



05/11/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



✓ **Atualização da Projeção:**

- Atualização da Projeção do PLD considerando a RV0 do DECOMP de novembro de 2025.

PLD	SE/CO	S	NE	N
04/nov/25	R\$ 341,97/MWh	R\$ 341,96/MWh	R\$ 341,97/MWh	R\$ 341,97/MWh
05/nov/25	R\$ 341,22/MWh	R\$ 341,22/MWh	R\$ 341,22/MWh	R\$ 341,22/MWh
Projeção nov/25	R\$ 308/MWh	R\$ 308/MWh	R\$ 308/MWh	R\$ 308/MWh
Projeção dez/25	R\$ 222/MWh	R\$ 222/MWh	R\$ 222/MWh	R\$ 222/MWh
Projeção jan/26	R\$ 198/MWh	R\$ 198/MWh	R\$ 198/MWh	R\$ 198/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 4/nov/25	67%	111%	22%	35%	68%
Expectativa nov/25	71%	104%	41%	65%	74%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 4/nov/25	44,2%	91,6%	48%	73,3%	49,7%
Expectativa final de nov/25	43,1%	88,3%	46,8%	57,7%	47,7%

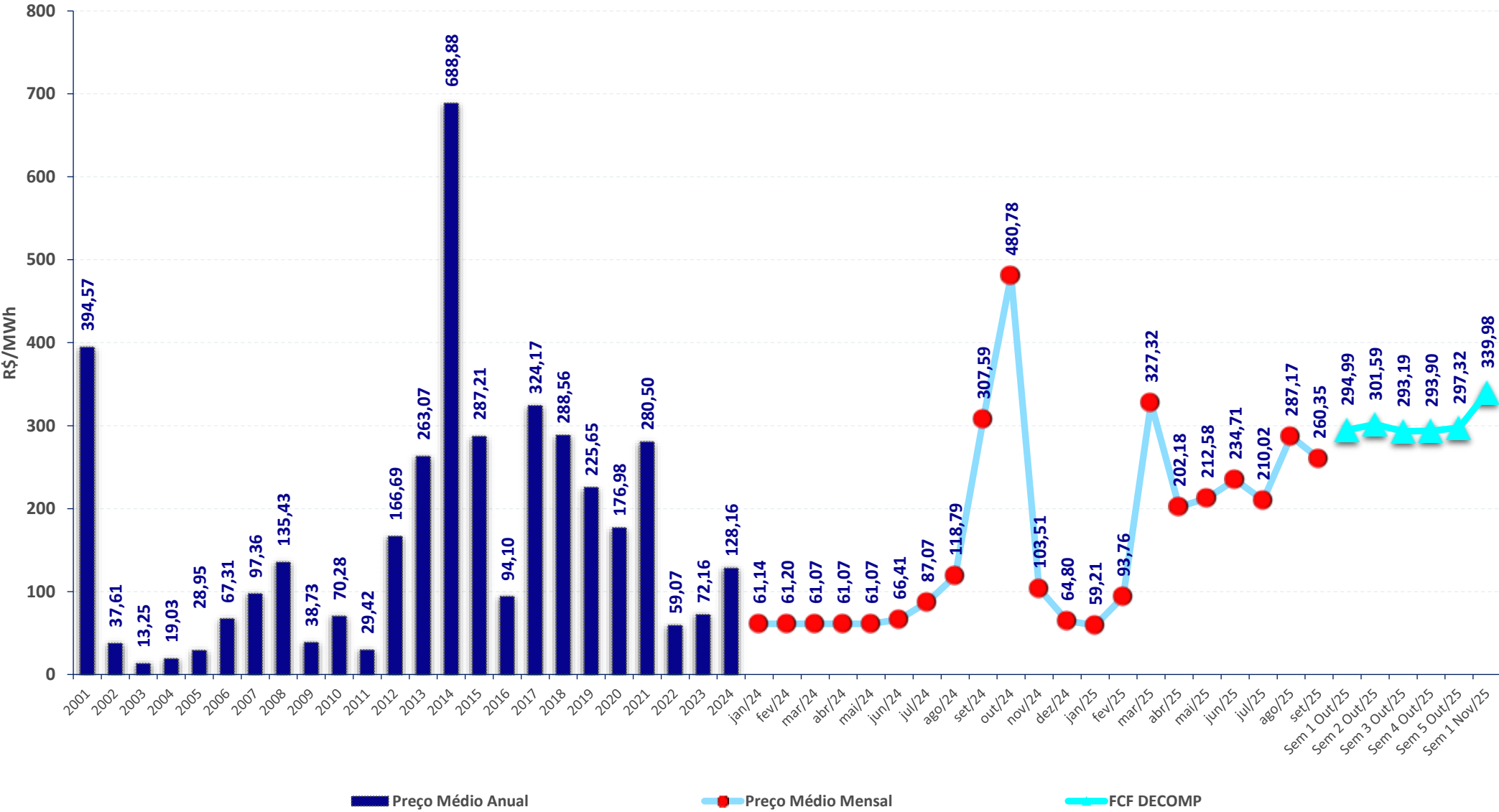
Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 4/nov/25	60,8%	68,4%
Expectativa nov/25	65,3%	73,4%
Projeção 2025 (RV0 Nov.)	82,4%	82,4%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa out/25	R\$ 55 MM	R\$ 1 MM
Projeção 2025	R\$ 765 MM	R\$ 18 MM

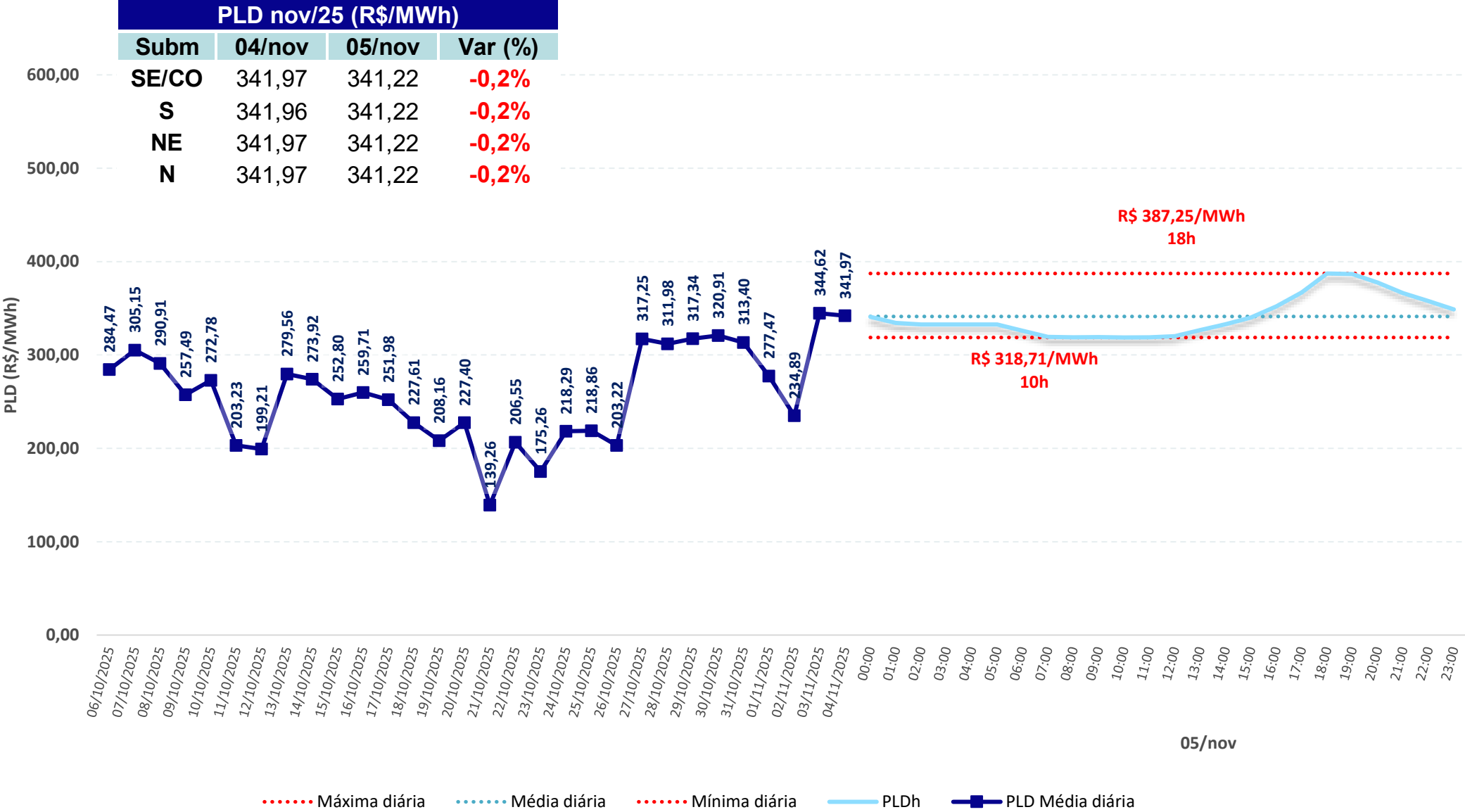
1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. Intercâmbio
10. geração eólica
11. geração fotovoltaica
12. importação/exportação
13. demanda máxima
14. precipitação
15. disponibilidade de água do solo
16. temperatura

17. projeções para os próximos meses

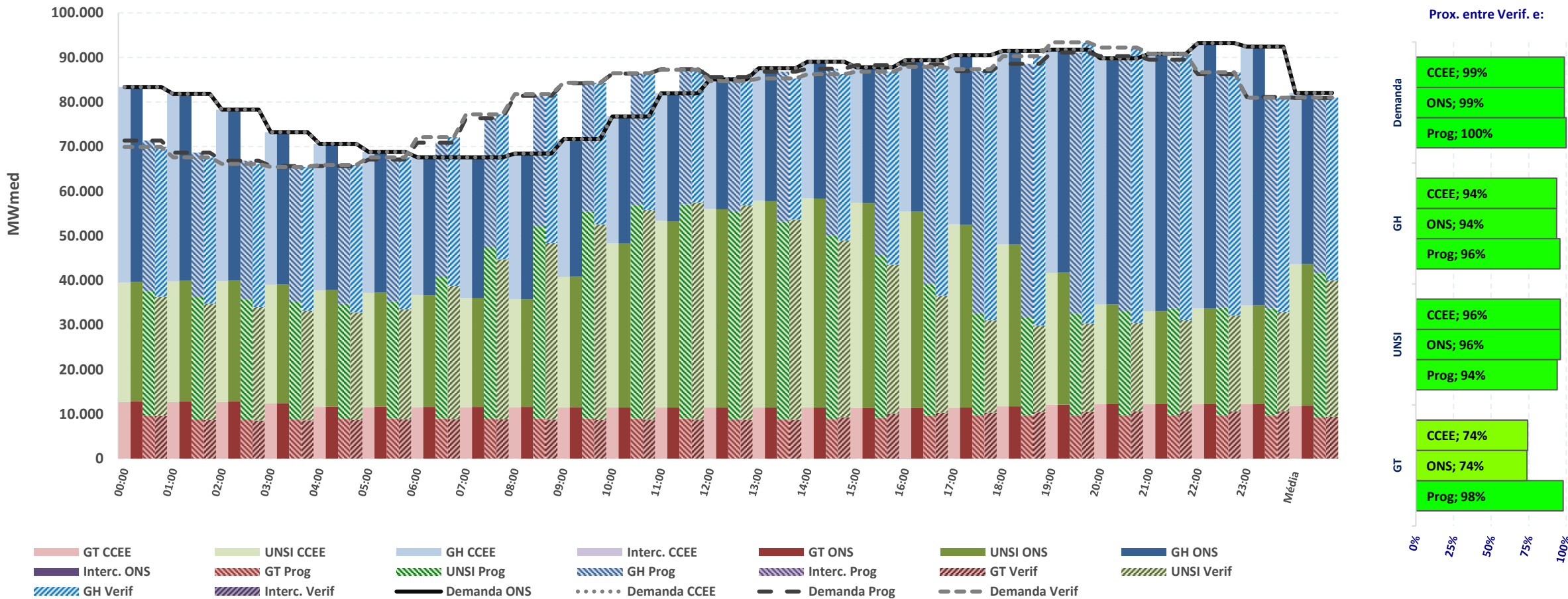
- 17.1. PLD
- 17.2. ENA
- 17.3. armazenamento
- 17.4. balanço operativo
- 17.5. GSF
- 17.6. encargos
- 17.7. bandeira tarifária
- 17.8. PLD - NWLISTOP 2.000 cenários



preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO



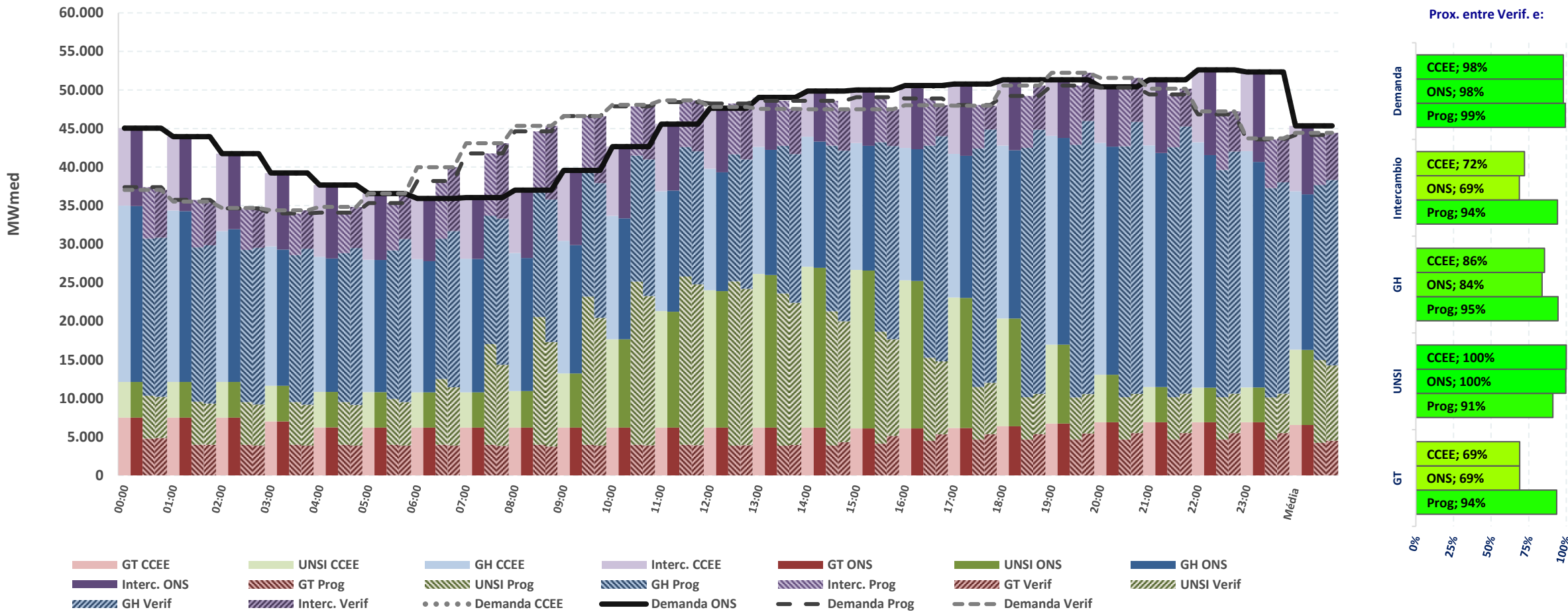
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	11.869	31.773	38.409	0	82.051
Caso ONS	11.917	31.744	38.388	0	82.049
Programação	9.247	32.395	39.282	0	80.924
Verificado	9.445	30.547	41.025	0	81.017



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

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

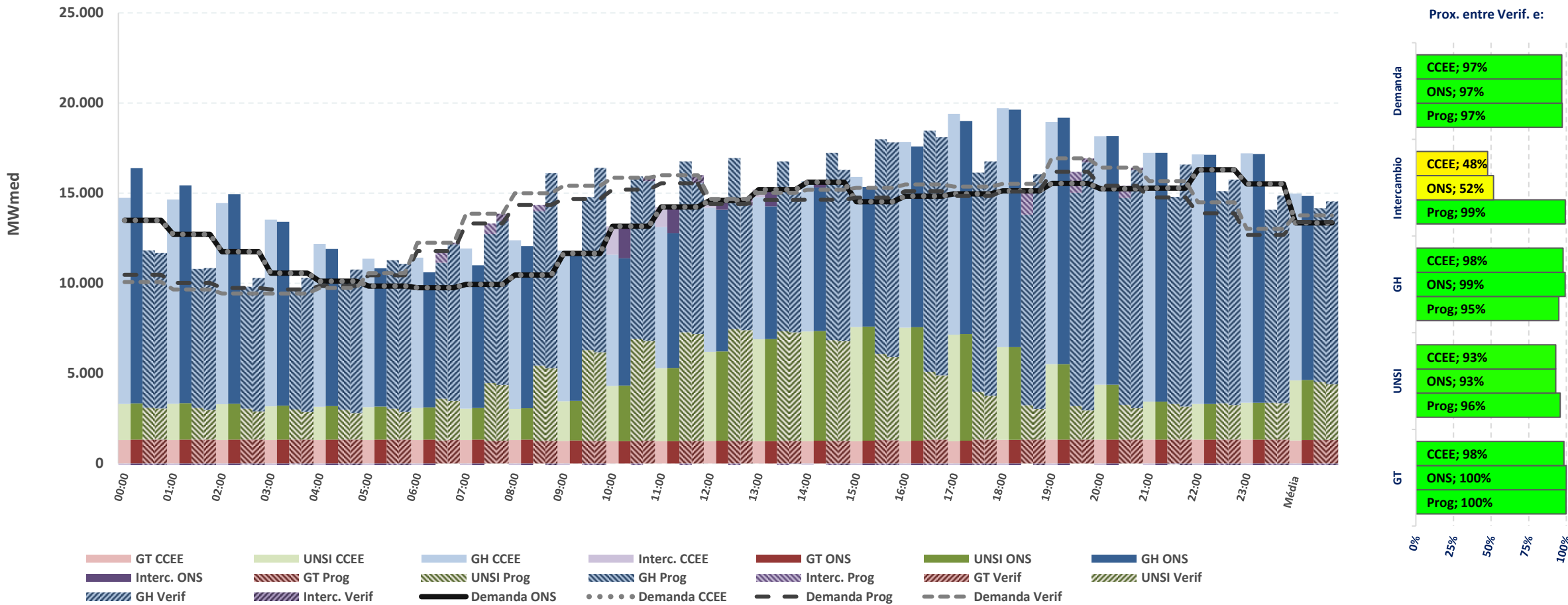
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	6.534	9.770	20.570	8.466	45.340
Caso ONS	6.534	9.742	20.178	8.883	45.338
Programação	4.222	10.729	22.728	6.492	44.171
Verificado	4.510	9.772	24.050	6.112	44.444



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

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

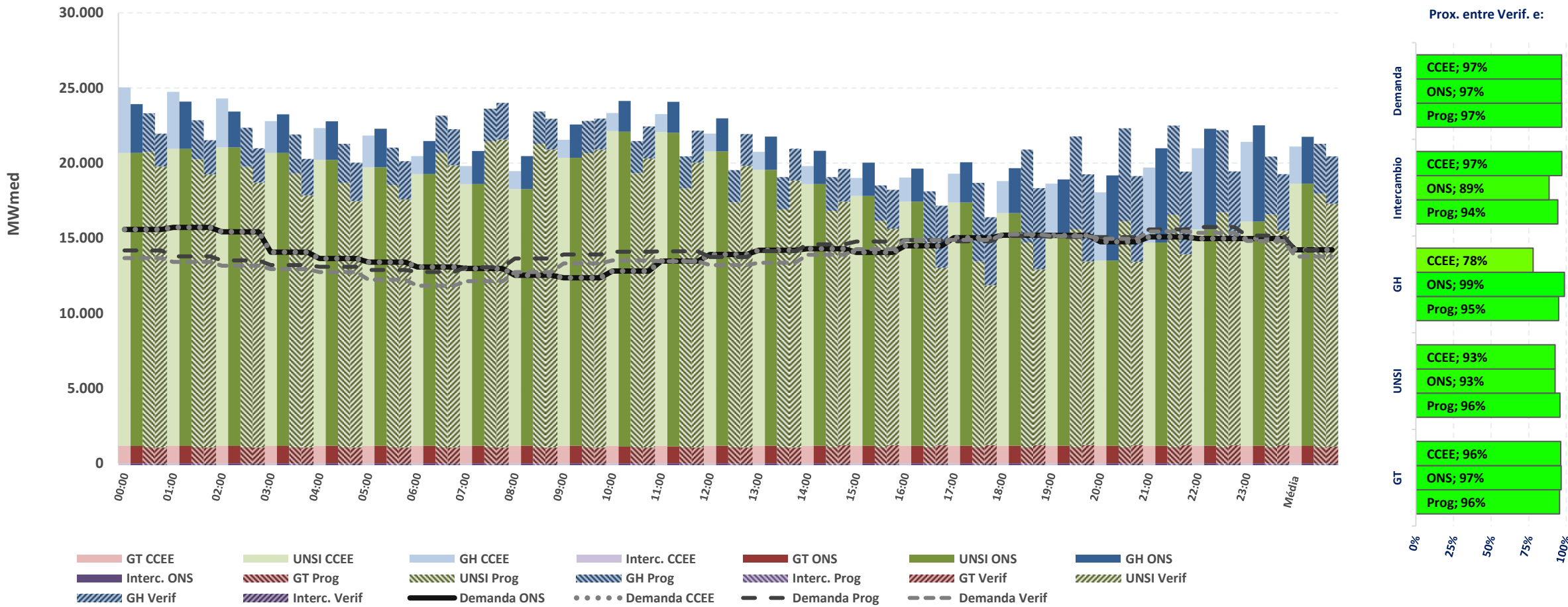
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.281	3.330	10.360	-1.623	13.348
Caso ONS	1.302	3.330	10.217	-1.500	13.348
Programação	1.300	3.227	9.634	-769	13.391
Verificado	1.302	3.096	10.138	-774	13.761



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

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

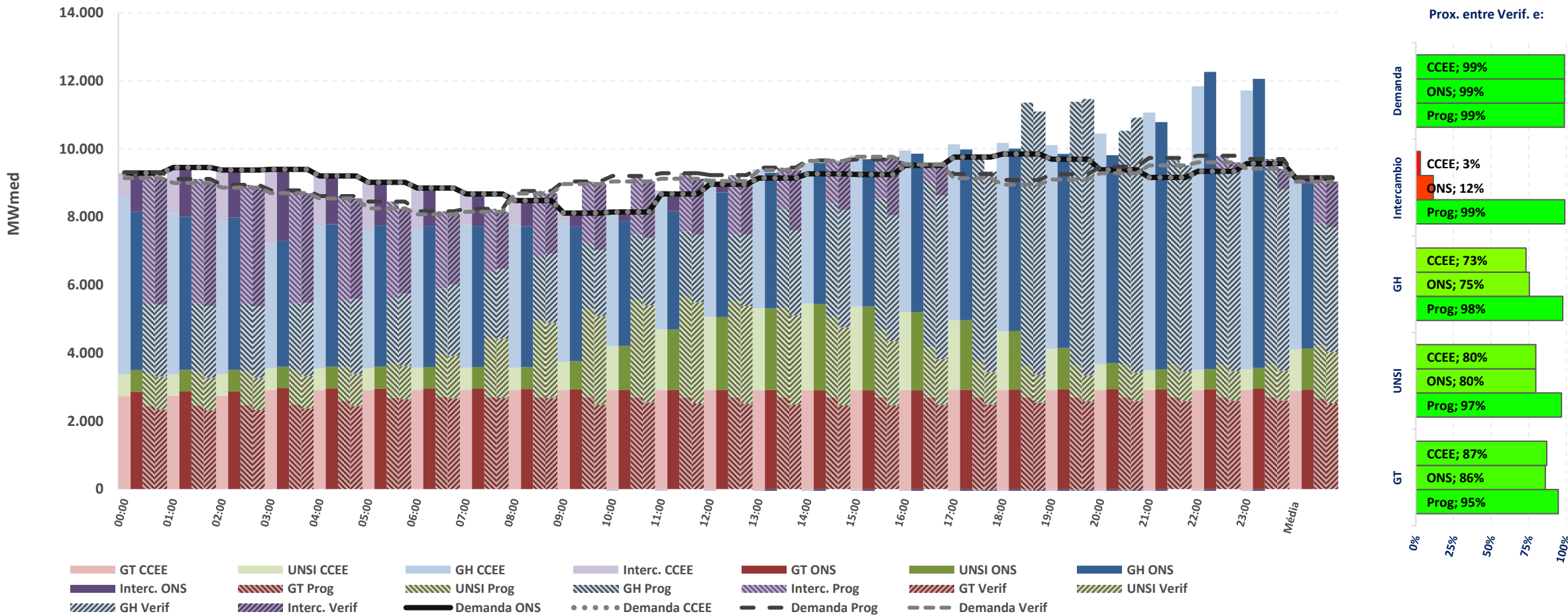
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.161	17.465	2.469	-6.883	14.212
Caso ONS	1.158	17.465	3.129	-7.539	14.212
Programação	1.068	16.873	3.338	-7.077	14.202
Verificado	1.118	16.163	3.168	-6.678	13.771



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

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

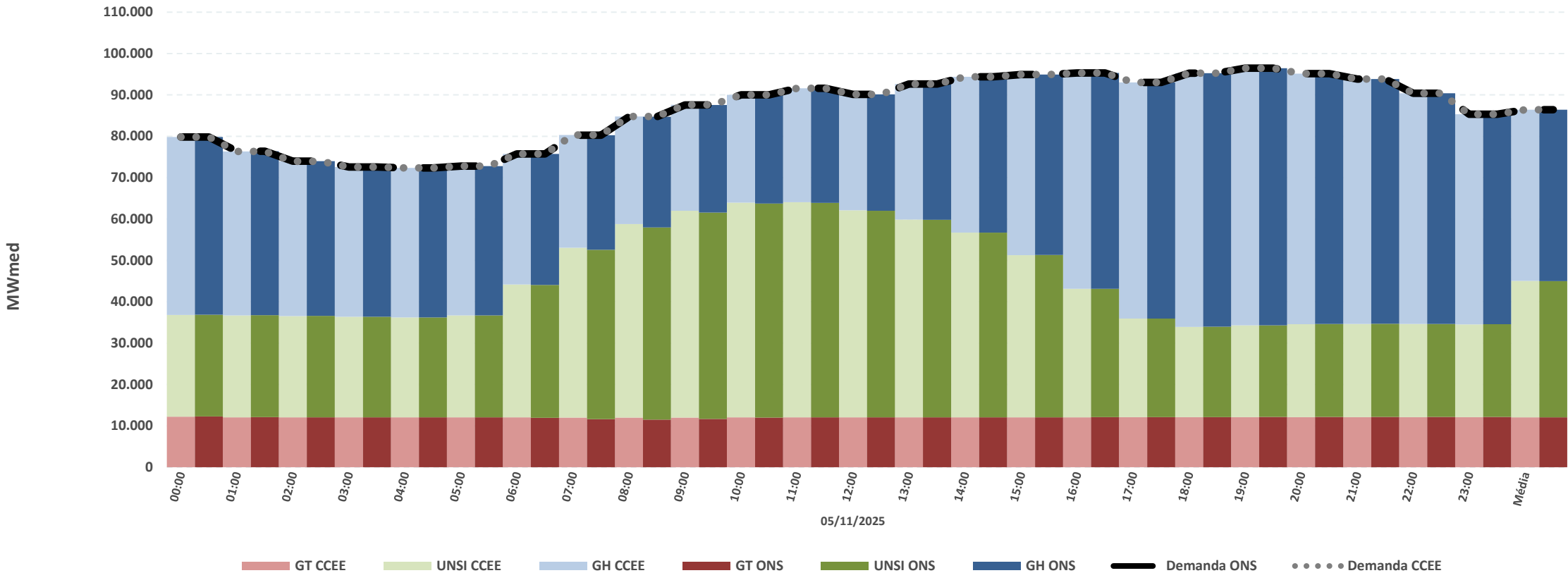
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.892	1.208	5.010	40	9.150
Caso ONS	2.923	1.208	4.864	156	9.150
Programação	2.657	1.565	3.583	1.354	9.159
Verificado	2.516	1.515	3.669	1.340	9.040



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

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

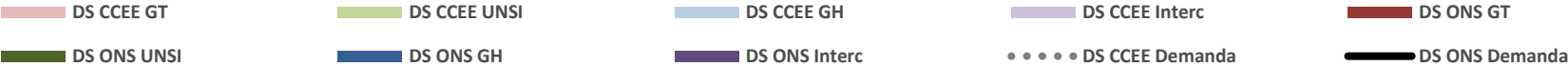
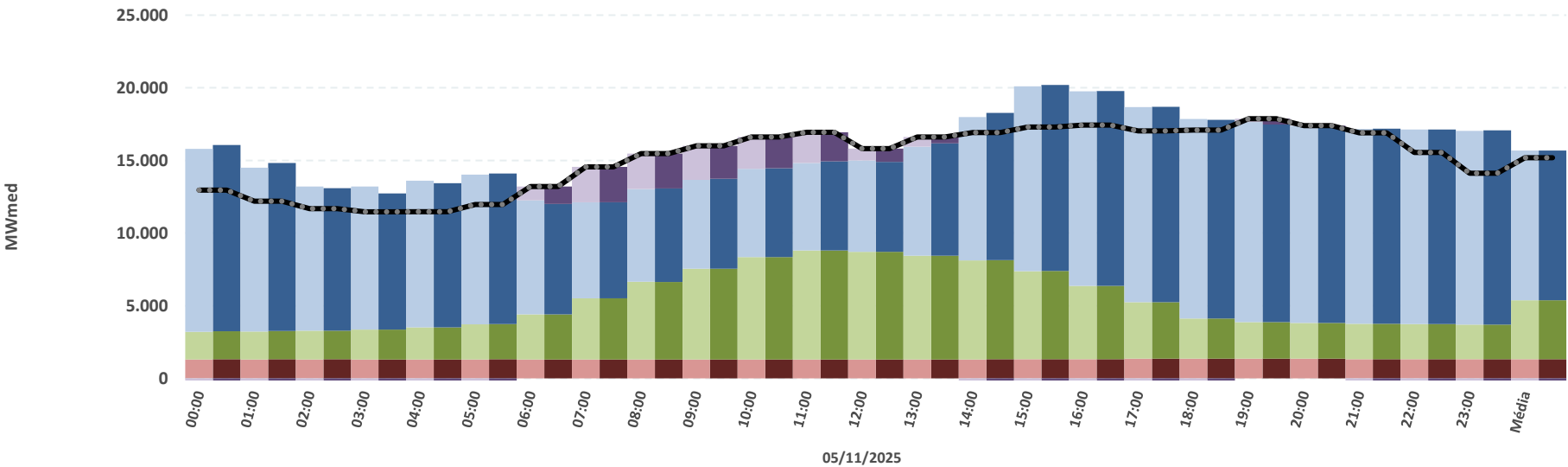
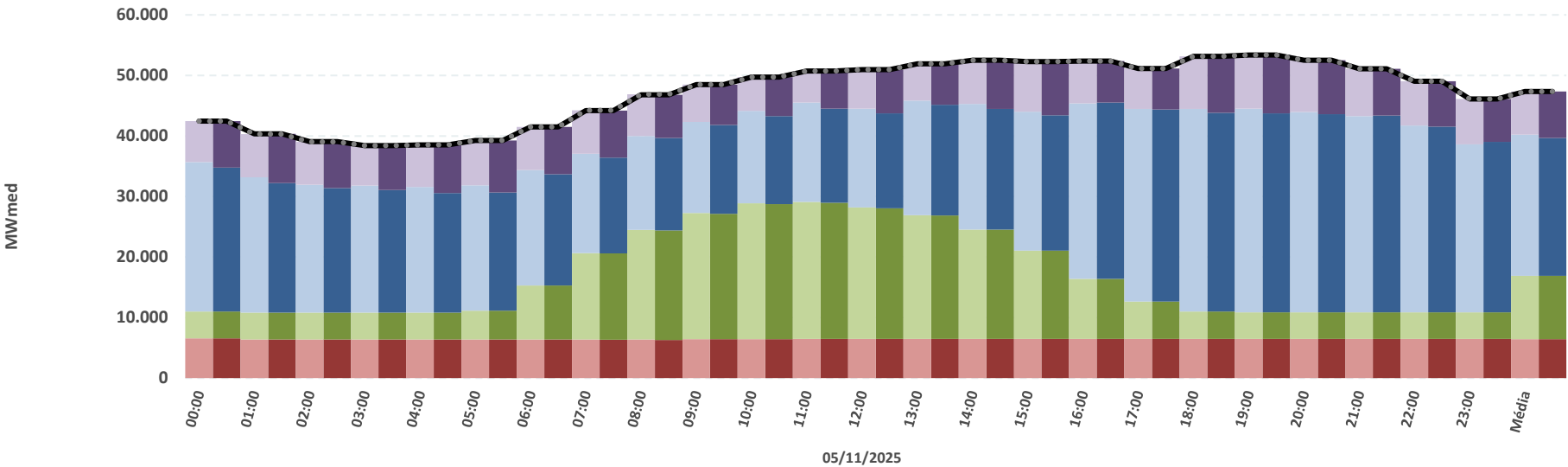
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	12.068	32.970	41.408	86.446
Caso ONS	12.031	32.930	41.482	86.442



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

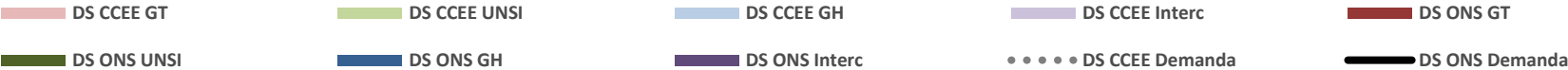
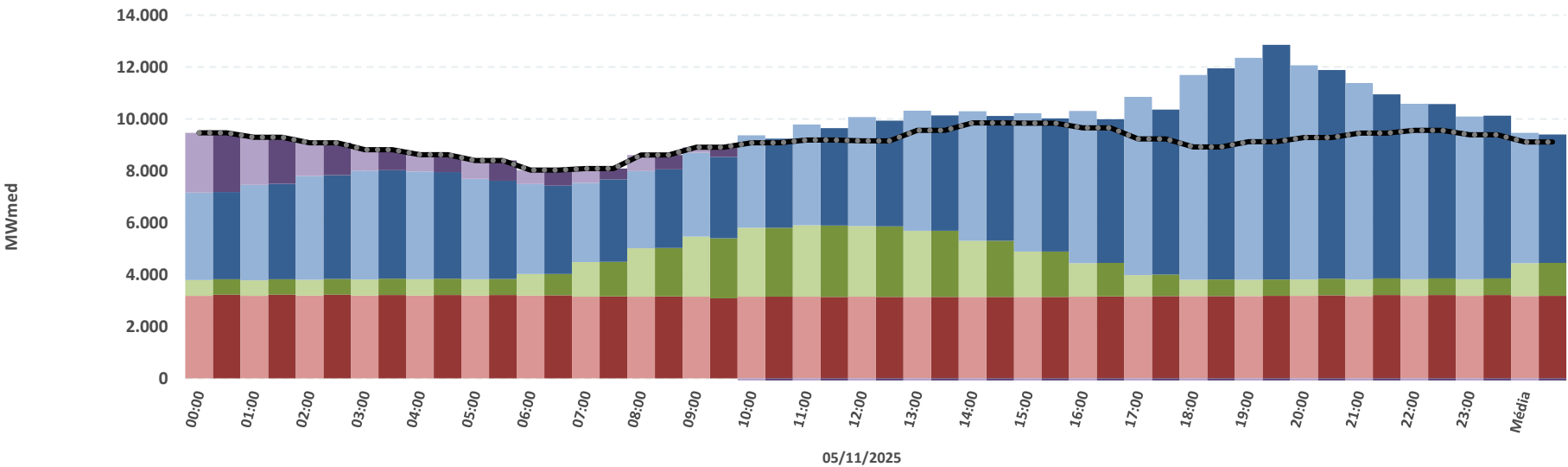
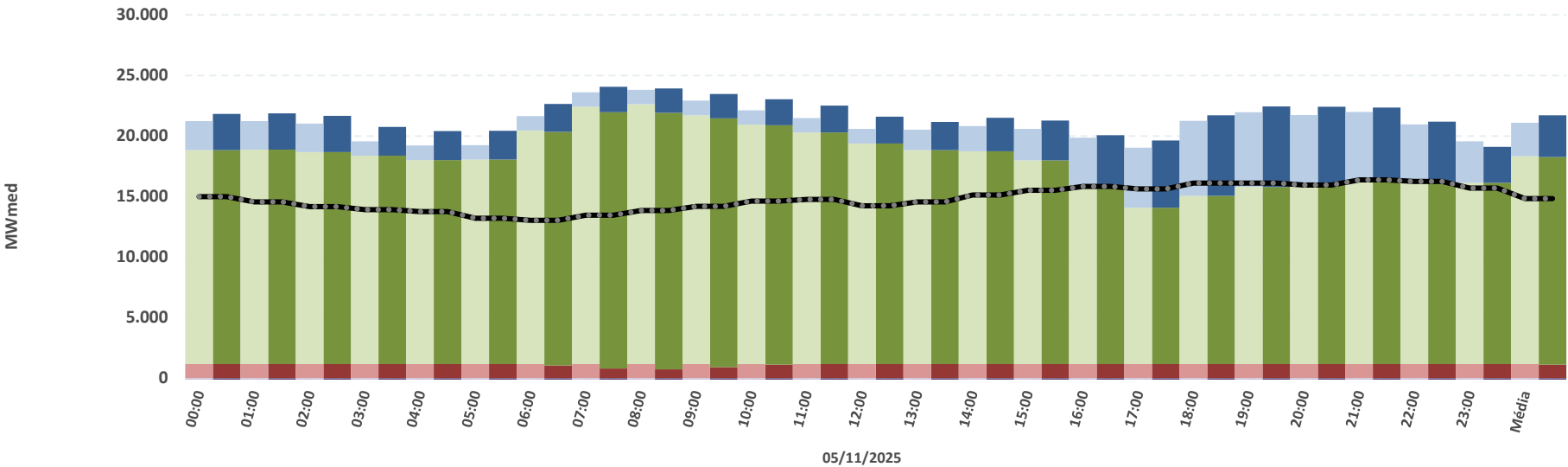
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	47.324	47.321
	Interc.	7.100	7.668
	GH	23.307	22.764
	UNSI	10.481	10.458
	GT	6.437	6.431
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	15.190	15.190
	Interc.	-488	-498
	GH	10.311	10.317
	UNSI	4.055	4.053
	GT	1.313	1.318



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

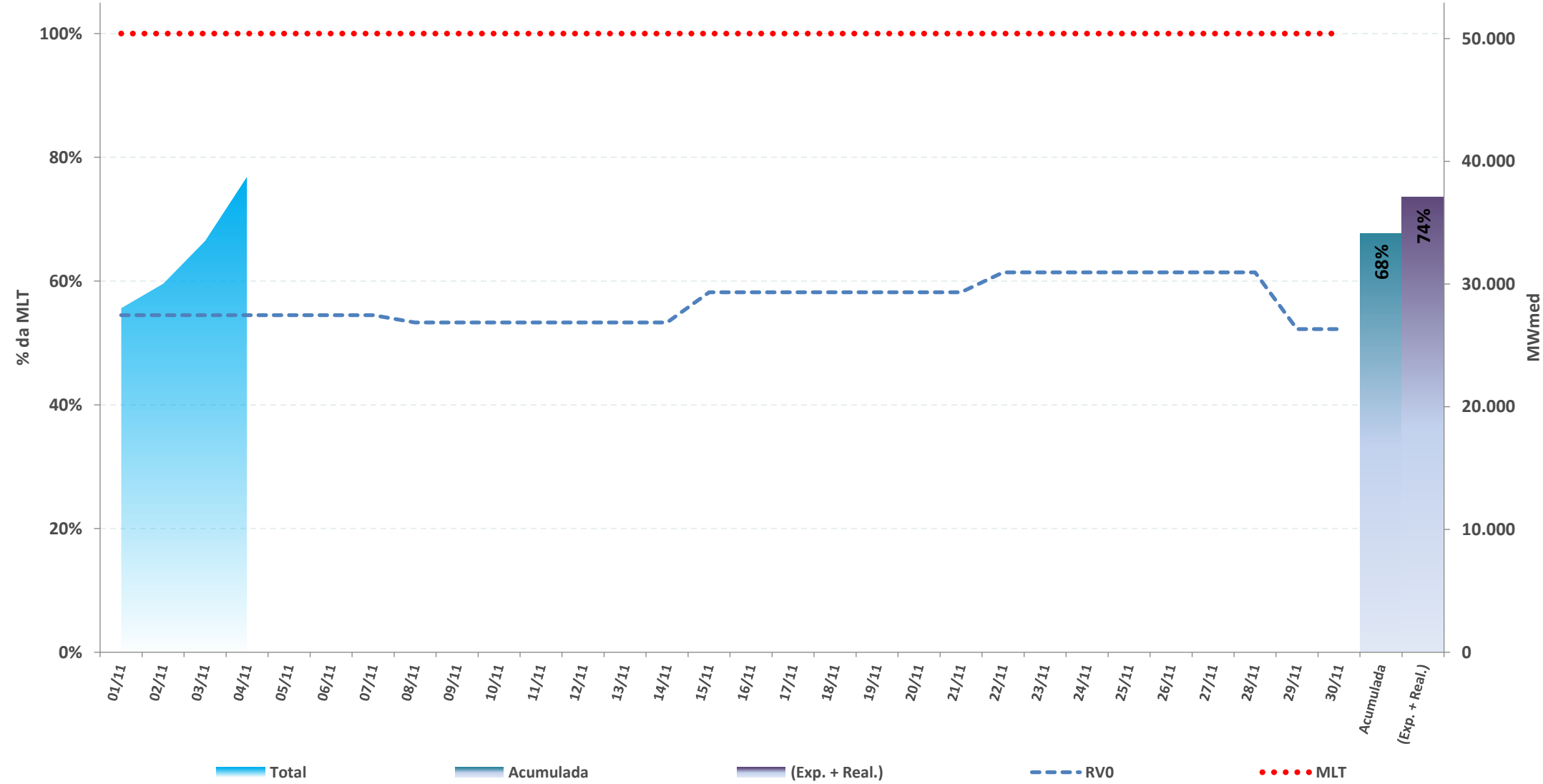
						Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE							
Carga*						14.824	14.824
Interc.						-6.253	-6.878
GH						2.764	3.454
UNSI						17.161	17.146
GT						1.152	1.103
Média diária [MWmédios] – N							
Carga*						9.107	9.107
Interc.						-359	-291
GH						5.025	4.946
UNSI						1.273	1.273
GT						3.167	3.179



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

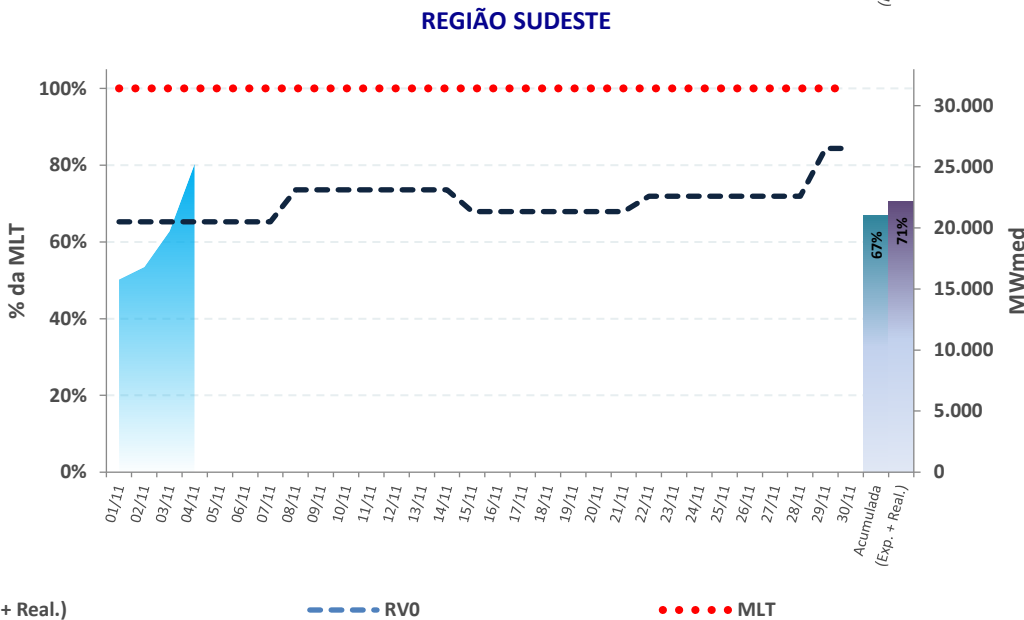
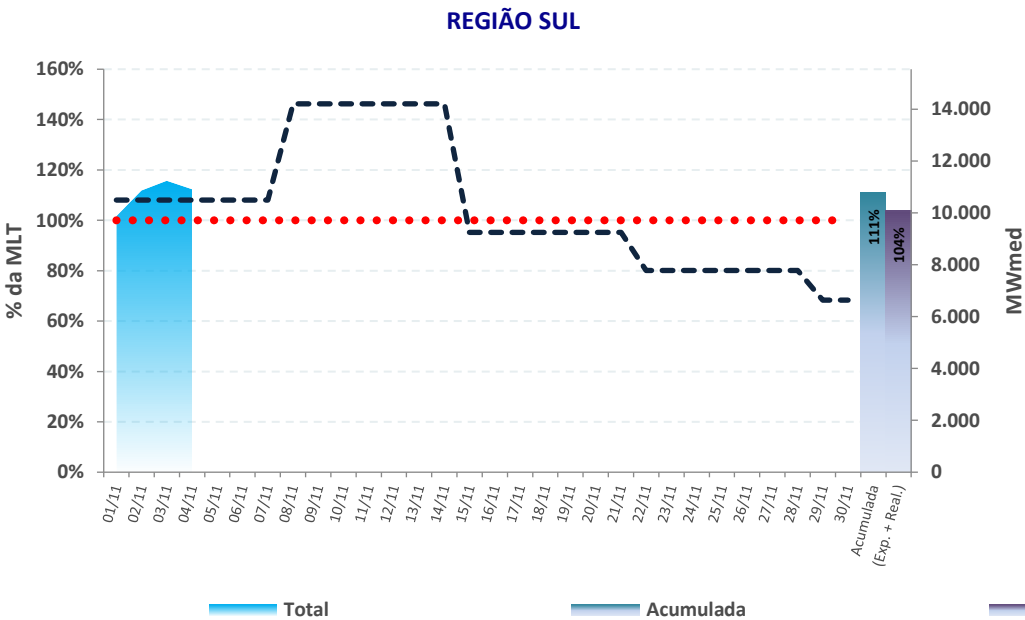
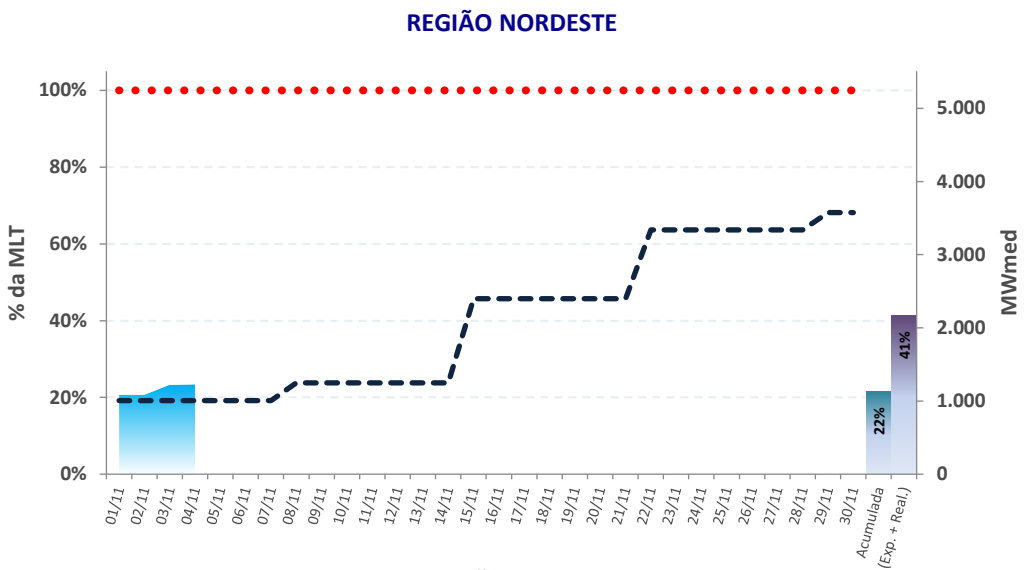
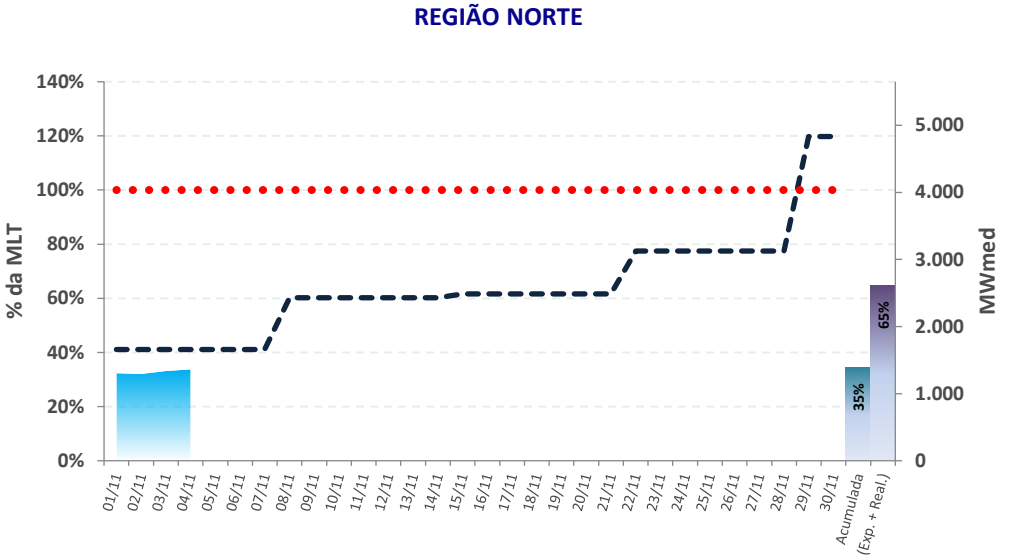
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



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

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

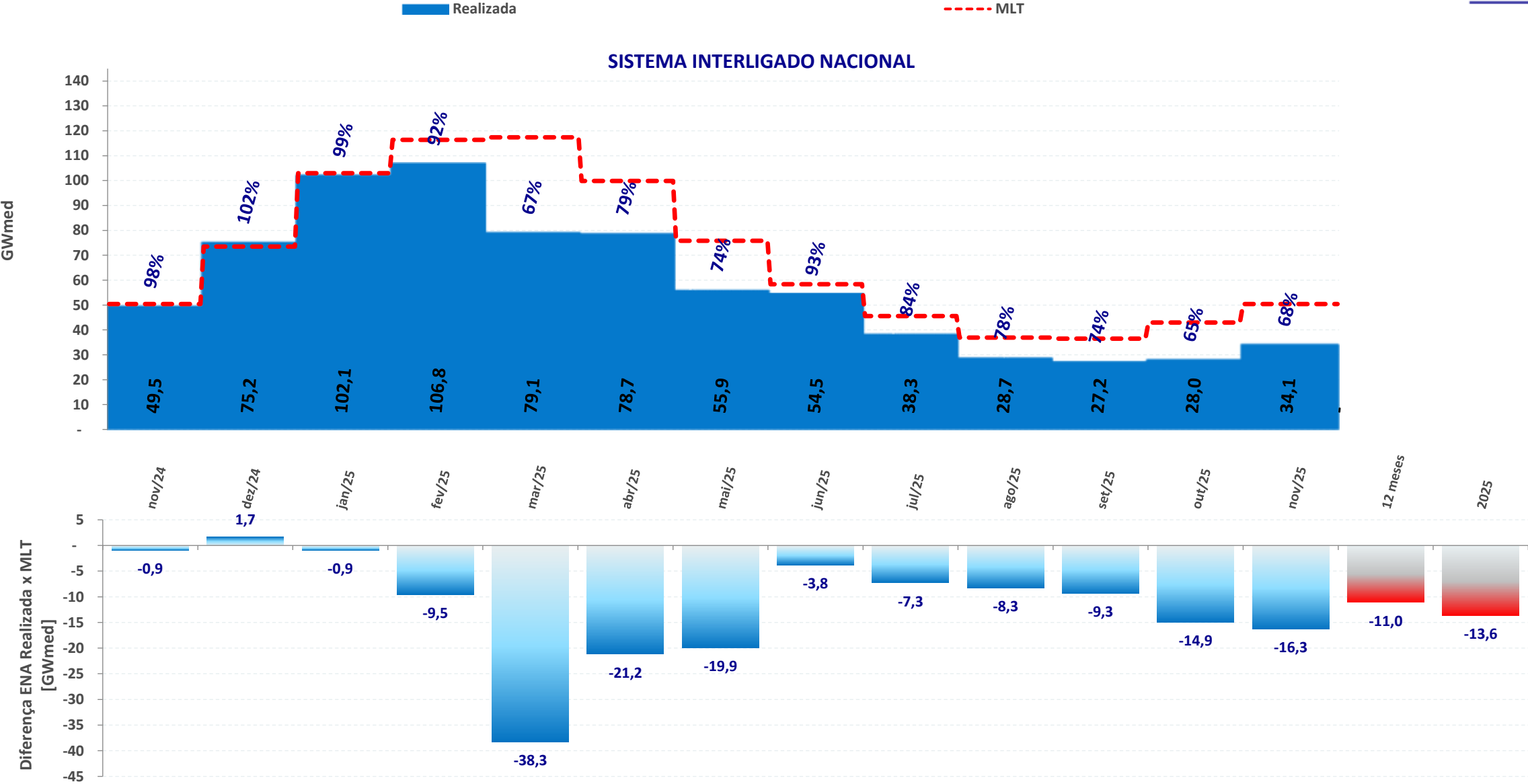
acompanhamento da energia natural afluyente



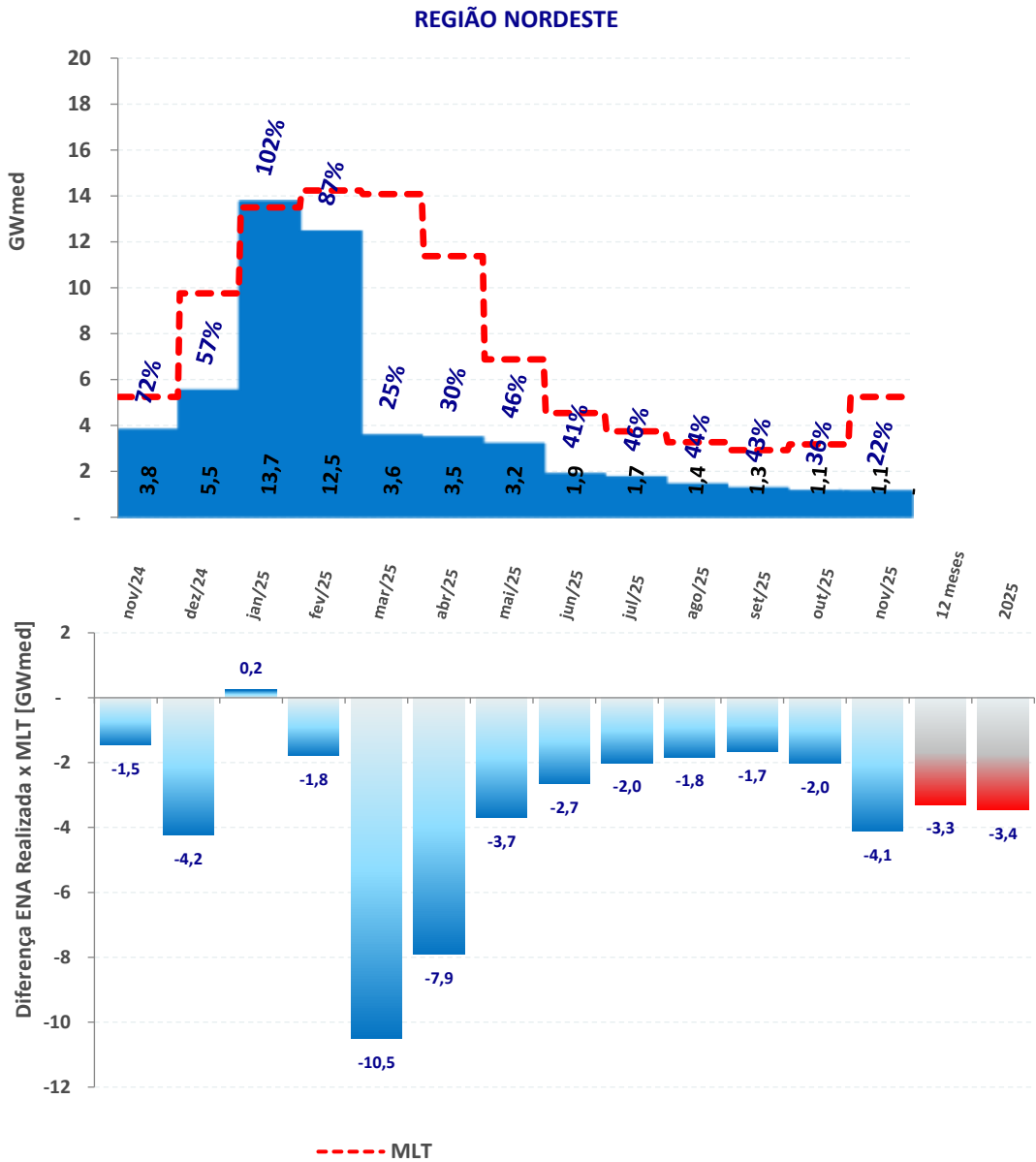
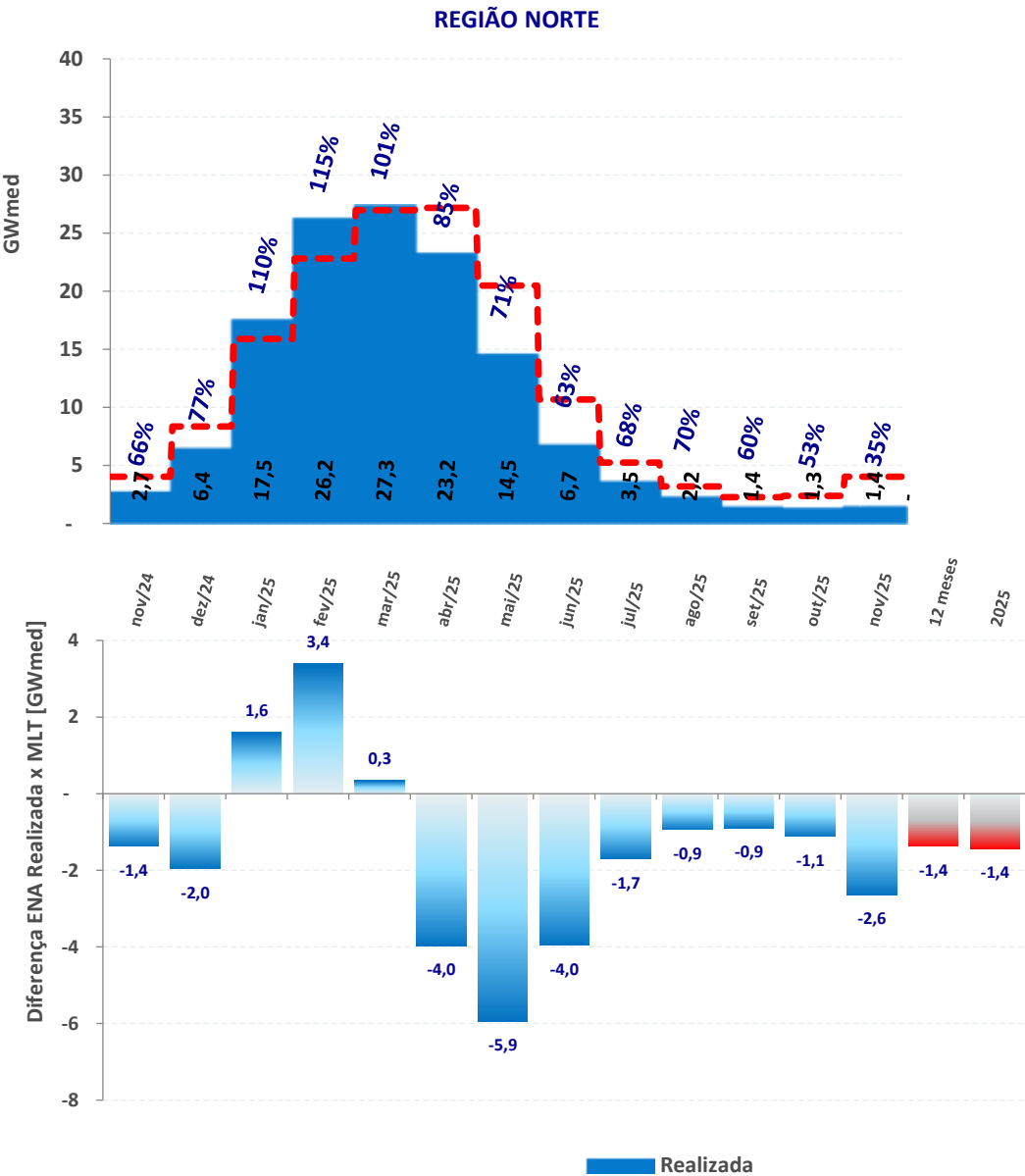
Total Acumulada (Exp. + Real.) RV0 MLT

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

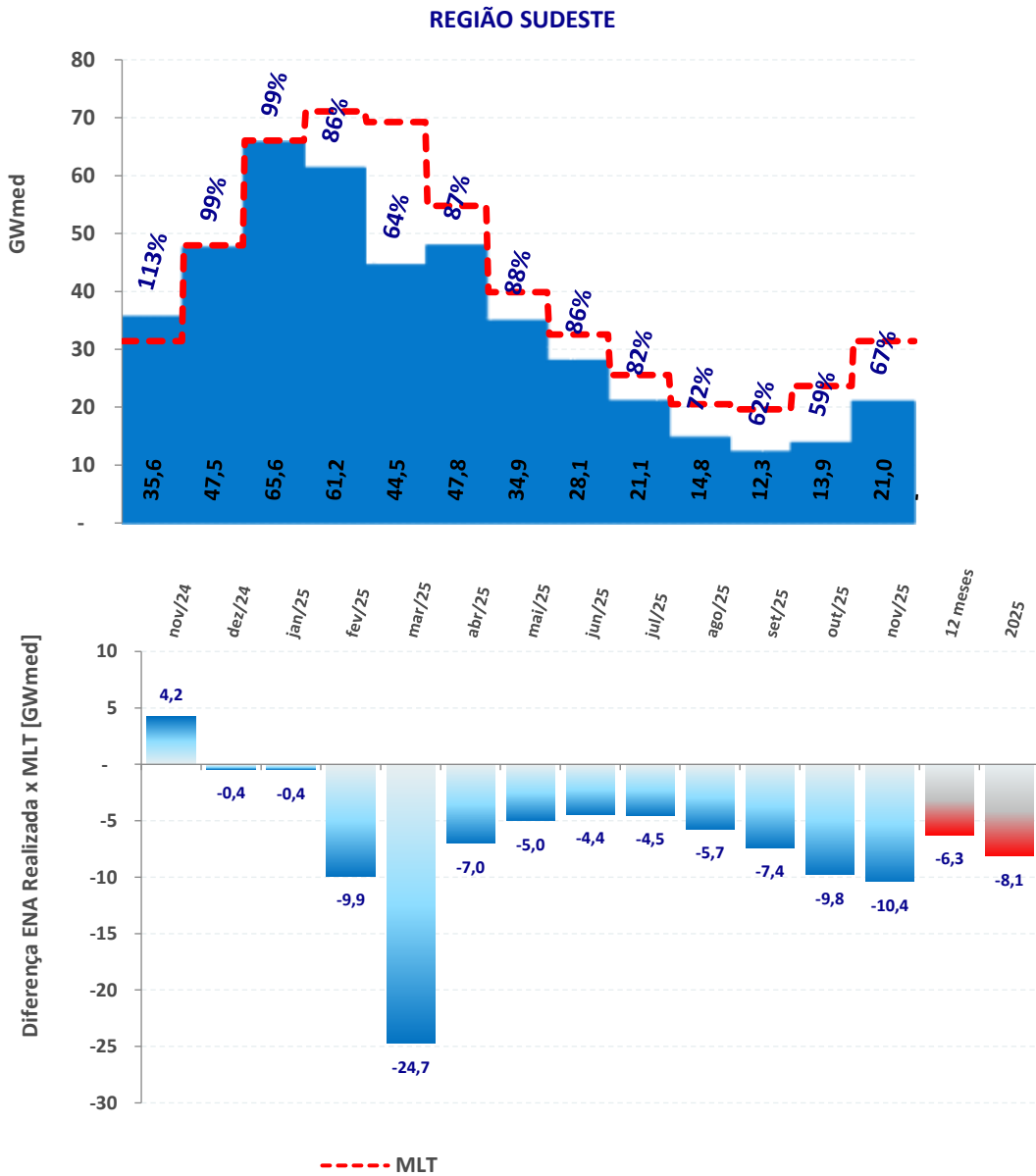
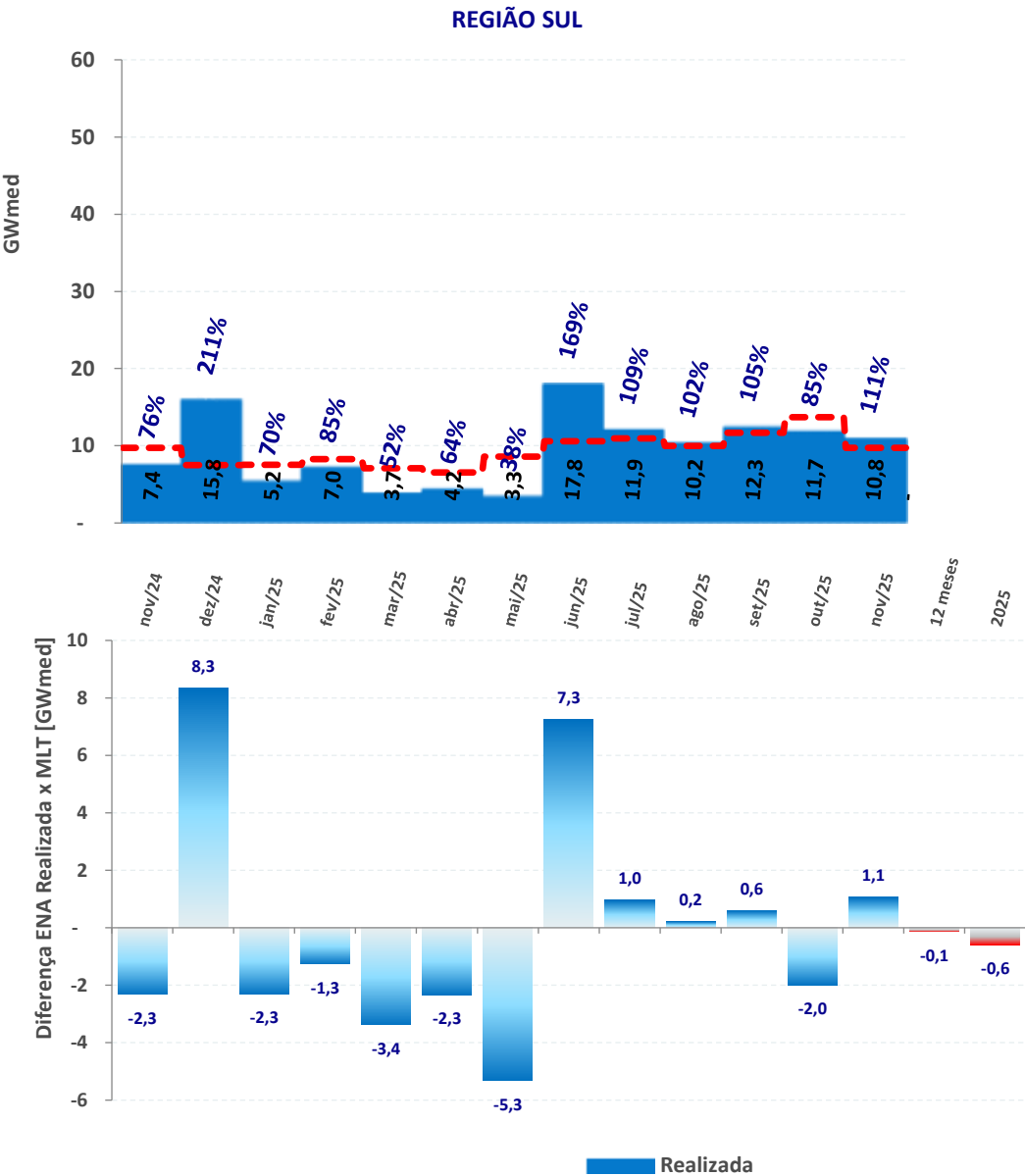
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



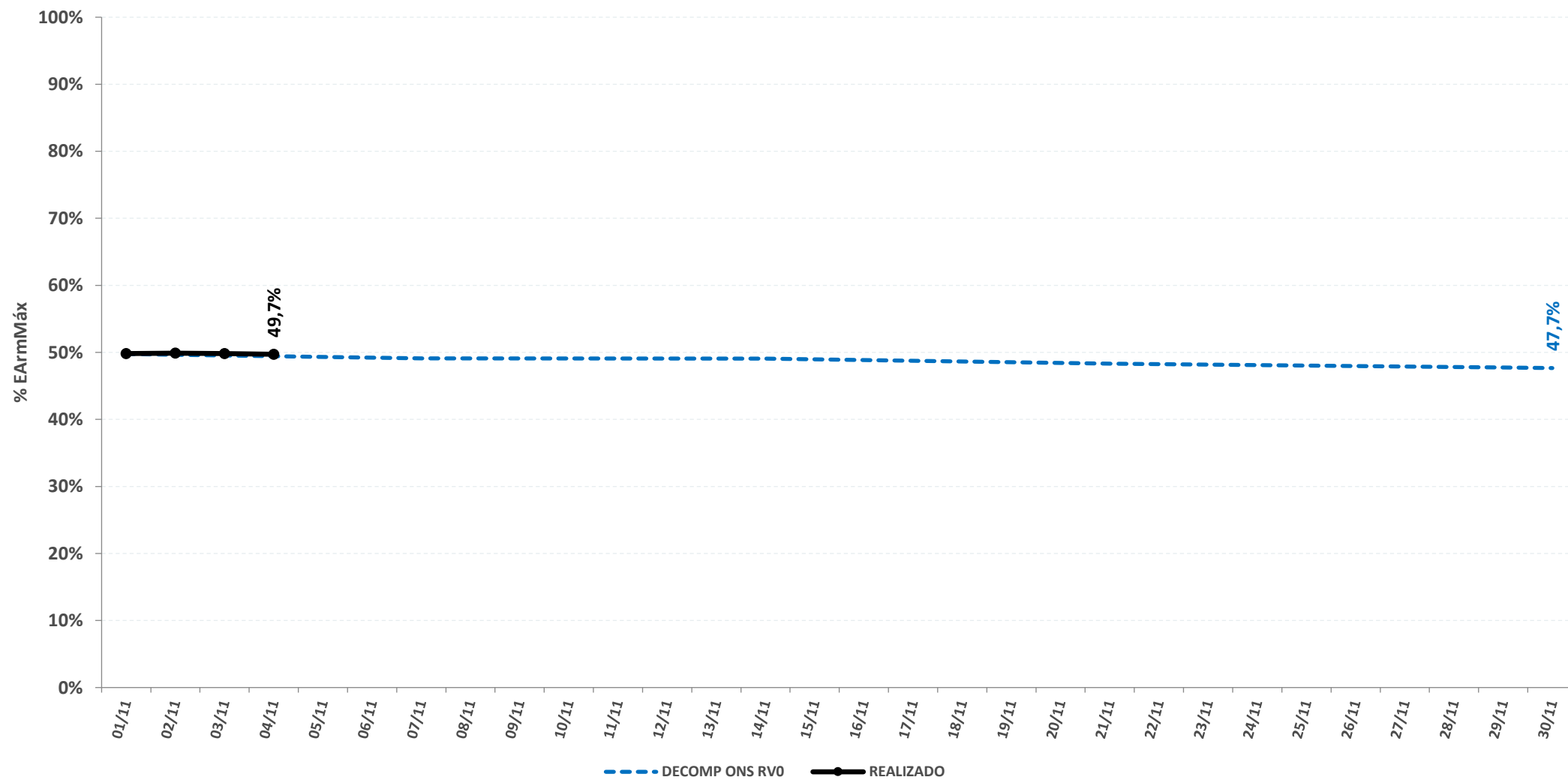
acompanhamento da energia natural afluyente



acompanhamento da energia natural afluyente

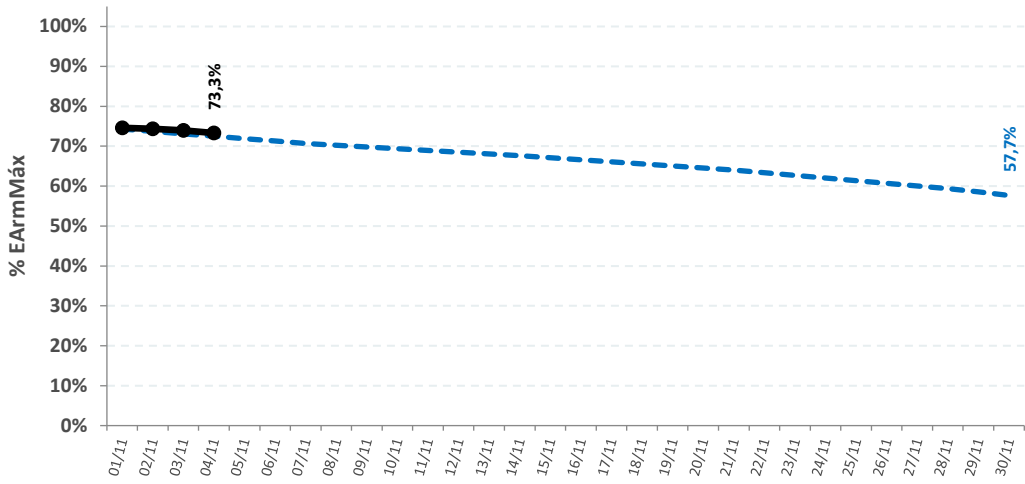


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

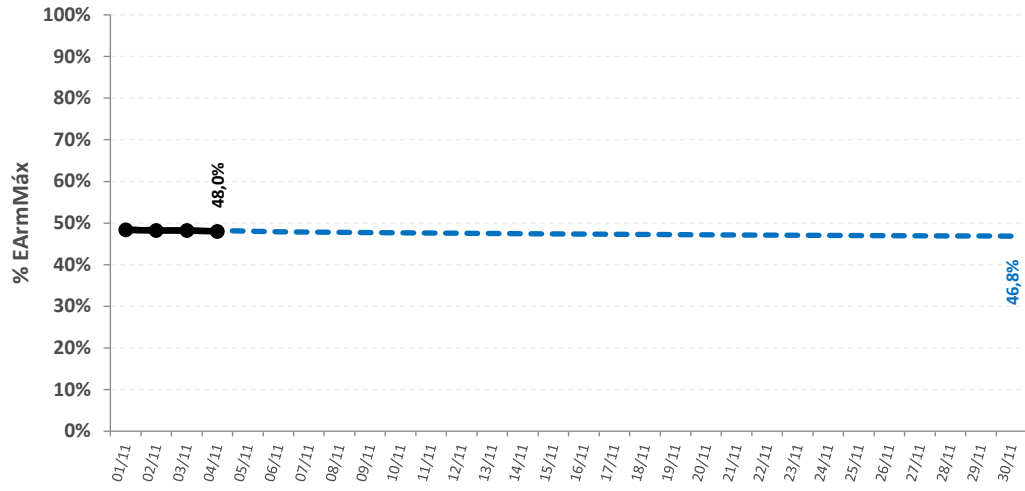


acompanhamento da energia armazenada

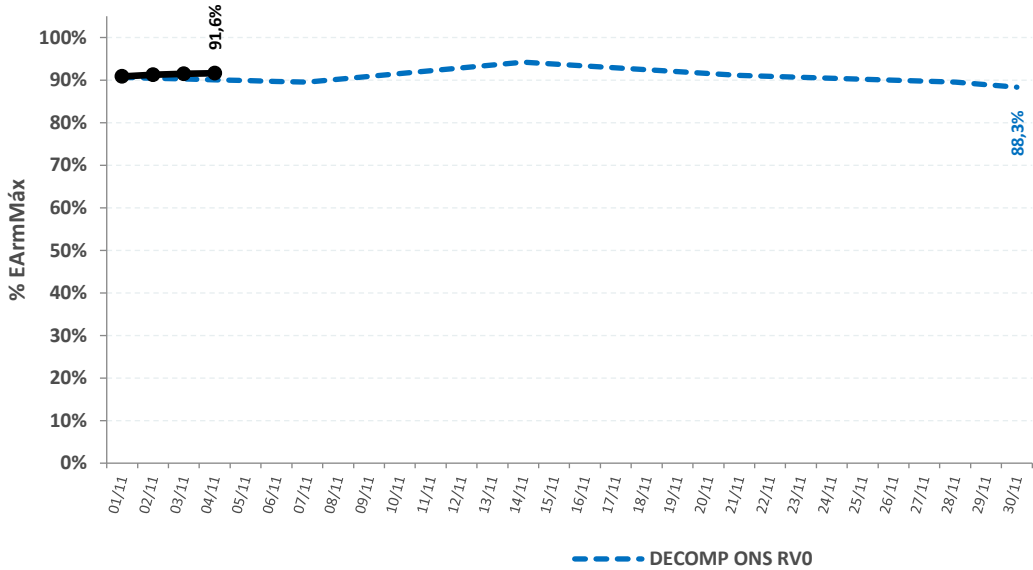
REGIÃO NORTE



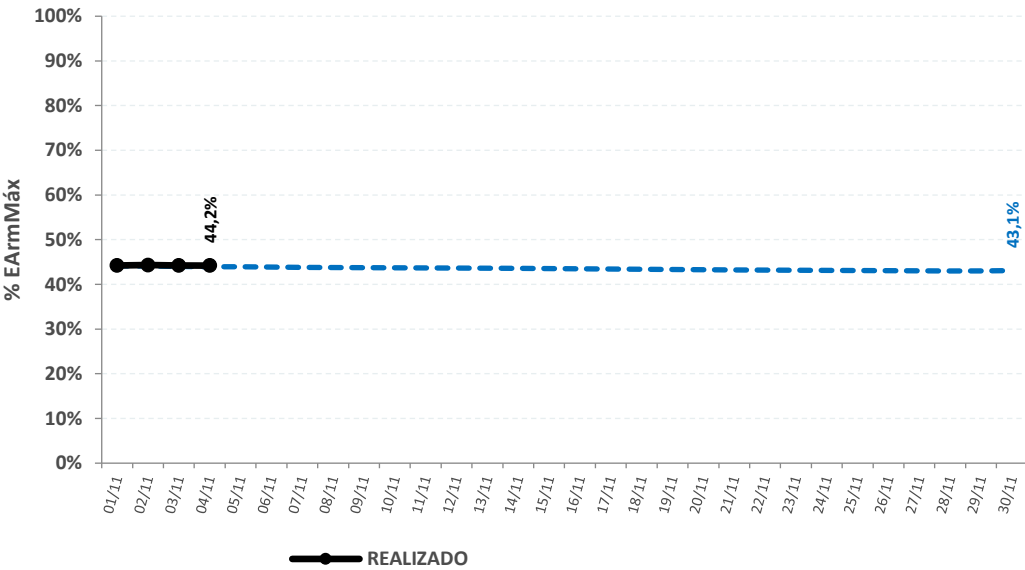
REGIÃO NORDESTE

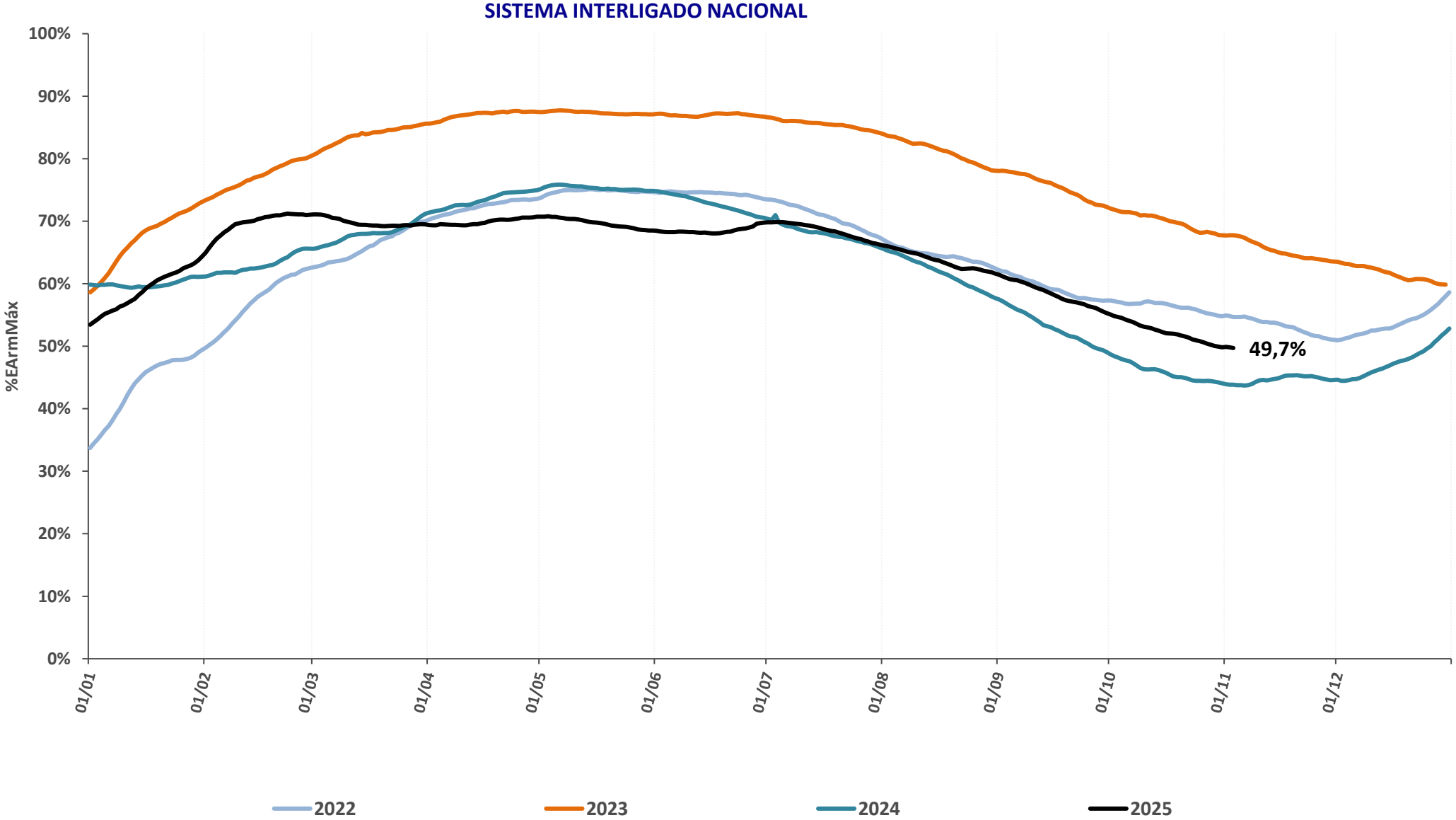


REGIÃO SUL

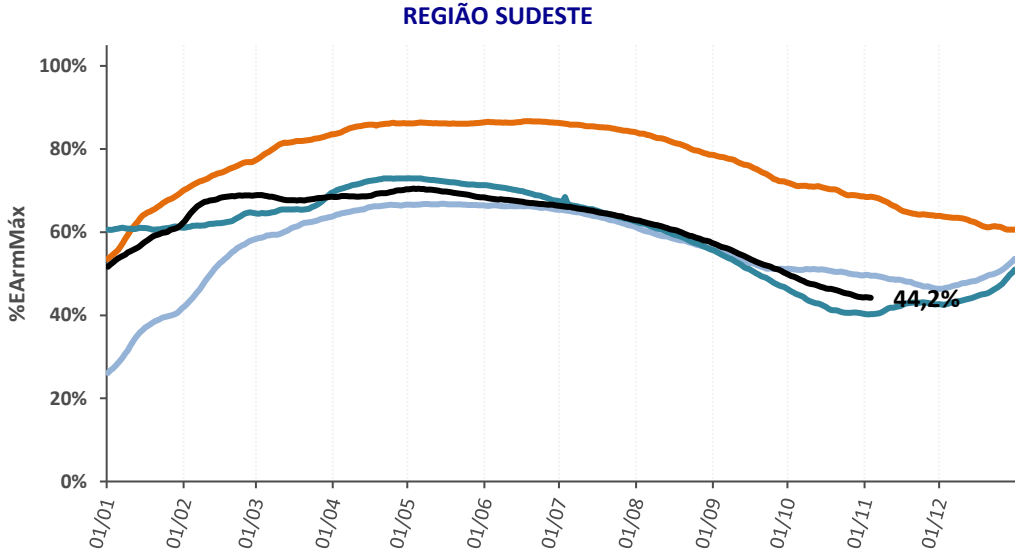
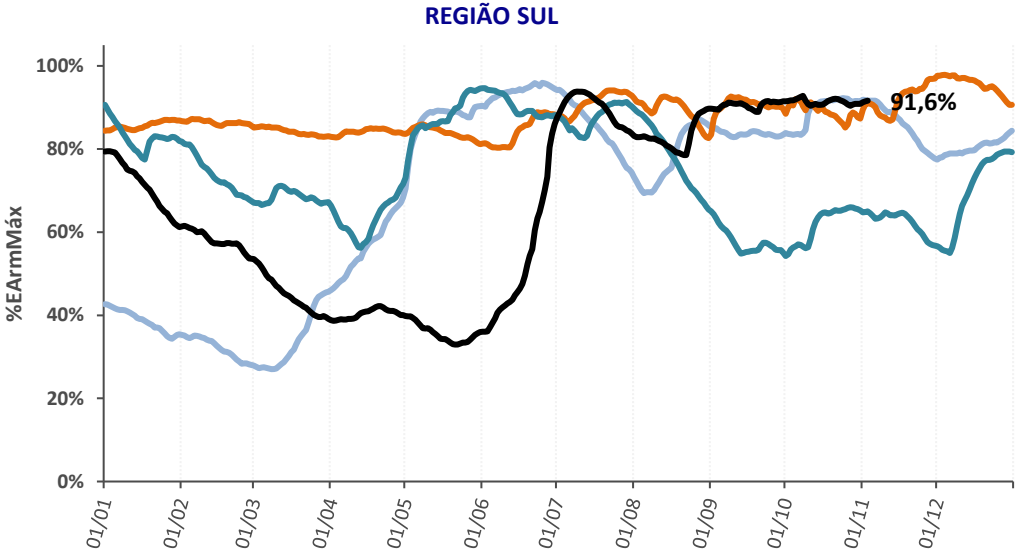
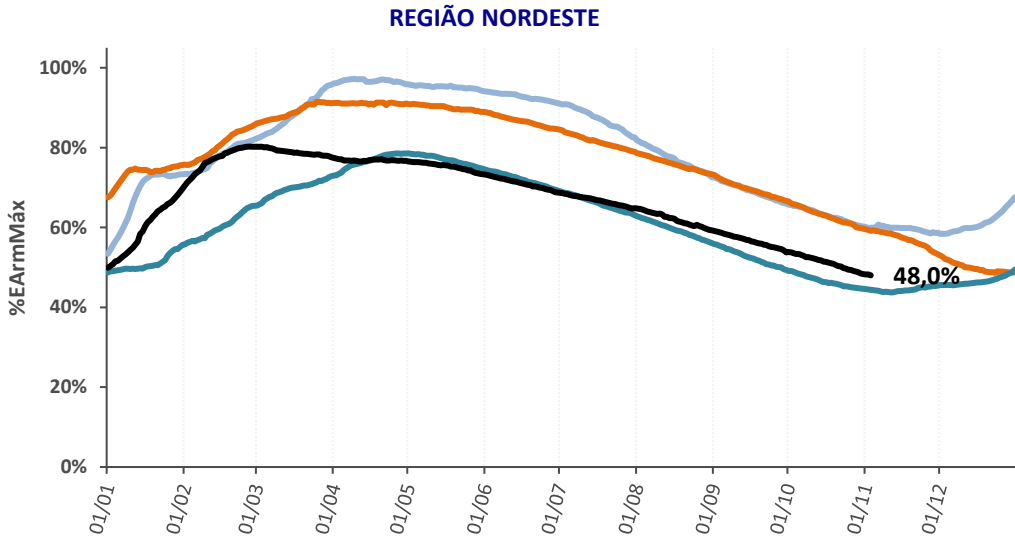
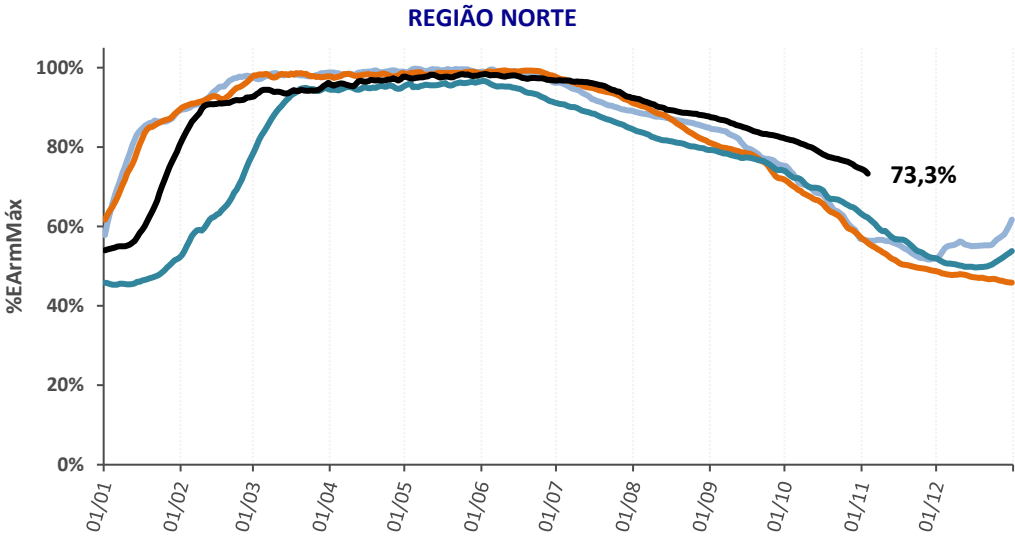


REGIÃO SUDESTE





histórico de armazenamento dos últimos anos

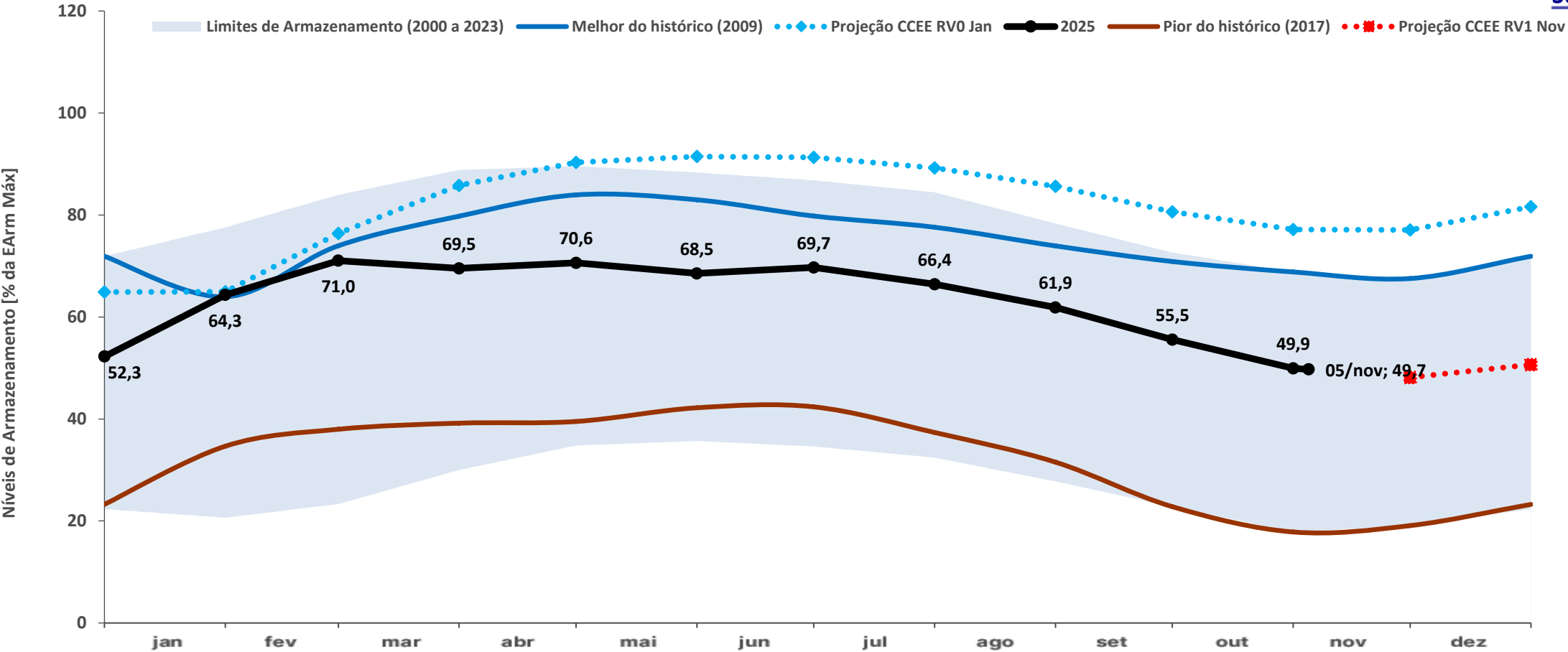


— 2022

— 2023

— 2024

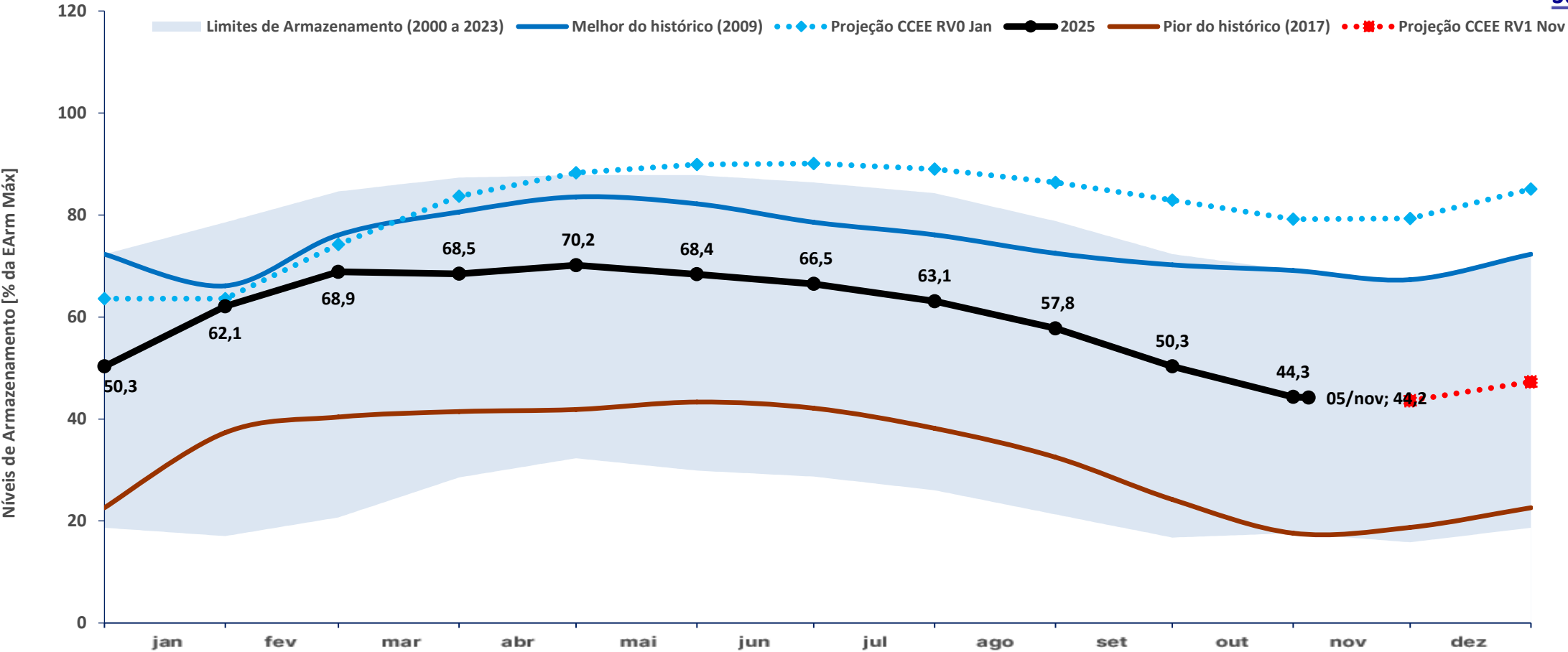
— 2025



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48%	51%
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	86%	90%	91%	91%	89%	86%	81%	77%	77%	82%
Melhor do histórico (2009)	64%	74%	80%	84%	83%	80%	78%	74%	71%	69%	68%	72%
Pior do histórico (2017)	35%	38%	39%	40%	42%	42%	37%	32%	23%	18%	19%	23%

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

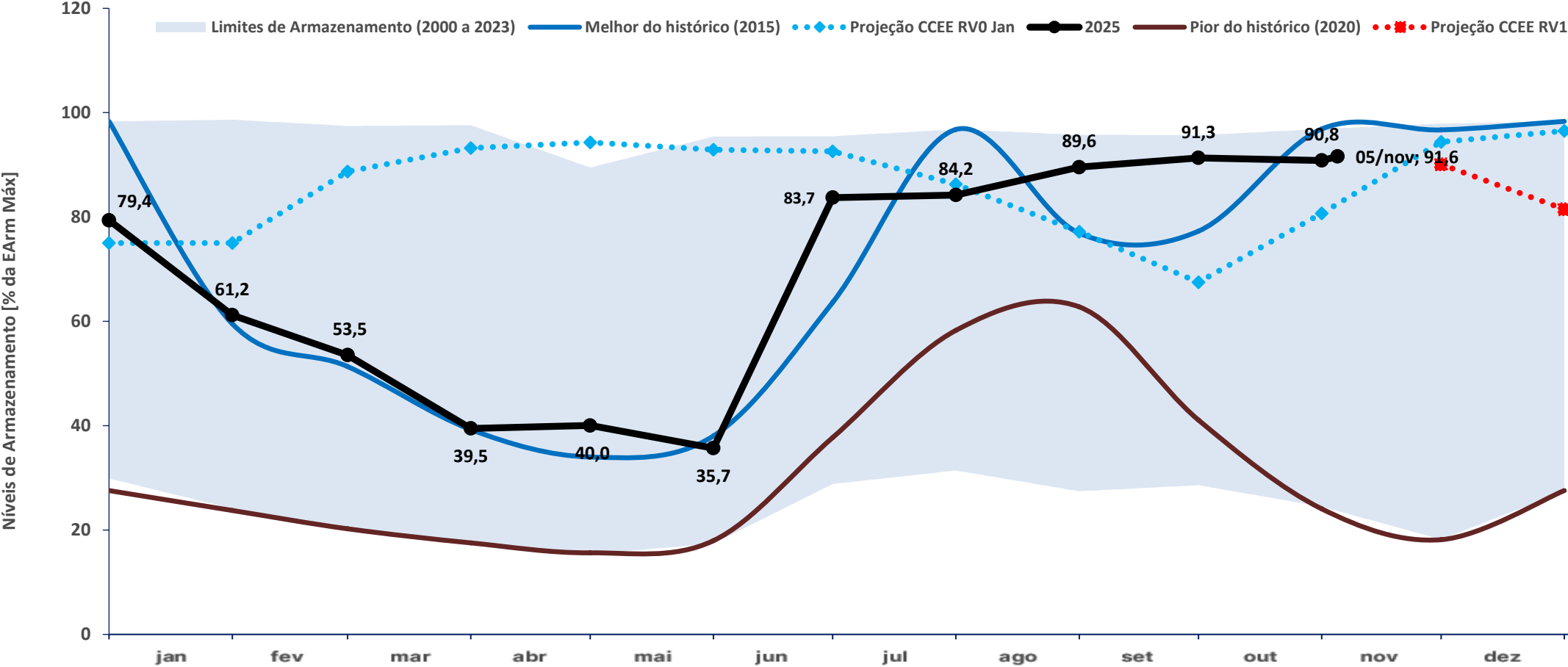
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44%	47%
Projeção CCEE RV0 Jan	64%	74%	84%	88%	90%	90%	89%	86%	83%	79%	79%	85%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	32%	24%	18%	19%	23%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

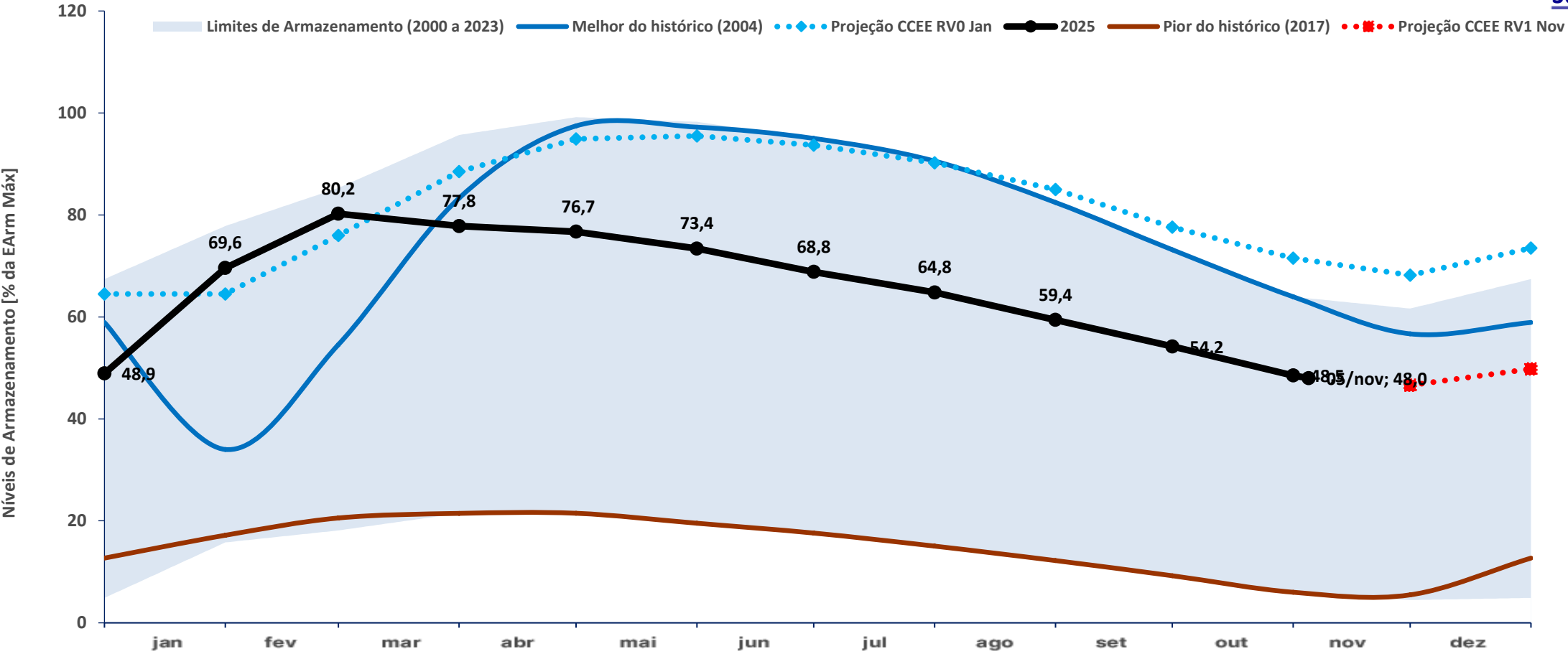


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90%	82%
Projeção CCEE RV0 Jan	75%	89%	93%	94%	93%	93%	86%	77%	68%	81%	94%	97%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	63%	41%	24%	18%	28%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no NE

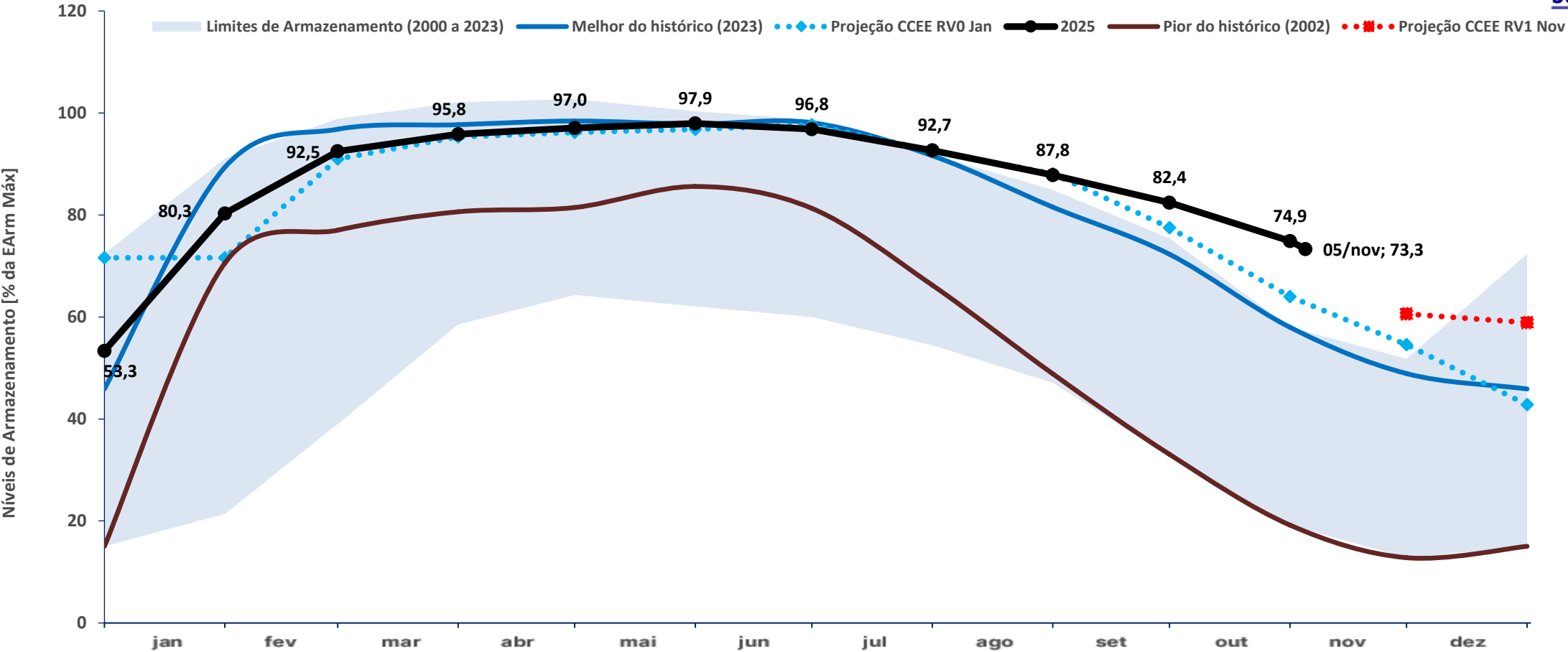


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47%	50%
Projeção CCEE RV0 Jan	65%	76%	89%	95%	96%	94%	90%	85%	78%	72%	68%	74%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	15%	12%	9%	6%	5%	13%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no N

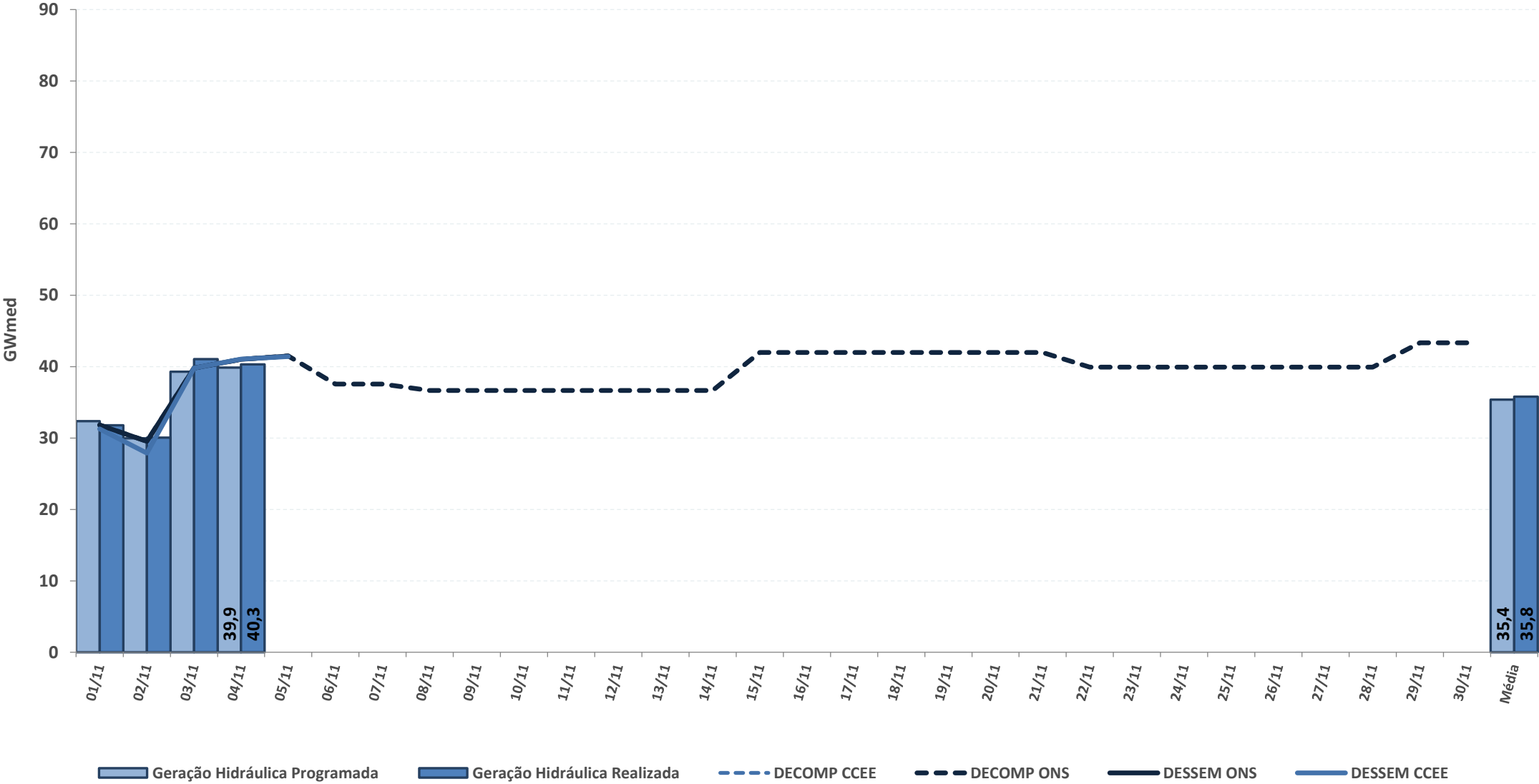


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	61%	59%
Projeção CCEE RV0 Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	33%	19%	13%	15%

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

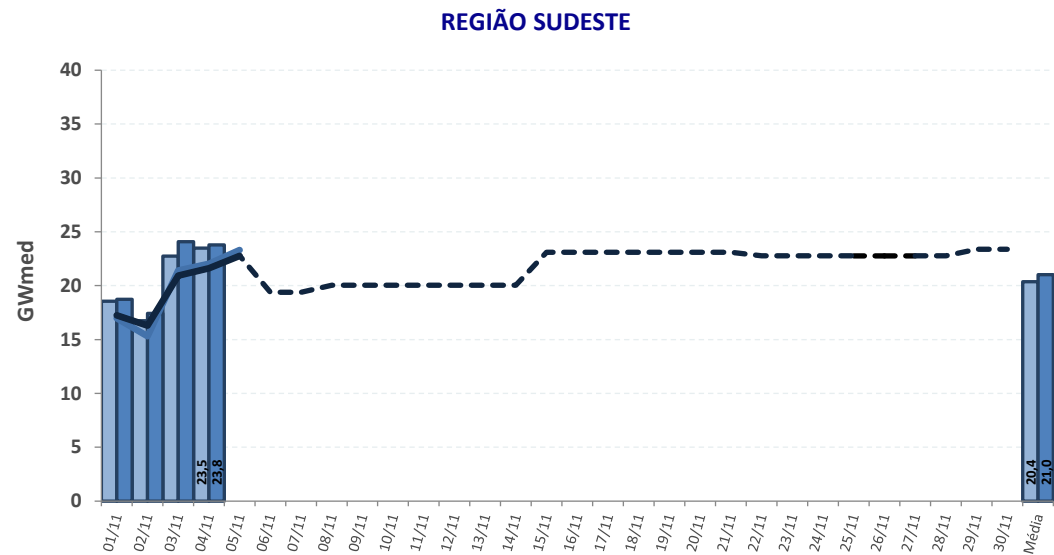
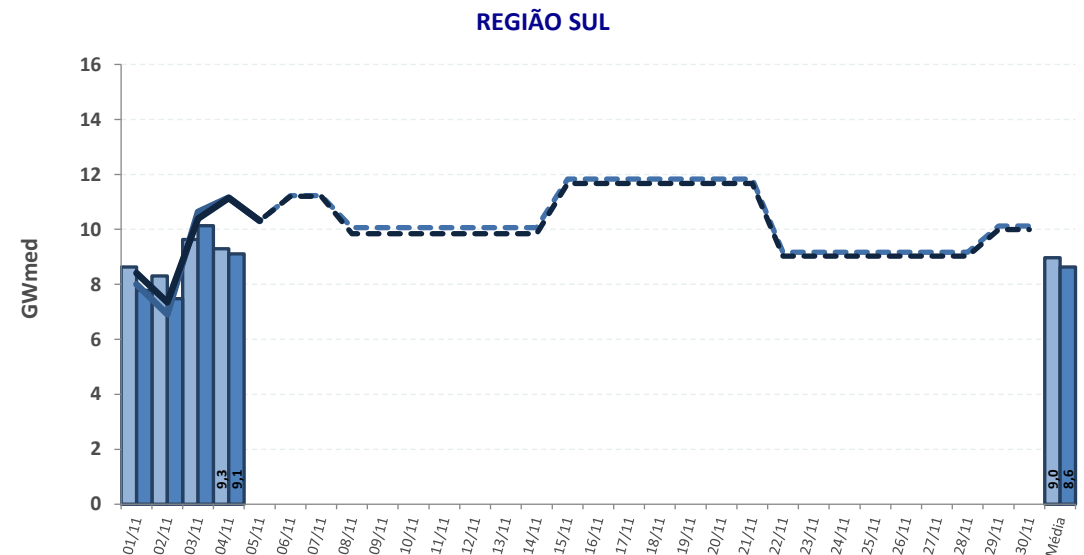
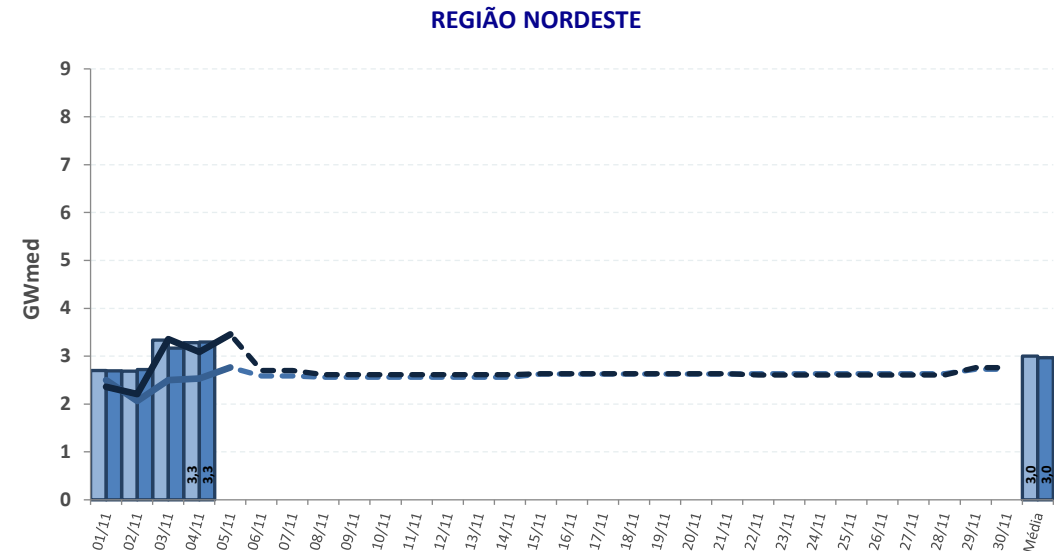
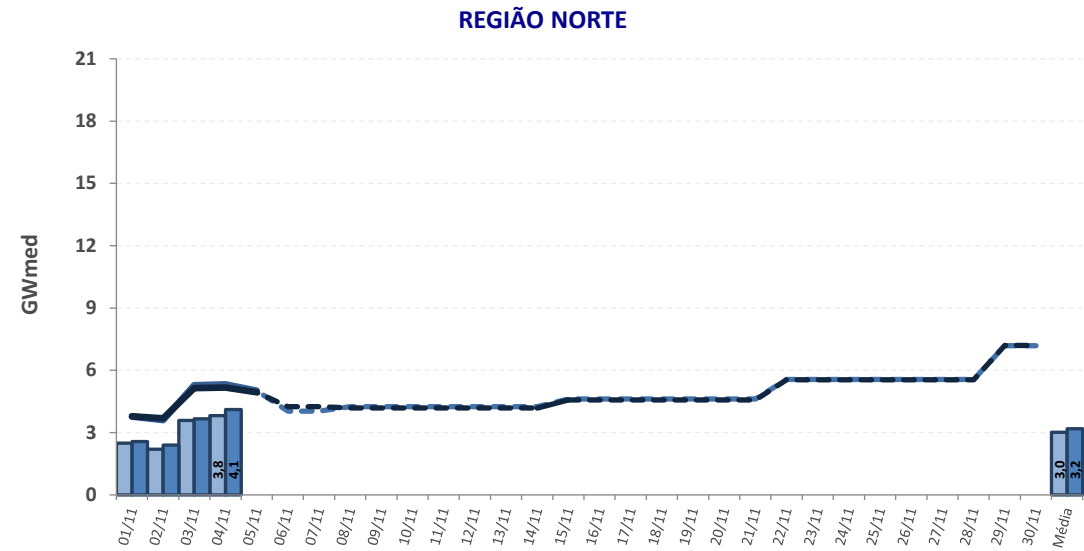
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

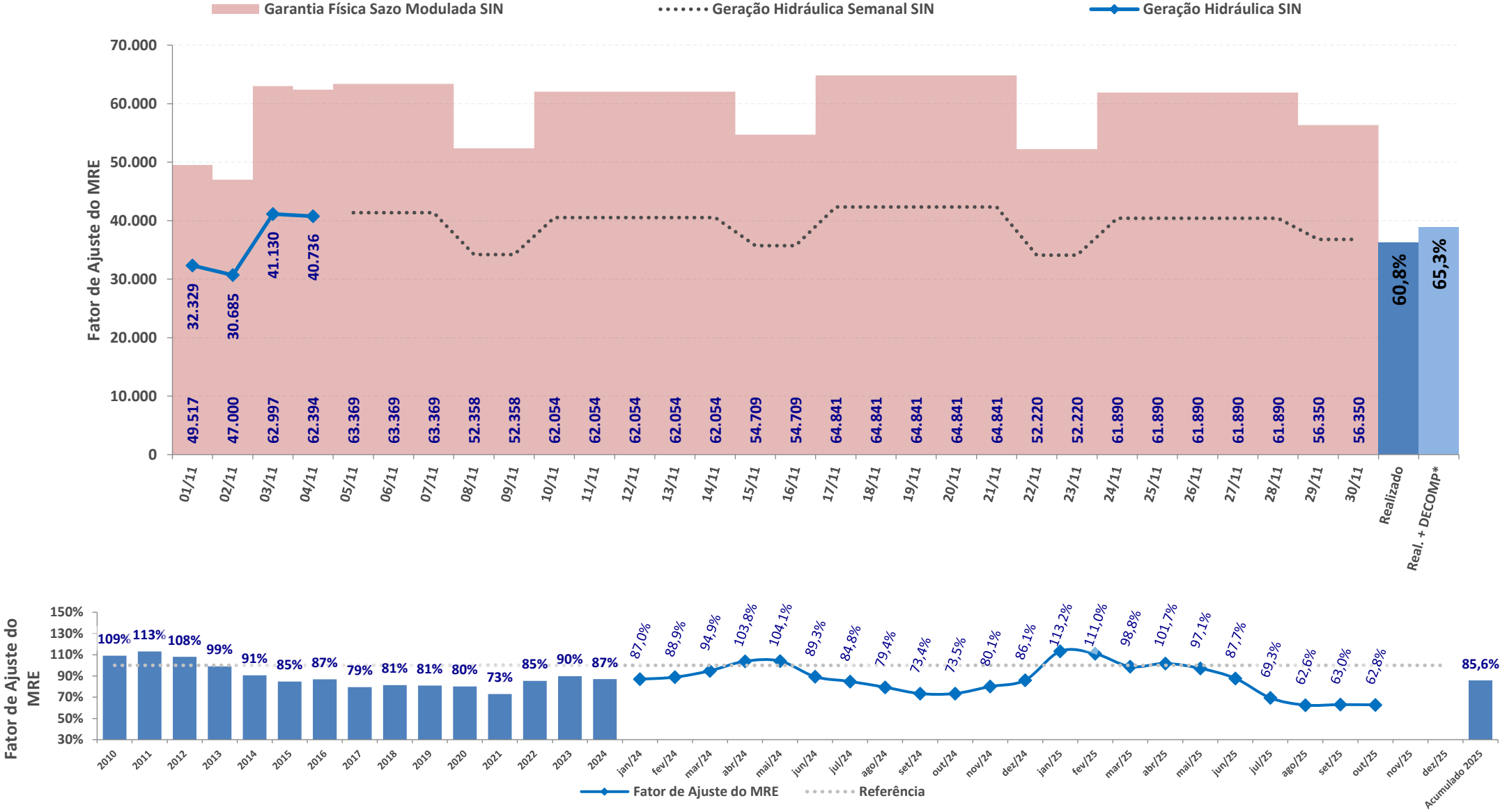


■ Geração Hidráulica Programada ■ Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

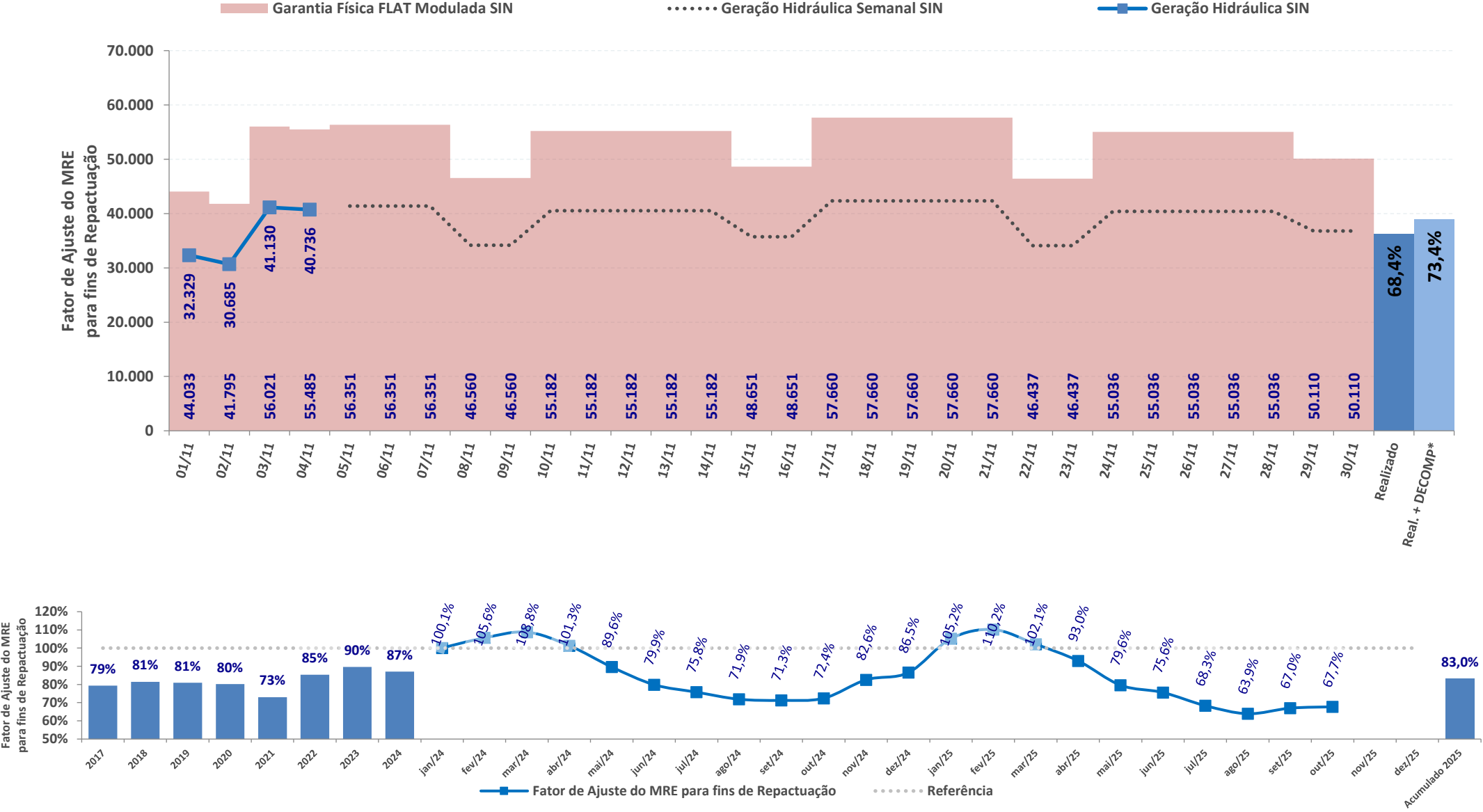
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

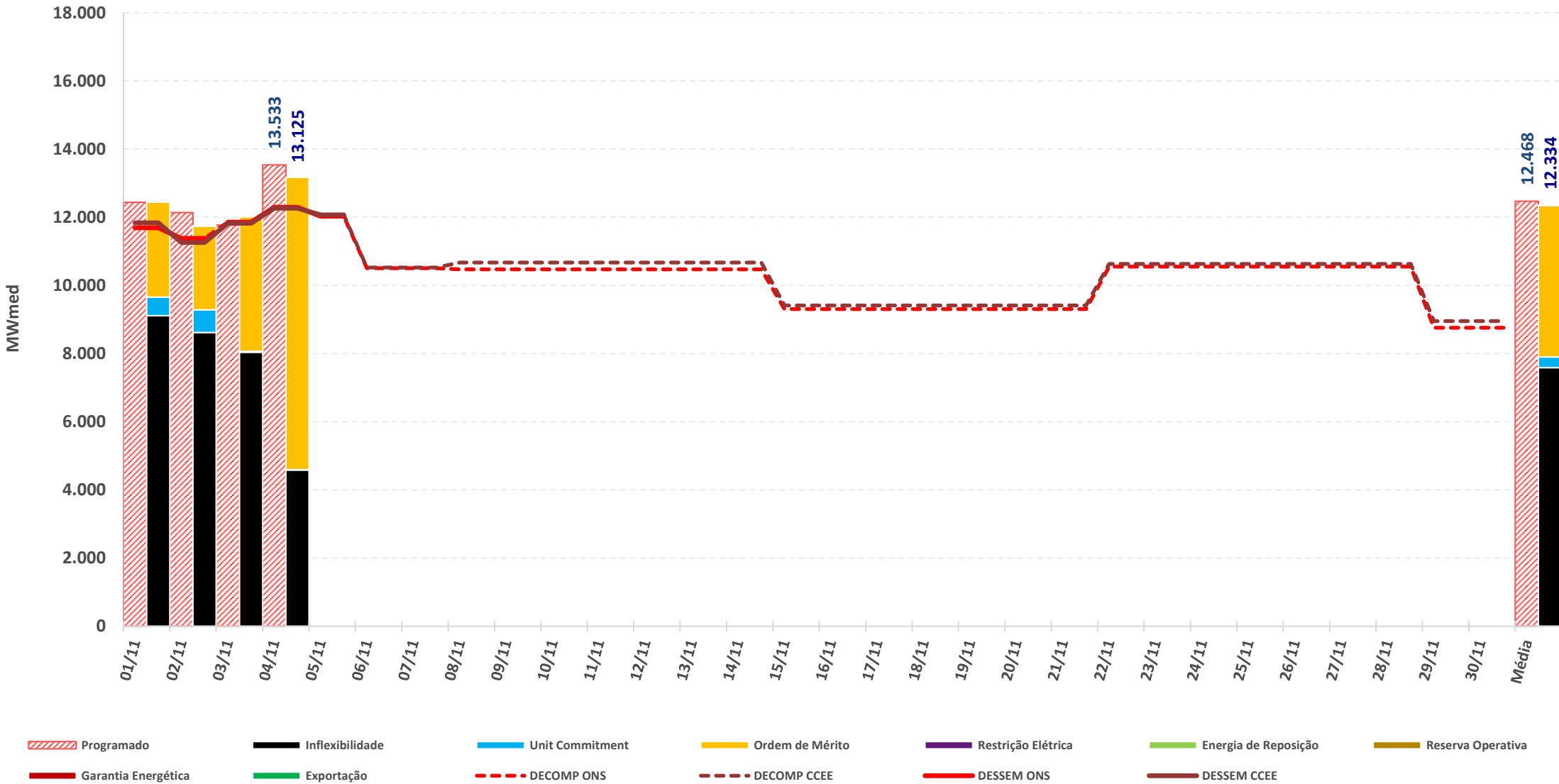
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

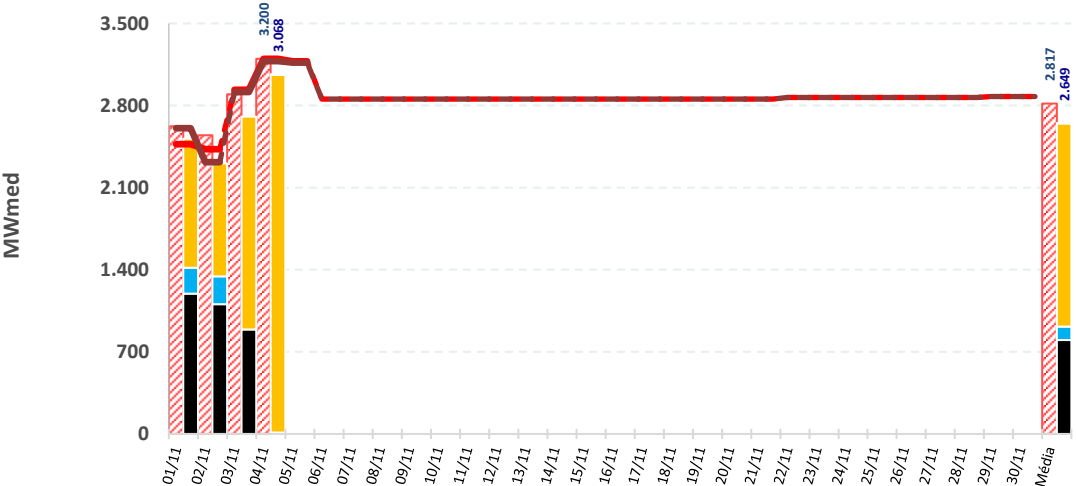


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

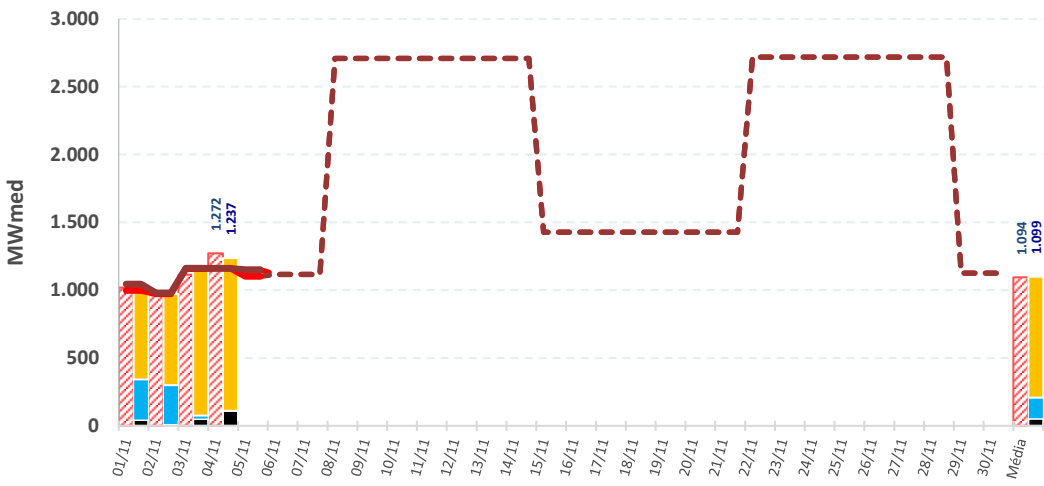
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

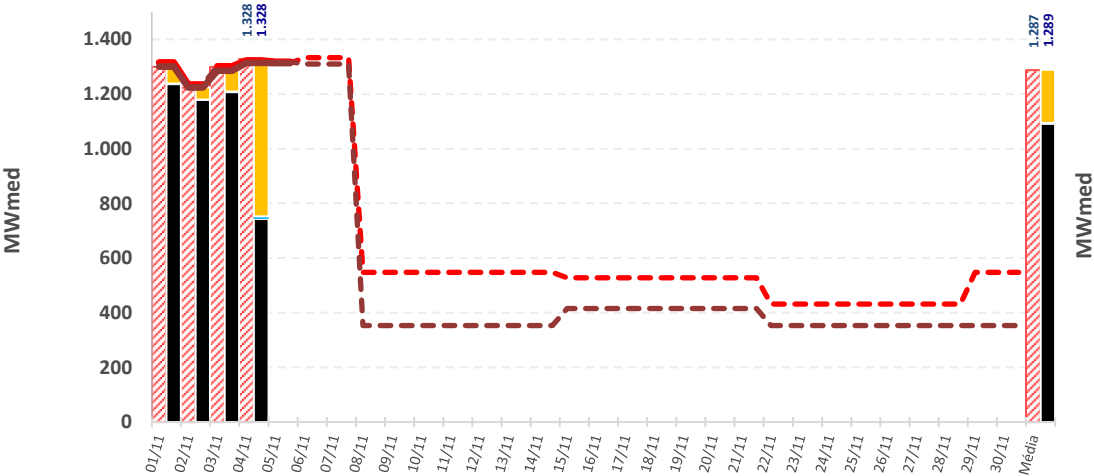
REGIÃO NORTE



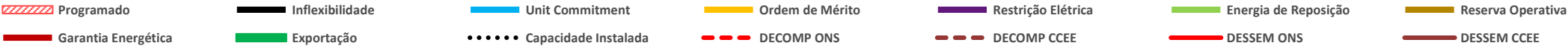
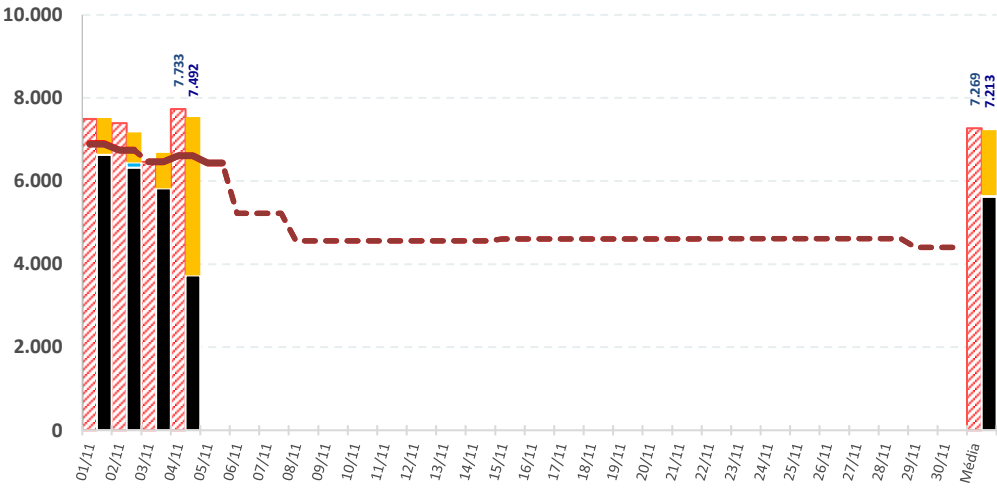
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



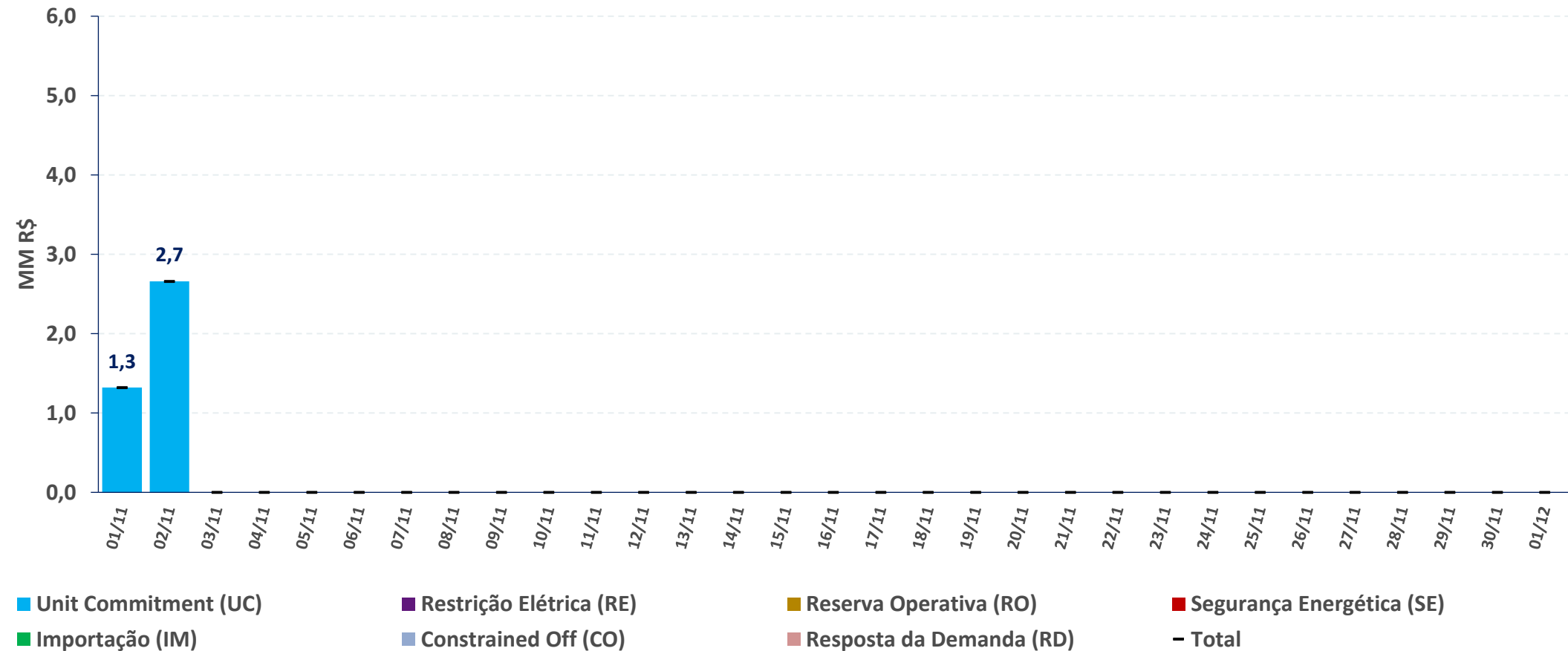
REGIÃO SUDESTE



* 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

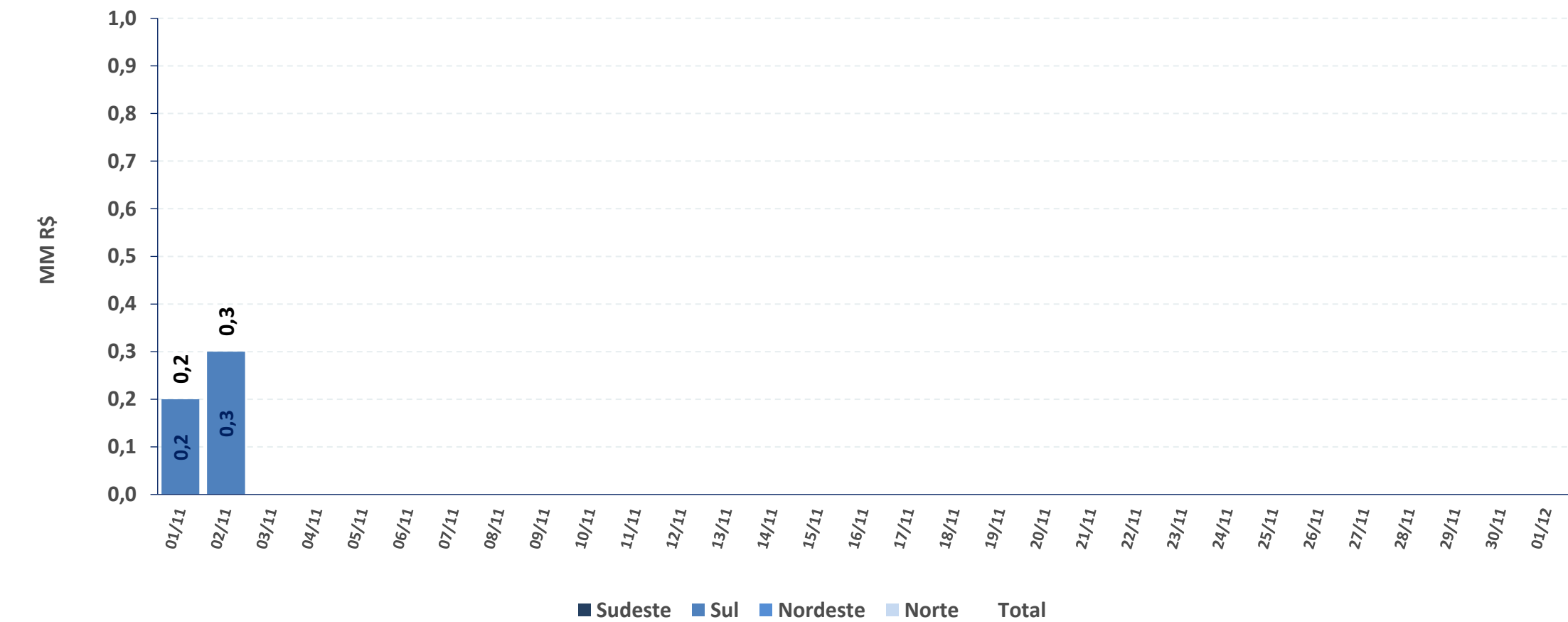


	1/11	2/11	3/11	4/11	5/11	6/11	7/11	8/11	9/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	Total
RE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

Fontes: BDO (ONS)

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

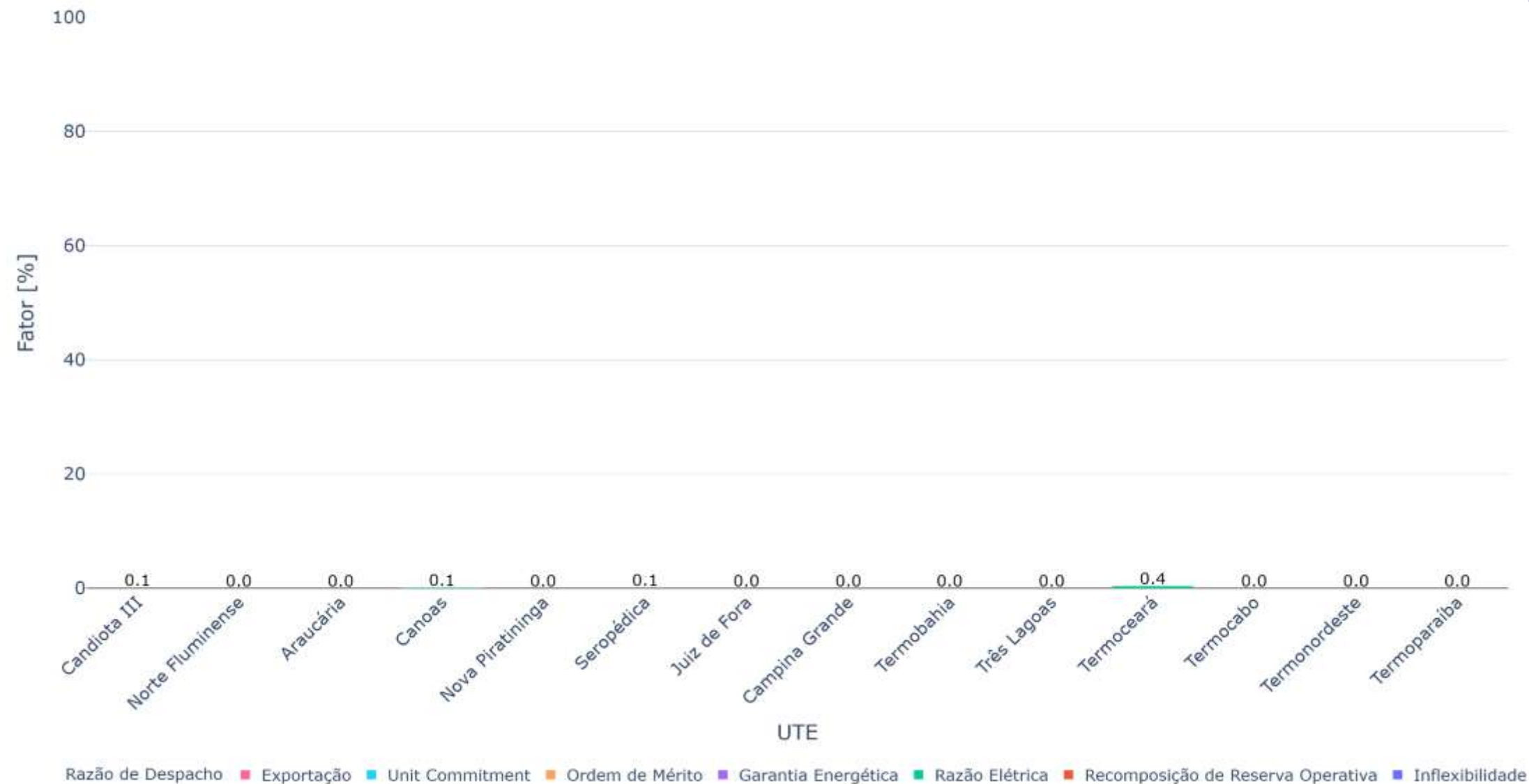


	1/11	2/11	3/11	4/11	5/11	6/11	7/11	8/11	9/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

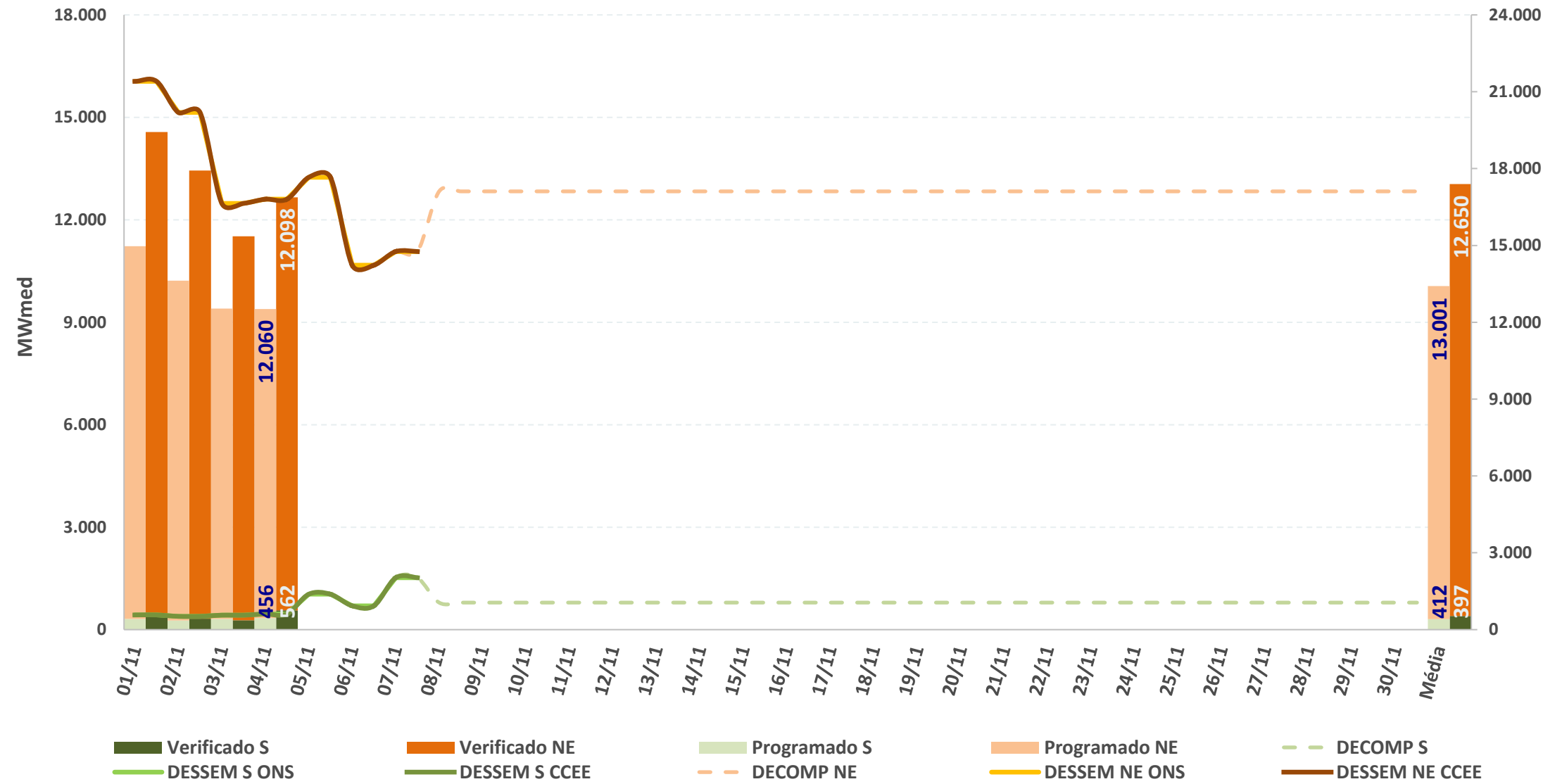
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

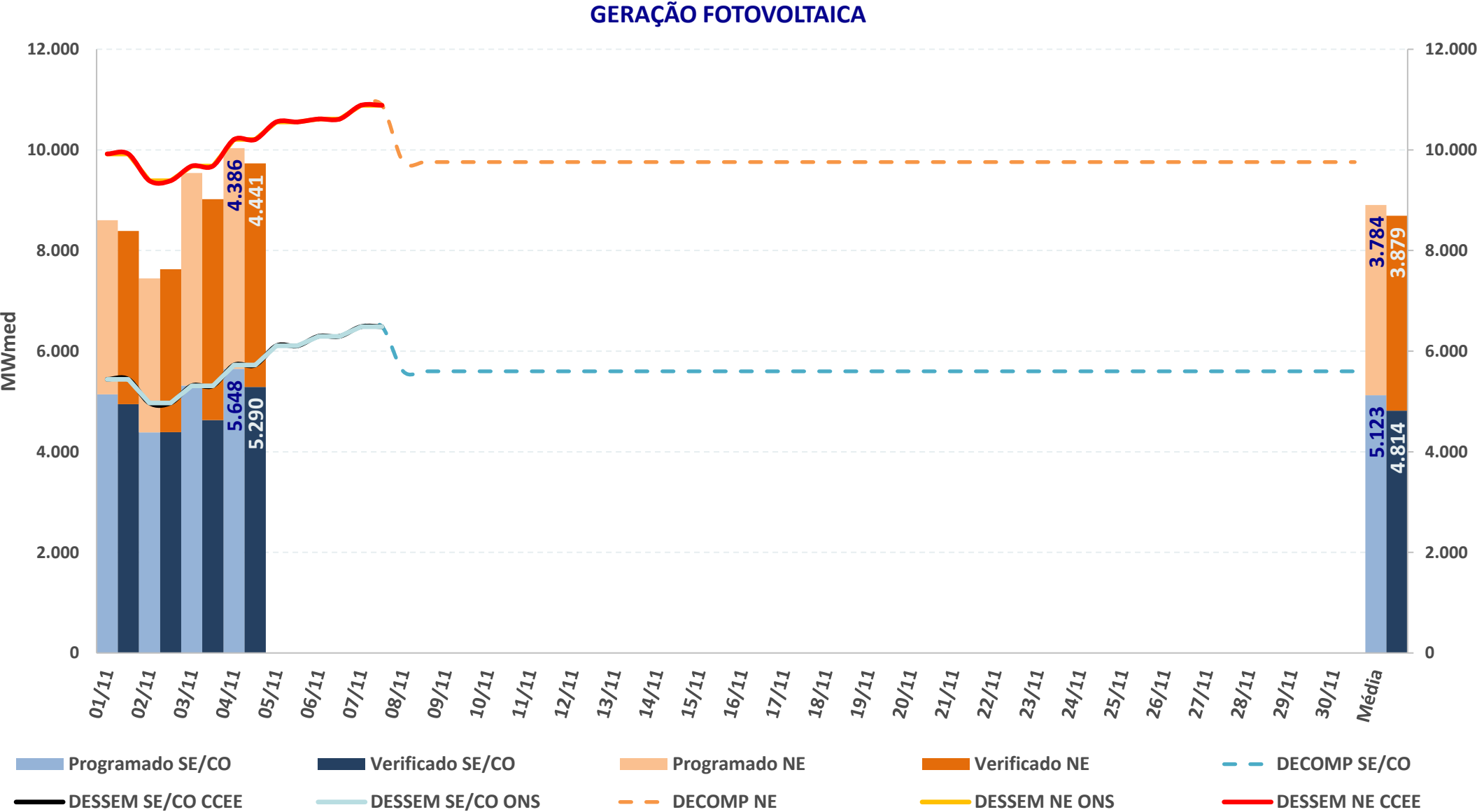
Fontes: BDO (ONS)

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



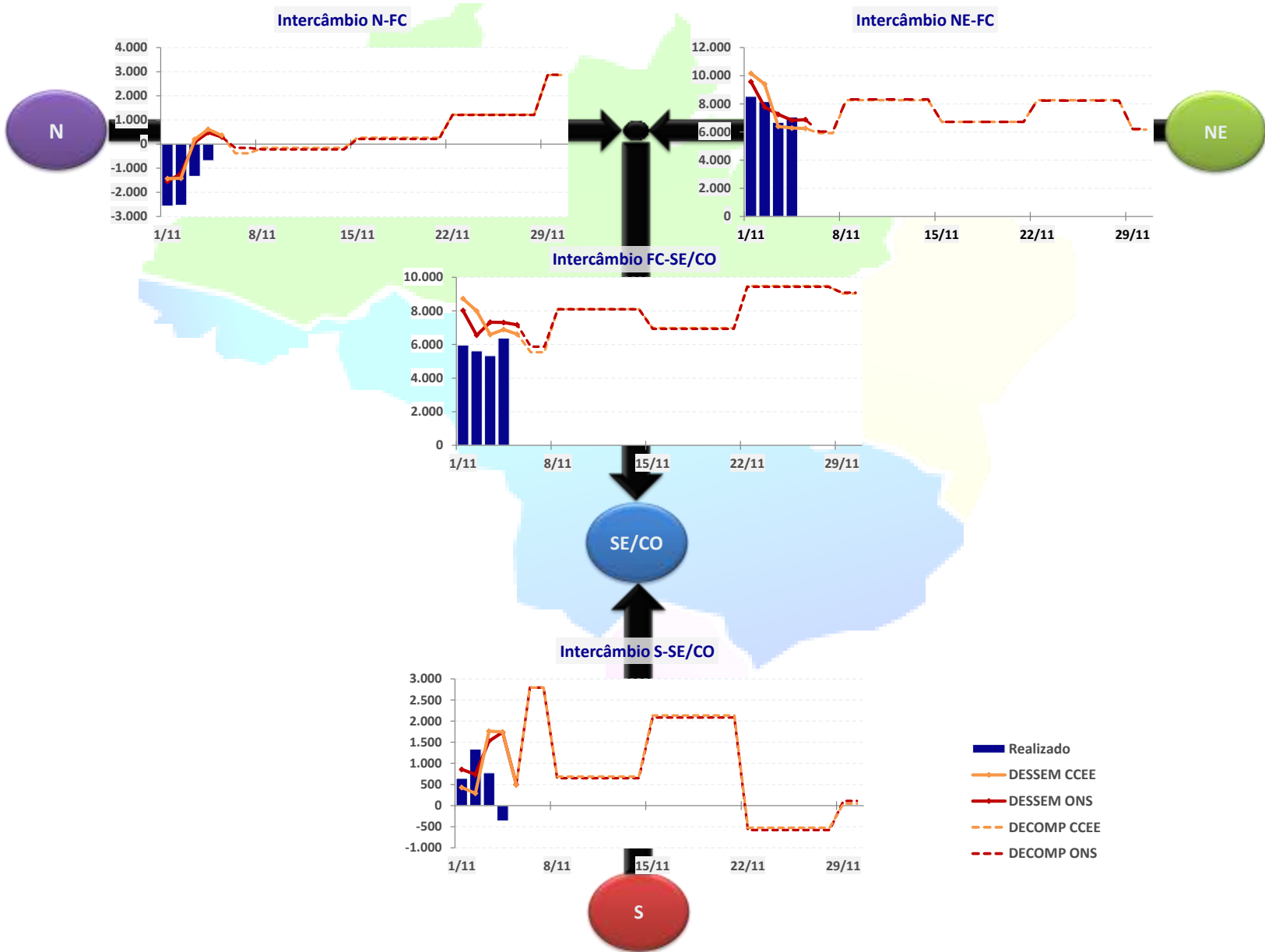
GERAÇÃO EÓLICA



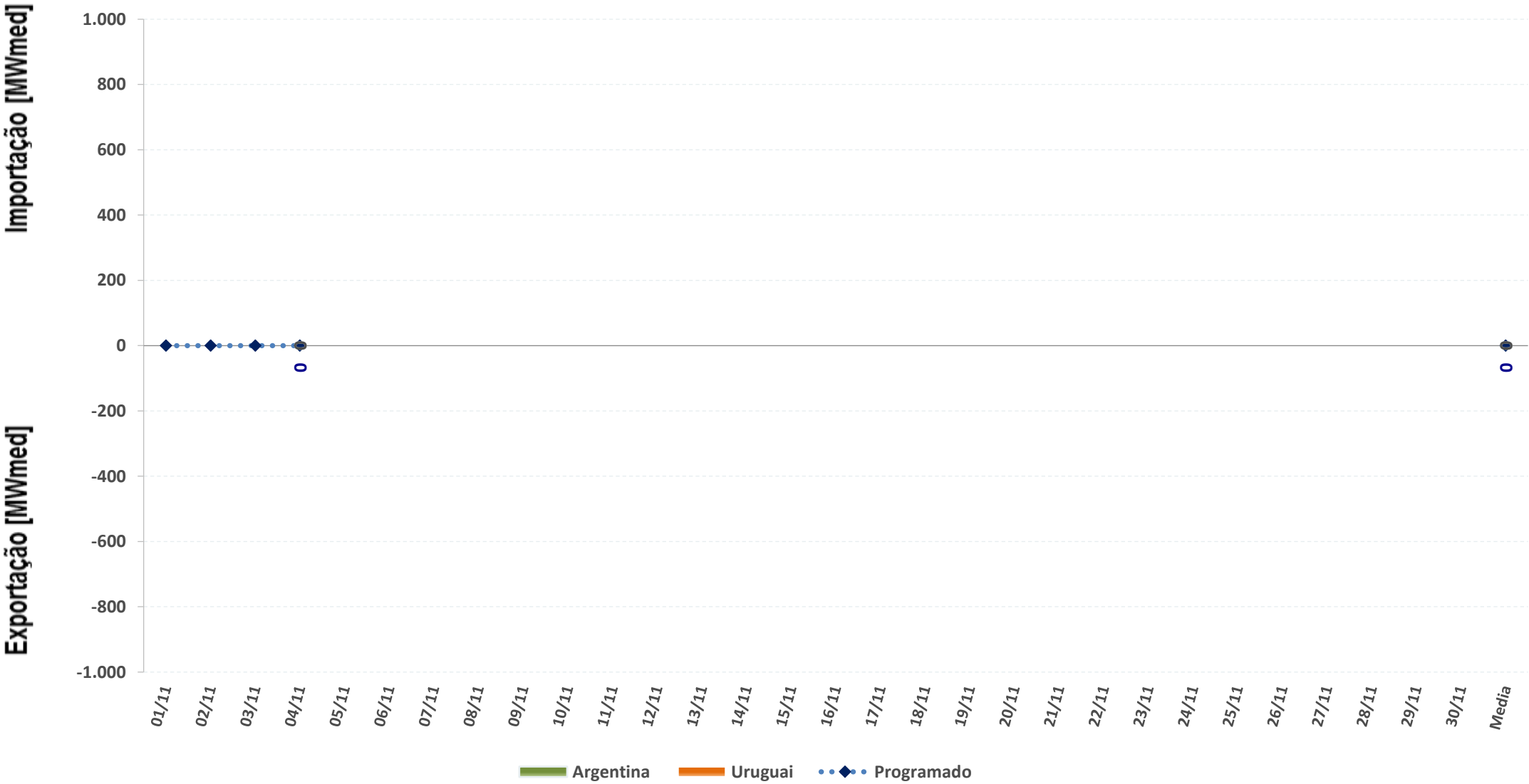


* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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



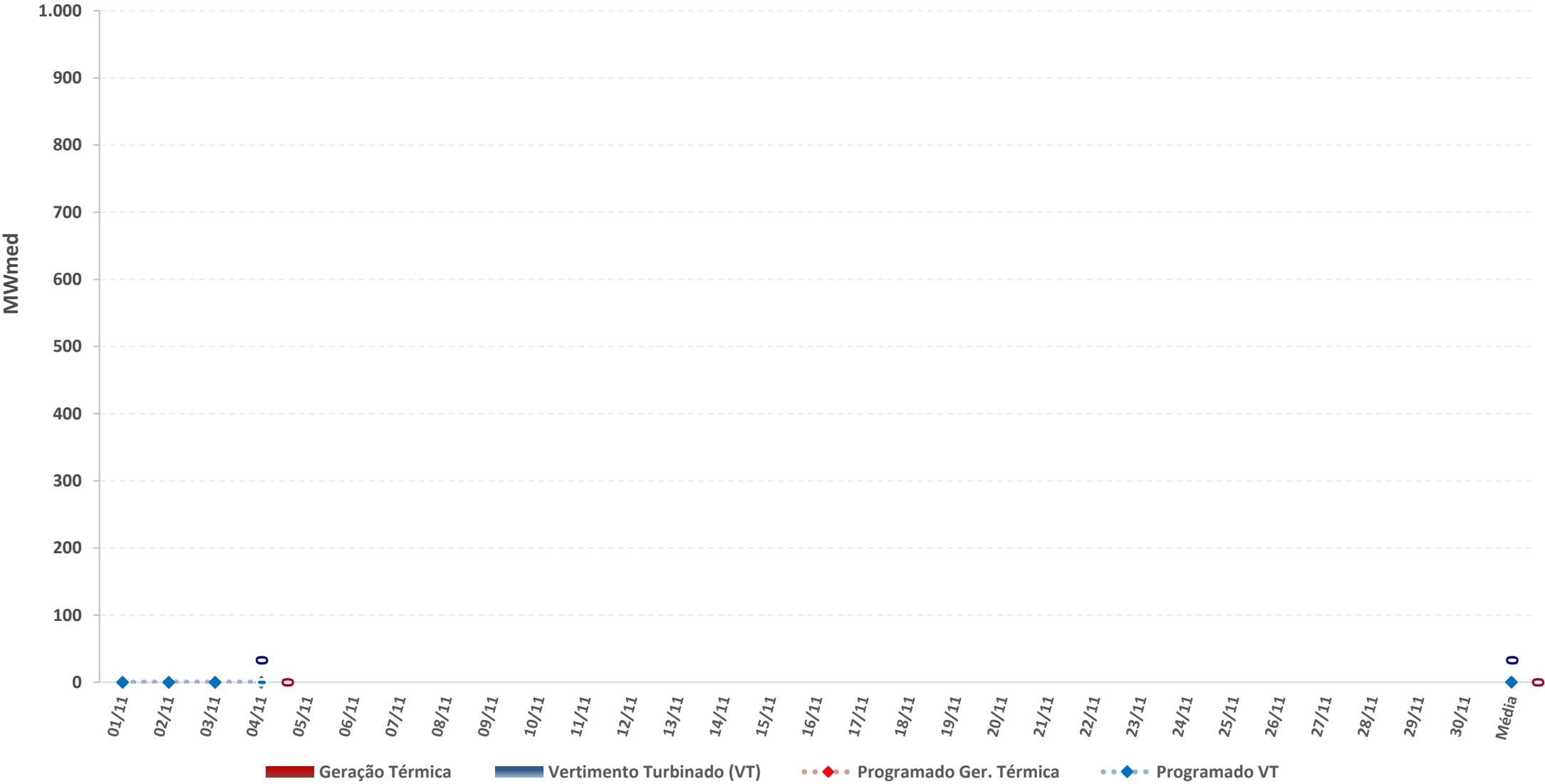
INTERCÂMBIO INTERNACIONAL

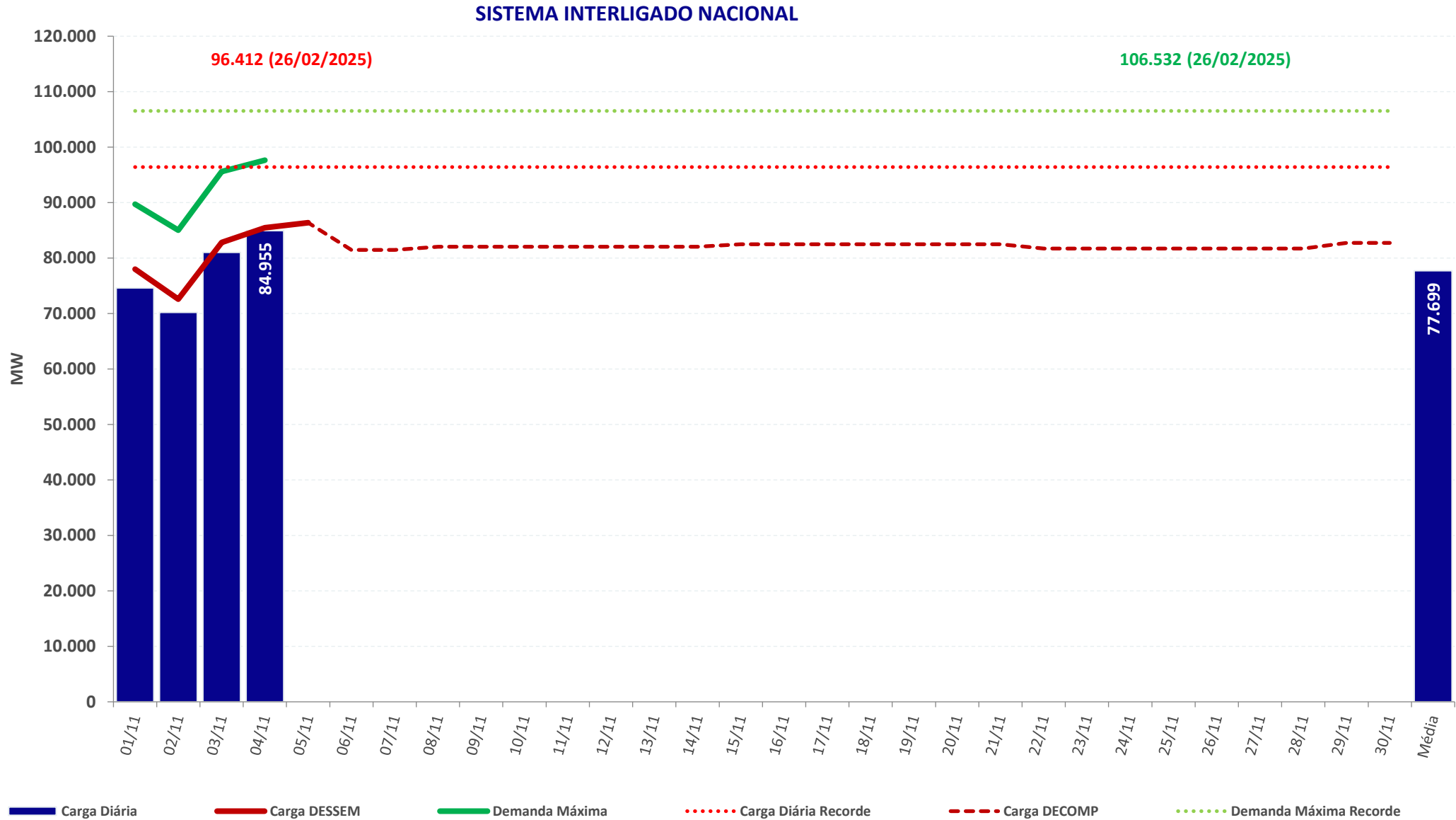


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

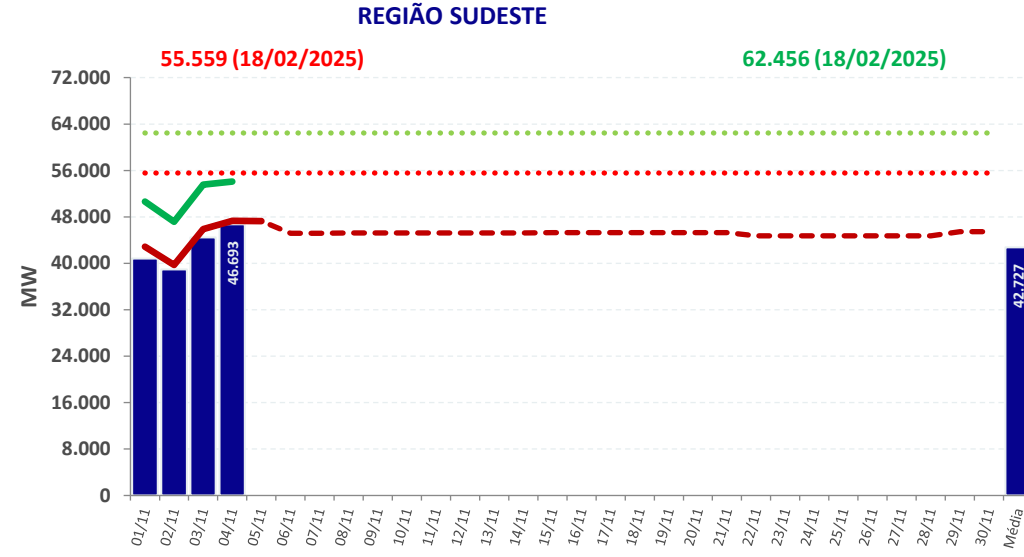
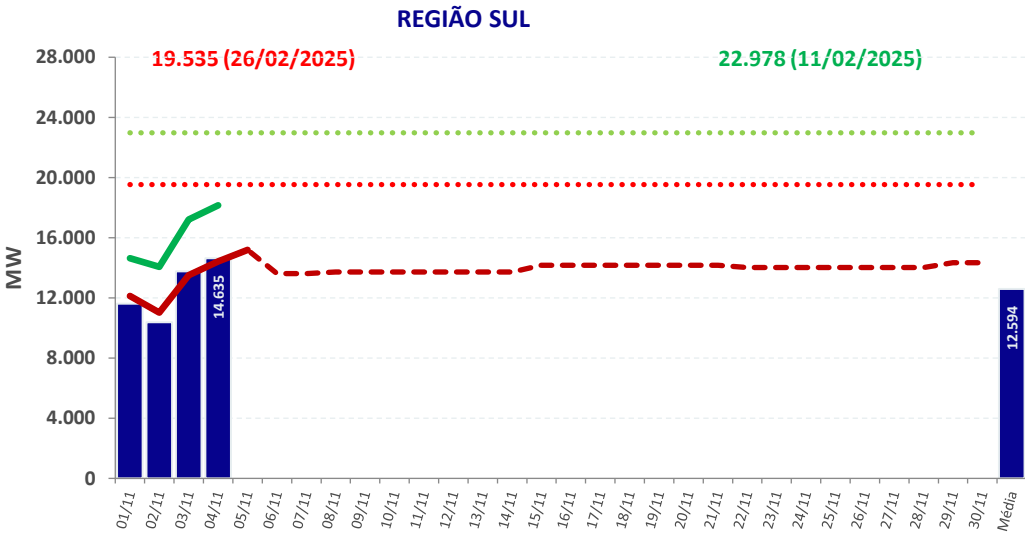
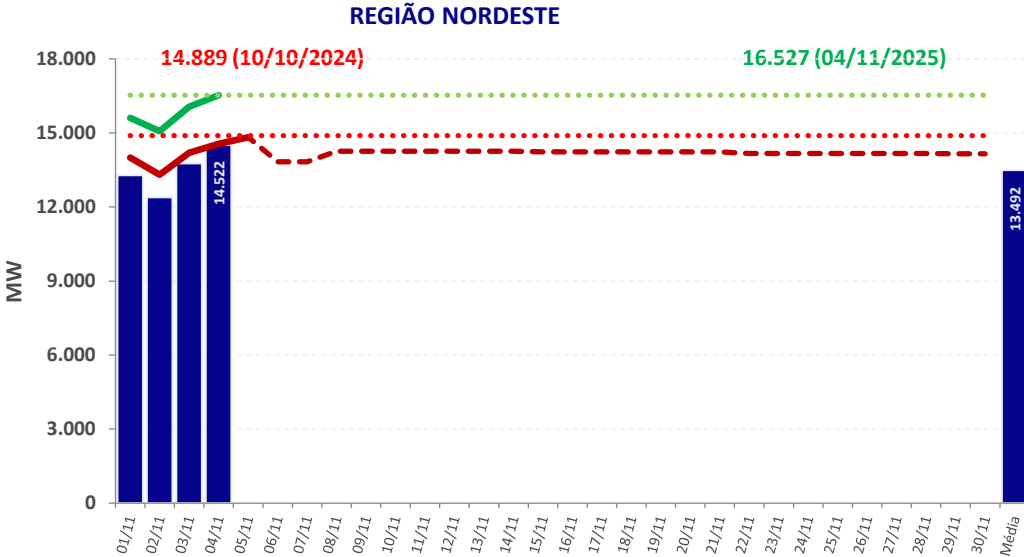
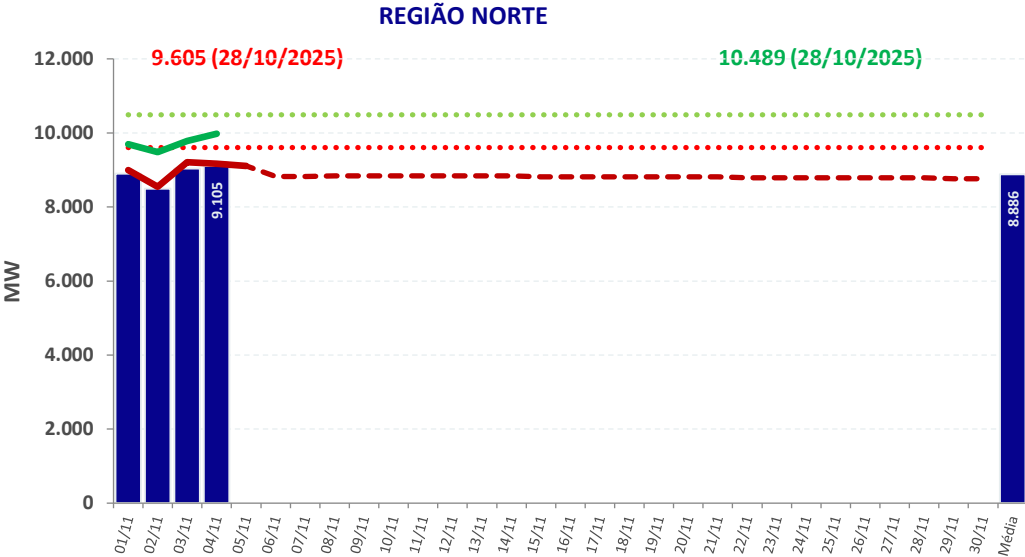
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





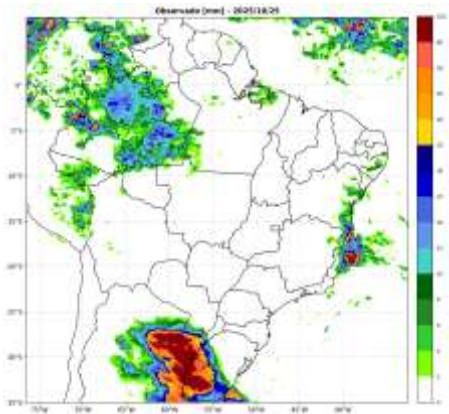
carga e demanda instantânea máxima



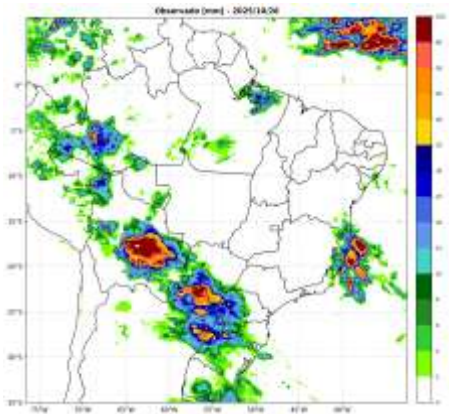
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 25/10 a 31/10

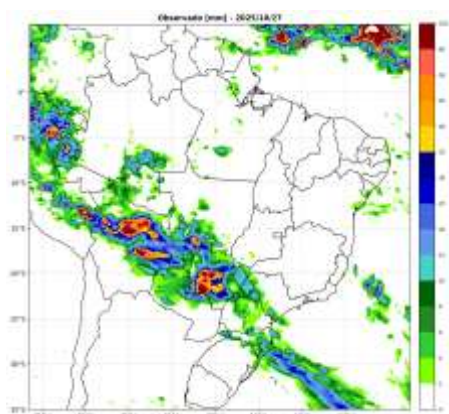
25/10



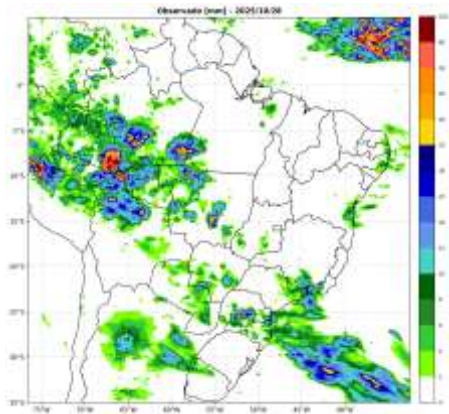
26/10



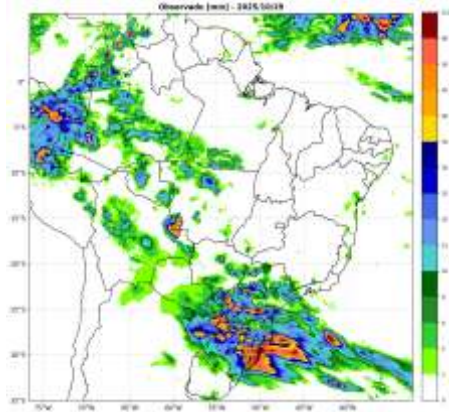
27/10



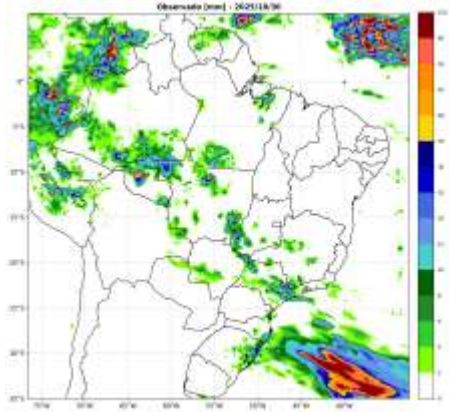
28/10



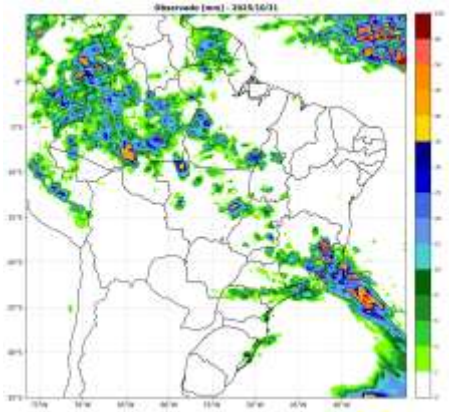
29/10



30/10

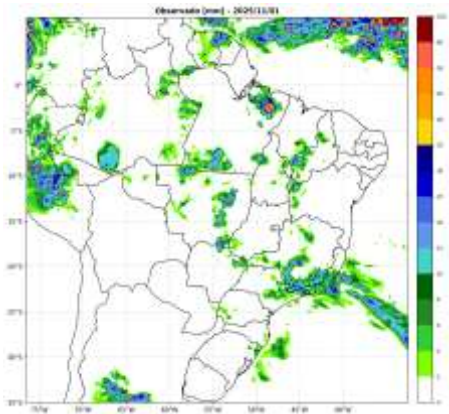


31/10

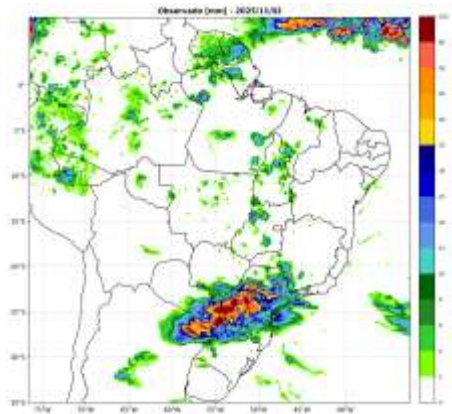


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 01/11 a 07/11

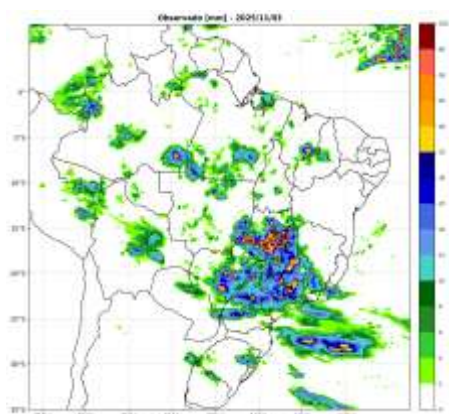
01/11



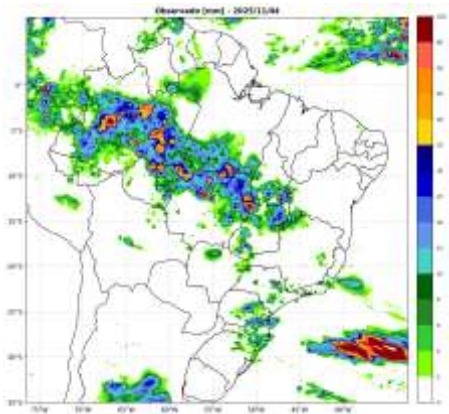
02/11



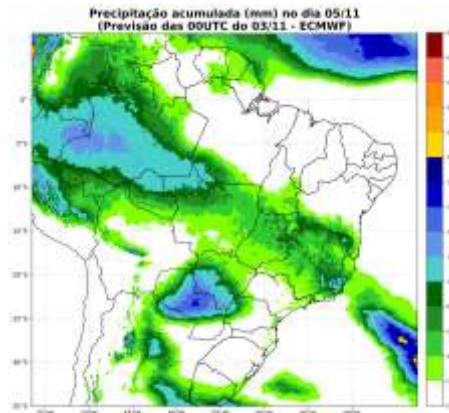
03/11



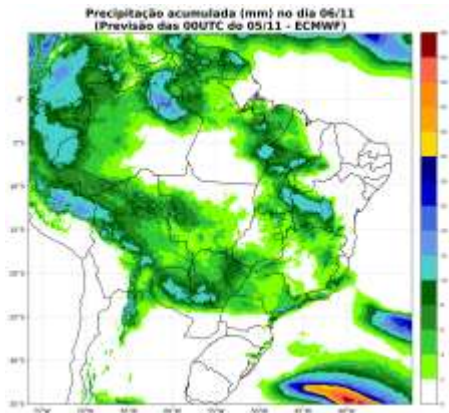
04/11



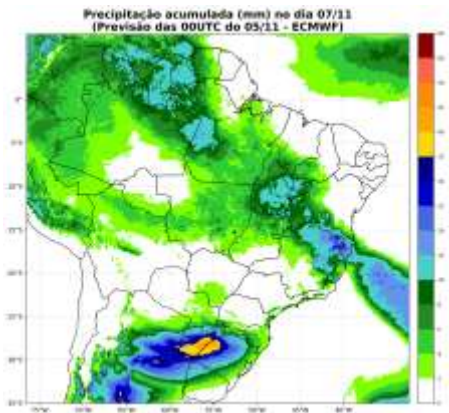
05/11



06/11

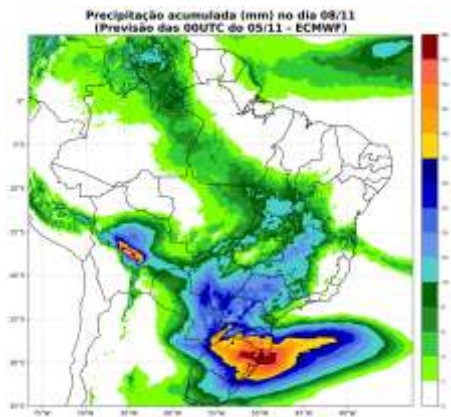


07/11

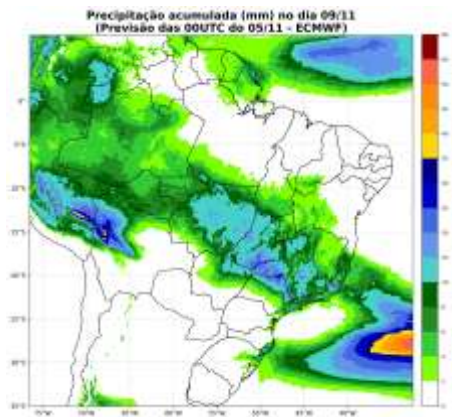


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 08/11 a 14/11

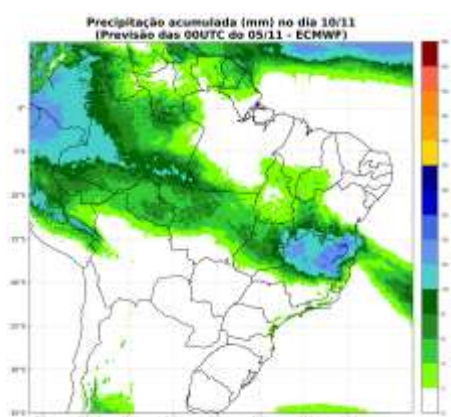
08/11



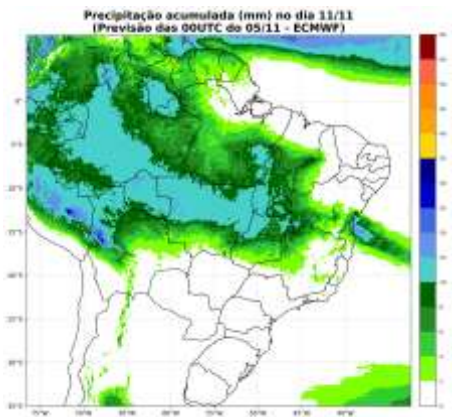
09/11



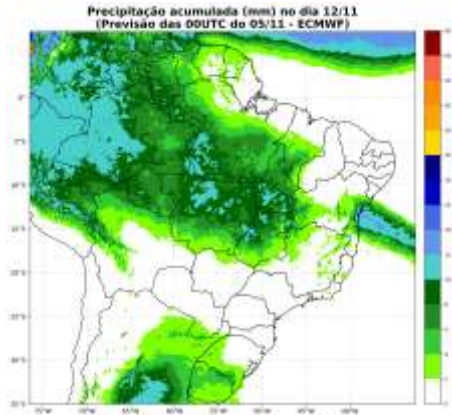
10/11



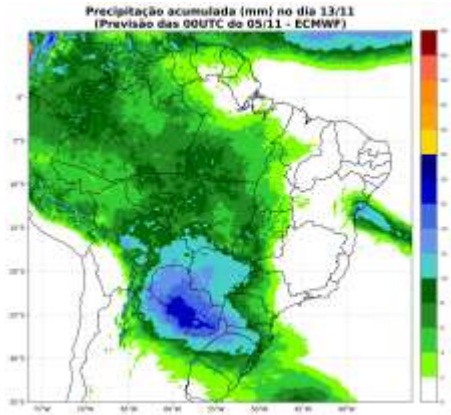
11/11



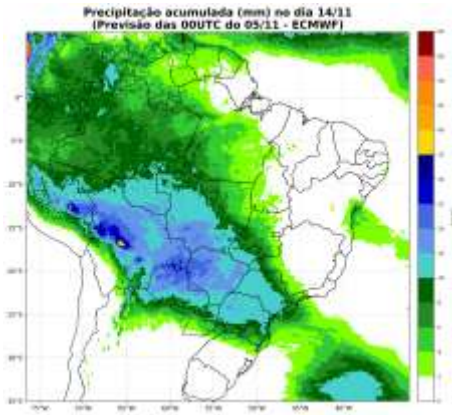
12/11



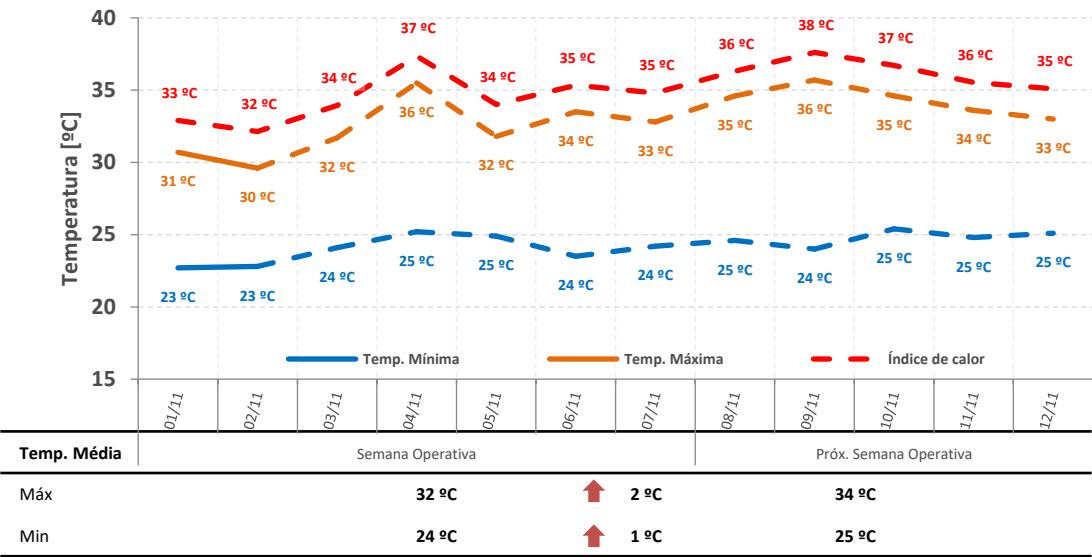
13/11



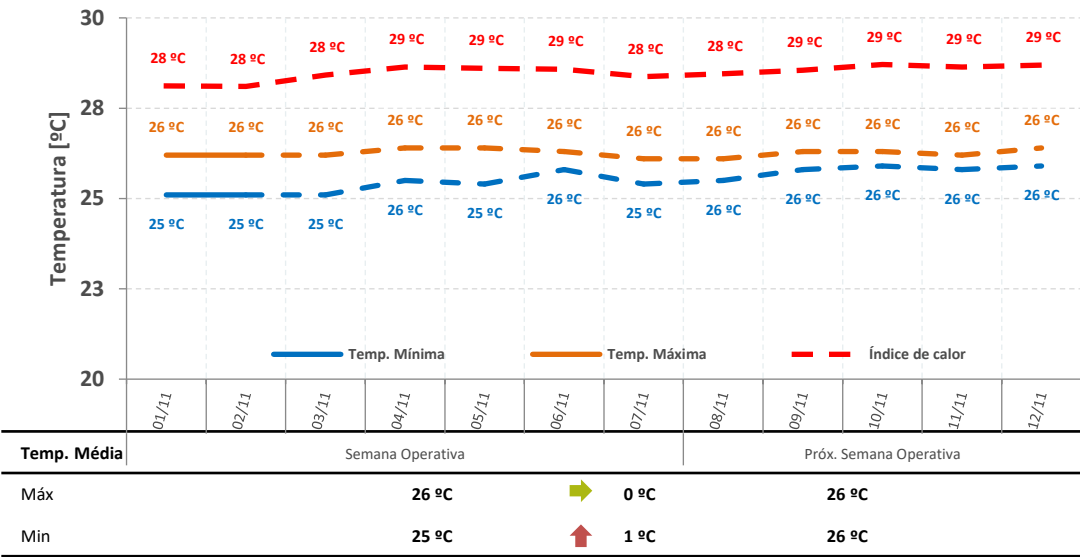
14/11



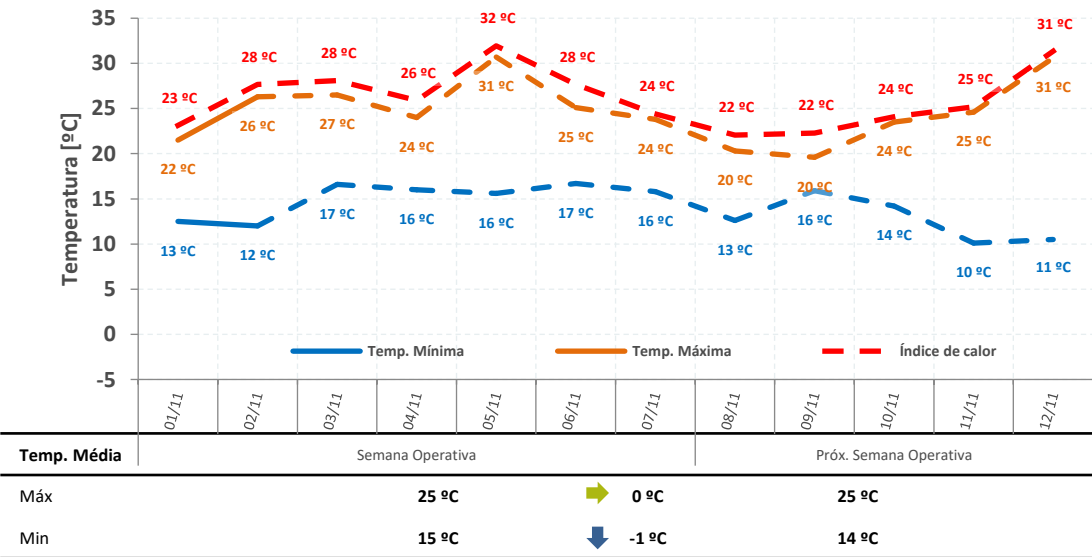
MANAUS



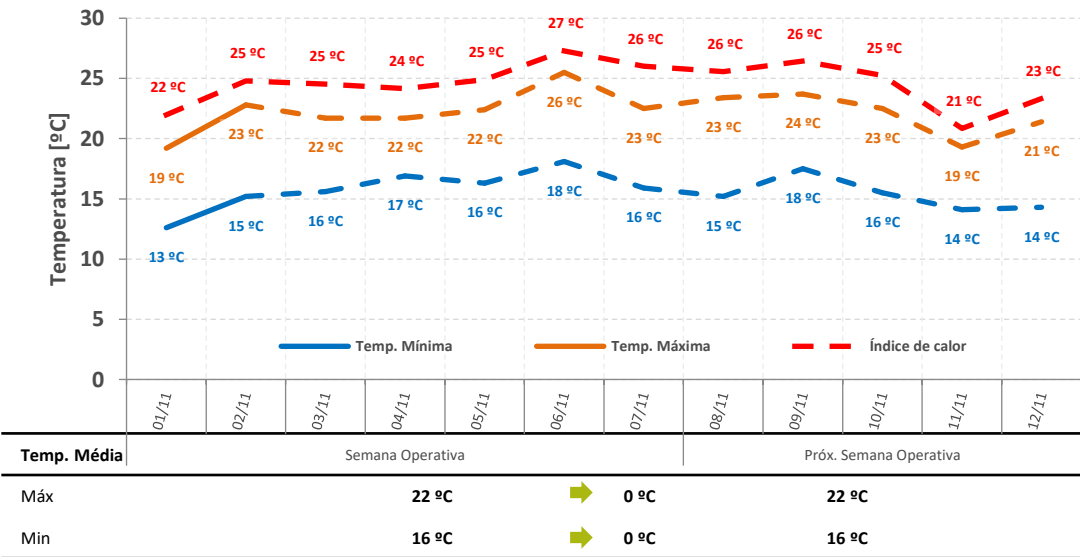
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO

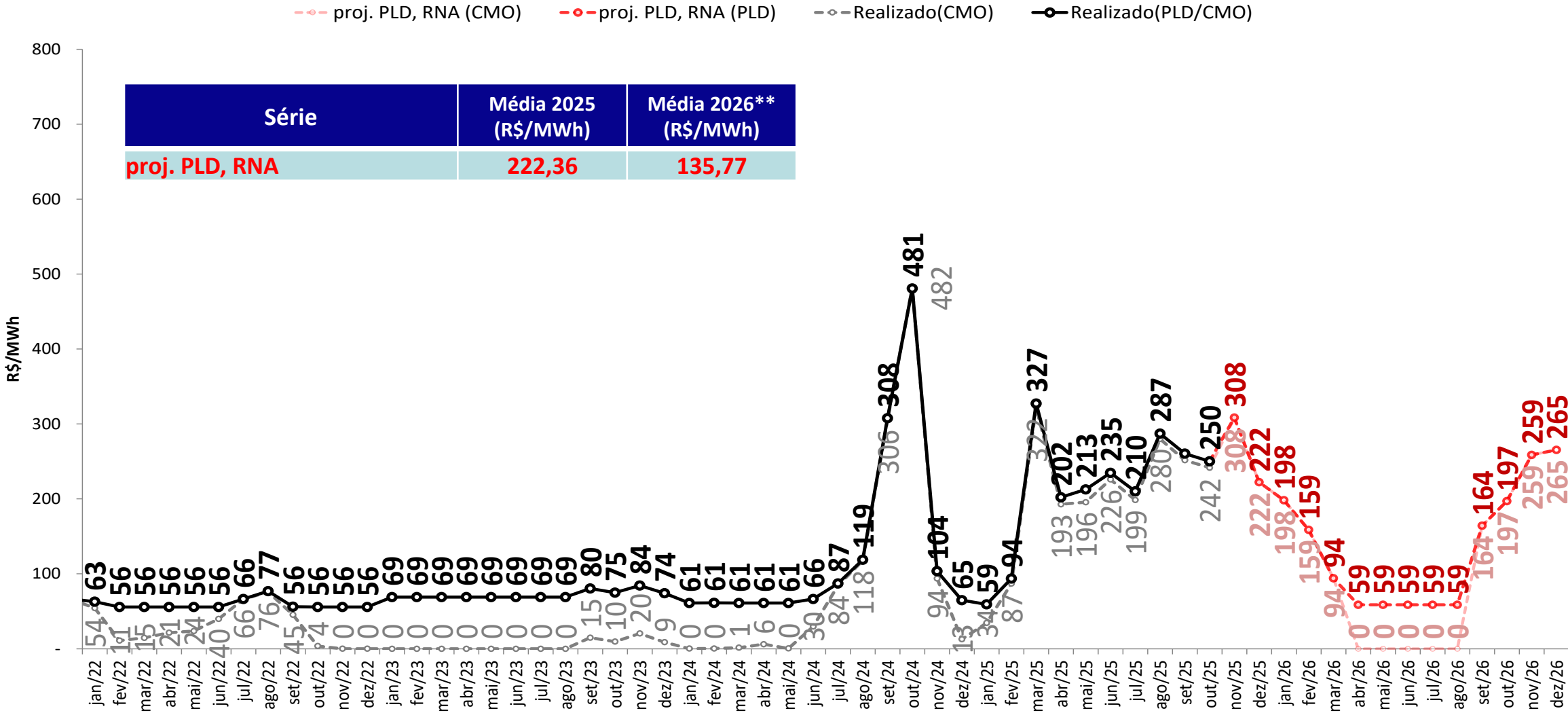


sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

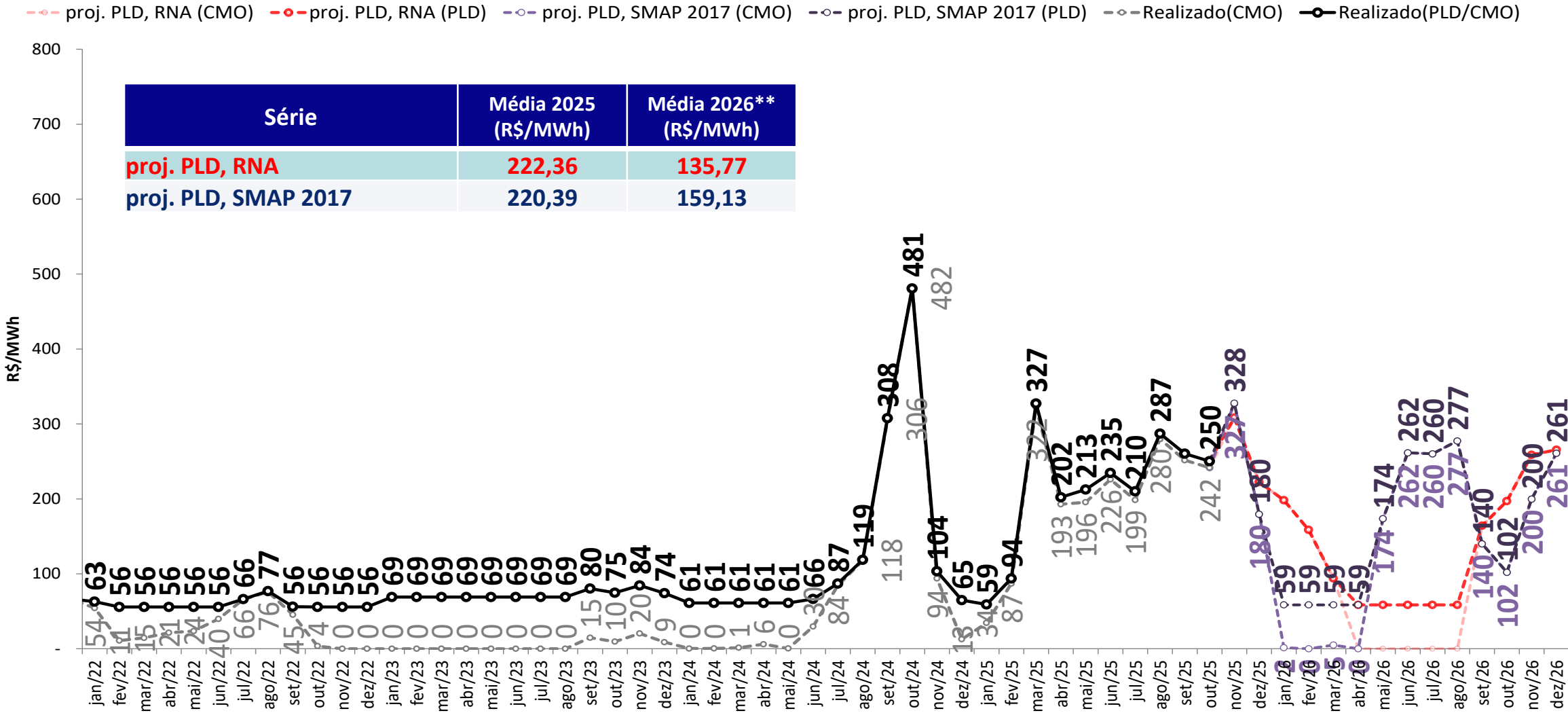
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2017 a dezembro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2022 a dezembro de 2023 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de outubro de 2025 até abril de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de outubro de 2025 até abril de 2026 (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

projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

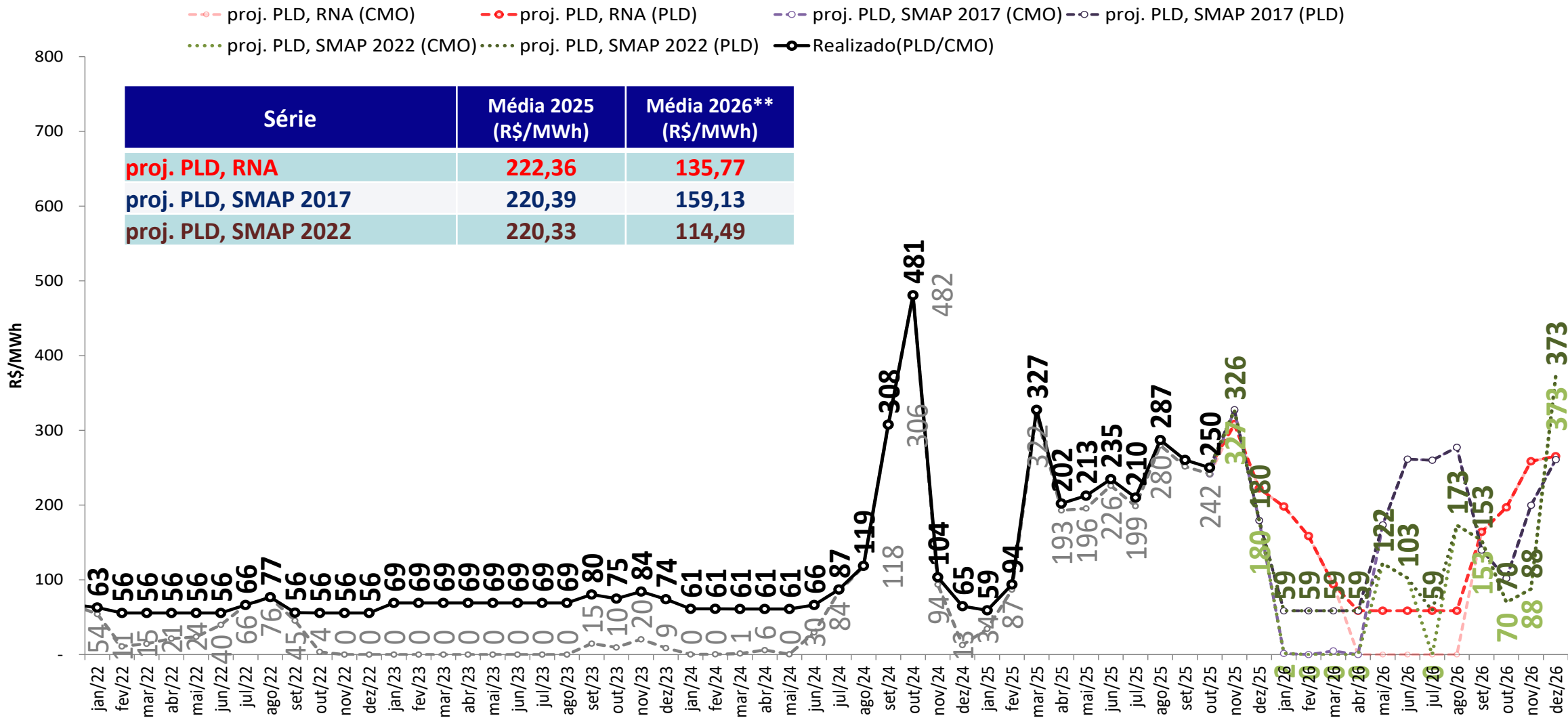
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



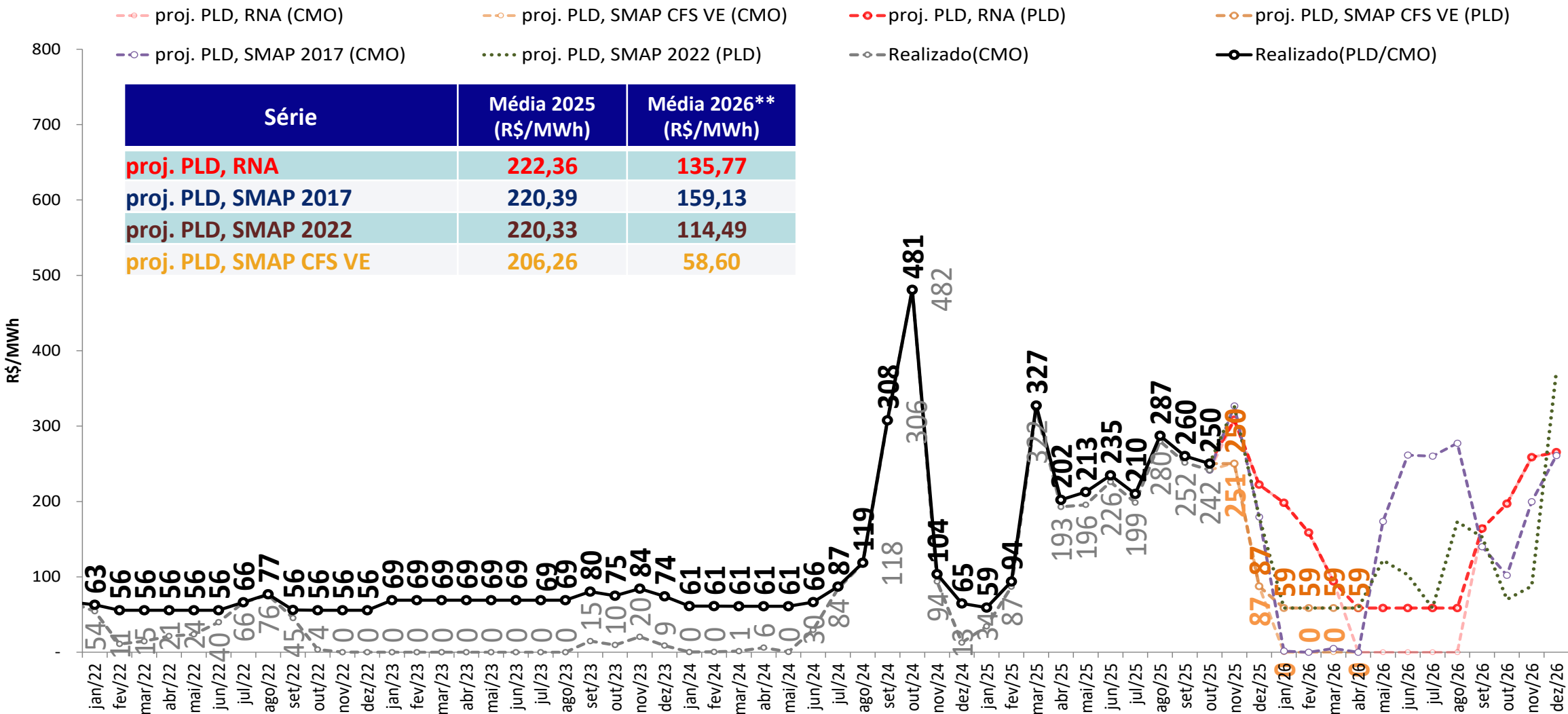
• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



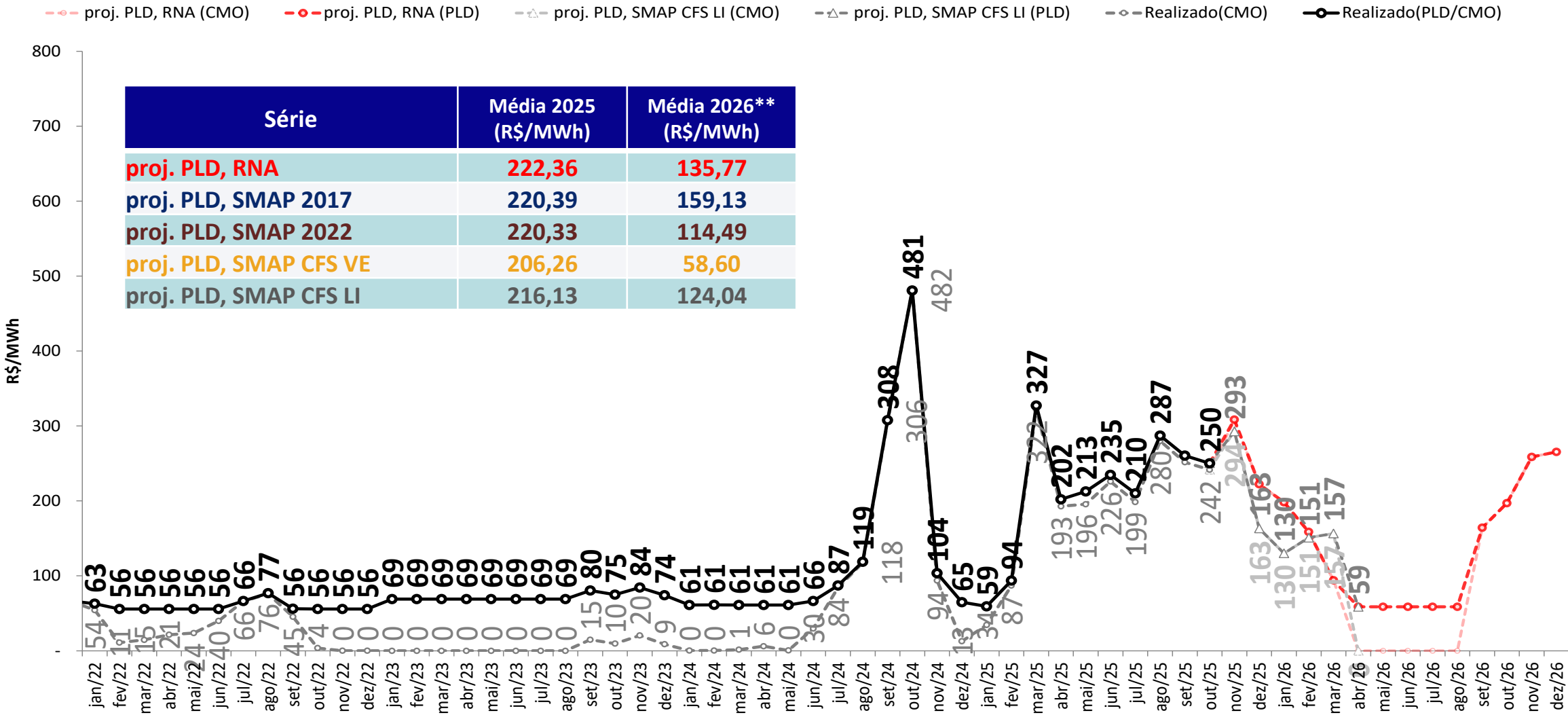
• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

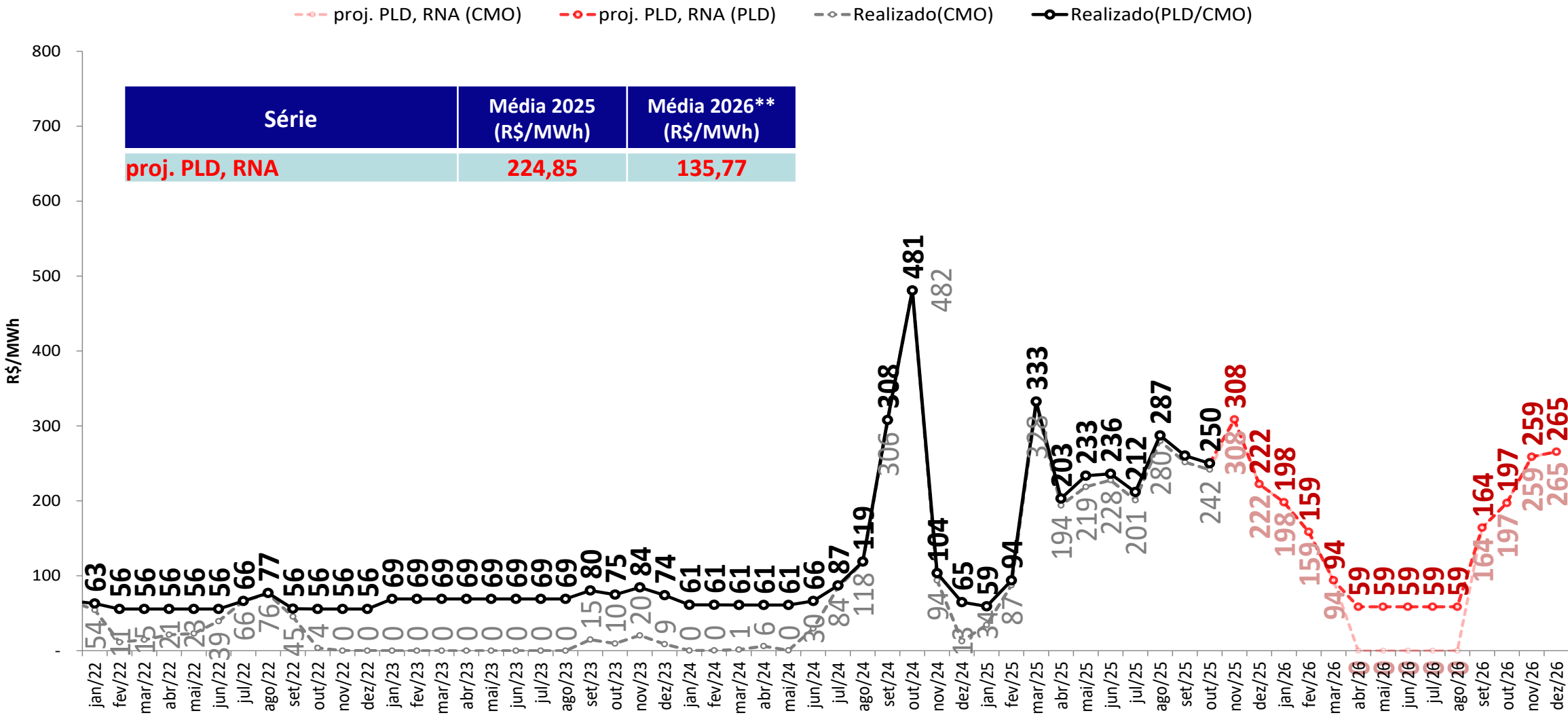


• Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

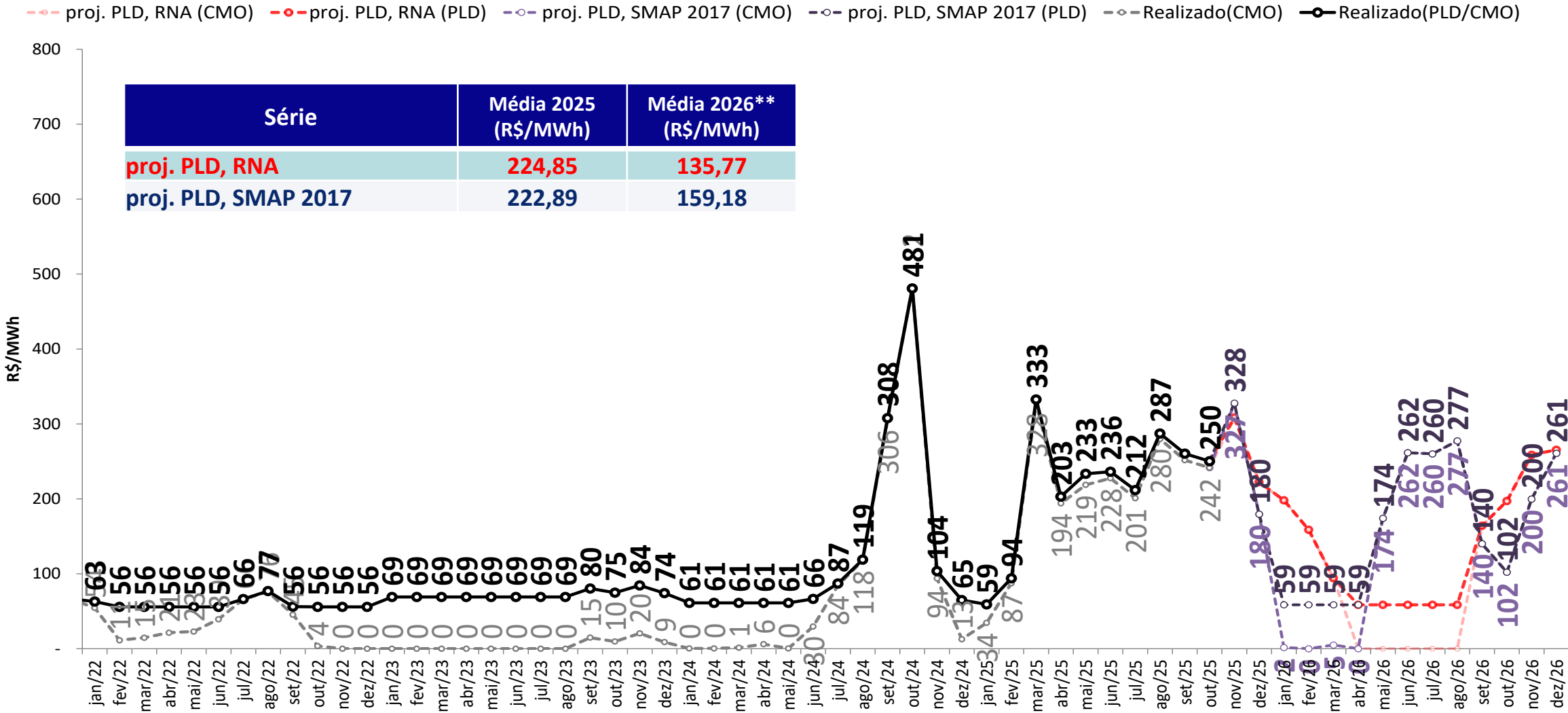
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



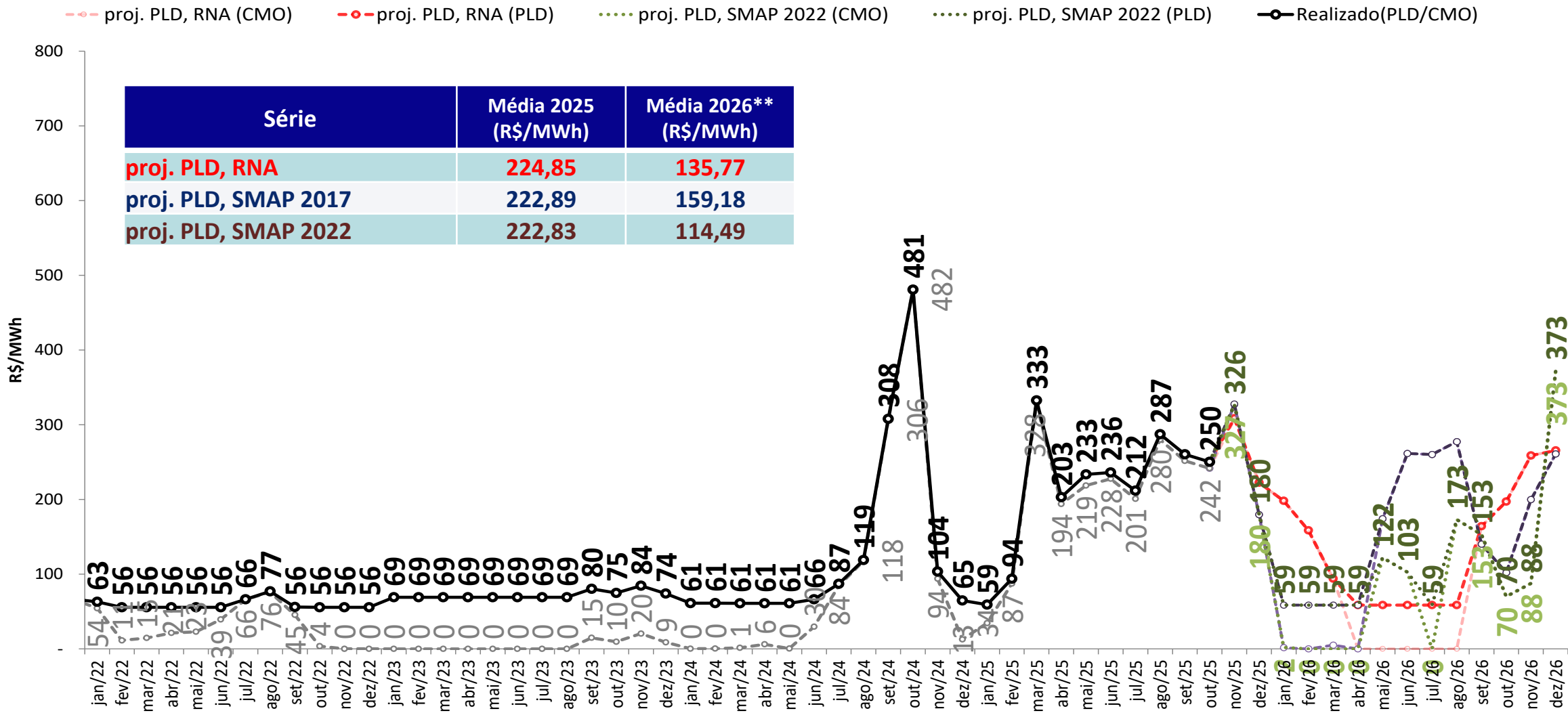
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



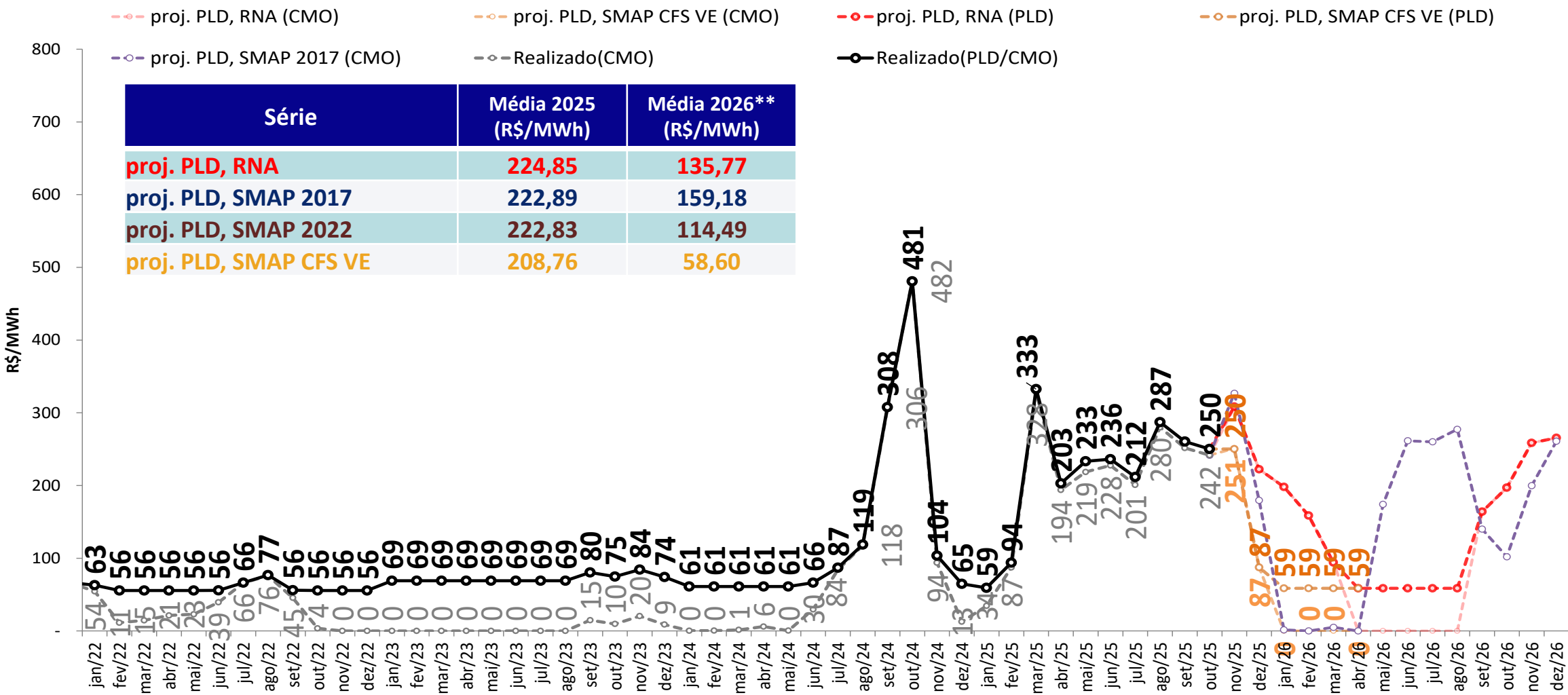
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



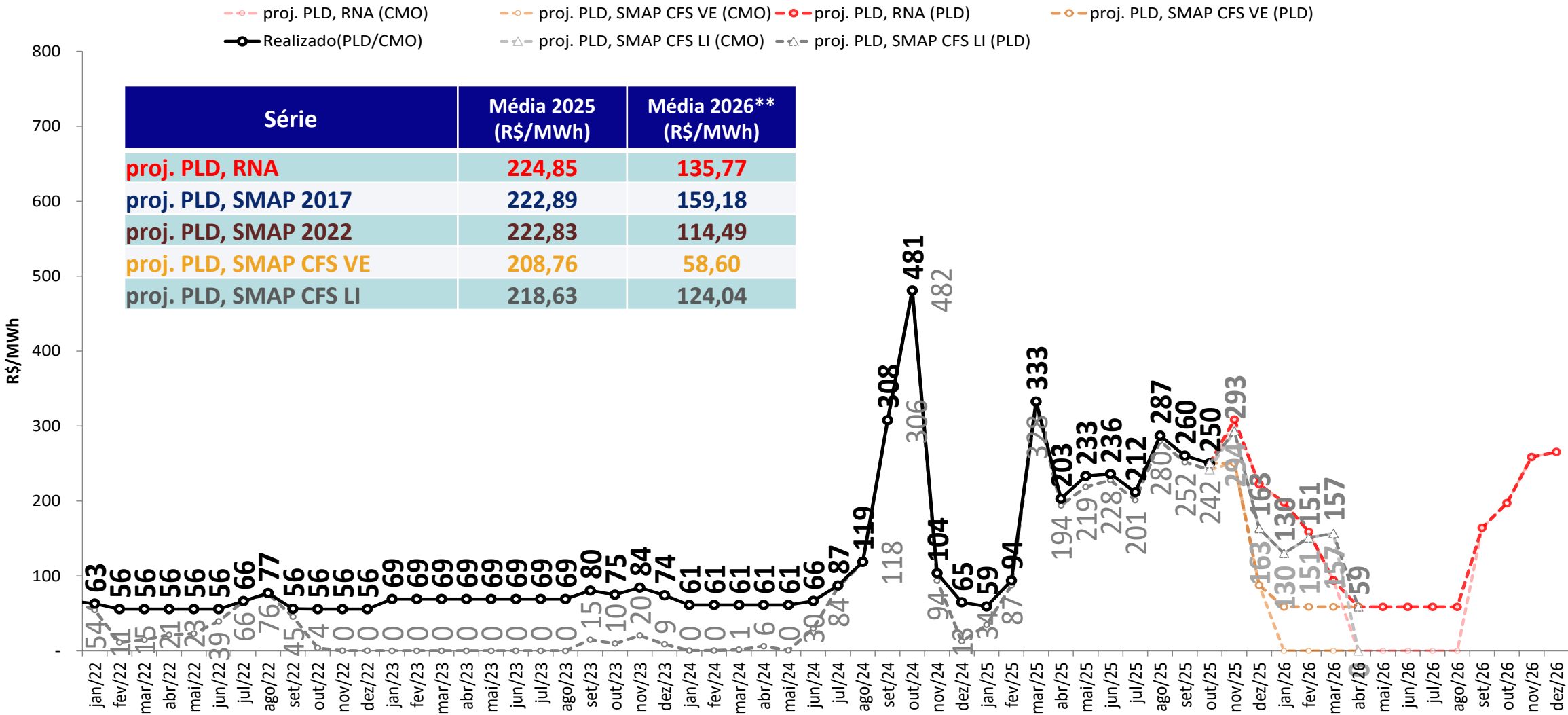
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

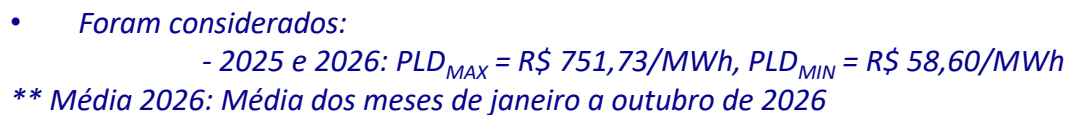


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

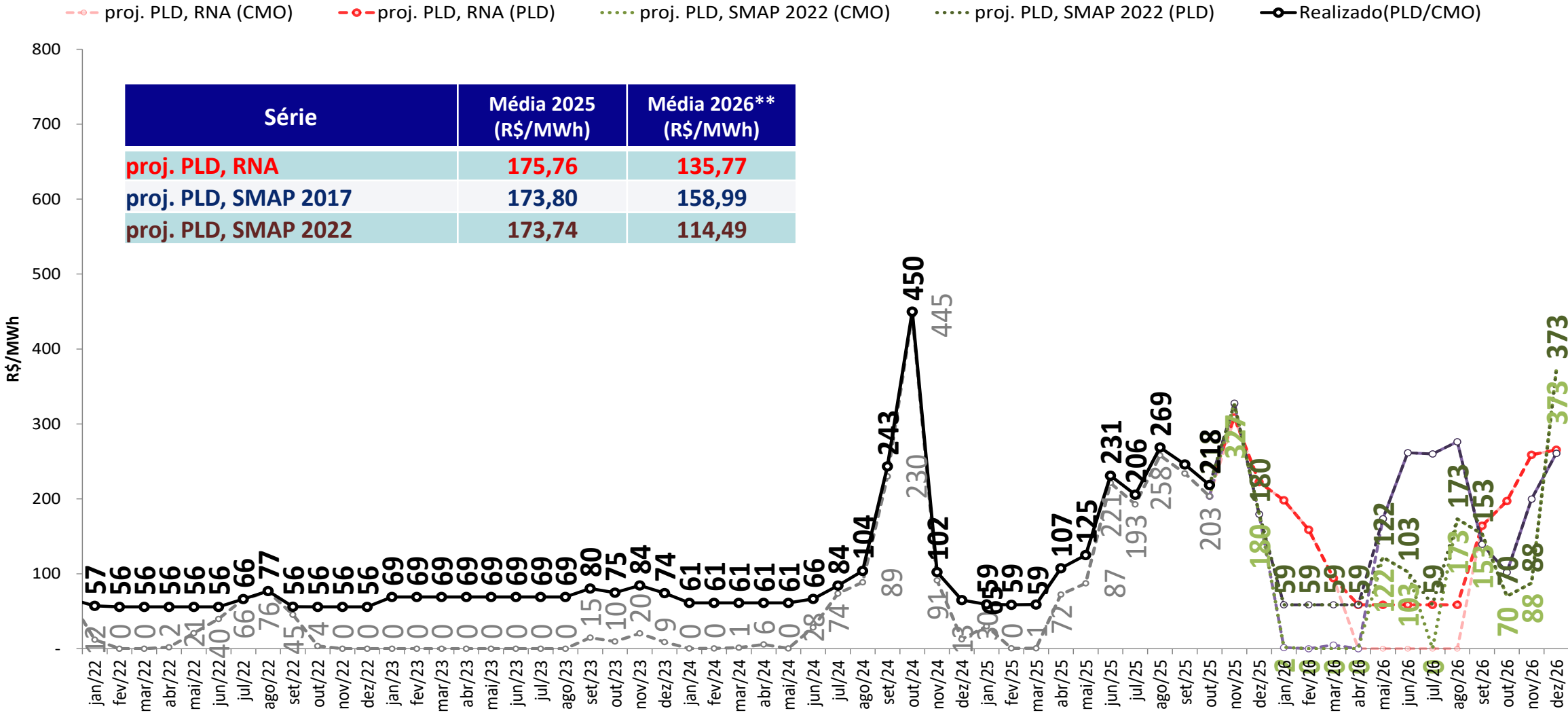
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

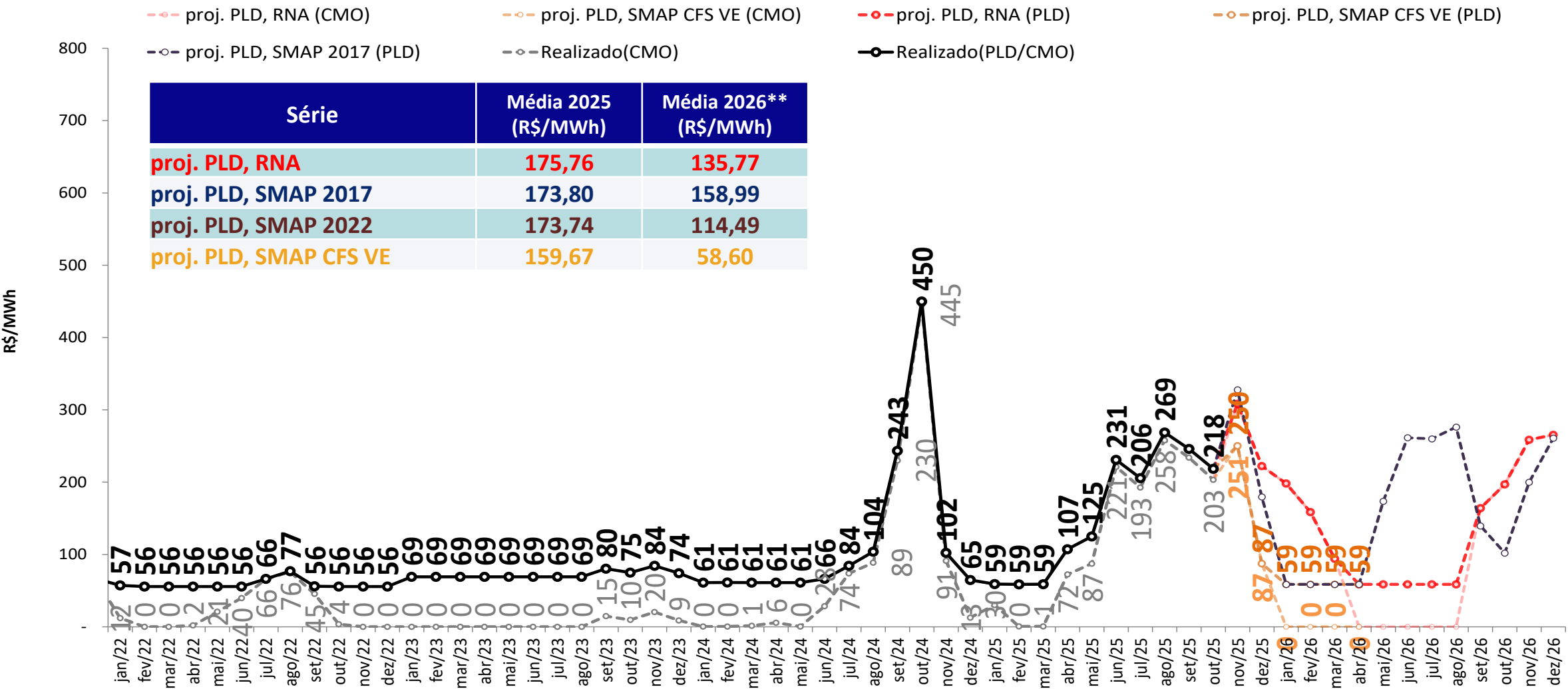


projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



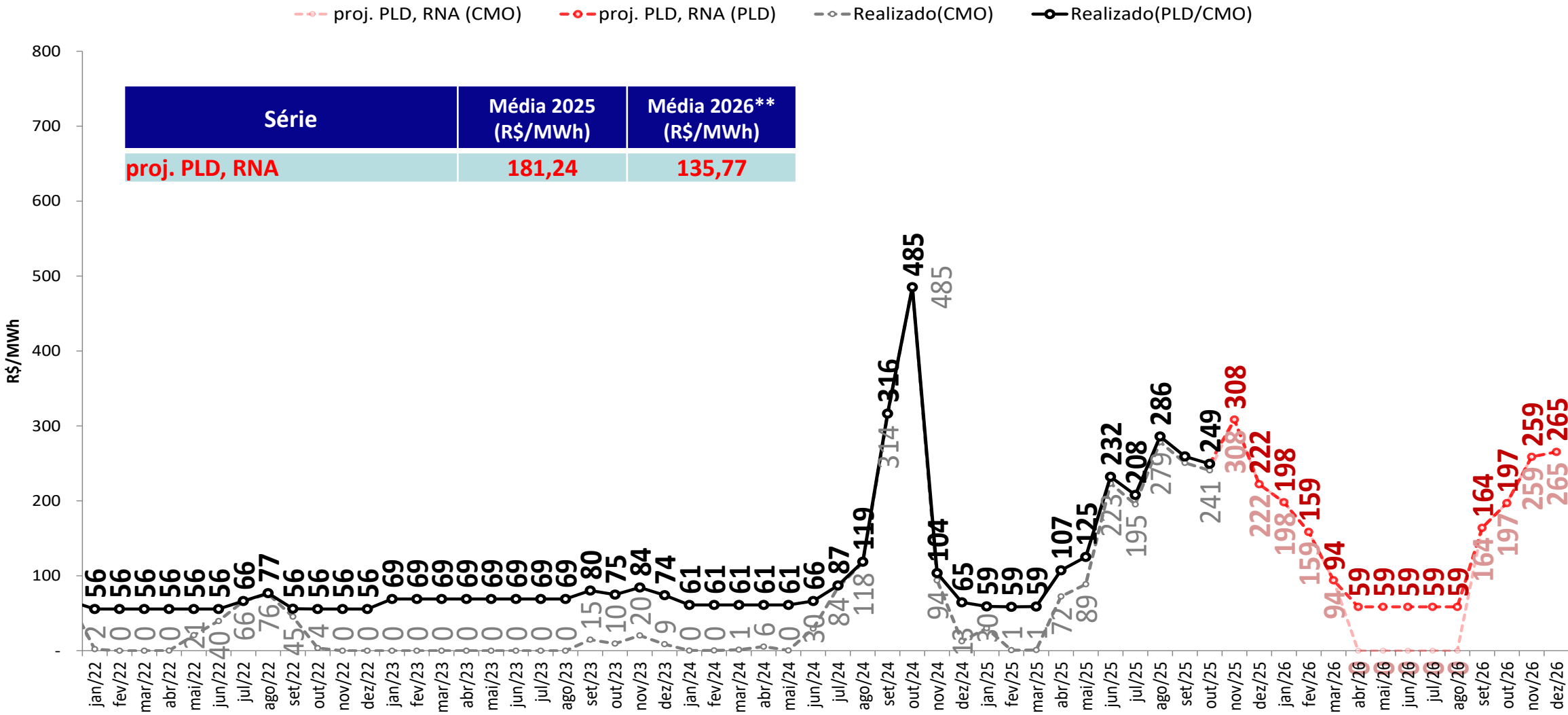
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



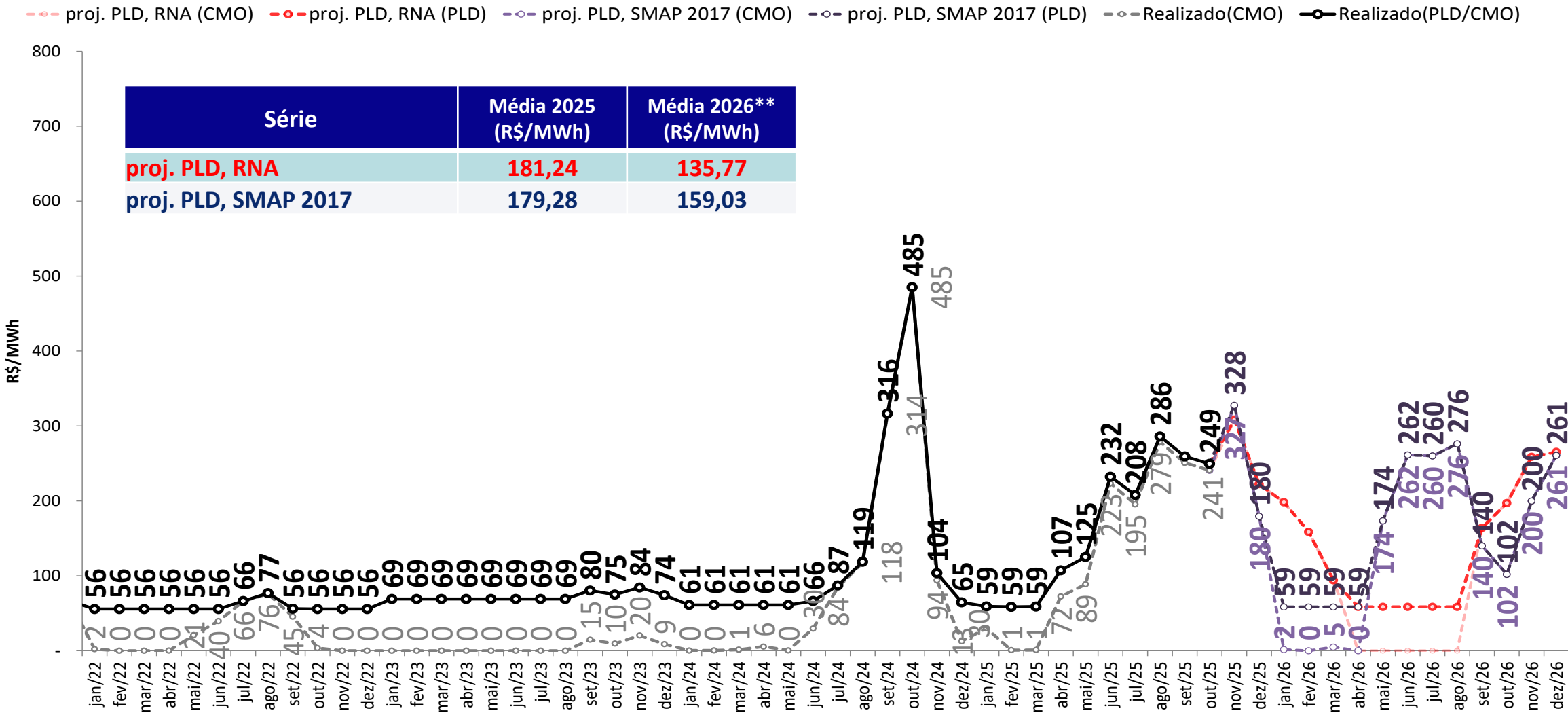
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projecção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



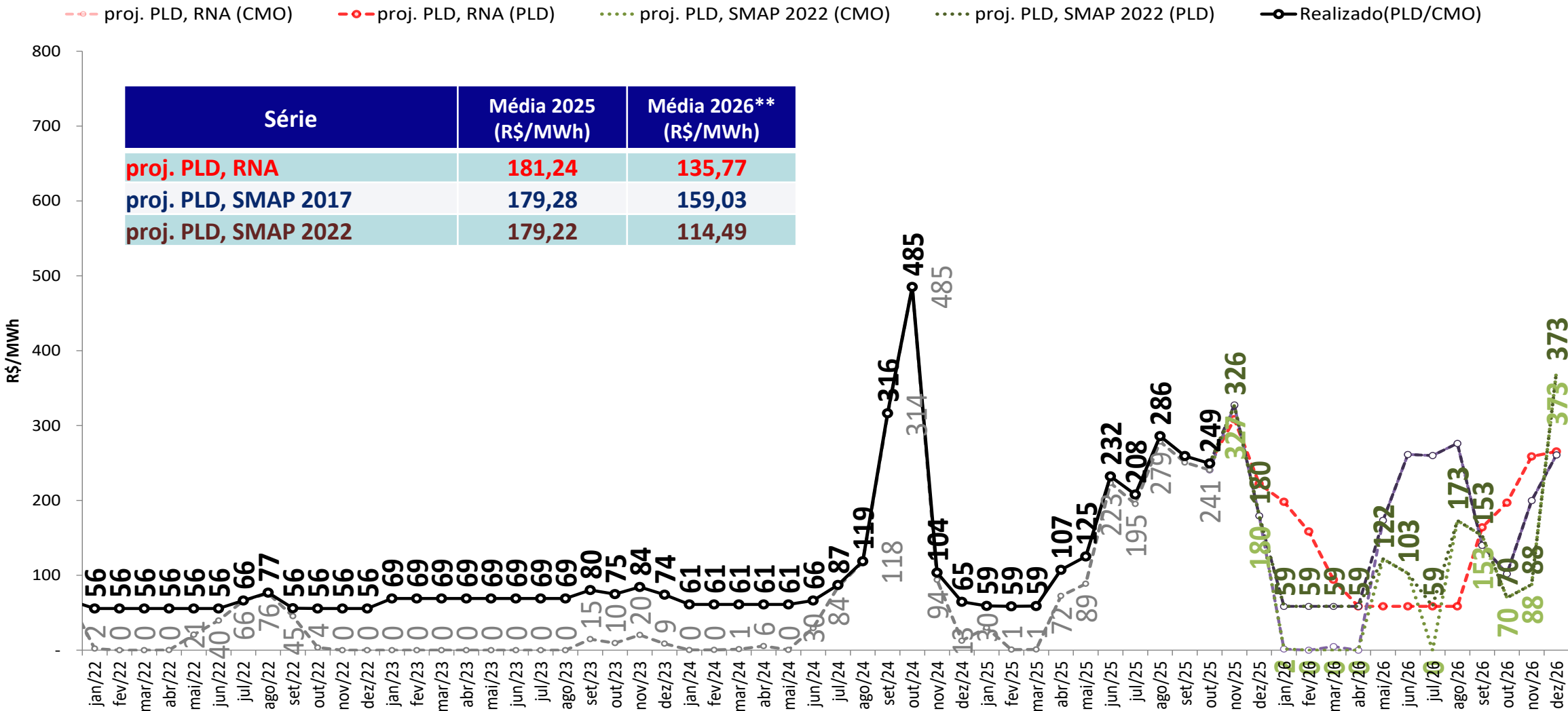
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

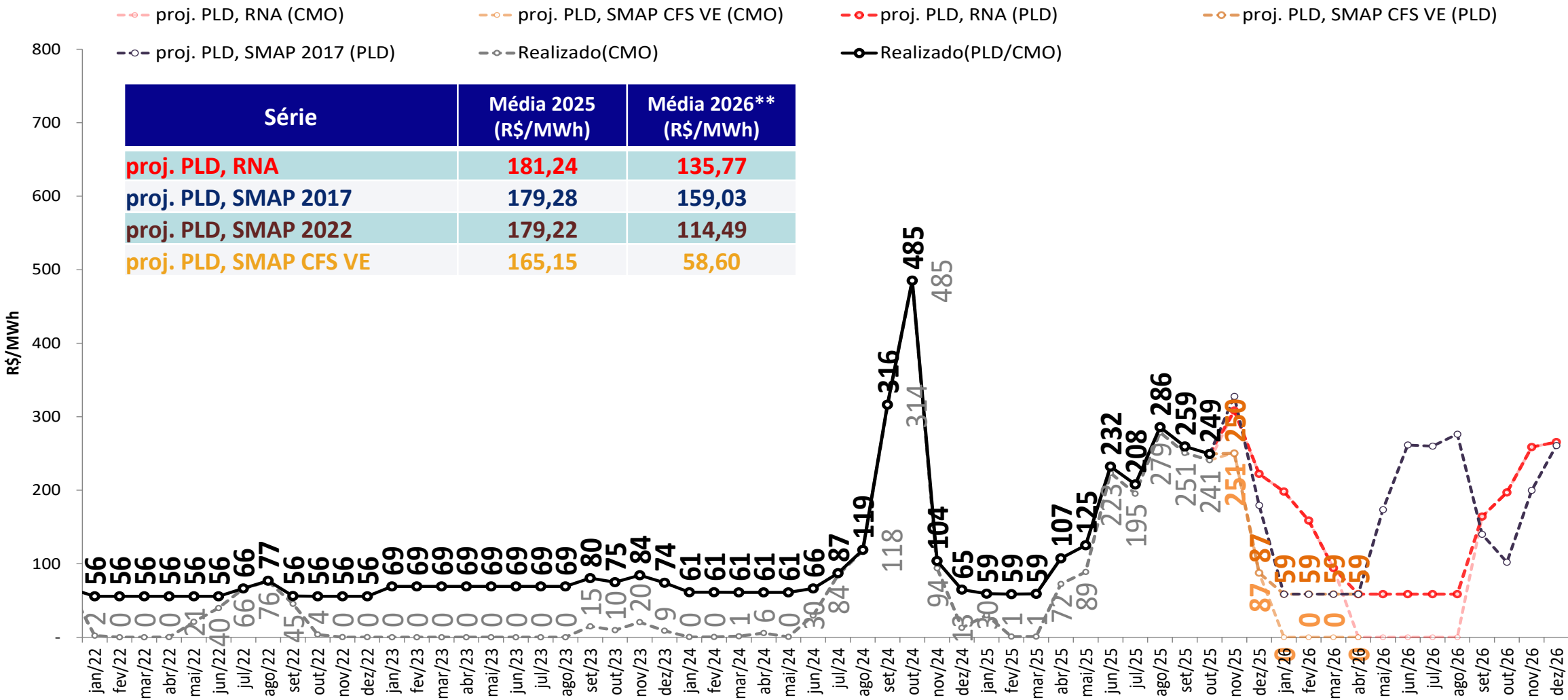
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

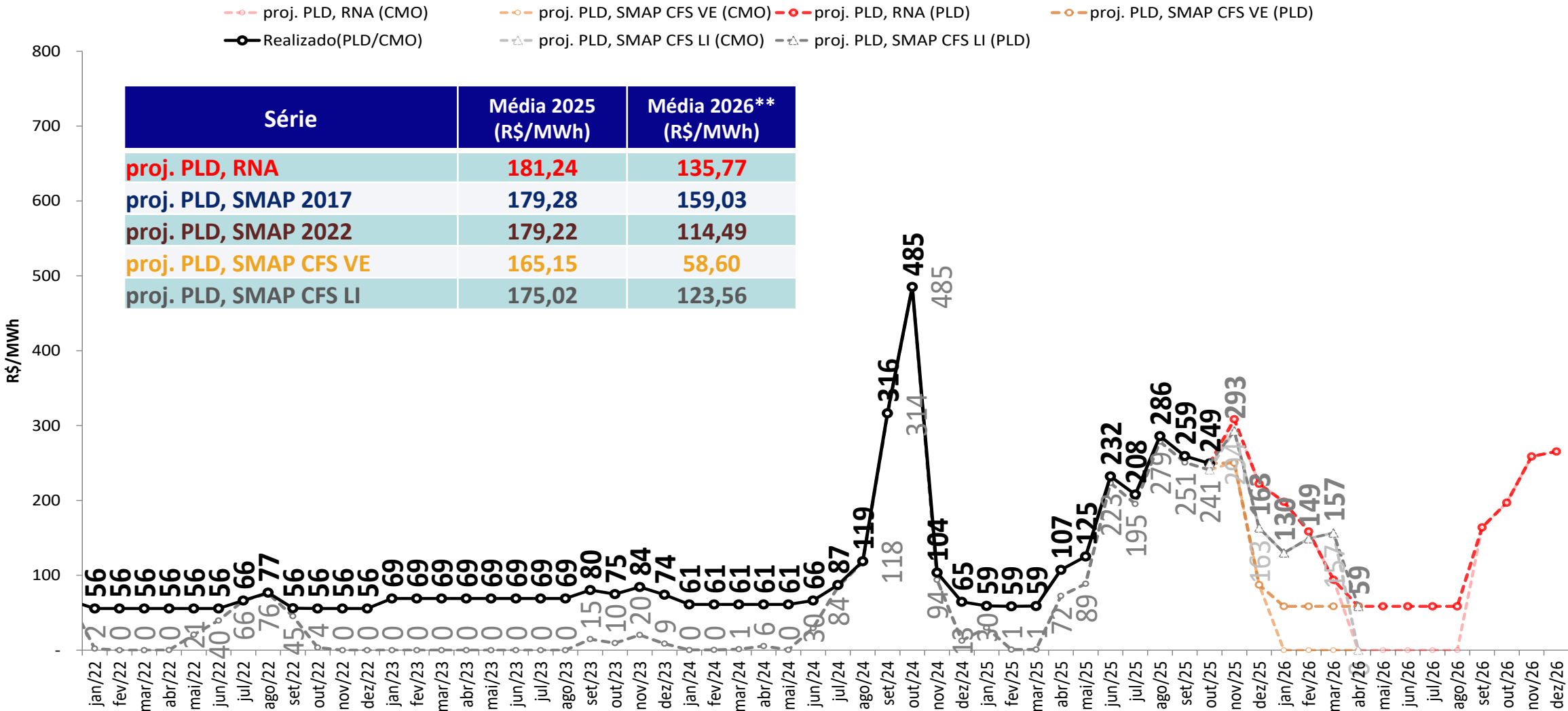


Foram considerados:

- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	250	308	222	198	159	94	59	59	59	59	59	164	197	259	265
proj. PLD, SMAP 2017	250	328	180	59	59	59	59	174	262	260	277	140	102	200	261
proj. PLD, SMAP 2022	250	326	180	59	59	59	59	122	103	59	173	153	70	88	373
proj. PLD, SMAP CFS VE	250	250	87	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	250	293	163	130	151	157	59	-	-	-	-	-	-	-	-

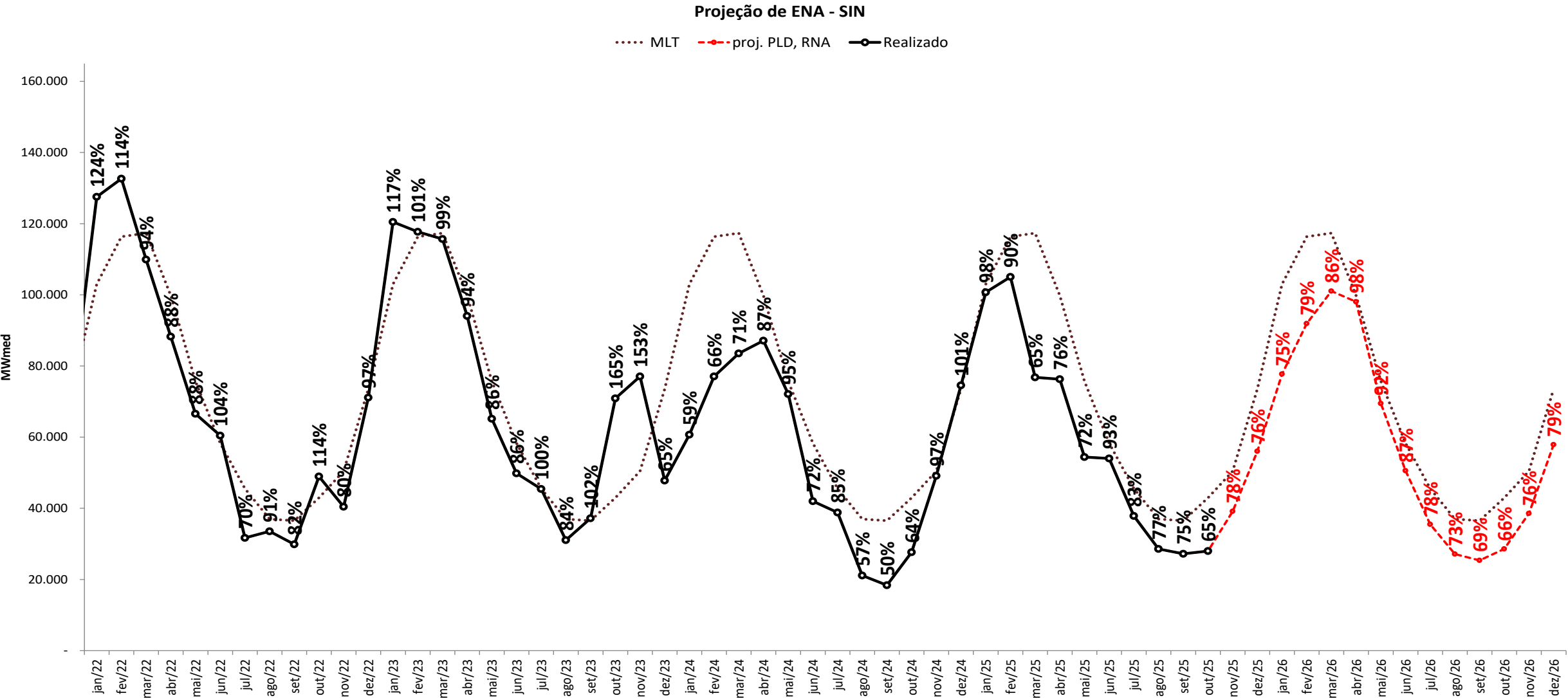
S	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	250	308	222	198	159	94	59	59	59	59	59	164	197	259	265
proj. PLD, SMAP 2017	250	328	180	59	59	59	59	174	262	260	277	140	102	200	261
proj. PLD, SMAP 2022	250	326	180	59	59	59	59	122	103	59	173	153	70	88	373
proj. PLD, SMAP CFS VE	250	250	87	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	250	293	163	130	151	157	59	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	218	308	222	198	159	94	59	59	59	59	59	164	197	259	265
proj. PLD, SMAP 2017	218	328	180	59	59	59	59	174	262	260	276	139	102	200	261
proj. PLD, SMAP 2022	218	326	180	59	59	59	59	122	103	59	173	153	70	88	373
proj. PLD, SMAP CFS VE	218	250	87	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	218	293	163	130	149	157	59	-	-	-	-	-	-	-	-

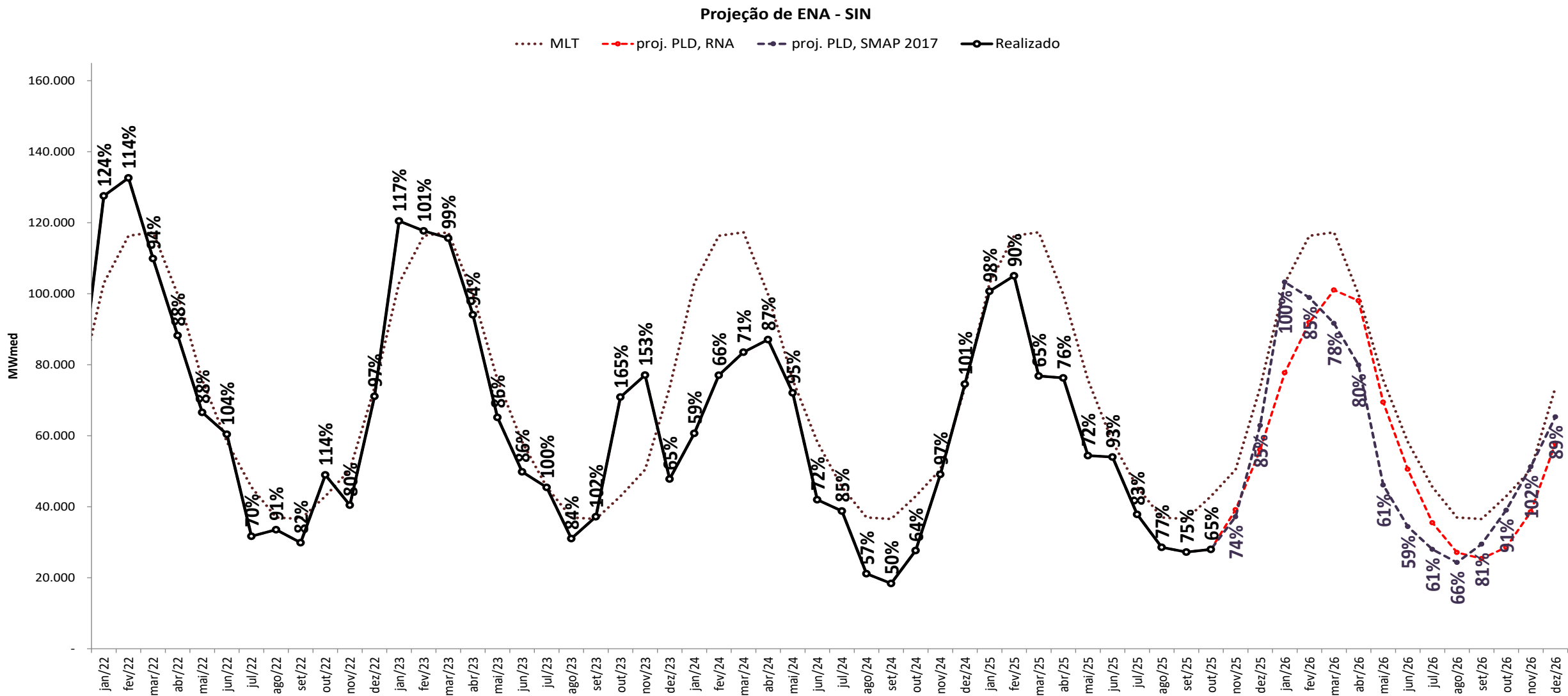
N	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	249	308	222	198	159	94	59	59	59	59	59	164	197	259	265
proj. PLD, SMAP 2017	249	328	180	59	59	59	59	174	262	260	276	140	102	200	261
proj. PLD, SMAP 2022	249	326	180	59	59	59	59	122	103	59	173	153	70	88	373
proj. PLD, SMAP CFS VE	249	250	87	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	249	293	163	130	149	157	59	-	-	-	-	-	-	-	-

- Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

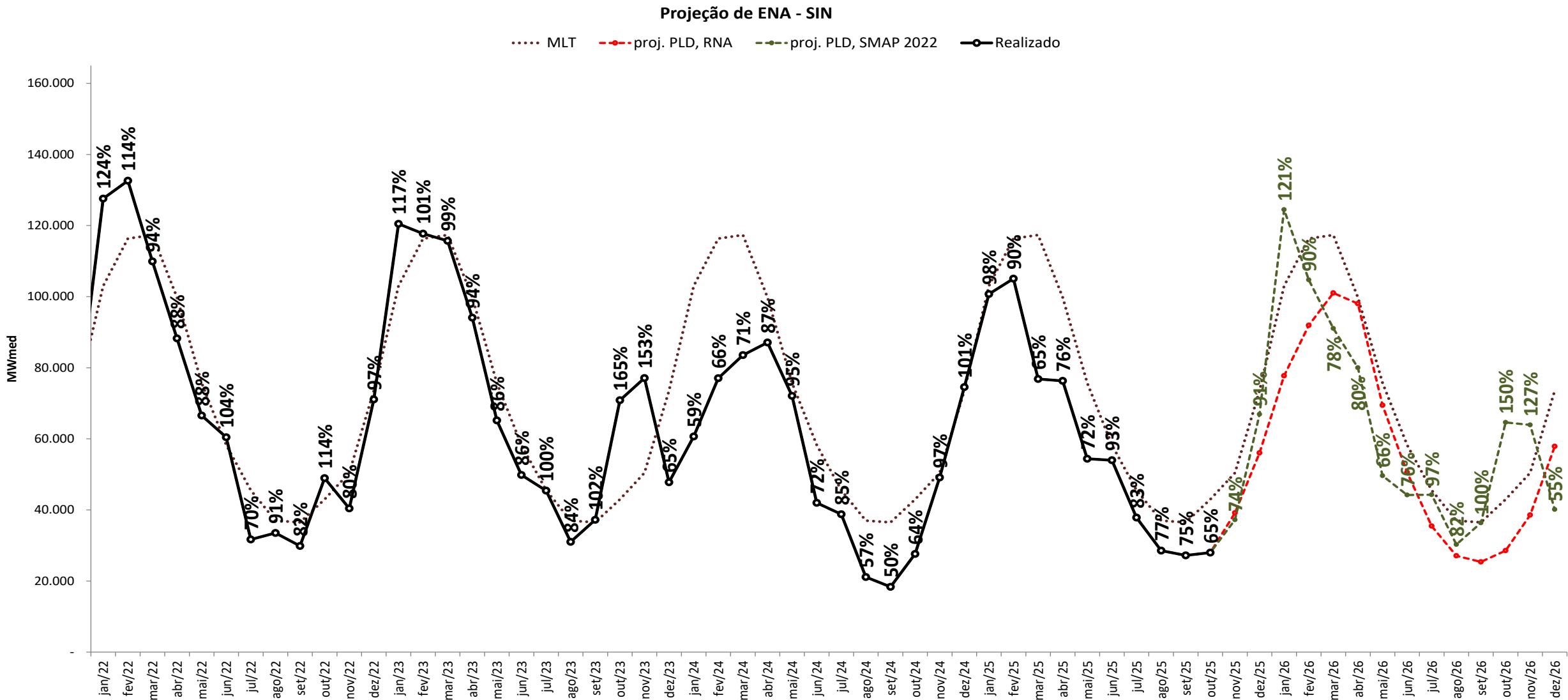
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



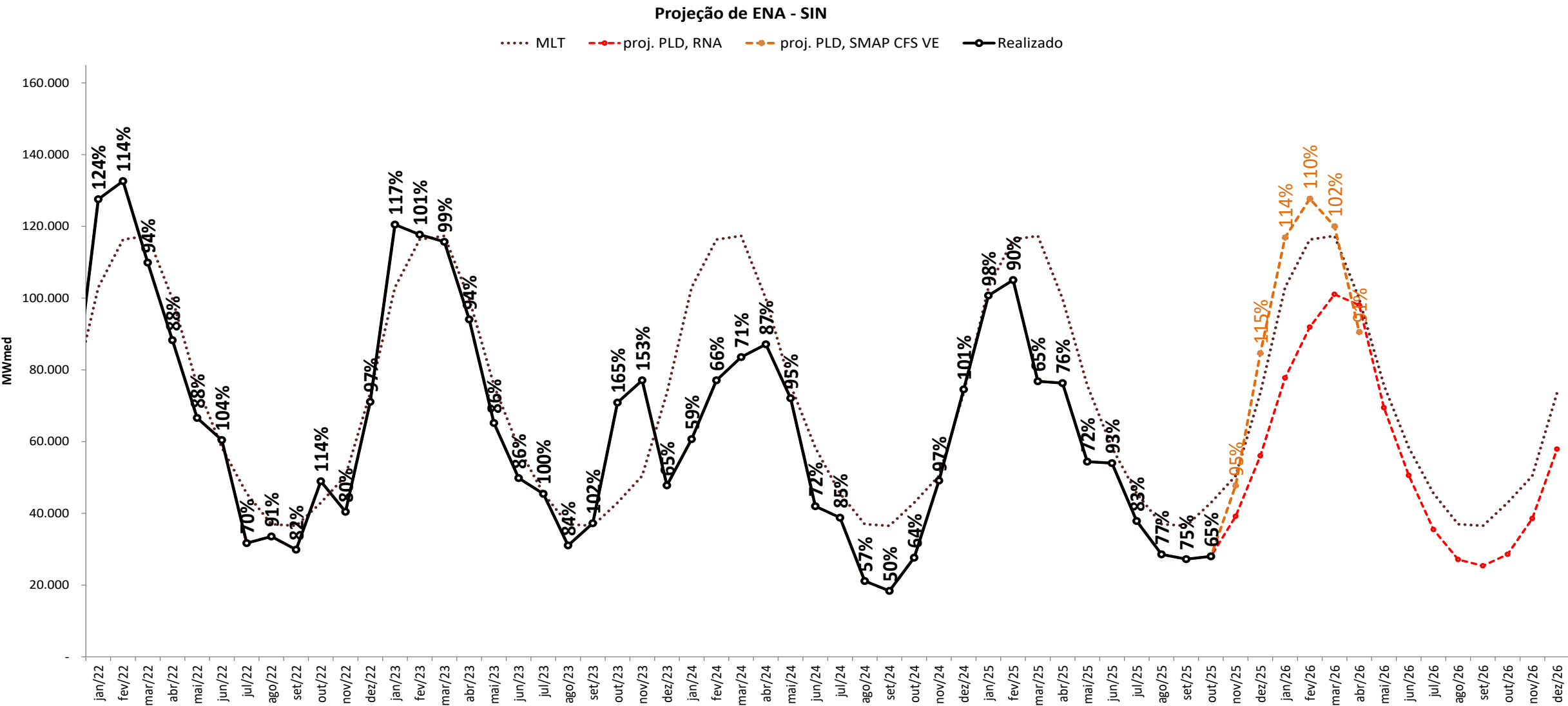
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



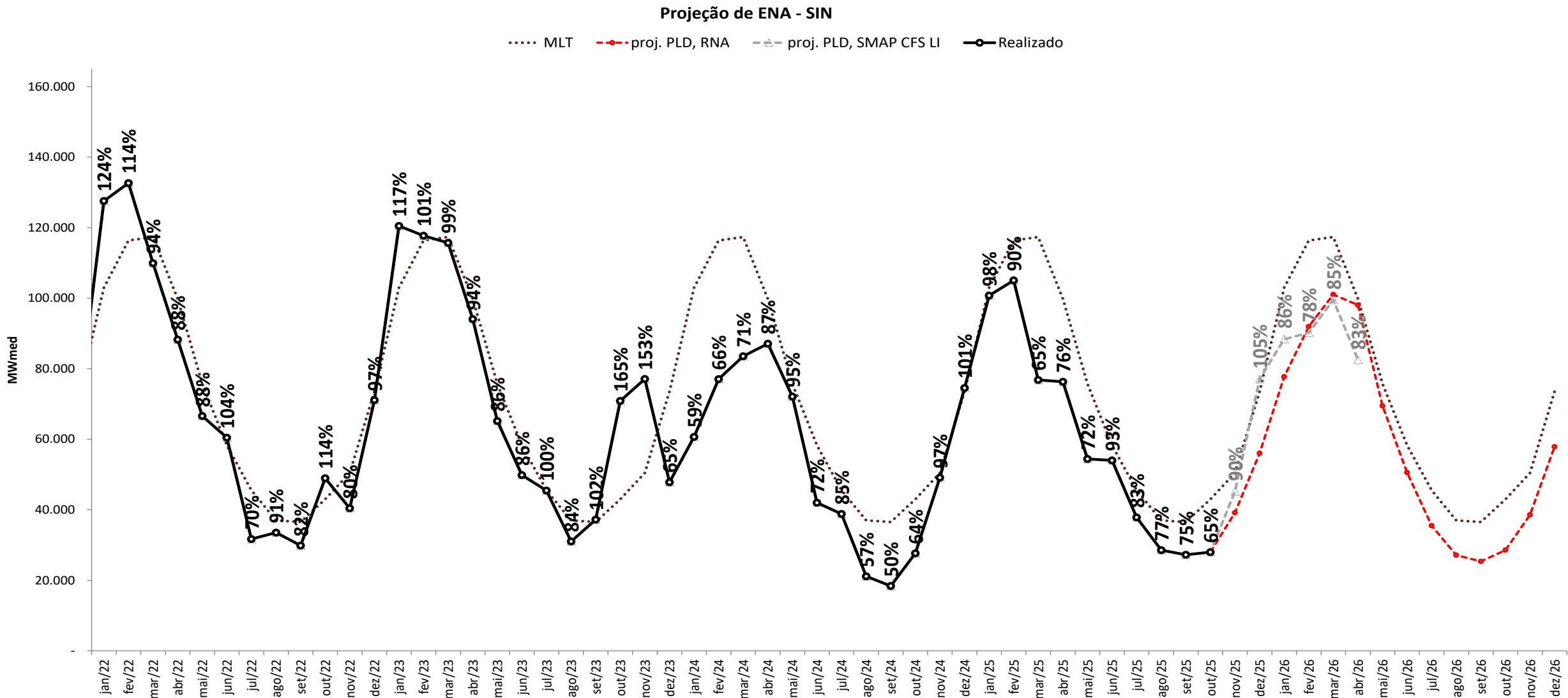
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



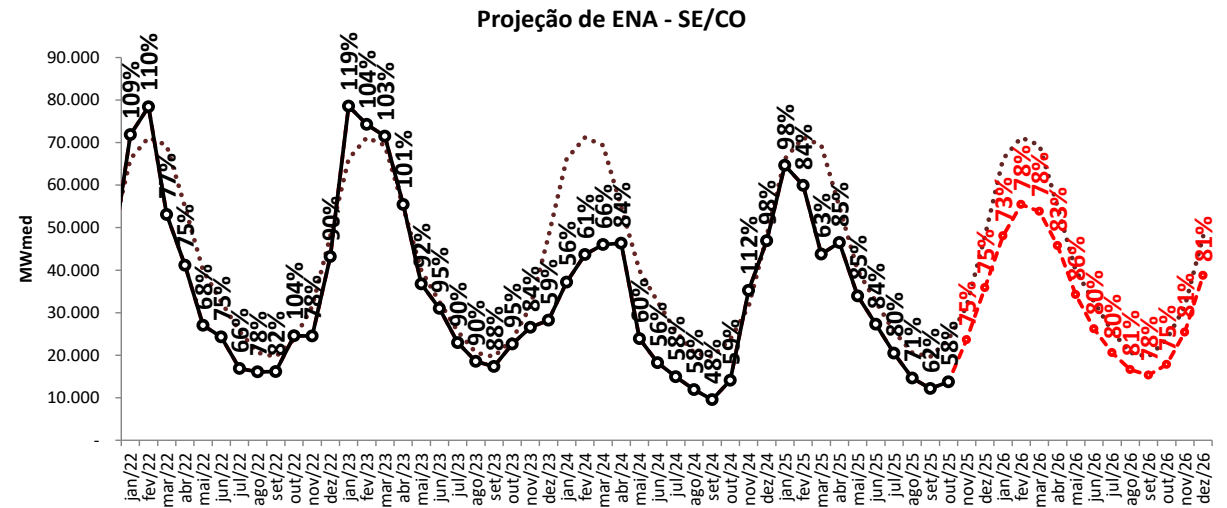
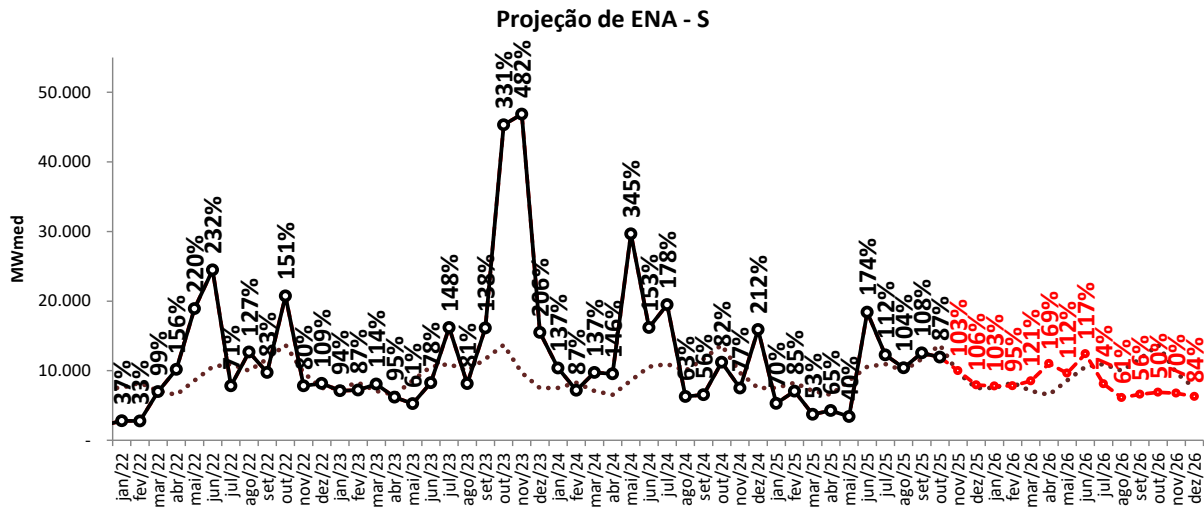
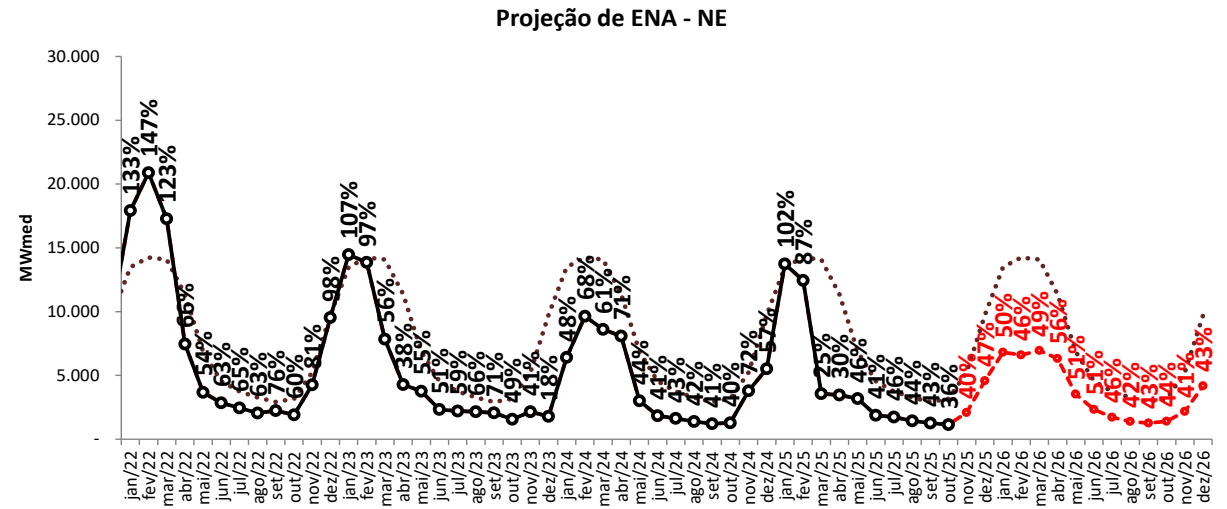
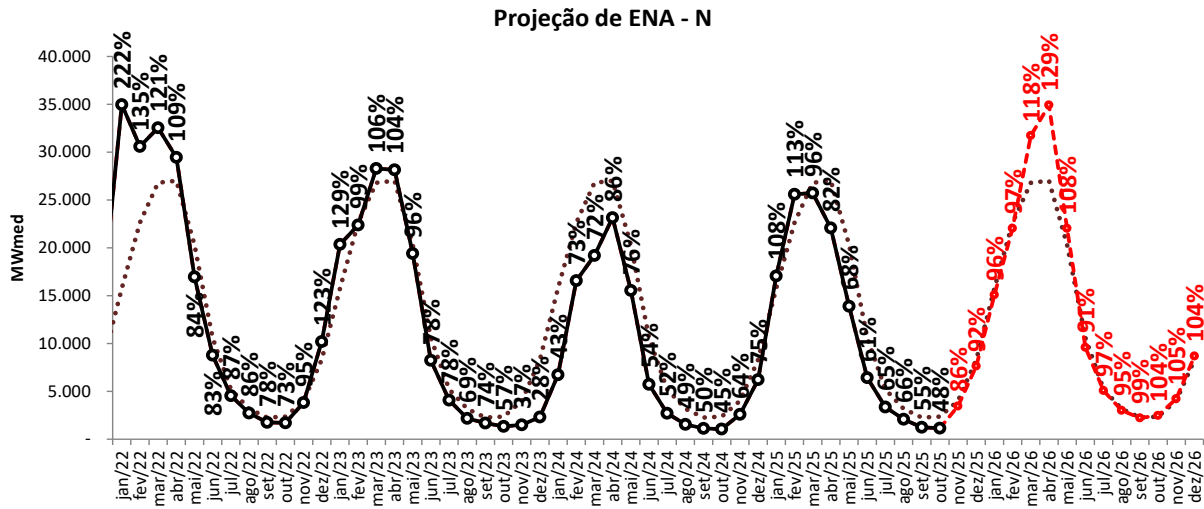
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA

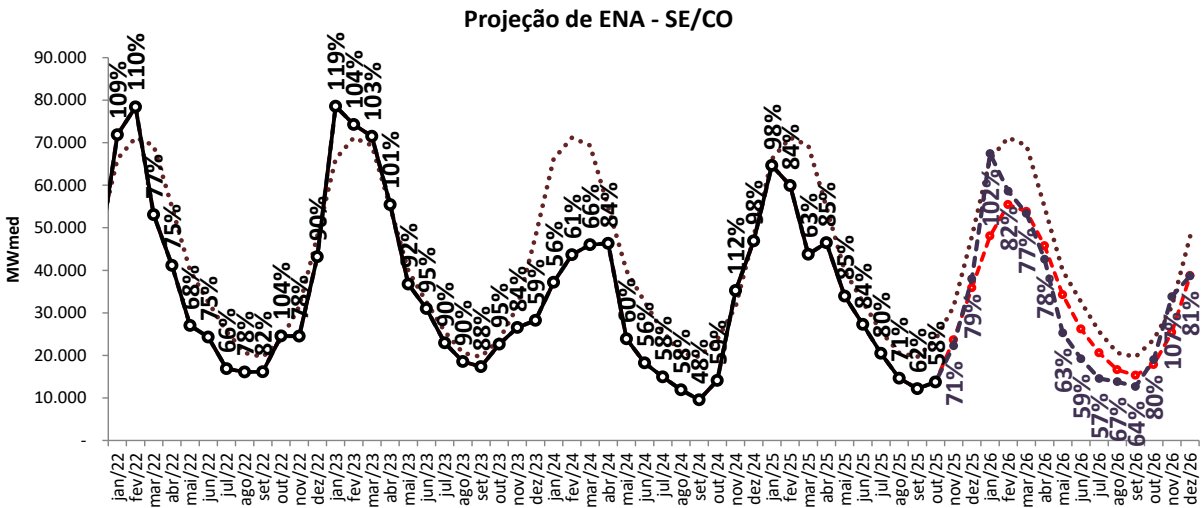
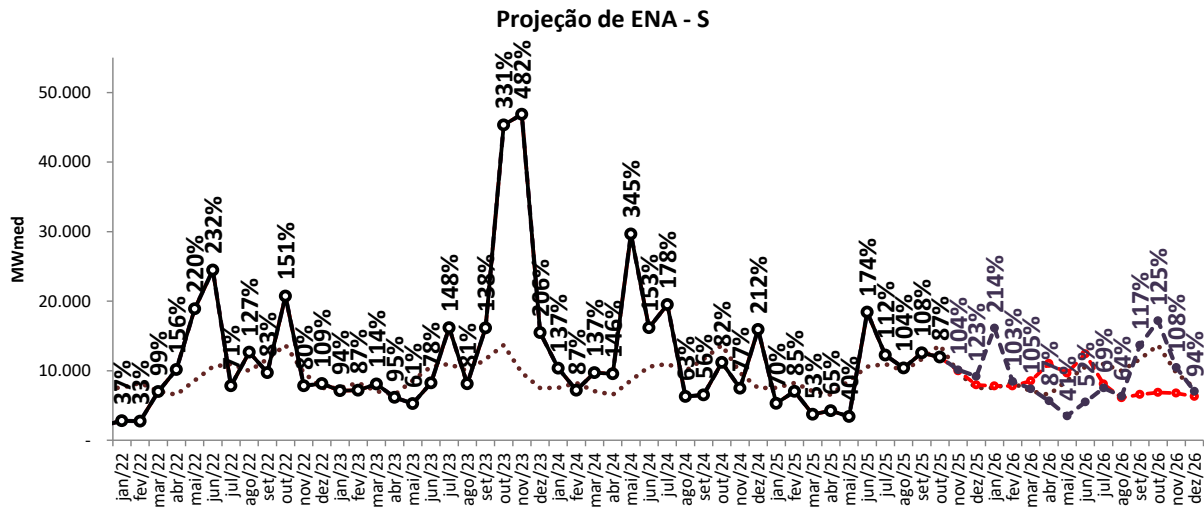
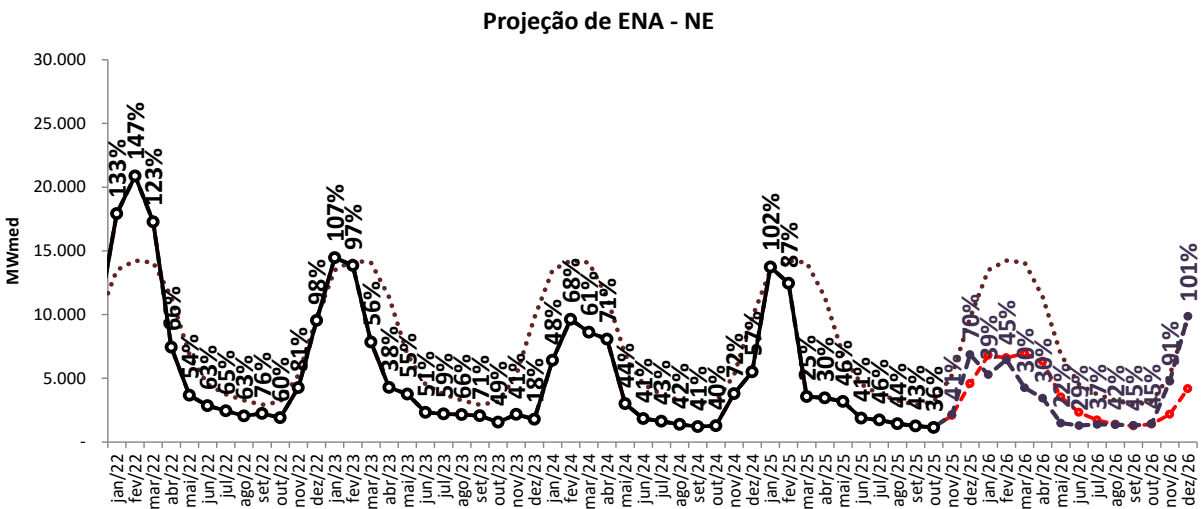
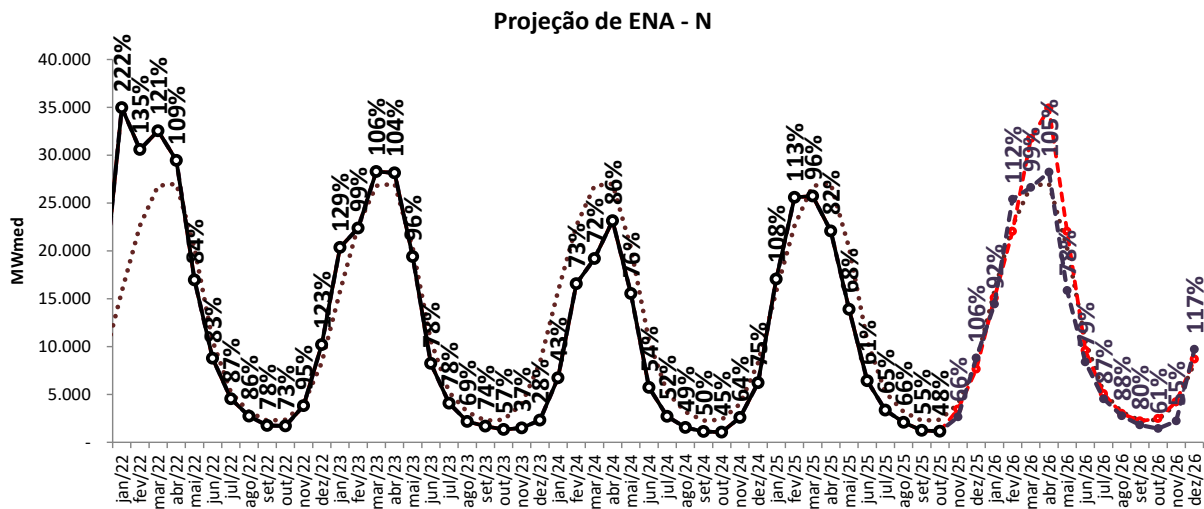


..... MLT

—●— Realizado

---●--- ENA RNA

projeção de energia natural afluente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



..... MLT

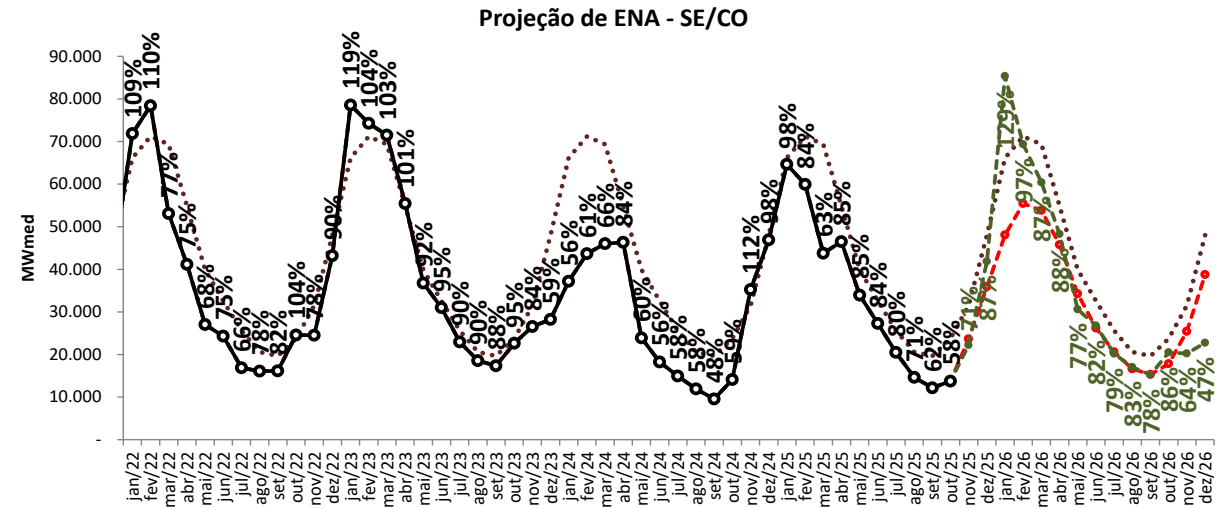
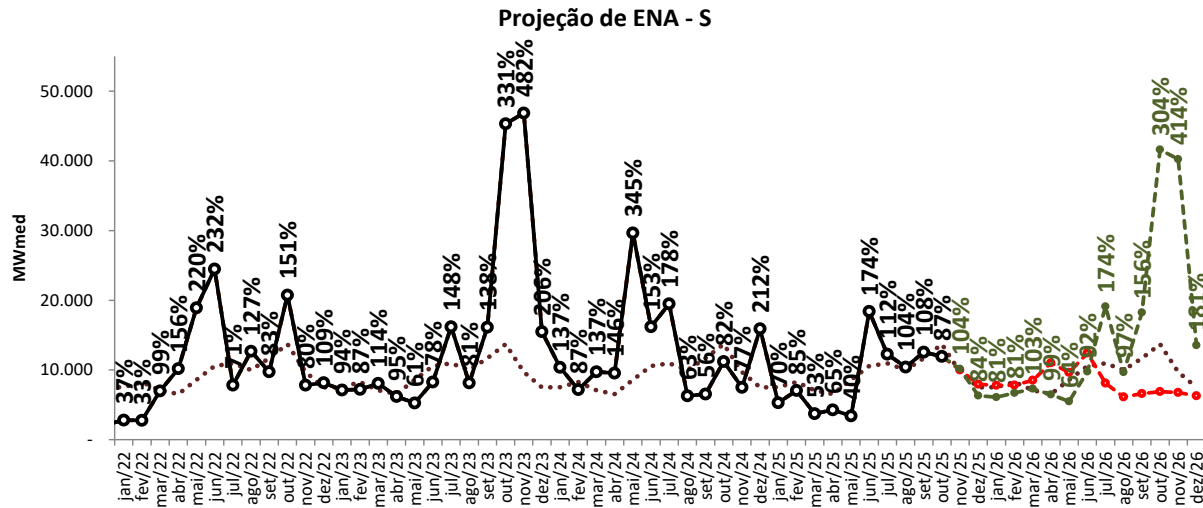
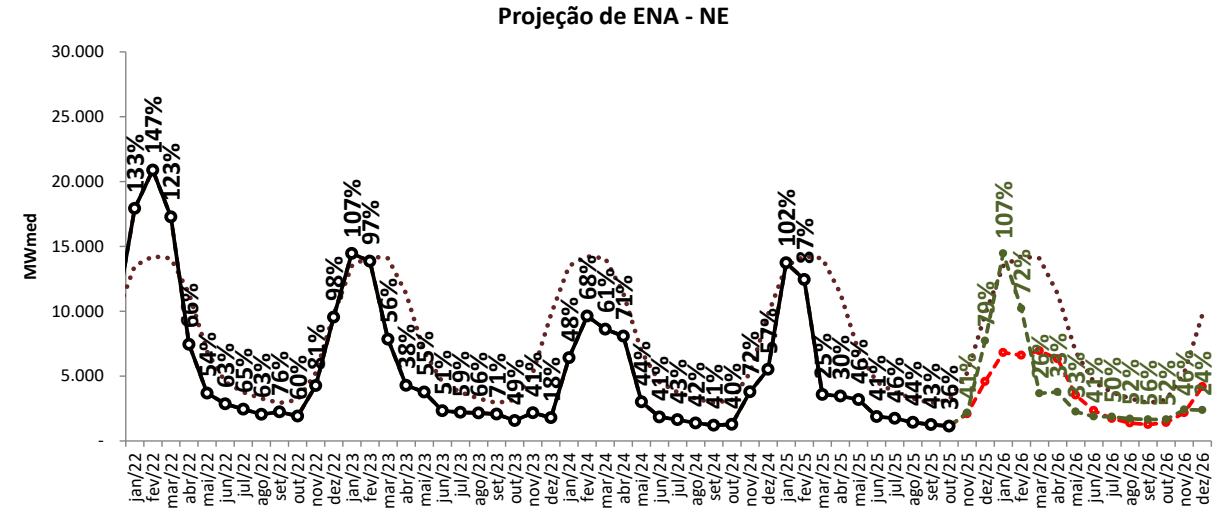
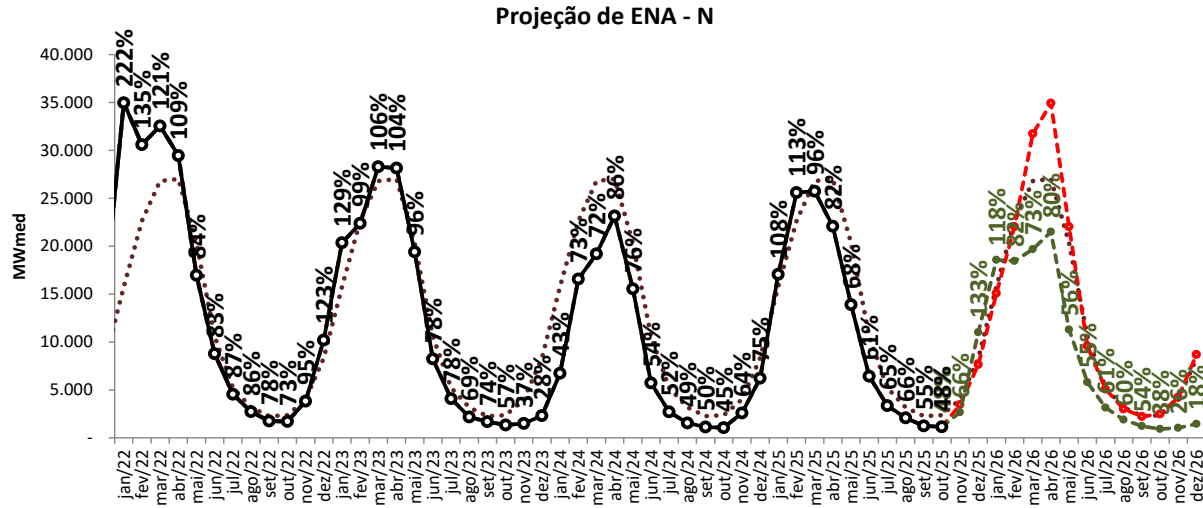
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



.... MLT

—○— Realizado

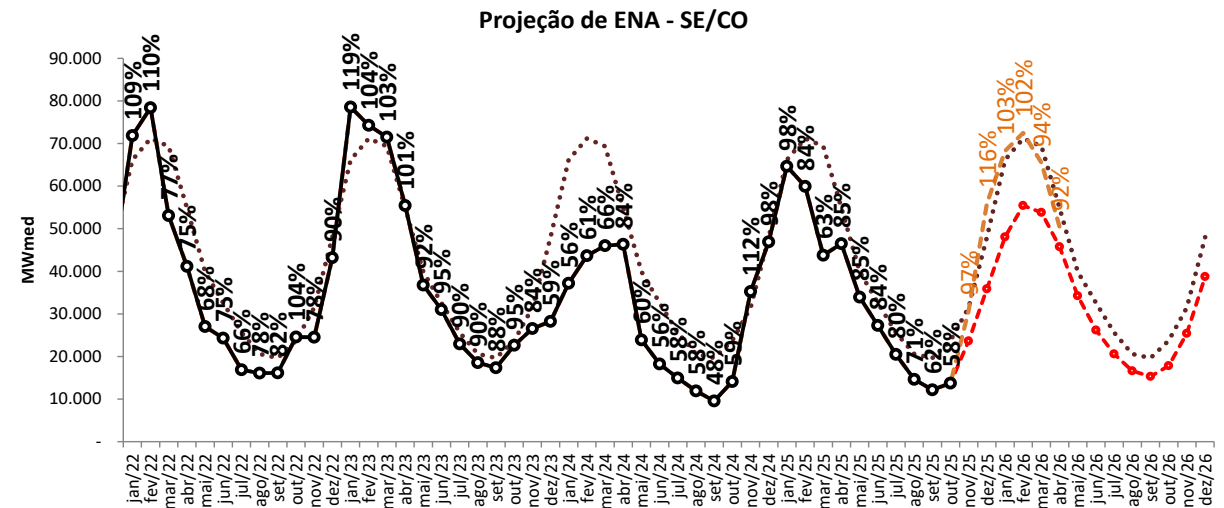
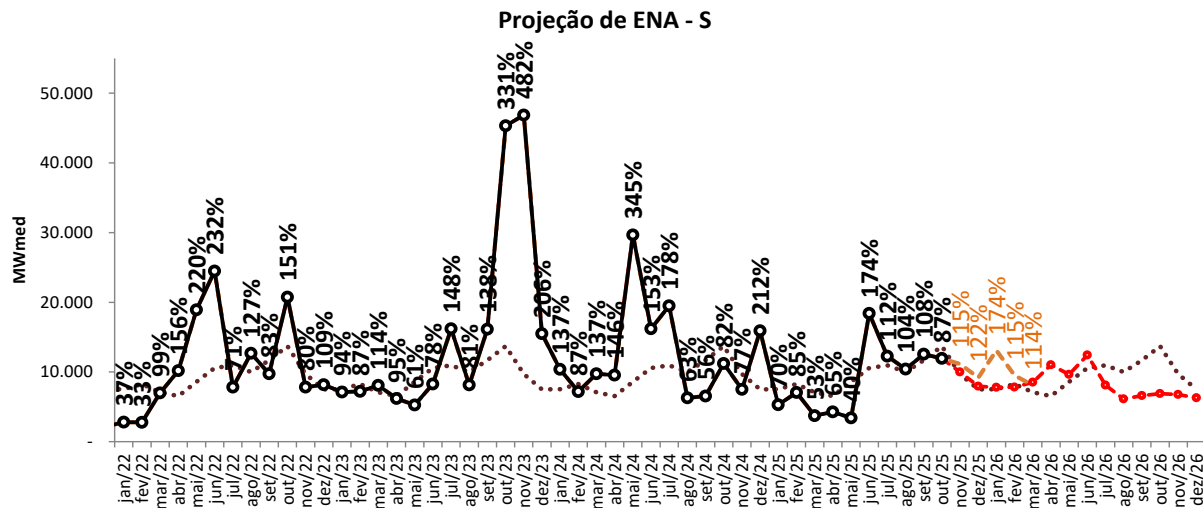
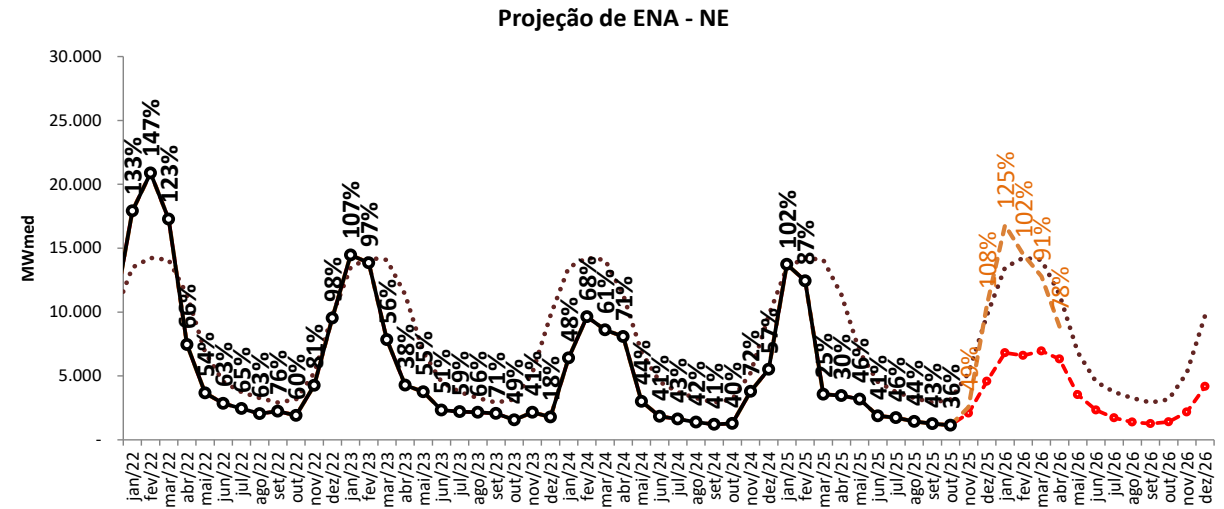
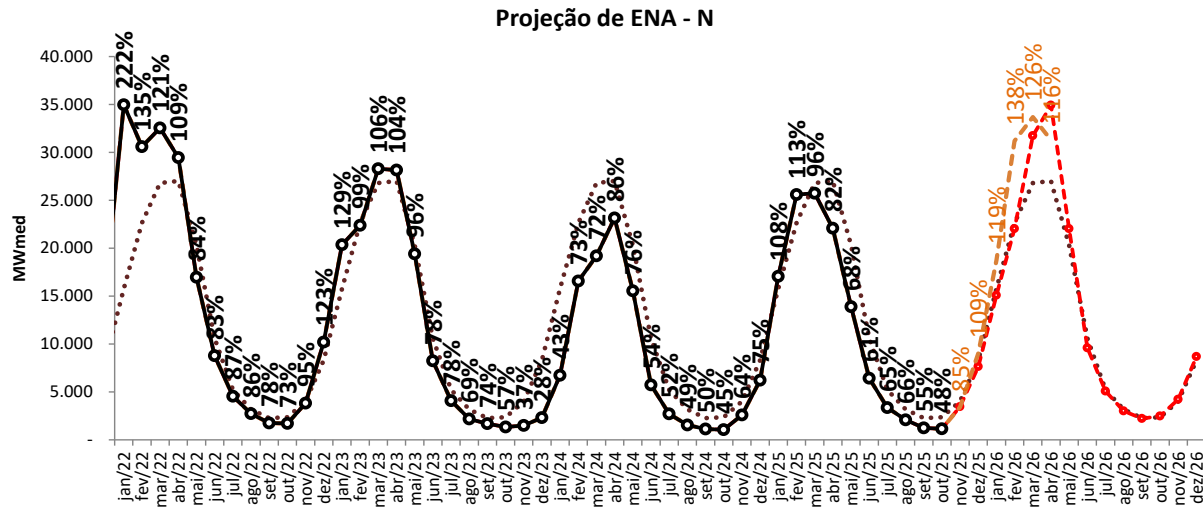
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

—●— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

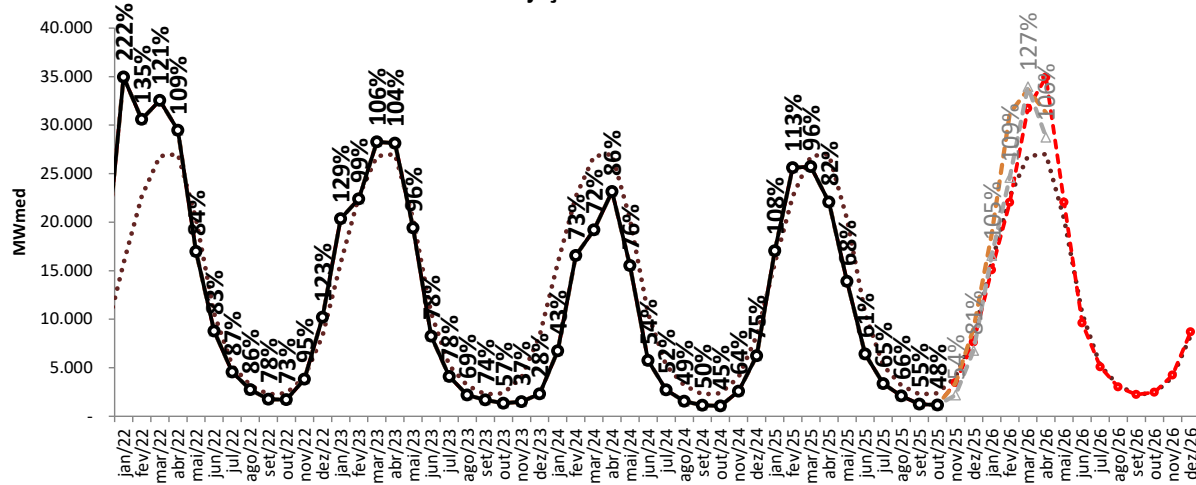


..... MLT —○— Realizado - - - ENA RNA - - - proj. PLD, SMAP 2017 - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - proj. PLD, SMAP 2022

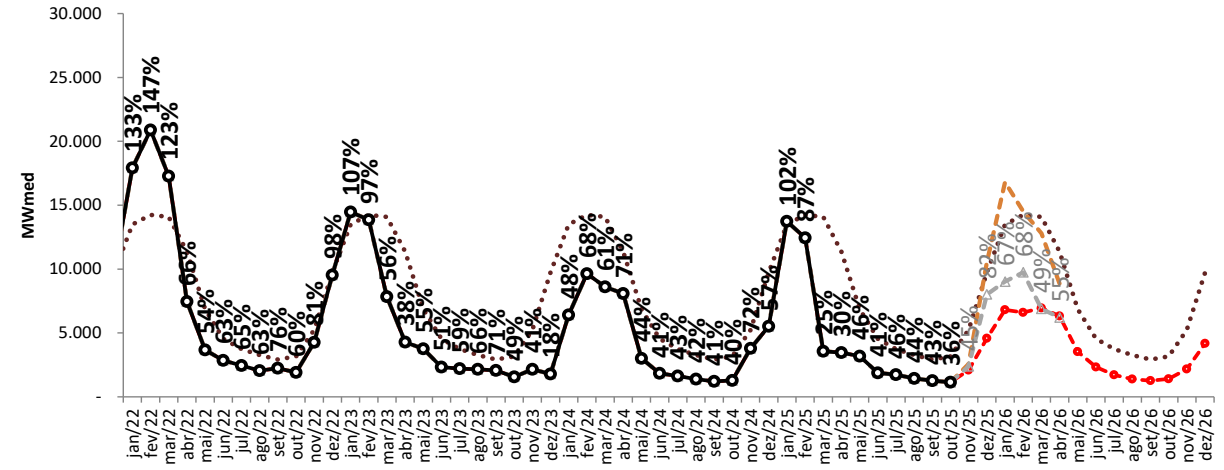
projecção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

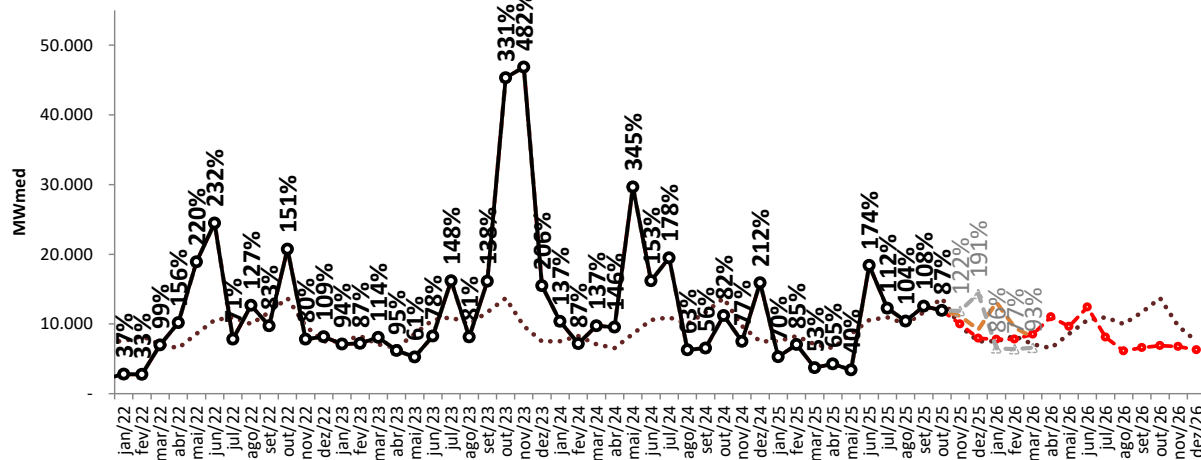
Projeção de ENA - N



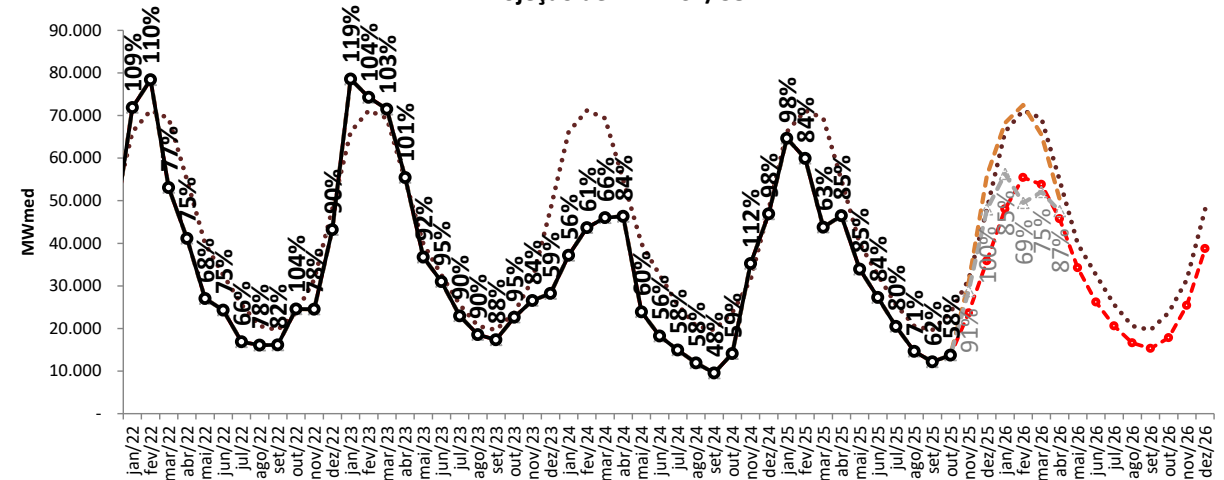
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



.... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de ena (% MLT)



SE/CO	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	58	75	75	73	78	78	83	86	80	80	81	78	75	81
proj. PLD, SMAP 2017	58	71	79	102	82	77	78	63	59	57	67	64	80	81
proj. PLD, SMAP 2022	58	71	87	129	97	87	88	77	82	79	83	78	86	47
proj. PLD, SMAP CFS VE	58	97	116	103	102	94	92	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	58	91	100	85	69	75	87	-	-	-	-	-	-	-

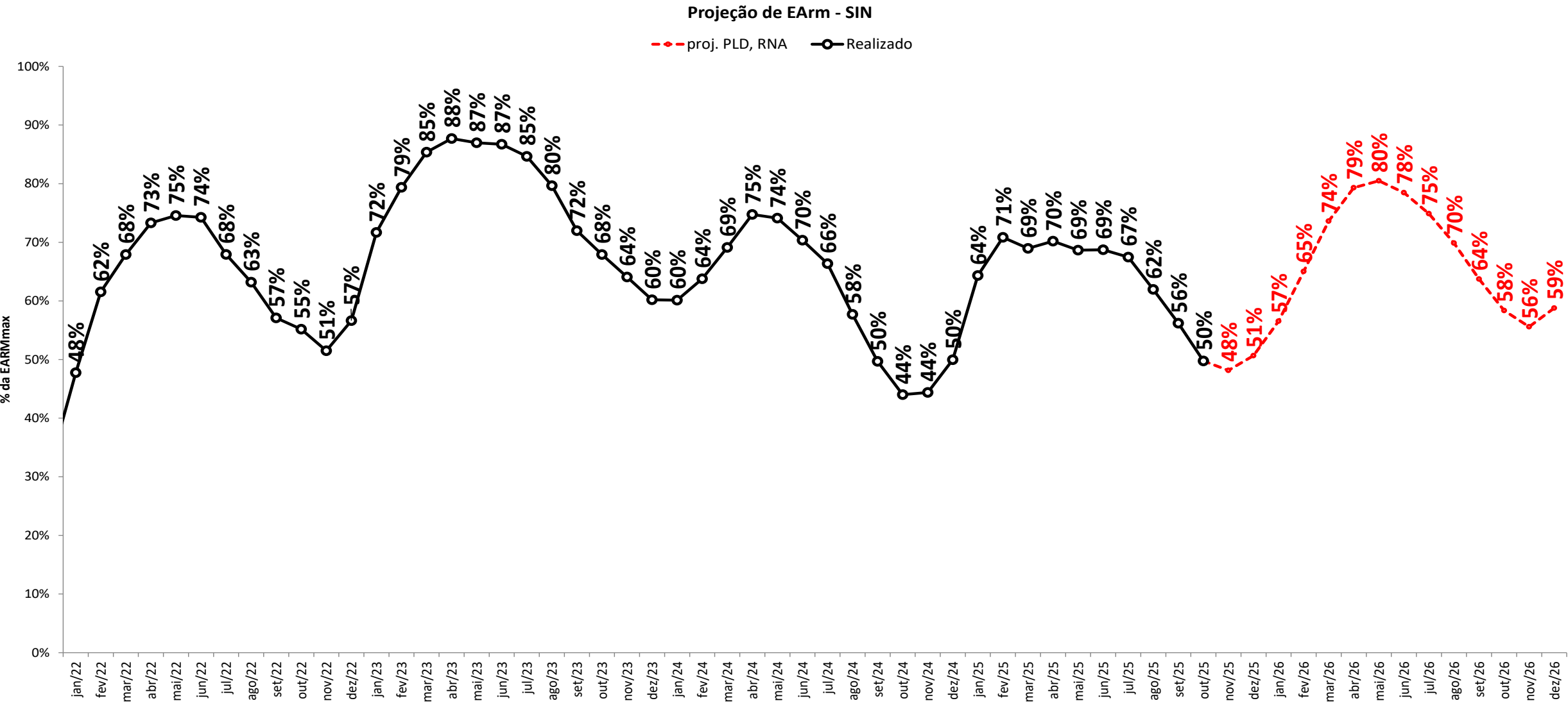
S	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	87	103	106	103	95	121	169	112	117	74	61	56	50	84
proj. PLD, SMAP 2017	87	104	123	214	103	105	87	41	52	69	64	117	125	94
proj. PLD, SMAP 2022	87	104	84	81	81	103	99	64	92	174	97	156	304	181
proj. PLD, SMAP CFS VE	87	115	122	174	115	114	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	87	122	191	86	77	93	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	36	40	47	50	46	49	56	51	51	46	42	43	44	43
proj. PLD, SMAP 2017	36	41	70	39	45	30	30	22	29	37	42	45	45	101
proj. PLD, SMAP 2022	36	41	79	107	72	26	33	33	41	50	52	56	52	24
proj. PLD, SMAP CFS VE	36	49	108	125	102	91	78	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	36	45	82	67	68	49	55	-	-	-	-	-	-	-

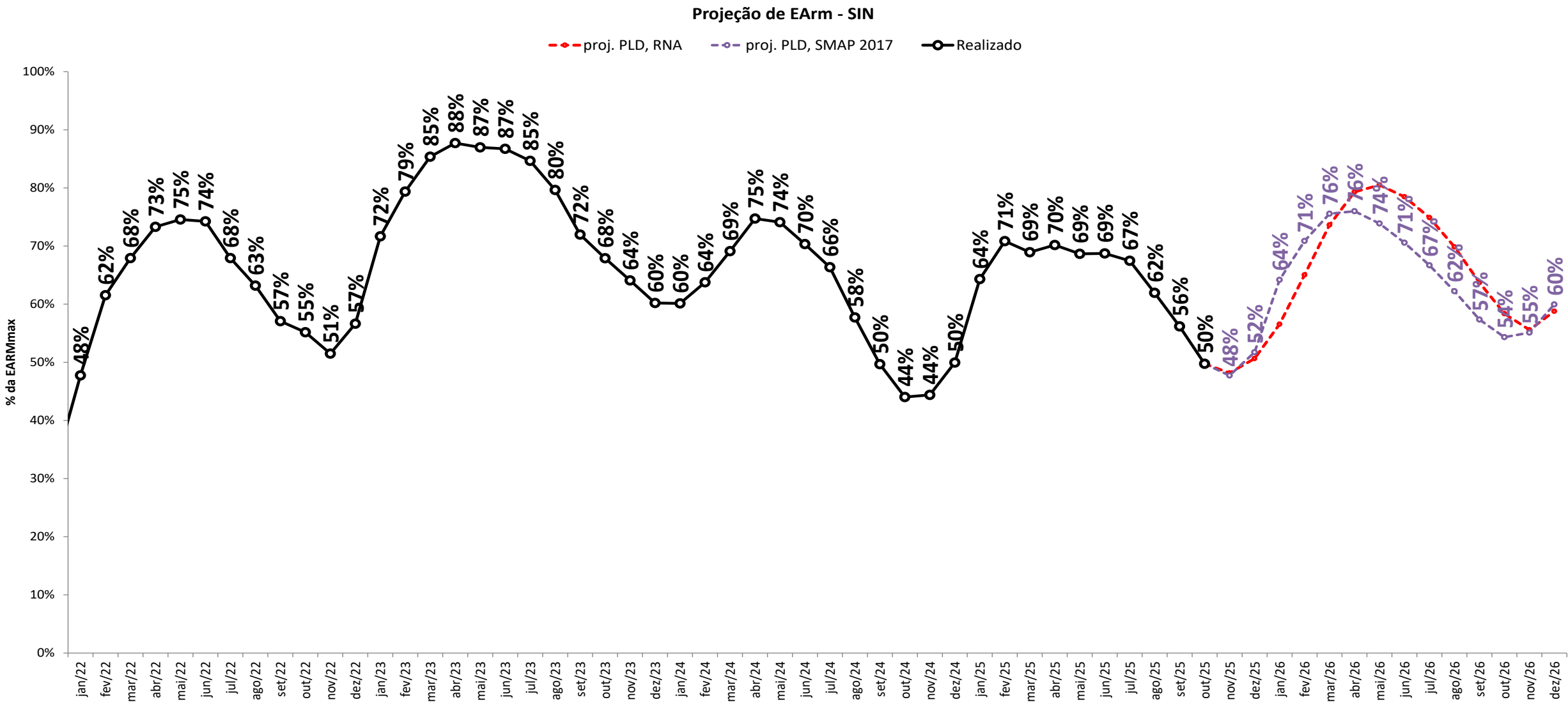
N	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	48	86	92	96	97	118	129	108	91	97	95	99	104	104
proj. PLD, SMAP 2017	48	66	106	92	112	99	105	78	79	87	88	80	61	117
proj. PLD, SMAP 2022	48	66	133	118	82	73	80	56	55	61	60	54	38	18
proj. PLD, SMAP CFS VE	48	85	109	119	138	126	116	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	48	54	81	105	109	127	106	-	-	-	-	-	-	-

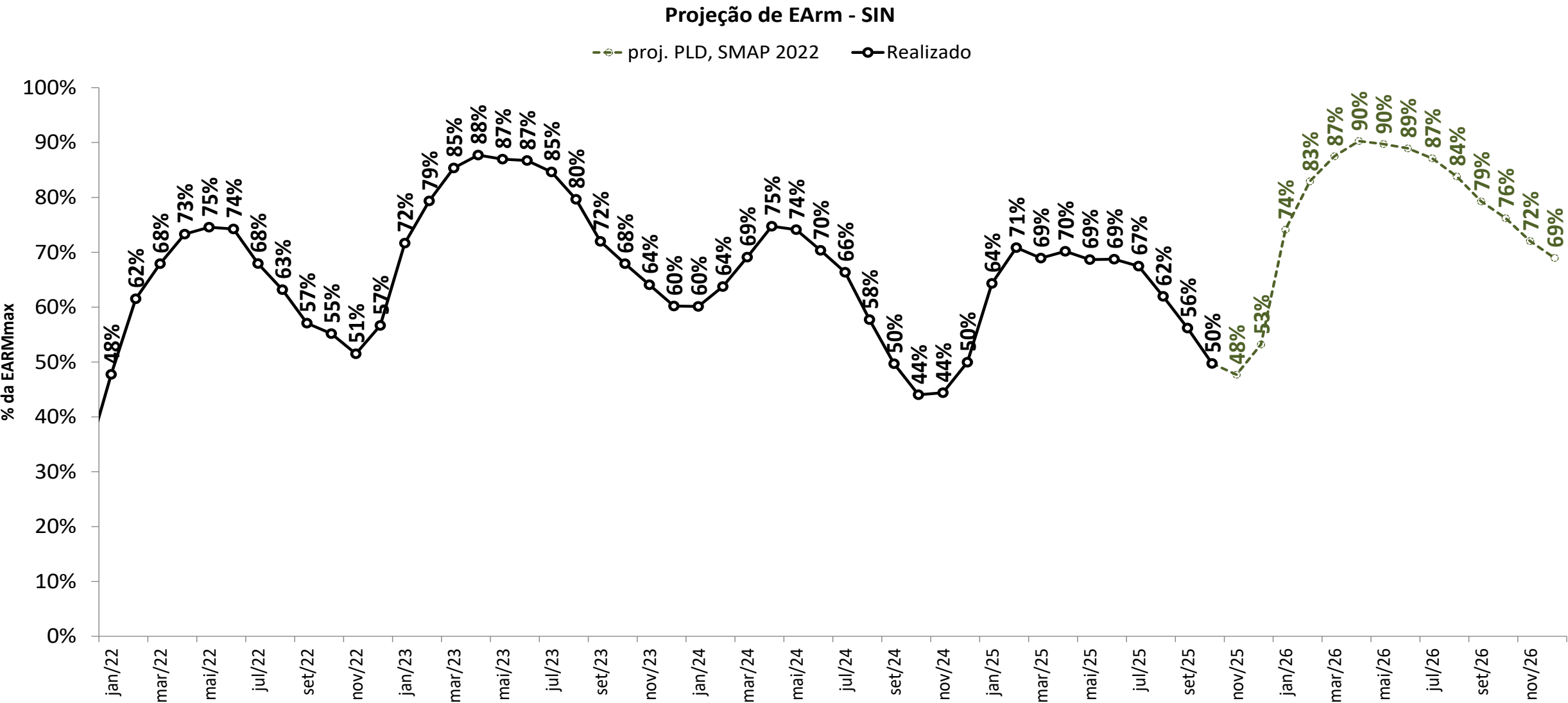
SIN	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	dez/26
proj. PLD, RNA	65	78	76	75	79	86	98	92	87	78	73	69	66	79
proj. PLD, SMAP 2017	65	74	85	100	85	78	80	61	59	61	66	81	91	89
proj. PLD, SMAP 2022	65	74	91	121	90	78	80	66	76	97	82	100	150	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	95	115	114	110	102	91	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	90	105	86	78	85	83	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



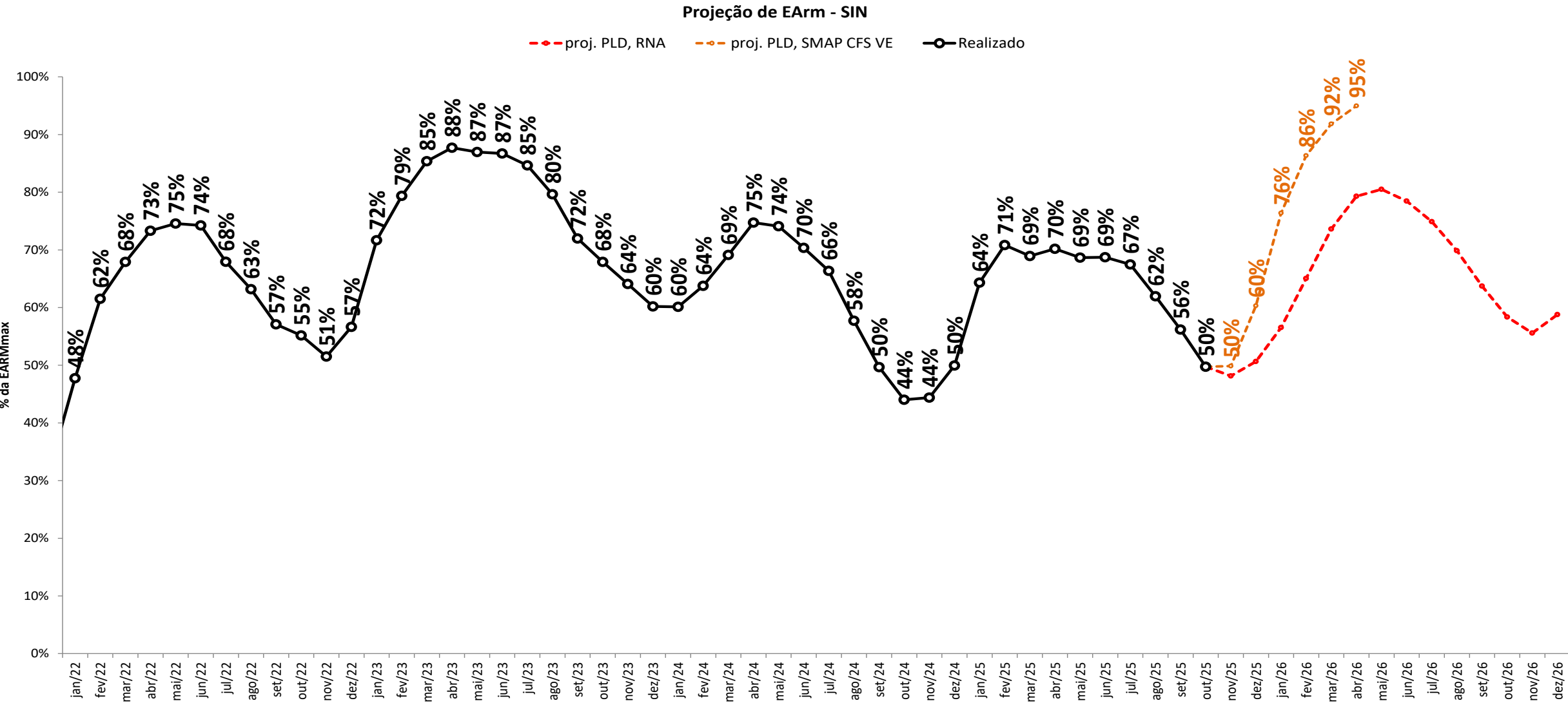
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017





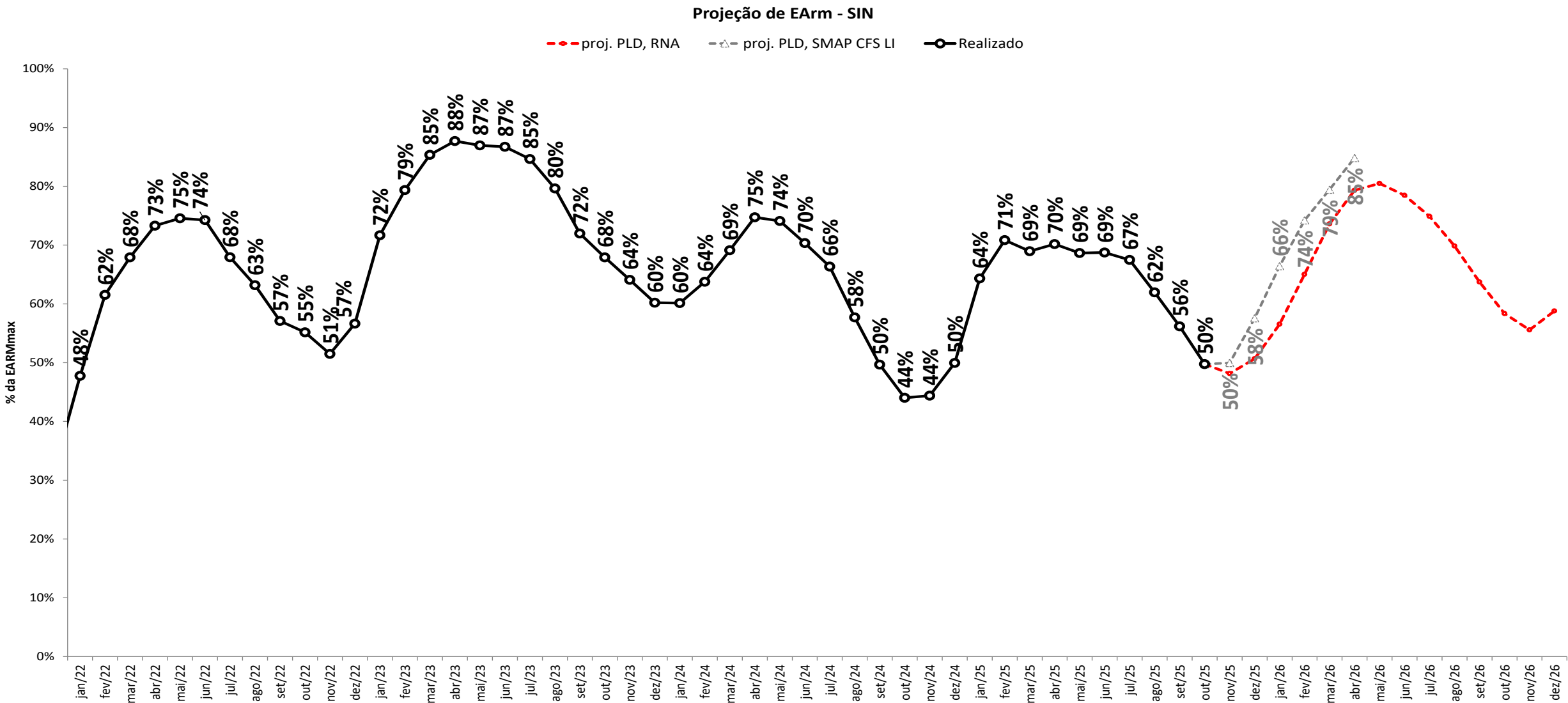
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

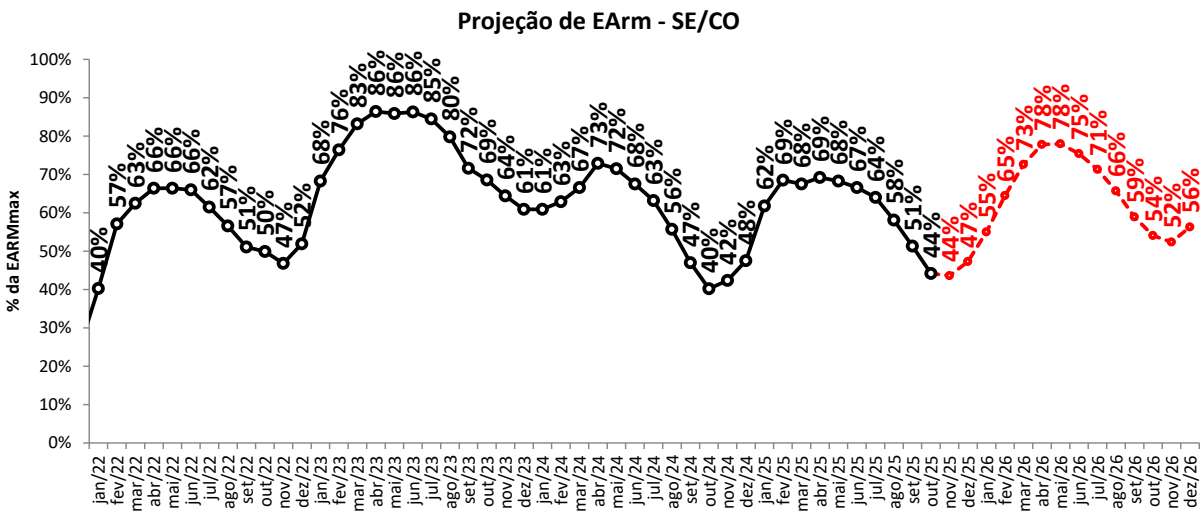
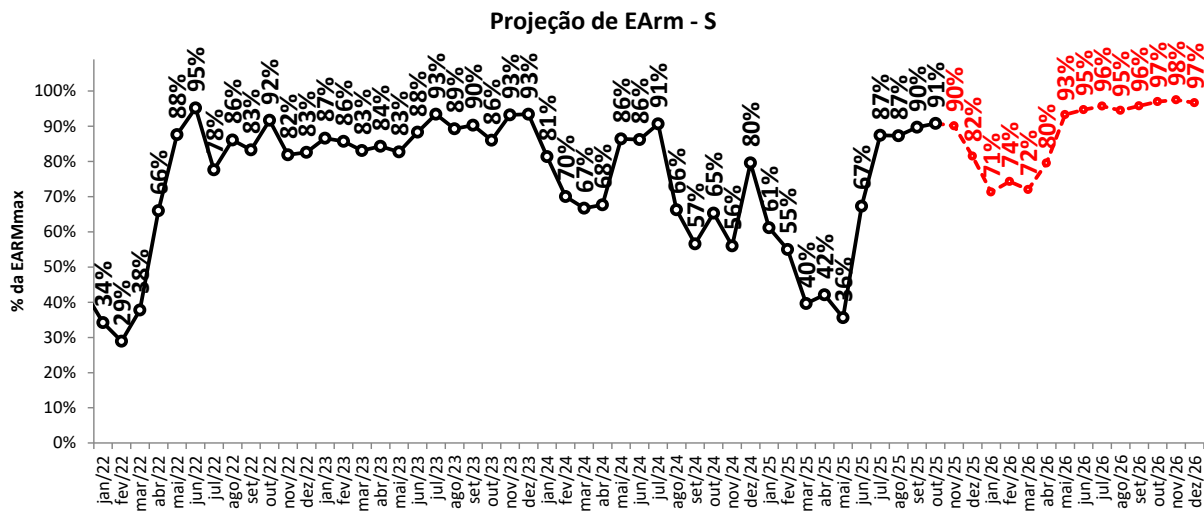
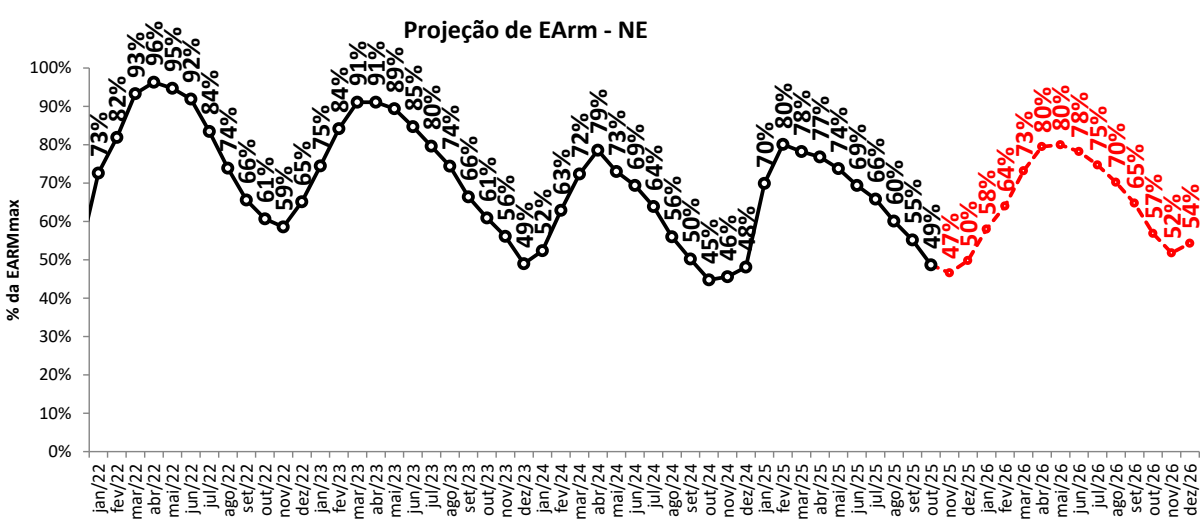
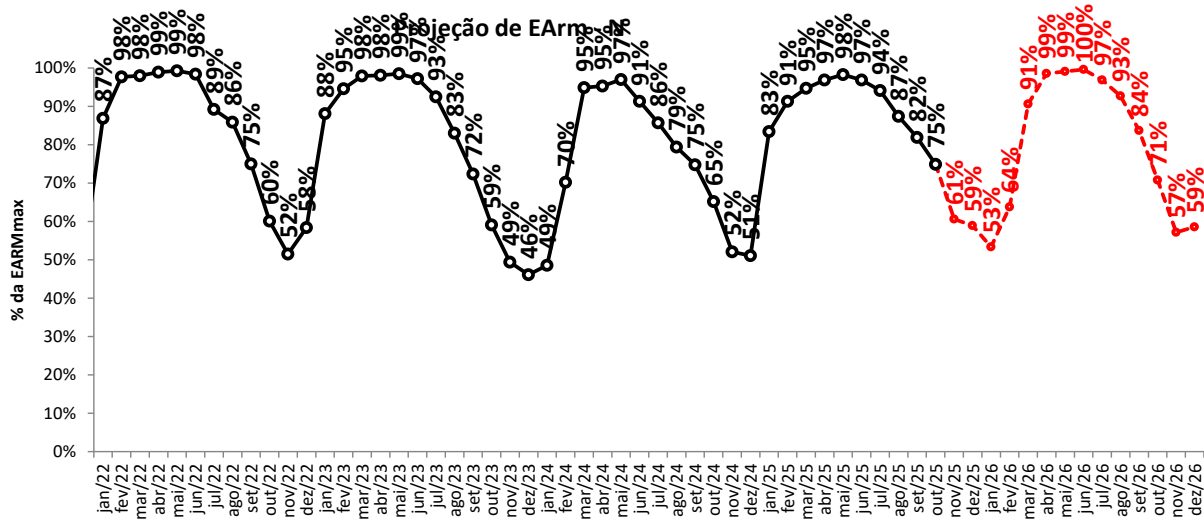


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



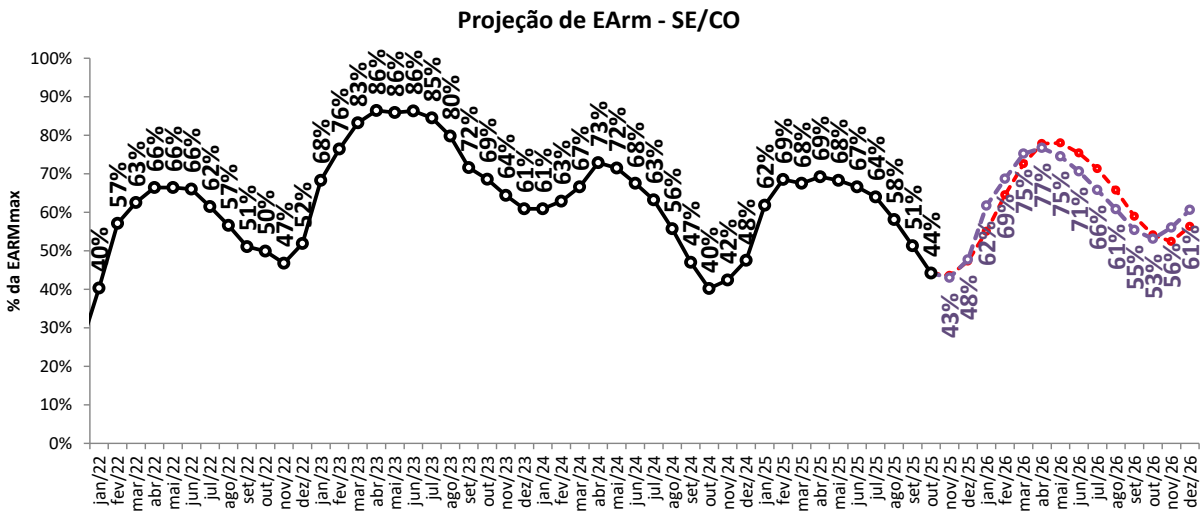
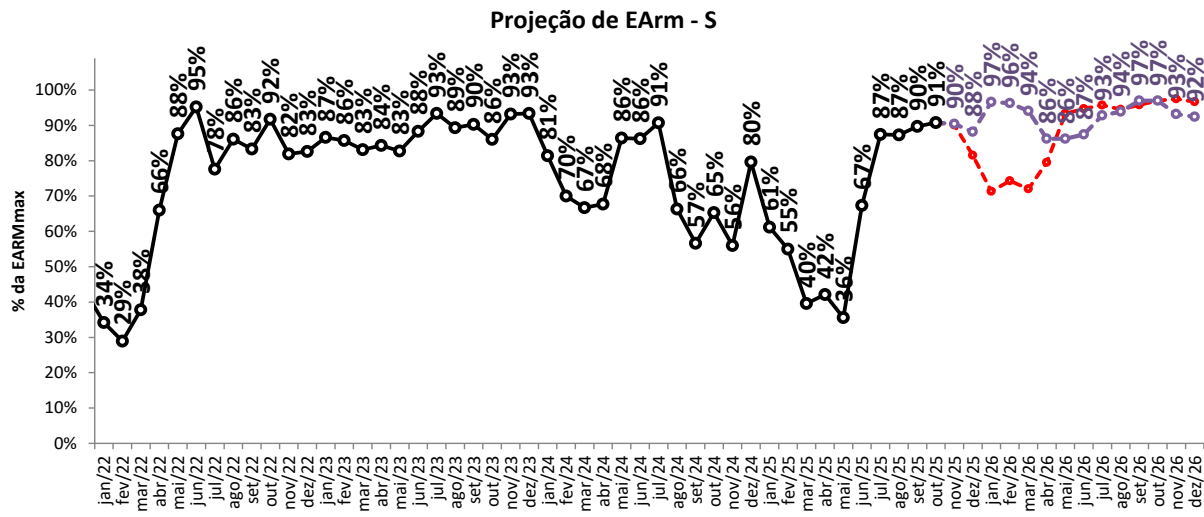
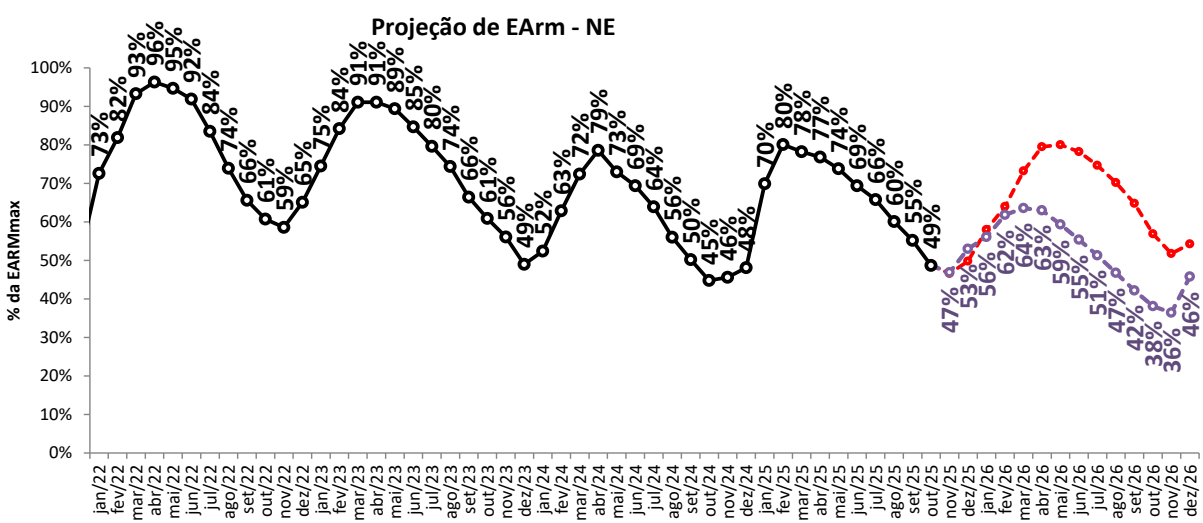
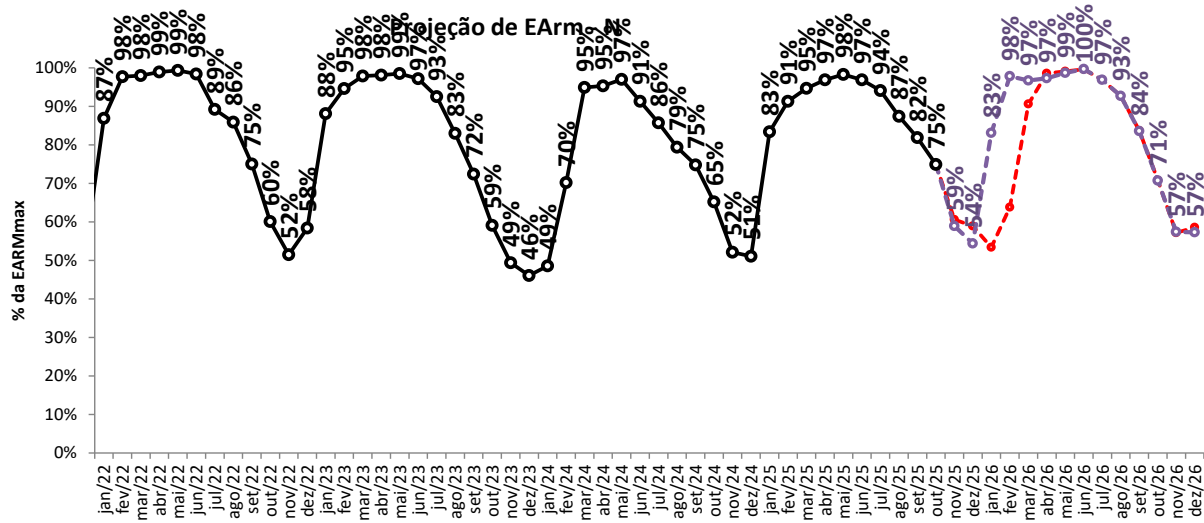
projecção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

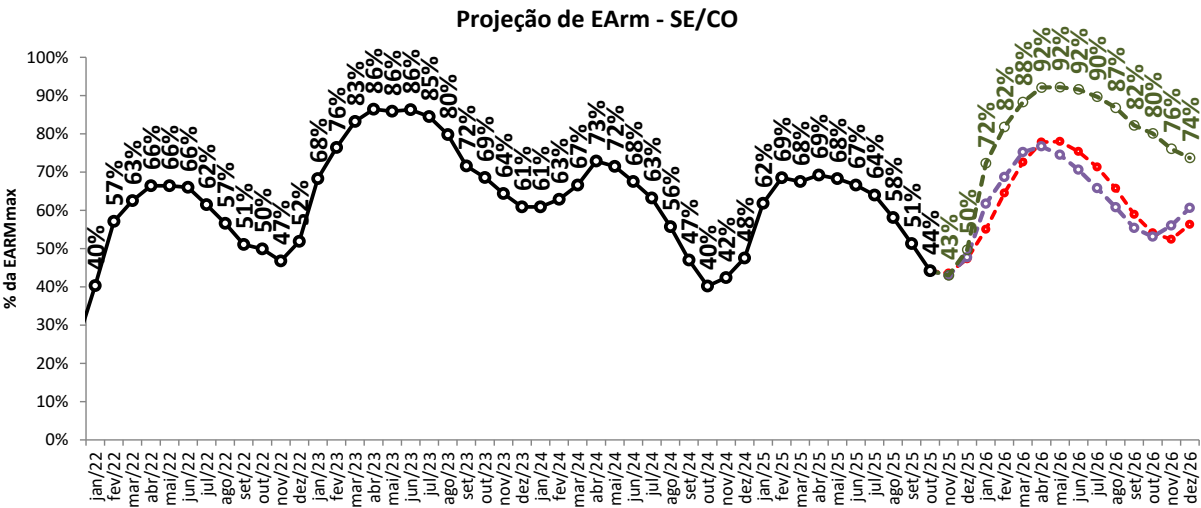
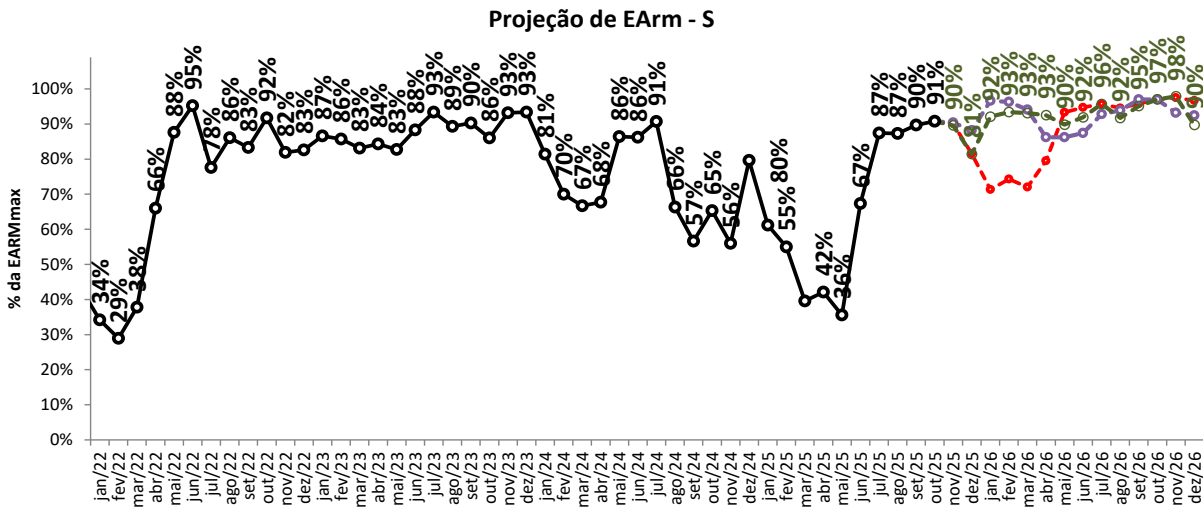
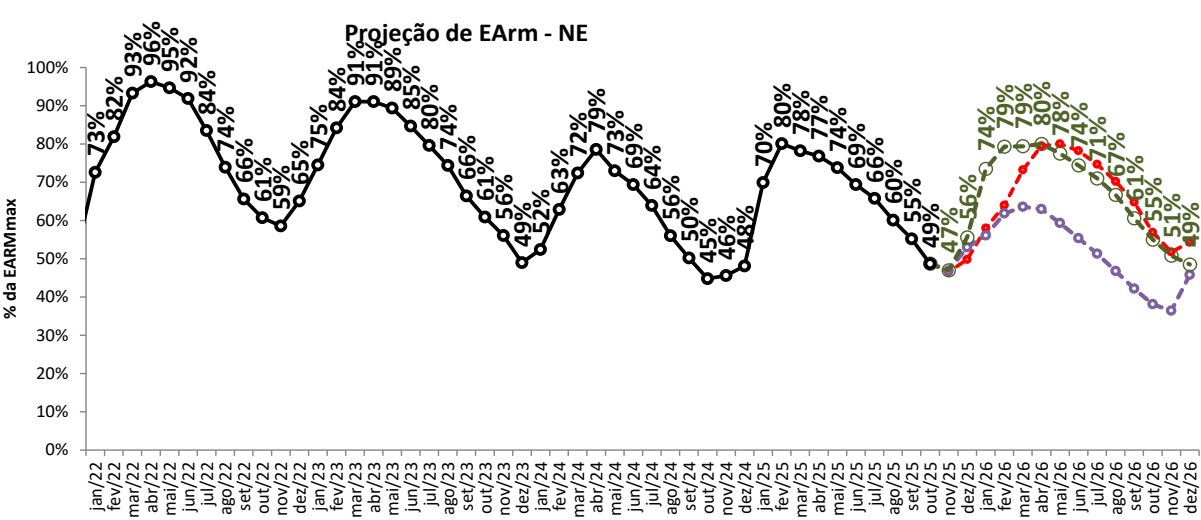
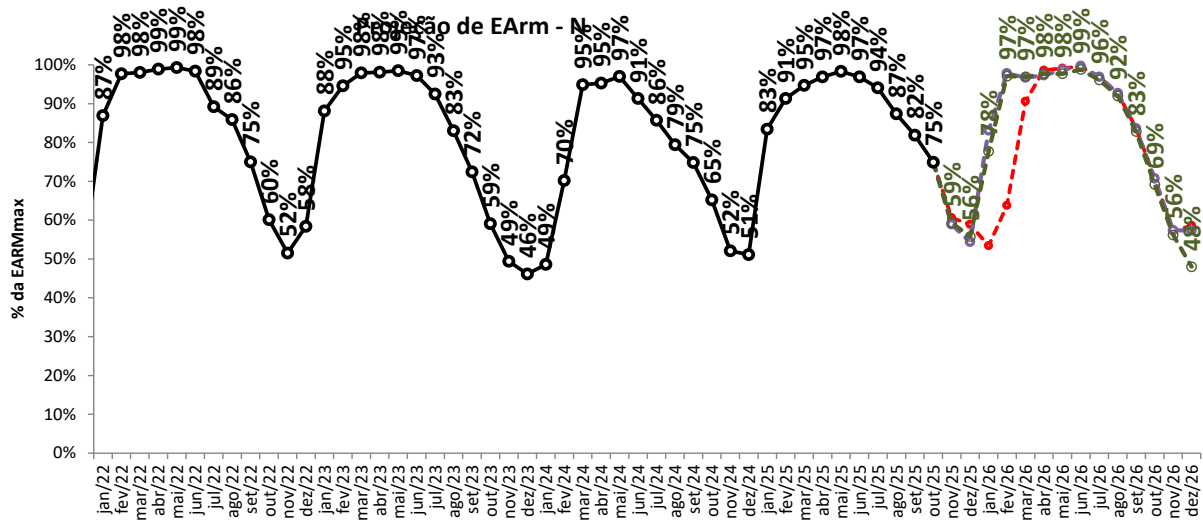
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



proj. PLD, RNA

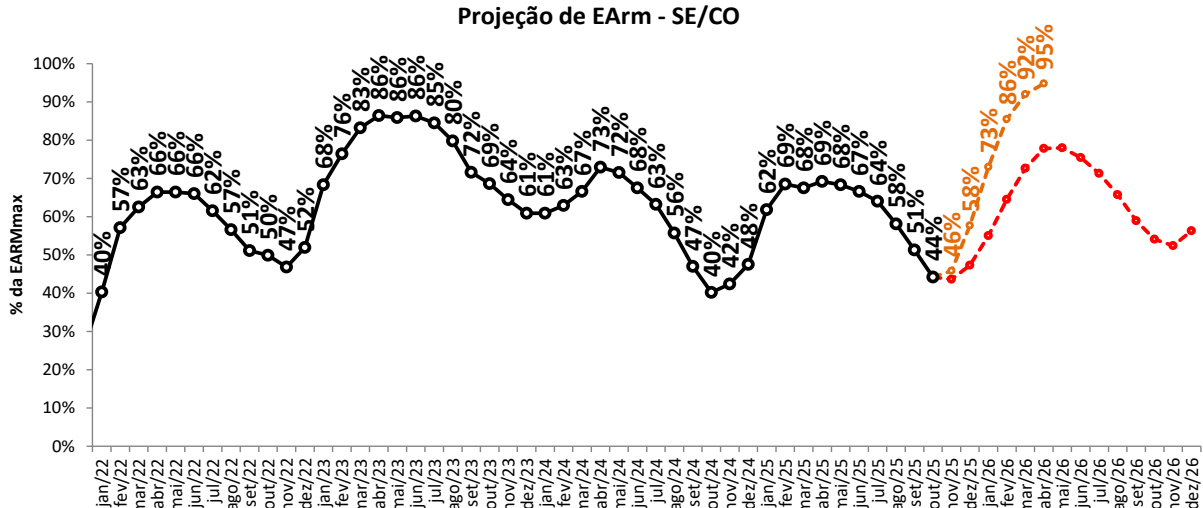
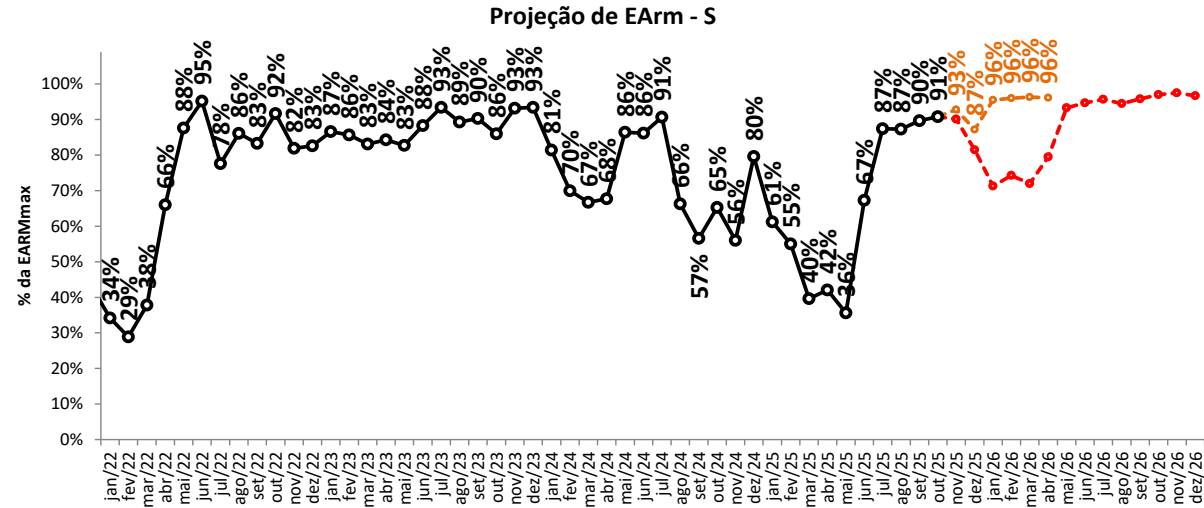
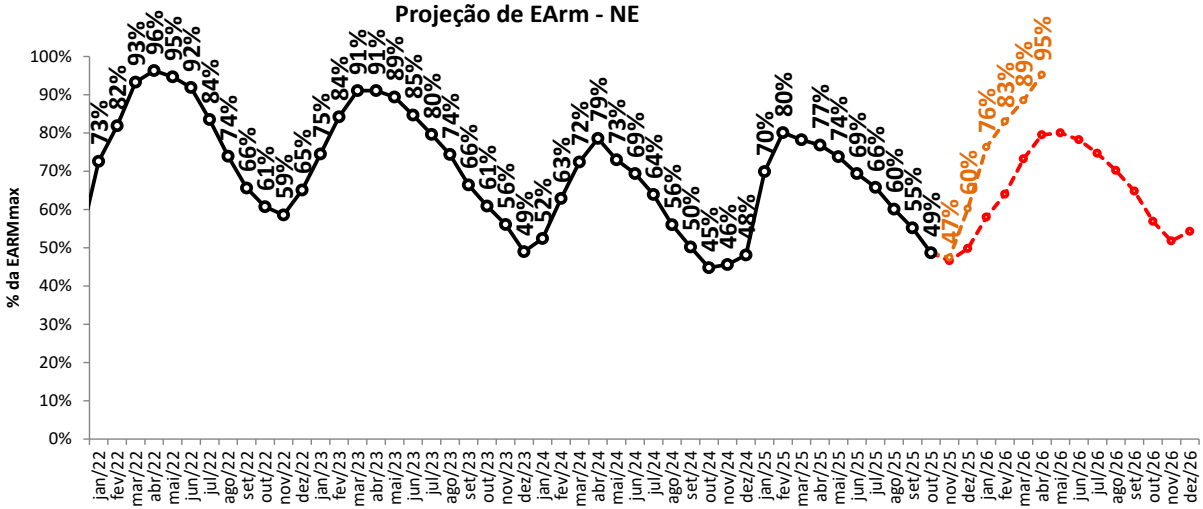
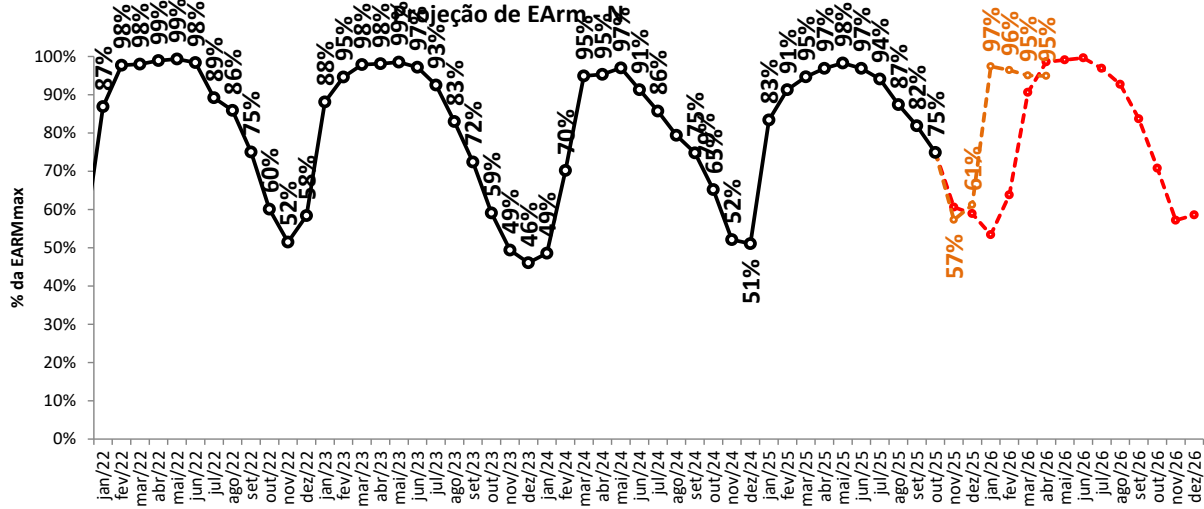
proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP 2022

Realizado

projeção de energia armazenada

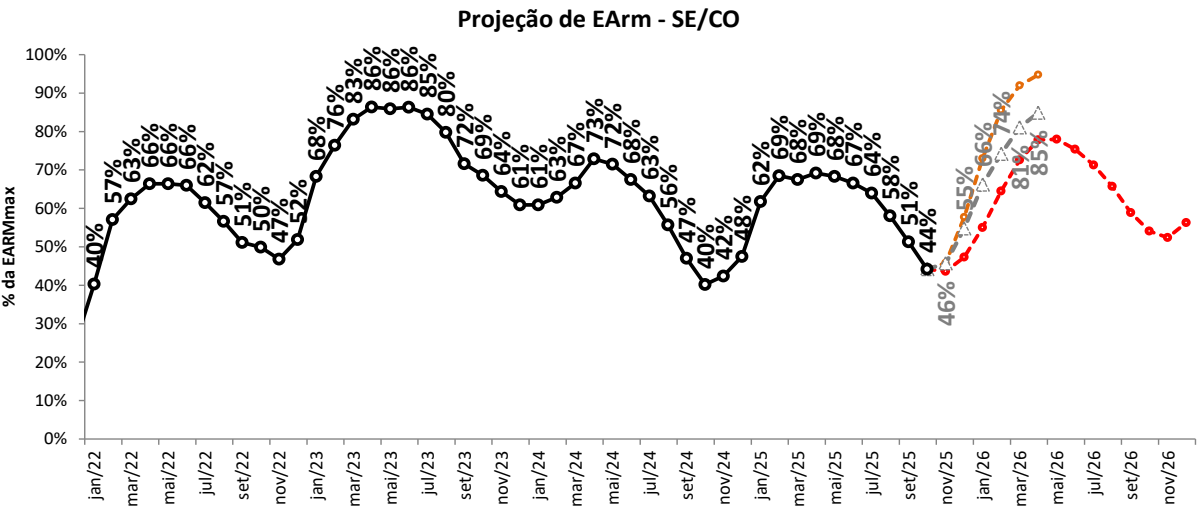
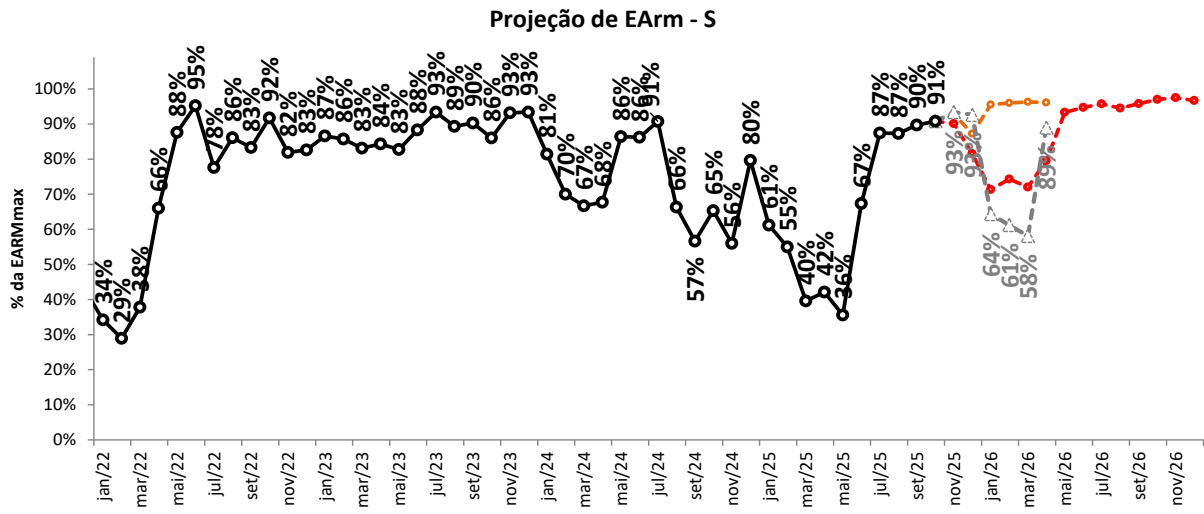
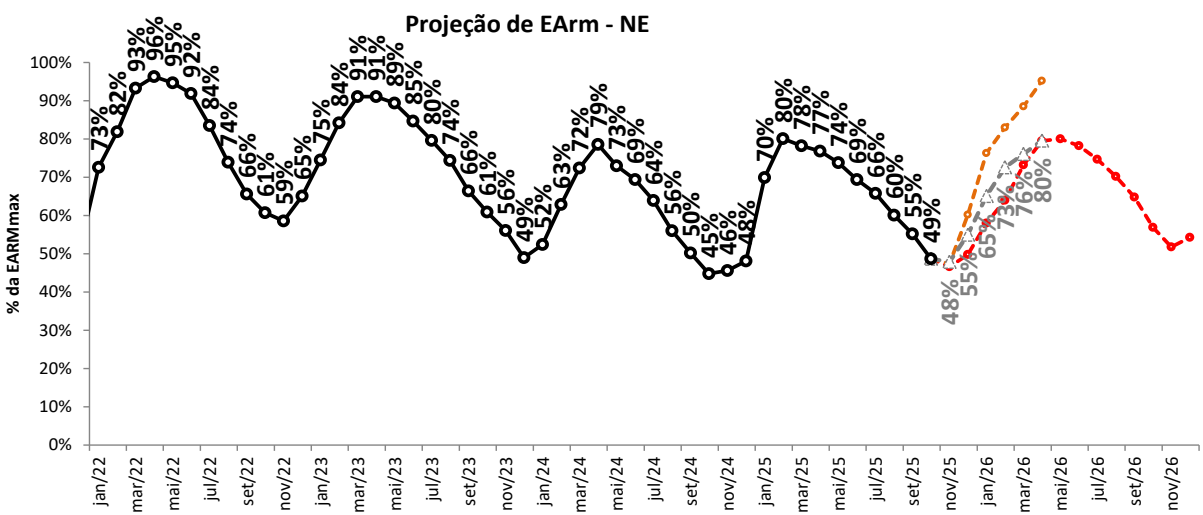
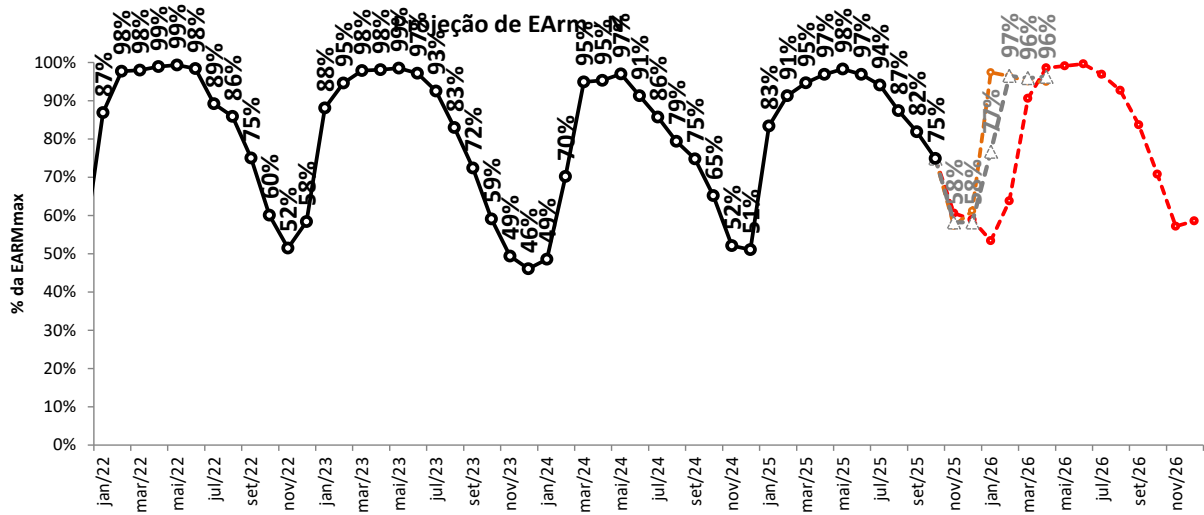
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



---proj. PLD, RNA ---proj. PLD, SMAP CFS VE —●— Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2022

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	44	44	47	55	65	73	78	78	75	71	66	59	54	52	56
proj. PLD, SMAP 2017	44	43	48	62	69	75	77	75	71	66	61	55	53	56	61
proj. PLD, SMAP 2022	44	43	50	72	82	88	92	92	92	90	87	82	80	76	74
proj. PLD, SMAP CFS VE	44	46	58	73	86	92	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	44	46	55	66	74	81	85	-	-	-	-	-	-	-	-

S	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	91	90	82	71	74	72	80	93	95	96	95	96	97	98	97
proj. PLD, SMAP 2017	91	90	88	97	96	94	86	86	87	93	94	97	97	93	92
proj. PLD, SMAP 2022	91	90	81	92	93	93	93	90	92	96	92	95	97	98	90
proj. PLD, SMAP CFS VE	91	93	87	96	96	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	91	93	93	64	61	58	89	-	-	-	-	-	-	-	-

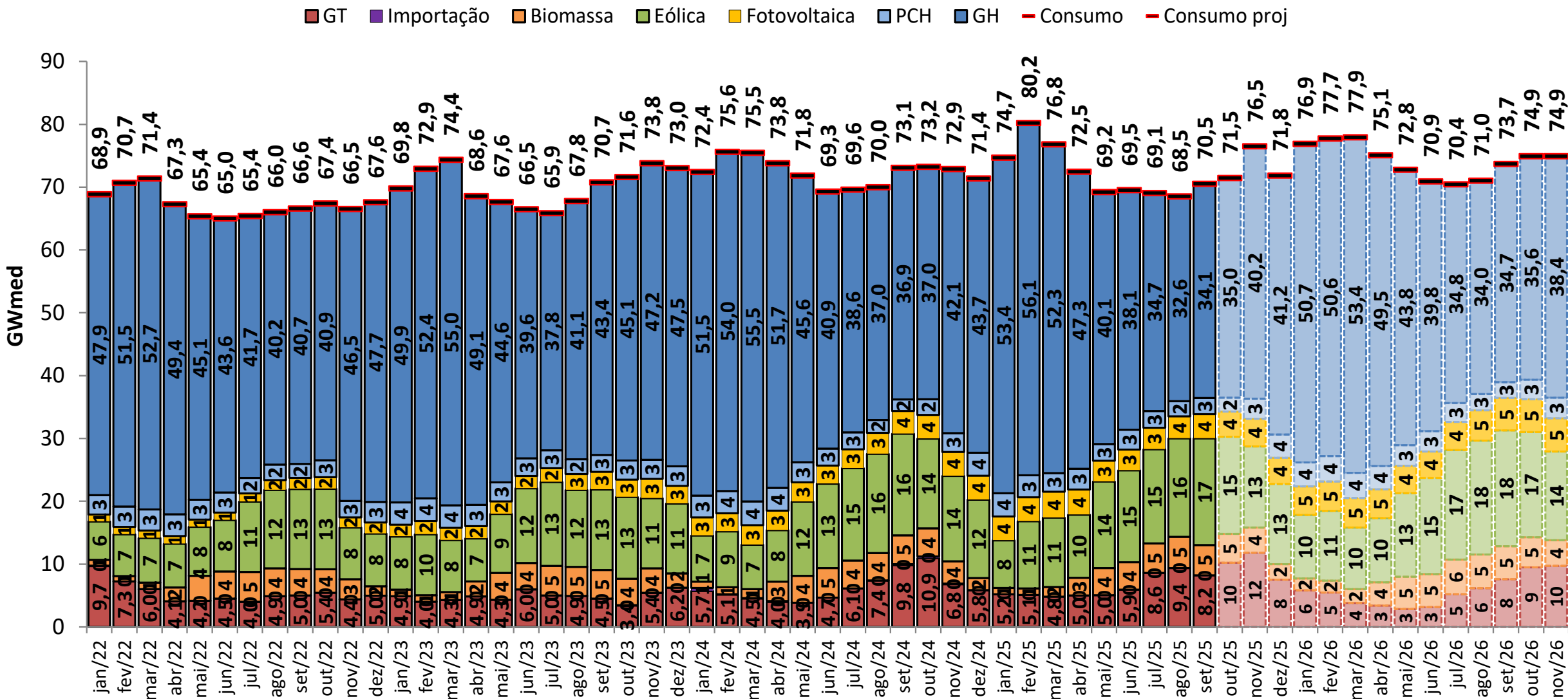
NE	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	49	47	50	58	64	73	80	80	78	75	70	65	57	52	54
proj. PLD, SMAP 2017	49	47	53	56	62	64	63	59	55	51	47	42	38	36	46
proj. PLD, SMAP 2022	49	47	56	74	79	79	80	78	74	71	67	61	55	51	49
proj. PLD, SMAP CFS VE	49	47	60	76	83	89	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	49	48	55	65	73	76	80	-	-	-	-	-	-	-	-

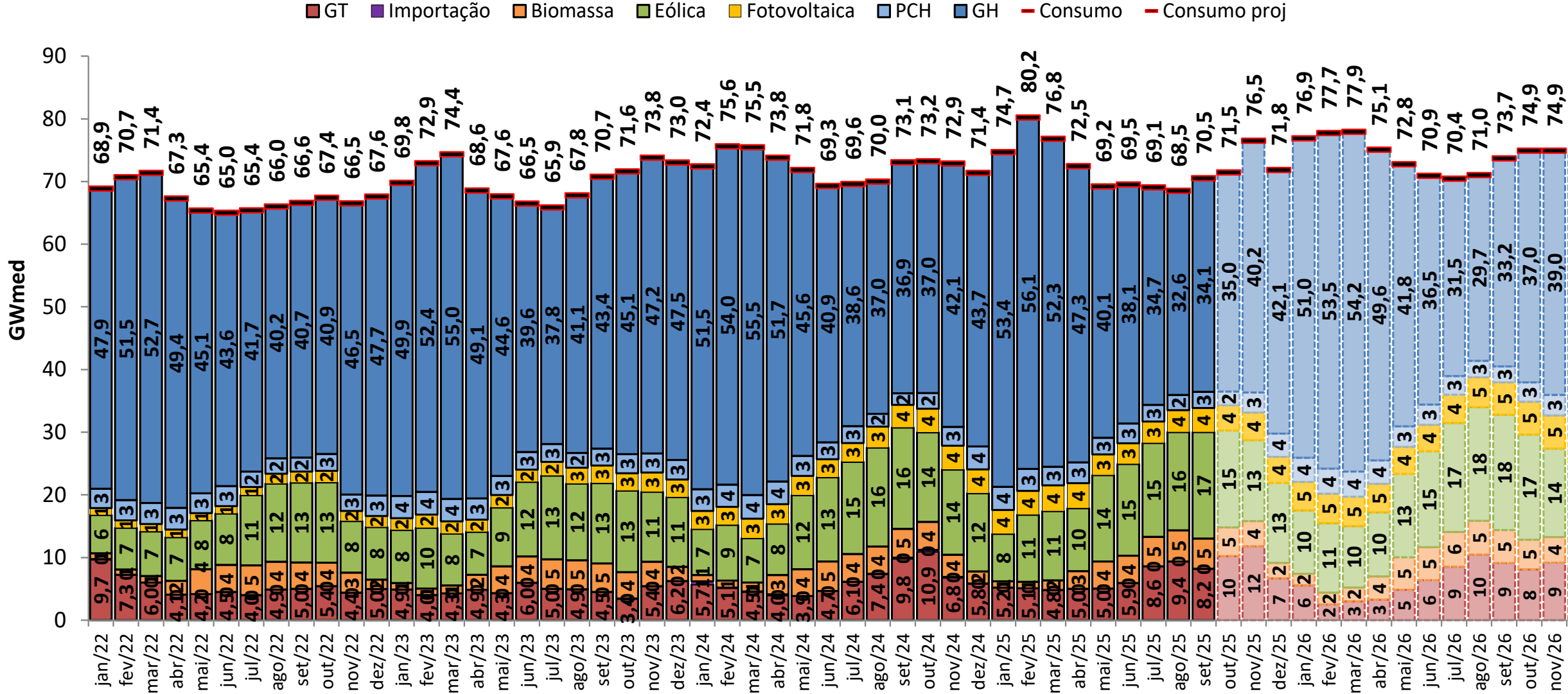
N	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	75	61	59	53	64	91	99	99	100	97	93	84	71	57	59
proj. PLD, SMAP 2017	75	59	54	83	98	97	97	99	100	97	93	84	71	57	57
proj. PLD, SMAP 2022	75	59	56	78	97	97	98	98	99	96	92	83	69	56	48
proj. PLD, SMAP CFS VE	75	57	61	97	96	95	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	58	58	77	97	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	50	48	51	57	65	74	79	80	78	75	70	64	58	56	59
proj. PLD, SMAP 2017	50	48	52	64	71	76	76	74	71	67	62	57	54	55	60
proj. PLD, SMAP 2022	50	48	53	74	83	87	90	90	89	87	84	79	76	72	69
proj. PLD, SMAP CFS VE	50	50	60	76	86	92	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	50	50	58	66	74	79	85	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo

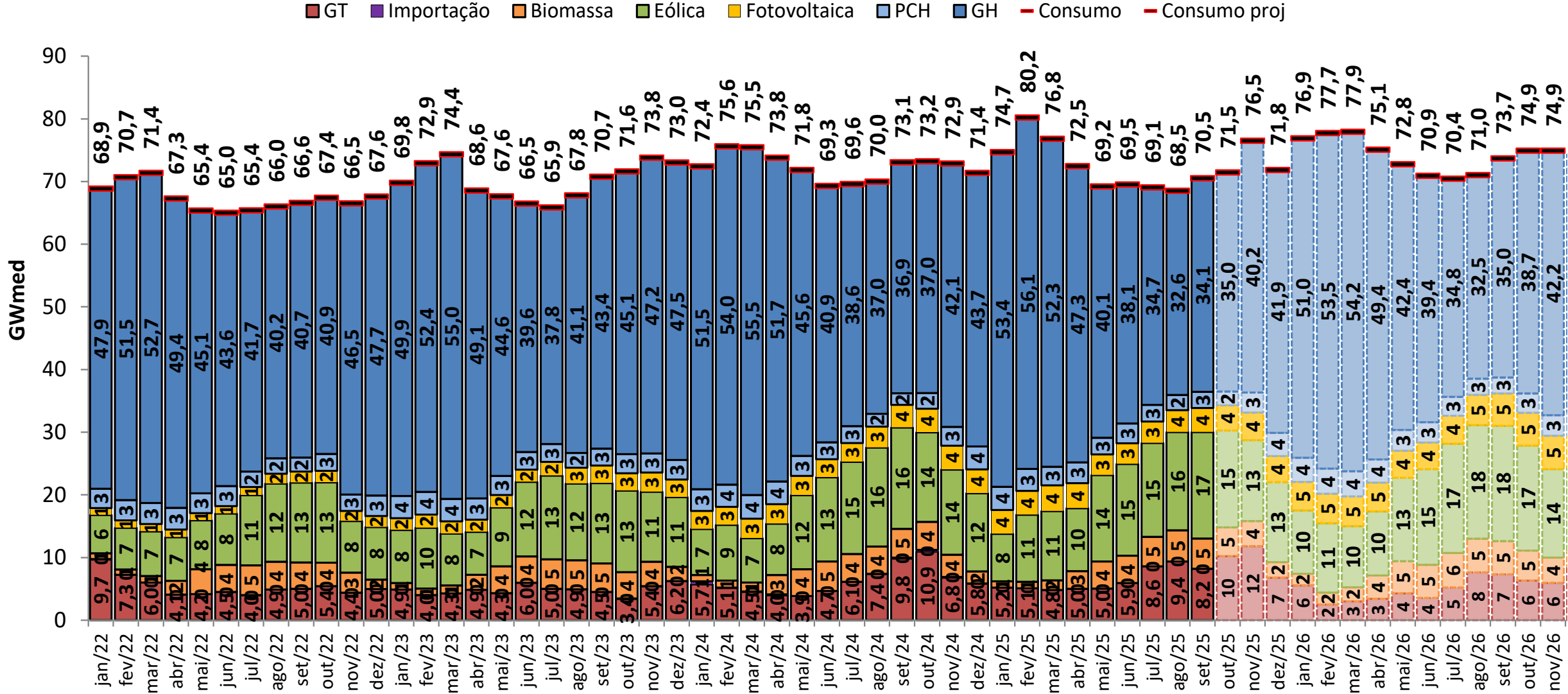
proj. PLD RNA

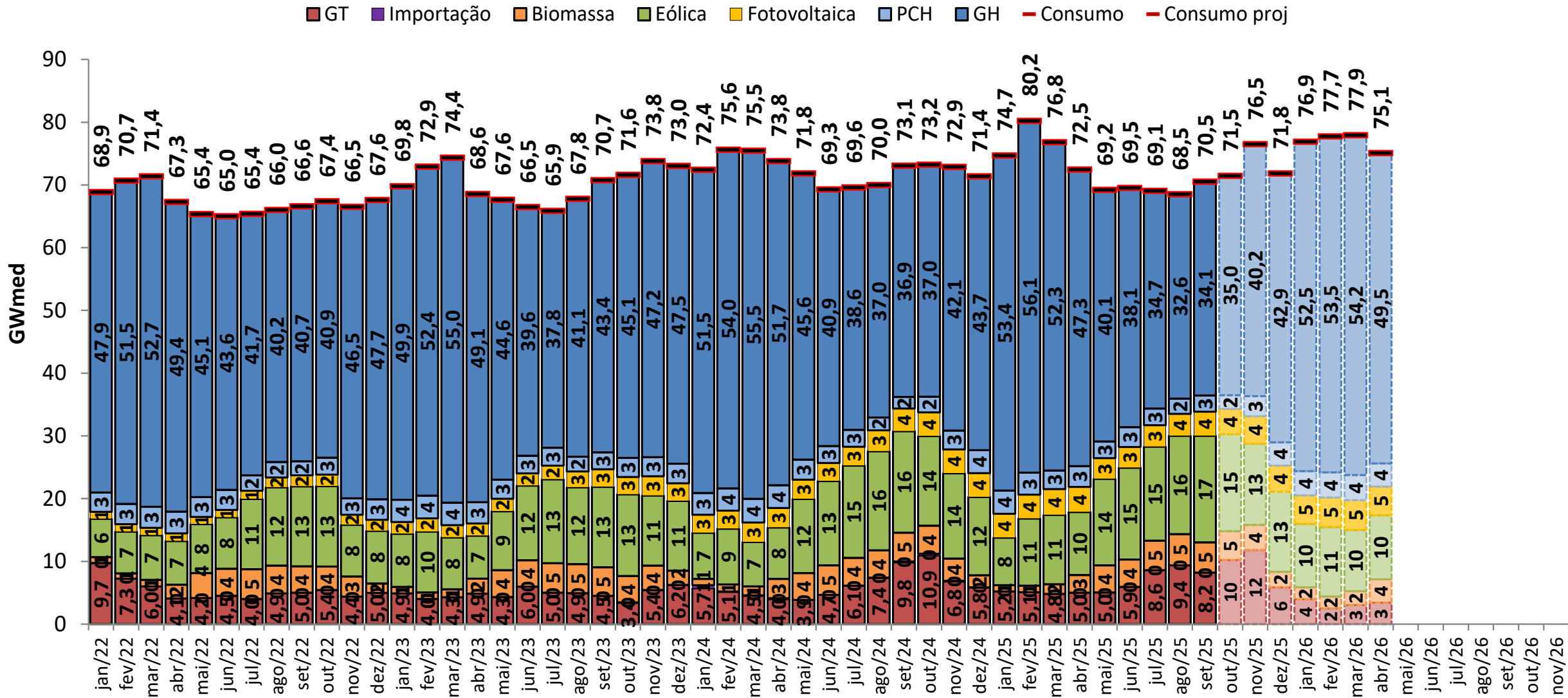


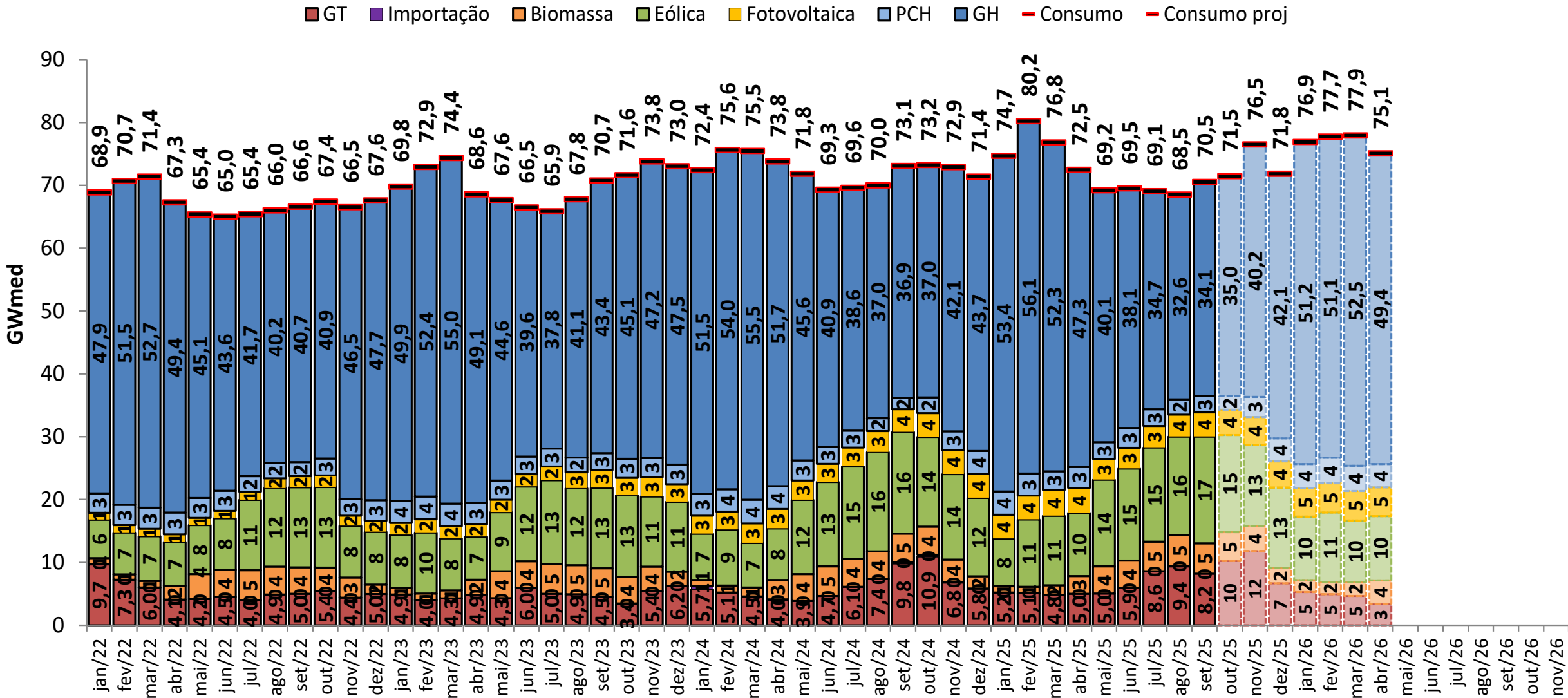


balanço operativo

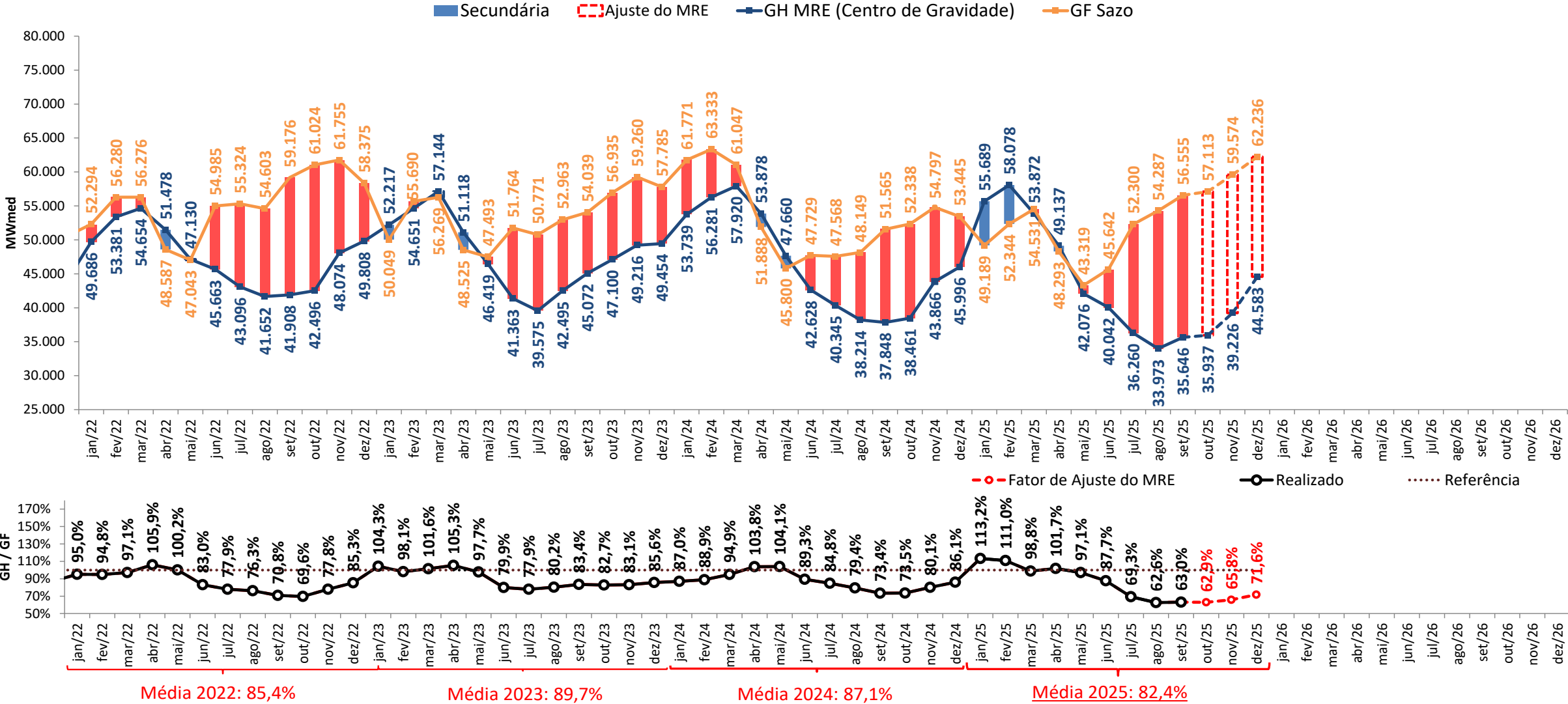
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022







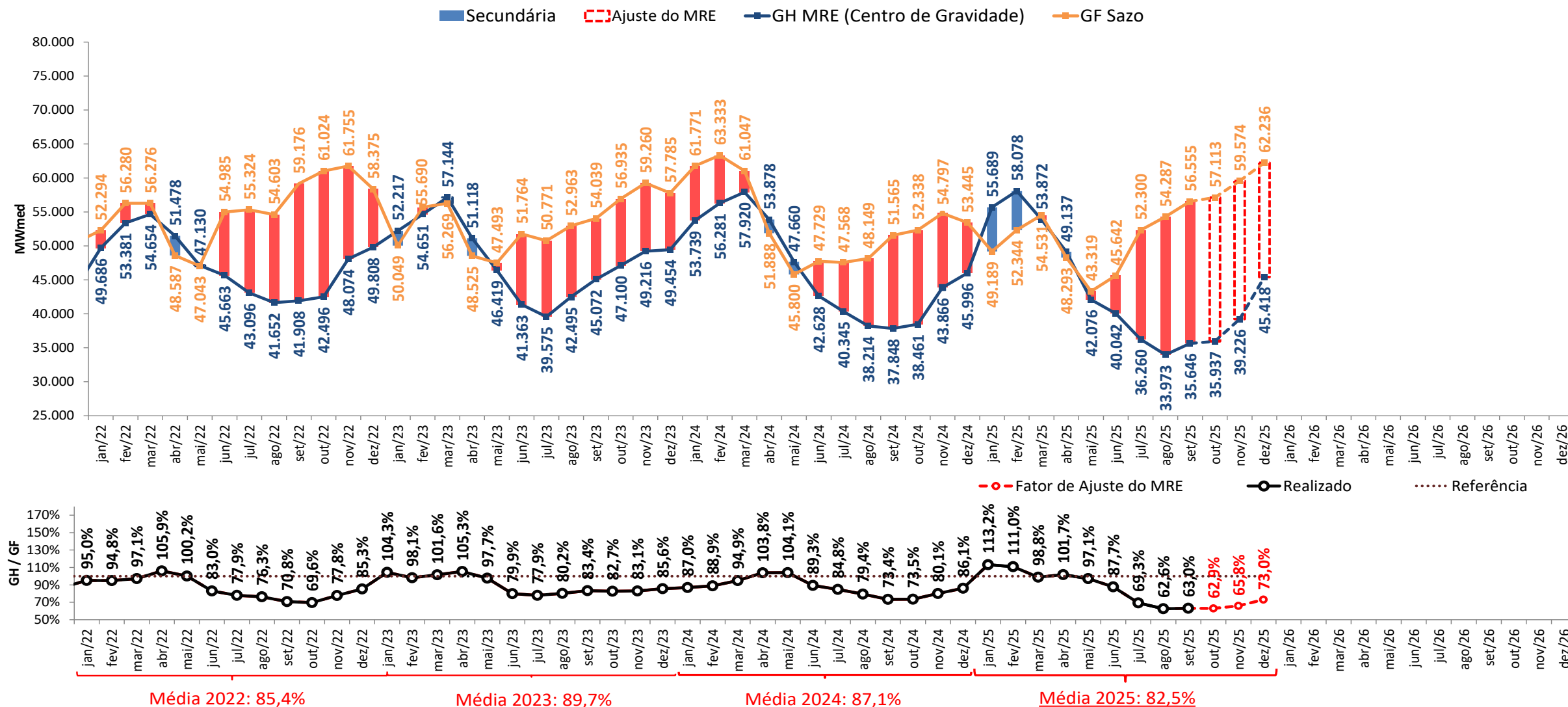
projeção do MRE
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 03/11/2025 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

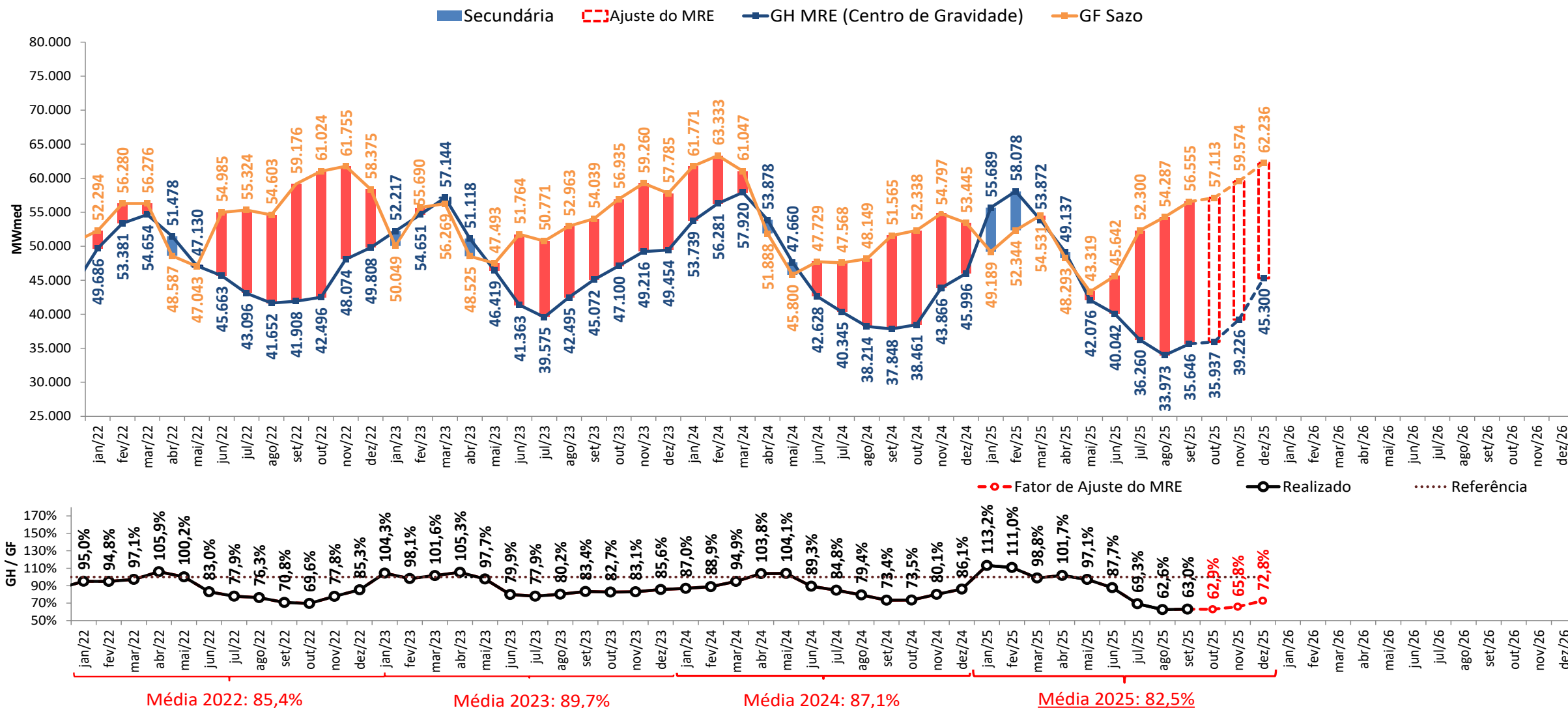
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 03/11/2025 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

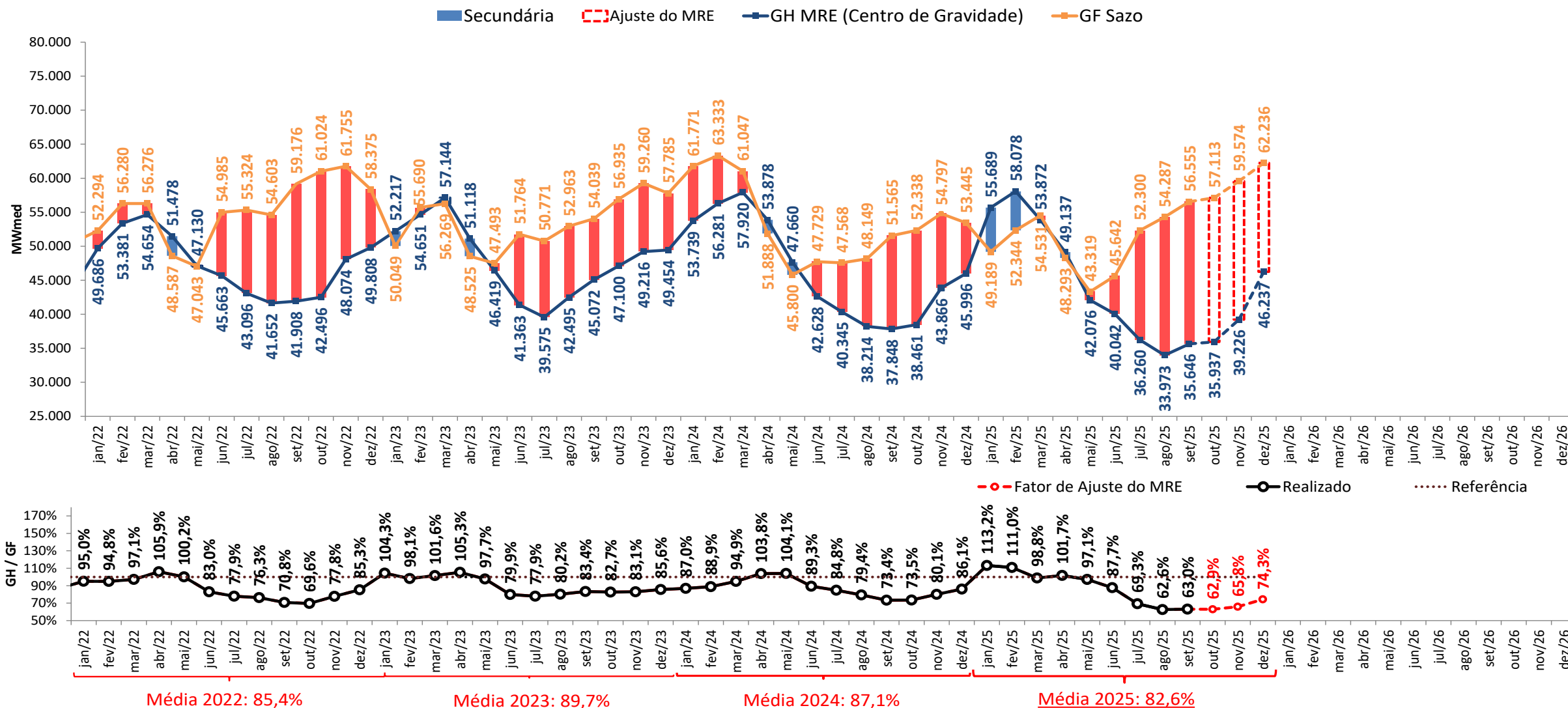
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 03/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

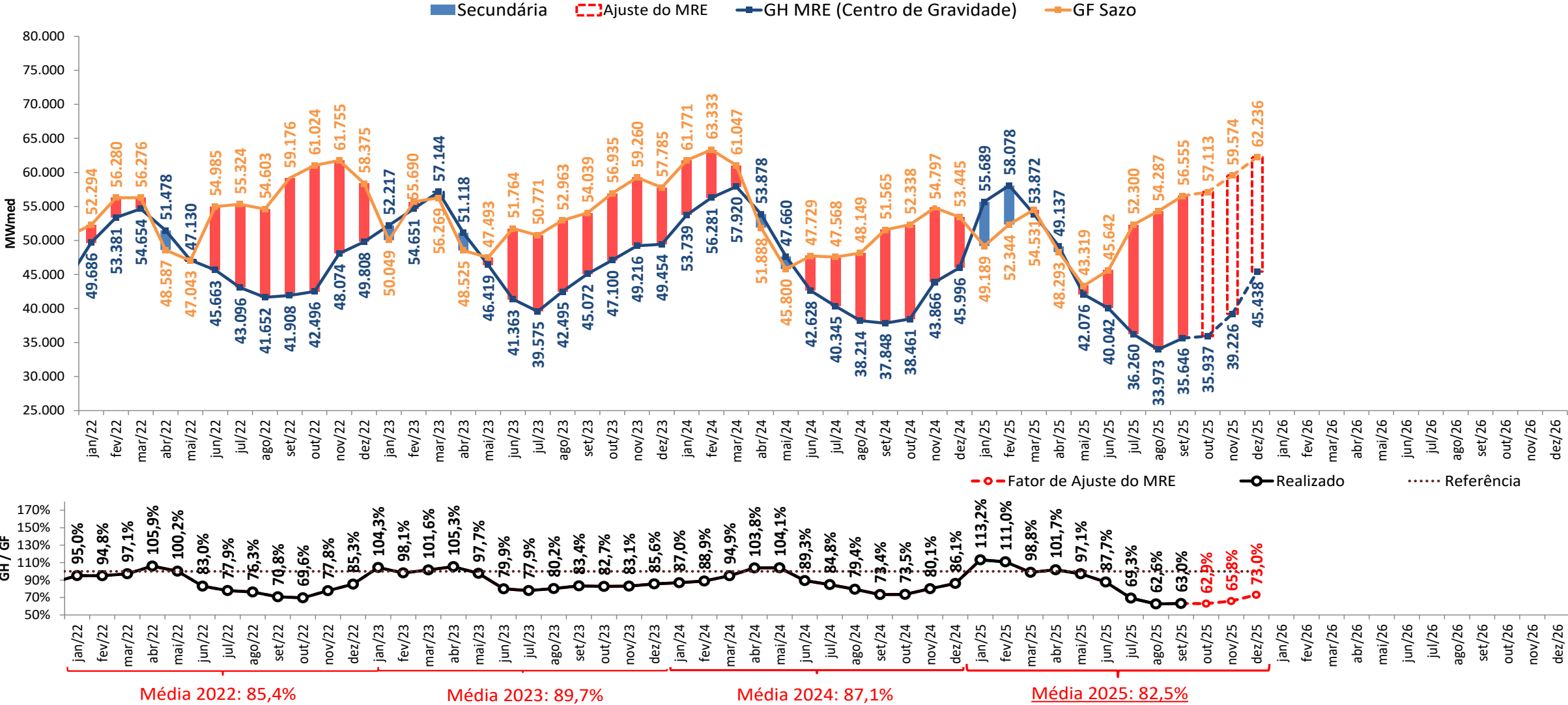
projeção do MRE

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 03/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

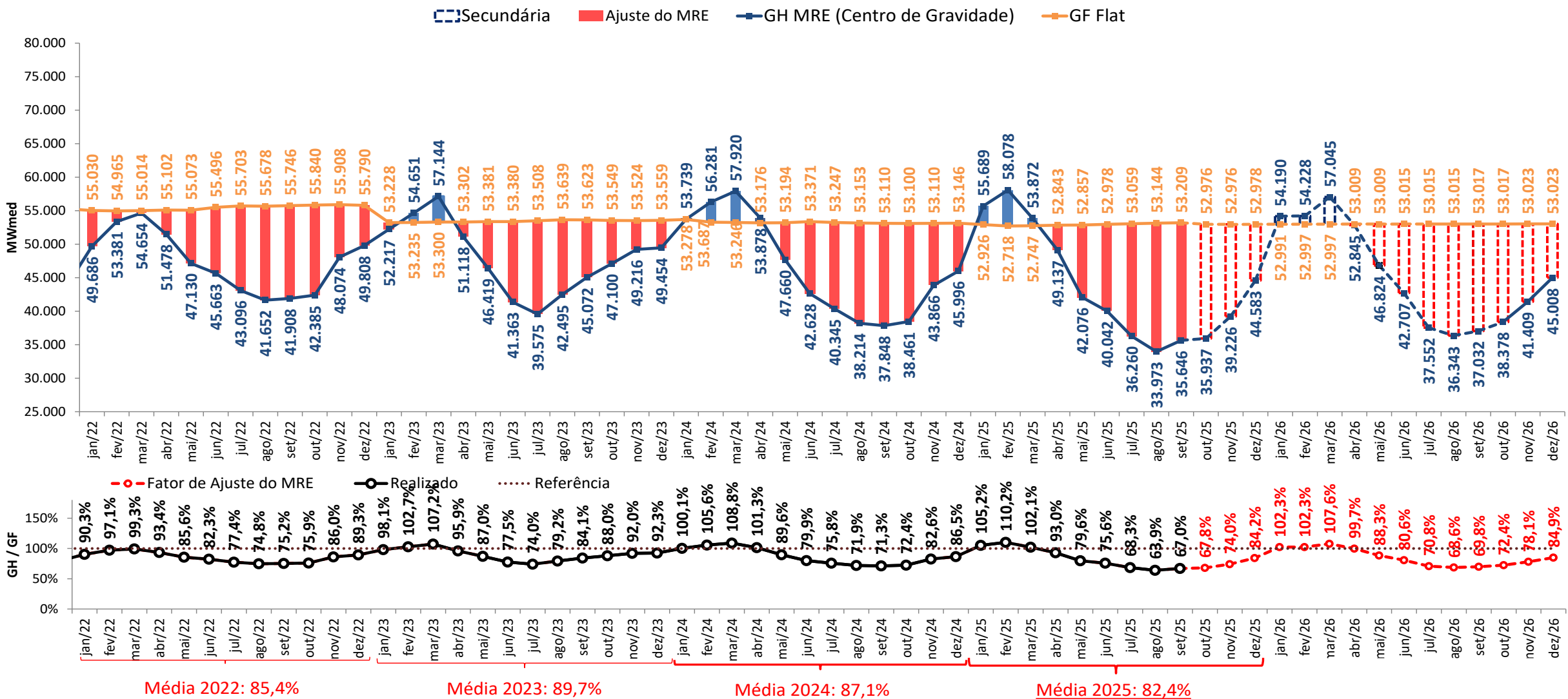
projeção do MRE
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 03/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

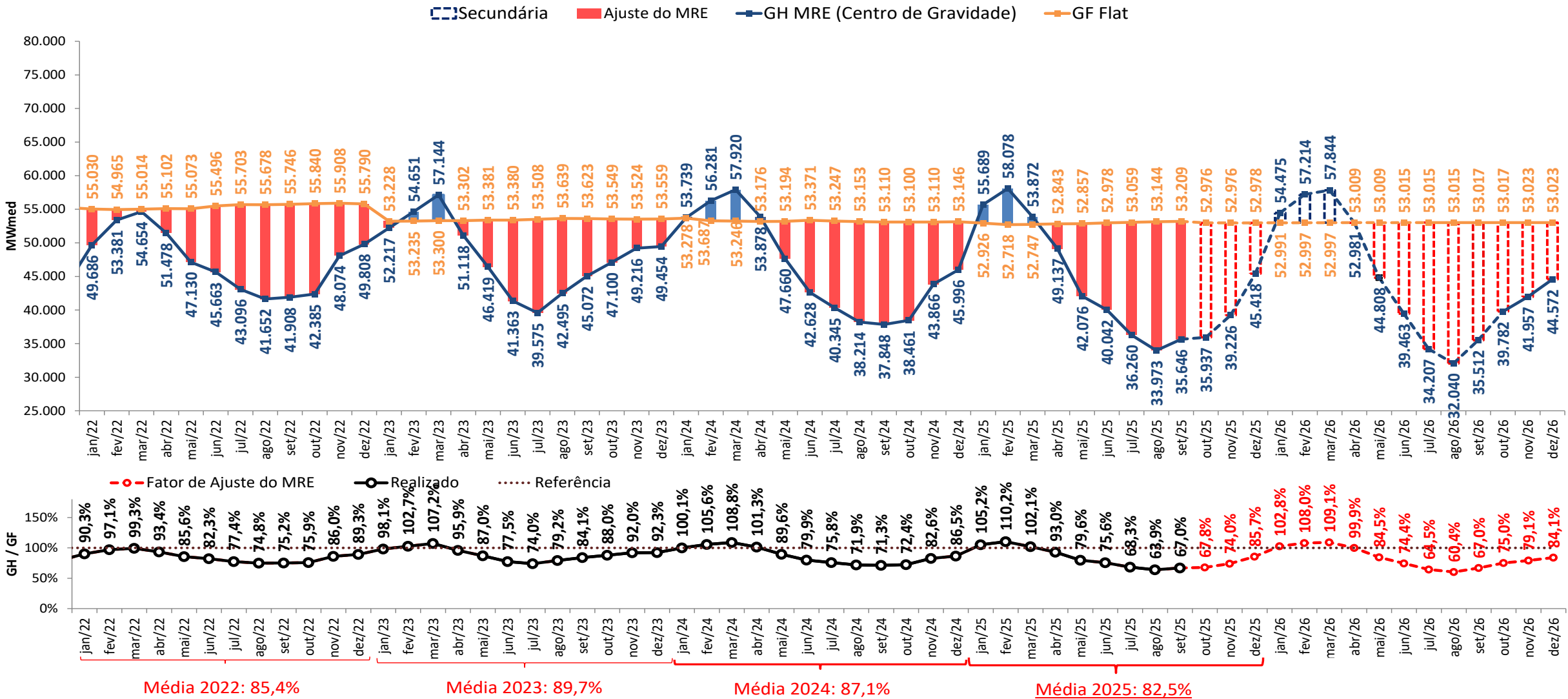
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

proj. PLD RNA



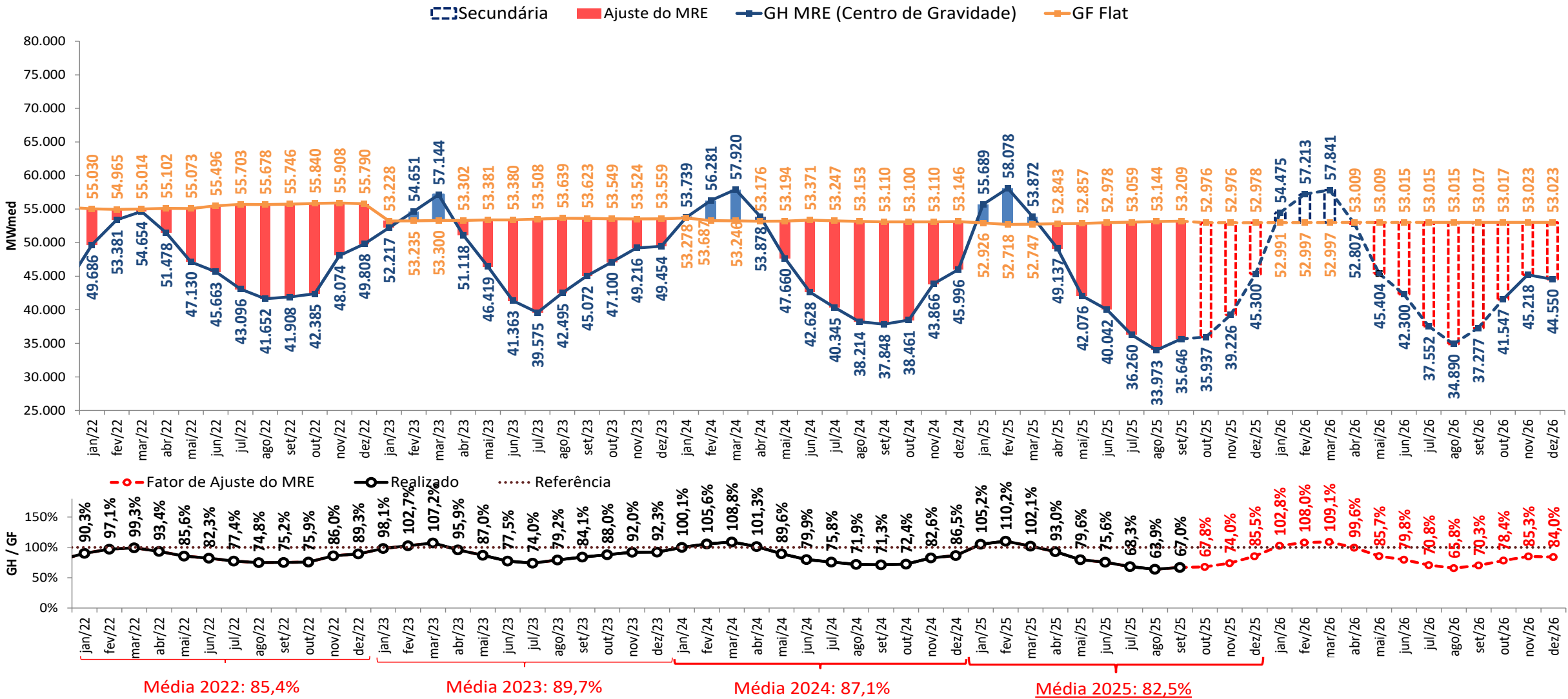
• A estimativa de GSF para outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 03/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



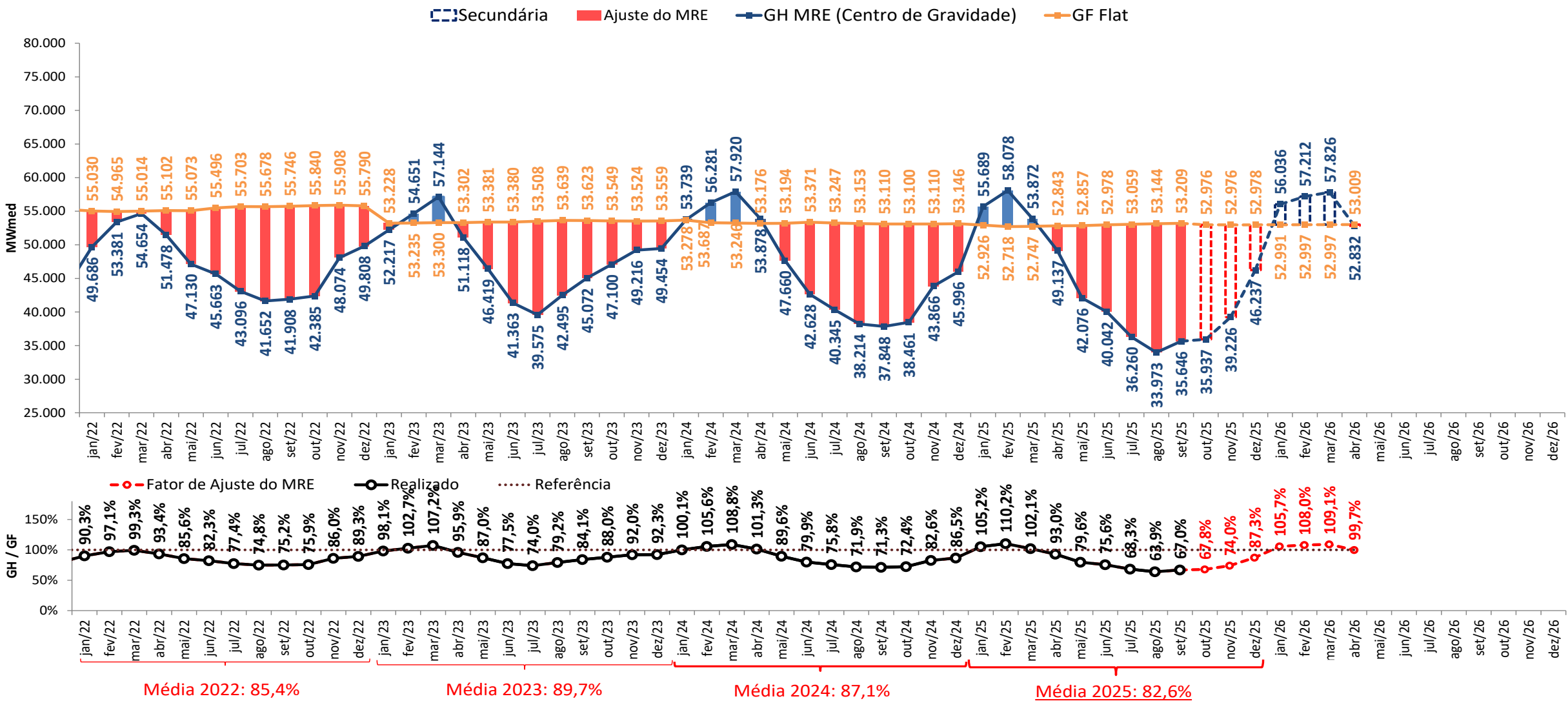
• A estimativa de GSF para outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 03/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



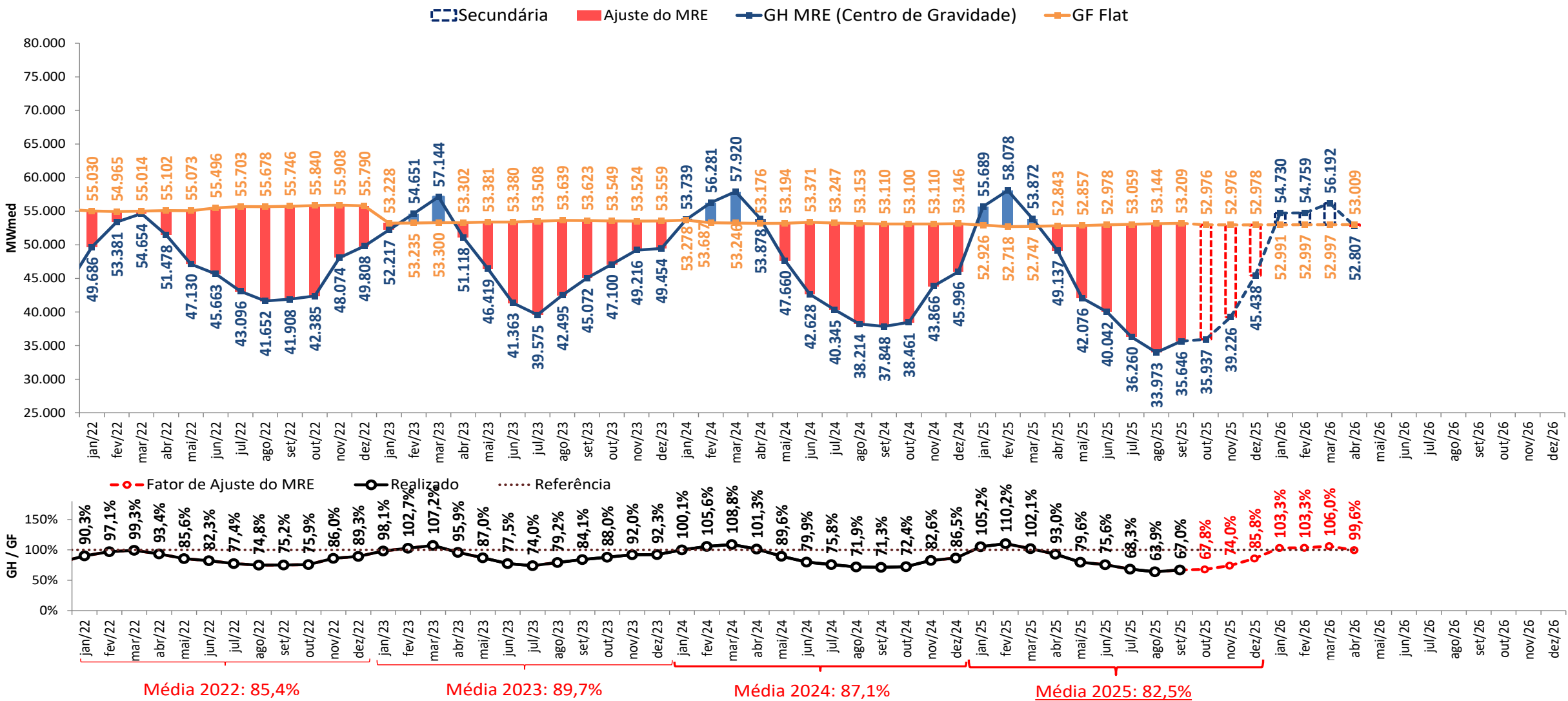
• A estimativa de GSF para outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 03/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 03/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



• A estimativa de GSF para outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 03/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

	GF Sazo - perdas (≈4,312%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	Sudeste	28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.514	31.730	33.023	33.392	34.838	36.411
	Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.484	7.913	8.236	8.296	8.616	8.907
	Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.680	4.868	5.072	5.122	5.342	5.579
	Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.621	9.776	10.225	10.303	10.778	11.339
	SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.300	54.287	56.555	57.113	59.574	62.236
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	Perfil MRE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	SIN	93%	99%	103%	91%	82%	86%	99%	102%	106%	108%	112%	117%
	Expansão UHEs - perdas (≈4,312%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	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/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	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/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	Sudeste	28.887	30.648	31.860	28.154	25.263	26.529	30.514	31.730	33.023	33.392	34.838	36.411
	Sul	7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.484	7.913	8.236	8.296	8.616	8.907
	Nordeste	4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.680	4.868	5.072	5.122	5.342	5.579
	Norte	8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.621	9.776	10.225	10.303	10.778	11.339
	SIN	49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.300	54.287	56.555	57.113	59.574	62.236

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2025)

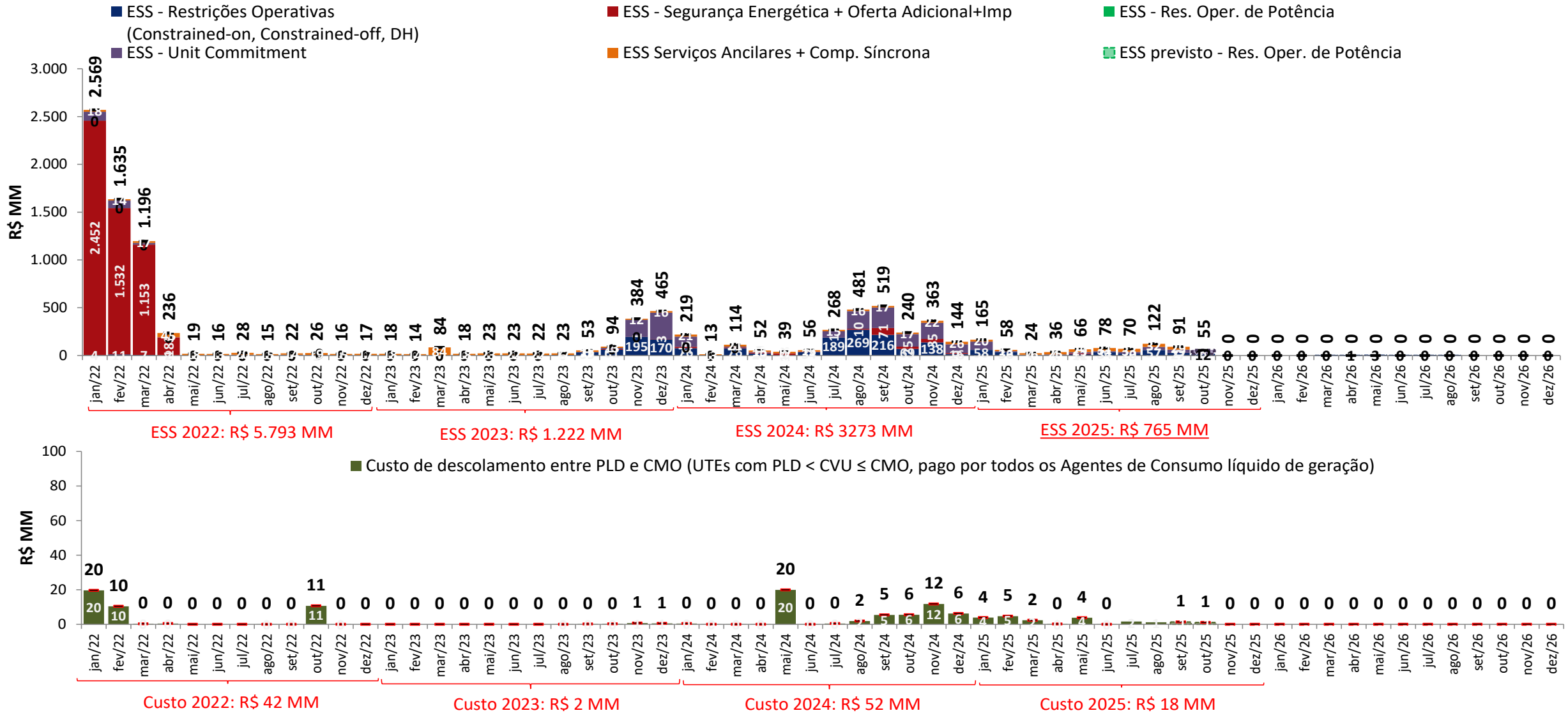


GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,312%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.957	31.062	31.069	30.974	30.980	30.995
Sul		7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.593	7.746	7.748	7.695	7.662	7.582
Nordeste		4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.748	4.766	4.772	4.751	4.750	4.749
Norte		9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.761	9.570	9.620	9.557	9.584	9.652
SIN		52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	53.059	53.144	53.209	52.976	52.976	52.978
UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	Expansão - perdas (≈4,312%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	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/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
	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/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.957	31.062	31.069	30.974	30.980	30.995
Sul		7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.593	7.746	7.748	7.695	7.662	7.582
Nordeste		4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.748	4.766	4.772	4.751	4.750	4.749
Norte		9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.761	9.570	9.620	9.557	9.584	9.652
SIN		52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	53.059	53.144	53.209	52.976	52.976	52.978

- 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

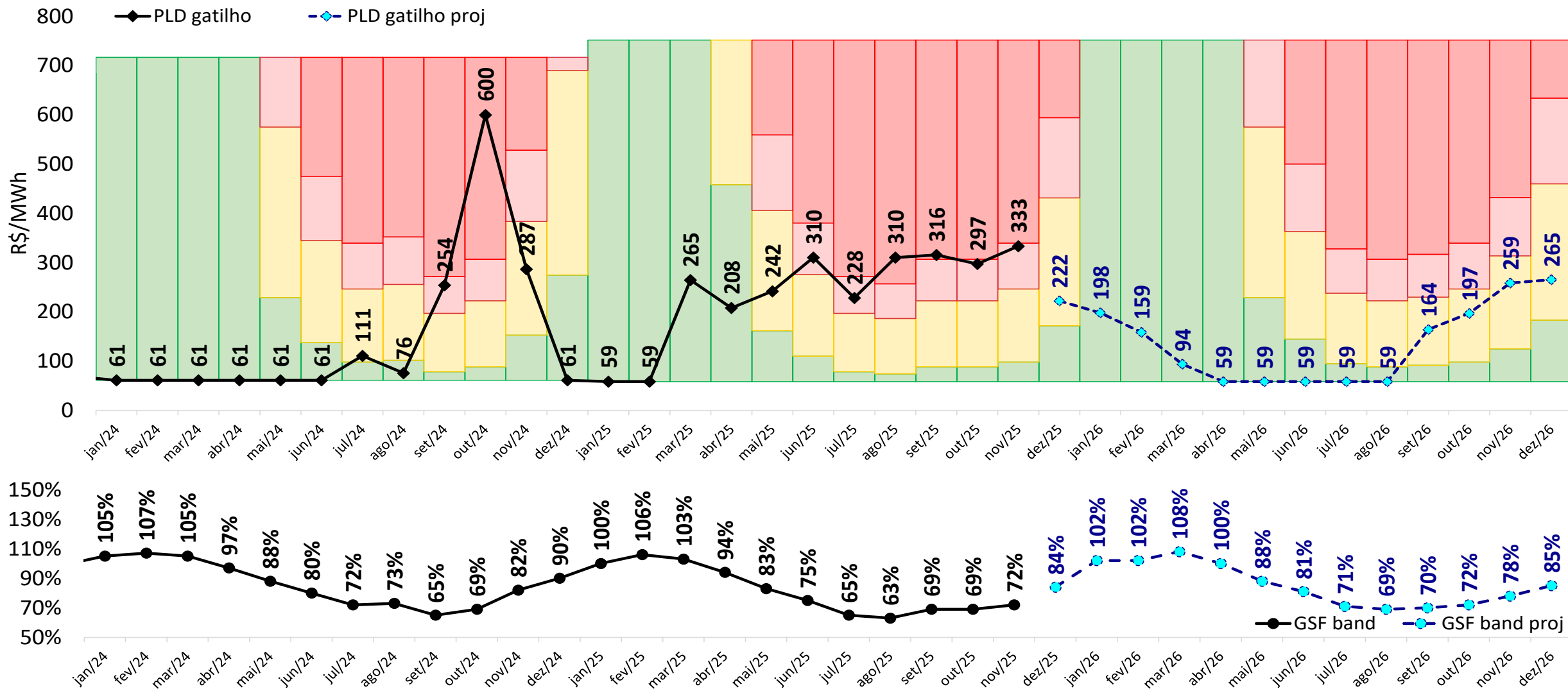
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para outubro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 03/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

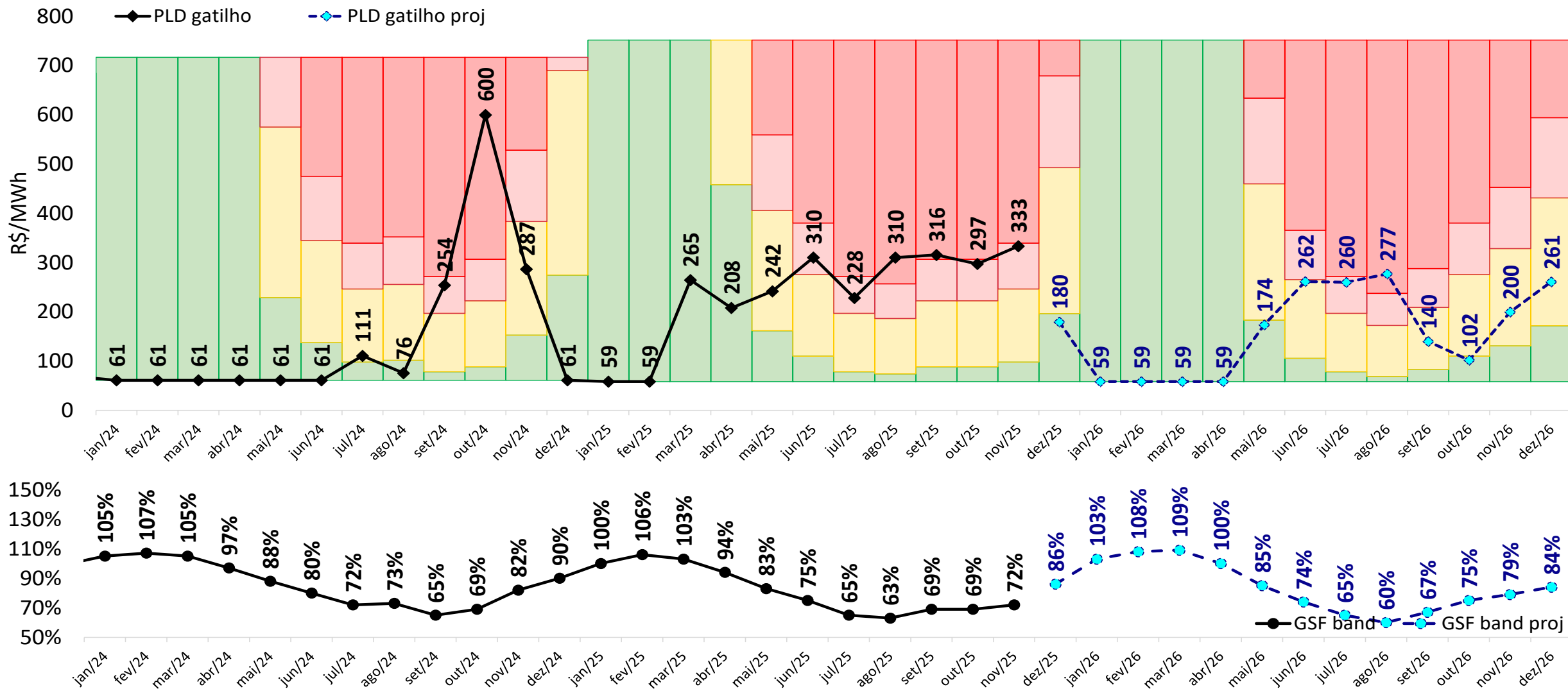
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



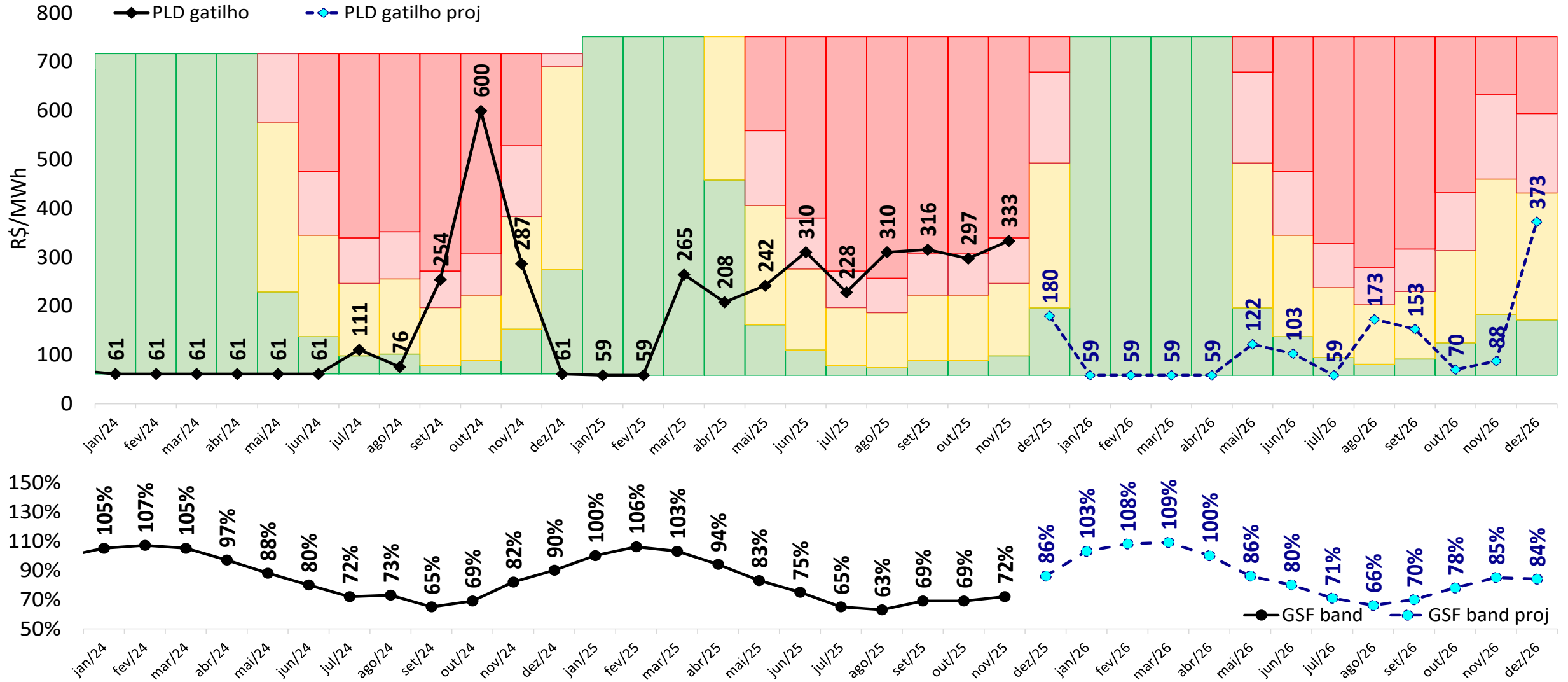
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

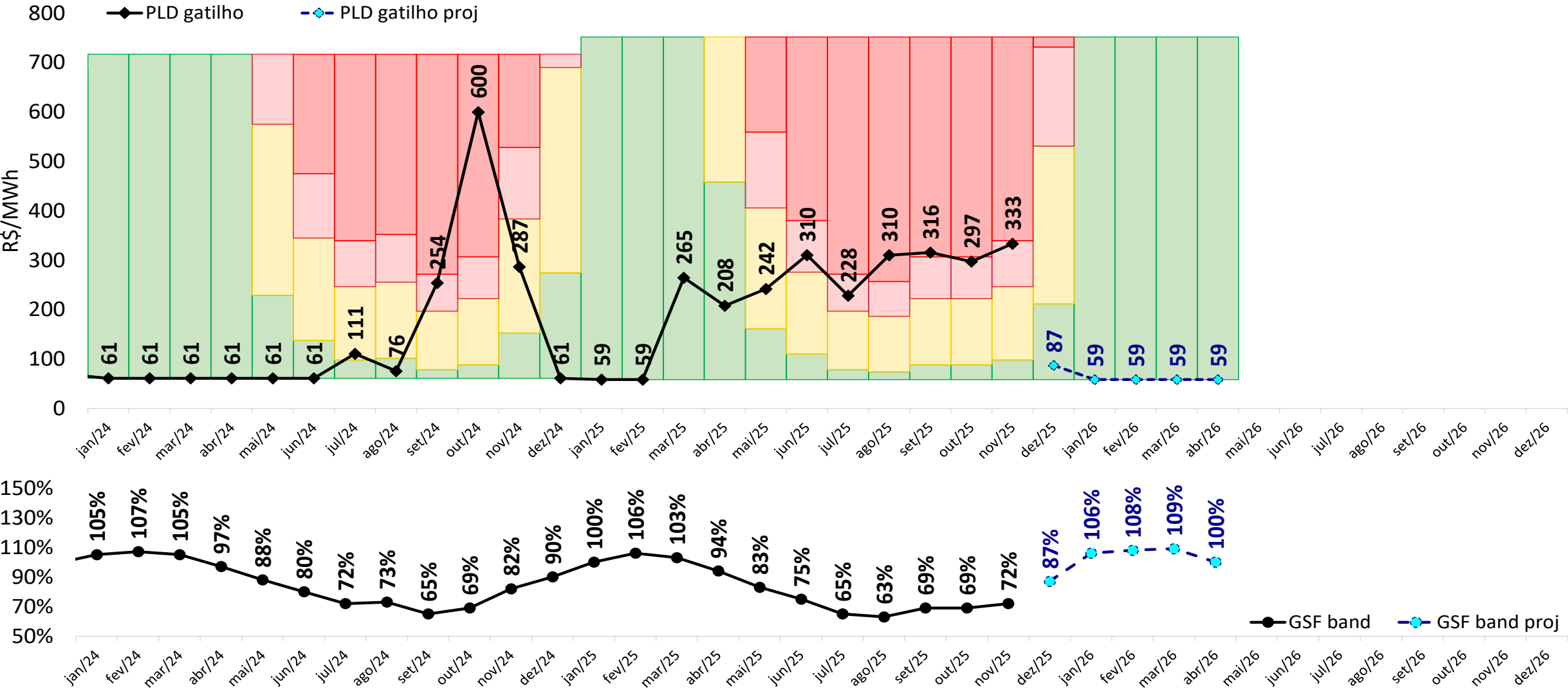


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022

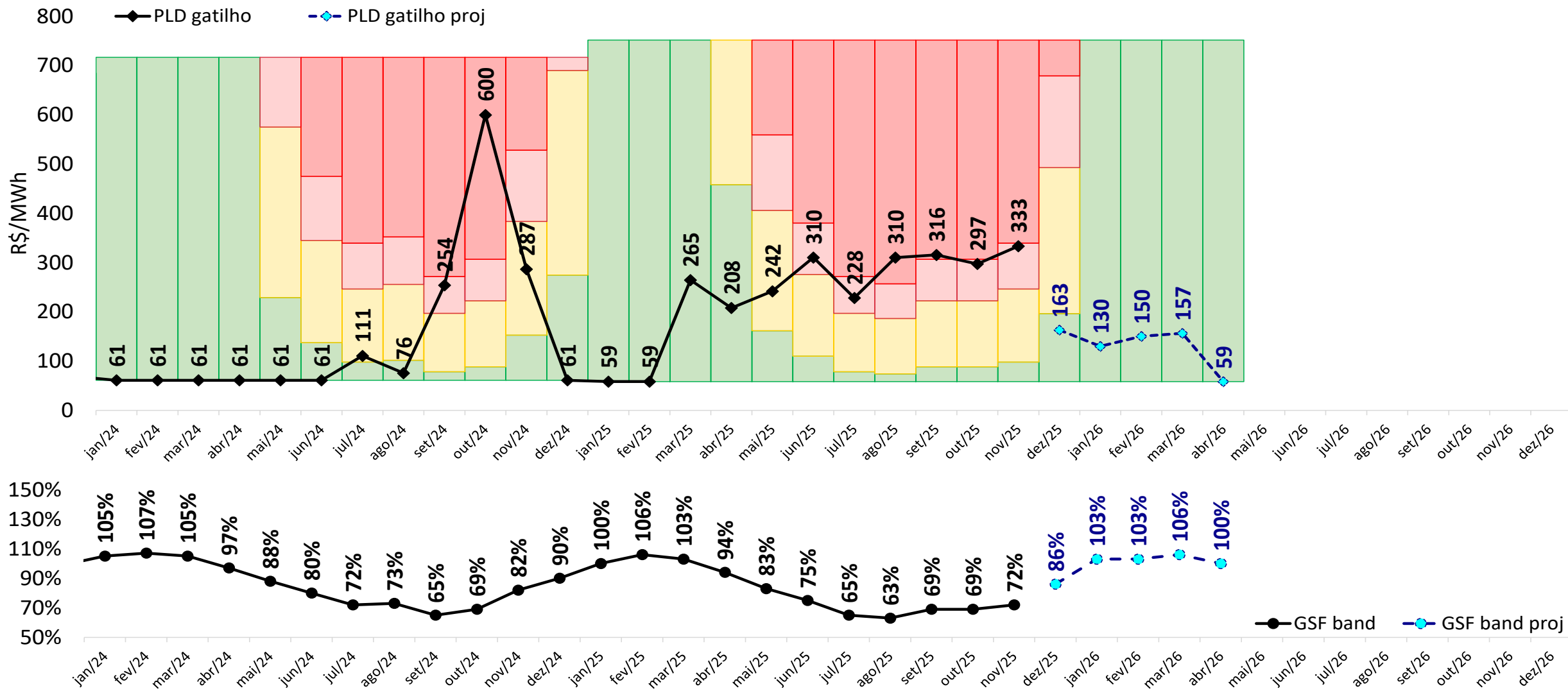


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

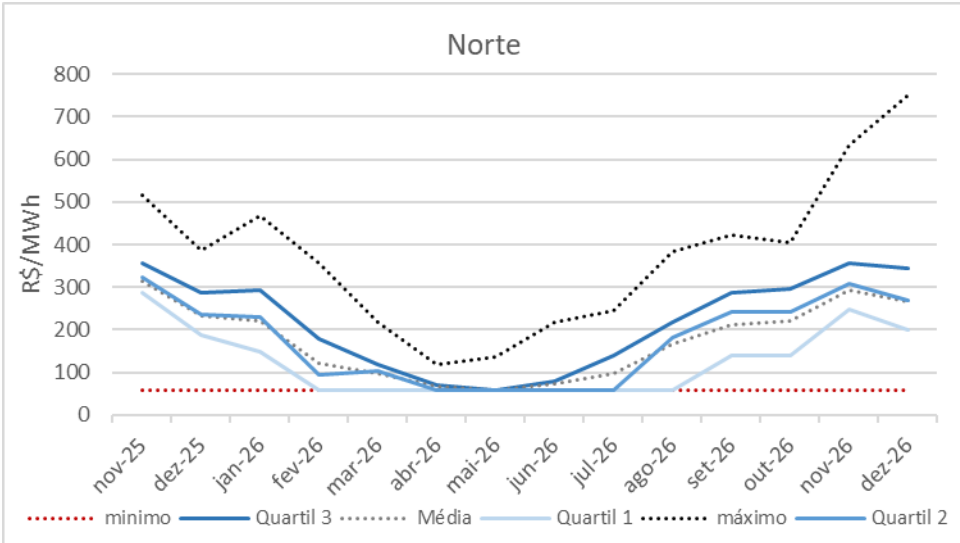
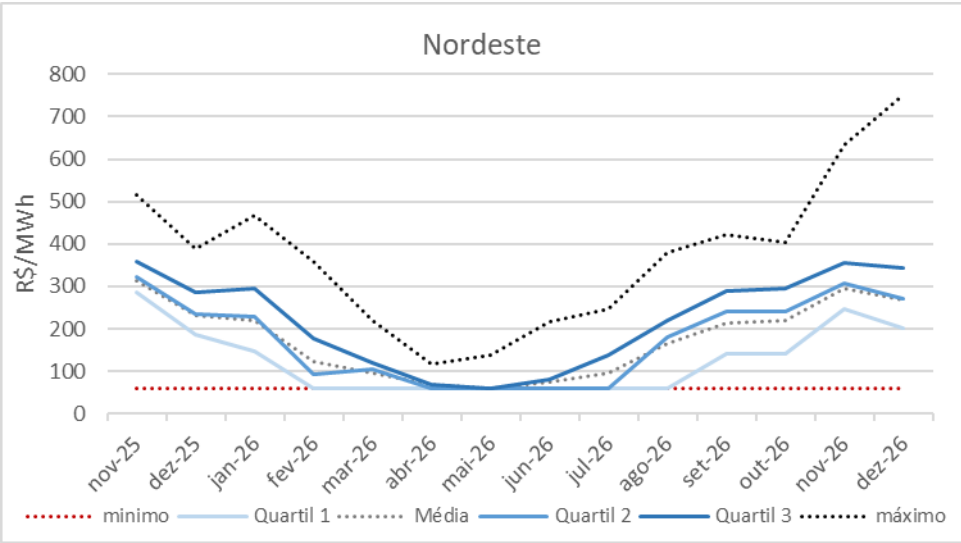
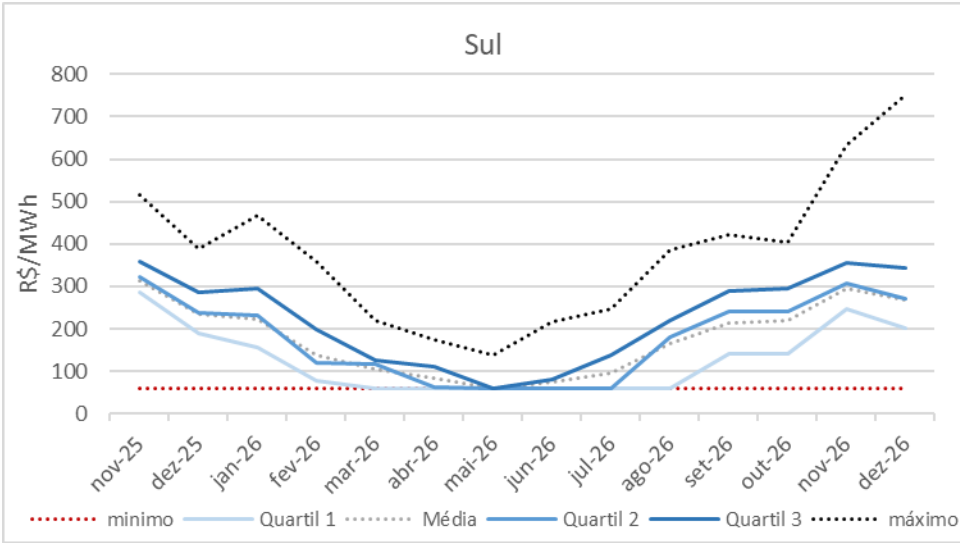
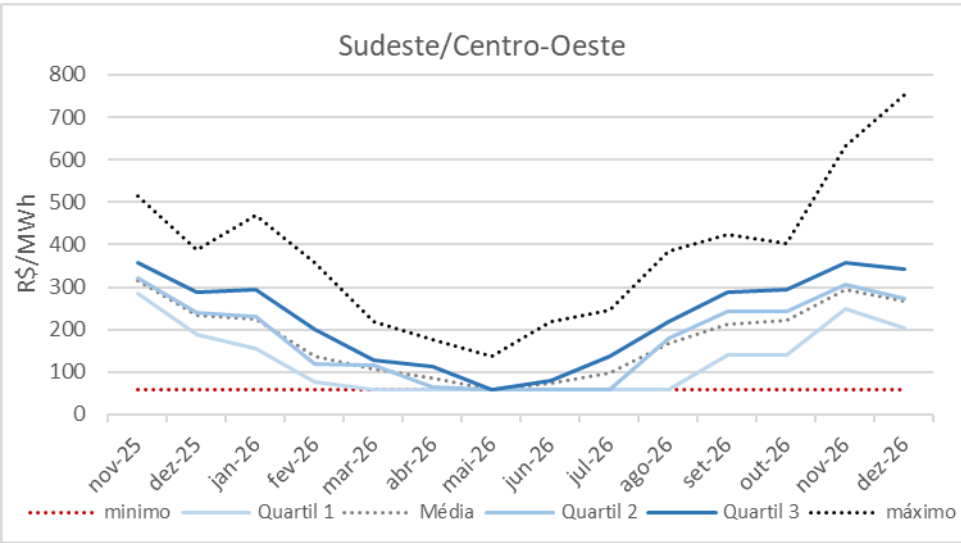


projeção da bandeira tarifária

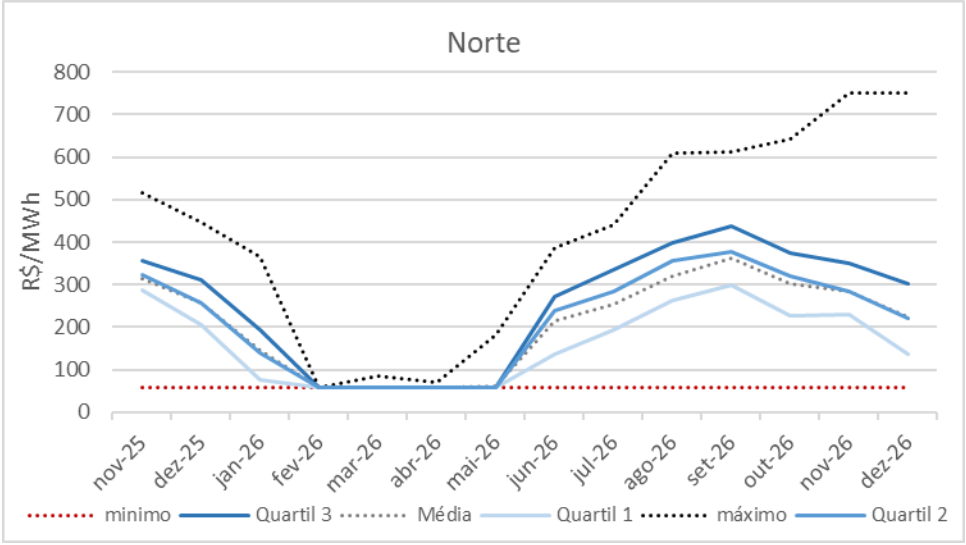
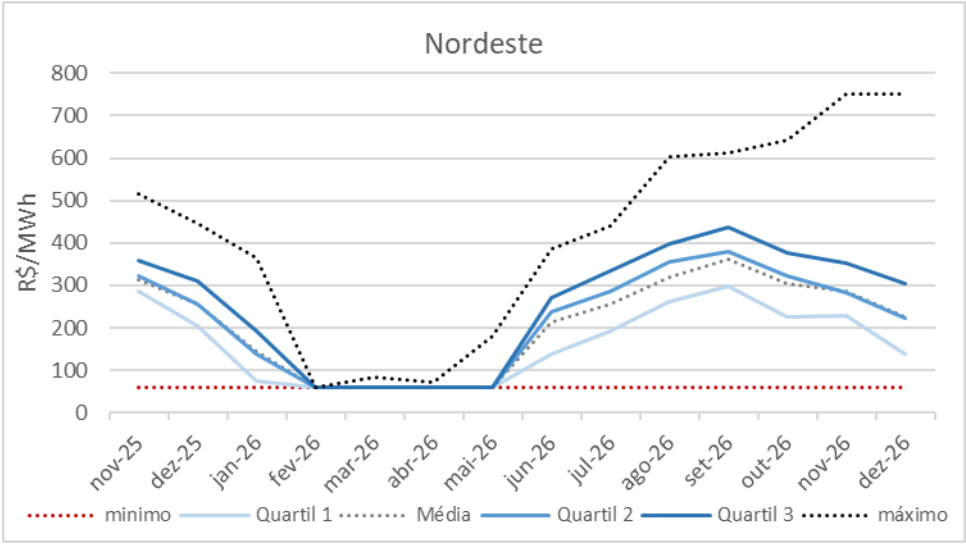
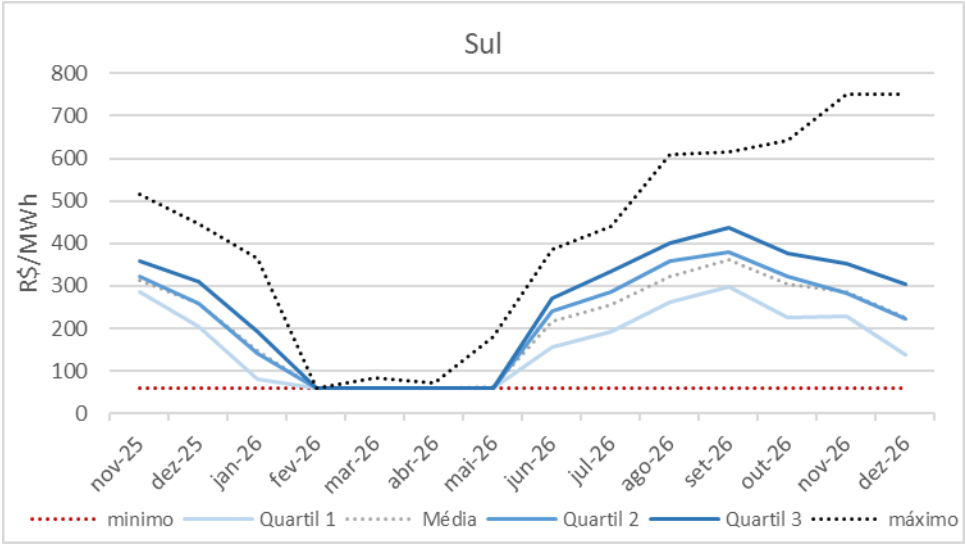
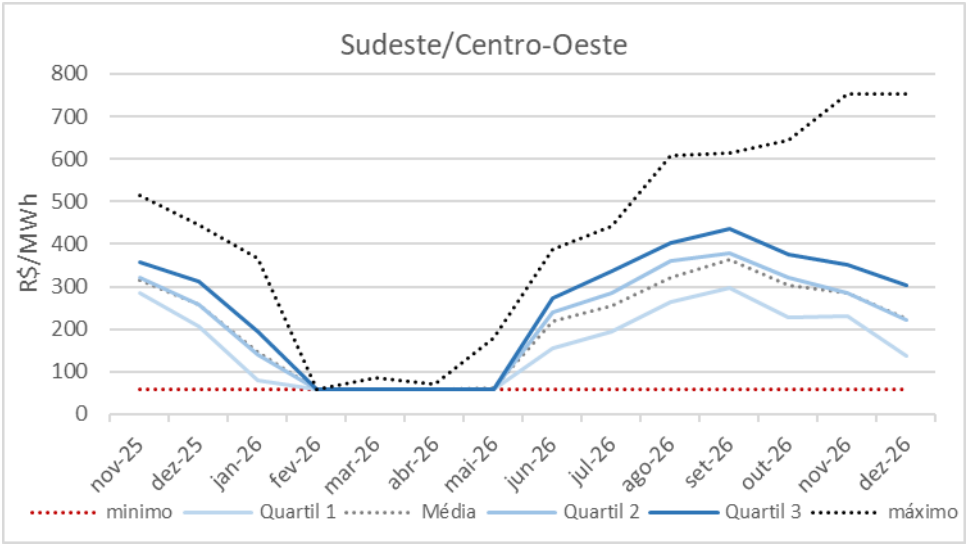
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



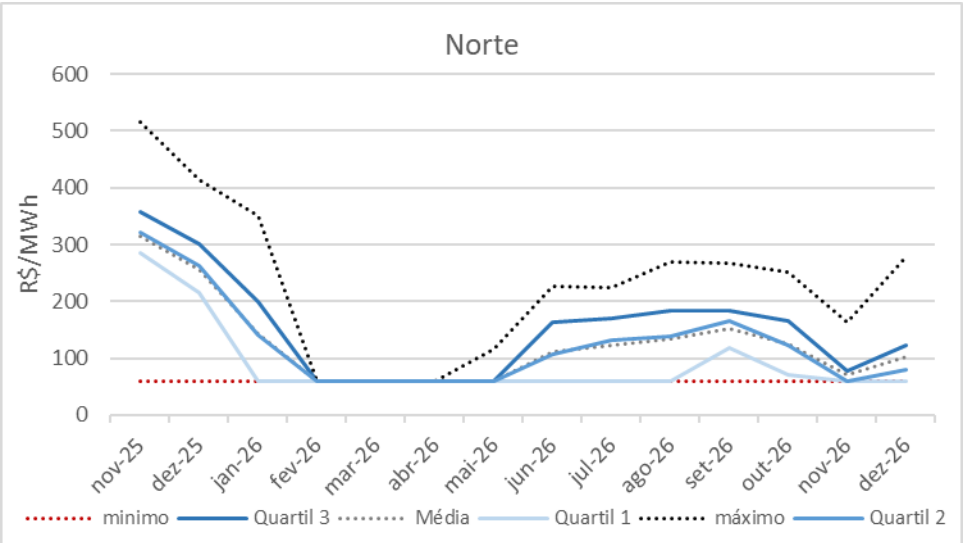
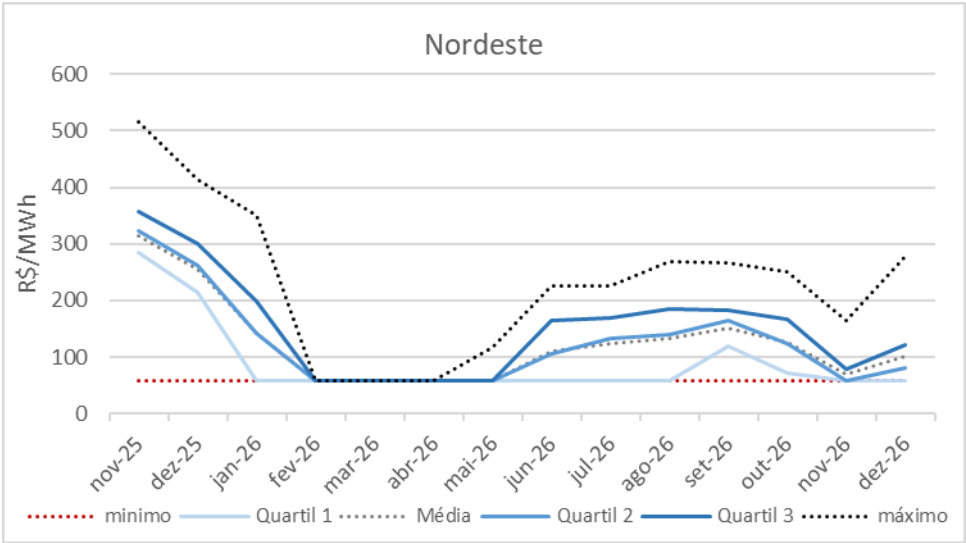
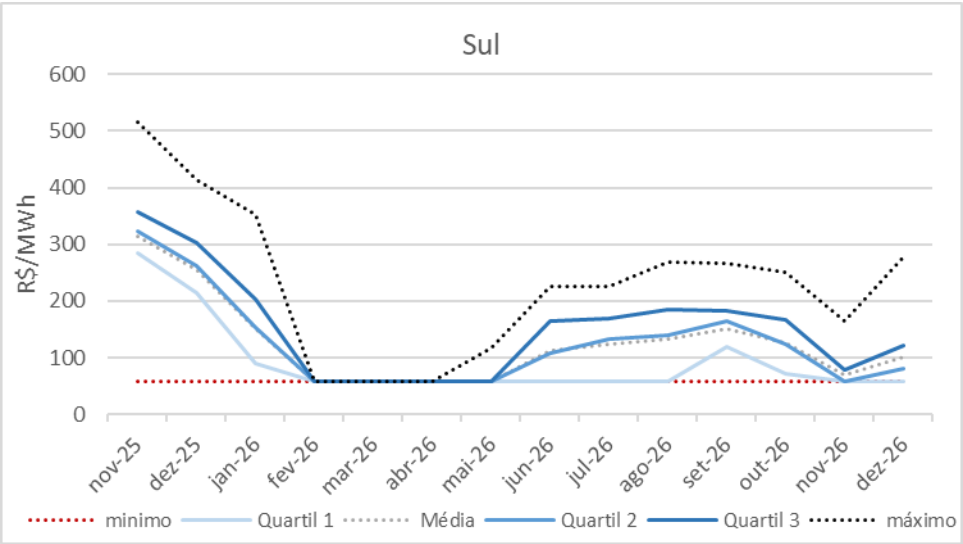
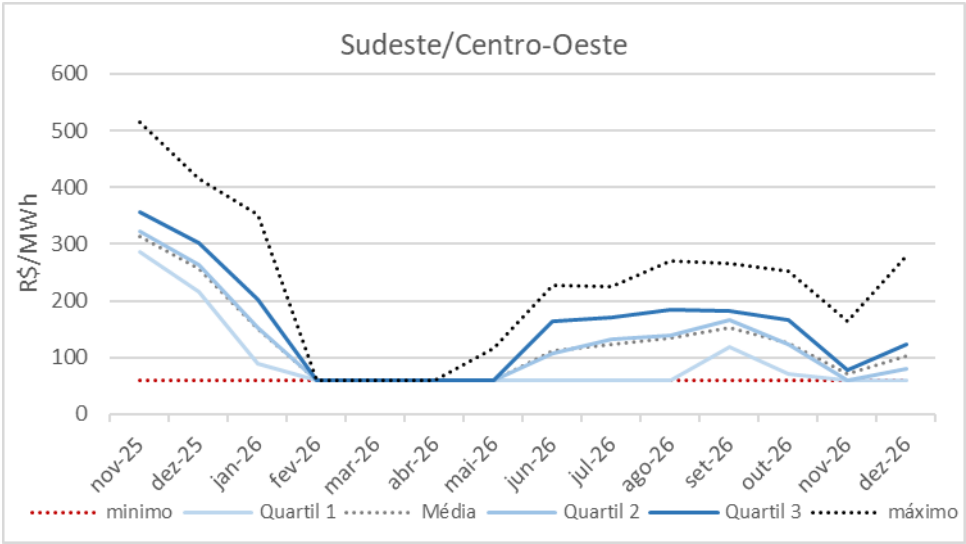
projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
projeção do PLD, RNA

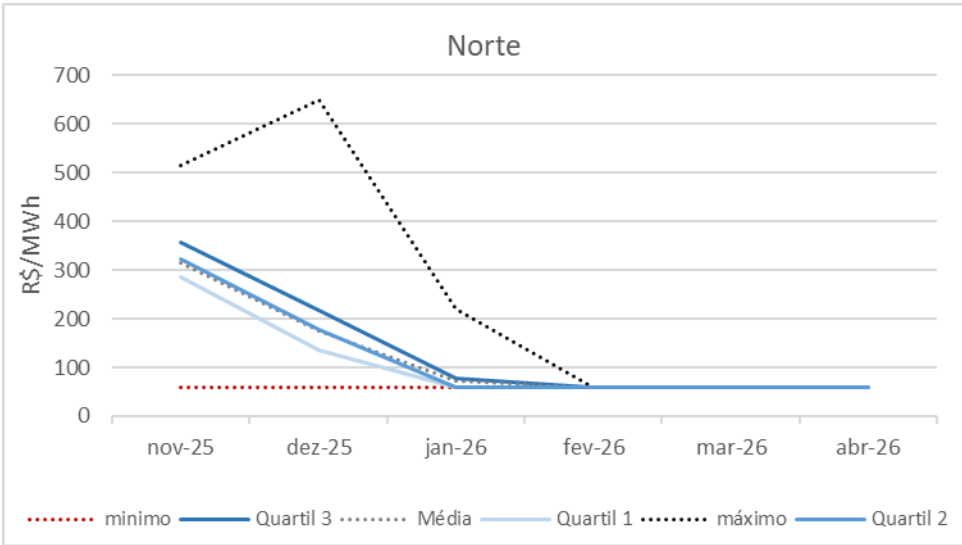
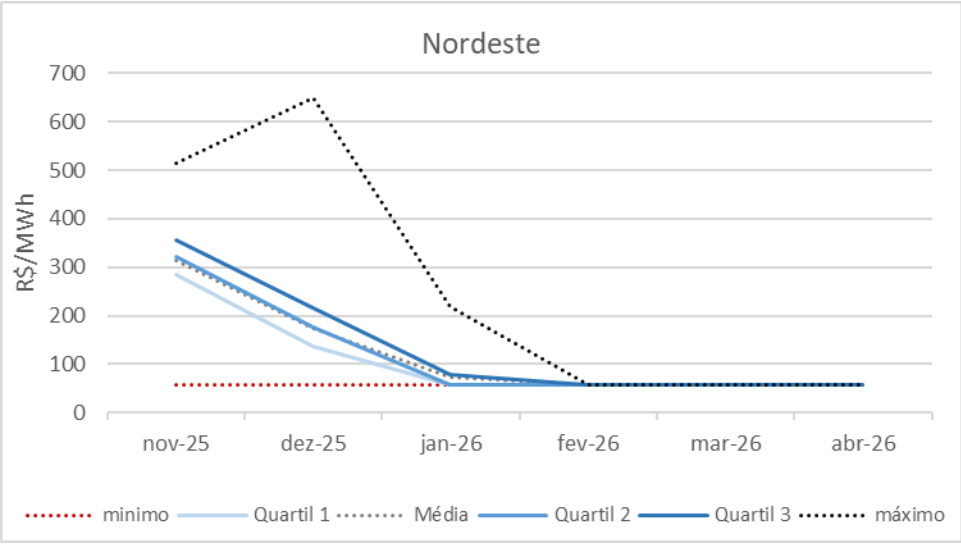
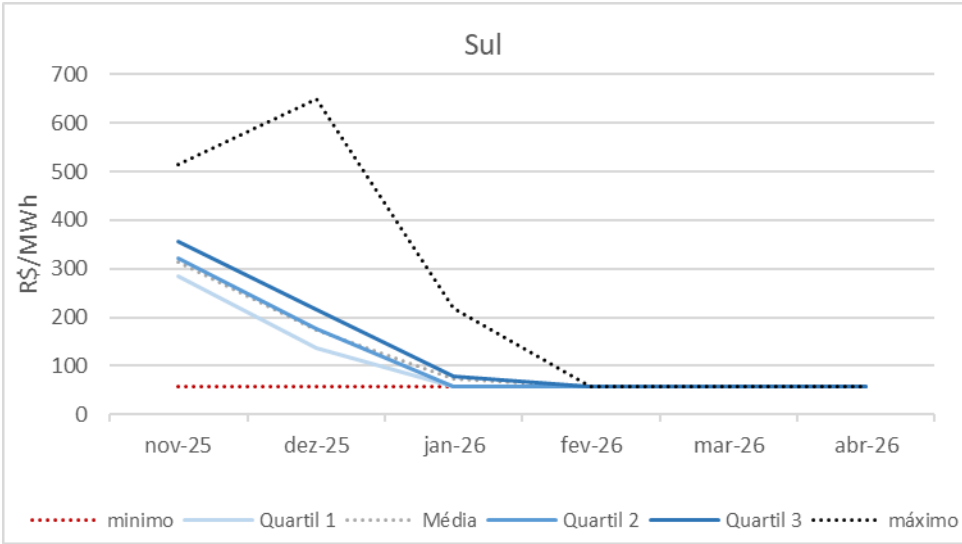
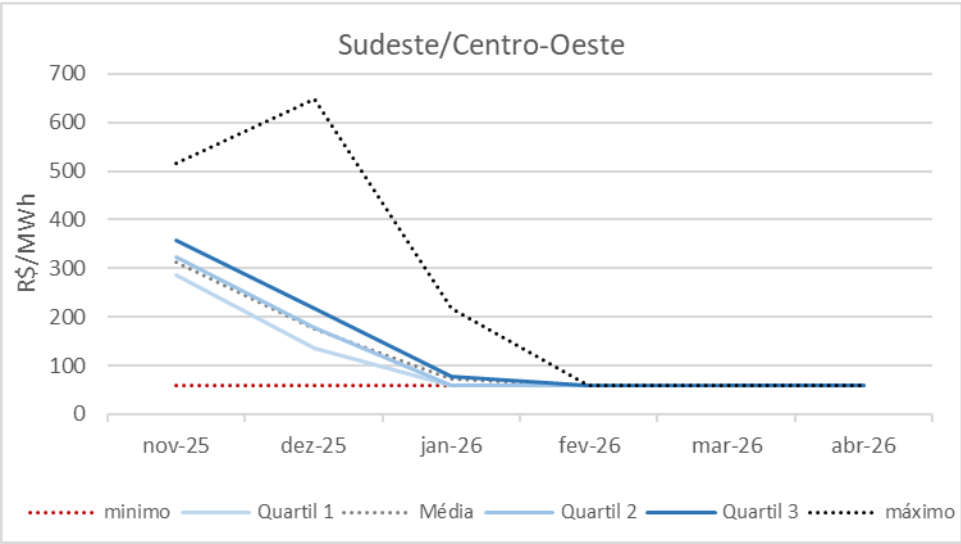


projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

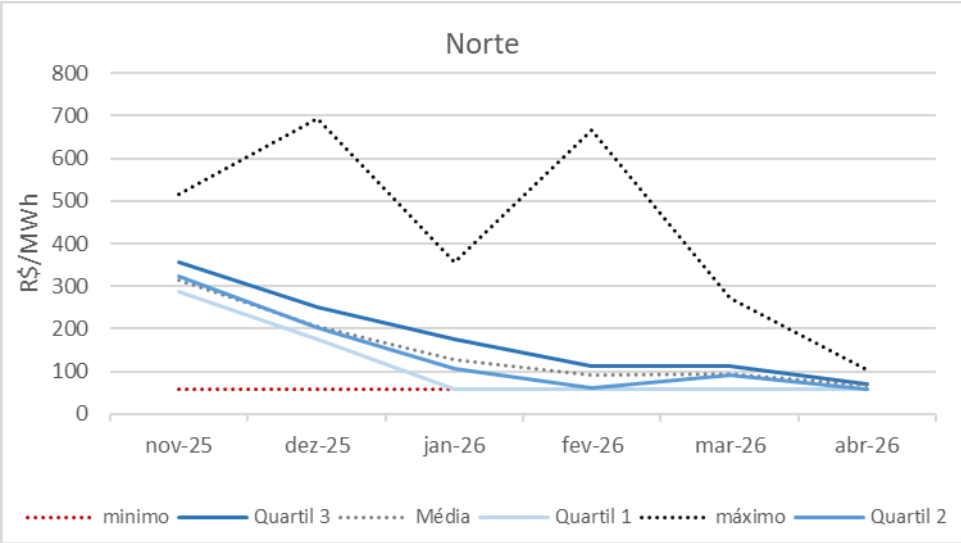
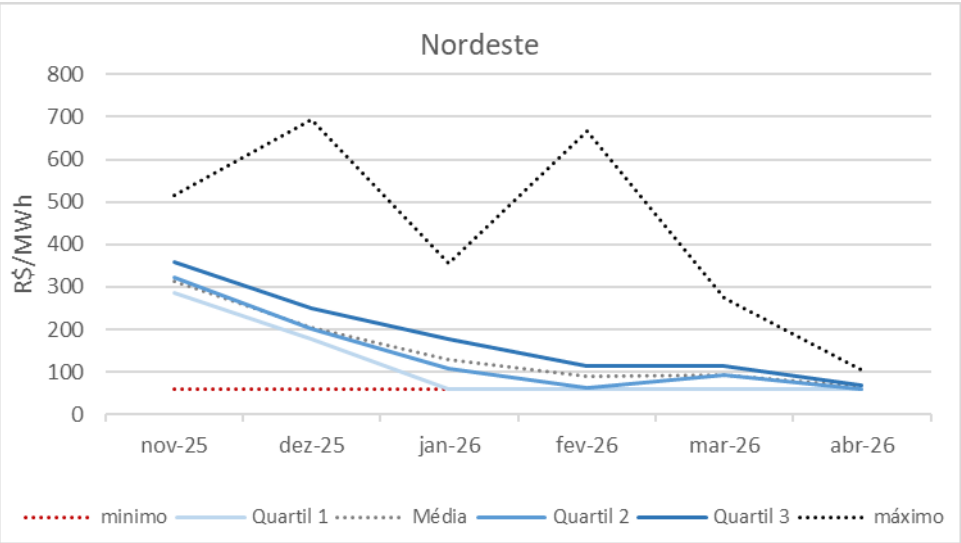
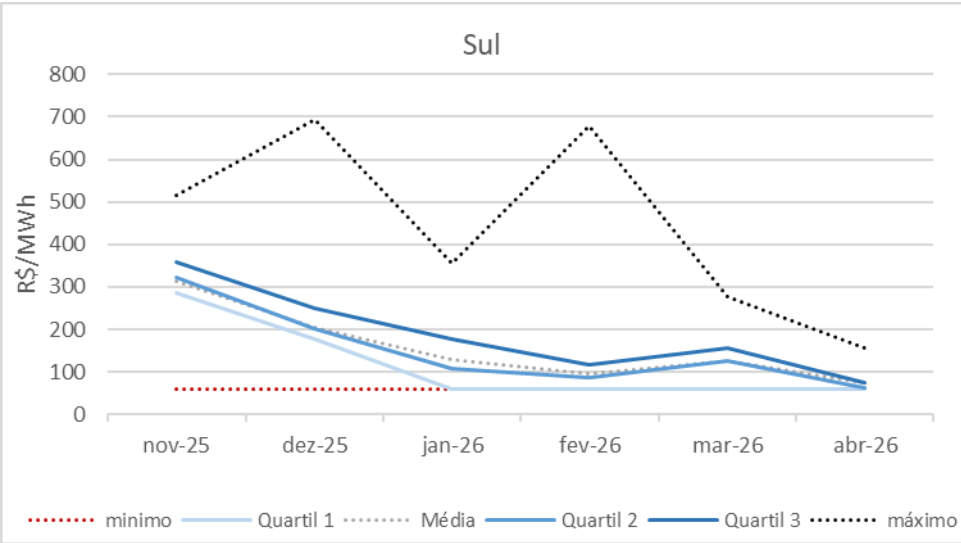
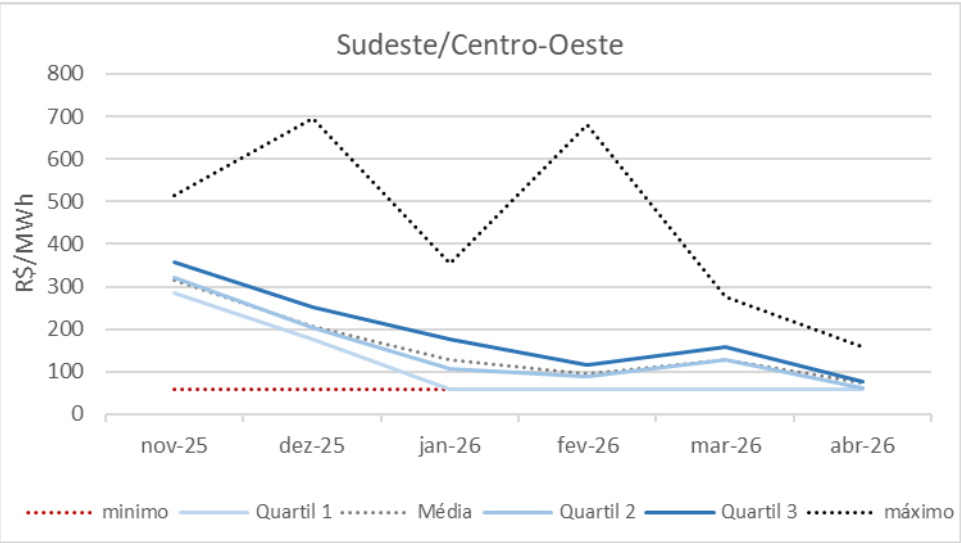


projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022/2023





projeção do PLD – NWLISTOP 2.000 cenários
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Fim



ccee.org.br



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



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



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



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



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



ccee