



20/12/2024

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
19/dez/24	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh
20/dez/24	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh	R\$ 61,07/MWh
Projeção dez/24	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh
Projeção jan/25	R\$ 63/MWh	R\$ 63/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh
Projeção fev/25	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh	R\$ 61/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 19/dez/24	86%	240%	59%	65%	96%
Expectativa dez/24	103%	204%	58%	89%	106%

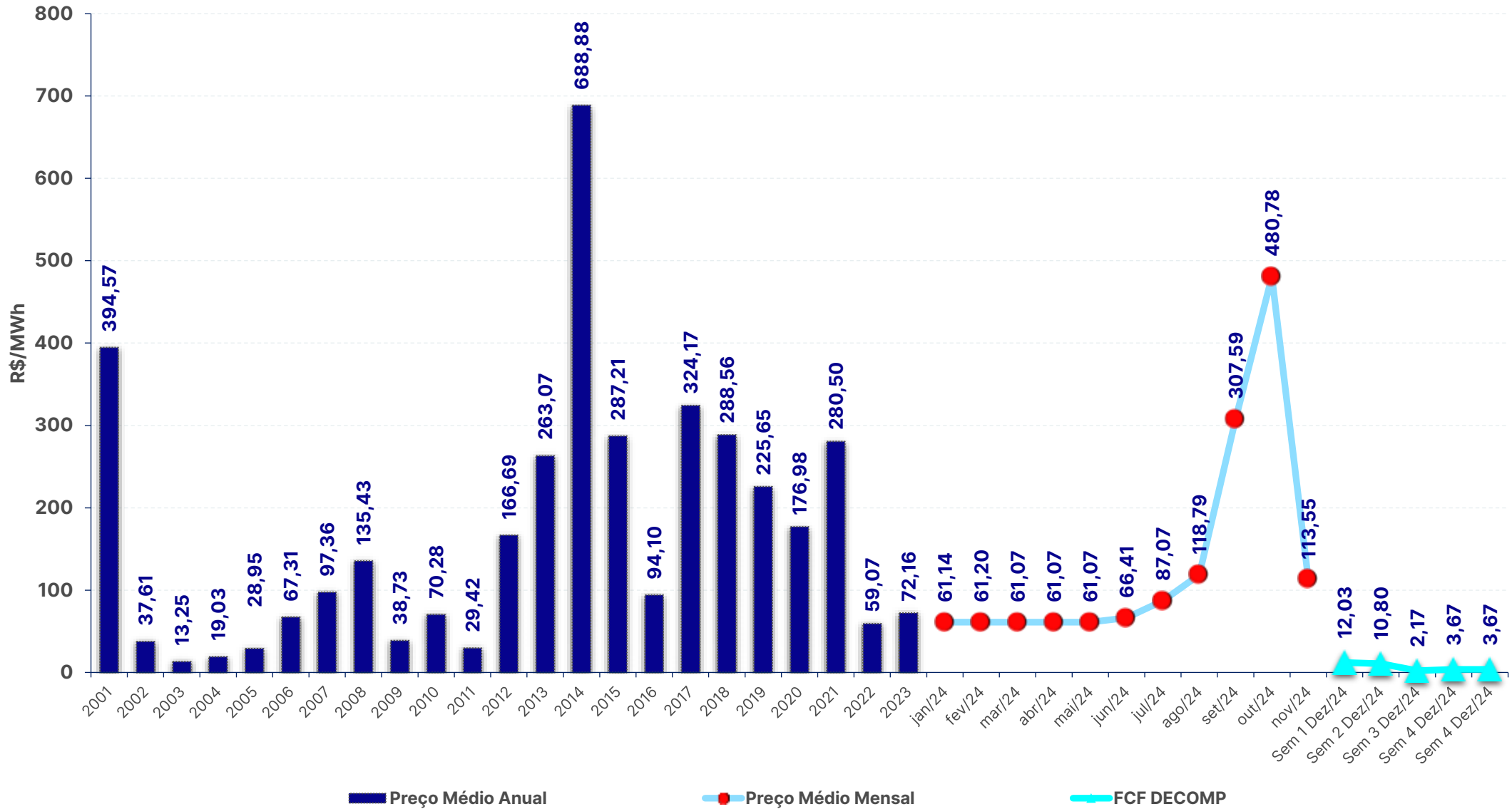
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 19/dez/24	45,1%	76,3%	46,4%	49,7%	47,8%
Expectativa final de dez/24	50,4%	79,7%	44,9%	54,9%	51,7%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 19/dez/24	89,1%	89,6%
Expectativa dez/24	87,8%	88,3%
Projeção 2024	87,5%	87,5%

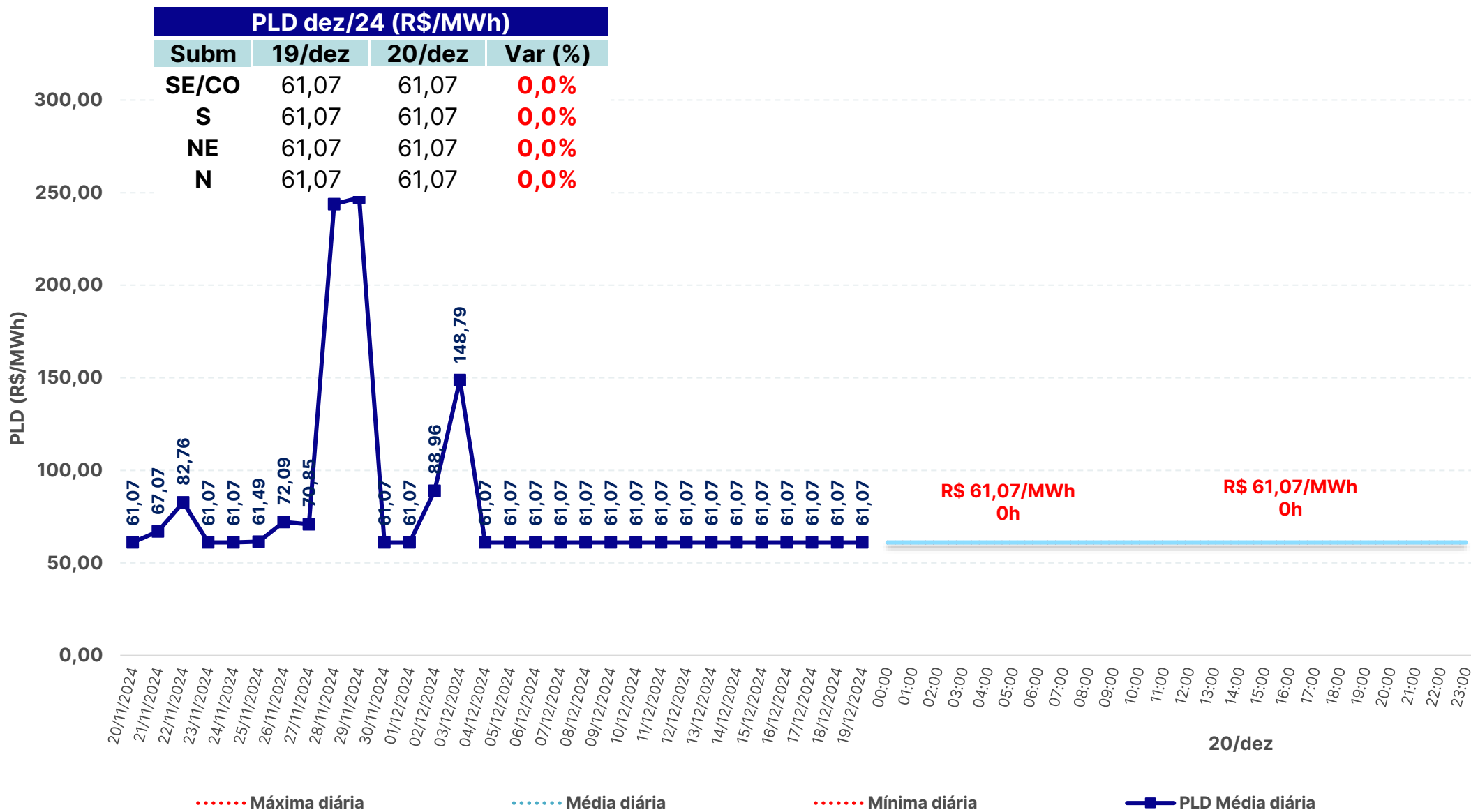
Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa dez/24	R\$ 114 MM	R\$ 12 MM
Projeção 2024	R\$ 2466 MM	R\$ 71 MM

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

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

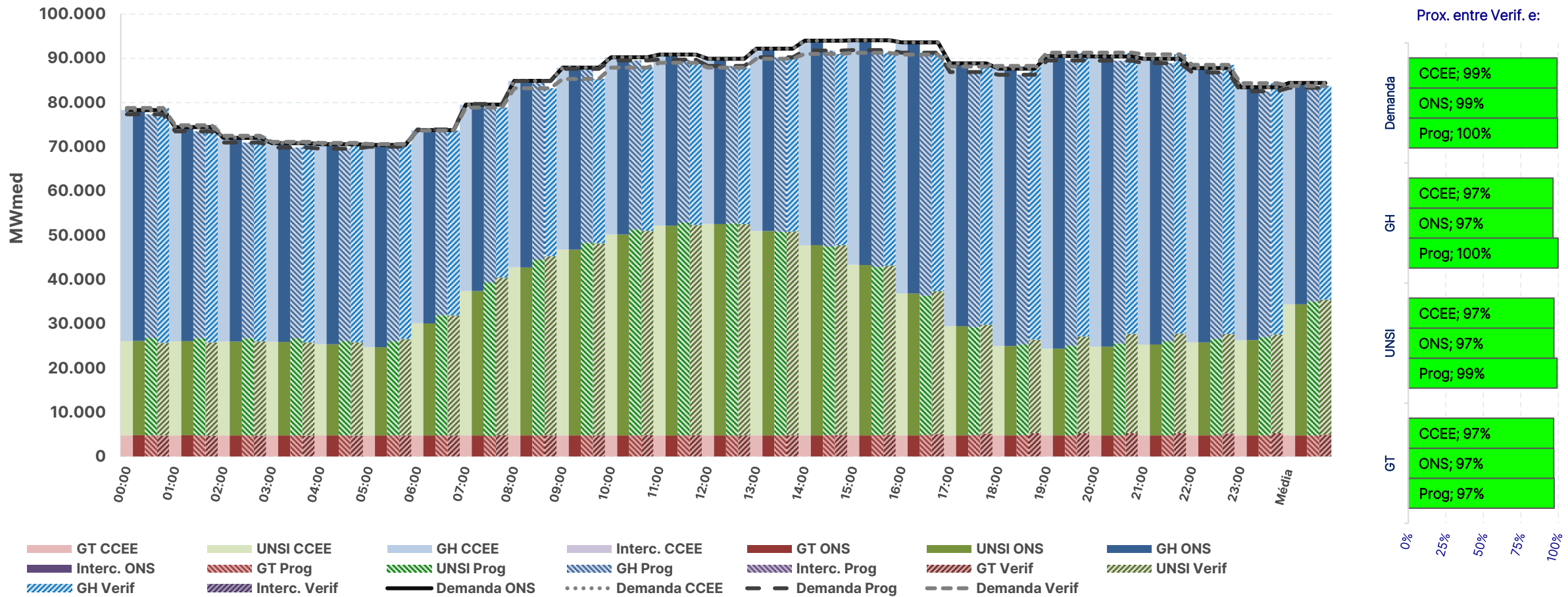


preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO



balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 18/12/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4.772	29.650	50.001	0	84.423
Caso ONS	4.777	29.637	50.009	0	84.423
Programação	4.790	30.283	48.275	0	83.348
Verificado	4.923	30.515	48.328	0	83.766

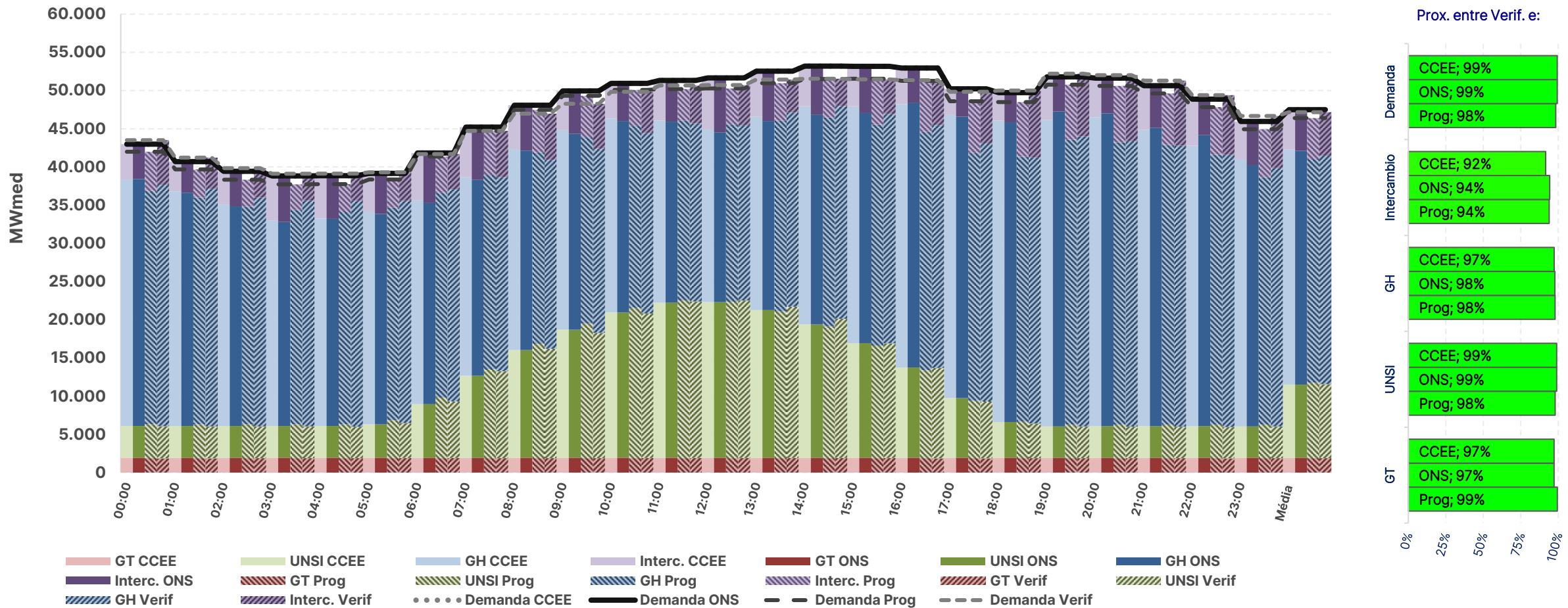


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – SE – 18/12/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.942	9.583	30.737	5.219	47.481
Caso ONS	1.942	9.583	30.583	5.372	47.481
Programação	1.877	9.886	29.272	5.353	46.388
Verificado	1.888	9.683	29.903	5.697	47.171

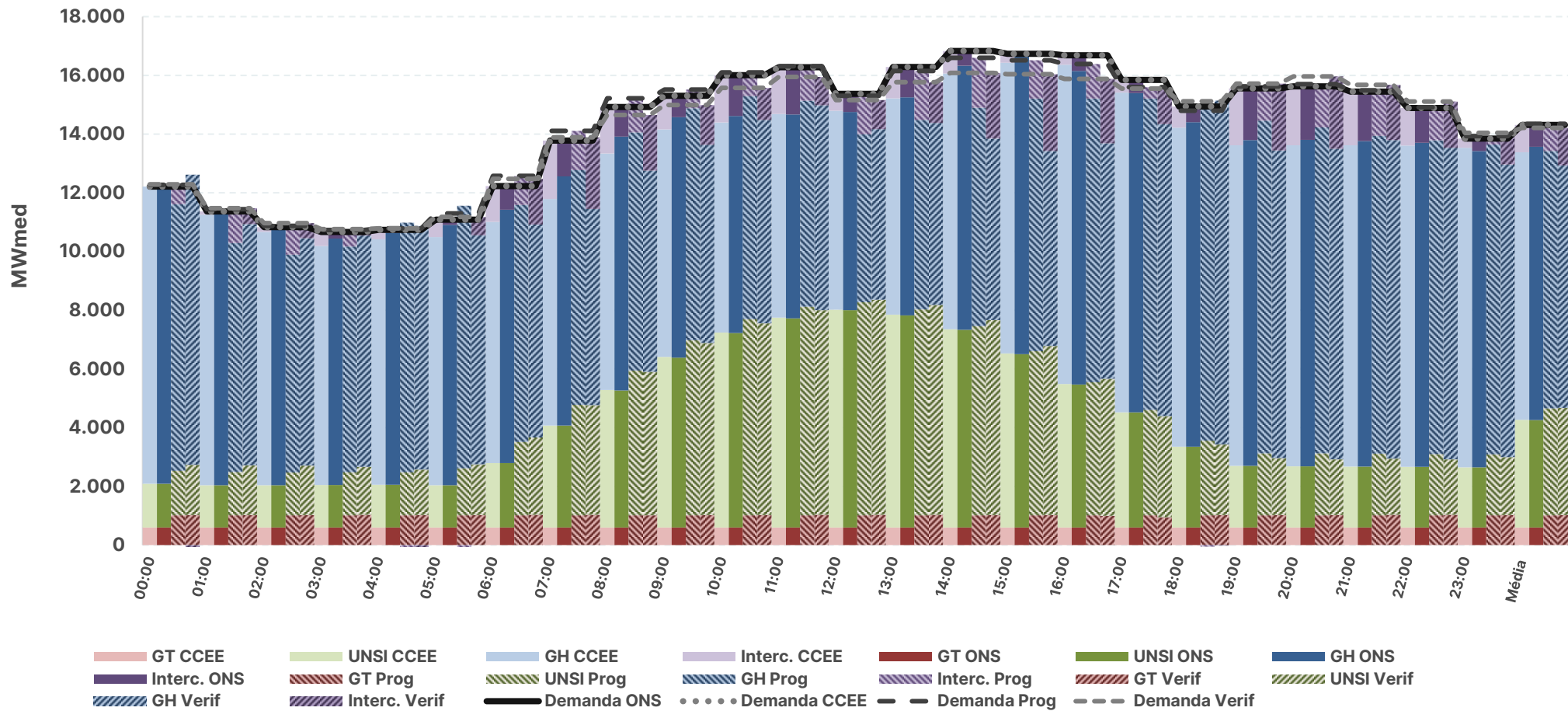


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

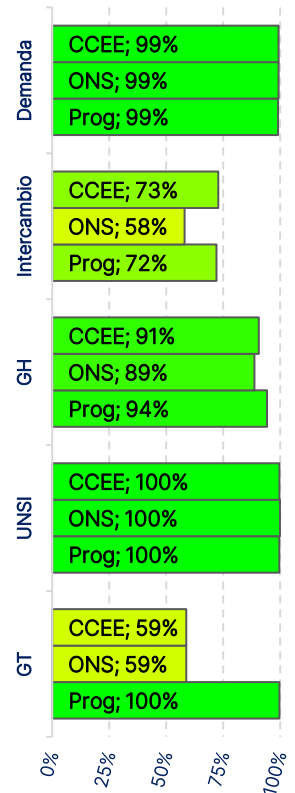
Fontes: SAGIC (ONS) e DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem e operação – S – 18/12/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	600	3.663	9.116	932	14.310
Caso ONS	600	3.655	9.313	742	14.310
Programação	1.017	3.638	8.768	921	14.343
Verificado	1.020	3.651	8.262	1.278	14.212



Prox. entre Verif. e:

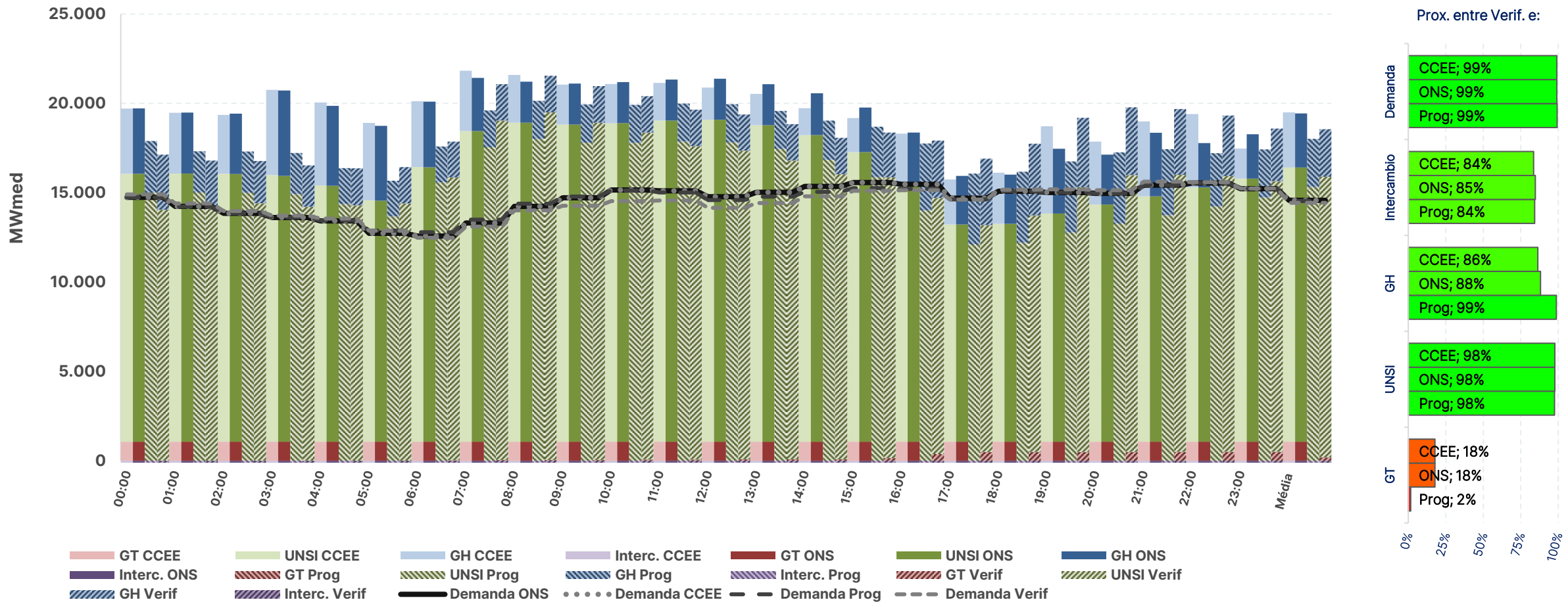


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – NE – 18/12/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.068	15.351	3.084	-4.924	14.579
Caso ONS	1.069	15.347	3.021	-4.857	14.579
Programação	3	15.316	2.698	-3.468	14.548
Verificado	190	15.705	2.664	-4.115	14.443

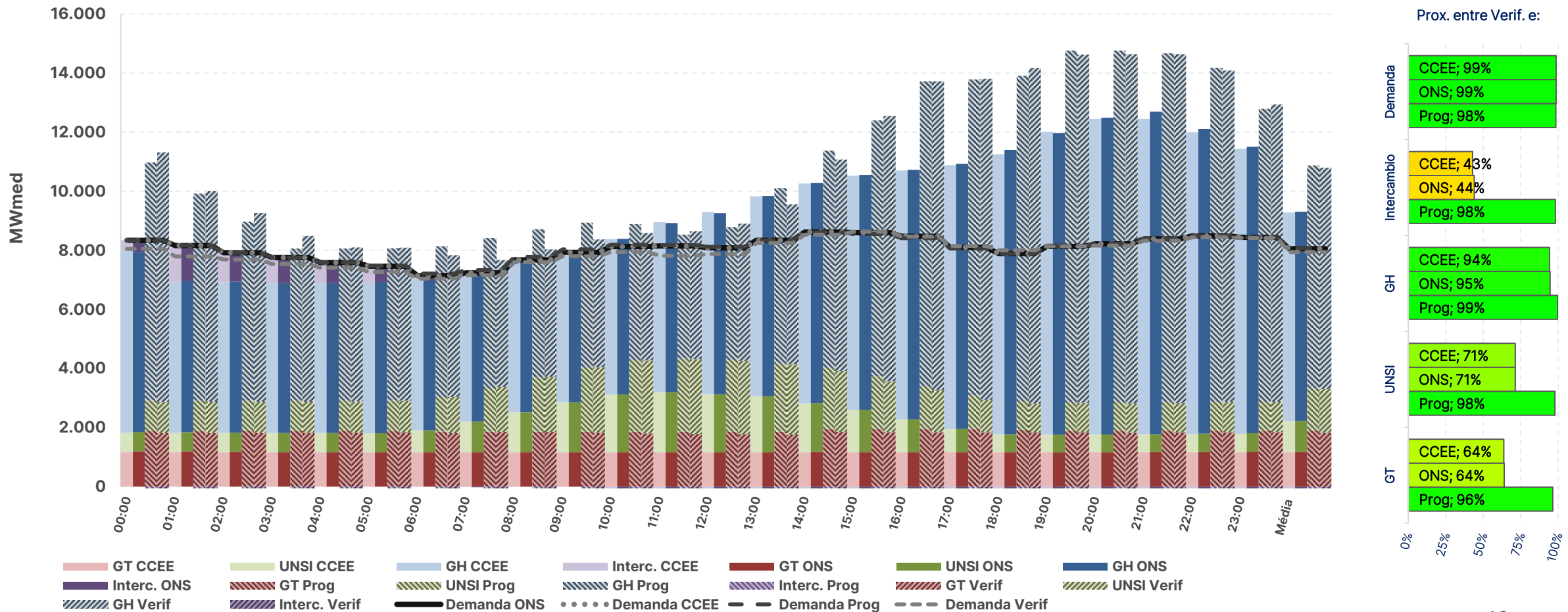


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo dessem e operação – N – 18/12/2024

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.162	1.053	7.065	-1.226	8.053
Caso ONS	1.167	1.053	7.091	-1.258	8.053
Programação	1.893	1.443	7.537	-2.806	8.068
Verificado	1.824	1.476	7.499	-2.860	7.940

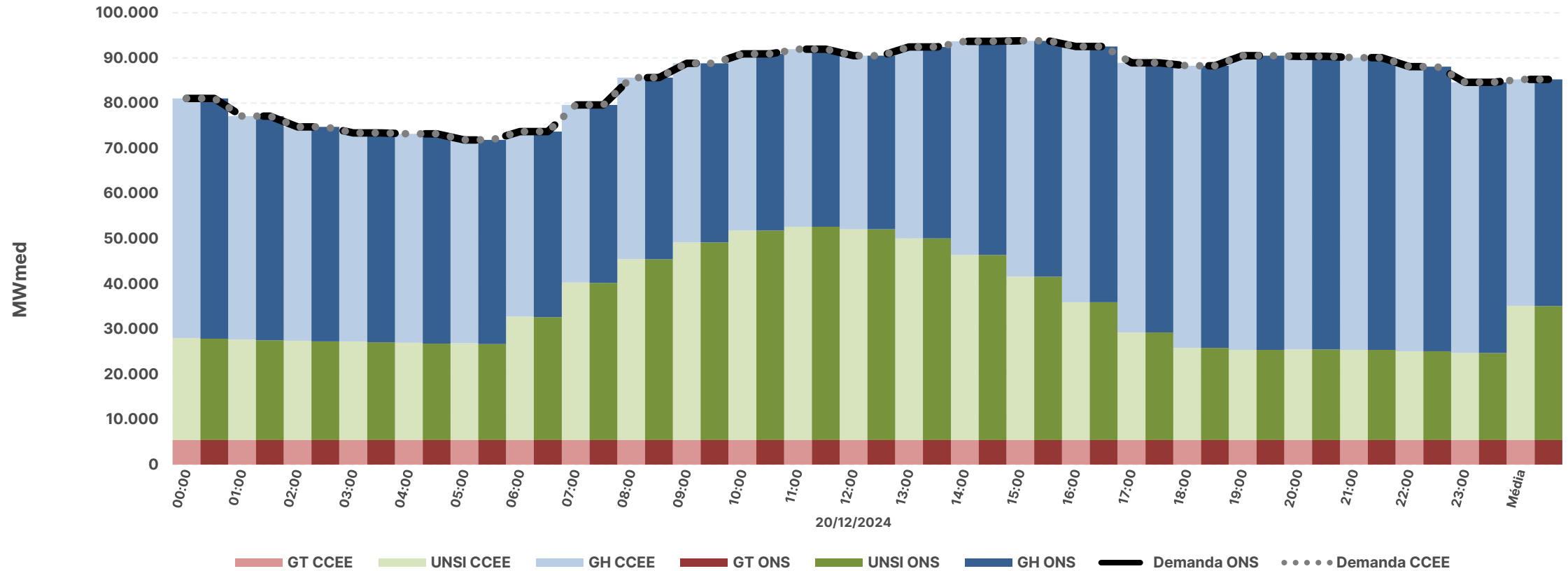


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

balanço energético – modelo desseem – SIN – 20/12/2024

Média diária [MWmédios] - SIN				
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	5.390	29.760	50.096	85.246
Caso ONS	5.392	29.702	50.150	85.244

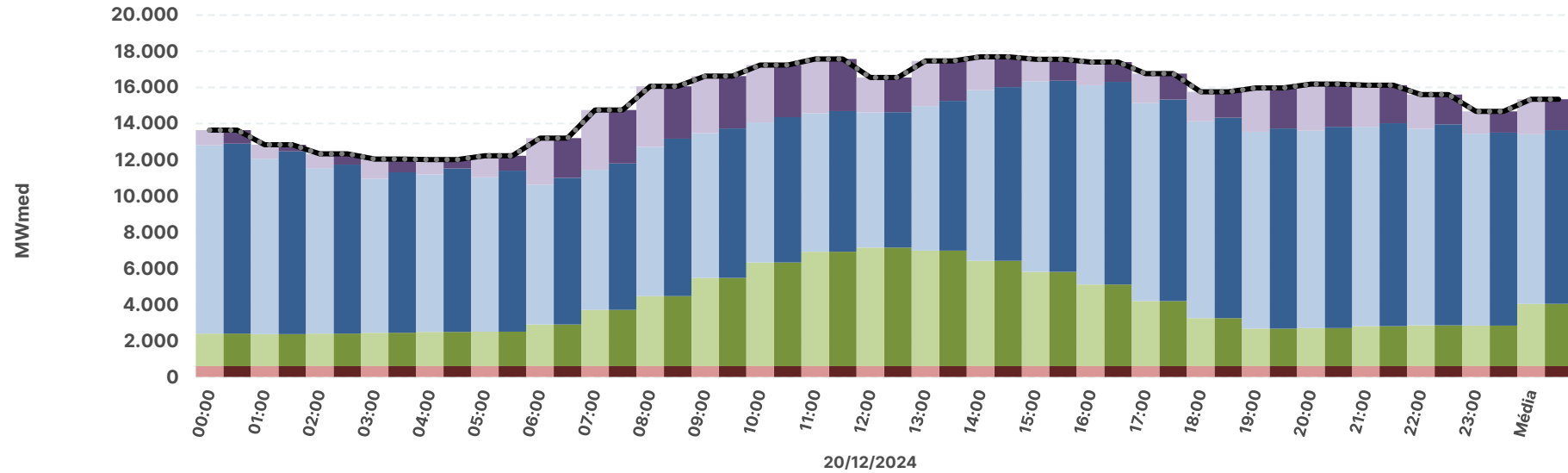
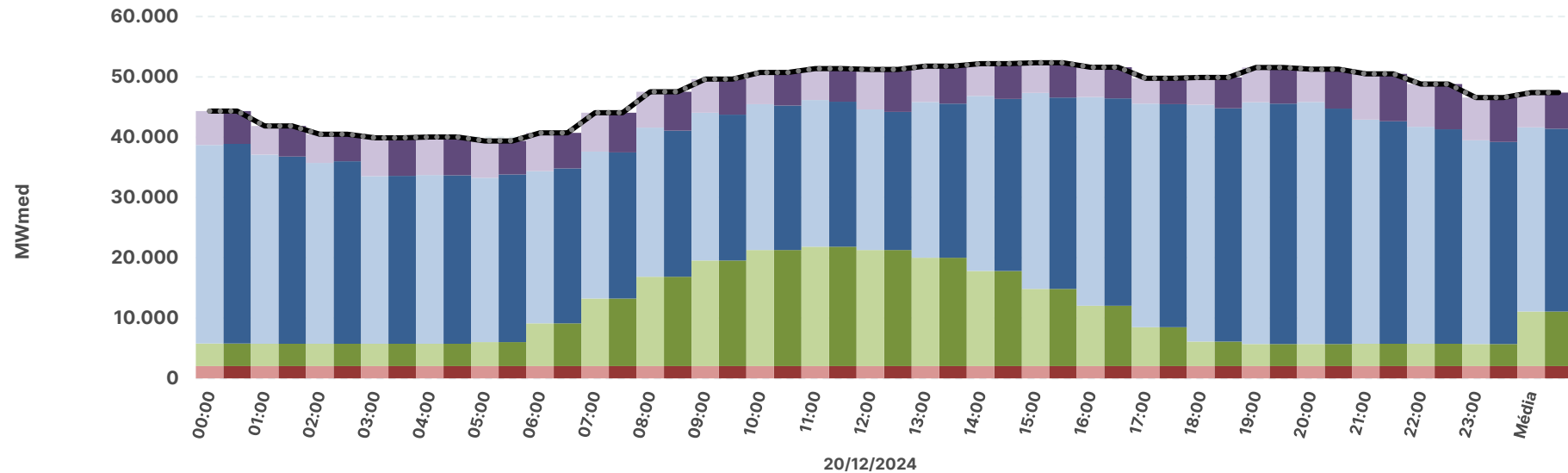


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – SE e S – 20/12/2024

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – SE	Carga*	47.394	47.392
	Interc.	5.765	5.991
	GH	30.556	30.328
	UNSI	9.048	9.048
	GT	2.025	2.025
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	15.348	15.348
	Interc.	1.941	1.706
	GH	9.357	9.592
	UNSI	3.449	3.449
	GT	600	600

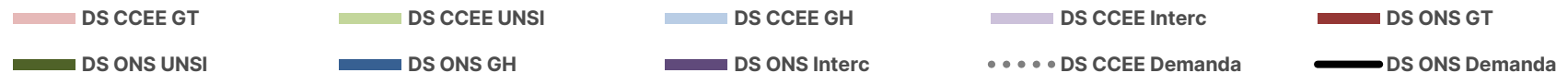
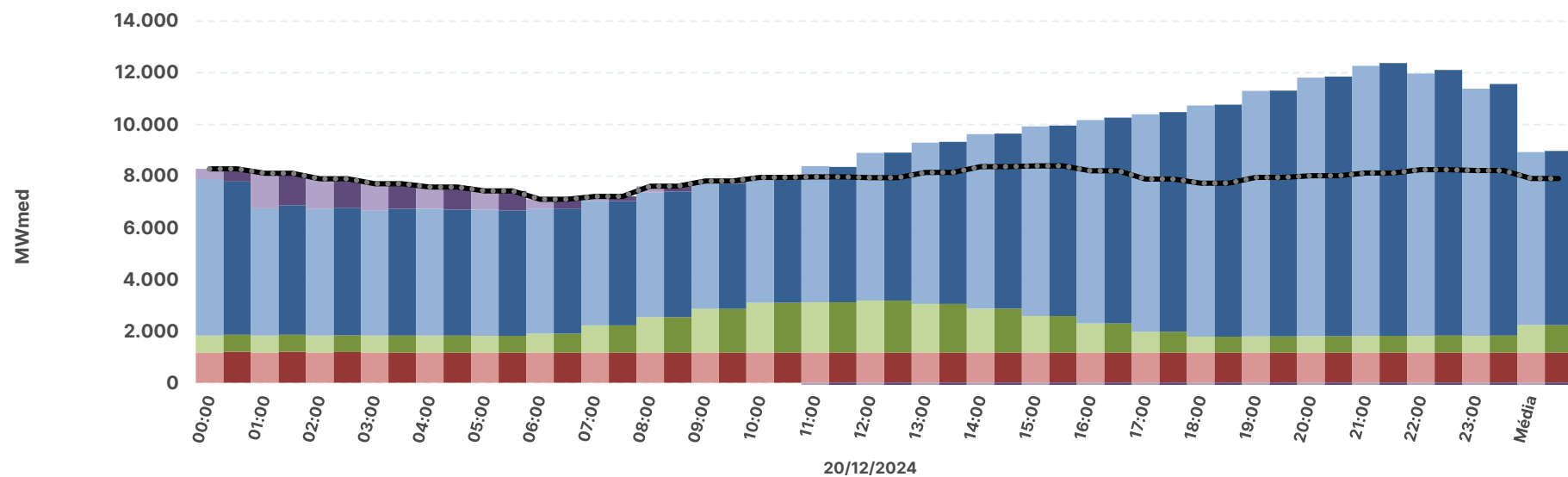
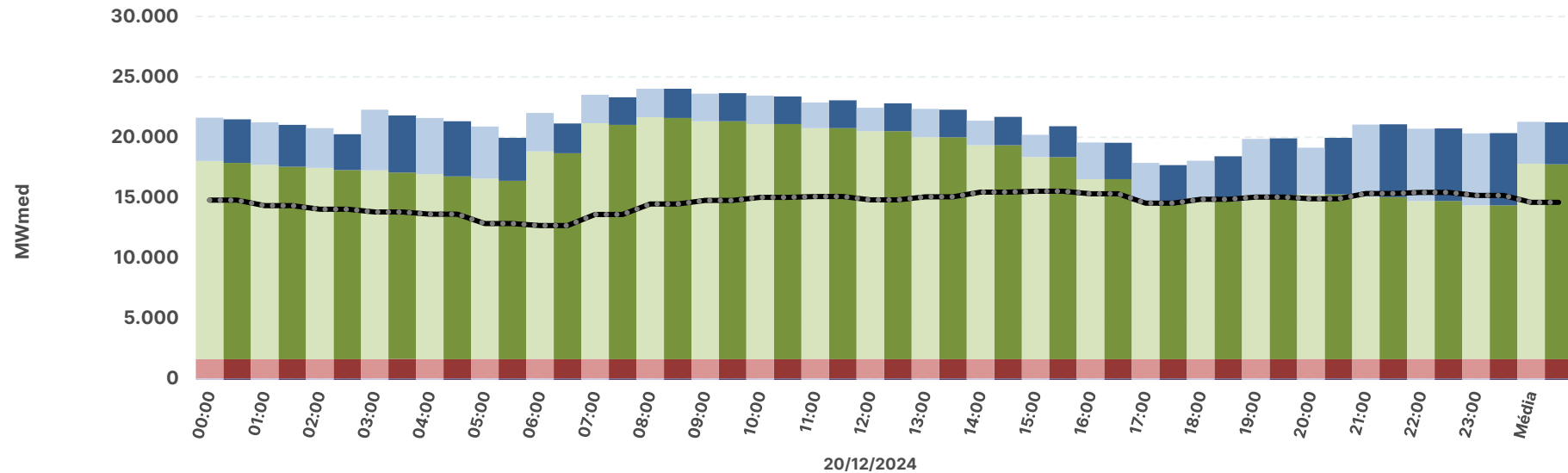


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

balanço energético – modelo dessem – NE e N – 20/12/2024

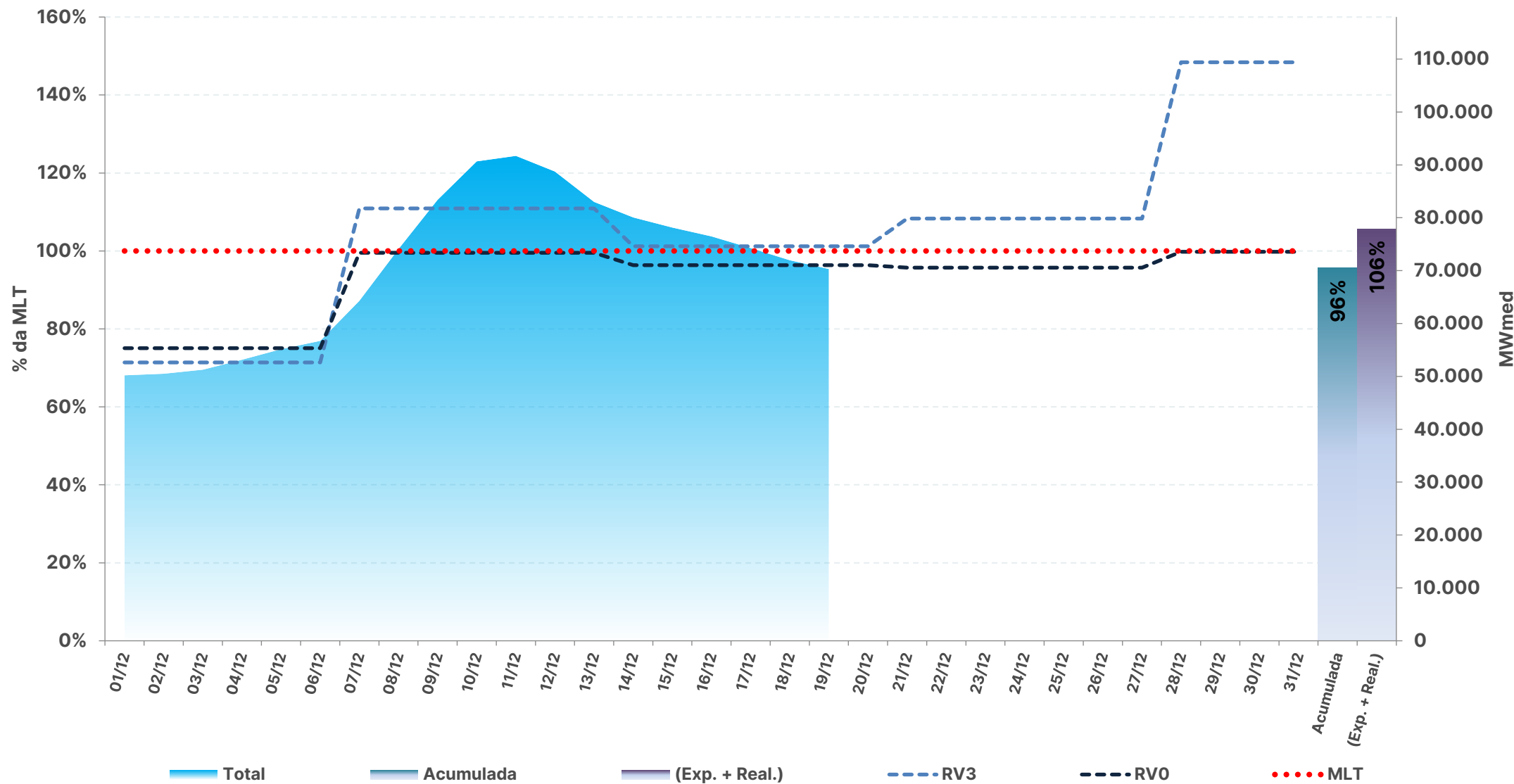
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	14.594	14.594
	Interc.	-6.682	-6.637
	GH	3.475	3.490
	UNSI	16.198	16.140
	GT	1.603	1.601
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.910	7.910
	Interc.	-1.024	-1.060
	GH	6.707	6.739
	UNSI	1.065	1.065
	GT	1.162	1.166



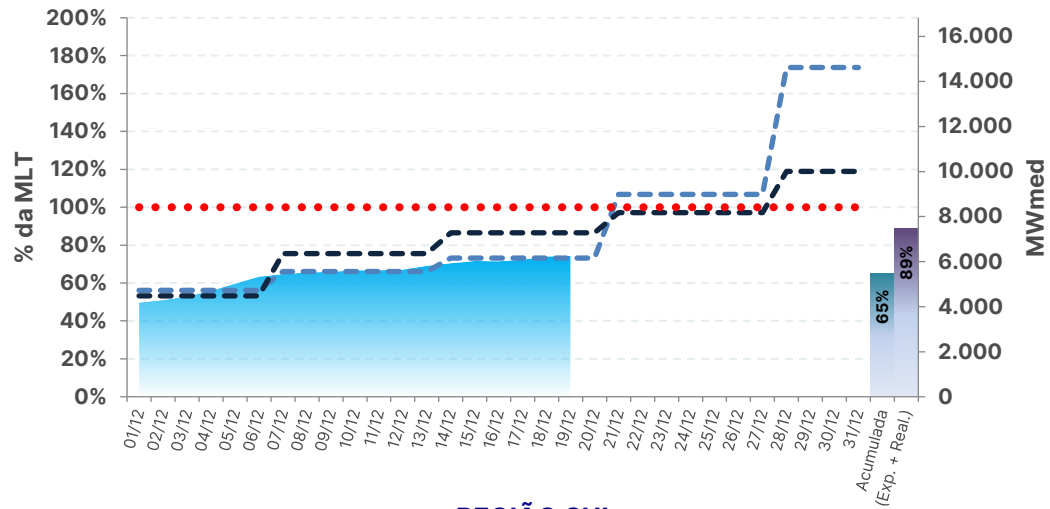
* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

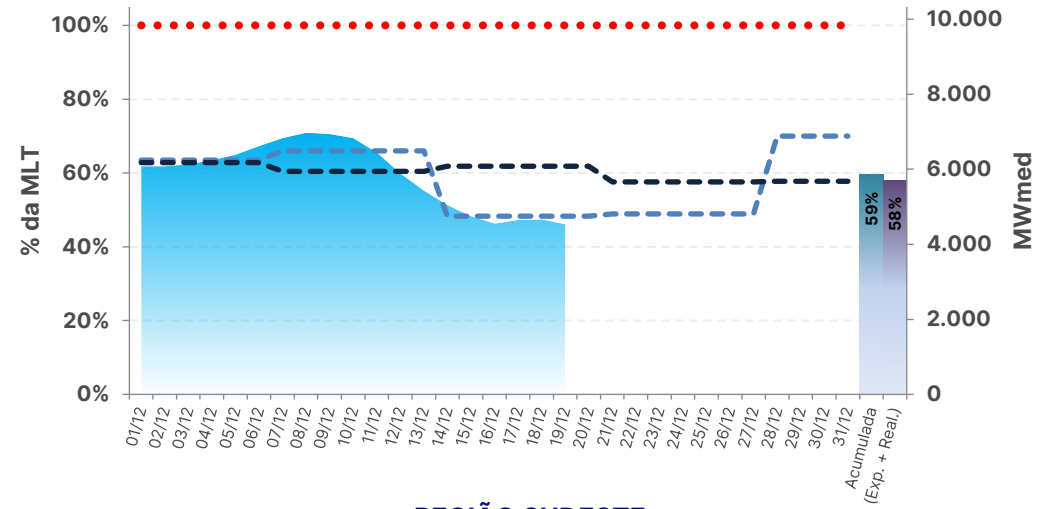
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



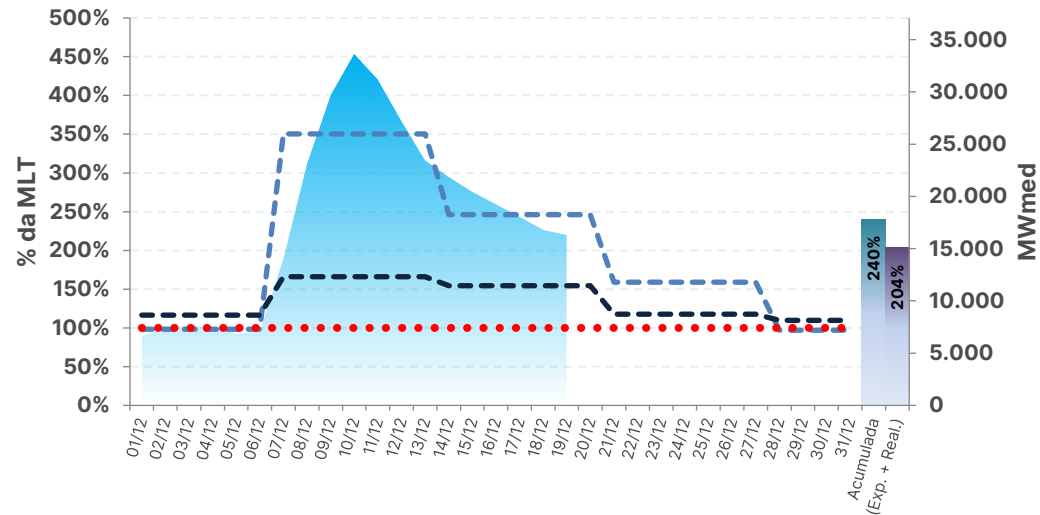
REGIÃO NORTE



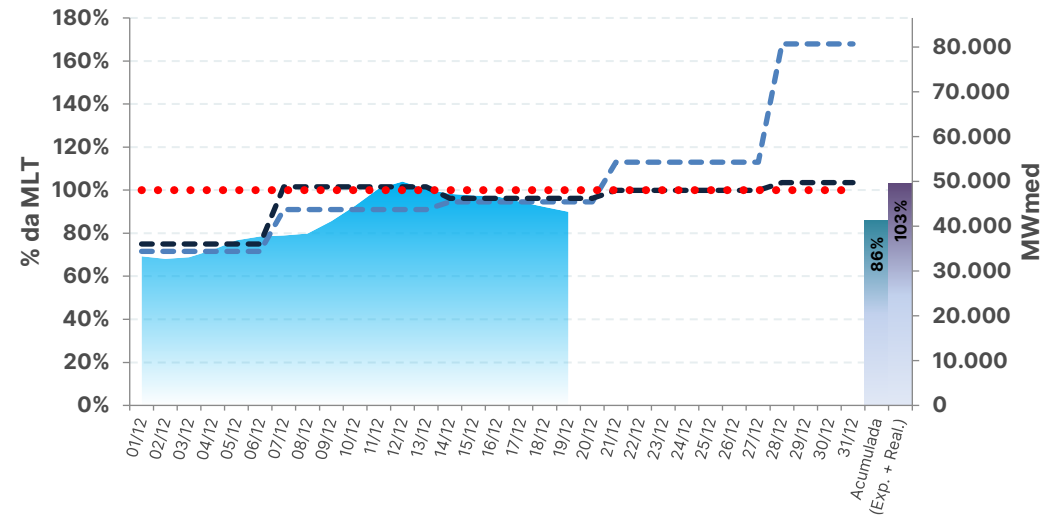
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

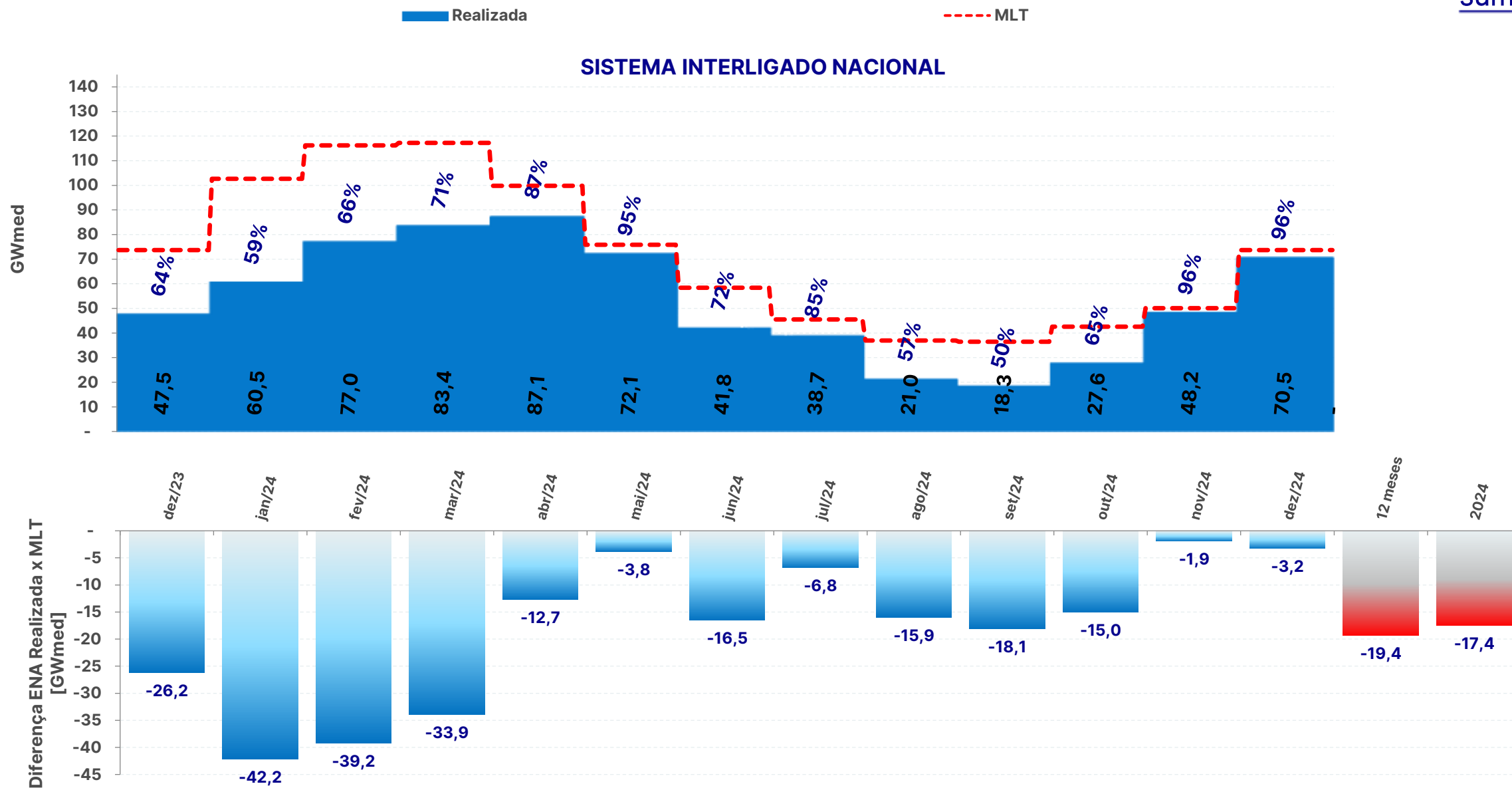


REGIÃO SUDESTE

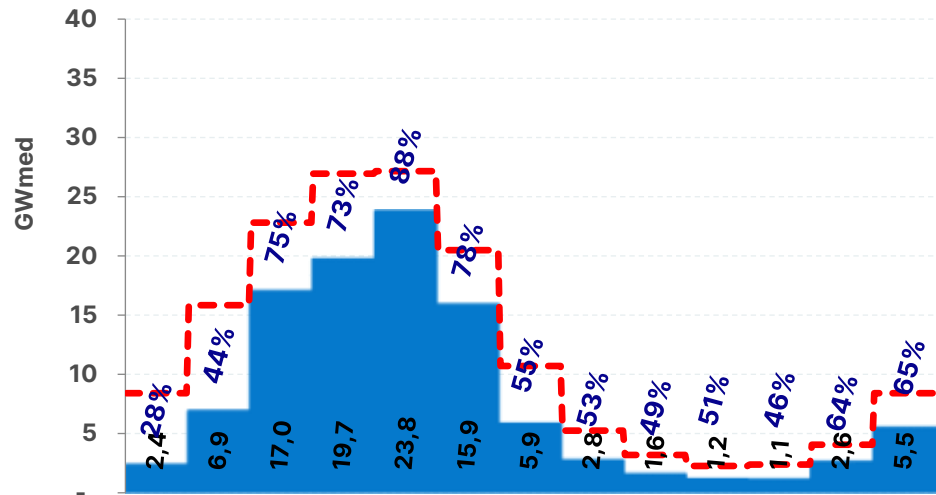


■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)

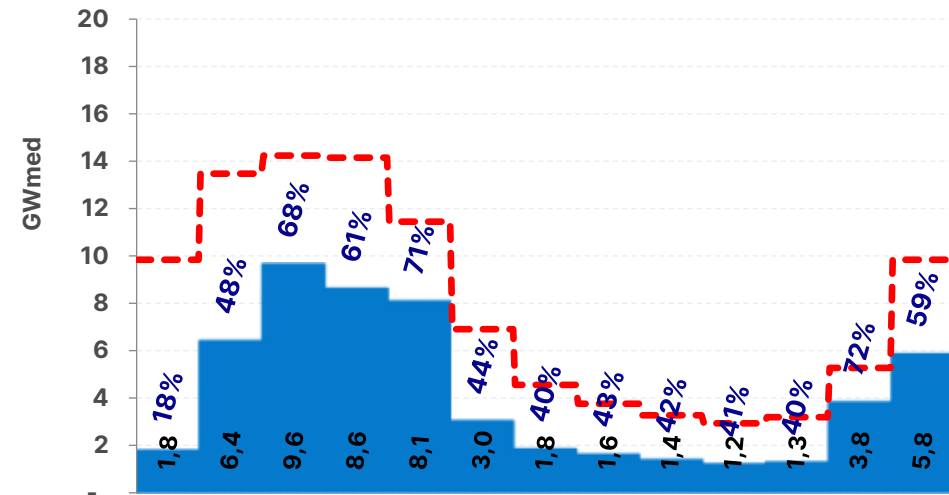
- - - RVO
 - - - RV3
 ● ● ● ● MLT



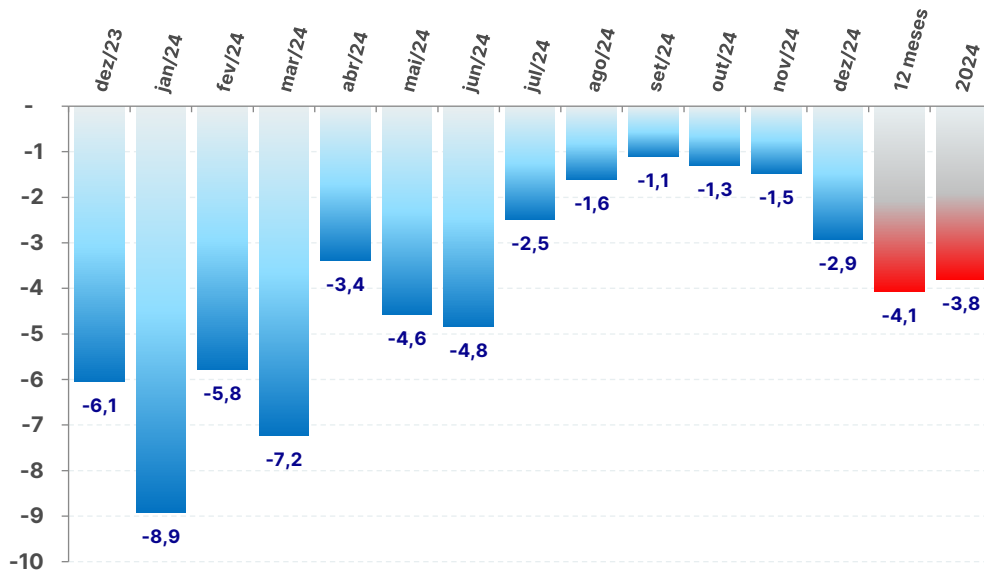
REGIÃO NORTE



REGIÃO NORDESTE

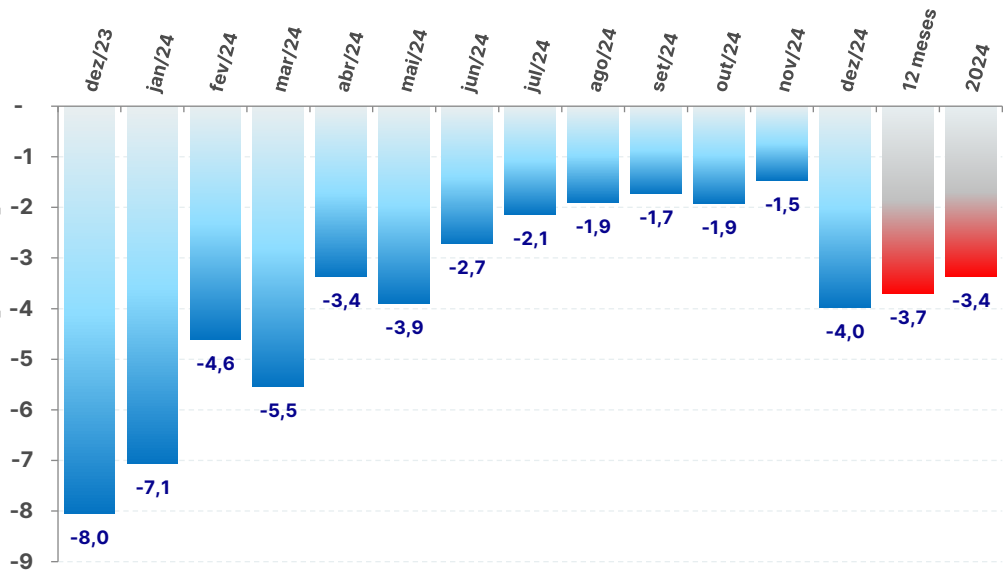


Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]



Realizada

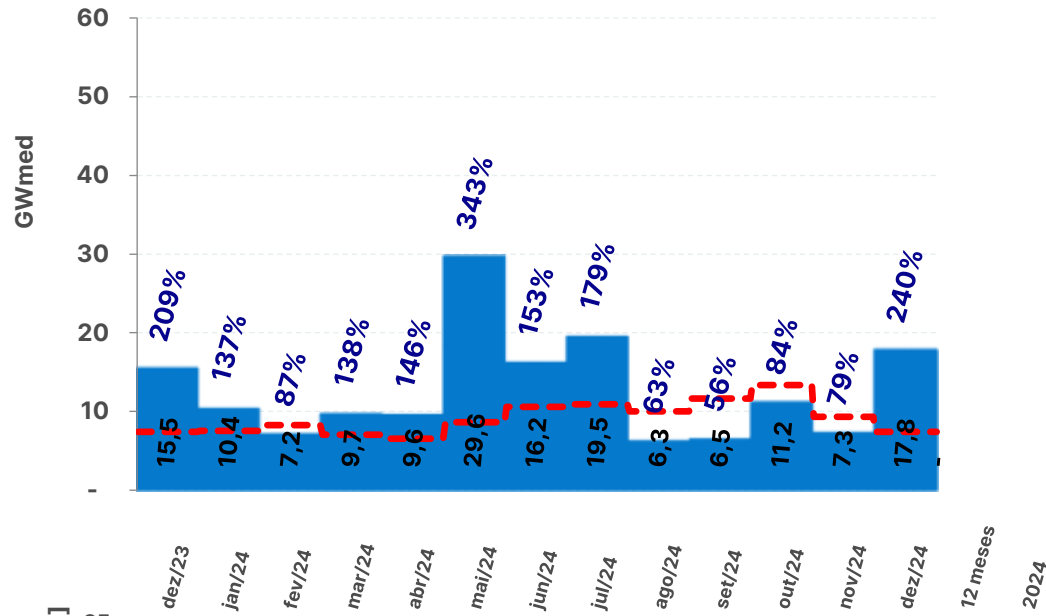
Diferença ENA Realizada x MLT [GWmed]



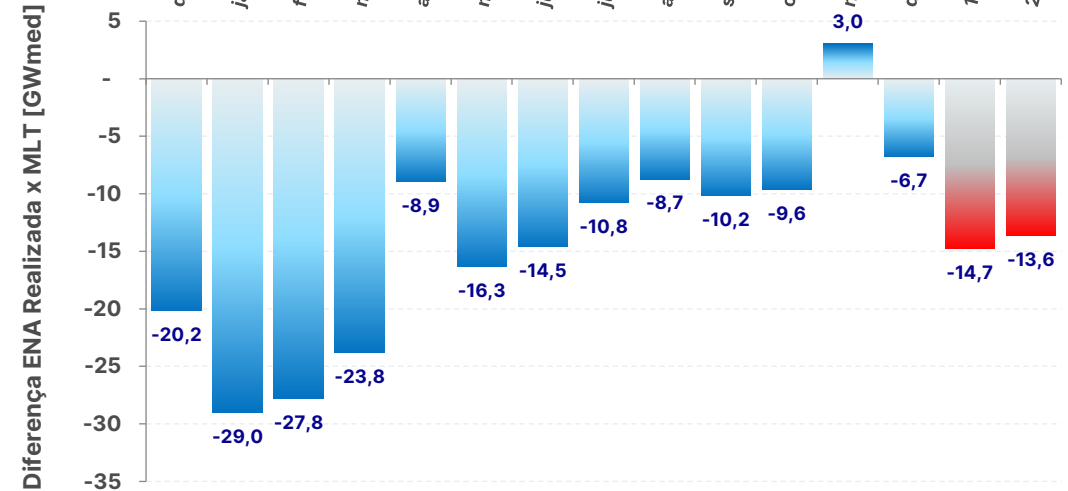
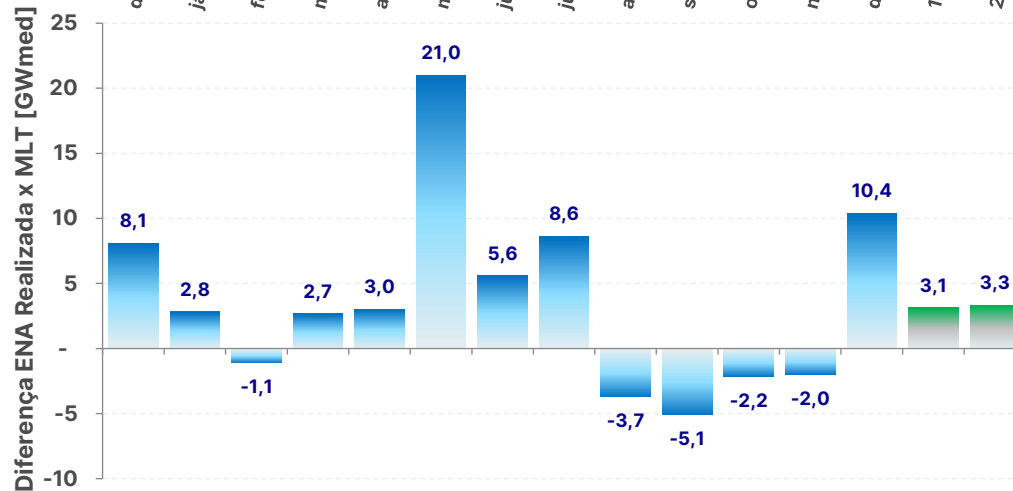
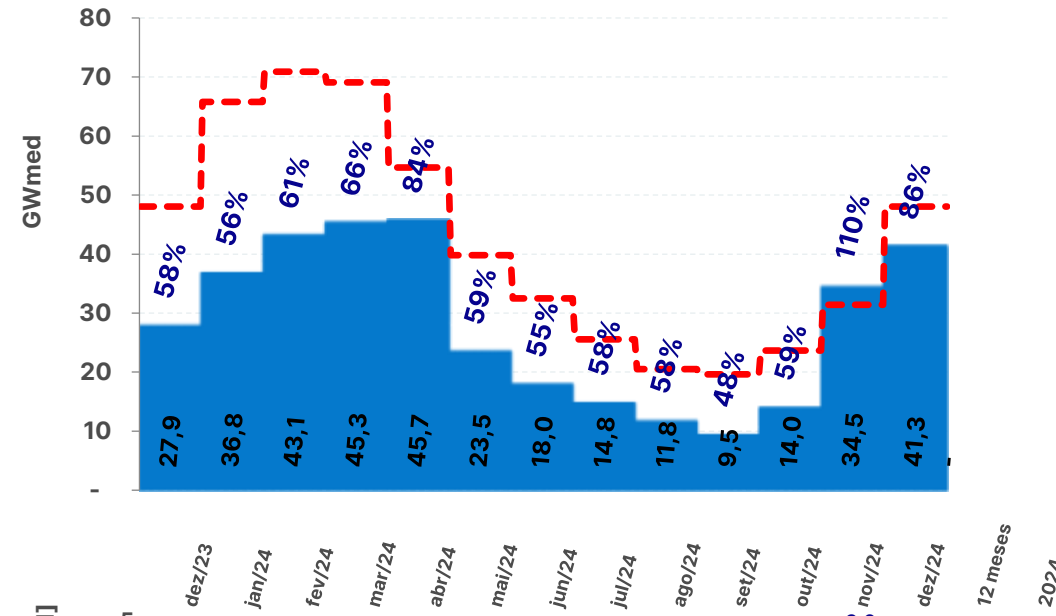
MLT

acompanhamento da energia natural afluyente

REGIÃO SUL



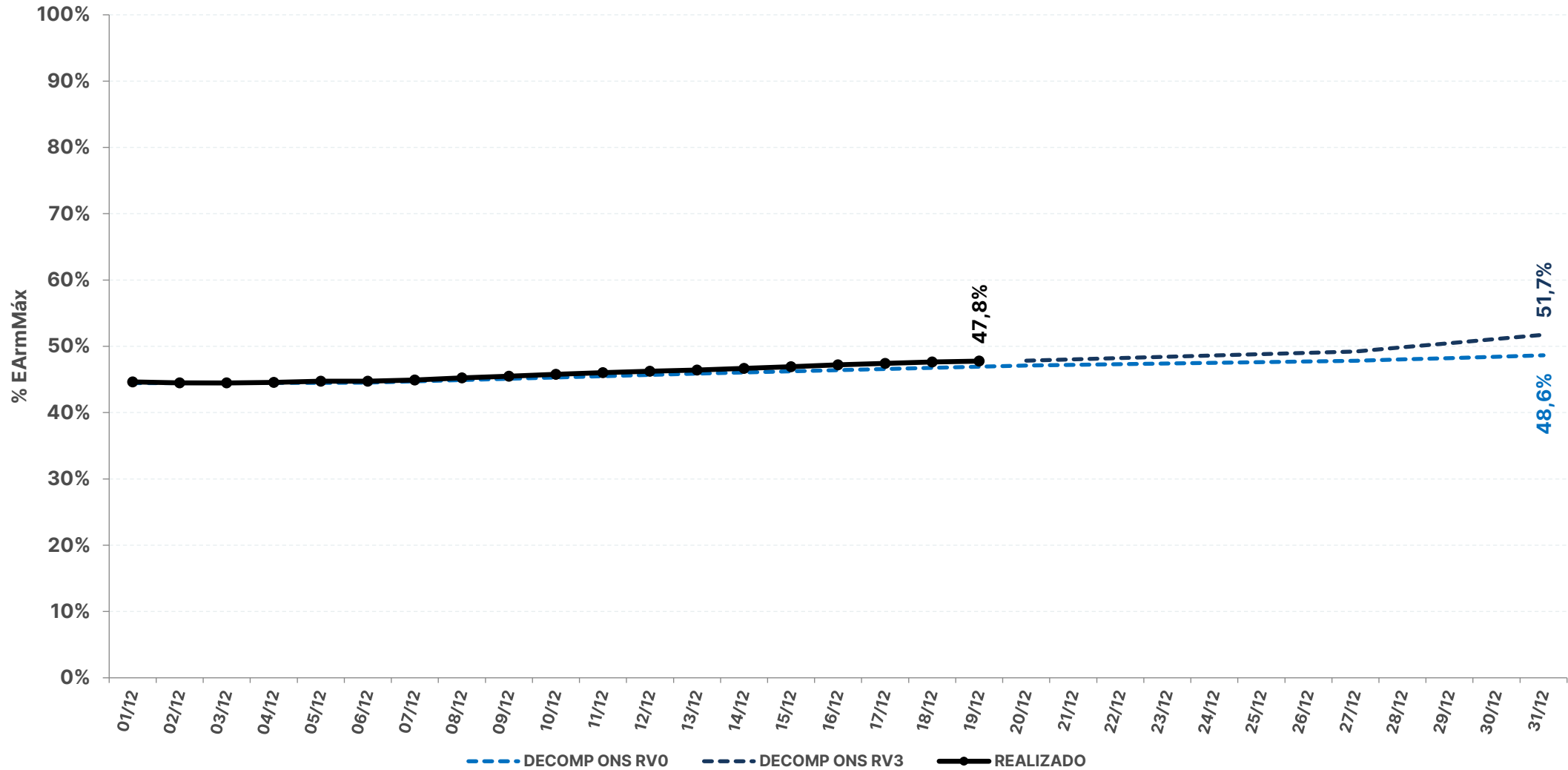
REGIÃO SUDESTE



Realizada

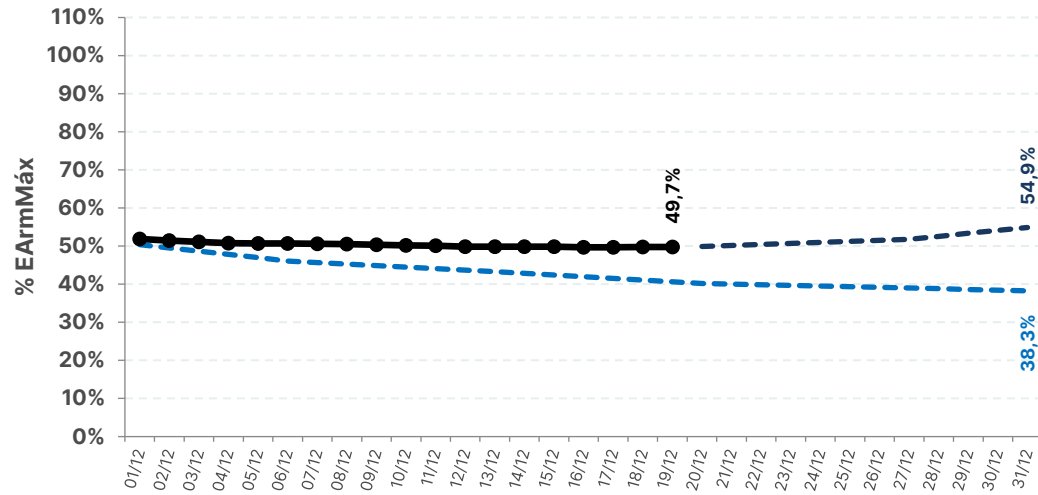
MLT

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

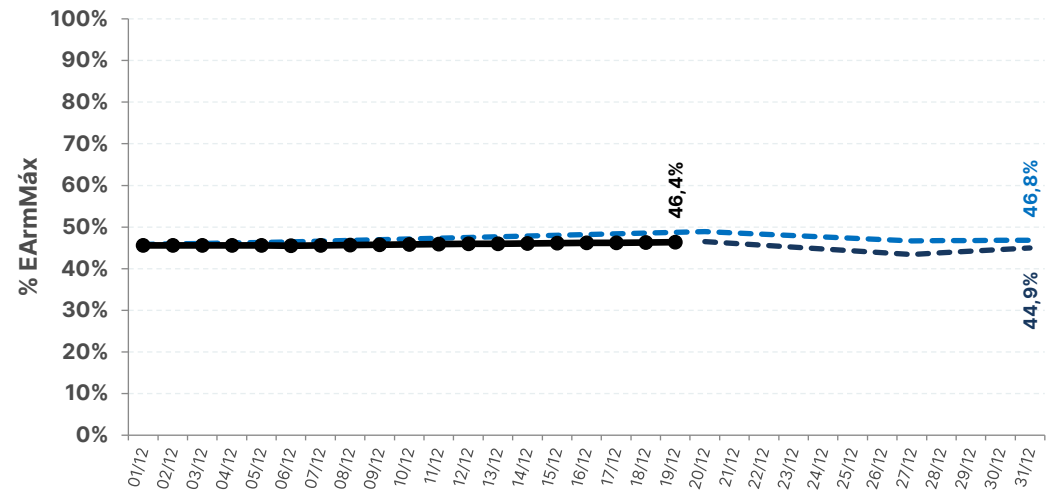


acompanhamento da energia armazenada

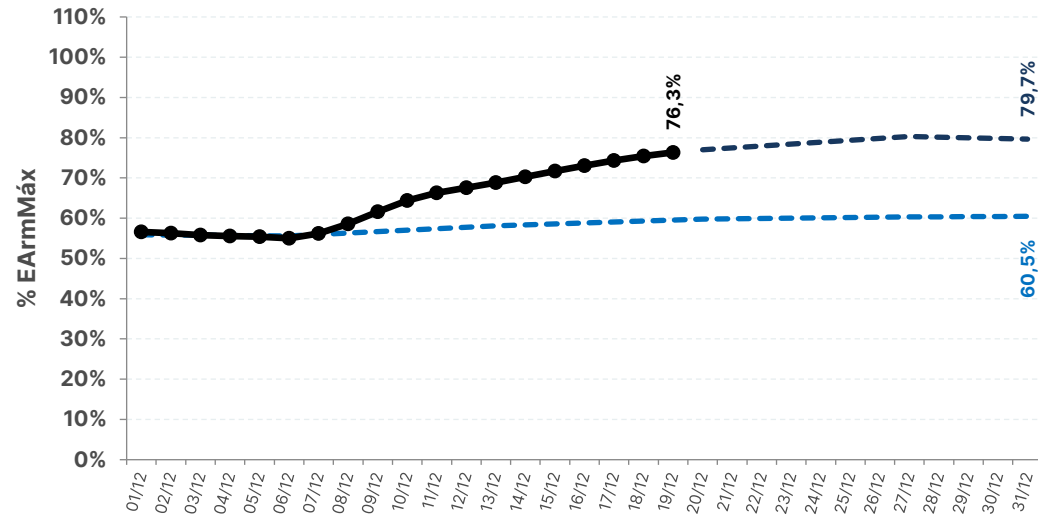
REGIÃO NORTE



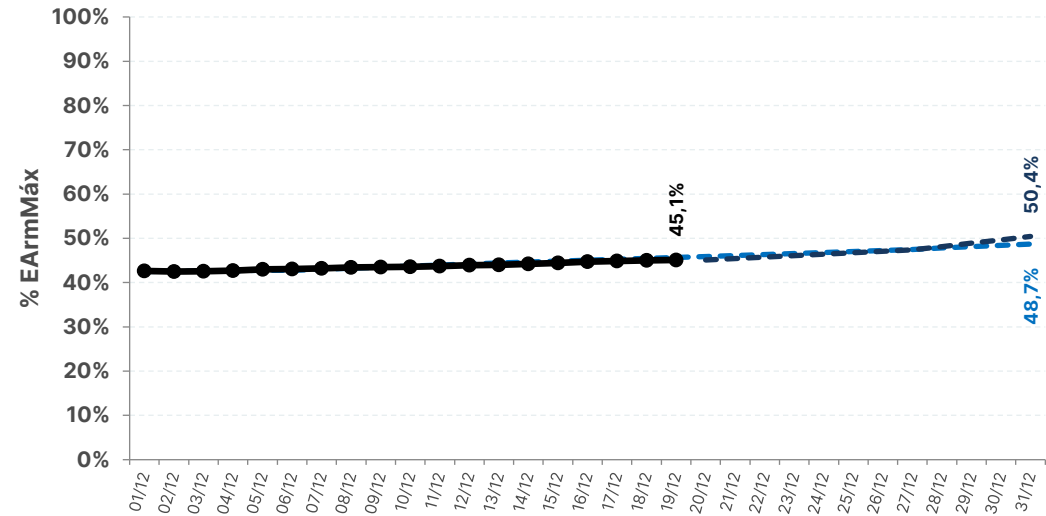
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

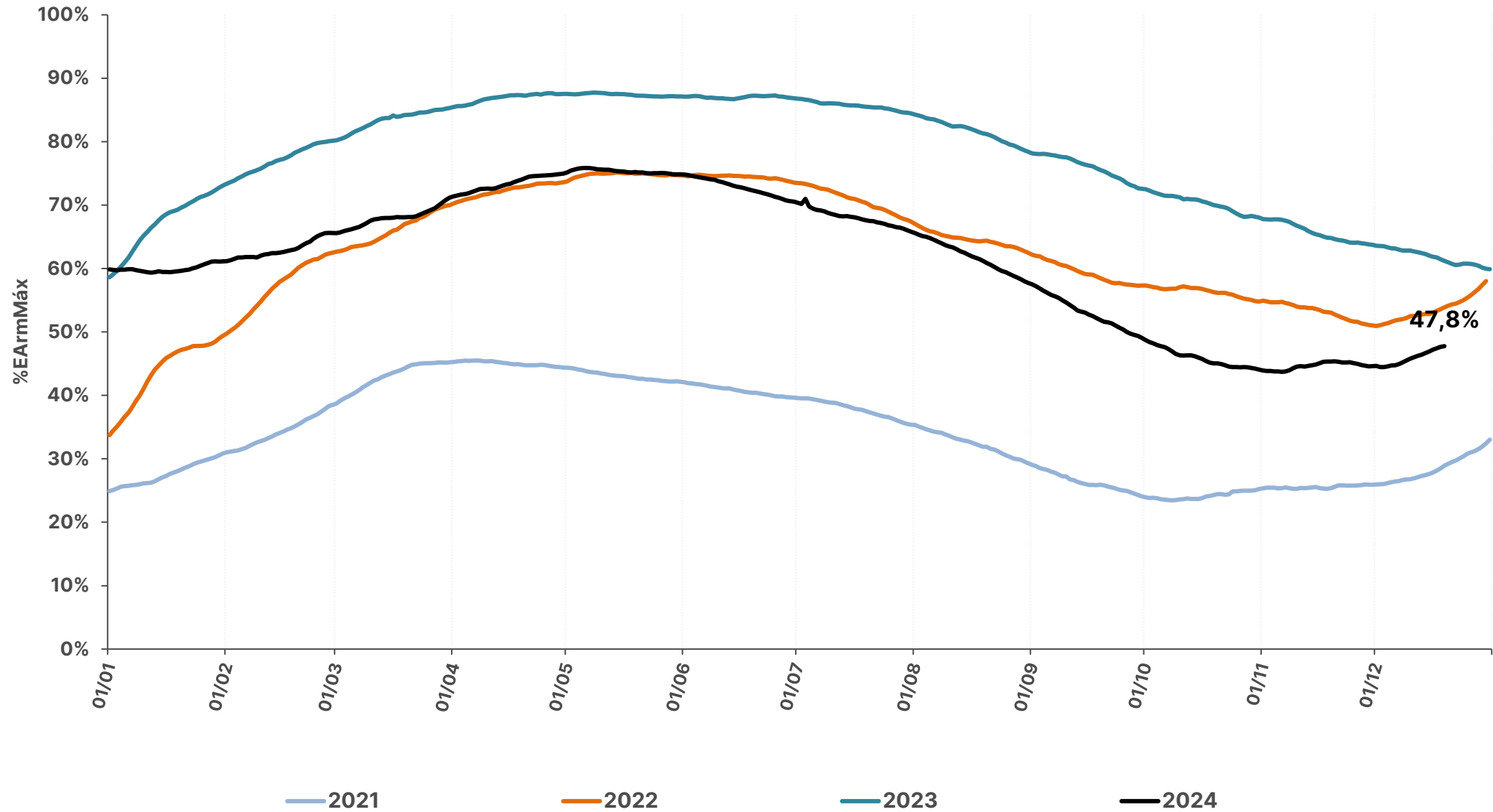


--- DECOMP ONTS RVO

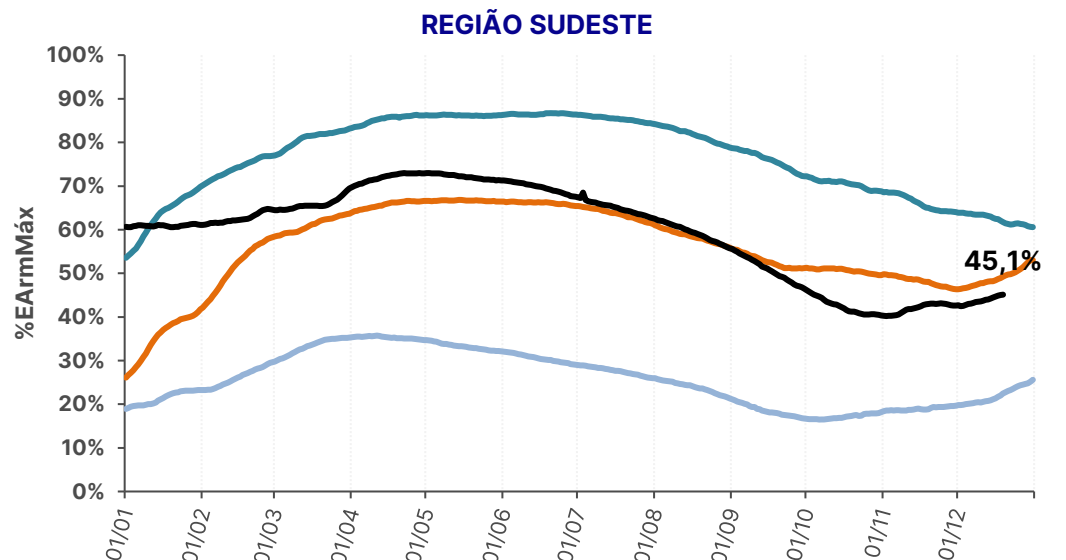
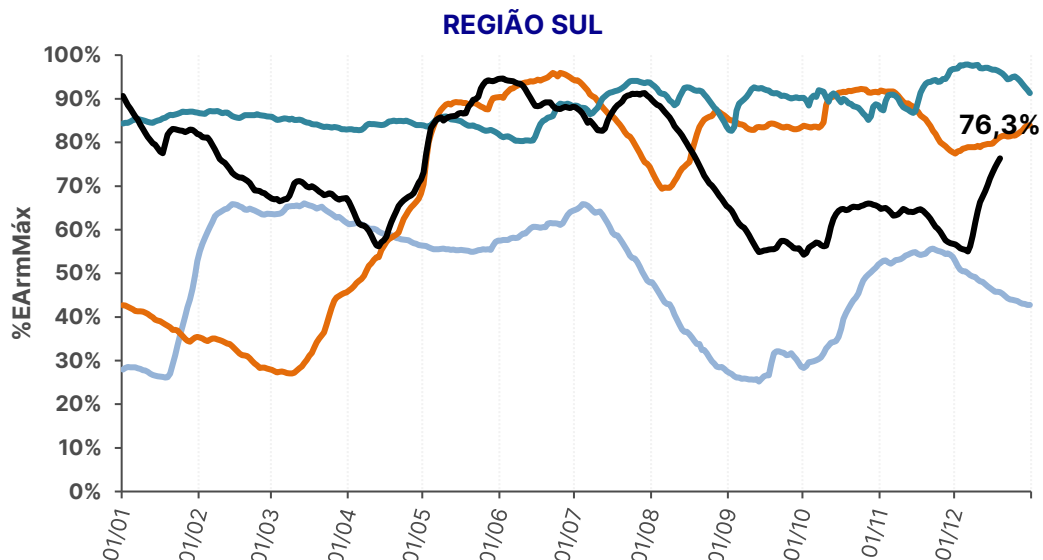
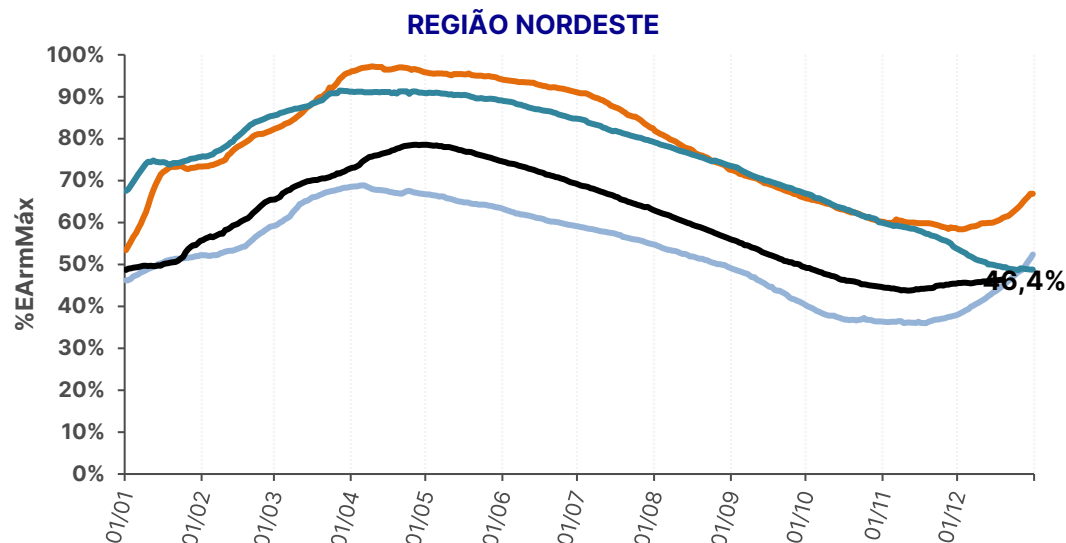
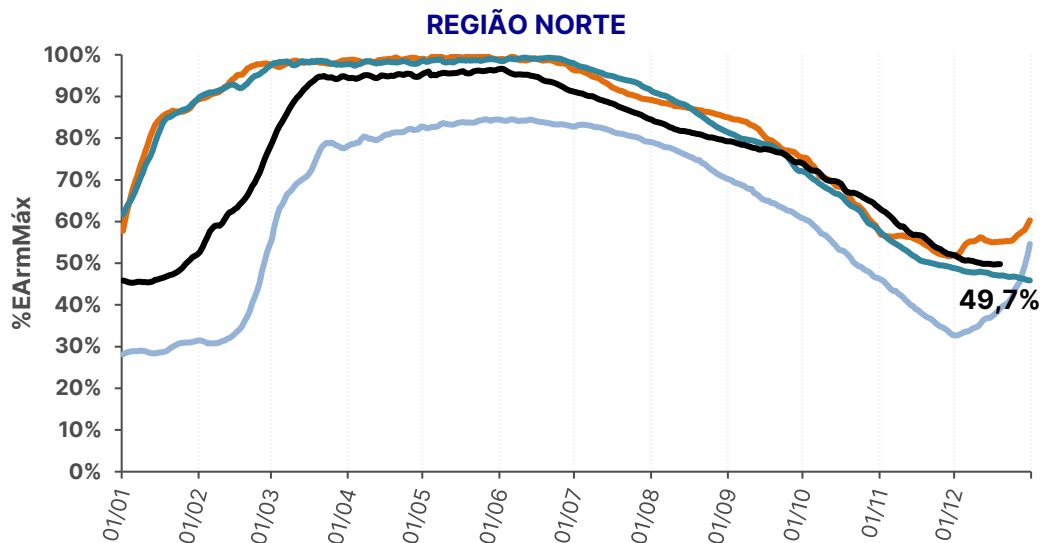
--- DECOMP ONTS RV3

—●— REALIZADO

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



histórico de armazenamento dos últimos anos



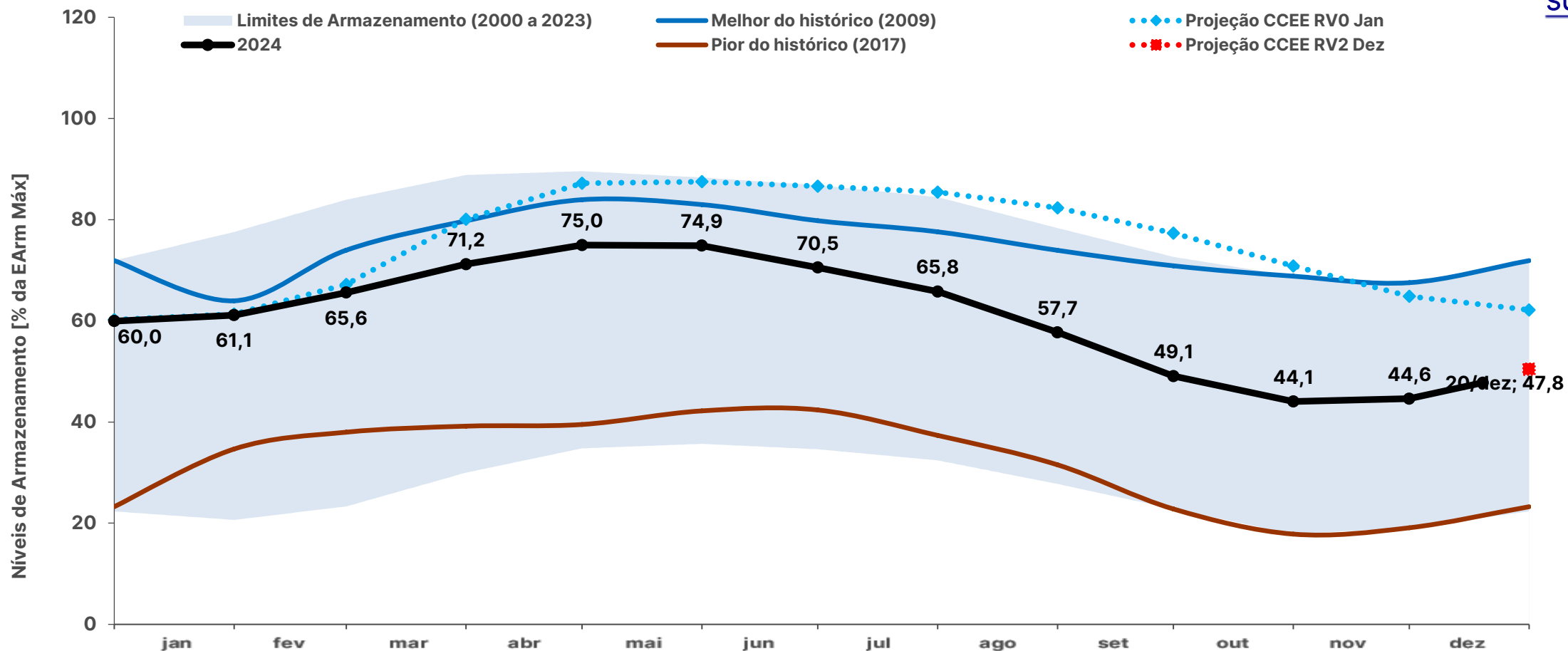
— 2021

— 2022

— 2023

— 2024

histórico de armazenamento no SIN

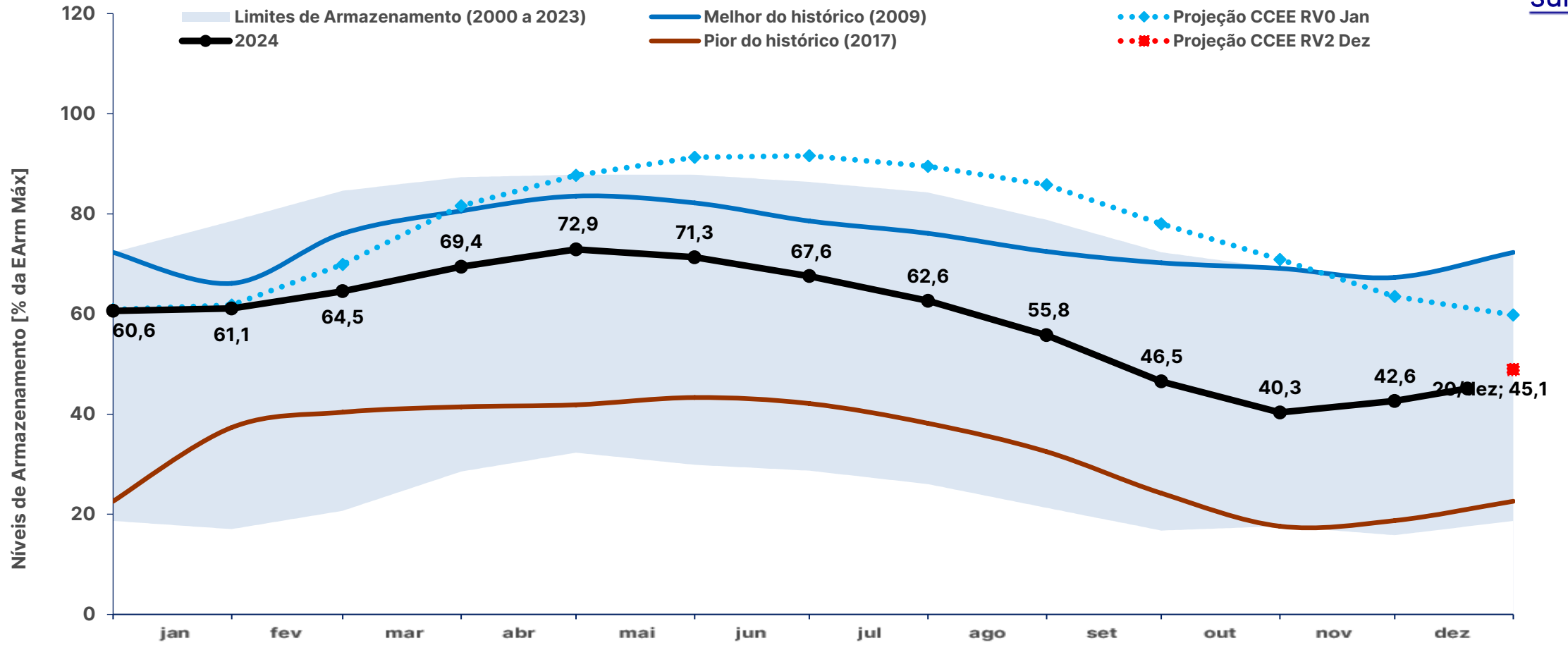


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Dez	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50%
Projeção CCEE RV0 Jan	61%	67%	80%	87%	88%	87%	85%	82%	77%	71%	65%	62%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	37%	32%	23%	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

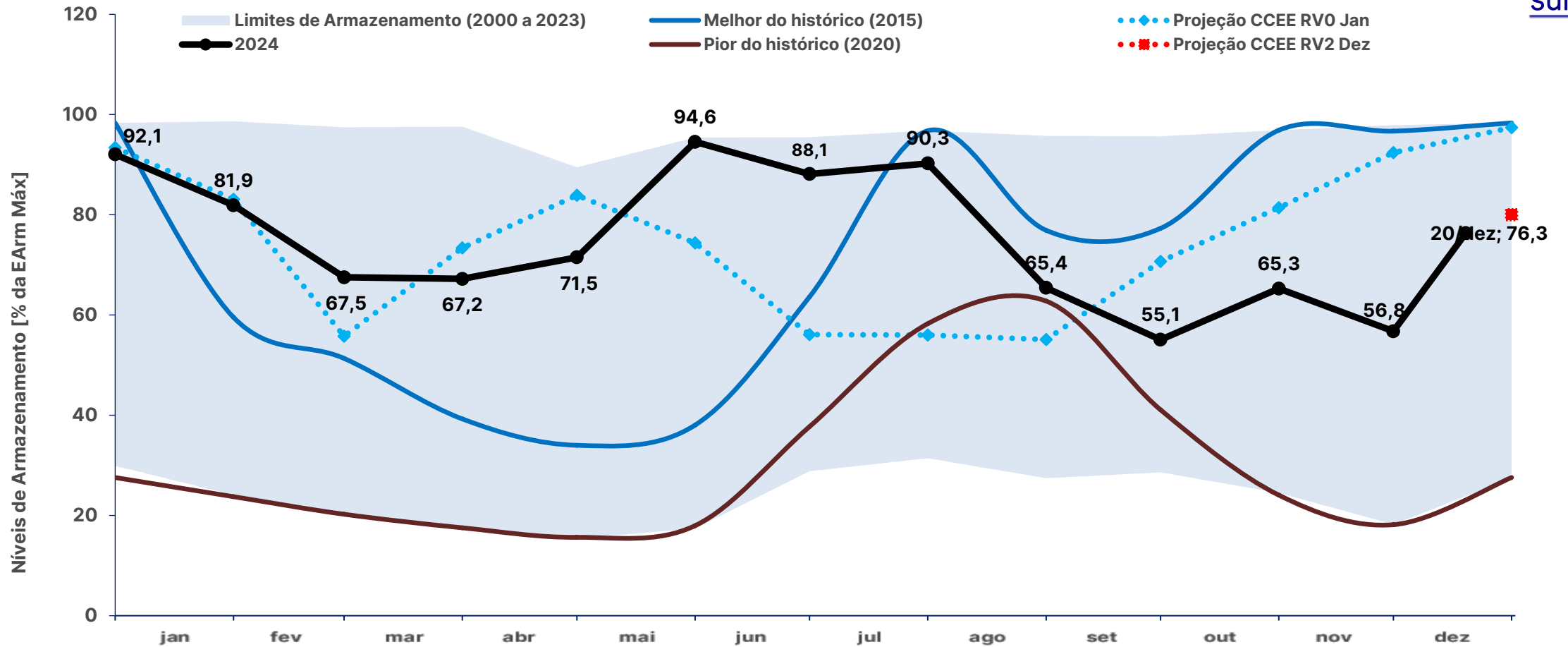


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Dez	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49%
Projeção CCEE RV0 Jan	62%	70%	82%	88%	91%	92%	90%	86%	78%	71%	64%	60%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	32%	24%	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

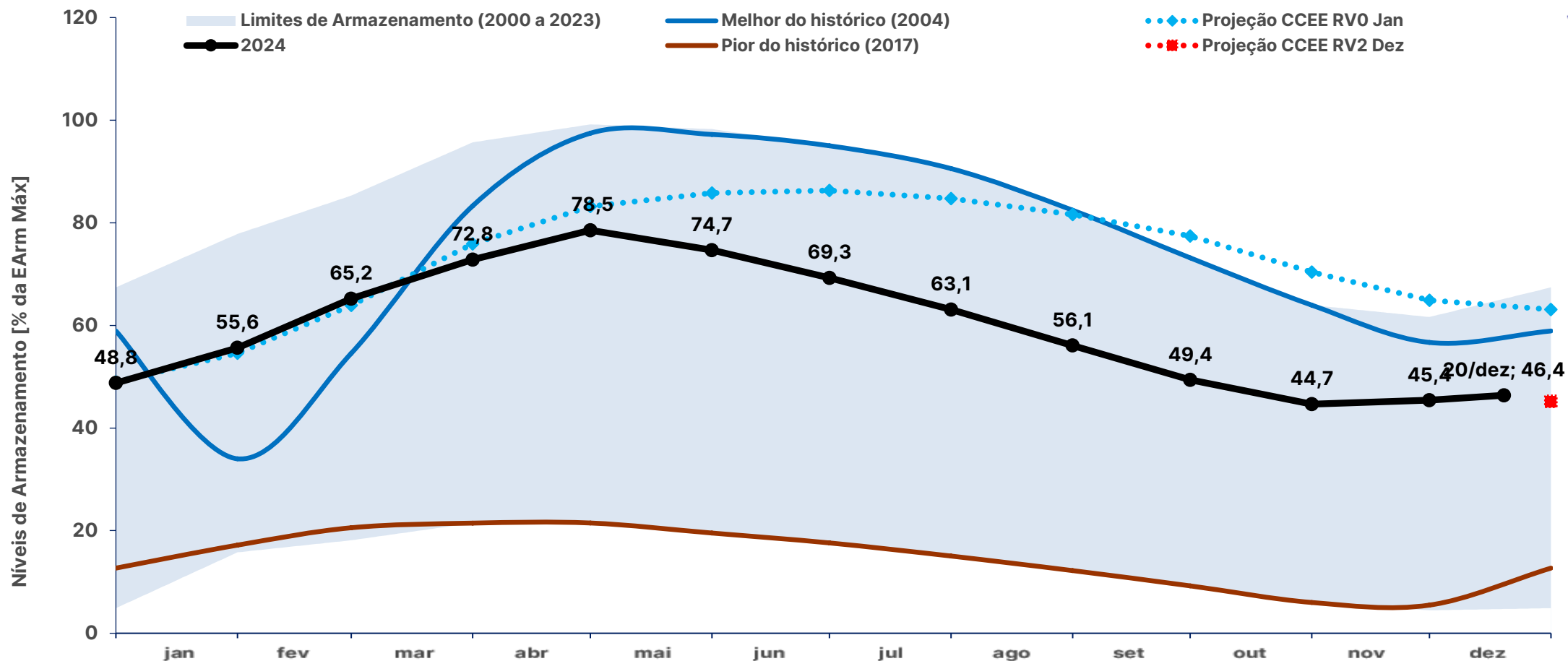


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Dez	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	80%
Projeção CCEE RV0 Jan	83%	56%	73%	84%	74%	56%	56%	55%	71%	81%	92%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	63%	41%	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

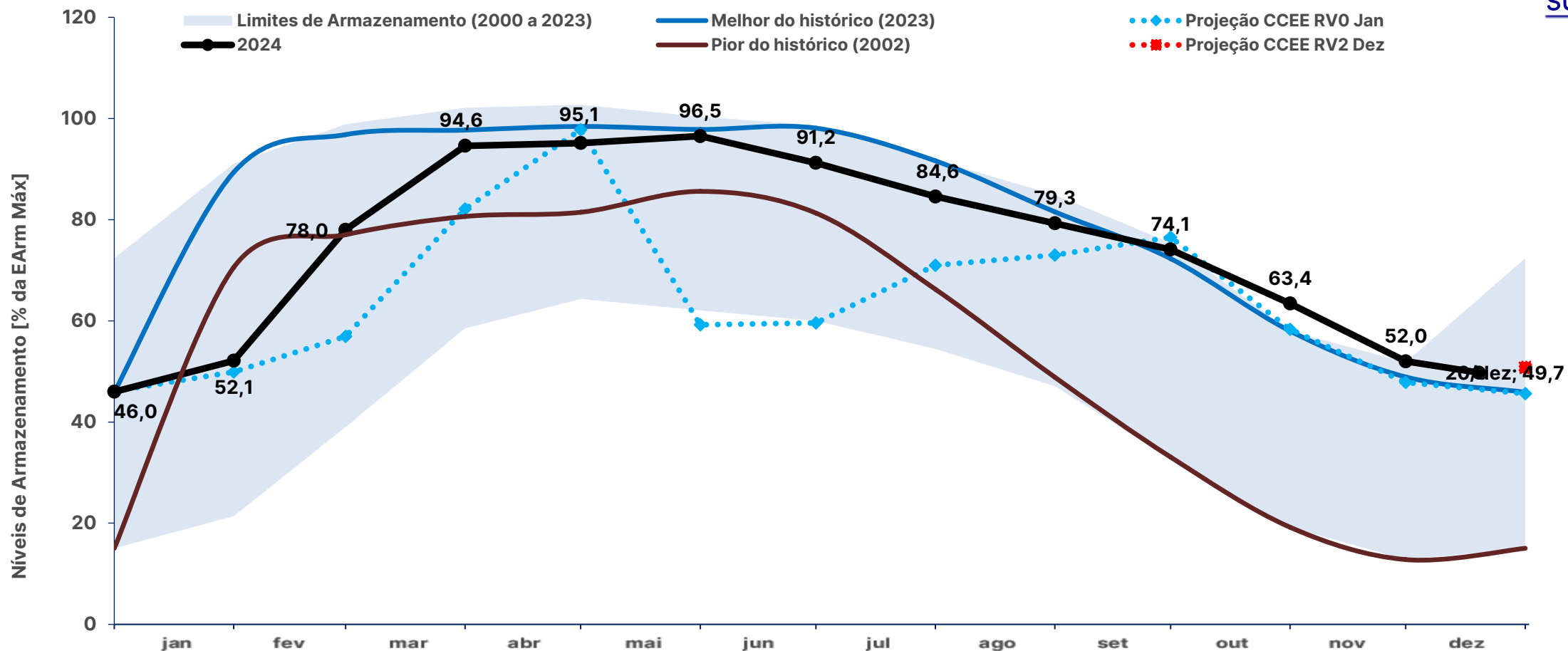


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Dez	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45%
Projeção CCEE RV0 Jan	55%	64%	76%	83%	86%	86%	85%	82%	77%	70%	65%	63%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	15%	12%	9%	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

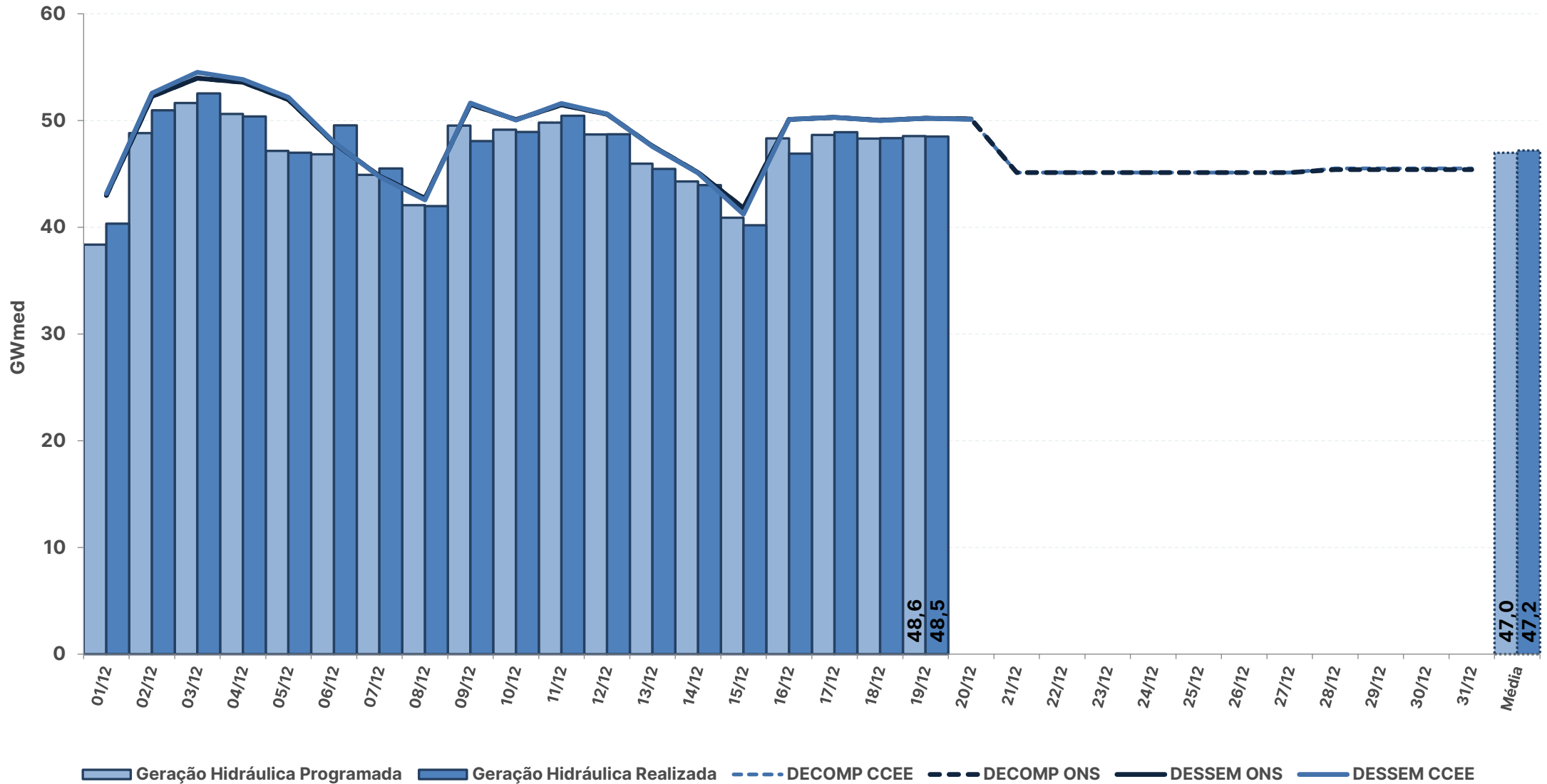


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV2 Dez	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51%
Projeção CCEE RV0 Jan	50%	57%	82%	98%	59%	60%	71%	73%	77%	58%	48%	46%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	33%	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)

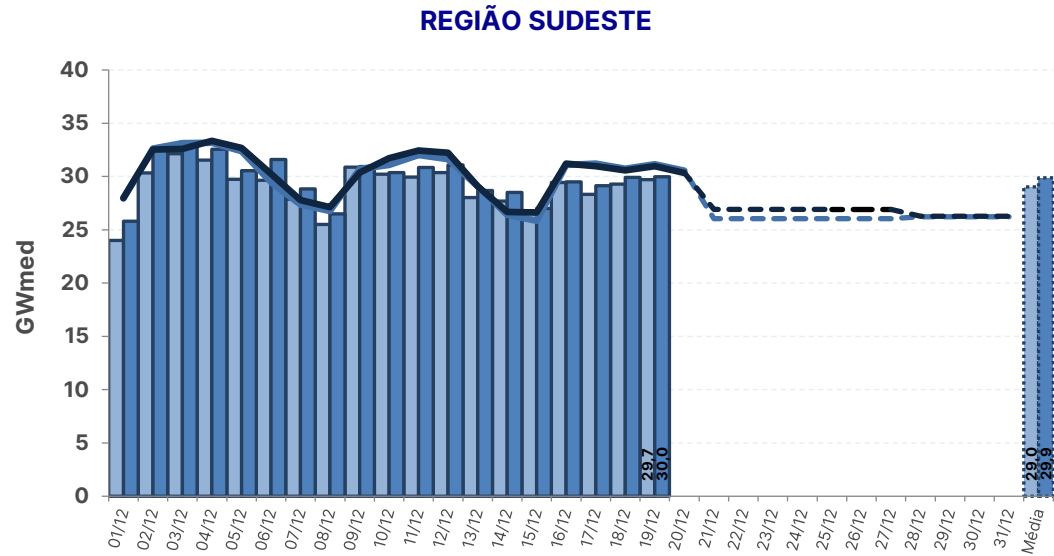
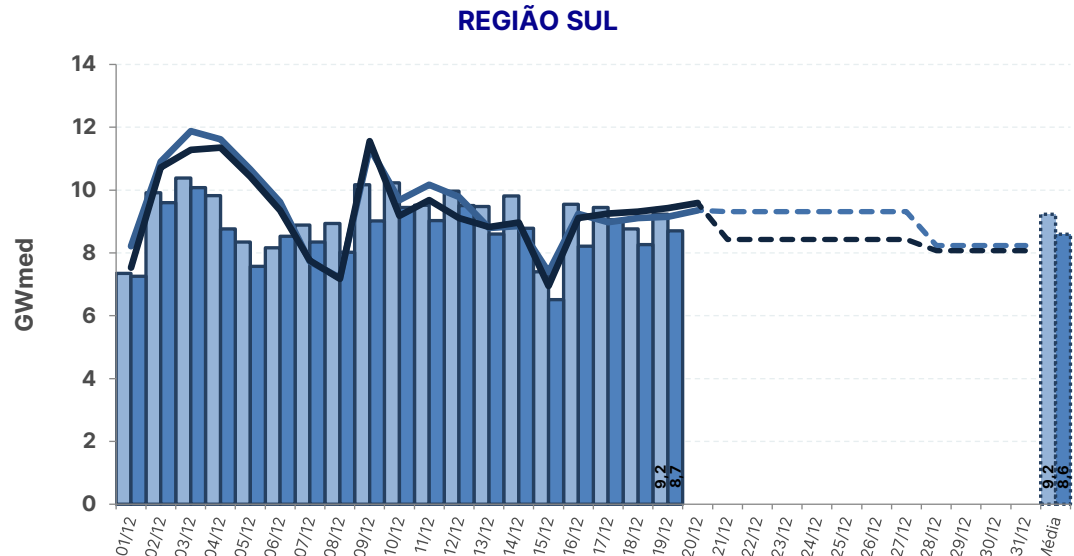
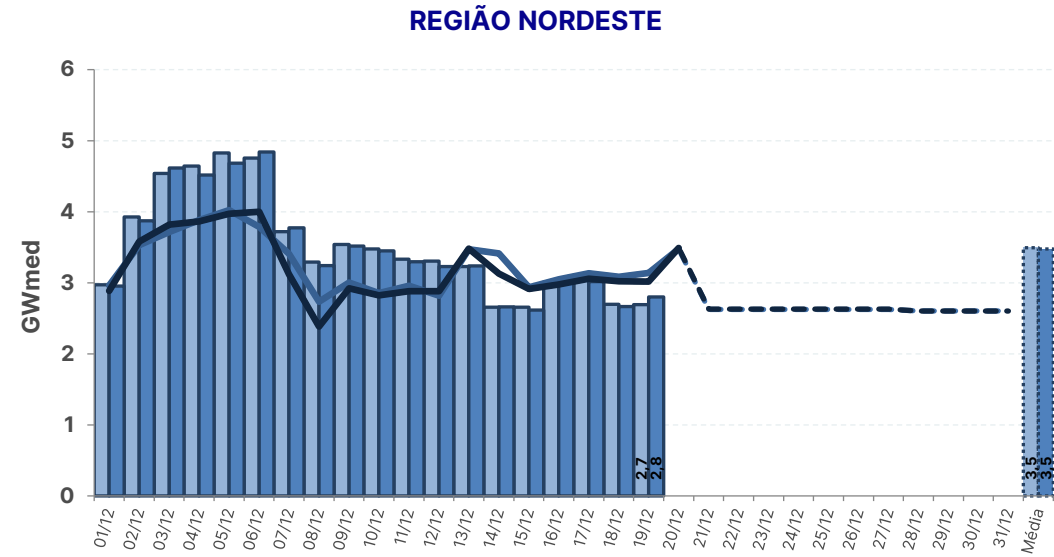
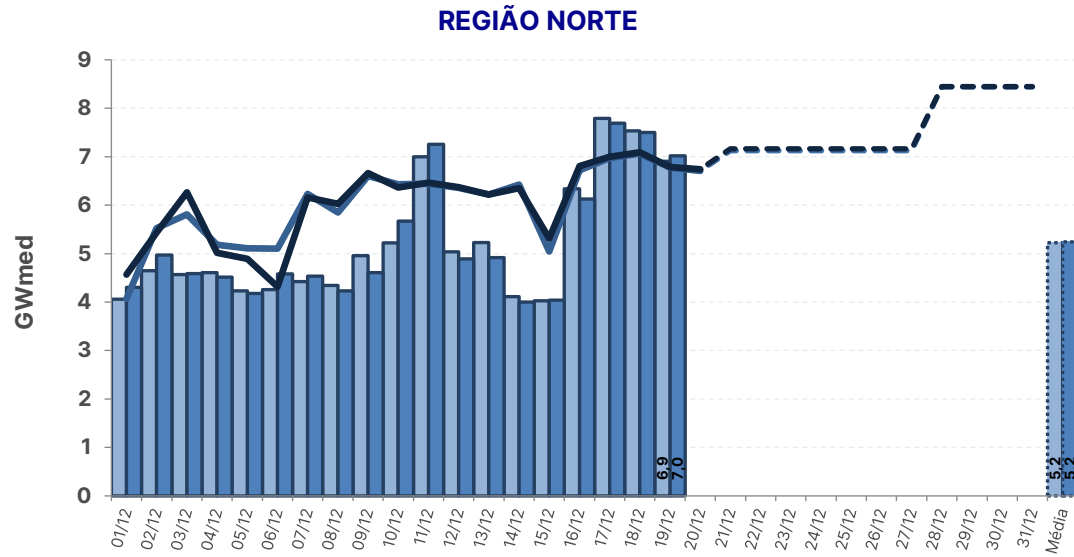
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

acompanhamento da geração hidráulica

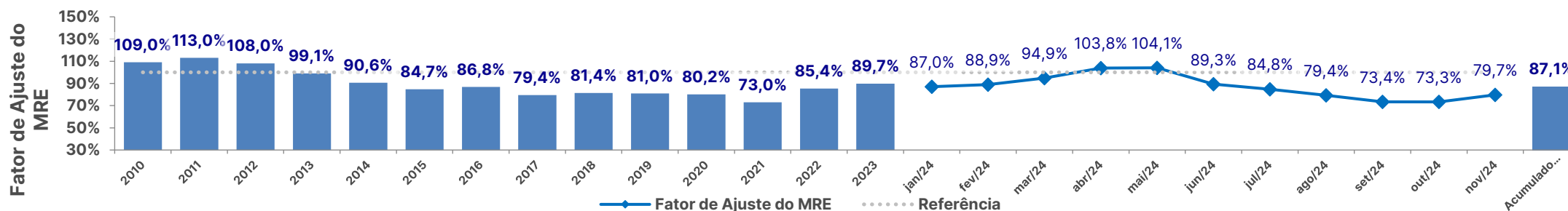
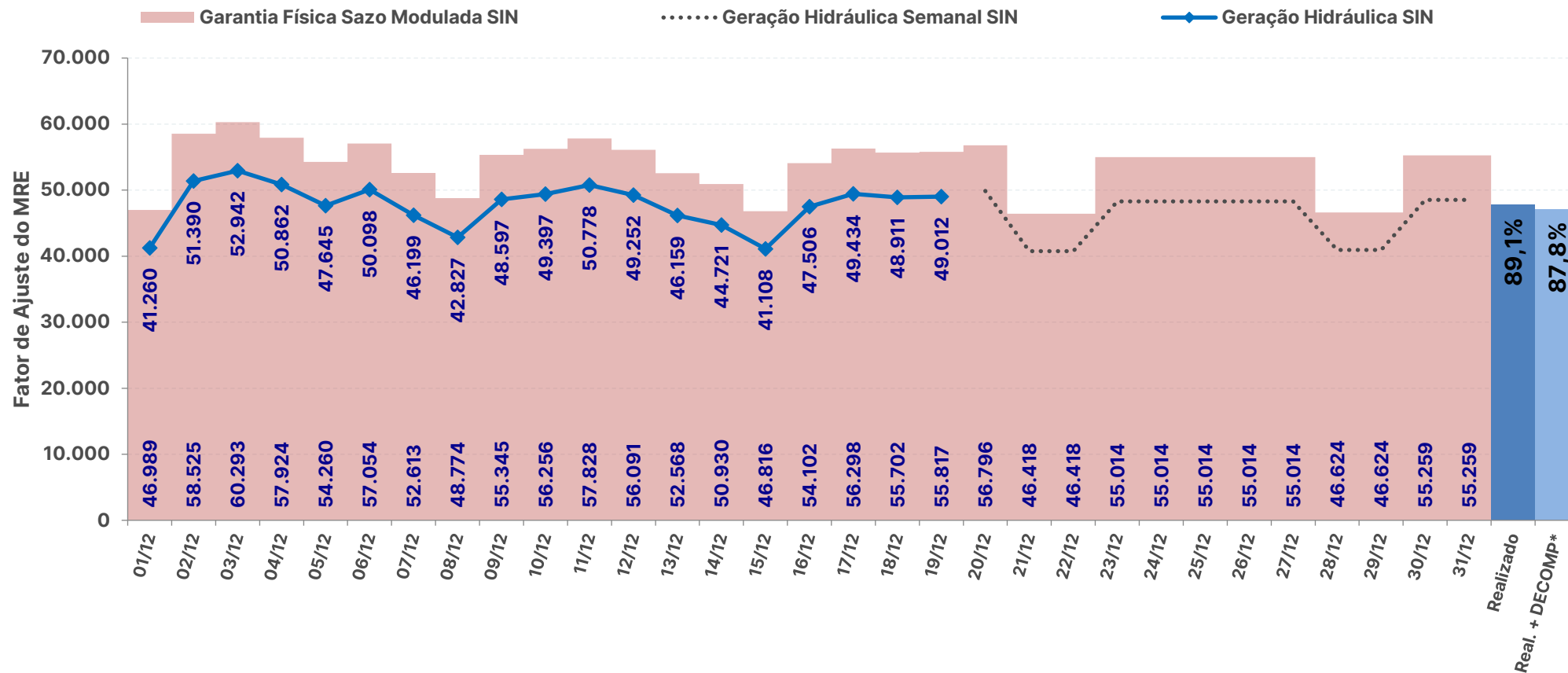


Geração Hidráulica Programada
 Geração Hidráulica Realizada
 DECOMP CCEE
 DECOMP ONS
 DESSEM CCEE
 DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

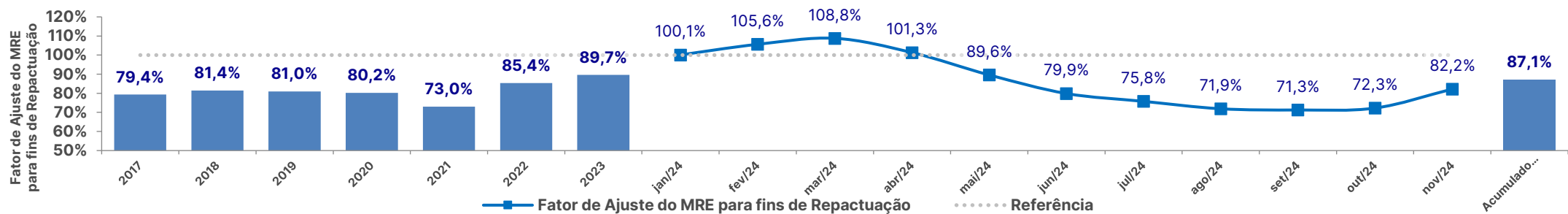
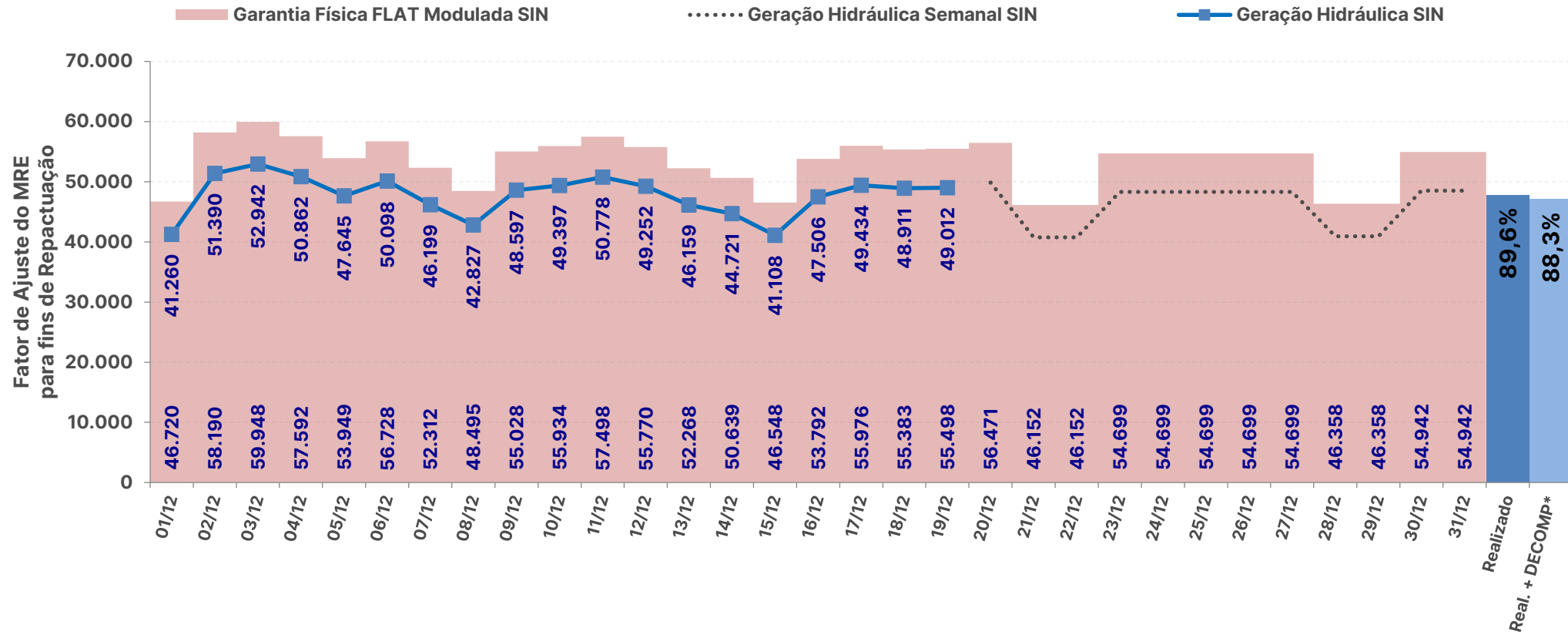
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



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

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

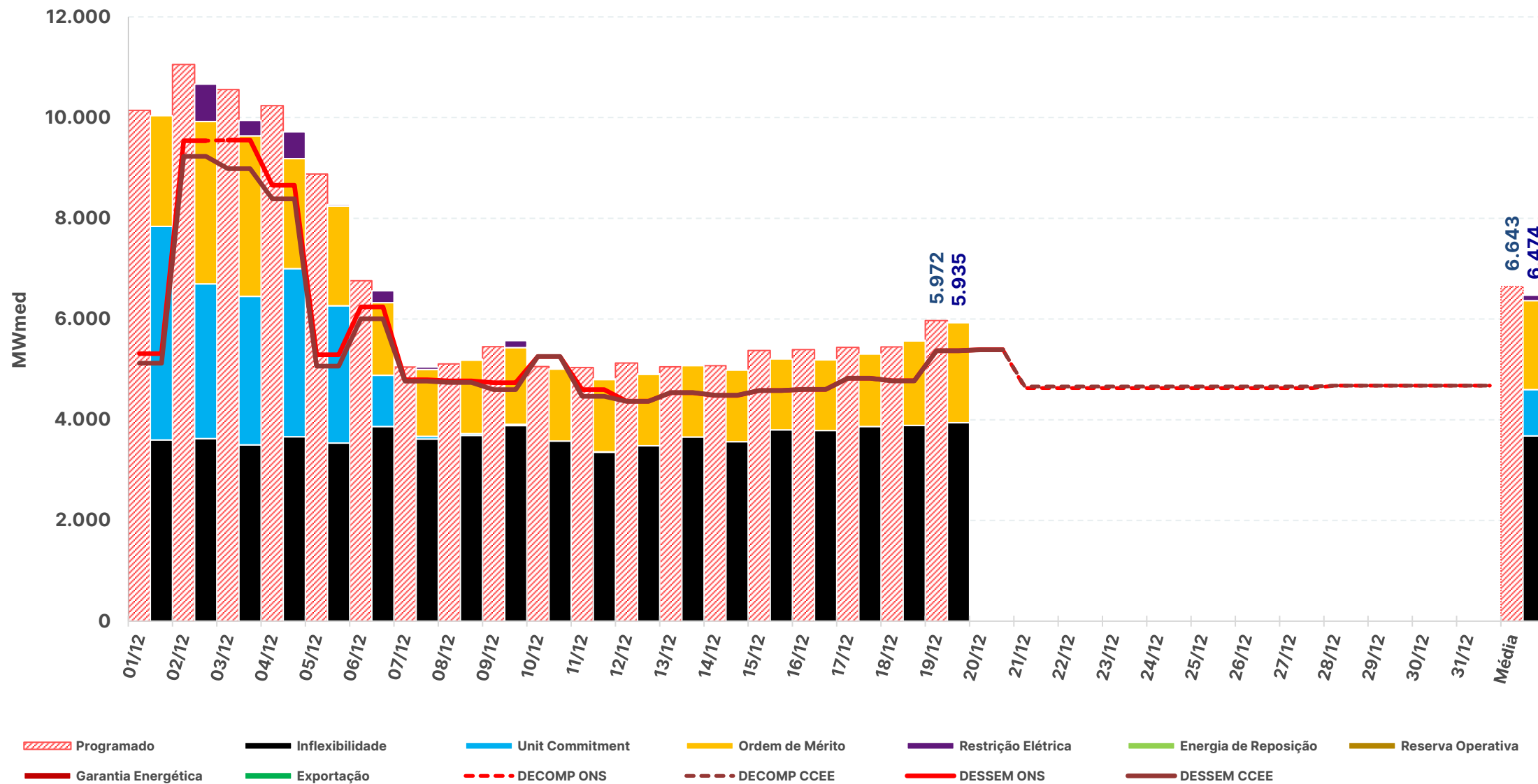
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

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

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

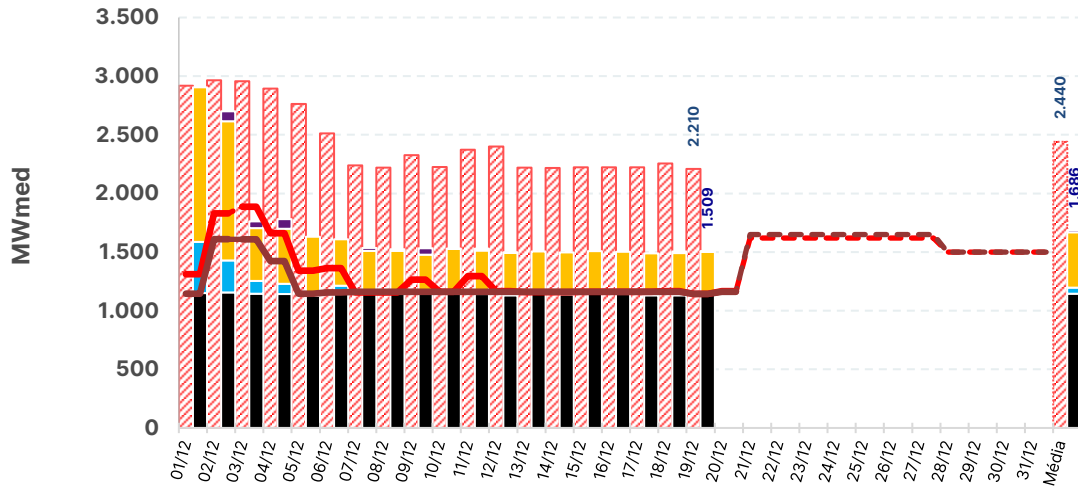


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

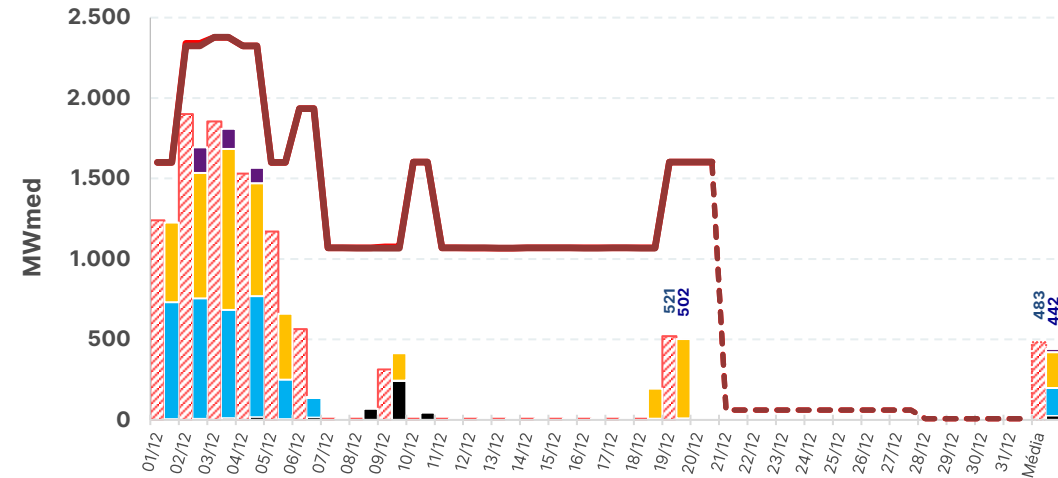
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

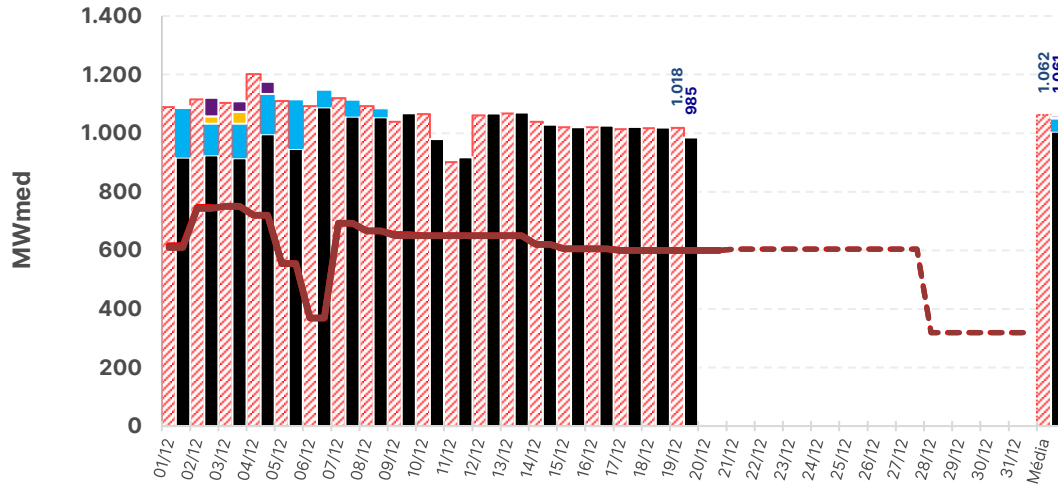
REGIÃO NORTE



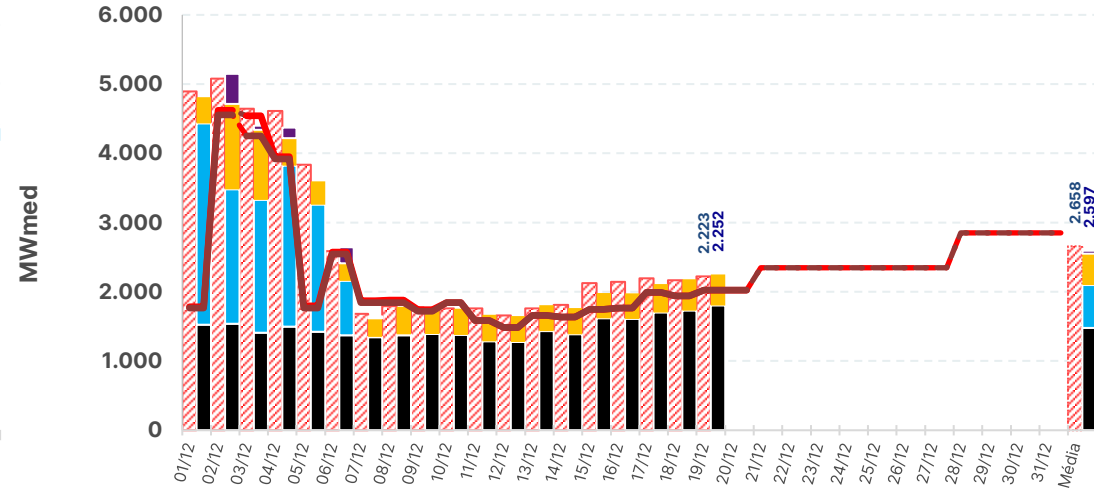
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

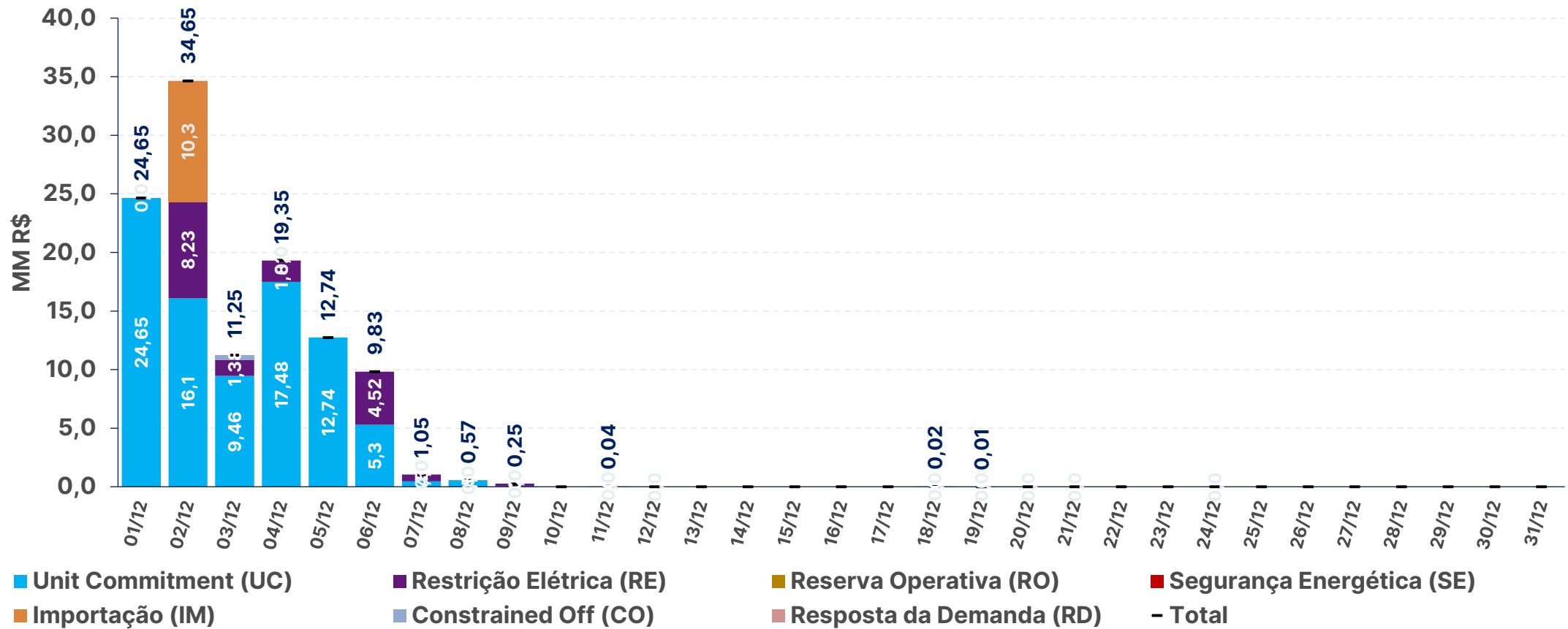


- Programado
- Inflexibilidade
- Unit Commitment
- Ordem de Mérito
- Restrição Elétrica
- Energia de Reposição
- Reserva Operativa
- Garantia Energética
- Exportação
- Capacidade Instalada
- DECOMP ONS
- DECOMP CCEE
- DESSEM ONS
- DESSEM CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

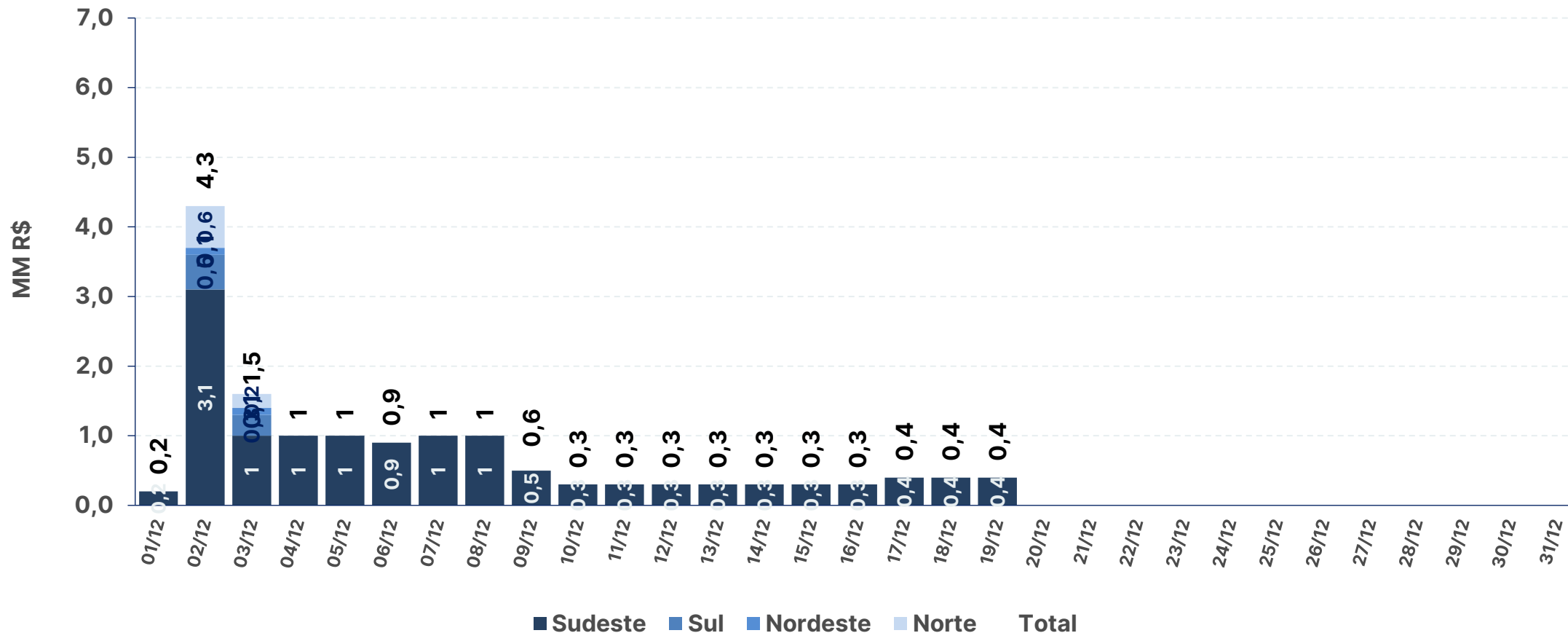
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

estimativa preliminar de encargos de serviço do sistema – ESS



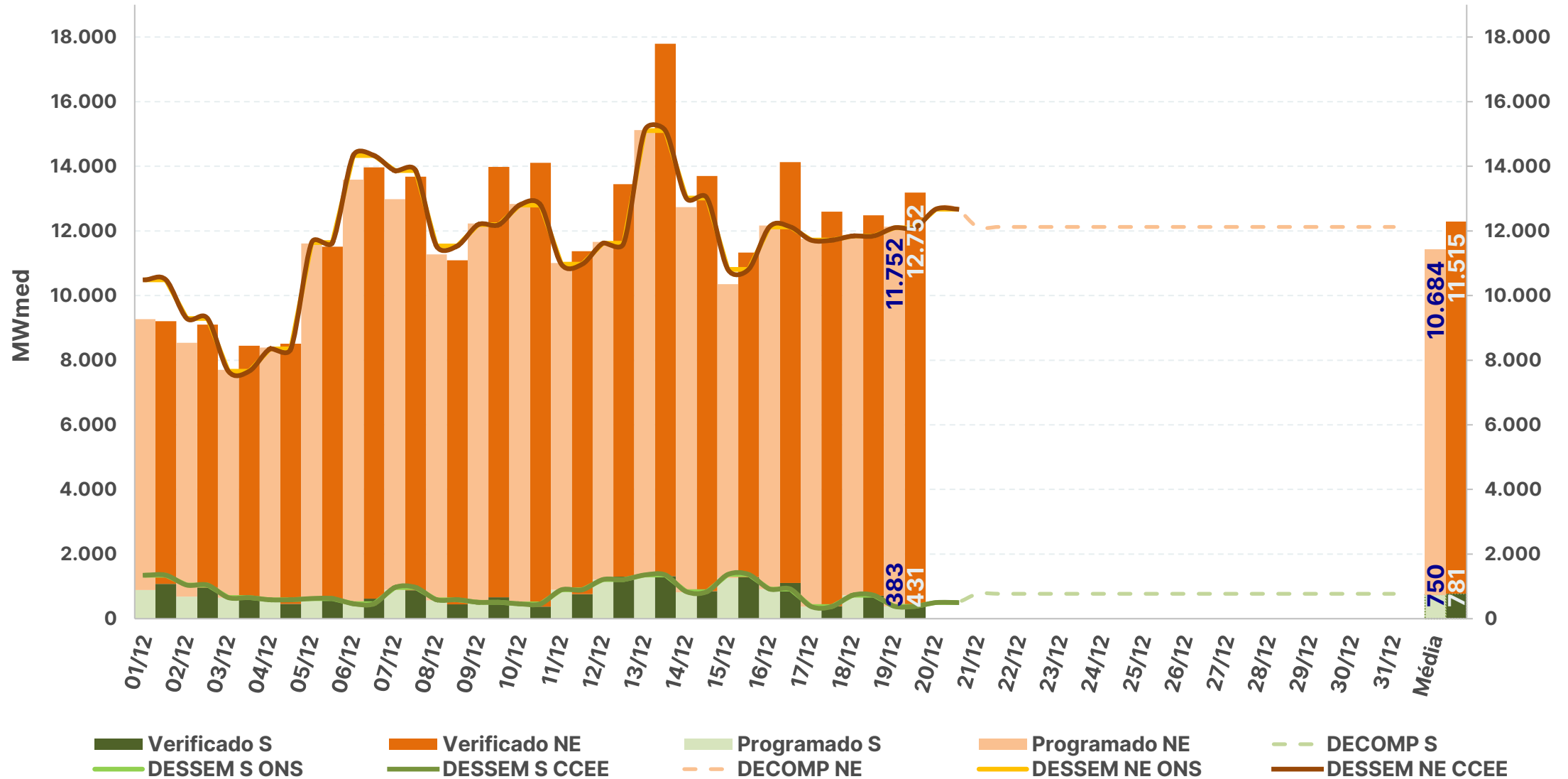
	1/12	2/12	3/12	4/12	5/12	6/12	7/12	8/12	9/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12	19/12	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	Total
RE	0,0	8,2	1,4	1,8	0,0	4,5	0,6	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UC	24,7	16,1	9,5	17,5	12,7	5,3	0,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	86,8
RD	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
CO	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4
IM	0,0	10,3	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

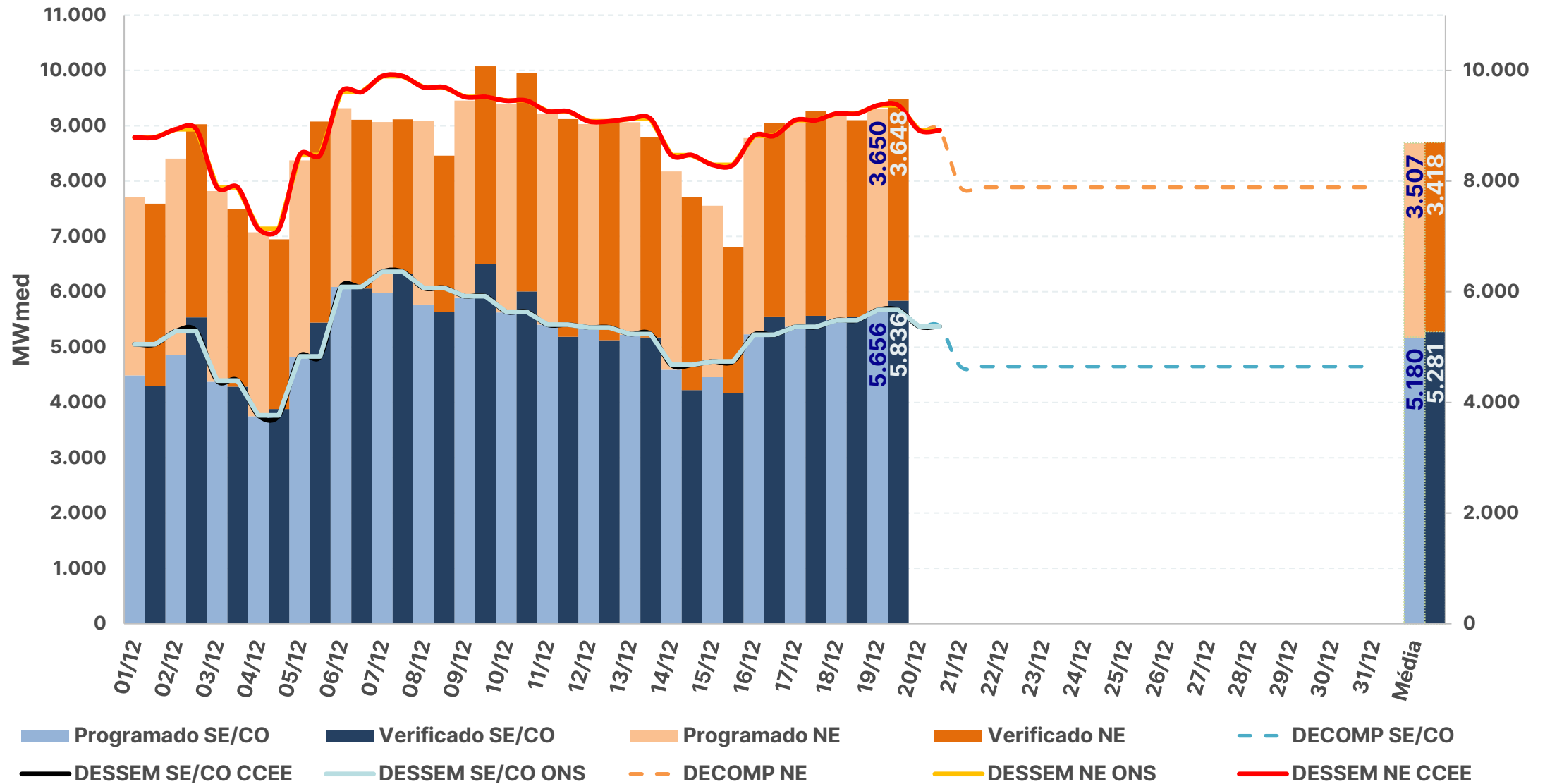


	1/12	2/12	3/12	4/12	5/12	6/12	7/12	8/12	9/12	10/12	11/12	12/12	13/12	14/12	15/12	16/12	17/12	18/12	19/12	20/12	21/12	22/12	23/12	24/12	25/12	26/12	27/12	28/12	29/12	30/12	31/12	Total	
Sudeste	0,2	3,1	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	0,5	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

GERAÇÃO EÓLICA



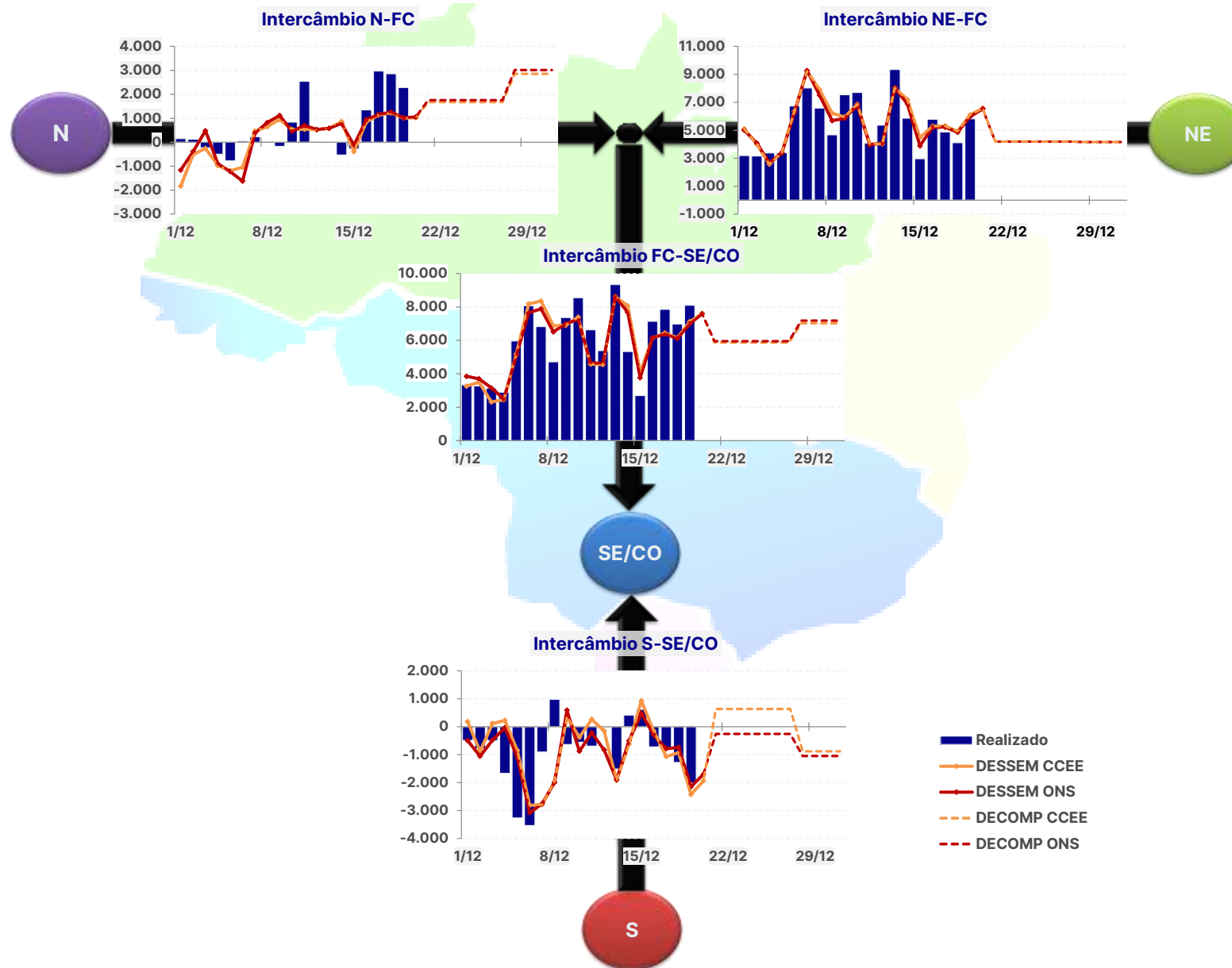
GERAÇÃO FOTOVOLTAICA



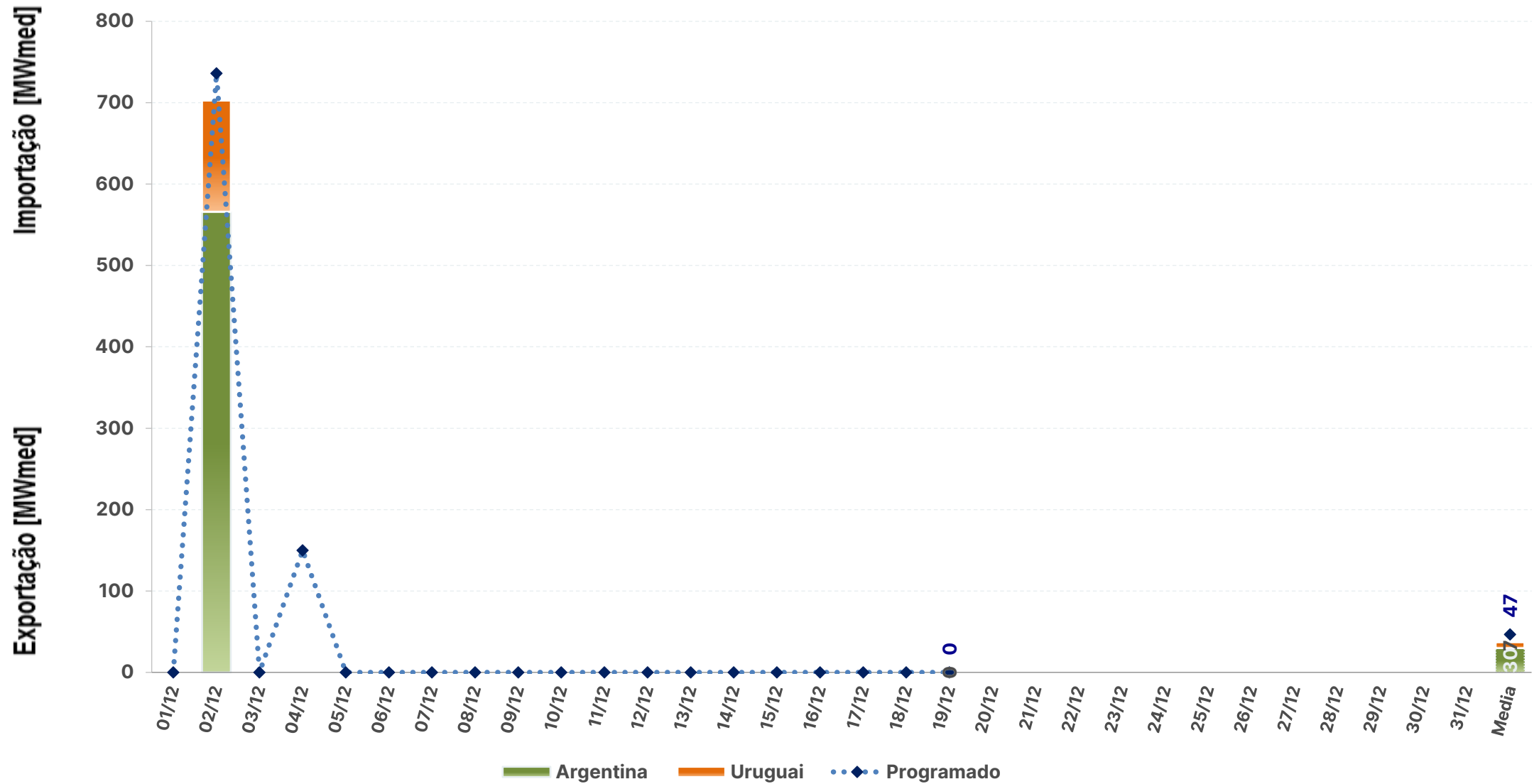
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

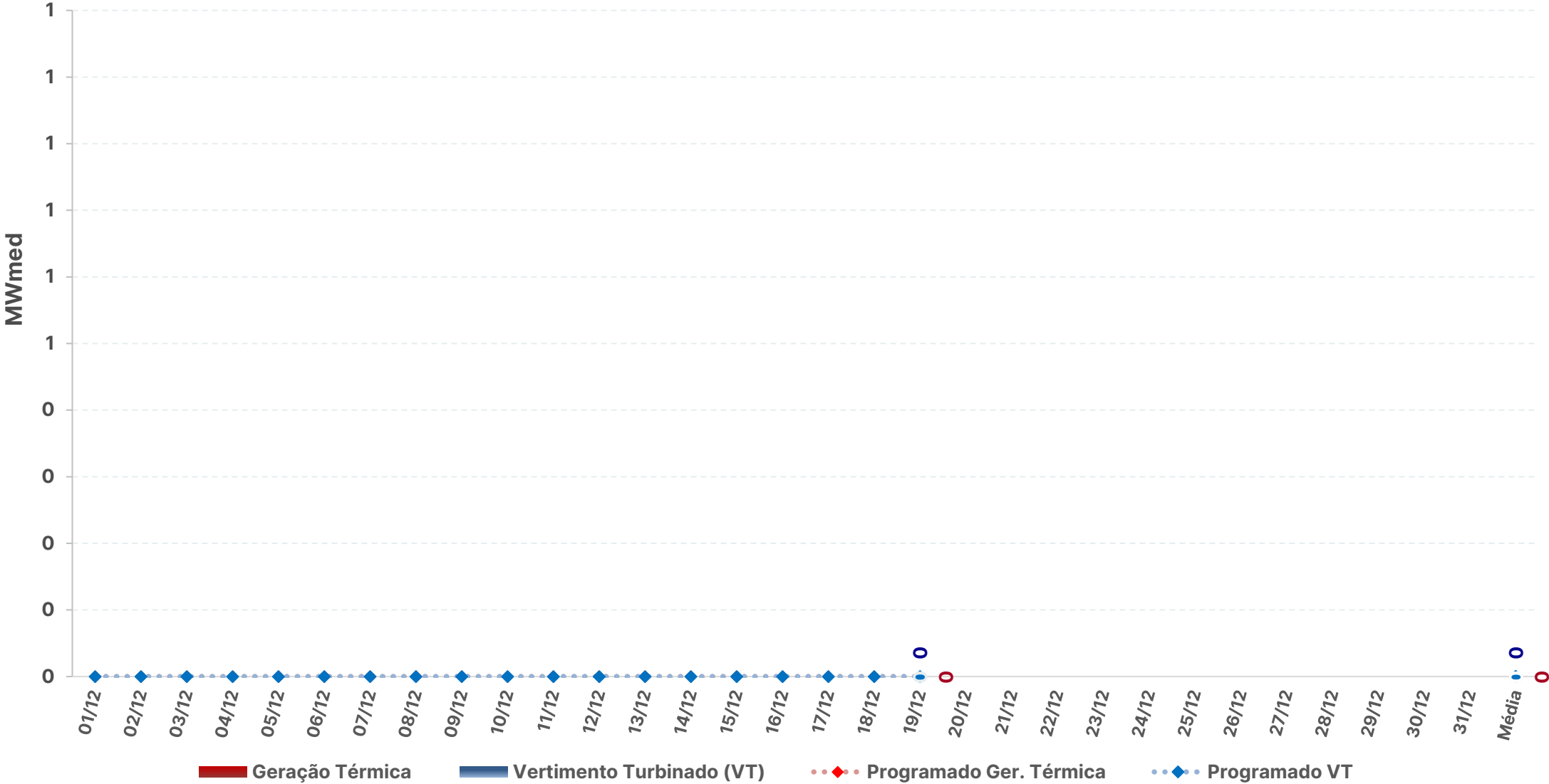
acompanhamento do intercâmbio entre subsistemas



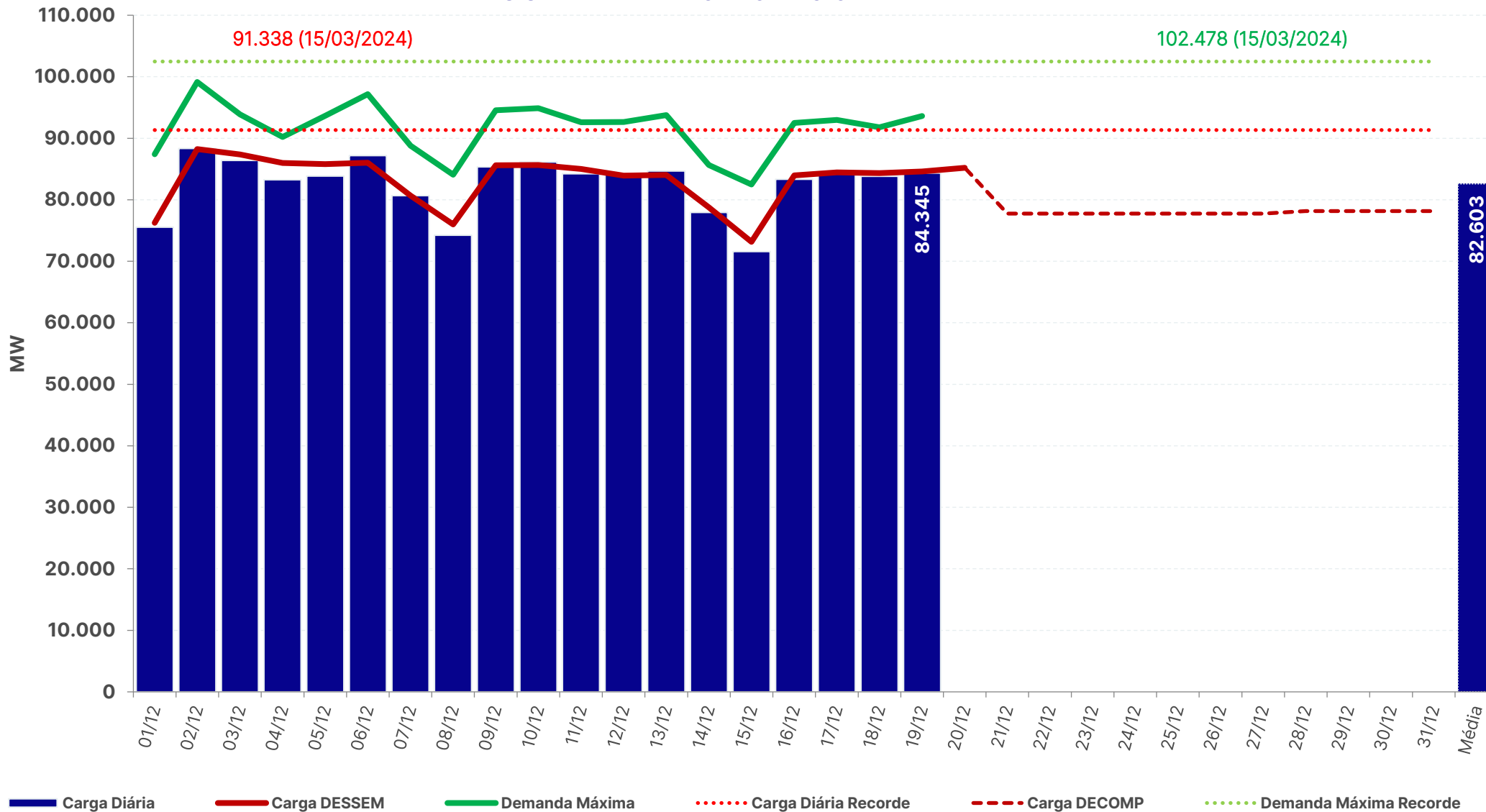
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL



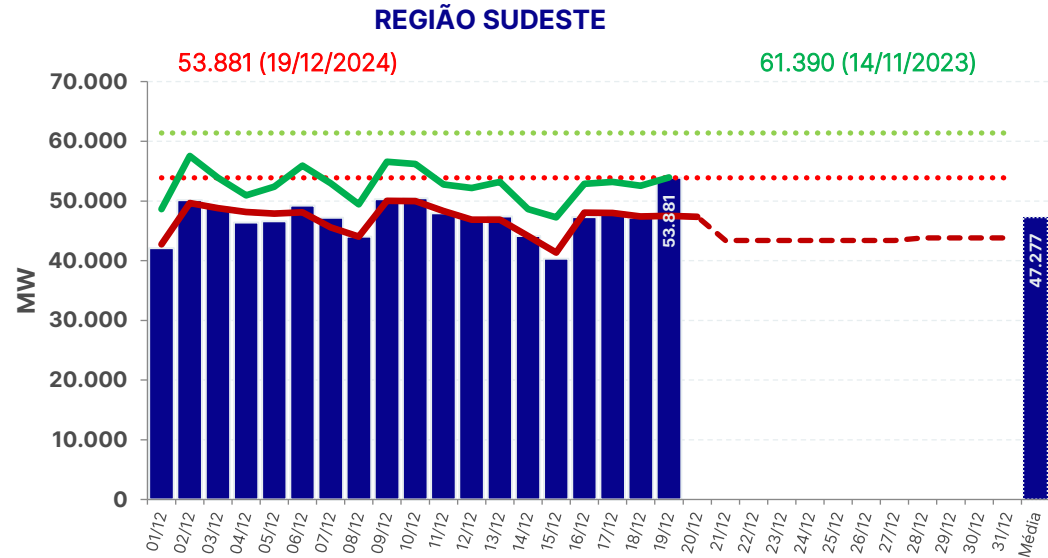
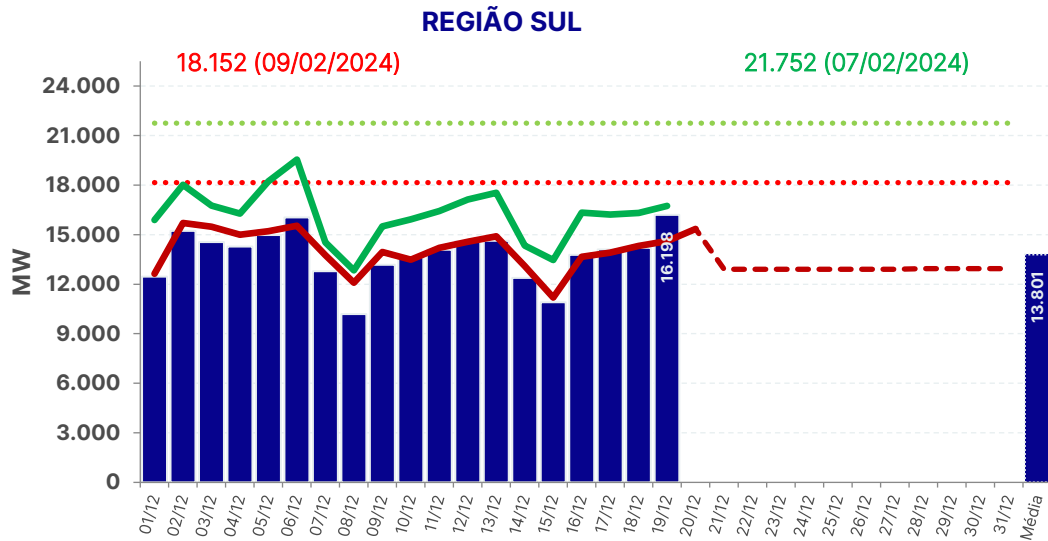
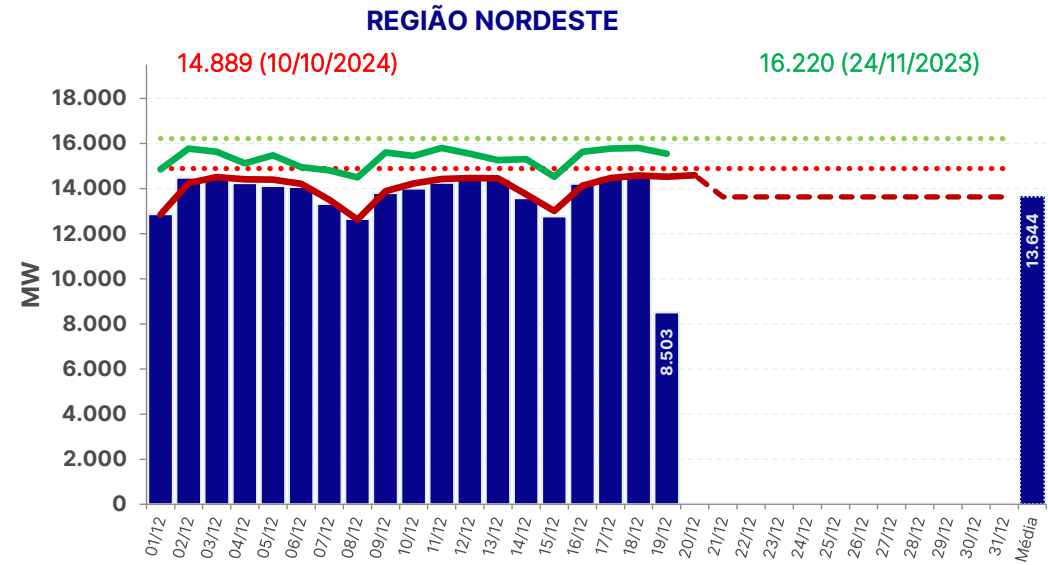
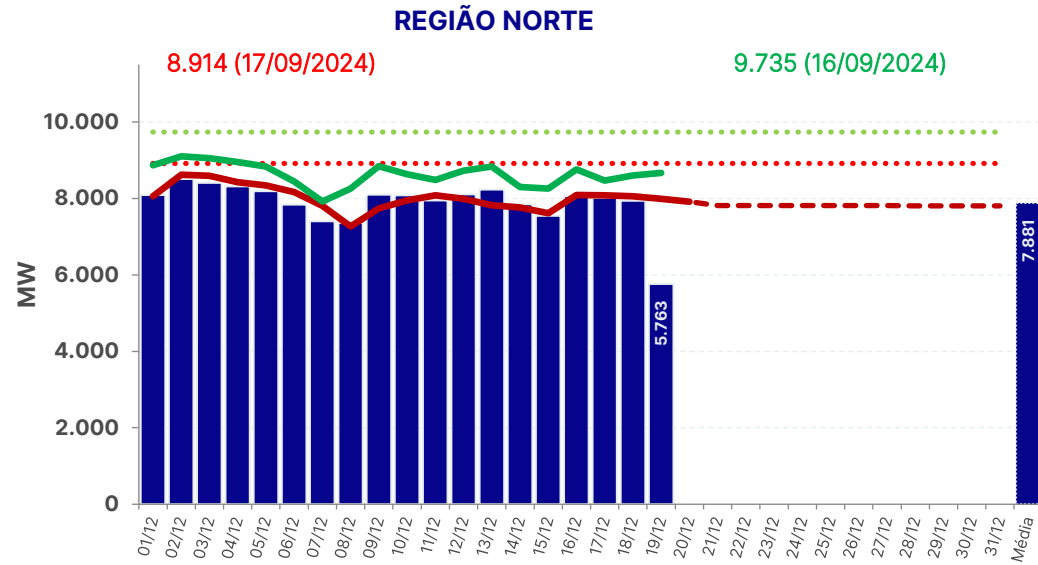
EXPORTAÇÃO



SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



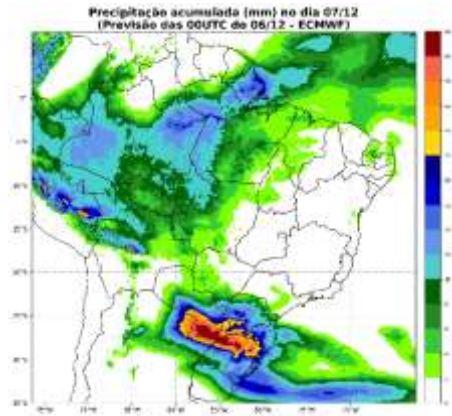
carga e demanda instantânea máxima



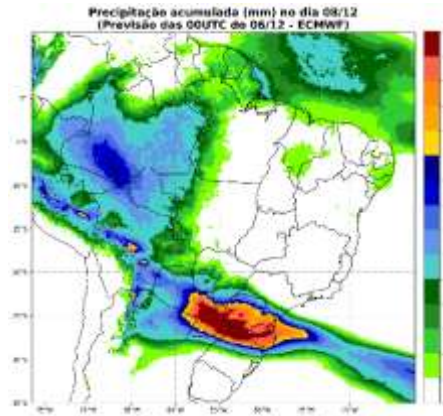
■ Carga Diária
 ●●●● Carga Diária Recorde
 — Carga DESSEM
 - - - Carga DECOMP
 — Demanda Máxima
 ●●●● Demanda Máxima Recorde

Chuva diária na semana operativa passada – 07/12 a 13/12

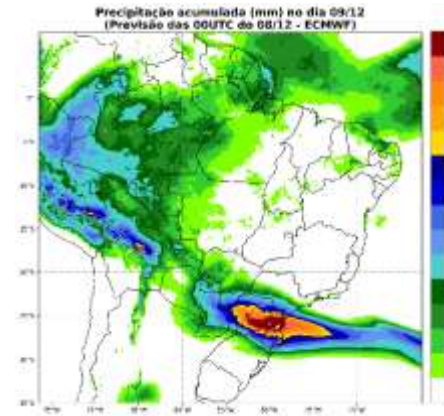
07/12



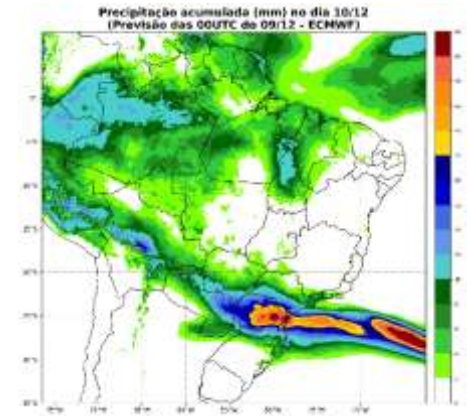
08/12



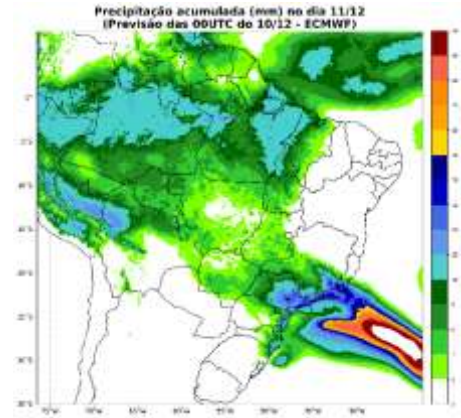
09/12



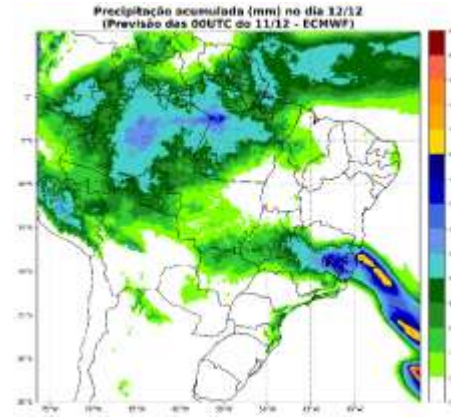
10/12



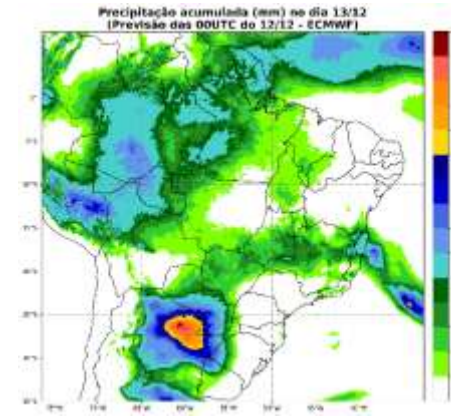
11/12



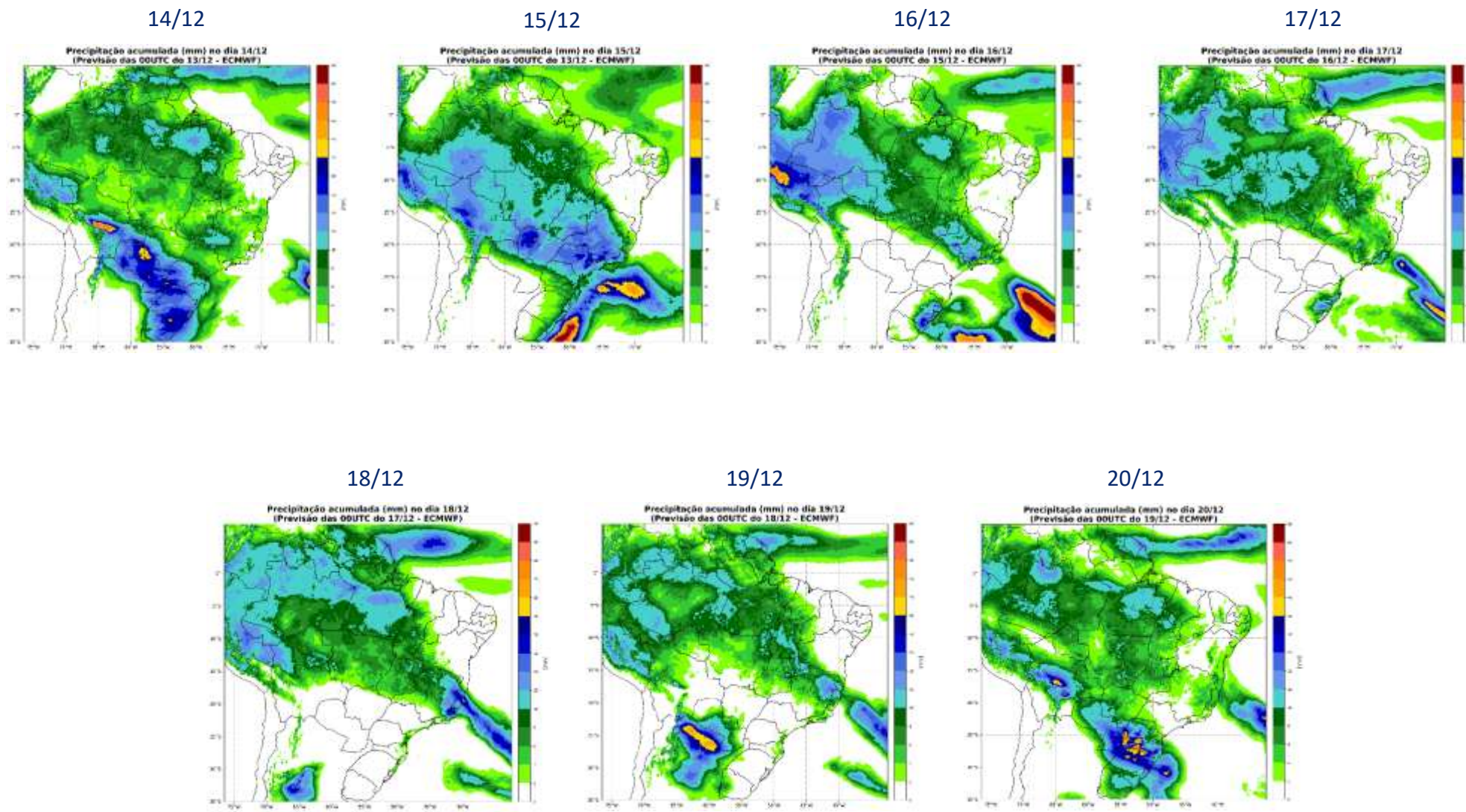
12/12



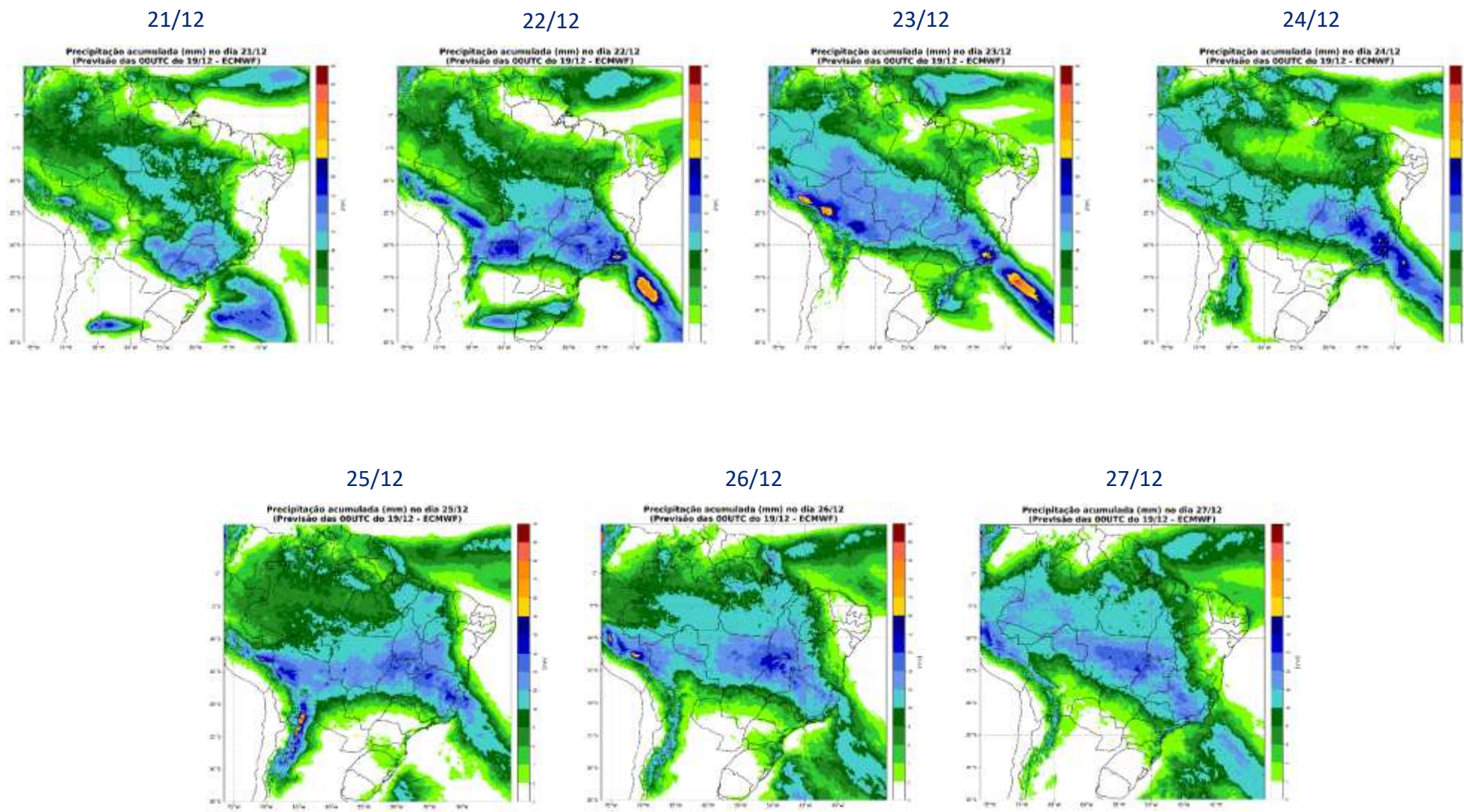
13/12



Chuva diária prevista na semana operativa corrente – 14/12 a 20/12

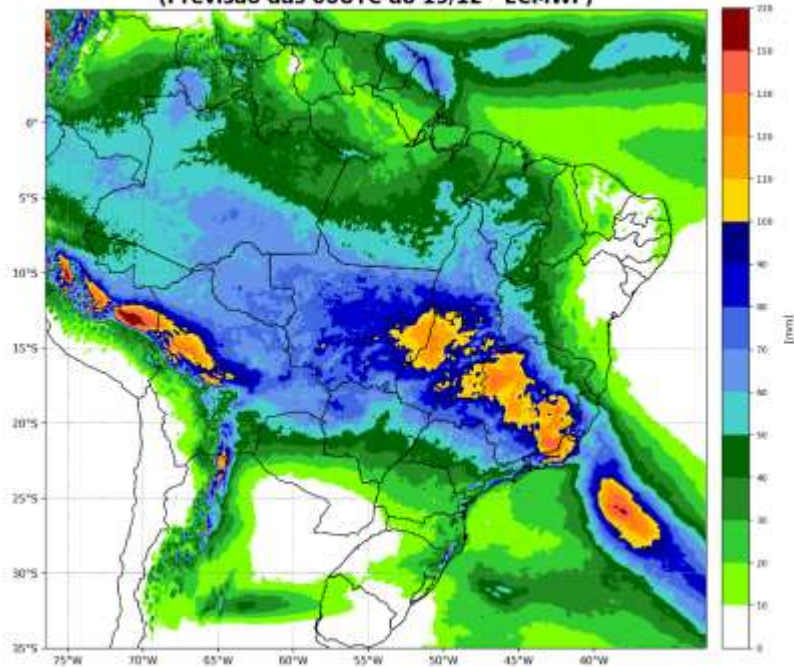


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 21/12 a 27/12



Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 21/12 a 27/12

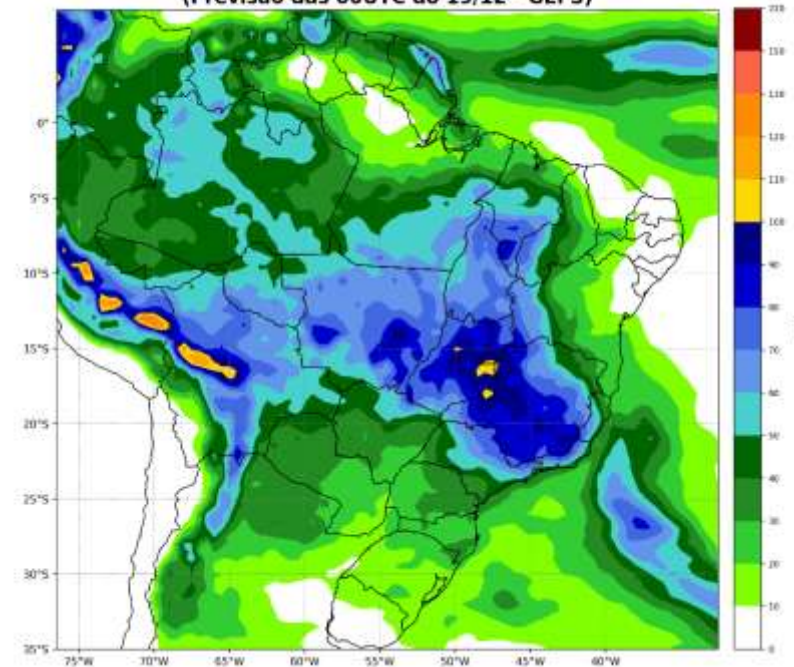
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 21/12 e 27/12 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 19/12 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

Inicialização: 20241219 – 00UTC

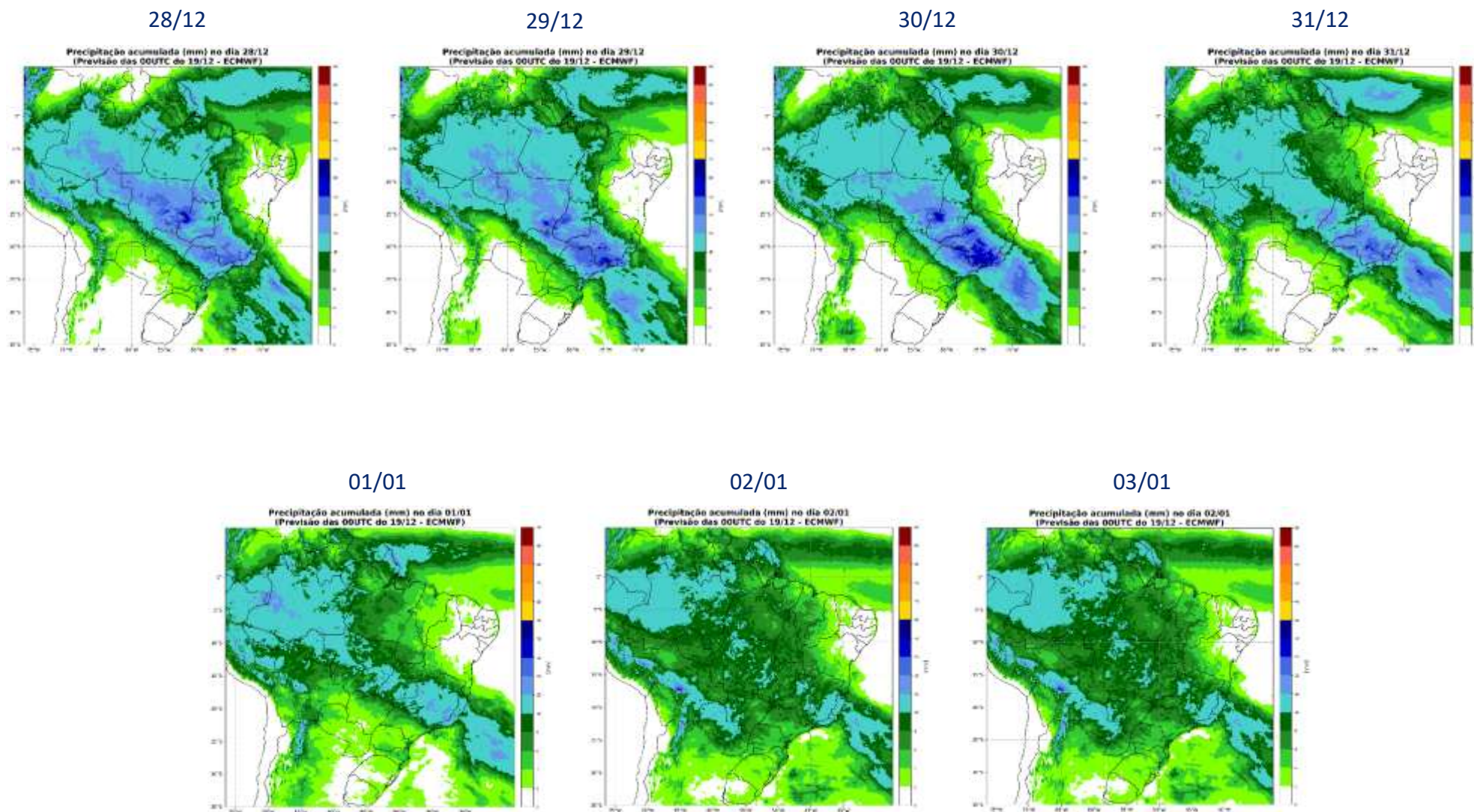
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 21/12 e 27/12 (semana 4)
(Previsão das 00UTC do 19/12 - GEFS)



Fonte: GEFS

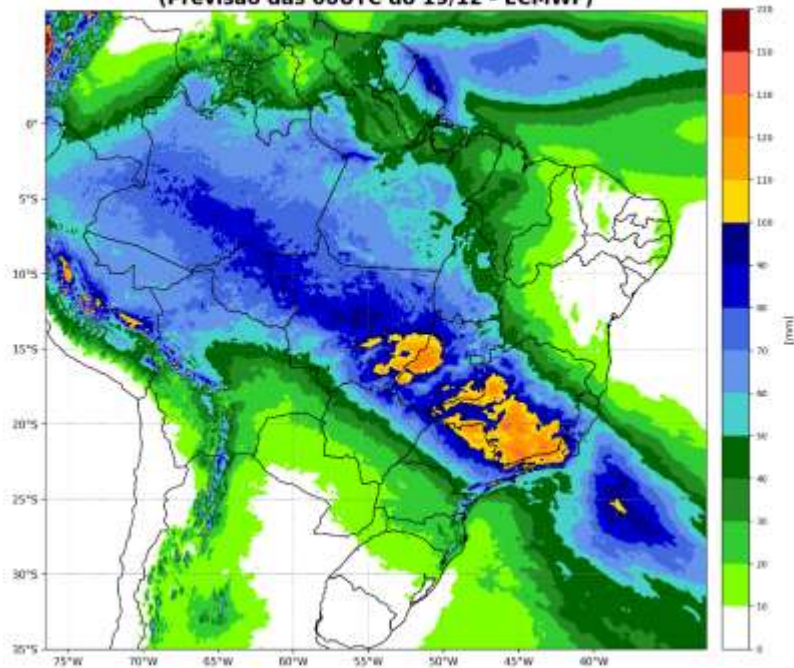
Inicialização: 20241219 – 00UTC

Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 28/12 a 03/01



Precipitação acumulada prevista na próxima semana operativa – 28/12 a 03/01

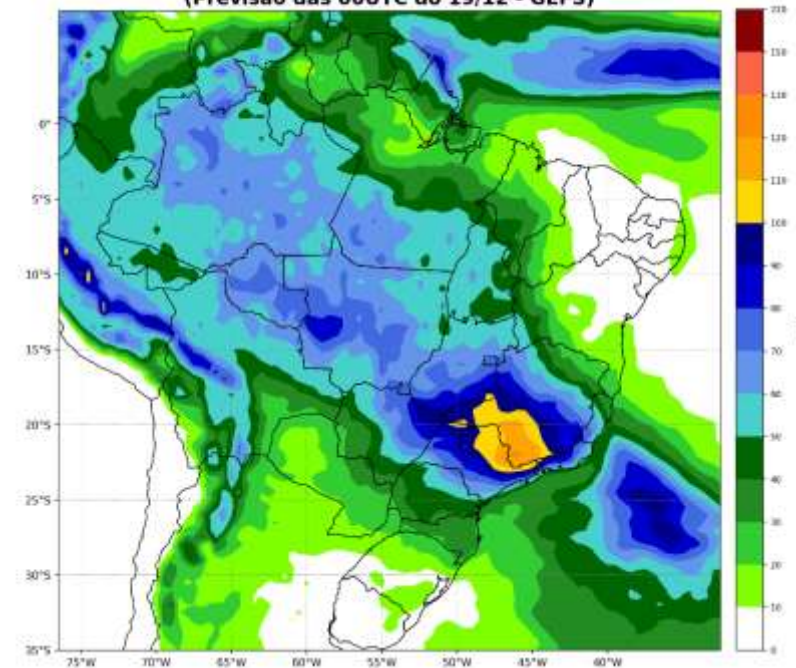
Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 28/12 e 03/01 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 19/12 - ECMWF)



Fonte: ECMWF

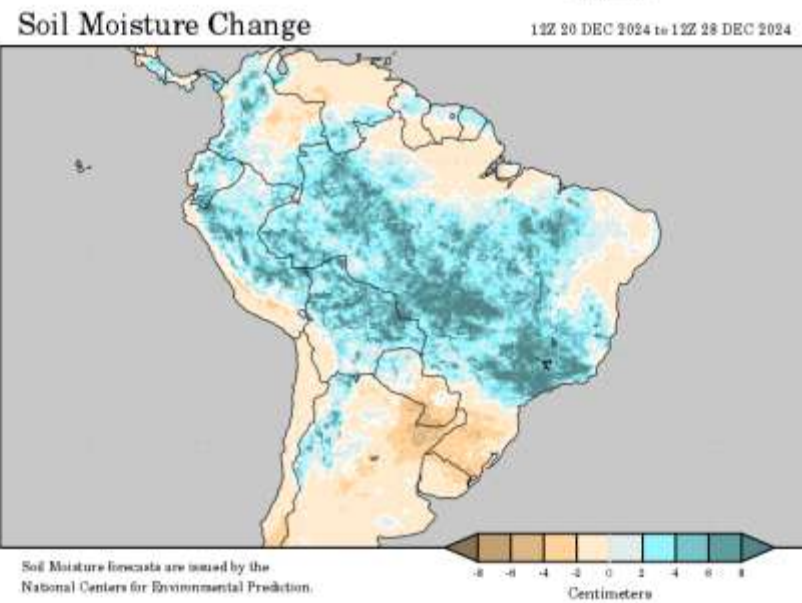
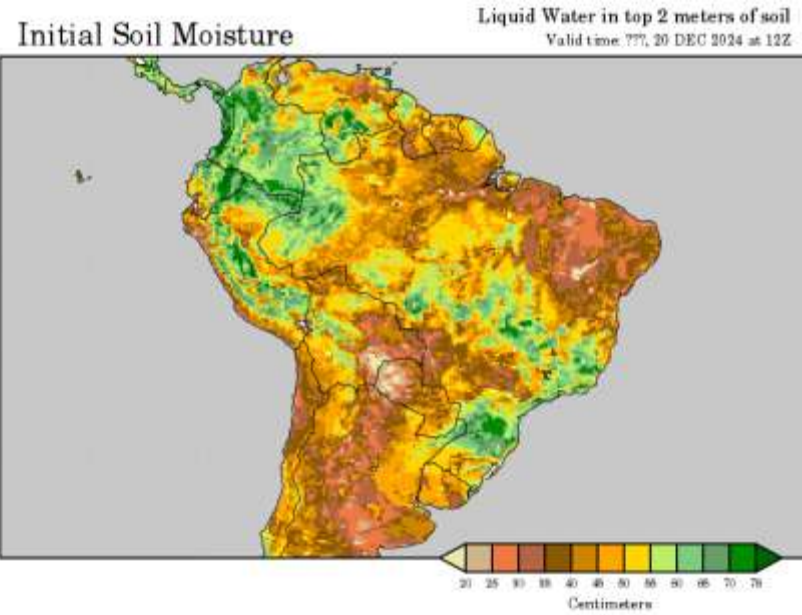
Inicialização: 20241219 – 00UTC

Precipitação acumulada (mm) entre os dias: 28/12 e 03/01 (semana 1)
(Previsão das 00UTC do 19/12 - GEFS)



Fonte: GEFS

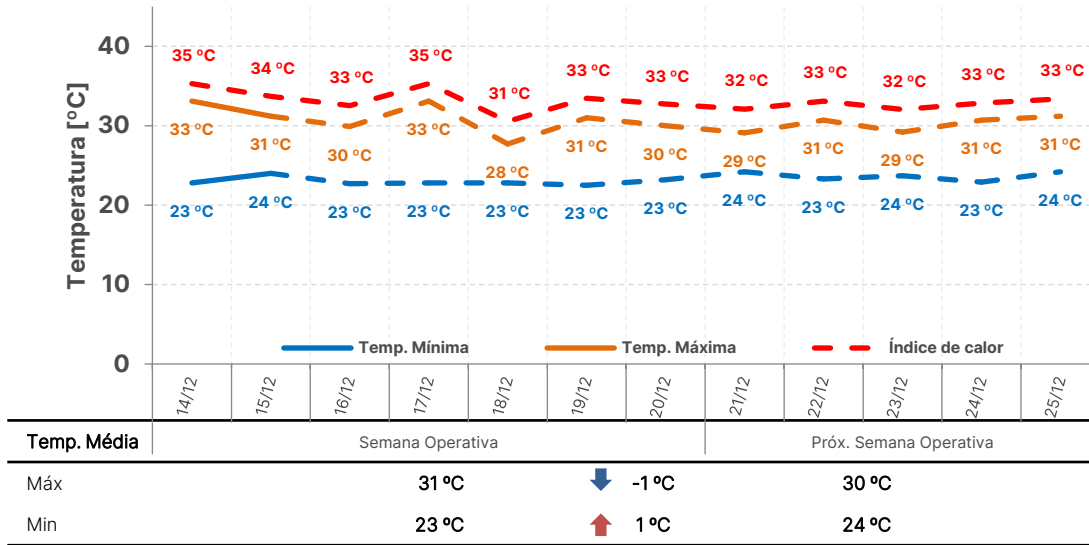
Inicialização: 20241219 – 00UTC



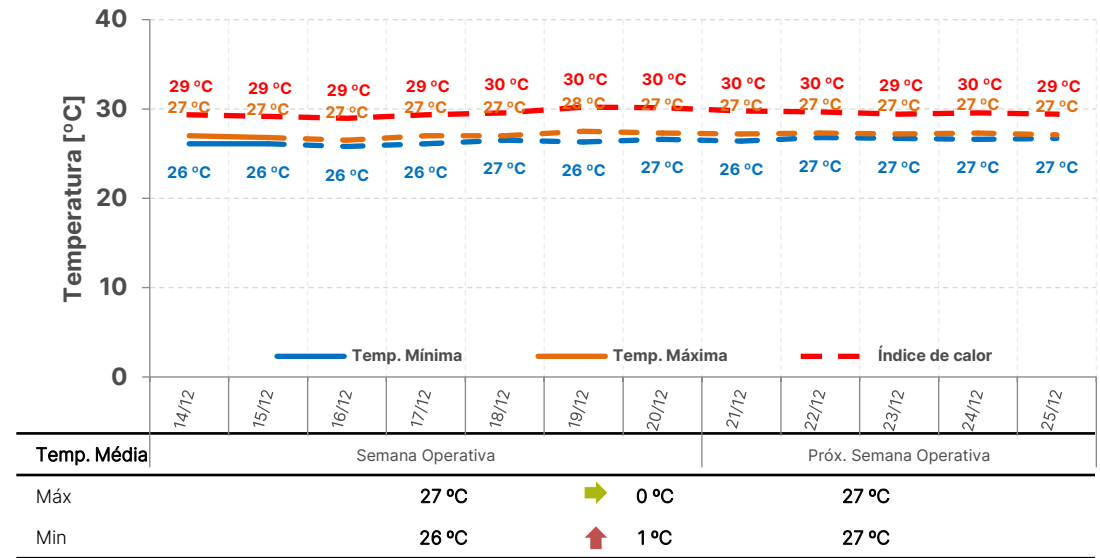
Soil Moisture forecasts are issued by the National Centers for Environmental Prediction.

acompanhamento da temperatura

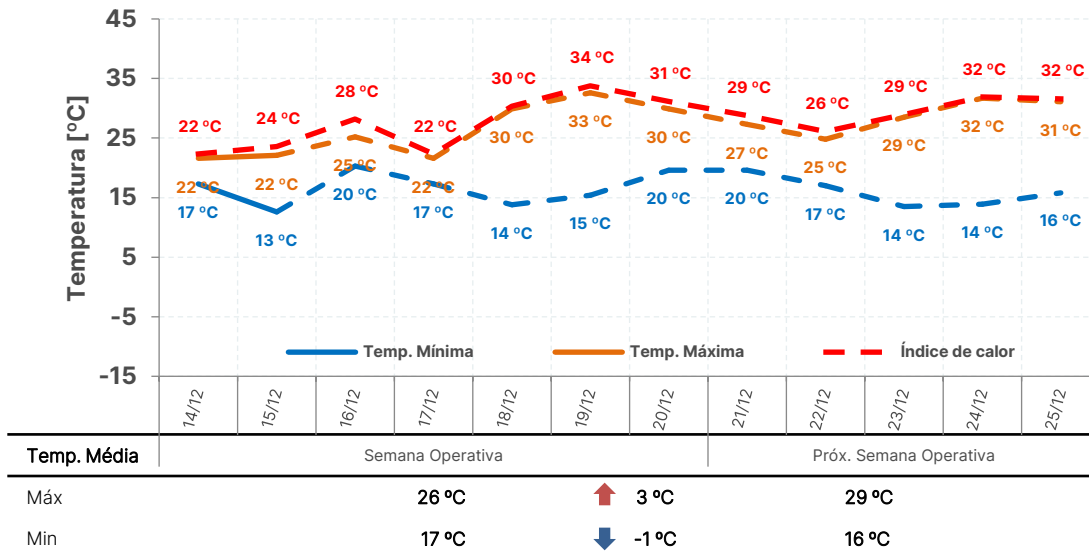
MANAUS



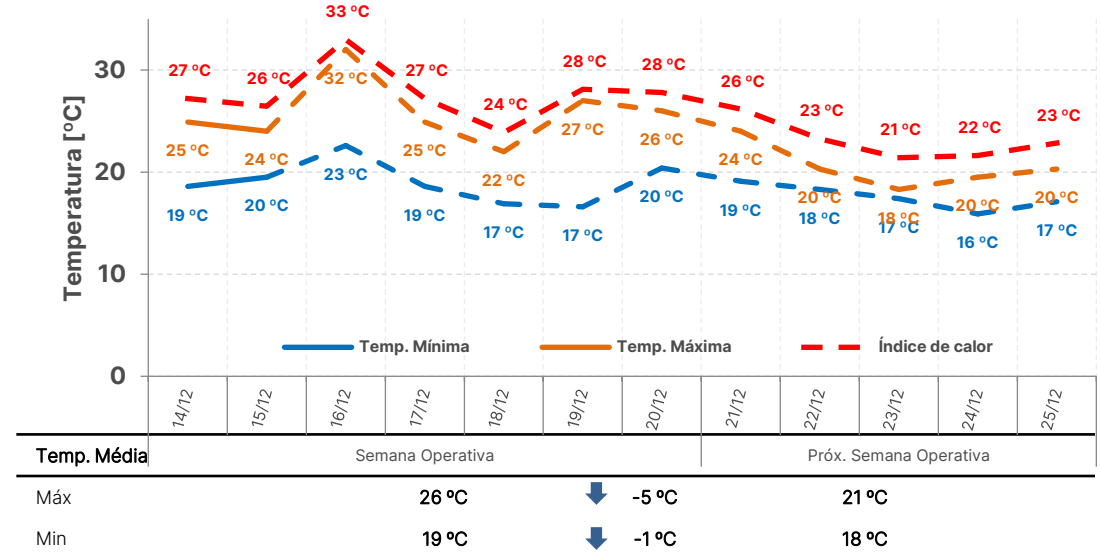
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



sensibilidade de realização da ENA

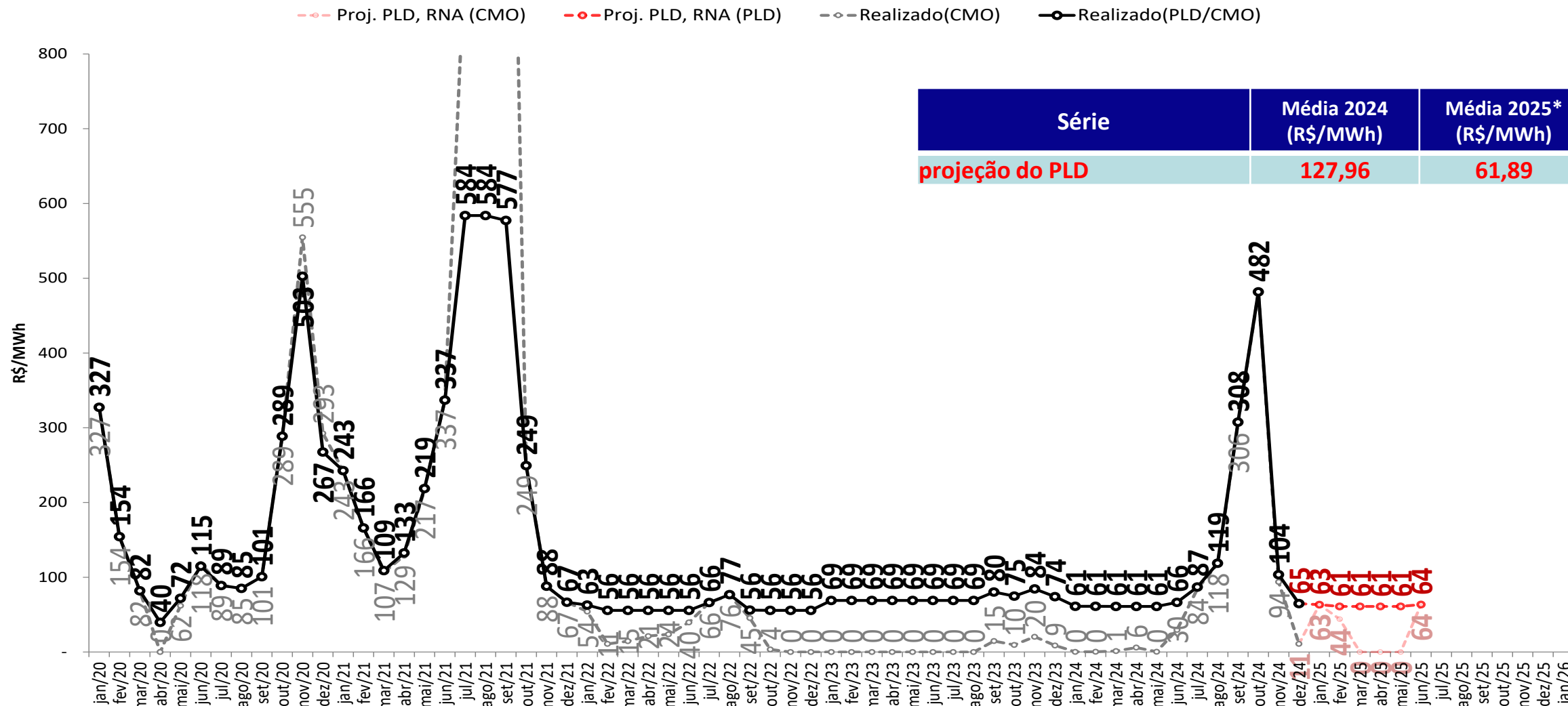
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

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

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro de 2018 a junho de 2019
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de janeiro de 2021 a junho de 2022
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de dezembro de 2024 até junho de 2025 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de dezembro de 2024 até junho de 2025 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas
 - Carga PLAN 2025-2029

projeção do PLD – SE/CO

projeção do PLD



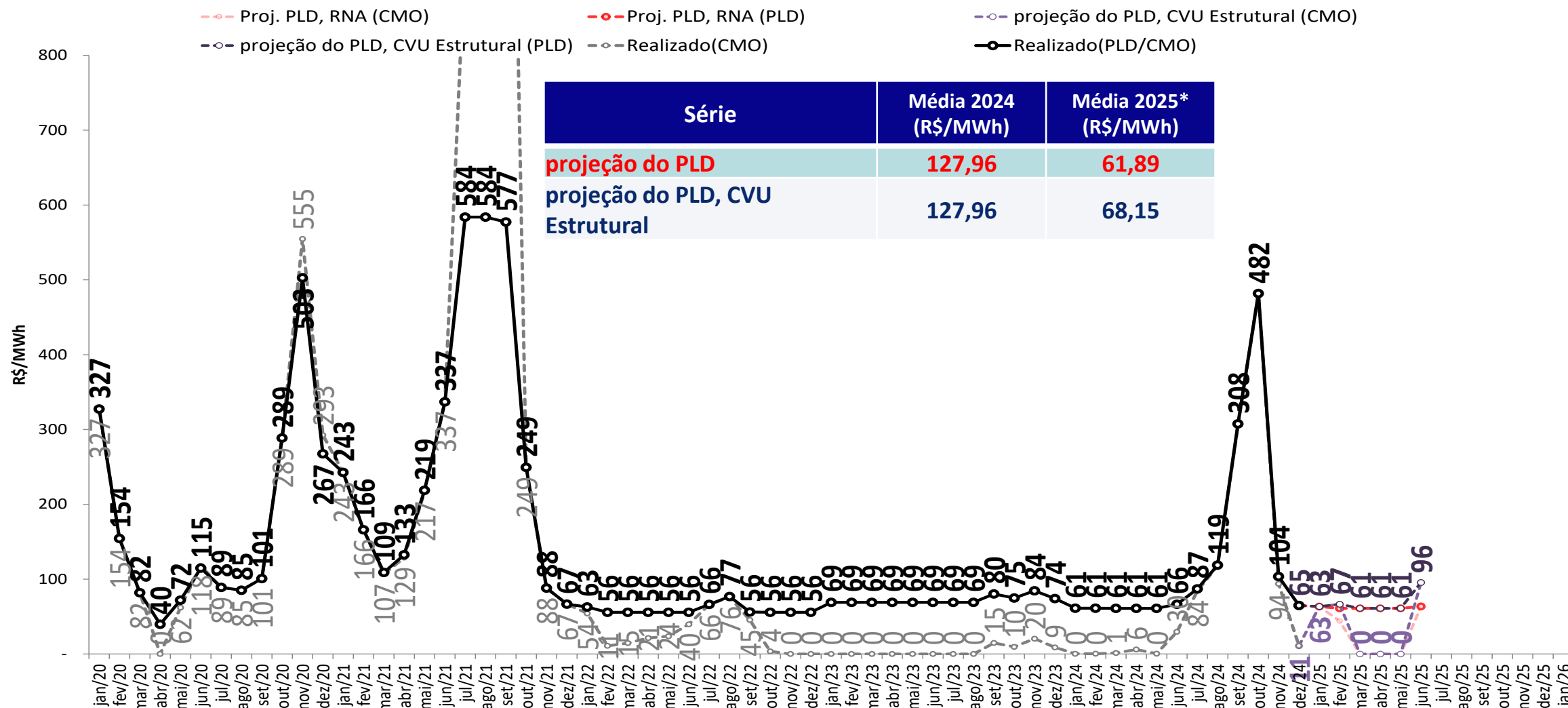
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$$

58,60/MWh

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: projeção do PLD, CVU Estrutural



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

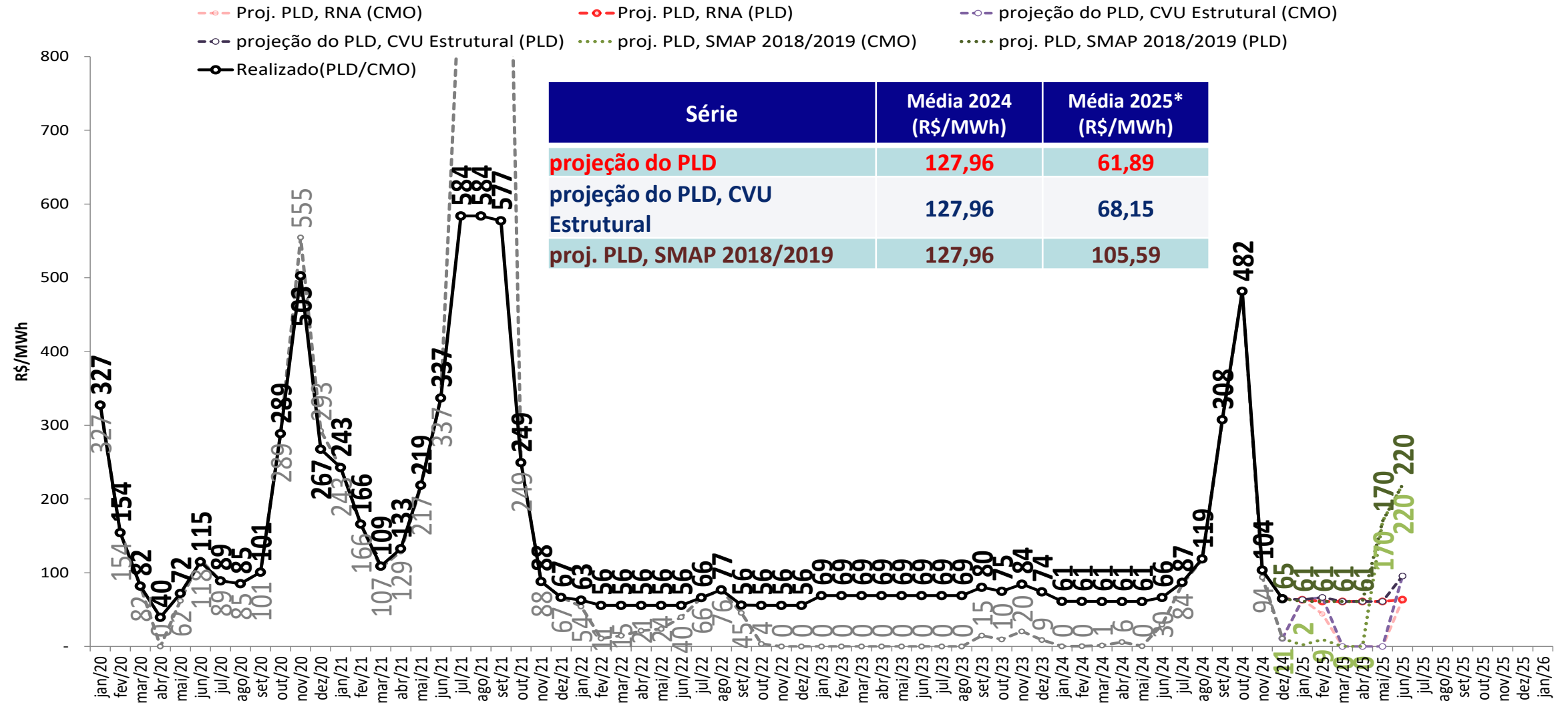
58,60/MWh

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

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



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

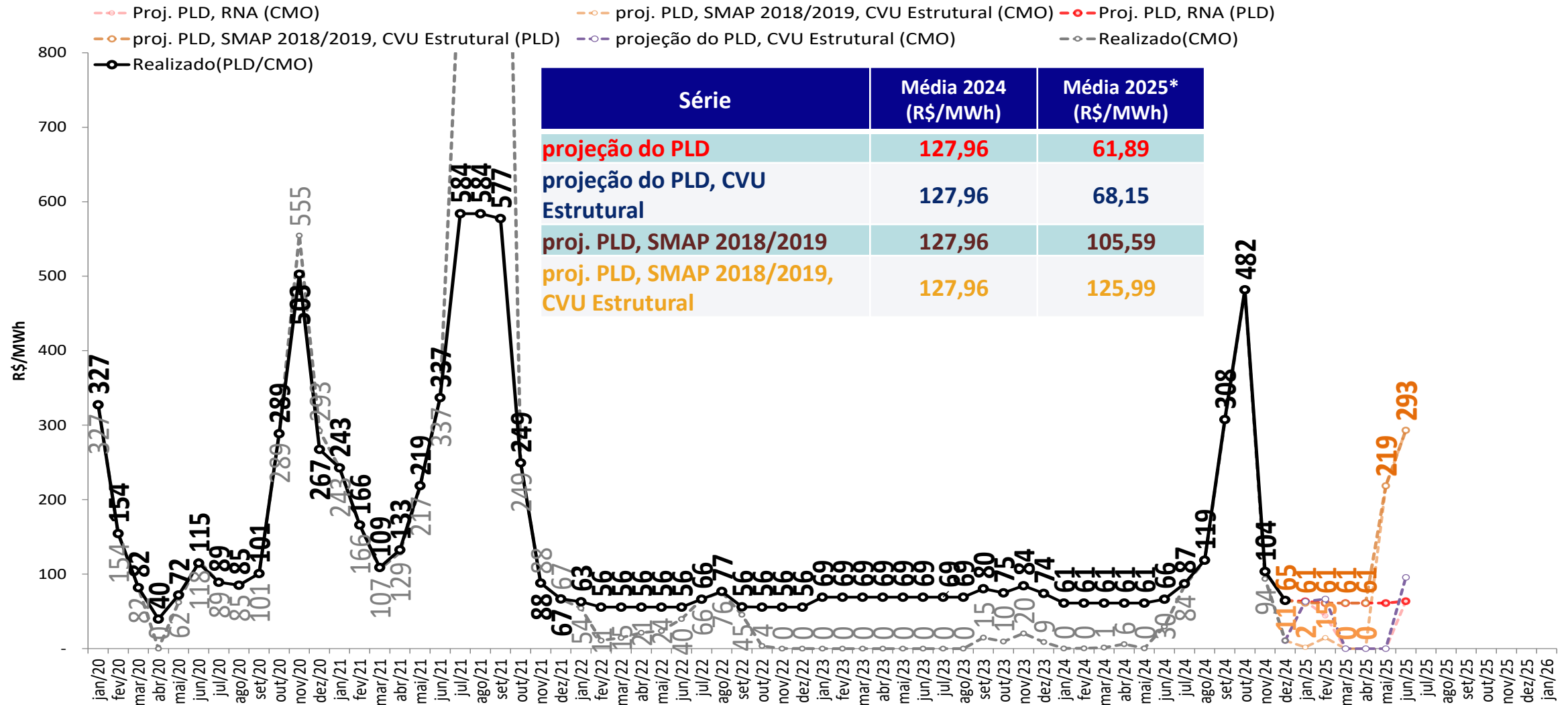
58,60/MWh

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

projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019, CVU Estrutural



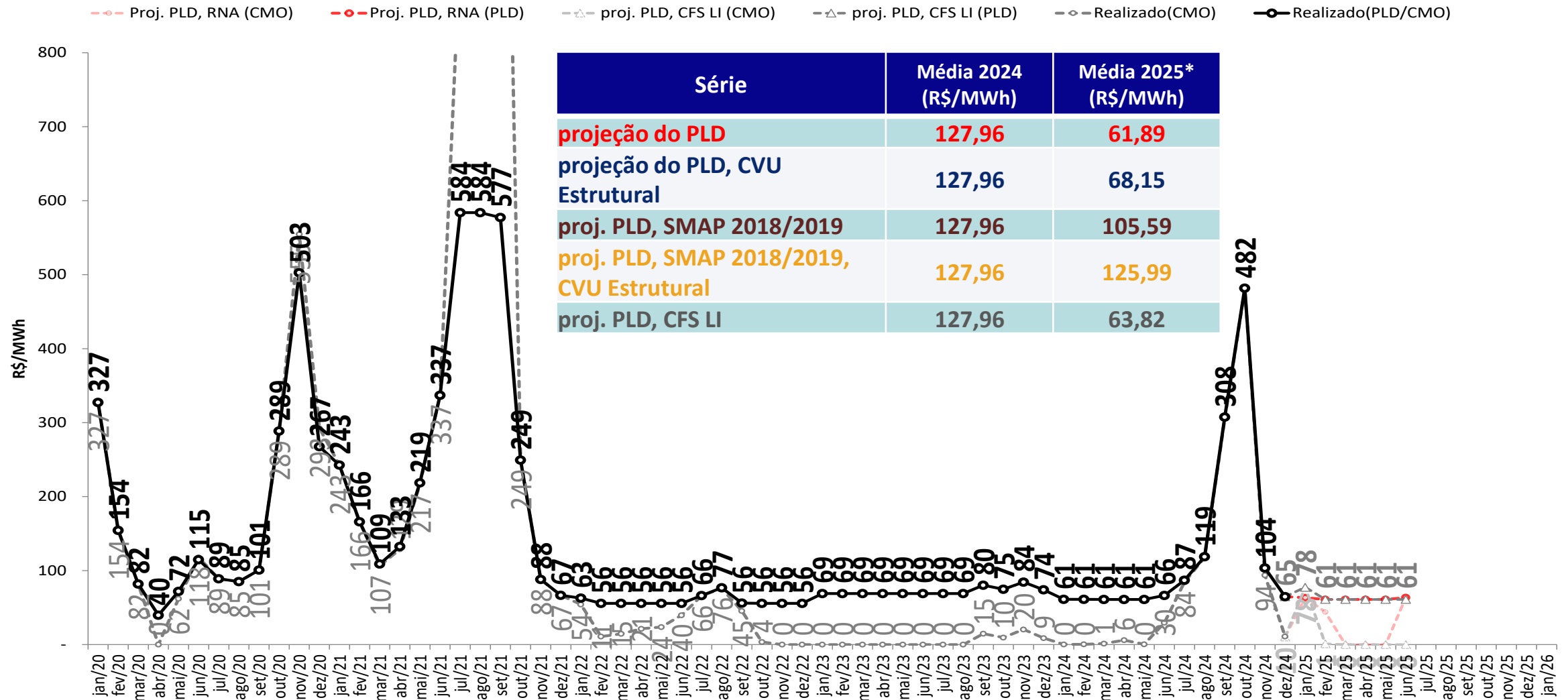
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$$

58,60/MWh

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

projeção do PLD – SE/CO

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



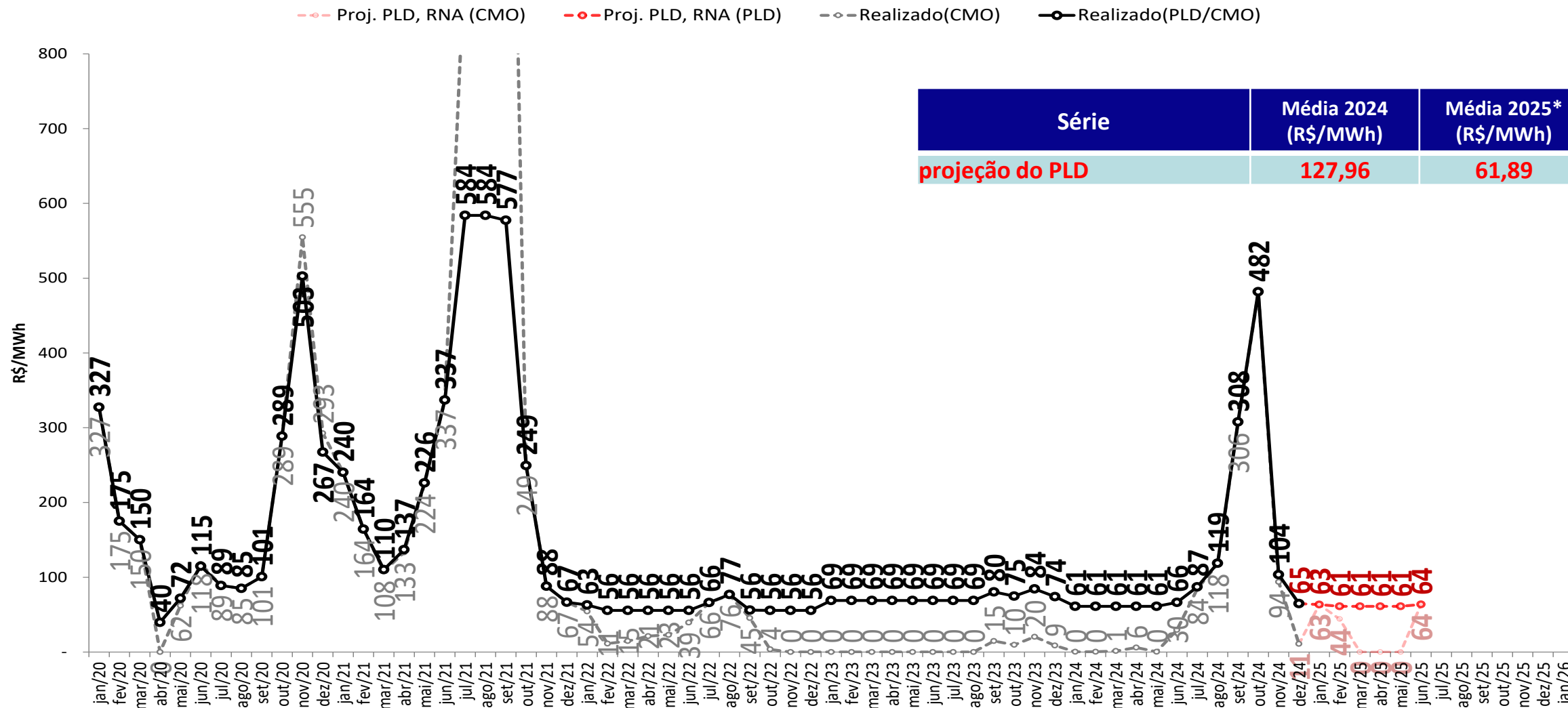
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$$

58,60/MWh

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

projeção do PLD – Sul

projeção do PLD



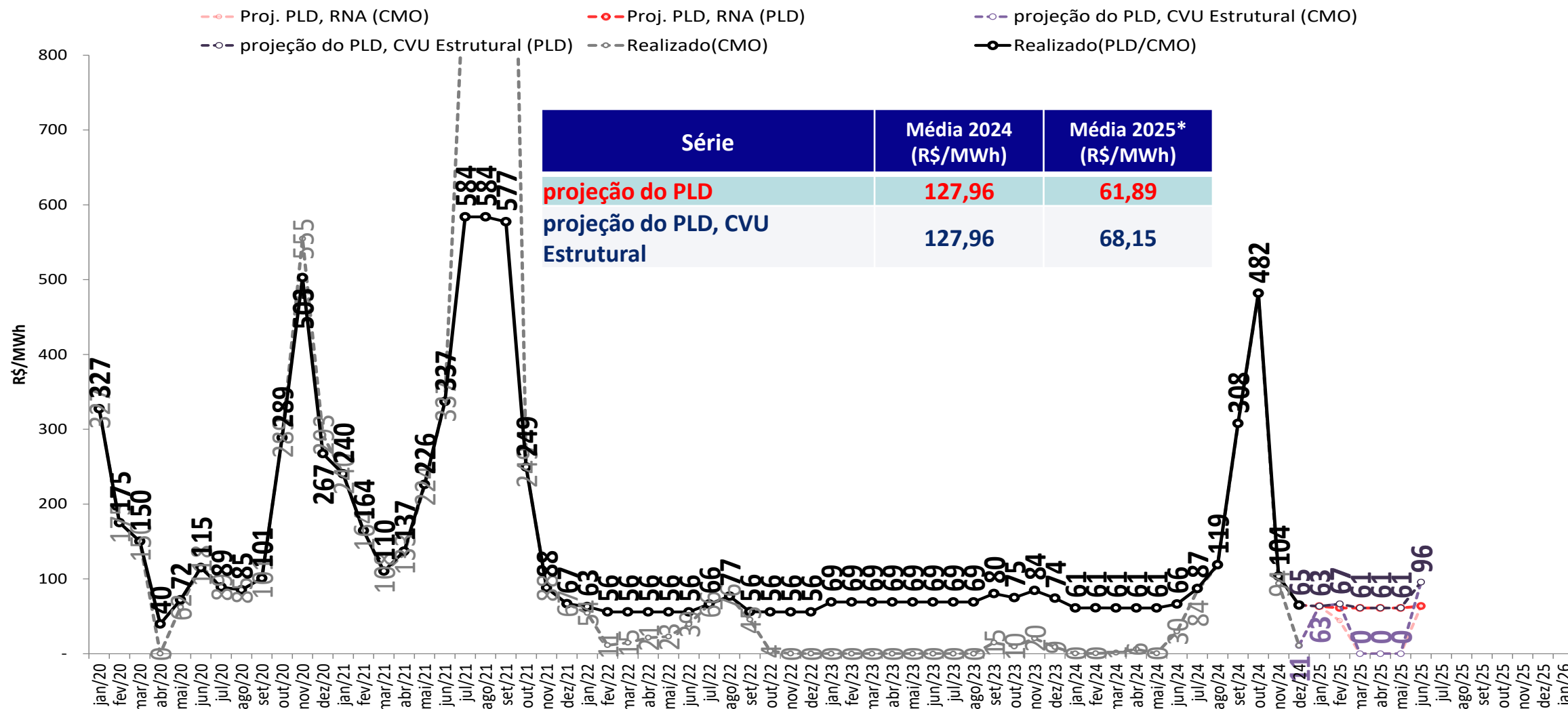
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$$

58,60/MWh

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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 1: projeção do PLD, CVU Estrutural



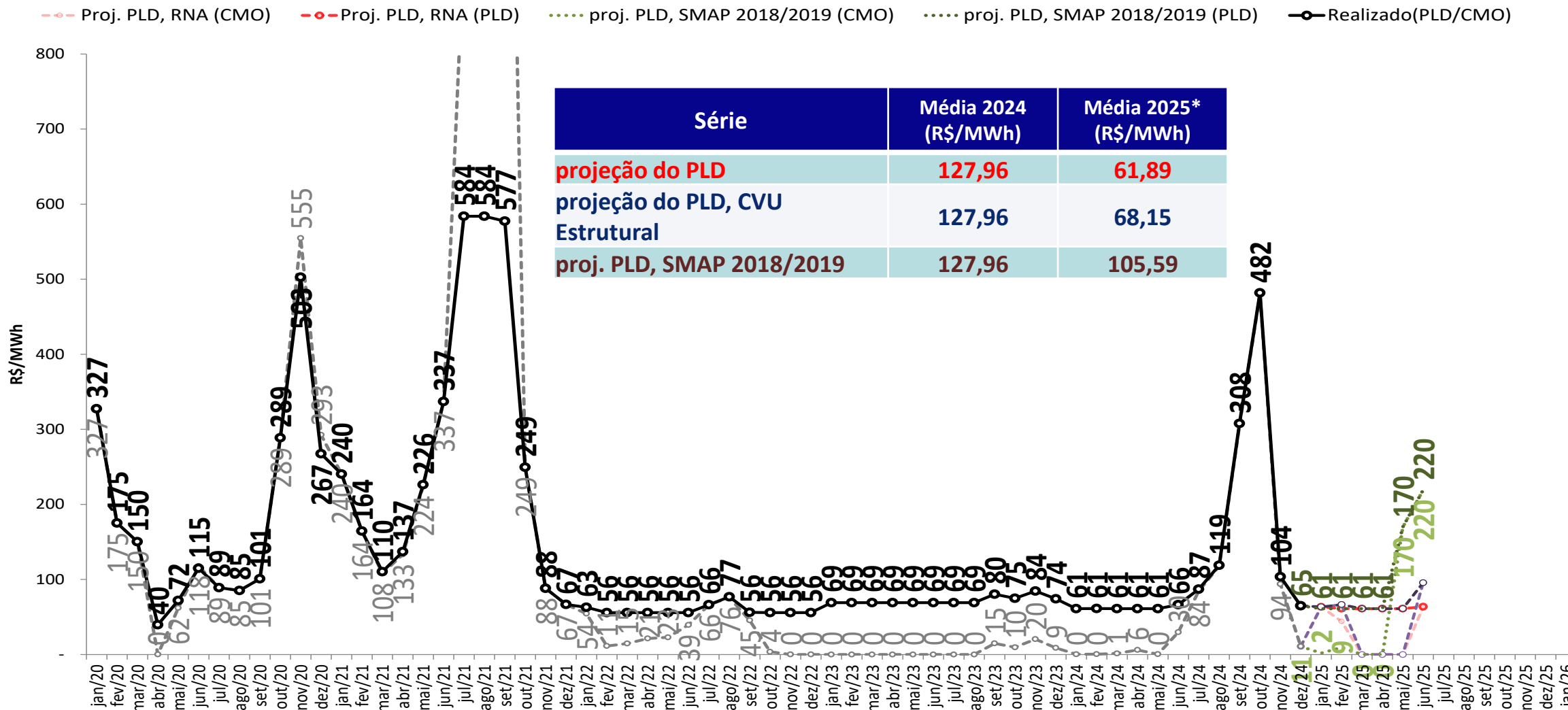
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$$

58,60/MWh

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

projeção do PLD – Sul

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



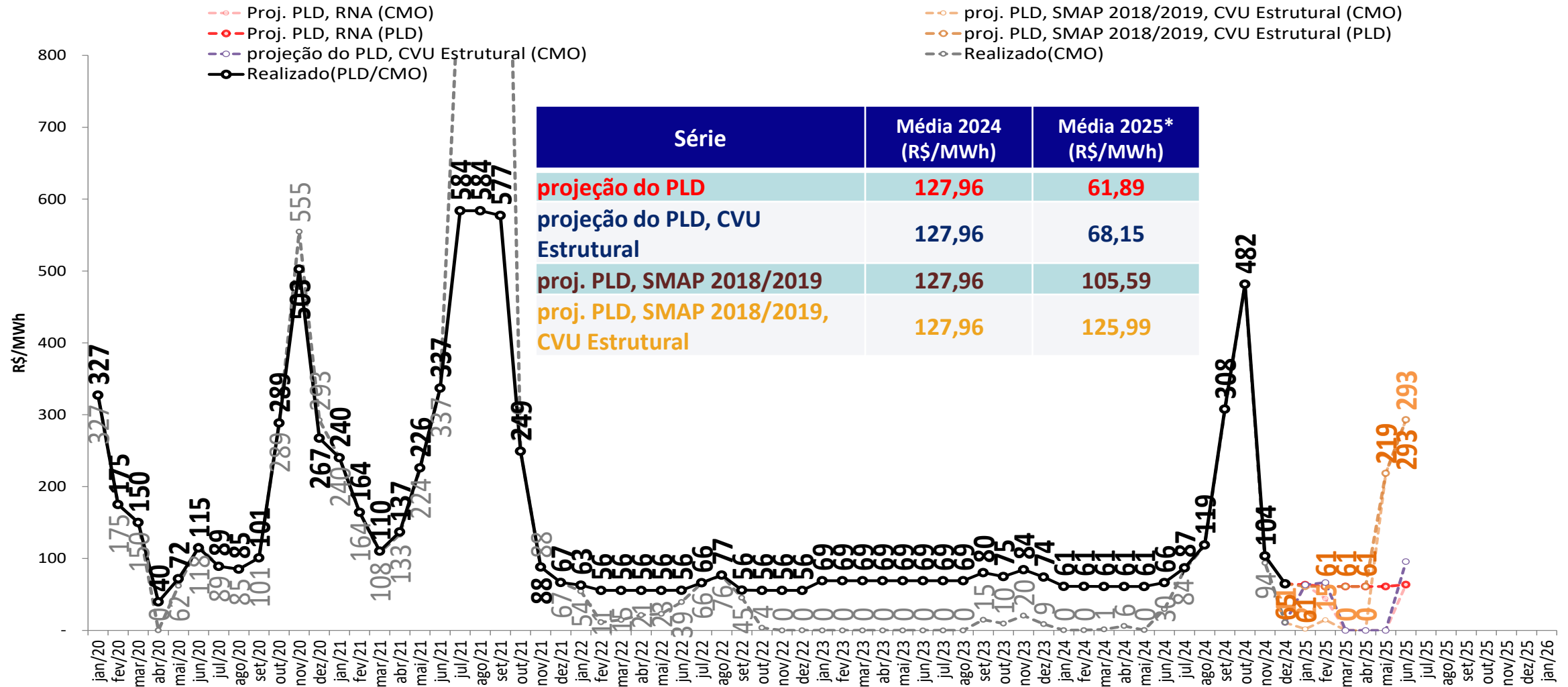
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

projeção do PLD – Sul



sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019, CVU Estrutural



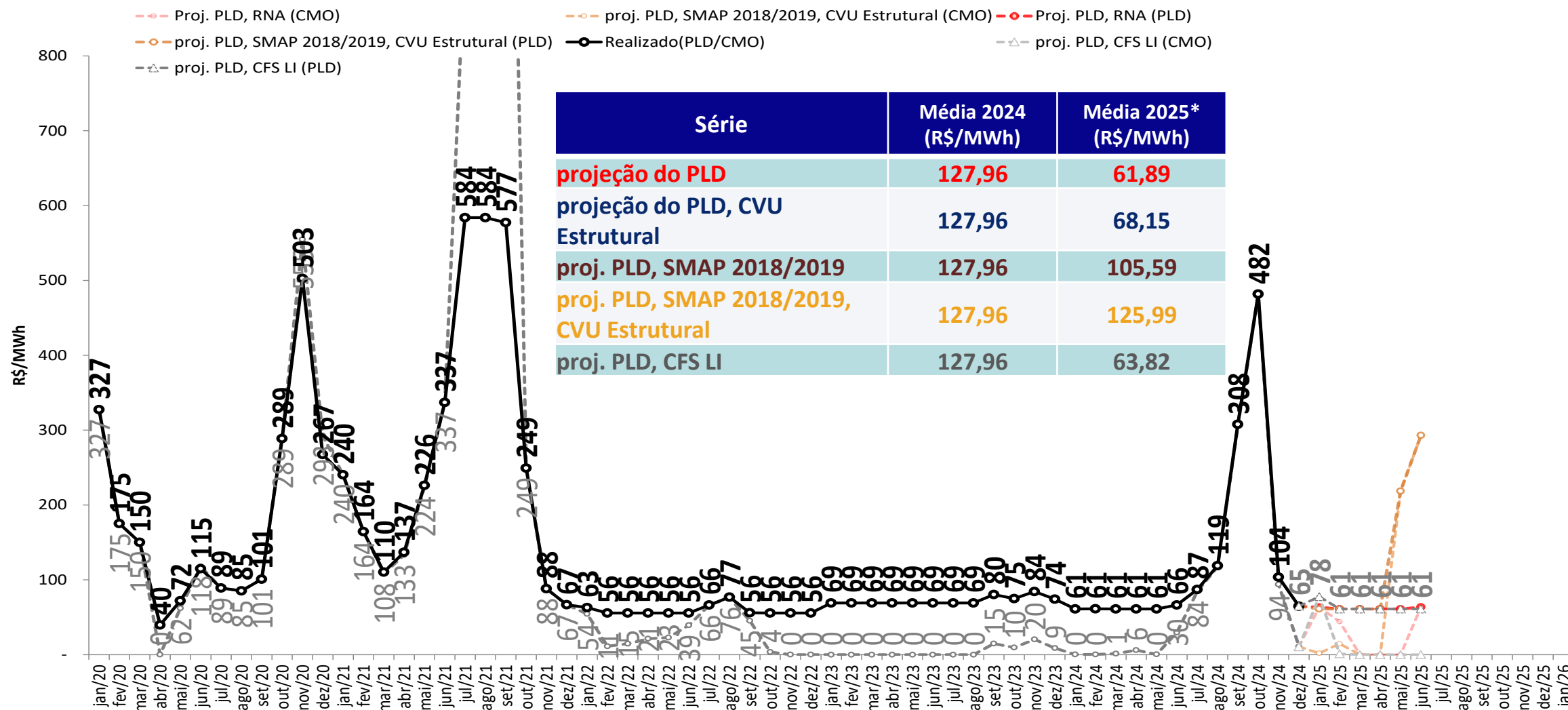
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$$

58,60/MWh

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

projeção do PLD – Sul

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



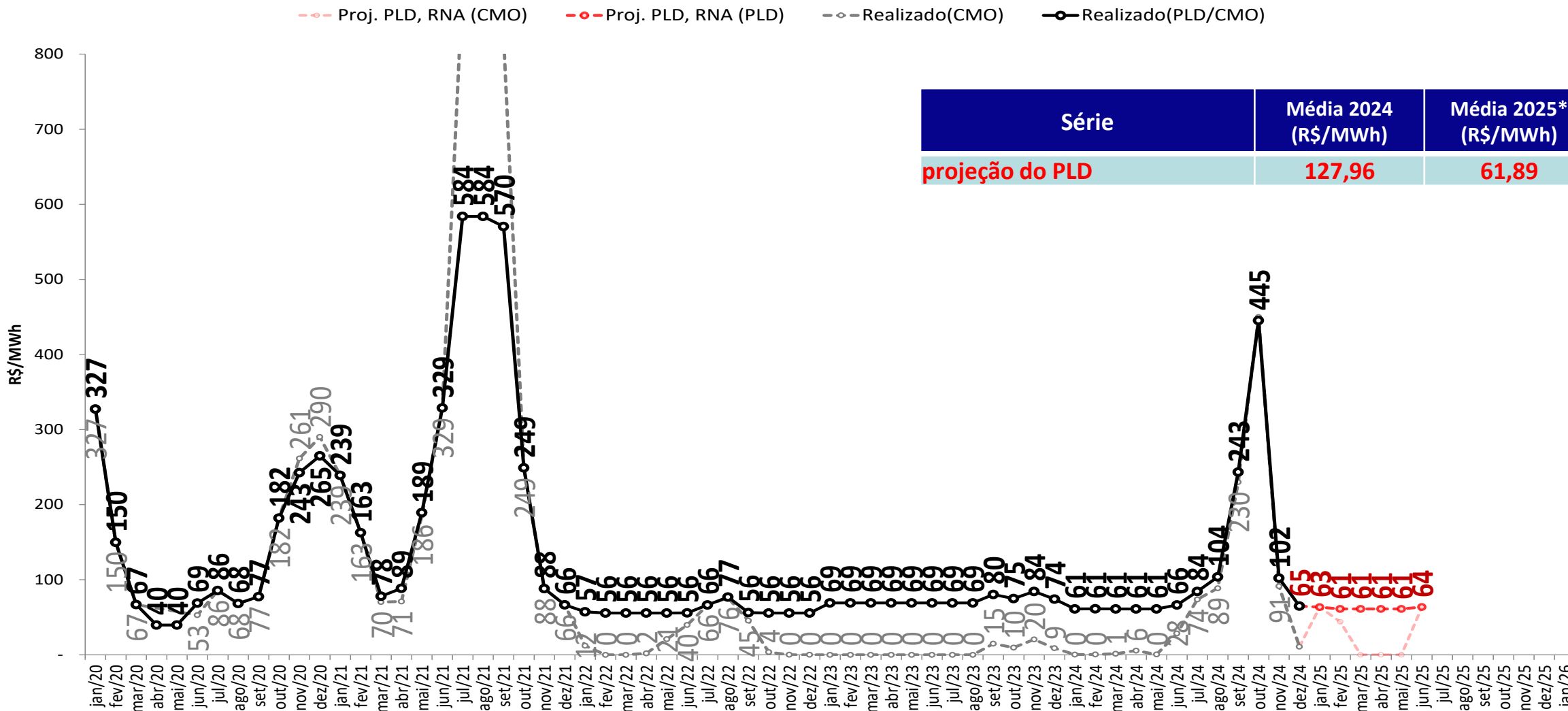
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$$

58,60/MWh

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

projeção do PLD – Nordeste

projeção do PLD



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

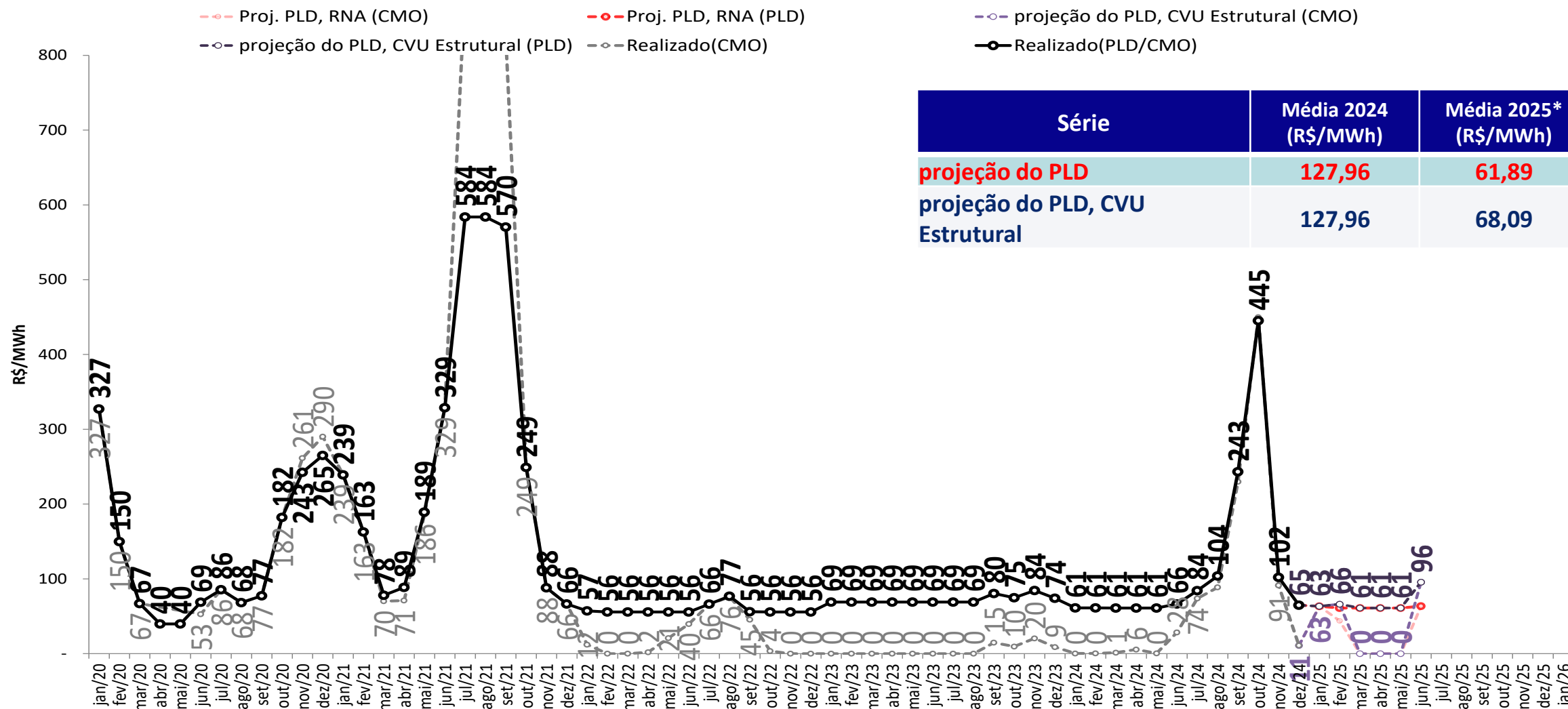
58,60/MWh

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

projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 1: projeção do PLD, CVU Estrutural



Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	127,96	61,89
projeção do PLD, CVU Estrutural	127,96	68,09

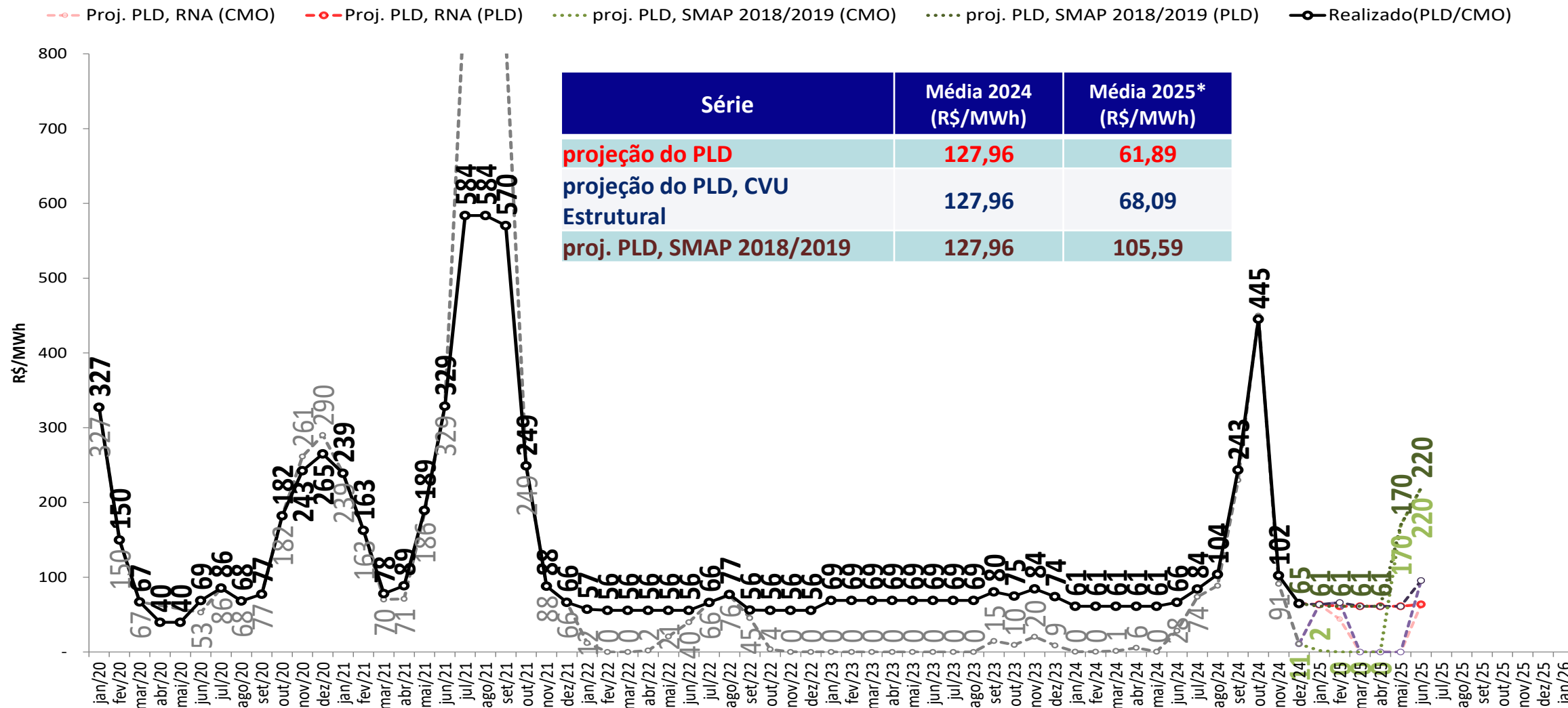
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$$

58,60/MWh

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

projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



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

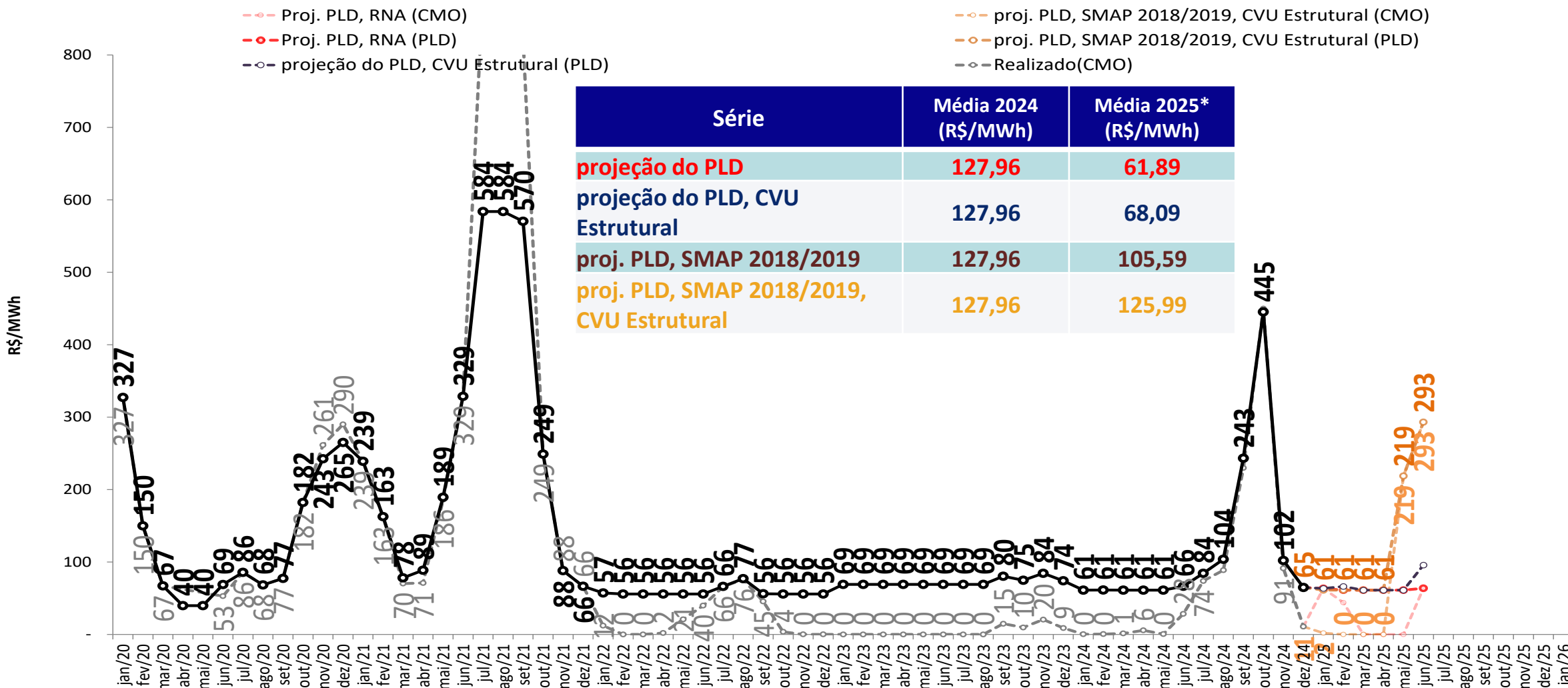
58,60/MWh

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

projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019, CVU Estrutural



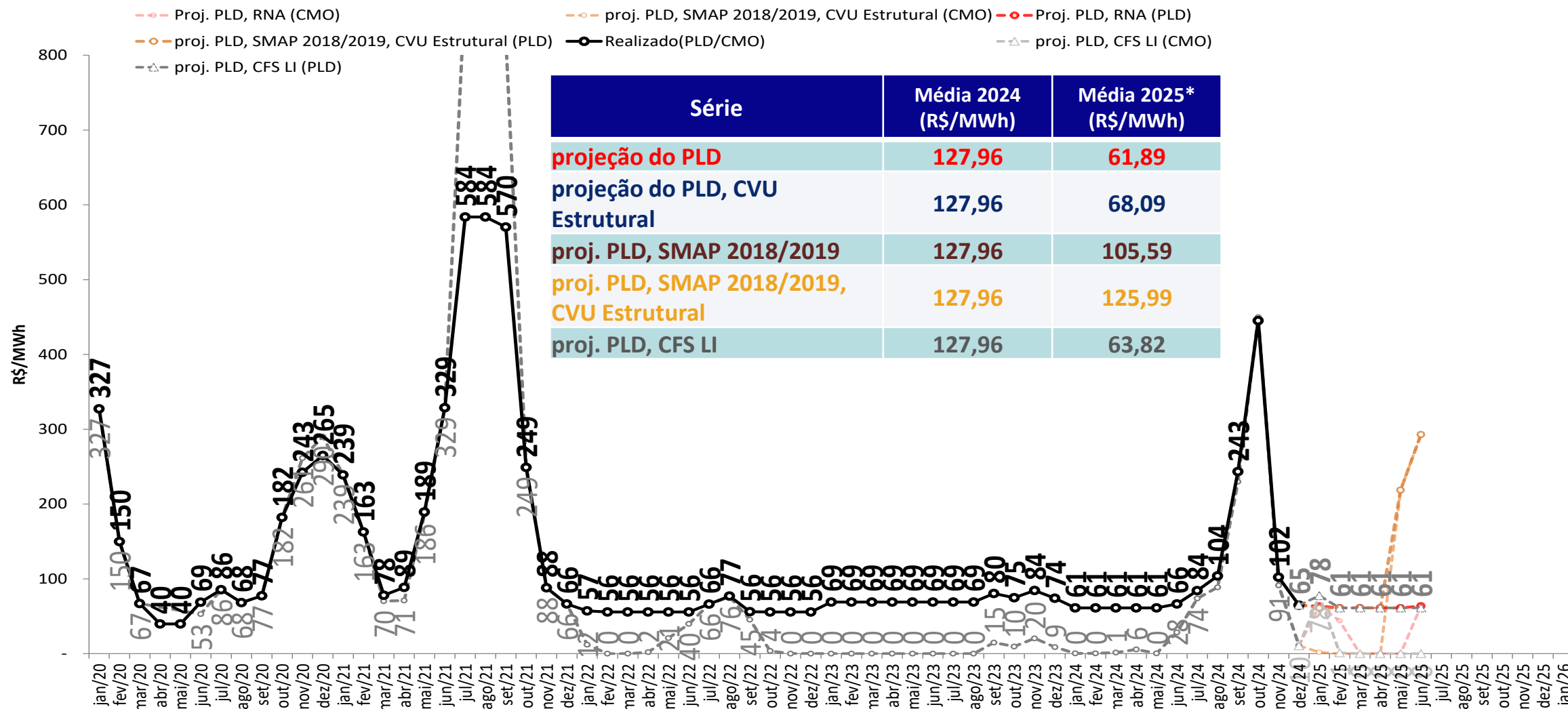
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$$

58,60/MWh

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

projeção do PLD – Nordeste

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



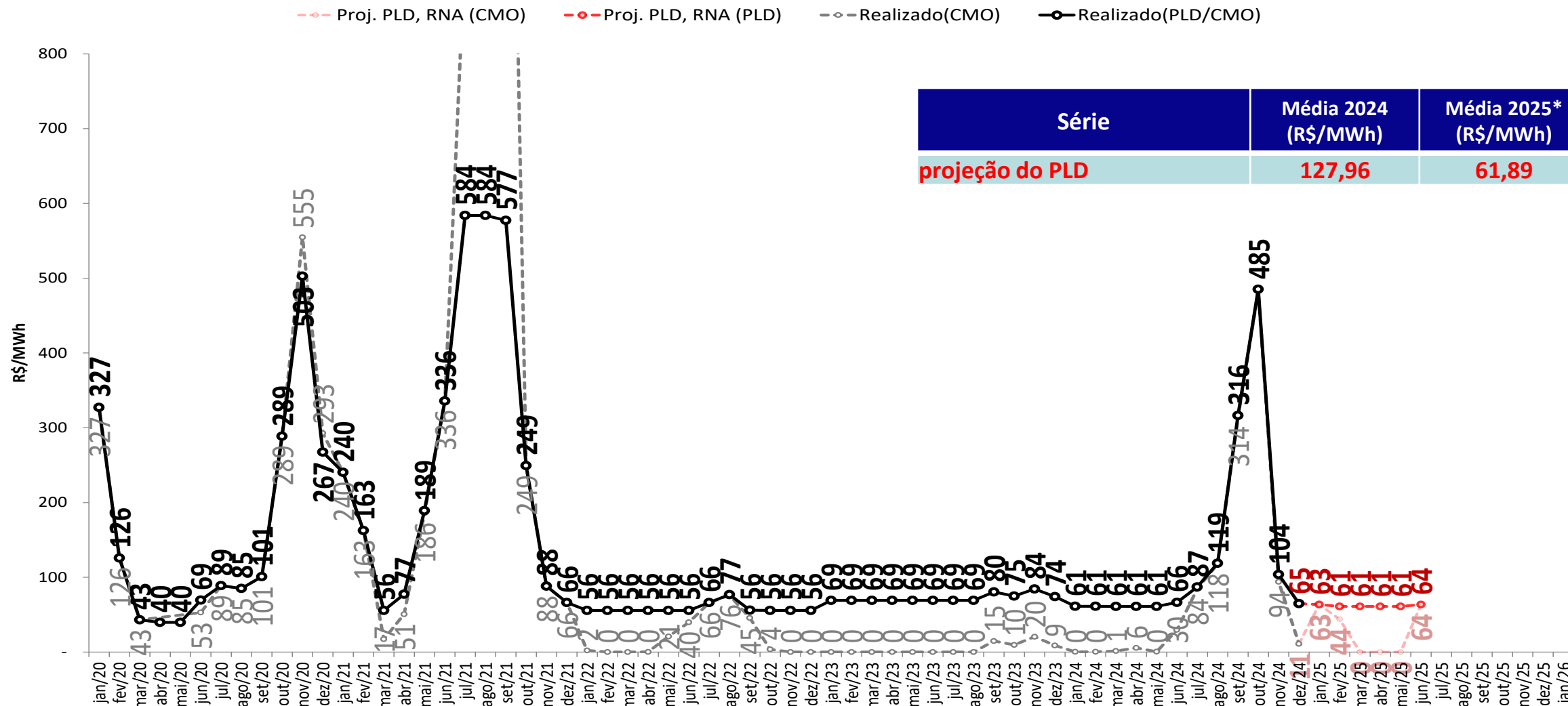
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$$

58,60/MWh

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

projeção do PLD – Norte

projeção do PLD



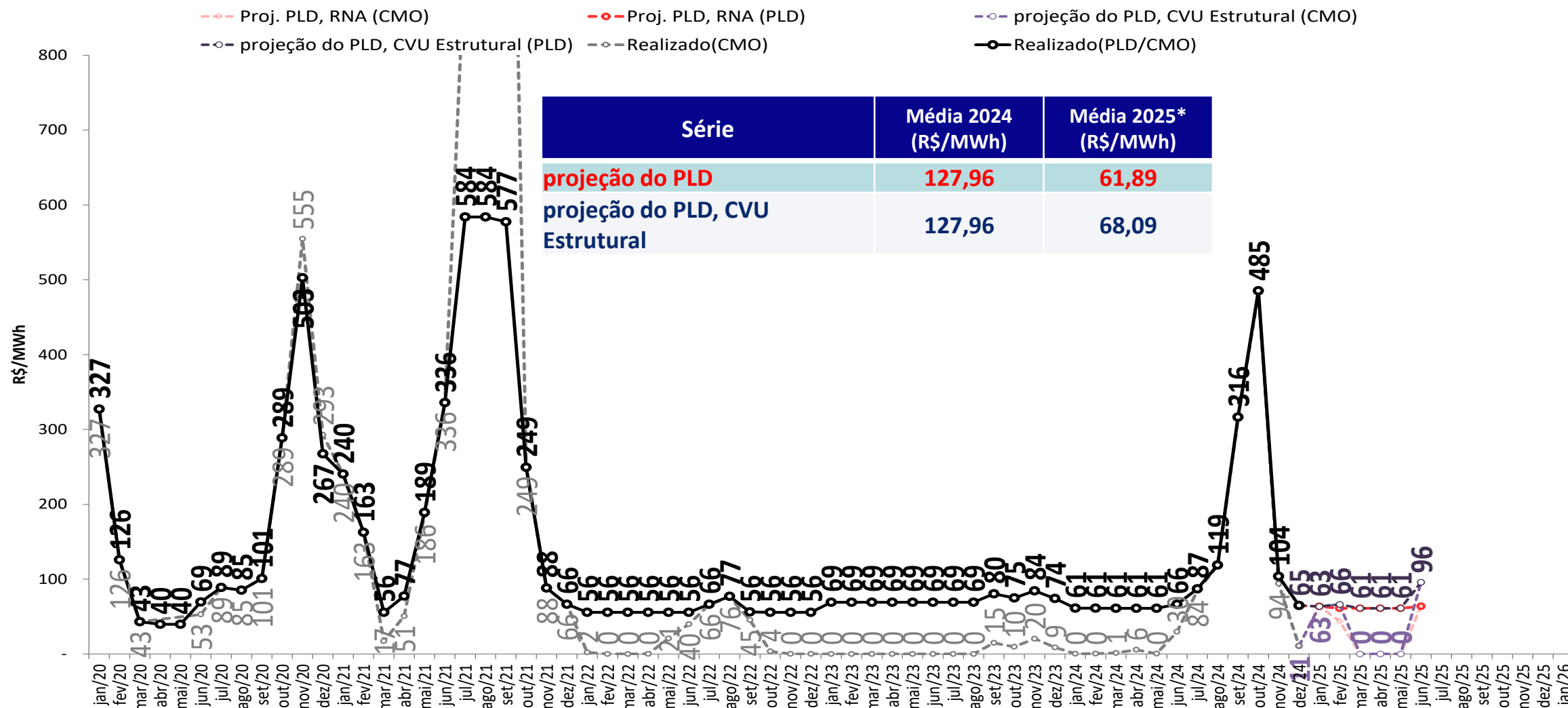
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$$

58,60/MWh

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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: projeção do PLD, CVU Estrutural



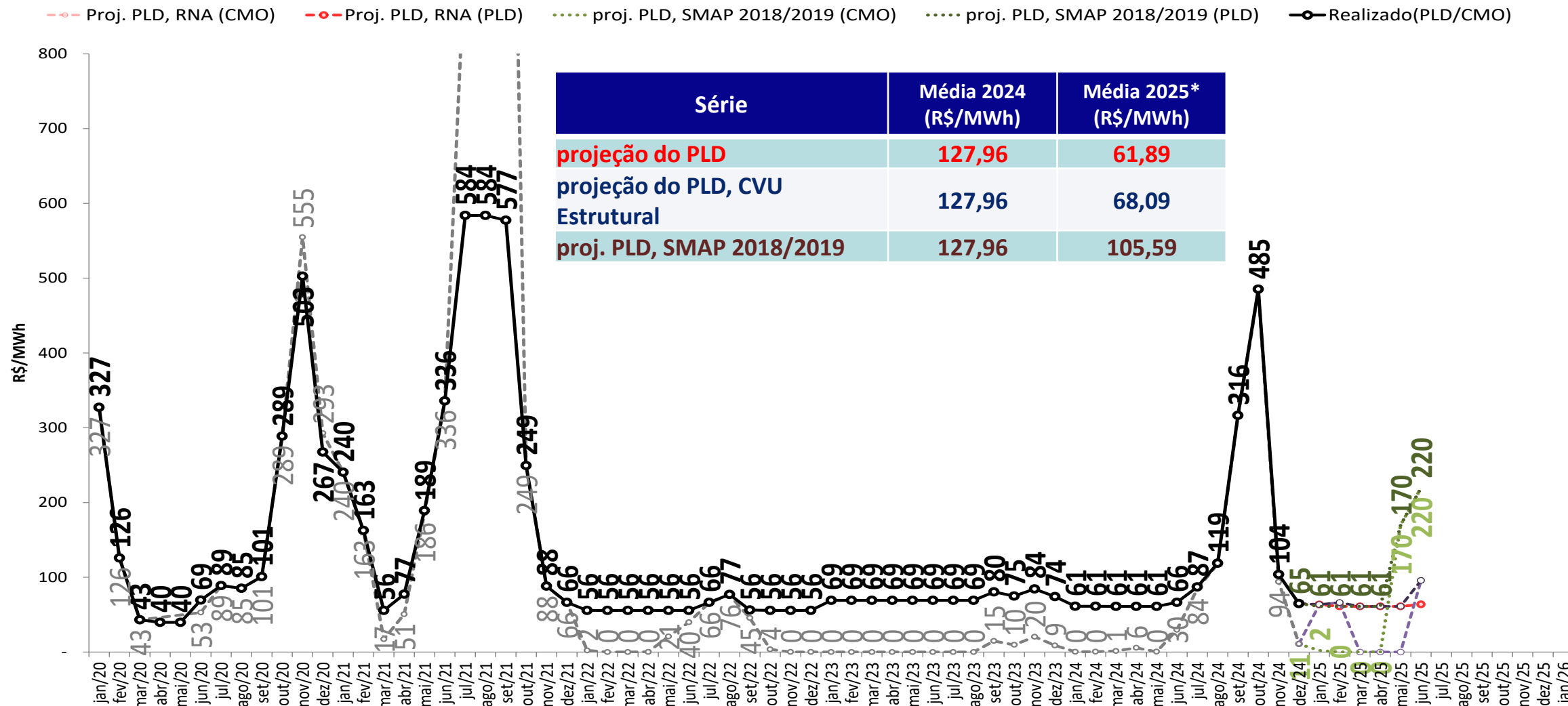
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$$

58,60/MWh

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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



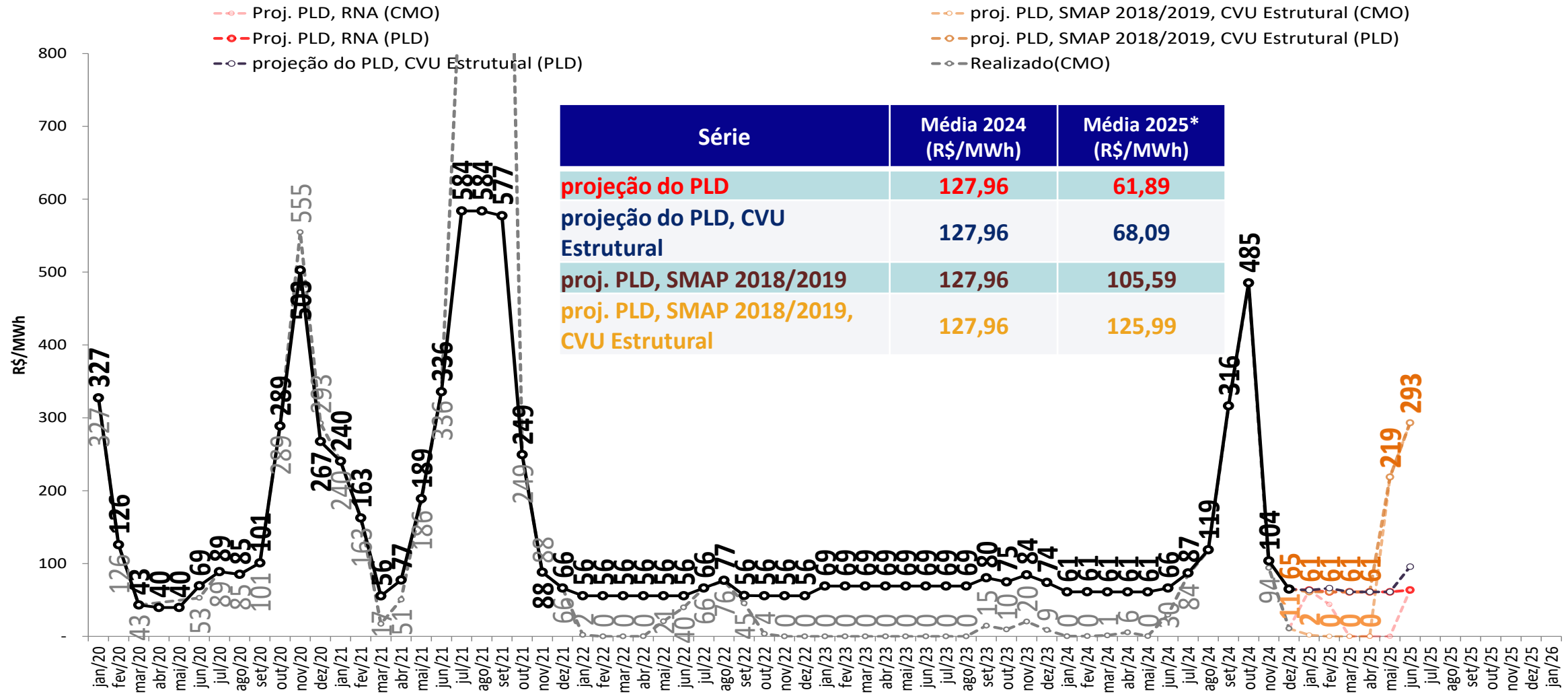
- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$$

58,60/MWh

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

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019, CVU Estrutural

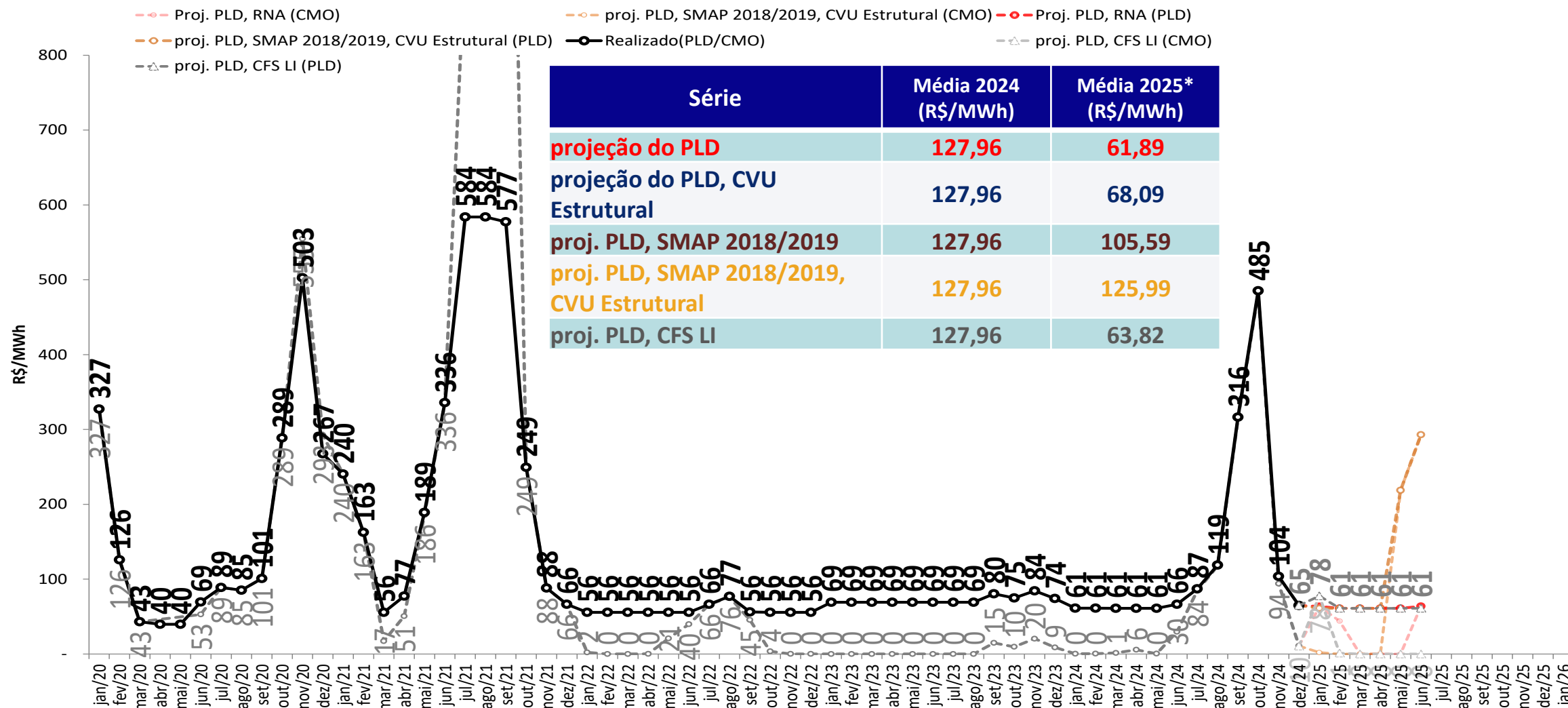


- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

projeção do PLD – Norte

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



Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projecção do PLD	127,96	61,89
projecção do PLD, CVU Estrutural	127,96	68,09
proj. PLD, SMAP 2018/2019	127,96	105,59
proj. PLD, SMAP 2018/2019, CVU Estrutural	127,96	125,99
proj. PLD, CFS LI	127,96	63,82

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

58,60/MWh

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

tabela resumo da projeção do PLD

SE/CO	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	65	63	61	61	59	59	64							
projeção do PLD, CVU Estrutural	65	63	67	59	59	59	96							
proj. PLD, SMAP 2018/2019	65	59	59	59	59	170	220							
proj. PLD, SMAP 2018/2019, CVU Estrutural	65	59	59	59	59	219	293							
proj. PLD, CFS LI	65	78	59	59	59	59	59							

S	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	65	63	59	59	59	59	64							
projeção do PLD, CVU Estrutural	65	63	67	59	59	59	96							
proj. PLD, SMAP 2018/2019	65	59	59	59	59	170	220							
proj. PLD, SMAP 2018/2019, CVU Estrutural	65	59	59	59	59	219	293							
proj. PLD, CFS LI	65	78	59	59	59	59	59							

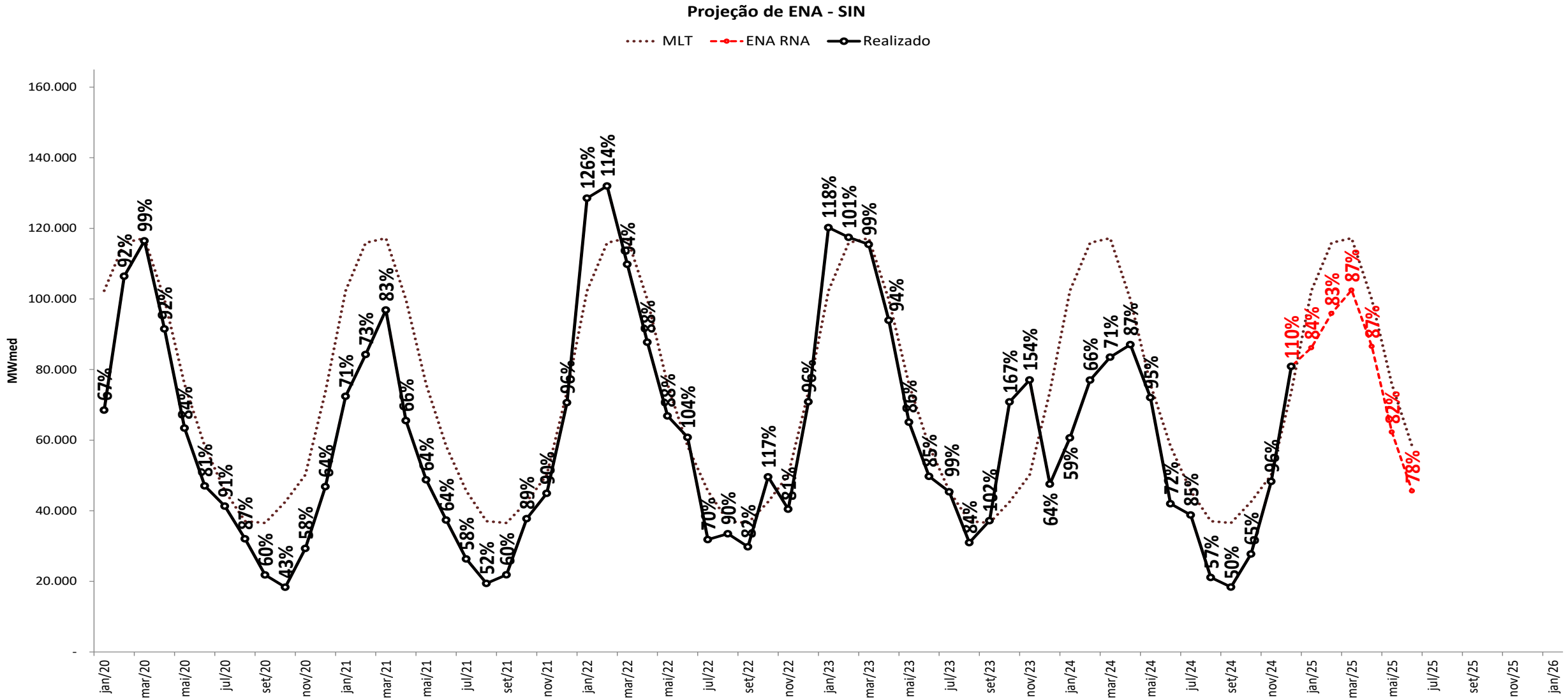
NE	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	65	63	59	59	59	59	64							
projeção do PLD, CVU Estrutural	65	63	66	59	59	59	96							
proj. PLD, SMAP 2018/2019	65	59	59	59	59	170	220							
proj. PLD, SMAP 2018/2019, CVU Estrutural	65	59	59	59	59	219	293							
proj. PLD, CFS LI	65	78	59	59	59	59	59							

N	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	65	63	59	59	59	59	64							
projeção do PLD, CVU Estrutural	65	63	66	59	59	59	96							
proj. PLD, SMAP 2018/2019	65	59	59	59	59	170	220							
proj. PLD, SMAP 2018/2019, CVU Estrutural	65	59	61	61	61	219	293							
proj. PLD, CFS LI	65	78	61	61	61	61	61							

- Foram considerados:
 - 2024 e 2025: $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

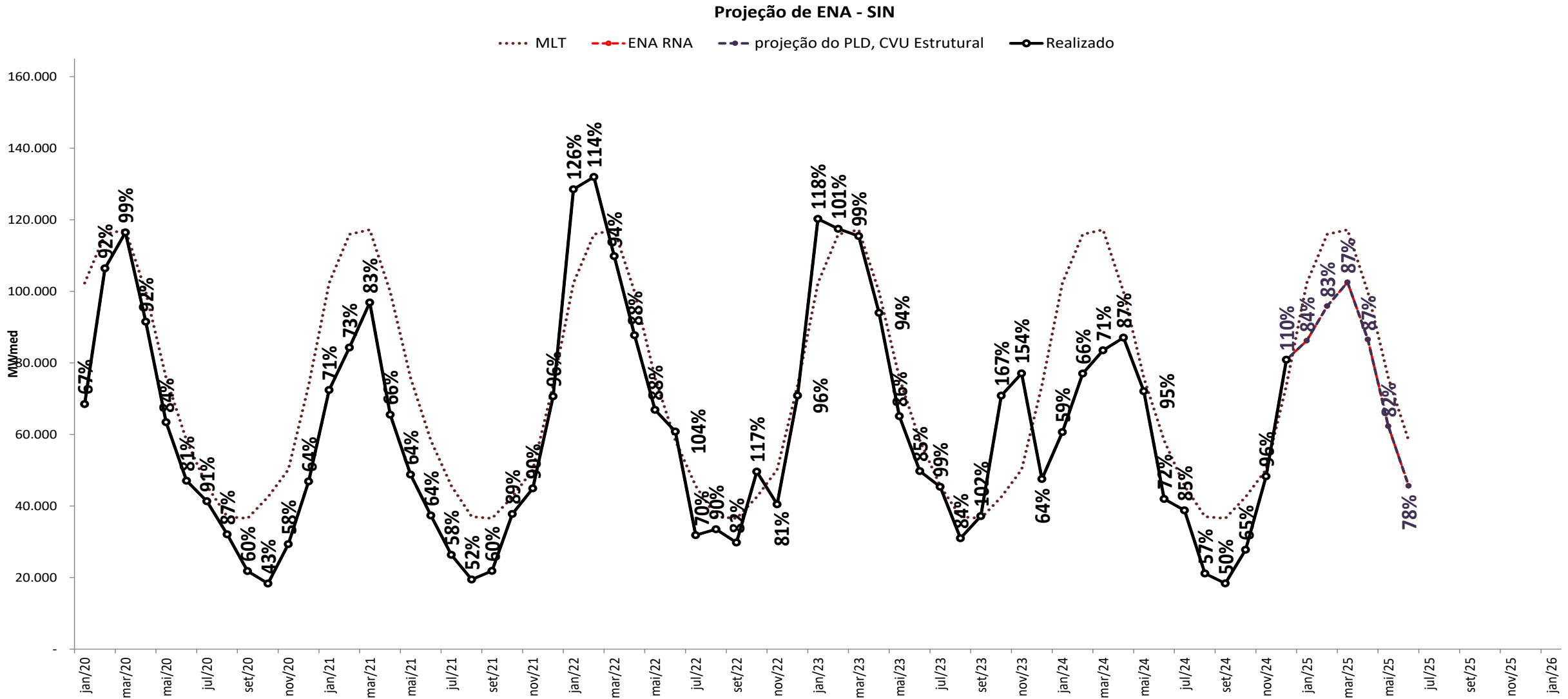
projeção de energia natural afluyente

projeção do PLD



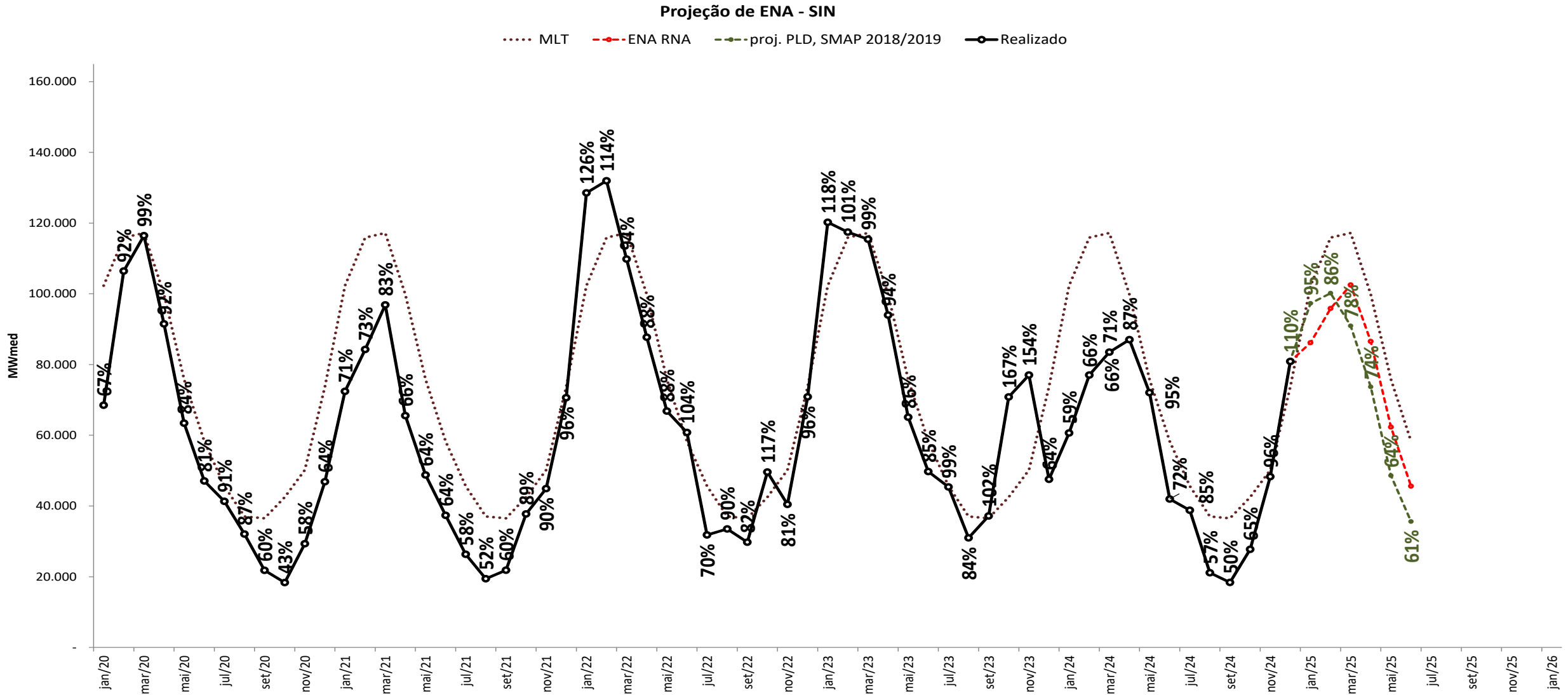
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: projeção do PLD, CVU Estrutural



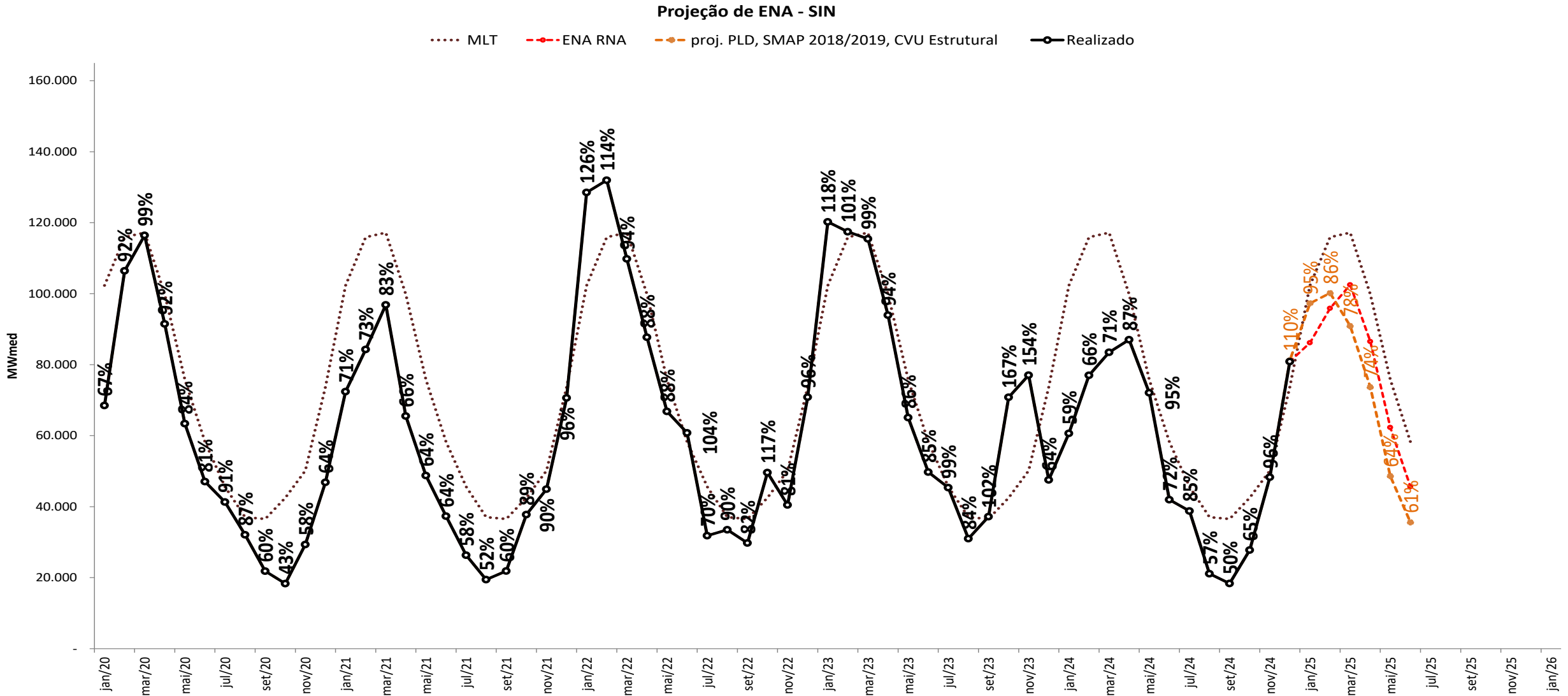
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



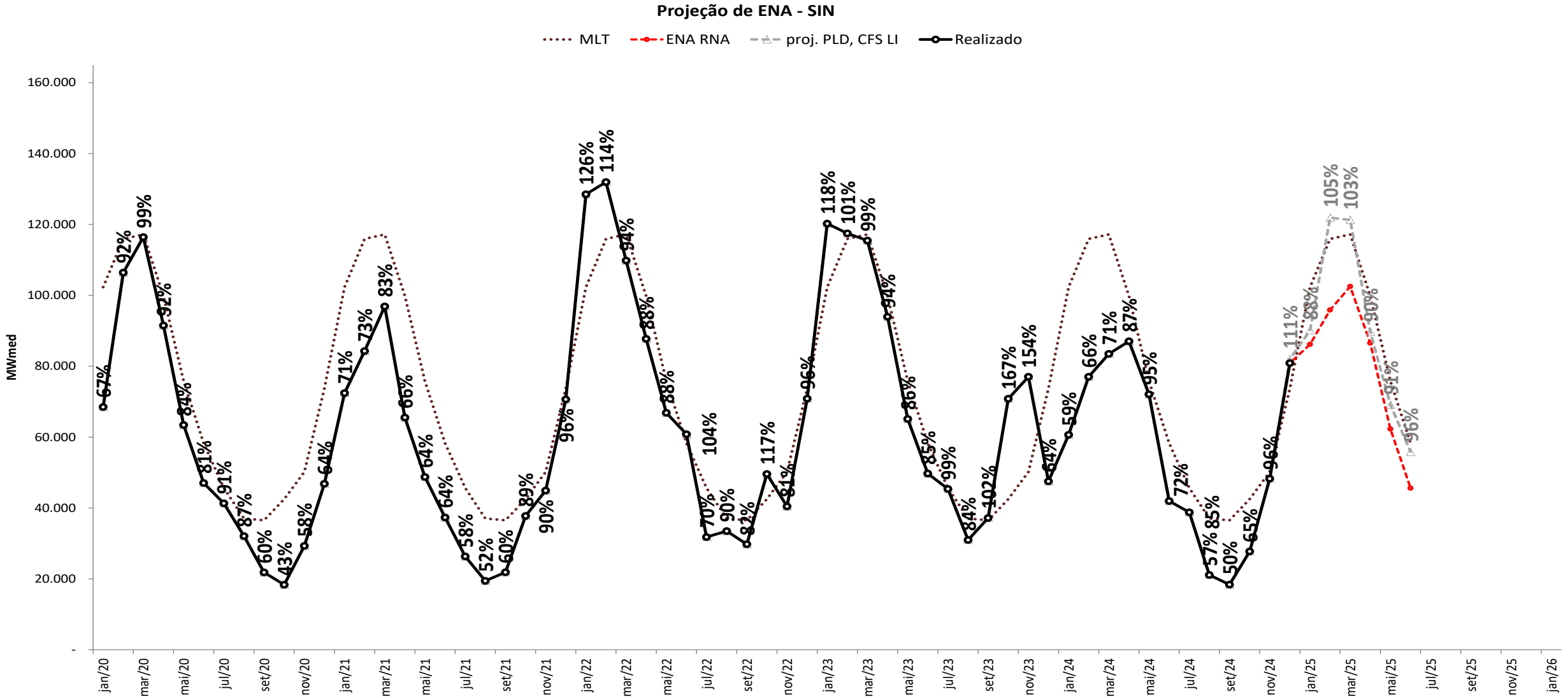
projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019, CVU Estrutural



projeção de energia natural afluyente

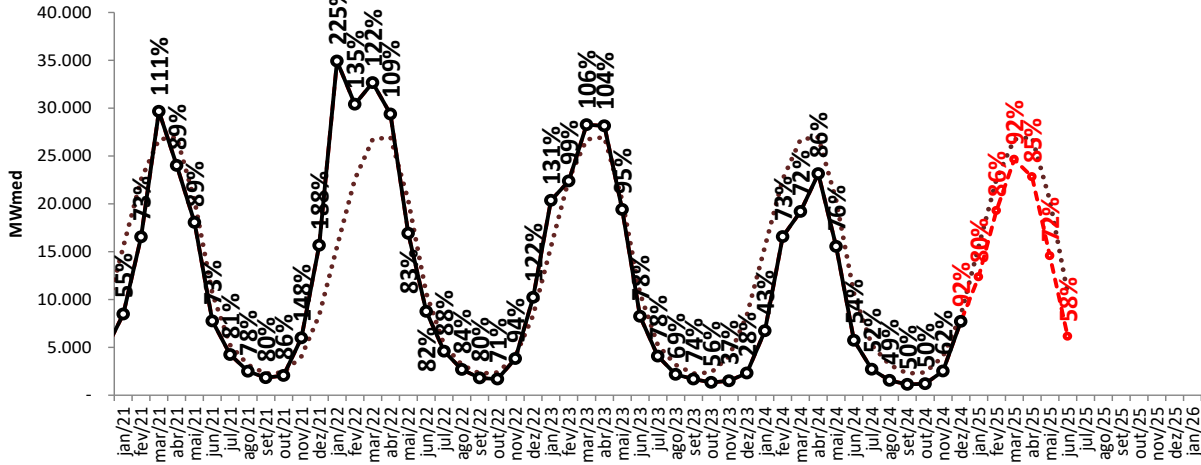
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



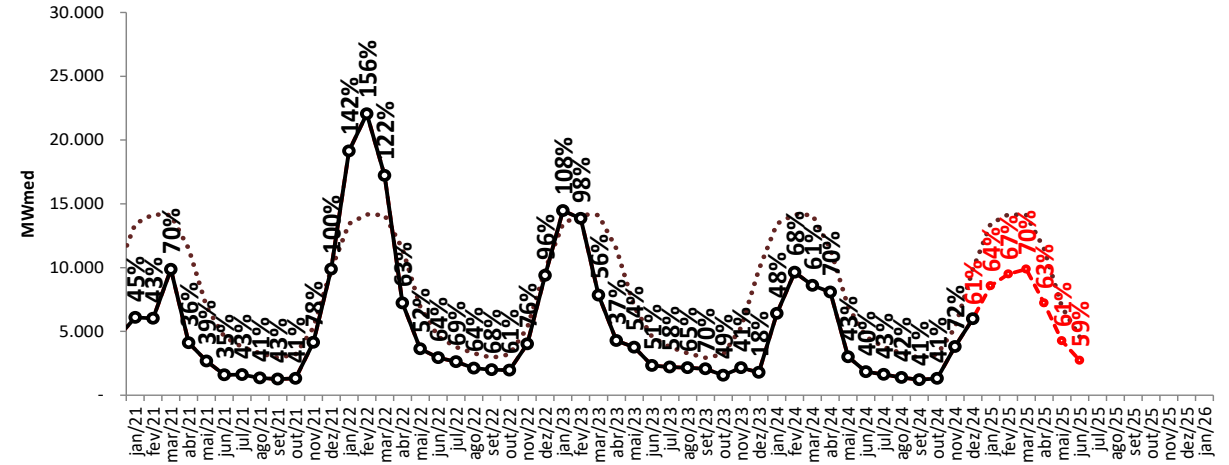
projeção de energia natural afluente

projeção do PLD

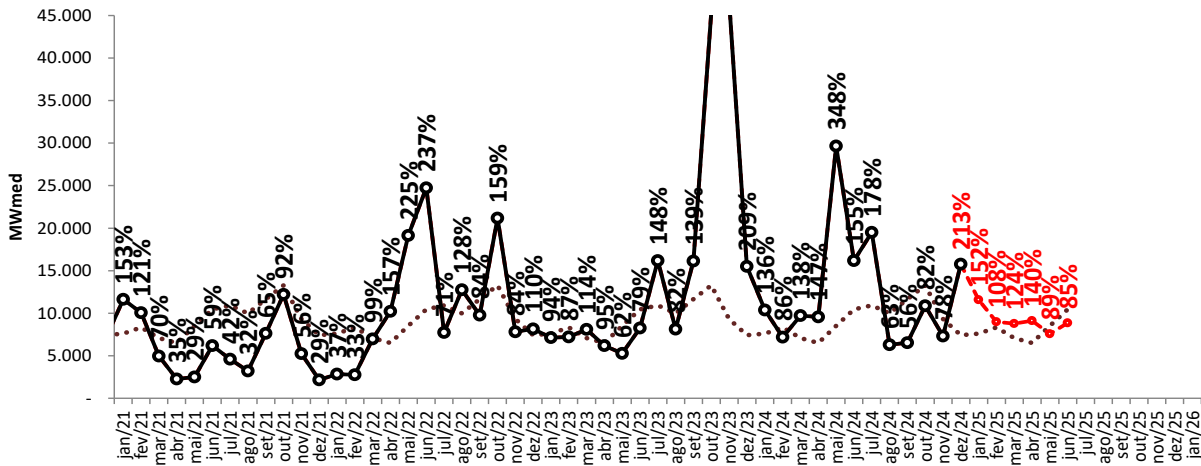
Projeção de ENA - N



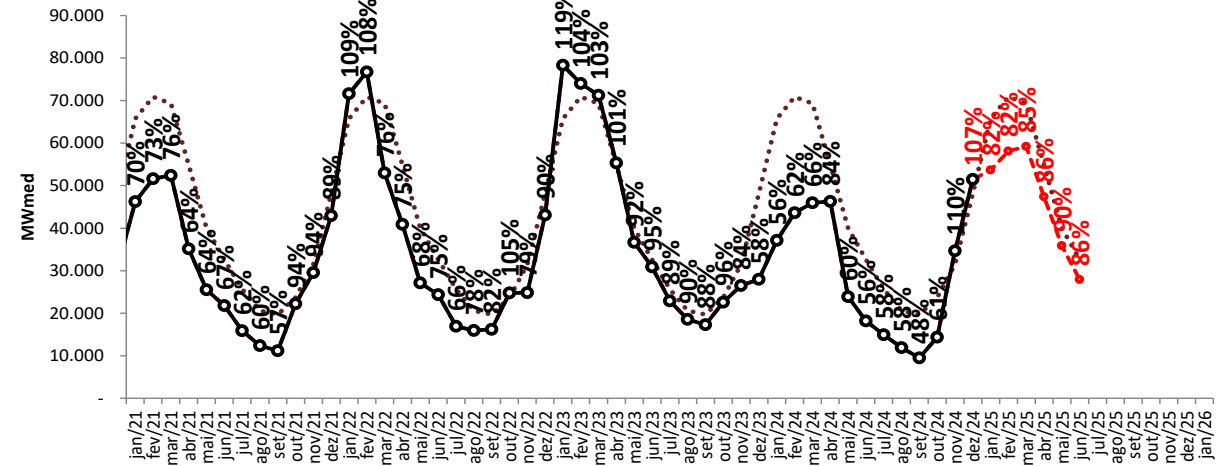
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

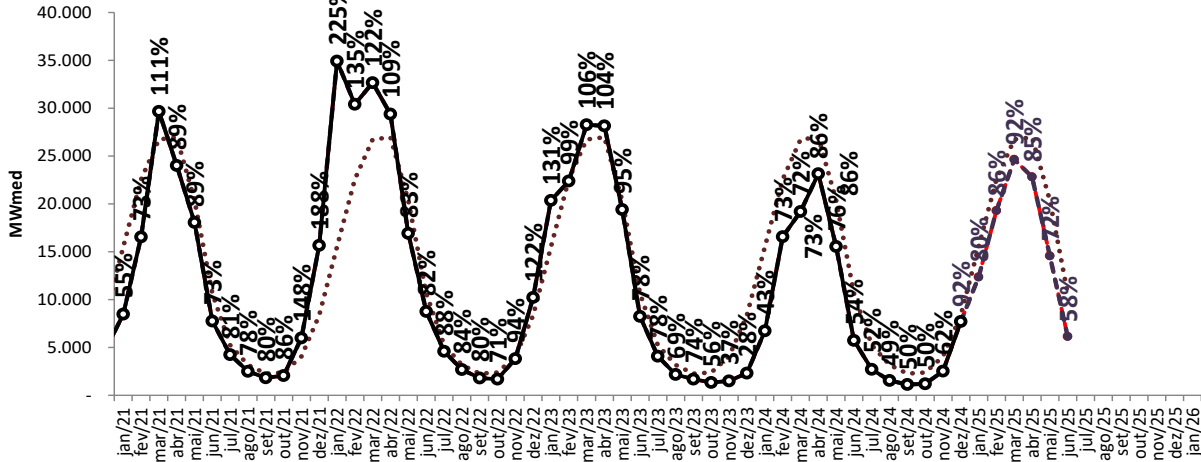
—●— Realizado

- - - ● - - - ENA RNA

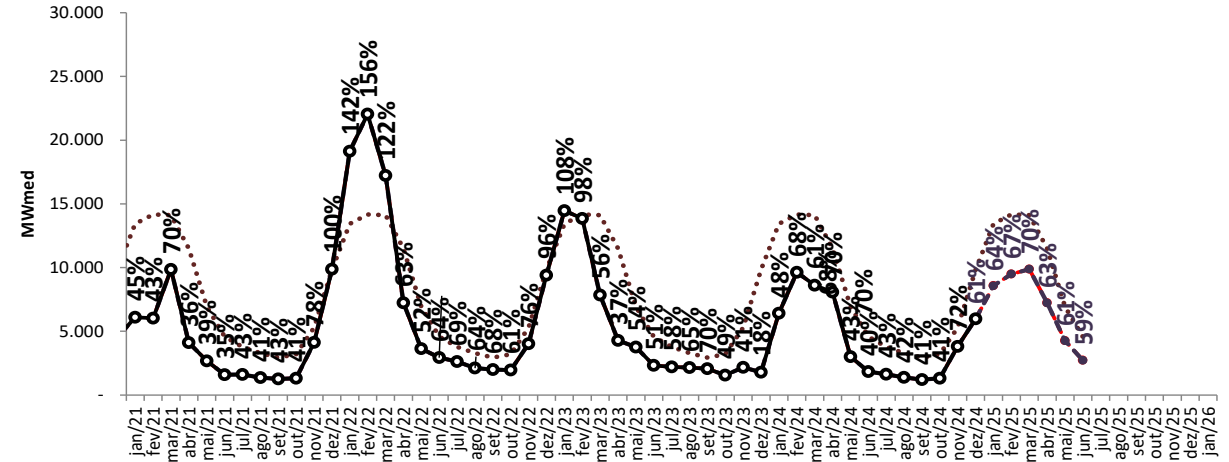
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: projeção do PLD, CVU Estrutural

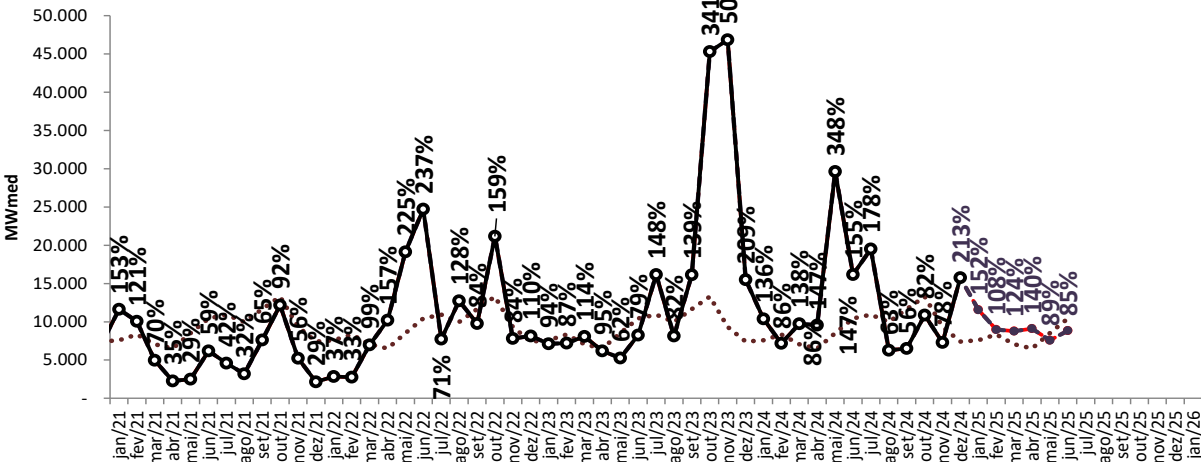
Projeção de ENA - N



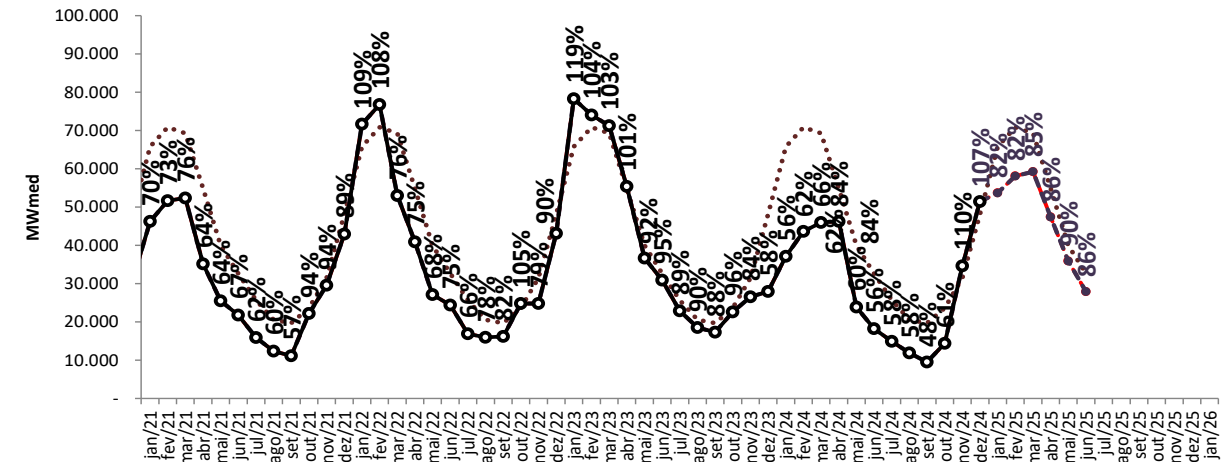
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

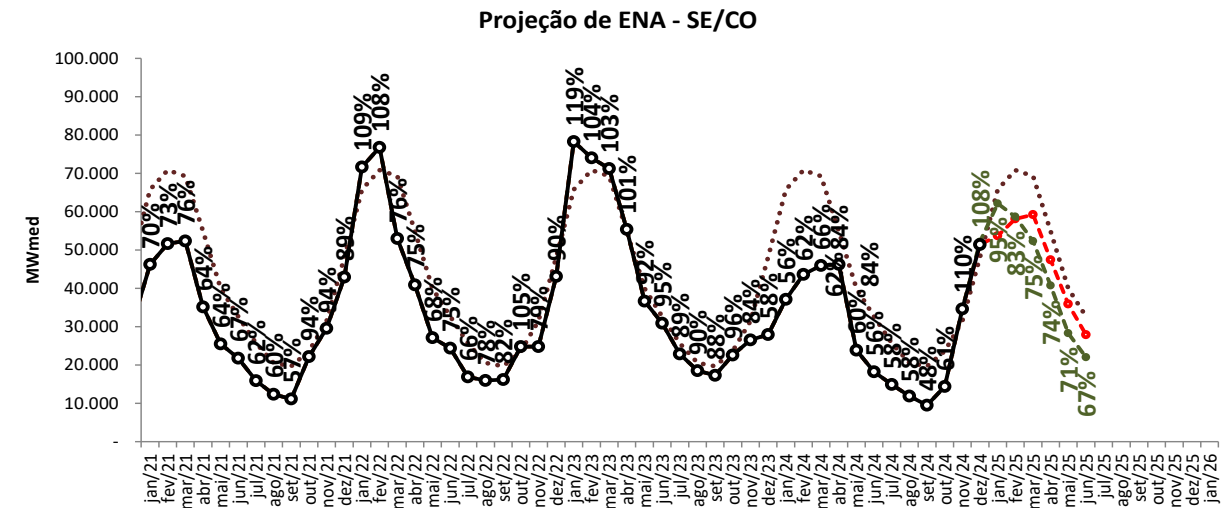
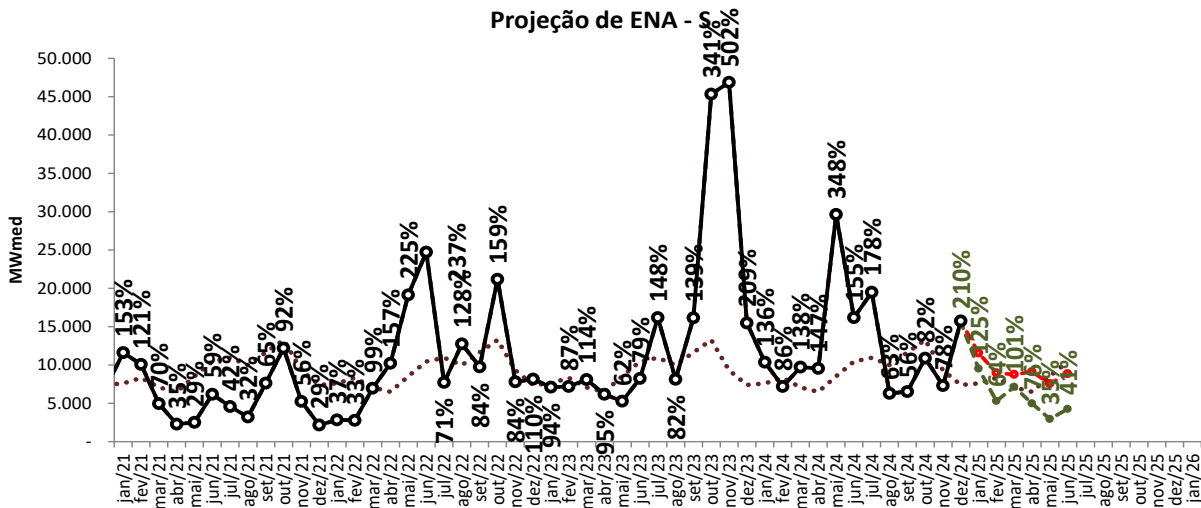
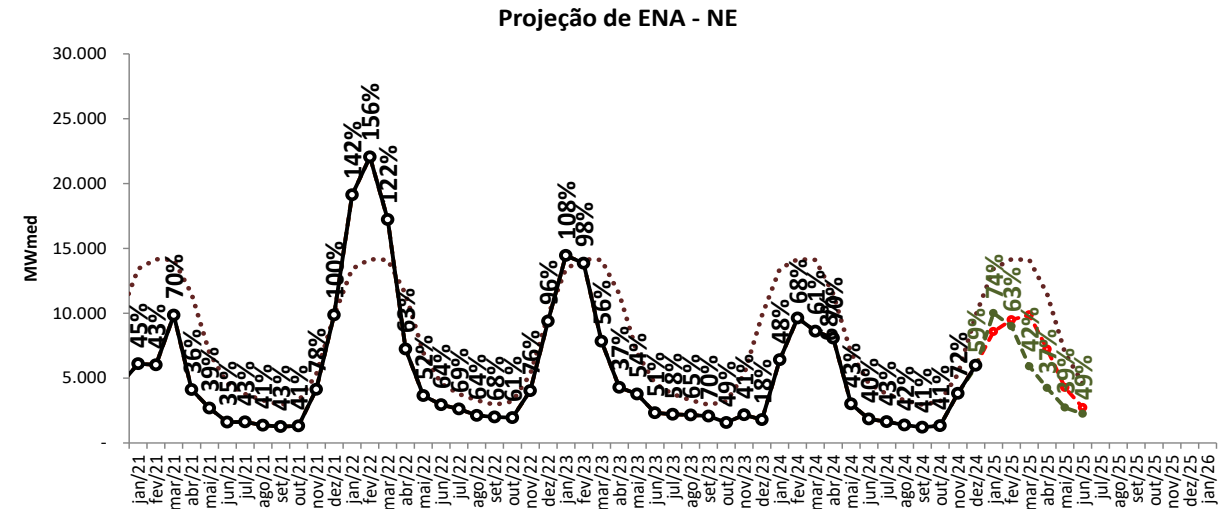
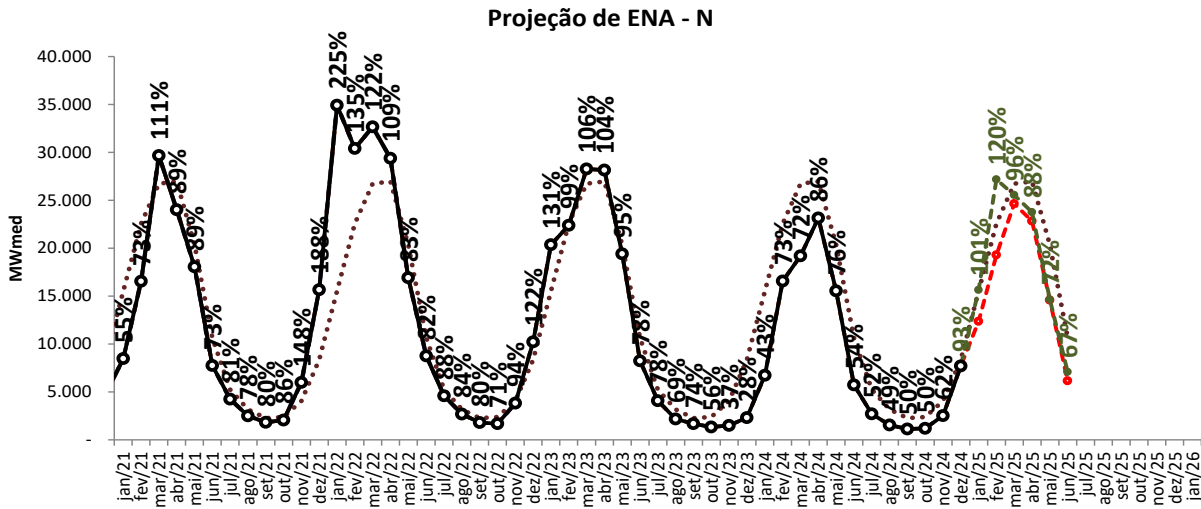
—○— Realizado

- - ENA RNA

- - - projeção do PLD, CVU Estrutural

projecção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019

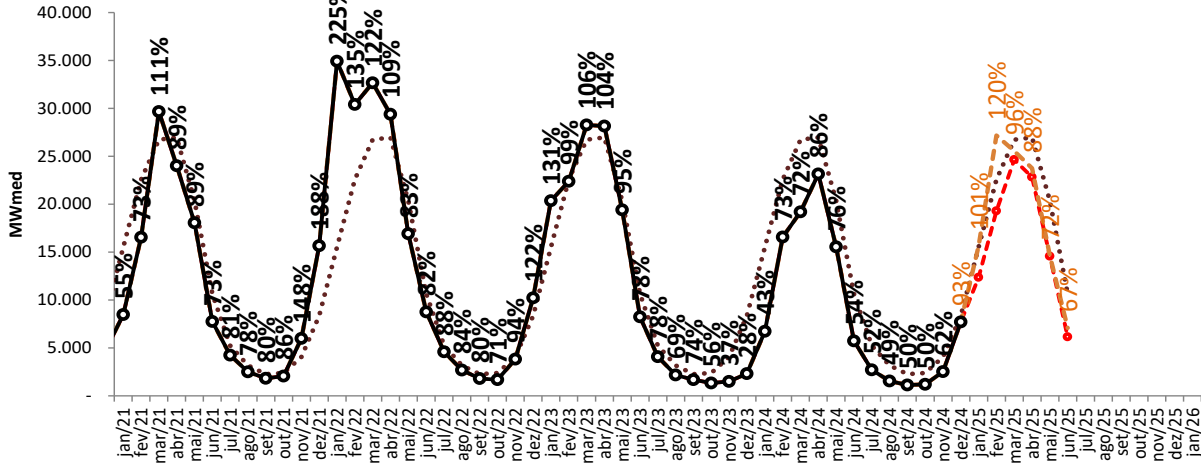


projeção de energia natural afluente

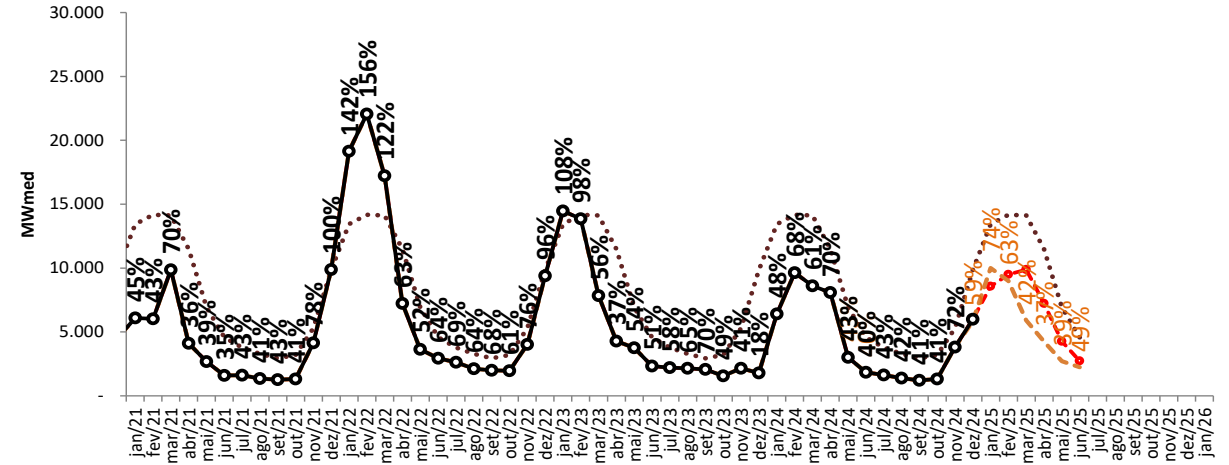
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019, CVU Estrutural



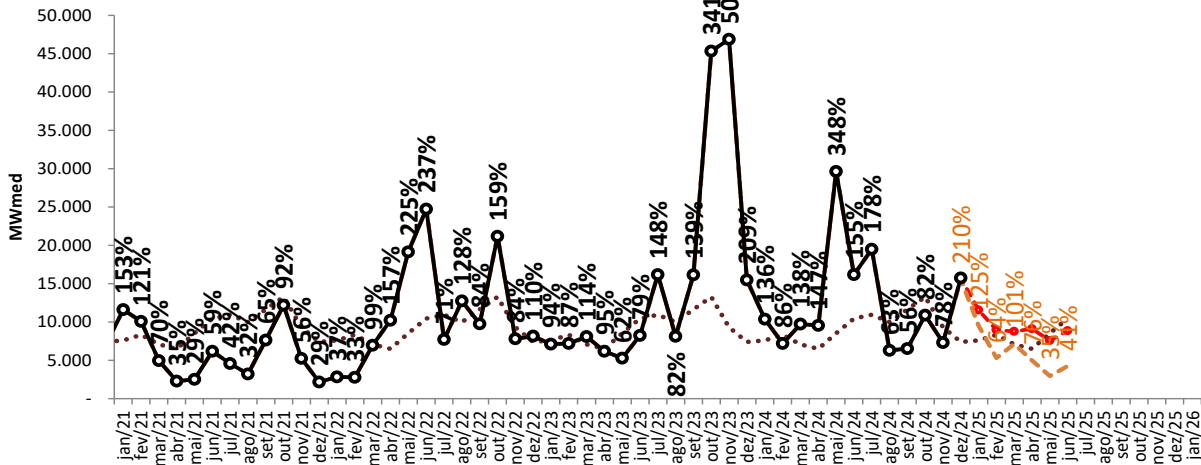
Projeção de ENA - N



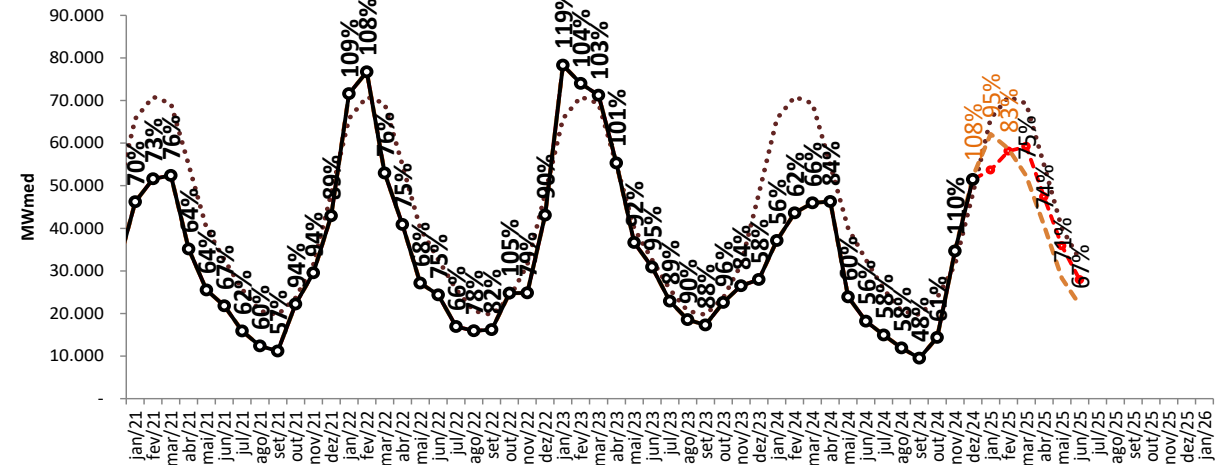
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



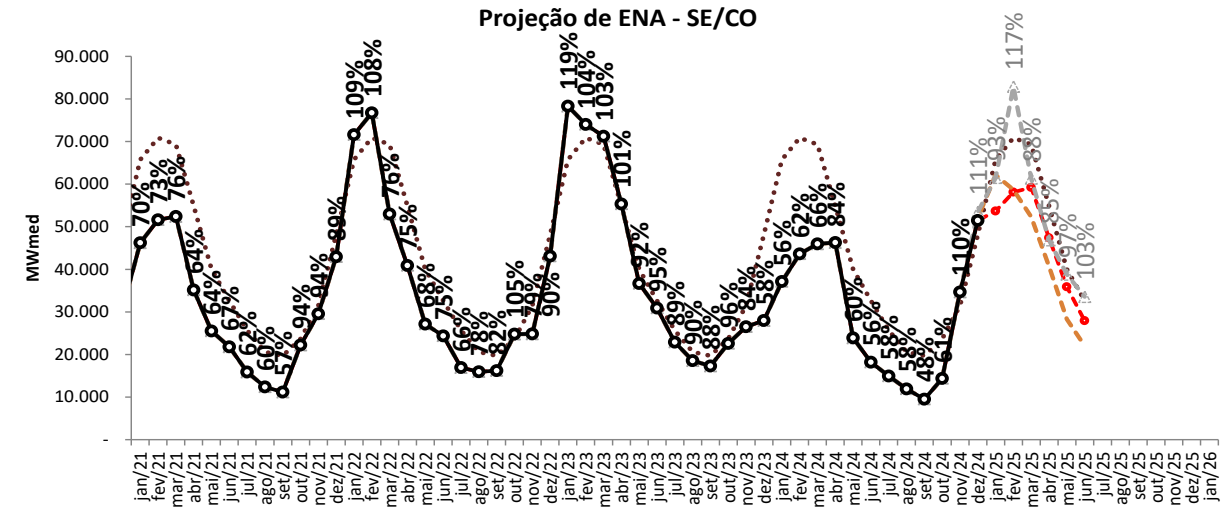
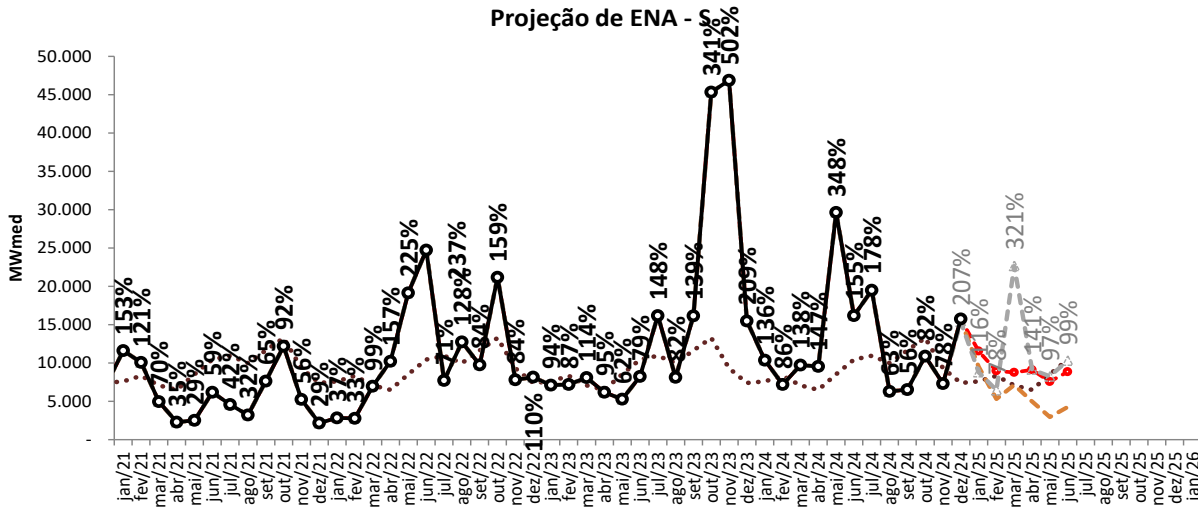
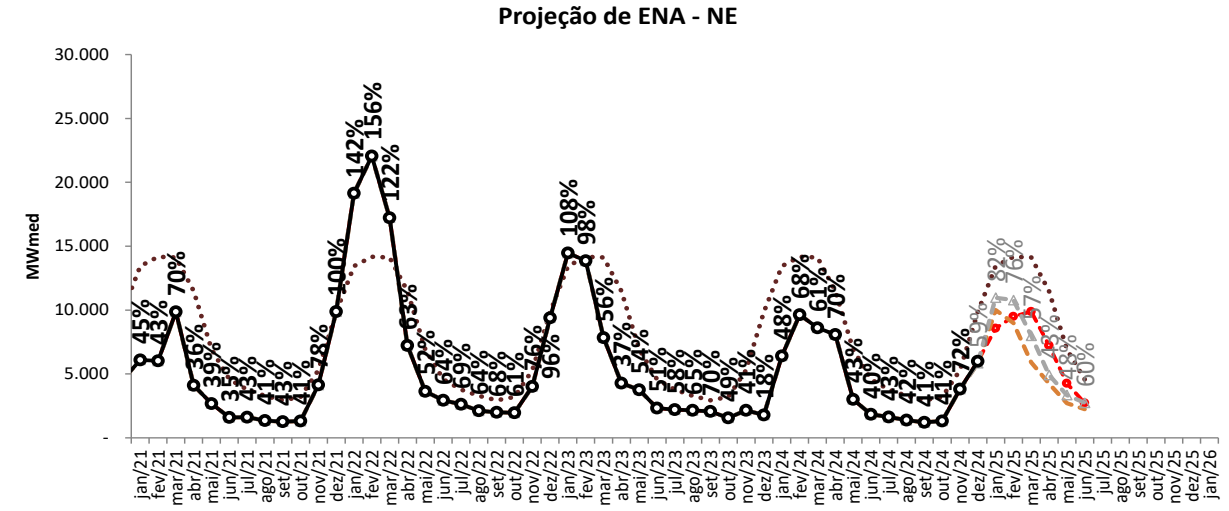
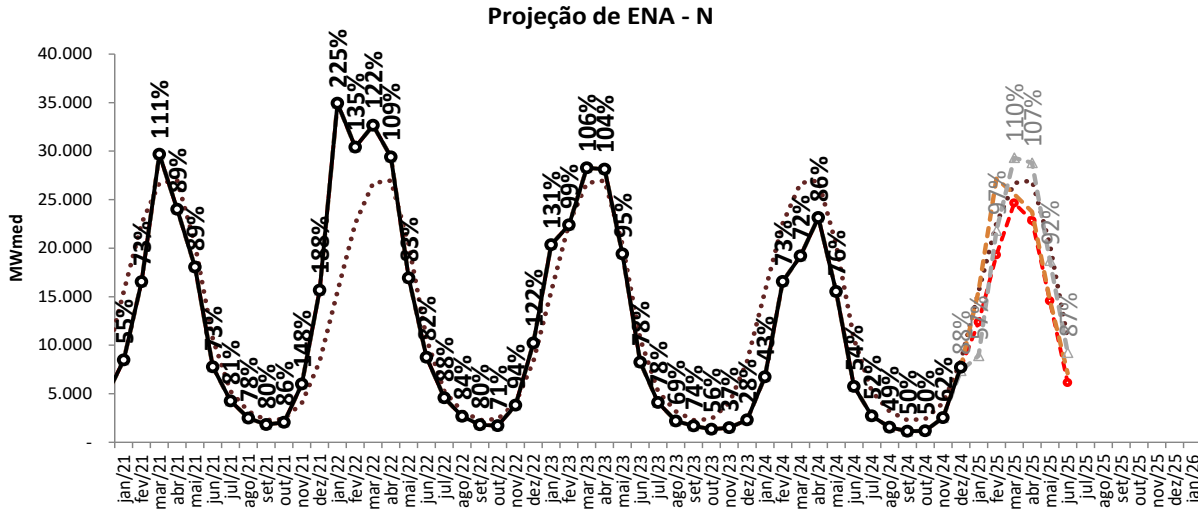
Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA -●- projeção do PLD, CVU Estrutural -●- proj. PLD, SMAP 2018/2019, CVU Estrutural -●- proj. PLD, SMAP 2018/2019

projeção de energia natural afluente

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



resumo da projeção da ENA



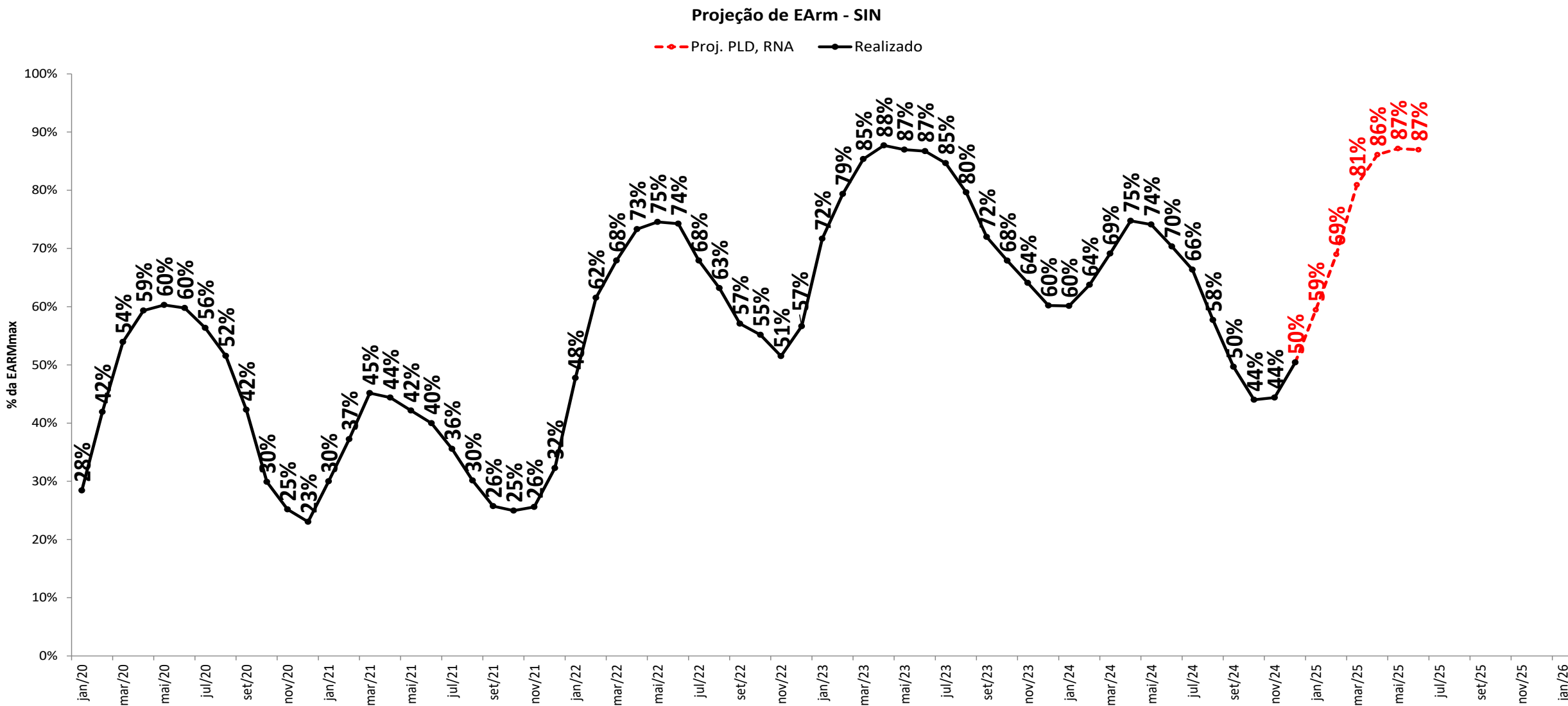
REE	ENA PREVISTA (MWmed)					
	dez/24	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
SUDESTE	8.376	8.238	7.435	4.851	3.407	2.566
MLT	10.336	10.520	9.981	7.442	4.685	3.596
% MLT	81%	78%	74%	65%	73%	71%
MADEIRA	7.990	9.428	10.446	9.928	7.278	4.978
MLT	8.187	10.611	12.199	11.672	8.876	6.101
% MLT	98%	89%	86%	85%	82%	82%
TPIRES	2.800	3.360	3.139	2.089	1.317	923
MLT	3.326	3.885	4.082	3.279	2.113	1.386
% MLT	84%	86%	77%	64%	62%	67%
ITAIPU	3.424	3.289	3.296	3.466	3.416	3.234
MLT	3.386	4.002	3.804	3.544	3.470	3.600
% MLT	101%	82%	87%	98%	98%	90%
PARANA	28.498	31.803	32.959	24.867	18.770	14.657
MLT	36.870	38.075	36.092	26.562	18.512	15.356
% MLT	77%	84%	91%	94%	101%	95%
PARANAPANEMA	2.588	1.983	1.947	2.181	1.699	1.547
MLT	3.655	3.765	3.137	2.352	2.328	2.577
% MLT	71%	53%	62%	93%	73%	60%

resumo da projeção da ENA



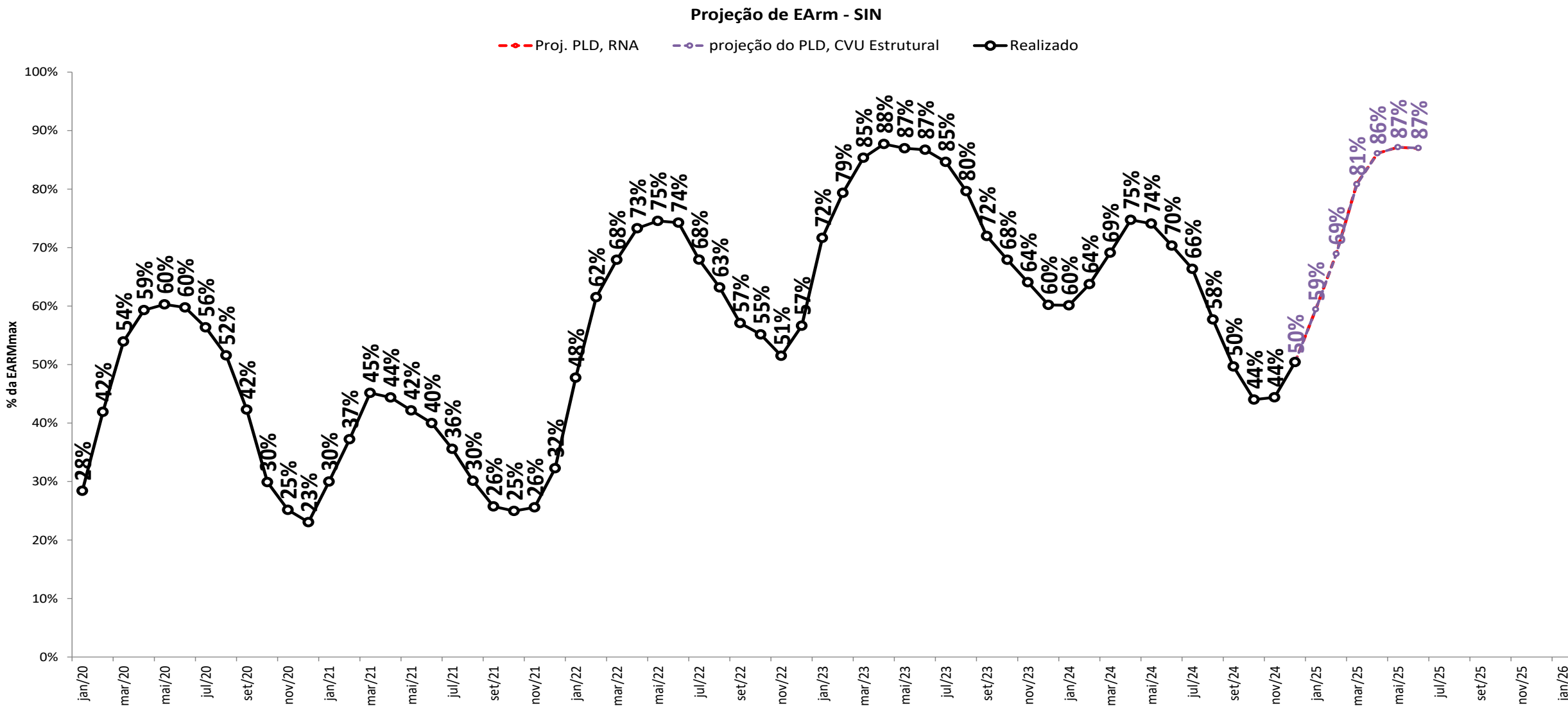
REE	ENA PREVISTA (MWmed)					
	dez/24	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
SUL	4.408	4.036	4.452	3.913	4.211	5.056
MLT	3.459	3.950	3.190	3.242	4.448	5.306
% MLT	127%	102%	140%	121%	95%	95%
IGUACU	7.161	4.939	4.315	5.197	3.369	3.793
MLT	4.141	4.382	3.877	3.263	4.070	5.139
% MLT	173%	113%	111%	159%	83%	74%
NORDESTE	8.575	9.494	9.874	7.227	4.263	2.721
MLT	13.431	14.165	14.113	11.492	6.940	4.578
% MLT	64%	67%	70%	63%	61%	59%
NORTE	6.772	9.372	12.678	10.095	4.970	2.169
MLT	9.417	12.746	14.899	14.563	9.263	4.400
% MLT	72%	74%	85%	69%	54%	49%
BMONTE	5.234	9.256	10.895	11.439	8.523	2.802
MLT	5.605	8.972	10.635	10.879	9.394	4.783
% MLT	93%	103%	102%	105%	91%	59%
MANAUS	351	672	1.069	1.290	1.072	1.173
MLT	496	845	1.188	1.525	1.708	1.449
% MLT	71%	80%	90%	85%	63%	81%

projeção de energia armazenada projeção do PLD



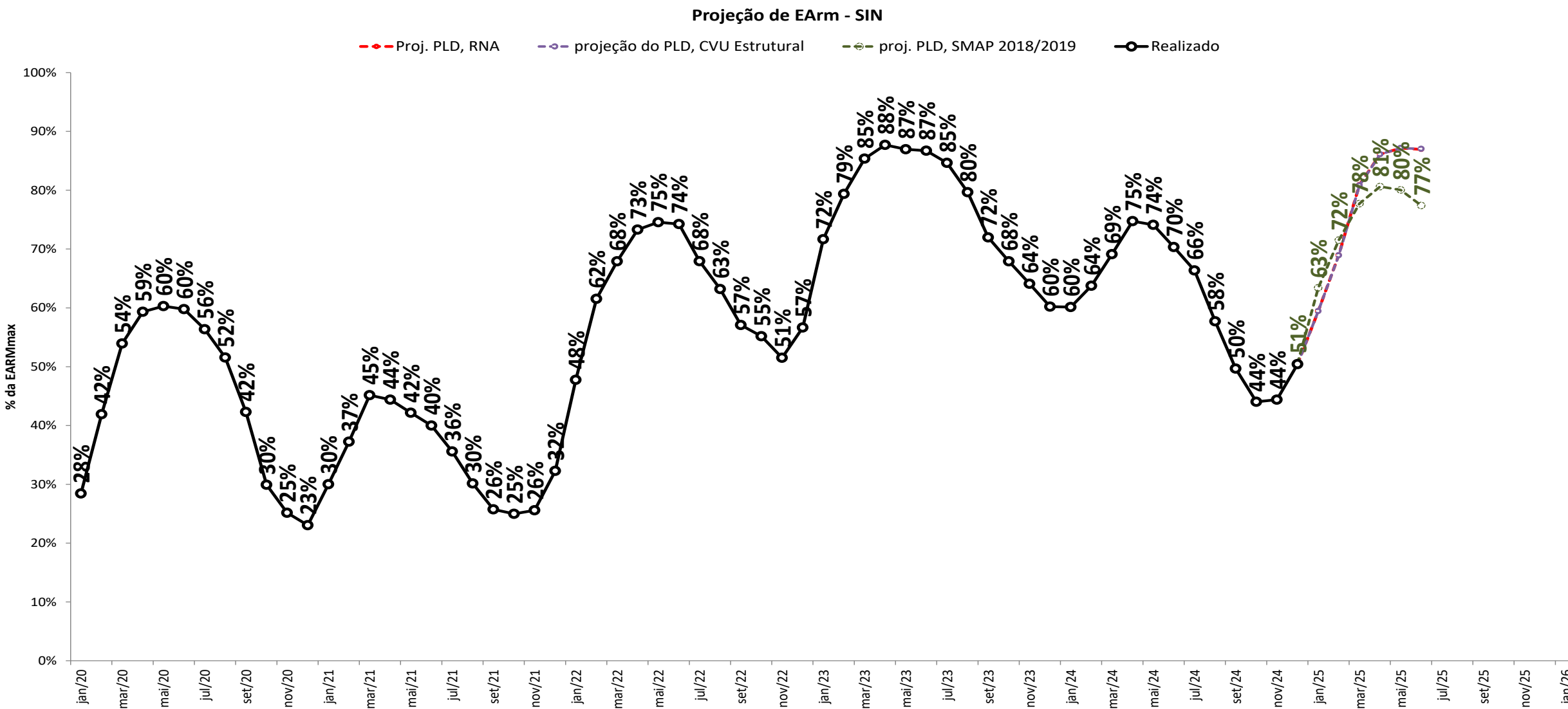
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: projeção do PLD, CVU Estrutural



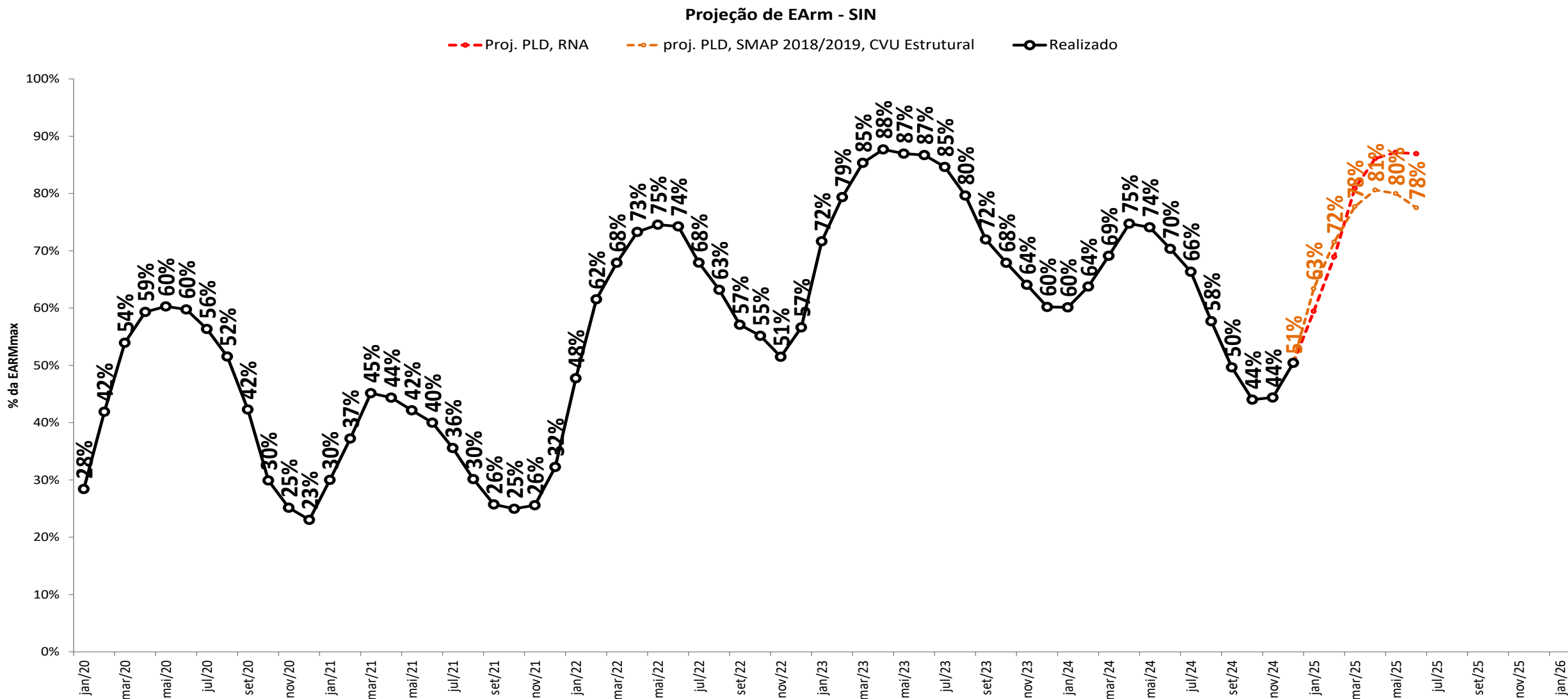
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



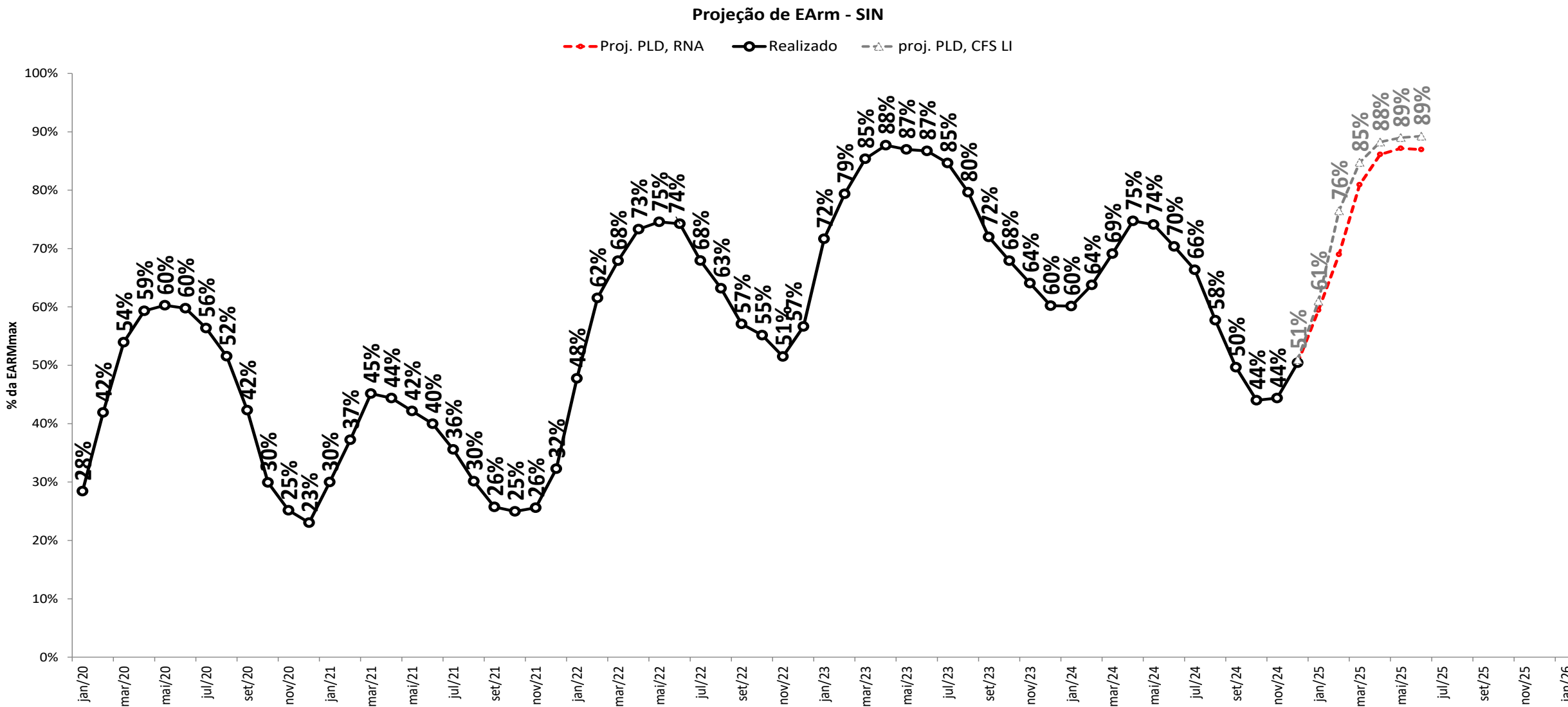
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019, CVU Estrutural



projeção de energia armazenada

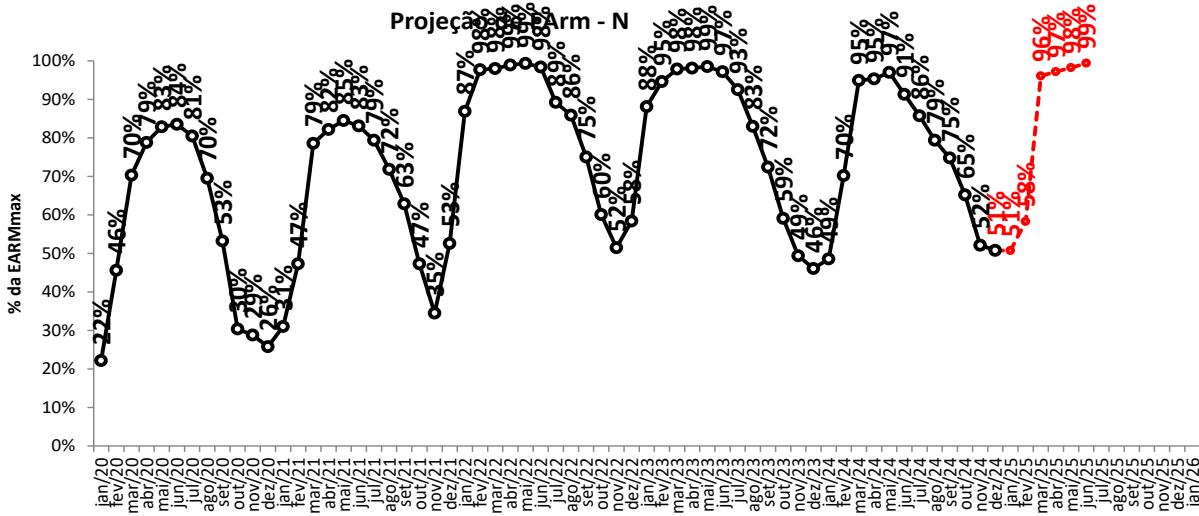
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



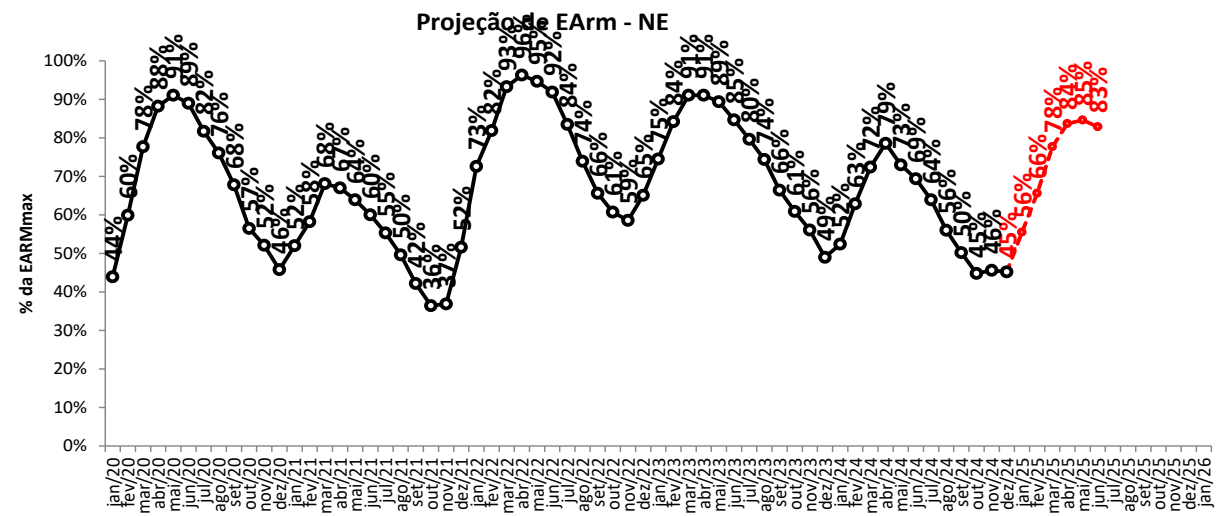
projeção de energia armazenada

projeção do PLD

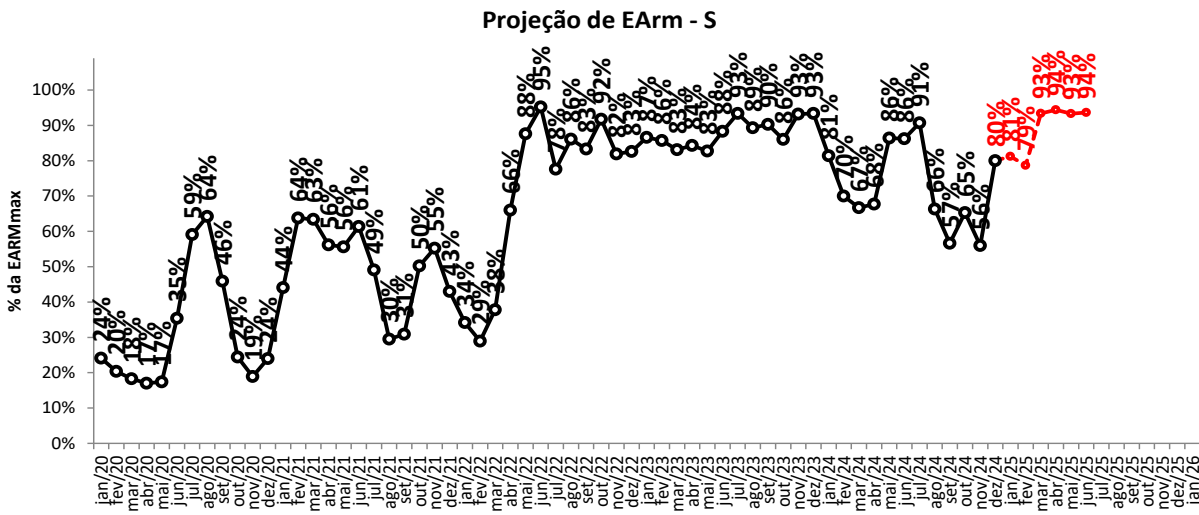
Projeção de EArm - N



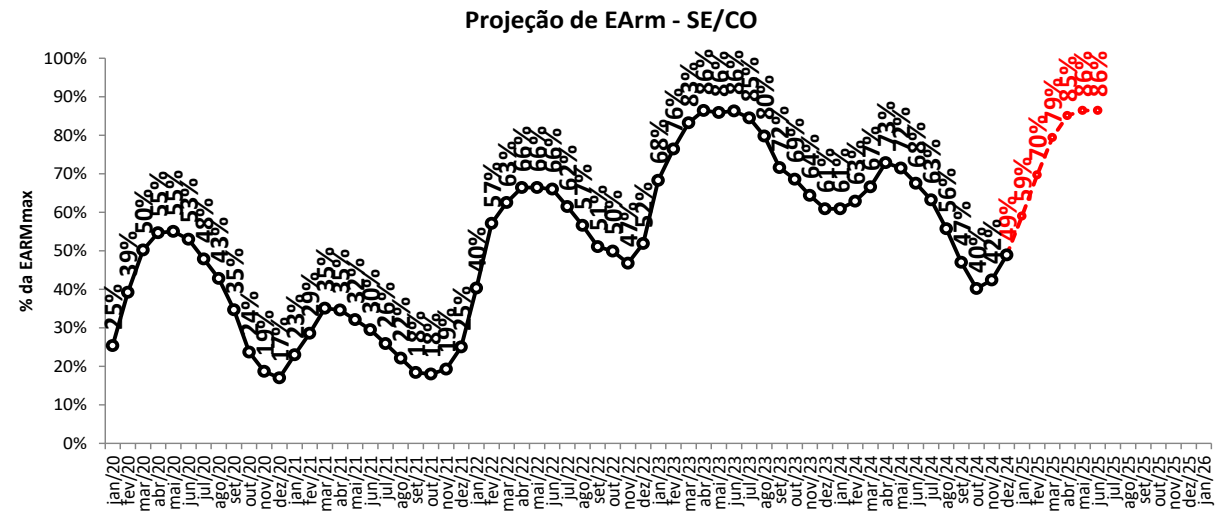
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



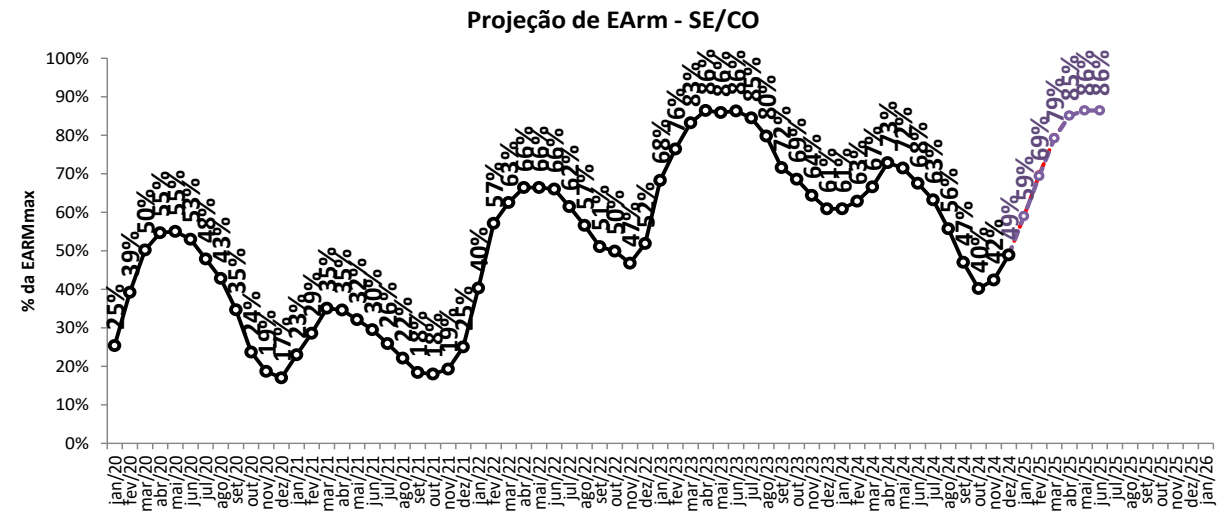
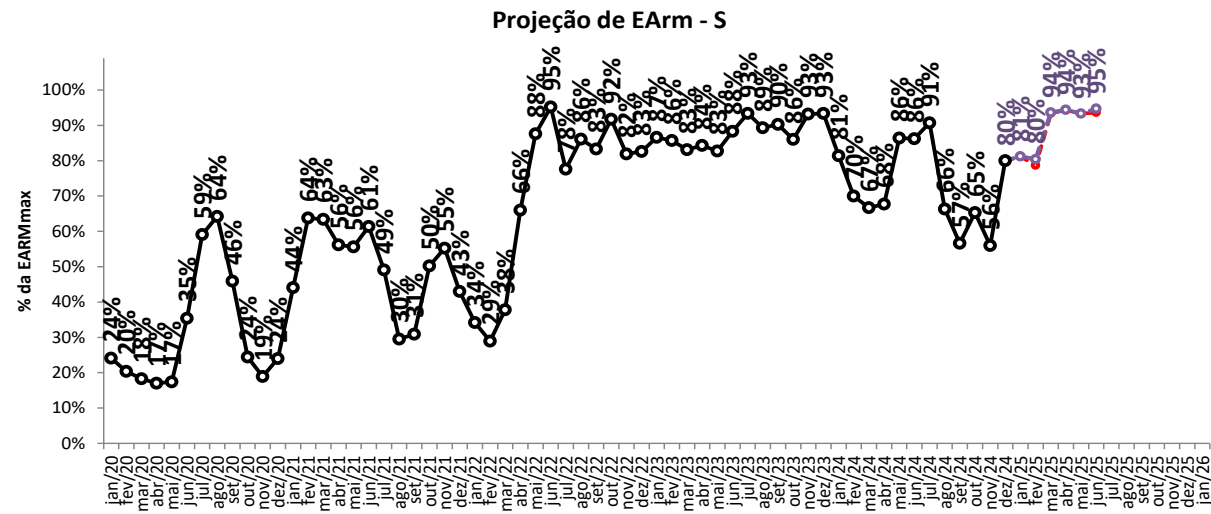
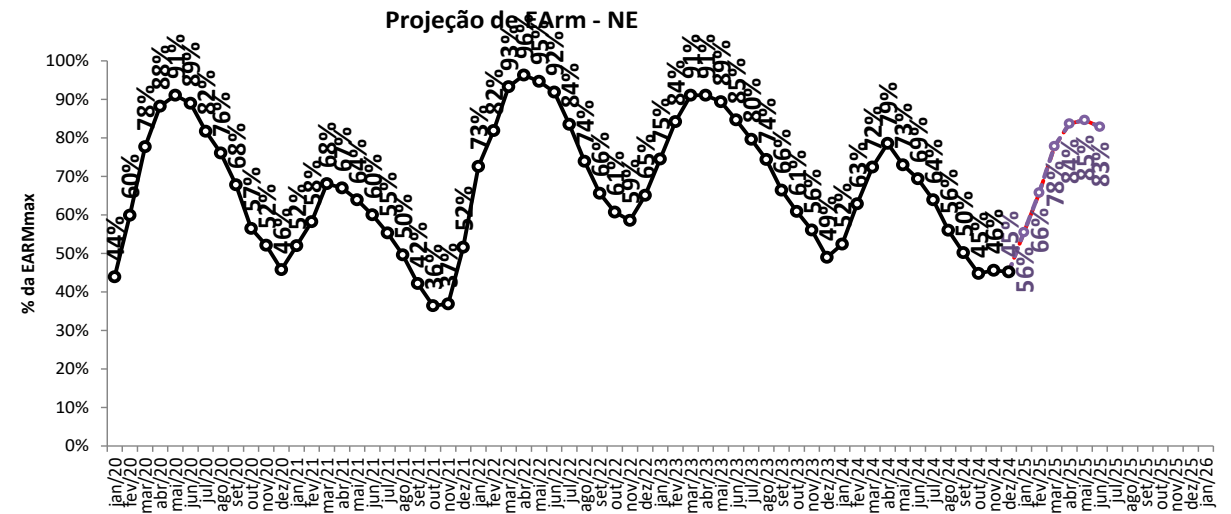
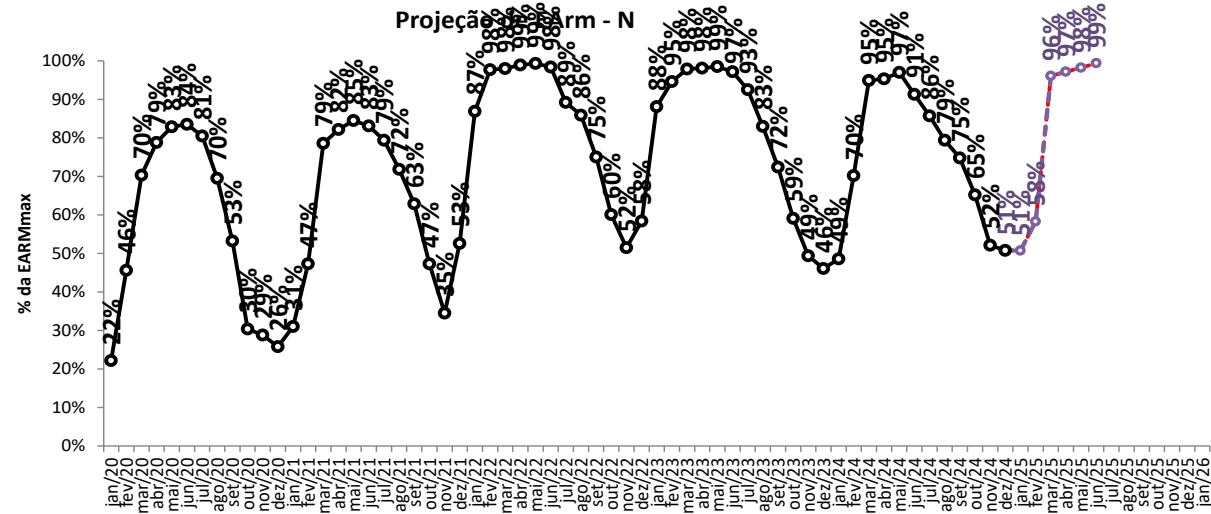
Projeção de EArm - SE/CO



○ - Proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: projeção do PLD, CVU Estrutural



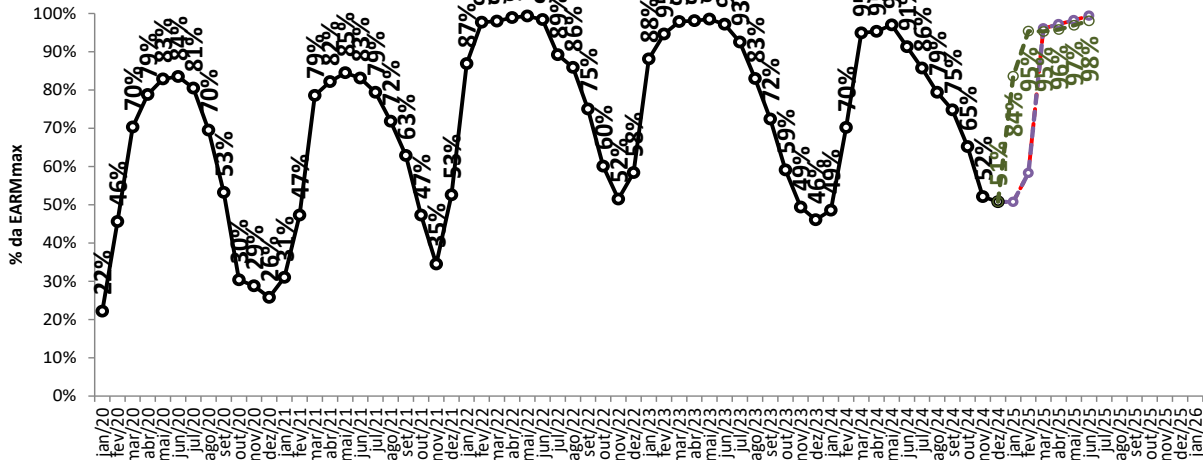
○ Proj. PLD, RNA

○ projeção do PLD, CVU Estrutural

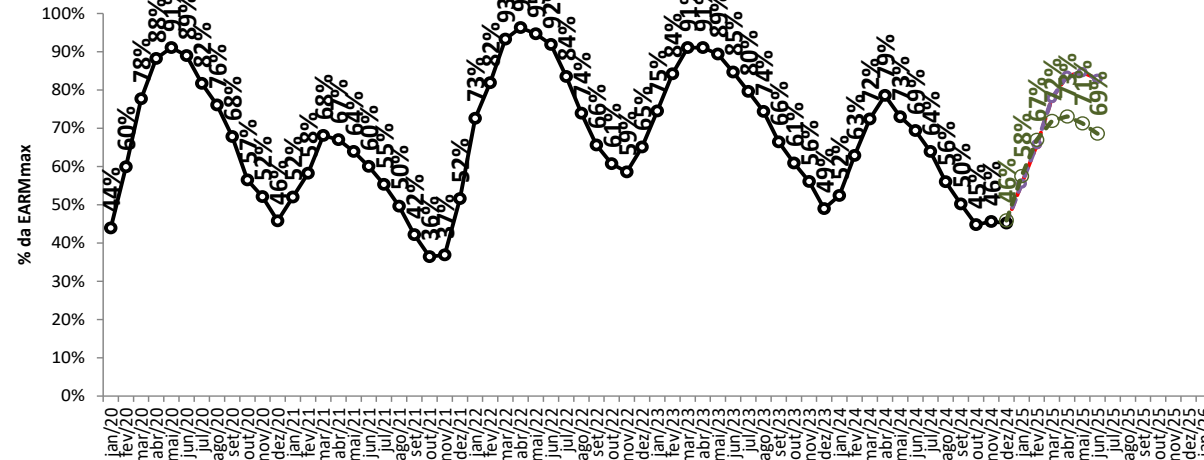
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019

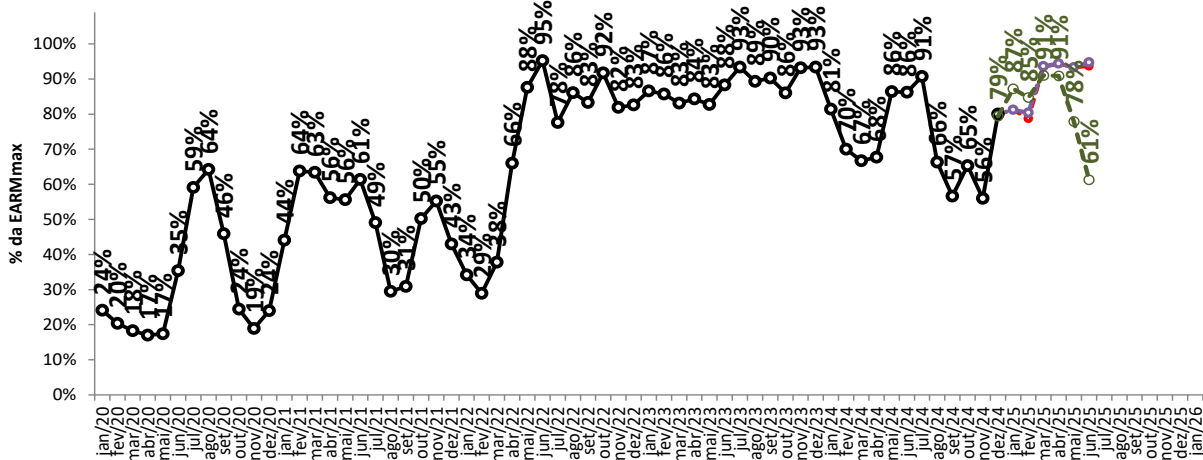
Projeção de EArm - N



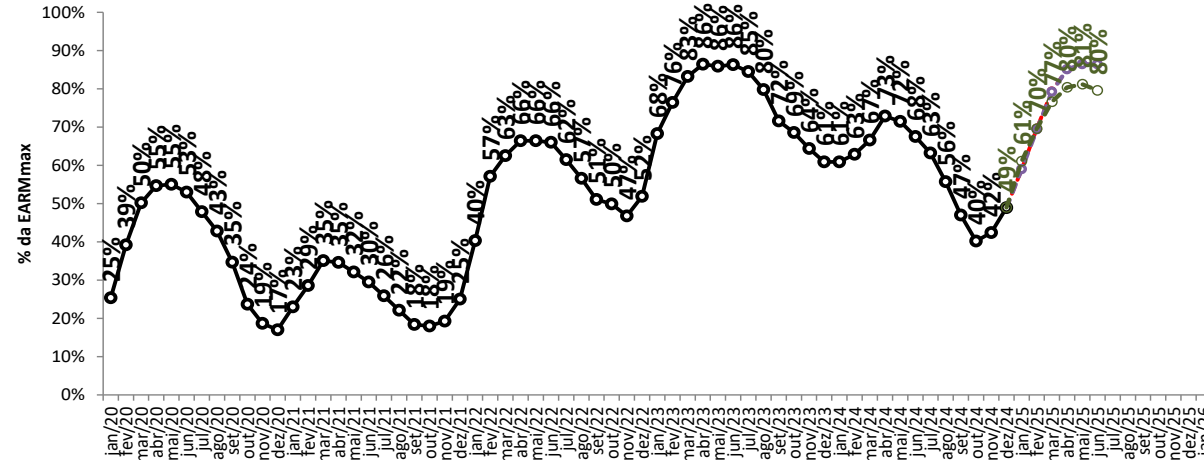
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



Proj. PLD, RNA

projção do PLD, CVU Estrutural

proj. PLD, SMAP 2018/2019

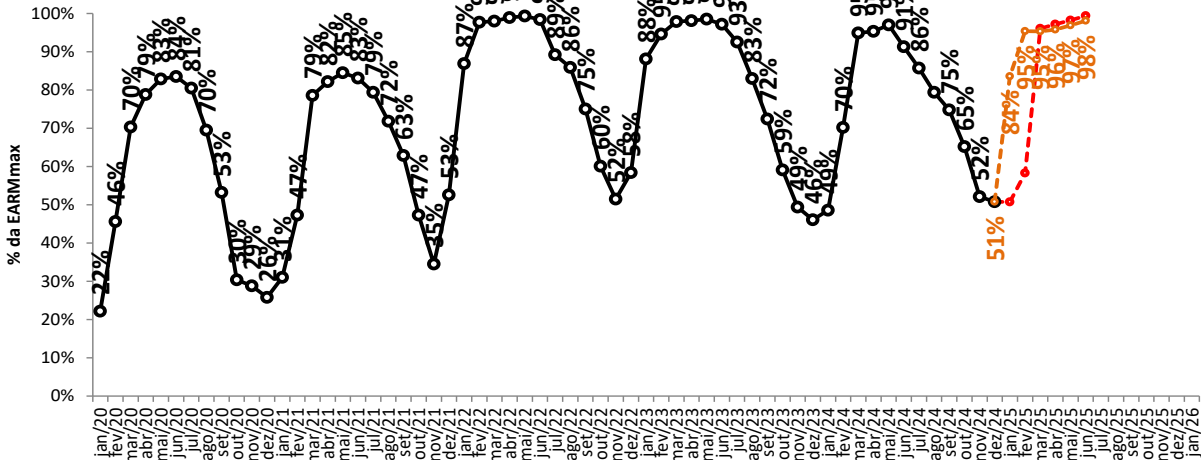
Realizado

projeção de energia armazenada

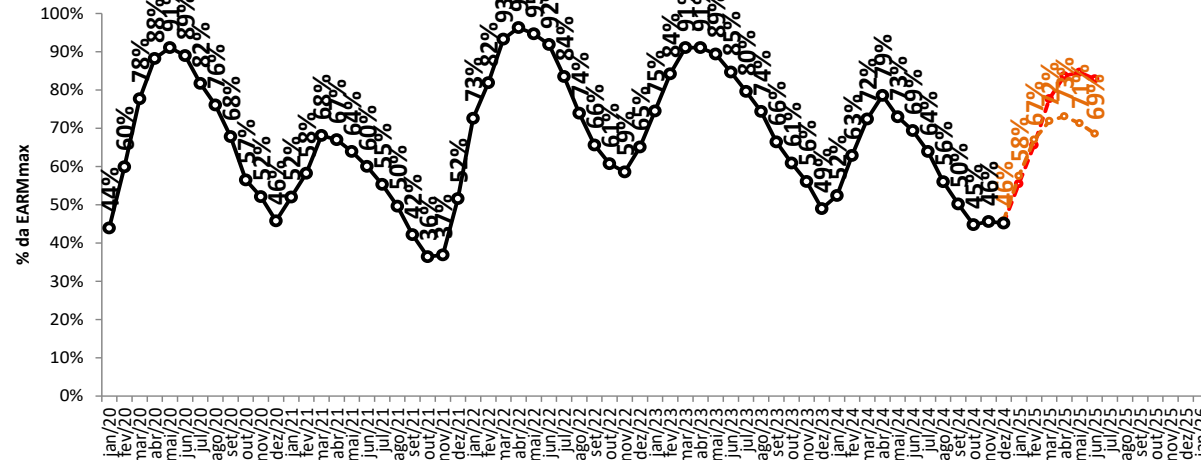
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019, CVU Estrutural



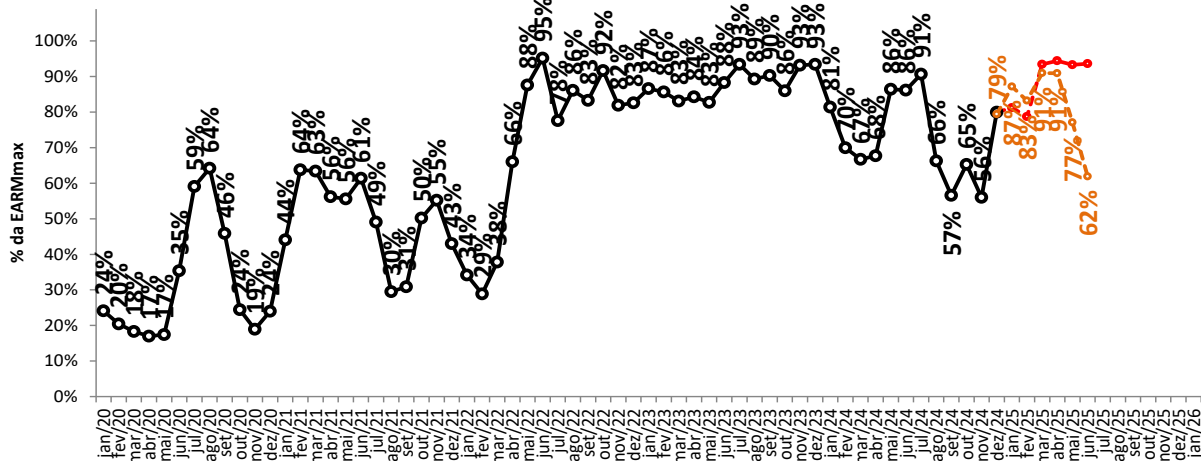
Projeção de EArm - N



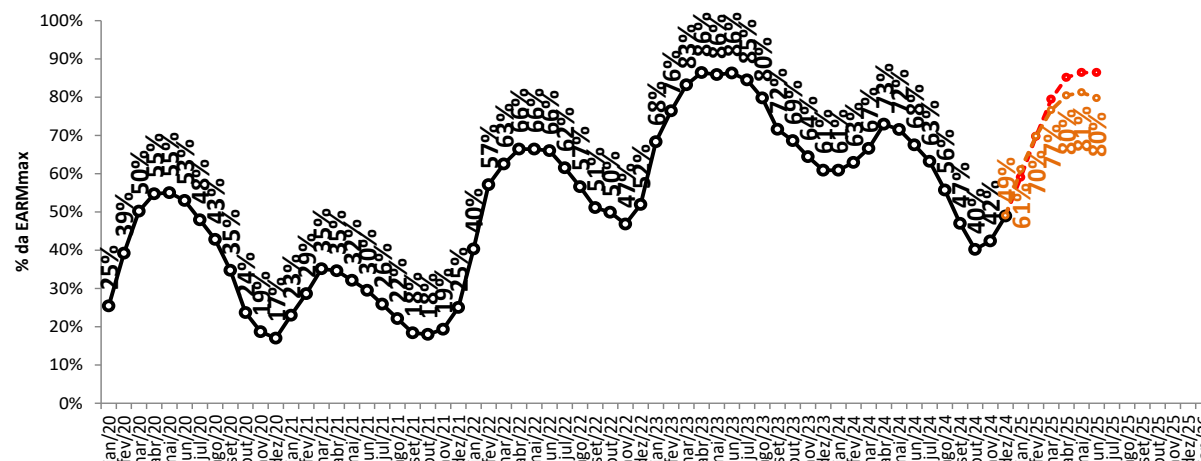
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



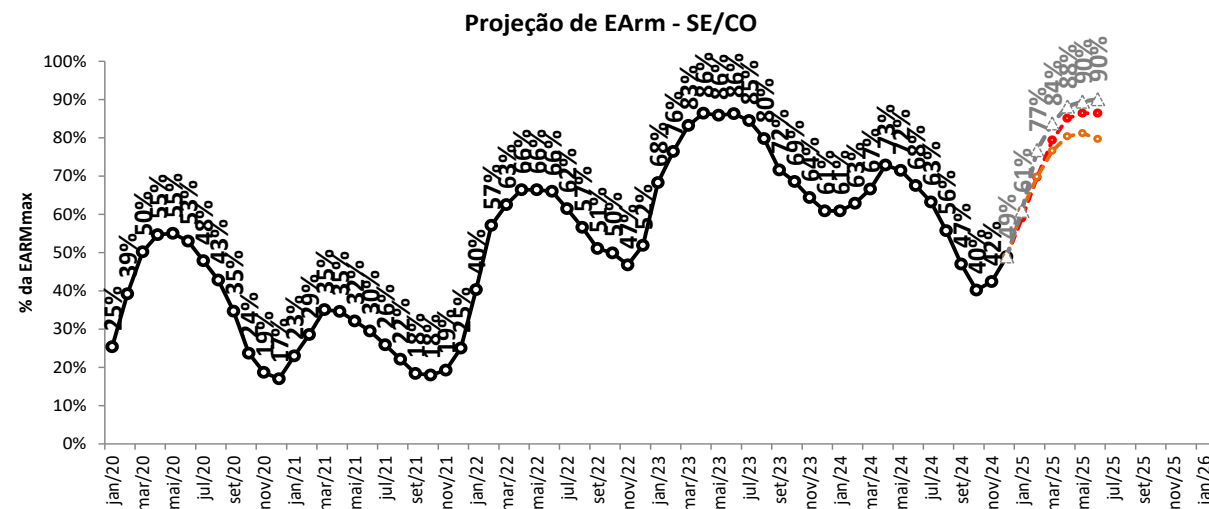
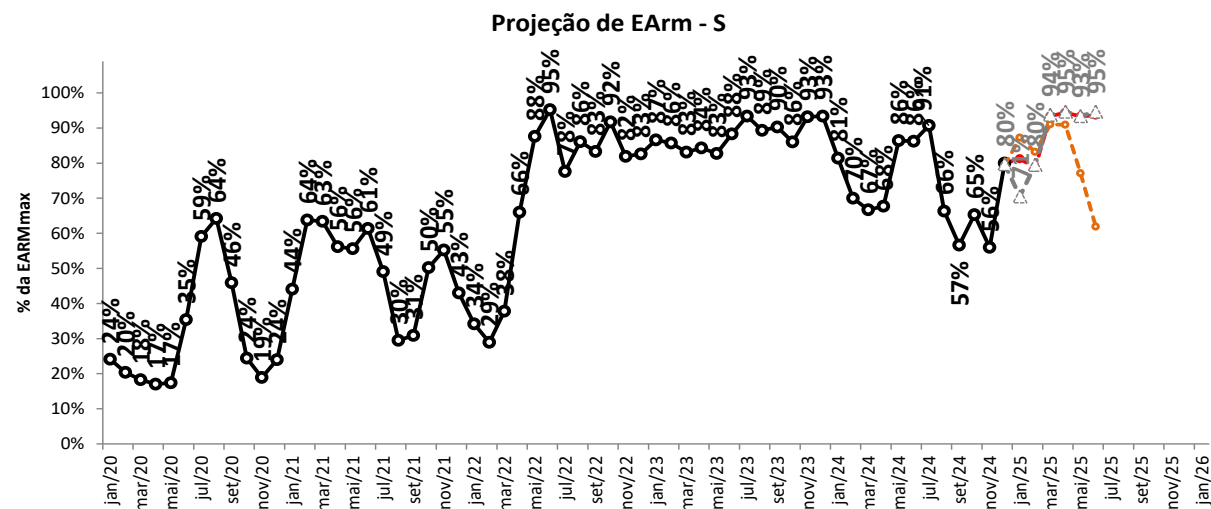
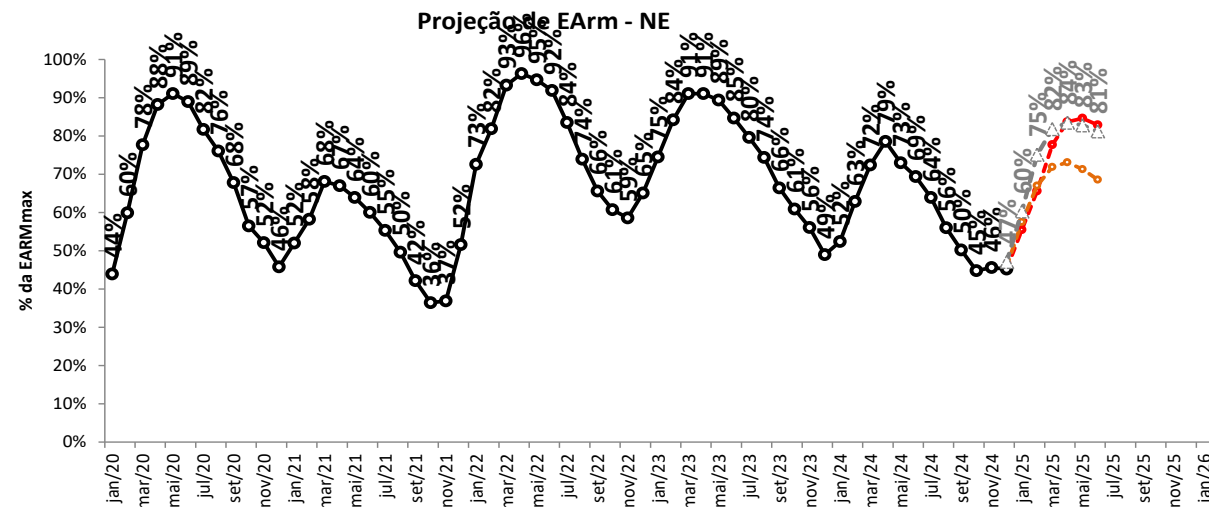
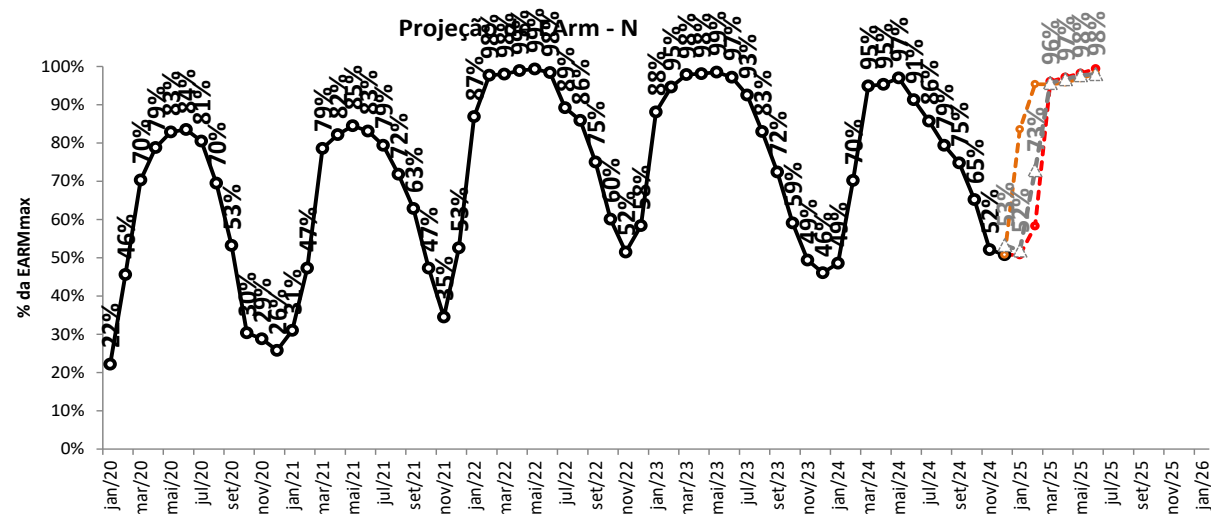
Proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018/2019, CVU Estrutural

Realizado

projeção de energia armazenada

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



Proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2018/2019

proj. PLD, CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	49	59	70	79	85	86	86						
projeção do PLD, CVU Estrutural	49	59	69	79	85	86	86						
proj. PLD, SMAP 2018/2019	49	61	70	77	80	81	80						
proj. PLD, SMAP 2018/2019, CVU Estrutural	49	61	70	77	80	81	80						
proj. PLD, CFS LI	49	61	77	84	88	90	90						

S	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	80	81	79	93	94	93	94						
projeção do PLD, CVU Estrutural	80	81	80	94	94	93	95						
proj. PLD, SMAP 2018/2019	79	87	85	91	91	78	61						
proj. PLD, SMAP 2018/2019, CVU Estrutural	79	87	83	91	91	77	62						
proj. PLD, CFS LI	80	71	80	94	95	93	95						

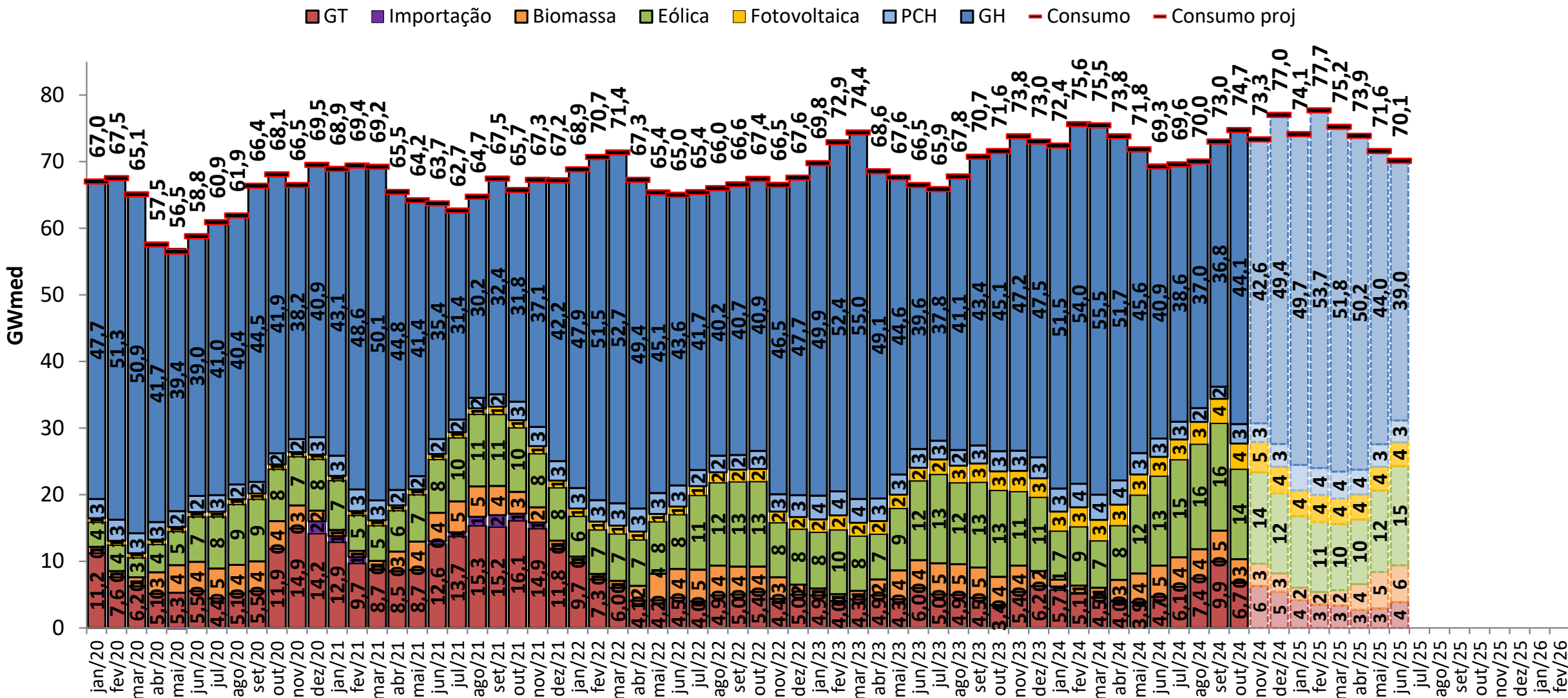
NE	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	45	56	66	78	84	85	83						
projeção do PLD, CVU Estrutural	45	56	66	78	84	85	83						
proj. PLD, SMAP 2018/2019	46	58	67	72	73	71	69						
proj. PLD, SMAP 2018/2019, CVU Estrutural	46	58	67	72	73	71	69						
proj. PLD, CFS LI	47	60	75	82	84	83	81						

N	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	51	51	58	96	97	98	99						
projeção do PLD, CVU Estrutural	51	51	58	96	97	98	99						
proj. PLD, SMAP 2018/2019	51	84	95	95	96	97	98						
proj. PLD, SMAP 2018/2019, CVU Estrutural	51	84	95	95	96	97	98						
proj. PLD, CFS LI	53	52	73	96	97	98	98						

SIN	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	jan/26
Proj. PLD, RNA	50	59	69	81	86	87	87						
projeção do PLD, CVU Estrutural	50	59	69	81	86	87	87						
proj. PLD, SMAP 2018/2019	51	63	72	78	81	80	77						
proj. PLD, SMAP 2018/2019, CVU Estrutural	51	63	72	78	81	80	78						
proj. PLD, CFS LI	51	61	76	85	88	89	89						

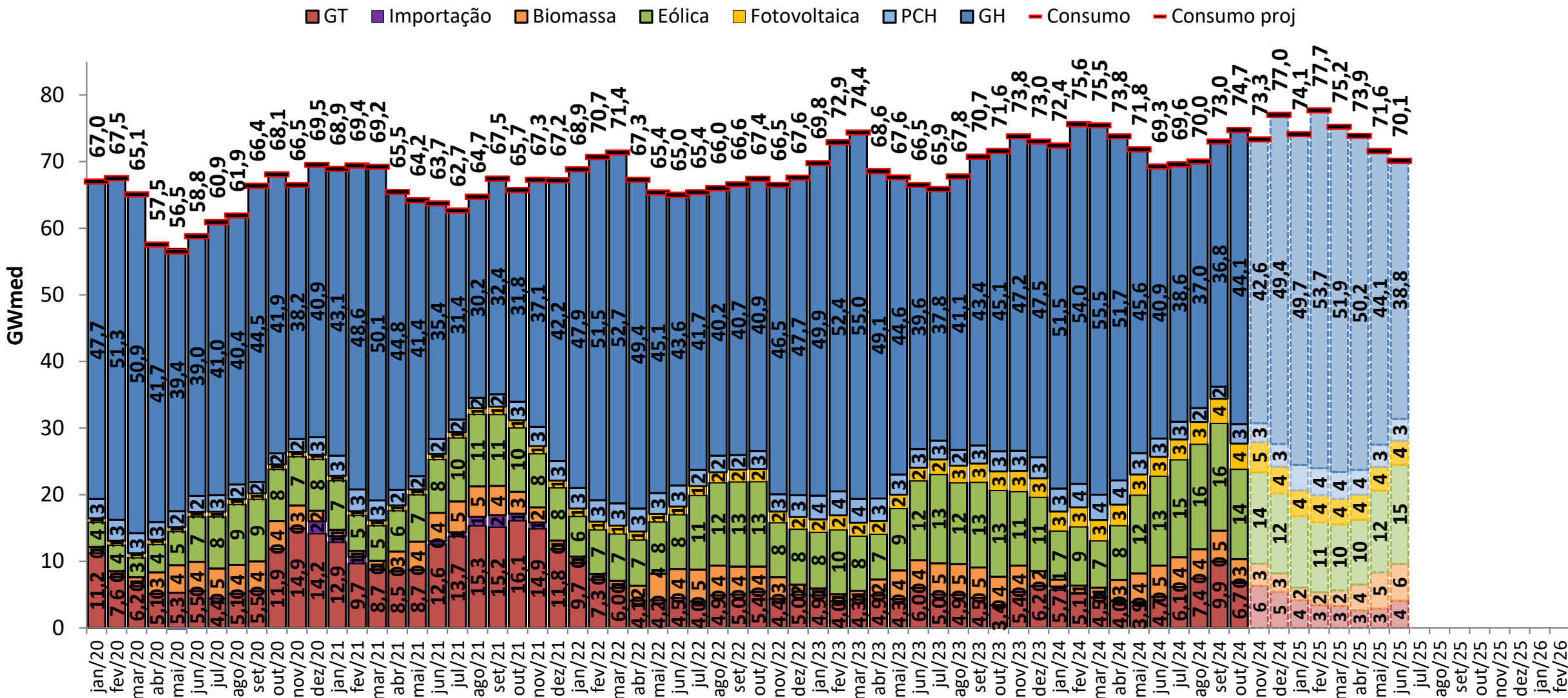
balanço operativo

projeção do PLD



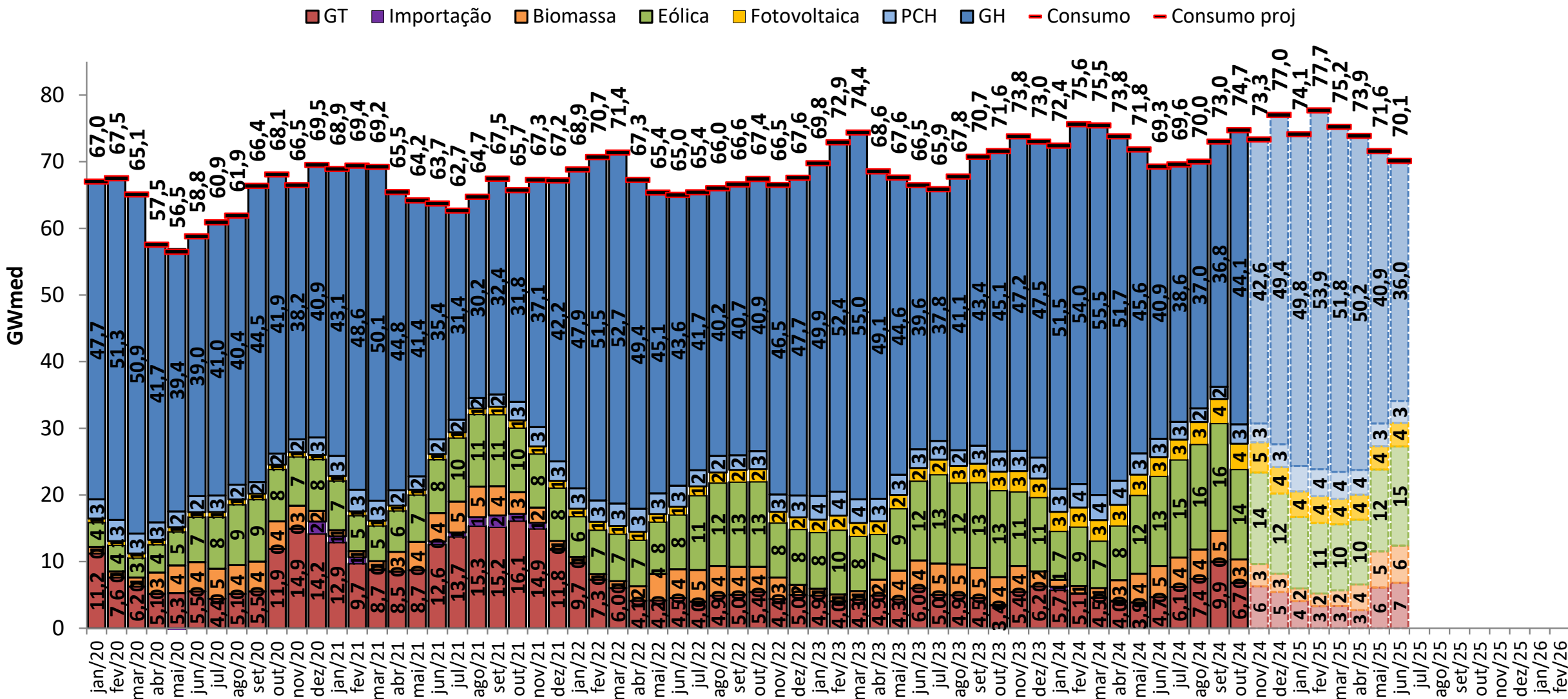
balanço operativo

sensibilidade 1: projeção do PLD, CVU Estrutural



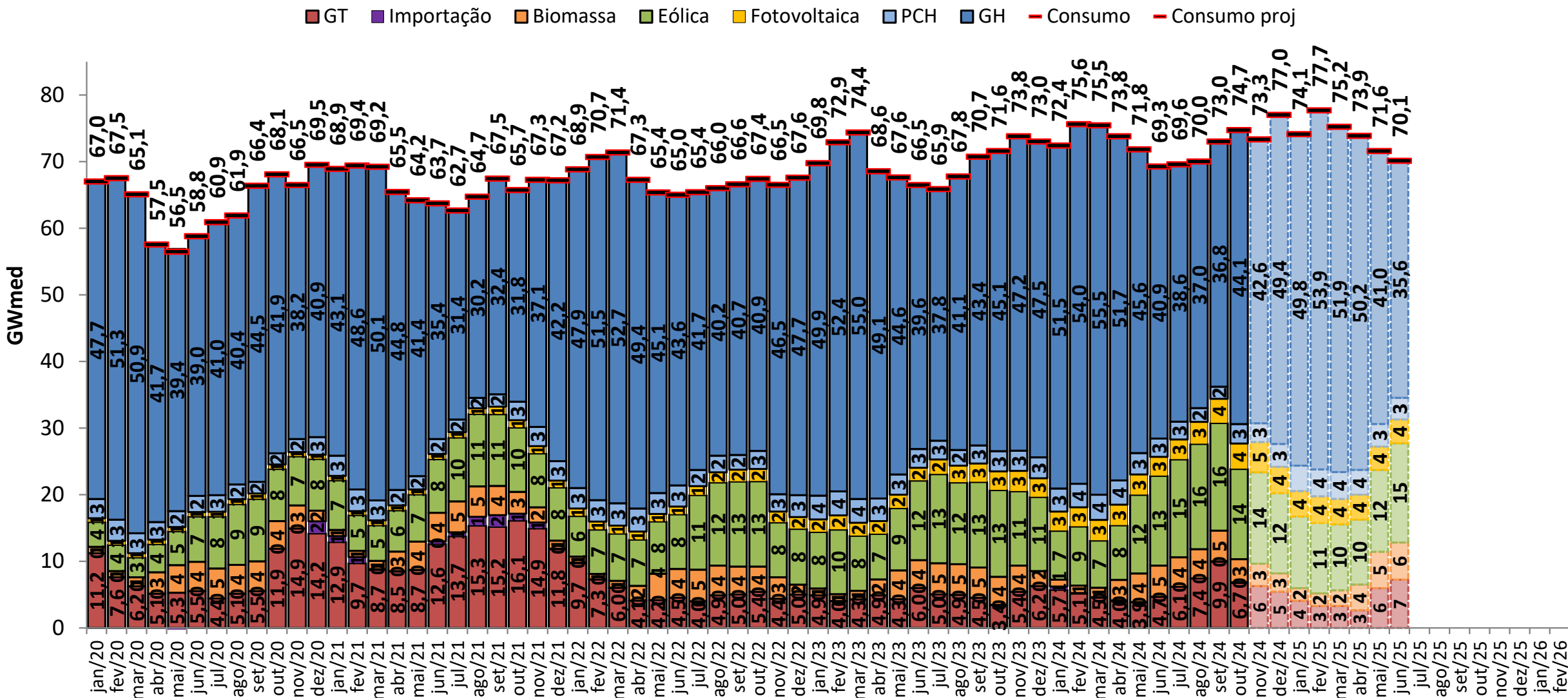
balanço operativo

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



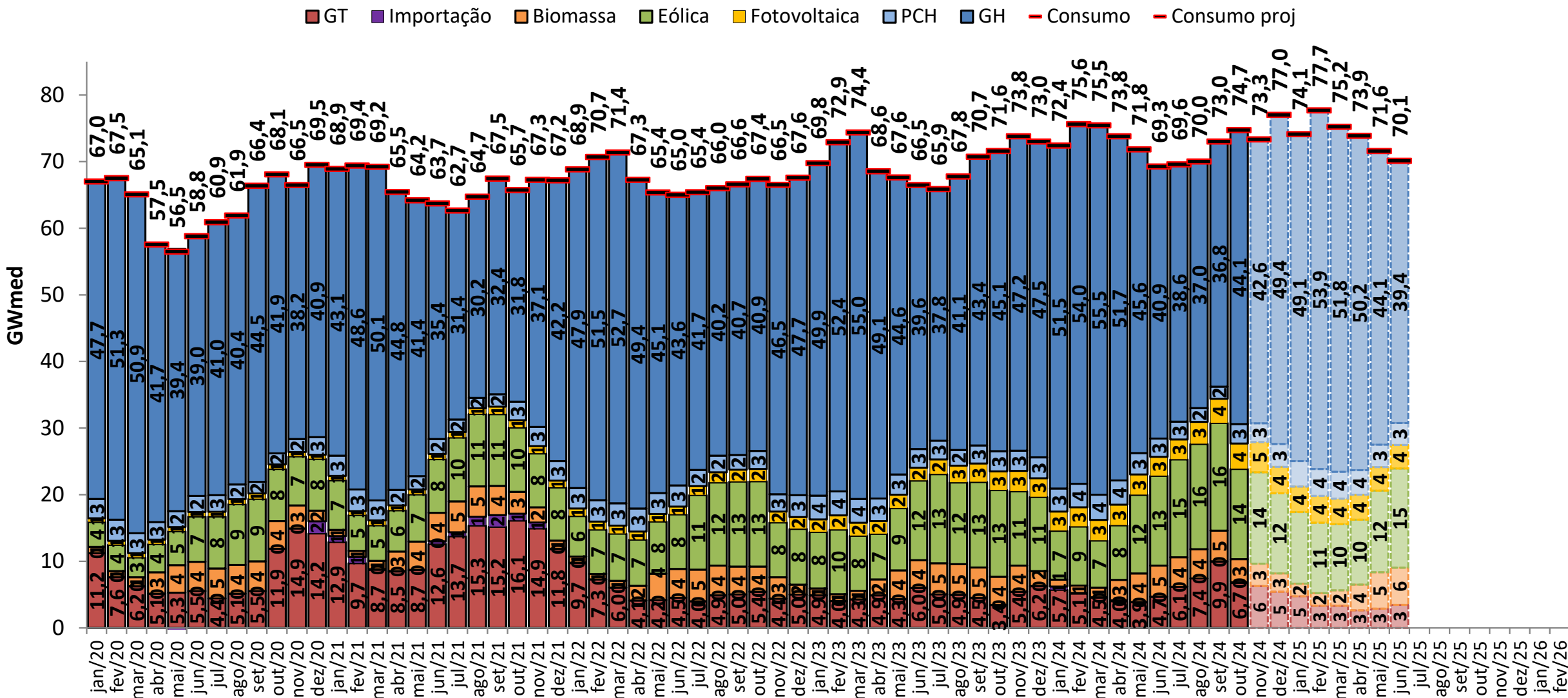
balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019, CVU Estrutural



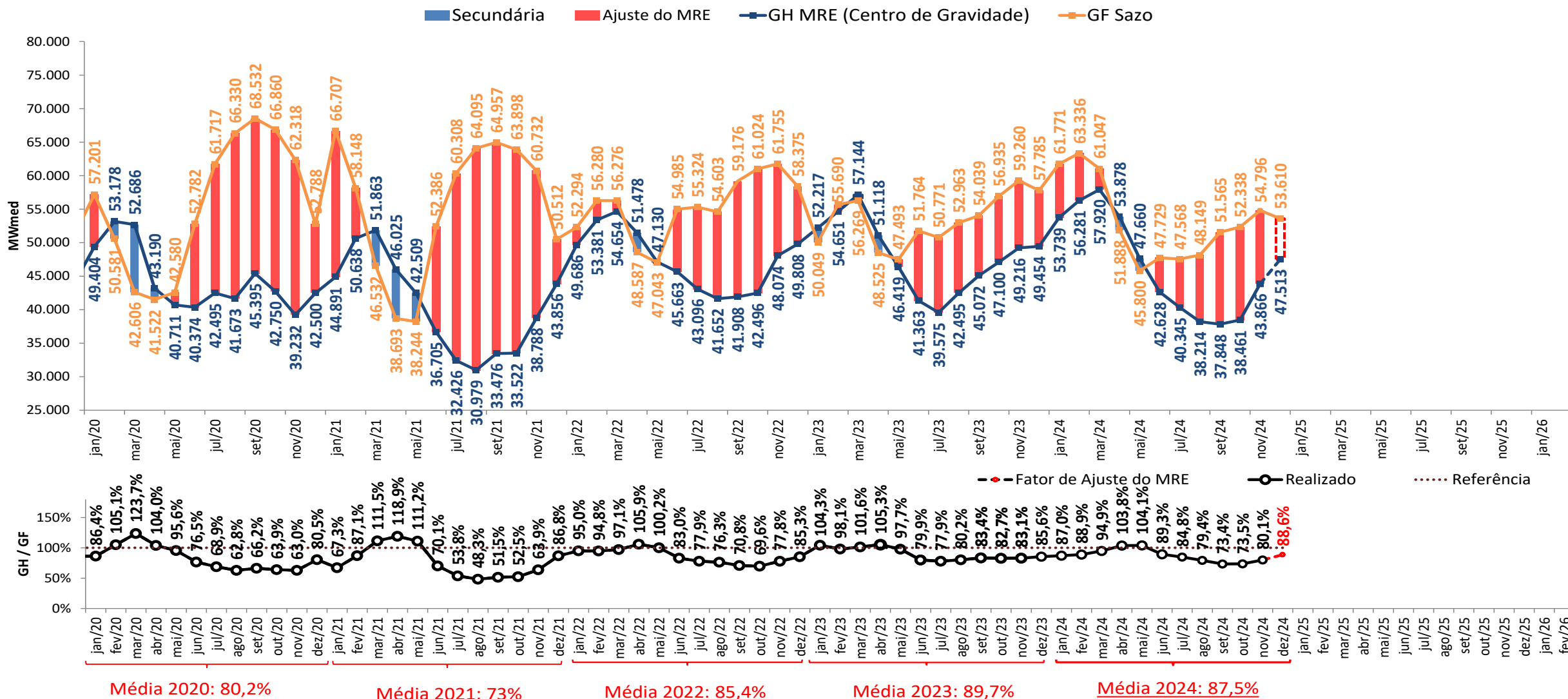
balanço operativo

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



projeção do MRE

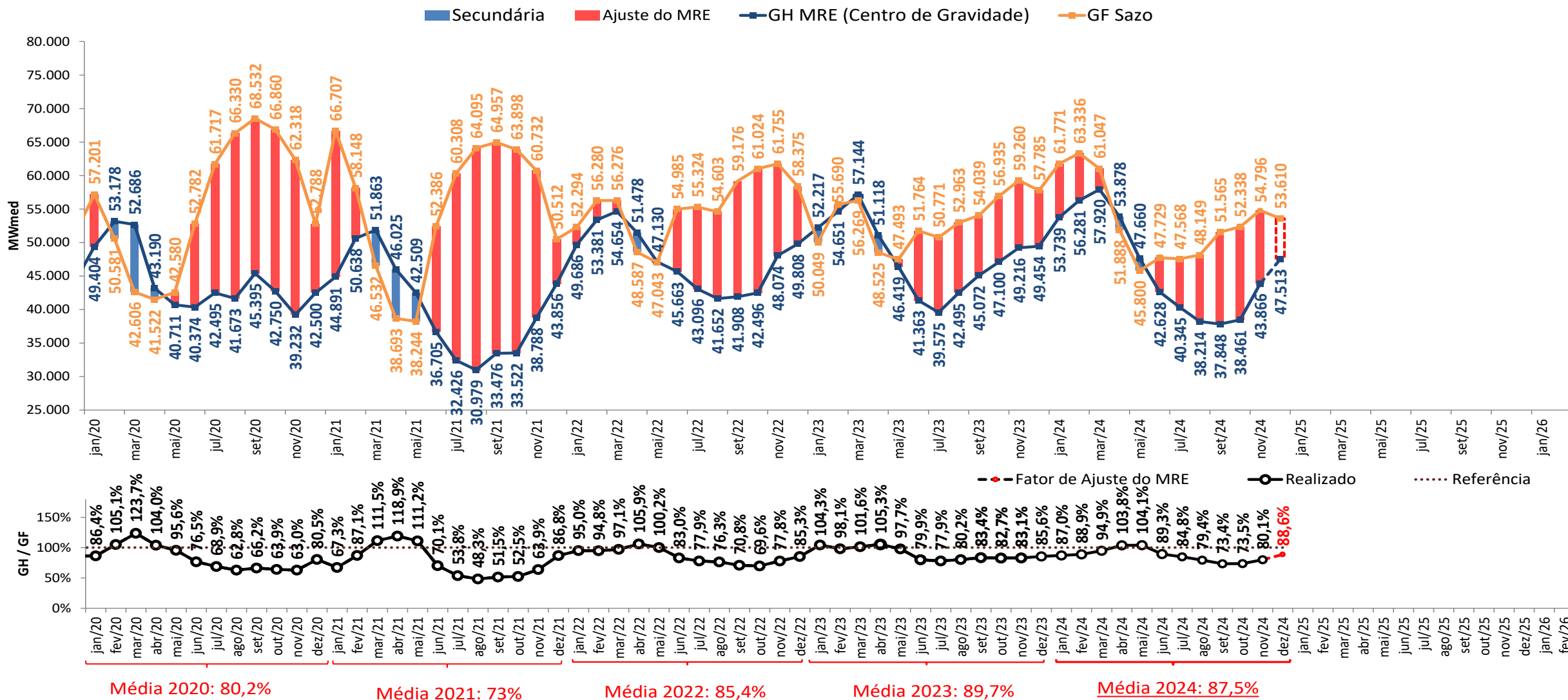
projeção do PLD



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

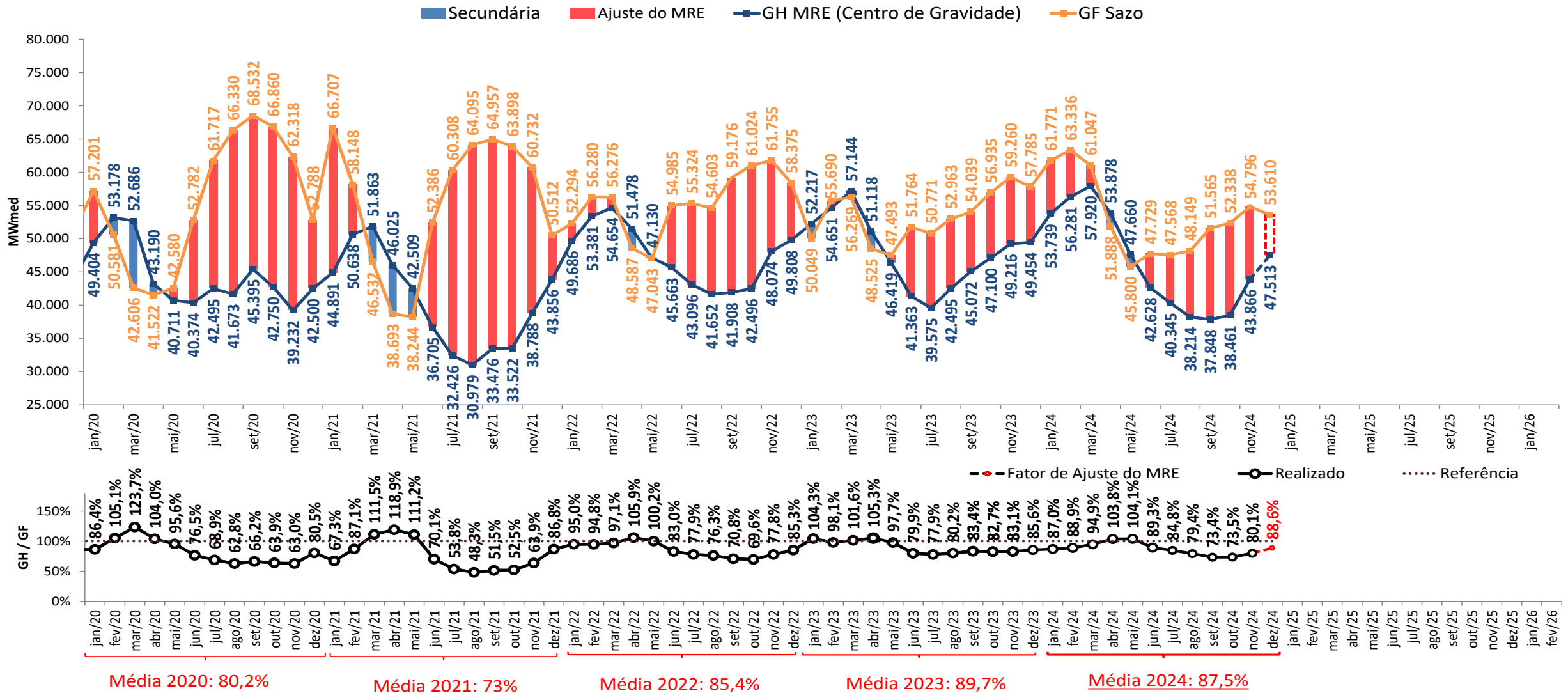
sensibilidade 1: projeção do PLD, CVU Estrutural



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

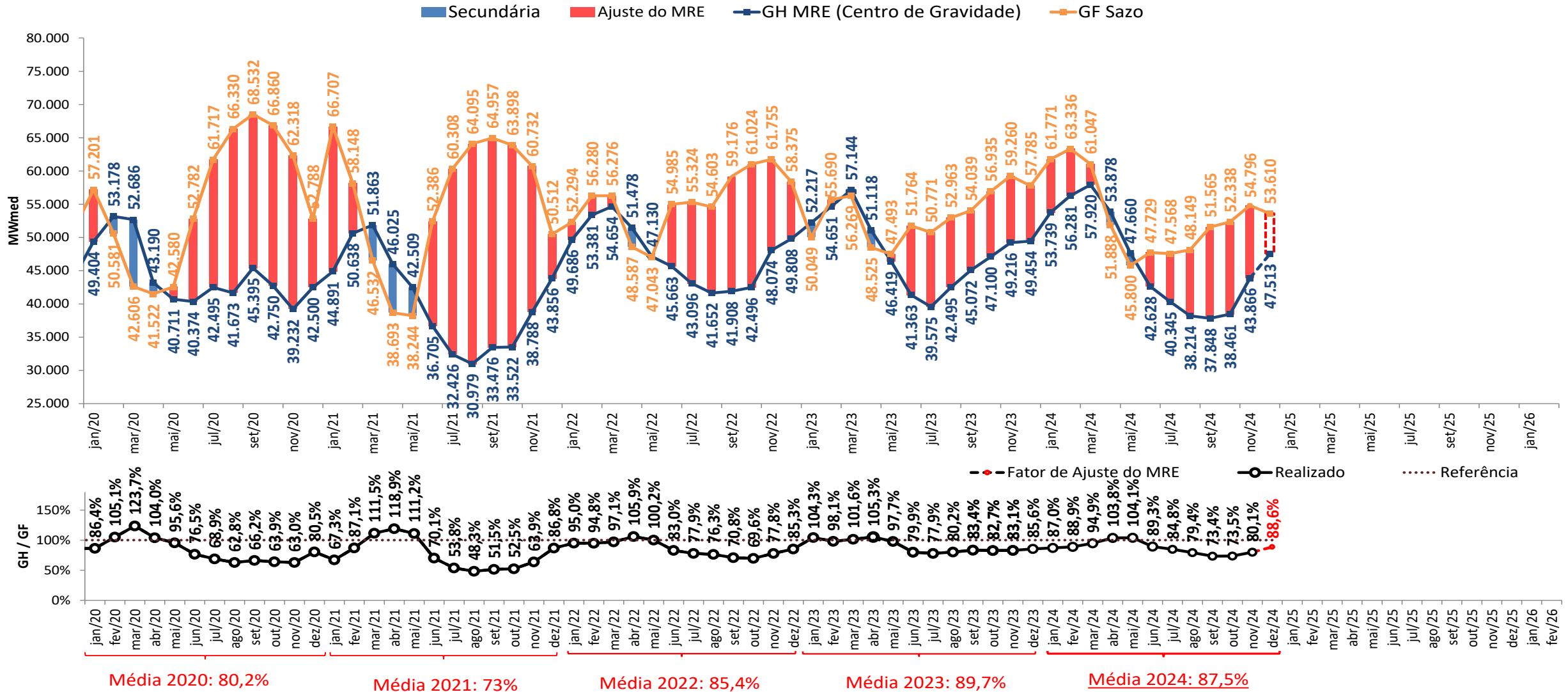
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

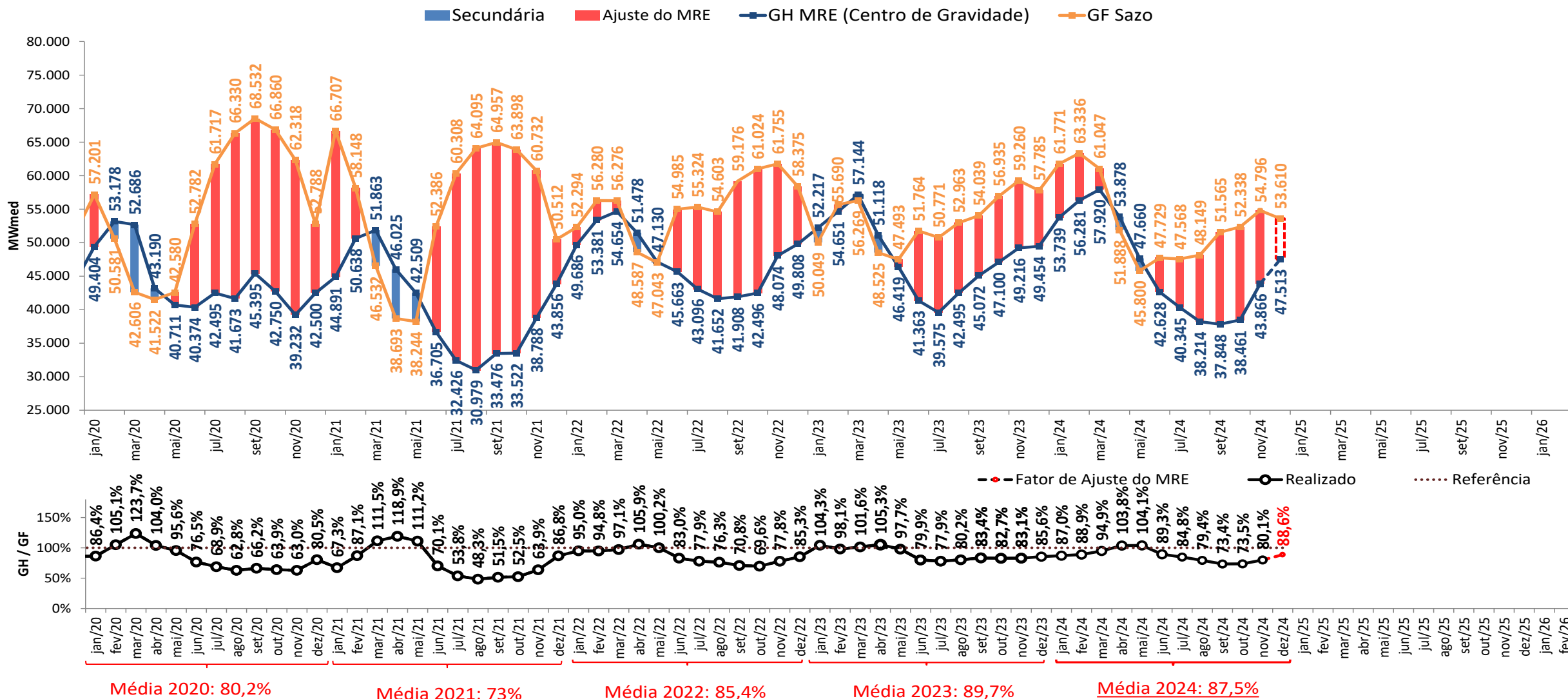
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019, CVU Estrutural



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE

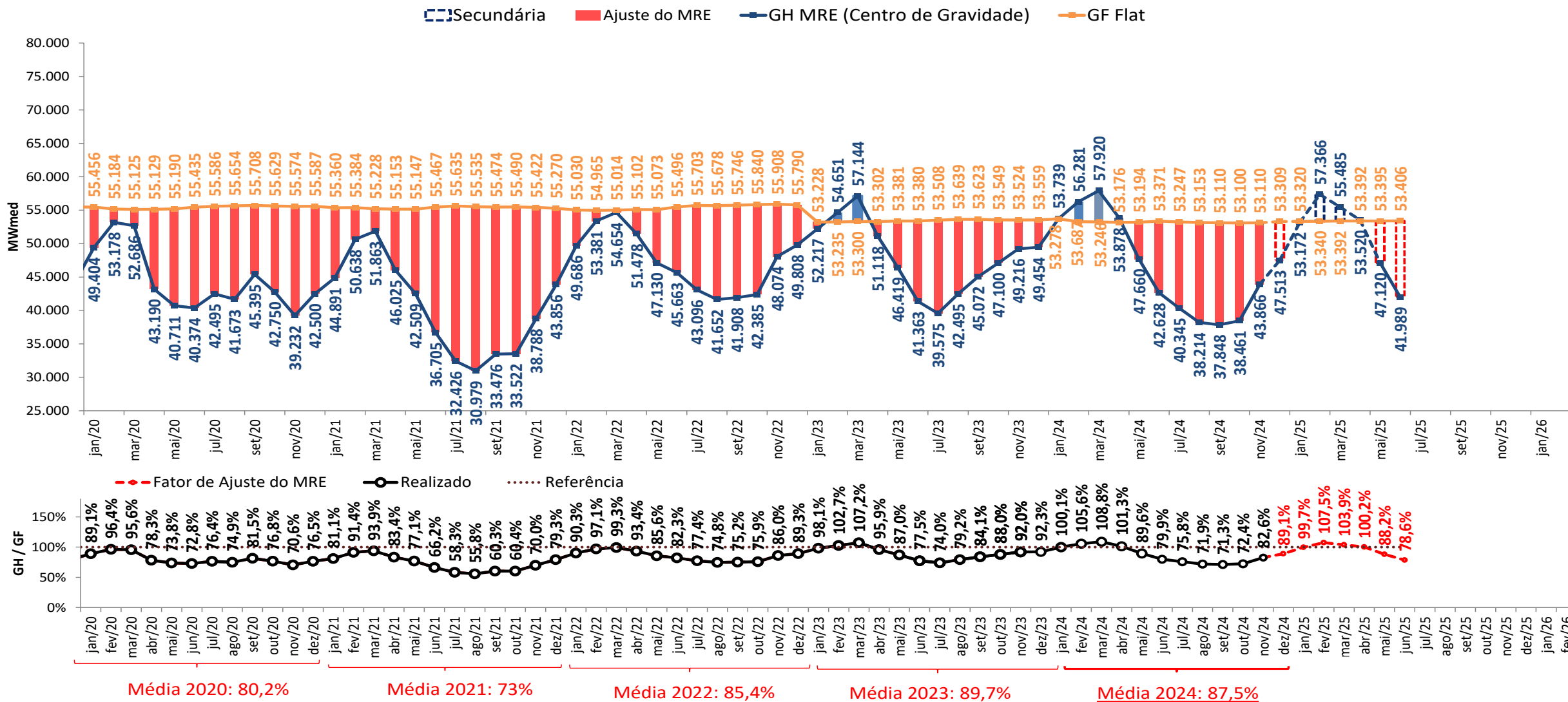
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

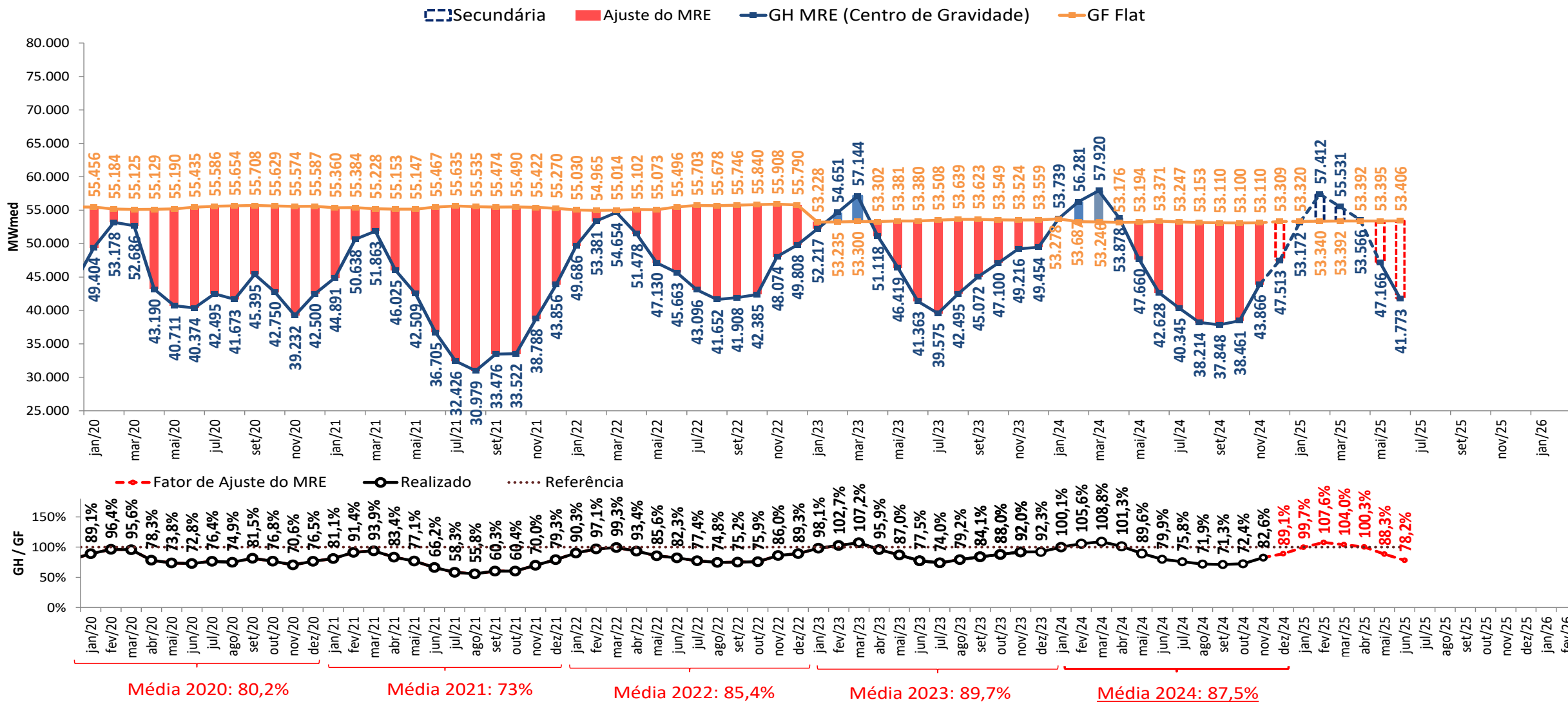
projeção do PLD



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

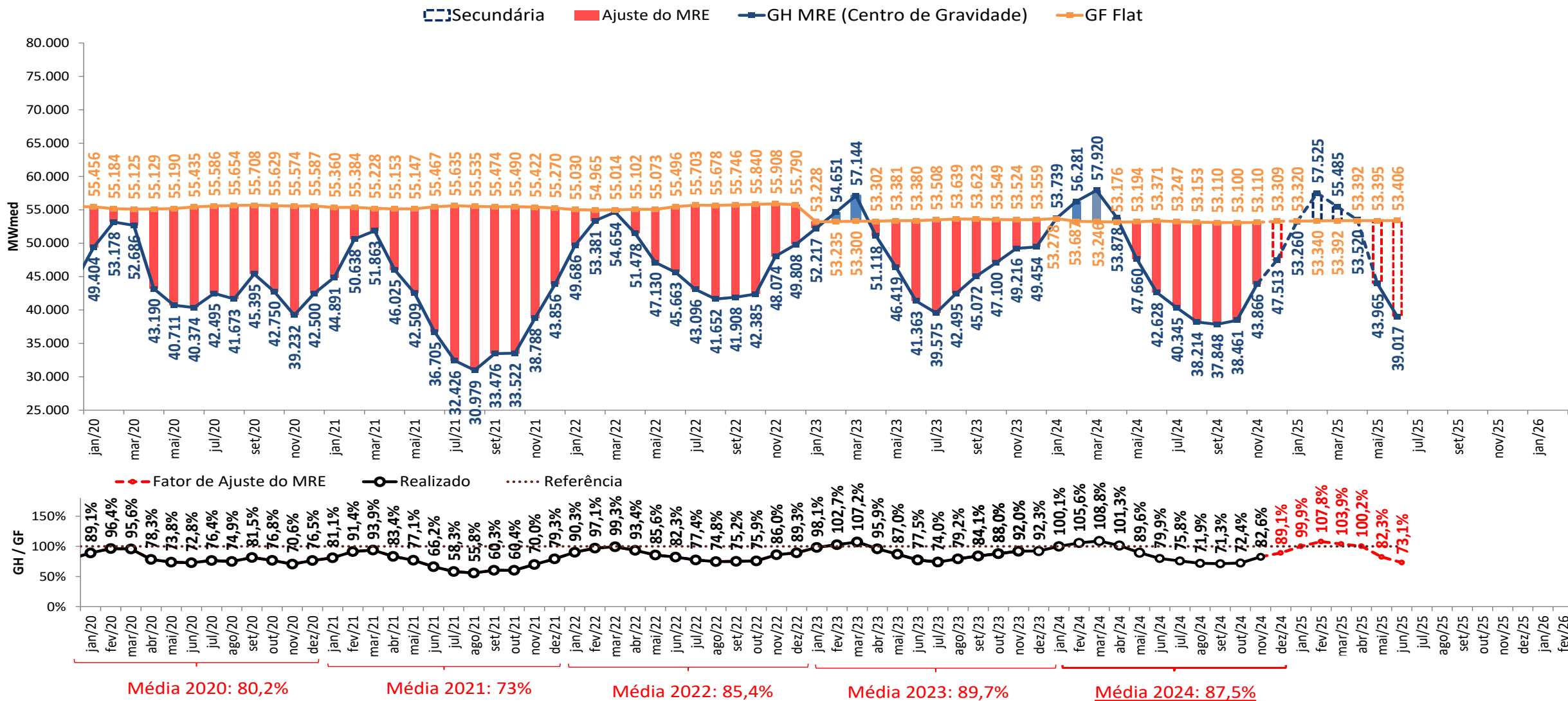
sensibilidade 1: projeção do PLD, CVU Estrutural



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

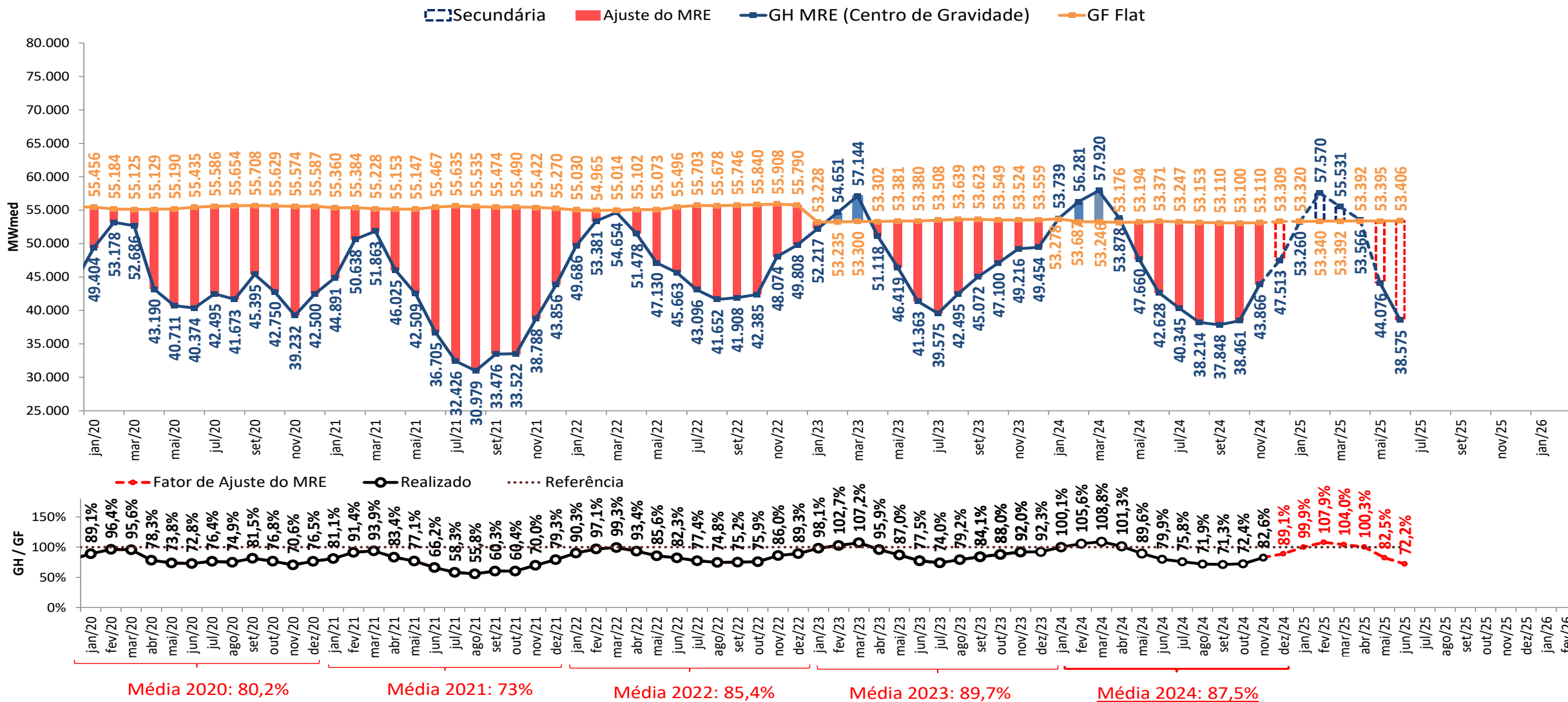
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

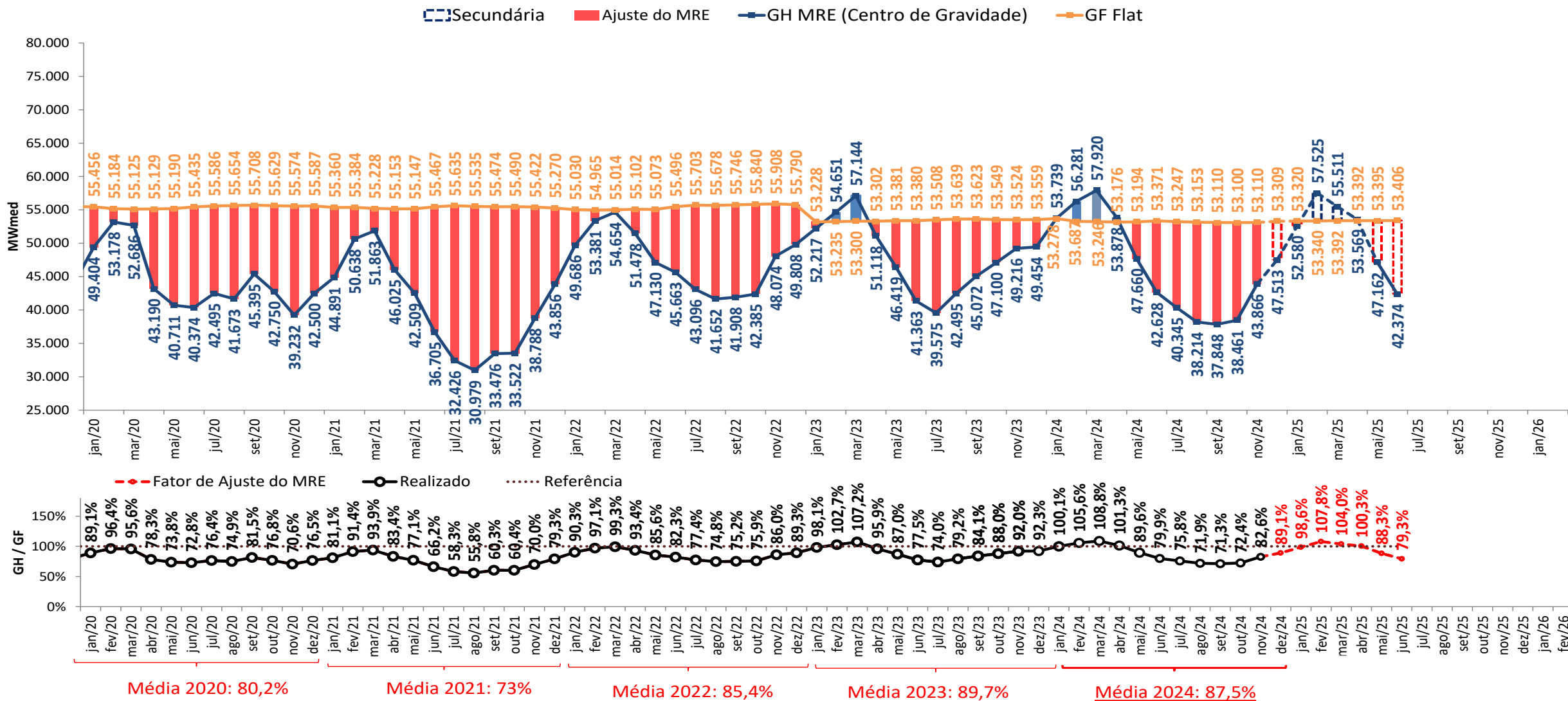
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019, CVU Estrutural



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

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



- A estimativa de GSF para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



GF Sazo - perdas (≈3,999%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36 737	37 394	35 880	30 484	26 548	27 666	27 578	27 896	29 872	30 250	31 715	31 555
Sul	8 900	9 213	9 164	7 531	6 777	6 948	6 874	6 895	7 679	7 840	8 209	7 979
Nordeste	5 911	5 970	5 851	5 113	4 382	4 119	4 109	4 138	4 310	4 349	4 661	5 033
Norte	10 223	10 759	10 151	8 759	8 093	8 997	9 006	9 220	9 704	9 898	10 211	9 043
SIN	61 771	63 336	61 047	51 888	45 800	47 729	47 568	48 149	51 565	52 338	54 797	53 610

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

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

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

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

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	36 737	37 394	35 880	30 484	26 548	27 666	27 578	27 896	29 872	30 250	31 715	31 555
Sul	8 900	9 213	9 164	7 531	6 777	6 948	6 874	6 895	7 679	7 840	8 209	7 979
Nordeste	5 911	5 970	5 851	5 113	4 382	4 119	4 109	4 138	4 310	4 349	4 661	5 033
Norte	10 223	10 759	10 151	8 759	8 093	8 997	9 006	9 220	9 704	9 898	10 211	9 043
SIN	61 771	63 336	61 047	51 888	45 800	47 729	47 568	48 149	51 565	52 338	54 797	53 610

- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12

meses

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



GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈3,999%) (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31 929	31 455	31 295	31 241	30 834	30 936	30 871	30 795	30 767	30 691	30 739	31 378
Sul	7 735	7 750	7 993	7 718	7 871	7 769	7 695	7 611	7 909	7 954	7 957	7 934
Nordeste	5 138	5 022	5 103	5 240	5 090	4 606	4 599	4 568	4 440	4 412	4 517	5 005
Norte	8 885	9 050	8 854	8 977	9 399	10 061	10 082	10 179	9 994	10 042	9 897	8 992
SIN	53 687	53 278	53 246	53 176	53 194	53 371	53 247	53 153	53 110	53 100	53 110	53 309

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

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

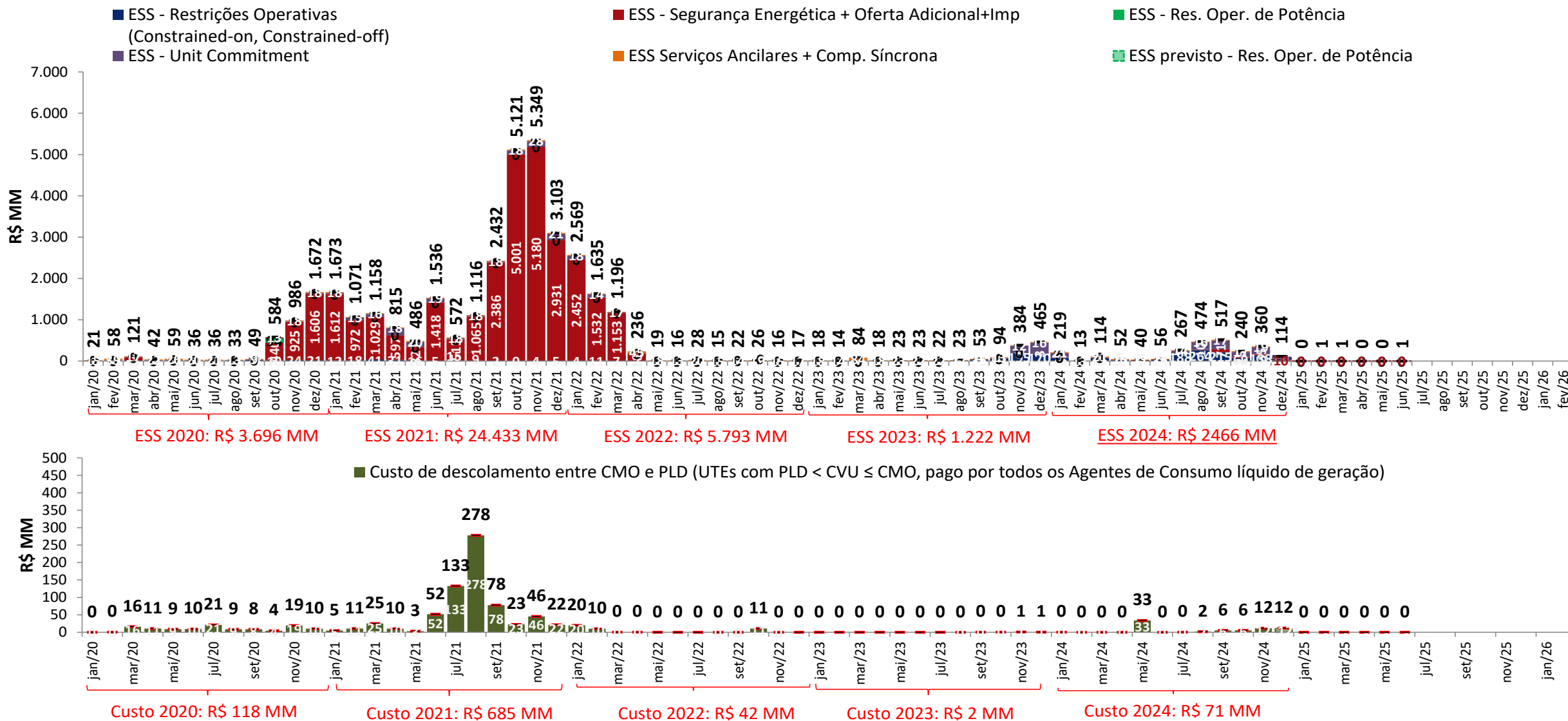
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Nordeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	0,0	0,0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

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24
Sudeste	31 929	31 455	31 295	31 241	30 834	30 936	30 871	30 795	30 767	30 691	30 739	31 378
Sul	7 735	7 750	7 993	7 718	7 871	7 769	7 695	7 611	7 909	7 954	7 957	7 934
Nordeste	5 138	5 022	5 103	5 240	5 090	4 606	4 599	4 568	4 440	4 412	4 517	5 005
Norte	8 885	9 050	8 854	8 977	9 399	10 061	10 082	10 179	9 994	10 042	9 897	8 992
SIN	53 687	53 278	53 246	53 176	53 194	53 371	53 247	53 153	53 110	53 100	53 110	53 309

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

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

projeção do PLD

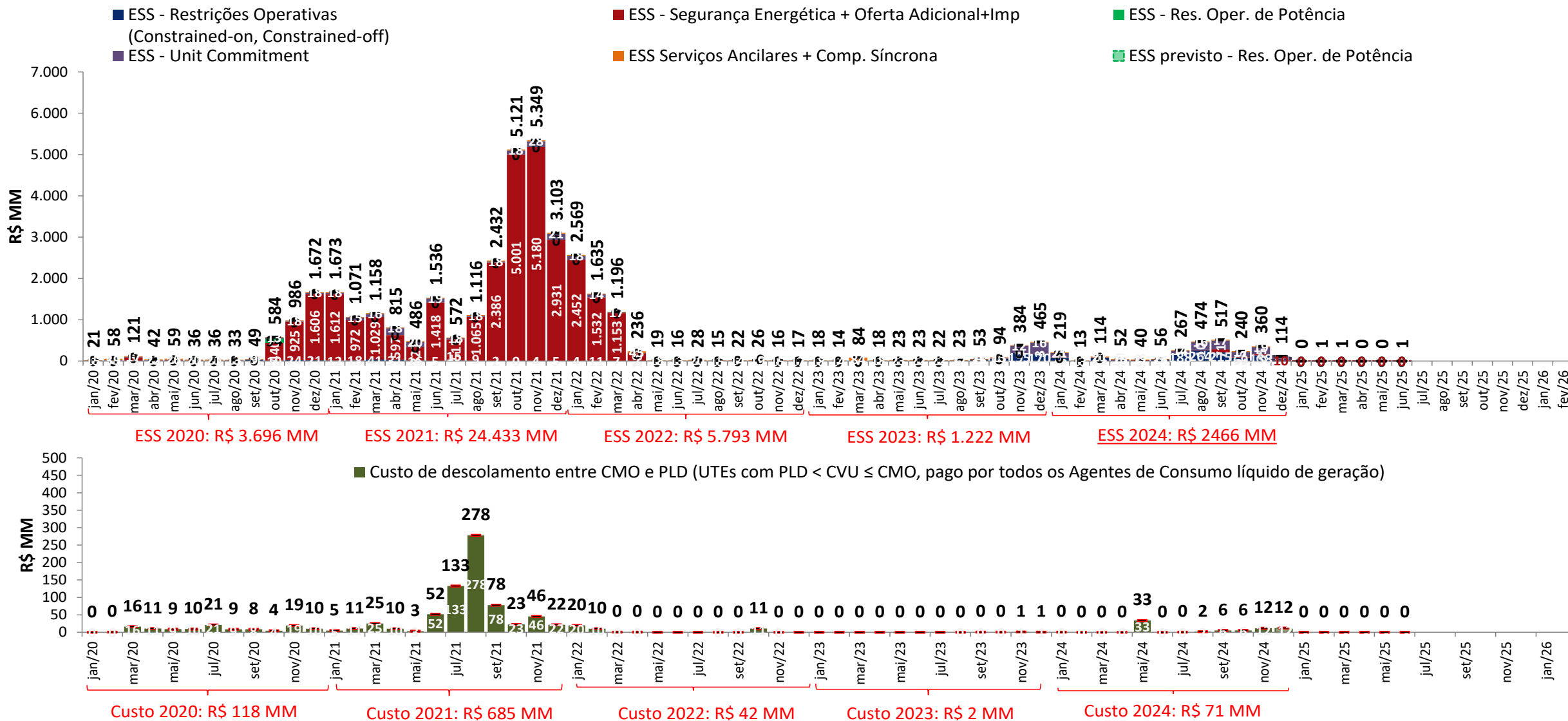


- A estimativa de ESS para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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



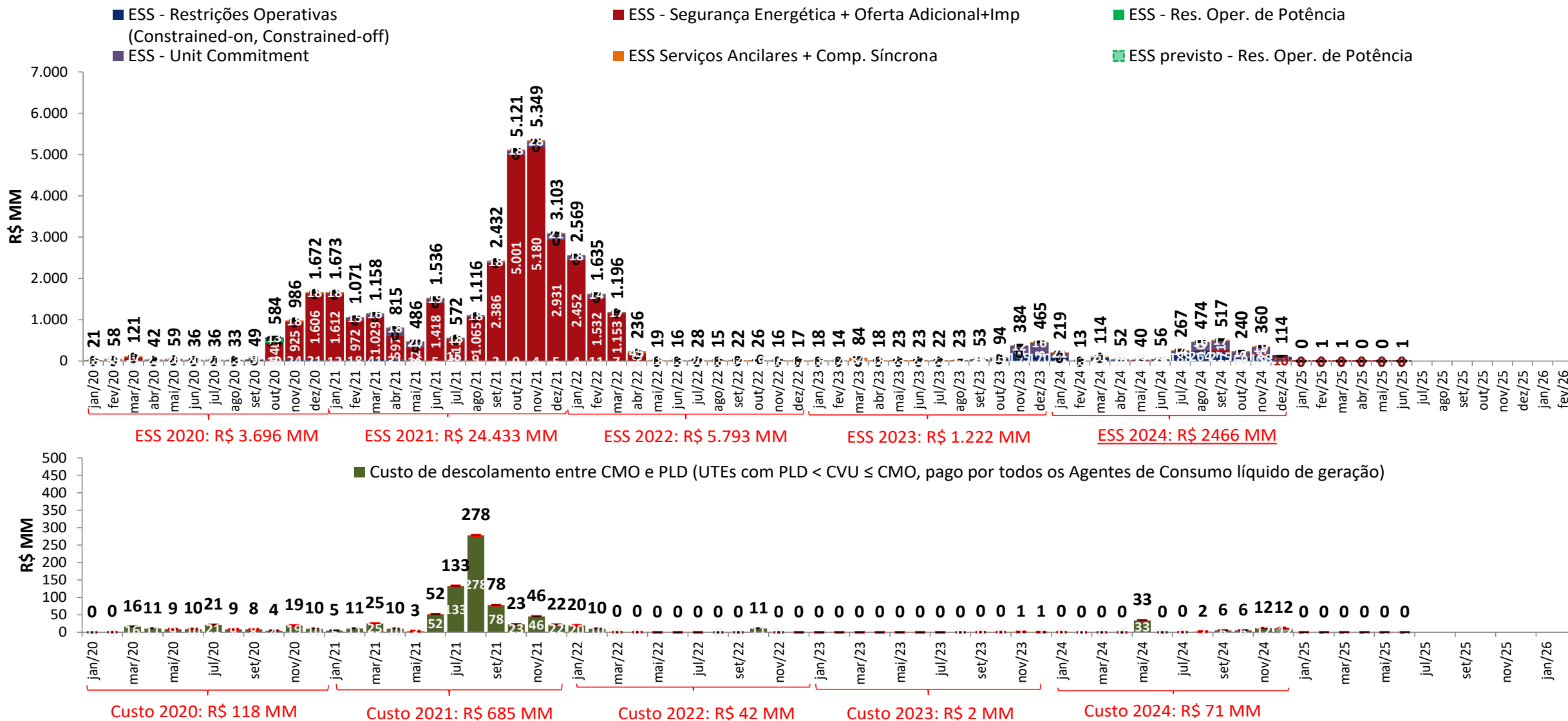
sensibilidade 1: projeção do PLD, CVU Estrutural



- A estimativa de ESS para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019

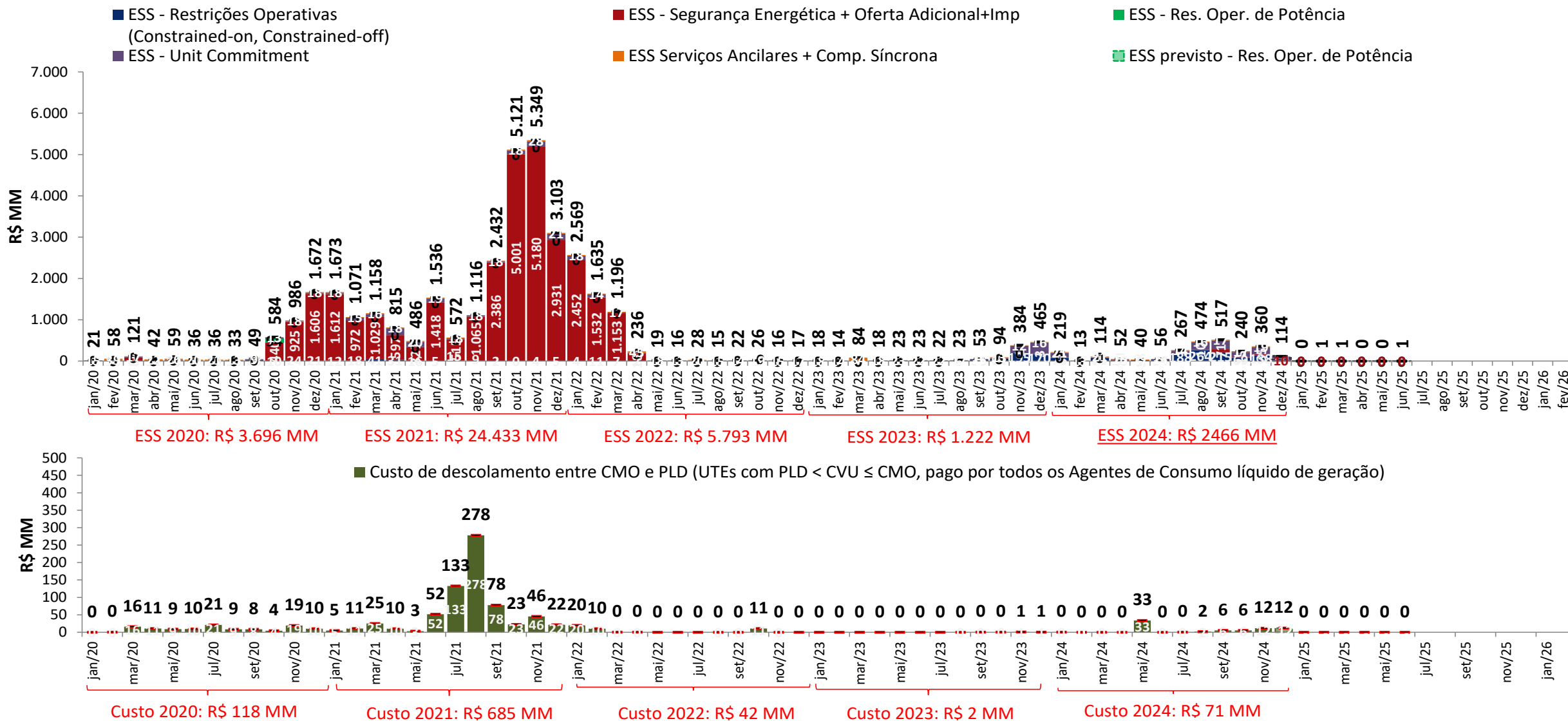


- A estimativa de ESS para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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



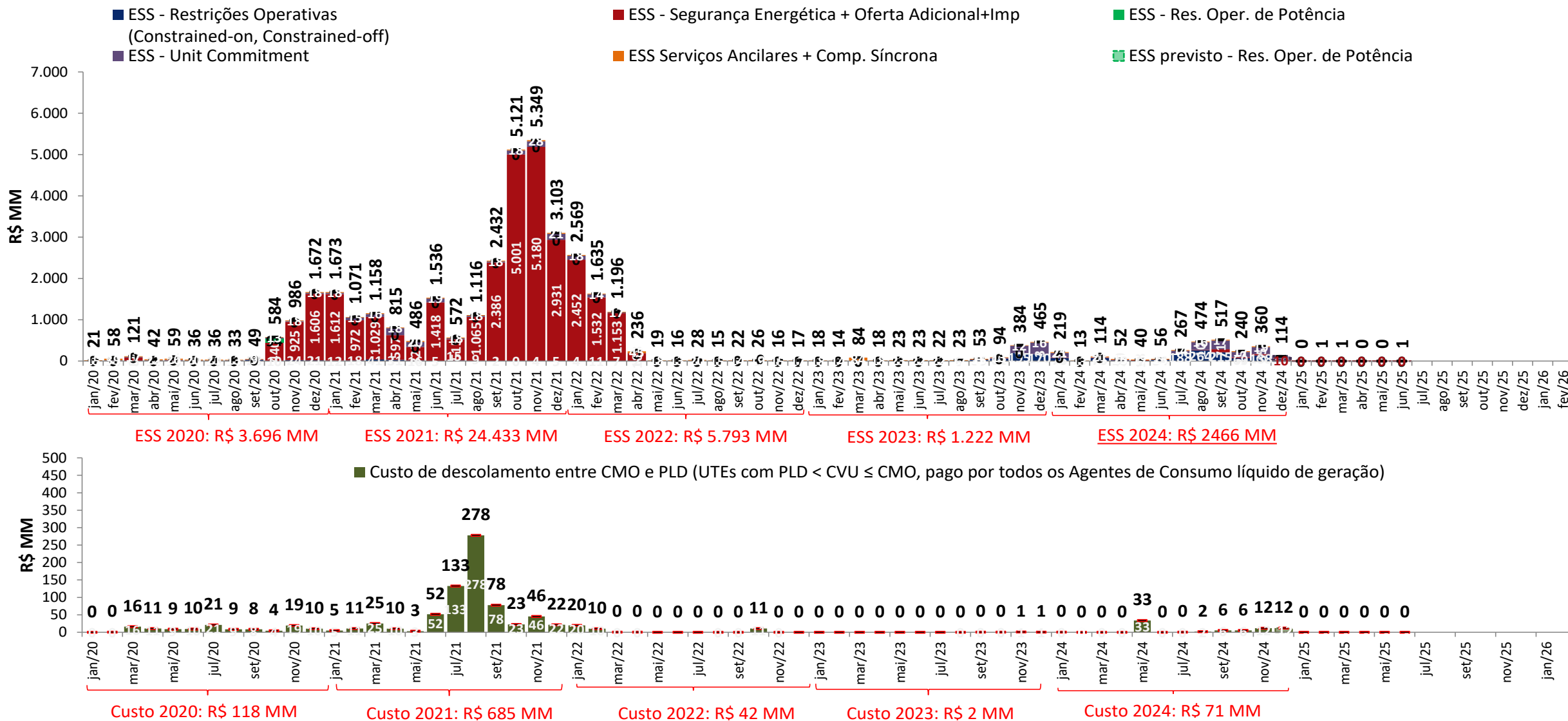
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019, CVU Estrutural



- A estimativa de ESS para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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

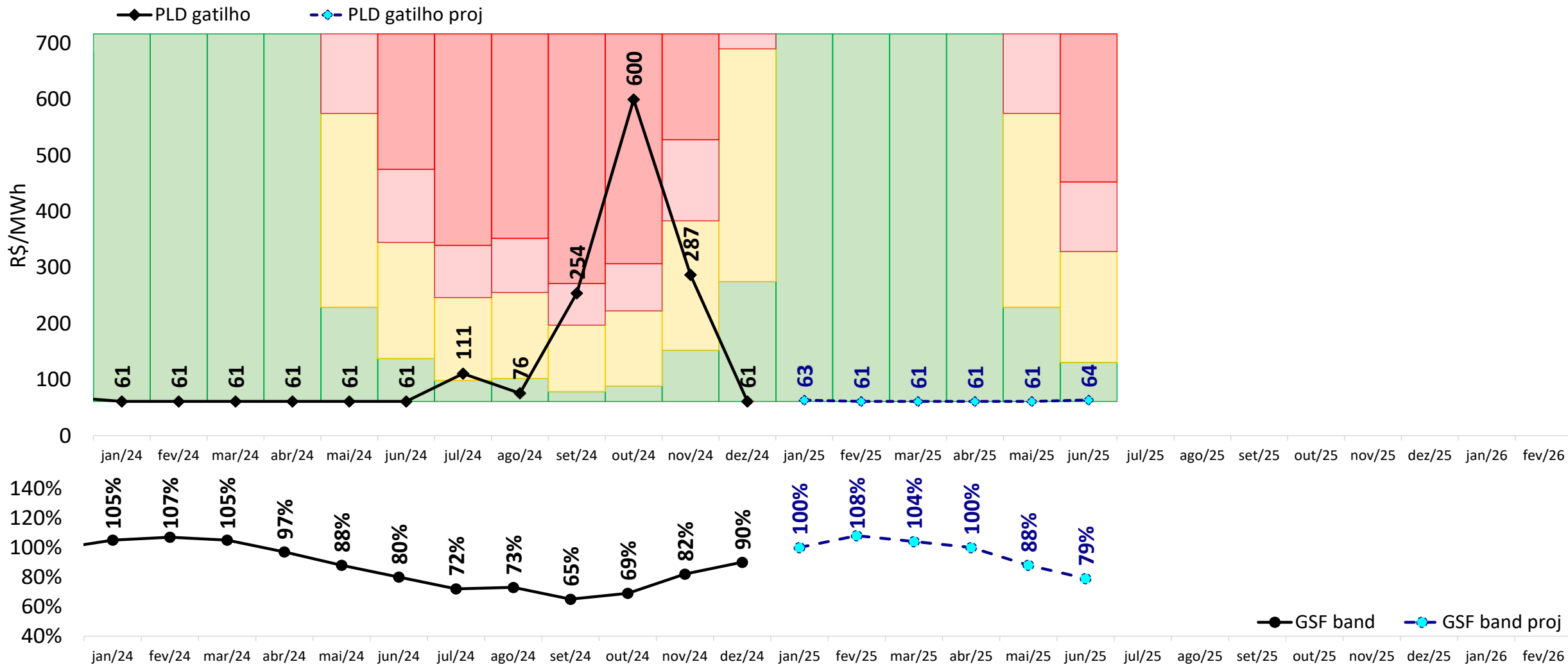
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- A estimativa de ESS para dezembro de 2024 apresentada foi elaborada no dia 16/12/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui](#) para acessar)

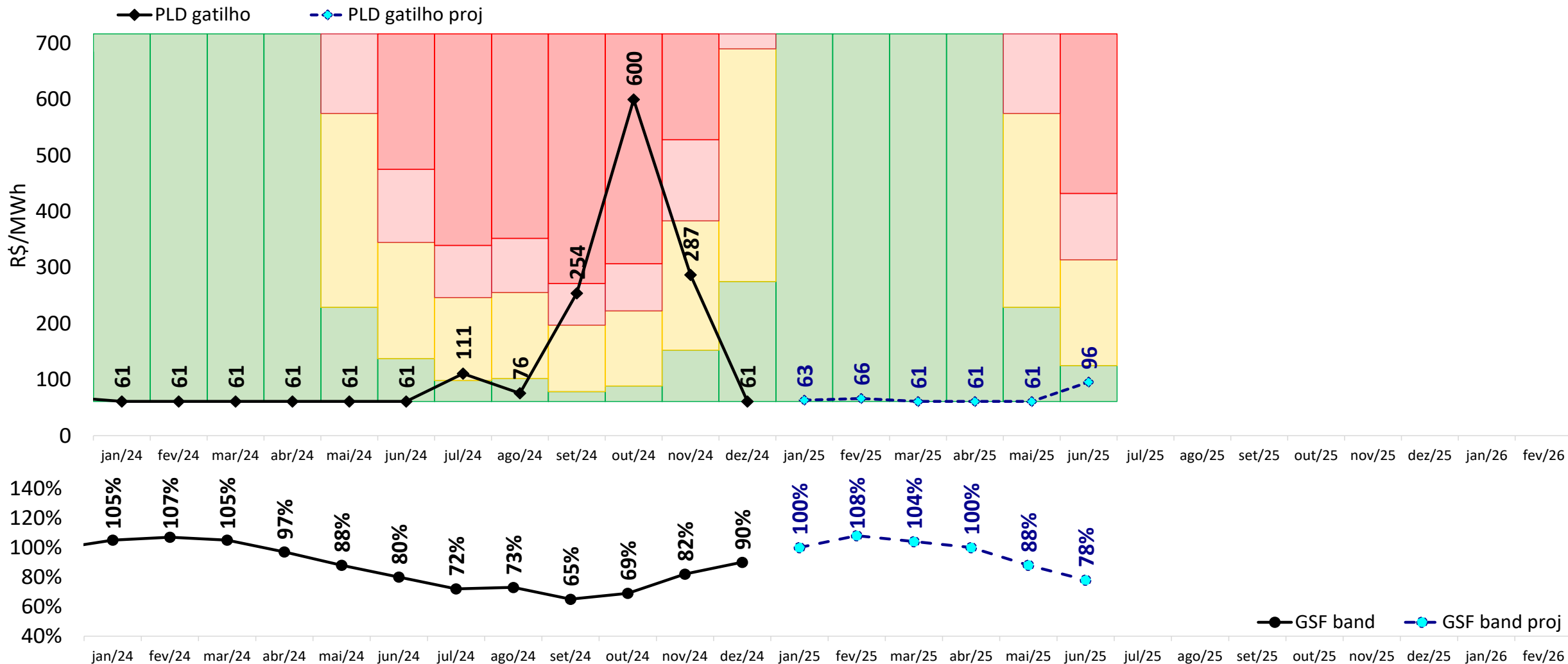
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



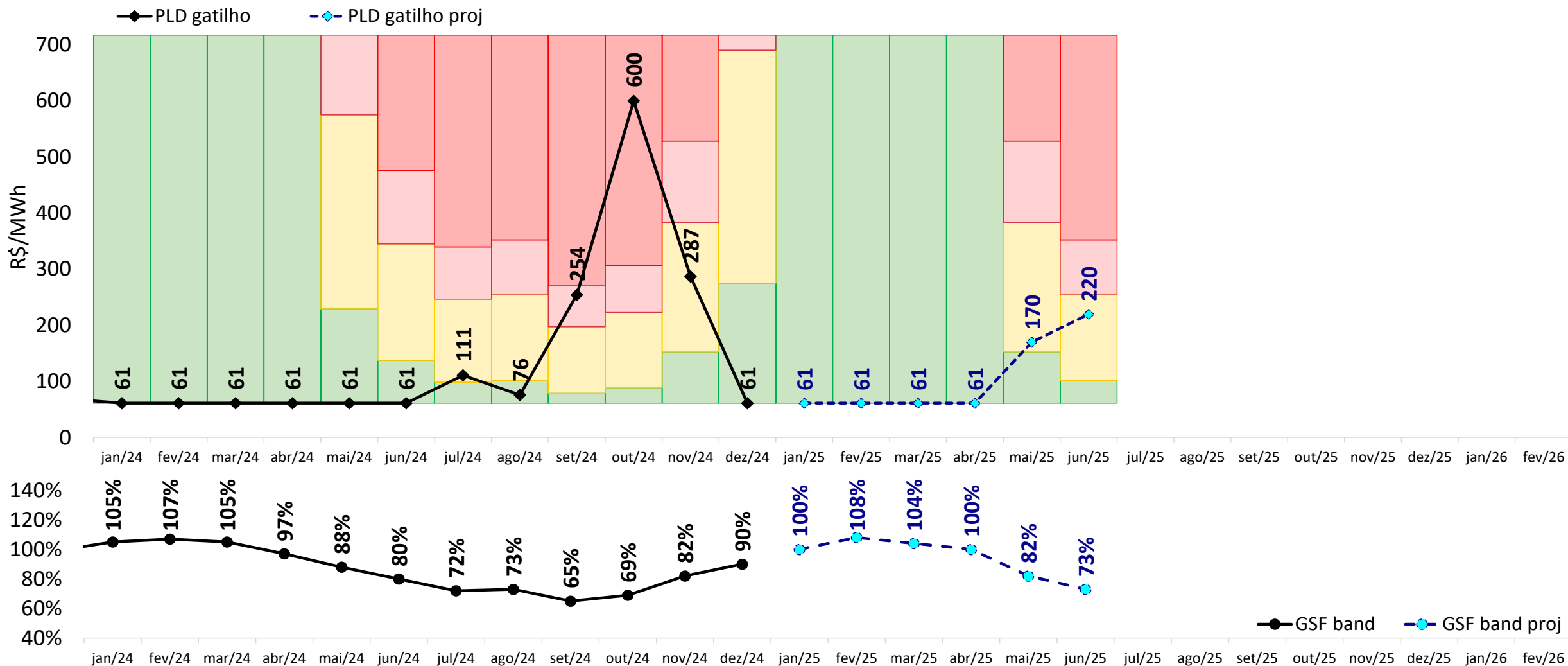
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: projeção do PLD, CVU Estrutural



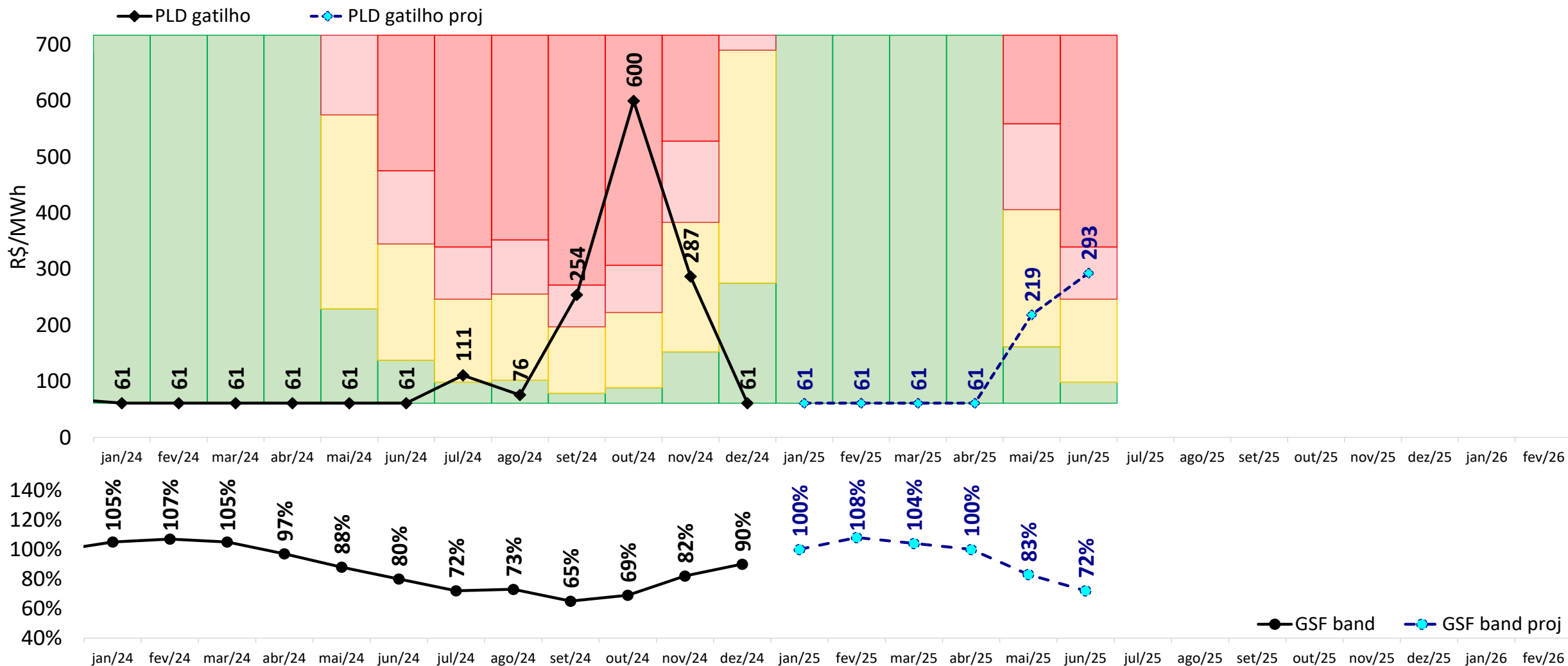
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



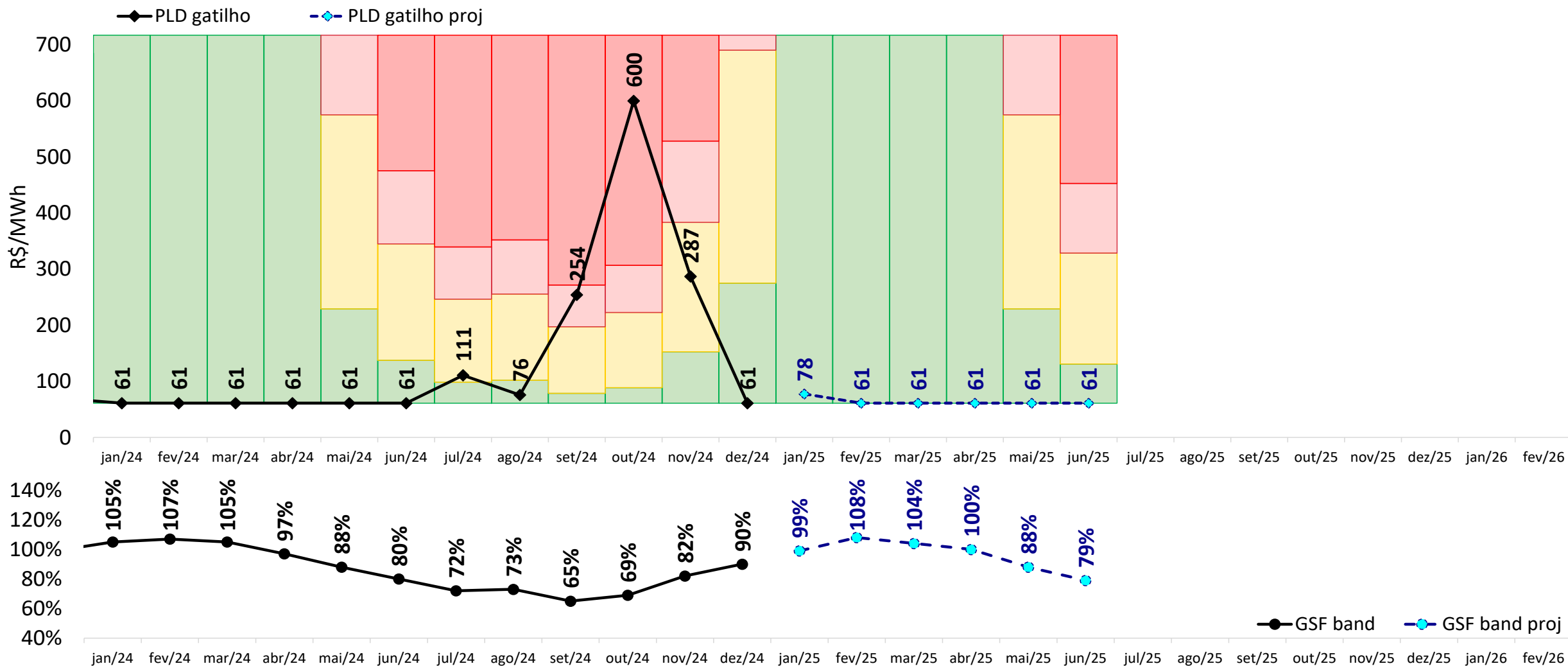
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019, CVU Estrutural



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