



01/06/2023

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

ccee



PLD	SE/CO	S	NE	N
31/mai/23	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh
1/mai/23	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh
Projeção jun/23	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh
Projeção jul/23	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh
Projeção ago-dez/2023	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh

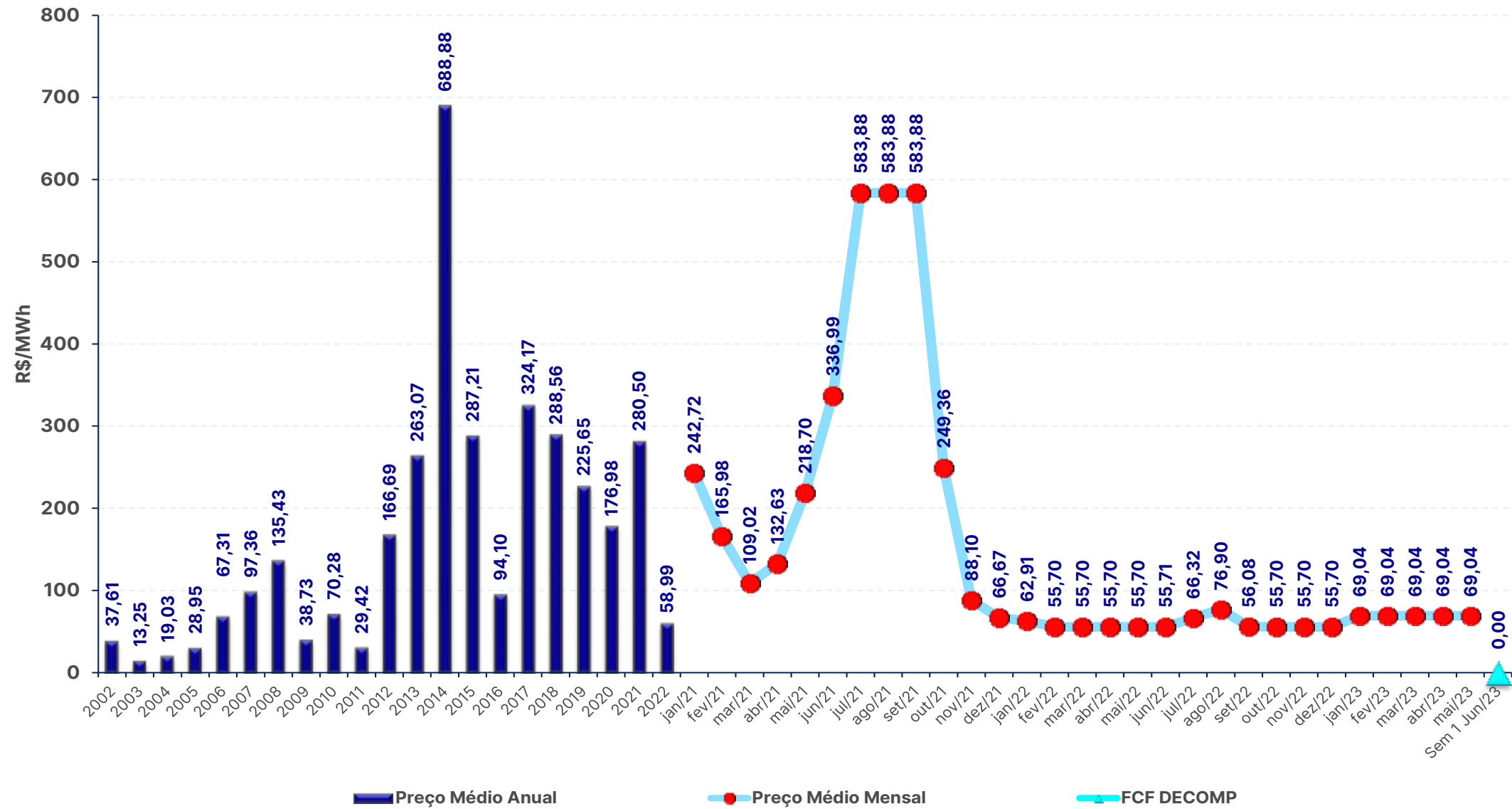
ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 31/mai/23	91%	63%	55%	94%	86%
Expectativa mai/23	91%	62%	54%	92%	85%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 31/mai/23	86,3%	82,0%	88,9%	98,7%	87,1%
Expectativa final de mai/23	86,4%	79,2%	88,7%	99,3%	87,0%

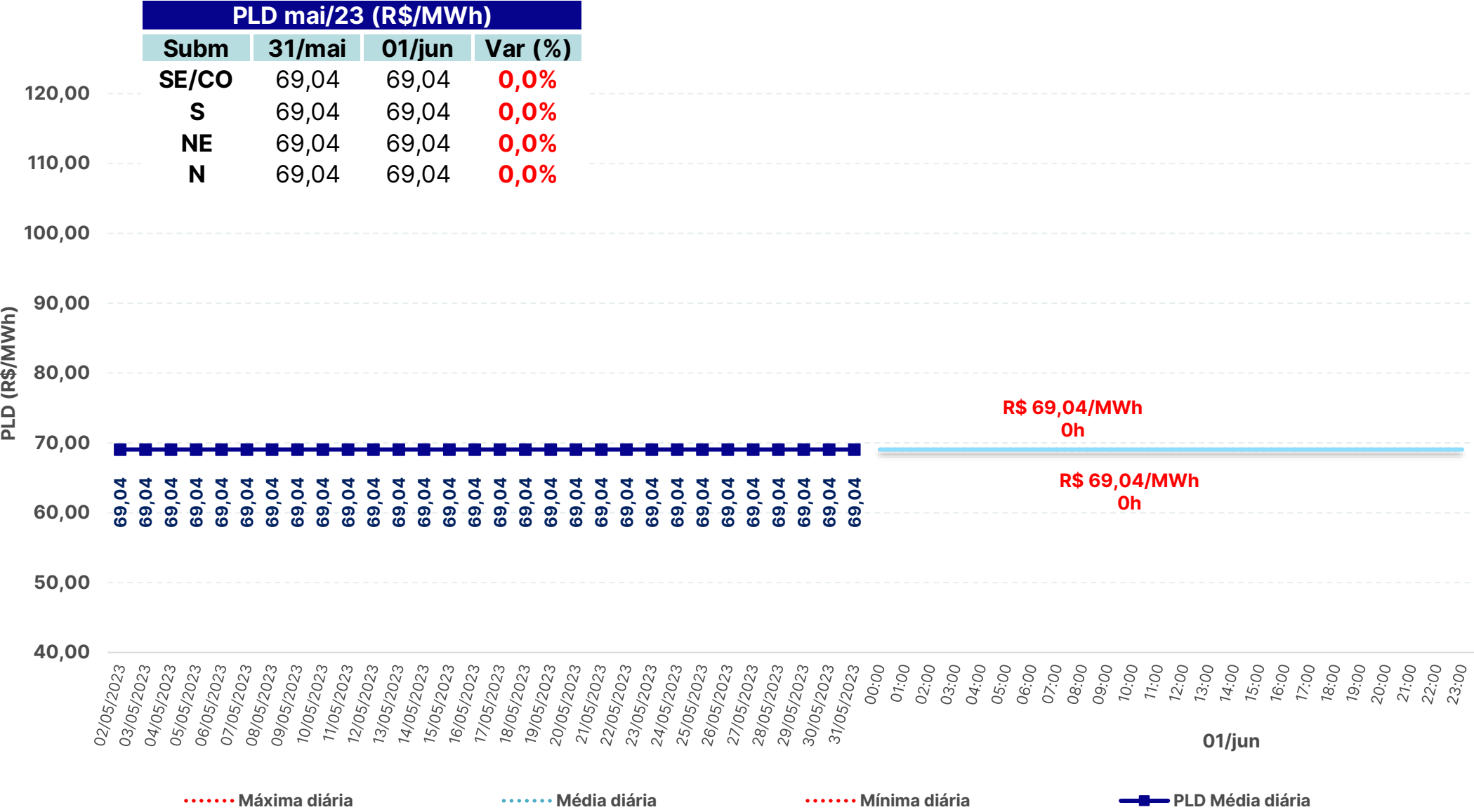
Fator de ajuste do MRE	MRE	Repactuação do risco hidrológico
Acumulado até 31/mai/23	98,8%	87,9%
Expectativa mai/23	98,8%	87,9%
Projeção 2023	85,6%	85,6%

Encargos	ESS	Custo de descolamento entre CMO e PLD
Expectativa jun/23	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2023	R\$ 135 MM	R\$ 0 MM

1. PLD
2. balanço energético
3. ENA
4. armazenamento
5. geração hidráulica
6. GSF
7. geração térmica
8. ESS
9. Intercâmbio
10. importação/exportação
11. demanda máxima
12. precipitação
13. disponibilidade de água do solo
14. temperatura
15. projeções para os próximos meses
 - 15.1. PLD
 - 15.2. ENA
 - 15.3. armazenamento
 - 15.4. balanço operativo
 - 15.5. GSF
 - 15.6. encargos

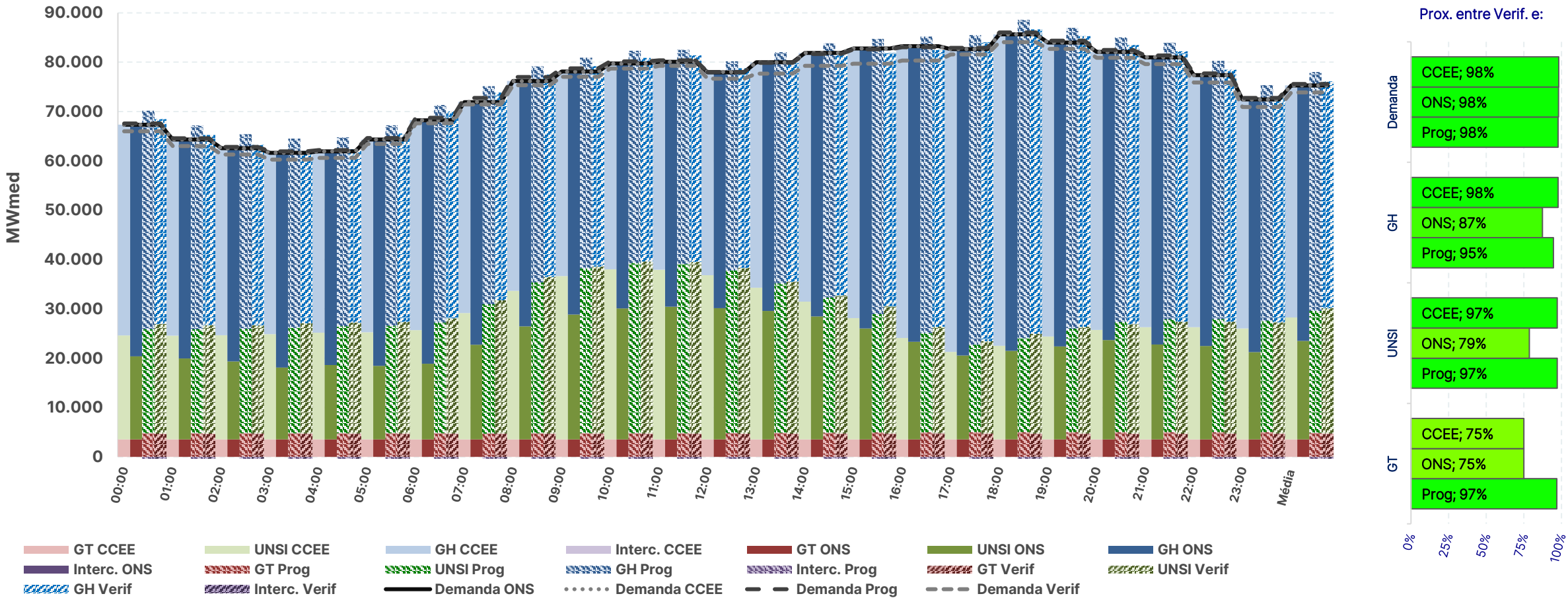


preço de liquidação das diferenças – PLD: SE/CO



balanço energético – modelo dessem e operação – SIN – 30/05/2023

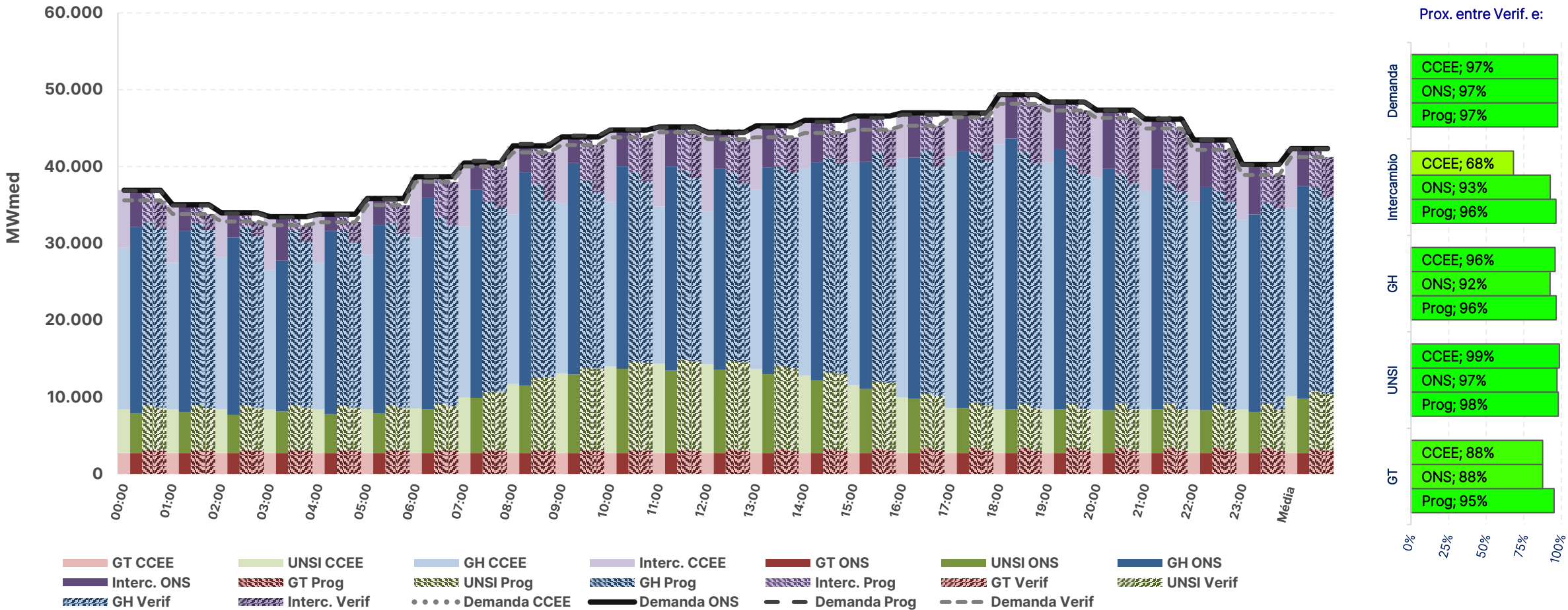
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.566	24.678	47.049	0	75.293
Caso ONS	3.566	19.961	51.775	0	75.302
Programação	4.900	24.682	48.420	-1.910	75.592
Verificado	4.754	25.391	45.983	-1.837	73.881



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

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

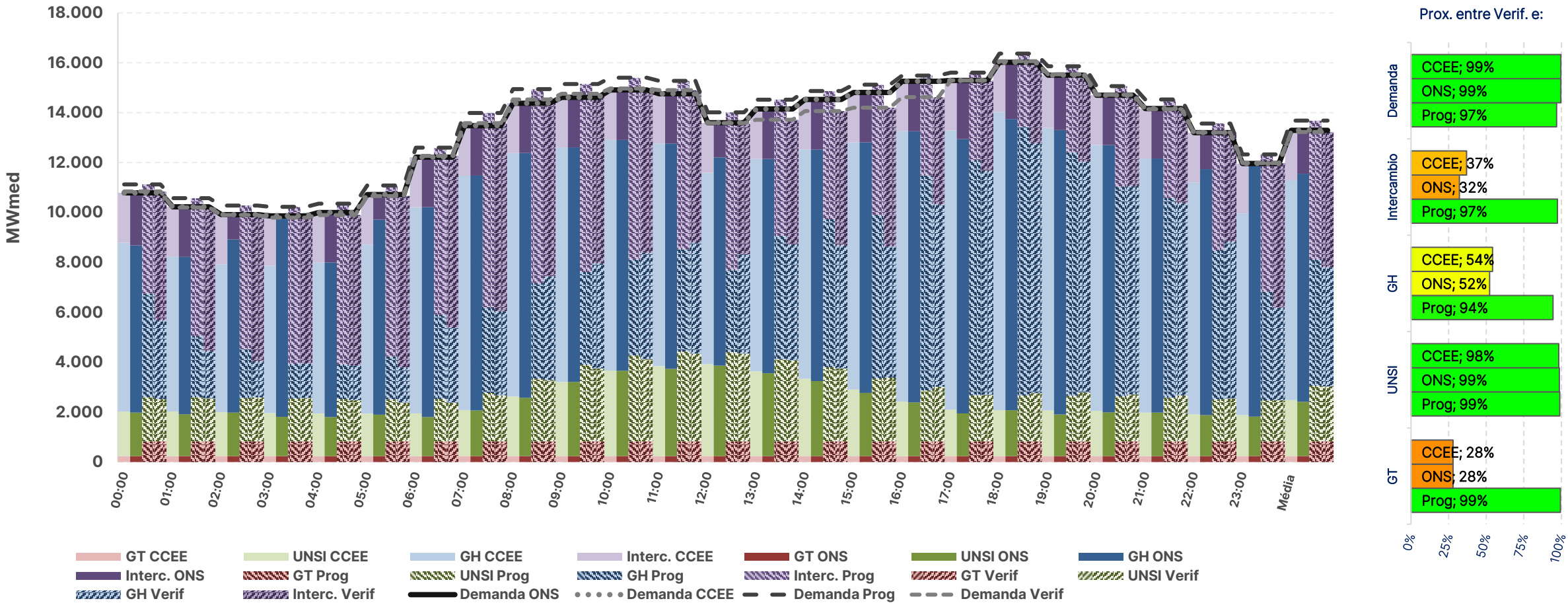
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.676	7.447	24.506	7.686	42.315
Caso ONS	2.676	7.119	27.680	4.849	42.324
Programação	3.216	7.496	26.532	5.048	42.293
Verificado	3.058	7.341	25.582	5.239	41.219



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

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

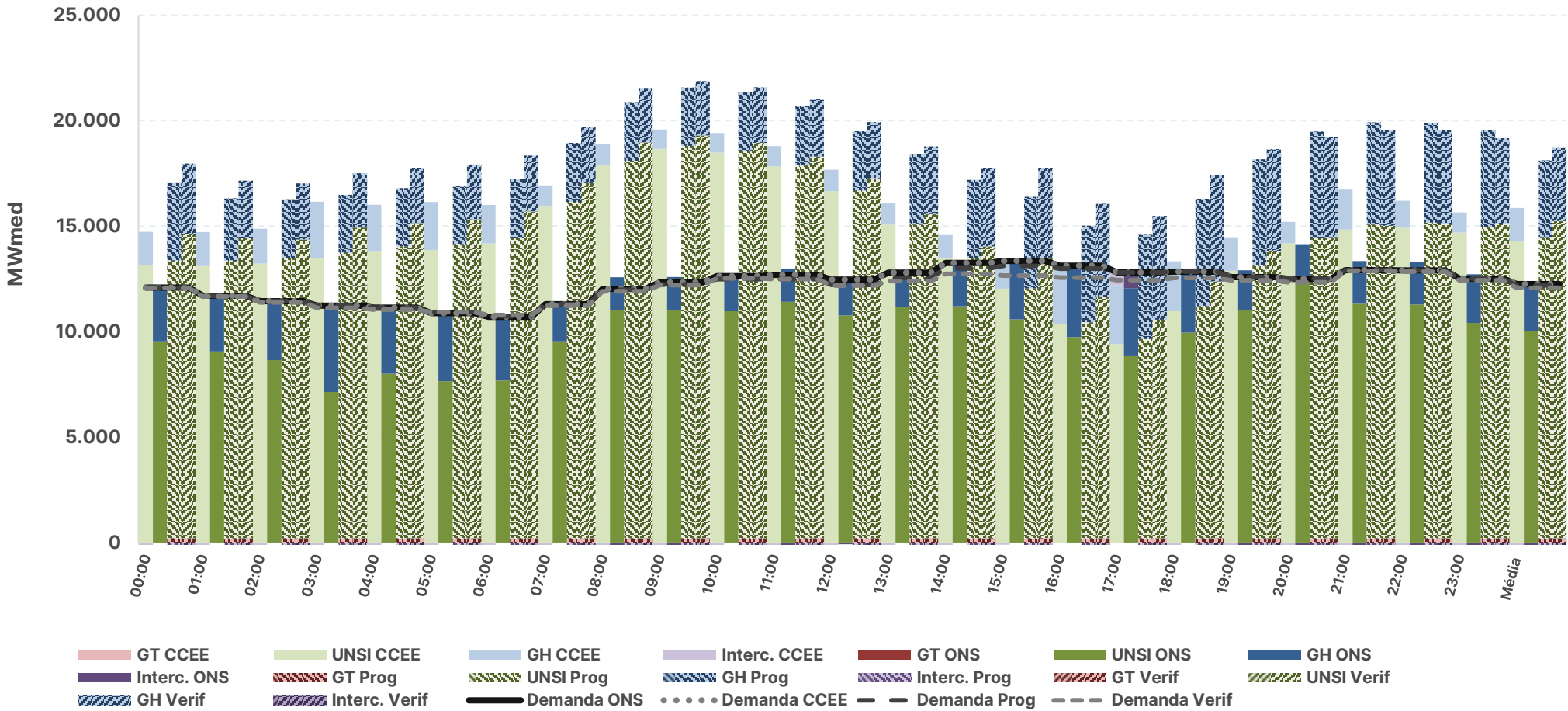
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	231	2.248	8.808	2.005	13.292
Caso ONS	231	2.176	9.144	1.741	13.292
Programação	821	2.231	5.059	5.567	13.678
Verificado	827	2.207	4.774	5.417	13.224



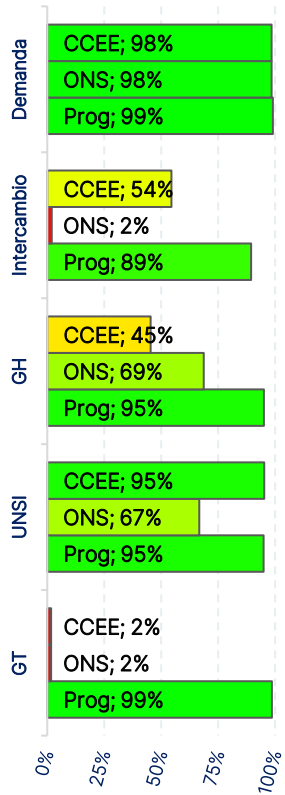
* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	4	14.293	1.569	-3.606	12.260
Caso ONS	4	10.011	2.380	-134	12.260
Programação	208	14.267	3.641	-5.922	12.195
Verificado	211	15.022	3.463	-6.621	12.075



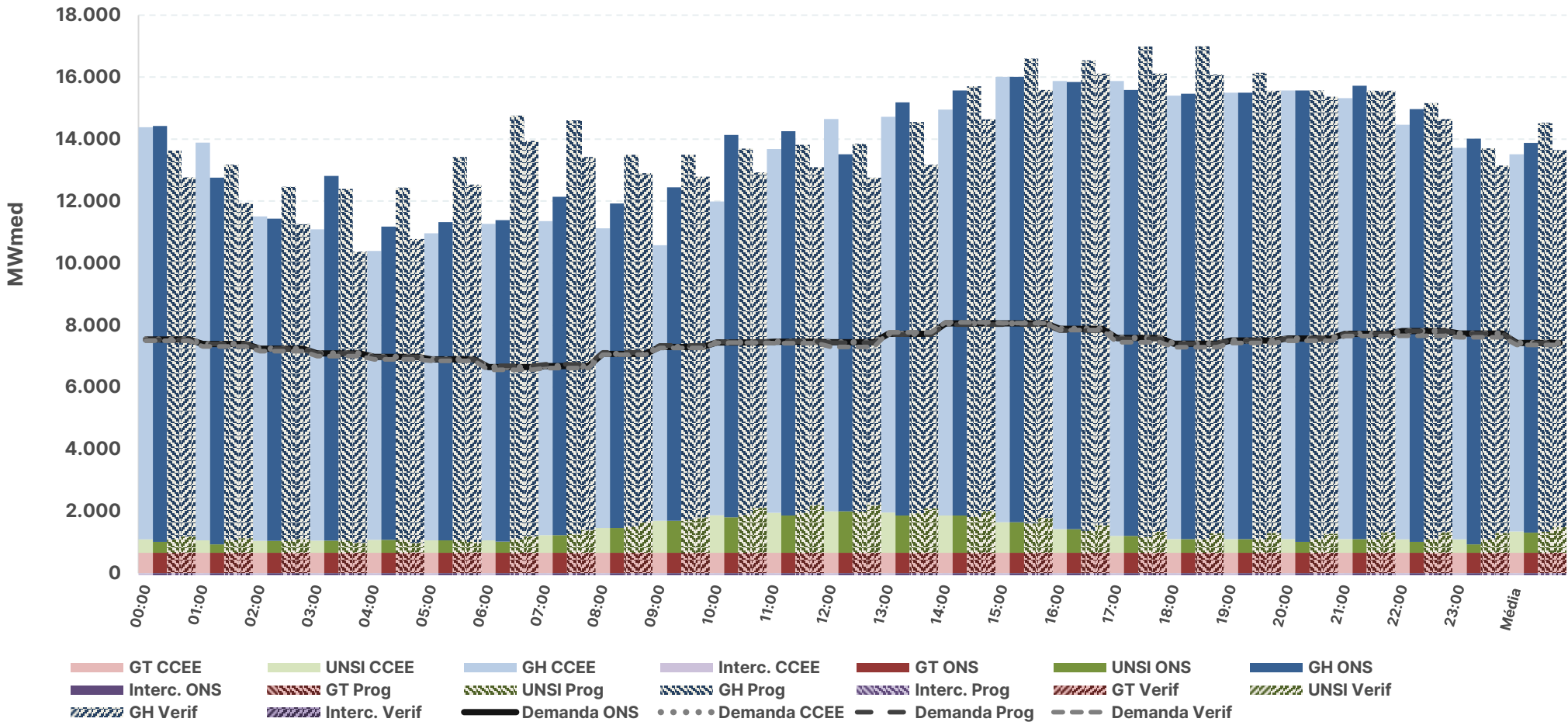
Prox. entre Verif. e:



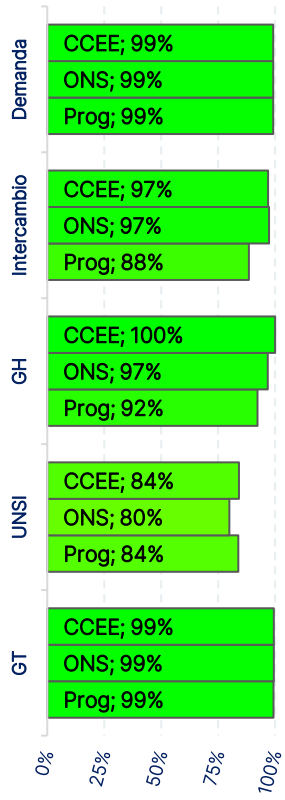
* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

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

	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	655	690	12.165	-6.085	7.425
Caso ONS	655	656	12.571	-6.456	7.425
Programação	655	688	13.188	-7.104	7.426
Verificado	659	821	12.165	-6.282	7.363



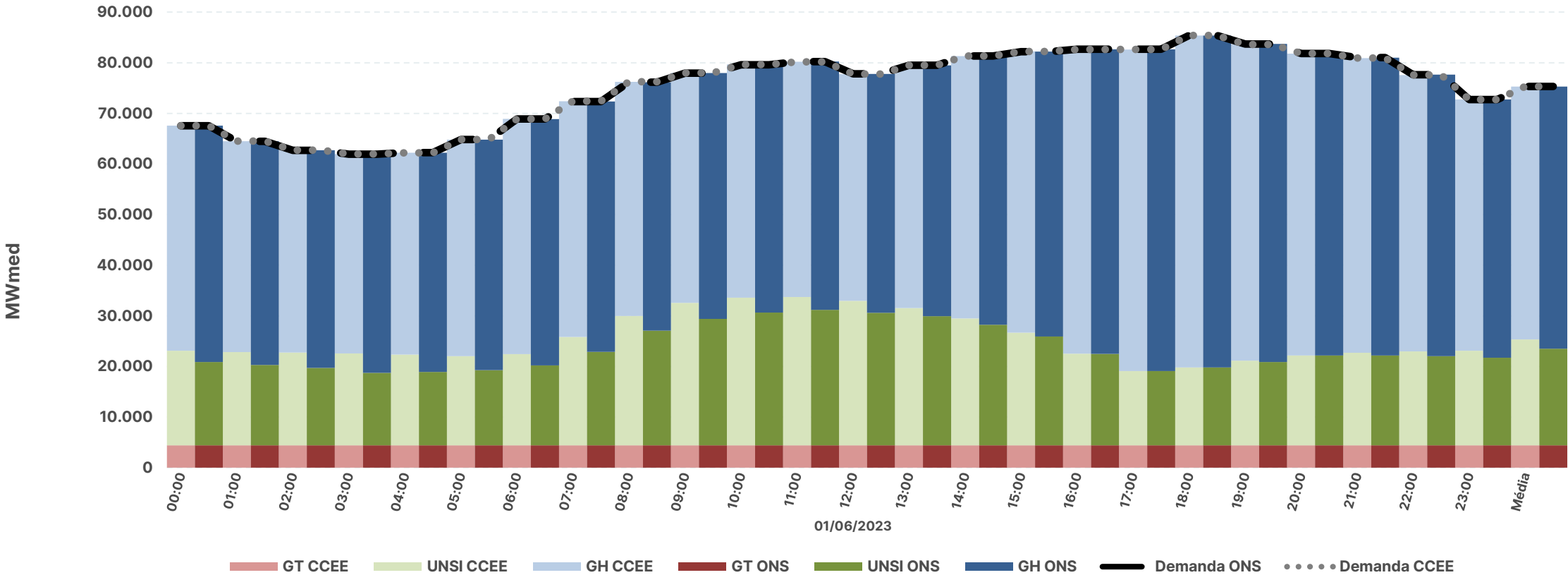
Prox. entre Verif. e:



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

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

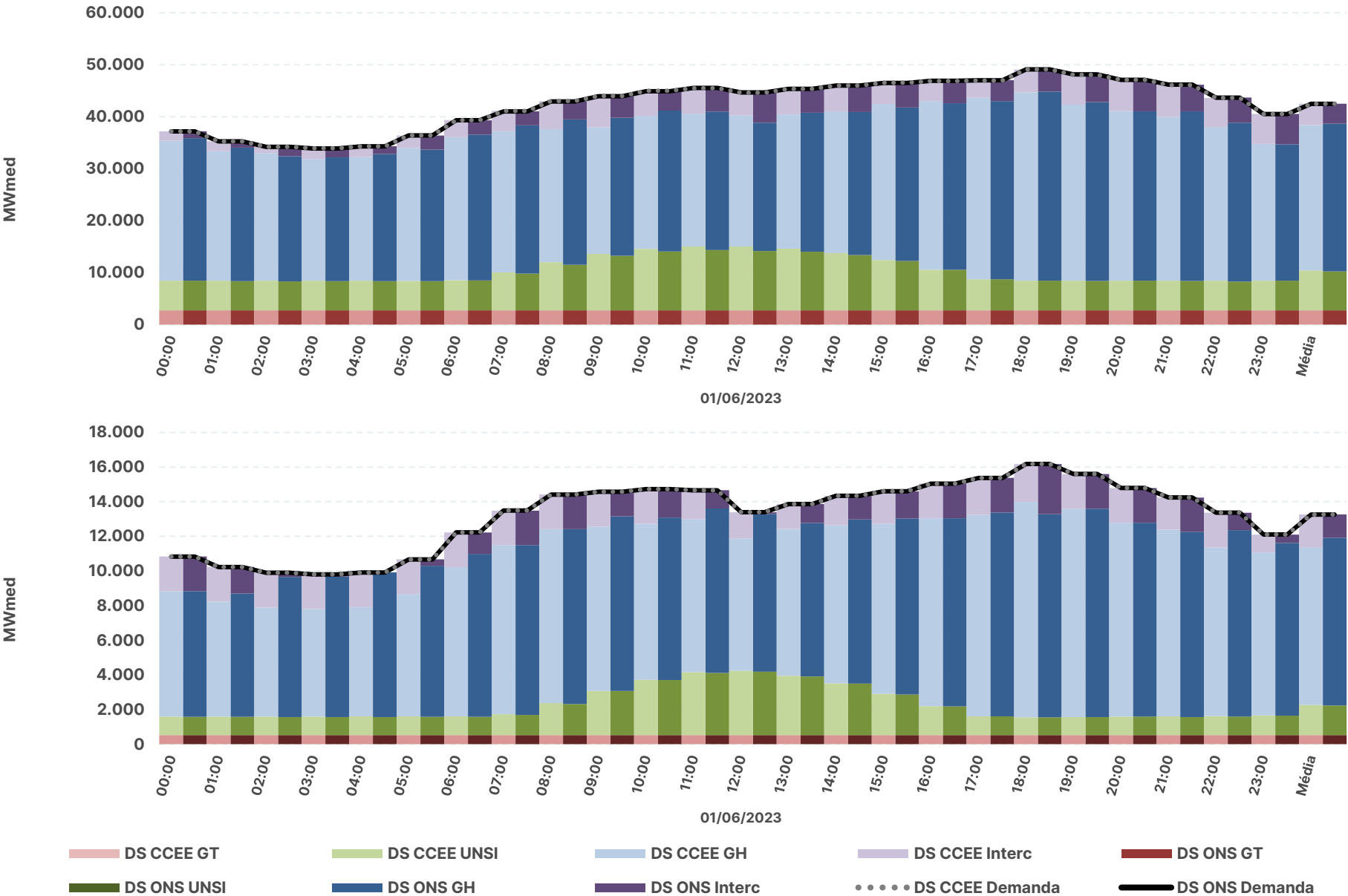
	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	4.406	20.936	49.974	75.317
Caso ONS	4.406	19.106	51.805	75.317



* 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*	42.492	42.492
	Interc.	4.114	3.818
	GH	27.963	28.467
	UNSI	7.689	7.482
	GT	2.726	2.726
Média diária [MWmédios] – S	Carga*	13.264	13.264
	Interc.	1.892	1.337
	GH	9.109	9.688
	UNSI	1.733	1.708
	GT	531	531

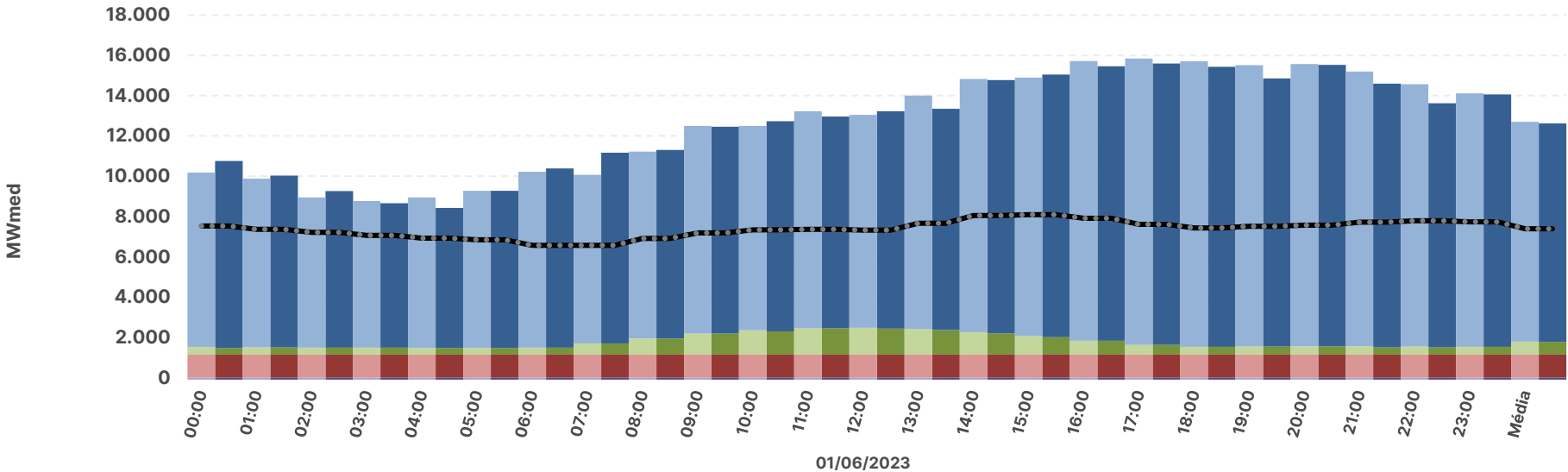
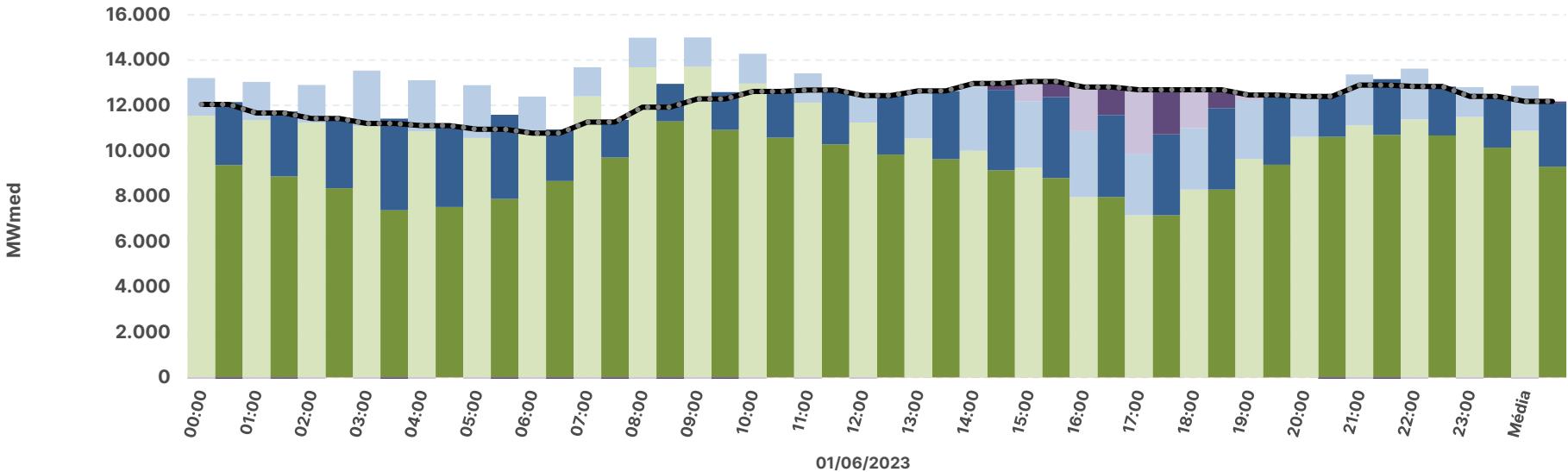


* Os valores de carga consideram o consumo para bombeamento (usinas elevatórias) indicado pelo modelo

Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)

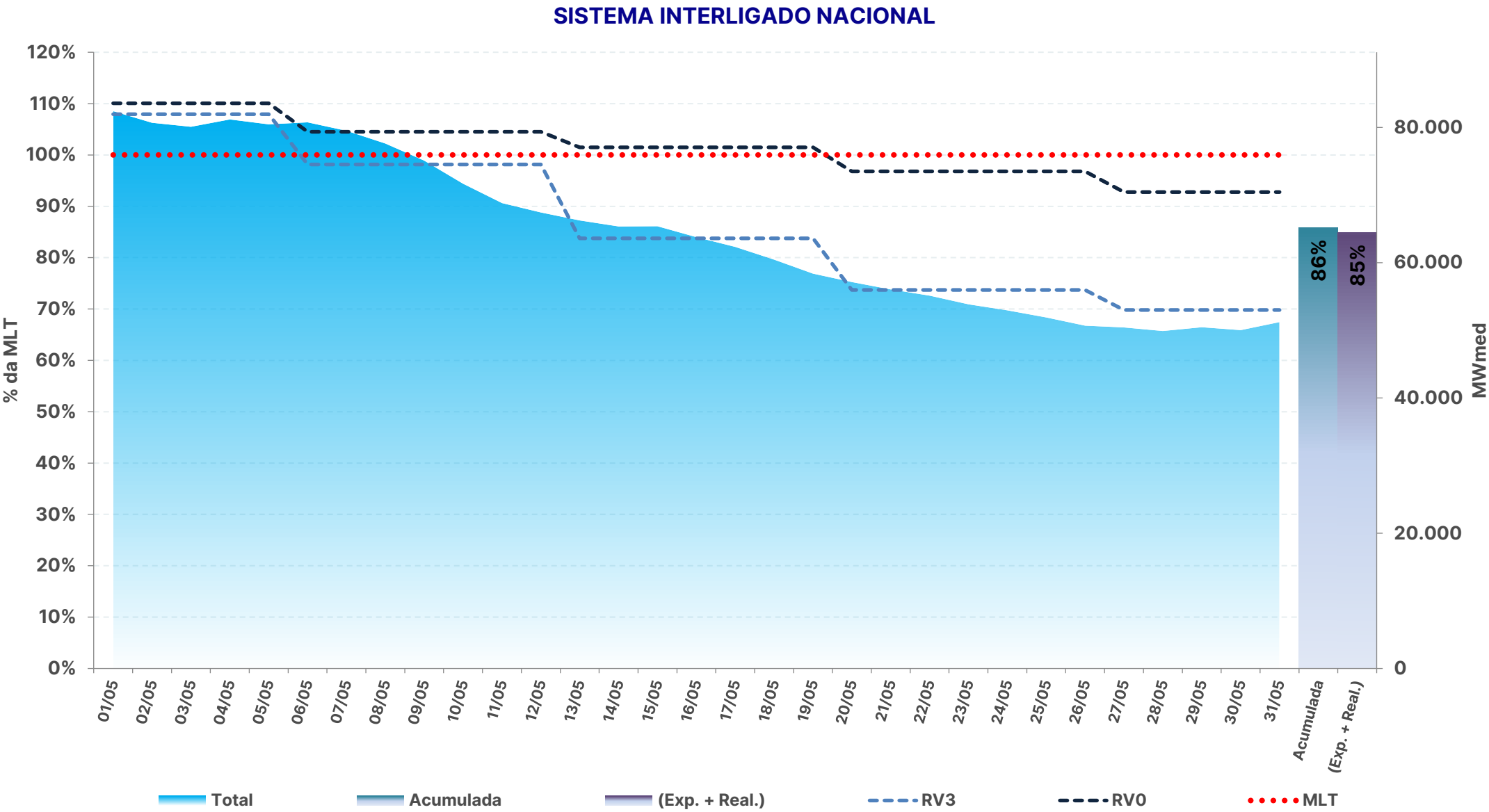
balanço energético – modelo dessem – NE e N – 01/06/2023

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga*	12.176	12.176
	Interc.	-692	84
	GH	1.993	2.798
	UNSI	10.872	9.290
	GT	4	4
Média diária [MWmédios] – N	Carga*	7.384	7.384
	Interc.	-5.313	-5.239
	GH	10.910	10.853
	UNSI	643	625
	GT	1.145	1.145



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

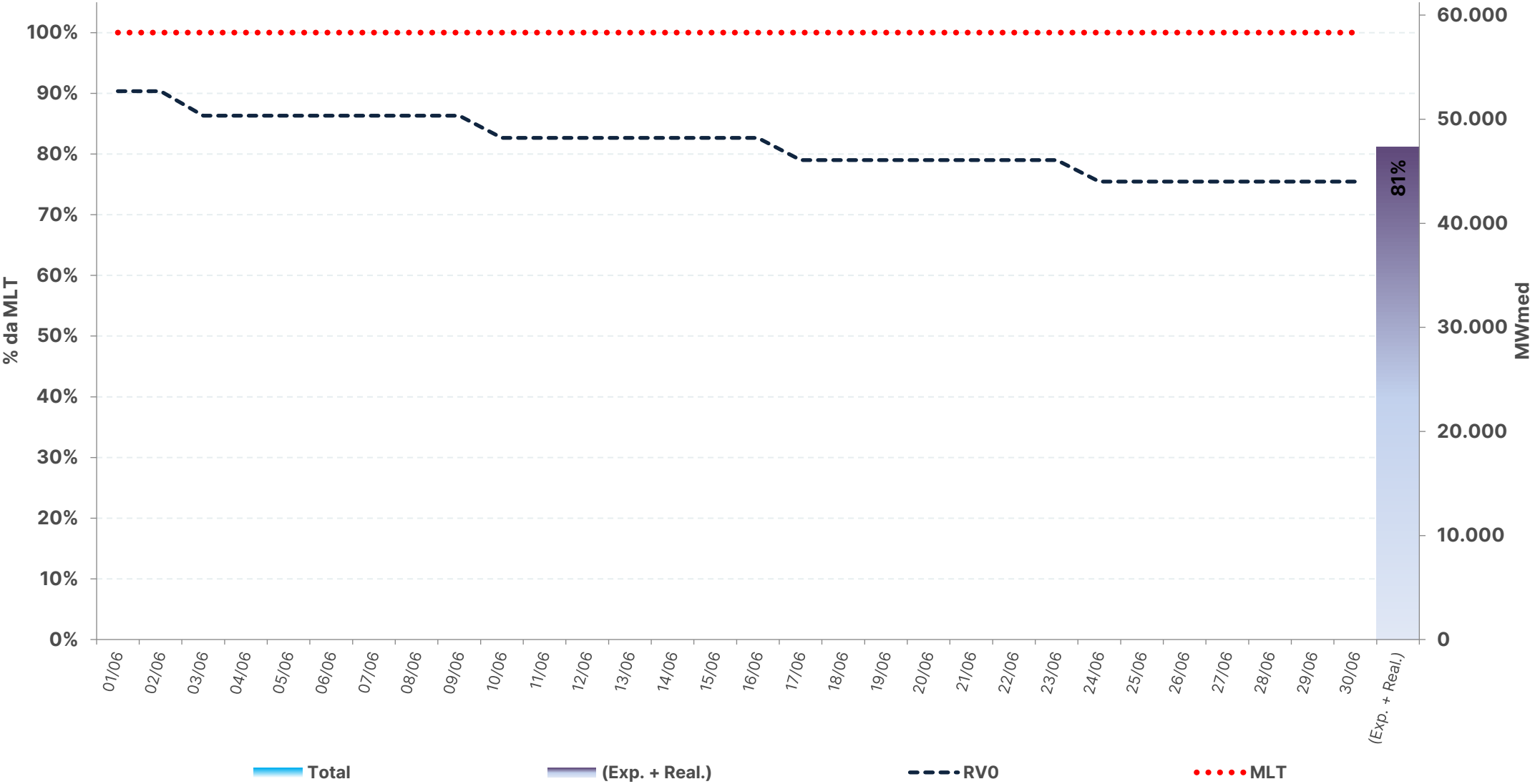
Fontes: DESSEM (CCEE/ONS)



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

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

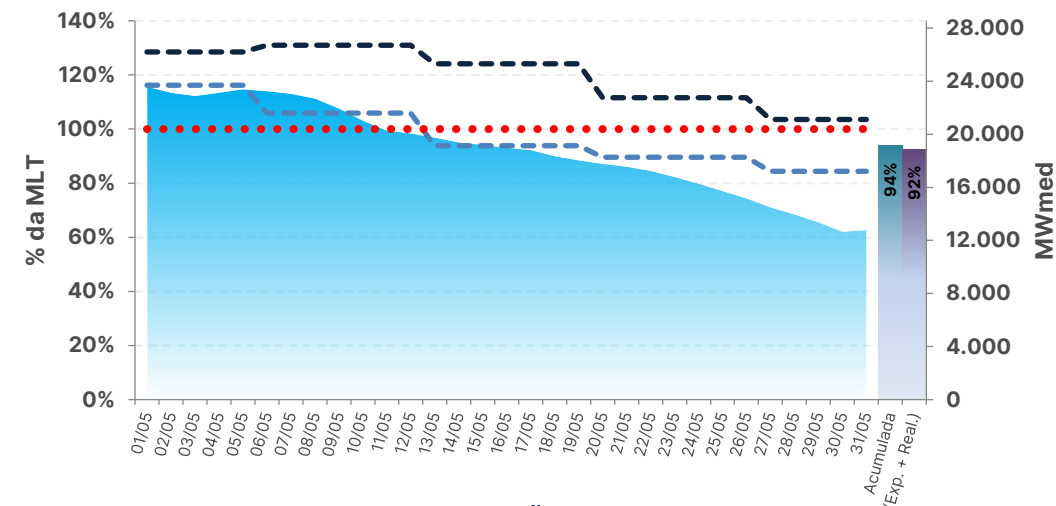
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



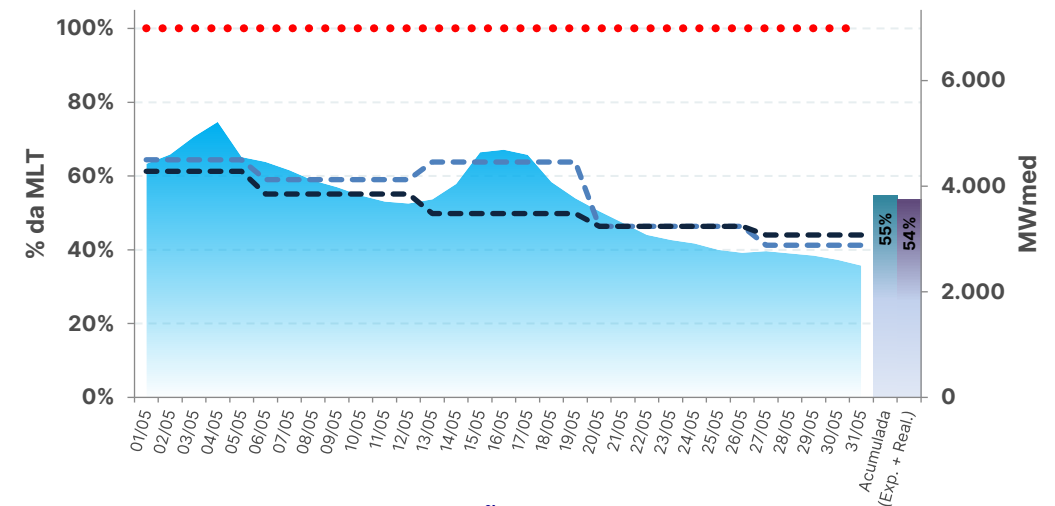
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

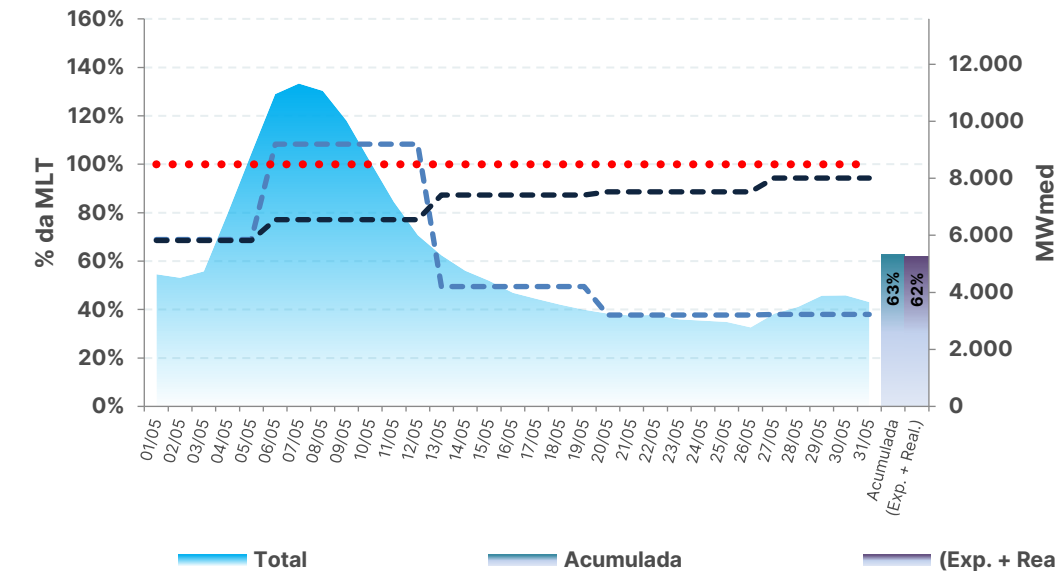
REGIÃO NORTE



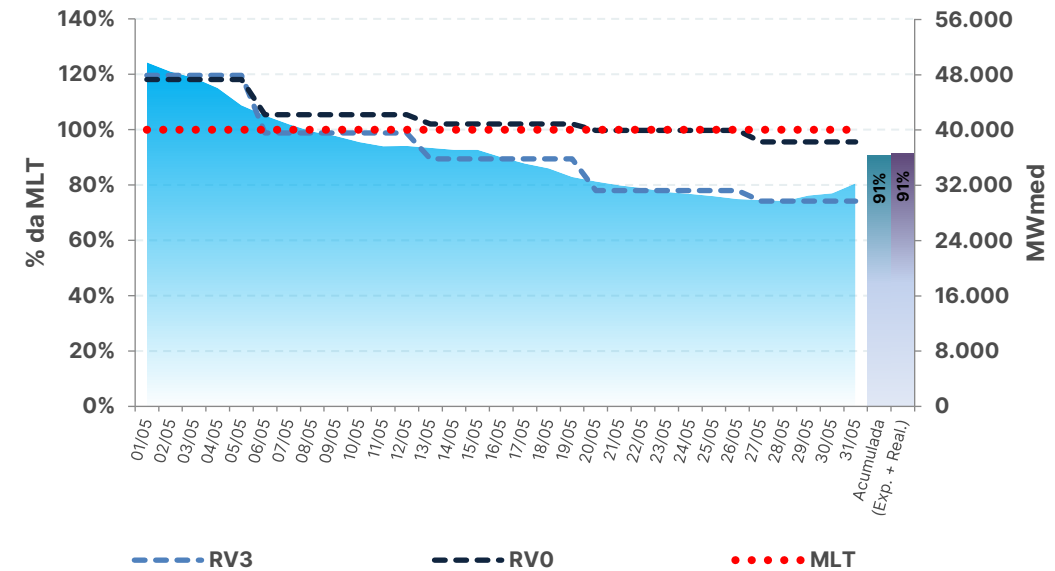
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



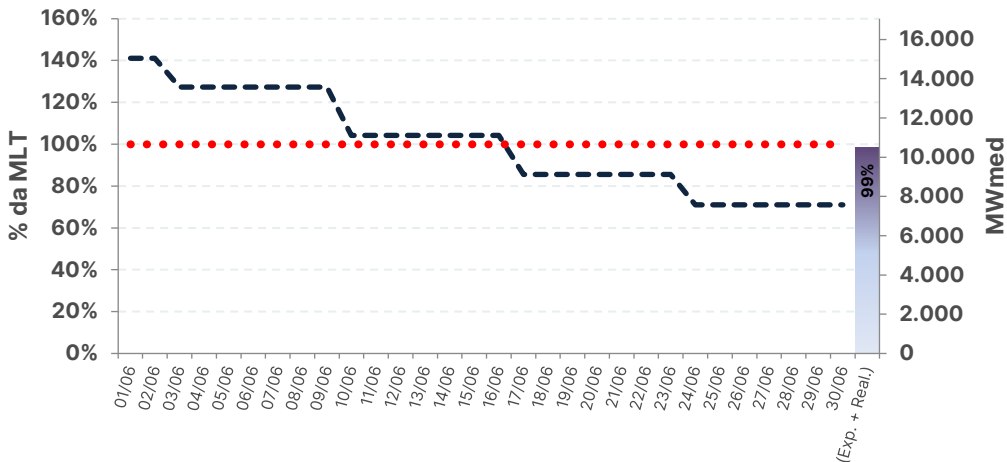
Total Acumulada (Exp. + Real.)

RV3 RV0 MLT

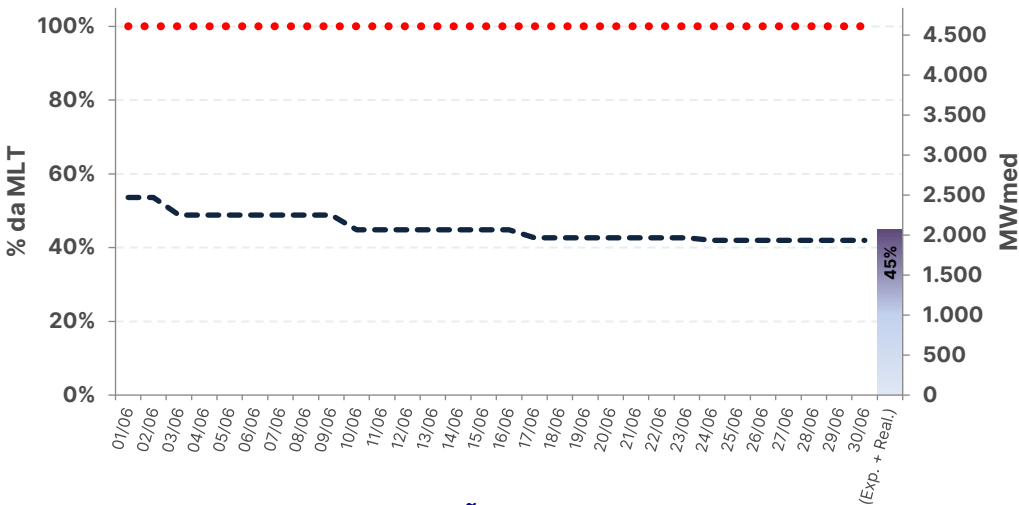
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

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

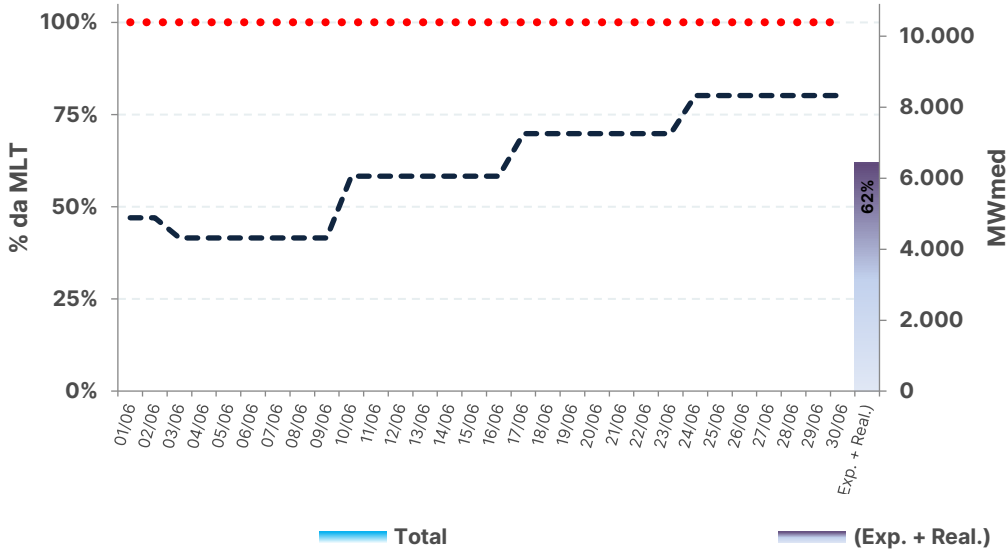
REGIÃO NORTE



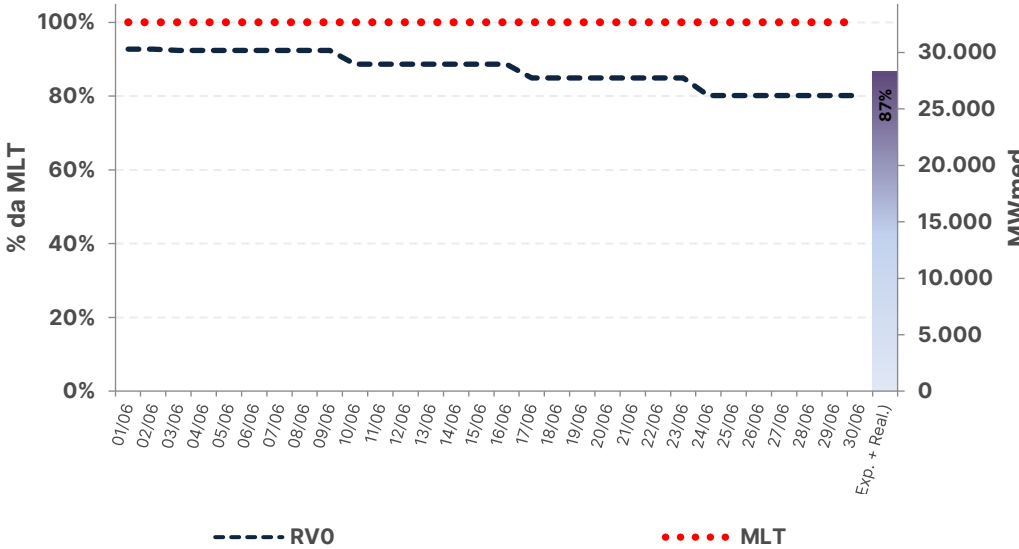
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

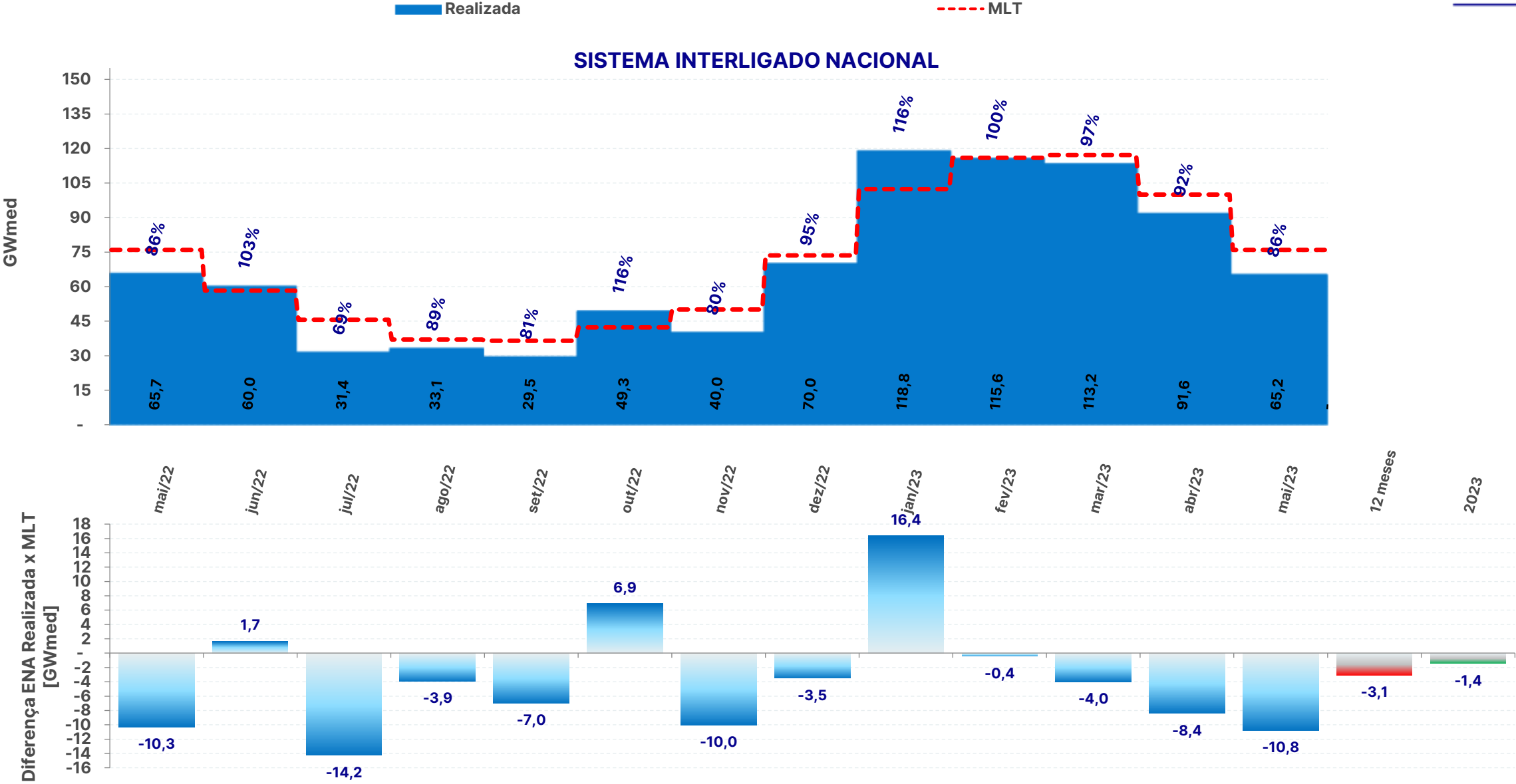


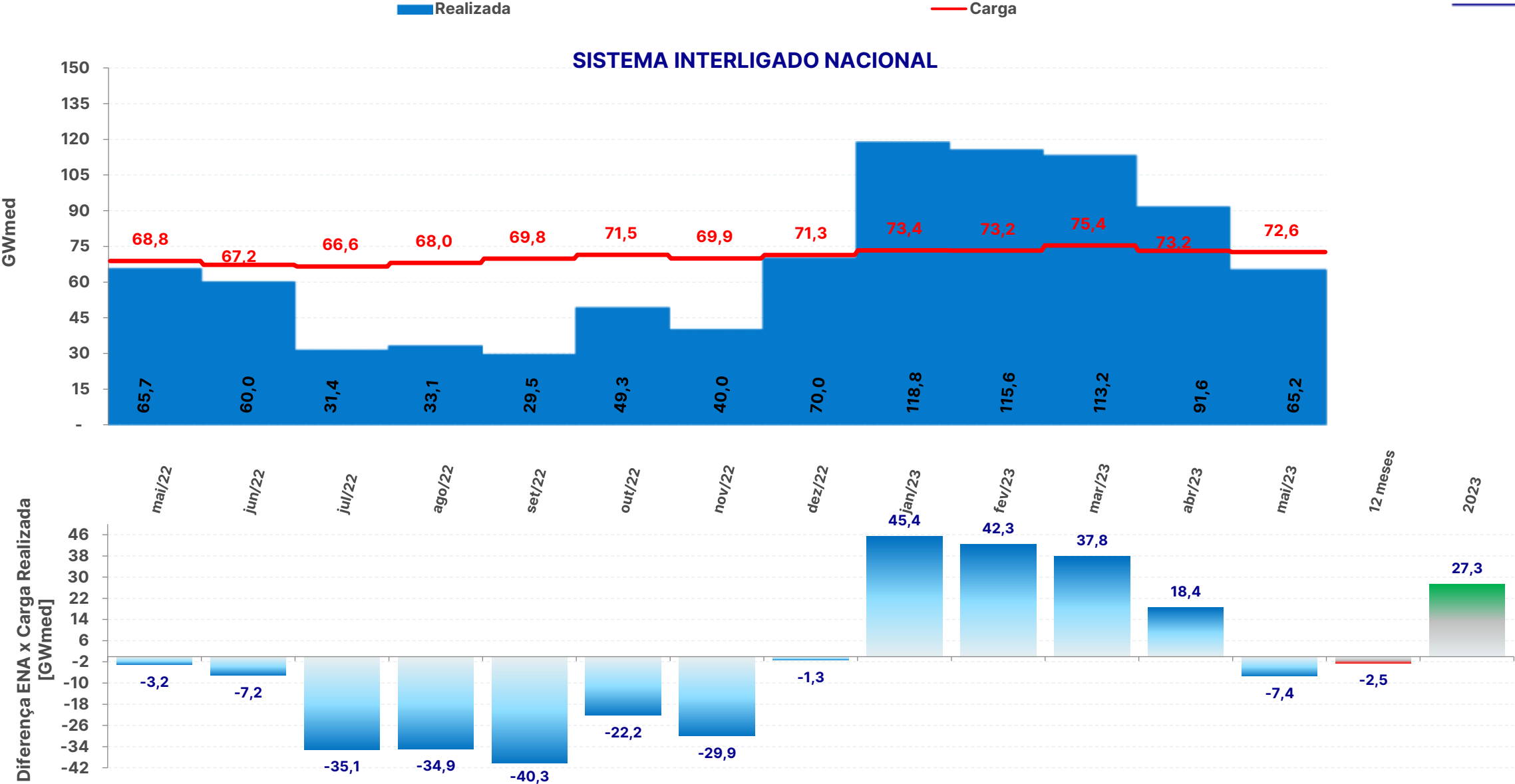
REGIÃO SUDESTE



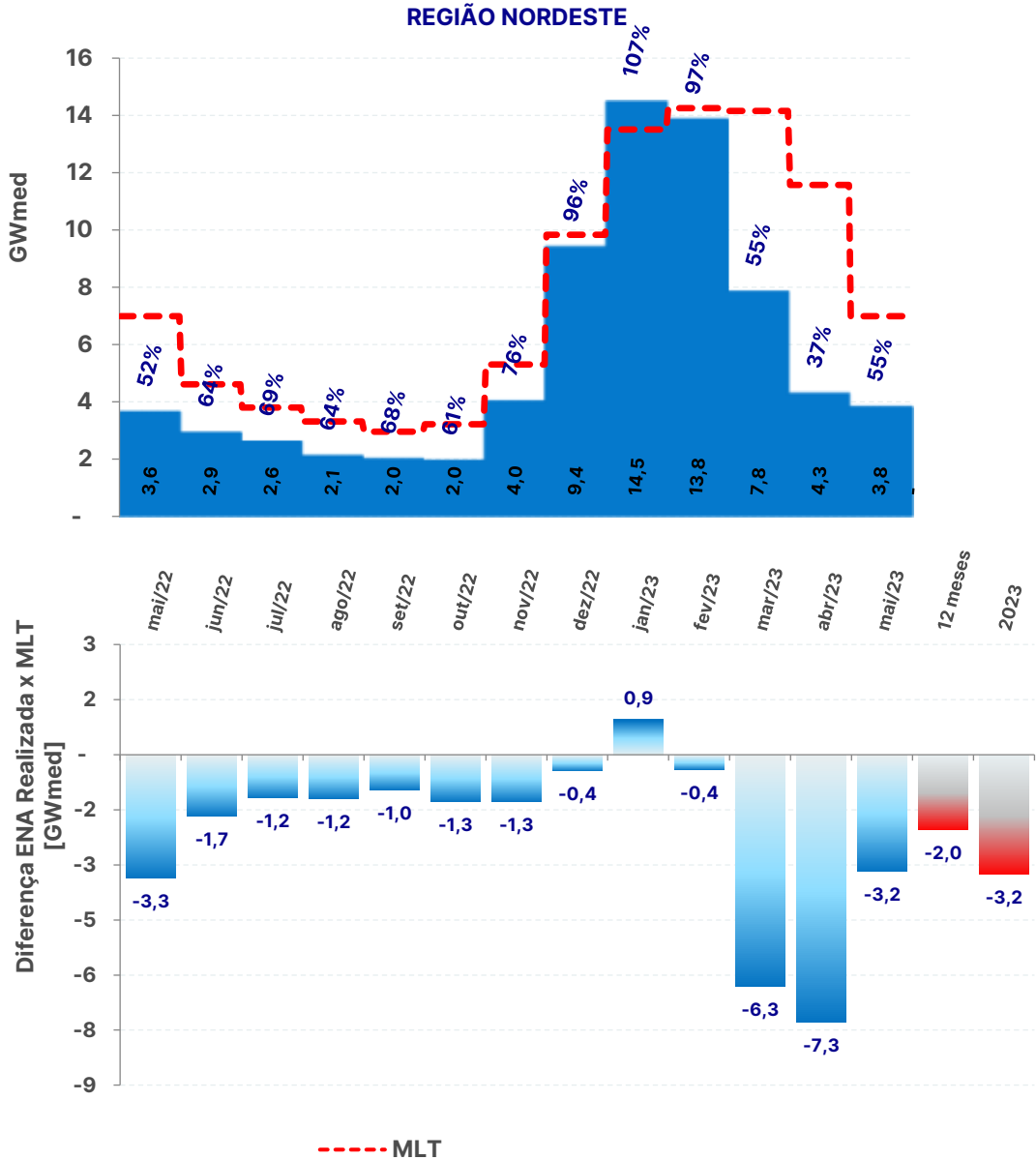
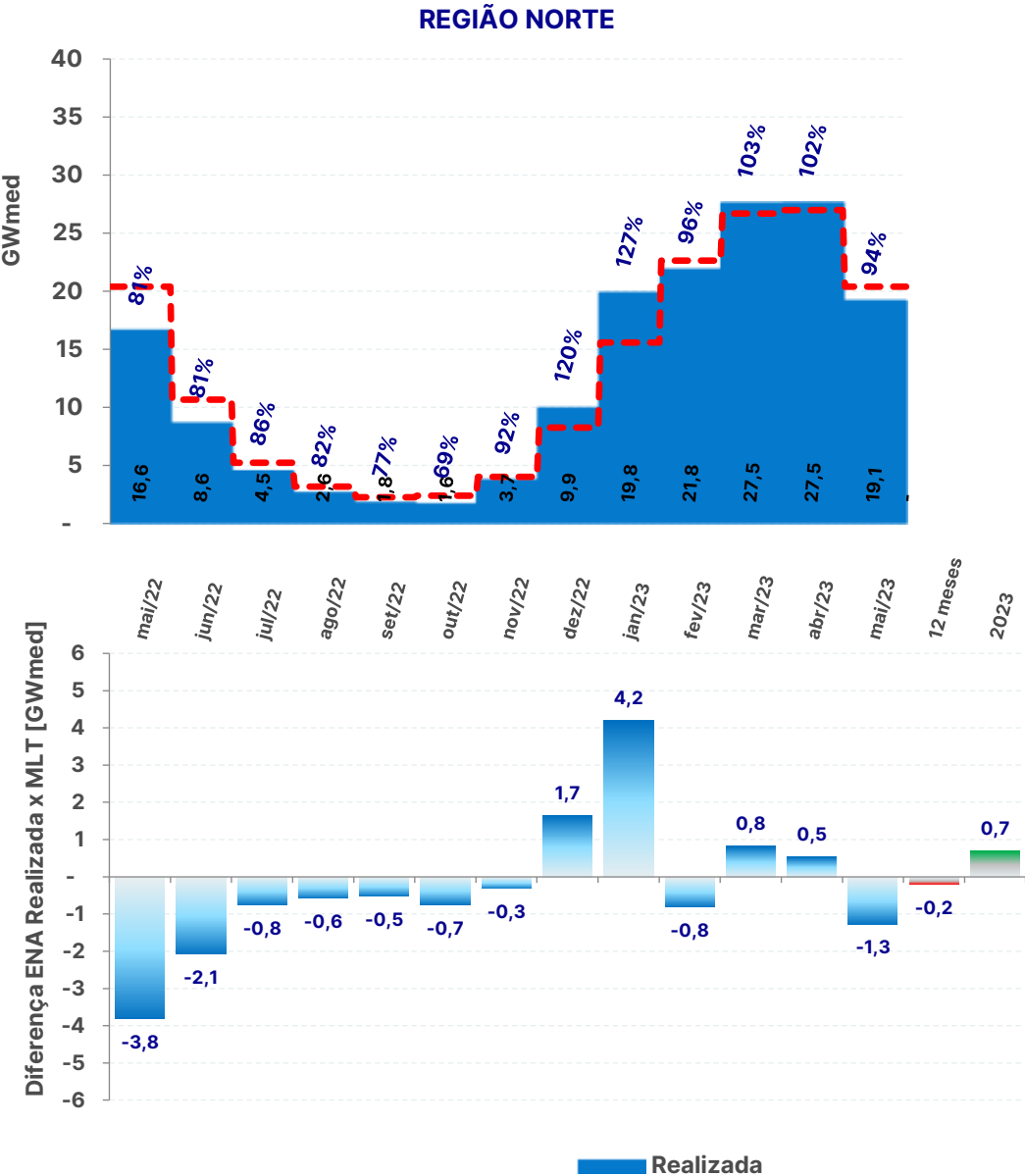
* Expectativa de ENA para o mês de acordo com a atual revisão do PMO (ONS), atualizada semanalmente

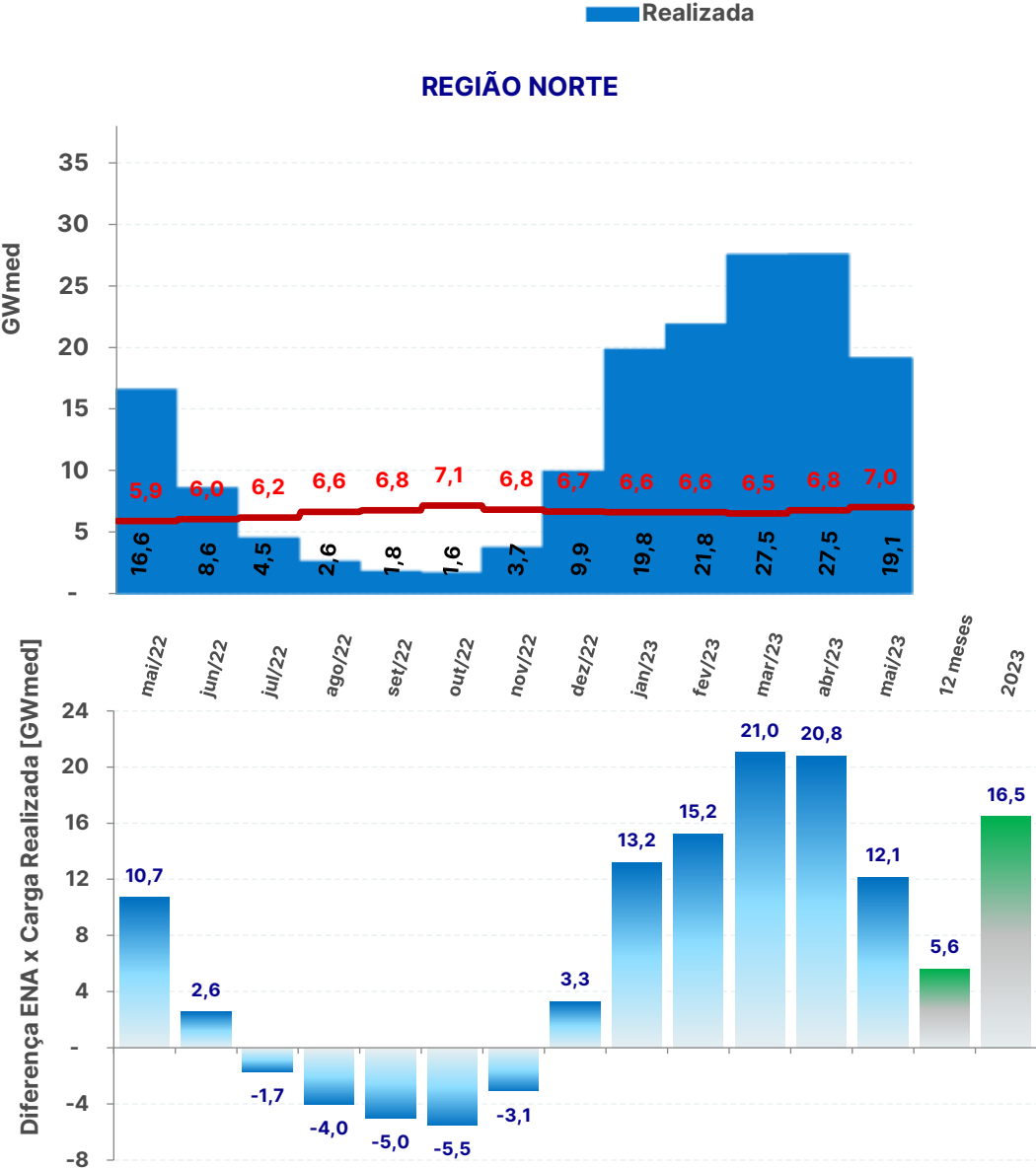
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE)



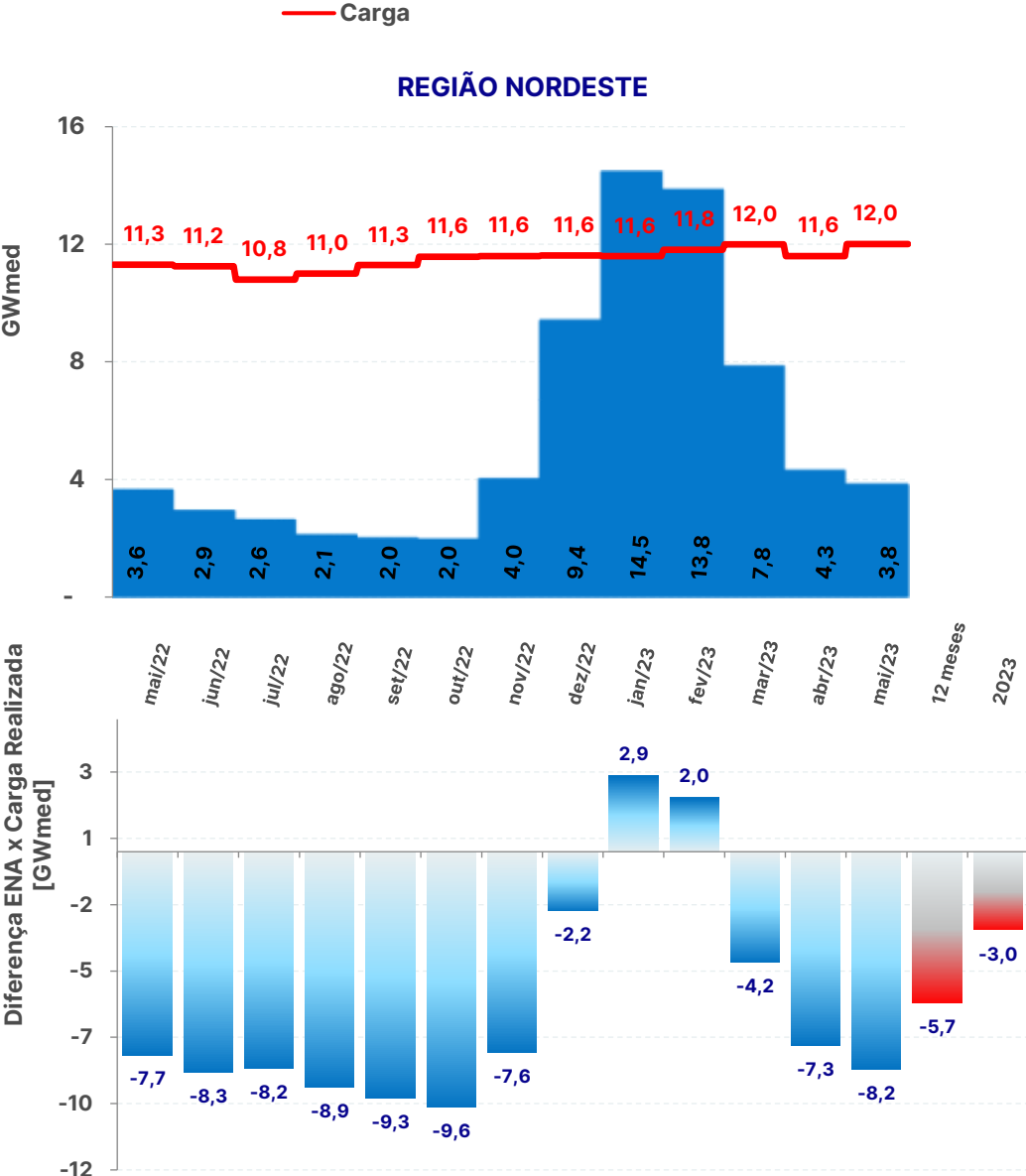


Déficit de 3,6% da carga média nos últimos 12 meses e sobra de 37,1% em 2023

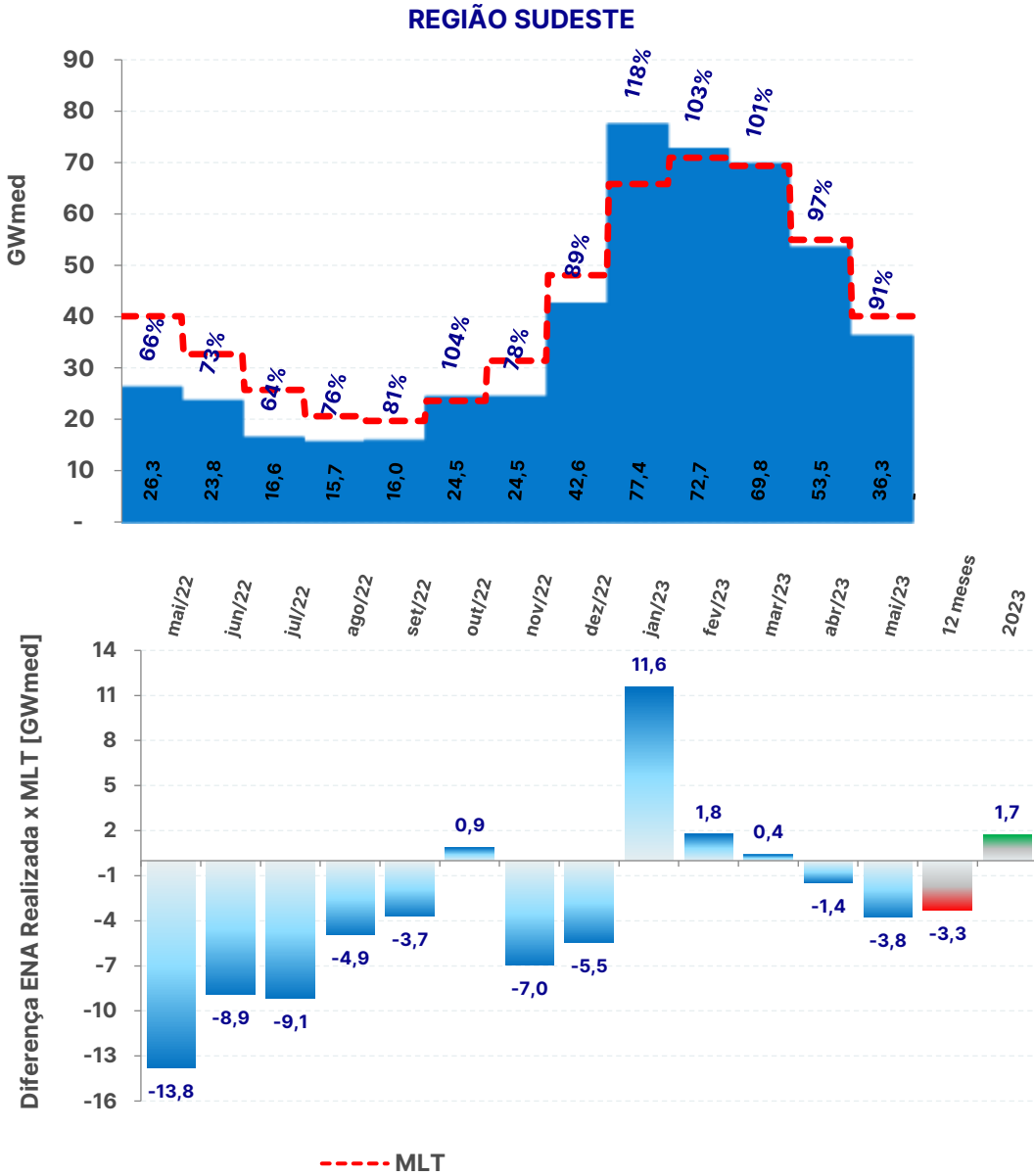
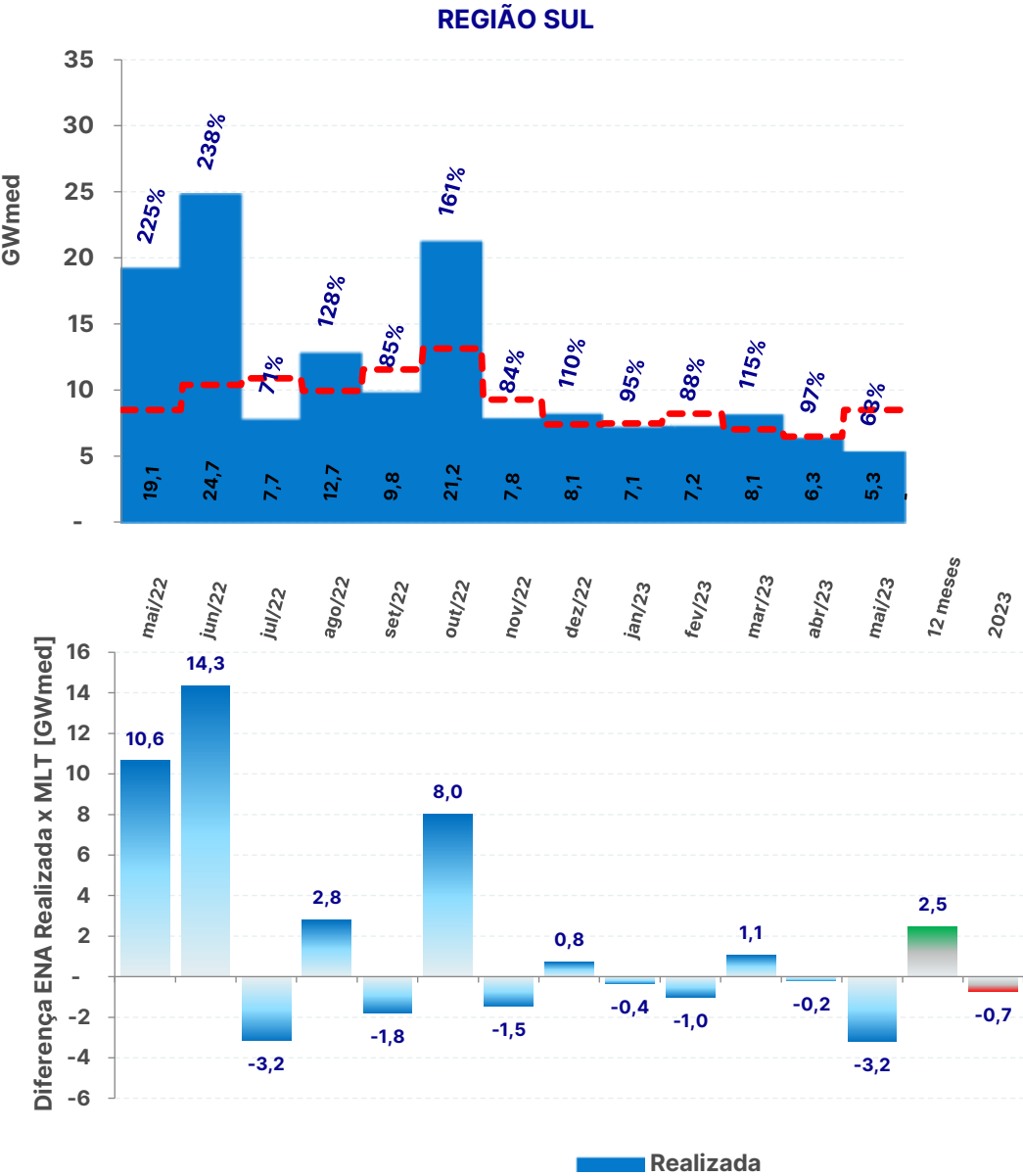


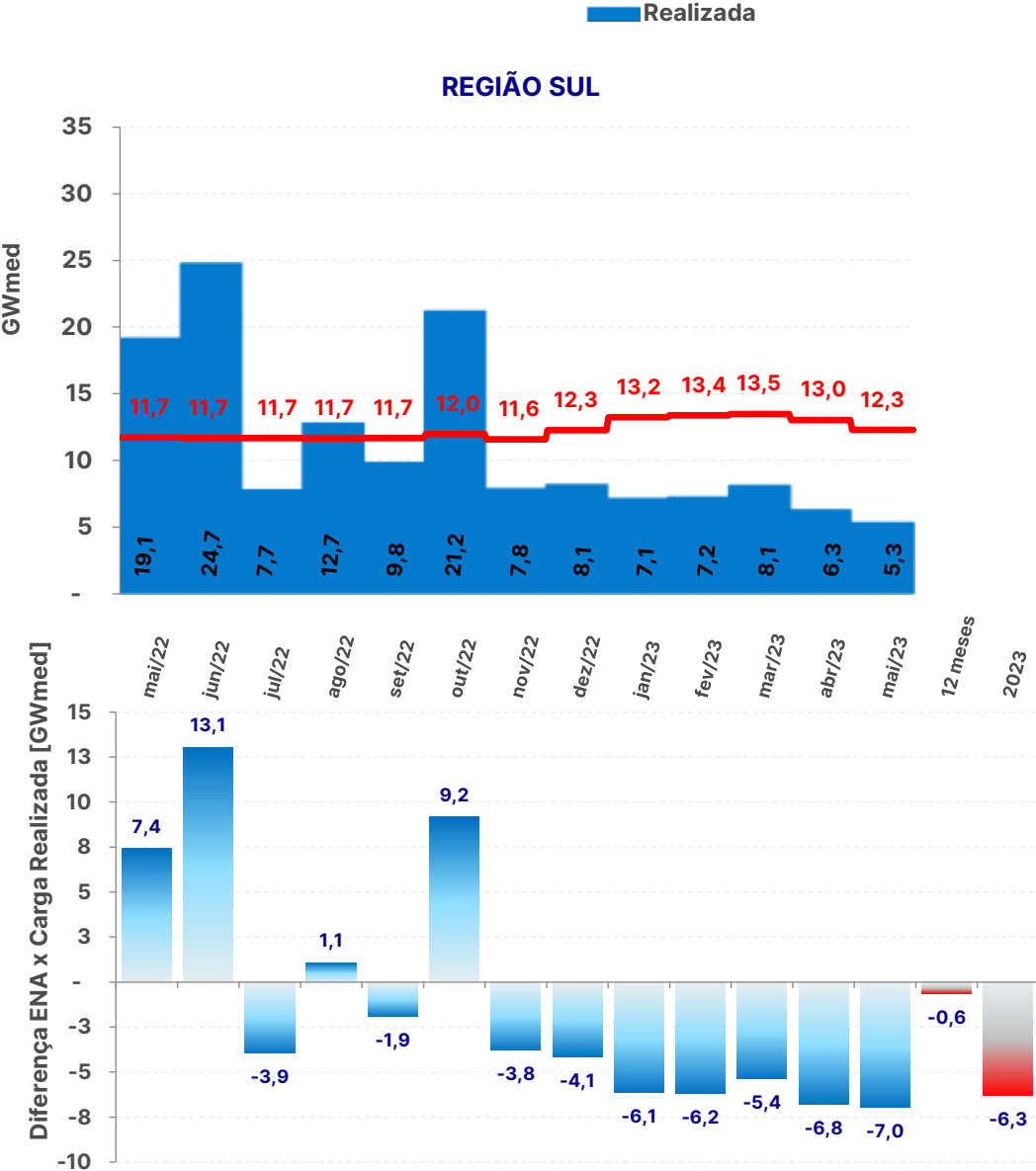


Sobra de 84% da carga média nos últimos 12 meses e 246% em 2023

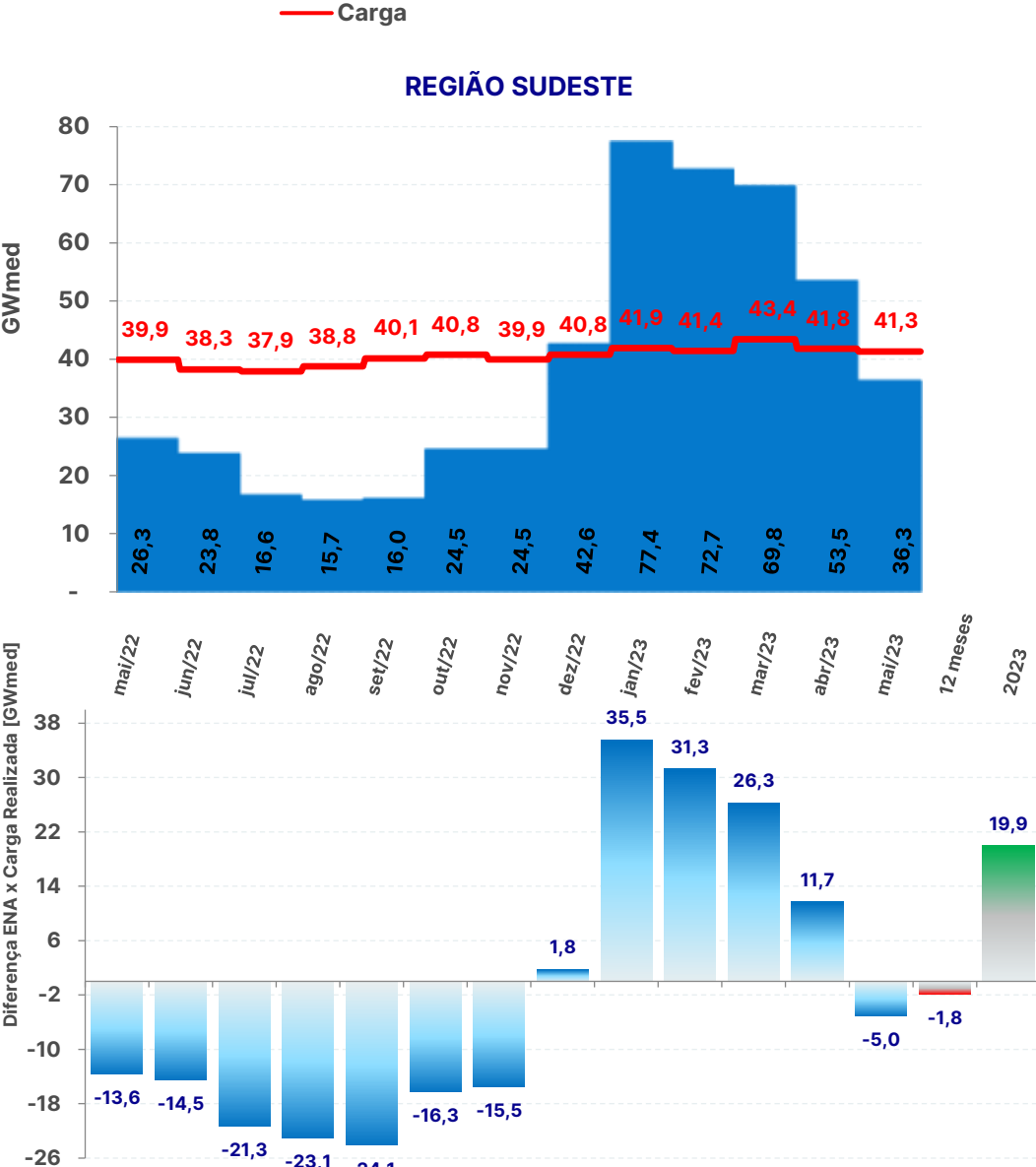


Déficit de 48% da carga média nos últimos 12 meses e 25% em 2023



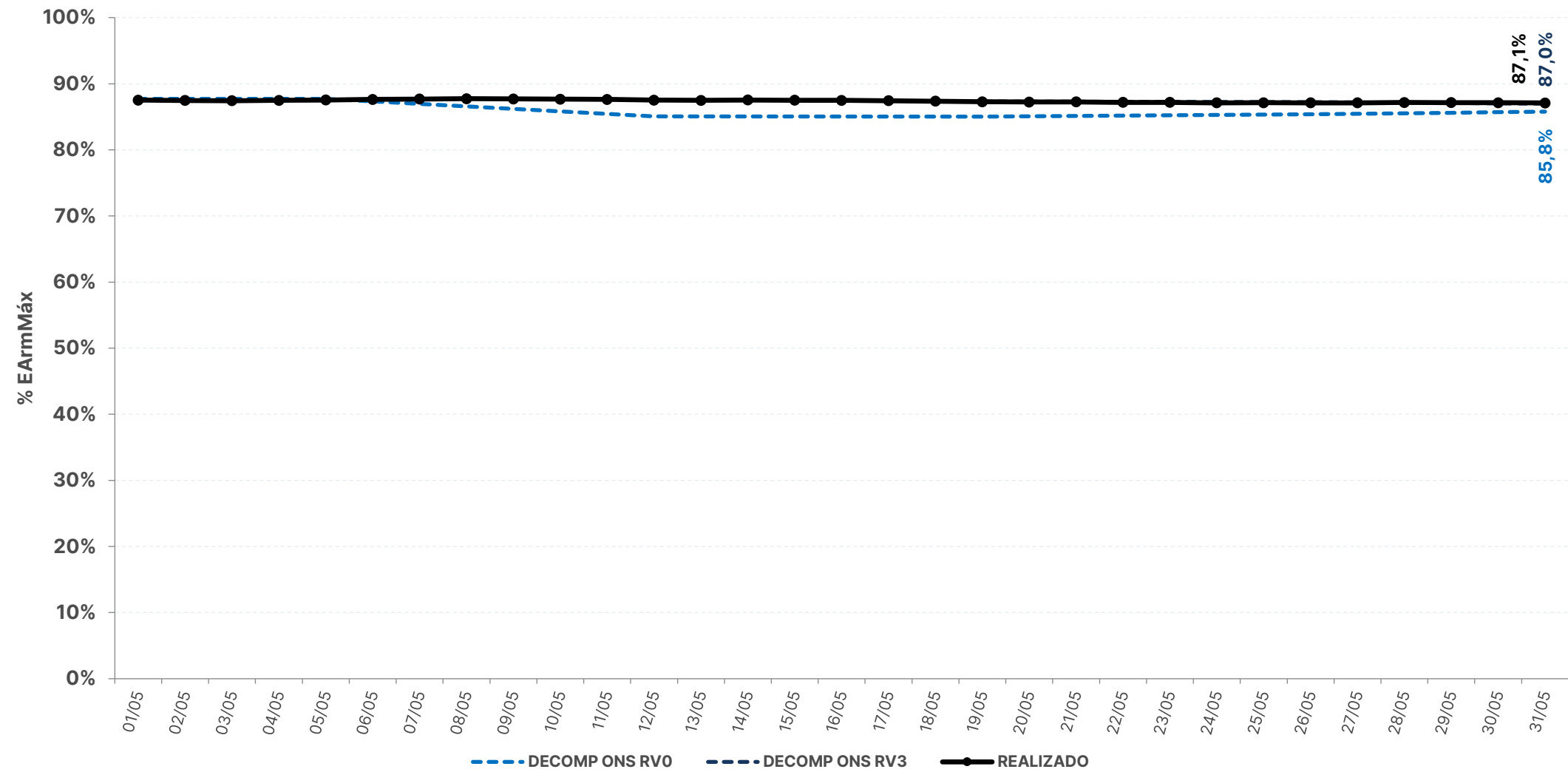


Déficit de 5% da carga média nos últimos 12 meses e 48% em 2023

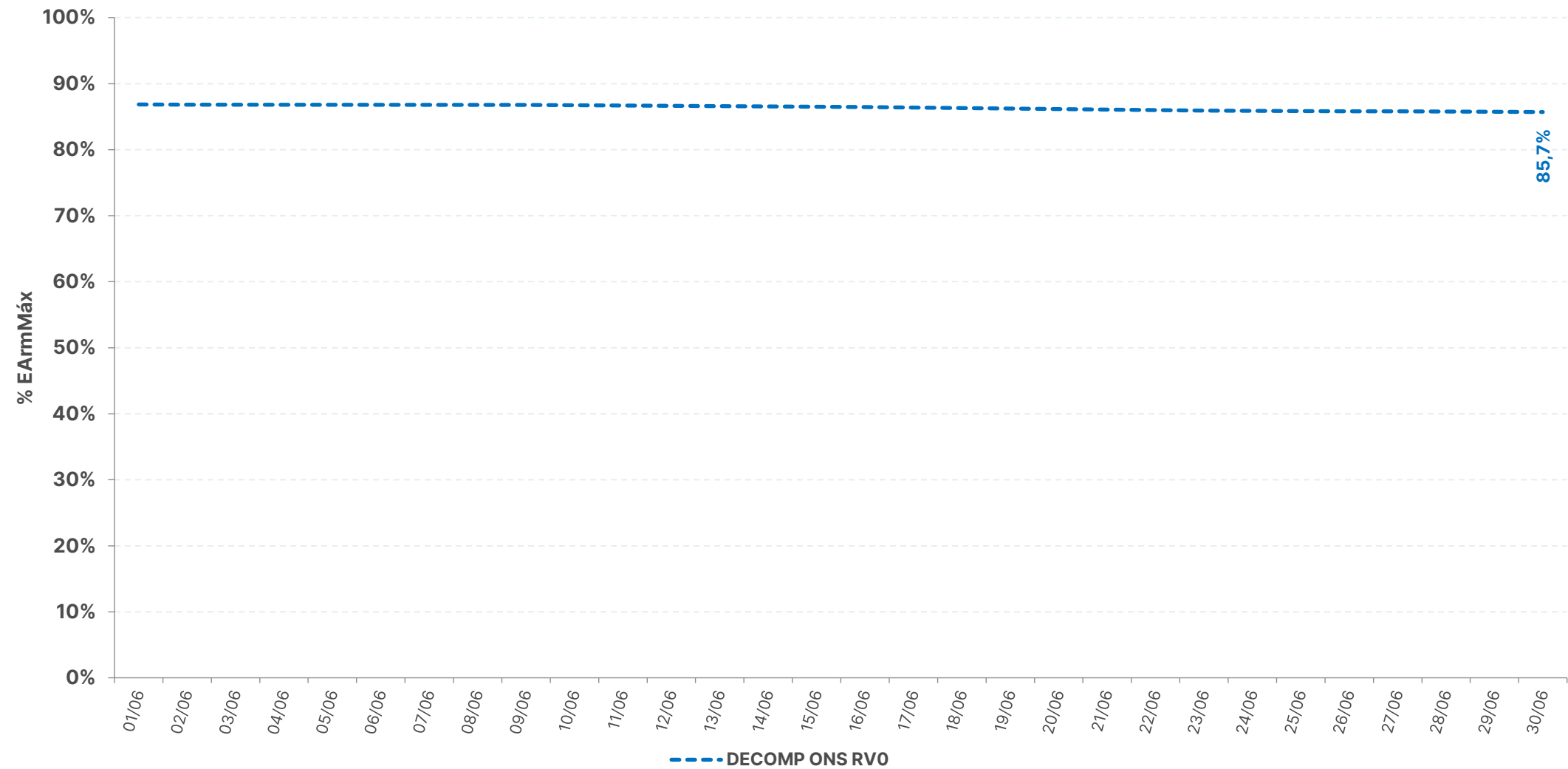


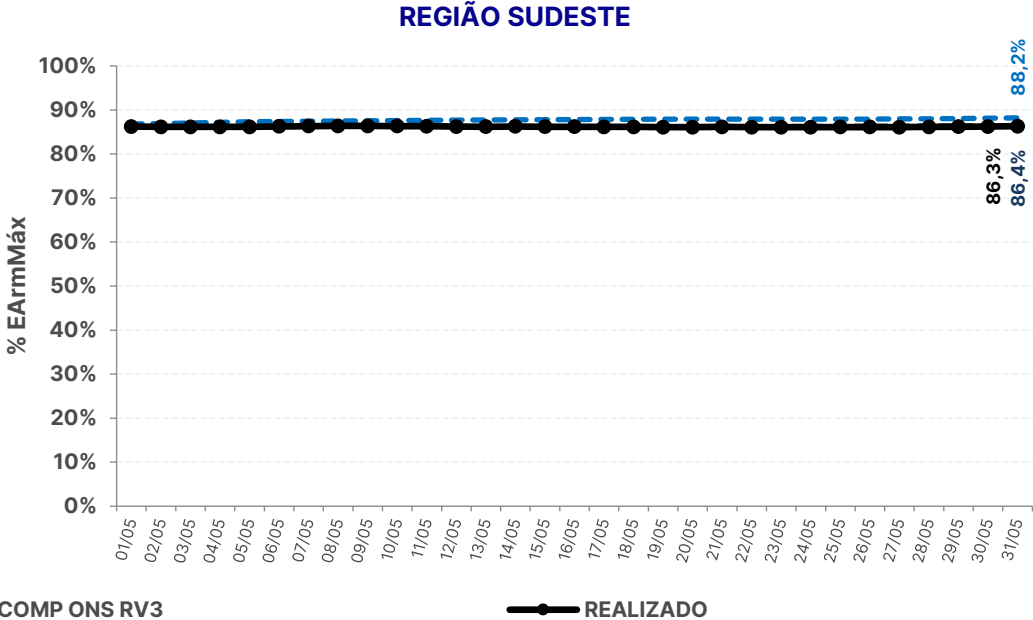
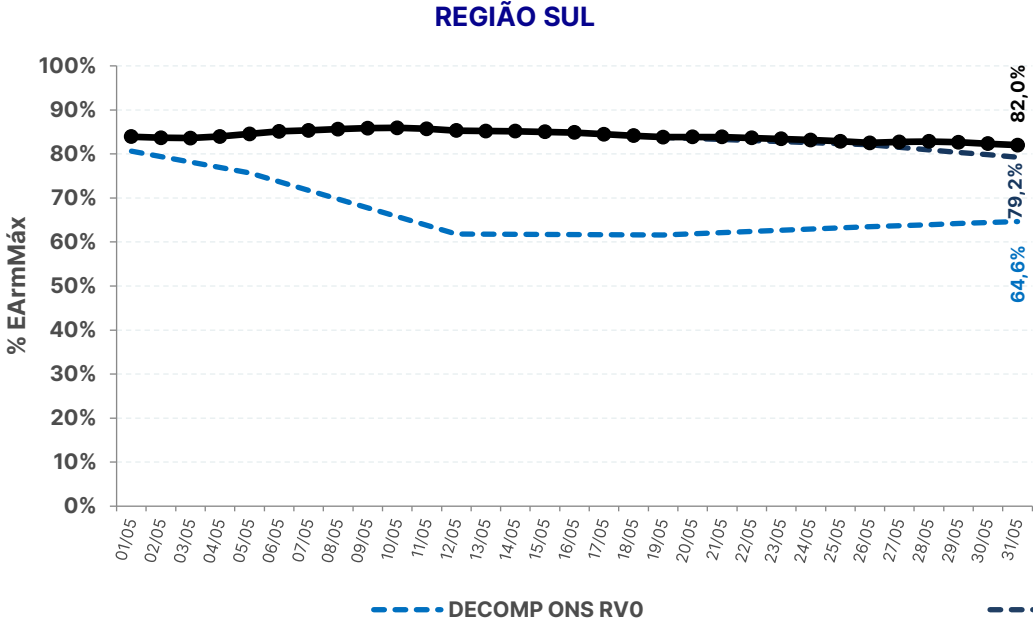
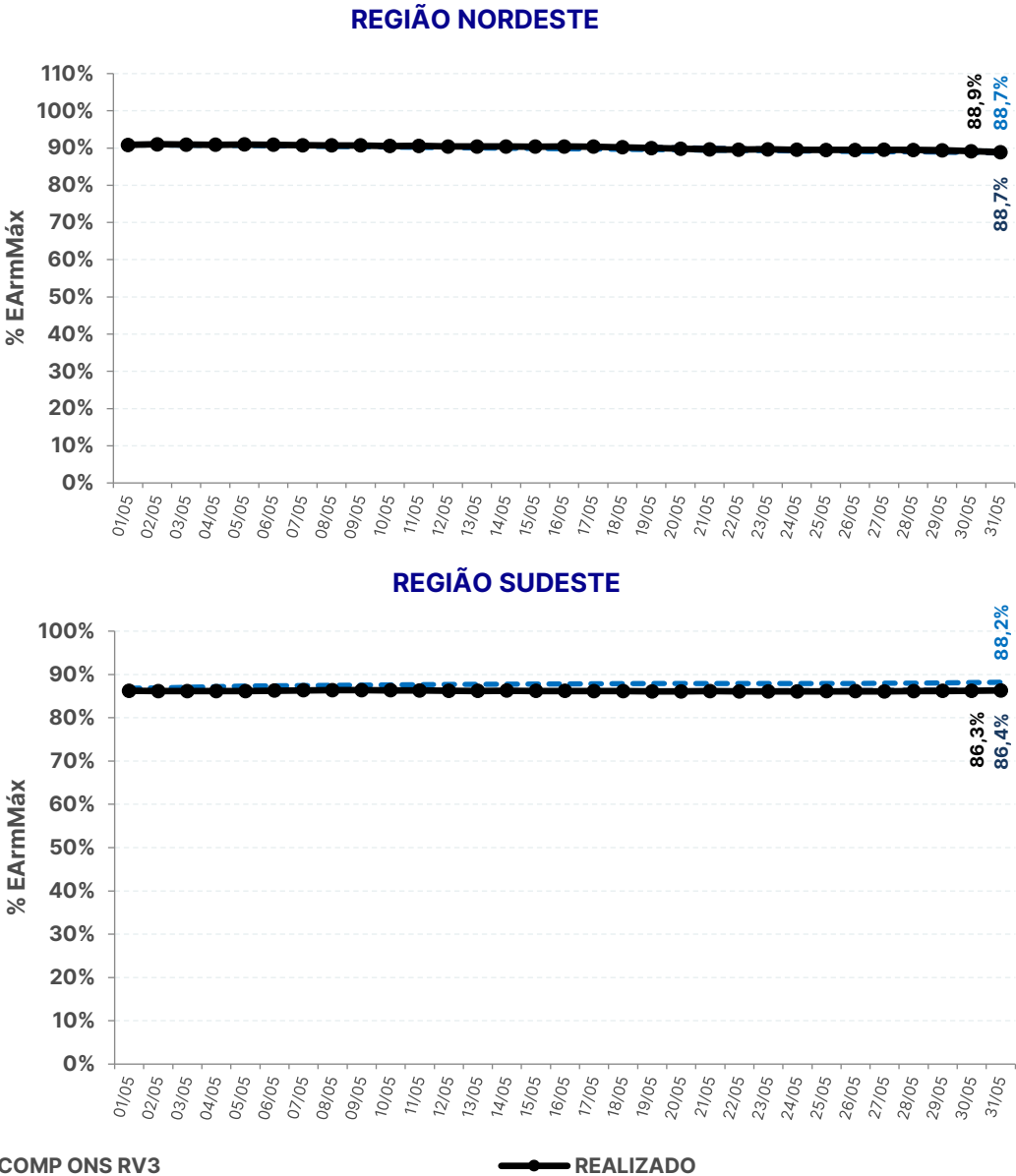
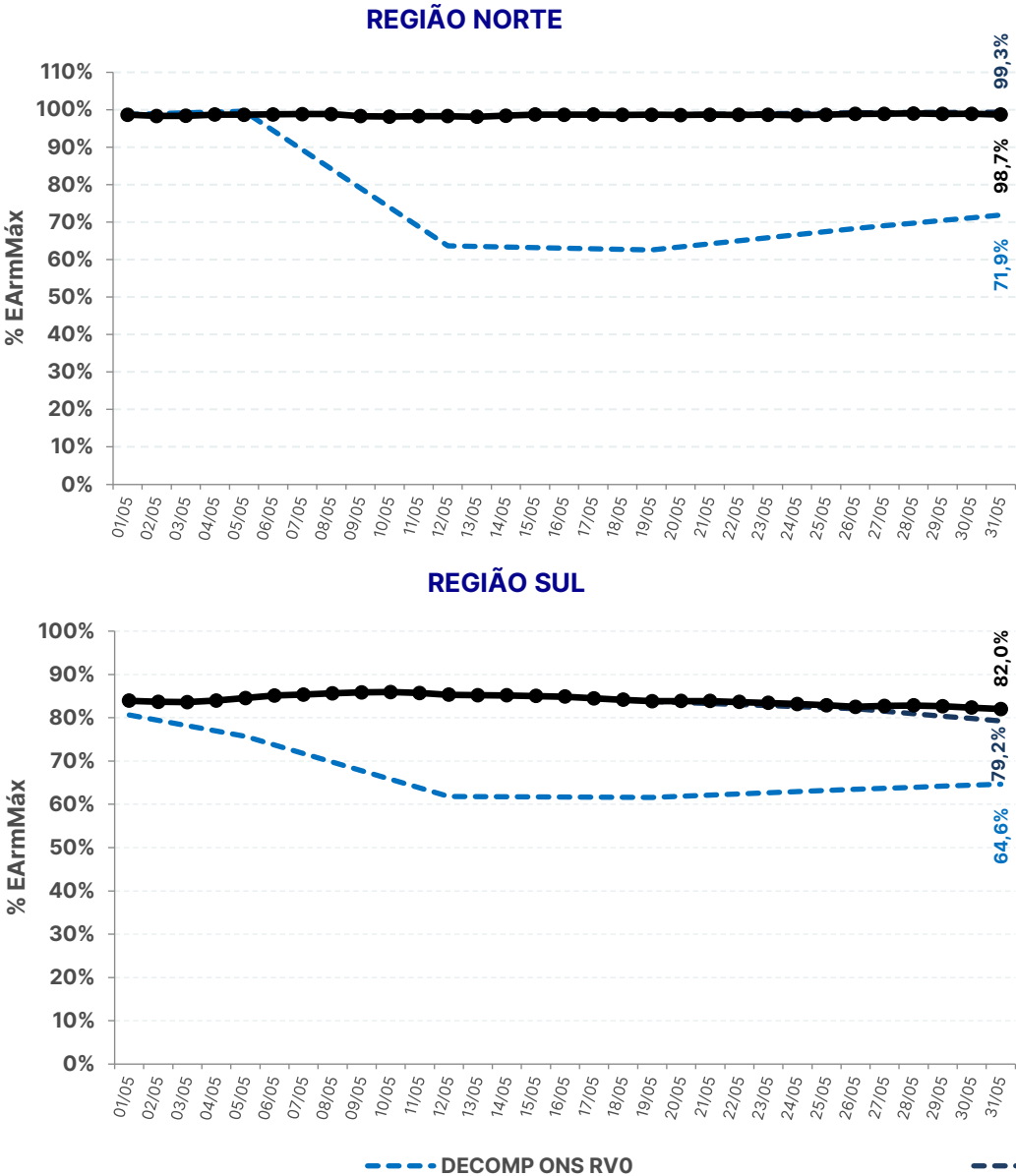
Déficit de 4% da carga média nos últimos 12 meses e sobra de 48% em 2023

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

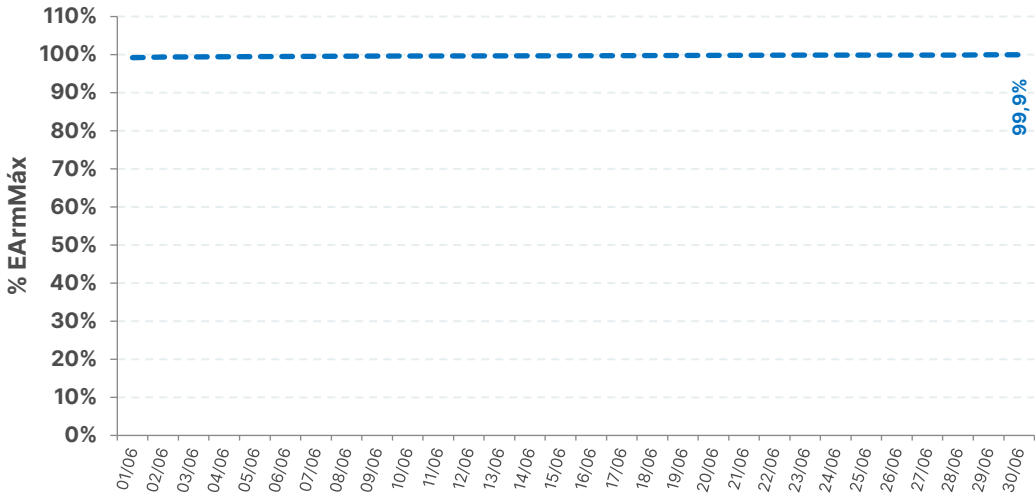


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

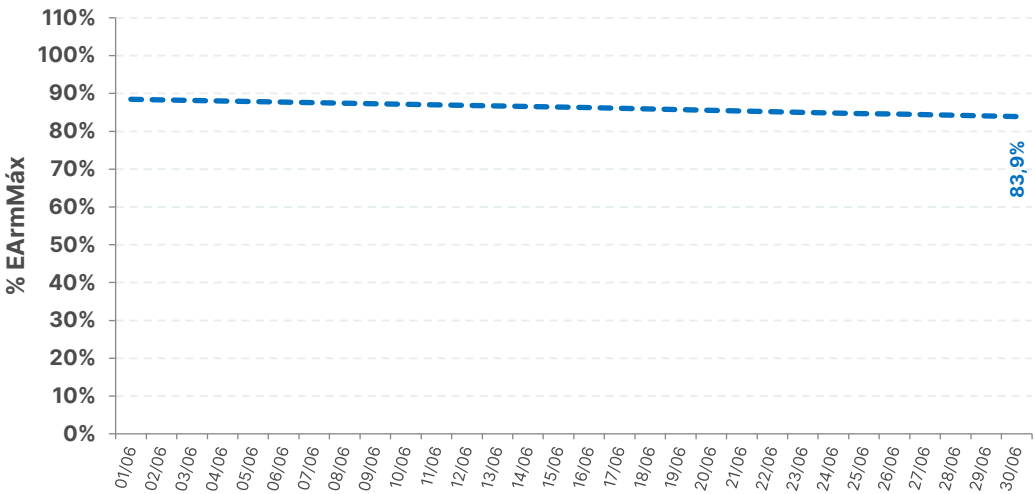




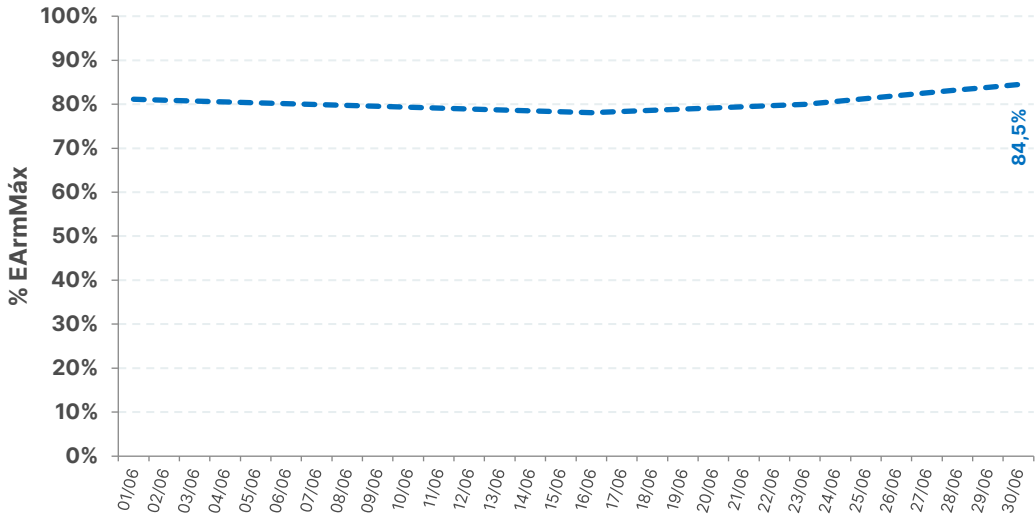
REGIÃO NORTE



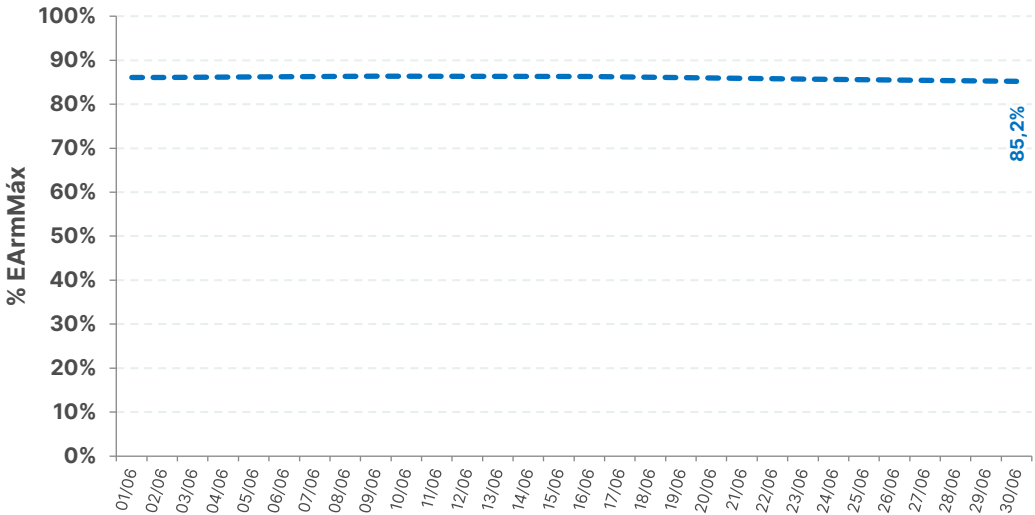
REGIÃO NORDESTE



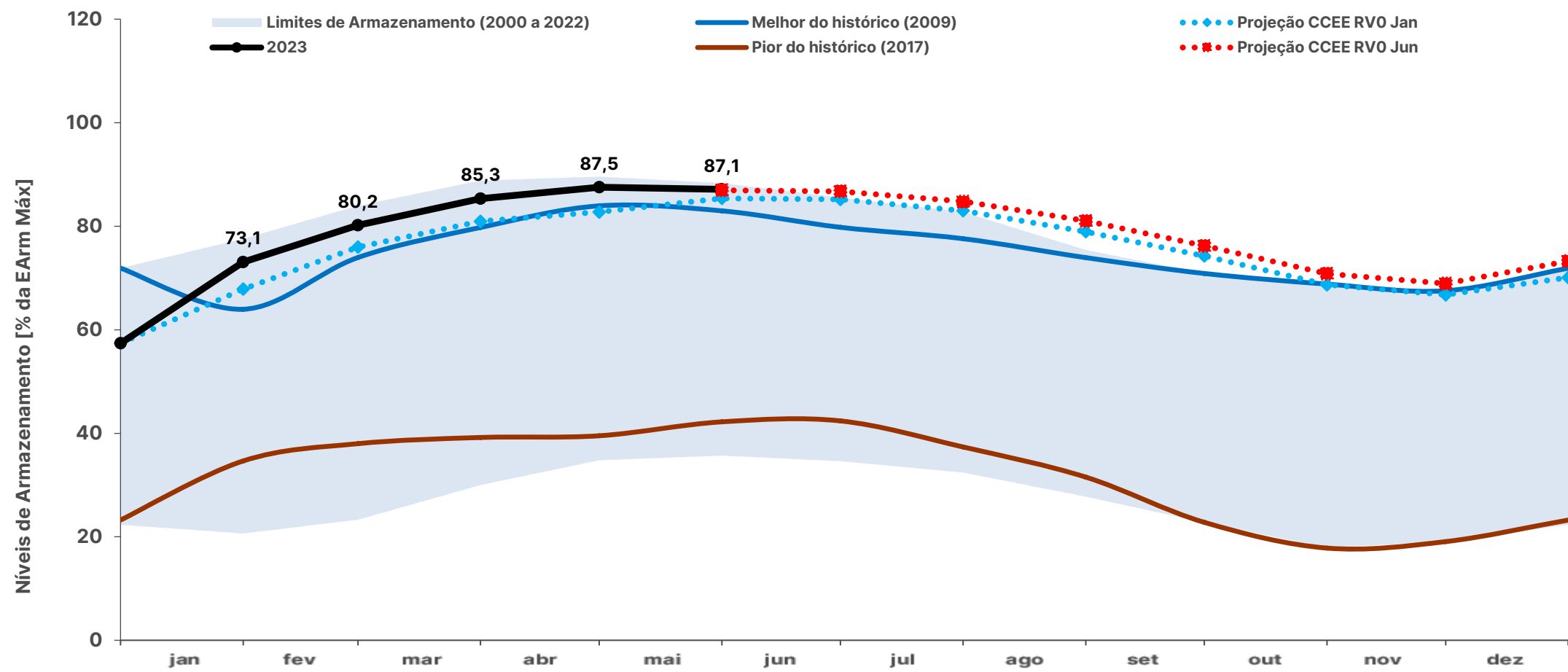
REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



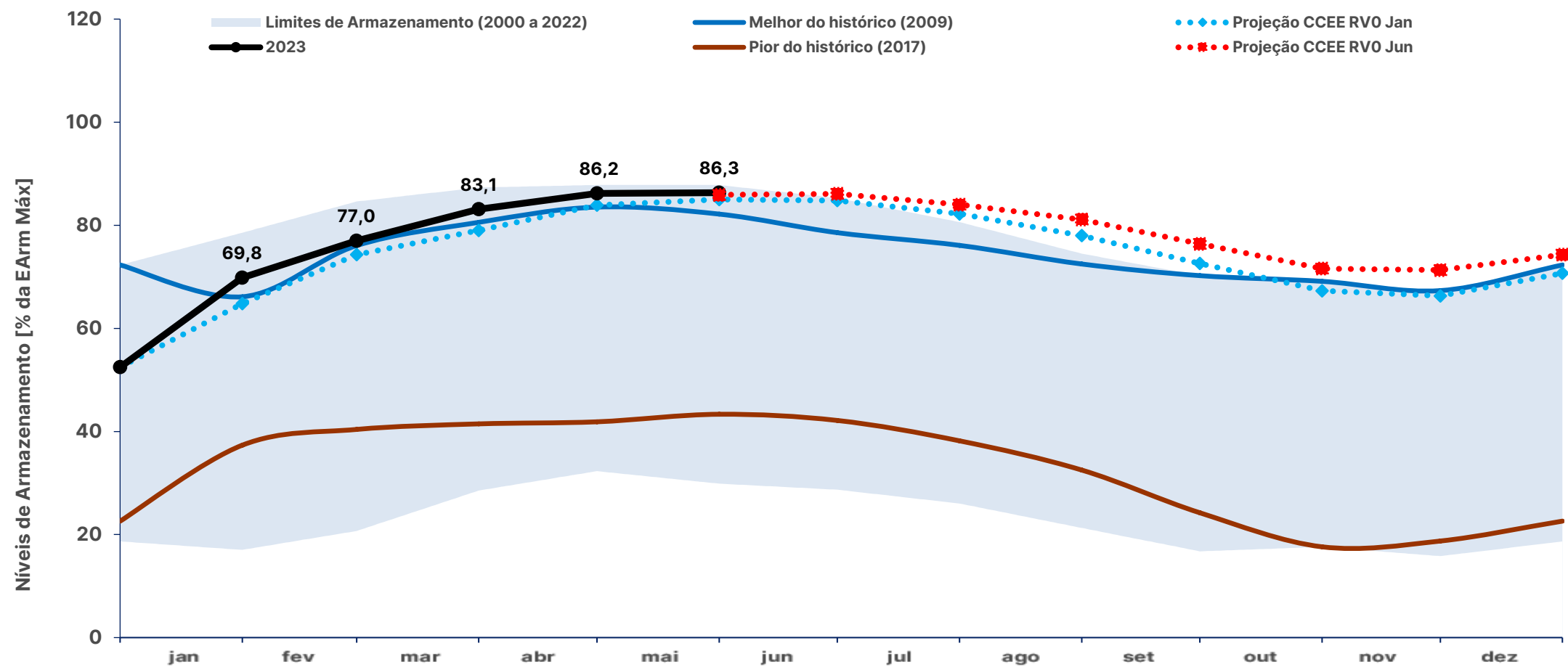
histórico de armazenamento no SIN



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jun	-	-	-	-	87%	87%	85%	81%	76%	71%	69%	73%
Projeção CCEE RVO Jan	68%	76%	81%	83%	85%	85%	83%	79%	74%	69%	67%	70%
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)

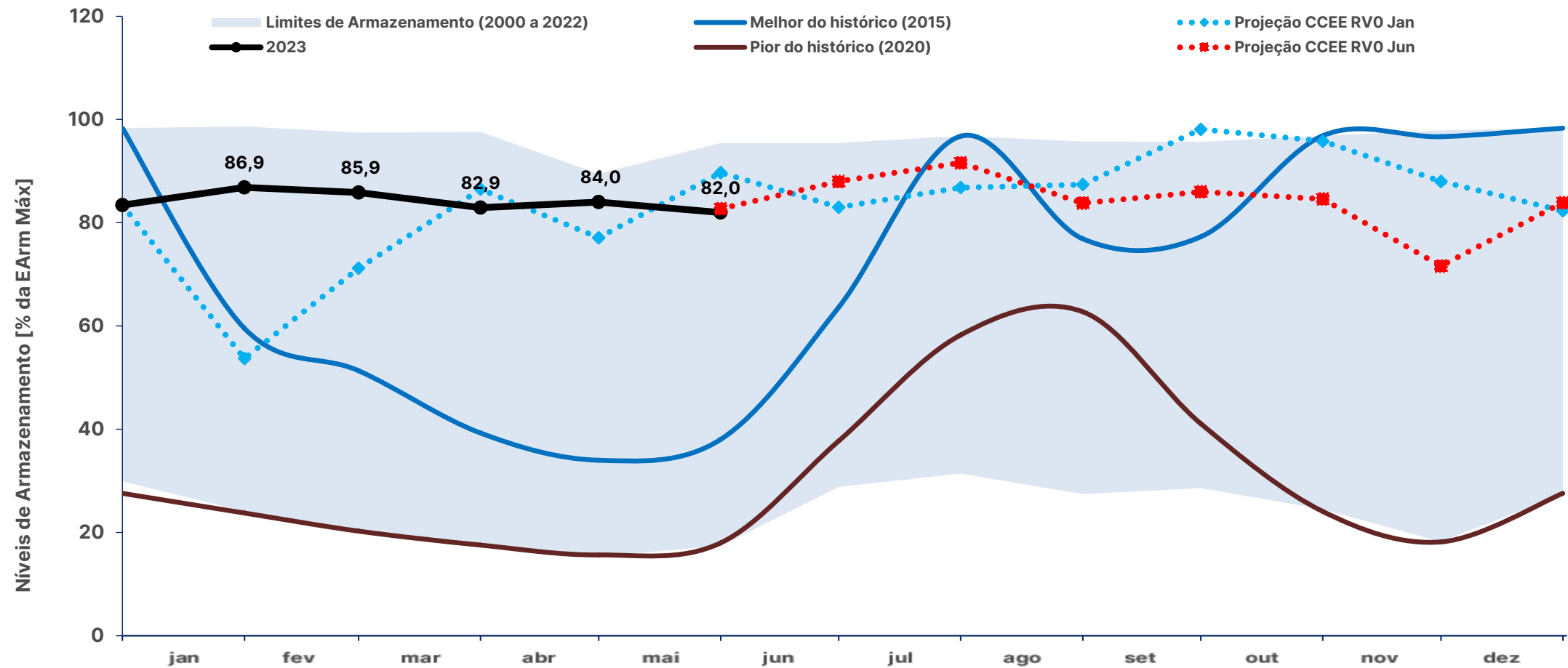
Fontes: ONS e CCEE (Projeção)



	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jun	-	-	-	-	86%	86%	84%	81%	76%	72%	71%	74%
Projeção CCEE RVO Jan	65%	74%	79%	84%	85%	85%	82%	78%	73%	67%	66%	71%
Melhor do histórico (2009)	66%	76%	81%	84%	82%	79%	76%	72%	70%	69%	67%	72%
Pior do histórico (2017)	37%	40%	41%	42%	43%	42%	38%	32%	24%	18%	19%	23%

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

histórico de armazenamento no S

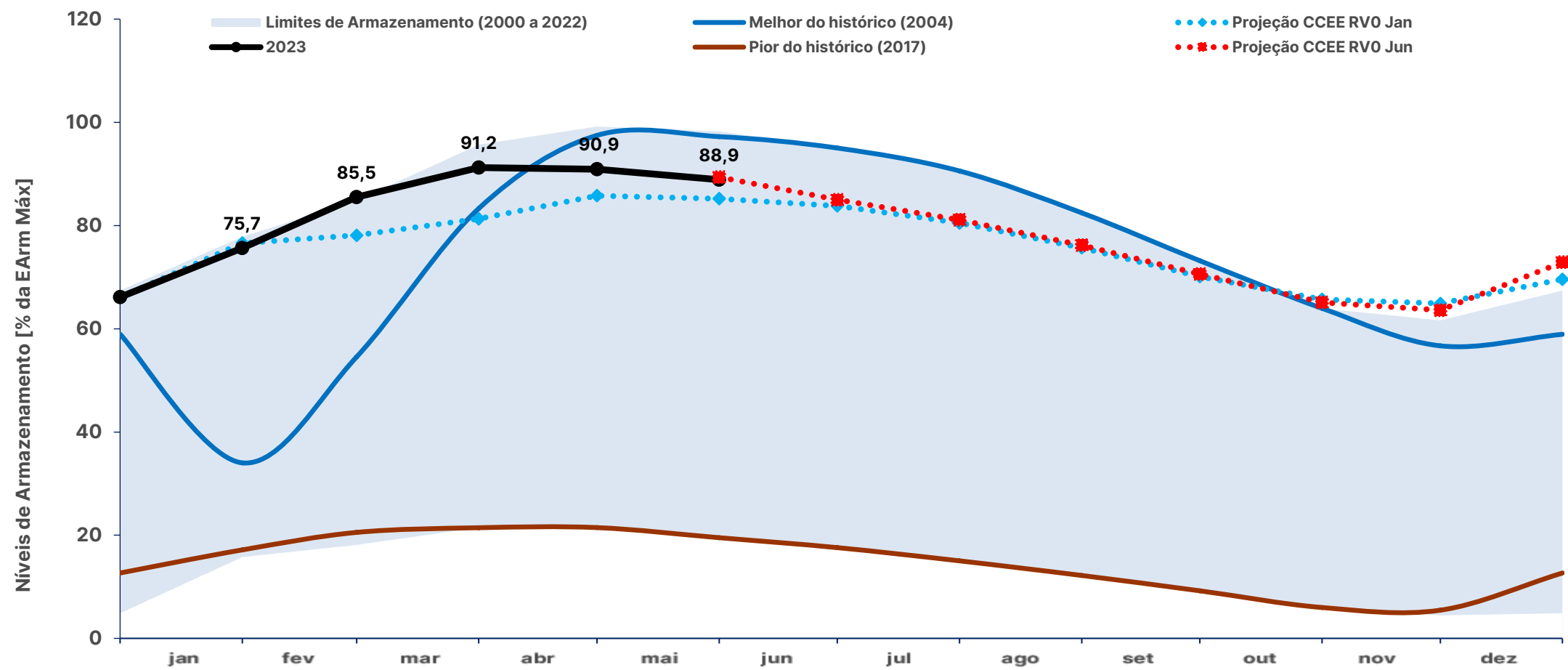


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jun	-	-	-	-	83%	88%	92%	84%	86%	85%	72%	84%
Projeção CCEE RVO Jan	54%	71%	87%	77%	90%	83%	87%	87%	98%	96%	88%	82%
Melhor do histórico (2015)	60%	51%	39%	34%	38%	64%	97%	77%	77%	97%	97%	98%
Pior do histórico (2020)	24%	20%	18%	16%	18%	38%	58%	63%	41%	24%	18%	28%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no NE

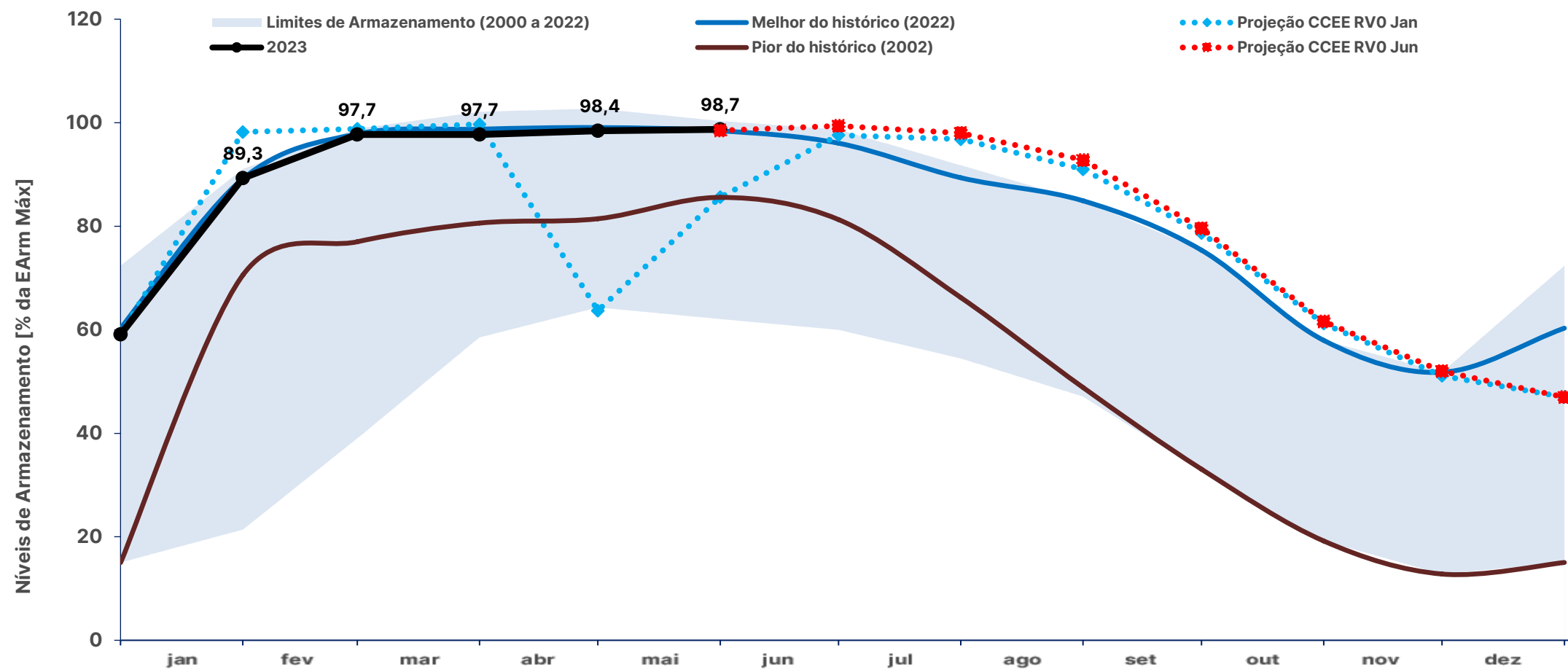


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jun	-	-	-	-	89%	85%	81%	76%	71%	65%	64%	73%
Projeção CCEE RVO Jan	77%	78%	81%	86%	85%	84%	81%	76%	70%	66%	65%	70%
Melhor do histórico (2004)	34%	55%	83%	97%	97%	95%	91%	82%	73%	64%	57%	59%
Pior do histórico (2017)	17%	21%	21%	21%	20%	18%	15%	12%	9%	6%	5%	13%

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

Fontes: ONS e CCEE (Projeção)

histórico de armazenamento no N

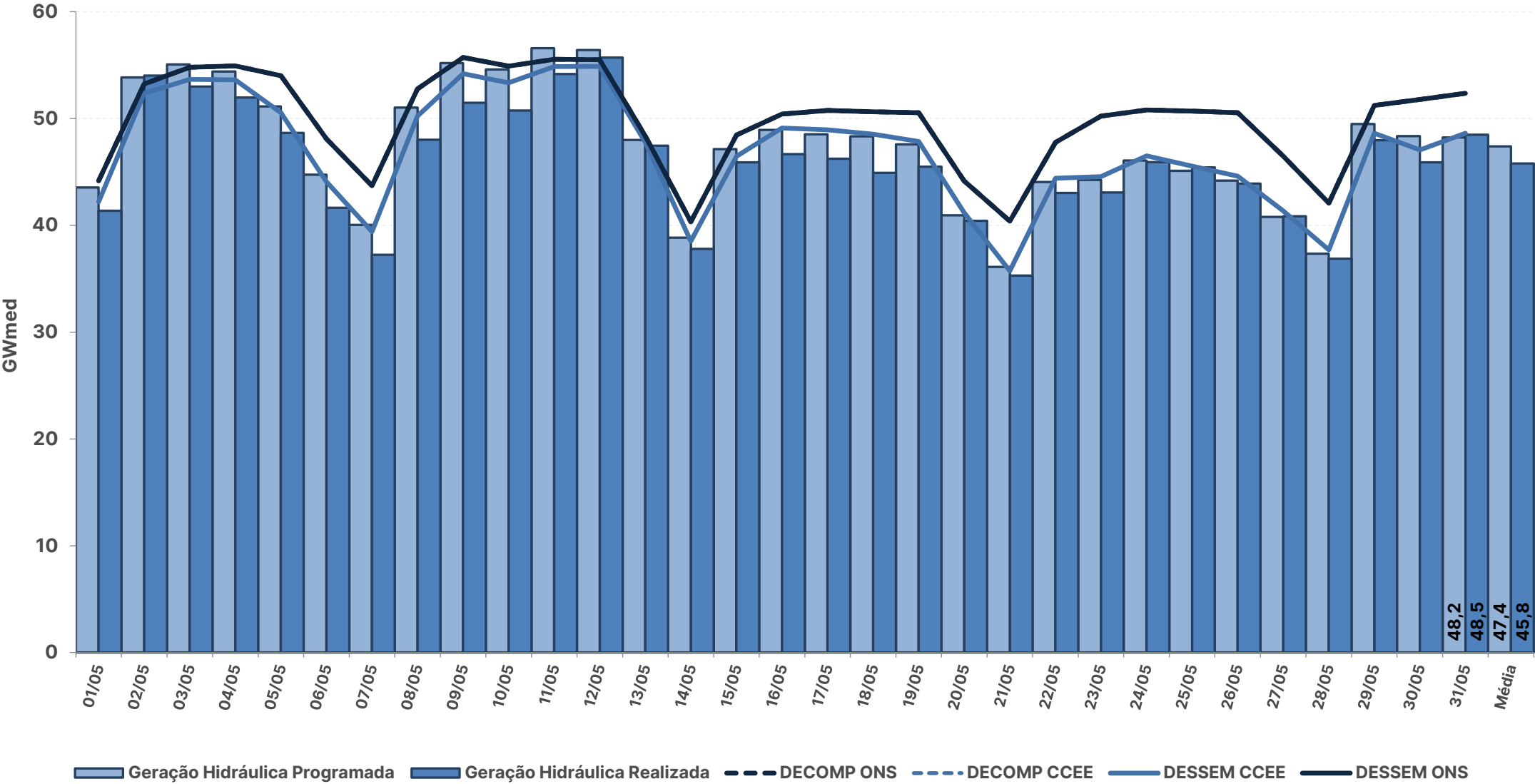


	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Projeção CCEE RVO Jun	-	-	-	-	99%	99%	98%	93%	80%	62%	52%	47%
Projeção CCEE RVO Jan	98%	99%	100%	64%	86%	98%	97%	91%	79%	61%	51%	47%
Melhor do histórico (2022)	89%	98%	99%	99%	98%	96%	89%	85%	75%	58%	52%	60%
Pior do histórico (2002)	71%	77%	81%	81%	86%	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)

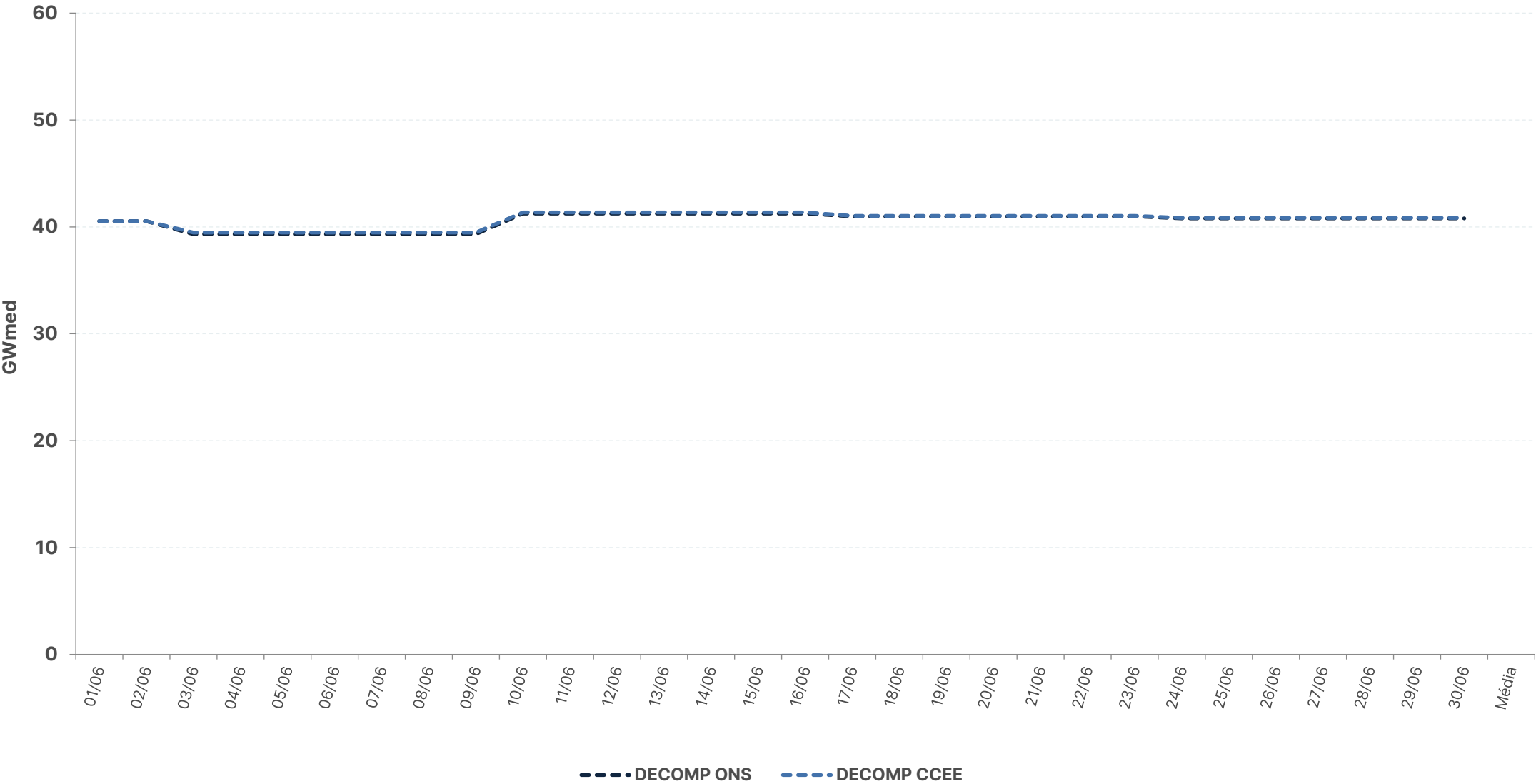
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

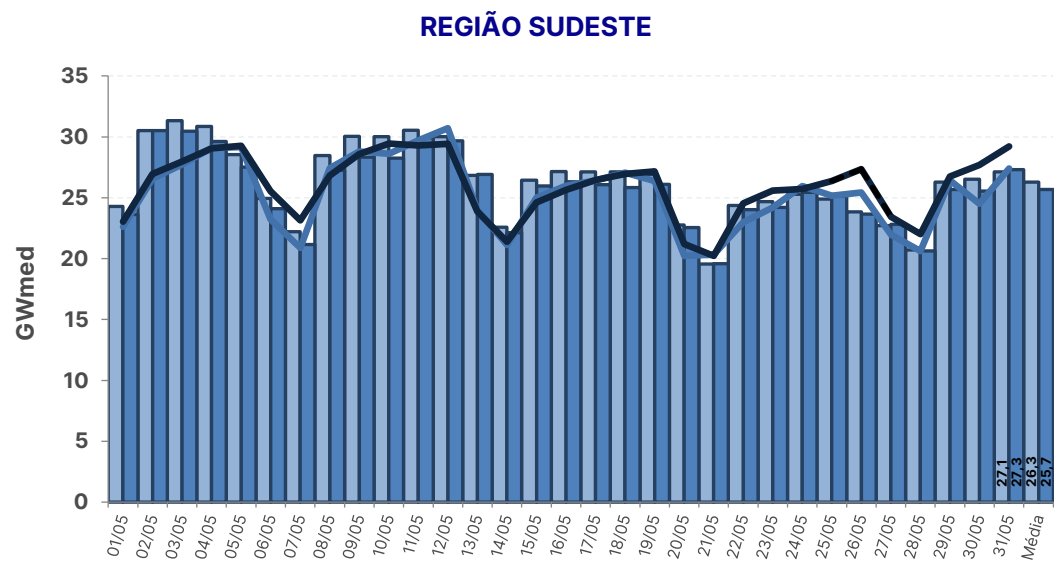
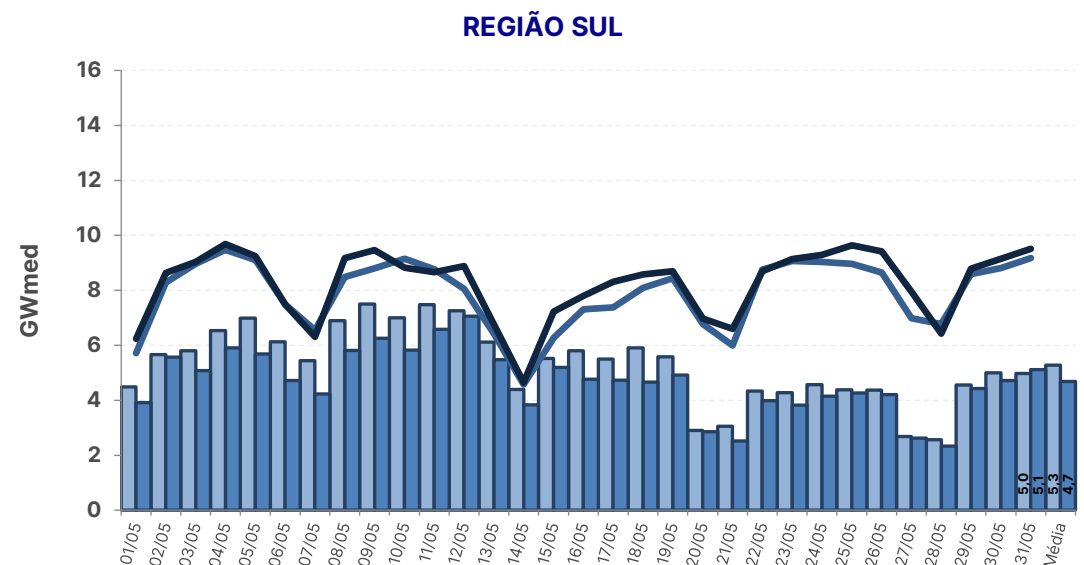
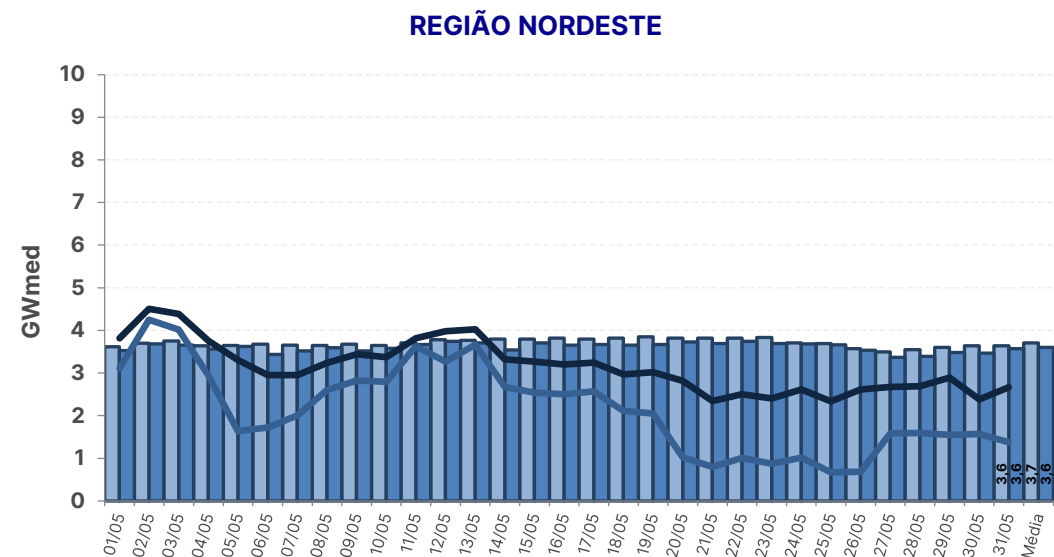
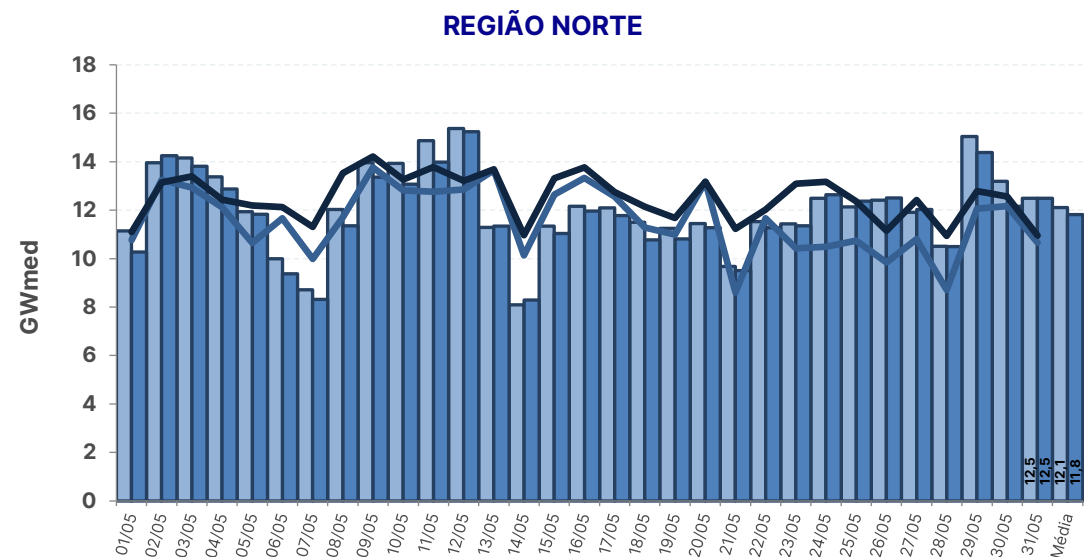
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

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



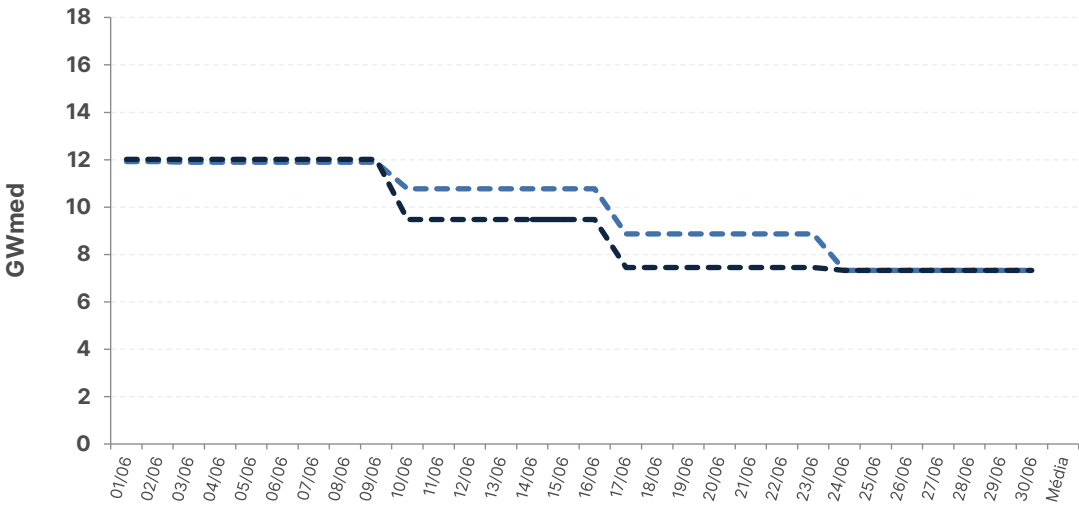
■ Geração Hidráulica Programada ■ Geração Hidráulica Realizada - - - DECOMP CCEE - - - DECOMP ONS — DESSEM CCEE — DESSEM ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

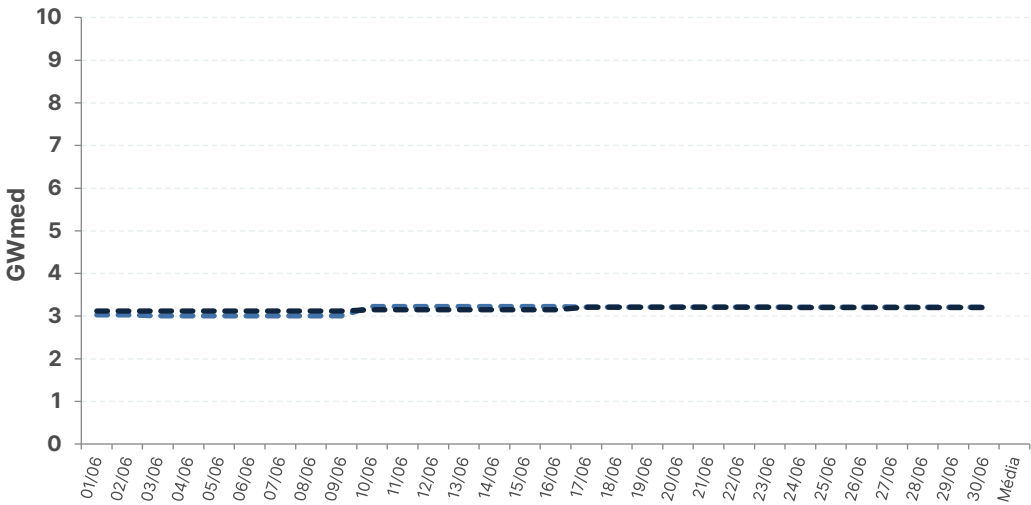
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)

acompanhamento da geração hidráulica

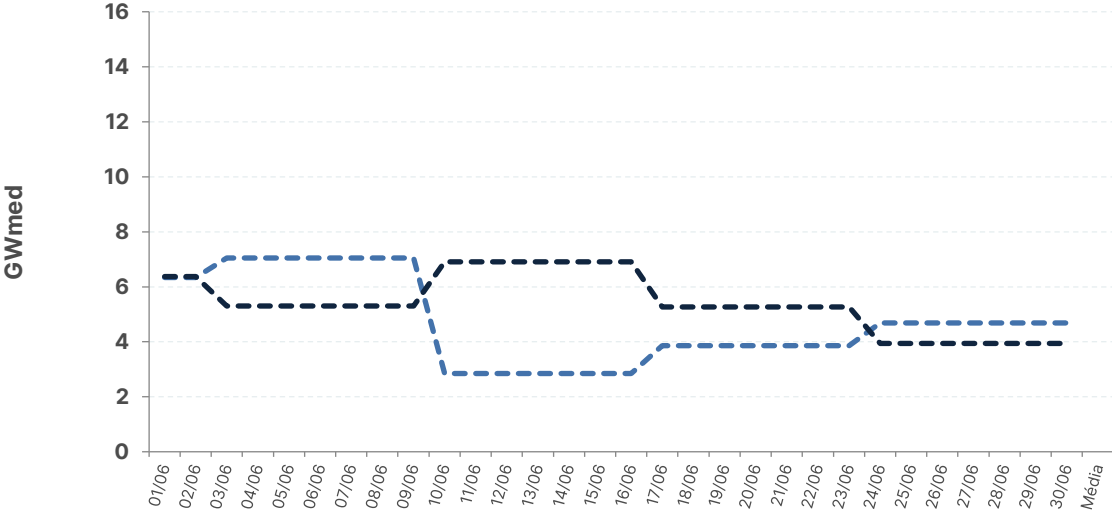
REGIÃO NORTE



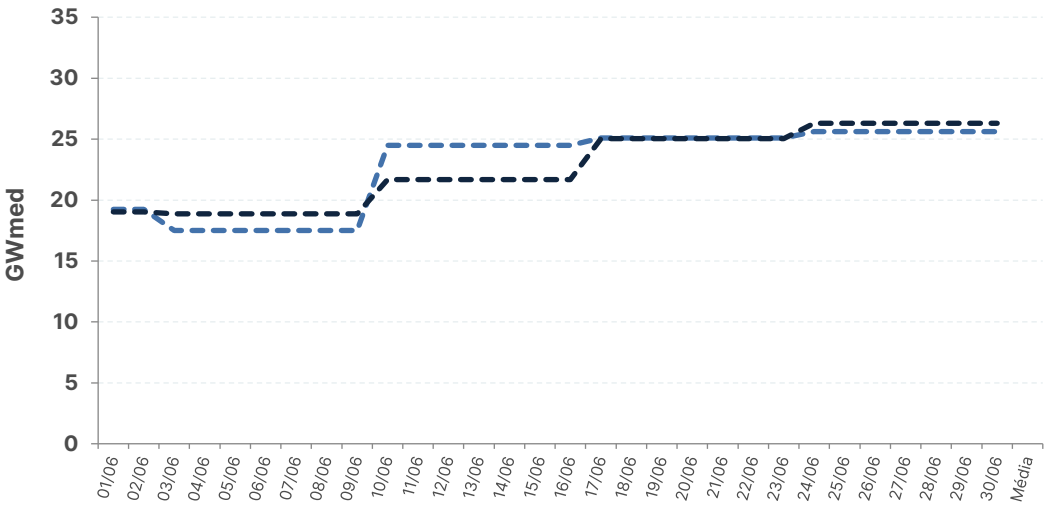
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

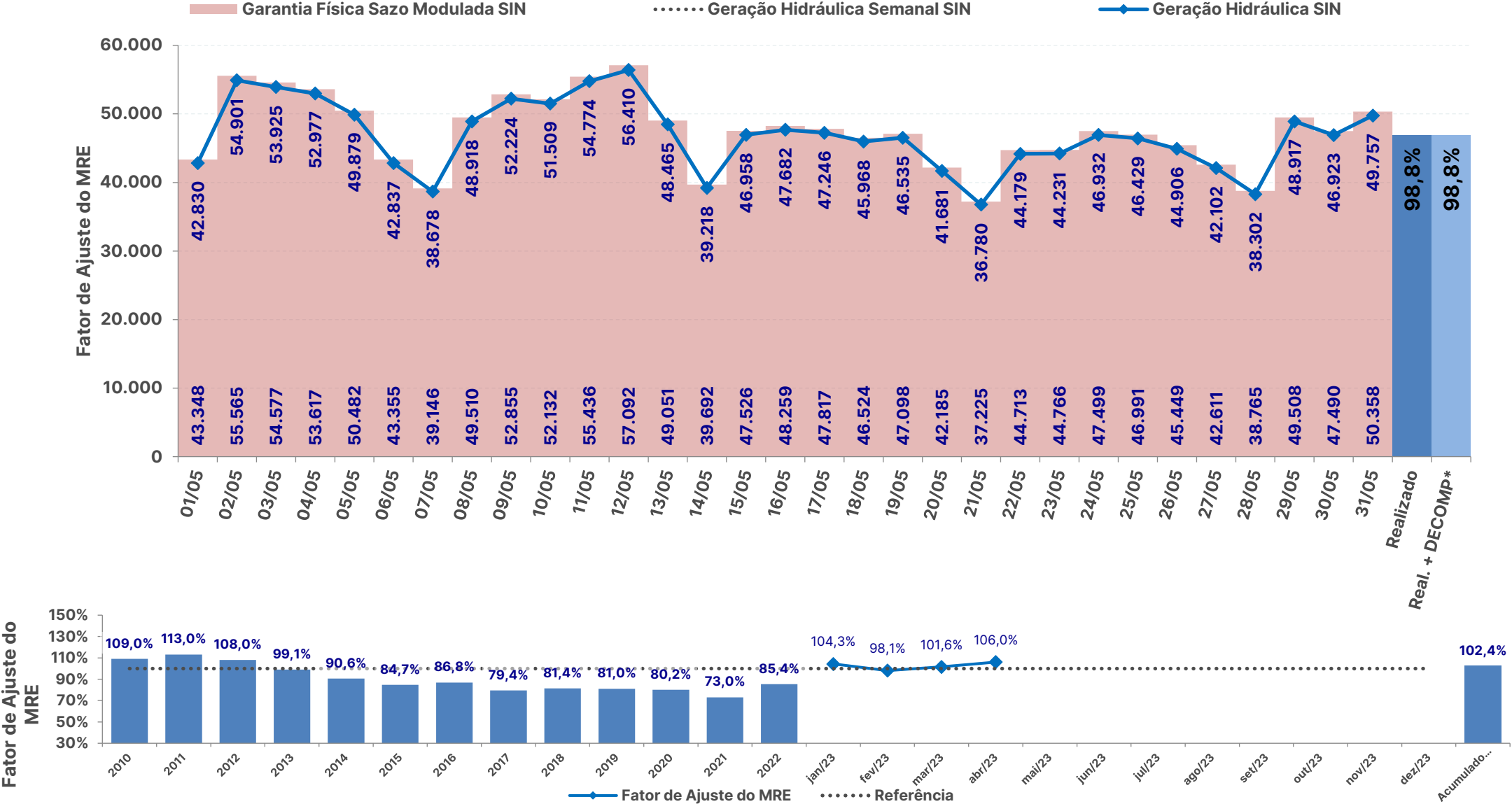


--- DECOMP CCEE

--- DECOMP ONS

* Geração Hidráulica das UHEs tipo I

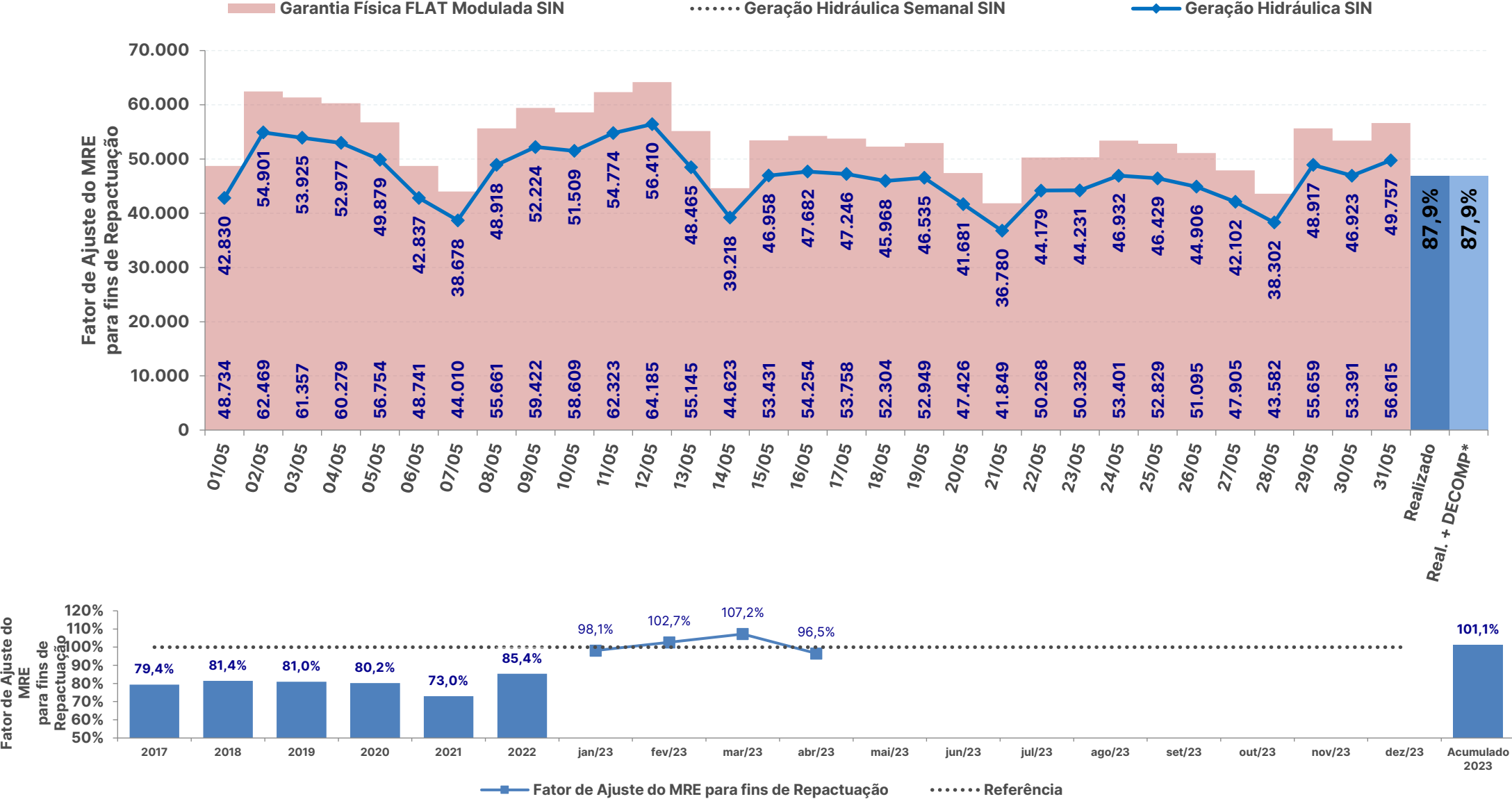
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



* 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)

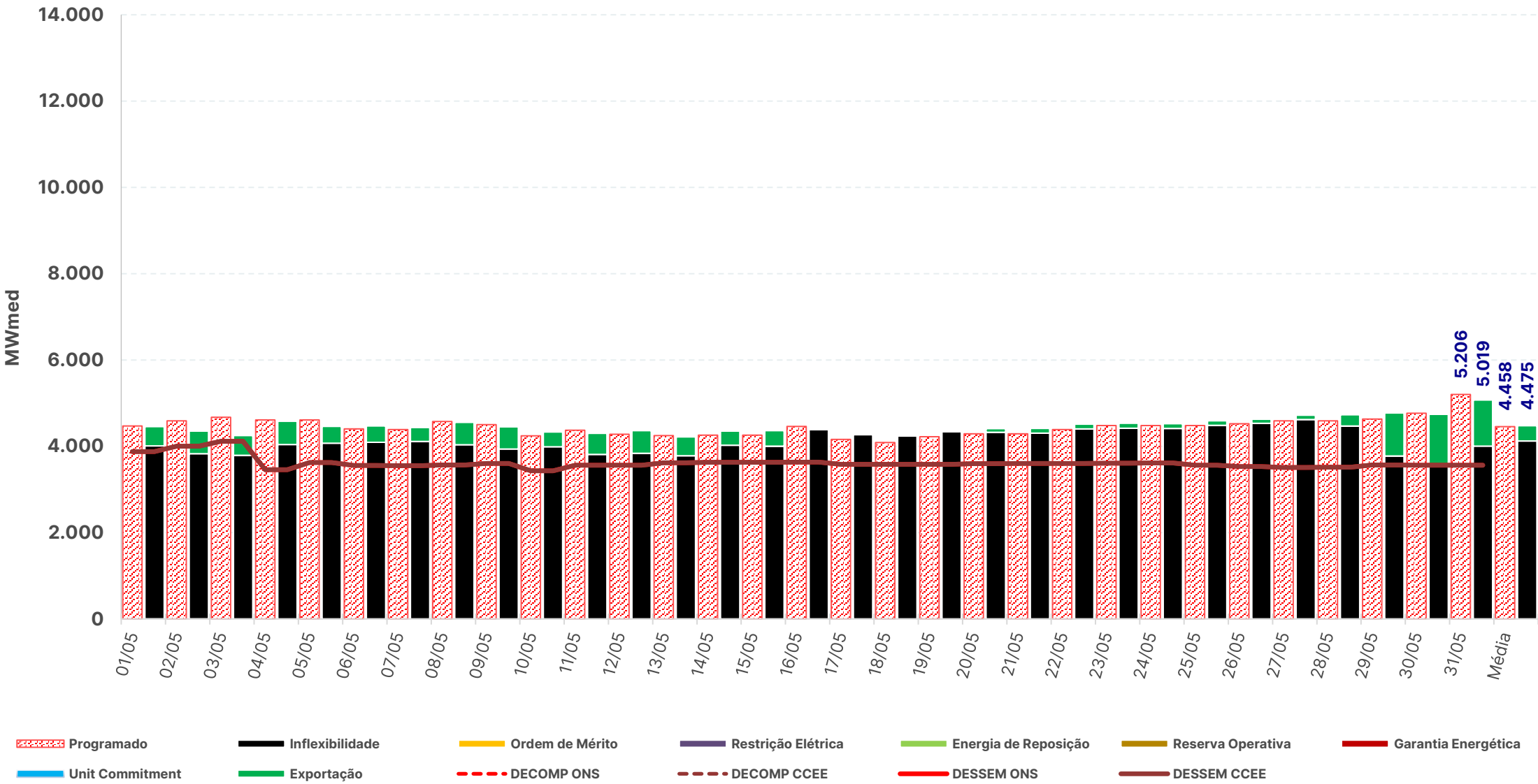
acompanhamento do fator de ajuste do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico



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

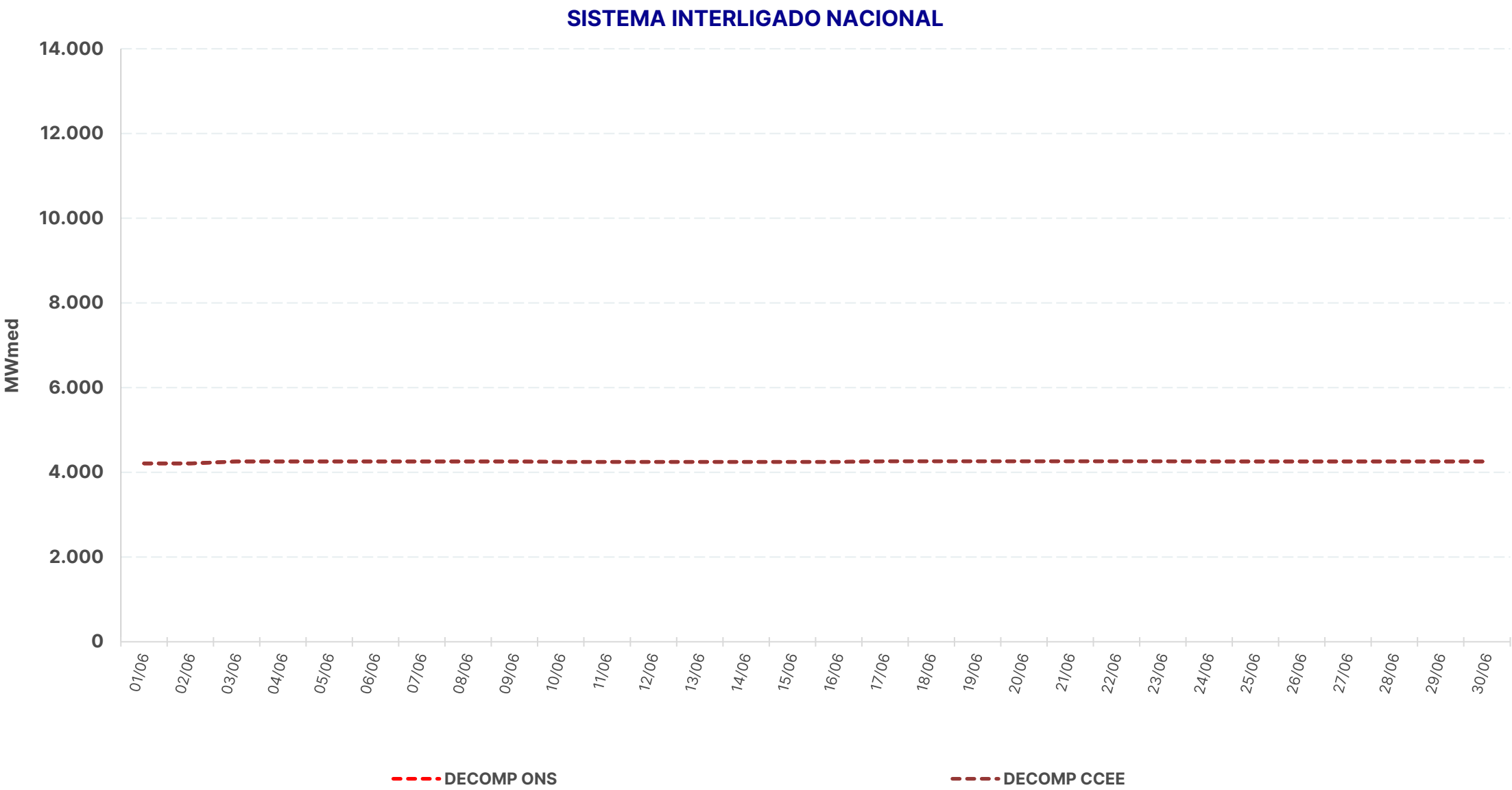
Fontes: BDO/IPDO (ONS) e DECOMP (CCEE/ONS)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

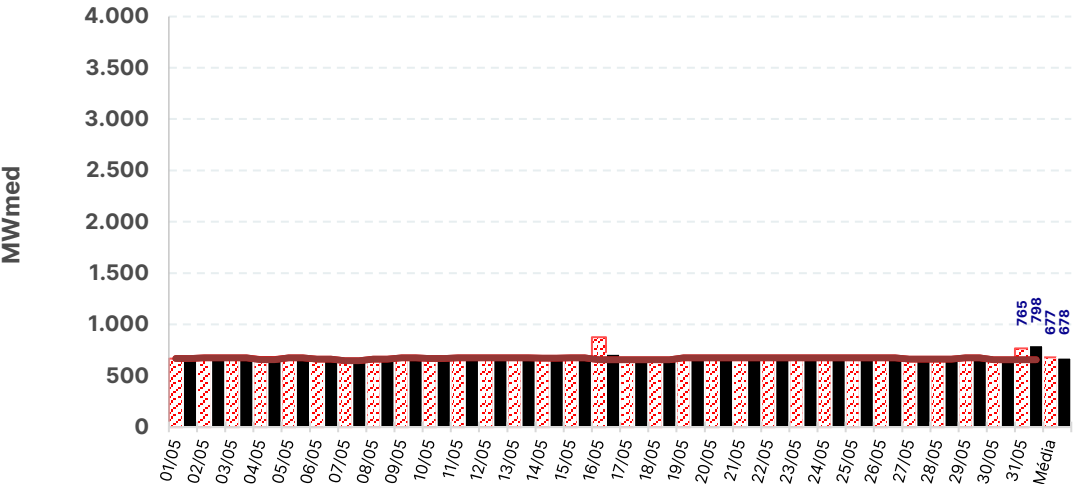
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



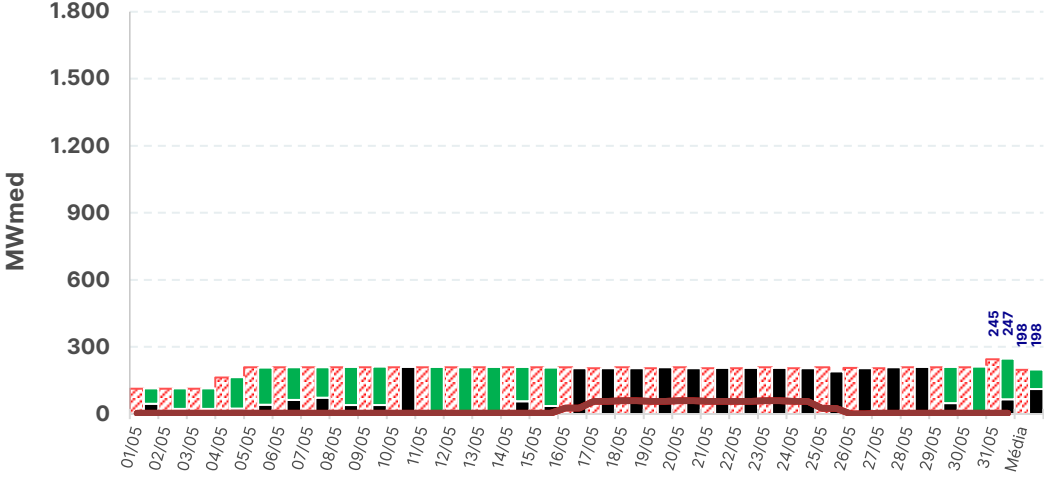
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

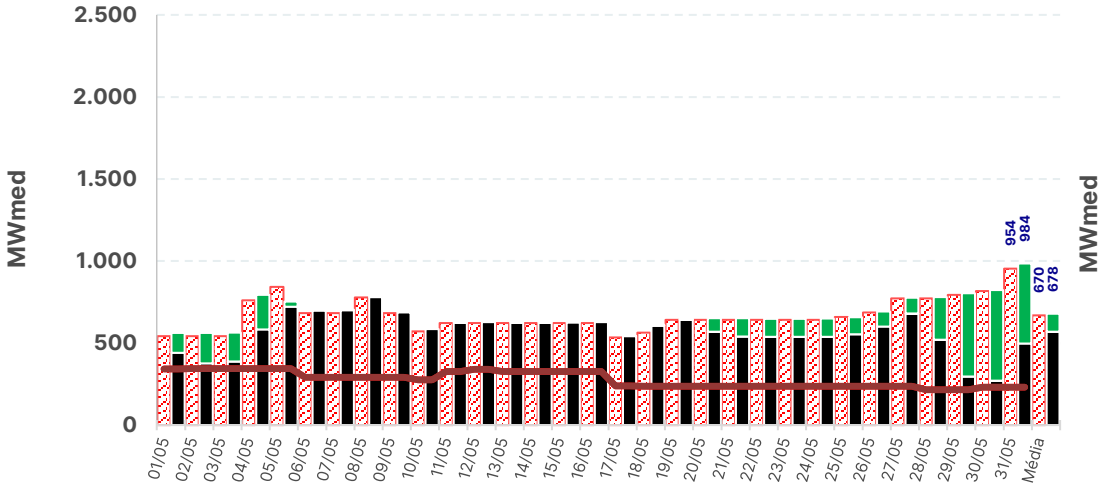
REGIÃO NORTE



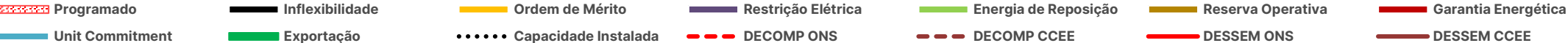
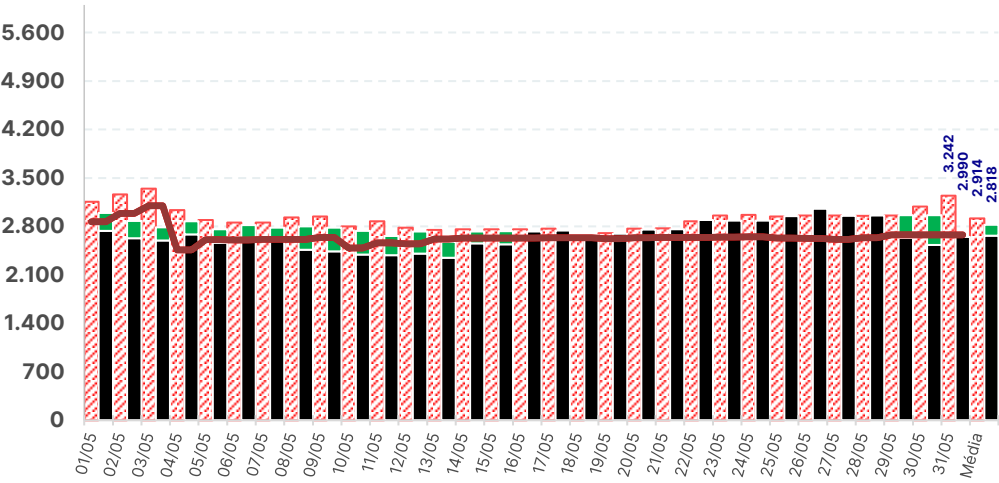
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



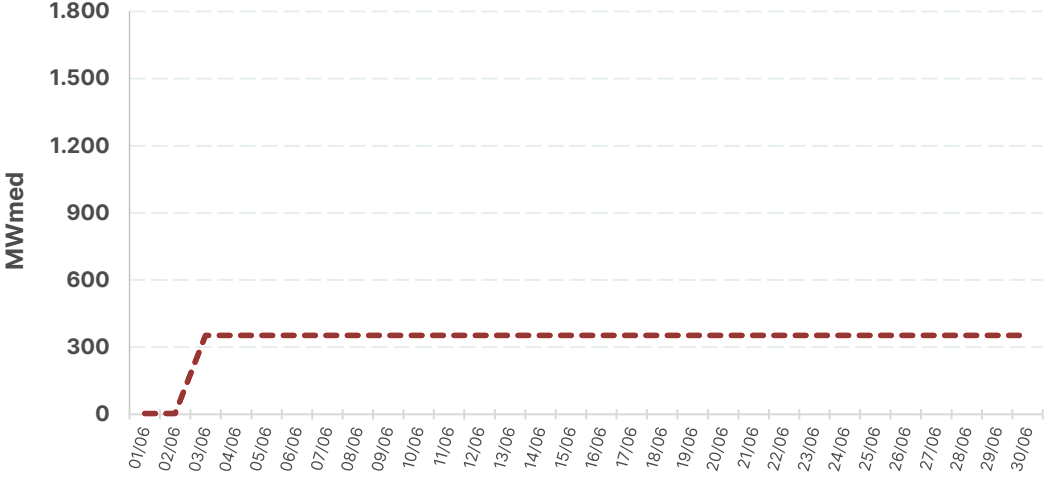
* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

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

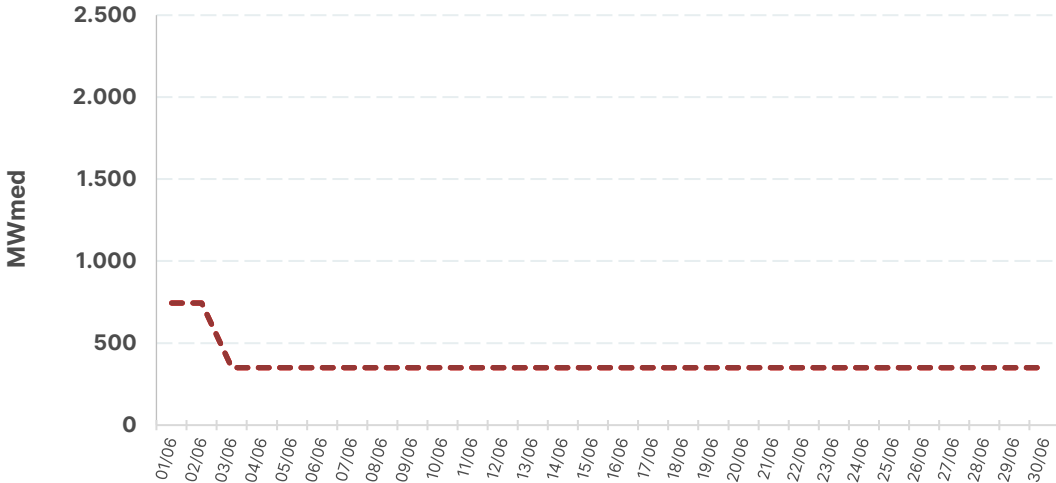
REGIÃO NORTE



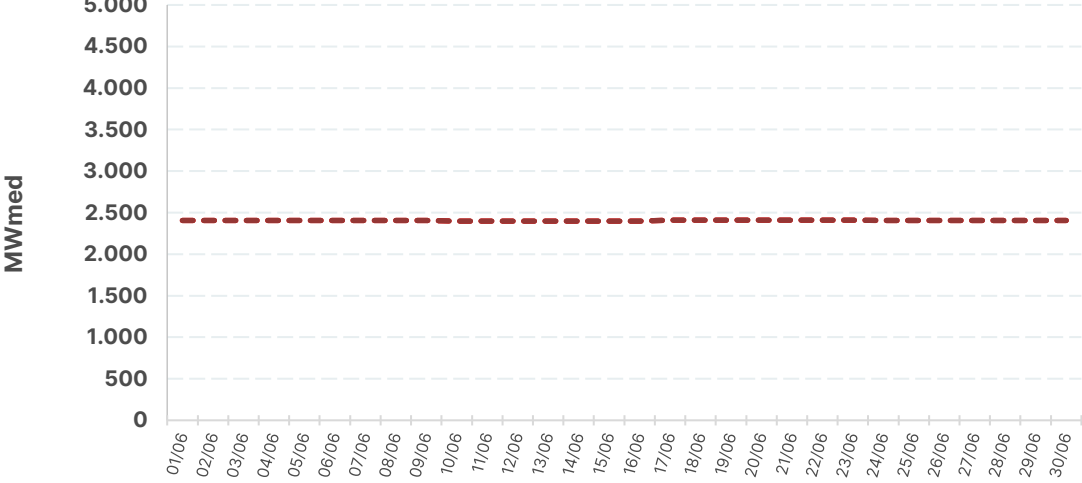
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

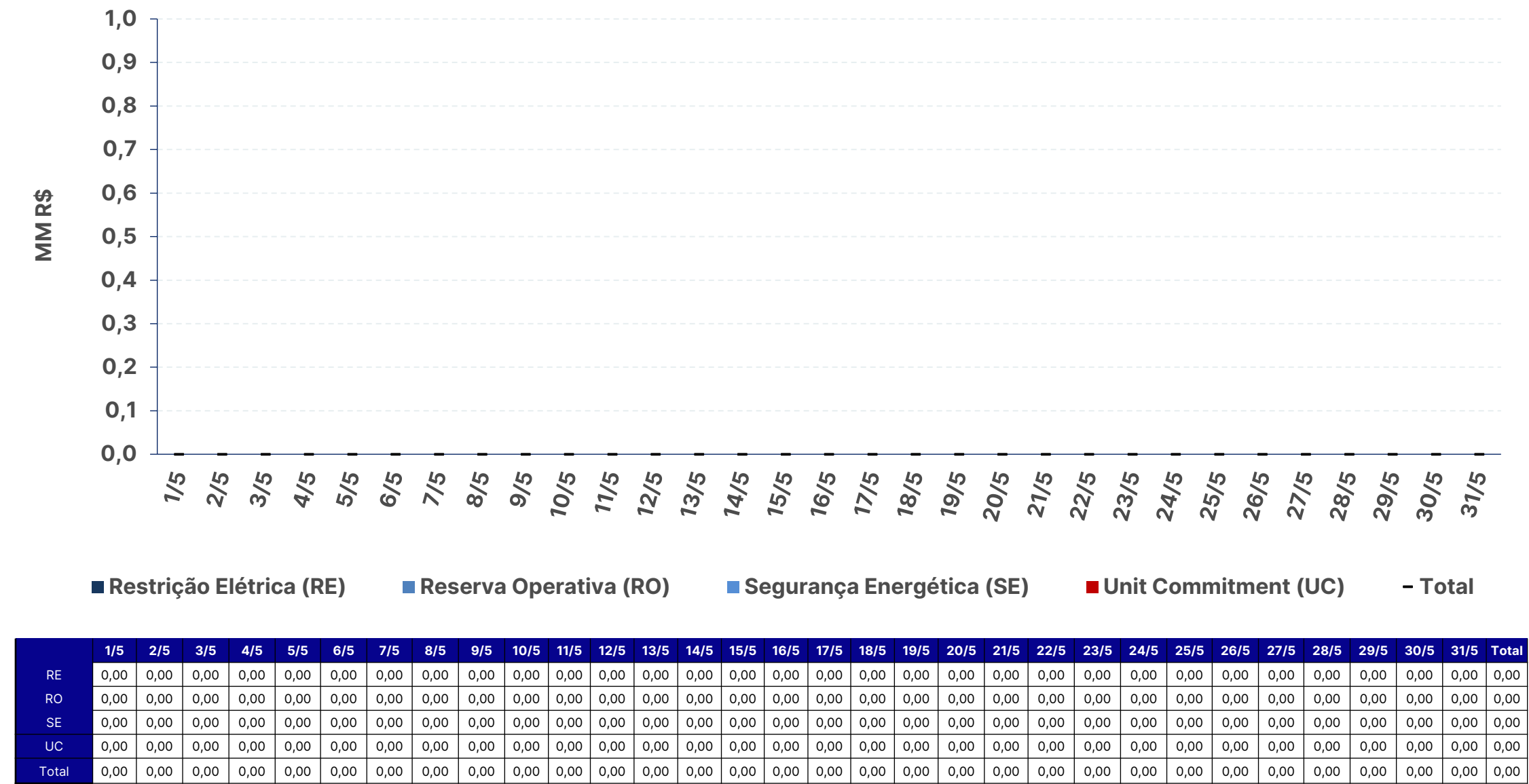


--- DECOMP ONS

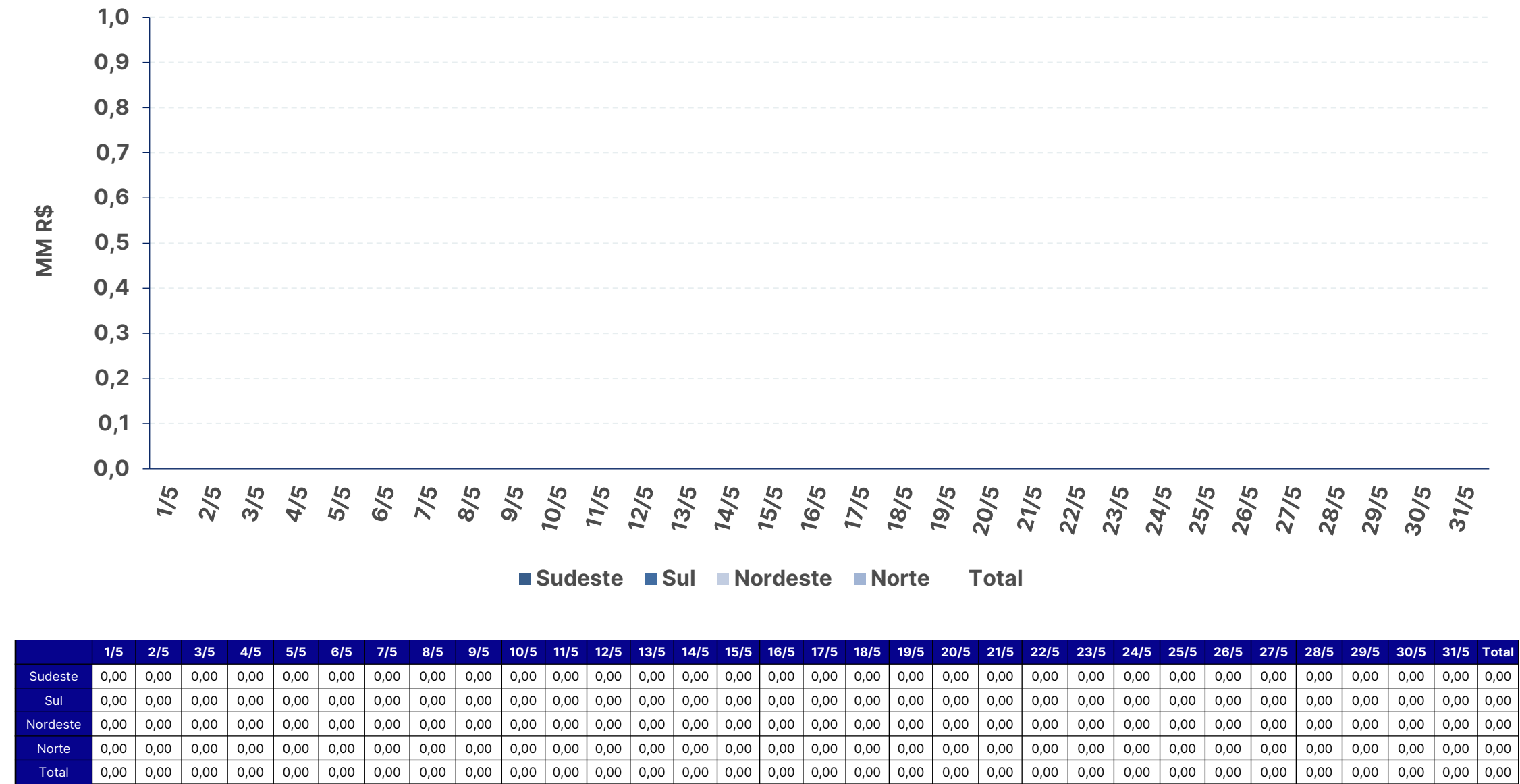
--- DECOMP CCEE

* Geração Térmica das UTEs tipo I e II-A

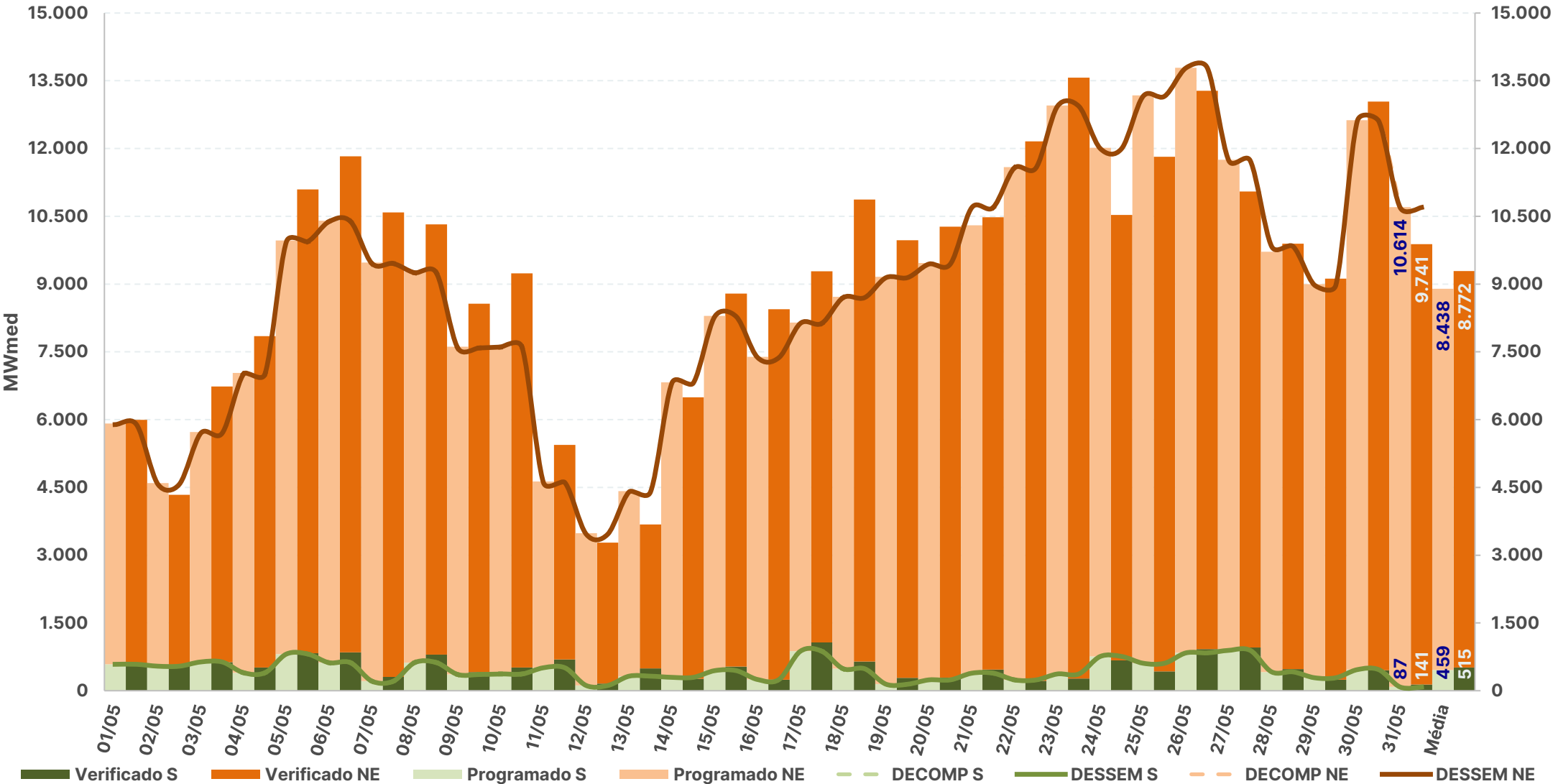
Fontes: BDO/IPDO (ONS), DECOMP e DESSEM (CCEE/ONS)



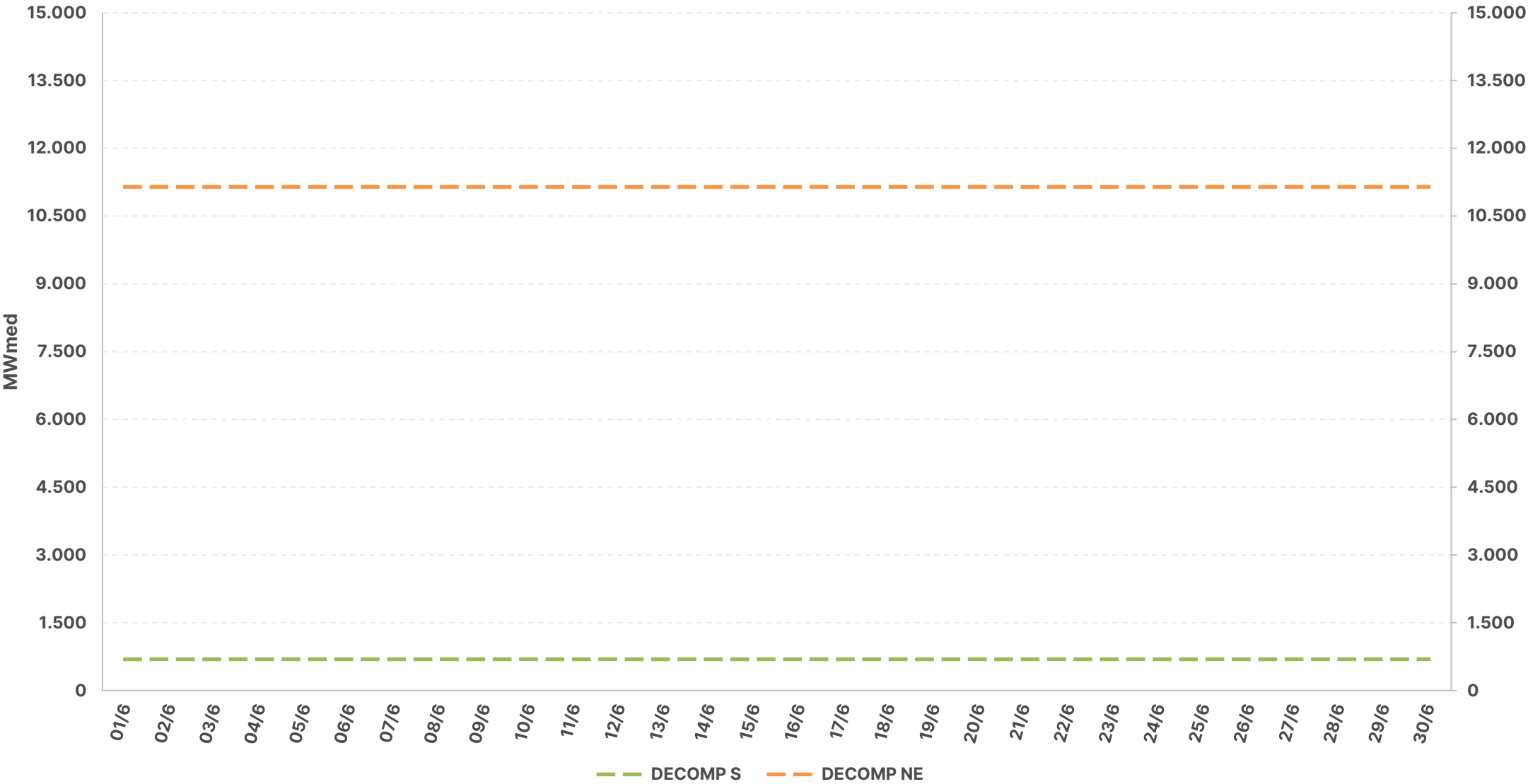
custo de descolamento entre CMO e PLD

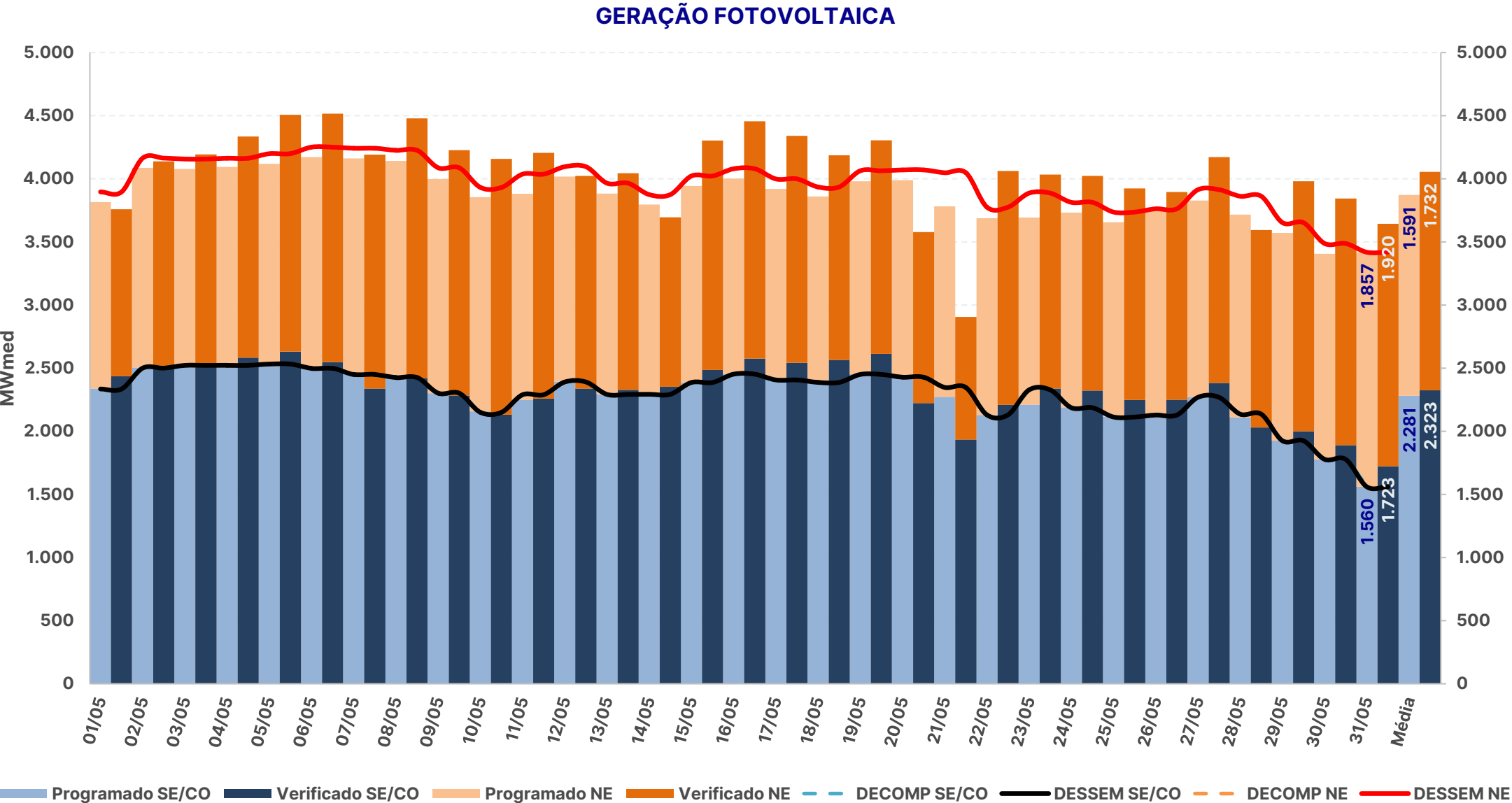


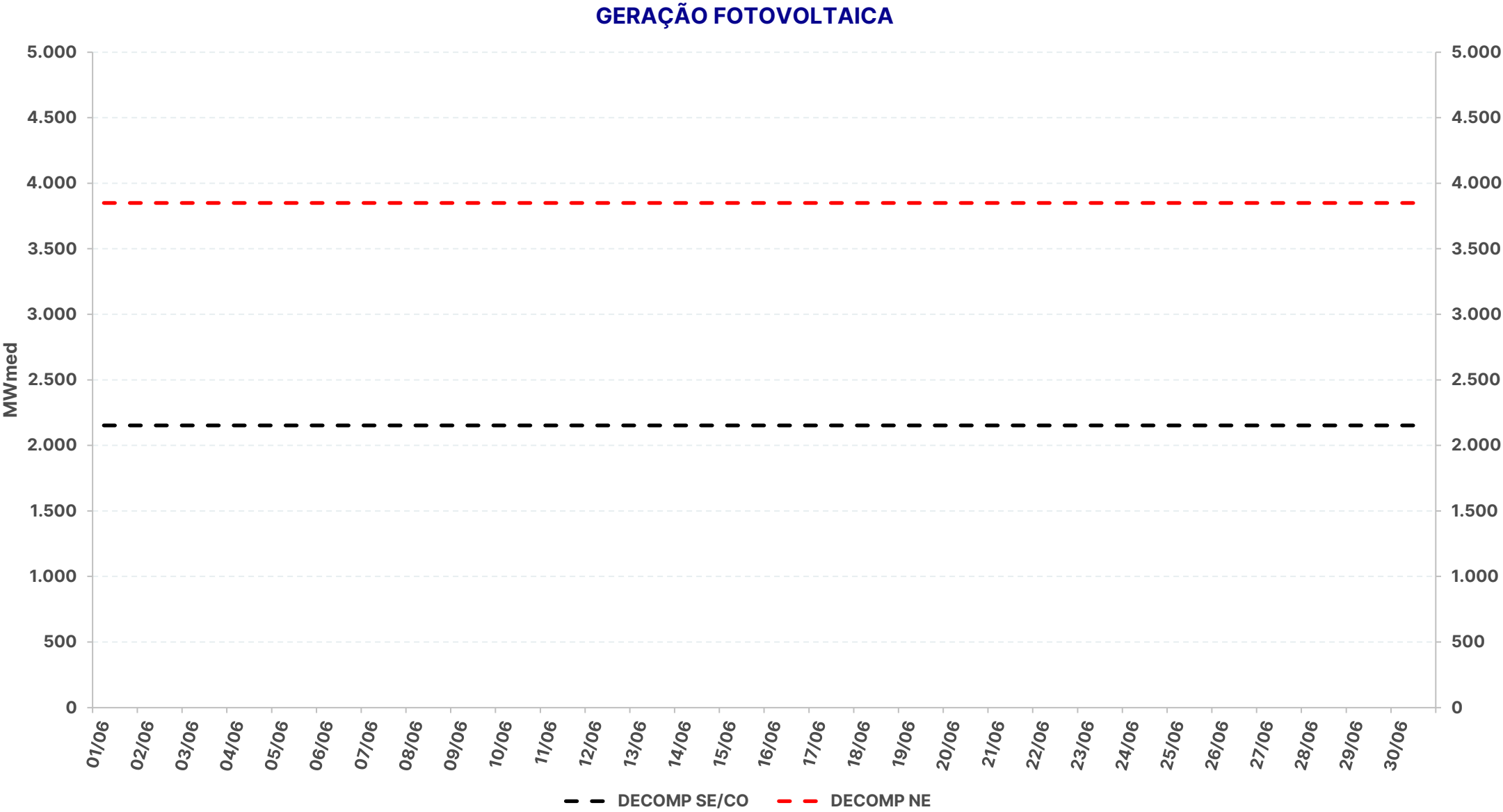
GERAÇÃO EÓLICA

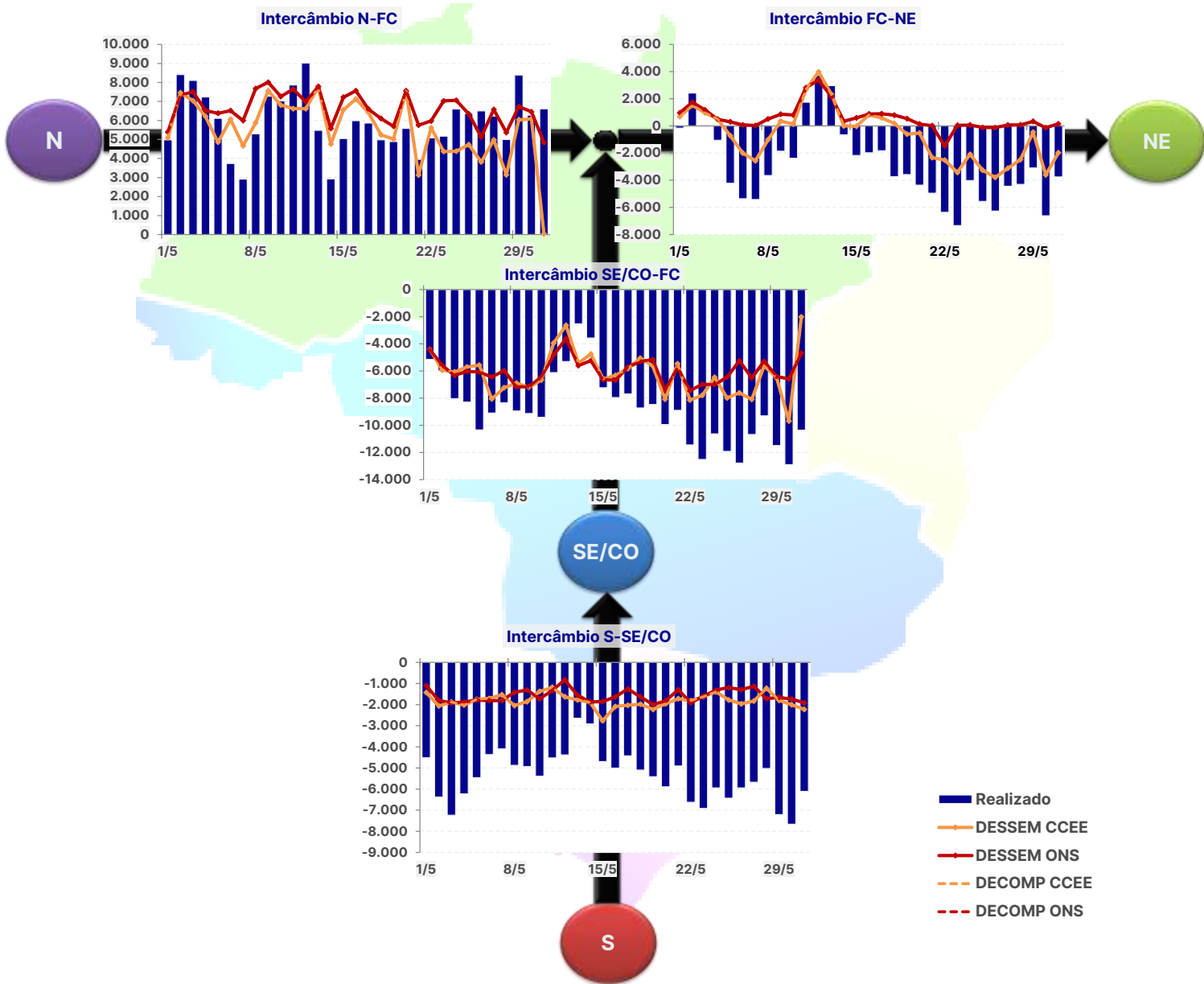


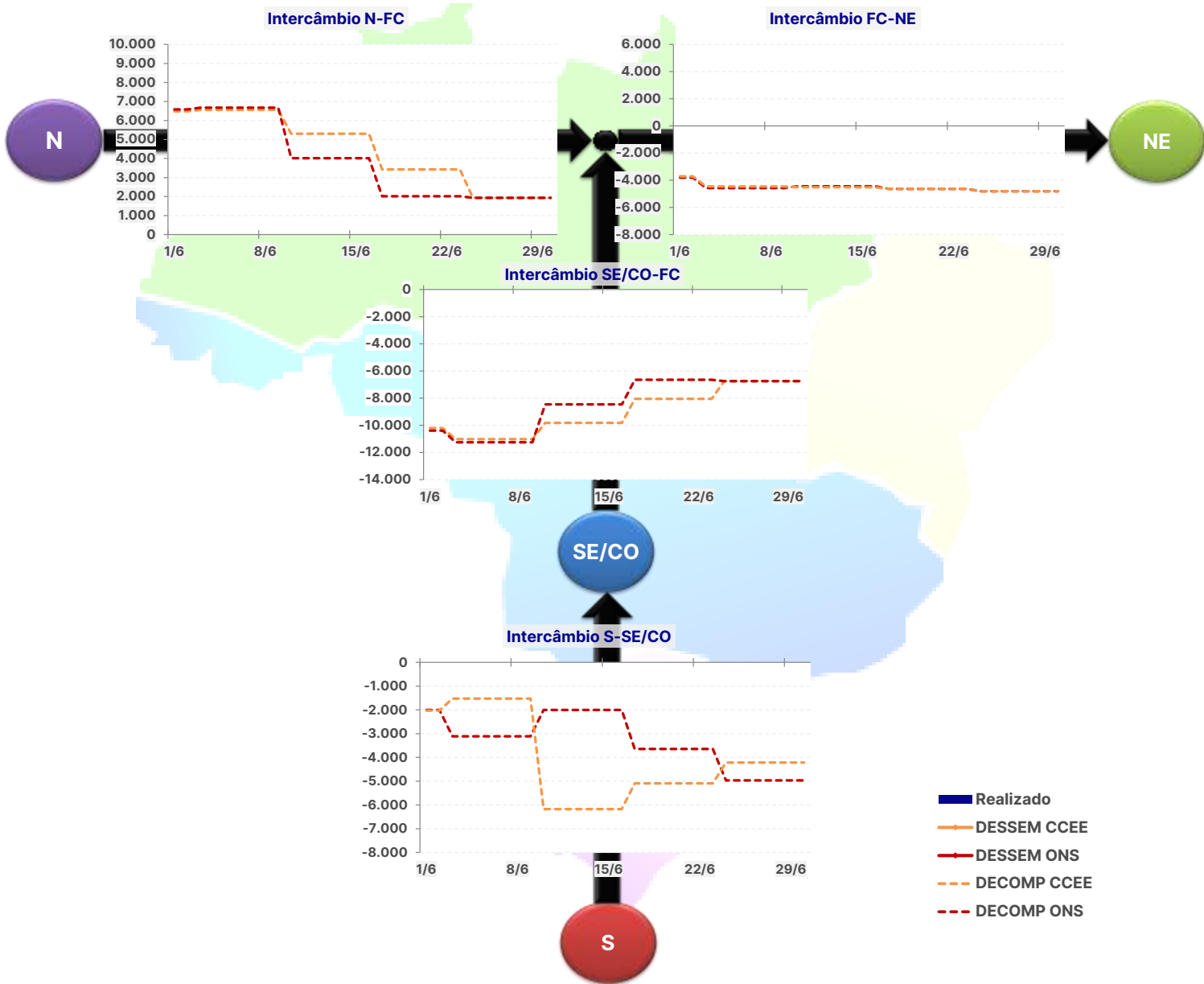
GERAÇÃO EÓLICA

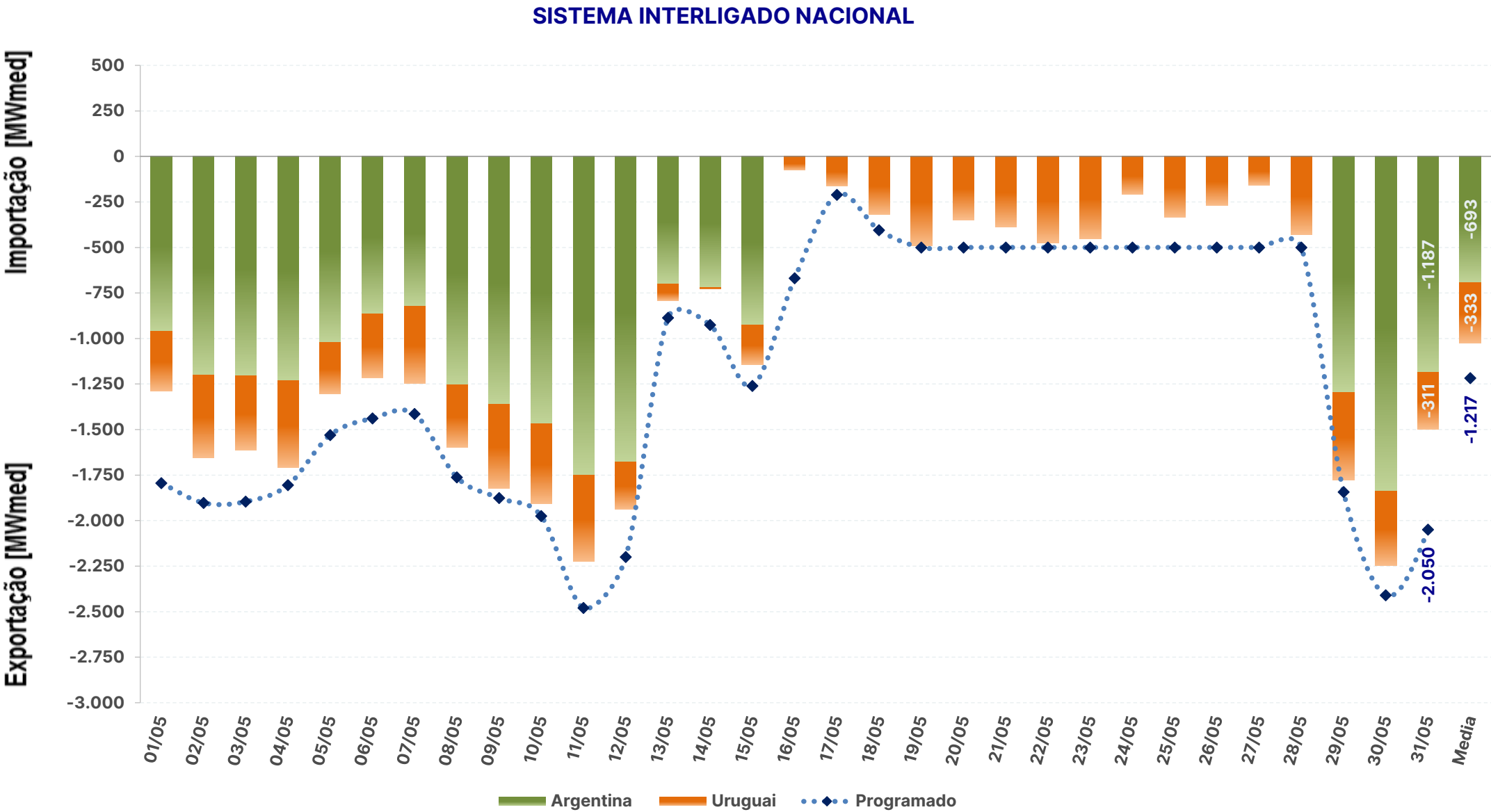








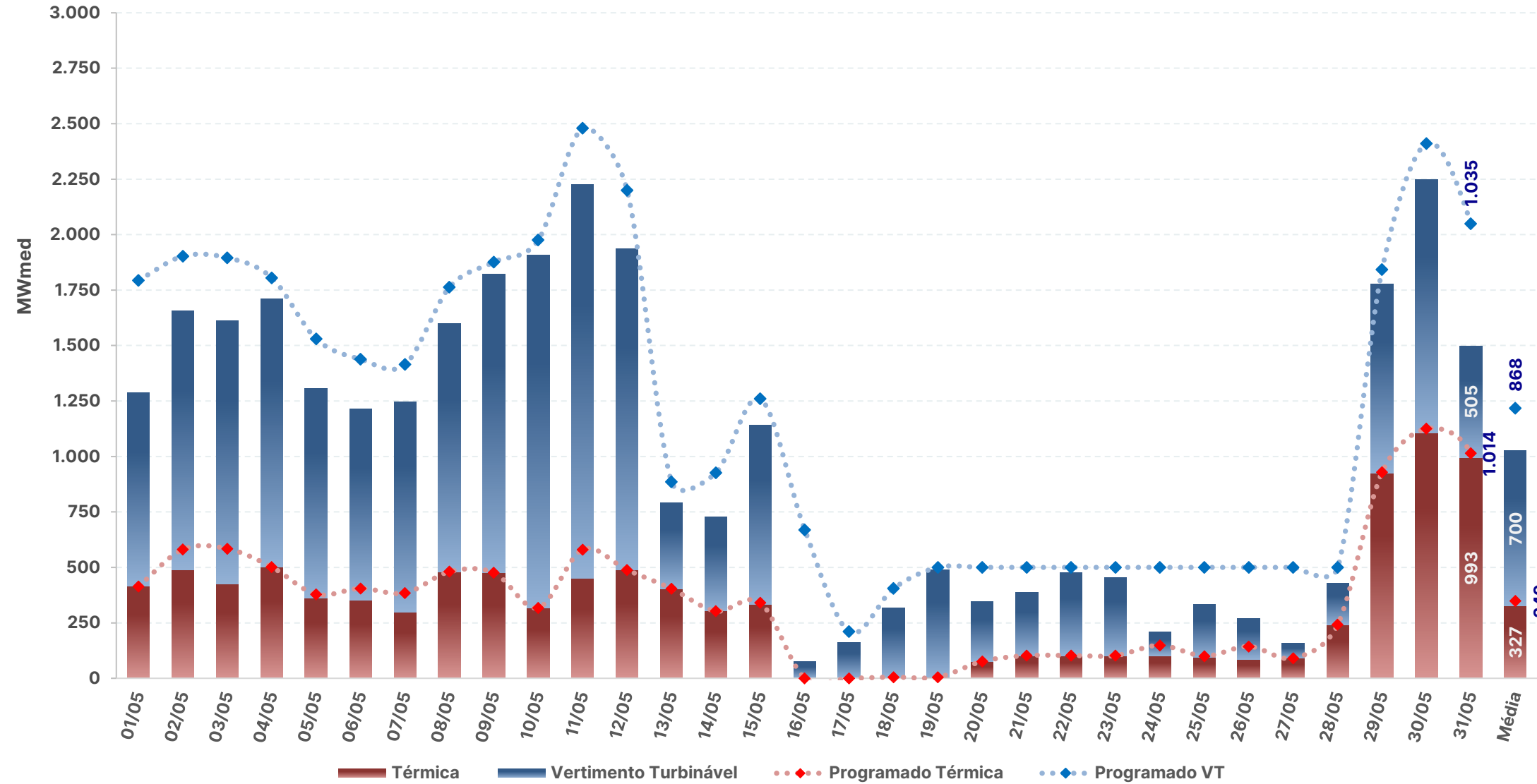


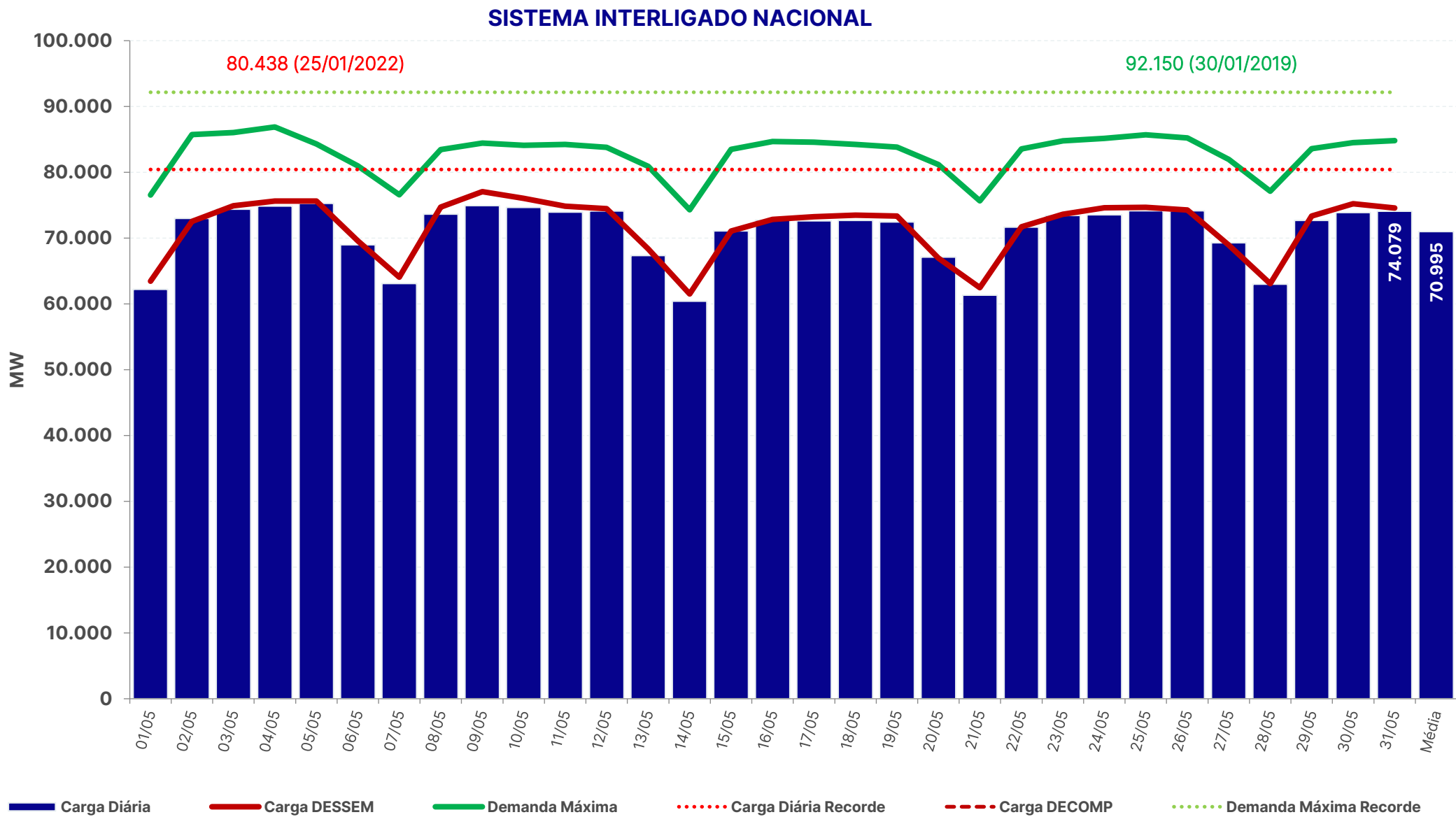


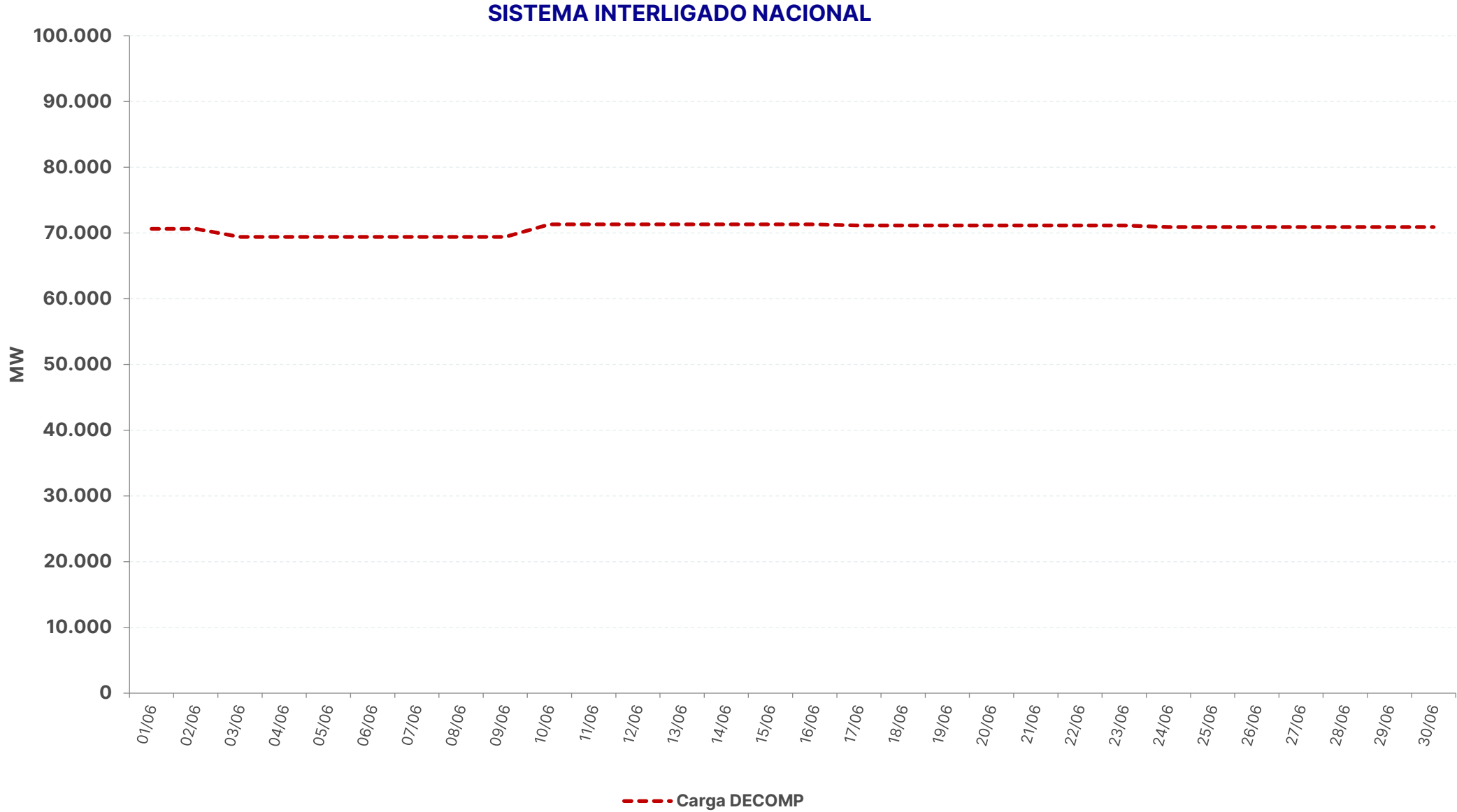
Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

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

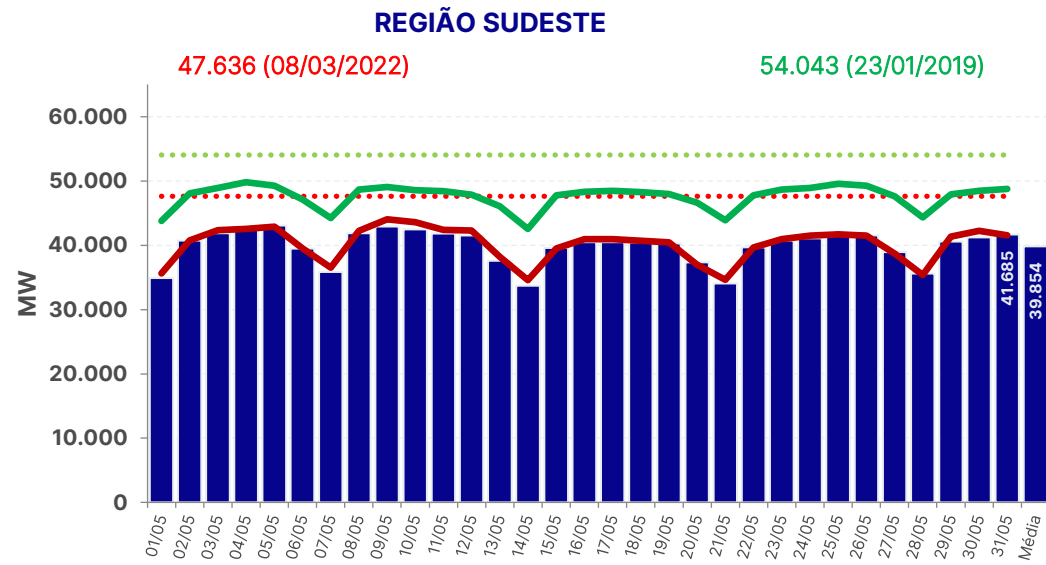
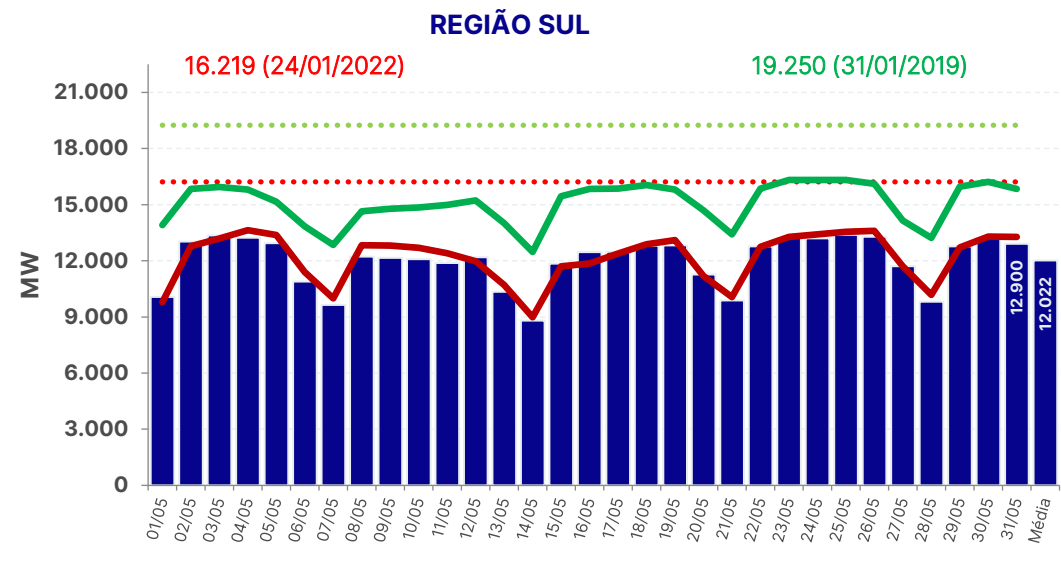
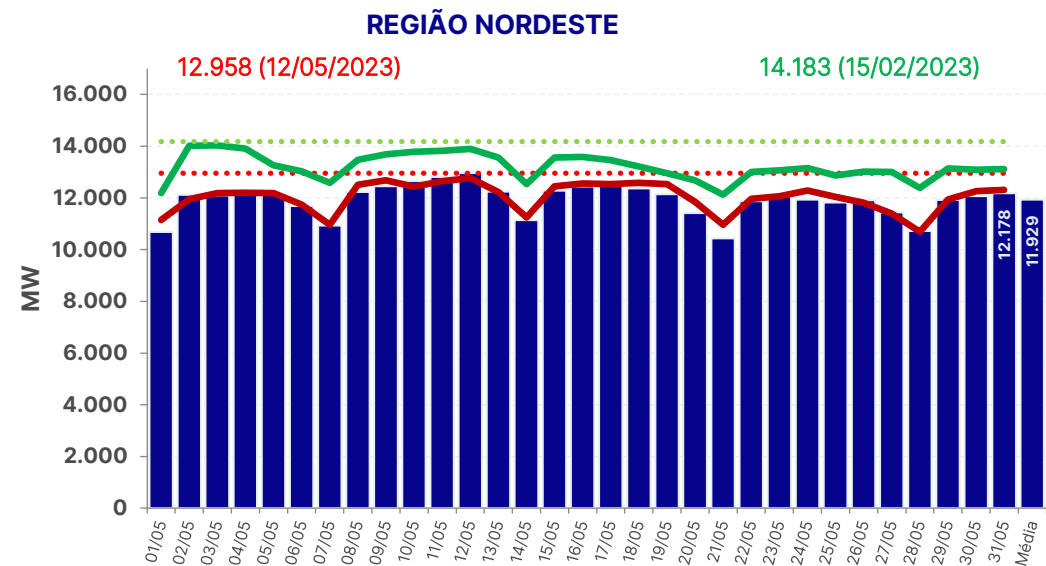
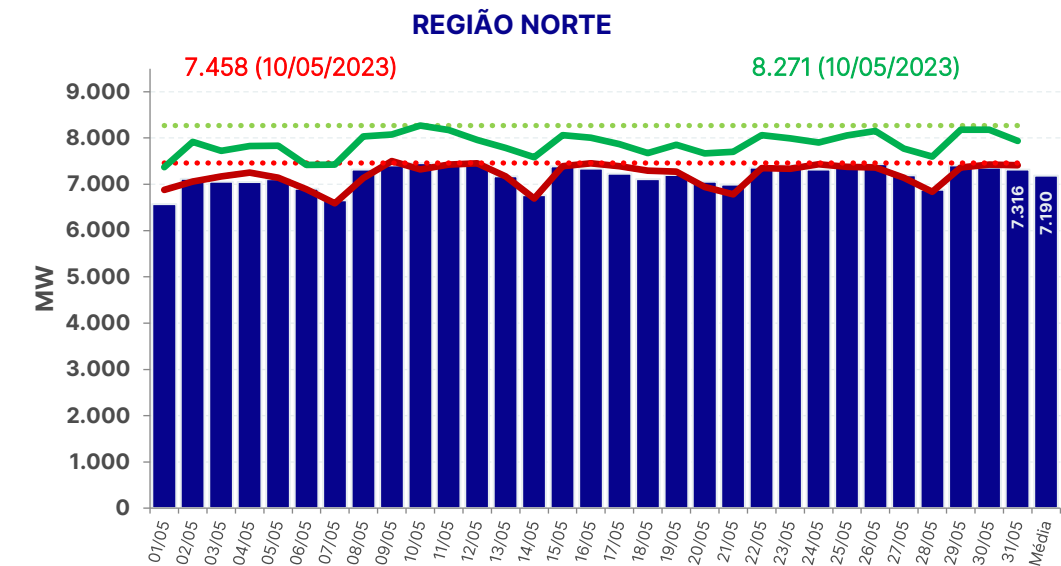
EXPORTAÇÃO POR TIPO





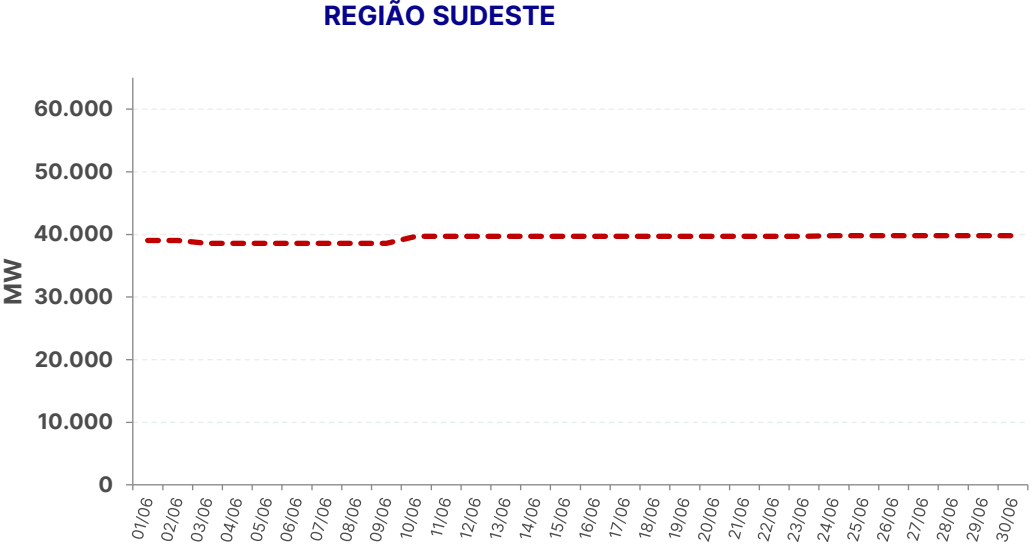
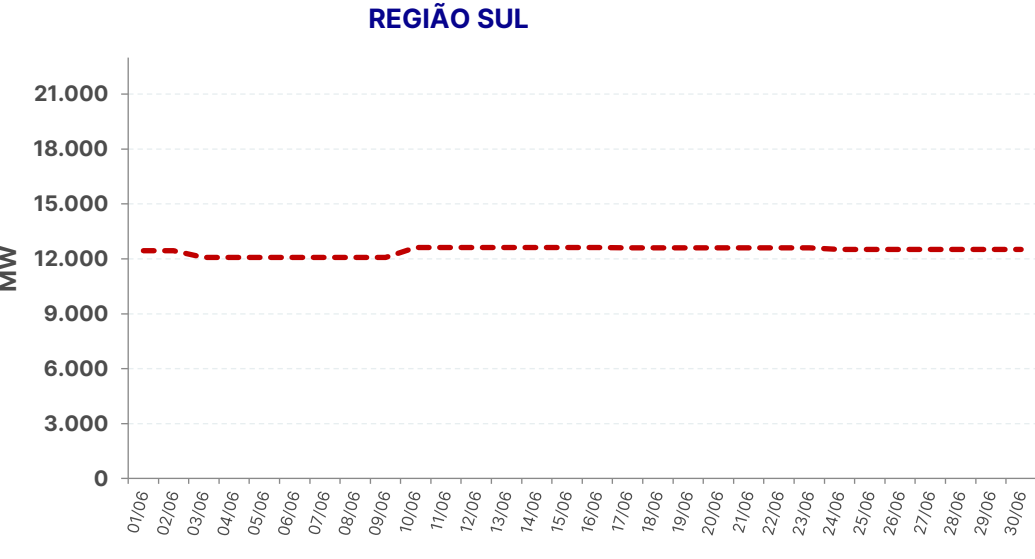
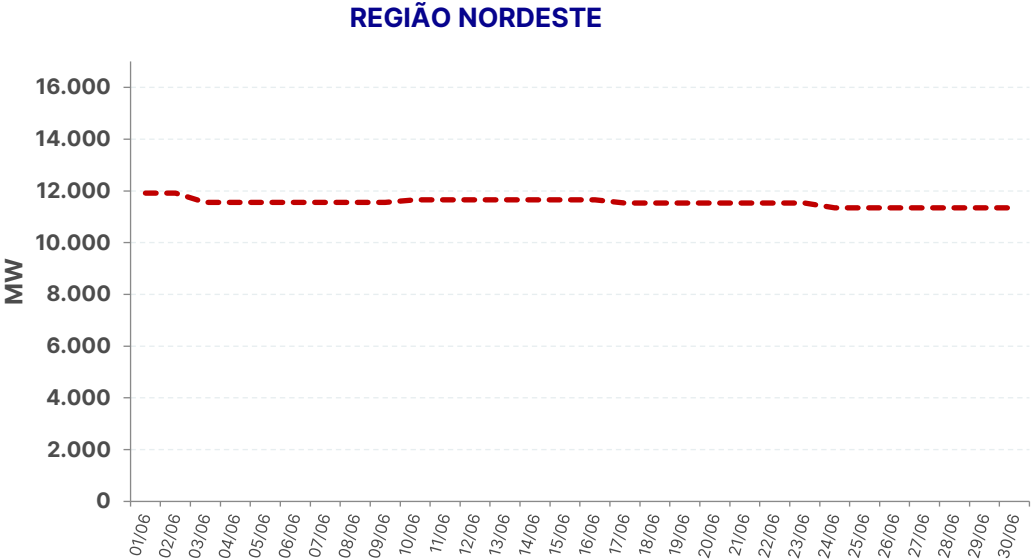
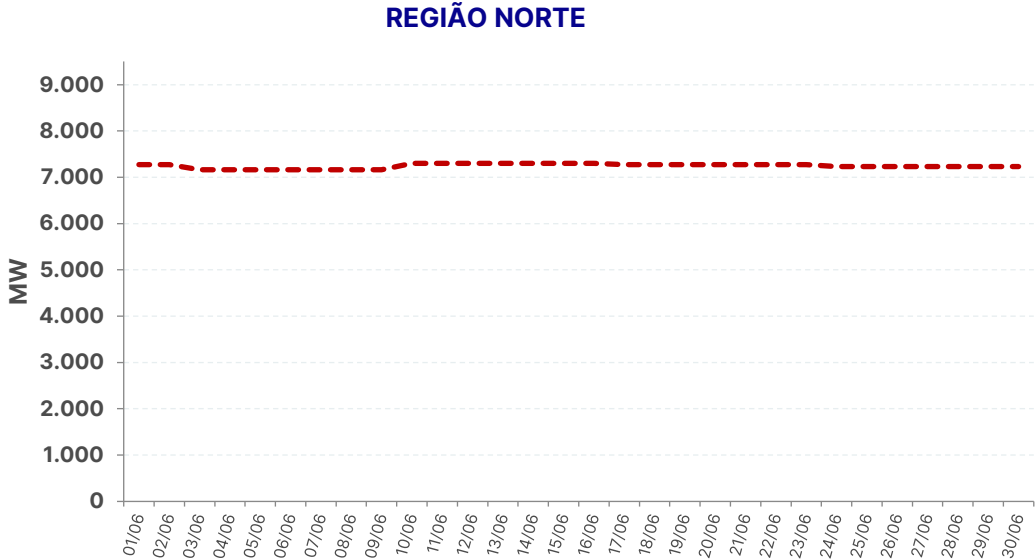


carga e demanda instantânea máxima



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

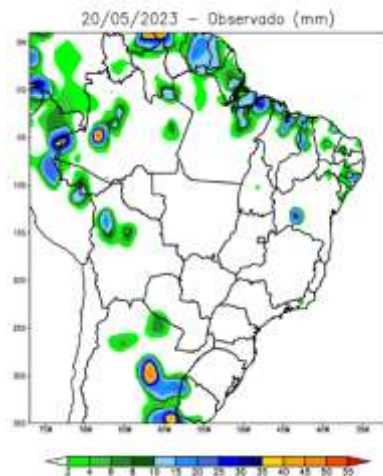
carga e demanda instantânea máxima



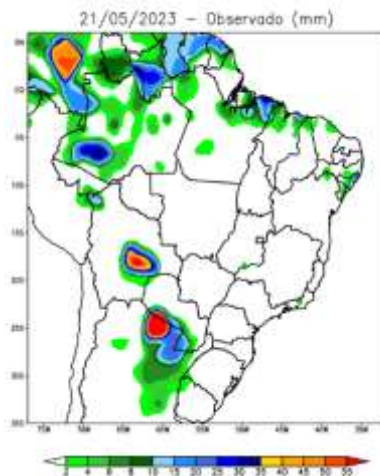
--- Carga DECOMP

chuva diária observada na semana operativa passada – 20/05 a 26/05

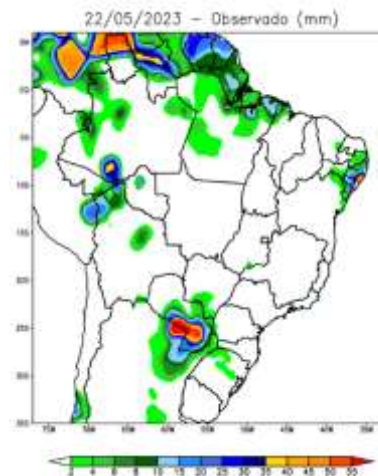
20/05



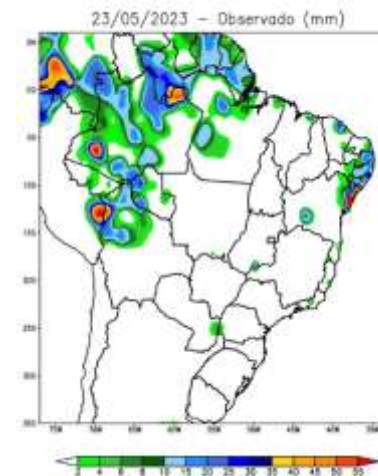
21/05



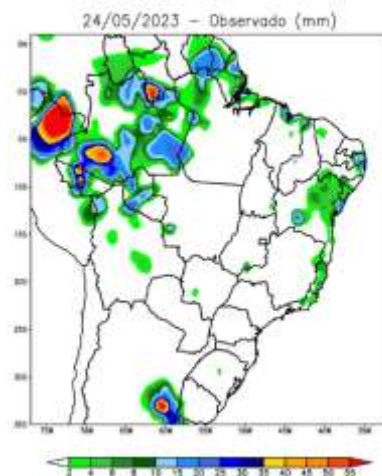
22/05



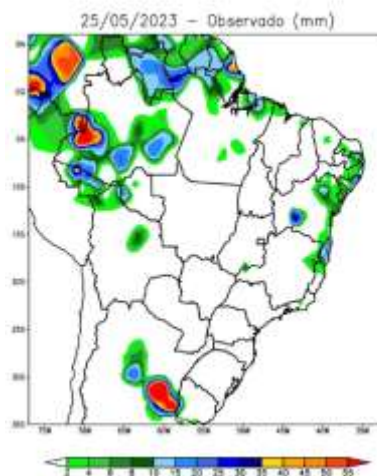
23/05



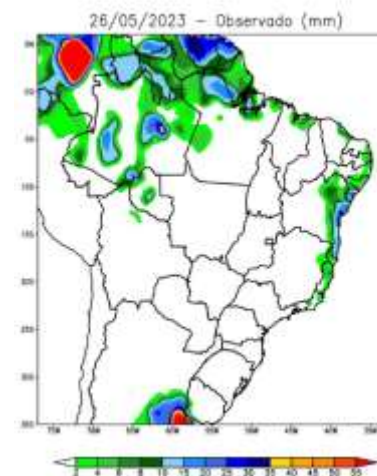
24/05



25/05



26/05



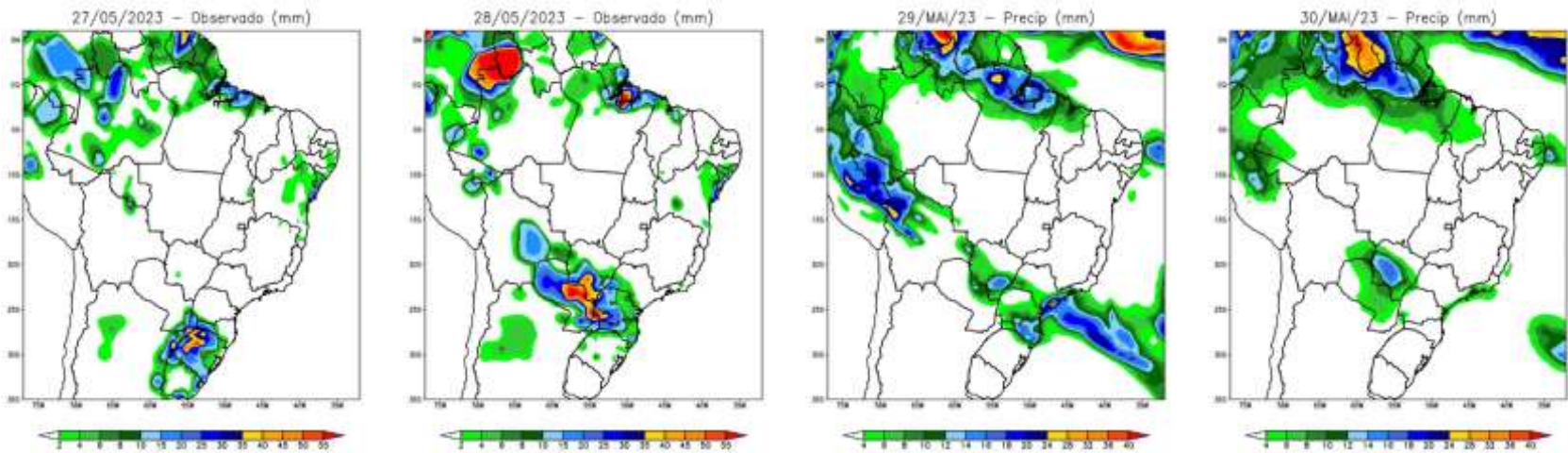
chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 27/05 a 02/06

27/05

28/05

29/05

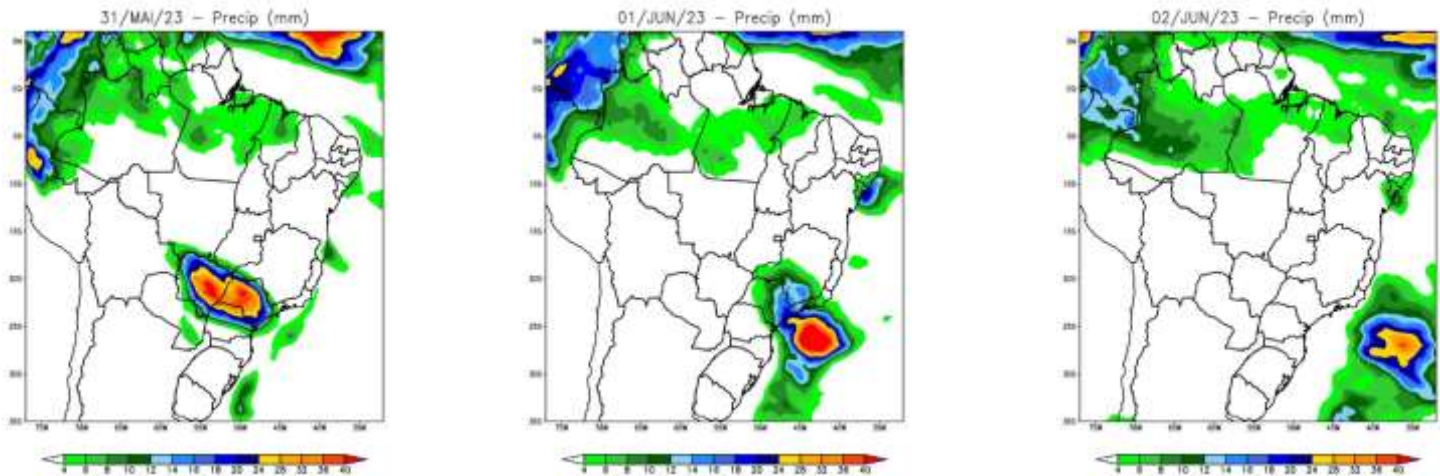
30/05



31/05

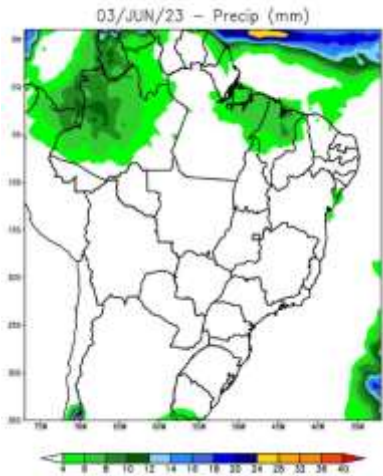
01/06

02/06

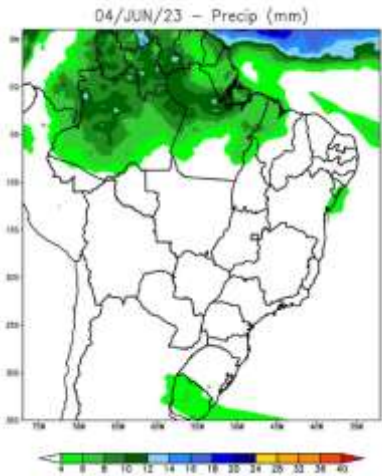


chuva diária prevista na próxima semana operativa – 03/06 a 09/06

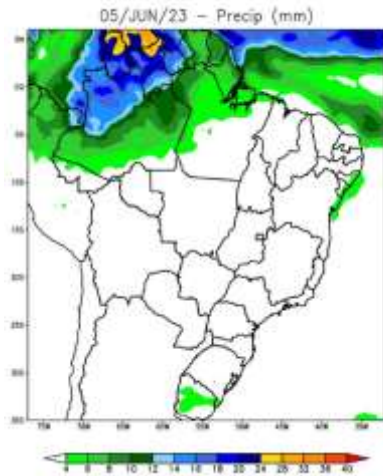
03/06



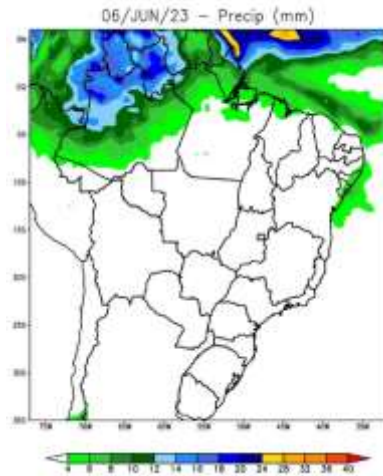
04/06



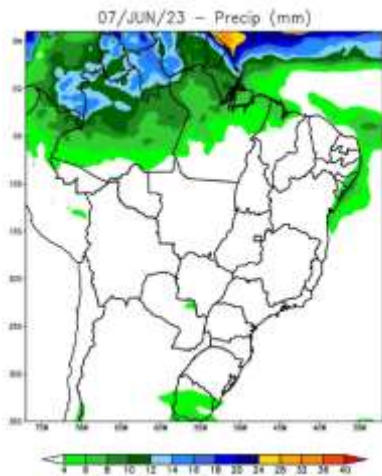
05/06



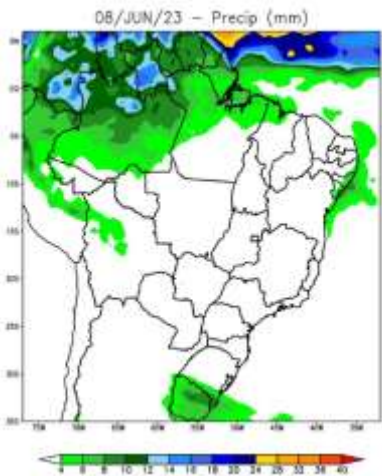
06/06



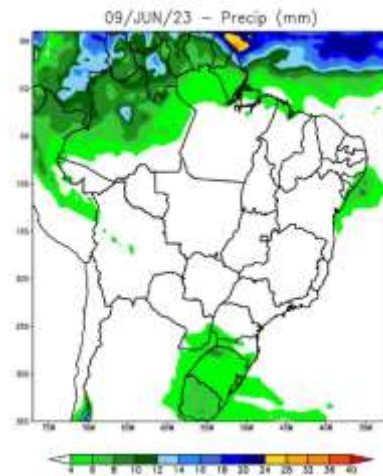
07/06



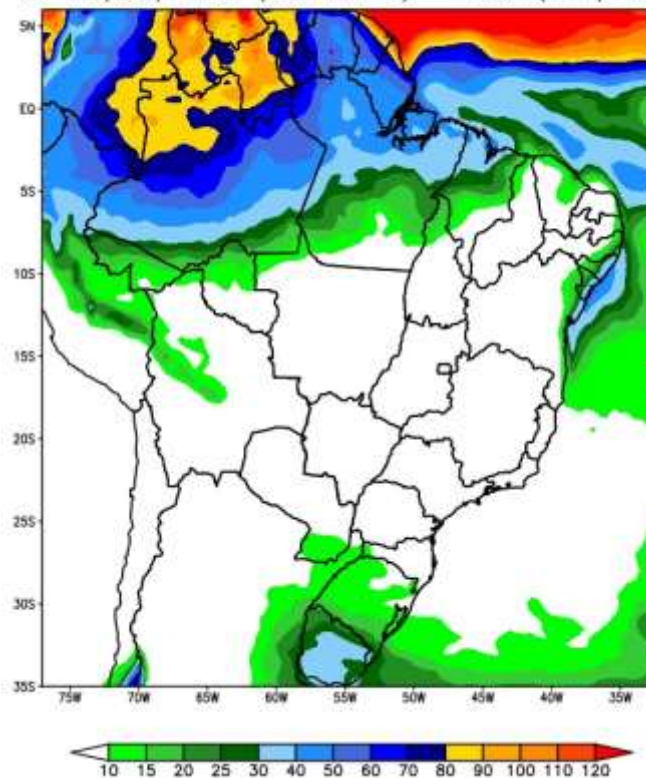
08/06



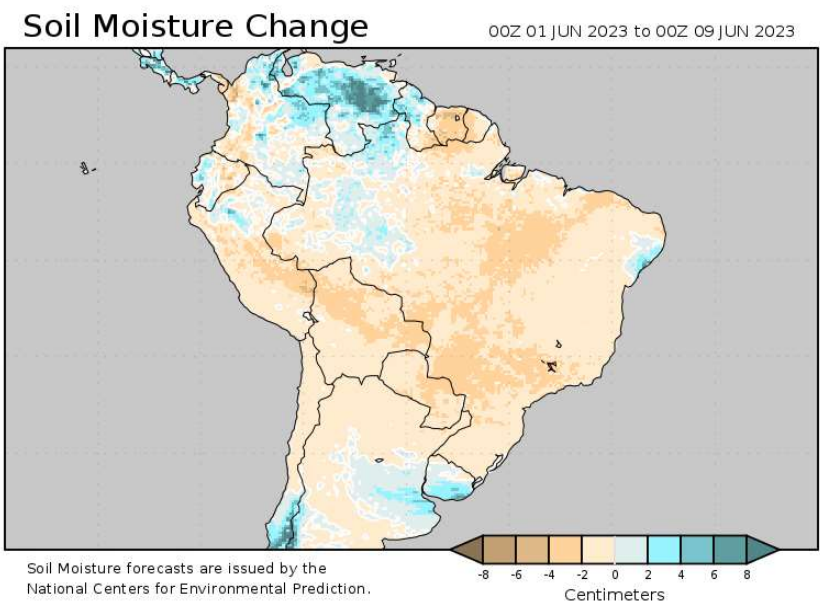
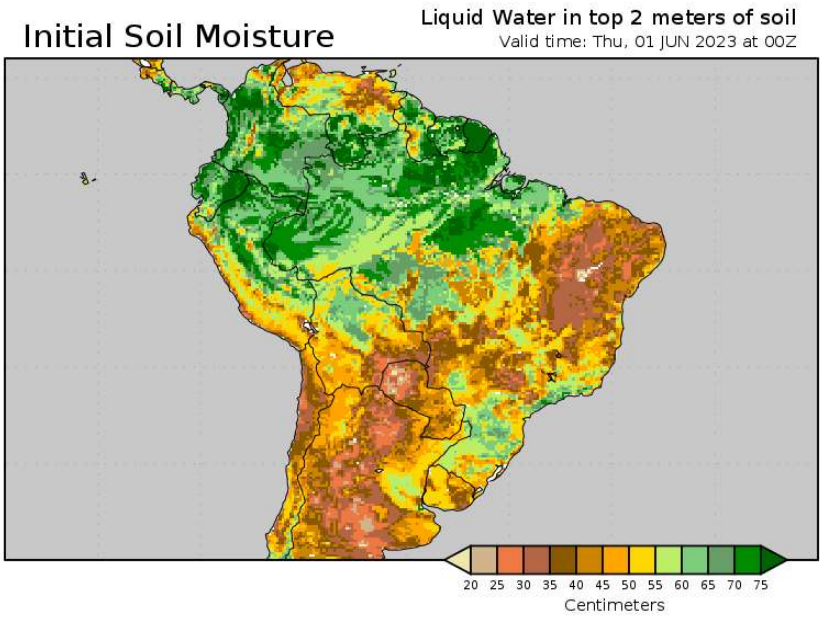
09/06



03-09/06/2023 (Semana 2) – Prev (mm) GEFS



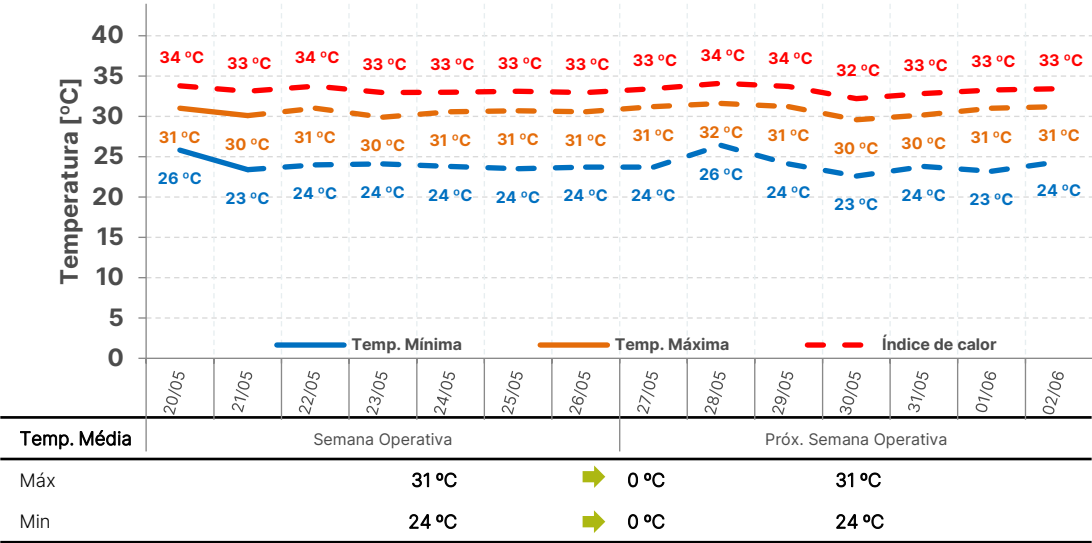
Inicialização: 20230530 – 00UTC



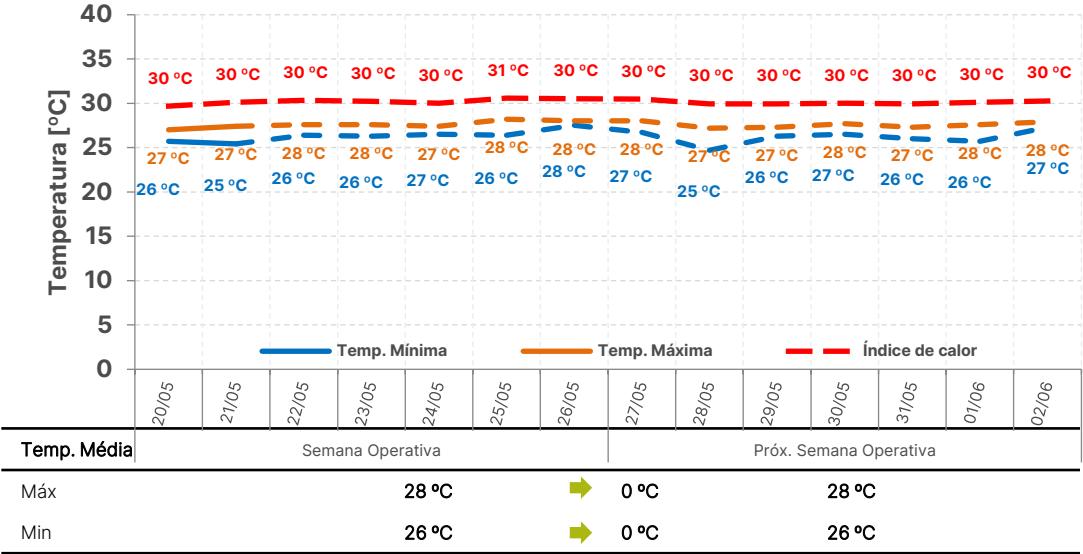
Soil Moisture forecasts are issued by the
National Centers for Environmental Prediction.

GrADS/COLA

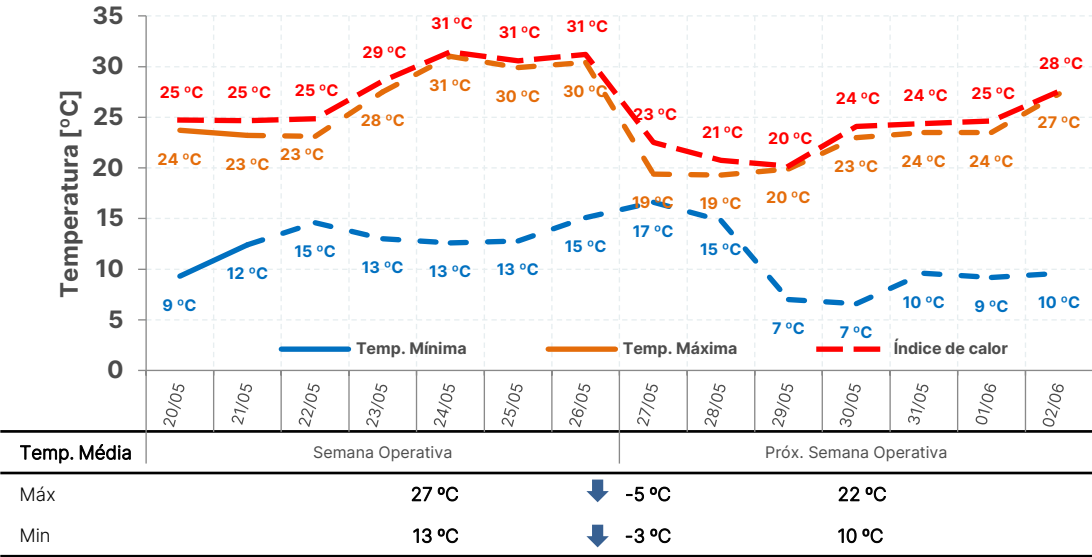
MANAUS



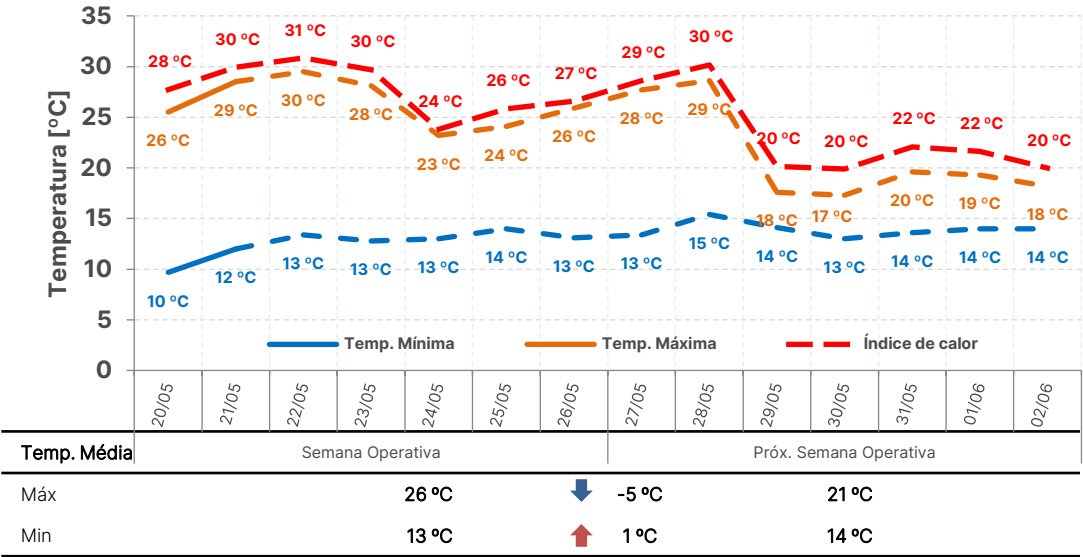
RECIFE



PORTO ALEGRE



SÃO PAULO



sensibilidade de realização da ENA

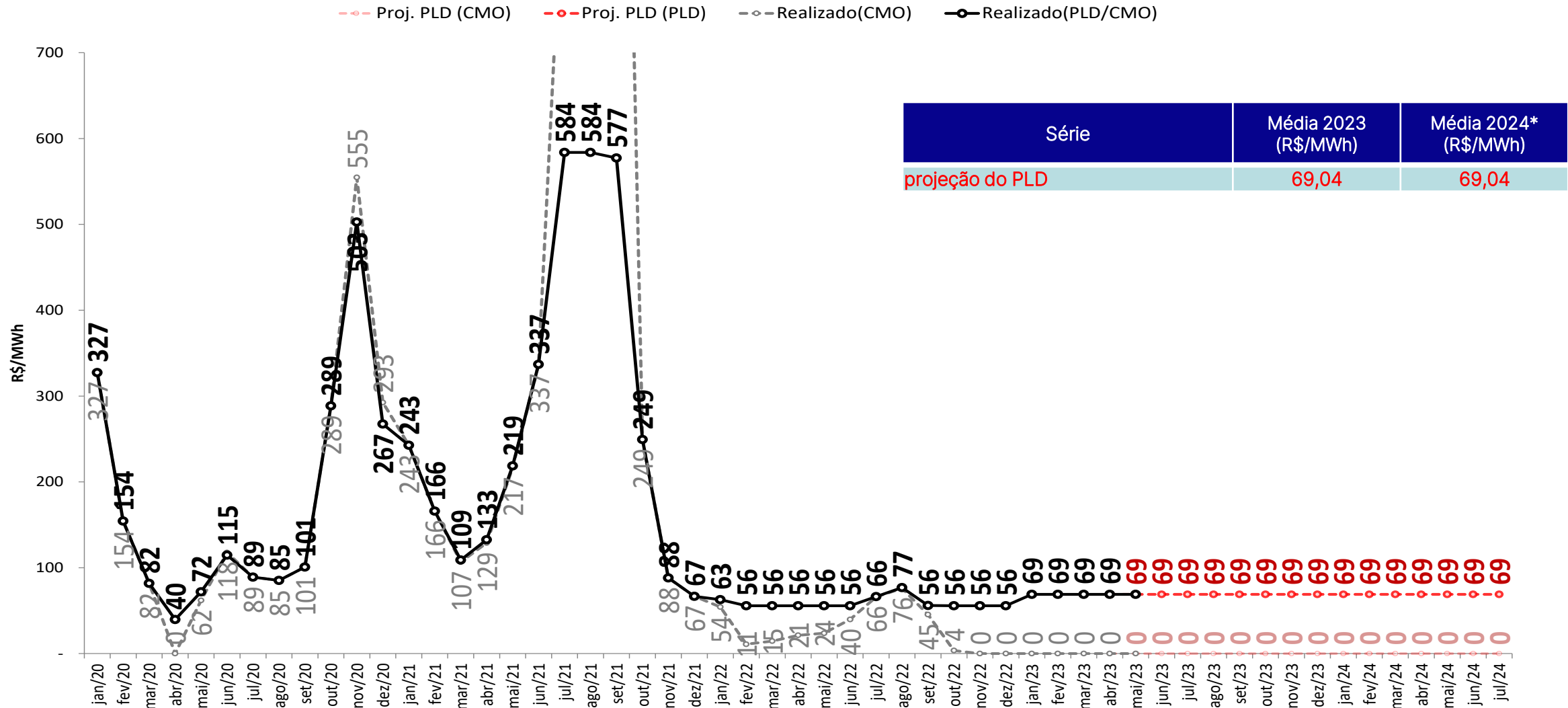
gerência executiva de preços, modelos e estudos energéticos

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

- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via redes neurais log da ENA) - limite superior
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via redes neurais log da ENA) - limite inferior
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2011 a junho de 2012
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2021 a junho de 2022
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

projeção do PLD – SE/CO

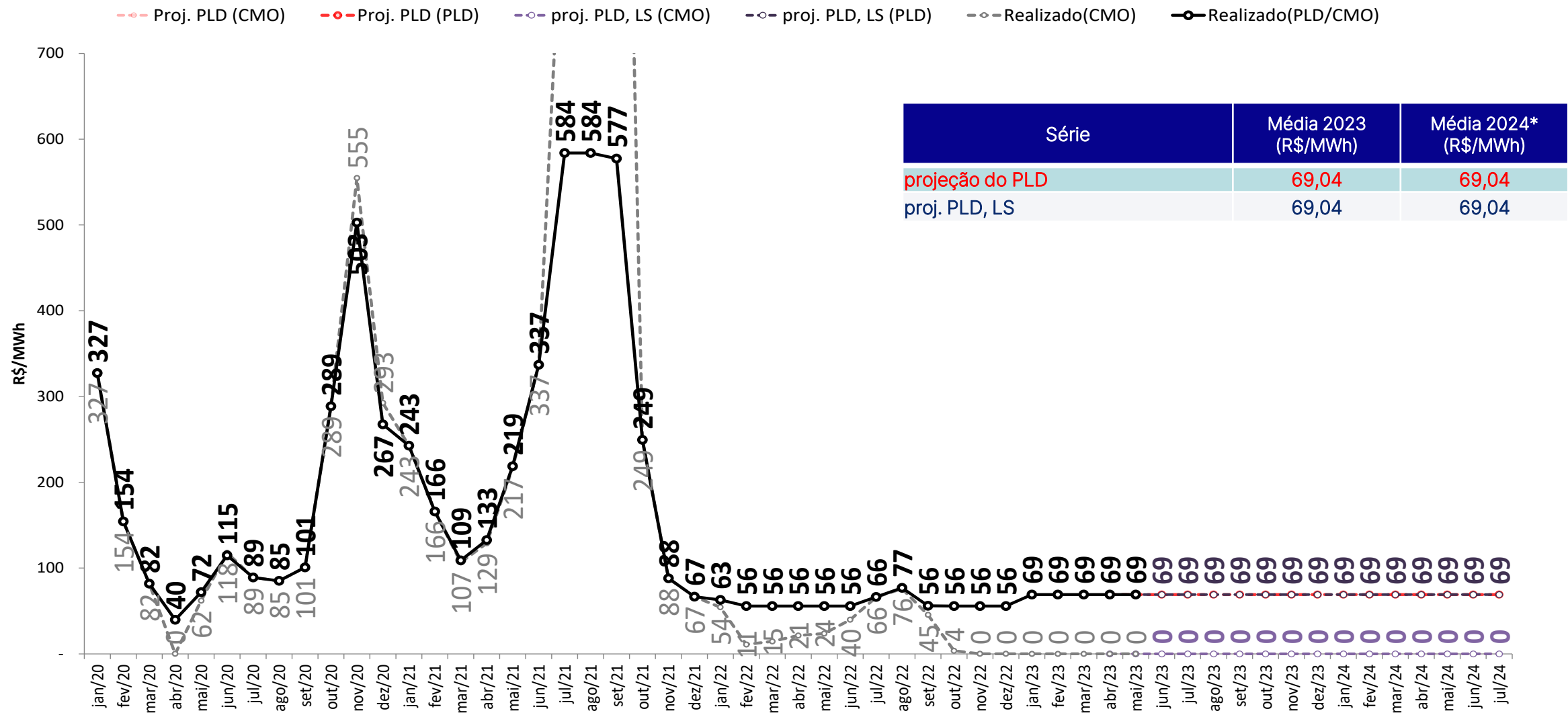
projeção do PLD



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh
- * Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 1: limite superior de ENA



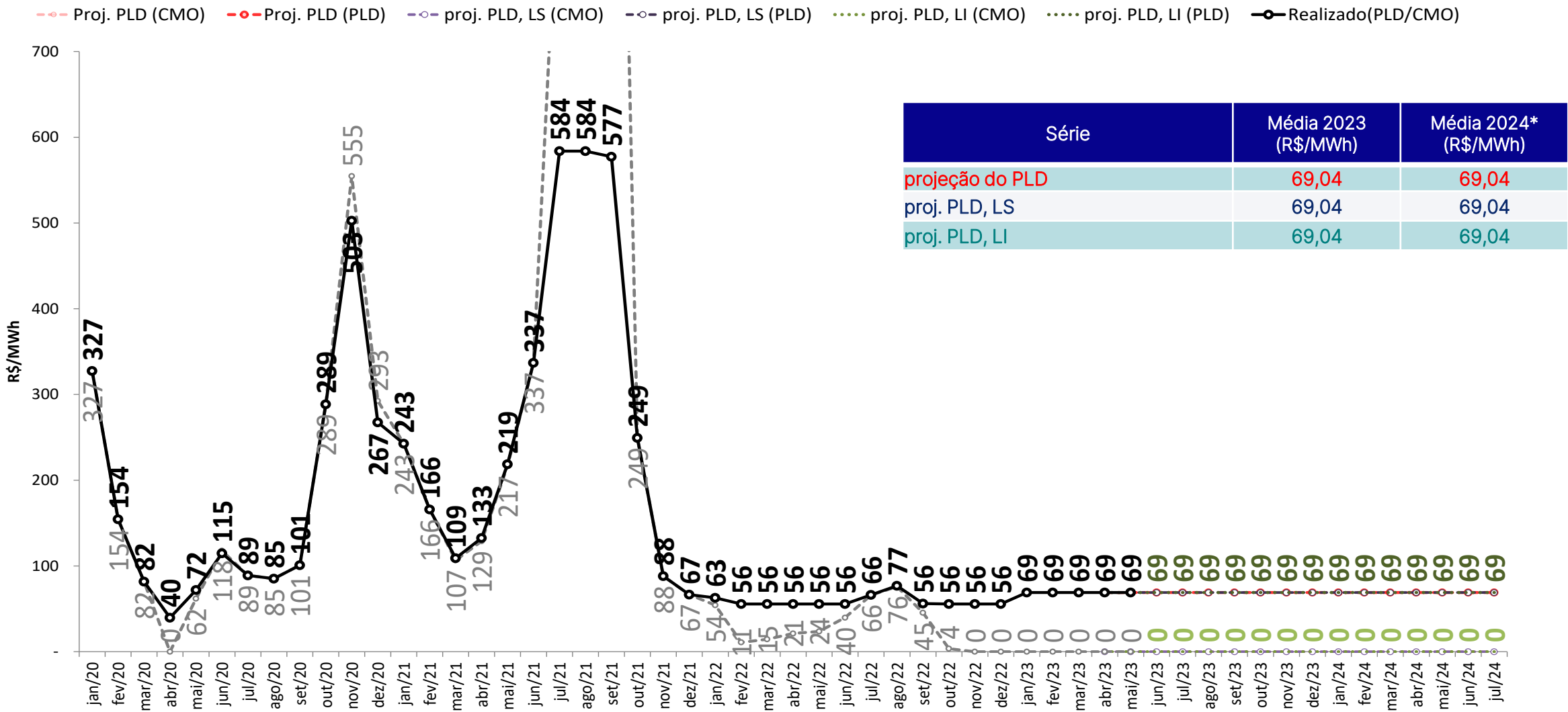
Foram considerados:

- 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh

* Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projeção do PLD – SE/CO

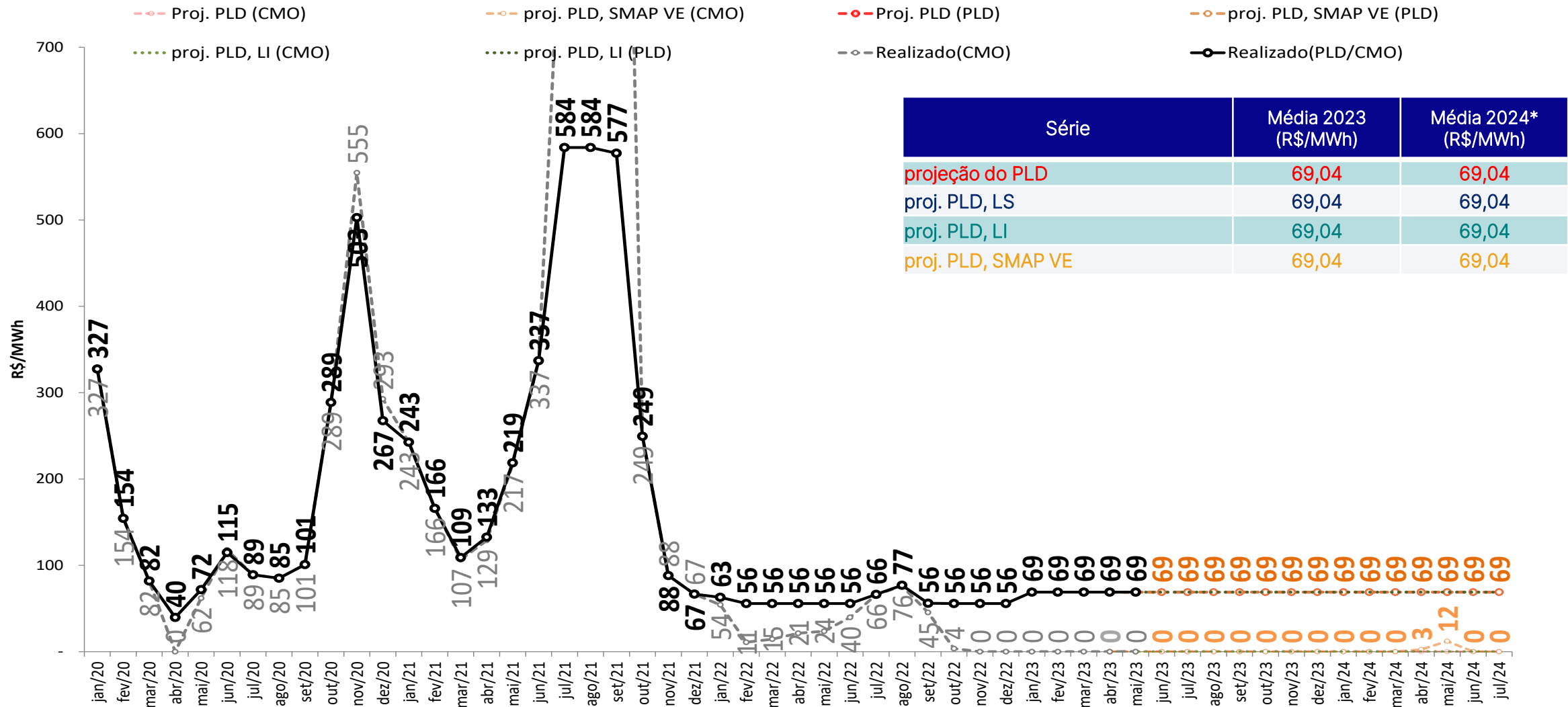
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh
- * Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



Foram considerados:

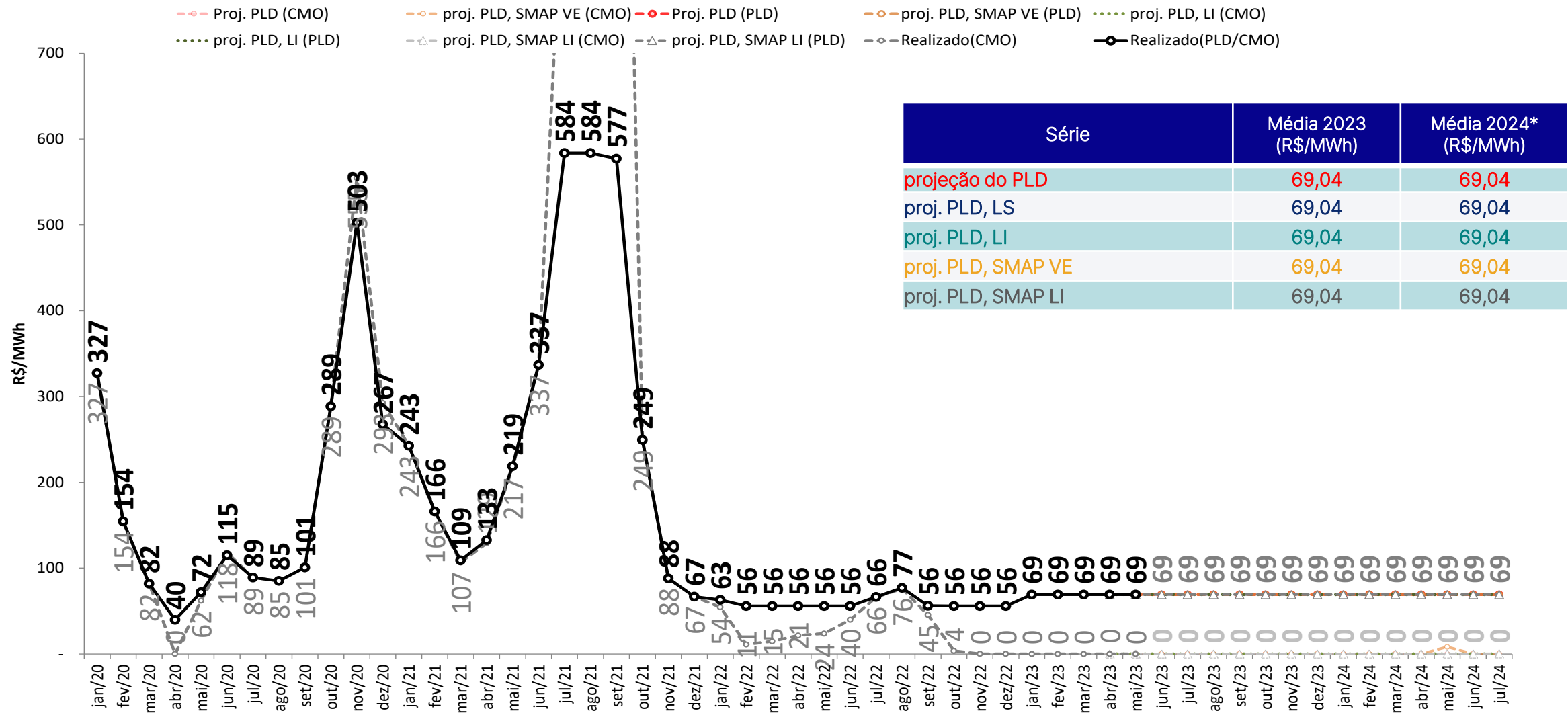
- 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh

* Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projeção do PLD – SE/CO

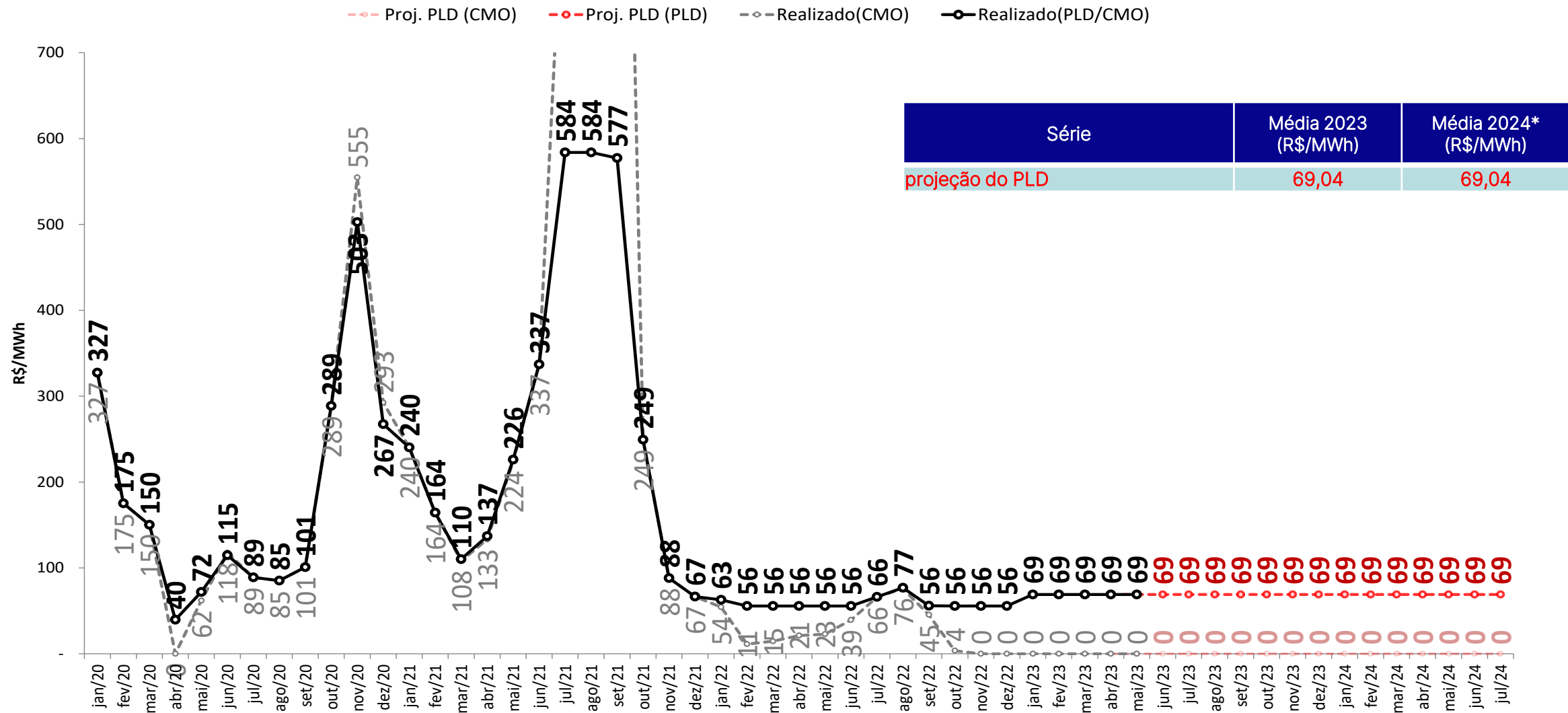


sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



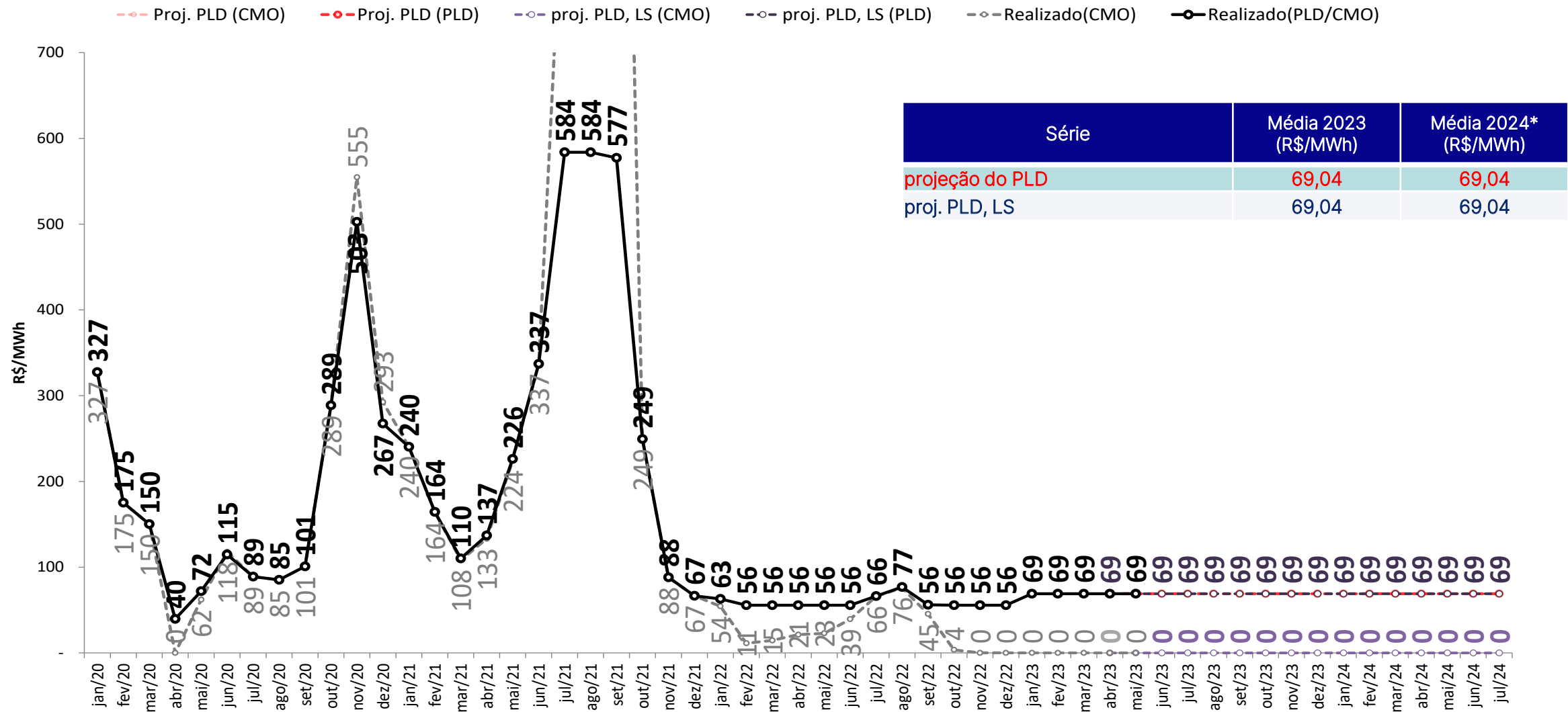
- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
- * Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projeção do PLD – Sul
projeção do PLD



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
- * Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

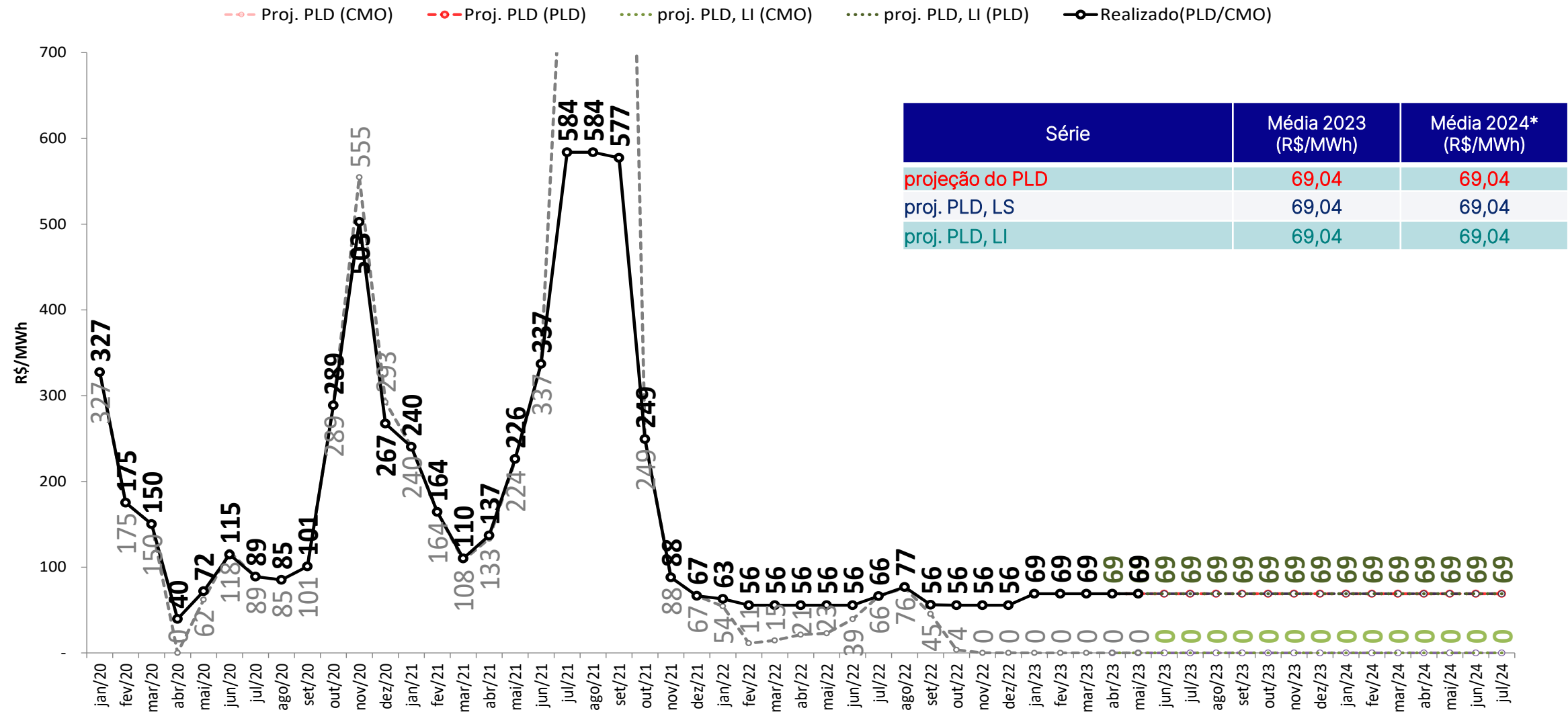
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: limite superior de ENA



Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projeção do PLD – Sul

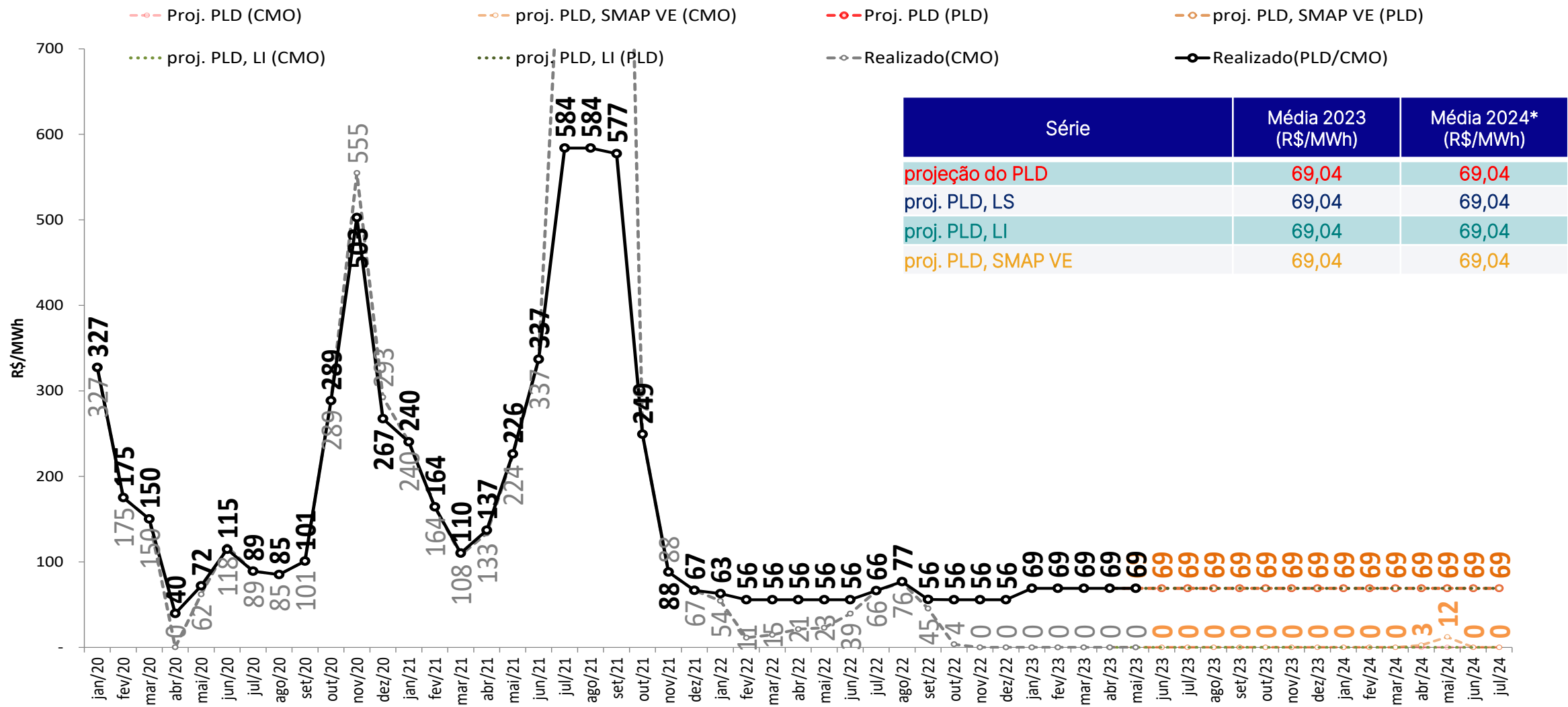
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh
- * Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



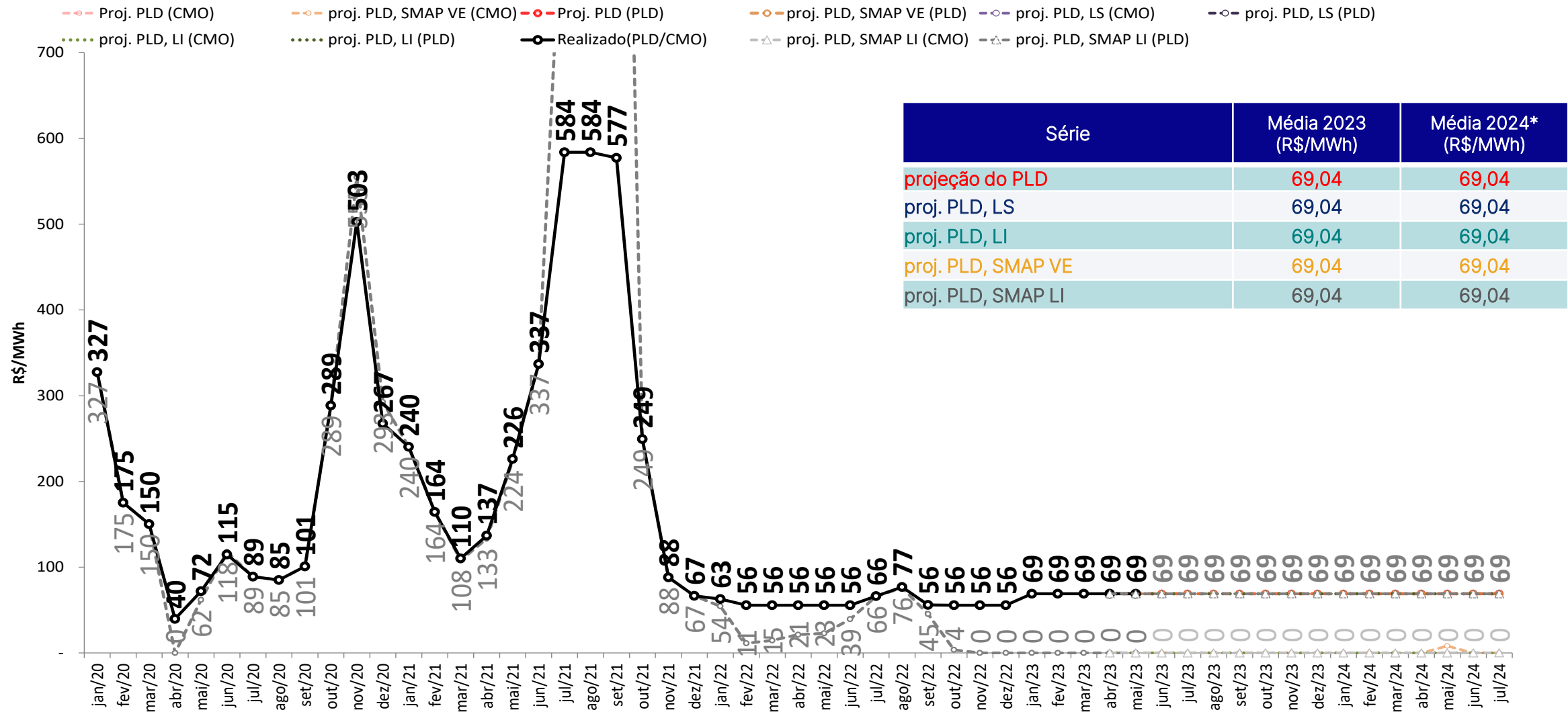
Foram considerados:

- 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh

* Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projção do PLD – Sul

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)

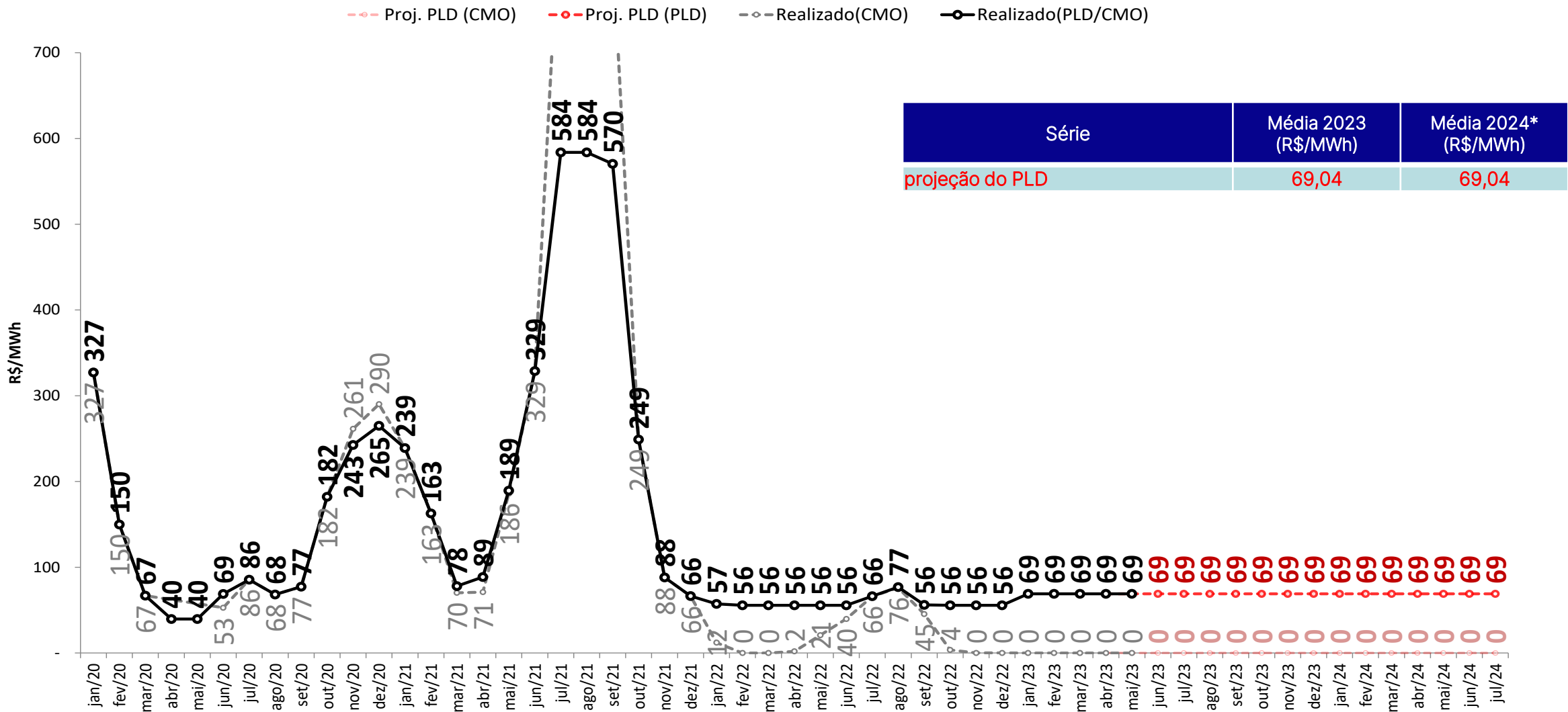


Foram considerados:

- 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh

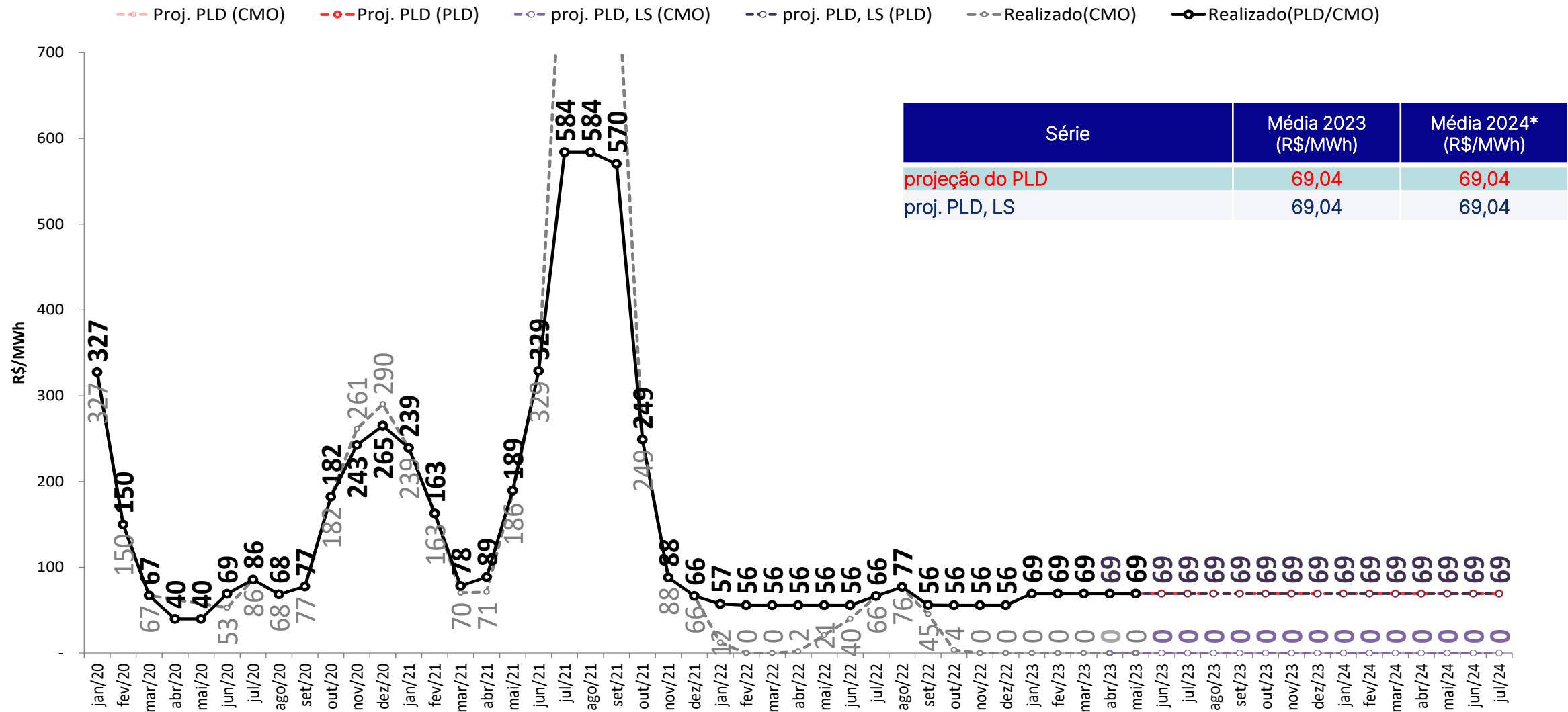
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projeção do PLD – Nordeste
projeção do PLD



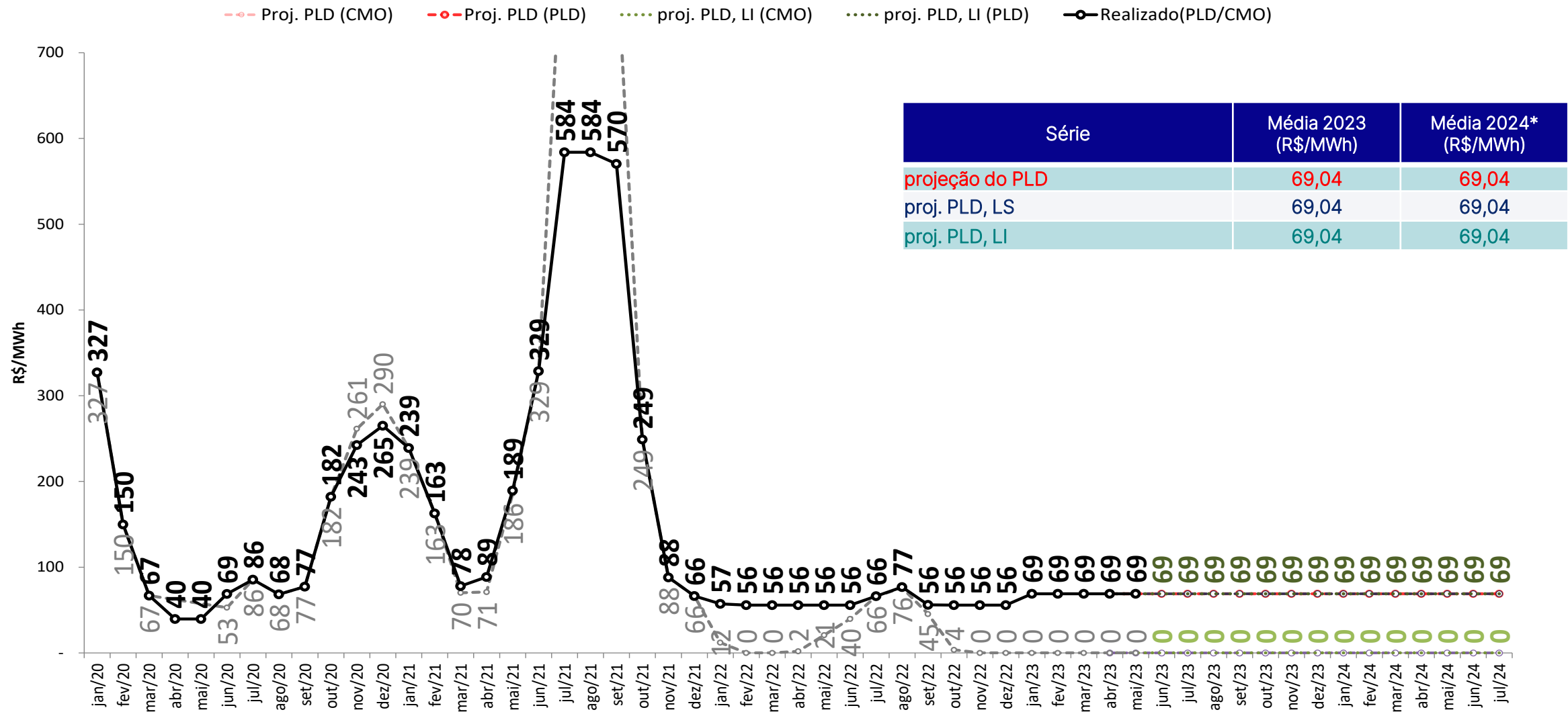
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: limite superior de ENA



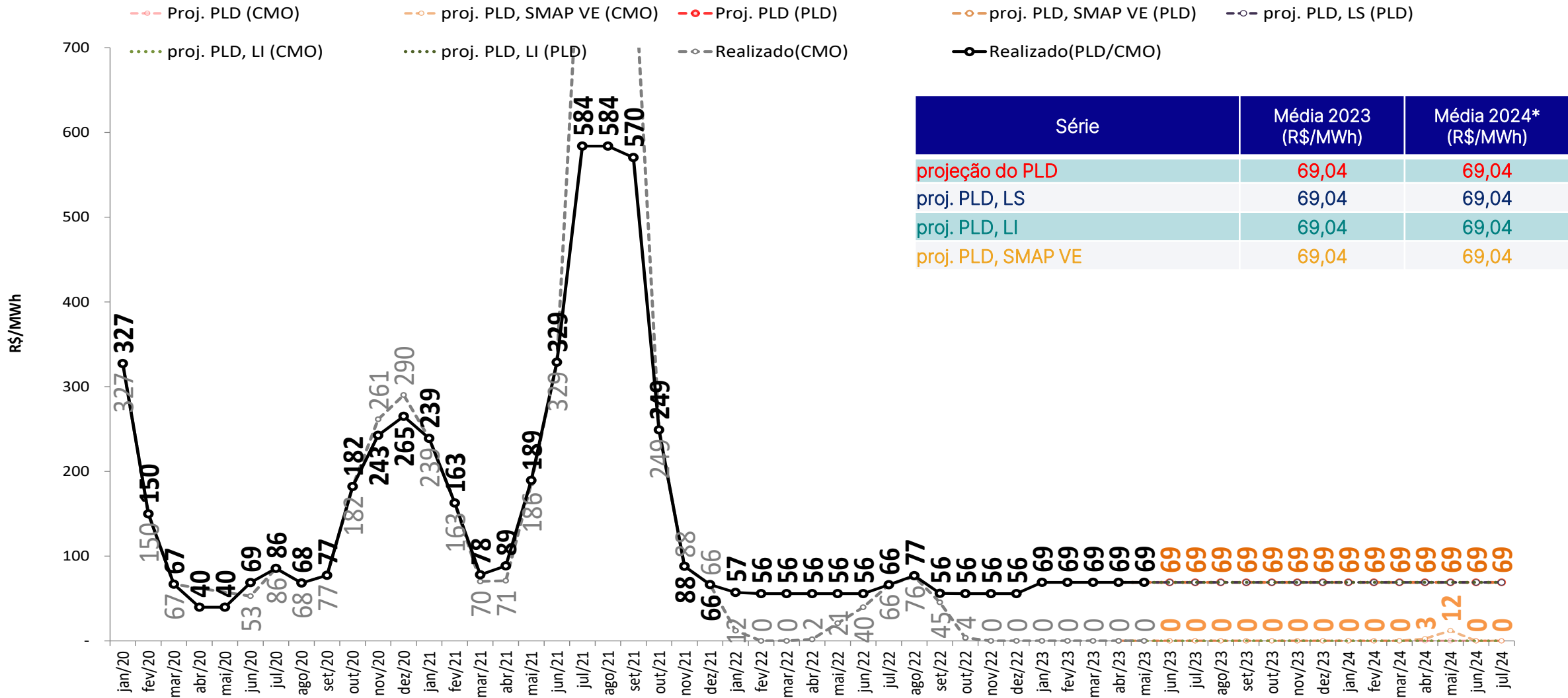
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



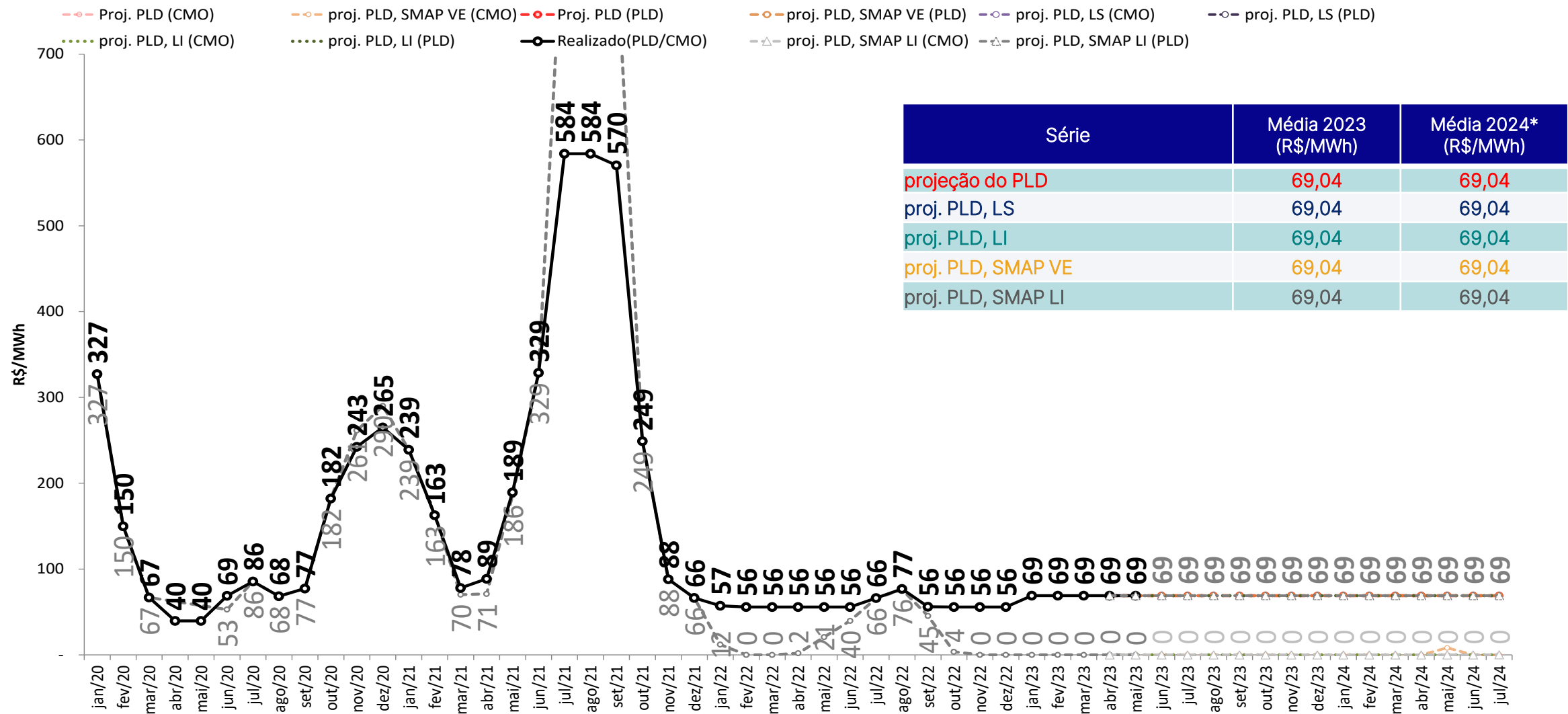
Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



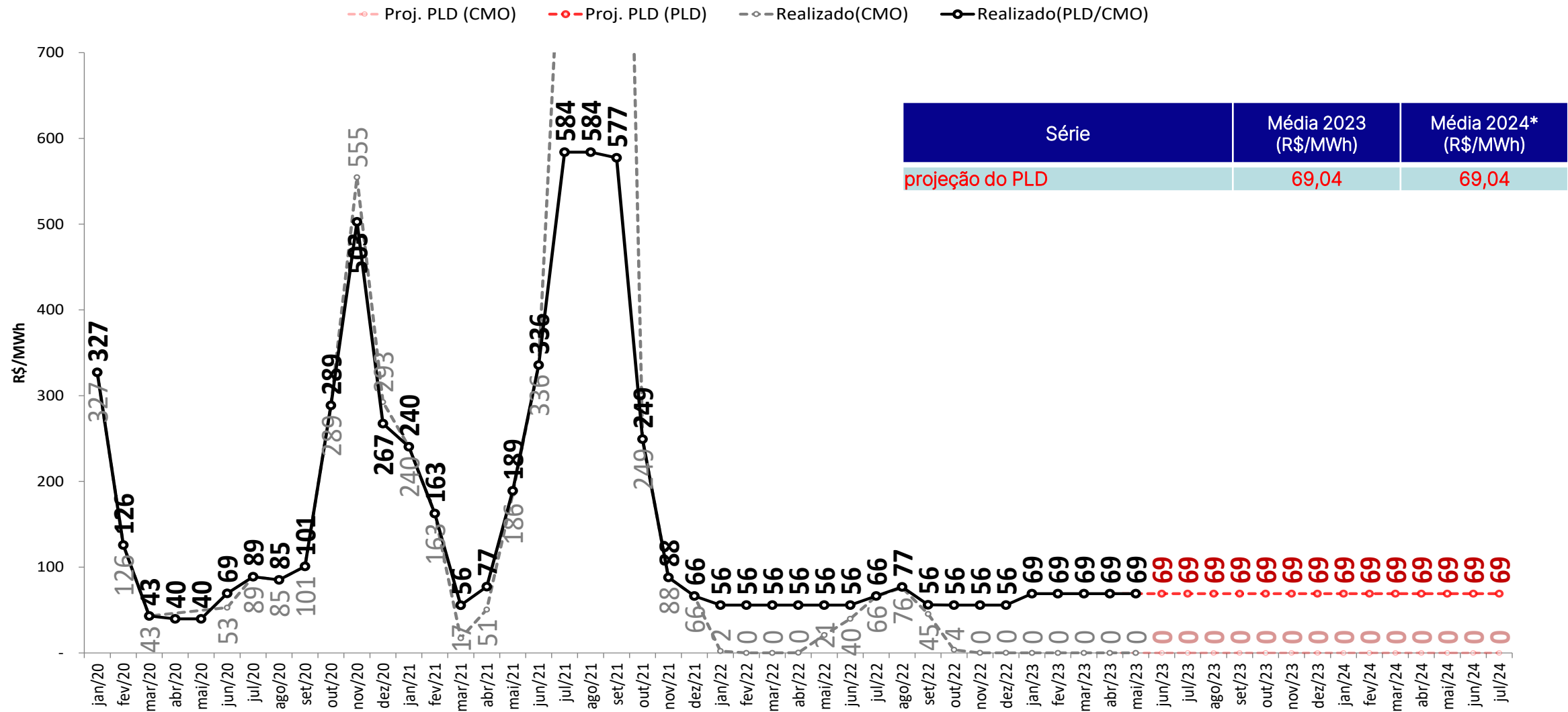
Foram considerados:
- 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projção do PLD – Nordeste
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



Foram considerados:
- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
* Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

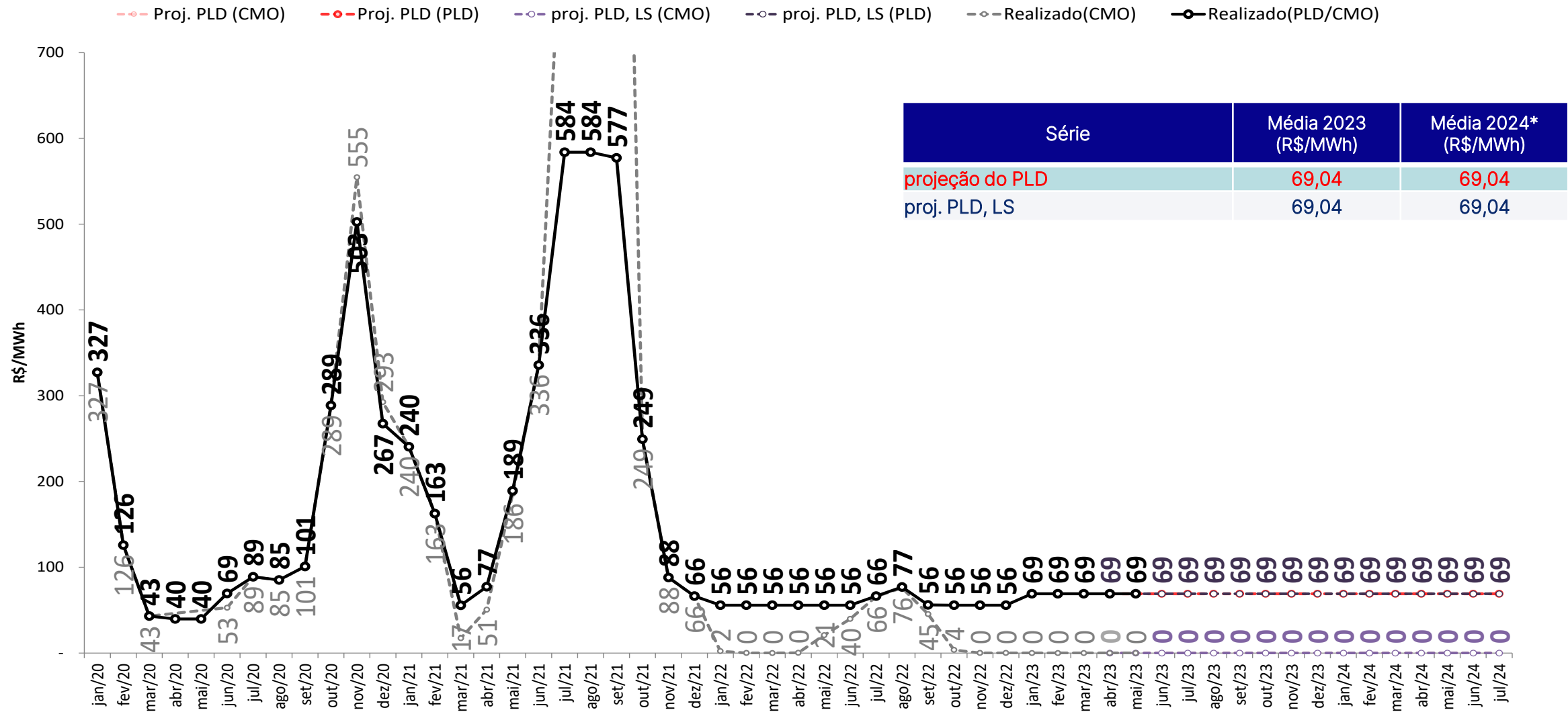
projeção do PLD – Norte
projeção do PLD



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$
- * Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 1: limite superior de ENA



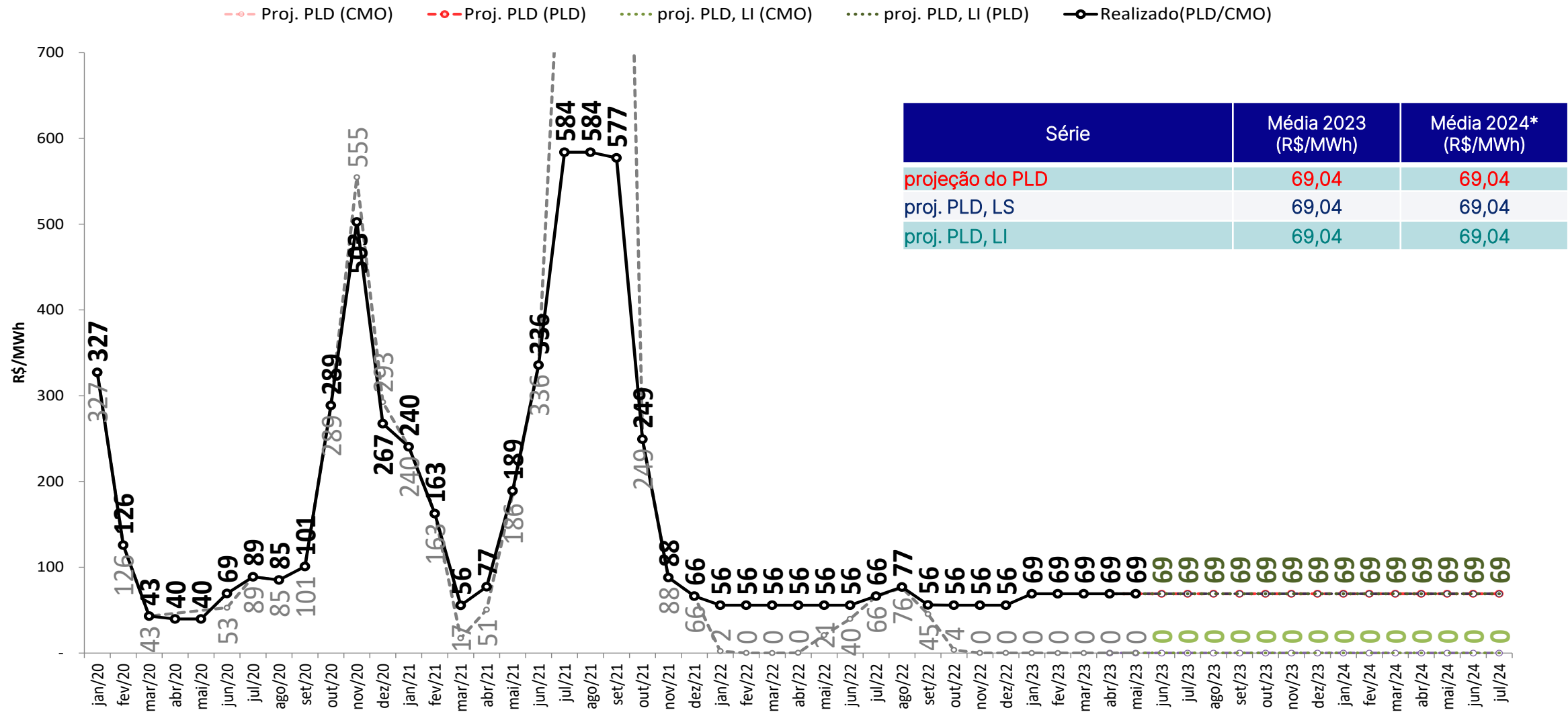
Foram considerados:

- 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh

* Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projeção do PLD – Norte

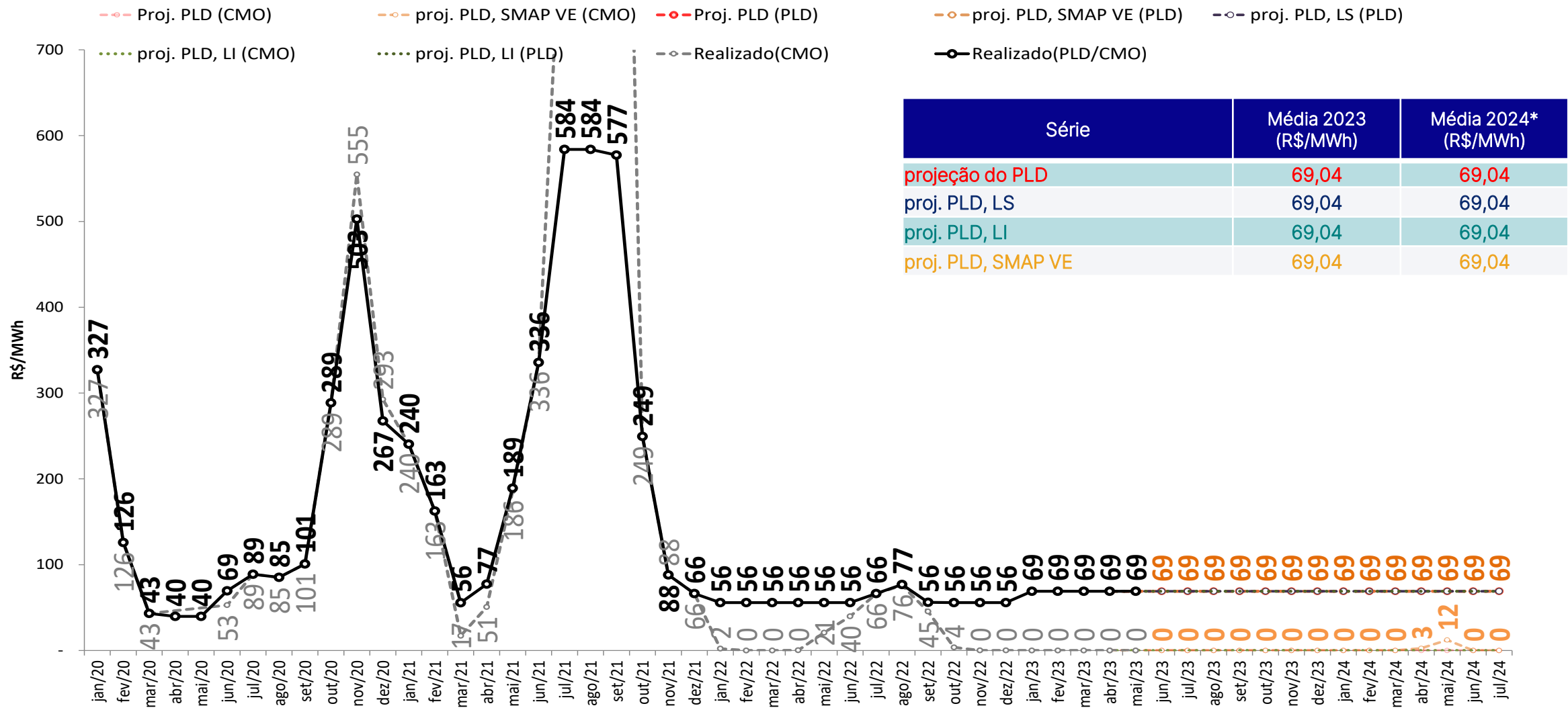
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh
- * Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projeção do PLD – Norte

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



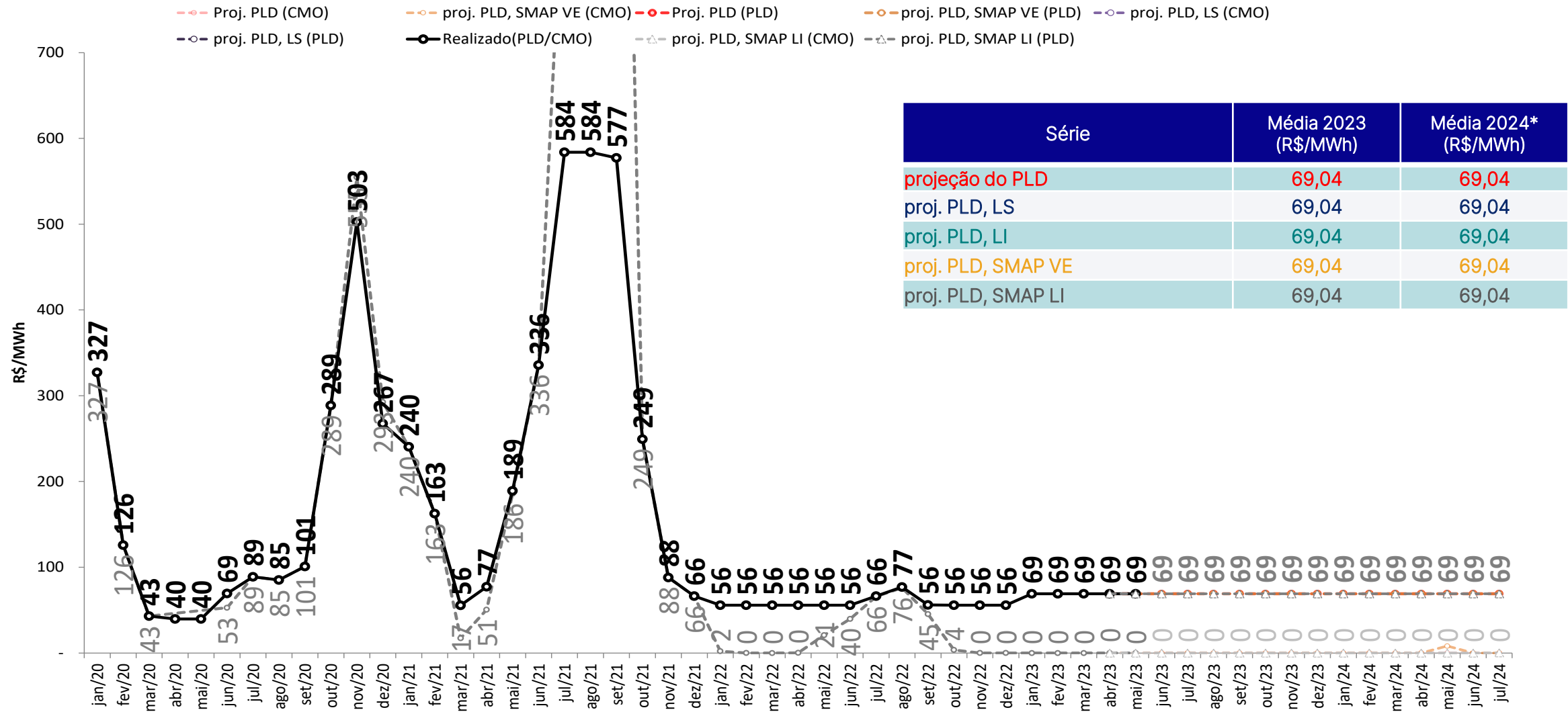
Foram considerados:

- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$

* Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

projção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



Foram considerados:

- 2023 e 2024: $PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh$

* Média 2024: Média dos meses de janeiro e julho de 2024

tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP VE	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

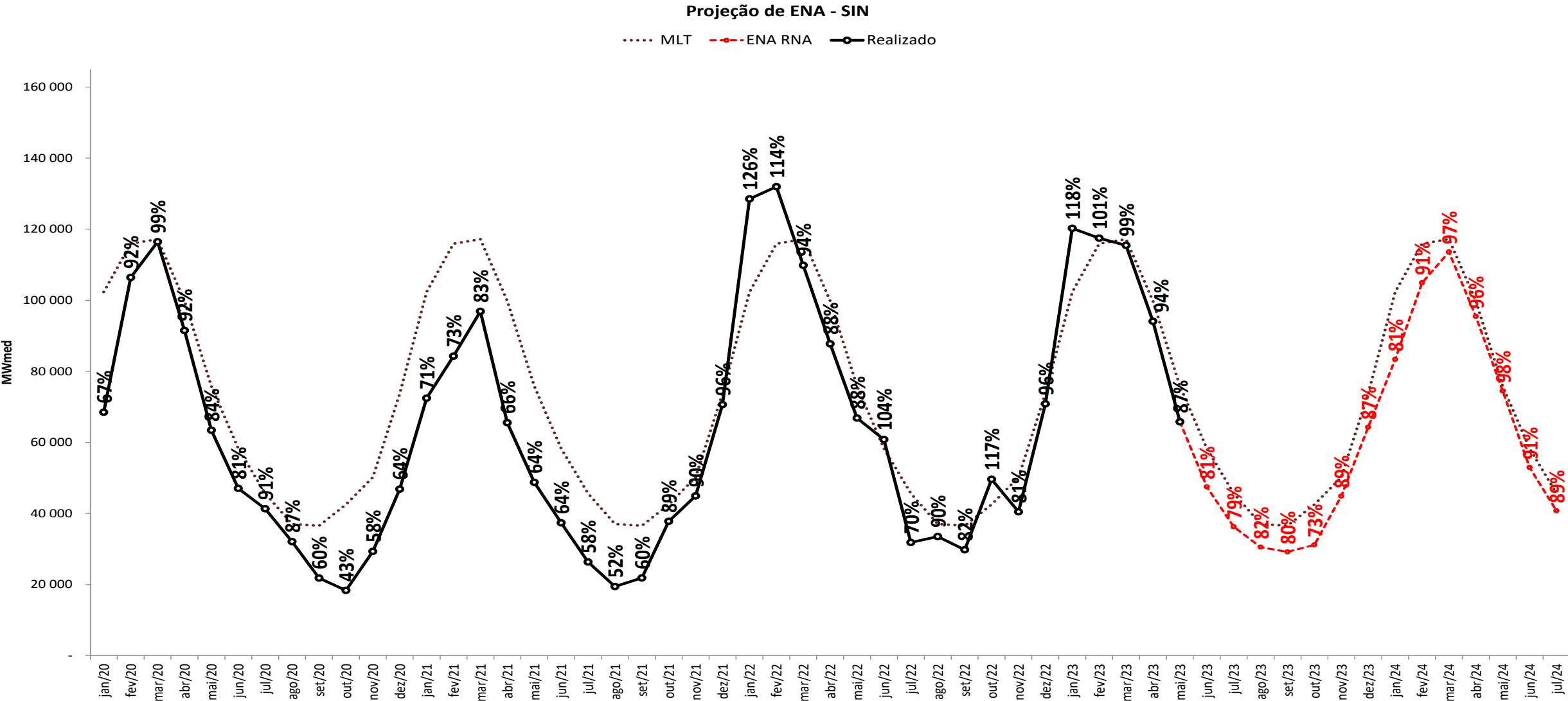
S	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP VE	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

NE	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP VE	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

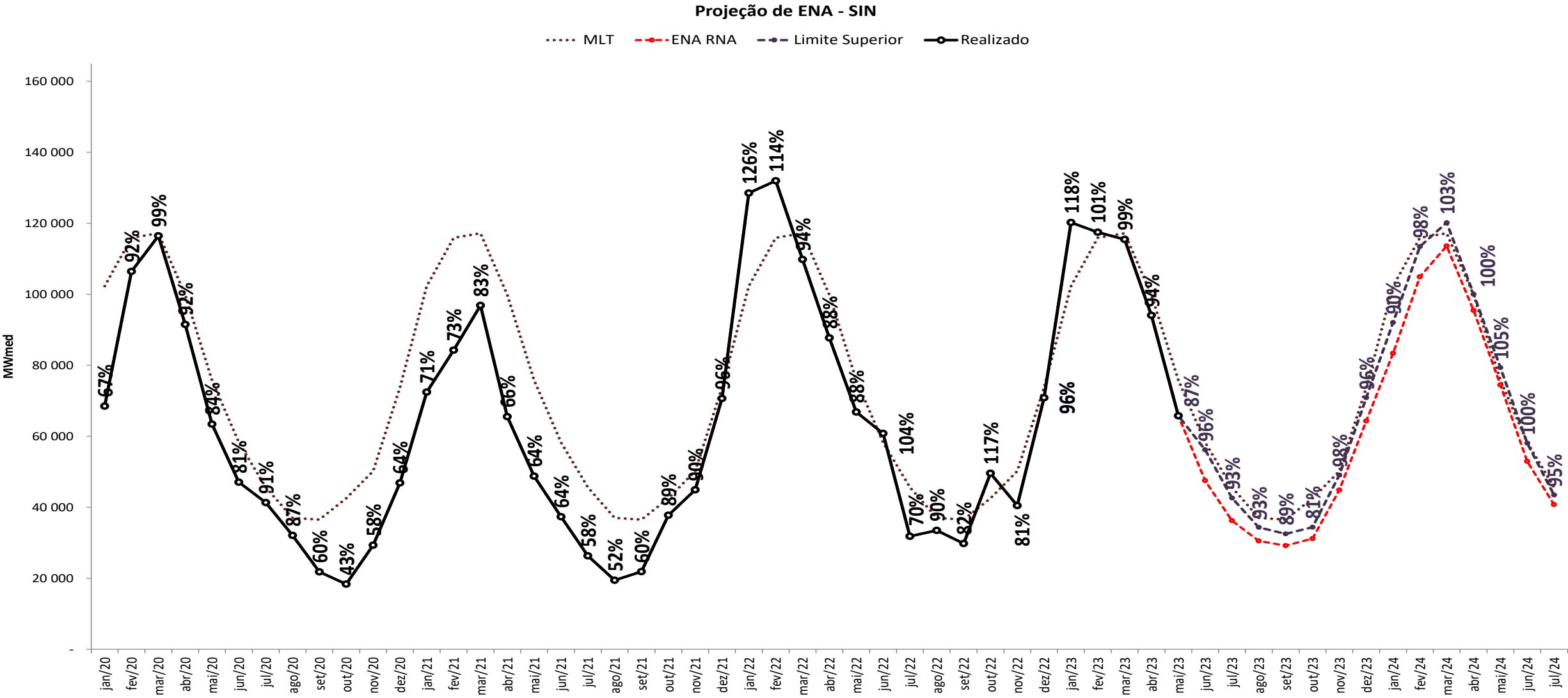
N	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP VE	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
proj. PLD, SMAP LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

- Foram considerados:
 - 2023 e 2024: PLD_{MAX} = R\$ 684,73/MWh, PLD_{MIN} = R\$ 69,04/MWh

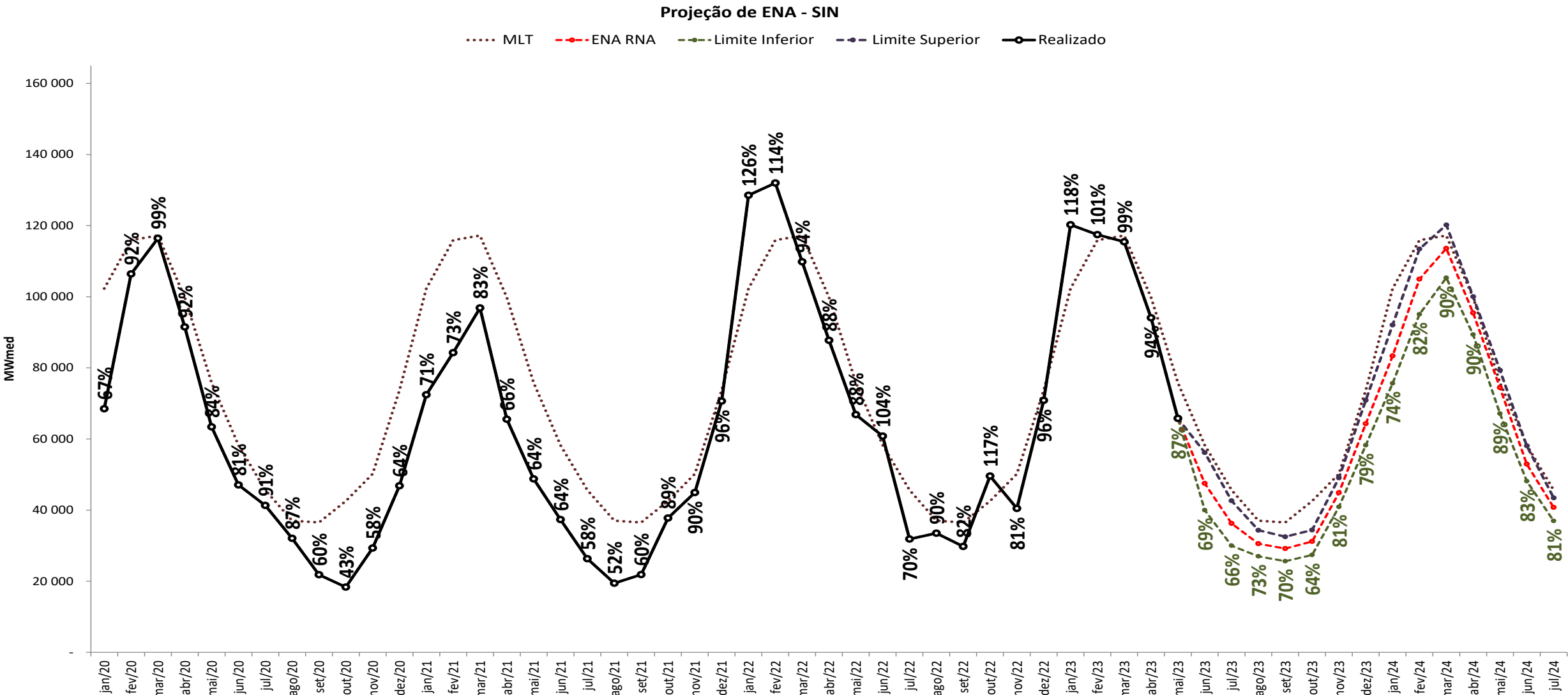
projeção de energia natural afluente
projeção do PLD



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: limite superior de ENA

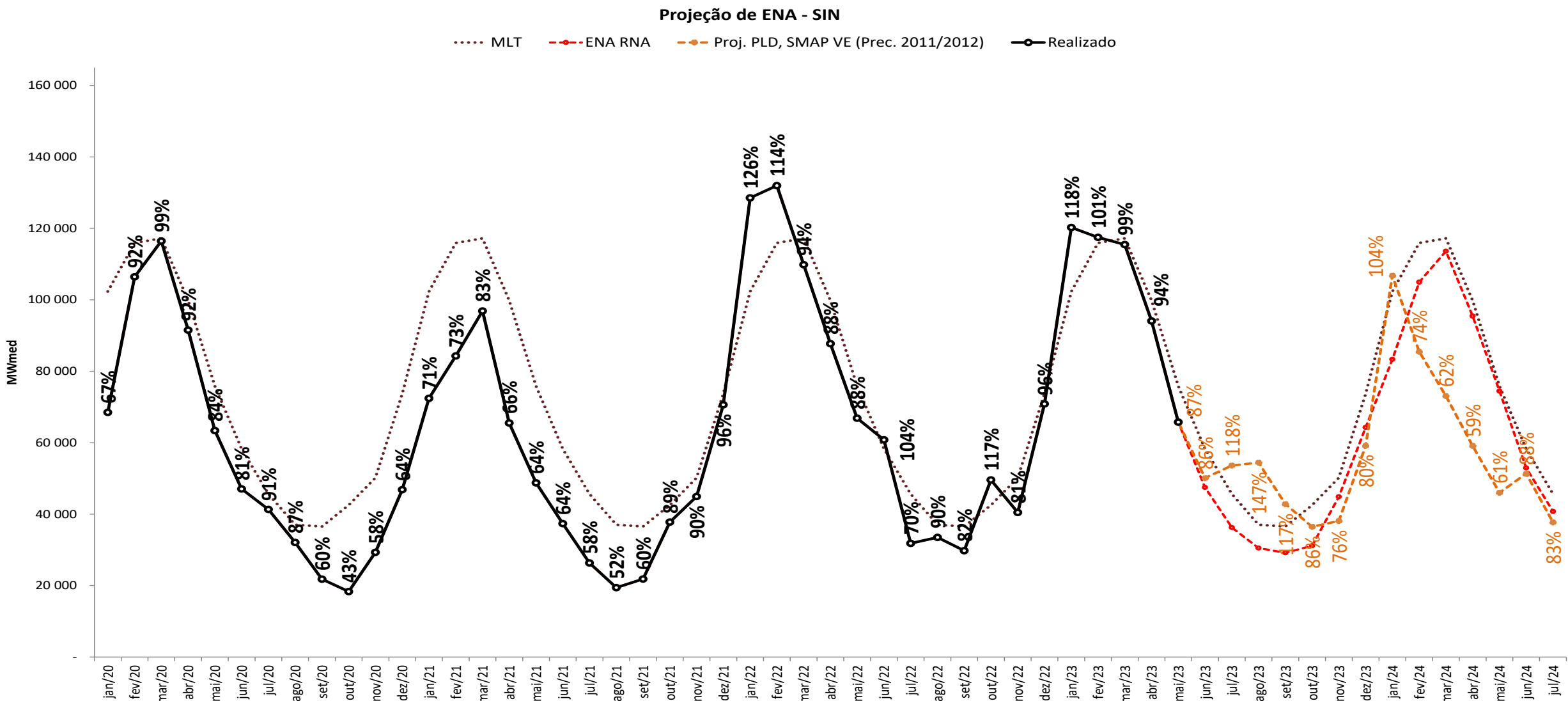


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



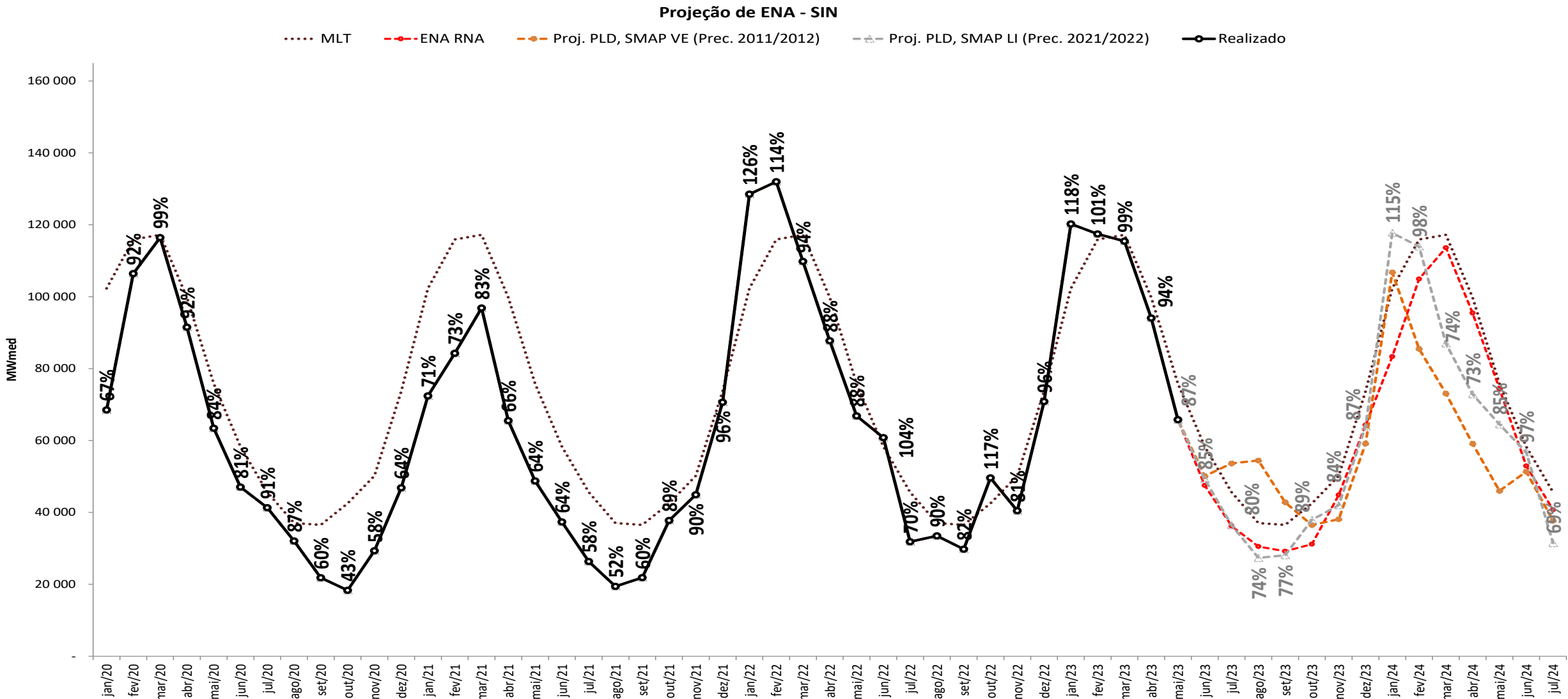
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



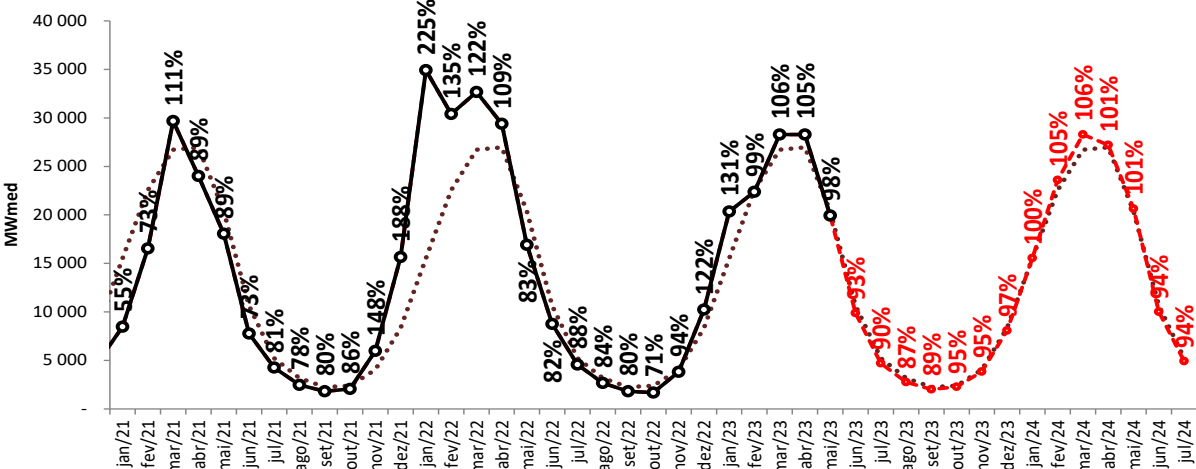
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)

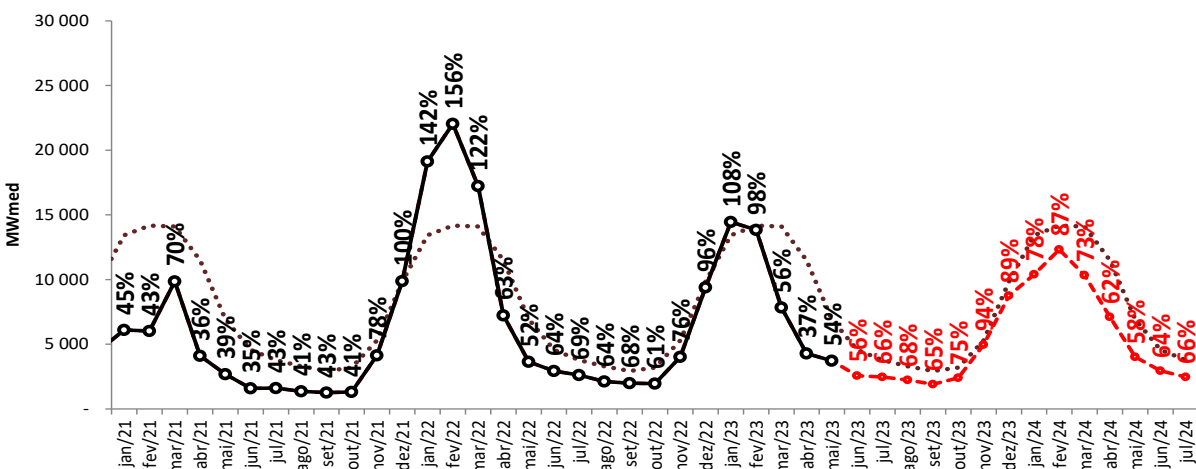


projeção de energia natural afluente
projeção do PLD

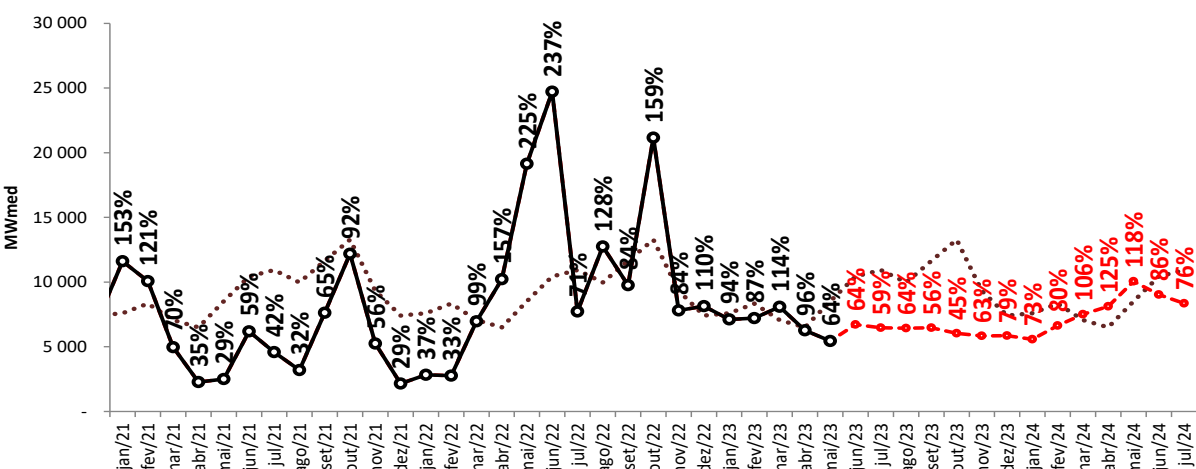
Projeção de ENA - N



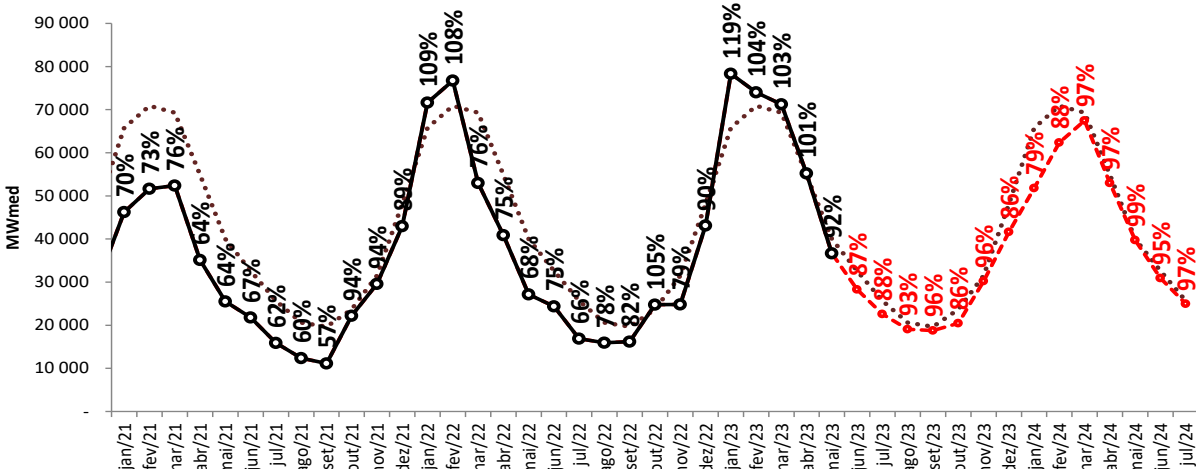
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



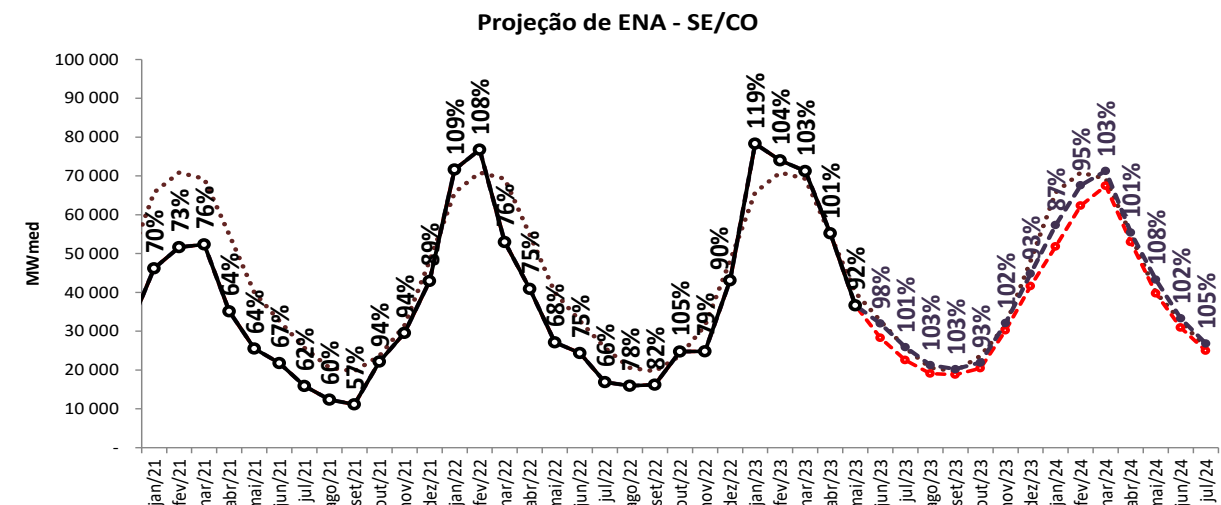
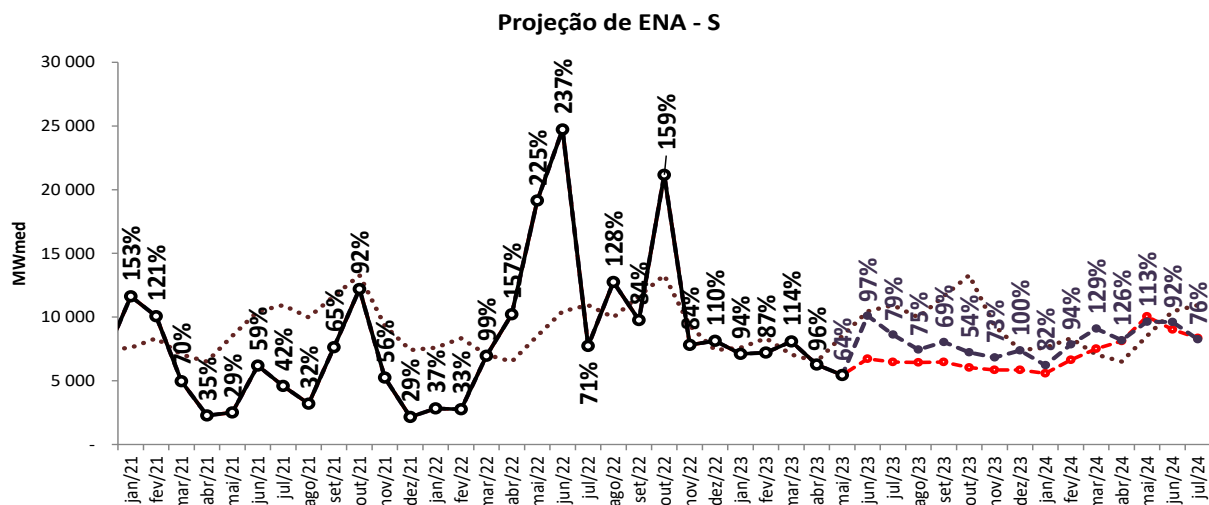
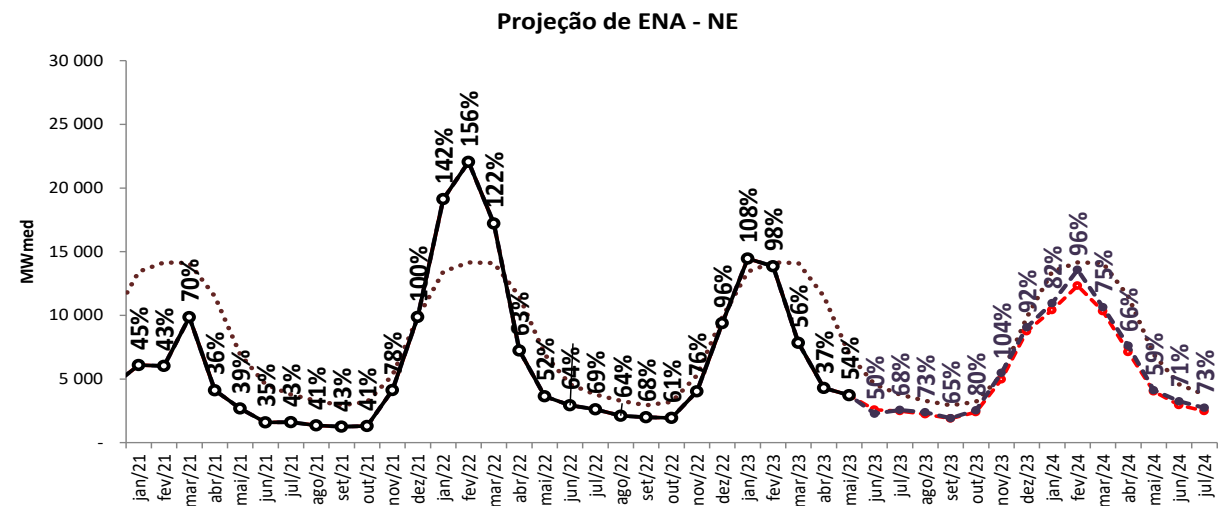
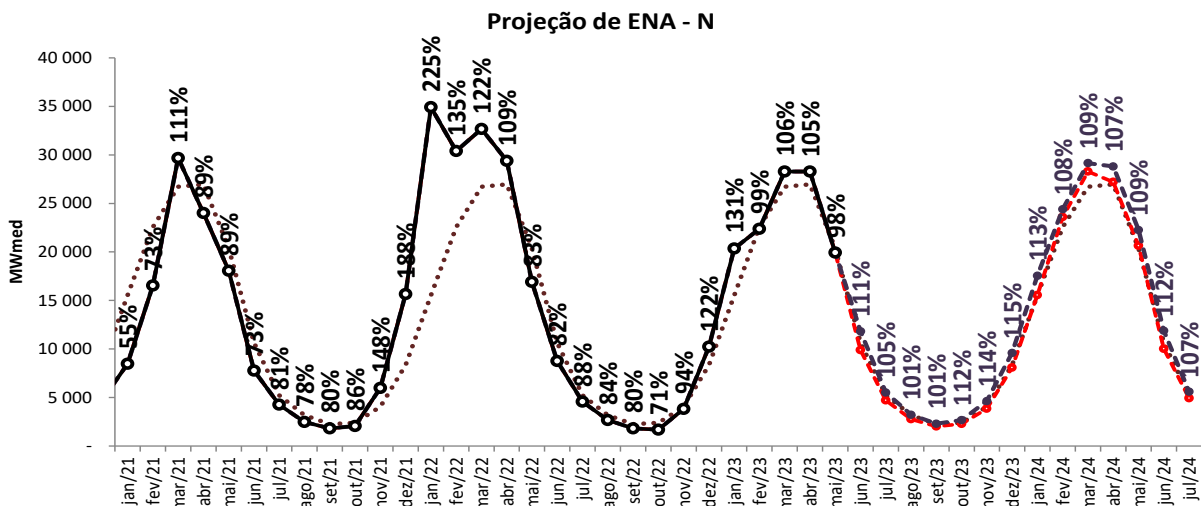
..... MLT

—●— Realizado

- - - - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: limite superior de ENA



..... MLT

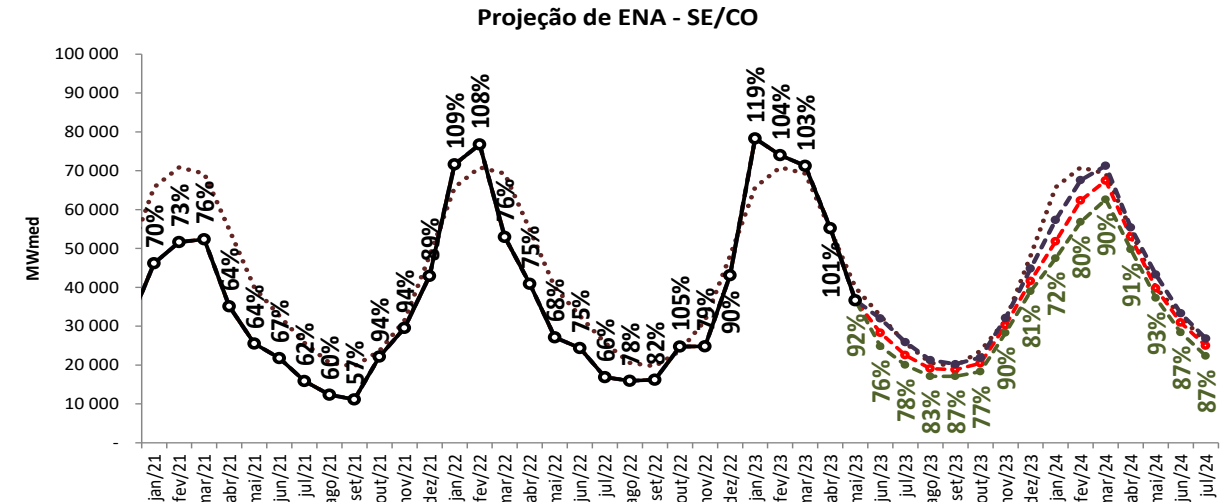
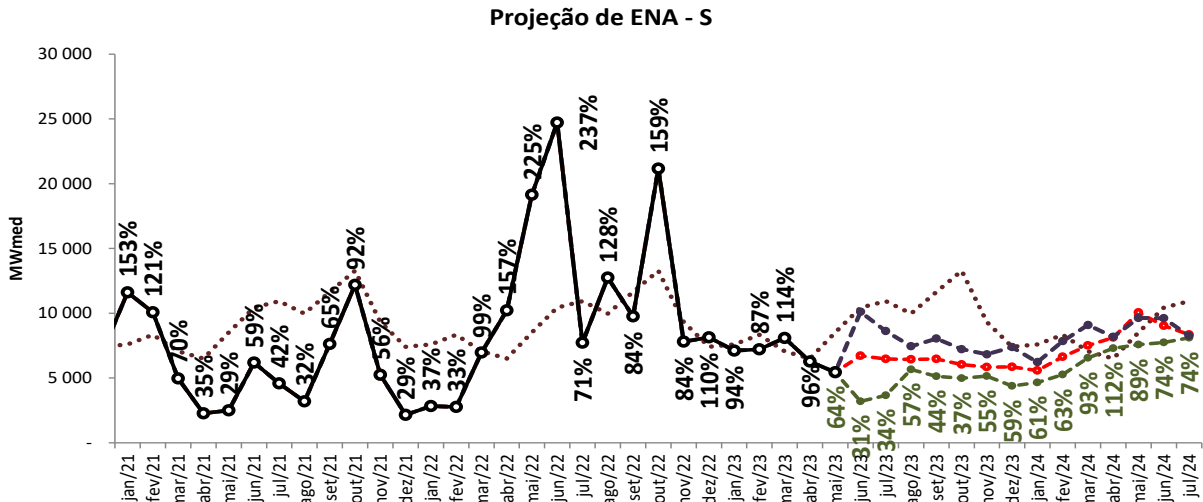
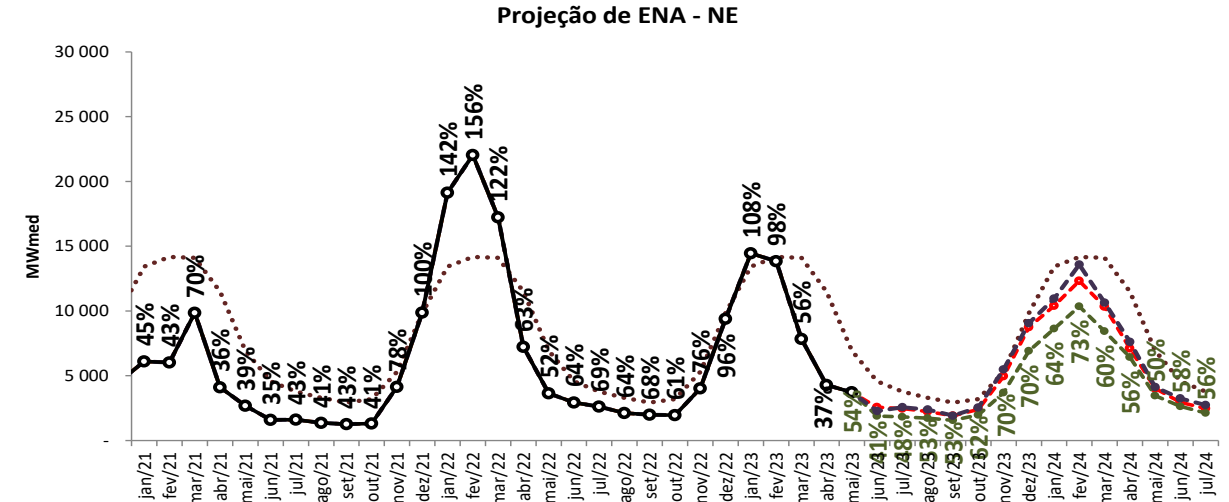
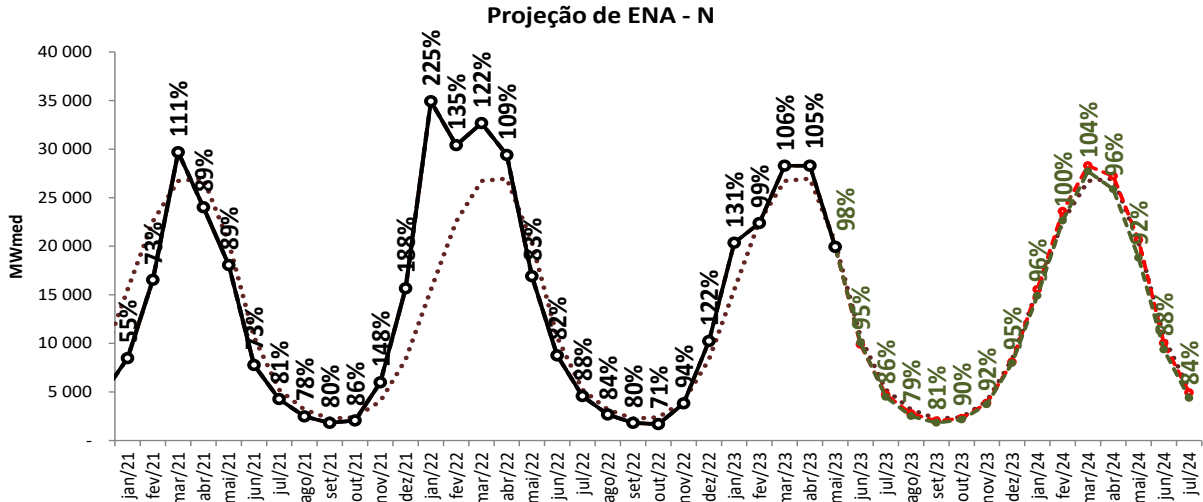
—○— Realizado

- - - ENA RNA

- - - Limite Superior

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: limite inferior de ENA



..... MLT

—○— Realizado

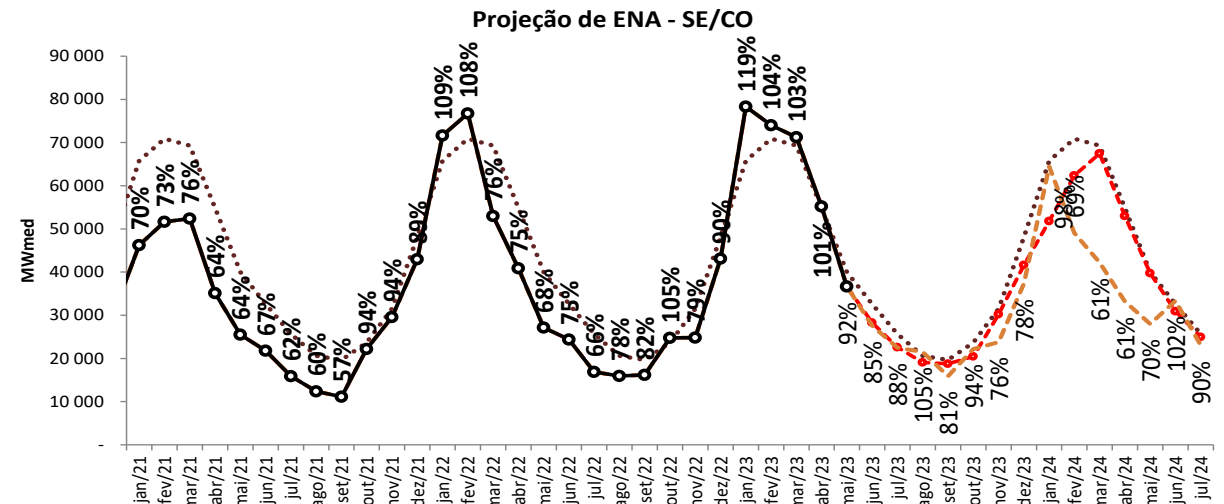
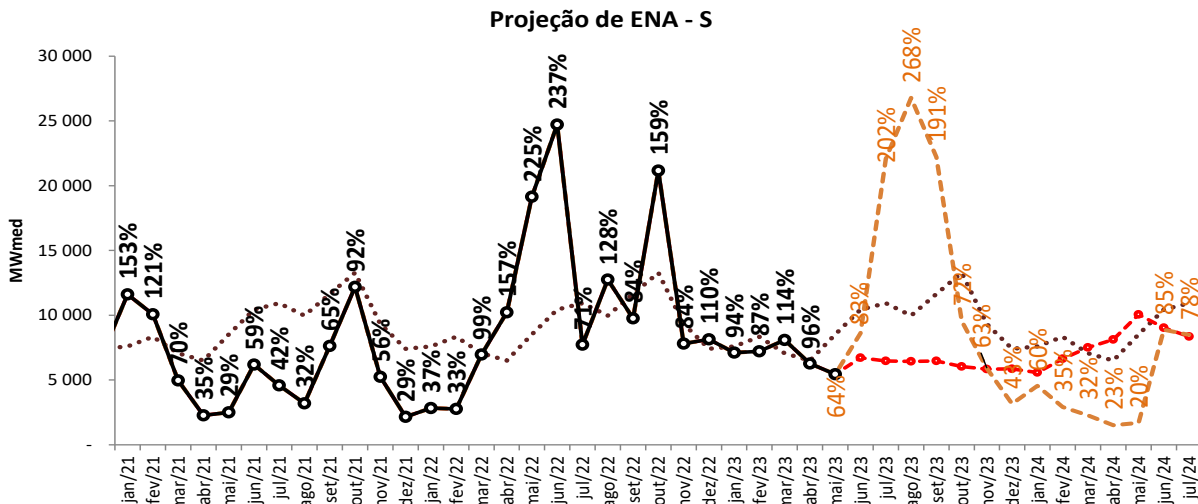
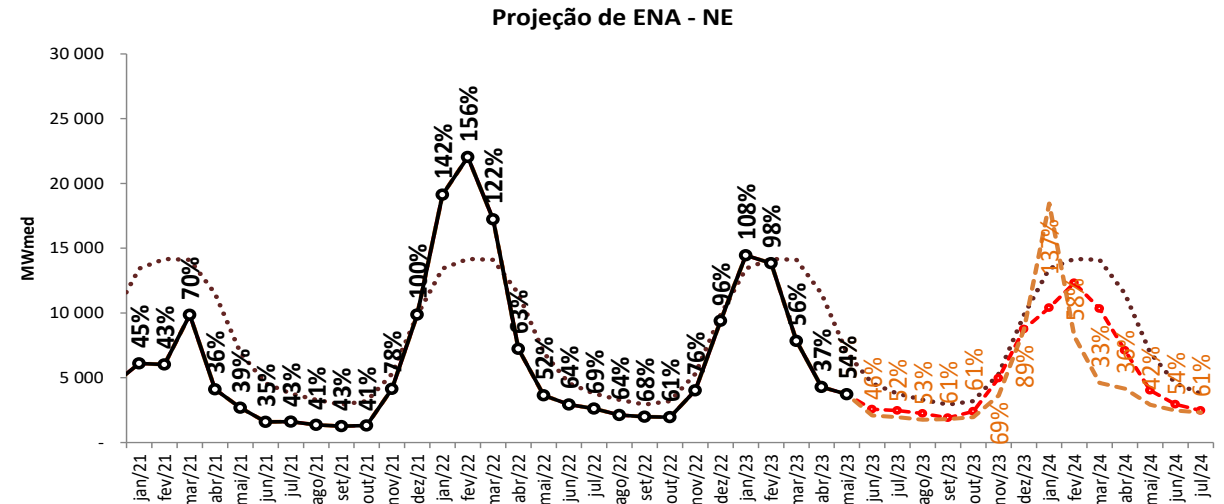
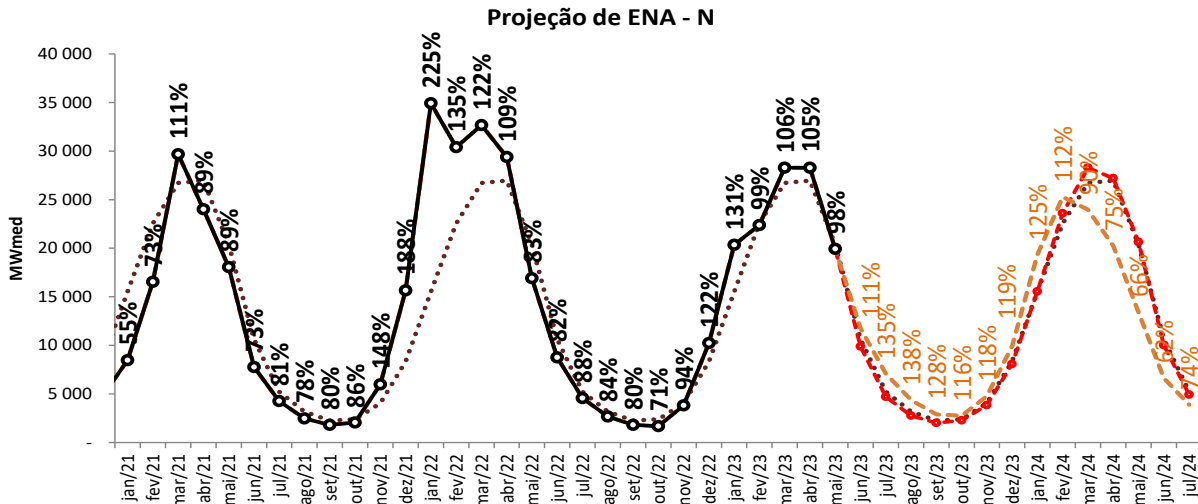
-●- ENA RNA

-●- Limite Superior

-●- Limite Inferior

projeção de energia natural afluente

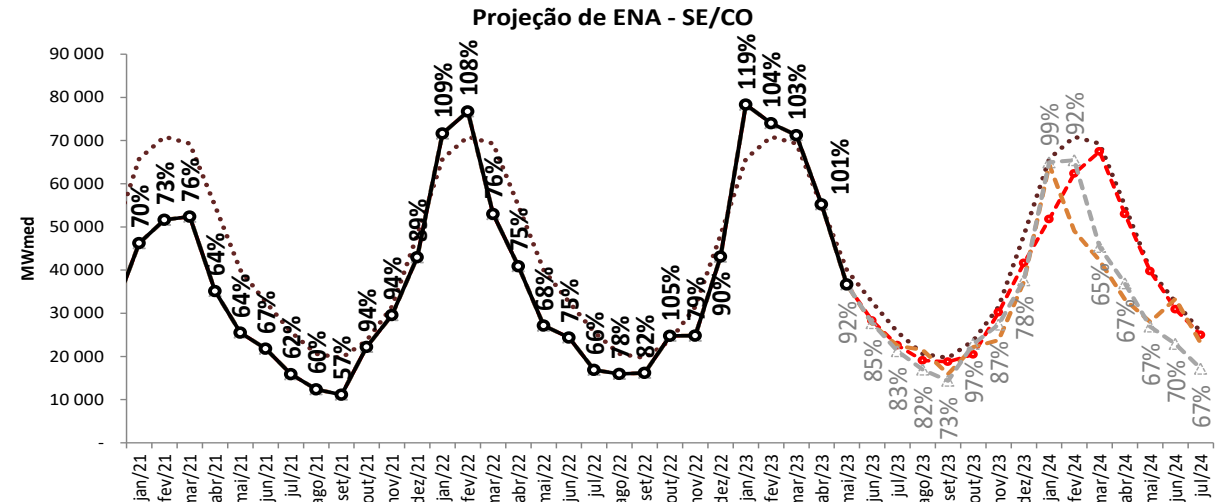
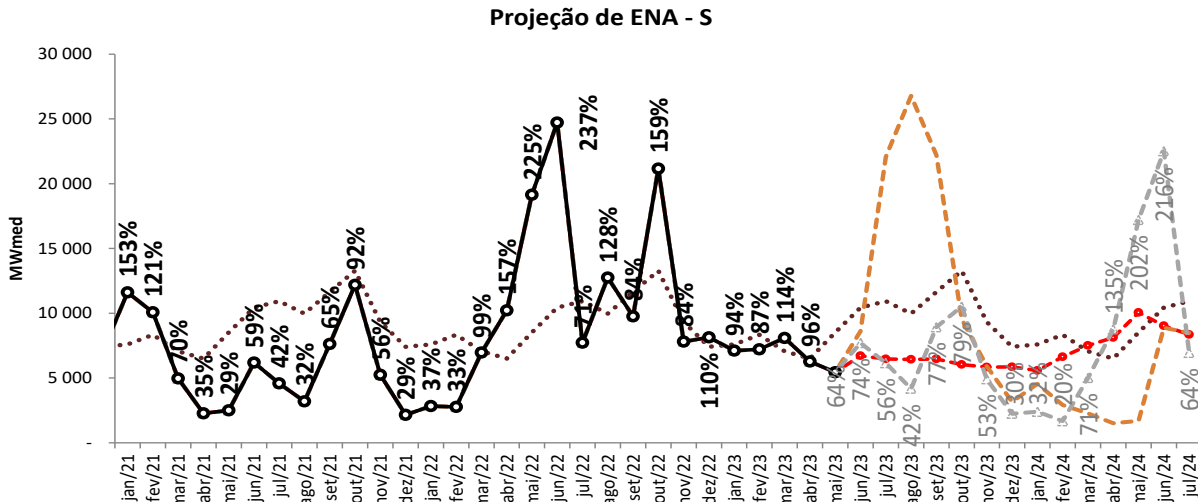
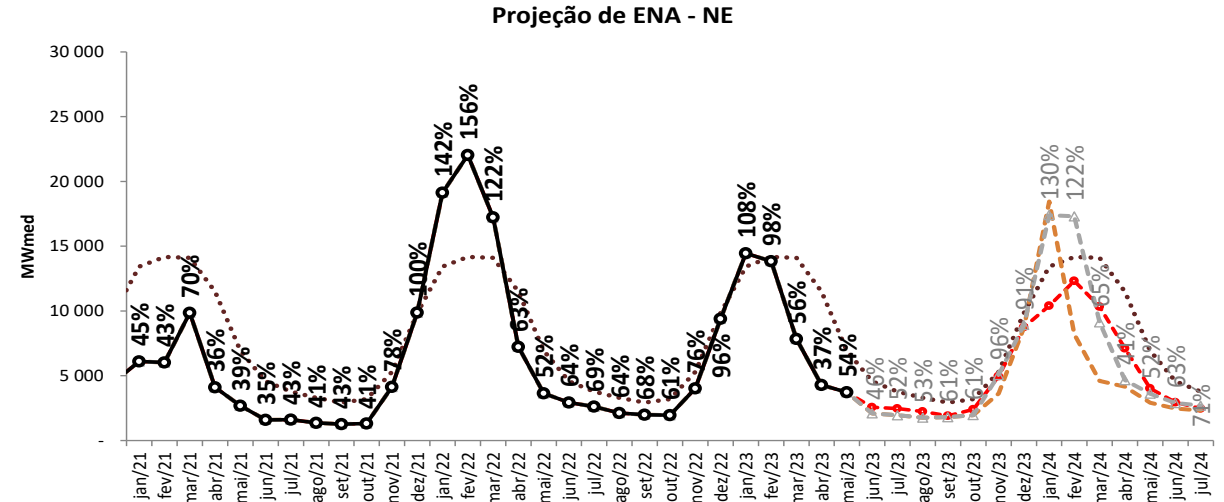
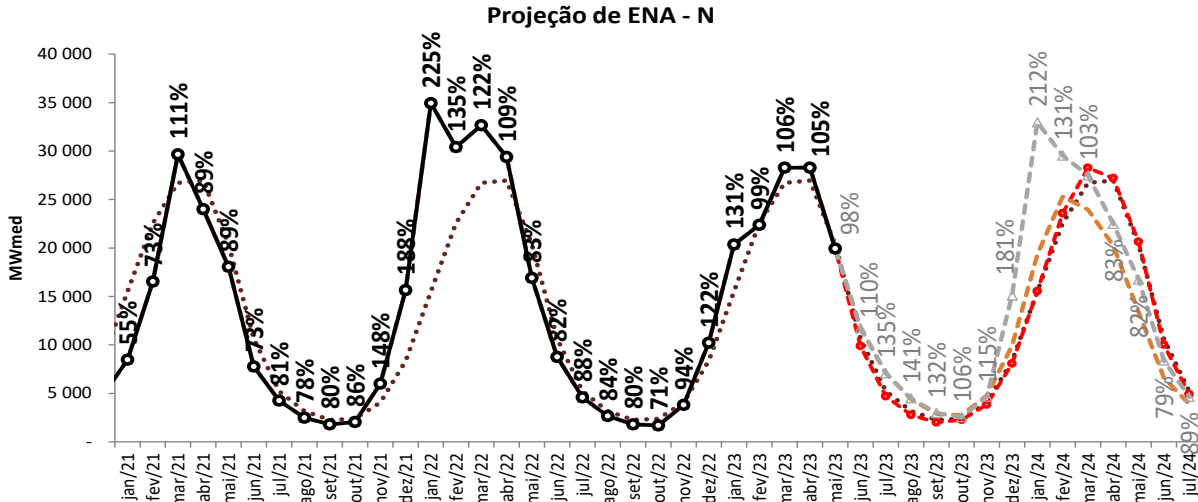
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



..... MLT —○— Realizado - - - ENA RNA - - - Limite Superior - - - Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012) - - - Limite Inferior

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)

—●— Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)

resumo da projeção da ENA



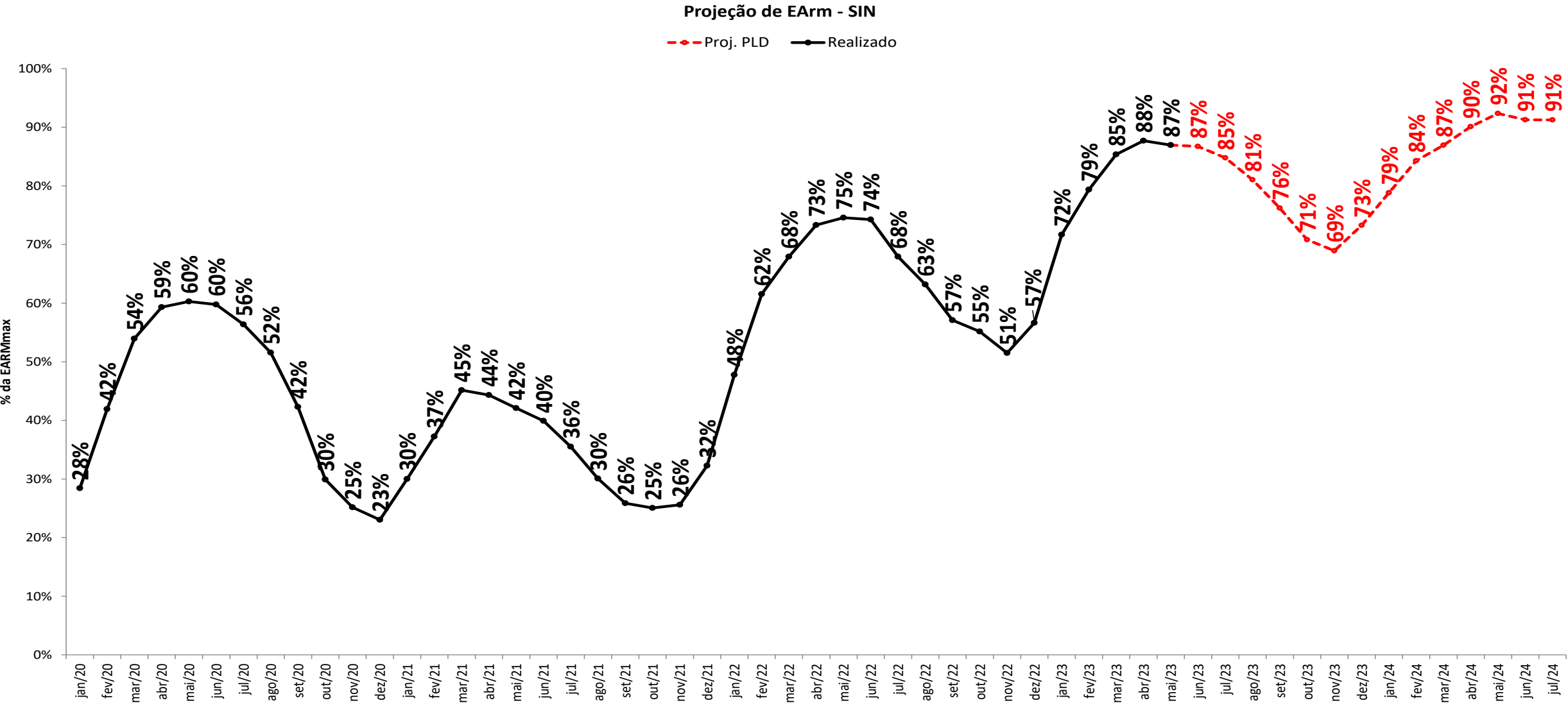
	ENA PREVISTA (MWmed)													
REE	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24
SUDESTE	2 921	2 276	1 990	2 115	2 935	4 893	8 185	9 590	9 957	8 651	5 946	4 045	3 029	2 402
MLT	3 596	2 957	2 502	2 477	3 175	5 115	8 393	10 336	10 520	9 981	7 442	4 685	3 596	2 957
% MLT	81%	77%	80%	85%	92%	96%	98%	93%	95%	87%	80%	86%	84%	81%
MADEIRA	6 041	3 892	2 366	2 028	2 506	3 532	5 281	7 817	9 942	11 799	12 125	9 630	6 763	4 357
MLT	6 101	3 873	2 390	1 794	2 121	3 351	5 476	8 187	10 611	12 199	11 672	8 876	6 101	3 873
% MLT	99%	100%	99%	113%	118%	105%	96%	95%	94%	97%	104%	109%	111%	113%
TPIRES	1 229	876	709	634	707	1 234	2 099	3 116	3 959	4 106	3 182	2 043	1 322	947
MLT	1 386	1 006	792	699	864	1 404	2 379	3 326	3 885	4 082	3 279	2 113	1 386	1 006
% MLT	89%	87%	89%	91%	82%	88%	88%	94%	102%	101%	97%	97%	95%	94%
ITAIPU	3 766	3 638	3 569	3 429	3 196	3 585	3 730	3 557	3 439	3 515	3 477	3 584	3 422	3 436
MLT	3 600	3 097	2 606	2 645	3 267	3 054	3 032	3 386	4 002	3 804	3 544	3 470	3 600	3 097
% MLT	105%	117%	137%	130%	98%	117%	123%	105%	86%	92%	98%	103%	95%	111%
PARANA	12 593	10 211	8 755	8 824	9 001	14 543	20 009	25 470	32 797	37 166	26 131	18 383	14 533	11 850
MLT	15 356	12 482	10 418	10 011	11 693	16 214	26 208	36 870	38 075	36 092	26 562	18 512	15 356	12 482
% MLT	82%	82%	84%	88%	77%	90%	76%	69%	86%	103%	98%	99%	95%	95%
PARANAPANEMA	1 760	1 693	1 701	1 759	2 110	2 415	2 300	2 246	2 266	2 247	2 132	2 042	1 863	1 996
MLT	2 577	2 267	1 869	2 047	2 532	2 355	2 620	3 655	3 765	3 137	2 352	2 328	2 577	2 267
% MLT	68%	75%	91%	86%	83%	103%	88%	61%	60%	72%	91%	88%	72%	88%

resumo da projeção da ENA



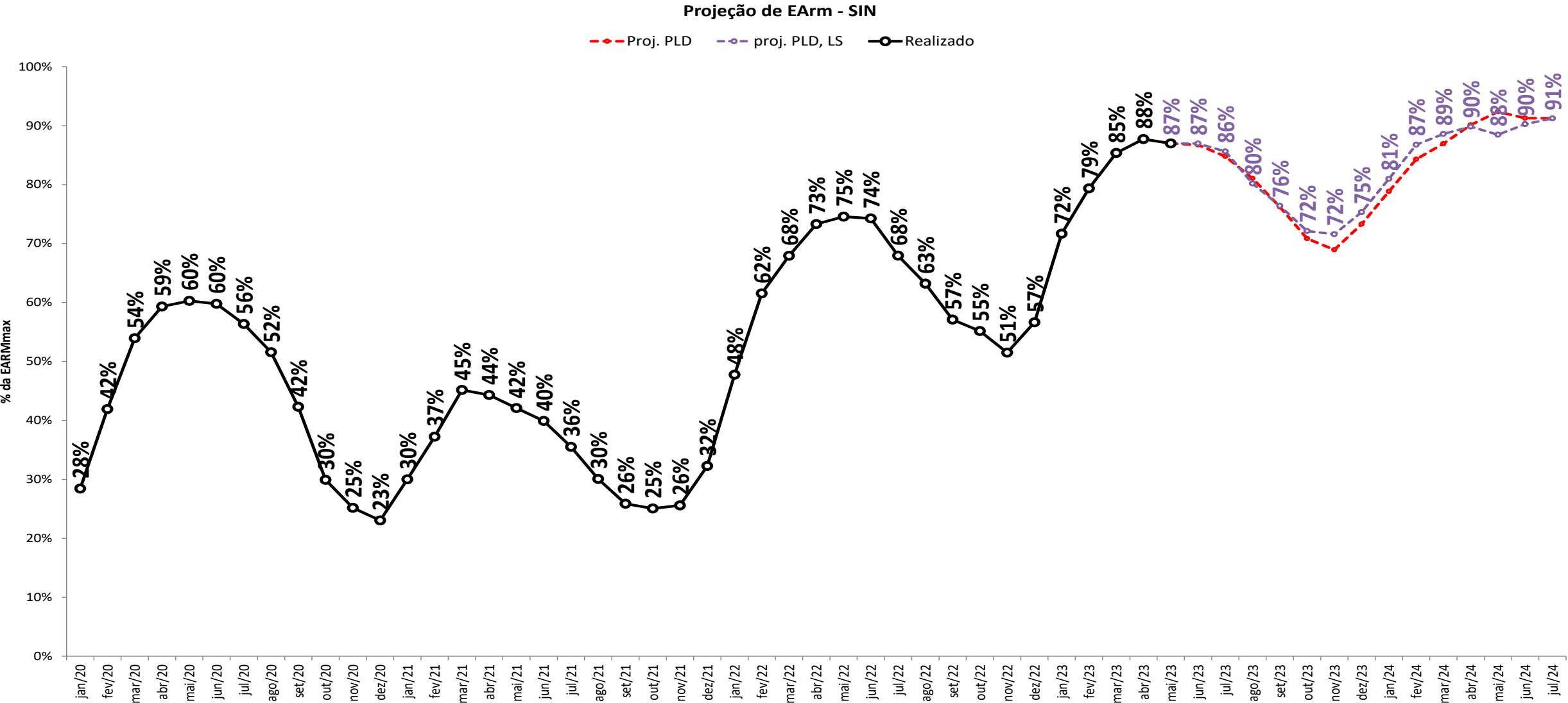
	ENA PREVISTA (MWmed)													
REE	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24
SUL	3 698	3 127	3 354	3 139	2 896	2 543	2 632	2 582	3 389	3 892	4 564	6 561	5 463	4 790
MLT	5 306	6 051	5 974	6 983	7 102	4 649	3 523	3 459	3 950	3 190	3 242	4 448	5 306	6 051
% MLT	70%	52%	56%	45%	41%	55%	75%	75%	86%	122%	141%	148%	103%	79%
IGUACU	3 019	3 340	3 079	3 336	3 143	3 305	3 221	2 995	3 255	3 618	3 554	3 494	3 567	3 569
MLT	5 139	4 883	4 001	4 665	6 177	4 679	3 884	4 141	4 382	3 877	3 263	4 070	5 139	4 883
% MLT	59%	68%	77%	72%	51%	71%	83%	72%	74%	93%	109%	86%	69%	73%
NORDESTE	2 577	2 478	2 240	1 904	2 406	4 966	8 748	10 410	12 326	10 334	7 122	4 026	2 947	2 478
MLT	4 578	3 775	3 293	2 940	3 203	5 290	9 837	13 431	14 165	14 113	11 492	6 940	4 578	3 775
% MLT	56%	66%	68%	65%	75%	94%	89%	78%	87%	73%	62%	58%	64%	66%
NORTE	3 743	2 086	1 476	1 344	1 627	2 720	5 352	9 337	12 620	14 982	13 375	8 058	3 774	2 319
MLT	4 400	2 583	1 830	1 473	1 694	2 863	5 579	9 417	12 746	14 899	14 563	9 263	4 400	2 583
% MLT	85%	81%	81%	91%	96%	95%	96%	99%	99%	101%	92%	87%	86%	90%
BMONTE	4 609	1 560	595	235	344	875	2 409	5 616	9 989	11 965	12 186	11 033	5 076	1 742
MLT	4 783	1 619	667	375	426	976	2 507	5 605	8 972	10 635	10 879	9 394	4 783	1 619
% MLT	96%	96%	89%	63%	81%	90%	96%	100%	111%	113%	112%	117%	106%	108%
MANAUS	1 533	1 063	700	436	299	241	316	595	983	1 328	1 649	1 545	1 163	861
MLT	1 449	1 033	684	421	266	211	266	496	845	1 188	1 525	1 708	1 449	1 033
% MLT	106%	103%	102%	104%	112%	114%	119%	120%	116%	112%	108%	90%	80%	83%

projeção de energia armazenada
projeção do PLD



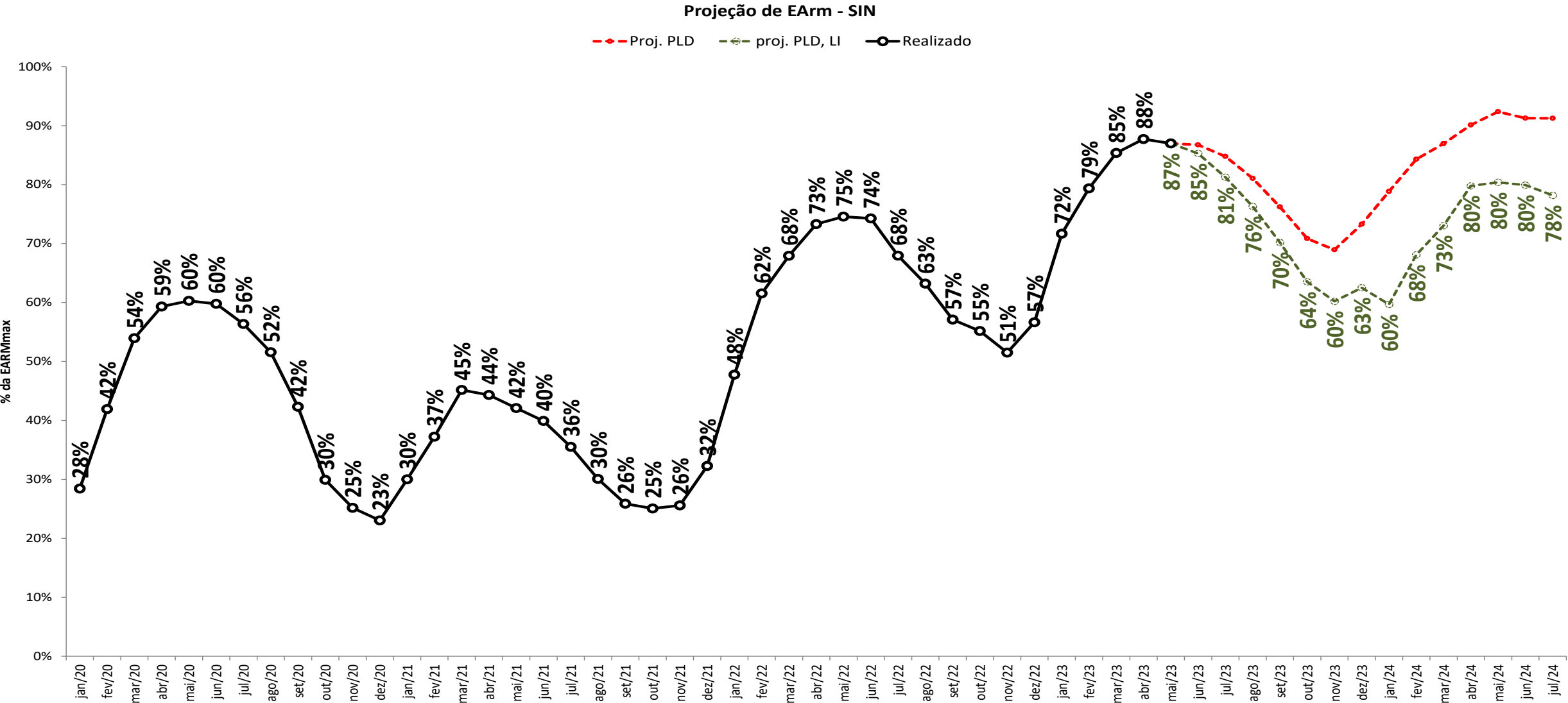
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: limite superior de ENA



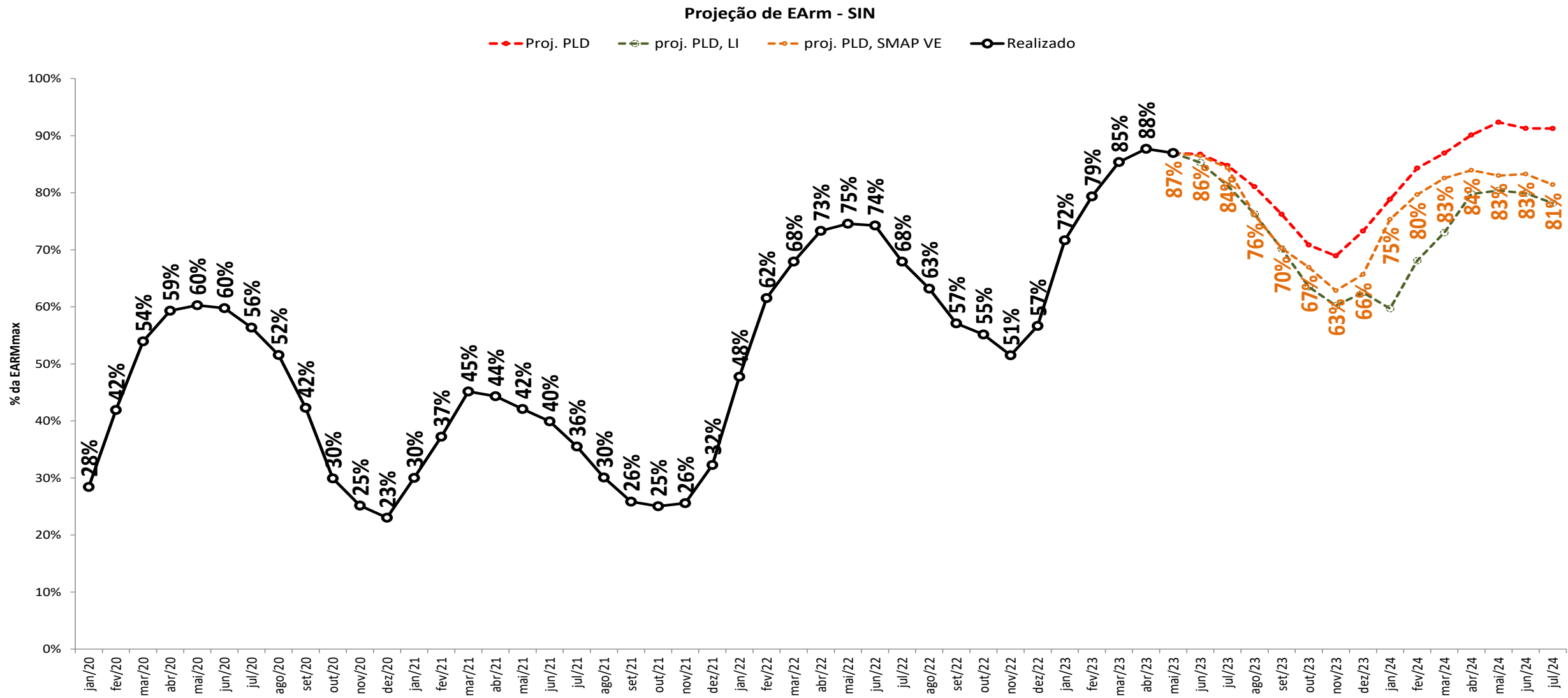
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: limite inferior de ENA



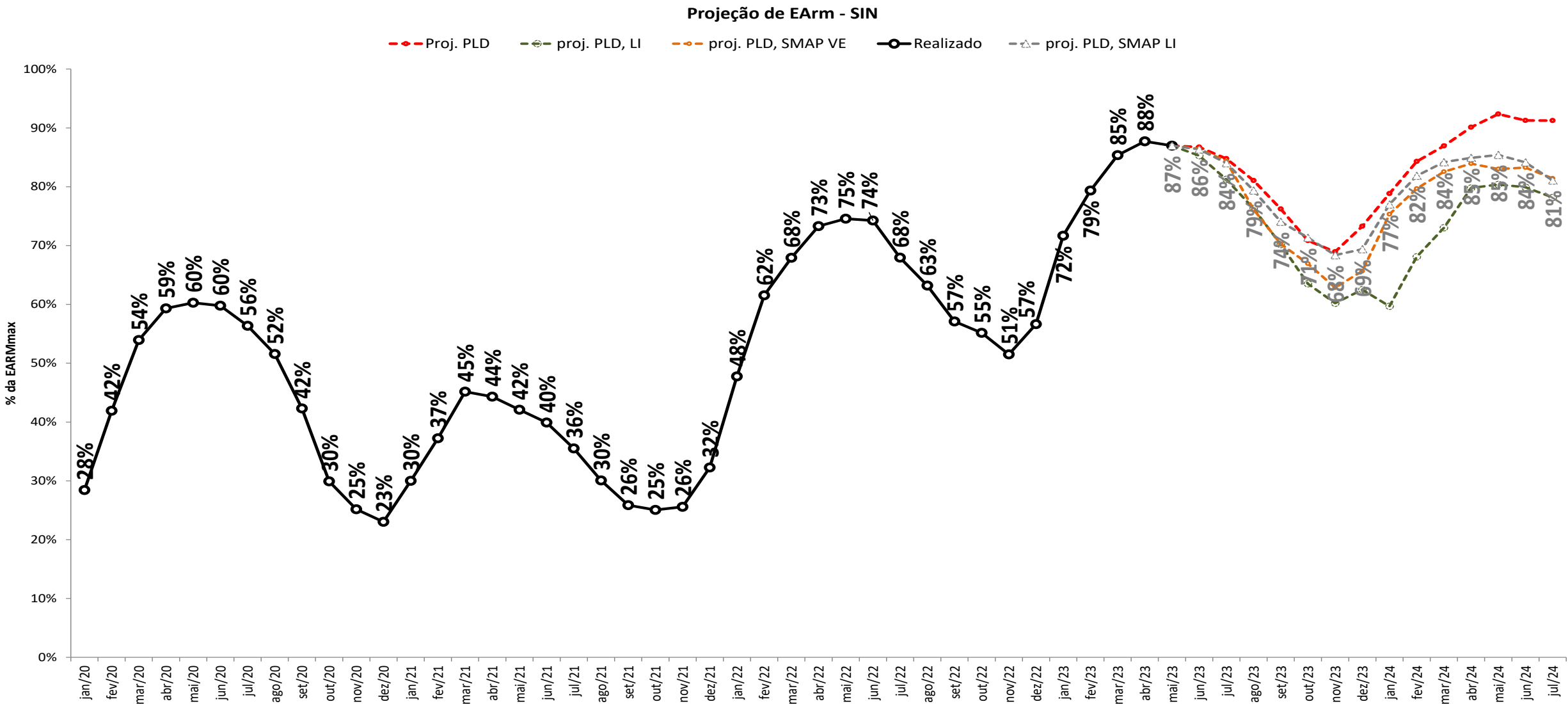
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



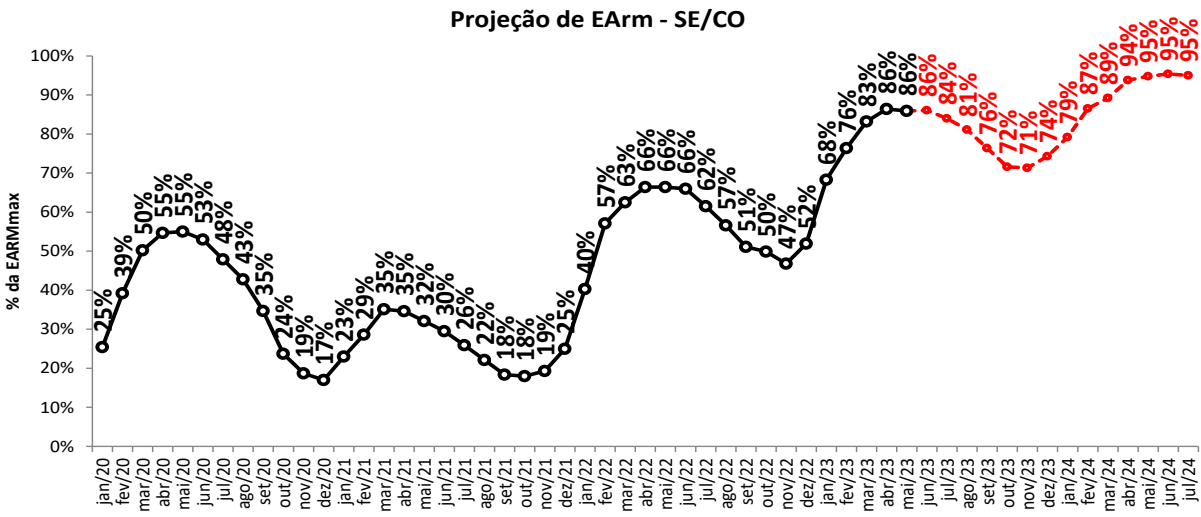
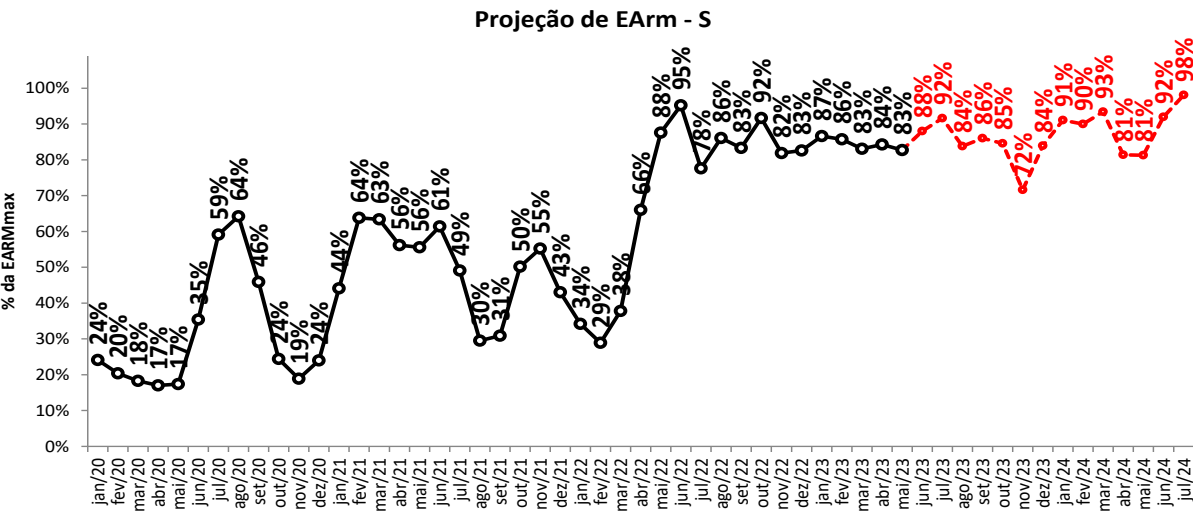
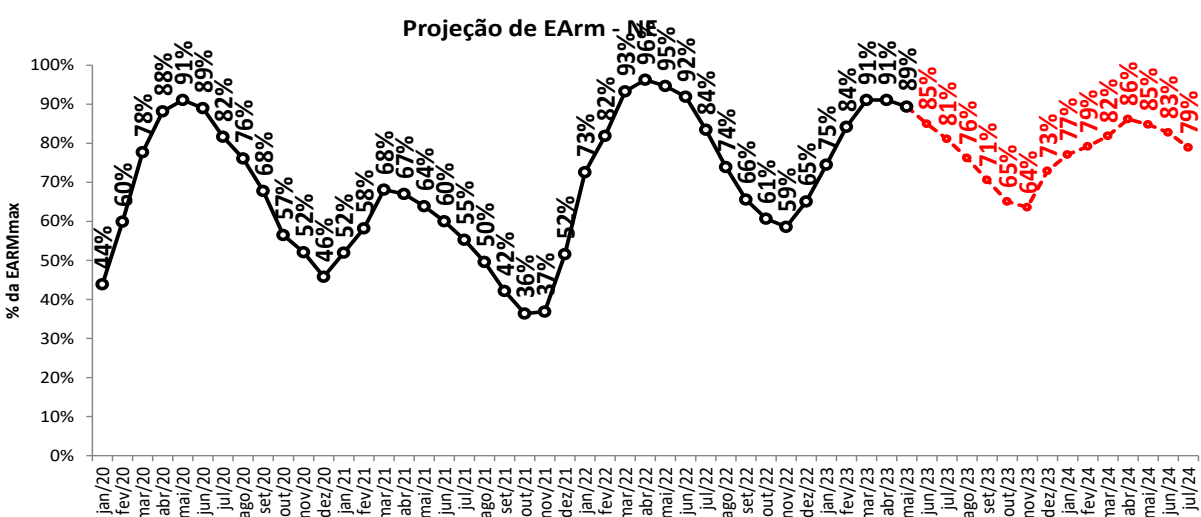
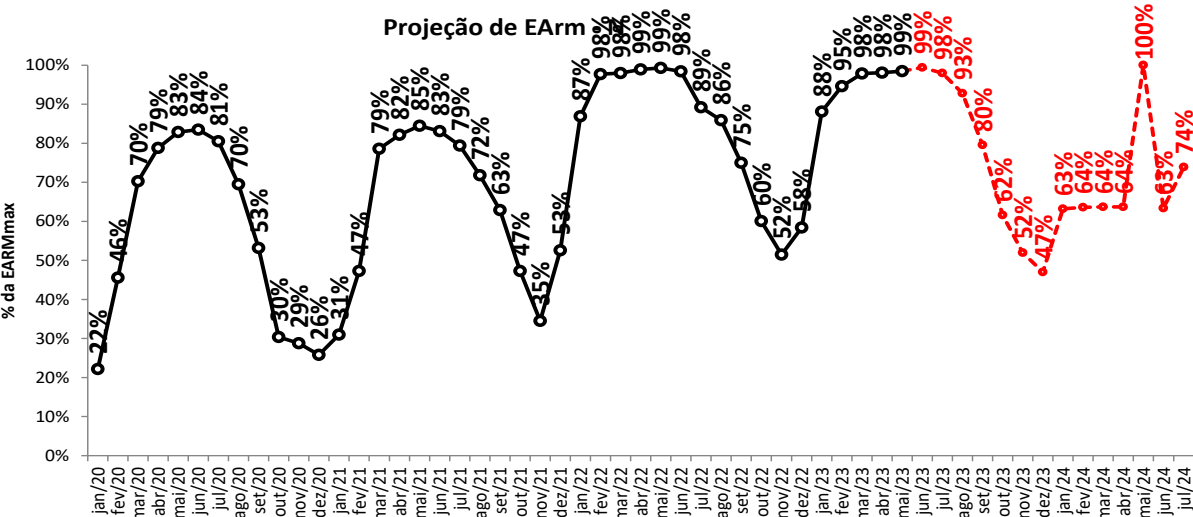
projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



projeção de energia armazenada

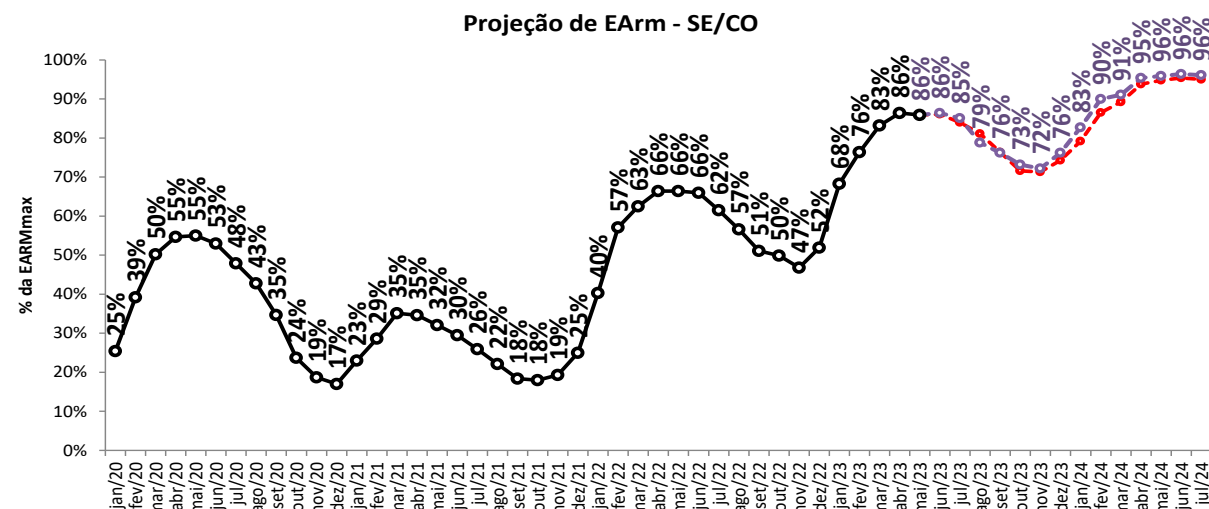
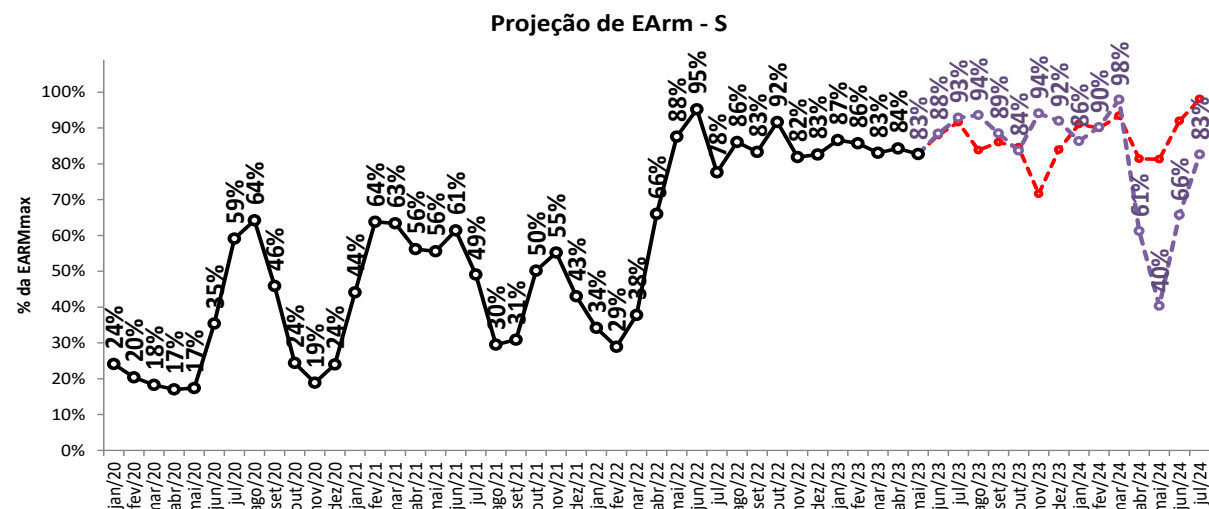
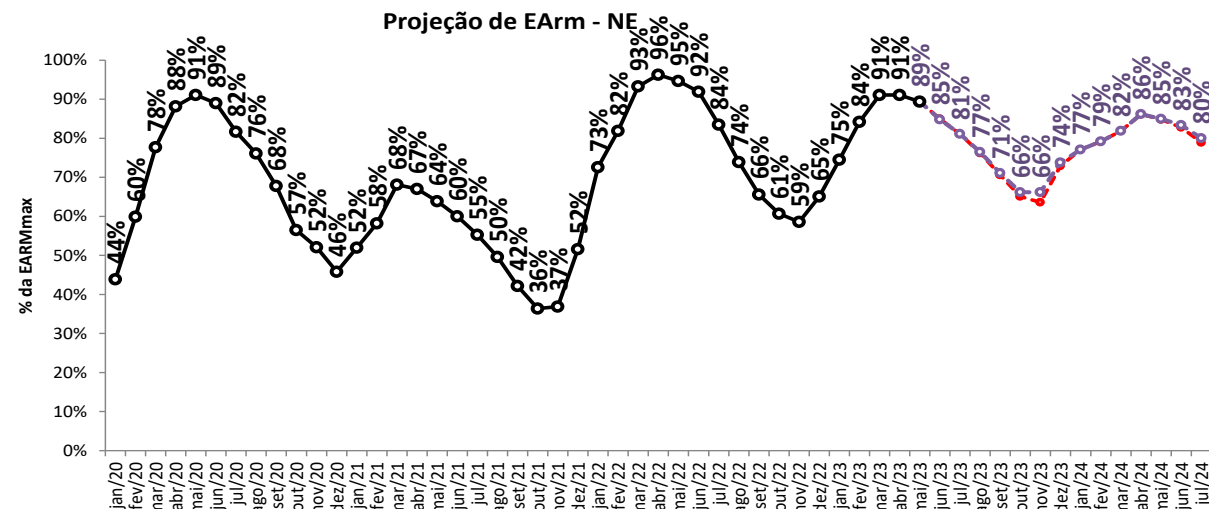
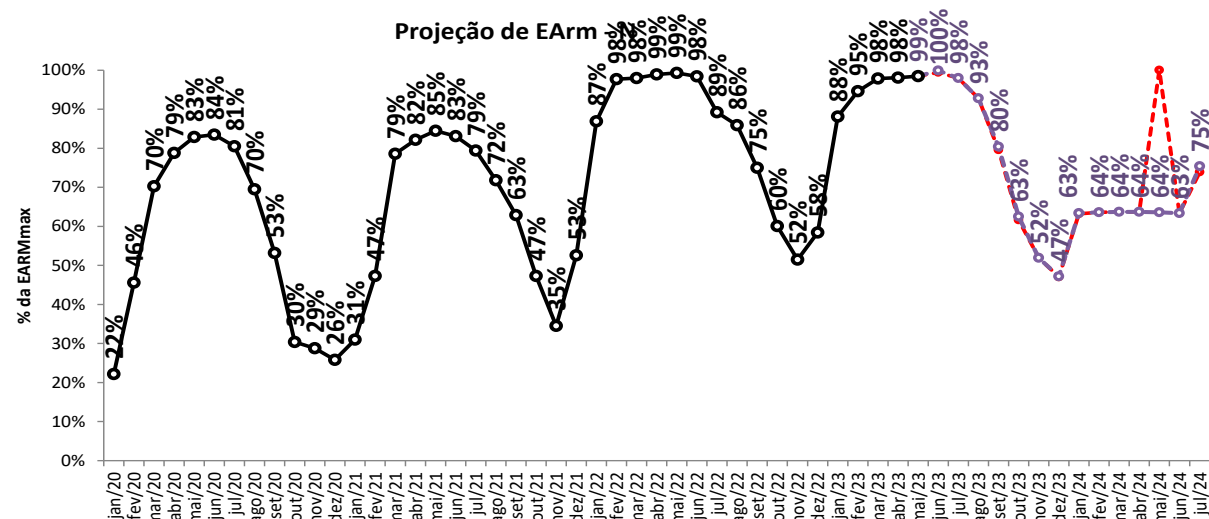
projeção do PLD



Proj. PLD

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: limite superior de ENA



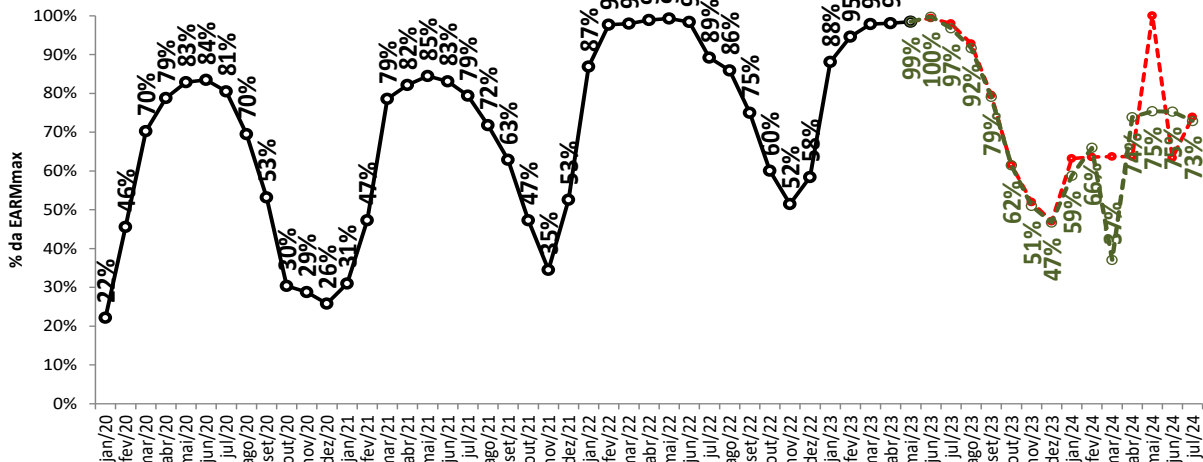
Proj. PLD

proj. PLD, LS

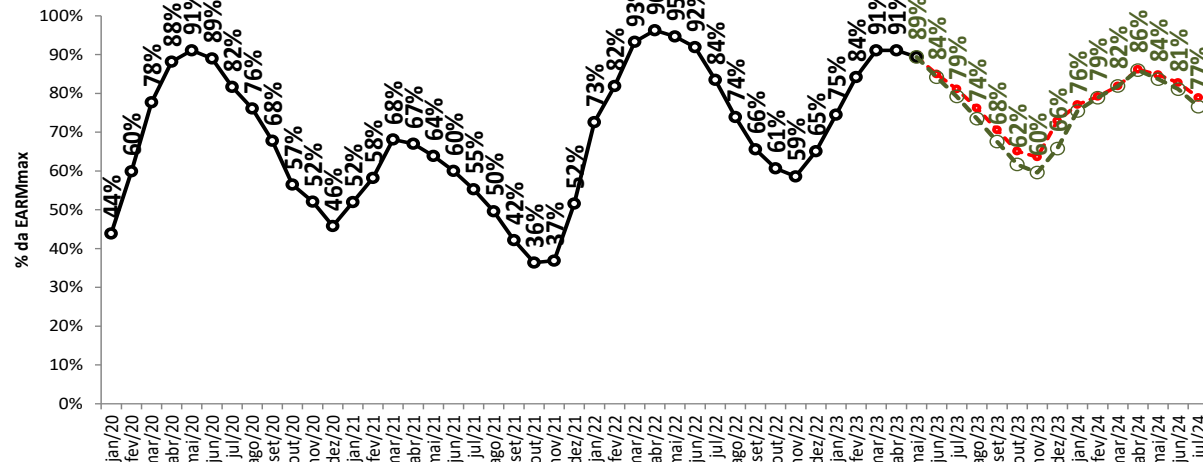
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: limite inferior de ENA

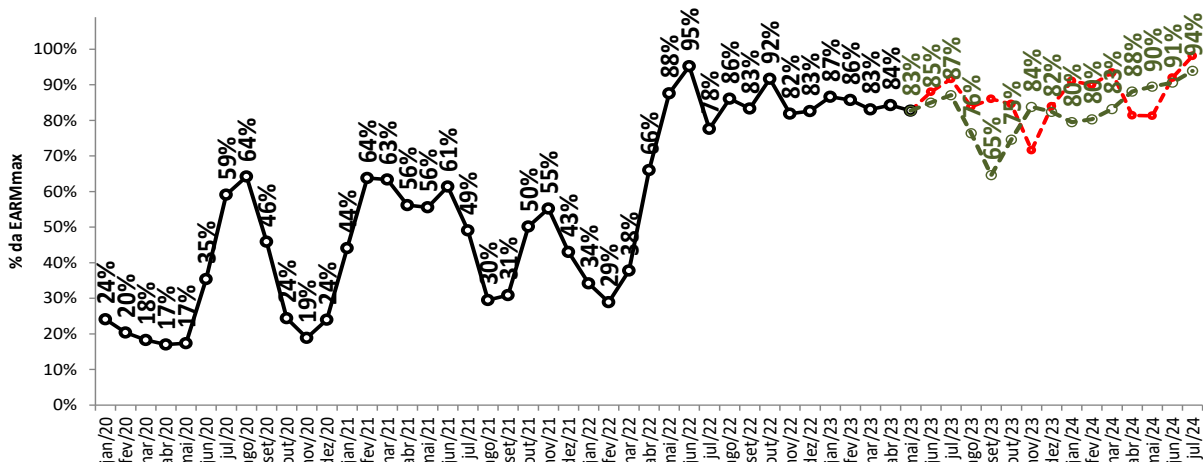
Projeção de EArm - N



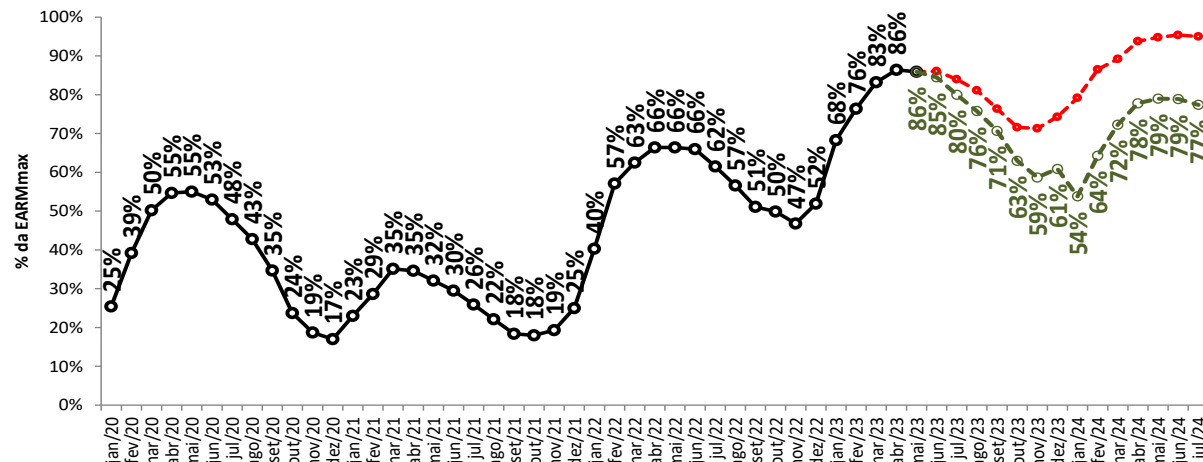
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



Proj. PLD

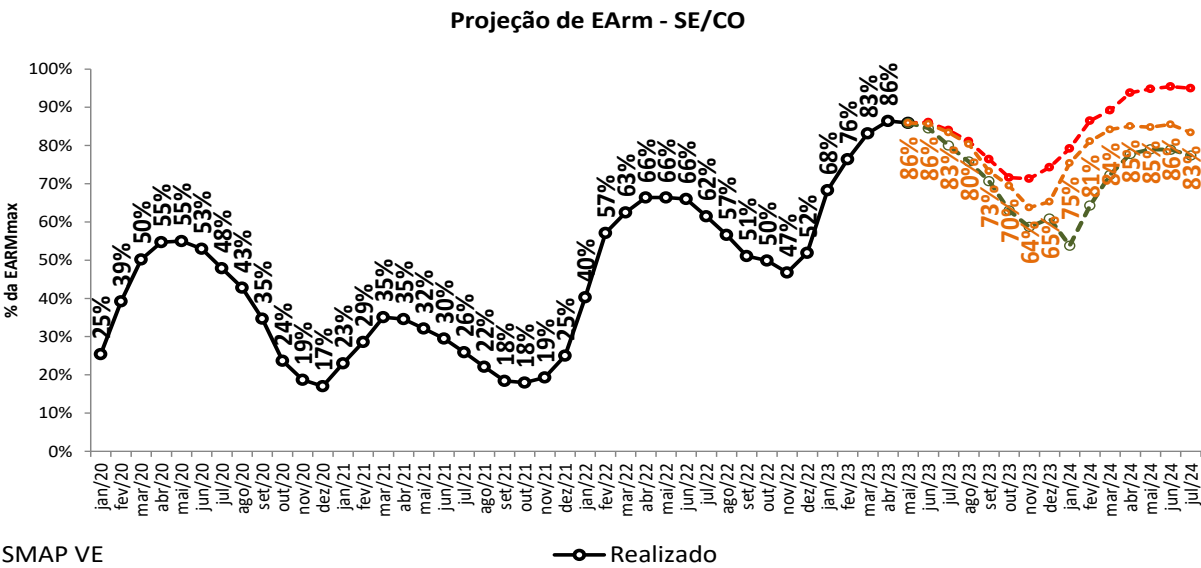
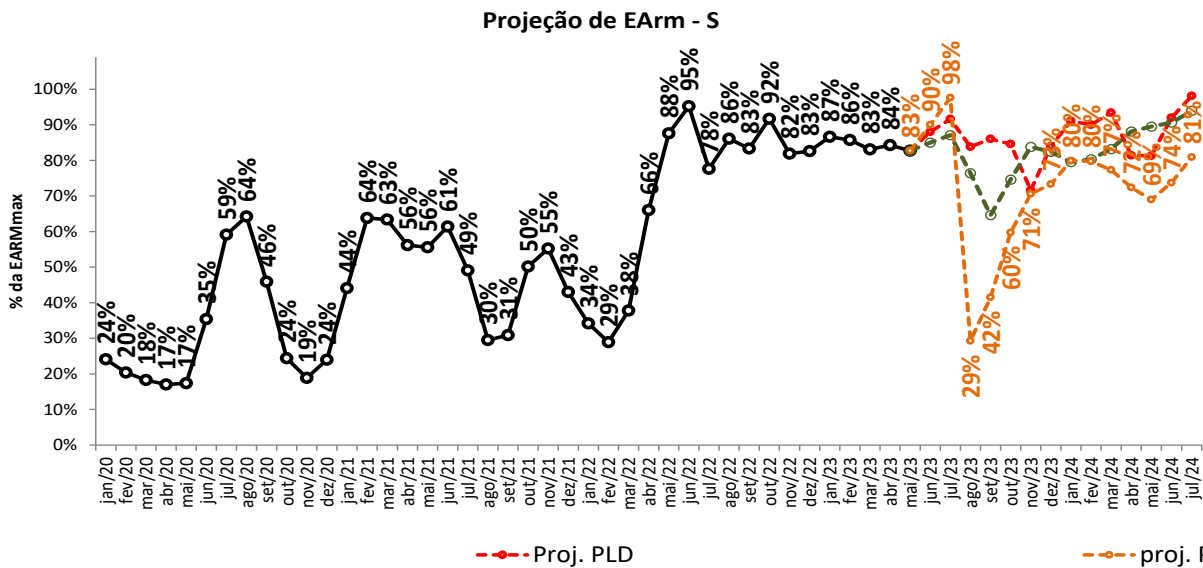
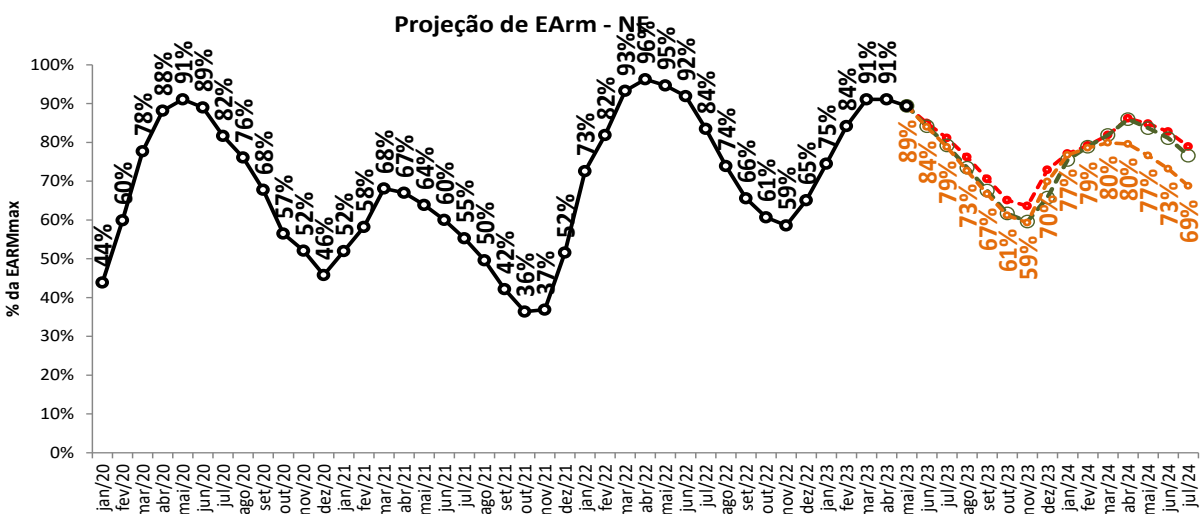
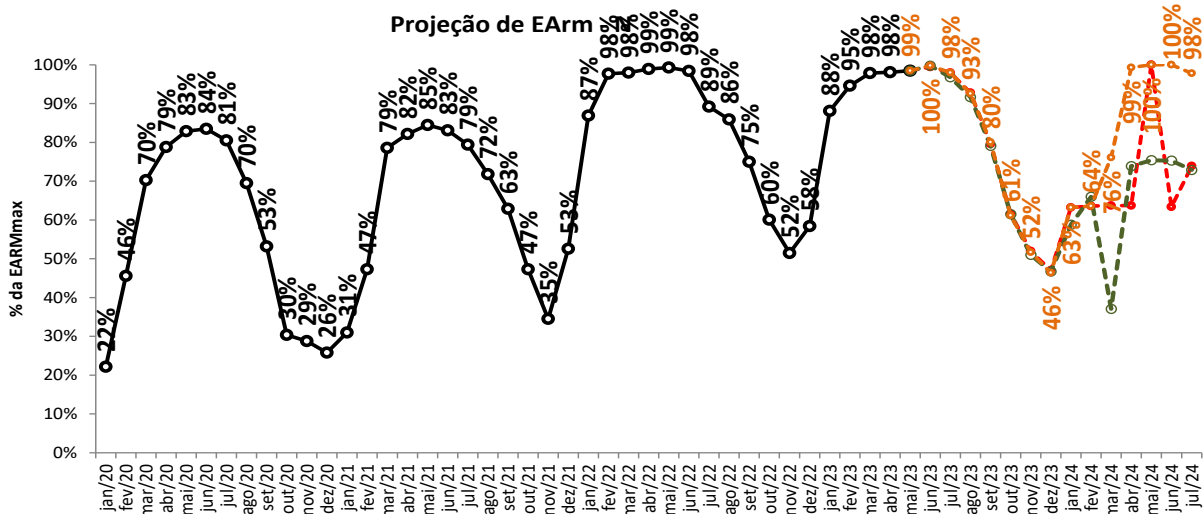
proj. PLD, LS

proj. PLD, LI

Realizado

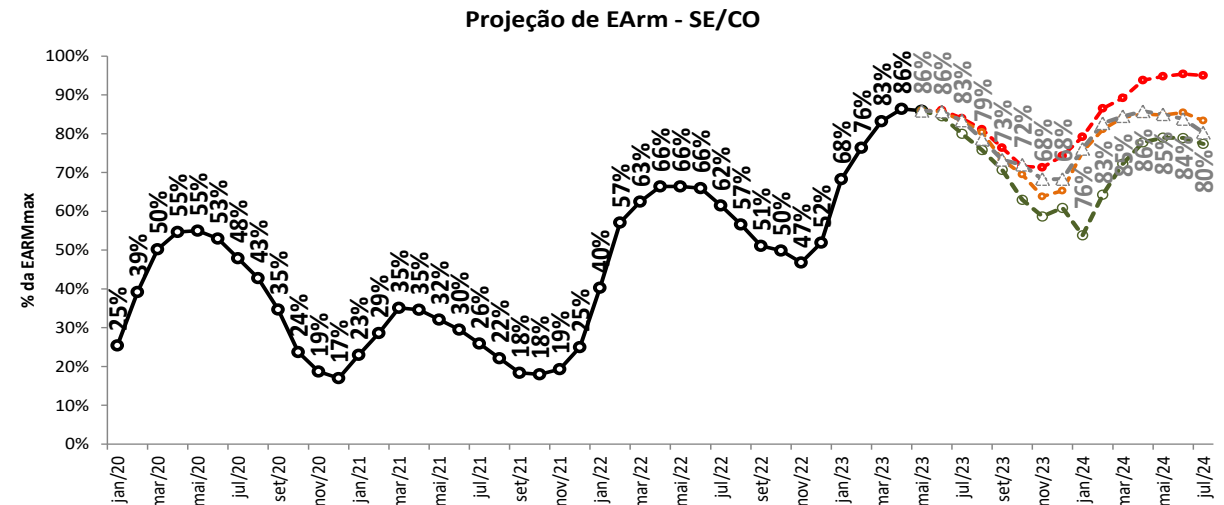
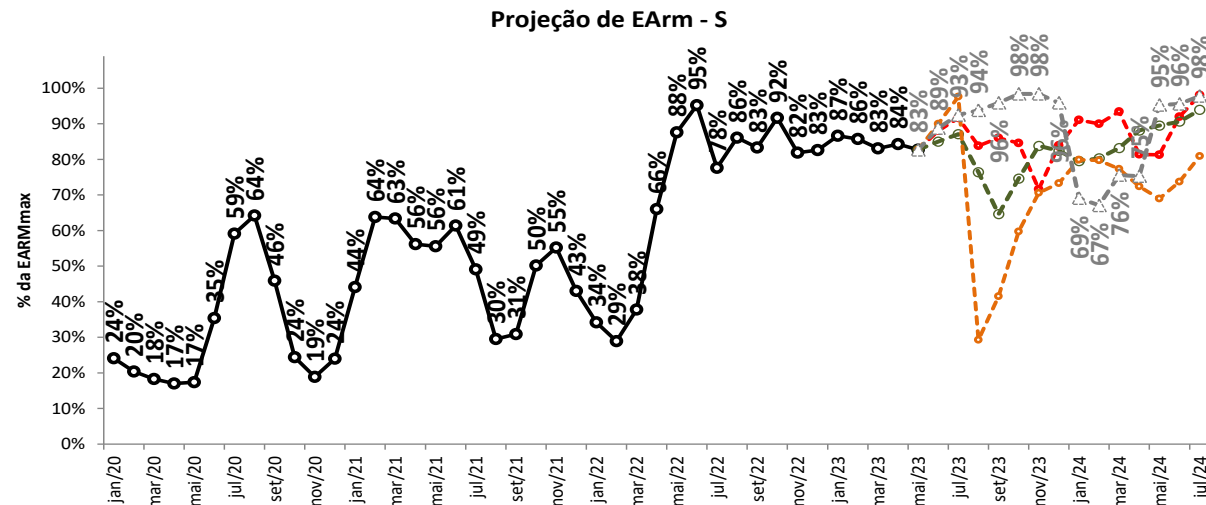
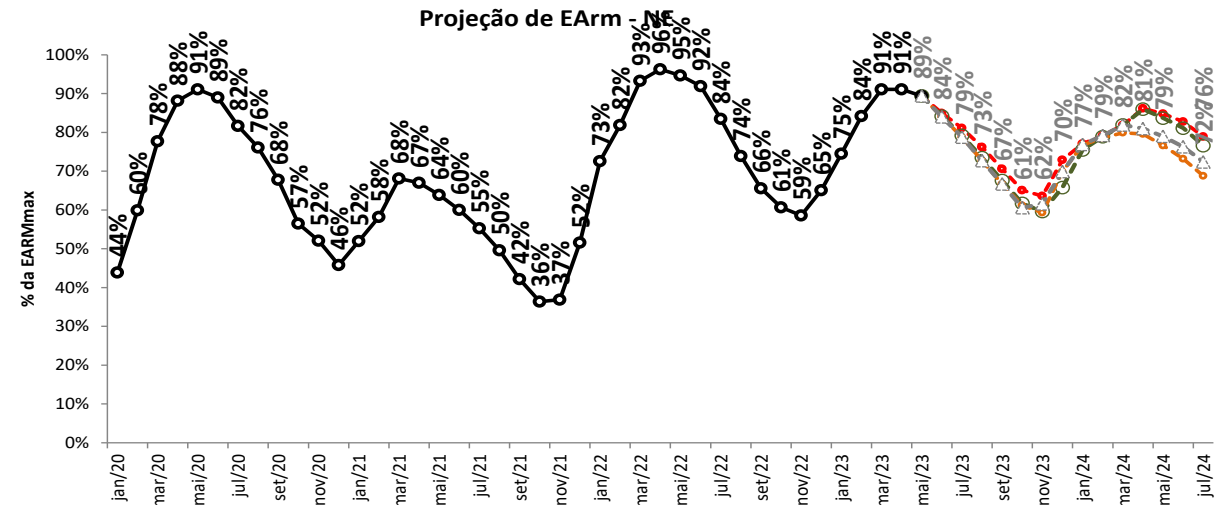
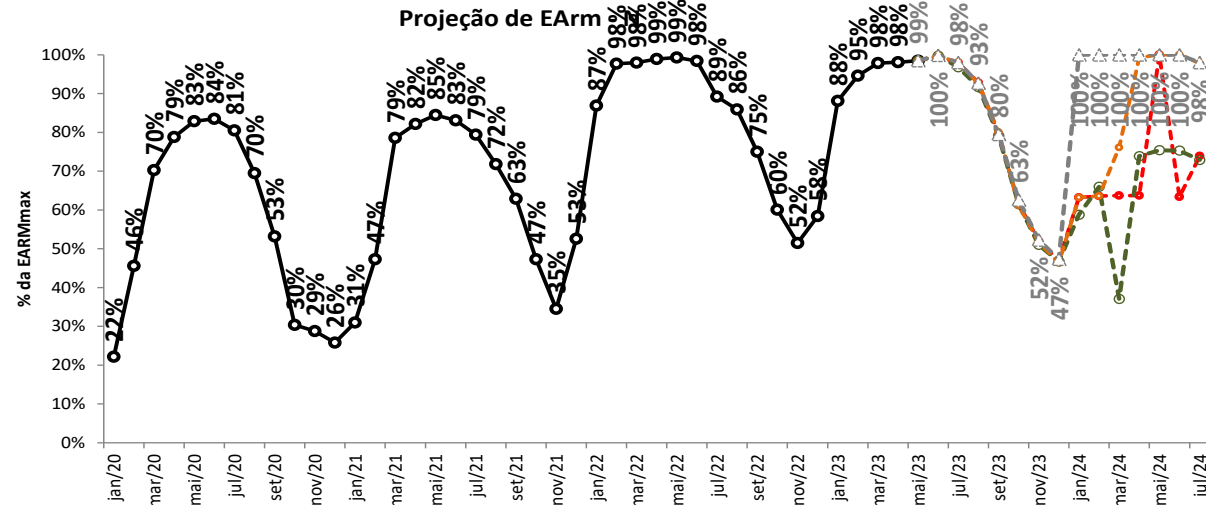
projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



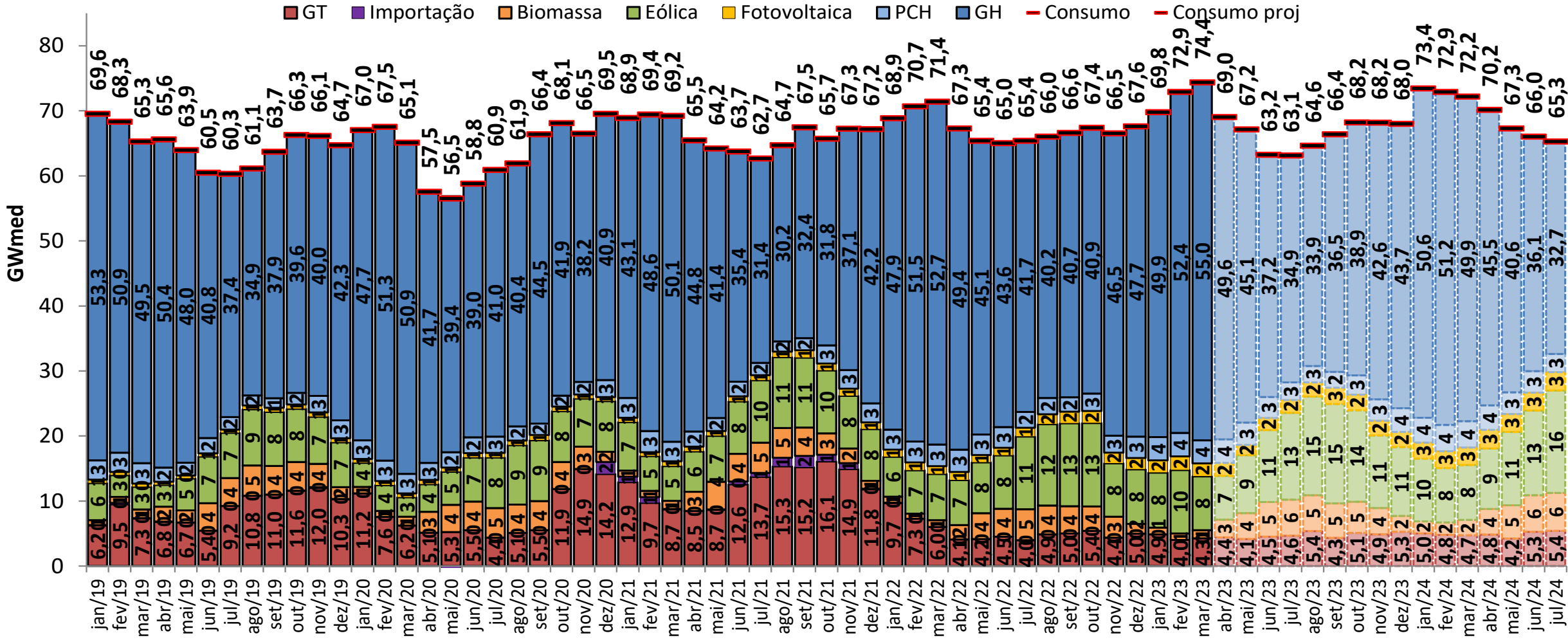
Proj. PLD

proj. PLD, LI

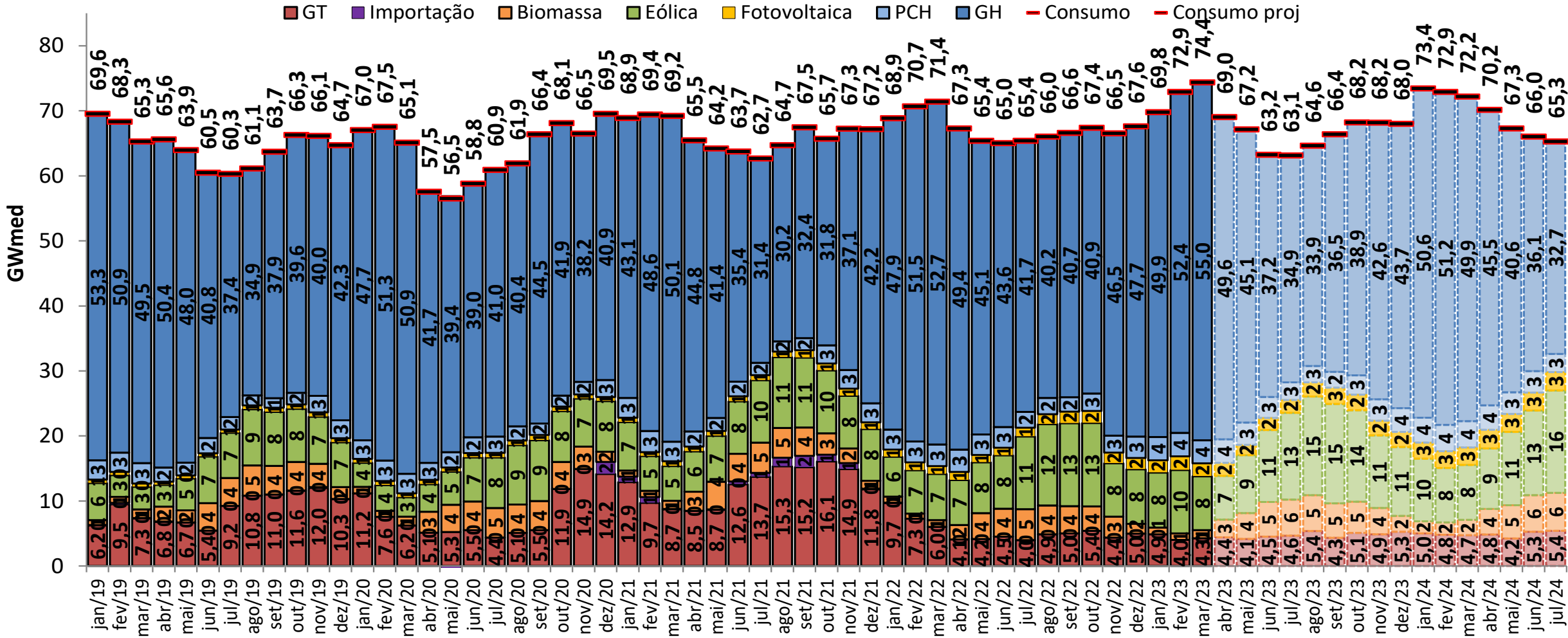
proj. PLD, SMAP LI

Realizado

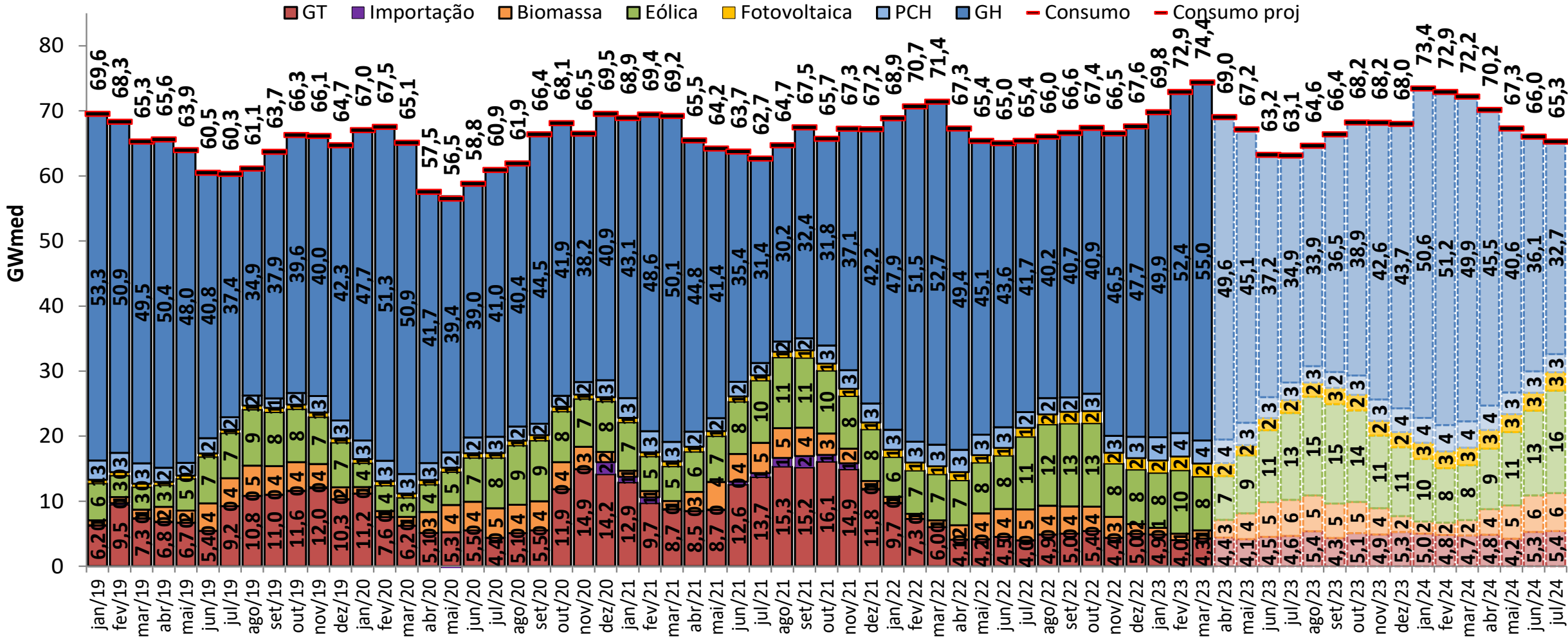
Projeção de Balanço Operativo - SIN



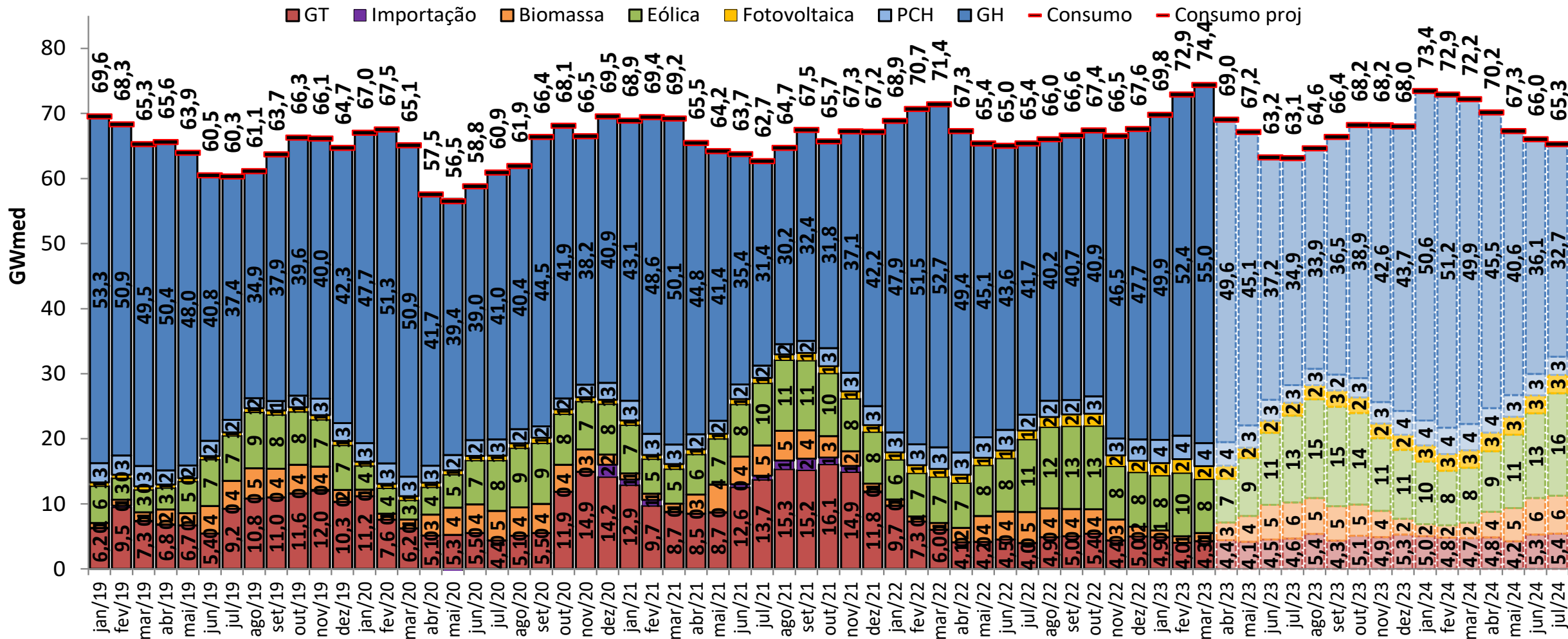
Projeção de Balanço Operativo - SIN



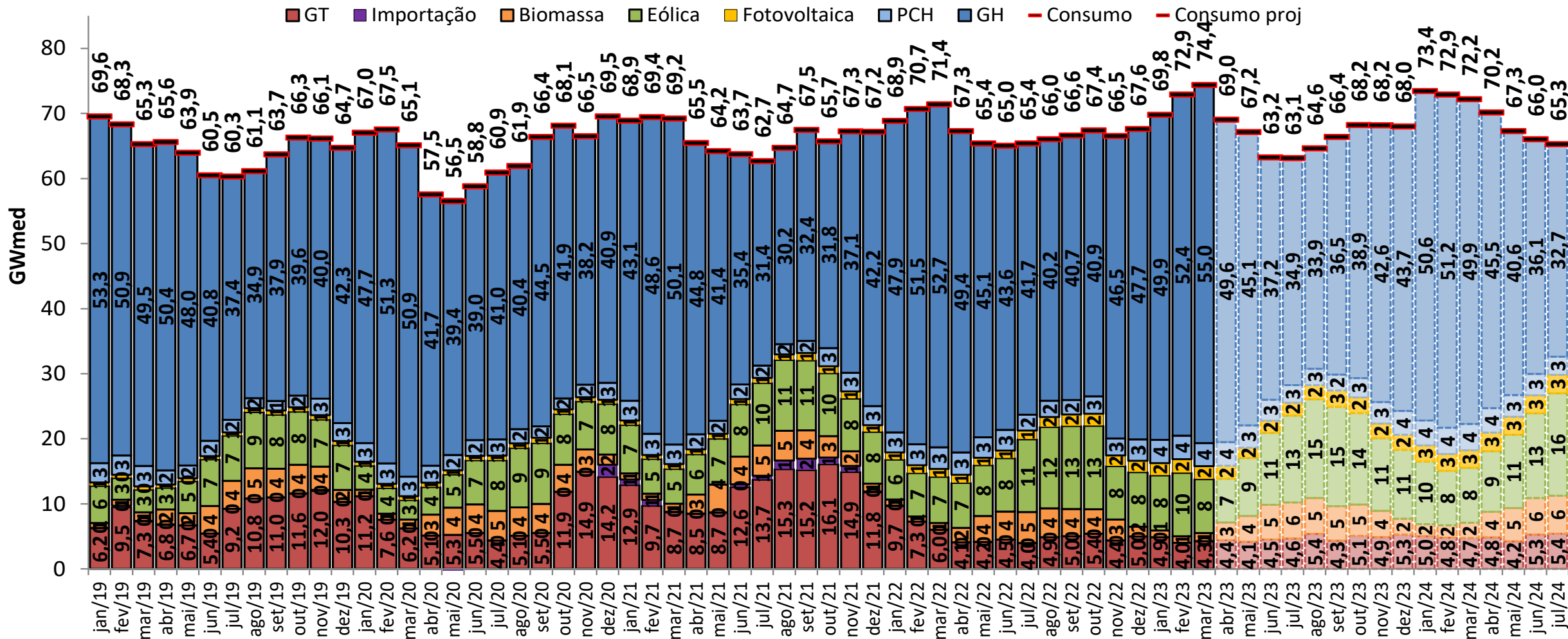
Projeção de Balanço Operativo - SIN



Projeção de Balanço Operativo - SIN



Projeção de Balanço Operativo - SIN



estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2023)

GF Sazo - perdas (≈4,046%) (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	29 435	32 469	32 888	28 635	27 638	30 161	29 568	30 641	31 296	33 137	34 529	34 214
Sul	7 456	8 304	8 326	7 124	6 913	7 272	7 230	7 478	7 606	8 059	8 340	8 351
Nordeste	4 529	5 039	5 089	4 403	4 295	4 681	4 581	4 767	4 865	5 133	5 345	5 210
Norte	8 628	9 878	9 967	8 363	8 498	9 509	9 117	9 661	9 864	10 255	10 709	9 635
SIN	50 049	55 690	56 269	48 525	47 345	51 623	50 496	52 547	53 632	56 584	58 923	57 410

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Pacotão (PCH_ACR)	Sudeste									12,8	14,6	15,2	14,8
Pacotão (PCH_ACR)	Sul						17,6	17,3	25,2	56,5	59,6	62,1	60,5

Perfil MRE	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
SIN	94%	105%	106%	91%	89%	97%	95%	99%	101%	106%	111%	108%

Expansão UHEs - perdas (≈4,046%) (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
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/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,3	14,0	14,6	14,2
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	16,6	24,2	54,2	57,2	59,6	58,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	16,6	24,2	66,5	71,2	74,1	72,2

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	29 435	32 469	32 888	28 635	27 638	30 161	29 568	30 641	31 309	33 151	34 543	34 228
Sul	7 456	8 304	8 326	7 124	6 913	7 289	7 246	7 502	7 660	8 117	8 400	8 409
Nordeste	4 529	5 039	5 089	4 403	4 295	4 681	4 581	4 767	4 865	5 133	5 345	5 210
Norte	8 628	9 878	9 967	8 363	8 498	9 509	9 117	9 661	9 864	10 255	10 709	9 635
SIN	50 049	55 690	56 269	48 525	47 345	51 640	50 512	52 571	53 698	56 656	58 997	57 482

- As estimativas de garantia física apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))
- Estimativa de perdas globais considera o histórico dos últimos 12 meses

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2023)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,046%) (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	31 305	31 038	31 152	31 454	31 071	31 096	31 160	31 033	31 056	31 167	31 187	31 714
Sul	7 929	7 938	7 886	7 826	7 772	7 498	7 619	7 574	7 548	7 580	7 533	7 741
Nordeste	4 817	4 817	4 821	4 836	4 829	4 826	4 828	4 828	4 828	4 828	4 828	4 829
Norte	9 177	9 442	9 441	9 186	9 554	9 803	9 608	9 785	9 788	9 645	9 673	8 931
SIN	53 228	53 235	53 300	53 302	53 226	53 224	53 215	53 220	53 220	53 221	53 221	53 215

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Pacotão (PCH_ACR)	Sudeste									13,5	14,6	14,6	14,6
Pacotão (PCH_ACR)	Sul						18,6	18,6	26,3	58,8	58,8	58,8	58,8

Expansão - perdas (≈4,046%) (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
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

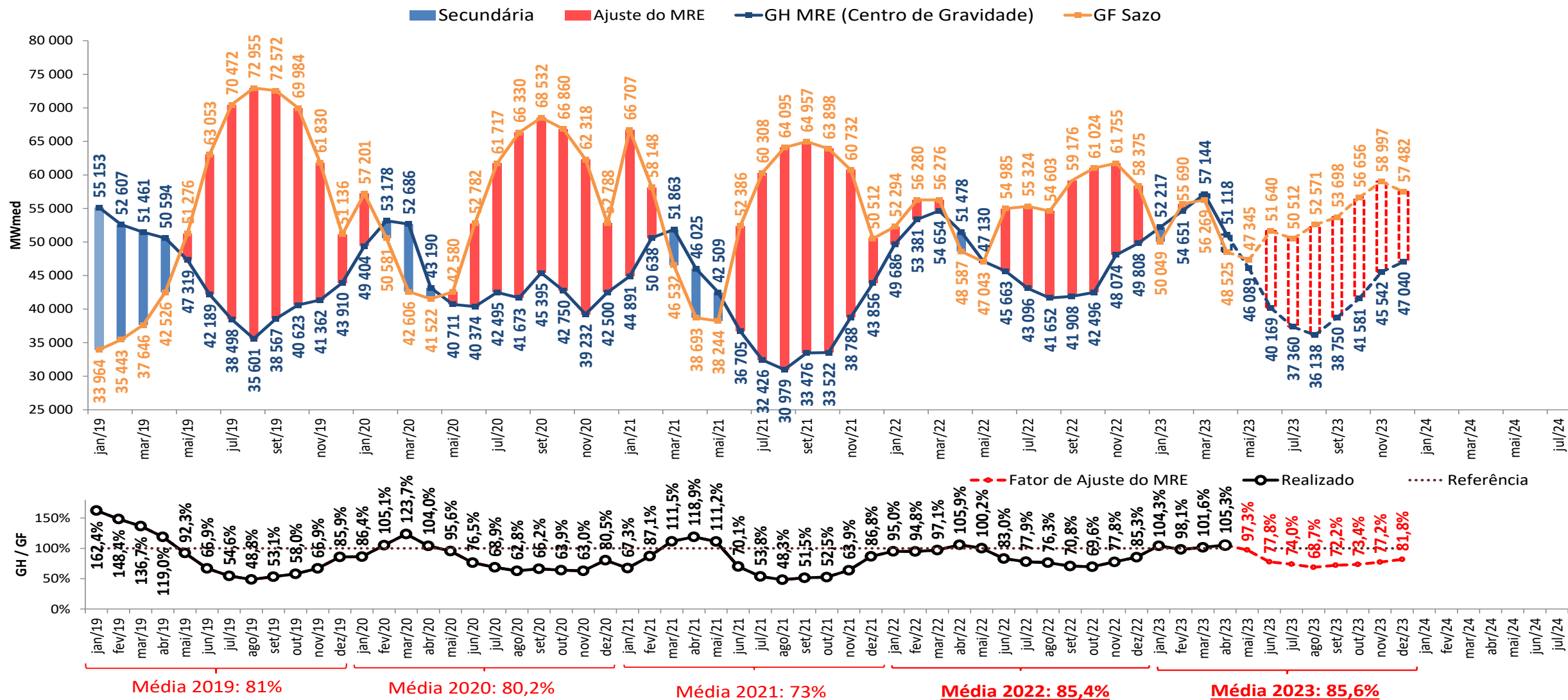
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,4	9,1	9,1	9,1
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	11,6	16,4	36,7	36,7	36,7	36,7
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	11,6	16,4	45,1	45,8	45,8	45,8

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/23	fev/23	mar/23	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23
Sudeste	31 305	31 038	31 152	31 454	31 071	31 096	31 160	31 033	31 064	31 177	31 196	31 723
Sul	7 929	7 938	7 886	7 826	7 772	7 509	7 631	7 590	7 584	7 617	7 570	7 778
Nordeste	4 817	4 817	4 821	4 836	4 829	4 826	4 828	4 828	4 828	4 828	4 828	4 829
Norte	9 177	9 442	9 441	9 186	9 554	9 803	9 608	9 785	9 788	9 645	9 673	8 931
SIN	53 228	53 235	53 300	53 302	53 226	53 235	53 226	53 236	53 265	53 267	53 267	53 261

- 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 do MRE

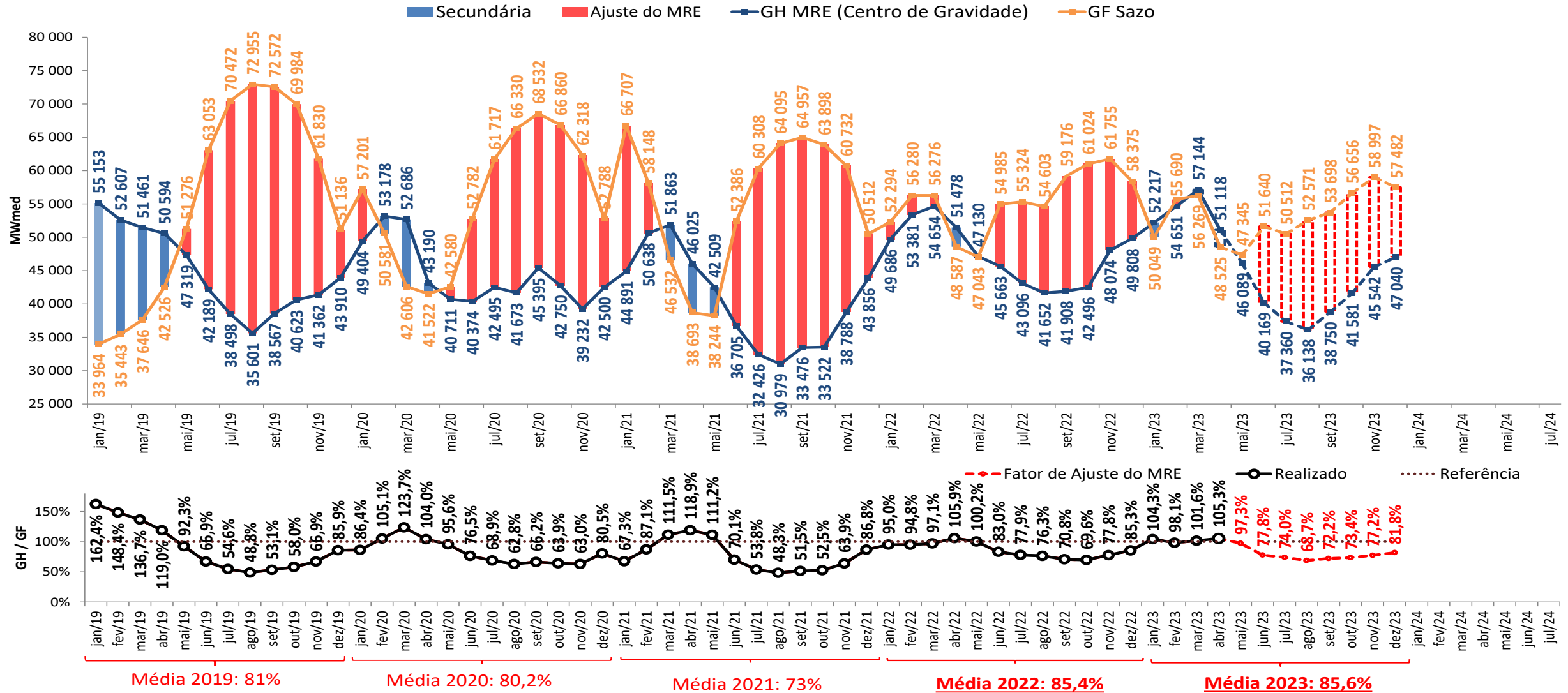
projeção do PLD



- As estimativas de GSF para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 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

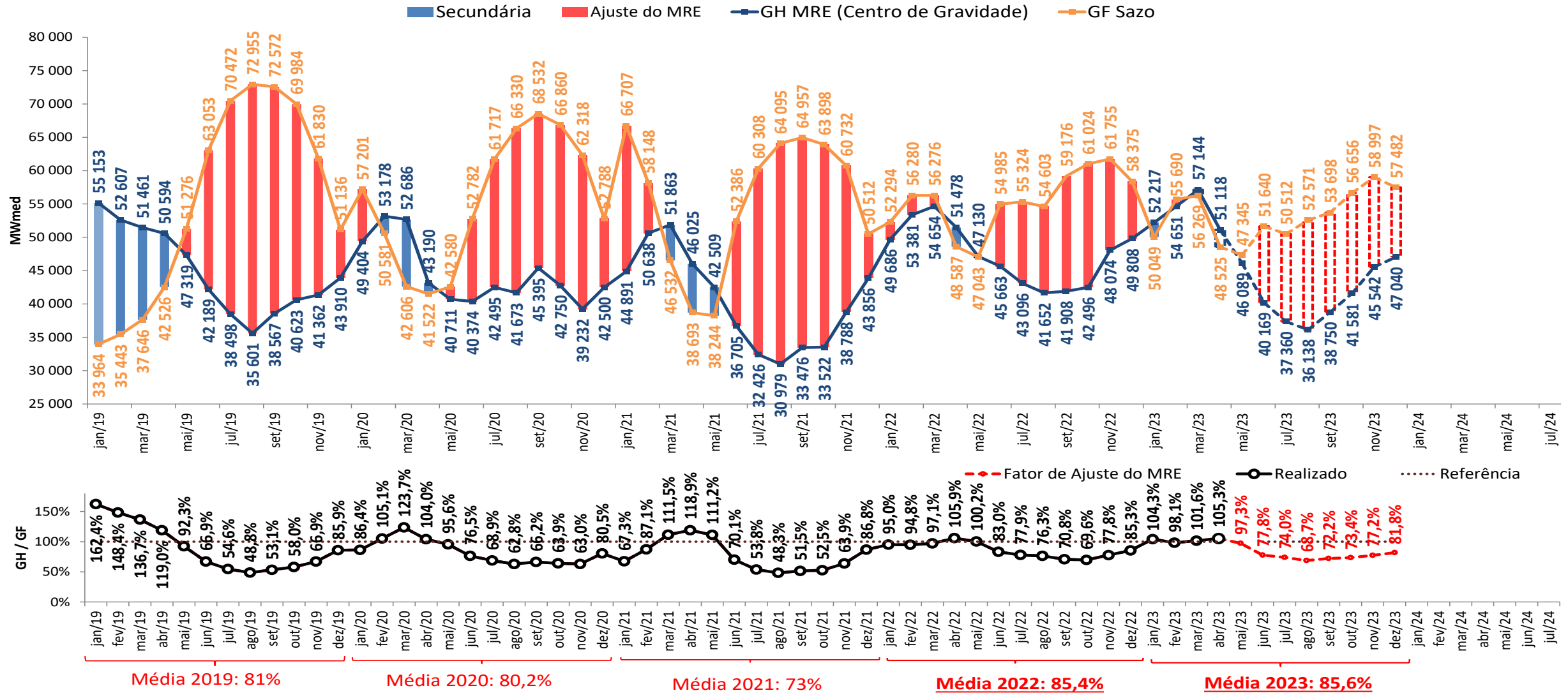
sensibilidade 1: limite superior de ENA



- As estimativas de GSF para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 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

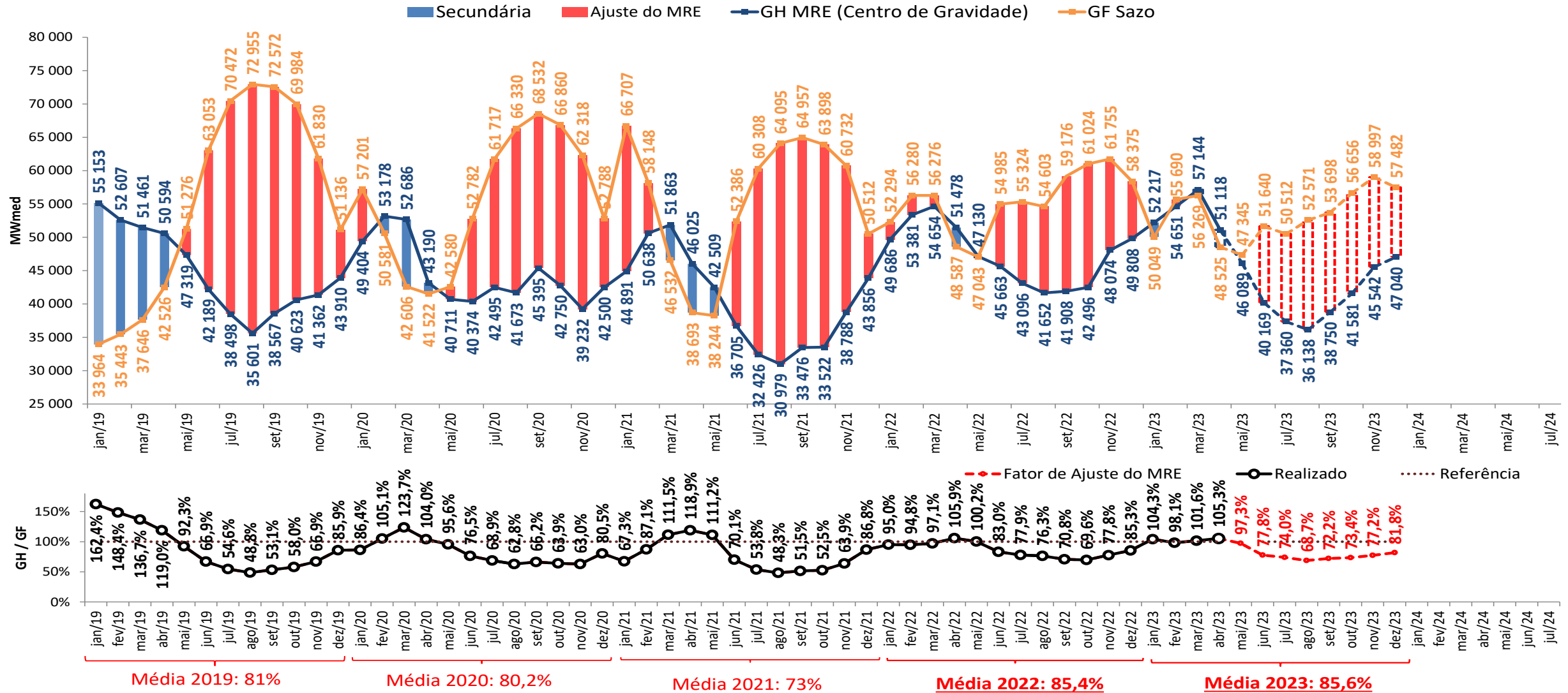
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



- As estimativas de GSF para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 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

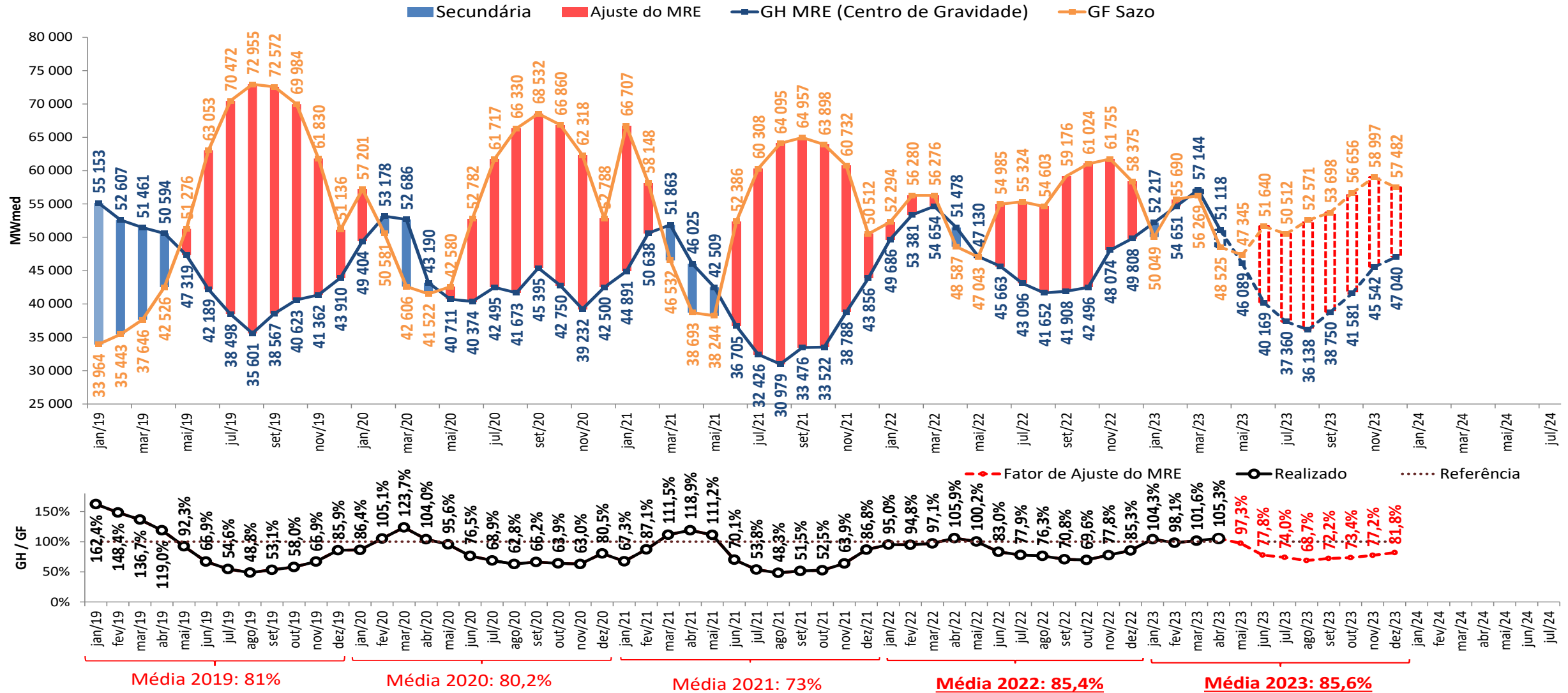
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



- As estimativas de GSF para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 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

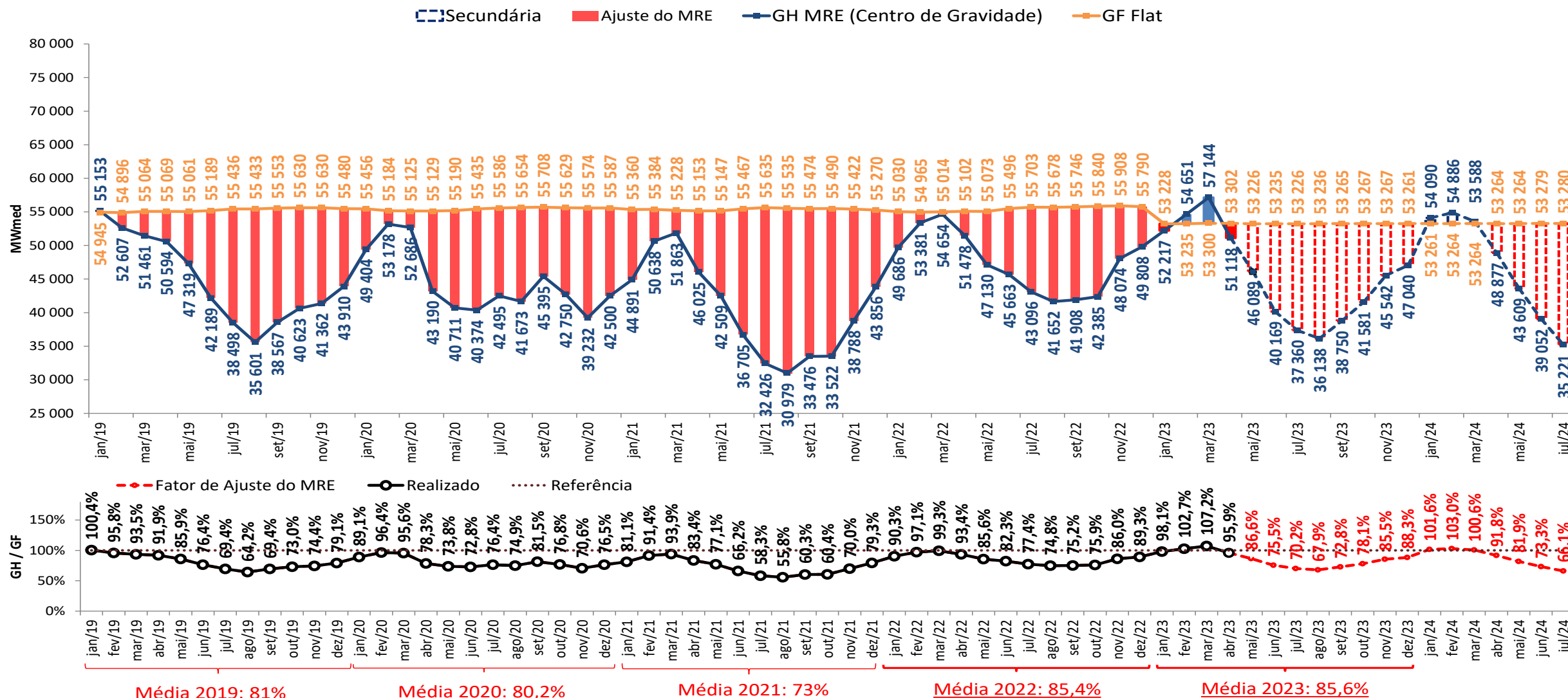
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



- As estimativas de GSF para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

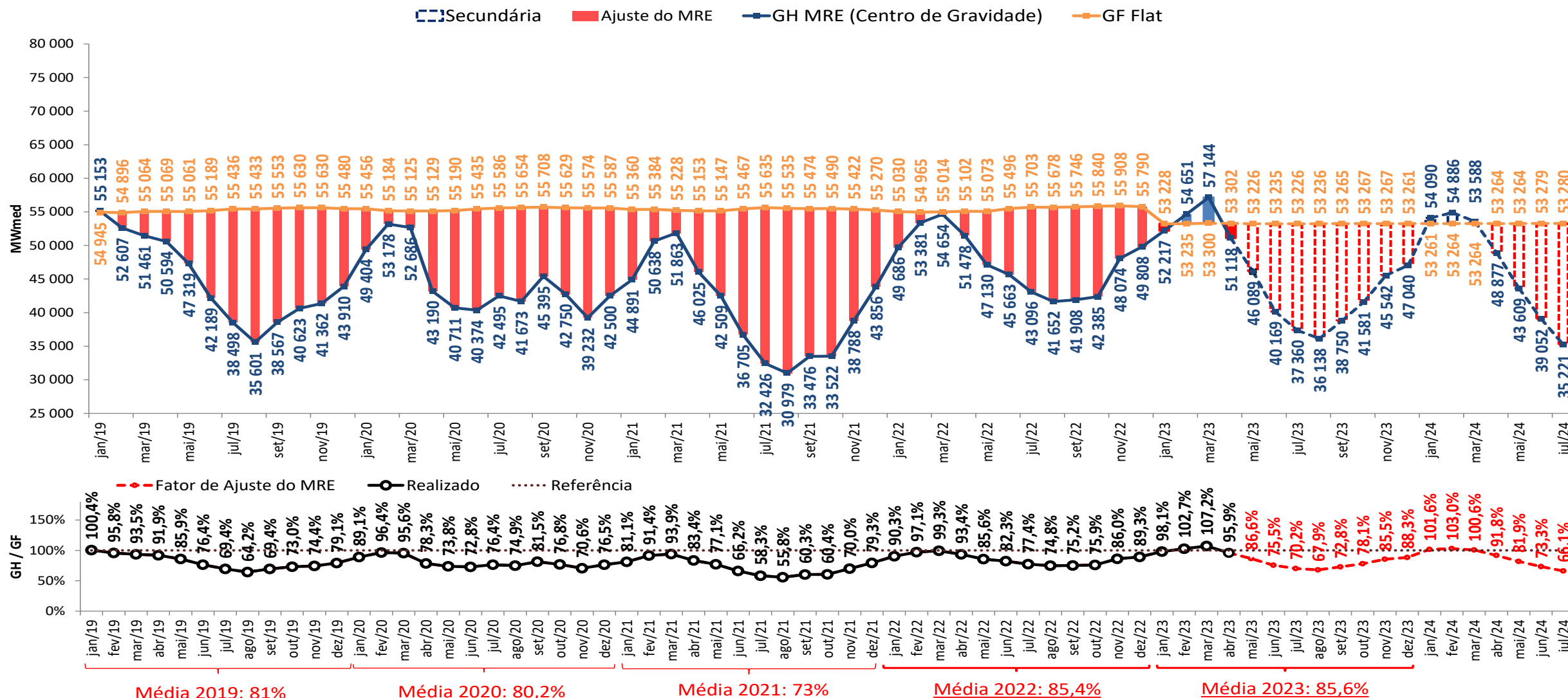
projeção do PLD



- As estimativas de GSF para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 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

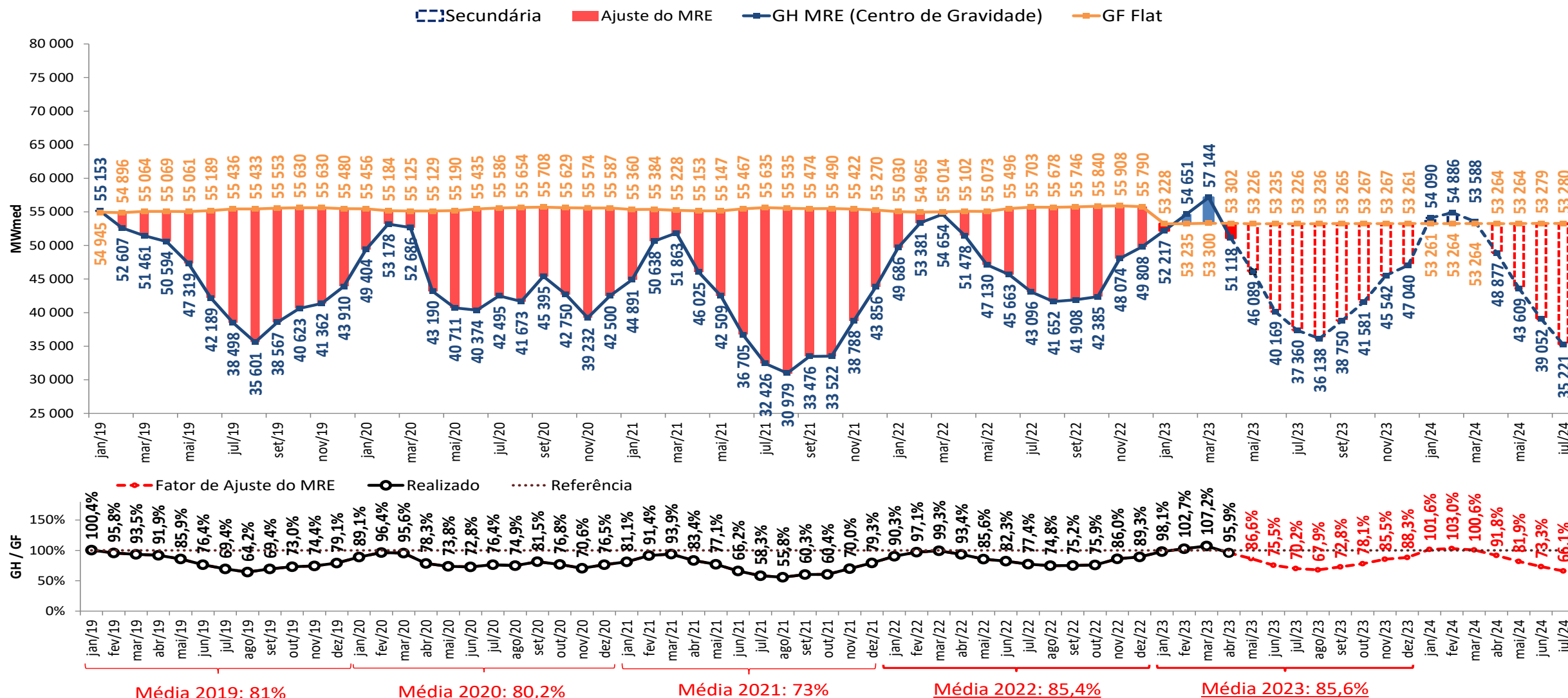
sensibilidade 1: limite superior de ENA



- As estimativas de GSF para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 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

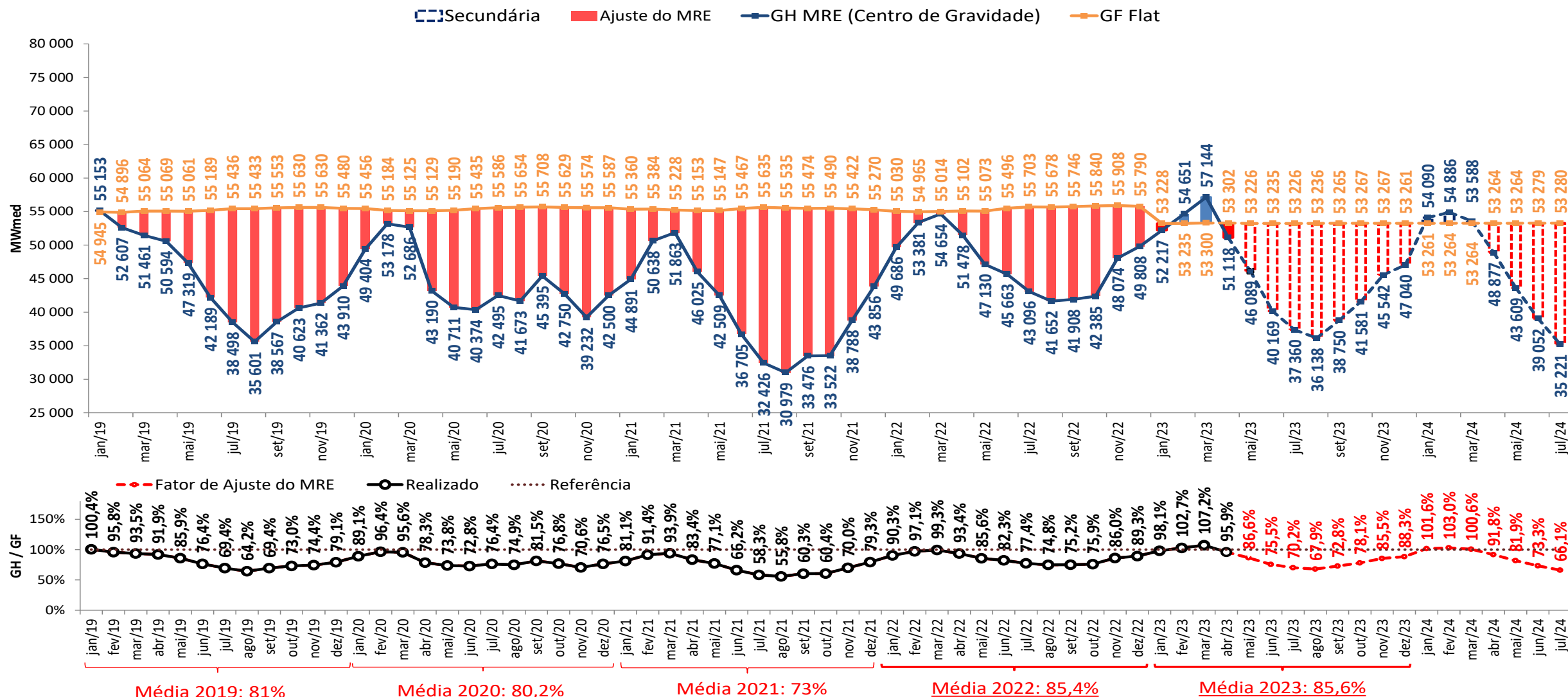
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



- As estimativas de GSF para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 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

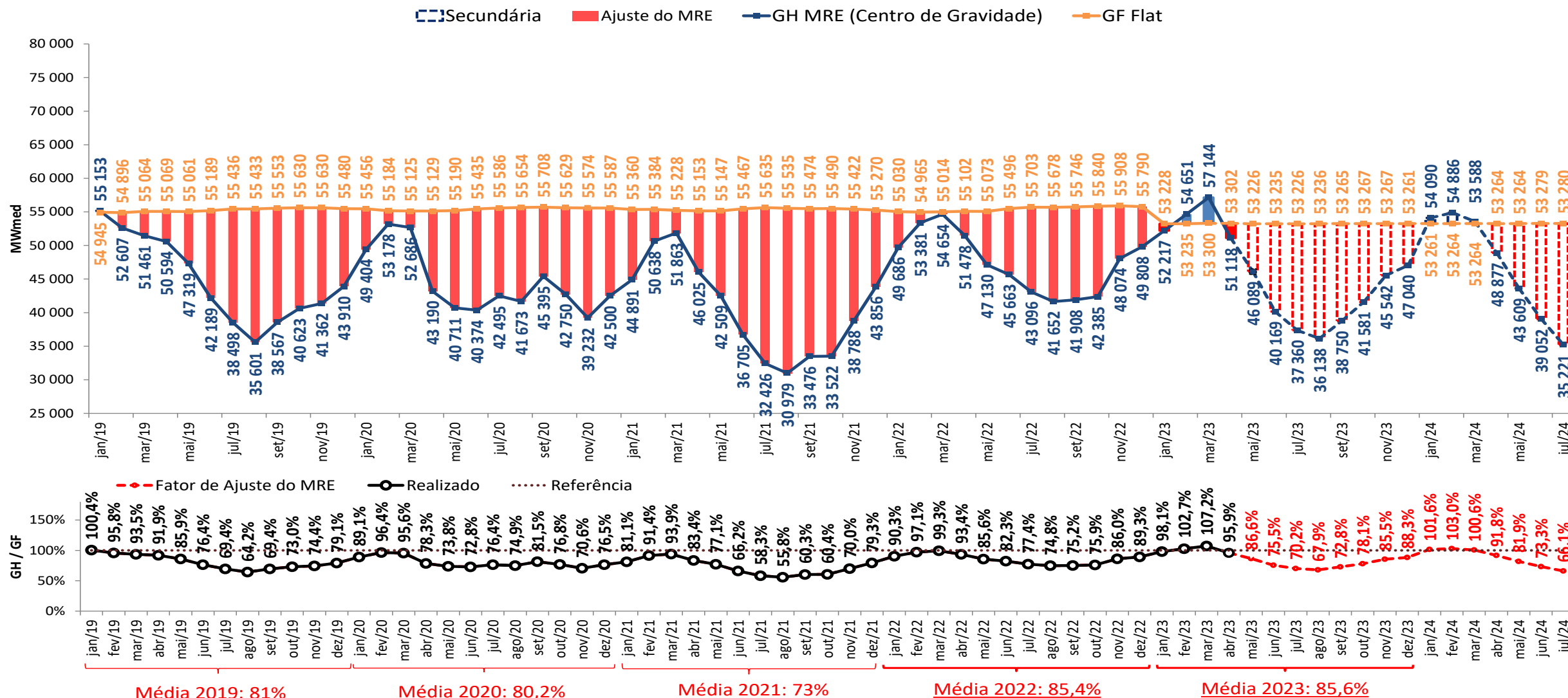
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



- As estimativas de GSF para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 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

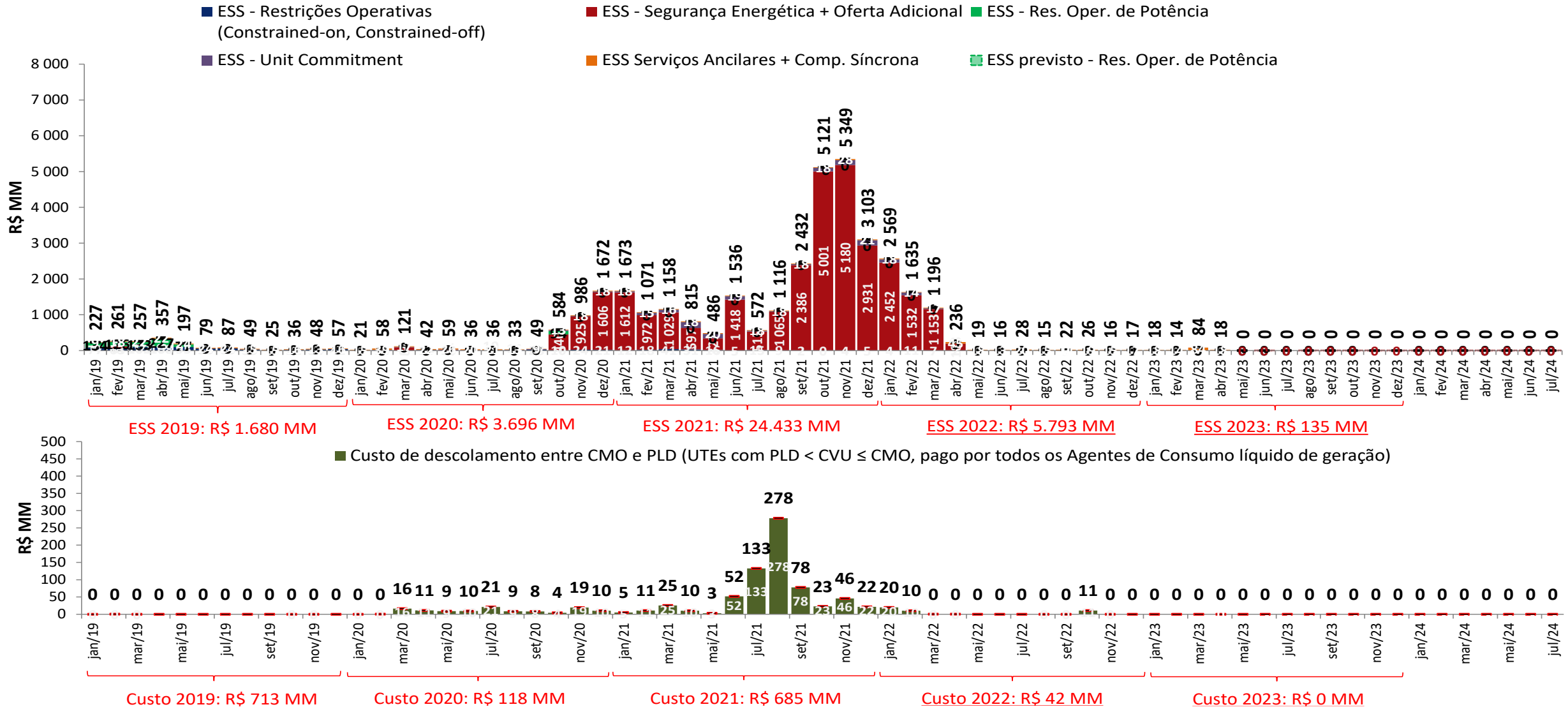
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



- As estimativas de GSF para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 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

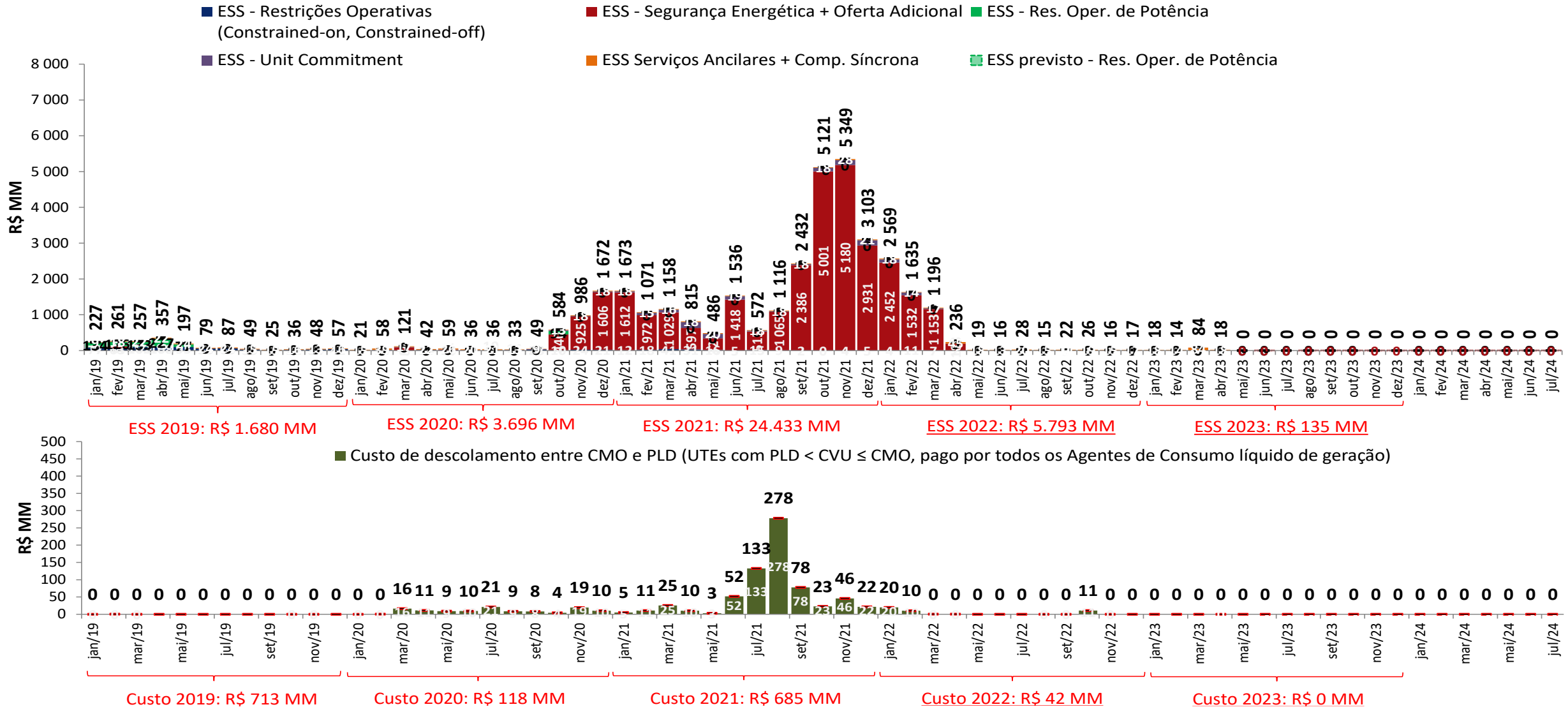
projeção do PLD



- As estimativas de ESS para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 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

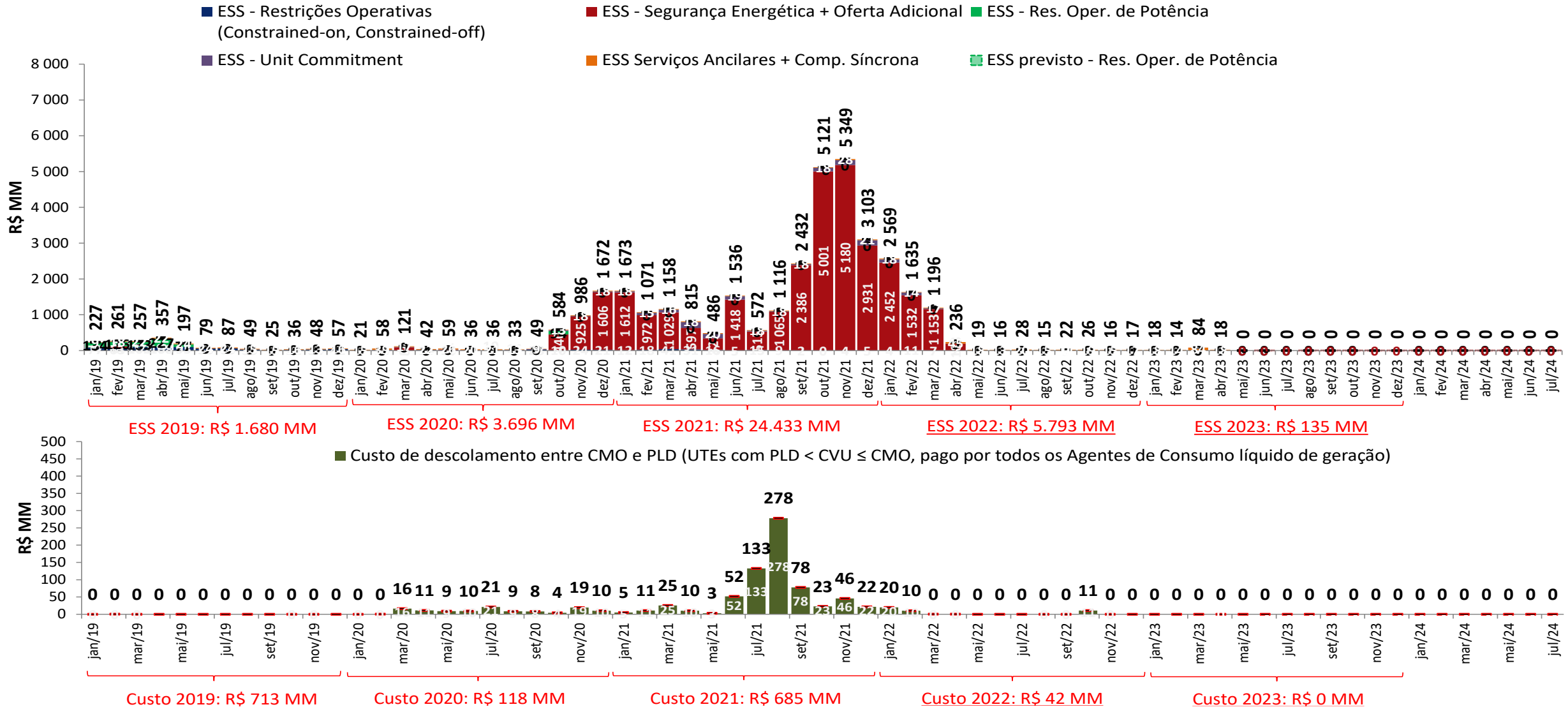
sensibilidade 1: limite superior de ENA



- As estimativas de ESS para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 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

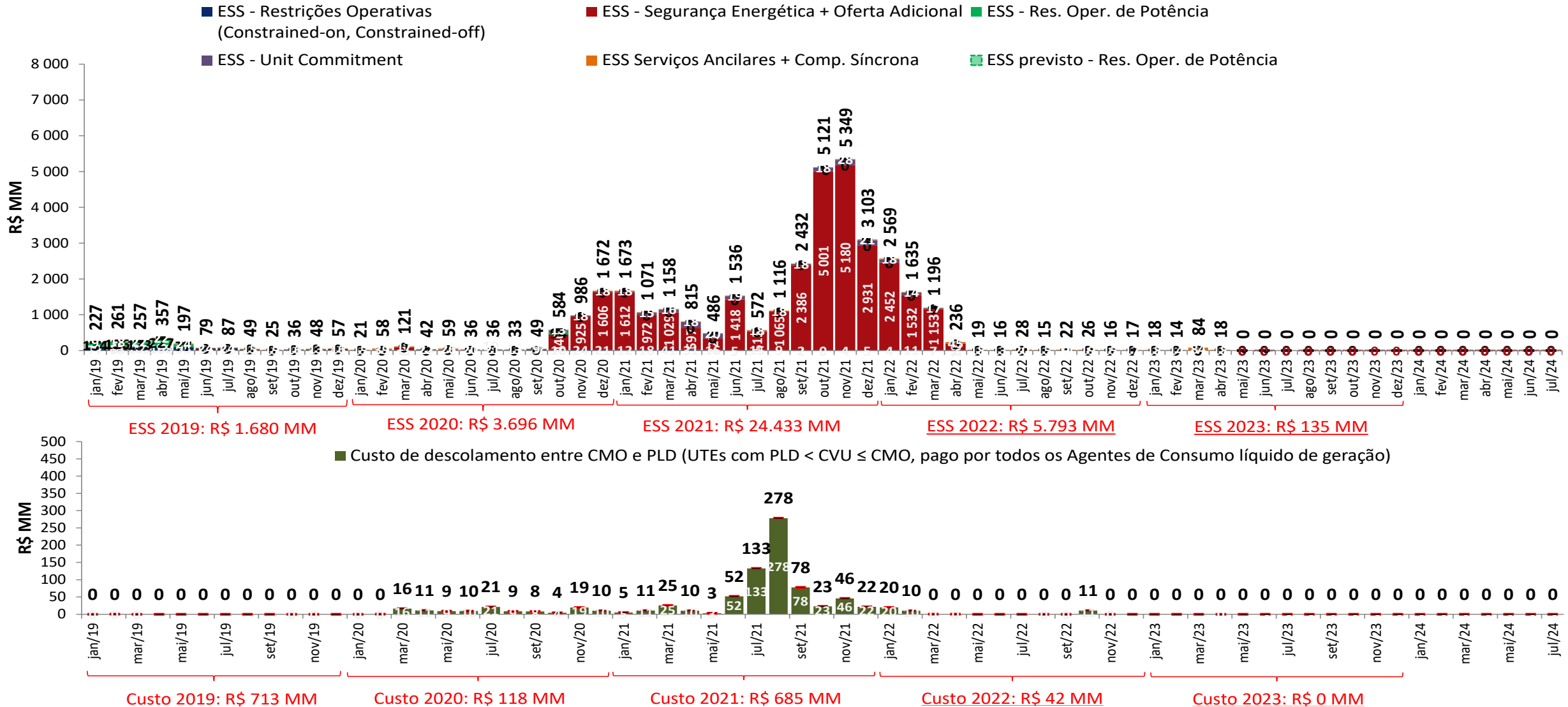
sensibilidade 2: limite inferior de ENA



- As estimativas de ESS para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 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

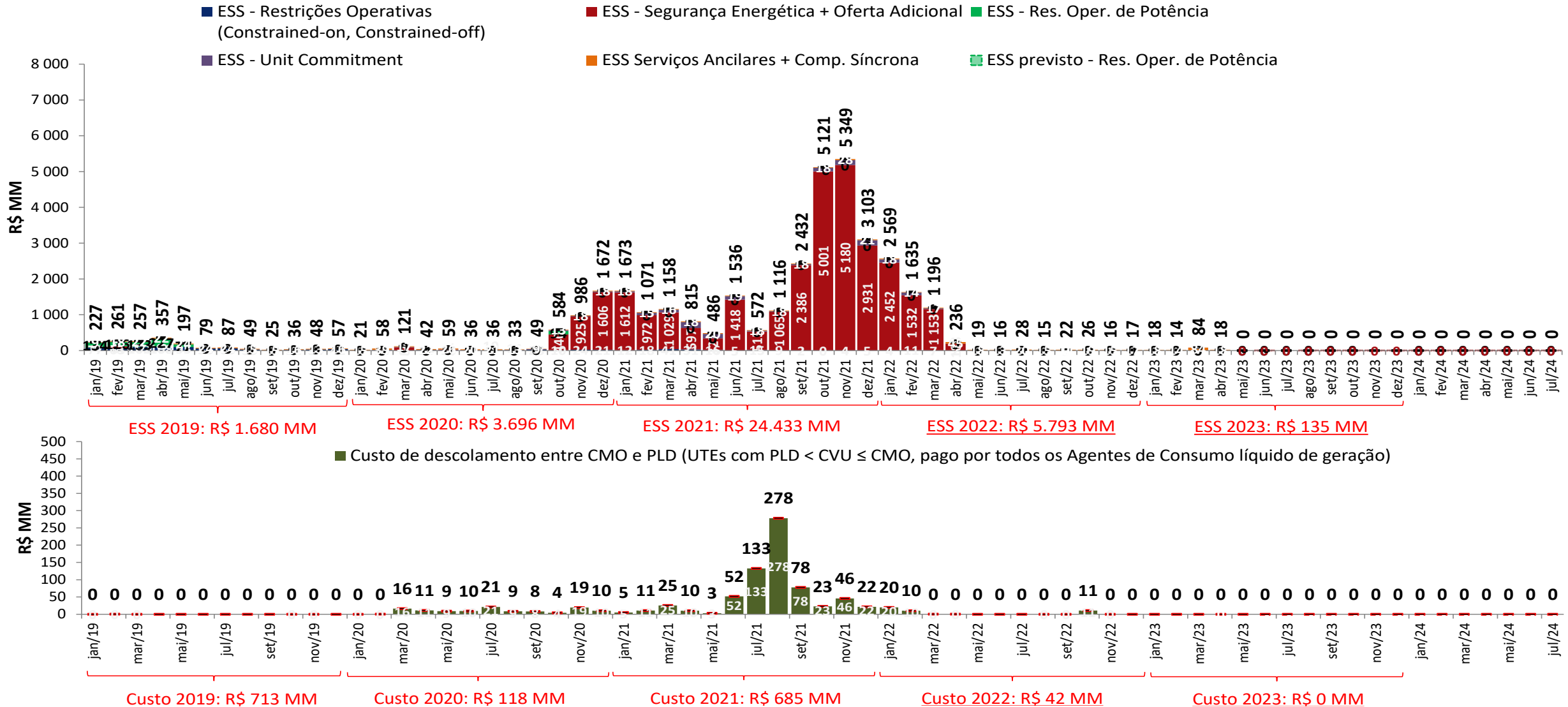
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2011/2012)



- As estimativas de ESS para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 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 LI (Prec. 2021/2022)



- As estimativas de ESS para maio e junho de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 29/05/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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