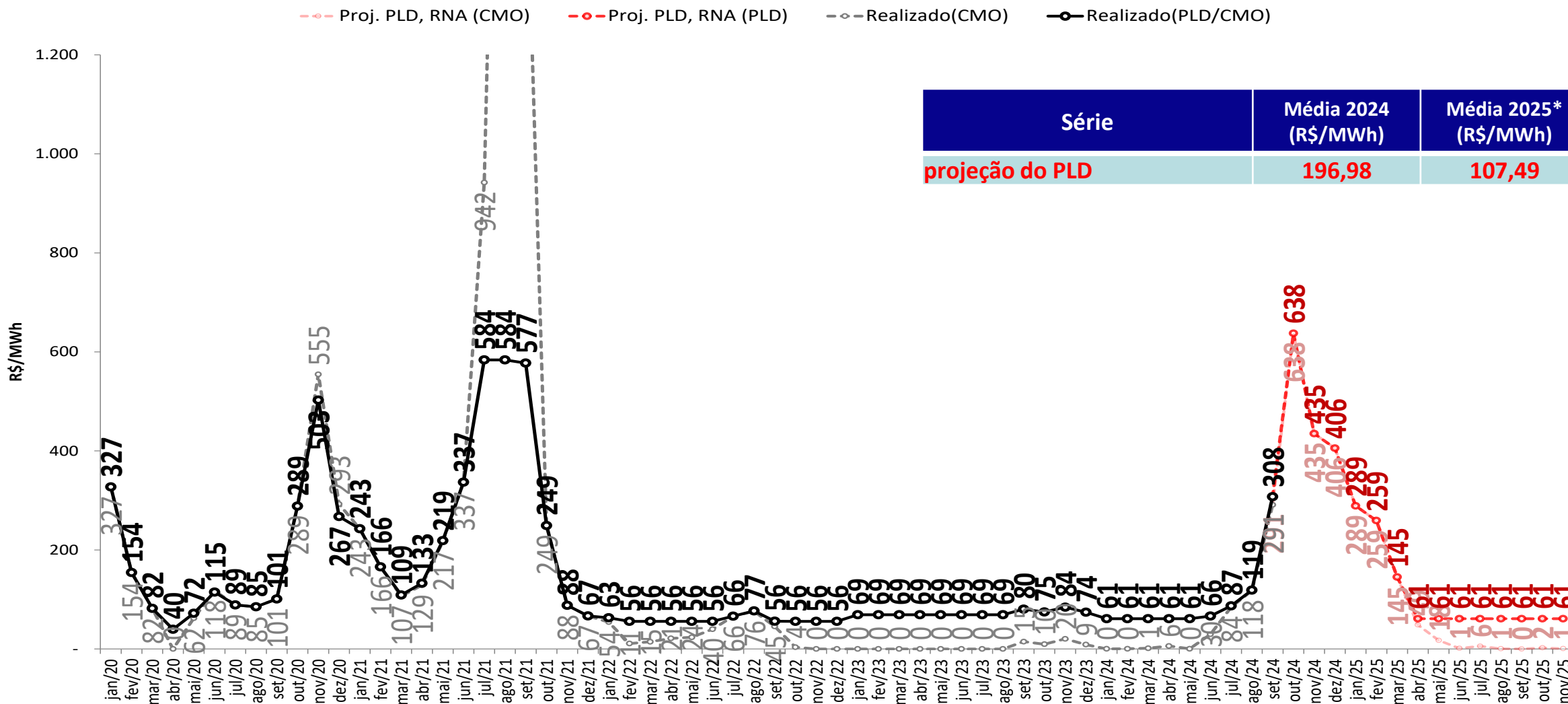
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

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

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2022 a novembro de 2023 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2017 a novembro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de novembro até março de 2024 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de novembro até março 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

projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD

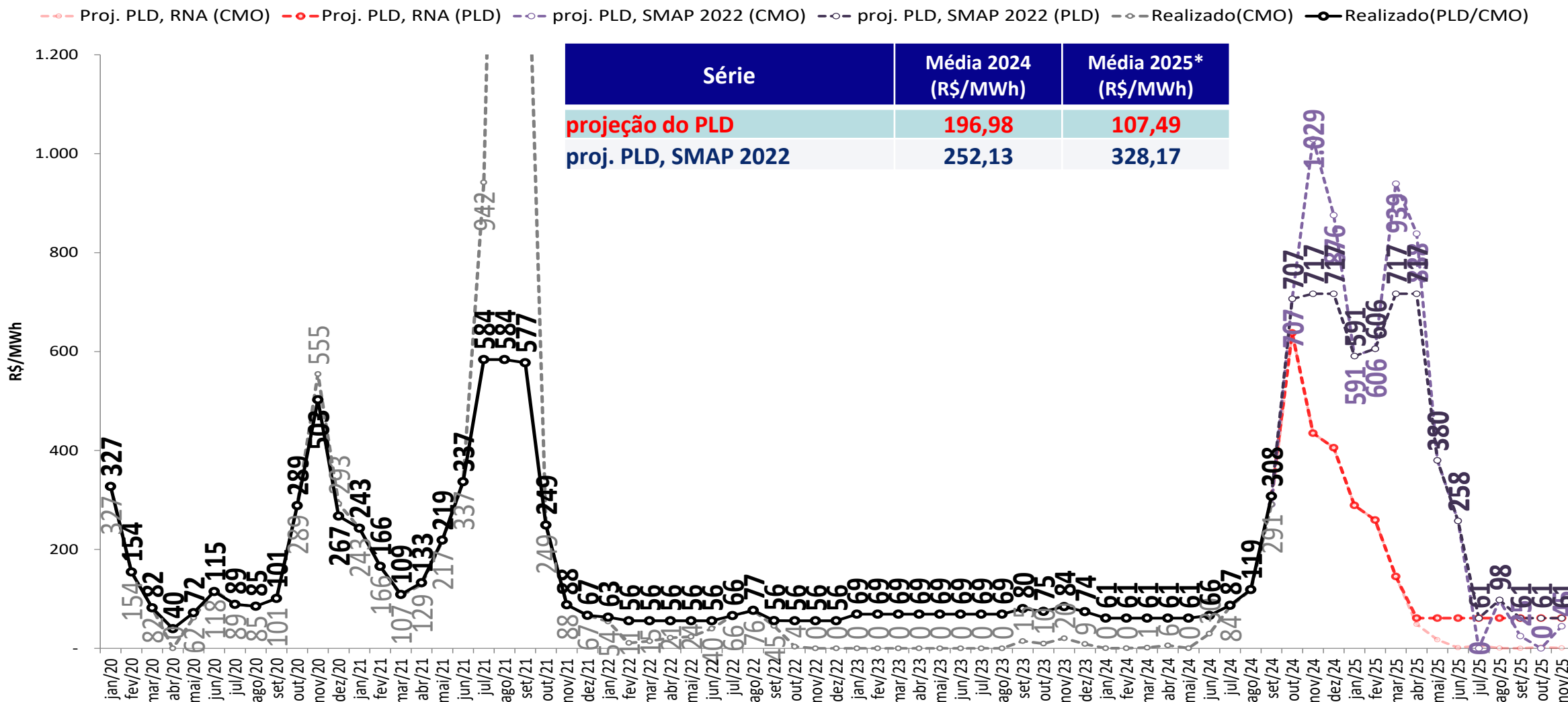


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a novembro de 2025

projeção do PLD – SE/CO



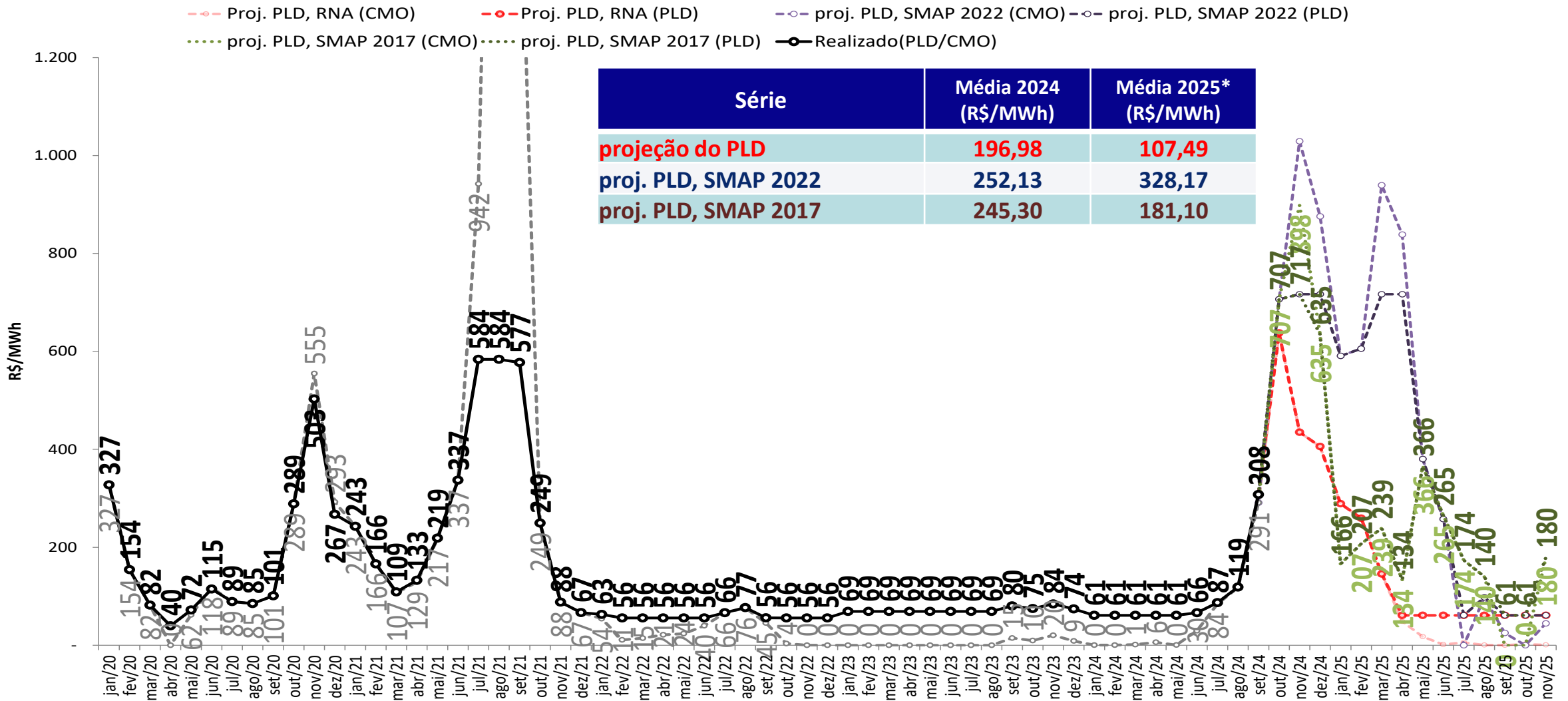
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



- 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 novembro de 2025

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



• *Foram considerados:*

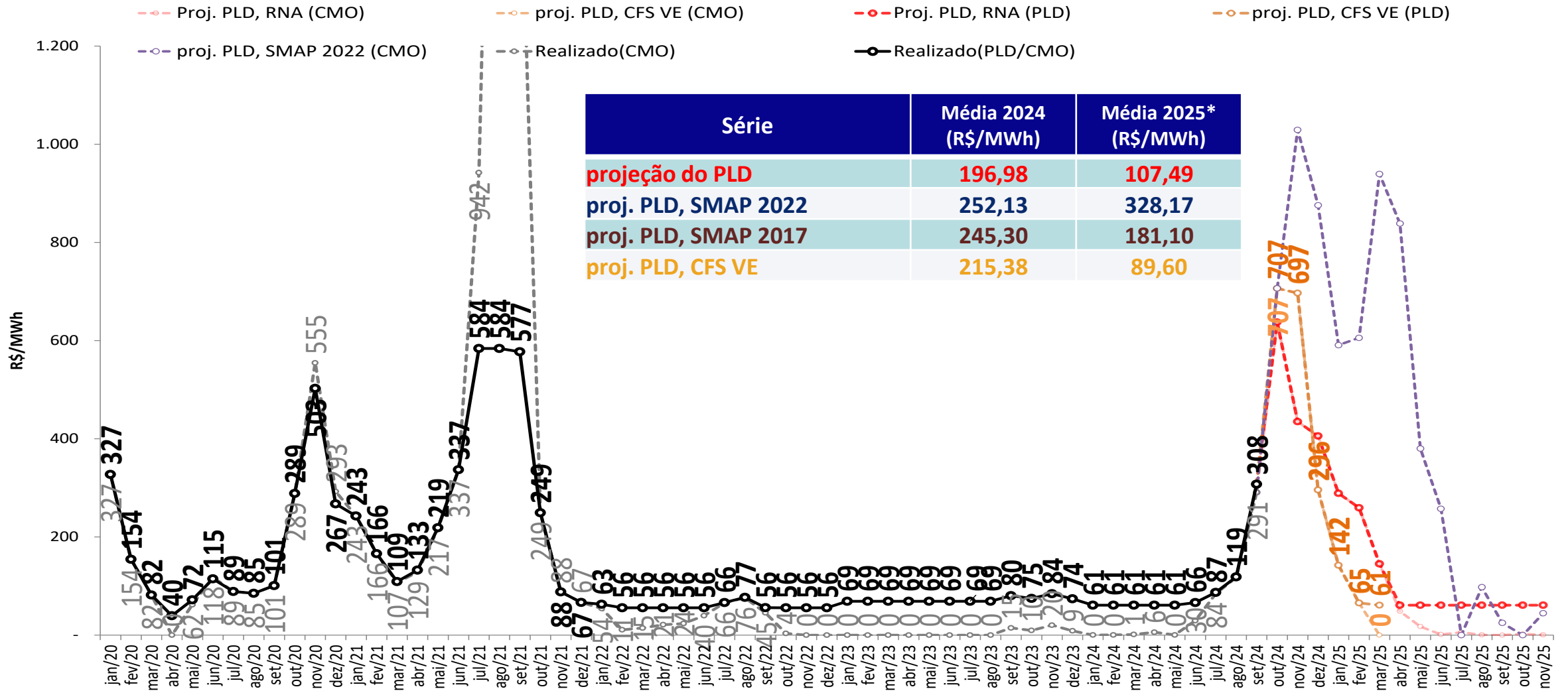
- 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

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

projeção do PLD – SE/CO



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

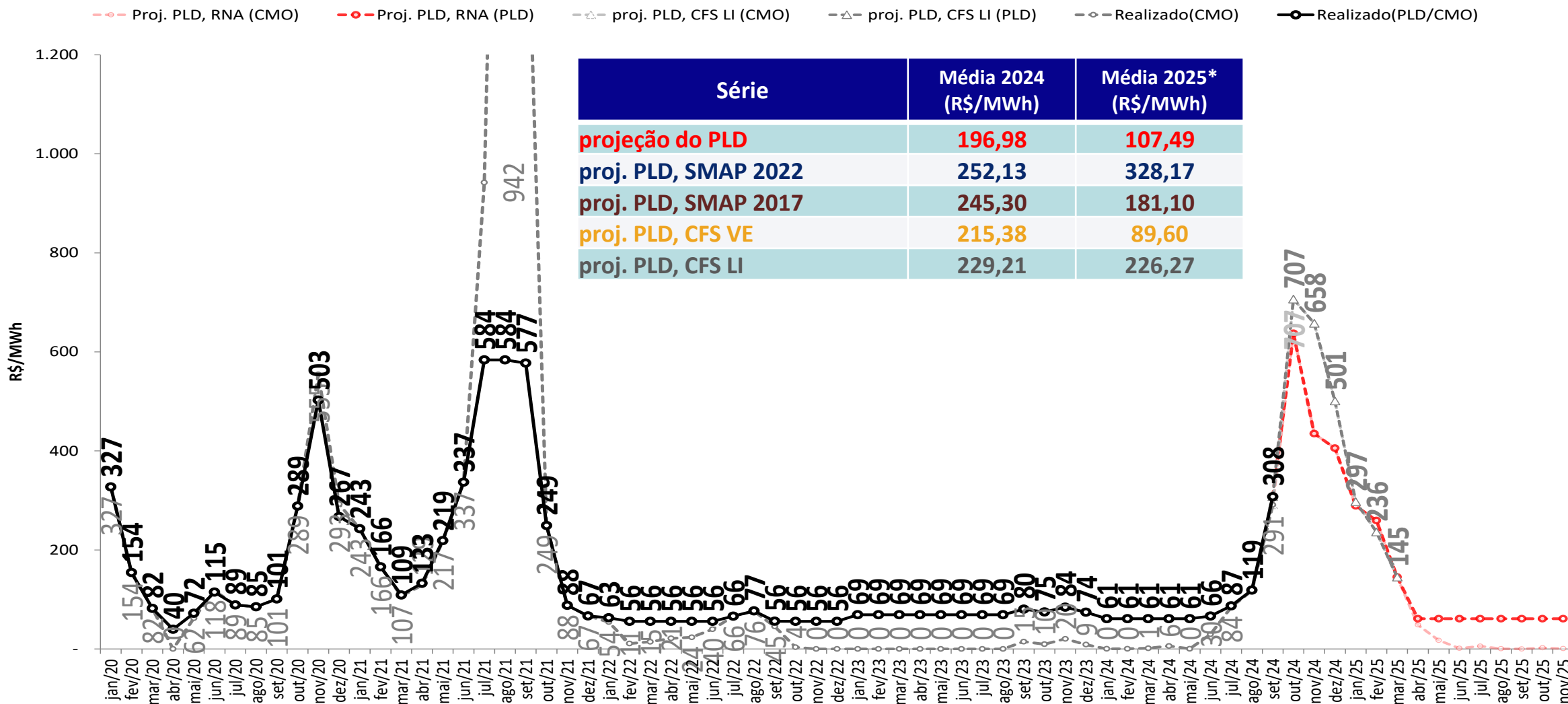


- **Foram considerados:**
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a novembro de 2025

projeção do PLD – SE/CO



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

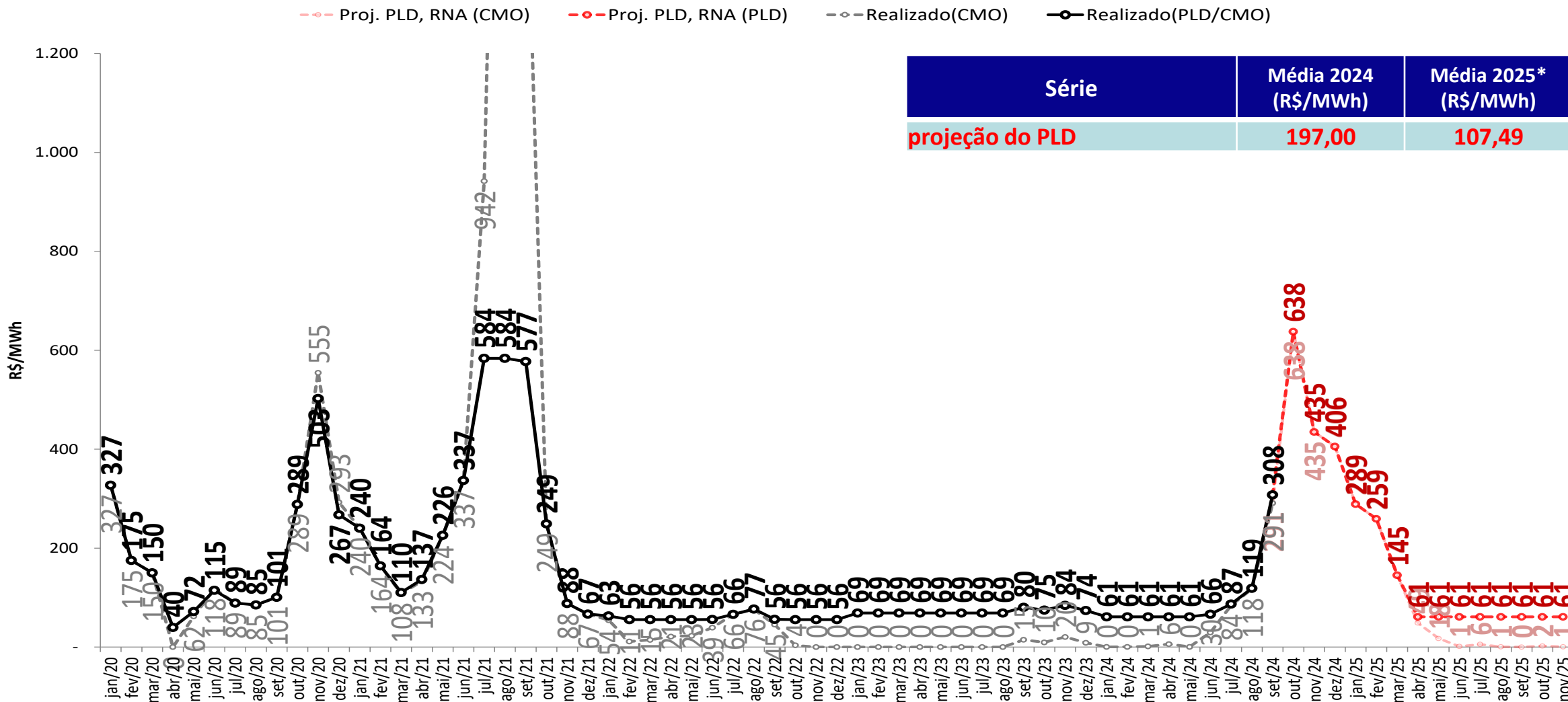


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	196,98	107,49
proj. PLD, SMAP 2022	252,13	328,17
proj. PLD, SMAP 2017	245,30	181,10
proj. PLD, CFS VE	215,38	89,60
proj. PLD, CFS LI	229,21	226,27

- **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 novembro de 2025

projeção do PLD – Sul

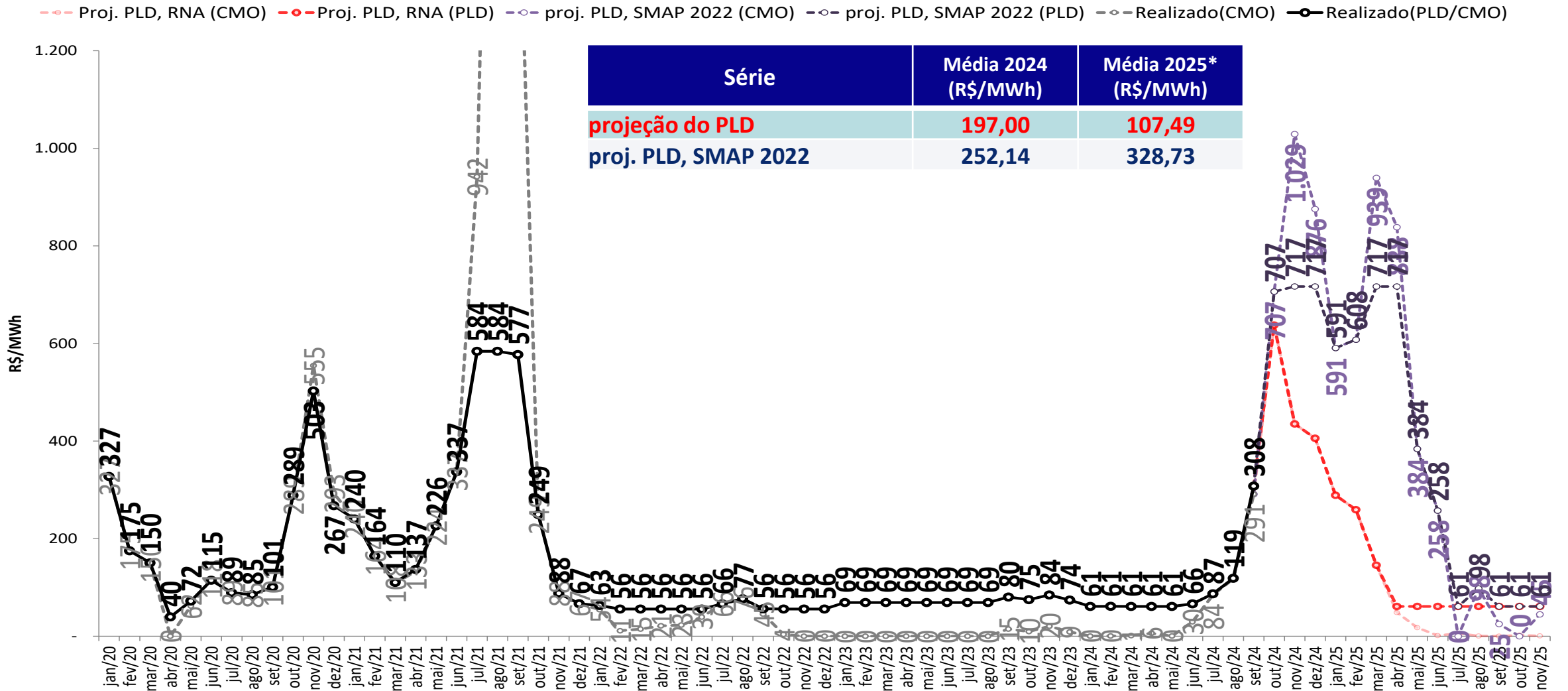
projeção do PLD



- 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 novembro de 2025

projeção do PLD – Sul

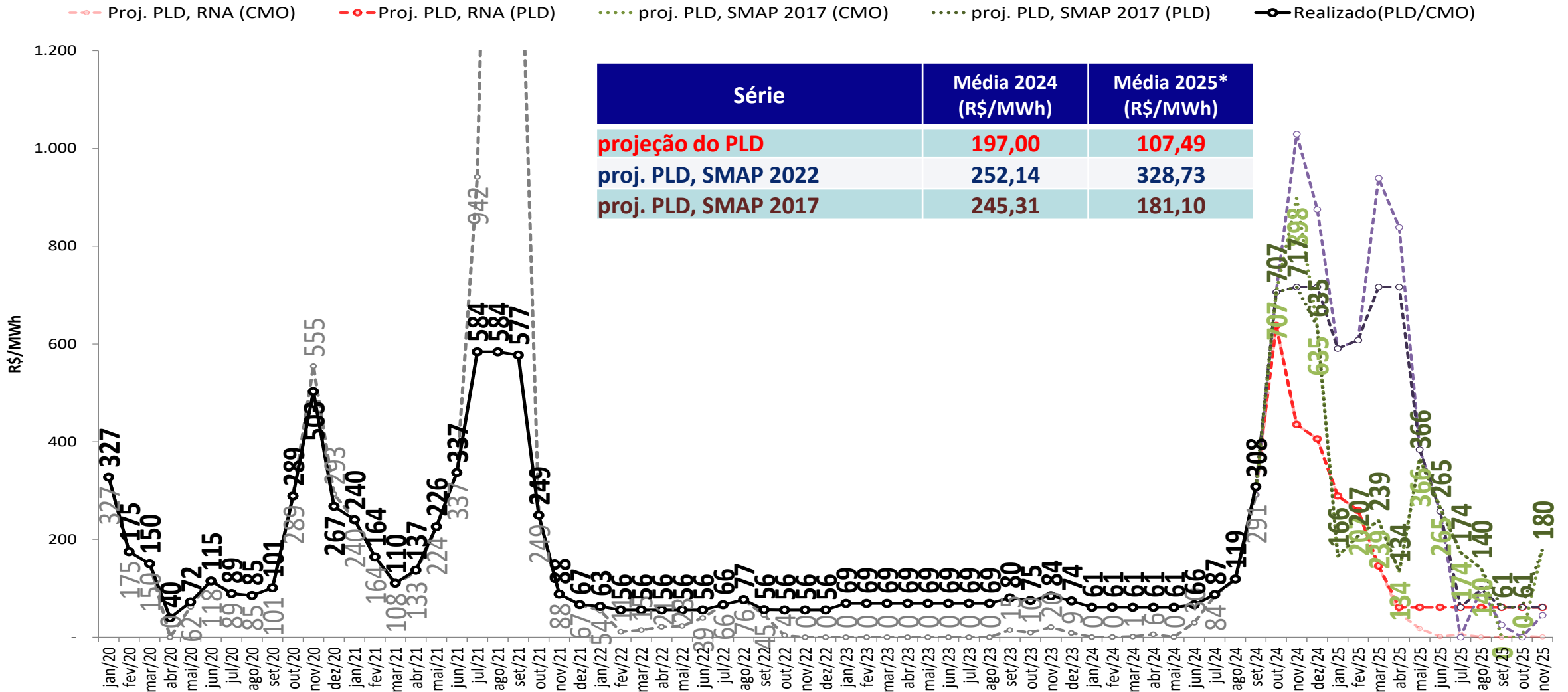
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



- 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 novembro de 2025

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018

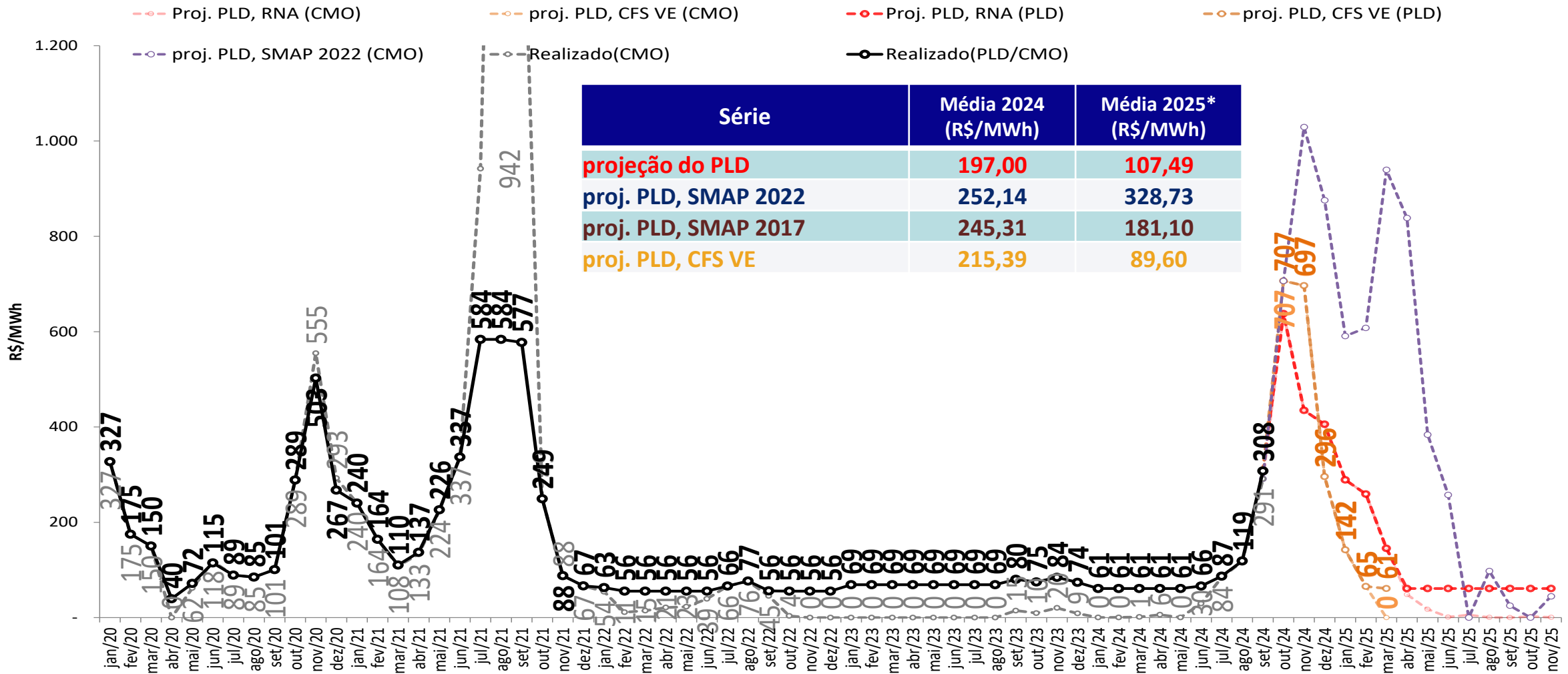


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a novembro de 2025

projeção do PLD – Sul



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

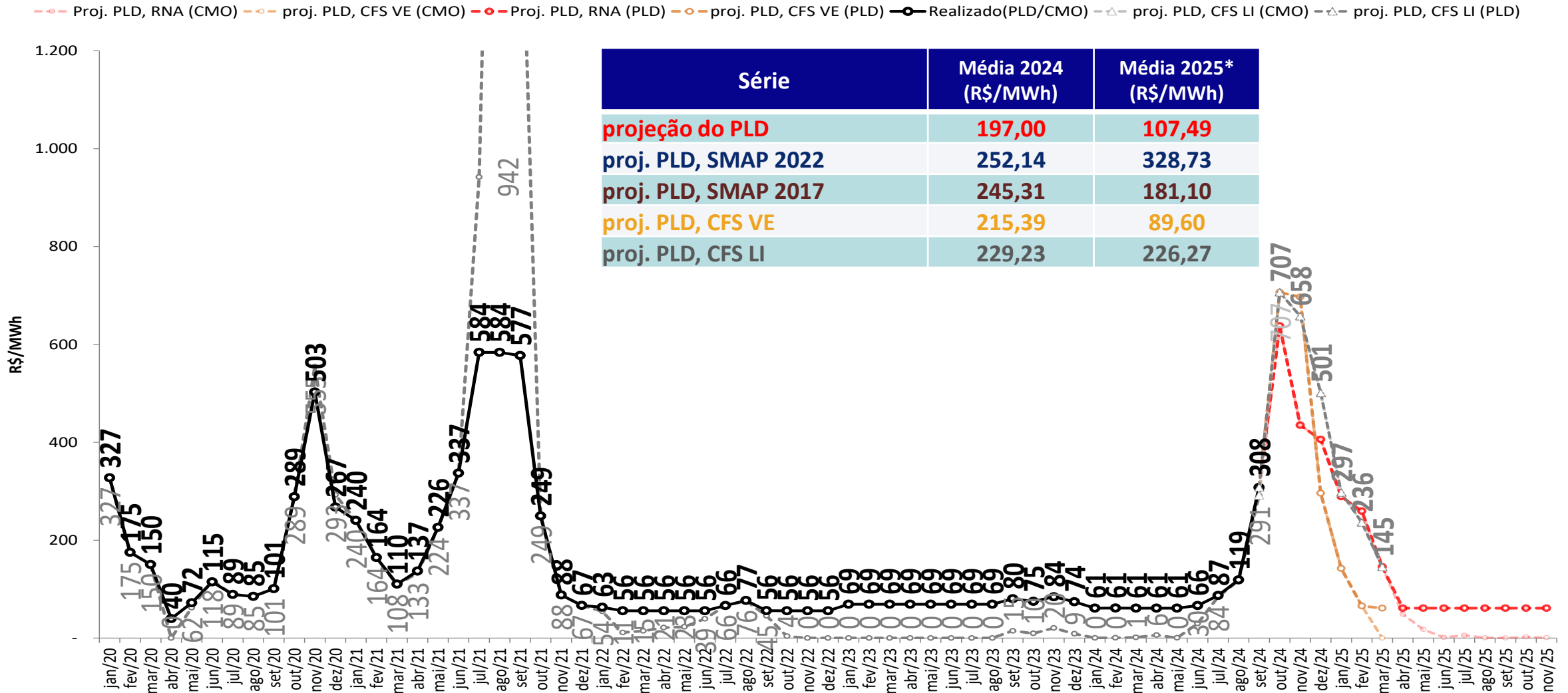


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a novembro de 2025

projeção do PLD – Sul



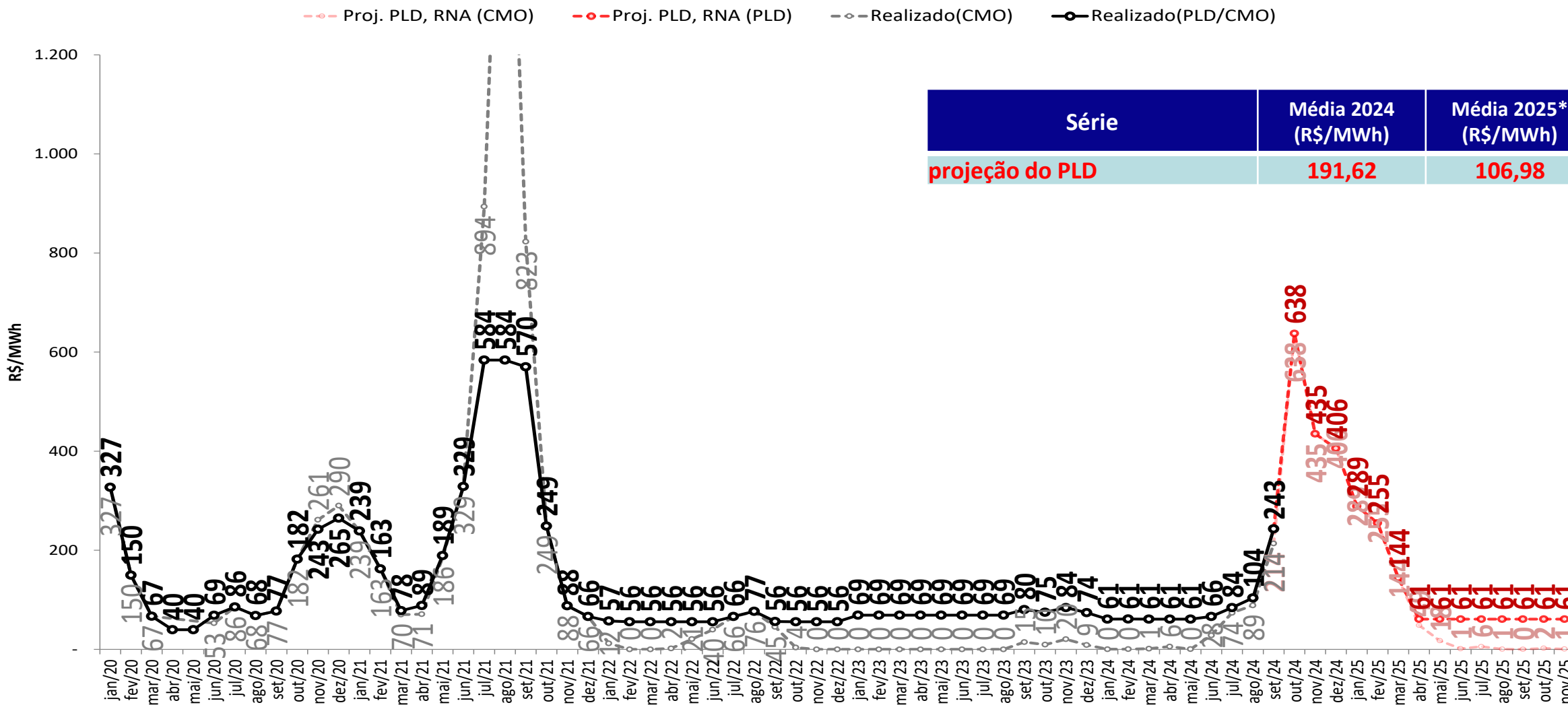
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



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

projeção do PLD – Nordeste

projeção do PLD

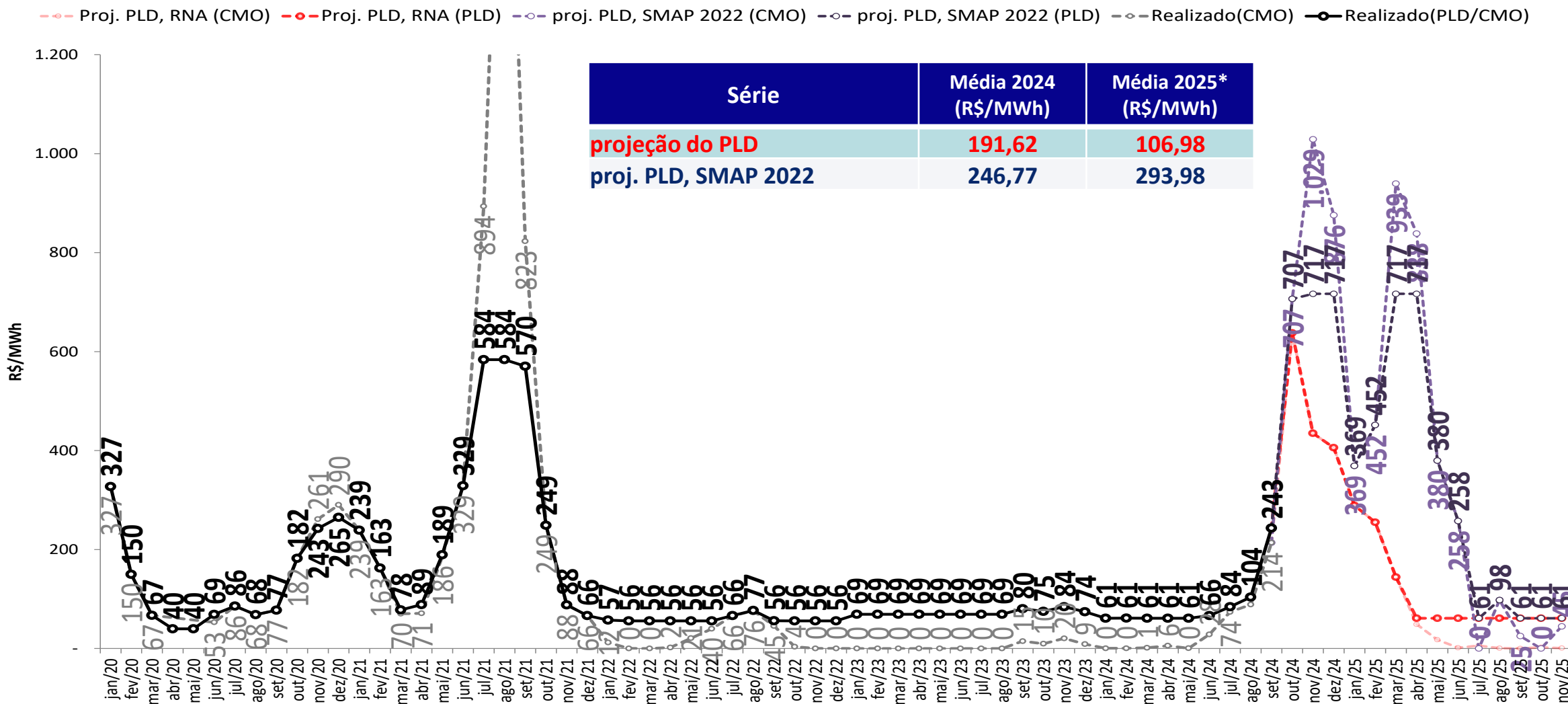


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a novembro de 2025

projeção do PLD – Nordeste



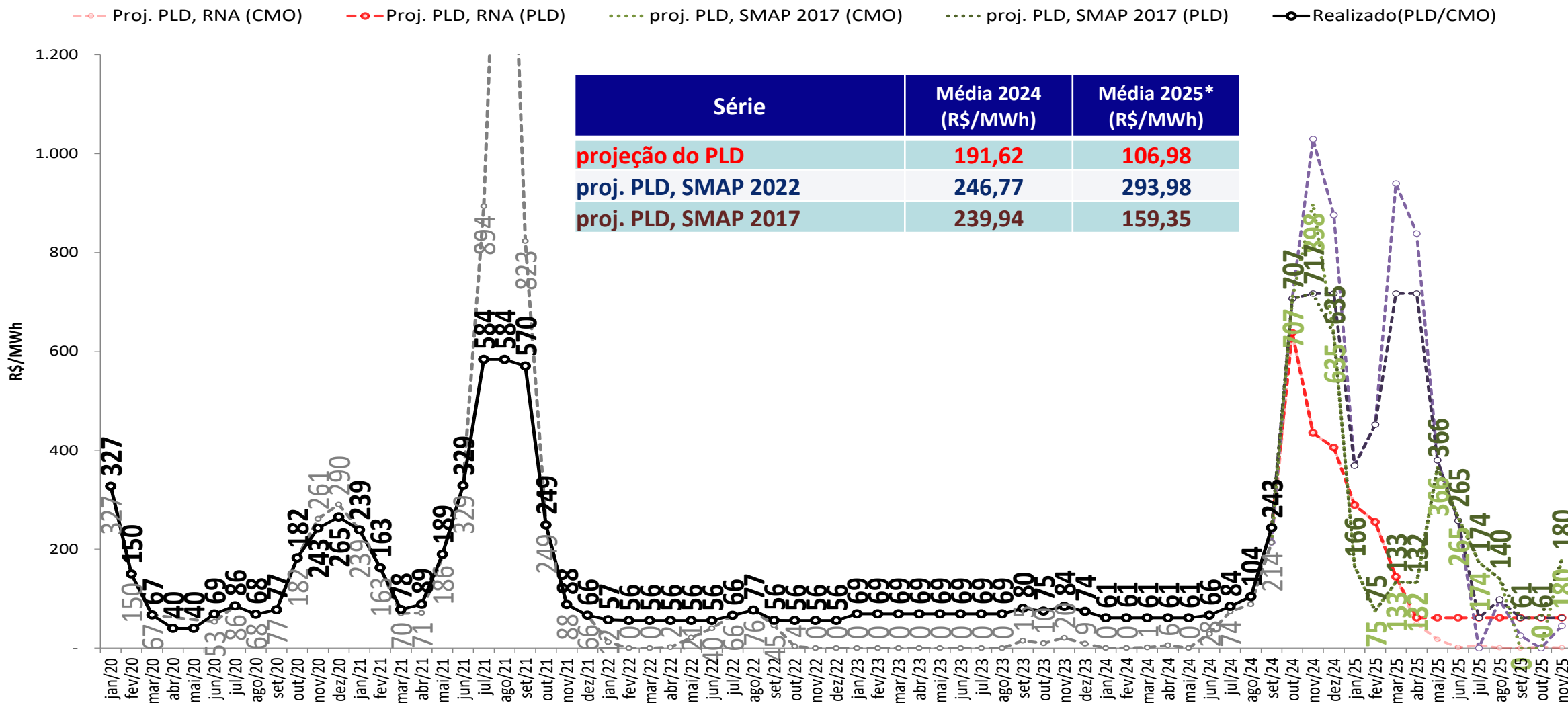
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



- 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 novembro de 2025

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018

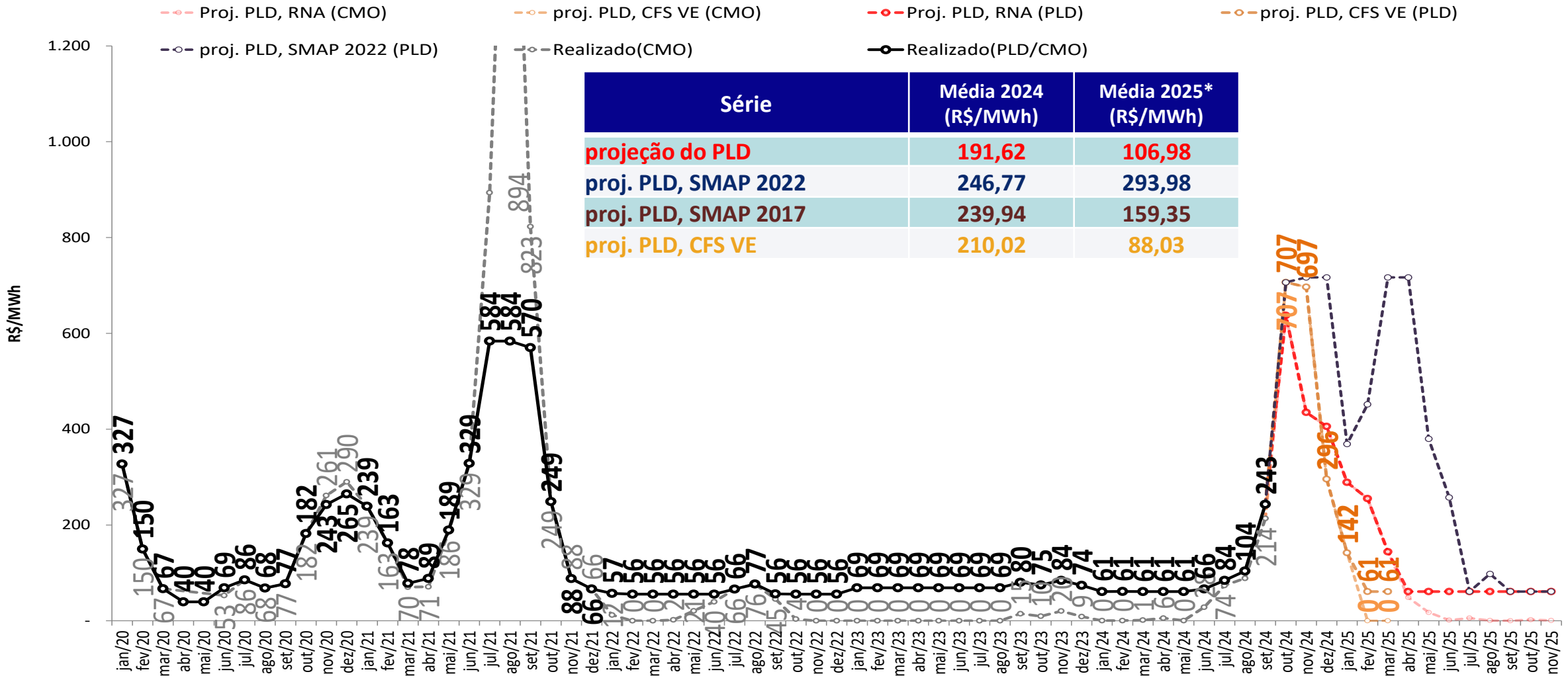


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a novembro de 2025

projeção do PLD – Nordeste



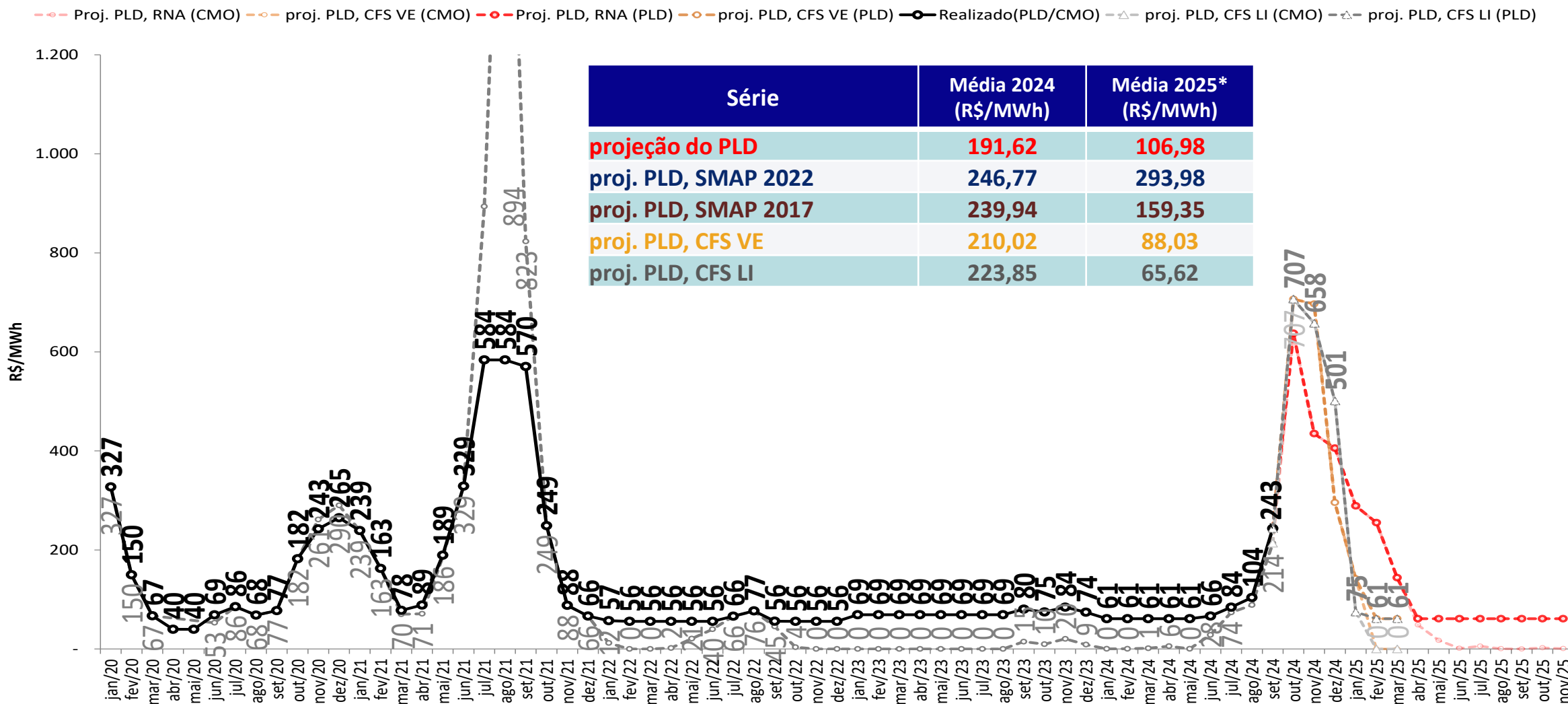
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



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

projeção do PLD – Nordeste

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



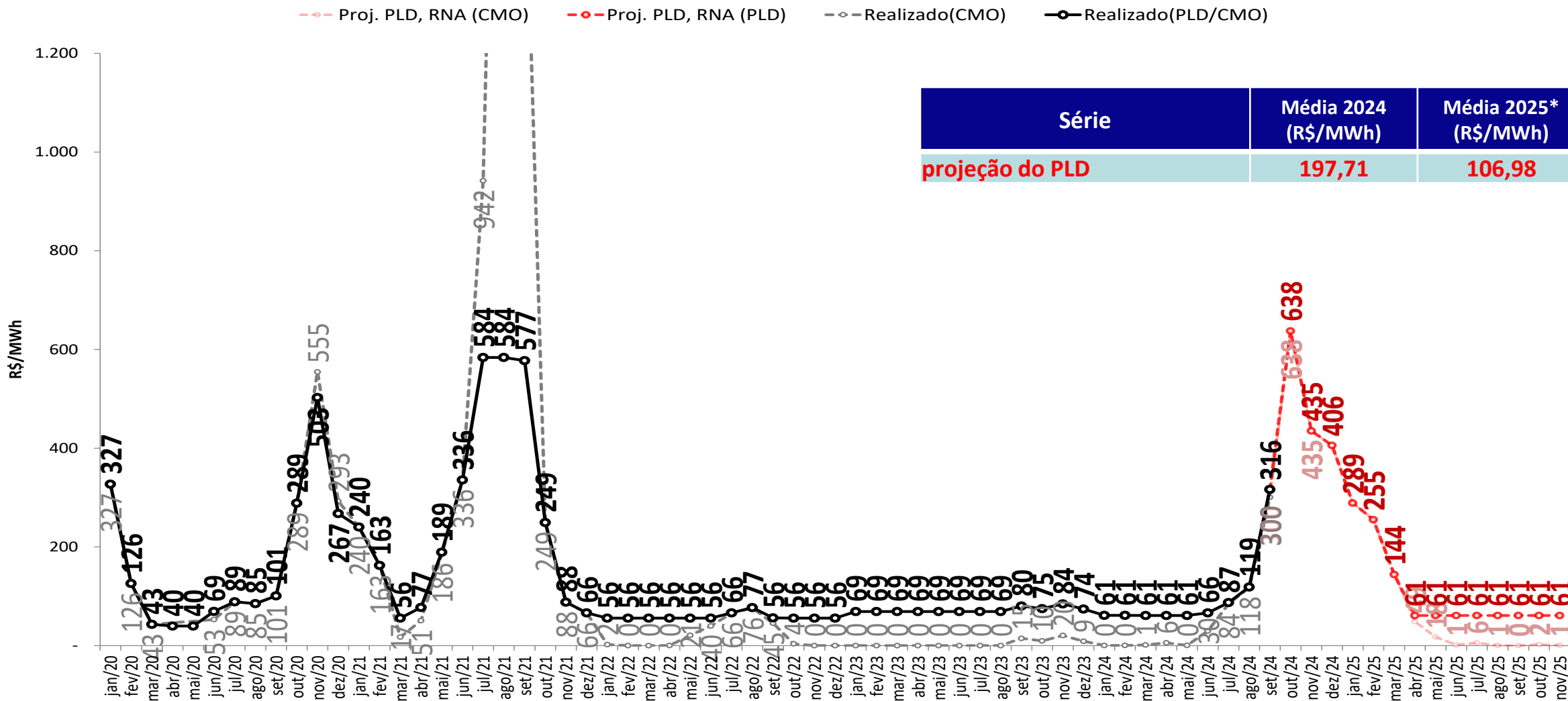
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Norte

projeção do PLD



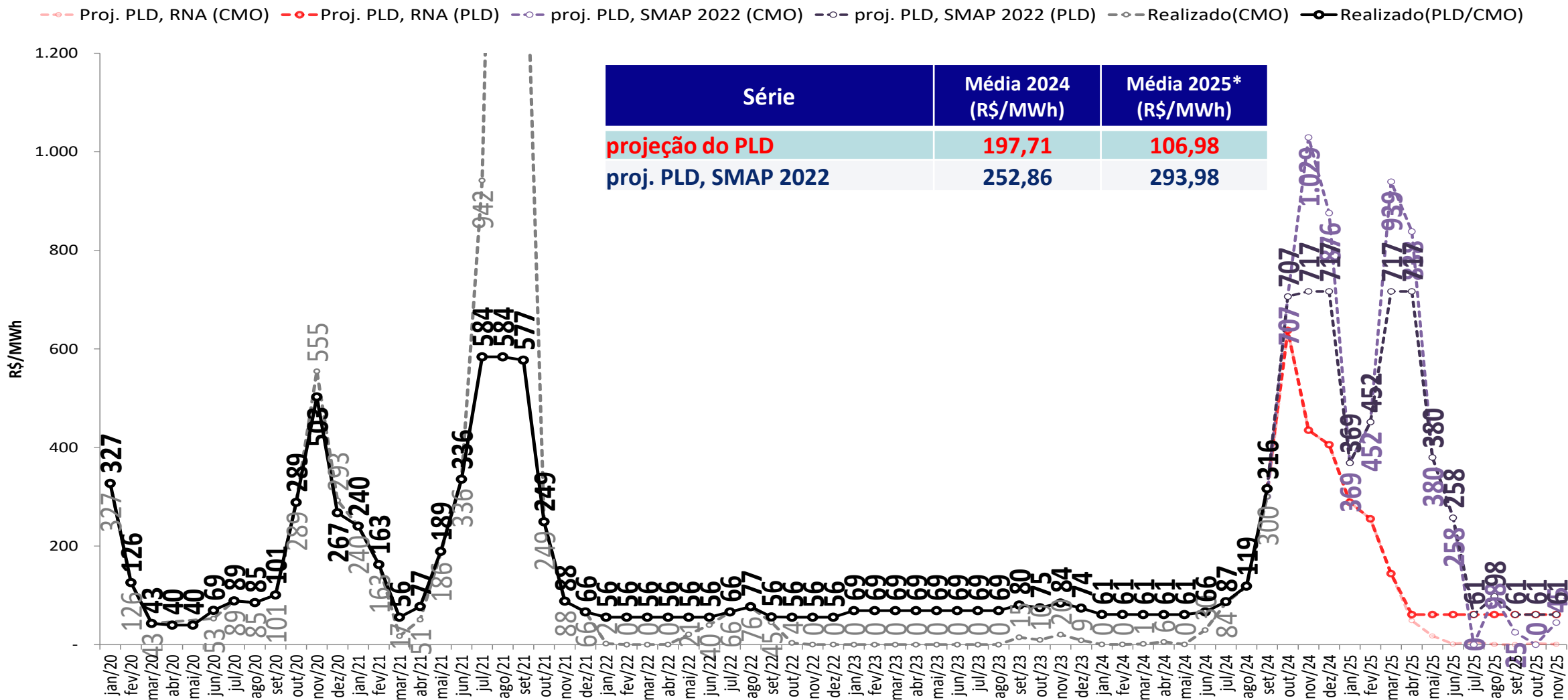
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – Norte

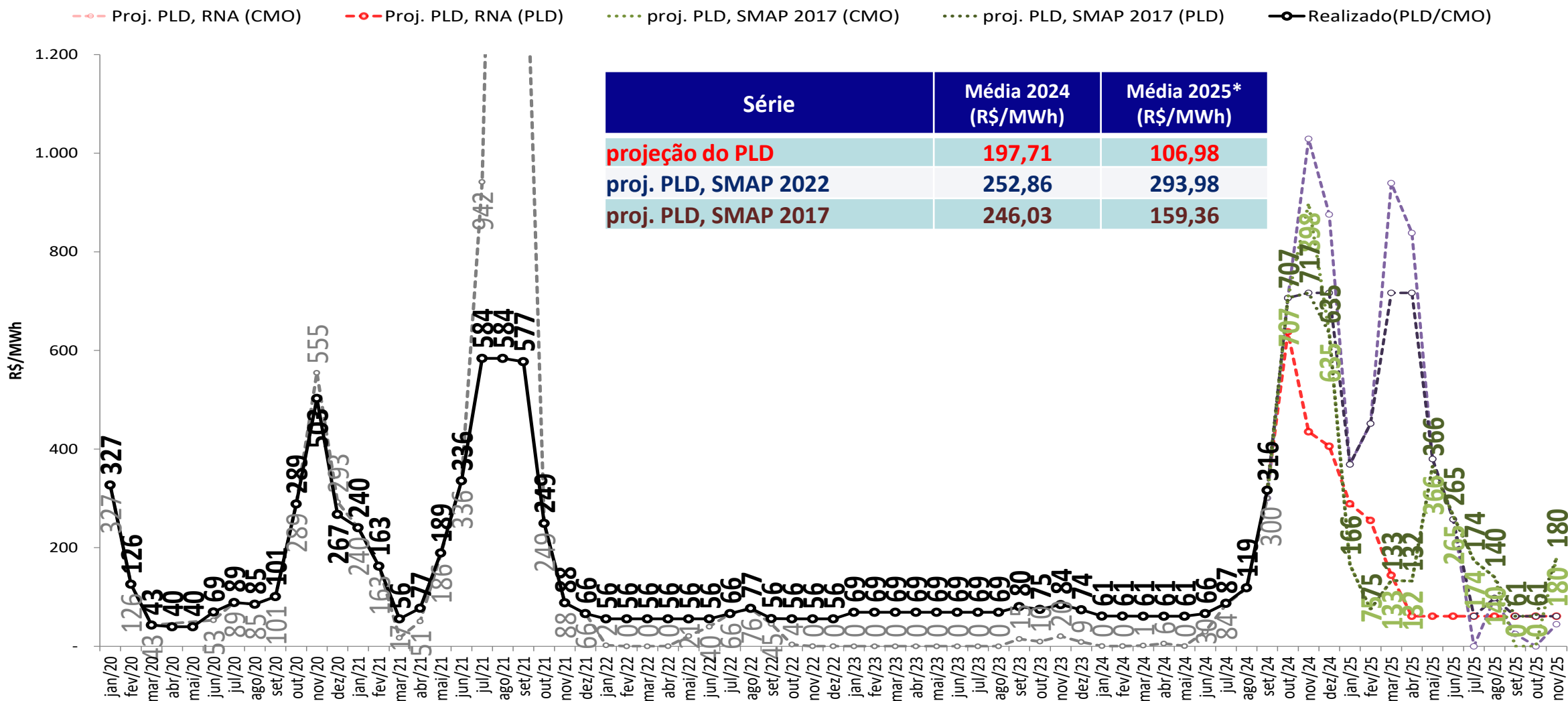
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



- 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 novembro de 2025

projeção do PLD – Norte

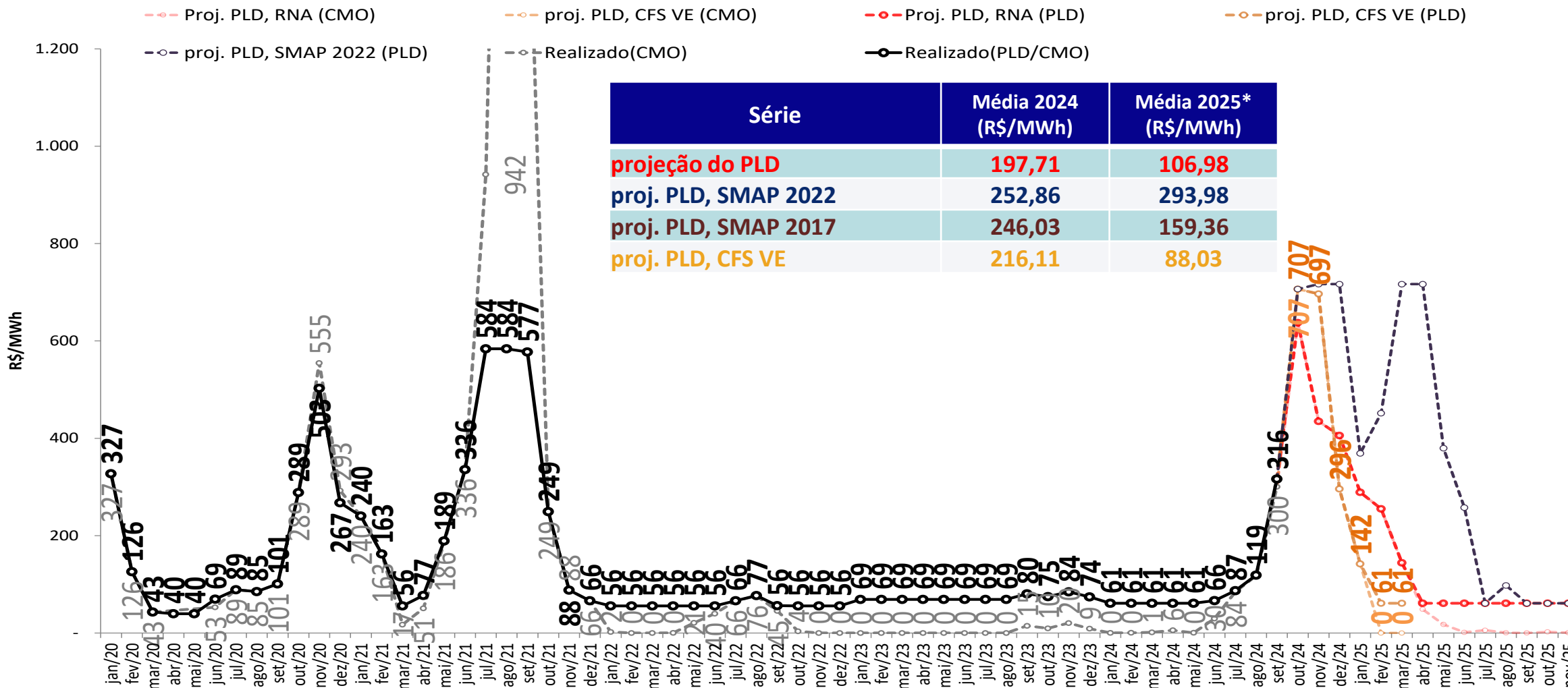
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- 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 novembro de 2025

projeção do PLD – Norte

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



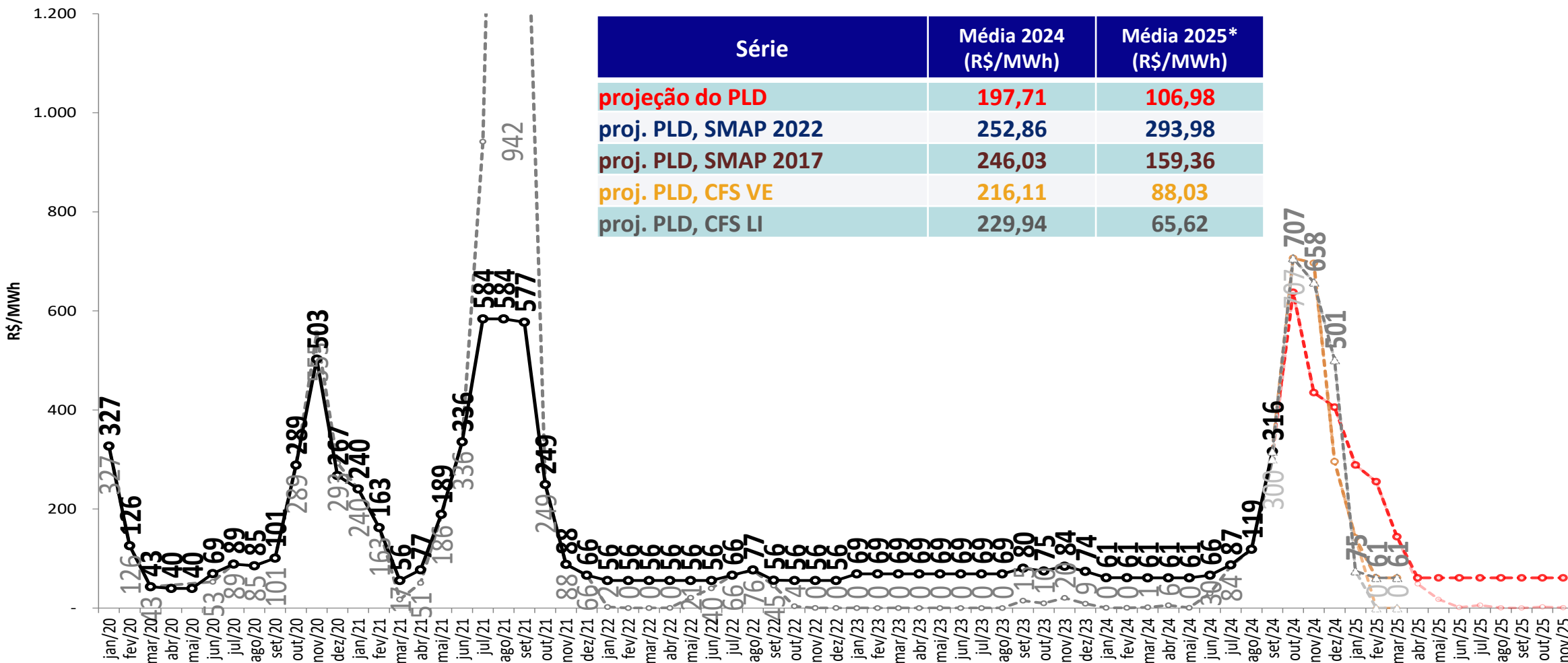
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
 - * Média 2025: Média dos meses de janeiro a novembro de 2025

projeção do PLD – Norte

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



Proj. PLD, RNA (CMO) - Proj. PLD, CFS VE (CMO) - Proj. PLD, RNA (PLD) - Proj. PLD, CFS VE (PLD) - Realizado(PLD/CMO) - Proj. PLD, CFS LI (CMO) - Proj. PLD, CFS LI (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 novembro de 2025

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	638	435	406	289	259	145	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2022	707	717	717	591	606	717	717	380	258	61	98	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2017	707	717	635	166	207	239	134	366	265	174	140	61	61	180
proj. PLD, CFS VE	707	697	296	142	65	61								
proj. PLD, CFS LI	707	658	501	297	236	145								

S	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	638	435	406	289	259	145	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2022	707	717	717	591	608	717	717	384	258	61	98	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2017	707	717	635	166	207	239	134	366	265	174	140	61	61	180
proj. PLD, CFS VE	707	697	296	142	65	61								
proj. PLD, CFS LI	707	658	501	297	236	145								

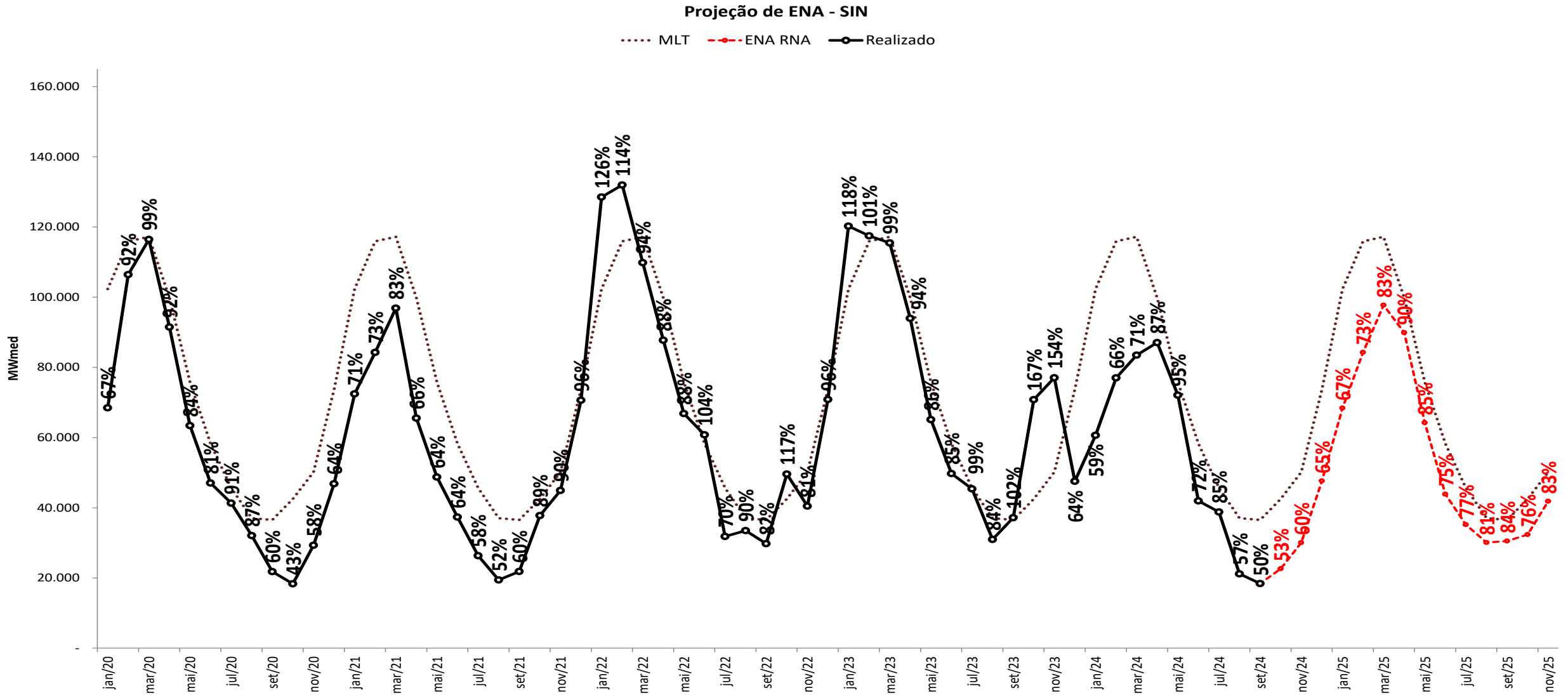
NE	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	638	435	406	289	255	144	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2022	707	717	717	369	452	717	717	380	258	61	98	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2017	707	717	635	166	75	133	132	366	265	174	140	61	61	180
proj. PLD, CFS VE	707	697	296	142	61	61								
proj. PLD, CFS LI	707	658	501	75	61	61								

N	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	638	435	406	289	255	144	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2022	707	717	717	369	452	717	717	380	258	61	98	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2017	707	717	635	166	75	133	132	366	265	174	140	61	61	180
proj. PLD, CFS VE	707	697	296	142	61	61								
proj. PLD, CFS LI	707	658	501	75	61	61								

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

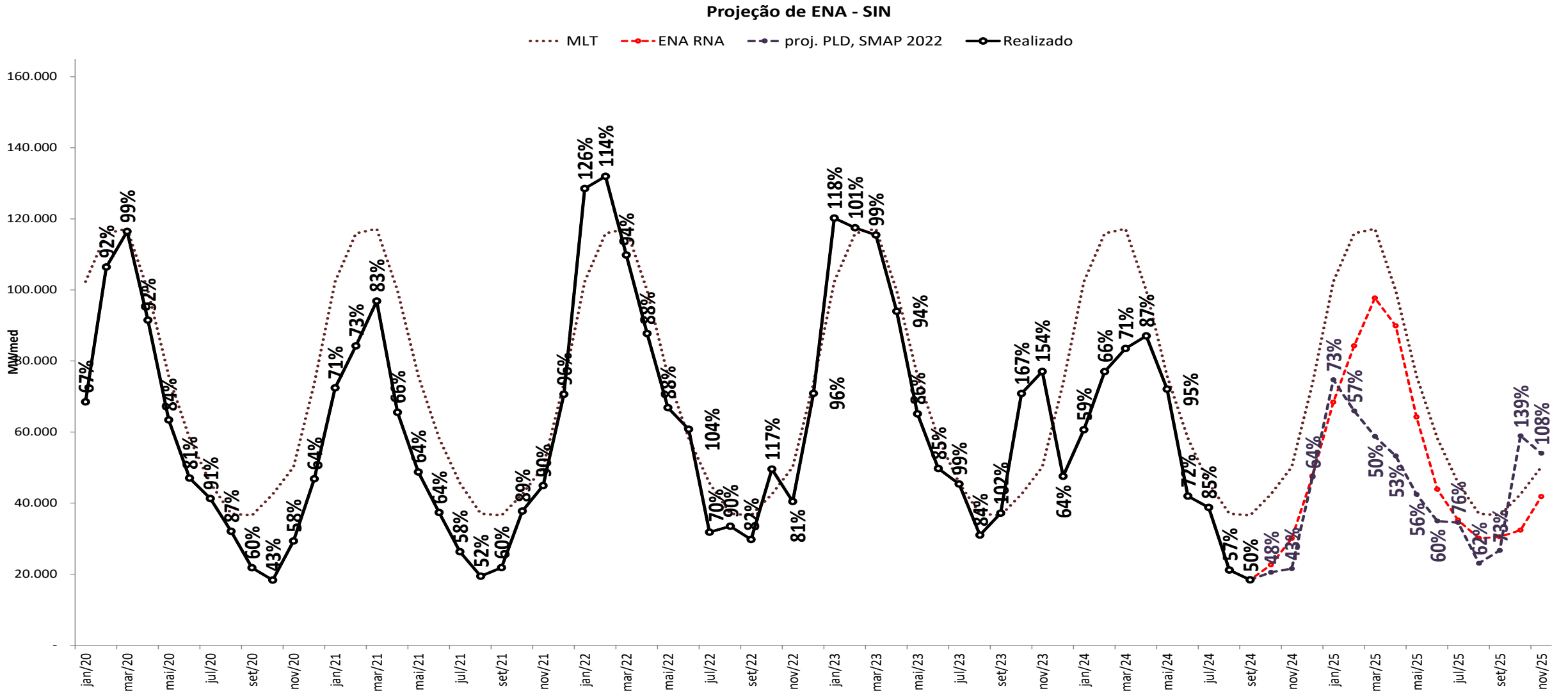
projeção de energia natural afluyente

projeção do PLD



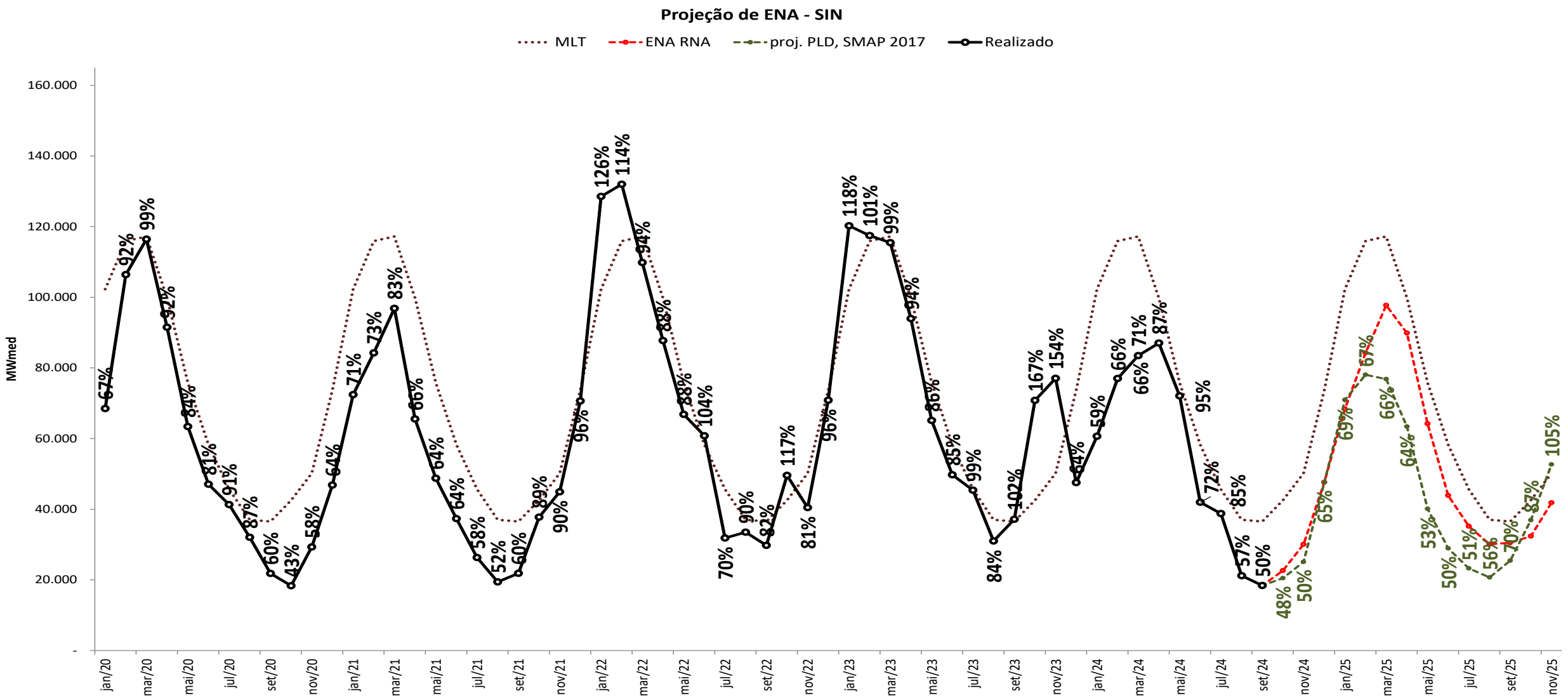
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



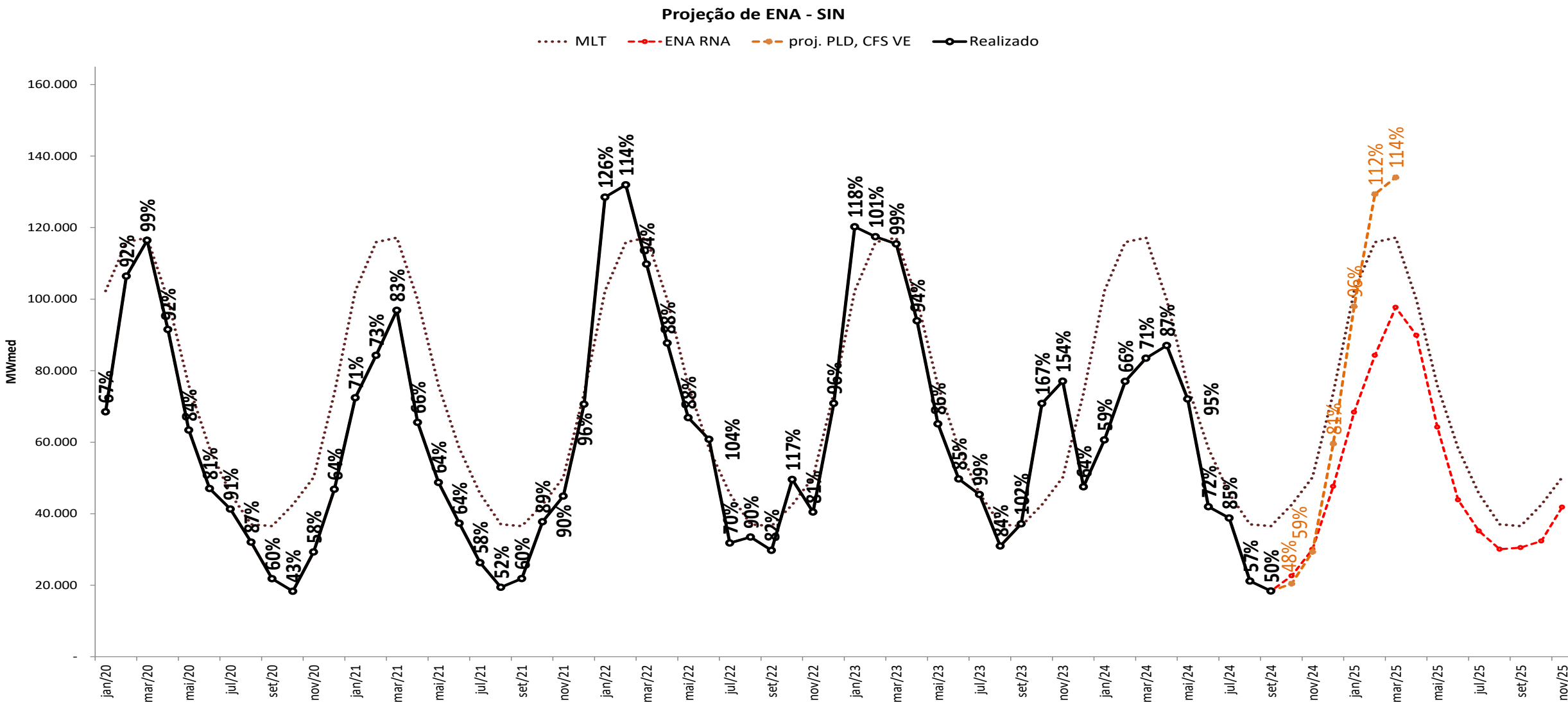
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



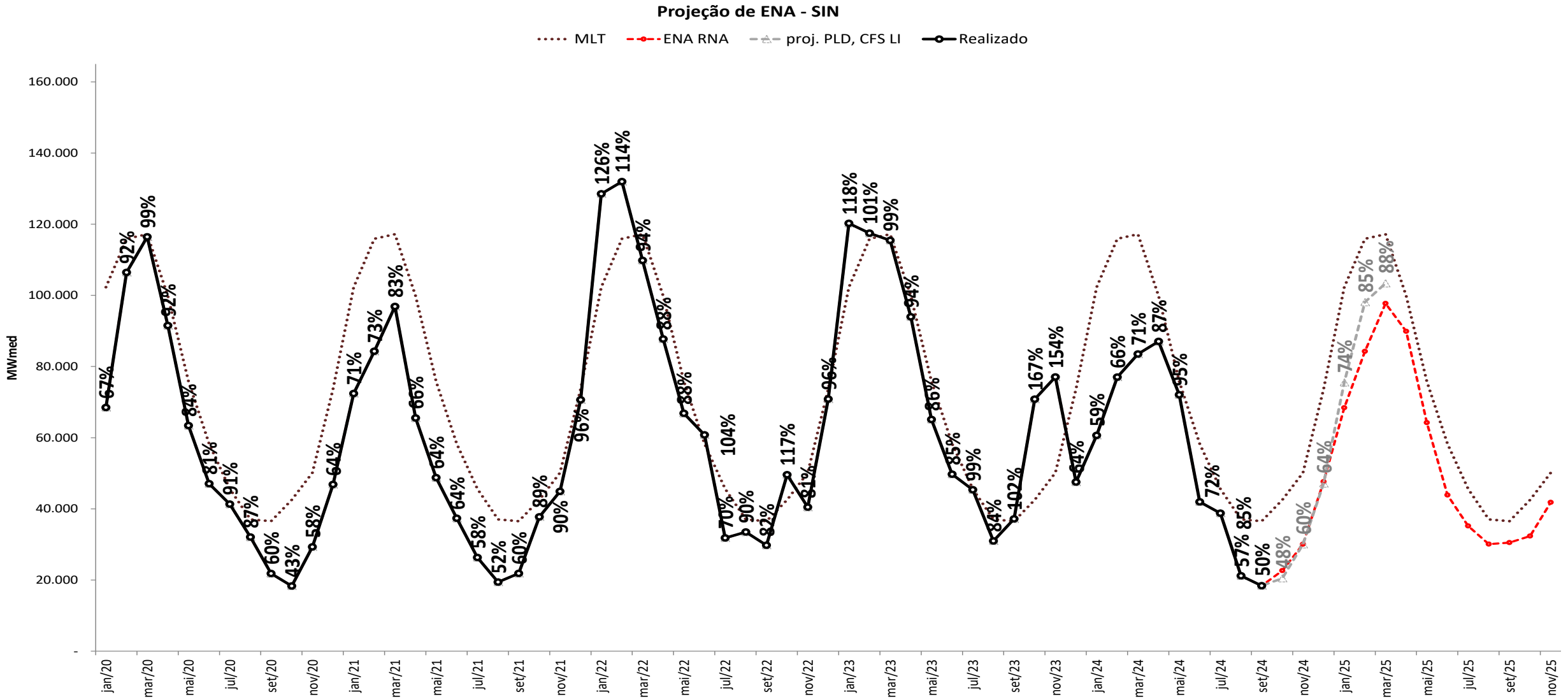
projeção de energia natural afluyente

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



projeção de energia natural afluyente

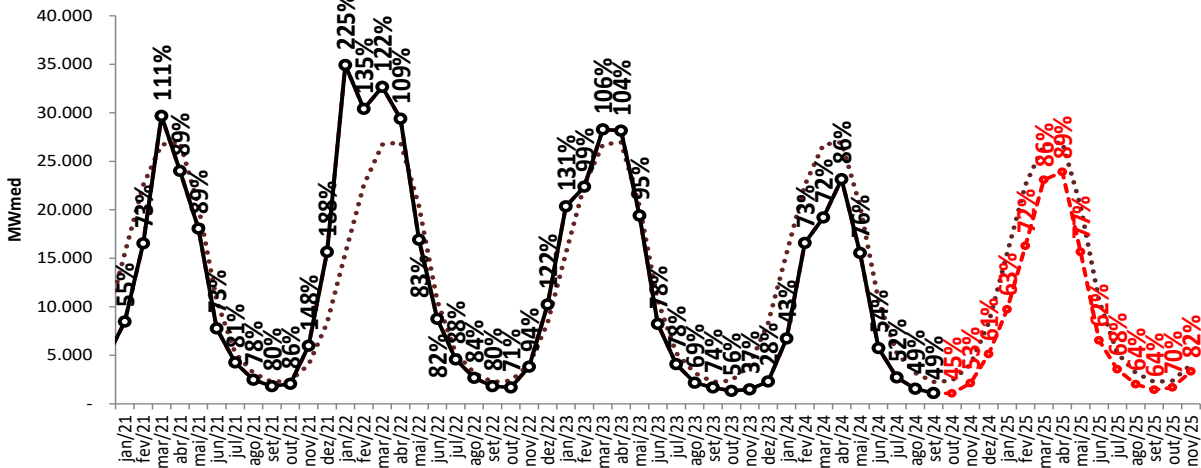
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



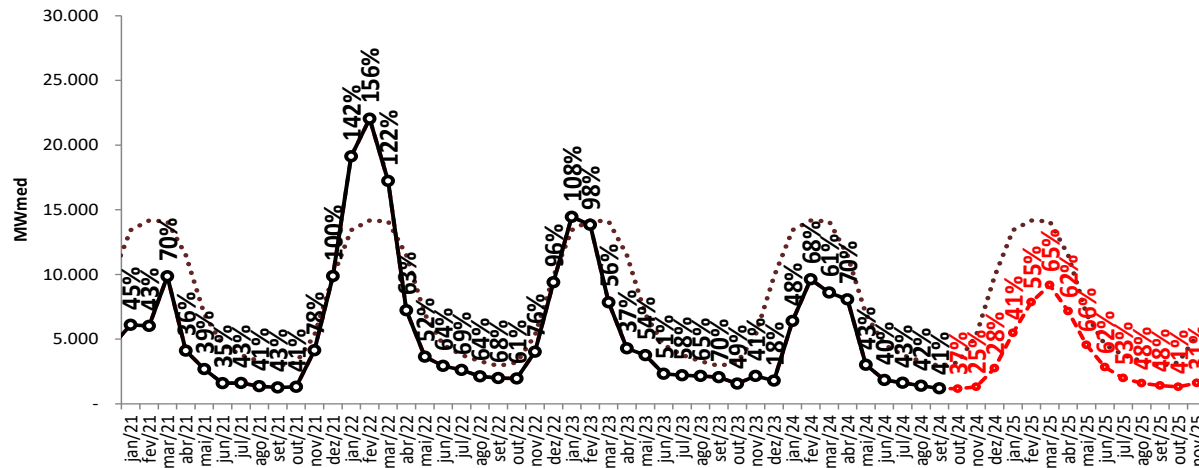
projeção de energia natural afluente

projeção do PLD

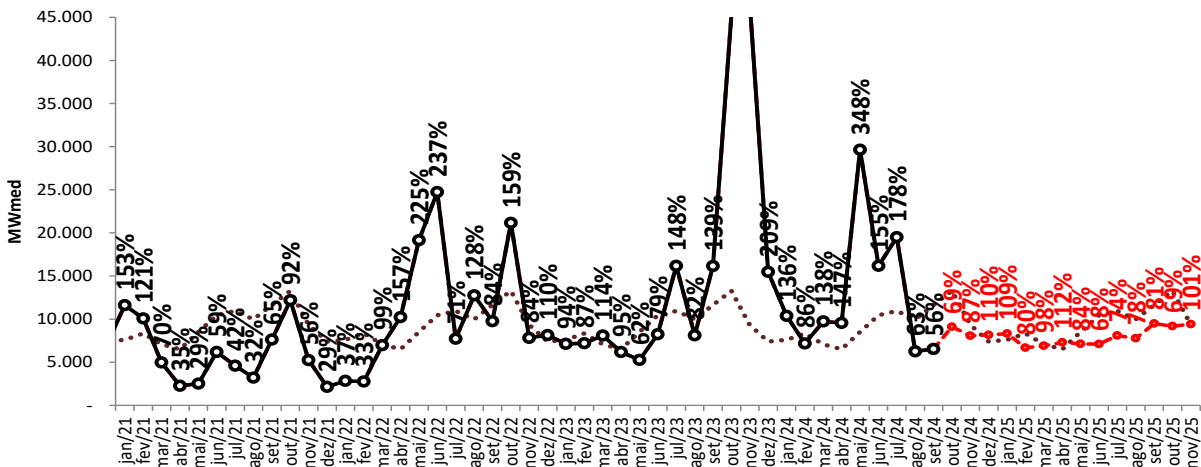
Projeção de ENA - N



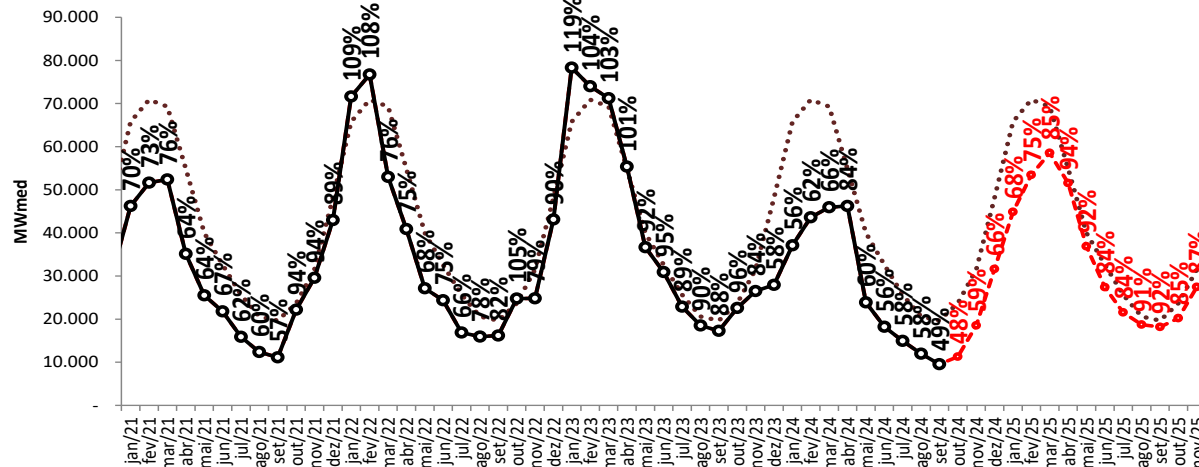
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

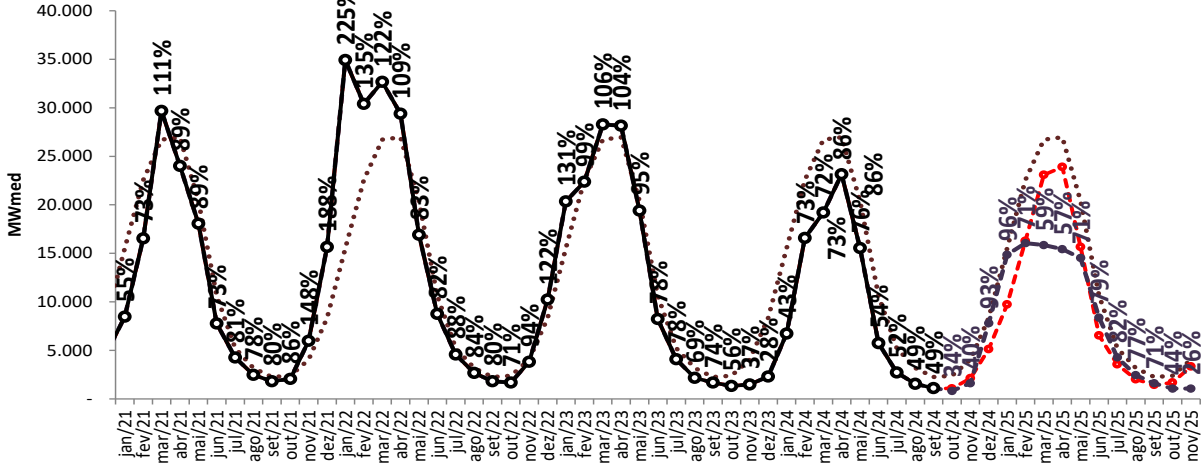
- - - ● - - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

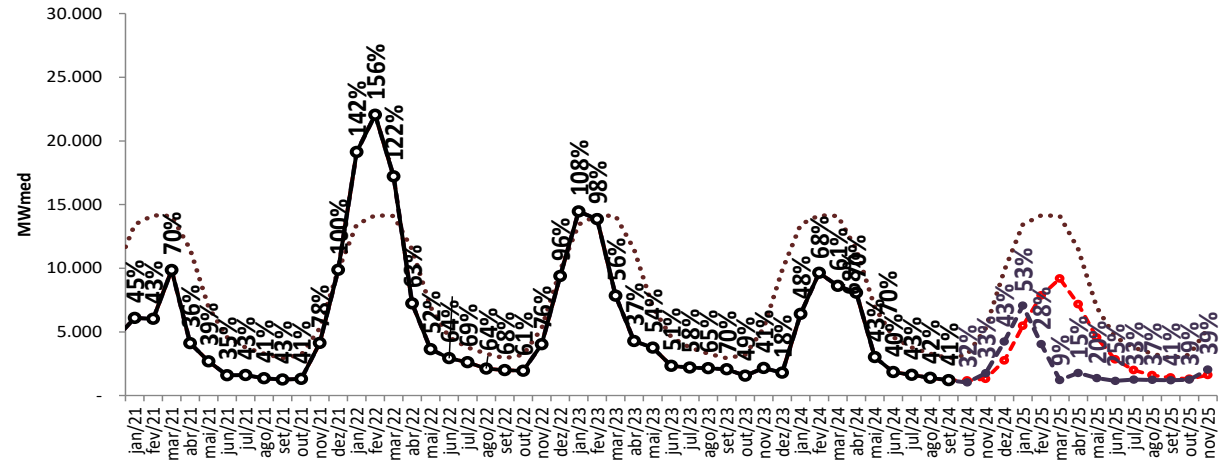
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



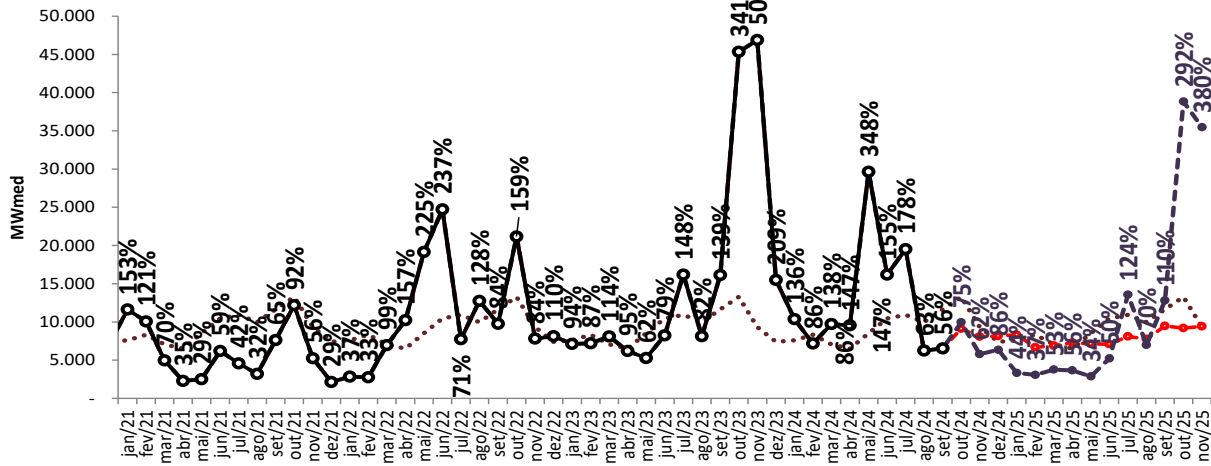
Projeção de ENA - N



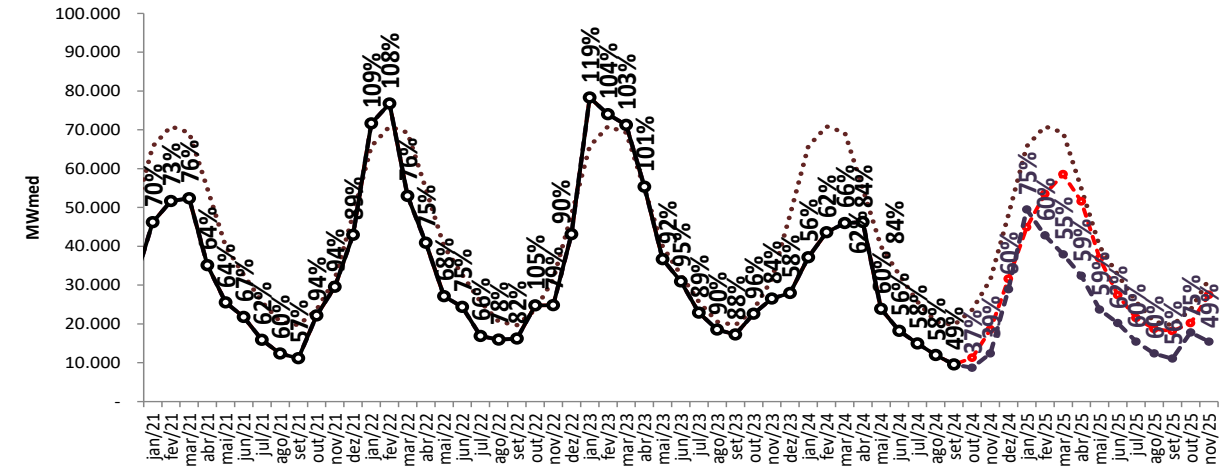
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

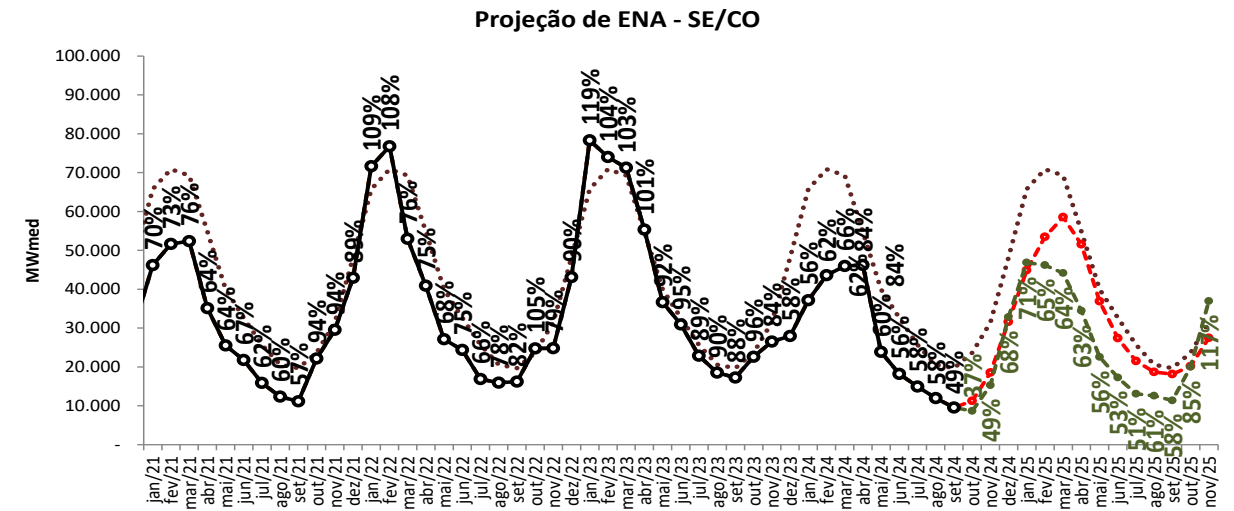
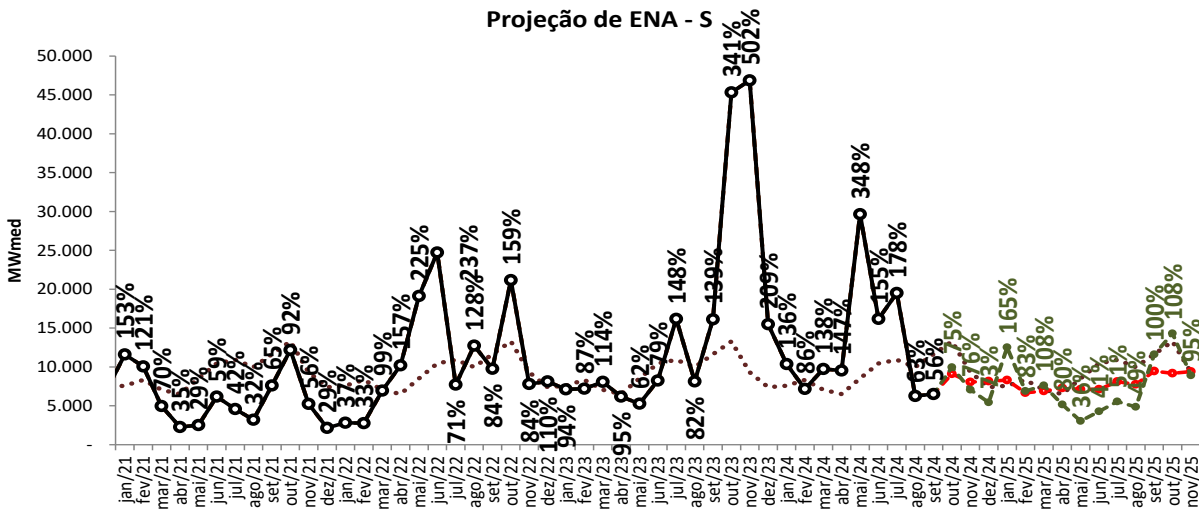
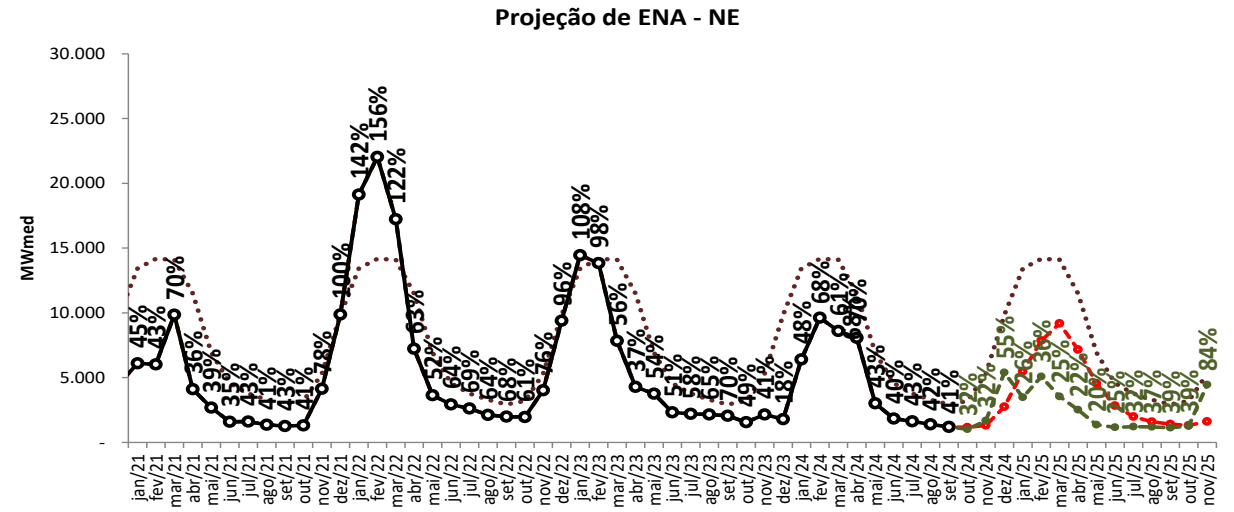
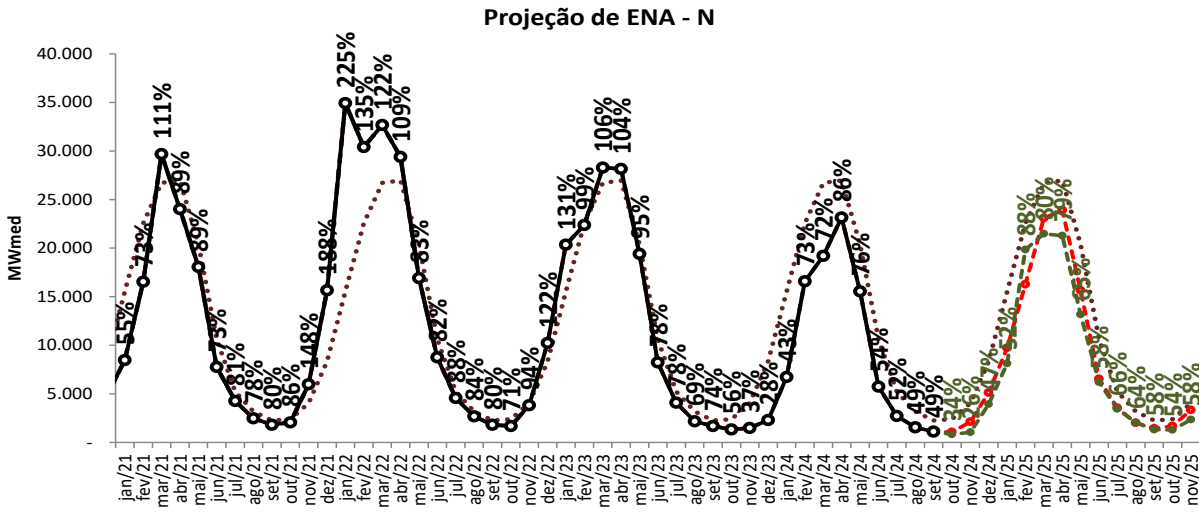
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



..... MLT

○ Realizado

- - ENA RNA

- - proj. PLD, SMAP 2022

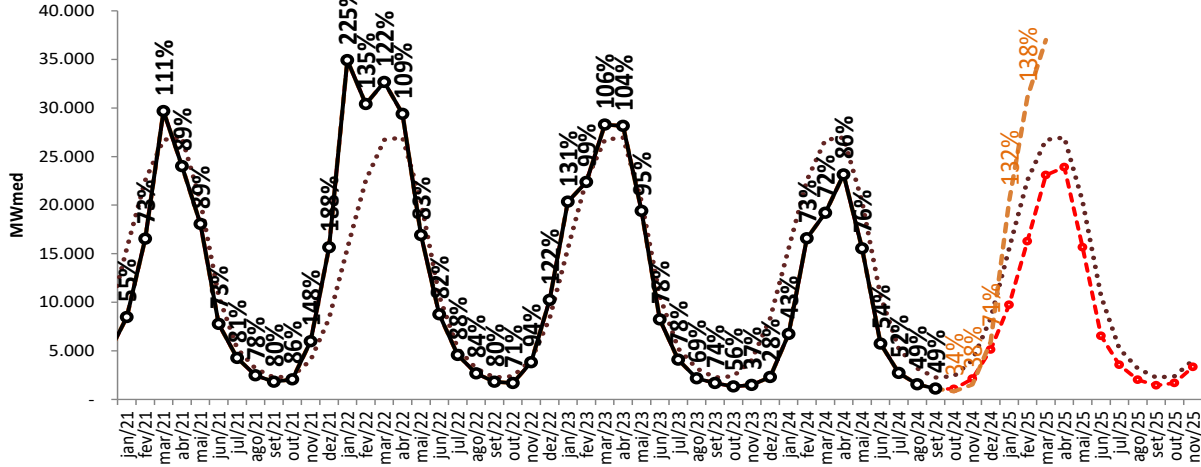
- - proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluente

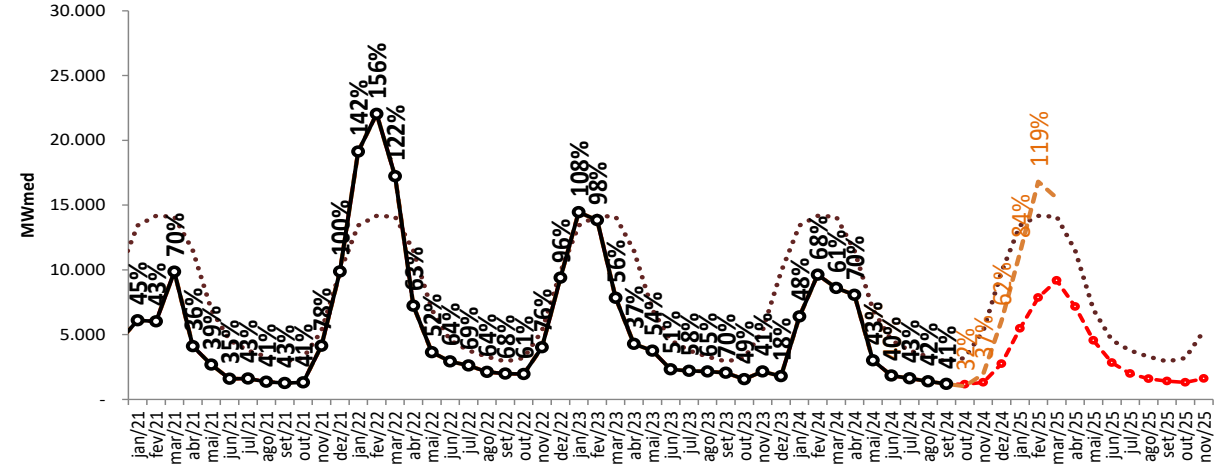
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



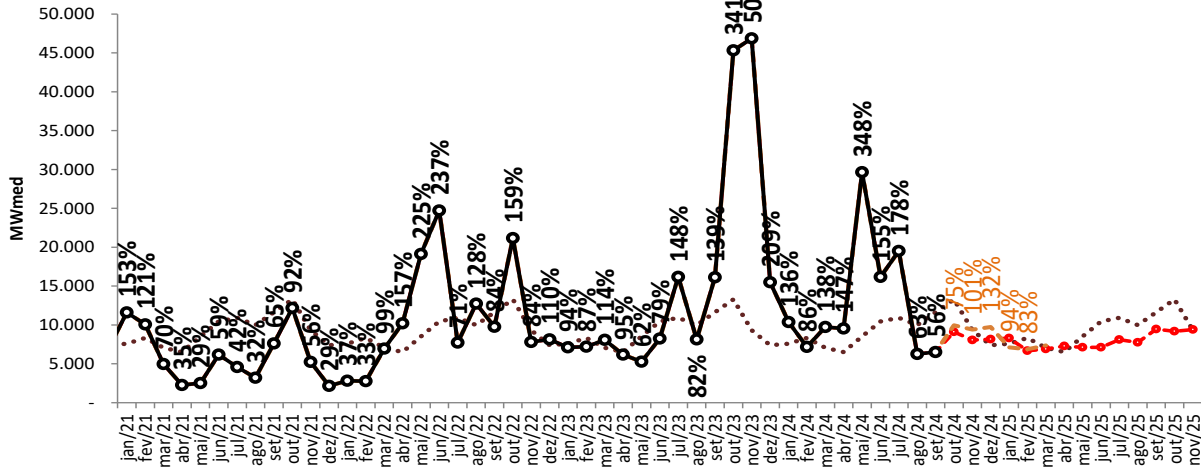
Projeção de ENA - N



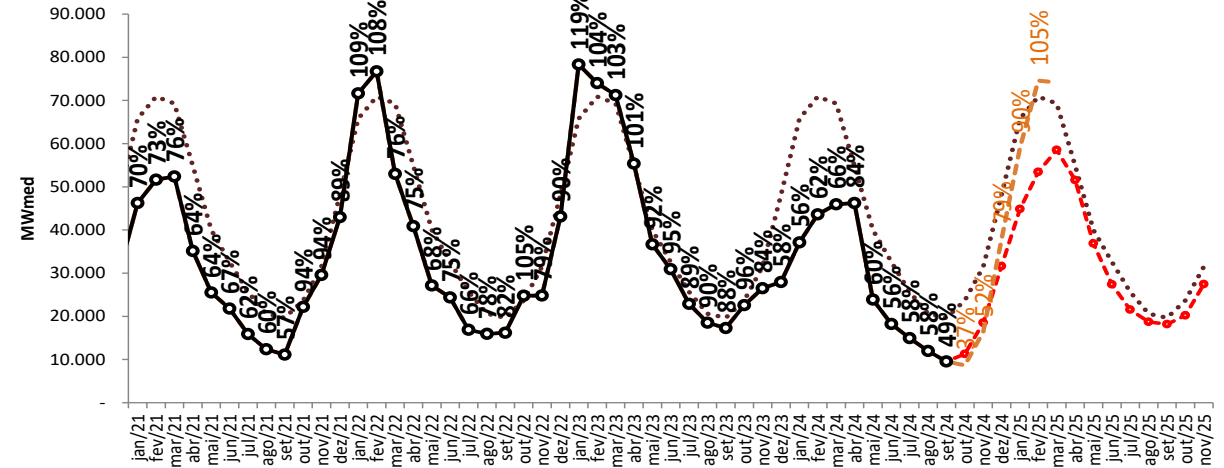
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



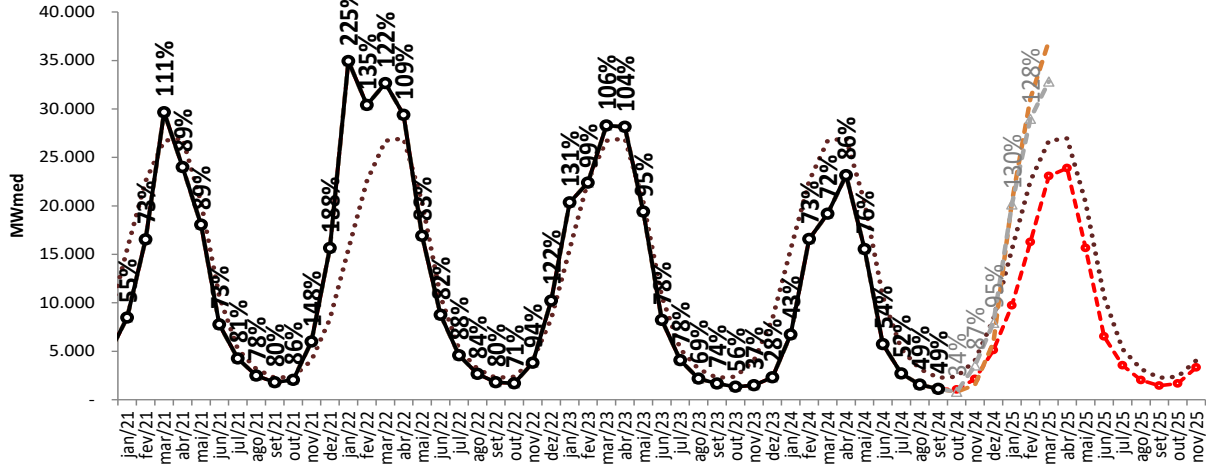
..... MLT
 —○— Realizado
 -●- ENA RNA
 -●- proj. PLD, SMAP 2022
 -●- proj. PLD, CFS VE
 -●- proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluente

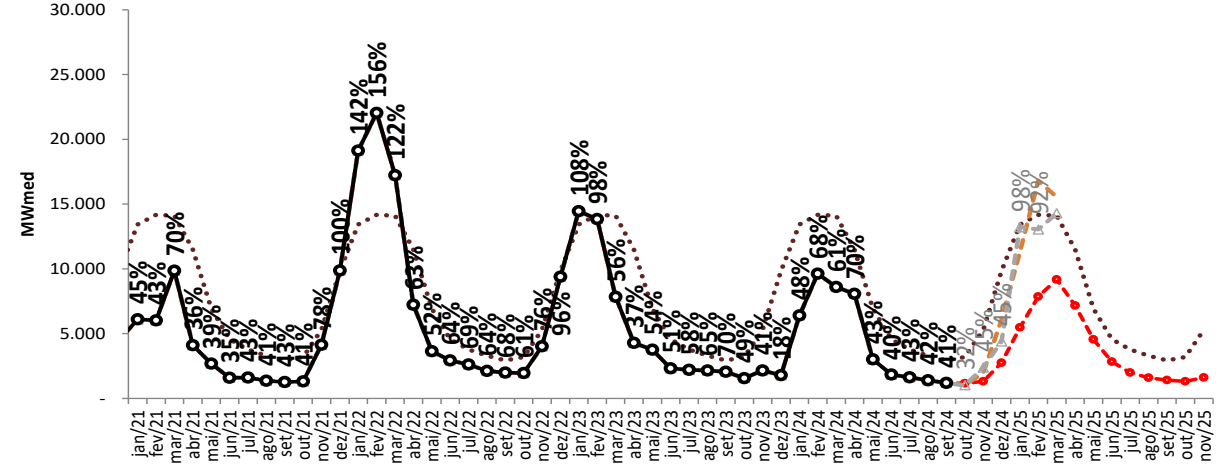
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



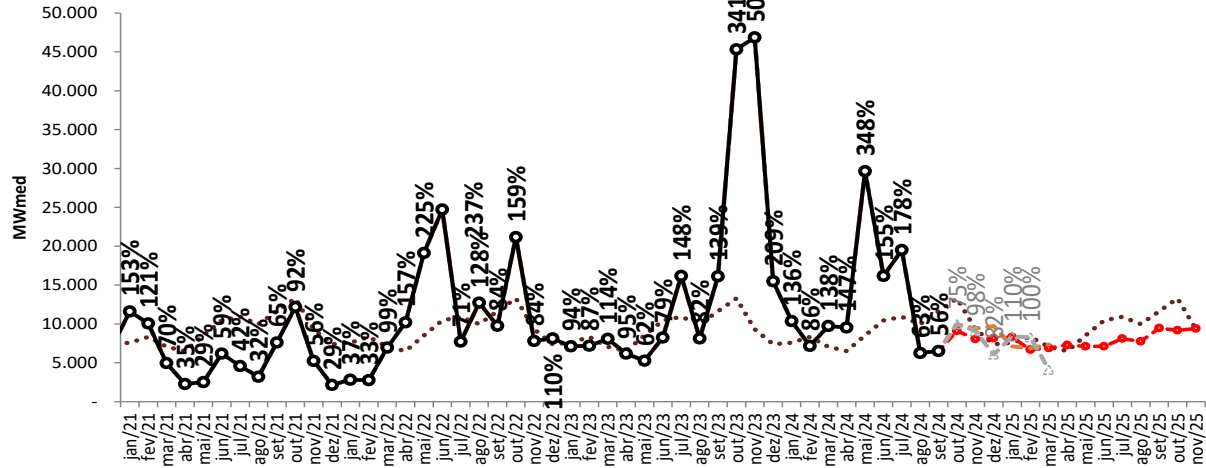
Projeção de ENA - N



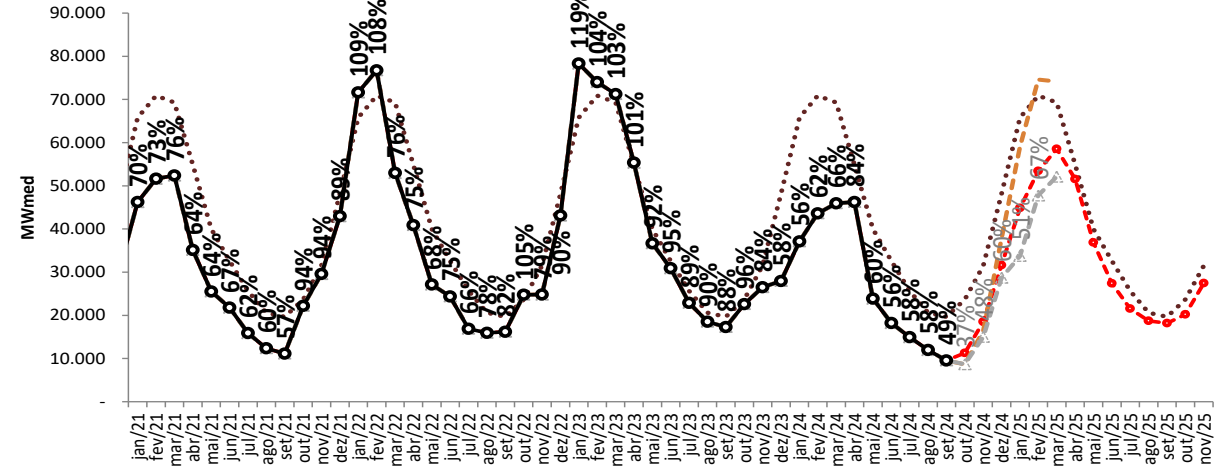
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



MLT

Realizado

ENA RNA

proj. PLD, CFS VE

proj. PLD, CFS LI

resumo da projeção da ENA



REE	ENA PREVISTA (MWmed)													
	out/24	nov/24	dez/24	dez/24	fev/25	mar/25	mar/25	mai/25	jun/25	jun/25	ago/25	set/25	set/25	nov/25
SUDESTE	1.687	1.727	3.177	6.260	8.239	8.344	7.832	5.828	3.811	2.612	2.022	1.652	1.695	3.425
MLT	2.502	3.175	5.115	8.393	10.336	10.520	9.981	7.442	4.685	3.596	2.957	2.502	2.477	5.115
% MLT	67%	54%	62%	75%	80%	79%	78%	78%	81%	73%	68%	66%	68%	67%
MADEIRA	1.372	1.094	1.989	3.475	6.067	8.343	9.590	10.297	8.020	5.214	3.323	2.300	1.668	3.033
MLT	2.390	2.121	3.351	5.476	8.187	10.611	12.199	11.672	8.876	6.101	3.873	2.390	1.794	3.351
% MLT	57%	52%	59%	63%	74%	79%	79%	88%	90%	85%	86%	96%	93%	91%
TPIRES	509	389	817	1.638	2.819	3.324	3.256	2.383	1.467	1.034	724	553	470	1.192
MLT	792	864	1.404	2.379	3.326	3.885	4.082	3.279	2.113	1.386	1.006	792	699	1.404
% MLT	64%	45%	58%	69%	85%	86%	80%	73%	69%	75%	72%	70%	67%	85%
ITAIPU	1.713	1.929	2.578	2.769	2.978	2.948	3.038	3.385	3.317	3.131	2.964	2.888	3.010	2.949
MLT	2.606	3.267	3.054	3.032	3.386	4.002	3.804	3.544	3.470	3.600	3.097	2.606	2.645	3.054
% MLT	66%	59%	84%	91%	88%	74%	80%	96%	96%	87%	96%	111%	114%	97%
PARANA	5.886	5.307	8.912	16.216	23.317	29.091	33.359	27.901	18.824	13.994	11.138	9.706	9.415	14.225
MLT	10.418	11.693	16.214	26.208	36.870	38.075	36.092	26.562	18.512	15.356	12.482	10.418	10.011	16.214
% MLT	56%	45%	55%	62%	63%	76%	92%	105%	102%	91%	89%	93%	94%	88%
PARANAPANEMA	789	840	1.070	1.258	1.445	1.400	1.486	1.743	1.443	1.404	1.359	1.596	1.921	2.645
MLT	1.869	2.532	2.355	2.620	3.655	3.765	3.137	2.352	2.328	2.577	2.267	1.869	2.047	2.355
% MLT	42%	33%	45%	48%	40%	37%	47%	74%	62%	54%	60%	85%	94%	112%

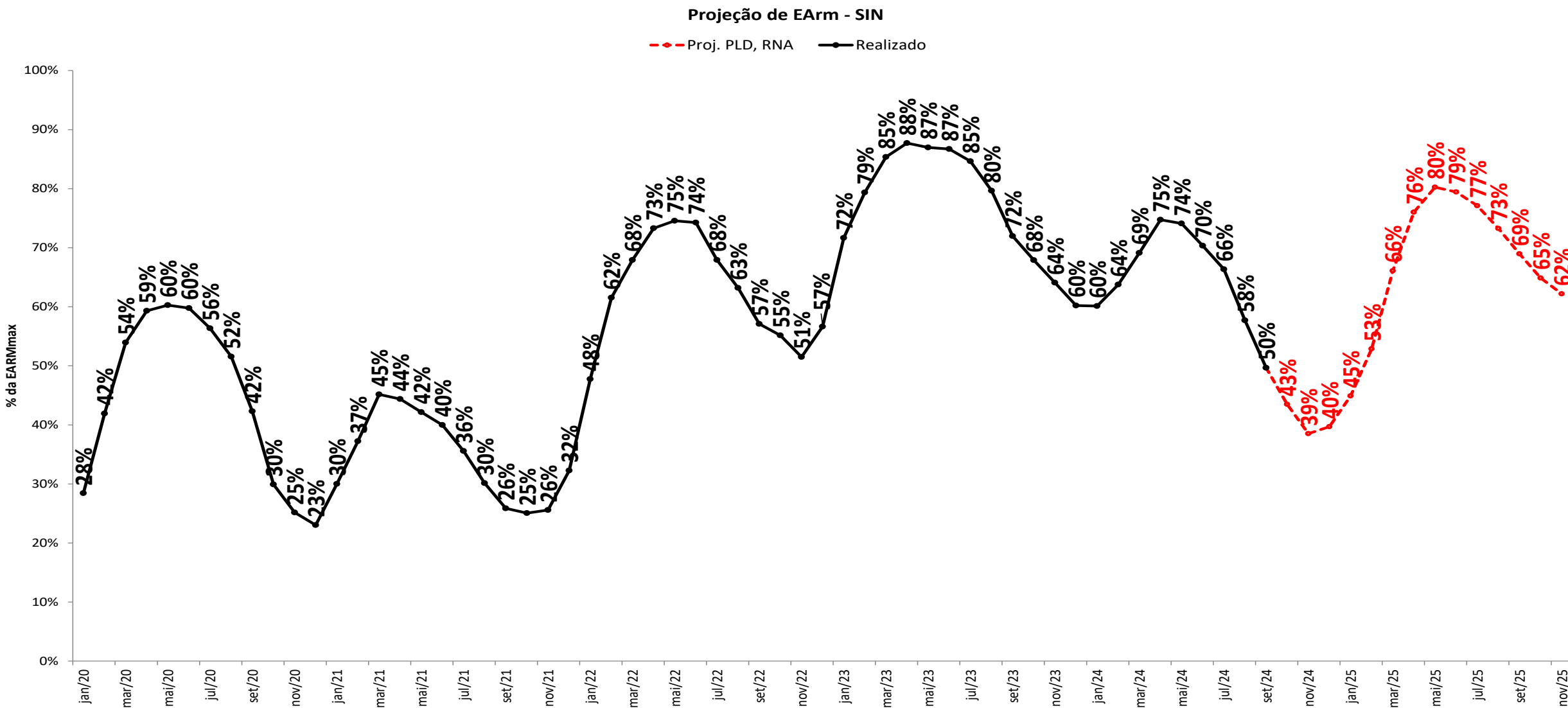
resumo da projeção da ENA



REE	ENA PREVISTA (MWmed)														
	out/24	nov/24	dez/24	dez/24	fev/25	mar/25	mar/25	mai/25	jun/25	jun/25	ago/25	set/25	set/25	nov/25	
SUL	3.476	5.859	4.674	4.814	5.190	3.641	3.902	3.859	3.963	3.921	4.992	4.408	6.364	5.797	
MLT	5.974	7.102	4.649	3.523	3.459	3.950	3.190	3.242	4.448	5.306	6.051	5.974	6.983	4.649	
% MLT	58%	82%	101%	137%	150%	92%	122%	119%	89%	74%	83%	74%	91%	125%	
IGUACU	2.791	3.255	3.395	3.346	3.127	3.047	2.993	3.437	3.171	3.187	3.112	3.358	3.111	3.615	
MLT	4.001	6.177	4.679	3.884	4.141	4.382	3.877	3.263	4.070	5.139	4.883	4.001	4.665	4.679	
% MLT	70%	53%	73%	86%	76%	70%	77%	105%	78%	62%	64%	84%	67%	77%	
NORDESTE	1.393	1.172	1.314	2.746	5.483	7.861	9.185	7.165	4.552	2.839	1.994	1.592	1.410	1.617	
MLT	3.293	3.203	5.290	9.837	13.431	14.165	14.113	11.492	6.940	4.578	3.775	3.293	2.940	5.290	
% MLT	42%	37%	25%	28%	41%	55%	65%	62%	66%	62%	53%	48%	48%	31%	
NORTE	993	816	1.701	3.442	5.580	8.689	12.155	10.381	5.651	2.376	1.503	963	893	2.123	
MLT	1.830	1.694	2.863	5.579	9.417	12.746	14.899	14.563	9.263	4.400	2.583	1.830	1.473	2.863	
% MLT	54%	48%	59%	62%	59%	68%	82%	71%	61%	54%	58%	53%	61%	74%	
BMONTE	132	94	282	1.422	3.621	6.690	9.648	12.030	8.497	2.707	1.071	450	200	1.010	
MLT	667	426	976	2.507	5.605	8.972	10.635	10.879	9.394	4.783	1.619	667	375	976	
% MLT	20%	22%	29%	57%	65%	75%	91%	111%	90%	57%	66%	67%	53%	103%	
MANAUS	437	152	149	260	537	892	1.282	1.484	1.504	1.457	980	614	354	202	
MLT	684	266	211	266	496	845	1.188	1.525	1.708	1.449	1.033	684	421	211	
% MLT	64%	57%	71%	98%	108%	105%	108%	97%	88%	101%	95%	90%	84%	96%	

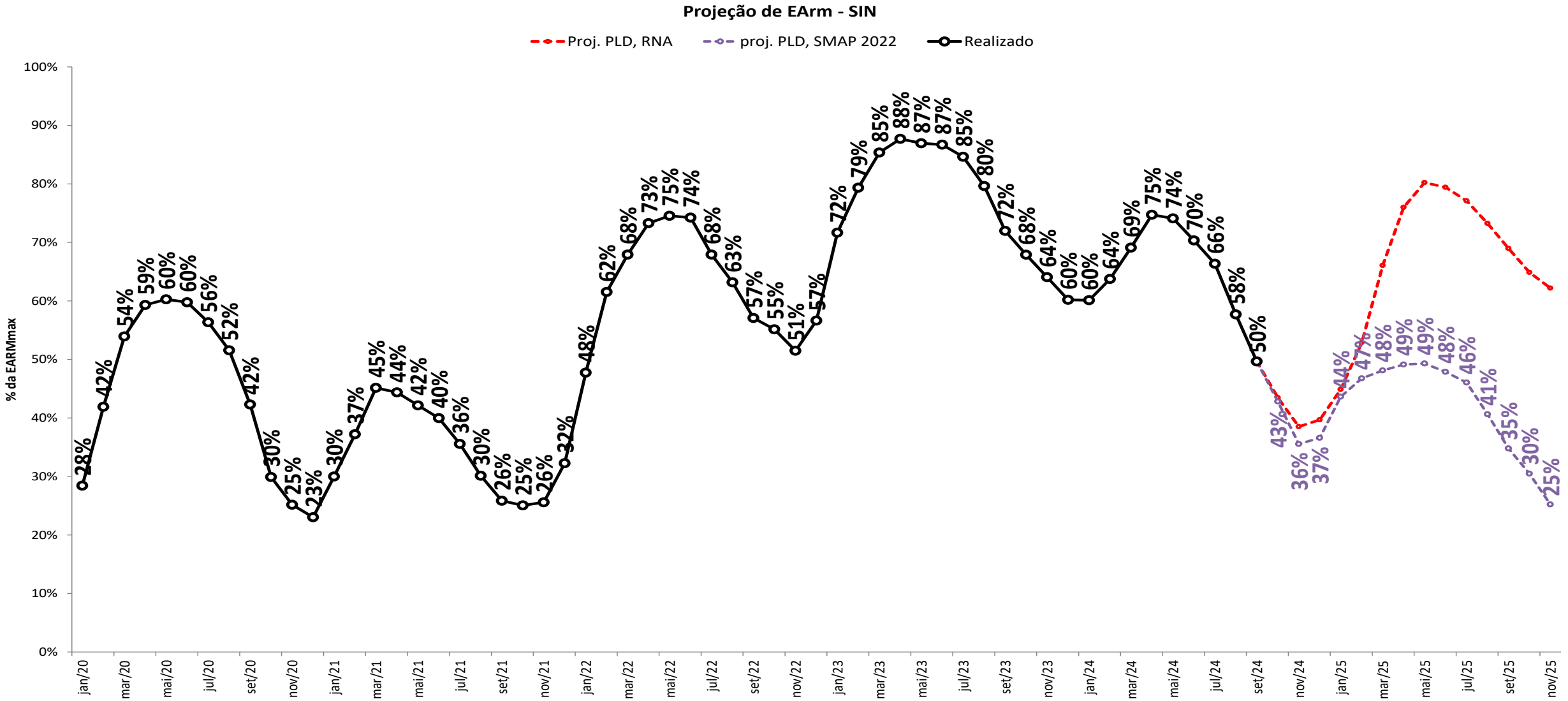
projeção de energia armazenada

projeção do PLD



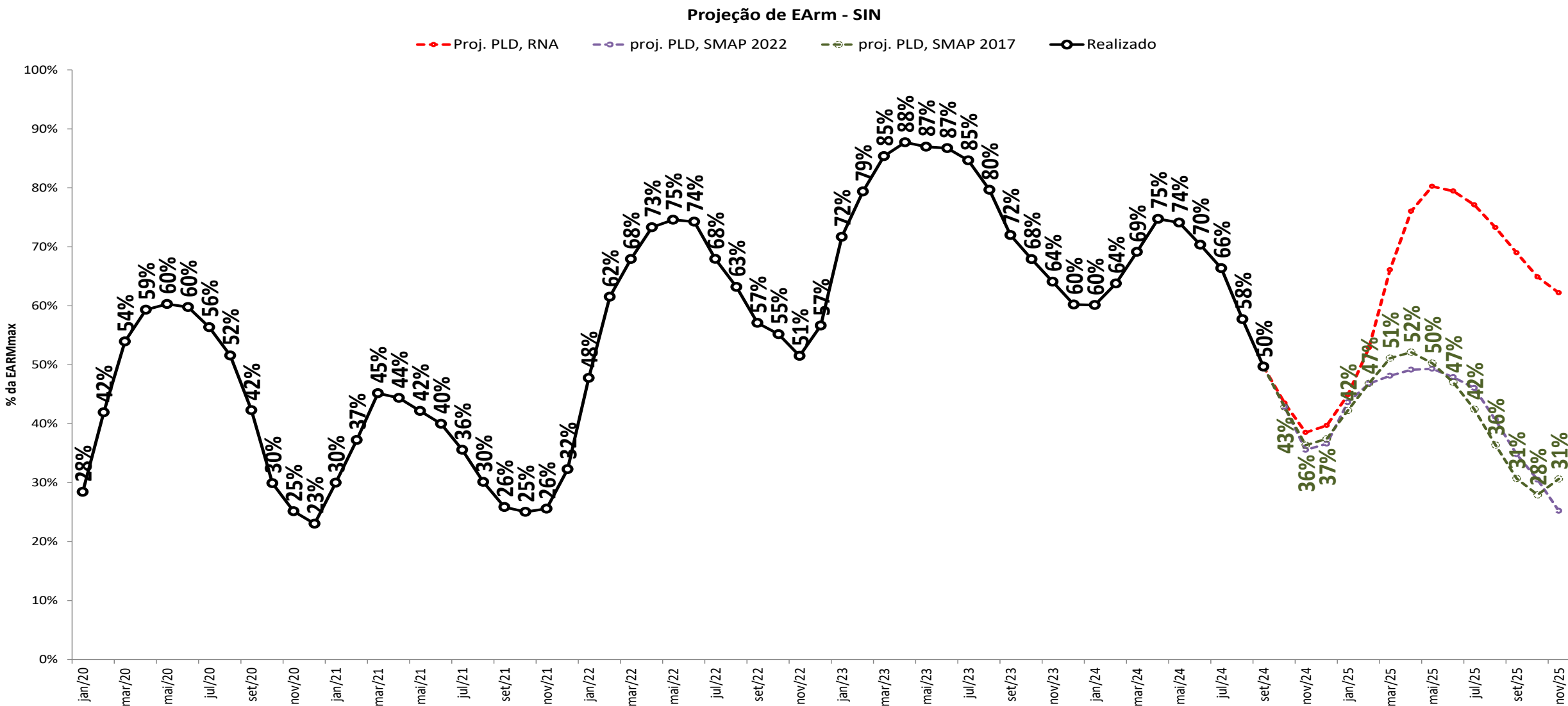
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



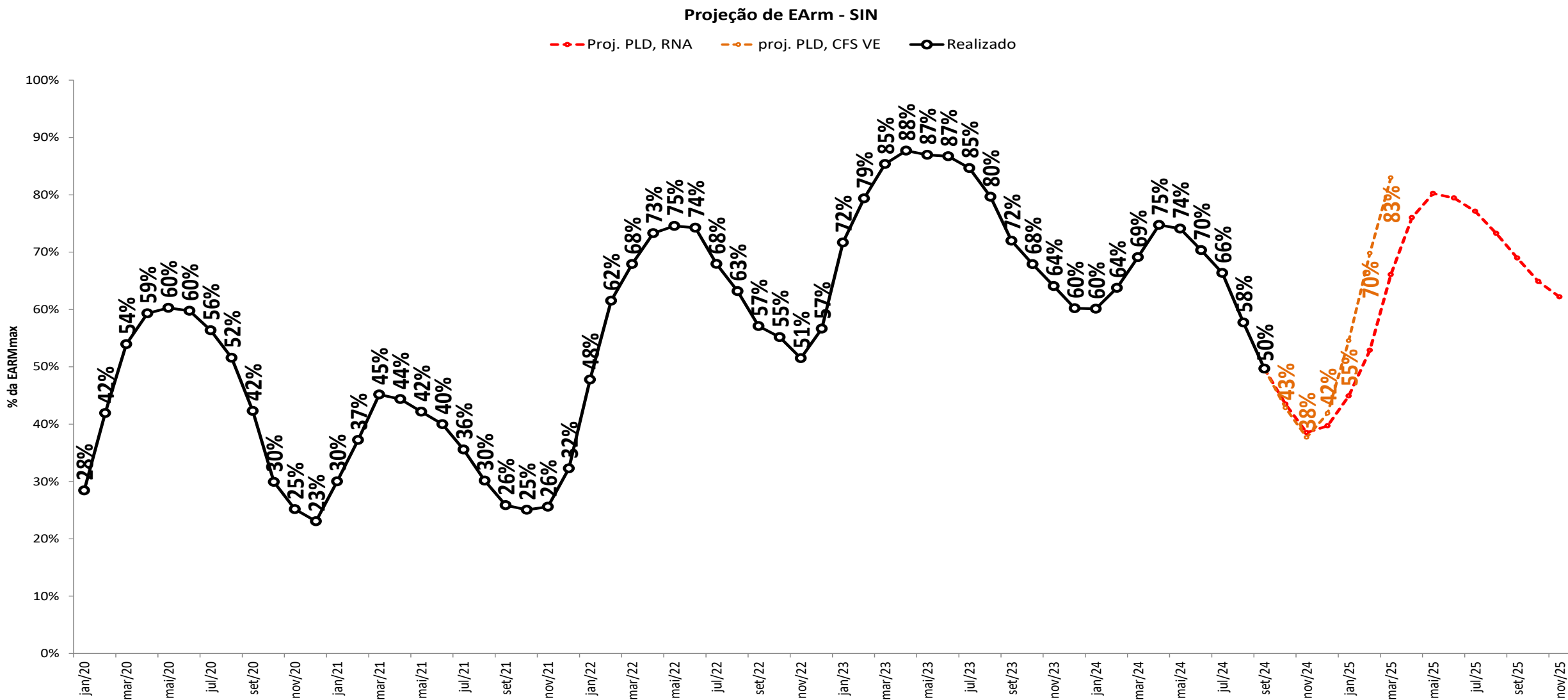
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



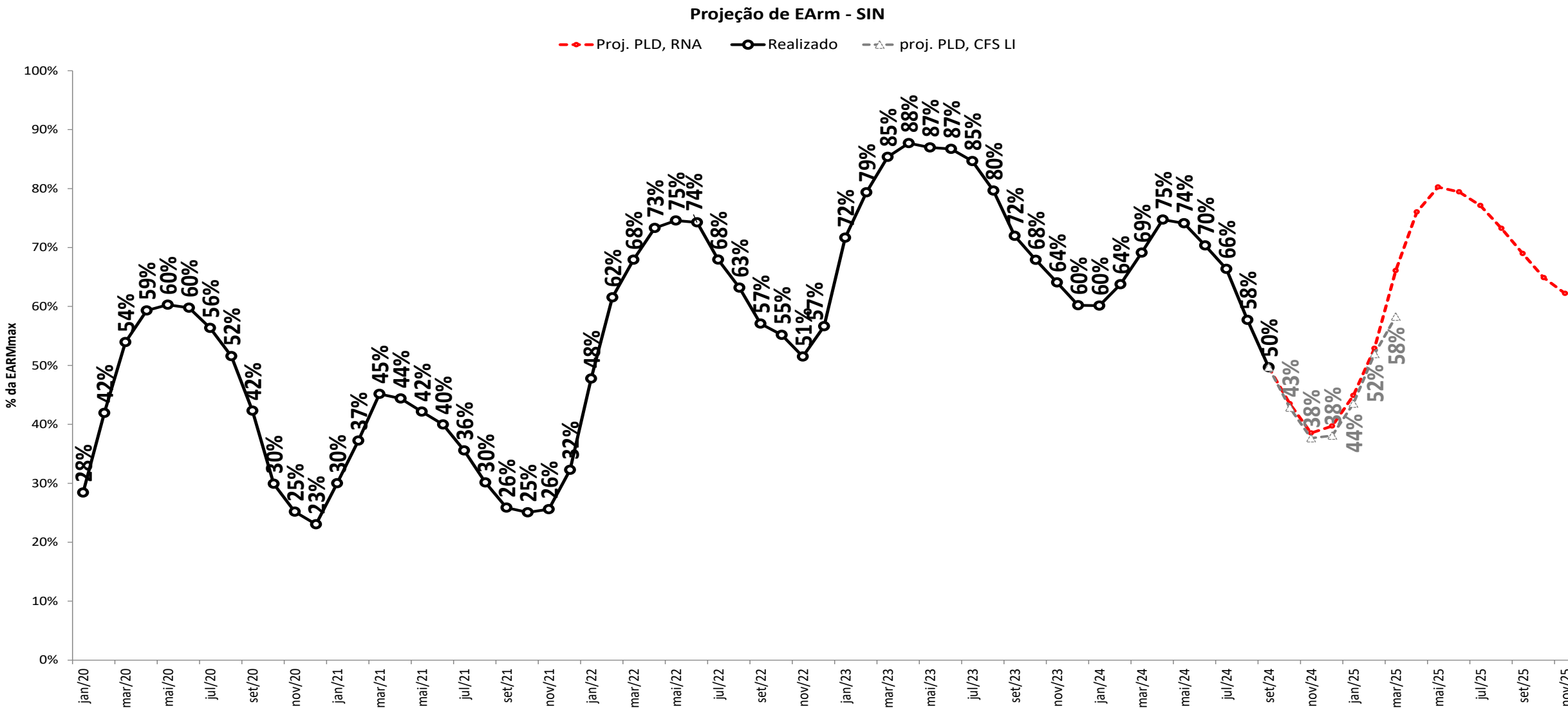
projeção de energia armazenada

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



projeção de energia armazenada

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

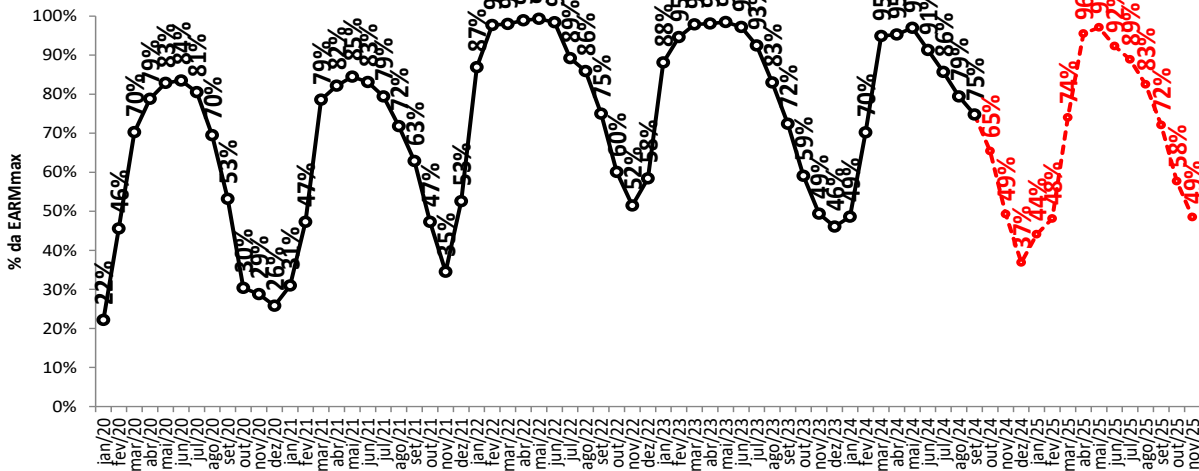


projeção de energia armazenada

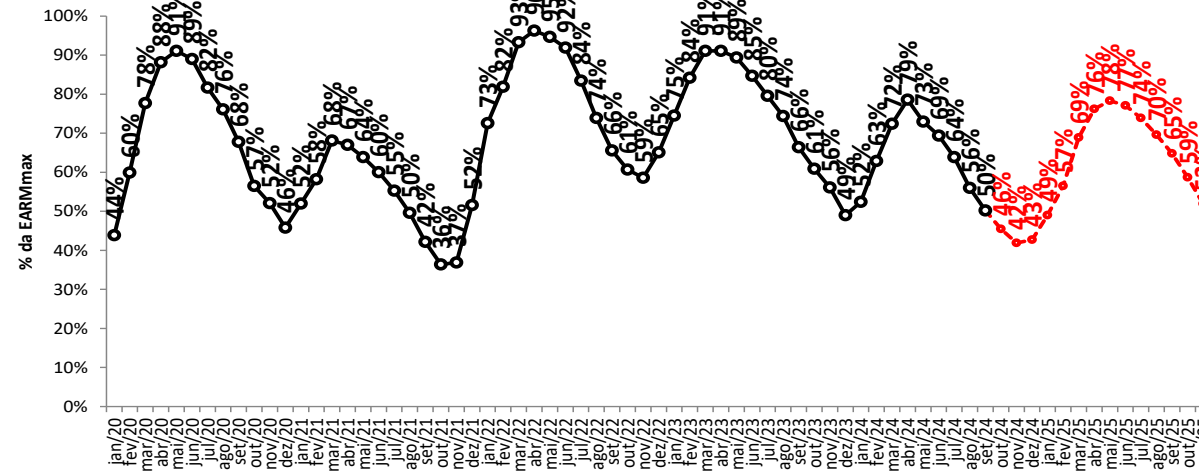
projeção do PLD



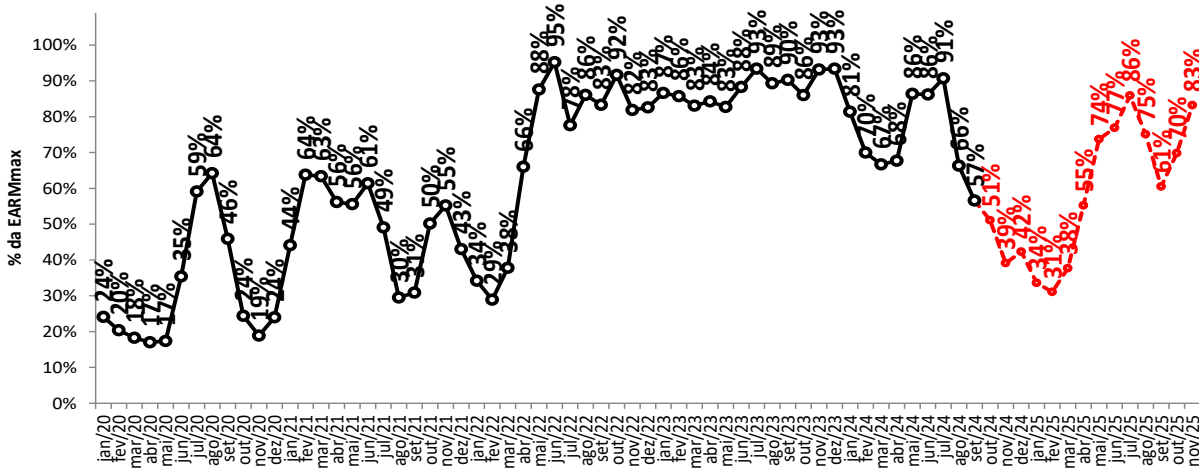
Projeção de EArm - N



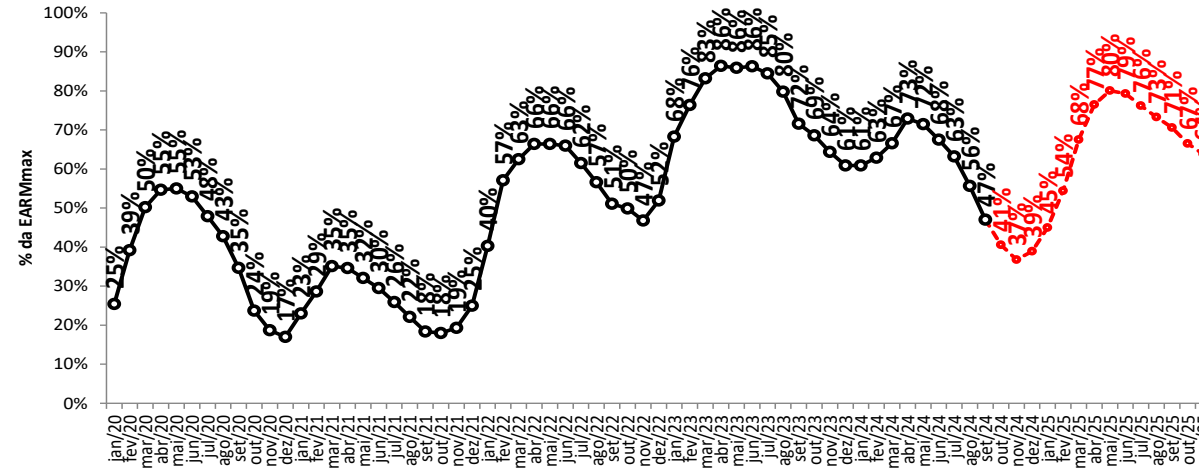
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



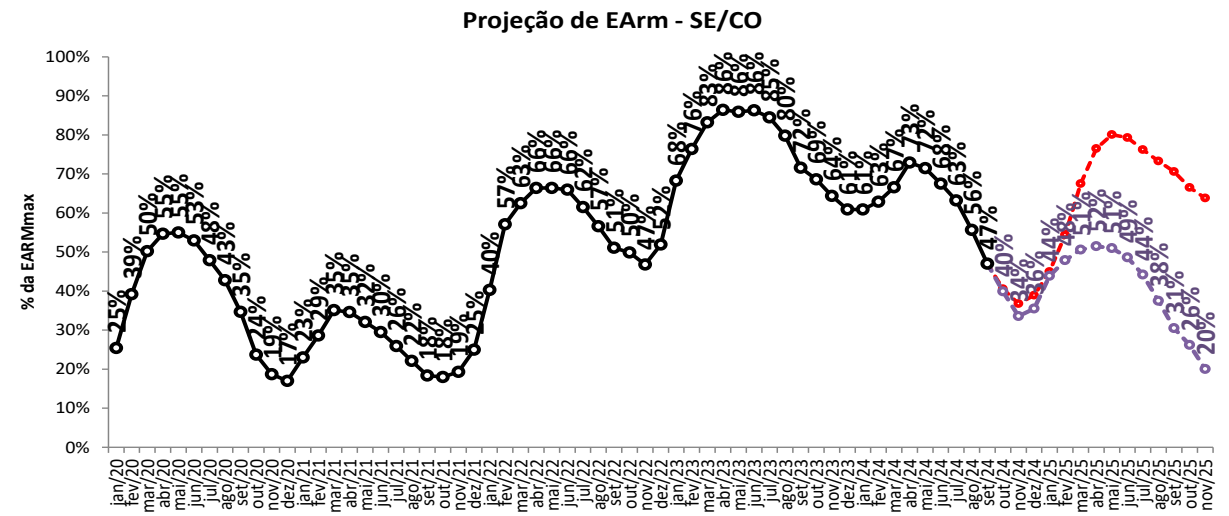
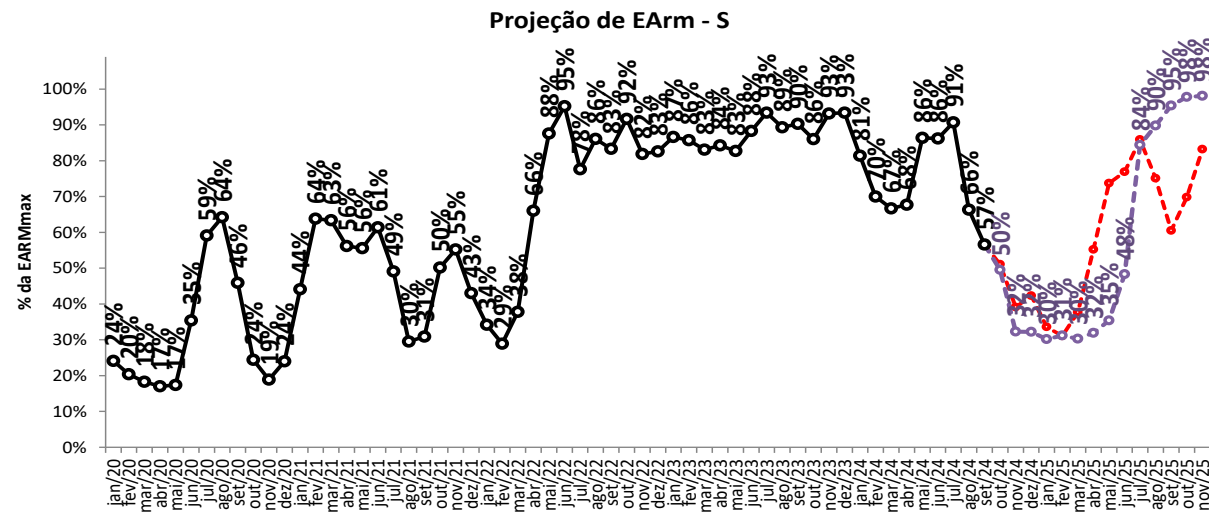
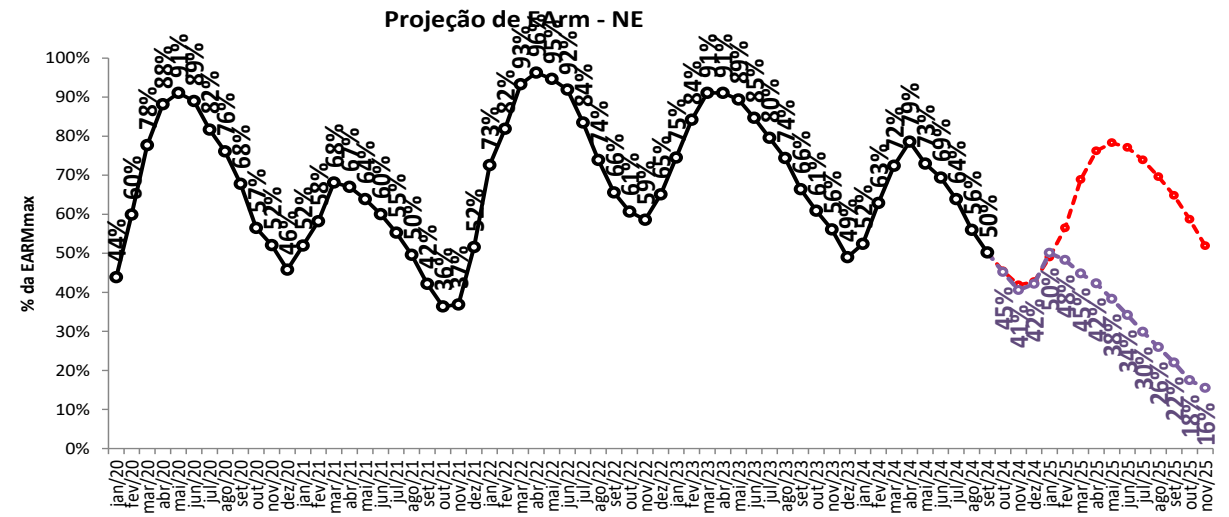
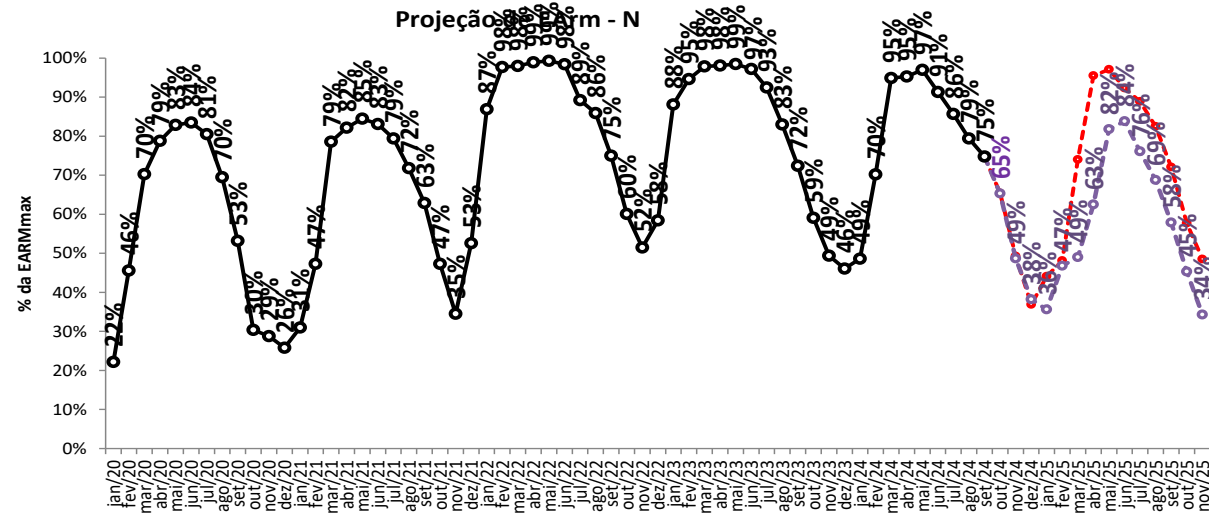
Projeção de EArm - SE/CO



○ Proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023

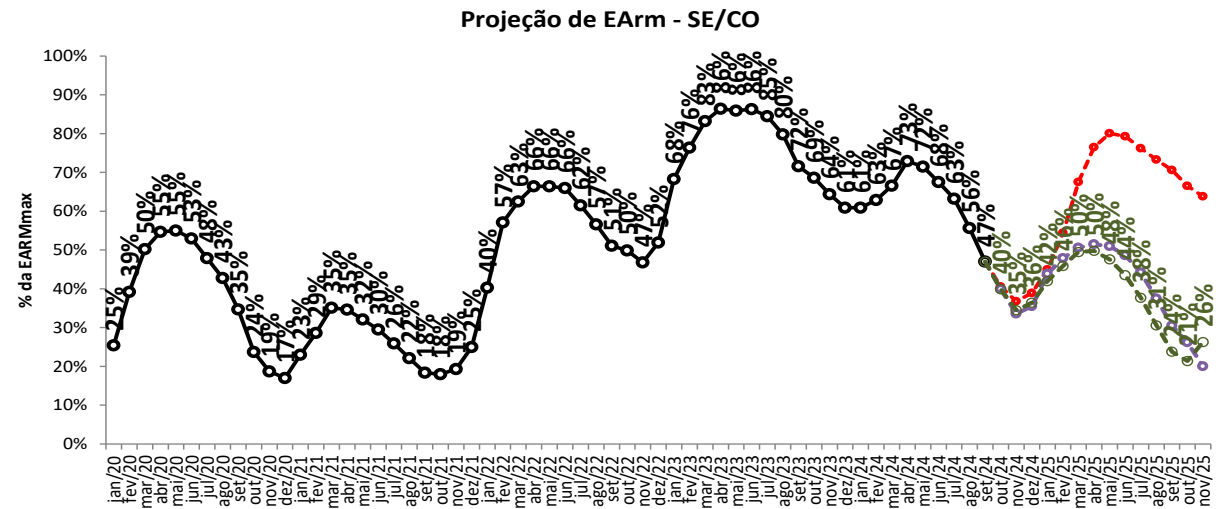
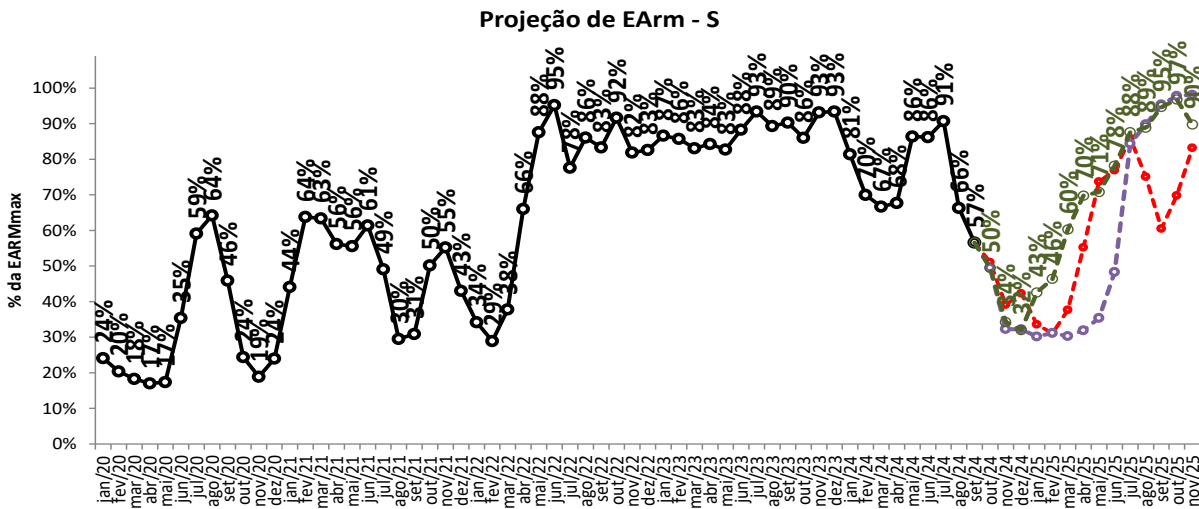
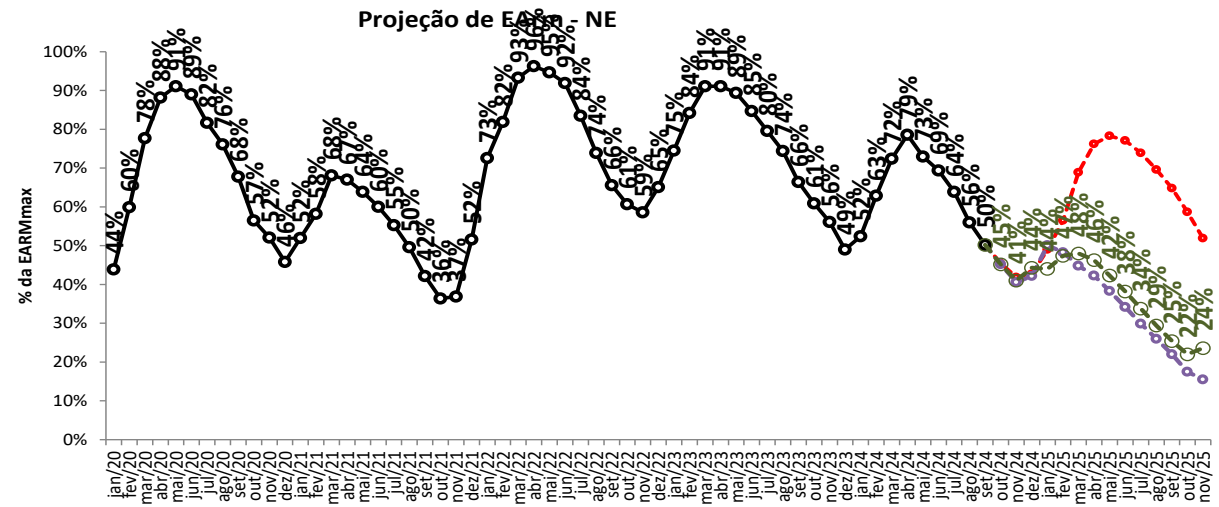
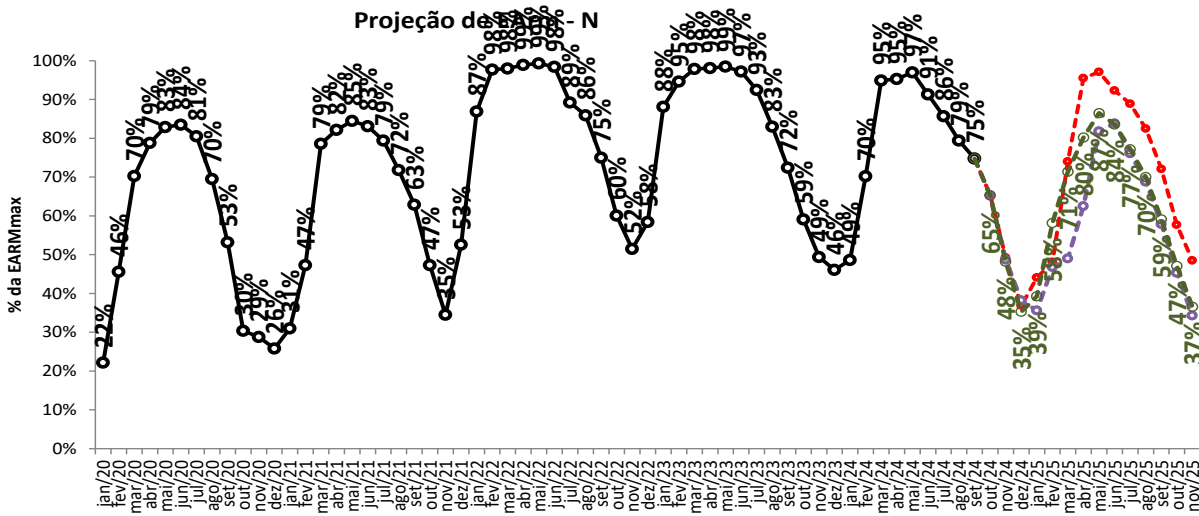


Proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



Proj. PLD, RNA

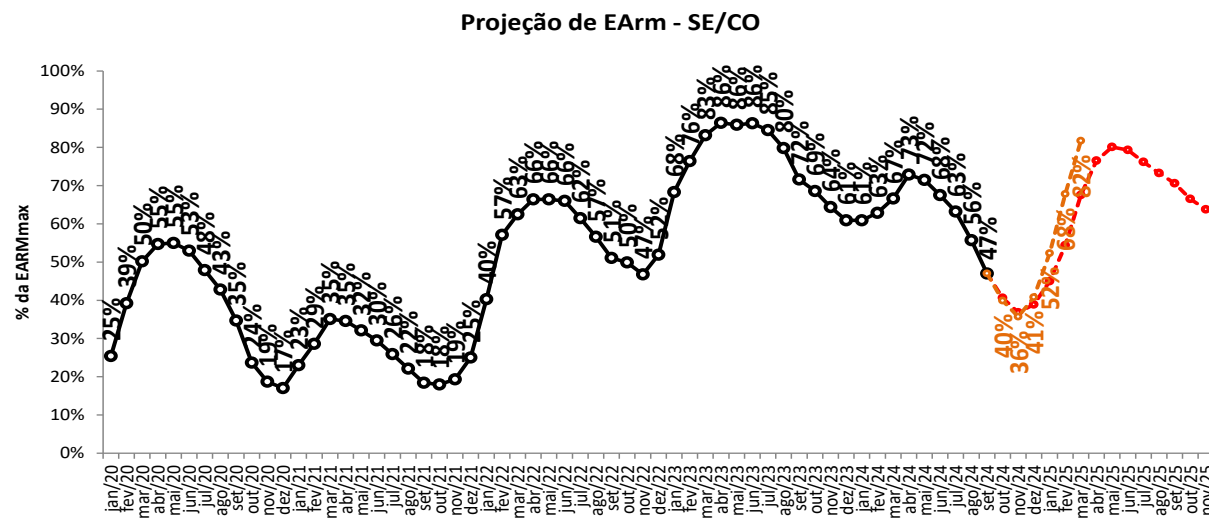
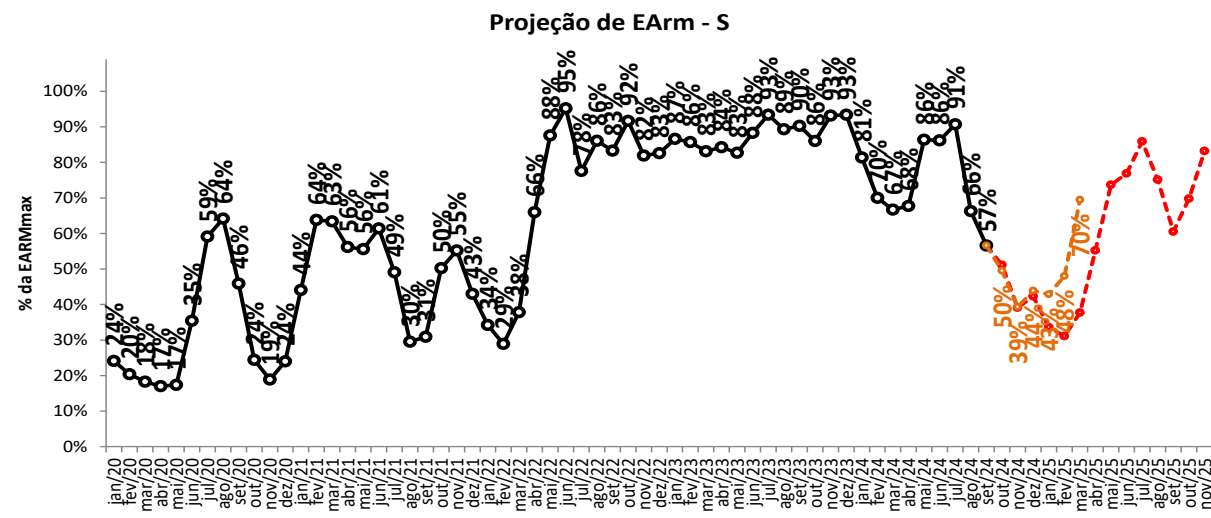
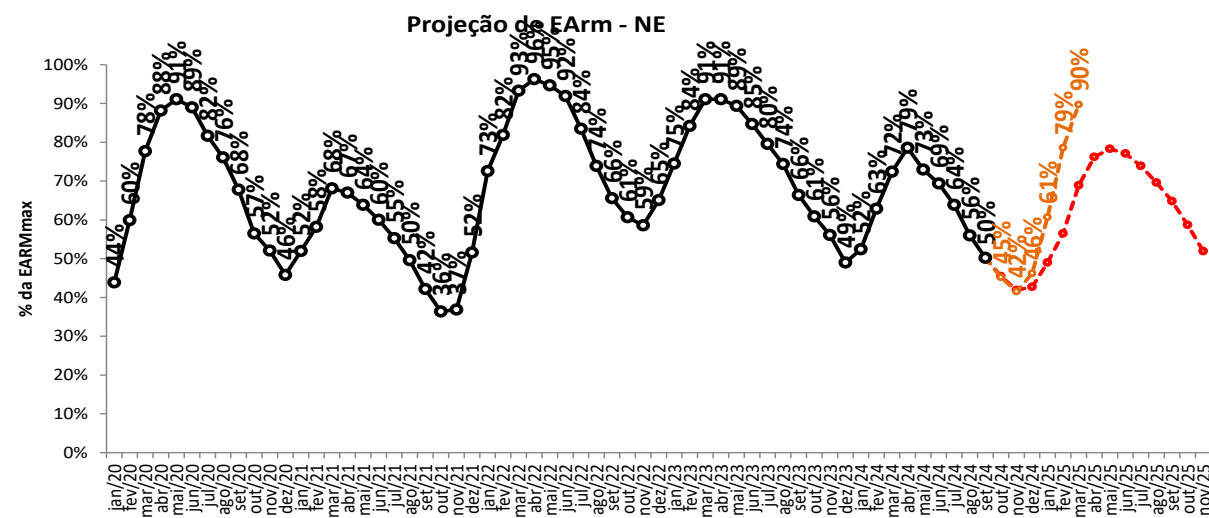
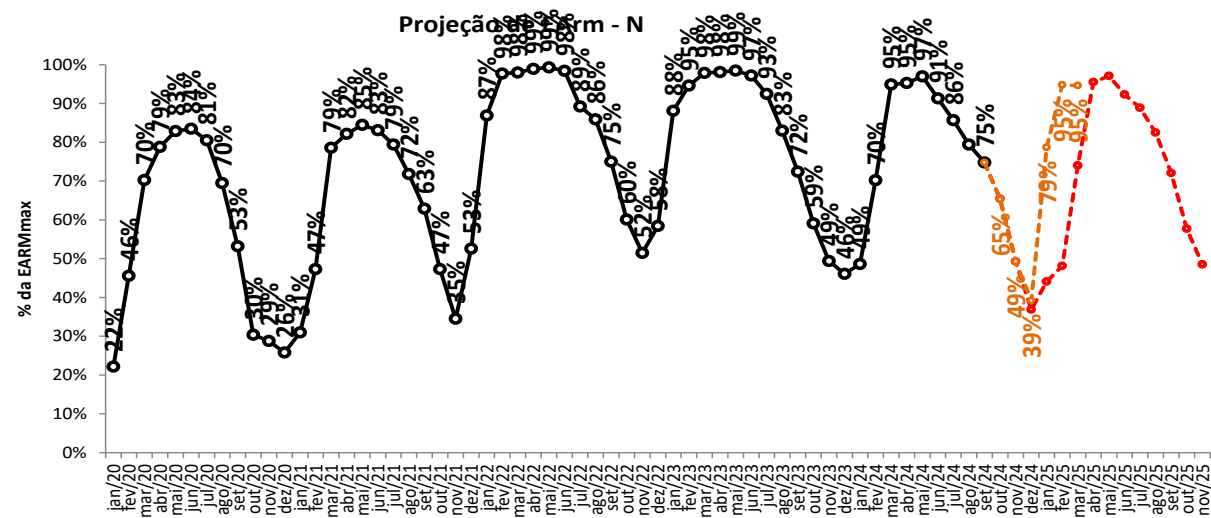
proj. PLD, SMAP 2022

proj. PLD, SMAP 2017

Realizado

projeção de energia armazenada

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



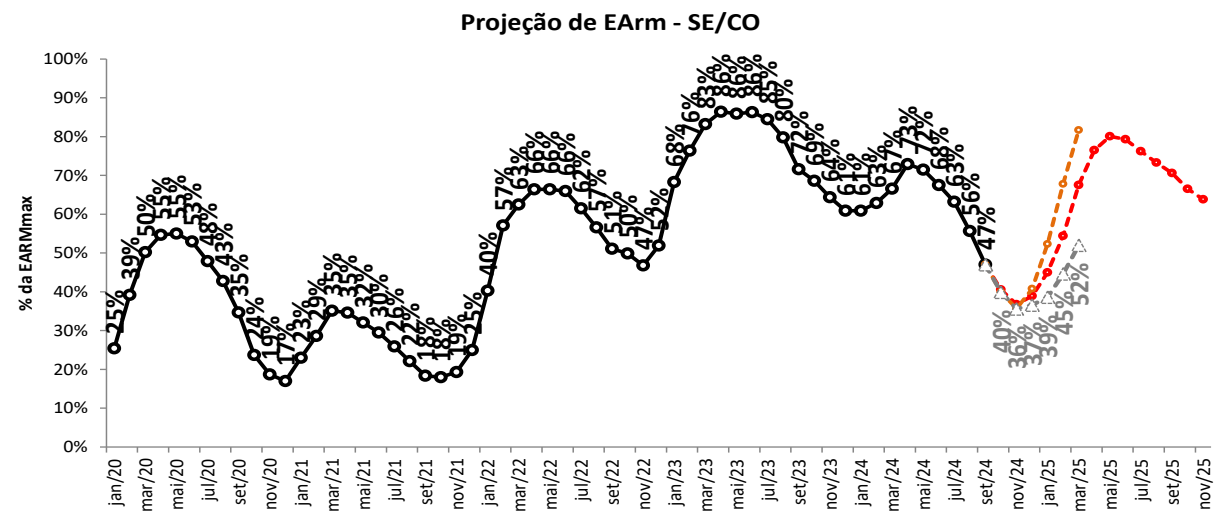
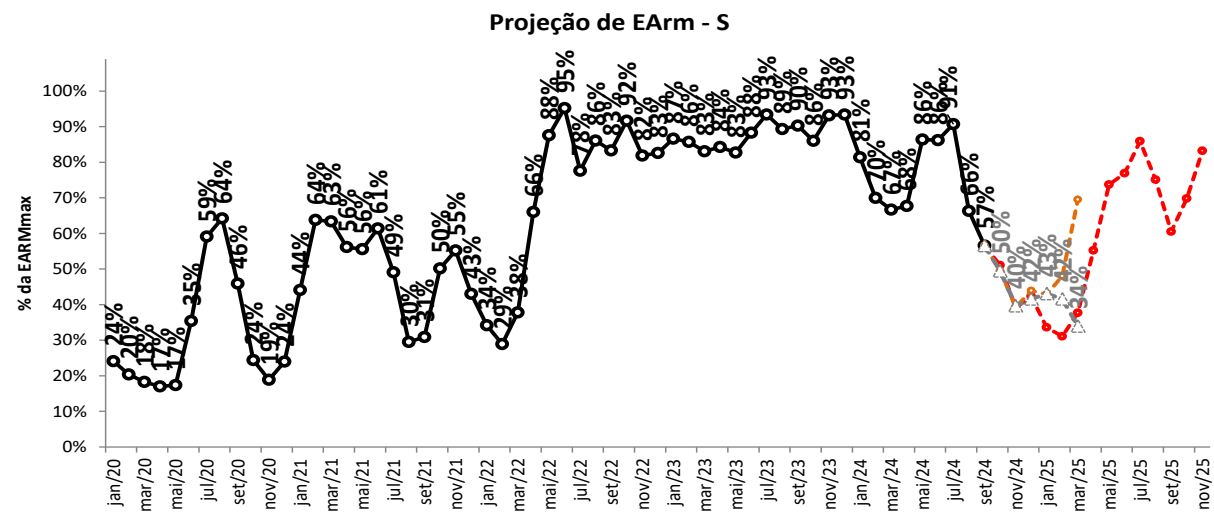
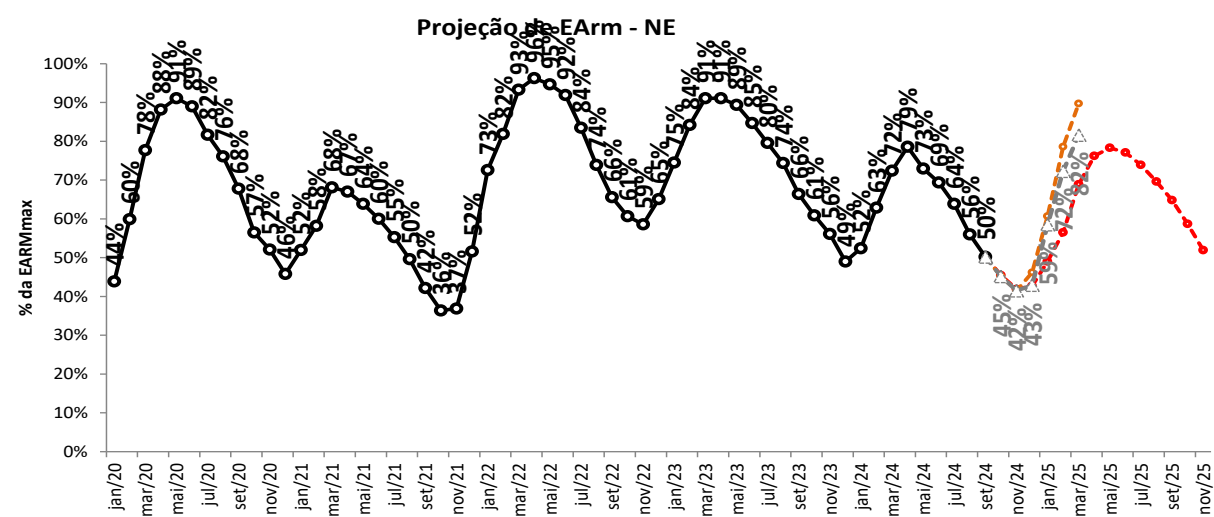
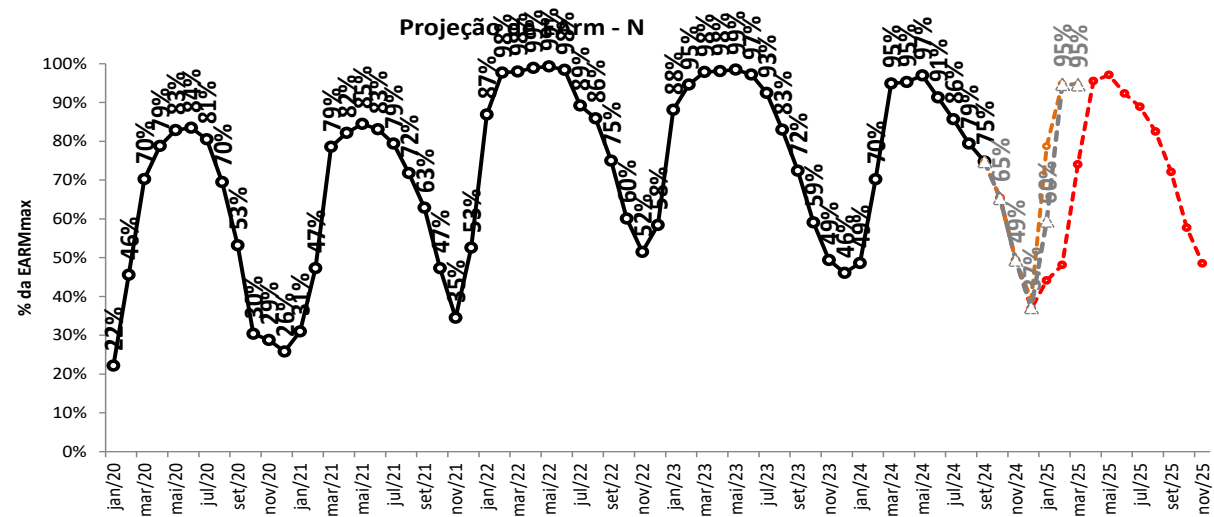
Proj. PLD, RNA

proj. PLD, CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

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



Proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	40,6	36,8	38,9	45,0	54,4	67,5	76,5	80,1	79,3	76,2	73,3	70,6	66,5	63,8
proj. PLD, SMAP 2022	39,9	33,6	35,5	43,9	47,9	50,6	51,5	51,0	48,6	44,2	37,5	30,5	26,2	20,0
proj. PLD, SMAP 2017	39,9	34,5	36,4	42,0	45,9	49,5	49,8	47,6	43,5	37,7	30,6	23,8	21,4	26,3
proj. PLD, CFS VE	39,9	35,7	40,8	52,3	67,8	81,7								
proj. PLD, CFS LI	39,9	35,6	36,6	38,6	44,6	52,0								

S	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	51,1	39,1	42,3	33,6	31,1	37,7	55,2	73,7	76,9	85,9	75,1	60,5	69,8	83,2
proj. PLD, SMAP 2022	49,5	32,3	32,2	30,2	31,2	30,3	31,9	35,4	48,3	84,4	89,8	95,4	97,8	98,1
proj. PLD, SMAP 2017	49,5	34,3	32,0	42,6	46,4	60,3	69,8	70,8	78,2	87,6	88,9	94,7	96,8	89,8
proj. PLD, CFS VE	49,5	39,3	43,9	42,9	48,0	69,5								
proj. PLD, CFS LI	49,5	39,7	41,6	43,1	41,6	34,0								

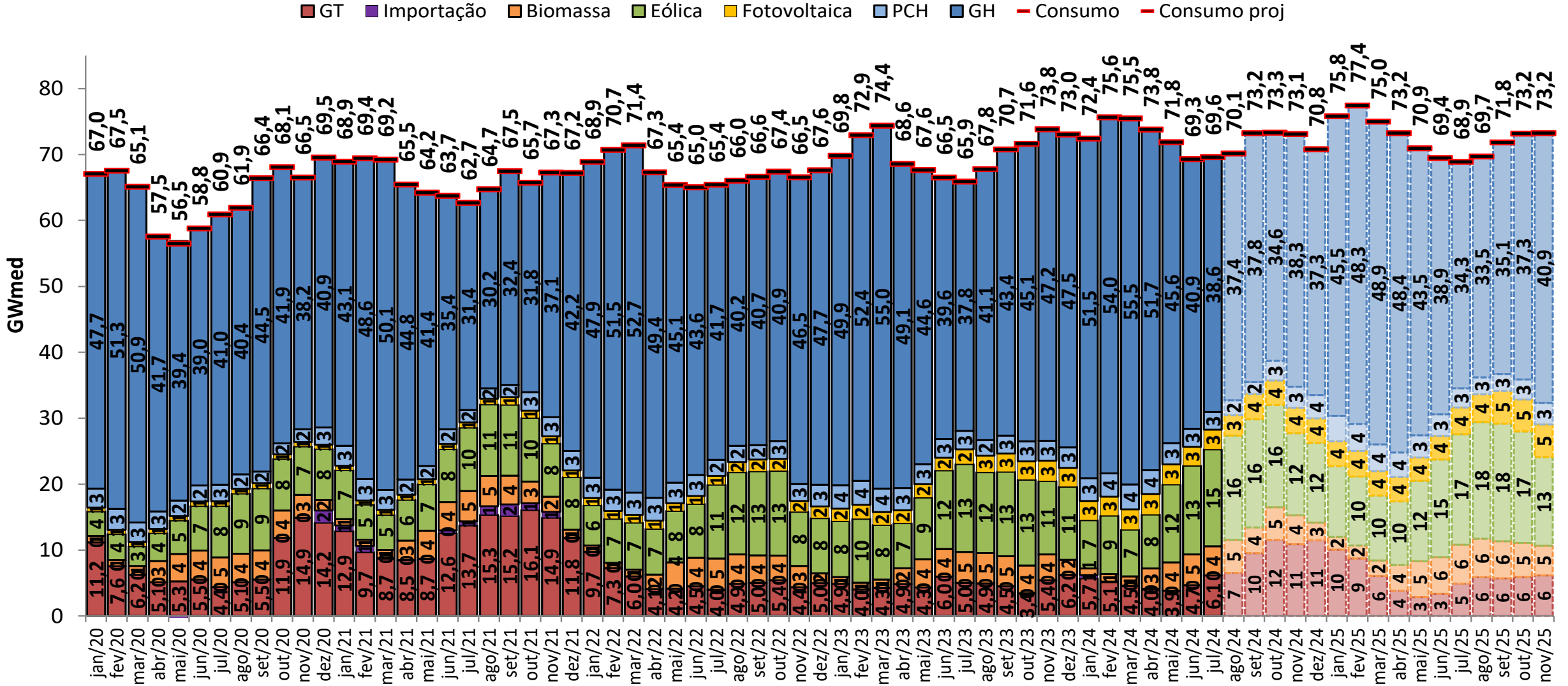
NE	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	45,5	41,9	42,7	49,0	56,5	68,9	76,2	78,3	77,1	73,9	69,6	64,8	58,7	51,9
proj. PLD, SMAP 2022	45,2	40,6	42,2	50,1	48,3	44,8	42,3	38,3	34,2	29,9	26,0	22,0	17,5	15,5
proj. PLD, SMAP 2017	45,2	41,0	44,3	44,0	47,4	48,0	46,3	42,3	38,2	33,8	29,4	25,4	22,0	23,6
proj. PLD, CFS VE	45,2	41,5	46,2	60,7	78,6	89,7								
proj. PLD, CFS LI	45,2	41,5	42,9	58,5	72,3	81,6								

N	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	65,4	49,3	36,9	44,1	48,1	74,0	95,5	97,1	92,3	88,9	82,5	72,1	57,7	48,5
proj. PLD, SMAP 2022	65,3	48,7	38,2	35,6	46,8	49,0	62,5	81,8	83,8	76,1	68,8	57,9	45,3	34,3
proj. PLD, SMAP 2017	65,3	48,2	35,3	39,3	58,2	71,4	80,2	86,5	83,6	77,2	70,0	59,1	47,1	36,6
proj. PLD, CFS VE	65,3	49,3	39,2	78,7	94,8	94,6								
proj. PLD, CFS LI	65,3	49,4	37,2	59,5	94,7	94,6								

SIN	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25
Proj. PLD, RNA	43,5	38,5	39,7	44,9	52,9	66,1	76,0	80,2	79,4	77,1	73,2	69,0	64,9	62,2
proj. PLD, SMAP 2022	42,8	35,5	36,6	43,6	46,8	48,1	49,1	49,3	47,9	46,1	40,6	34,8	30,5	25,2
proj. PLD, SMAP 2017	42,8	36,4	37,4	42,3	46,8	51,1	52,1	50,3	47,0	42,4	36,4	30,7	27,9	30,6
proj. PLD, CFS VE	42,8	37,7	41,9	54,5	69,8	83,0								
proj. PLD, CFS LI	42,8	37,6	38,1	43,5	51,9	58,3								

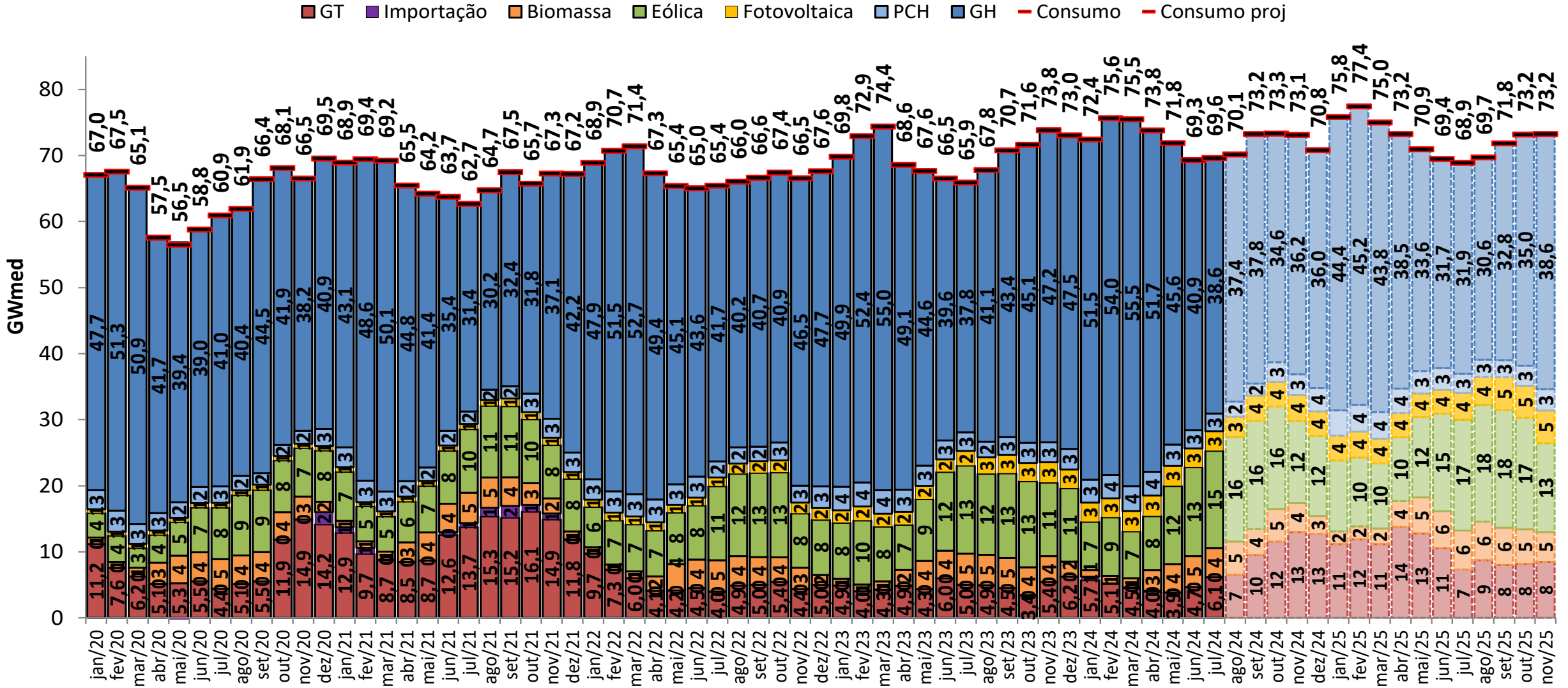
balanço operativo

projeção do PLD



balanço operativo

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023

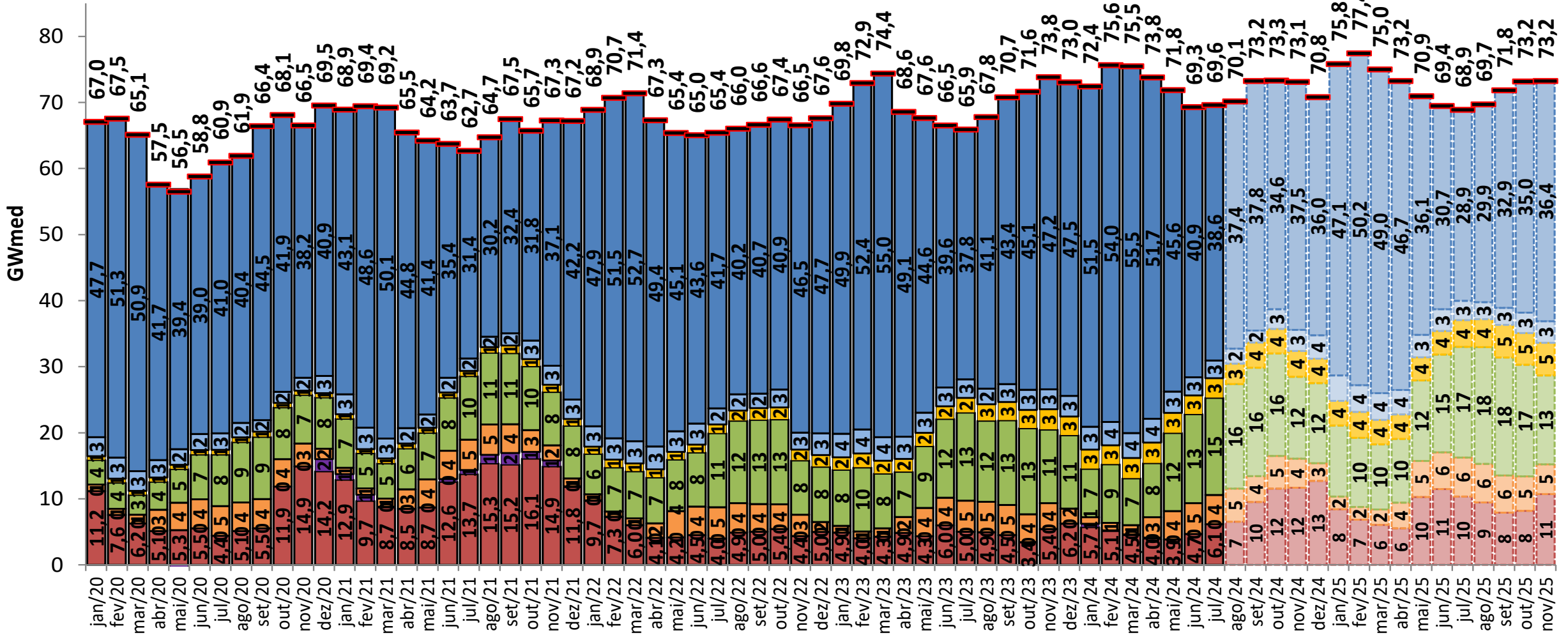


balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018

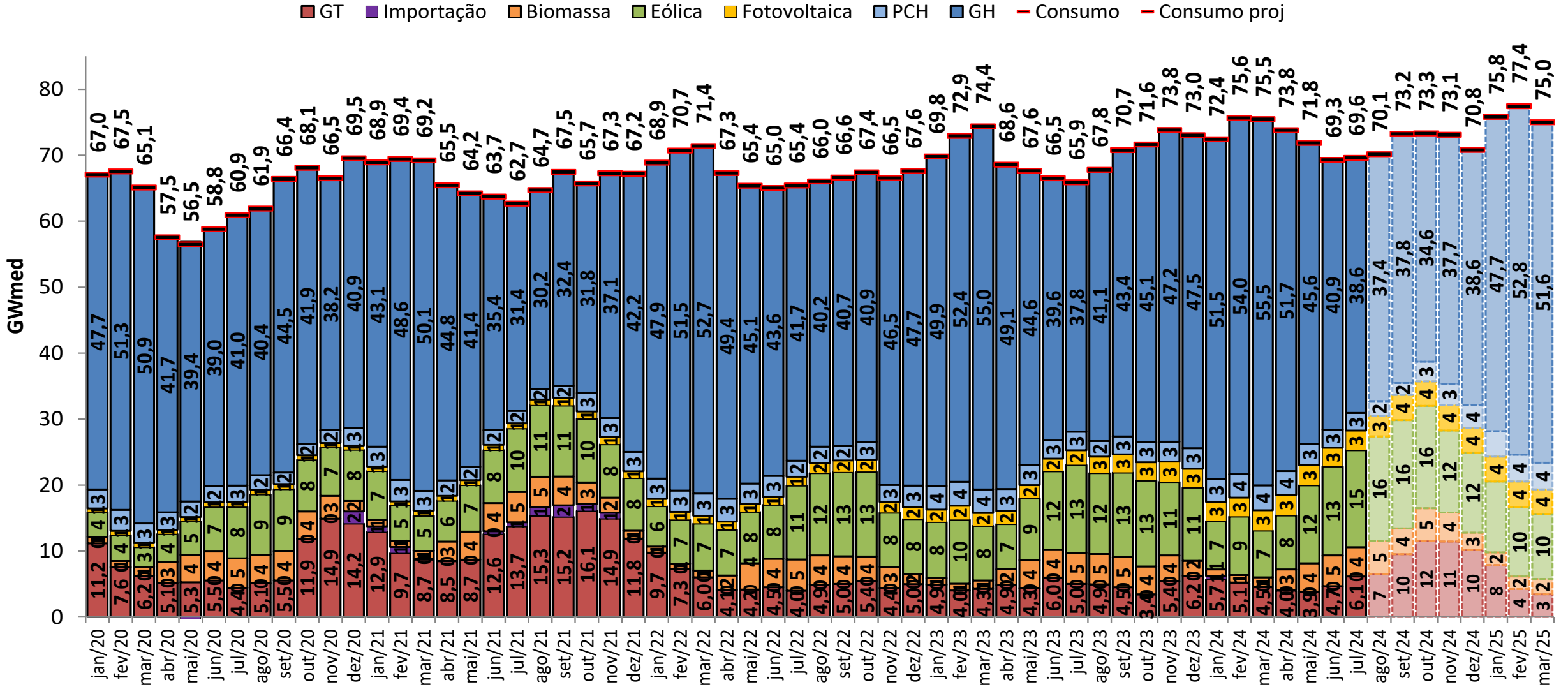


■ GT
 ■ Importação
 ■ Biomassa
 ■ Eólica
 ■ Fotovoltaica
 ■ PCH
 ■ GH
 — Consumo
 — Consumo proj



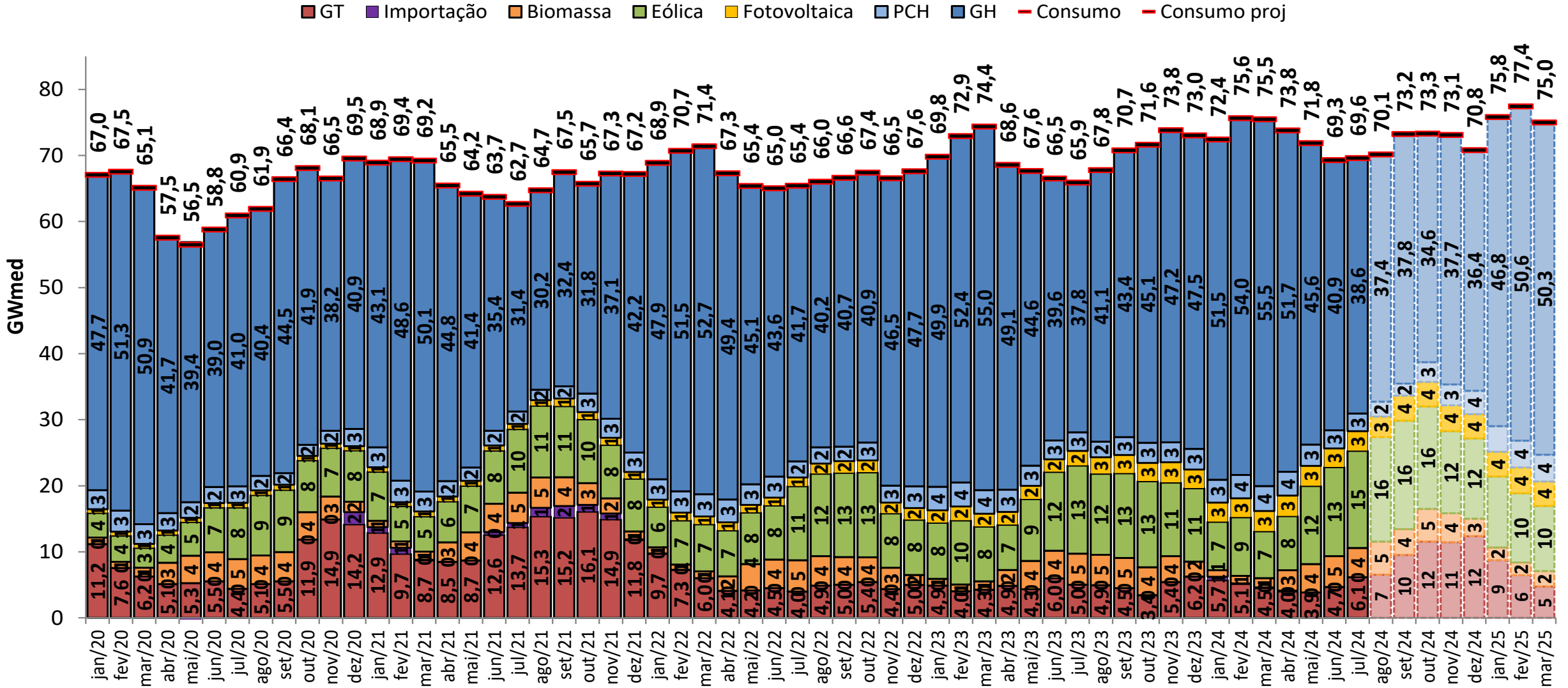
balanço operativo

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



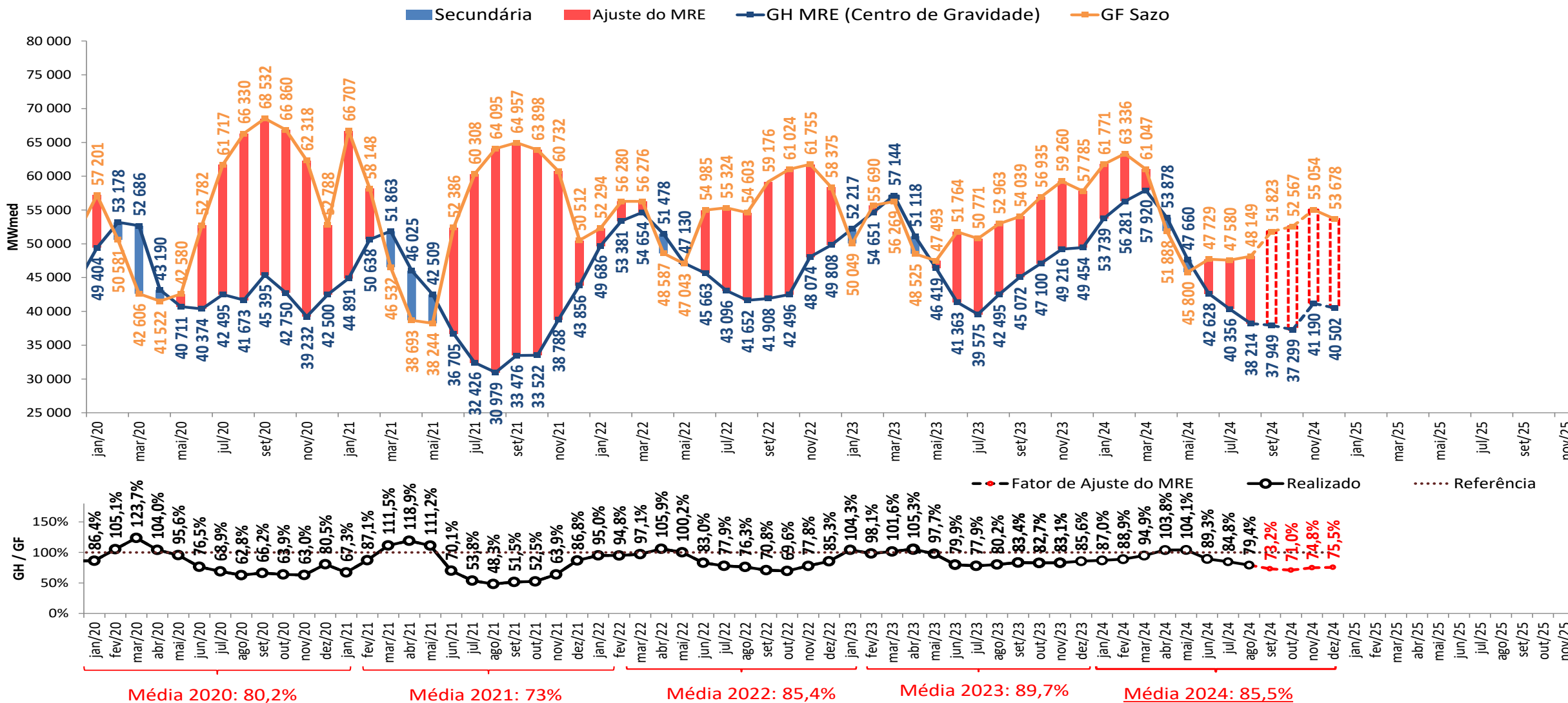
balanço operativo

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



projeção do MRE

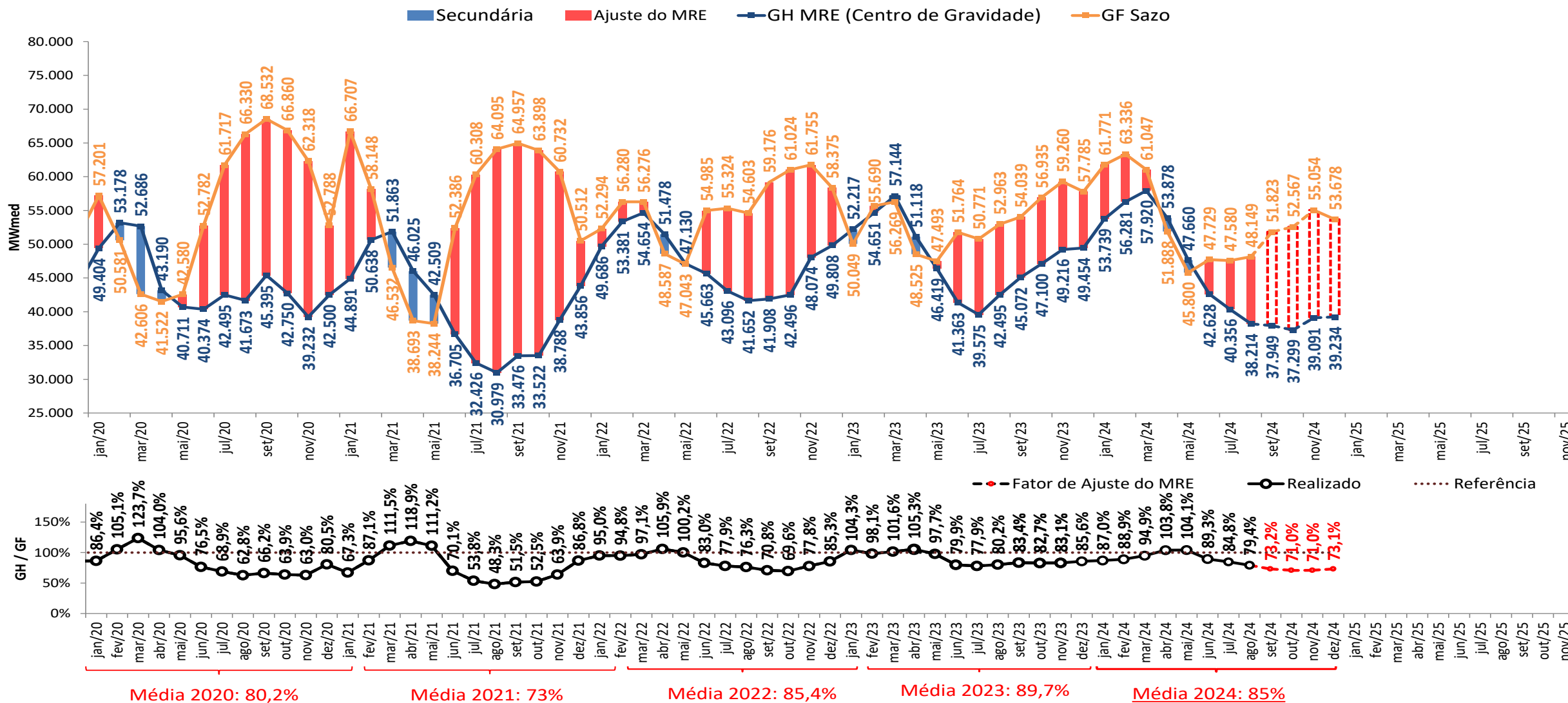
projeção do PLD



• A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 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

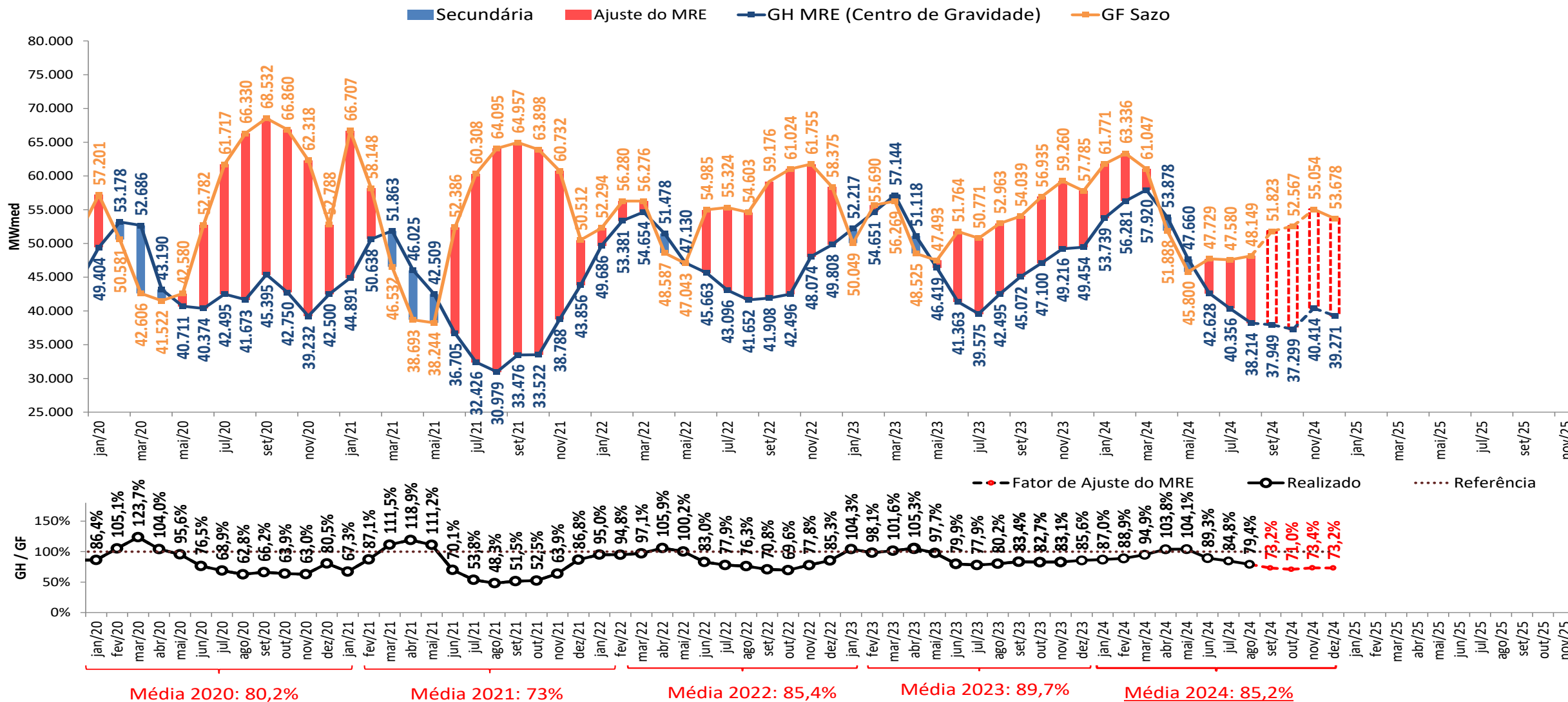
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 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

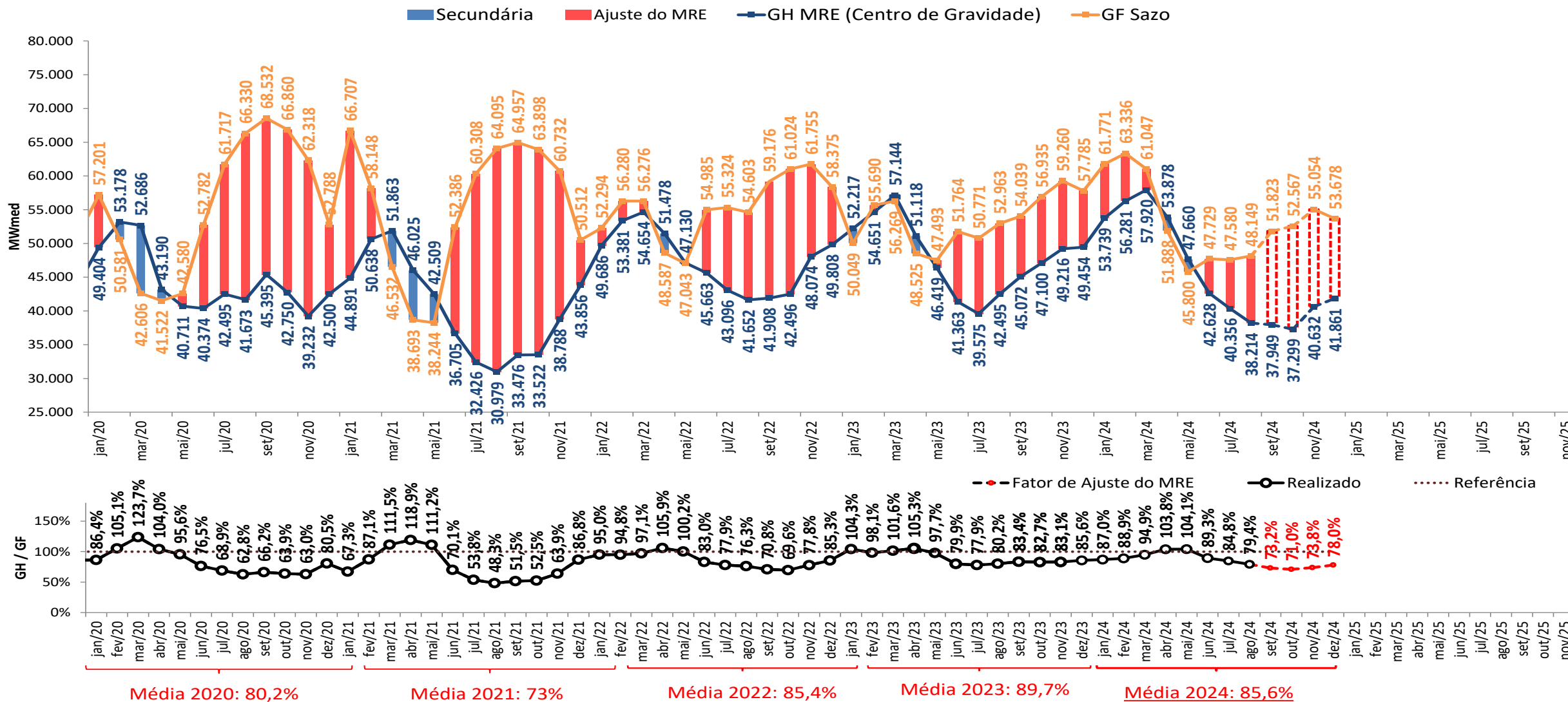
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 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

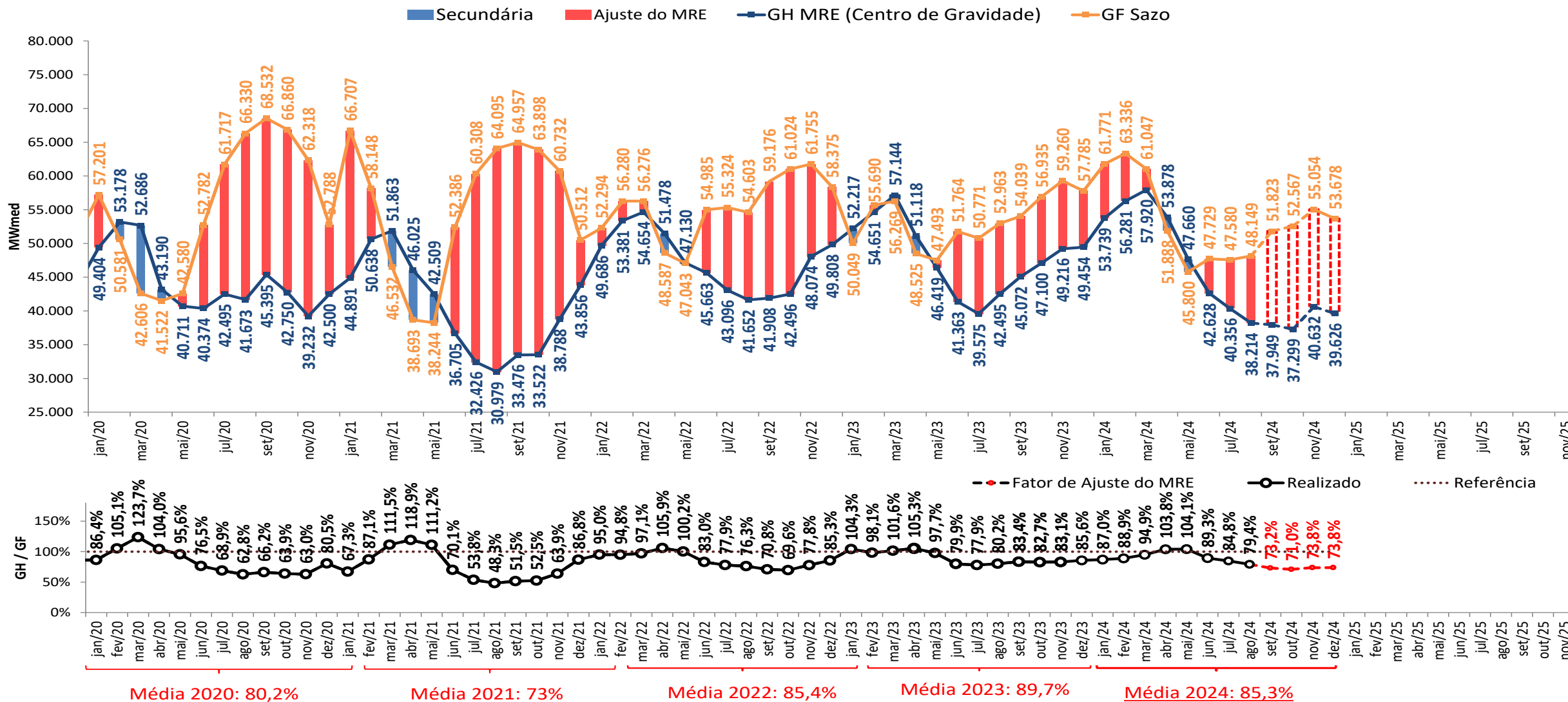
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 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

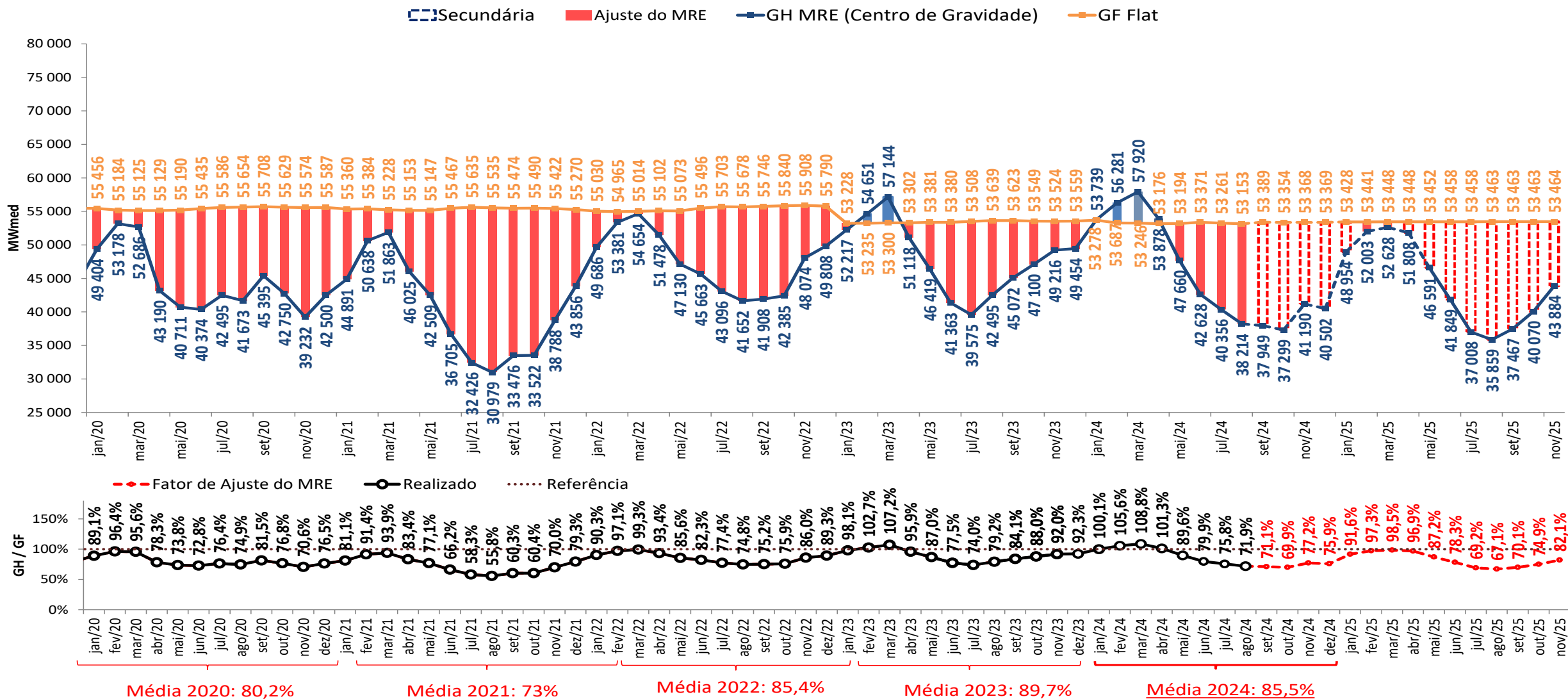
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 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

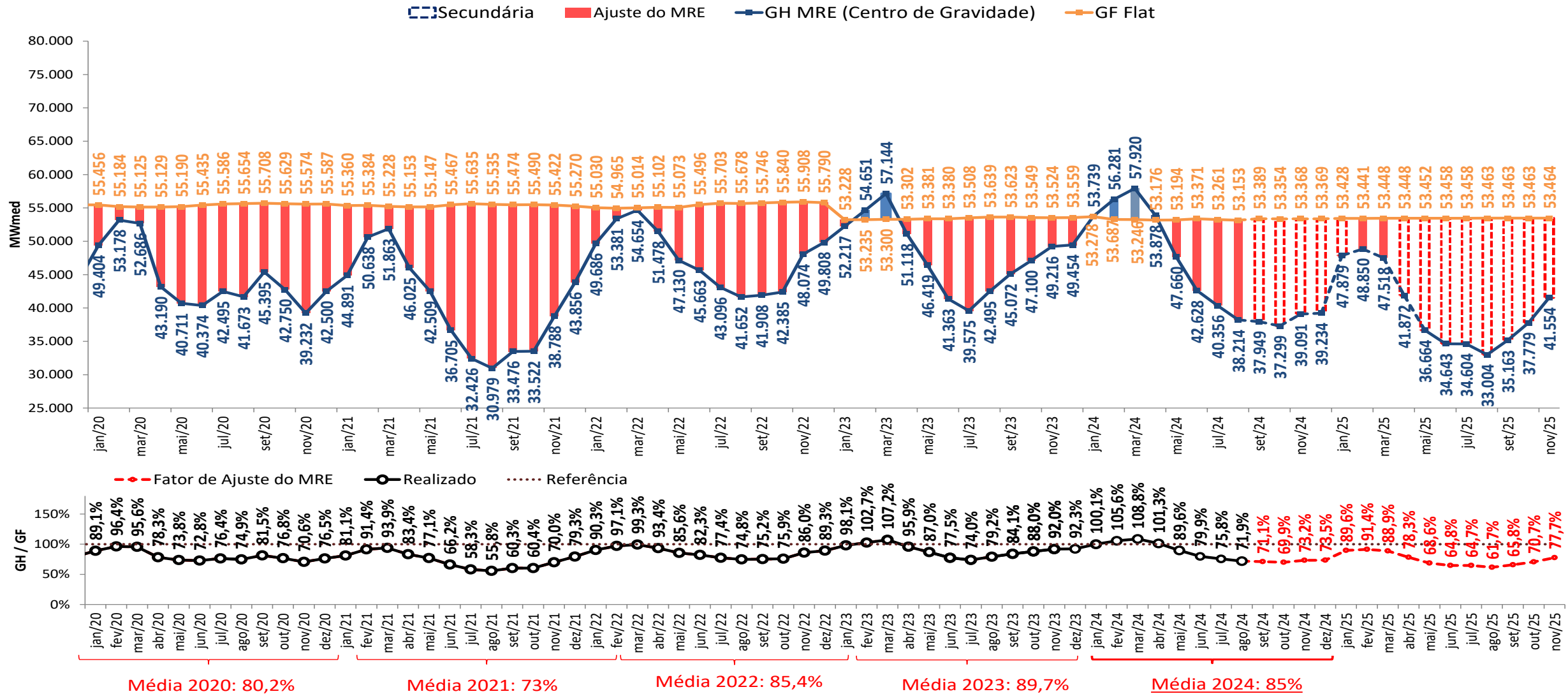
projeção do PLD



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 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

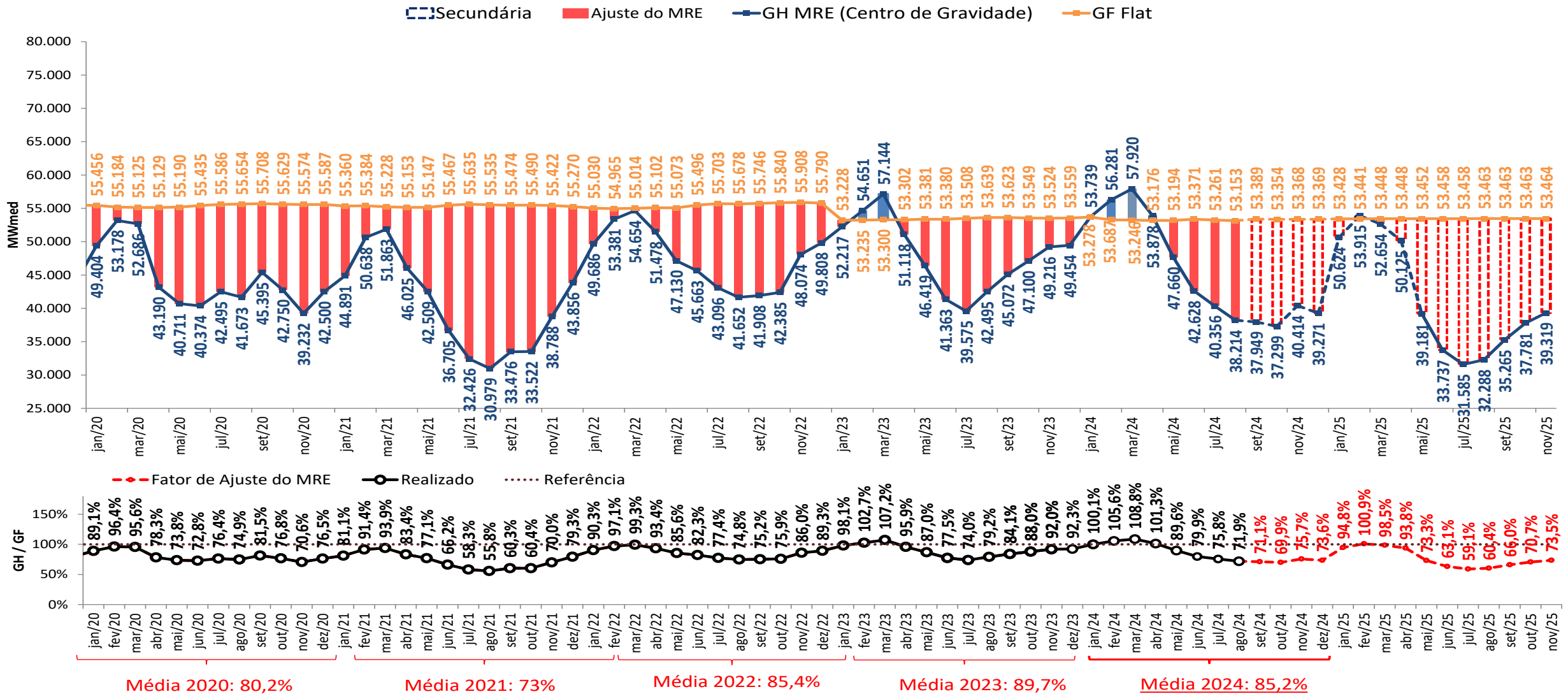
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



• A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 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

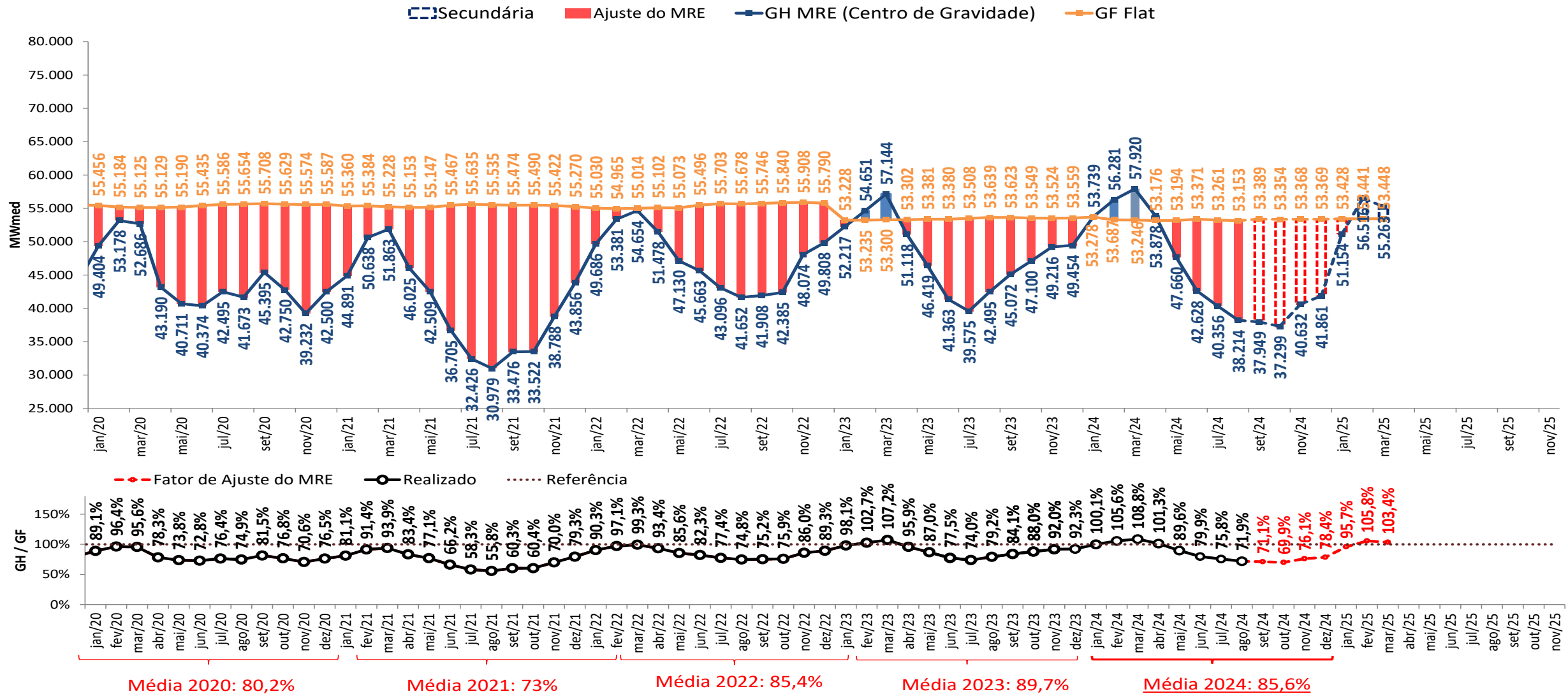
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 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

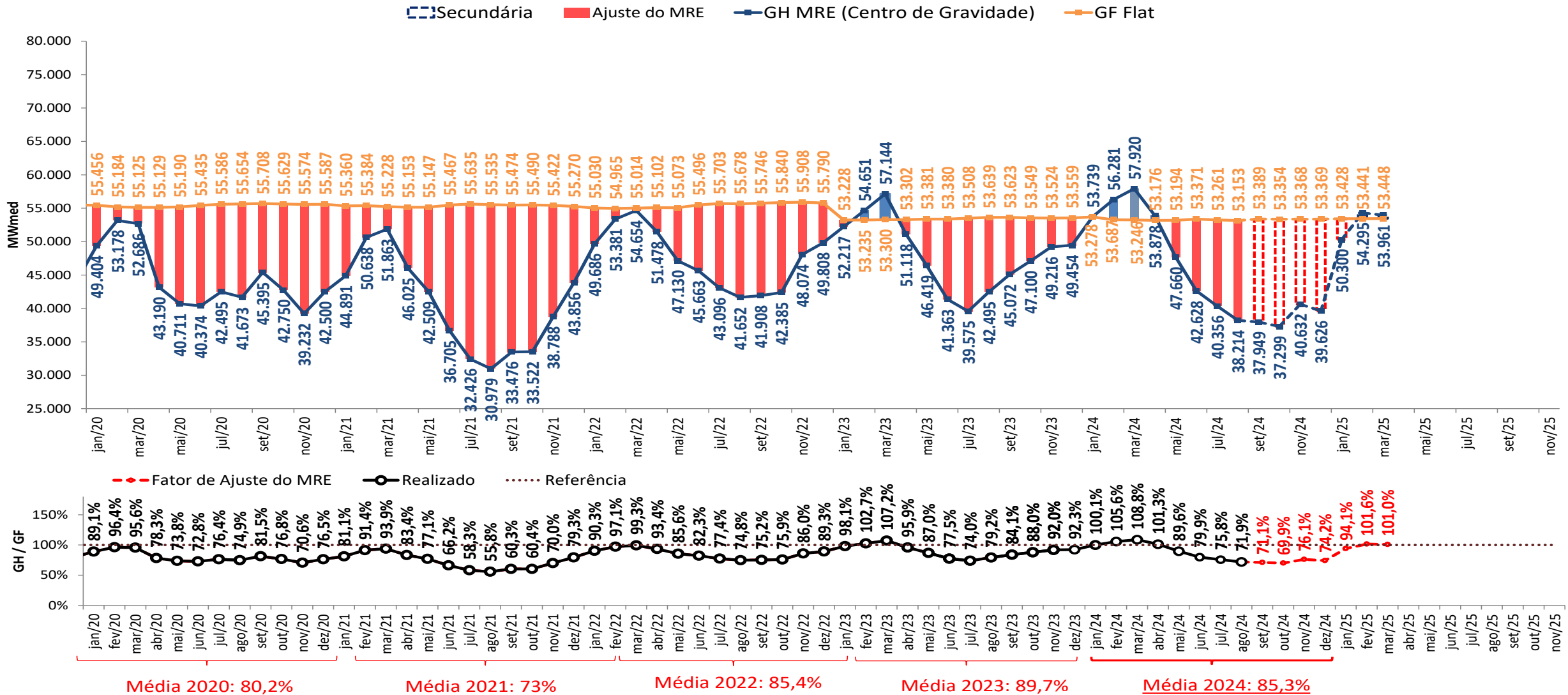
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 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. CFS LI



- A estimativa de GSF para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 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 (≈3,914%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36 737	37 394	35 880	30 484	26 548	27 666	27 578	27 996	29 996	30 377	31 845	31 575
Sul	8 900	9 213	9 164	7 531	6 777	6 948	6 874	6 919	7 716	7 879	8 251	7 992
Nordeste	5 911	5 970	5 851	5 113	4 382	4 119	4 109	4 153	4 328	4 368	4 681	5 038
Norte	10 223	10 759	10 151	8 759	8 093	8 997	9 006	9 253	9 744	9 942	10 256	9 051
SIN	61 771	63 336	61 047	51 888	45 800	47 729	47 568	48 321	51 784	52 567	55 033	53 655

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											4,7	6,6
Pacotão (PCH)	Sul											17,8	17,4

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 (≈3,914%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	6,3
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	16,7
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,7	23,0

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36 737	37 394	35 880	30 484	26 548	27 666	27 578	27 996	29 996	30 377	31 850	31 582
Sul	8 900	9 213	9 164	7 531	6 777	6 948	6 874	6 919	7 716	7 879	8 268	8 008
Nordeste	5 911	5 970	5 851	5 113	4 382	4 119	4 109	4 153	4 328	4 368	4 681	5 038
Norte	10 223	10 759	10 151	8 759	8 093	8 997	9 006	9 253	9 744	9 942	10 256	9 051
SIN	61 771	63 336	61 047	51 888	45 800	47 729	47 568	48 321	51 784	52 567	55 054	53 678

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

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



GF FLAT Proj. PLD - perdas (≈3,914%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31 929	31 455	31 295	31 241	30 834	30 936	30 871	30 911	30 906	30 832	30 874	31 398
Sul	7 735	7 750	7 993	7 718	7 871	7 769	7 695	7 640	7 950	7 997	7 999	7 947
Nordeste	5 138	5 022	5 103	5 240	5 090	4 606	4 599	4 585	4 460	4 434	4 538	5 009
Norte	8 885	9 050	8 854	8 977	9 399	10 061	10 082	10 217	10 039	10 091	9 943	9 000
SIN	53 687	53 278	53 246	53 176	53 194	53 371	53 247	53 353	53 354	53 354	53 354	53 354

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											4,7	6,6
Pacotão (PCH)	Sul											17,6	17,6

Expansão - perdas (≈3,914%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	4,1
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	11,0
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,9	15,1

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31 929	31 455	31 295	31 241	30 834	30 936	30 871	30 911	30 906	30 832	30 877	31 402
Sul	7 735	7 750	7 993	7 718	7 871	7 769	7 695	7 640	7 950	7 997	8 010	7 958
Nordeste	5 138	5 022	5 103	5 240	5 090	4 606	4 599	4 585	4 460	4 434	4 538	5 009
Norte	8 885	9 050	8 854	8 977	9 399	10 061	10 082	10 217	10 039	10 091	9 943	9 000
SIN	53 687	53 278	53 246	53 176	53 194	53 371	53 247	53 353	53 354	53 354	53 368	53 369

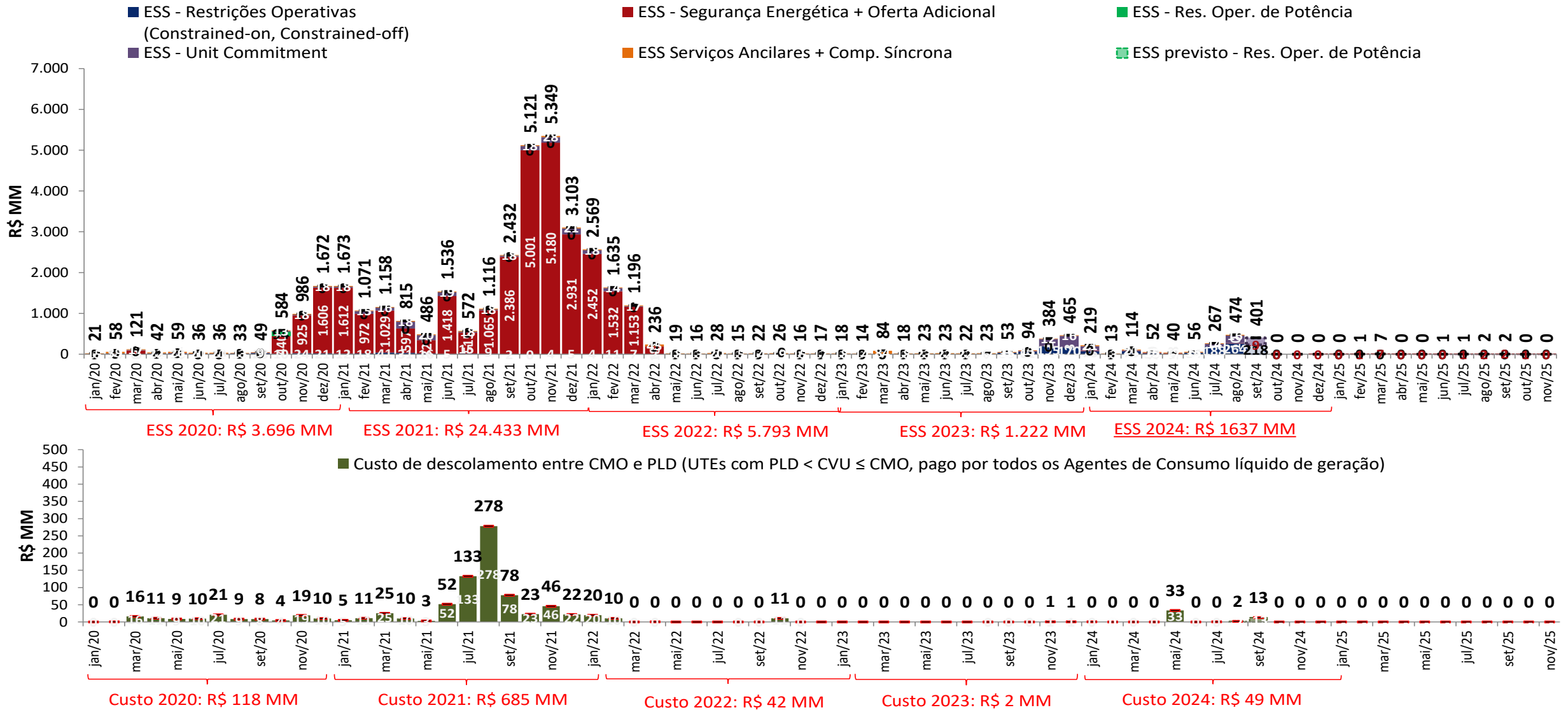
- De acordo com a Resolução Normativa ANEEL nº 684 de 11 de dezembro de 2015, o montante do risco hidrológico a ser transferido aos consumidores utiliza como base a quantidade mensal de garantia física sazonalizada de forma uniforme (“flat”).

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

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



projeção do PLD

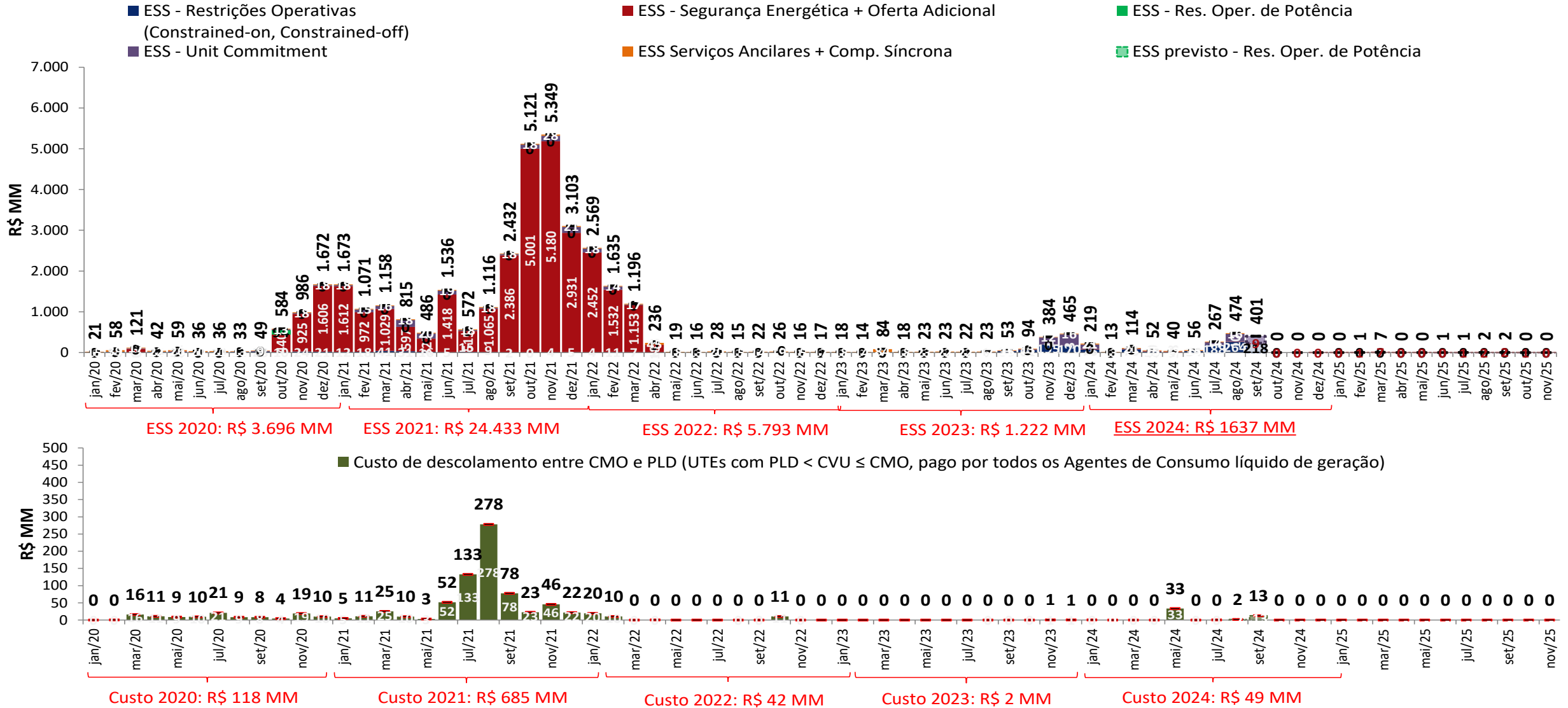


• A estimativa de ESS para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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



sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023

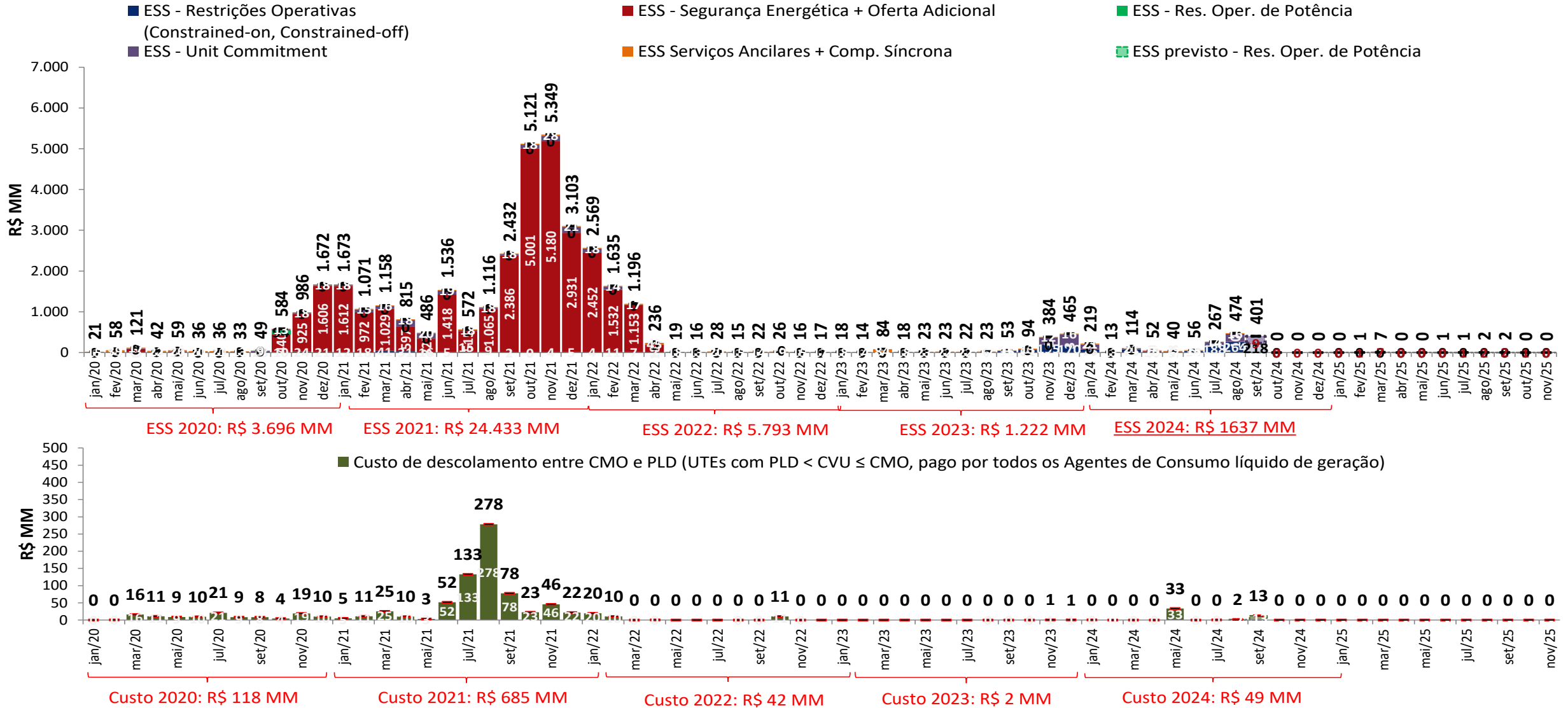


• A estimativa de ESS para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018

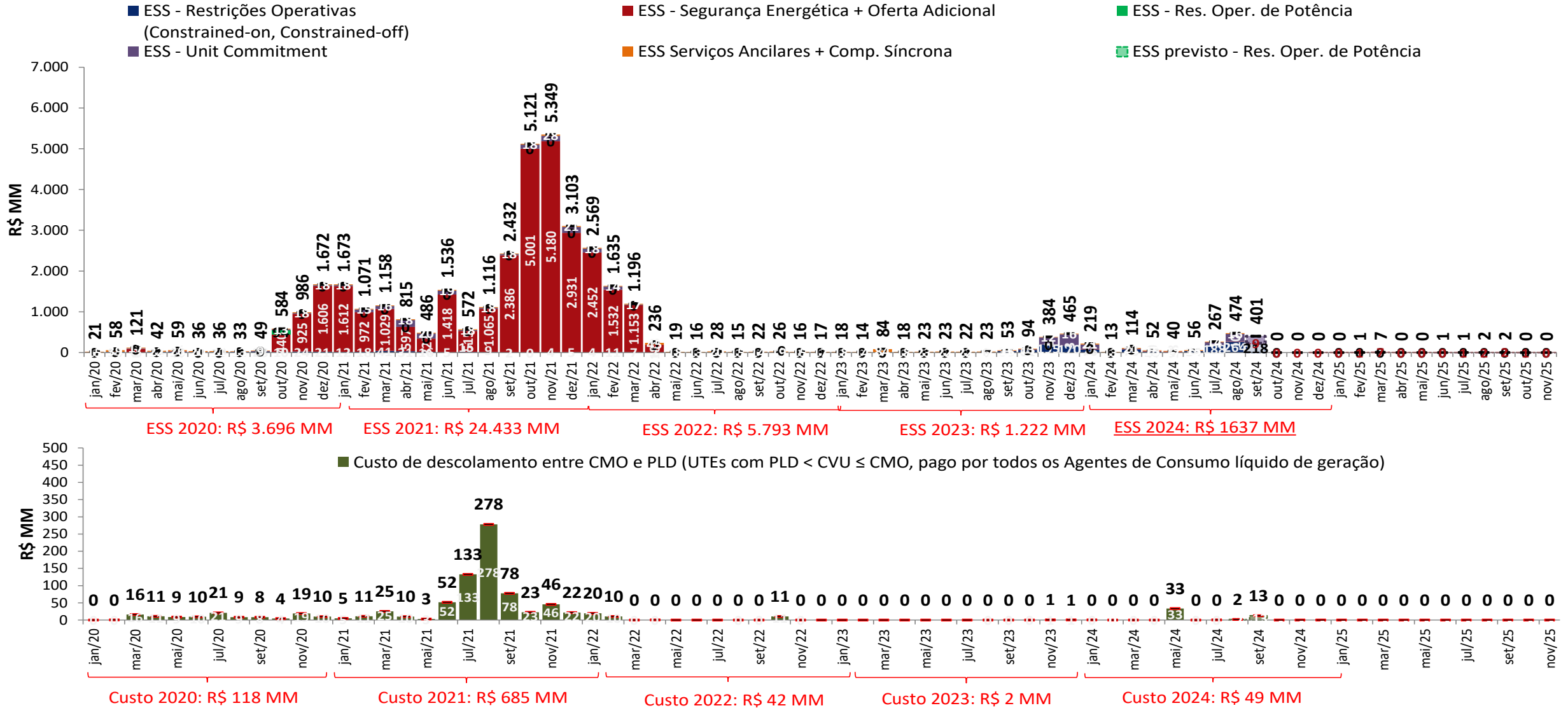


• A estimativa de ESS para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



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

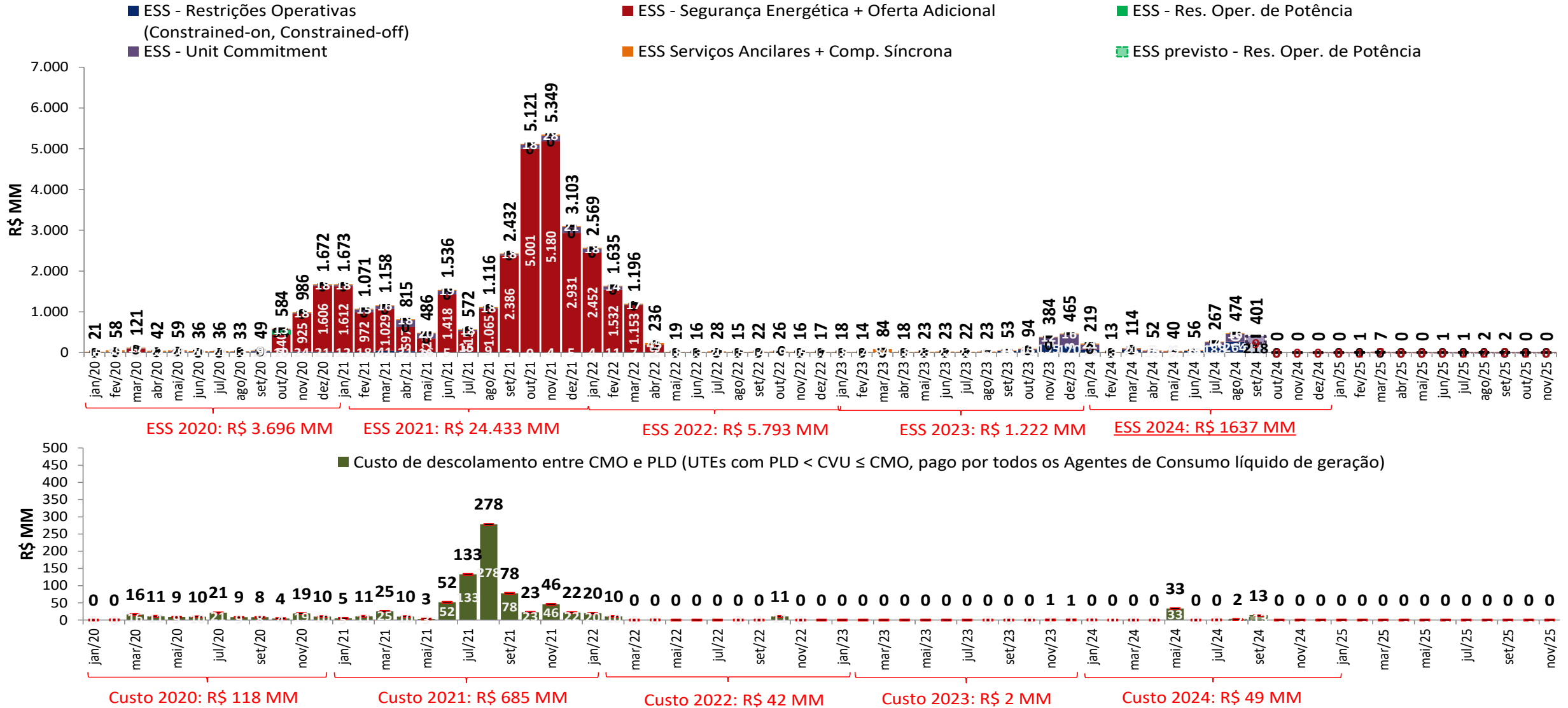


• A estimativa de ESS para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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



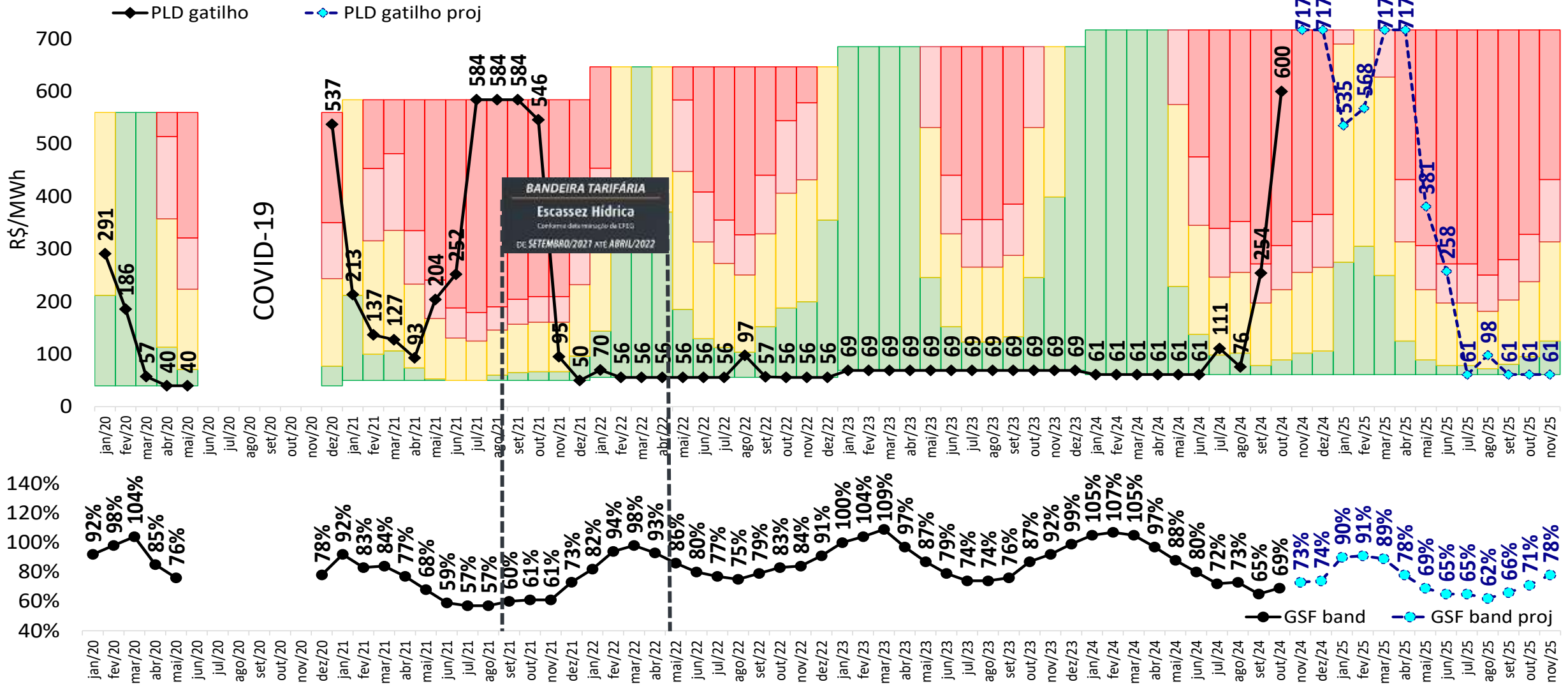
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



• A estimativa de ESS para setembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 30/09/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

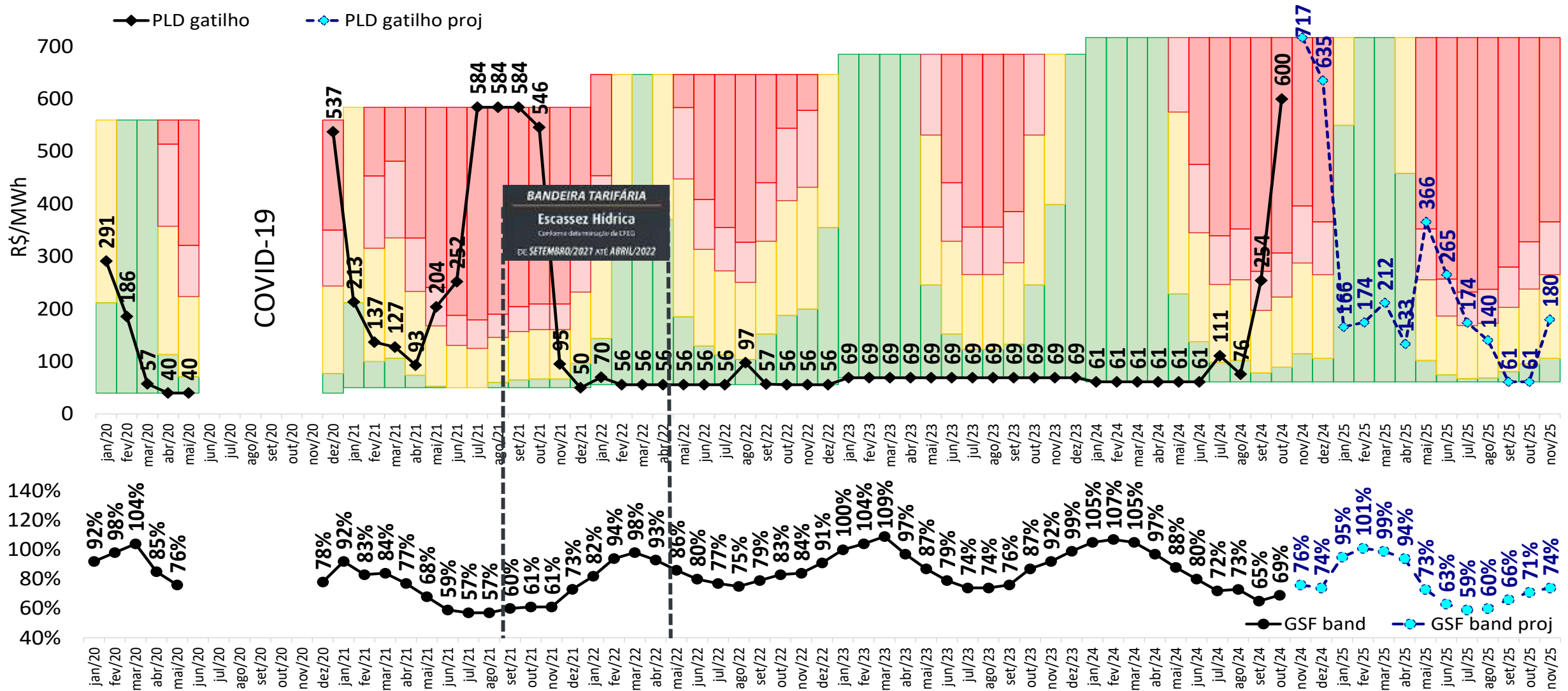
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2022/2023



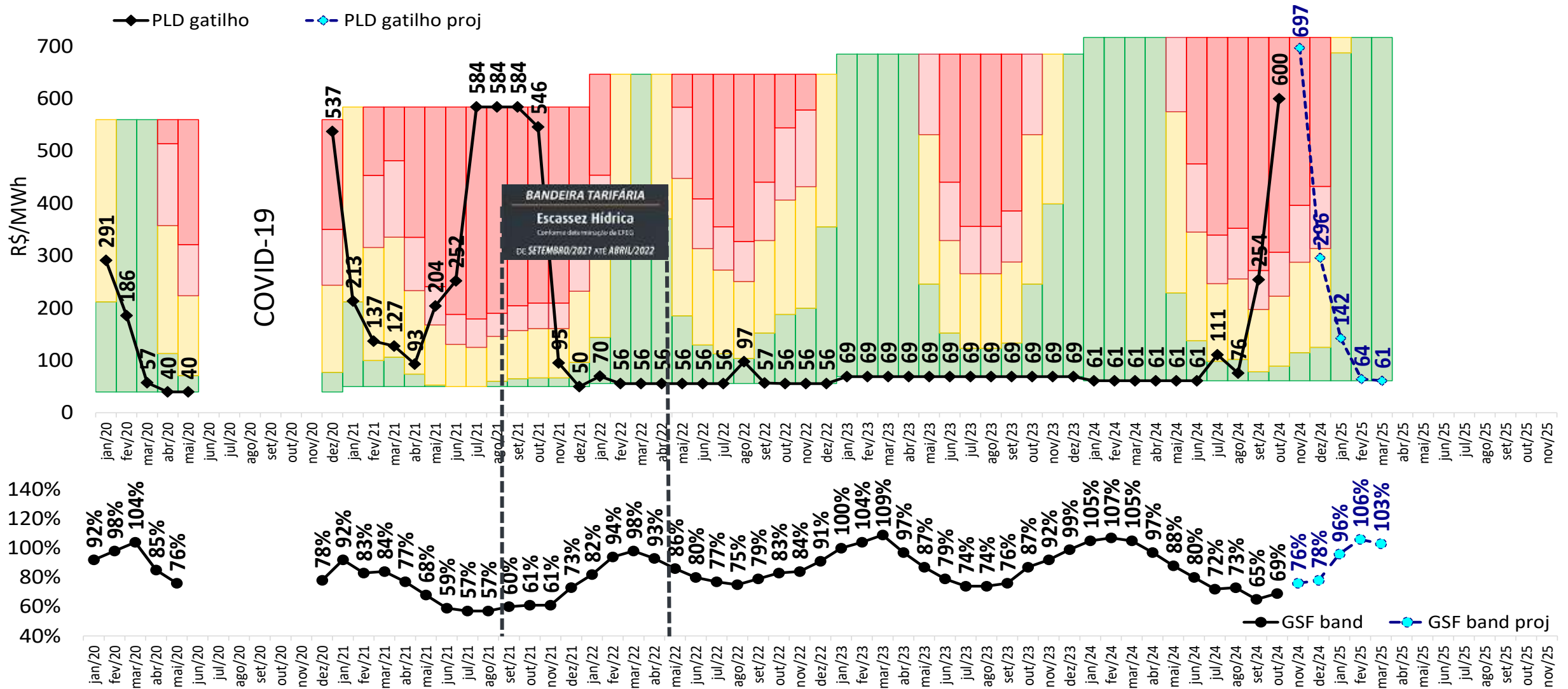
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



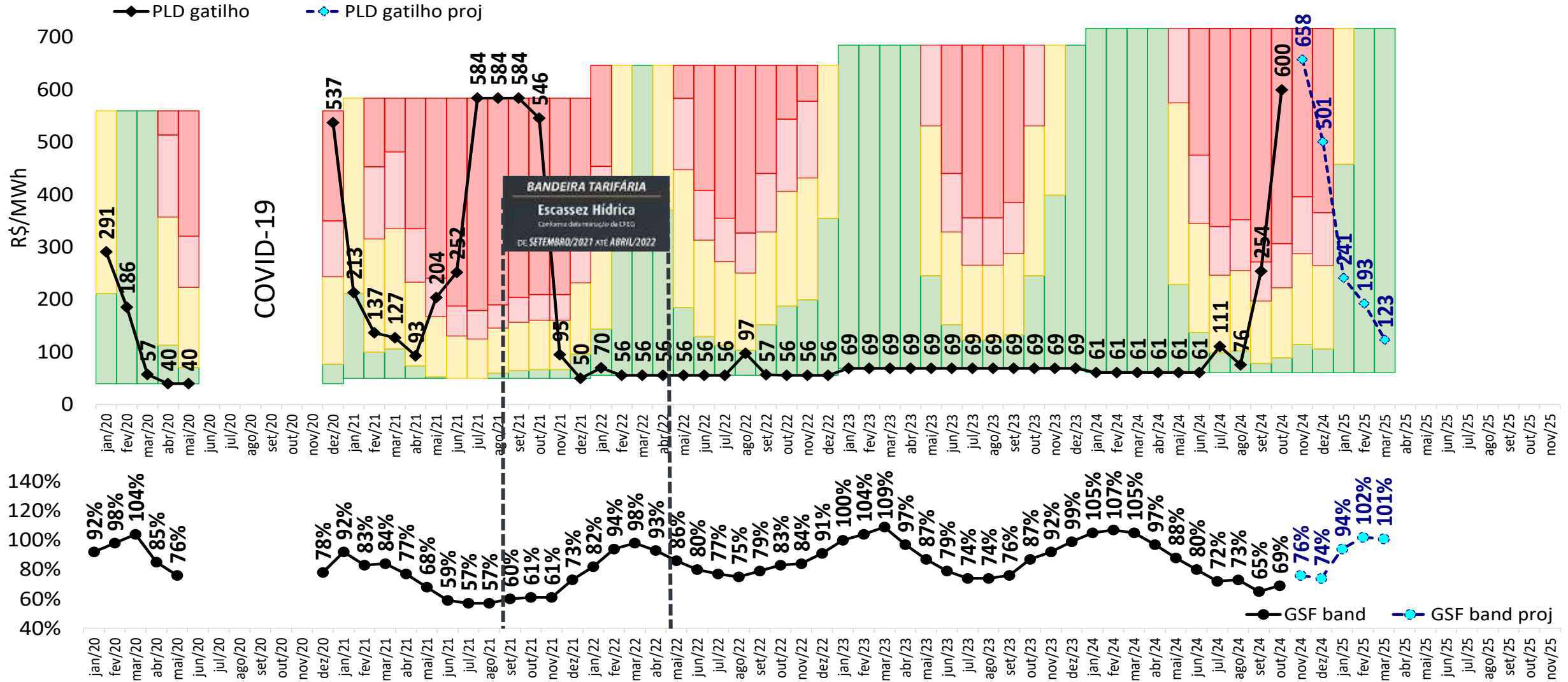
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

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



projeção da bandeira tarifária

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



fim

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos – gepme



ccee.org.br



[ccee_oficial](https://www.instagram.com/ccee_oficial)



[CCEE Oficial](https://www.youtube.com/CCEE%20Oficial)



[ccee_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)



<https://www.linkedin.com/company/cc-ee>



<https://www.facebook.com/cceeoficial>



ccee