



16/09/2025

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
15/set/25	R\$ 250,93/MWh	R\$ 250,92/MWh	R\$ 233,29/MWh	R\$ 250,93/MWh
16/set/25	R\$ 295,66/MWh	R\$ 295,65/MWh	R\$ 273,76/MWh	R\$ 295,66/MWh
Projeção set/25	R\$ 309/MWh	R\$ 309/MWh	R\$ 304/MWh	R\$ 309/MWh
Projeção out/25	R\$ 309/MWh	R\$ 309/MWh	R\$ 309/MWh	R\$ 309/MWh
Projeção nov/25	R\$ 289/MWh	R\$ 289/MWh	R\$ 289/MWh	R\$ 289/MWh

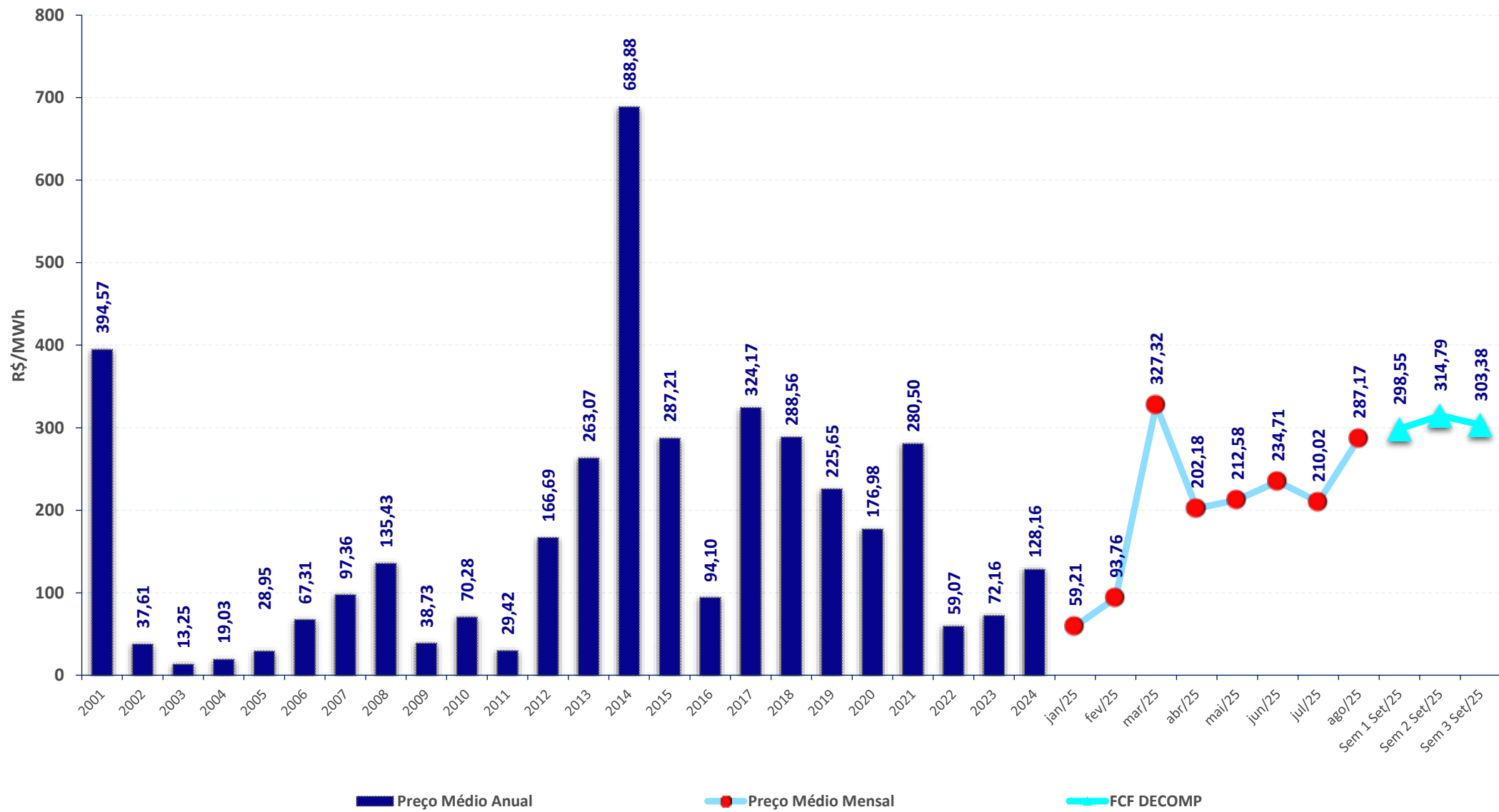
ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 15/set/25	60%	105%	47%	68%	72%
Expectativa set/25	59%	119%	47%	60%	77%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 15/set/25	54%	90,7%	56,9%	85%	58,7%
Expectativa final de set/25	51,6%	87,8%	54,3%	80,6%	56,1%

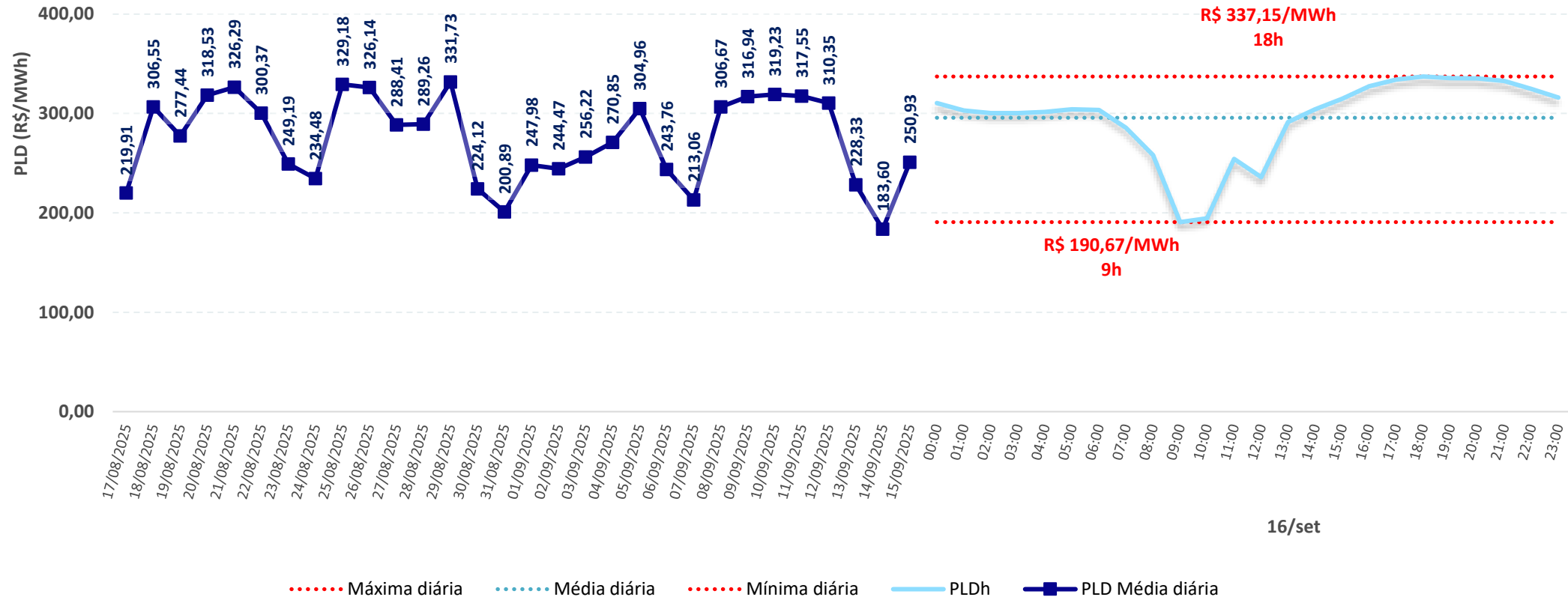
Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 15/set/25	62,9%	66,9%
Expectativa set/25	63%	67%
Projeção 2025 (RV1 Set.)	83,1%	83,1%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa set/25	R\$ 7 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2025	R\$ 524 MM	R\$ 28 MM

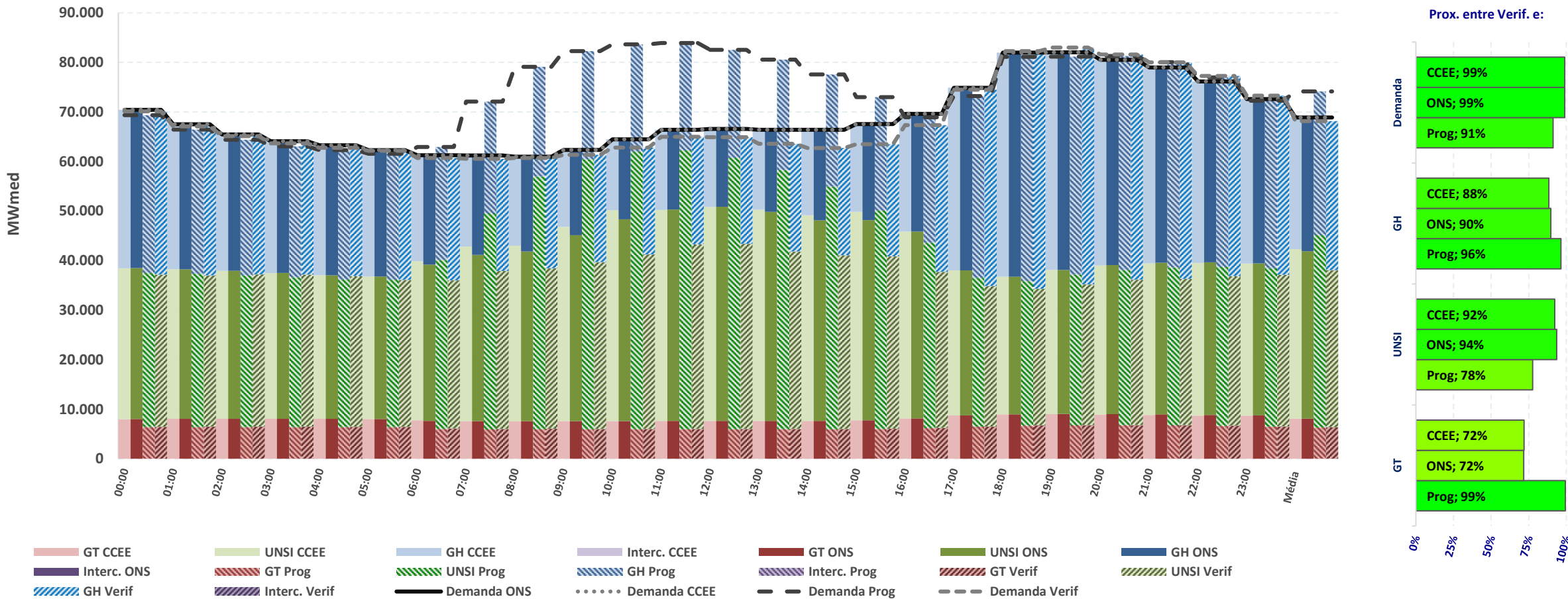
1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. Intercâmbio
10. geração eólica
11. geração fotovoltaica
12. importação/exportação
13. demanda máxima
14. precipitação
15. disponibilidade de água do solo
16. temperatura
17. projeções para os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



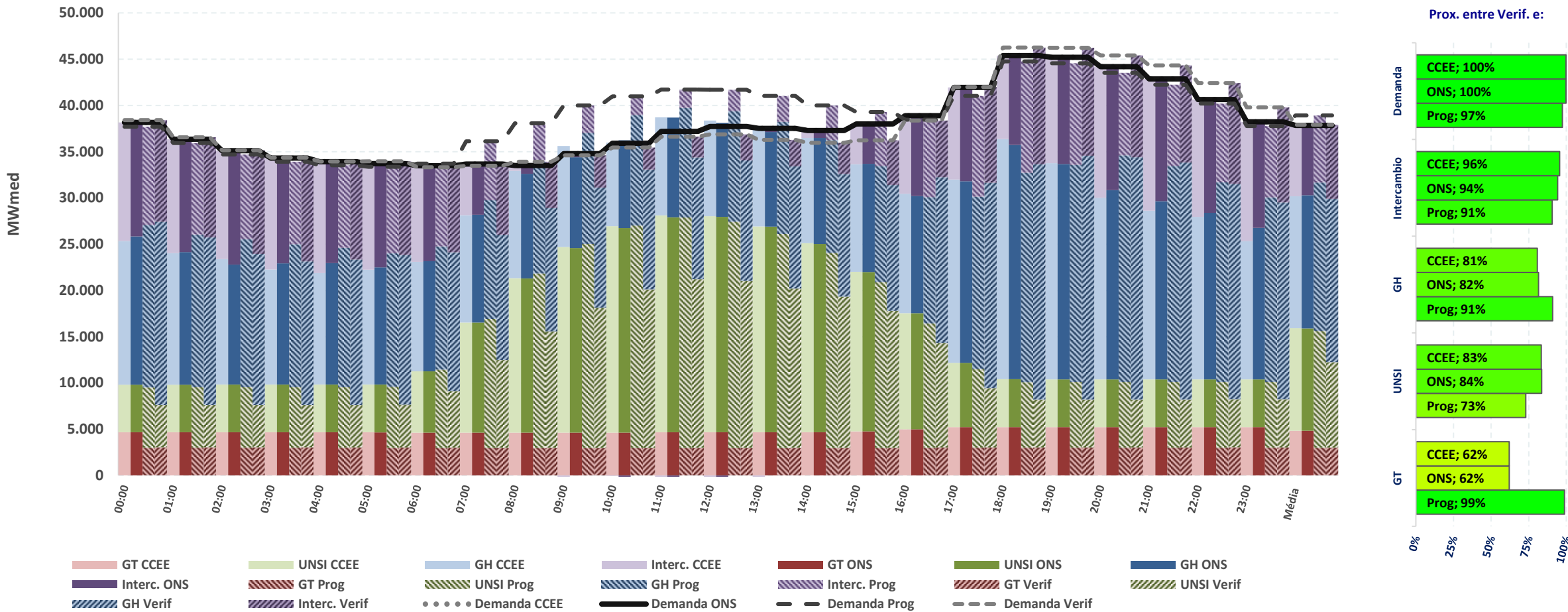
	PLD set/25 (R\$/MWh)			
	Subm	15/set	16/set	Var (%)
600,00	SE/CO	250,93	295,66	+17,8%
	S	250,92	295,65	+17,8%
	NE	233,29	273,76	+17,3%
500,00	N	250,93	295,66	+17,8%



	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	8.108	34.181	26.600	0	68.889
Caso ONS	8.123	33.769	26.997	0	68.889
Programação	6.290	38.843	29.022	0	74.154
Verificado	6.331	31.741	30.094	0	68.166



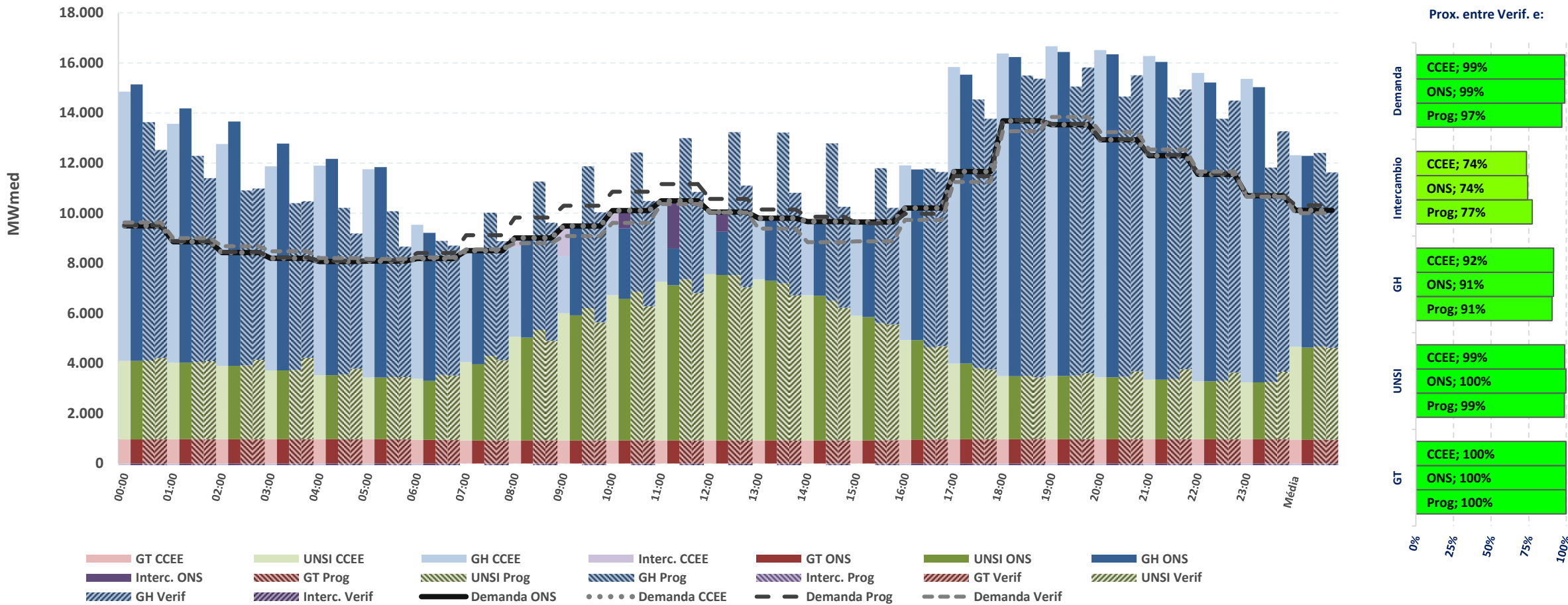
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4.835	11.074	14.267	7.653	37.830
Caso ONS	4.835	11.040	14.408	7.547	37.830
Programação	2.965	12.636	16.067	7.256	38.924
Verificado	3.001	9.232	17.671	8.008	37.912



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

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

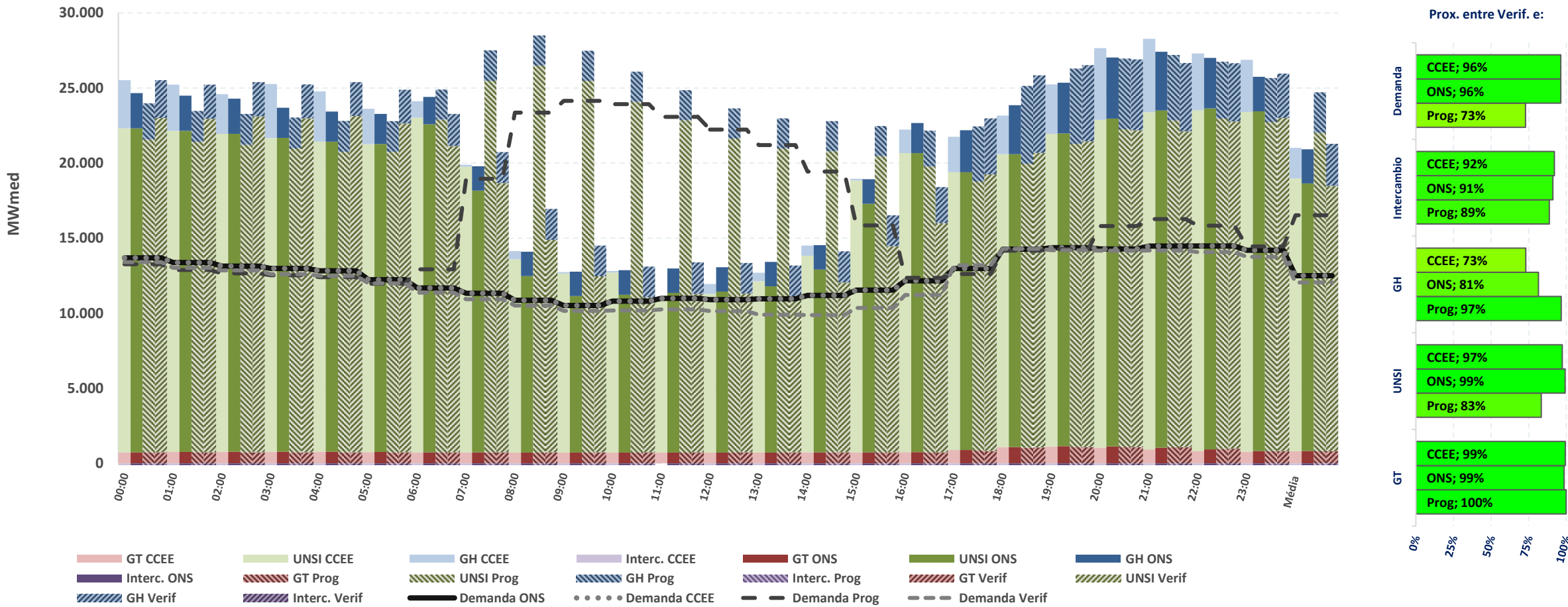
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	951	3.713	7.647	-2.203	10.109
Caso ONS	951	3.683	7.655	-2.180	10.109
Programação	951	3.721	7.735	-2.096	10.311
Verificado	949	3.674	7.002	-1.620	10.004



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

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

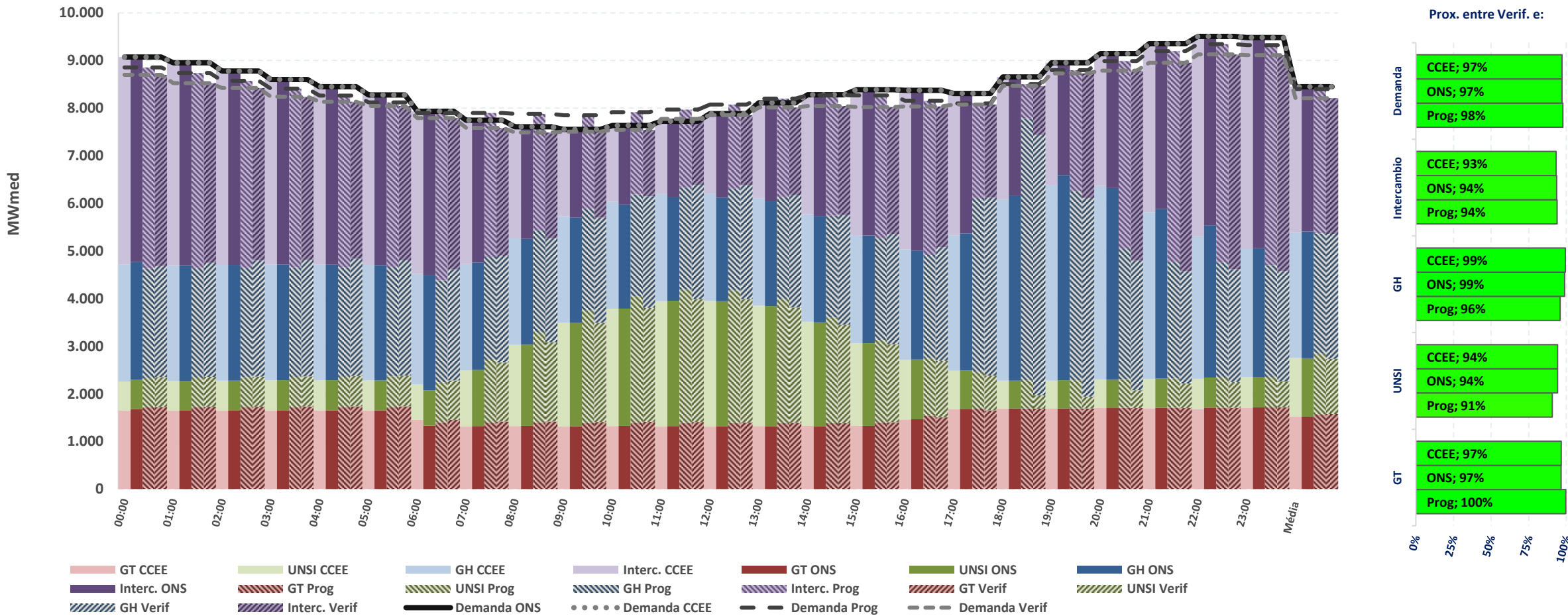
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	799	18.166	2.040	-8.503	12.502
Caso ONS	816	17.819	2.276	-8.409	12.502
Programação	804	21.211	2.698	-8.192	16.520
Verificado	805	17.679	2.793	-9.234	12.042



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

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

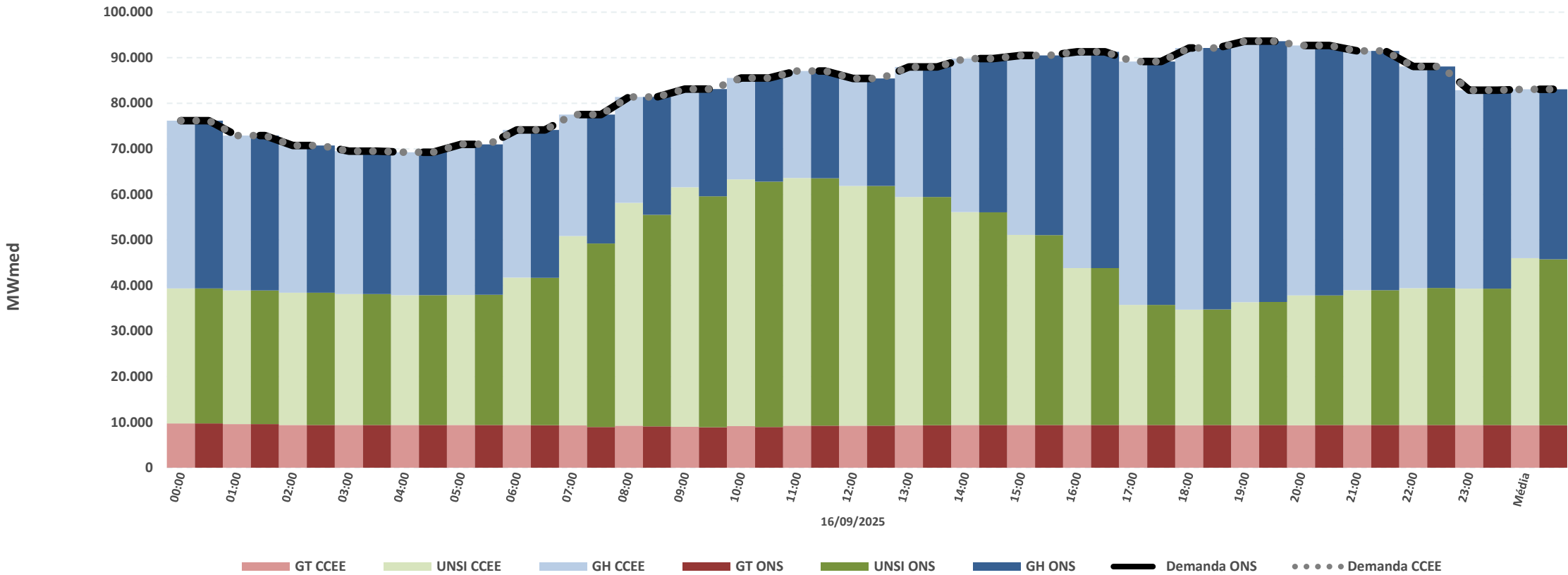
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	1.523	1.227	2.645	3.053	8.448
Caso ONS	1.521	1.227	2.659	3.041	8.448
Programação	1.570	1.275	2.521	3.032	8.399
Verificado	1.576	1.156	2.629	2.846	8.207



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

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

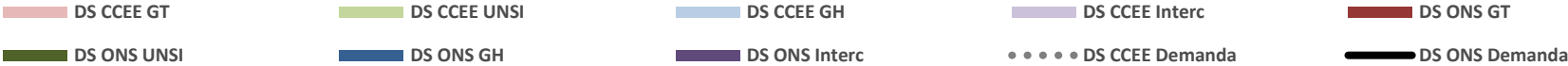
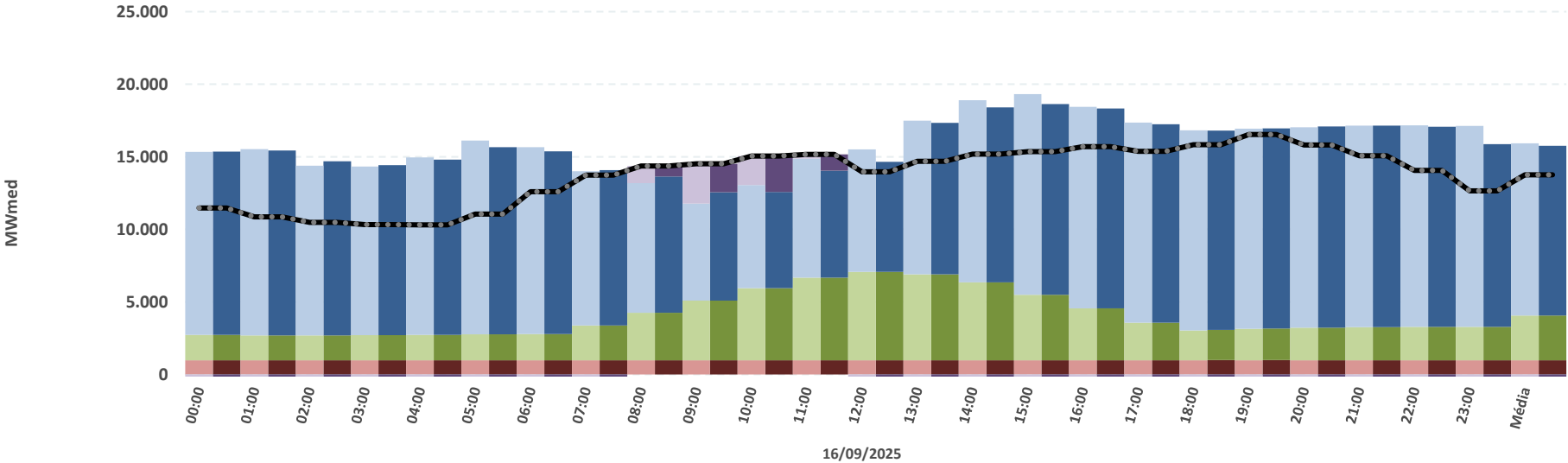
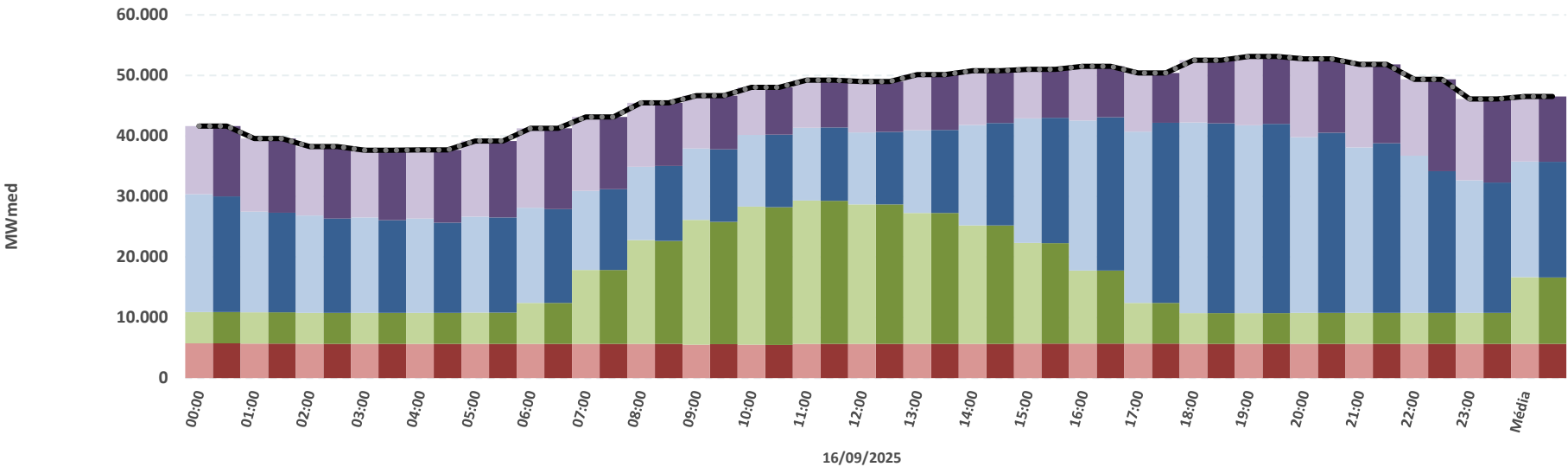
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	8.172	32.946	31.012	72.129
Caso ONS	8.139	32.693	31.296	72.127



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

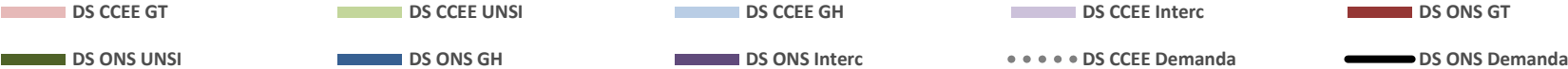
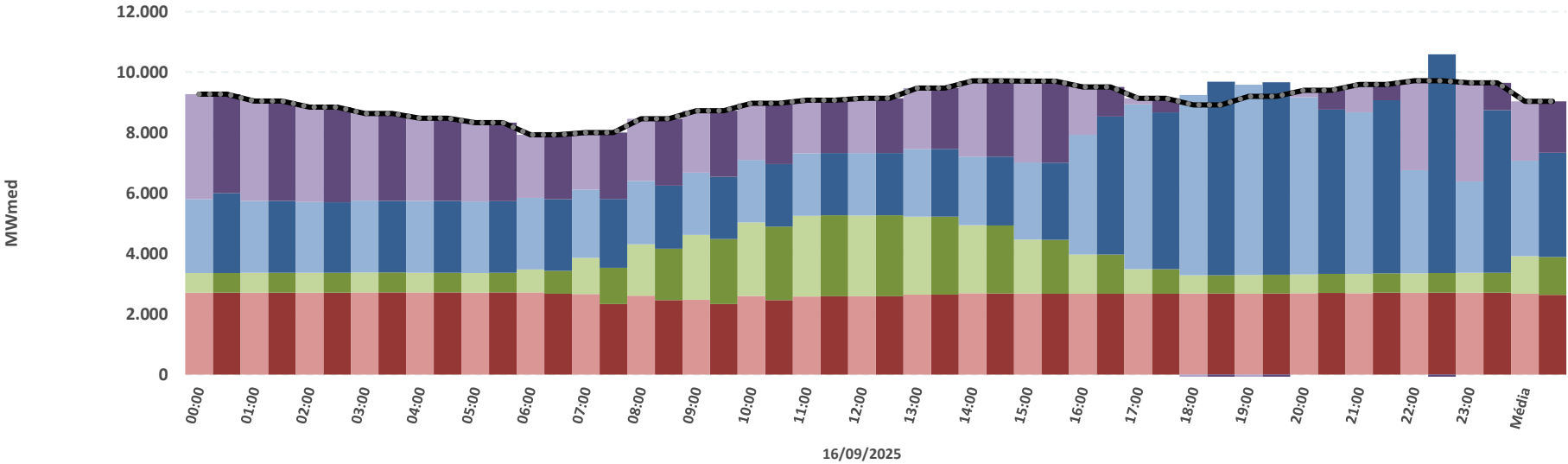
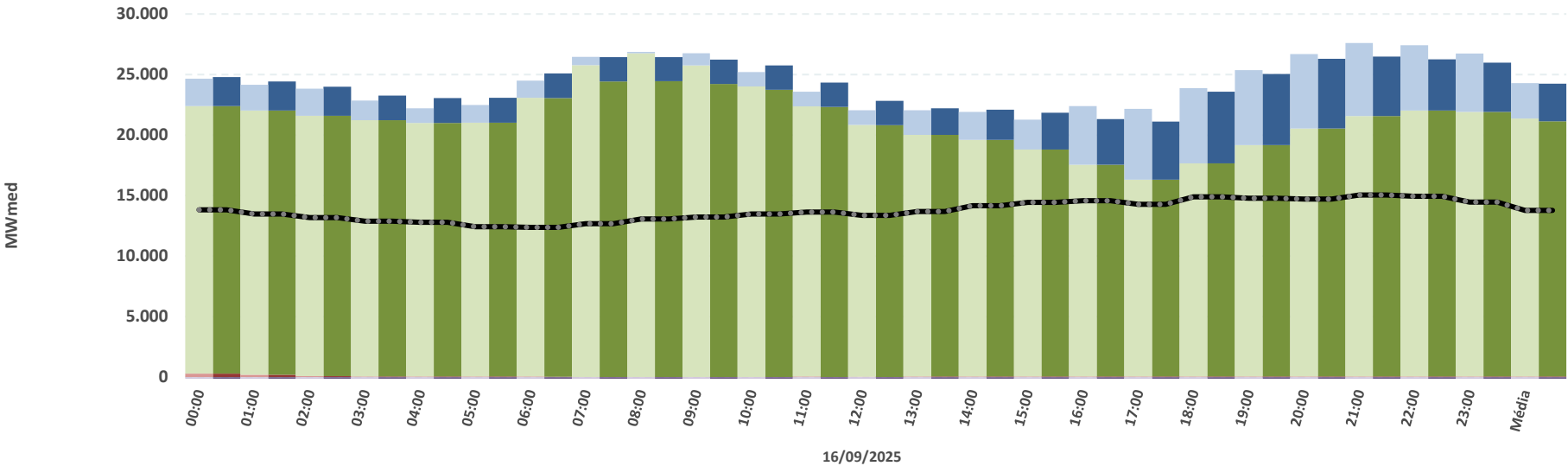
		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga*	40.369	40.367
	Interc.	9.077	9.028
	GH	15.976	16.049
	UNSI	10.383	10.355
	GT	4.933	4.934
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	12.018	12.018
	Interc.	-1.773	-1.653
	GH	10.133	10.010
	UNSI	2.806	2.806
	GT	852	855



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

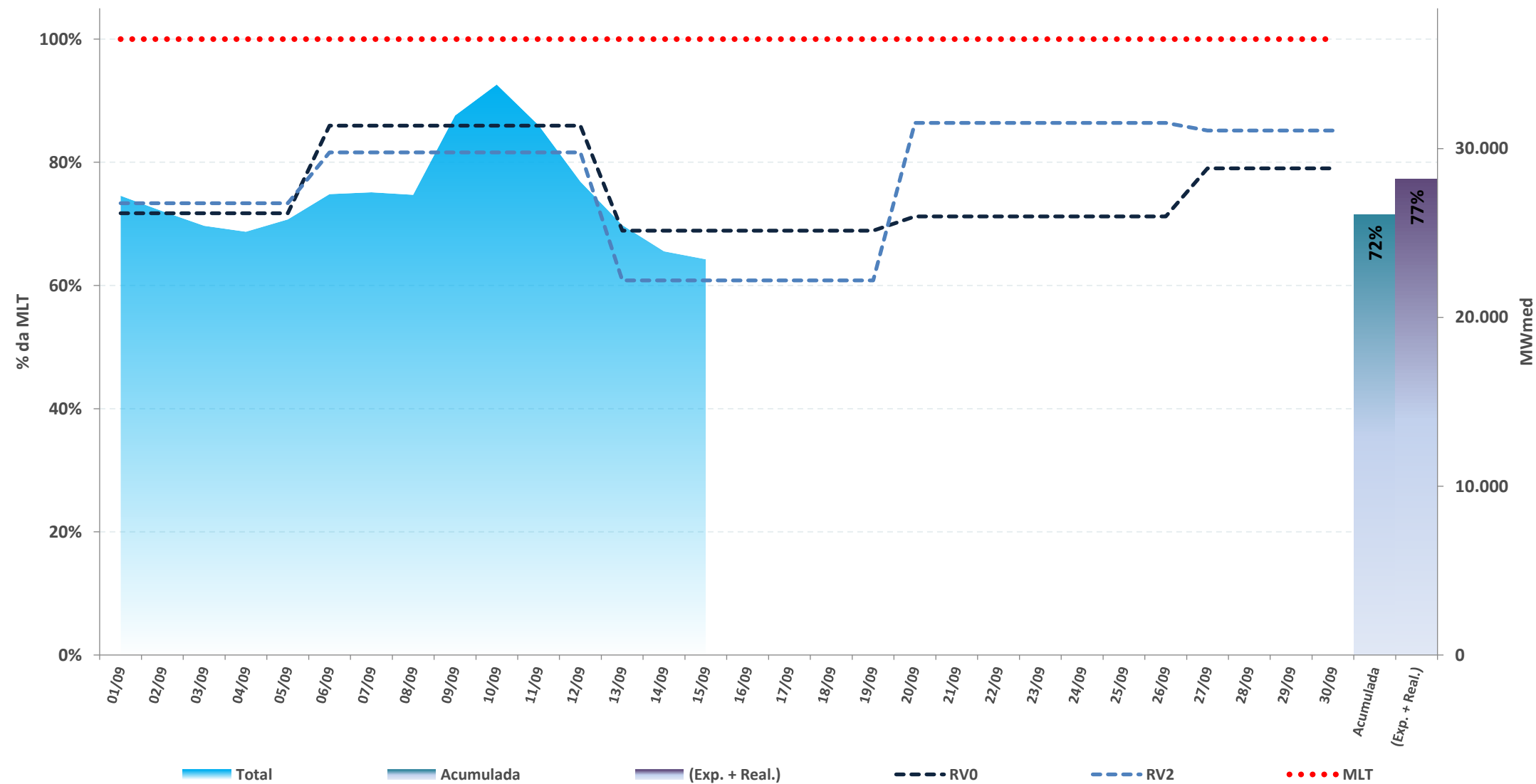
					Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	11.911	11.911			
	Interc.	-8.977	-9.054			
	GH	2.244	2.551			
	UNSI	18.588	18.362			
	GT	57	52			
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.831	7.831			
	Interc.	1.673	1.678			
	GH	2.659	2.686			
	UNSI	1.169	1.169			
	GT	2.330	2.297			



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

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

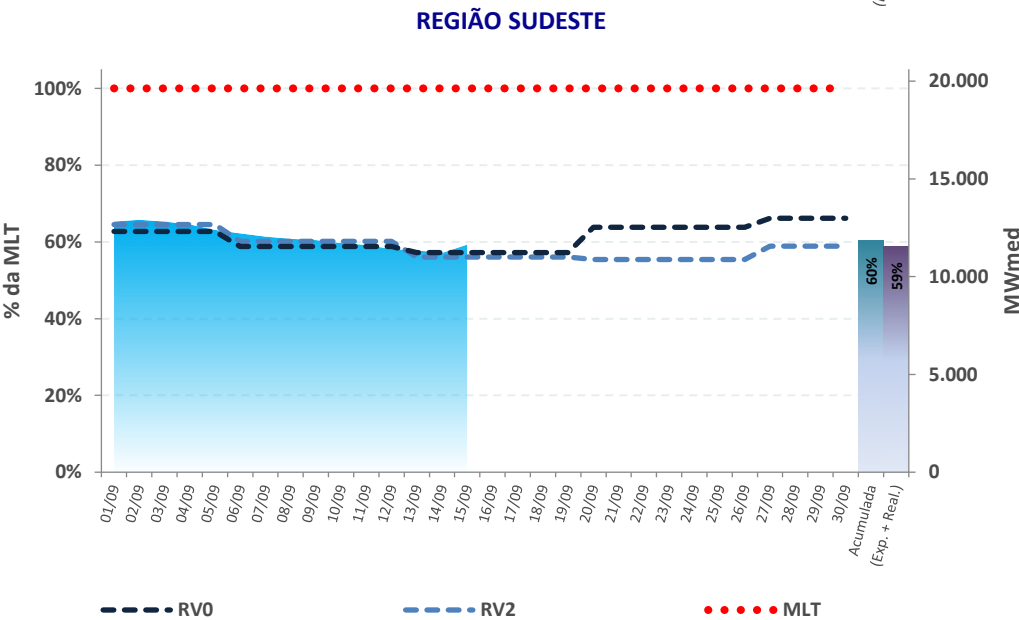
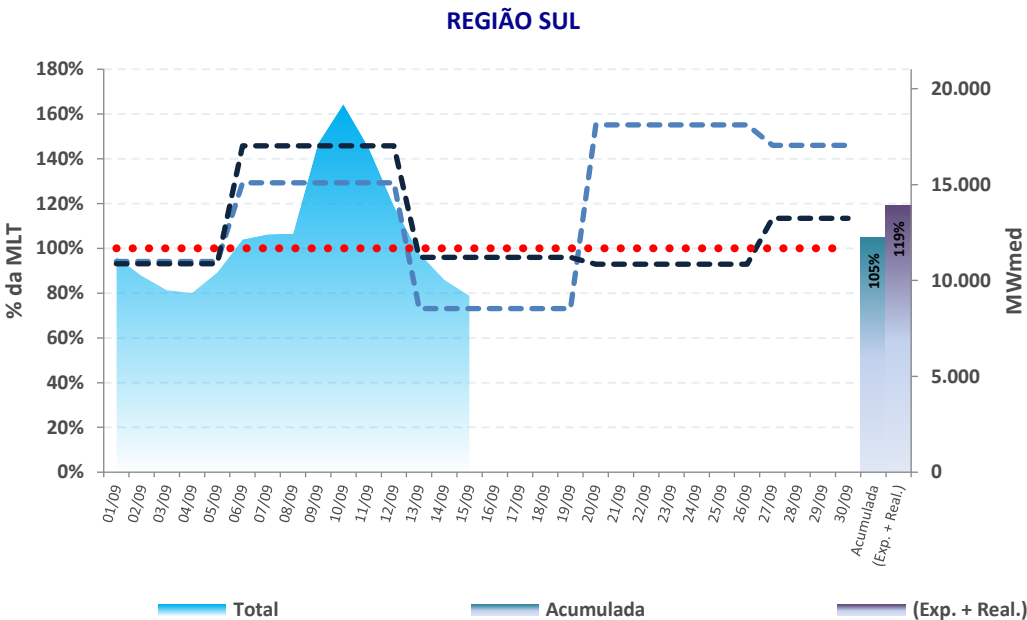
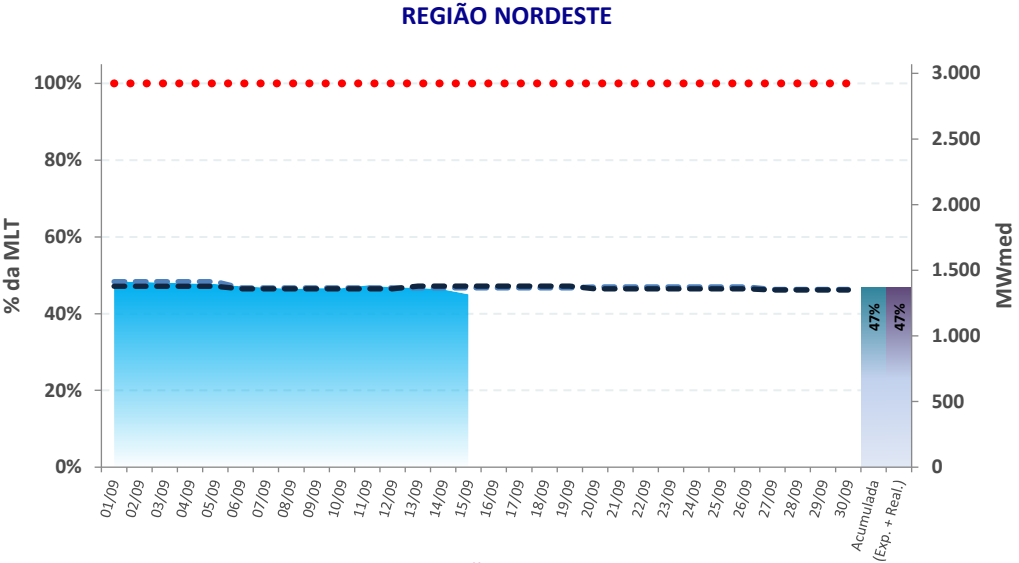
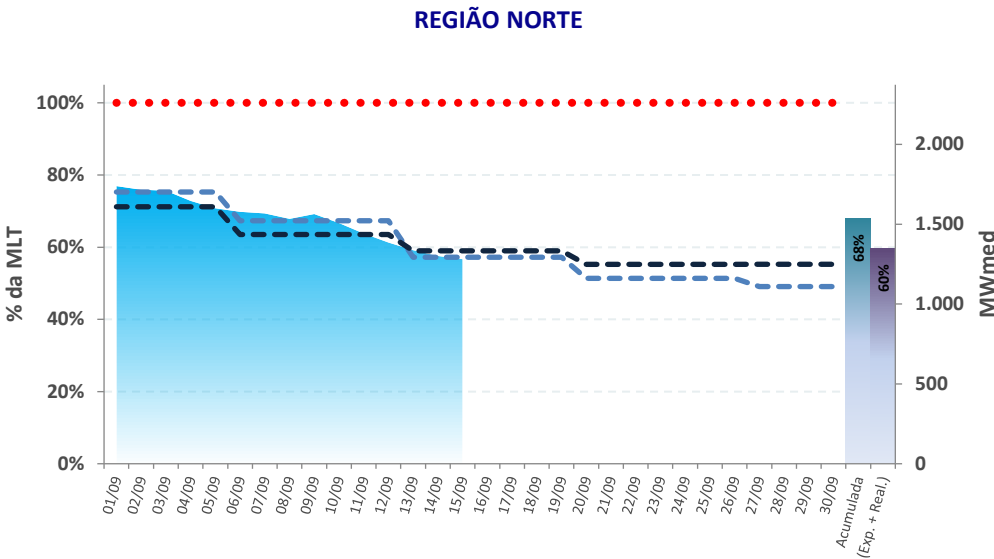
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



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

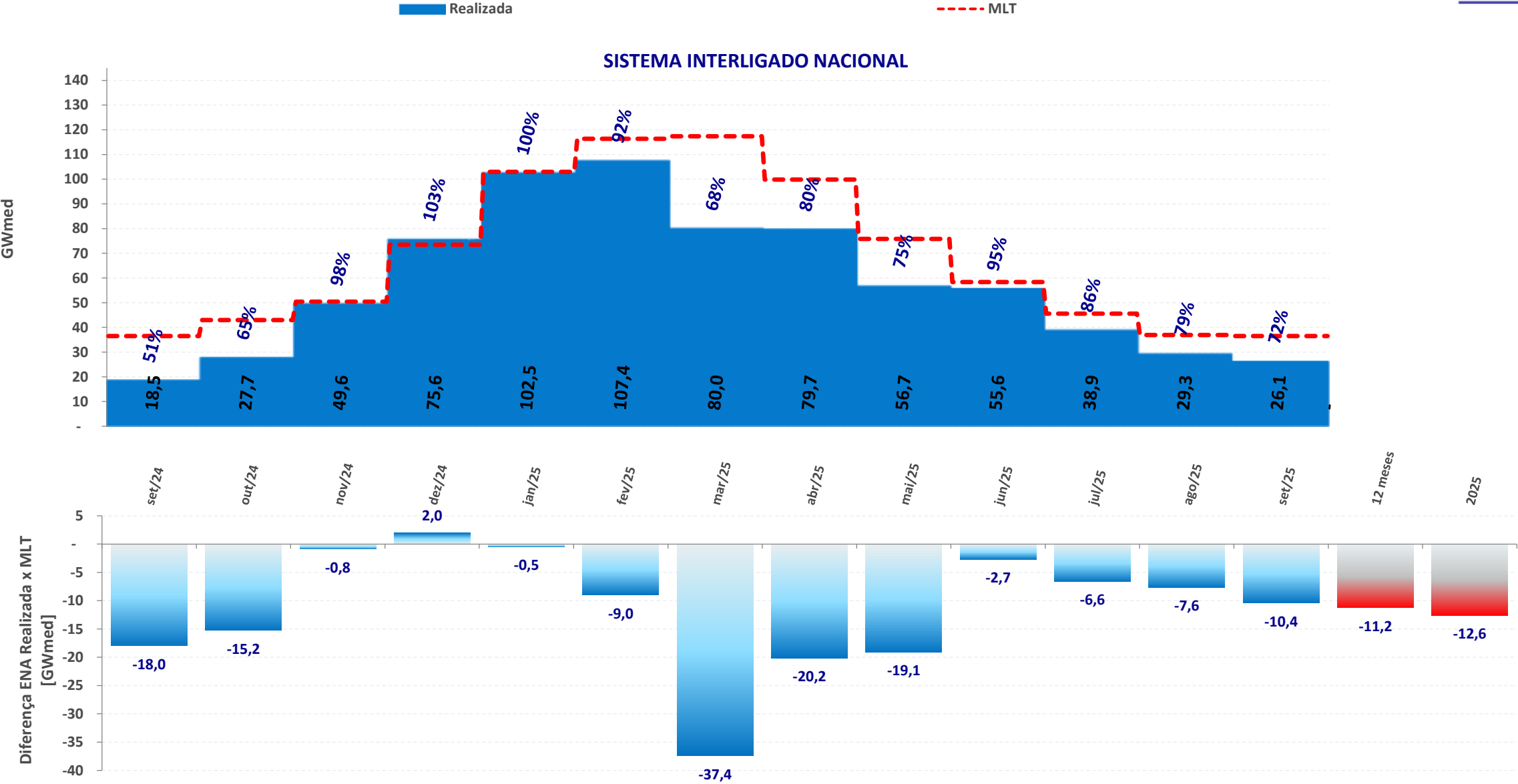
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)

acompanhamento da energia natural afluente

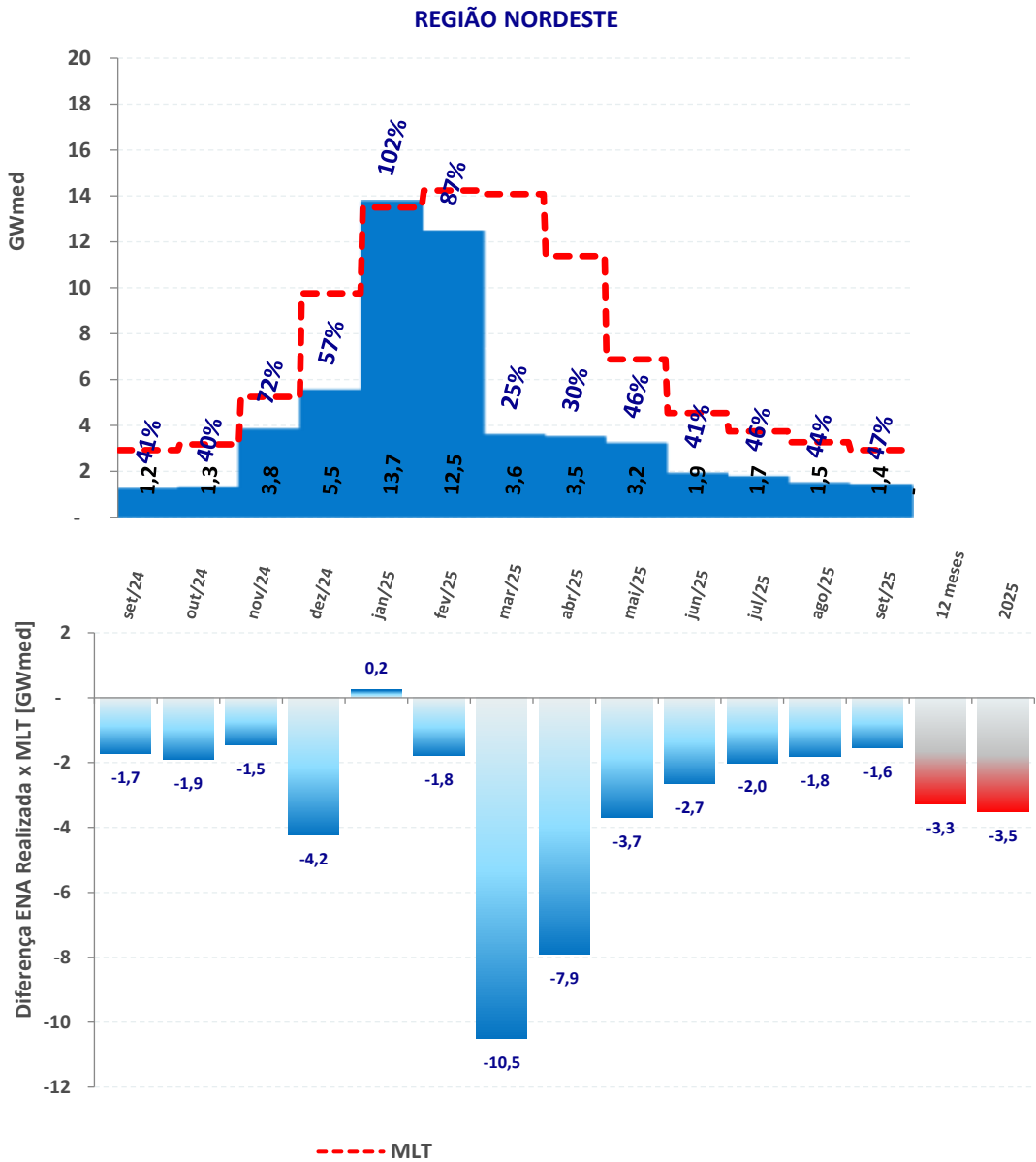
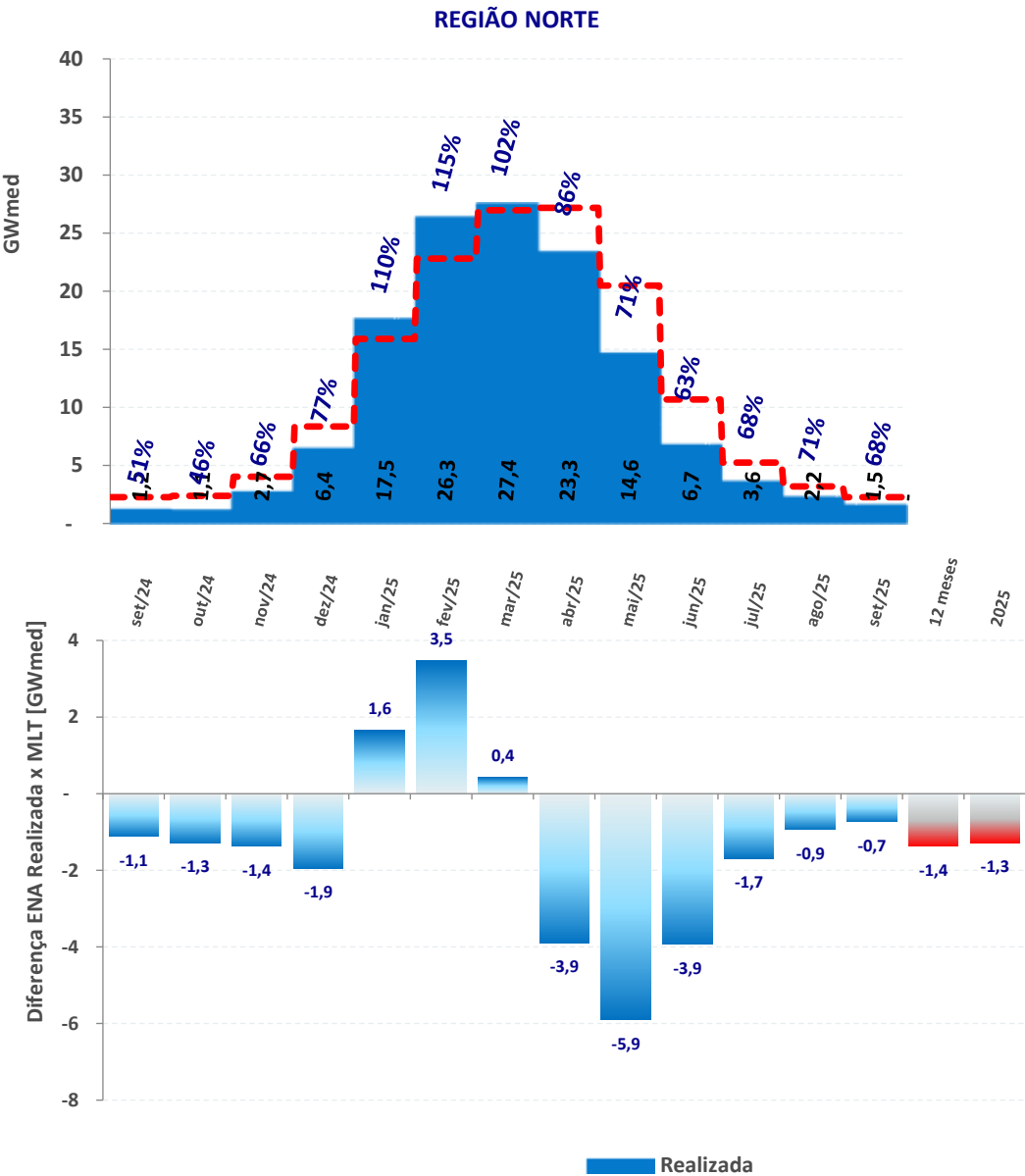


* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

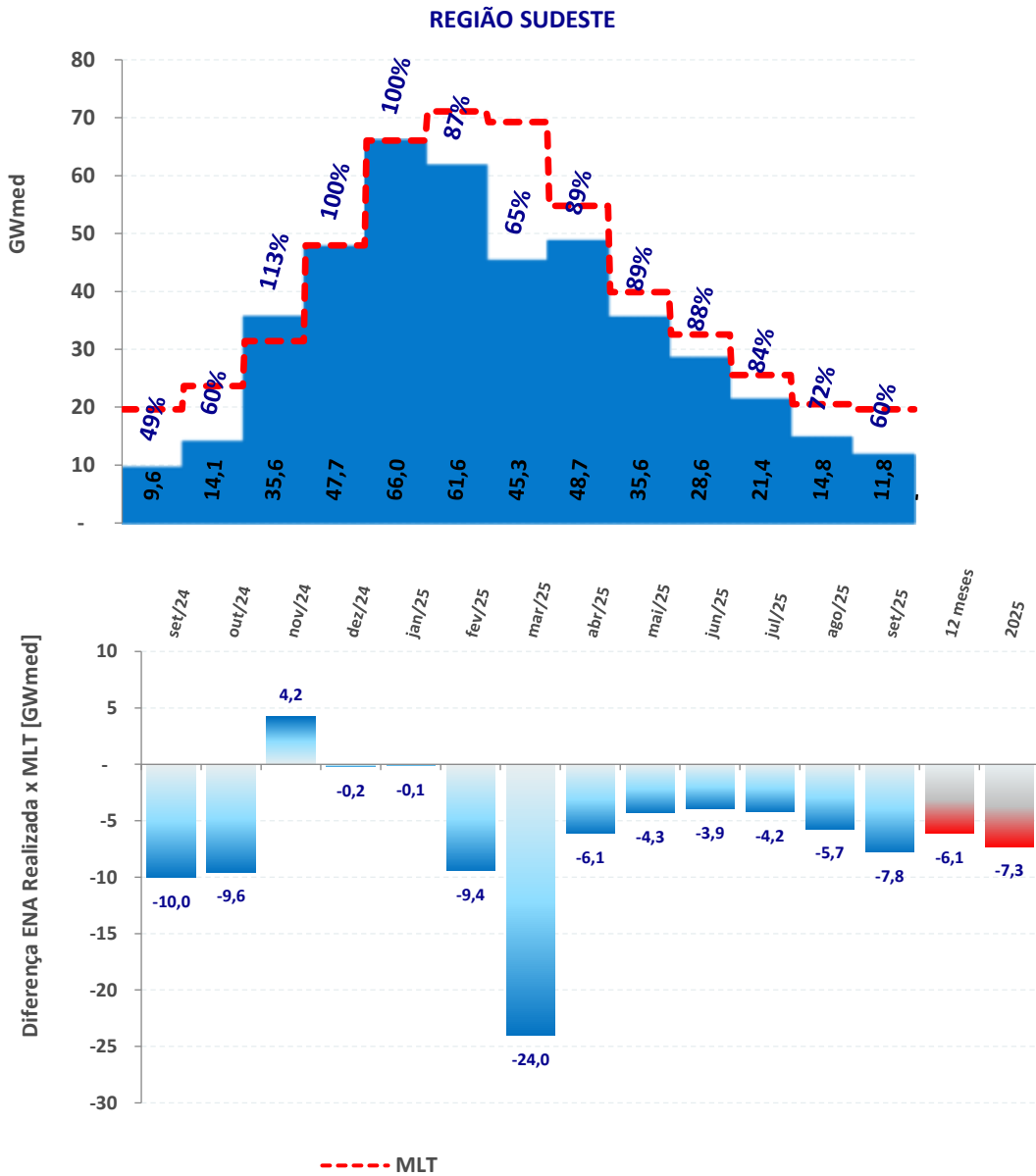
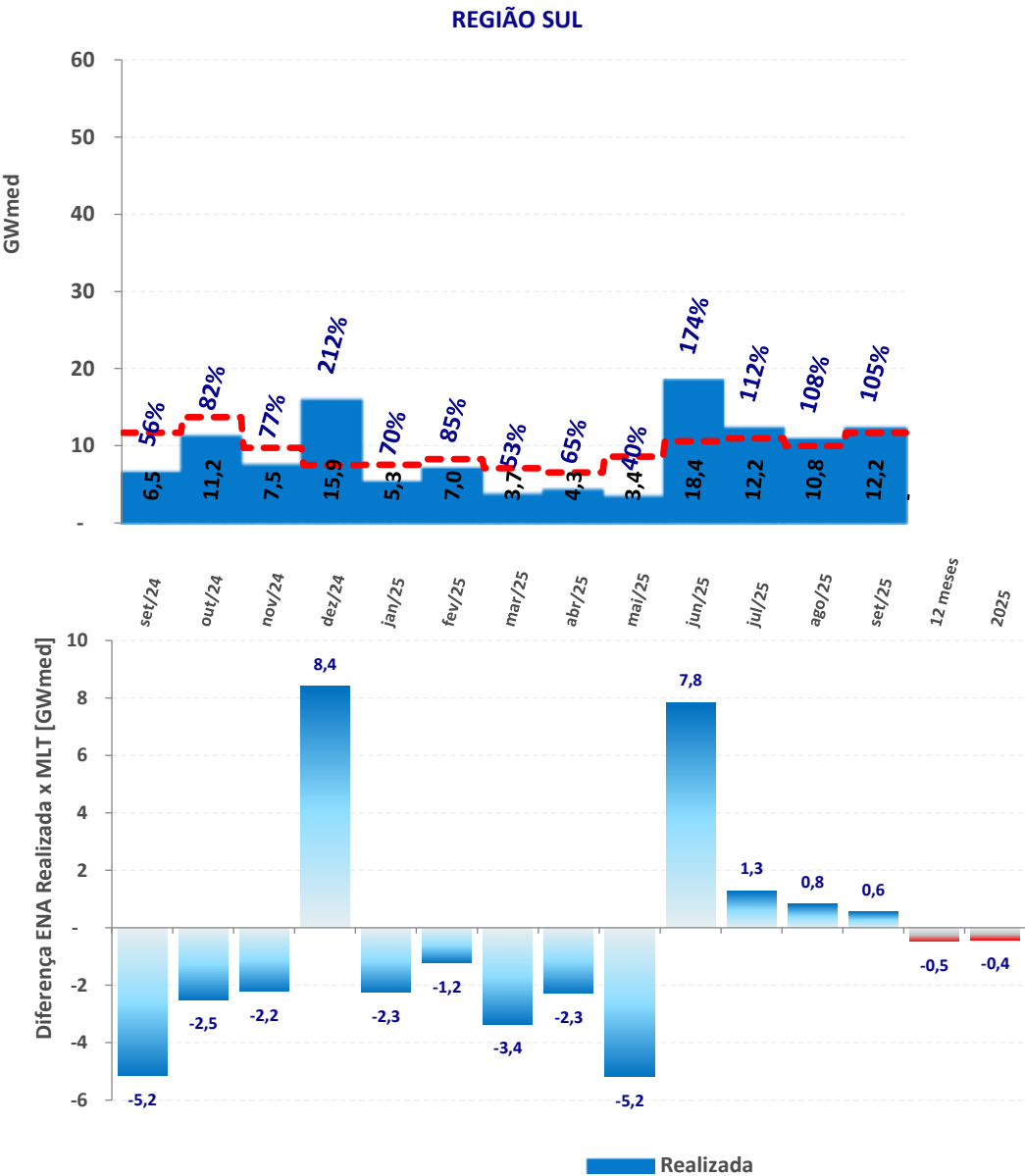
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



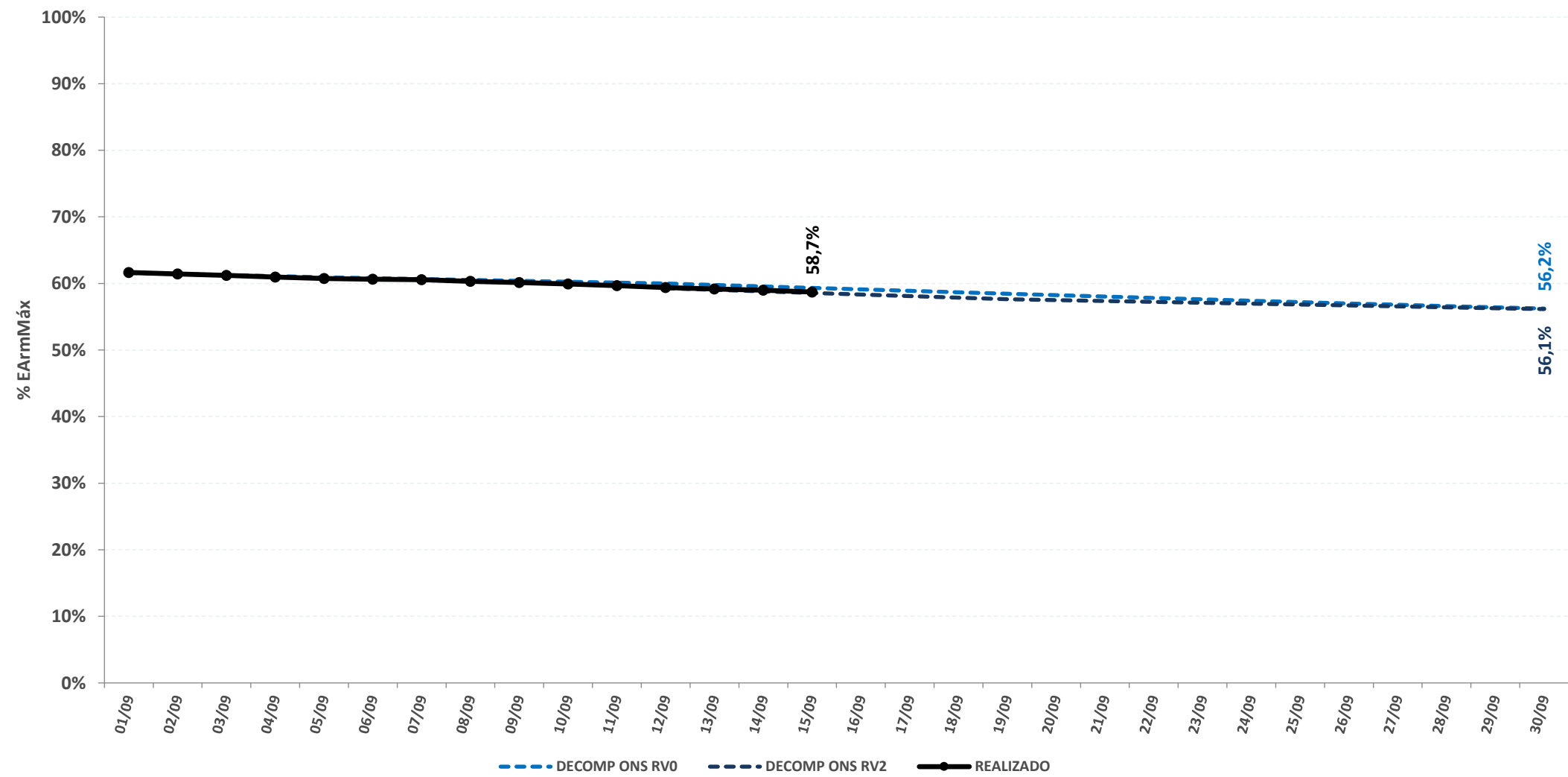
acompanhamento da energia natural afluyente



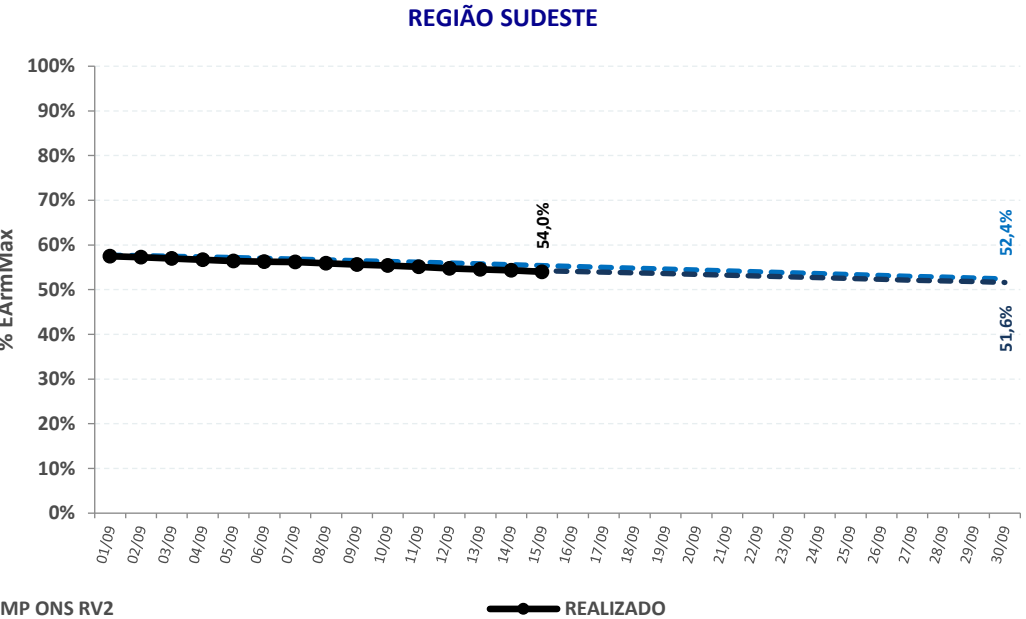
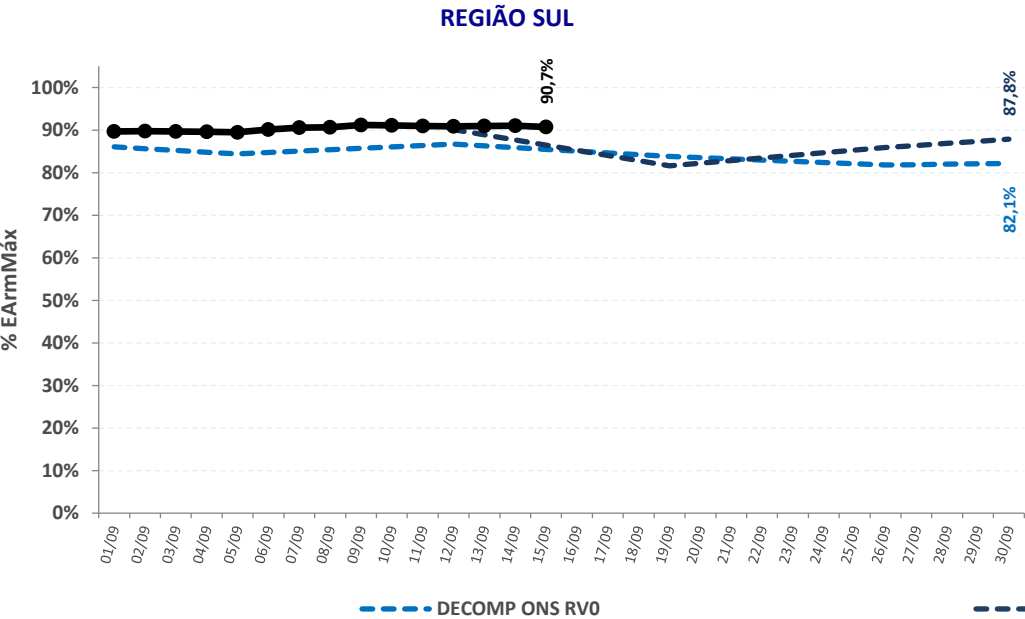
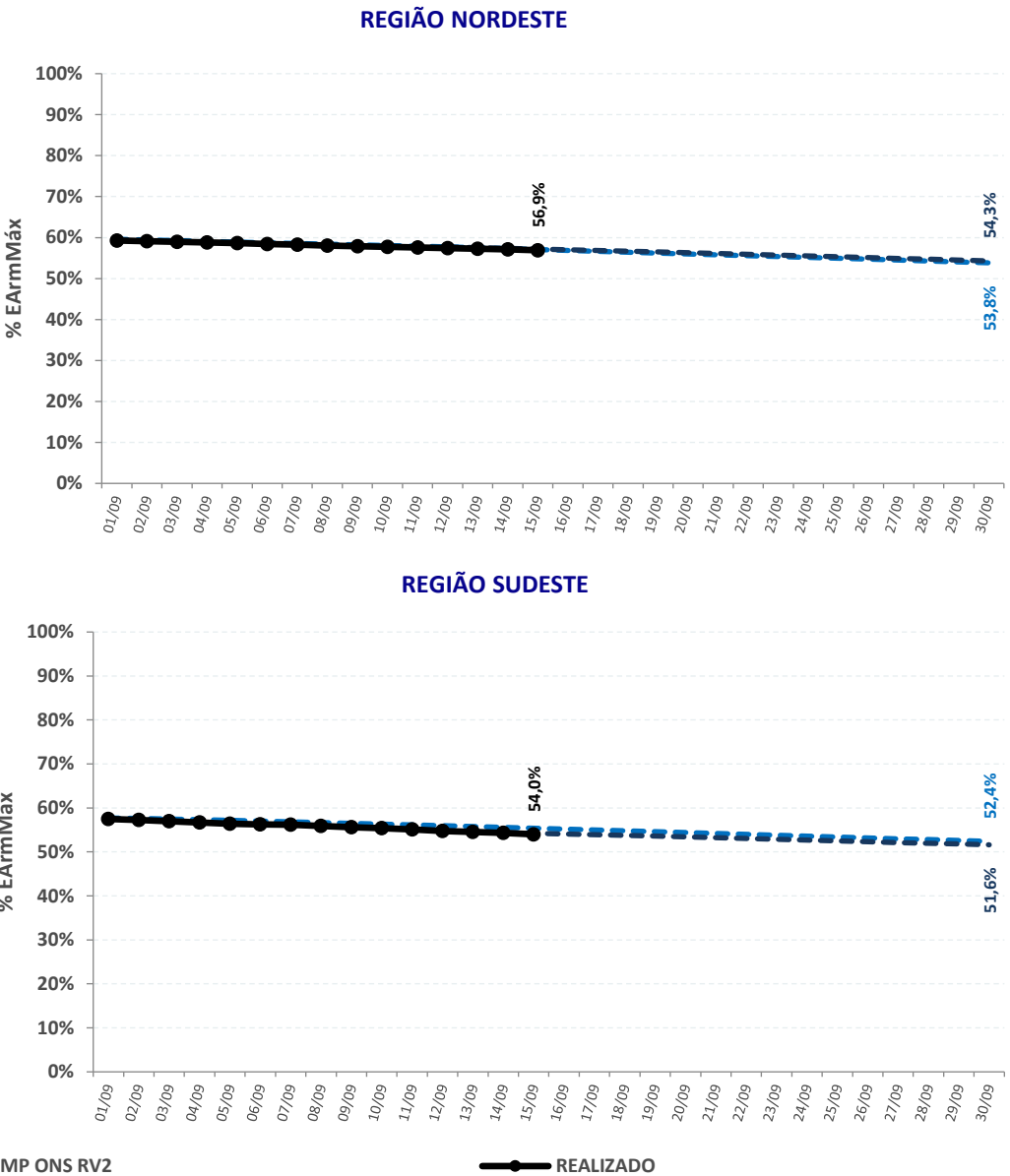
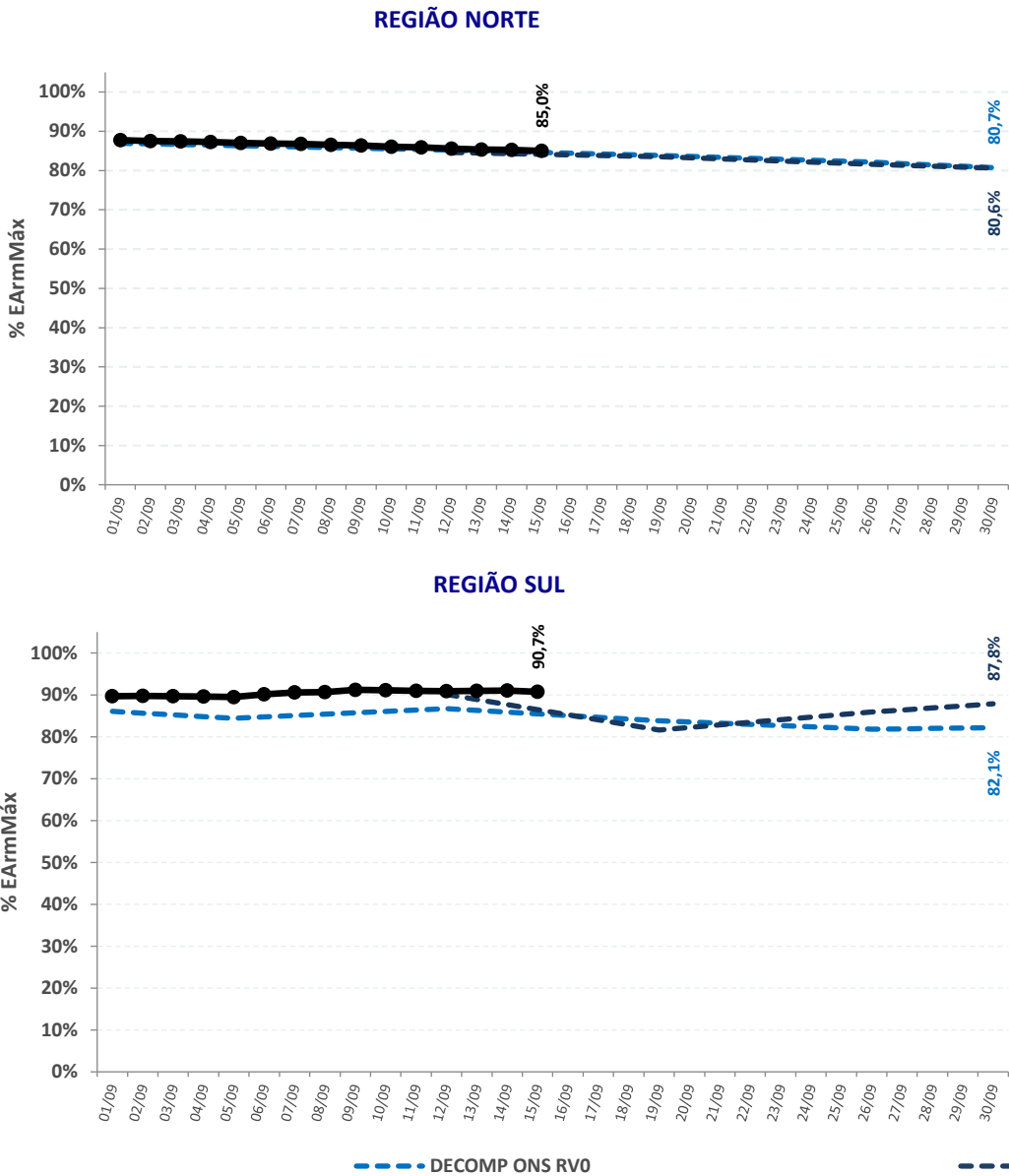
acompanhamento da energia natural afluente

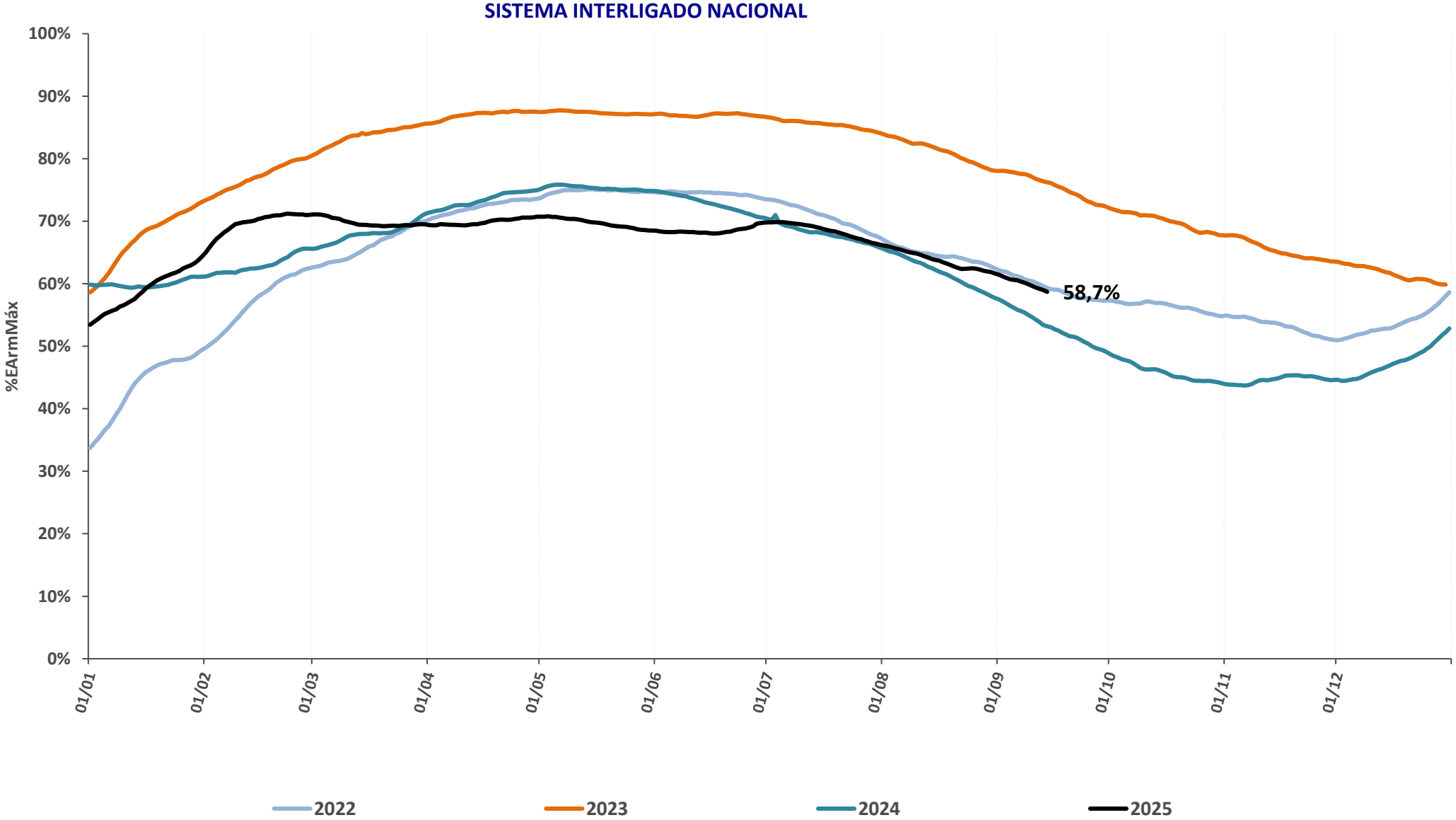


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

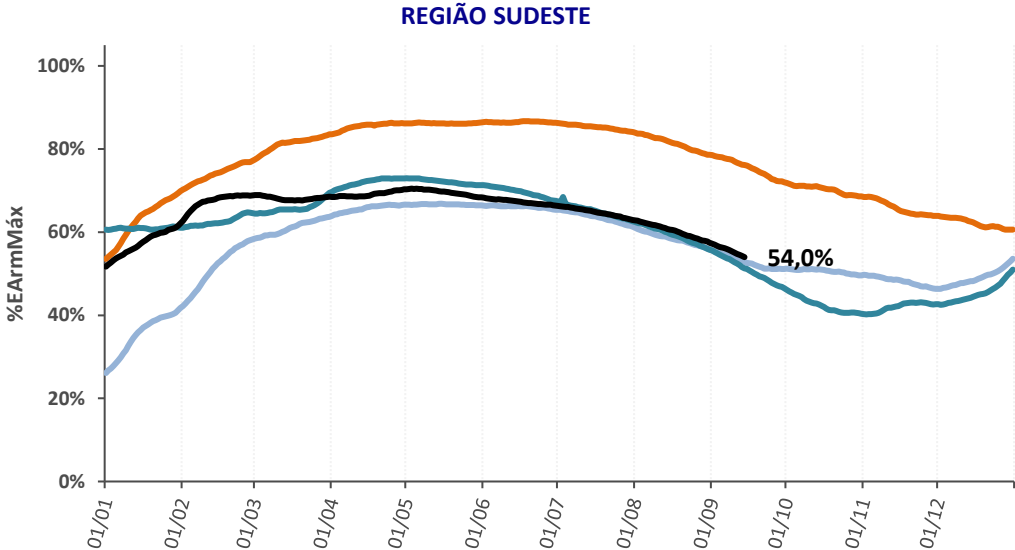
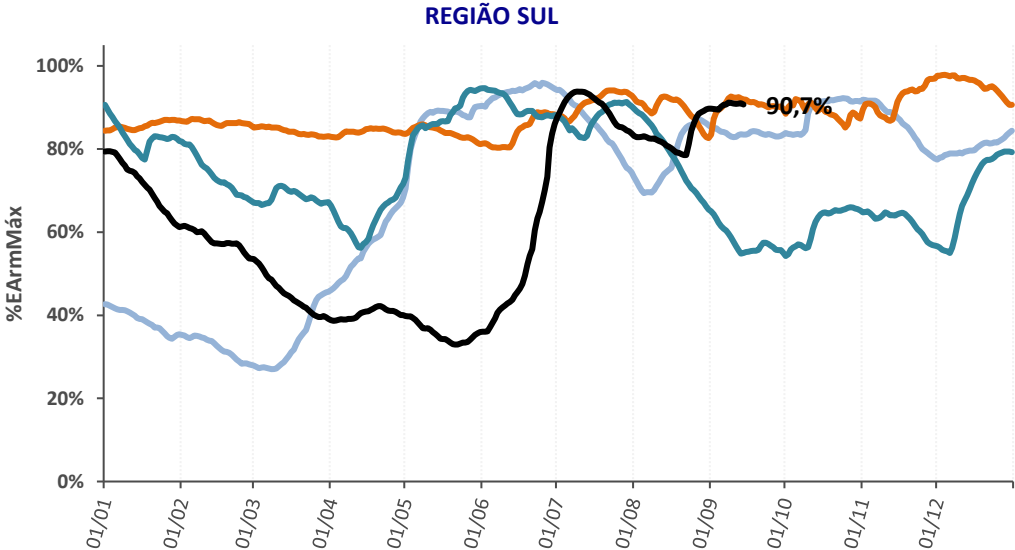
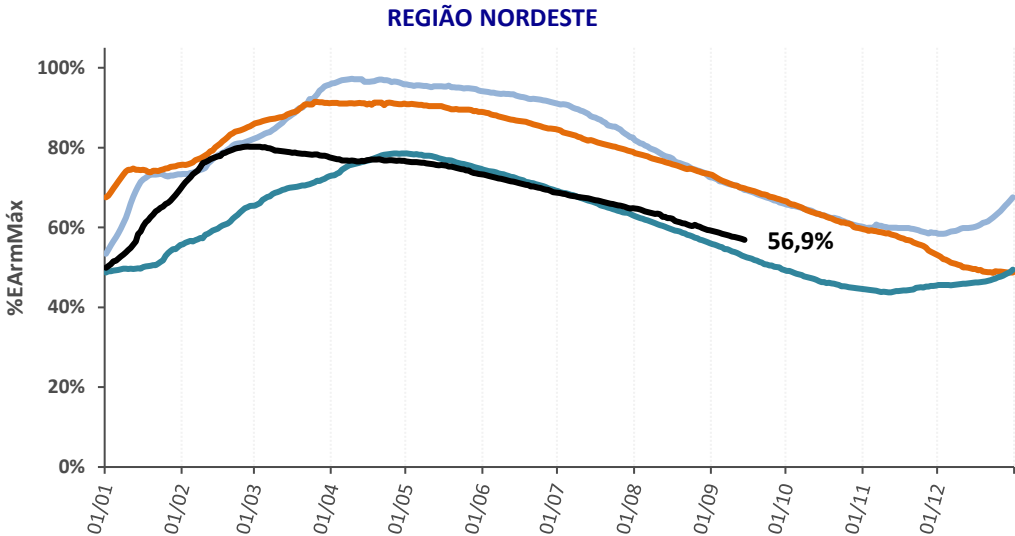
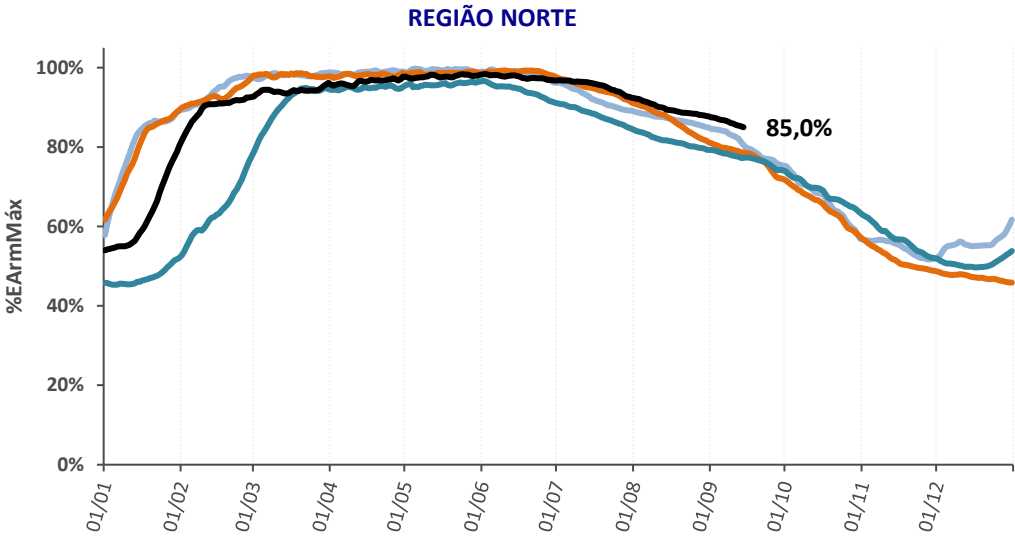


acompanhamento da energia armazenada





histórico de armazenamento dos últimos anos

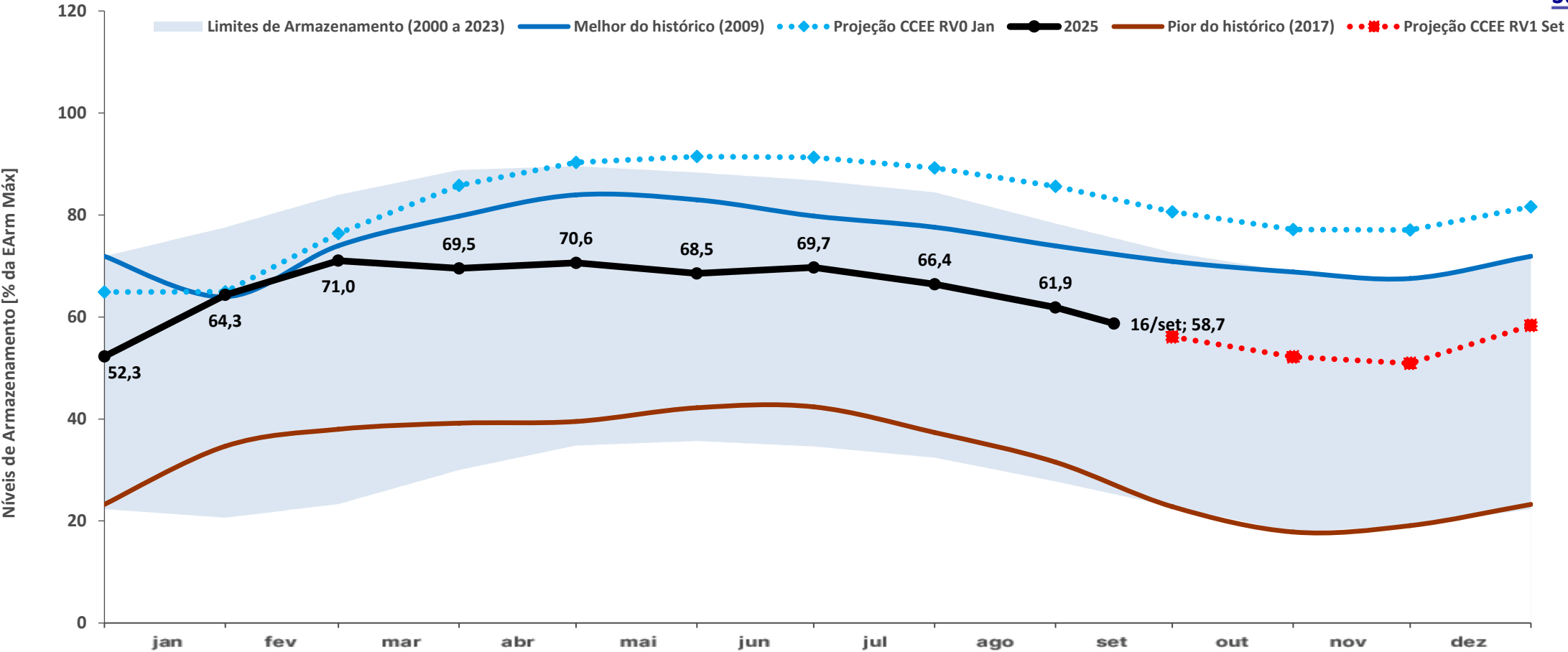


— 2022

— 2023

— 2024

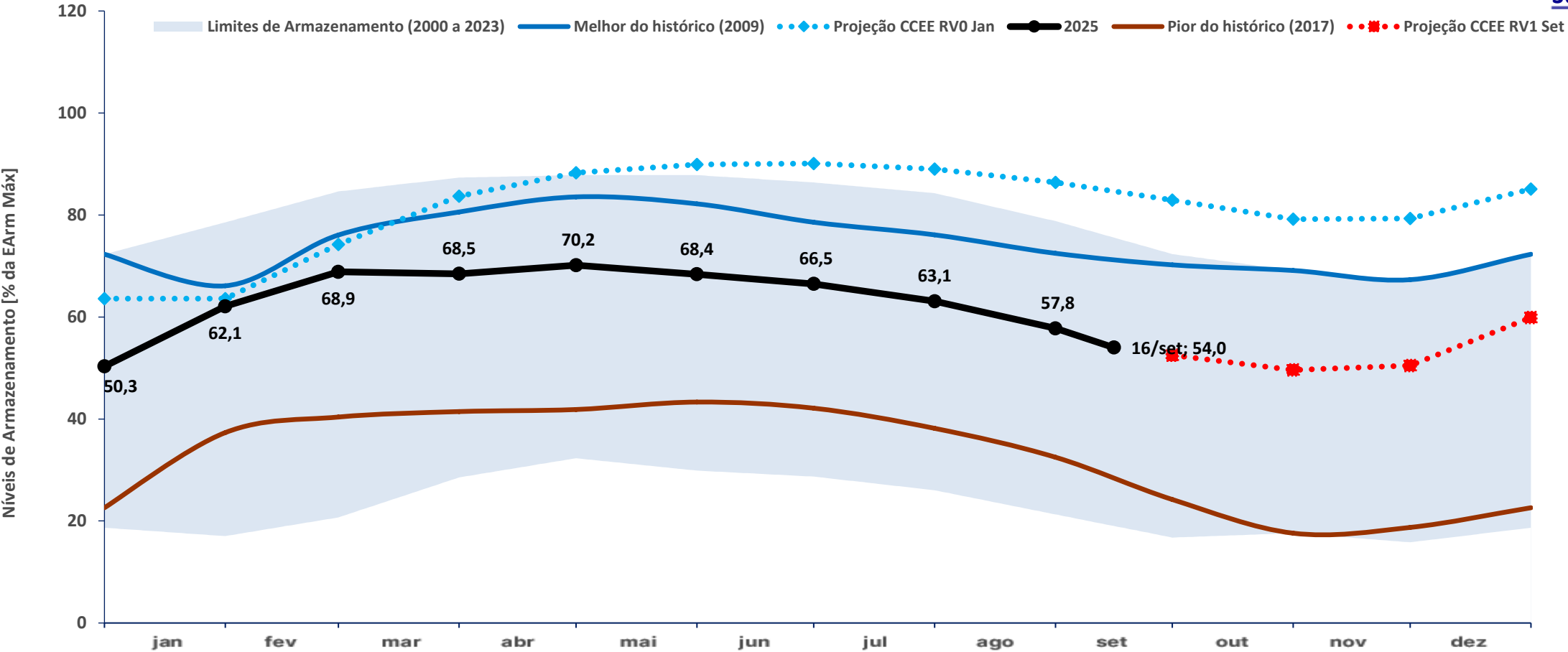
— 2025



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	56%	52%	51%	58%
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)

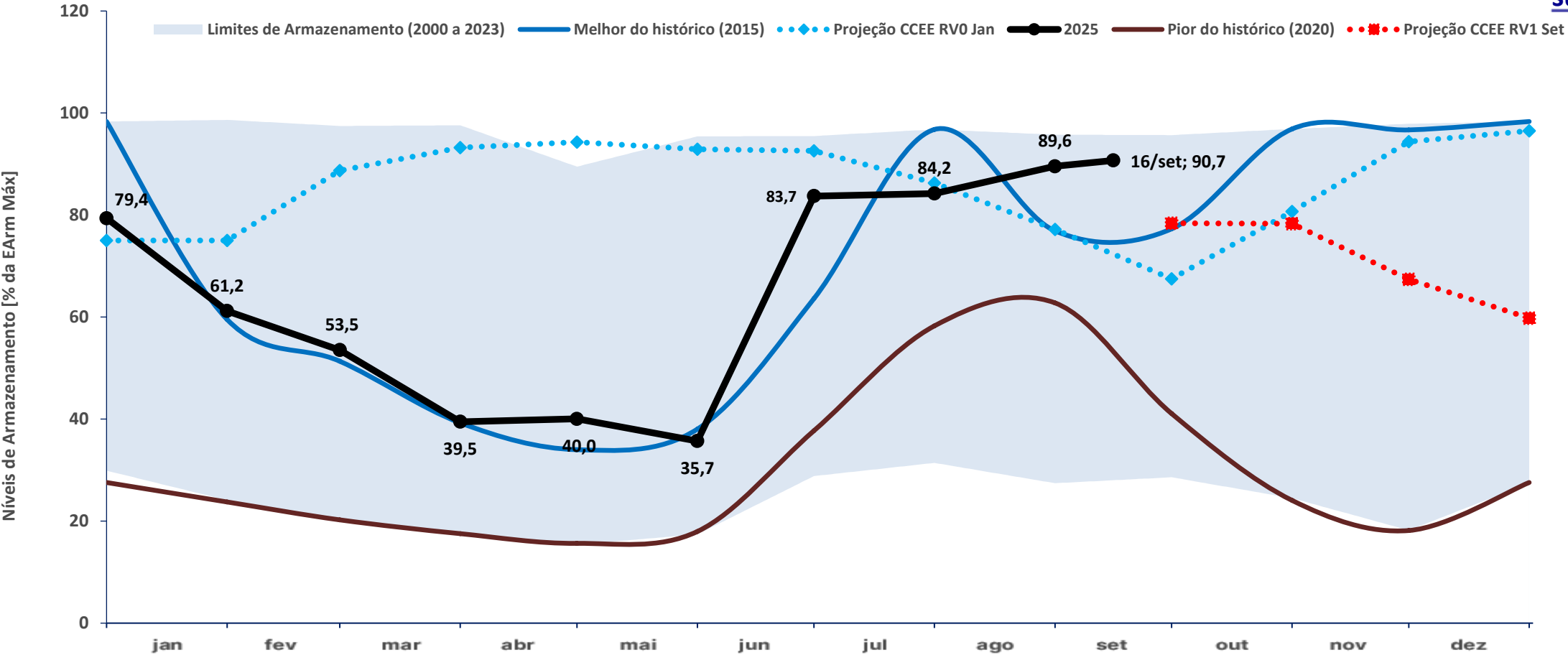
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	53%	50%	51%	60%
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)

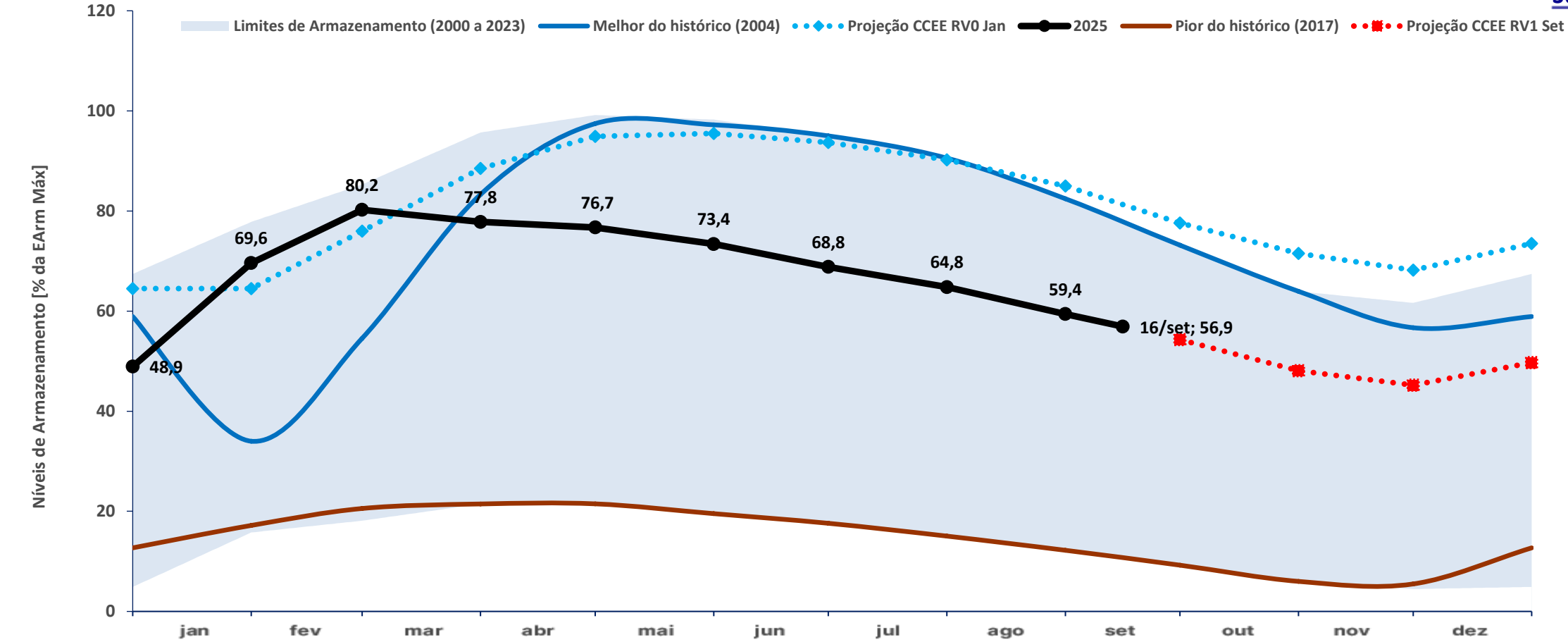
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	78%	78%	67%	60%
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)

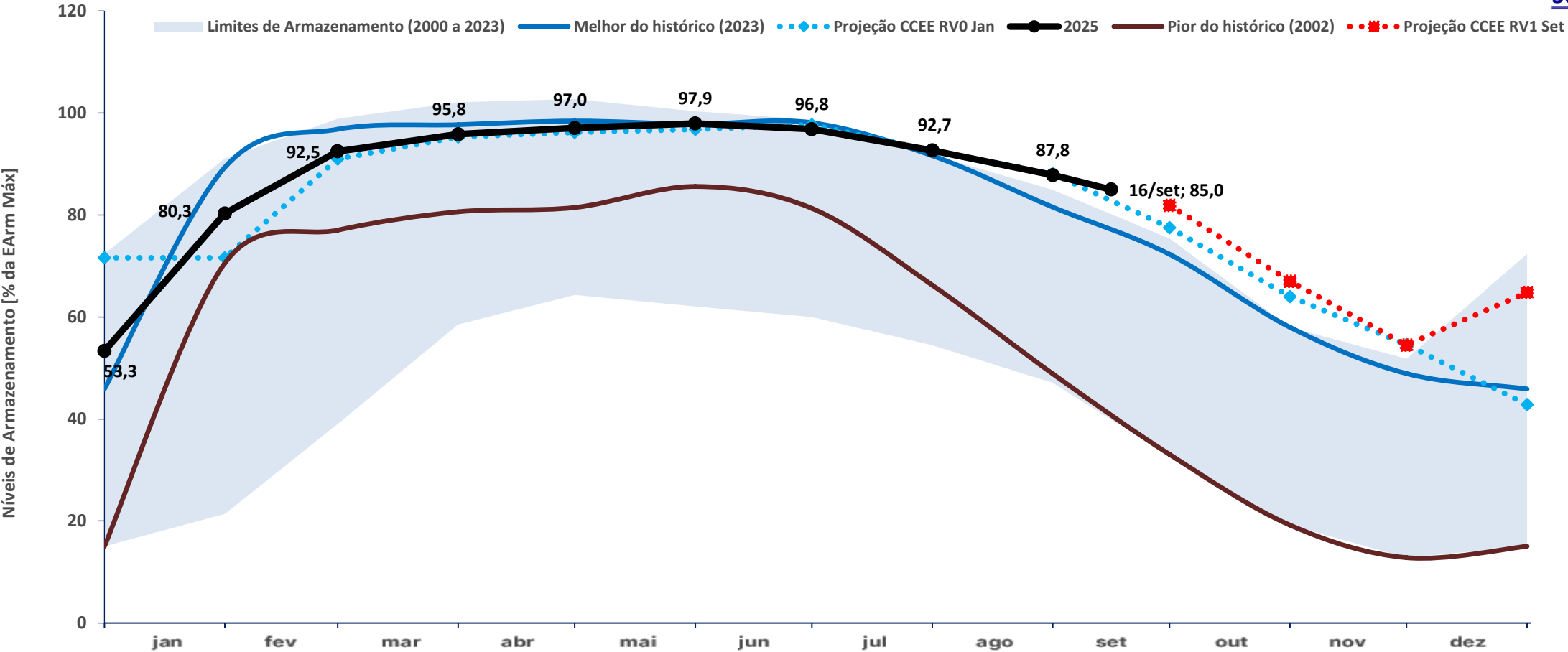
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	54%	48%	45%	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)

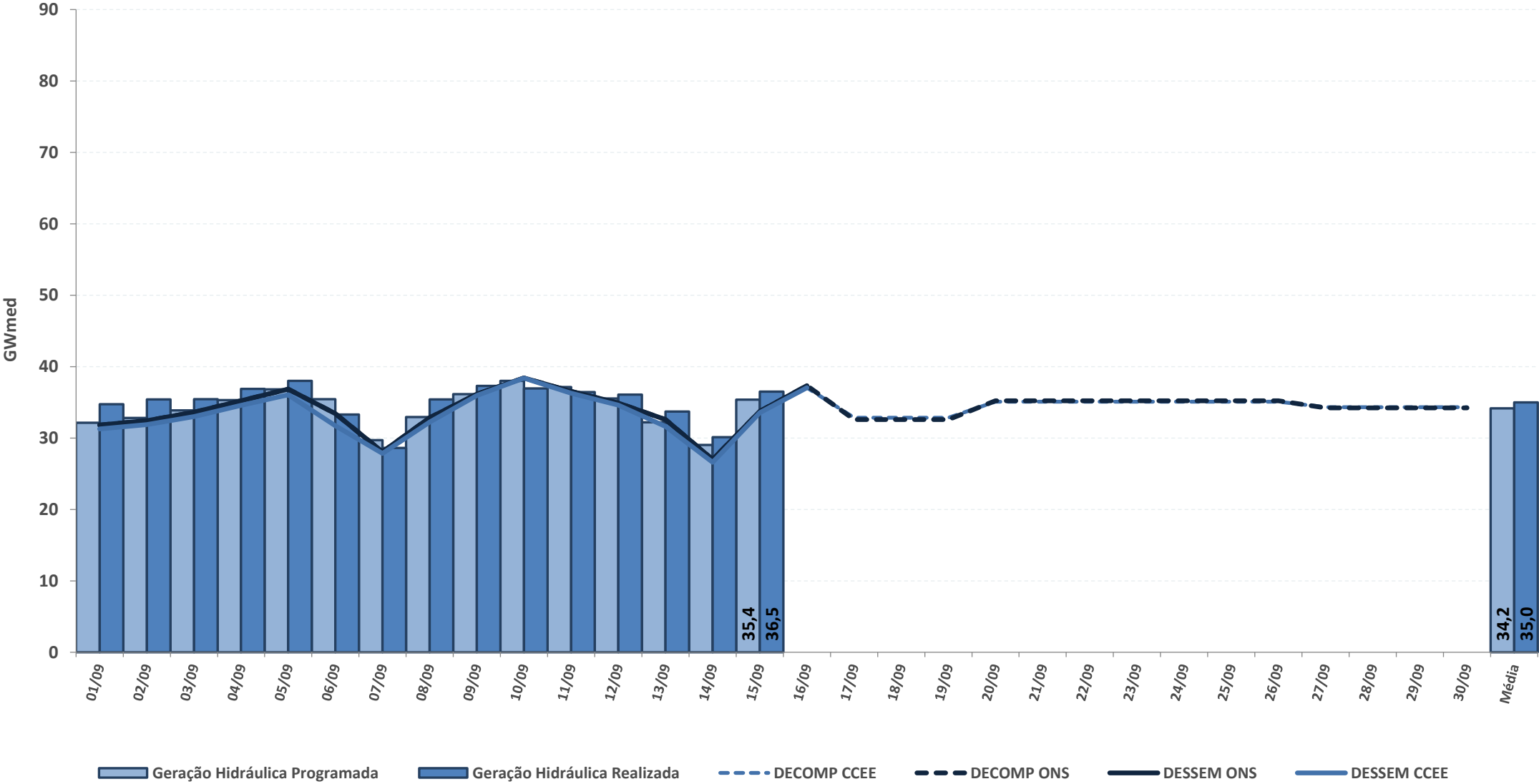


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RV1 Set	-	-	-	-	-	-	-	-	82%	67%	55%	65%
Projeção CCEE RV0 Jan	72%	91%	95%	96%	97%	98%	93%	88%	78%	64%	55%	43%
Melhor do histórico (2023)	89%	97%	98%	98%	98%	98%	92%	82%	72%	58%	49%	46%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	81%	66%	49%	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)

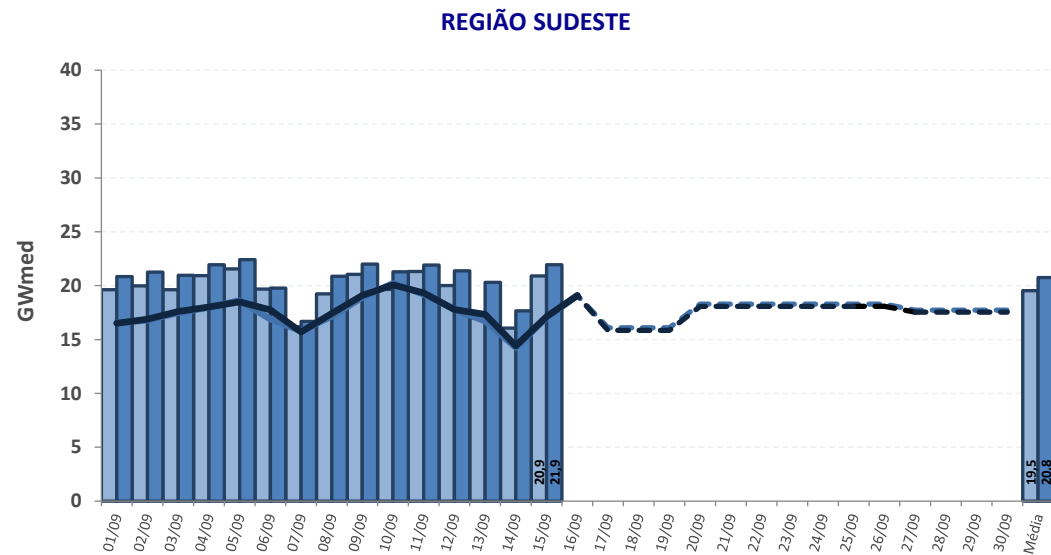
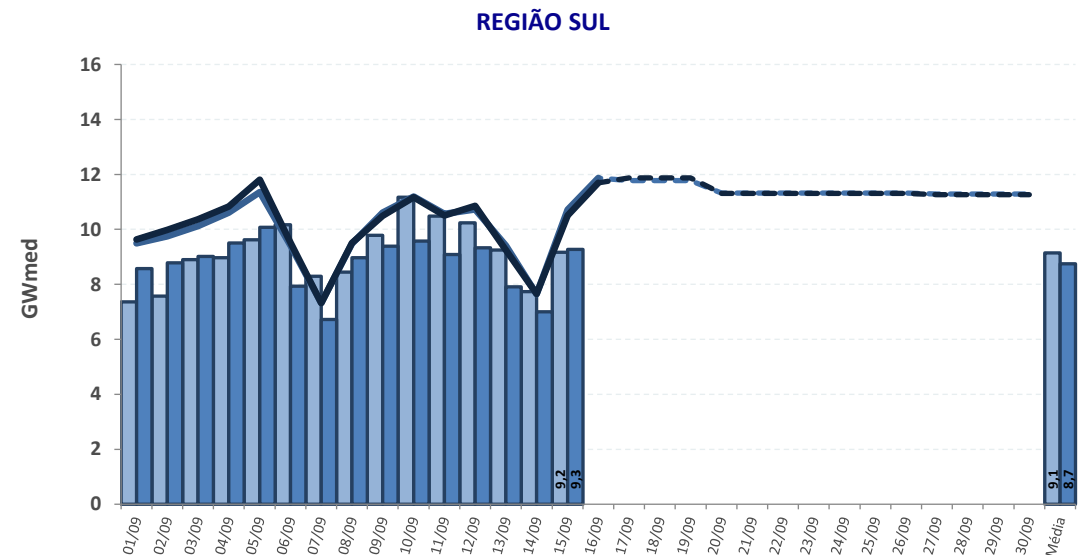
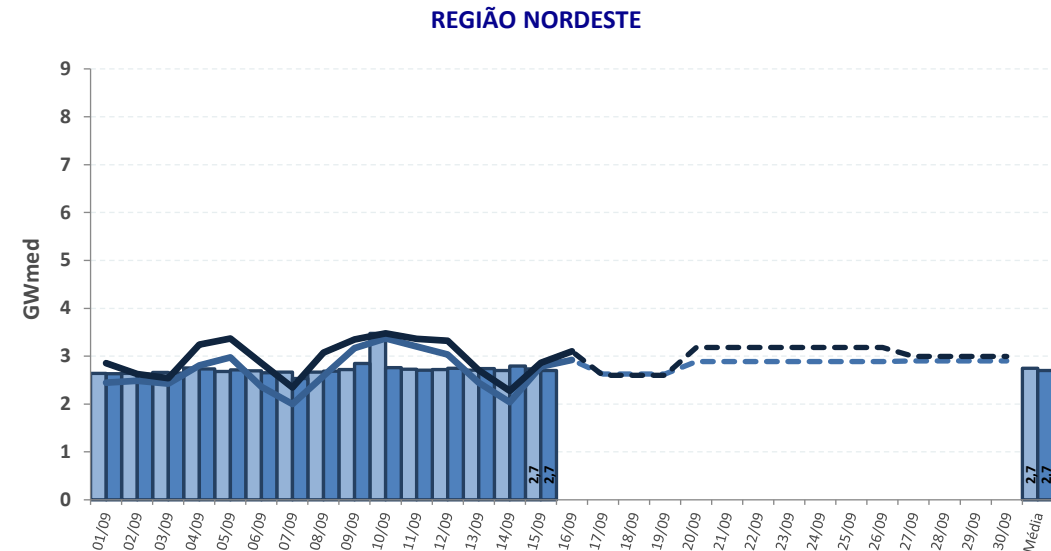
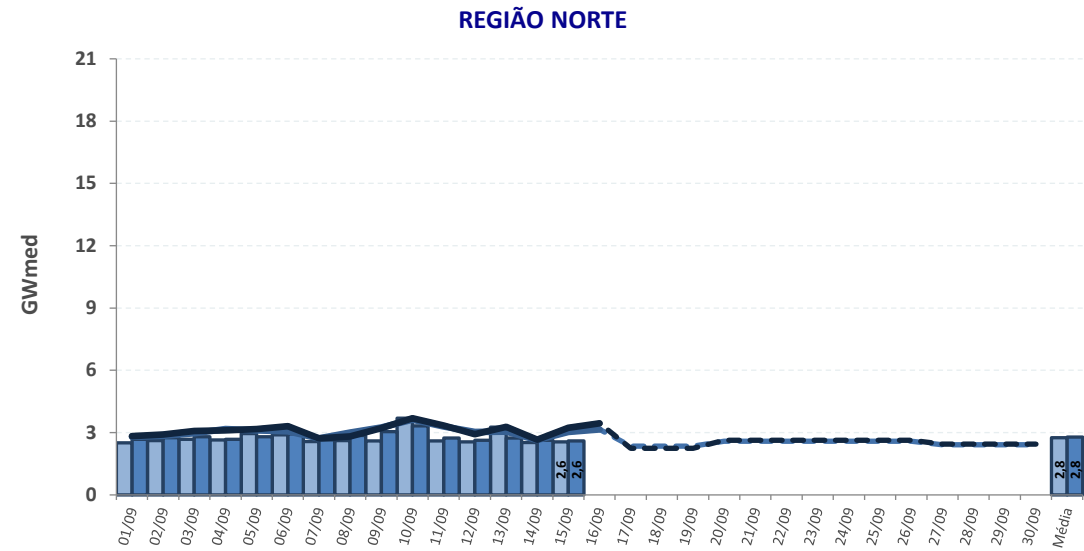
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

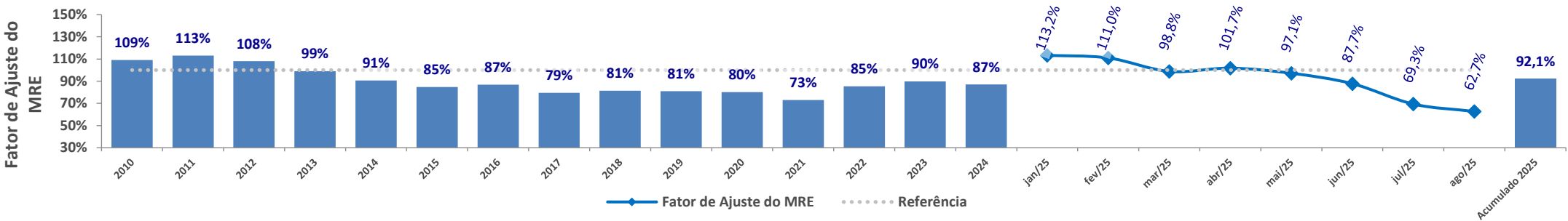
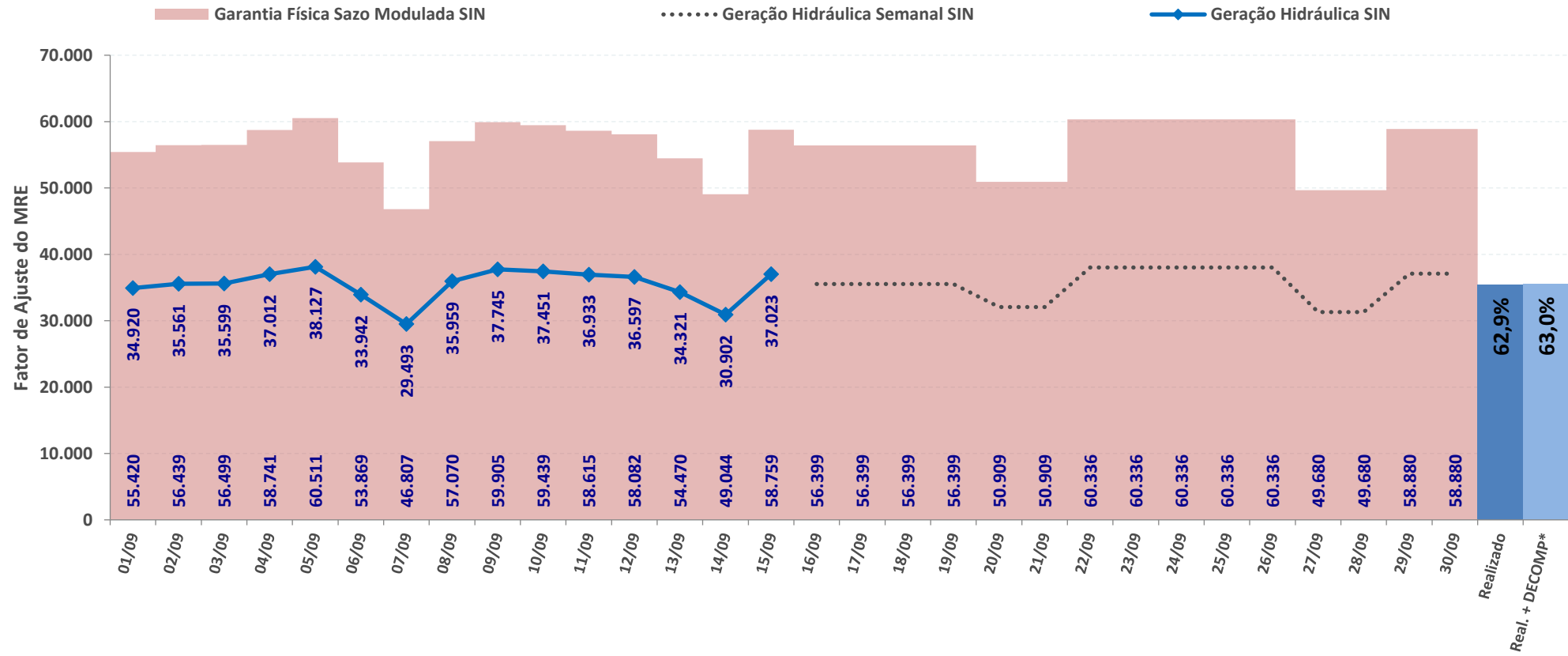
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



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

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

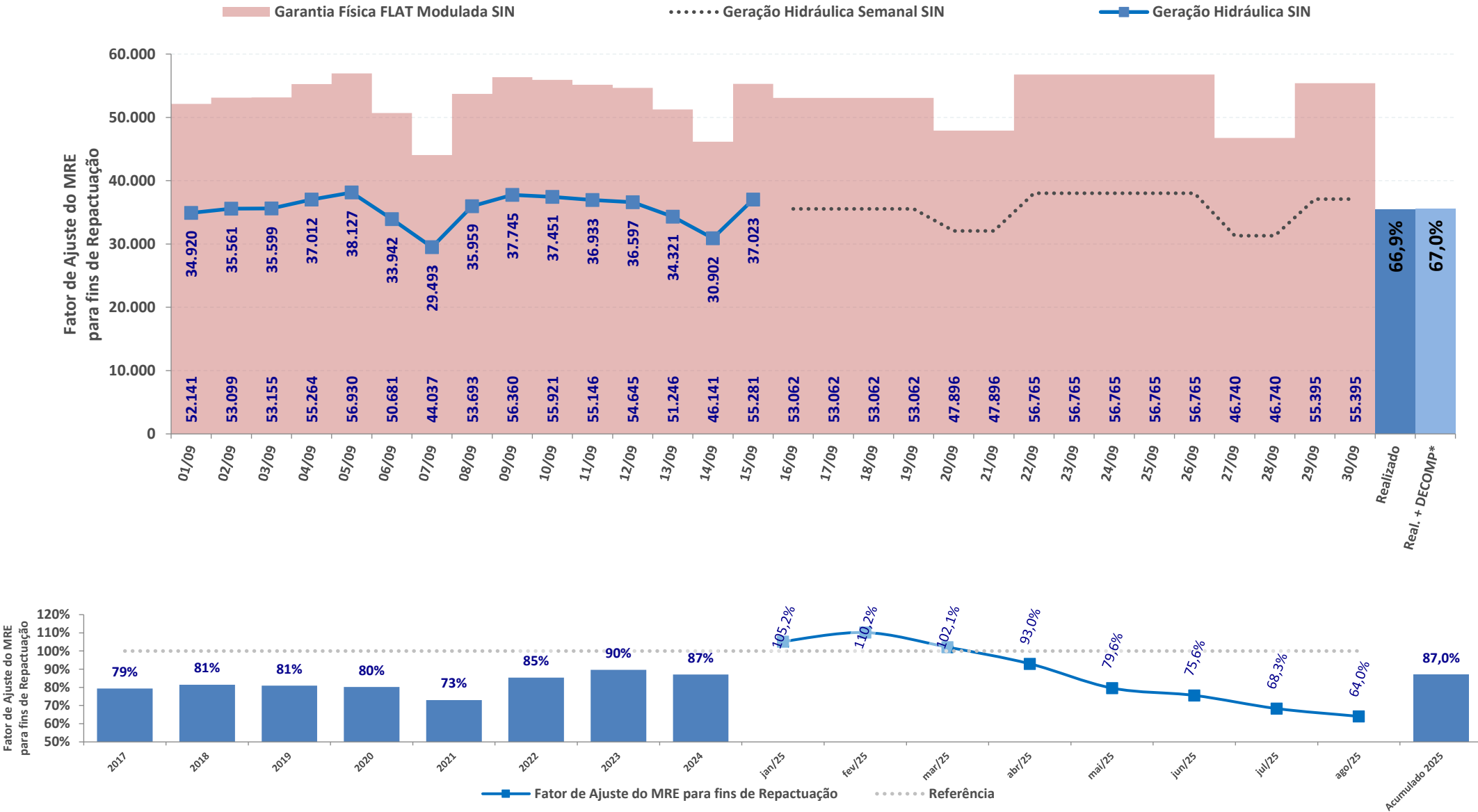
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* 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)

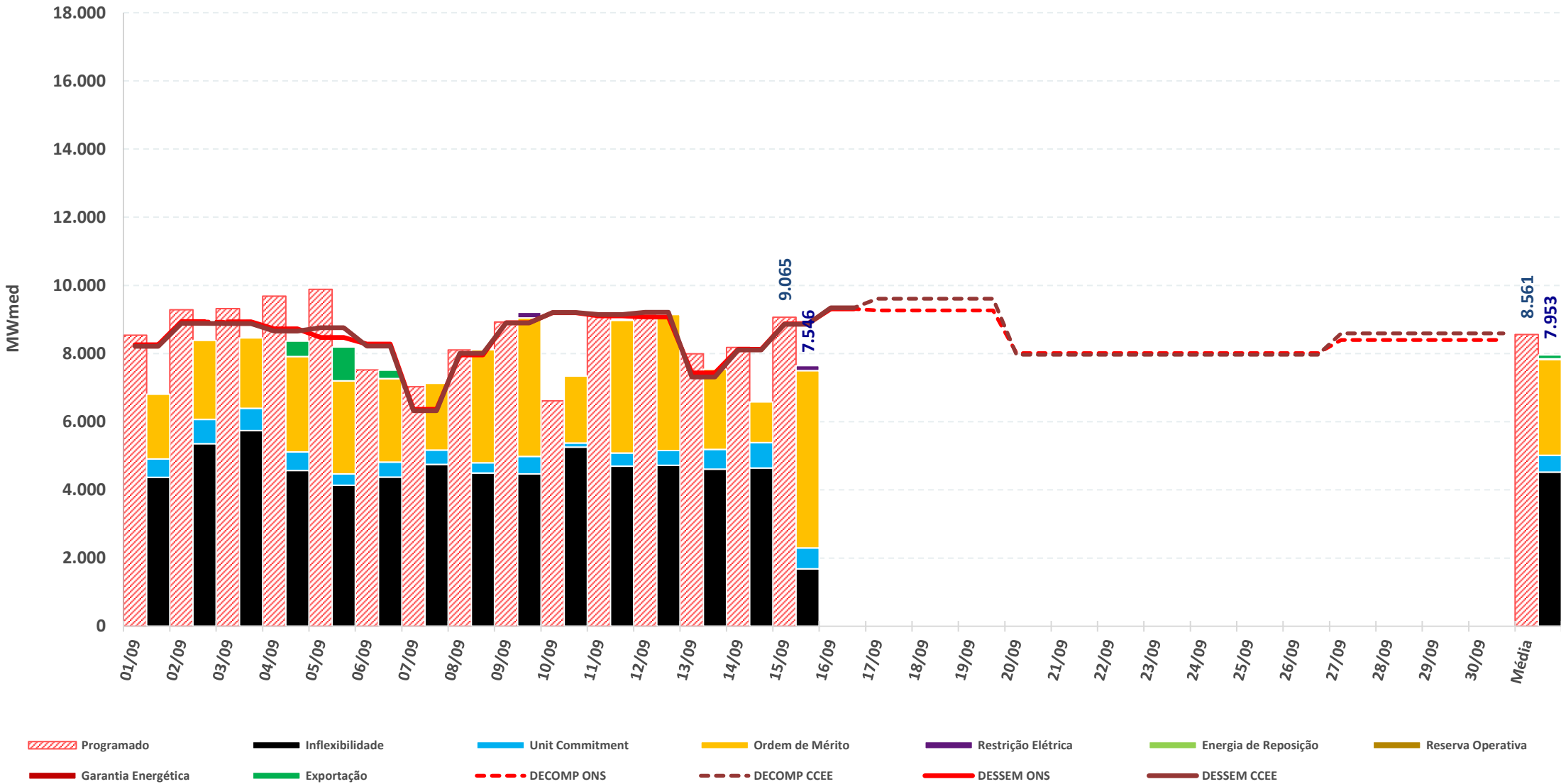
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



* 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)

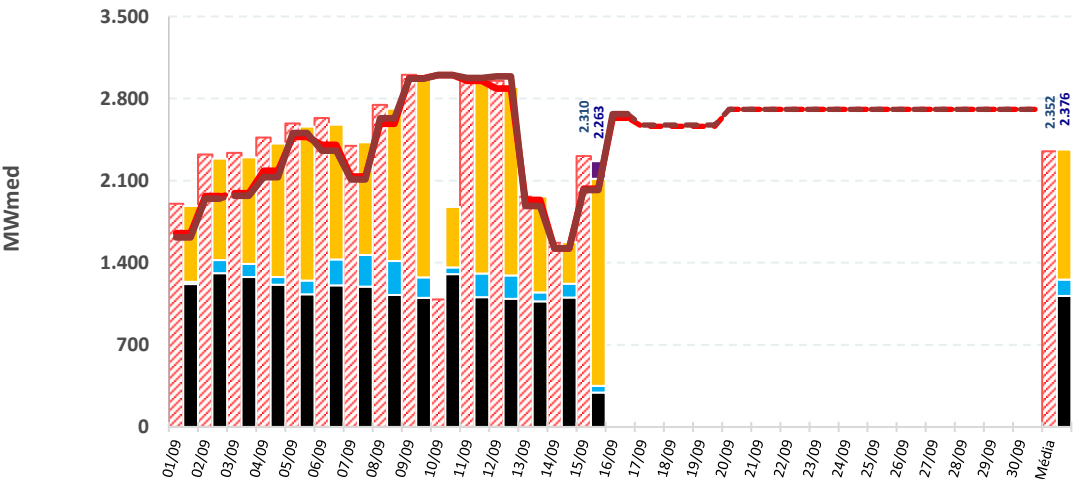
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



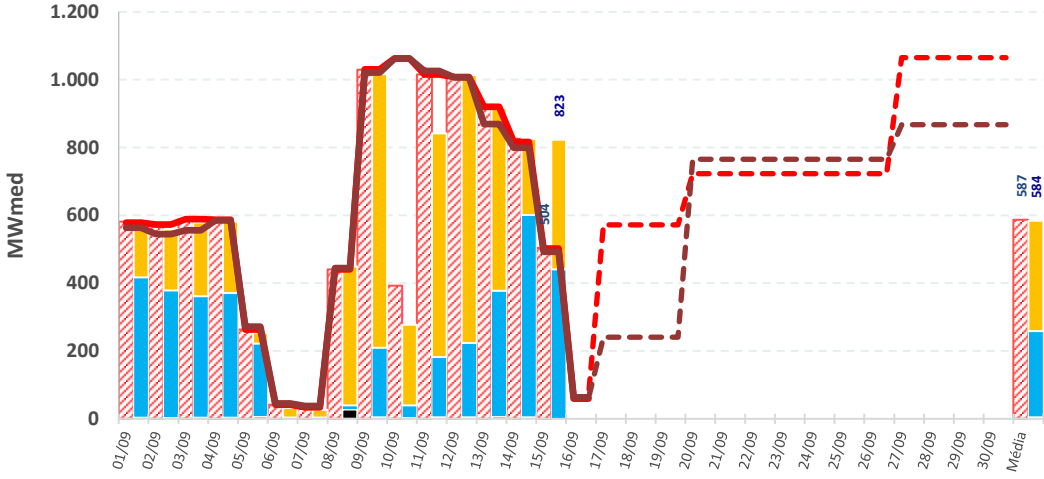
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

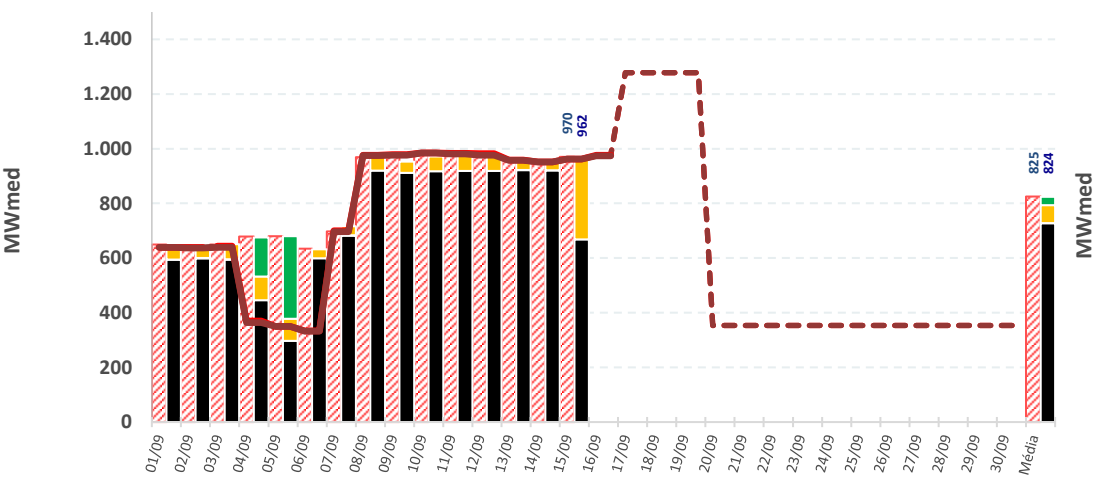
REGIÃO NORTE



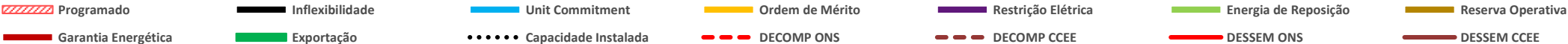
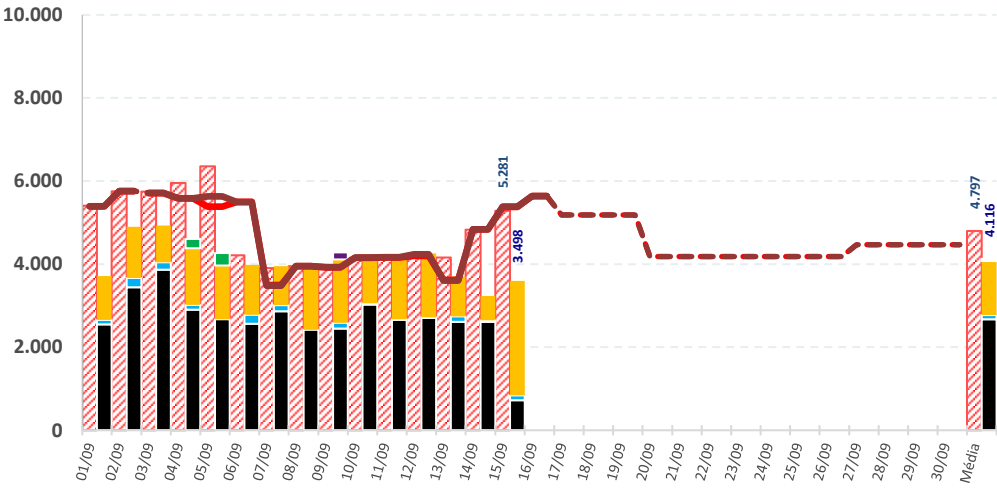
REGIÃO NORDESTE

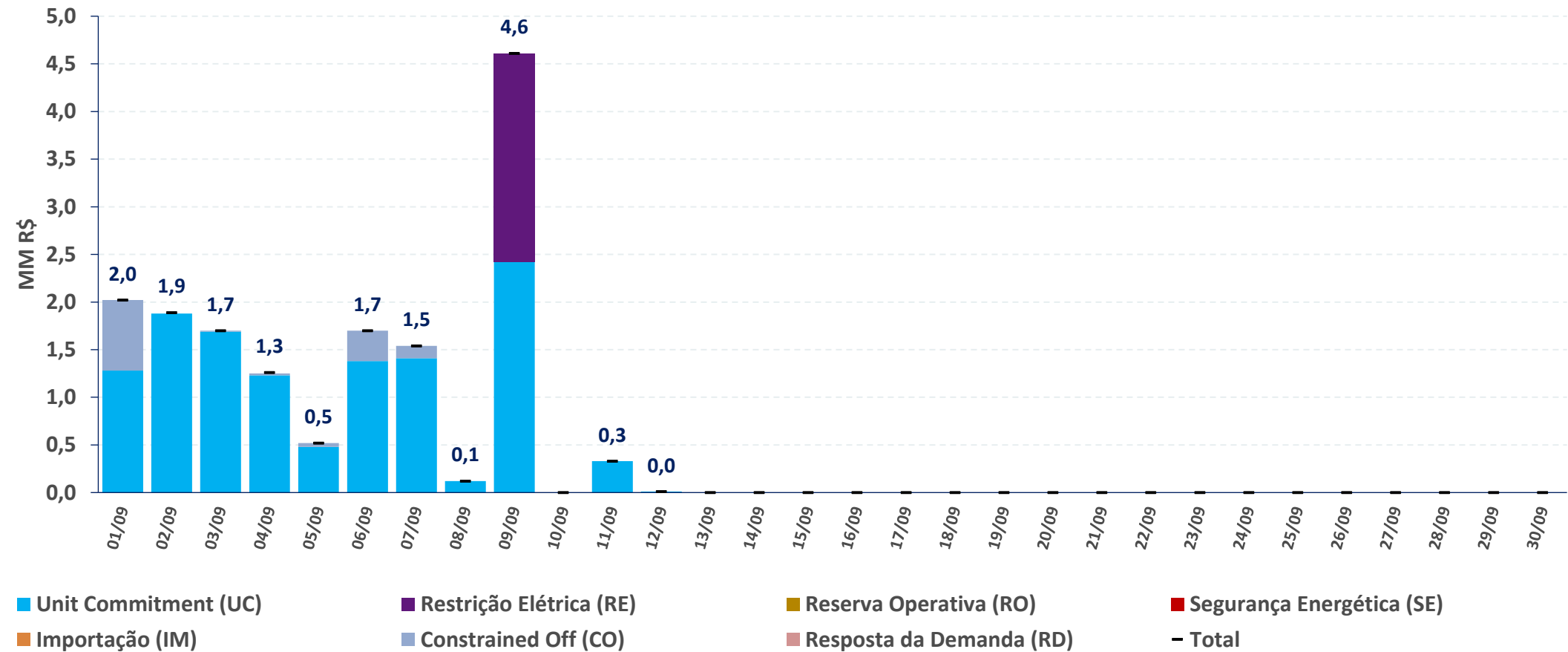


REGIÃO SUL



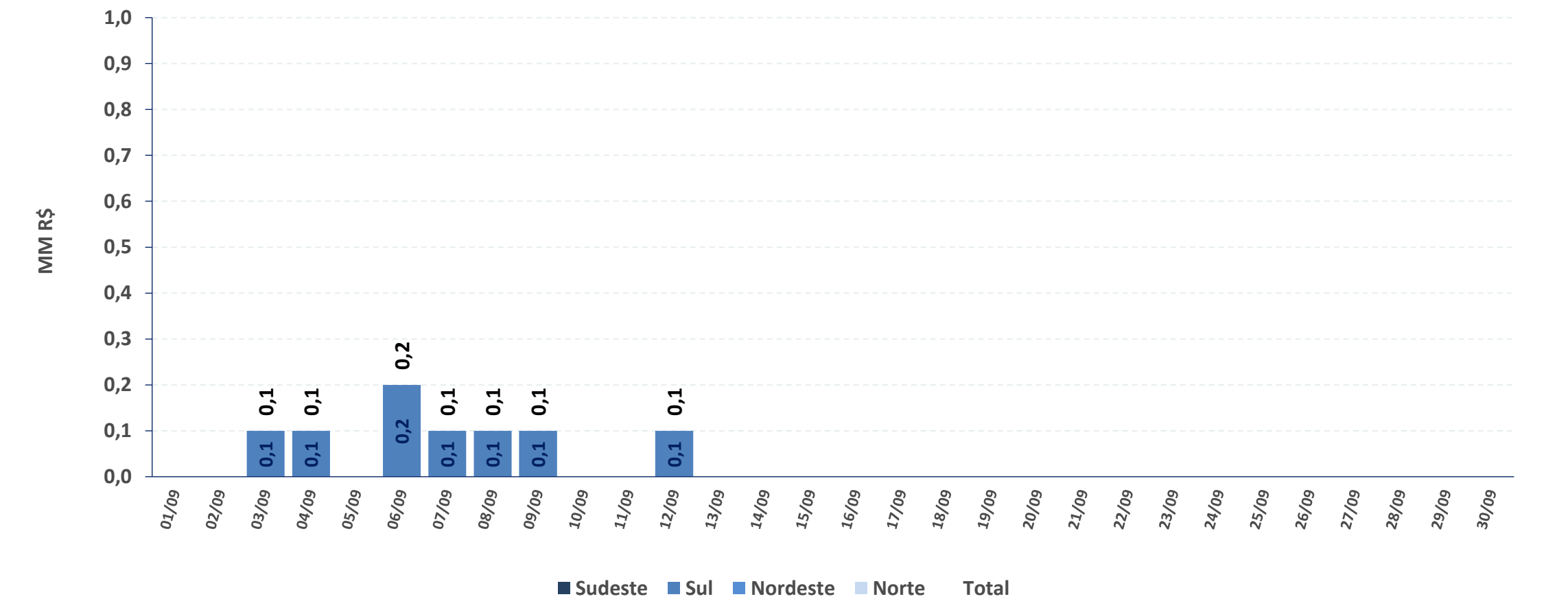
REGIÃO SUDESTE





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

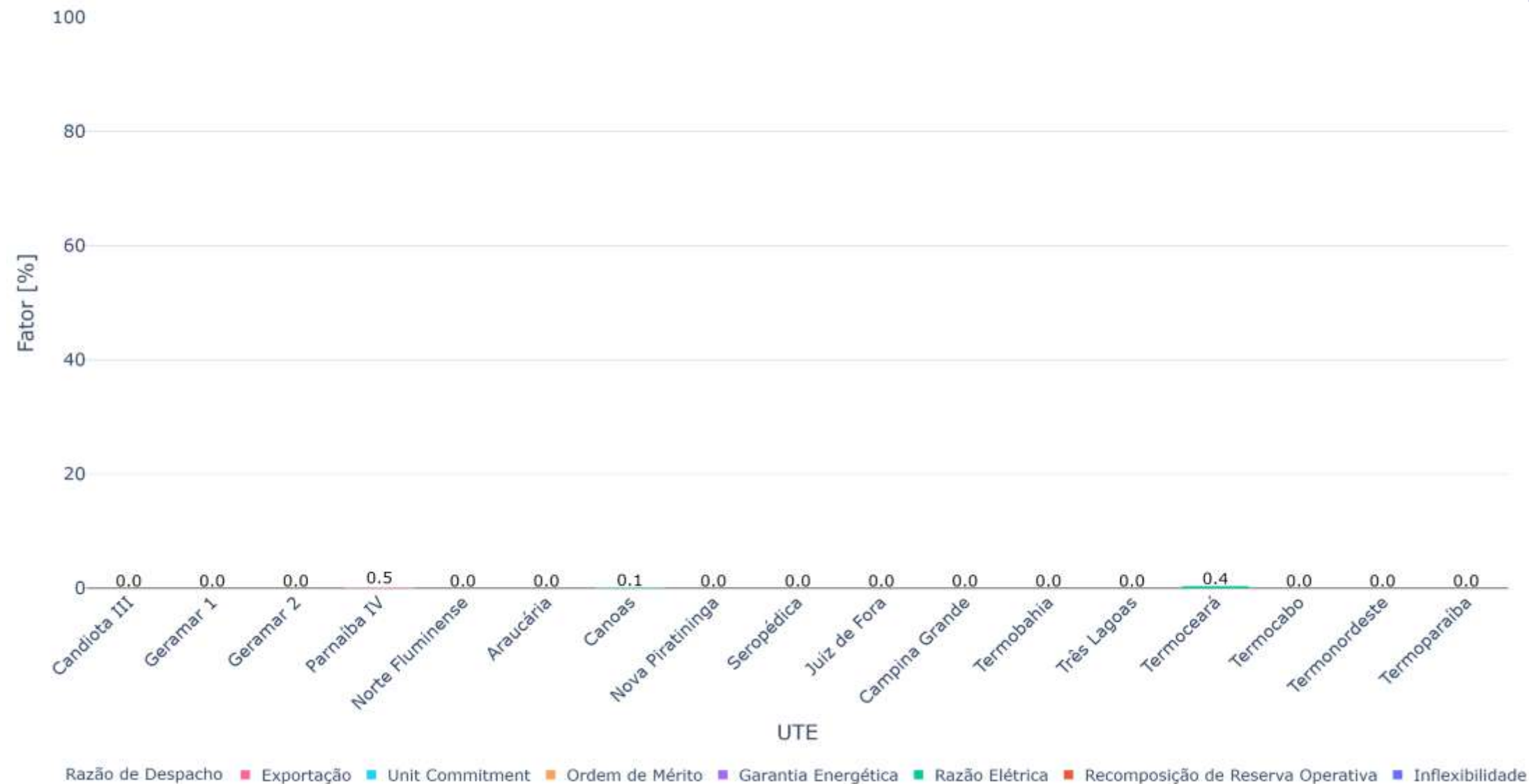


	1/9	2/9	3/9	4/9	5/9	6/9	7/9	8/9	9/9	10/9	11/9	12/9	13/9	14/9	15/9	16/9	17/9	18/9	19/9	20/9	21/9	22/9	23/9	24/9	25/9	26/9	27/9	28/9	29/9	30/9	Total
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sul	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0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

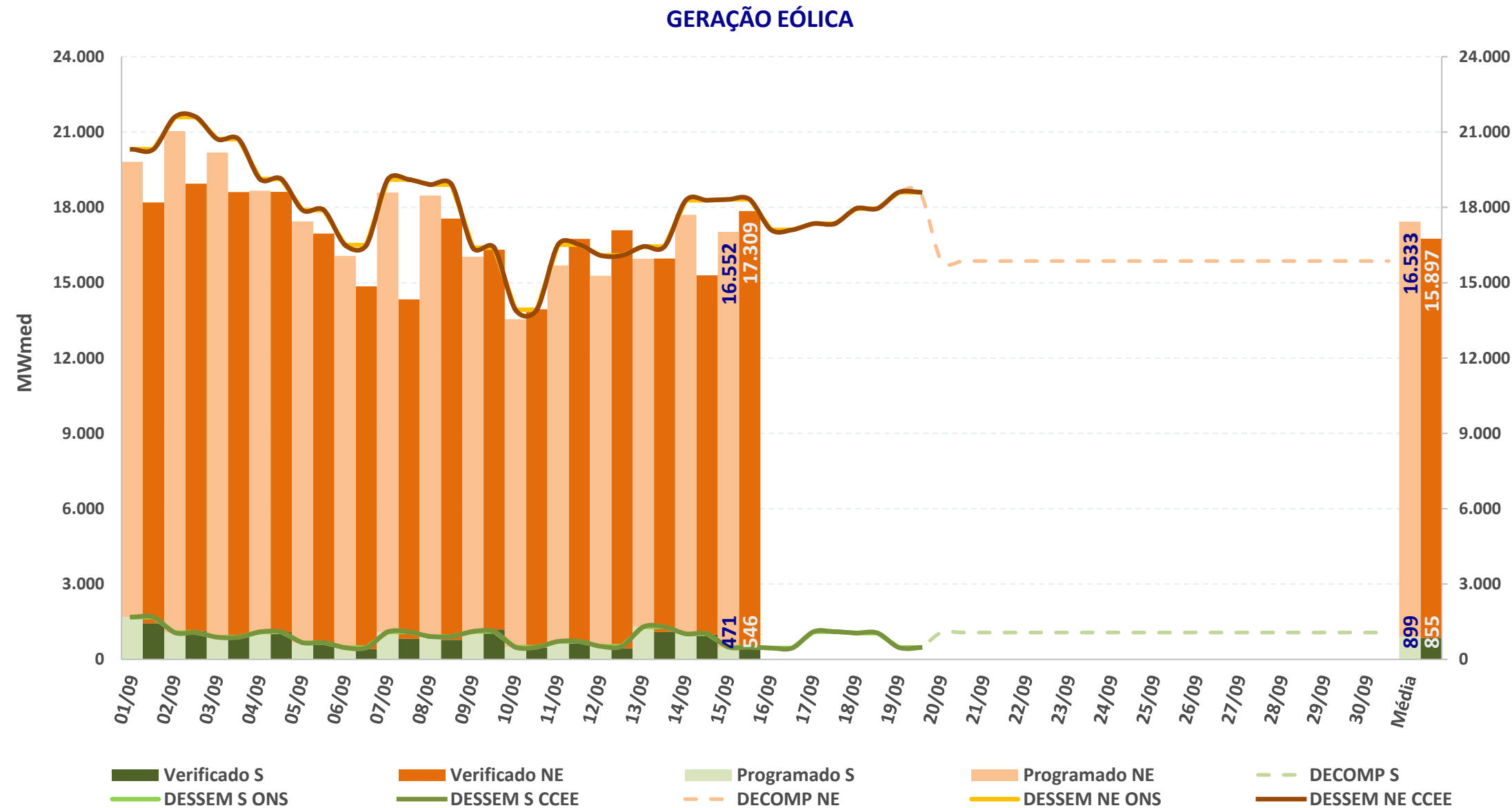
Fontes: BDO (ONS)

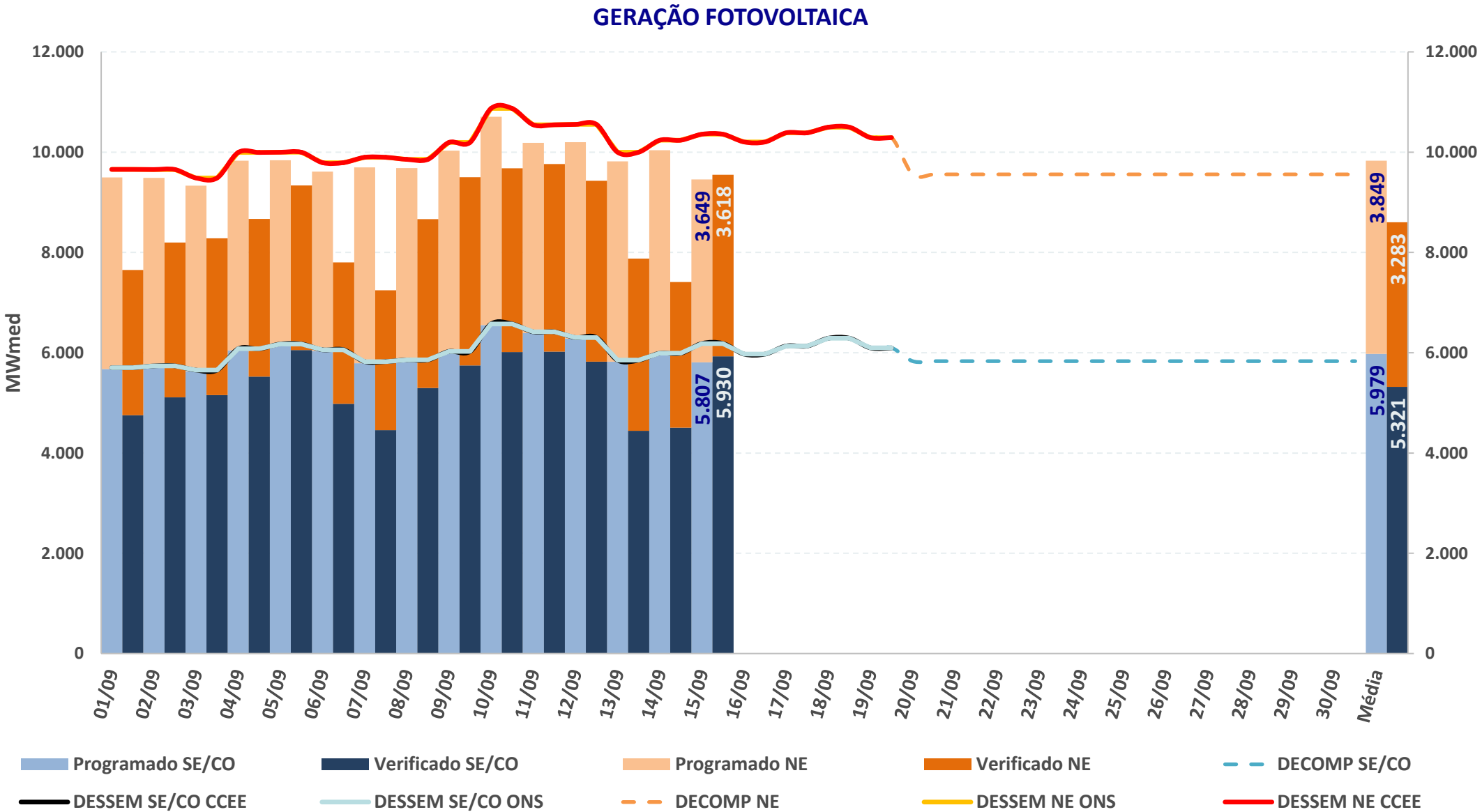
fator de recuperação do custo fixo das termelétricas Merchant



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

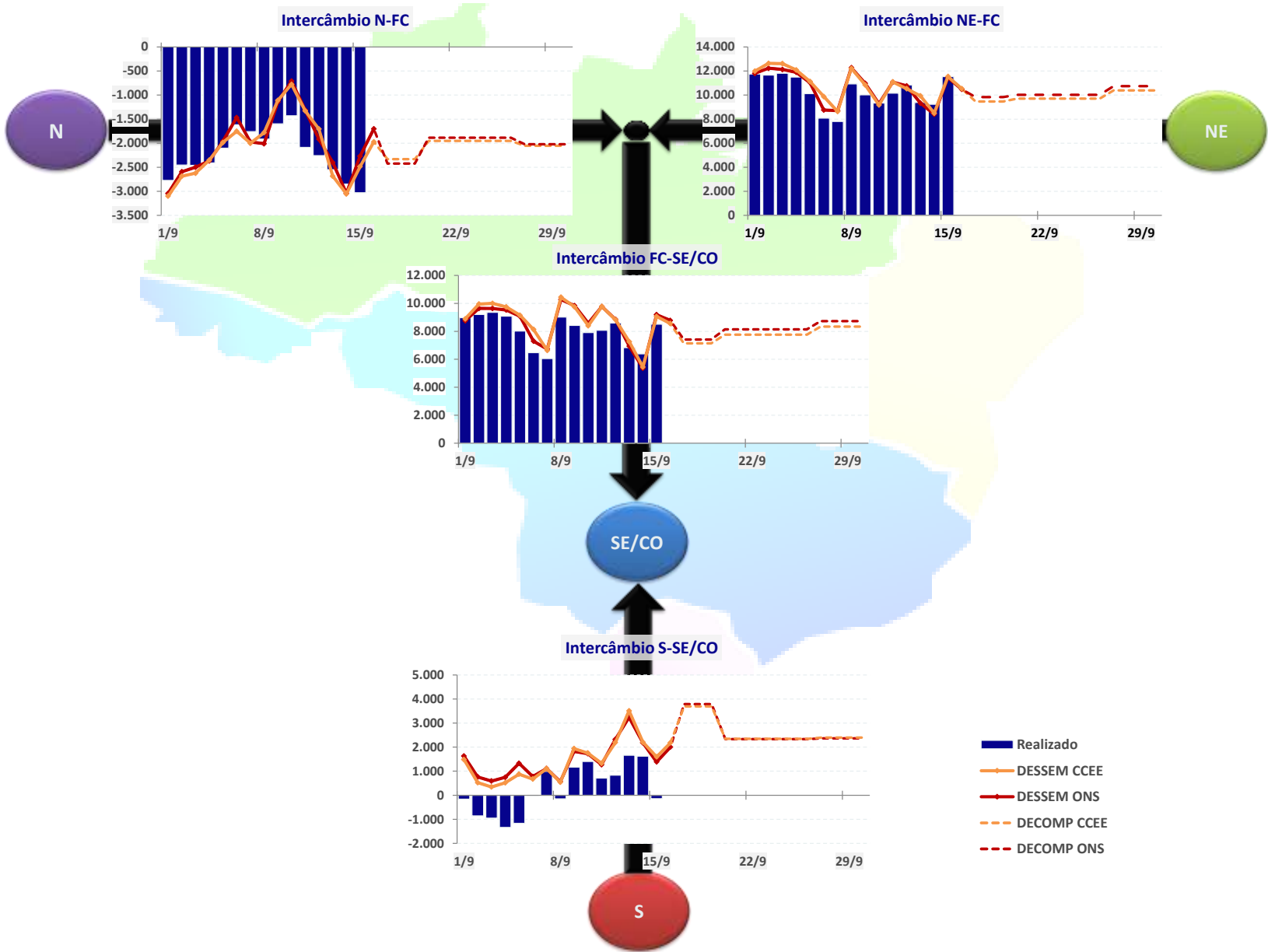
Fontes: Dados Abertos (ONS)

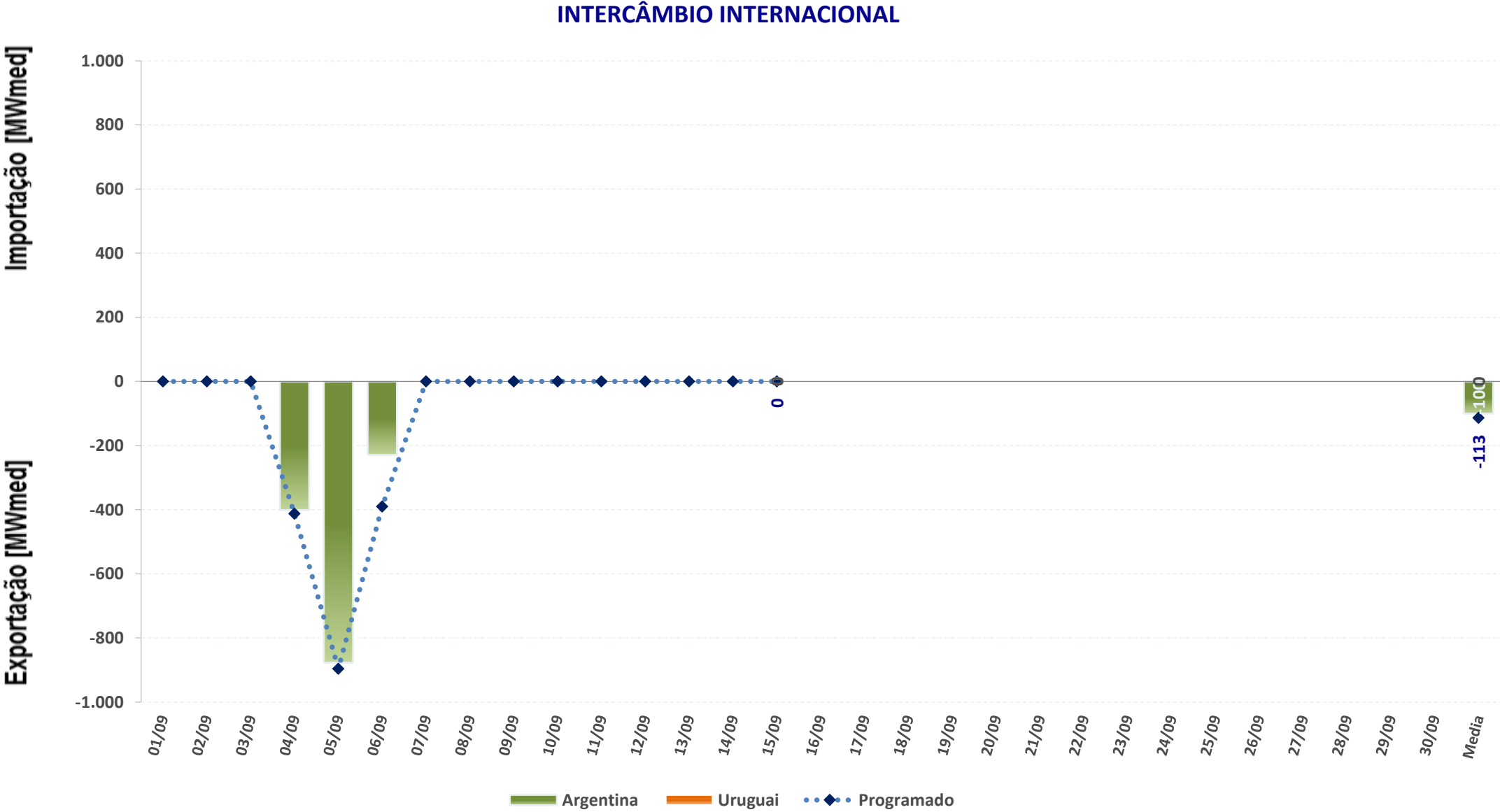




* Valores dos modelos DECOMP e DESSEM consideram a parcela de MMGD: Previsão de geração solar = Prev. UFV + Prev. MMGD

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

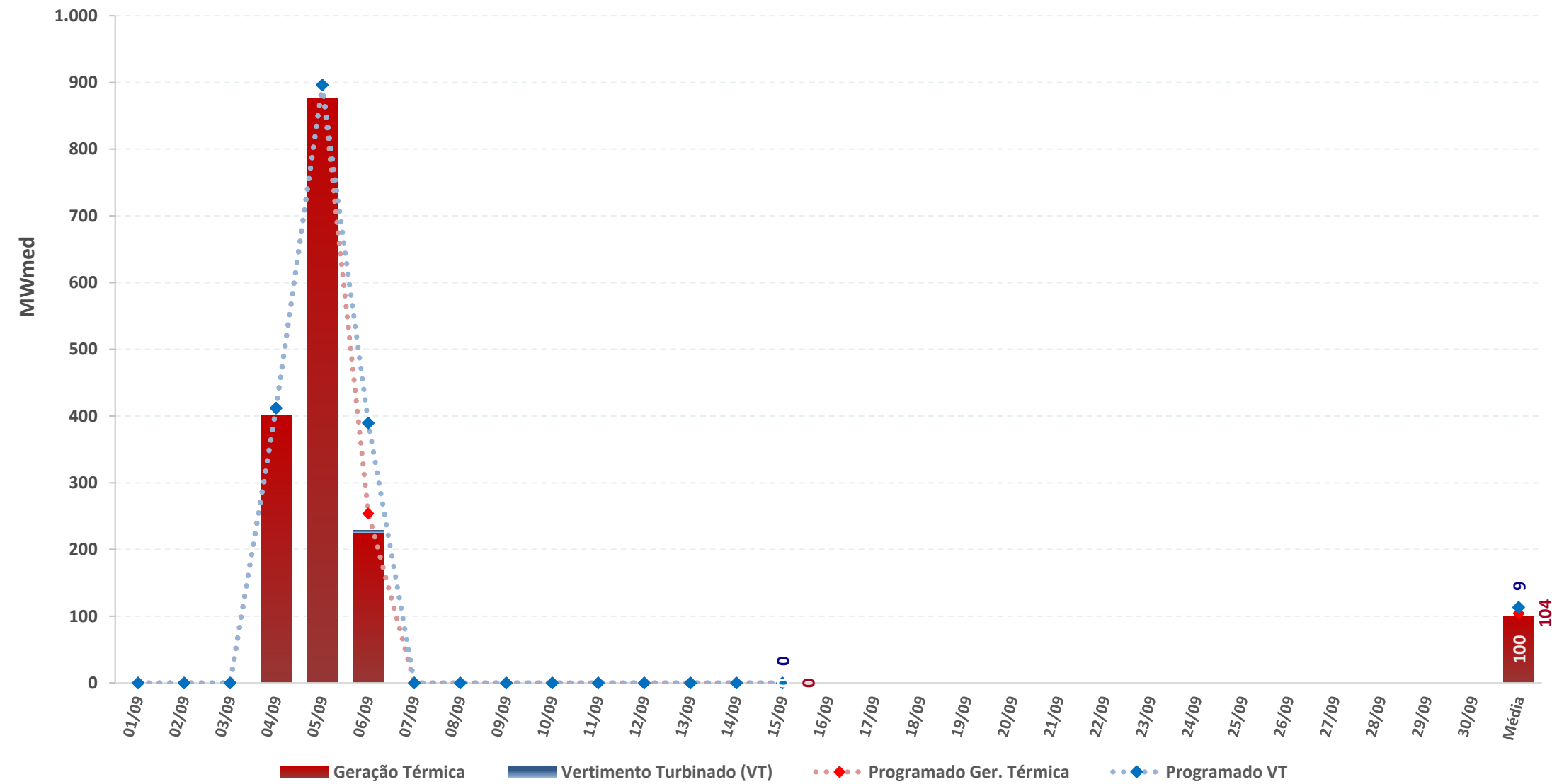


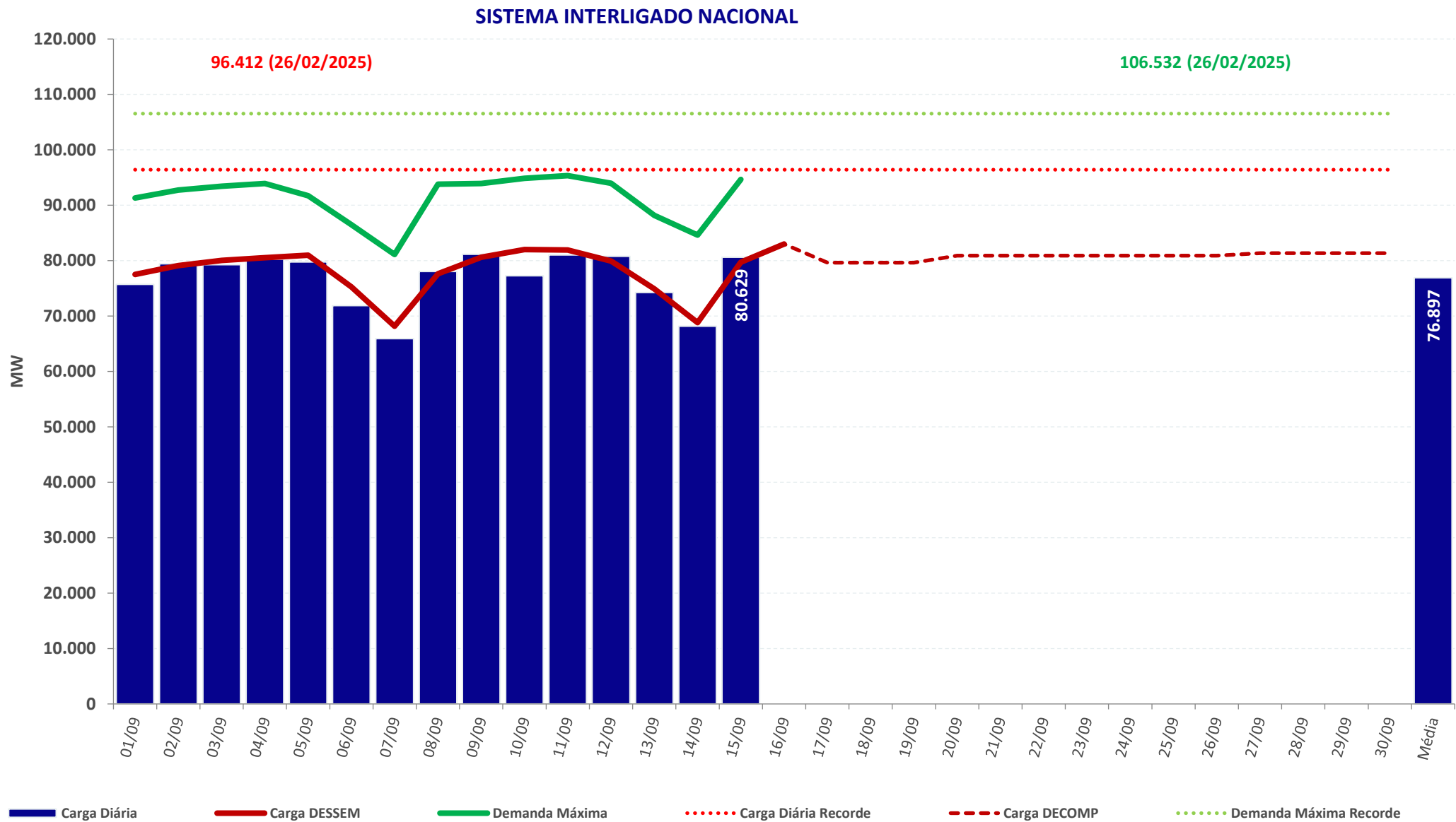


Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

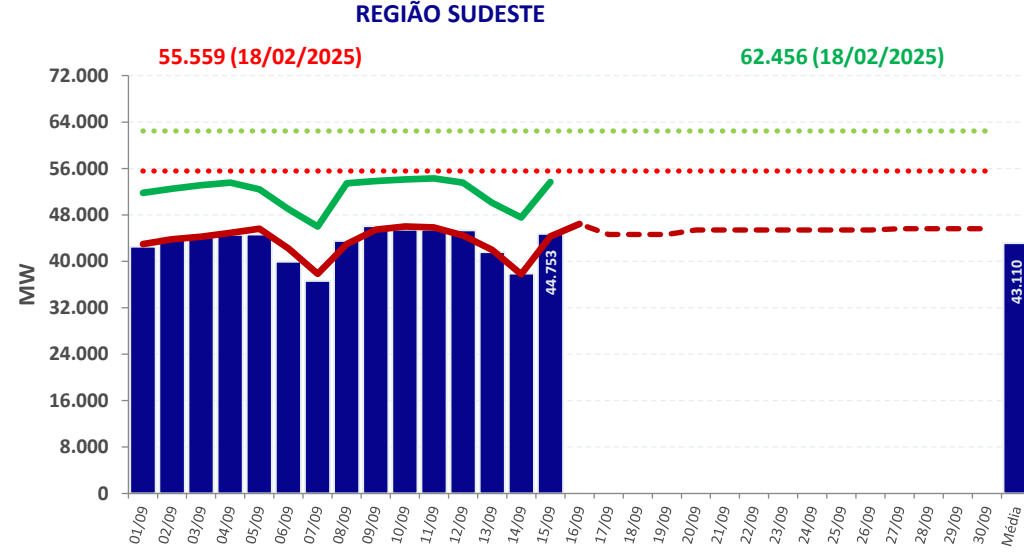
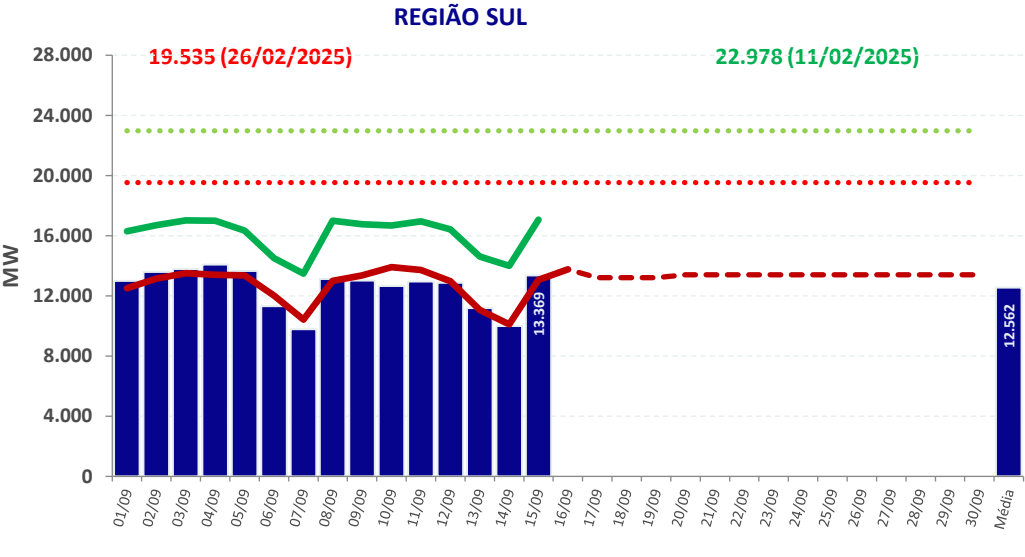
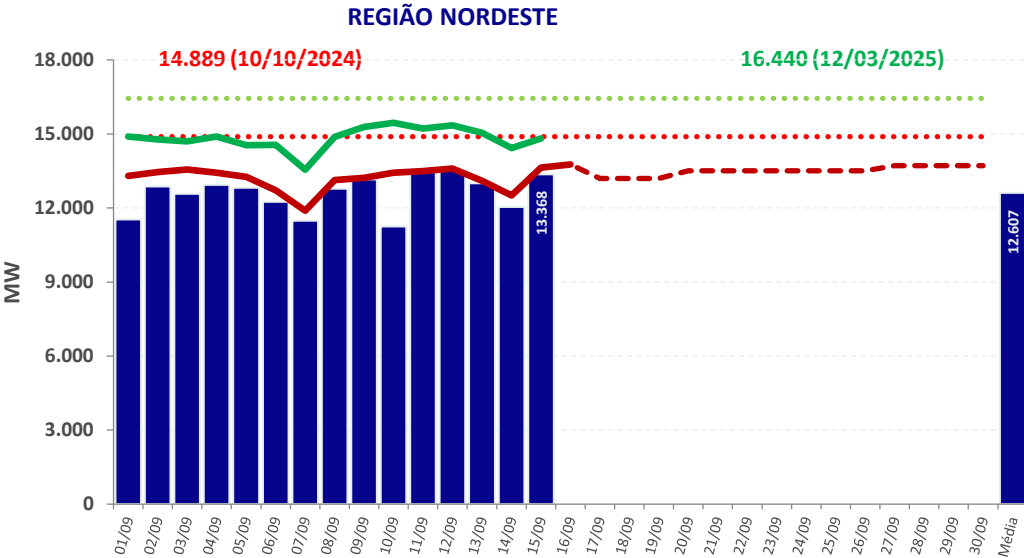
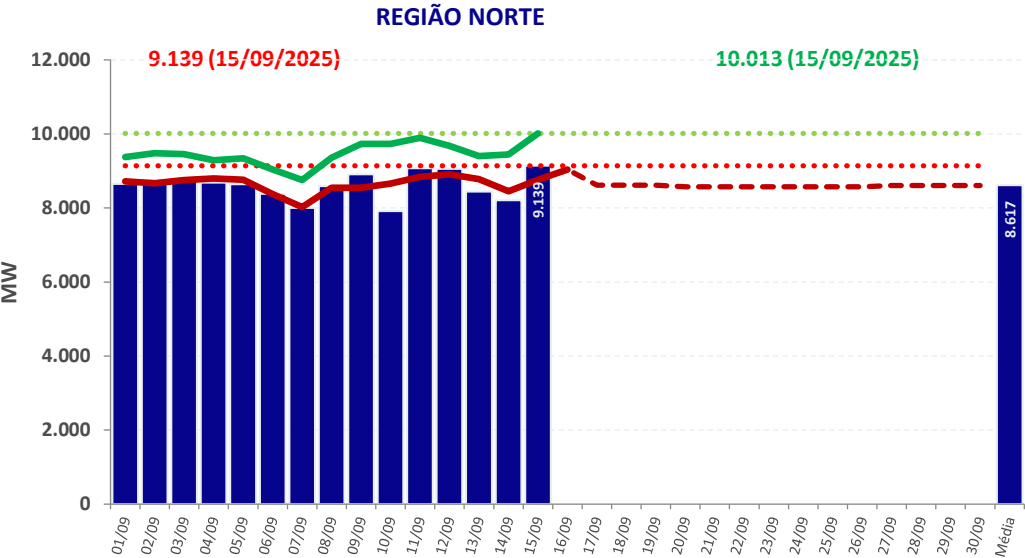
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

EXPORTAÇÃO





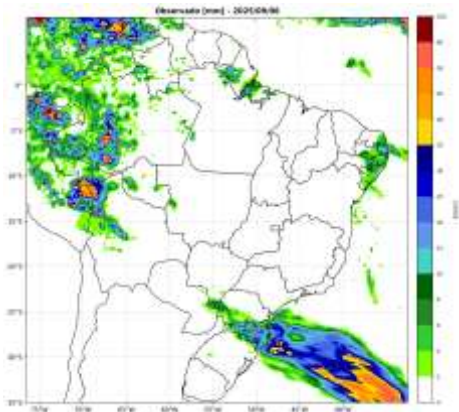
carga e demanda instantânea máxima



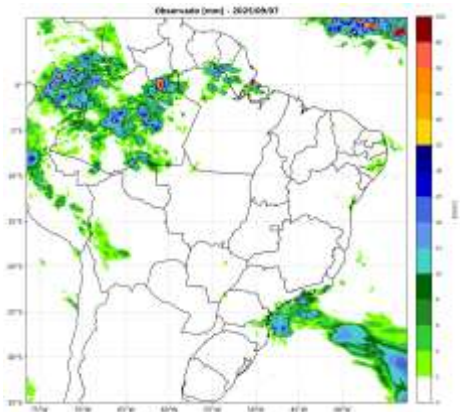
Carga Diária Carga Diária Recorde Carga DESSEM Carga DECOMP Demanda Máxima Demanda Máxima Recorde

Chuva diária observada na semana operativa passada – 06/09 a 12/09

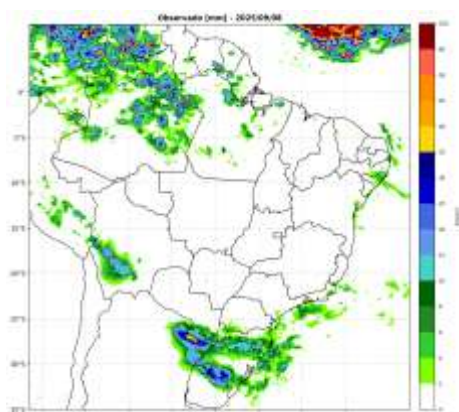
06/09



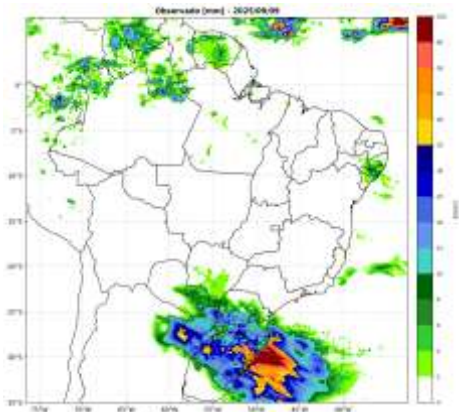
07/09



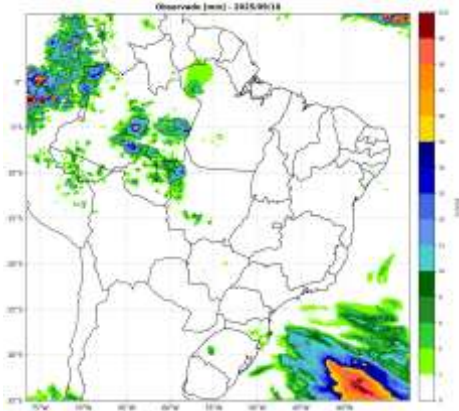
08/09



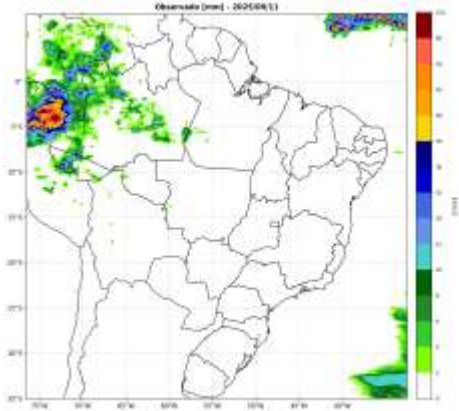
09/09



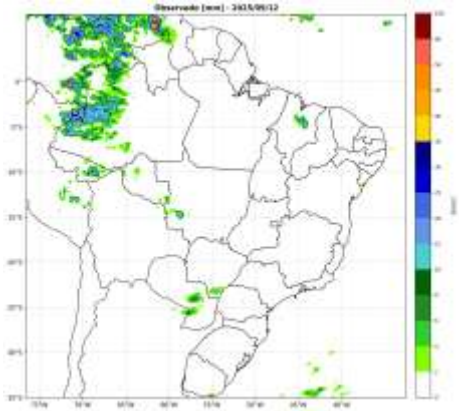
10/09



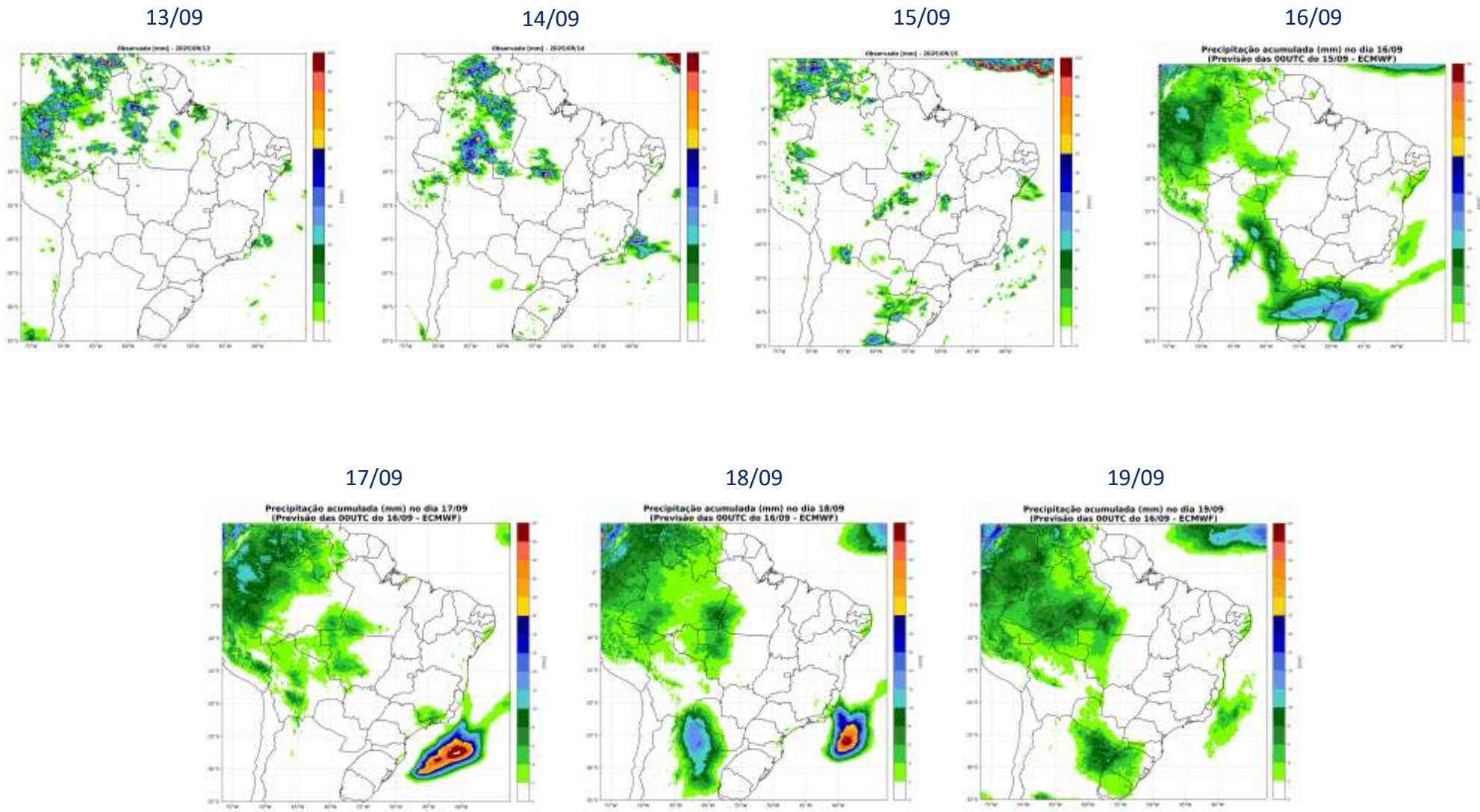
11/09



12/09

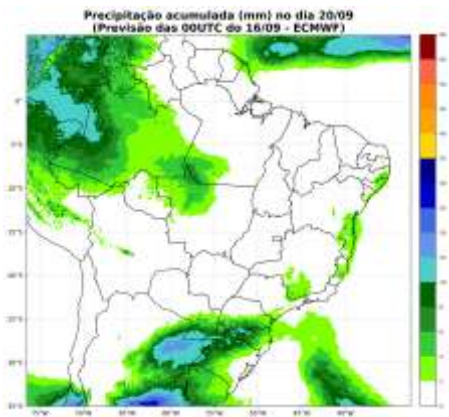


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 13/09 a 19/09

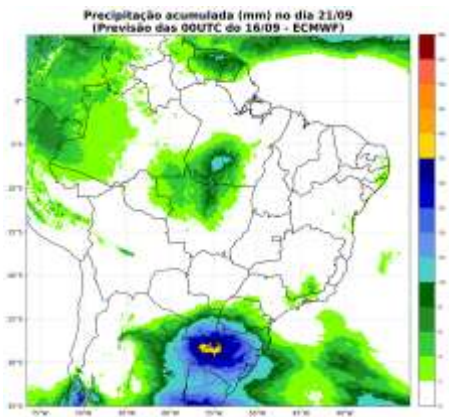


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 20/09 a 26/09

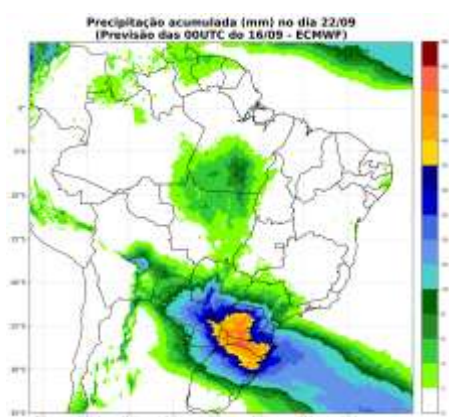
20/09



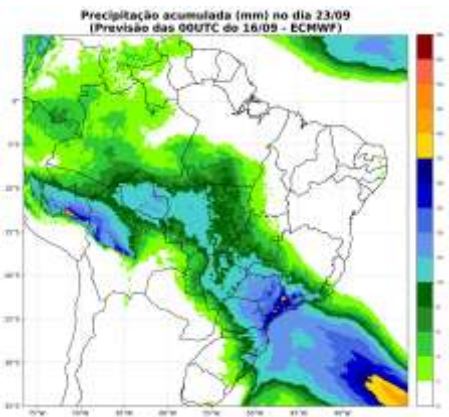
21/09



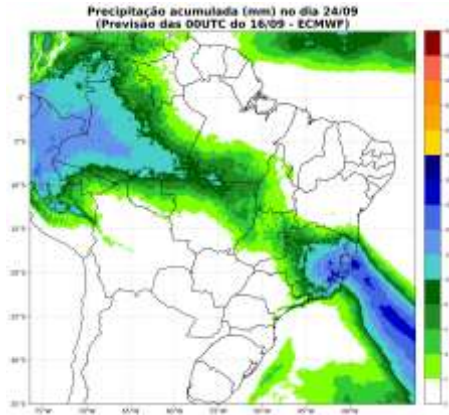
22/09



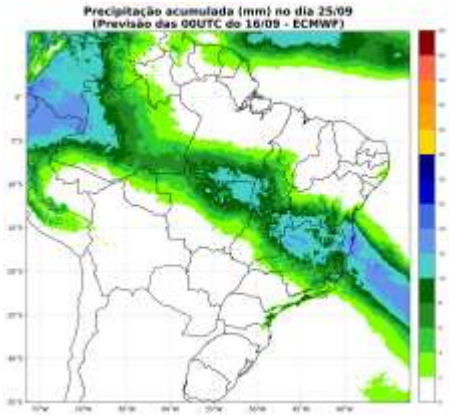
23/09



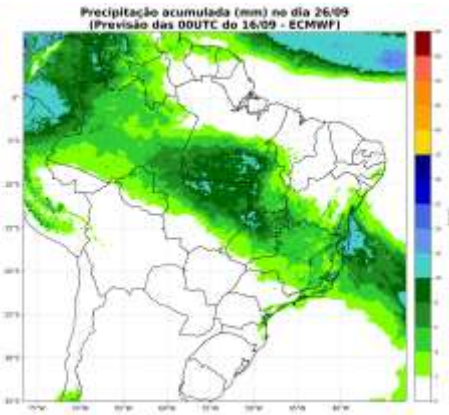
24/09



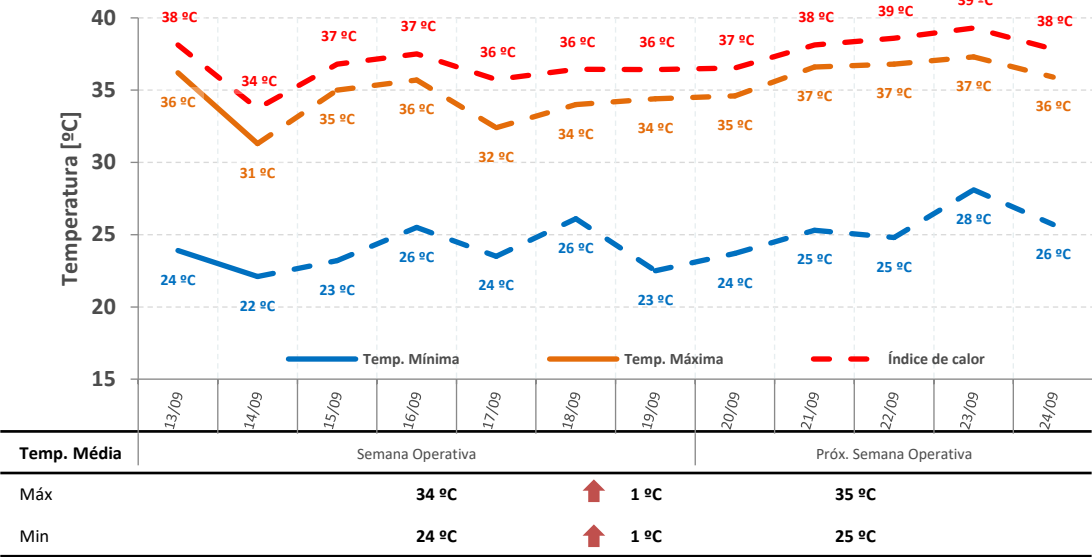
25/09



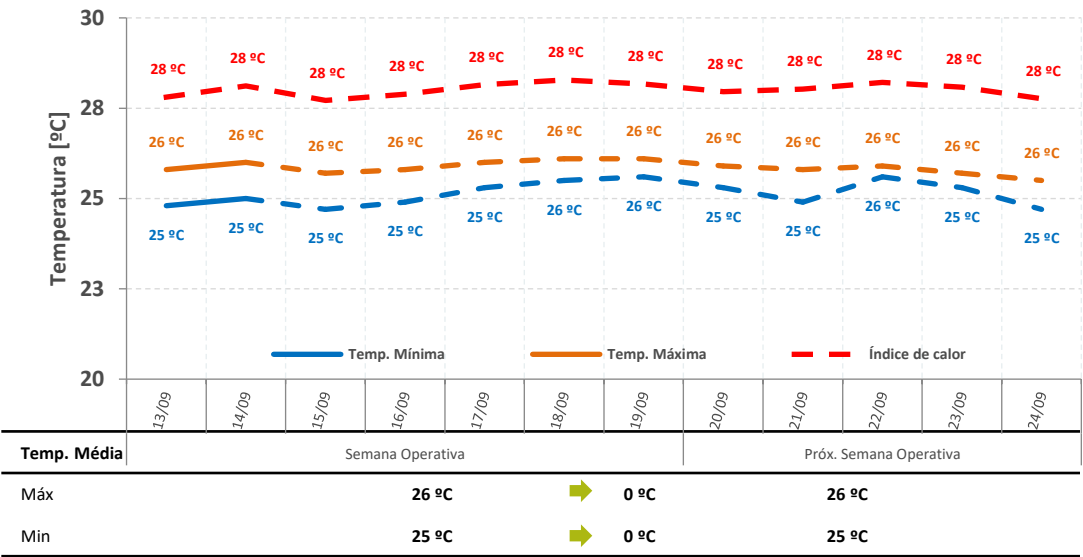
26/09



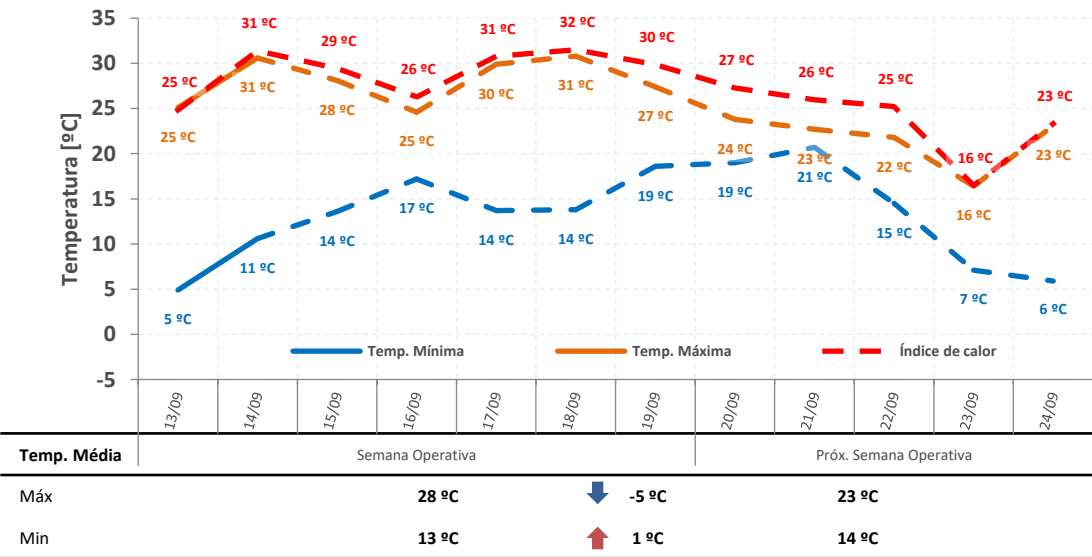
MANAUS



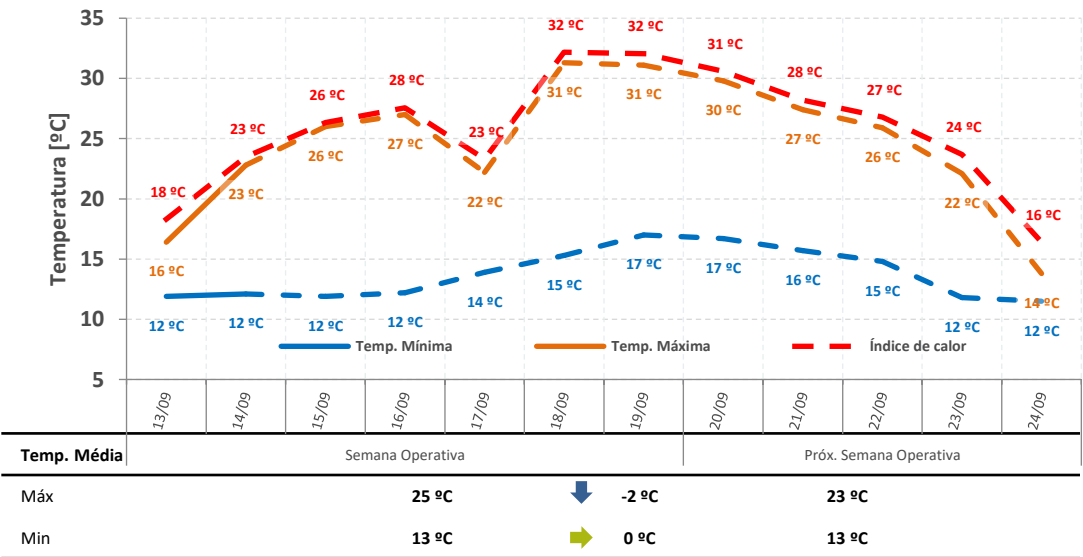
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



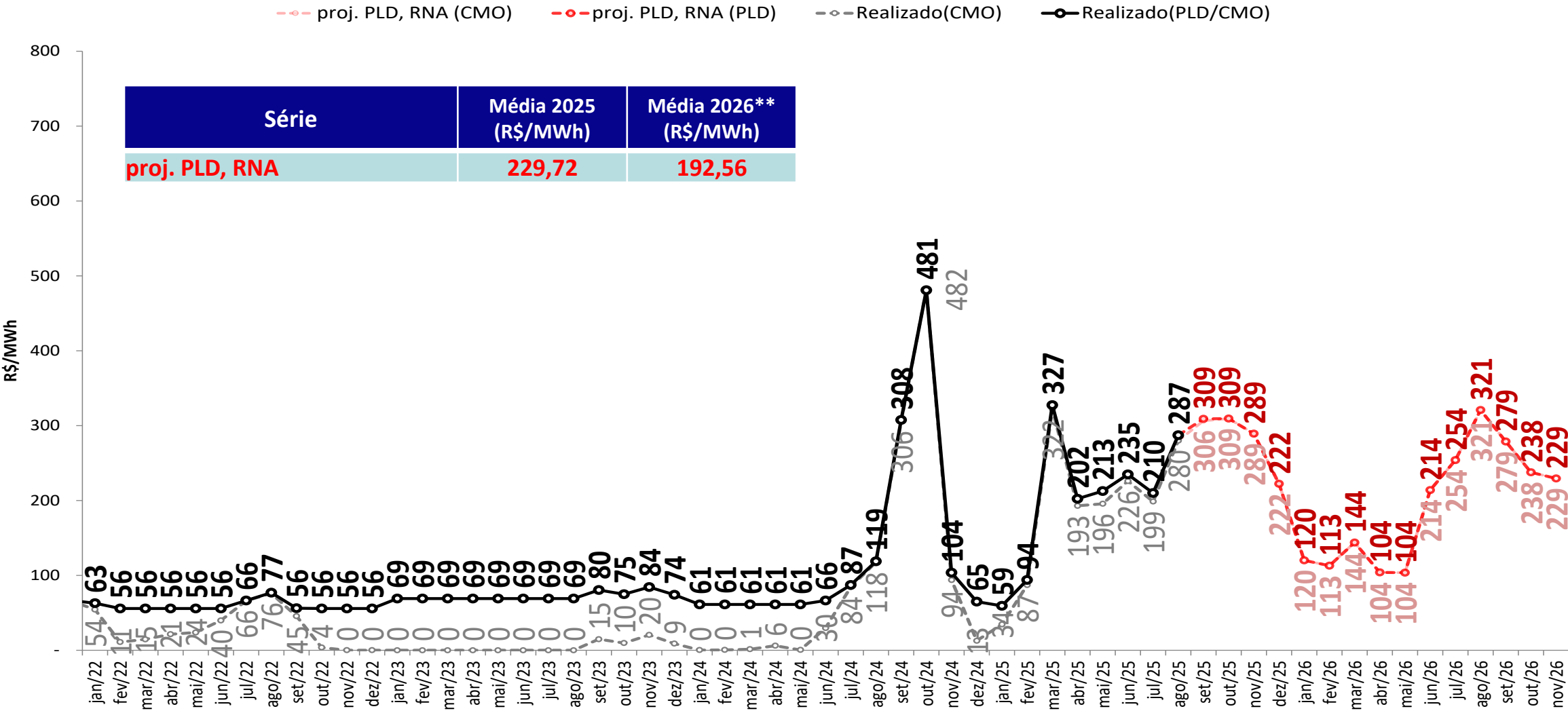
sensibilidades de realização da ENA

gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

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

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

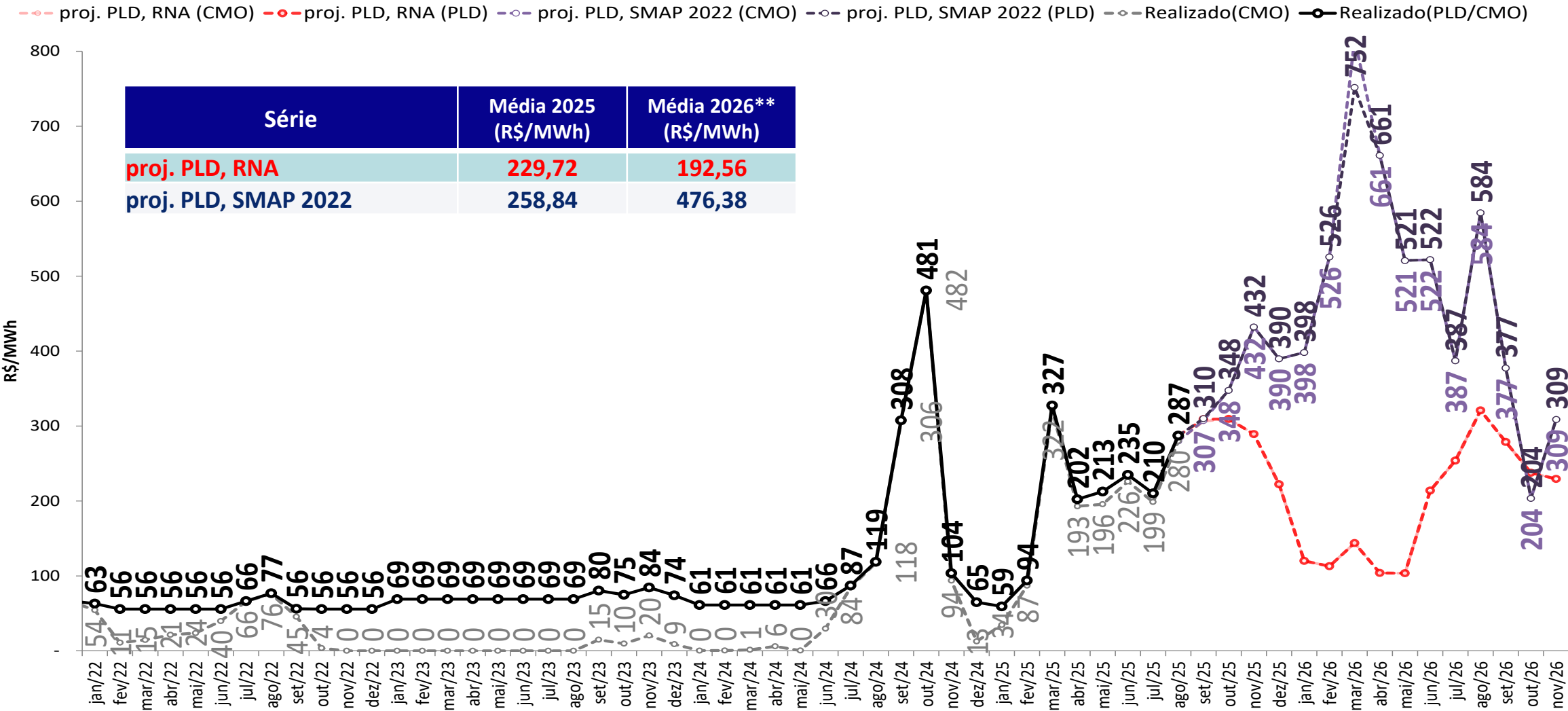
projecção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



• 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 novembro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



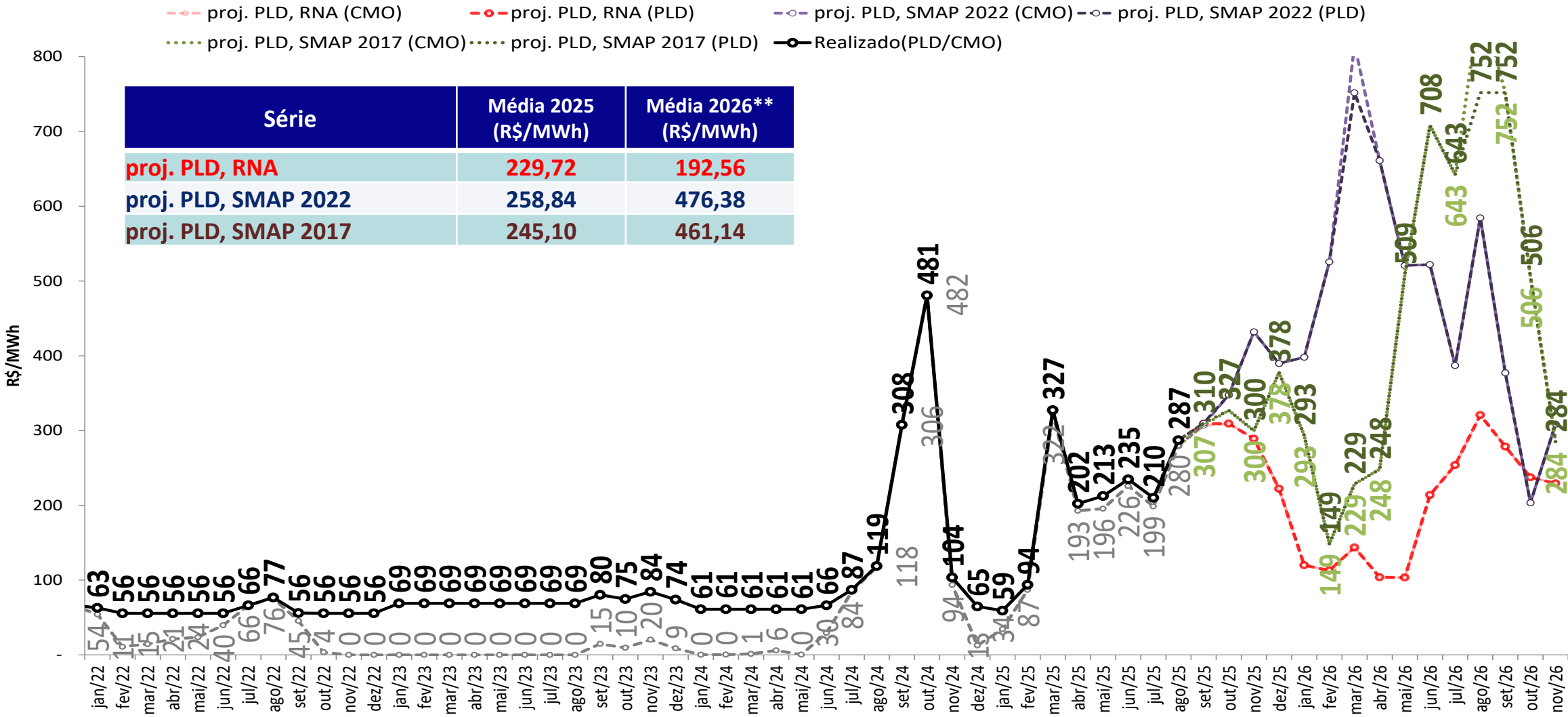
• Foram considerados:

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

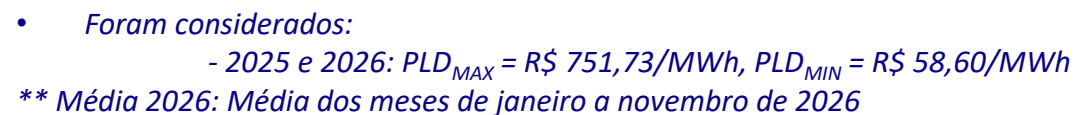
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – SE/CO

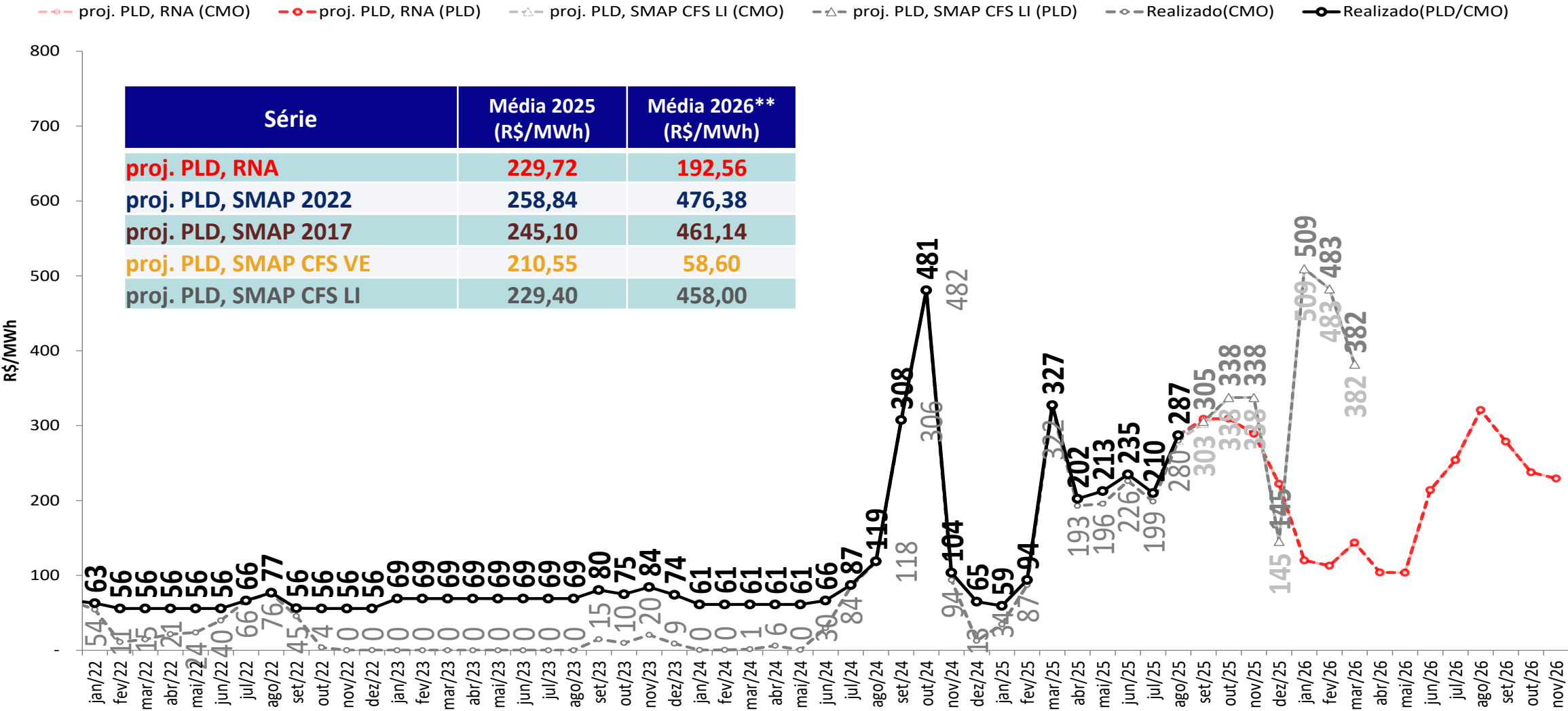
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



- 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 novembro de 2026

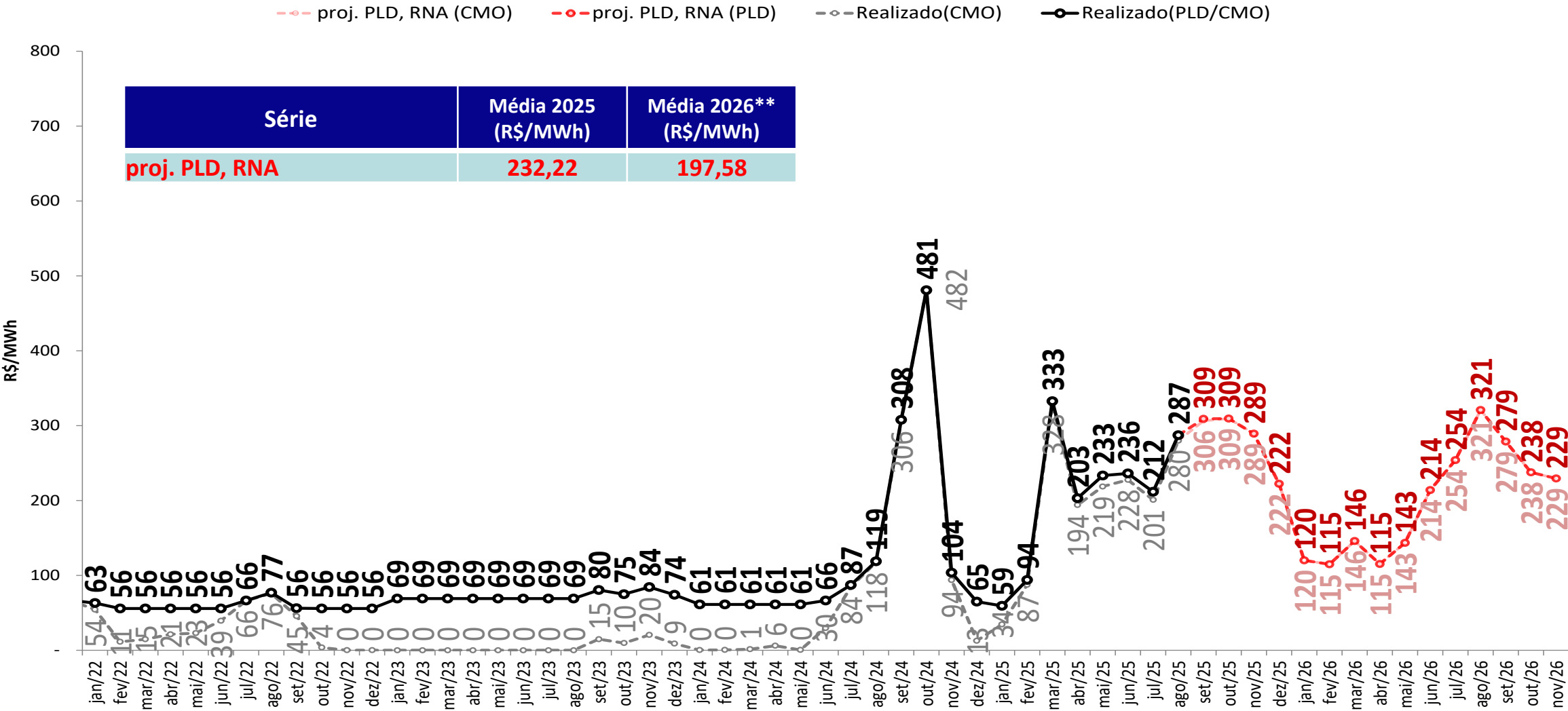


projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



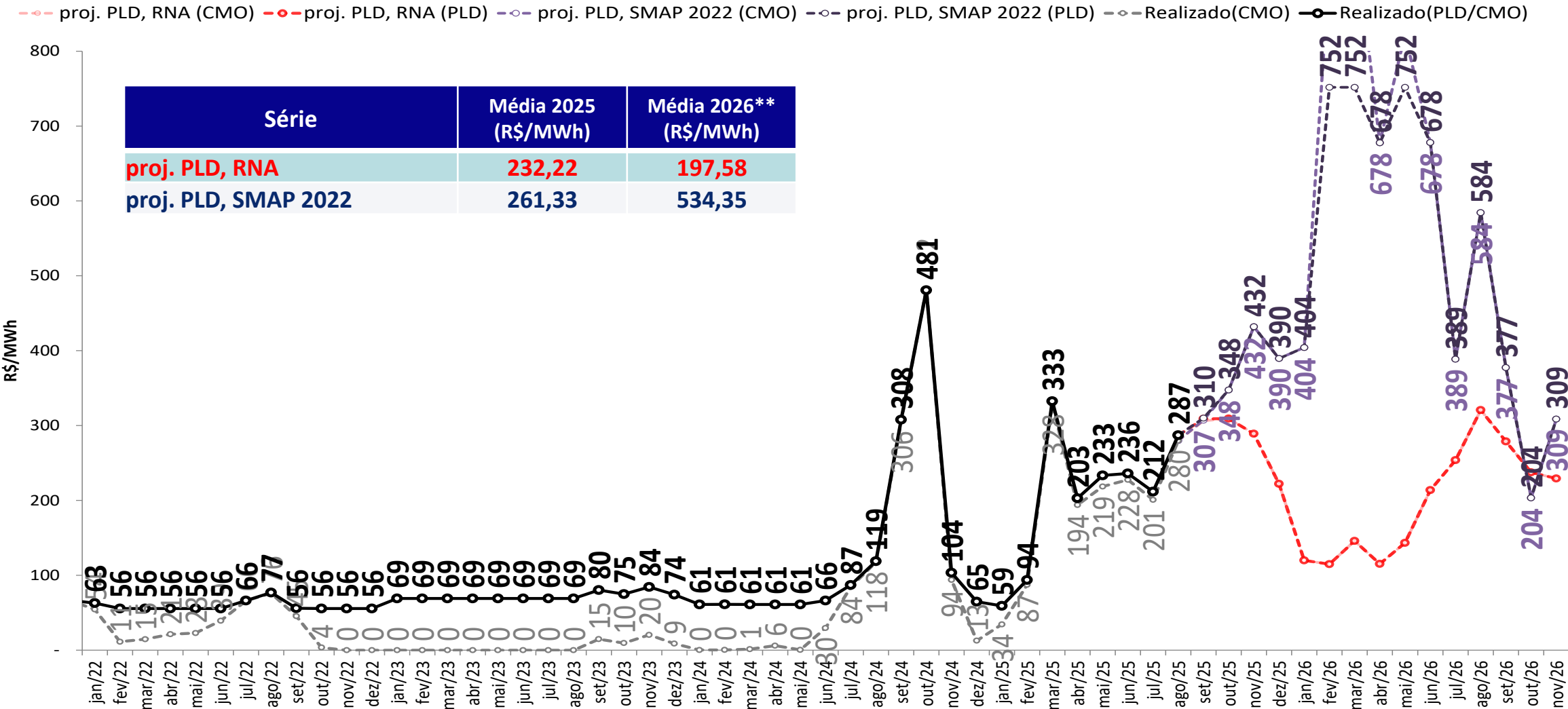
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



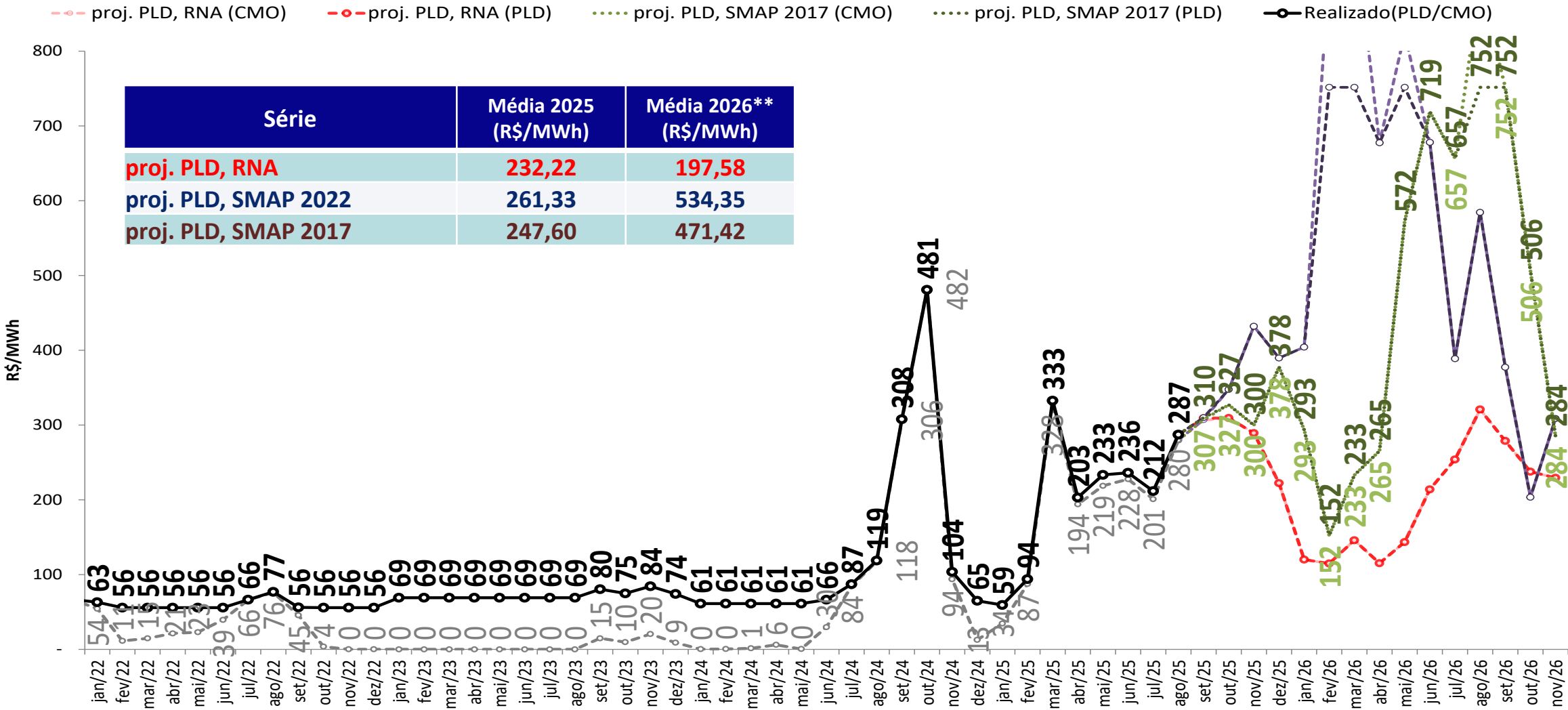
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



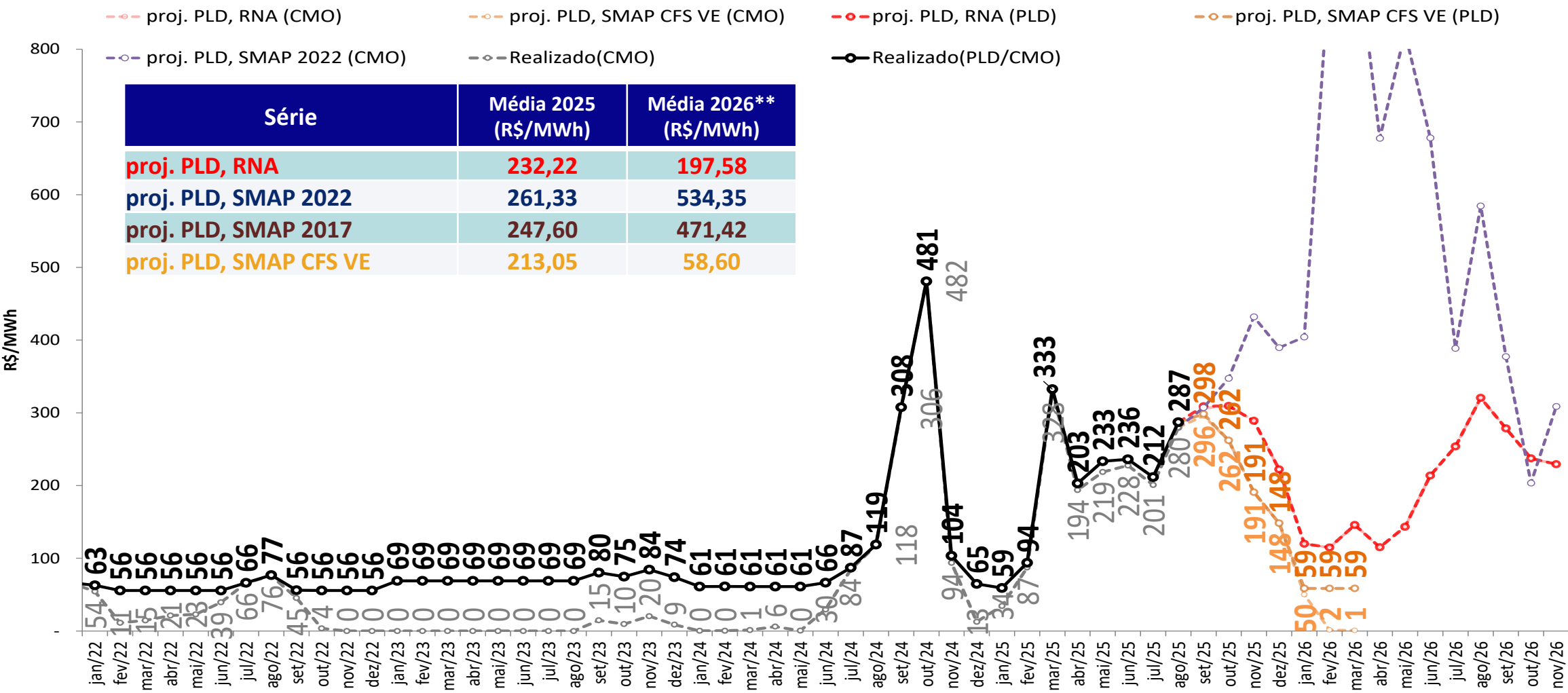
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017

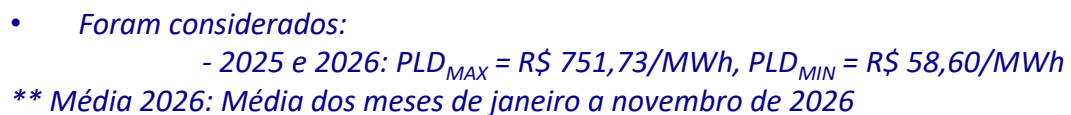


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

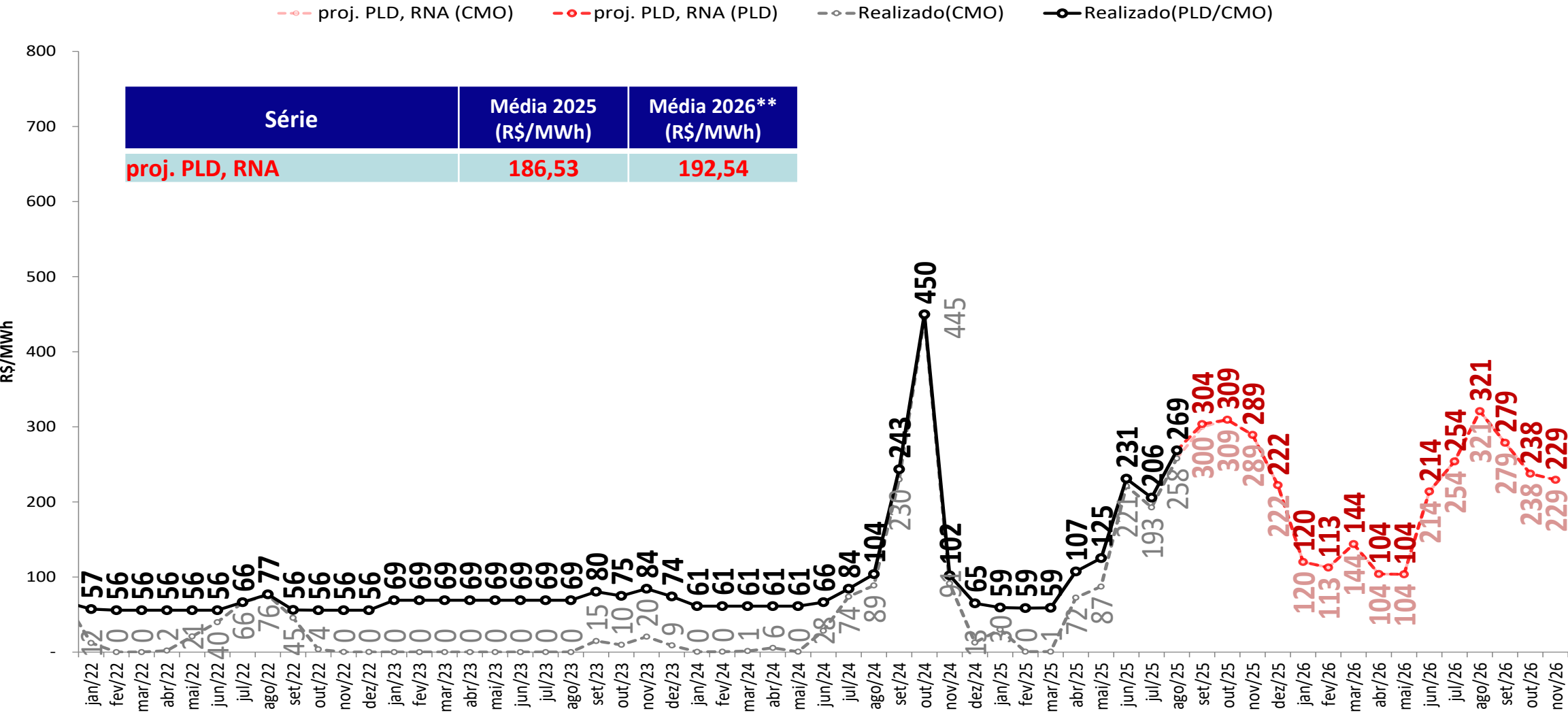
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• 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 novembro de 2026

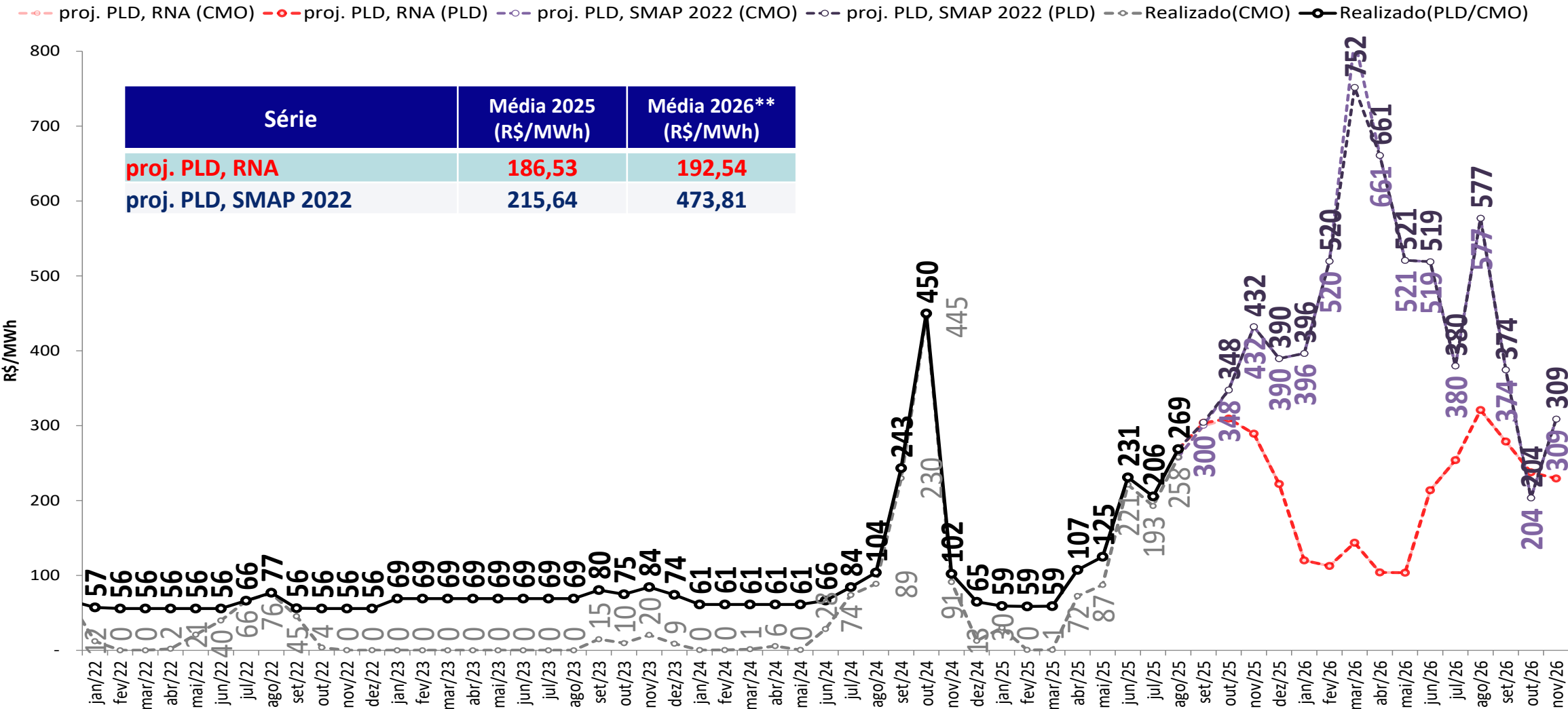


projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



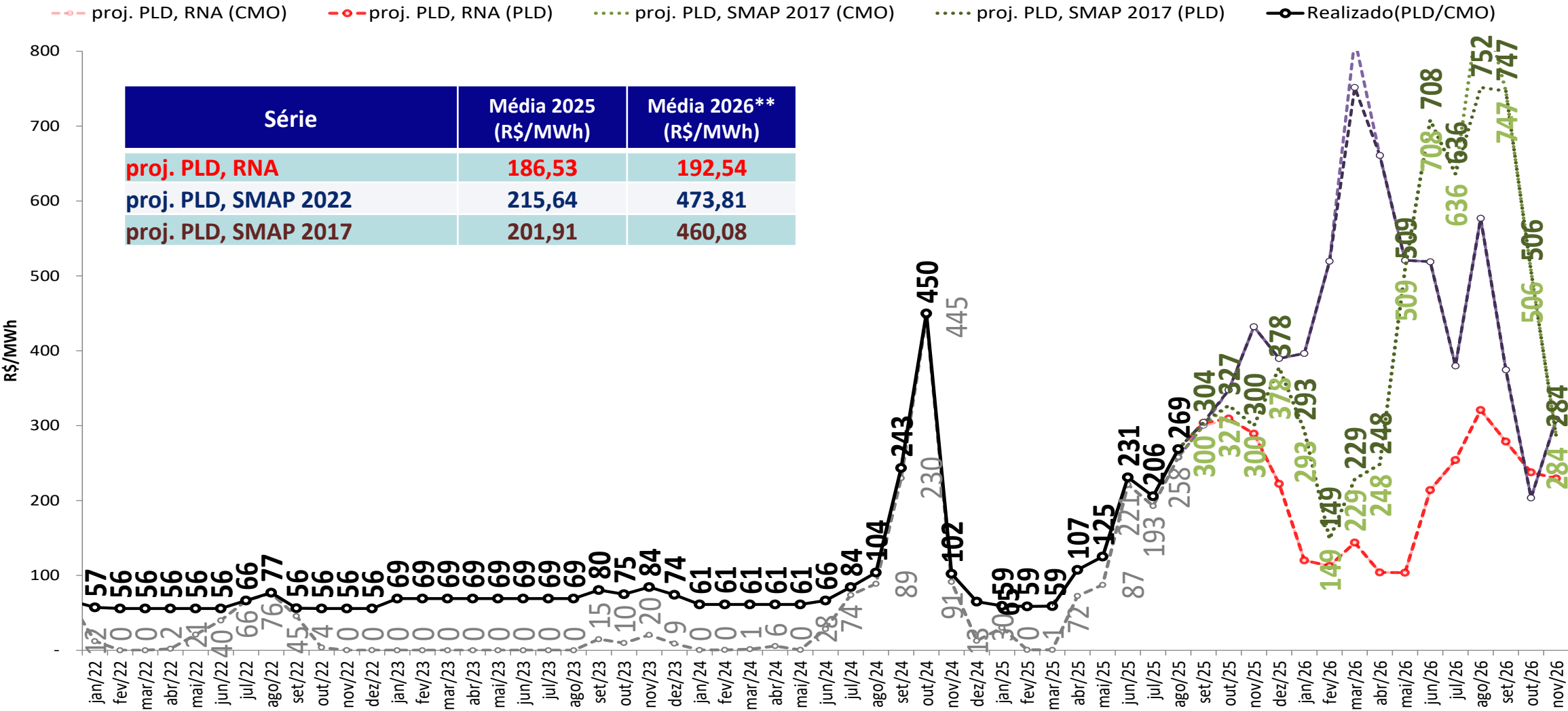
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



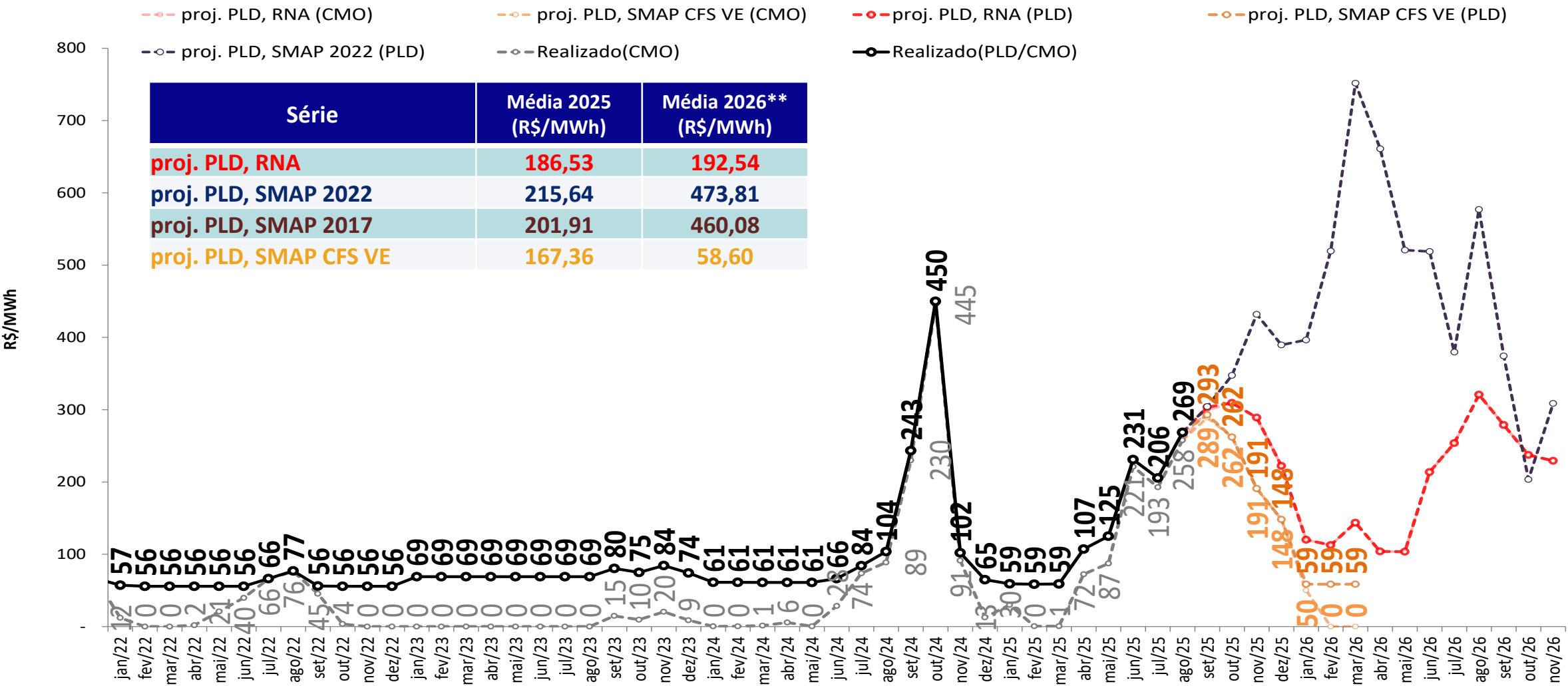
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017

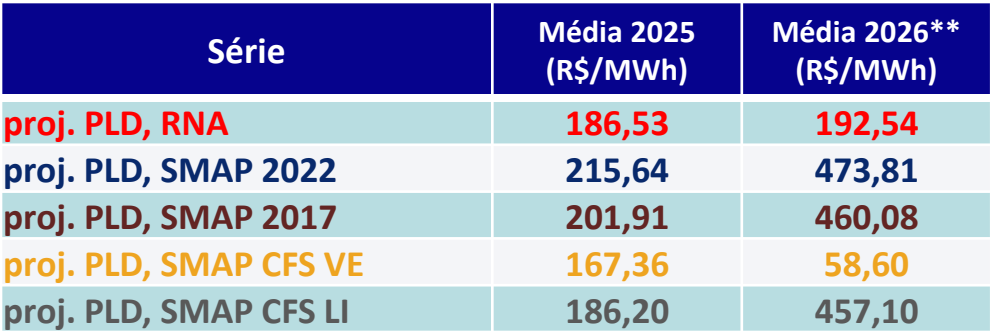


Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

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 novembro de 2026

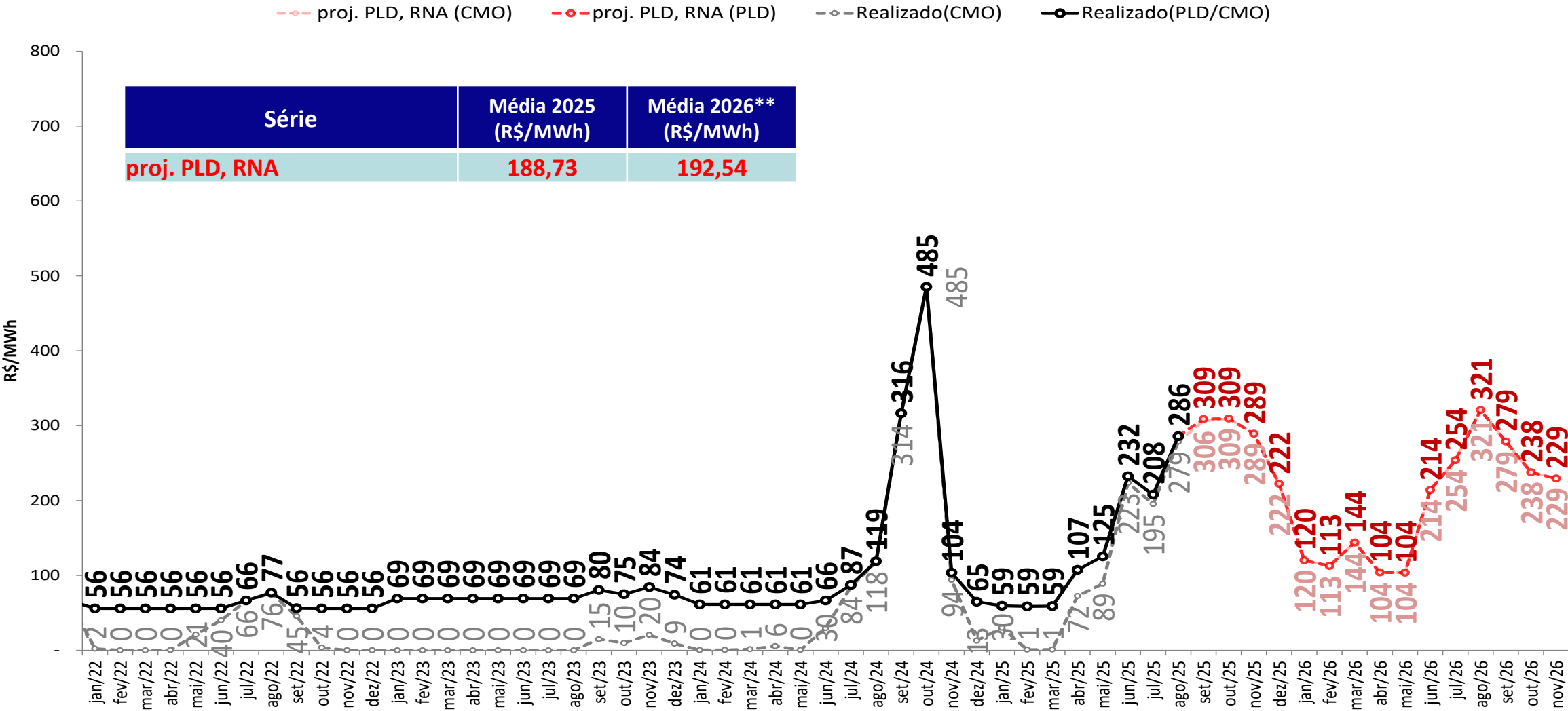


- *Foram considerados:*

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

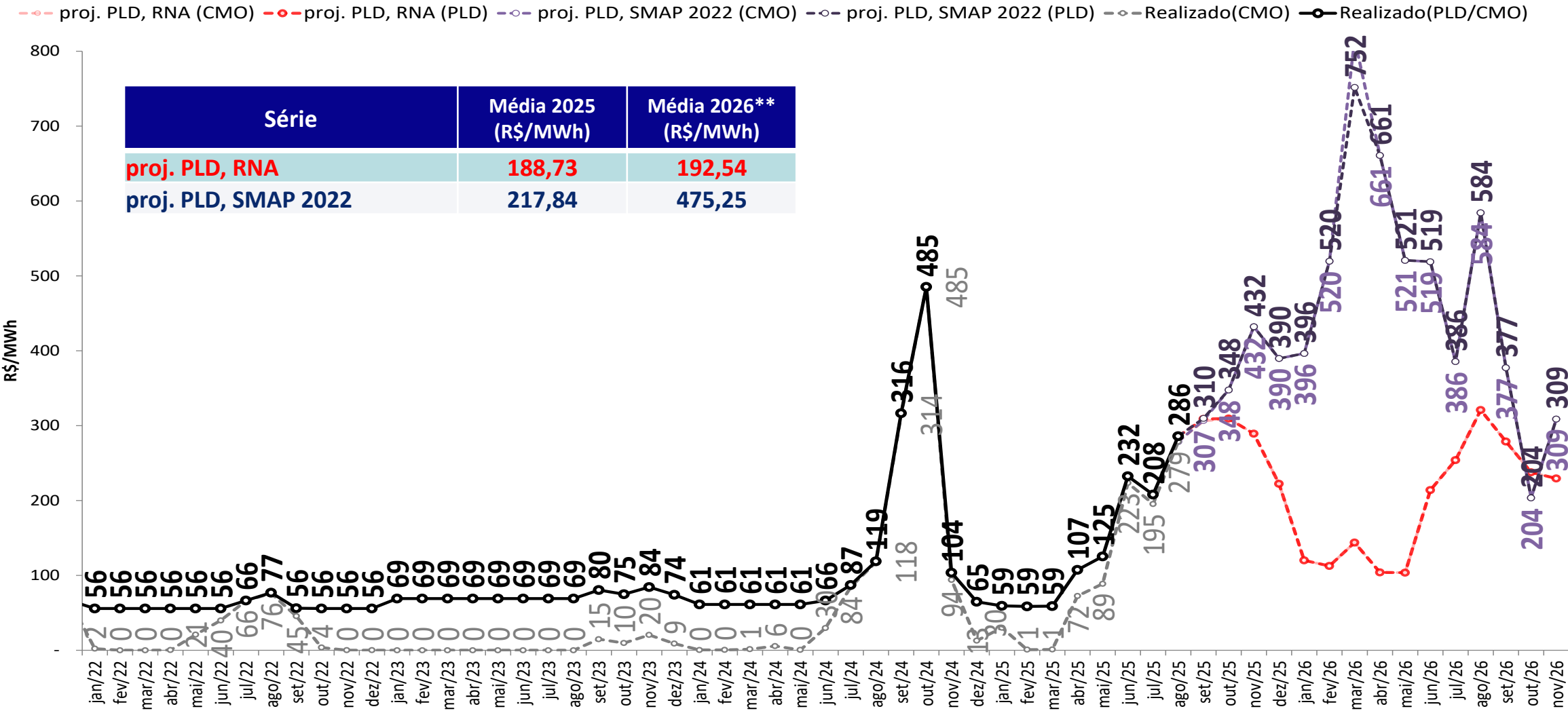
**** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026**

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



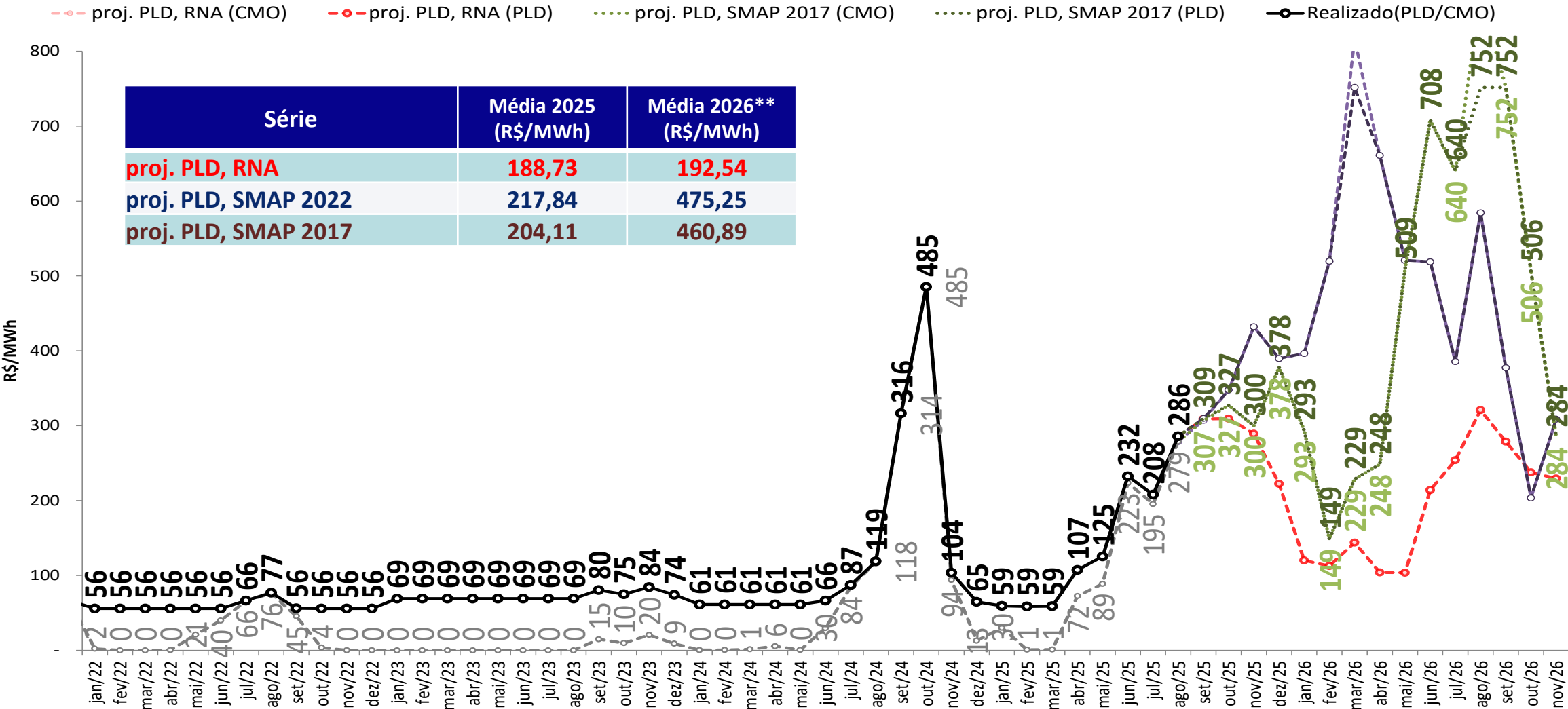
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: 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 novembro de 2026

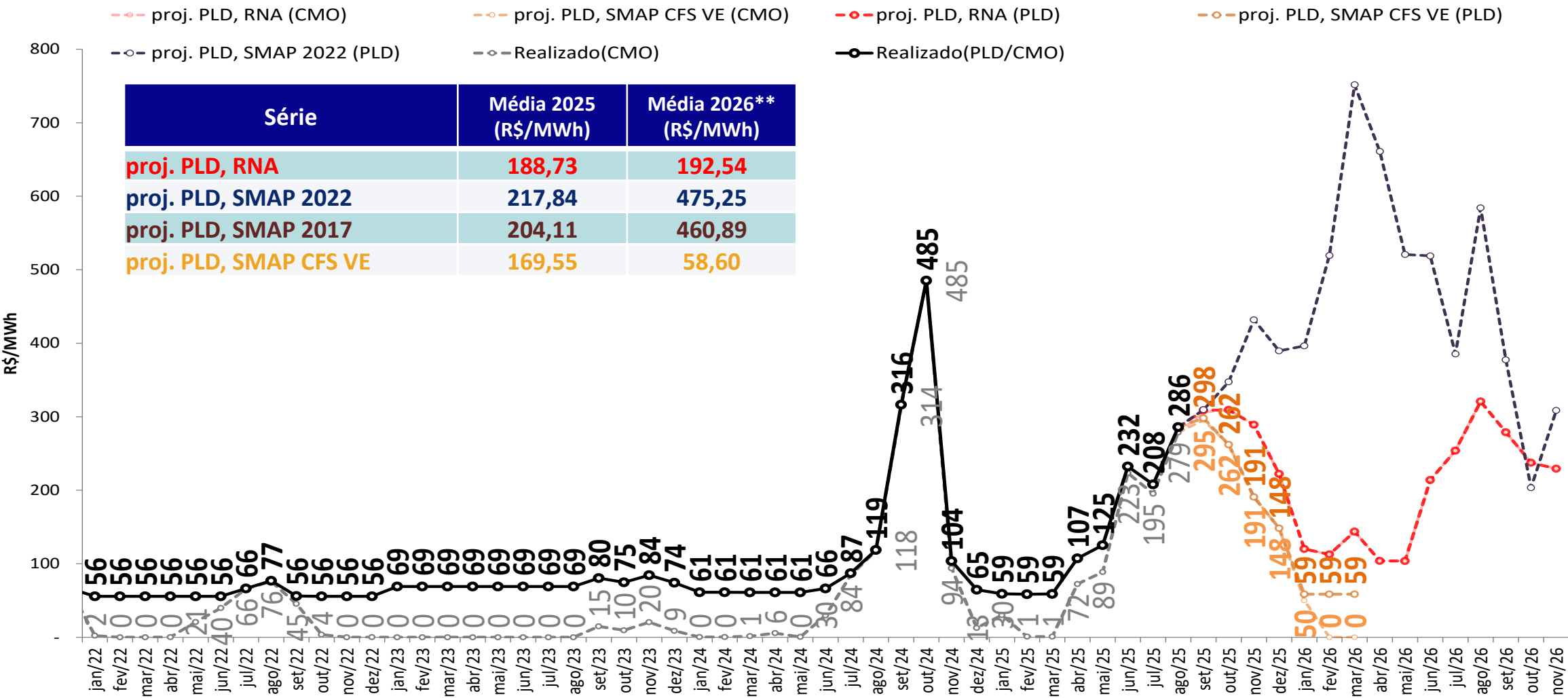
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



- 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 novembro 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 novembro de 2026

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

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	309	309	289	222	120	113	144	104	104	214	254	321	279
proj. PLD, SMAP 2022	310	348	432	390	398	526	752	661	521	522	387	584	377
proj. PLD, SMAP 2017	310	327	300	378	293	149	229	248	509	708	643	752	752
proj. PLD, SMAP CFS VE	298	262	191	148	59	59	59	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	305	338	338	145	509	483	382	-	-	-	-	-	-

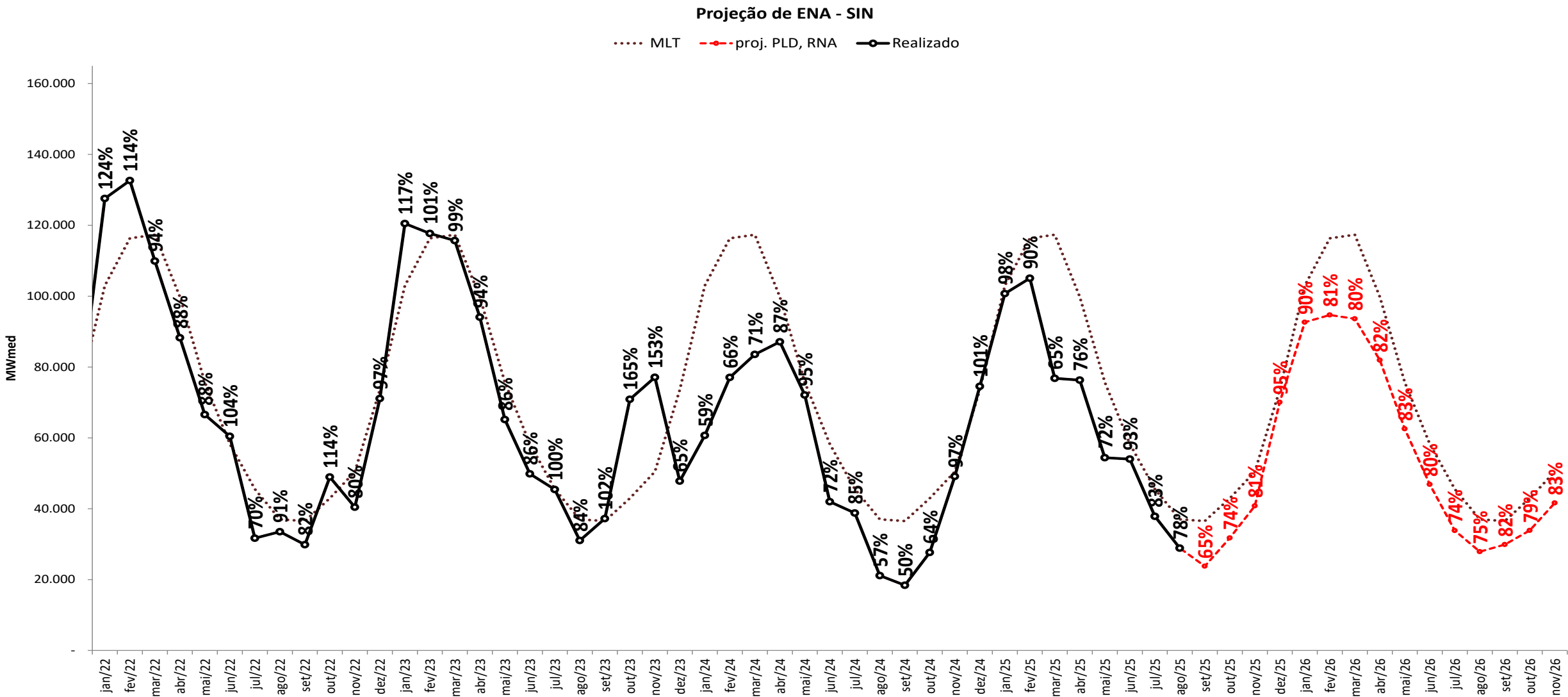
S	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	309	309	289	222	120	115	146	115	143	214	254	321	279
proj. PLD, SMAP 2022	310	348	432	390	404	752	752	678	752	678	389	584	377
proj. PLD, SMAP 2017	310	327	300	378	293	152	233	265	572	719	657	752	752
proj. PLD, SMAP CFS VE	298	262	191	148	59	59	59	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	305	338	338	145	509	483	389	-	-	-	-	-	-

NE	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	304	309	289	222	120	113	144	104	104	214	254	321	279
proj. PLD, SMAP 2022	304	348	432	390	396	520	752	661	521	519	380	577	374
proj. PLD, SMAP 2017	304	327	300	378	293	149	229	248	509	708	636	752	747
proj. PLD, SMAP CFS VE	293	262	191	148	59	59	59	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	300	338	338	145	509	483	379	-	-	-	-	-	-

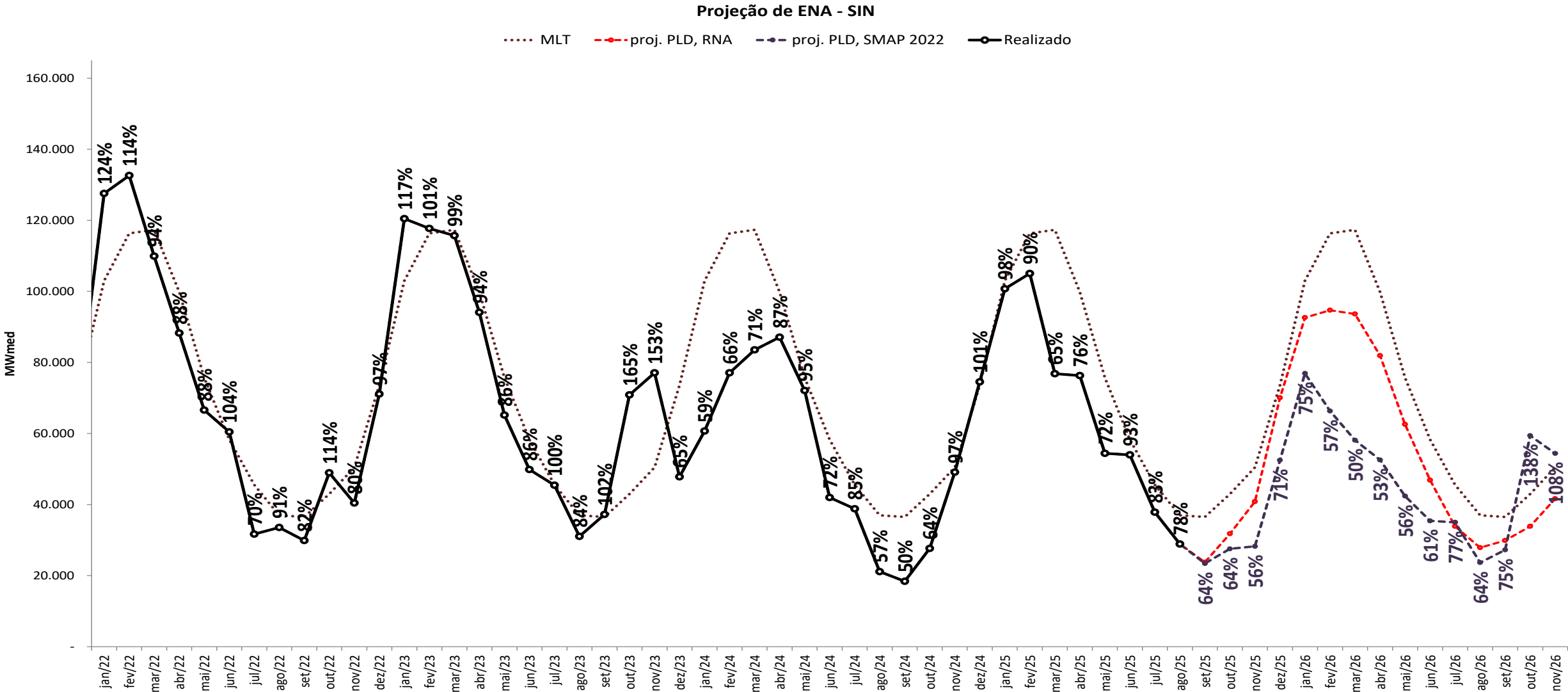
N	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26
proj. PLD, RNA	309	309	289	222	120	113	144	104	104	214	254	321	279
proj. PLD, SMAP 2022	310	348	432	390	396	520	752	661	521	519	386	584	377
proj. PLD, SMAP 2017	309	327	300	378	293	149	229	248	509	708	640	752	752
proj. PLD, SMAP CFS VE	298	262	191	148	59	59	59	-	-	-	-	-	-

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

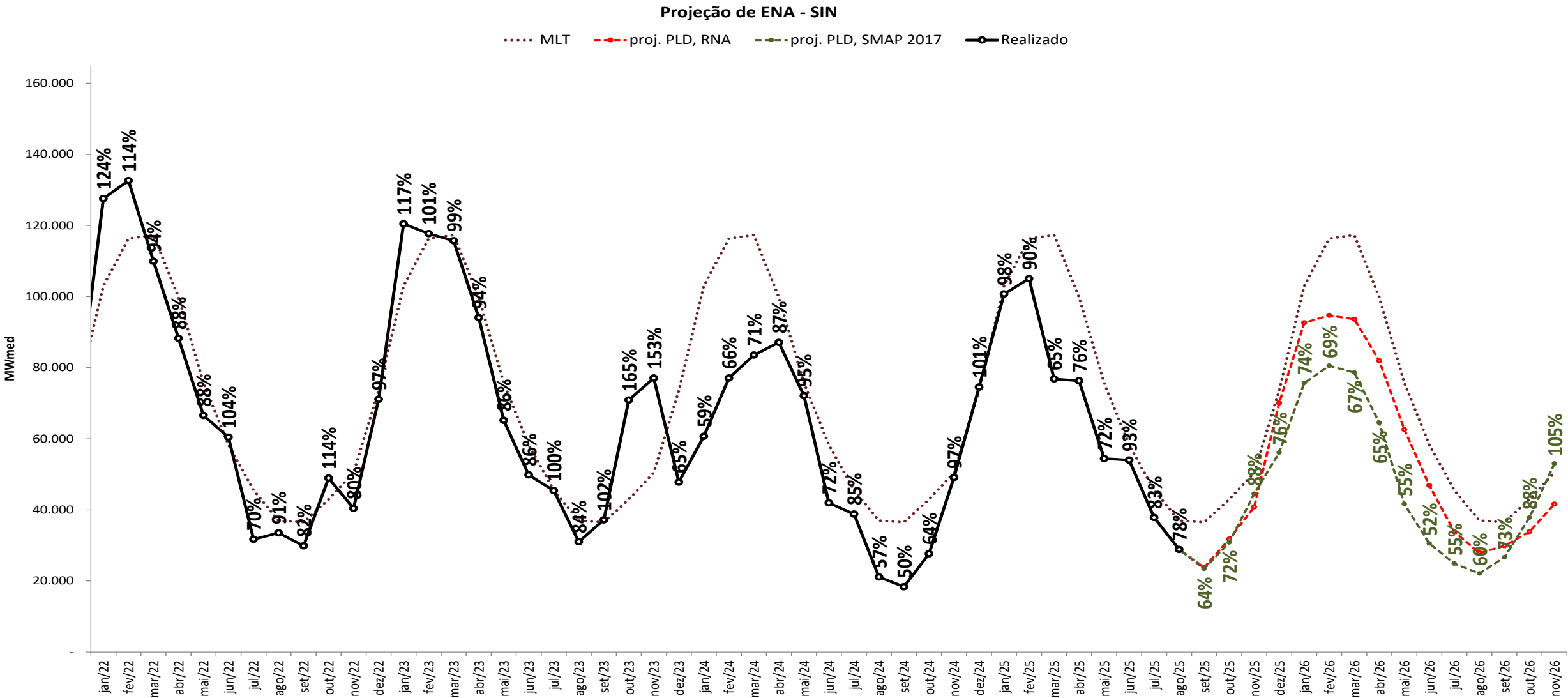
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA



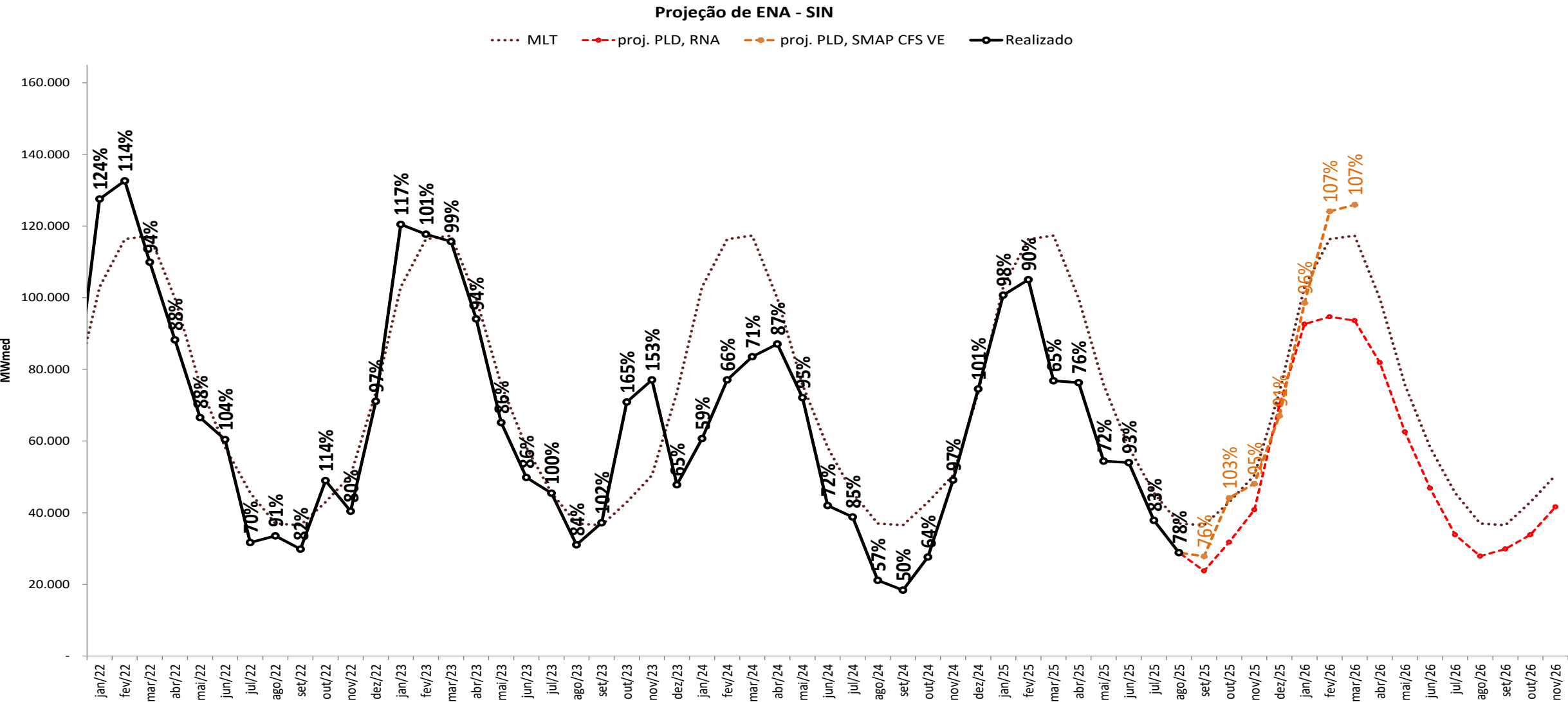
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



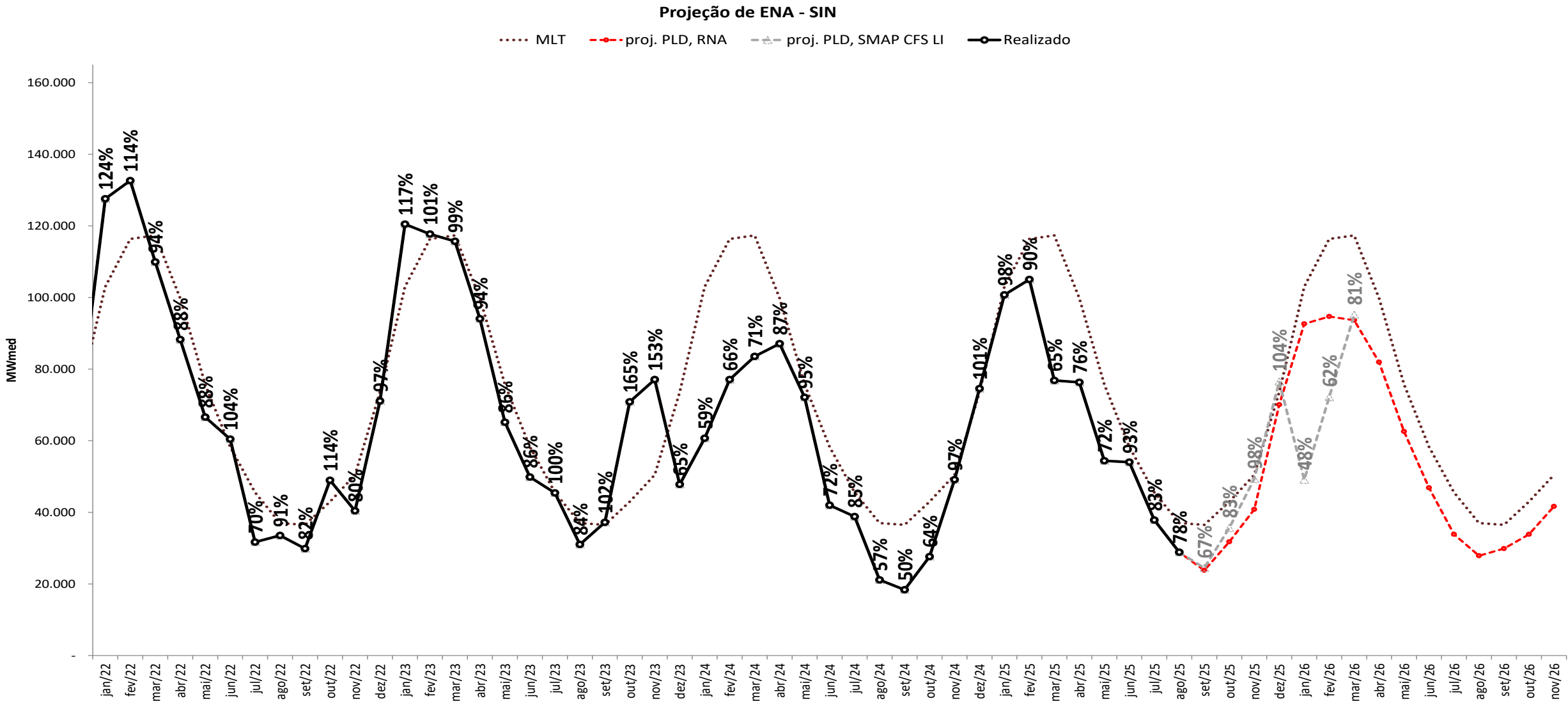
projeção de energia natural afluente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



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



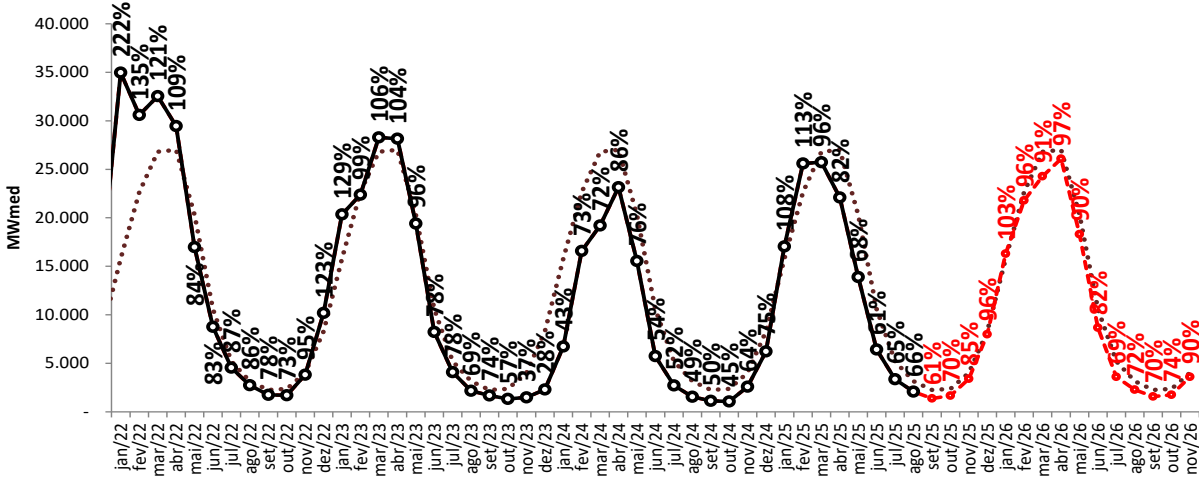
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



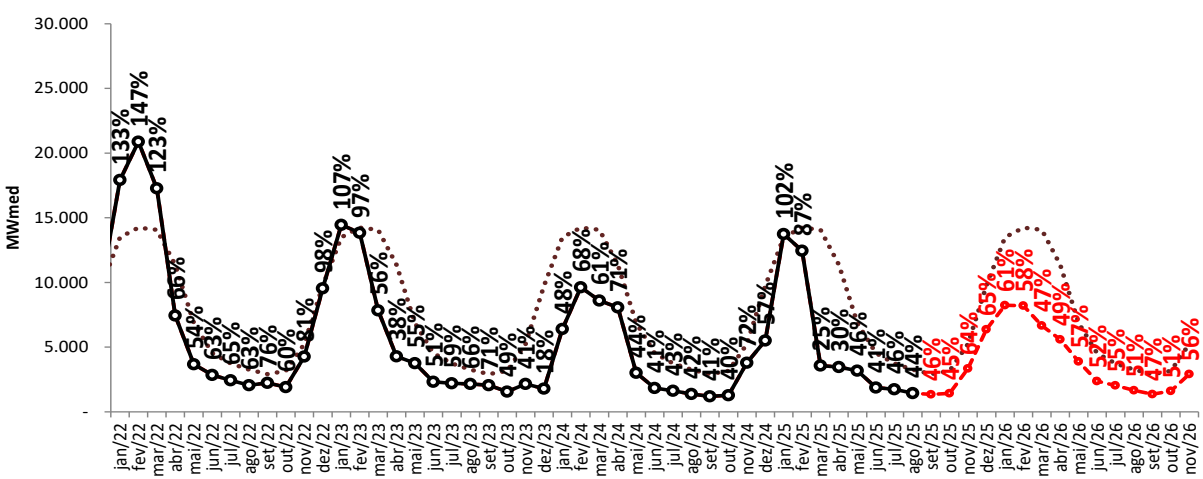
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



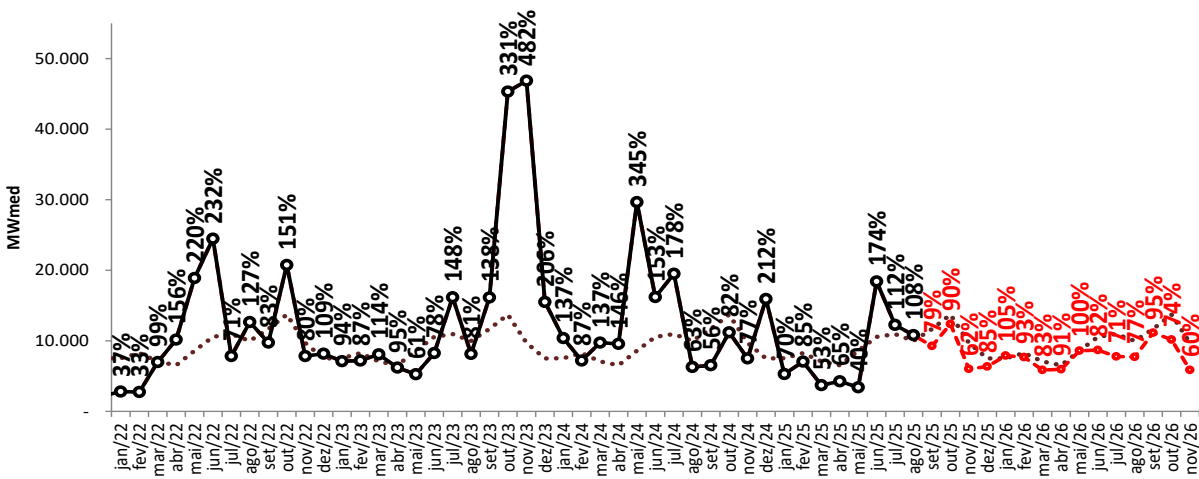
Projeção de ENA - N



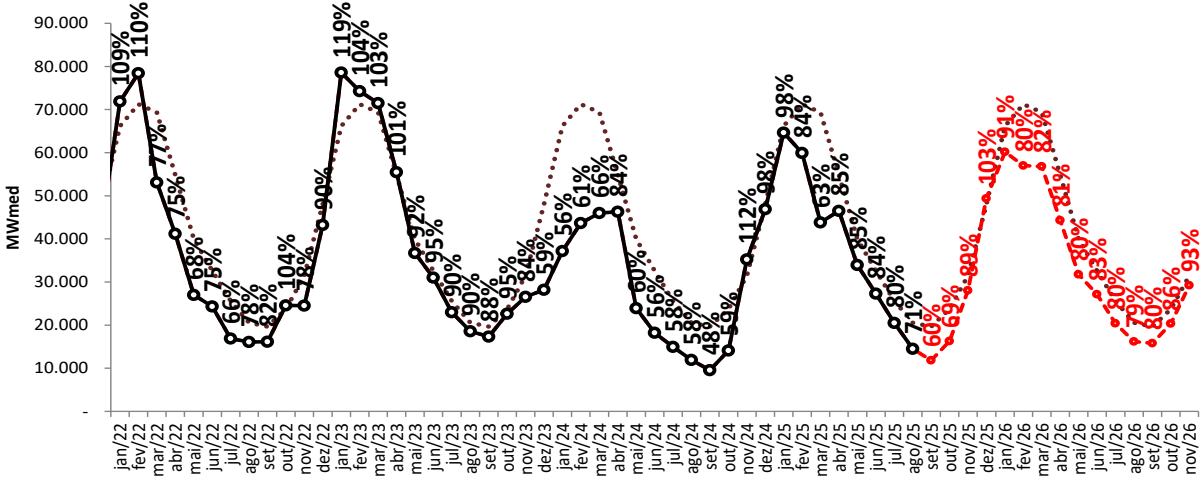
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

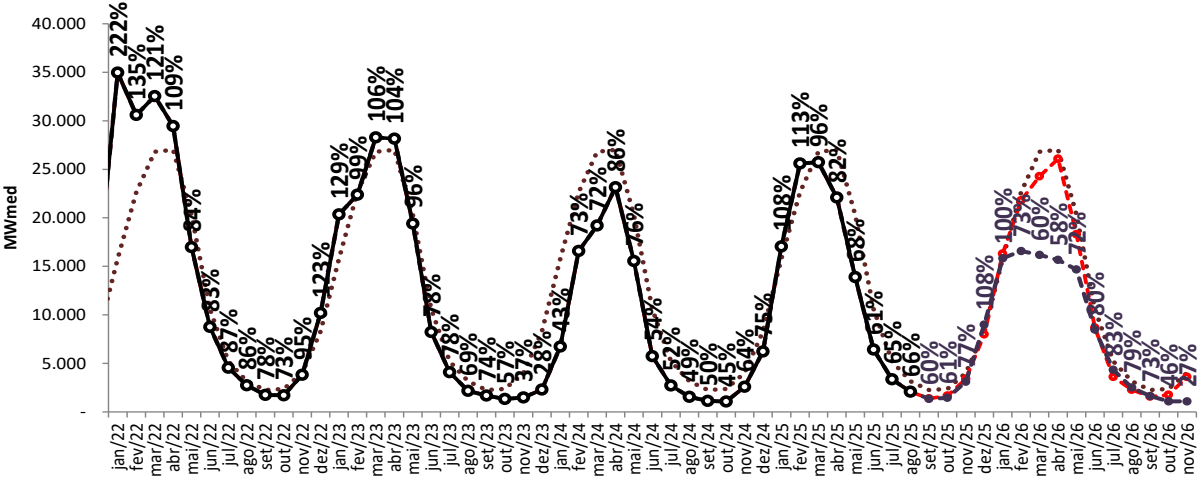
- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

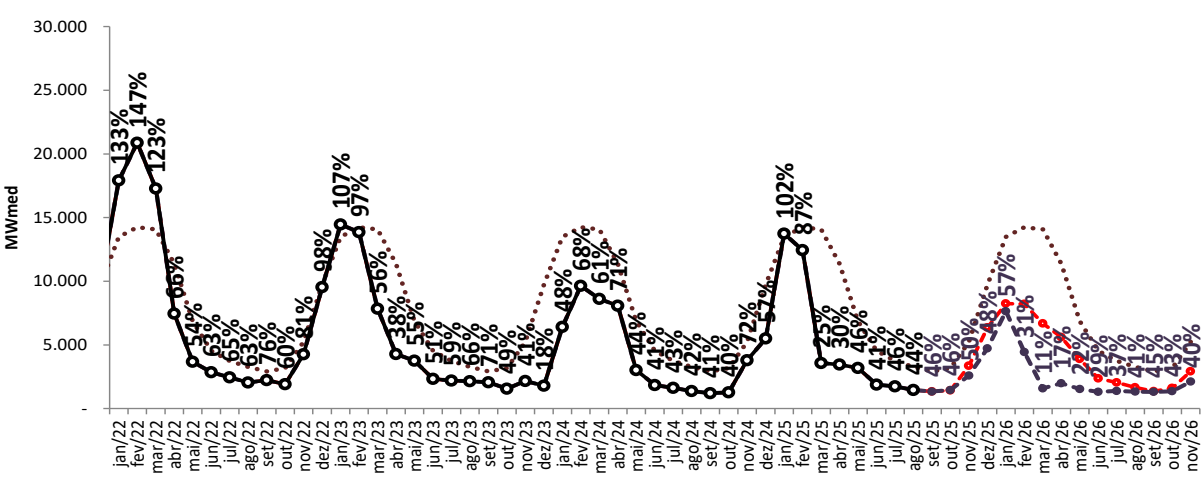
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



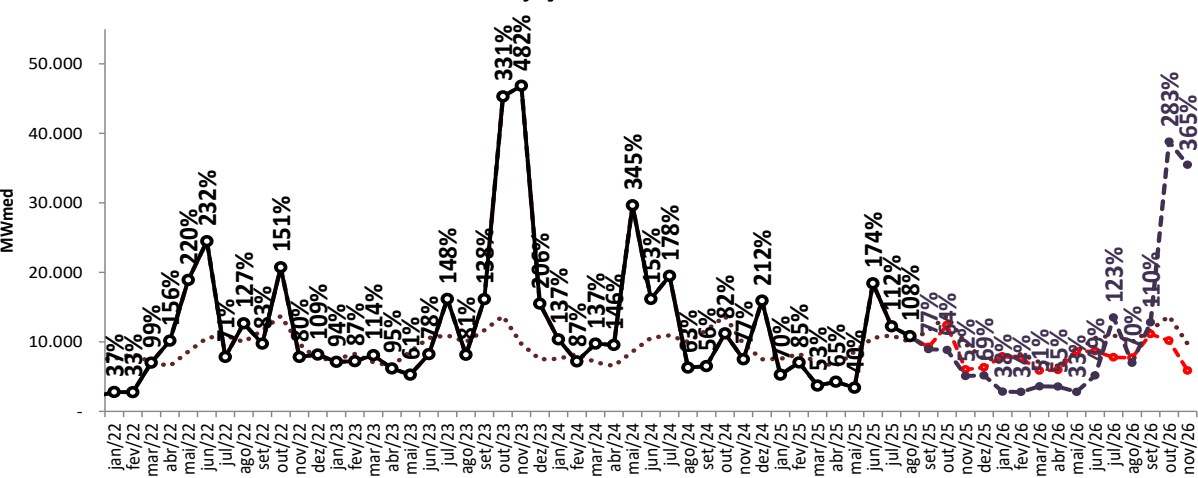
Projeção de ENA - N



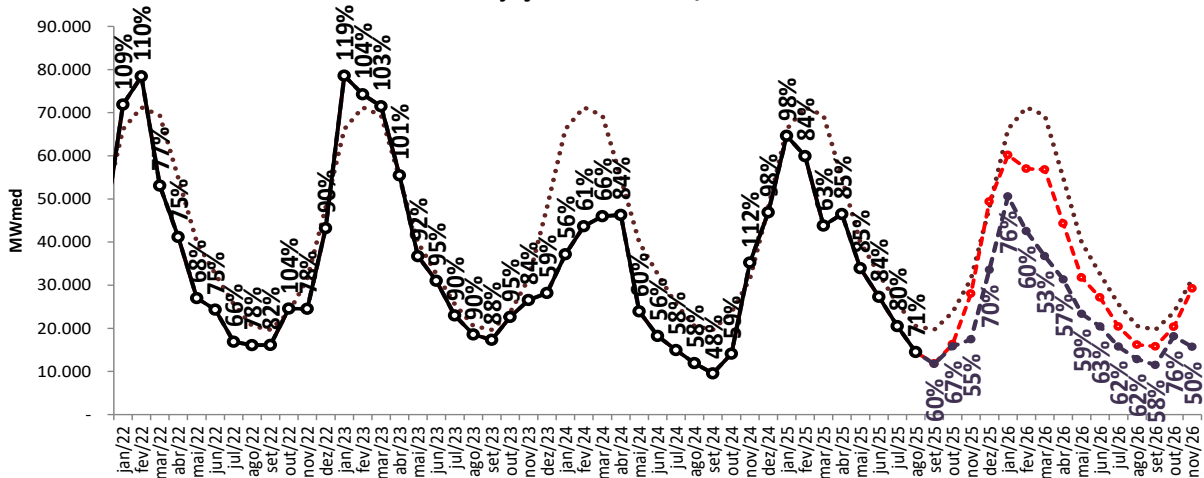
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

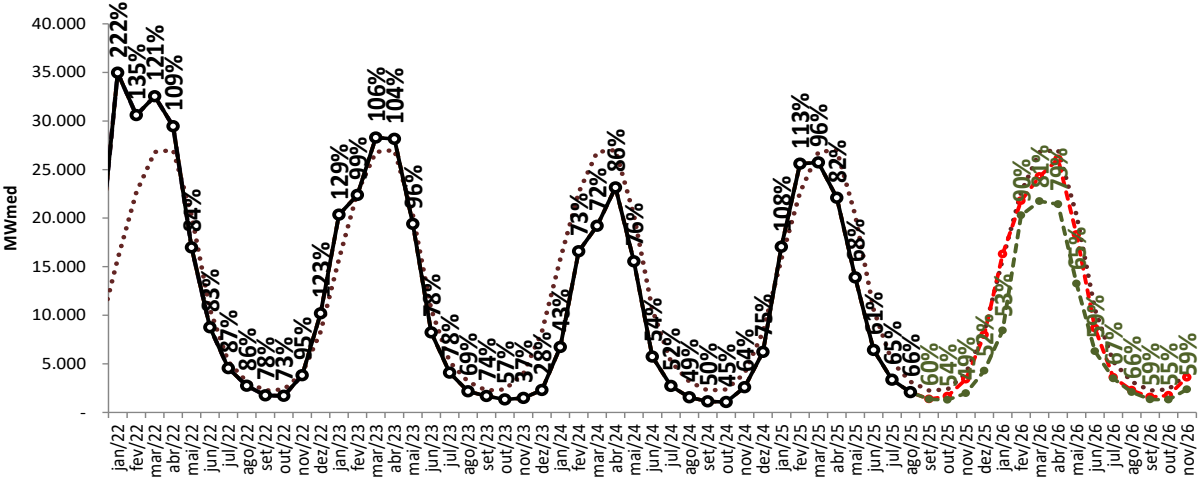
—●— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia natural afluente

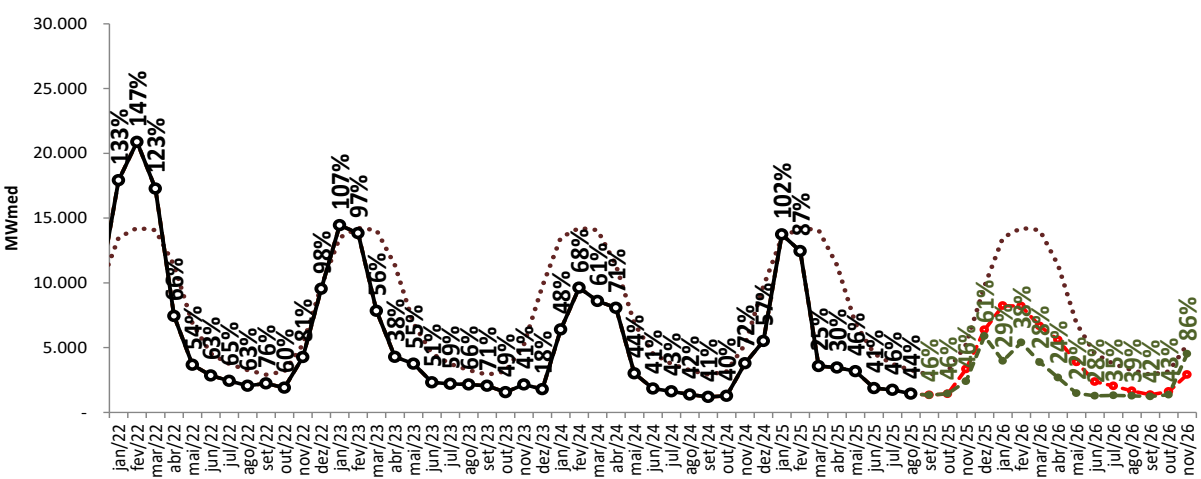
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



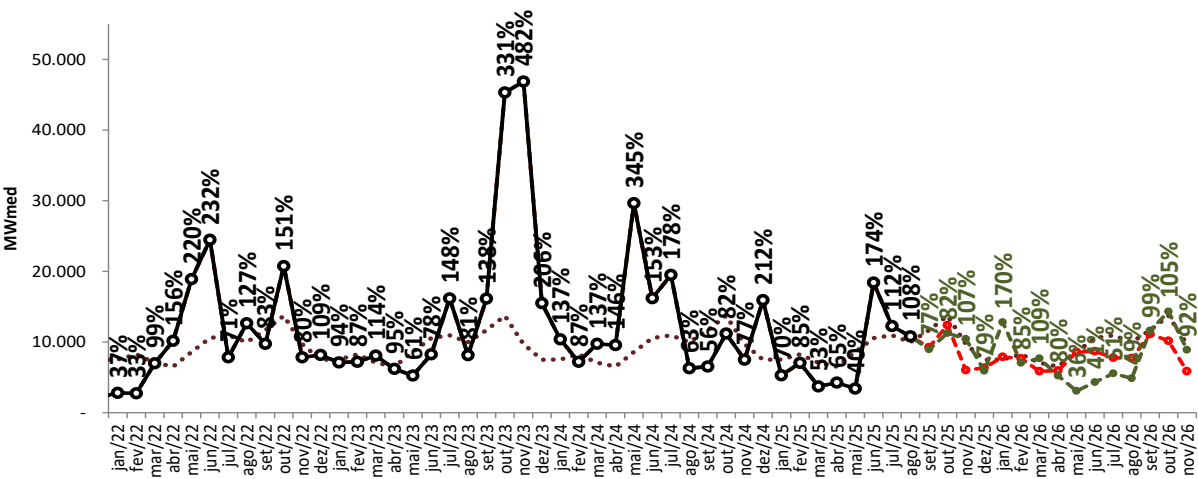
Projeção de ENA - N



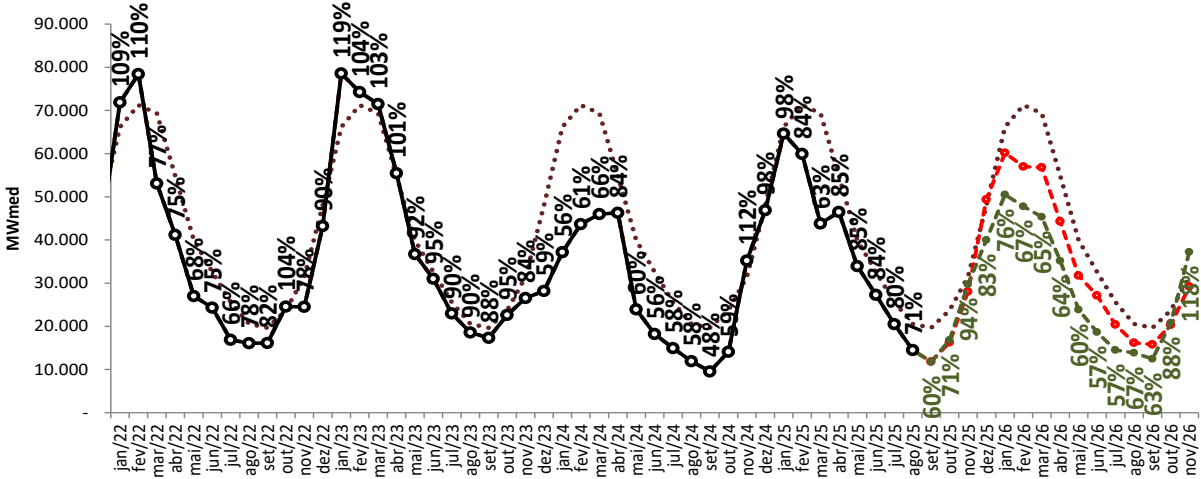
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

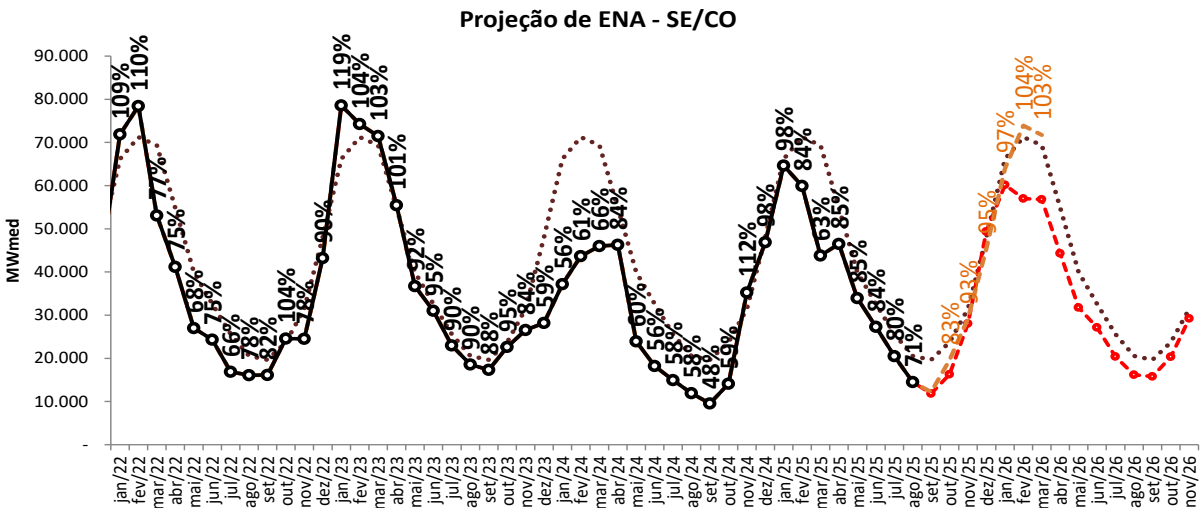
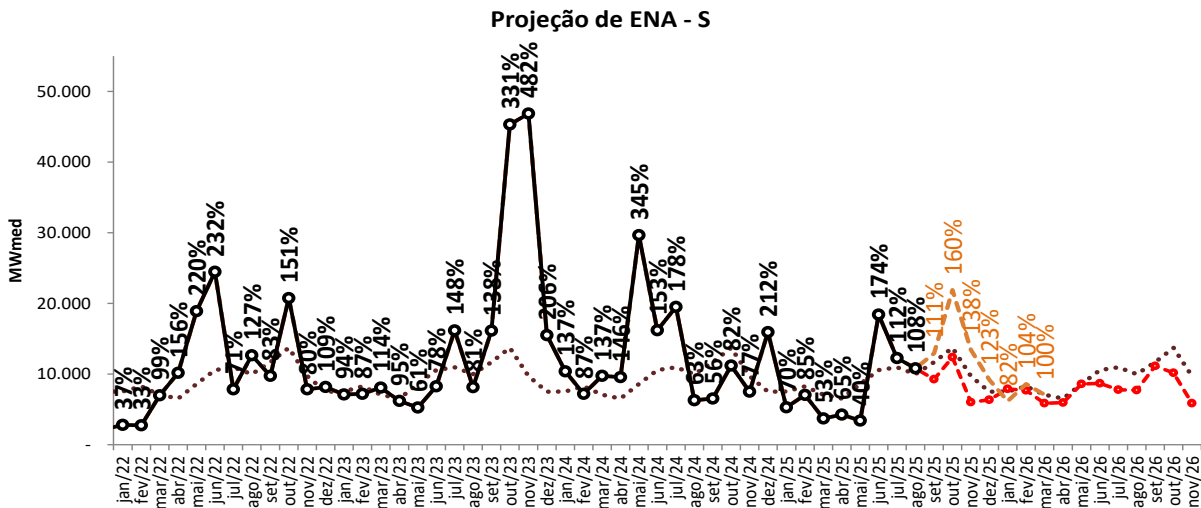
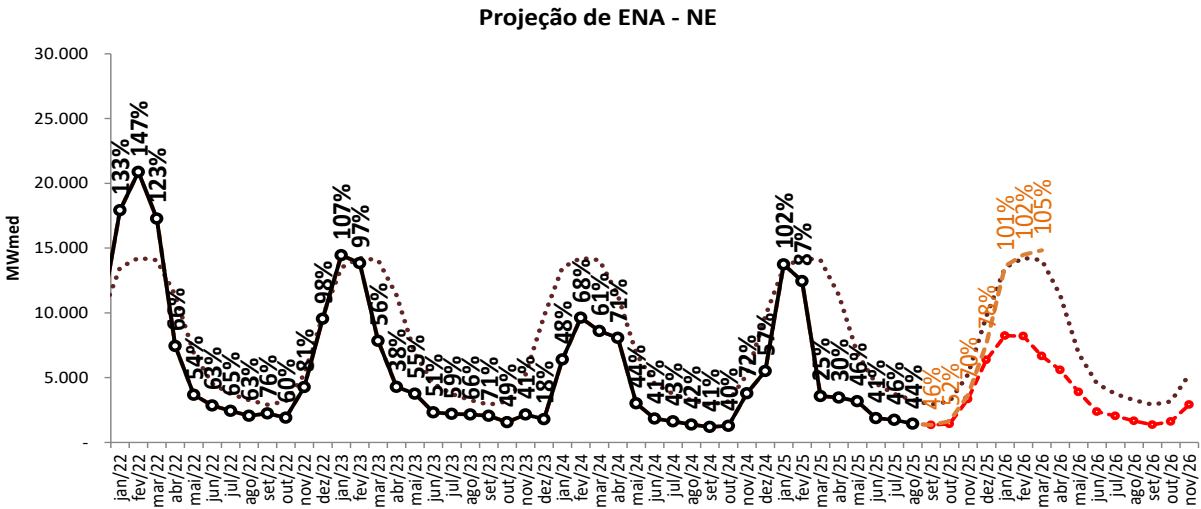
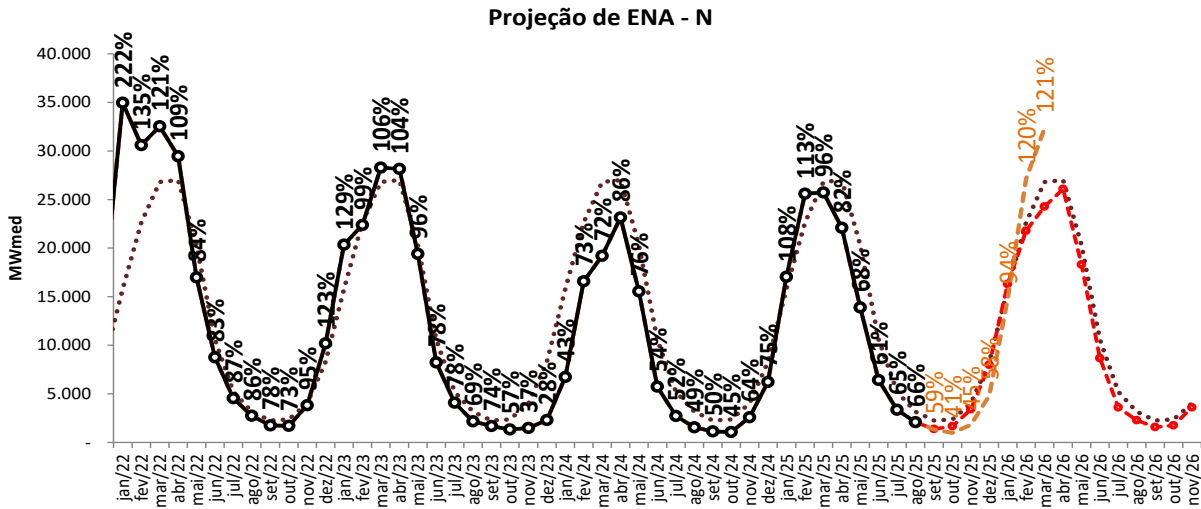
- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2022

- - - proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

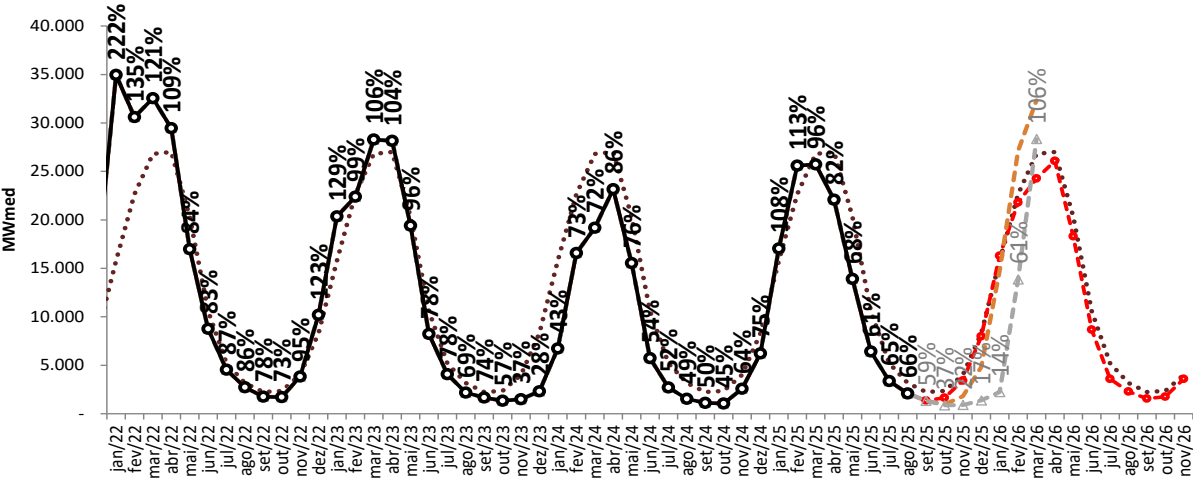


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA —●— proj. PLD, SMAP 2022 - - - - - proj. PLD, SMAP CFS VE - - - - - proj. PLD, SMAP 2017

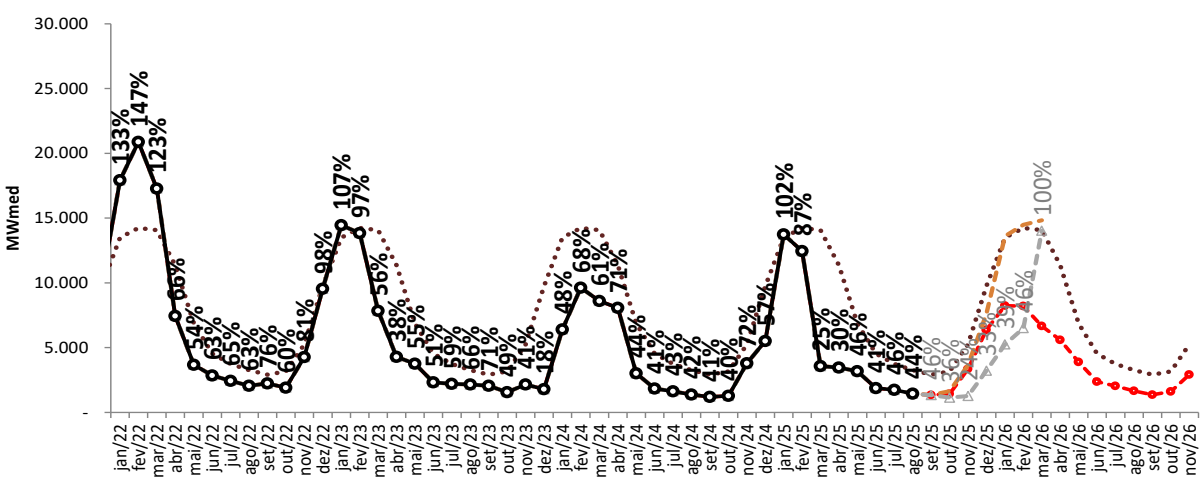
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



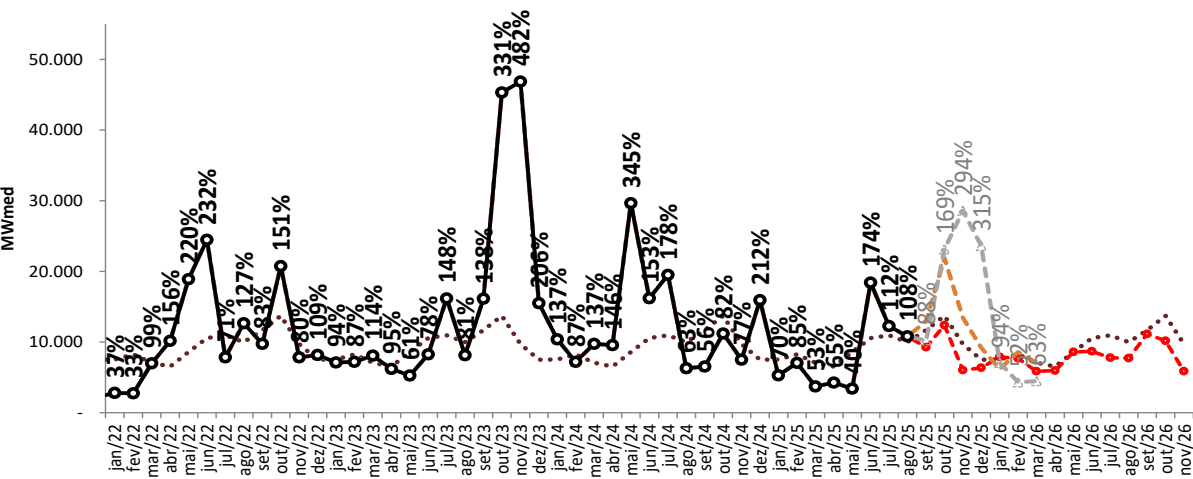
Projeção de ENA - N



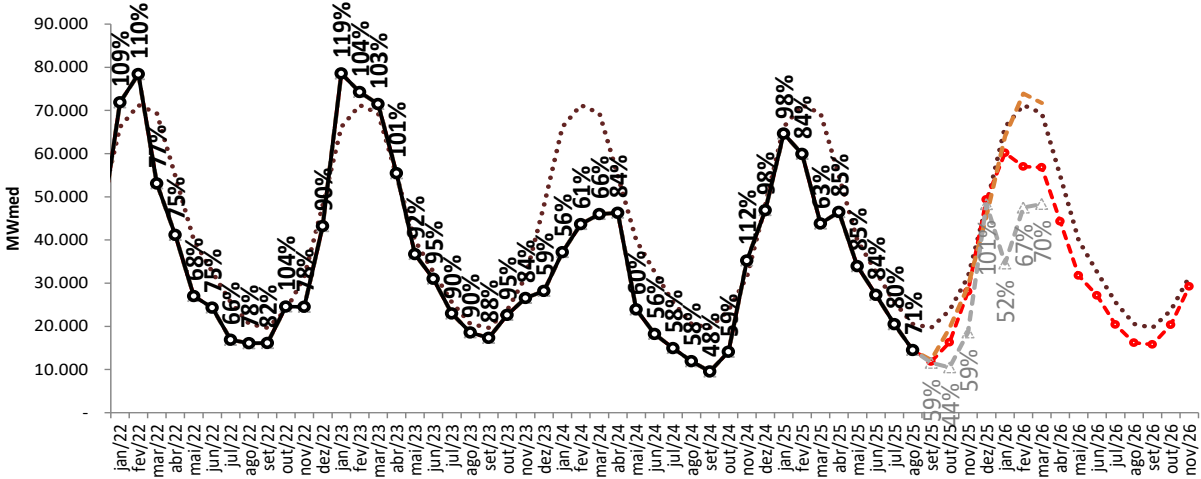
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

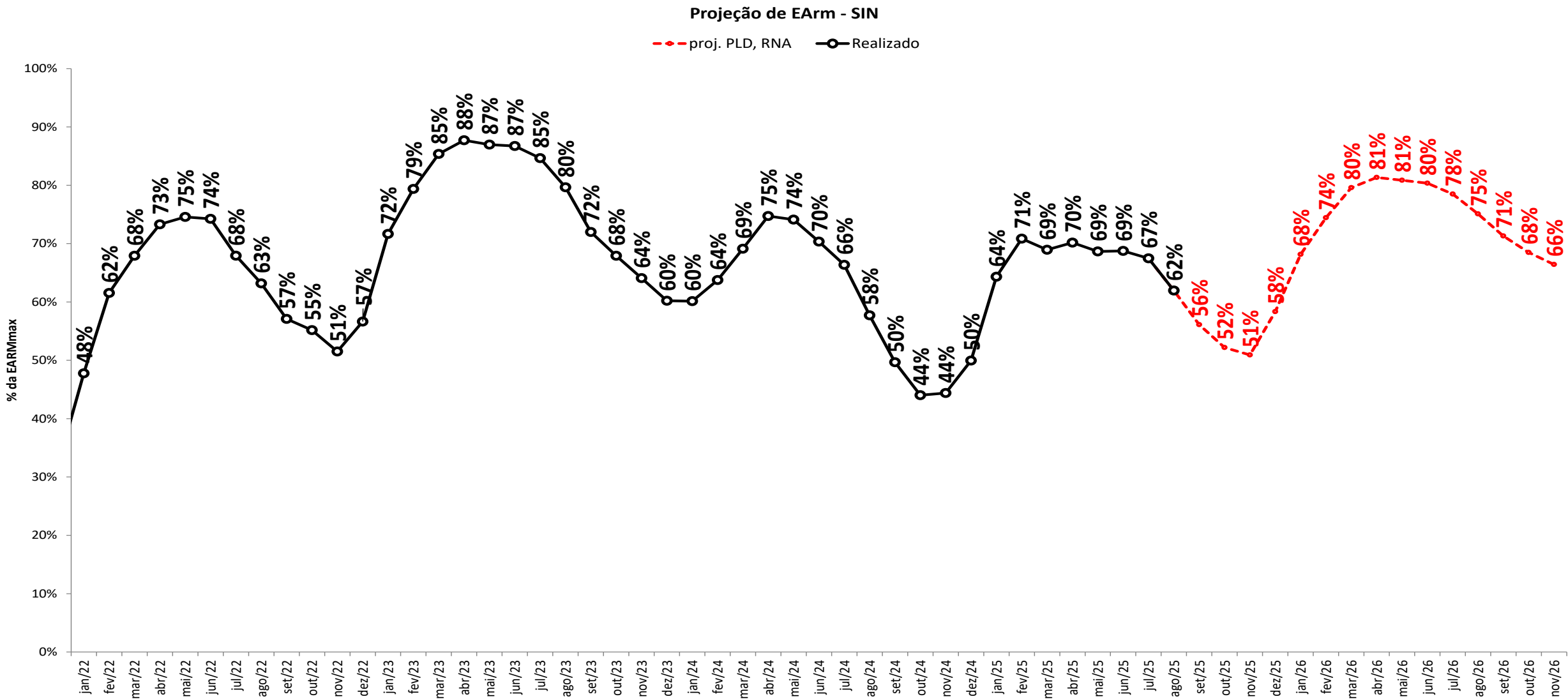
—○— Realizado

—●— ENA RNA

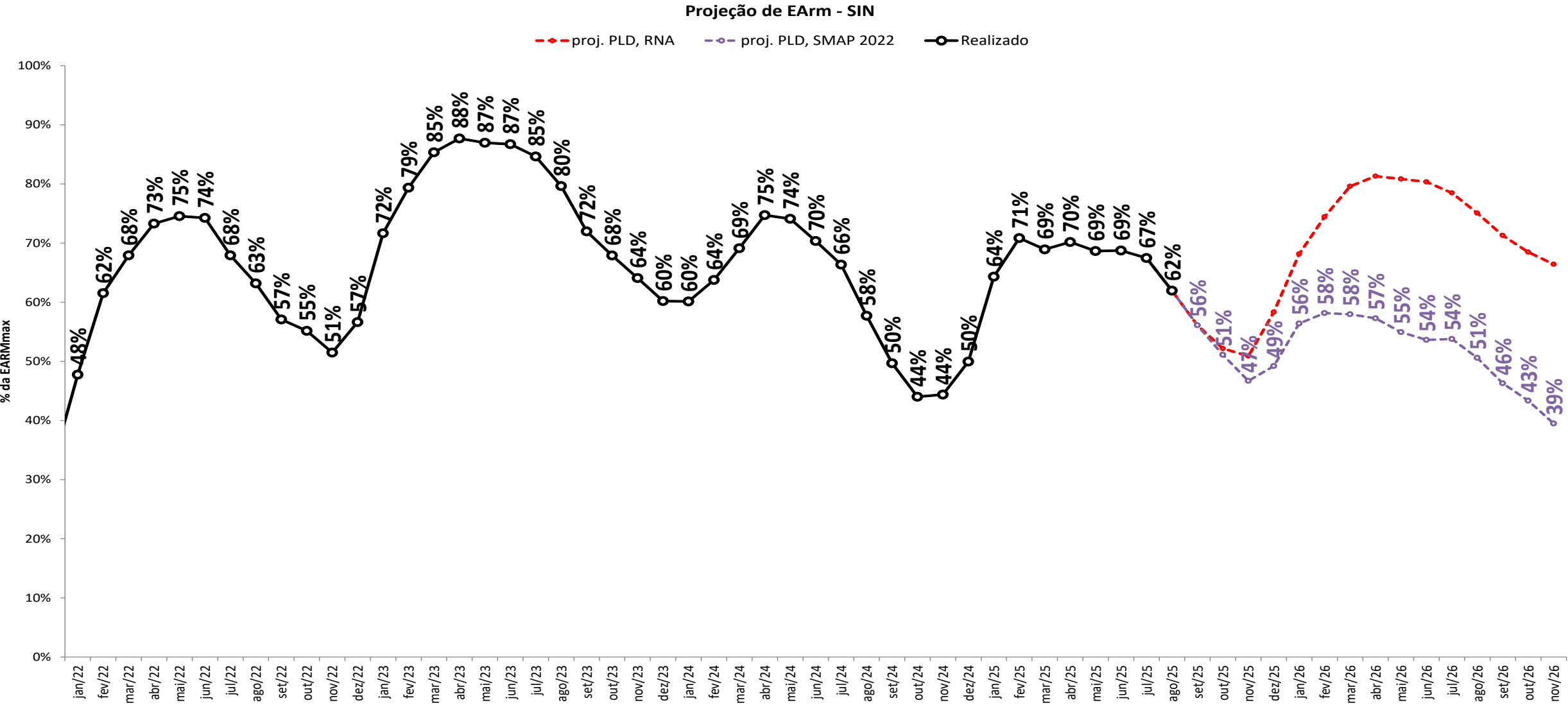
—○— proj. PLD, SMAP CFS VE

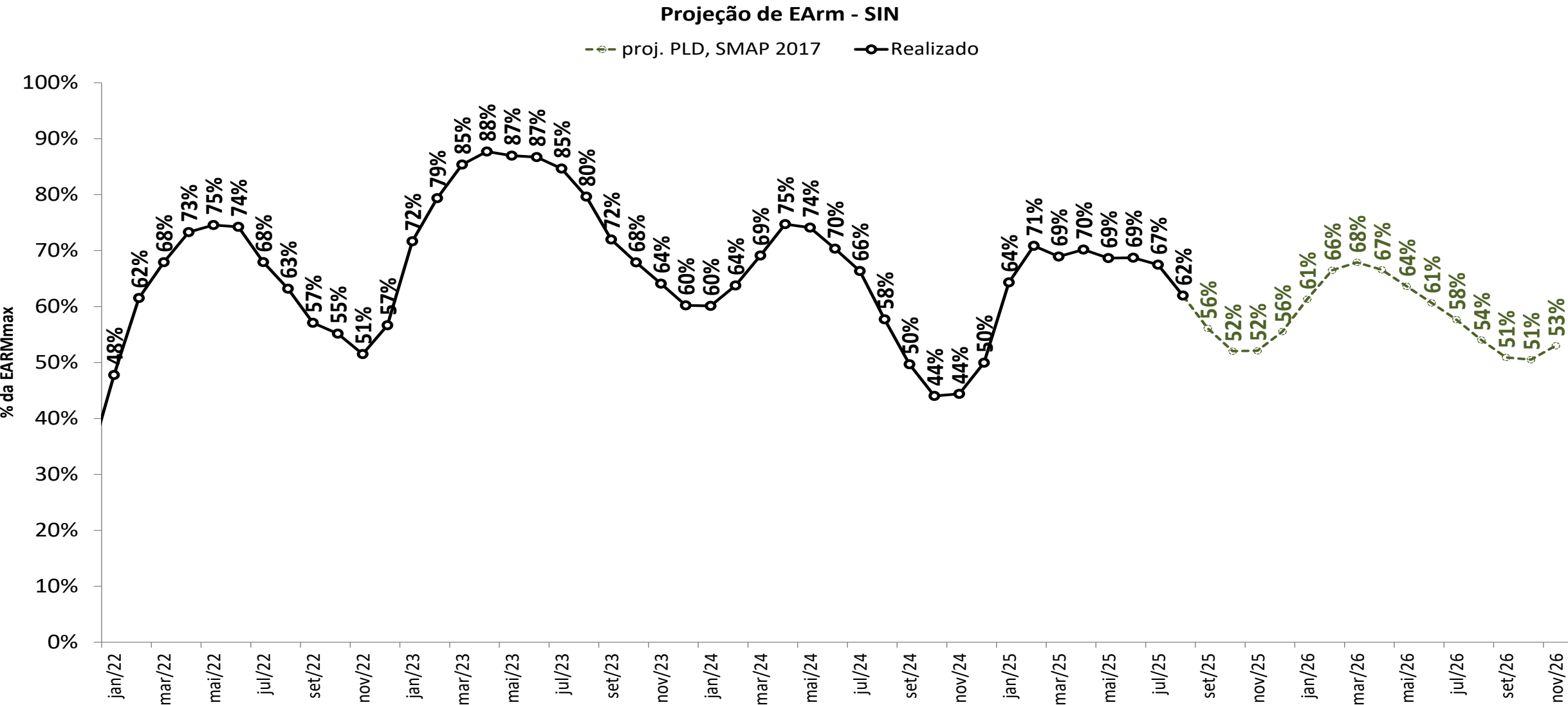
—○— proj. PLD, SMAP CFS LI

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA

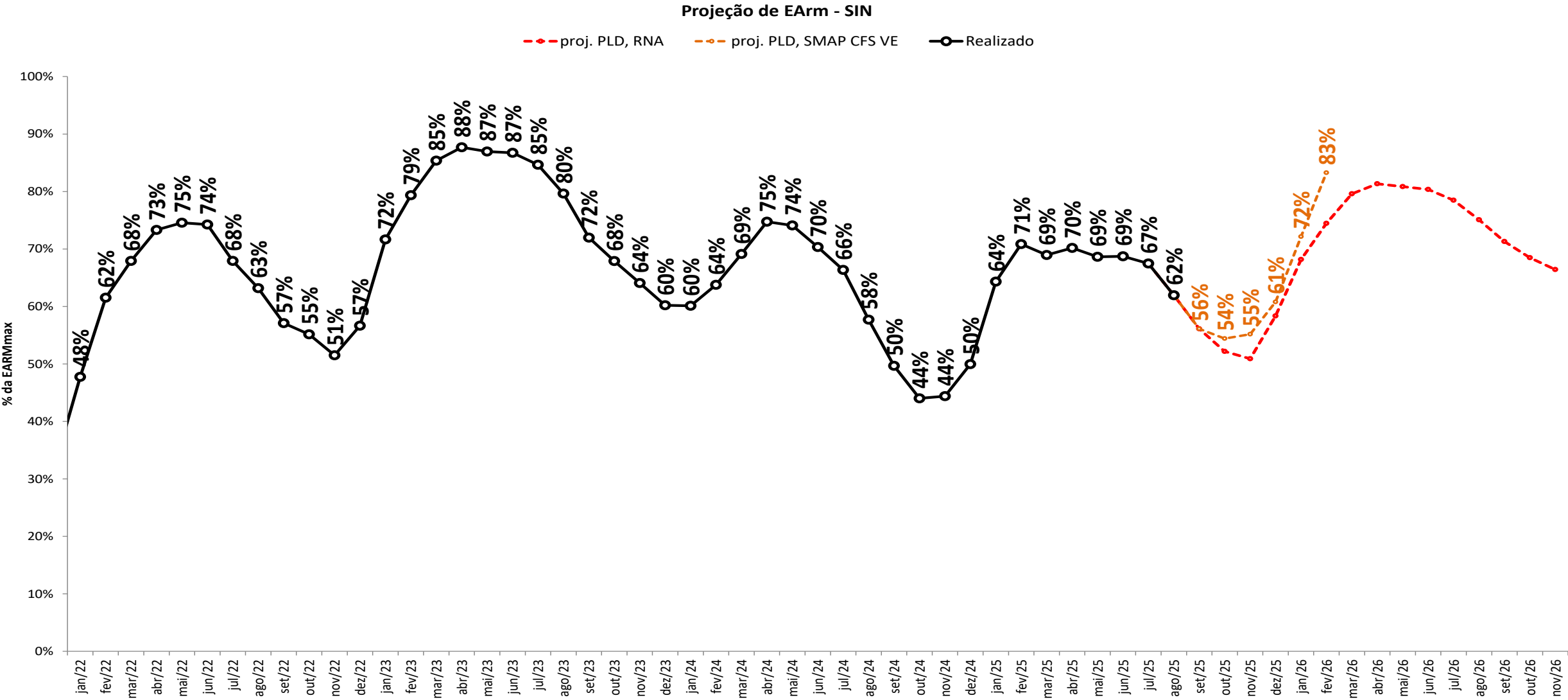


projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022

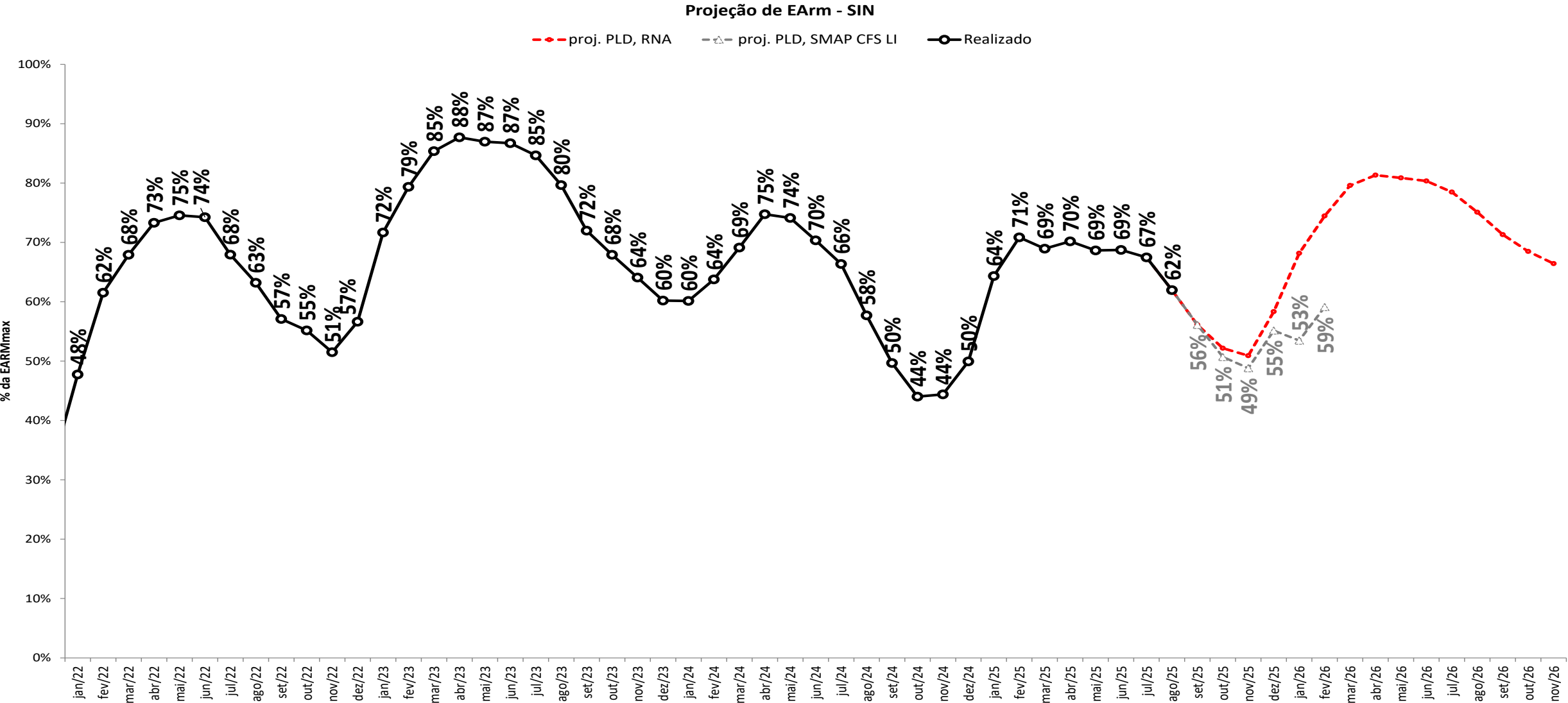




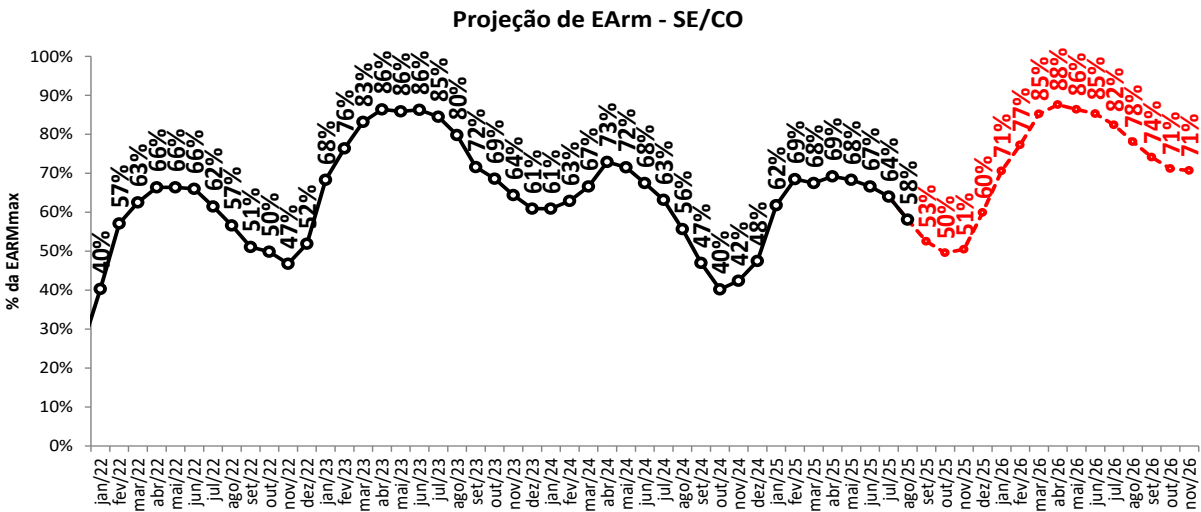
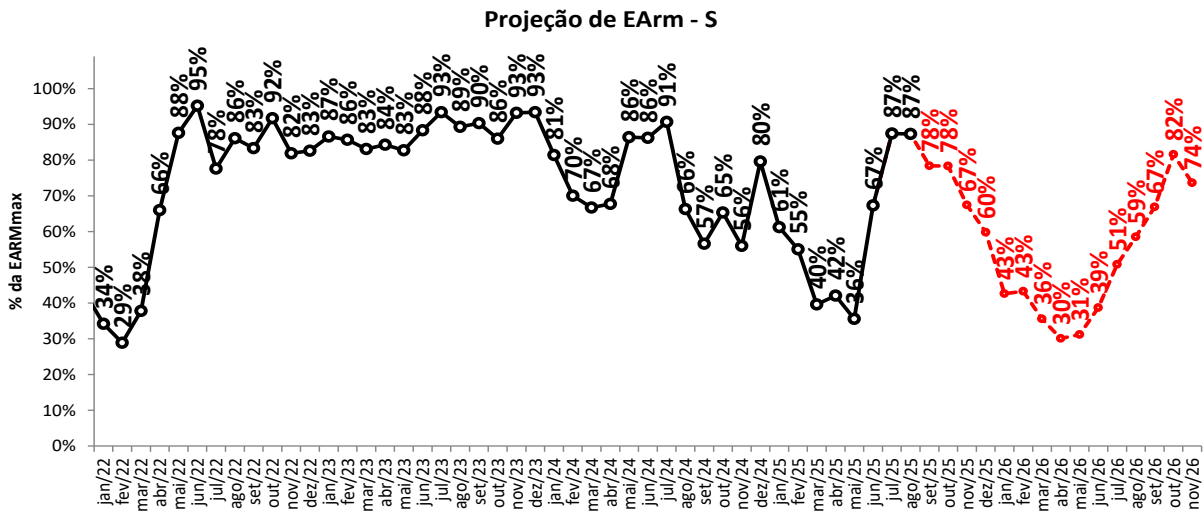
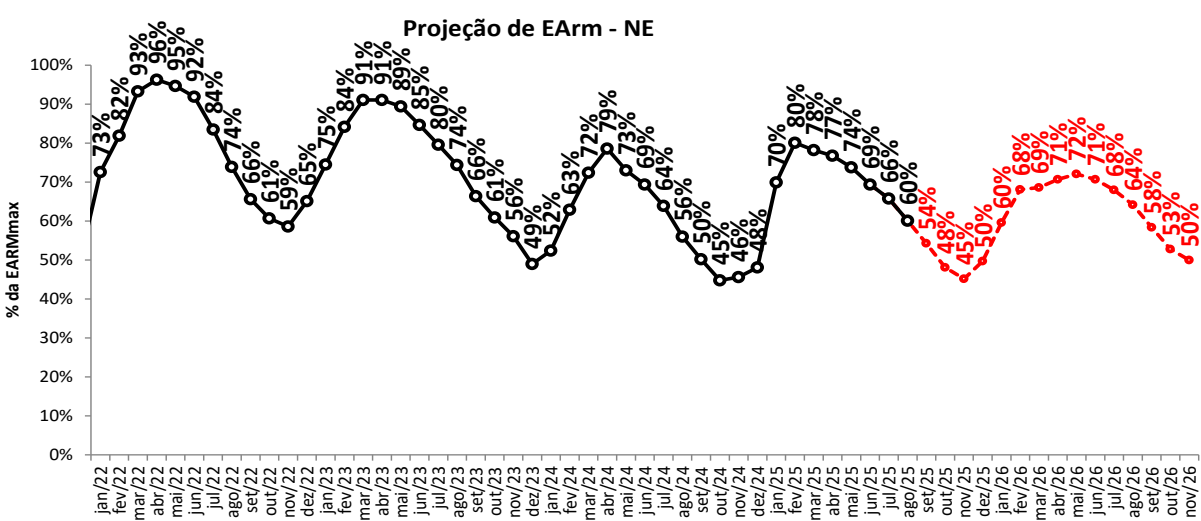
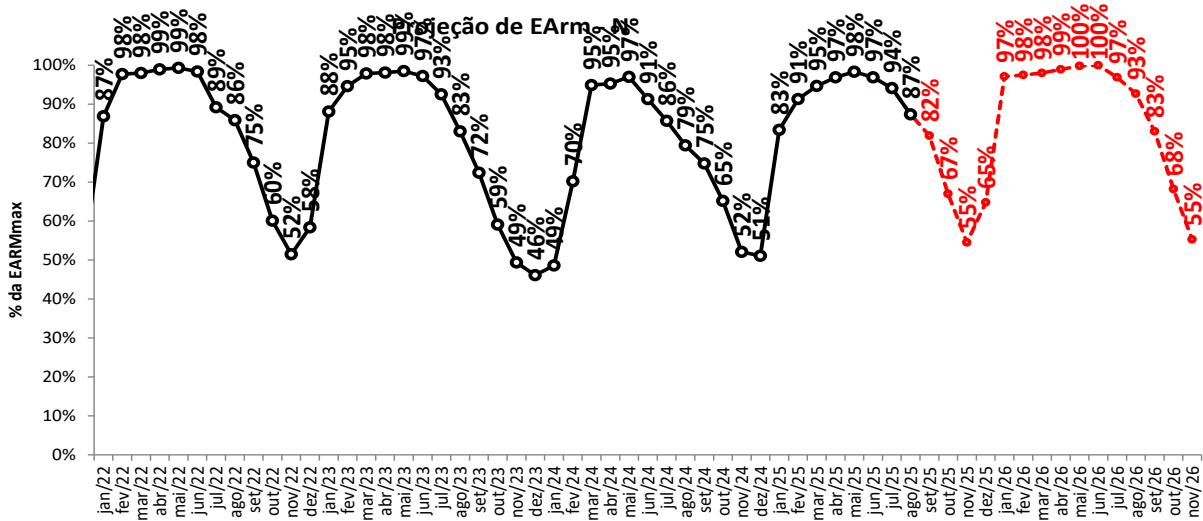
projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



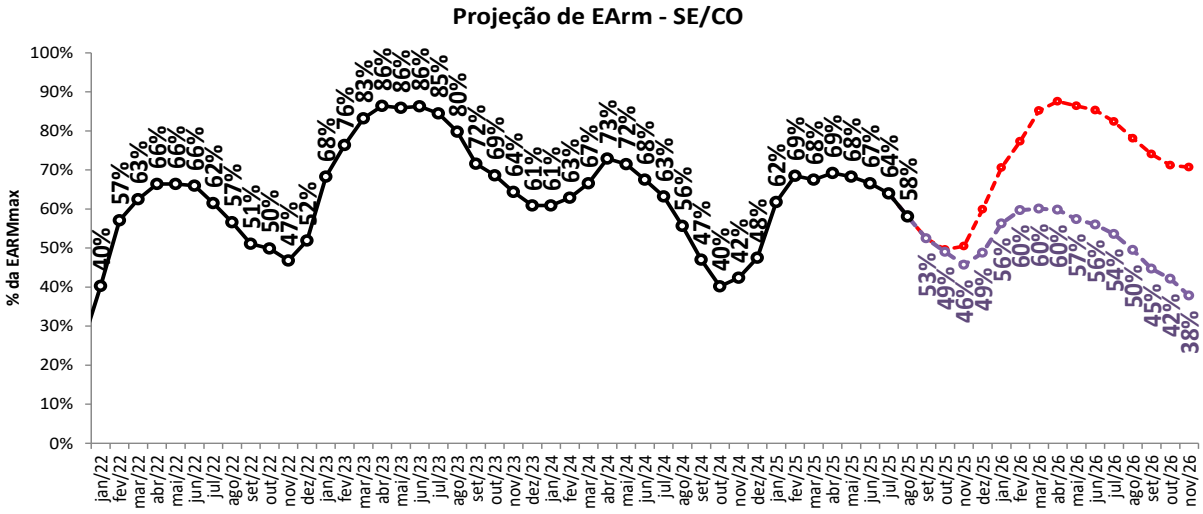
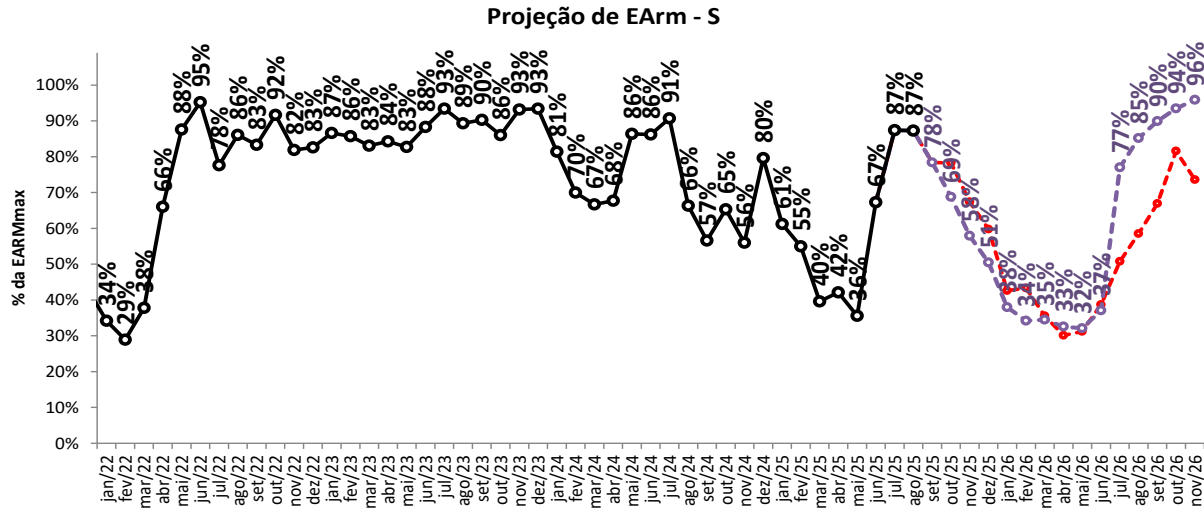
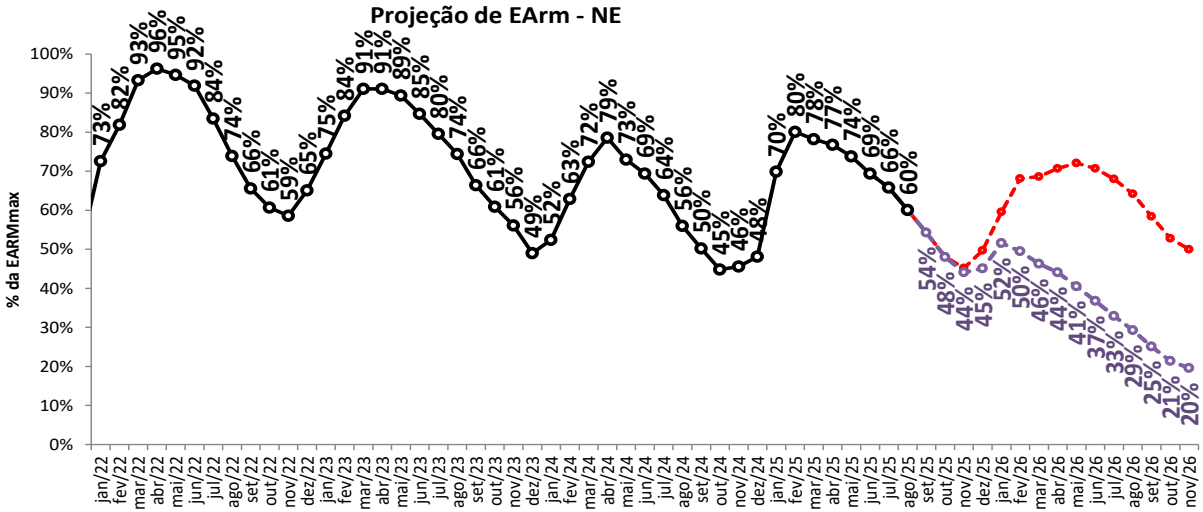
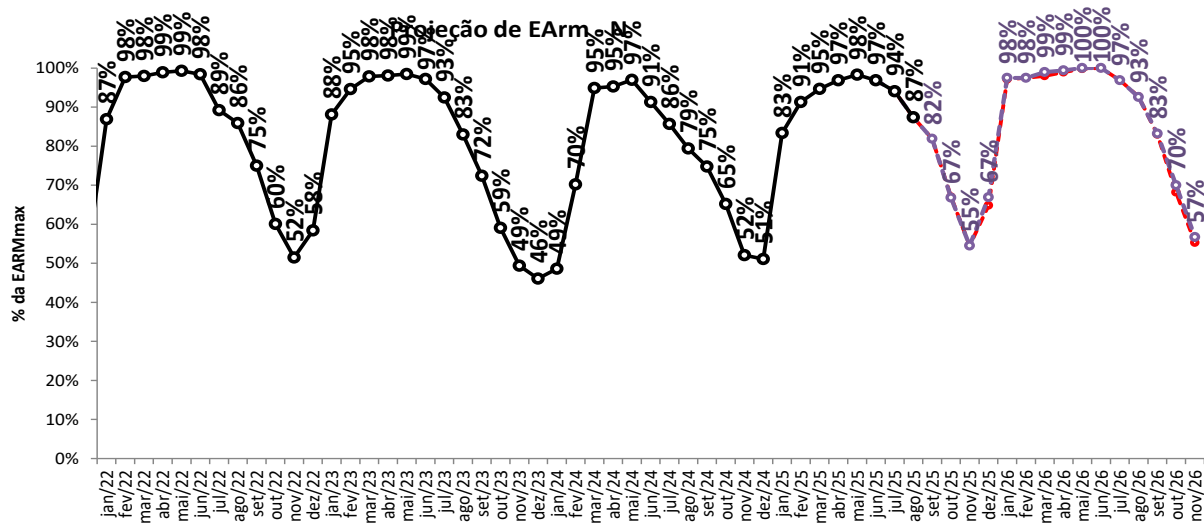
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



--- proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022

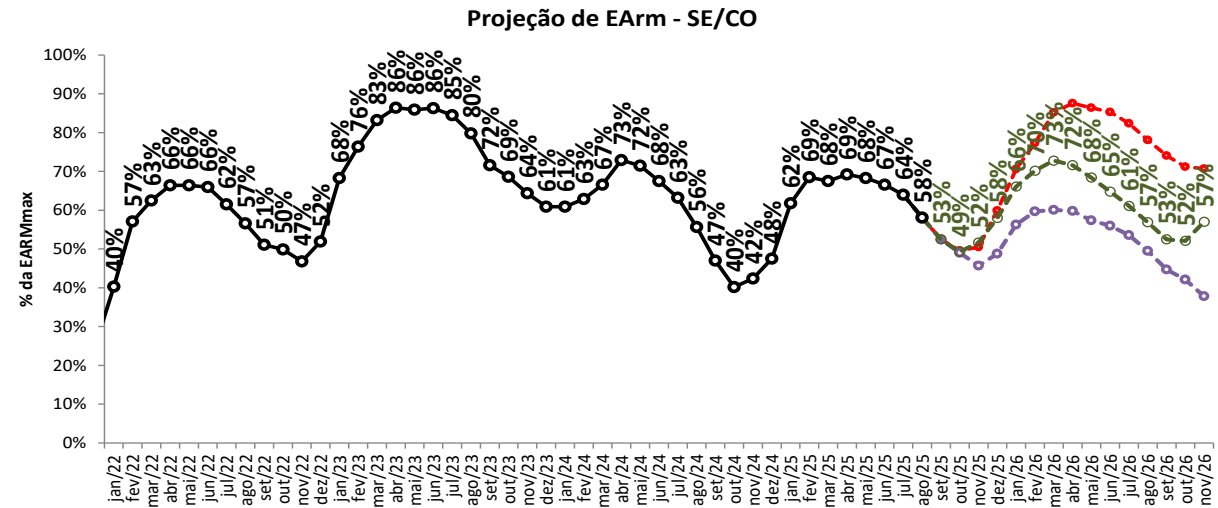
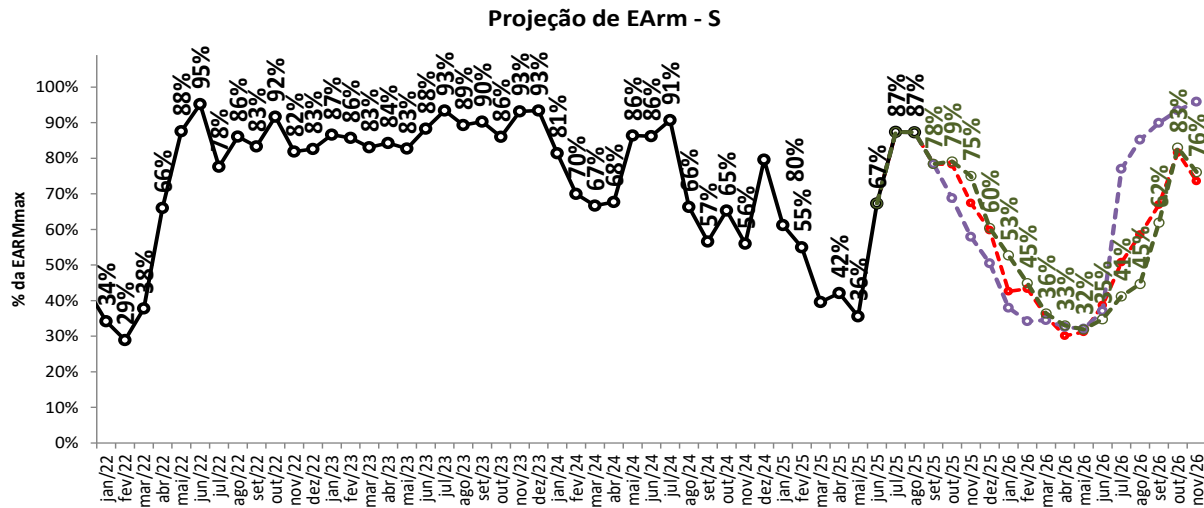
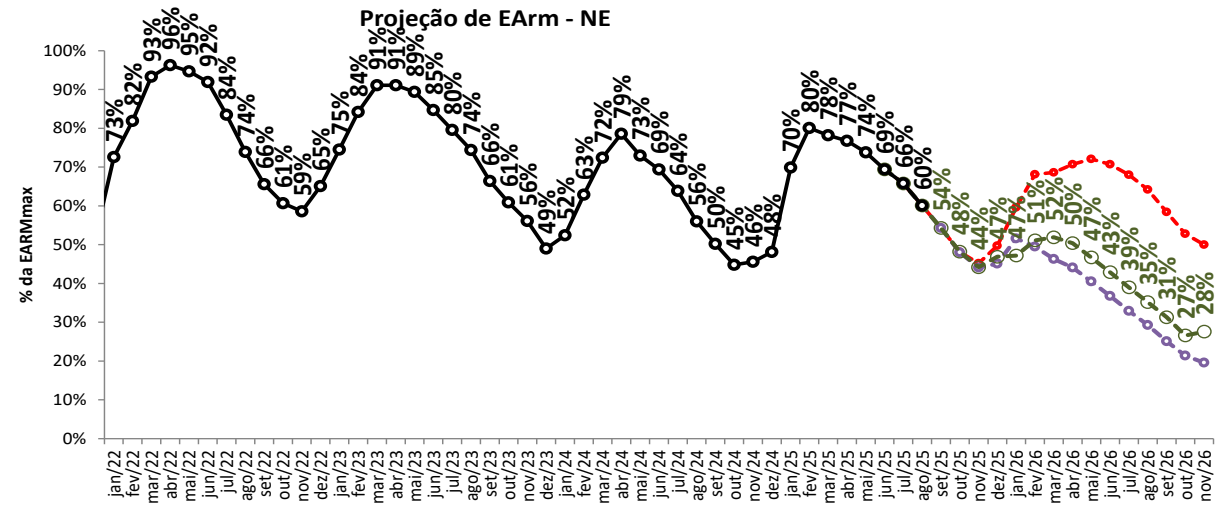
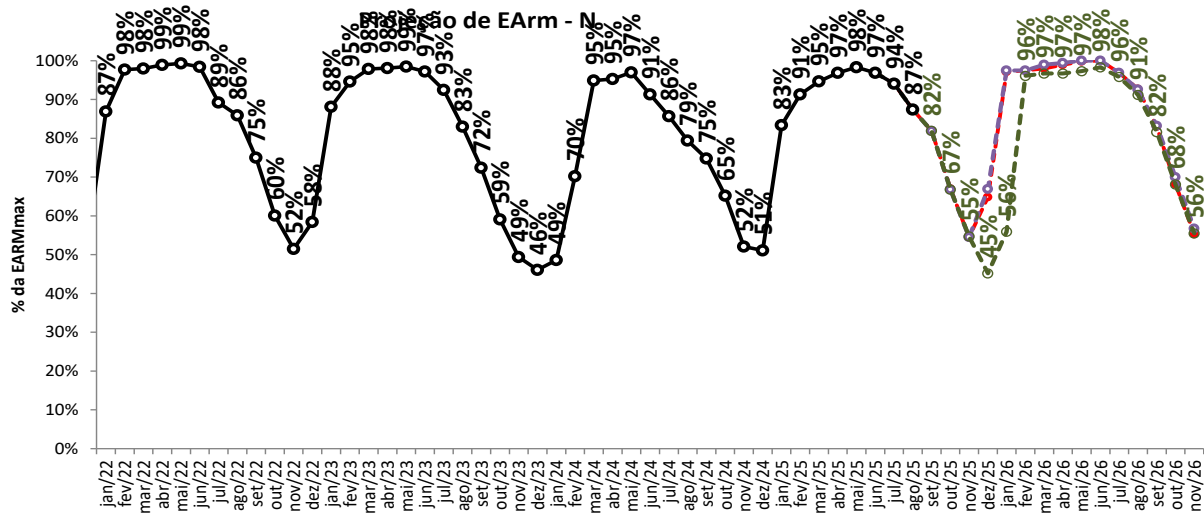


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



proj. PLD, RNA

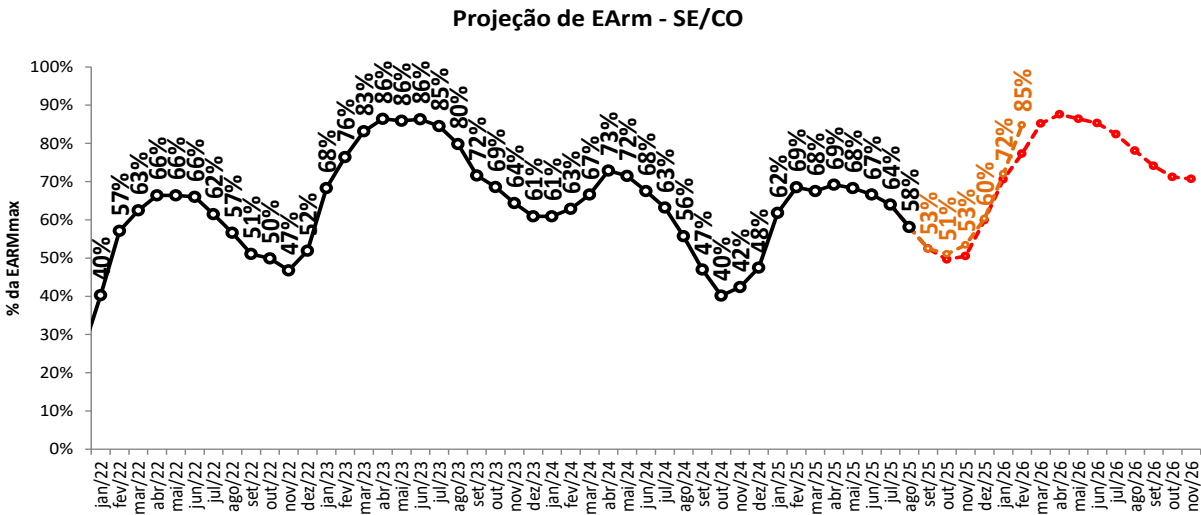
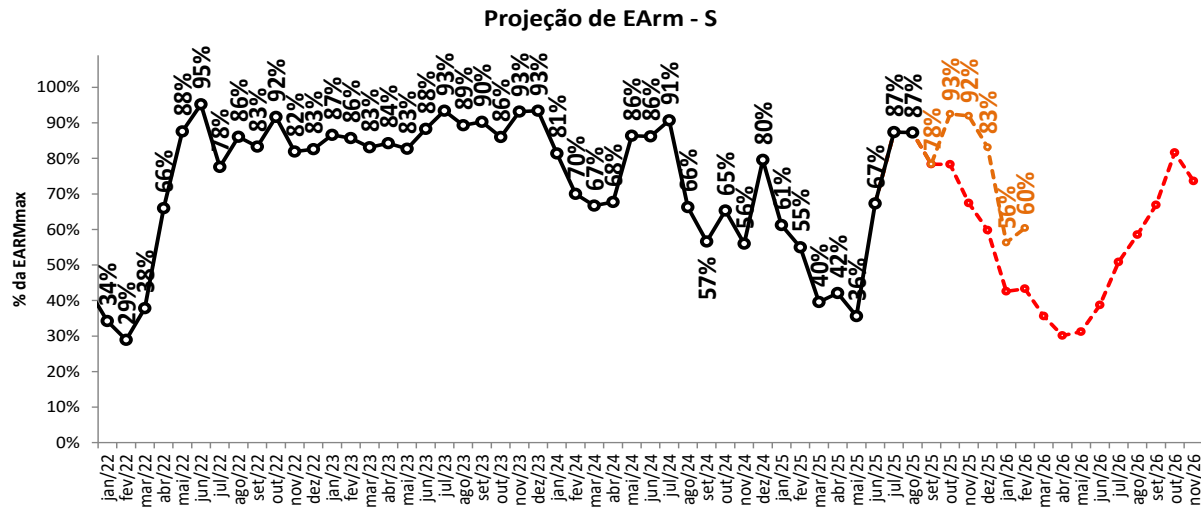
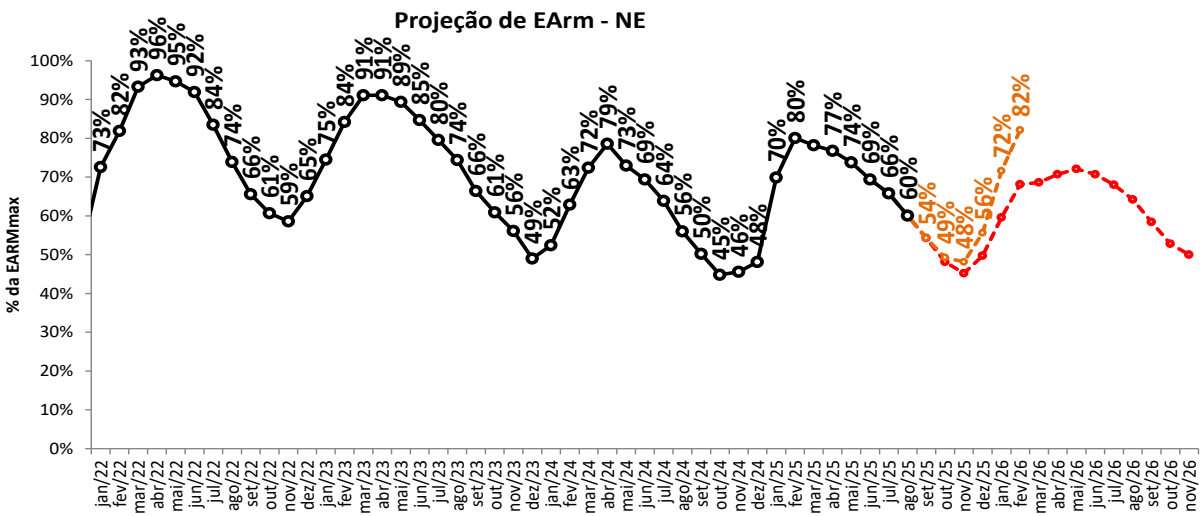
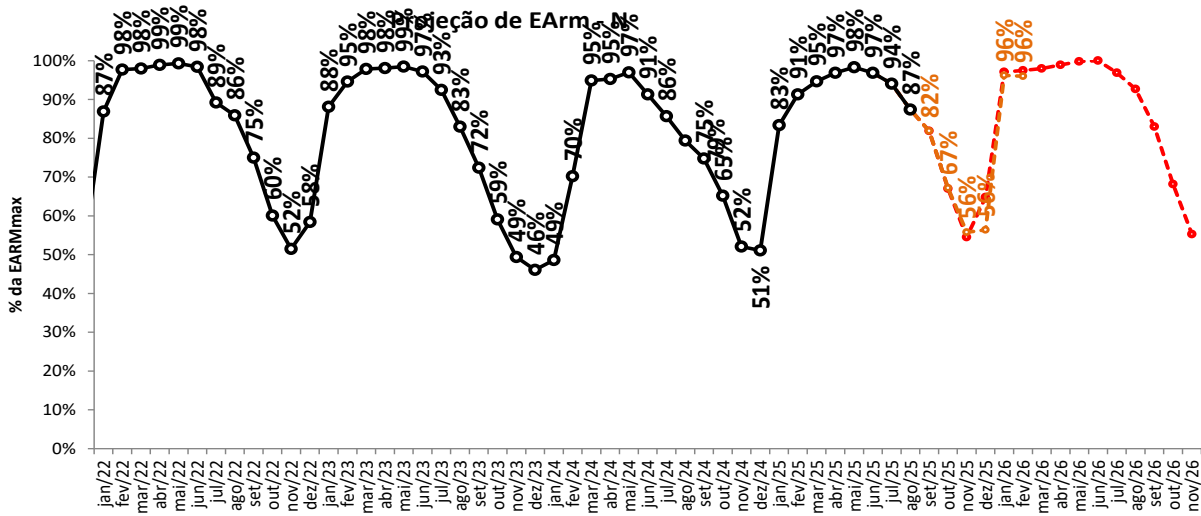
proj. PLD, SMAP 2022

proj. PLD, SMAP 2017

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

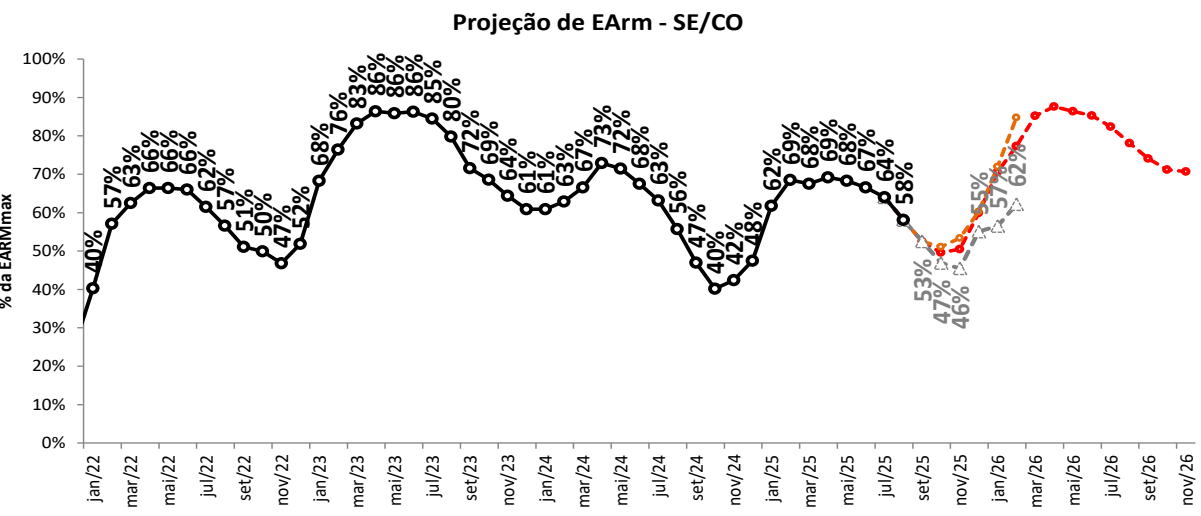
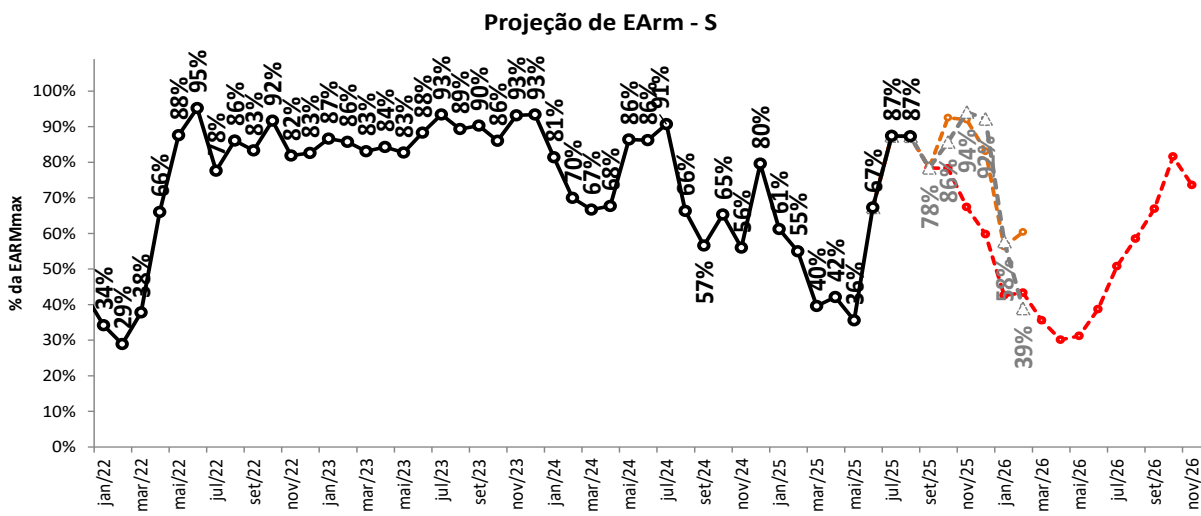
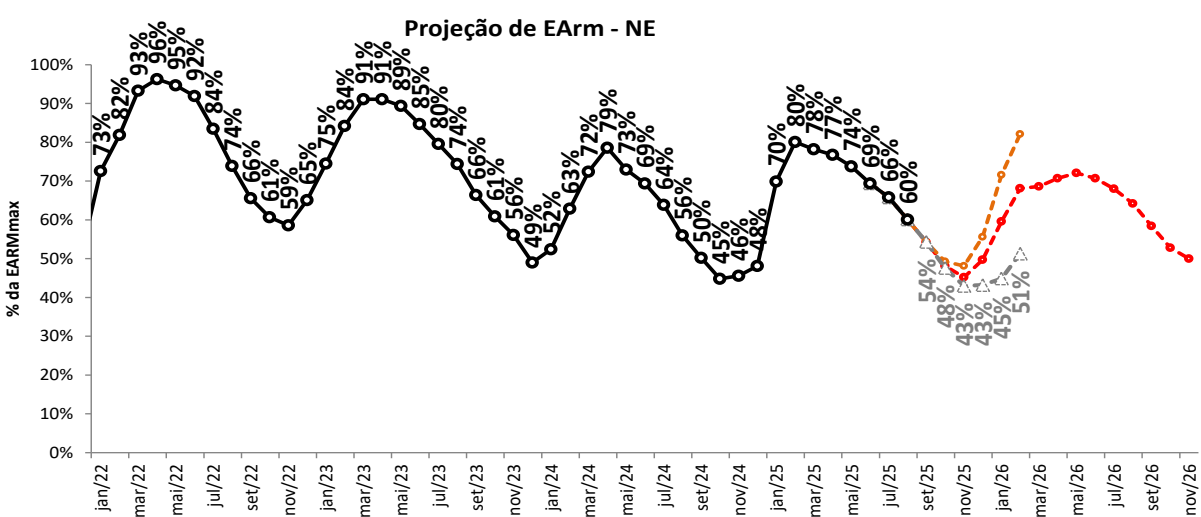
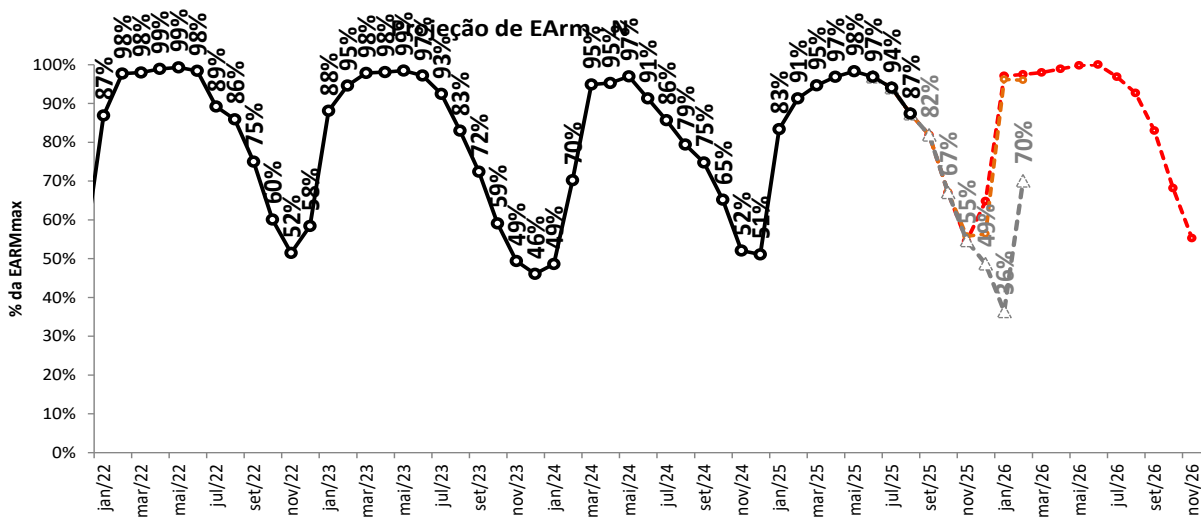


proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

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



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)



SE/CO	set/25	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
proj. PLD, RNA	53	50	51	60	71	77	85	88	86	85	82	78	74	71
proj. PLD, SMAP 2022	53	49	46	49	56	60	60	60	57	56	54	50	45	42
proj. PLD, SMAP 2017	53	49	52	58	66	70	73	72	68	65	61	57	53	52
proj. PLD, SMAP CFS VE	53	51	53	60	72	85	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	53	47	46	55	57	62	-	-	-	-	-	-	-	-

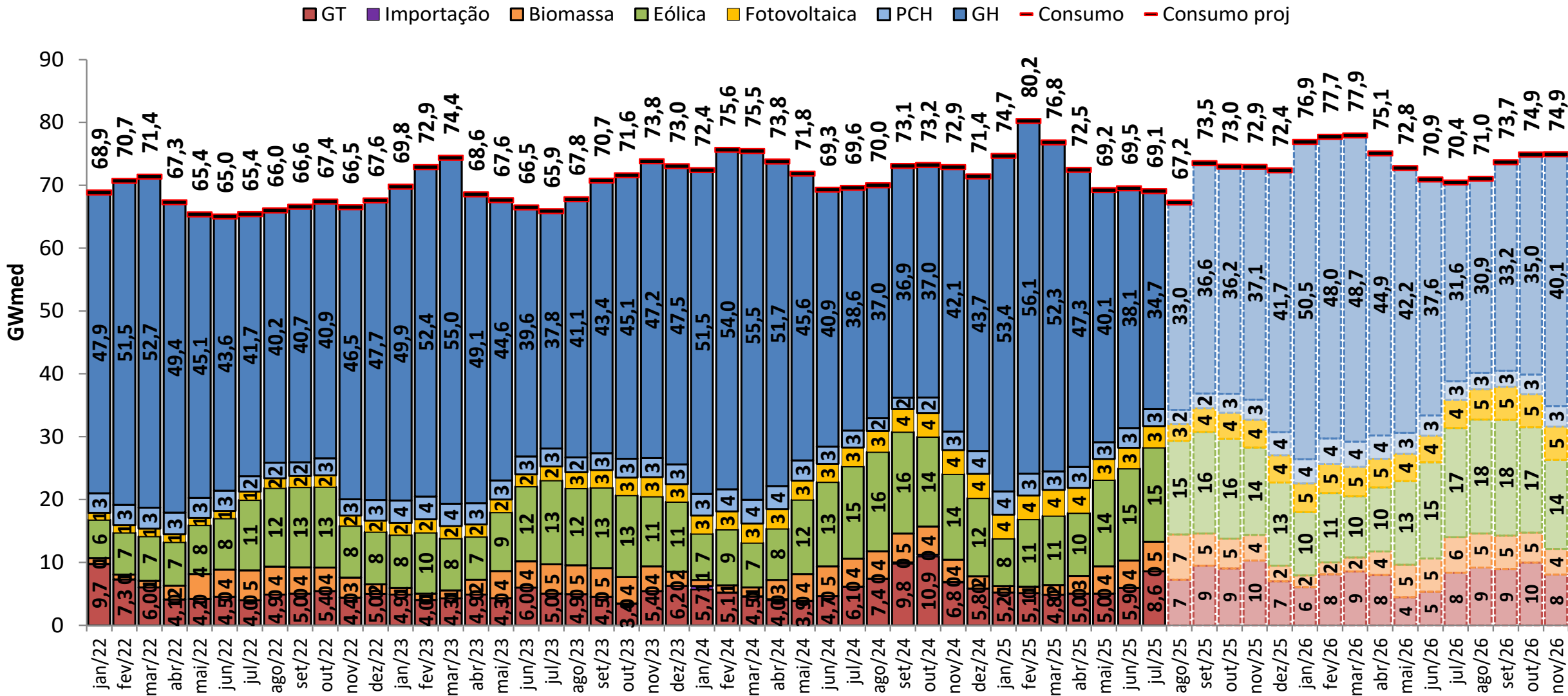
S	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	78	78	67	60	43	43	36	30	31	39	51	59	67	82
proj. PLD, SMAP 2022	78	69	58	51	38	34	35	33	32	37	77	85	90	94
proj. PLD, SMAP 2017	78	79	75	60	53	45	36	33	32	35	41	45	62	83
proj. PLD, SMAP CFS VE	78	93	92	83	56	60	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	78	86	94	92	58	39	-	-	-	-	-	-	-	-

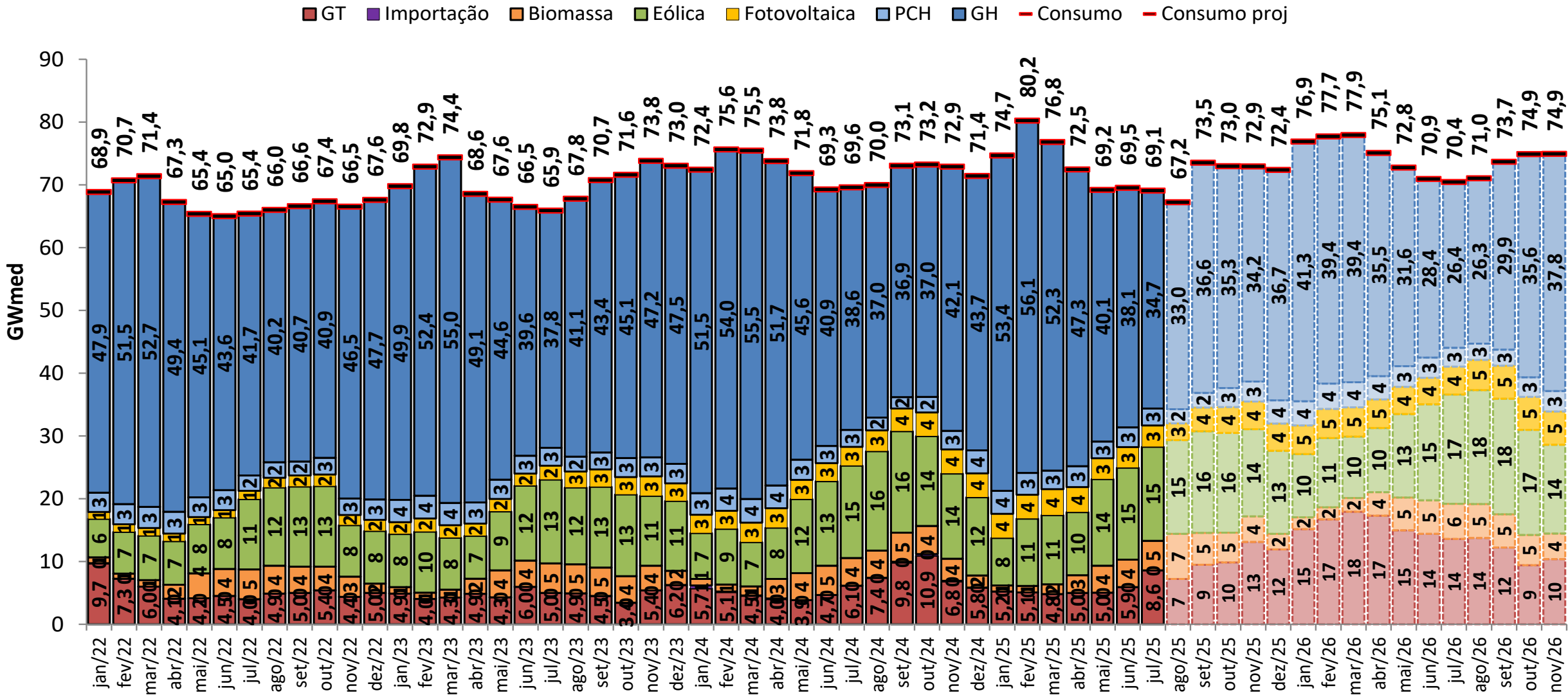
NE	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	54	48	45	50	60	68	69	71	72	71	68	64	58	53
proj. PLD, SMAP 2022	54	48	44	45	52	50	46	44	41	37	33	29	25	21
proj. PLD, SMAP 2017	54	48	44	47	47	51	52	50	47	43	39	35	31	27
proj. PLD, SMAP CFS VE	54	49	48	56	72	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	54	48	43	43	45	51	-	-	-	-	-	-	-	-

N	set/25	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
proj. PLD, RNA	82	67	55	65	97	98	98	99	100	100	97	93	83	68
proj. PLD, SMAP 2022	82	67	55	67	98	98	99	99	100	100	97	93	83	70
proj. PLD, SMAP 2017	82	67	55	45	56	96	97	97	97	98	96	91	82	68
proj. PLD, SMAP CFS VE	82	67	56	56	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	82	67	55	49	36	70	-	-	-	-	-	-	-	-

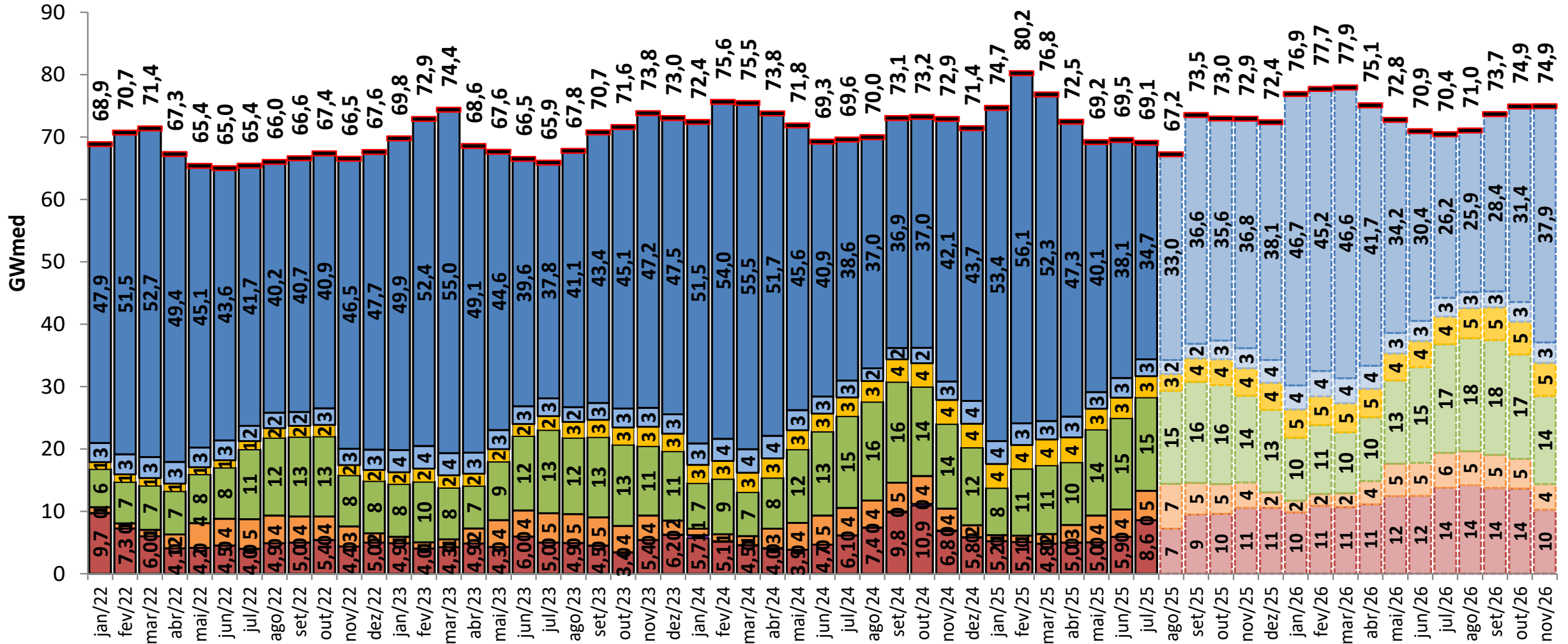
SIN	set/25	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26
proj. PLD, RNA	56	52	51	58	68	74	80	81	81	80	78	75	71	68
proj. PLD, SMAP 2022	56	51	47	49	56	58	58	57	55	54	54	51	46	43
proj. PLD, SMAP 2017	56	52	52	56	61	66	68	67	64	61	58	54	51	51
proj. PLD, SMAP CFS VE	56	54	55	61	72	83	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	56	51	49	55	53	59	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo
proj. PLD RNA

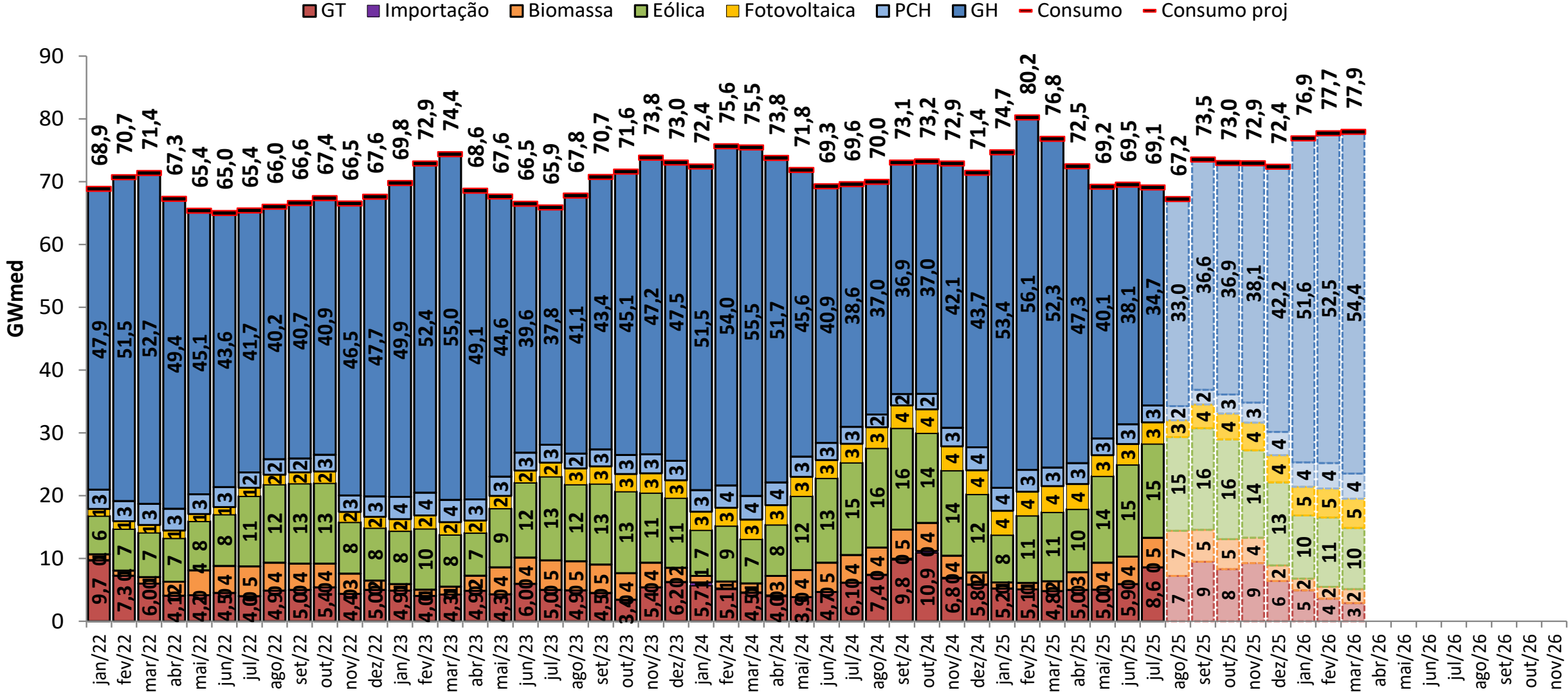


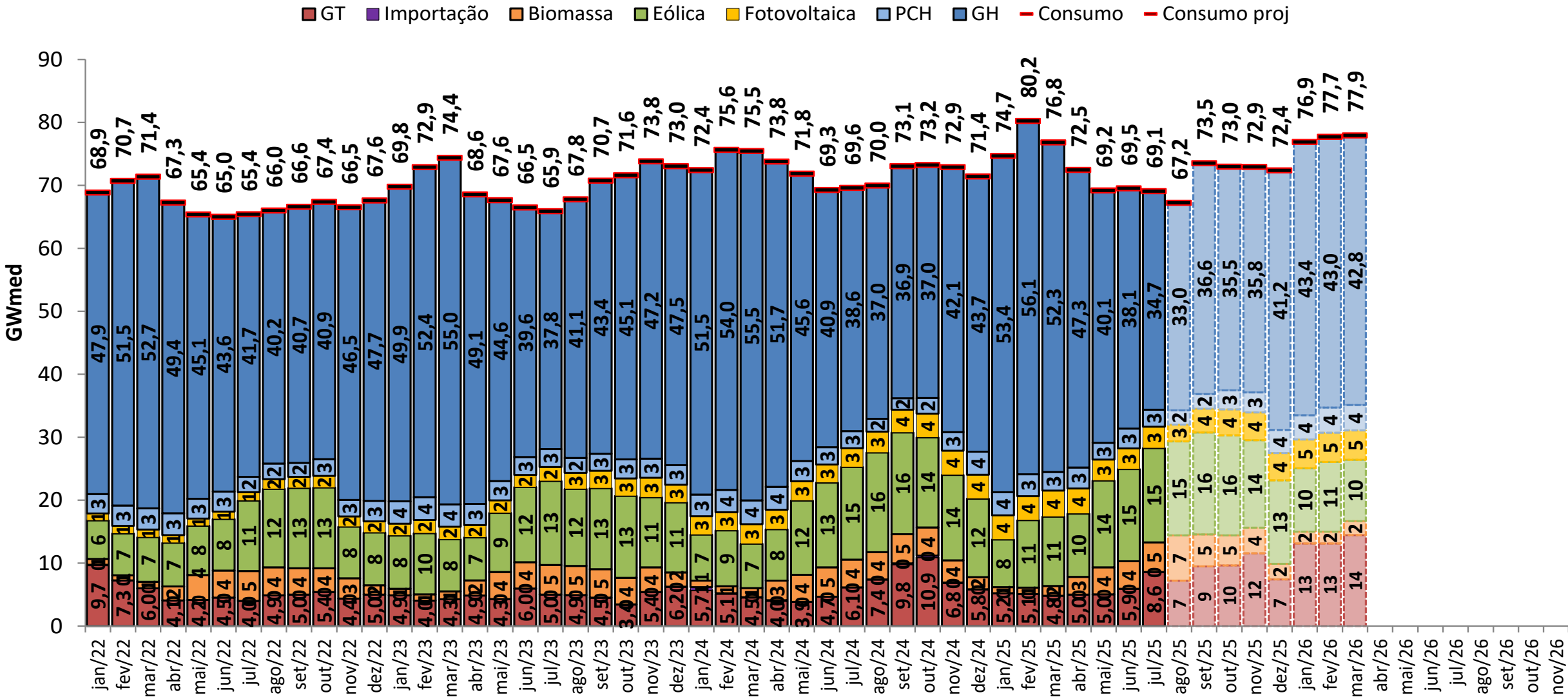


GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj

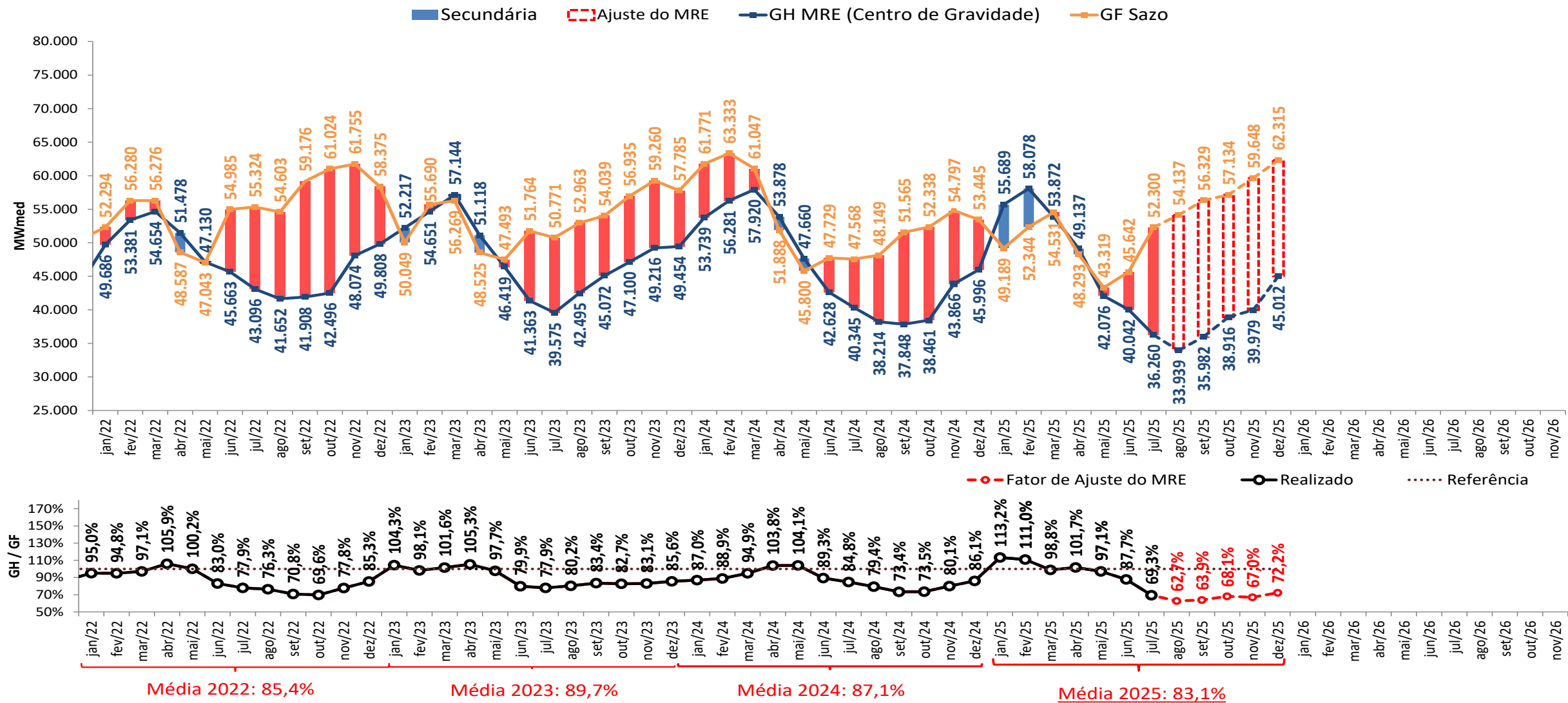


balanço operativo
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



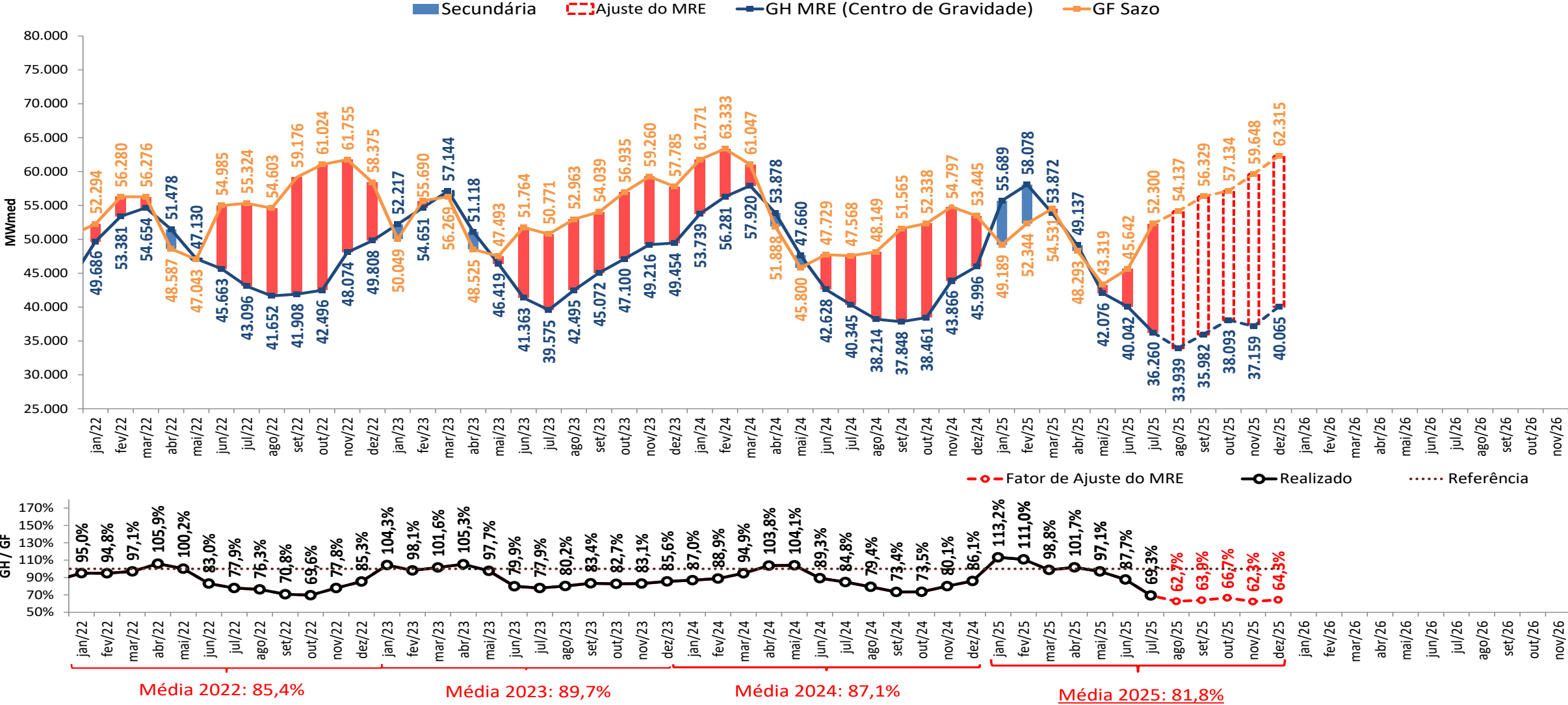


projeção do MRE
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

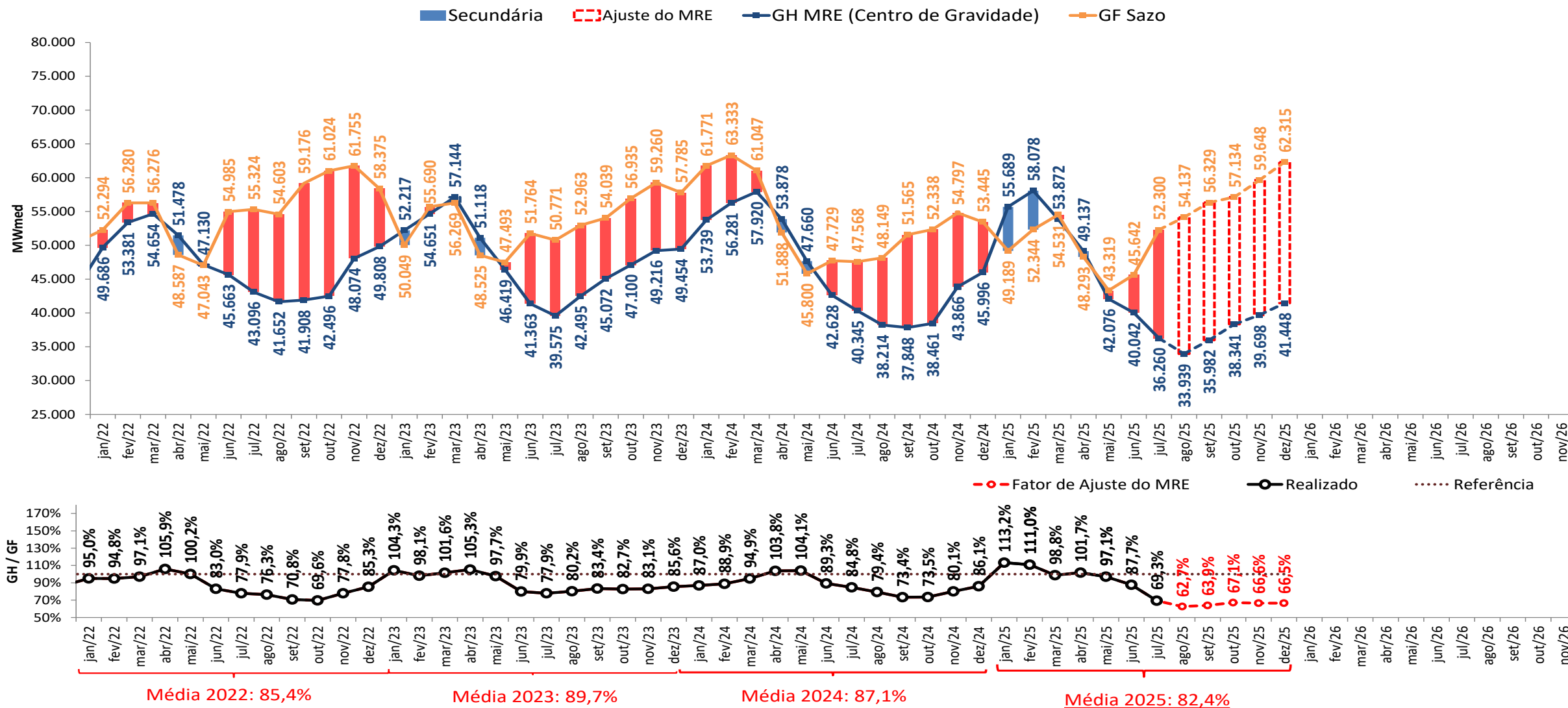
projeção do MRE
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

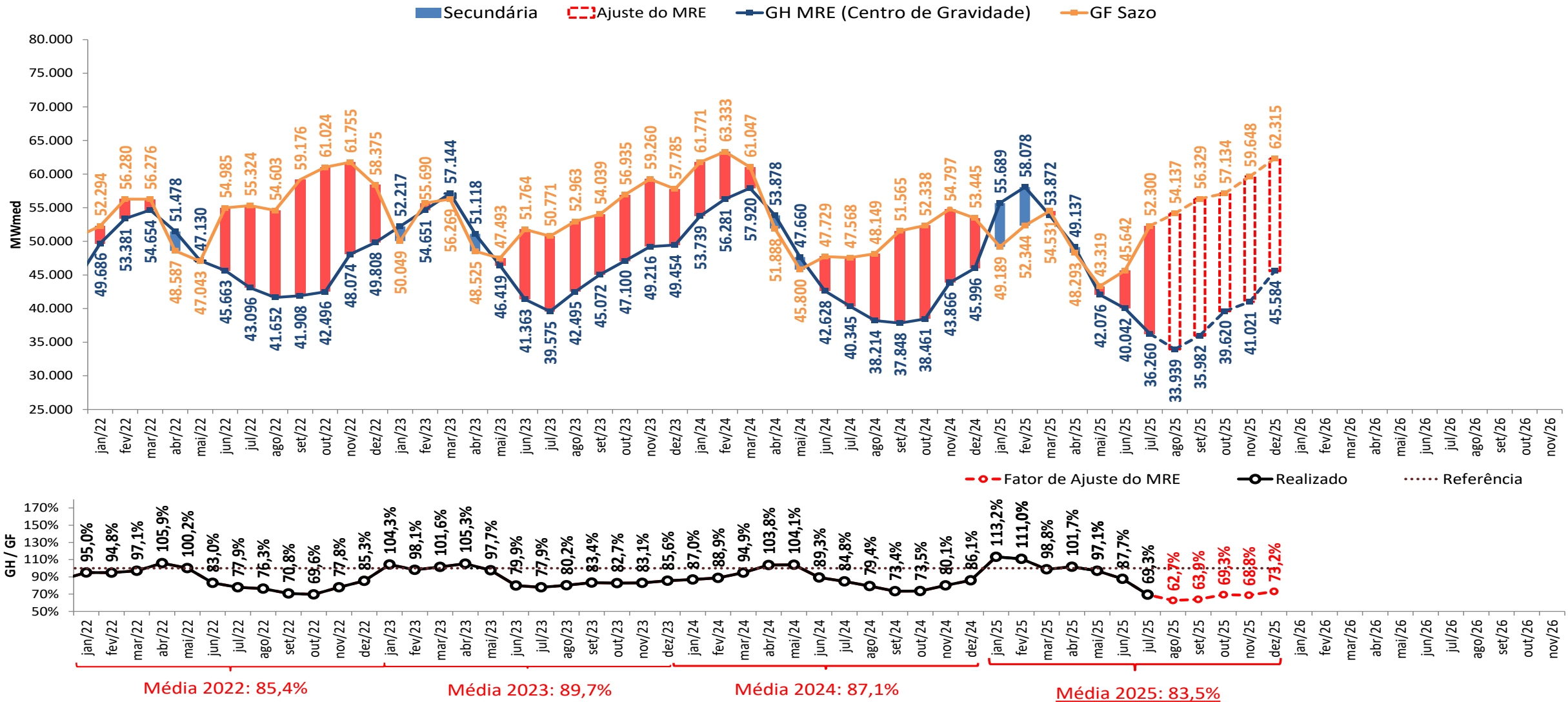
projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



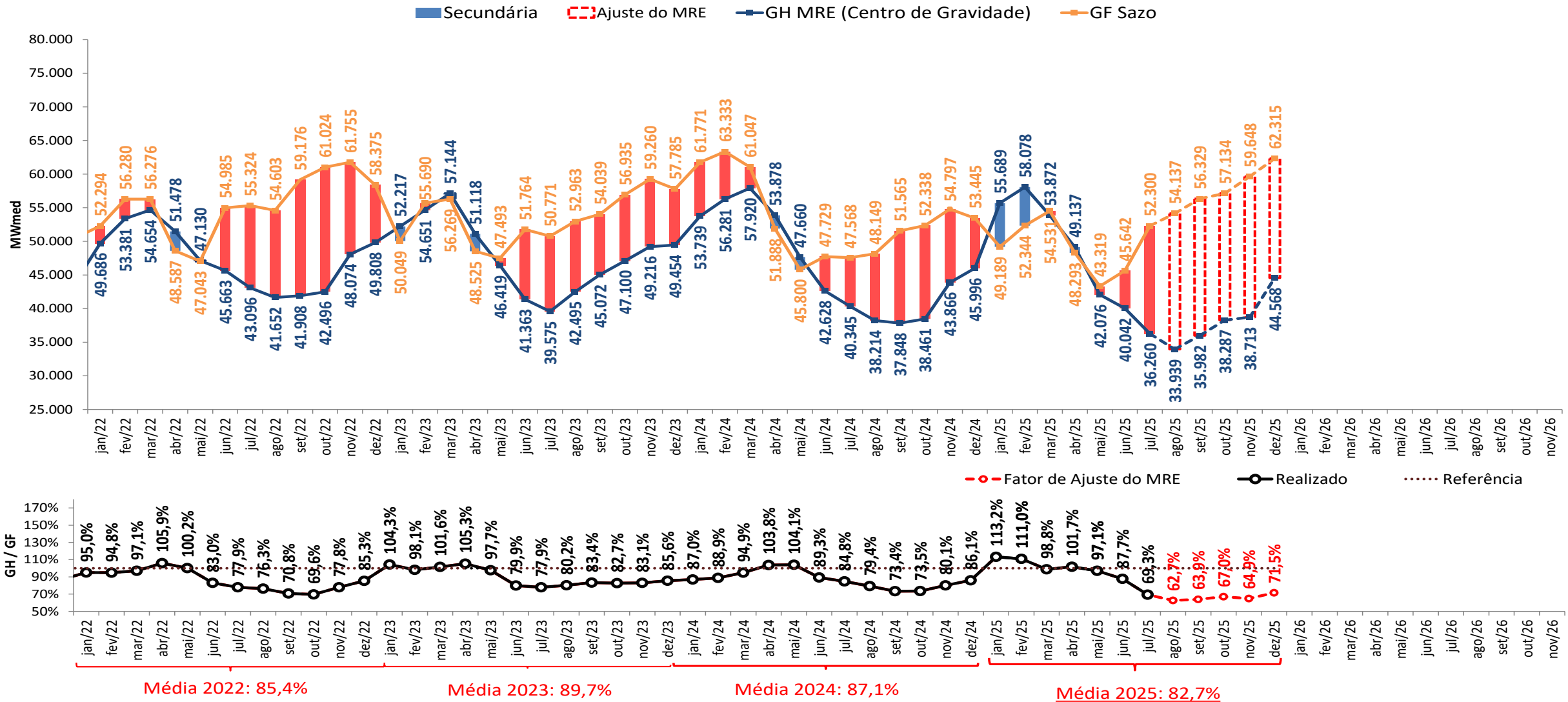
- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção do MRE
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



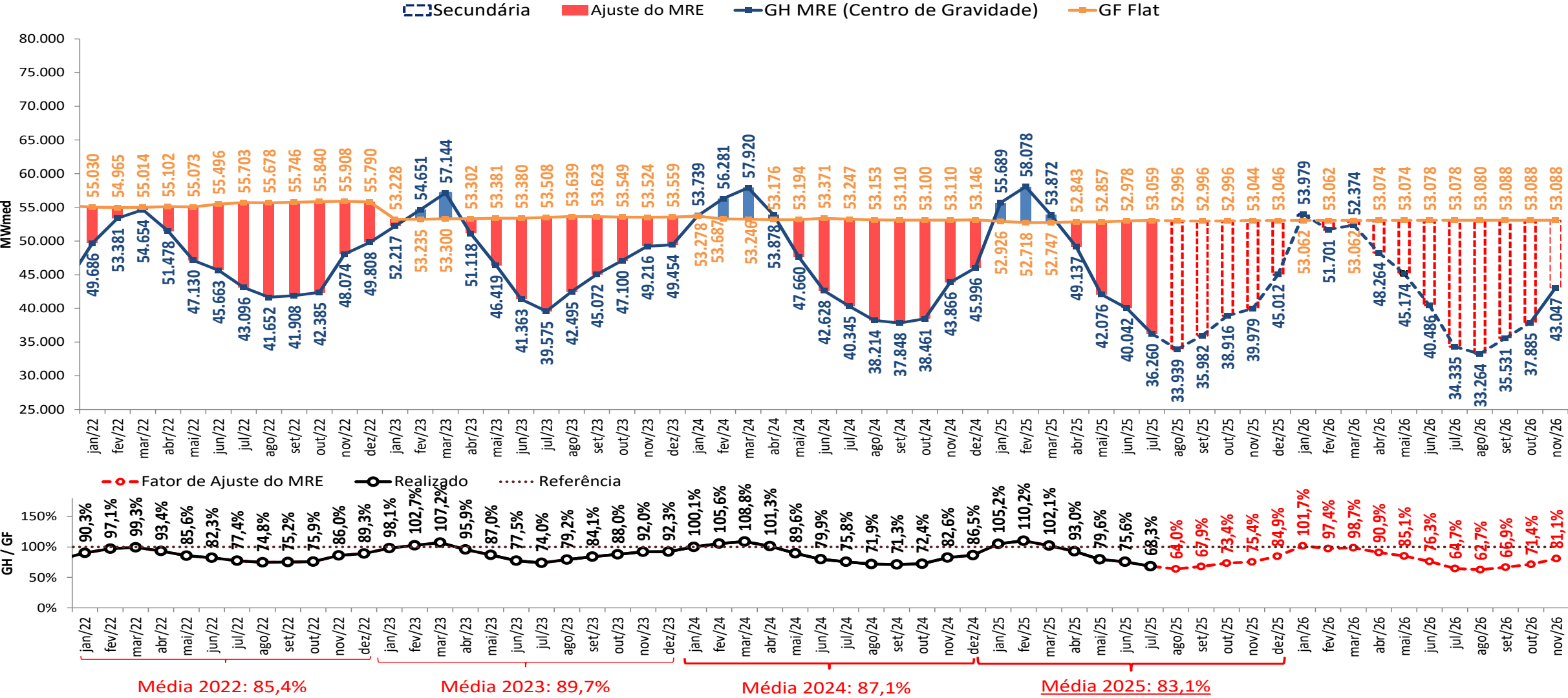
• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



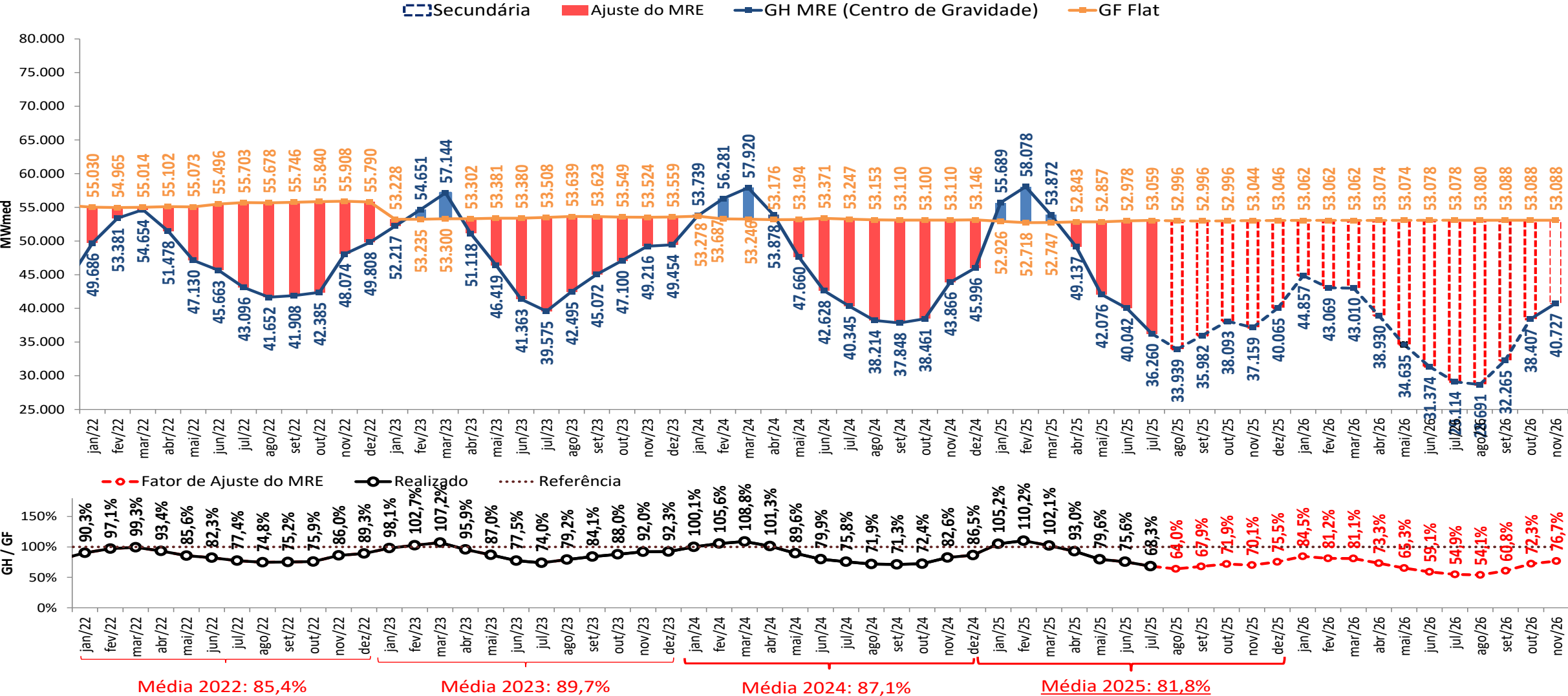
• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
proj. PLD RNA



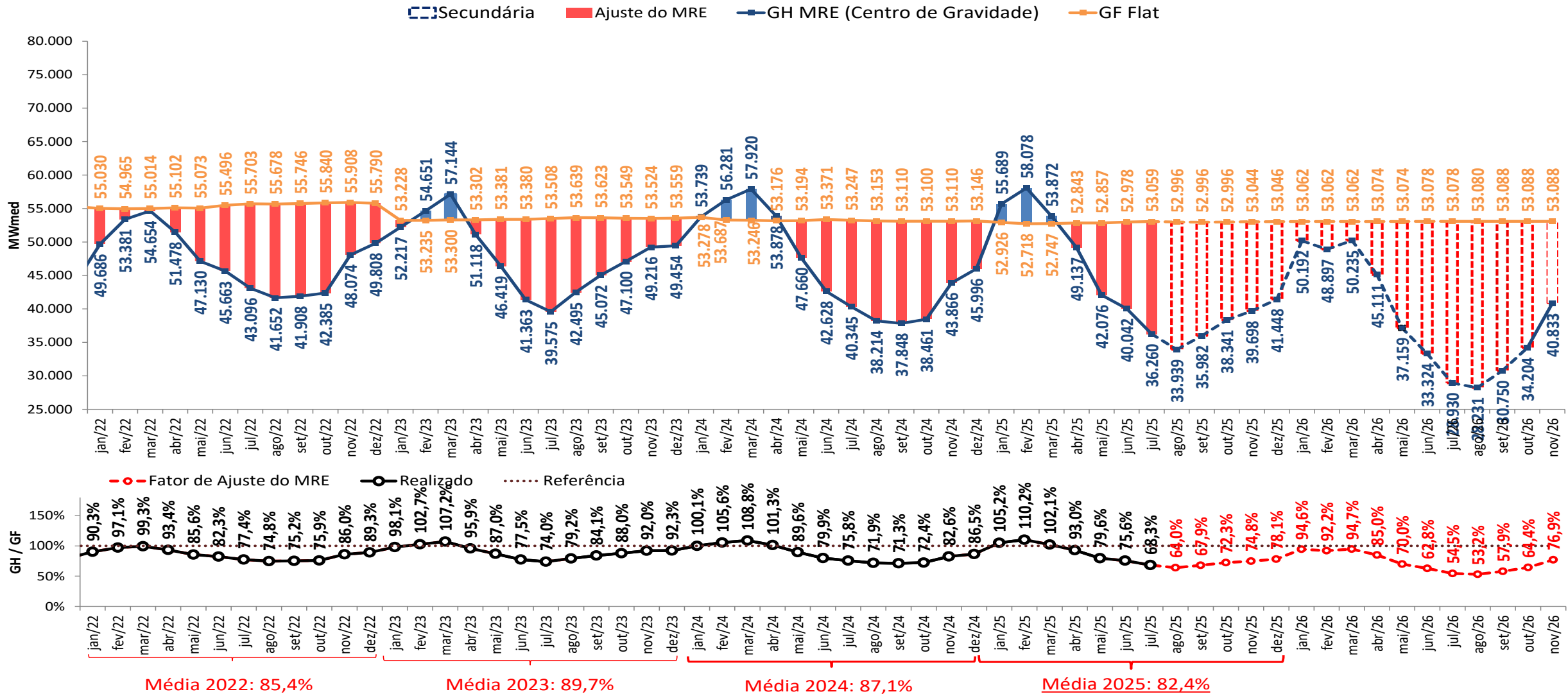
• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



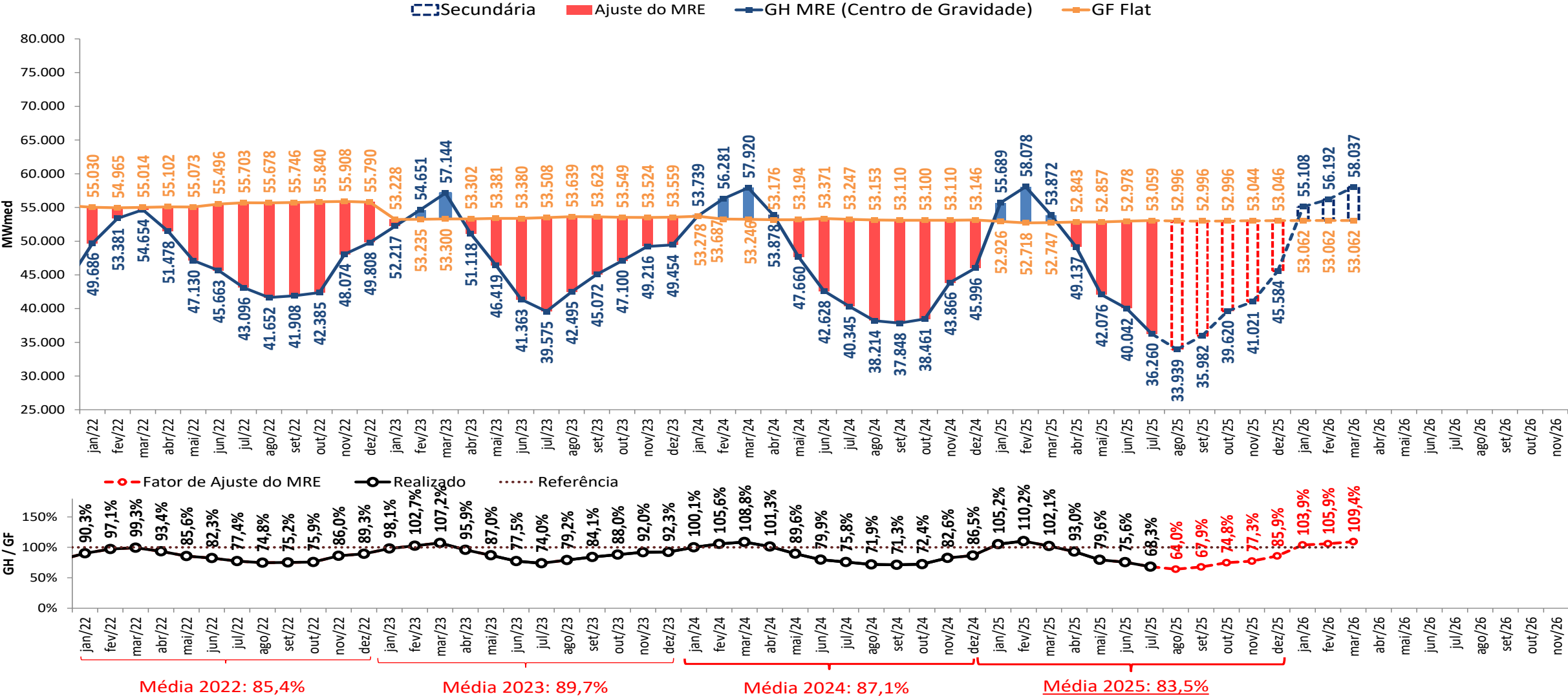
• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

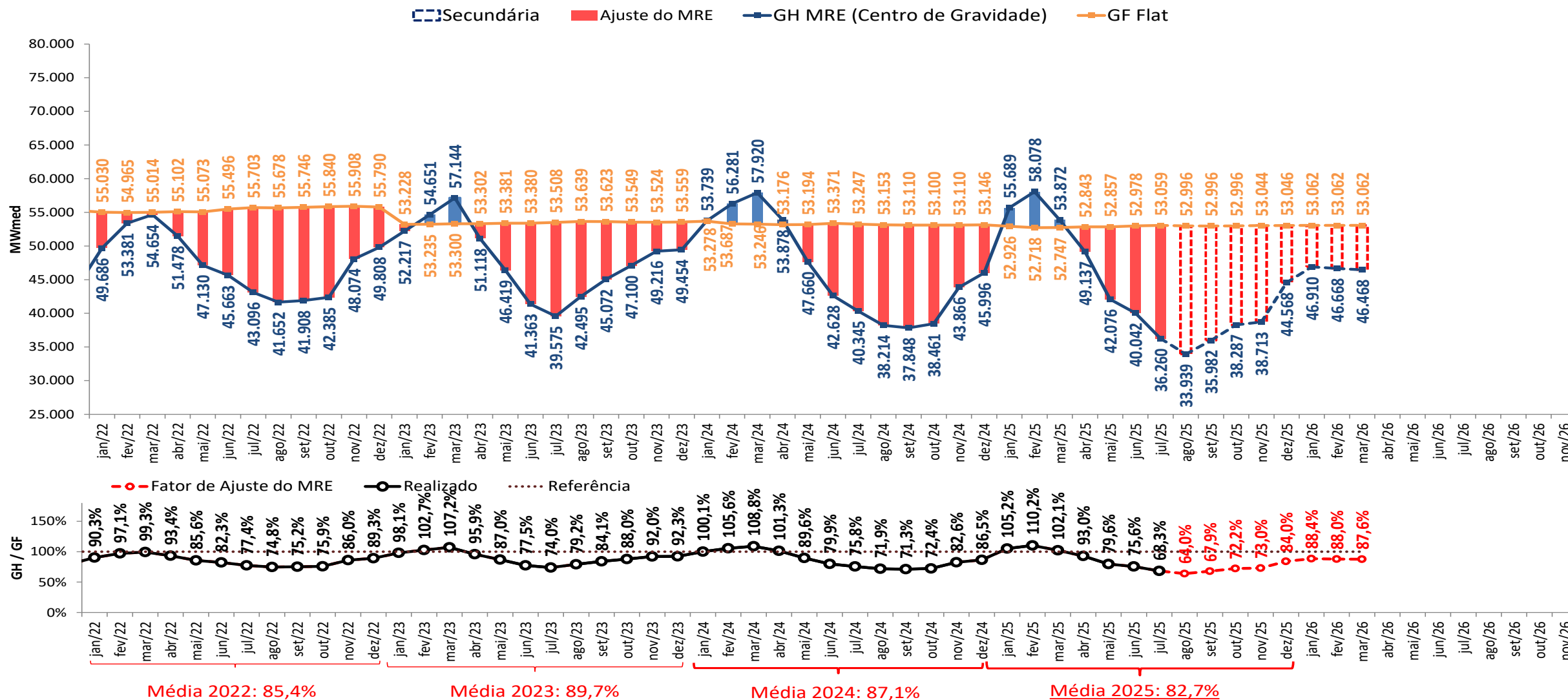
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 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

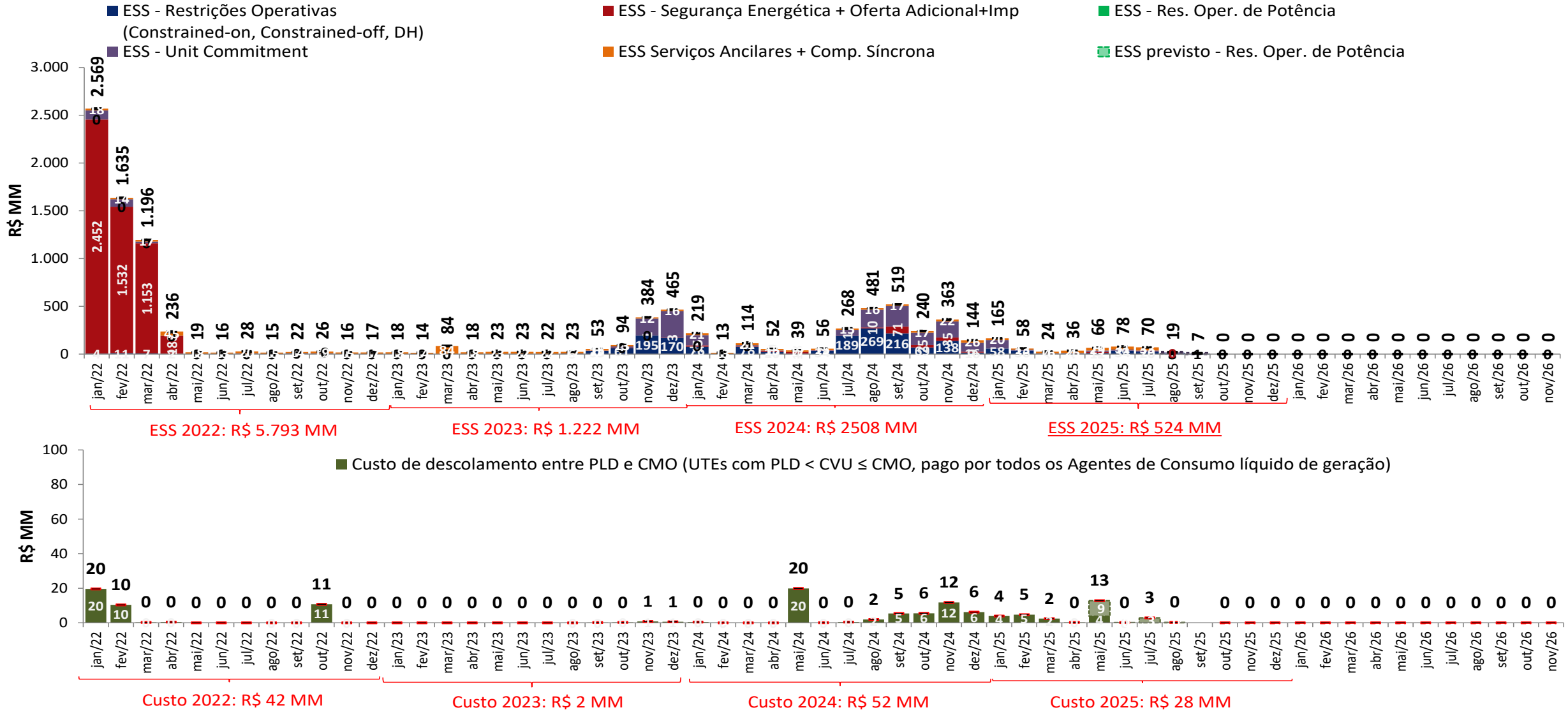
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 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

projeção do PLD



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 08/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2025)



GF Sazo - perdas (≈4,315%) (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	30.475	31.630	32.878	33.391	34.837	36.410
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.480	7.918	8.232	8.329	8.650	8.942
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.675	4.843	5.039	5.111	5.331	5.568
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.609	9.745	10.180	10.303	10.777	11.338
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.239	54.137	56.329	57.134	59.596	62.258
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
Juruena	Sudeste											38,9	40,7
Pacotão (PCH)	Sudeste												1,9
Pacotão (PCH)	Sul											16,3	17,0
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 (≈4,315%) (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		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	38,9
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,3	38,9
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
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	16,3
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	18,1
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	30.475	31.630	32.878	33.391	34.874	36.451
Sul		7.318	7.846	8.291	7.251	6.555	6.793	7.480	7.918	8.232	8.329	8.665	8.958
Nordeste		4.406	4.688	4.884	4.327	3.880	4.082	4.675	4.843	5.039	5.111	5.331	5.568
Norte		8.578	9.163	9.495	8.561	7.622	8.238	9.609	9.745	10.180	10.303	10.777	11.338
SIN		49.189	52.344	54.531	48.293	43.319	45.642	52.239	54.137	56.329	57.134	59.648	62.315

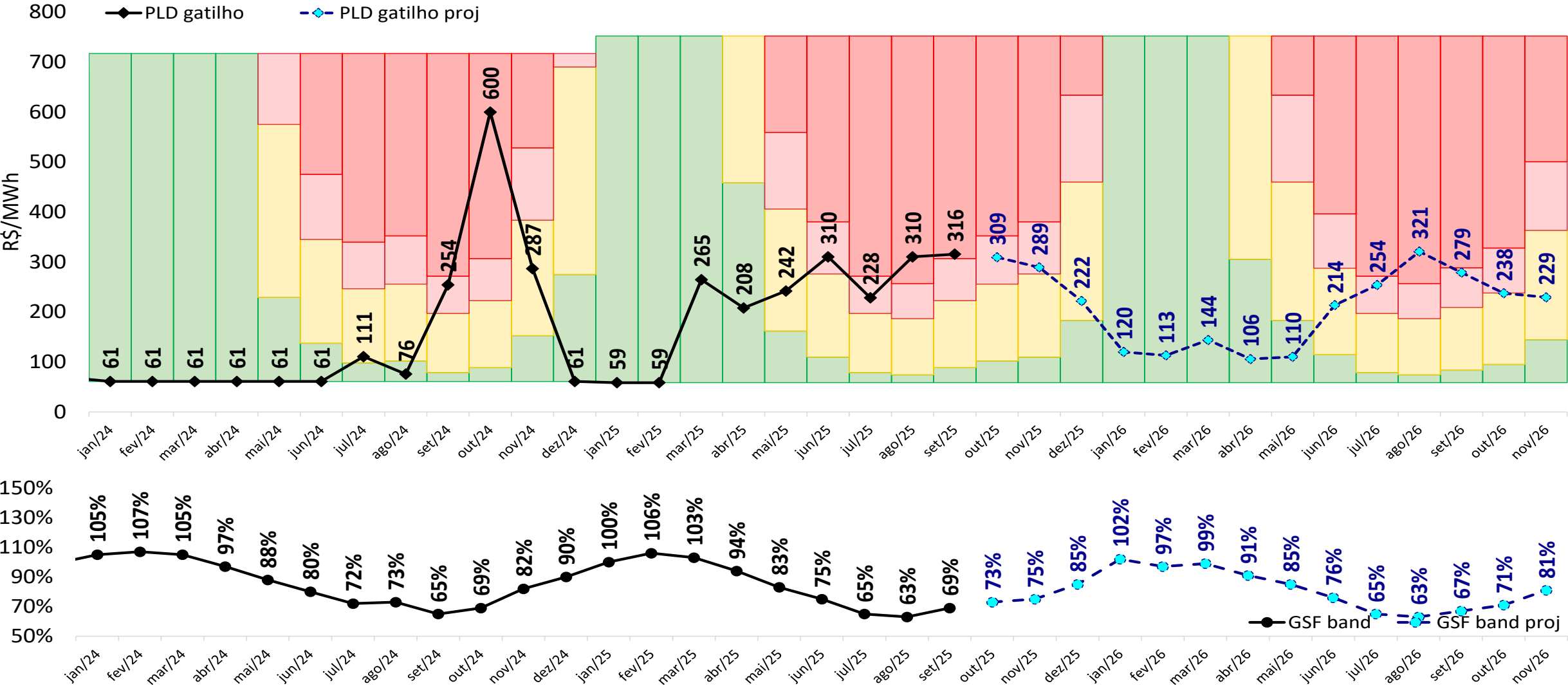
- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

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

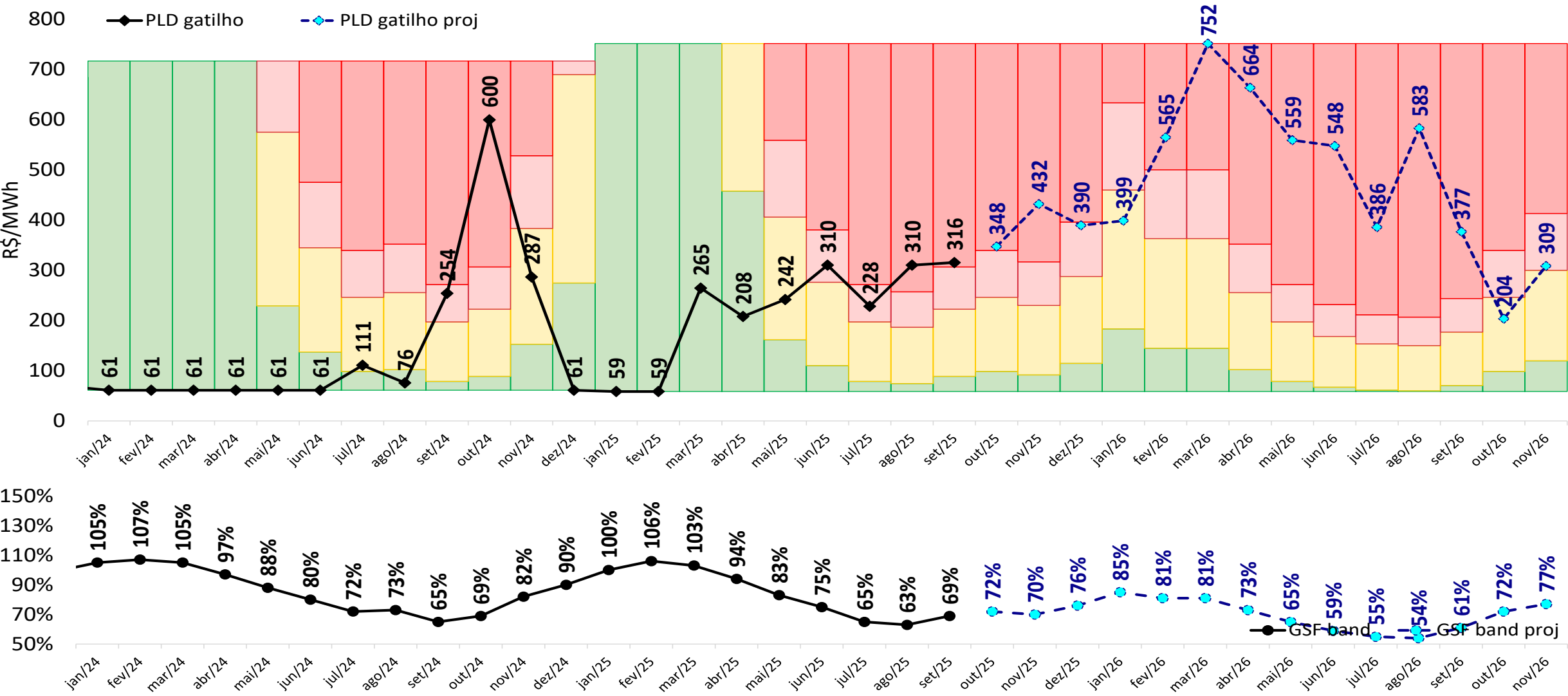
GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,315%) (MWmédio)		jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste		31.082	30.866	30.818	30.807	30.826	30.793	30.916	30.964	30.932	30.973	30.979	30.994
Sul		7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.589	7.751	7.745	7.726	7.692	7.612
Nordeste		4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.742	4.741	4.741	4.741	4.741	4.740
Norte		9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.748	9.540	9.578	9.557	9.584	9.652
SIN		52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	52.995	52.996	52.996	52.996	52.996	52.997
UHEs - Expansão (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
Juruena	Sudeste											39,8	39,8
Pacotão (PCH)	Sudeste												1,9
Pacotão (PCH)	Sul											16,6	16,6
Expansão - perdas (≈4,315%) (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		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	38,1
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,1	38,1
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
Sudeste		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	10,4
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,4	11,6
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	30.916	30.964	30.932	30.973	31.017	31.033
Sul		7.874	7.902	8.020	7.934	7.998	7.885	7.589	7.751	7.745	7.726	7.702	7.622
Nordeste		4.740	4.722	4.724	4.735	4.734	4.738	4.742	4.741	4.741	4.741	4.741	4.740
Norte		9.230	9.228	9.185	9.367	9.300	9.562	9.748	9.540	9.578	9.557	9.584	9.652
SIN		52.926	52.718	52.747	52.843	52.857	52.978	52.995	52.996	52.996	52.996	53.044	53.046

- 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 da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

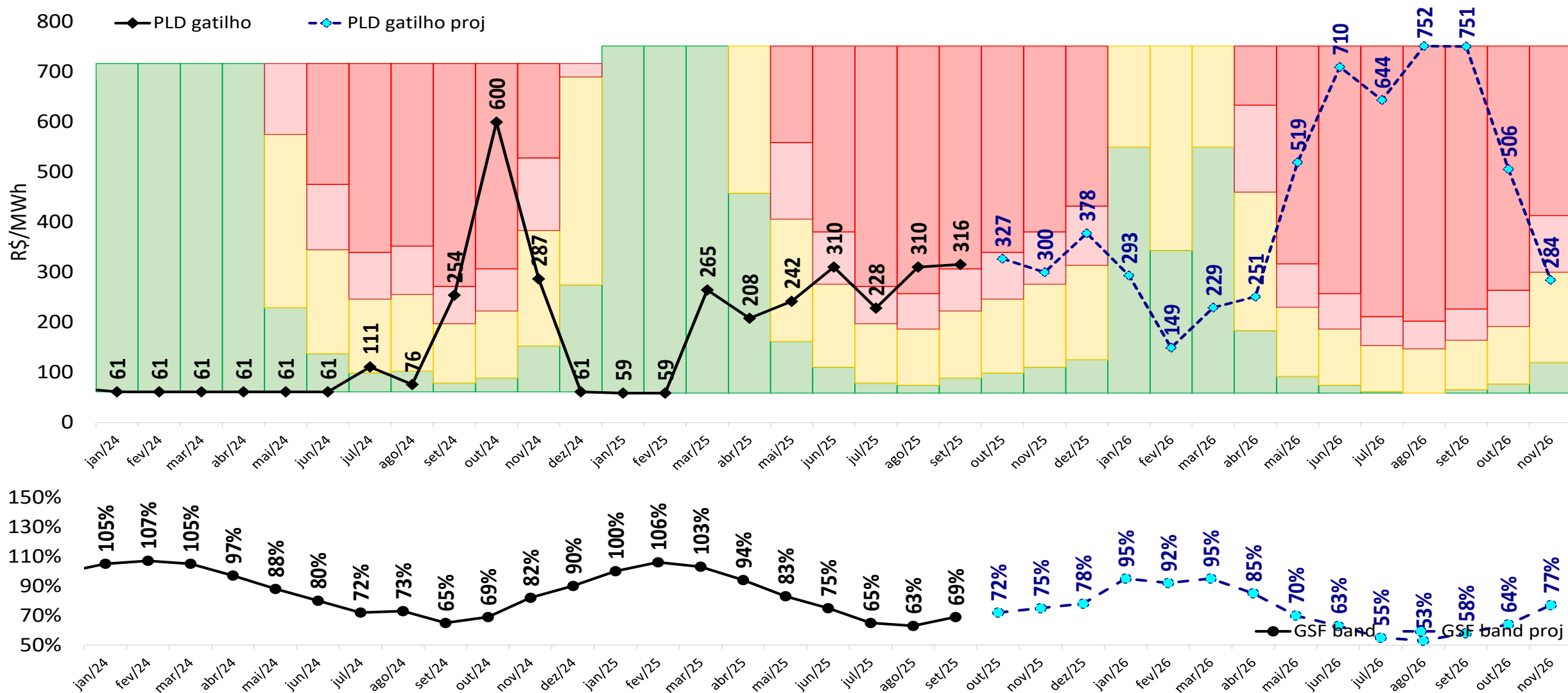


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022

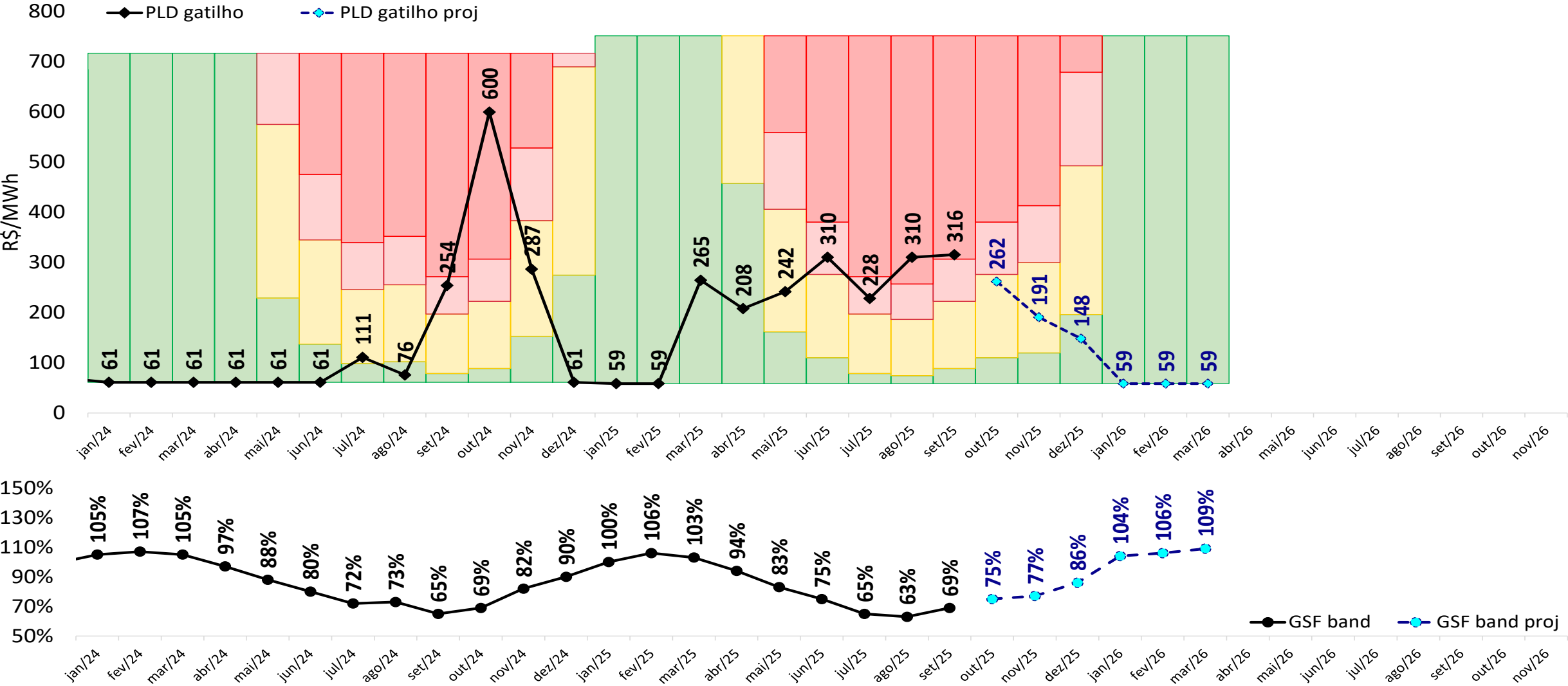


projeção da bandeira tarifária

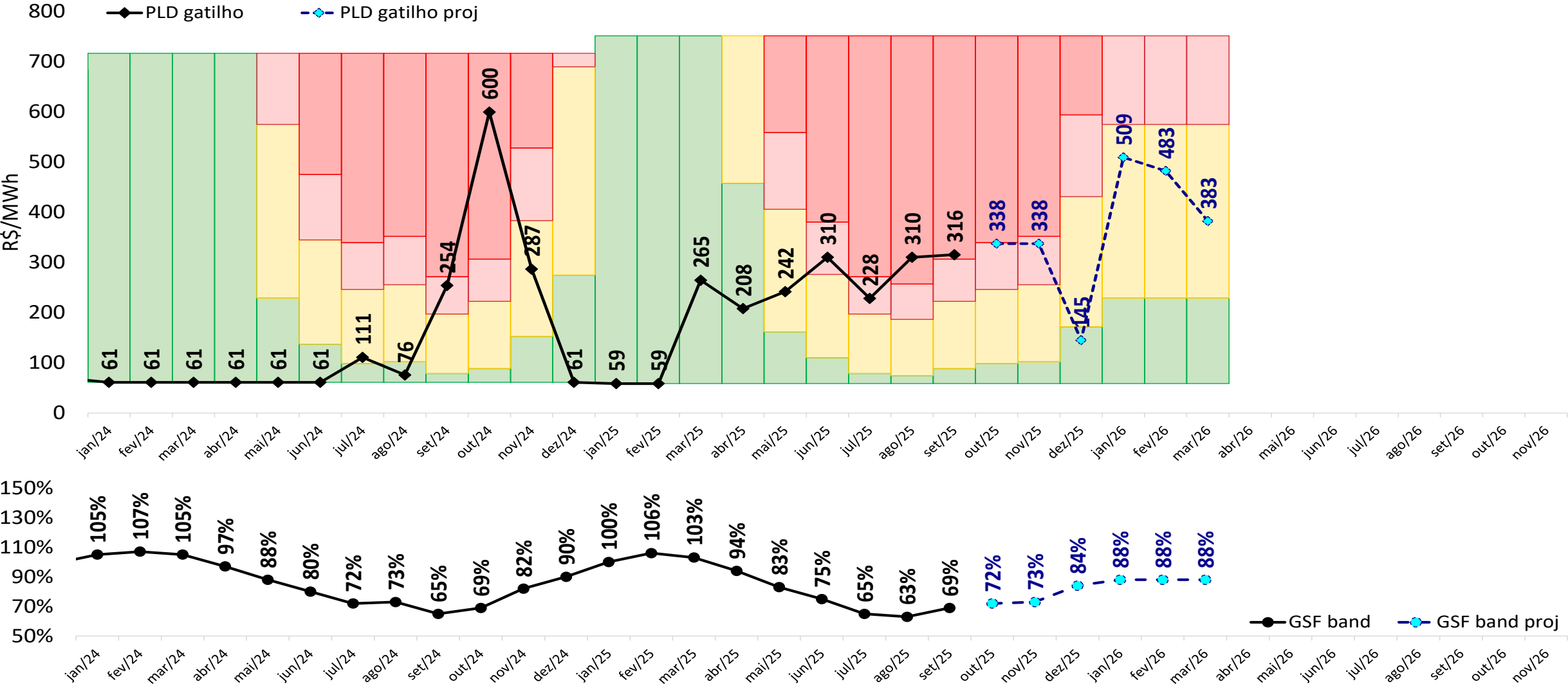
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



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