

informaccee

acompanhamento diário do mercado

23/03/2023

Gerência Executiva de Preços, Modelos e Estudos Energéticos - GEPME

✓ **Atualização da Projeção:**

- Atualização da Projeção do PLD considerando a RV3 do DECOMP de março de 2023.

PLD	SE/CO	S	NE	N
22/mar/23	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh
23/mar/23	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh	R\$ 69,04/MWh
Projeção Mar/23	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh
Projeção Abr/23	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh
Projeção Mai-Dez/2023	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh	R\$ 69/MWh

ENA	SE/CO	S	NE	N	SIN
Acumulado até 22/mar/23	106%	131%	54%	95%	97%
Expectativa mar/23	105%	112%	51%	108%	100%

Armazenamento	SE/CO	S	NE	N	SIN
Em 22/mar/23	82%	83,5%	90%	98,4%	84,4%
Expectativa final de mar/23	84,9%	83,8%	88,5%	99,6%	86,2%

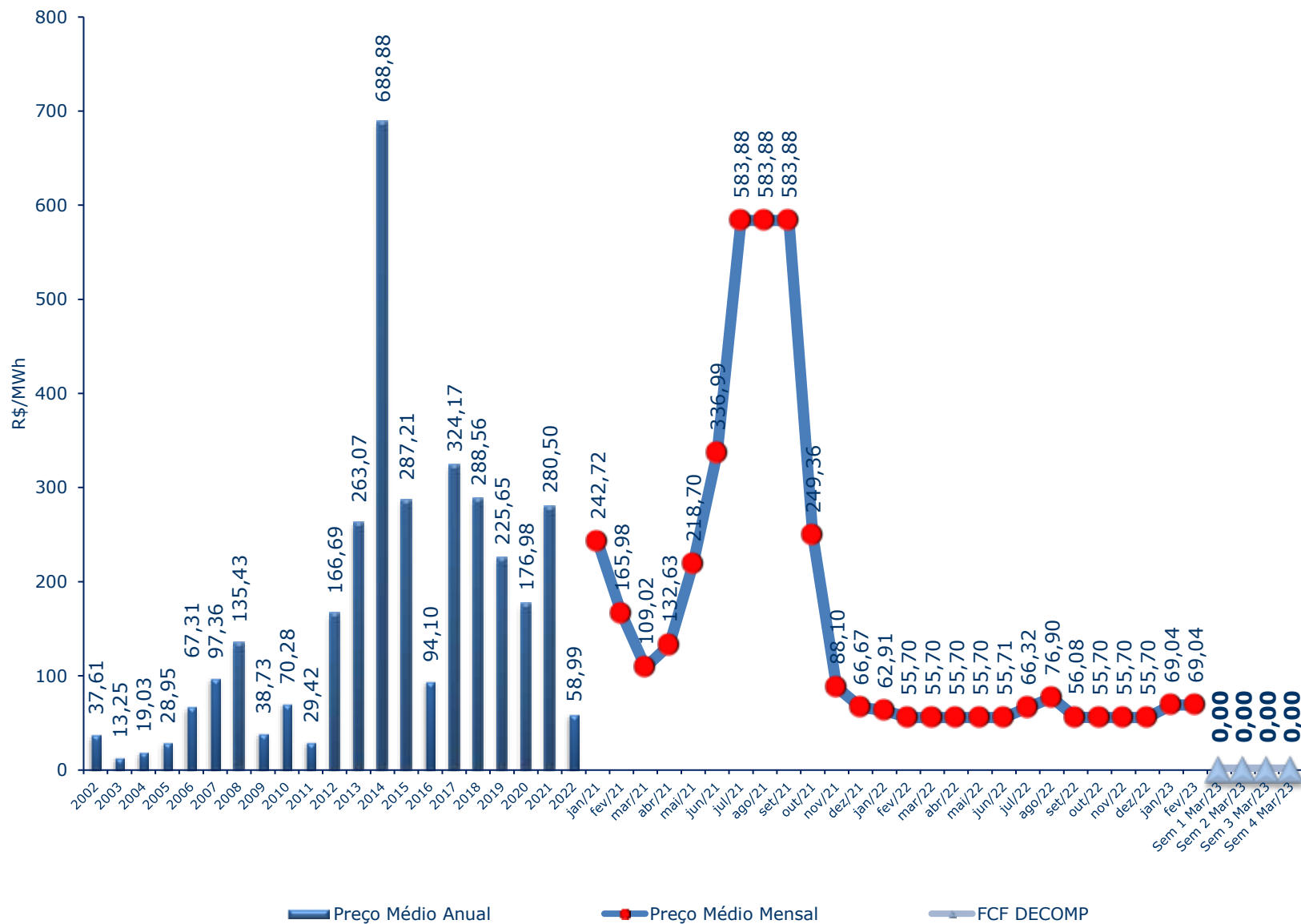
Fator de Ajuste do MRE	MRE	Repactuação do Risco Hidrológico
Acumulado até 22/mar/23	102,4%	108,1%
Expectativa mar/23	101,4%	107%
Projeção 2023	85,9%	85,9%

Encargos	ESS	Custo de Descolamento entre CMO e PLD
Expectativa mar/23	R\$ 0 MM	R\$ 0 MM
Projeção 2023	R\$ 32 MM	R\$ 0 MM

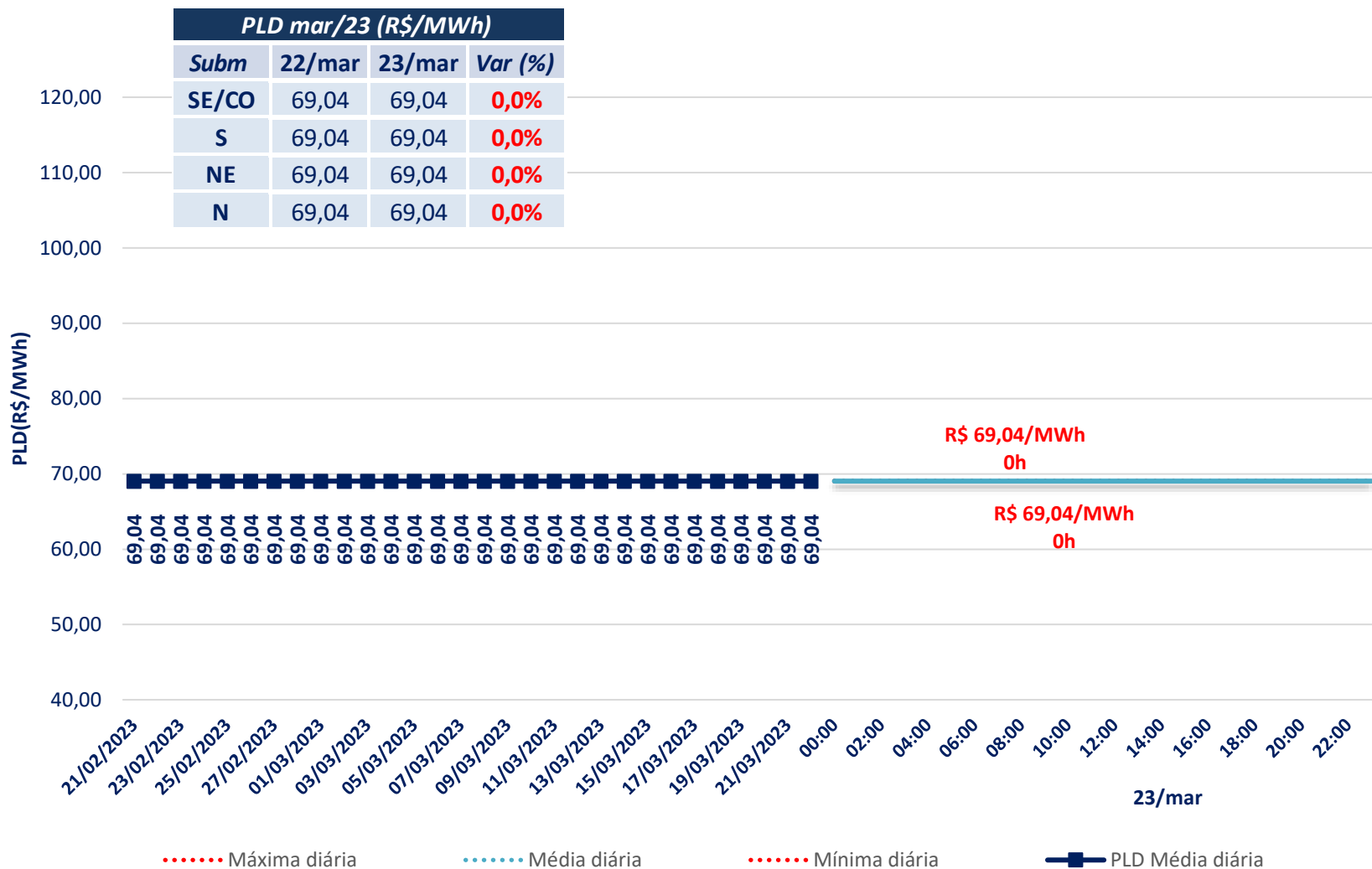
1. [PLD](#)
2. [Balanço Energético](#)
3. [ENA](#)
4. [Armazenamento](#)
5. [Geração Hidráulica](#)
6. [GSF](#)
7. [Geração Térmica](#)
8. [ESS](#)
9. [Intercâmbio](#)
10. [Demanda máxima](#)
11. [Importação/Exportação](#)
12. [Precipitação](#)
13. [Disponibilidade de água do solo](#)
14. [Temperatura](#)
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](#)

* Para voltar a este slide, clique em “[Sumário](#)” no canto superior direito do slide.

Comportamento do PLD e da FCF do DECOMP: SE/CO

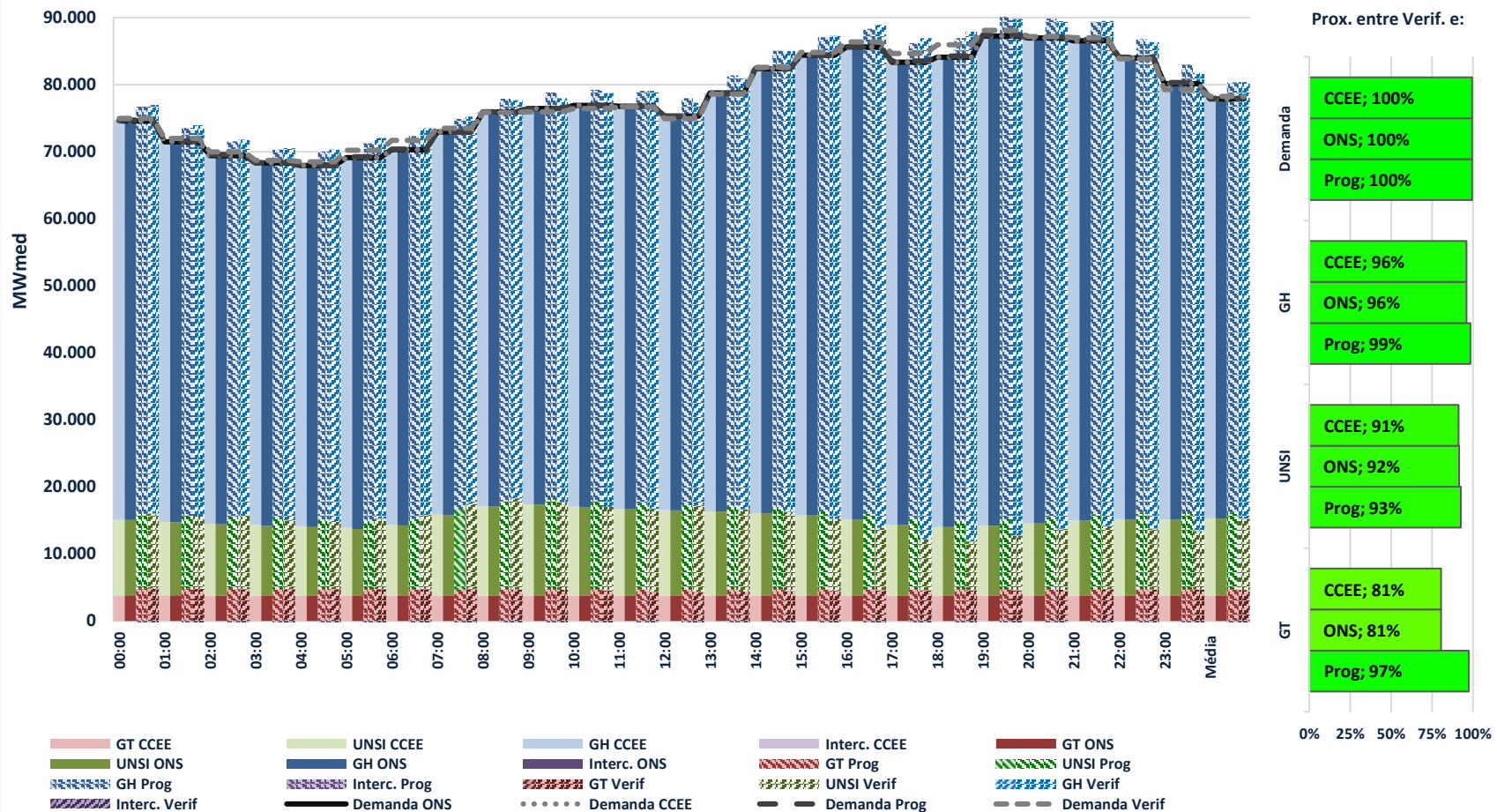


Preço de Liquidação das Diferenças – PLD: SE/CO

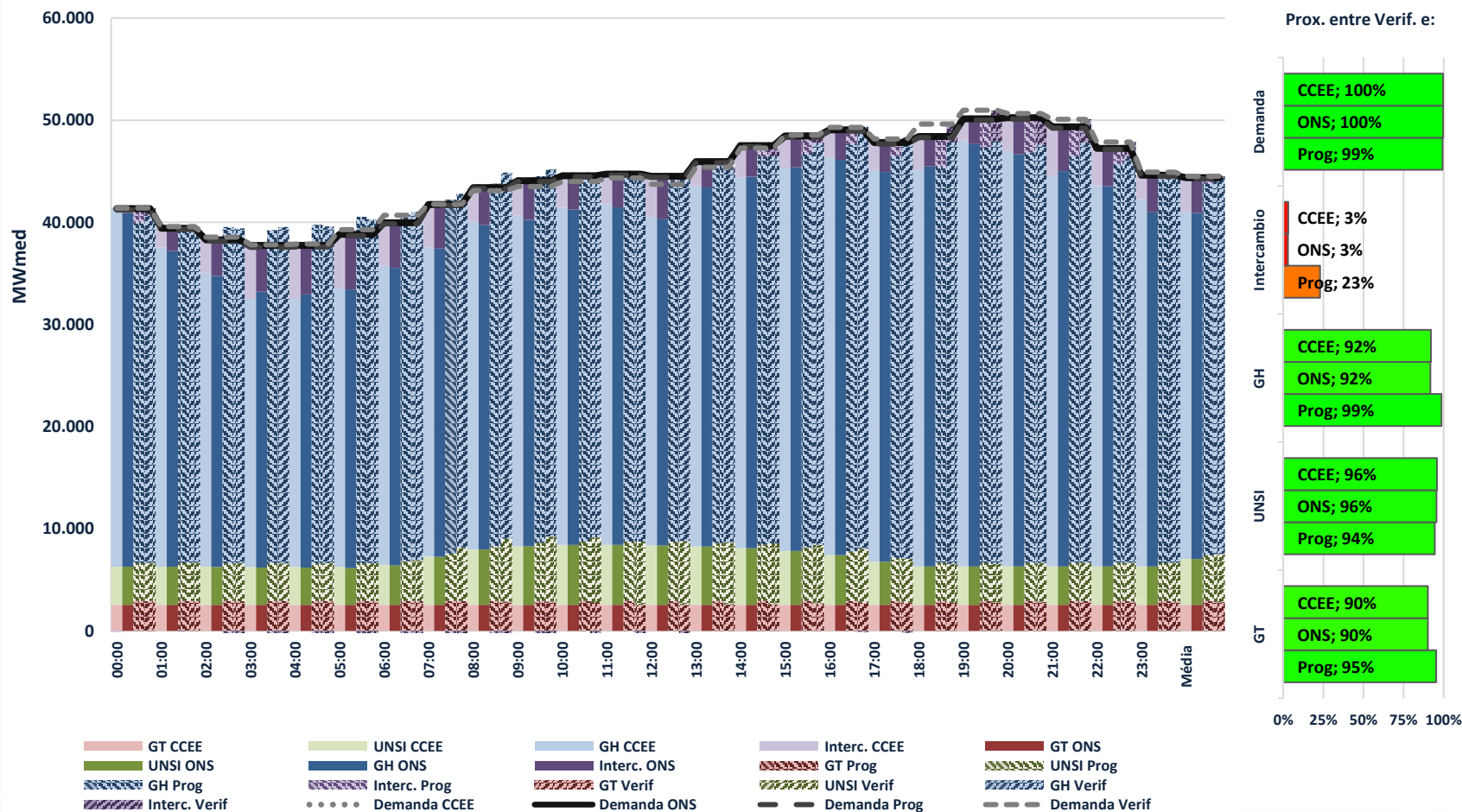


(*) A partir de 1º de janeiro de 2021, o Preço de Liquidação das Diferenças - PLD passou a ser calculado oficialmente para cada submercado em base horária, conforme proposto pela Comissão Permanente para Análise de Metodologias e programas Computacionais do Setor Elétrico – CPAMP, com cronograma de implantação definido pela Portaria MME 301/2019.

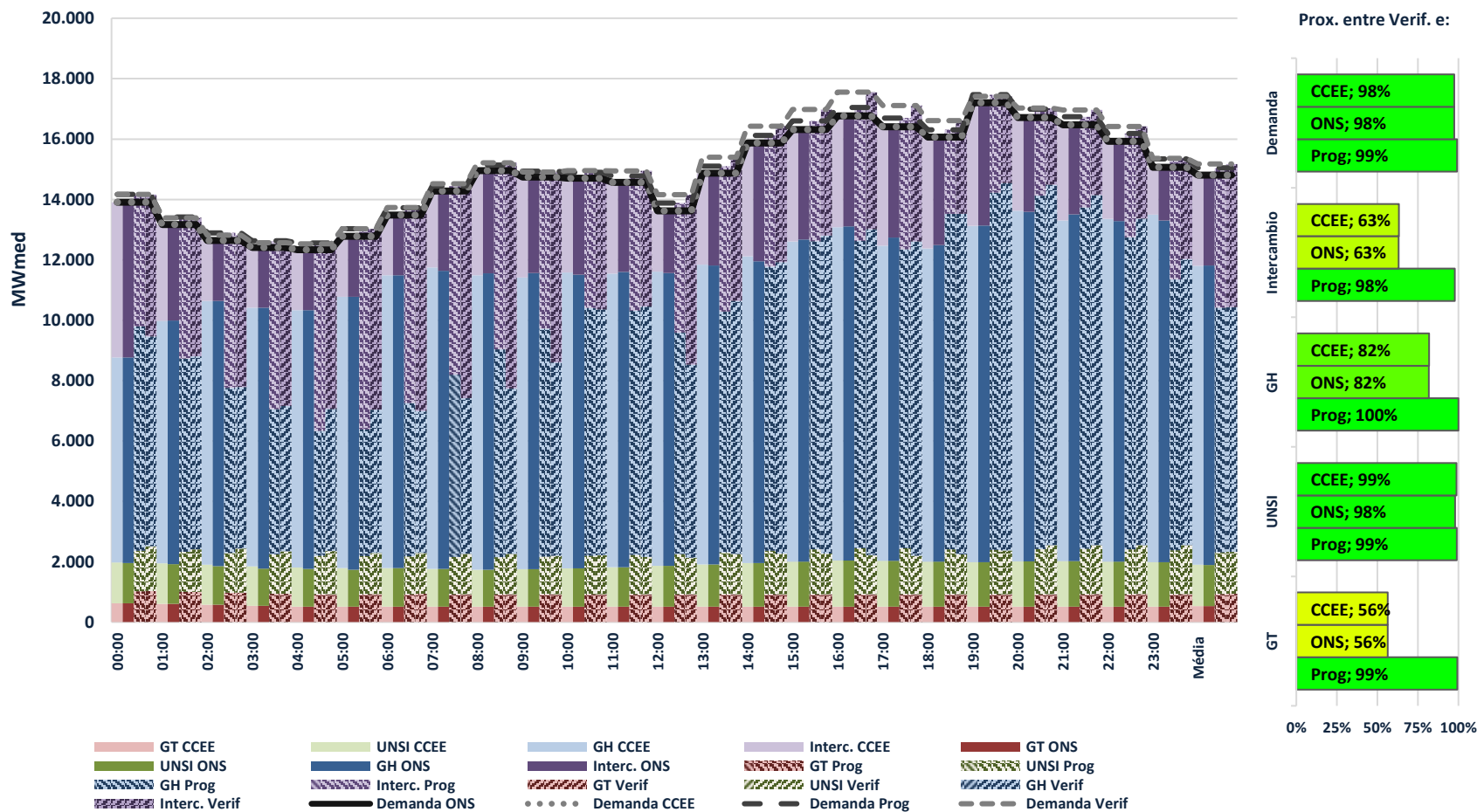
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	3.728	11.576	62.567	0	77.871
Caso ONS	3.728	11.530	62.613	0	77.871
Programação	4.742	11.426	64.156	-1.884	77.940
Verificado	4.625	10.638	65.116	-1.644	78.236



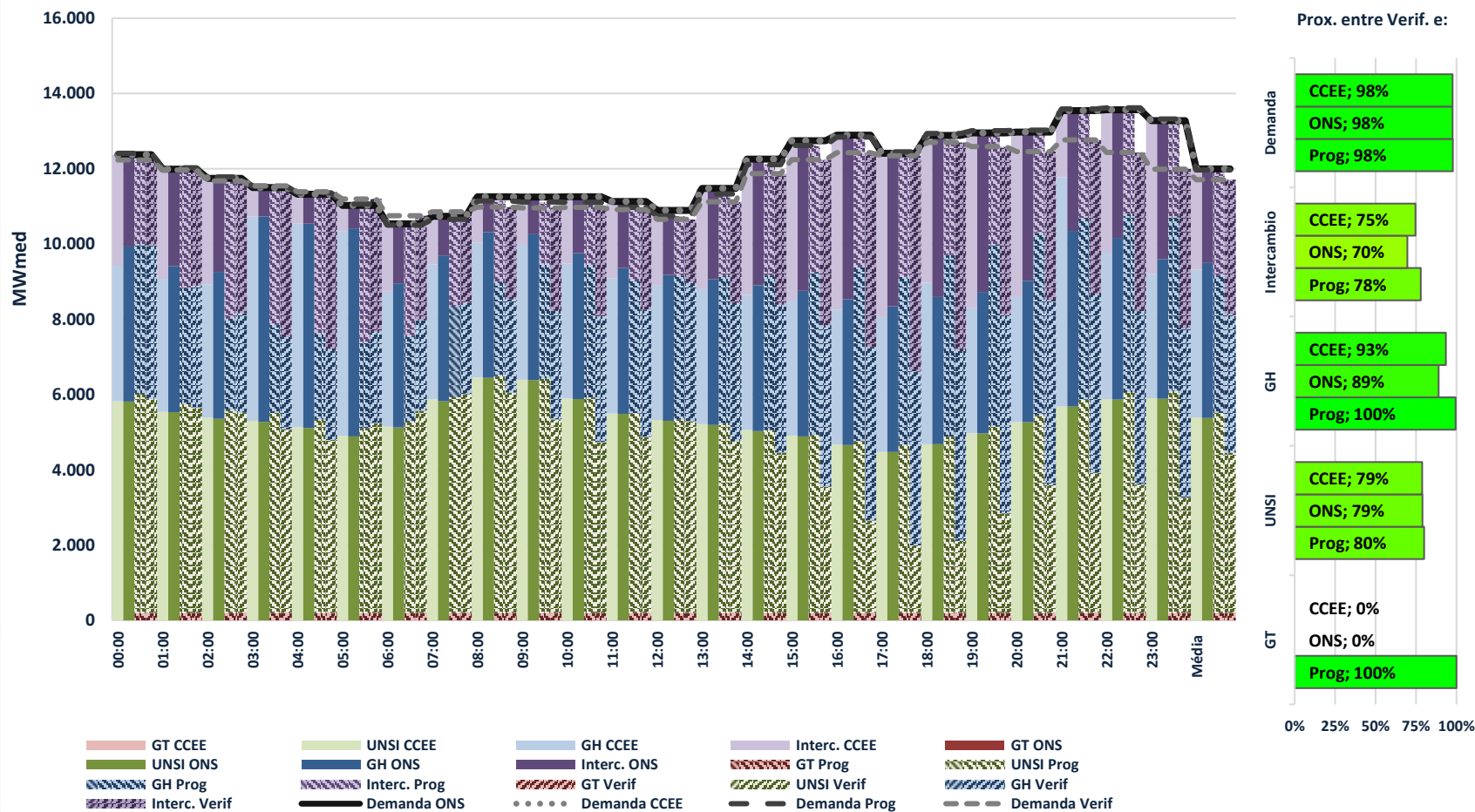
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	2.538	4.509	34.026	3.309	44.382
Caso ONS	2.538	4.494	33.890	3.461	44.382
Programação	2.947	4.444	36.432	441	44.264
Verificado	2.814	4.705	36.906	101	44.525



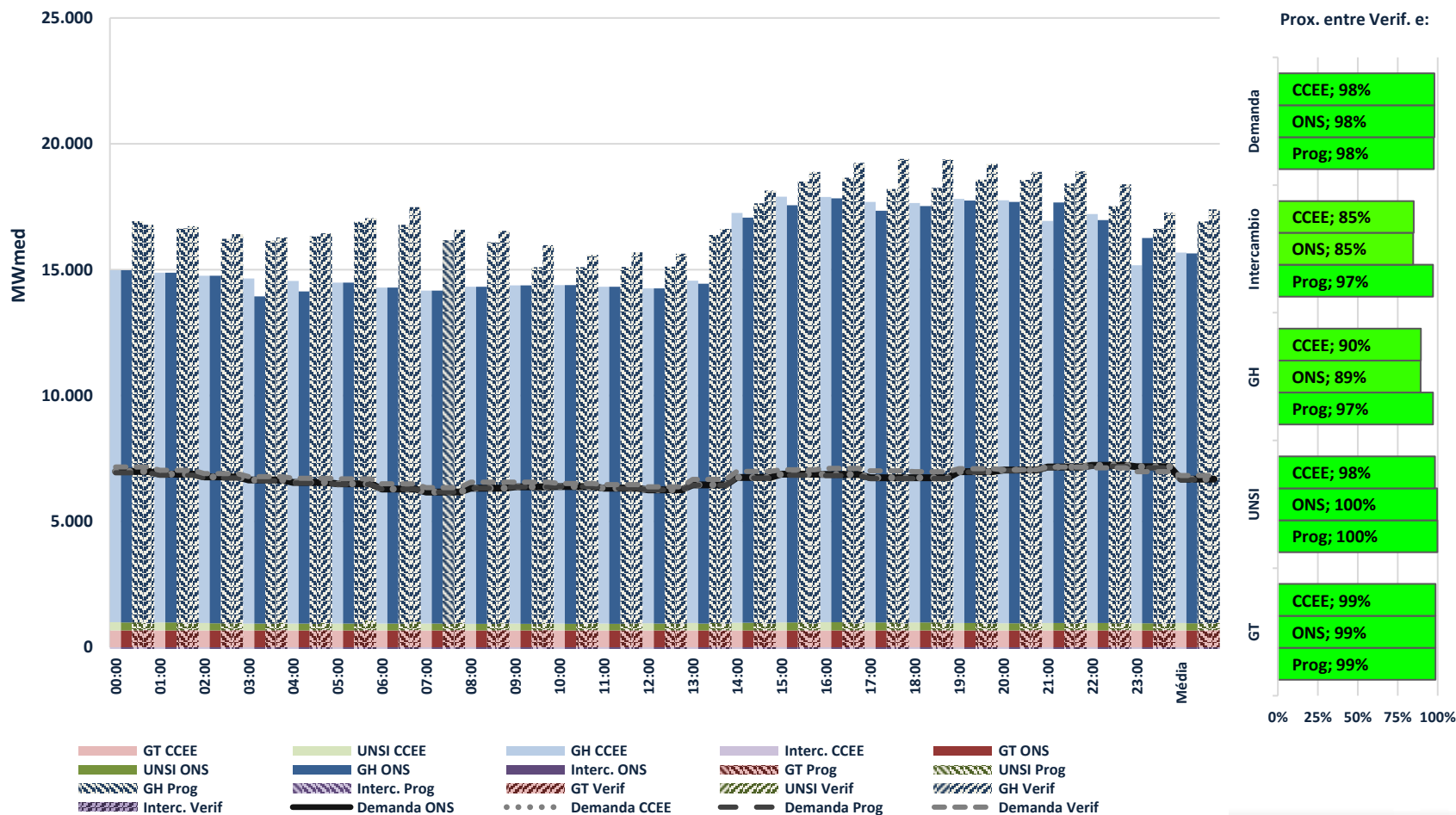
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	527	1.377	9.895	3.004	14.803
Caso ONS	527	1.366	9.915	2.994	14.803
Programação	927	1.380	8.107	4.632	15.045
Verificado	934	1.394	8.109	4.738	15.175



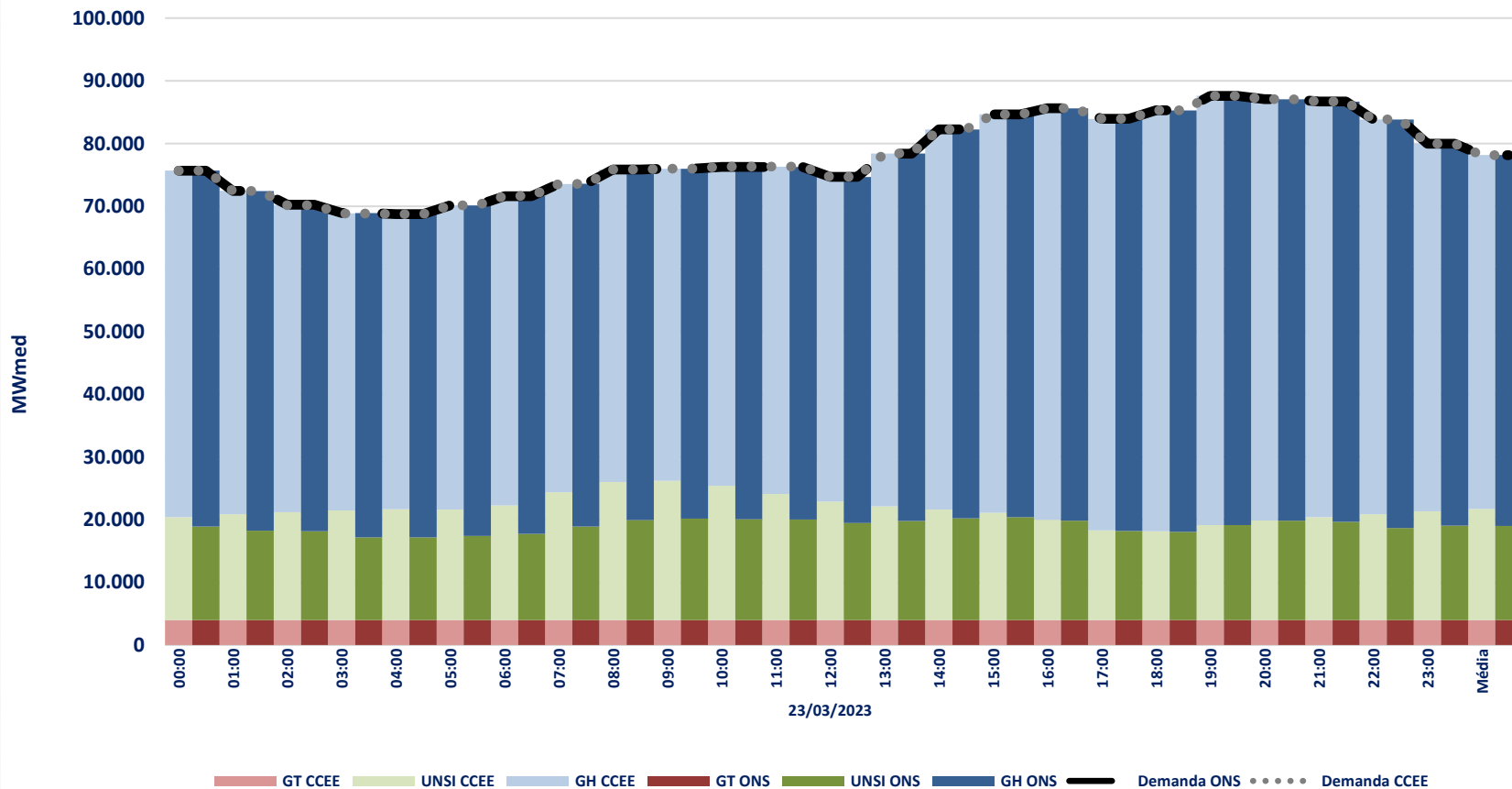
	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	0	5.394	3.925	2.683	12.002
Caso ONS	0	5.379	4.118	2.504	12.002
Programação	205	5.312	3.651	2.804	11.972
Verificado	205	4.248	3.667	3.592	11.712



	Média diária [MWmédios]				
	GT	UNSI	GH	Interc.	Carga*
Caso CCEE	663	296	14.721	-8.996	6.684
Caso ONS	663	292	14.689	-8.960	6.684
Programação	663	291	15.965	-10.261	6.658
Verificado	672	291	16.434	-10.574	6.824

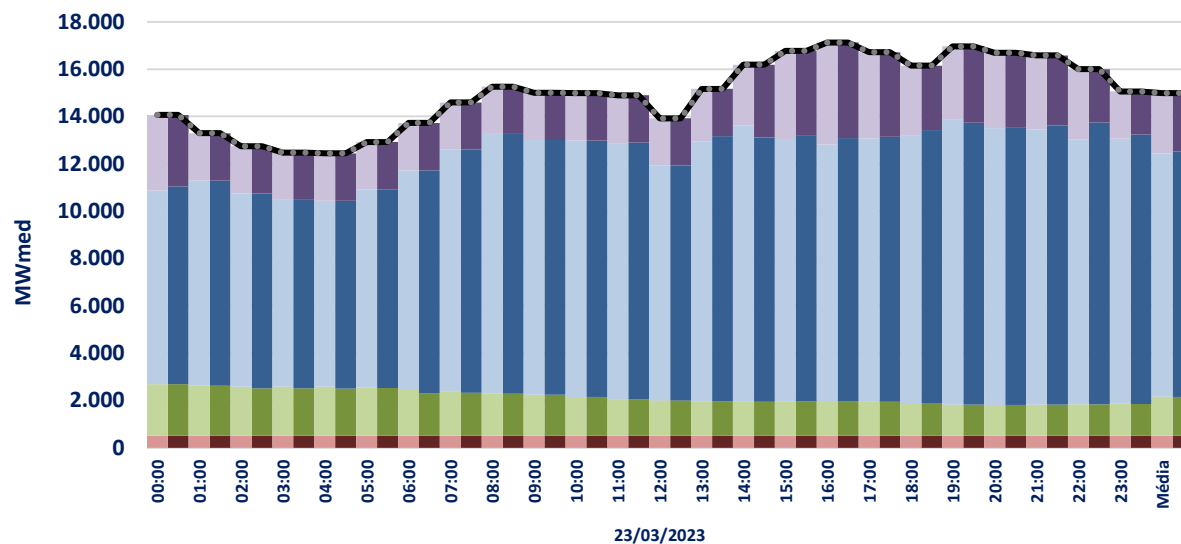
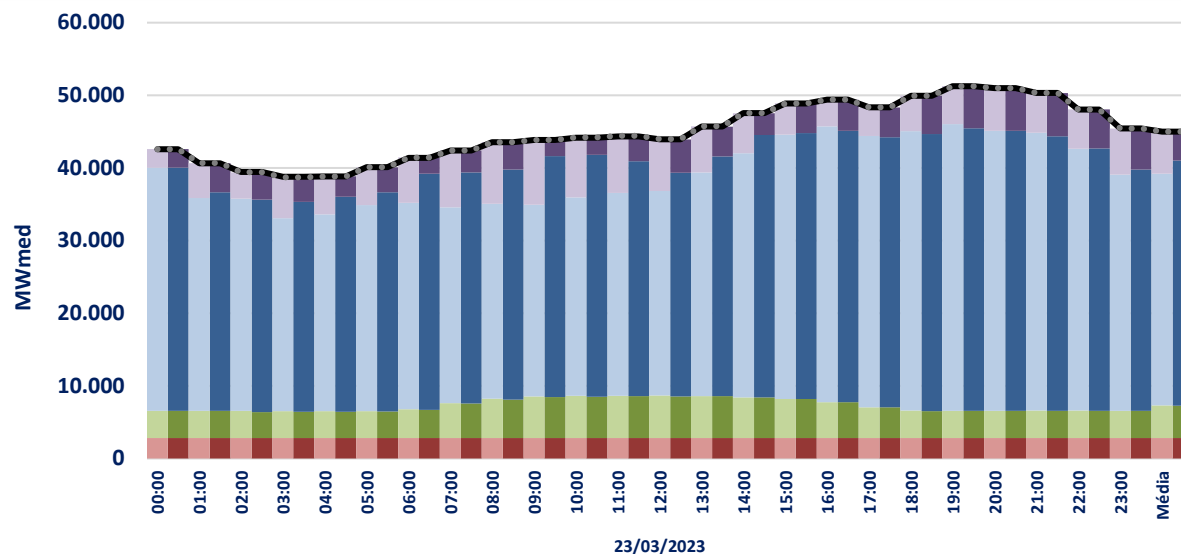


	Média diária [MWmédios] - SIN			
	GT	UNSI	GH	Carga*
Caso CCEE	3.978	17.733	56.447	78.157
Caso ONS	3.978	15.023	59.153	78.153



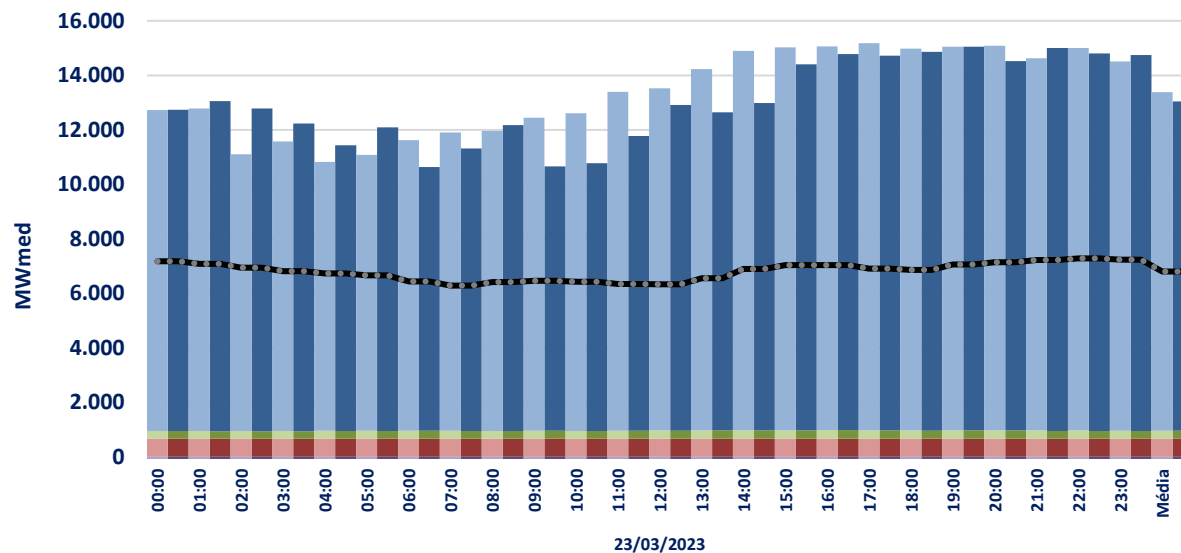
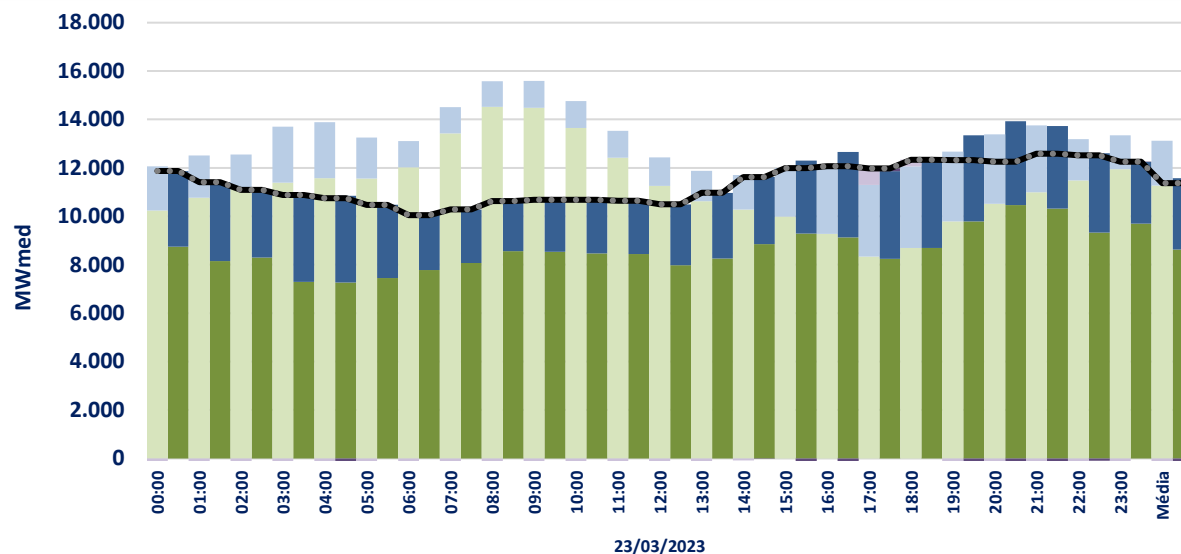
Balanço energético – Modelo DESSEM – SE e S – 23/03/2023

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] - SE	Carga *	44.995	44.991
	Interc.	5.782	3.967
	GH	31.893	33.754
	UNSI	4.520	4.470
	GT	2.800	2.800
Média diária [MWmédios] - S	Carga *	14.988	14.988
	Interc.	2.544	2.476
	GH	10.278	10.365
	UNSI	1.649	1.630
	GT	516	516

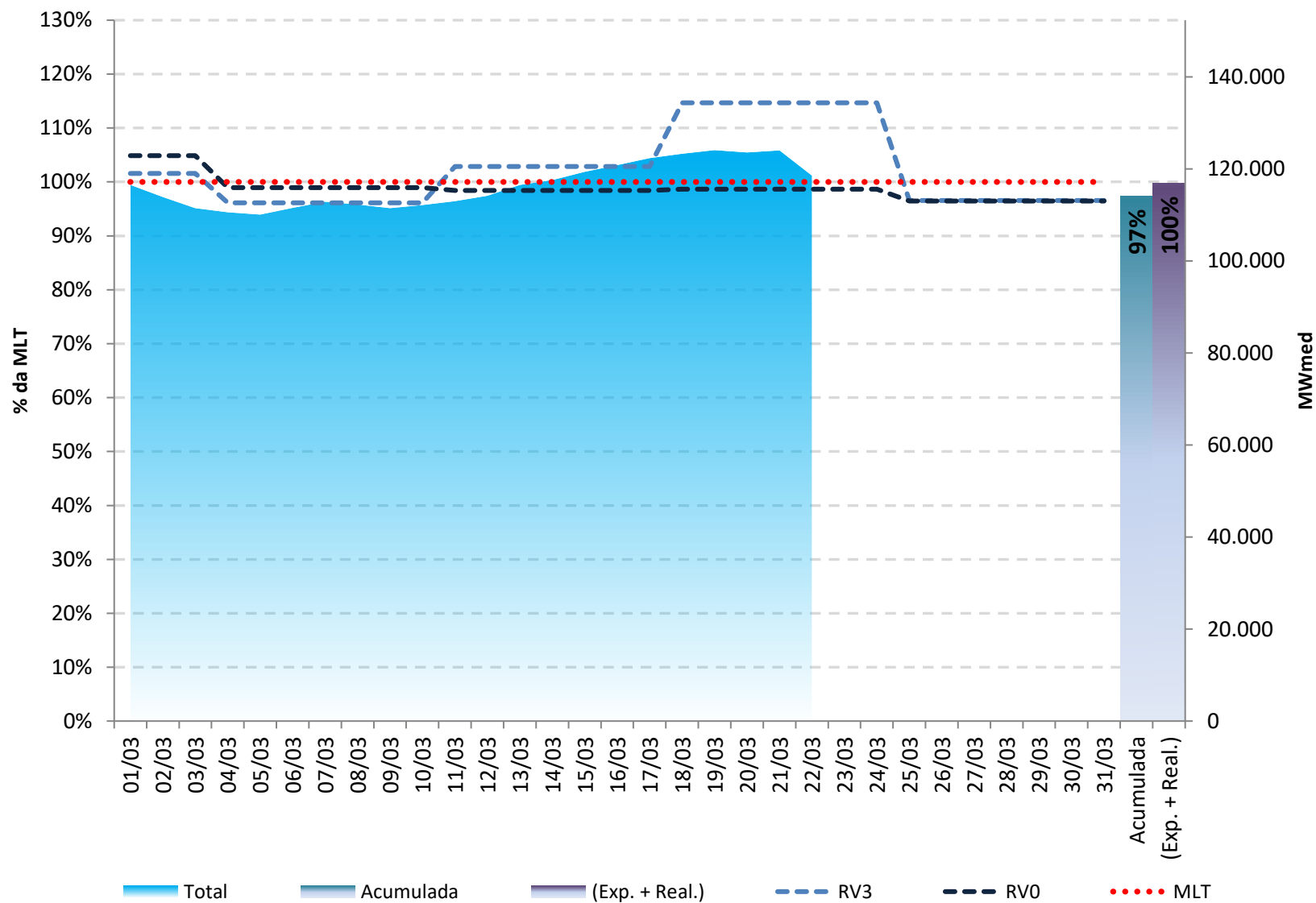


Balanço energético – Modelo DESSEM – NE e N – 23/03/2023

		Caso CCEE	Caso ONS
Média diária [MWmédios] – NE	Carga *	11.369	11.369
	Interc.	-1.747	-200
	GH	1.852	2.939
	UNSI	11.265	8.629
	GT	0	0
Média diária [MWmédios] – N	Carga *	6.806	6.806
	Interc.	-6.579	-6.243
	GH	12.424	12.094
	UNSI	299	293
	GT	661	661

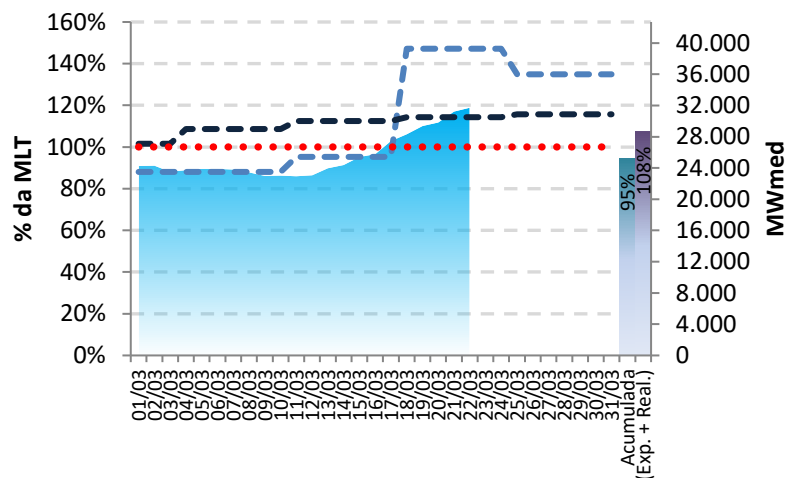


SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

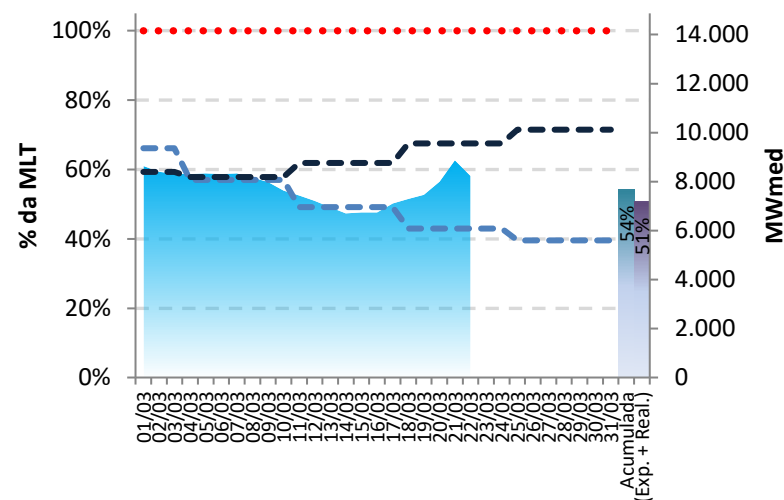


Acompanhamento da Energia Natural Afluente

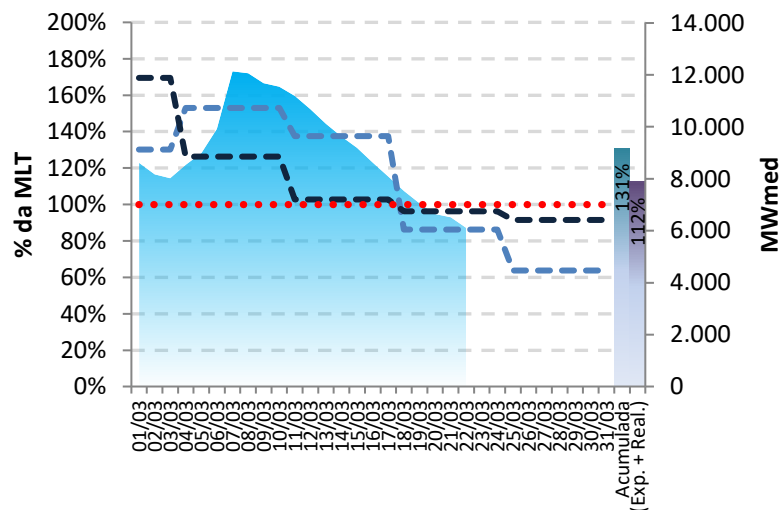
REGIÃO NORTE



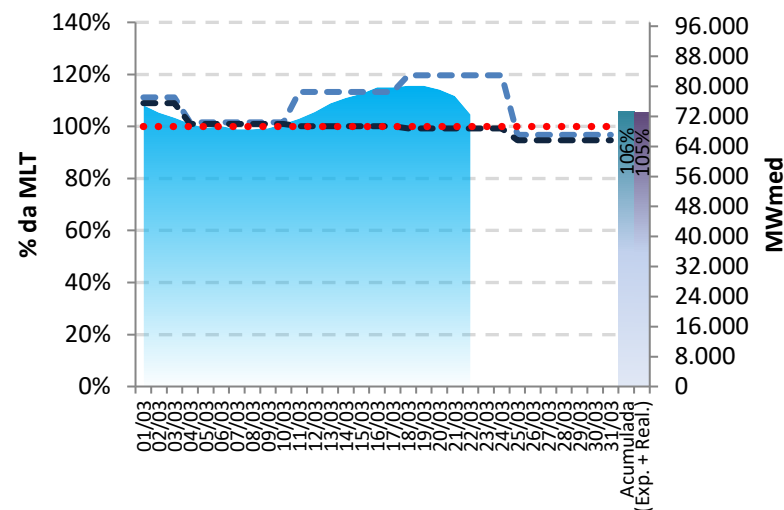
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL

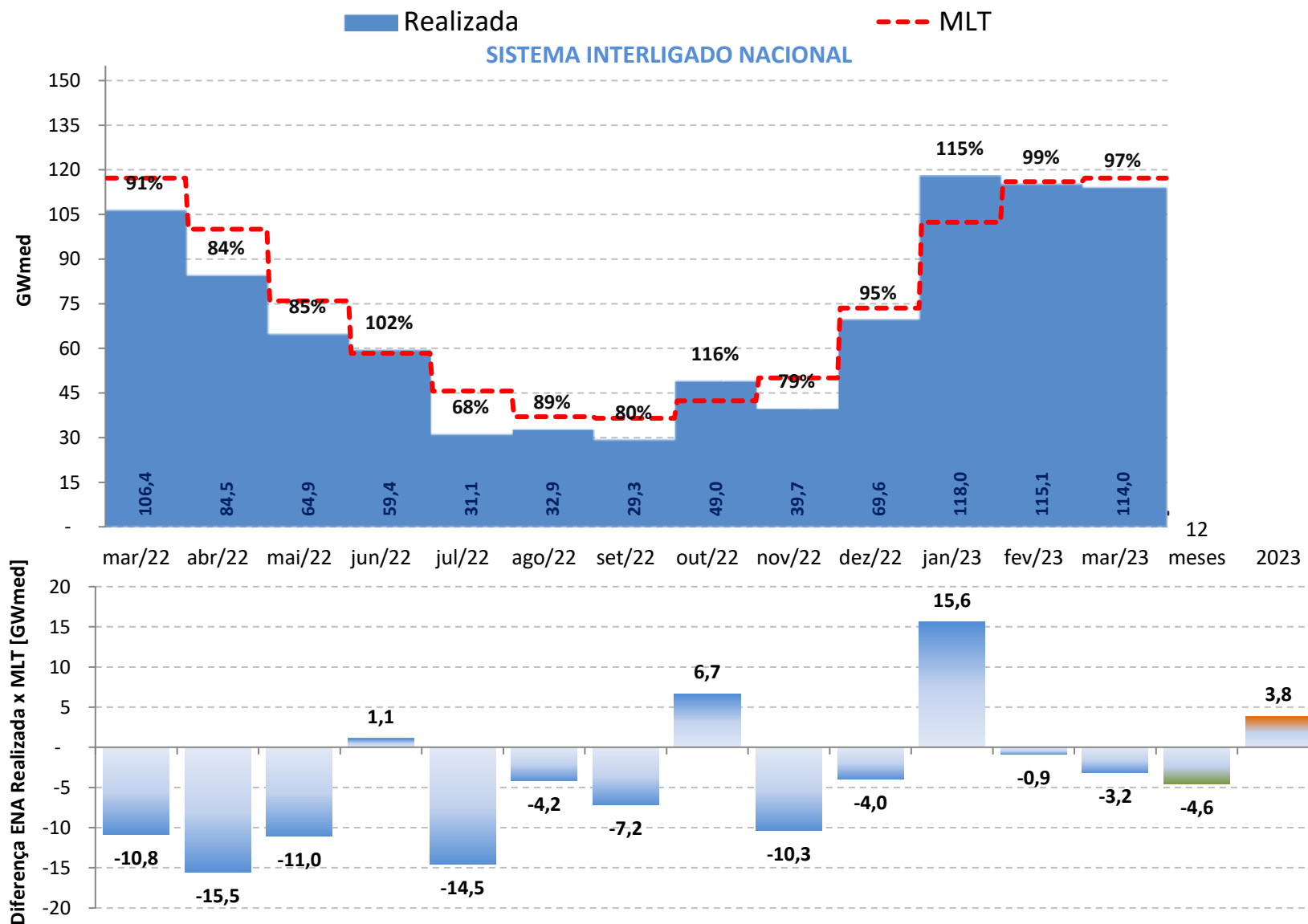


REGIÃO SUDESTE

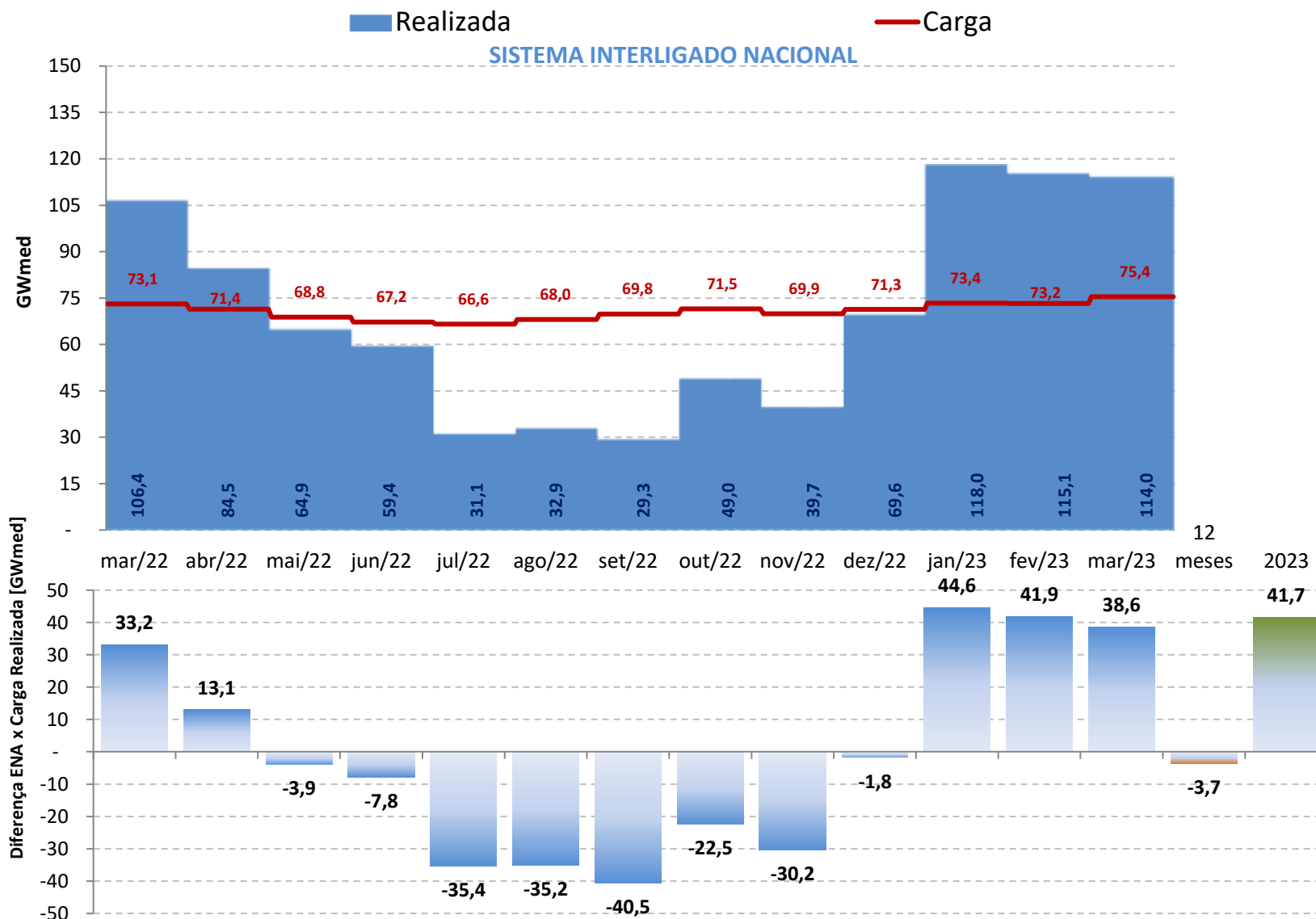


■ Total
 ■ Acumulada
 ■ (Exp. + Real.)
 --- RV3
 --- RV0
 MLT

Acompanhamento da Energia Natural Afluente

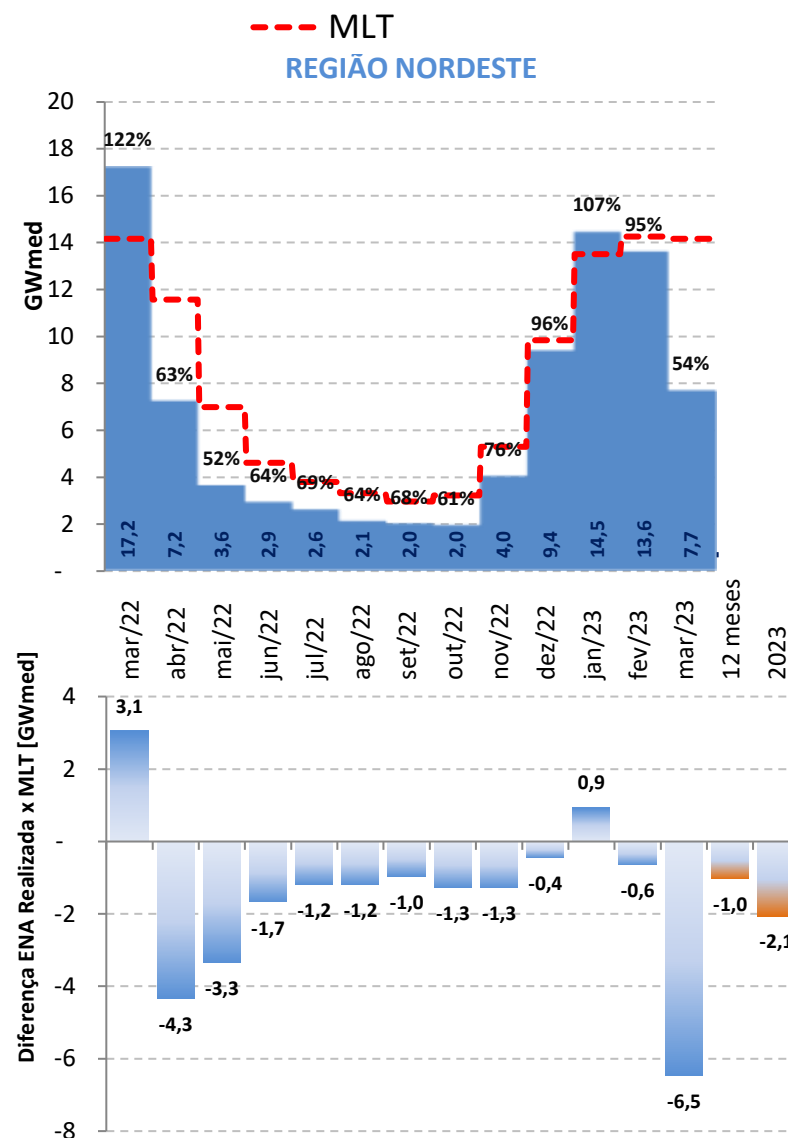
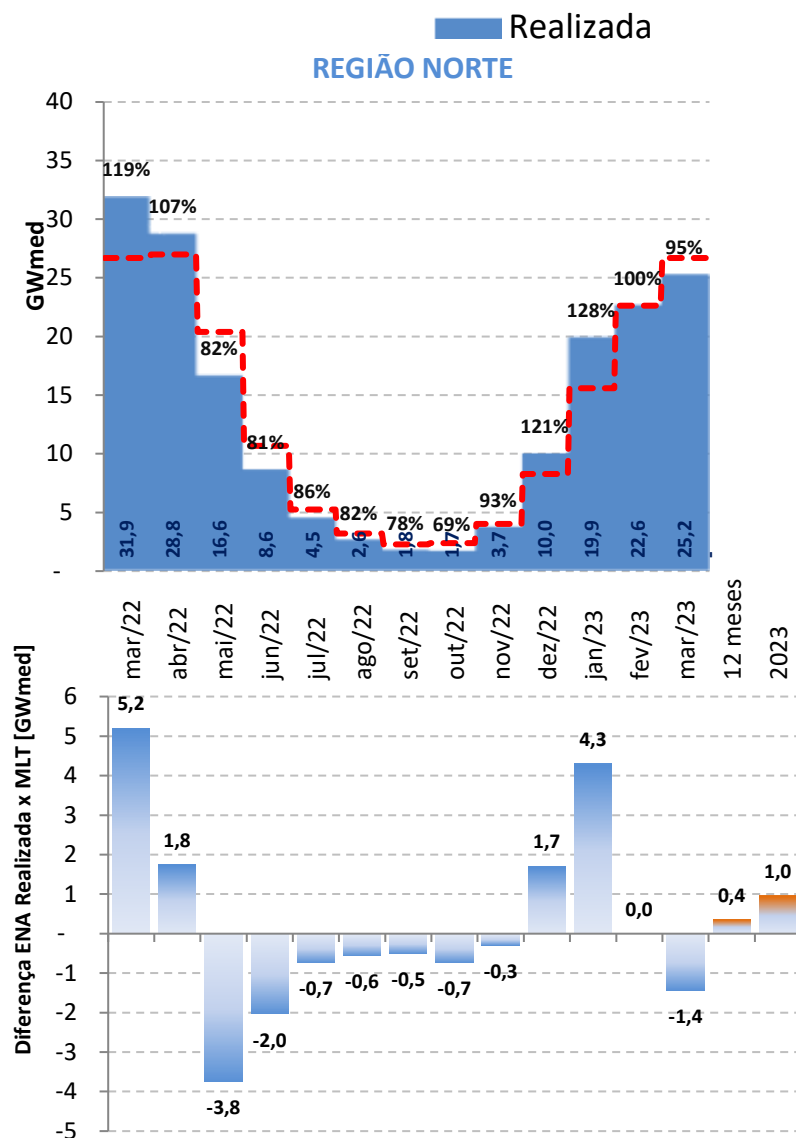


Acompanhamento da Energia Natural Afluyente

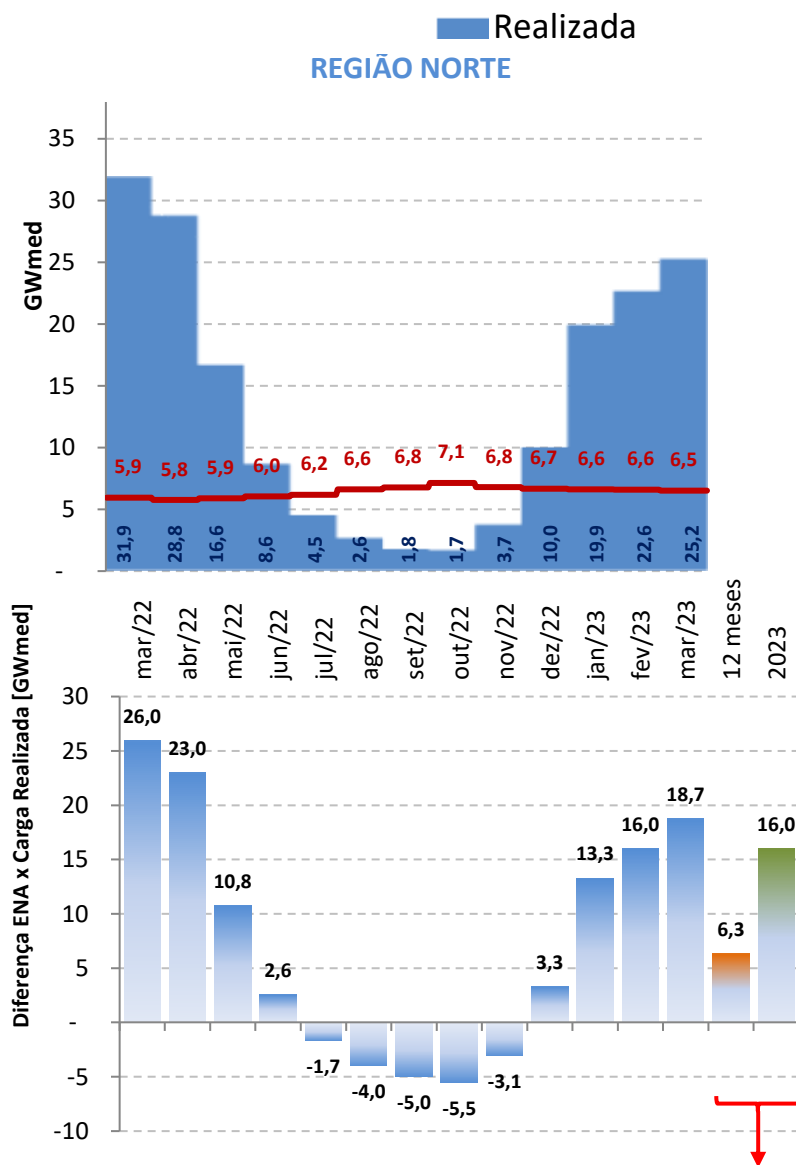


Déficit de 5,3% da carga média nos últimos 12 meses e sobra de 56,4% em 2023

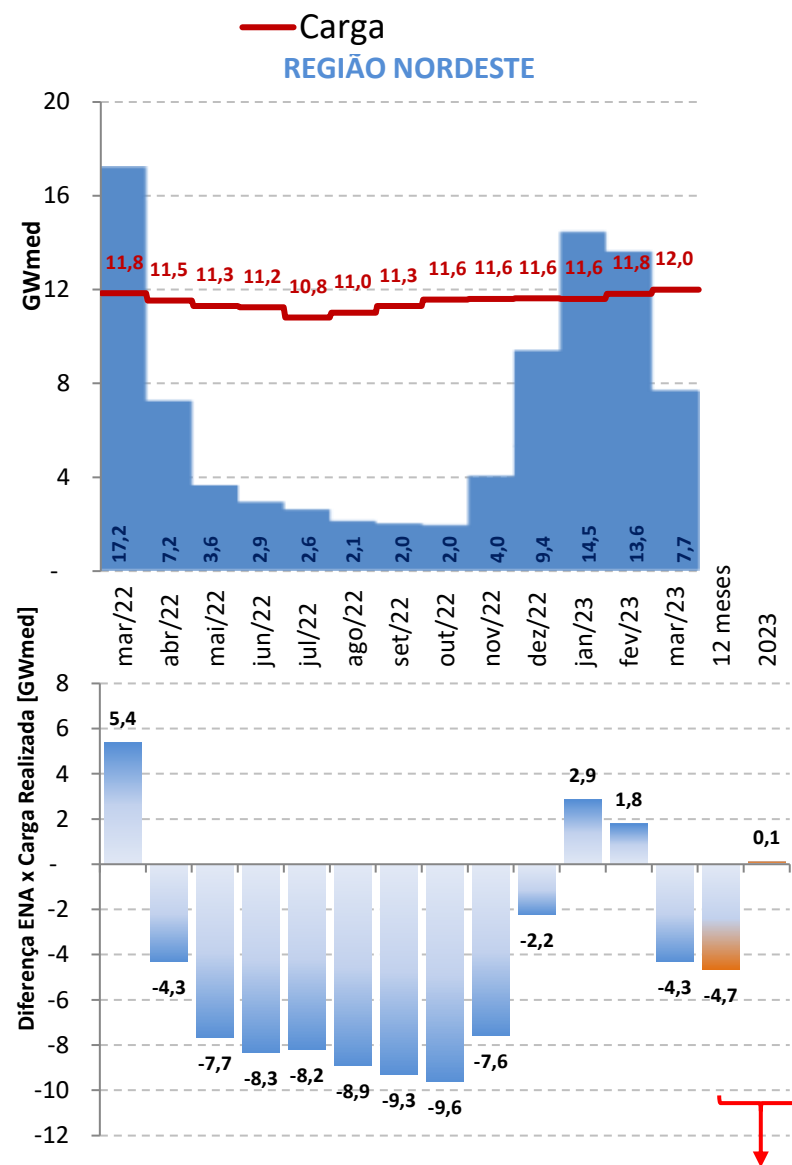
Acompanhamento da Energia Natural Afluente



Acompanhamento da Energia Natural Afluente

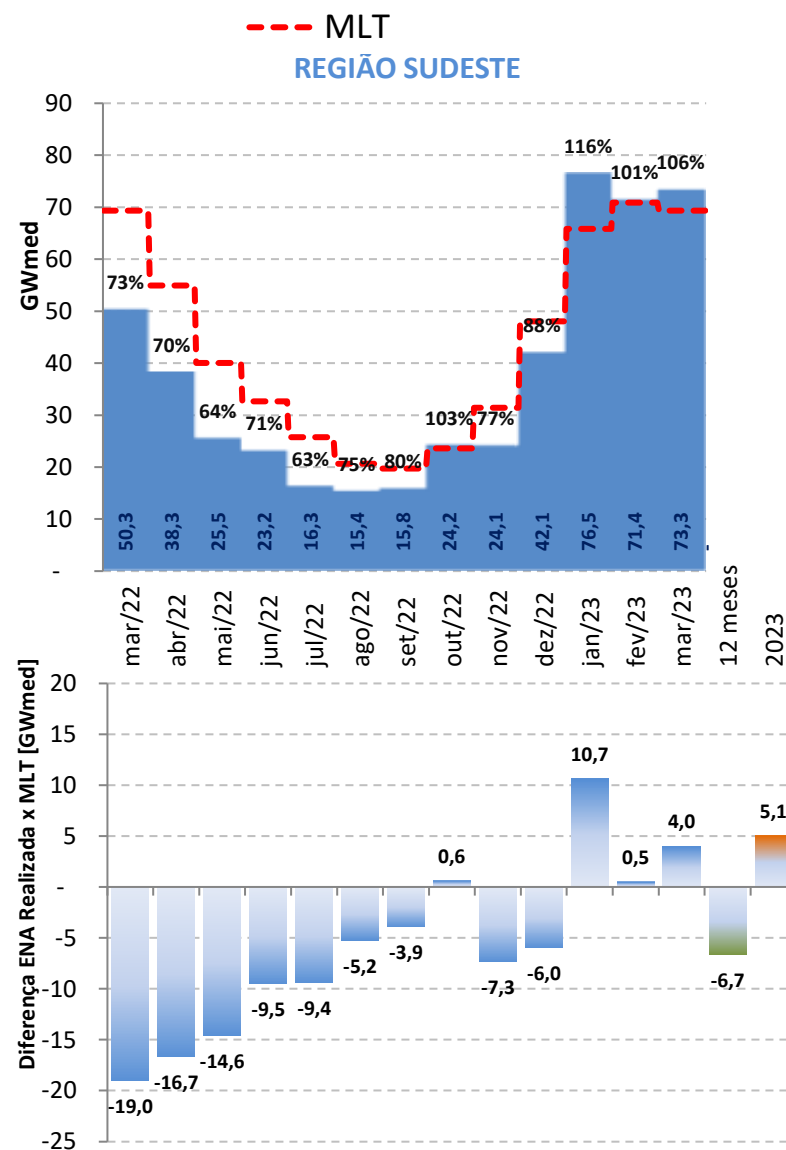
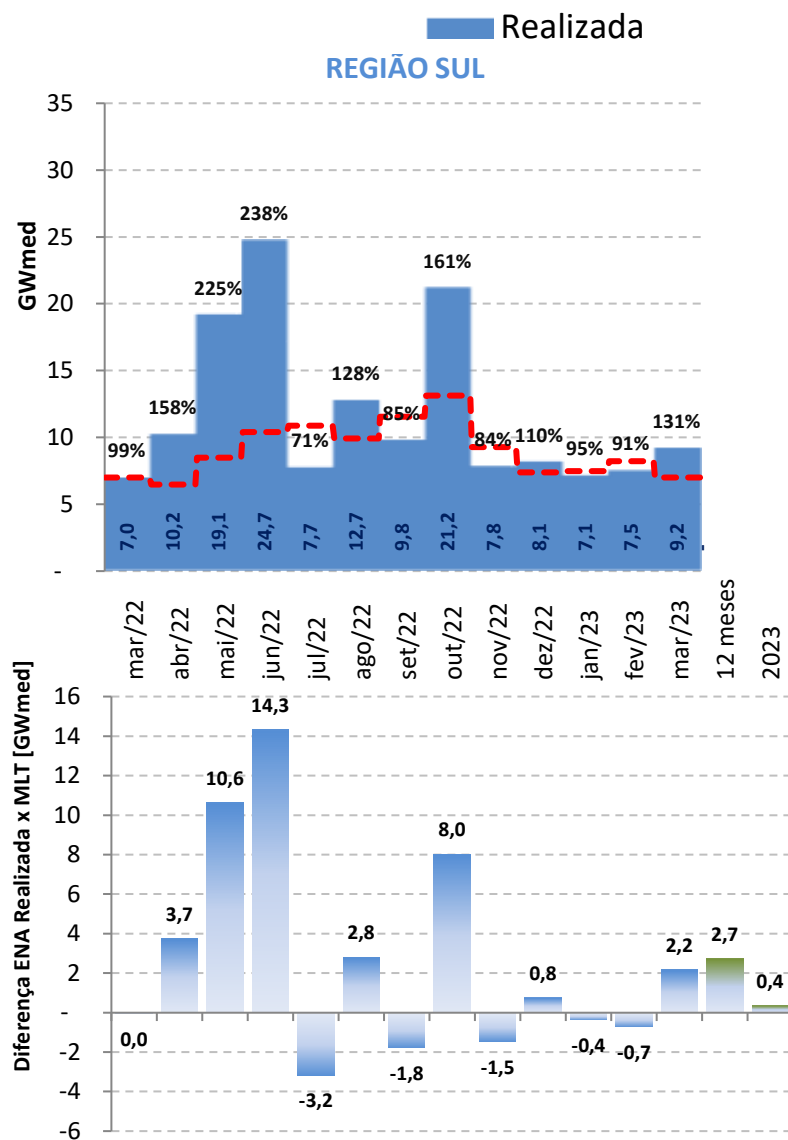


Sobra de 96% da carga média nos últimos 12 meses e 244% em 2023

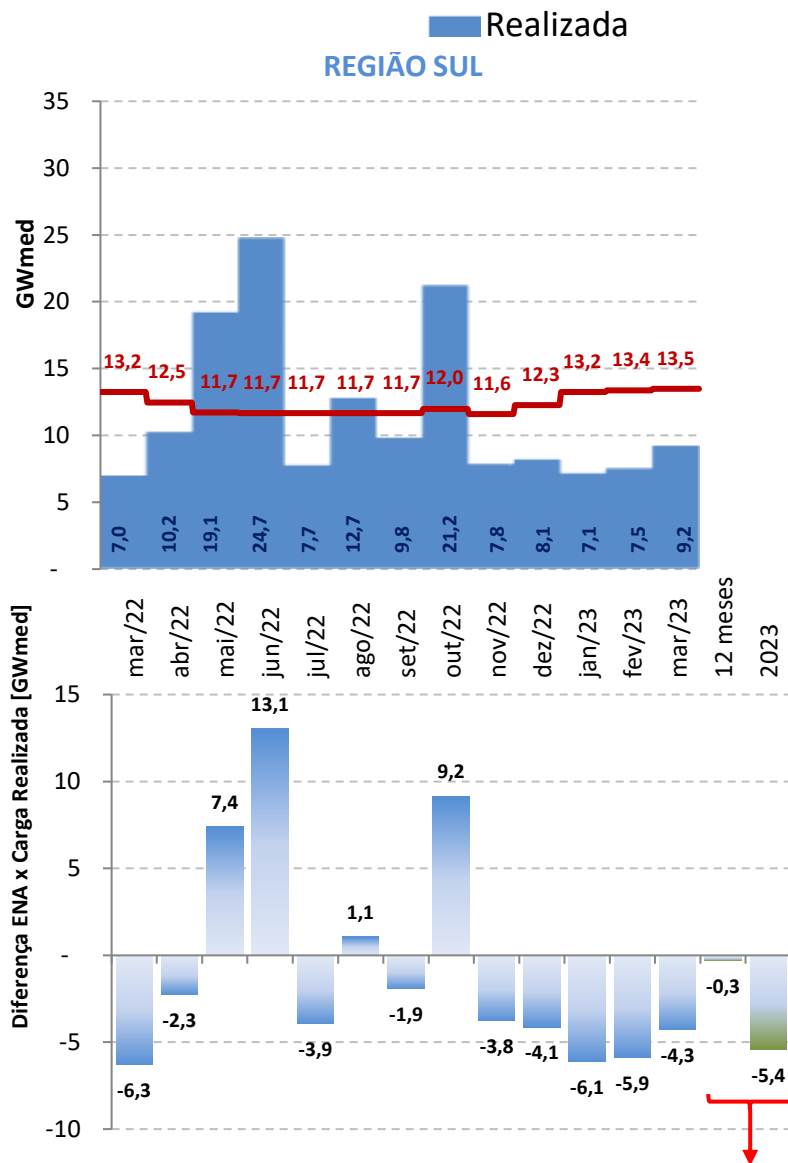


Déficit de 40% da carga média nos últimos 12 meses e sobra de 1% em 2023

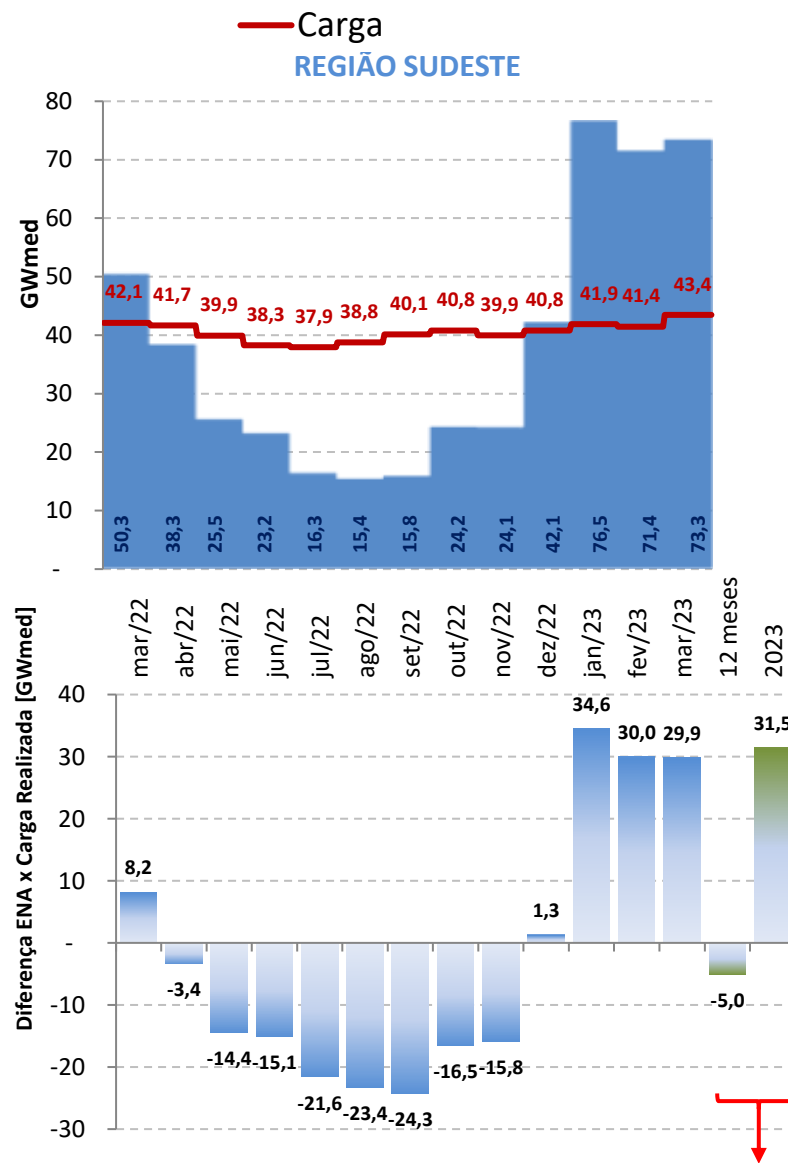
Acompanhamento da Energia Natural Afluente



Acompanhamento da Energia Natural Afluente

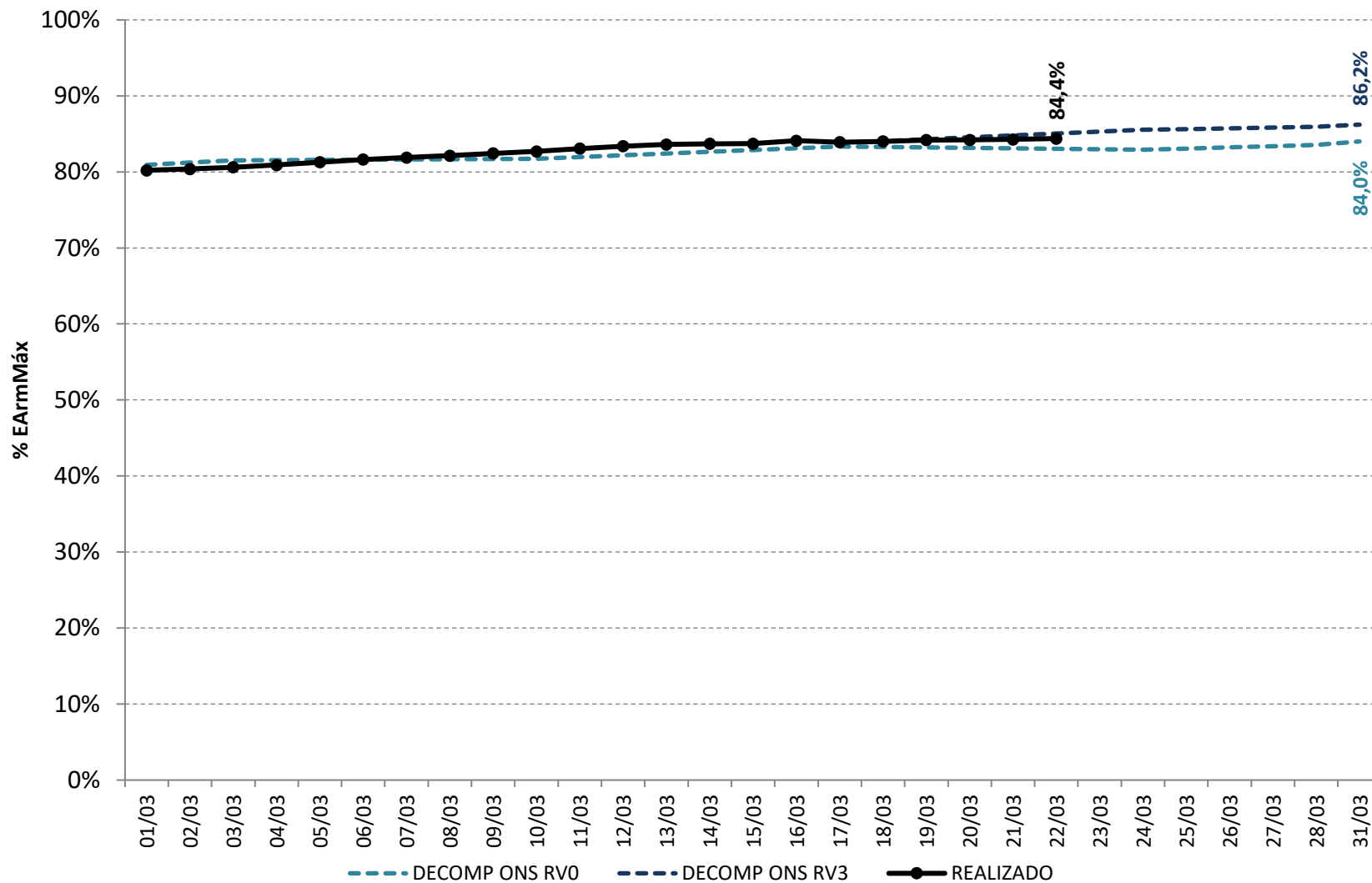


Déficit de 2% da carga média nos últimos 12 meses e 41% em 2023

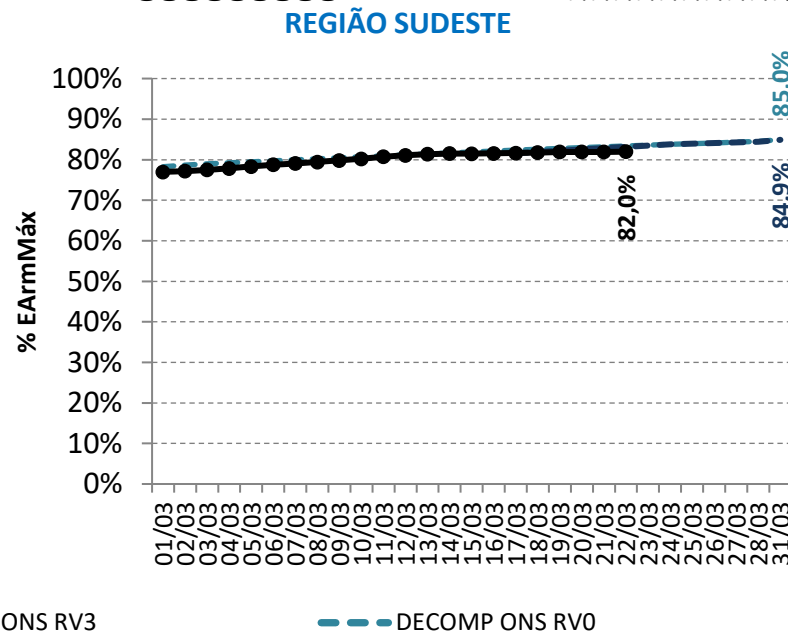
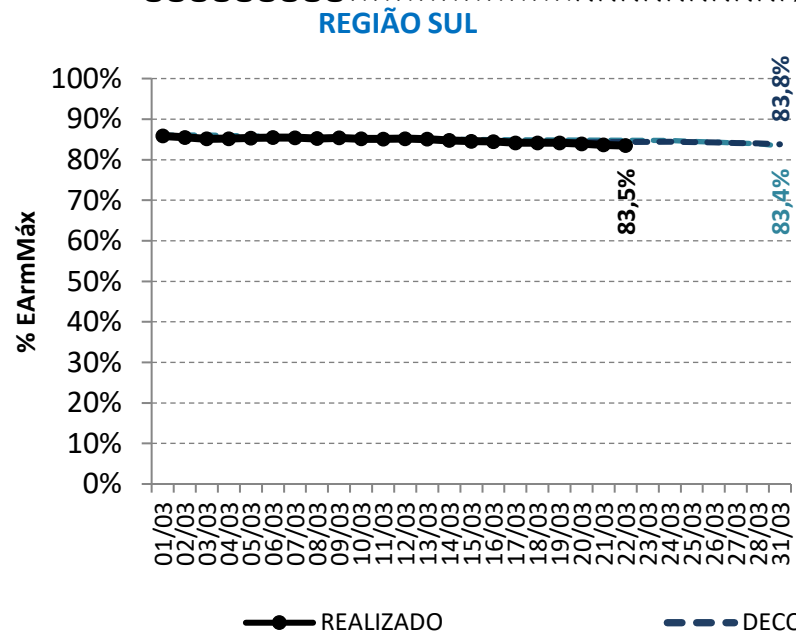
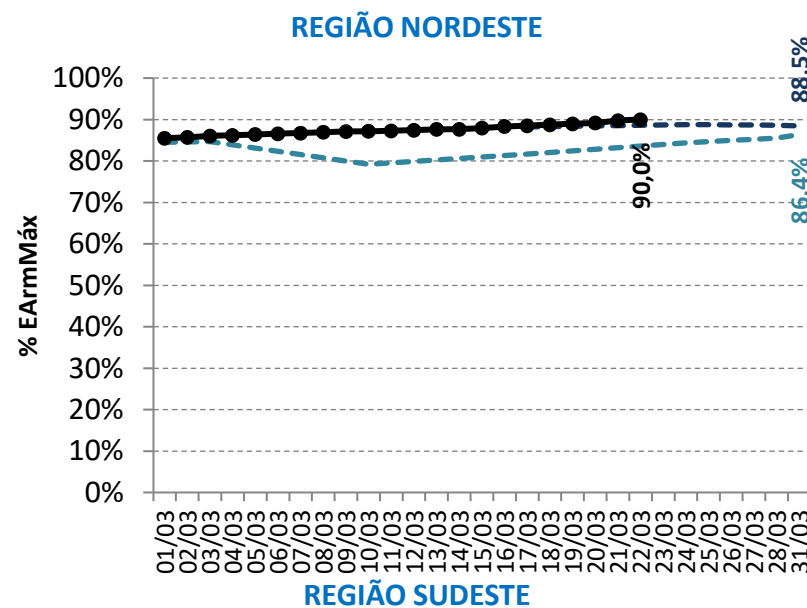
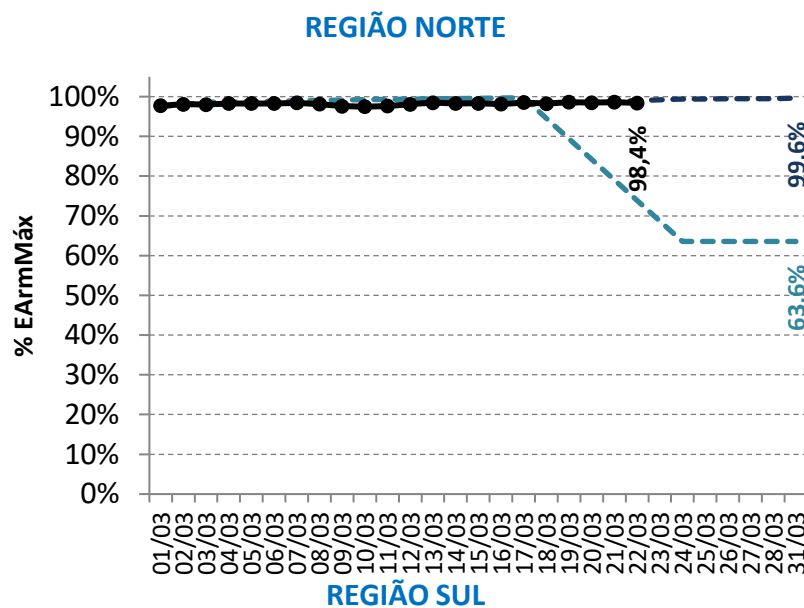


Déficit de 12% da carga média nos últimos 12 meses e sobra de 75% em 2023

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



Acompanhamento da Energia Armazenada (% da EArm_{MAX})

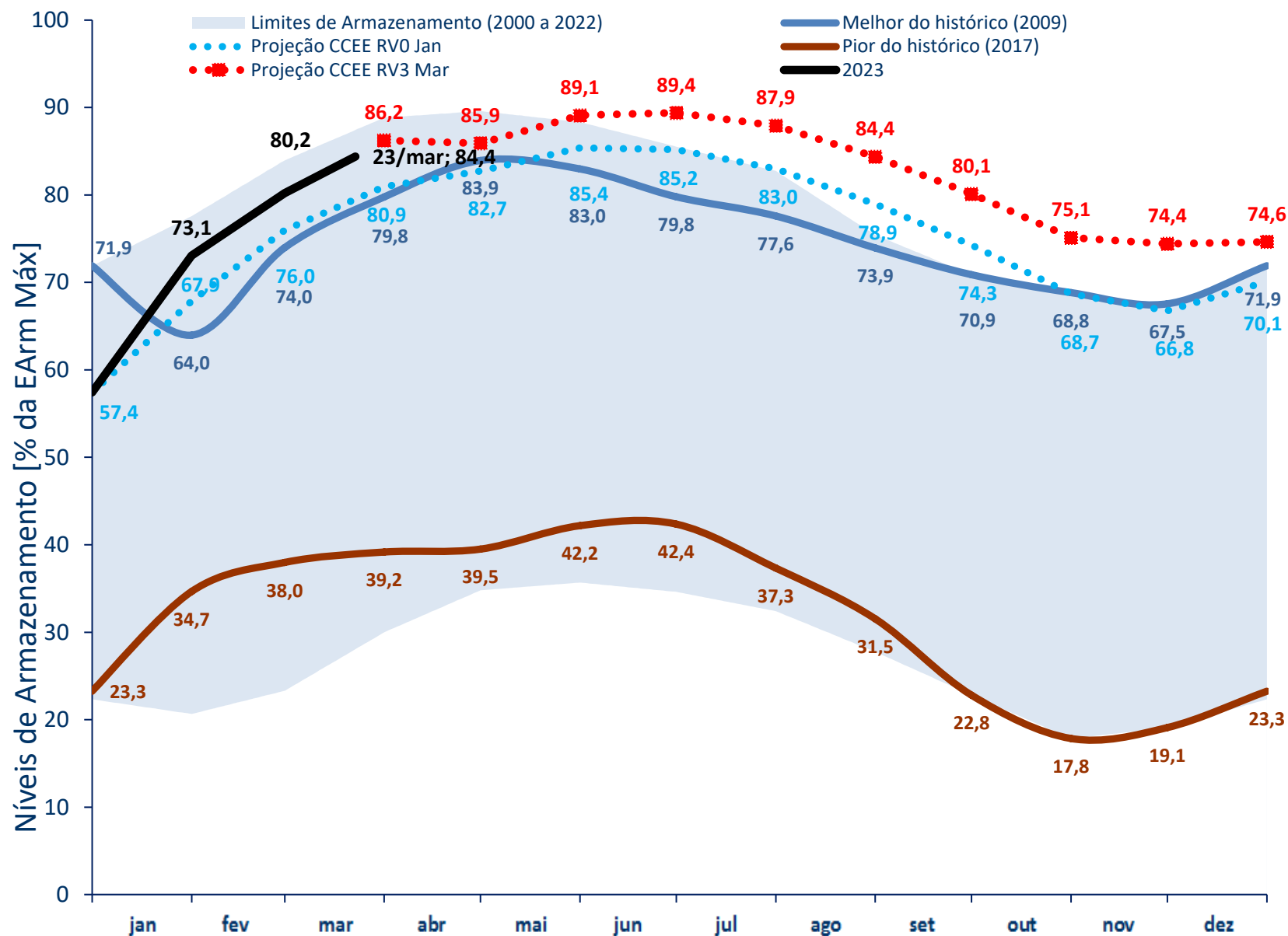


● REALIZADO

--- DECOMP ONS RV3

--- DECOMP ONS RV0

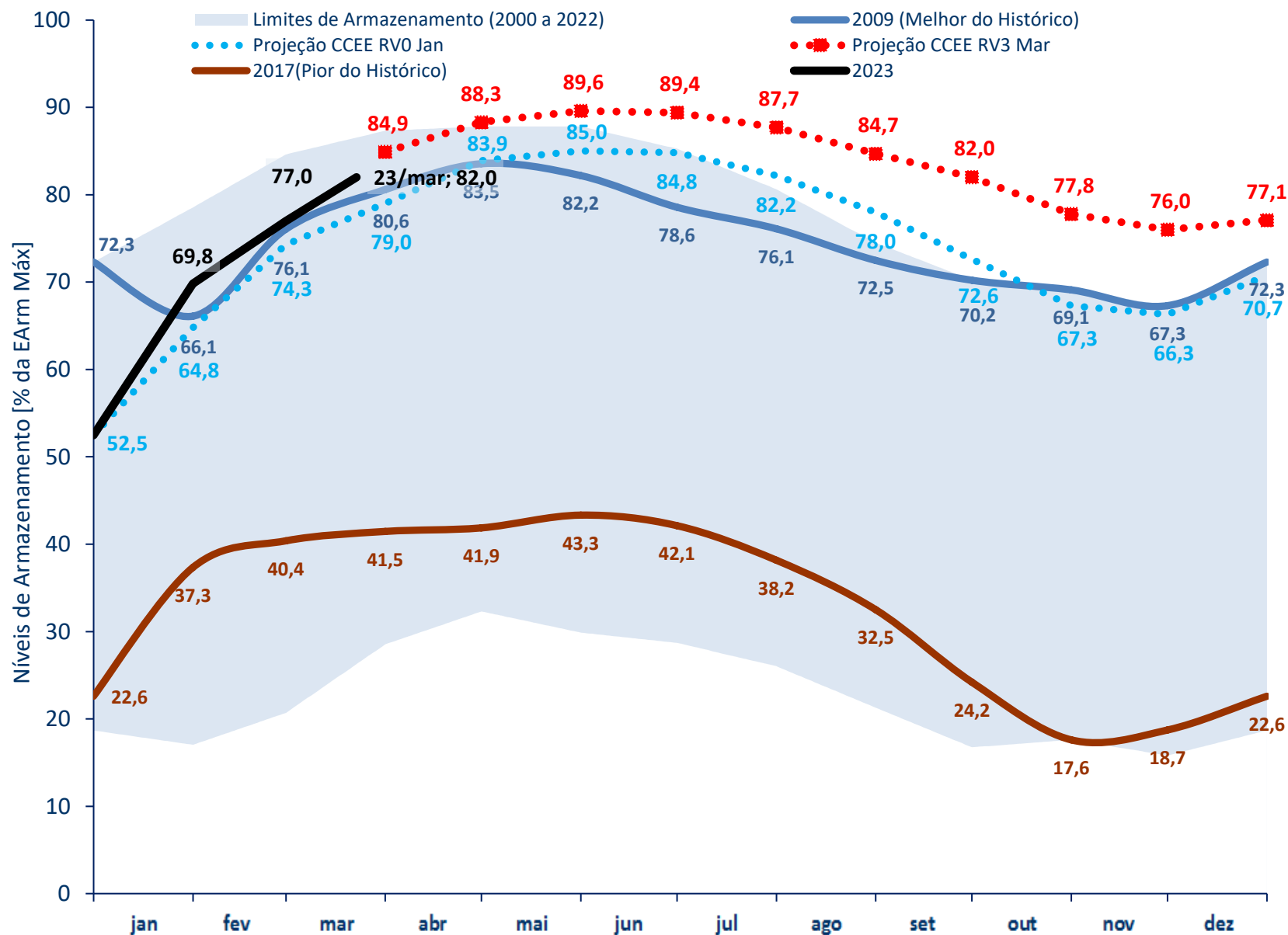
Histórico de Armazenamento no SIN (% da EArm_{MAX})



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

Fontes: ONS e CCEE (projeção)

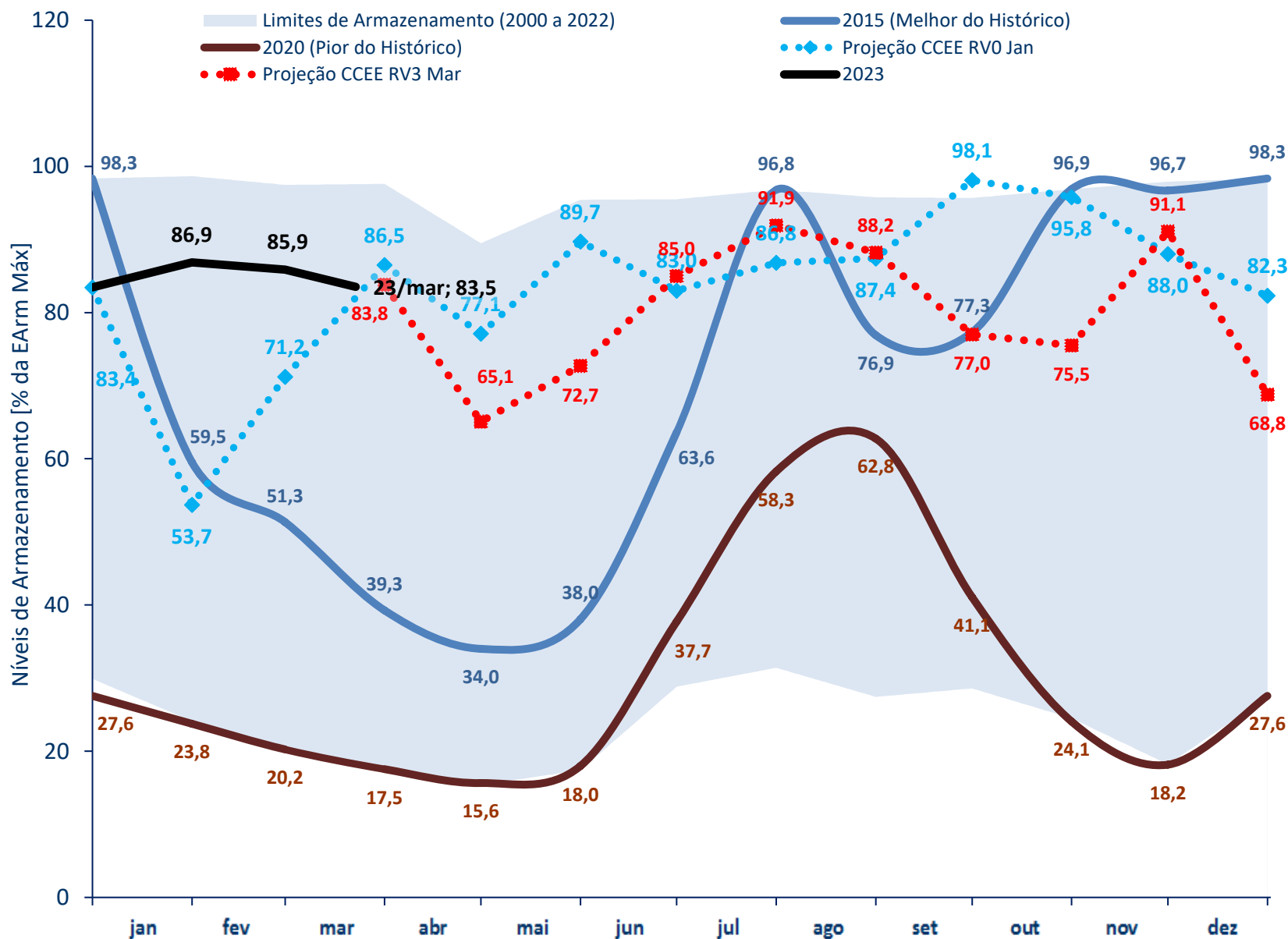
Histórico de Armazenamento no SE (% da EArm_{MAX})



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)

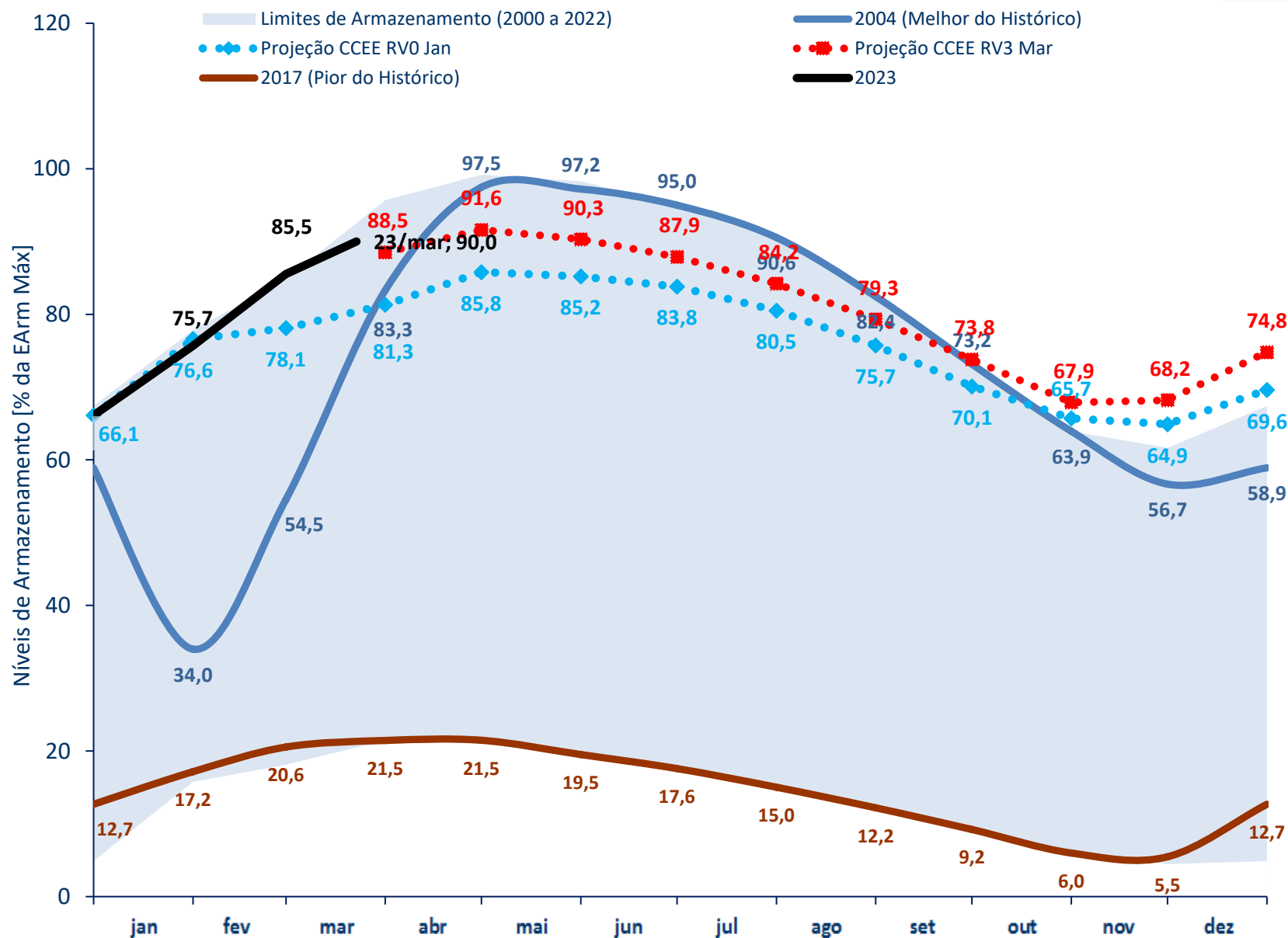
Histórico de Armazenamento no SUL (% da EArm_{MAX})



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)

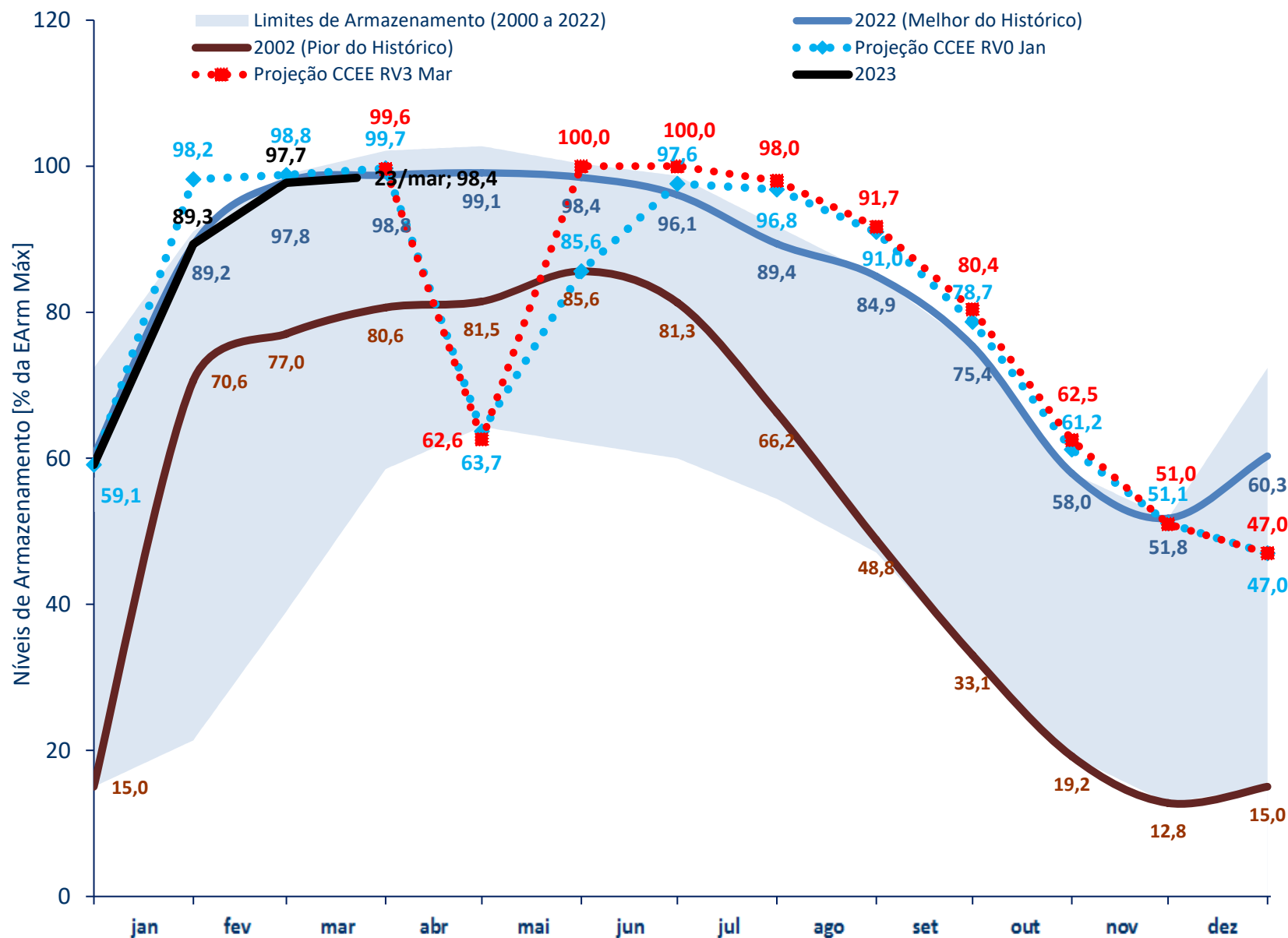
Histórico de Armazenamento no NE (% da EArm_{MAX})



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)

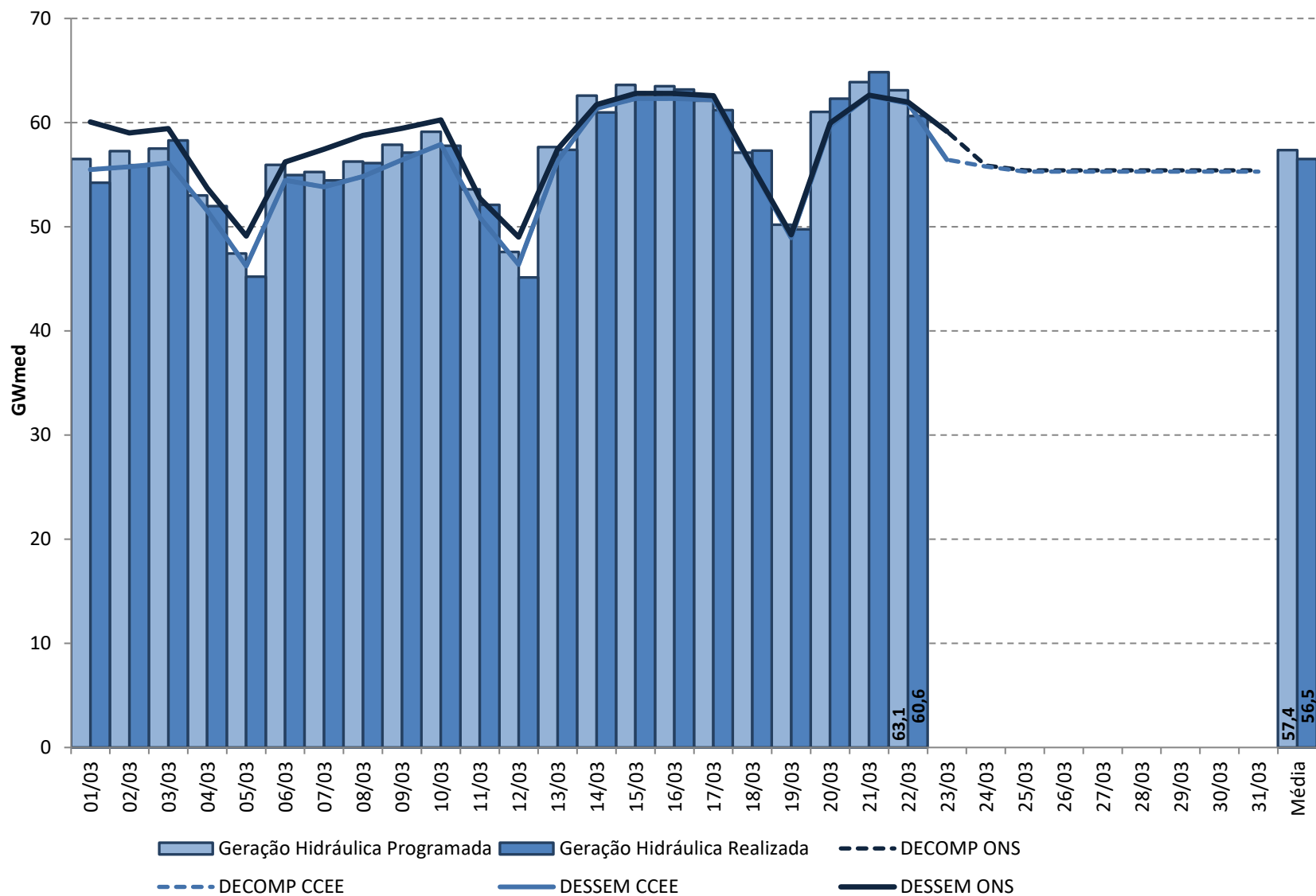
Histórico de Armazenamento no N (% da EArm_{MAX})



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)

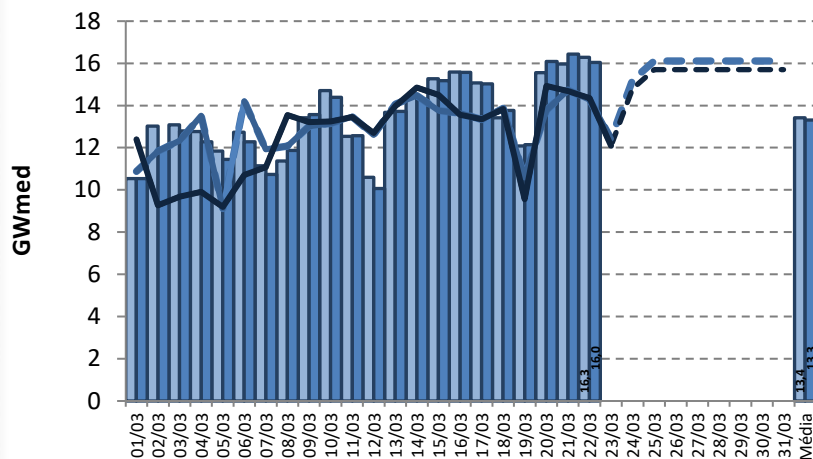
Fontes: ONS e CCEE (projeção)

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

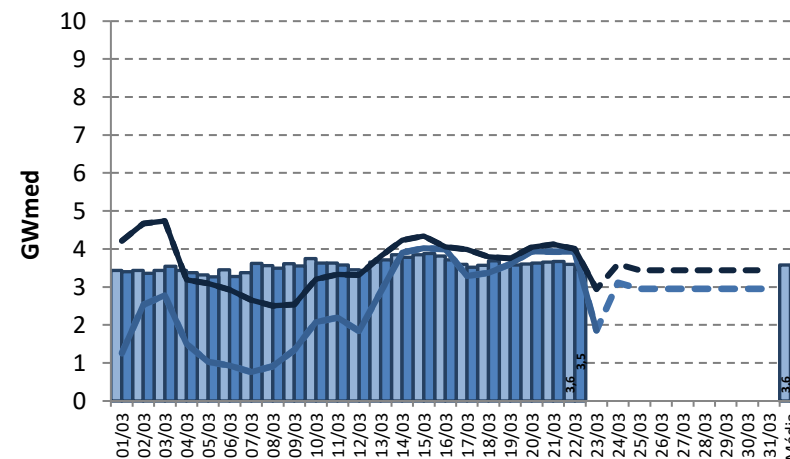


Acompanhamento da Geração Hidráulica

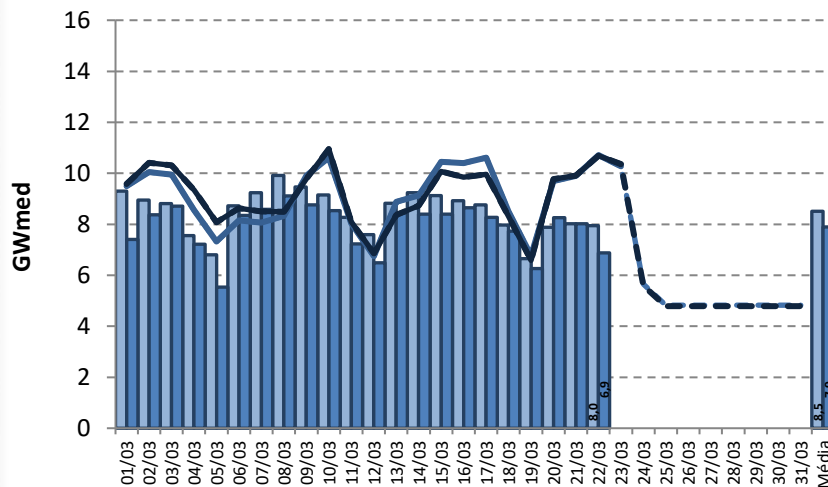
REGIÃO NORTE



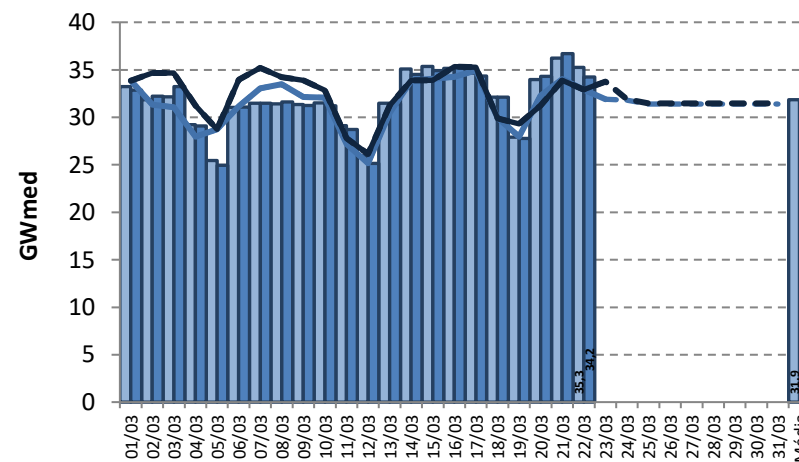
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



■ Geração Hidráulica Programada

■ Geração Hidráulica Realizada

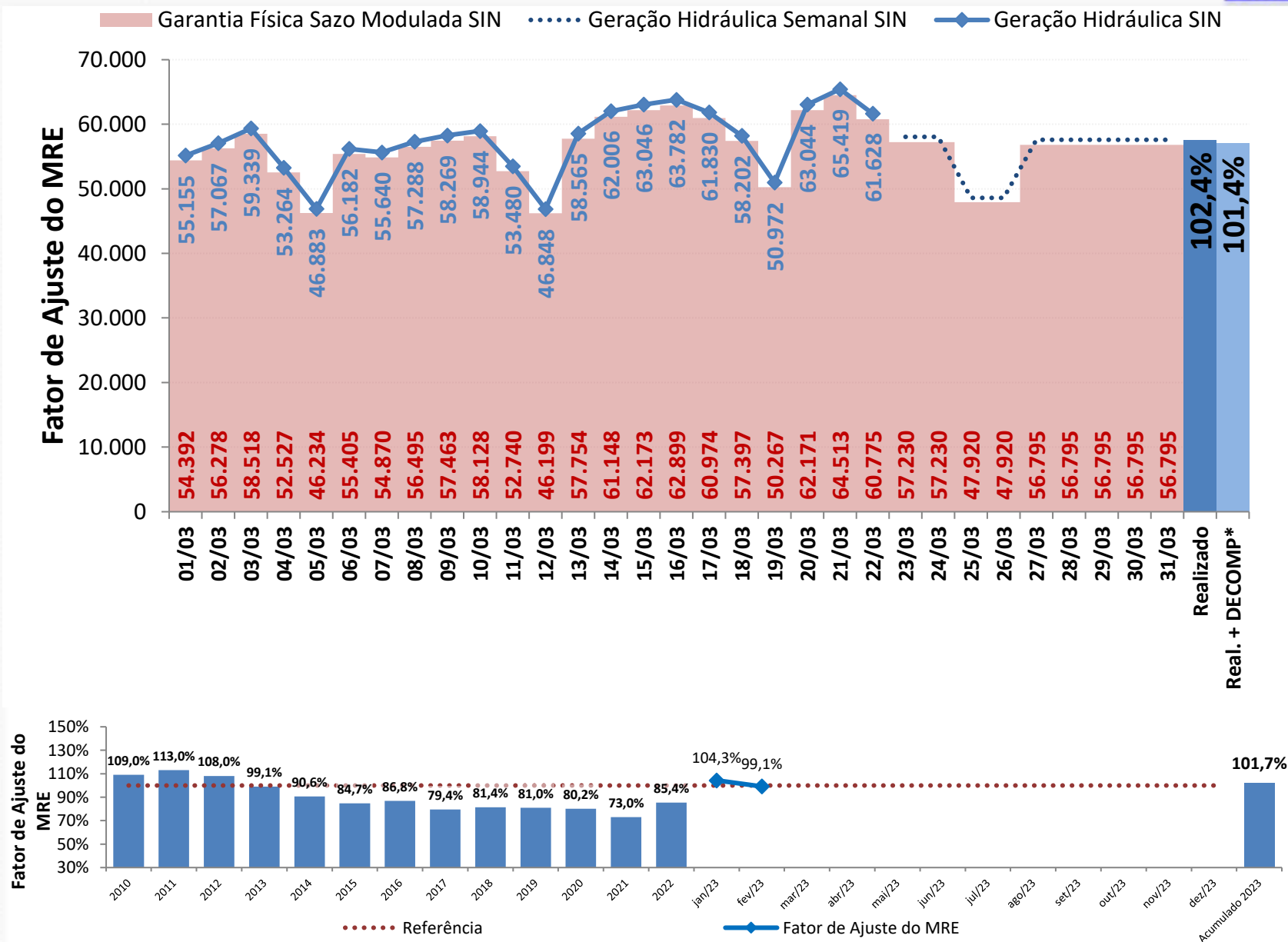
--- DECOMP CCEE

--- DECOMP ONS

— DESSEM CCEE

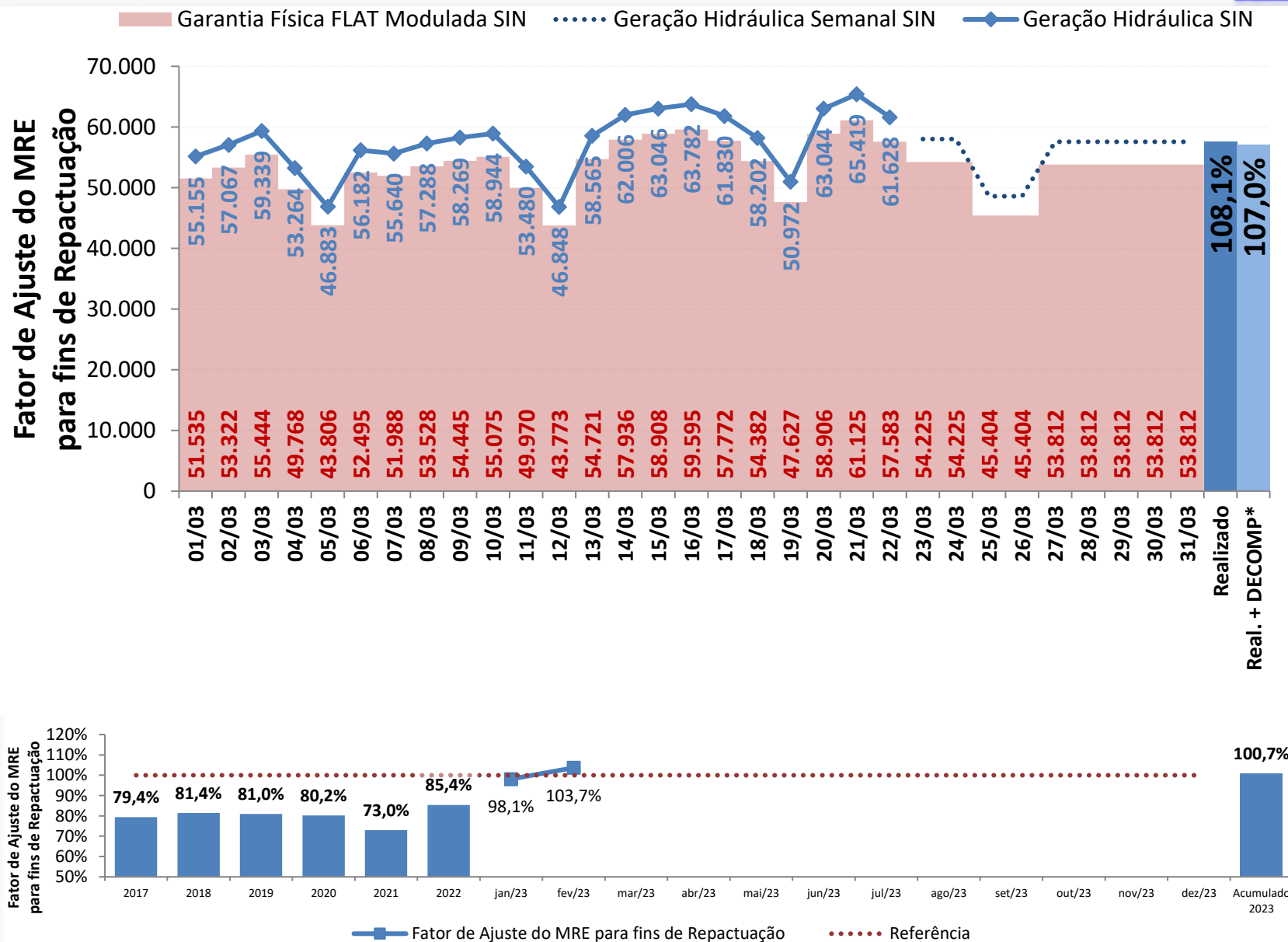
— DESSEM ONS

Acompanhamento do Fator de Ajuste do MRE



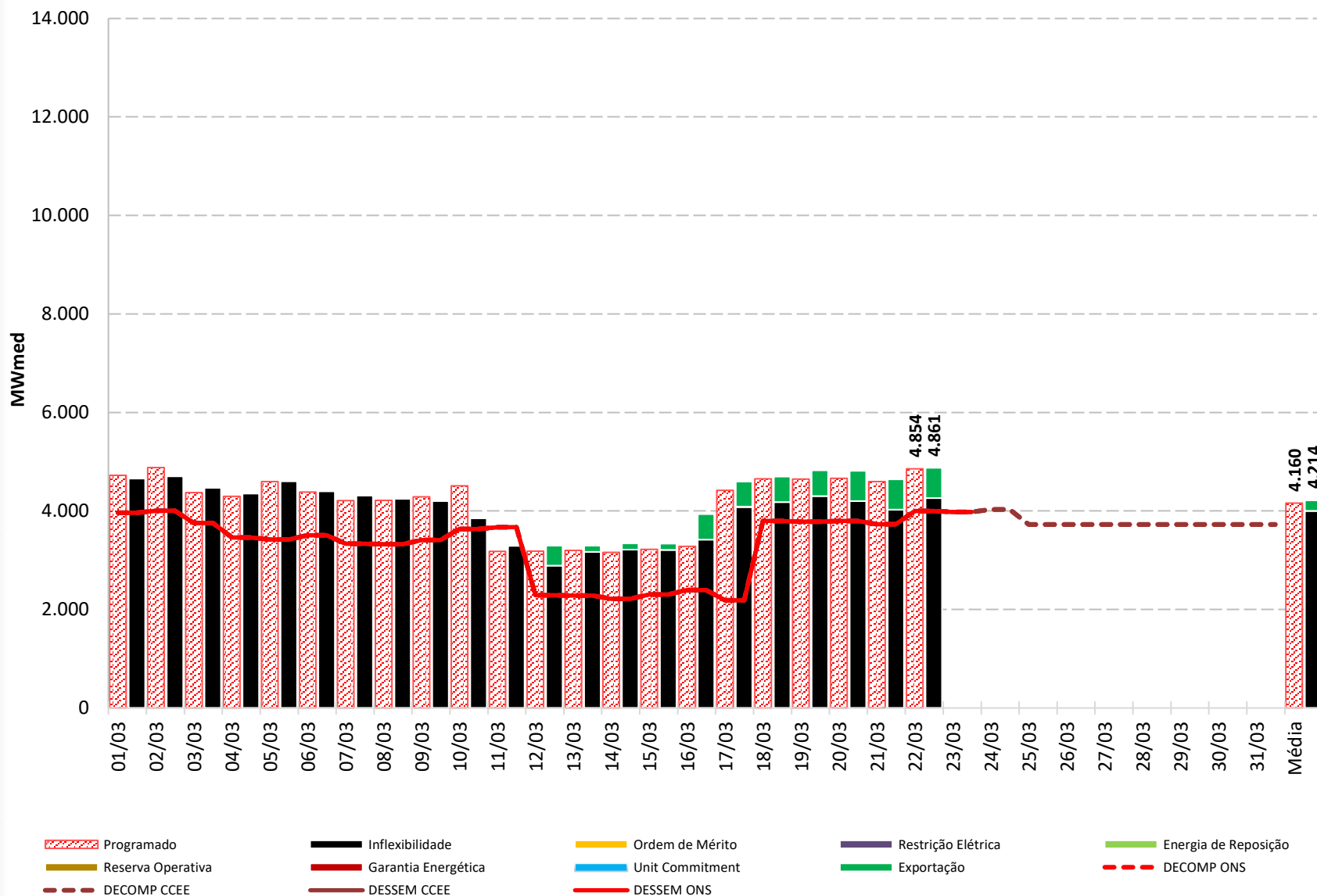
*Expectativa de fator de ajuste para o mês, de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

Acompanhamento do Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

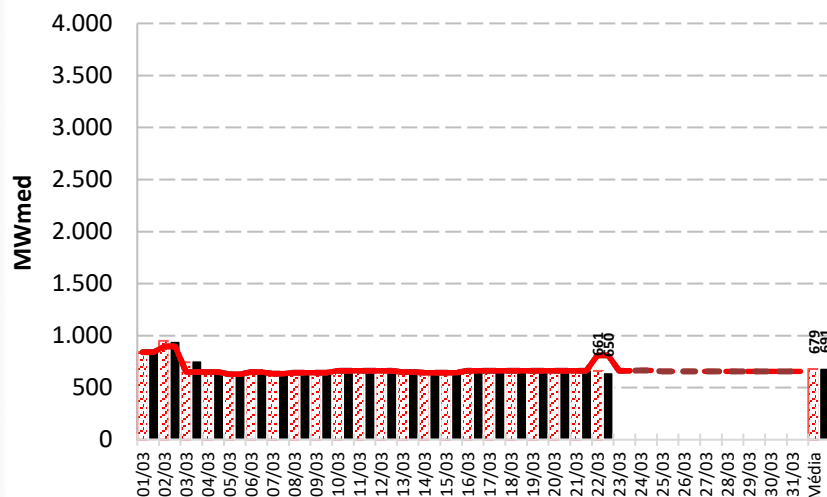


*Expectativa de fator de ajuste para o mês, de acordo com a geração verificada + geração prevista pelo DECOMP

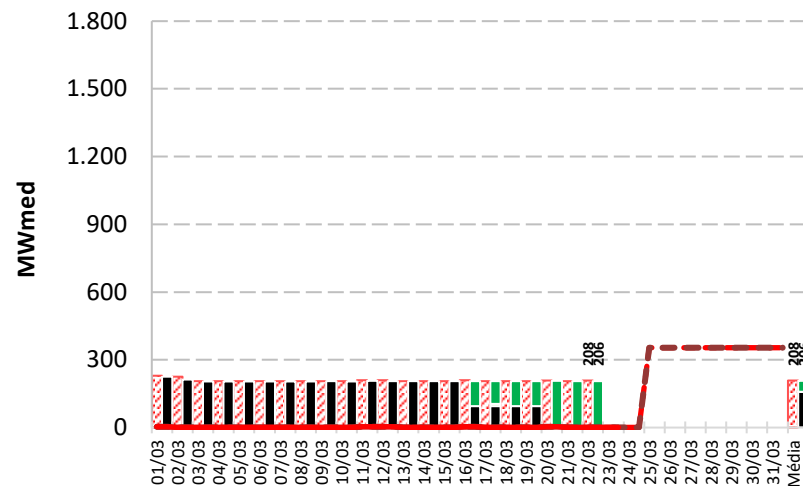
SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



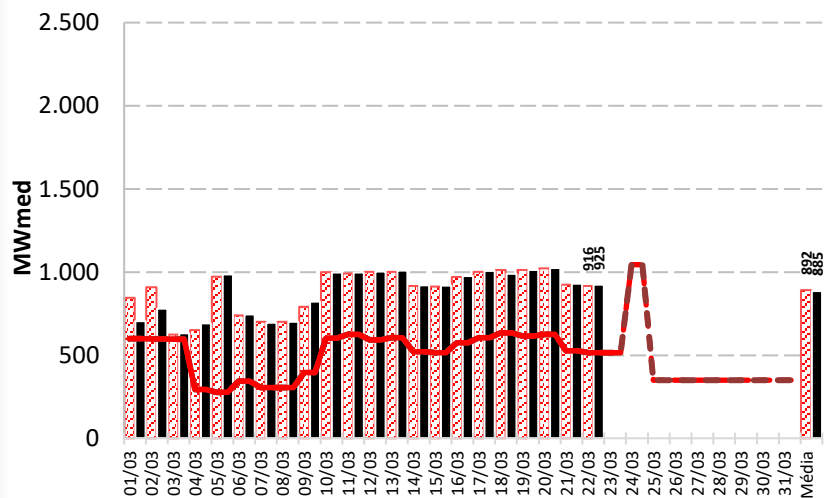
REGIÃO NORTE



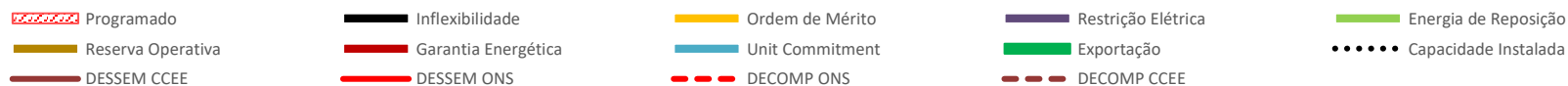
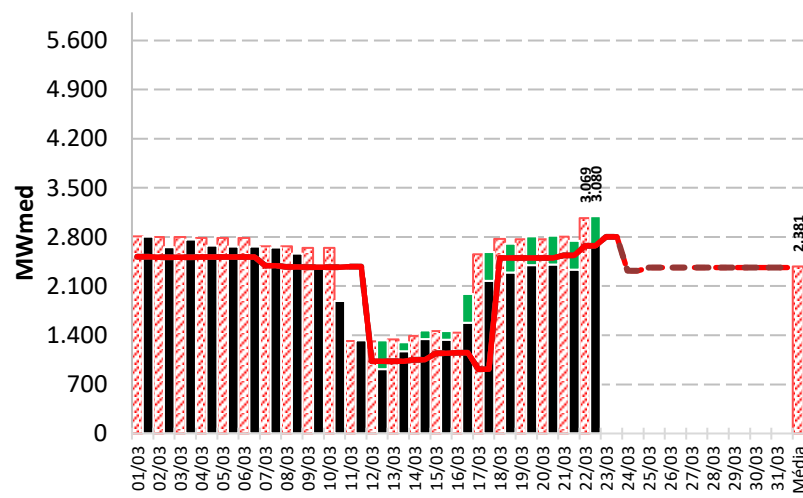
REGIÃO NORDESTE

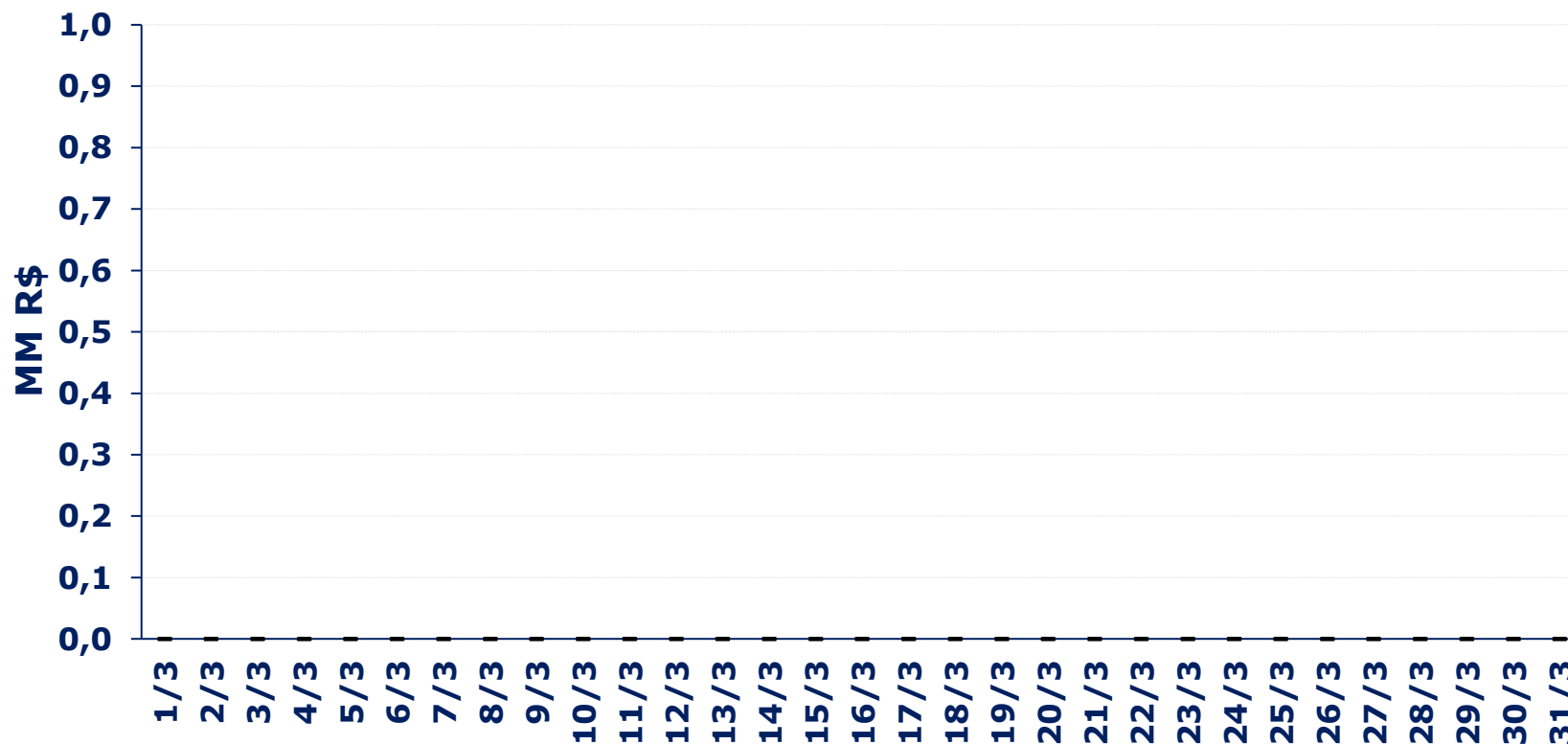


REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE

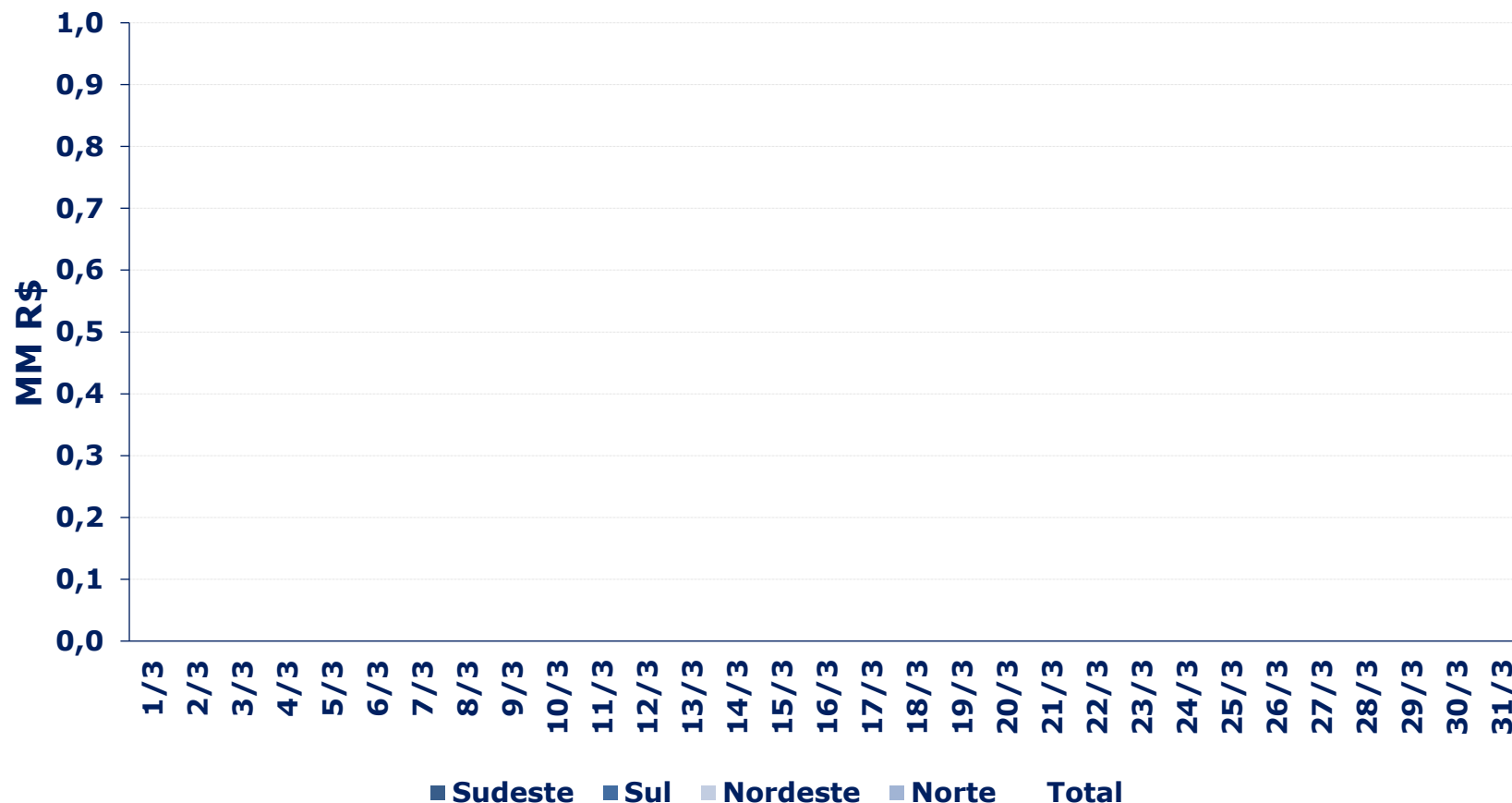




■ Restrição Elétrica (RE) ■ Reserva Operativa (RO) ■ Segurança Energética (SE) ■ Unit Commitment (UC) – Total

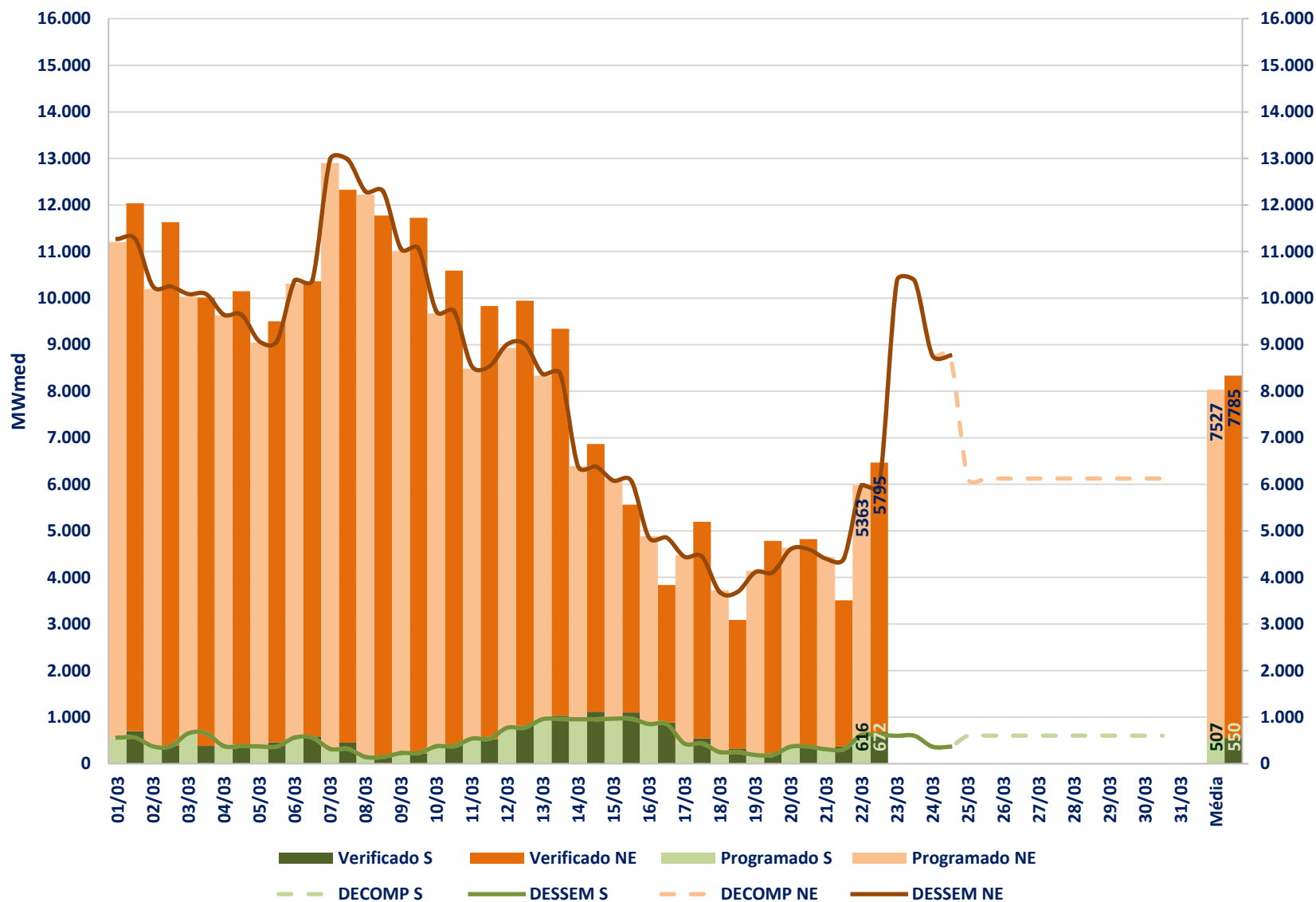
	1/3	2/3	3/3	4/3	5/3	6/3	7/3	8/3	9/3	10/3	11/3	12/3	13/3	14/3	15/3	16/3	17/3	18/3	19/3	20/3	21/3	22/3	23/3	24/3	25/3	26/3	27/3	28/3	29/3	30/3	31/3	Total
RE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
RO	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
SE	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
UC	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

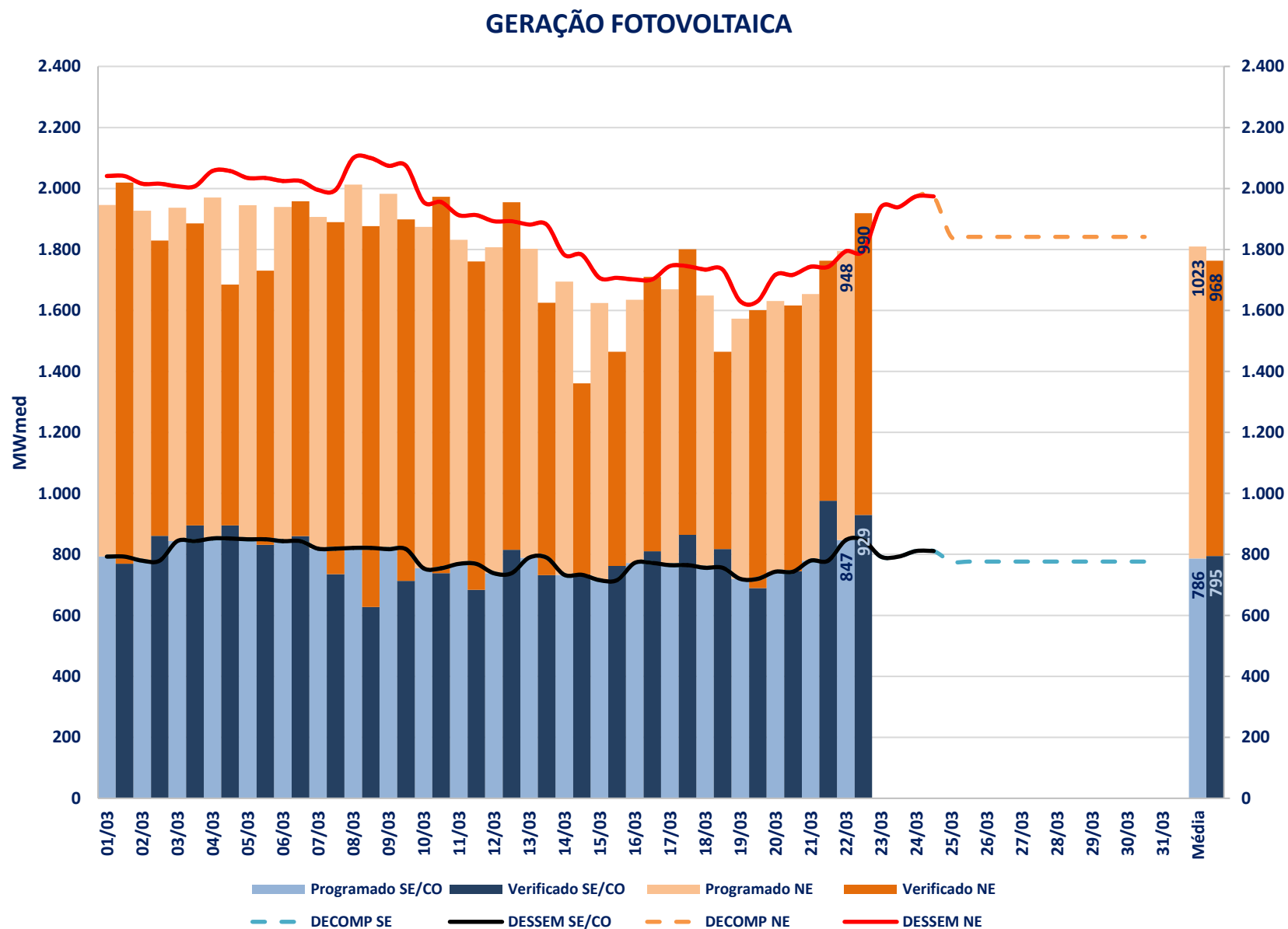
Custo de descolamento entre CMO e PLD



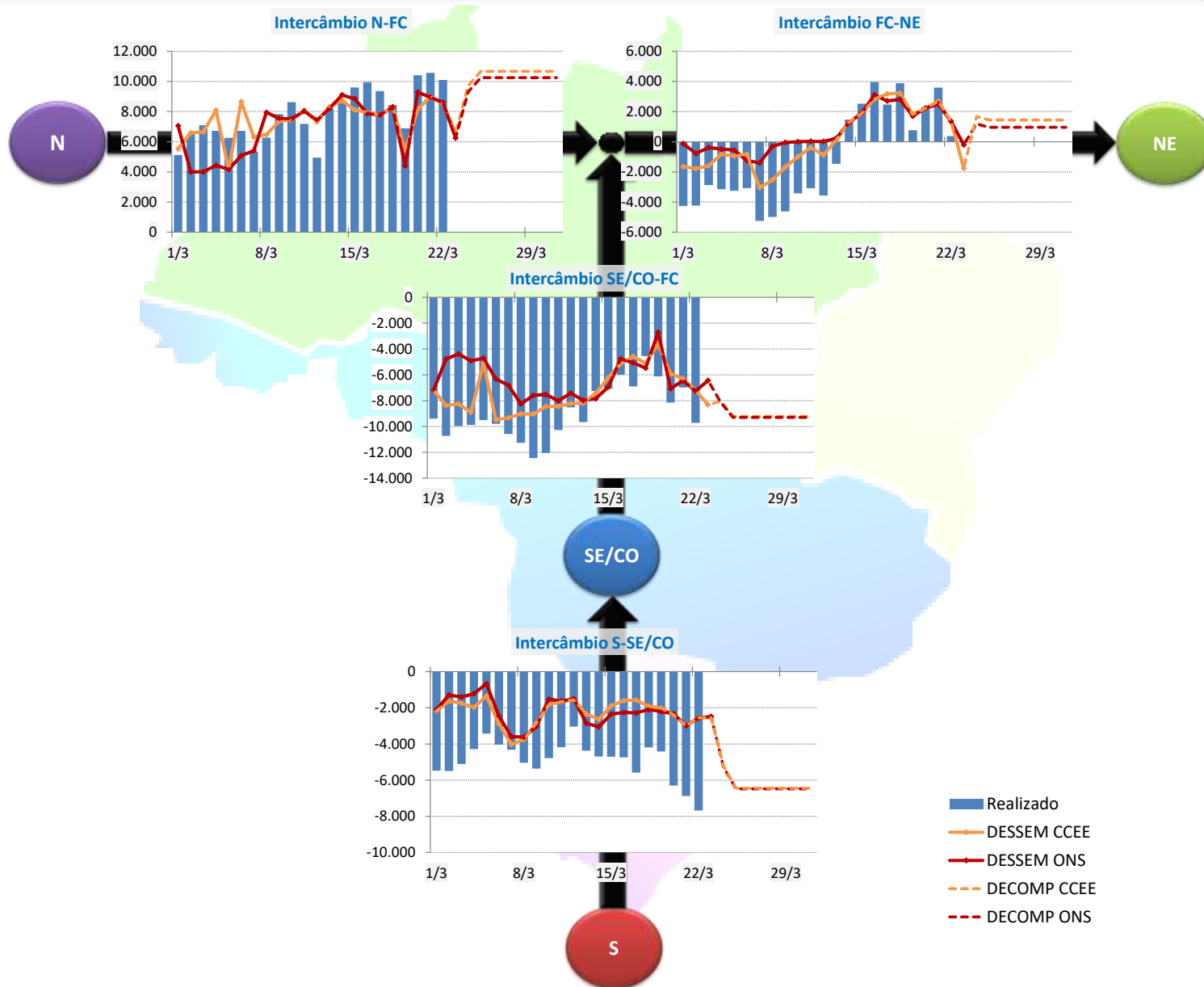
	1/3	2/3	3/3	4/3	5/3	6/3	7/3	8/3	9/3	10/3	11/3	12/3	13/3	14/3	15/3	16/3	17/3	18/3	19/3	20/3	21/3	22/3	23/3	24/3	25/3	26/3	27/3	28/3	29/3	30/3	31/3	Total
Sudeste	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sul	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Nordeste	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Norte	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

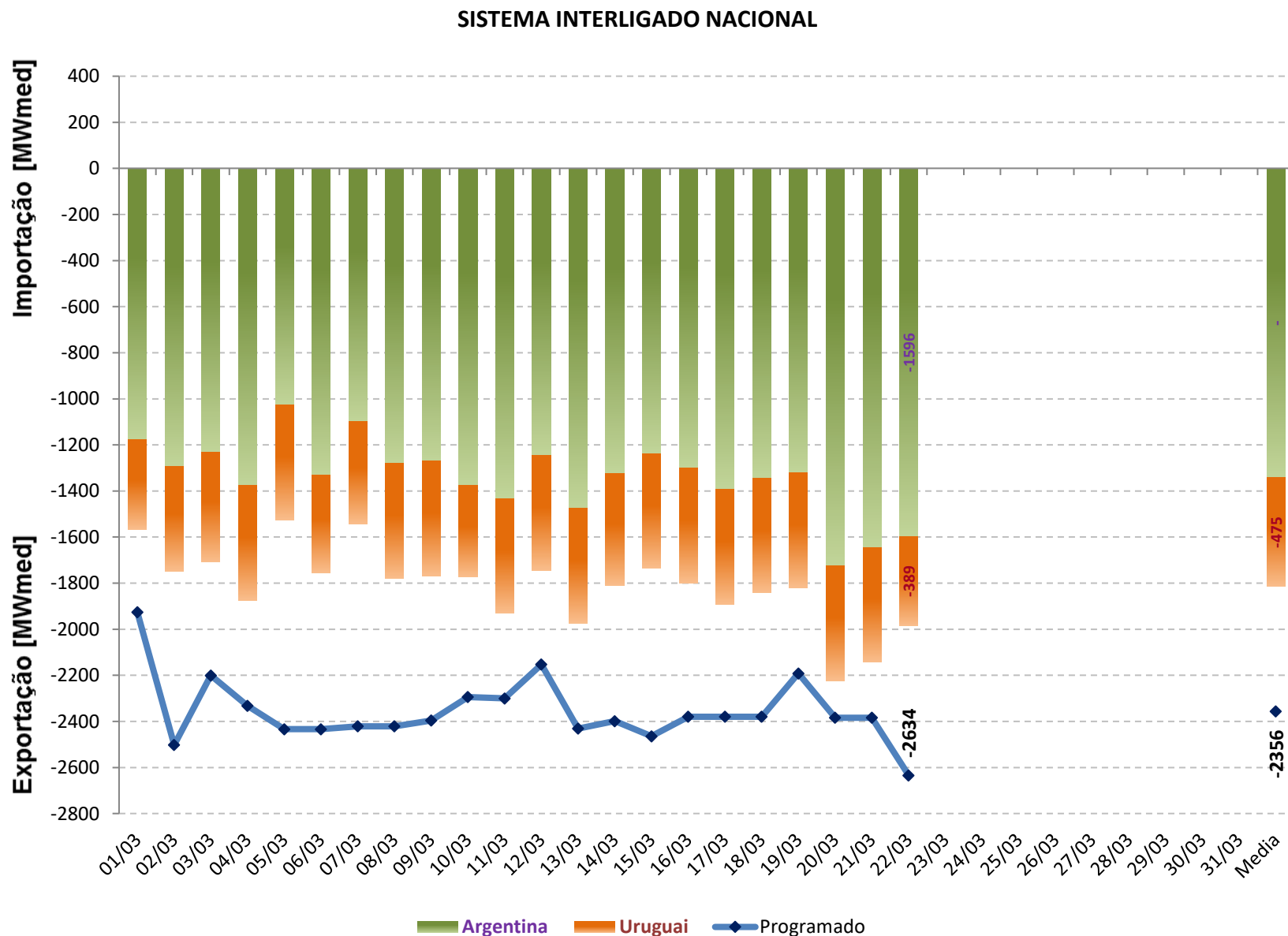
GERAÇÃO EÓLICA



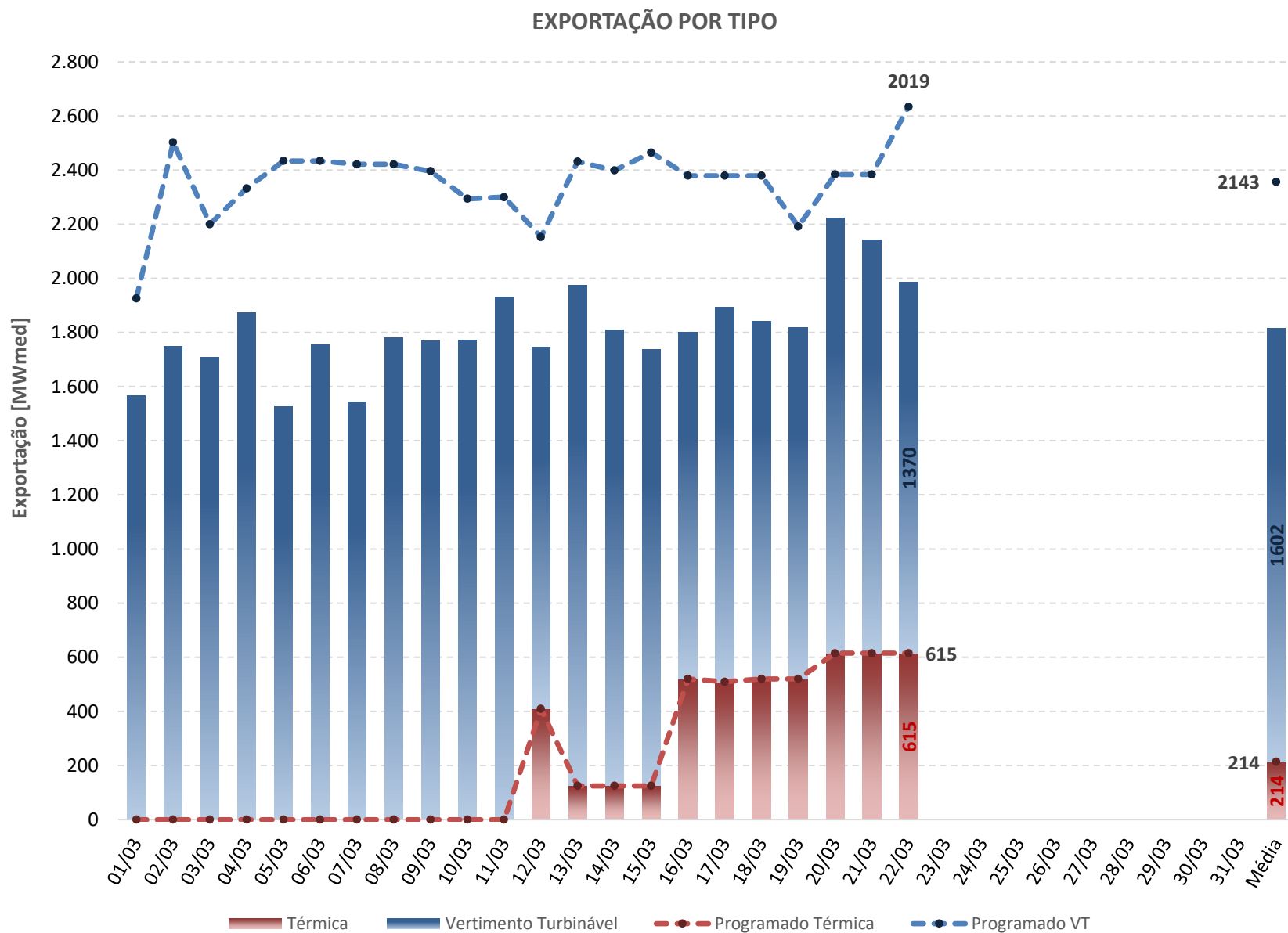


Acompanhamento do Intercâmbio entre Subsistemas

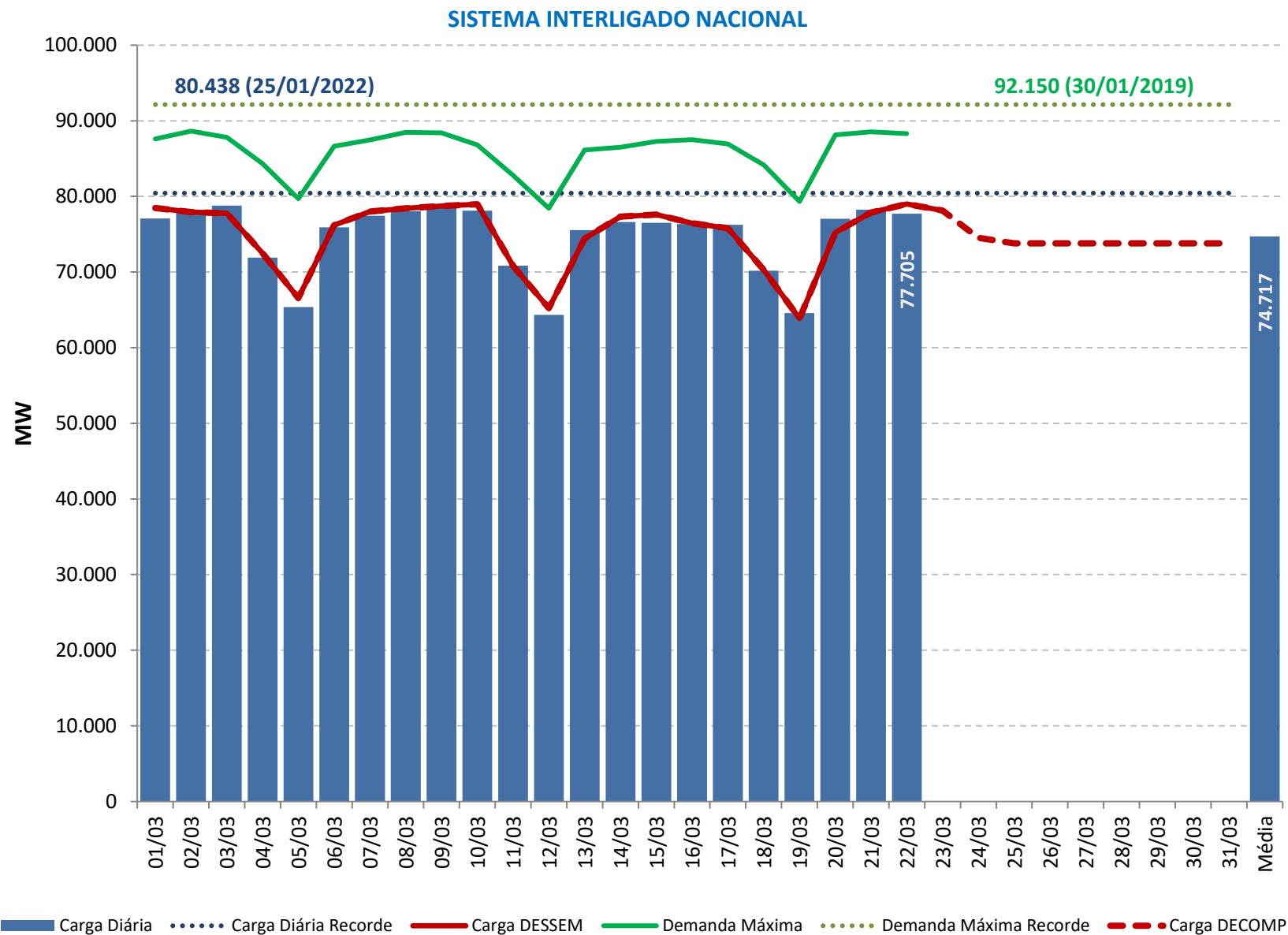




Sinal positivo representa importação e sinal negativo representa exportação

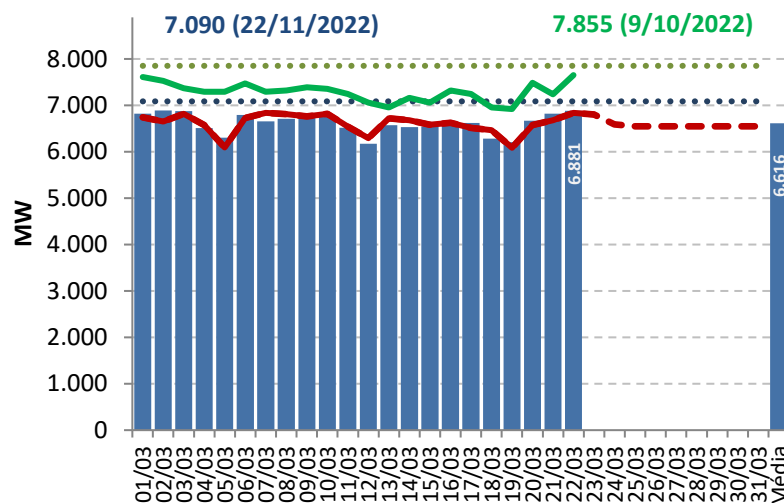


Carga e Demanda Instantânea Máxima

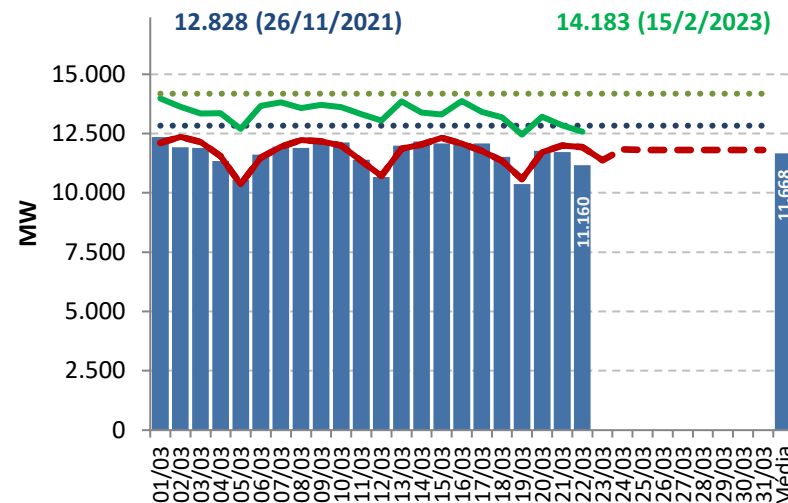


Carga e Demanda Instantânea Máxima

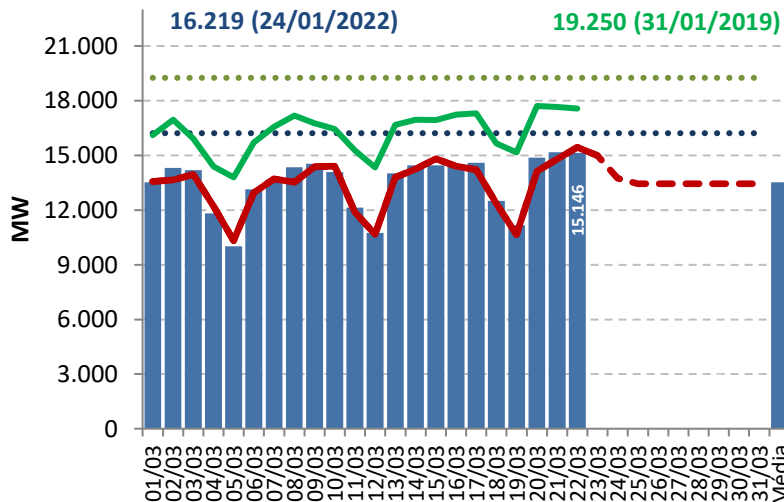
REGIÃO NORTE



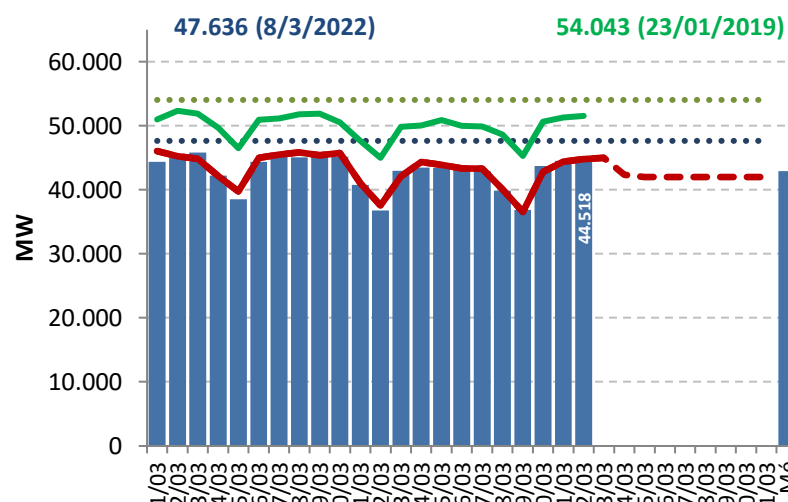
REGIÃO NORDESTE



REGIÃO SUL



REGIÃO SUDESTE



■ Carga Diária

— Demanda Máxima

..... Carga Diária Recorde

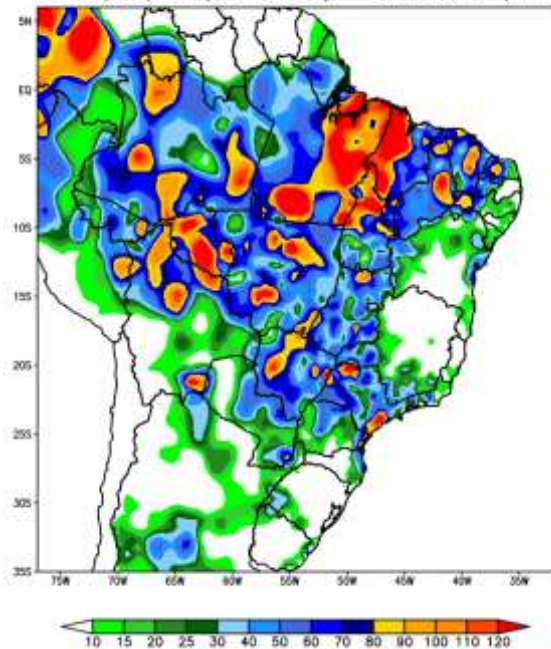
..... Demanda Máxima Recorde

— Carga DESSEM

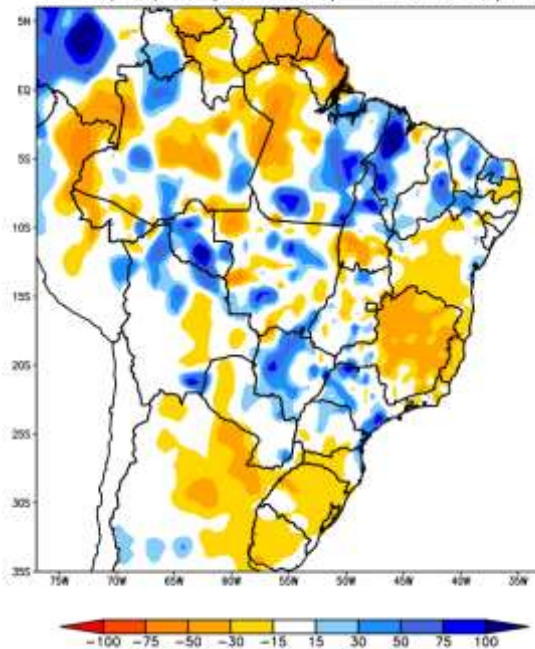
--- Carga DECOMP

Precipitação acumulada na semana operativa passada – 11/03 a 17/03

11-17/03/23 (Semana 3) – Observado (mm)

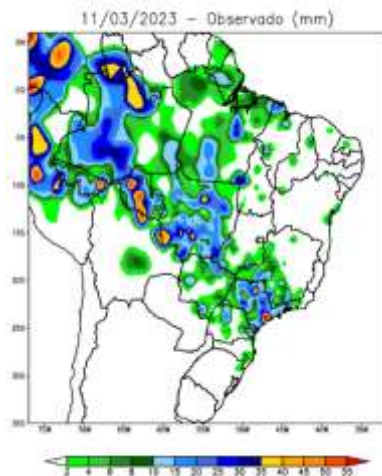


11-17/03/23 (Semana 3) – Anomalia (mm)

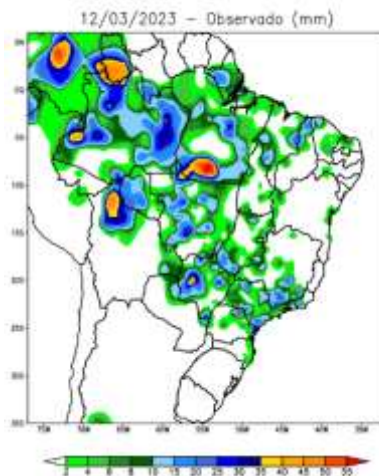


Chuva diária observada na semana operativa passada – 11/03 a 17/03

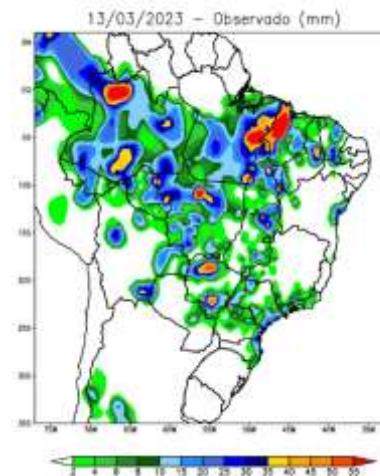
11/03



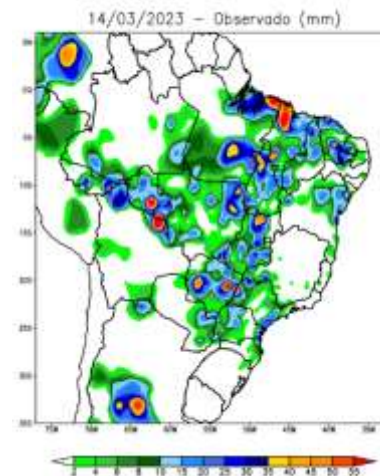
12/03



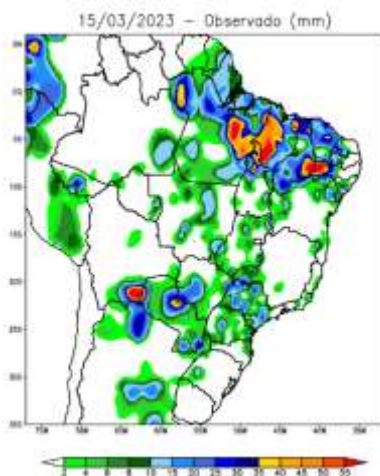
13/03



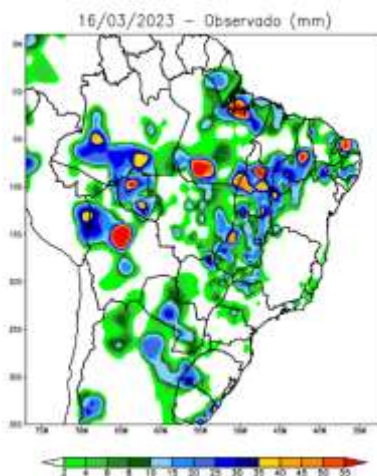
14/03



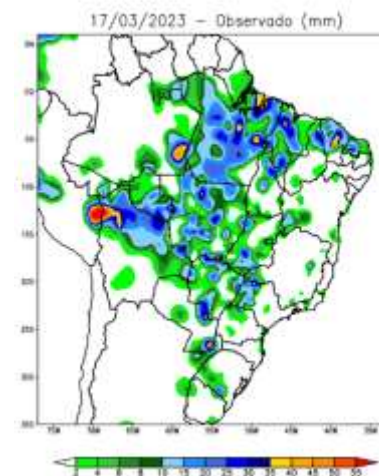
15/03



16/03

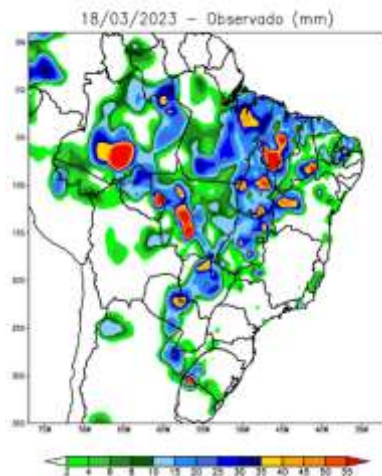


17/03

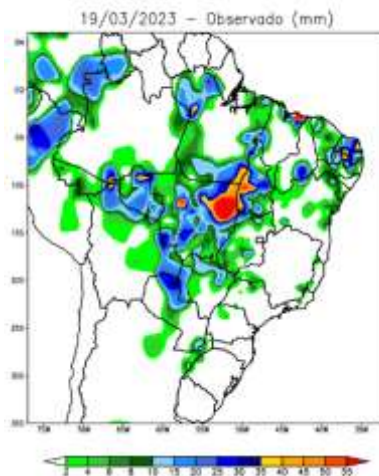


Chuva diária observada e prevista na semana operativa corrente – 18/03 a 24/03

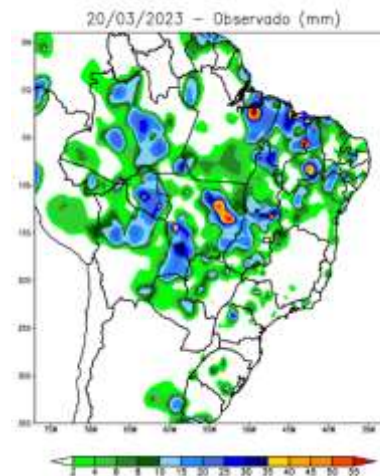
18/03



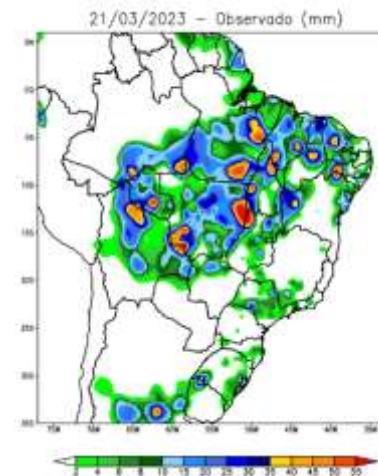
19/03



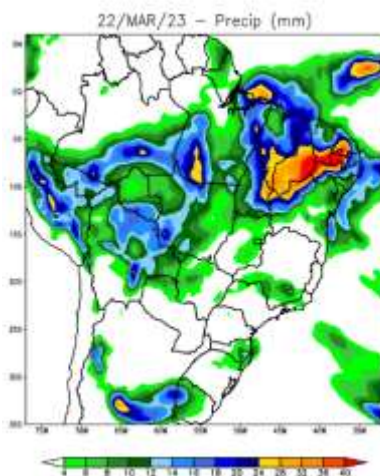
20/03



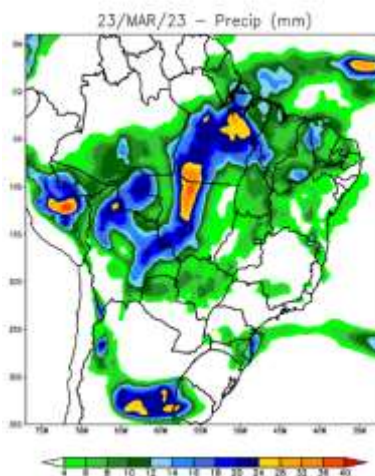
21/03



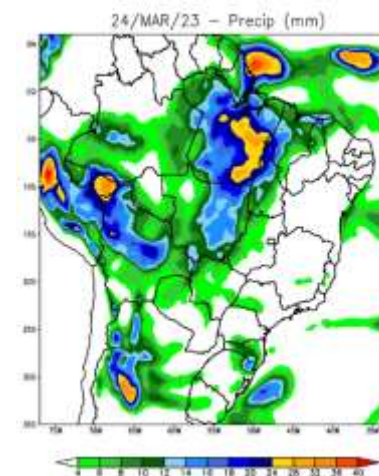
22/03



23/03

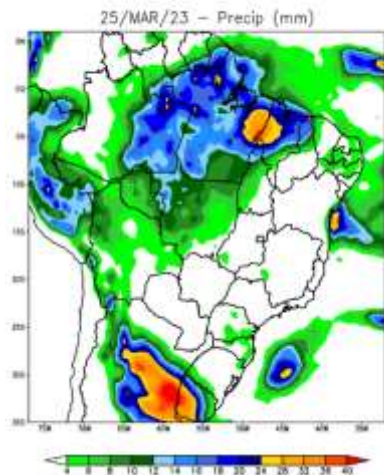


24/03

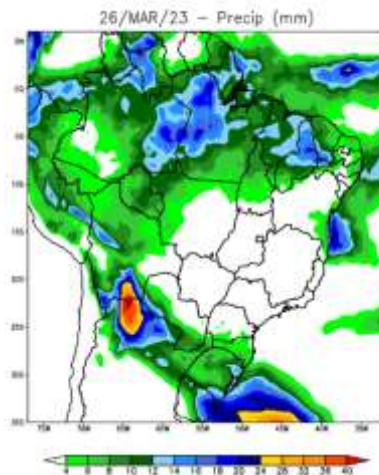


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 25/03 a 31/03

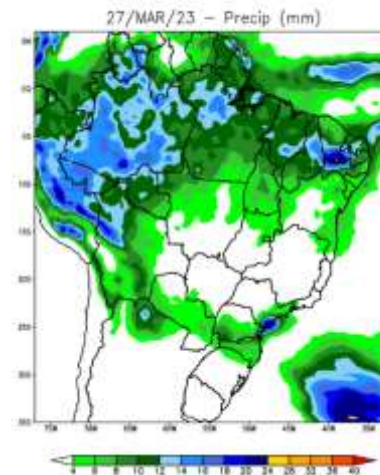
25/03



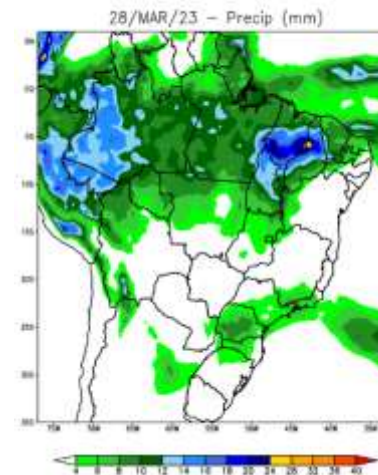
26/03



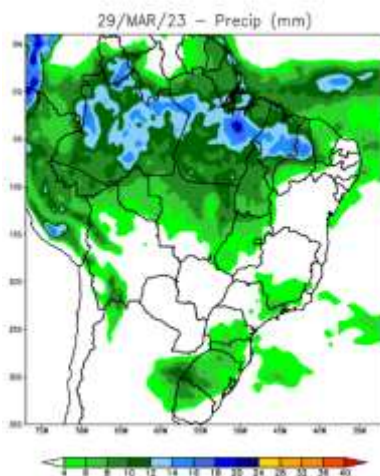
27/03



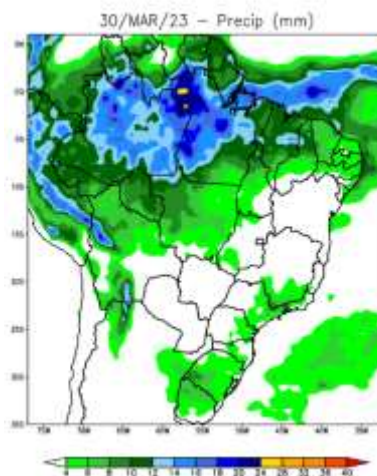
28/03



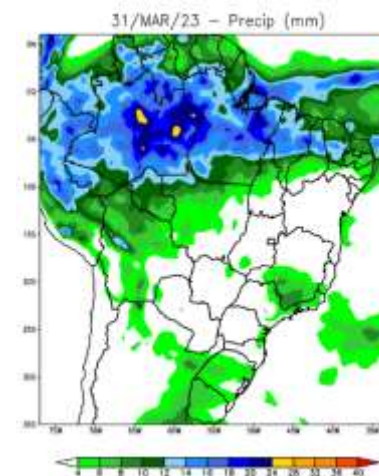
29/03



30/03

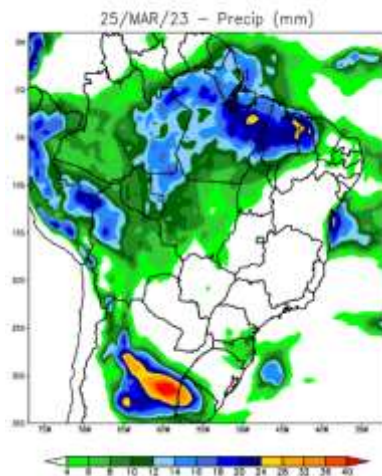


31/03

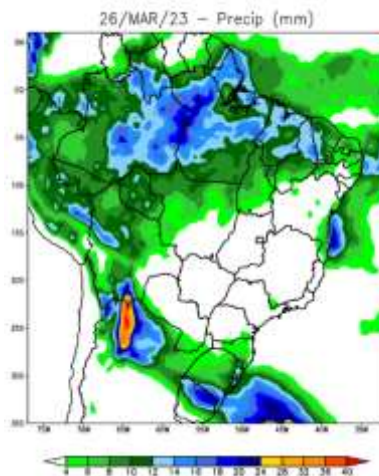


Chuva diária prevista na próxima semana operativa – 01/04 a 07/04

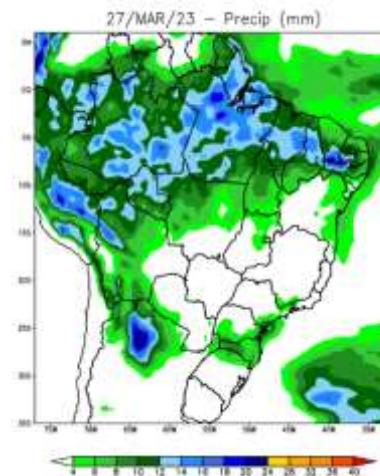
01/04



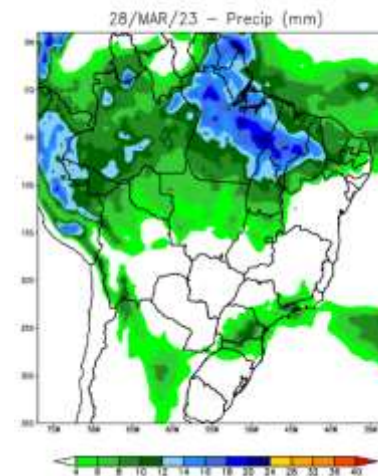
02/04



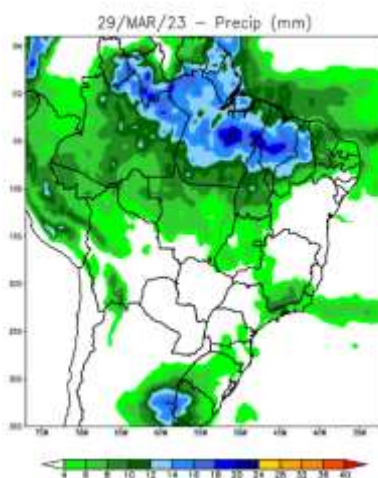
03/04



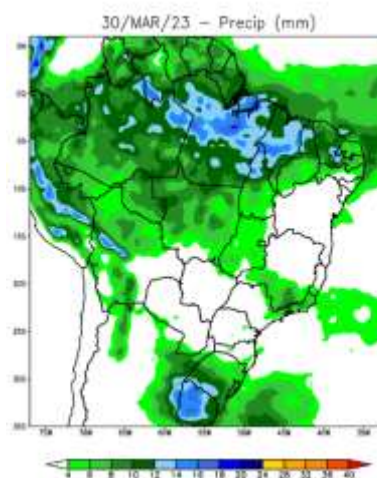
04/04



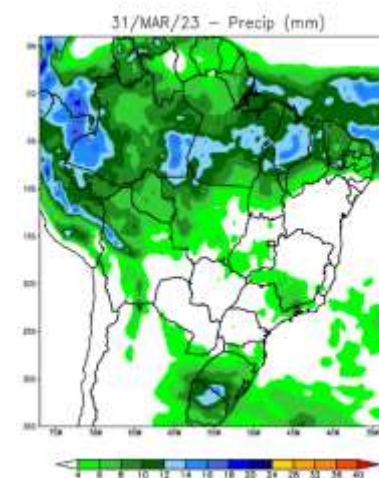
05/04



06/04

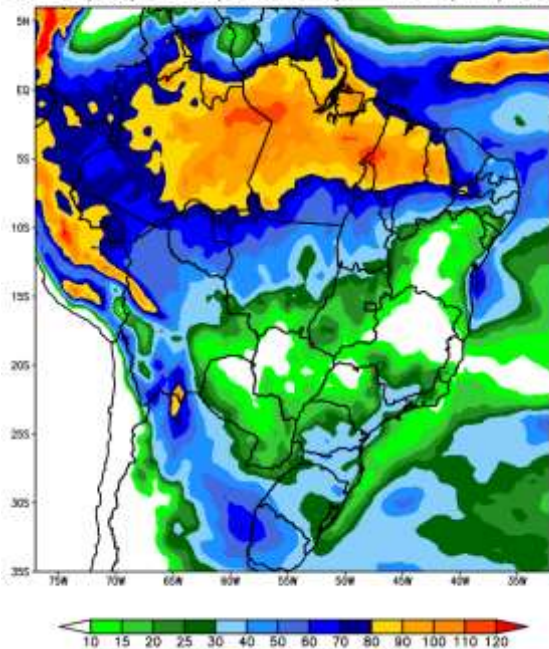


07/04

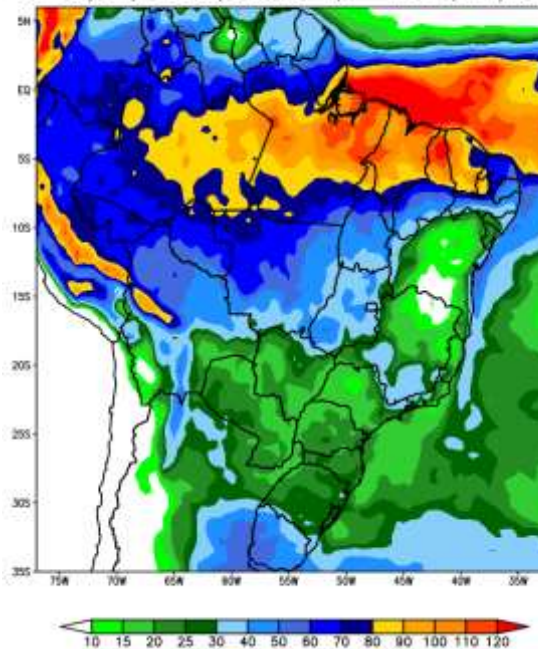


Precipitação acumulada prevista nas próximas semanas operativas – 25/03 a 31/03 e 01/04 a 07/04.

25–31/03/2023 (Semana 5) – Prev (mm) GEFS



01–07/04/2023 (Semana 1) – Prev (mm) GEFS

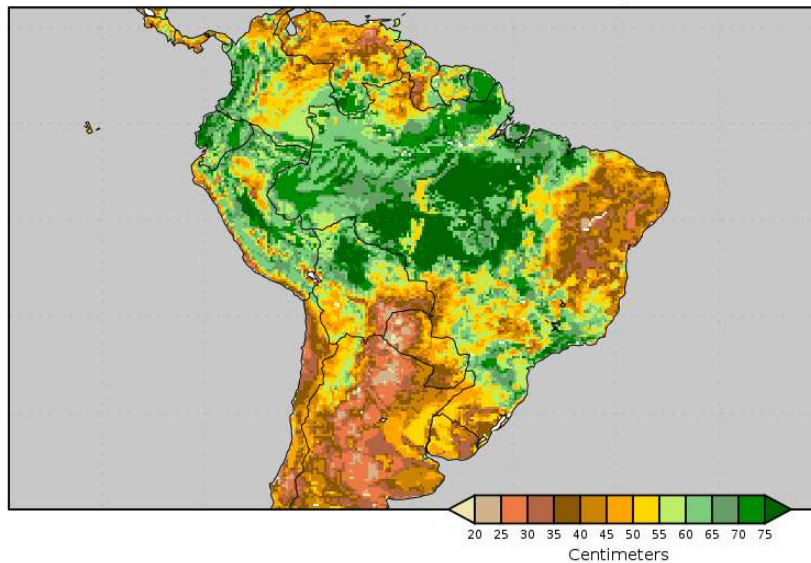


Inicialização: 20230323 – 00UTC

Initial Soil Moisture

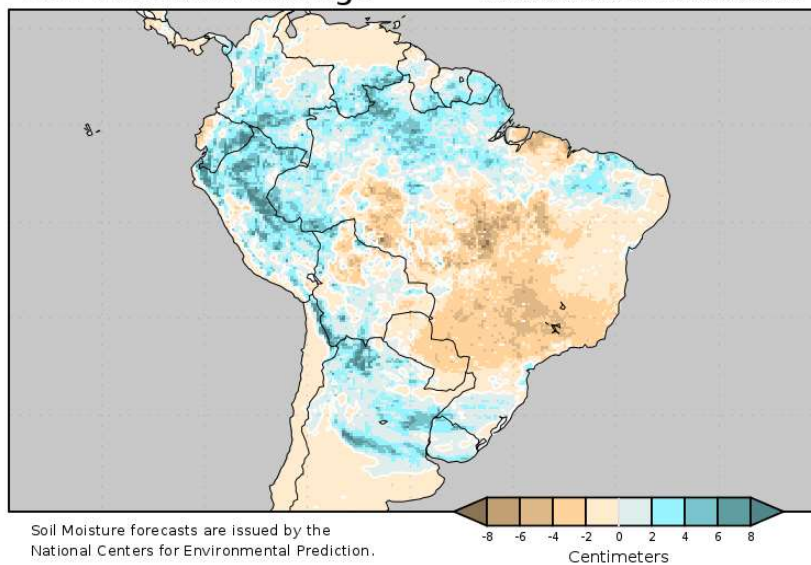
Liquid Water in top 2 meters of soil

Valid time: Thu, 23 MAR 2023 at 00Z



Soil Moisture Change

00Z 23 MAR 2023 to 00Z 31 MAR 2023

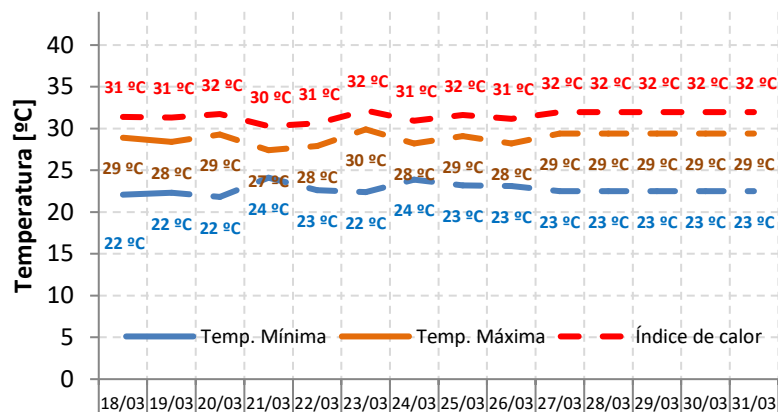


Soil Moisture forecasts are issued by the
National Centers for Environmental Prediction.

GrADS/COLA

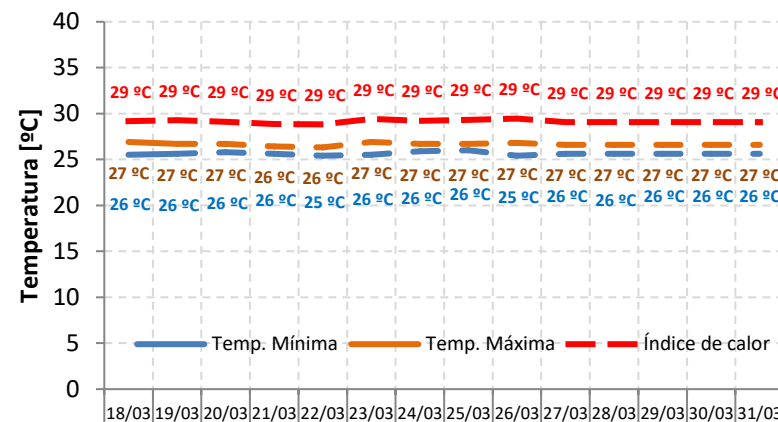
Acompanhamento da Temperatura

MANAUS



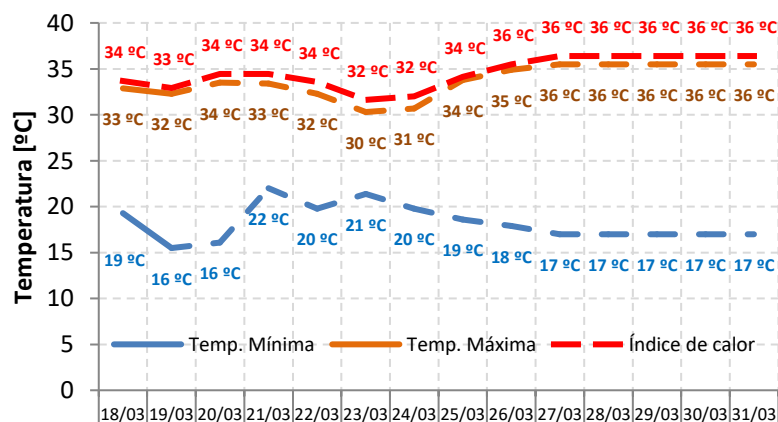
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	29 °C	0 °C ➡	29 °C
Min	23 °C	0 °C ➡	23 °C

RECIFE



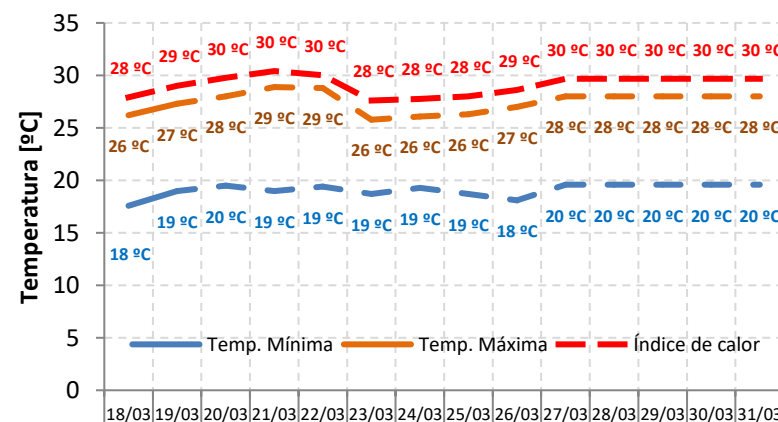
Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	27 °C	0 °C ➡	27 °C
Min	26 °C	0 °C ➡	26 °C

PORTO ALEGRE



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	32 °C	3 °C ⬆	35 °C
Min	19 °C	-2 °C ⬇	17 °C

SÃO PAULO



Temp. Média	Semana Operativa		Próx. Semana Operativa
Máx	27 °C	1 °C ⬆	28 °C
Min	19 °C	0 °C ➡	19 °C

Projeção do PLD

Revisão 3 de Março de 2023

[Sensibilidade de Realização da ENA](#)

Gerência Executiva de Preços, Modelos e Estudos Energéticos - GEPME

- 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 por Redes Neurais (log da ENA)
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP;
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito;

- **Sensibilidade 1:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA): **Realização do Limite Superior da ENA de Março**
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP;
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito;

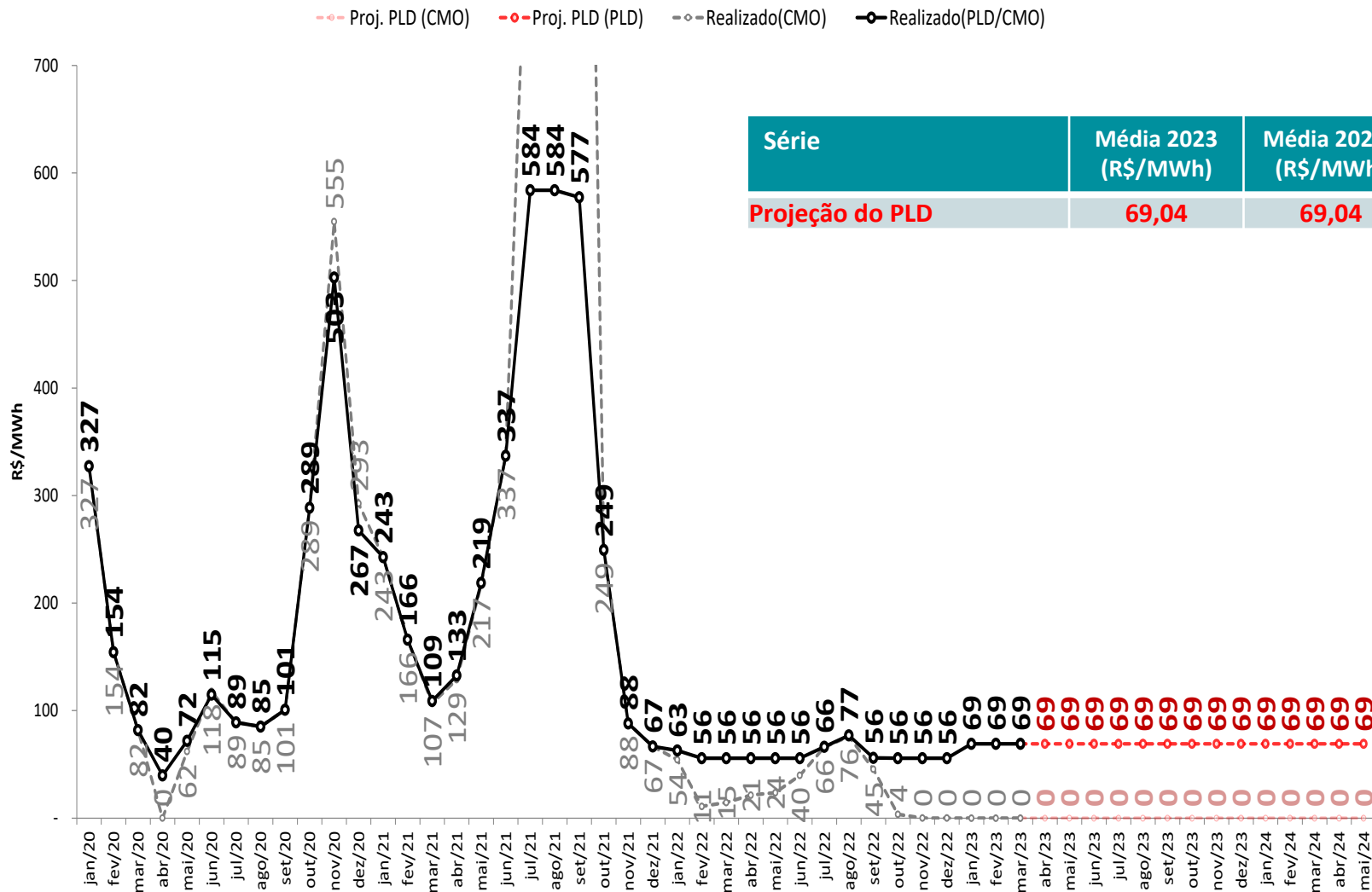
- **Sensibilidade 2:** Projeção de ENA por Redes Neurais (log da ENA), **Realização do Limite Inferior da ENA de Março**
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP;
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito;

- **Sensibilidade 3:** Projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2004 a maio de 2005
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP;
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito;

- **Sensibilidade 4:** Projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de abril de 2021 a maio de 2022
 - Simulação Encadeada NEWAVE e DECOMP;
 - Despacho Térmico por Ordem de Mérito;

Projeção do PLD – SE/CO

Projeção do PLD



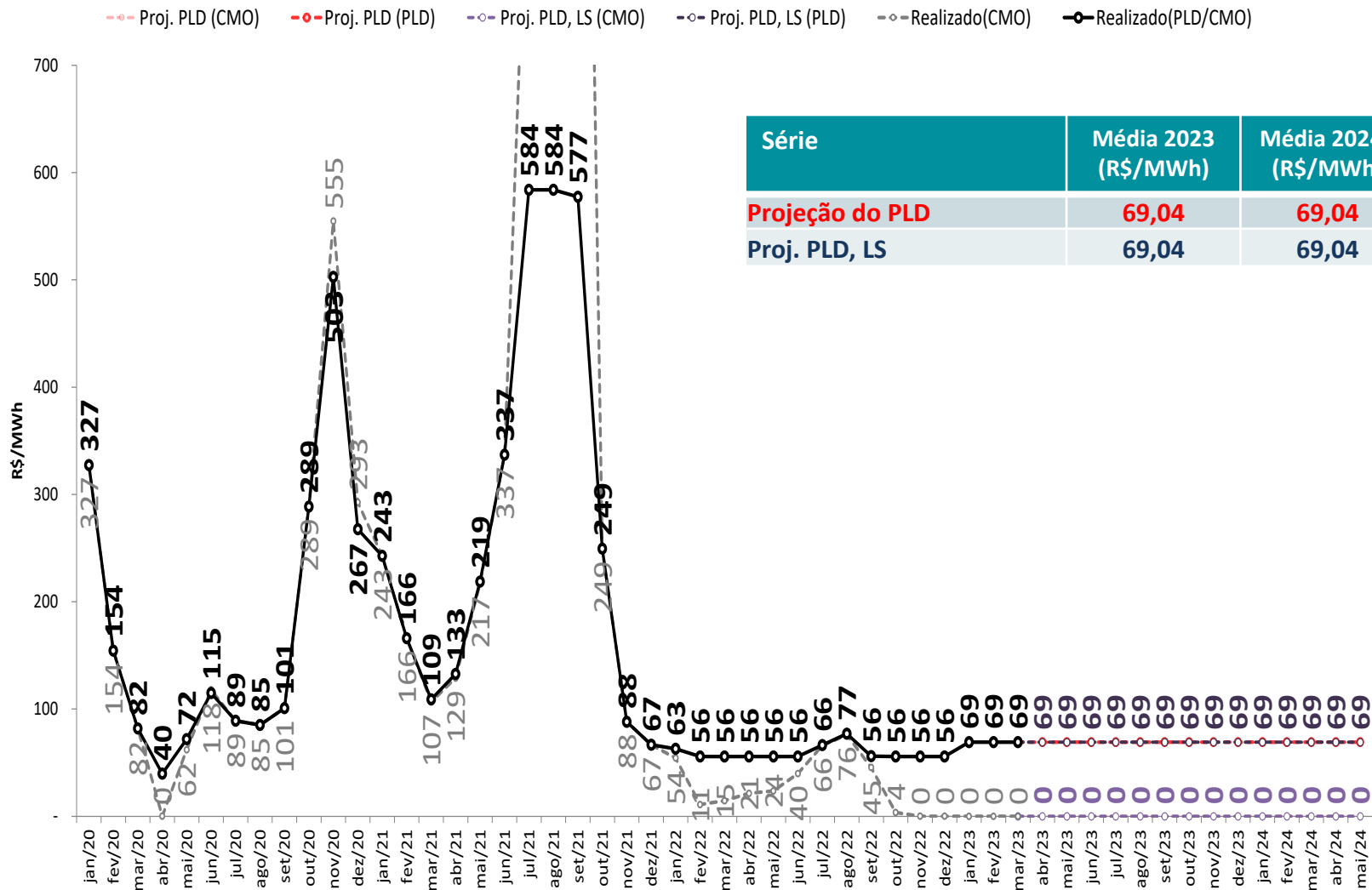
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – SE/CO

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



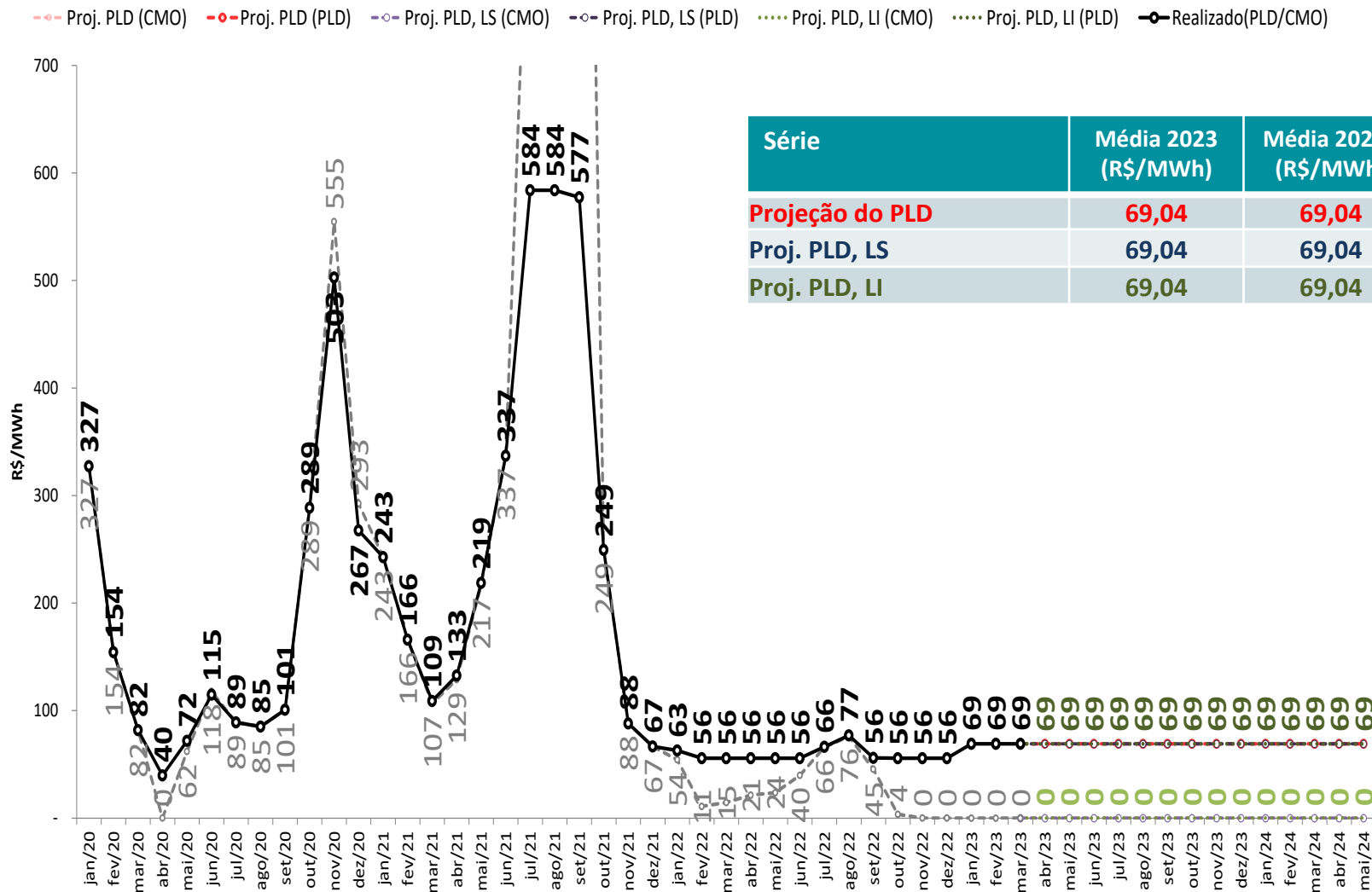
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – SE/CO

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



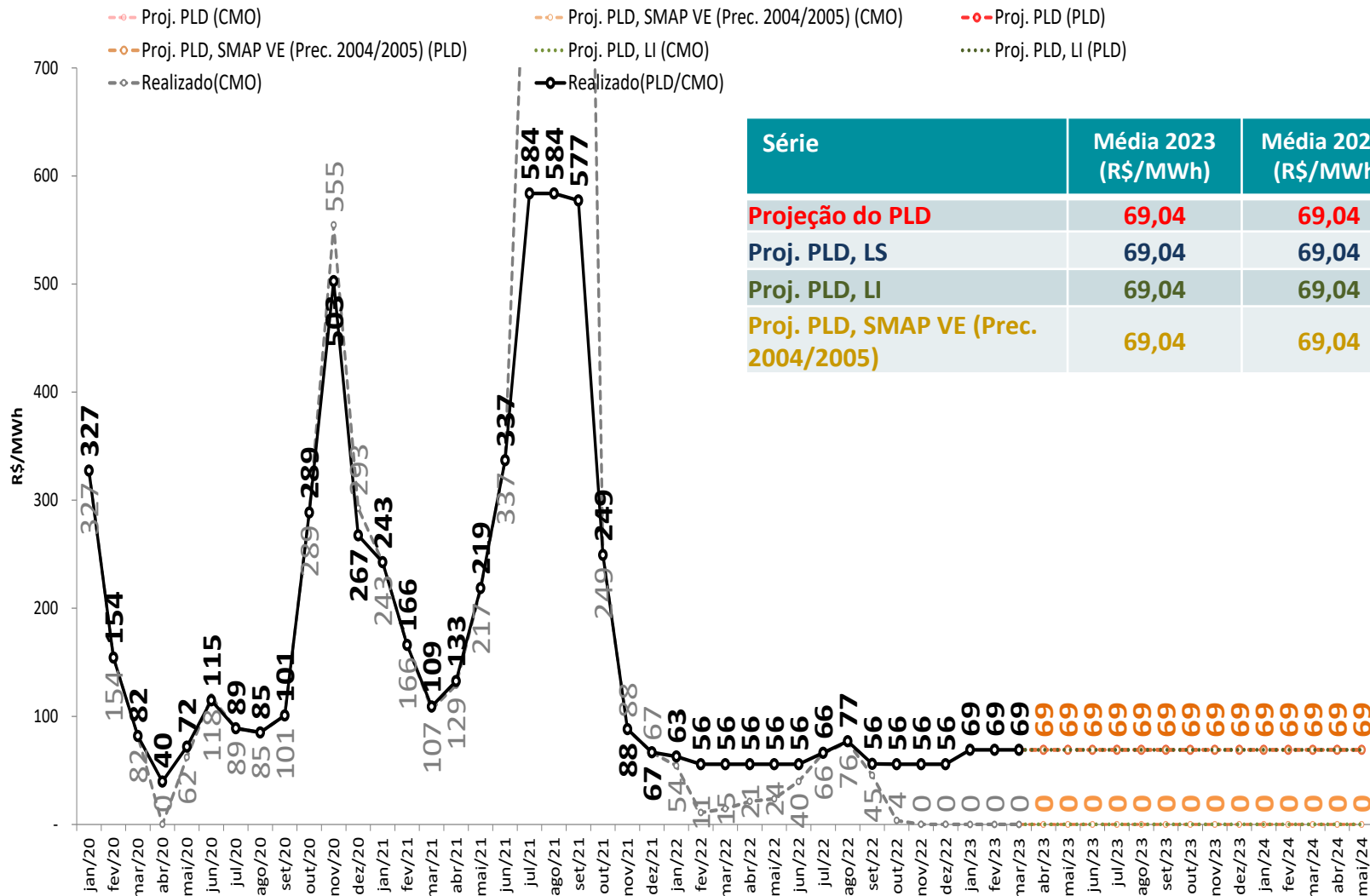
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – SE/CO

Sensibilidade 3: Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)



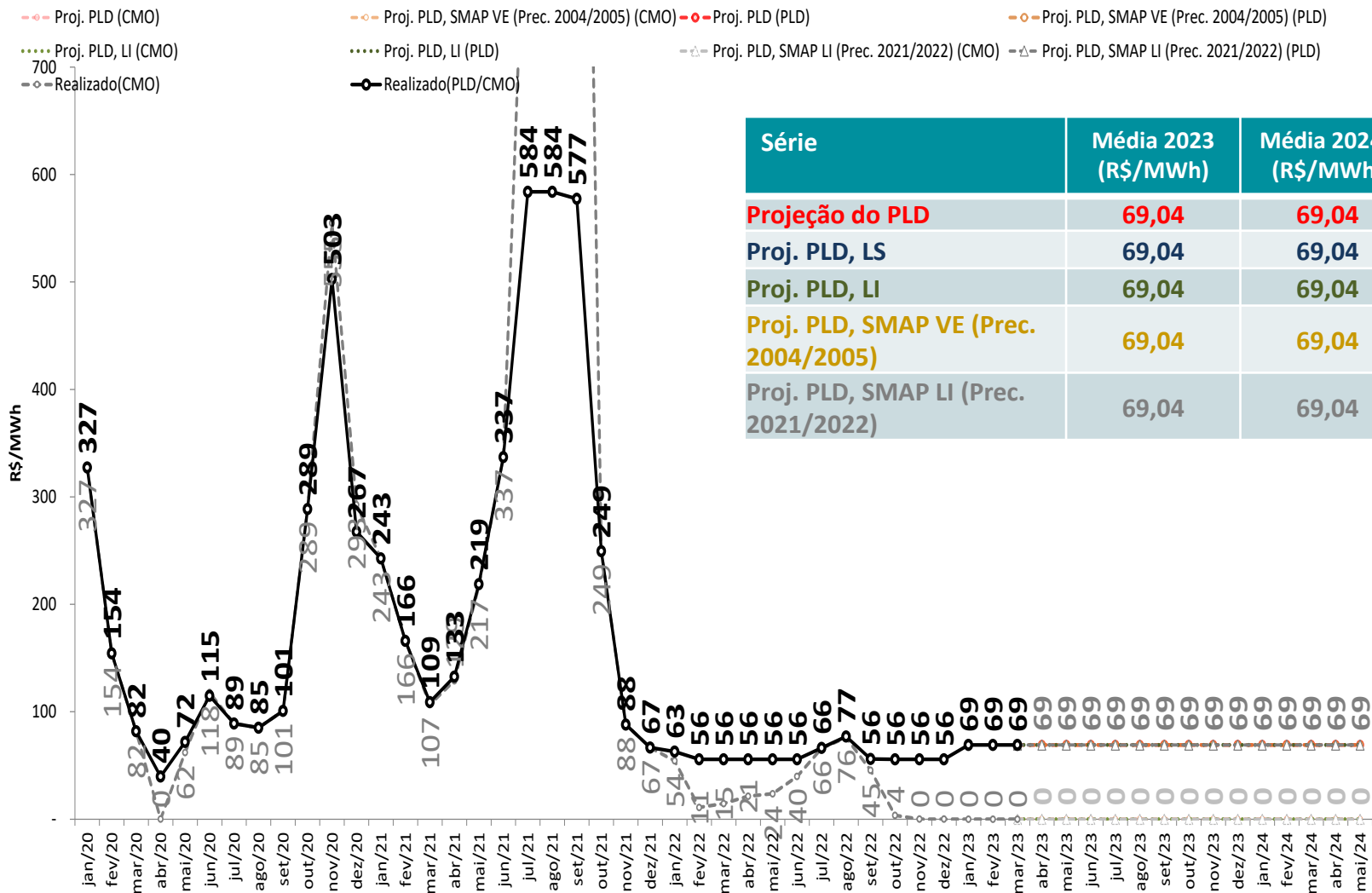
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – SE/CO

Sensibilidade 4: Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



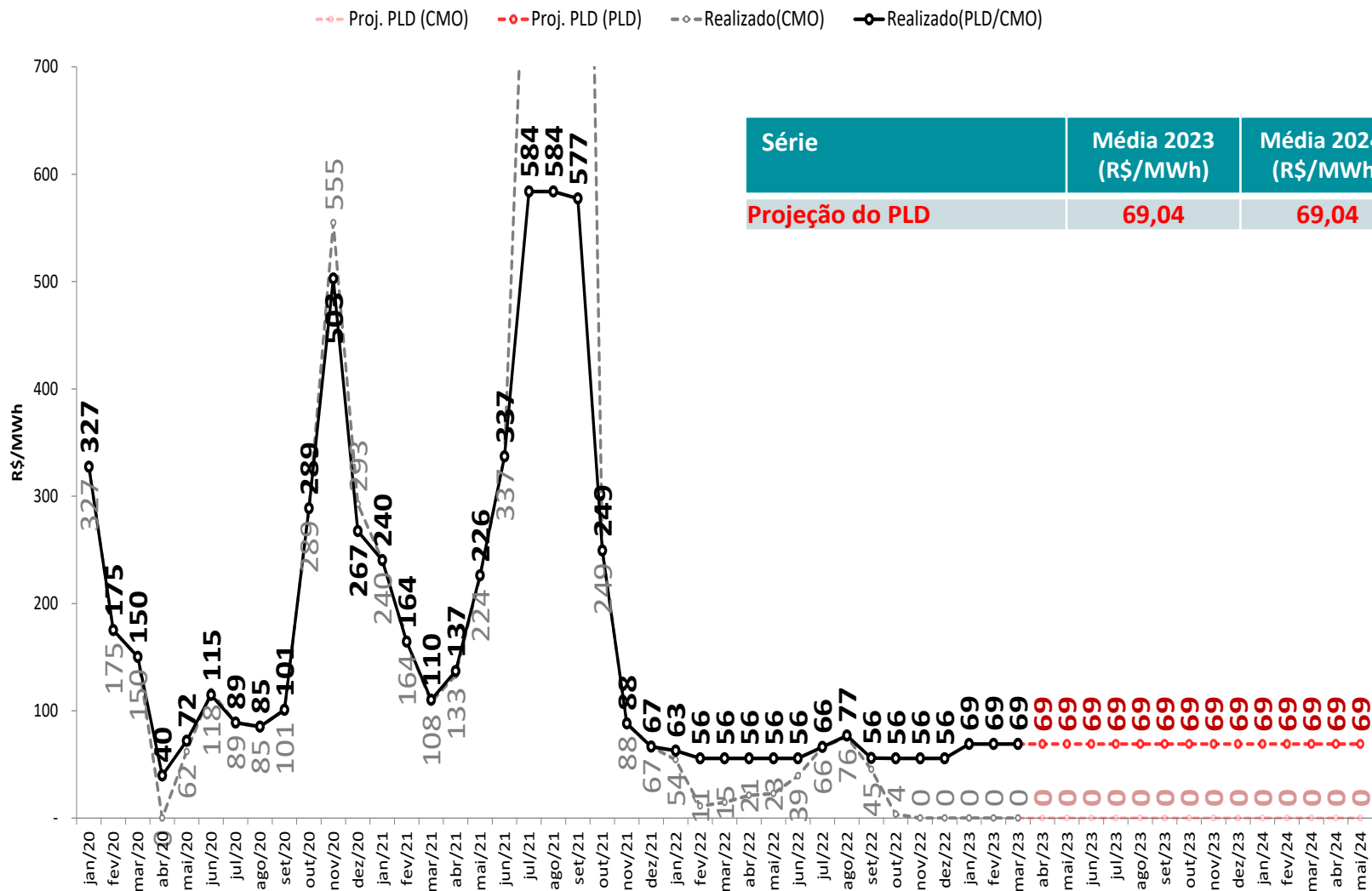
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – S

Projeção do PLD



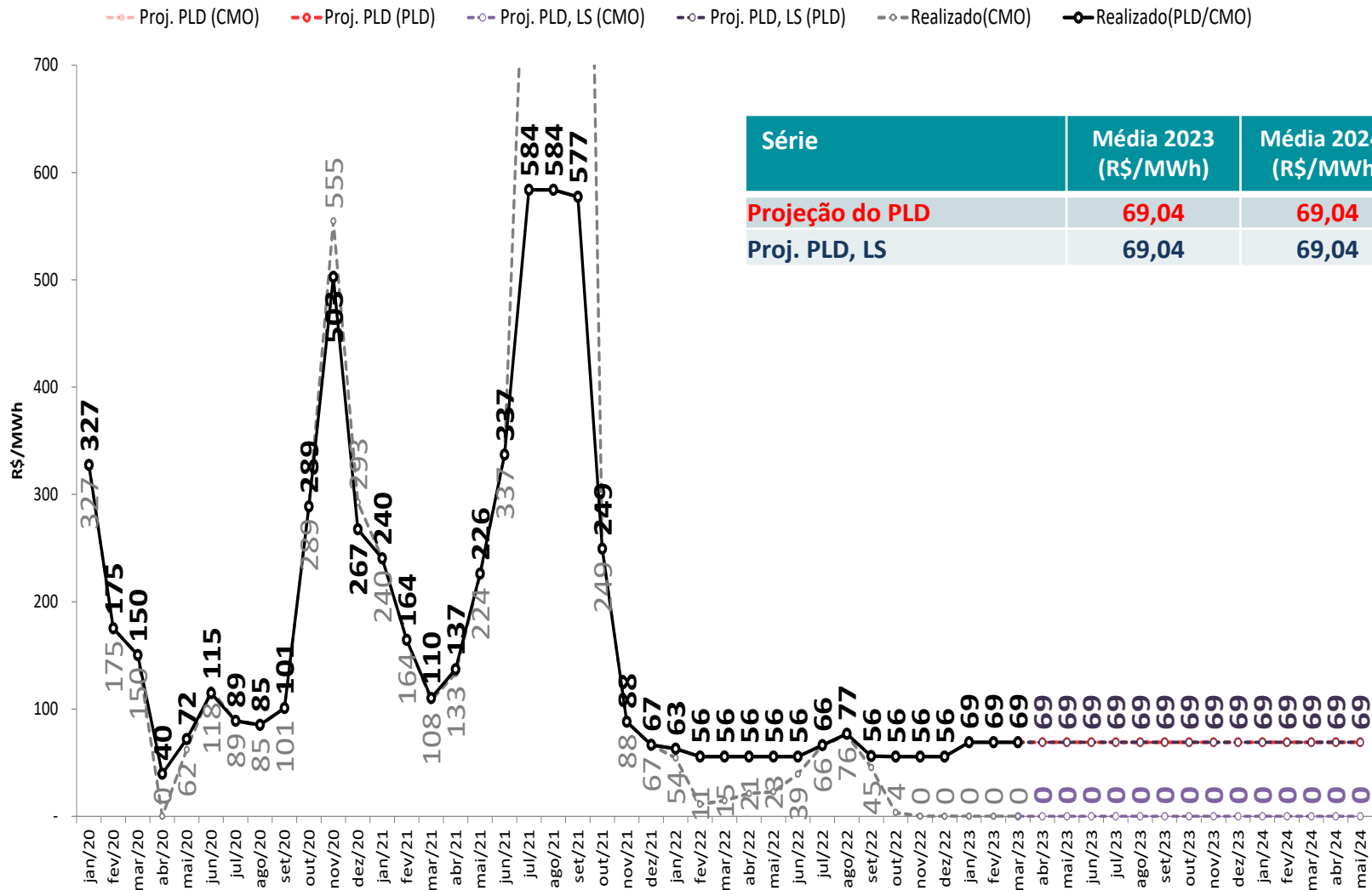
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – S

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



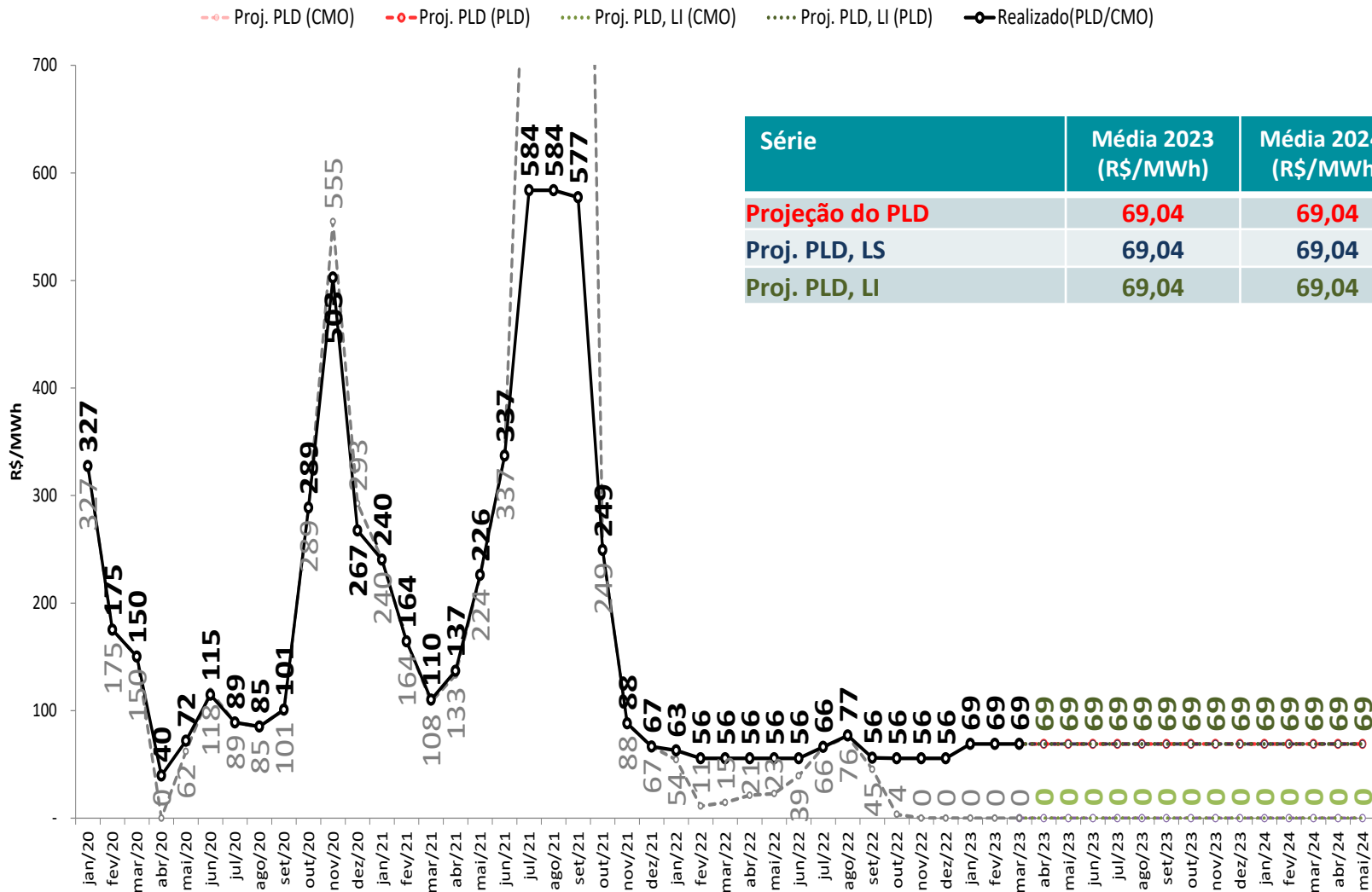
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – S

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



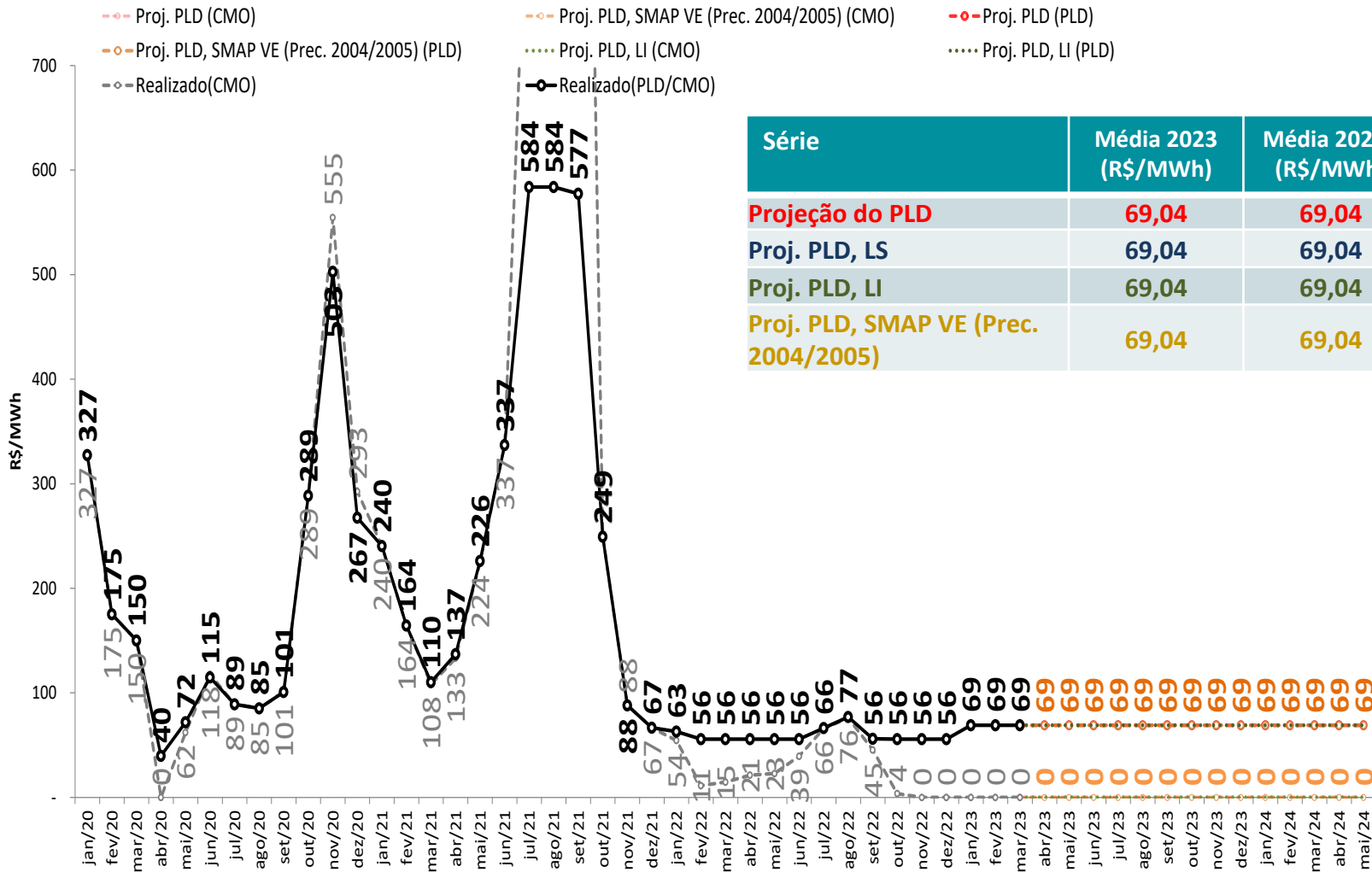
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – S

Sensibilidade 3: Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)



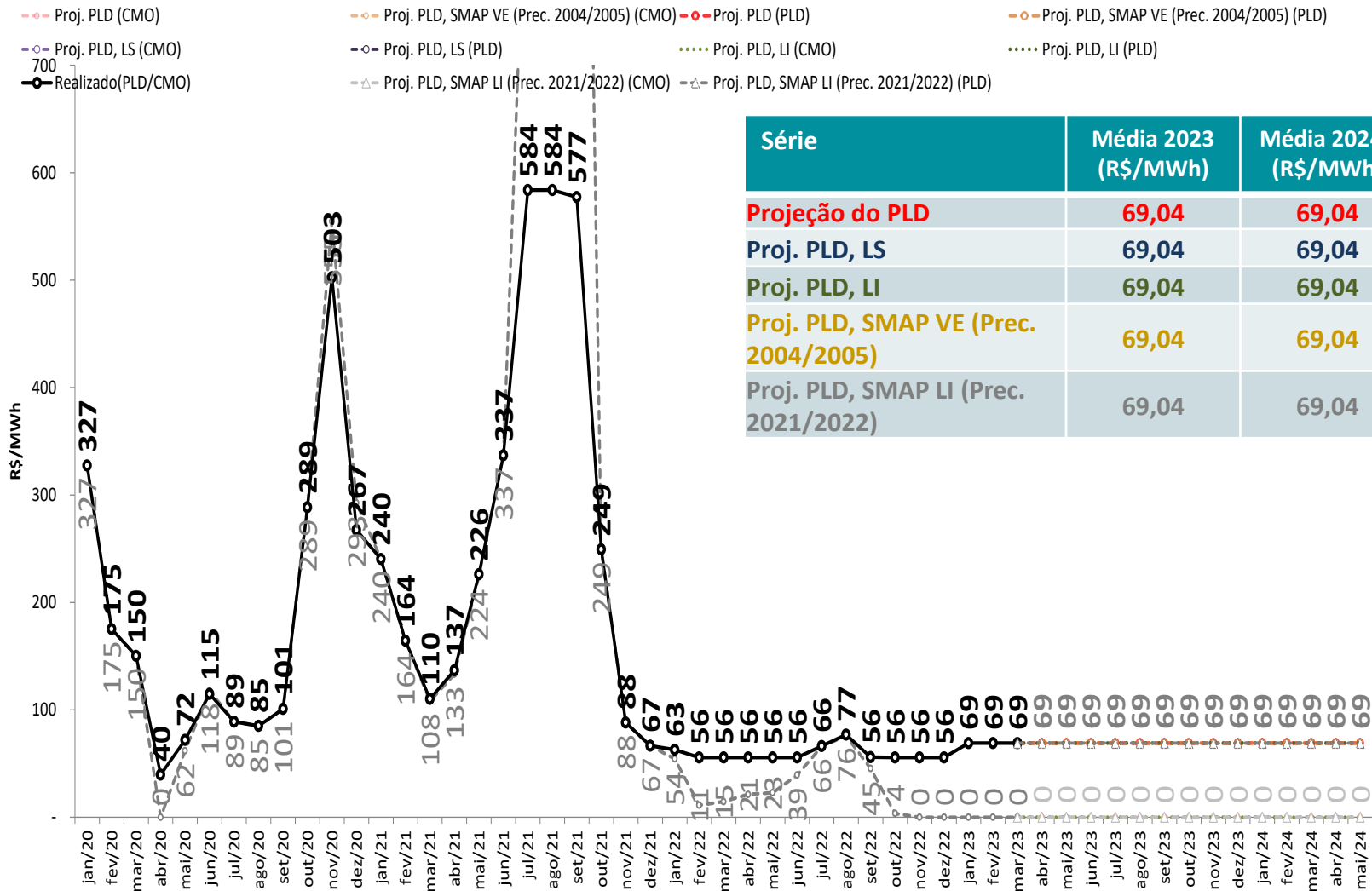
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – S

Sensibilidade 4: Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



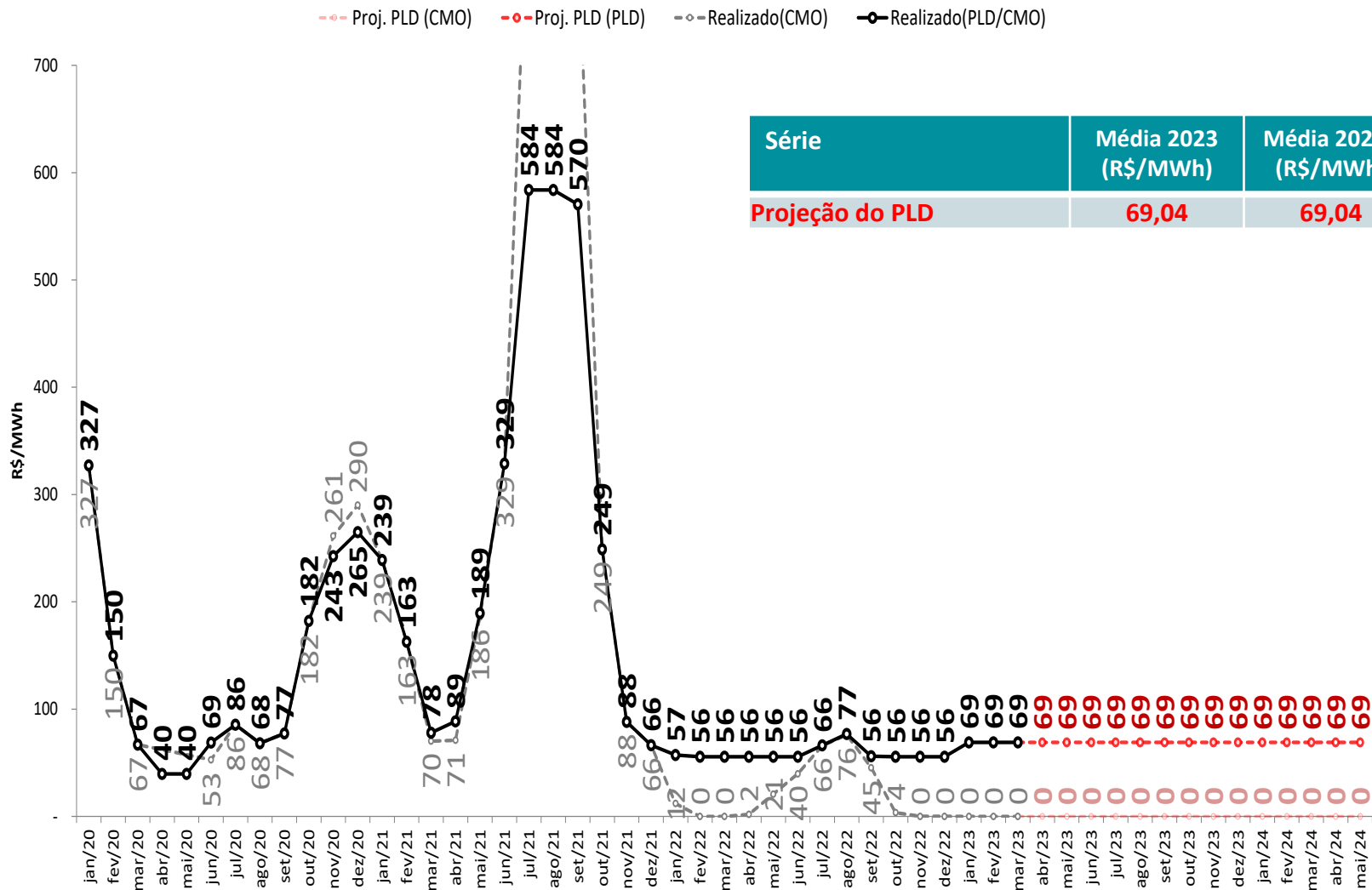
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – NE

Projeção do PLD



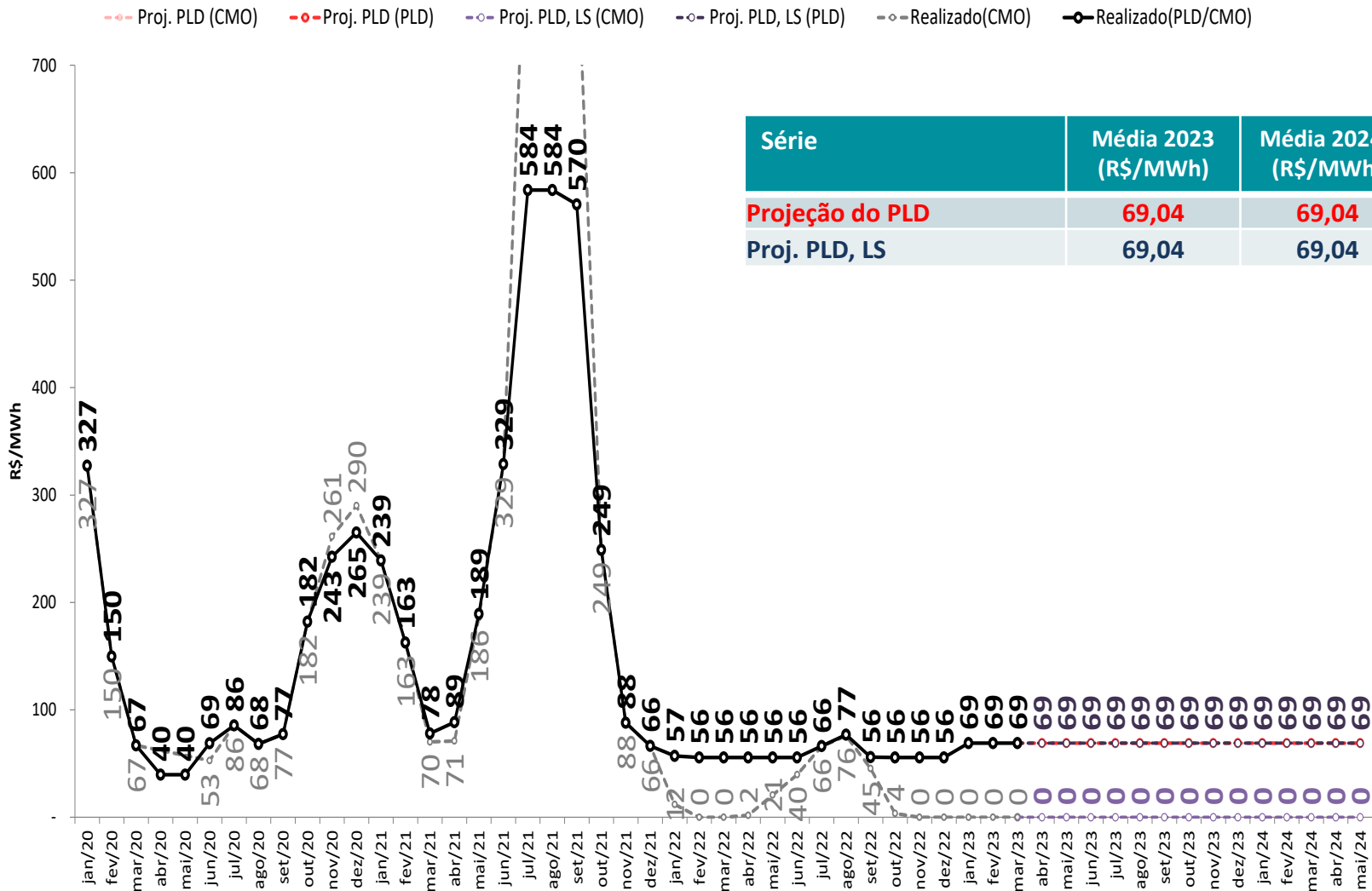
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – NE

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



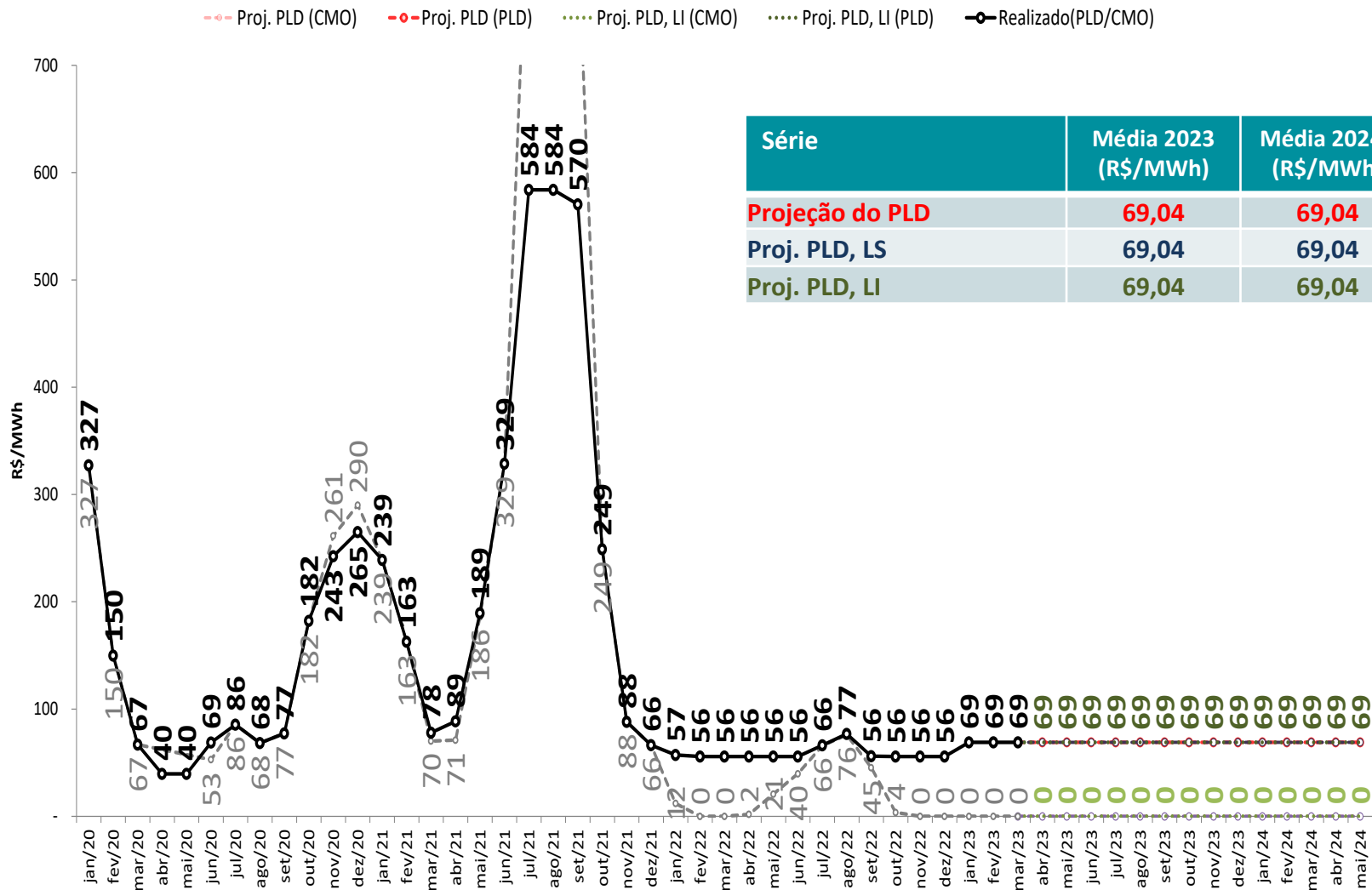
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – NE

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



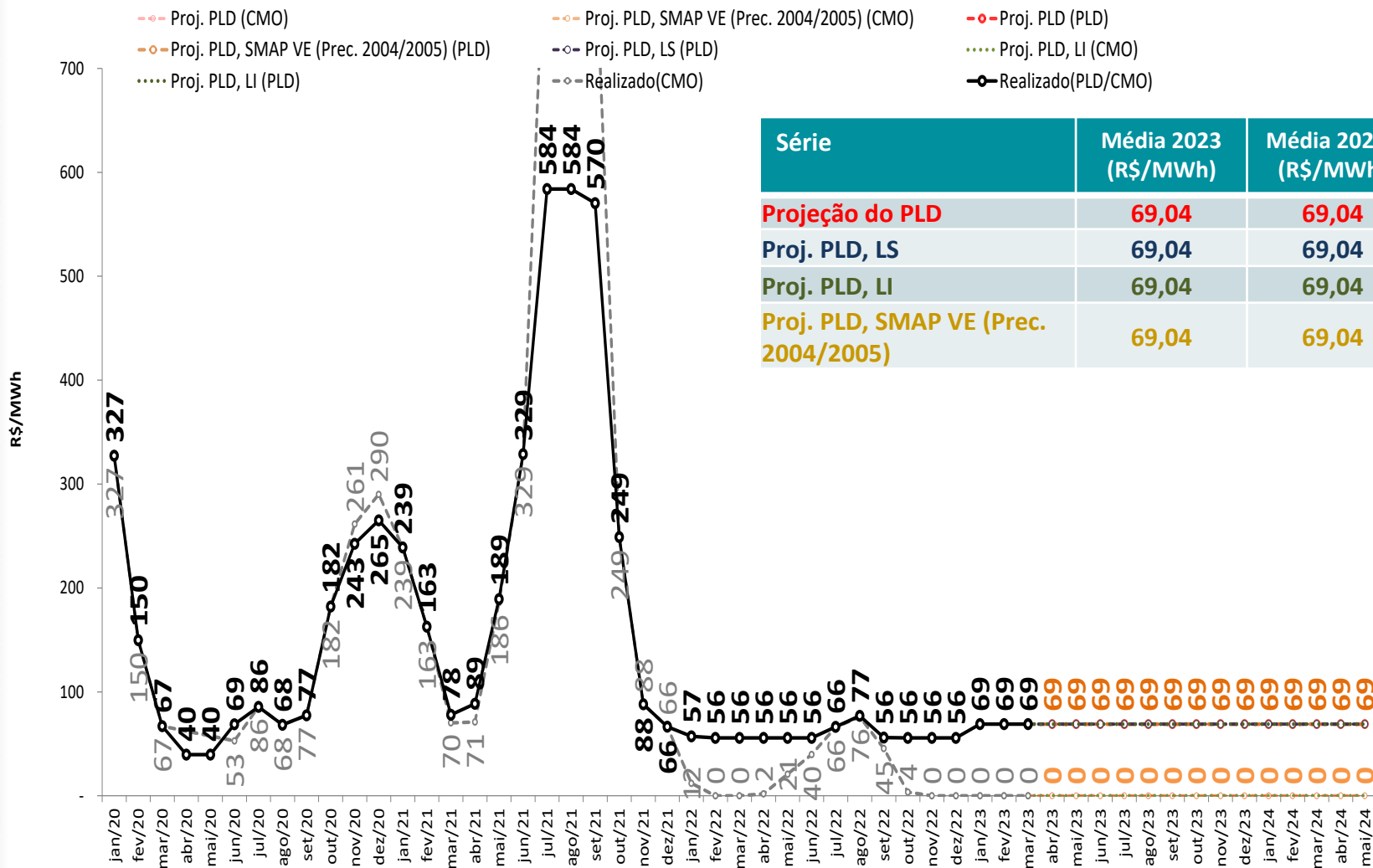
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – NE

Sensibilidade 3: Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)



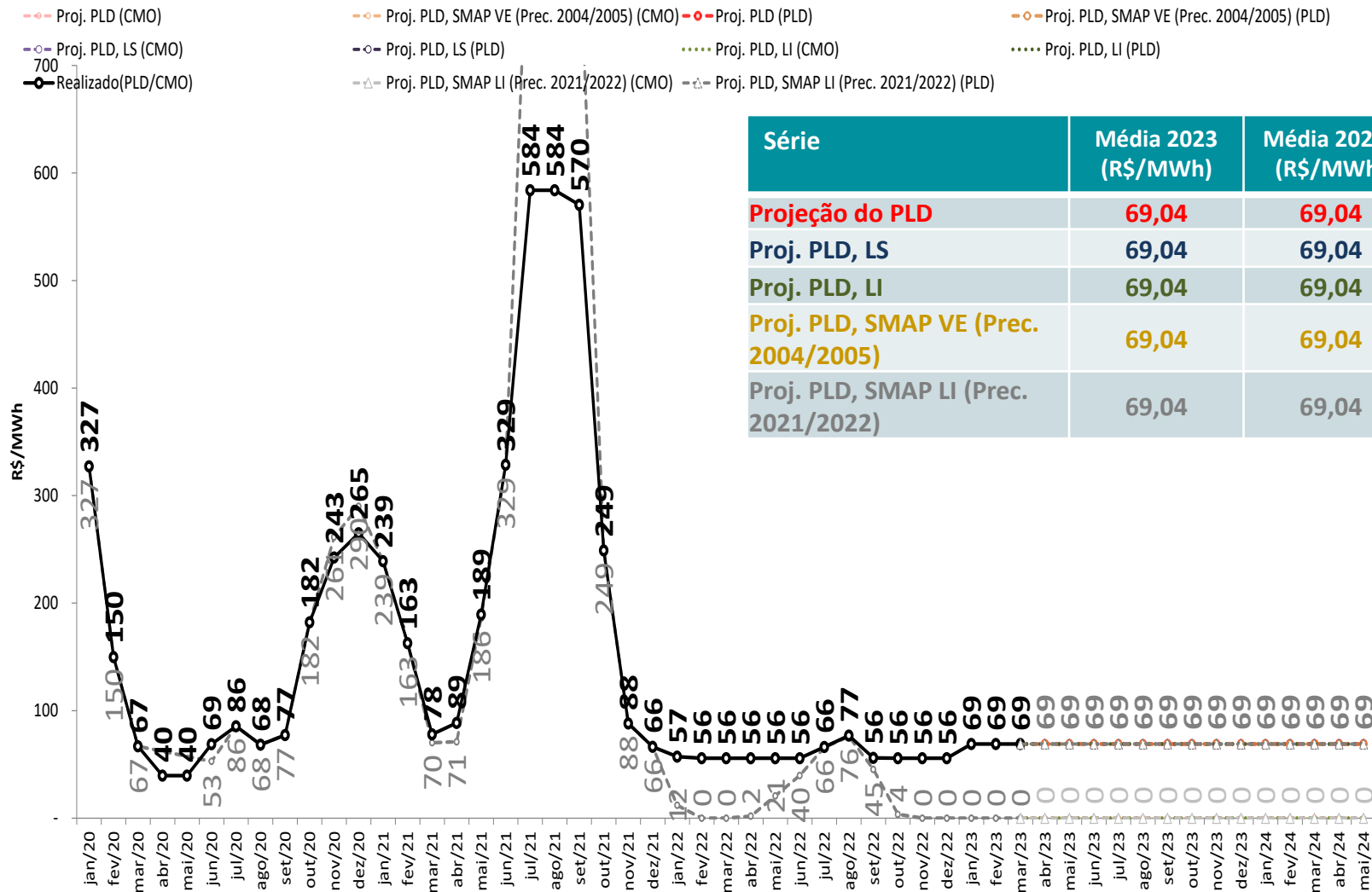
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – NE

Sensibilidade 4: Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



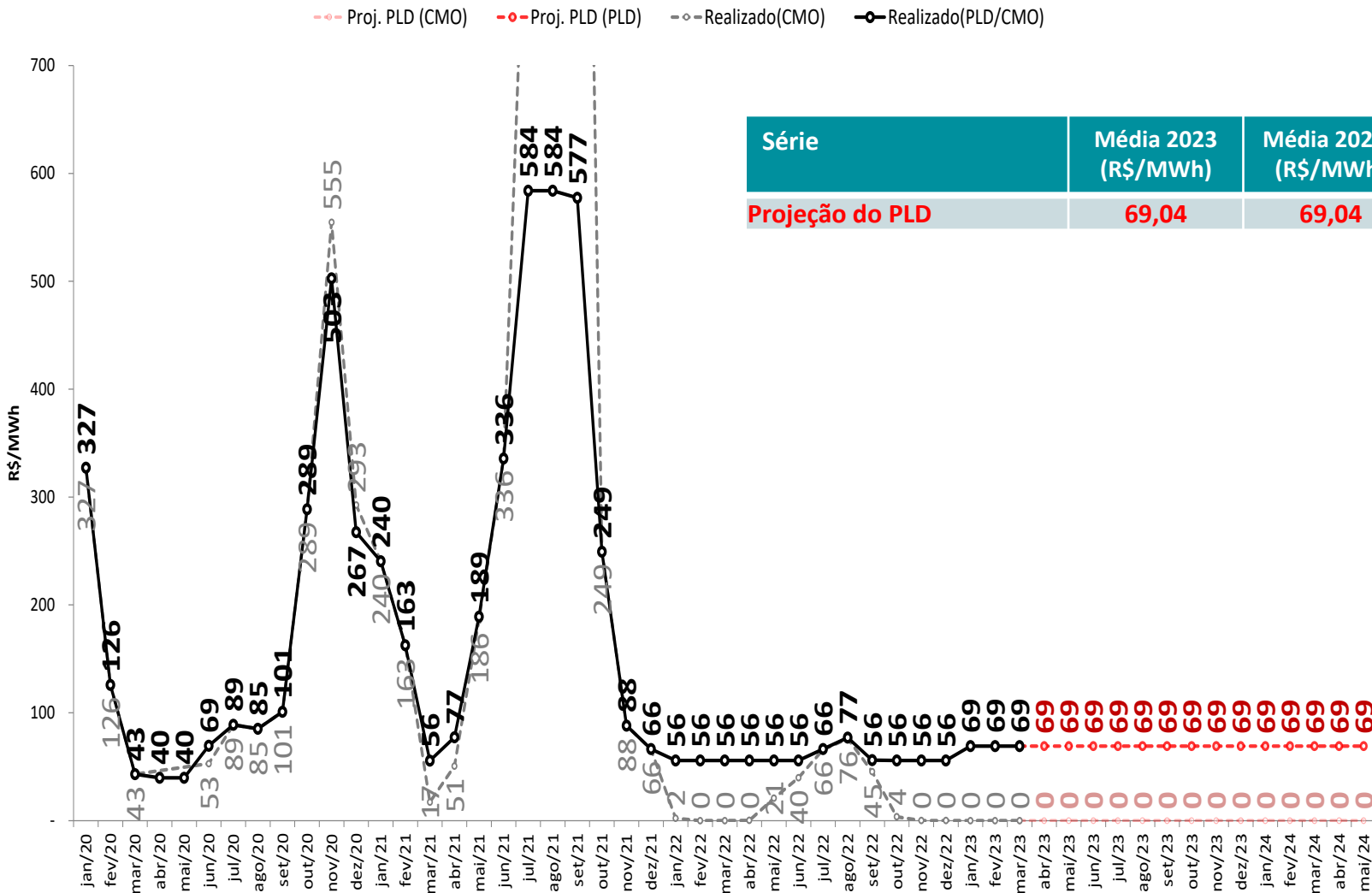
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – N

Projeção do PLD



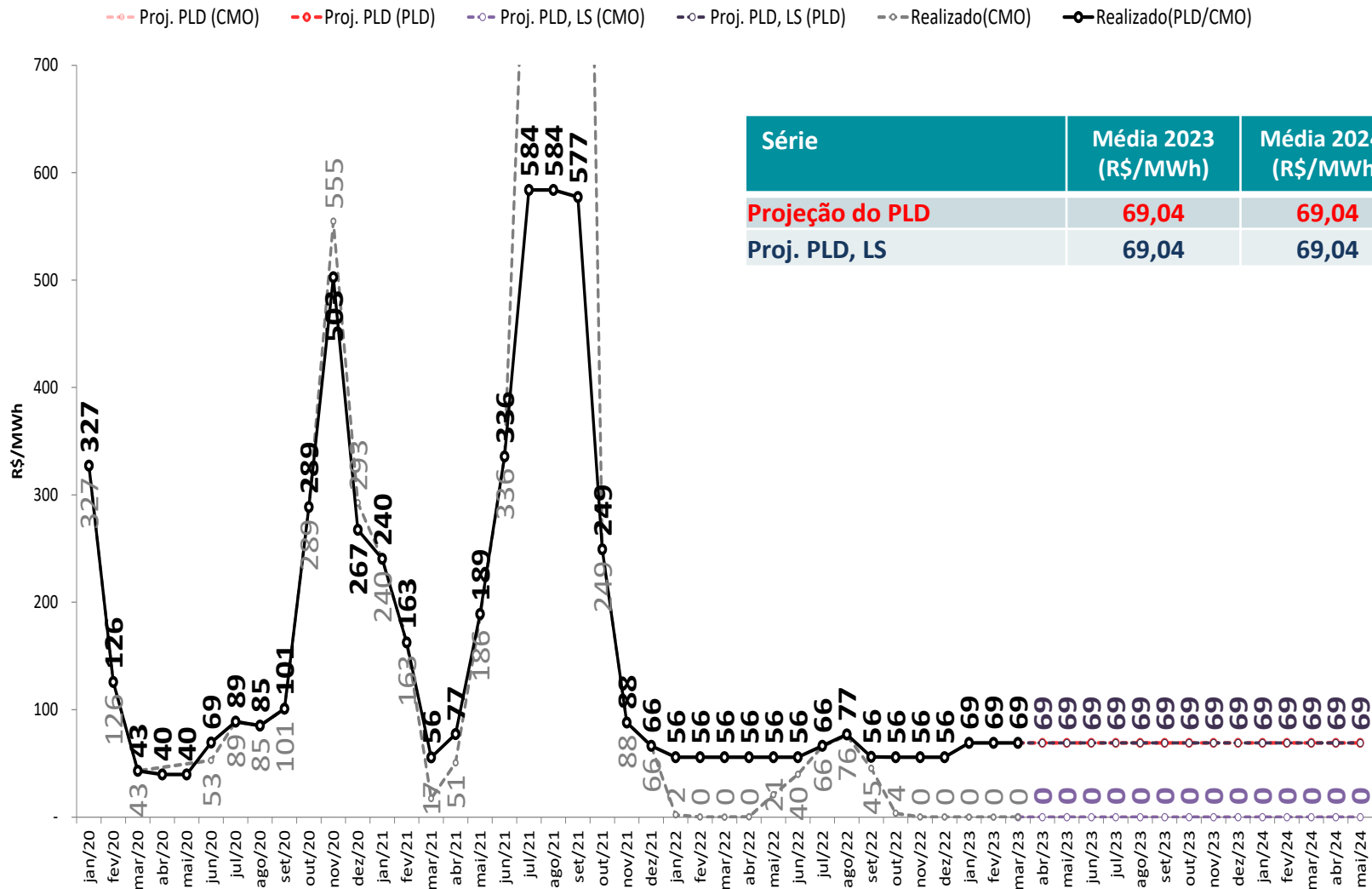
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – N

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



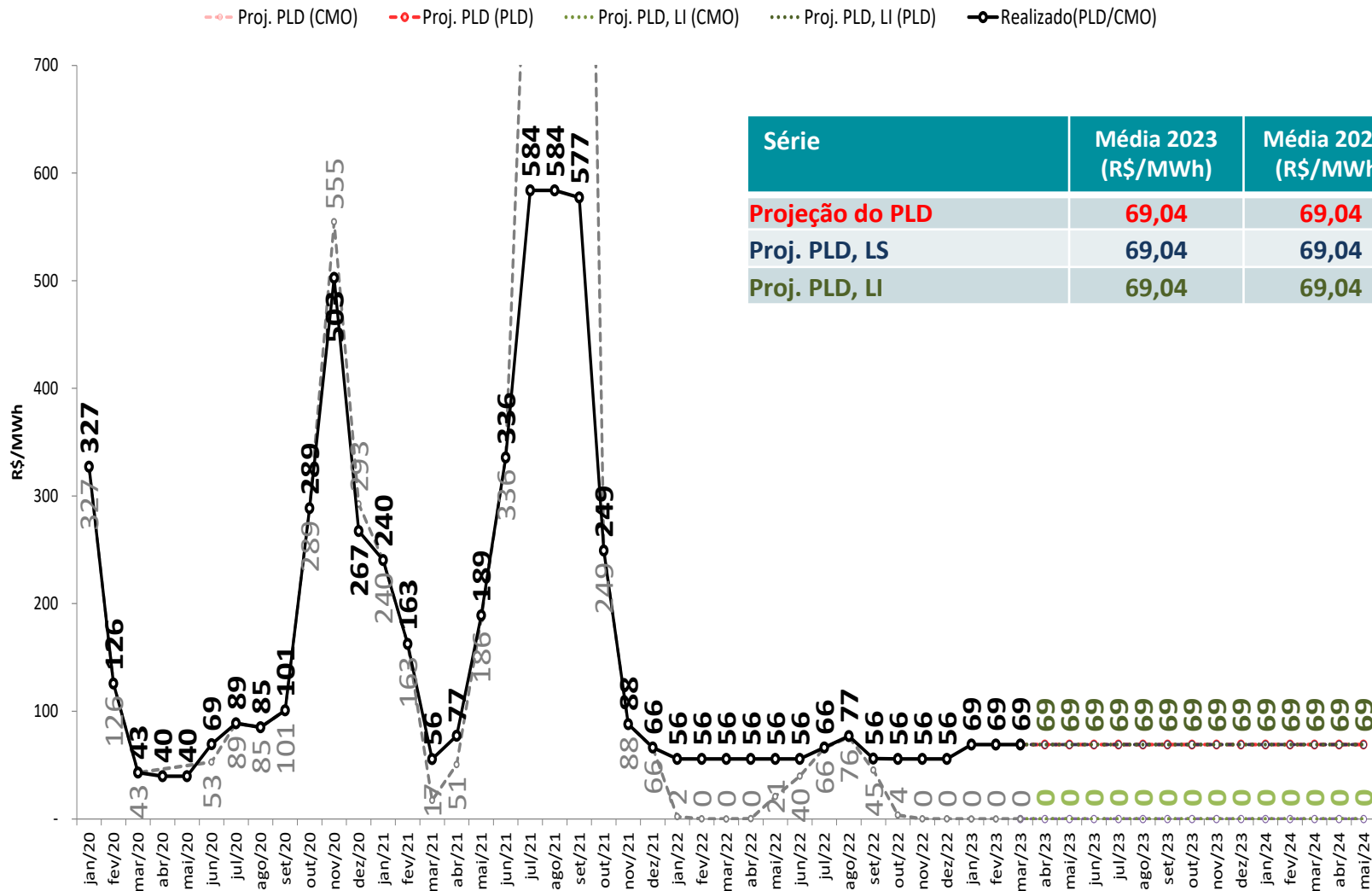
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – N

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



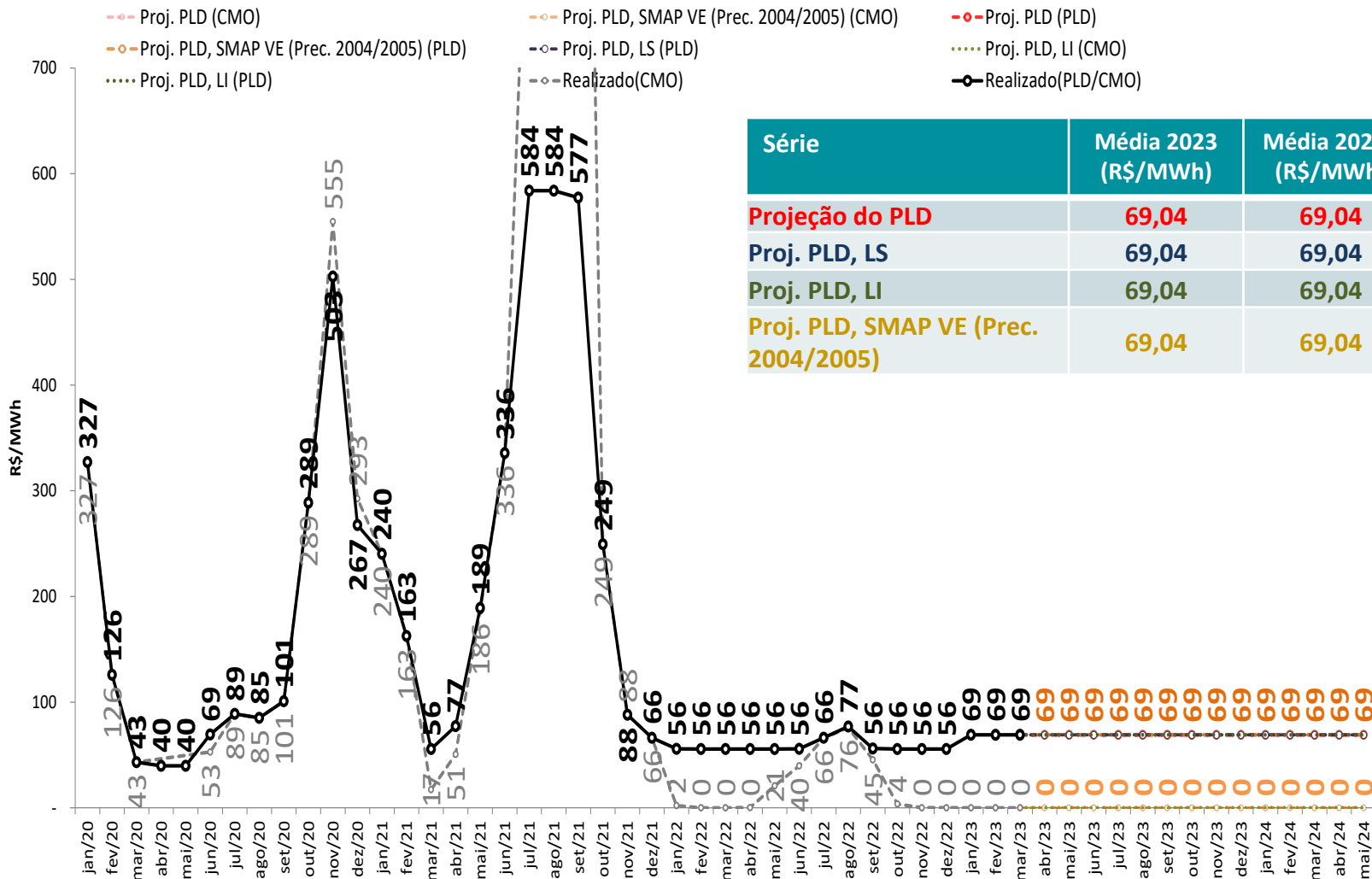
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – N

Sensibilidade 3: Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)



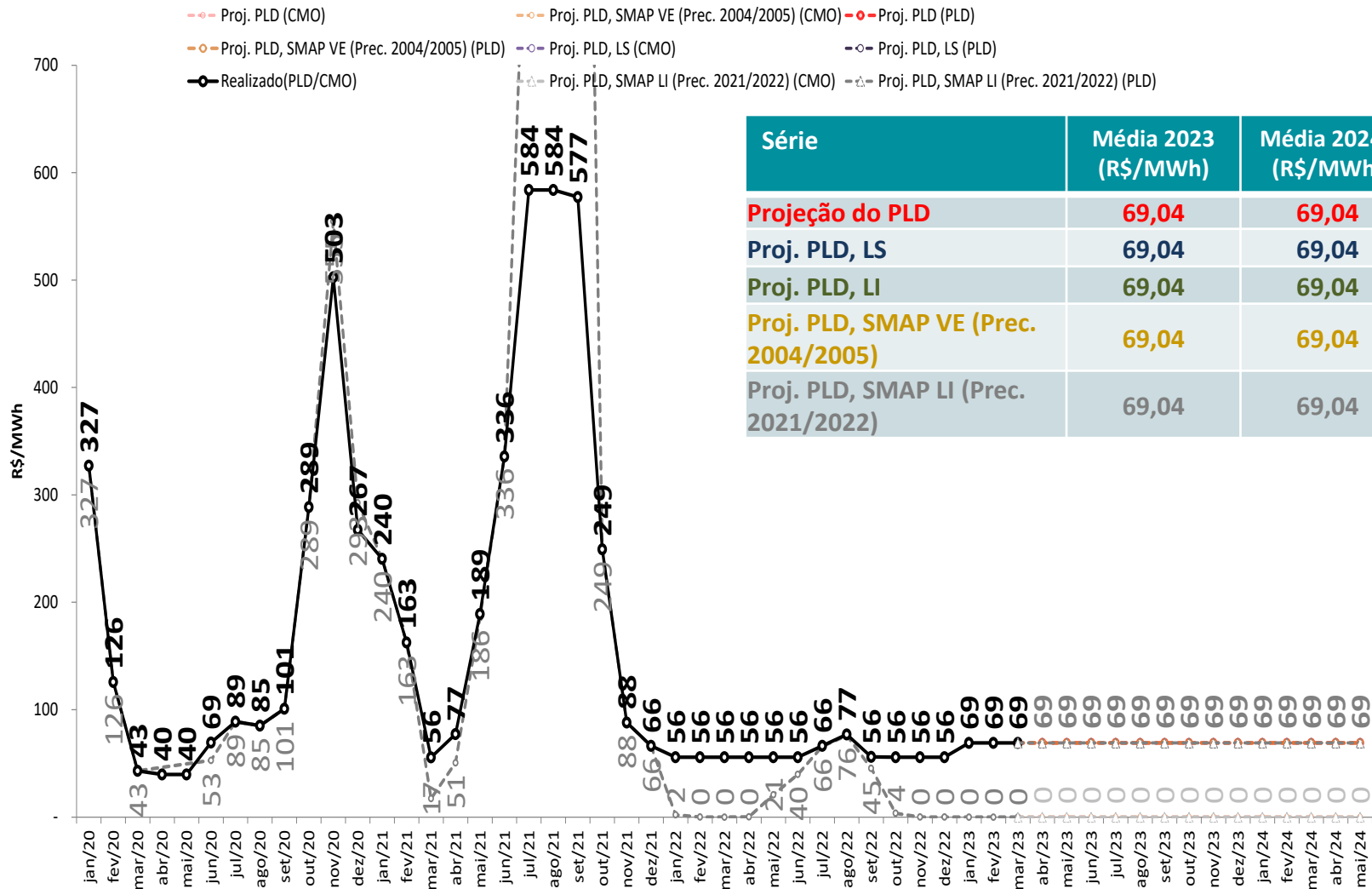
• Foram considerados:

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

* Média 2024: média entre os meses de janeiro a maio de 2024

Projeção do PLD – N

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 entre os meses de janeiro a maio de 2024

Resumo da Projeção do PLD

SE/CO	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/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 (Prec. 2004/2005)	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

S	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/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 (Prec. 2004/2005)	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

NE	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/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 (Prec. 2004/2005)	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

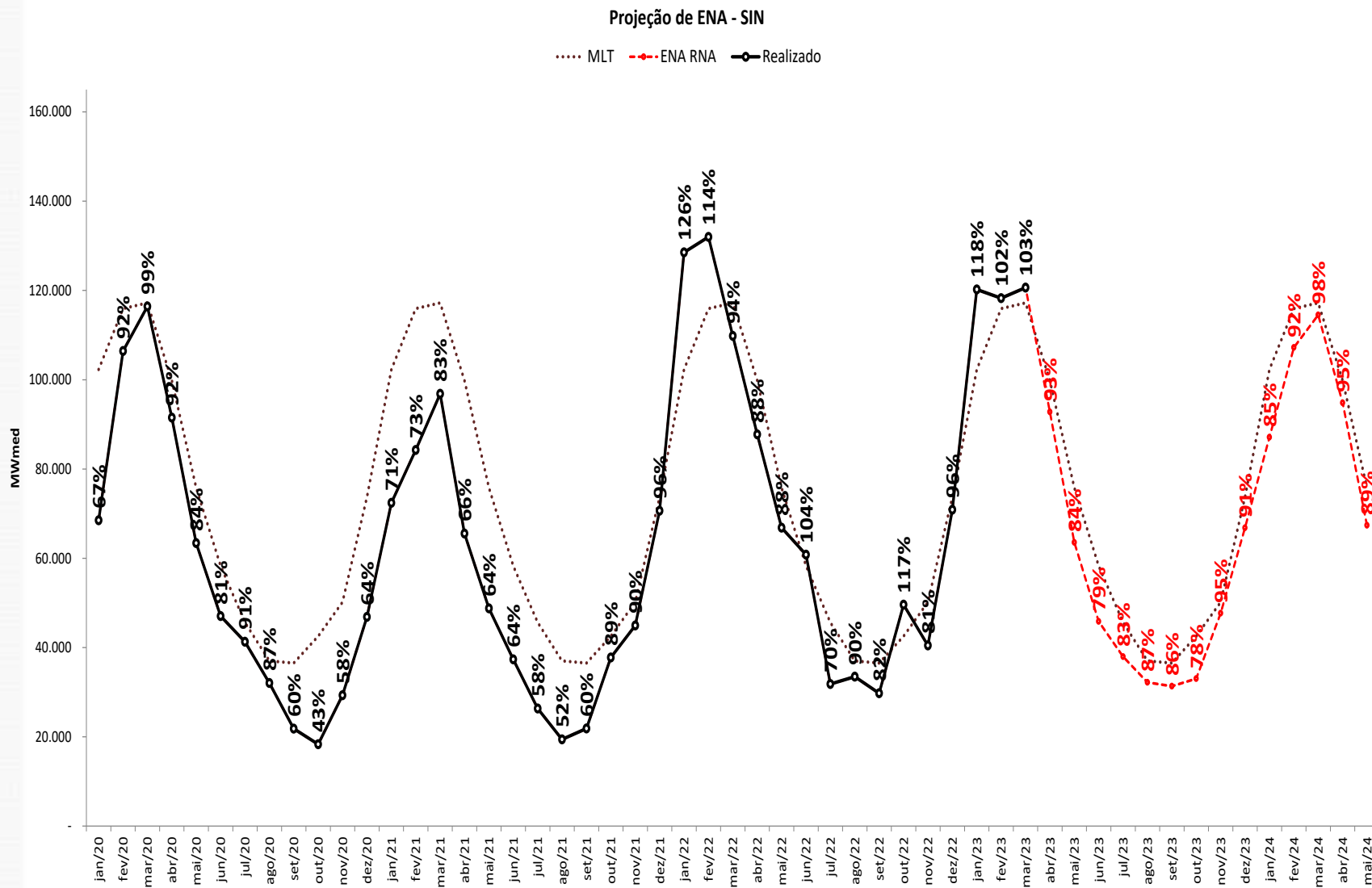
N	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24
Proj. PLD	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
Proj. PLD, LS	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
Proj. PLD, LI	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69
Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69

• Foram considerados:

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

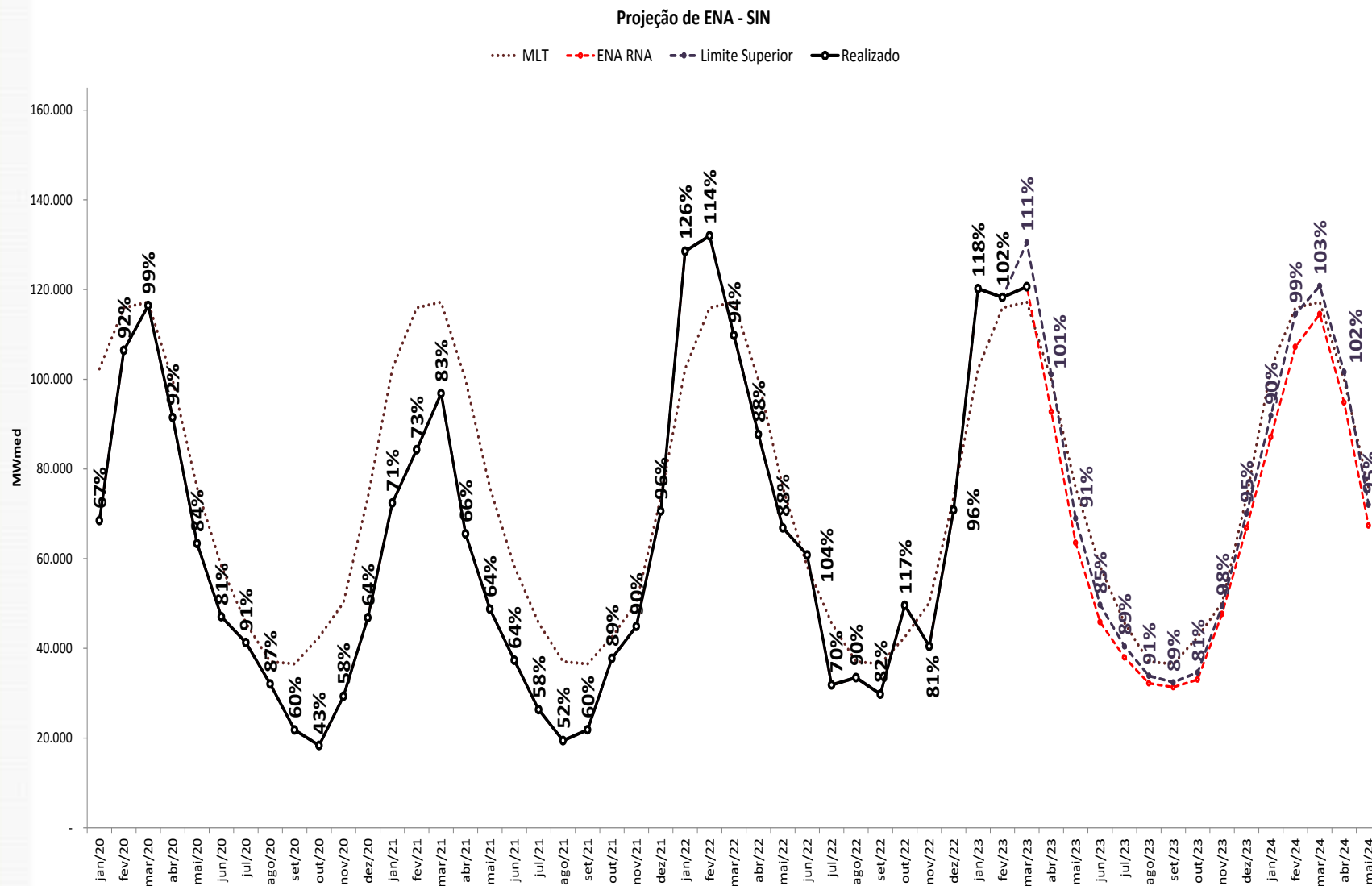
Projeção de Energia Natural Afluyente

Projeção do PLD



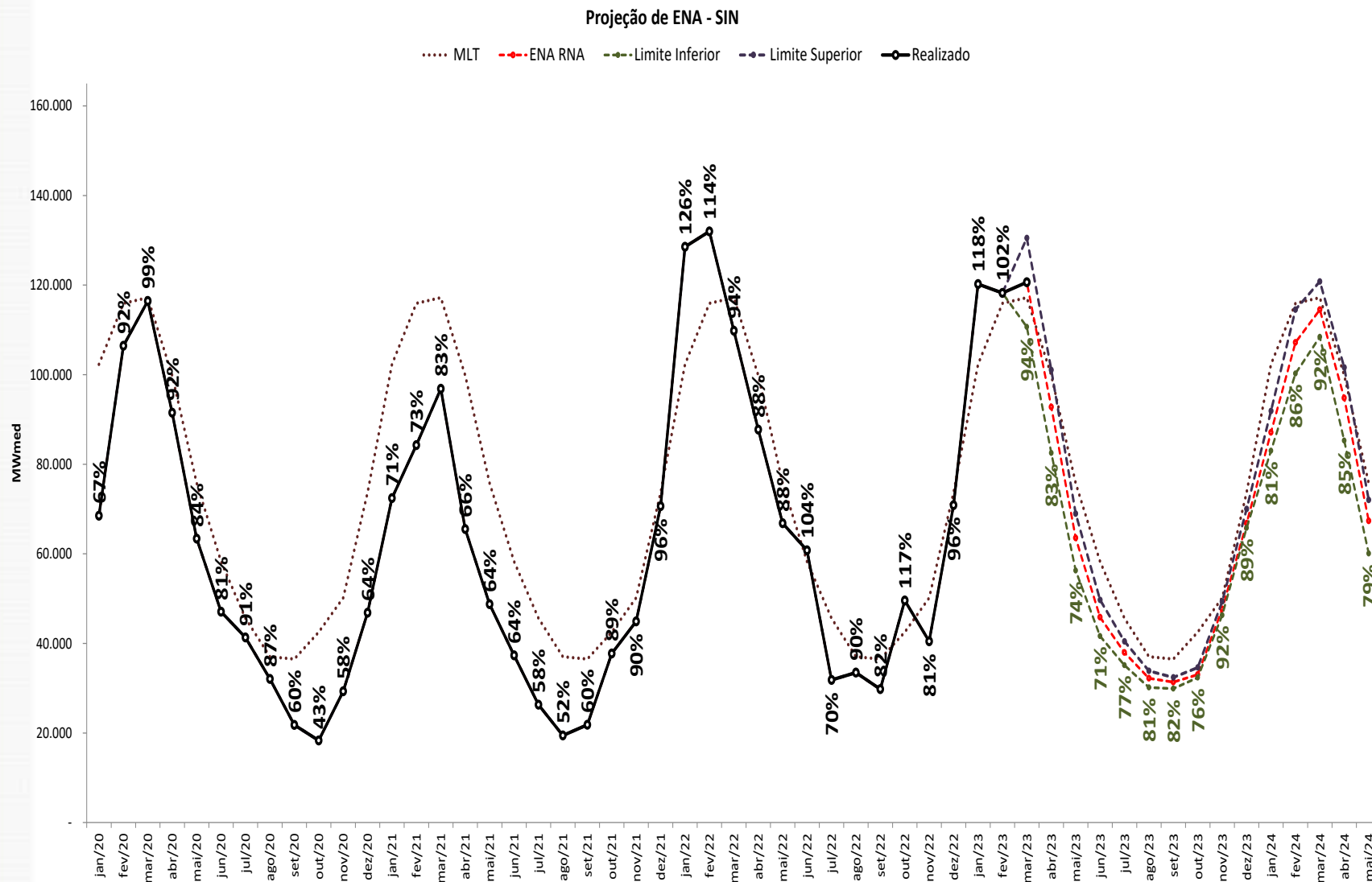
Projeção de Energia Natural Afluyente

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



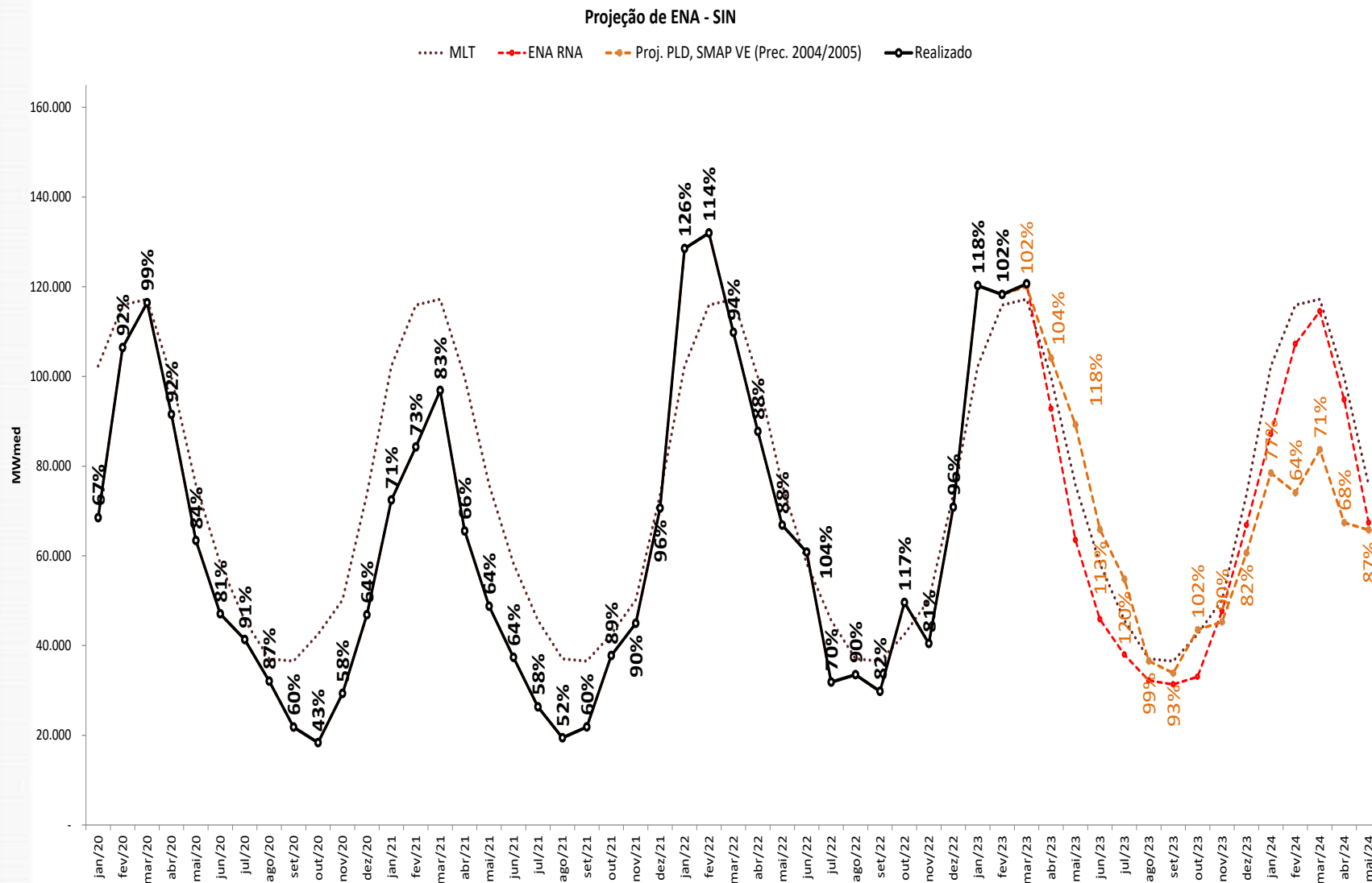
Projeção de Energia Natural Afluyente

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



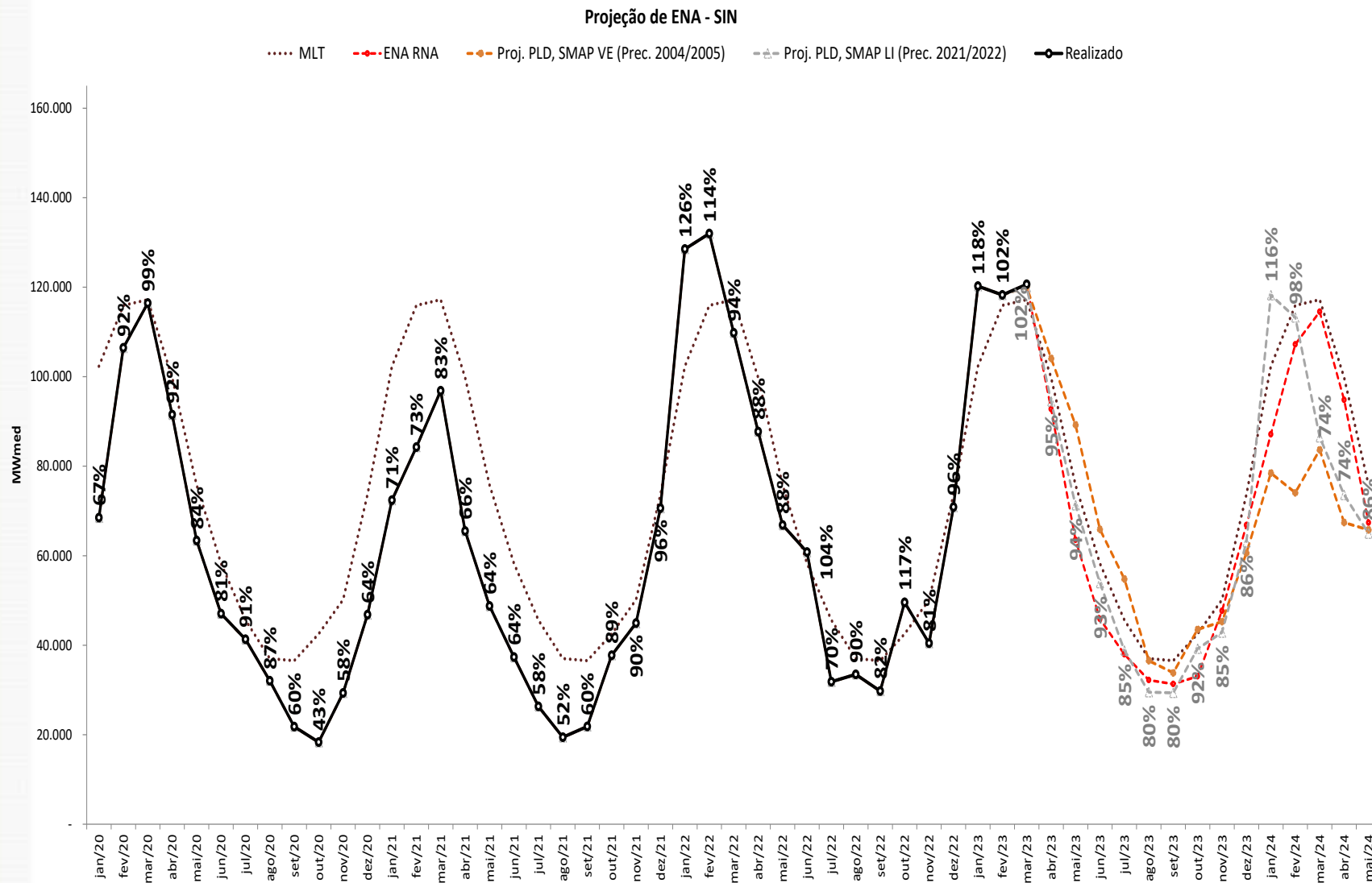
Projeção de Energia Natural Afluyente

Sensibilidade 3: Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)



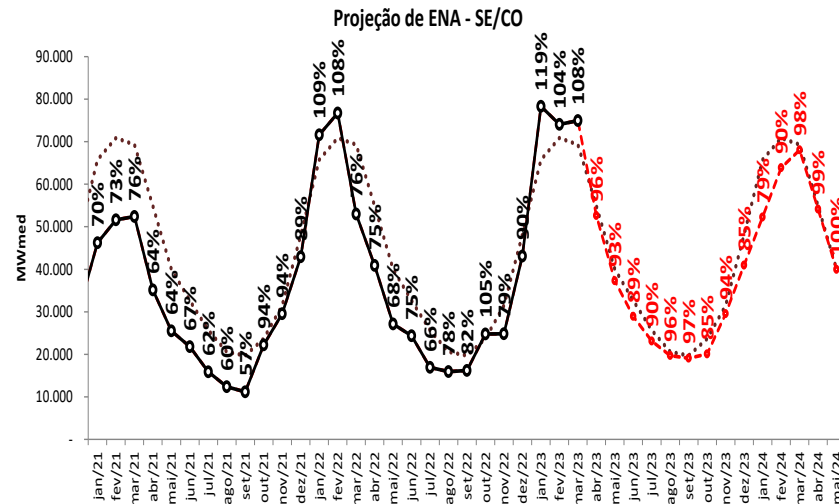
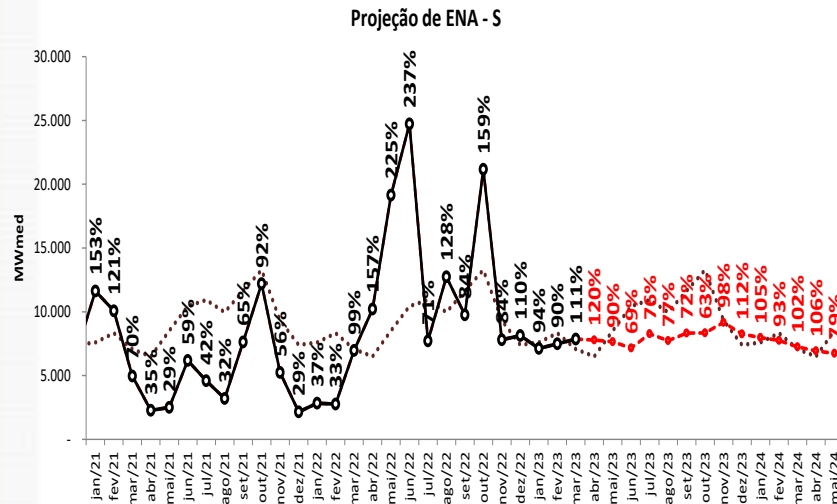
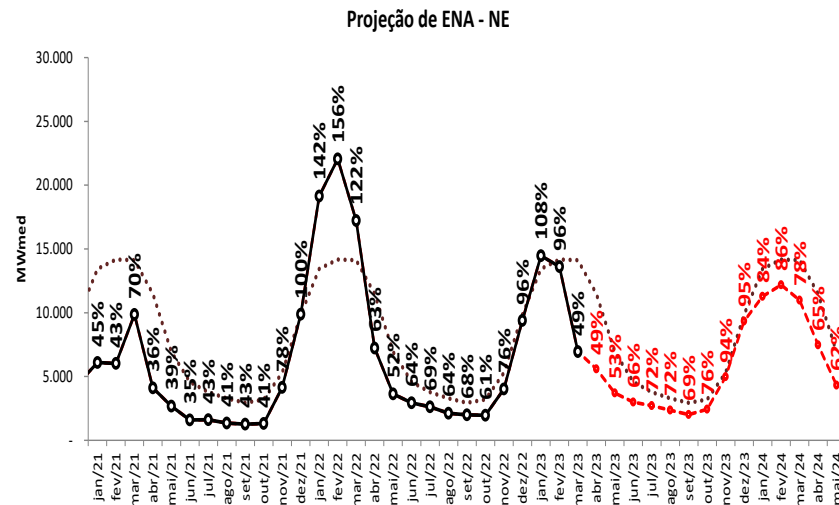
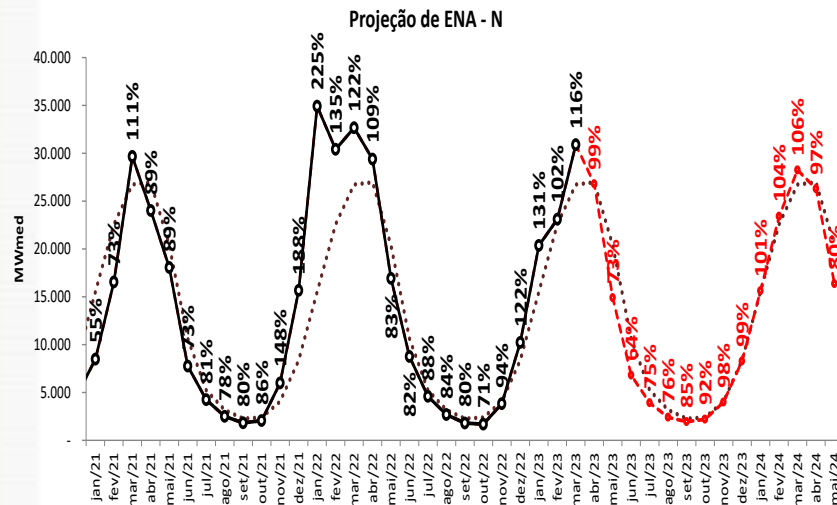
Projeção de Energia Natural Afluyente

Sensibilidade 4: Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



Projeção de Energia Natural Afluyente

Projeção do PLD



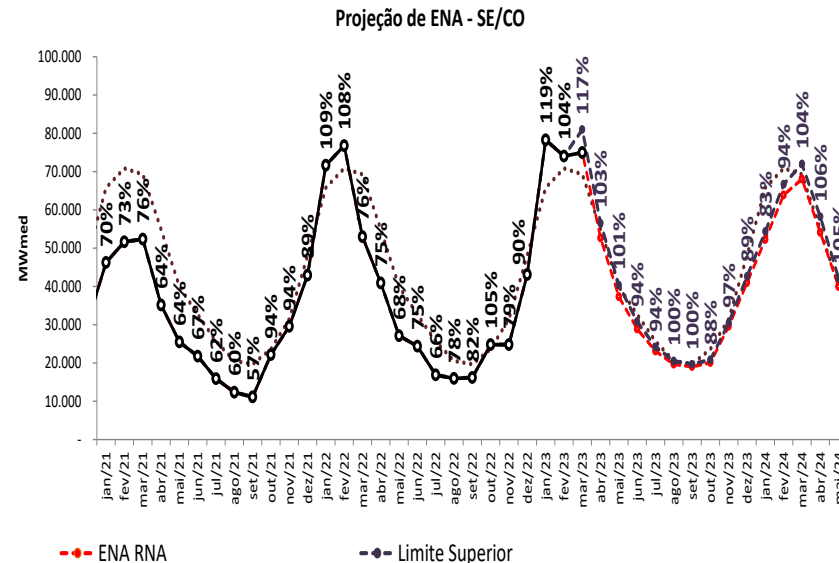
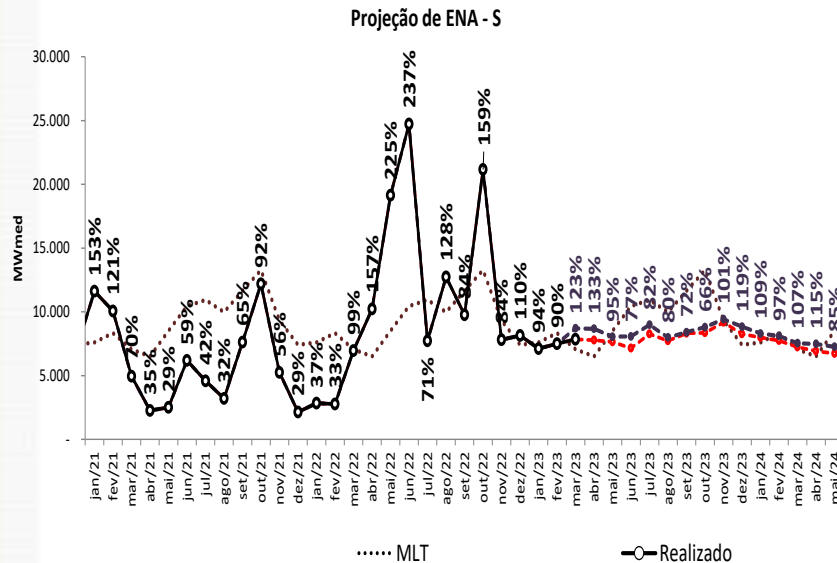
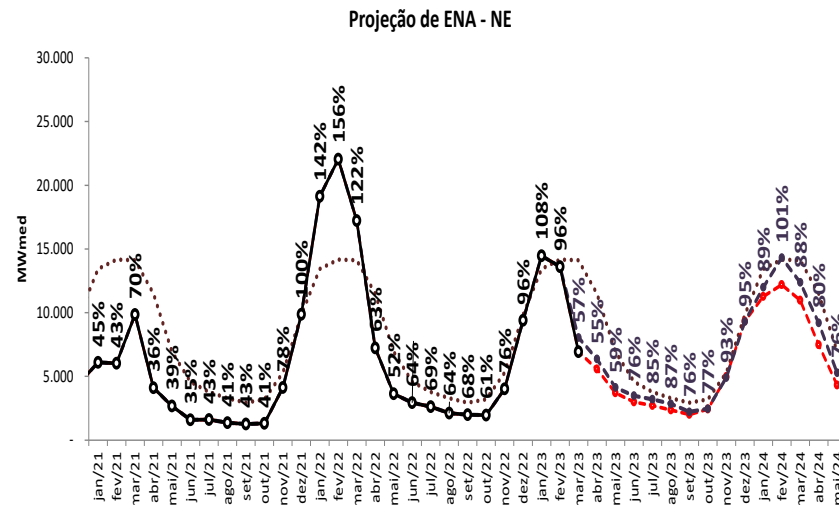
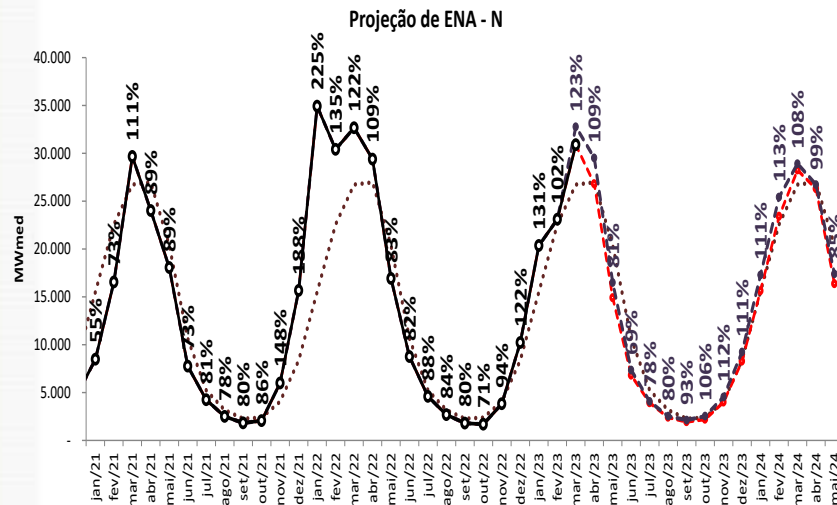
..... MLT

— Realizado

- - - ENA RNA

Projeção de Energia Natural Afluyente

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



..... MLT

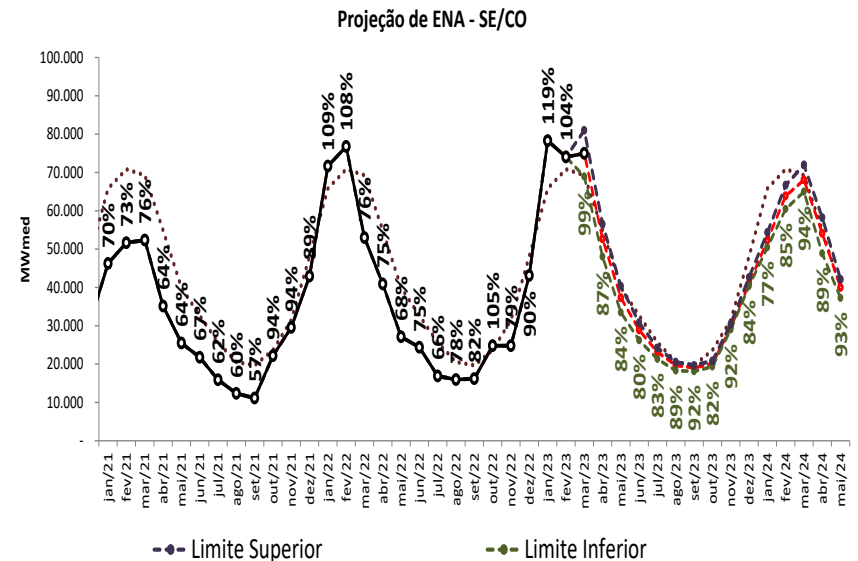
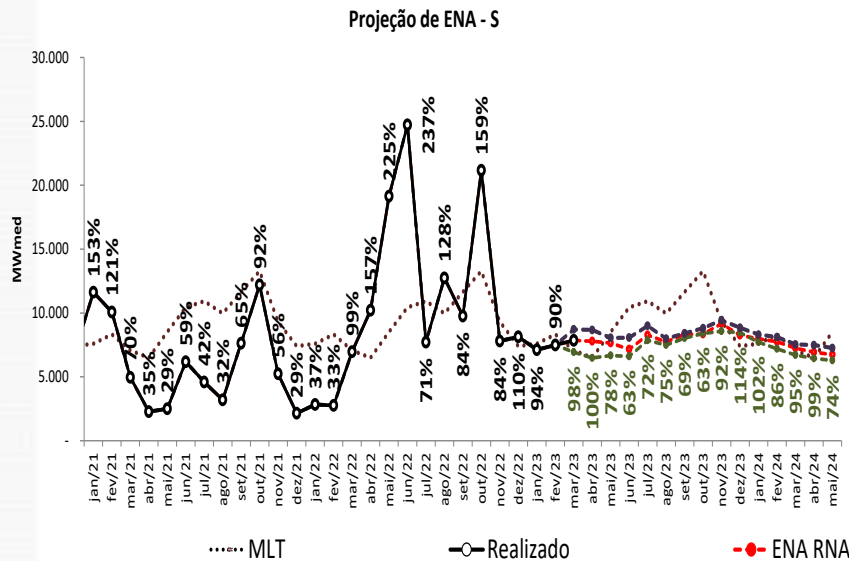
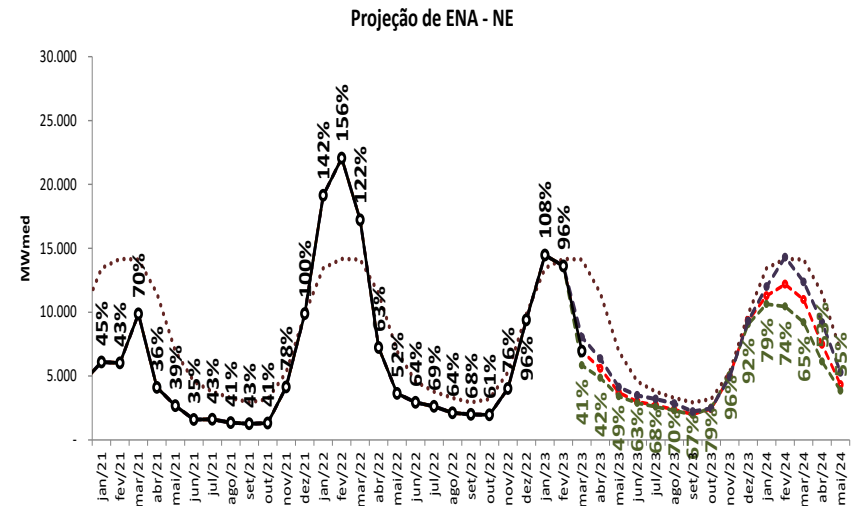
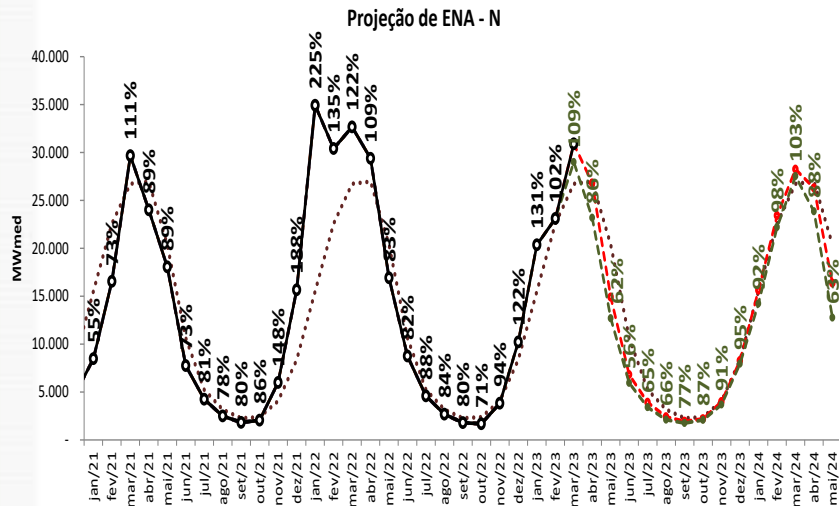
—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— Limite Superior

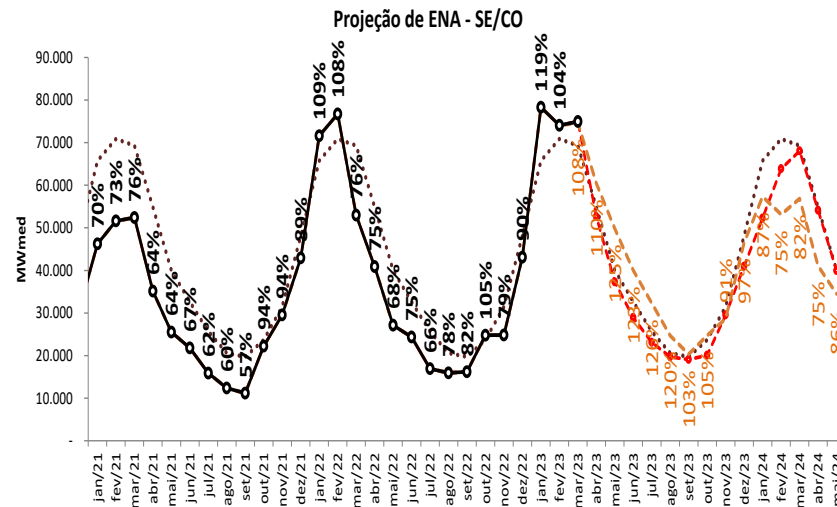
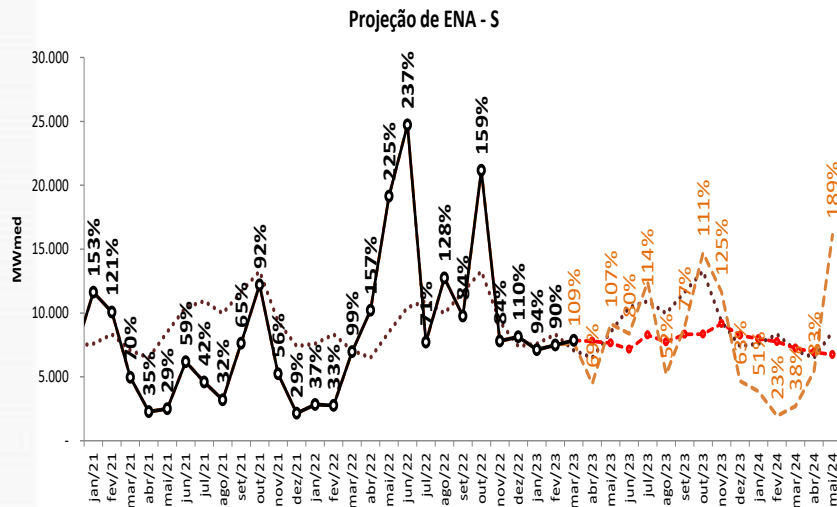
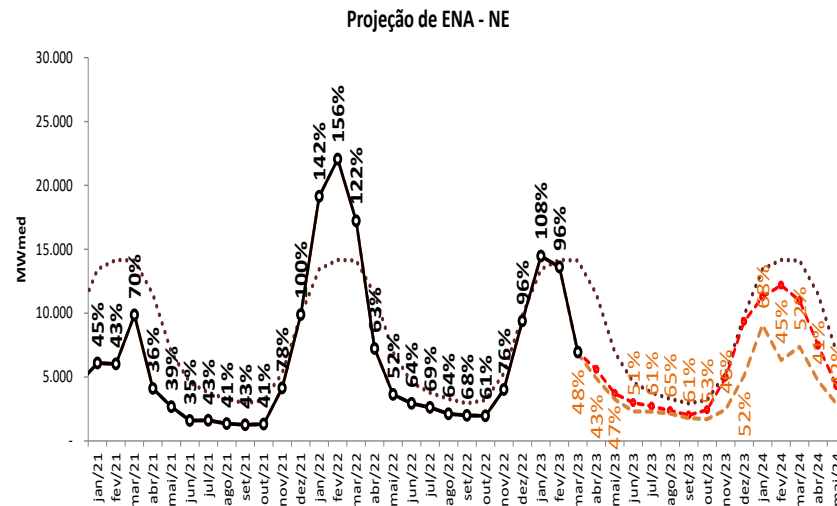
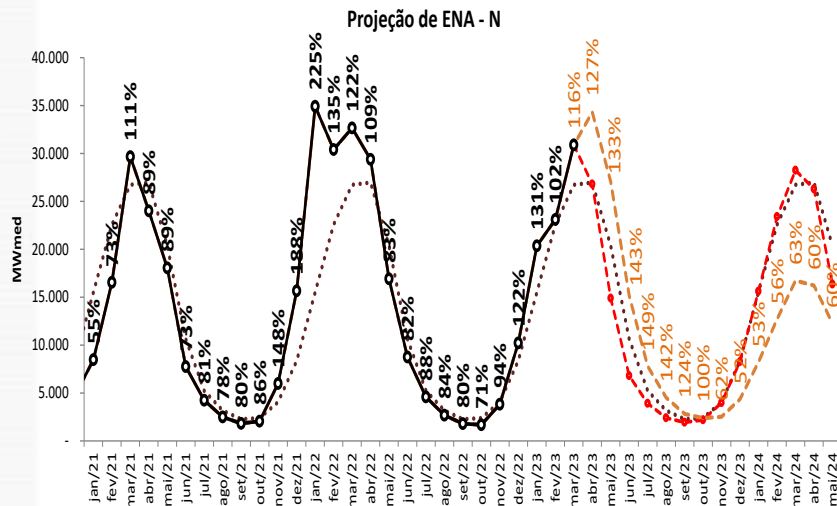
Projeção de Energia Natural Afluyente

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



Projeção de Energia Natural Afluyente

Sensibilidade 3: Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)

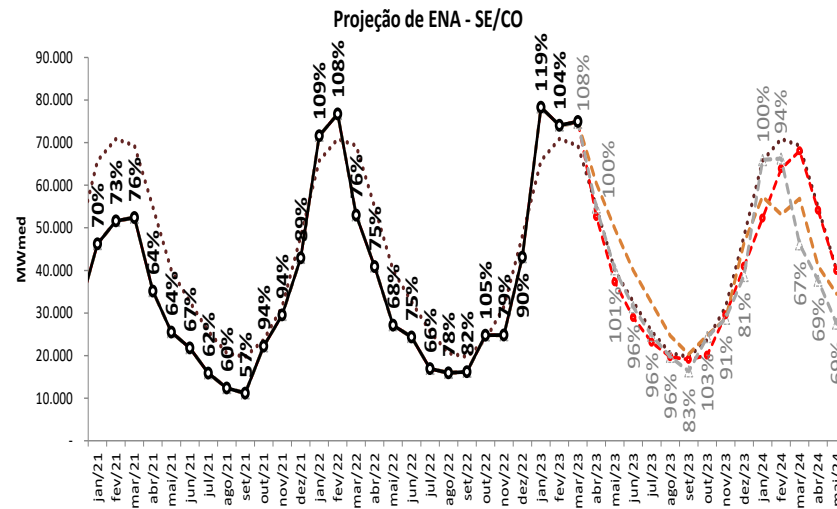
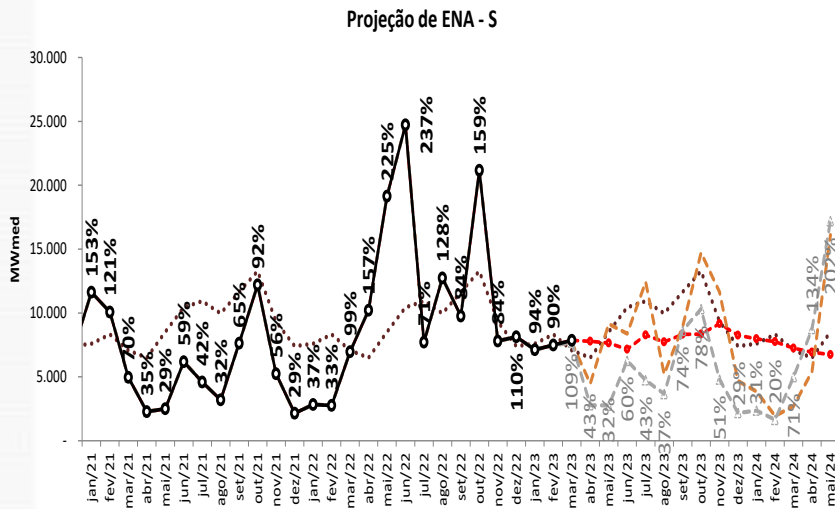
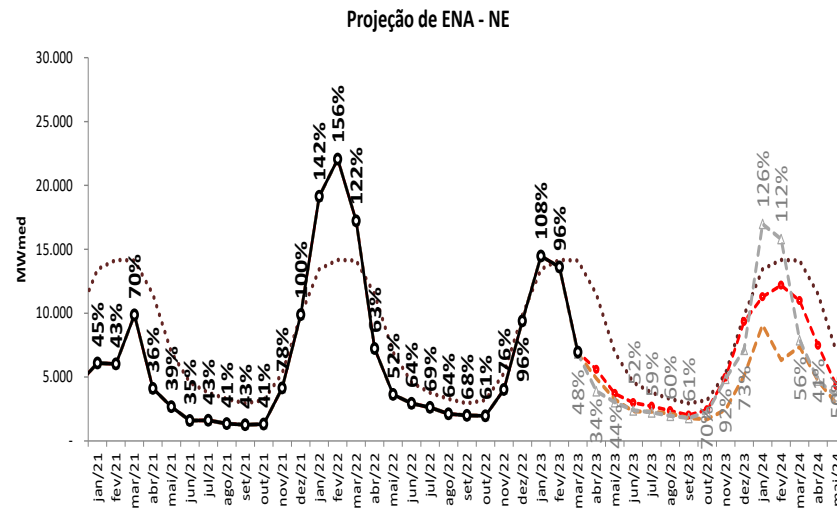
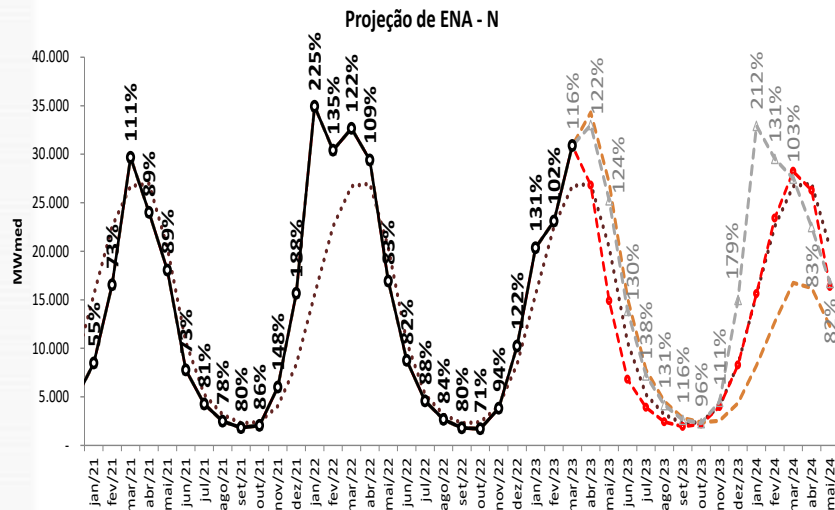


..... MLT —○— Realizado -●- ENA RNA —●- Limite Superior

—●- Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005) —●- Limite Inferior

Projeção de Energia Natural Afluyente

Sensibilidade 4: Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



MLT

Realizado

ENA RNA

Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)

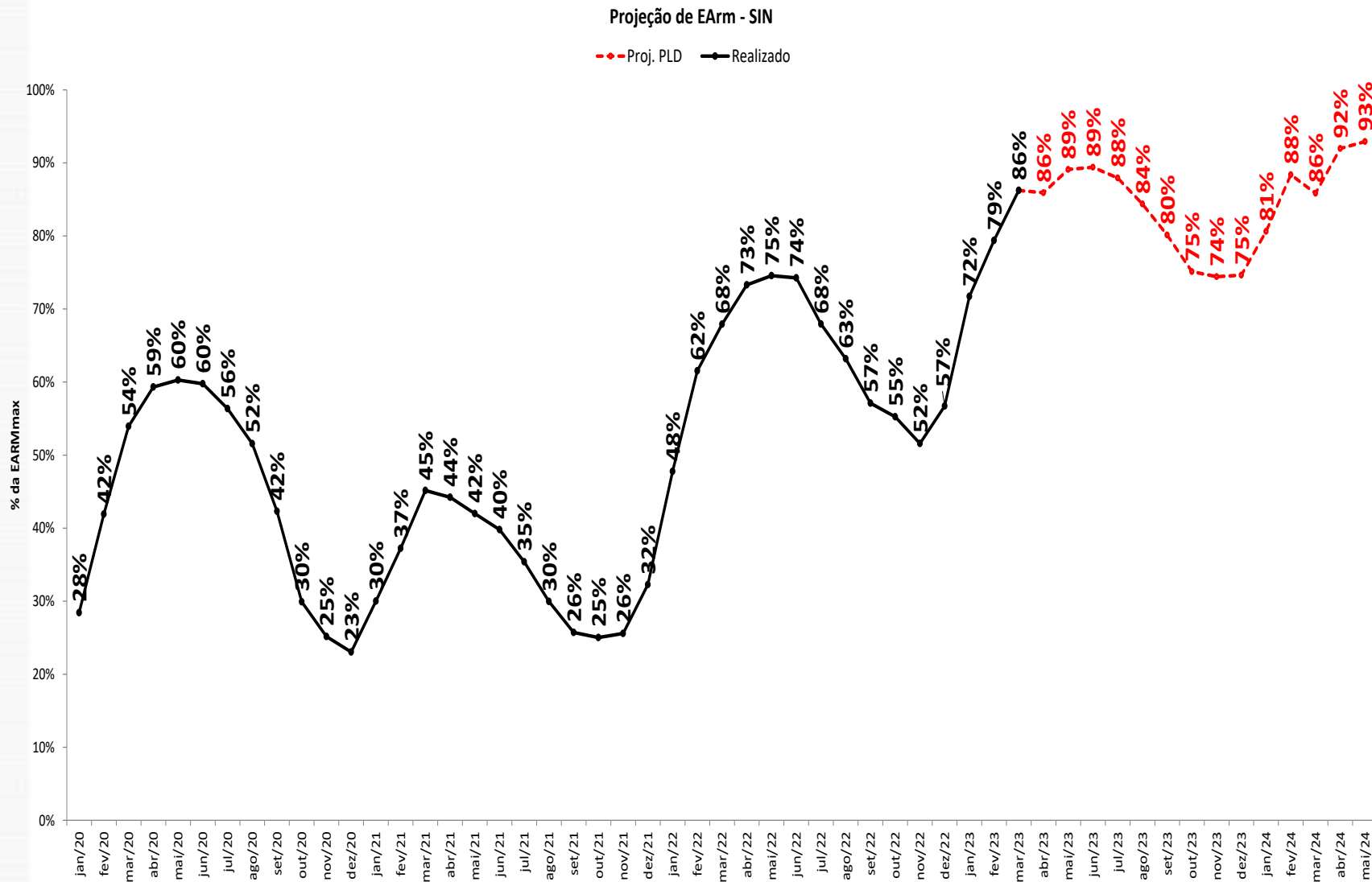
Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)

Resumo da Projeção da ENA

	ENA PREVISTA (MWmed)														
REE	abr/23	mai/23	jun/23	jul/23	ago/23	set/23	out/23	nov/23	dez/23	jan/24	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	
SUDESTE	6.562	4.365	3.416	2.612	2.204	2.263	2.867	4.432	7.849	9.792	10.421	9.612	7.048	4.626	
MLT	7.442	4.685	3.596	2.957	2.502	2.477	3.175	5.115	8.393	10.336	10.520	9.981	7.442	4.685	
% MLT	88%	93%	95%	88%	88%	91%	90%	87%	94%	95%	99%	96%	95%	99%	
MADEIRA	9.427	6.961	4.679	2.860	1.758	1.583	1.835	2.875	4.633	7.371	9.824	11.804	11.672	8.366	
MLT	11.672	8.876	6.101	3.873	2.390	1.794	2.121	3.351	5.476	8.187	10.611	12.199	11.672	8.876	
% MLT	81%	78%	77%	74%	74%	88%	86%	86%	85%	90%	93%	97%	100%	94%	
TPIRES	3.667	2.335	1.505	1.026	814	664	690	1.056	1.806	2.910	3.815	4.371	3.771	2.591	
MLT	3.279	2.113	1.386	1.006	792	699	864	1.404	2.379	3.326	3.885	4.082	3.279	2.113	
% MLT	112%	111%	109%	102%	103%	95%	80%	75%	76%	87%	98%	107%	115%	123%	
ITAIPU	5.206	4.226	3.401	3.391	3.372	3.298	3.112	3.547	3.590	3.449	3.308	3.448	3.501	3.542	
MLT	3.544	3.470	3.600	3.097	2.606	2.645	3.267	3.054	3.032	3.386	4.002	3.804	3.544	3.470	
% MLT	147%	122%	94%	110%	129%	125%	95%	116%	118%	102%	83%	91%	99%	102%	
PARANA	23.925	16.019	12.879	10.388	8.927	8.811	9.069	14.989	20.529	26.352	34.039	36.372	25.708	18.462	
MLT	26.562	18.512	15.356	12.482	10.418	10.011	11.693	16.214	26.208	36.870	38.075	36.092	26.562	18.512	
% MLT	90%	87%	84%	83%	86%	88%	78%	92%	78%	71%	89%	101%	97%	100%	
PARANAPANEMA	3.828	3.365	3.011	2.807	2.614	2.446	2.488	2.639	2.549	2.374	2.441	2.455	2.421	2.368	
MLT	2.352	2.328	2.577	2.267	1.869	2.047	2.532	2.355	2.620	3.655	3.765	3.137	2.352	2.328	
% MLT	163%	145%	117%	124%	140%	119%	98%	112%	97%	65%	65%	78%	103%	102%	

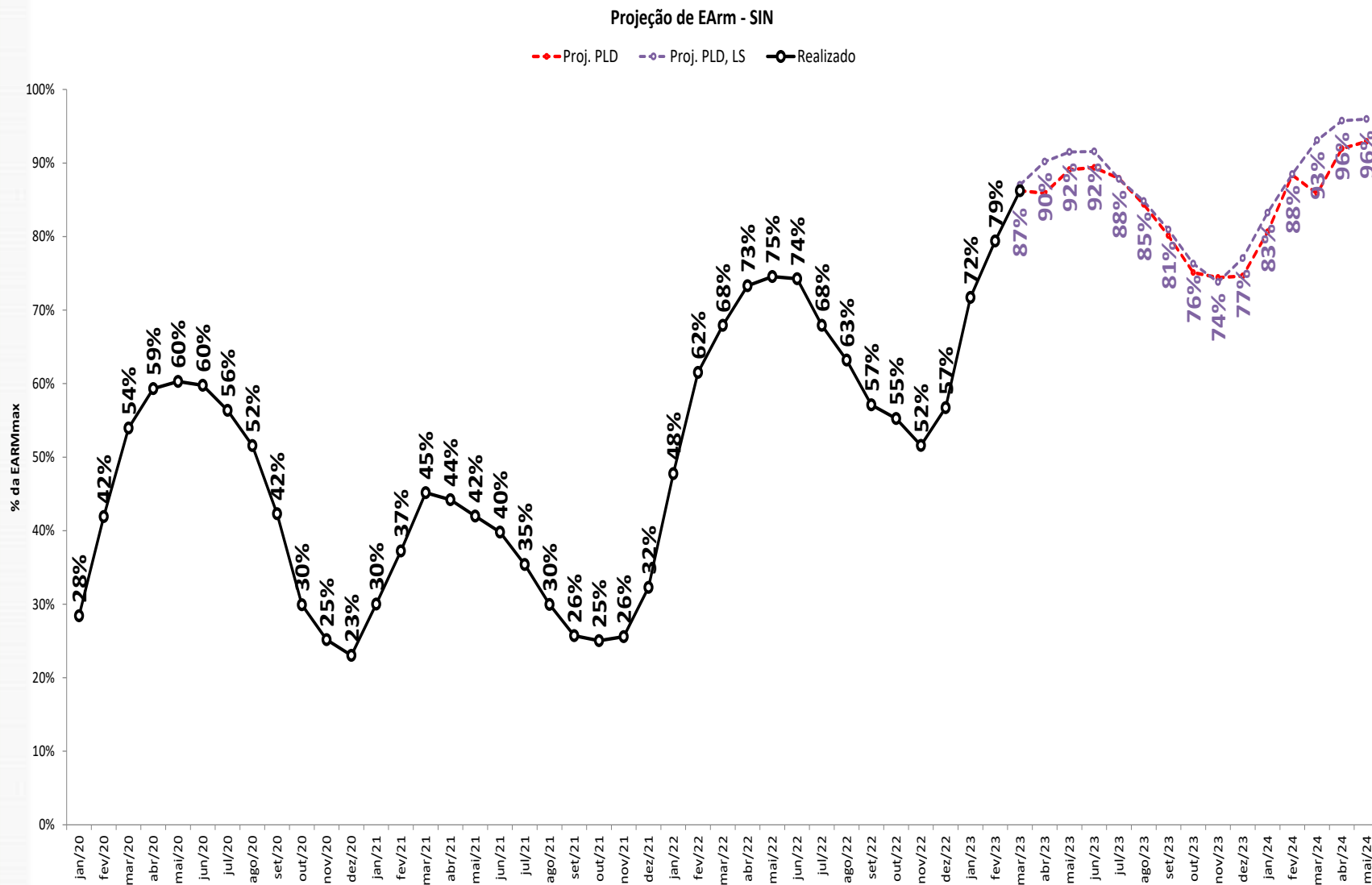
Projeção de Energia Armazenada

Projeção do PLD



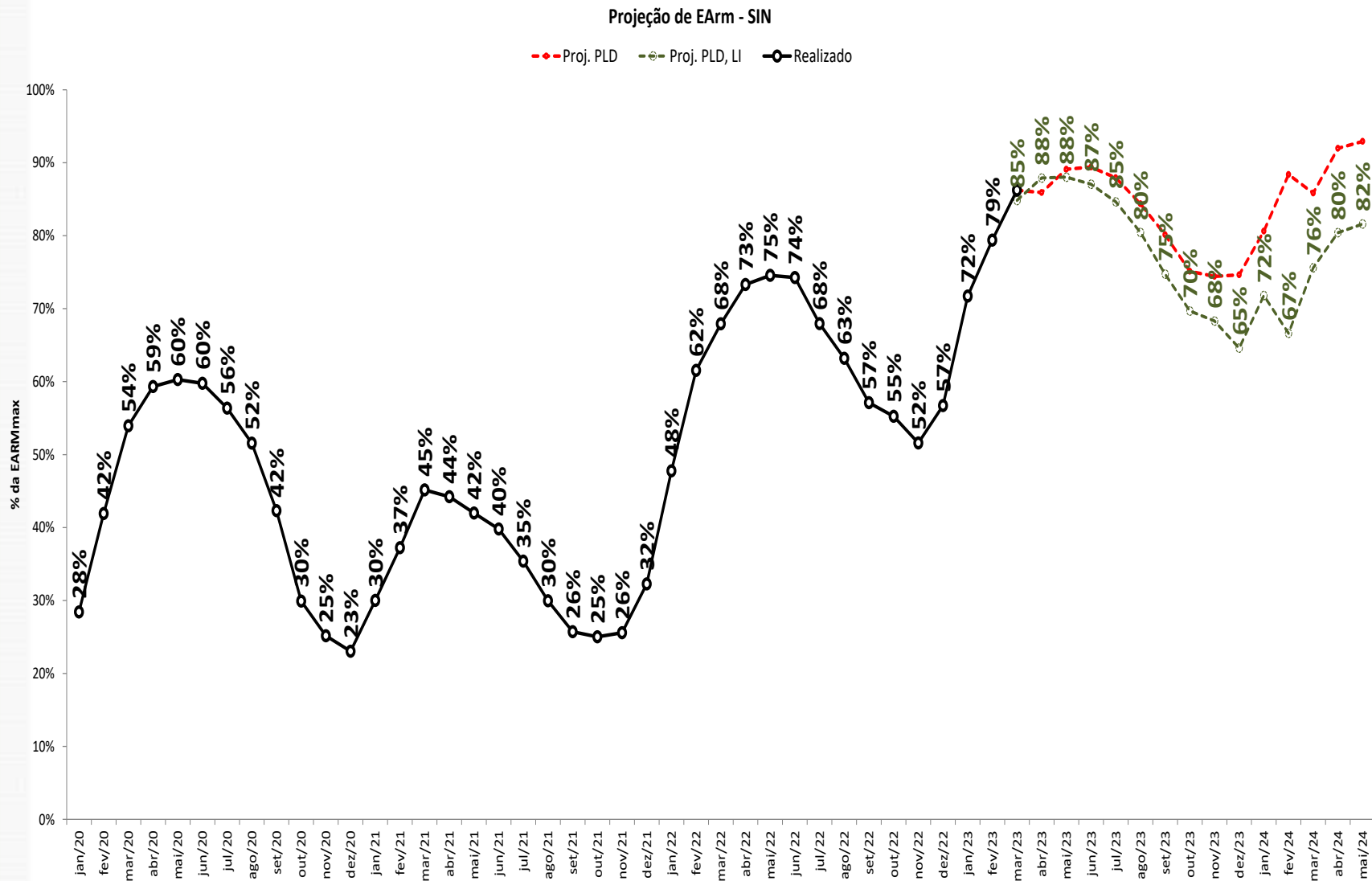
Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



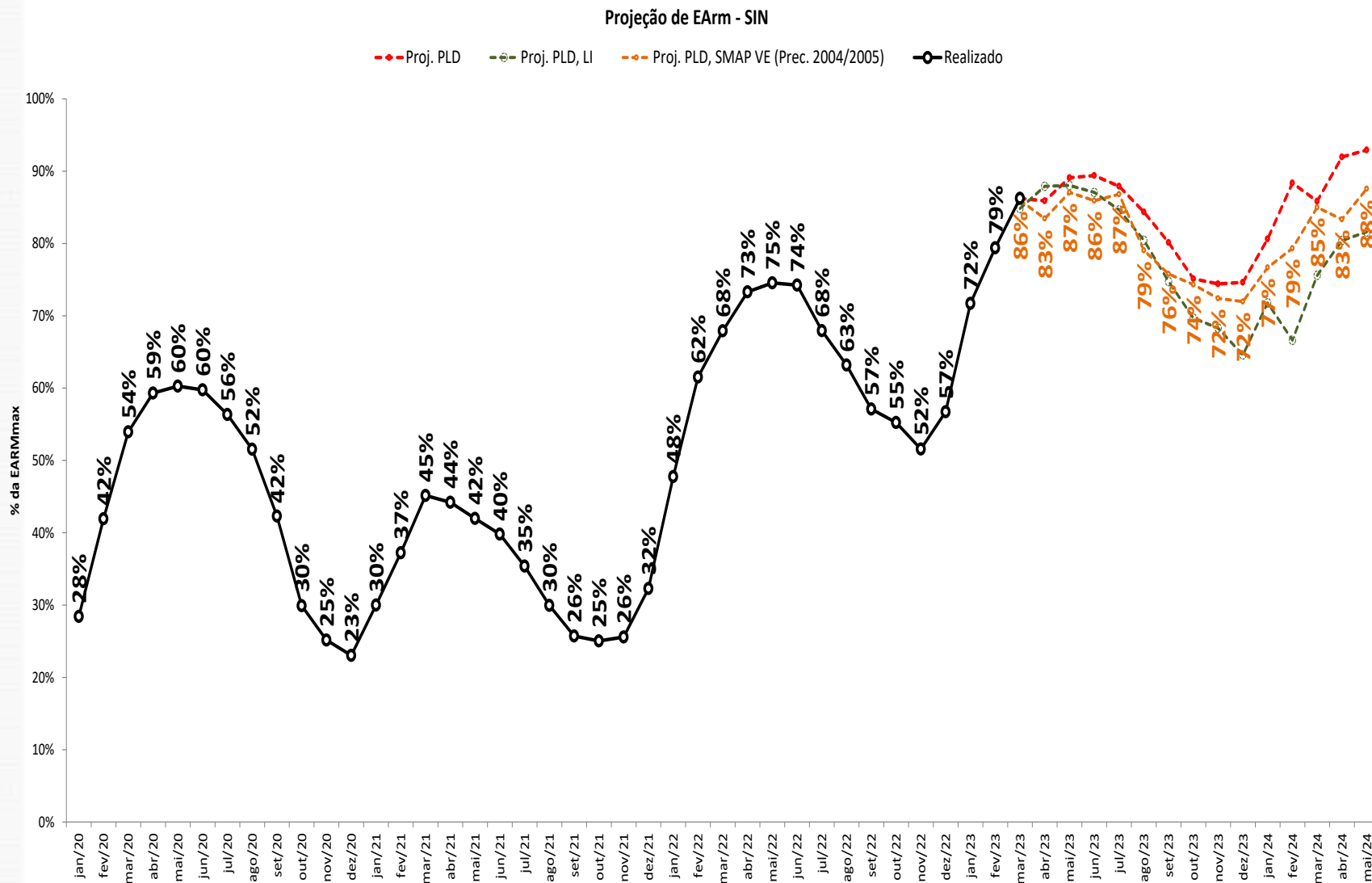
Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



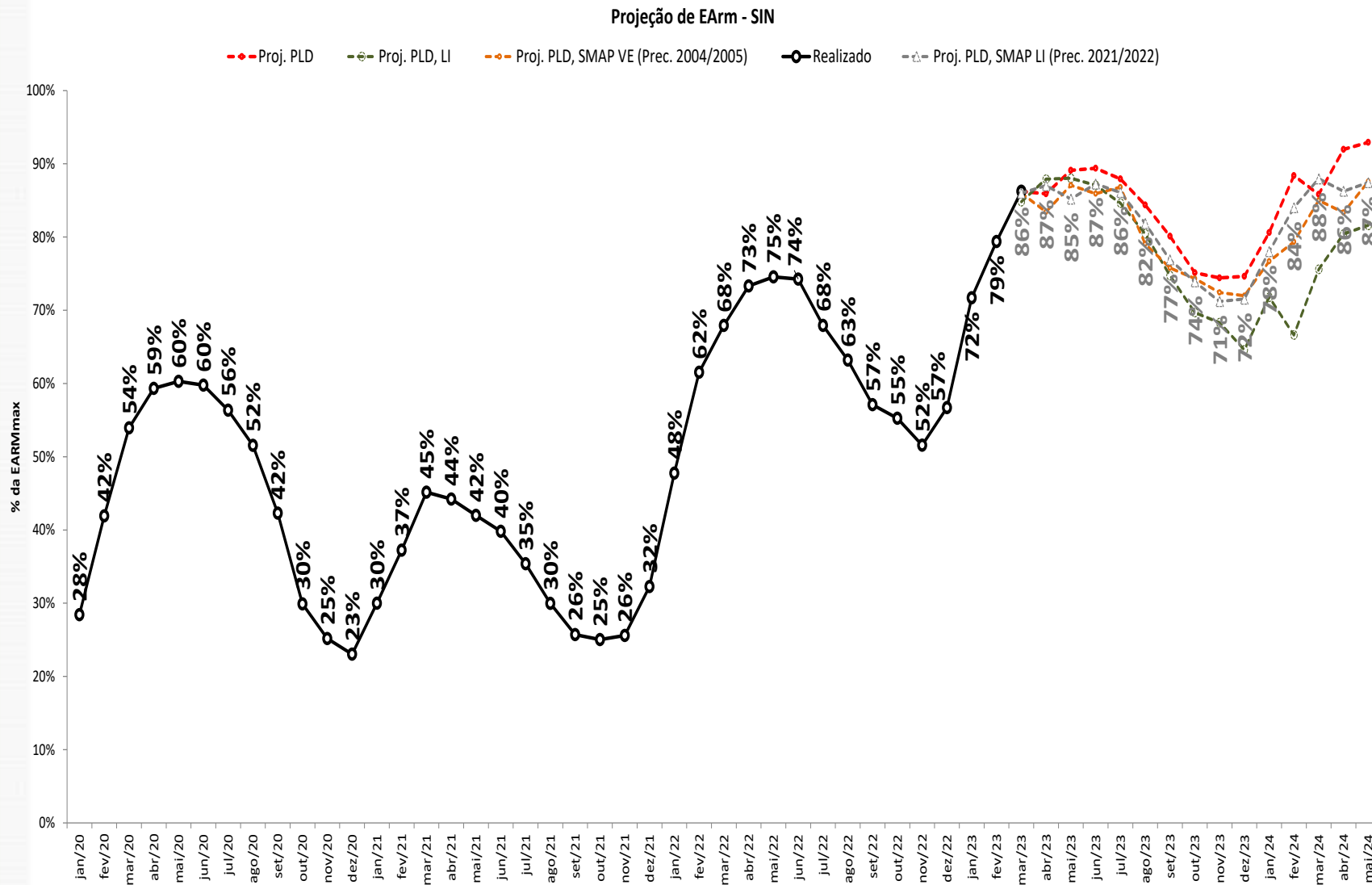
Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 3: Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)



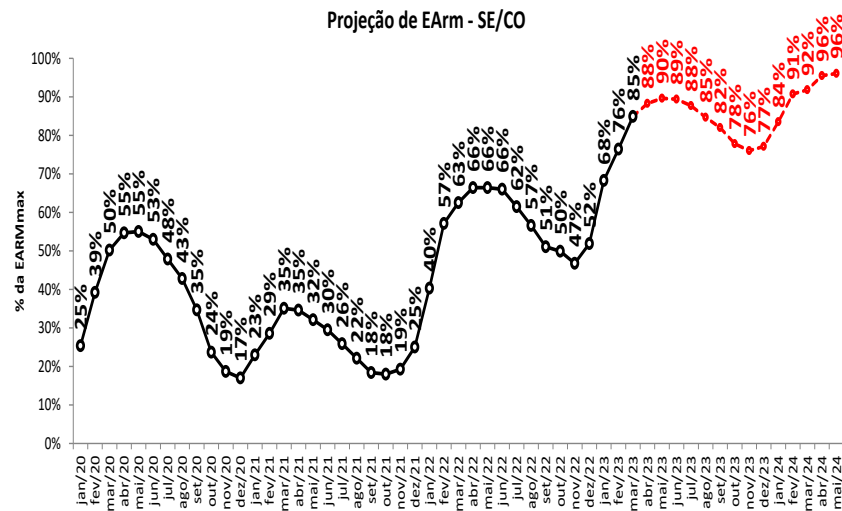
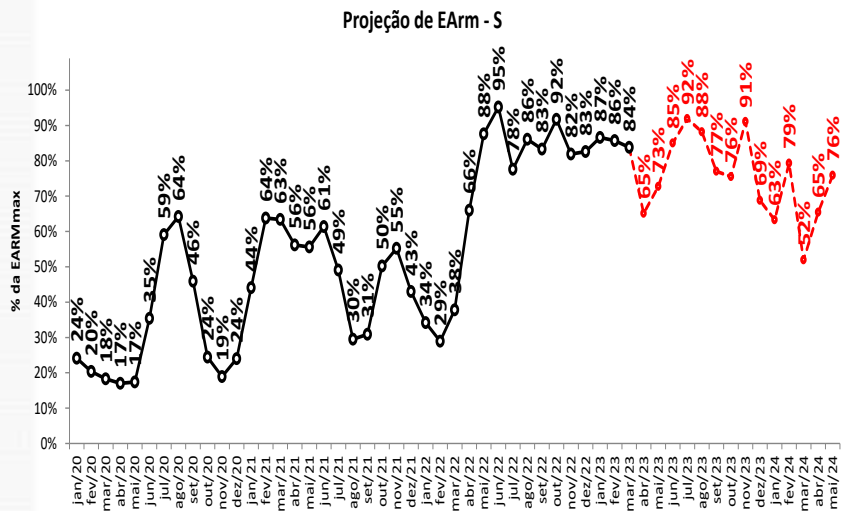
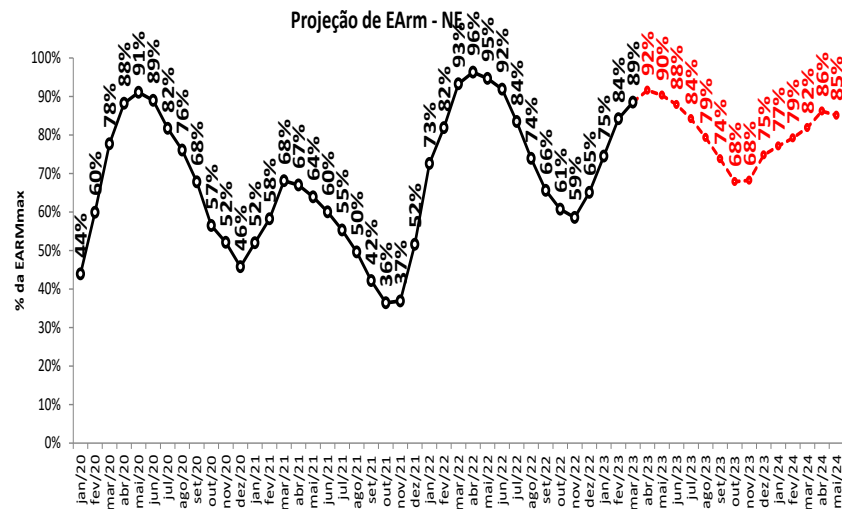
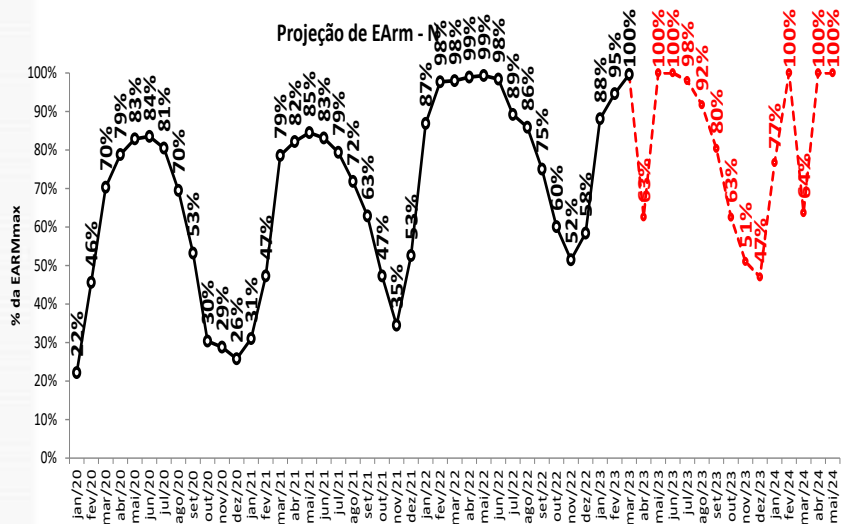
Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 4: Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



Projeção de Energia Armazenada

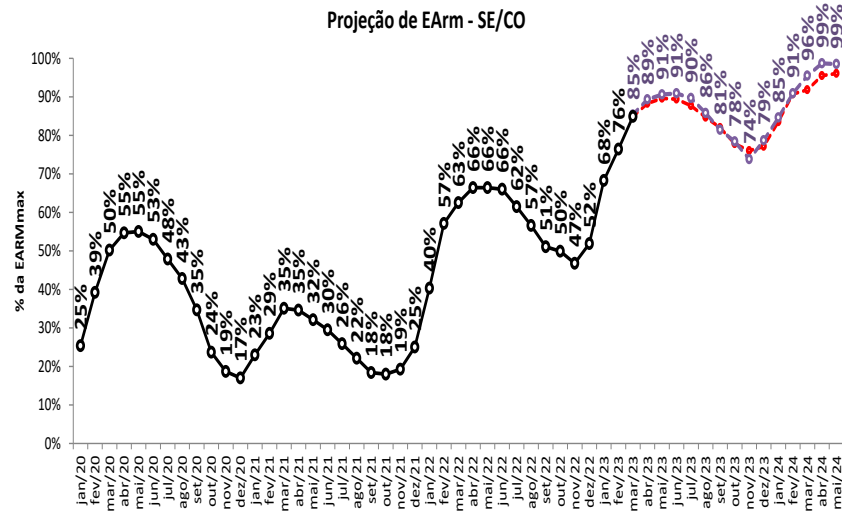
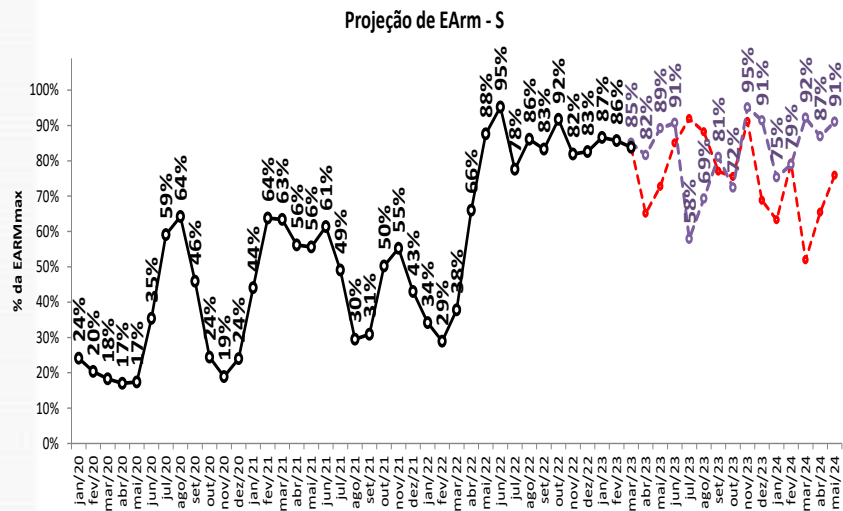
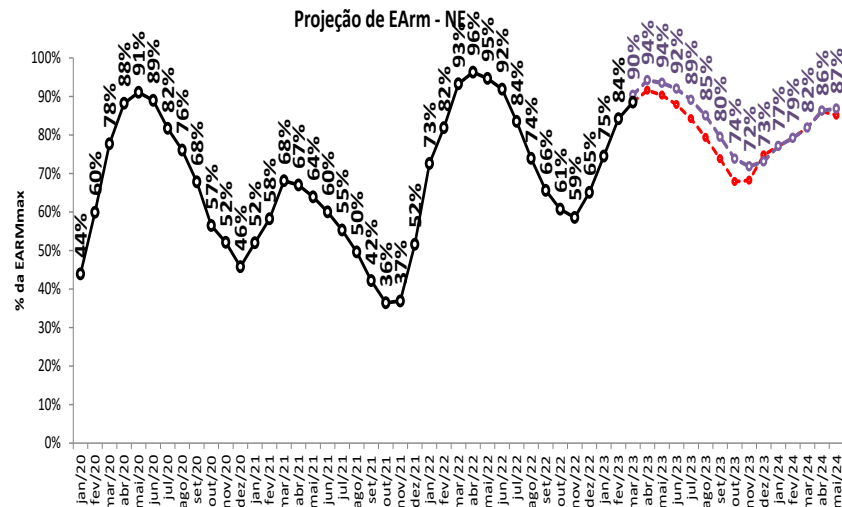
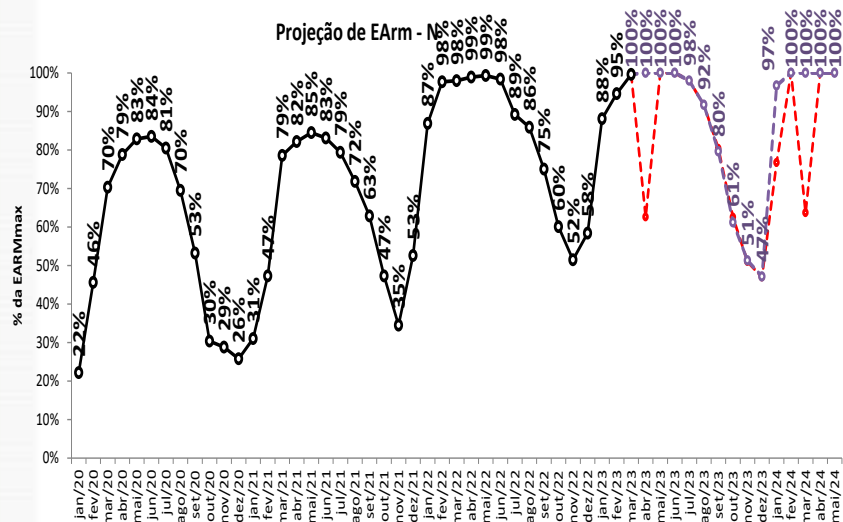
Projeção do PLD



○ Proj. PLD

Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA

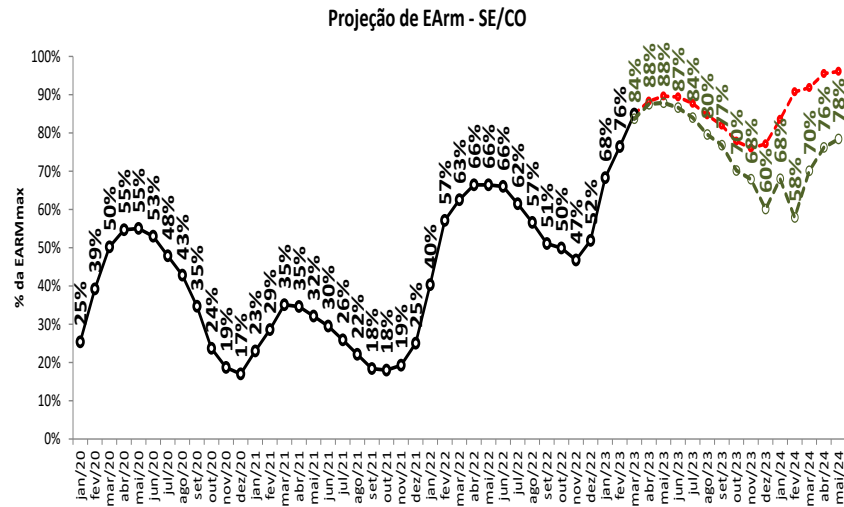
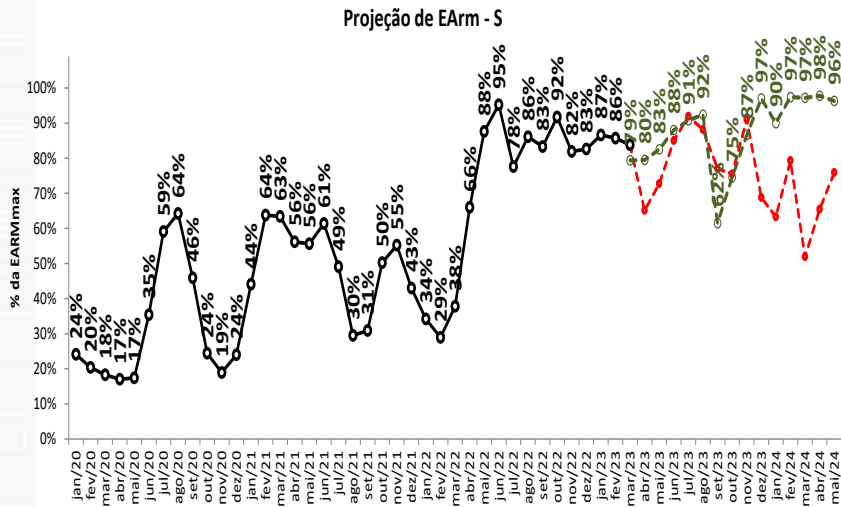
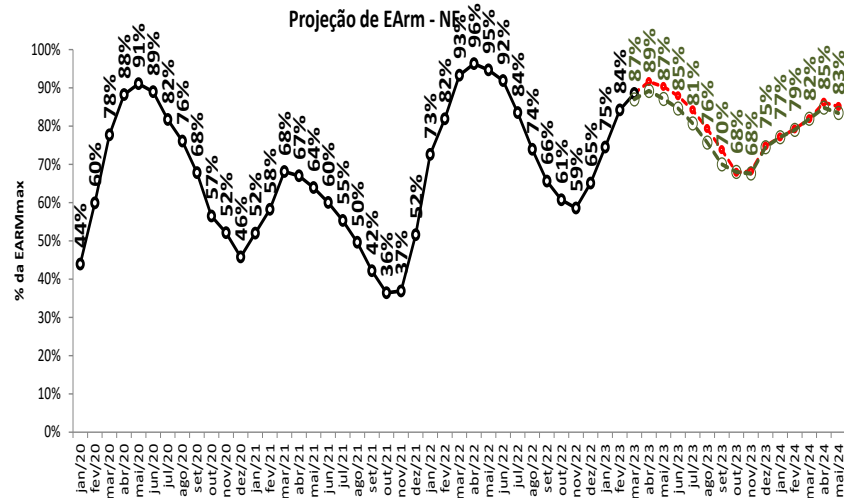
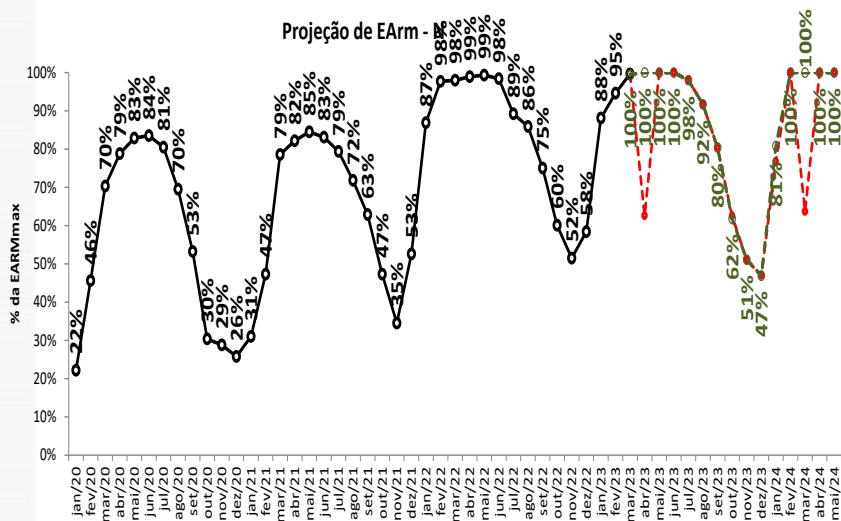


Proj. PLD

Proj. PLD, LS

Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



Proj. PLD

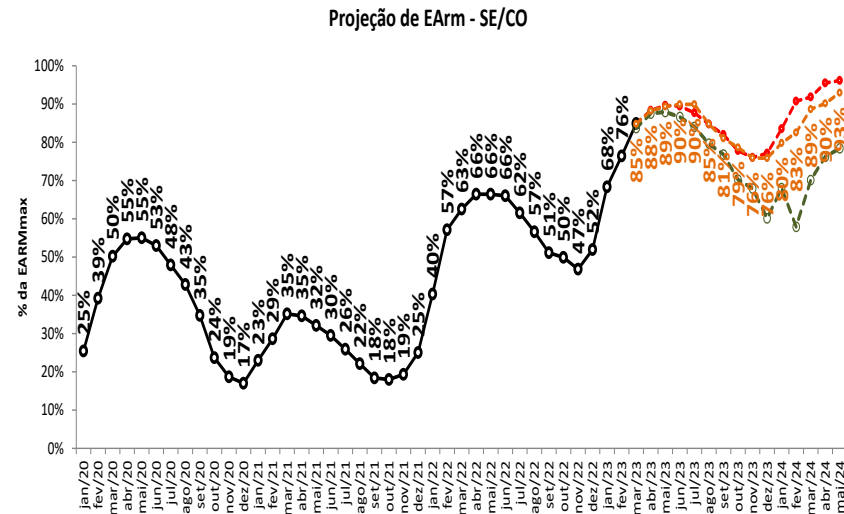
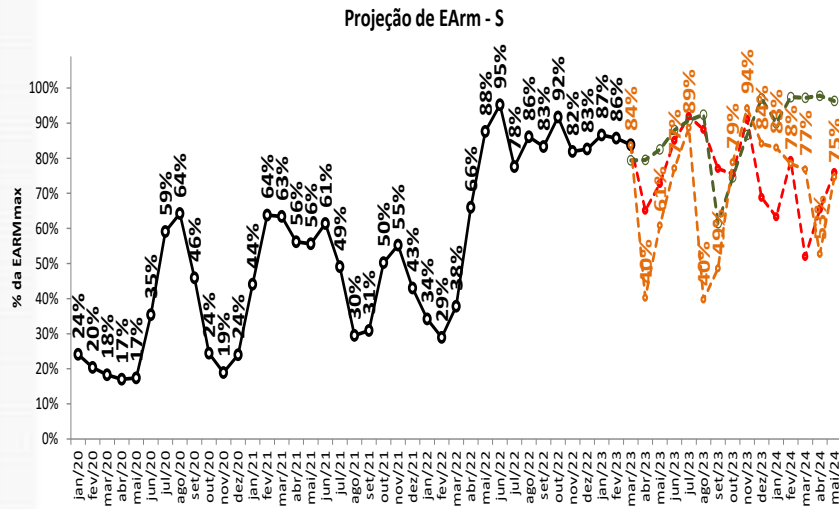
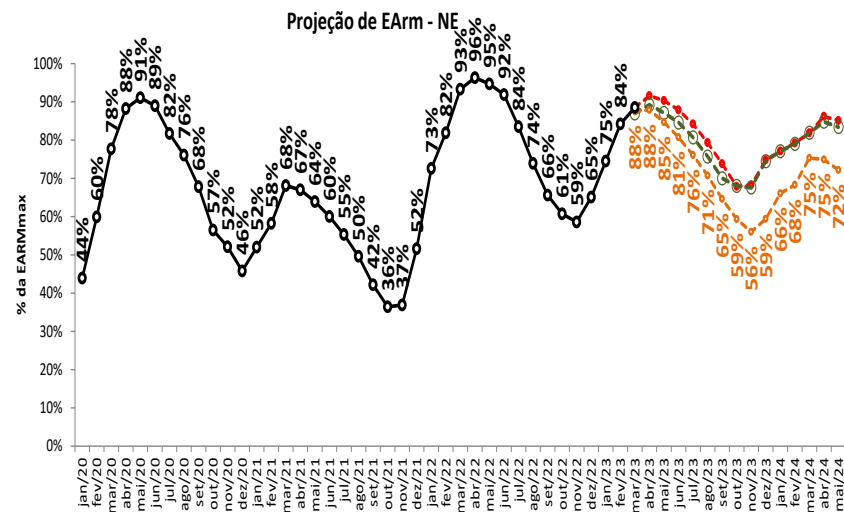
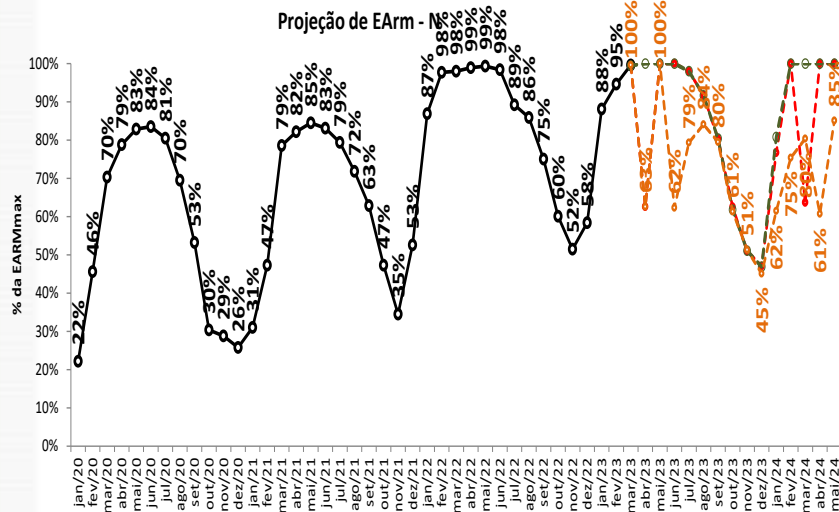
Proj. PLD, LS

Proj. PLD, LI

Realizado

Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 3: Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)



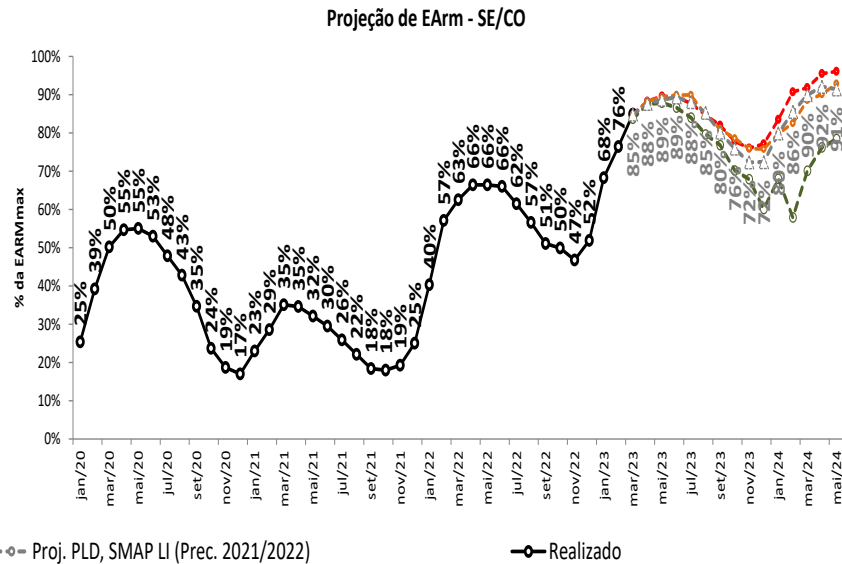
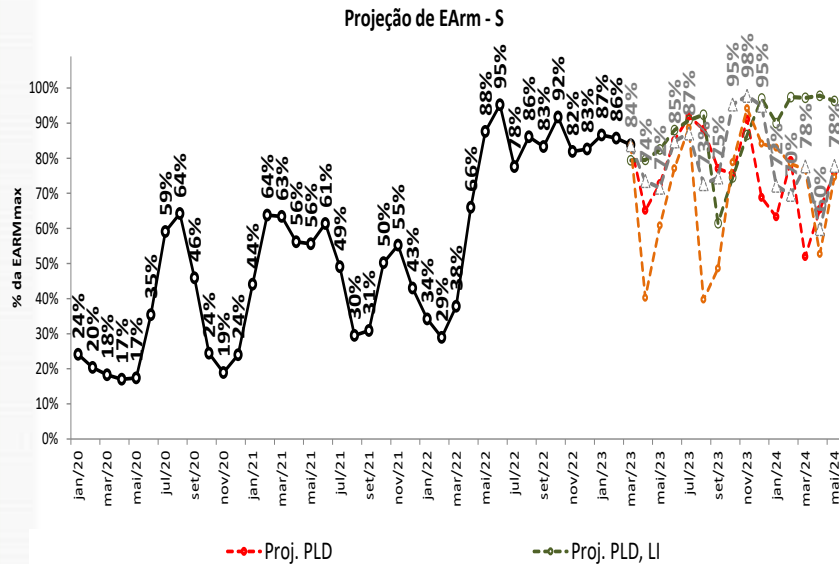
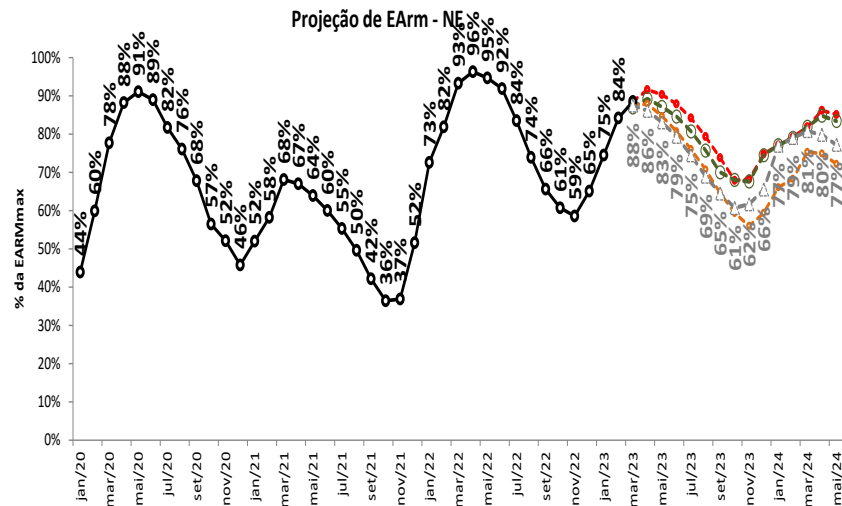
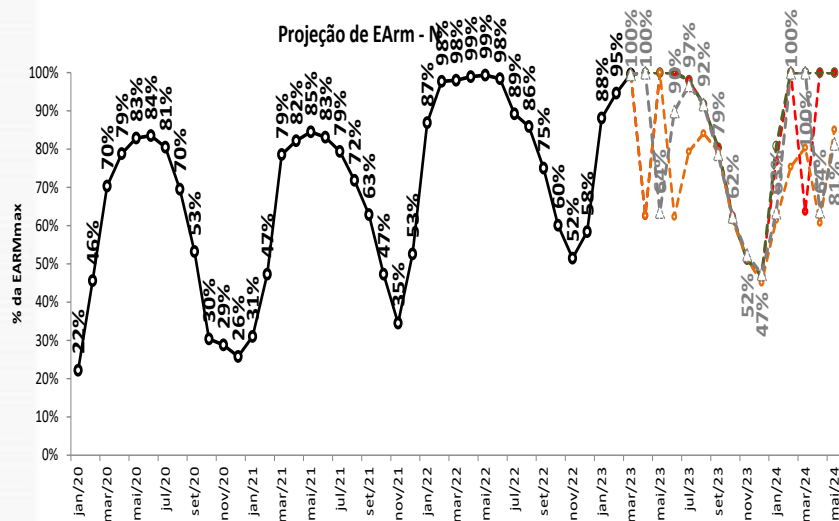
Proj. PLD

Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)

Realizado

Projeção de Energia Armazenada

Sensibilidade 4: Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)

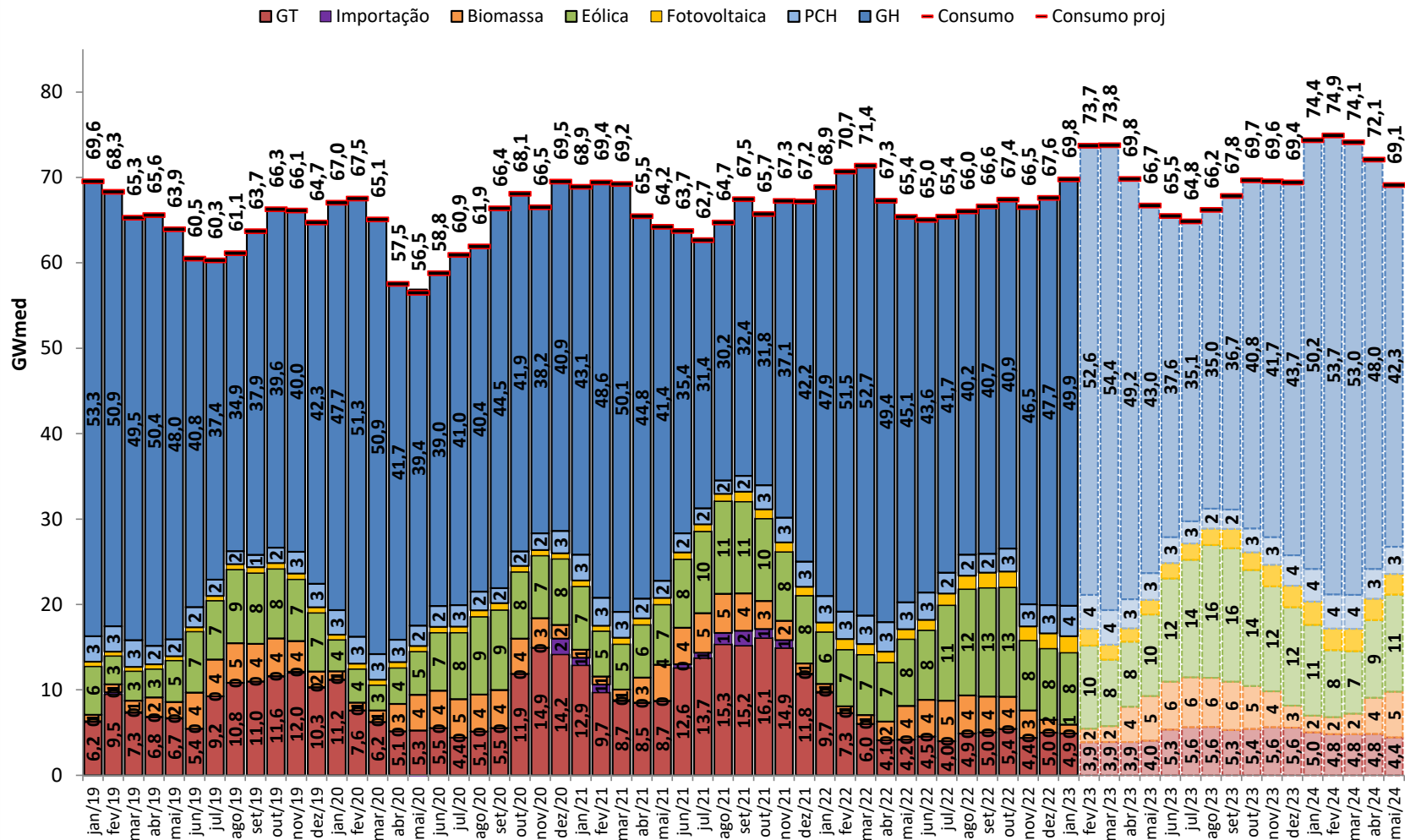


Proj. PLD

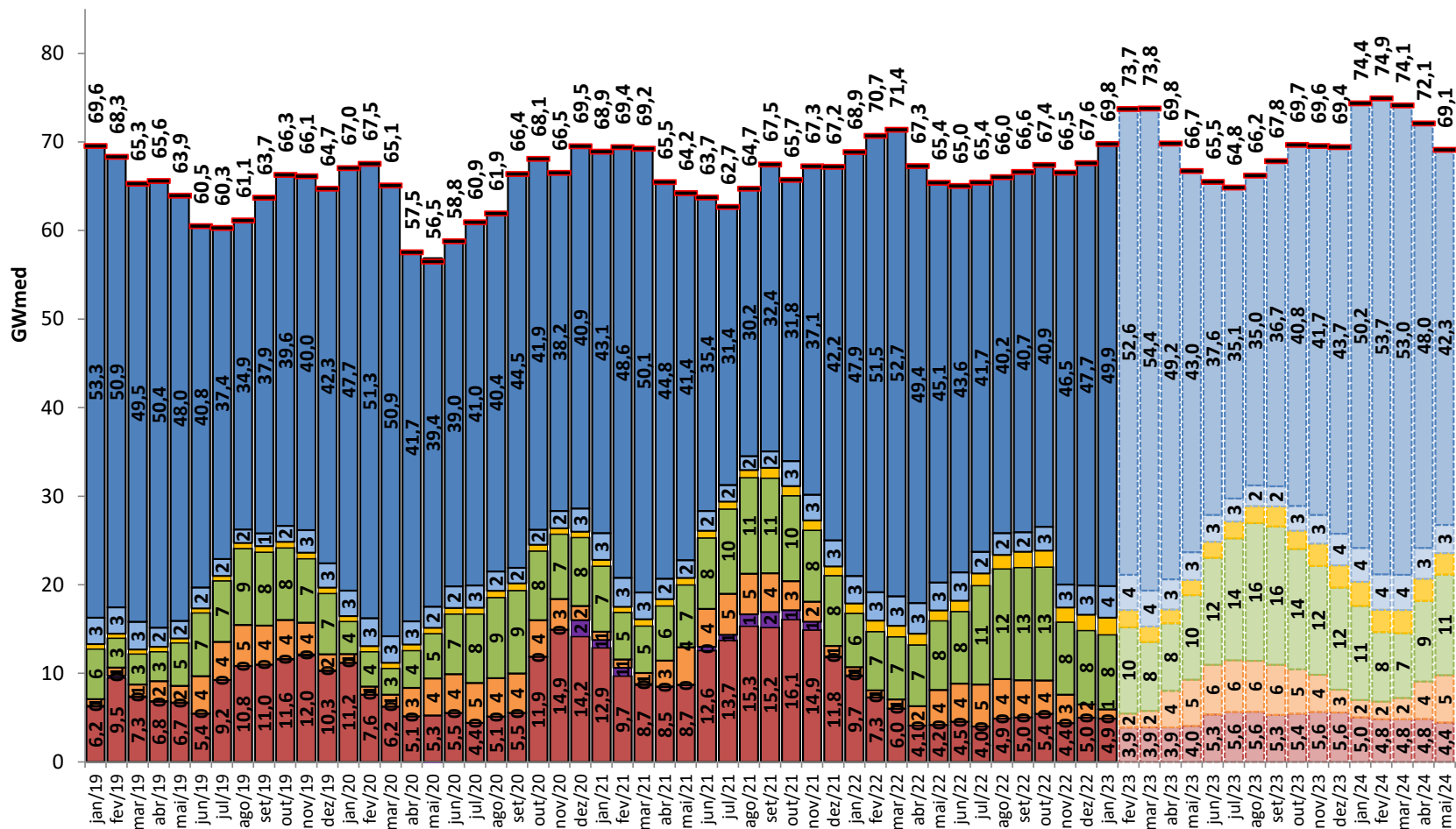
Proj. PLD, LI

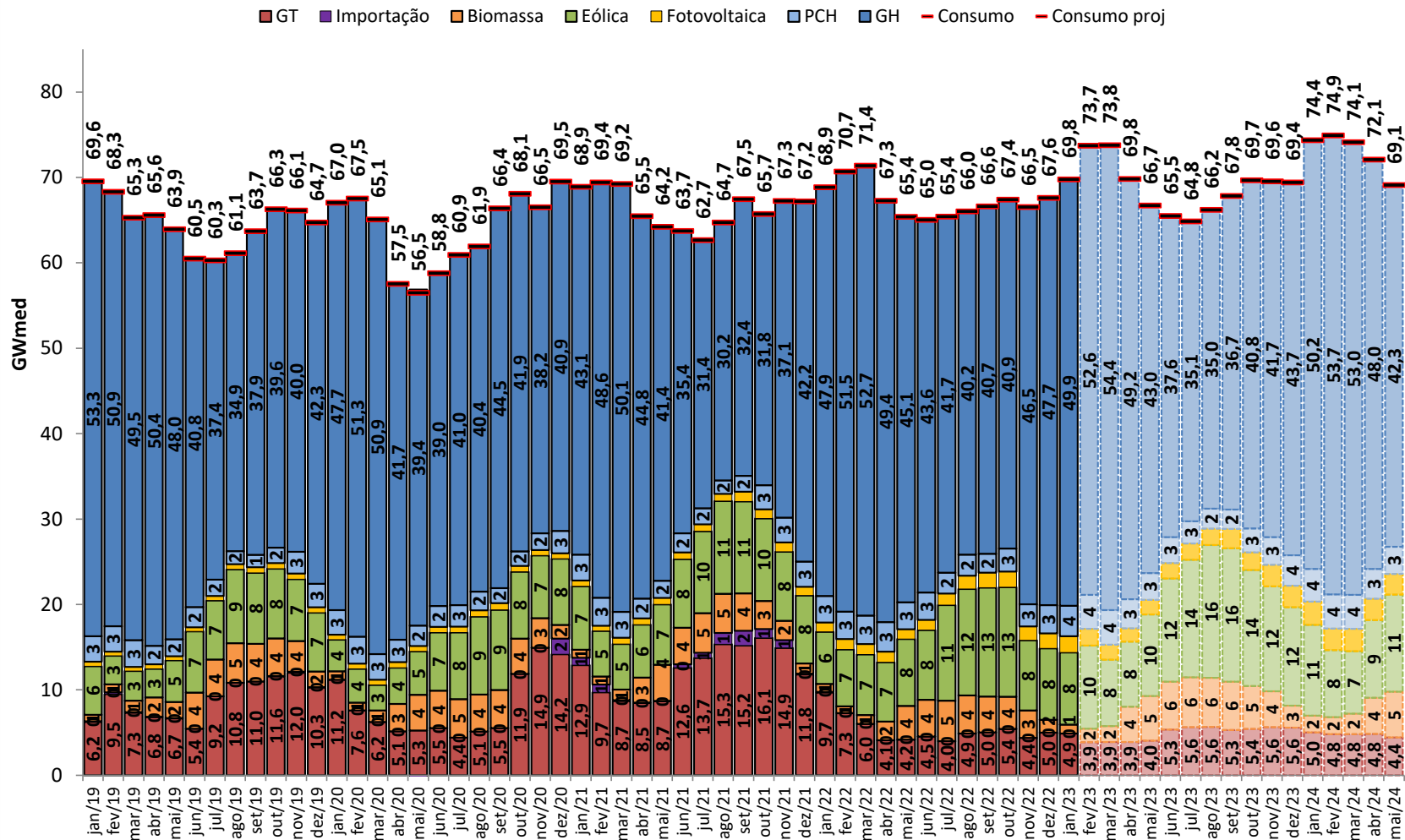
Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)

Realizado



■ GT ■ Importação ■ Biomassa ■ Eólica ■ Fotovoltaica ■ PCH ■ GH ■ Consumo ■ Consumo proj

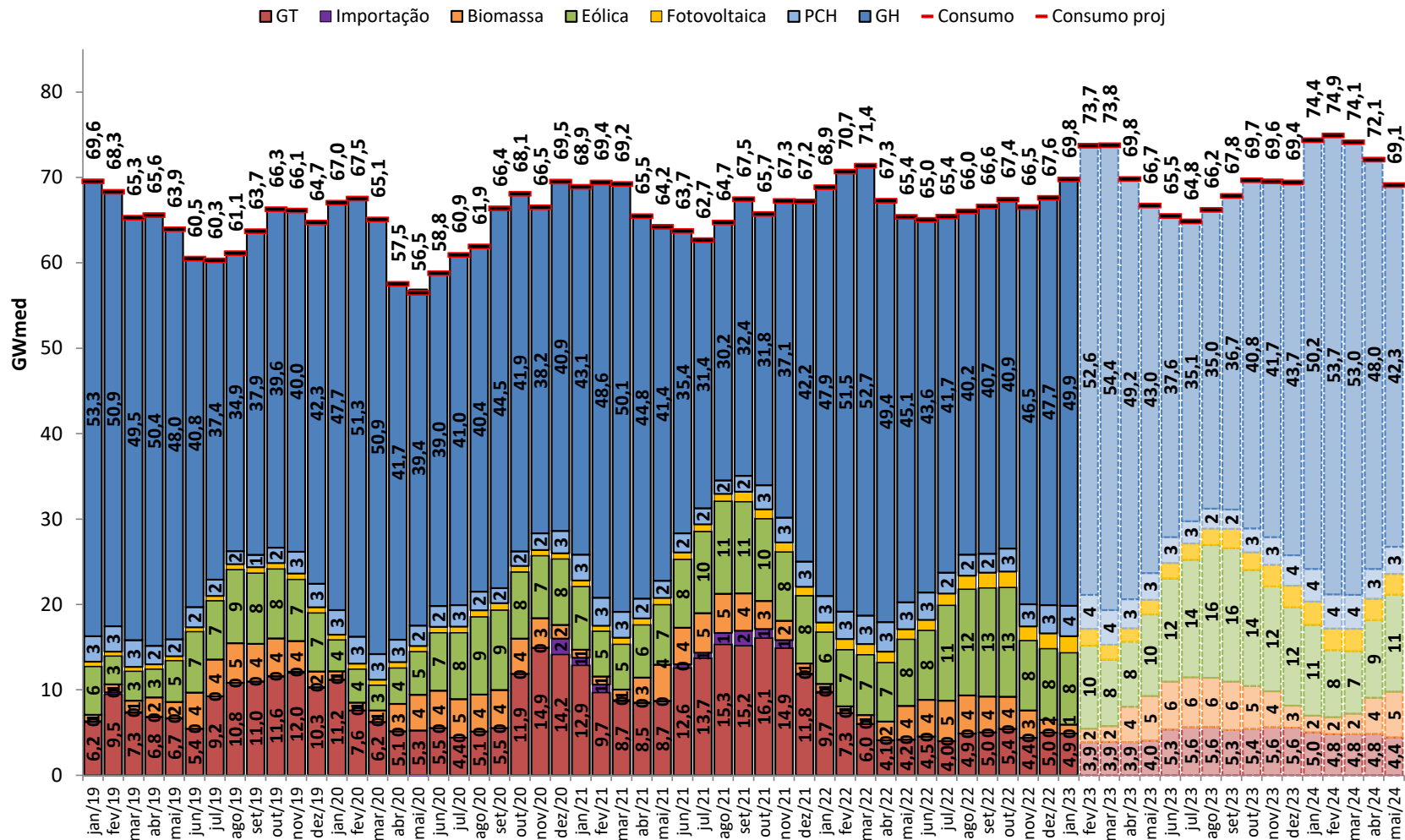




Projeção de Balanço Operativo

Sensibilidade 3: Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)

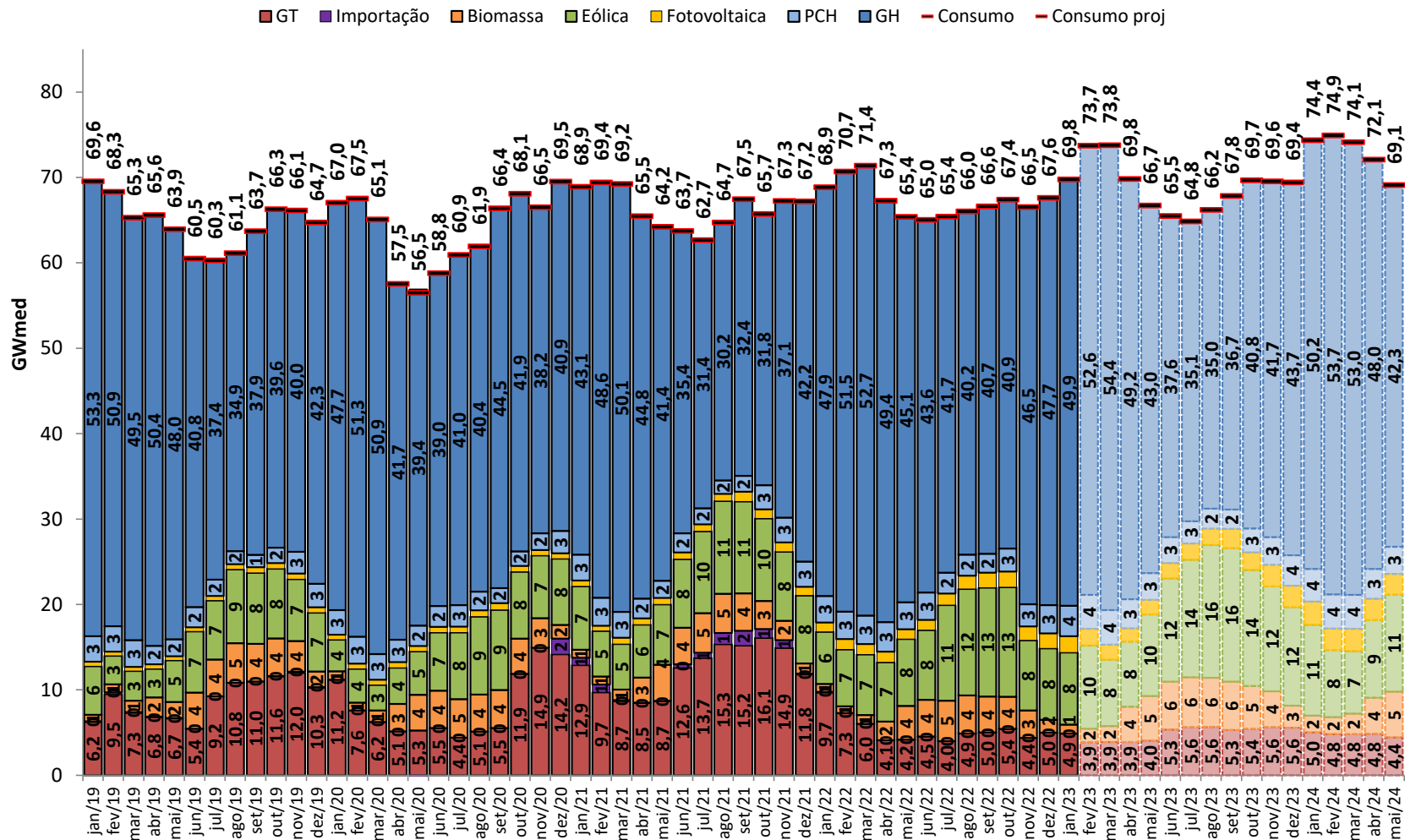
Projeção de Balanço Operativo - SIN



Projeção de Balanço Operativo

Sensibilidade 4: Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)

Projeção de Balanço Operativo - SIN



Garantia Física do MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico (2023)

GF Sazo - perdas (≈4,155%) (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	32.496	32.883	28.557	27.605	30.126	29.533	30.605	31.260	33.099	34.489	34.174
Sul	7.456	8.311	8.309	7.215	7.016	7.384	7.339	7.592	7.722	8.182	8.468	8.476
Nordeste	4.529	5.043	5.088	4.391	4.290	4.676	4.576	4.761	4.860	5.127	5.339	5.204
Norte	8.628	9.886	9.965	8.340	8.489	9.498	9.107	9.650	9.853	10.243	10.697	9.624
SIN	50.049	55.736	56.245	48.502	47.400	51.684	50.556	52.609	53.695	56.651	58.993	57.477

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					17,8	27,7	27,1	34,4	35,1	37,0	38,5	37,6
Pacotão (PCH_ACR)	Sul					8,7	35,2	34,4	51,0	59,5	66,2	68,9	67,2

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 (≈4,155%) (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	17,0	26,6	26,0	32,9	33,6	35,5	36,9	36,0
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	33,7	33,0	48,8	57,0	63,5	66,1	64,4
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	60,3	59,0	81,8	90,6	98,9	103,0	100,4

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	32.496	32.883	28.557	27.622	30.153	29.559	30.638	31.294	33.134	34.526	34.210
Sul	7.456	8.311	8.309	7.215	7.024	7.418	7.372	7.641	7.779	8.246	8.534	8.540
Nordeste	4.529	5.043	5.088	4.391	4.290	4.676	4.576	4.761	4.860	5.127	5.339	5.204
Norte	8.628	9.886	9.965	8.340	8.489	9.498	9.107	9.650	9.853	10.243	10.697	9.624
SIN	50.049	55.736	56.245	48.502	47.426	51.744	50.615	52.691	53.786	56.750	59.096	57.578

- 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”).

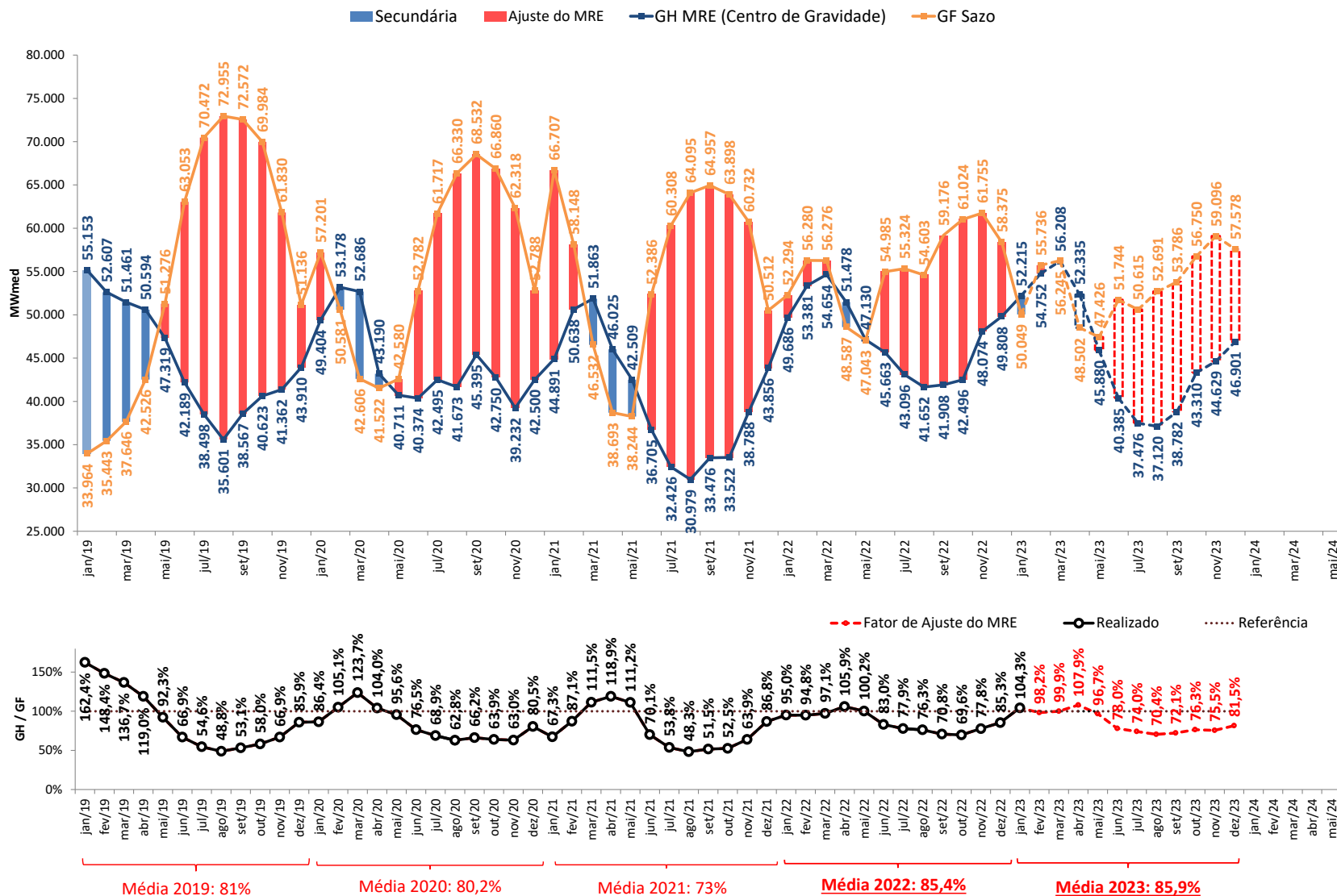
Garantia Física do MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico (2023)

GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,155%) (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	31.071	31.155	31.374	31.035	31.060	31.124	30.997	31.020	31.131	31.151	31.677
Sul		7.929	7.946	7.872	7.927	7.888	7.613	7.735	7.689	7.663	7.696	7.649	7.856
Nordeste		4.817	4.822	4.821	4.824	4.823	4.821	4.823	4.822	4.823	4.822	4.822	4.824
Norte		9.177	9.452	9.442	9.163	9.543	9.792	9.597	9.774	9.777	9.634	9.662	8.921
SIN		53.228	53.291	53.291	53.288	53.289	53.287	53.278	53.283	53.283	53.284	53.284	53.278
UHEs - Expansão (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
Pacotão (PCH_ACR)	Sudeste					19,9	28,7	28,7	35,3	35,3	35,3	35,3	35,3
Pacotão (PCH_ACR)	Sul					9,8	36,9	36,9	53,1	60,9	64,5	64,5	64,5
Expansão - perdas (≈4,155%) (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	12,4	17,9	17,9	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0
Sul		0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	23,0	23,0	33,1	38,0	40,2	40,2	40,2
SIN		0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	41,0	41,0	55,1	60,0	62,2	62,2	62,2
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	31.071	31.155	31.374	31.047	31.078	31.141	31.019	31.042	31.153	31.173	31.699
Sul		7.929	7.946	7.872	7.927	7.894	7.636	7.758	7.722	7.701	7.736	7.689	7.897
Nordeste		4.817	4.822	4.821	4.824	4.823	4.821	4.823	4.822	4.823	4.822	4.822	4.824
Norte		9.177	9.452	9.442	9.163	9.543	9.792	9.597	9.774	9.777	9.634	9.662	8.921
SIN		53.228	53.291	53.291	53.288	53.308	53.328	53.319	53.338	53.343	53.346	53.346	53.340

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

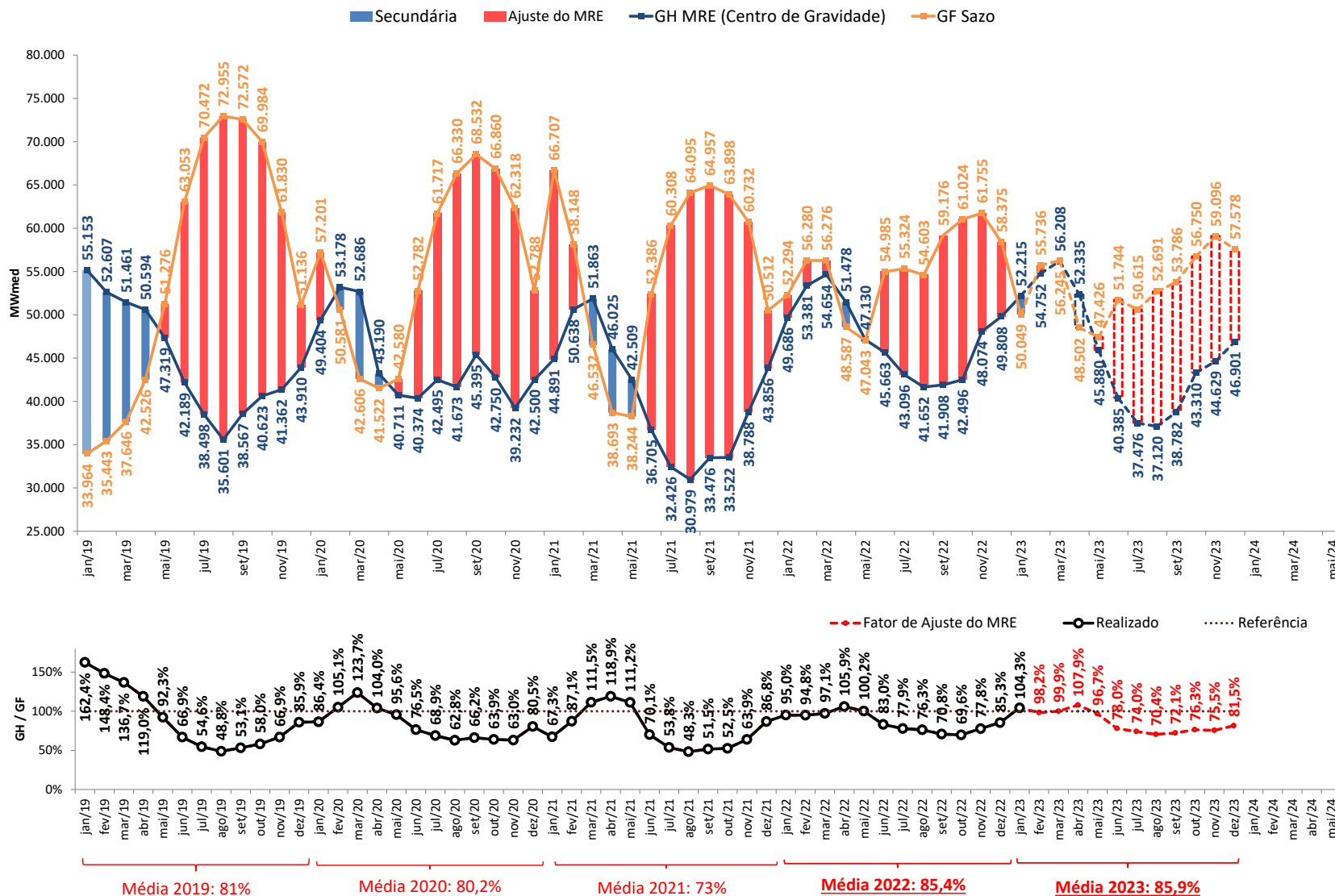
Projeção de MRE

Projeção do PLD



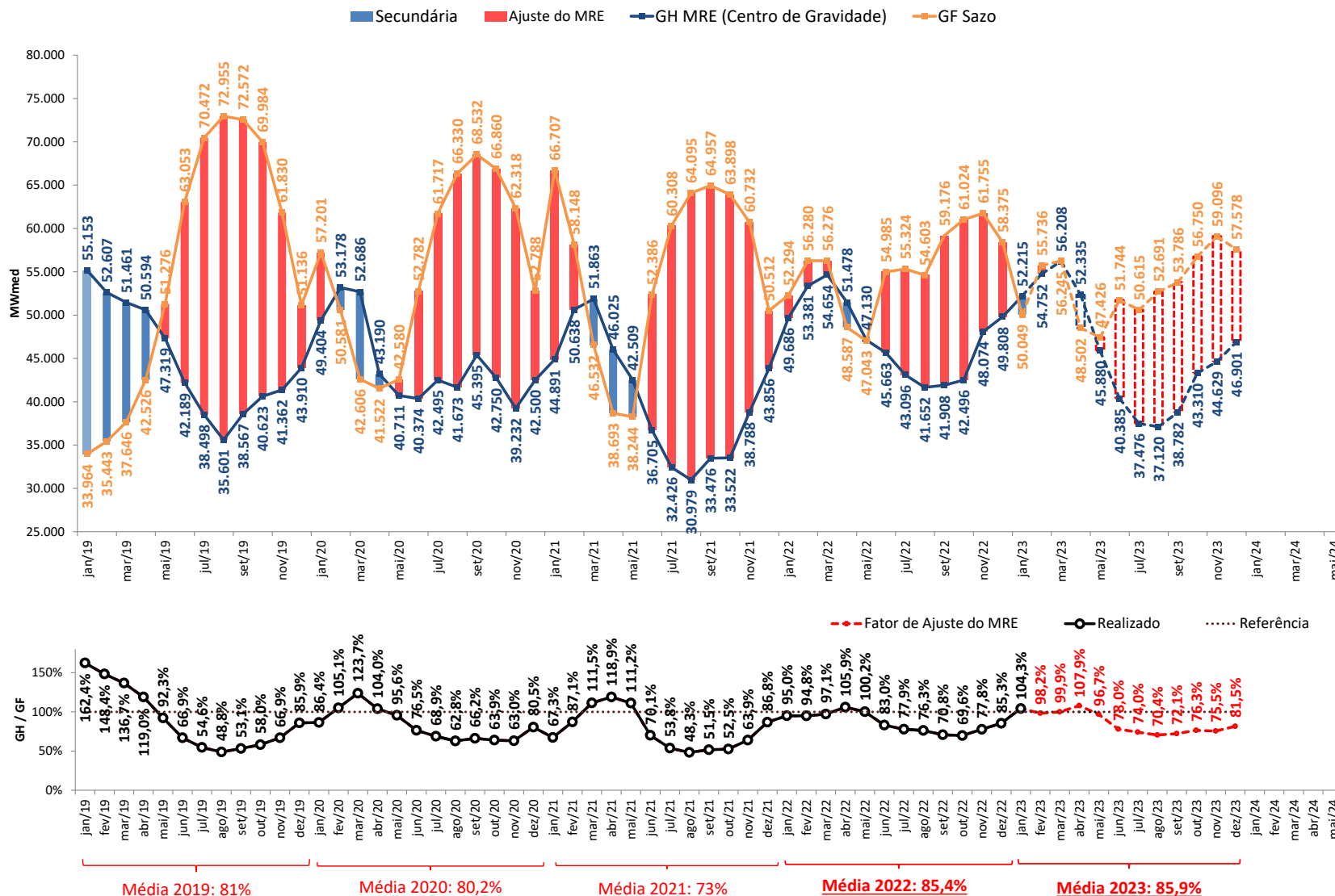
Projeção de MRE

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



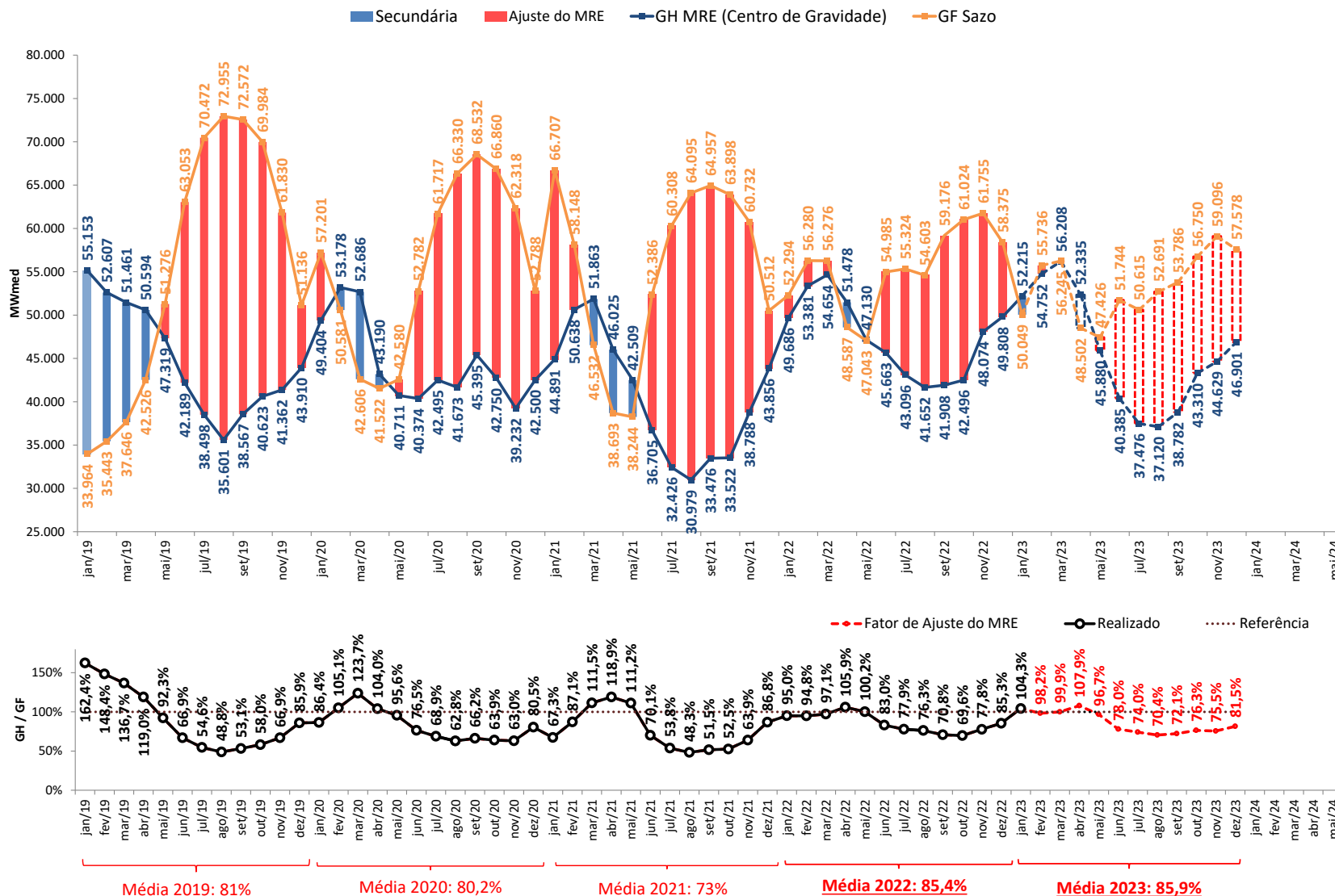
Projeção de MRE

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



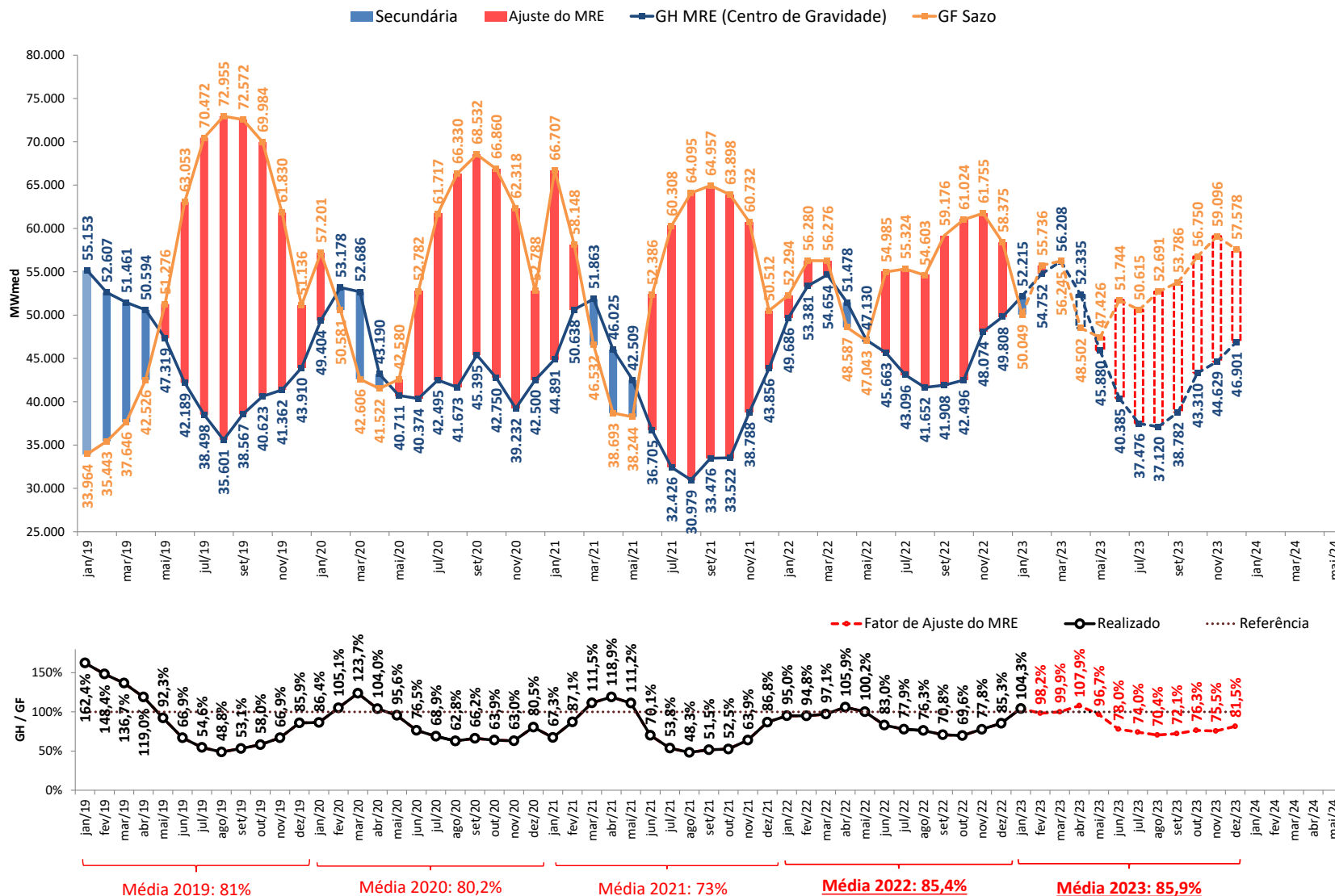
Projeção de MRE

Sensibilidade 3: Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)



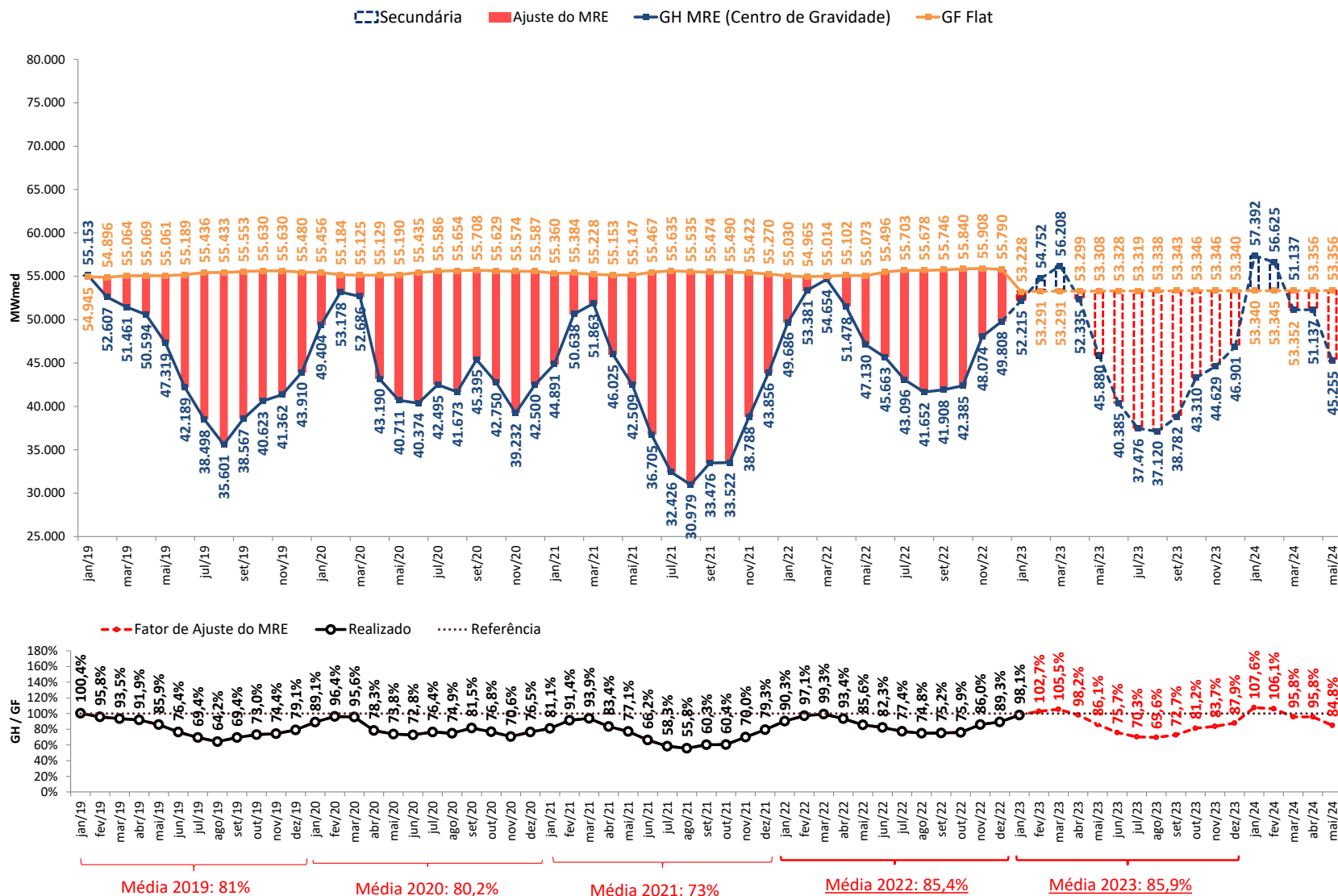
Projeção de MRE

Sensibilidade 4: Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



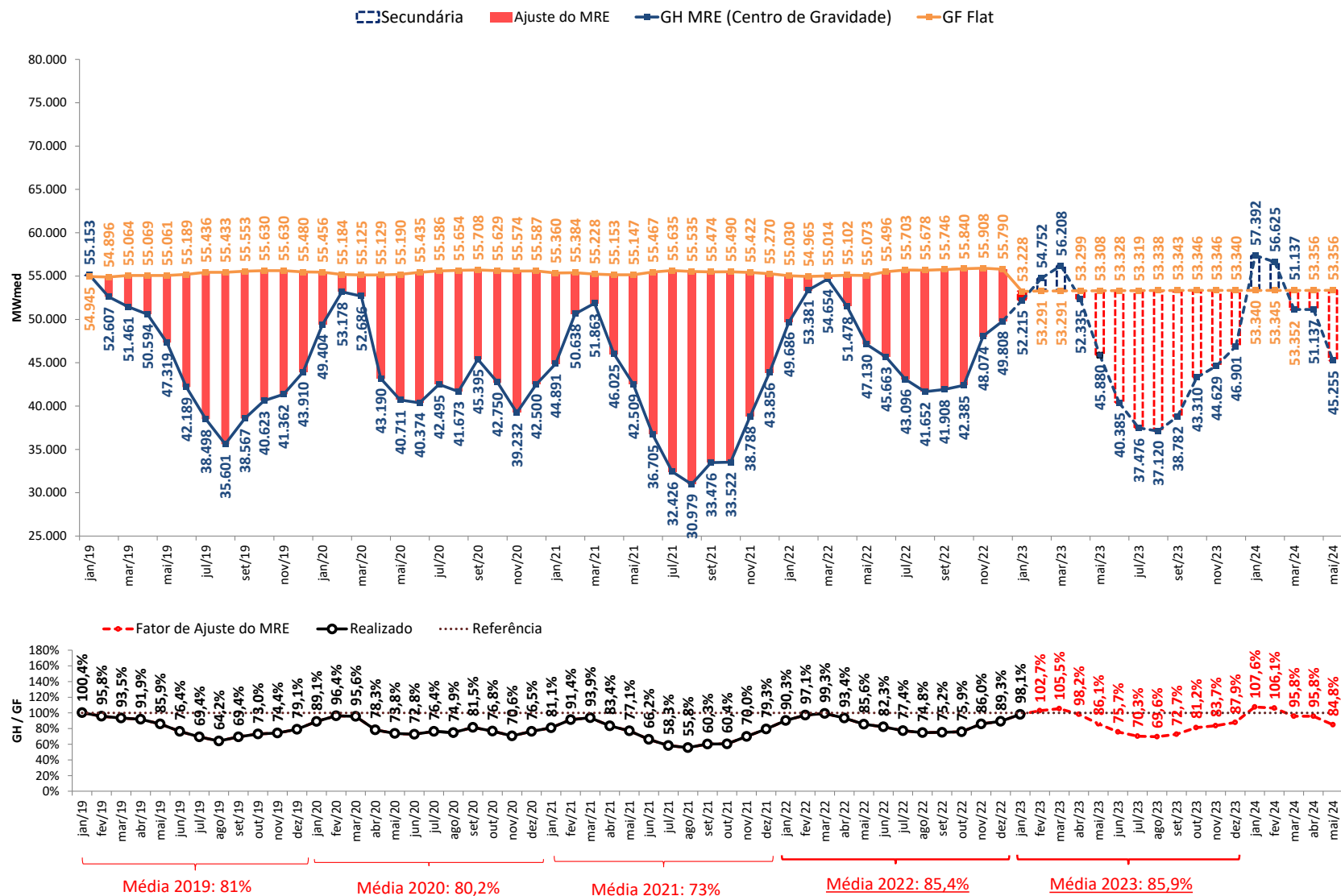
Projeção de MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

Projeção do PLD



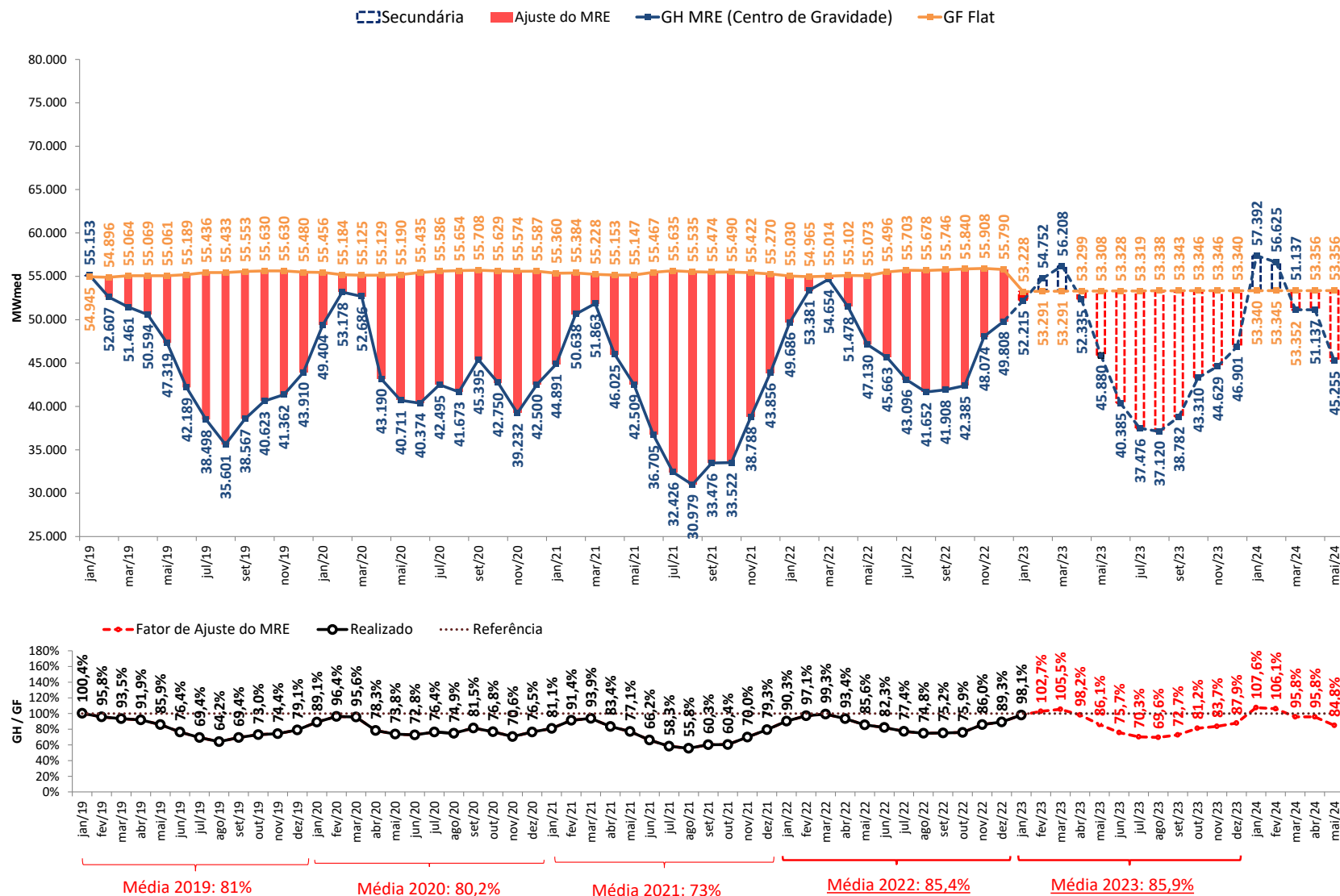
Projeção de MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



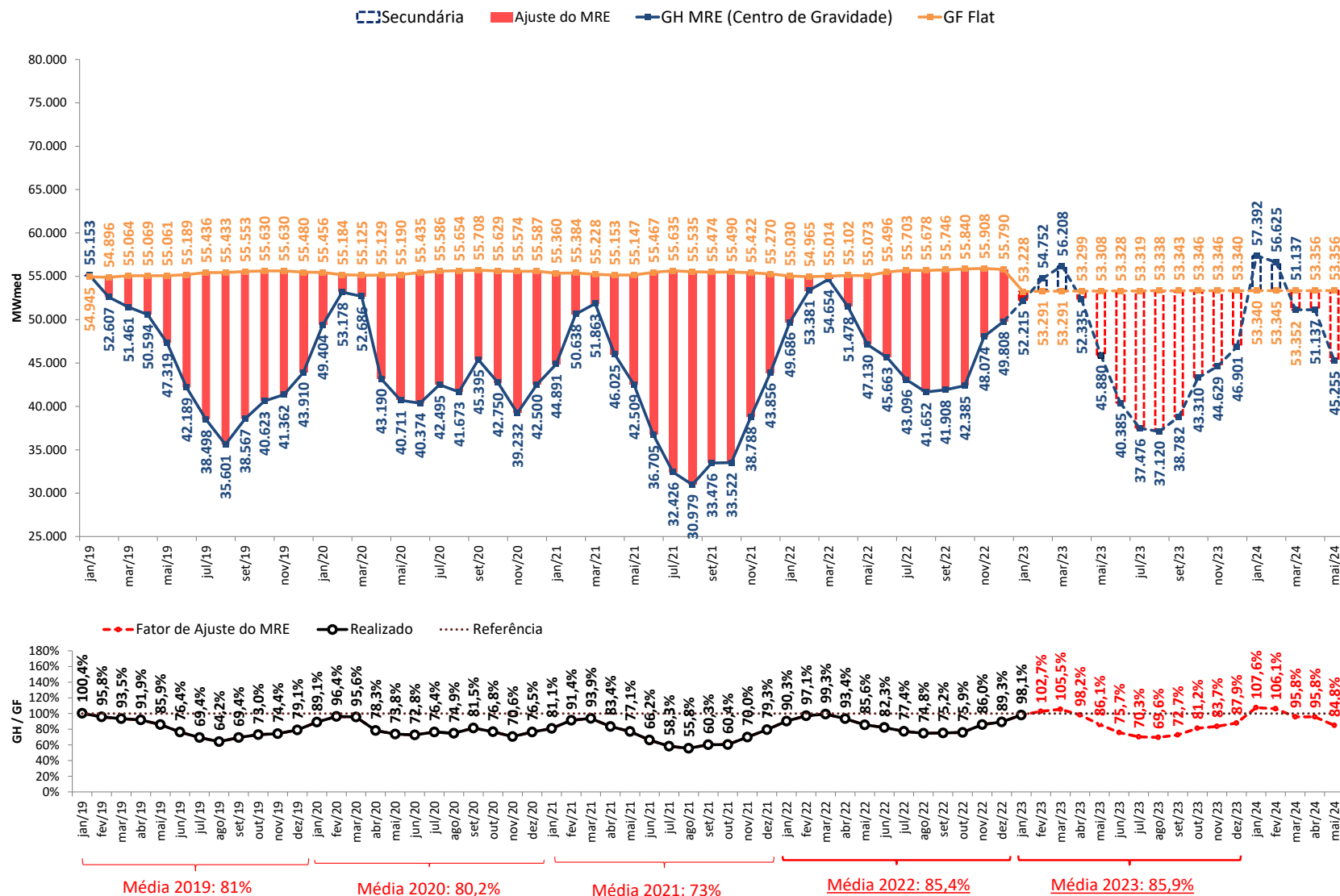
Projeção de MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



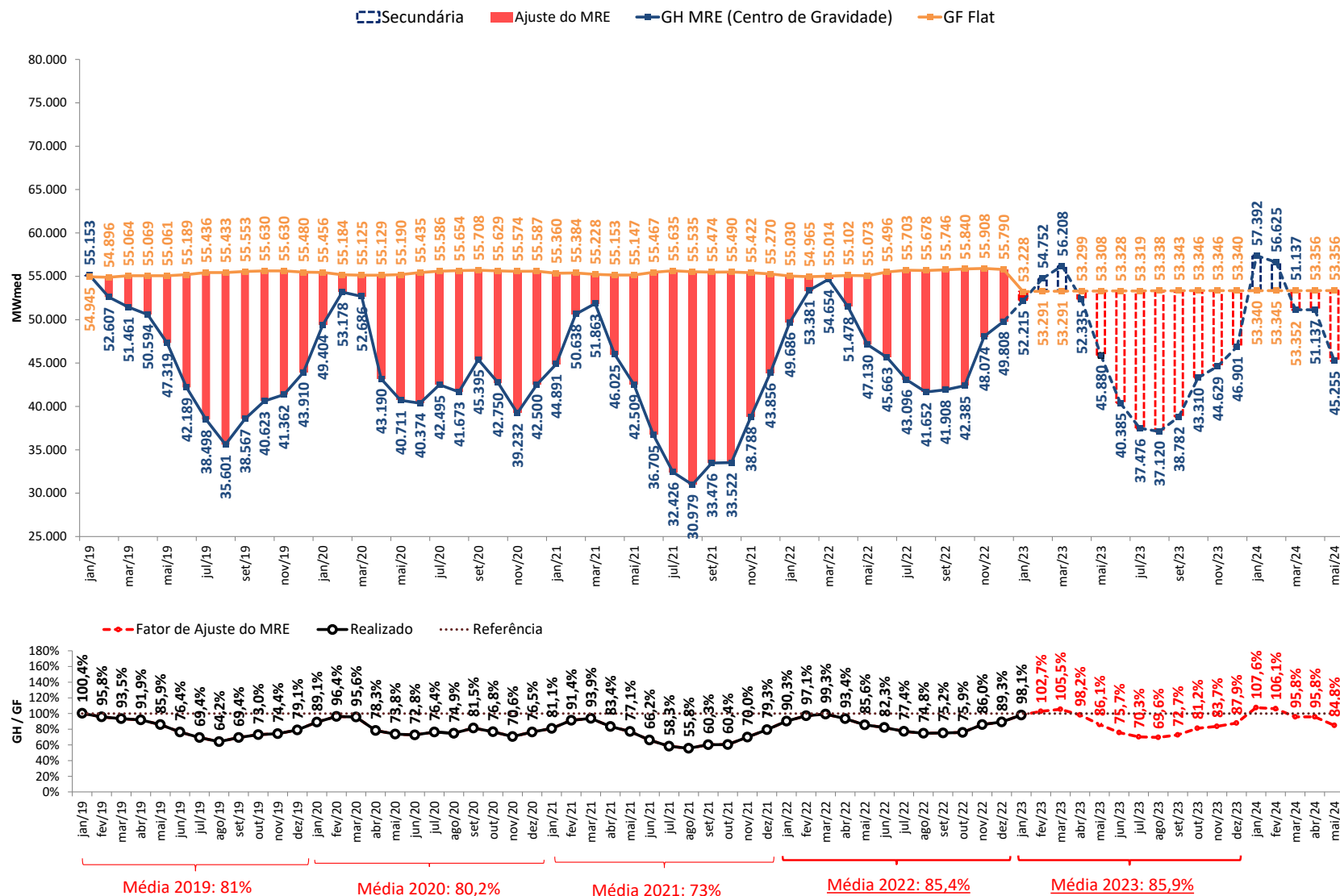
Projeção de MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

Sensibilidade 3: Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)



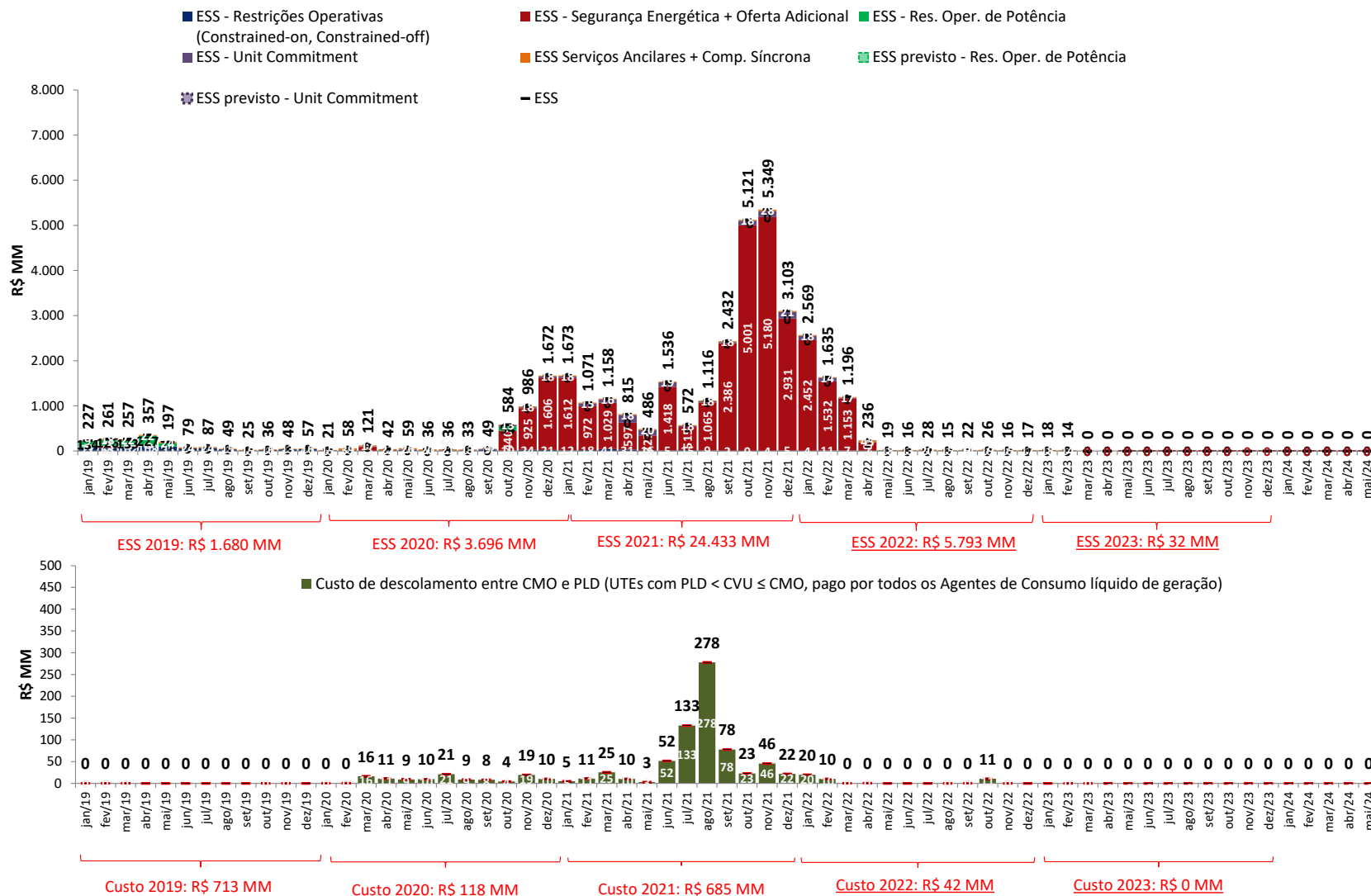
Projeção de MRE para fins de Repactuação do Risco Hidrológico

Sensibilidade 4: Proj. PLD, SMAP LI (Prec. 2021/2022)



Projeção de ESS e Custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

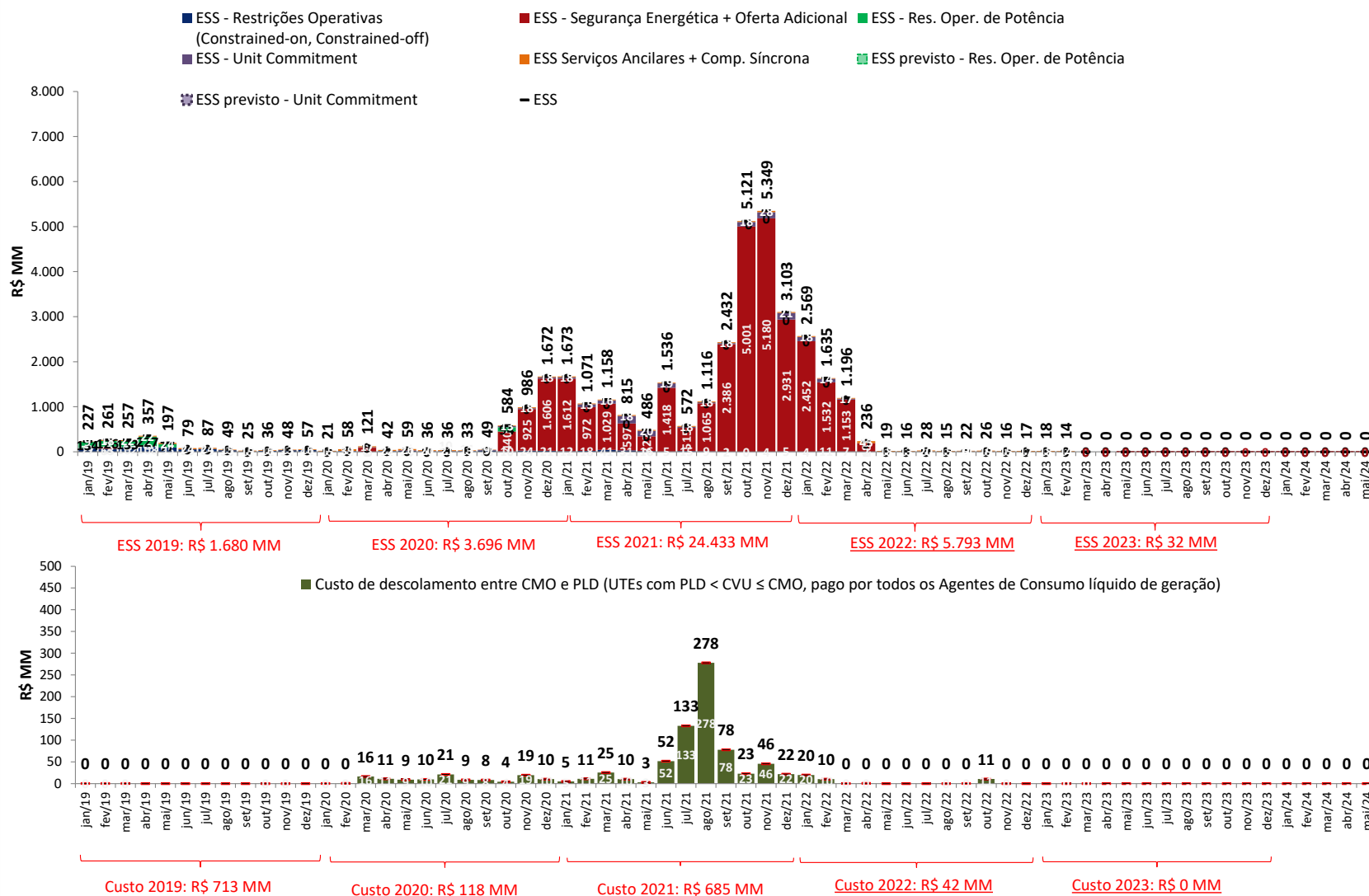
Projeção do PLD



- A estimativas de ESS para fevereiro e março de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 17/03/2023 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

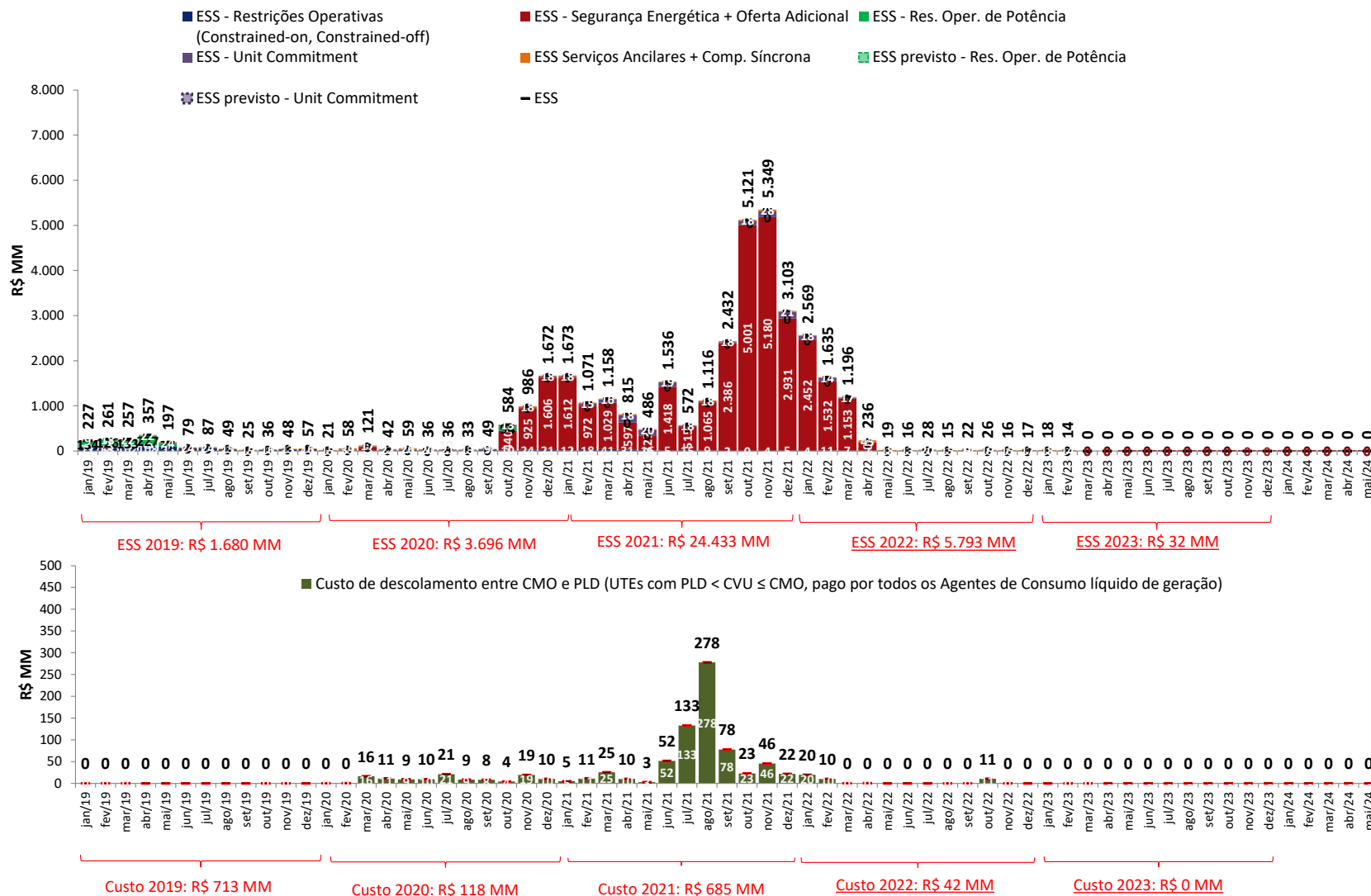
Sensibilidade 1: Limite Superior de ENA



- A estimativas de ESS para fevereiro e março de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 17/03/2023 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

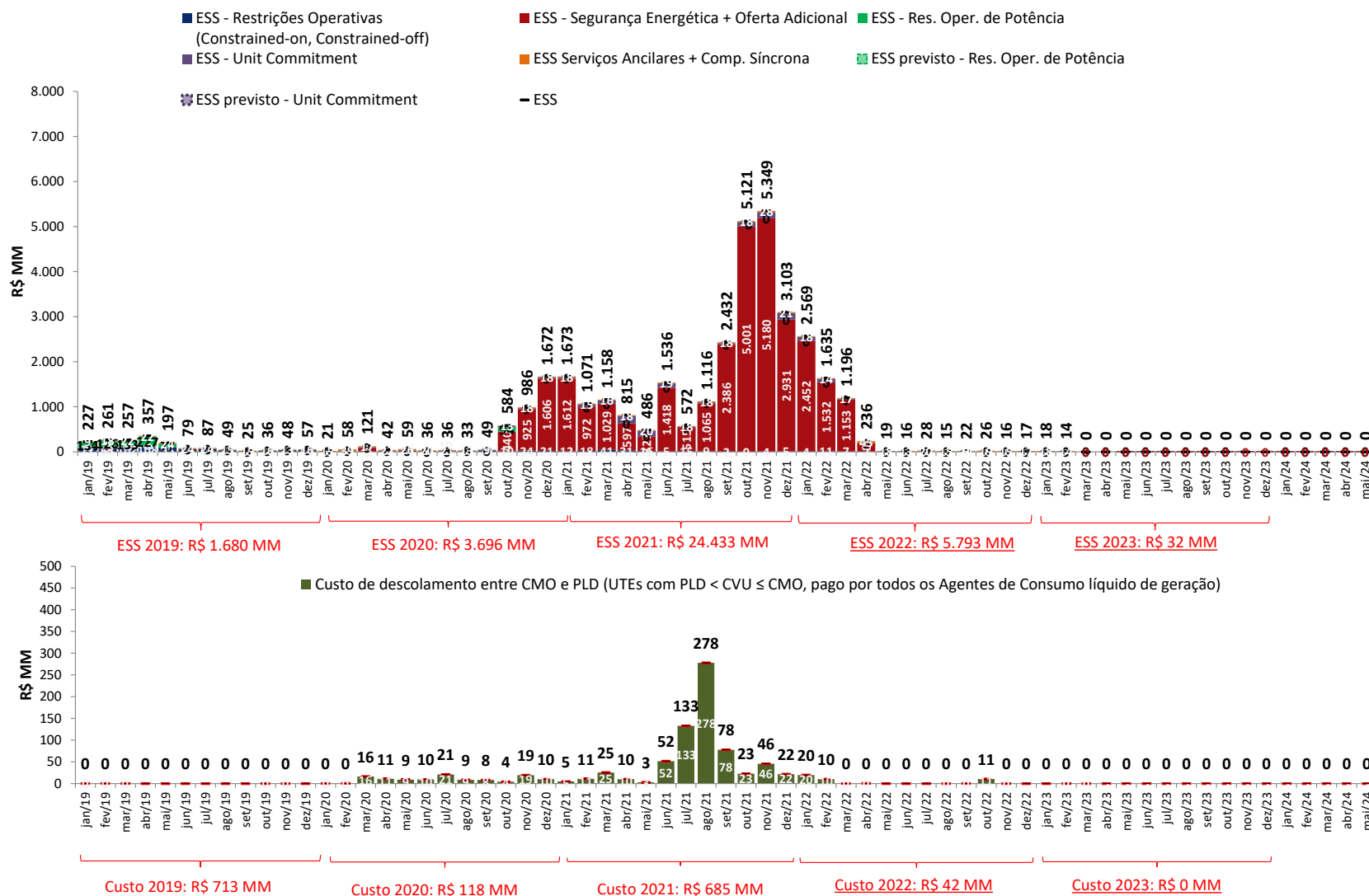
Sensibilidade 2: Limite Inferior de ENA



- A estimativas de ESS para fevereiro e março de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 17/03/2023 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

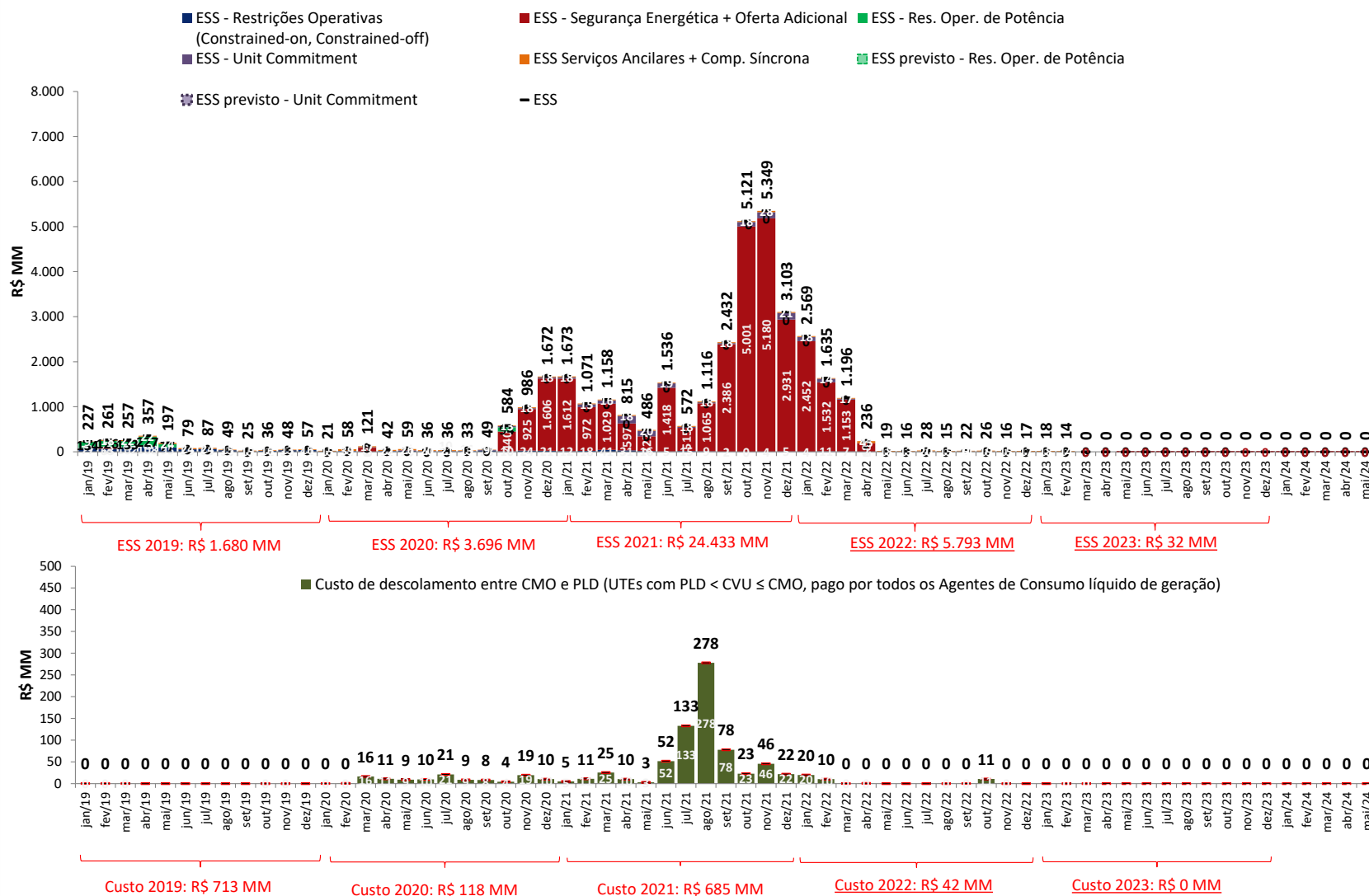
Sensibilidade 3: Proj. PLD, SMAP VE (Prec. 2004/2005)



- A estimativas de ESS para fevereiro e março de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 17/03/2023 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)



- A estimativas de ESS para fevereiro e março de 2023 apresentadas foram elaboradas no dia 17/03/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

FIM