



26/11/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



✓ **Atualização da Projeção:**

- Atualização da Projeção do PLD considerando a RV3 do DECOMP de novembro de 2025.

PLD	SE/CO	S	NE	N
25/nov/25	R\$ 309,61/MWh	R\$ 309,6/MWh	R\$ 309,6/MWh	R\$ 309,61/MWh
26/nov/25	R\$ 292,83/MWh	R\$ 292,83/MWh	R\$ 292,83/MWh	R\$ 292,83/MWh
Projeção nov/25	R\$ 281/MWh	R\$ 281/MWh	R\$ 277/MWh	R\$ 279/MWh
Projeção dez/25	R\$ 210/MWh	R\$ 210/MWh	R\$ 210/MWh	R\$ 210/MWh
Projeção jan/26	R\$ 252/MWh	R\$ 252/MWh	R\$ 252/MWh	R\$ 252/MWh

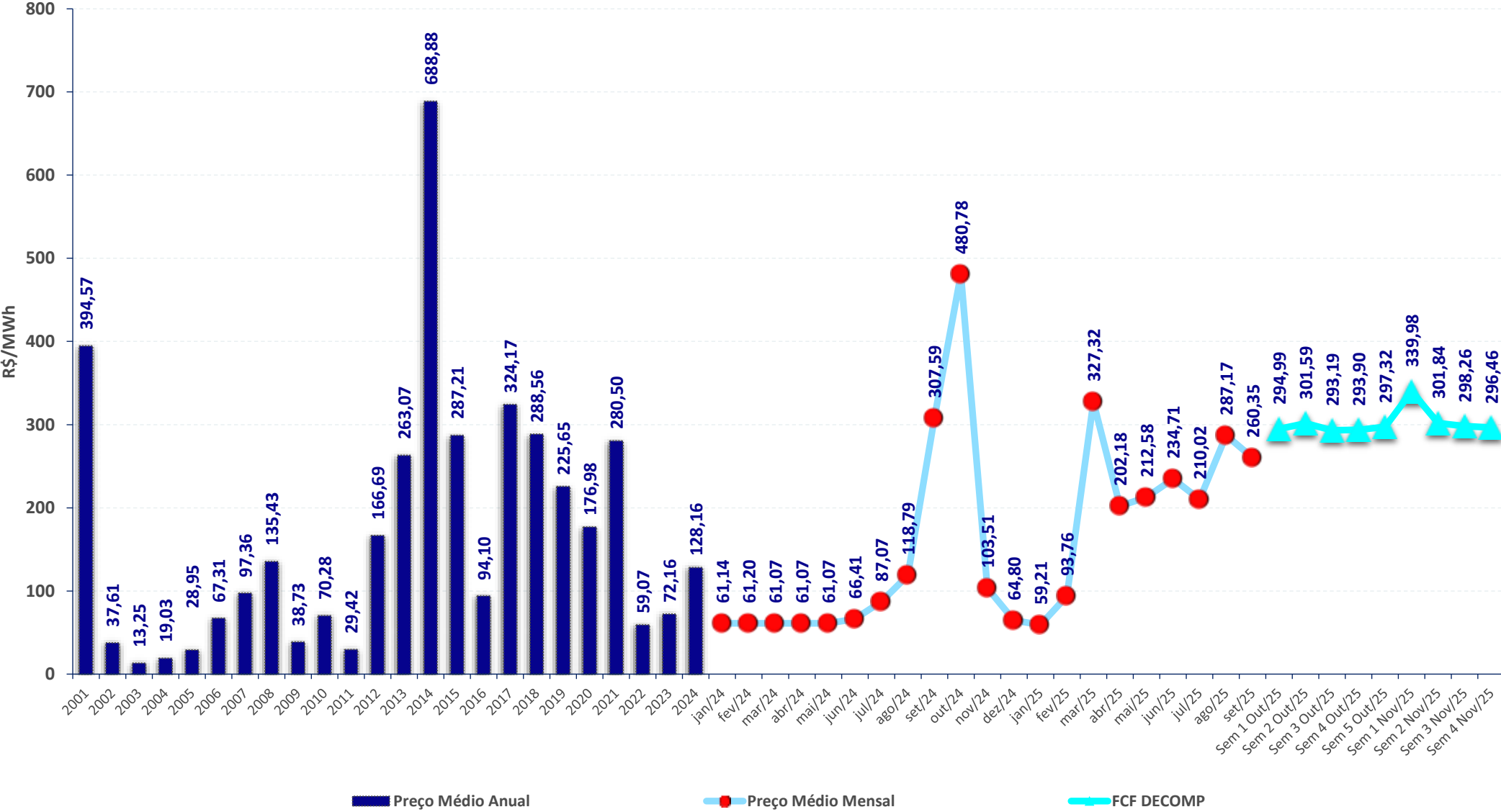
ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 25/nov/25	76%	102%	27%	41%	67%
Expectativa nov/25	80%	93%	32%	54%	76%

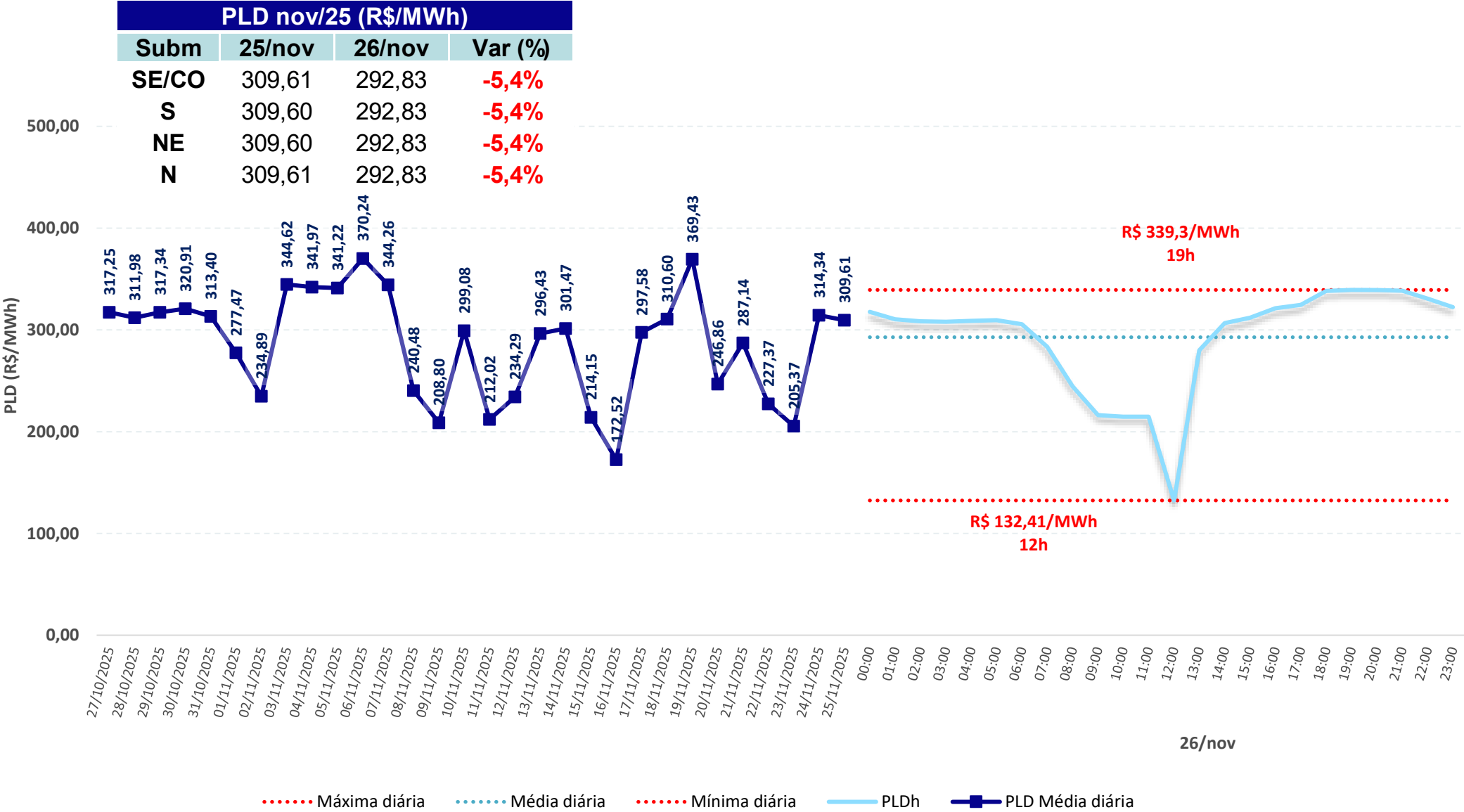
Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 25/nov/25	42,2%	90,7%	45,4%	61,6%	47,2%
Expectativa final de nov/25	43,4%	89,6%	45,6%	57,9%	47,8%

Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 25/nov/25	65,4%	73,6%
Expectativa nov/25	65,7%	73,9%
Projeção 2025 (RV3 Nov.)	82,3%	82,3%

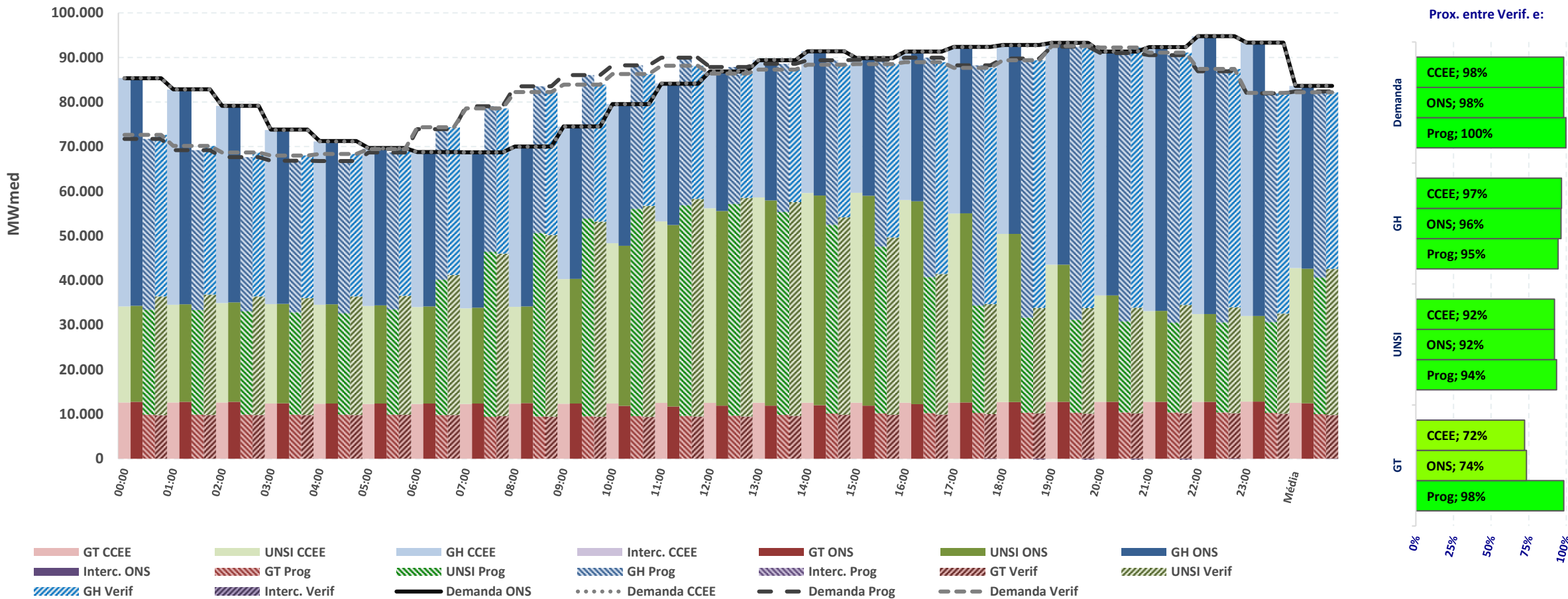
Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa nov/25	R\$ 28 MM	R\$ 2 MM
Projeção 2025	R\$ 804 MM	R\$ 22 MM

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





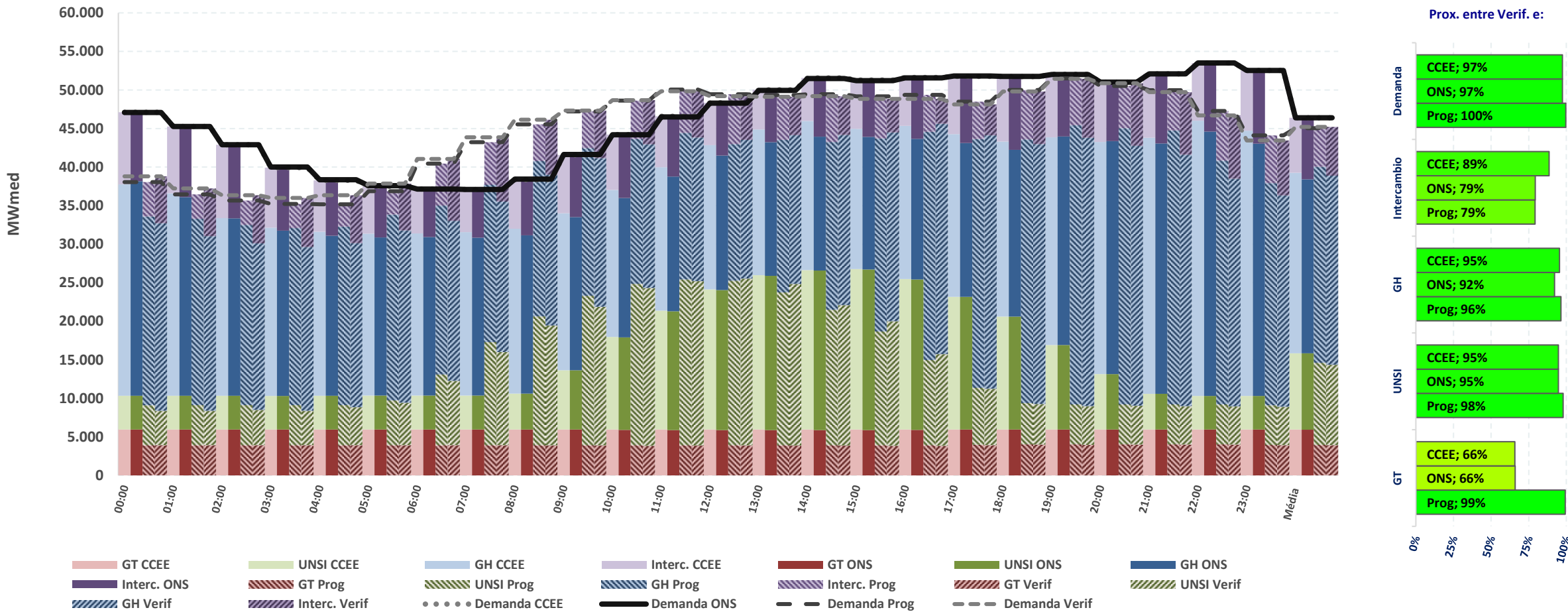
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	12.538	30.212	40.865	0	83.615
Caso ONS	12.415	30.212	40.988	0	83.616
Programação	9.981	30.665	41.754	0	82.400
Verificado	9.816	32.787	39.597	-41	82.201



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

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

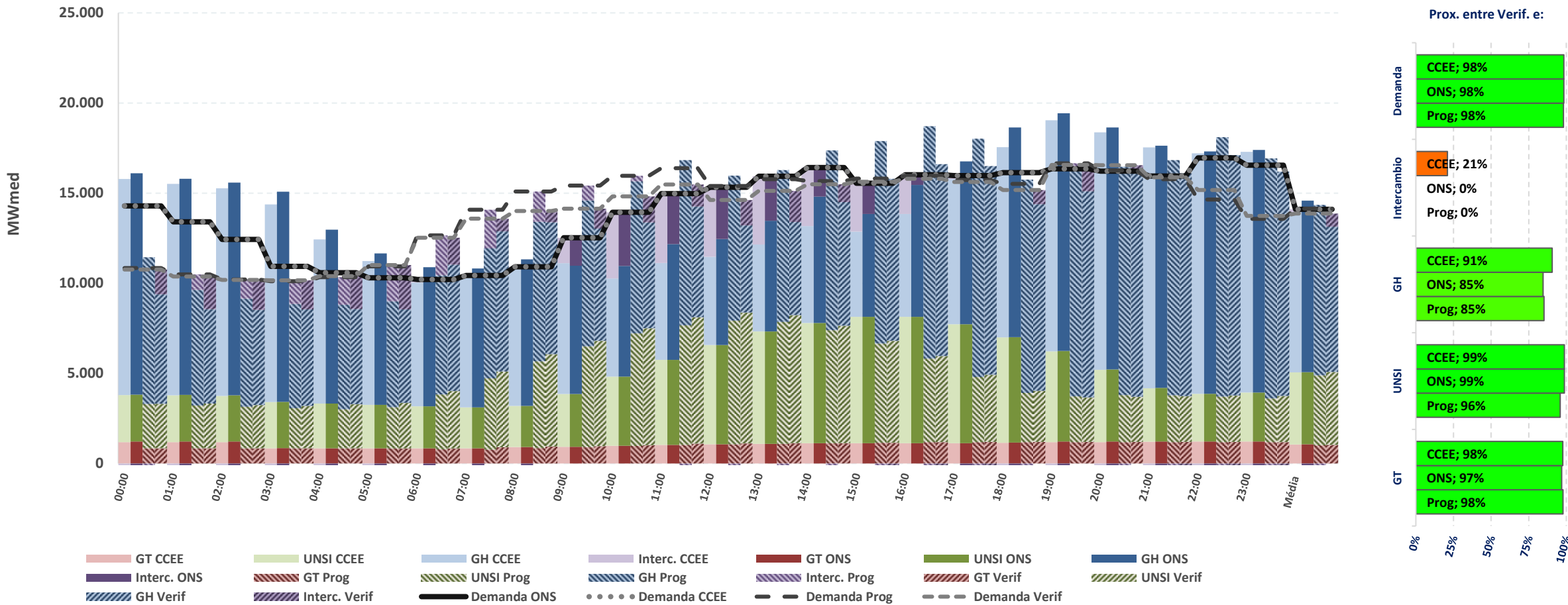
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	5.954	9.892	23.404	7.145	46.396
Caso ONS	5.936	9.892	22.595	7.973	46.396
Programação	3.946	10.667	25.421	5.013	45.047
Verificado	3.918	10.442	24.515	6.328	45.202



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

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

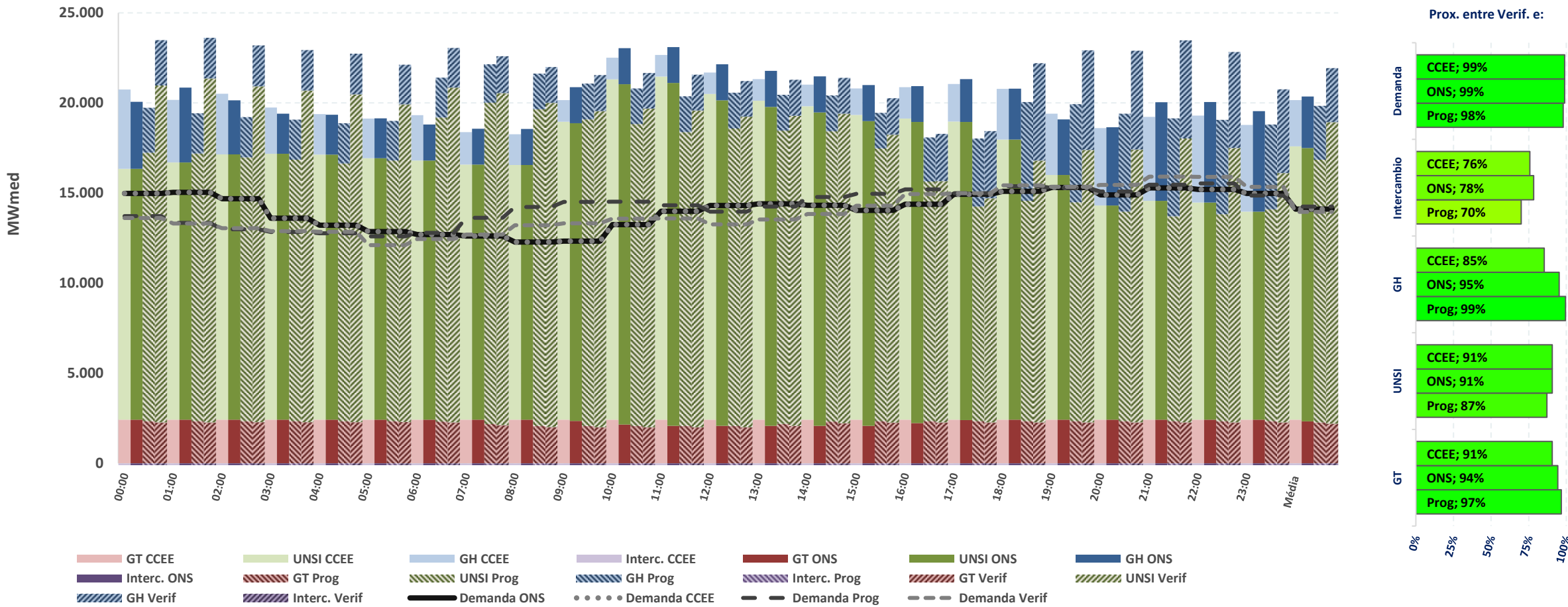
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.060	3.993	8.892	153	14.098
Caso ONS	1.068	3.993	9.528	-492	14.098
Programação	1.013	3.881	9.459	-218	14.135
Verificado	1.035	4.045	8.057	728	13.866



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

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

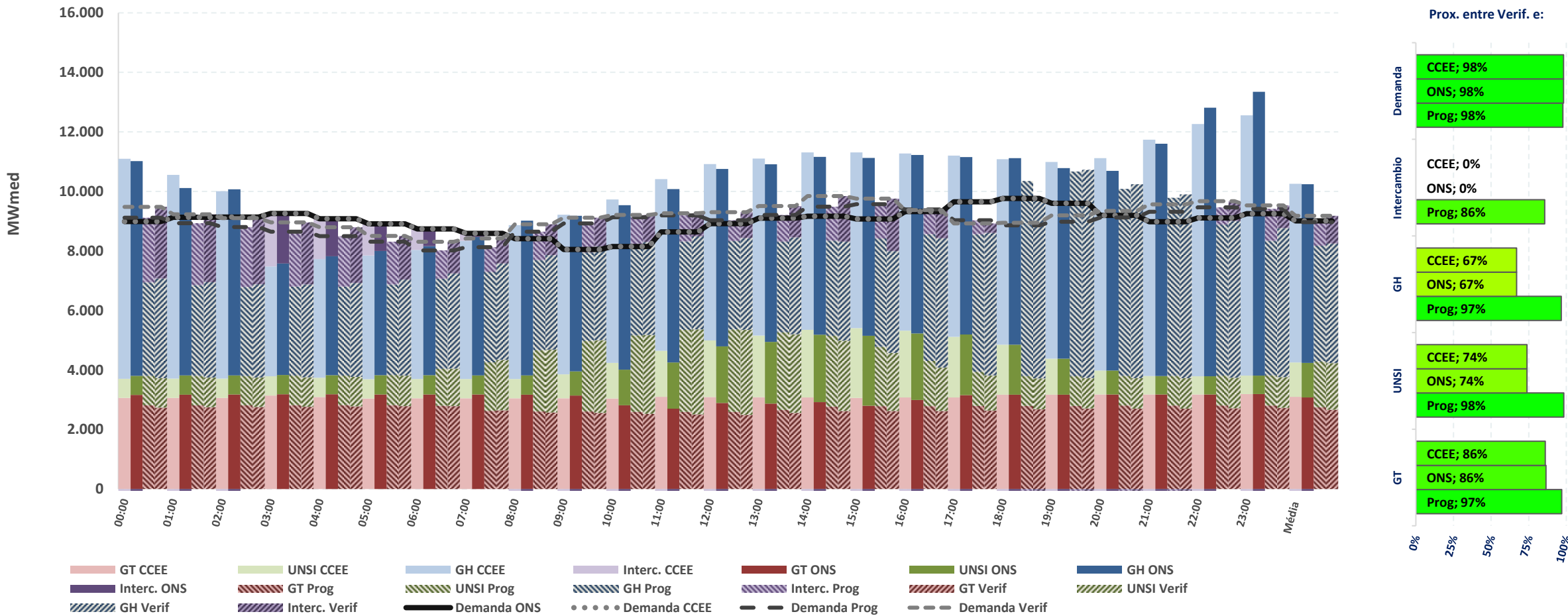
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.426	15.170	2.566	-6.049	14.112
Caso ONS	2.330	15.170	2.864	-6.251	14.112
Programação	2.274	14.575	2.991	-5.590	14.250
Verificado	2.199	16.733	3.007	-7.983	13.955



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

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

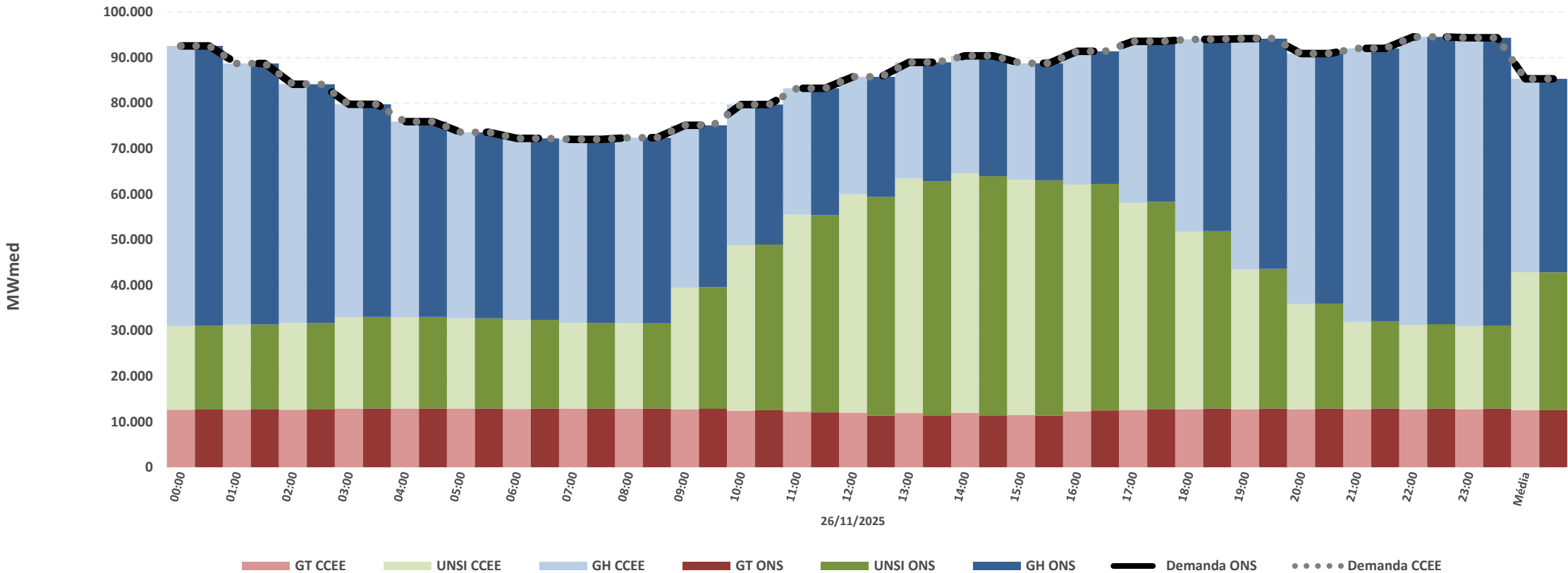
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.098	1.158	6.003	-1.249	9.010
Caso ONS	3.081	1.158	6.001	-1.230	9.010
Programação	2.749	1.541	3.884	794	8.969
Verificado	2.665	1.568	4.019	927	9.179



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

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

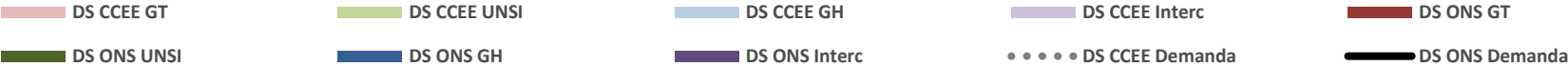
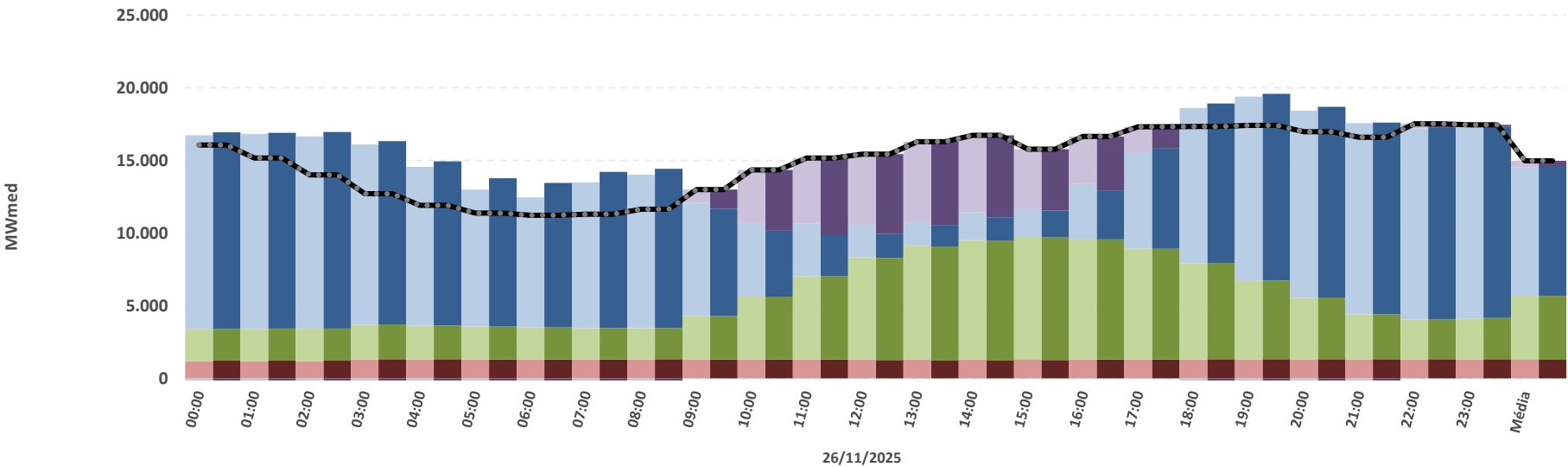
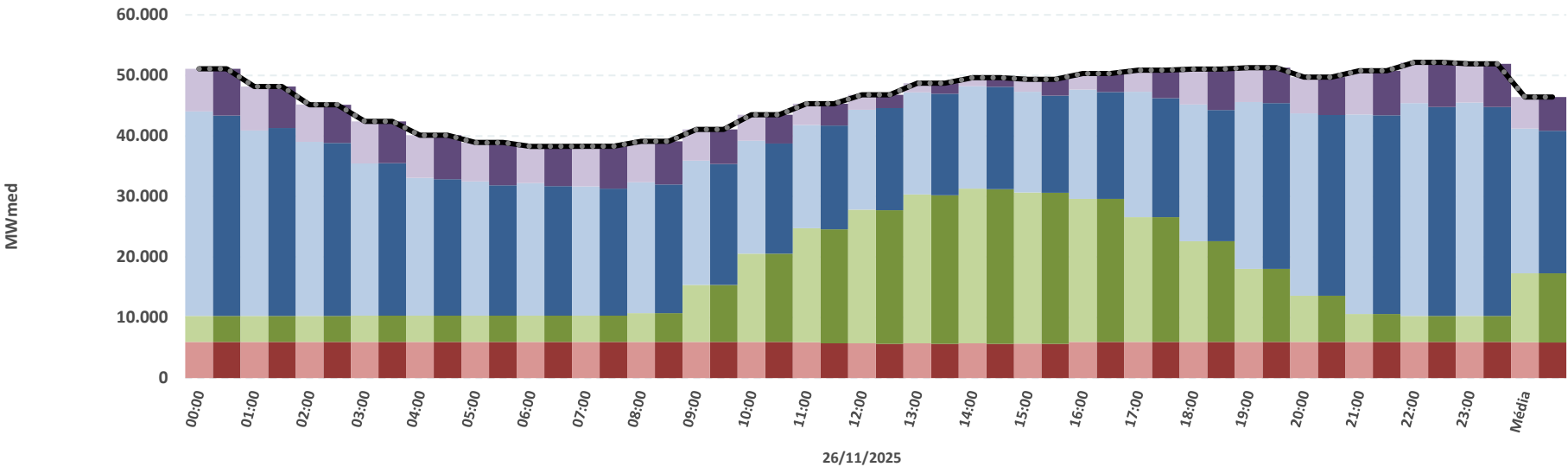
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	12.552	30.319	42.488	85.359
Caso ONS	12.532	30.319	42.507	85.358



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

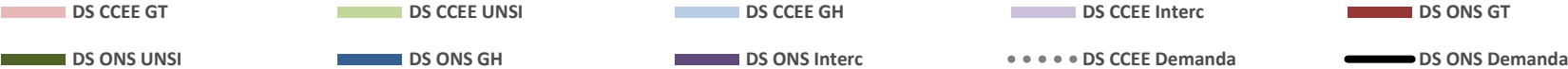
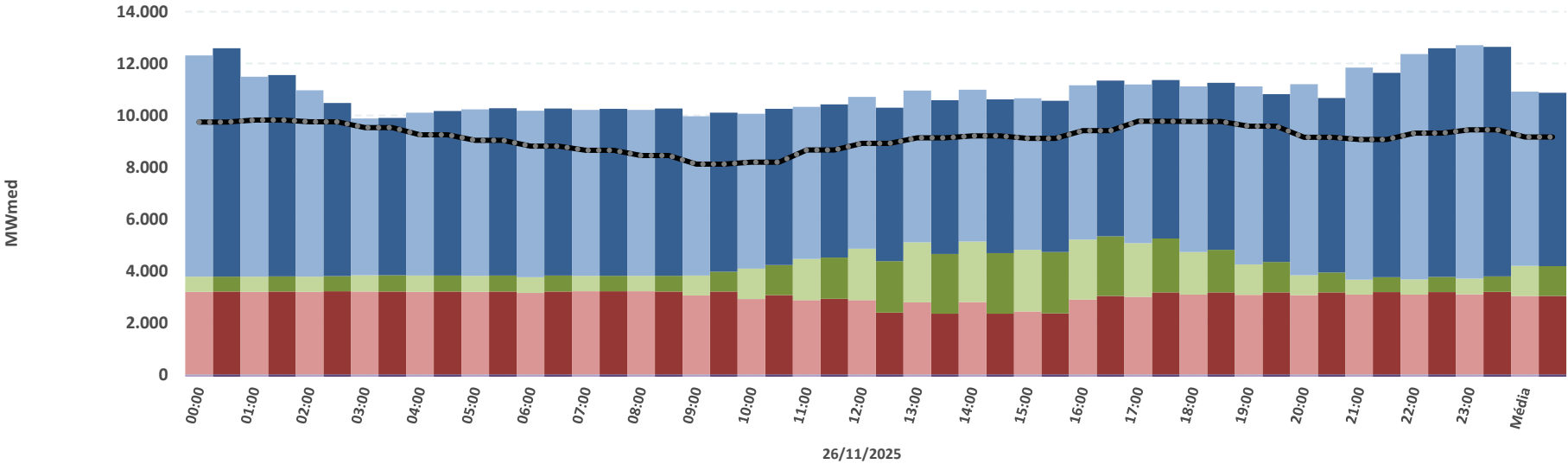
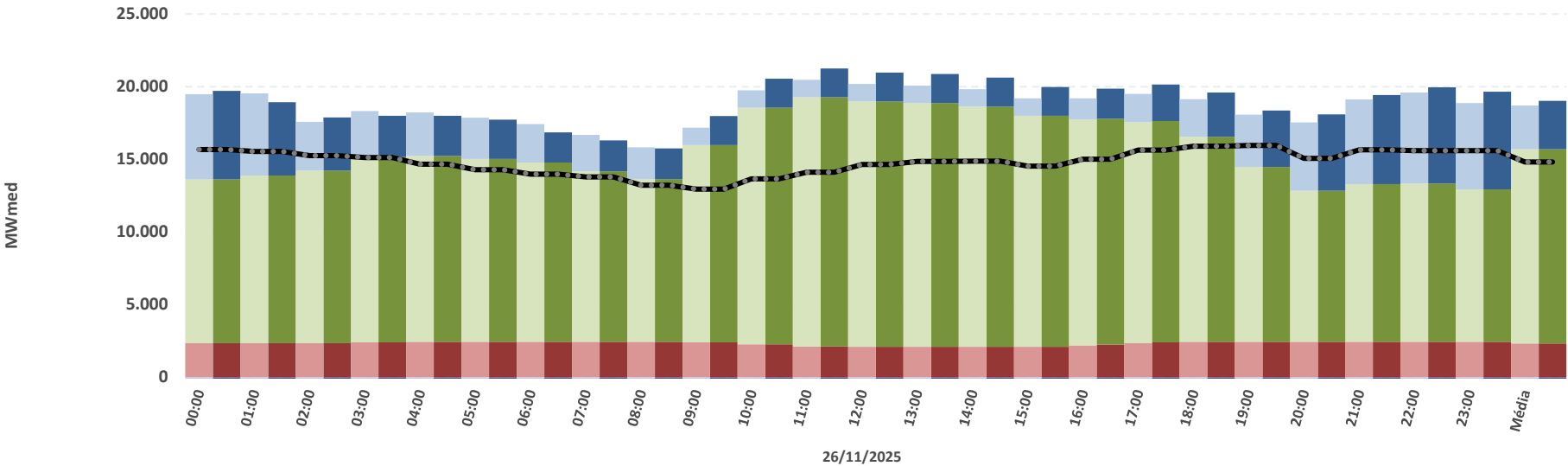
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	46.416	46.415
	Interc.	5.206	5.563
	GH	23.902	23.567
	UNSI	11.395	11.395
	GT	5.913	5.890
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	14.973	14.973
	Interc.	427	354
	GH	8.864	8.933
	UNSI	4.398	4.398
	GT	1.284	1.288



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

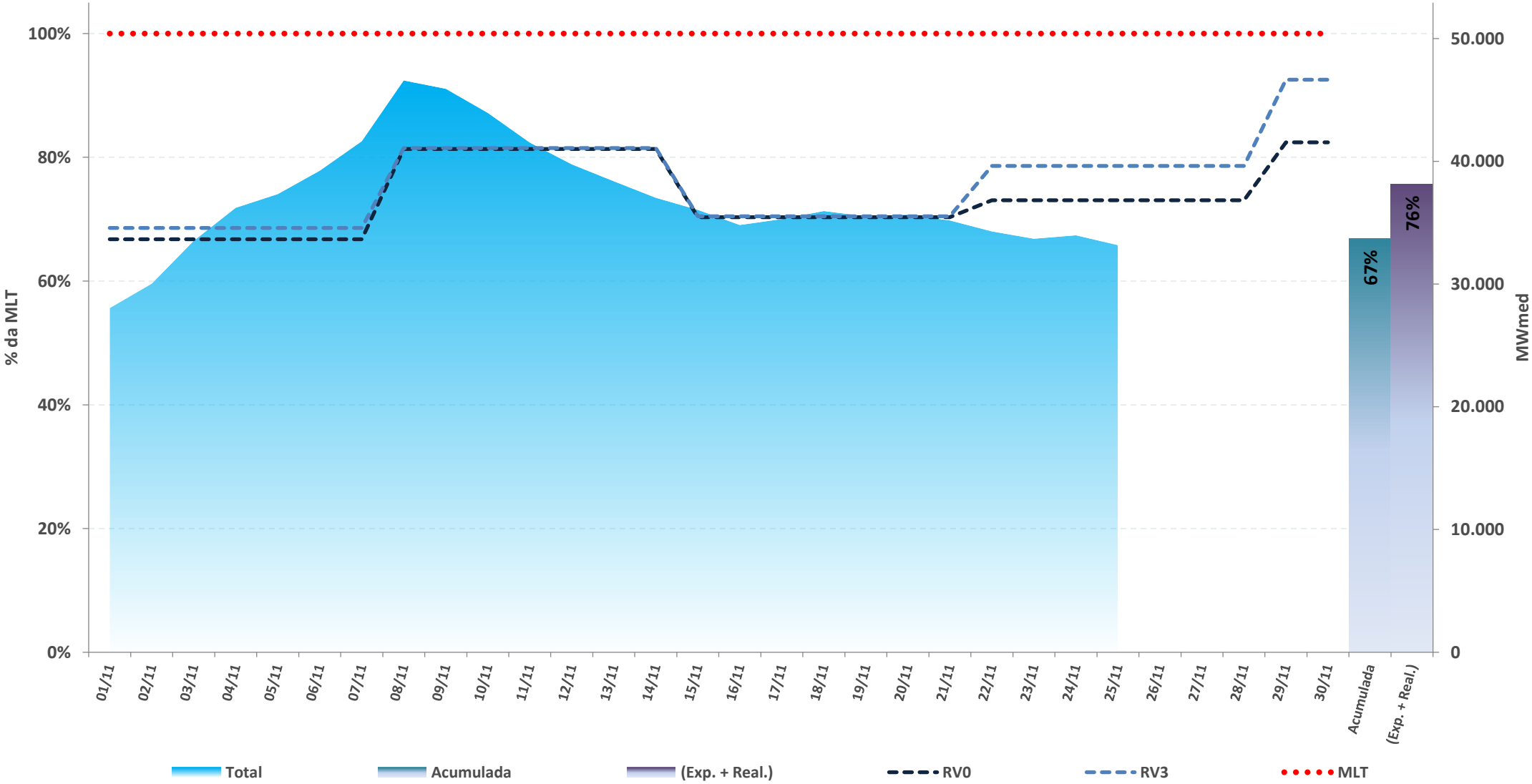
					Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	14.808	14.808			
	Interc.	-3.879	-4.208			
	GH	2.997	3.322			
	UNSI	13.371	13.371			
	GT	2.320	2.324			
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	9.162	9.162			
	Interc.	-1.754	-1.709			
	GH	6.725	6.685			
	UNSI	1.155	1.155			
	GT	3.036	3.031			



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

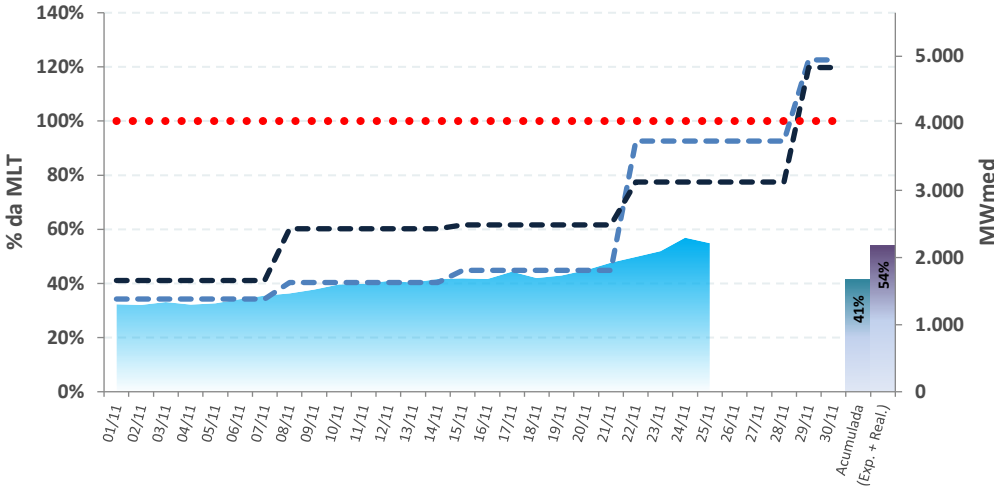


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

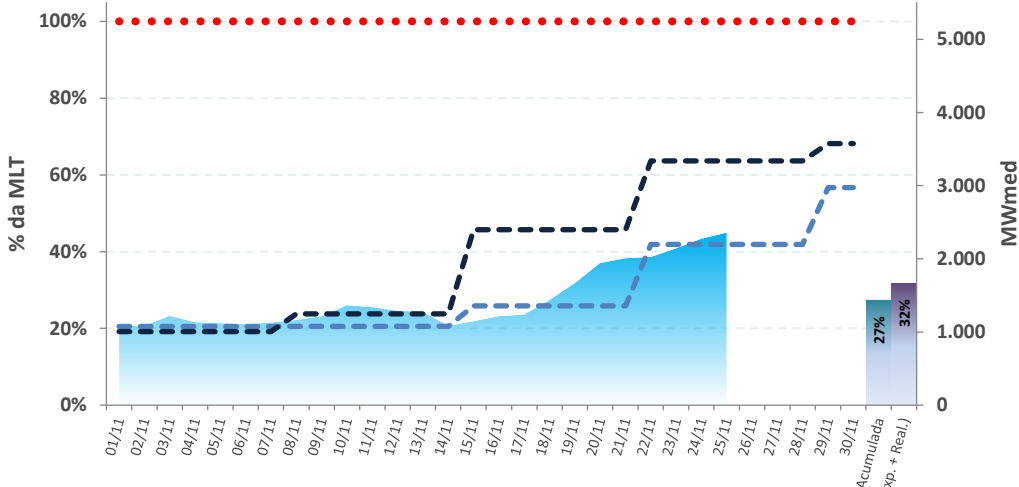
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

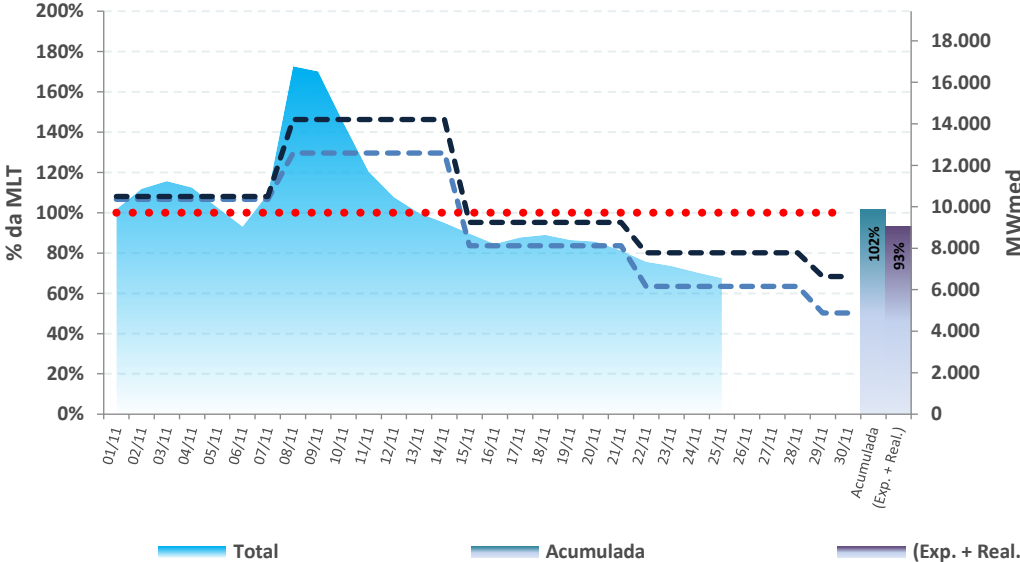
REGIÃO NORTE



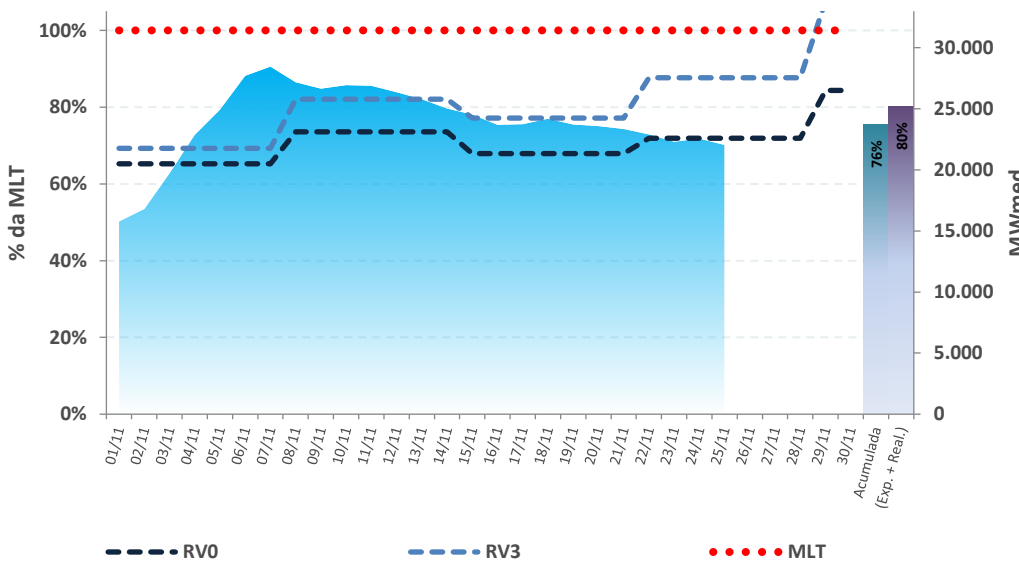
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

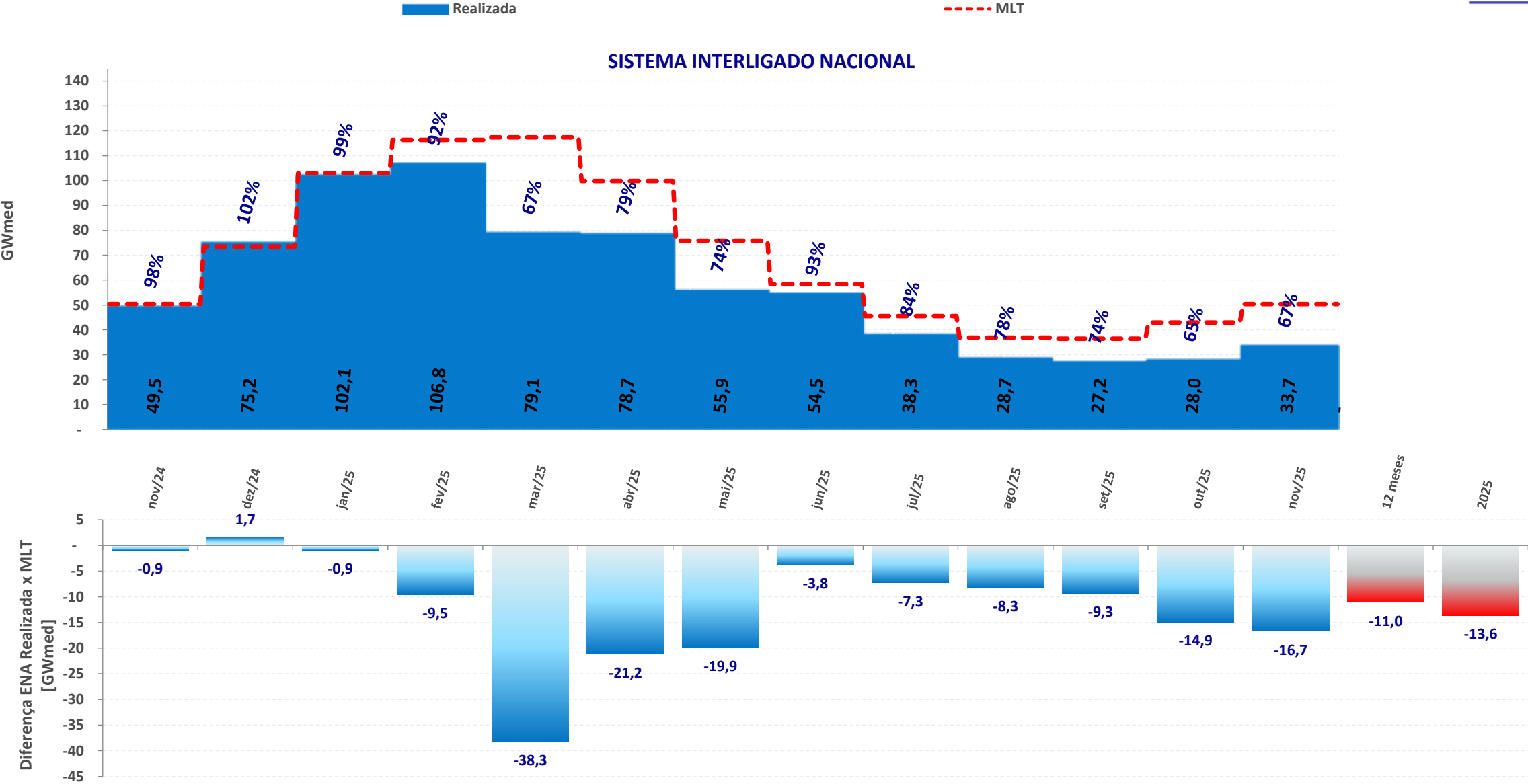


REGIÃO SUDESTE

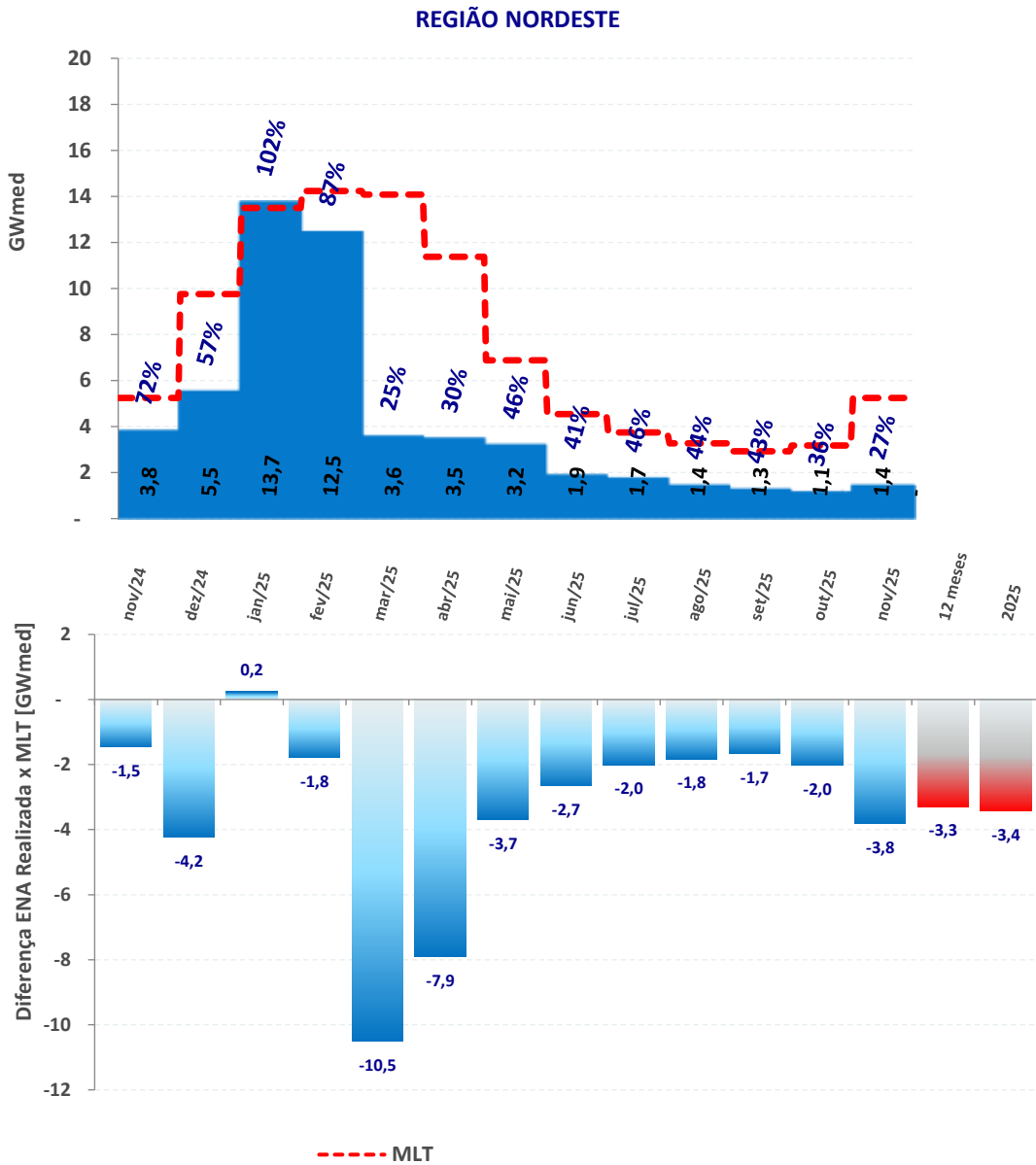
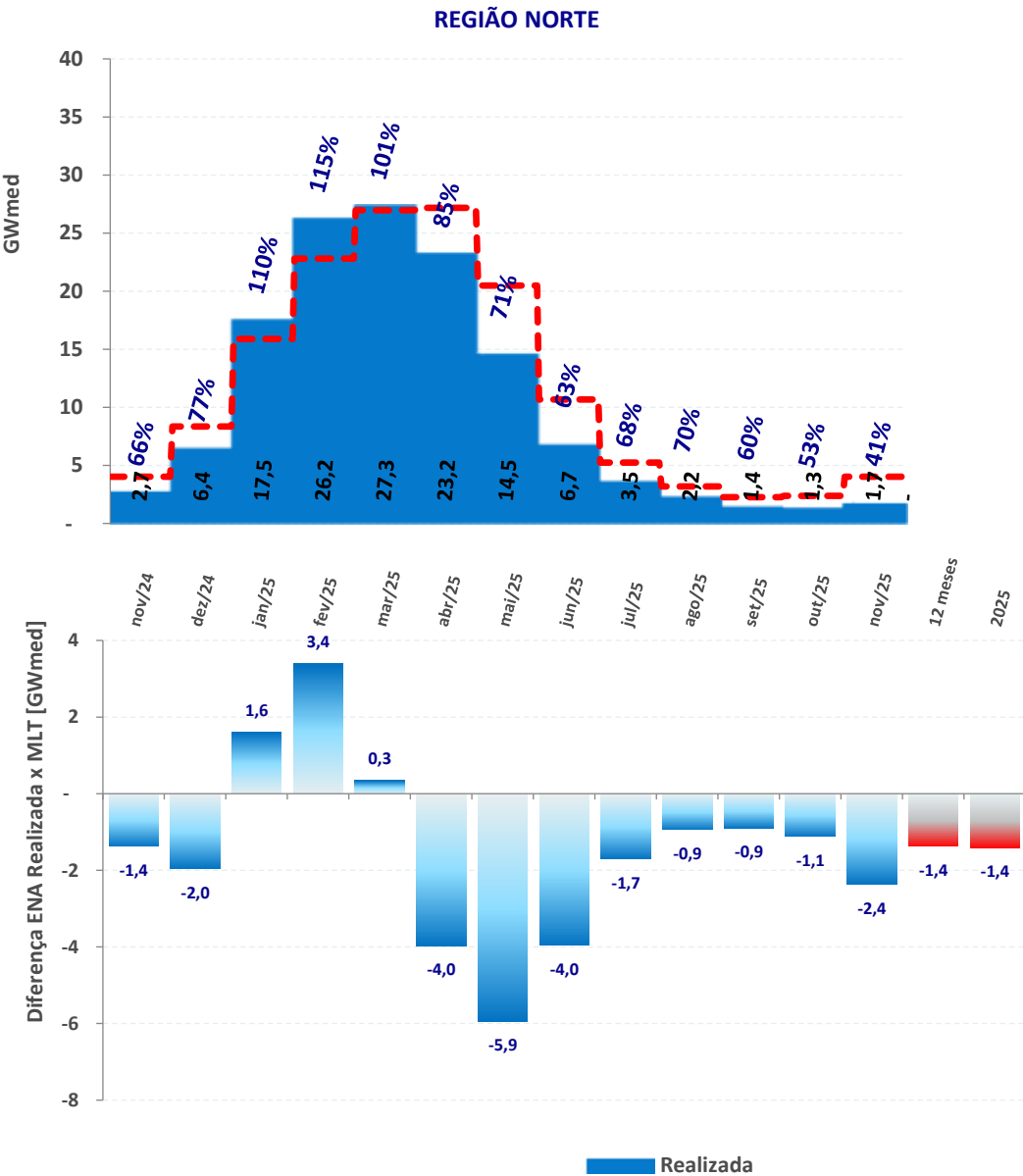


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

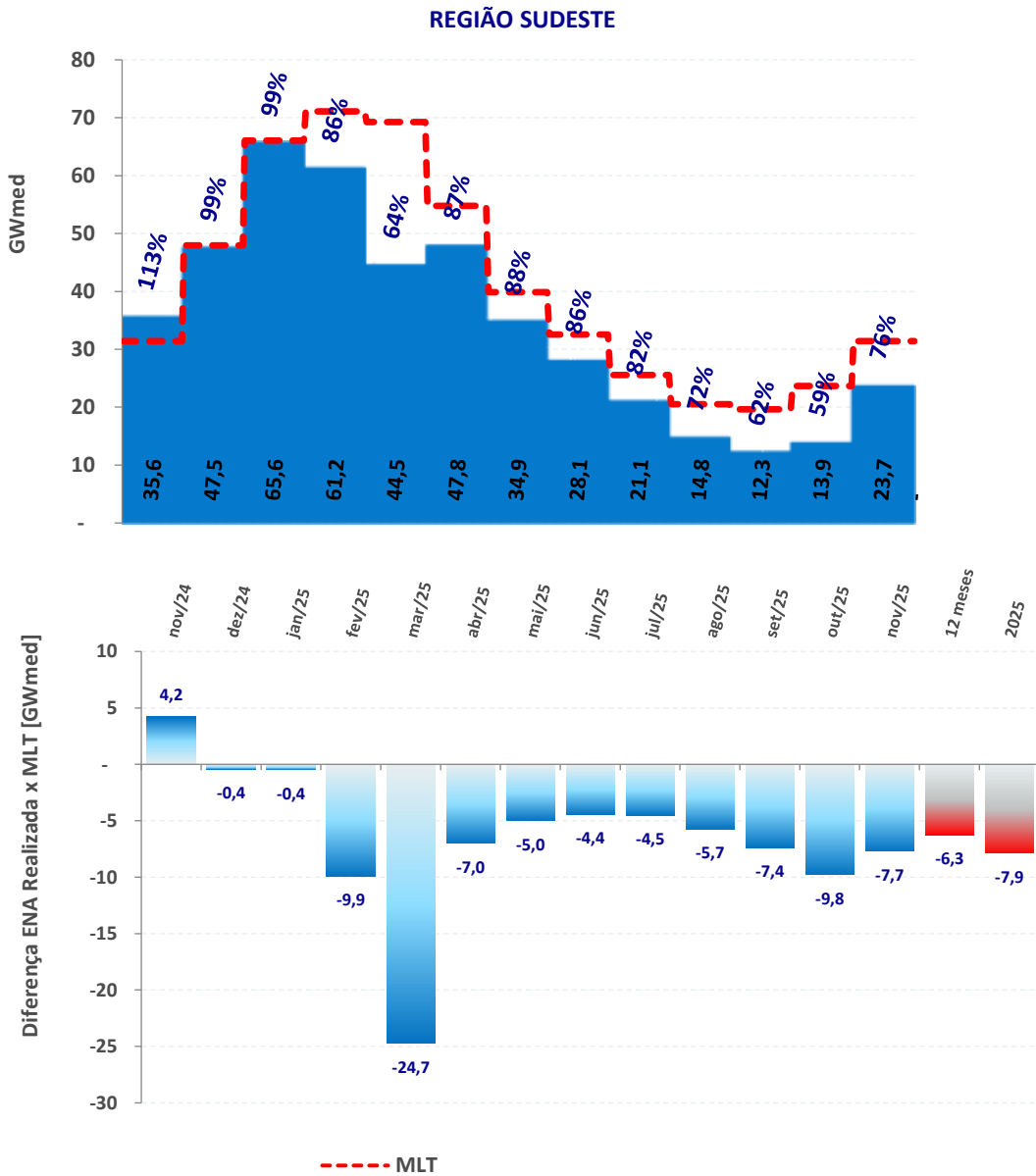
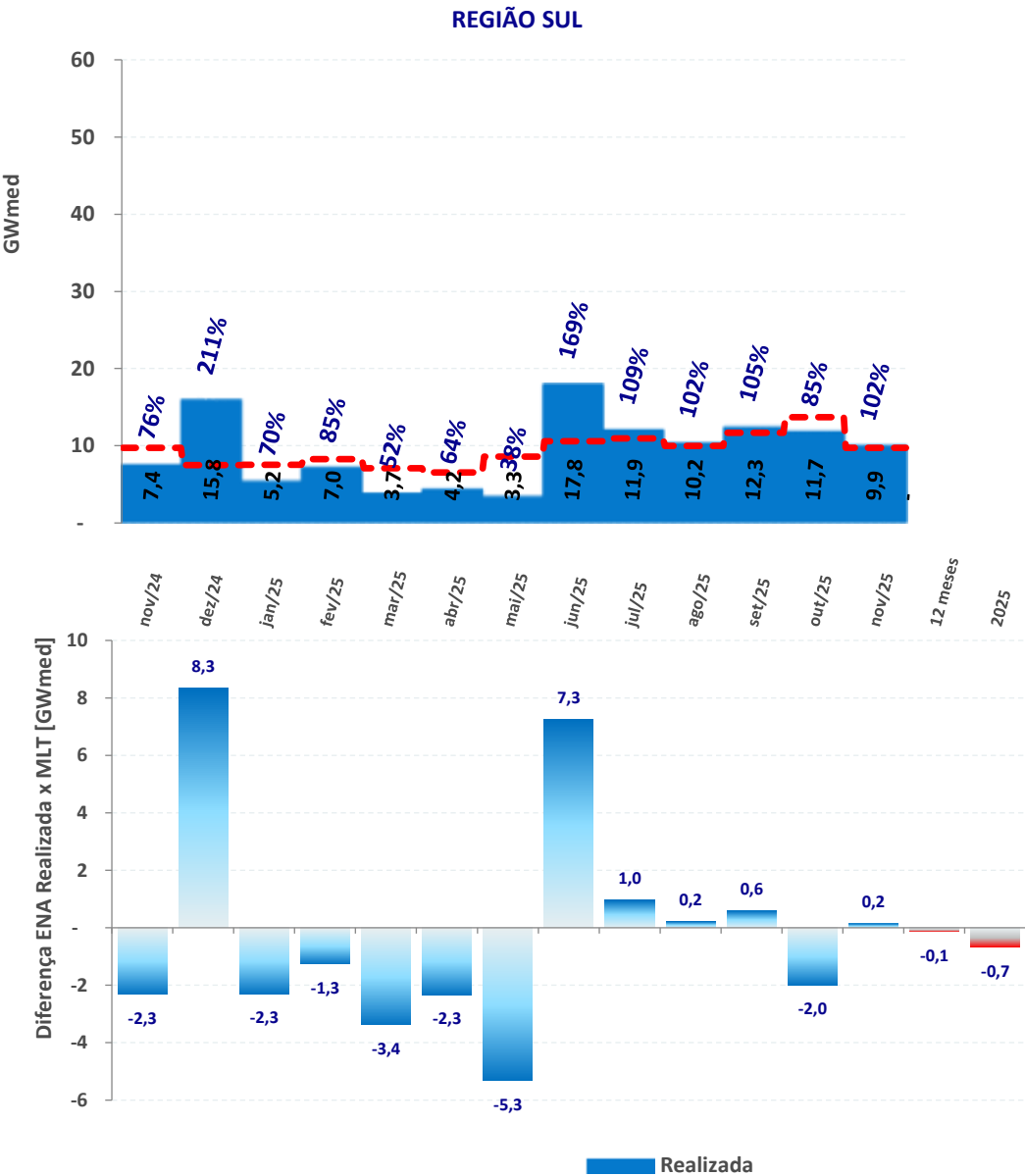
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



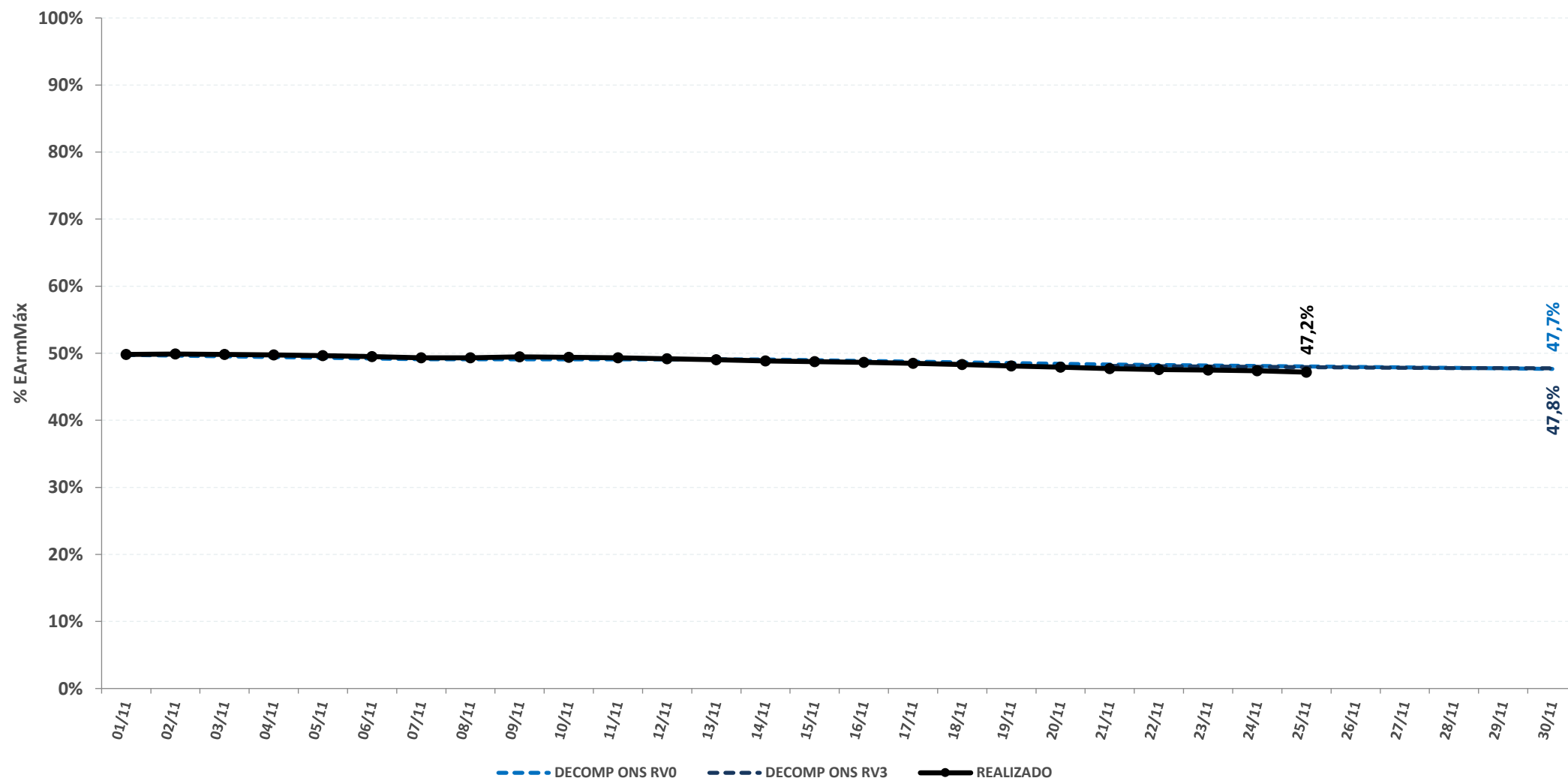
acompanhamento da energia natural afluente



acompanhamento da energia natural afluyente

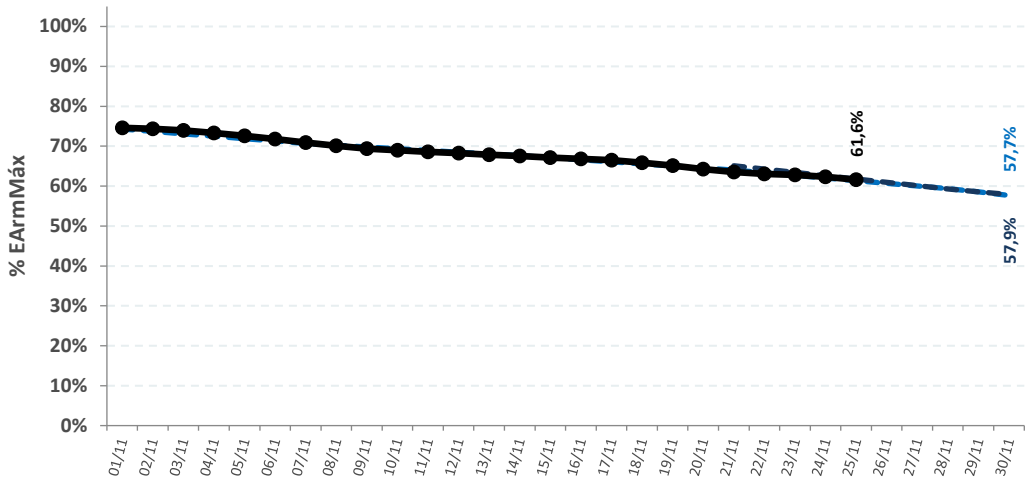


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

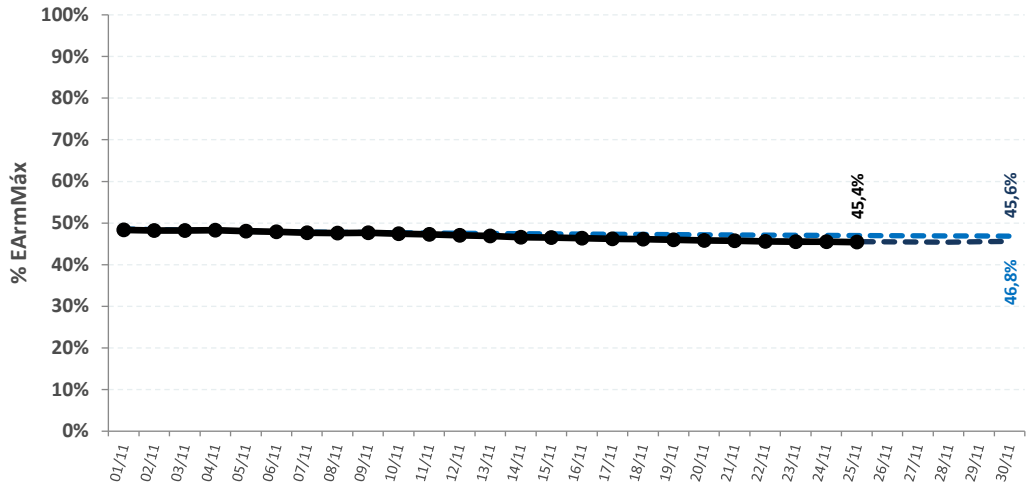


acompanhamento da energia armazenada

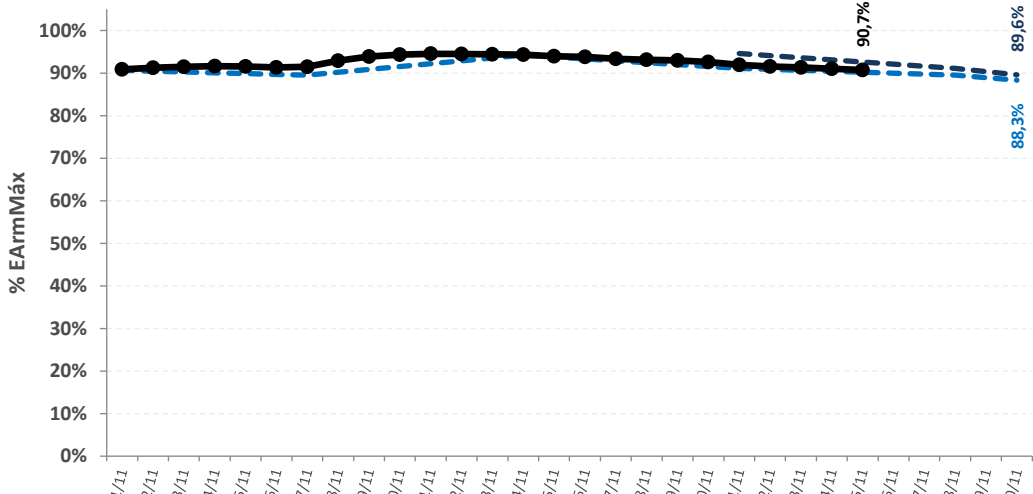
REGIÃO NORTE



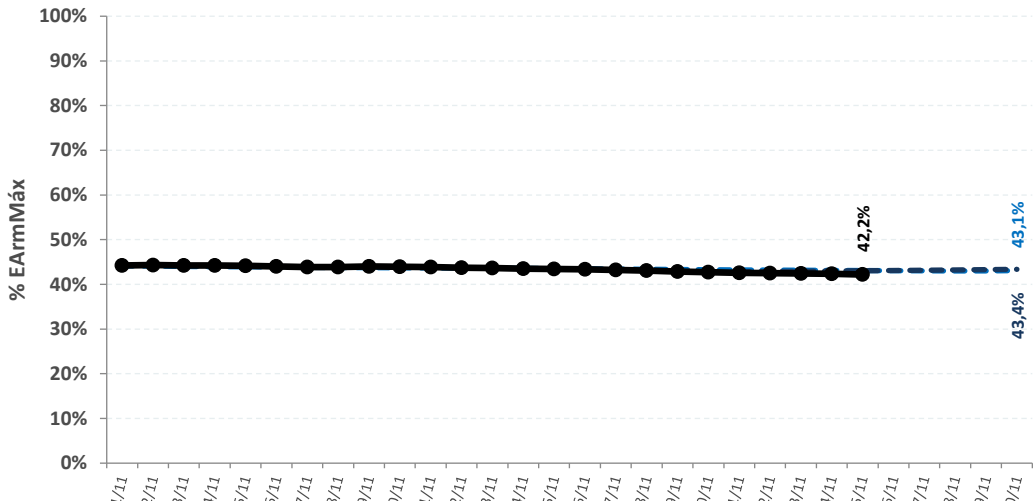
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



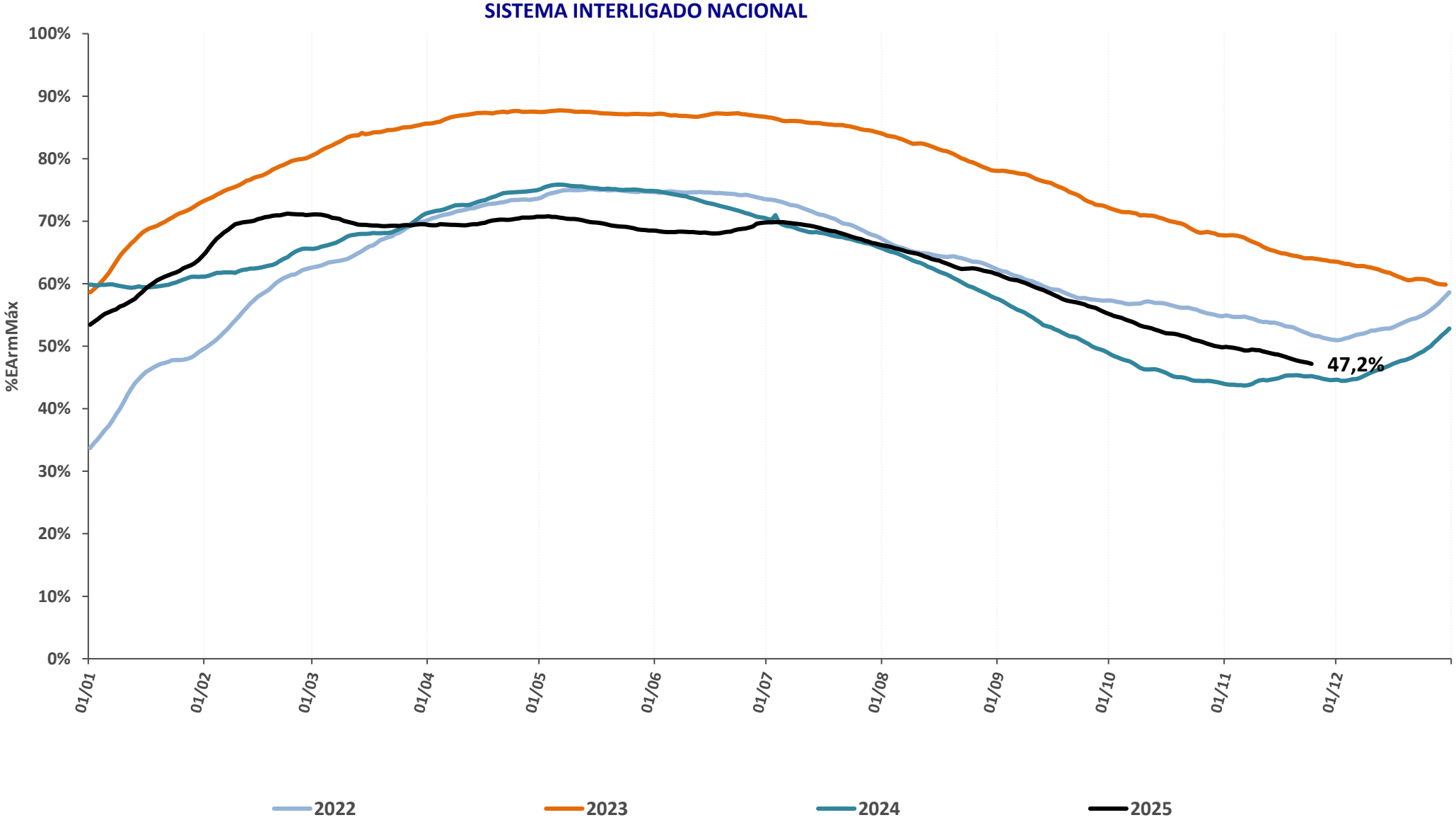
REGIÃO SUDESTE



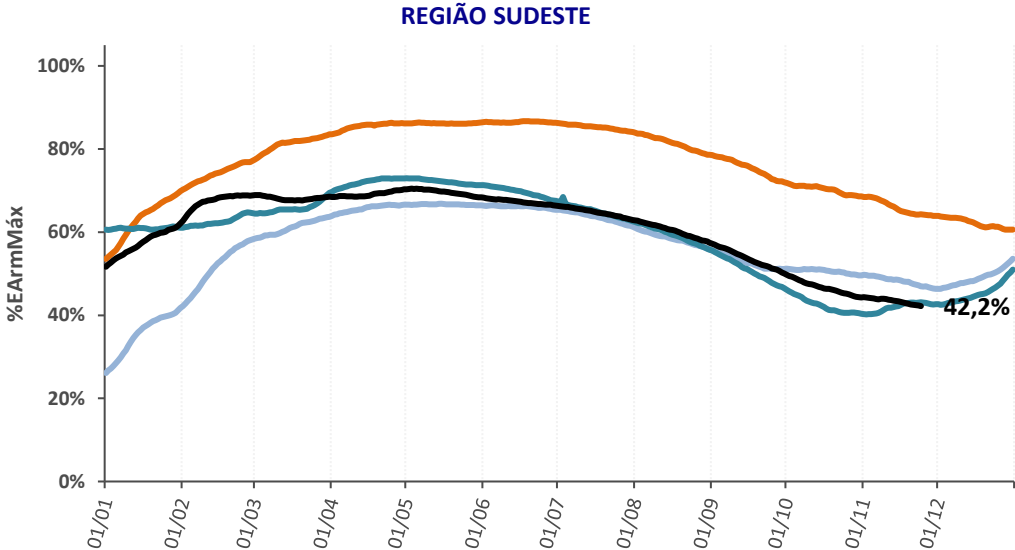
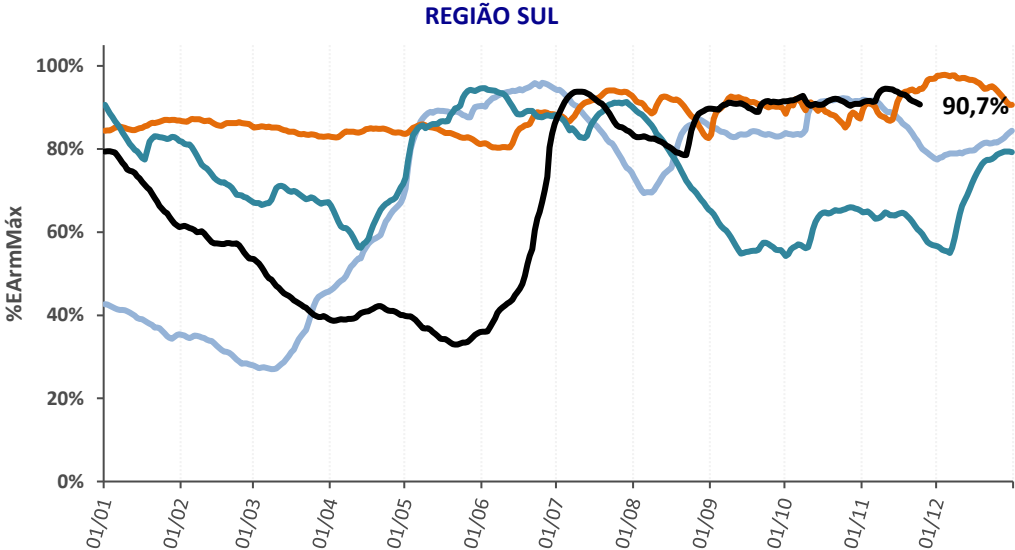
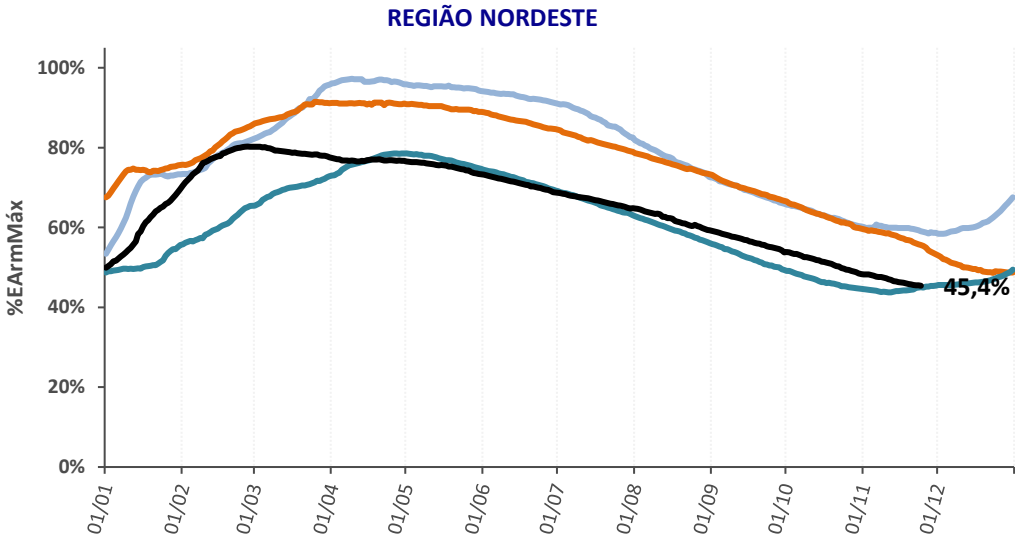
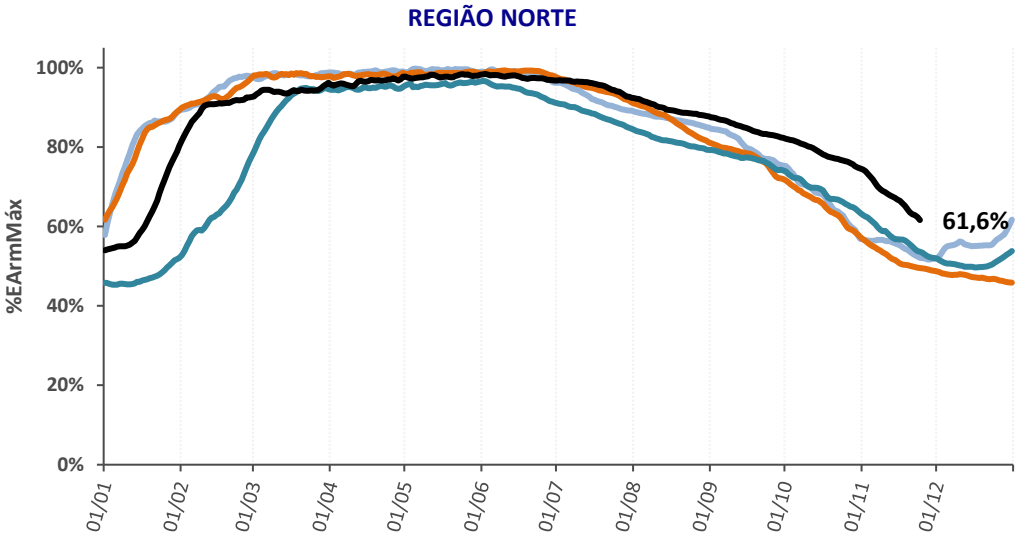
--- DECOMP ONS RV0

--- DECOMP ONS RV3

—●— REALIZADO



histórico de armazenamento dos últimos anos

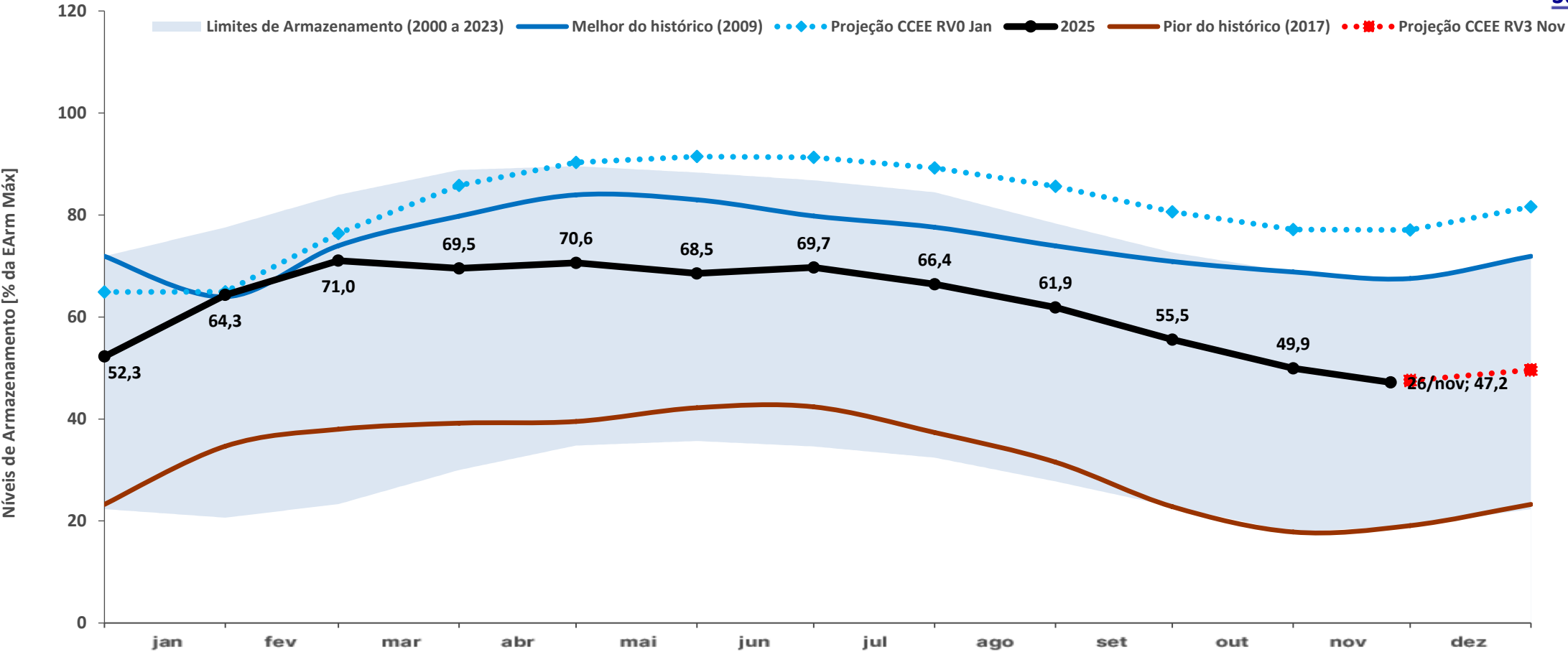


— 2022

— 2023

— 2024

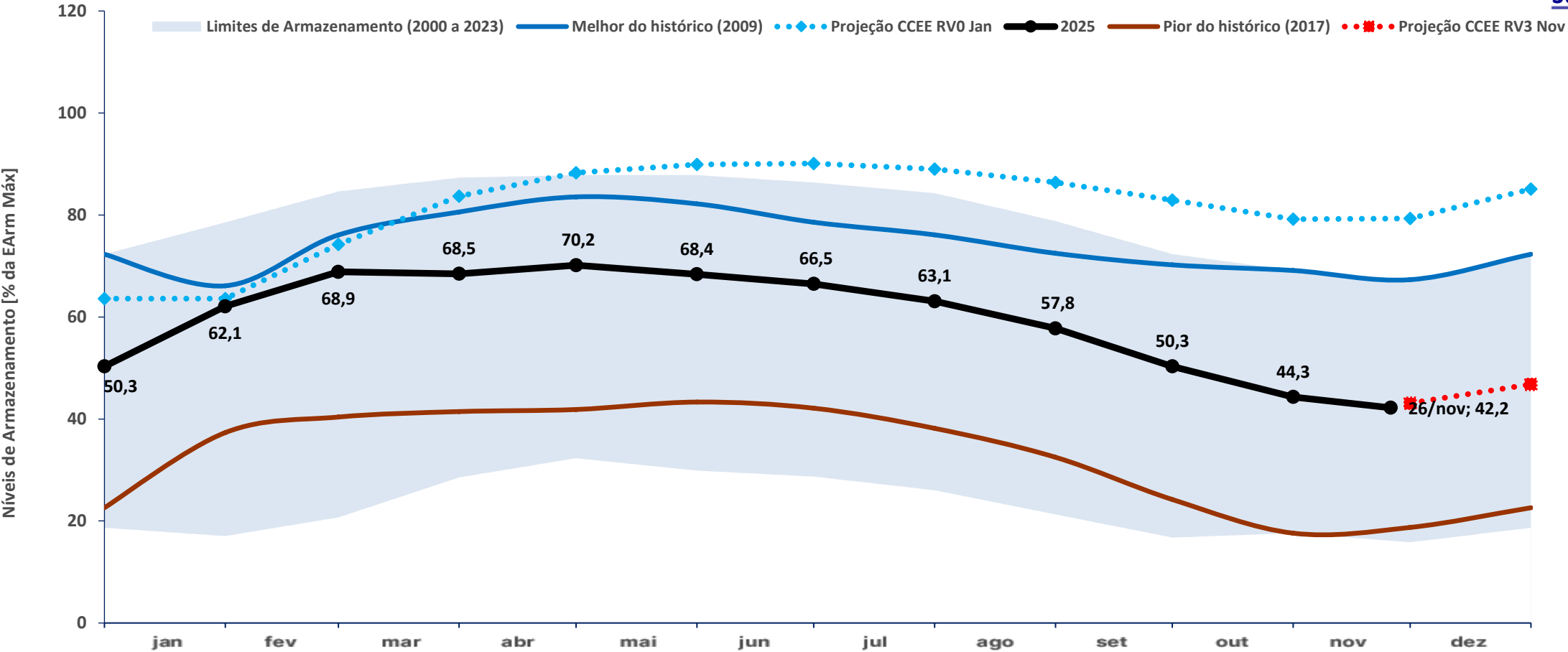
— 2025



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	48%	50%
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)

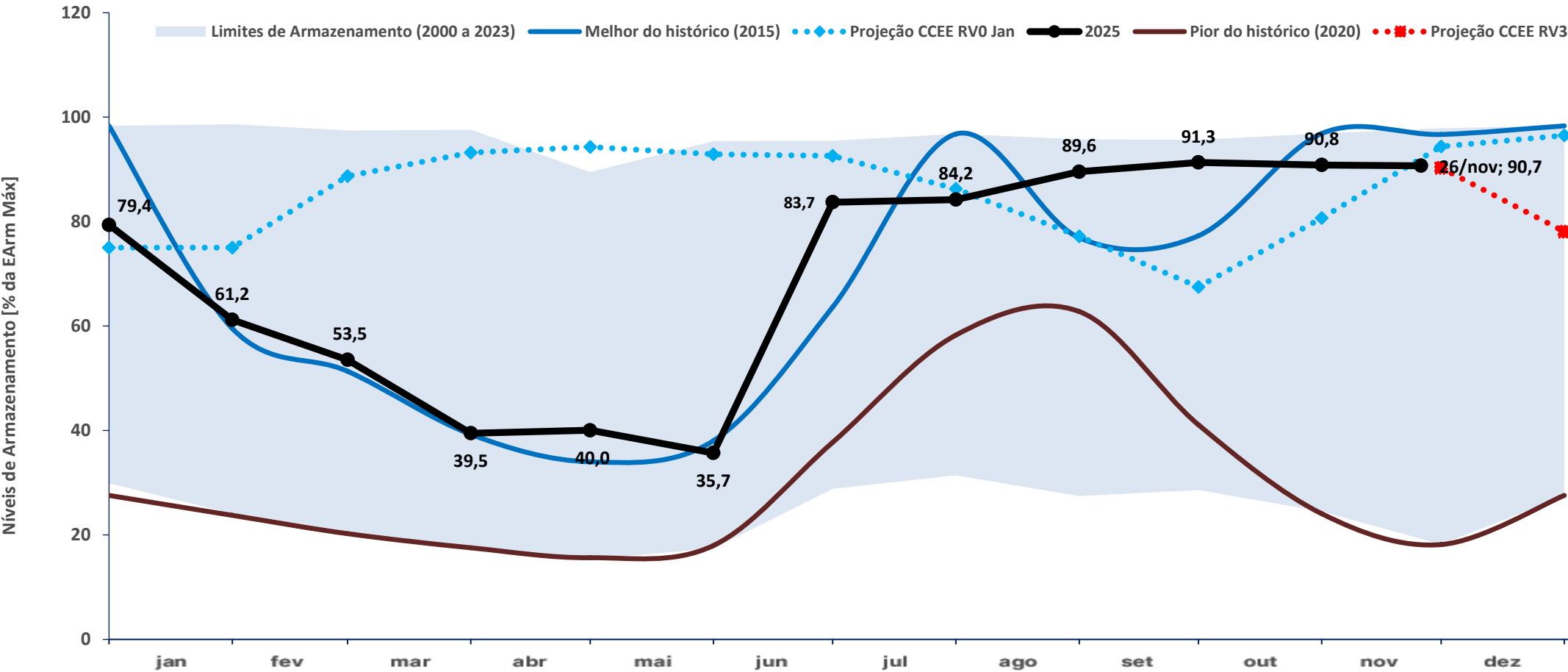
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43%	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)

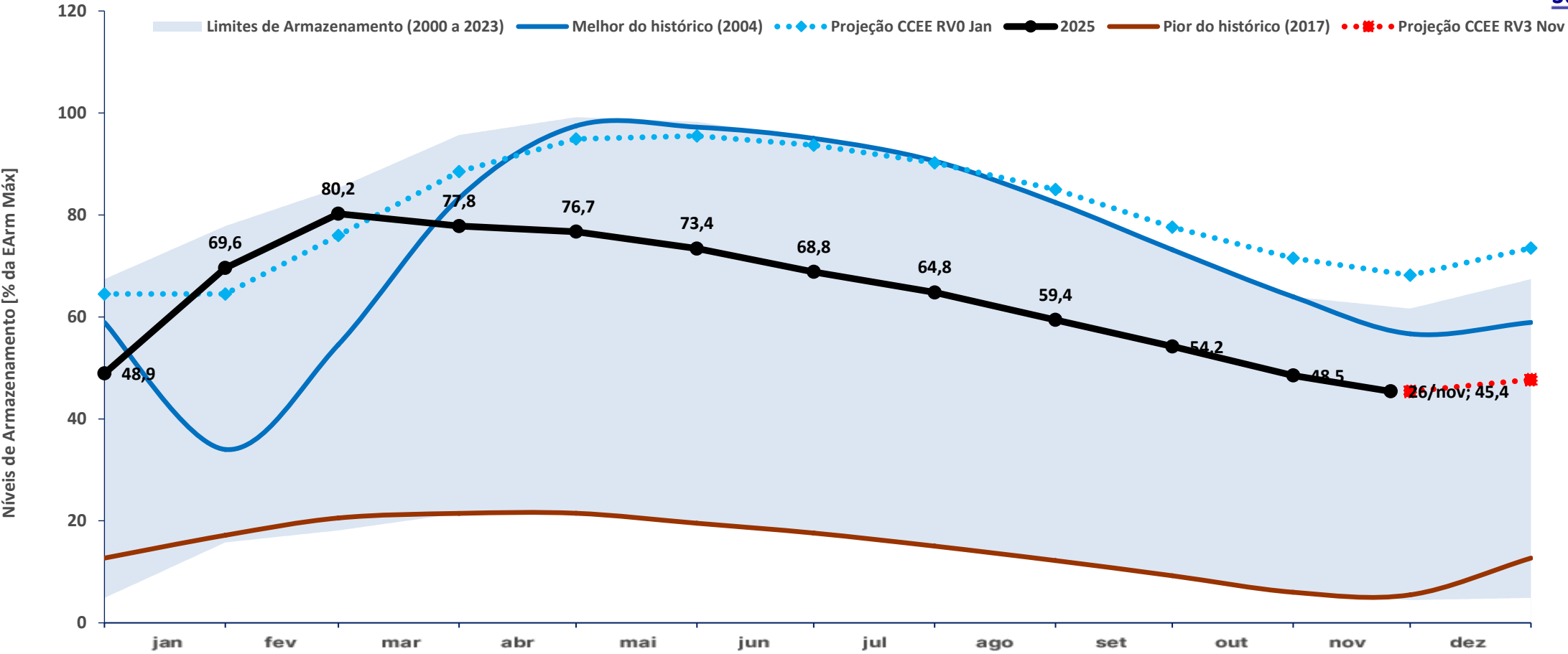
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	90%	78%
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)

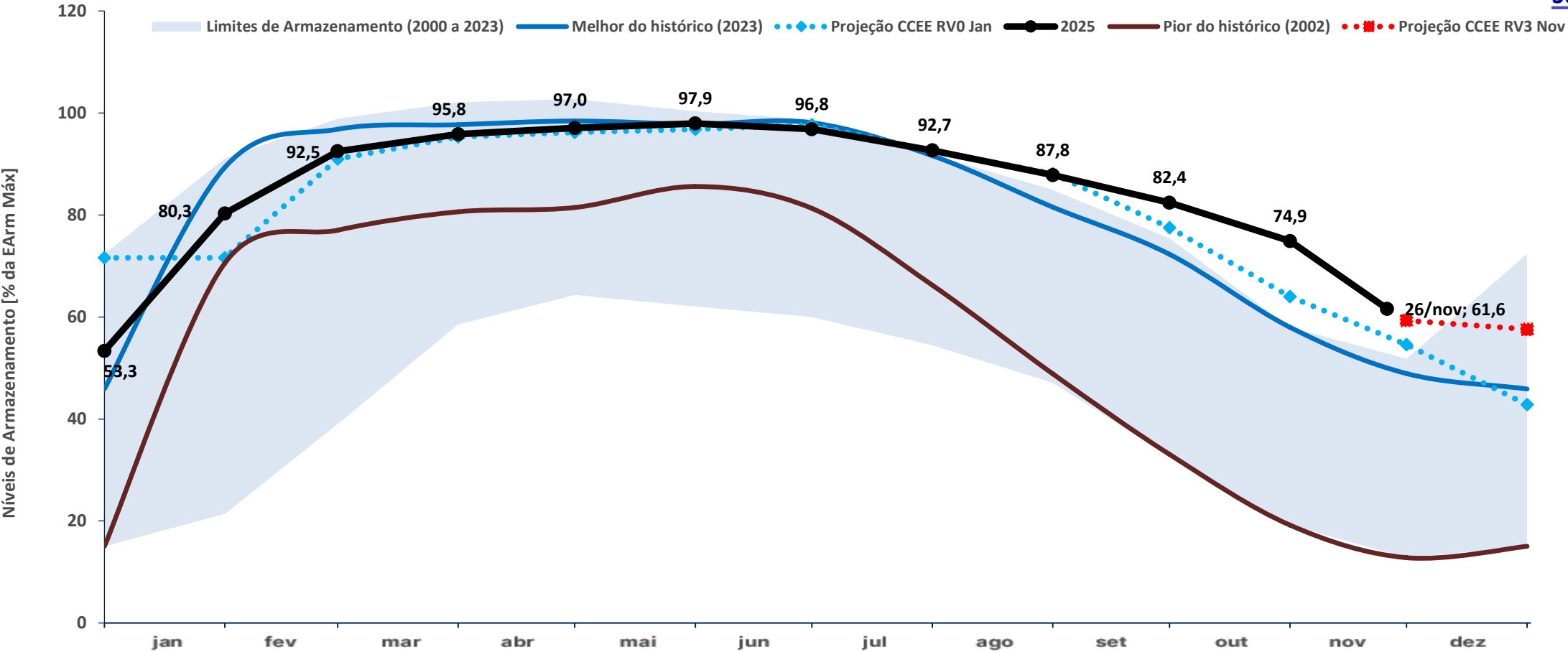
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45%	48%
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)

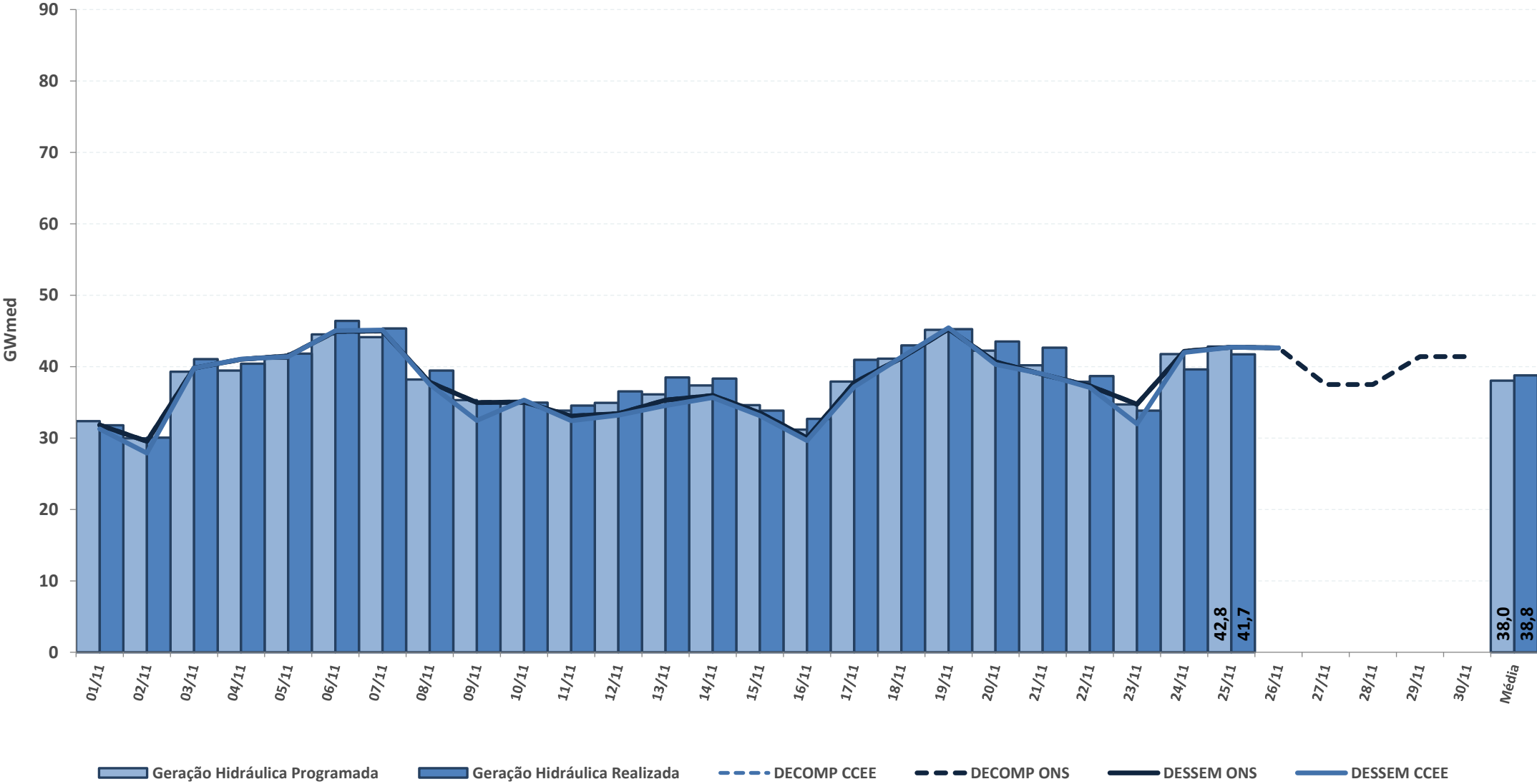


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV3 Nov	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	59%	58%
Projeção CCEE RV0 Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	33%	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)

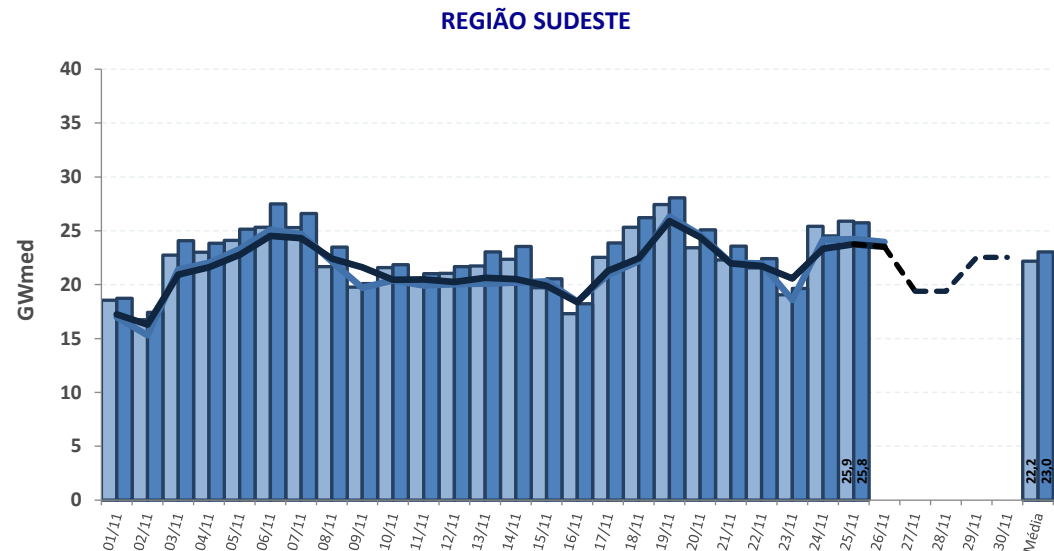
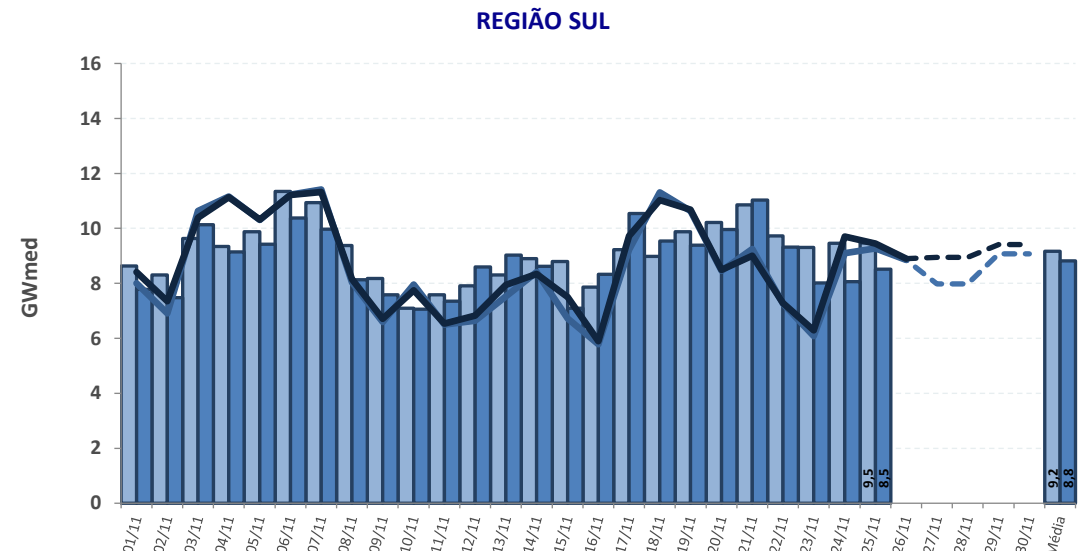
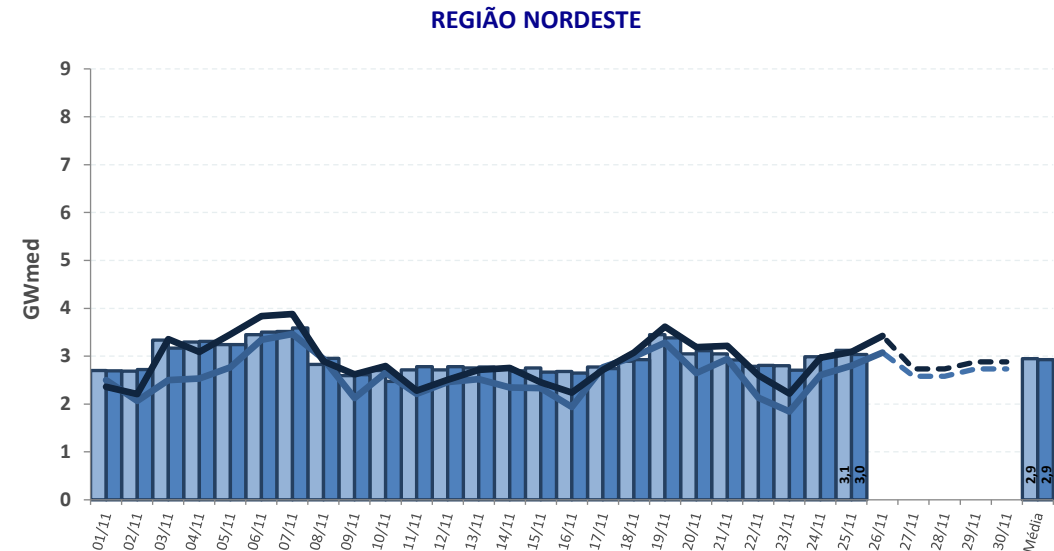
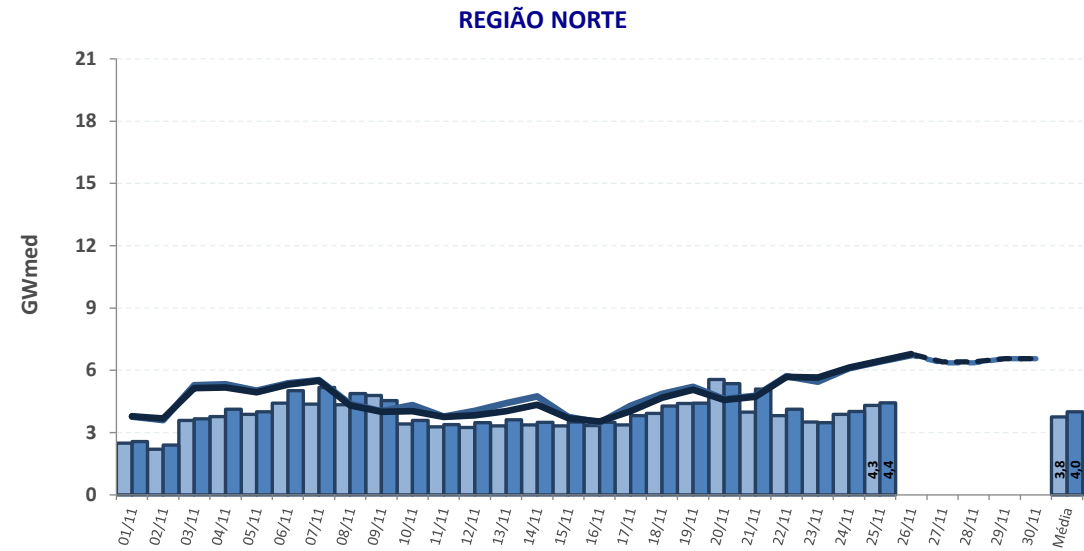
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

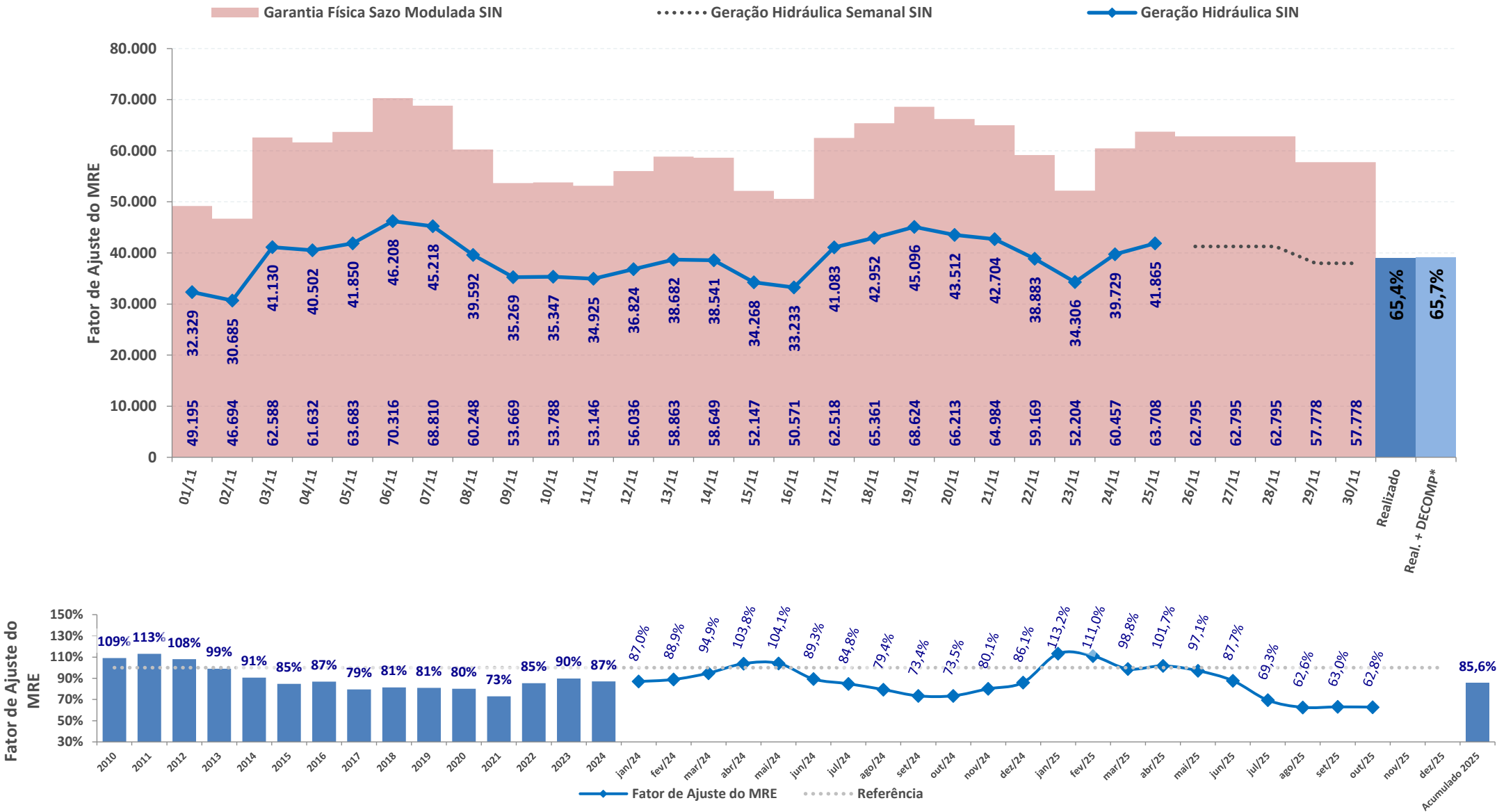


■ Geração Hidráulica Programada ■ Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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

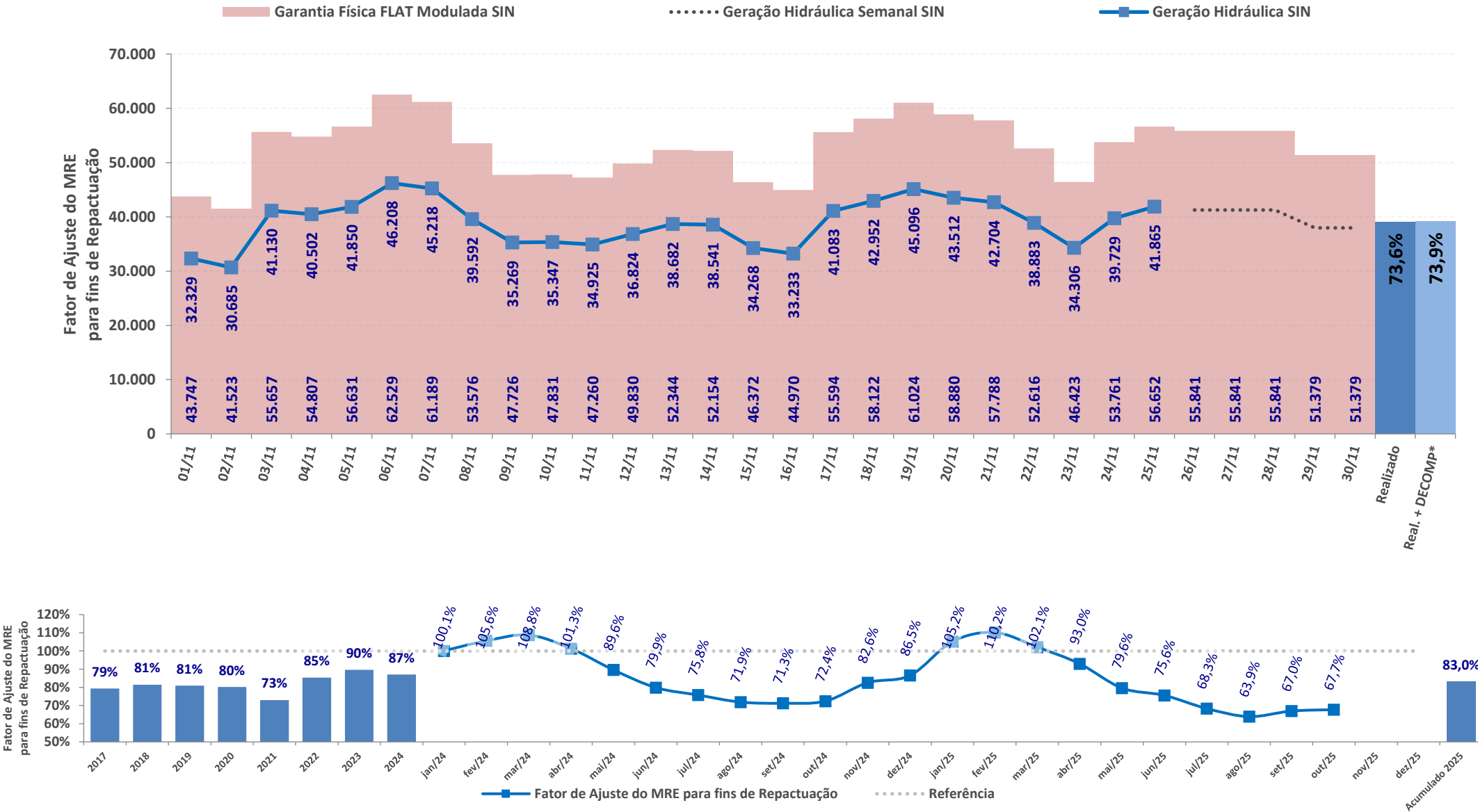
acompanhamento do fator de ajuste do MRE



* 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)

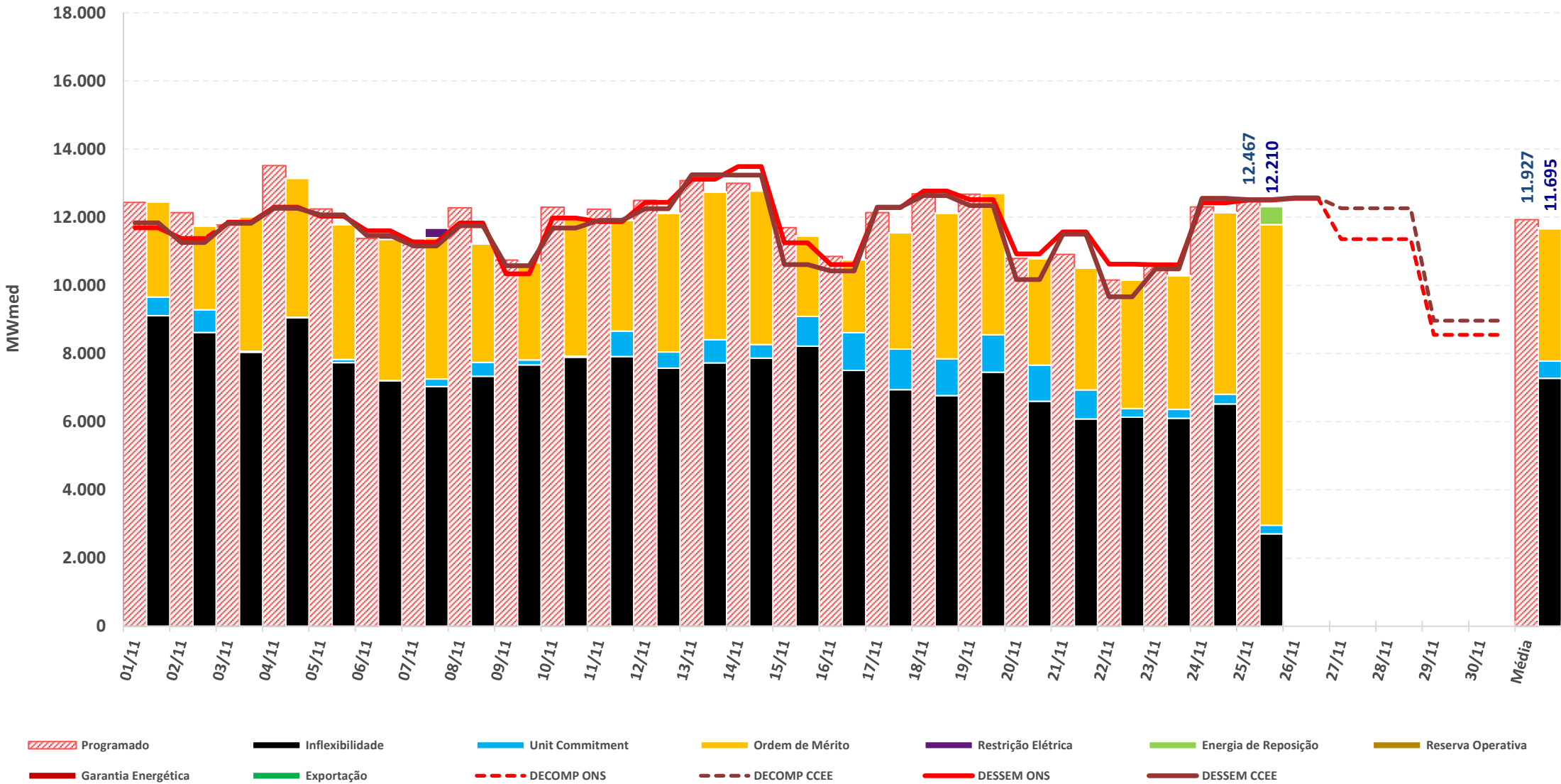
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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

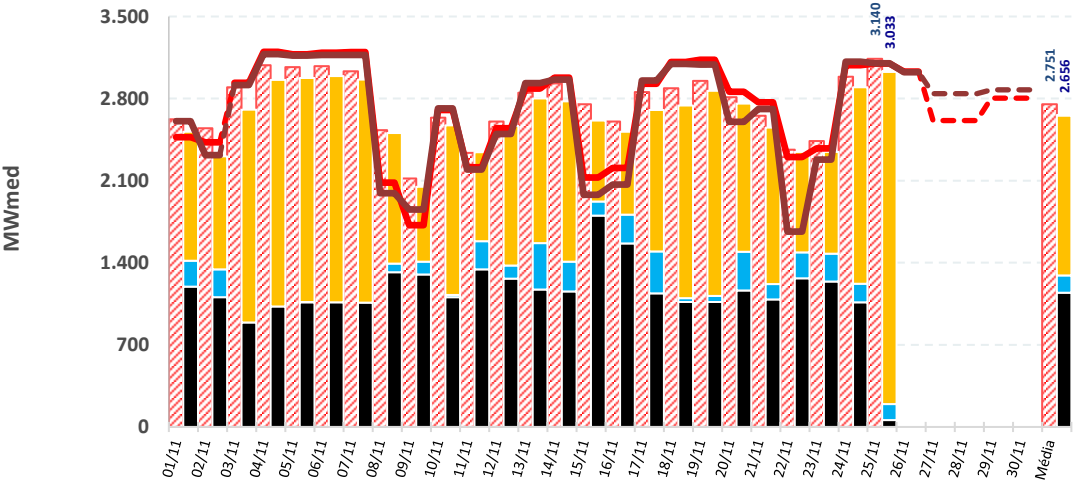


* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

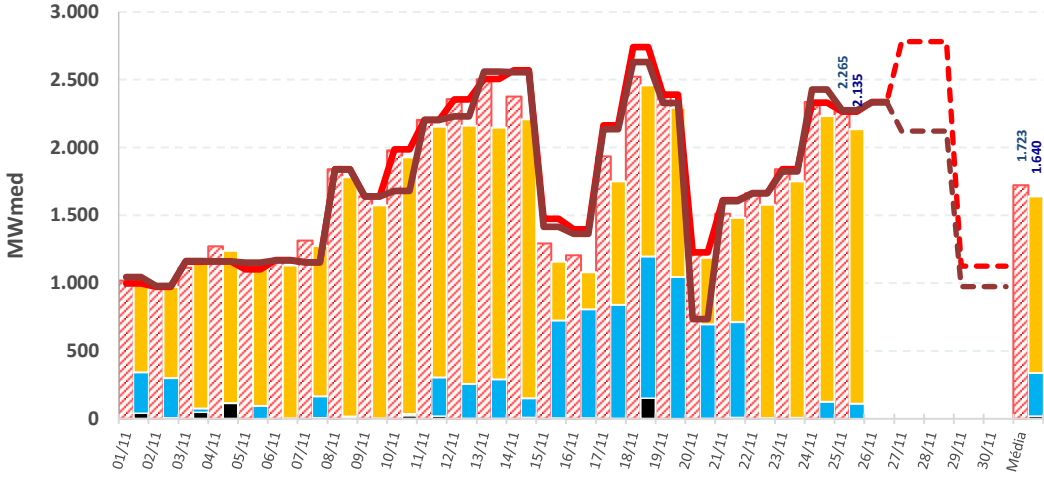
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração térmica

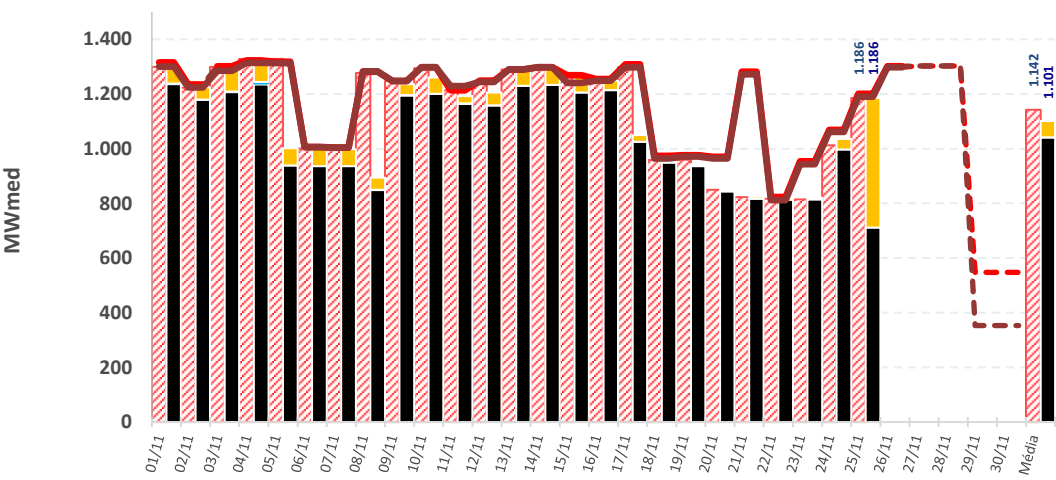
REGIÃO NORTE



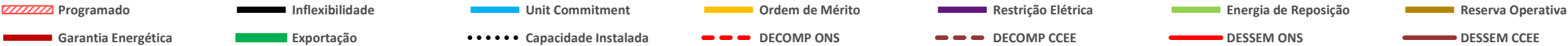
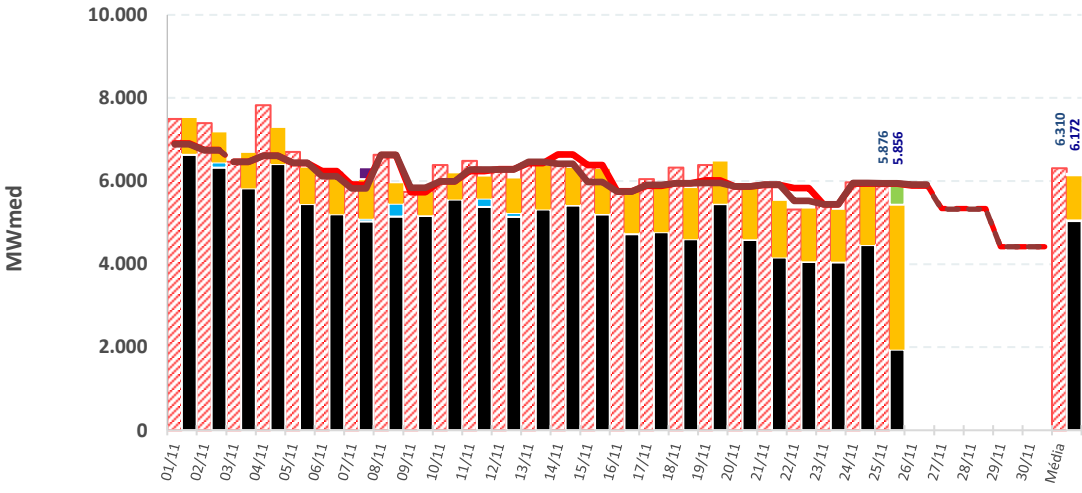
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

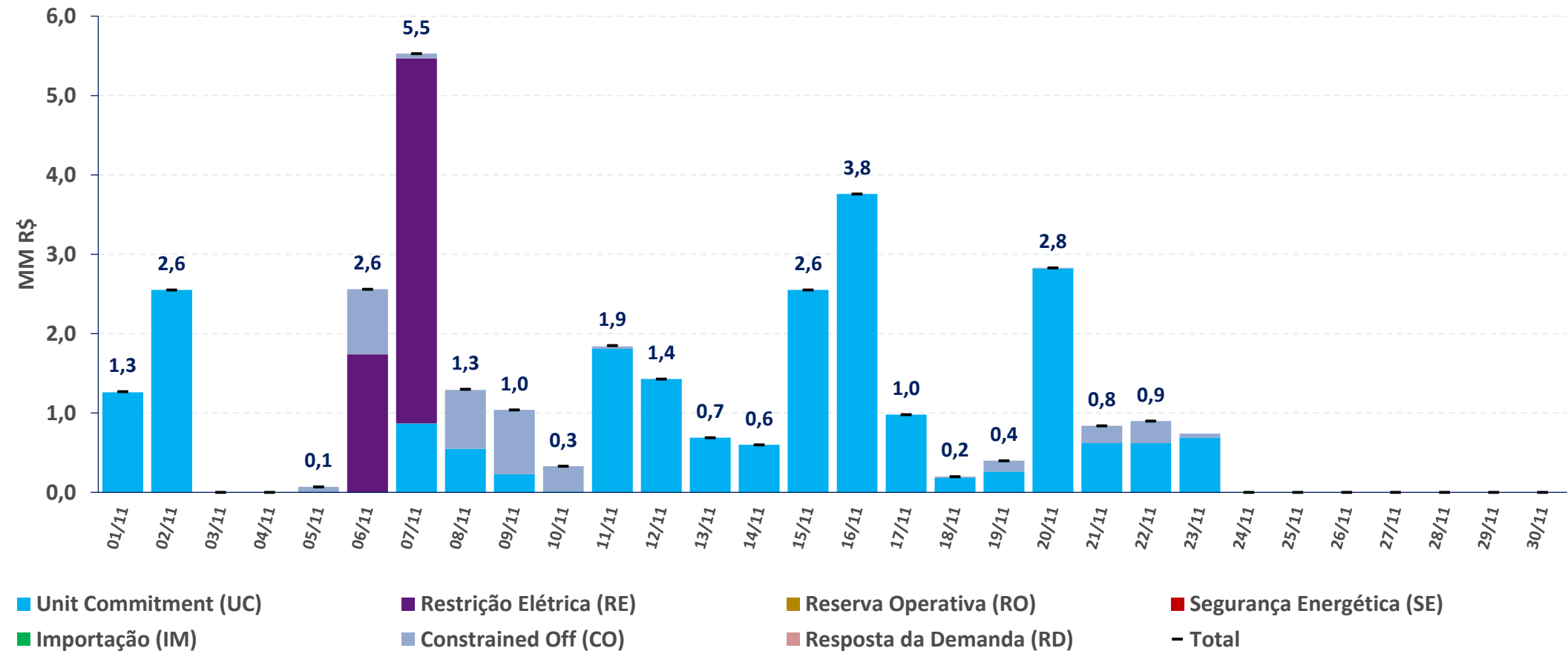


REGIÃO SUDESTE



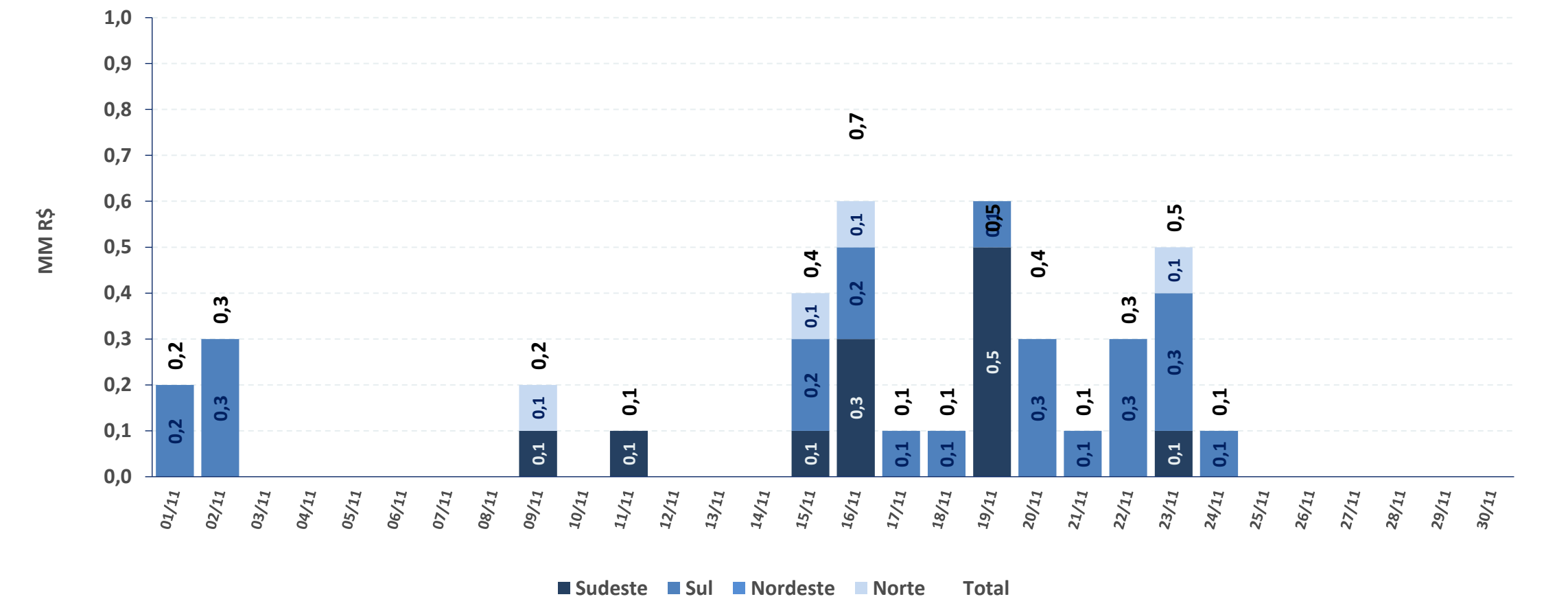
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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



	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	1,7	4,6	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	6,3
RO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UC	1,3	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,6	0,2	0,0	1,8	1,4	0,7	0,6	2,6	3,8	1,0	0,2	0,3	2,8	0,6	0,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,5
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	0,1	0,8	0,1	0,7	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,2	0,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6
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

estimativa preliminar do custo de descolamento entre CMO e PLD

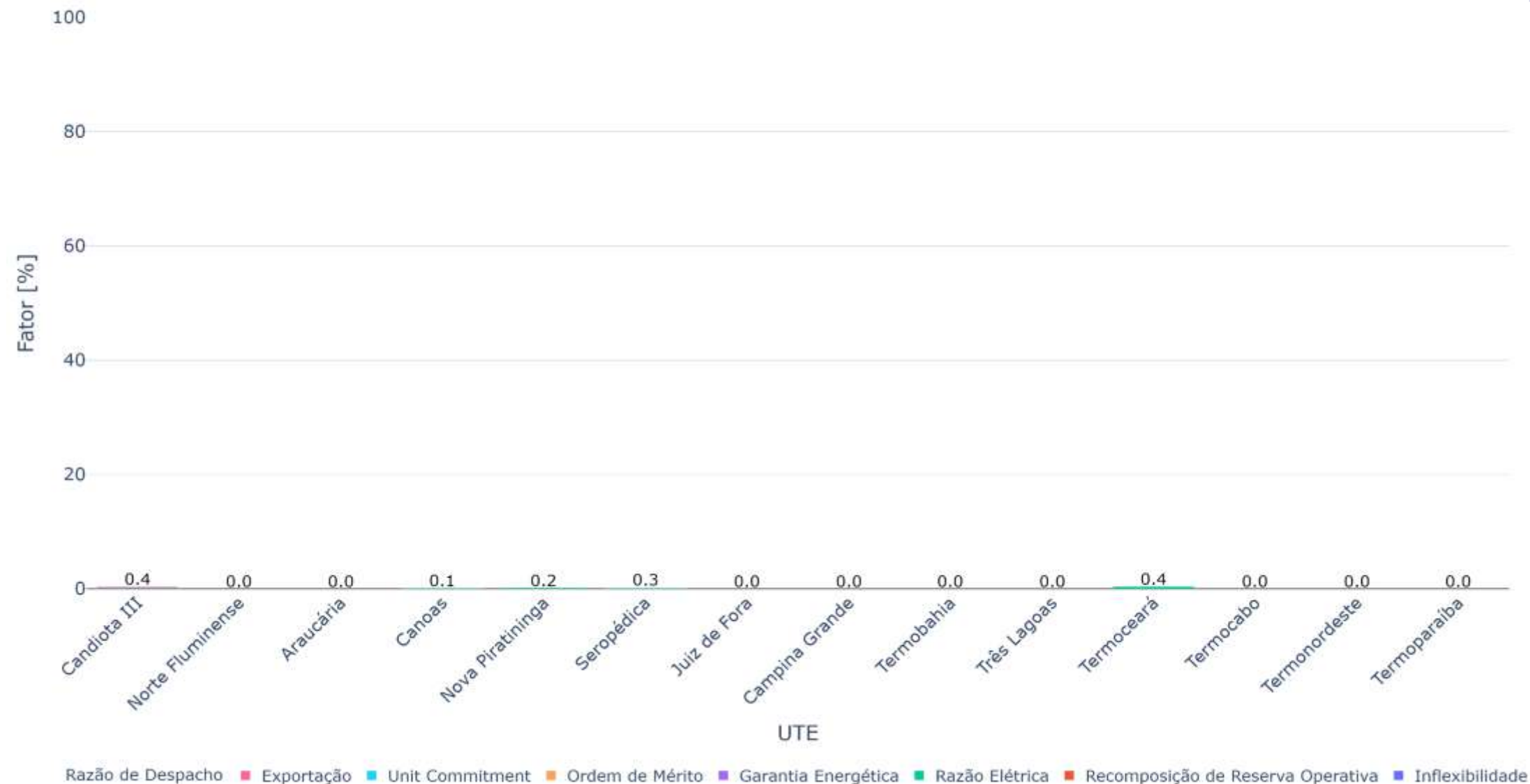


	1/11	2/11	3/11	4/11	5/11	6/11	7/11	8/11	9/11	10/11	11/11	12/11	13/11	14/11	15/11	16/11	17/11	18/11	19/11	20/11	21/11	22/11	23/11	24/11	25/11	26/11	27/11	28/11	29/11	30/11	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,0	0,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0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

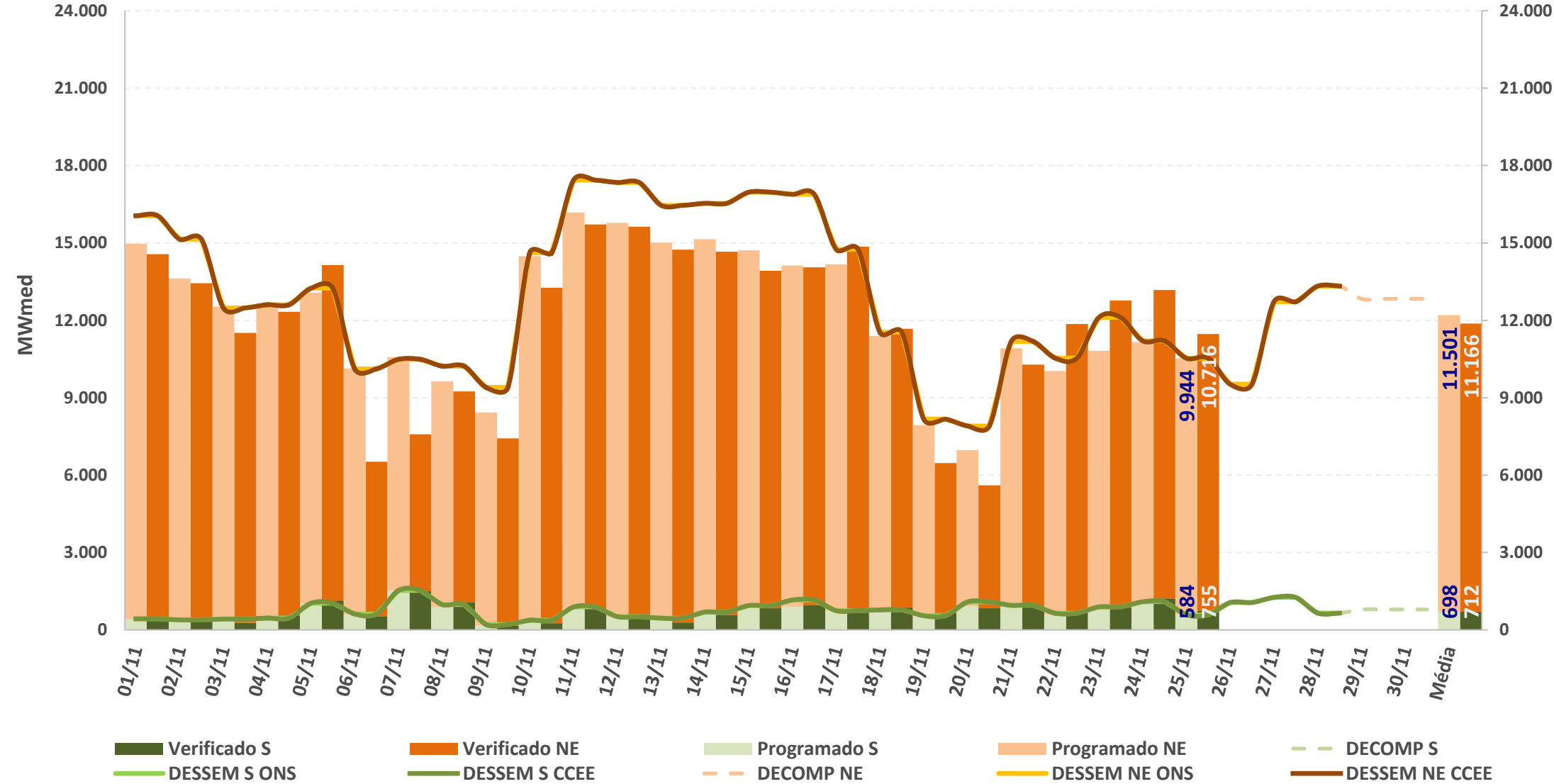
A estimativa apresentada é preliminar (informação ainda não contabilizada), a partir dos dados da operação disponibilizados pelo ONS nas fontes consultadas

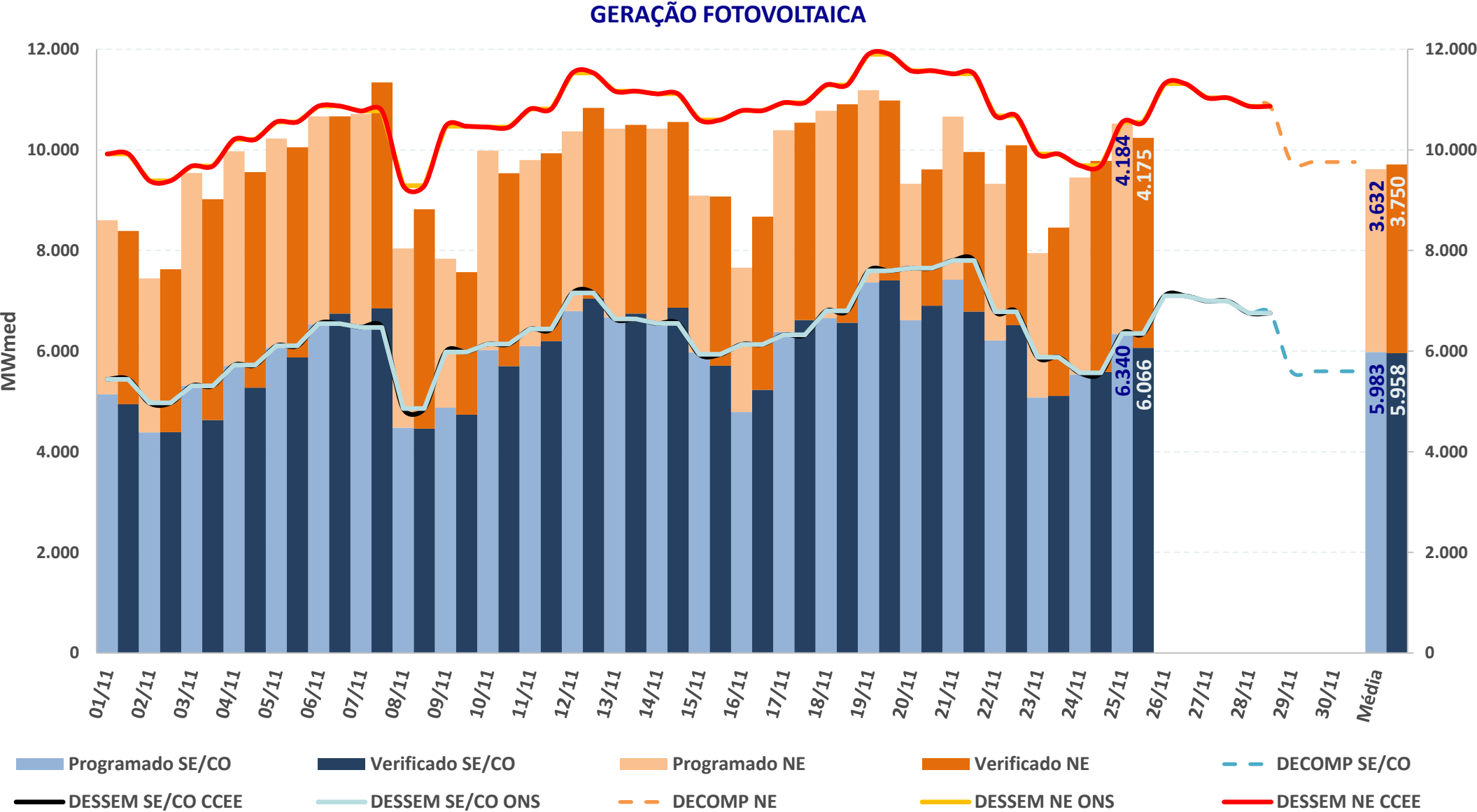
Fontes: BDO (ONS)

fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



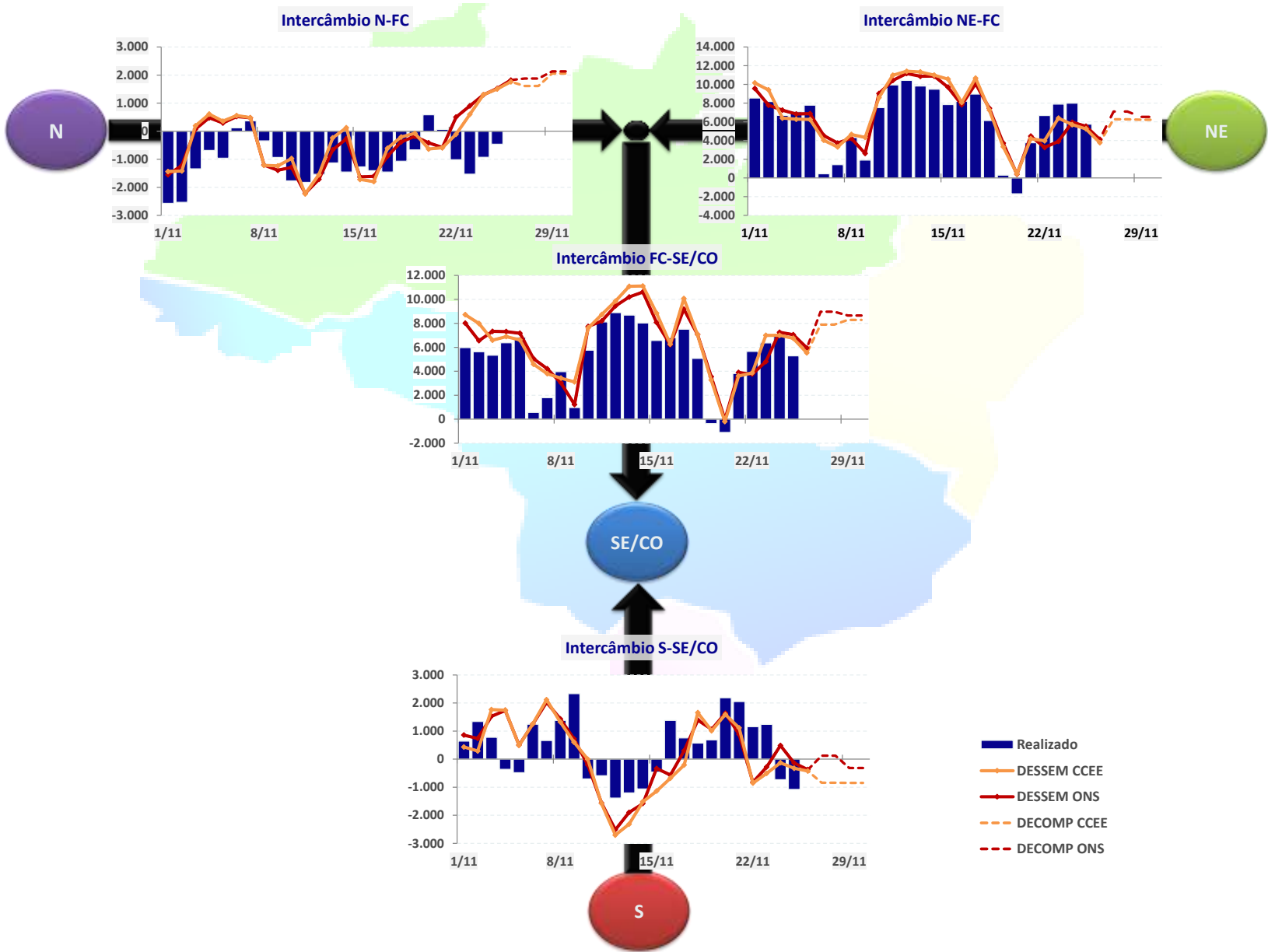
GERAÇÃO EÓLICA

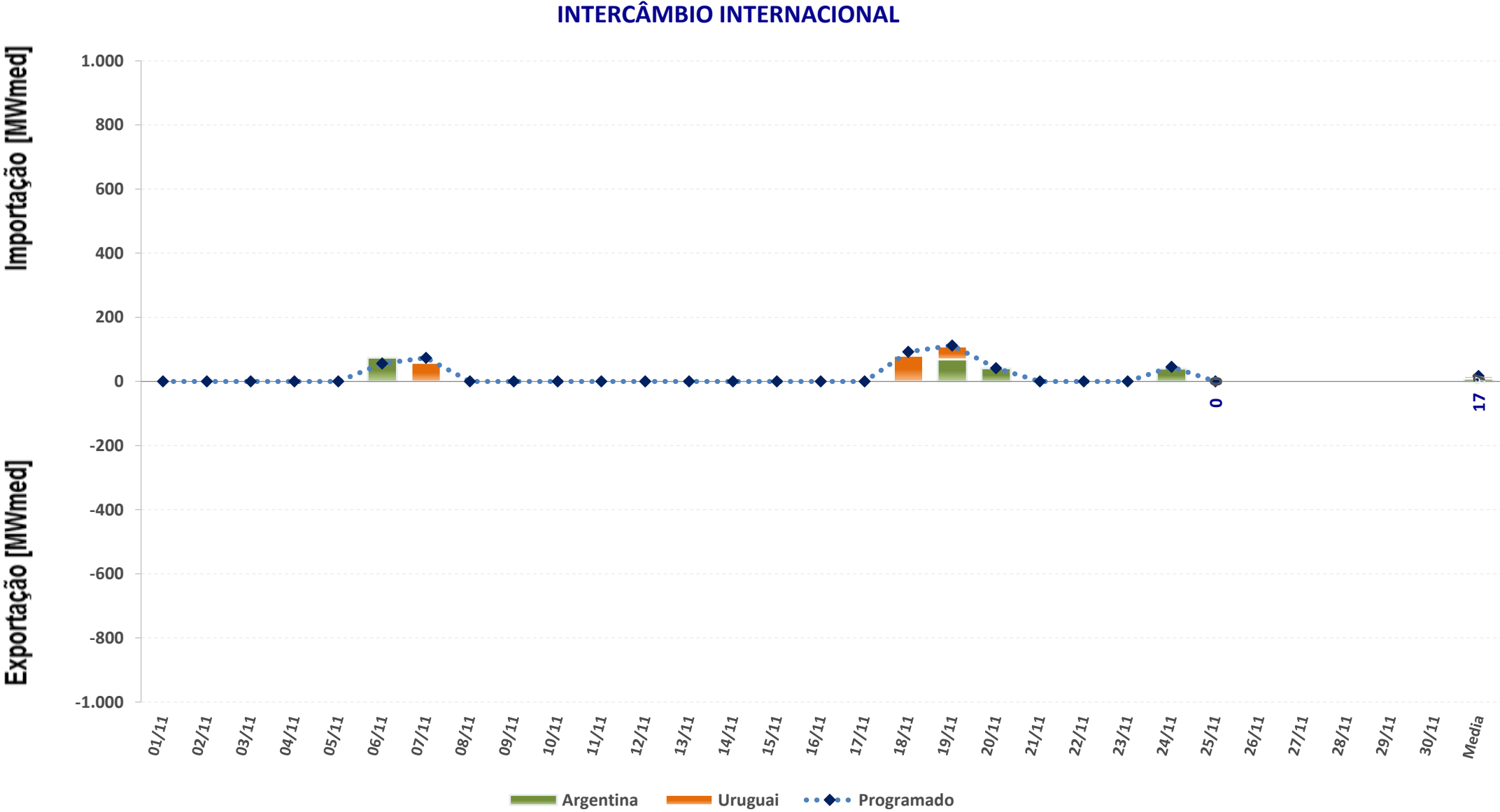




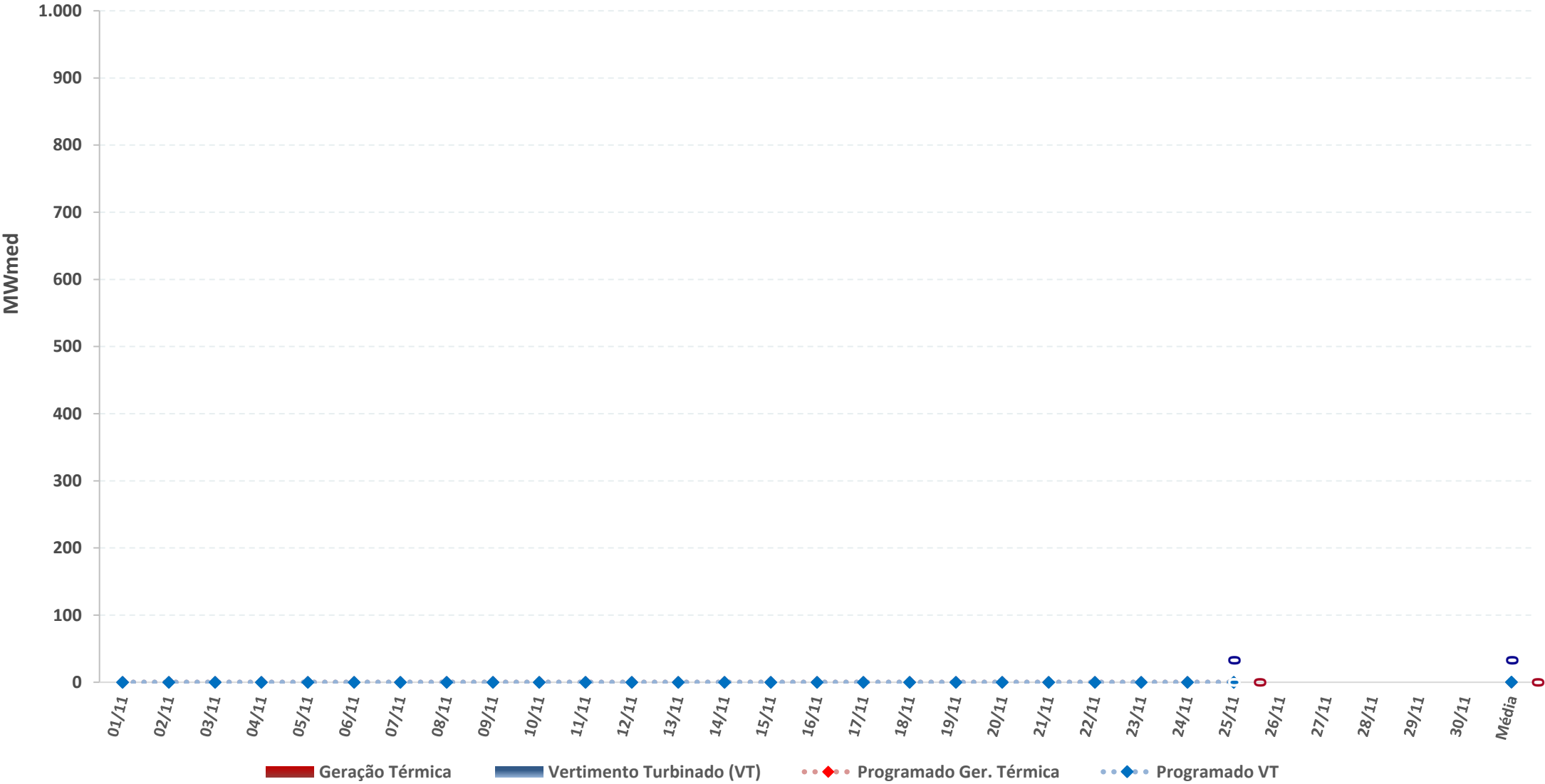
* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

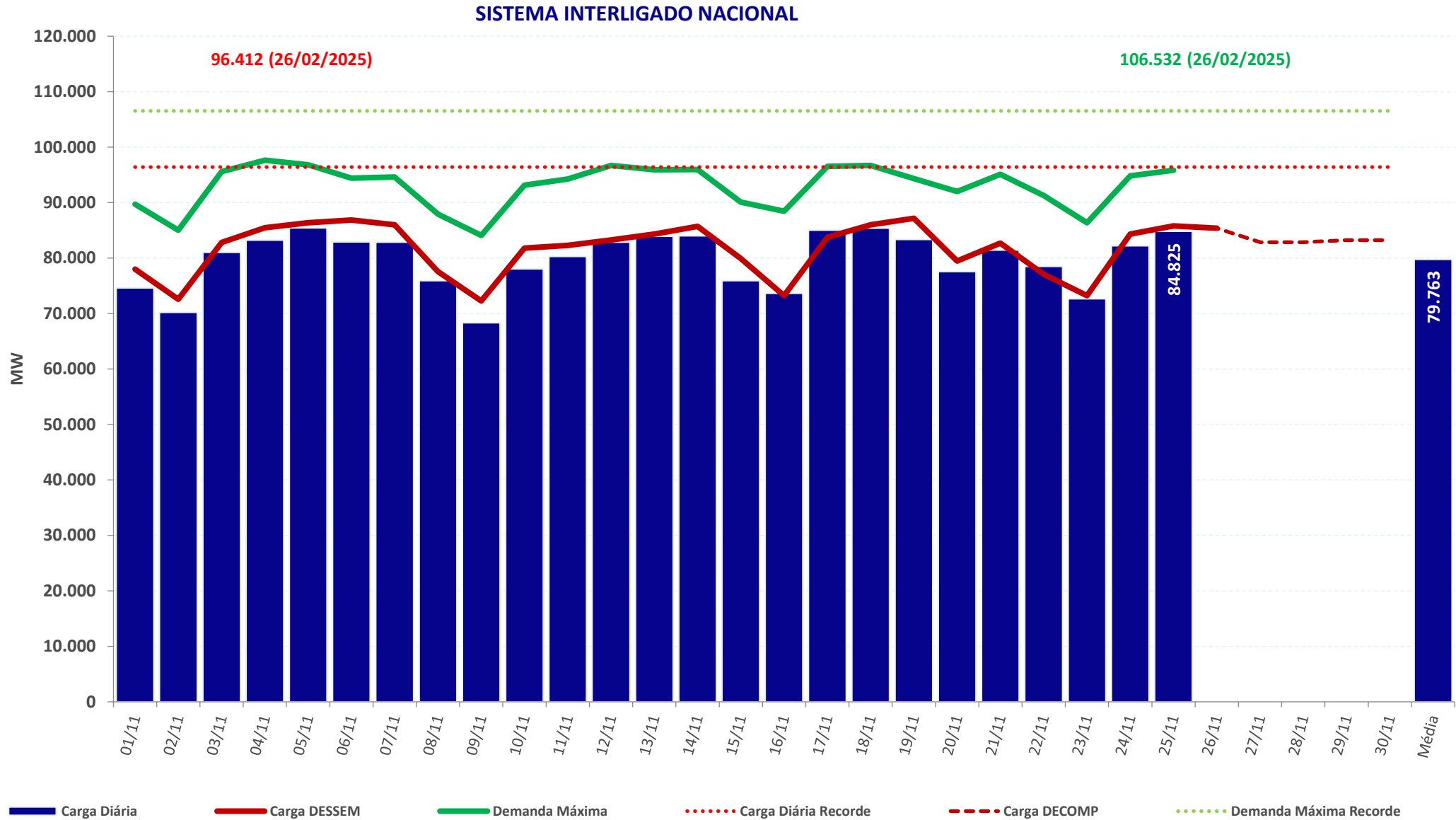
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



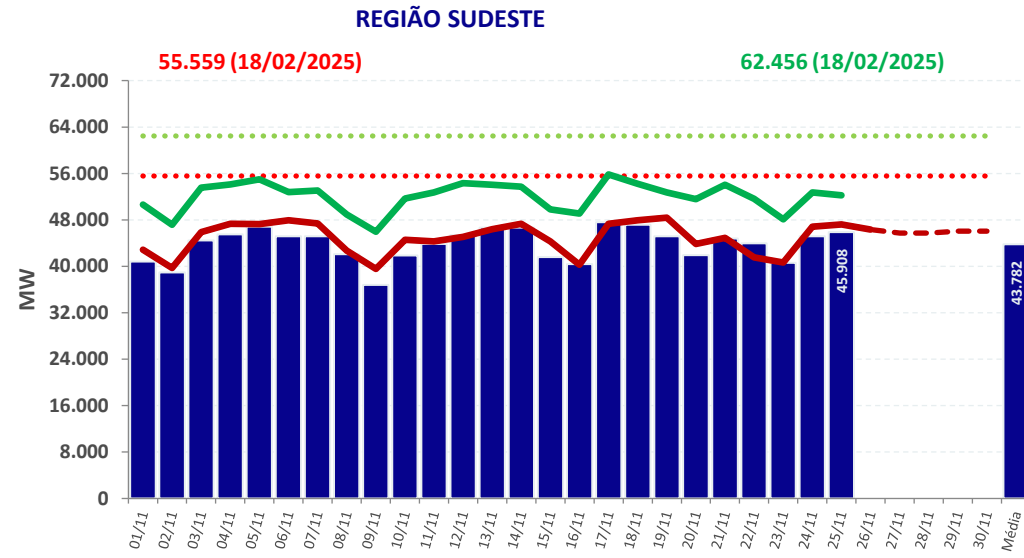
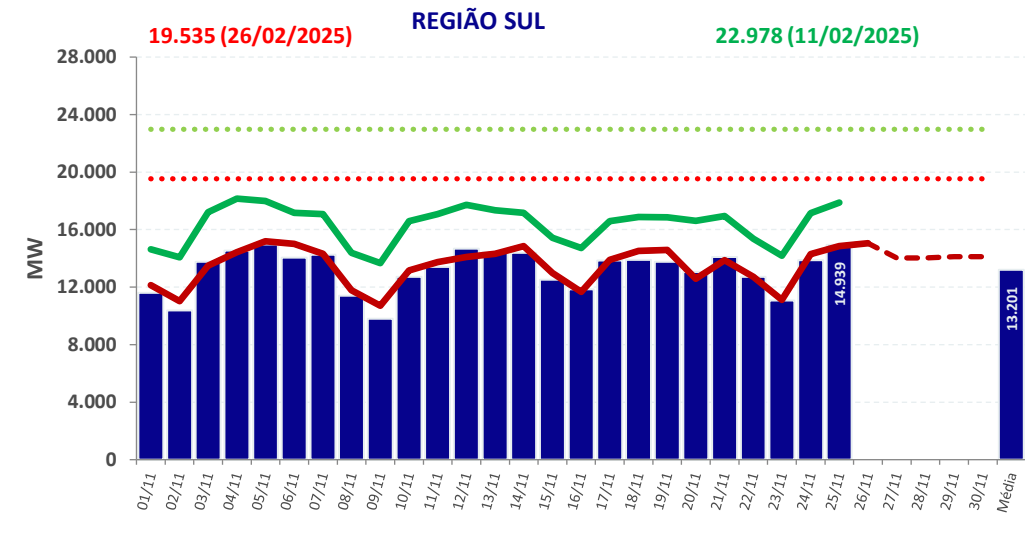
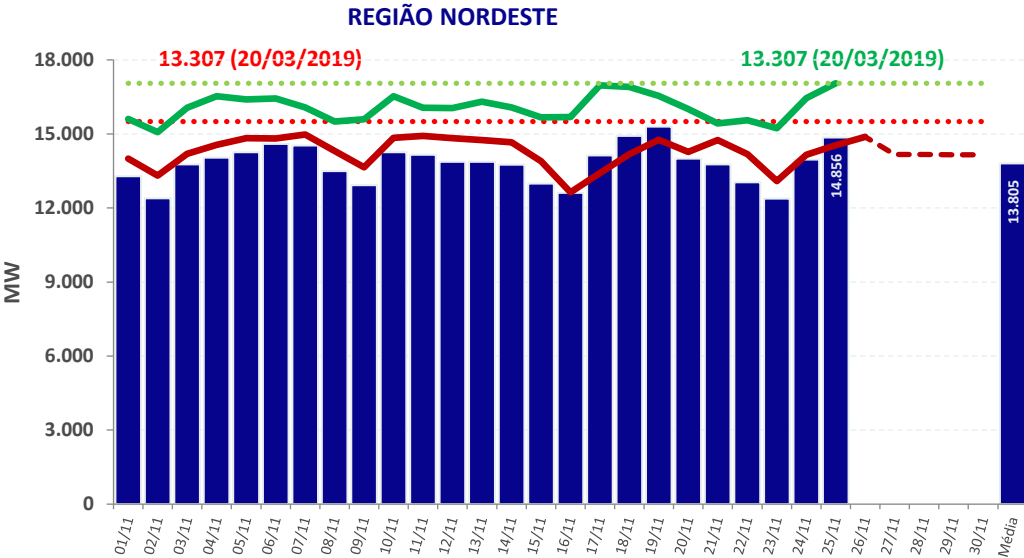
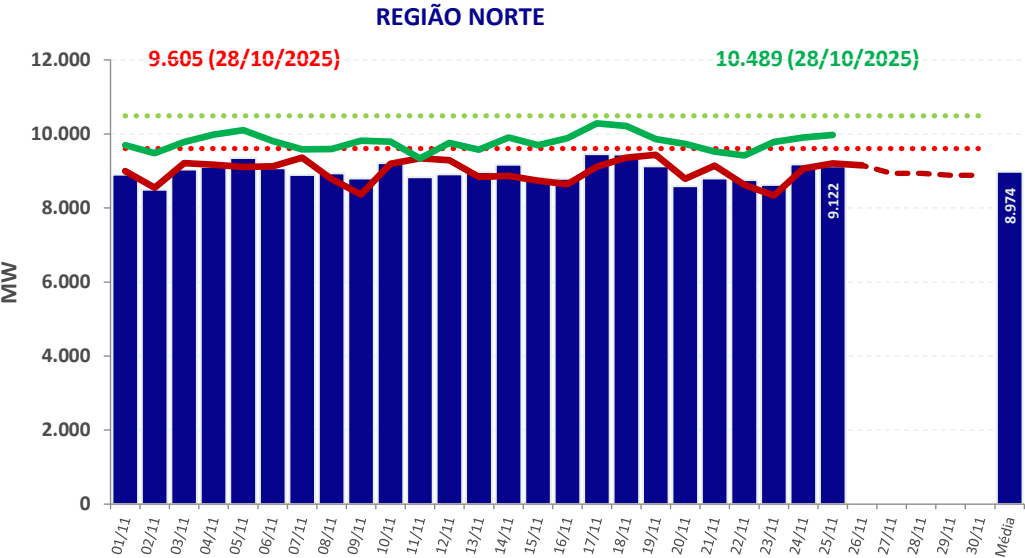


EXPORTAÇÃO





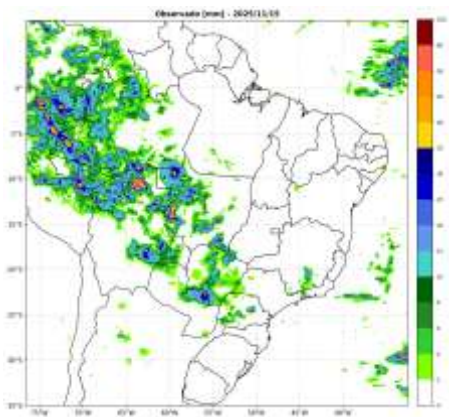
carga e demanda instantânea máxima



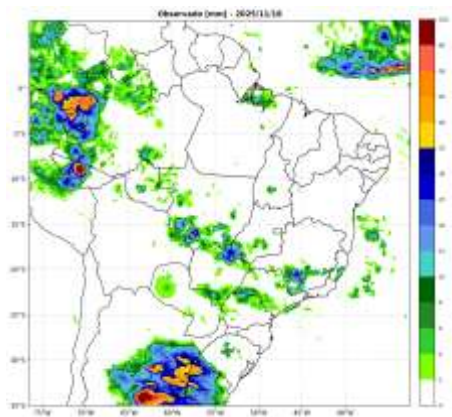
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 15/11 a 21/11

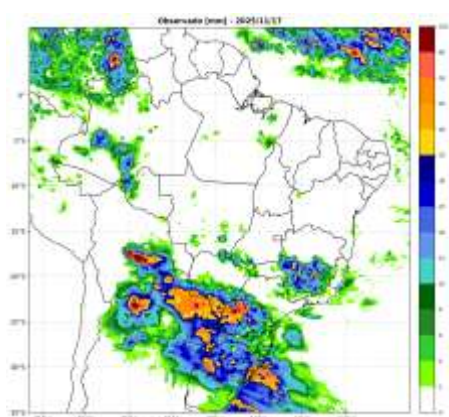
15/11



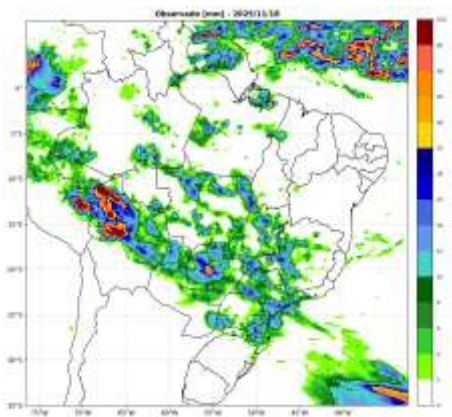
16/11



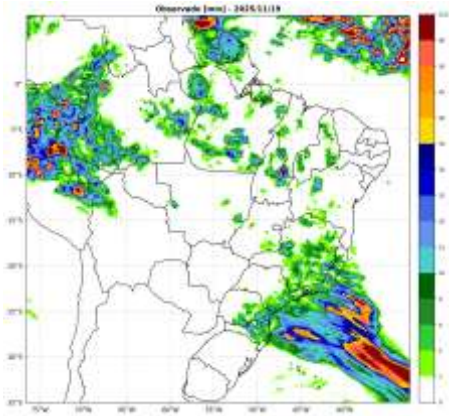
17/11



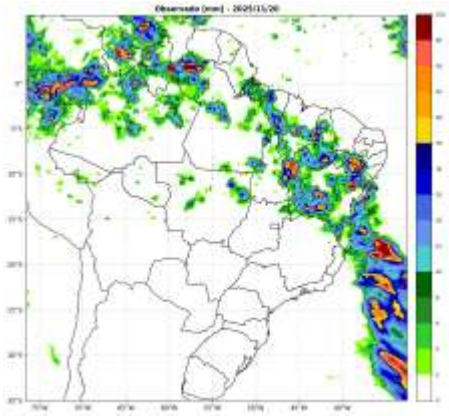
18/11



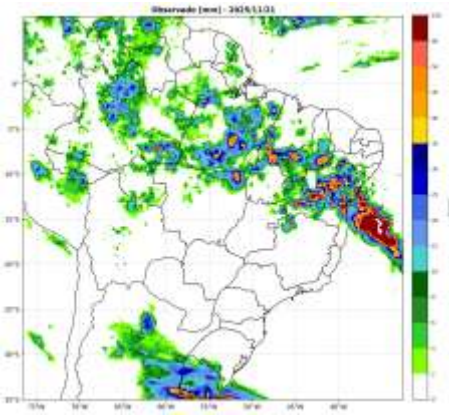
19/11



20/11

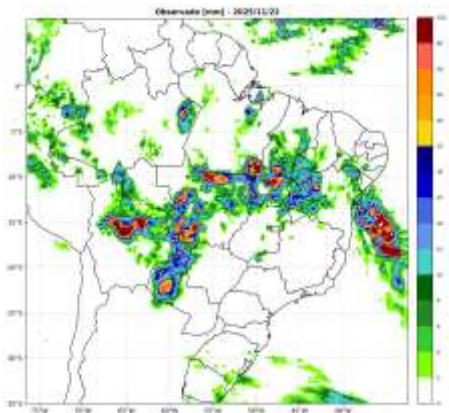


21/11

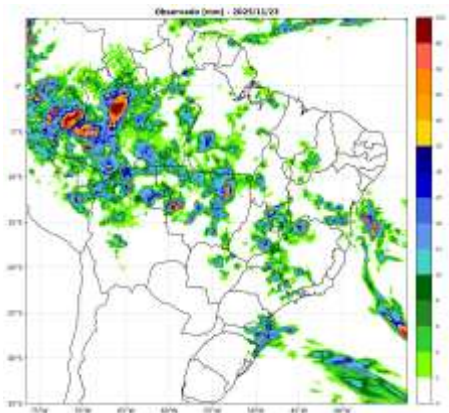


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 22/11 a 28/11

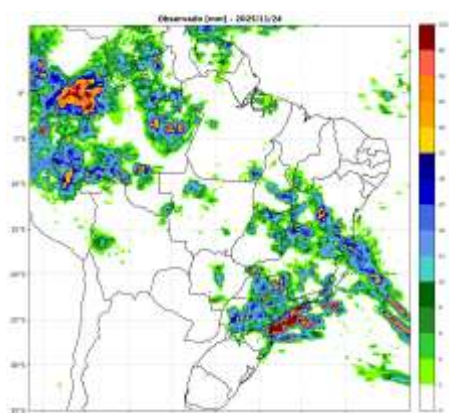
22/11



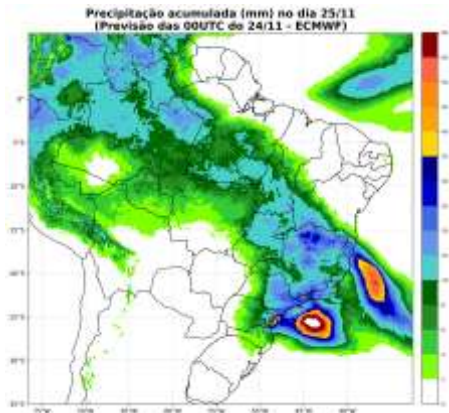
23/11



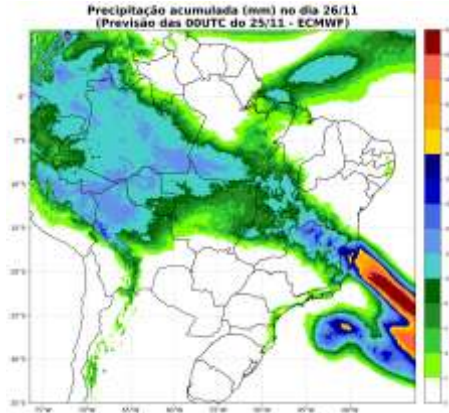
24/11



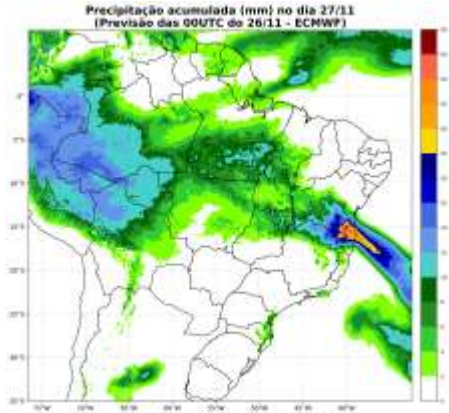
25/11



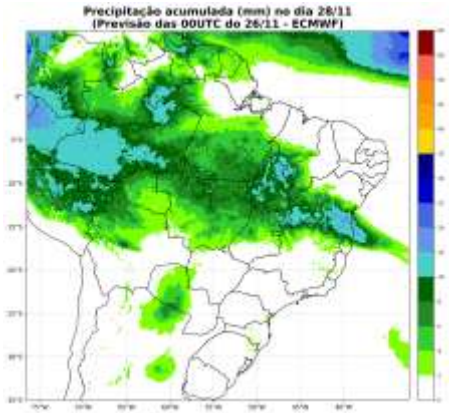
26/11



27/11

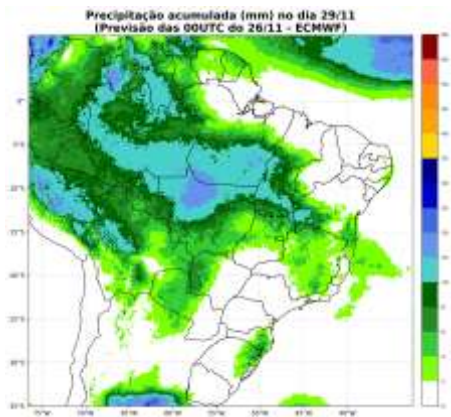


28/11

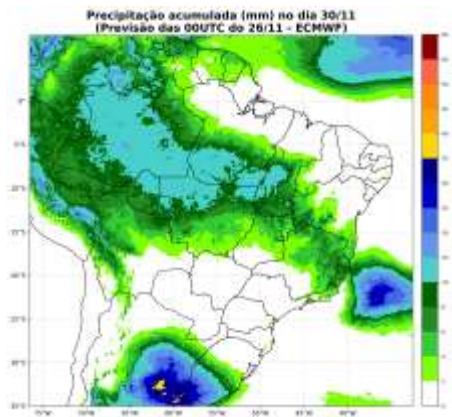


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 29/11 a 05/12

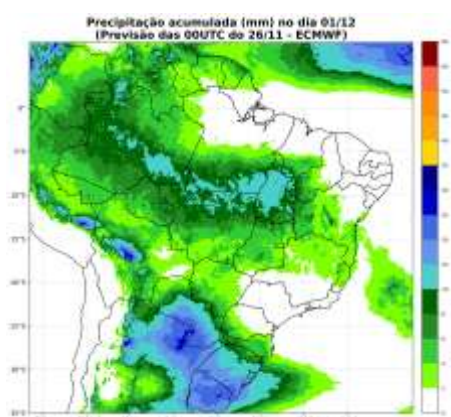
29/11



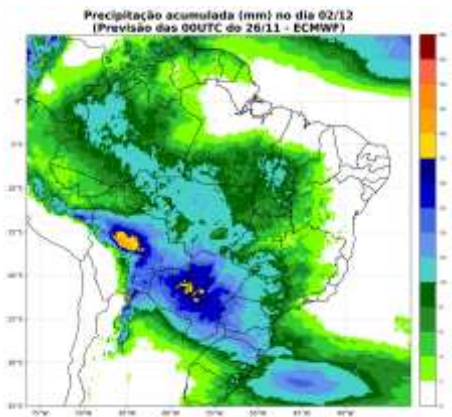
30/11



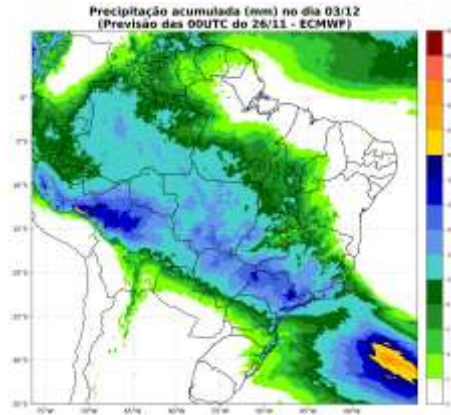
01/12



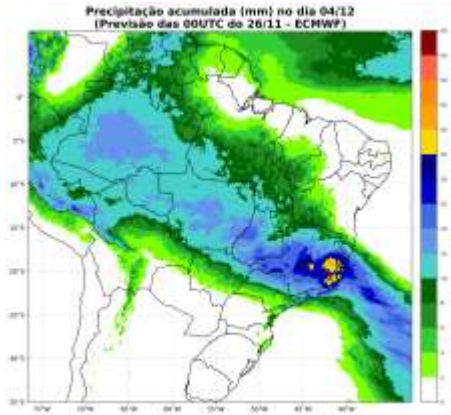
02/12



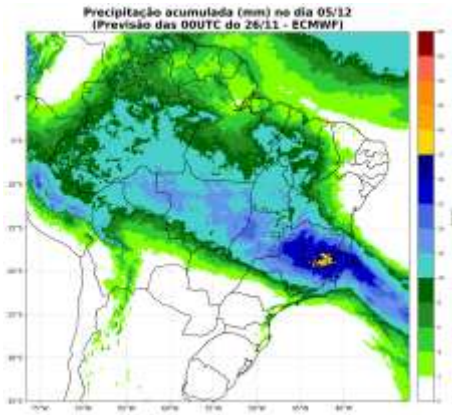
03/12



04/12



05/12



sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

Projeção do PLD: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Valor Esperado da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 1: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Limite Superior da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 2: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Limite Inferior da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

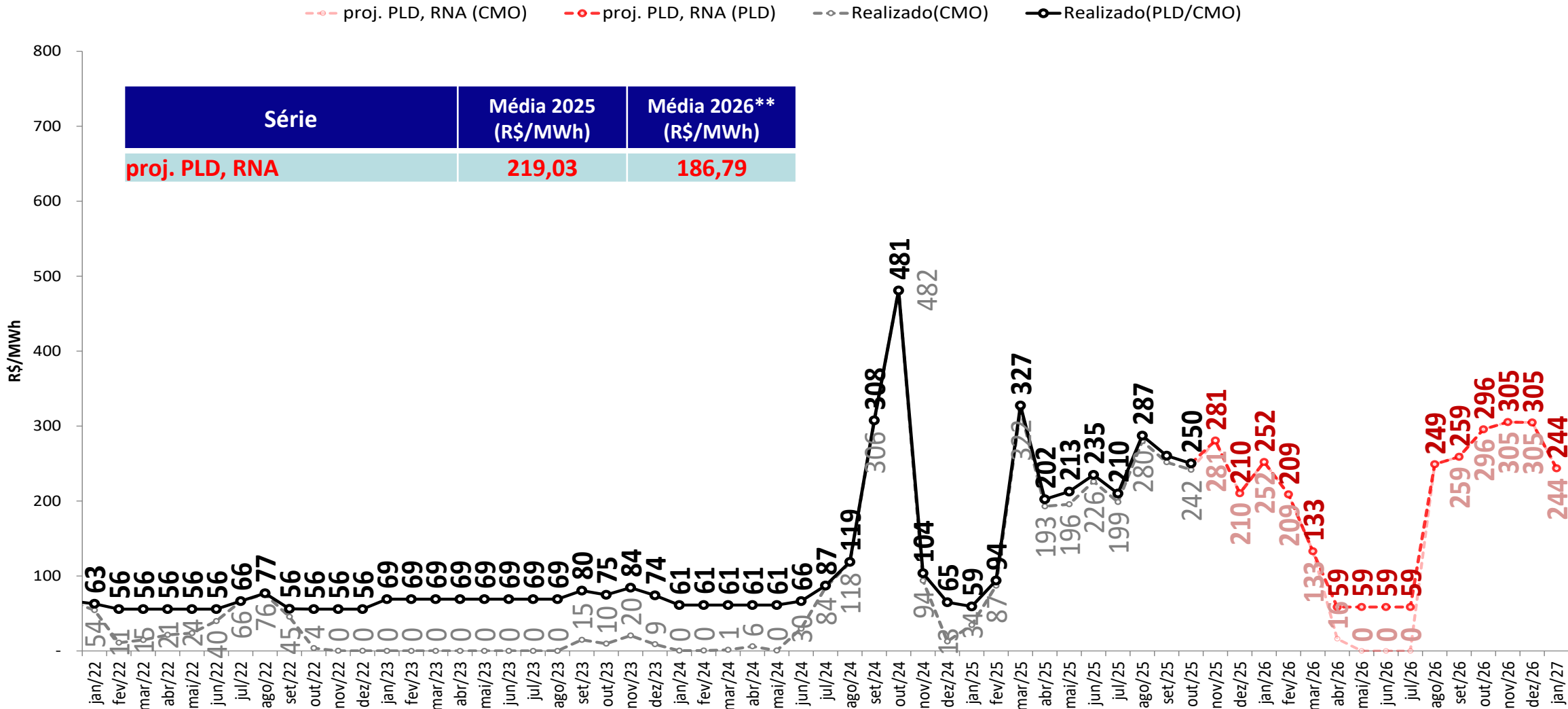
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

Sensibilidade 3: Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), Valor Esperado da realização da ENA de Maio:

Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP

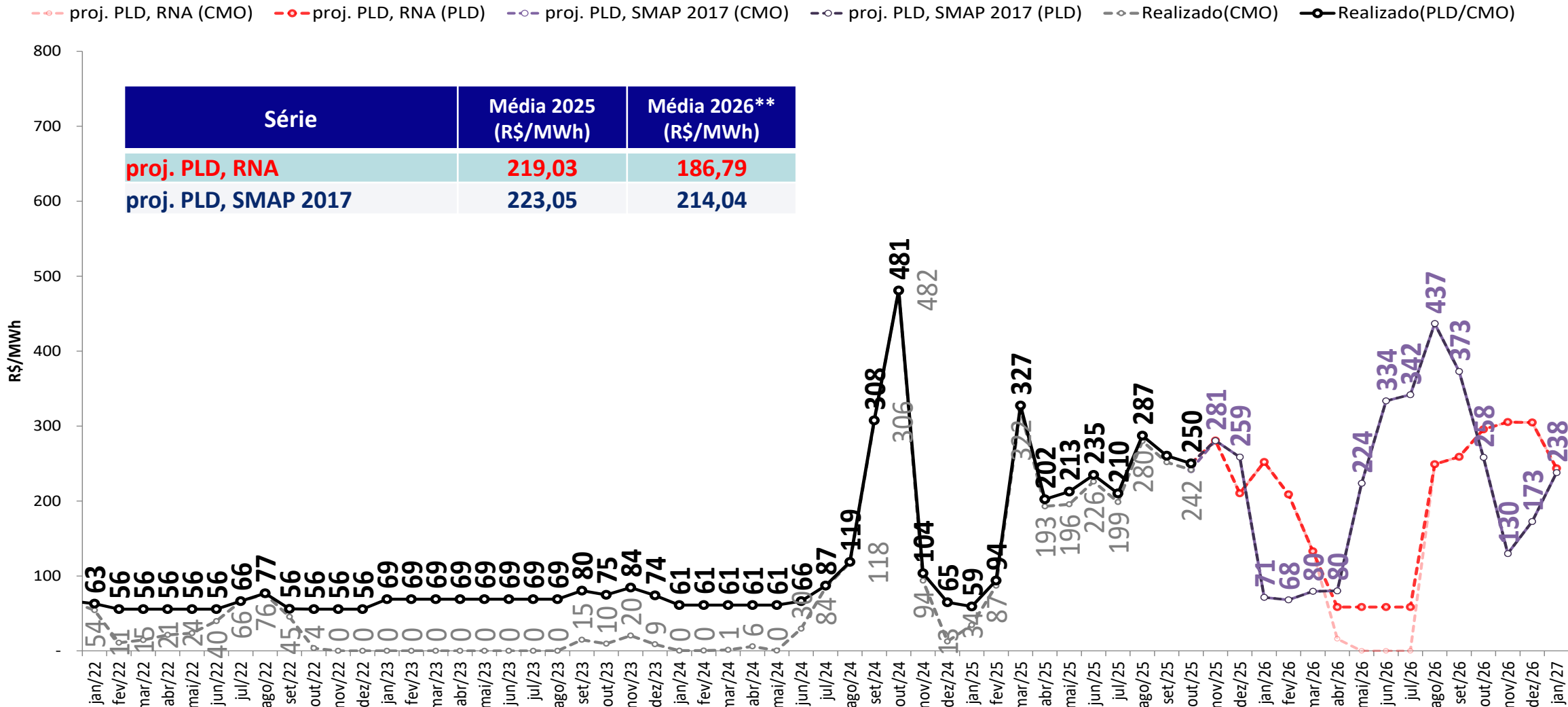
Despacho Térmico por Ordem de Mérito

projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



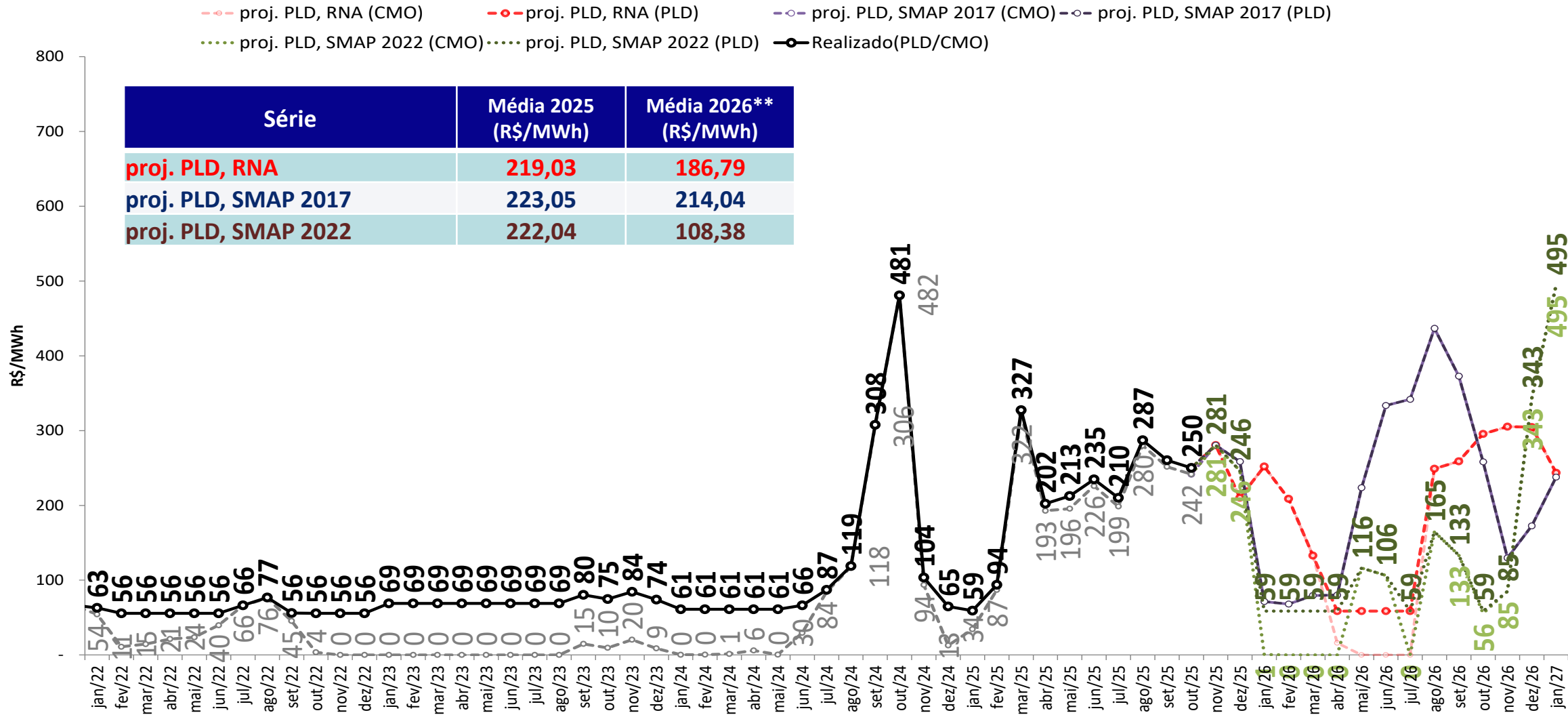
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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

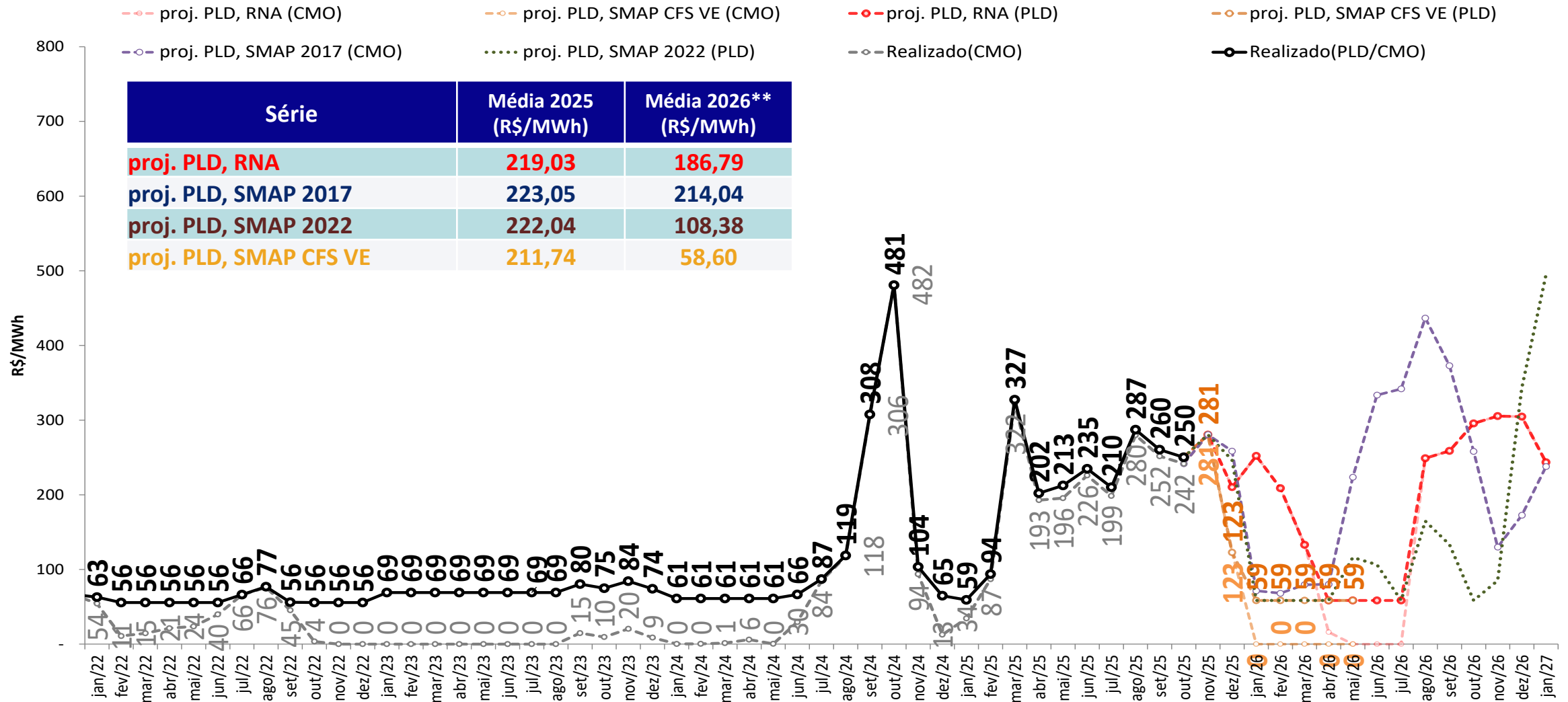


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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

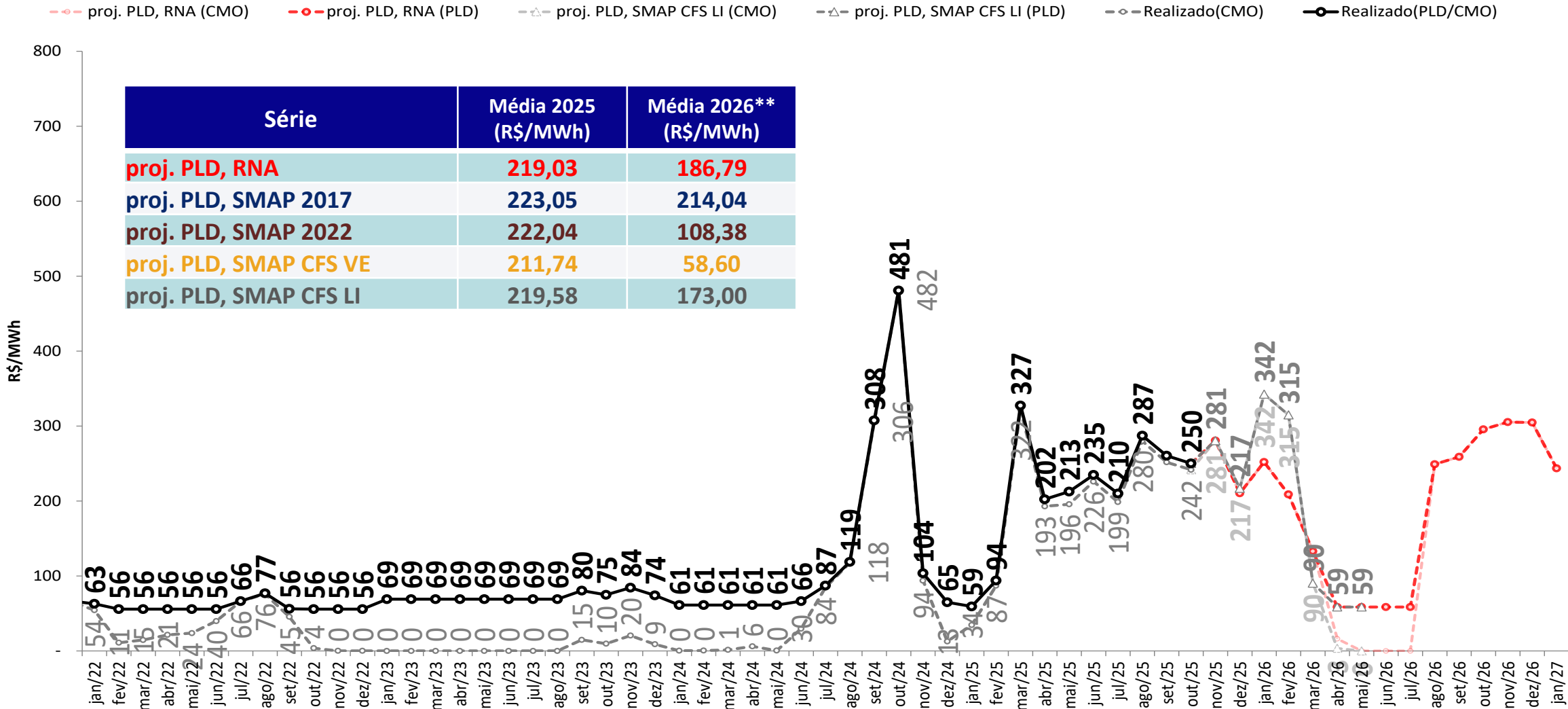


- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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

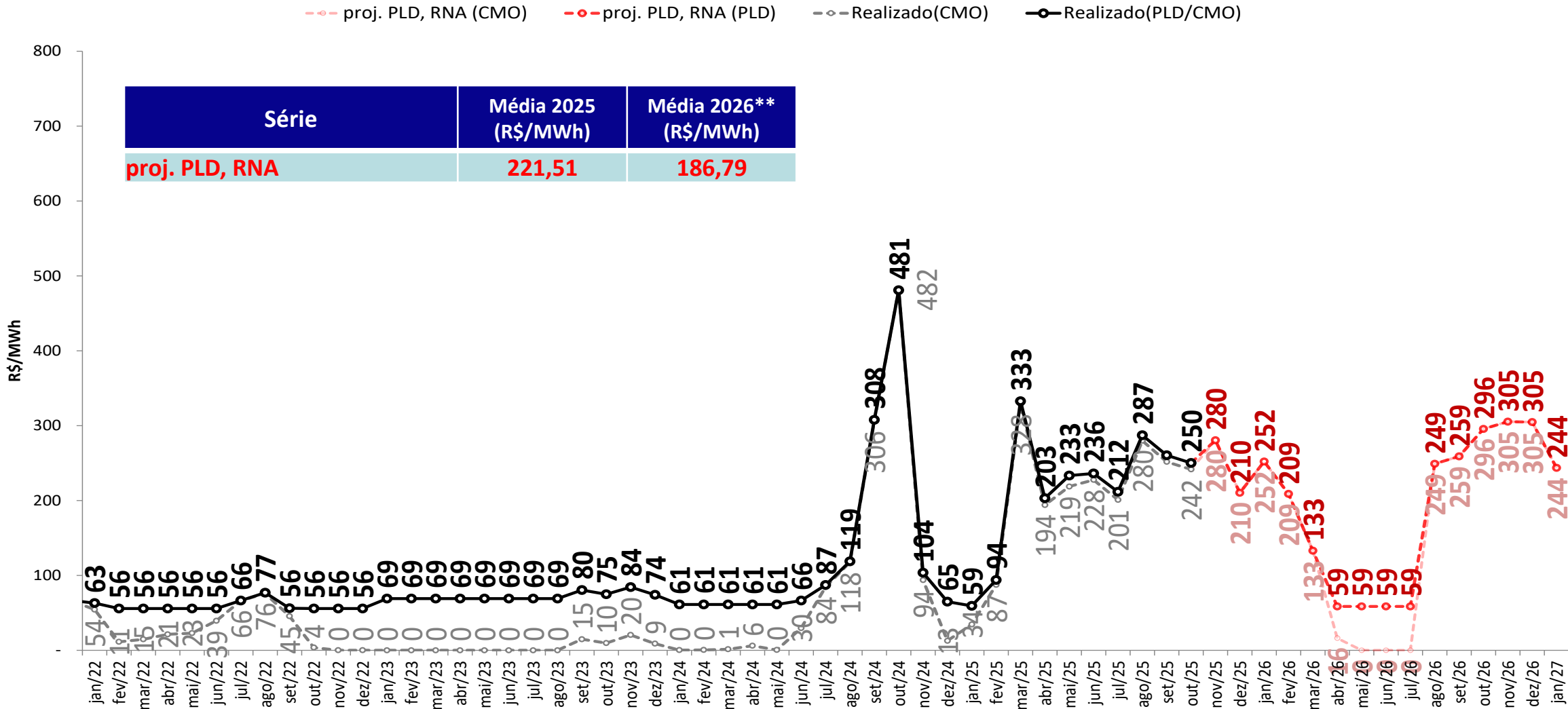
projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



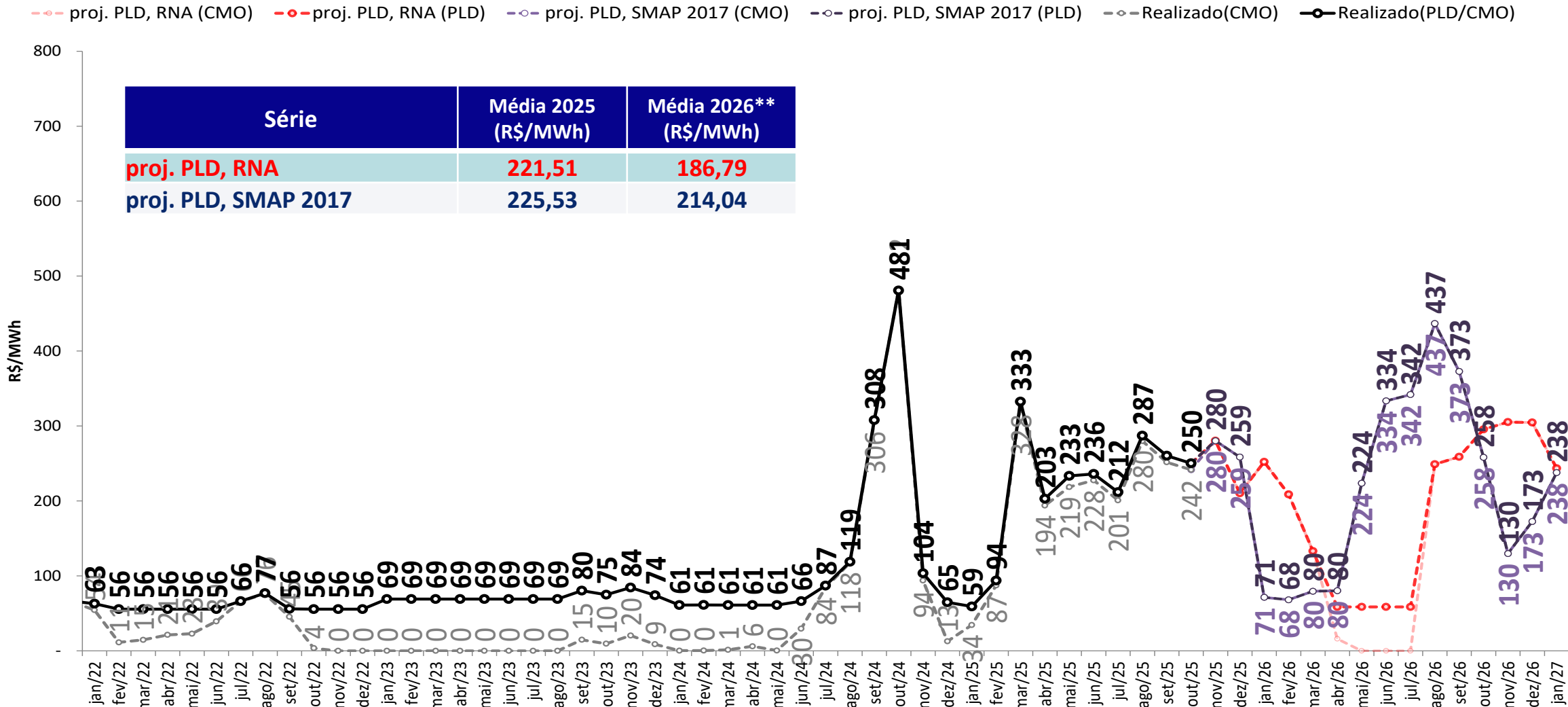
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projecção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



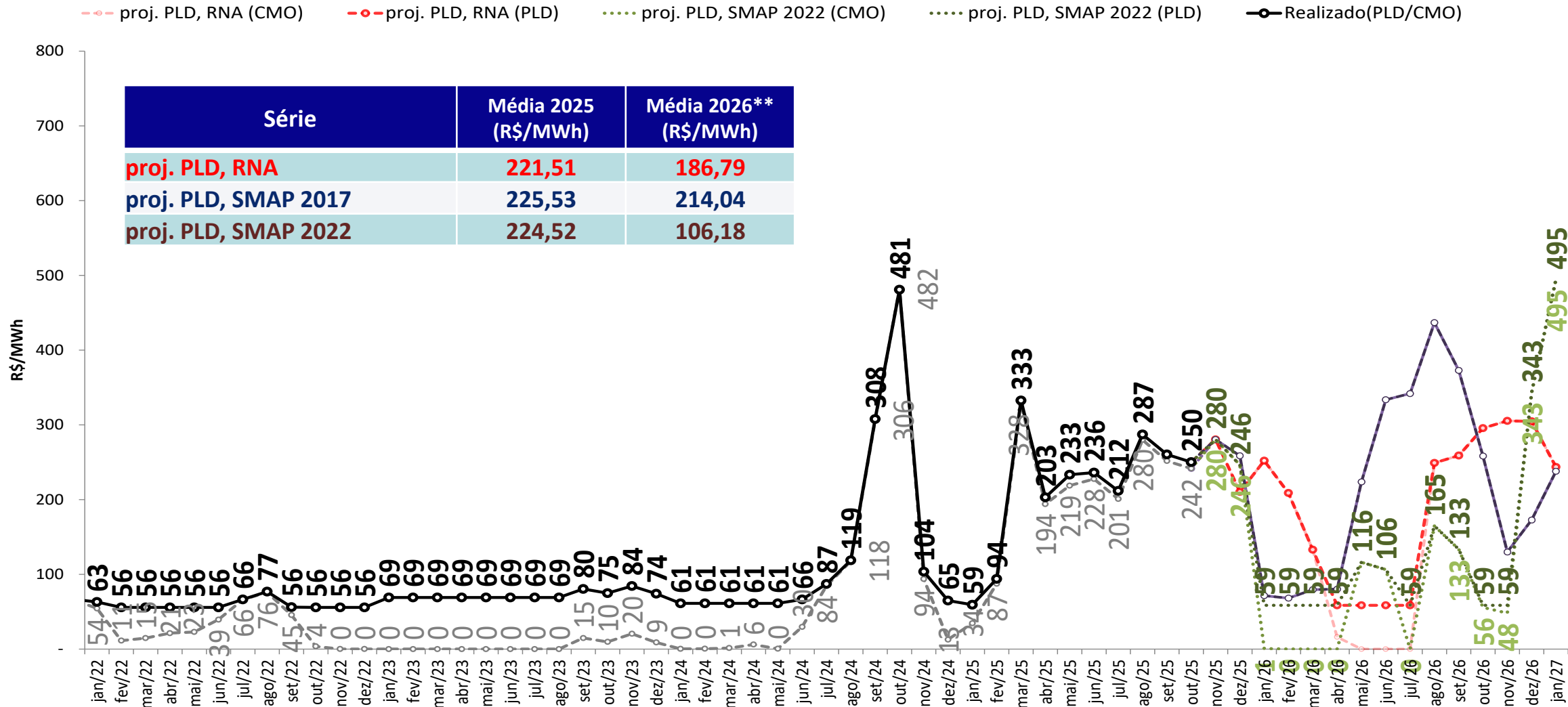
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



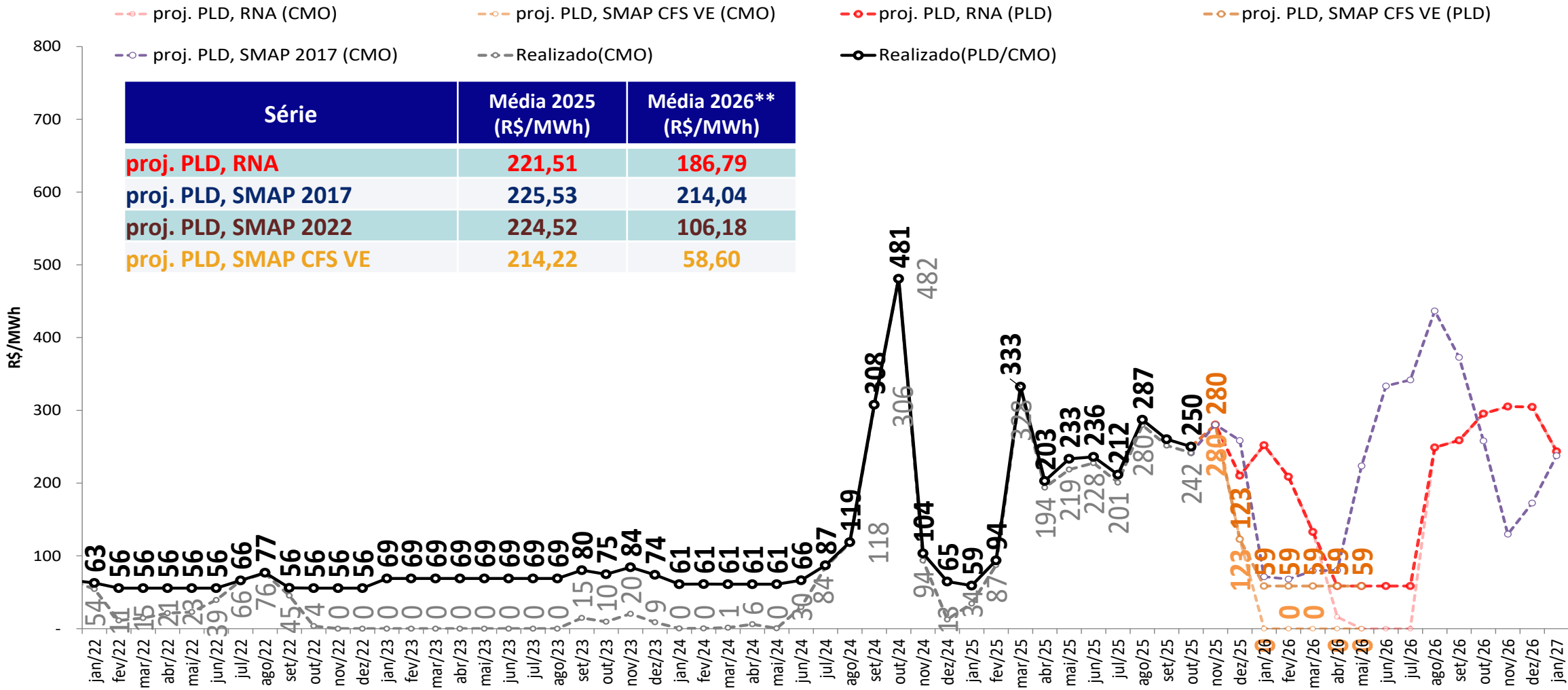
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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

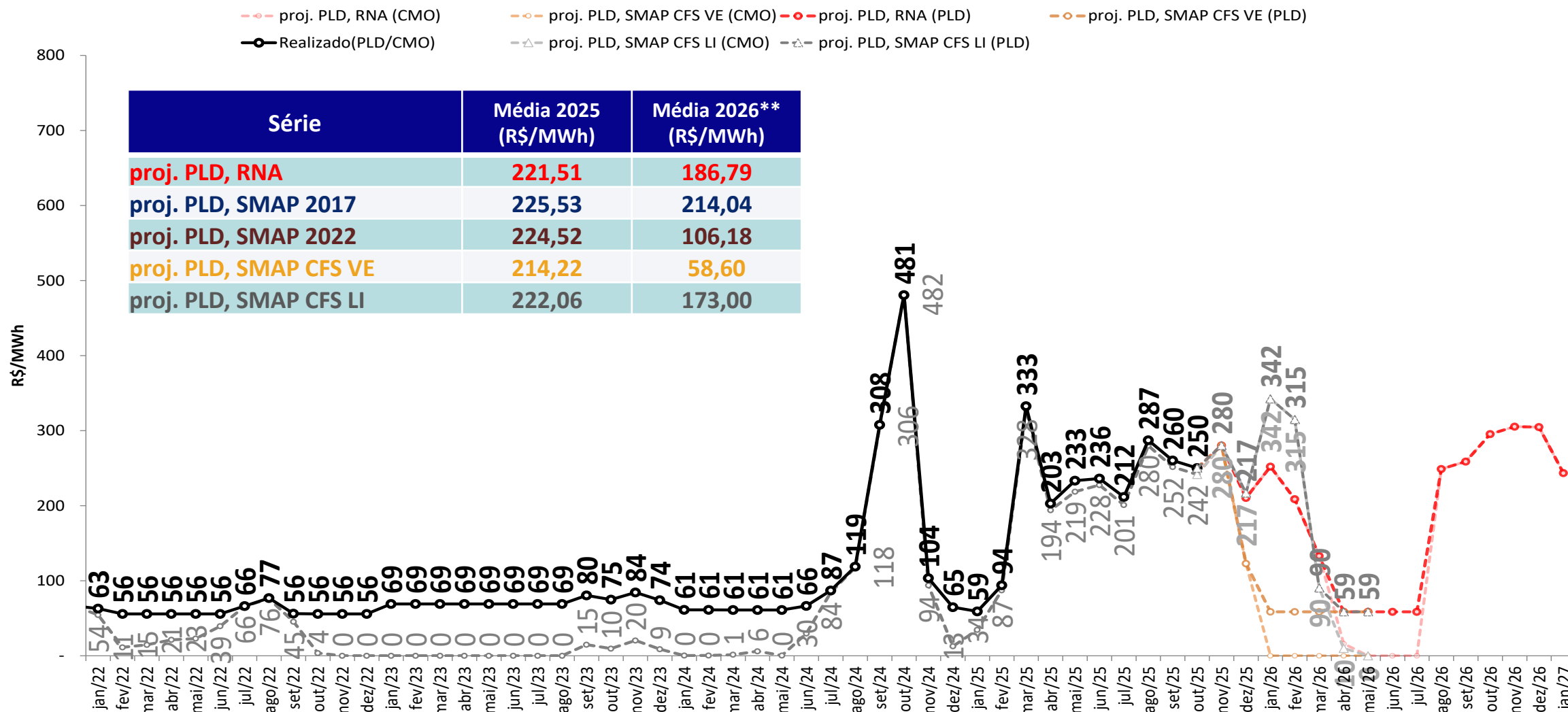


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



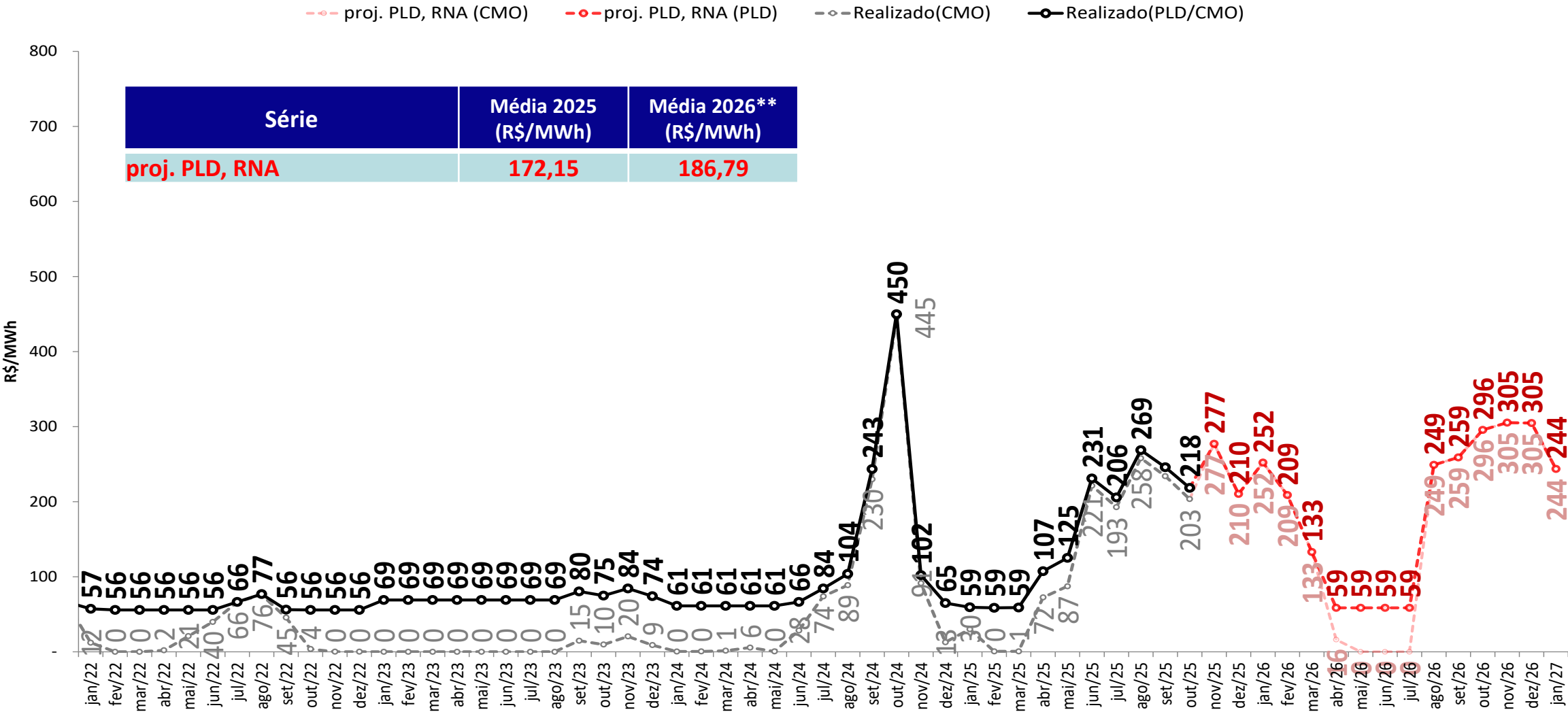
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026



- 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**

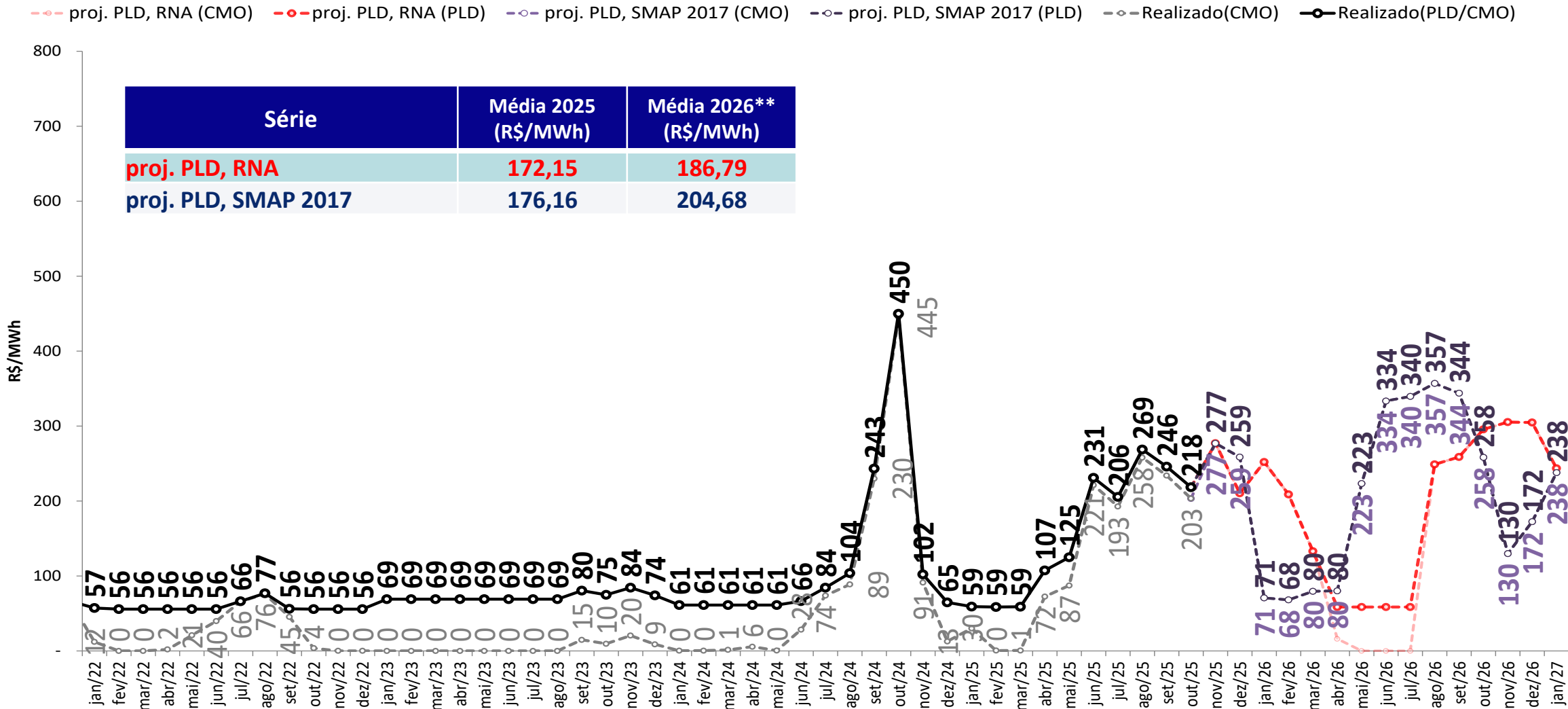
projeção do PLD – Nordeste

proj. PLD RNA



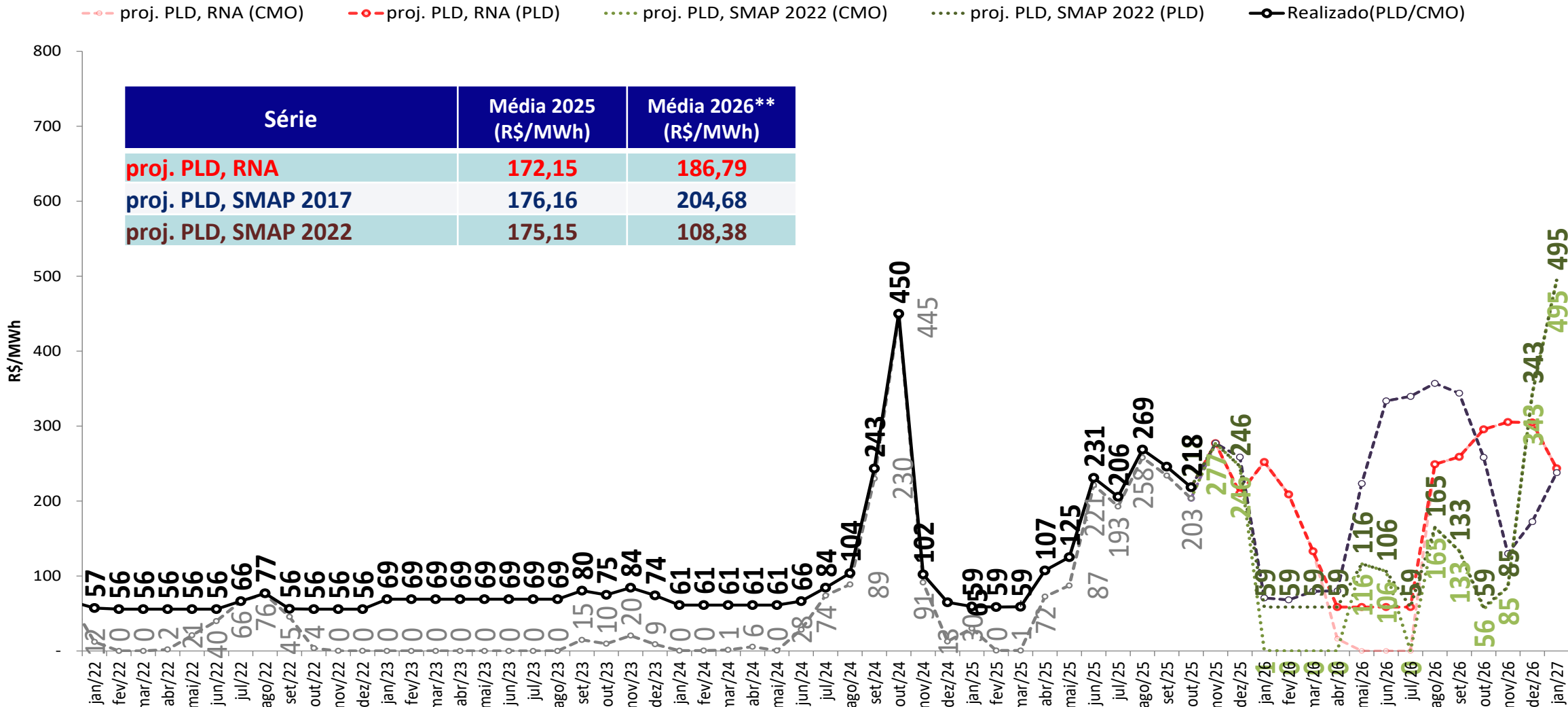
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



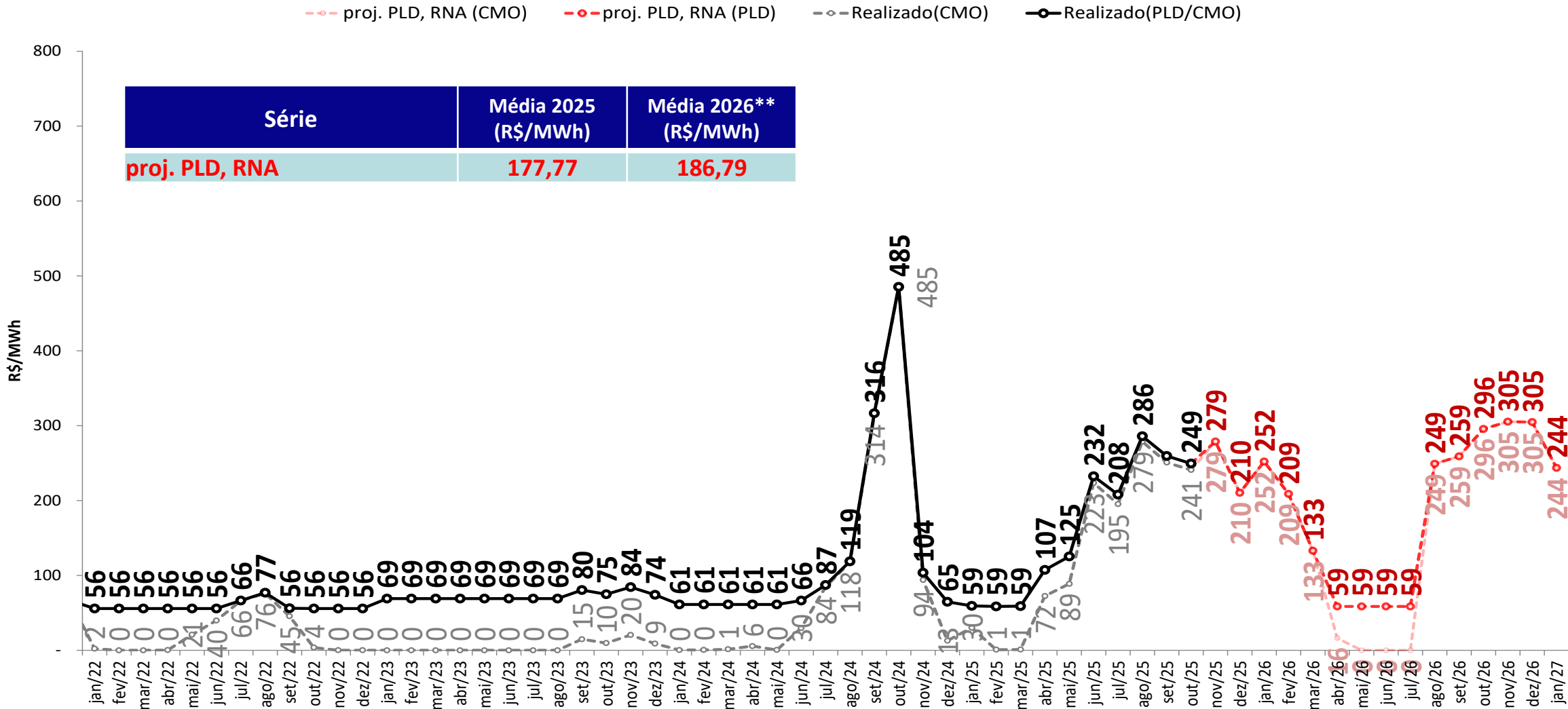
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



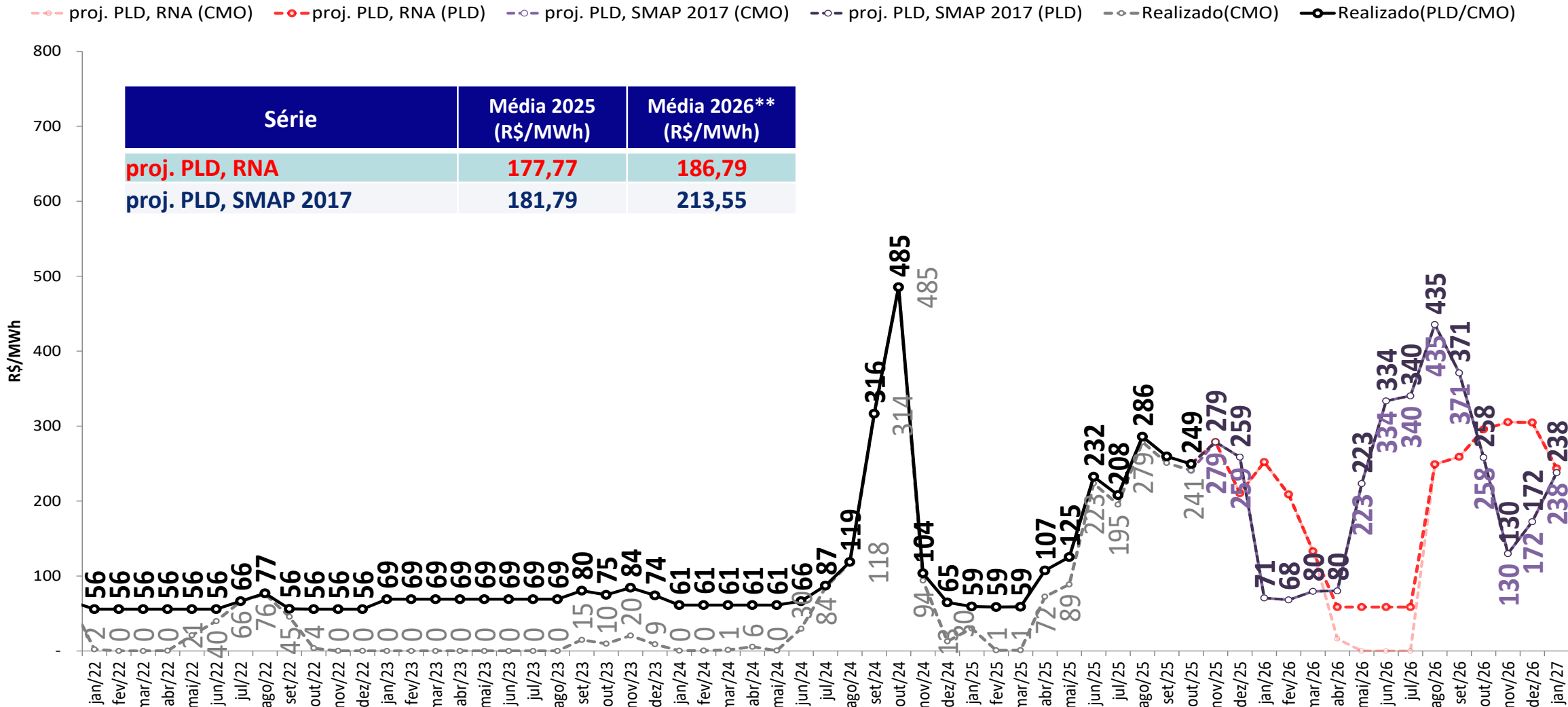
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026**

projecção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



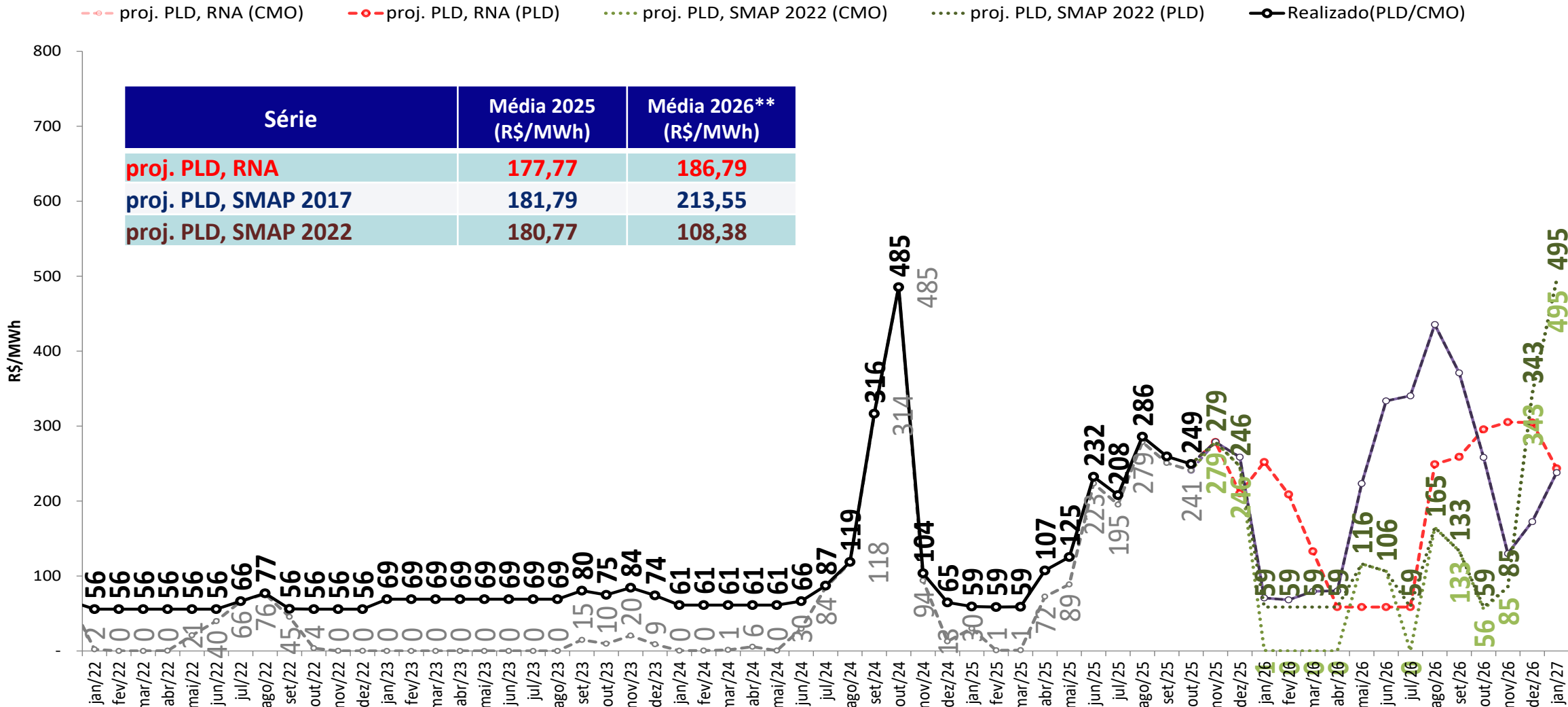
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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

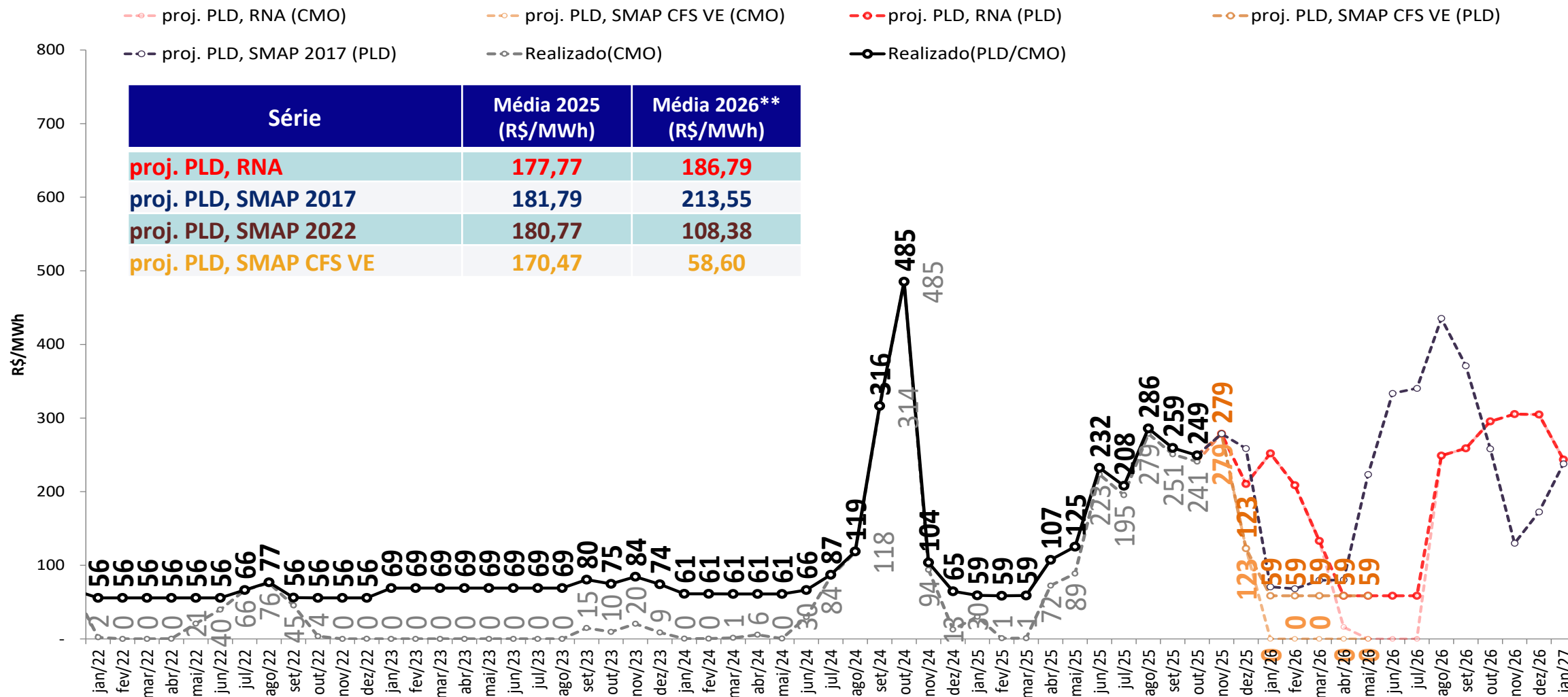


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

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



- 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**

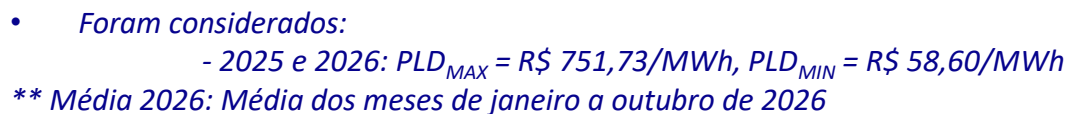


tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	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	281	210	252	209	133	59	59	59	59	249	259	296	305	305
proj. PLD, SMAP 2017	281	259	71	68	80	80	224	334	342	437	373	258	130	173
proj. PLD, SMAP 2022	281	246	59	59	59	59	116	106	59	165	133	59	85	343
proj. PLD, SMAP CFS VE	281	123	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	281	217	342	315	90	59	59	-	-	-	-	-	-	-

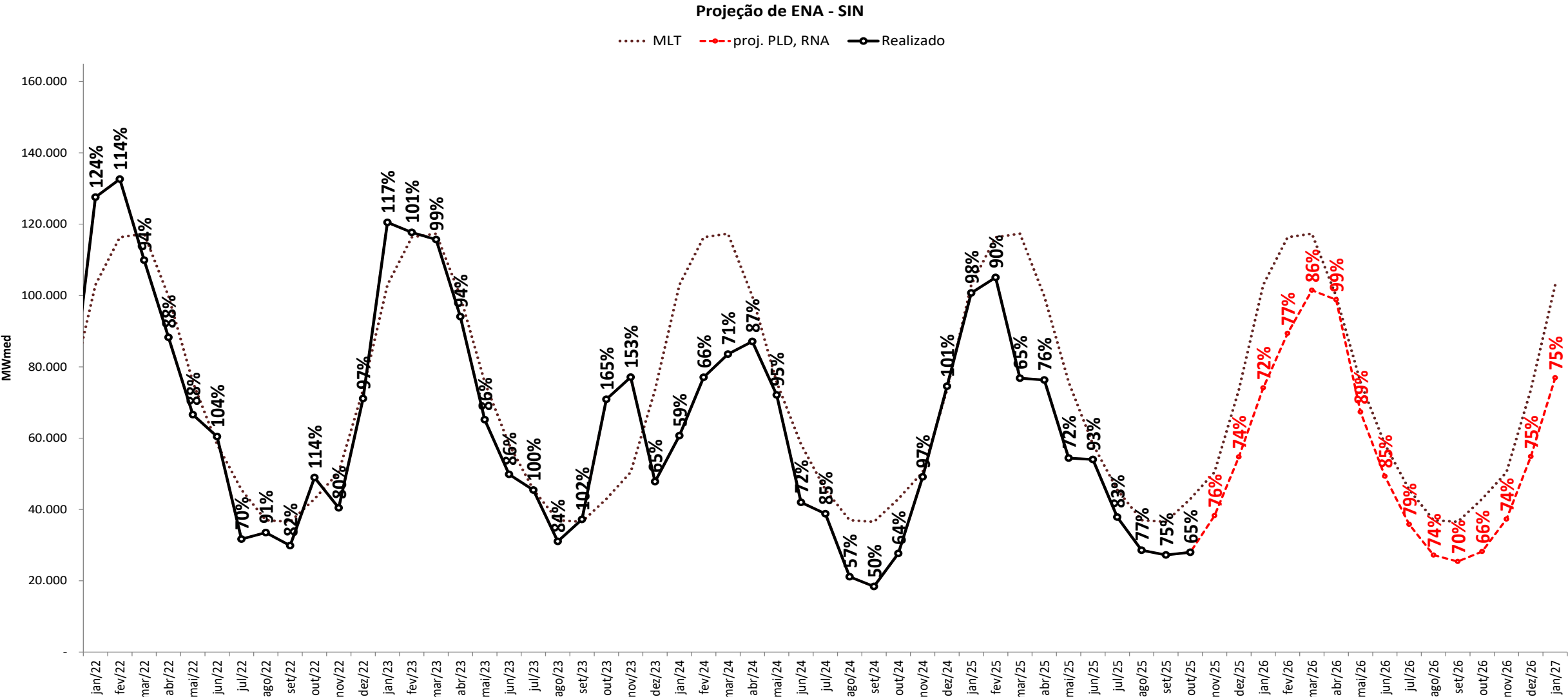
S	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	280	210	252	209	133	59	59	59	59	249	259	296	305	305
proj. PLD, SMAP 2017	280	259	71	68	80	80	224	334	342	437	373	258	130	173
proj. PLD, SMAP 2022	280	246	59	59	59	59	116	106	59	165	133	59	59	343
proj. PLD, SMAP CFS VE	280	123	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	280	217	342	315	90	59	59	-	-	-	-	-	-	-

NE	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	277	210	252	209	133	59	59	59	59	249	259	296	305	305
proj. PLD, SMAP 2017	277	259	71	68	80	80	223	334	340	357	344	258	130	172
proj. PLD, SMAP 2022	277	246	59	59	59	59	116	106	59	165	133	59	85	343
proj. PLD, SMAP CFS VE	277	123	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	277	217	342	315	90	59	59	-	-	-	-	-	-	-

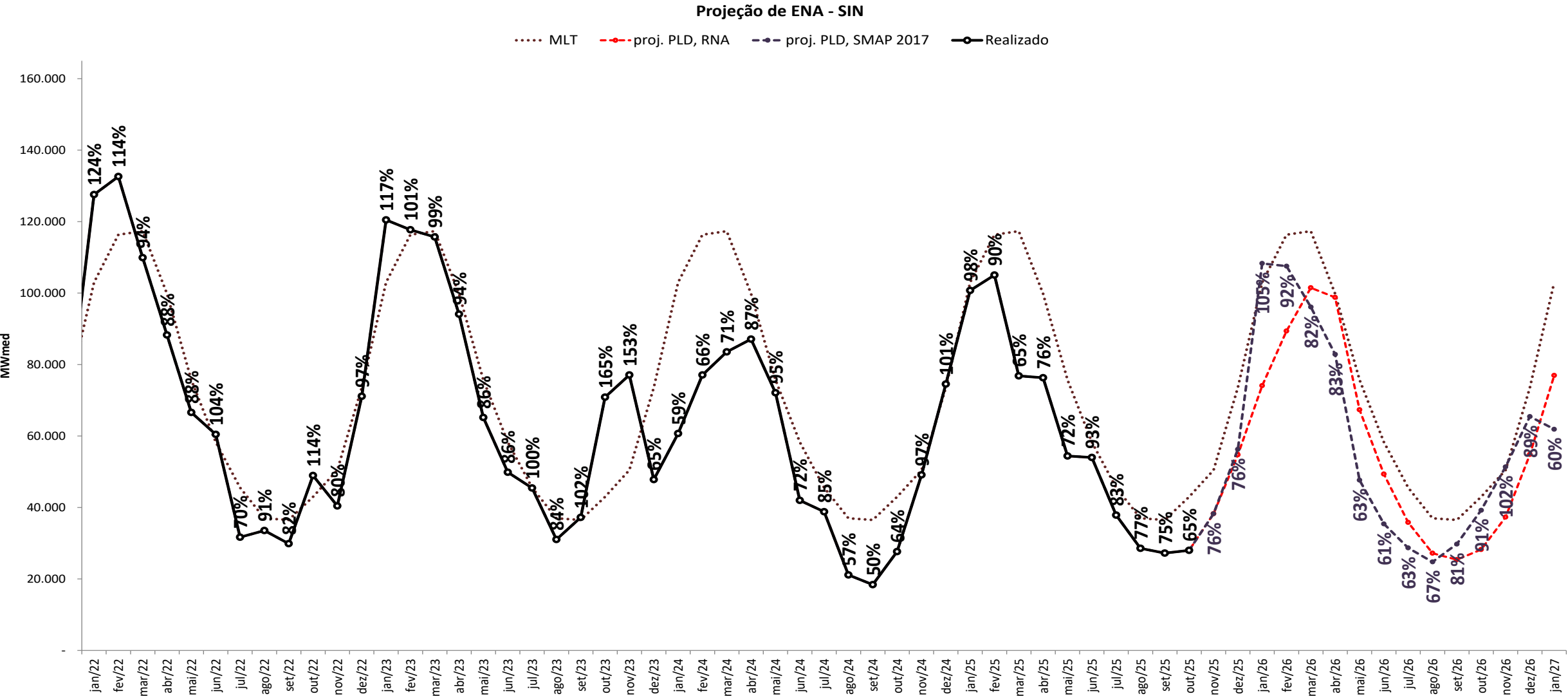
N	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	279	210	252	209	133	59	59	59	59	249	259	296	305	305
proj. PLD, SMAP 2017	279	259	71	68	80	80	223	334	340	435	371	258	130	172
proj. PLD, SMAP 2022	279	246	59	59	59	59	116	106	59	165	133	59	85	343
proj. PLD, SMAP CFS VE	279	123	59	59	59	59	59	-	-	-	-	-	-	-

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

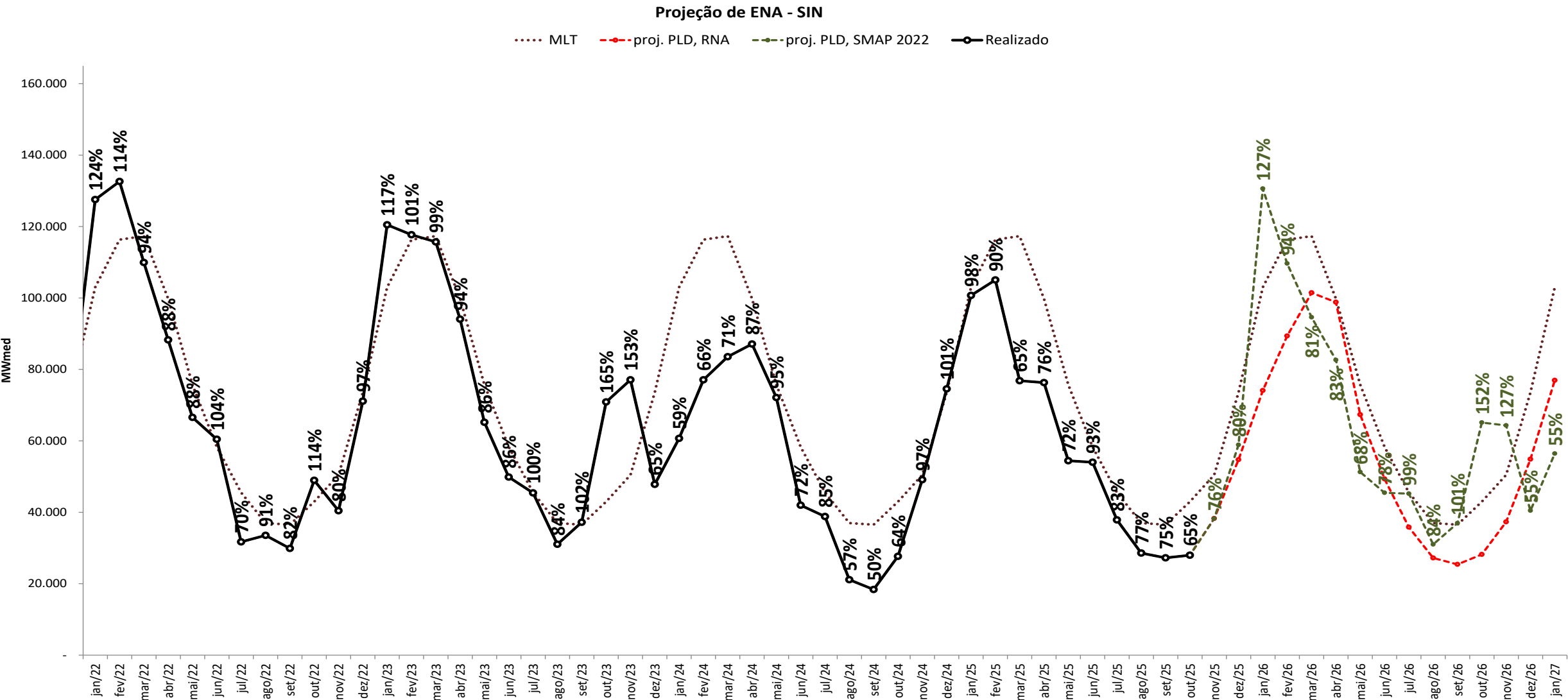
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



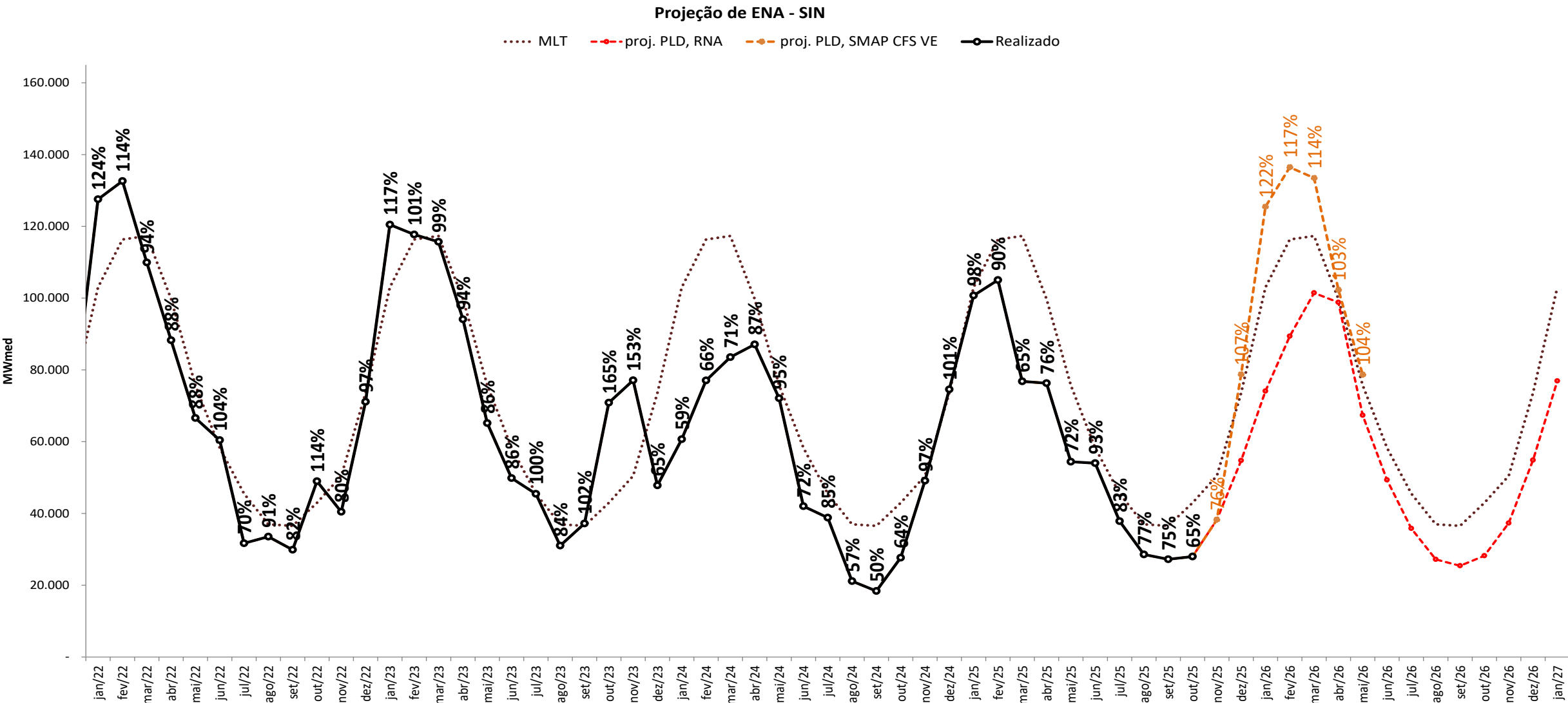
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



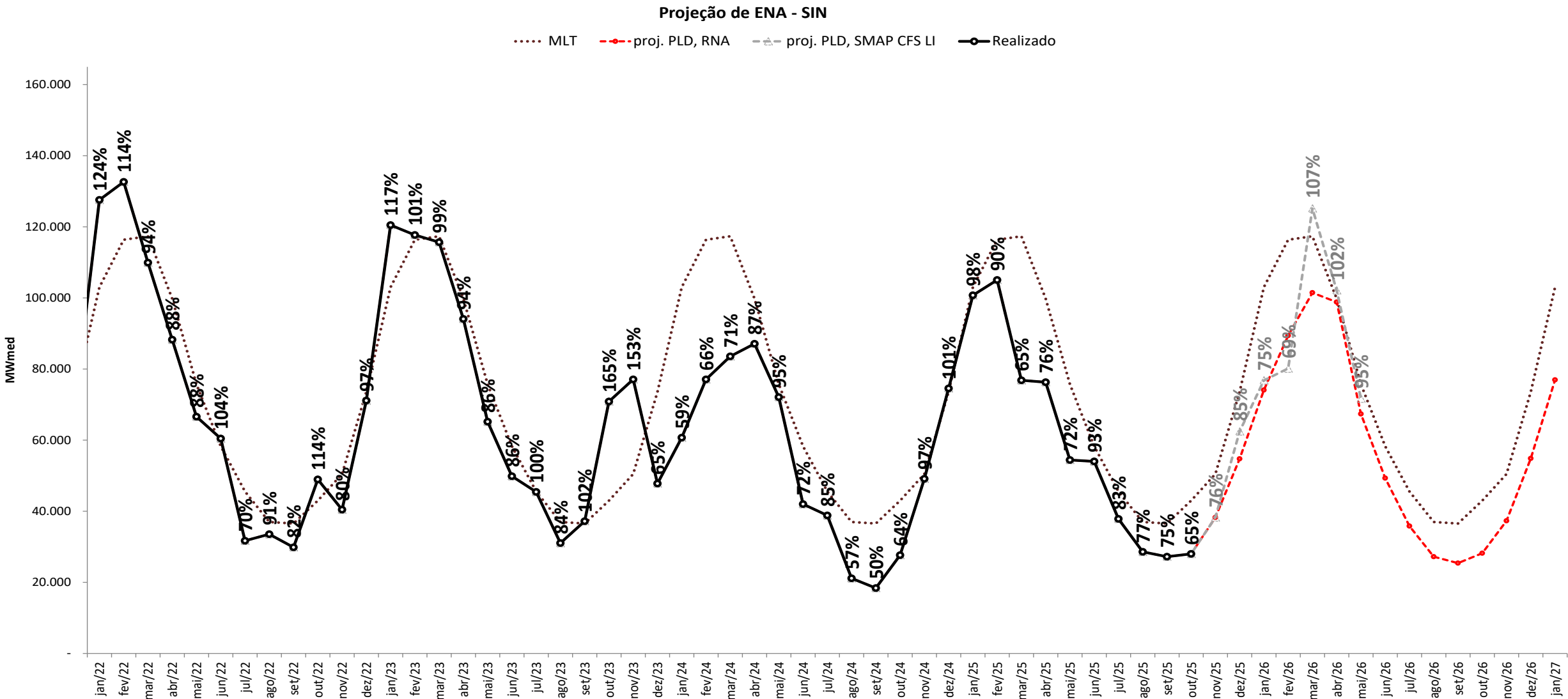
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



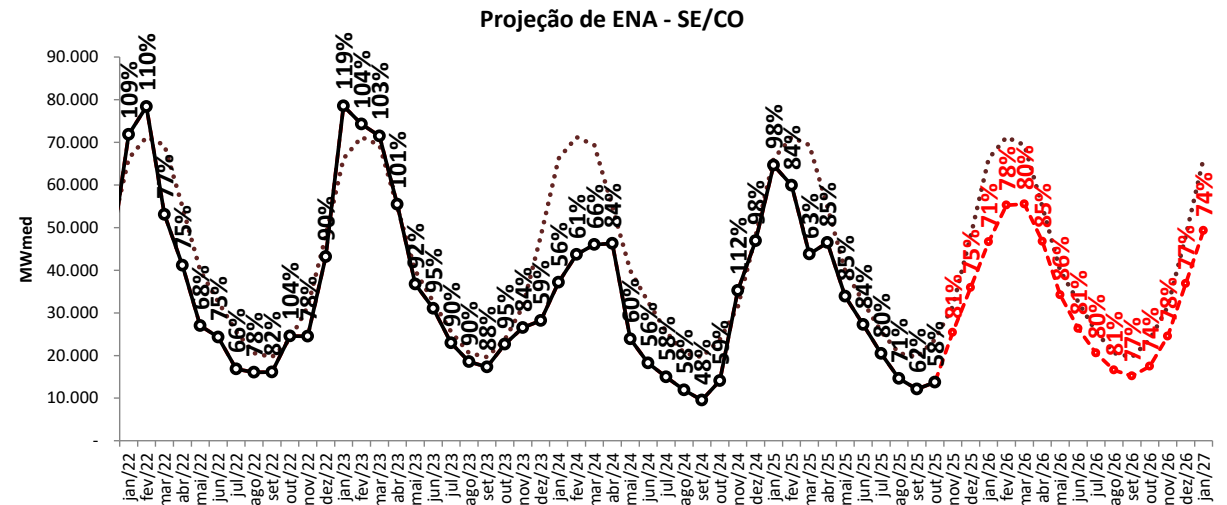
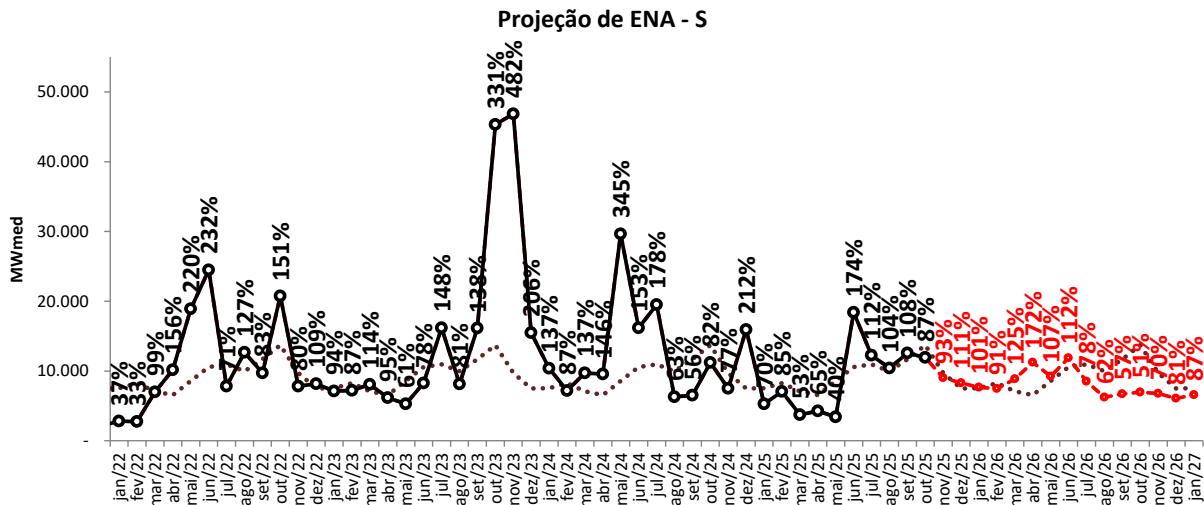
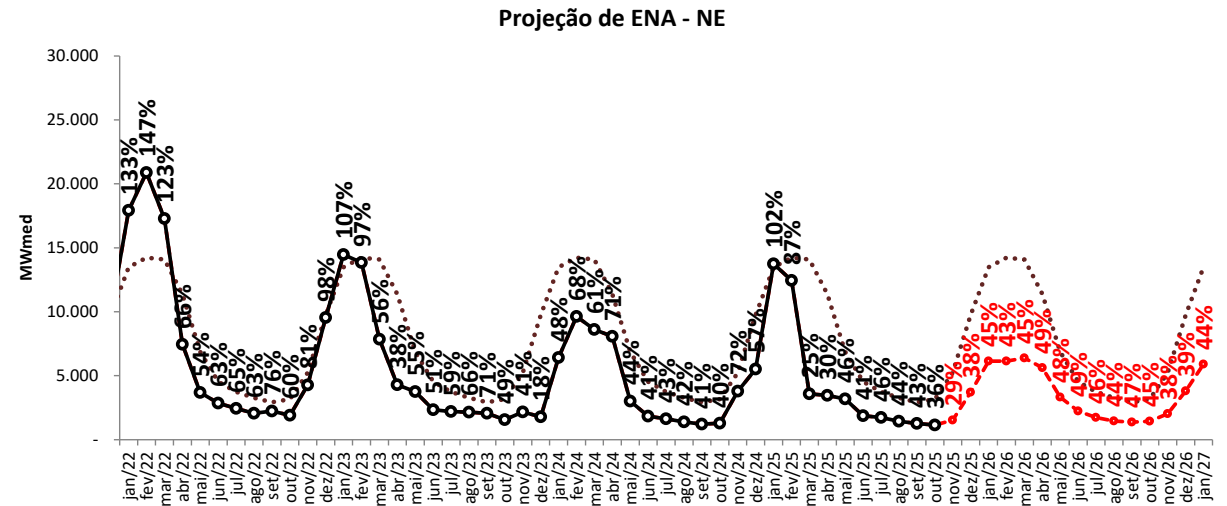
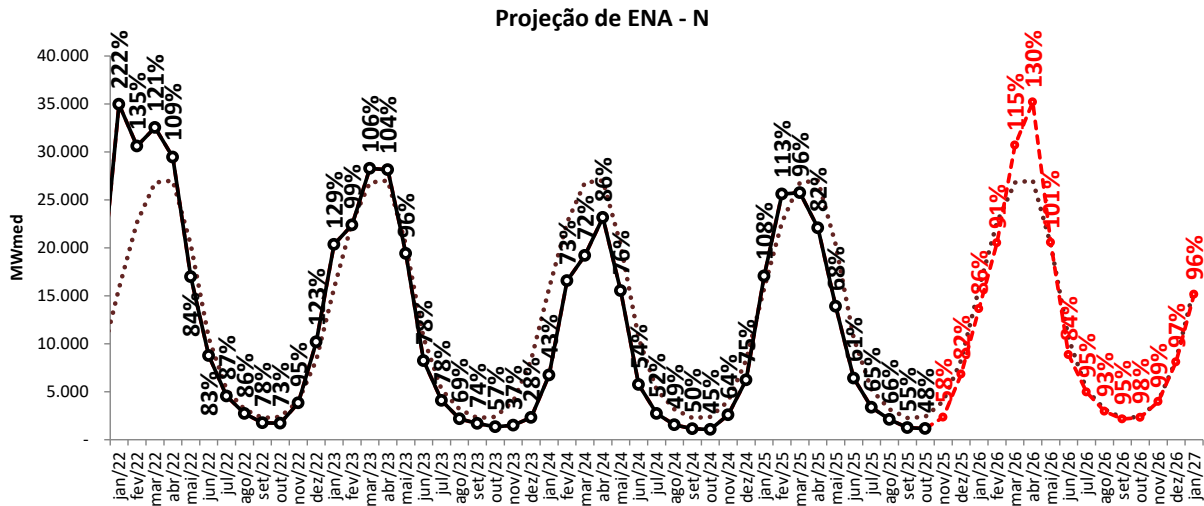
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



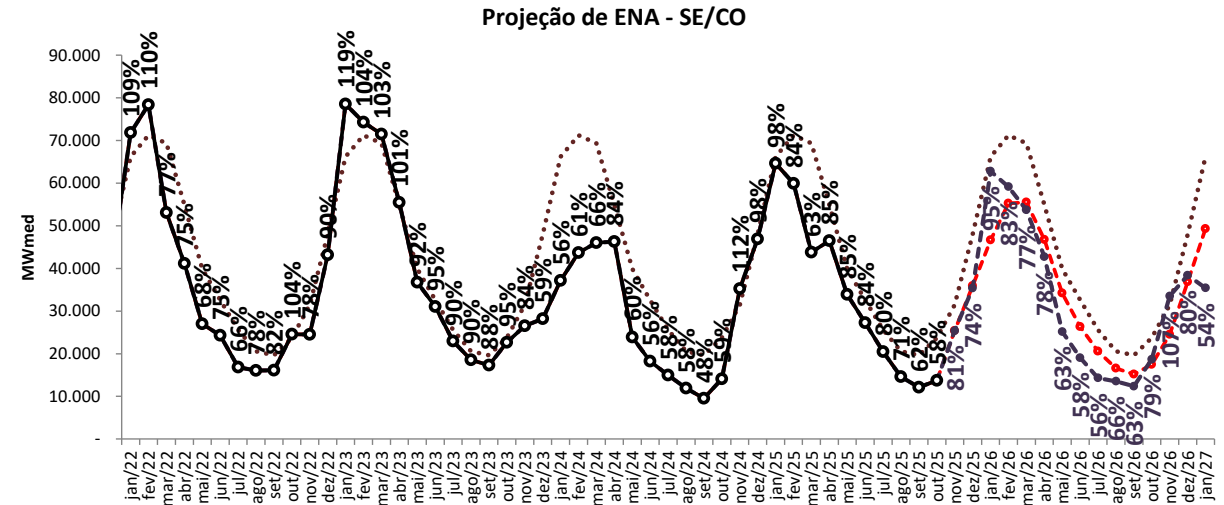
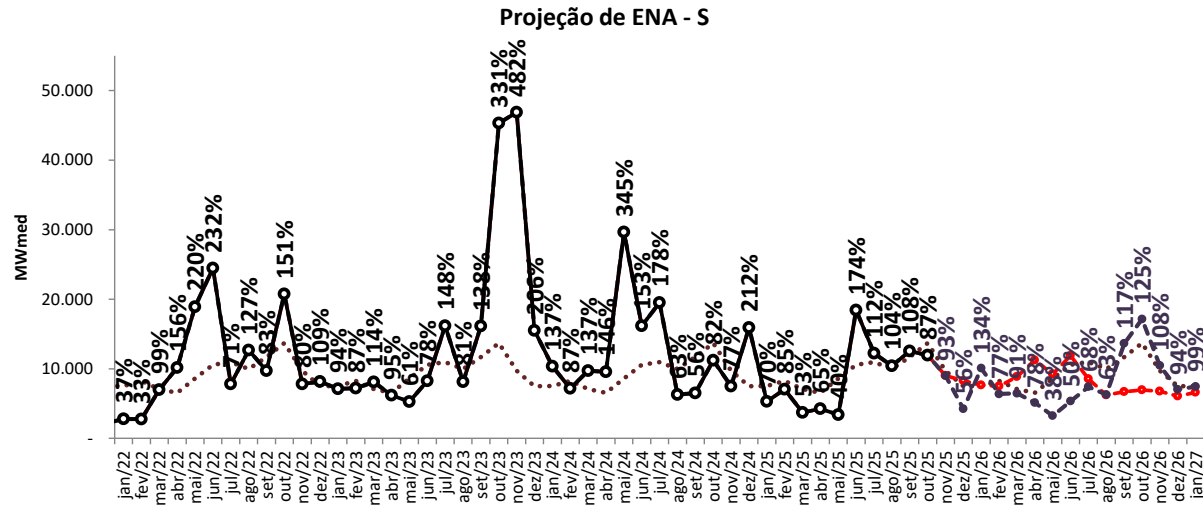
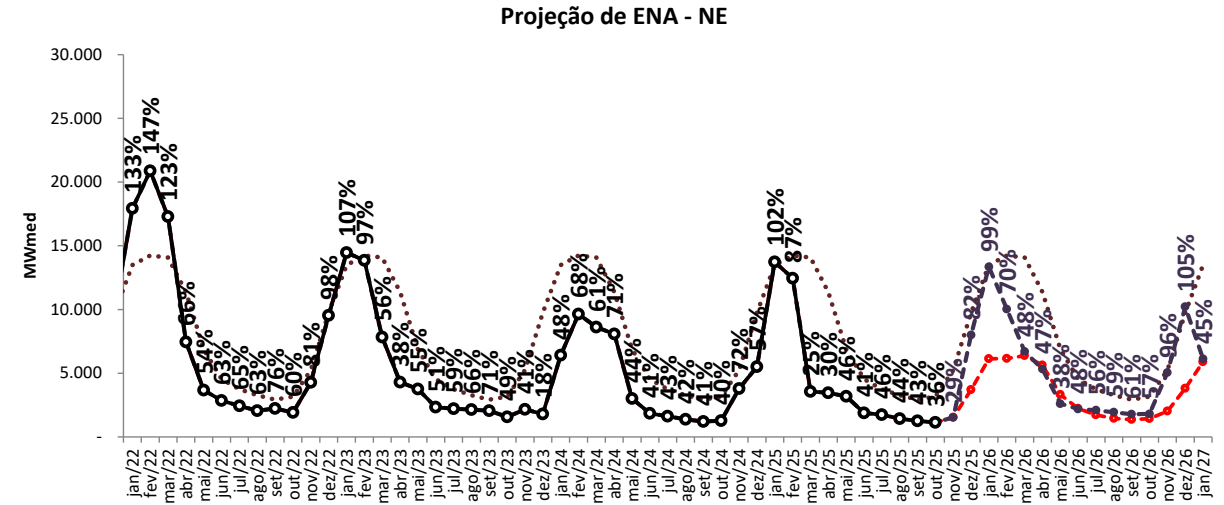
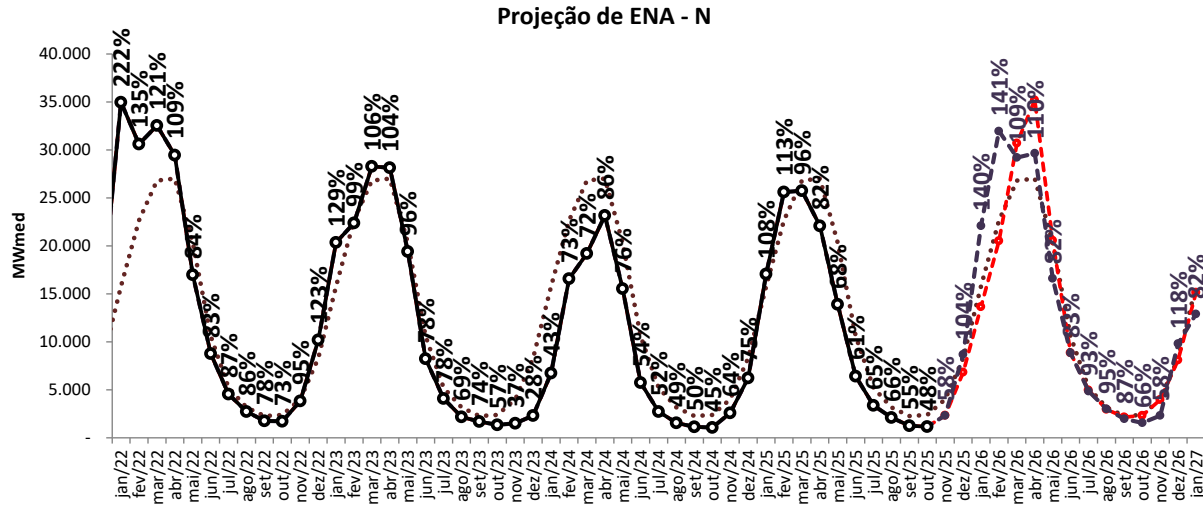
..... MLT

—●— Realizado

- - -●- ENA RNA

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



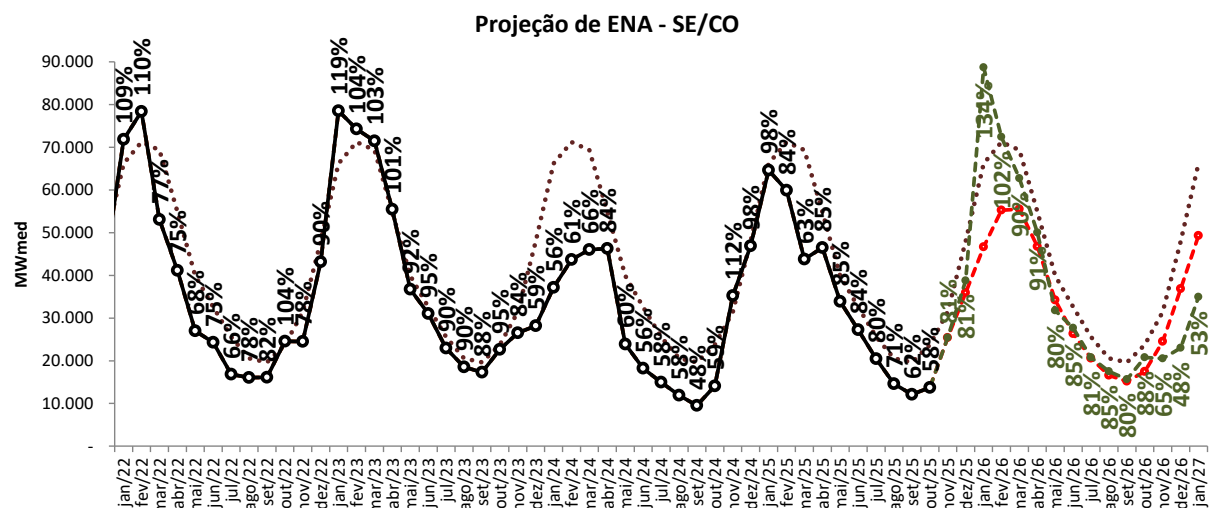
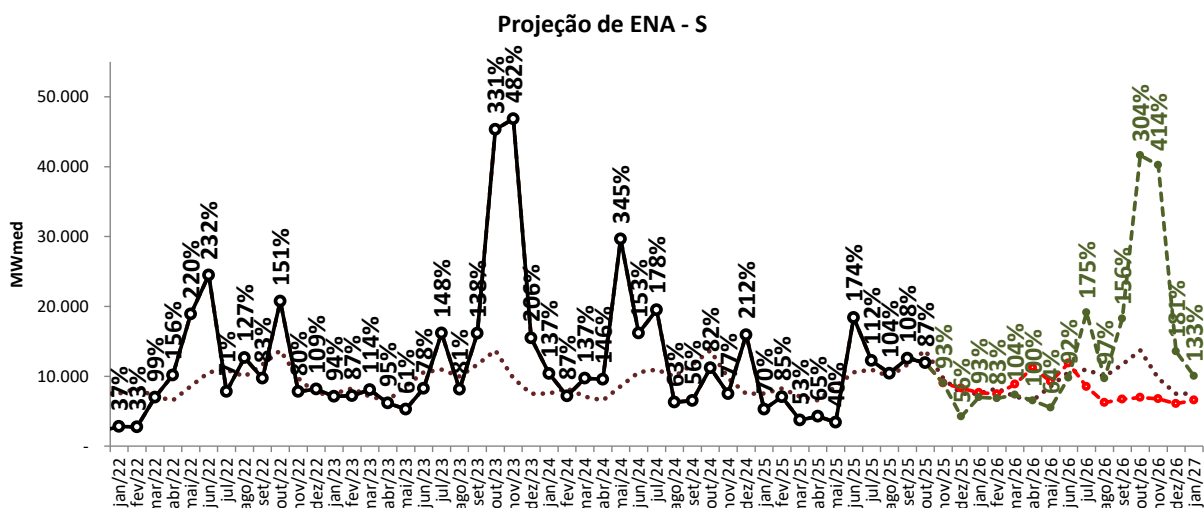
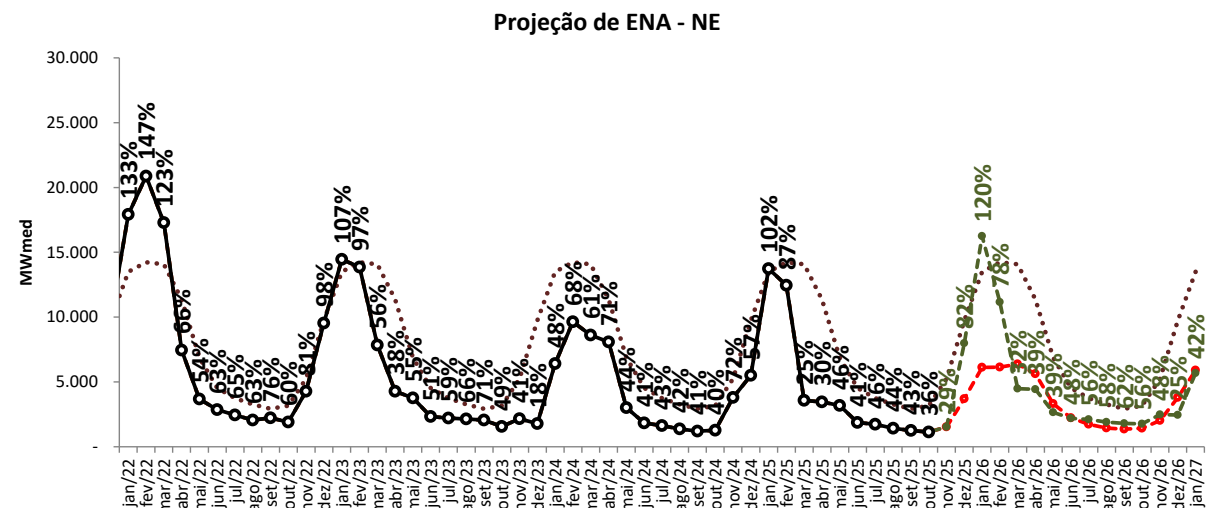
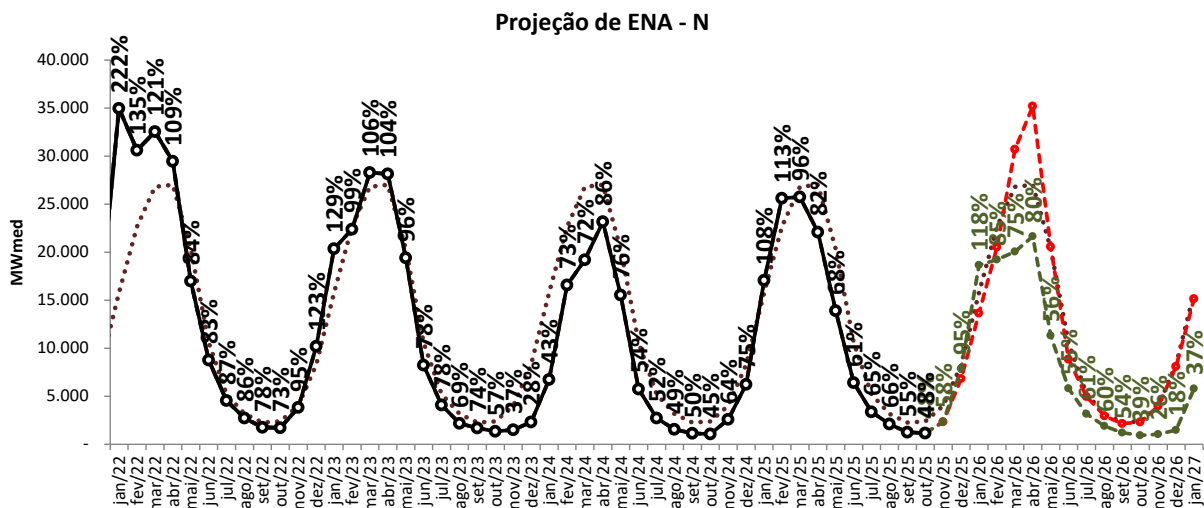
..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

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



..... MLT

—○— Realizado

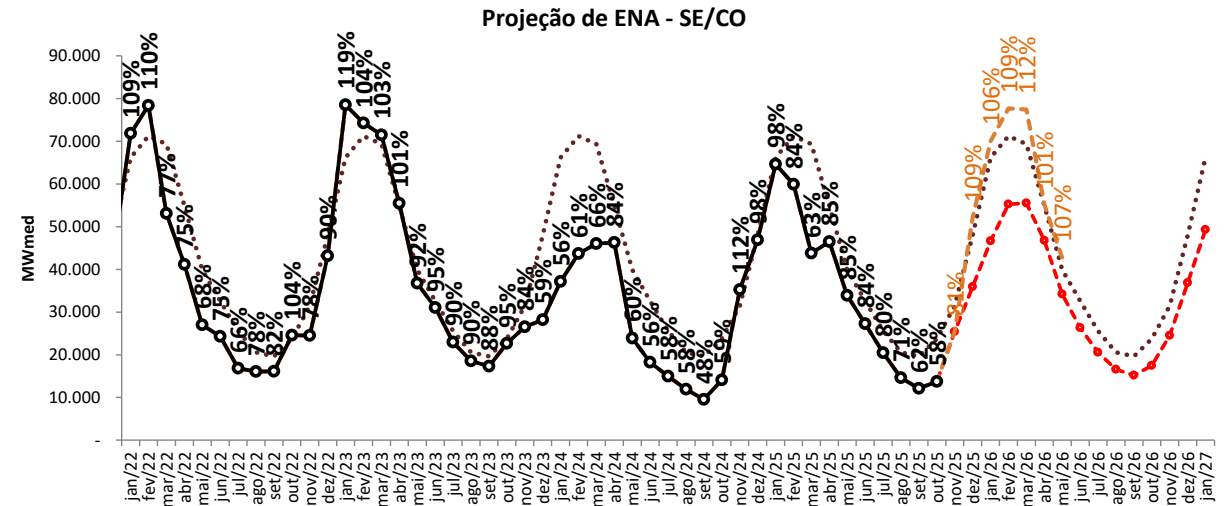
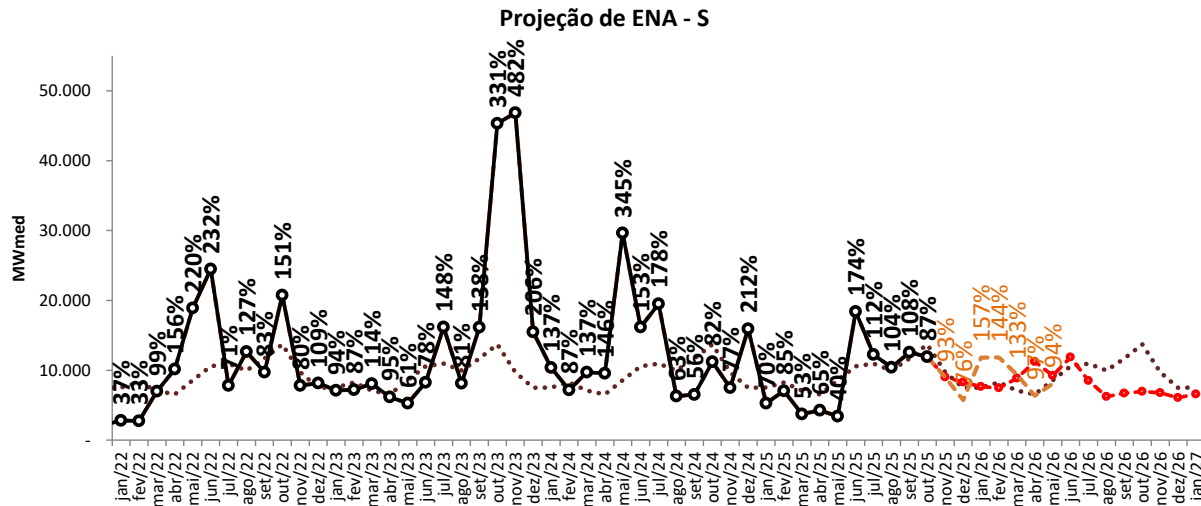
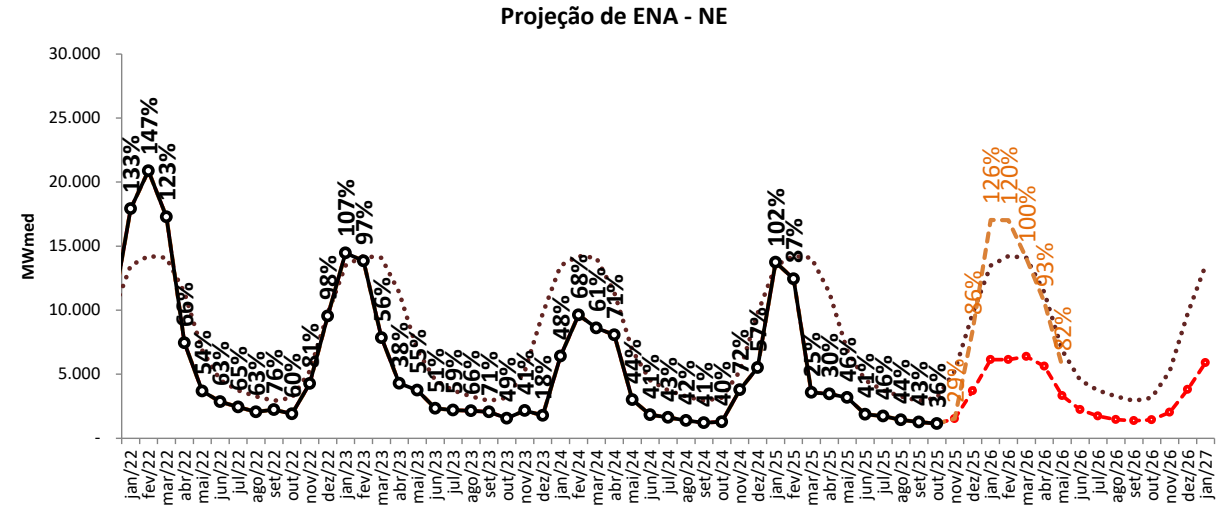
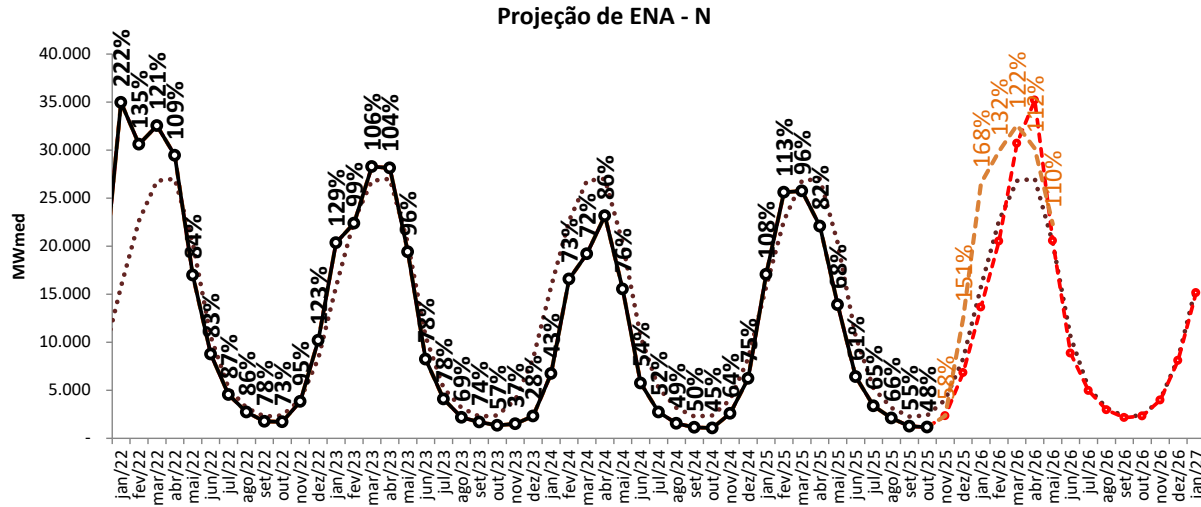
—●— ENA RNA

—●— 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

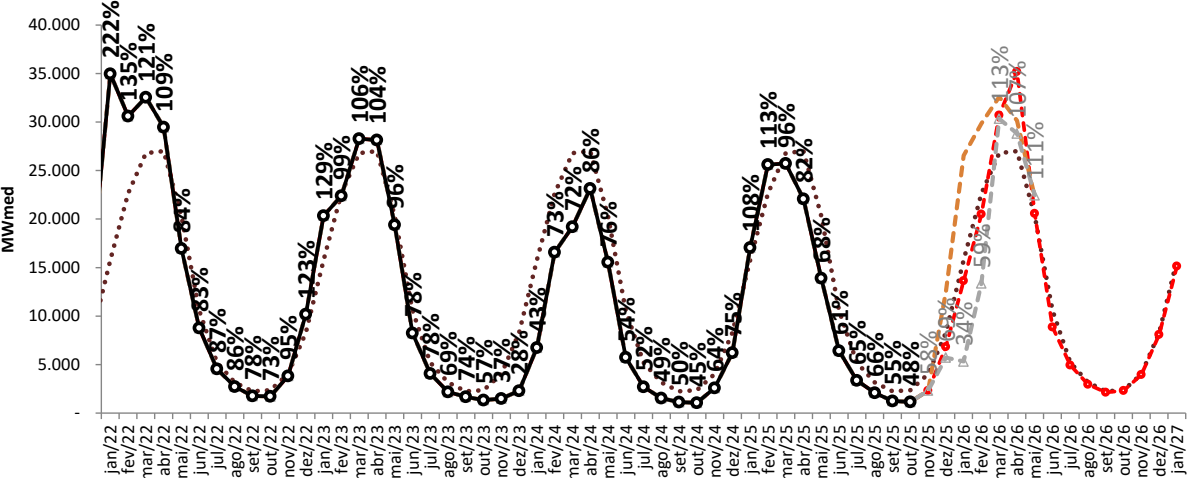
—●— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluente

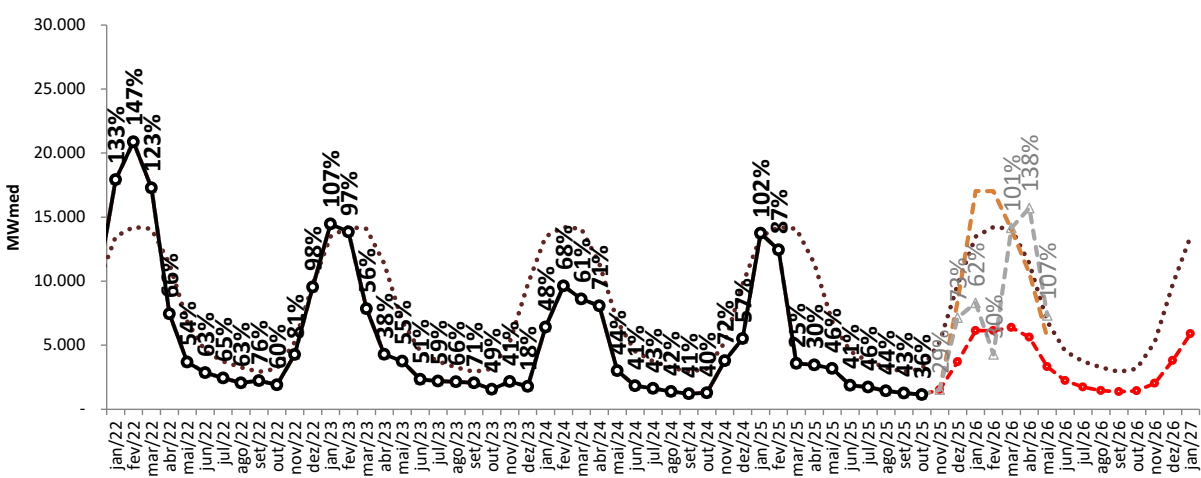
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



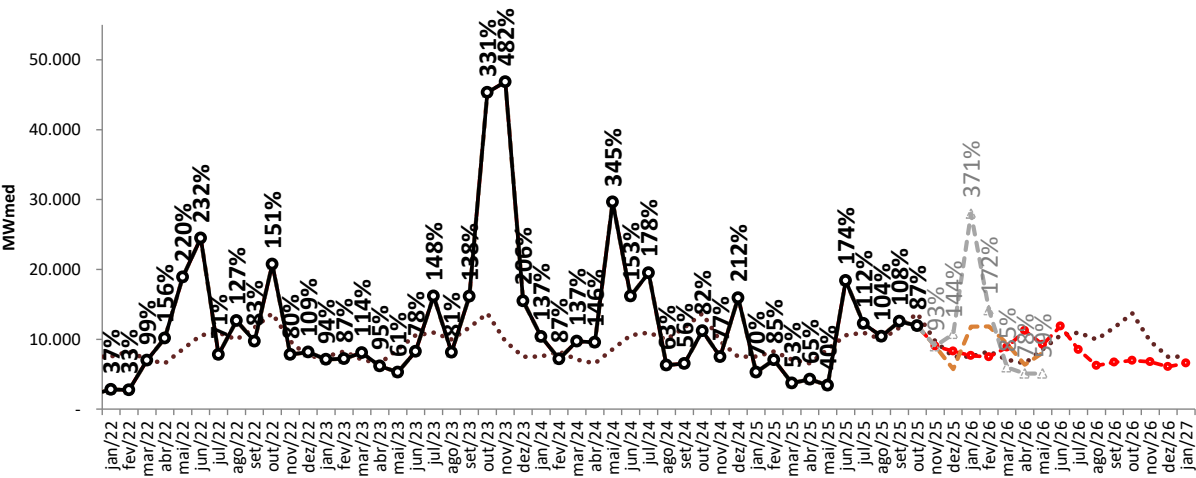
Projeção de ENA - N



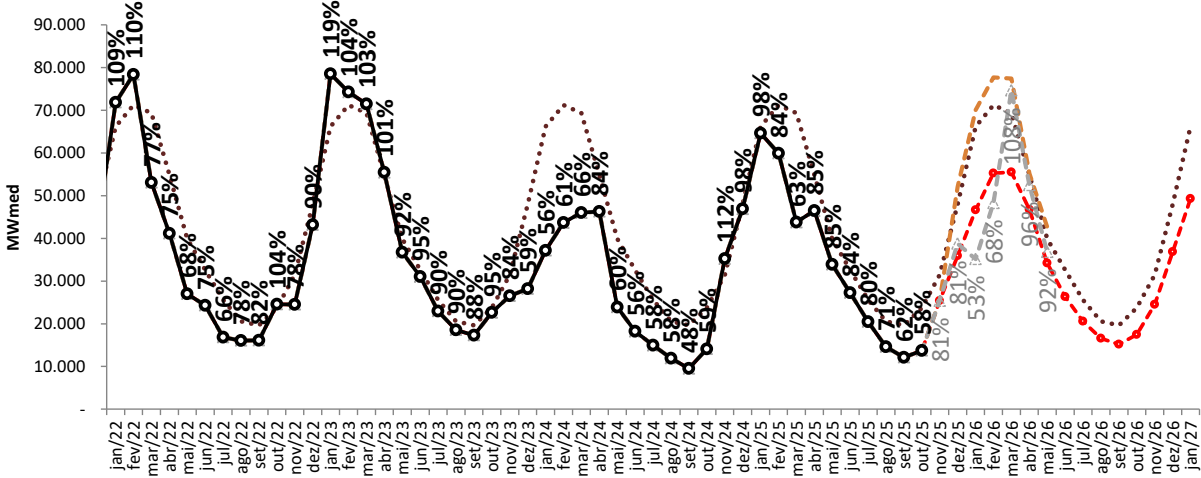
Projeção de ENA - NE



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 energia natural afluyente (% MLT)

SE/CO	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	jan/27
proj. PLD, RNA	75	71	78	80	85	86	81	80	81	77	74	78	77	74
proj. PLD, SMAP 2017	74	95	83	77	78	63	58	56	66	63	79	107	80	54
proj. PLD, SMAP 2022	81	134	102	90	91	80	85	81	85	80	88	65	48	53
proj. PLD, SMAP CFS VE	109	106	109	112	101	107	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	81	53	68	108	96	92	-	-	-	-	-	-	-	-

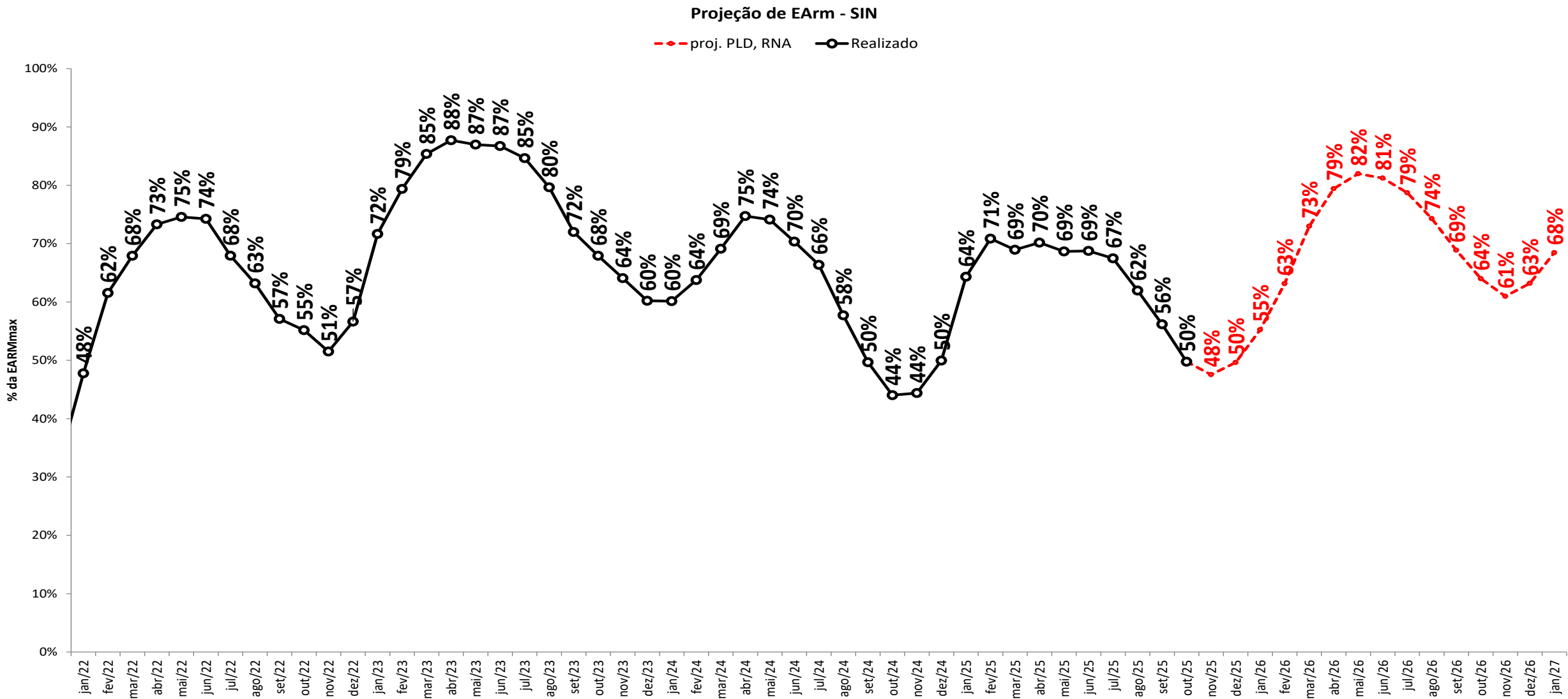
S	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	111	101	91	125	172	107	112	78	62	57	51	70	81	87
proj. PLD, SMAP 2017	56	134	77	91	78	38	50	68	63	117	125	108	94	99
proj. PLD, SMAP 2022	56	93	83	104	100	64	92	175	97	156	304	414	181	133
proj. PLD, SMAP CFS VE	76	157	144	133	97	94	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	144	371	172	85	78	59	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	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	jan/27
proj. PLD, RNA	38	45	43	45	49	48	49	46	44	47	45	38	39	44
proj. PLD, SMAP 2017	82	99	70	48	47	38	48	56	59	61	57	96	105	45
proj. PLD, SMAP 2022	82	120	78	32	39	39	48	56	58	62	56	48	25	42
proj. PLD, SMAP CFS VE	86	126	120	100	93	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	73	62	30	101	138	107	-	-	-	-	-	-	-	-

N	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	jan/27
proj. PLD, RNA	82	86	91	115	130	101	84	95	93	95	98	99	97	96
proj. PLD, SMAP 2017	104	140	141	109	110	82	83	93	95	87	66	58	118	82
proj. PLD, SMAP 2022	95	118	85	75	80	56	55	61	60	54	39	26	18	37
proj. PLD, SMAP CFS VE	151	168	132	122	112	110	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	69	34	59	113	107	111	-	-	-	-	-	-	-	-

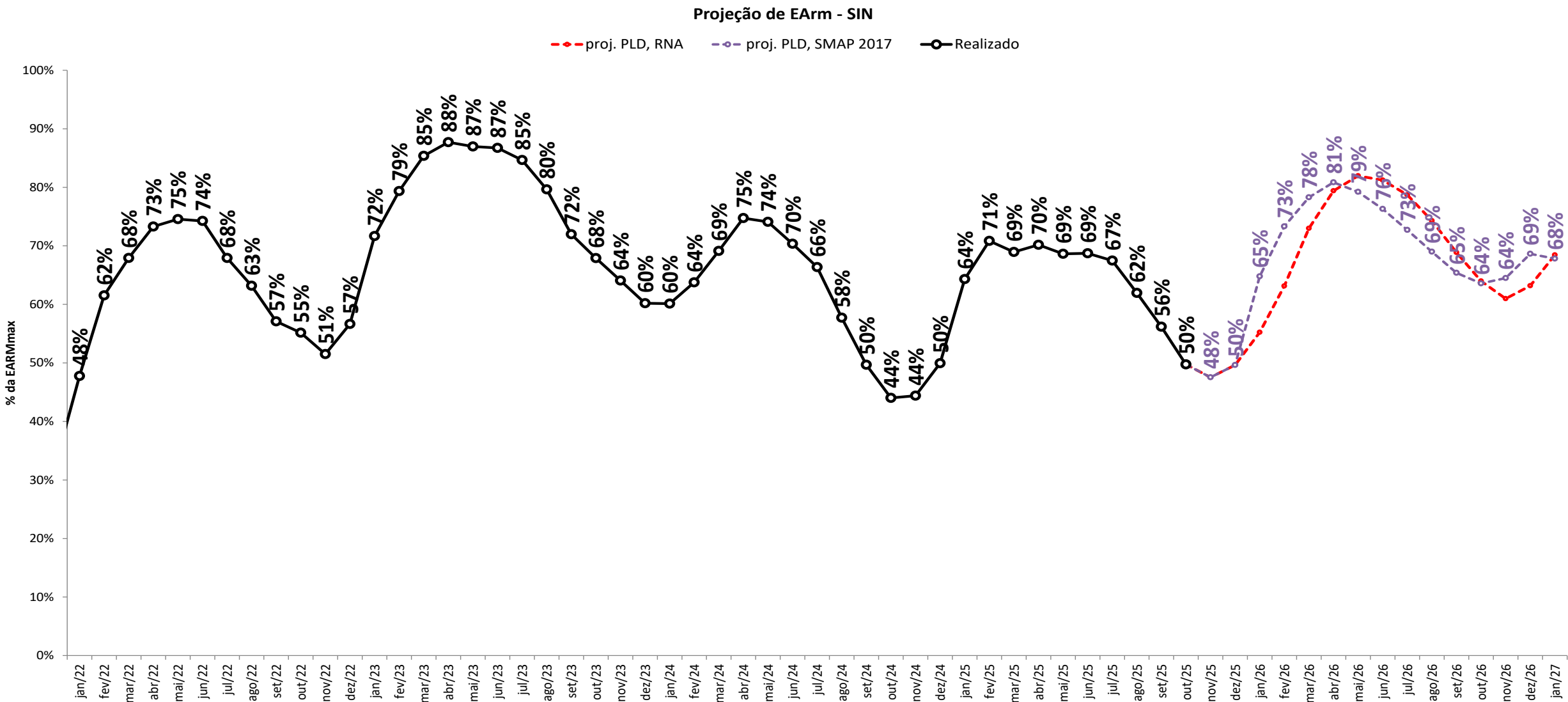
SIN	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27
proj. PLD, RNA	74	72	77	86	99	89	85	79	74	70	66	74	75	75
proj. PLD, SMAP 2017	76	105	92	82	83	63	61	63	67	81	91	102	89	60
proj. PLD, SMAP 2022	80	127	94	81	83	68	78	99	84	101	152	127	55	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	107	122	117	114	103	104	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	75	69	107	102	95	-	-	-	-	-	-	-	-

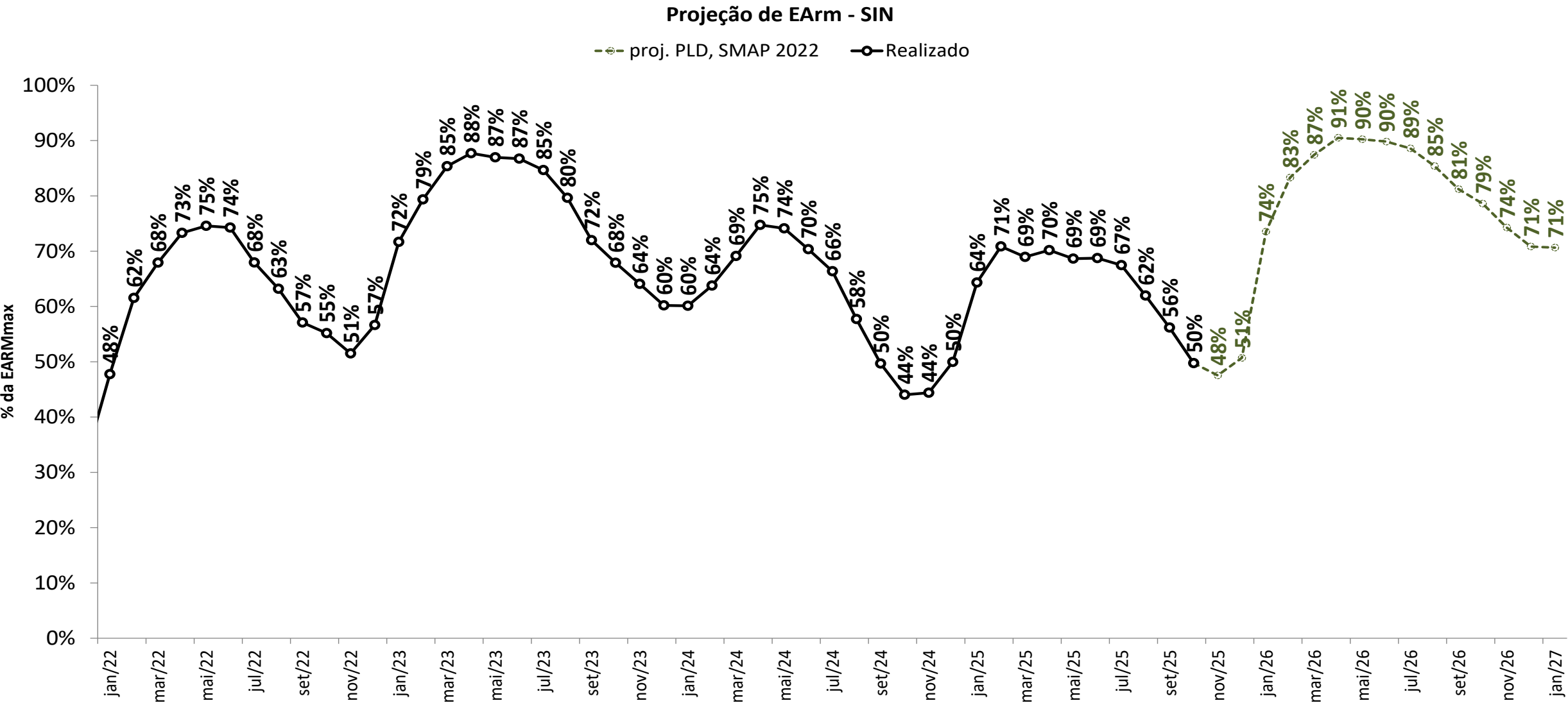
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



projeção de energia armazenada

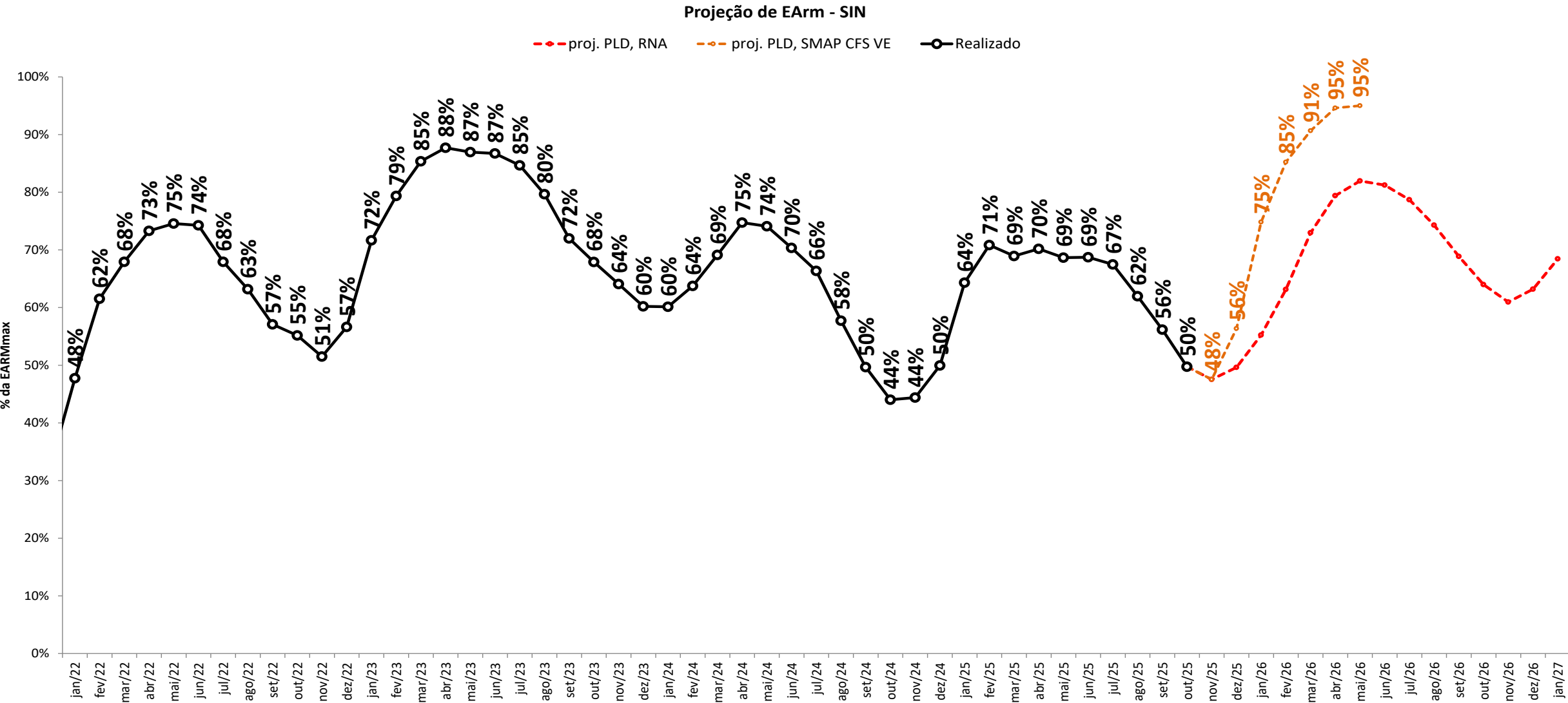
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



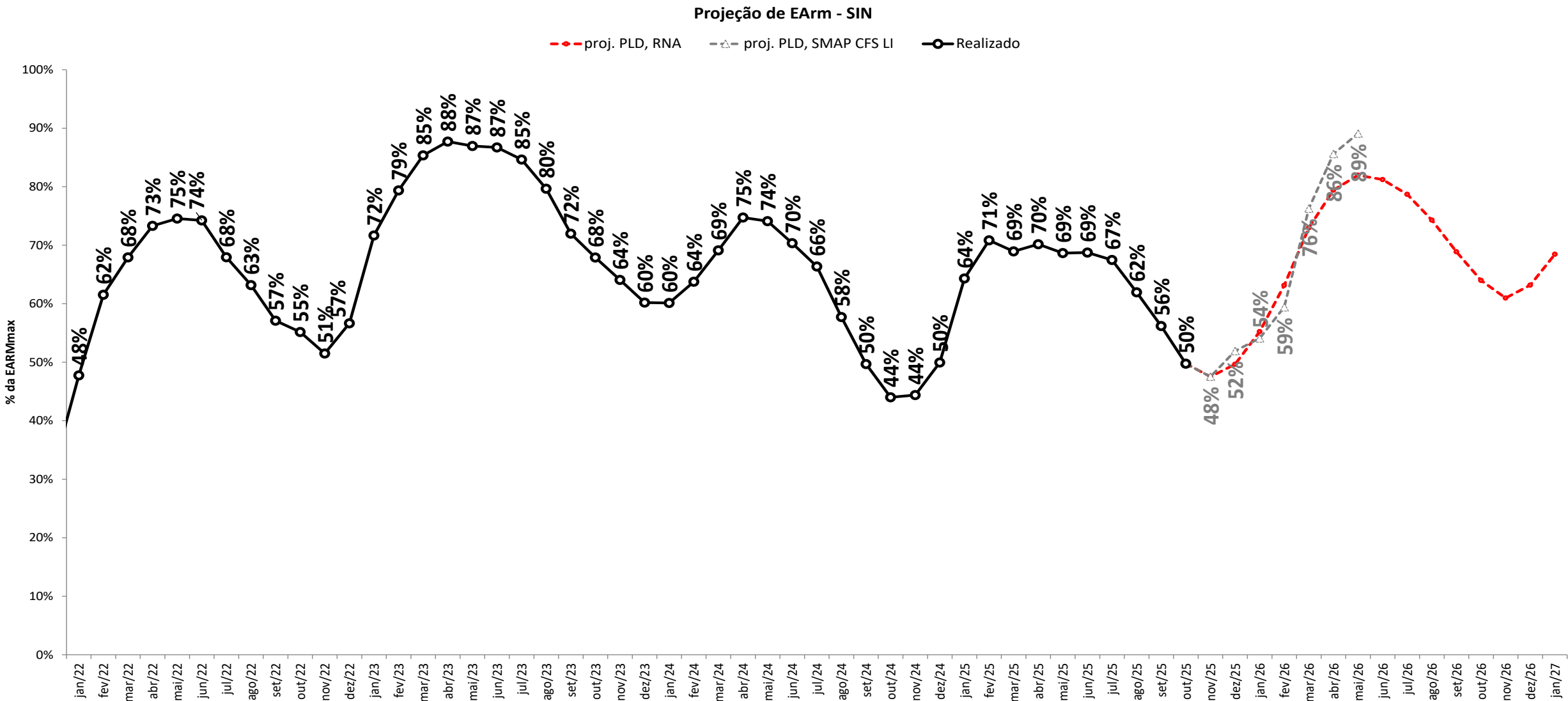


projeção de energia armazenada

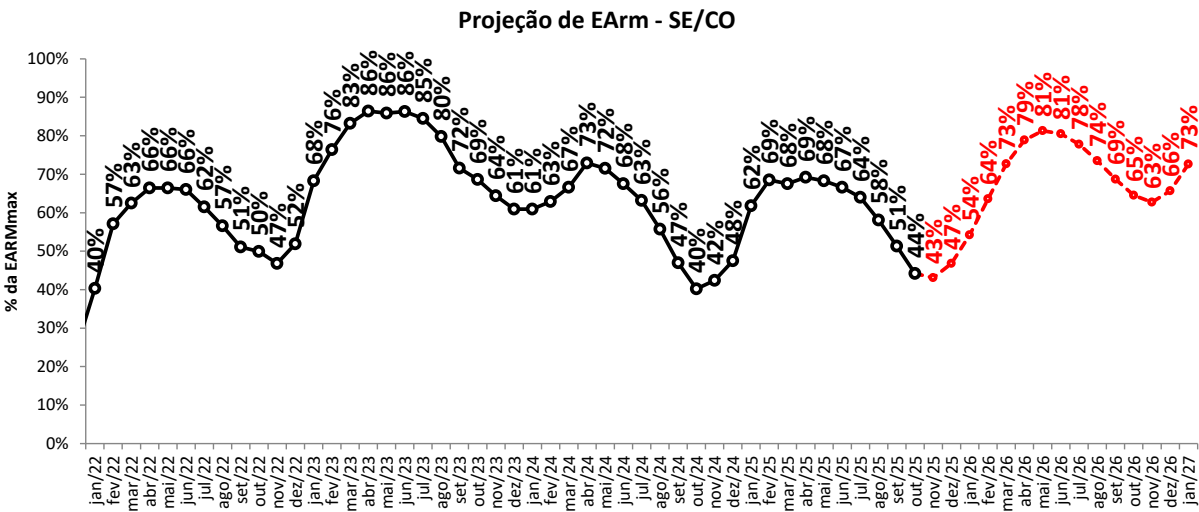
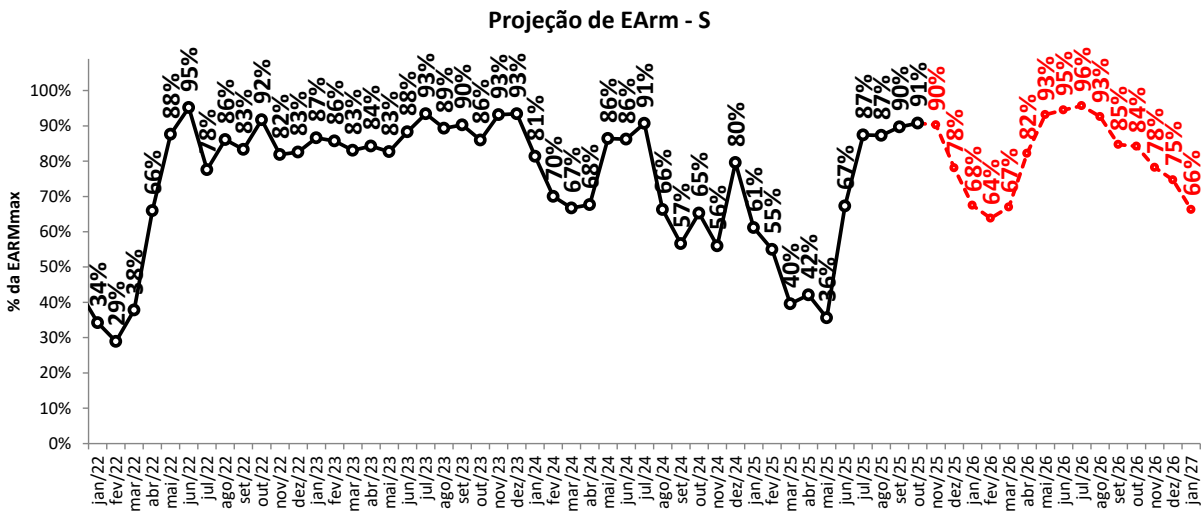
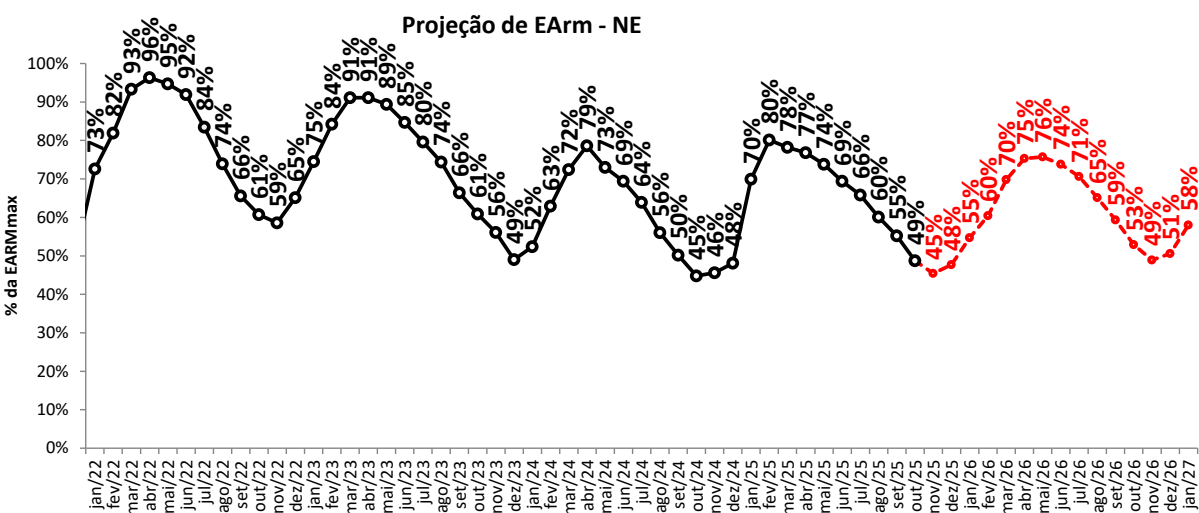
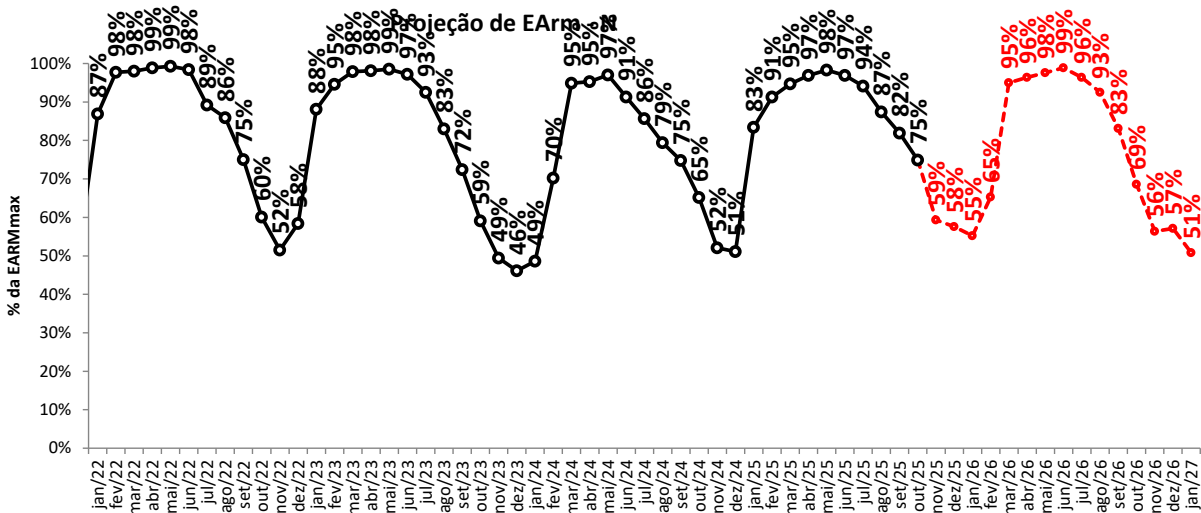
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



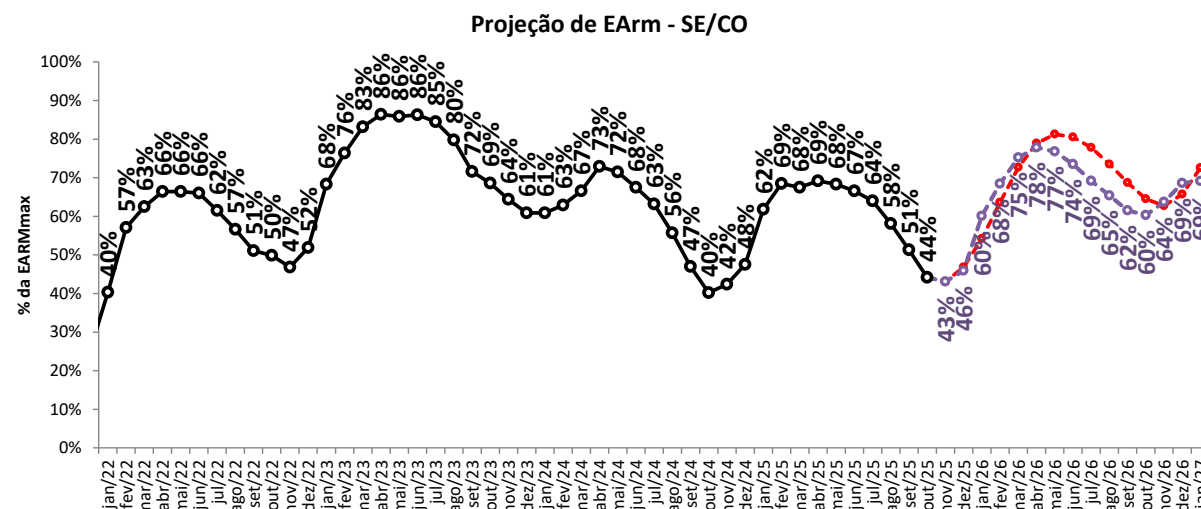
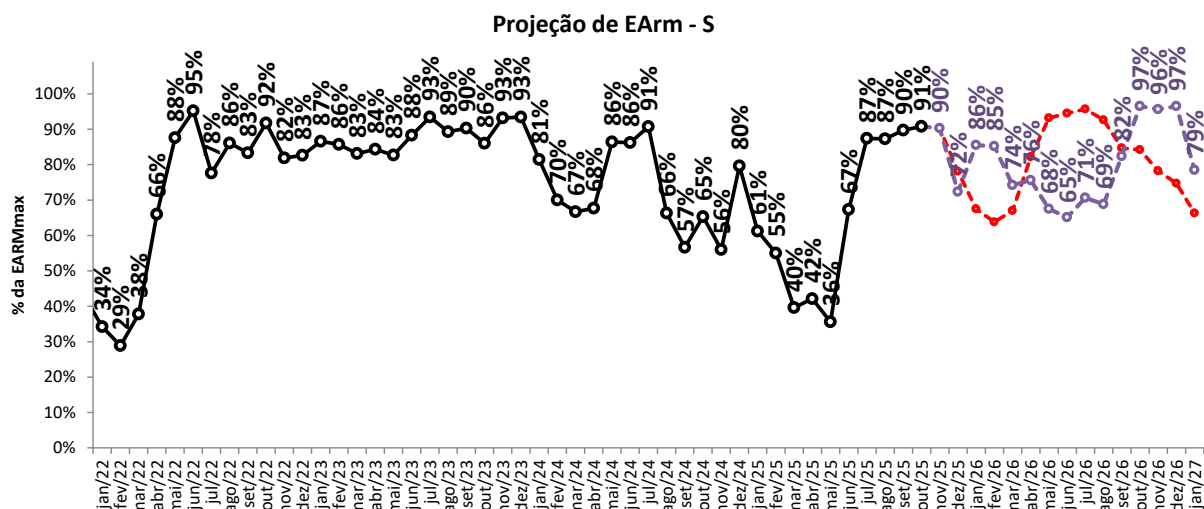
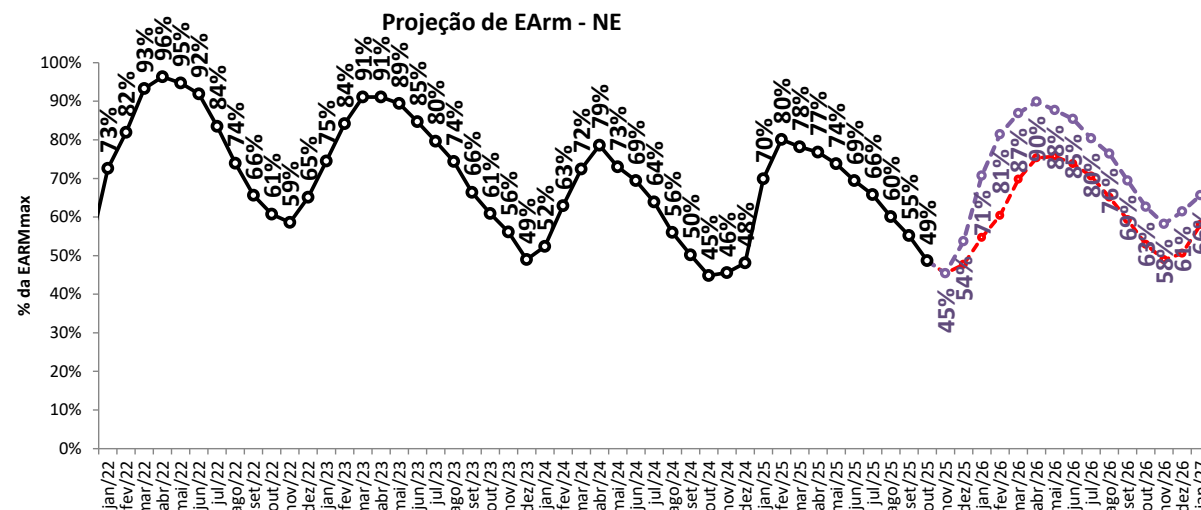
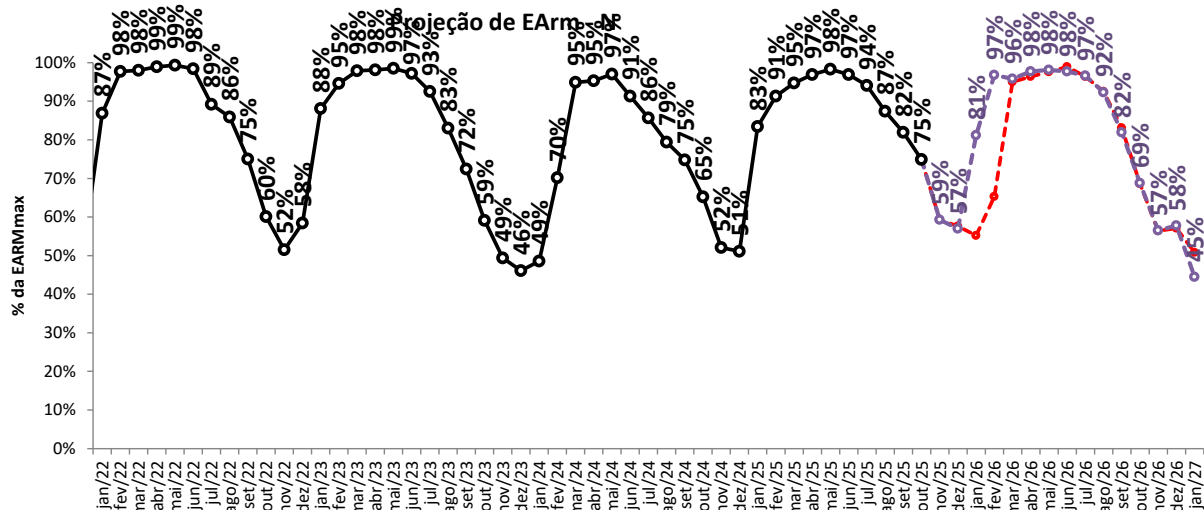
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—◇— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017

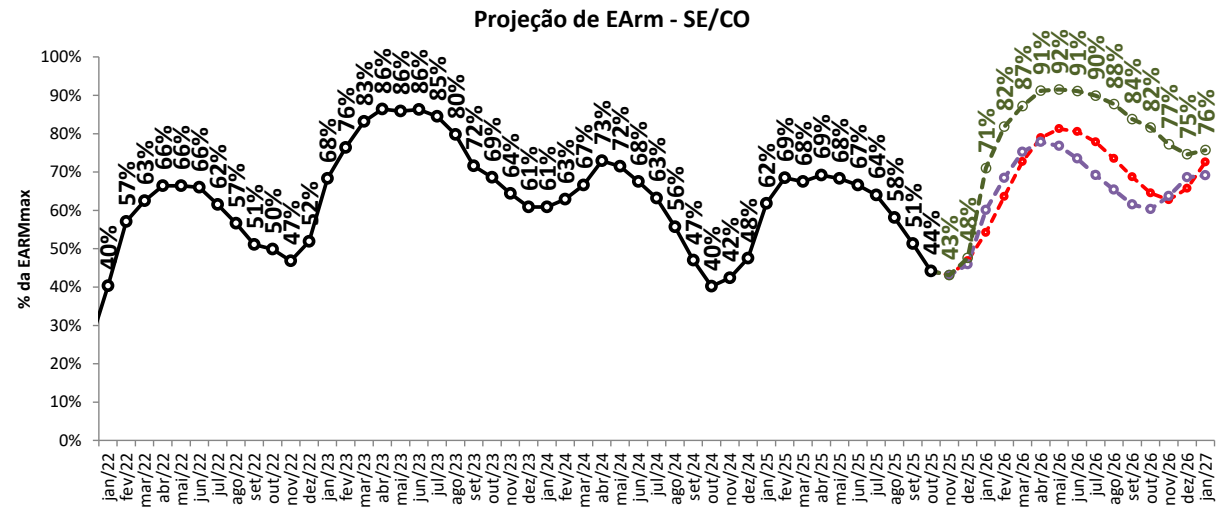
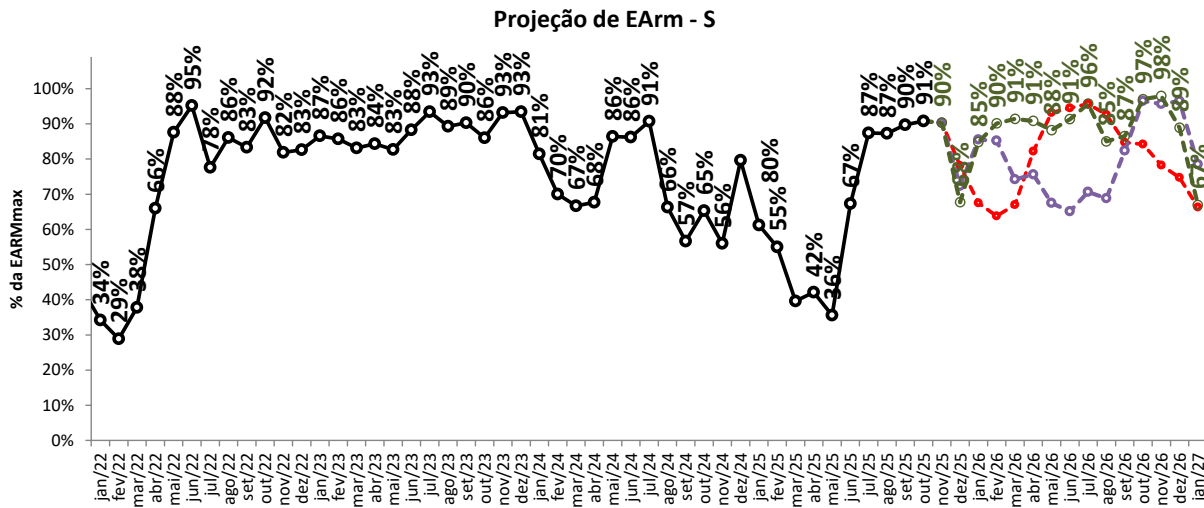
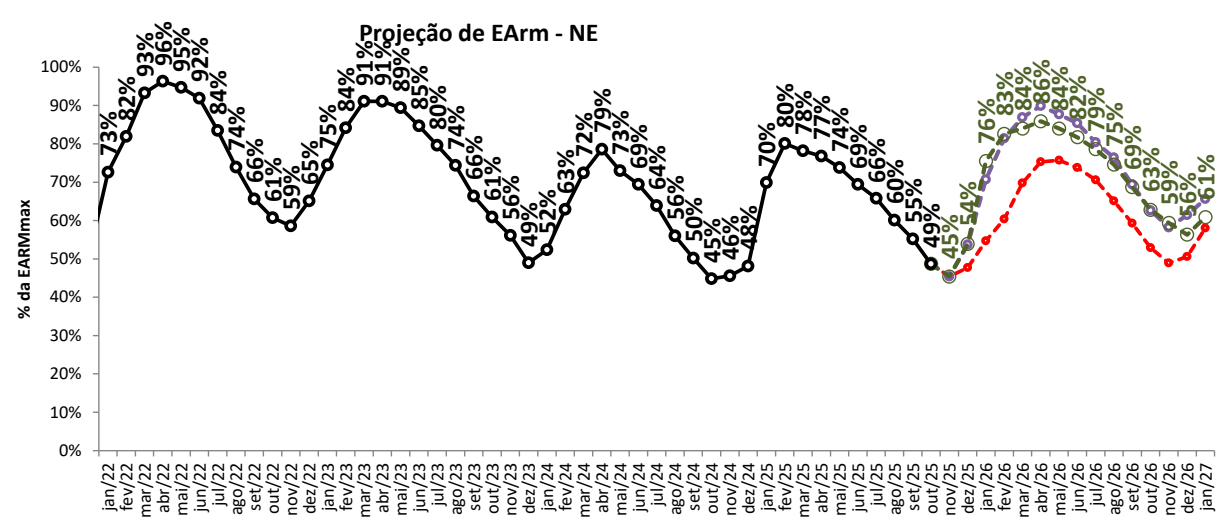
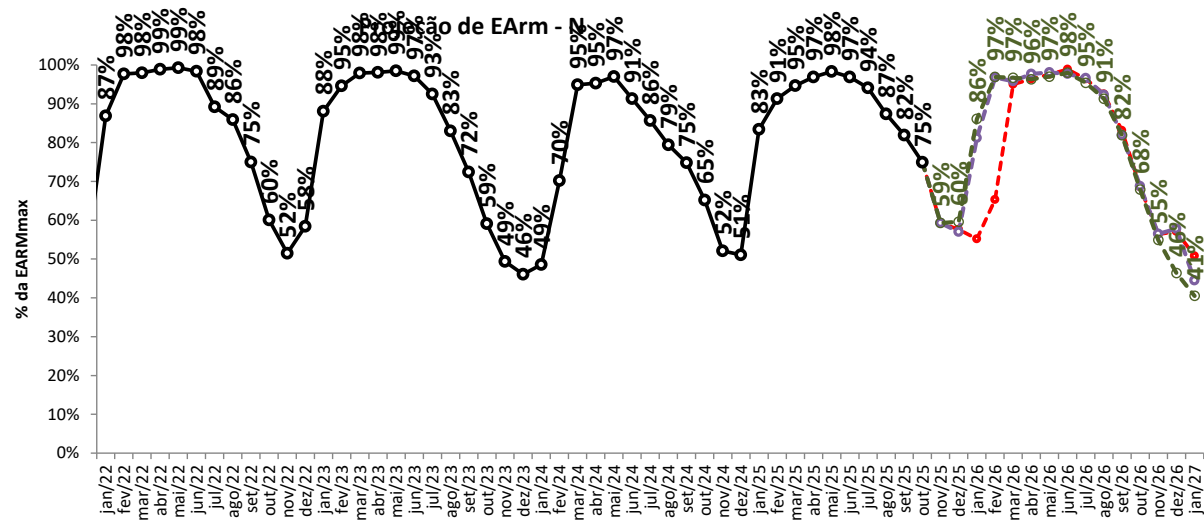


—○— proj. PLD, RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



proj. PLD, RNA

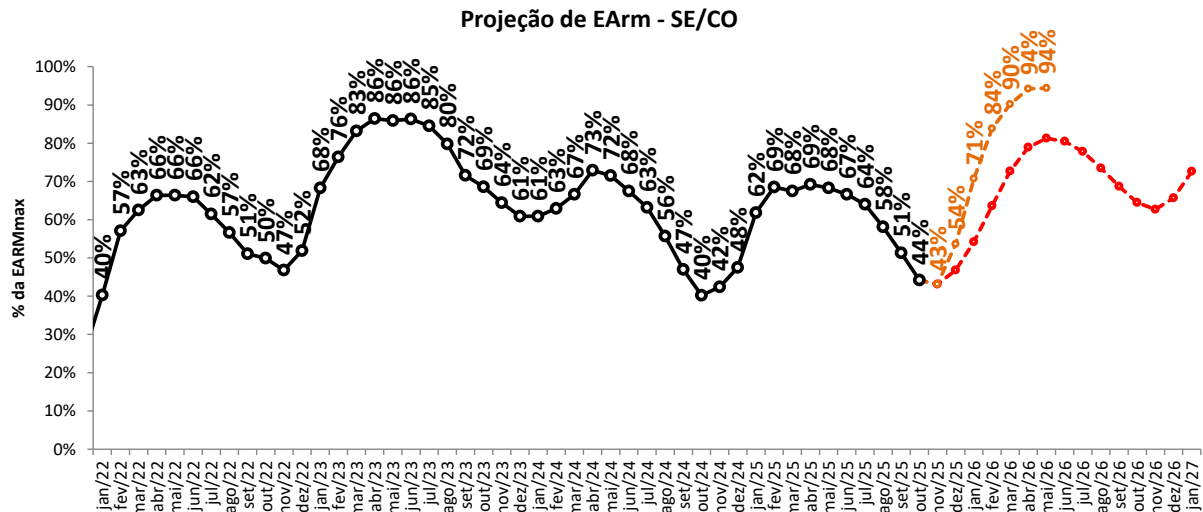
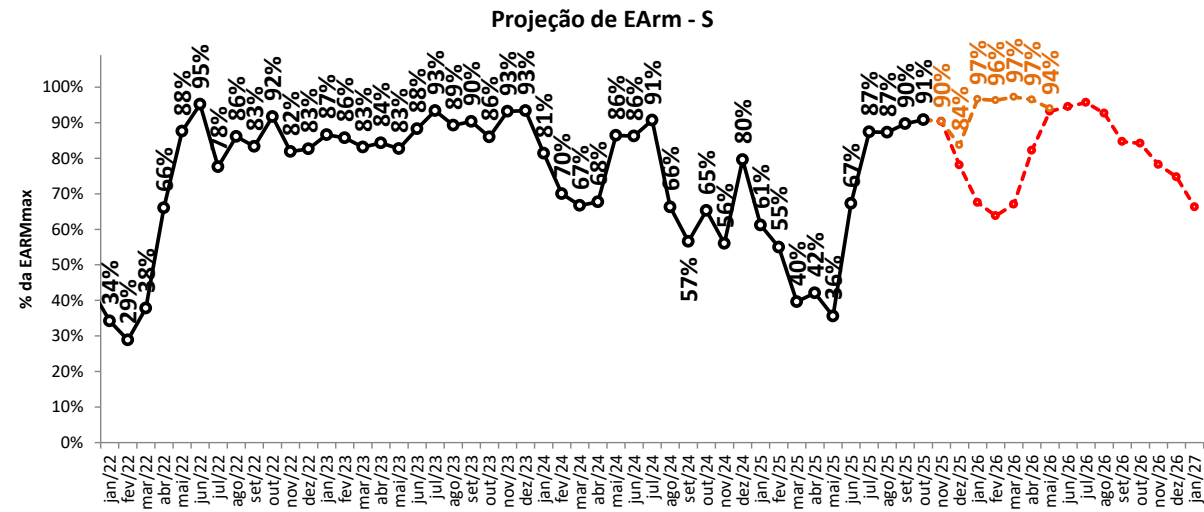
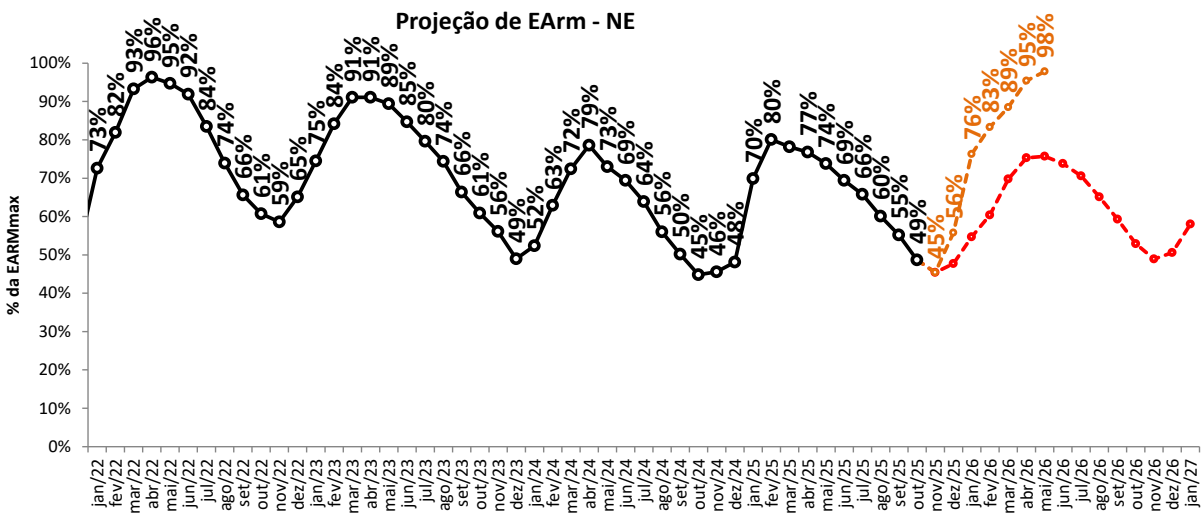
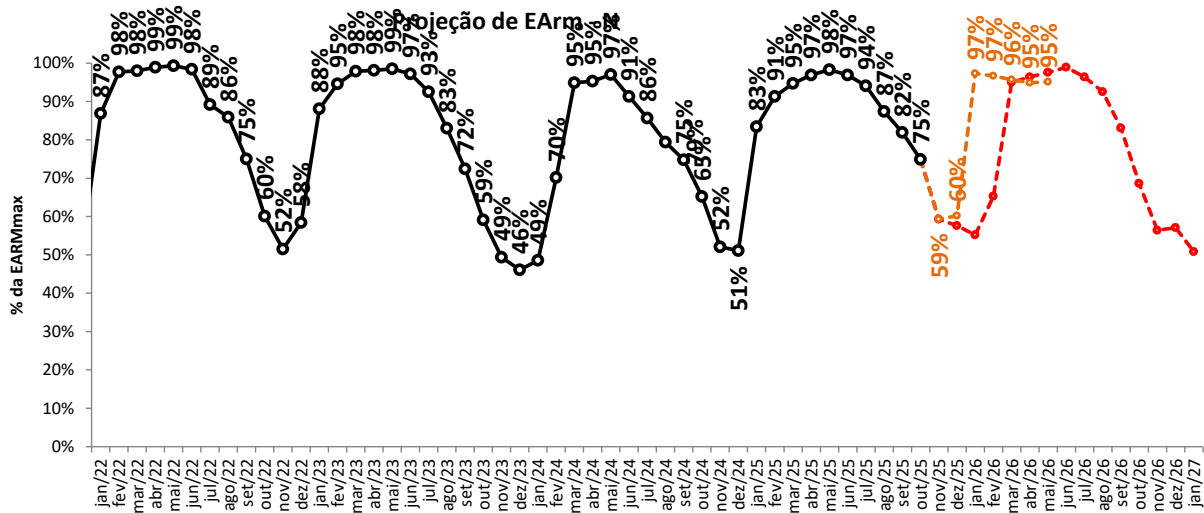
proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP 2022

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

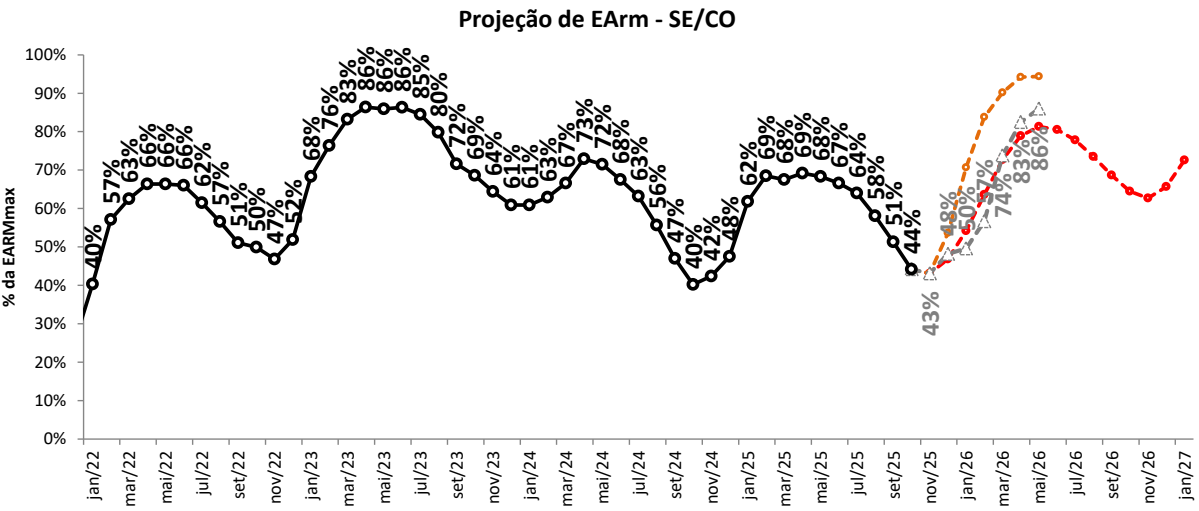
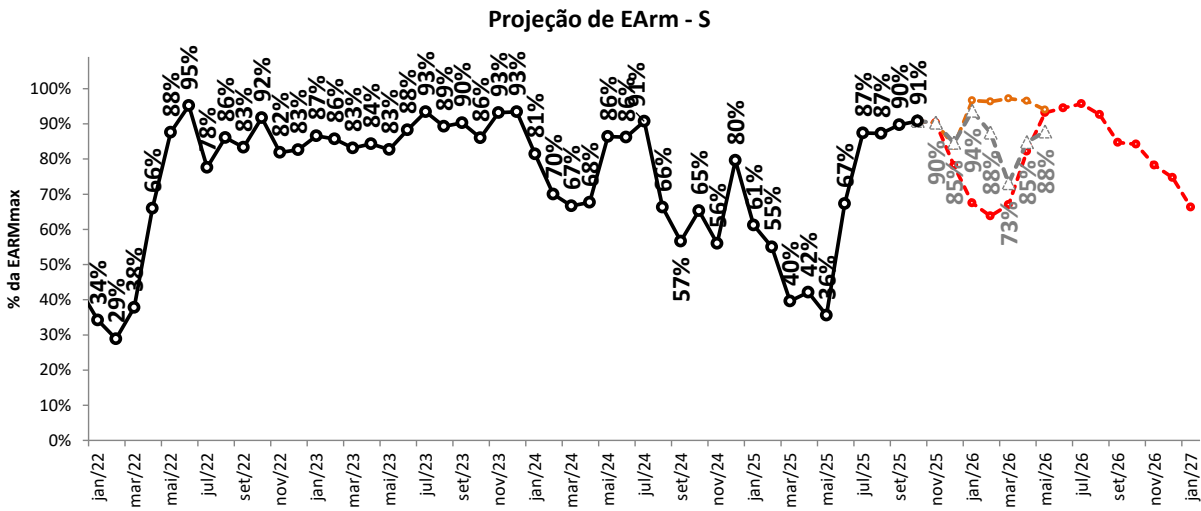
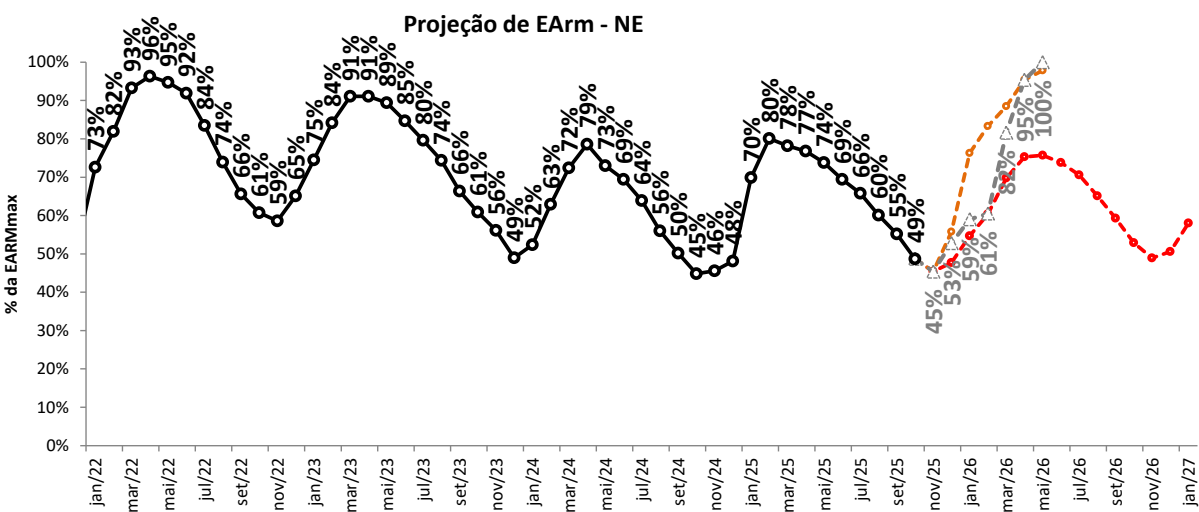
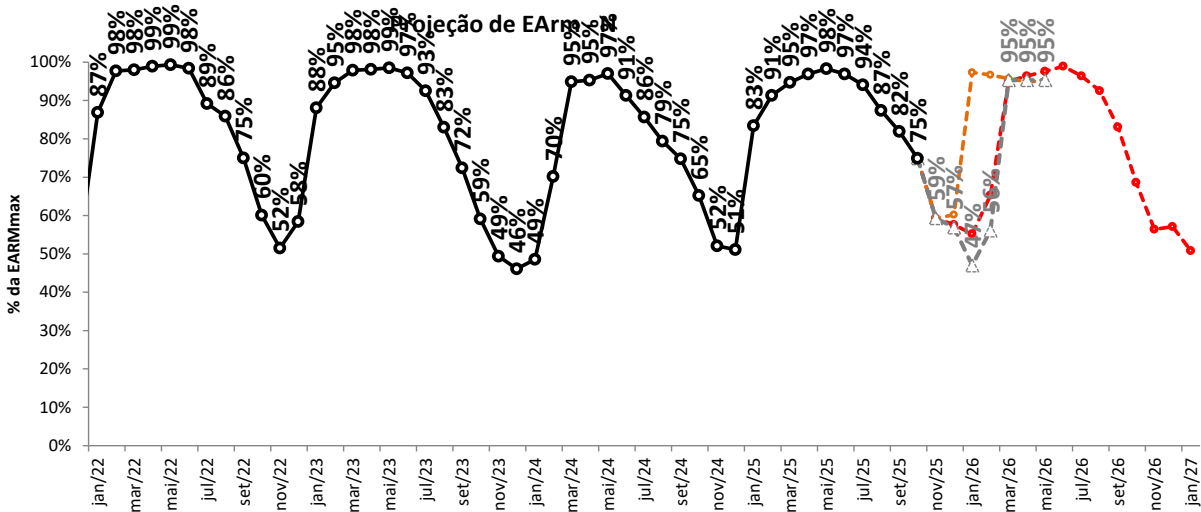


proj. PLD, RNA

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	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	43	47	54	64	73	79	81	81	78	74	69	65	63	66
proj. PLD, SMAP 2017	43	46	60	68	75	78	77	74	69	65	62	60	64	69
proj. PLD, SMAP 2022	43	48	71	82	87	91	92	91	90	88	84	82	77	75
proj. PLD, SMAP CFS VE	43	54	71	84	90	94	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	43	48	50	57	74	83	86	-	-	-	-	-	-	-

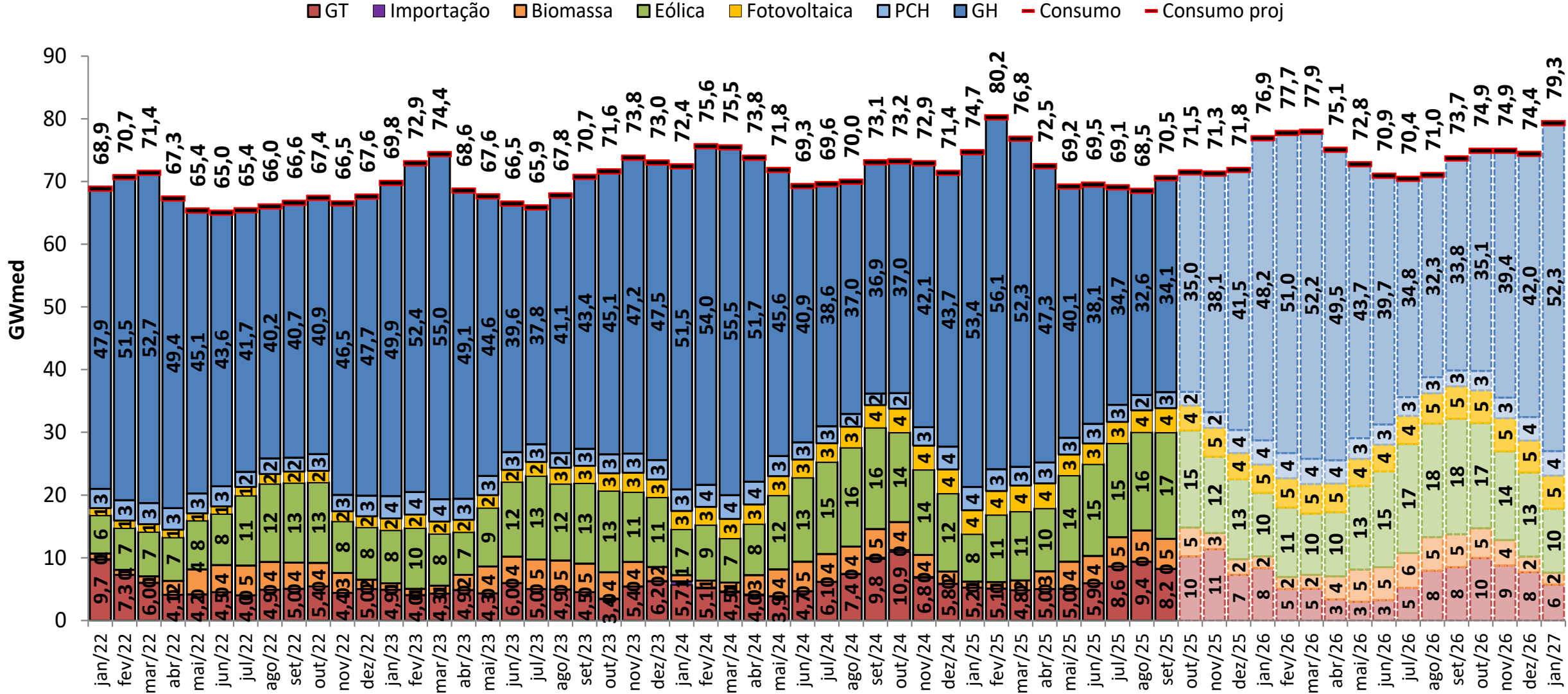
S	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	90	78	68	64	67	82	93	95	96	93	85	84	78	75
proj. PLD, SMAP 2017	90	72	86	85	74	76	68	65	71	69	82	97	96	97
proj. PLD, SMAP 2022	90	68	85	90	91	91	88	91	96	85	87	97	98	89
proj. PLD, SMAP CFS VE	90	84	97	96	97	97	94	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	90	85	94	88	73	85	88	-	-	-	-	-	-	-

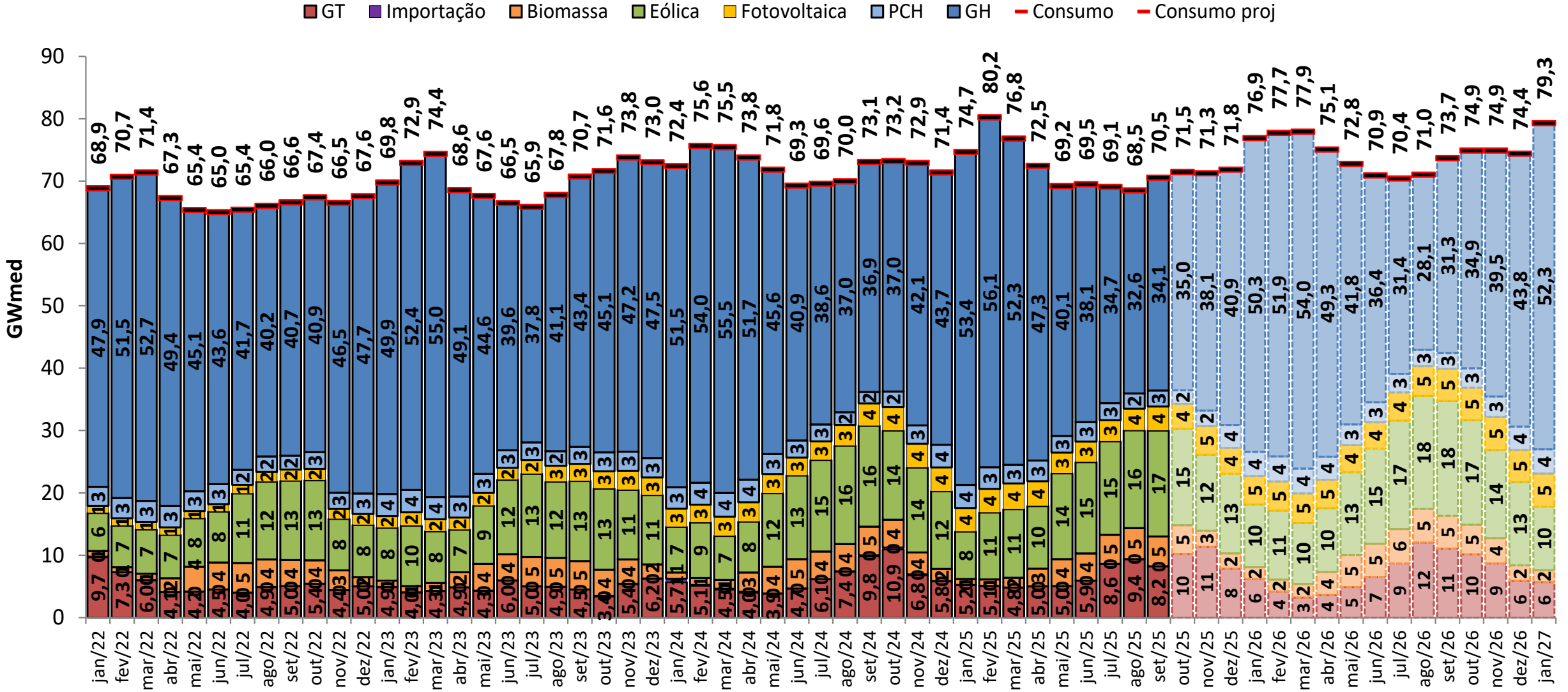
NE	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	45	48	55	60	70	75	76	74	71	65	59	53	49	51
proj. PLD, SMAP 2017	45	54	71	81	87	90	88	85	80	76	69	63	58	61
proj. PLD, SMAP 2022	45	54	76	83	84	86	84	82	79	75	69	63	59	56
proj. PLD, SMAP CFS VE	45	56	76	83	89	95	98	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	45	53	59	61	82	95	100	-	-	-	-	-	-	-

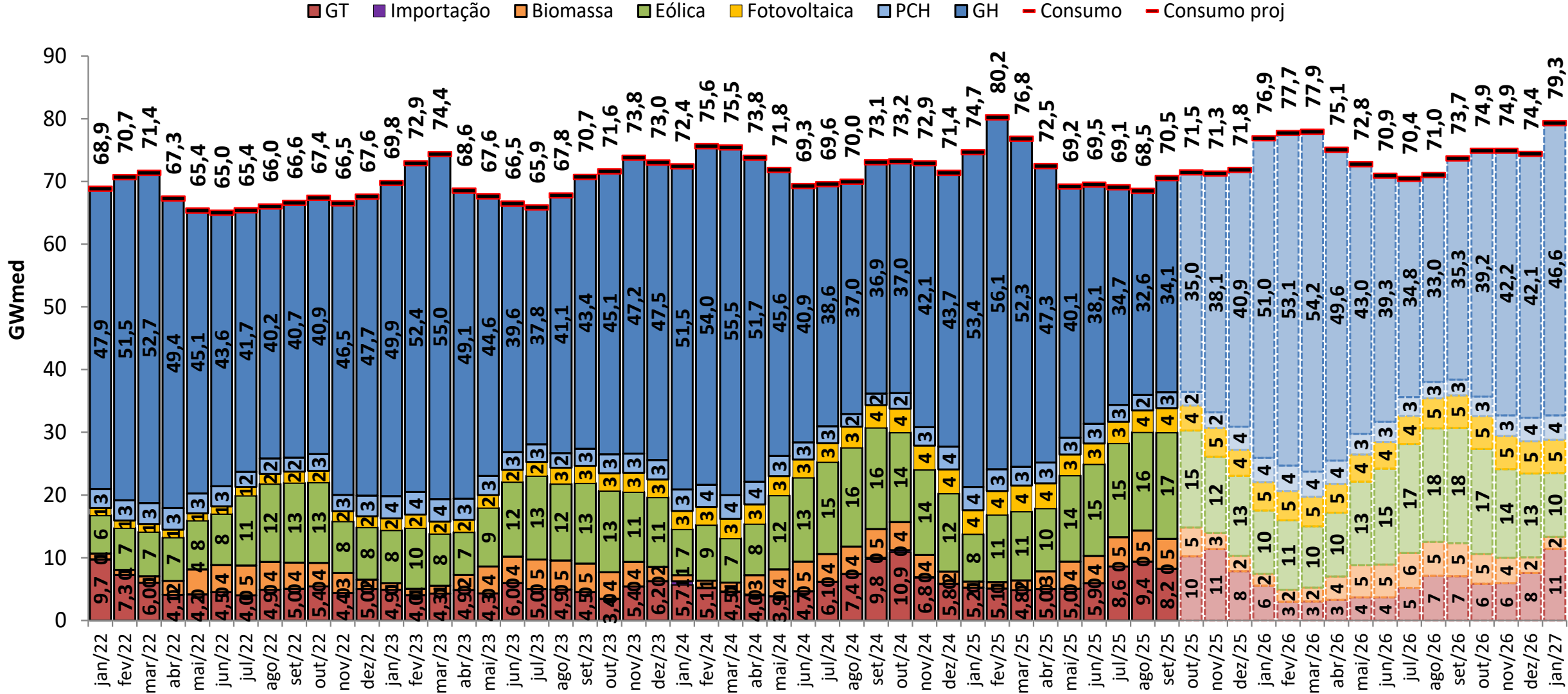
N	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
proj. PLD, RNA	59	58	55	65	95	96	98	99	96	93	83	69	56	57
proj. PLD, SMAP 2017	59	57	81	97	96	98	98	98	97	92	82	69	57	58
proj. PLD, SMAP 2022	59	60	86	97	97	96	97	98	95	91	82	68	55	46
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	60	97	97	96	95	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	57	47	56	95	95	95	-	-	-	-	-	-	-

SIN	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	48	50	55	63	73	79	82	81	79	74	69	64	61	63
proj. PLD, SMAP 2017	48	50	65	73	78	81	79	76	73	69	65	64	64	69
proj. PLD, SMAP 2022	48	51	74	83	87	91	90	90	89	85	81	79	74	71
proj. PLD, SMAP CFS VE	48	56	75	85	91	95	95	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	48	52	54	59	76	86	89	-	-	-	-	-	-	-

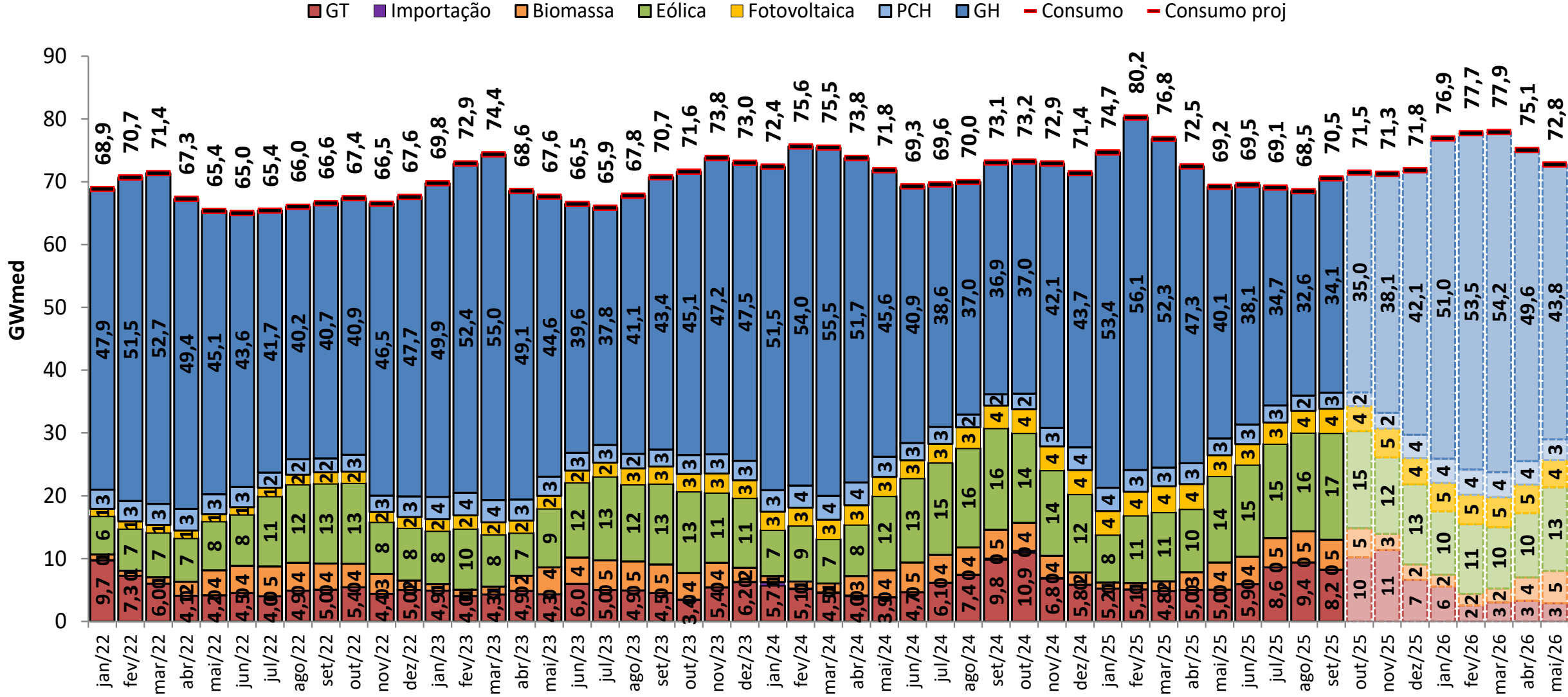
balanço operativo
proj. PLD RNA

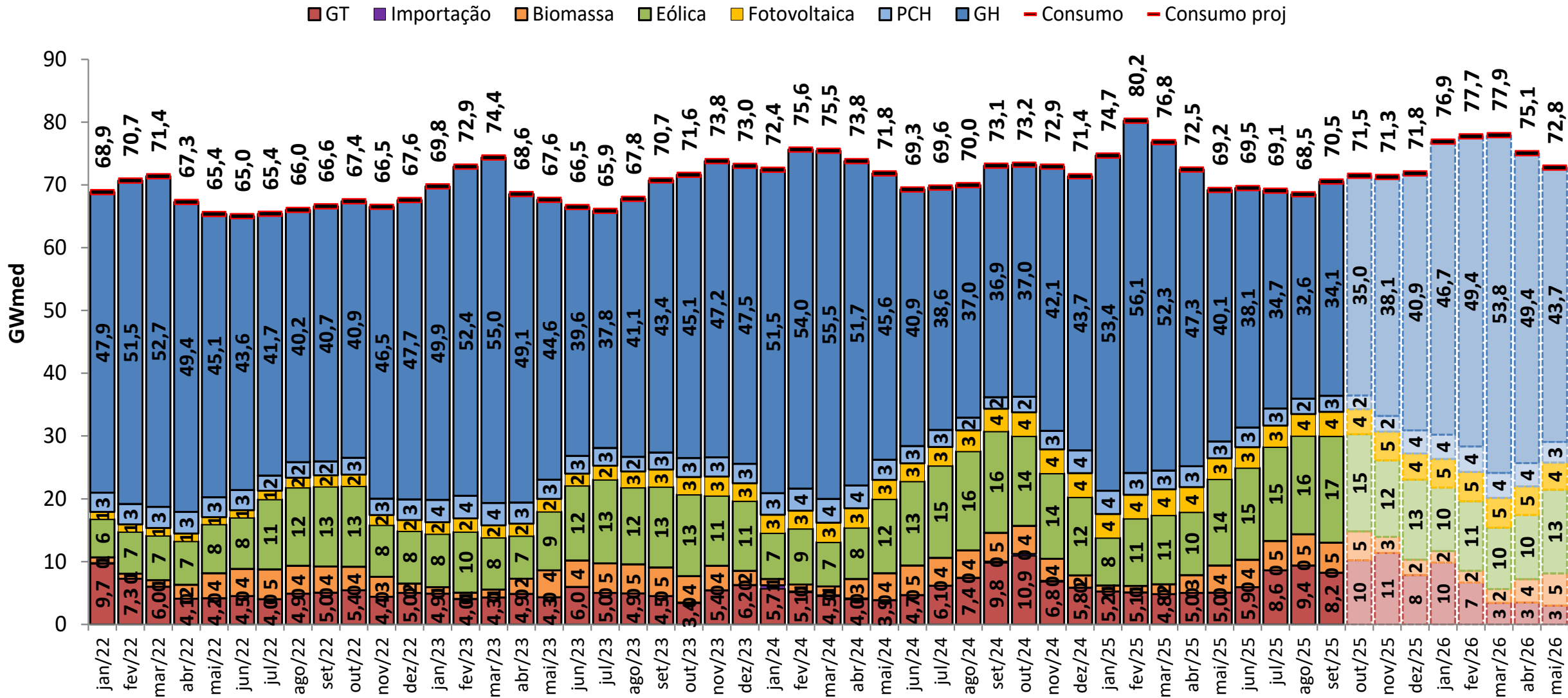






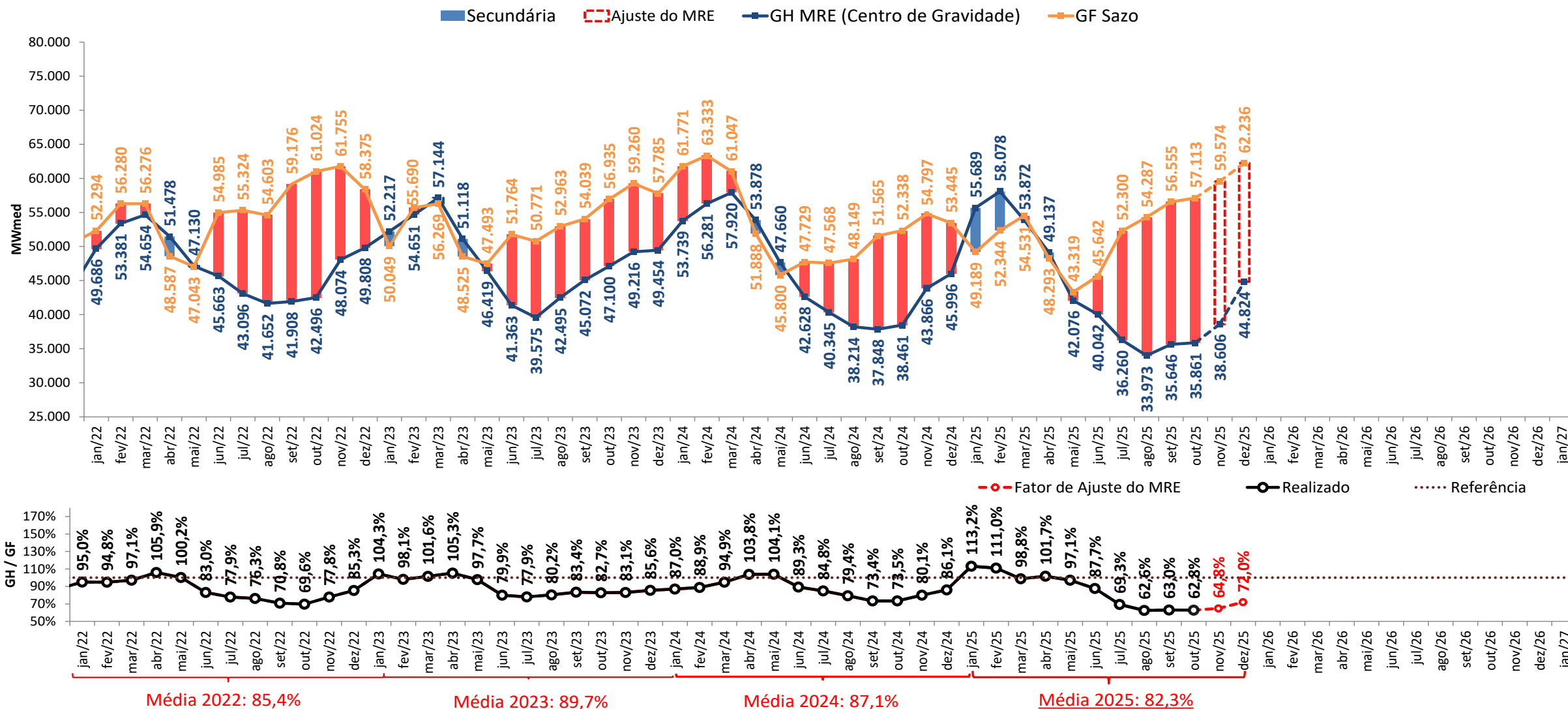
balanço operativo
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE





projeção do MRE

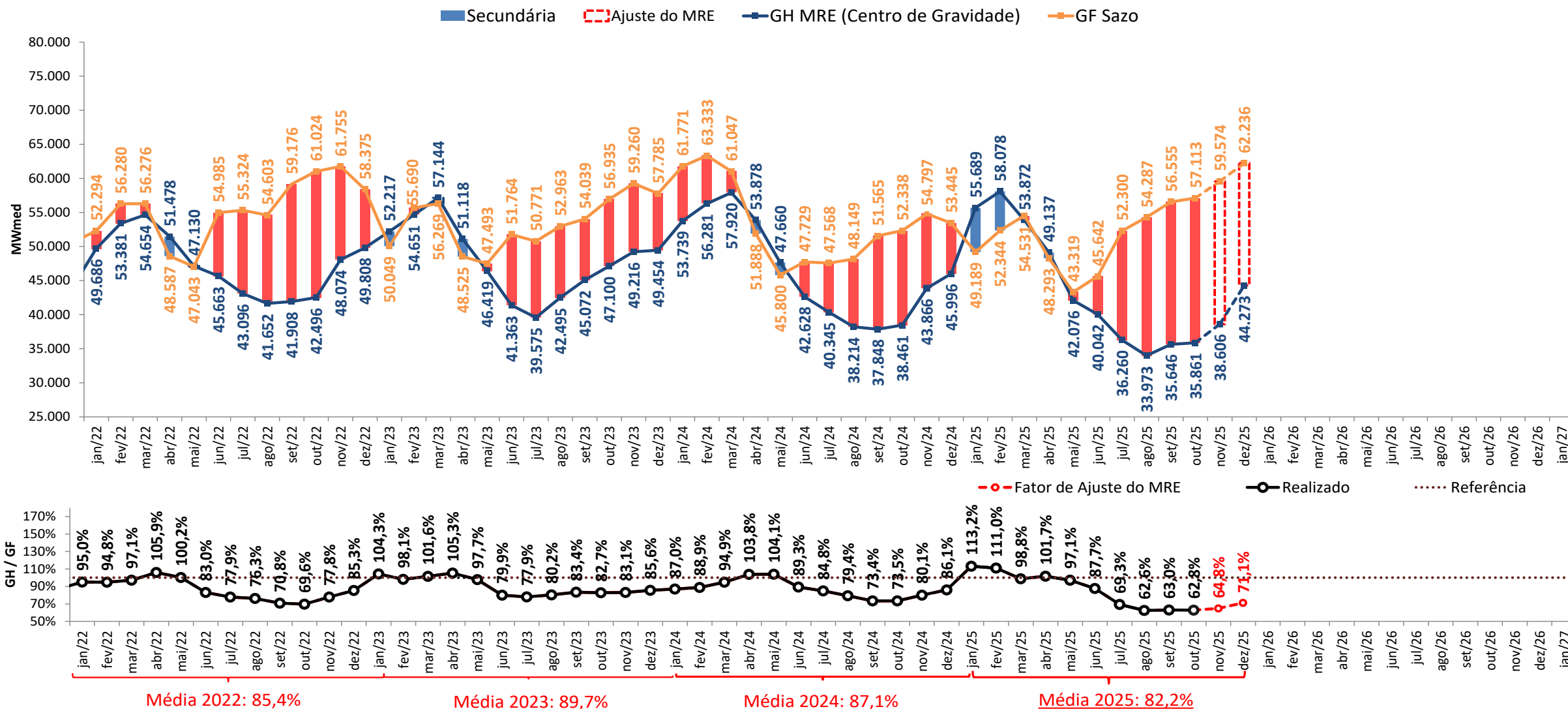
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

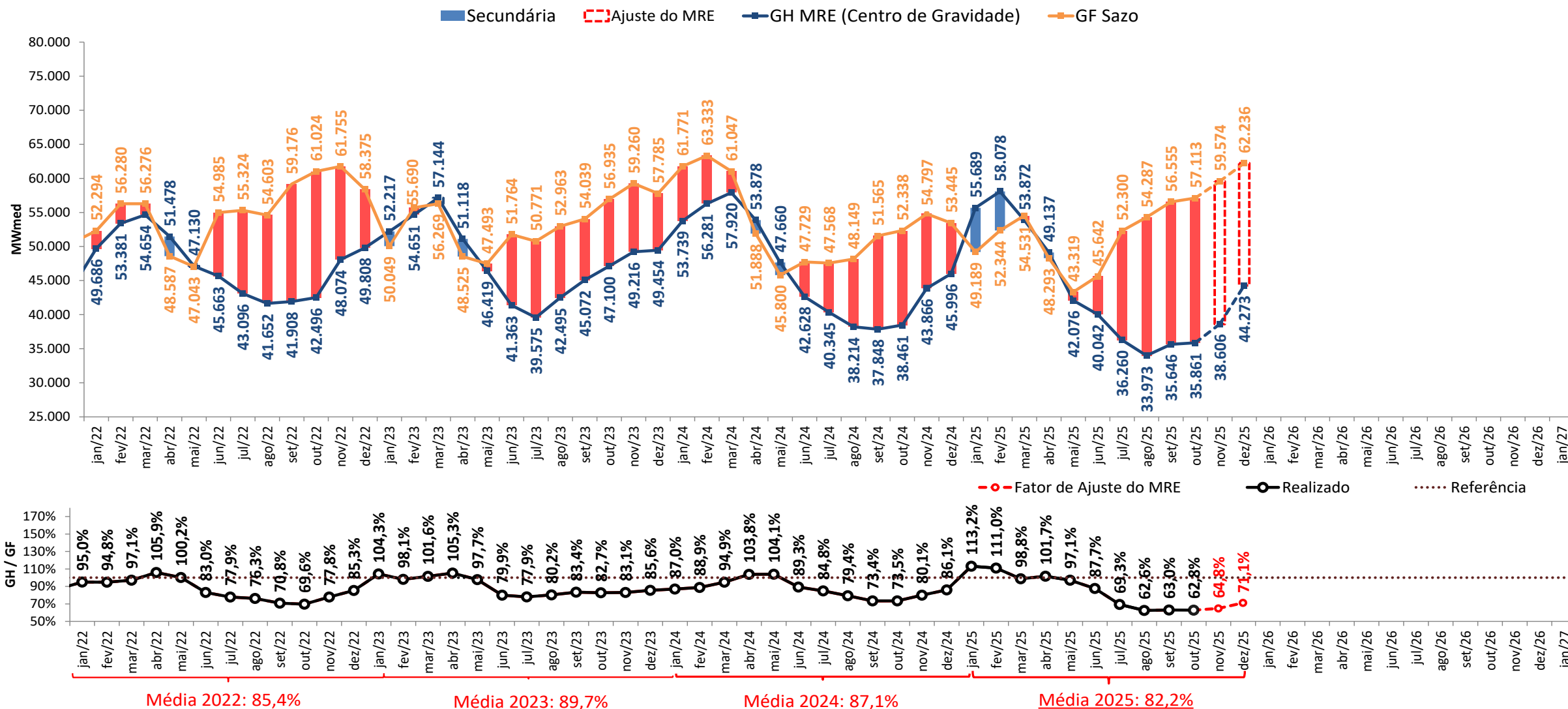
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

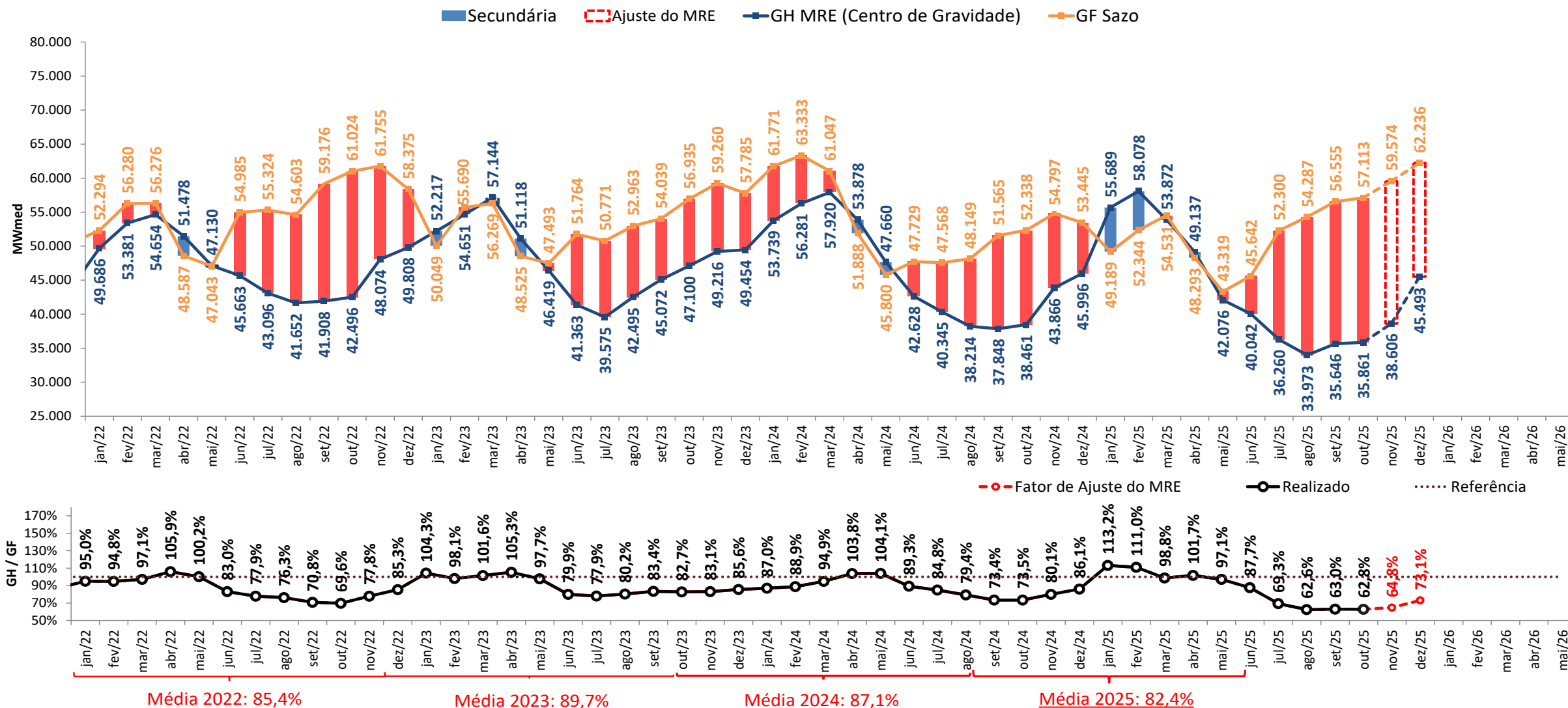
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

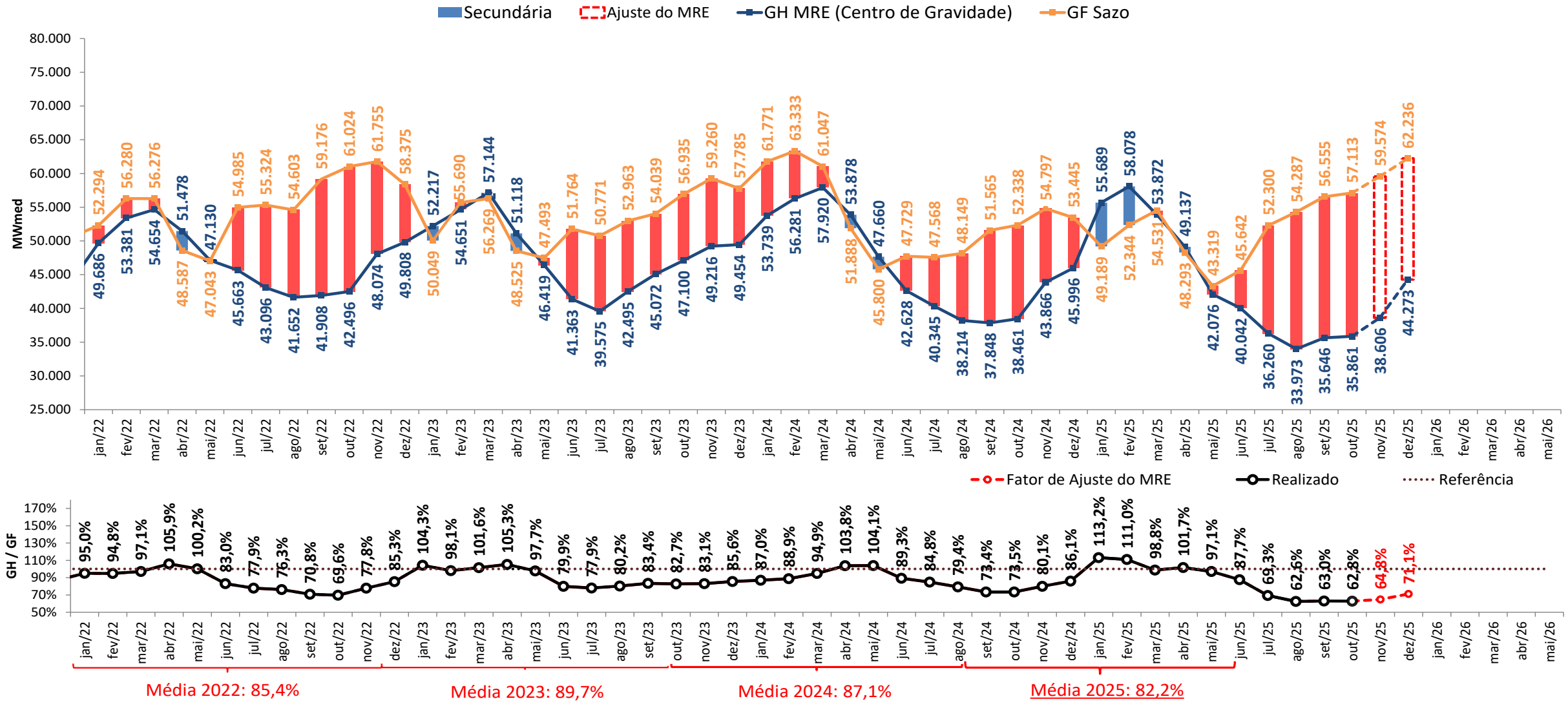
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

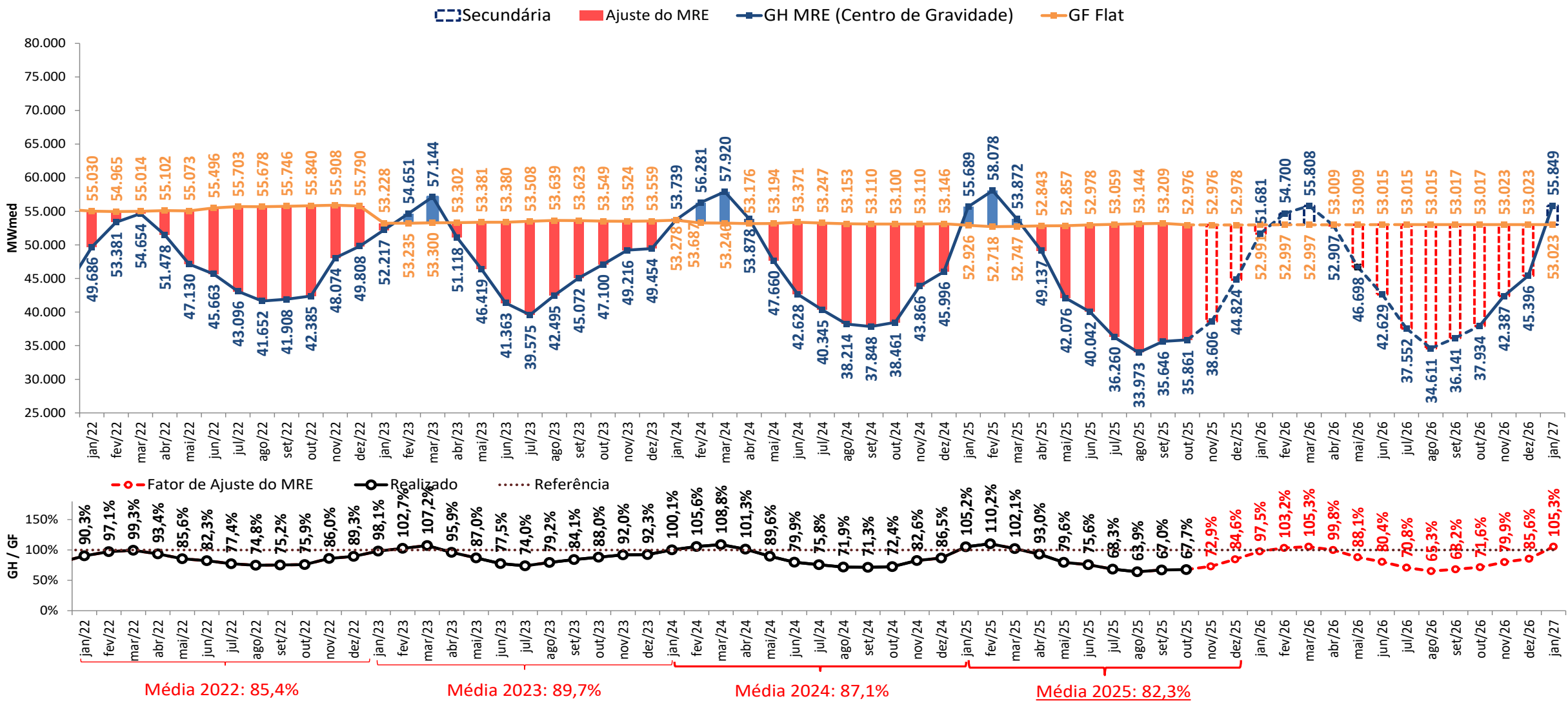
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

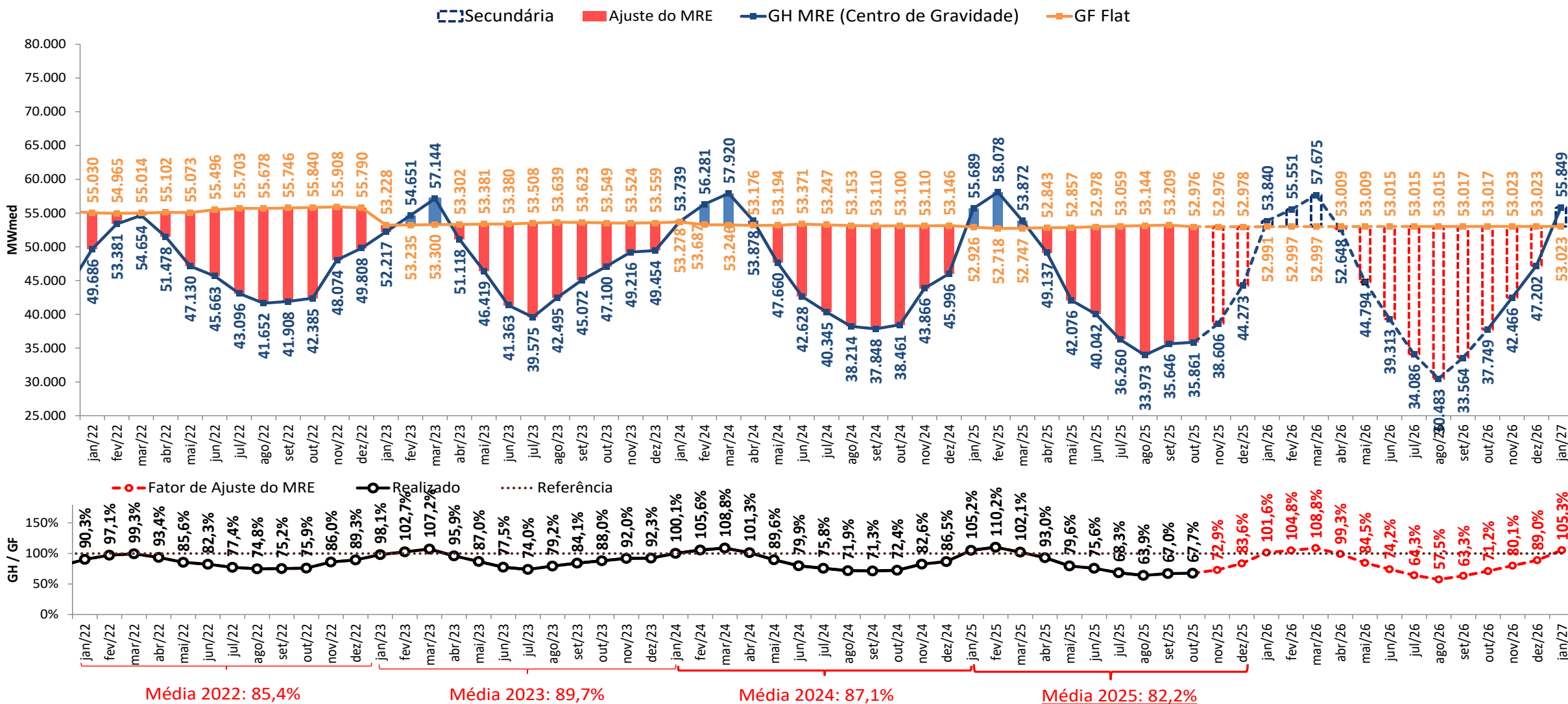
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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

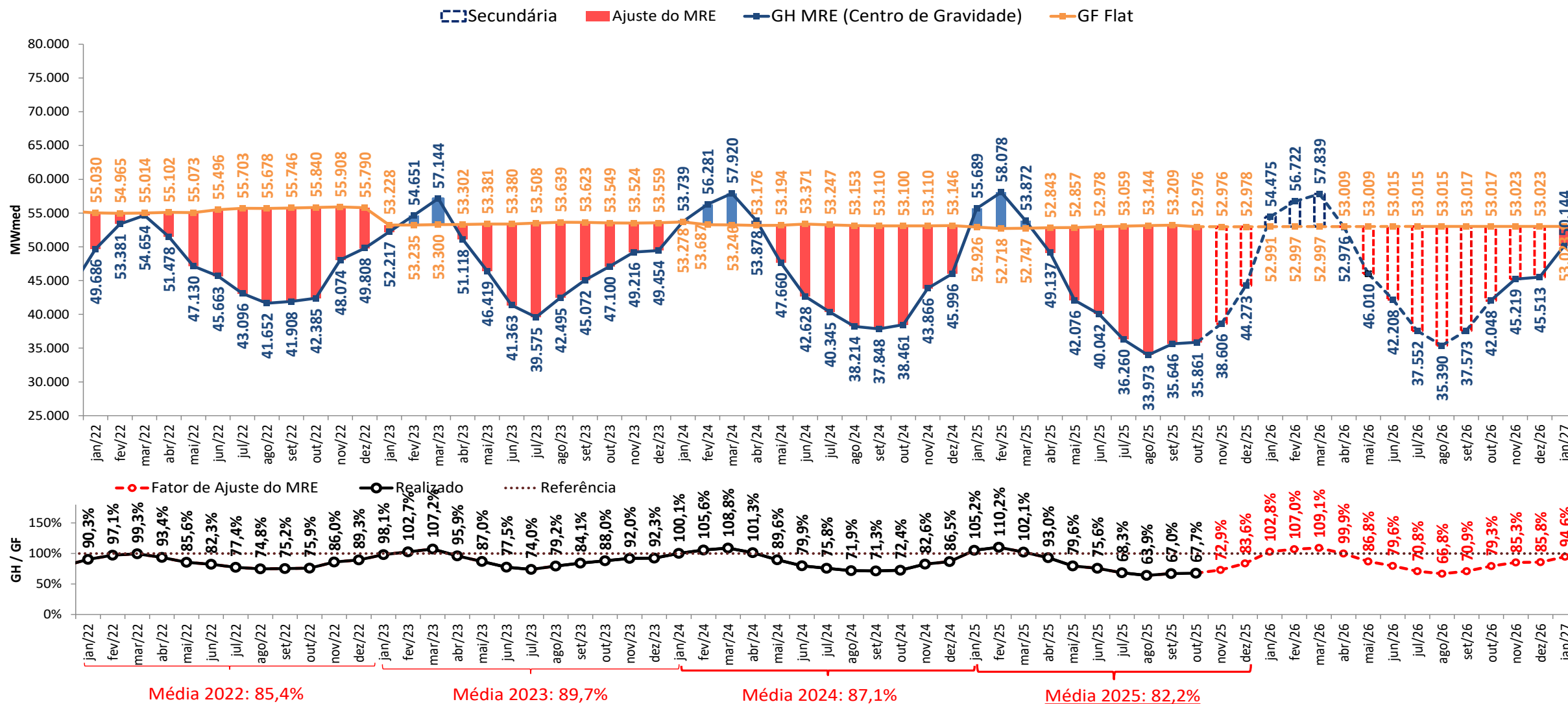
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

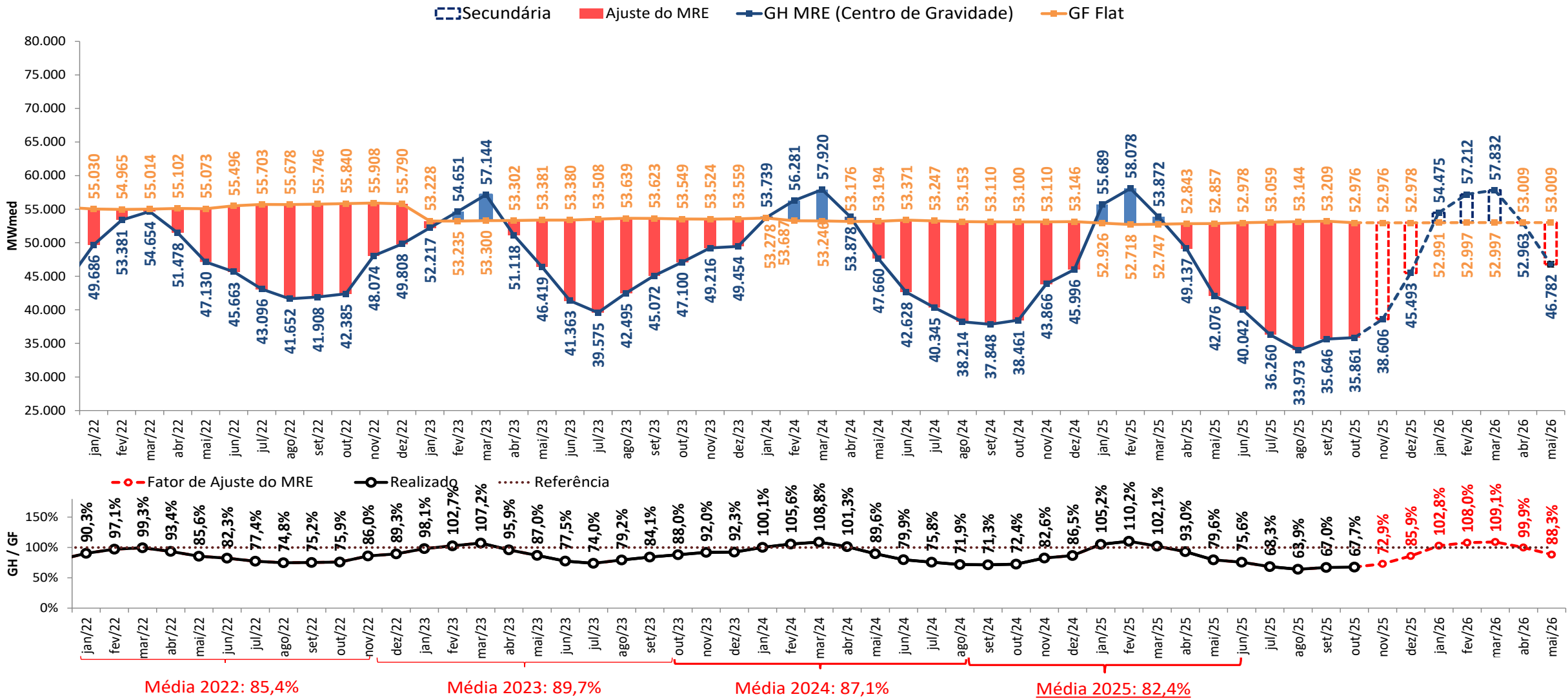
cce

cce



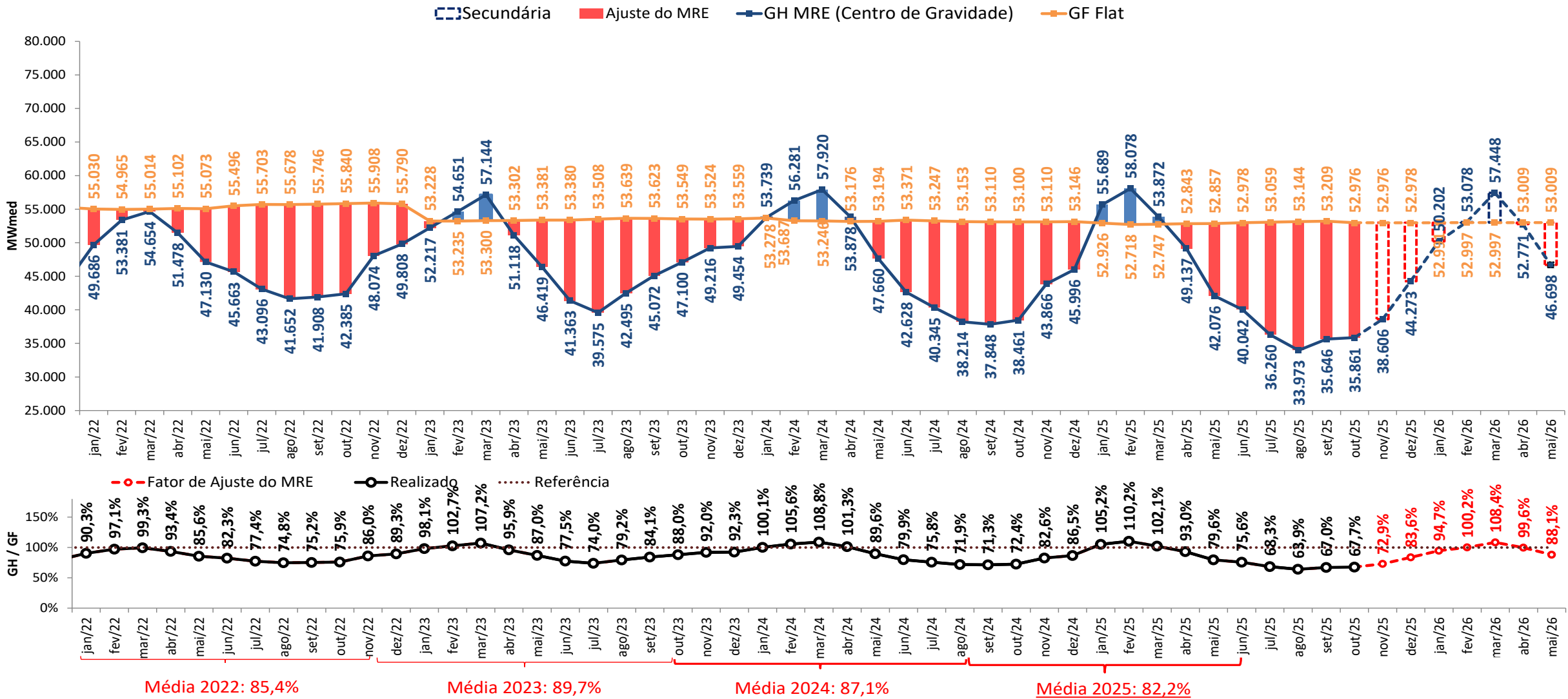
- A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))*

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



• A estimativa de GSF para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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 novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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%) (MW/médio)	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

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%) (MW/médio)	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 (MW/médio)	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 (MW/médio)	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 da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)



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

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

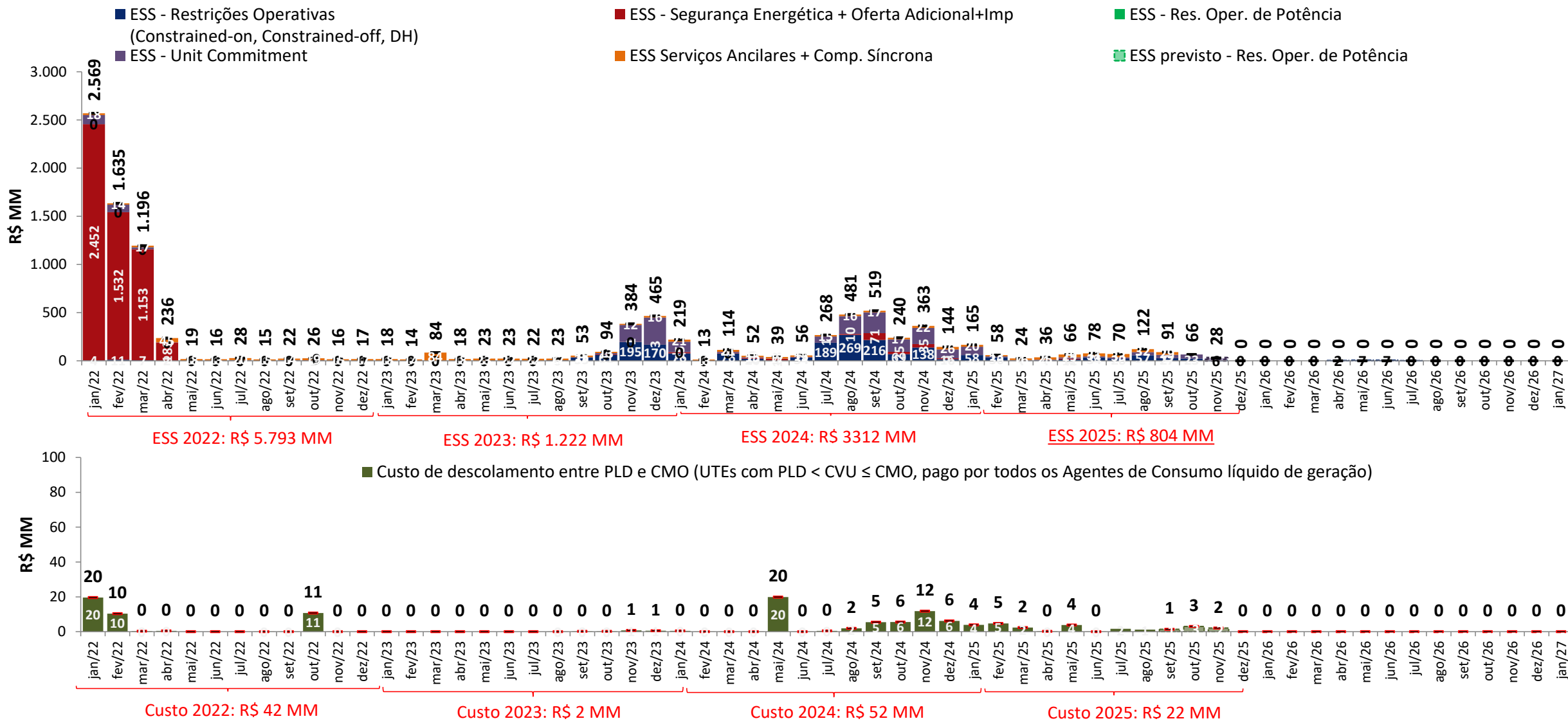
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

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

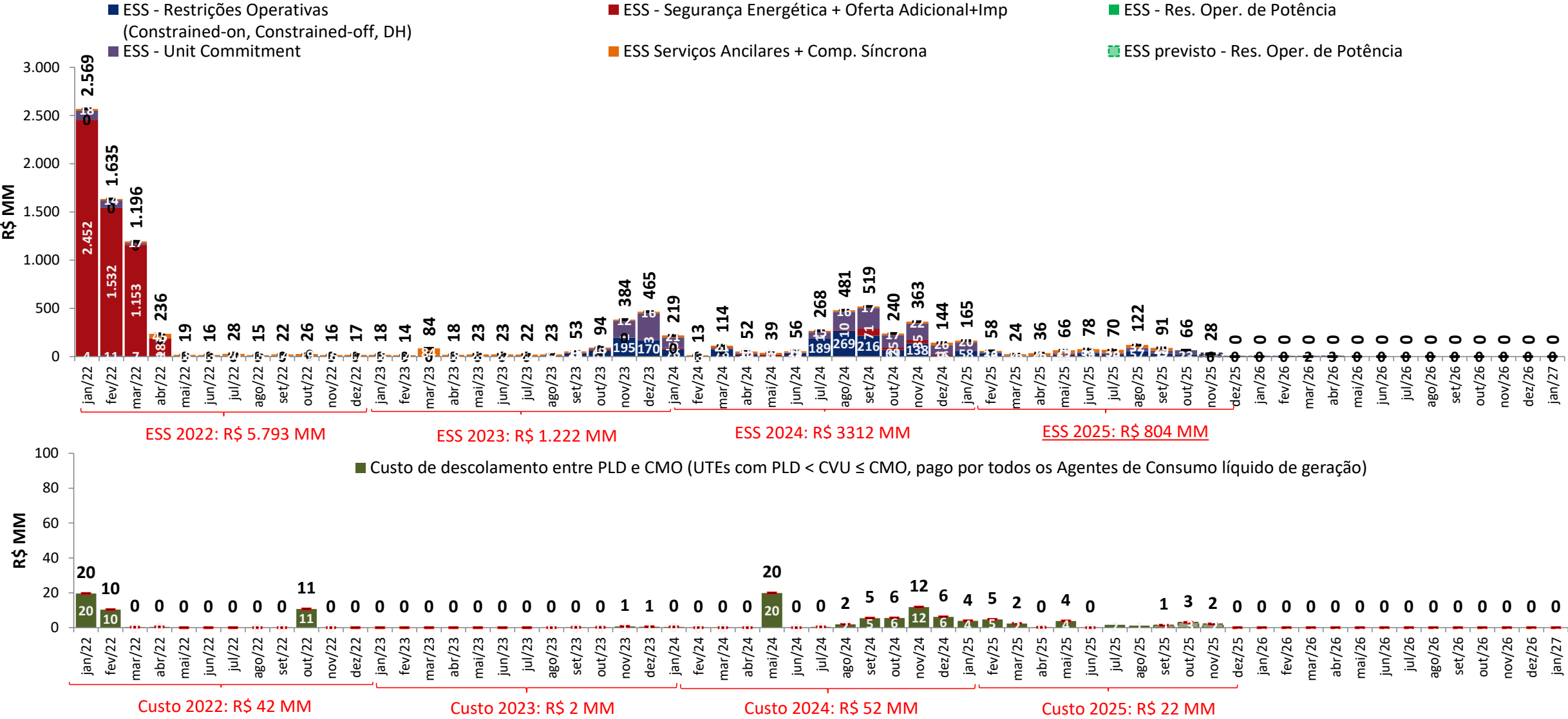


- A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



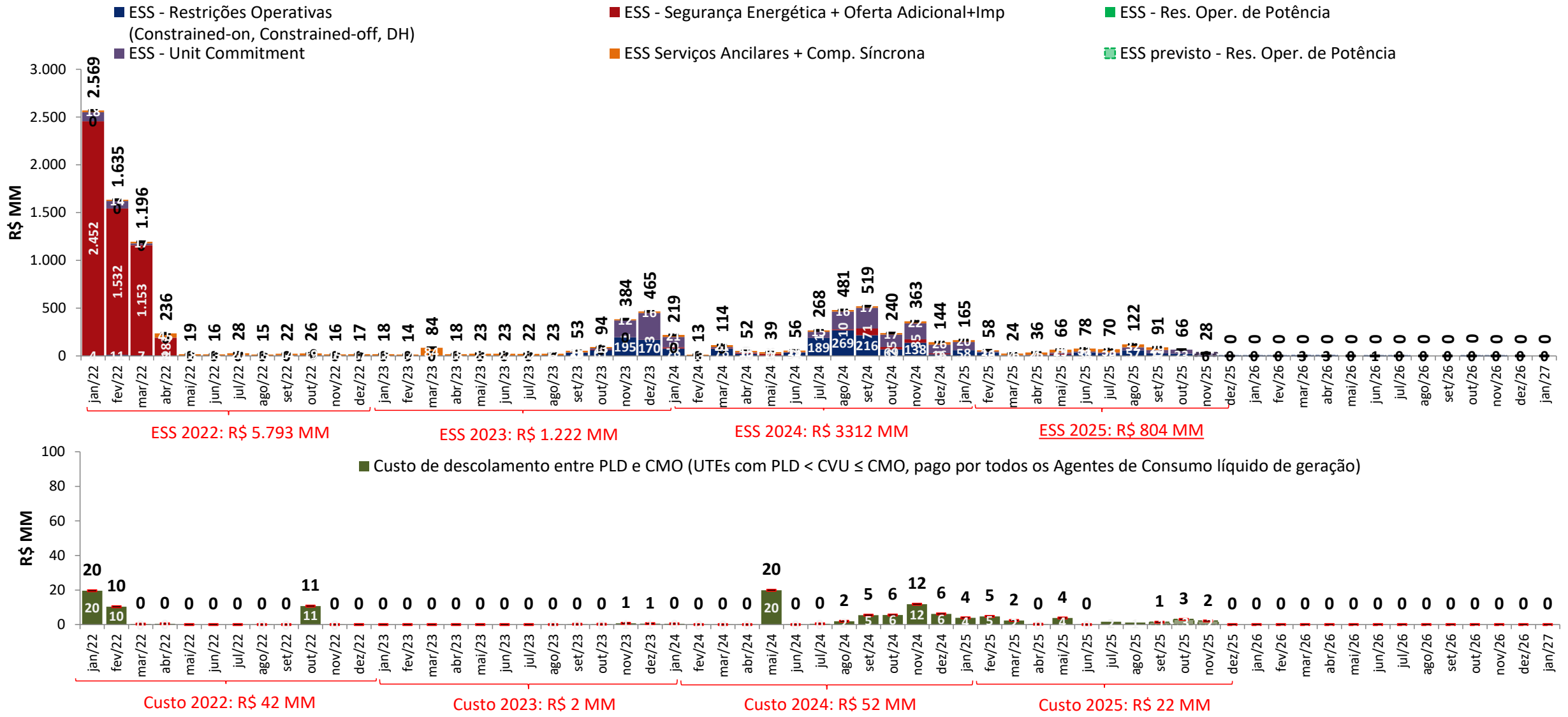
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



• A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

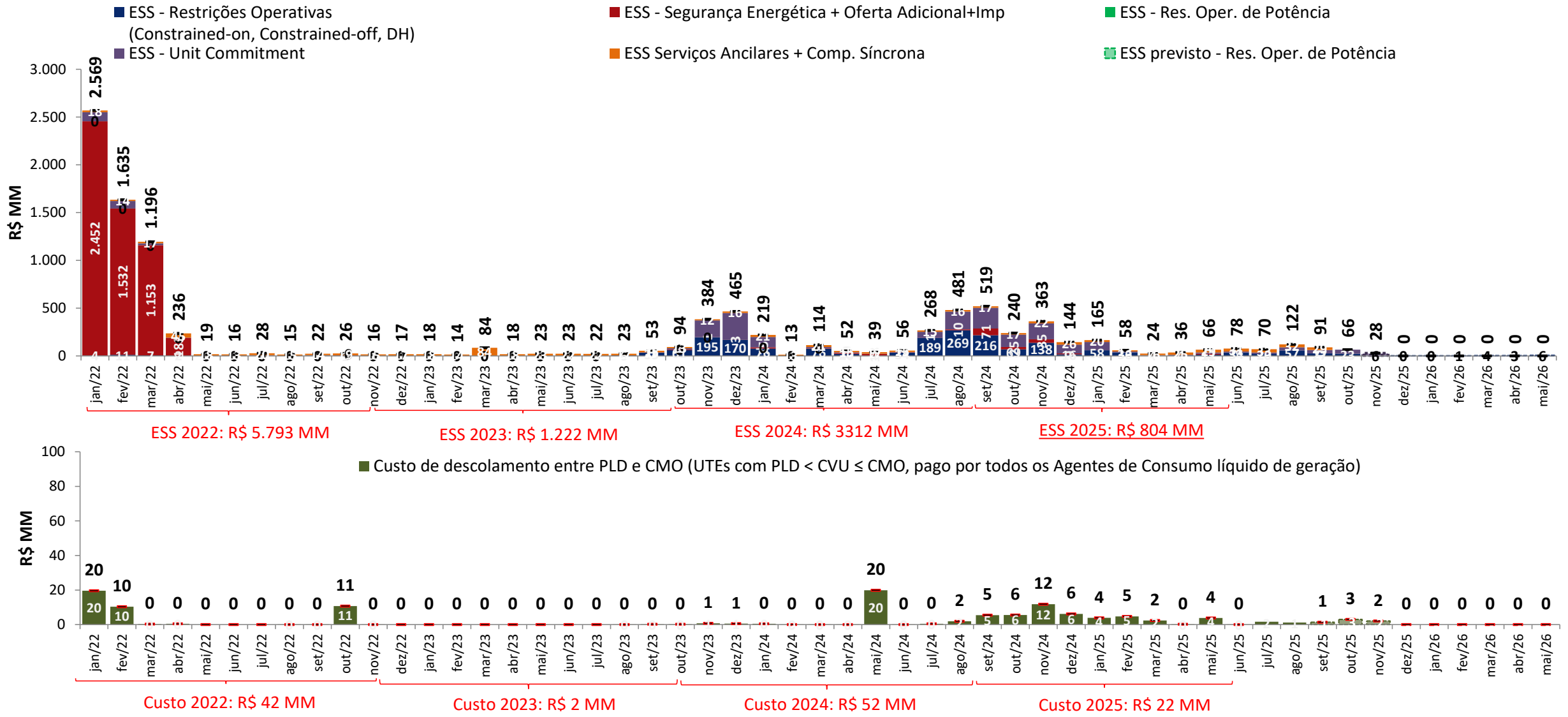
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



• A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 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 ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

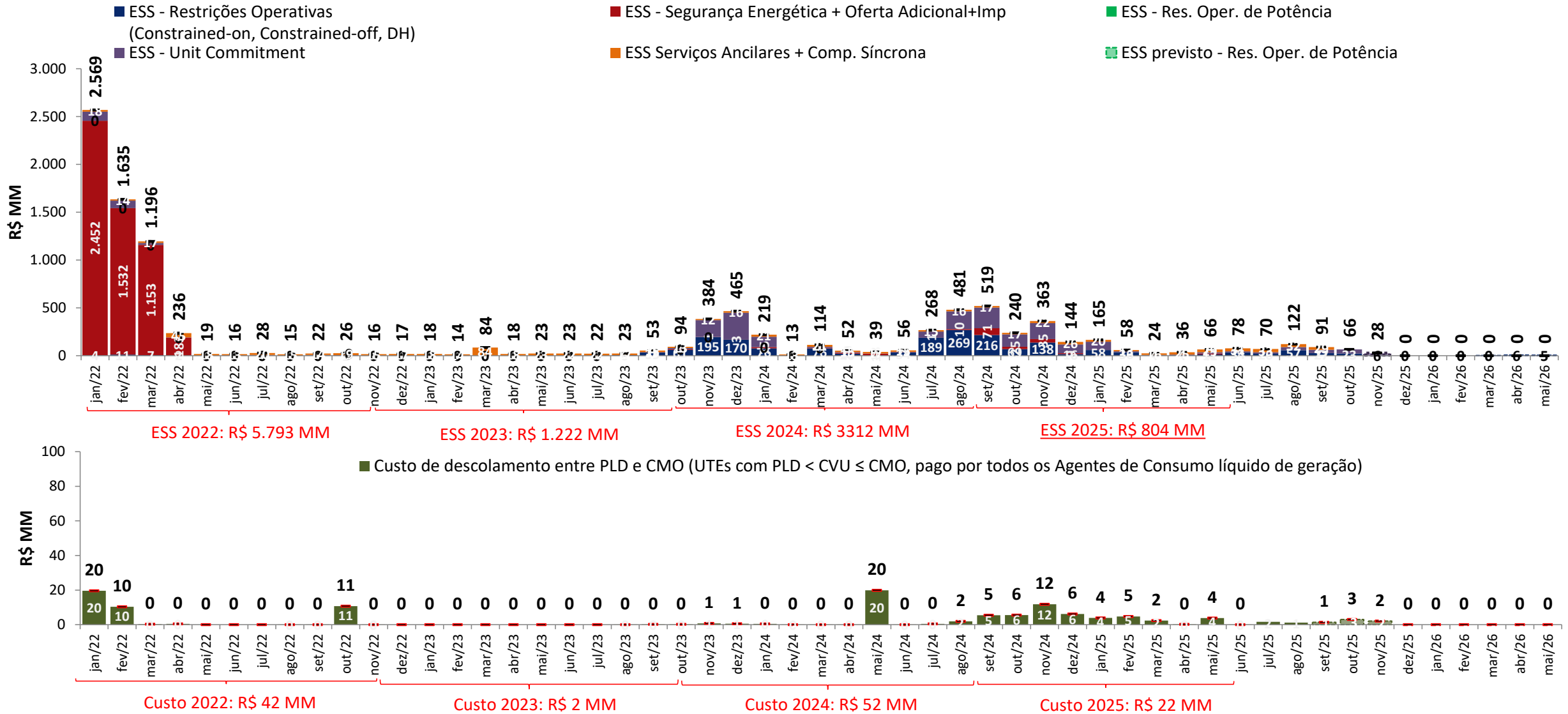
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

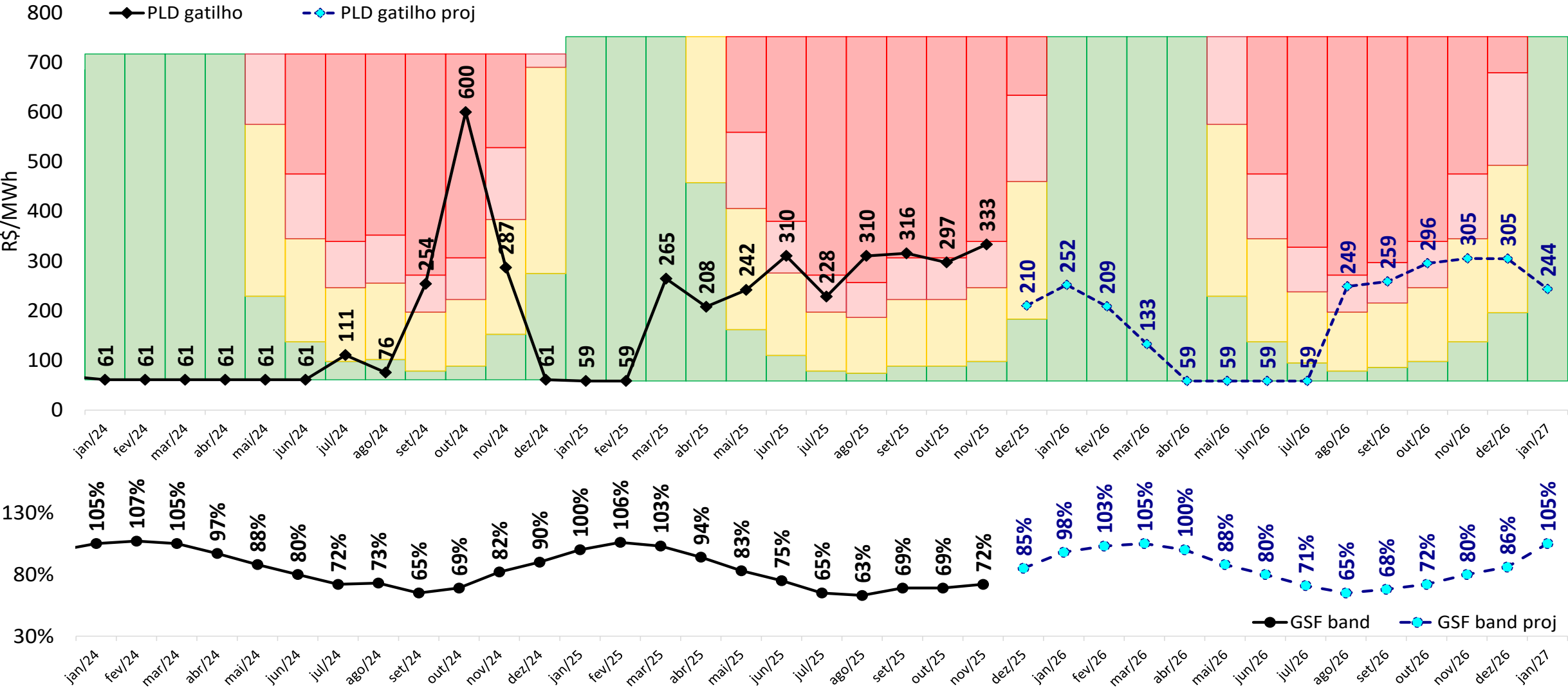
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

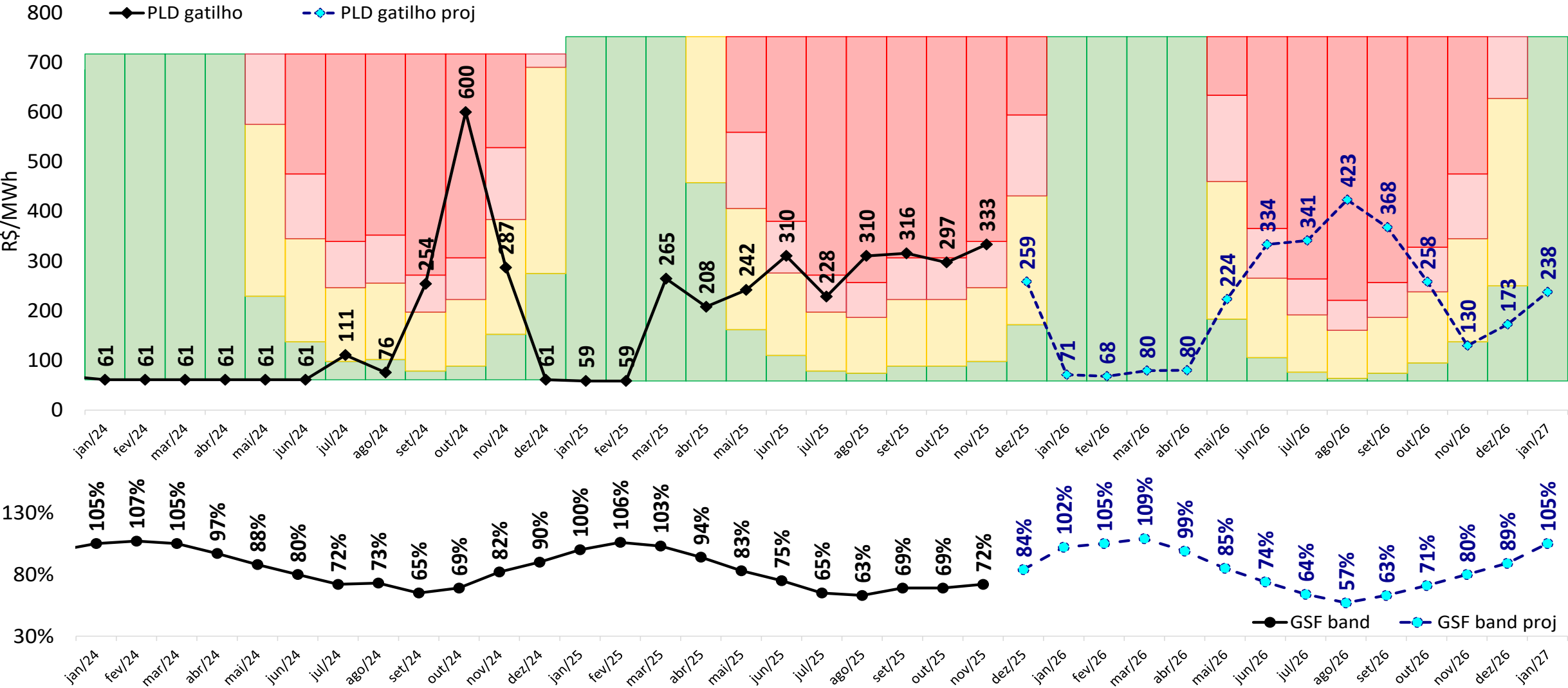


- A estimativa de ESS para novembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 14/11/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

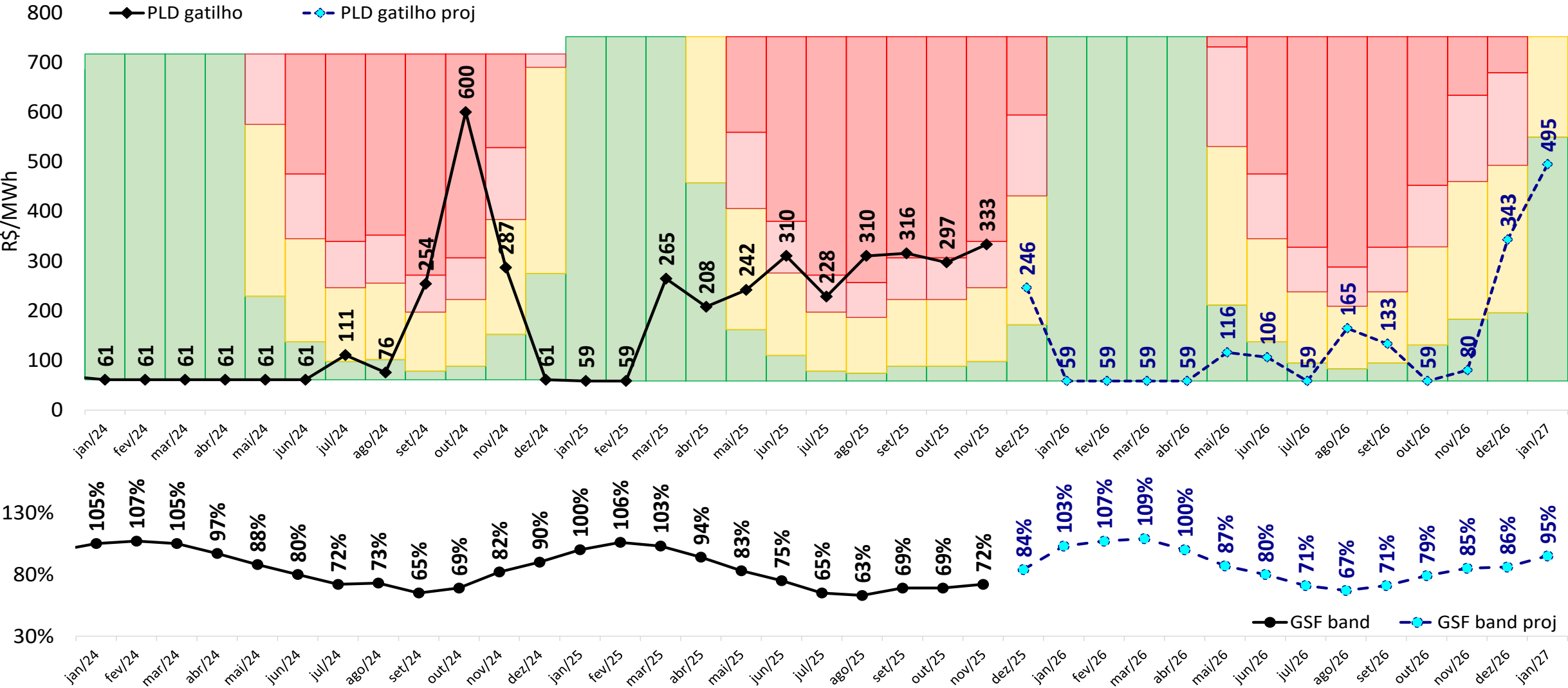
projeção da bandeira tarifária
projeção do PLD



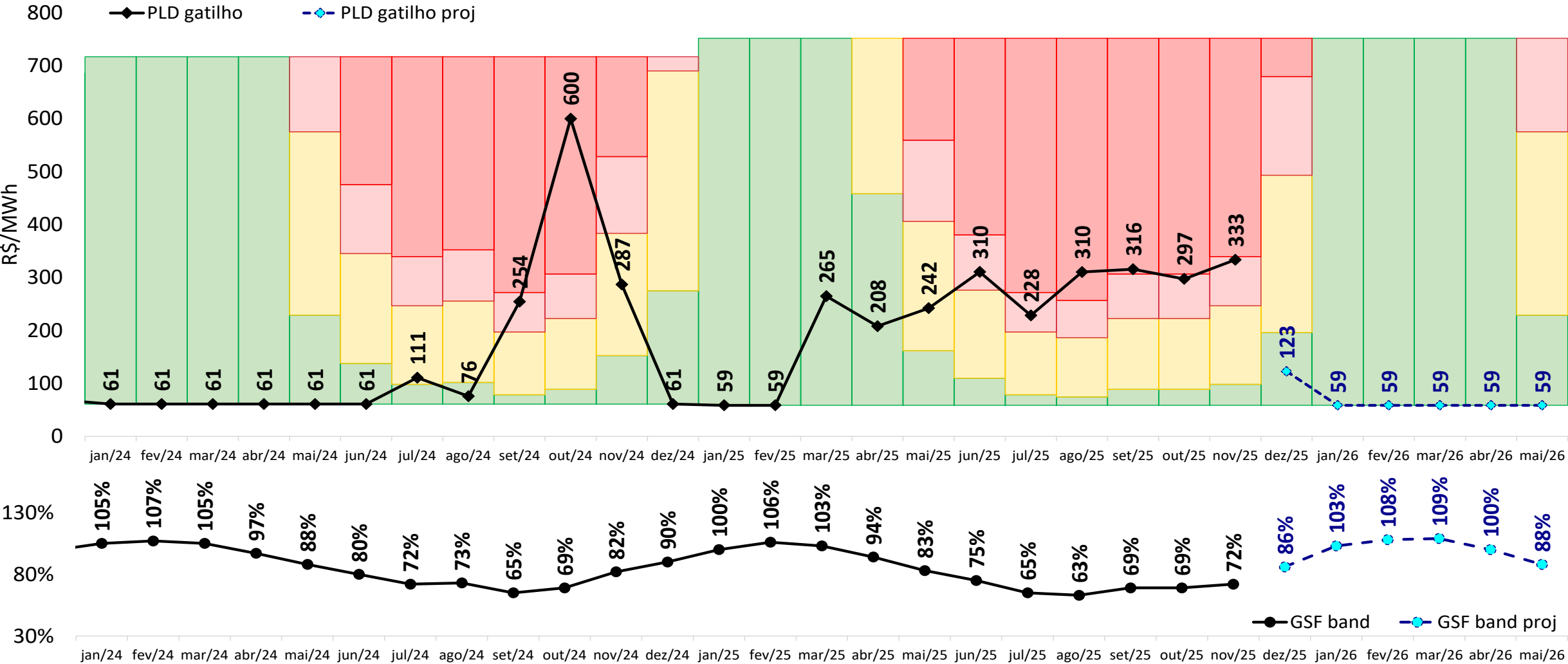
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2017



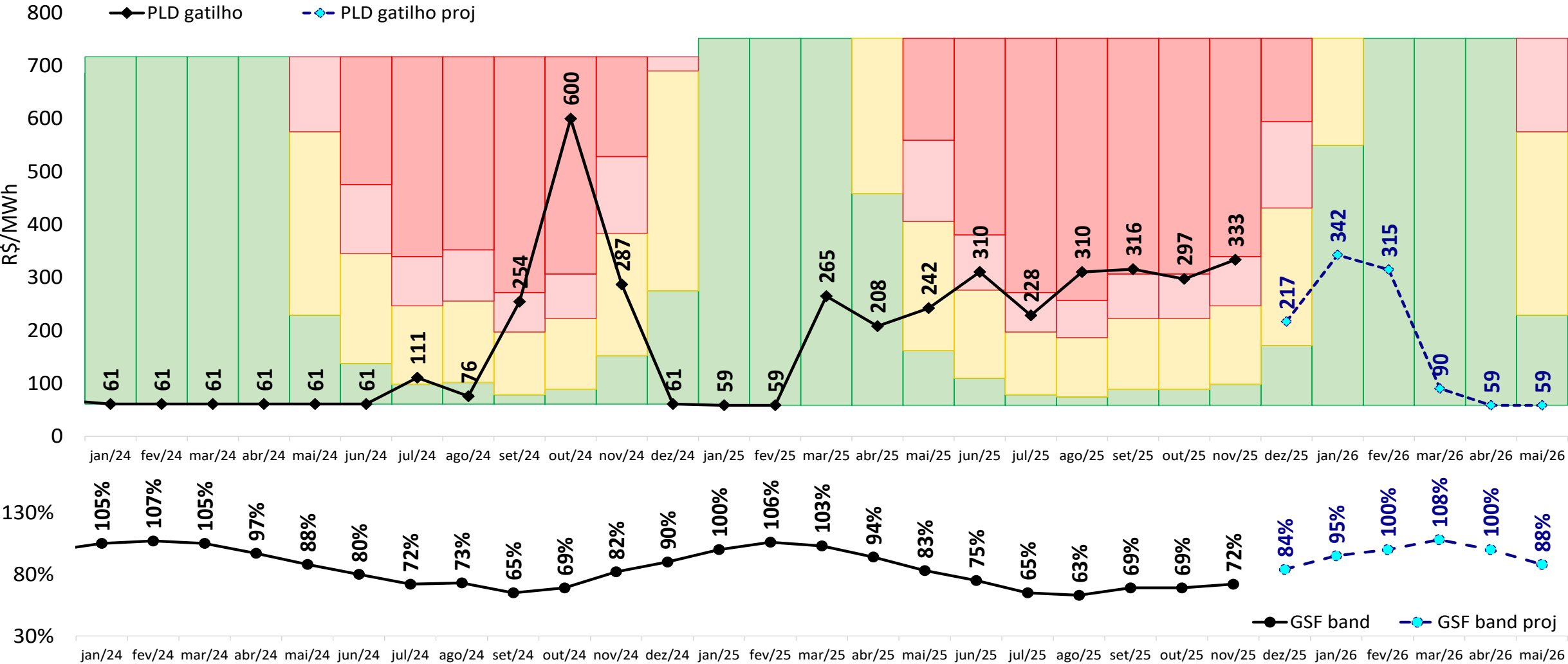
projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022



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



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



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