

*encontro*

***pld***

***ccee***

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos

29/04/2024



- Os agentes que acompanham o Encontro do PLD por meio da transmissão ao vivo poderão encaminhar suas dúvidas através do chat desta plataforma ou pelo e-mail: *preco@ccee.org.br*
- O e-mail estará disponível apenas durante a transmissão e serão respondidas somente dúvidas referentes aos assuntos tratados no evento. Outros temas e questões enviadas após o término do Encontro do PLD deverão ser encaminhadas para a Central de Atendimento da CCEE (pelo e-mail: *atendimento@ccee.org.br* ou pelo telefone **0800-591-4185**)

- Discutir tecnicamente as informações relacionadas ao PLD e publicadas no boletim;
- Tratar da adequabilidade dos dados, procedimentos e resultados da cadeia de programas (Resolução ANEEL nº 1.032/2022):
  - apresentação das principais modificações nos arquivos de entrada dos modelos de formação de preço;
  - análise dos principais fatores que influenciam na formação do PLD; e
  - validação, pelos agentes, da adequabilidade dos dados, procedimentos e resultados.
- Estreitar o relacionamento com os agentes;
- Abrir espaço para recebimento de sugestões para o aperfeiçoamento deste evento e dos boletins;
- Apoiar os agentes em suas análises de mercado, reforçando a transparência e a simetria na divulgação das informações publicadas pela CCEE.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- análise do PLD de maio de 2024
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - dessem
- projeção do PLD
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD

- **pontos de destaque**
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- análise do PLD de maio de 2024
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - dessem
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

## FT-NEWAVE



- Versão 29 em uso.
- Validada a versão 28.16.4 e 28.16.4\_micropen para uso nos estudos da CPAMP.
- Mailing list: ft-newave@ons.org.br

## FT-DECOMP



- Versão 31.0.2 em uso.
- Validada versão 31.21 para uso nos estudos da CPAMP
- Próxima reunião\*: 06/05 das 14h às 16h, validação da versão 31.26
- Mailing list: ft-decomp@ons.org.br

## FT-GEVAZP



- Versão 9 em uso.
- Validada a versão 9.1.6 para uso de estudos da CPAMP
- Mailing list: ft-gevazp@ons.org.br

## FT-DESSEM



- Versão 20.0.2 em uso.
- Mailing list: ft-dessem@ons.org.br

\*Link da reunião da FT-DECOMP: [https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting\\_ODY2ZjZiNDMtMzhiNi00YTMzLThkMDktMzhjNGRkZTgxNTQ5%40thread.v2/0?context=%7b%22Tid%22%3a%223adee5fc-933e-4911-ae1b-9c2fe7b84448%22%2c%22Oid%22%3a%22ad737937-97d7-4c9e-b120-21dd735947b4%22%7d](https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_ODY2ZjZiNDMtMzhiNi00YTMzLThkMDktMzhjNGRkZTgxNTQ5%40thread.v2/0?context=%7b%22Tid%22%3a%223adee5fc-933e-4911-ae1b-9c2fe7b84448%22%2c%22Oid%22%3a%22ad737937-97d7-4c9e-b120-21dd735947b4%22%7d)

## Equipe de trabalhos técnicos da CPAMP

**Próximo Workshop: 02/05/2024 presencial em São Paulo com transmissão online.**

### Cronograma – NEWAVE Híbrido

Atividade	2022						2023						2024																		
	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Jan	Fev	Ma	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Agc	Set	Out	Nov	Dez	
<b>Ciclo 2023/2024 - NEWAVE Híbrido</b>																															
Continuidade das avaliações													x	x	x	x	x														
Volume considerado na FPHA													x	x	x																
Avaliação do horizonte de individualização e de execução do modelo													x	x	x	x	x														
Penalidades														x	x	x	x														
Implementação adicional nova FPHA													x	x	x																
Implementação adicional nova leitura de cortes pelo DECOMP															x																
Pré-validação das implementações adicionais															x	x	x														
Validação com os agentes das implementações adicionais															x	x															
Execuções de acompanhamento																															
Backtest, avaliação de impactos e relatório final																		x	x	x	x										
Consulta pública, consolidação e deliberação																															
Sombra																															
<b>Planejamento de Workshops</b>													x	x	x			x	x		x										

\*Gravações dos Workshops anteriores disponíveis no Canal da CCEE no YouTube



✓ **11/10: Momento Capacita - NEWAVE Híbrido**  
 • 103 participantes (duração 1h)  
[https://capacita.ccee.org.br/video\\_library/viewer/75282](https://capacita.ccee.org.br/video_library/viewer/75282)

**Status:** Fase de realização de Consulta Pública

Para se inscrever no mailing da Equipe de Trabalhos Técnicos da CPAMP, deve-se enviar a solicitação para o e-mail: [gtmet.cpamp@ccee.org.br](mailto:gtmet.cpamp@ccee.org.br).

## Equipe de trabalhos técnicos da CPAMP

### CONSULTA PÚBLICA Nº 162 DE 23/04/2024

- Período de contribuições: 23/04/2024 à 17/06/2024
- Link para consulta do relatório técnico e envio das contribuições:

[https://antigo.mme.gov.br/pt/web/guest/servicos/consultas-publicas?p\\_p\\_id=consultapublicammeportlet\\_WAR\\_consultapublicammeportlet&p\\_p\\_lifecycle=0&p\\_p\\_state=normal&p\\_p\\_mode=view&p\\_p\\_col\\_id=column-1&p\\_p\\_col\\_pos=1&p\\_p\\_col\\_count=2&\\_consultapublicammeportlet\\_WAR\\_consultapublicammeportlet\\_view=detalharConsulta&resourcePrimKey=6267363&detalharConsulta=true&entryId=6267365](https://antigo.mme.gov.br/pt/web/guest/servicos/consultas-publicas?p_p_id=consultapublicammeportlet_WAR_consultapublicammeportlet&p_p_lifecycle=0&p_p_state=normal&p_p_mode=view&p_p_col_id=column-1&p_p_col_pos=1&p_p_col_count=2&_consultapublicammeportlet_WAR_consultapublicammeportlet_view=detalharConsulta&resourcePrimKey=6267363&detalharConsulta=true&entryId=6267365)

### WORKSHOP DE ABERTURA DA CP

- Data: 02/05/2024 (quinta-feira)
- Local: Auditório do Center 3 (Av. Paulista 2064, 1º Andar, São Paulo-SP)
- Link para inscrição presencial: <https://www.sympla.com.br/evento/workshop-cpamp-abertura-da-consulta-publica-n-162-2024/2441159>
- Link para inscrição online: <https://events.teams.microsoft.com/event/825736fe-58d7-4f82-b5cf-5b8f801e2ebe@d7c3e506-ef85-4386-8e54-2dfcdc8017d0>



## Reunião com os agentes do GT Representação de restrições hidráulicas

A coordenação do GT Representação de Restrições Hidráulicas do CT PMO/PLD, que faz parte do Subcomitê Temático para Dados, Processos e Regulação, convida a todos(as) para a 10ª Reunião com agentes do GT RH, que ocorrerá no dia **03/05/2024, das 14h às 15h.**

Na ocasião, teremos a seguinte pauta a ser apresentada:

1. Cronograma do plano de trabalho de 2024
2. Avaliação das restrições não controladas de vazões mínimas/máximas (vazões incrementais entre postos fluviométricos e as UHEs)
  1. Apresentação e conceituação
  2. Identificação dos possíveis locais para avaliação

Essa atividade é parte da ação CP2, especificamente a atividade CP2.3, que trata do diagnóstico das restrições hidráulicas do SIN e da forma de representação nos modelos, constante no Plano de Recuperação dos Reservatórios (PRR), objeto da Resolução CNPE Nº 8, de 11 de julho de 2022.

**CT PMO/PLD** – Atas das reuniões com comissão gestora (10.04.2024) e deliberativa (19.04.2024) divulgadas.

<https://ctpmopld.org.br/>

## Comissões, GTs e FTs

Aqui você encontra a documentação relacionada às comissões, grupos de trabalho e forças-tarefas cujas atividades estão em andamento.

Comissão Deliberativa

Comissão Gestora

FT PrevCargaDessem

GT SMAP

GT UHE Tucuruí

GT Geração Eólica

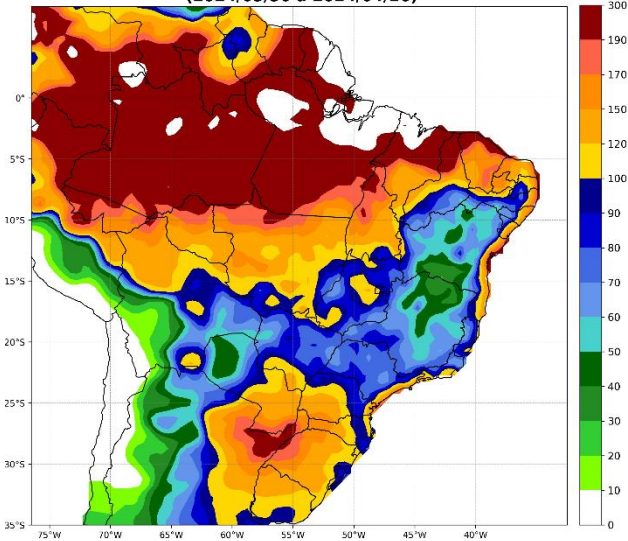
GT MMGD

GT Dados  
Hidrometeorológicos

- pontos de destaque
- **cenário hidrometeorológico**
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- análise do PLD de maio de 2024
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - dessem
- projeção do PLD
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD

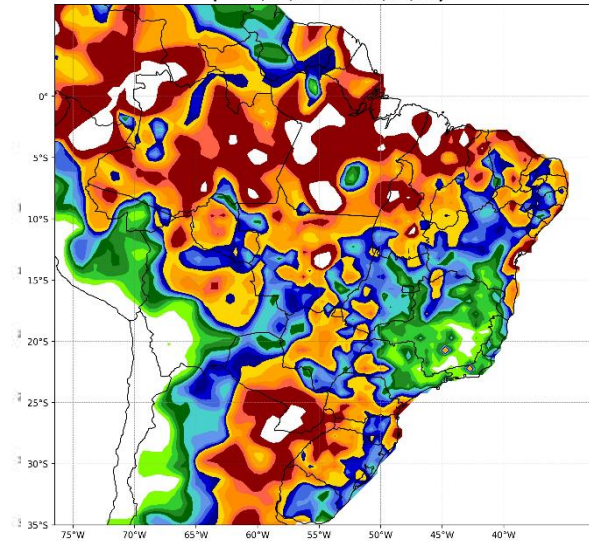
### Climatologia

Climatologia de Precipitação Abril (operativo) de 2024  
(2024/03/30 a 2024/04/26)



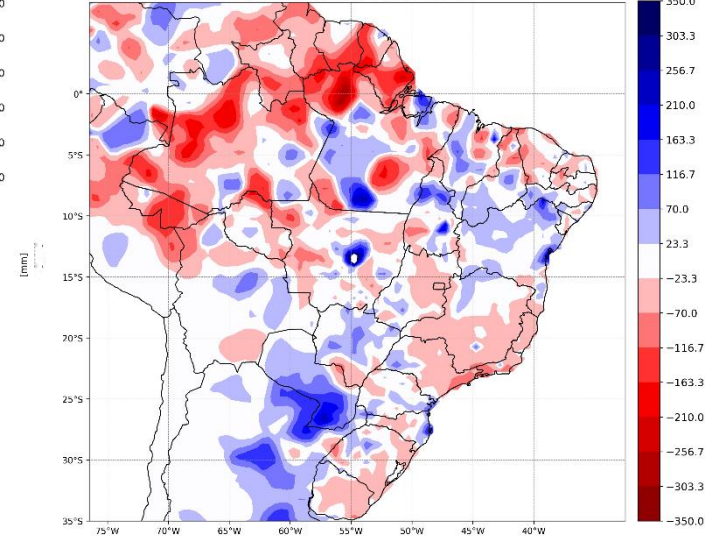
### Observado

Precipitação Observada Abril (operativo) de 2024  
(2024/03/30 a 2024/04/26)



### Anomalia

Anomalia de Precipitação Abril (operativo) de 2024  
(2024/03/30 a 2024/04/26)



### 2024-2023

Anomalia Precipitação (Abril 2023 x Abril 2024)

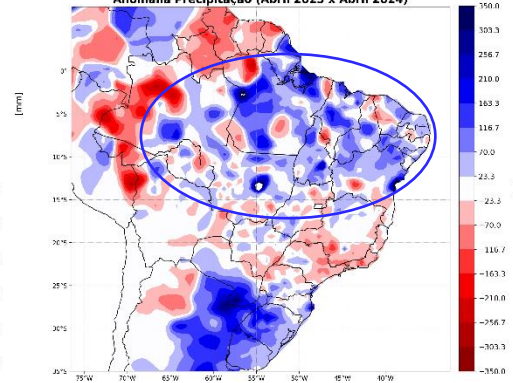


Figura – Precipitação acumulada em abril: climatologia, observado e anomalia verificada em 2024.

- Maiores volumes de chuvas foram observados nas regiões Norte e Sul do país.
- Chuvas igual e/ou acima da média na maior parte do país, com destaque positivo para o Sul e bacia do rio Tocantins. Déficit de precipitação na região Sudeste (Grande e Tietê).

# precipitação observada acumulada e anomalia por semana operativa (abril de 2024)

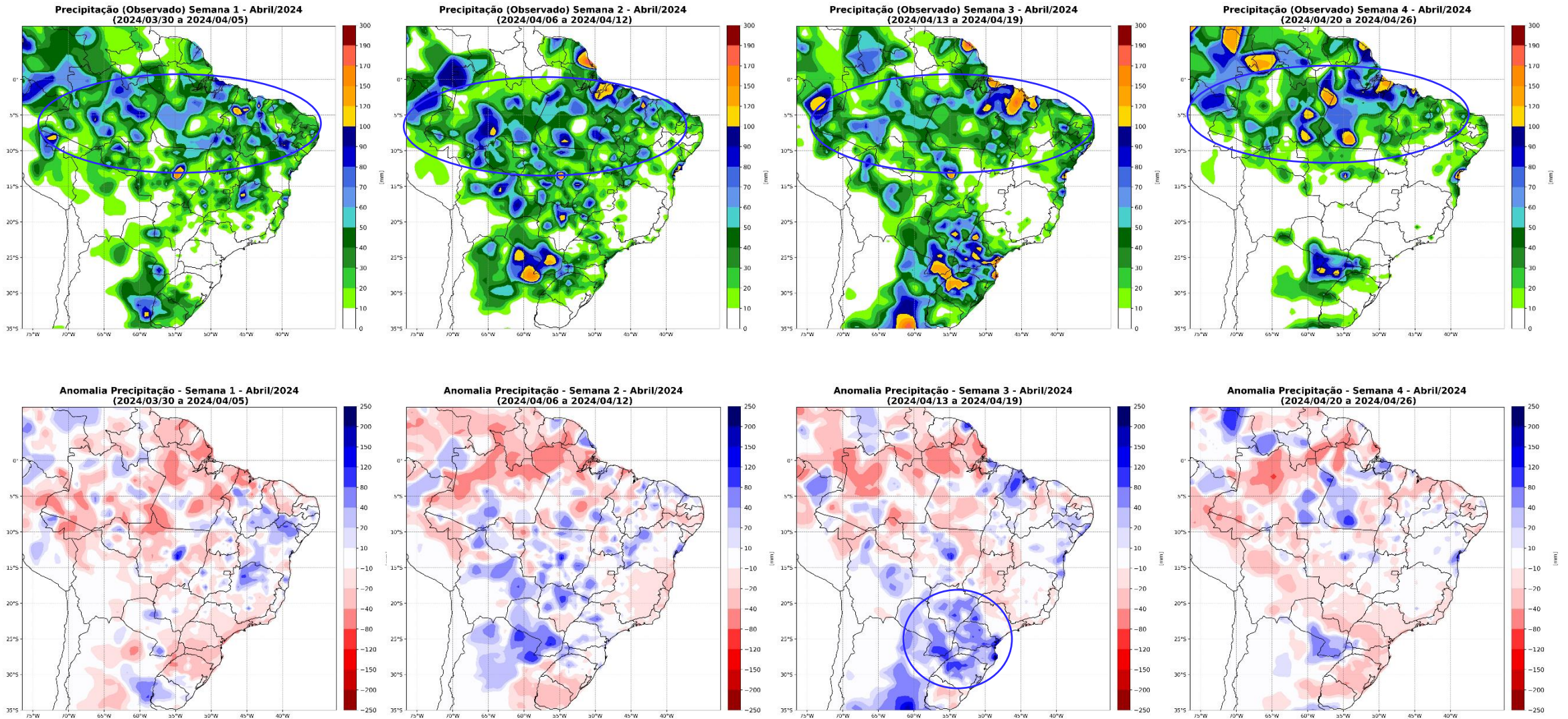
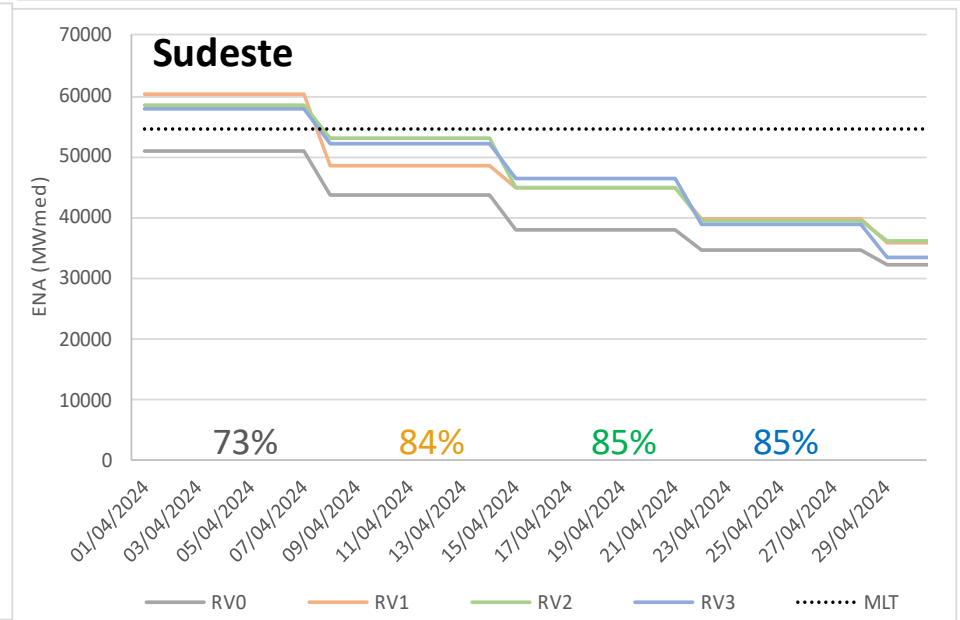
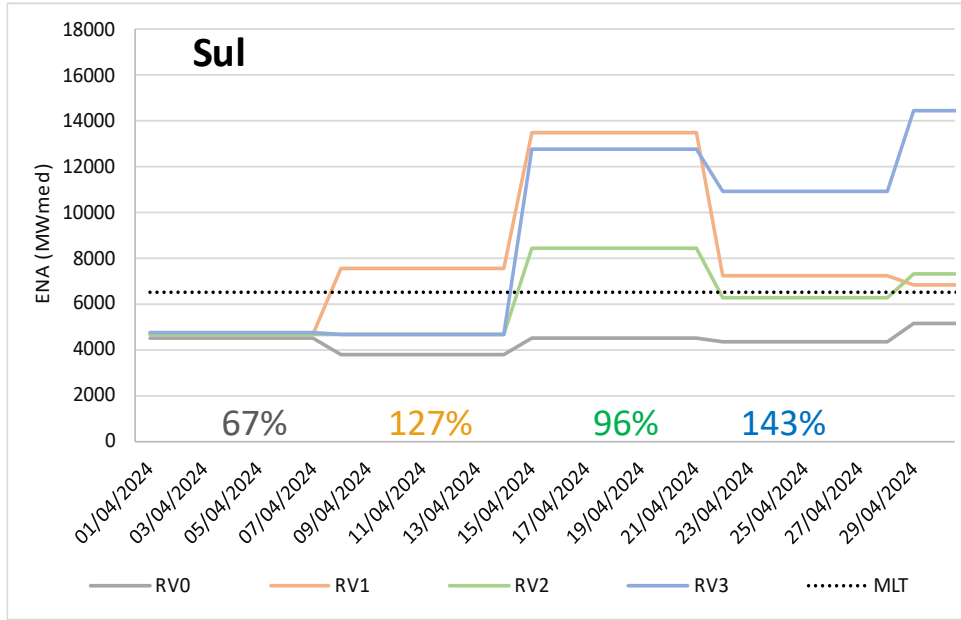
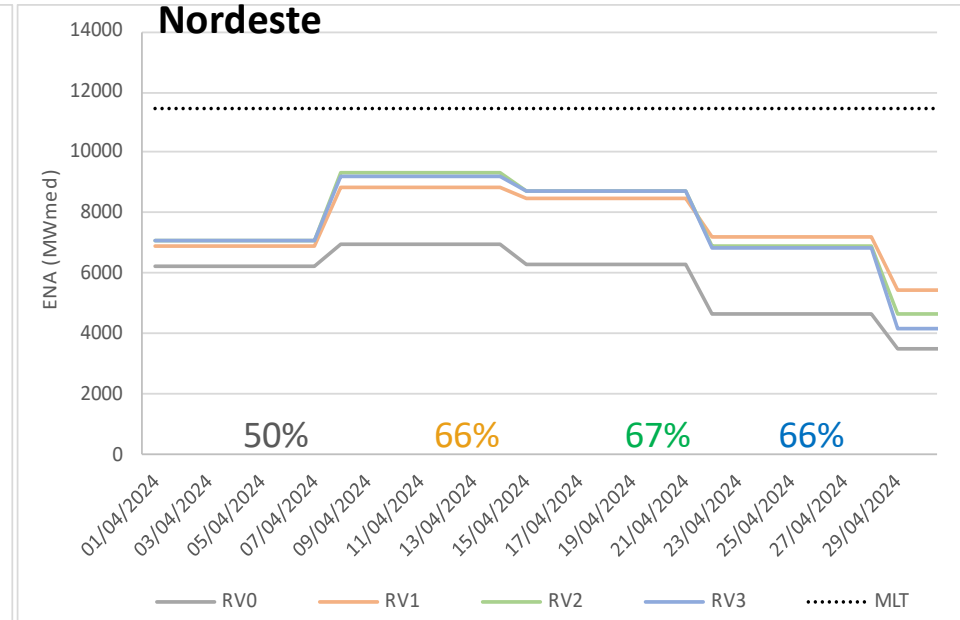
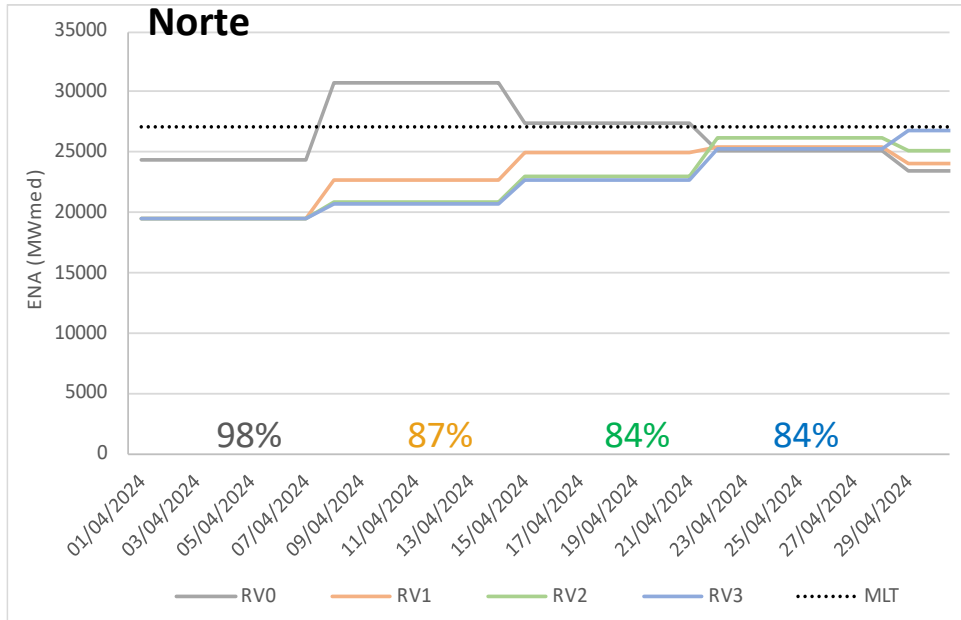


Figura – Precipitação acumulada e anomalia observada por semanas operativas de abril de 2024.

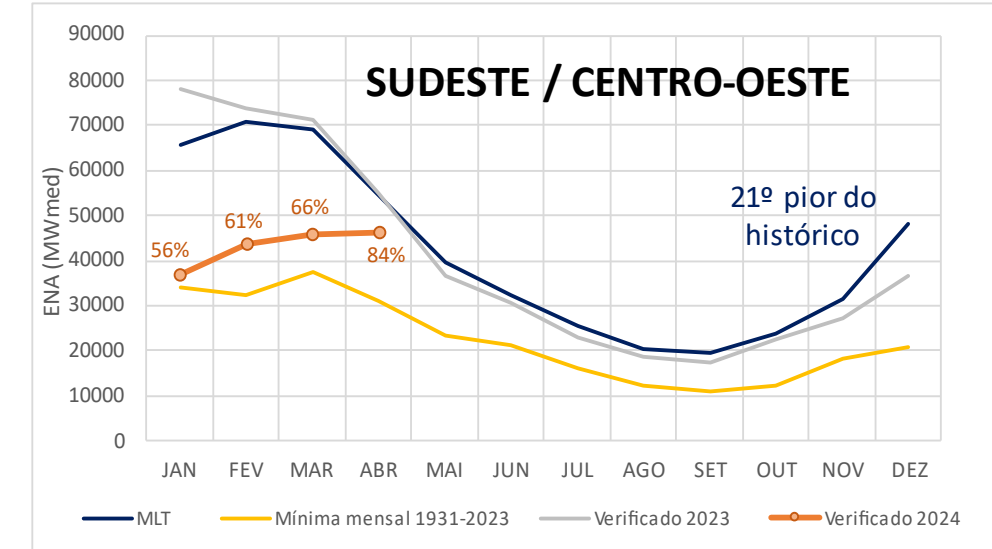
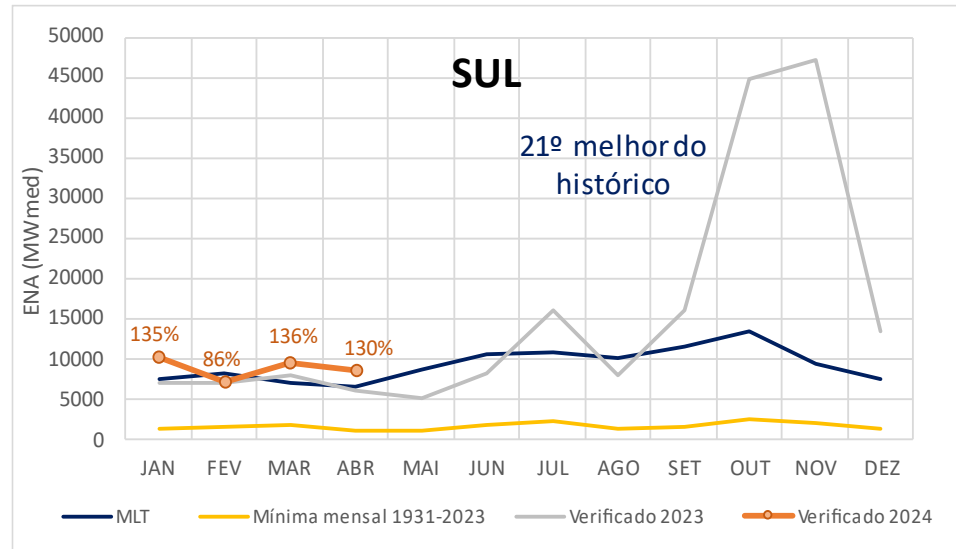
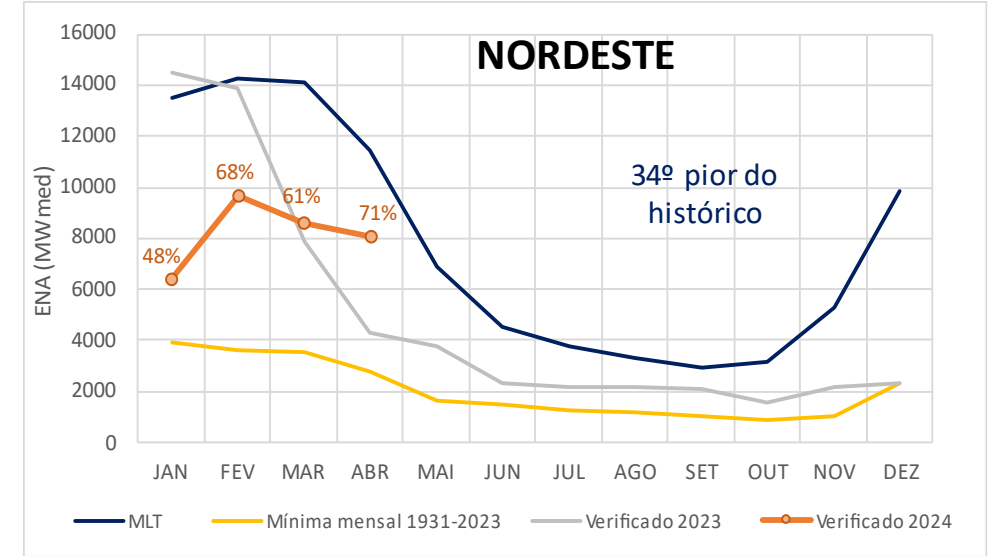
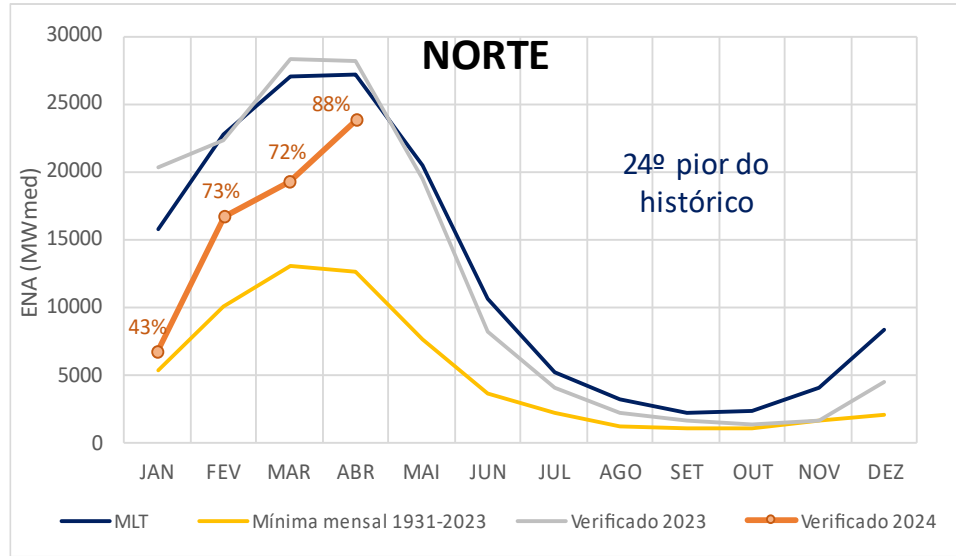
ena verificada e prevista  
abril de 2024



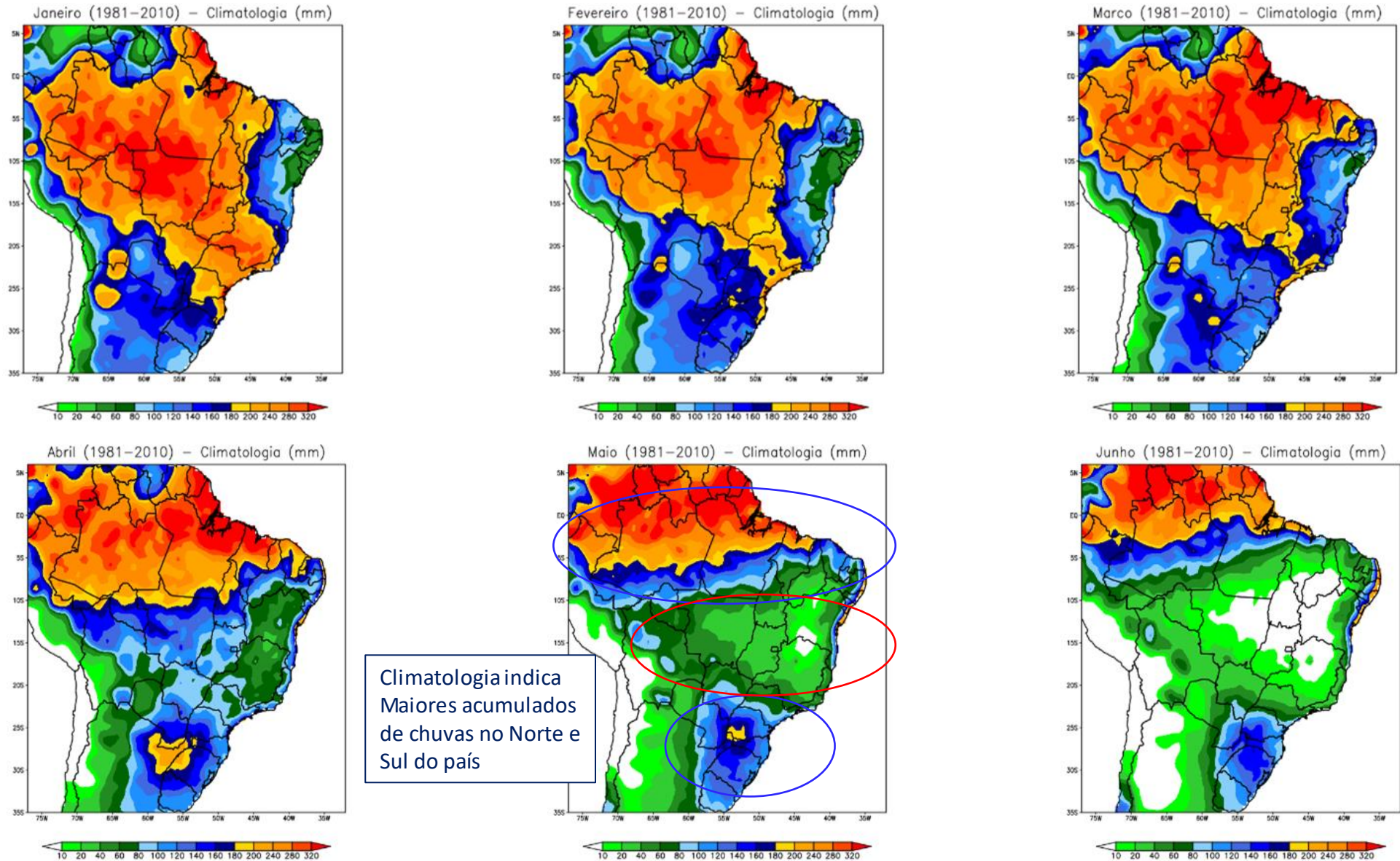
# energia natural afluente por submercado abril de 2024



**SIN**  
86.584 MWmed  
(87% da MLT)  
23º pior do hist.



# precipitação observada climatologia (1981-2010)



Climatologia indica  
Maiores acumulados  
de chuvas no Norte e  
Sul do país

Figura – Climatologia das precipitações acumuladas de janeiro a junho.



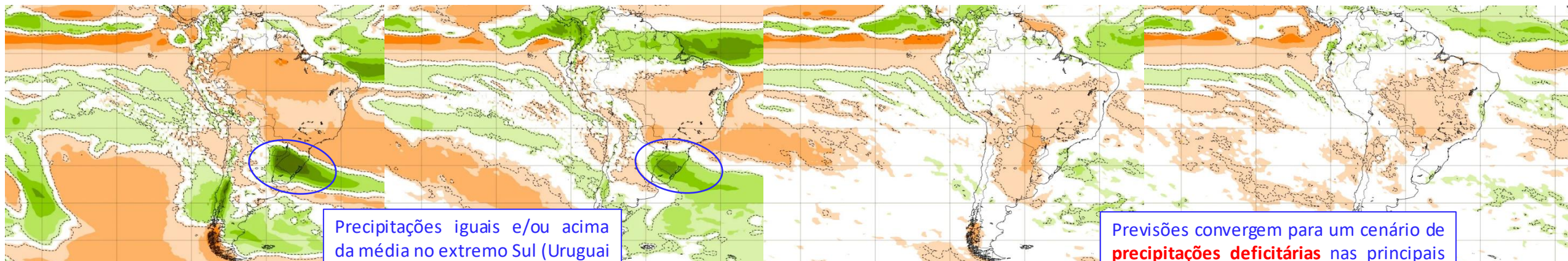
ECMWF  
20240428

29/abr a 06/mai

06 a 13/mai

13 a 20/mai

20 a 27/mai



Precipitações iguais e/ou acima da média no extremo Sul (Uruguai e Jacuí) na 1ª metade de maio.

Previsões convergem para um cenário de **precipitações deficitárias** nas principais bacias do SIN na 2ª metade de maio

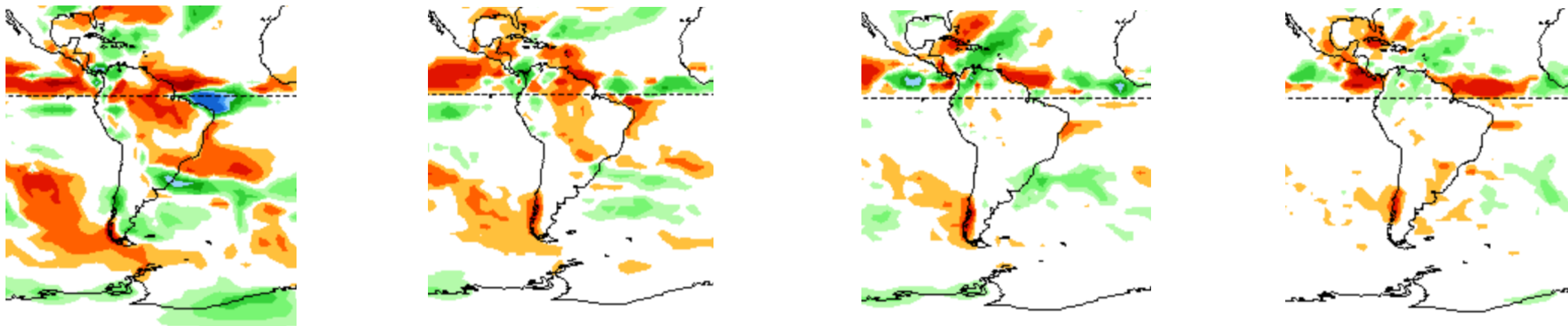
CFSv2  
20240428

29/abr a 05/mai

06 a 12/mai

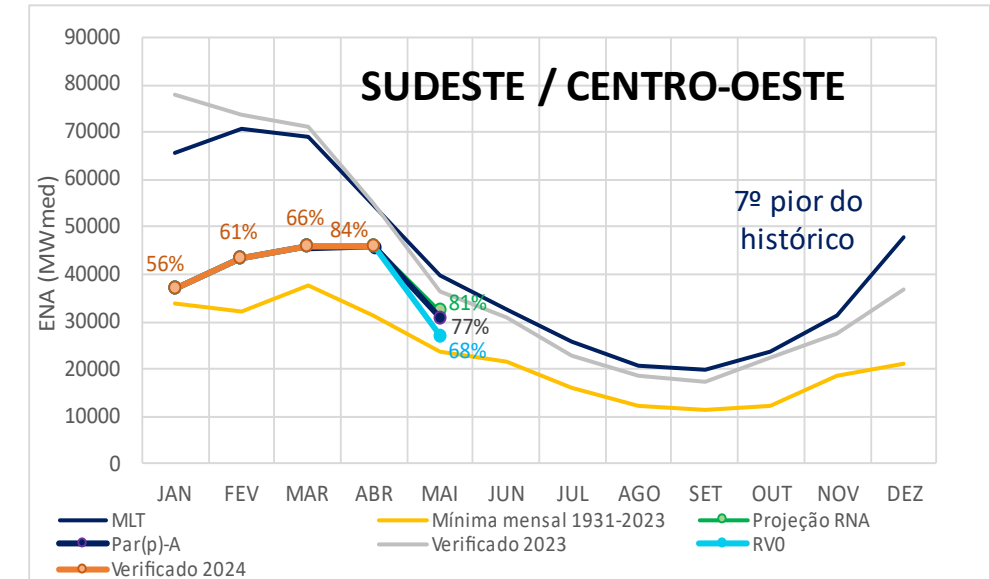
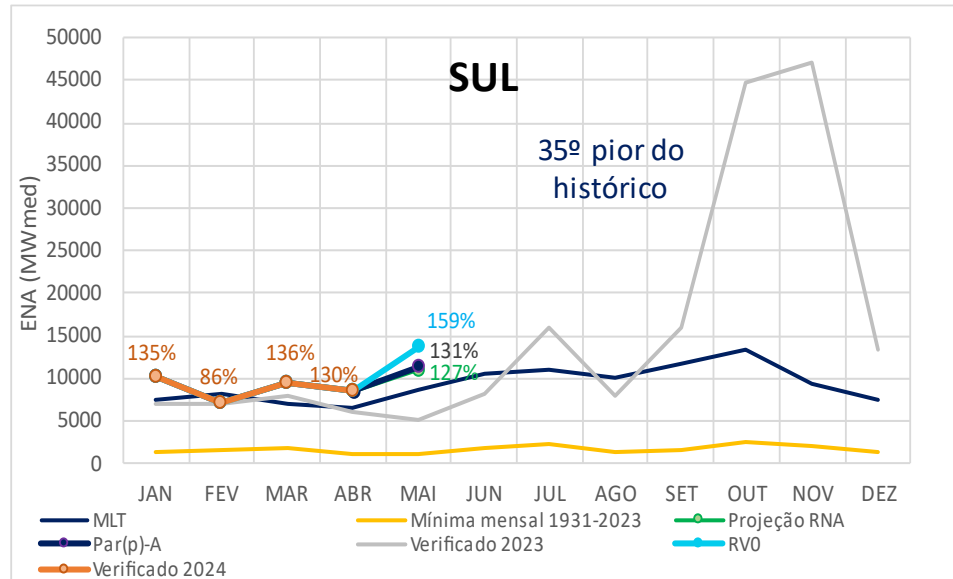
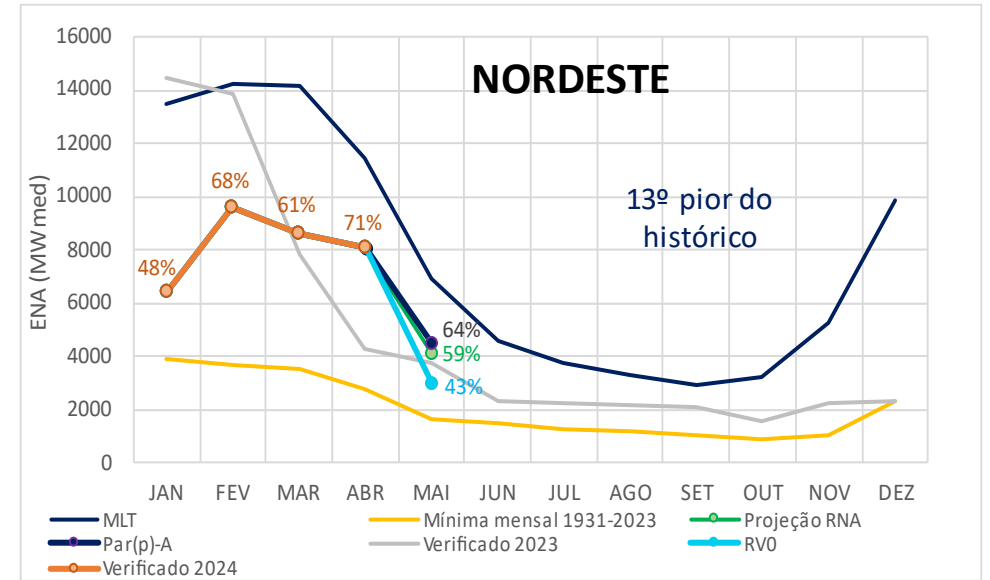
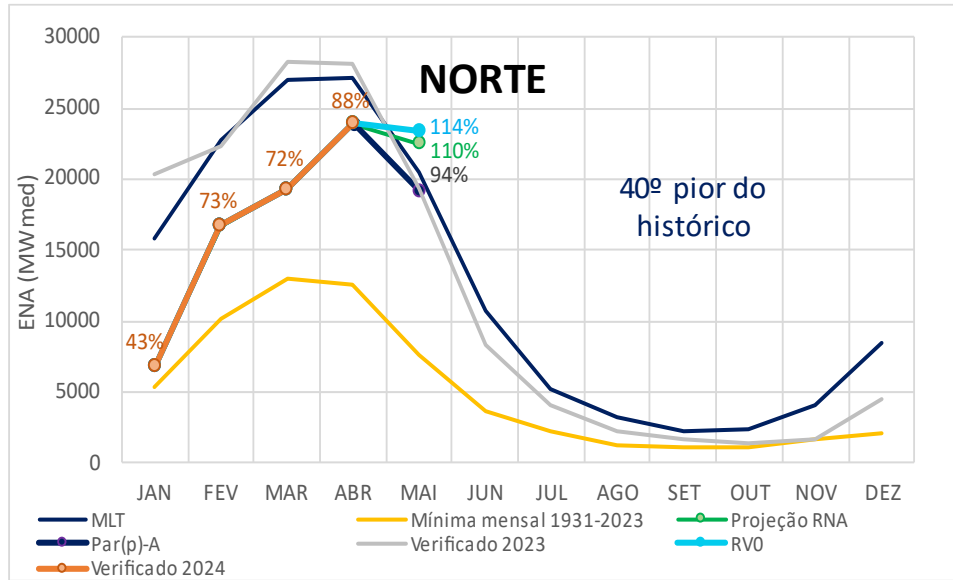
13 a 19/mai

20 a 26/mai

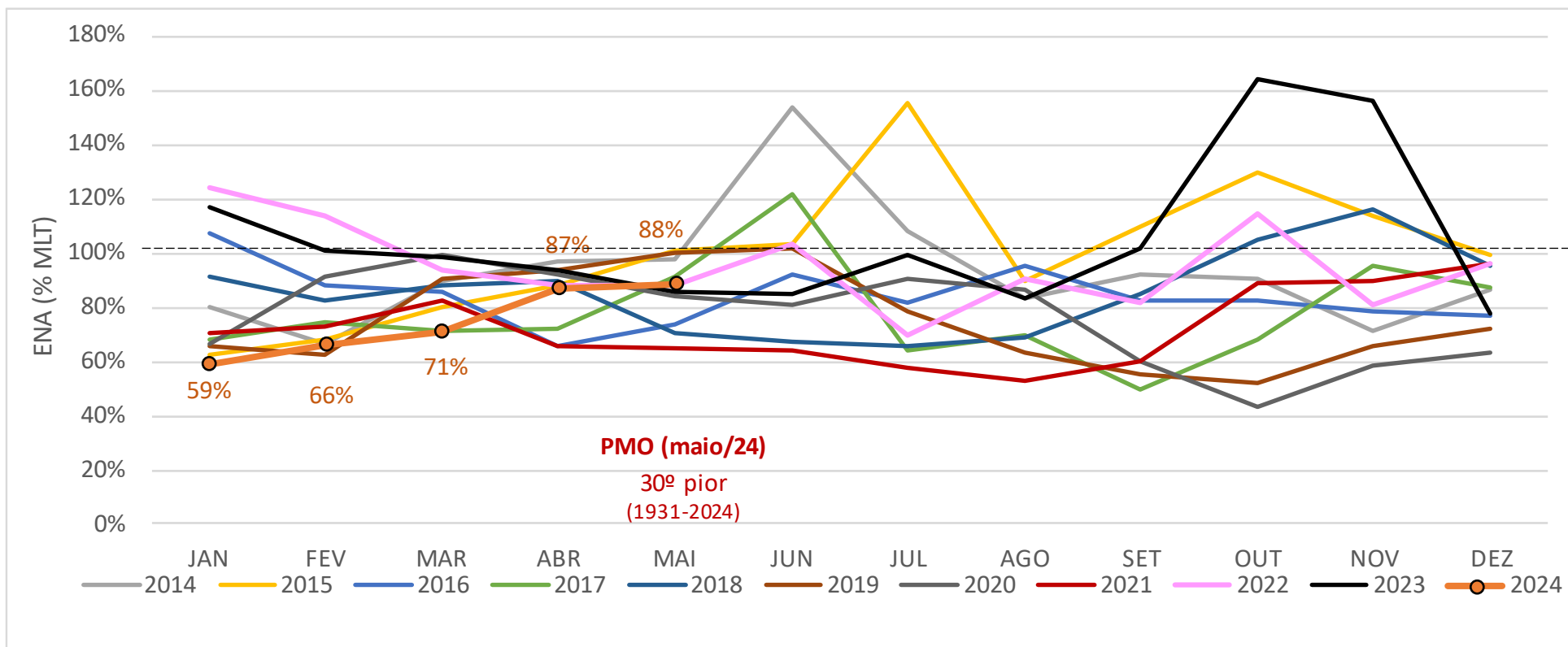


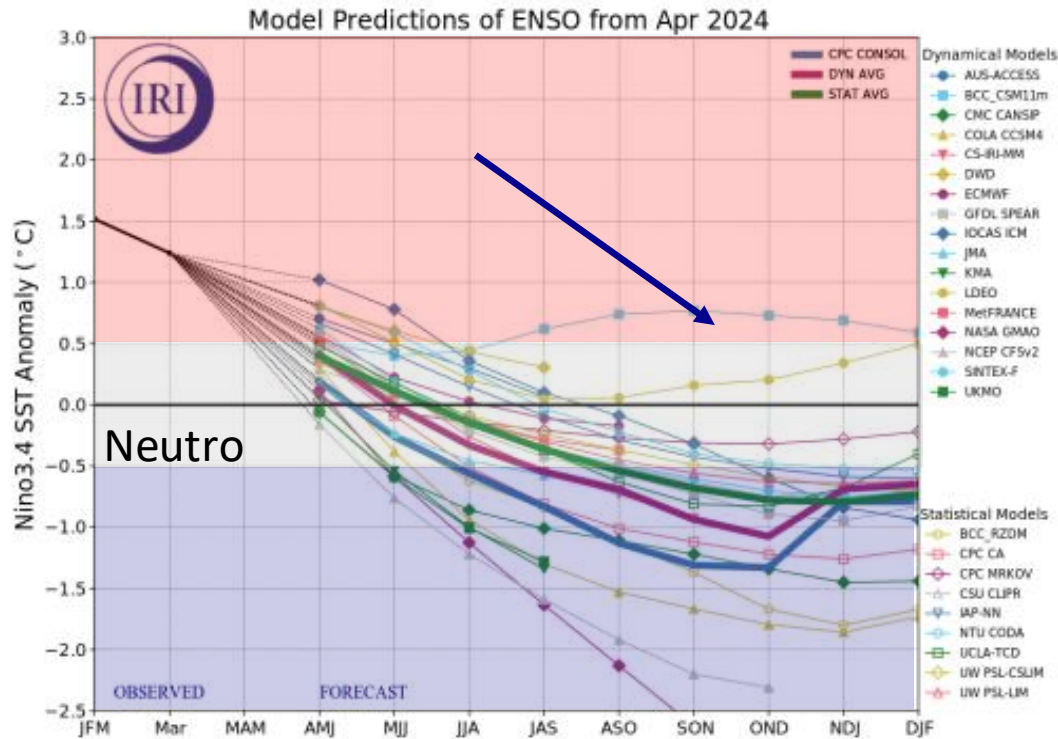
# energia natural afluente por submercado maio de 2024

**SIN**  
67.037 MWmed  
(88% da MLT)  
30º pior do hist.

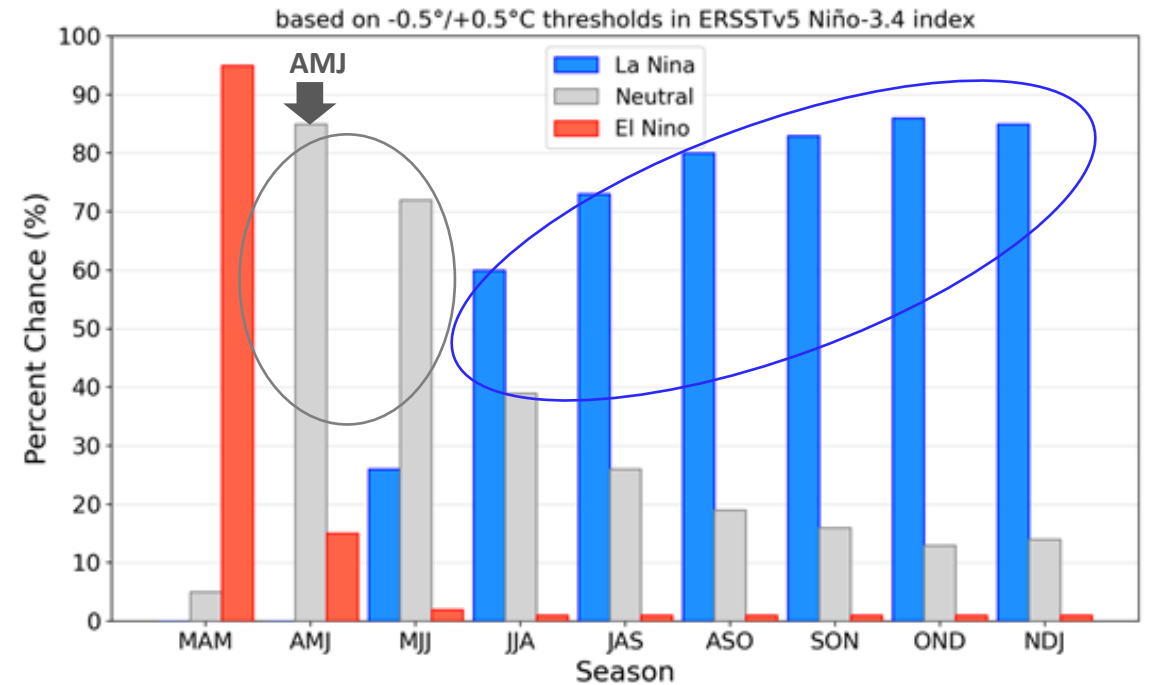


### ENA SIN (% MLT)





Official NOAA CPC ENSO Probabilities (issued Apr. 2024)



- O fenômeno El Niño, enfraquecido, deve se manter configurado no trimestre MAM;
- O fenômeno El Niño deverá entrar em **fase de neutralidade a partir do trimestre Abril, Maio e Junho de 2024;**
- **Possibilidade de La Niña no próximo período úmido, com transição a partir de Julho, Agosto e Setembro de 2024.**

## Anomalia das temperaturas máximas verificadas em abril de 2024

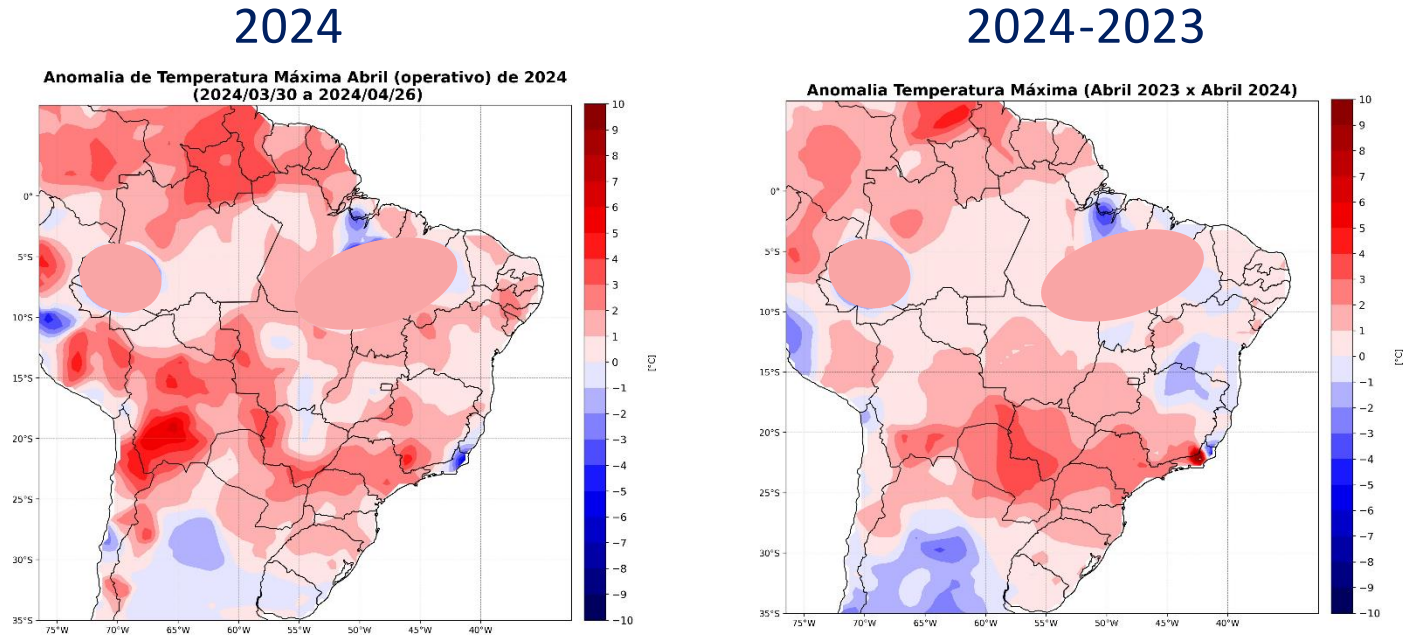
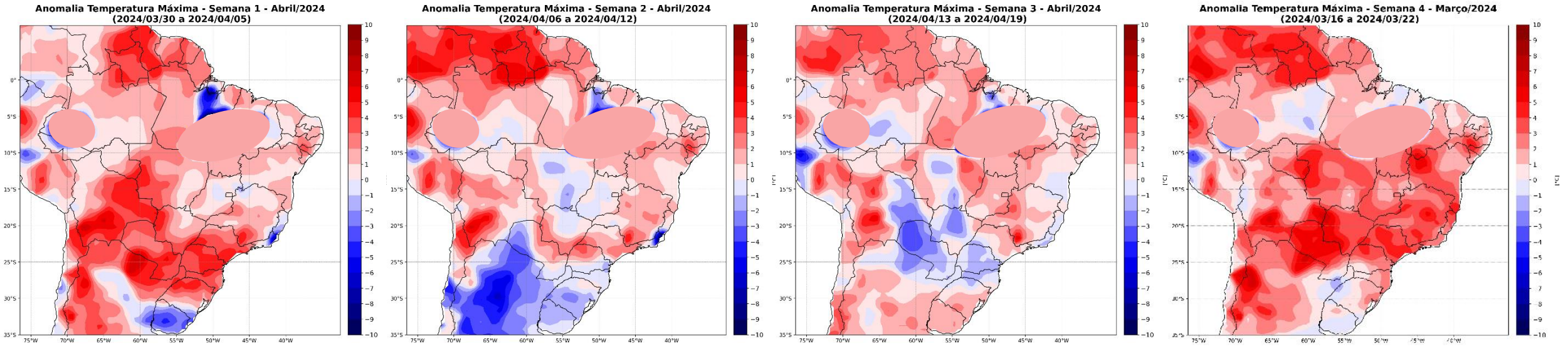


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em abril de 2024.

Temperaturas máximas acima da climatologia e ao verificado no mesmo período do ano anterior na maior parte do país.

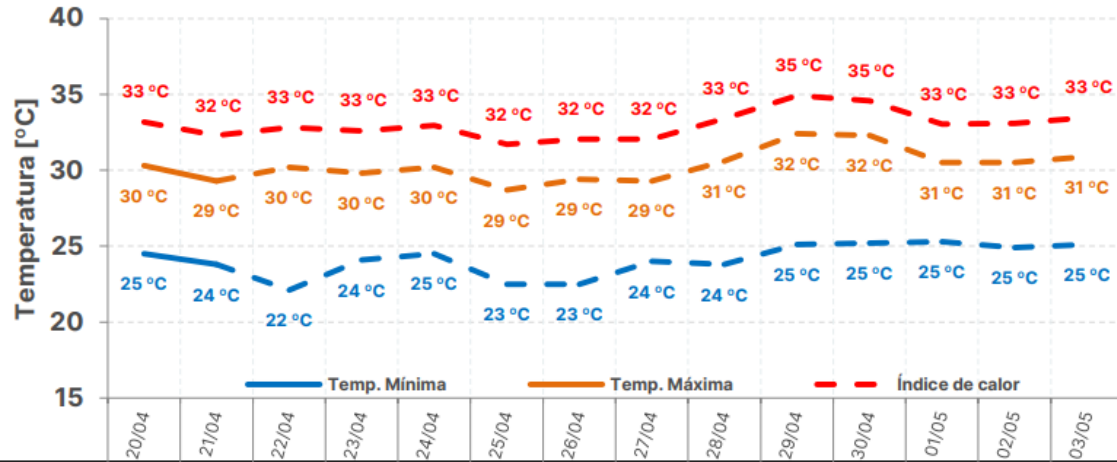
# temperatura máxima observada anomalia por semana operativa (abril de 2024)



**Figura** – Anomalia de temperaturas máximas observadas por semanas operativas de abril de 2024.

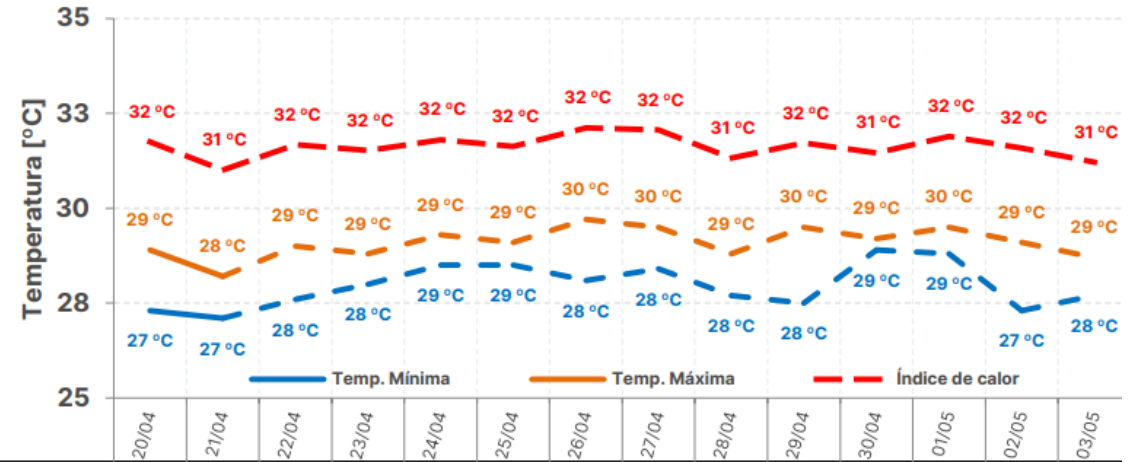
# temperatura diária observada e prevista

## MANAUS



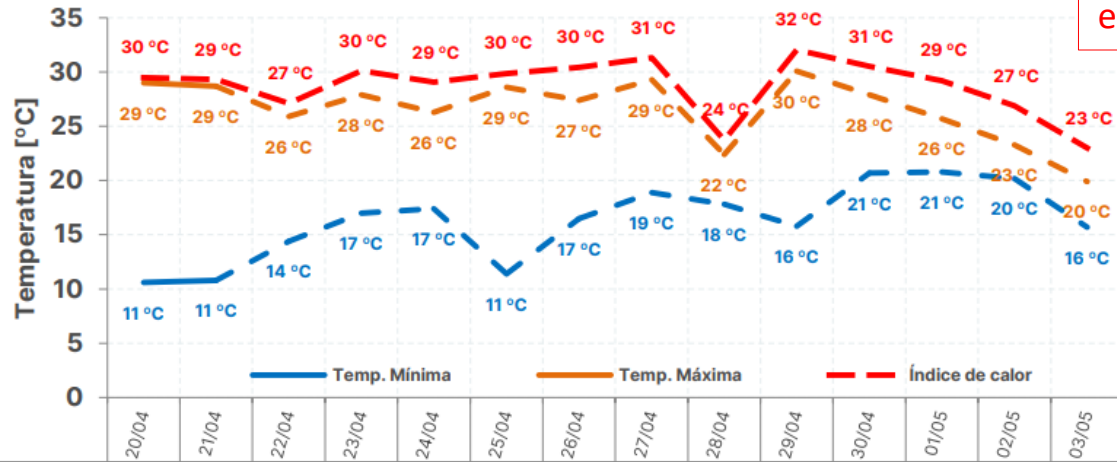
Temp. Média	Semana Operativa					Próx. Semana Operativa				
Máx	30°C					↑ 1°C 31°C				
Min	23°C					↑ 2°C 25°C				

## RECIFE



Temp. Média	Semana Operativa					Próx. Semana Operativa				
Máx	29°C					→ 0°C 29°C				
Min	28°C					→ 0°C 28°C				

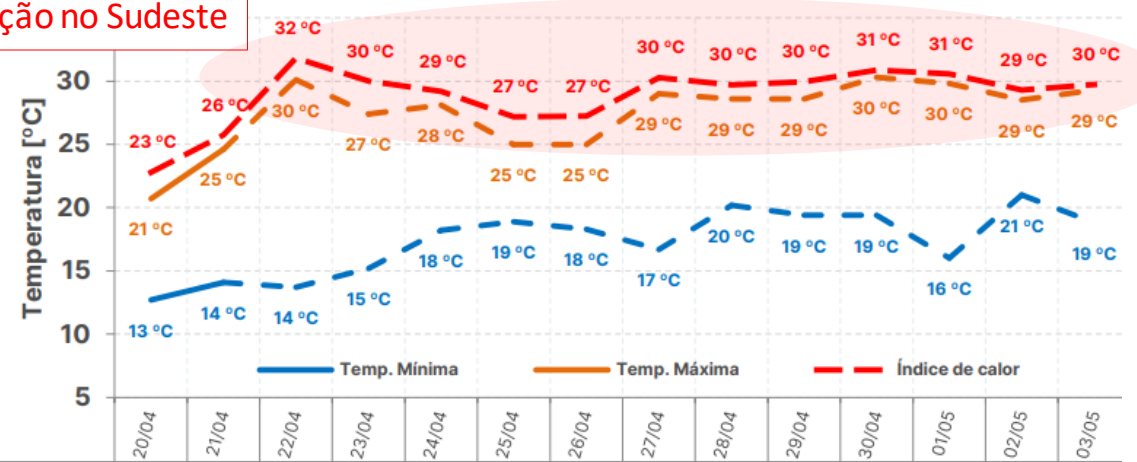
## PORTO ALEGRE



Temp. Média	Semana Operativa					Próx. Semana Operativa				
Máx	28°C					↓ -2°C 26°C				
Min	14°C					↑ 5°C 19°C				

Temperaturas em elevação no Sudeste

## SÃO PAULO



Temp. Média	Semana Operativa					Próx. Semana Operativa				
Máx	26°C					↑ 3°C 29°C				
Min	16°C					↑ 3°C 19°C				

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- análise do PLD de maio de 2024
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - dessem
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**



# Carga Abril/24

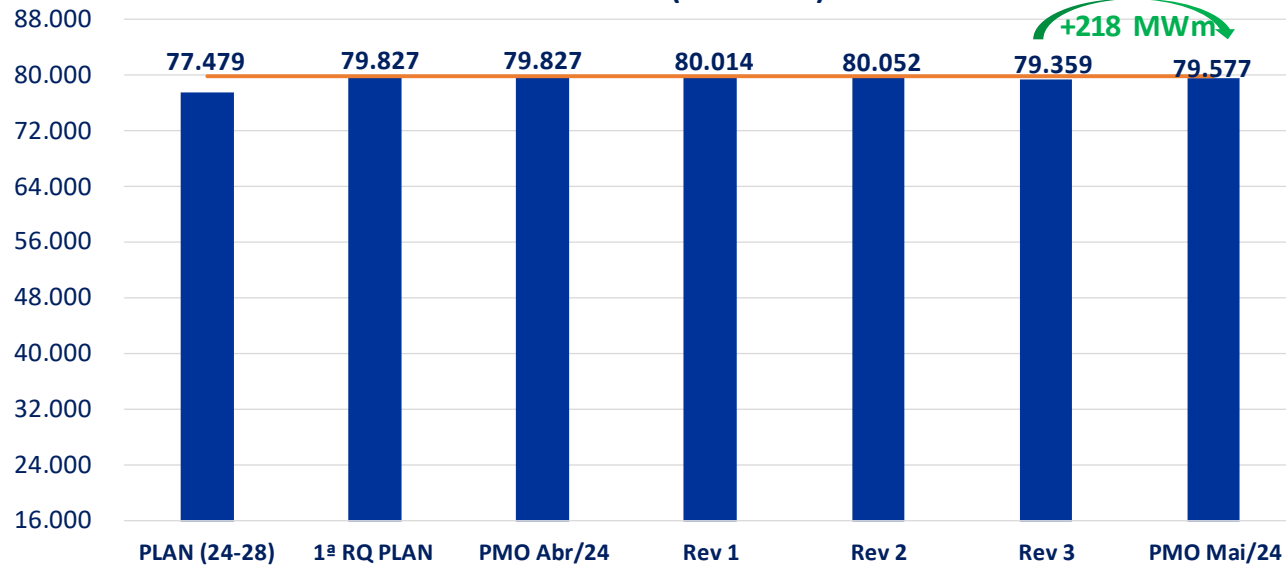
PMO de Maio de 2024

ccee

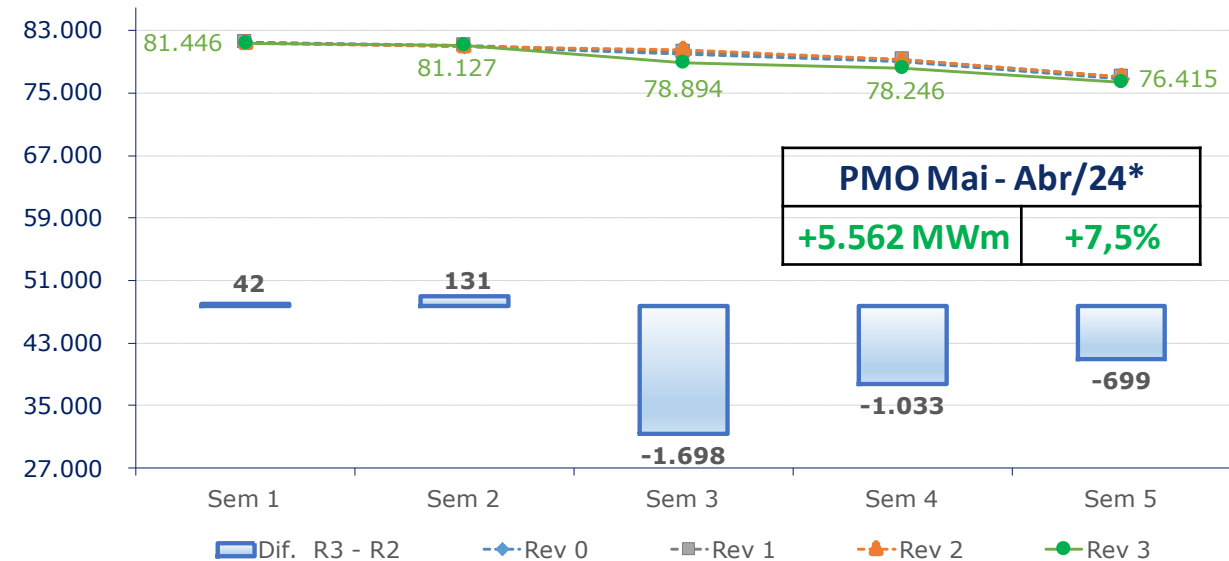


Revisões (MWmed)	Projeções	Variação ante PMO	Carga Abr/2023	Variação ante Abr23
PLAN (24-28)	77.479	-2,9%	74.015	4,7%
1ª RQ PLAN	79.827	-	74.015	7,9%
PMO Abr/24	79.827	-	74.015	7,9%
Rev 1	80.014	0,2%	74.015	8,1%
Rev 2	80.052	0,3%	74.015	8,2%
Rev 3	79.359	-0,6%	74.015	7,2%
PMO Mai/24	79.577	-0,3%	74.015	7,5%

Revisões - SIN (MW med)



SIN

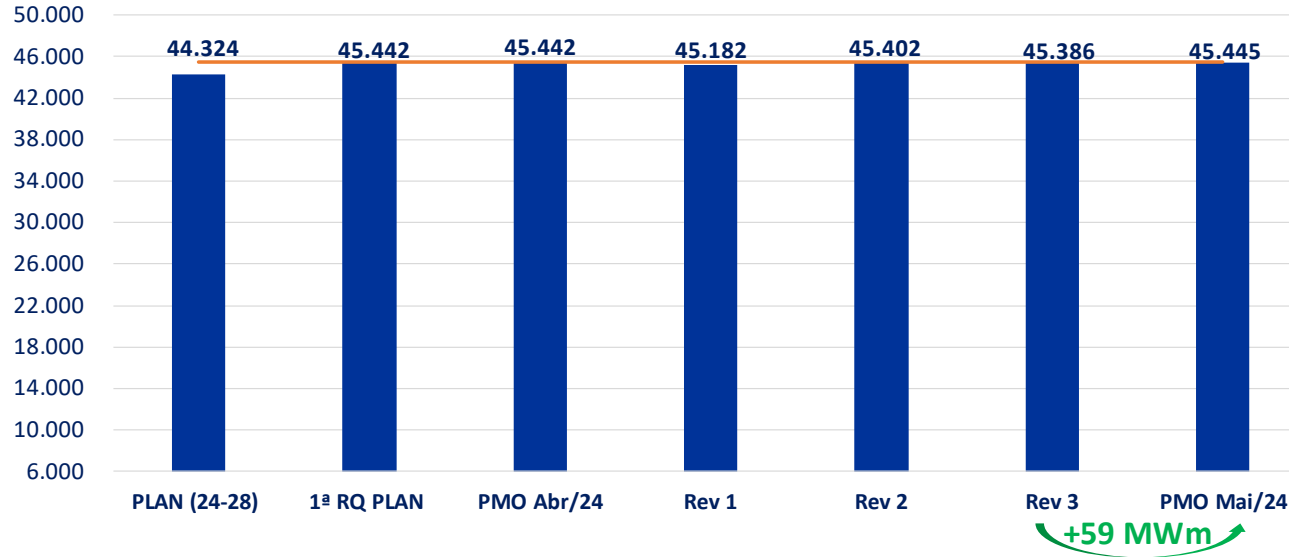


\*Comparação com Abr/23

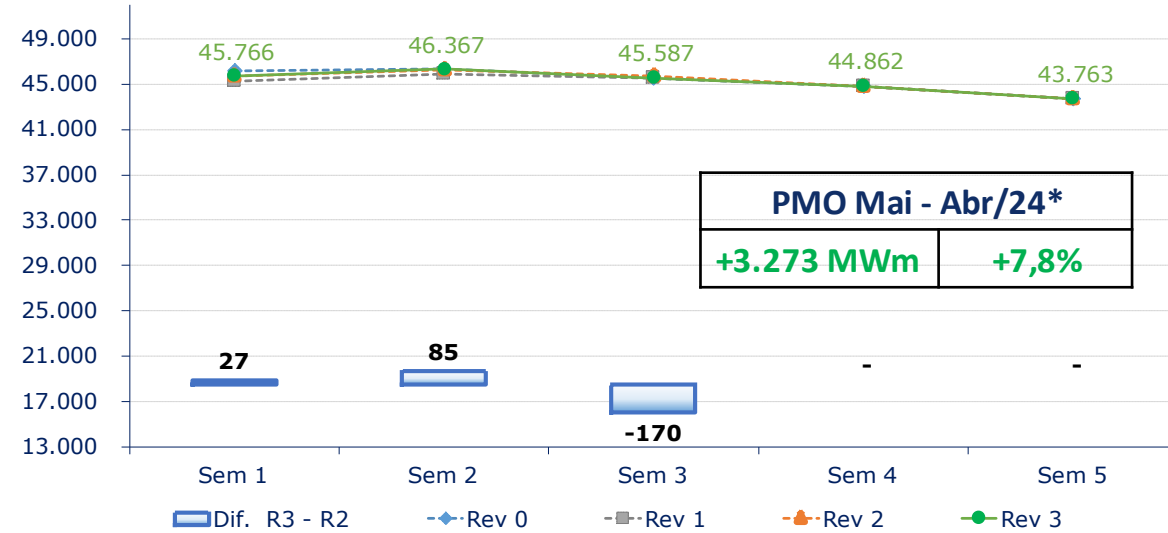
# carga mar/24 - submercado



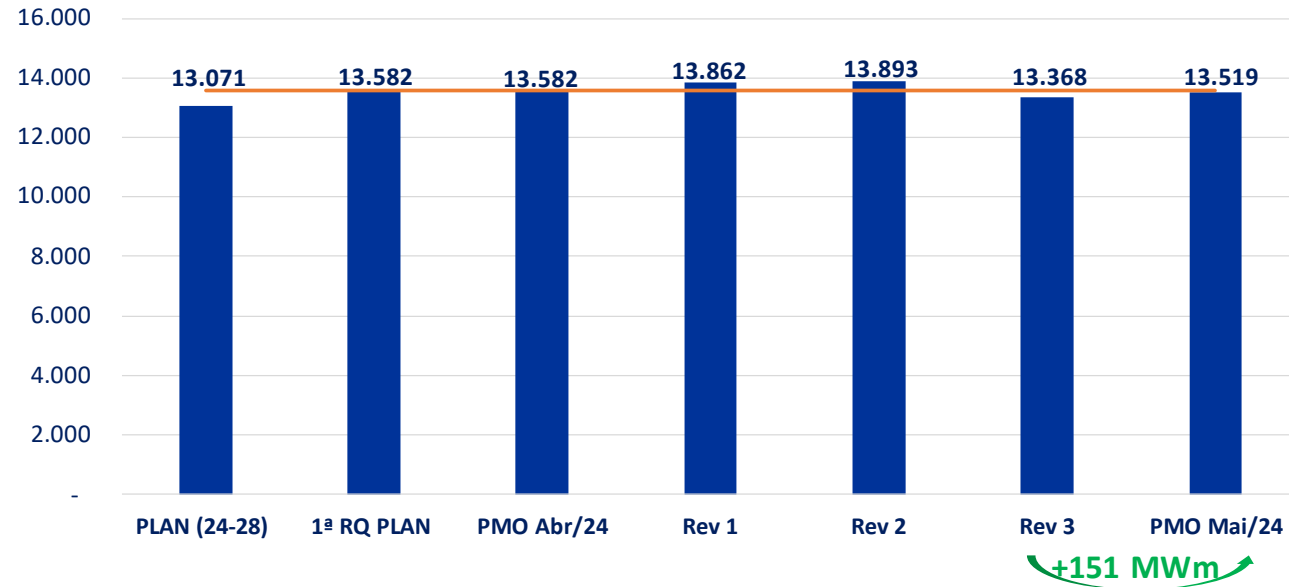
## Revisões - SE/CO (MW med)



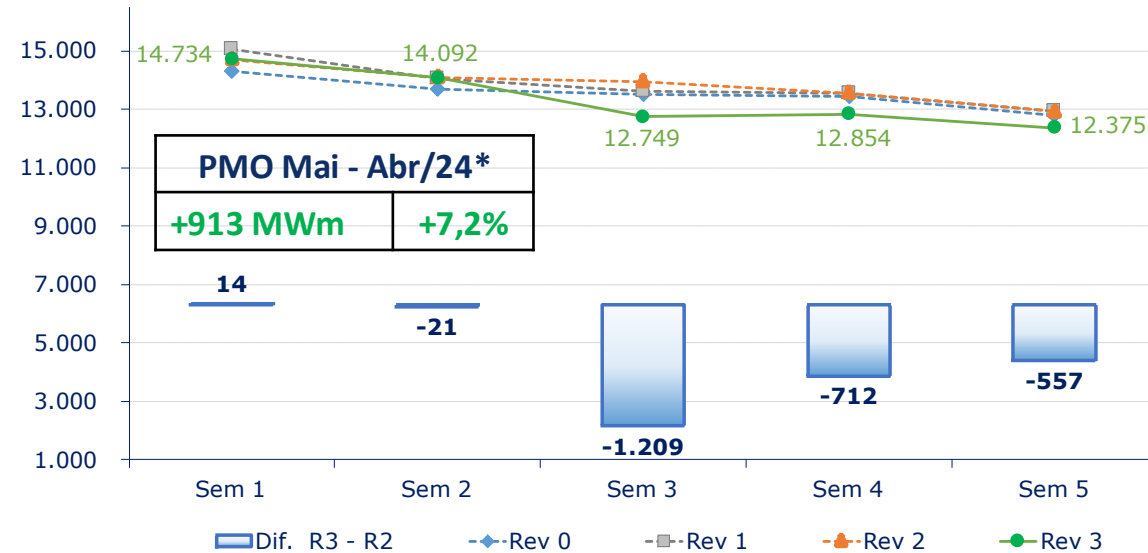
## SE/CO



## Revisões - SUL (MW med)



## Sul

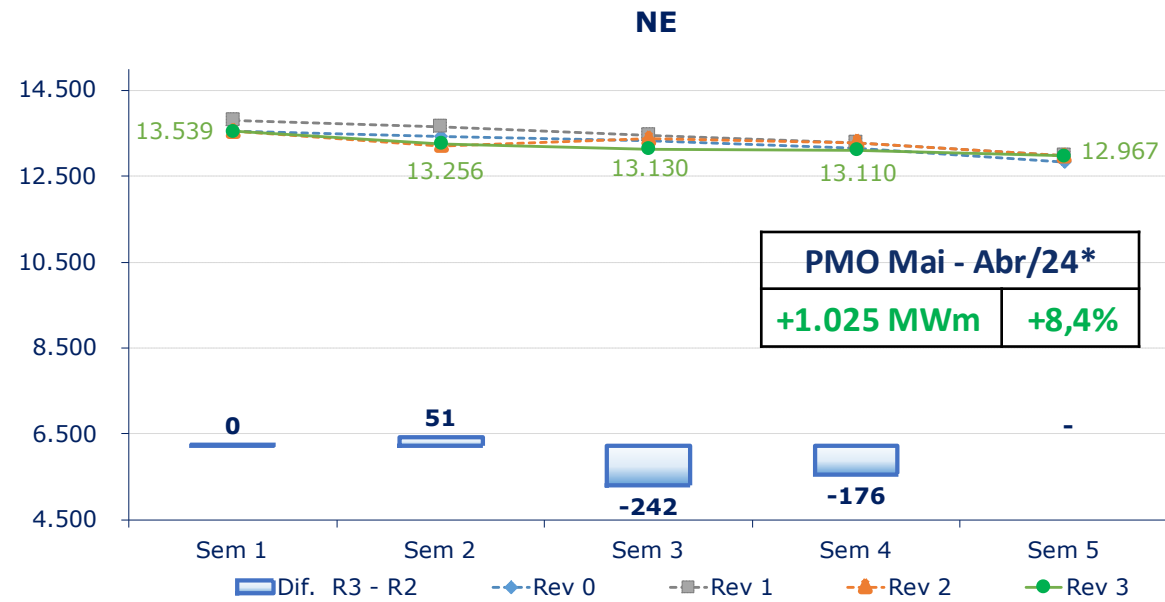
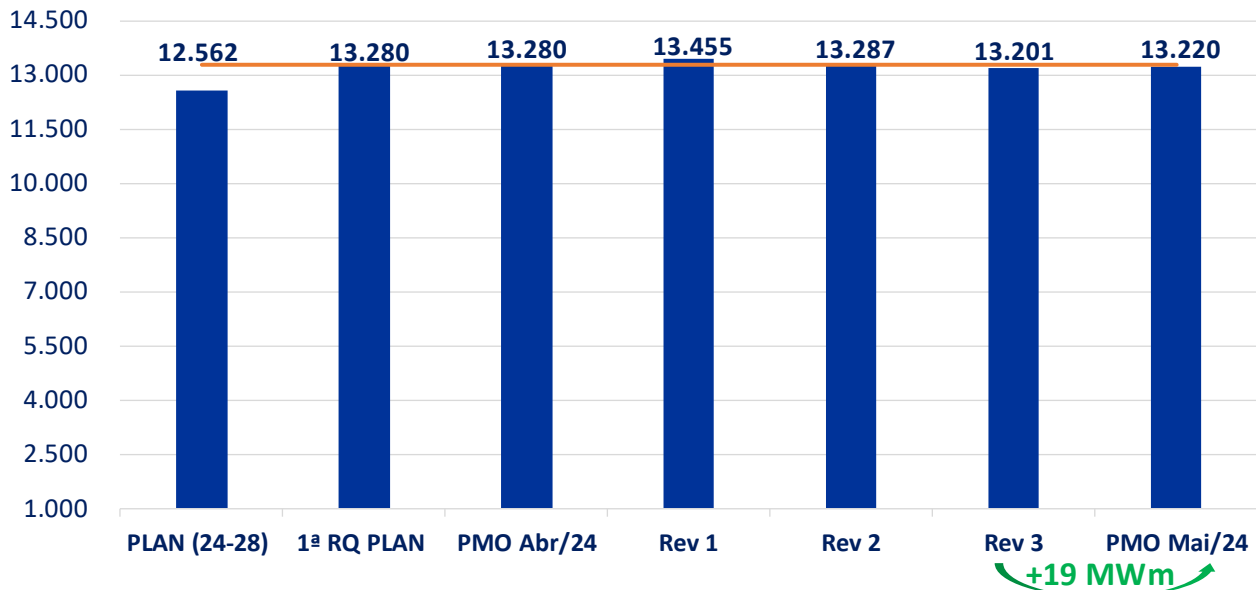


\*Comparação com Abr/23

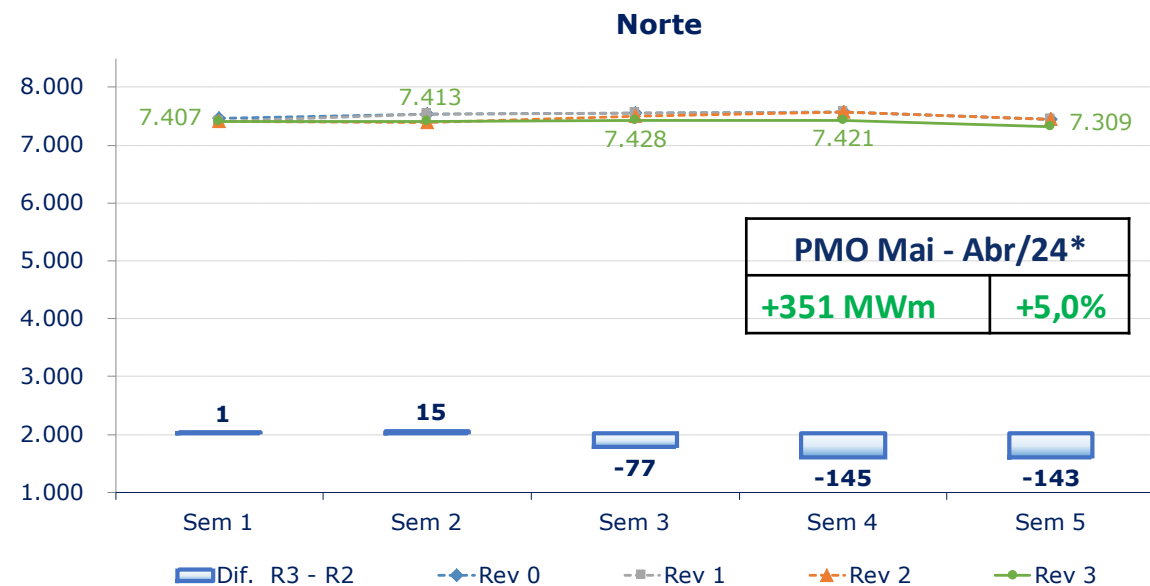
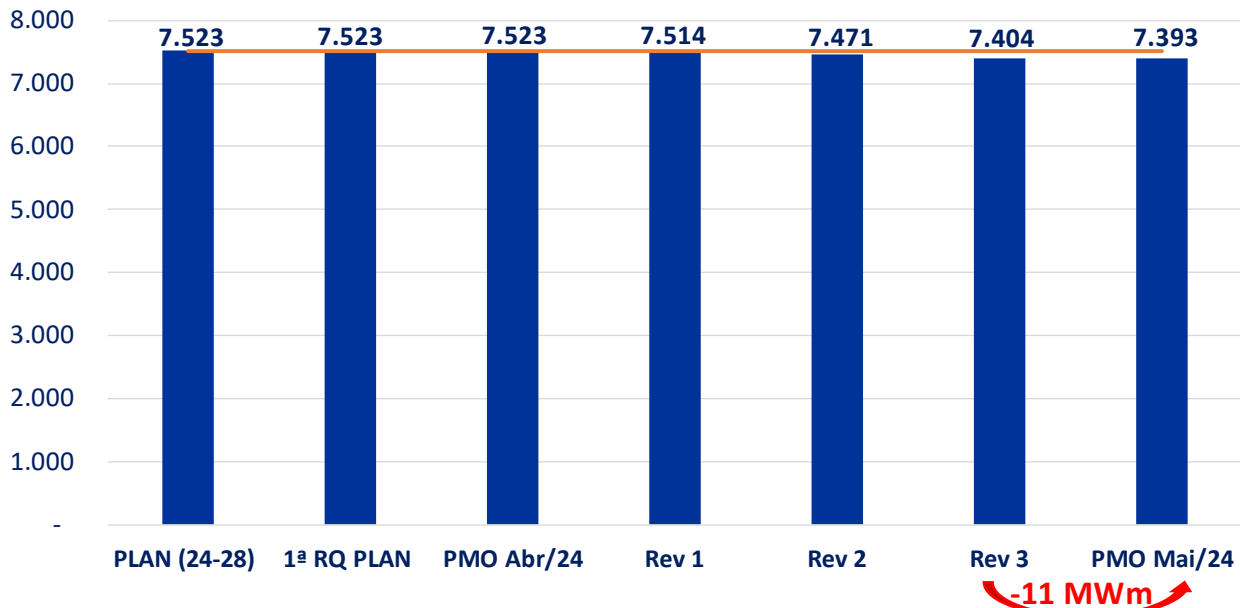
# carga mar/24 - submercado



## Revisões- NE (MW med)



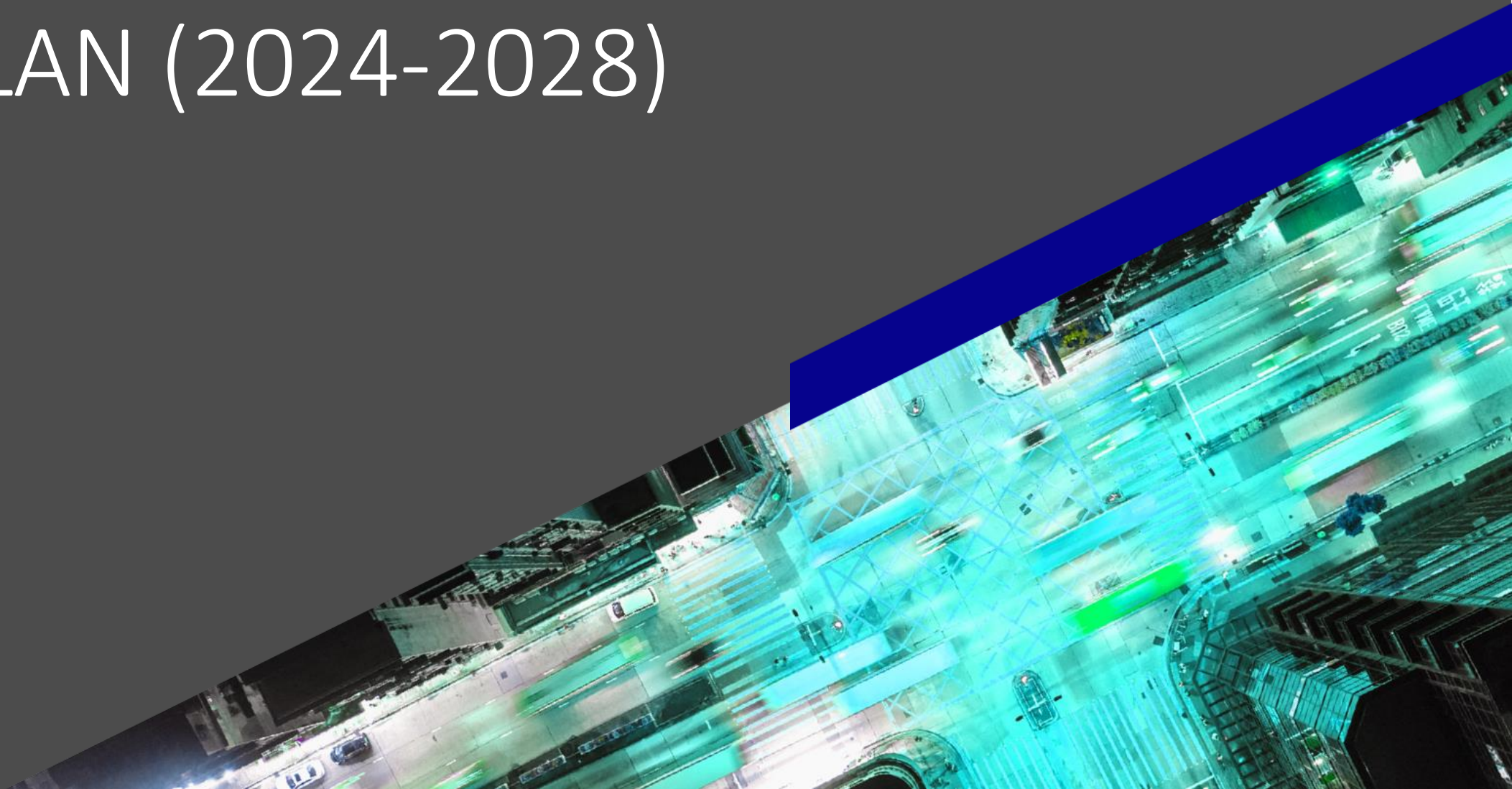
## Revisões- N (MW med)



\*Comparação com Abr/23

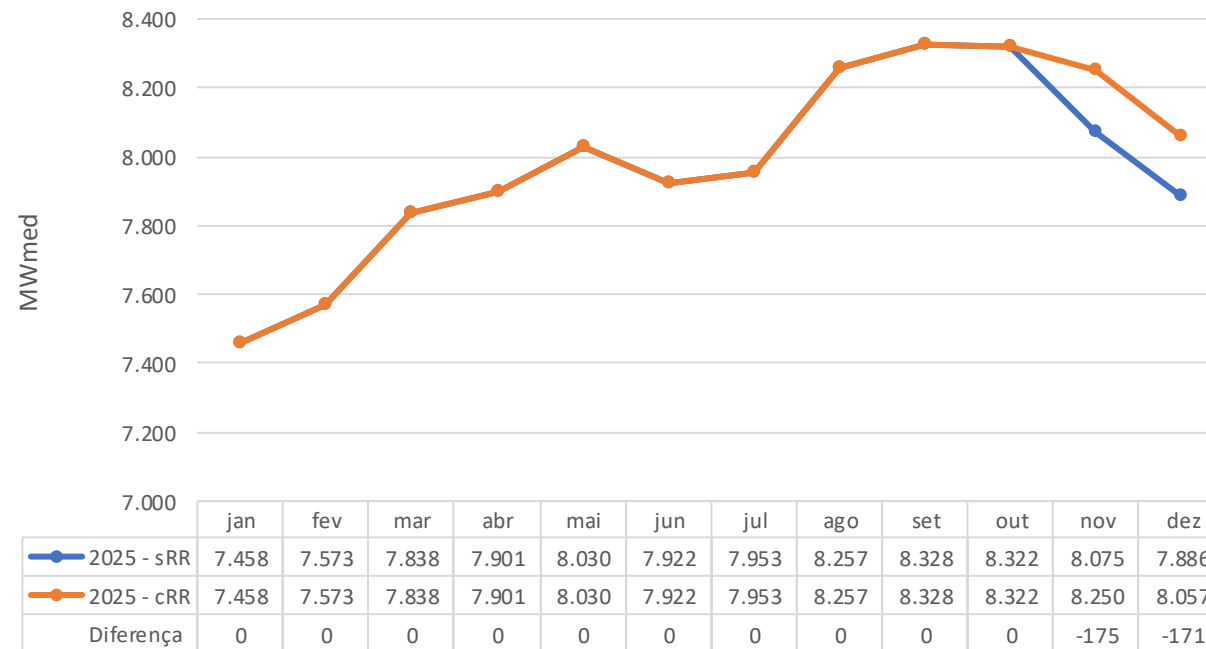
# 1º Revisão Quadrimestral do PLAN (2024-2028)

ccee



- No dia 18 de abril de 2024, durante a reunião do DMSE-T, grupo que acompanha as obras de expansão do sistema de transmissão, ficou decidida a **postergação da entrada da interligação do sistema Boa Vista-RR ao Sistema Interligado Nacional (SIN) para 07/12/2025**, a partir de informações atualizadas pela Superintendência de Fiscalização Técnica dos Serviços de Energia Elétrica – SFT da ANEEL.
- Atendendo aos critérios vigentes para consideração de entrada de obras no modelo energético de médio prazo, **a interligação do sistema Boa Vista ao SIN será considerada, a partir de janeiro/2026**, antes prevista para novembro/2025.
- Os dados disponibilizados anteriormente referentes, à 1ª Revisão Quadrimestral do PLAN 2024-2028, **foram republicados na quarta-feira, dia 24/04/2024**, com alteração somente nos valores de novembro e dezembro/2025 do subsistema Norte.

Previsões Mensais de Carga Global  
Subsistema Norte



## Projeção da Carga Global de energia (MWmédio)

Sistema Interligado Nacional	2024	2025	2026	2027	2028
2ª Rev. Quadrim. PLAN 2023-2027 * [A]	76.983	79.520	82.328	84.980	-
PLAN 2024-2028 * [B]	78.447	80.936	83.619	86.166	89.023
1ª Rev. Quadrim. PLAN 2024-2028 ** [C]	78.814	81.245	83.898	86.423	89.257
[C] - [B] MWmed	367	309	279	257	234
[C] / [B] %	0,5%	0,4%	0,3%	0,3%	0,3%

\* Considera a interligação de Roraima ao SIN em novembro de 2025.

\*\* Considera a interligação de Roraima ao SIN em janeiro de 2026.

Crescimento Médio do Período 2023-2028:

PIB = 2,5% e Carga = 3,3%

PLAN 2024-2028 * (A)					
Subsistemas	2024	2025	2026	2027	2028
Subsistema Norte	7.674	7.998	8.446	8.672	8.956
Subsistema Nordeste	12.949	13.453	13.961	14.436	14.949
Subsistema SE/CO	44.381	45.595	46.857	48.206	49.704
Subsistema Sul	13.443	13.890	14.355	14.852	15.413
Sistema Interligado Nacional	78.447	80.936	83.619	86.166	89.023

1ª Rev. Quadrim PLAN 2024-2028 ** (B)					
Subsistemas	2024	2025	2026	2027	2028
Subsistema Norte	7.681	7.964	8.394	8.619	8.905
Subsistema Nordeste	12.967	13.468	13.972	14.443	14.951
Subsistema SE/CO	44.744	45.965	47.242	48.598	50.101
Subsistema Sul	13.422	13.848	14.290	14.763	15.299
Sistema Interligado Nacional	78.814	81.245	83.898	86.423	89.257

Diferenças (B) - (A)					
Subsistemas	2024	2025	2026	2027	2028
Subsistema Norte	6	-34	-52	-54	-51
Subsistema Nordeste	18	14	11	7	2
Subsistema SE/CO	363	370	385	392	397
Subsistema Sul	-21	-42	-65	-89	-114
Sistema Interligado Nacional	367	309	279	257	234

Aprovação 05/04/2024 e entrada em vigor a partir do PMO de Maio/2024

## Projeção da Carga Global de energia (MWmédio)

Sistema Interligado Nacional	2024	2025	2026	2027	2028
<b>Base MMGD [A]*</b>	<b>4.607</b>	<b>4.616</b>	<b>4.622</b>	<b>4.622</b>	<b>4.624</b>
<b>Total MMGD (Base + Expansão) [B]*</b>	<b>4.805</b>	<b>5.363</b>	<b>5.794</b>	<b>6.140</b>	<b>6.467</b>
<b>Expansão MMGD [B] - [A]</b>	<b>198</b>	<b>747</b>	<b>1.171</b>	<b>1.517</b>	<b>1.843</b>

\* Base na Potência Instalada - fevereiro/2024

## MMGD Base

Base MMGD (MWmédio) – 1ª Rev. Quadrim. PLAN 2024-2028					
Subsistemas	2024	2025	2026	2027	2028
<b>Subsistema Norte</b>	<b>312</b>	<b>312</b>	<b>319</b>	<b>319</b>	<b>319</b>
<b>Subsistema Nordeste</b>	<b>857</b>	<b>858</b>	<b>858</b>	<b>858</b>	<b>859</b>
<b>Subsistema SE/CO</b>	<b>2.365</b>	<b>2.370</b>	<b>2.370</b>	<b>2.370</b>	<b>2.371</b>
<b>Subsistema Sul</b>	<b>1.073</b>	<b>1.075</b>	<b>1.075</b>	<b>1.075</b>	<b>1.076</b>
<b>Sistema Interligado Nacional</b>	<b>4.607</b>	<b>4.616</b>	<b>4.622</b>	<b>4.622</b>	<b>4.624</b>

## Total (Base + Expansão) MMGD

Total MMGD (MWmédio) – 1ª Rev. Quadrim. PLAN 2024-2028					
Subsistemas	2024	2025	2026	2027	2028
<b>Subsistema Norte</b>	<b>331</b>	<b>385</b>	<b>439</b>	<b>478</b>	<b>513</b>
<b>Subsistema Nordeste</b>	<b>920</b>	<b>1.064</b>	<b>1.171</b>	<b>1.252</b>	<b>1.322</b>
<b>Subsistema SE/CO</b>	<b>2.460</b>	<b>2.761</b>	<b>2.996</b>	<b>3.199</b>	<b>3.397</b>
<b>Subsistema Sul</b>	<b>1.094</b>	<b>1.153</b>	<b>1.187</b>	<b>1.211</b>	<b>1.235</b>
<b>Sistema Interligado Nacional</b>	<b>4.805</b>	<b>5.363</b>	<b>5.794</b>	<b>6.140</b>	<b>6.467</b>



# Carga Maio/24

Revisão 0 de Maio de 2024

ccee

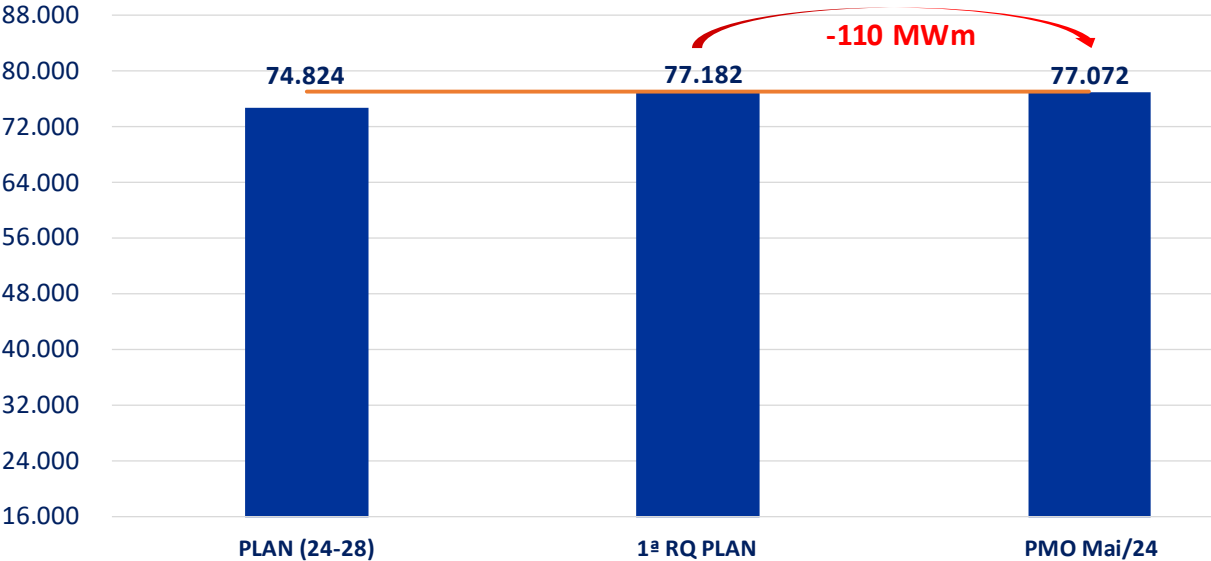


**Economia:**

- **IBC-Br (fev): crescimento de +2,6%** em relação ao mesmo mês do ano passado. Na relação marginal, com ajuste sazonal, o IBC-Br mostrou **alta de +0,4%**. Com isso, a média móvel de três meses ficou em +0,5%. Na margem, a alta foi impulsionada pelo desempenho do comércio ampliado (+1,2% m/m).
- **Índice de Confiança do Consumidor (abr): alta de +2,1% m/m**, atingindo +93,2 pontos.
- **Índice de Confiança da Construção (abr): queda de -1,4% m/m**, atingindo +95,2 pontos.
- **Índice de Confiança da Indústria (abr): alta de +0,3% m/m**, atingindo +96,8 pontos.
- **Inflação (abr): IPCA-15 registrou +0,21%**. Quatro dos nove grupos desaceleraram: **Alimentação** (+0,61% contra +0,91 em março), **Habitação** (+0,07% contra +0,19 em março), **Transportes** (-0,49% contra +0,43 em março) e **Educação** (+0,05% contra +0,14 em março). O **IGP-M indica inflação de +0,31% m/m** (contra -0,47% m/m e março), **com inflação dos preços agropecuários (+1,47% m/m contra 0,62% m/m em março)** e **deflação dos preços industriais (-0,13% m/m contra -1,26% m/m em março)**.

Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	mai/23	1º RQ PLAN (24-28)
<b>SECO</b>	+2.298 (+5,6%)	+0 (+0,0%)
<b>Sul</b>	+690 (+5,6%)	-0 (-0,0%)
<b>Nordeste</b>	+705 (+5,7%)	+0 (+0,0%)
<b>Norte</b>	+342 (+4,7%)	-110 (-1,4%)
<b>SIN</b>	+4.035 (+5,5%)	-110 (-0,1%)

Revisões- SIN (MW med)



SIN

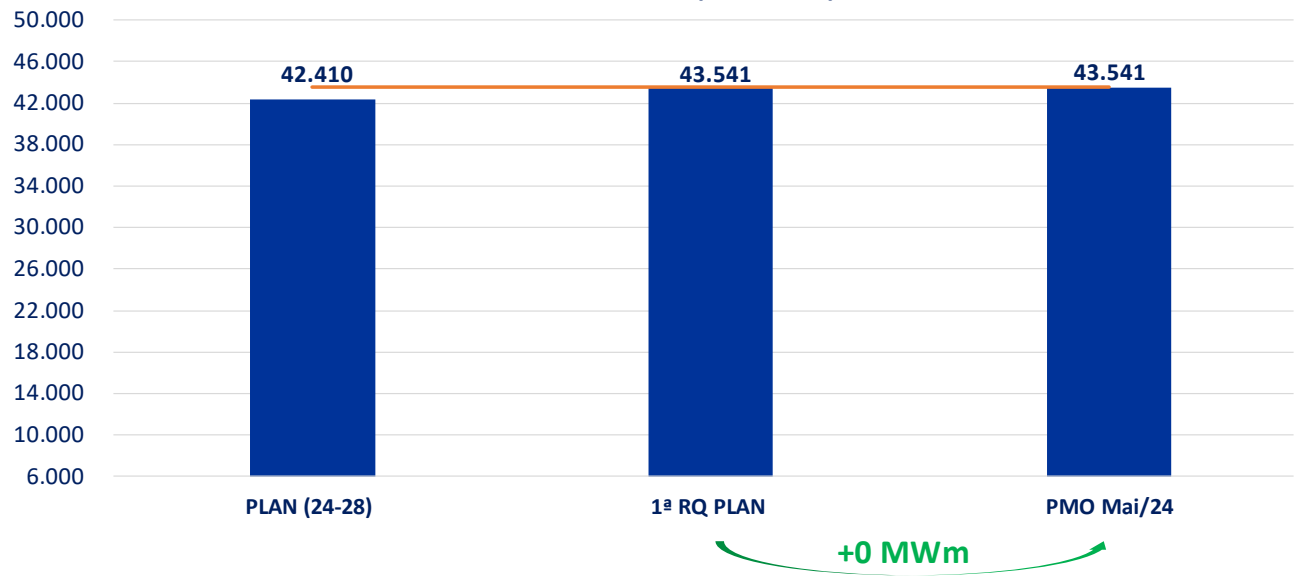


\*Comparação com Mai/23

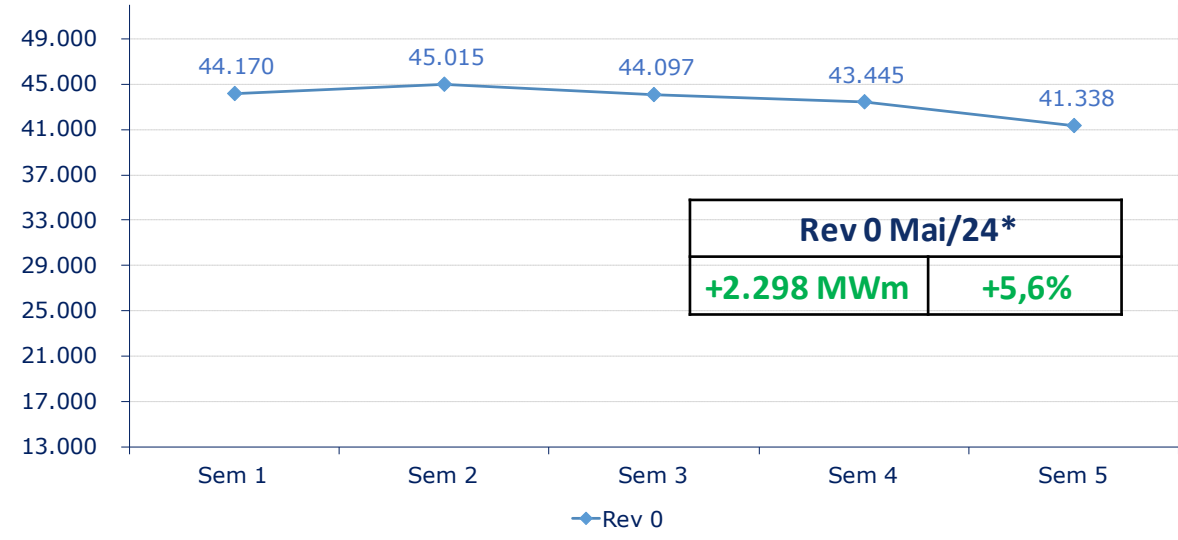
# carga mai/24 - submercado



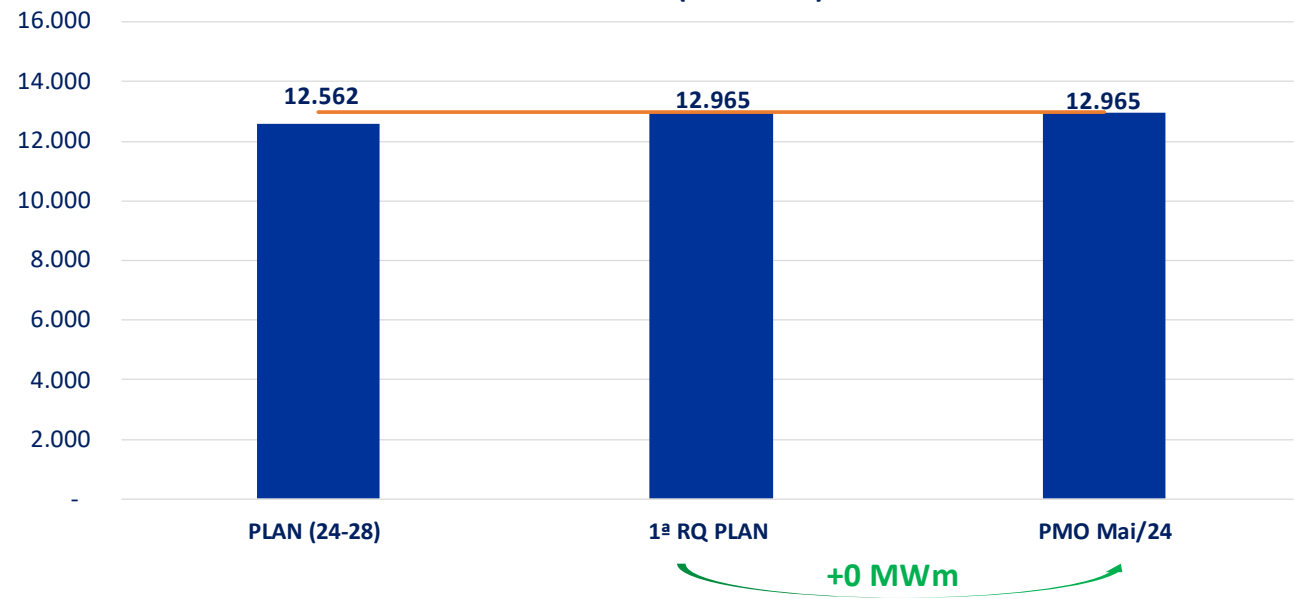
### Revisões- SE/CO (MW med)



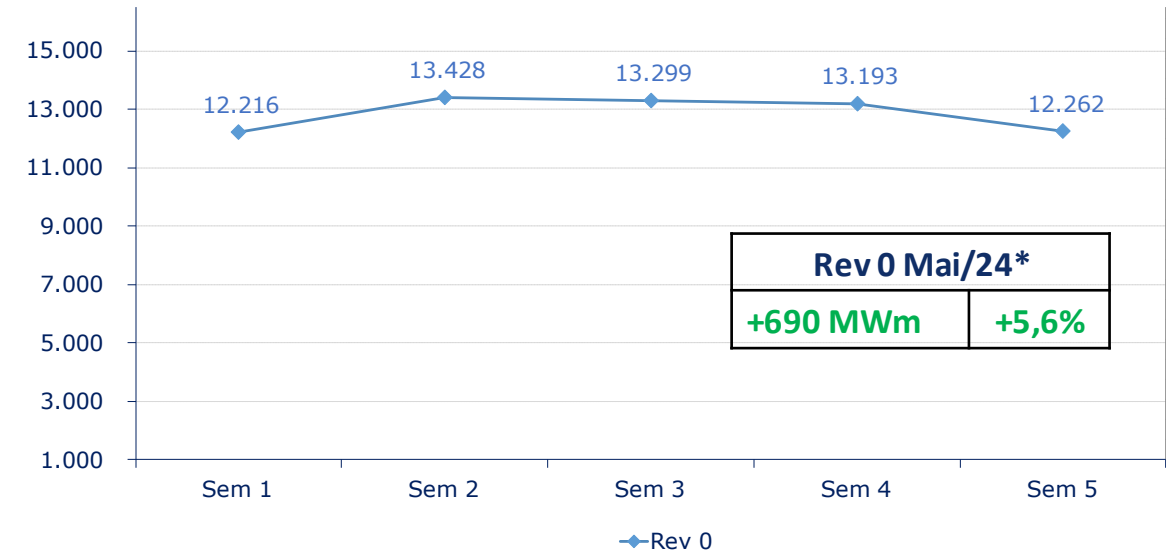
### SE/CO



### Revisões- SUL (MW med)

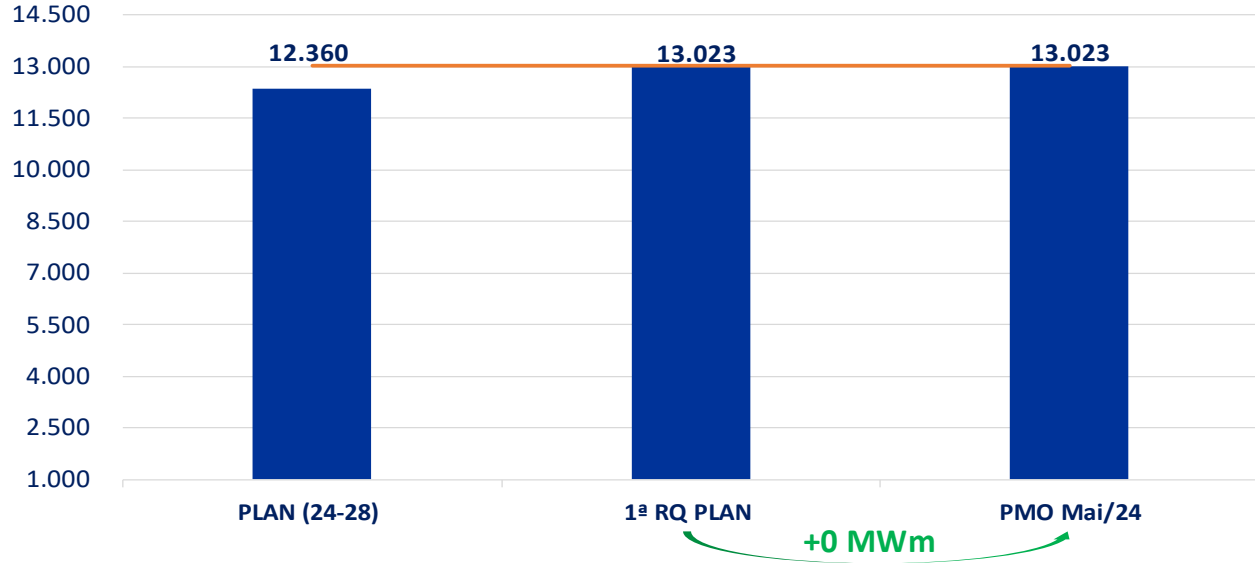


### Sul

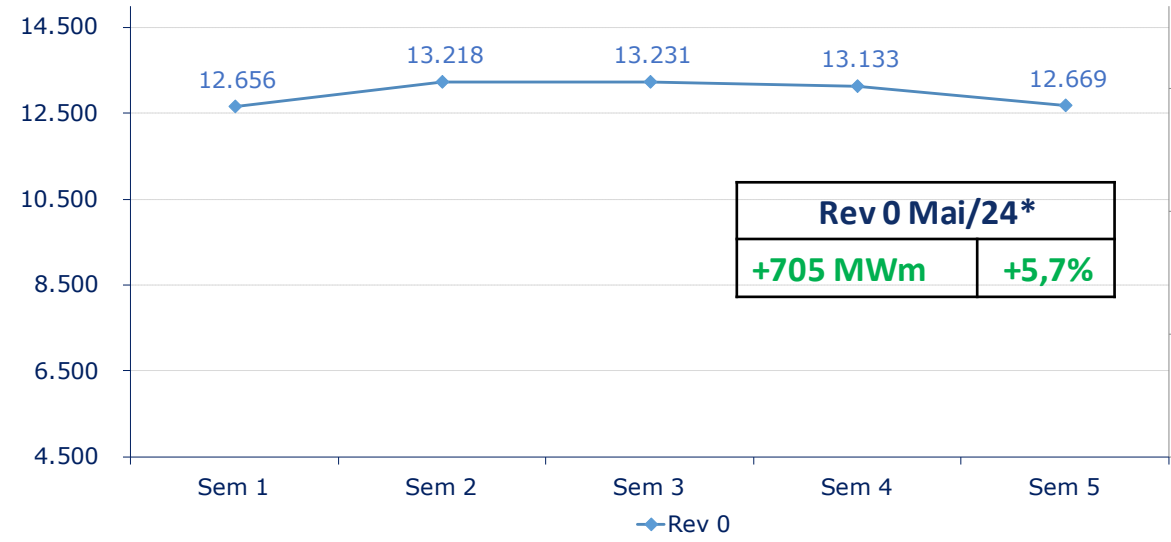


\*Comparação com Mai/23

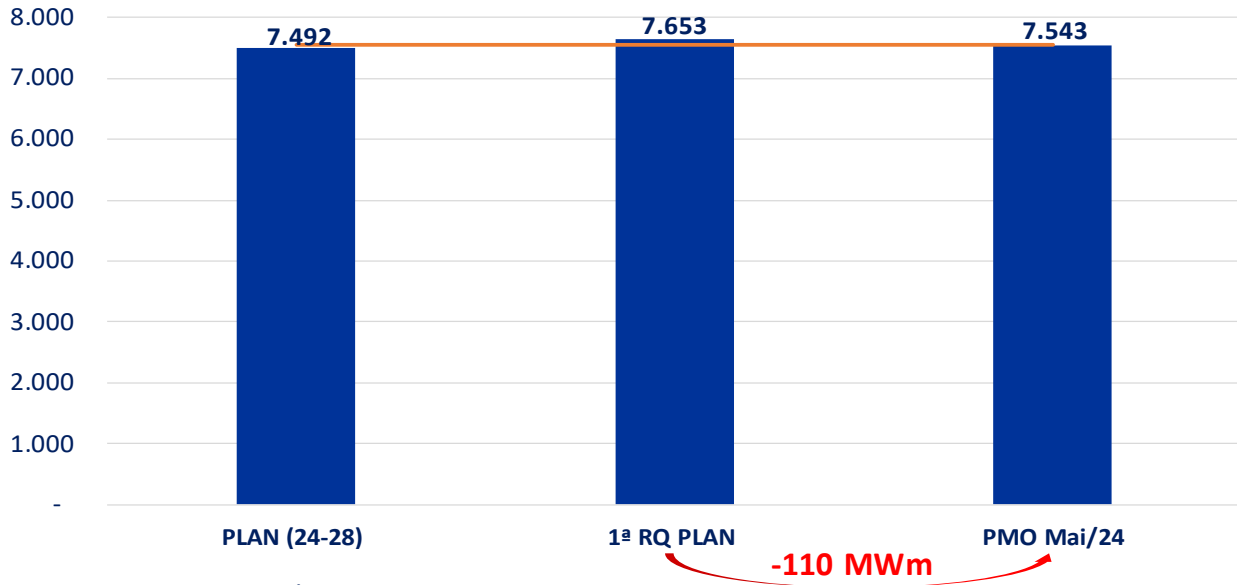
Revisões- NE (MW med)



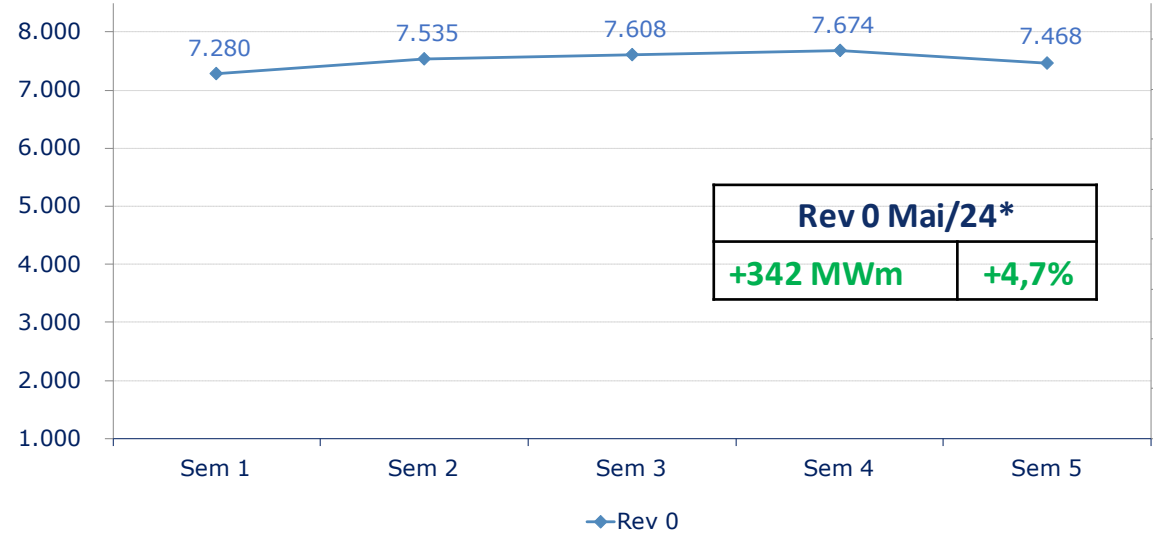
NE



Revisões- N (MW med)

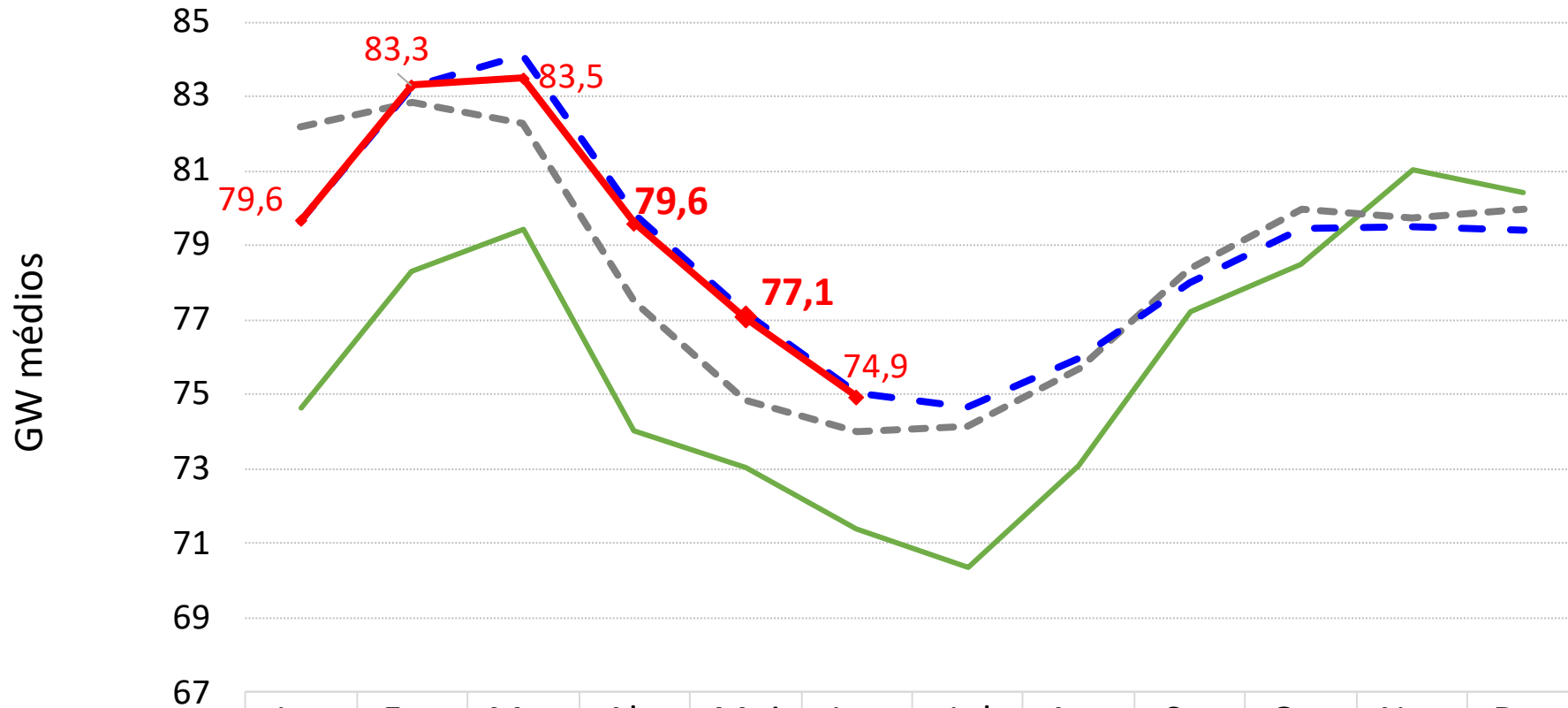


Norte



\*Comparação com Mai/23

# resumo das projeções de carga



**Δ ante 2023**  
**1º RQ PLAN (2024): +3,8%**  
 Mai/24: +5,5%  
 Jan-Mai/24: +6,2%

**Δ ante PLAN**  
**1º RQ PLAN (2024): +0,5%**  
 Mai/24: +3,0%  
 Jan-Mai/24: +0,9%

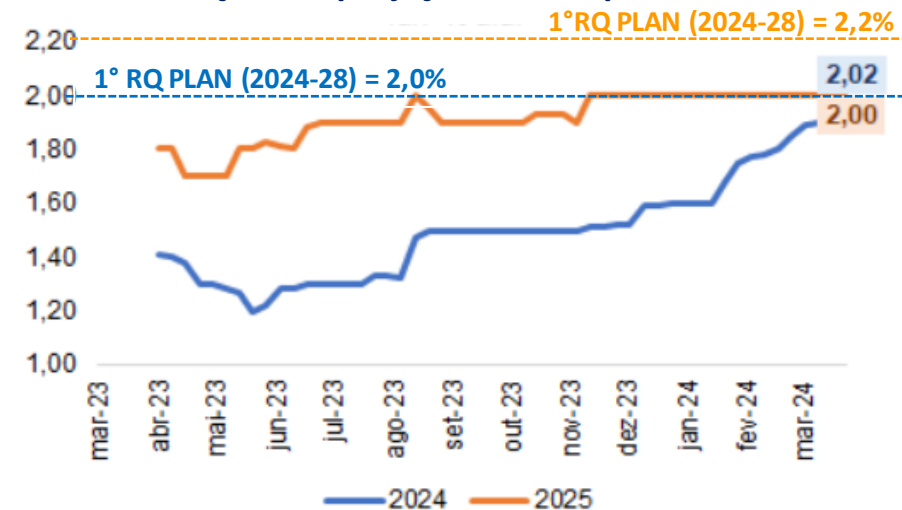
**Δ ante 1º RQ PLAN**  
 Mai/24: -0,1%  
 Jan-Mai/24: -0,2%

	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2023	74,6	78,3	79,4	74,0	73,0	71,4	70,4	73,1	77,2	78,5	81,0	80,4
- - - PLAN (2024-2028)	82,2	82,9	82,3	77,5	74,8	74,0	74,1	75,7	78,4	80,0	79,7	80,0
- - - 1ª RQ PLAN (24-28)	79,6	83,3	84,1	79,8	77,2	75,0	74,6	76,0	78,0	79,4	79,5	79,4
◆ PMO Mai/24	79,6	83,3	83,5	79,6	77,1	74,9						
Dif. PMO - PLAN	-2,5	0,4	1,2	2,1	2,2	0,9						
Dif. PMO - 1ª RQC	0,0	0,0	-0,6	-0,3	-0,1	-0,1						

# FOCUS: novo aumento das projeções de Selic, câmbio, inflação e PIB



## Evolução das projeções de PIB para 2024



Mediana	Unidade	2024		2025		LCA**	
		12/4/24	19/4/24	12/4/24	19/4/24	2024	2025
PIB	% ao ano	+1,95	+2,02 ↑	+2,00	+2,00 →	+1,5	+1,9
Câmbio (fim de período)	R\$/US\$	4,97	5,00 ↑	5,00	5,05 ↑	5,10	5,00
Balança Comercial (saldo)	US\$ Bilhões	+79,8	+80,0 ↑	+75,0	+75,0 →	+88,7	+70,0
Selic (fim de período)	% ao ano	9,13	9,50 ↑	8,50	9,00 ↑	9,50	9,00
IPCA	% ao ano	3,71	3,73 ↑	3,56	3,60 ↑	3,7	4,0
IGP-M	% ao ano	2,00	2,00 →	3,65	3,72 ↑	2,0	4,3
Preços Administrados	% ao ano	4,08	4,03 ↓	3,93	3,93 →	4,3	4,4
Preços Livres*	% ao ano	3,58	3,63 ↑	3,43	3,48 ↑	3,5	3,9

\*A variação de Preços Livres é uma estimativa da LCA a partir dos dados Focus

\*\*Projeções LCA referentes à sexta-feira imediatamente anterior à divulgação desta edição do Boletim Focus

## Destaques

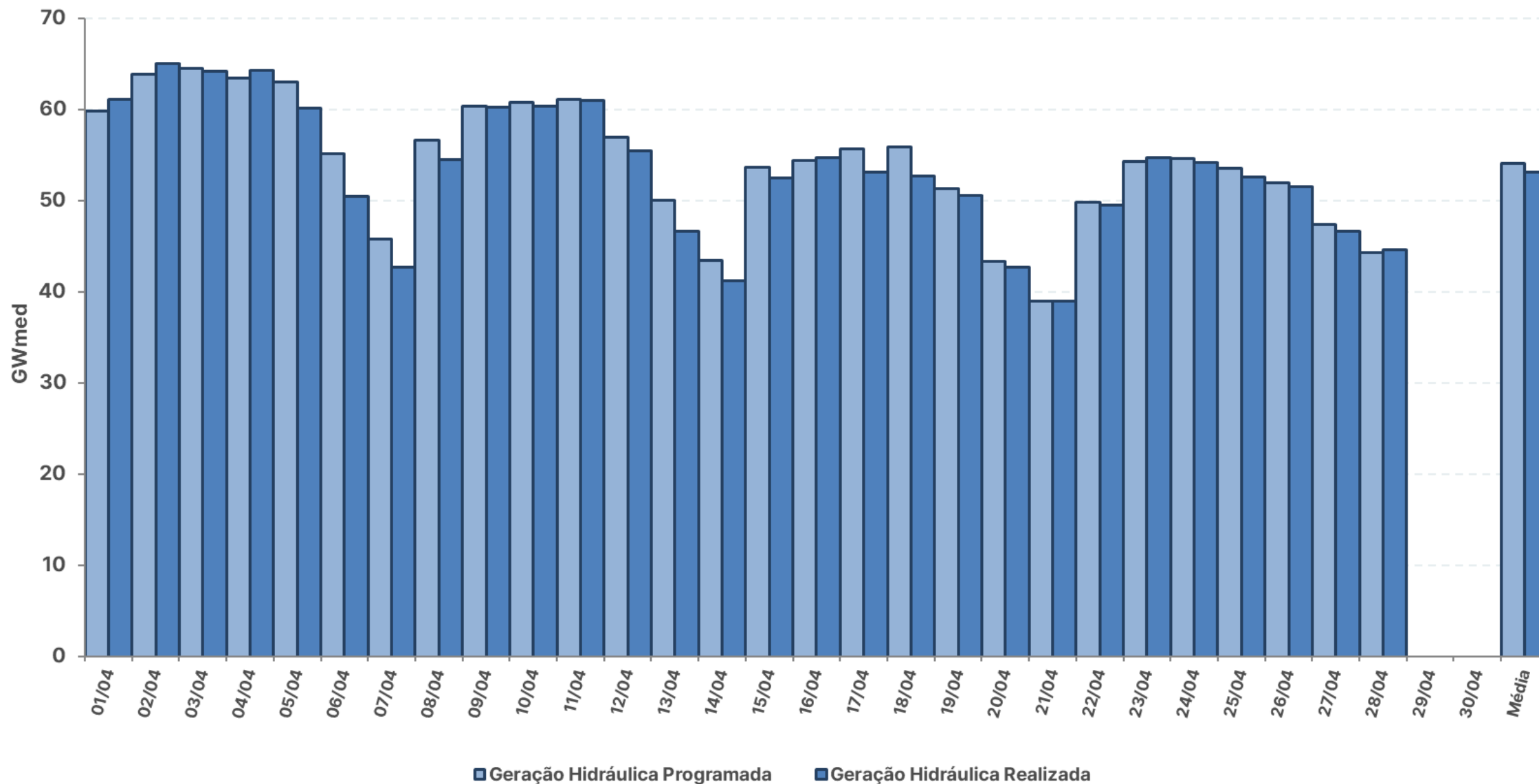
- **PIB:** Para 2024, alta de **1,95%** para **2,02%**. Para 2025, manutenção em **2,0%**.
- **Inflação:**
  - IPCA: para 2024, alta de **3,71%** para **3,73%**. Para 2025, alta de **3,56%** para **3,60%**.
  - IGP-M: Para 2024, manutenção em **2,0%**. Para 2025, alta de **3,65%** para **3,72%**.
- **Câmbio (R\$/US\$):** Para 2024, alta de **4,97** para **5,0**. Para 2025, alta de **5,00** para **5,05**.
- **SELIC:** Em 2024, alta de **9,13%** para **9,50%**. Para 2025, alta de **8,5%** para **9,0%**.

Ano	PIB (2ª RQ)	PIB (PLAN)	PIB (1ª RQ)
2023	2,3%	3,0%	2,9%
2024	1,7%	2,0%	2,0%
2025	2,2%	2,2%	2,2%

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- análise do PLD de maio de 2024
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - dessem
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

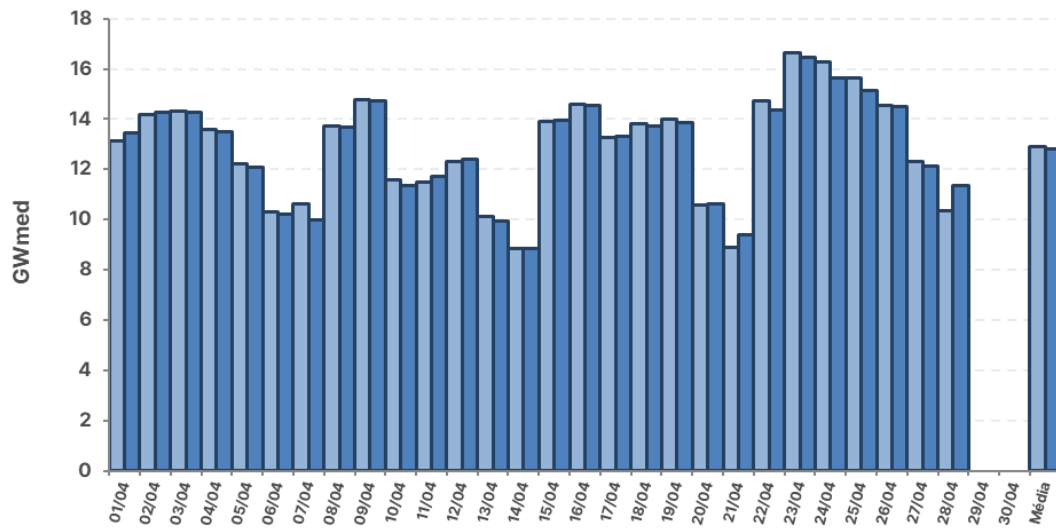
53,1 GWmed (-7% mês ant.)



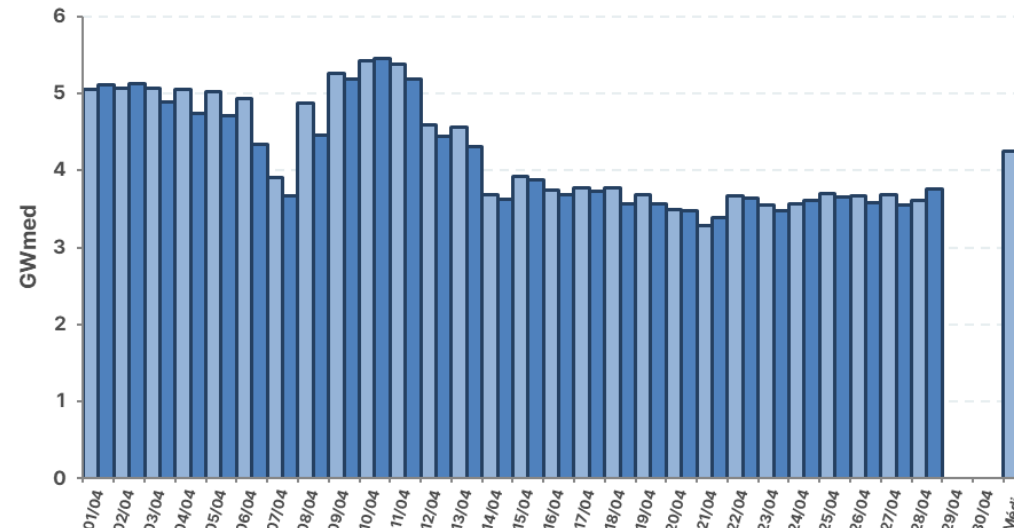


# acompanhamento da geração hidráulica (tipos I e II-A) – submercados

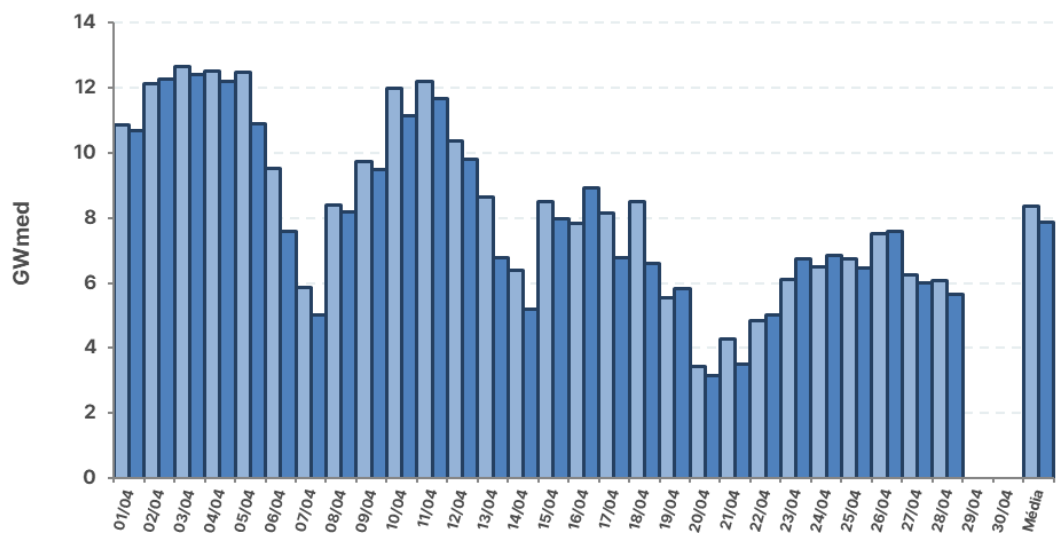
**REGIÃO NORTE** 12,8 GWmed (-3%)



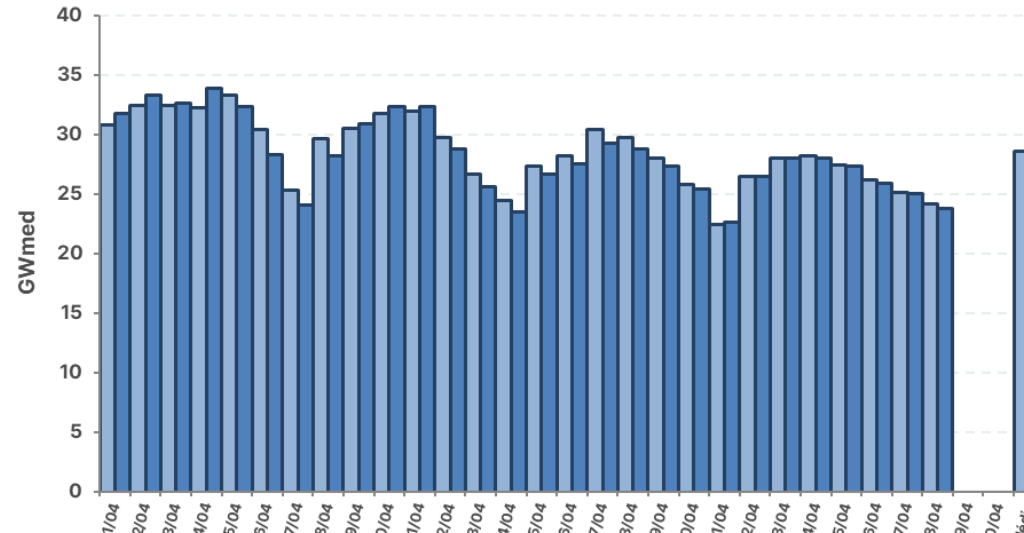
**REGIÃO NORDESTE** 4,1 GWmed (-5%)



**REGIÃO SUL** 7,9 GWmed (-16%)



**REGIÃO SUDESTE** 28,3 GWmed (-6%)

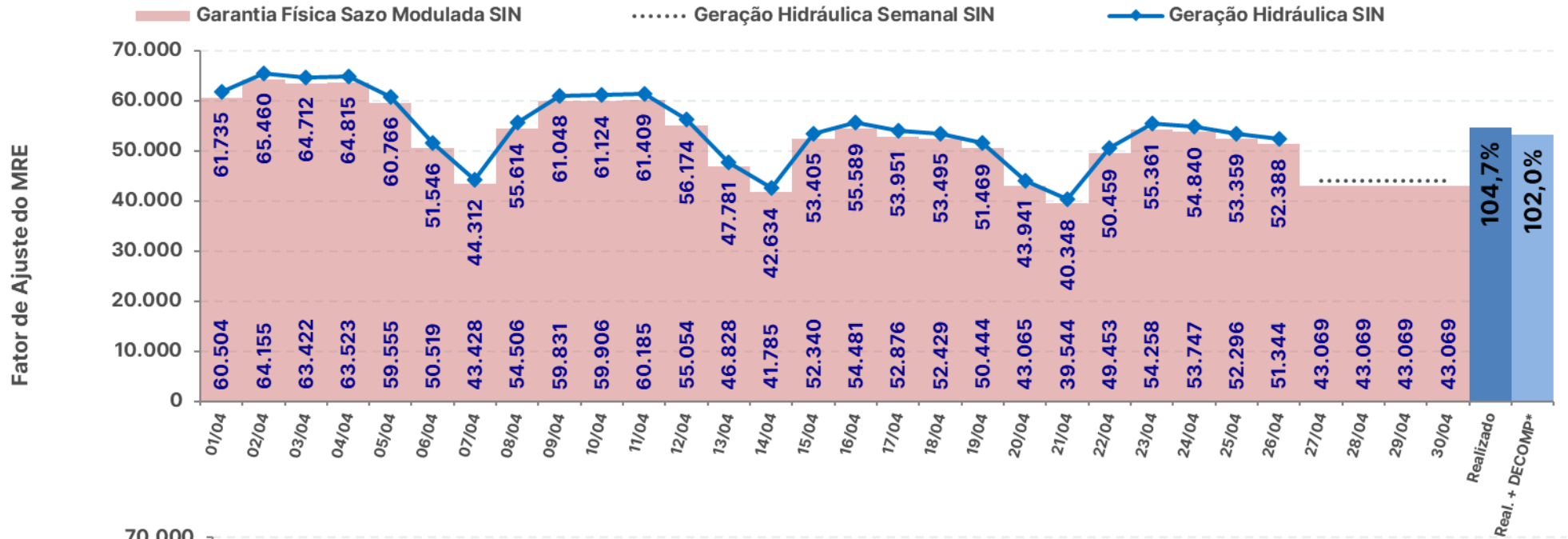


■ Geração Hidráulica Programada

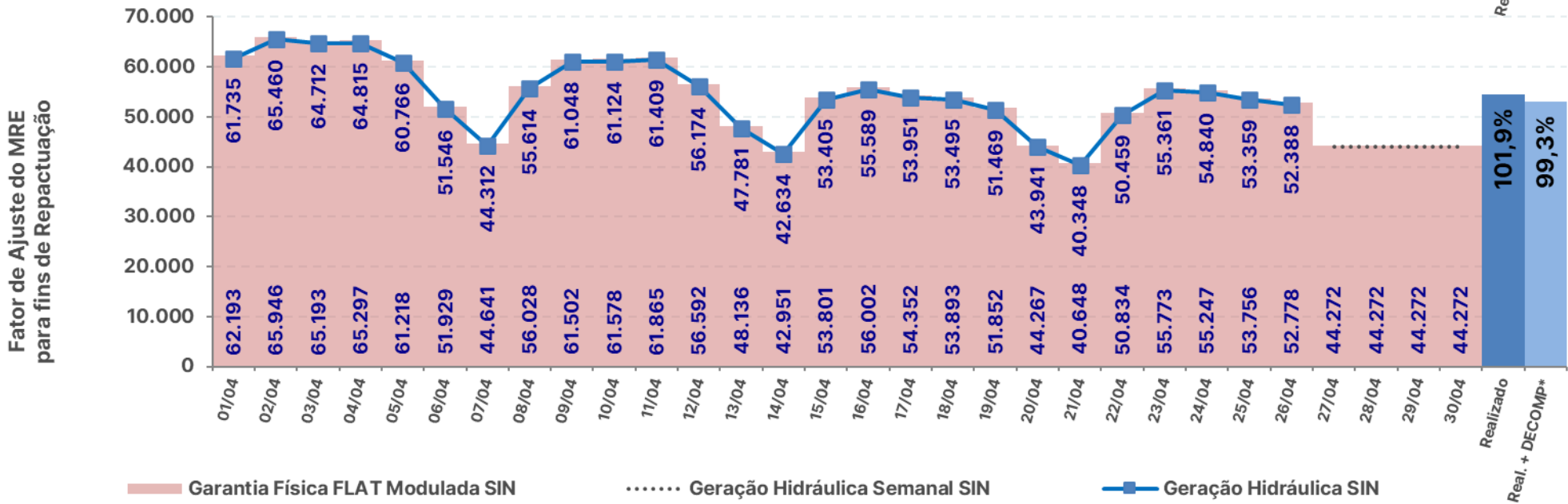
■ Geração Hidráulica Realizada

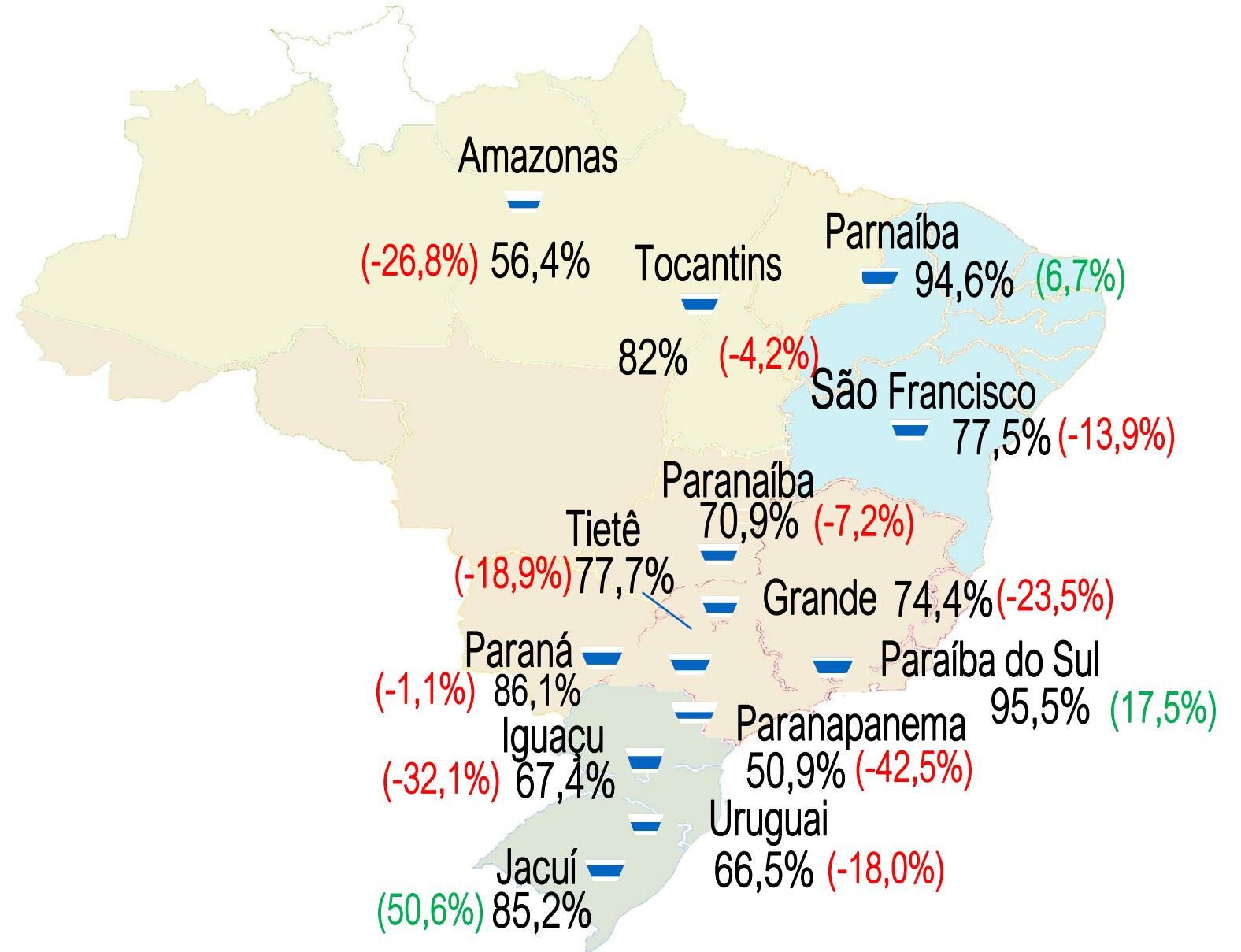
# acompanhamento do fator de ajuste do MRE

Sazo

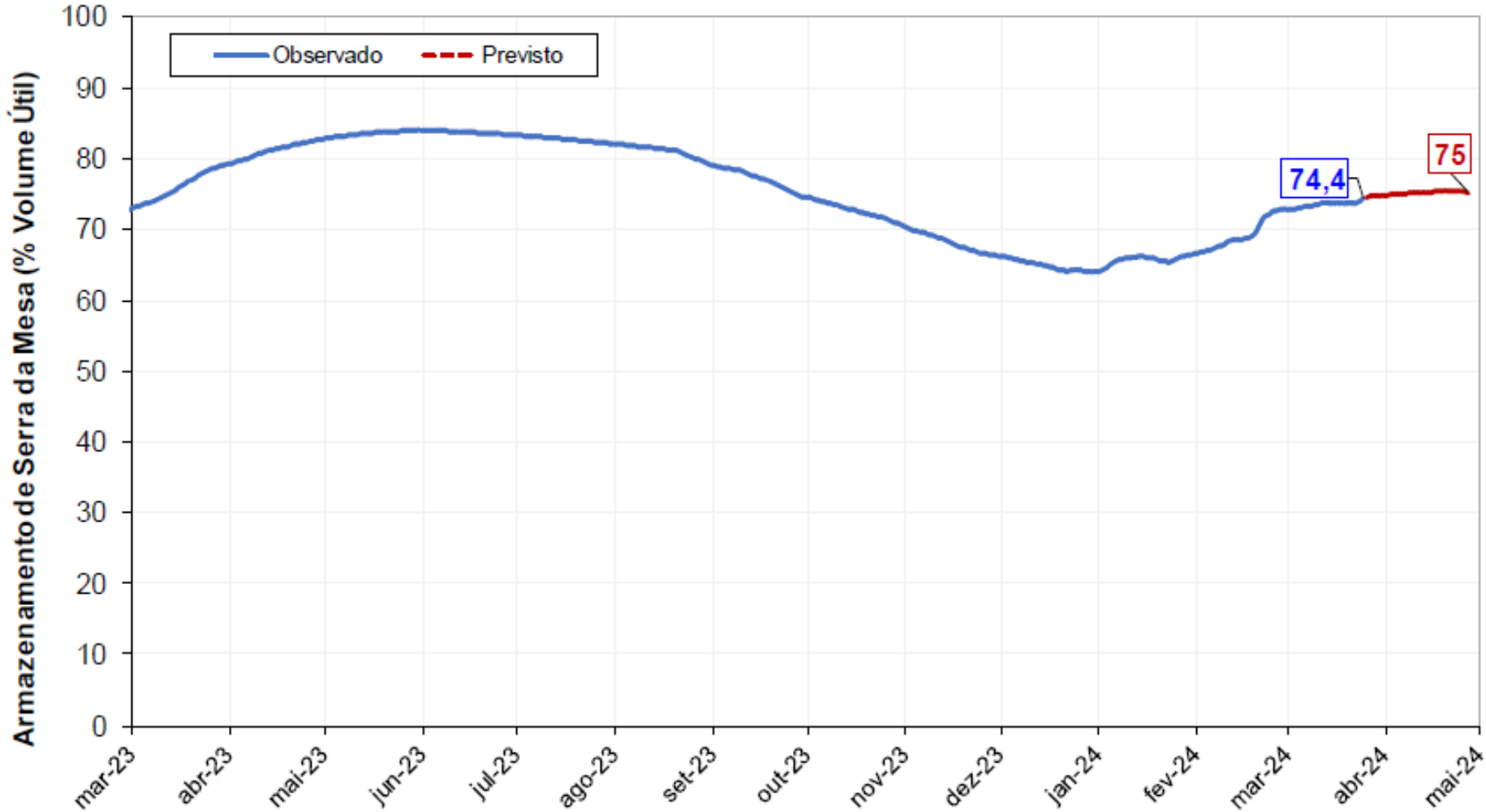


Flat

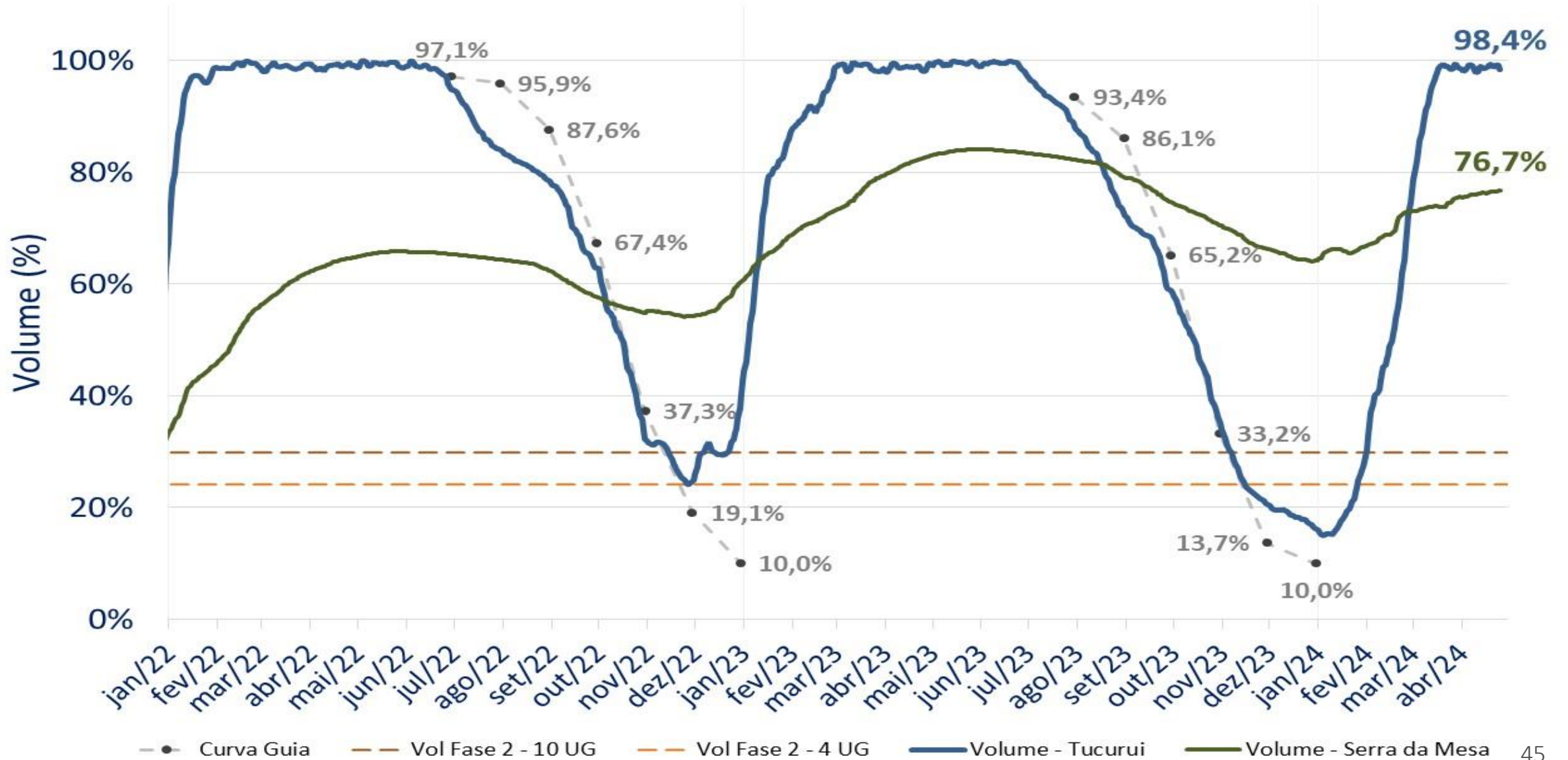


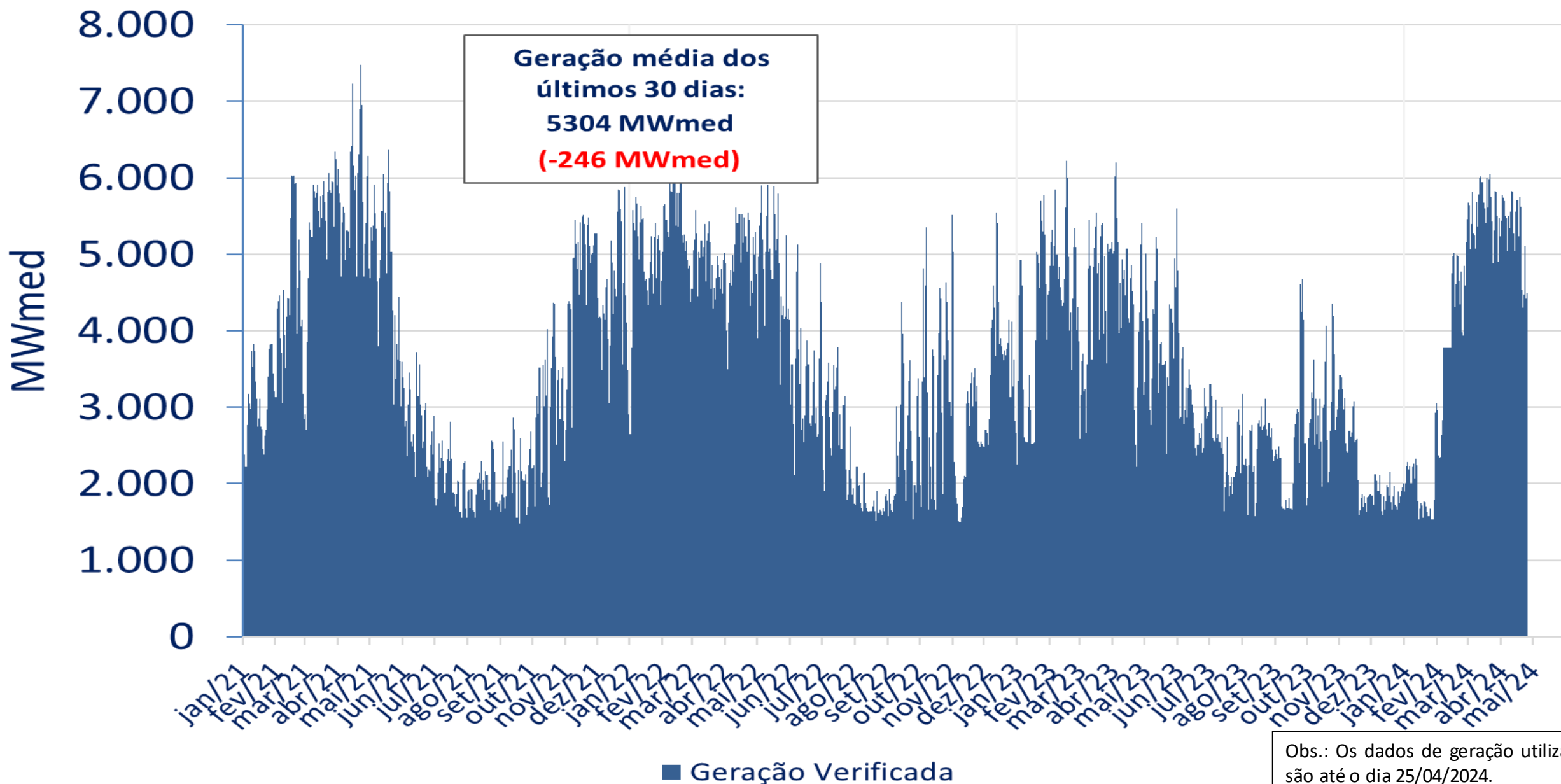


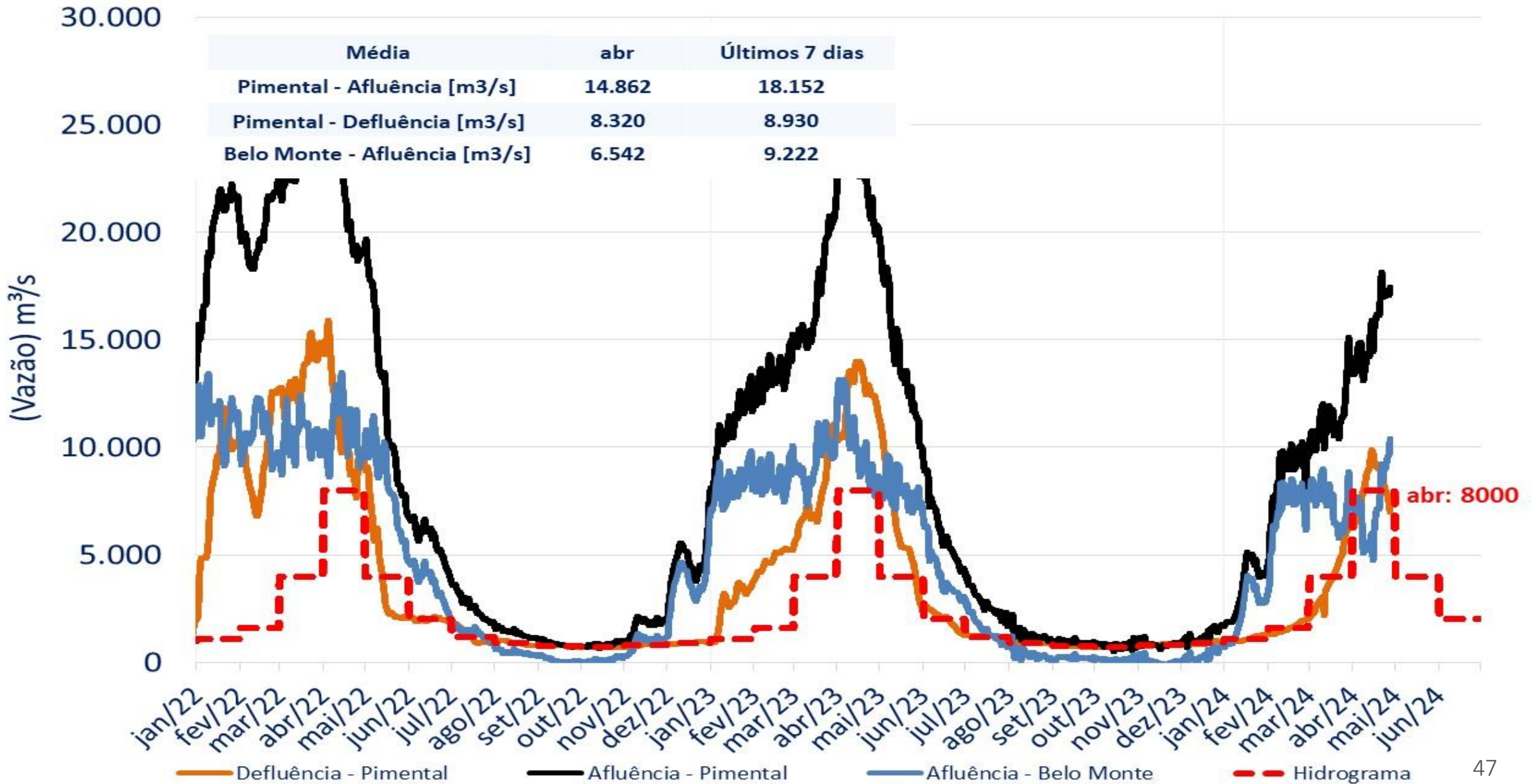
evolução do volume para o reservatório de Serra da Mesa até maio/2024  
próxima sala será dia 30/04/2024



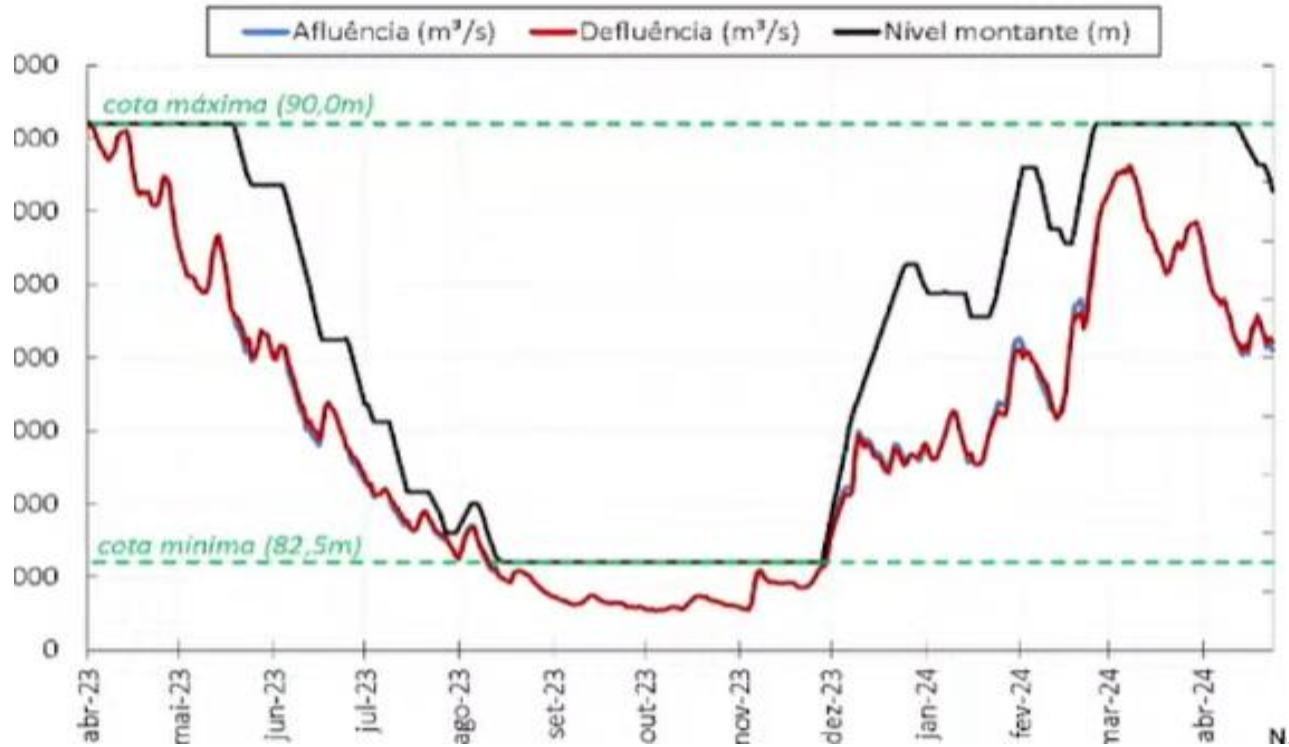
28/04/2024  
76,7% VU



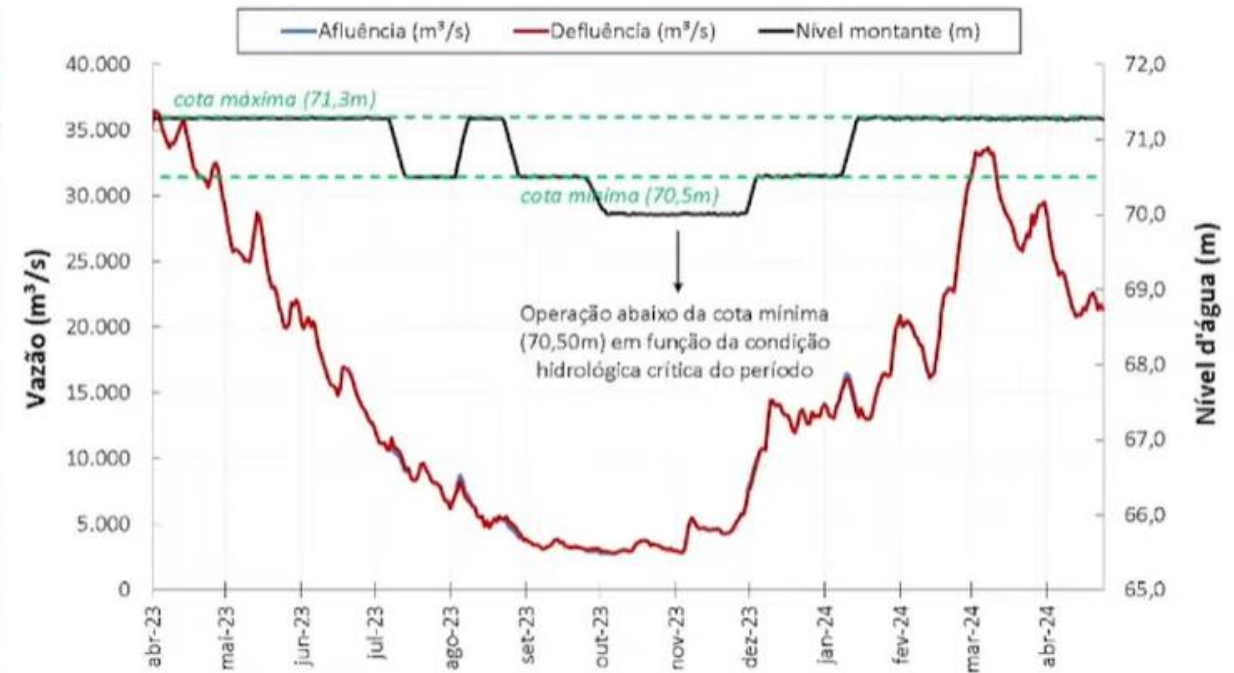




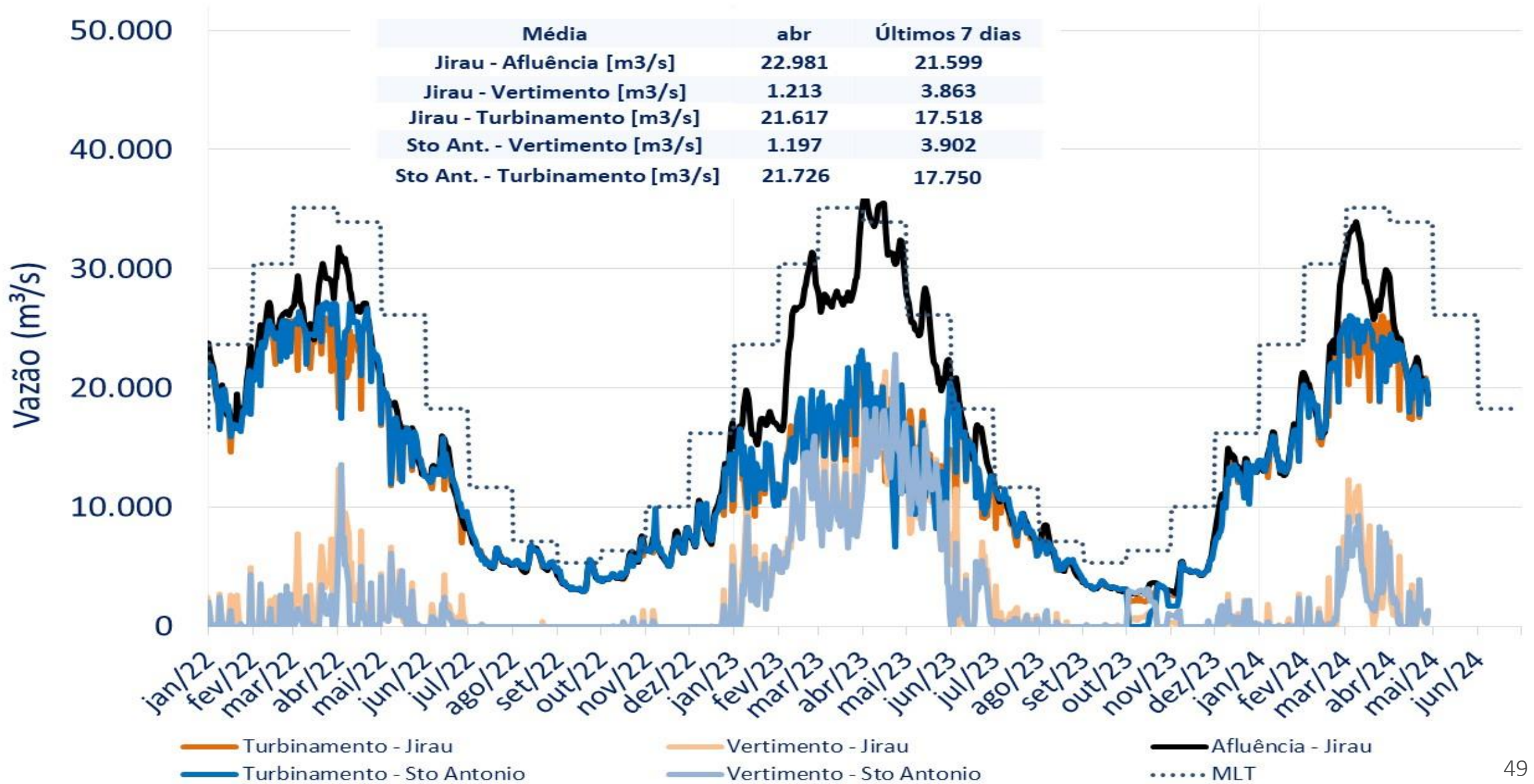
dados operativos UHE Jirau

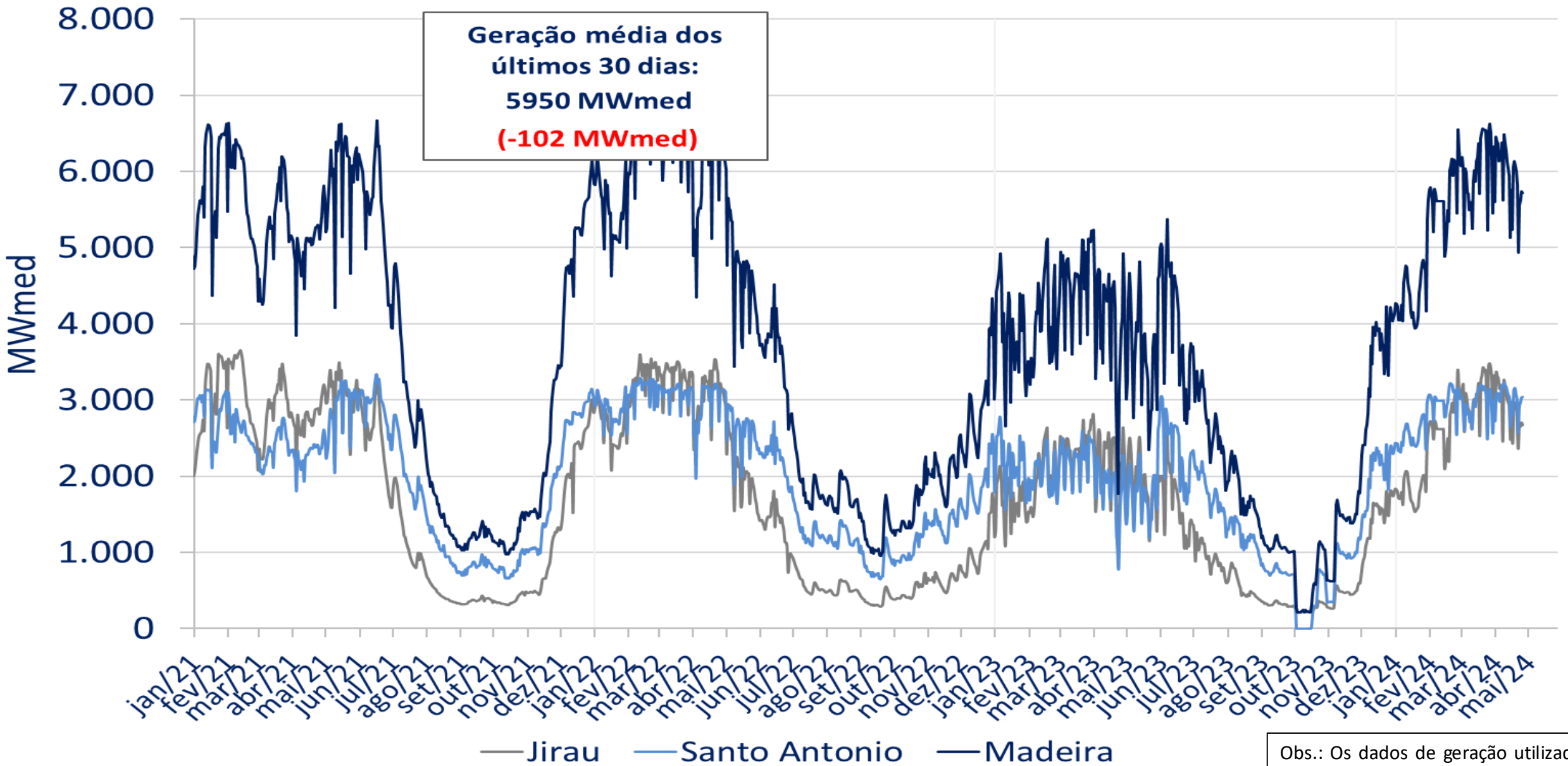


dados operativos UHE Santo Antônio



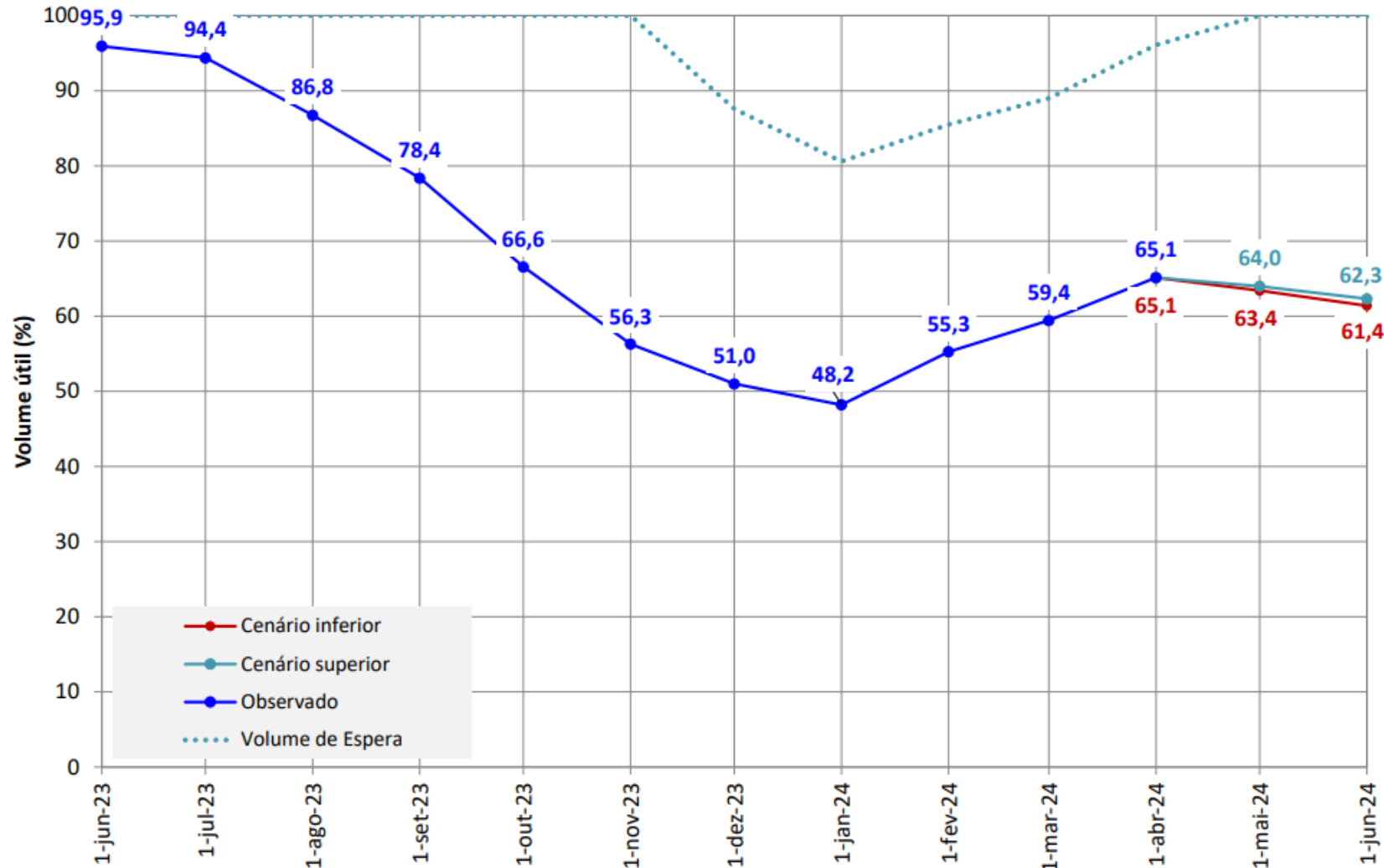






Obs.: Os dados de geração utilizados são até o dia 25/04/2024.

## resultados de simulação para Três Marias até junho/2024

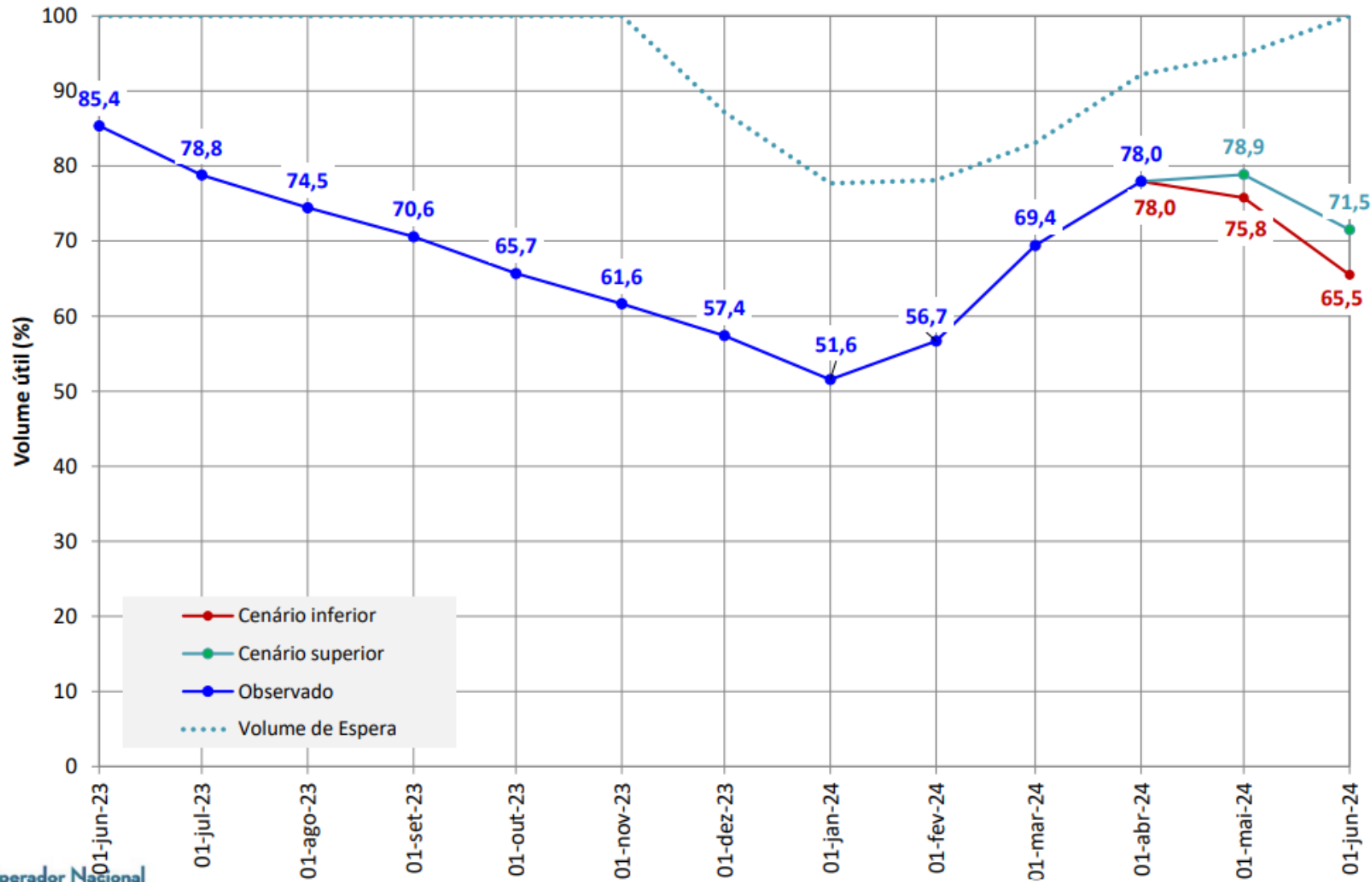


	Média (01/04 - 31/05)		
15º menor	332	m³/s	58% MLT
18º menor	358	m³/s	63% MLT

Política de defluências (m³/s)		
Aproveitamento	Abr/24	Mai/24
Três Marias	300	300

**28/04/2024**  
**68,4% VU**

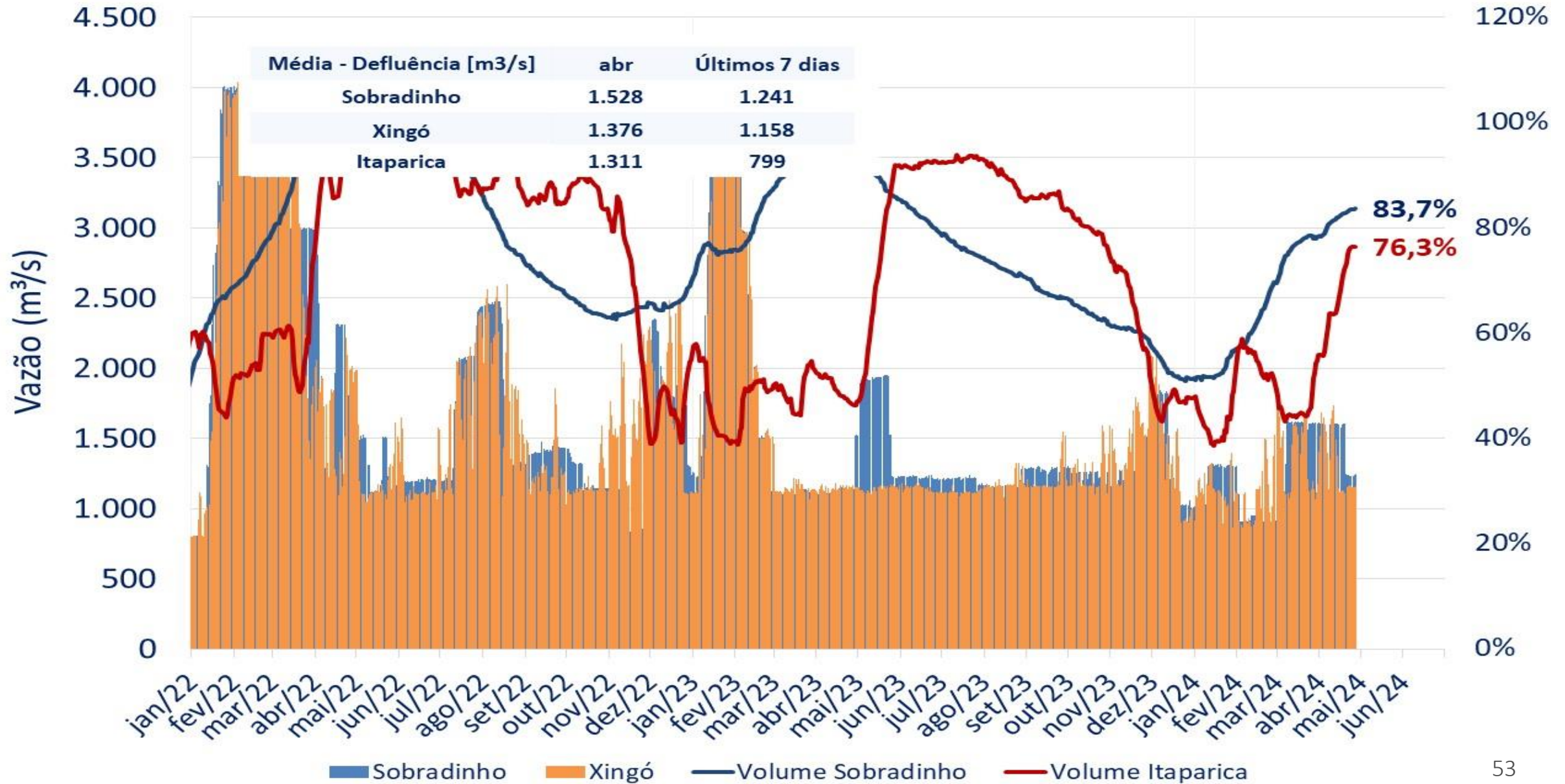
## resultados de simulação para Sobradinho até junho/2024

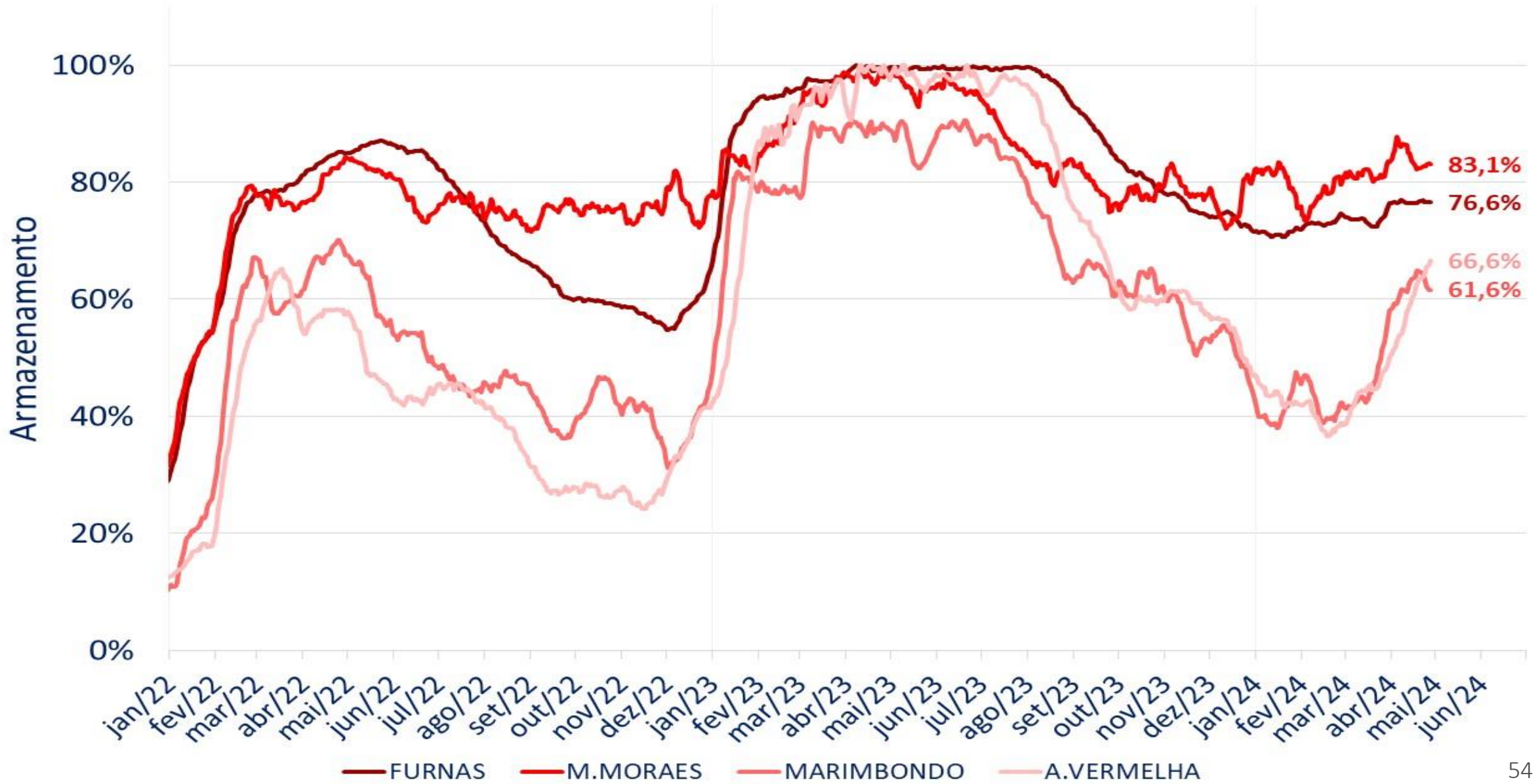


	Média (01/04 - 31/05)		
5º menor	733	m³/s	36% MLT
14º menor	1063	m³/s	52% MLT

Política de defluências (m³/s)		
Aproveitamento	Abr/24	Mai/24
Sobradinho	1.600	1.500
Xingó	1.600	1.300

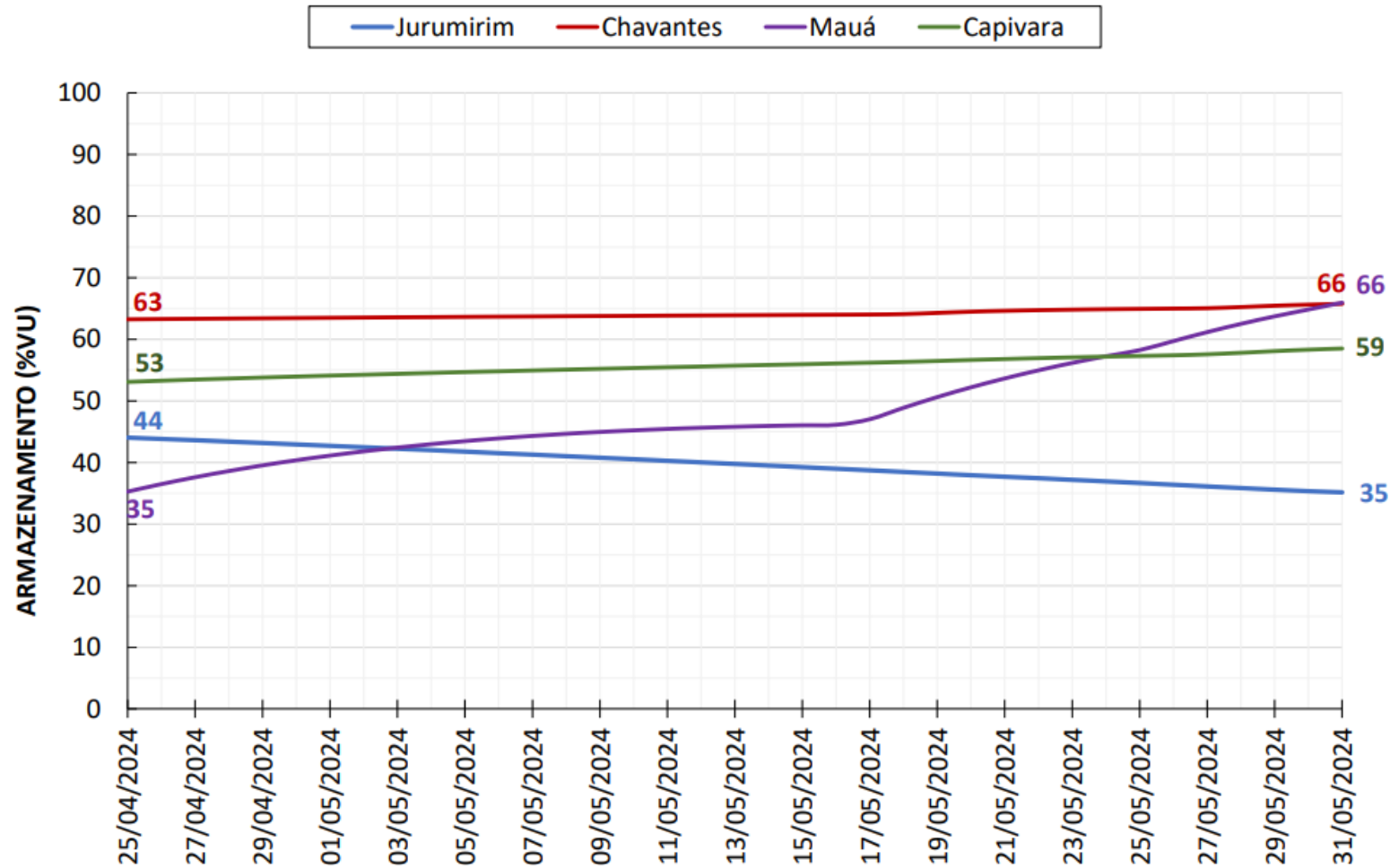
28/04/2024  
83,6% VU







## evolução dos armazenamentos até 31/05/24

**Resolução ANA n°132/2022\***

Faixa de Operação Normal

(volume útil  $\geq$  40%):

- UHE Jurumirim (até 17/05);
- UHE Chavantes;
- UHE Capivara.

Faixa de Operação Atenção

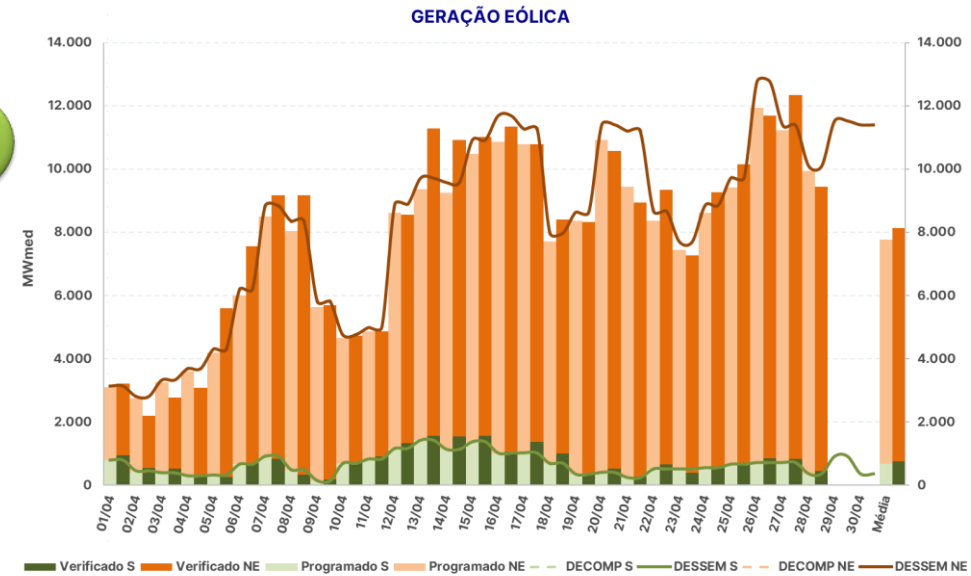
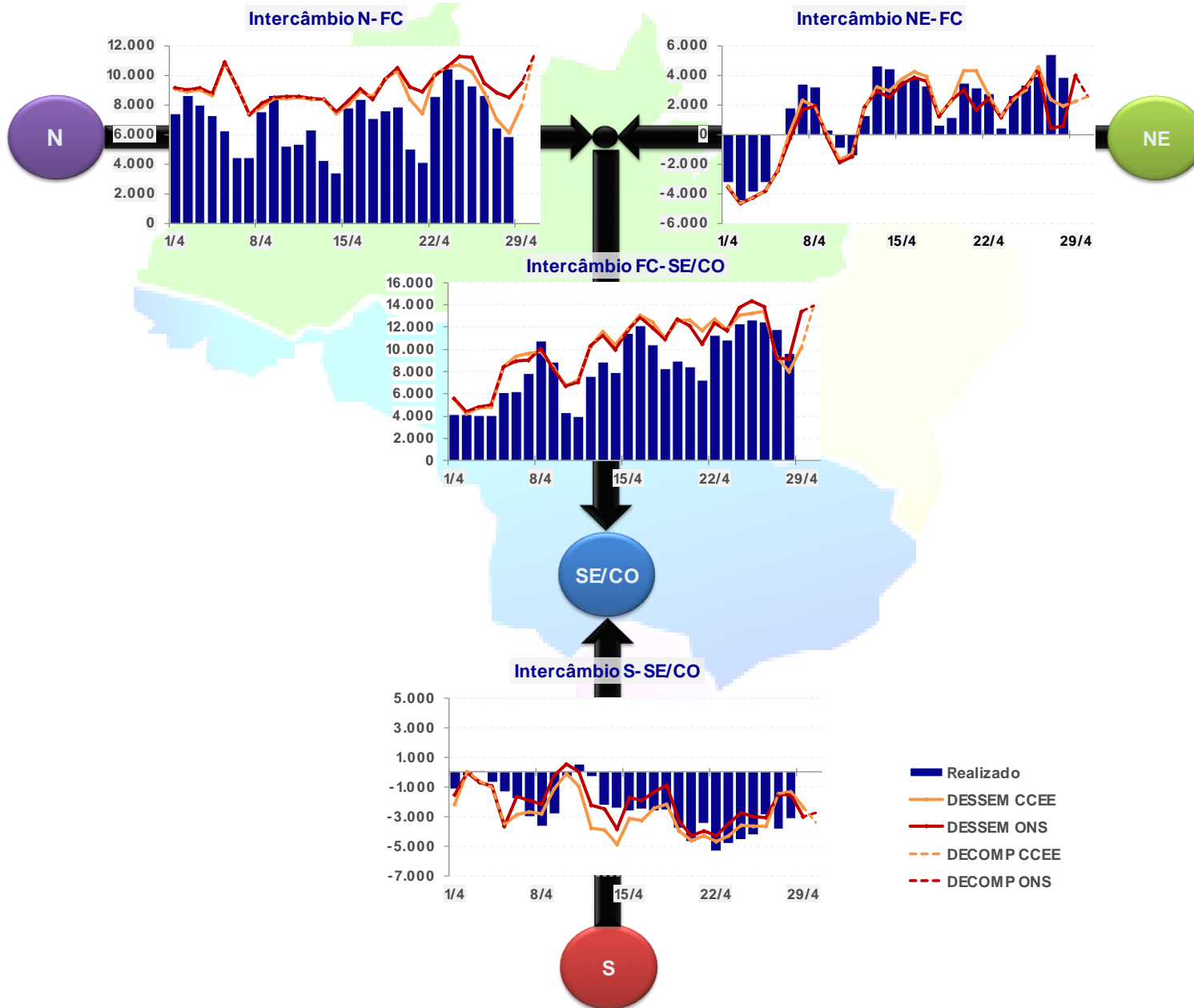
(40% < volume útil  $\leq$  30%):

- UHE Jurumirim (a partir de 18/05).

\*Aplicação por semana operativa das regras estabelecidas na Resolução.

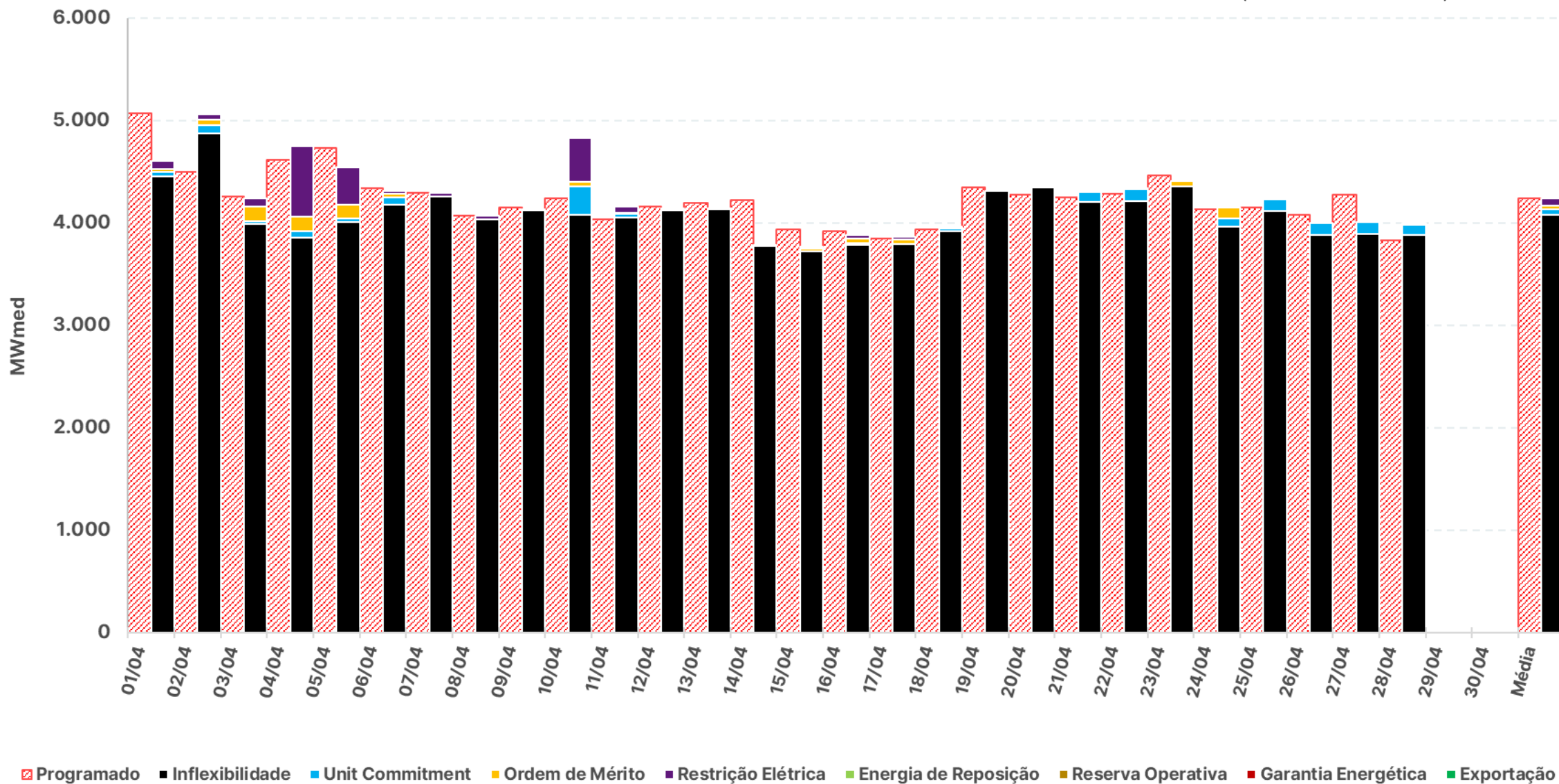


# acompanhamento do intercâmbio entre submercados

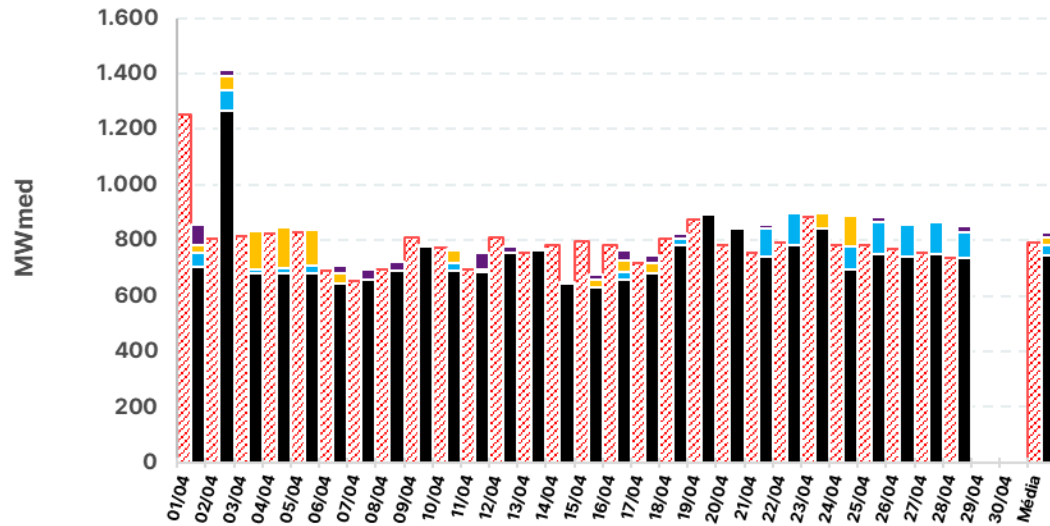


## SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

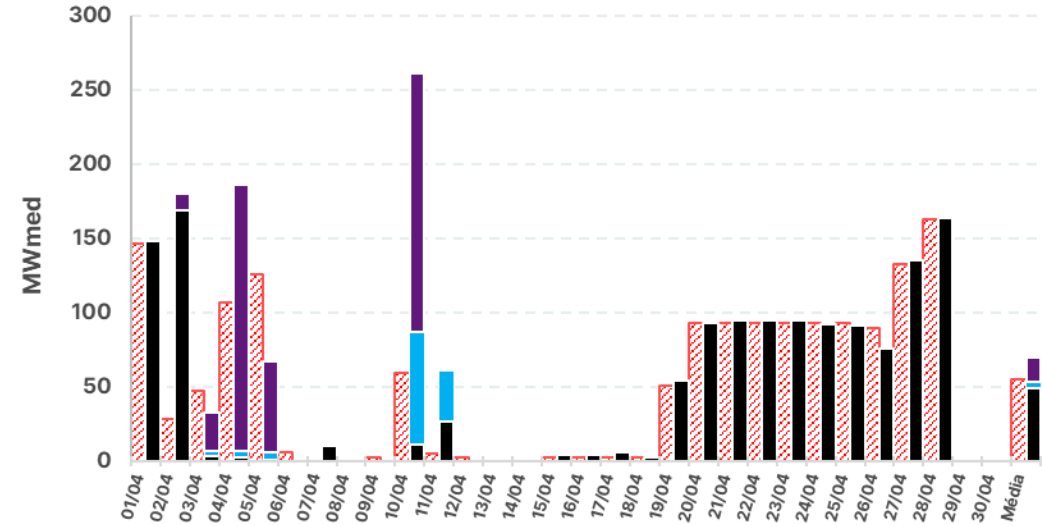
4,2 GWmed (-12% mês ant.)



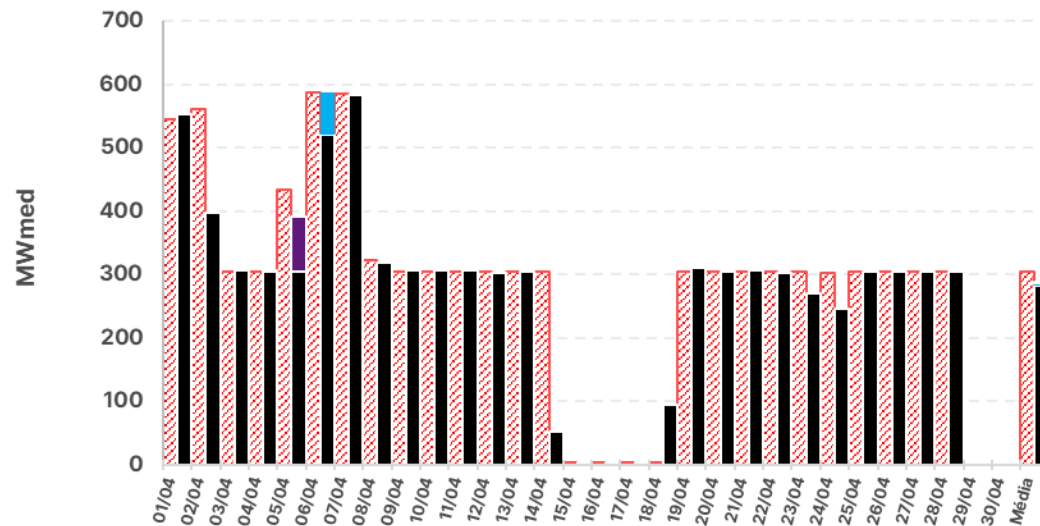
**REGIÃO NORTE** 0,8 GWmed (-5%)



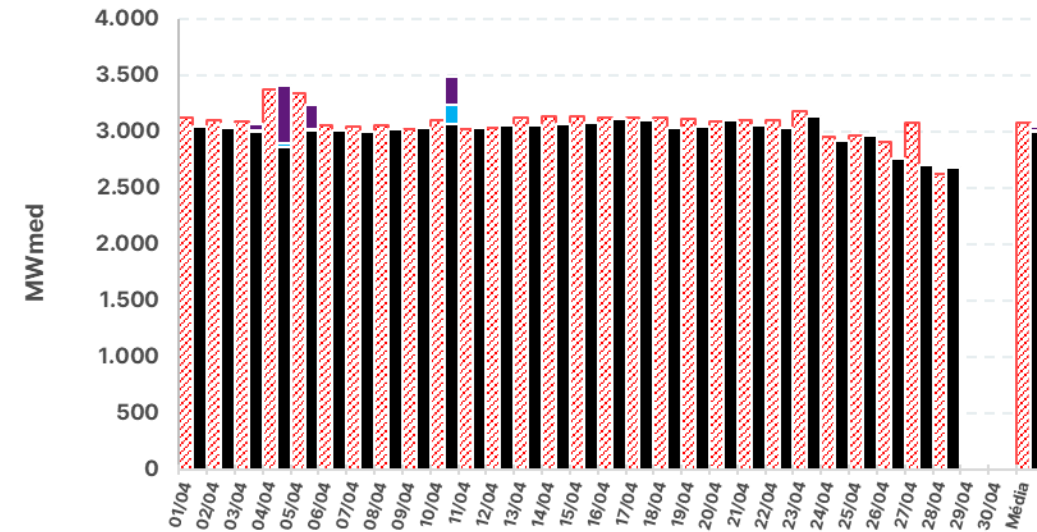
**REGIÃO NORDESTE** 0,1 GWmed (-%)



**REGIÃO SUL** 0,3 GWmed (-61%)

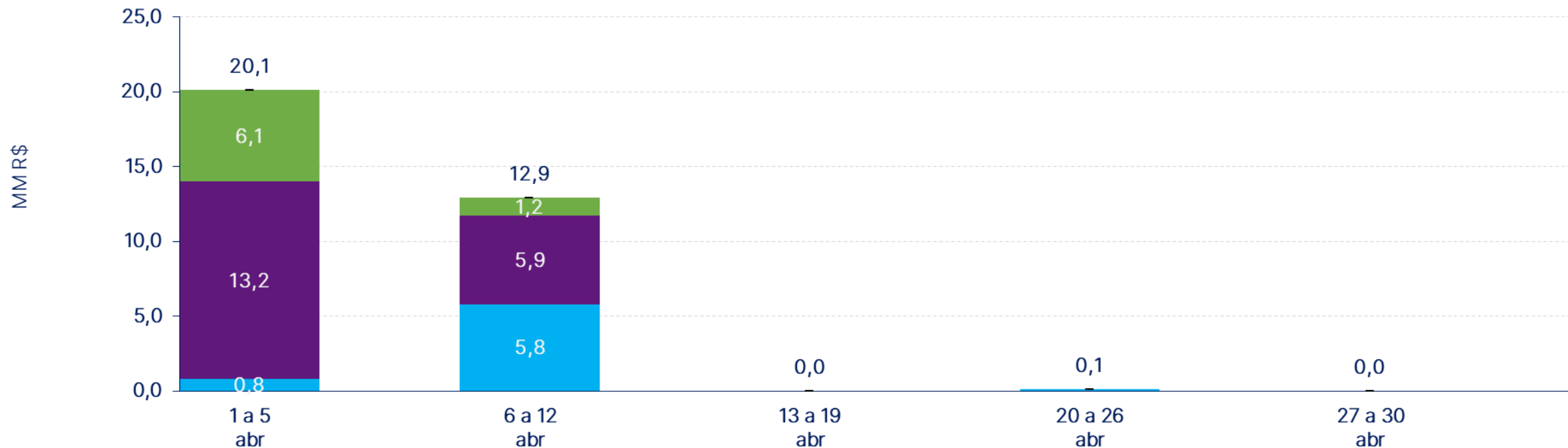


**REGIÃO SUDESTE** 3,0 GWmed (-2%)



▨ Programado   
 ■ Inflexibilidade   
 ■ Unit Commitment   
 ■ Ordem de Mérito   
 ■ Restrição Elétrica   
 ■ Energia de Reposição   
 ■ Reserva Operativa   
 ■ Garantia Energética   
 ■ Exportação

■ Unit Commitment ■ Restrições Operativas ■ Reserva Operativa de Potência ■ Segurança Energética ■ Oferta Adicional ■ Importação por Segurança Energética – Total



**Encargos estimados para o mês de abril de 2024\* - TOTAL R\$ 32,9 milhões**

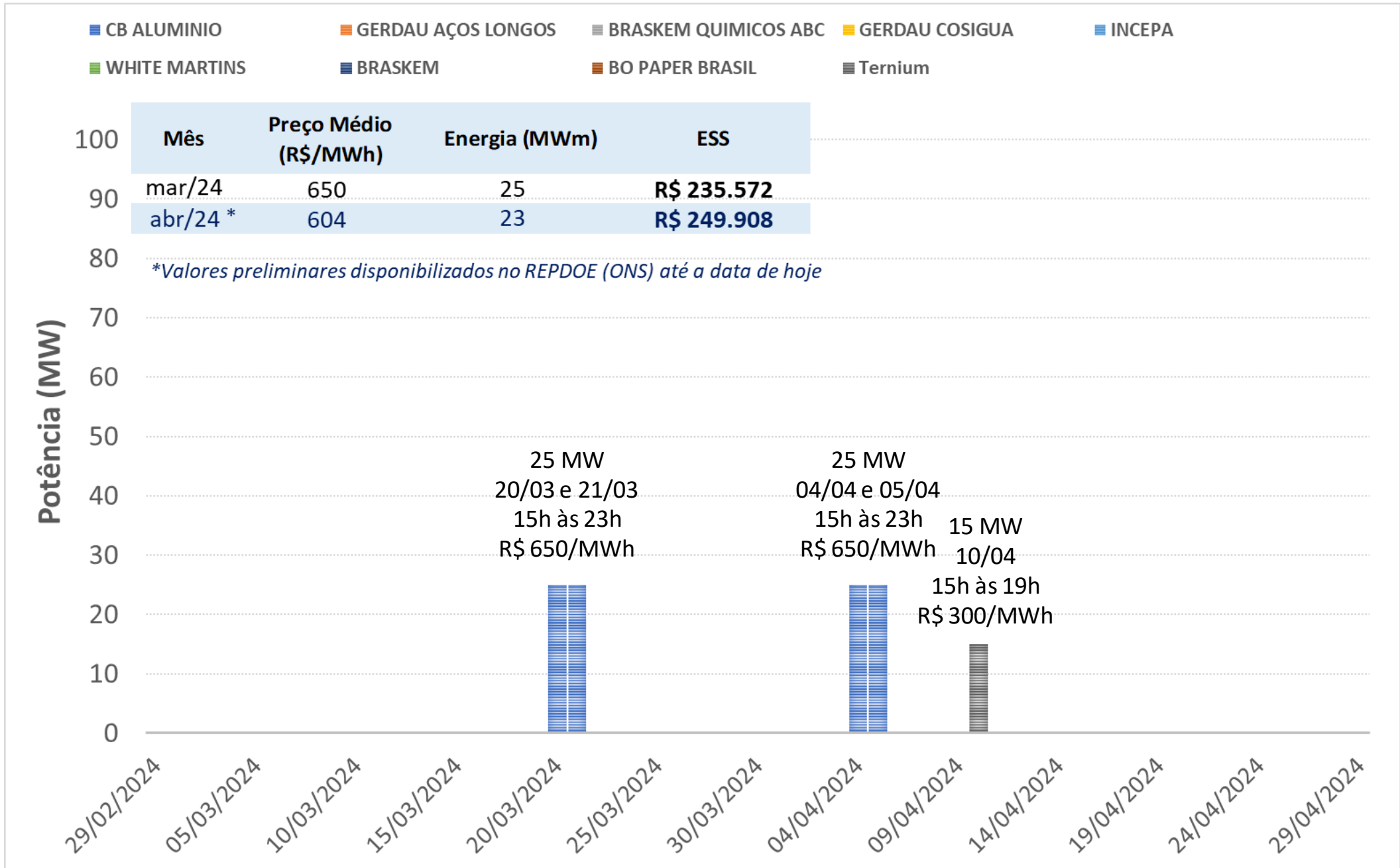
- Restrição Operativa – R\$ 19,1 milhões
- Constrained Off (Térmico) – R\$ 0 milhão
- Reserva Operativa de Potência – R\$ 0 milhão
- Segurança Energética – R\$ 0 milhão
- Unit Commitment – R\$ 6,6 milhões
- Importação – R\$ 7,2 milhões

**Custo de descolamento para o mês de abril de 2024 – R\$ 0,0 milhões**

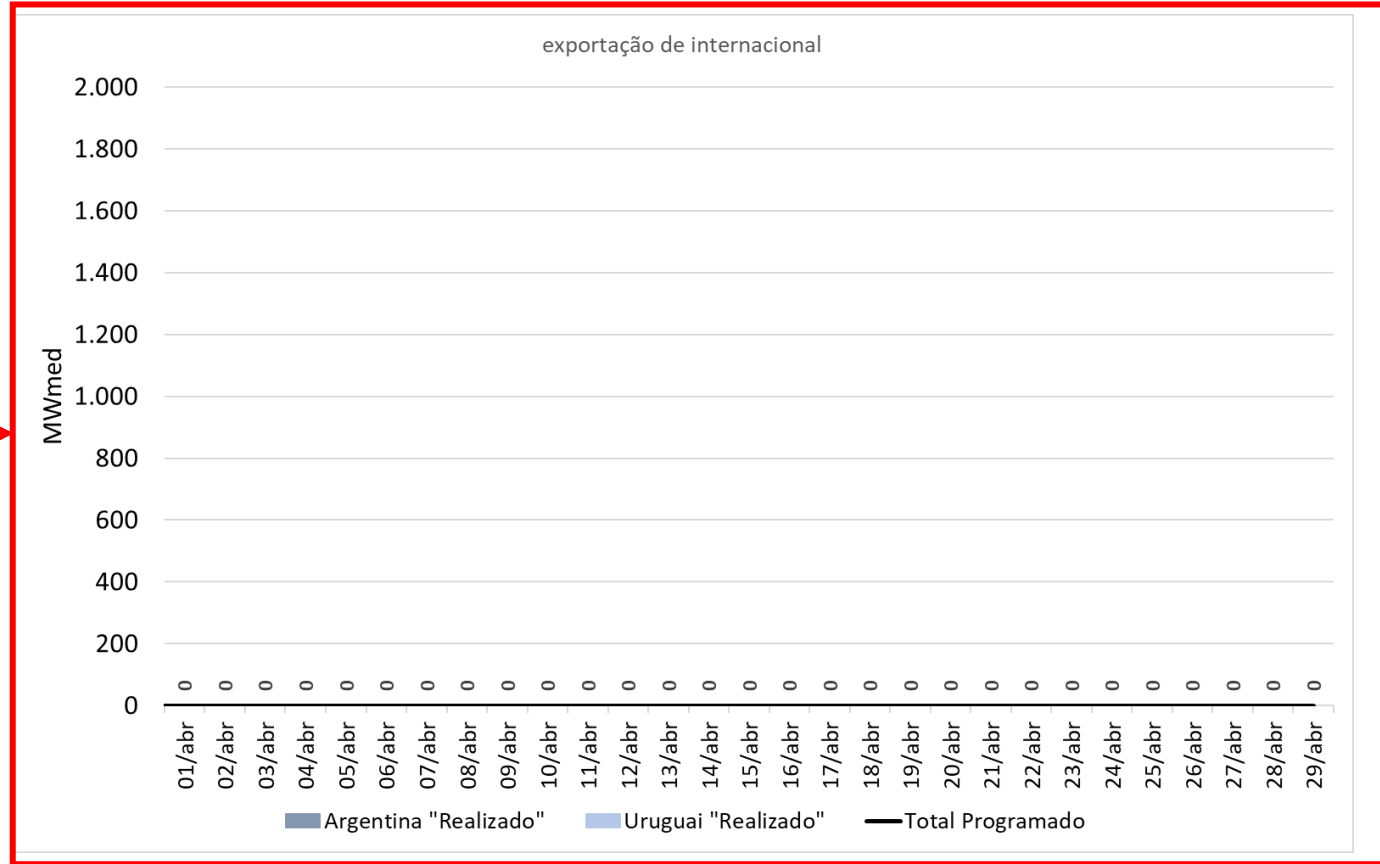
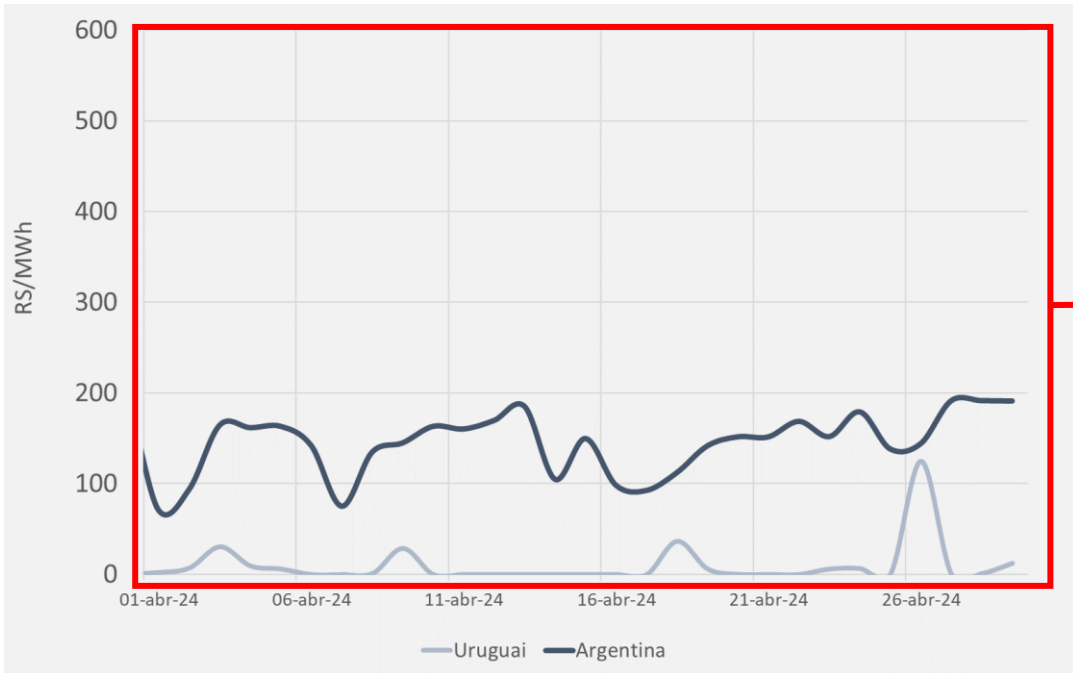
**Observação:**

- Dados do BDO (1 a 25/04)
- Dados do REPDOE (1 a 29/04) - Importação
- Dados abertos ONS (1 a 29/04) – Off (Térmico)

**\* Não considera estimativa de outros tipos de ESS além dos indicados neste slide.**

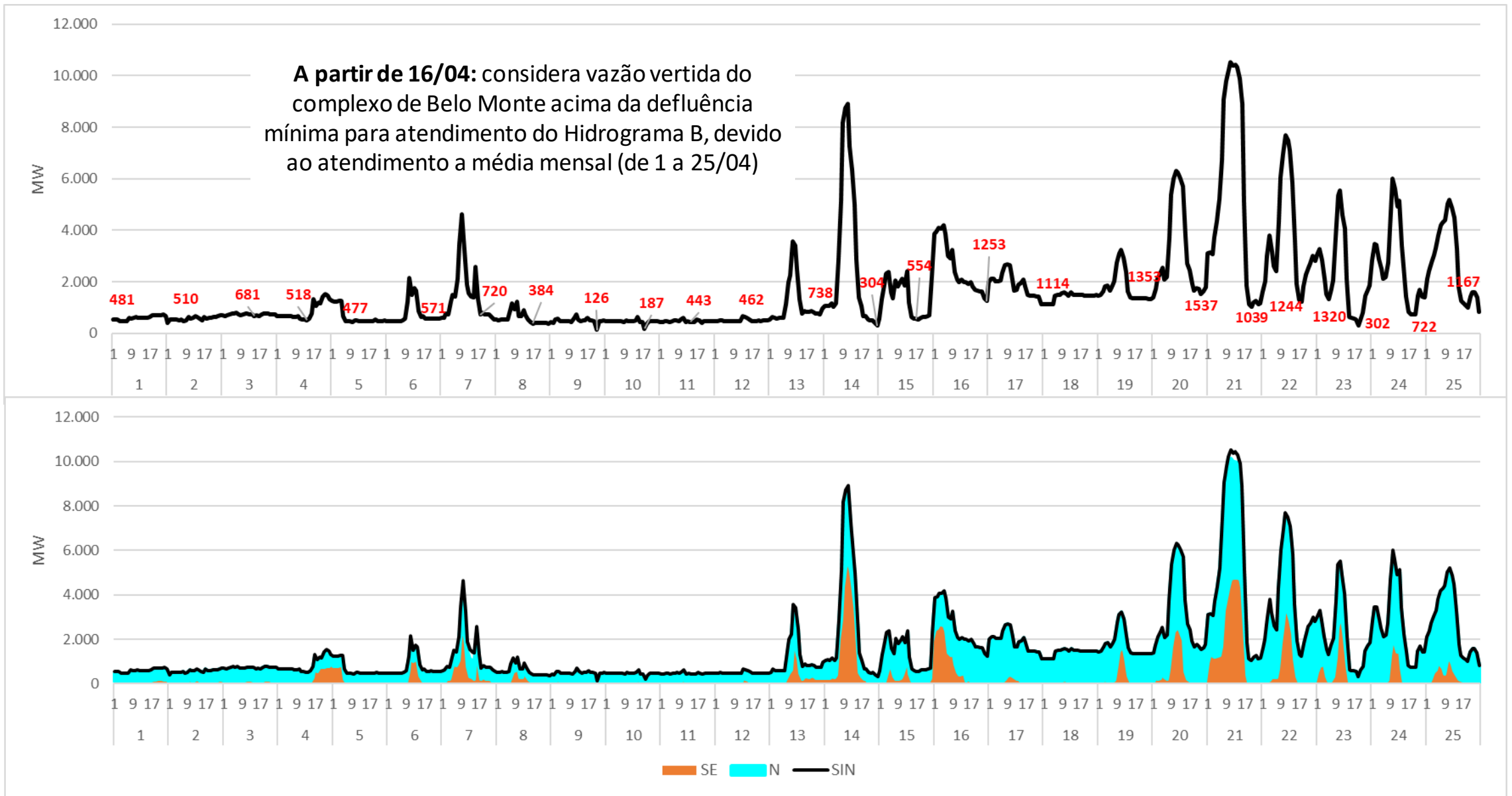


Argentina - Média abr: R\$ 144,5/MWh  
 Uruguai - Média abr: R\$ 9,69/MWh



Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2023.  
<https://www.adme.com.uy/>

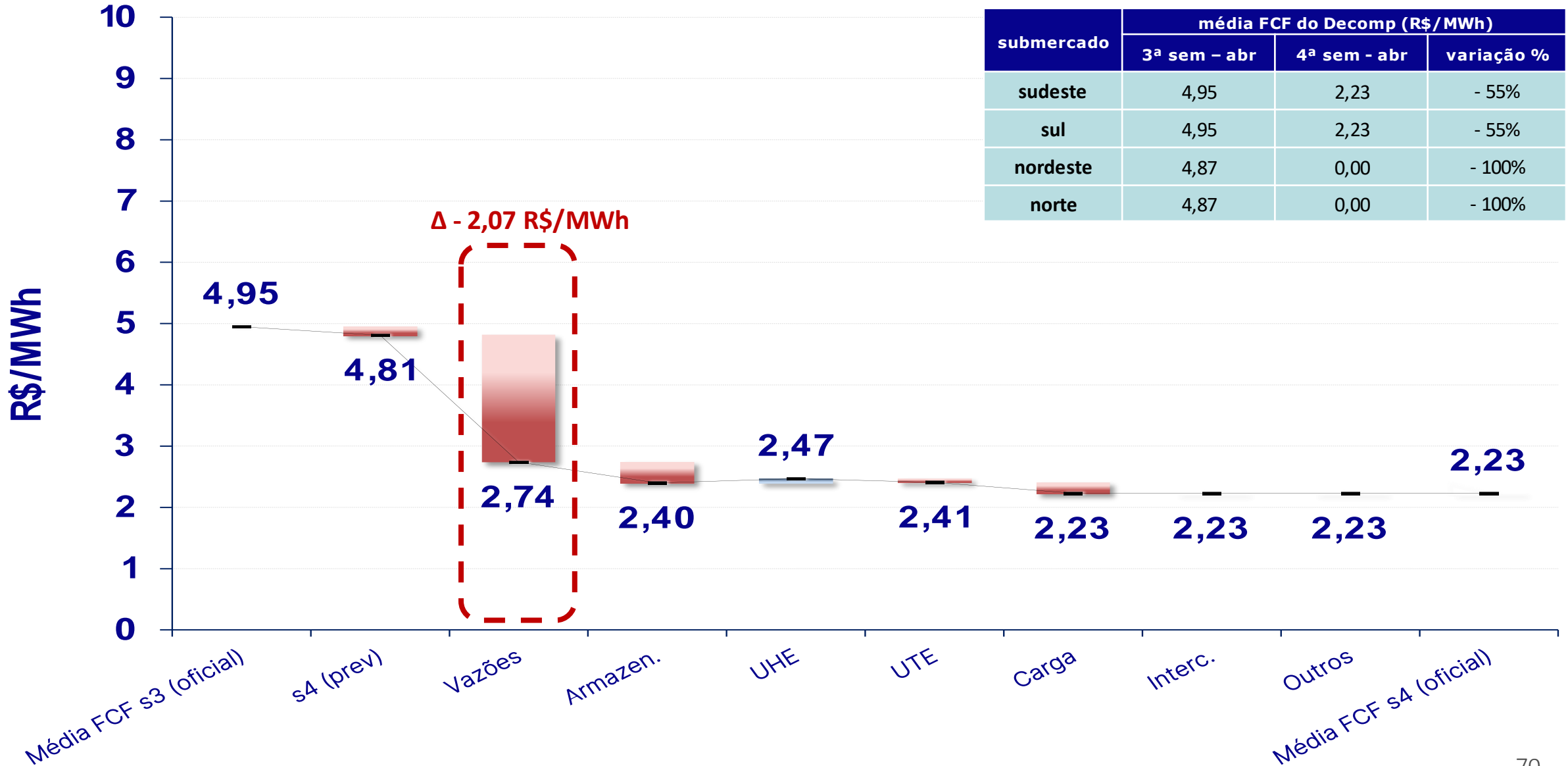
Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris, 2023.  
<https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker>



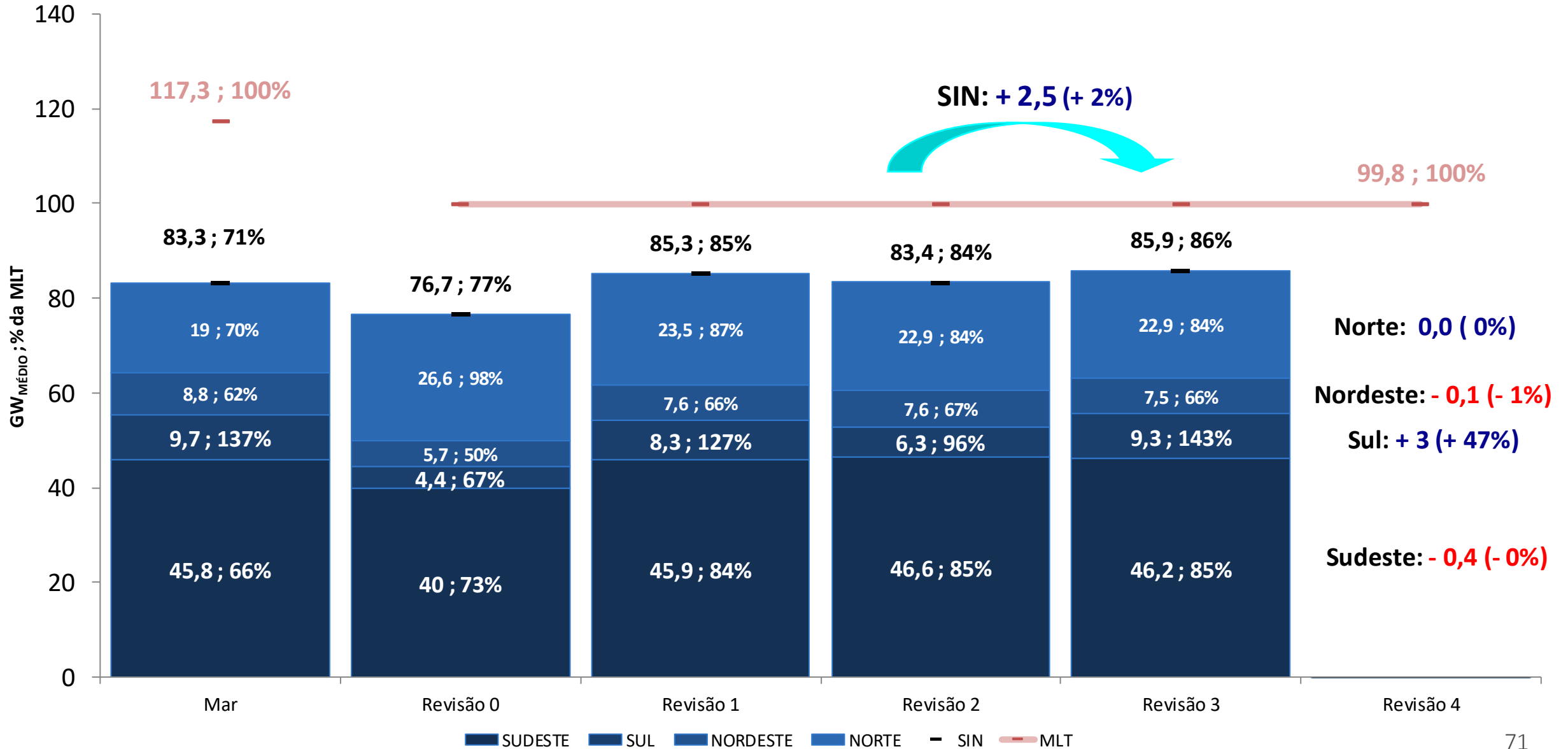
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de abril de 2024**
  - decomp
  - dessem
- **análise do PLD de maio de 2024**
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - dessem
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**



### decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste



### ENA mensal – abril/2024 (variação por revisão)



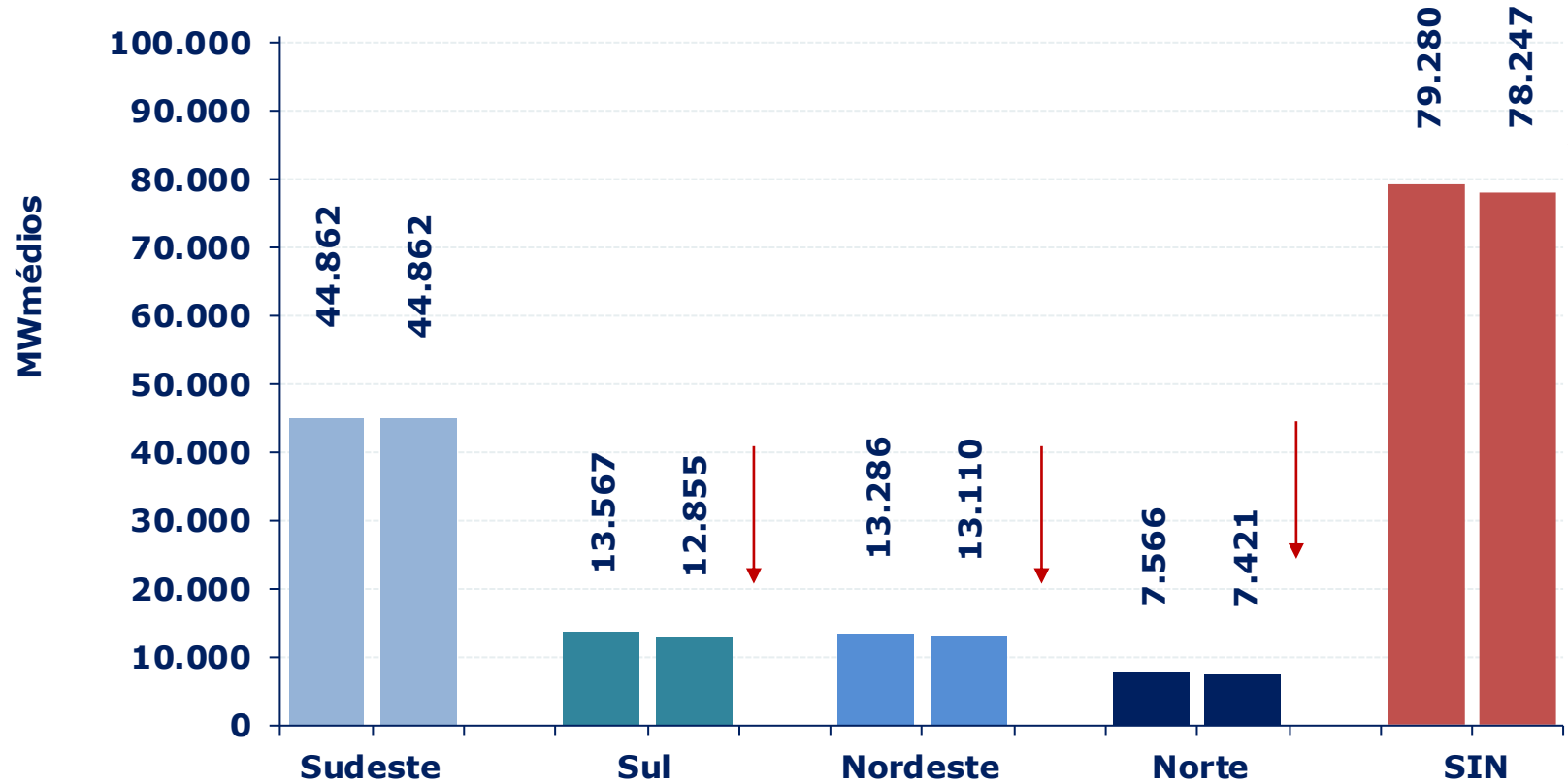
### armazenamento esperado x verificado

- armazenamento no SIN ficou abaixo da expectativa, com reduções nos submercados Sudeste/Centro-Oeste, Nordeste e Norte, além de elevação no Sul.



ΔEARM sem 4 (MWmês)				
SE/CO	S	NE	N	SIN
<b>-411</b>	<b>368</b>	<b>-207</b>	<b>-222</b>	<b>-472</b>
<b>-0,20%</b>	<b>1,80%</b>	<b>-0,40%</b>	<b>-1,40%</b>	<b>-0,16%</b>

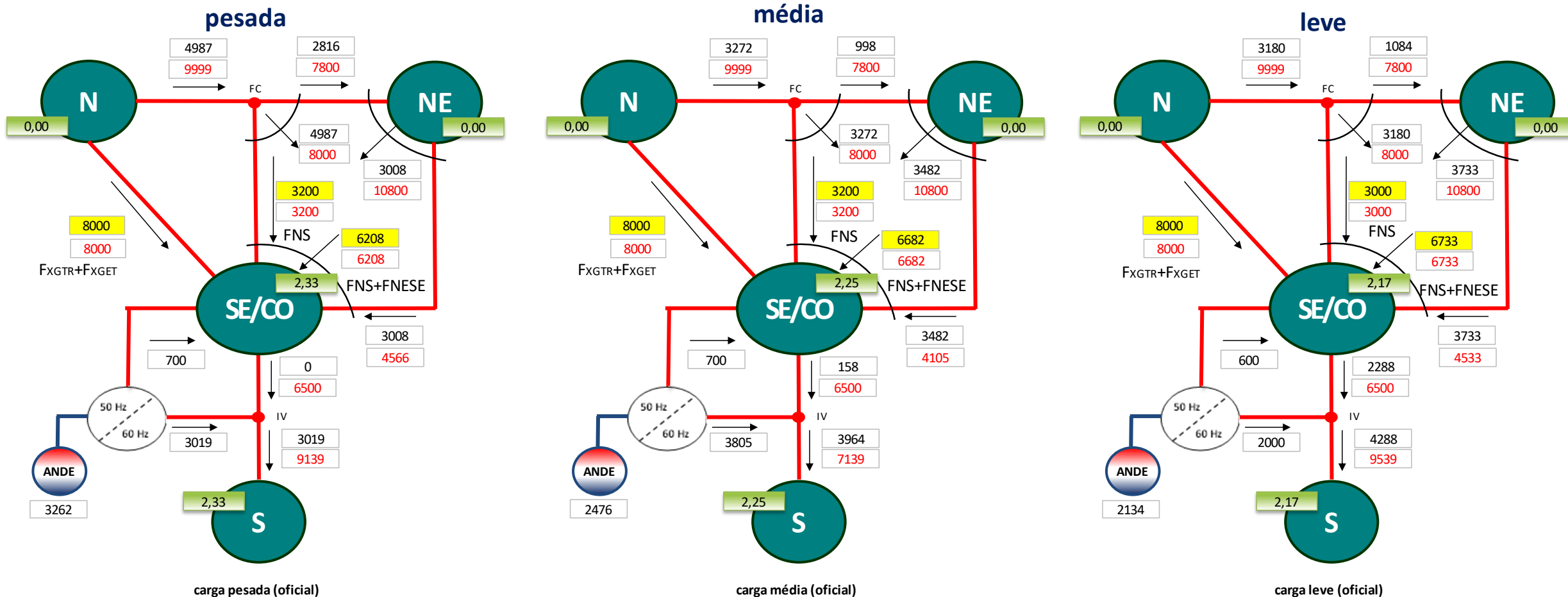
revisão da carga



Δ carga sem 4 (MWmed) – RV2 vs RV3				
SE/CO	S	NE	N	SIN
+0	-712	-176	-145	-1033

## fluxo de intercâmbio

- os valores da FCF do Decomp desacoplaram devido ao atingimento do limite de exportação de energia dos submercados Nordeste e Norte para o submercado Sudeste/Centro-Oeste e Sul



XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MWhmédios)  
XXXX limite de intercâmbio (MWhmédios)

XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MWhmédios)  
XXXX limite de intercâmbio (MWhmédios)

XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MWhmédios)  
XXXX limite de intercâmbio (MWhmédios)

Restrição de Defluência Mínima da UHE Porto Primavera:

- **Notícia MME**, publicada em 06 de março de 2024  
 “O CMSE decidiu que as UHEs Jupiá e Porto Primavera devem reduzir as defluências mínimas para 3.300 metros cúbicos com por segundo e 3.900 metros cúbicos com por segundo, respectivamente.”

```

&-46- PORTO PRIMAVERA
& Vazao defluente minima de 4600 m3/s de acordo com o FSARH 533
& Vazao defluente minima de 3900 m3/s de acordo com o FSARH 5780, aceito em 28/03/2024, valido ate 31/10/2024
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HQ 85 1 3
LQ 85 1 4600.00 4600.00 4600.00
&LQ 85 1 3900.0 3900.0 3900.0
CQ 85 1 46 1 QDEF
&
    
```

PMO Abr e Mai/2024

Usina Hidrelétrica	Restrição de Defluência Mínima (m³/s)	FSARH
P. Primavera	3.900	5.780/2024

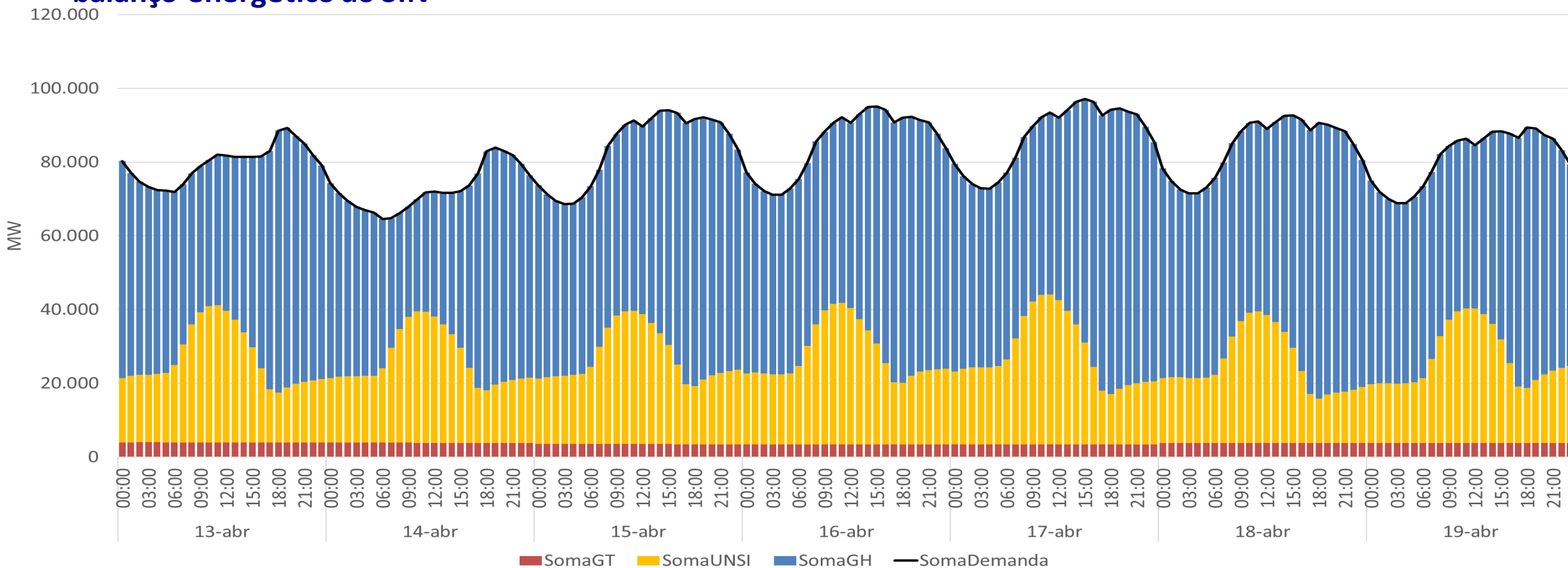
PMO Jun/2024

**Legenda (com base nas informações até o momento):**

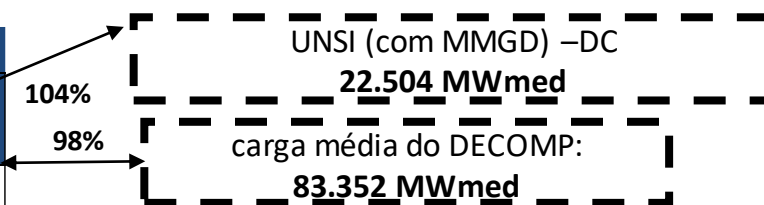
- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de abril de 2024**
  - decomp
  - dessem
- **análise do PLD de maio de 2024**
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - dessem
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

## balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
55.002	3.667	3.667	23.409	82.079
67%	4%		29%	100%





### geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

26.984 MW

26.590 MW

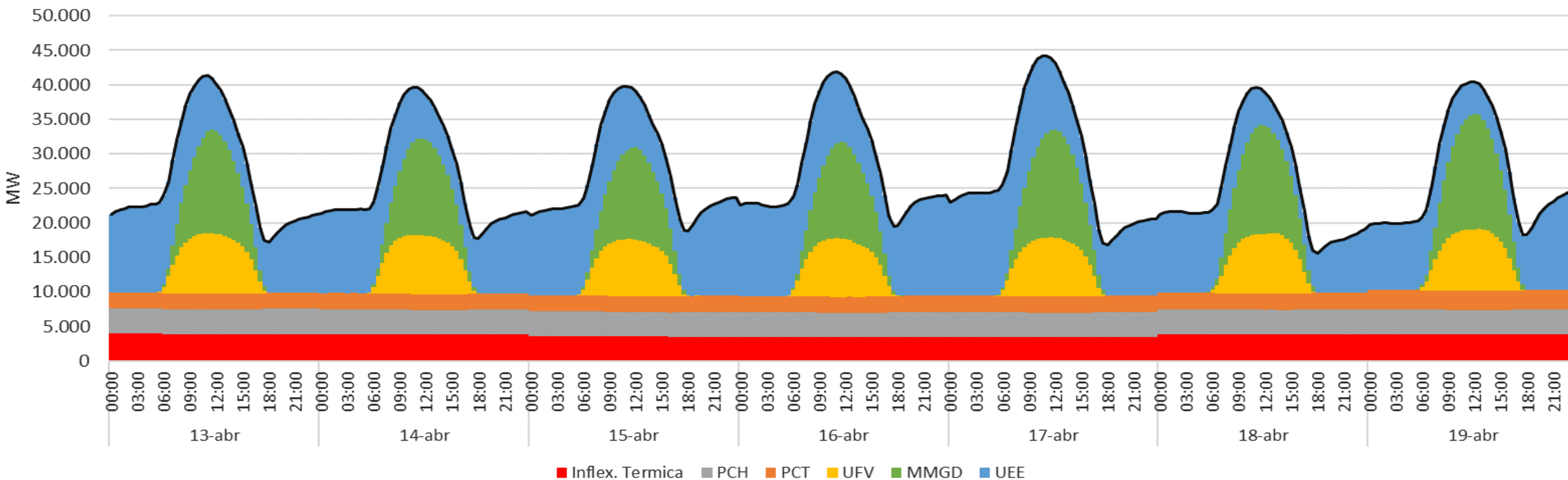
27.291 MW

28.124 MW

28.309 MW

25.430 MW

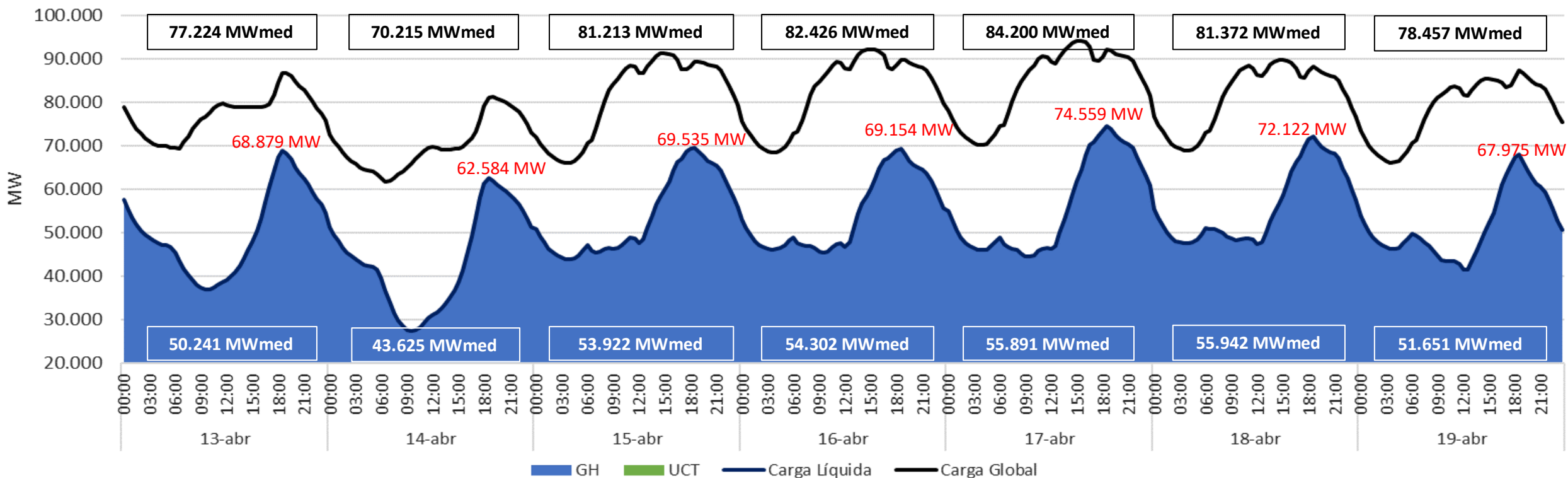
26.807 MW



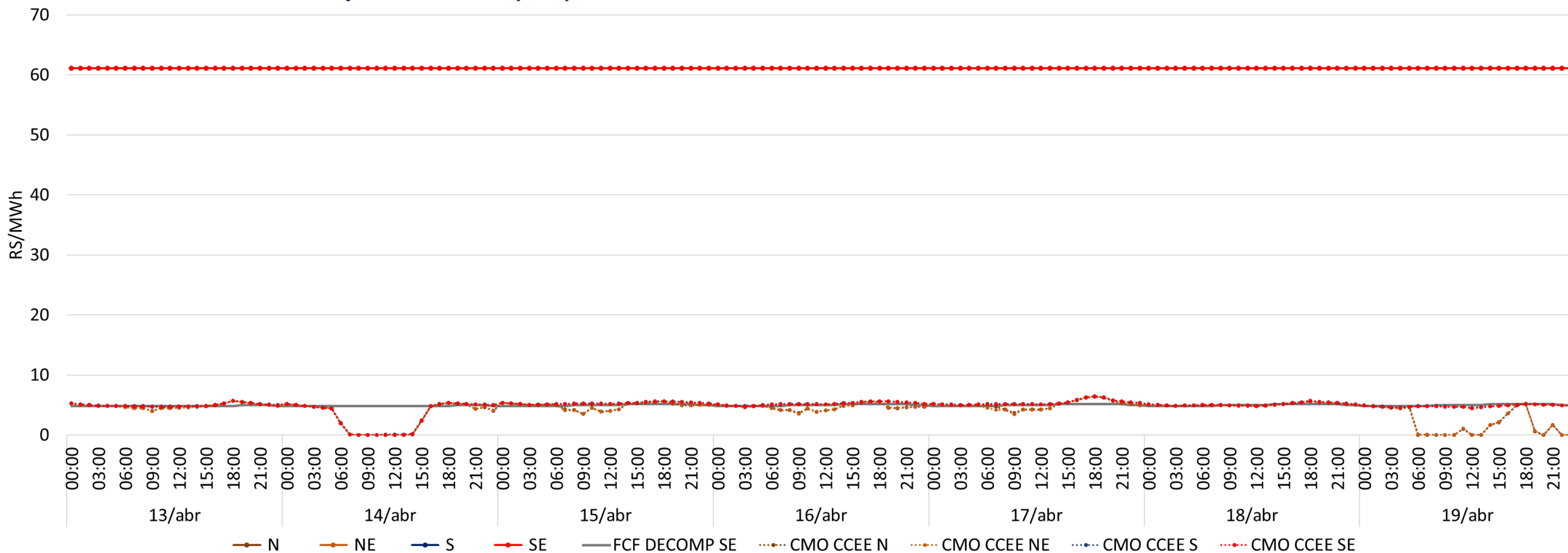
■ Inflex. Termica ■ PCH ■ PCT ■ UFV ■ MMGD ■ UEE

Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.626	2.388	3.049	10.026	4.321	3.667	27.076
13%	9%	11%	37%	16%	14%	

## carga líquida

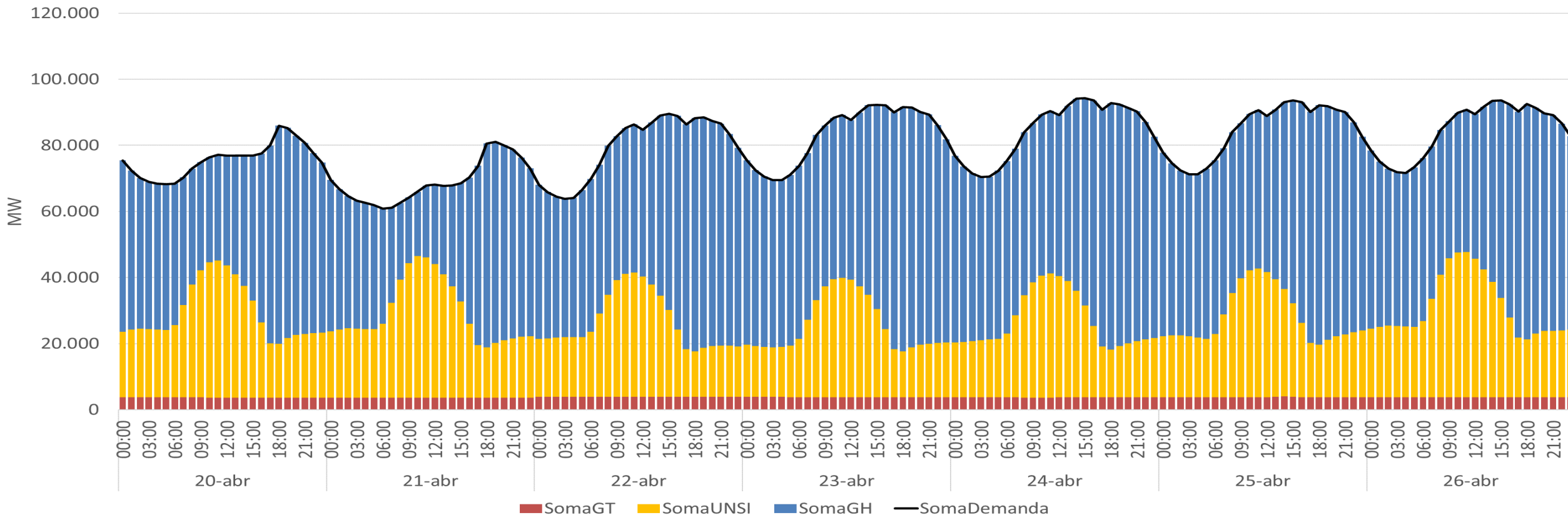


### PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte

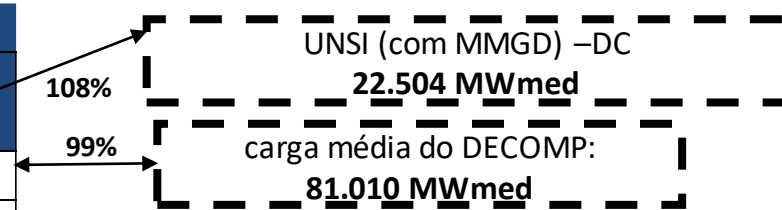


SE/CO	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE	4,95	4,84	61,07	61,07	61,07
S	4,95	4,87	61,07	61,07	61,07
NE	4,87	4,22	61,07	61,07	61,07
N	4,87	4,22	61,07	61,07	61,07

## balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
52.073	3.731	3.765	24.399	80.237
65%	5%		30%	100%



### geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

29.485 MW

29.476 MW

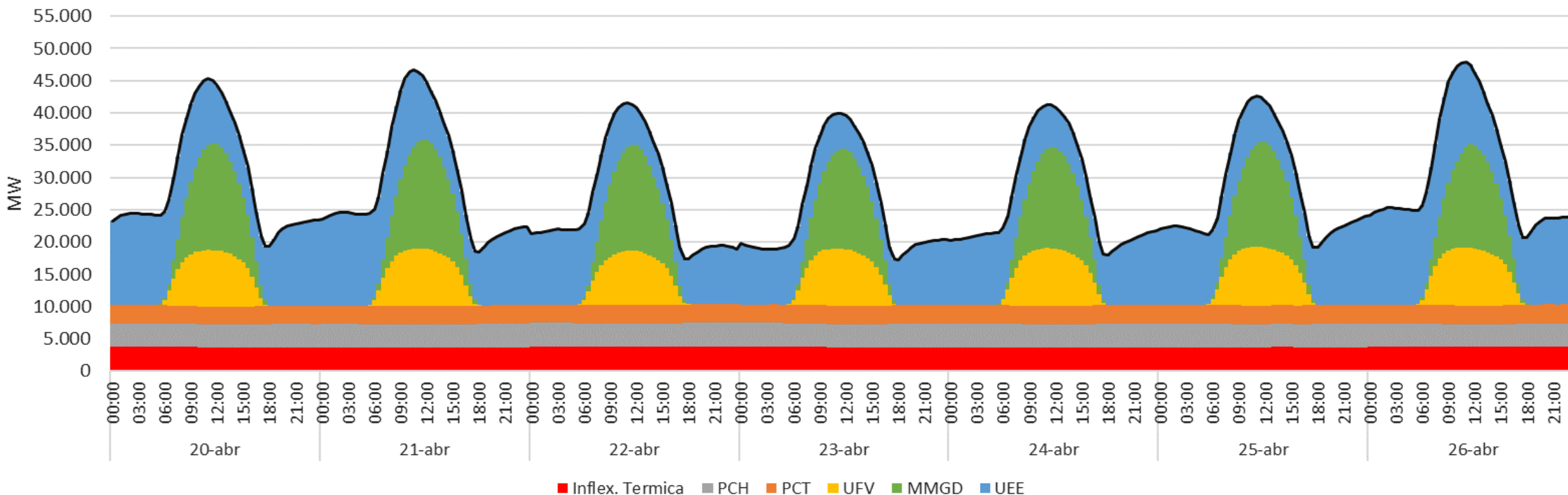
26.622 MW

25.635 MW

26.872 MW

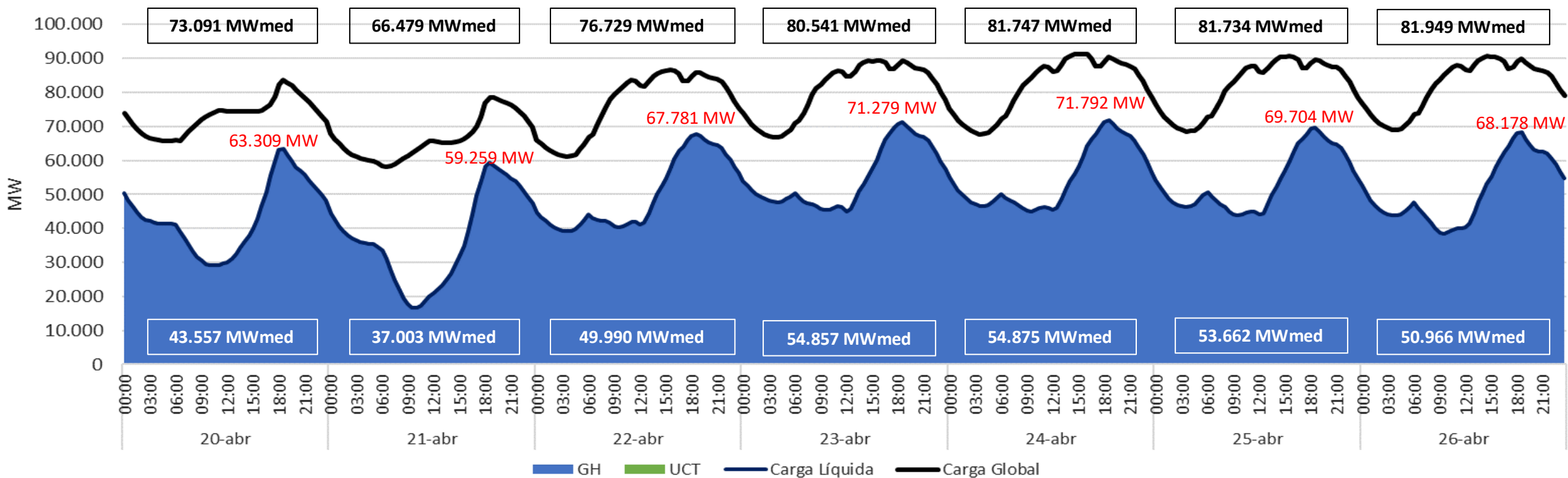
27.956 MW

30.868 MW

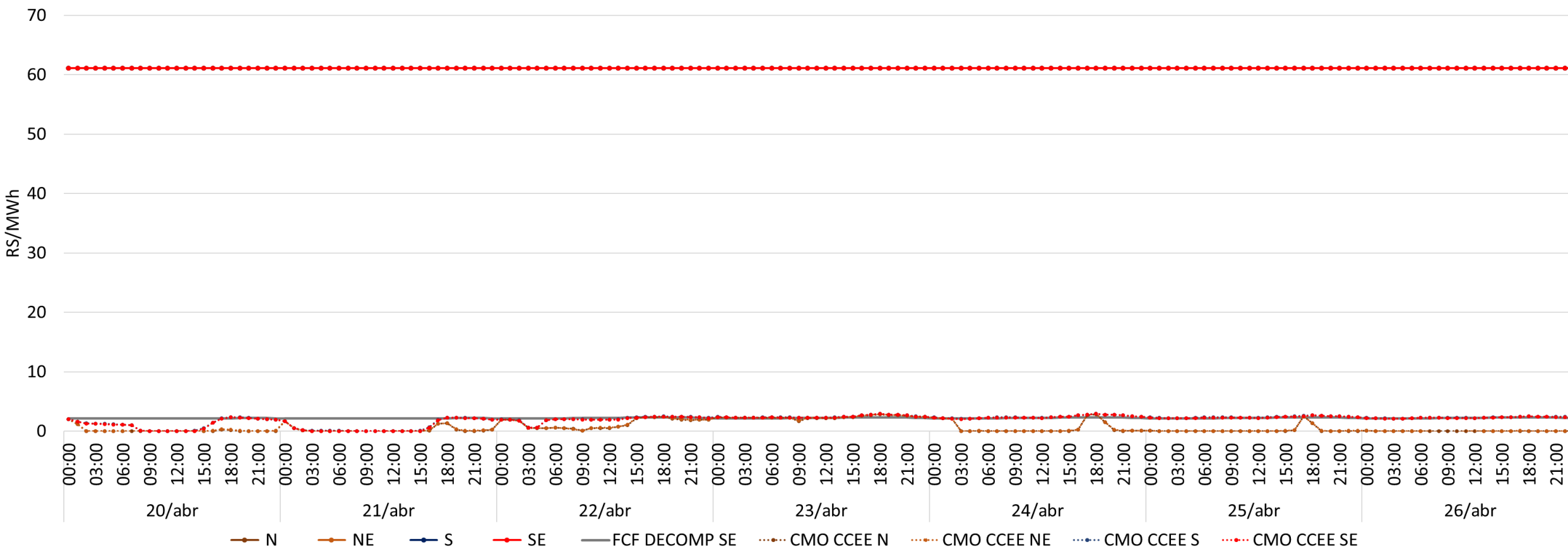


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.623	2.841	3.164	10.105	4.665	3.731	28.130
13%	10%	11%	36%	17%	13%	

## carga líquida



### PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	2,23	1,90	61,07	61,07	61,07
S	2,23	1,93	61,07	61,07	61,07
NE	0,00	0,68	61,07	61,07	61,07
N	0,00	0,67	61,07	61,07	61,07

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- **análise do PLD de maio de 2024**
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - dessem
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**



## Resolução CNPE nº 01/2024

“Art. 6º A gestão dos dados de entrada da cadeia de modelos computacionais de suporte ao planejamento e programação da operação eletroenergética e de formação de preço no setor de energia elétrica será regulada e fiscalizada pela Aneel.

§ 1º O ONS deverá considerar, na definição da política operativa, a representação mais atualizada possível, *segundo os prazos estabelecidos nos Procedimentos de Rede*, nos modelos computacionais do Sistema Interligado Nacional - SIN e de suas restrições operativas por meio dos dados de entrada.

§ 2º Alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da Aneel, deverão ser comunicadas aos agentes com antecedência não inferior a um *mês operativo* do Programa Mensal de Operação - PMO, *considerando definição da regulamentação*, em que serão implementadas para que tenham efeitos na formação de preço de curto prazo.

Em relação a antecedência não inferior a um mês do PMO em que serão implementadas, indicamos que:

- Serão consideradas para o PMO de maio de 2024, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, divulgadas até o dia 26/03/2024.
- Serão consideradas para o PMO de junho de 2024, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, divulgadas até o dia 26/04/2024.
- Serão consideradas para o PMO de julho de 2024, as alterações nos dados de entrada que não decorrerem de correção de erros ou de atualização com calendário predefinido, conforme regulação da ANEEL, divulgadas até o dia 31/05/2024.

Restrição de Defluência Mínima da UHE Porto Primavera:

- **Notícia MME**, publicada em 06 de março de 2024  
 “O CMSE decidiu que as UHEs Jupiá e Porto Primavera devem reduzir as defluências mínimas para 3.300 metros cúbicos com por segundo e 3.900 metros cúbicos com por segundo, respectivamente.”
- Para a efetiva alteração das restrições hidráulicas, o agente de geração que opera a UHE Porto Primavera necessitou de tratativas junto ao órgão ambiental competente, o que **exigiu autorizações adicionais** para conclusão do processo de autorização, conforme indicações abaixo:
- **Ofício IBAMA Nº 125/2024/COHID/CGTEF/DILIC**, de 21 de março de 2024  
 “[...] considerando que a deliberação por instâncias competentes para tratar da questão e que se trata de uma ação conjuntural, [...], entende-se que a execução da redução da defluência pela empresa **não se configura em descumprimento da condicionante 2.15” da Licença de Operação da usina.**
- **PLANO DE TRABALHO PL/GS/01/2024** “Redução da vazão defluente mínima ecológica de 4.600 m³/s da UHE Eng. Sergio Motta (Porto Primavera)”  
 “3.2. Autorizações Ambientais - A implementação da operação de vazão reduzida está autorizada pelo IBAMA através do OFÍCIO Nº 125/2024/COHID/CGTEF/DILIC, **no entanto, previamente à execução do Plano, será necessária a emissão da ABIO - Autorização de Captura, Coleta e Transporte de Material Biológico pelo IBAMA** para todo o trecho indicado na Figura 01.”
- **ABIO Nº 1588/2024 (28/03/2024)** - anexada ao FSARH
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Junho de 2024 (dia: 01/06/2024).**

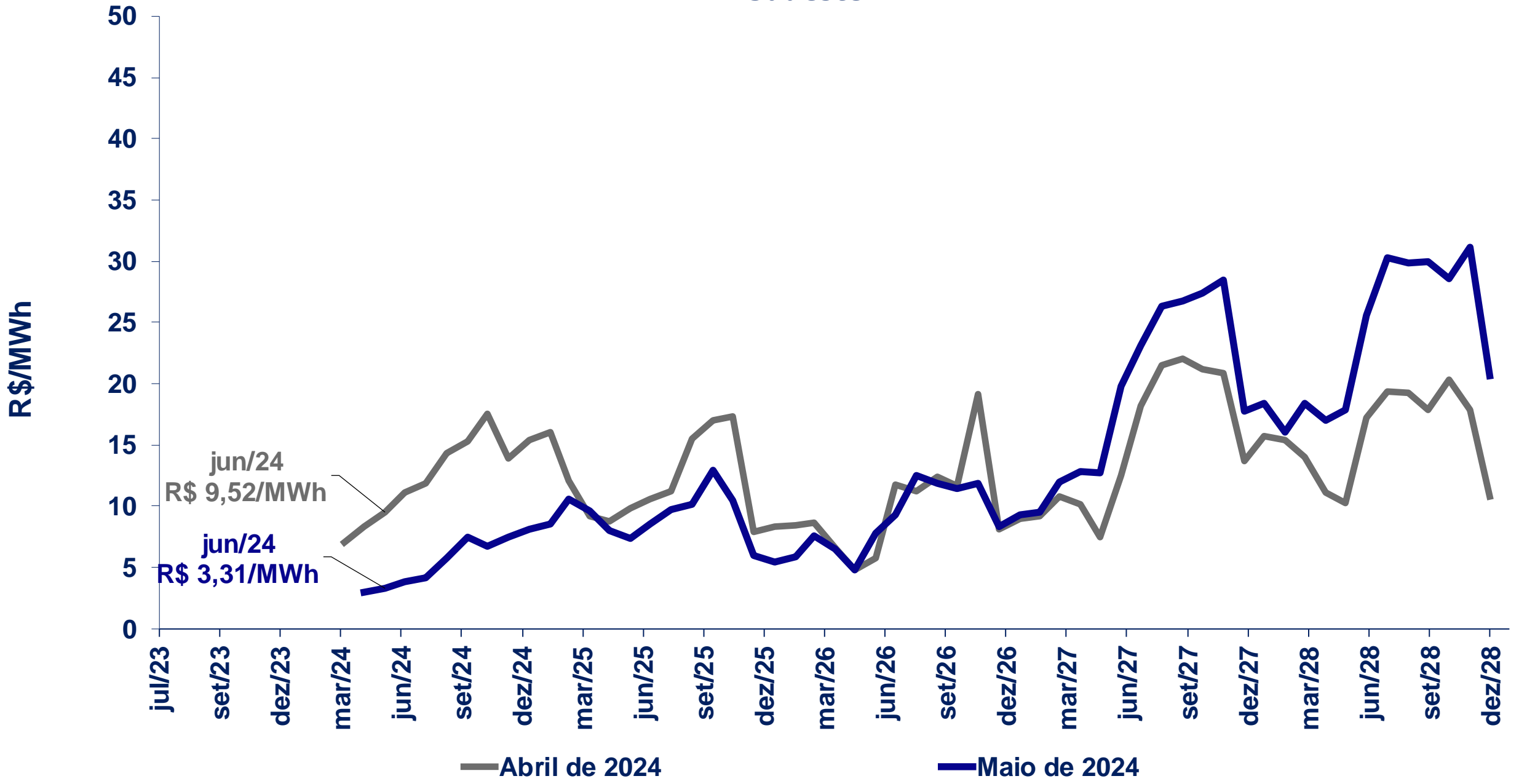
Usina Hidrelétrica	Restrição de Defluência Mínima (m³/s)	FSARH	
P. Primavera	3.900	5.780/2024	PMO Abr e Mai/2024
Jupiá (DESSEM)	3.300	5.777/2024	PMO Jun/2024

**Legenda (com base nas informações até o momento):**

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- **análise do PLD de maio de 2024**
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - dessem
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

### Sudeste



*newave*

Submercado	Realização Março % da MLT	Previsão Abril % da MLT
Sudeste	65%	73%
Sul	138%	133%
Nordeste	62%	65%
Norte	72%	87%
SIN	71%	80%



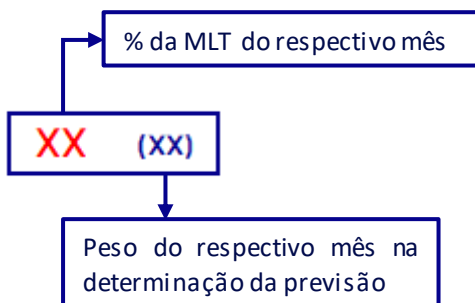
Submercado	Realização Abril % da MLT	Previsão Maio % da MLT
Sudeste	85%	80%
Sul	131%	131%
Nordeste	71%	64%
Norte	88%	92%
SIN	87%	88%

REE	ANUAL	SET	OUT	DEZ	JAN	FEV	MAR	Ordem	Previsão Abril % da MLT
Sudeste	77 (20)						80 (80)	1	81
Madeira	79 (-2)						82 (98)	1	83
Teles Pires	72 (10)			32 (-21)	44 (9)	68 (9)	68 (51)	4	77
Itaipu	115 (57)						65 (43)	1	96
Parana	70 (22)						59 (78)	1	66
Paranapanema	85 (31)						42 (69)	1	56
Sul	197 (13)					106 (41)	172 (46)	2	147
Iguaçu	152 (22)						110 (78)	1	120
Nordeste	51 (19)					68 (-21)	62 (59)	2	65
Norte	73 (-2)						77 (98)	1	84
Belo Monte	77 (25)						67 (75)	1	92
Manaus	82 (6)						65 (94)	1	78

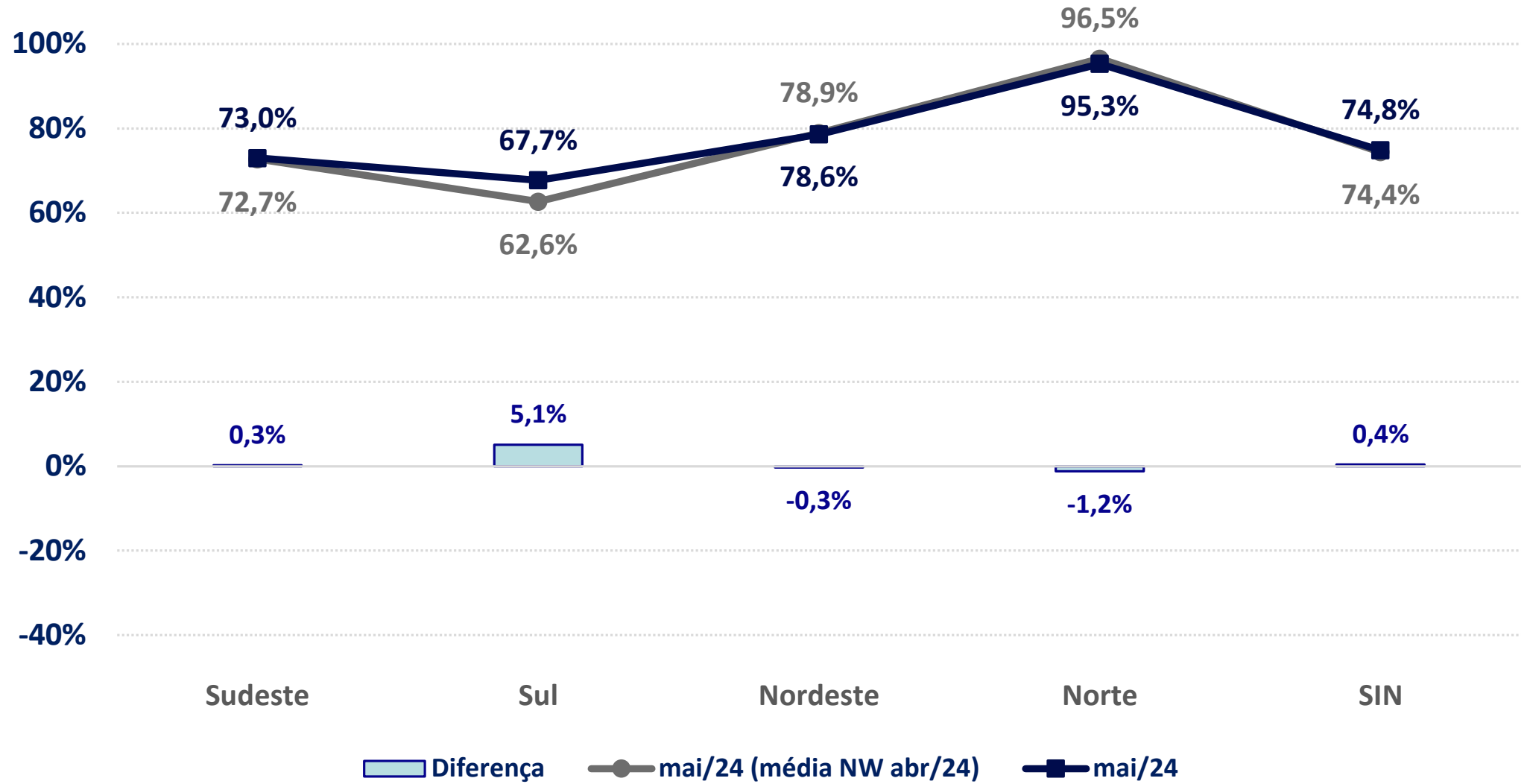


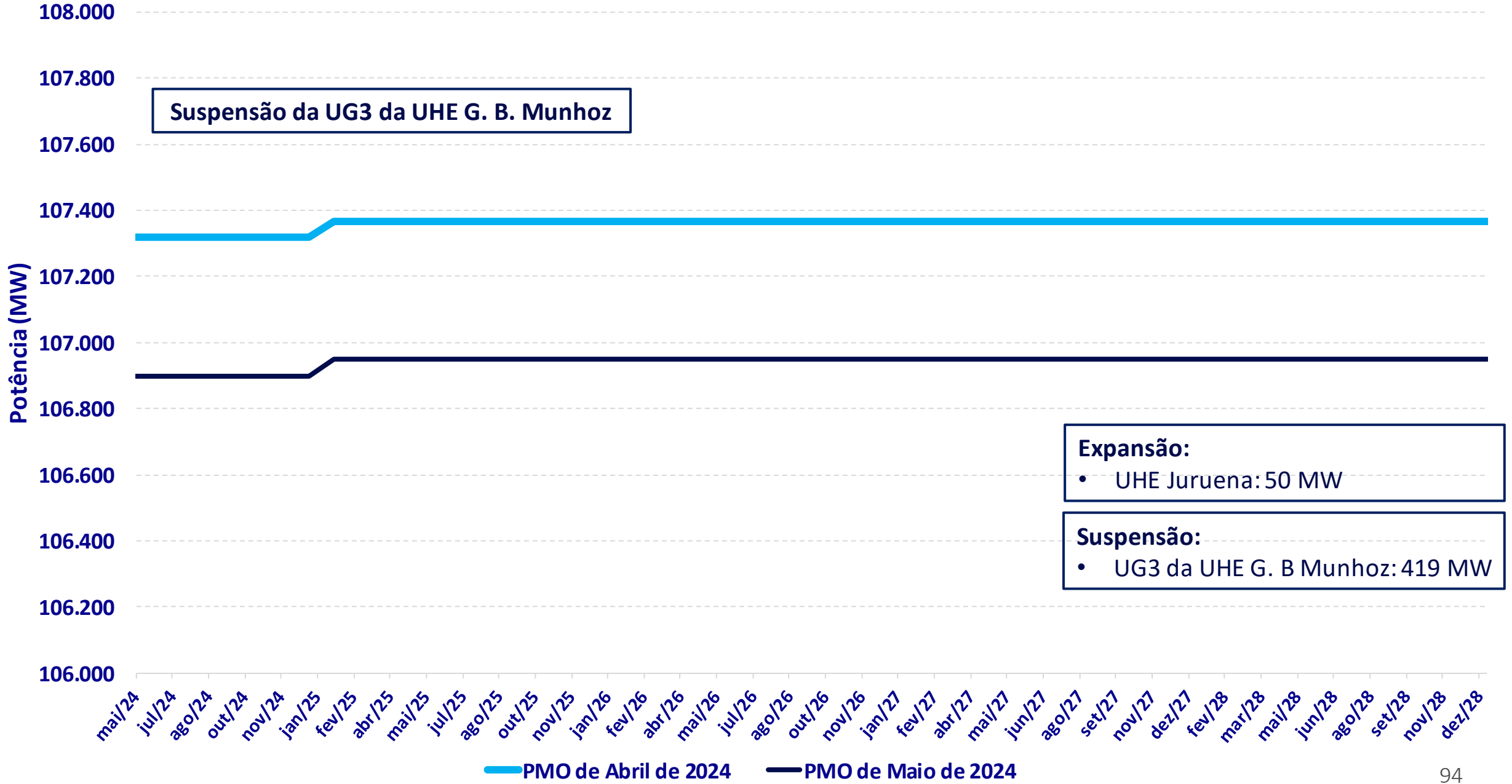
REE	ANUAL	SET	DEZ	JAN	FEV	MAR	ABR	Ordem	Previsão Maio % da MLT
Sudeste	78 (10)				98 (13)	82 (3)	89 (73)	3	90
Madeira	74 (26)		76 (-13)	62 (6)	69 (-7)	81 (-9)	69 (40)	5	62
Teles Pires	70 (22)						99 (78)	1	90
Itaipu	111 (32)						99 (68)	1	103
Parana	69 (19)				50 (15)	60 (8)	89 (58)	3	79
Paranapanema	80 (-2)		94 (39)	38 (-8)	44 (-5)	43 (9)	56 (37)	5	78
Sul	202 (3)				106 (-22)	172 (8)	148 (67)	3	151
Iguaçu	151 (6)						114 (94)	1	109
Nordeste	55 (17)						71 (83)	1	64
Norte	71 (1)					77 (-21)	91 (78)	2	96
Belo Monte	71 (-7)						82 (93)	1	85
Manaus	84 (-17)			115 (29)	61 (-2)	65 (3)	104 (49)	4	109

Legenda:

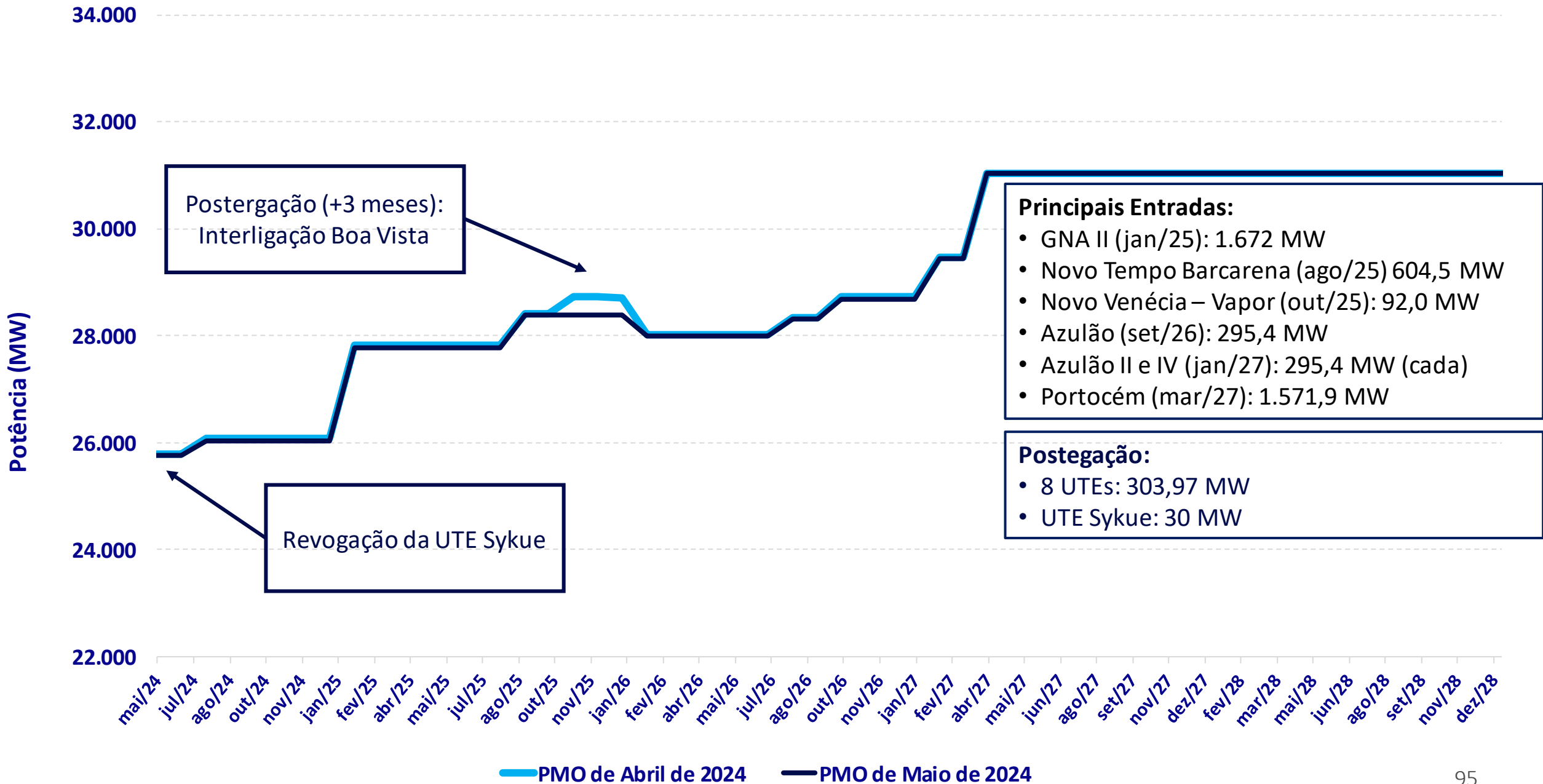


### Energia armazenada por submercado







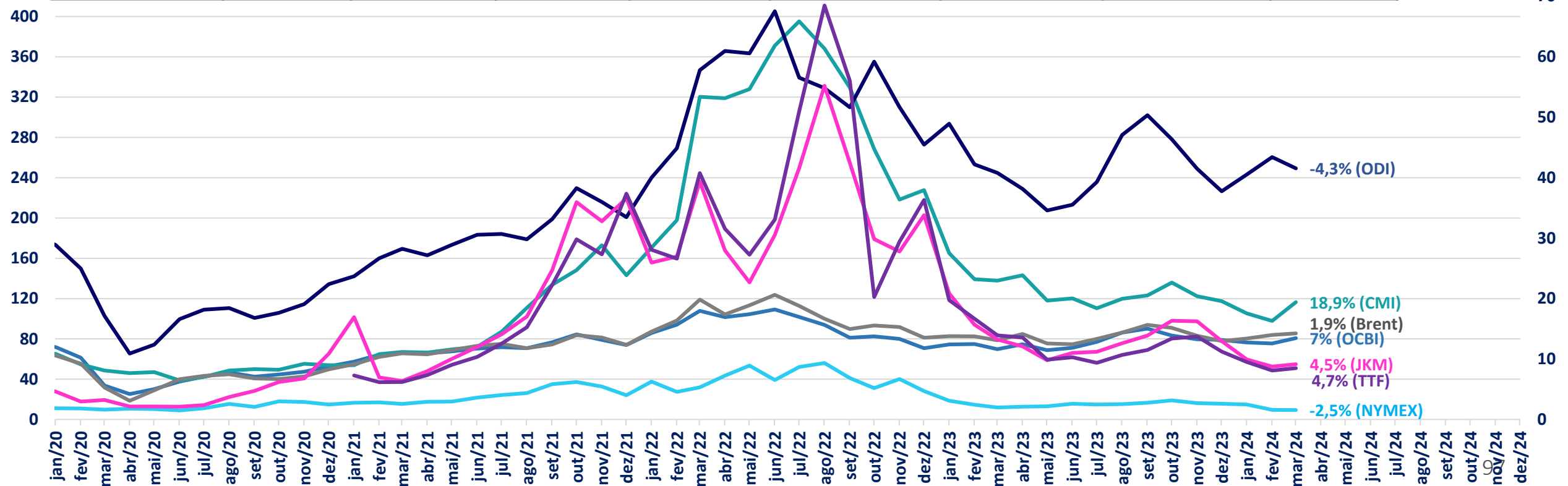


# variação das cotações dos combustíveis: fev/24 – mar/24

— OCBI [U\$\$/BBL]     
 — Carvão Mineral [U\$\$/TM]     
 — Brent [U\$\$/BBL]     
 — Óleo Diesel [USS/gal]

— NYMEX [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundário     
 — JKM [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundário     
 — TTF [US\$/MMBTU] - Eixo secundário

Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [U\$\$]
<b>Variação (fev/24-mar/24)</b>	<b>7,0%</b>	<b>18,9%</b>	<b>1,9%</b>	<b>-4,3%</b>	<b>-2,5%</b>	<b>4,5%</b>	<b>4,7%</b>	<b>0,3%</b>
<b>Dados de Cotação da Metodologia</b>	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Antepenúltimo d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.



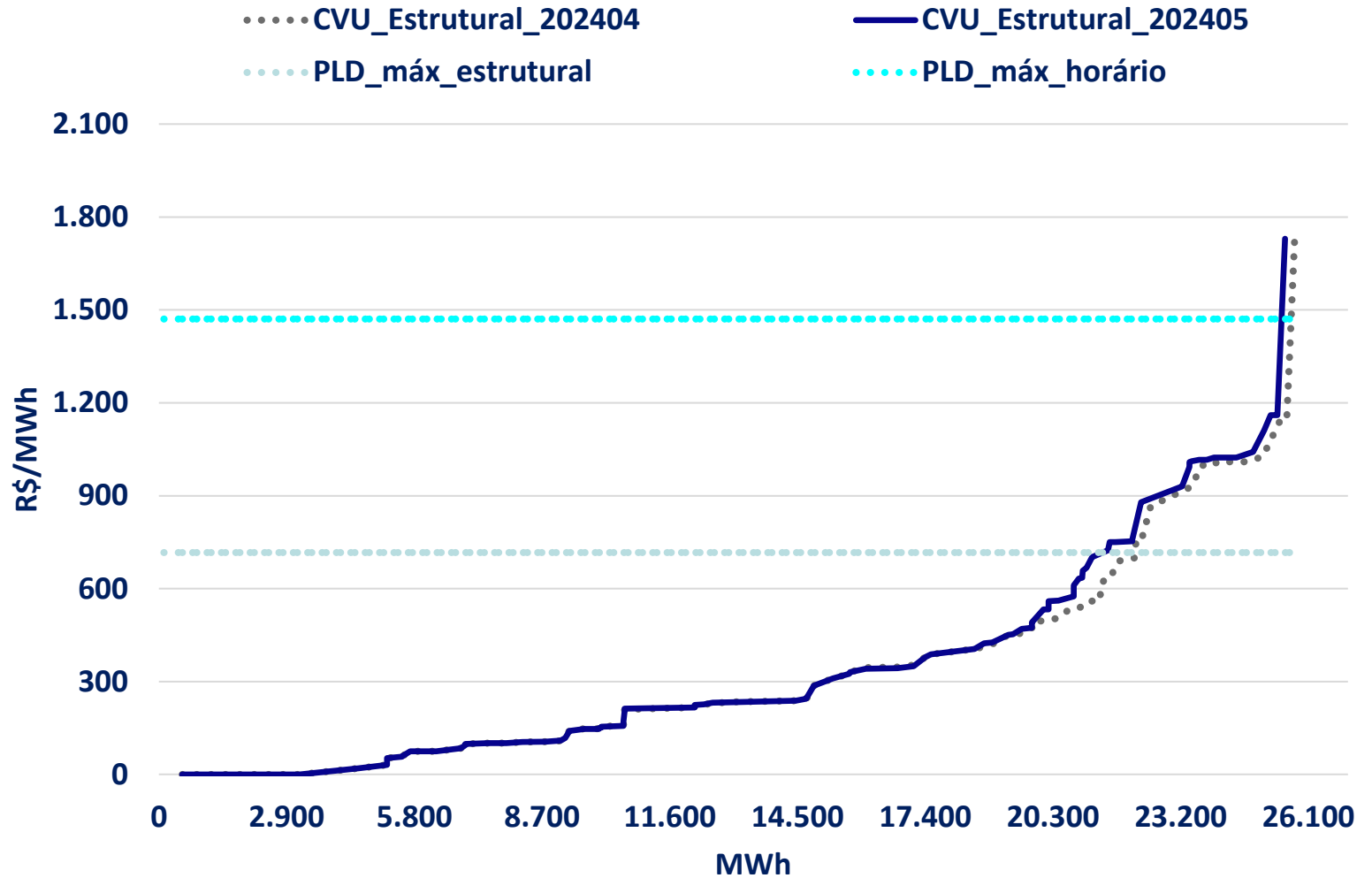
# atualização do CVU para o PMO de maio de 2024 - CVU estrutural



- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/04/2024
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Maio (27/04/2024)

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Abril 2024 CVE (R\$/MWh)	Mai 2024 CVE (R\$/MWh)	Diferença
167	P. PECEM I	NE	Carvao	346,84	342,96	-1,13%
15	LINHARES	SE/CO	GNL	234,59	232,04	-1,10%
176	PORTO ITAQUI	N	Carvao	345,41	341,76	-1,07%
163	P. PECEM II	NE	Carvao	353,12	349,46	-1,05%
86	ST. CRUZ NOVA	SE/CO	GNL	158,39	156,79	-1,02%
36	MARANHAO IV	N	Gas	148,11	146,67	-0,98%
21	MARANHAO V	N	Gas	148,11	146,67	-0,98%
171	NORTEFLU-1	SE/CO	Gas	101,32	101,72	0,39%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	420,45	423,2	0,65%
156	CANDIOTA 3	S	Carvao	108,94	109,66	0,66%
183	DO_ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	242,67	244,51	0,75%
64	CANOAS	S	Diesel	1099,8	1111,14	1,02%
256	CIDADE LIVRO	SE/CO	Biomassa	210	212,75	1,29%
67	TERMONE	NE	Oleo	1002,12	1016,09	1,37%
69	TERMOPB	NE	Oleo	1002,12	1016,09	1,37%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1143,94	1160,04	1,39%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1143,94	1160,04	1,39%
152	TERMO CABO	NE	Oleo	996,85	1010,92	1,39%
52	CAMPINA GDE	NE	Oleo	1009,15	1023,41	1,39%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1009,13	1023,39	1,39%
73	GERAMAR I	N	Oleo	1009,11	1023,37	1,39%
70	GERAMAR II	N	Oleo	1009,11	1023,37	1,39%
57	MARACANAU I	NE	Oleo	979,29	993,39	1,42%
98	PERNAMBUCO III	NE	Oleo	866,37	879,04	1,44%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1026,3	1041,43	1,45%
174	NORTEFLU-4	SE/CO	Gas	689,3	701,66	1,76%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	699,6	723,55	3,31%
43	TERMOBAHIA	NE	Gas	411,24	425,98	3,46%
54	JUIZ DE FORA	SE/CO	Gas	643,92	667,34	3,51%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	456,82	473,63	3,55%
68	TRES LAGOAS	SE/CO	Gas	554,19	574,68	3,57%
110	N. PIRATINING	SE/CO	Gas	503,42	753,46	33,19%

## PILHA TÉRMICA - SIN



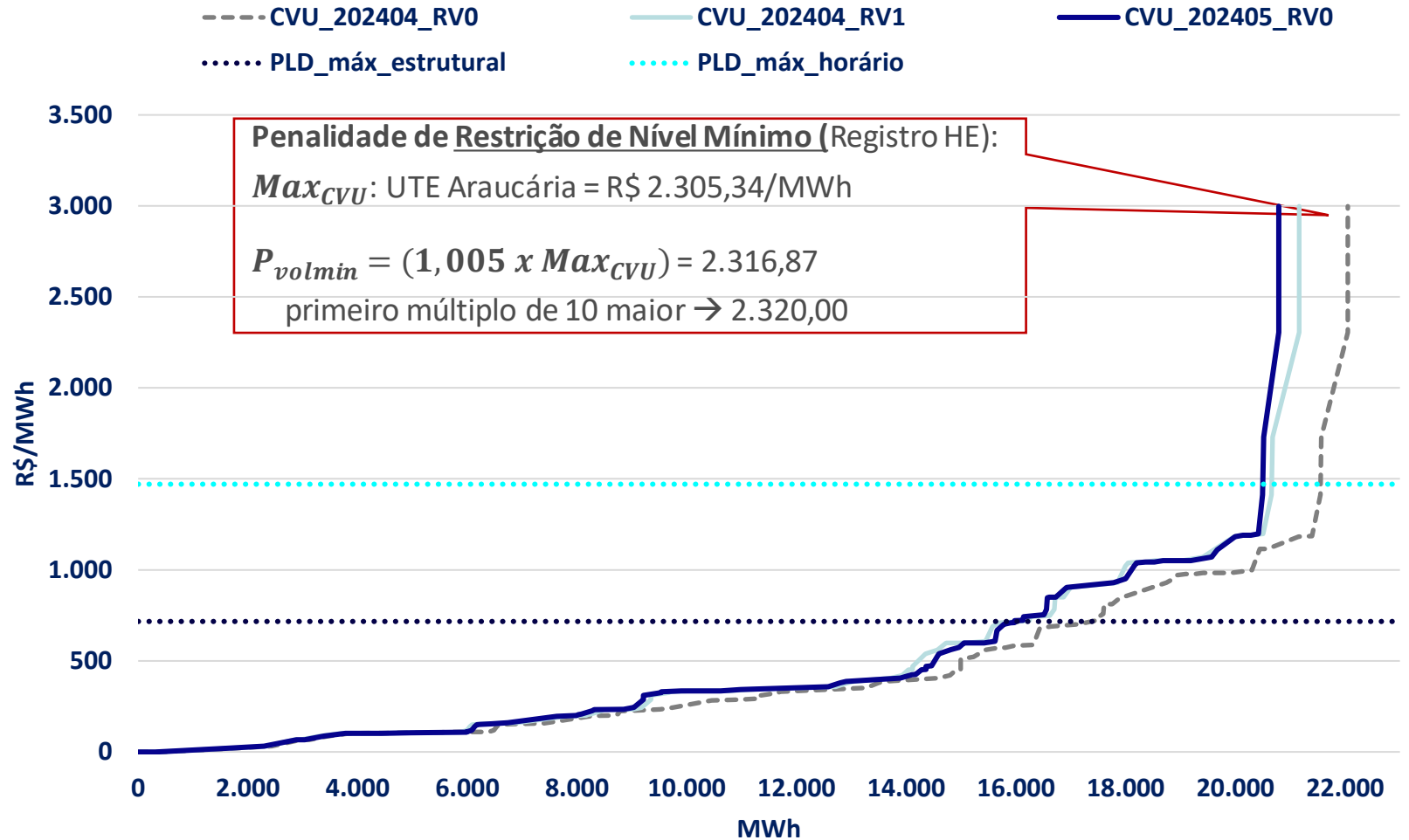
# atualização do CVU para o PMO de maio de 2024 - CVU conjuntural



- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/04/2024
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Maio (27/04/2024)

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Abr/24 RVO (R\$/MWh)	Mai/24 RVO (R\$/MWh)	Diferença
43	T.BAHIA	NE	Gas	583,31	425,98	-36,9%
54	J.FORA*	SE/CO	Gas	758,46	667,34	-13,7%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	522,13	473,63	-10,2%
64	CANOAS	S	Diesel	1185,5	1111,14	-6,7%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	587,56	574,68	-2,2%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	156,85	153,55	-2,1%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	199,08	194,95	-2,1%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	107,03	104,98	-2,0%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	109,63	107,56	-1,9%
21	MARANHAO V	N	Gas	104,13	102,27	-1,8%
36	MARANHAOIV	N	Gas	104,13	102,27	-1,8%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	66,91	66,12	-1,2%
201	APARECIDA	N	Gas	66,91	66,12	-1,2%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	199,4	200,03	0,3%
171	NORTEFLU 1	SE/CO	Gas	101,32	101,72	0,4%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	420,45	423,2	0,6%
156	CANDIOTA_3	S	Carvao	108,94	109,66	0,7%
183	ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	242,67	244,51	0,8%
174	NORTEFLU 4	SE/CO	Gas	689,3	701,66	1,8%
224	PSERGEPIE I	NE	GNL	351,54	358,26	1,9%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	156,24	159,65	2,1%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	682,91	710,74	3,9%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	680,57	708,72	4,0%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	573,24	598,5	4,2%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	573,24	598,5	4,2%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	809,75	846,36	4,3%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	811,58	850,4	4,6%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	811,58	850,4	4,6%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	811,58	850,4	4,6%
67	TERMONE	NE	Oleo	976,8	1042,78	6,3%
69	TERMOPB	NE	Oleo	976,8	1042,78	6,3%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1114,76	1190,79	6,4%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1114,76	1190,79	6,4%
152	TERMOCABO	NE	Oleo	971,34	1037,81	6,4%
52	CAMPINA_GR	NE	Oleo	983,3	1050,65	6,4%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	983,28	1050,63	6,4%
70	GERAMAR2	N	Oleo	983,26	1050,61	6,4%
73	GERAMAR1	N	Oleo	983,26	1050,61	6,4%
57	MARACANAU	NE	Oleo	953,73	1020,32	6,5%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	843,41	903,24	6,6%
170	SUAPE II	NE	Oleo	998,87	1070,34	6,7%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	701,26	753,46	6,9%
163	P.PECEM2	NE	Carvao	292,97	342,16	14,4%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	285,56	334,51	14,6%
167	P.PECEM1	NE	Carvao	283,3	335,26	15,5%

## PILHA TÉRMICA



(\*) DSP ANEEL 1.169/2024

Dados para o cálculo do reajuste mensal do CVU das UTEs merchant

Descrição	Termobahia	Ibirité	Nova Piratinga(*)	Nova Piratinga(*)	Juiz de Fora	Três Lagoas	Seropédica
<b>Despacho ANEEL</b>	<b>2.246/2023</b>	<b>2.359/2023</b>	<b>2.484/2023</b>	<b>1.169/2024</b>	<b>2.605/2023</b>	<b>4.780/2023</b>	<b>4.861/2023</b>
Montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos	488.052 [MWh]	656.541 [MWh]	1.499.403 [MWh]	1.499.403 [MWh]	235.362,342 [MWh]	993.782 [MWh]	1.011.215 [MWh]
<b>(A)</b> Combustível	$TT F_{m-1}$ [US\$/MMBtu] (Código Platts: GTFWD00)						
<b>(B)</b> Taxa de câmbio média da venda do dólar dos Estados Unidos da América divulgada pelo BACEN do mês “m-1”	$f_{m-1}$ [R\$/US\$]						
<b>(C)</b> Fator de incidência dos impostos	1,18115	1,14784	<b>1,18115</b>	<b>1,17838</b>	1,14786	1,21698	1,14784
<b>(D)</b> Constante de transformação	26,8081 [MMBtu/m <sup>3</sup> ]						
<b>(E)</b> Custo do combustível (Ccomb)	<b>(A*B*C) / D</b>						
<b>(F)</b> Parcela do Transporte (PT) + Margem de Distribuição (MD)	0,5232 [R\$/m <sup>3</sup> ]	0,5809 [R\$/m <sup>3</sup> ]	<b>0,4717 [R\$/m<sup>3</sup>]</b>	<b>0,4706 [R\$/m<sup>3</sup>]</b>	0,5809 [R\$/m <sup>3</sup> ]	0,56477 [R\$/m <sup>3</sup> ]	0,75439 [R\$/m <sup>3</sup> ]
<b>(G)</b> Consumo específico	164,033 [m <sup>3</sup> /MWh]	192,541 [m <sup>3</sup> /MWh]	<b>215,709 [m<sup>3</sup>/MWh]</b>	<b>311,818 [m<sup>3</sup>/MWh]</b>	268,162 [m <sup>3</sup> /MWh]	221,350 [m <sup>3</sup> /MWh]	274,274 [m <sup>3</sup> /MWh]
<b>(H)</b> Custos variáveis com o combustível (CVcomb)	<b>(E + F) * G</b>						
<b>(I)</b> O&M variável	34,60 [R\$/MWh]	13,24 [R\$/MWh]	<b>19,24 [R\$/MWh]</b>	<b>27,24 [R\$/MWh]</b>	26,12 [R\$/MWh]	24,84 [R\$/MWh]	20,14 [R\$/MWh]
<b>(J)</b> CVU_scf (sem a inclusão de custos fixos)	<b>(H + I)</b>						
<b>(K)</b> Parcela de custos fixos	172,07 [R\$/MWh]	65,31[R\$/MWh]	197,84 [R\$/MWh]	197,84 [R\$/MWh]	114,54 [R\$/MWh]	33,37 [R\$/MWh]	24,58 [R\$/MWh]
<b>(L)</b> CVU_ccf (com a inclusão de custos fixos)	<b>(K + L)</b>						

**Homologação do CVU – vigência da Portaria MME nº 64/2023:**

Período com a inclusão dos custos fixos: até 30/04/2024

**Período sem a inclusão dos custos fixos: a partir de 01/05/2024**

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL

DESPACHO Nº 2.495, DE 25 DE JULHO DE 2023

[Texto Original](#)[Voto](#)

O DIRETOR-GERAL DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA – ANEEL, no uso das suas atribuições regimentais, tendo em vista a deliberação da Diretoria e o que consta do processo 48500.009348/2022-71, decide: (i) conhecer e, no mérito, dar provimento à solicitação da Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, inscrita no CNPJ sob o nº 33.000.167/0001-01, para aprovação do Custo Variável Unitário – CVU da Usina Termelétrica – UTE Canoas, Código Único de Empreendimentos de Geração (CEG): UTE.GN.RS.028038-0.01; (ii) **determinar que a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, a partir da publicação deste Despacho, (ii.a) efetue a atualização mensal dos CVU da UTE Canoas para fins de contabilização da geração verificada, adotando-se os valores da Tabela 1 e os parâmetros da Tabela 2, e (ii.b) informe os valores mensalmente para o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, para utilização a partir da primeira revisão semanal do Programa Mensal de Operação – PMO após a atualização provida pela CCEE; e (iii) revogar o Despacho nº 799, de 28 de março de 2023.**

### Homologação do CVU da UTE Canoas – vigência da Portaria MME nº 64/2023 :

Período com a inclusão dos custos fixos:  
até 30/04/2024

Período sem a inclusão dos custos fixos:  
a partir de 01/05/2024

Montante de Geração: 692.390 MW

### Dados para o cálculo do reajuste mensal do CVU da UTE Canoas

	Descrição	Valor
(A)	Preço de referência do combustível “P_ref” em	Preço médio mensal de distribuição do ÓLEO DIESEL B S500 - COMUM no Município de Canoas – RS, na Série Histórica Mensal e de Margens de Comercialização de Combustíveis líquido de tributos publicada pela ANP [R\$/litro]
(B)	Fator de incidência dos impostos	1,010086
(C)	Consumo específico	208,69 [litro/MWh]
(D)	O&M variável e perdas até o C.G.	54,14 [R\$/MWh]
(E)	CVU_scf (sem a inclusão de custos fixos)	<b>A*B*C + D</b>
(F)	Parcela de custos fixos	85,70 [R\$/MWh]
(G)	CVU_ccf (com a inclusão de custos fixos)	<b>E + F</b>

Código	Empreendimento	Despacho ANEEL	CVU_scf [R\$/MWh]	CVU_ccf [R\$/MWh]	Observação
43	Termobahia	2.246/2023	425,98	598,05	
54	Juiz de Fora	2.605/2023	667,34	781,88	
63	Ibirité	2.359/2023	473,63	538,94	
64	Canoas	2.495/2023	1.111,14	1.197,84	
110	Nova Piratininga	2.484/2023	522,80	720,64	Vigência do CVU_ccf até 27/04 em função da publicação do Despacho ANEEL nº 803/2024
110	Nova Piratininga	1.169/2024	753,46	951,30	Vigência do CVU_ccf a partir de 28/04
68	Três Lagoas	4.780/2023	574,68	608,05	
62	Seropédica	4.861/2023	723,55	748,13	

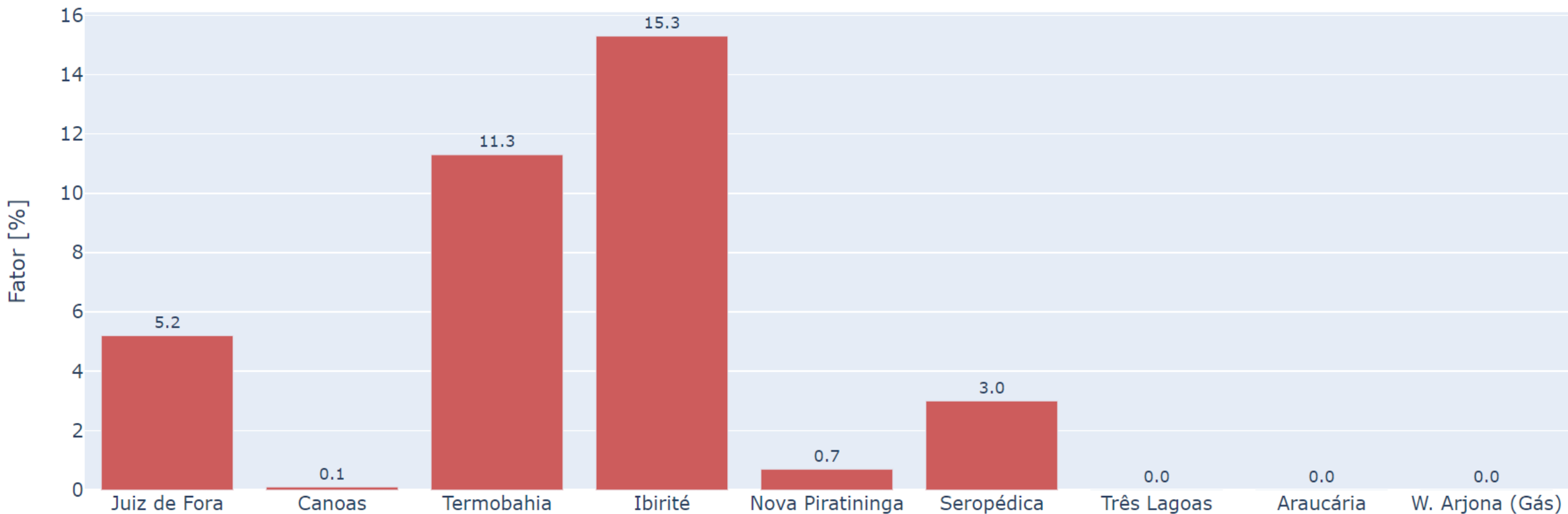
**Homologação do CVU – vigência da Portaria MME nº 64/2023:**

Período com a inclusão dos custos fixos: até 30/04/2024

Período sem a inclusão dos custos fixos: a partir de 01/05/2024

# acompanhamento da recuperação dos custos fixos com base na Portaria MME nº 64/2023

- % de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



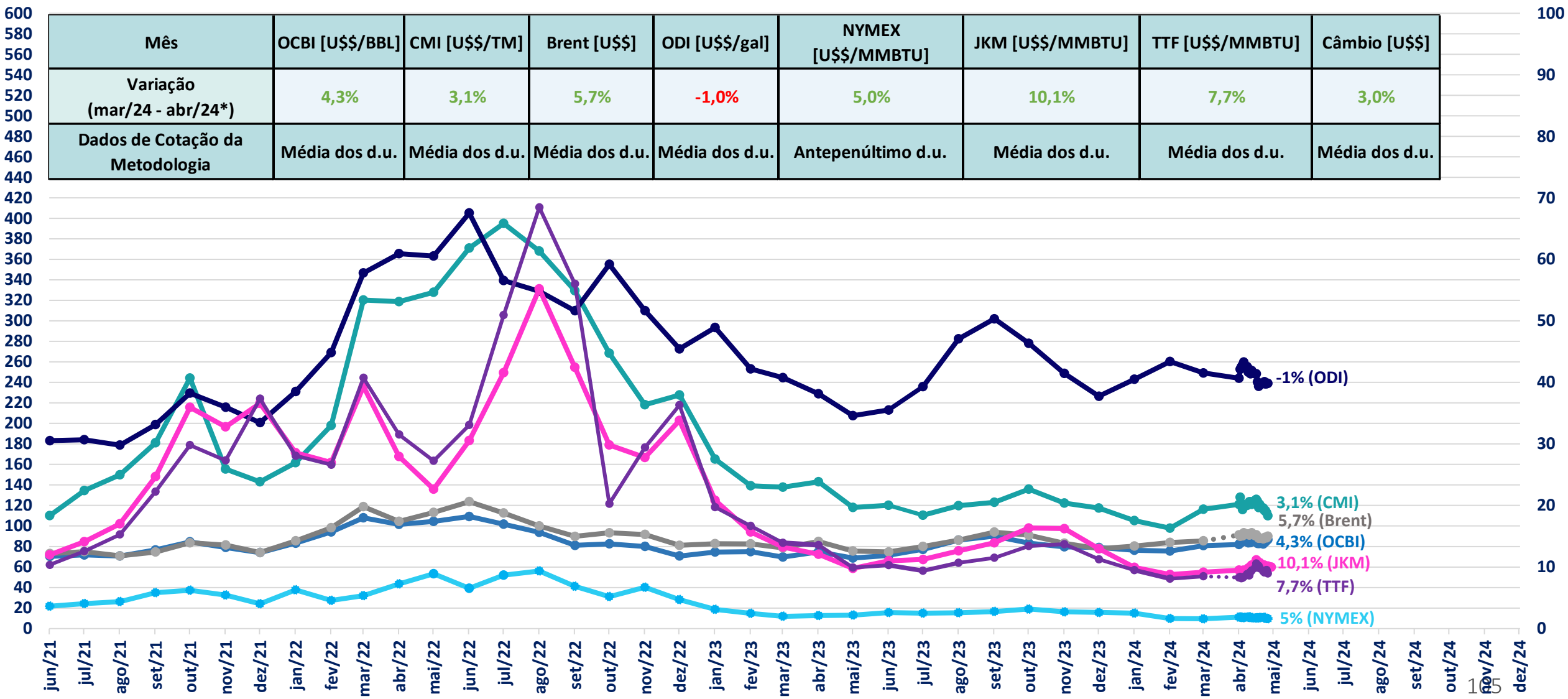
Dados consolidados até 31/03 e preliminares até 25/04

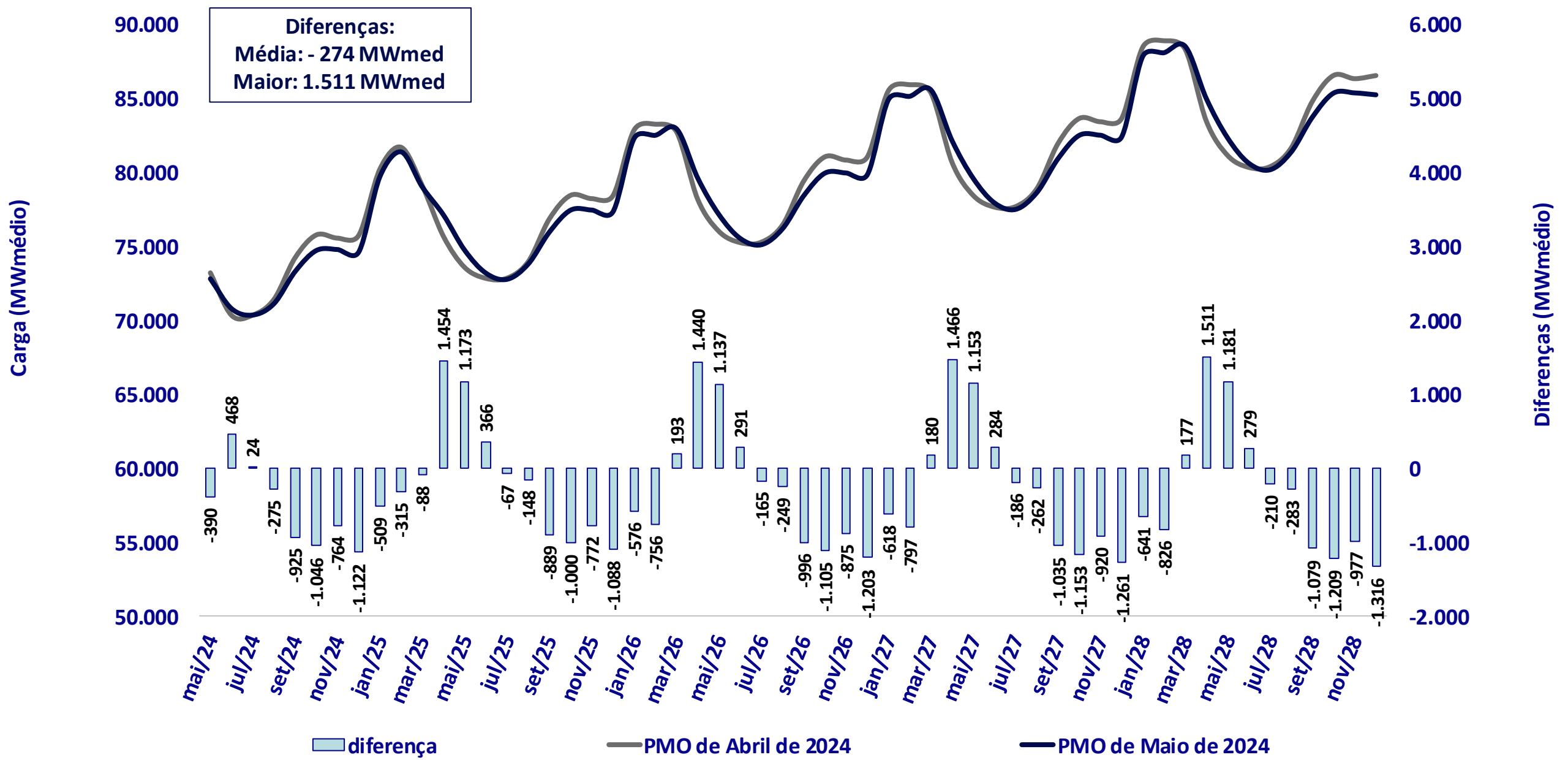


# variação das cotações dos combustíveis: mar/24 – abr/24

- OCBI [U\$\$/BBL]
- Carvão Mineral [U\$\$/TM]
- Brent [U\$\$/BBL]
- Óleo Diesel [U\$\$/gal]
- NYMEX [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundario
- JKM [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundario
- TTF [U\$\$/MMBTU] - Eixo Secundario

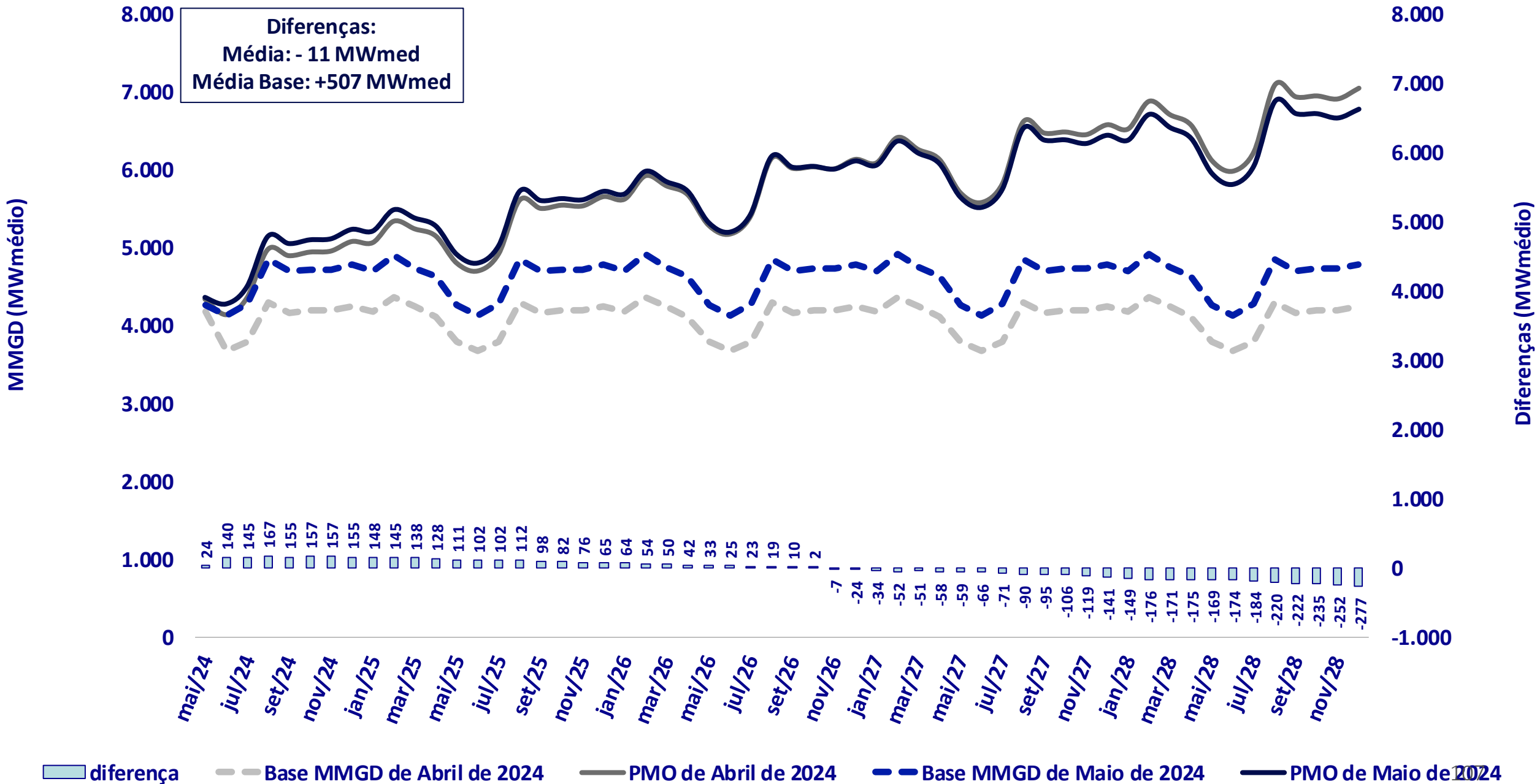
Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	Câmbio [U\$\$/R\$]
<b>Variação (mar/24 - abr/24*)</b>	<b>4,3%</b>	<b>3,1%</b>	<b>5,7%</b>	<b>-1,0%</b>	<b>5,0%</b>	<b>10,1%</b>	<b>7,7%</b>	<b>3,0%</b>
<b>Dados de Cotação da Metodologia</b>	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Antepenúltimo d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.	Média dos d.u.





\*o gráfico apresentado não considera a base da MMGD e a carga de Boa Vista (Roraima)

micro e minigeração distribuída – SIN



## Capítulo 2 - DAS DIRETRIZES E INFORMAÇÕES A SEREM CONSIDERADAS NO PMO E SUAS REVISÕES

### Seção II - Usinas Não Simuladas Individualmente

- Art. 15. As gerações de que trata o Art. 13 (geração das usinas não simuladas individualmente em operação comercial) e os fatores de que trata o Art. 14 (usinas não simuladas individualmente que não iniciaram sua operação comercial) serão atualizados anualmente e utilizados a partir do PMO de maio de cada ano, sendo contemplada a apuração de dados pelo período de cinco anos, encerrado no mês de dezembro do ano anterior.
- Art. 16. As usinas não simuladas individualmente com cronograma de entrada em operação comercial futuro deverão ser representadas a partir de sua data de entrada em operação comercial conforme estabelecido nos §§ 2º e 3º do art. 3º da Resolução CNPE nº 22, de 2021.

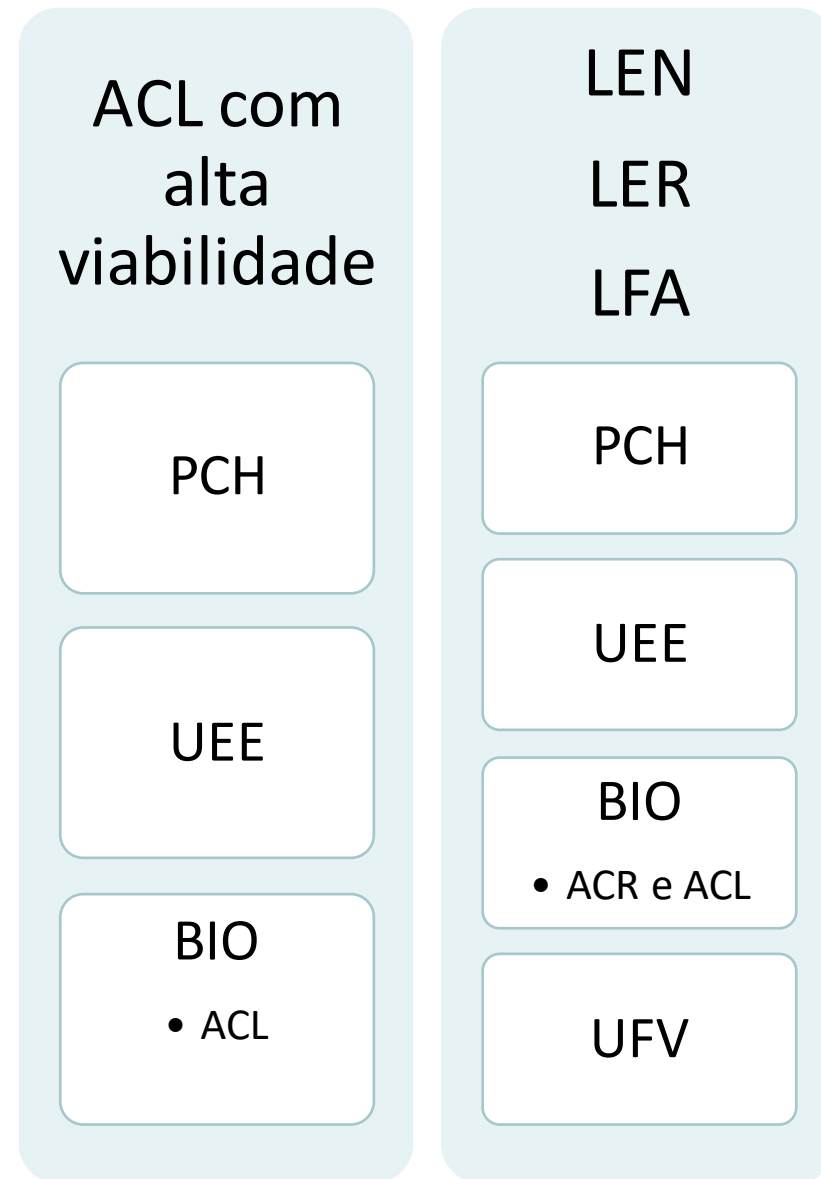
## Existente

Horizonte PMO (Futuro):  
Expectativa de geração conforme geração média verificada de 5 anos aberta por mês, por patamar, por usina, em cada subsistema

## Expansão

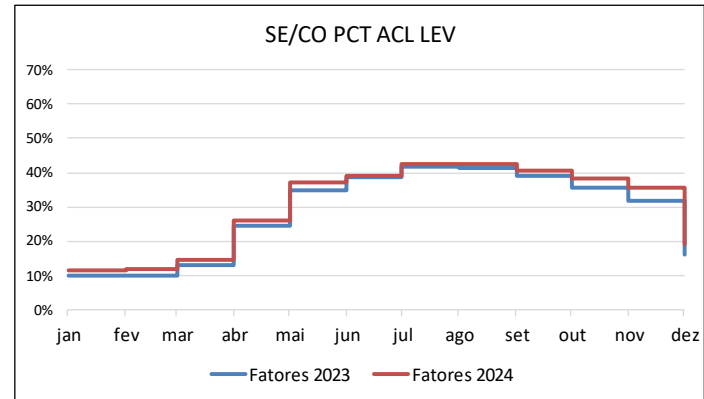
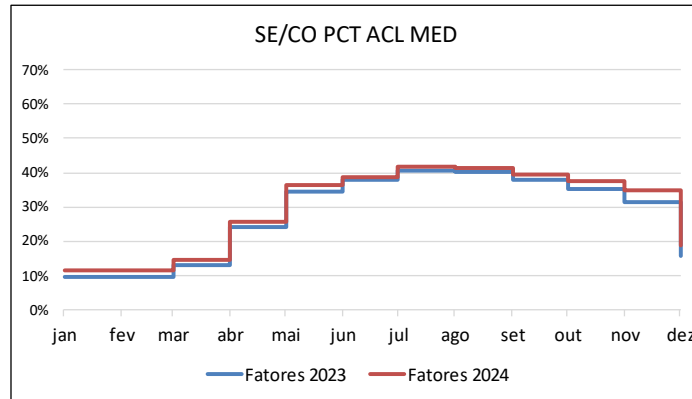
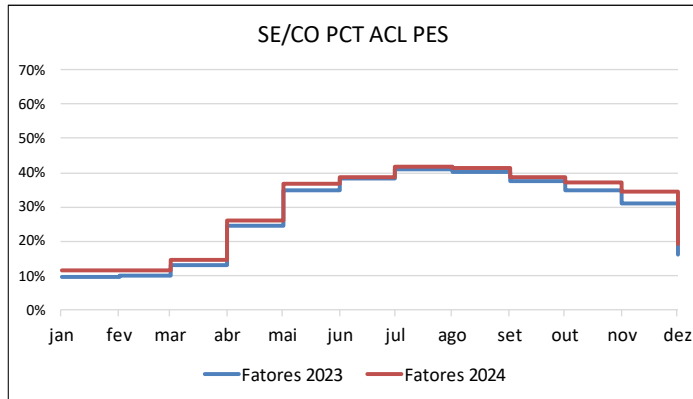
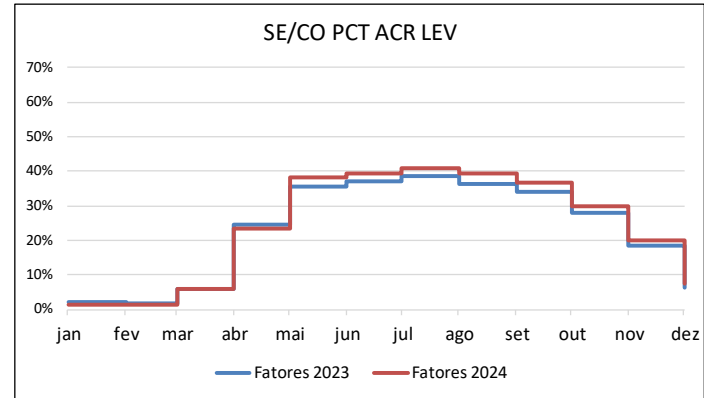
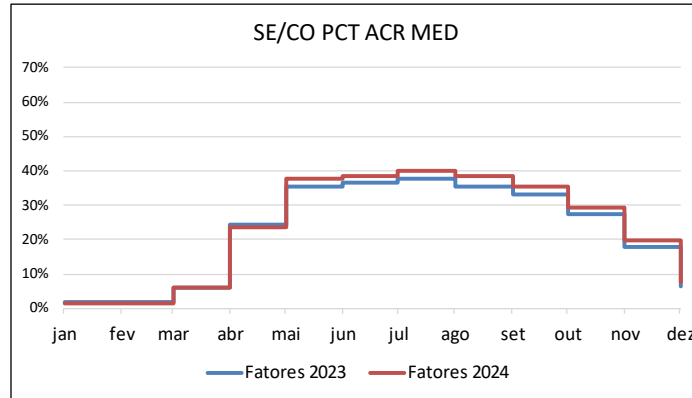
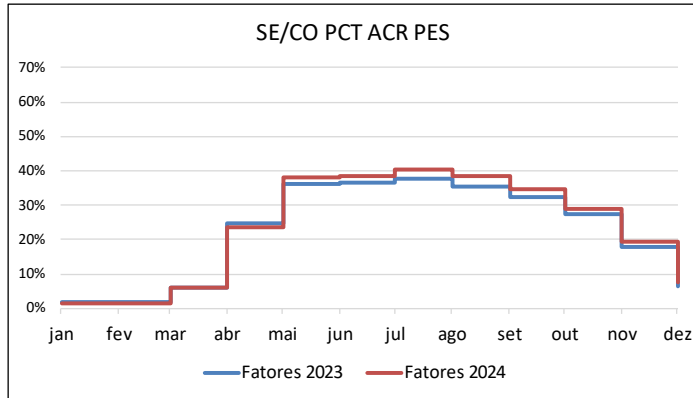
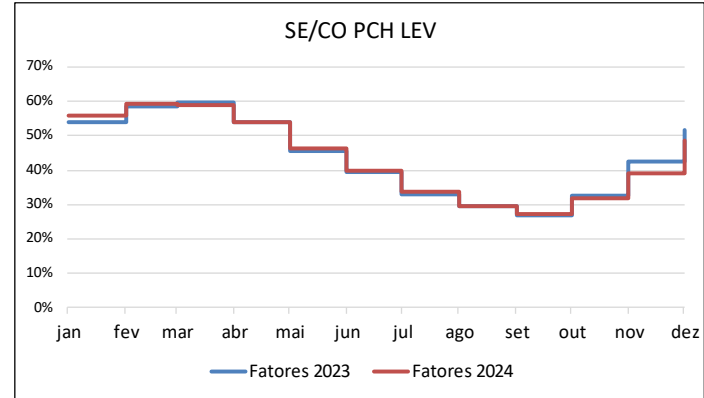
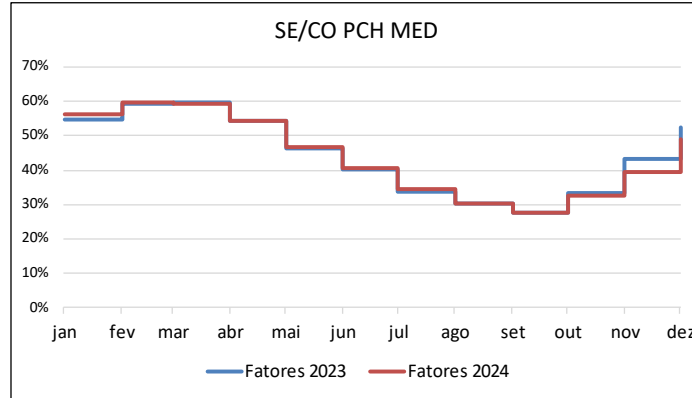
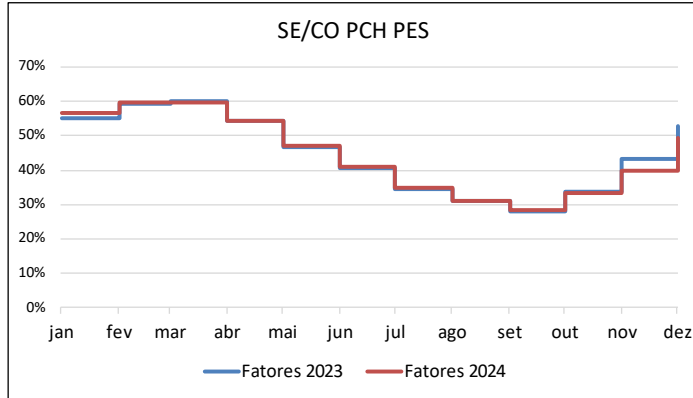
Potência da usina multiplicada pelo Fator calculado com base na média geração verificada de 5 anos de geração verificada mensal, por patamar, por usina, em cada subsistema

- Usinas não simuladas individualmente em operação comercial:
  - Deverá ser considerada com base na média mensal do histórico dos últimos cinco anos de geração líquida disponibilizada ao SIN de cada usina, agregada por subsistema, por mês e por patamar de carga, para todo o horizonte de planejamento.
- Usinas não simuladas individualmente que não iniciaram sua operação comercial, o montante de energia a ser considerado será calculado pela soma de suas potências instaladas multiplicada por um fator calculado pelo ONS.
  - Para usinas hidrelétricas, eolioelétricas e fotovoltaicas, o fator será calculado, por mês, fonte, submercado e patamar de carga, e será dado pela soma da razão entre a média da geração líquida e a média da potência dos últimos cinco anos de cada usina, dividido pelo número de usinas.
  - Para usinas termelétricas o fator será calculado, por mês, fonte, submercado, patamar de carga e ambiente de comercialização, e será dado pela soma da razão entre a média da geração líquida e a média da potência dos últimos cinco anos de cada usina alocada a cada ambiente, dividido pelo número de usinas de cada ambiente.



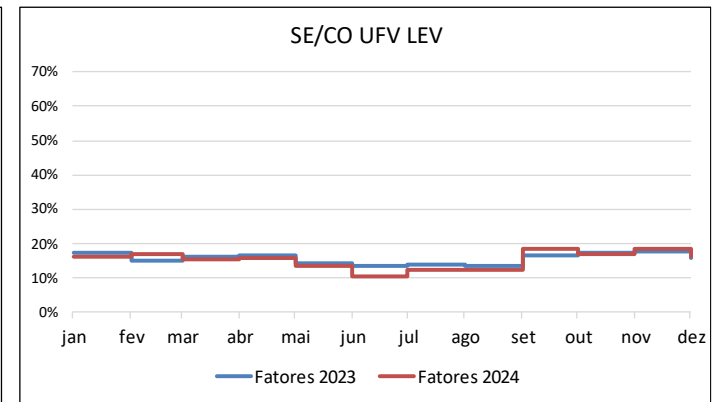
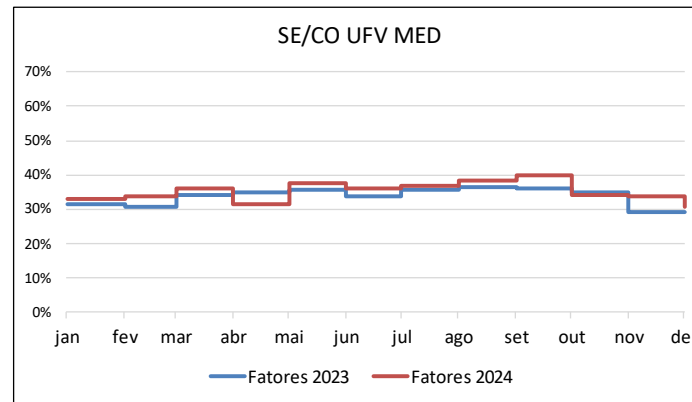
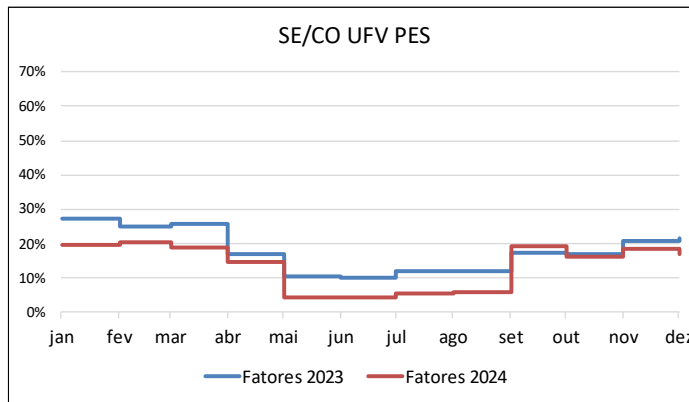
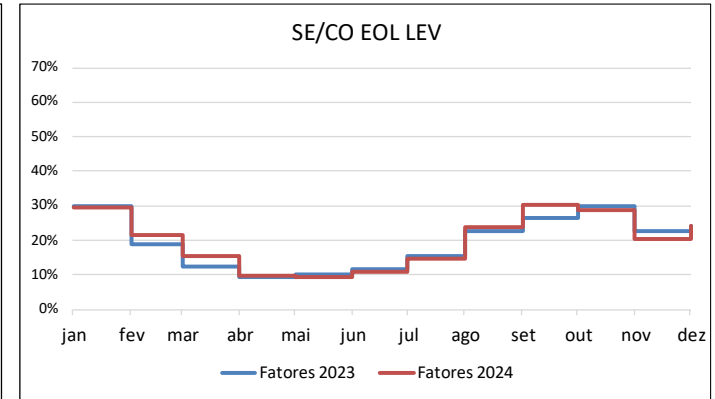
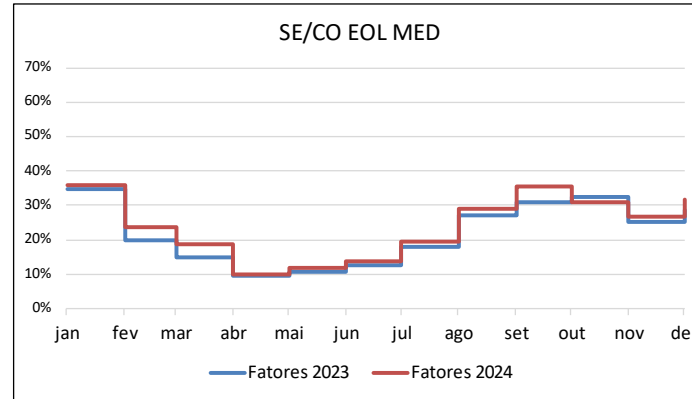
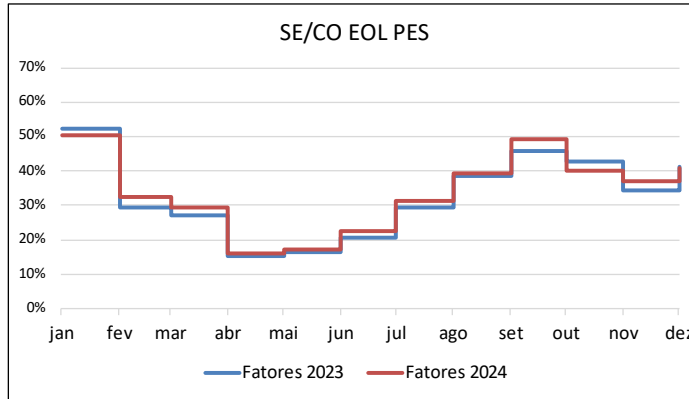
# Representação das Usinas não simuladas individualmente

## Fatores do Sudeste – Comparação com fatores antigos



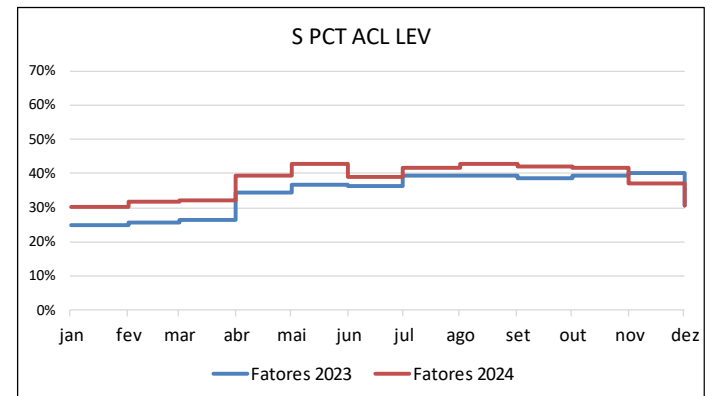
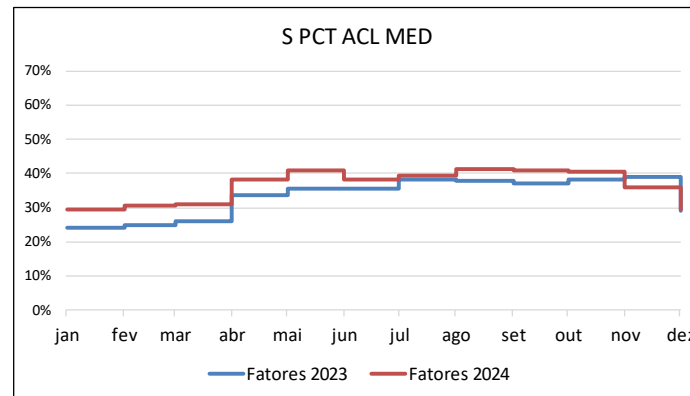
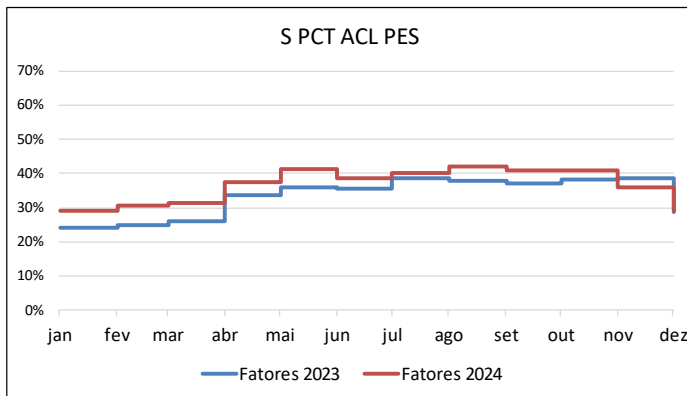
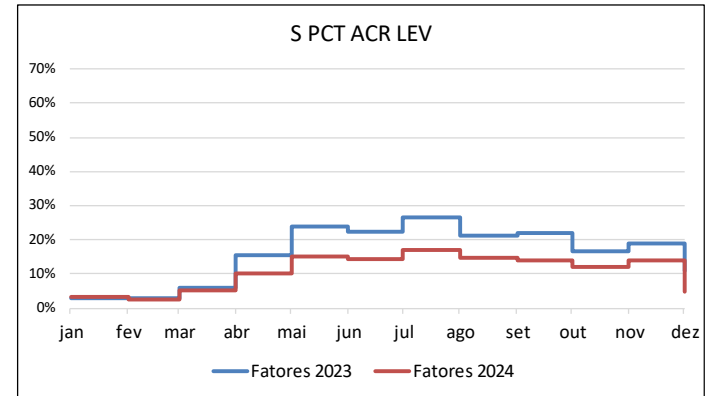
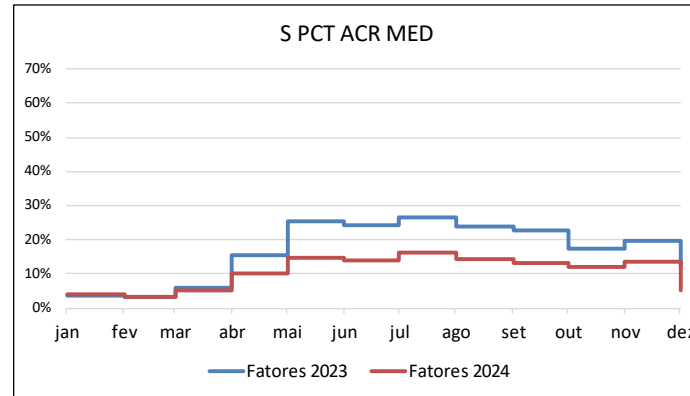
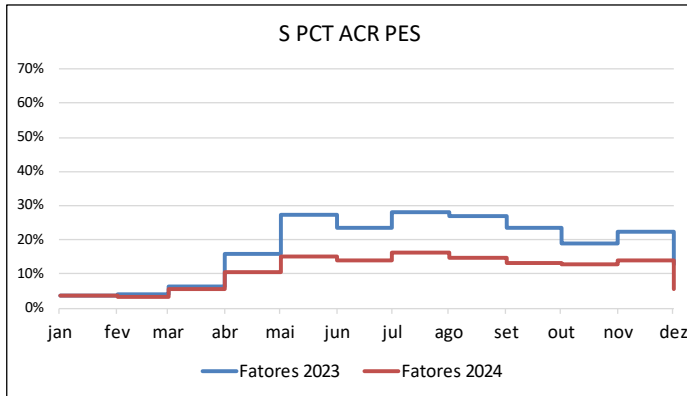
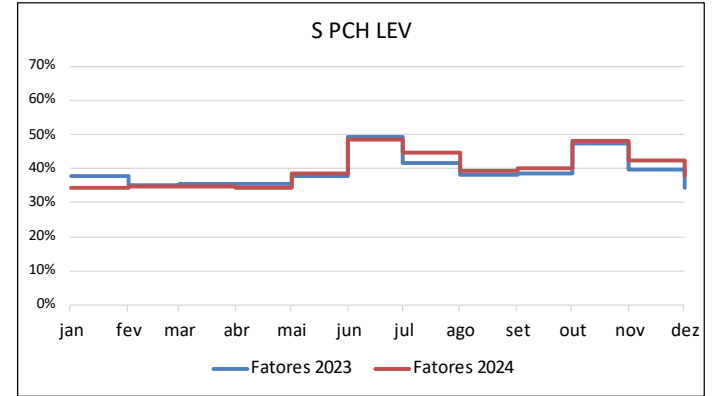
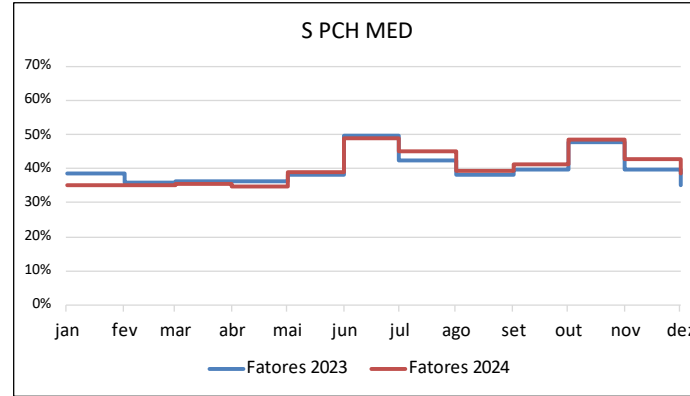
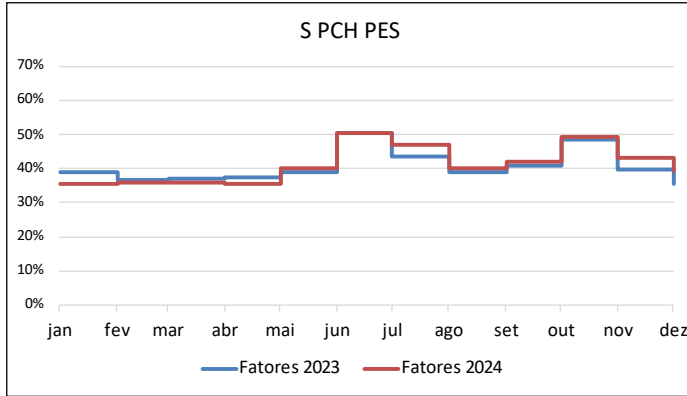
# Representação das Usinas não simuladas individualmente

## Fatores do Sudeste – Comparação com fatores antigos



# Representação das Usinas não simuladas individualmente

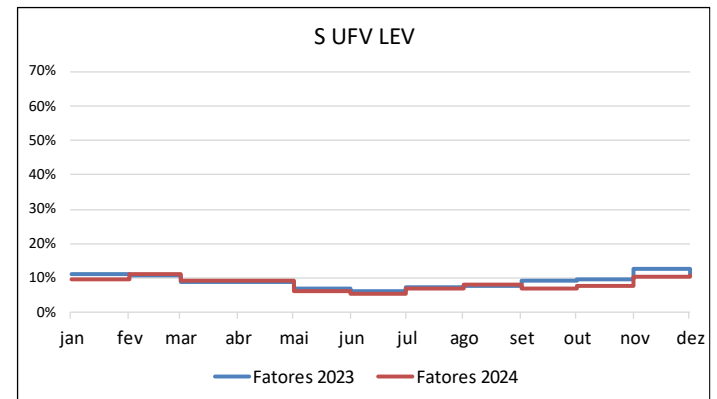
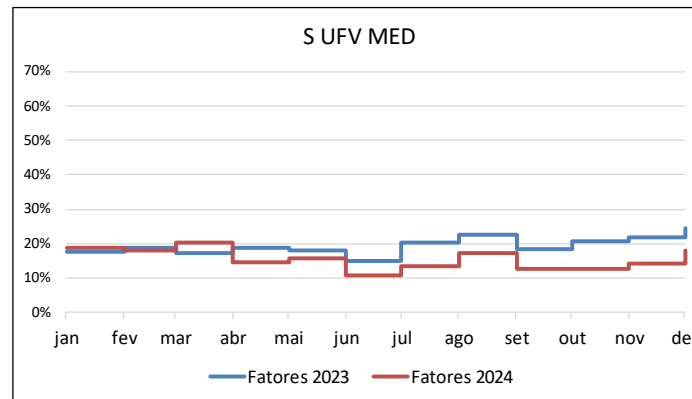
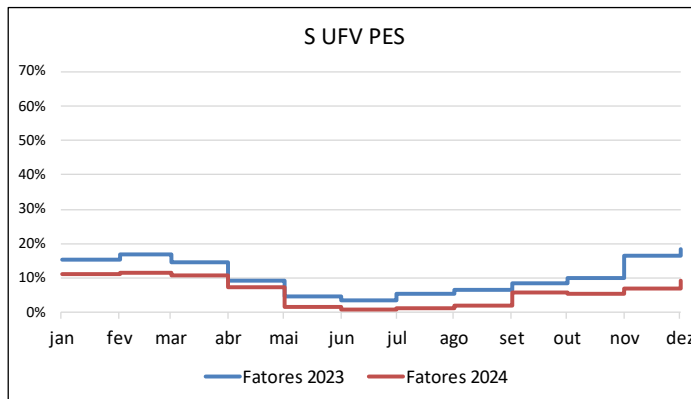
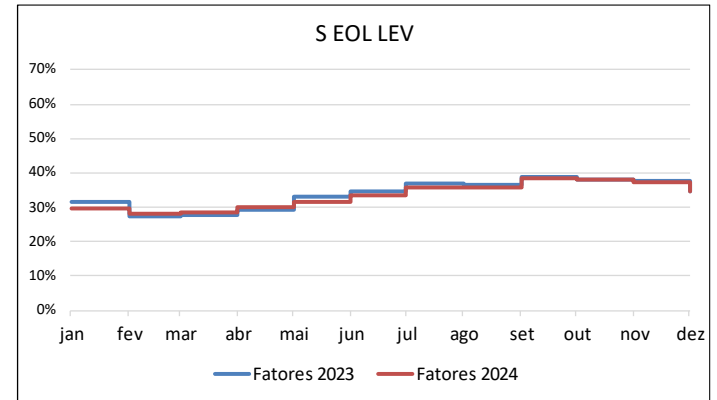
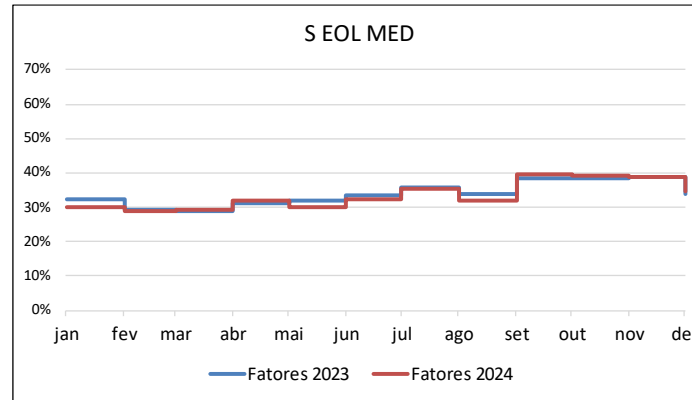
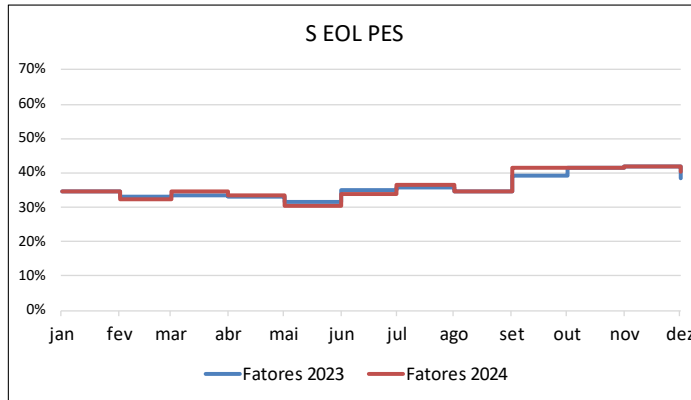
## Fatores do Sul – Comparação com fatores antigos





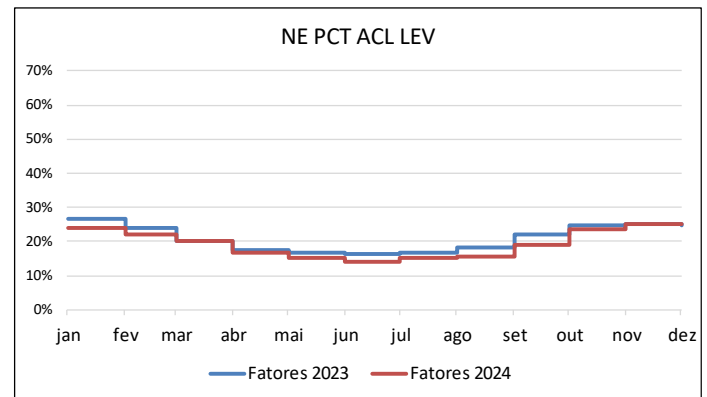
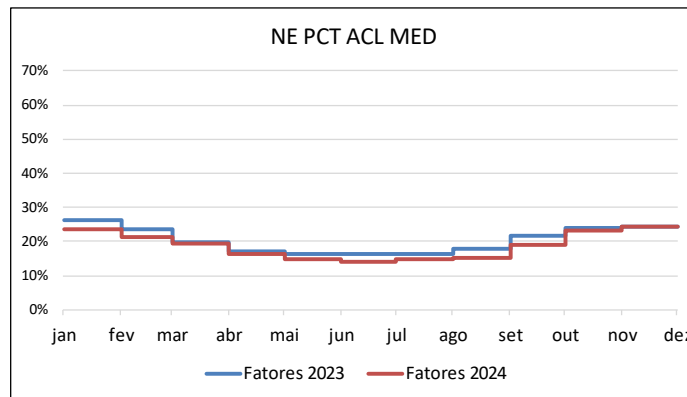
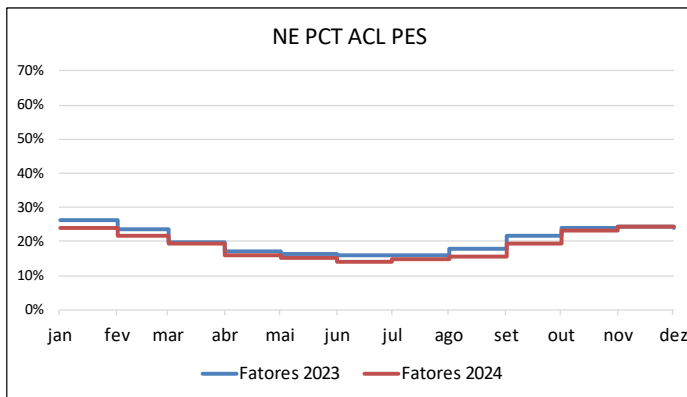
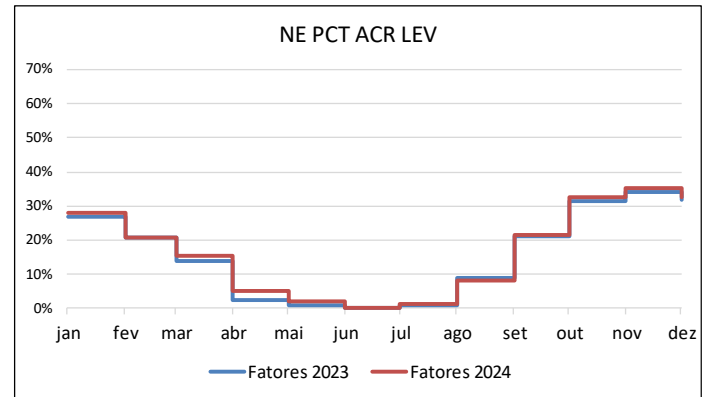
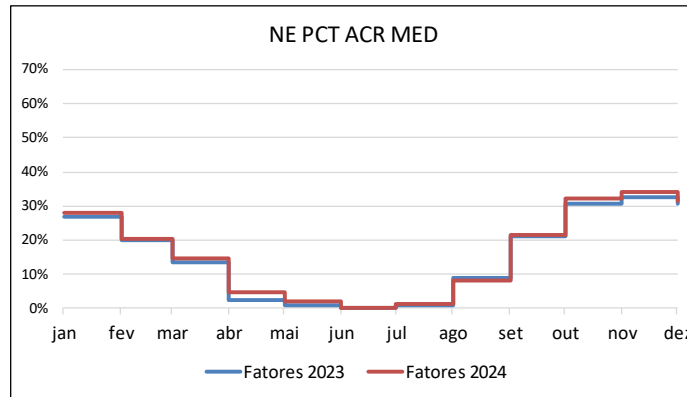
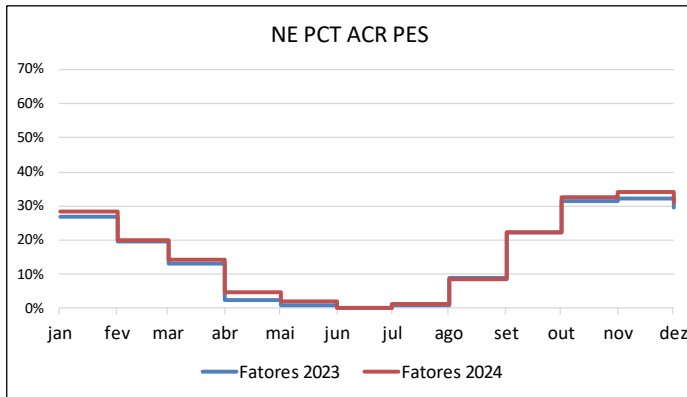
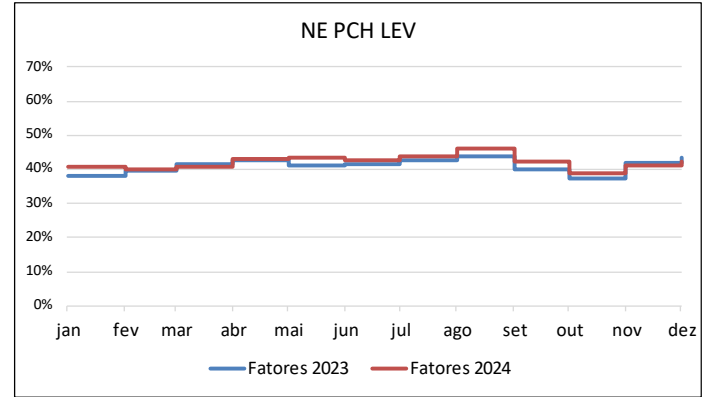
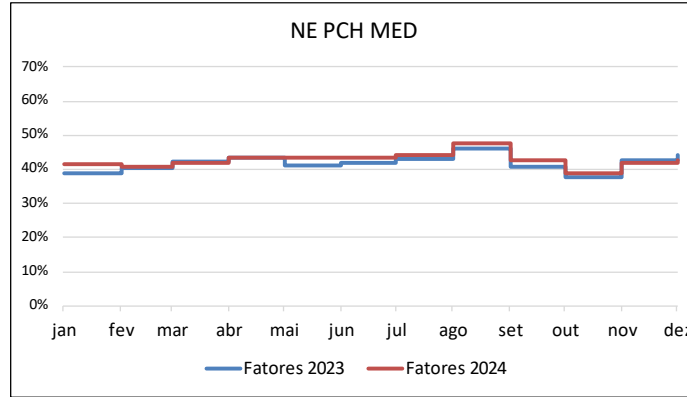
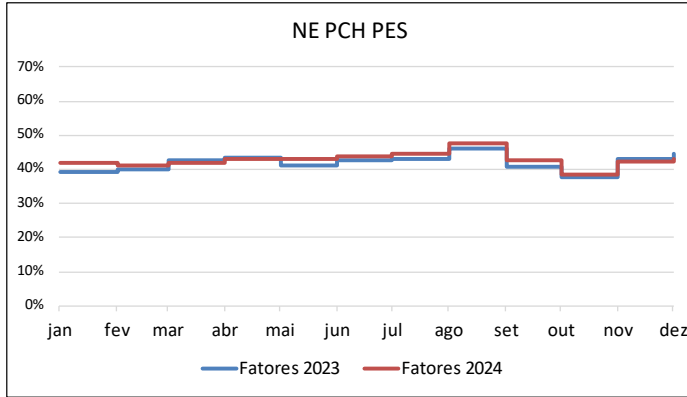
# Representação das Usinas não simuladas individualmente

## Fatores do Sul – Comparação com fatores antigos



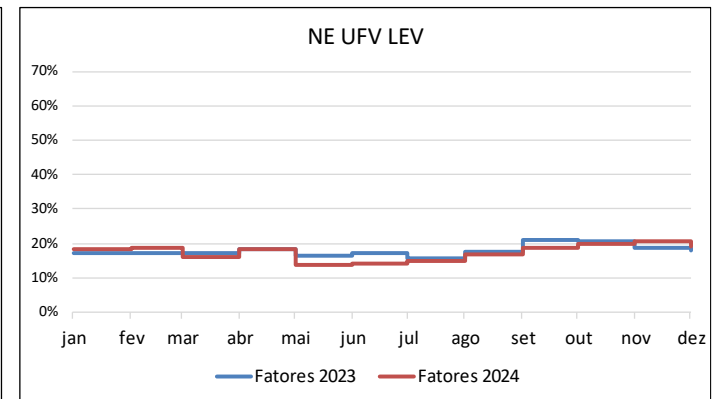
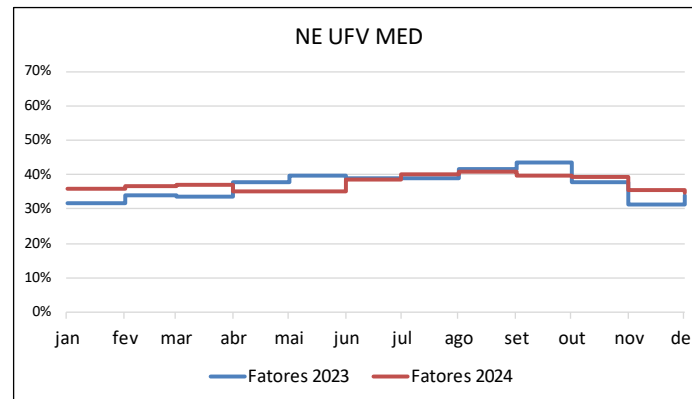
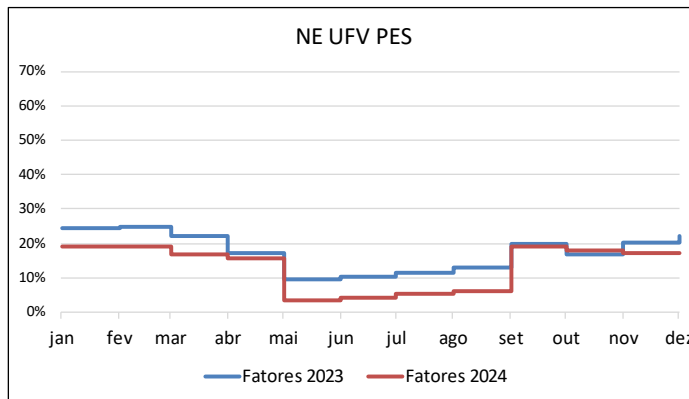
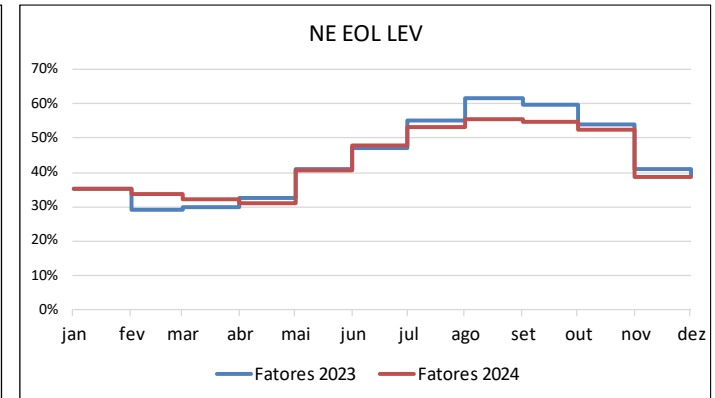
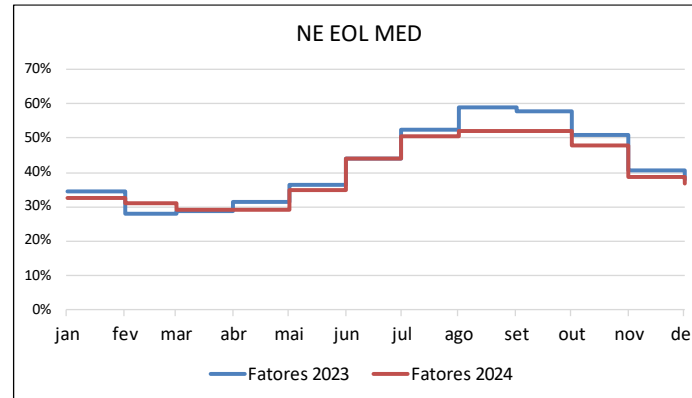
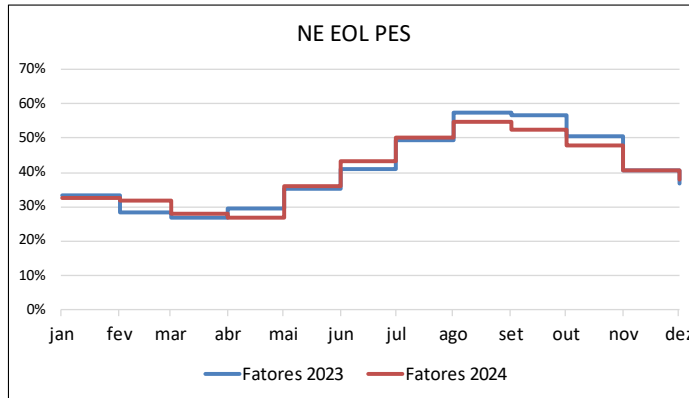
# Representação das Usinas não simuladas individualmente

## Fatores do Nordeste – Comparação com fatores antigos



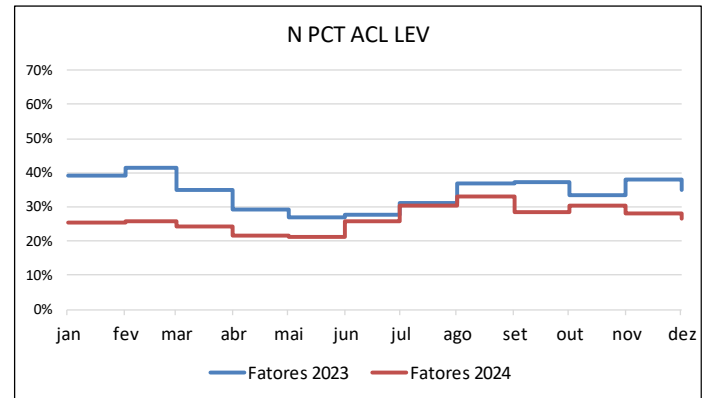
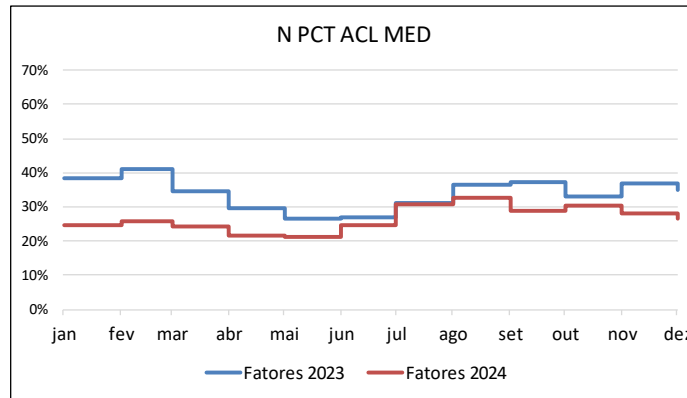
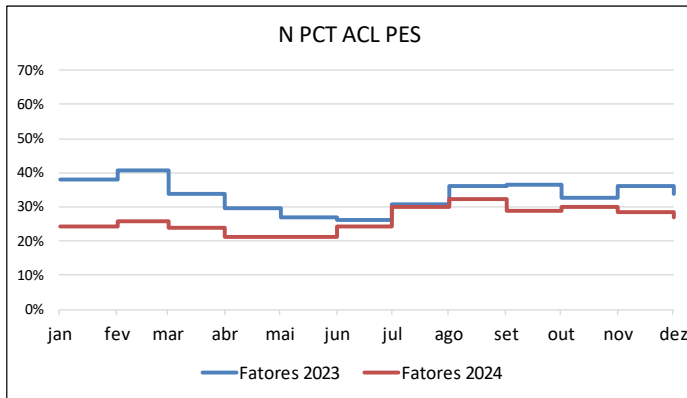
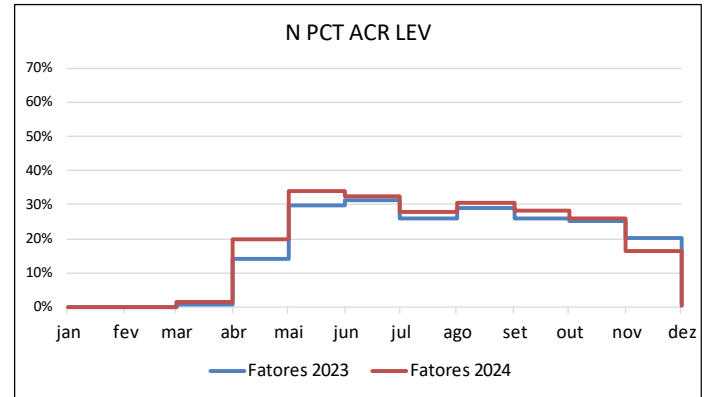
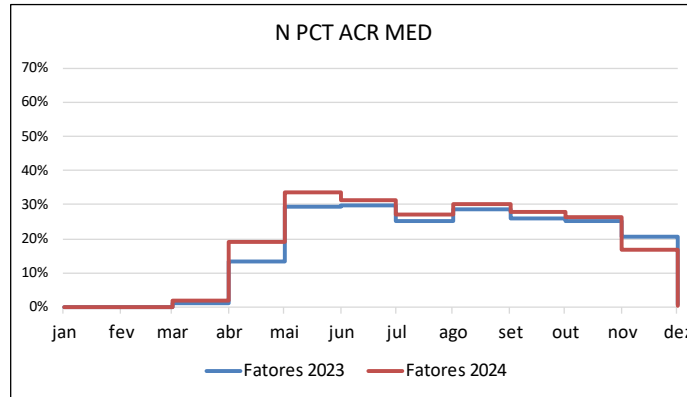
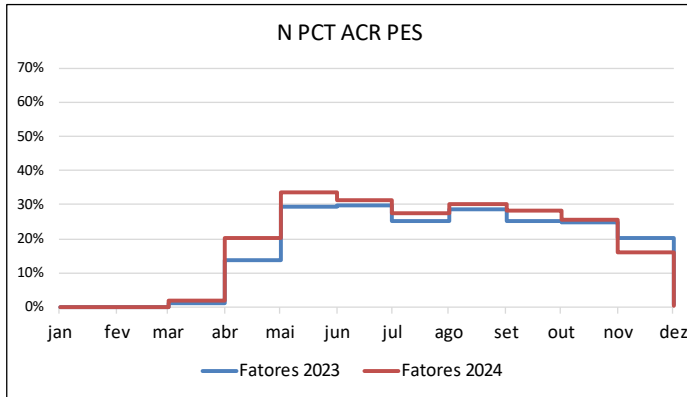
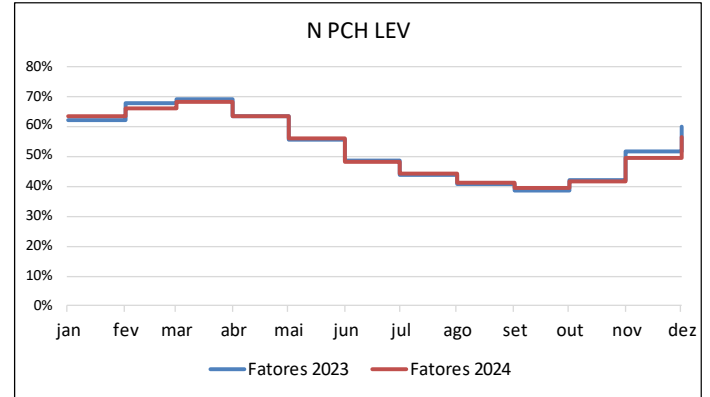
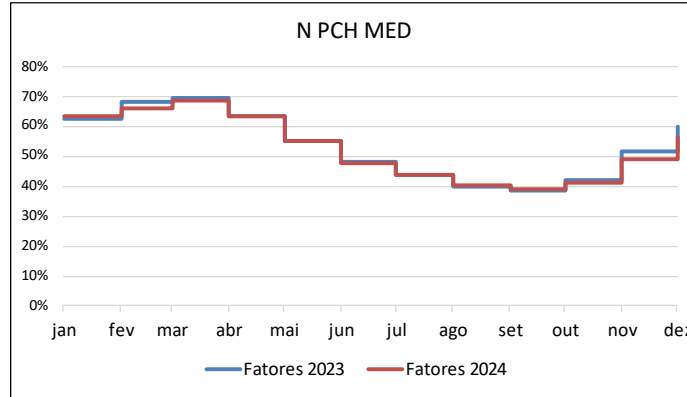
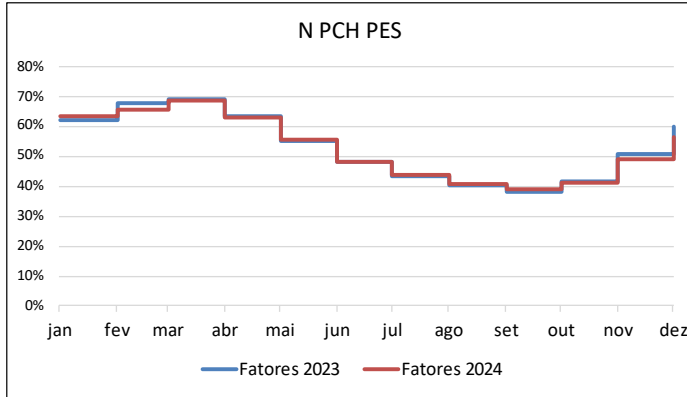
# Representação das Usinas não simuladas individualmente

## Fatores do Nordeste – Comparação com fatores antigos



# Representação das Usinas não simuladas individualmente

## Fatores do Norte – Comparação com fatores antigos



# Representação das Usinas não simuladas individualmente

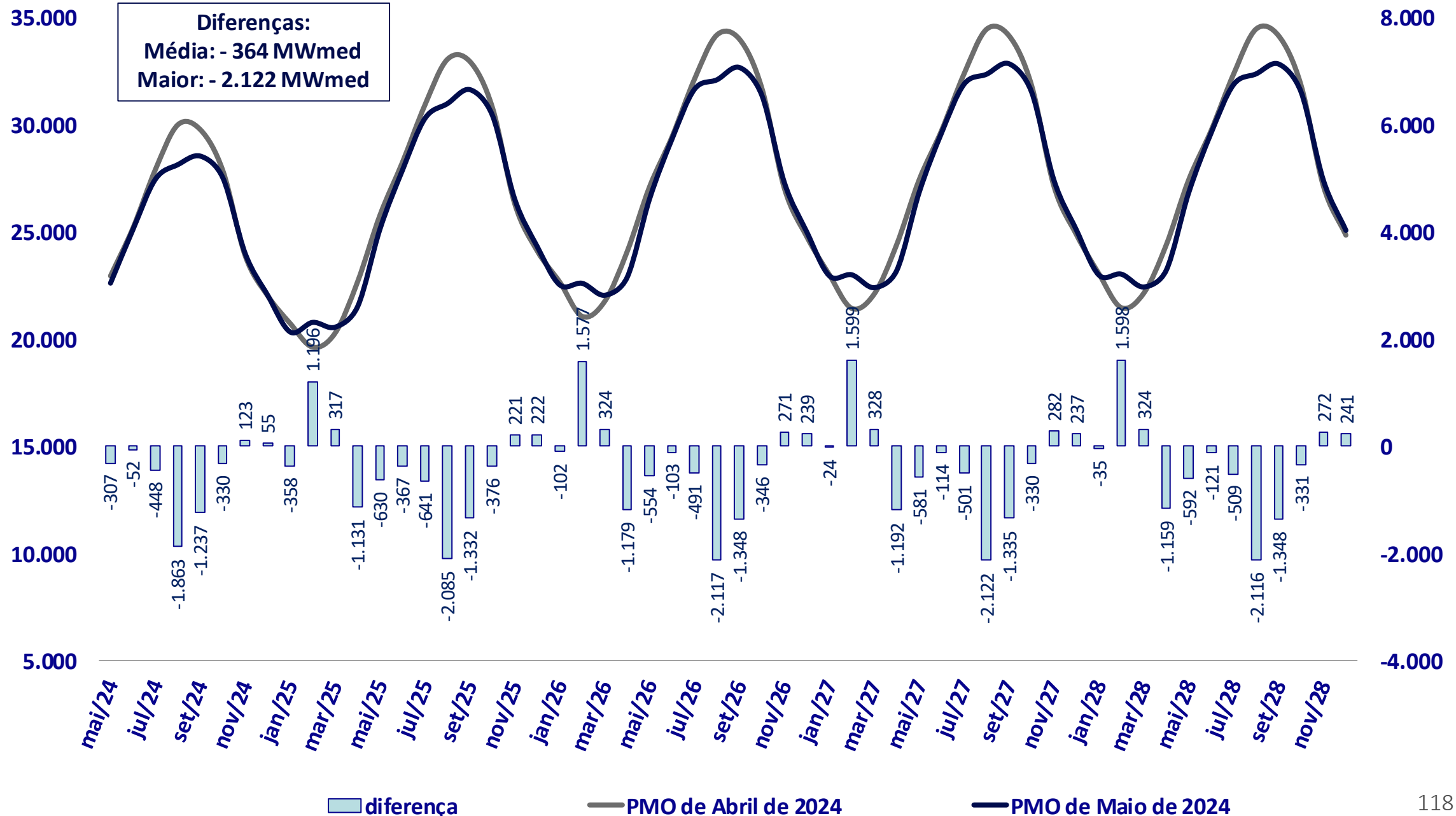
## Recálculo do Histórico de geração com os patamares de carga de 2024

Maio a Agosto					Abril, Setembro e Outubro					Novembro a Março							
Dia Tipo 1			Dia Tipo 2			Dia Tipo 1			Dia Tipo 2			Dia Tipo 1			Dia Tipo 2		
Hora	Patamar		Hora	Patamar		Hora	Patamar		Hora	Patamar		Hora	Patamar		Hora	Patamar	
Início	2023	2024	Início	2023	2024	Início	2023	2024	Início	2023	2024	Início	2023	2024	Início	2023	2024
00:00	LEVE	LEVE	00:00	LEVE	LEVE	00:00	LEVE	LEVE	00:00	LEVE	LEVE	00:00	LEVE	LEVE	00:00	LEVE	LEVE
01:00	LEVE	LEVE	01:00	LEVE	LEVE	01:00	LEVE	LEVE	01:00	LEVE	LEVE	01:00	LEVE	LEVE	01:00	LEVE	LEVE
02:00	LEVE	LEVE	02:00	LEVE	LEVE	02:00	LEVE	LEVE	02:00	LEVE	LEVE	02:00	LEVE	LEVE	02:00	LEVE	LEVE
03:00	LEVE	LEVE	03:00	LEVE	LEVE	03:00	LEVE	LEVE	03:00	LEVE	LEVE	03:00	LEVE	LEVE	03:00	LEVE	LEVE
04:00	LEVE	LEVE	04:00	LEVE	LEVE	04:00	LEVE	LEVE	04:00	LEVE	LEVE	04:00	LEVE	LEVE	04:00	LEVE	LEVE
05:00	LEVE	LEVE	05:00	LEVE	LEVE	05:00	LEVE	LEVE	05:00	LEVE	LEVE	05:00	LEVE	LEVE	05:00	LEVE	LEVE
06:00	LEVE	LEVE	06:00	LEVE	LEVE	06:00	LEVE	LEVE	06:00	LEVE	LEVE	06:00	LEVE	LEVE	06:00	LEVE	LEVE
07:00	LEVE	LEVE	07:00	LEVE	LEVE	07:00	LEVE	LEVE	07:00	LEVE	LEVE	07:00	LEVE	LEVE	07:00	LEVE	LEVE
08:00	MÉDIO	MÉDIO	08:00	LEVE	LEVE	08:00	MÉDIO	MÉDIO	08:00	LEVE	LEVE	08:00	MÉDIO	MÉDIO	08:00	LEVE	LEVE
09:00	MÉDIO	MÉDIO	09:00	LEVE	LEVE	09:00	MÉDIO	MÉDIO	09:00	LEVE	LEVE	09:00	MÉDIO	MÉDIO	09:00	LEVE	LEVE
10:00	MÉDIO	MÉDIO	10:00	LEVE	LEVE	10:00	MÉDIO	MÉDIO	10:00	LEVE	LEVE	10:00	MÉDIO	MÉDIO	10:00	LEVE	LEVE
11:00	MÉDIO	MÉDIO	11:00	LEVE	LEVE	11:00	MÉDIO	MÉDIO	11:00	LEVE	LEVE	11:00	MÉDIO	MÉDIO	11:00	LEVE	LEVE
12:00	MÉDIO	MÉDIO	12:00	LEVE	LEVE	12:00	MÉDIO	MÉDIO	12:00	LEVE	LEVE	12:00	MÉDIO	MÉDIO	12:00	LEVE	LEVE
13:00	MÉDIO	MÉDIO	13:00	LEVE	LEVE	13:00	MÉDIO	MÉDIO	13:00	LEVE	LEVE	13:00	PESADO	MÉDIO	13:00	LEVE	LEVE
14:00	MÉDIO	MÉDIO	14:00	LEVE	LEVE	14:00	PESADO	PESADO	14:00	LEVE	LEVE	14:00	PESADO	PESADO	14:00	LEVE	LEVE
15:00	PESADO	MÉDIO	15:00	LEVE	LEVE	15:00	PESADO	PESADO	15:00	LEVE	LEVE	15:00	PESADO	PESADO	15:00	LEVE	LEVE
16:00	PESADO	PESADO	16:00	LEVE	LEVE	16:00	PESADO	PESADO	16:00	LEVE	LEVE	16:00	PESADO	PESADO	16:00	LEVE	LEVE
17:00	PESADO	PESADO	17:00	LEVE	LEVE	17:00	PESADO	PESADO	17:00	LEVE	LEVE	17:00	PESADO	PESADO	17:00	LEVE	LEVE
18:00	PESADO	PESADO	18:00	MÉDIO	MÉDIO	18:00	PESADO	PESADO	18:00	MÉDIO	MÉDIO	18:00	PESADO	PESADO	18:00	MÉDIO	MÉDIO
19:00	PESADO	PESADO	19:00	MÉDIO	MÉDIO	19:00	PESADO	PESADO	19:00	MÉDIO	MÉDIO	19:00	PESADO	PESADO	19:00	MÉDIO	MÉDIO
20:00	PESADO	PESADO	20:00	MÉDIO	MÉDIO	20:00	PESADO	PESADO	20:00	MÉDIO	MÉDIO	20:00	PESADO	PESADO	20:00	MÉDIO	MÉDIO
21:00	PESADO	PESADO	21:00	MÉDIO	MÉDIO	21:00	PESADO	PESADO	21:00	MÉDIO	MÉDIO	21:00	PESADO	PESADO	21:00	MÉDIO	MÉDIO
22:00	MÉDIO	MÉDIO	22:00	LEVE	LEVE	22:00	MÉDIO	MÉDIO	22:00	LEVE	LEVE	22:00	MÉDIO	MÉDIO	22:00	MÉDIO	MÉDIO
23:00	MÉDIO	MÉDIO	23:00	LEVE	LEVE	23:00	MÉDIO	MÉDIO	23:00	LEVE	LEVE	23:00	MÉDIO	MÉDIO	23:00	LEVE	LEVE

Foram observados os patamares de carga conforme os patamares vigentes para 2024, de modo a obter fatores coerentes com os horários vigentes de cada um dos patamares de carga.

usinas não simuladas individualizadamente – SIN

Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)





Modelagem no Newave

Escoamento Madeira [MWmed]	1º mês	2º mês
	Mai/2024	Jun/2024
SANTO ANTÔNIO E JIRAU	7.347,08	7.408,65

**RE.DAT**

```

RES    USINAS PERTENCENTES AO CONJUNTO
XXX    XXX XXX XXX XXX XXX XXX XXX XXX XXX XXX
      1  287 285
...
999
RES MM/AAAA MM/AAAA P          RESTRICAO
XXX XX XXXX XX XXXX X XXXXXXXXXXXXXXXX
      1  5 2024  5 2024 0    7347.08          ESCOAMENTO MADEIRA
      1  6 2024  6 2024 0    7408.65          ESCOAMENTO MADEIRA
...
999
    
```

### UHEs do Rio São Francisco

#### Modelagem no Newave

Vazão [m³/s]	1º mês		2º mês		A partir de Jul/2024	
	Mai/2024		Jun/2024		Jul/2024	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
TRÊS MARIAS	150	-	150	-	150	-
SOBRADINHO	800	-	800	-	800	-
LUIZ GONZAGA (ITAPARICA)						
COMPLEXO P. AFONSO-MOXOTÓ	1.100	1.500	1.100	1.500	800	-
XINGÓ						

CRCH



Usina	PDTMED* (MW/m³/s)	Restrição de vazão máxima (m³/s) mai/24 e jun/24	Restrição de Geração Máxima (MW) mai/24 e jun/24	Potência Máxima da Usina (MW)
ITAPARICA	0,4425	1.500	663,75	1.479,60
COMP PAF-MOX	1,0213	1.500	1.531,95	4.281,60
XINGO	1,0781	1.500	1.617,15	3.162,00

### MODIF.DAT

```

P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    156                                TRES MARIAS
VAZMIN   150
...
USINA    295                                FICT.TRES MA
VAZMIN   150
...
USINA    169                                SOBRADINHO
VAZMIN   800
...
USINA    172                                ITAPARICA
VAZMINT  5 2024 1100.00
VAZMINT  7 2024  800.00
...
USINA    176                                COMP PAF-MOX
VAZMINT  5 2024 1100.00
VAZMINT  7 2024  800.00
USINA    178                                XINGO
VAZMINT  5 2024 1100.00
VAZMINT  7 2024  800.00
    
```

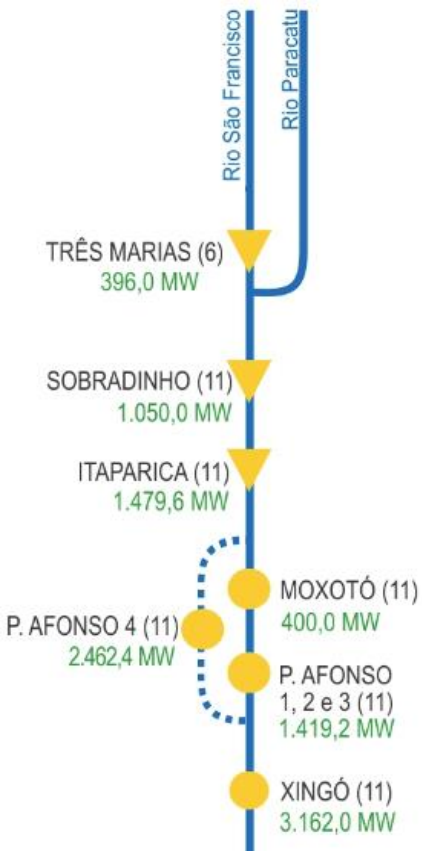
### RE.DAT

```

RES MM/AAAA MM/AAAA P      RESTRICAO
XXX XX XXXX XX XXXX X XXXXXXXXXXXXXXXX
...
  4  5 2024  6 2024 0      663.75      ITAPARICA
  5  5 2024  6 2024 0     1531.95     COMP PAF-MOX
  6  5 2024  6 2024 0     1617.15     XINGO
...
999
    
```



## UHEs do Rio São Francisco

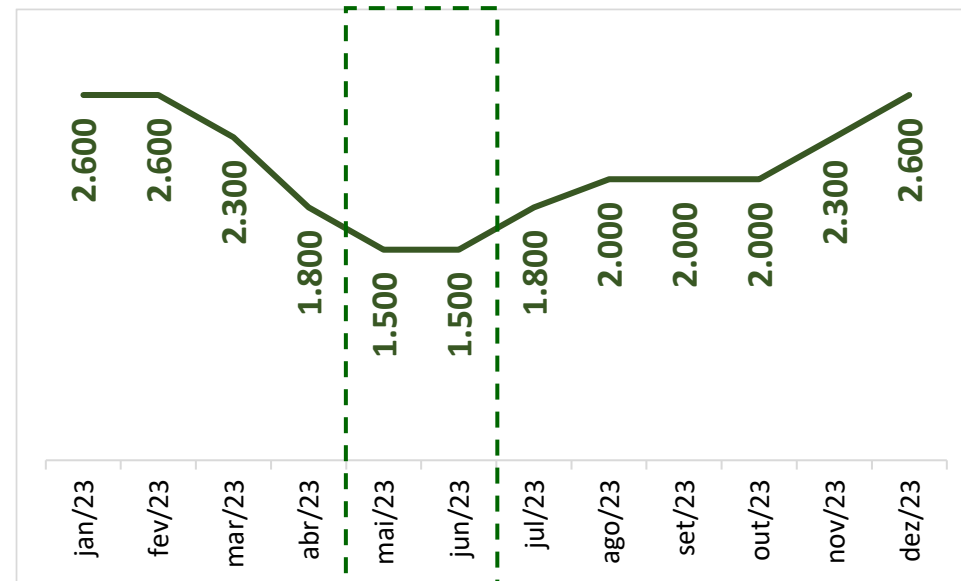


### Modelagem no Newave

Vazão [m³/s]	1º mês		2º mês		A partir de Jul/2024	
	Mai/2024		Jun/2024		Jul/2024	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
TRÊS MARIAS	150	-	150	-	150	-
SOBRADINHO	800	-	800	-	800	-
LUIZ GONZAGA (ITAPARICA)						
COMPLEXO P. AFONSO-MOXOTÓ	1.100	1.500	1.100	1.500	800	-
XINGÓ						

CRCH

Curva de Representação dos Condicionantes Hidráulicos (CRCH) para a bacia do rio São Francisco (Ano 2023/2024 provisório)



Usina	PDTMED* (MW/m³/s)	Restrição de vazão máxima (m³/s) mai/24 e jun/24	Restrição de Geração Máxima (MW) mai/24 e jun/24	Potência Máxima da Usina (MW)
ITAPARICA	0,4425	1.500	663,75	1.479,60
COMP PAF-MOX	1,0213	1.500	1.531,95	4.281,60
XINGO	1,0781	1.500	1.617,15	3.162,00

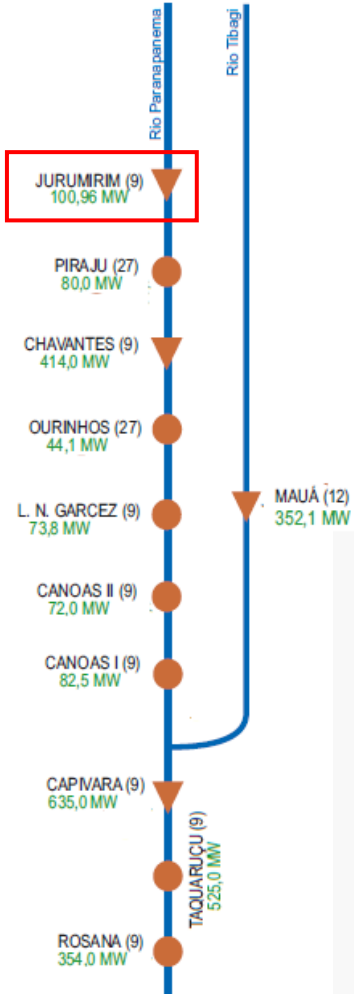
### RE.DAT

```

RES MM/AAAA MM/AAAA P          RESTRICAO
XXX XX XXXX XX XXXX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
  4  5 2024  6 2024 0          663.75          ITAPARICA
  5  5 2024  6 2024 0          1531.95         COMP PAF-MOX
  6  5 2024  6 2024 0          1617.15          XINGO
...
999
    
```



# UHE Jurumirim



## Modelagem no Newave

Vazão [m³/s]	Mai/2024		Jun/2024		A partir de Jul/2024	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
TRÊS MARIAS	147	-	147	182	150	-

Usina	PDTMED* (MW/m³/s)	Restrição de vazão máxima (m³/s)		Restrição de Geração Máxima (MW)		Potência Máxima da Usina (MW)
		mai/24	jun/24	mai/24	jun/24	
JURUMIRIM	0,2907	-	182	-	52,91	100,96

## MODIF.DAT

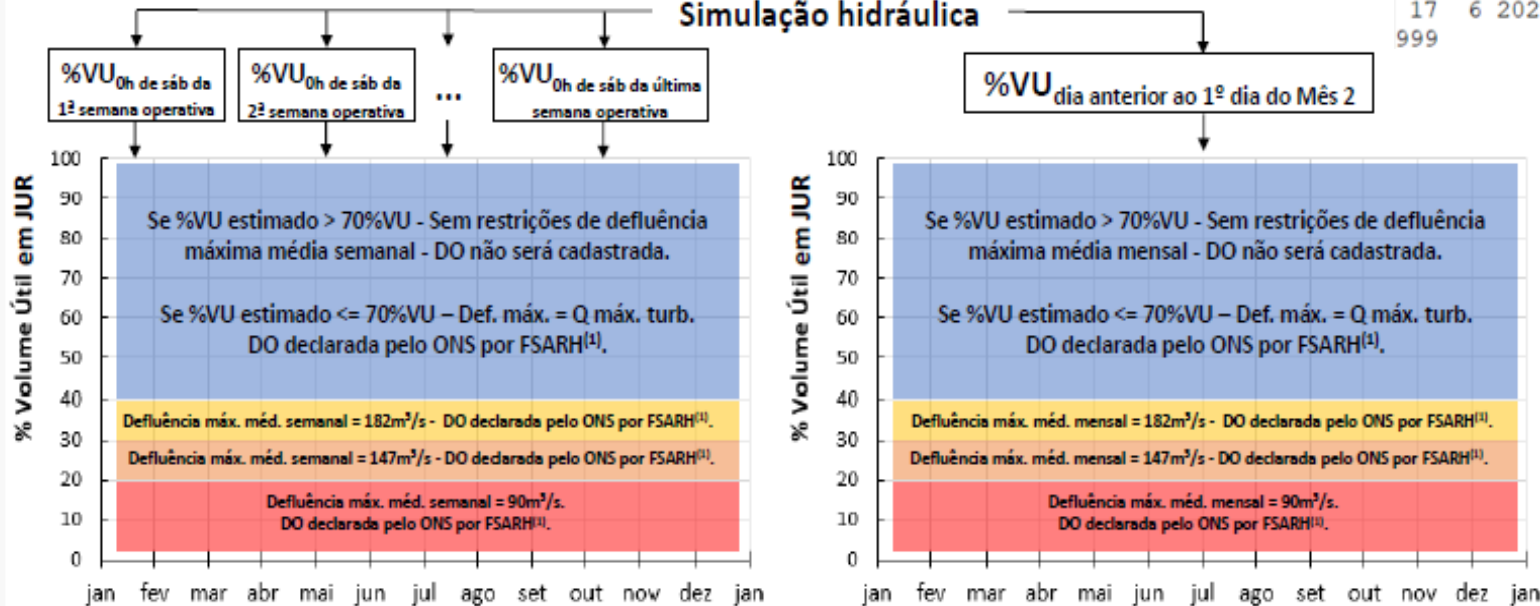
```
P.CHAVE  MODIFICACOES E INDICES
XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
...
USINA    47
VAZMIN   147
```

A.A. LAYDNER

## RE.DAT

```
RES  USINAS PERTENCENTES AO CONJUNTO
XXX  XXX XXX XXX XXX XXX XXX XXX XXX XXX
...
17  47
999
RES MM/AAAA MM/AAAA P          RESTRICAO
XXX XX XXXX XX XXXX X XXXXXXXXXXXXXXXX
...
17  6 2024  6 2024  0          52.91          A.A. LAYDNER
999
```

## Simulação hidráulica



- **Defluência mínima média diária** – Valor declarado pelo agente por FSARH.
- **Defluência máxima média semanal** – Definida a partir do %VU na UHE Jurumirim obtido na simulação hidráulica e de consulta à regra operativa (Resolução ANA nº 132, de 10 outubro de 2022)

## Defluência das UHEs Jupuí e Porto Primavera

- Notícia MME, publicada em 06 de março de 2024  
 “O CMSE decidiu que as UHEs Jupuí e Porto Primavera devem reduzir as defluências mínimas para 3.300 metros cúbicos com por segundo e 3.900 metros cúbicos com por segundo, respectivamente.”
  - Ofício IBAMA Nº 125/2024/COHID/CGTEF/DILIC, de 21 de março de 2024
  - PLANO DE TRABALHO PL/GS/01/2024 “Redução da vazão defluente mínima ecológica de 4.600 m<sup>3</sup>/s da UHE Eng. Sergio Motta (Porto Primavera)”
    - ABIO Nº 1588/2024 (28/03/2024) - anexada ao FSARH
- Utilização no cálculo do PLD referente ao PMO de Junho de 2024

**PMO  
Mai/2024**

**PMO  
Jun/2024**

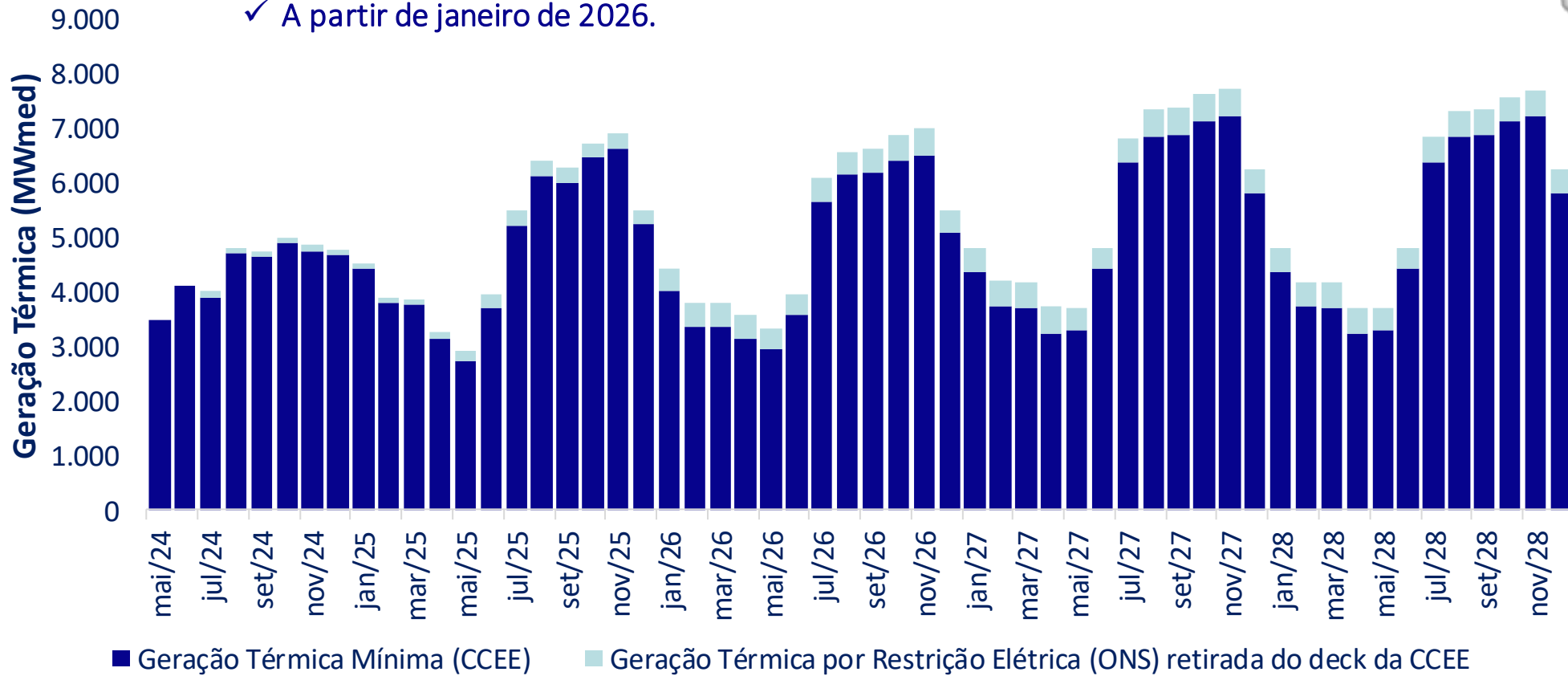
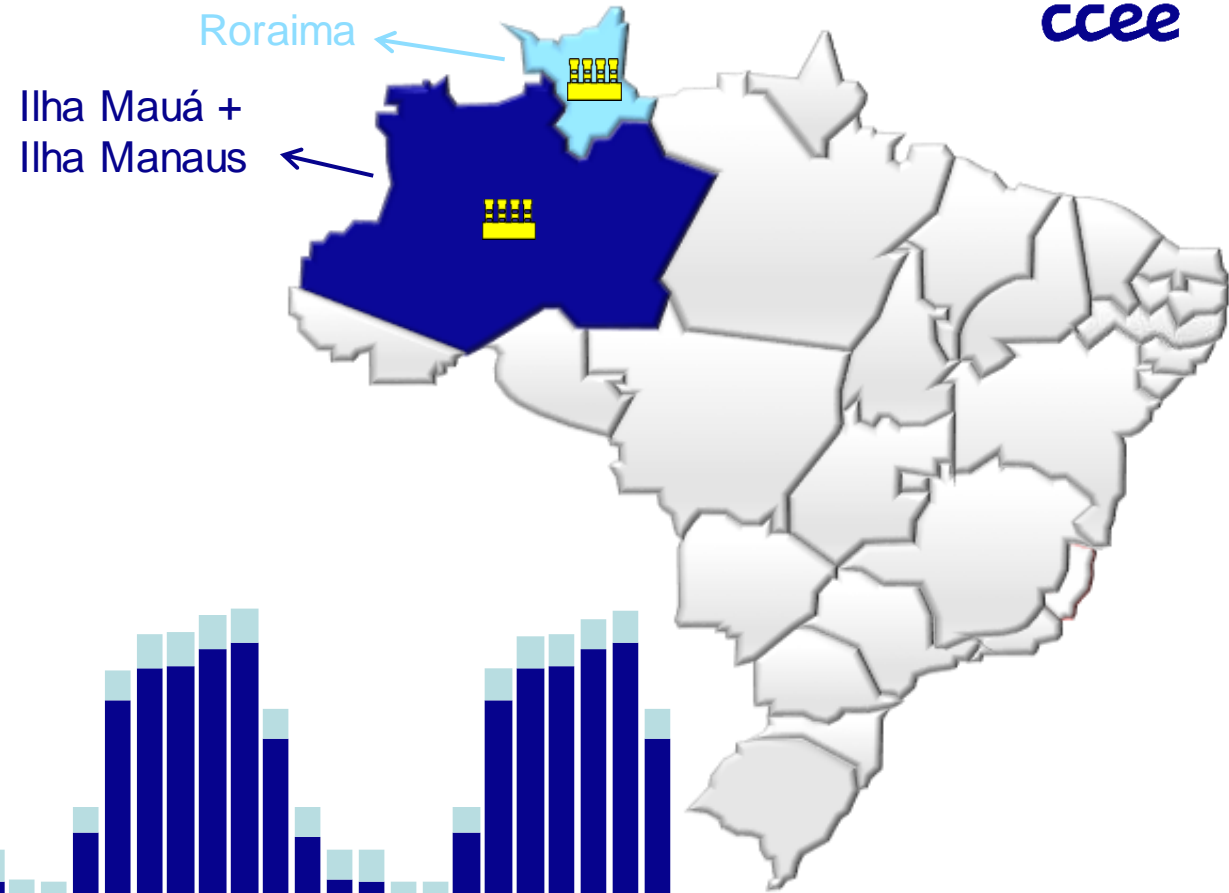
Usina Hidrelétrica	Restrição de Defluência Mínima (m <sup>3</sup> /s)	FSARH
P. Primavera	3.900	5.780/2024 (até nov/24)

NEWAVE (MODIF.DAT)	ONS	CCEE
P.CHAVE    MODIFICACOES E INDICES XXXXXXXX    XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX ... USINA        46 VAZMINT    5 2024 3900.00 VAZMINT    11 2024 4600.00	P. PRIMAVERA	P.CHAVE    MODIFICACOES E INDICES XXXXXXXX    XXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXXX ... USINA        46 VAZMIN       4600 P. PRIMAVERA

# geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de Maio de 2024 a Dezembro de 2028, conforme RT-DPL 0114/2024:

- **UTES de Manaus:**
  - ✓ Manaus e Mauá.
- **UTES de Roraima:**
  - ✓ Roraima;
  - ✓ A partir de janeiro de 2026.



• PMO – Maio – Revisão Quadrimestral

➤ **Configuração 1 :**

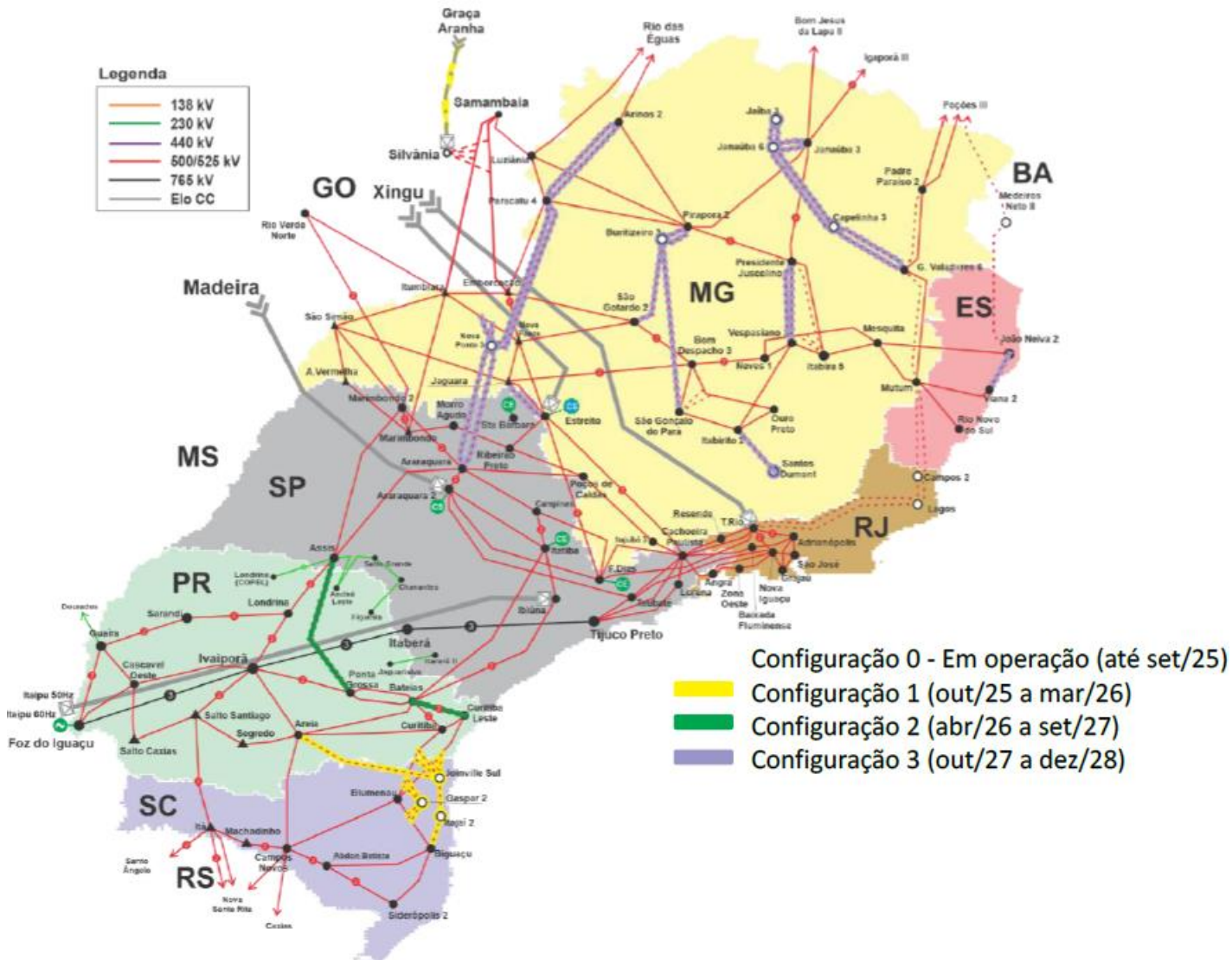
- ✓ **Outubro/2025 a Março/2026.**
- ✓ Seccionamento da LT 525 kV Biguaçu – Blumenau e da LT 525 kV Blumenau – Curitiba na SE Gaspar 2
- ✓ LT 525 kV Areia – Joinville Sul – Itajaí 2 – Biguaçu
- ✓ Seccionamento da LT 525 kV Blumenau – Curitiba e da LT 525 kV Blumenau – Curitiba Leste na SE Joinville Sul

➤ **Configuração 2:**

- ✓ **Abril/2026 a Setembro/2027.**
- ✓ LT 525kV Bateias - Curitiba Leste C1 e C2
- ✓ LT 525 kV Assis - Ponta Grossa C1 e C2

➤ **Configuração 3:**

- ✓ **Outubro/2027 a Dezembro/2028.**
- ✓ SE 500 kV Buritizeiro 3 , LT 500 kV Buritizeiro 3 – Pirapora C1 e C2 , LT 500 kV Buritizeiro 3 – São Gotardo 2, LT 500 kV Buritizeiro 3 – São Gonçalo do Pará
- ✓ LT 500 kV Presidente Juscelino - Vespasiano 2 C1 e C2
- ✓ LT 500 kV Itabirito 2 - Santos Dumont 2
- ✓ SE 500 kV Nova Ponte 3
- ✓ LT 500 kV Arinos 2 - Paracatu 4 - Nova Ponte 3 - Araraquara 2 C1 e C2
- ✓ Seccionamento da LT 500 kV Itumbiara – Nova Ponte na SE Nova Ponte 3
- ✓ SE 500 kV Jaíba, Janaúba 6 e Capelinha 3 + LT 500 kV Jaíba - Janaúba 6 - Capelinha 3 - Governador Valadares 6 C1 e C2 + LT 500kV Janaúba 6 - Janaúba 3 C1 e C2 + LT 500 kV João Neiva 2 - Viana 2

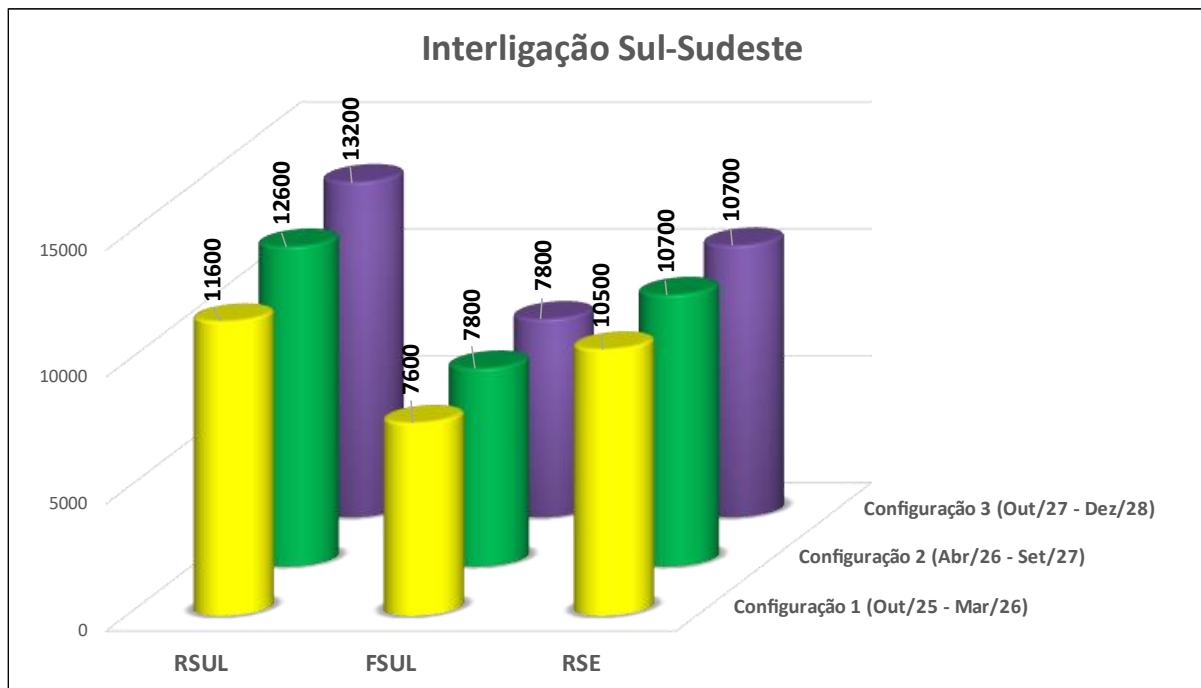


REFERÊNCIAS:

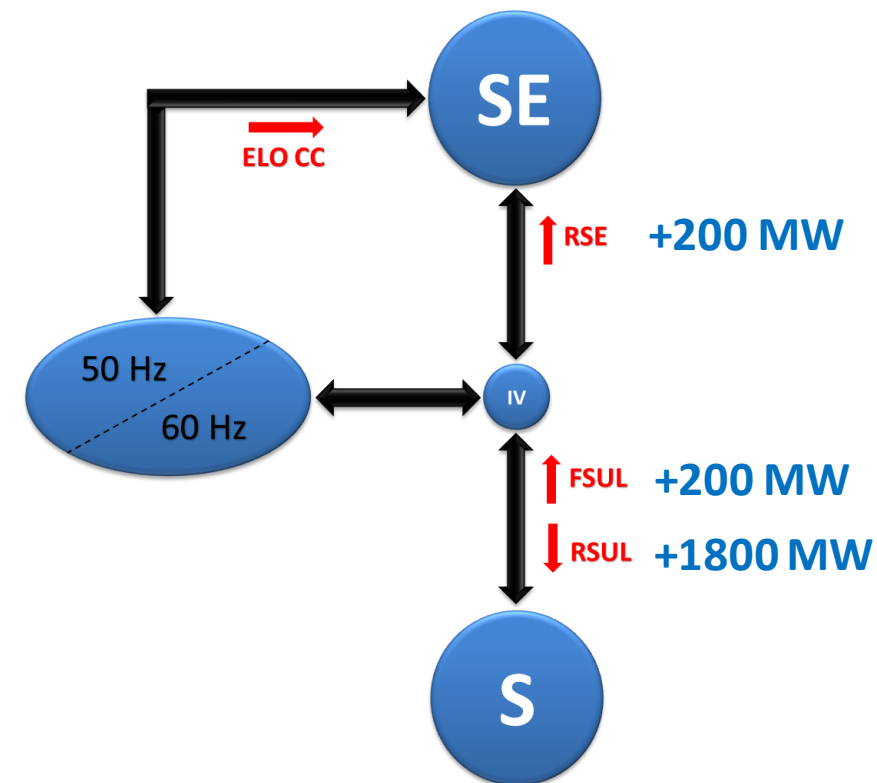
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/2024.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

- PMO – Maio

➤ Limites médio prazo (MWmed)



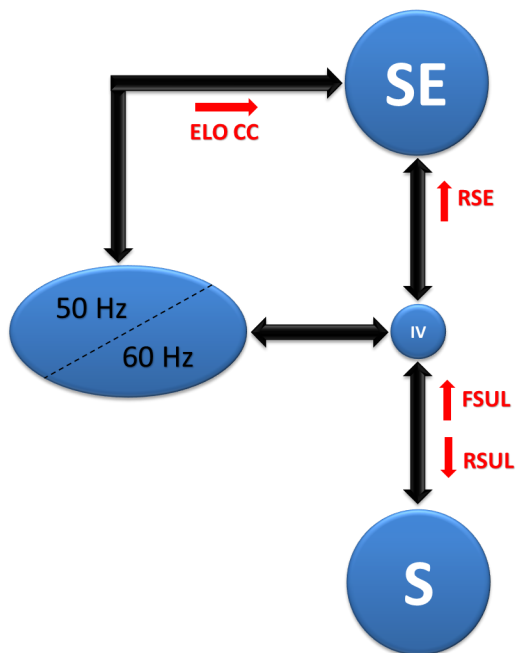
➤ Ganho médio ao final do horizonte (2028)



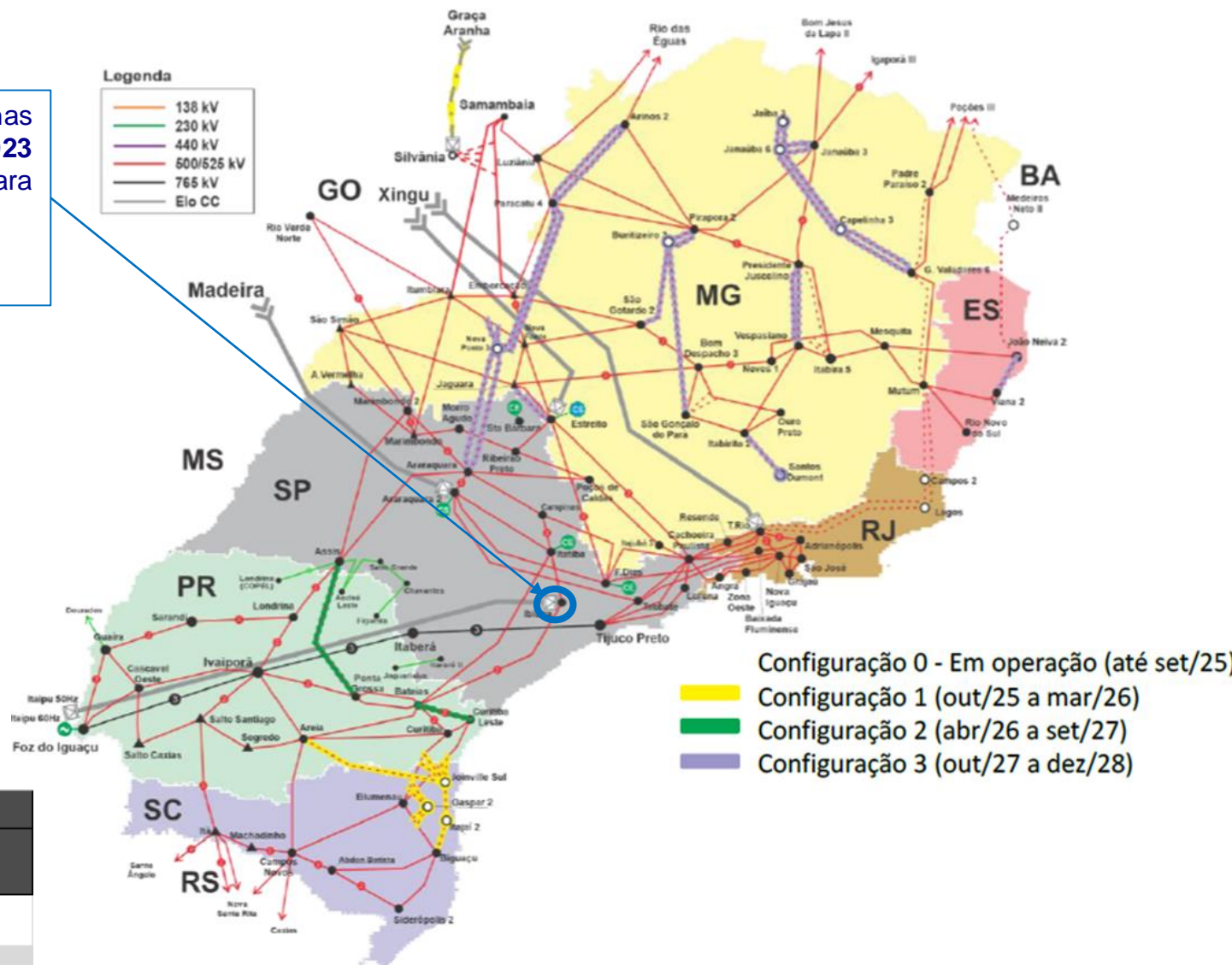
REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/2024.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

- PMO – Maio



O conversor 04 do elo CC de furnas está indisponível deste **29/04/2023** com previsão de retorno para **18/01/2025 (-783 MW)**.  
**Capacidade: 5.481 MW**  
**7 conversores remanescentes**



- Configuração 0 - Em operação (até set/25)
- Configuração 1 (out/25 a mar/26)
- Configuração 2 (abr/26 a set/27)
- Configuração 3 (out/27 a dez/28)

Limite	mai/24			jun/24		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	8.325	8.325	11.775	9.800	9.800	11.775
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	8.600
RSUL	8.550	6.550	7.550	8.550	6.550	7.550

REFERÊNCIAS:  
 > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/2024.  
 > LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.



## • PMO – Maio – Revisão Quadrimestral

### ➤ **Configuração 1:**

- **Julho/2024 a Setembro/2024.**
- LT 500 kV Olindina - Sapeaçu
- LT 500 kV Olindina - Porto do Sergipe

### ➤ **Configuração 2:**

- **Outubro/2024 a Fevereiro/2025.**
- LT 500 kV Morro do Chapéu-Poções III

### ➤ **Configuração 3:**

- **Março/2025 a Maio/2025.**
- SE Medeiros Neto 500/230 kV e LT 500 kV Poções III - Medeiro Neto

### ➤ **Configuração 4:**

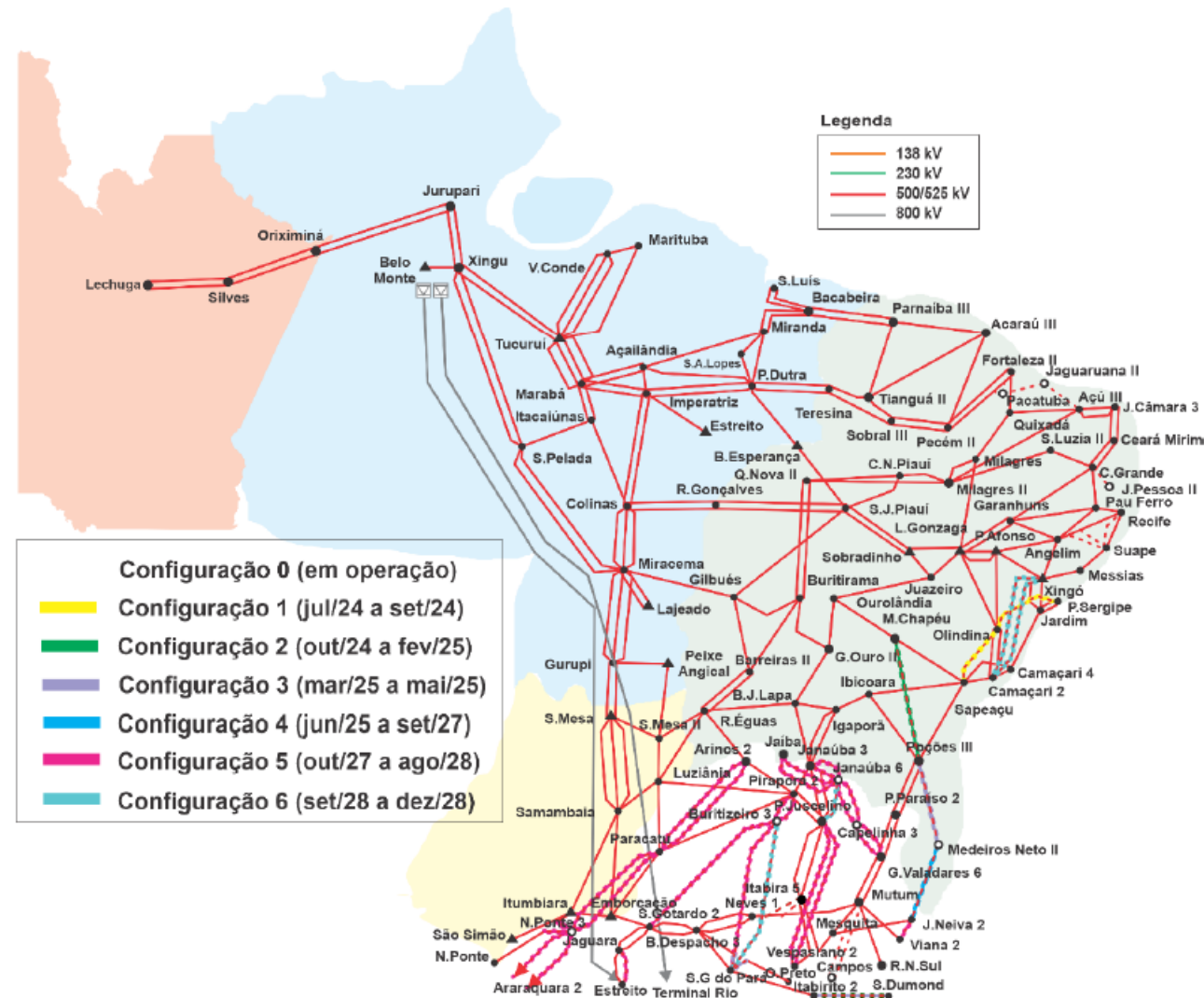
- **Junho/2025 a Setembro/2027.**
- LT 500 kV Medeiro Neto-João Neiva

### ➤ **Configuração 5:**

- **Outubro/2027 a Agosto/2028.**
- SEs 500 kV Buritizeiro 3 + LT 500 kV Buritizeiro 3 – Pirapora C1 e C2 + LT 500 kV Buritizeiro 3 – São Gotardo 2 + LT 500 kV Buritizeiro 3 – São Gonçalo do Pará + LT 500 kV Presidente Juscelino - Vespasiano 2 C1 e C2 + LT 500 kV Itabirito 2 - Santos Dumont 2.
- SE 500 kV Nova Ponte 3 + LT 500 kV Arinos 2 – Paracatu 4 - Nova Ponte 3 - Araraquara 2 C1 e C2 + seccionamento da LT 500 kV Itumbiara – Nova Ponte na SE Nova Ponte 3
- SE 500 kV Jaíba, Janaúba 6 e Capelinha 3 + LT 500 kV Jaíba - Janaúba 6 - Capelinha 3 - Governador Valadares 6 C1 e C2 + LT 500kV Janaúba 6 - Janaúba 3 C1 e C2 + LT 500 kV João Neiva 2 - Viana 2

### ➤ **Configuração 6:**

- **Setembro/2028 a Dezembro/2028.**
- LT 500 kV Janaúba 6 – Presidente Juscelino C1
- LT 500 kV Buritizeiro 3 – São Gonçalo do Pará C2
- LT 500 kV Xingó- Camaçari II C1 e C2

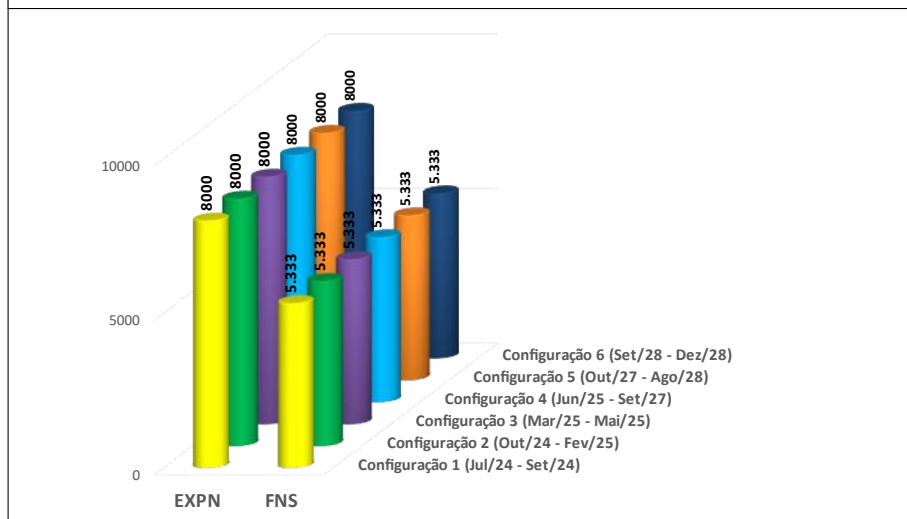
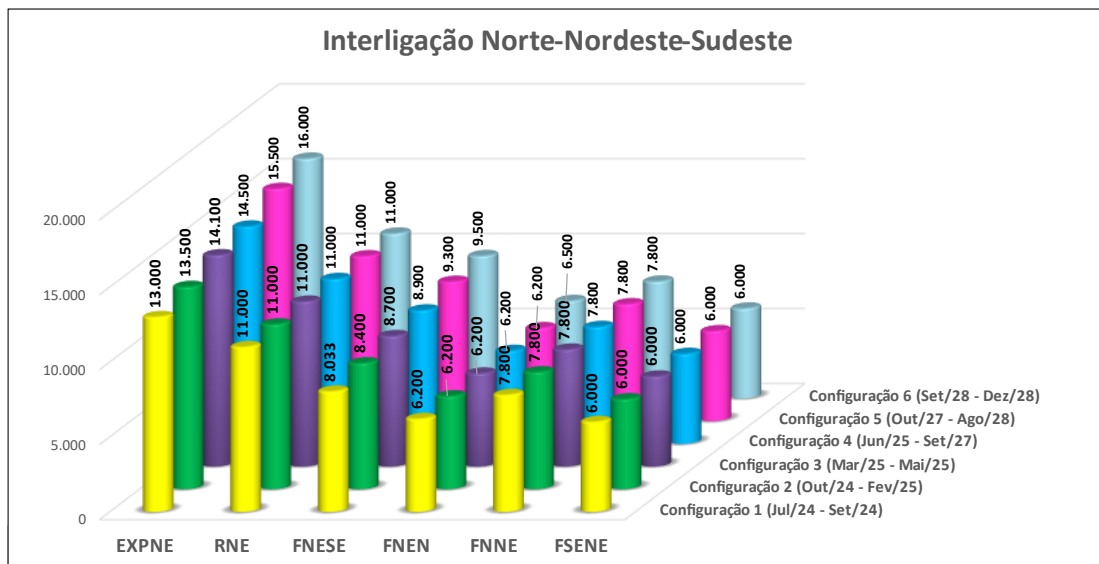


#### REFERÊNCIAS:

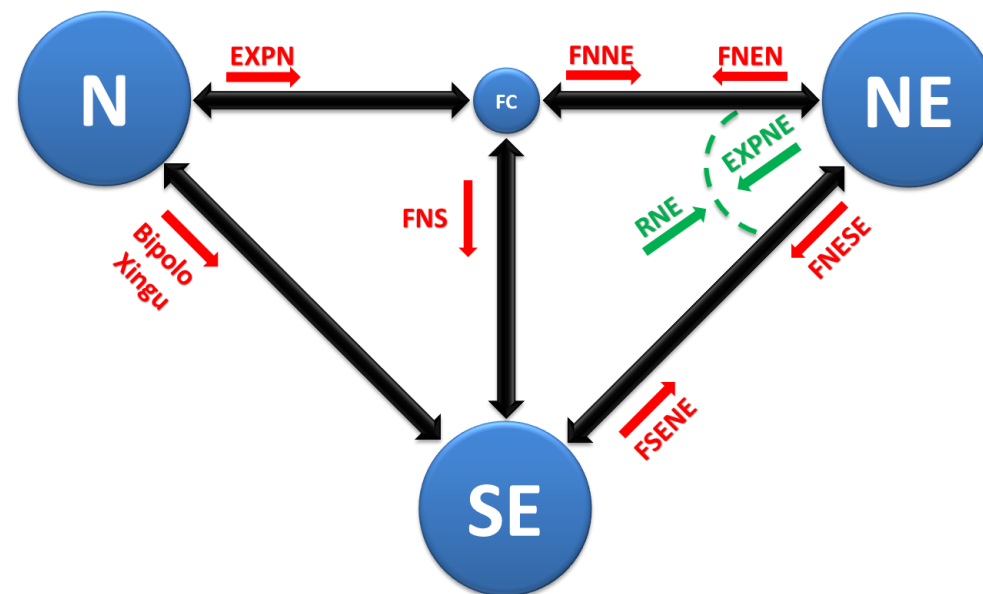
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/2024.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

- PMO – Maio

➤ Limites médio prazo (MWmed)



➤ Ganho médio ao final do horizonte (2028)

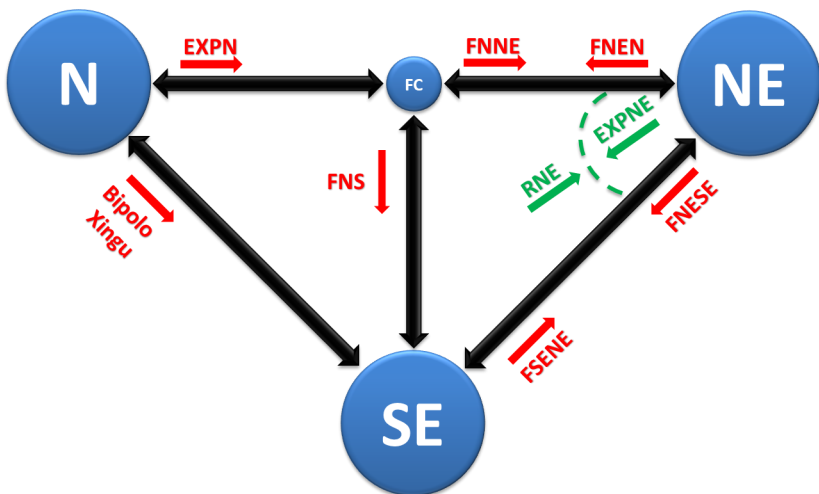


Limite	$\Delta$ [MWmed]
FNEN	300
FNESE	1.500
EXPNE	3.000

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/2024.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

• PMO – Maio



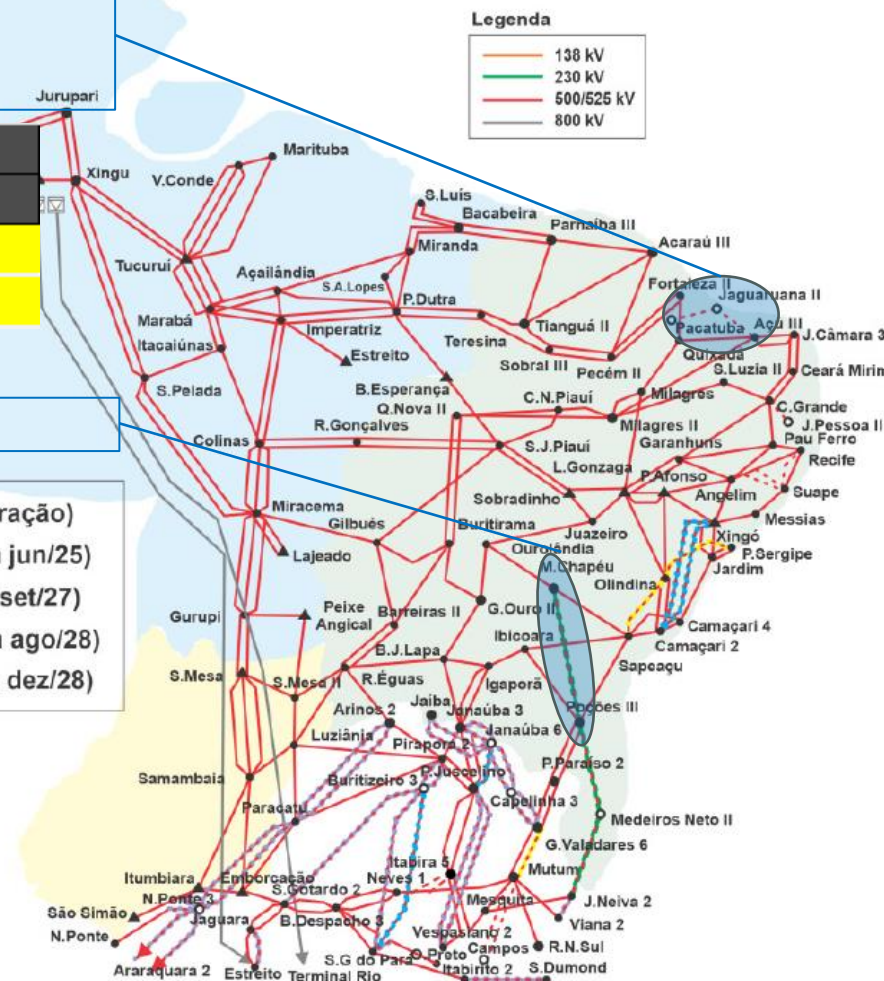
Entrada em Operação 23/05/2024

SE Jaguaruana II 500/230 kV - SE Pacatuba 500/230/69 kV ,  
CE da SE Jaguaruana II  
LT 500 kV Açú III – Jaguaruana II – Pacatuba,  
LT 230 kV Jaguaruana II - Mossoró II - Russas II

Limite	PMO Maio		
	mai/24	jun/24	Δ MW
FNEN	4.800	6.200	1.400
EXPNE	10.800	13.000	2.200

Entrada em Operação 23/05/2024

LT 500 kV Morro do Chapéu II – Poções III



- Configuração 0 (em operação)
- Configuração 1 (jun/24 a jun/25)
  - Configuração 2 (jul/25 a set/27)
  - Configuração 3 (out/27 a ago/28)
  - Configuração 4 (set/28 a dez/28)

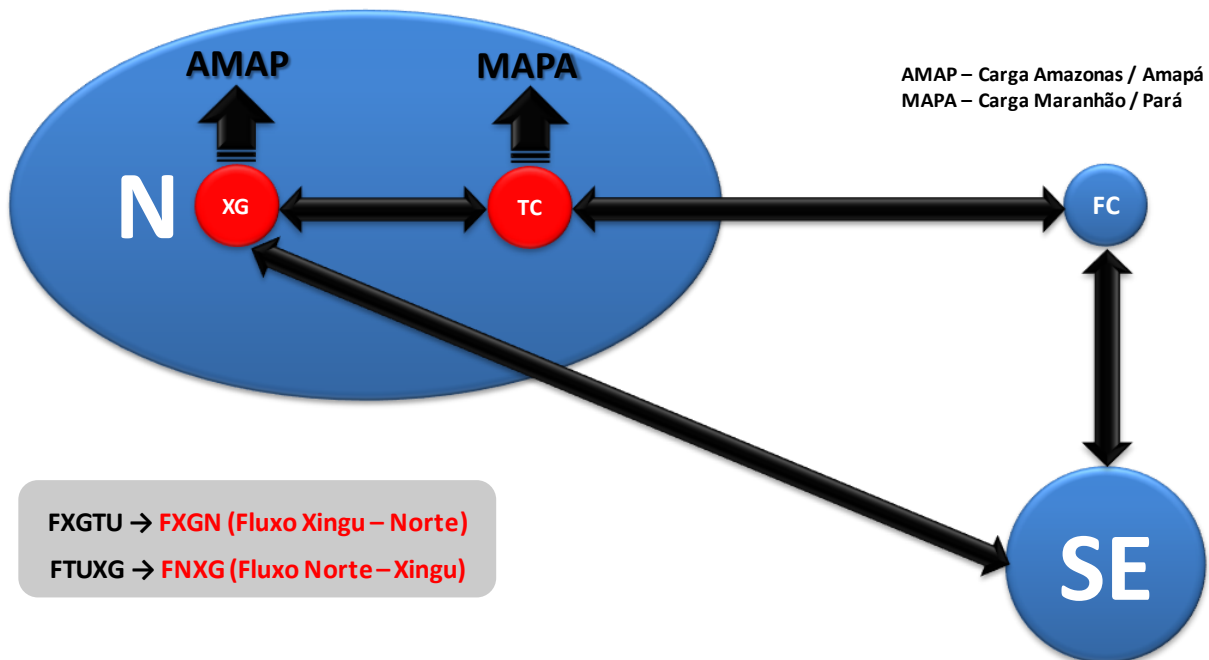
- Redução de limite em função da expectativa de geração fotovoltaica em Minas Gerais .

Limite	mai/24			jun/24		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPN	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	4.800	4.800	4.800	6.200	6.200	6.200
FNNE	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
FSENE	4.700	4.700	4.700	6.000	6.000	6.000
FNESE	4.720	4.049	4.584	4.732	4.094	4.639
EXPNE	10.800	10.800	10.800	13.000	13.000	13.000
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	3.200	3.200	3.000	3.200	3.200	3.000
FNS+FNESE	7.298	6.649	6.784	7.332	6.694	6.839

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/2024.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

## Representação DECOMP



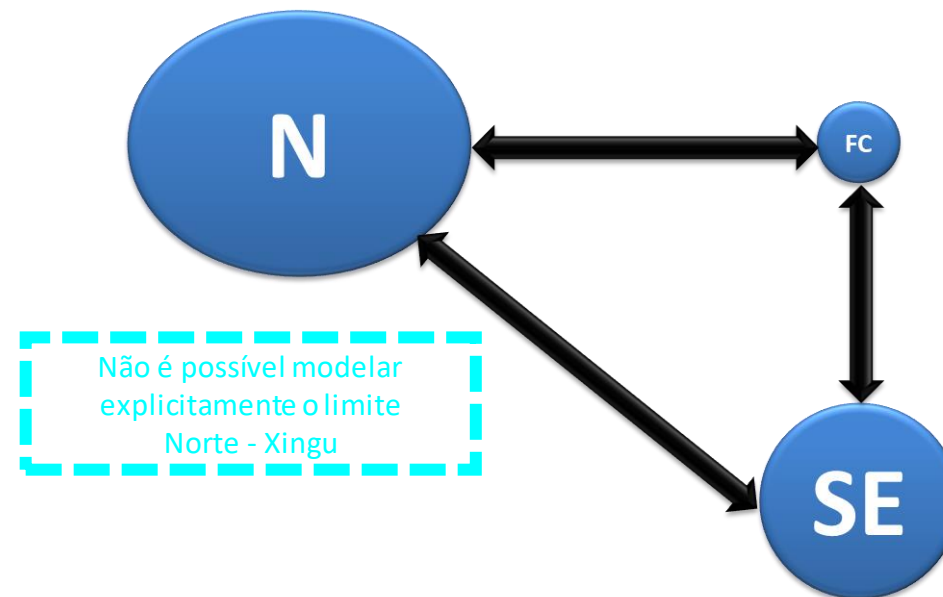
LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	mai/24			jun/24		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	3.000	4.000	4.000	3.000	4.000	4.000
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – MAIO/2024.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE MAIO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

## Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	mai/24			jun/24		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	3.000	4.000	4.000	3.000	4.000	4.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	12 x 500	10 x 500	8 x 500	10 x 500	8 x 500	6 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	7.000

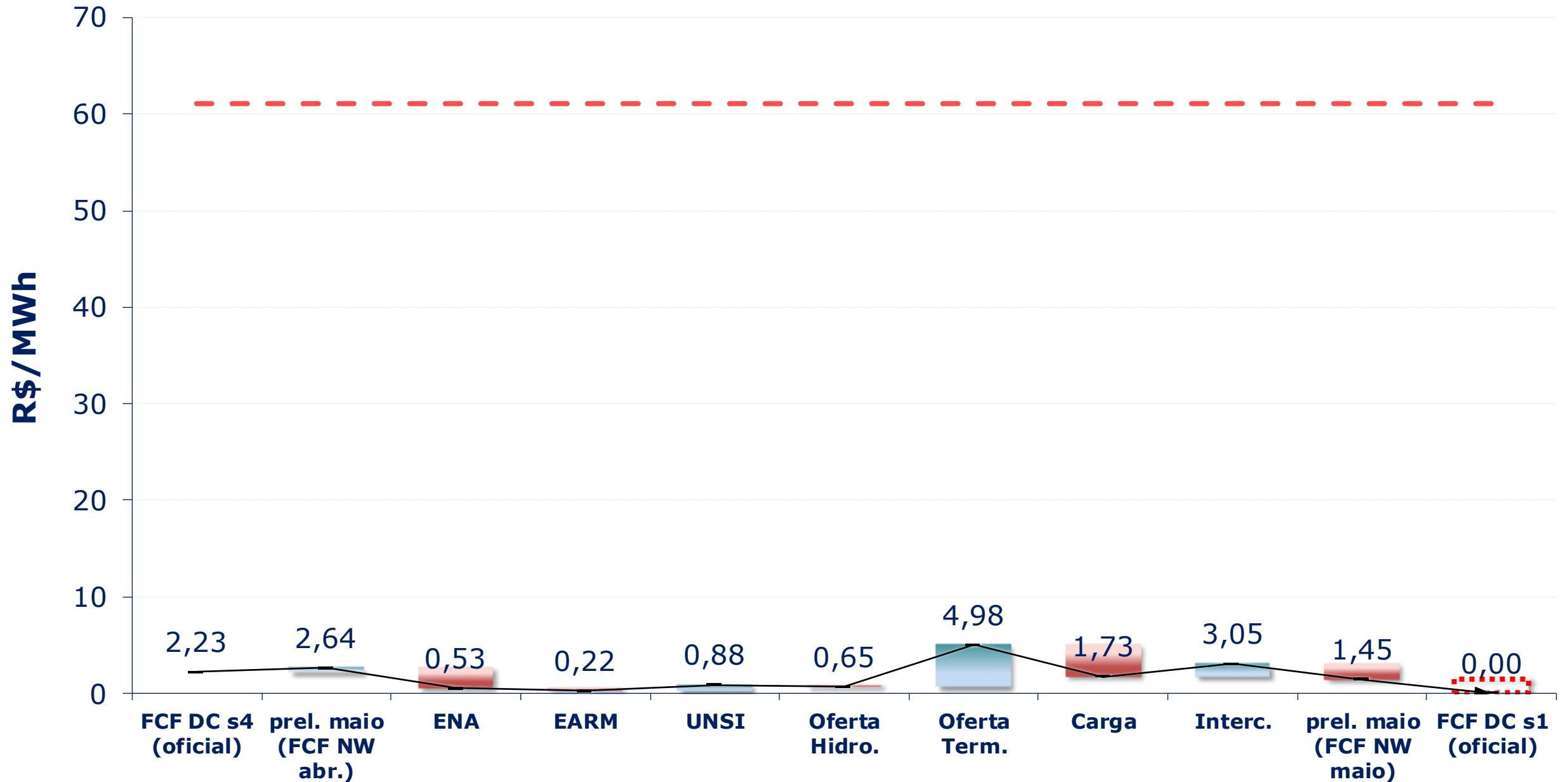
- Valor definido pelo limite do Bipolo Xingu.

Limite Bipolo Xingu (N-SE) = Previsão de Geração Belo Monte + Lim. Norte - Xingu

REN 843/2019

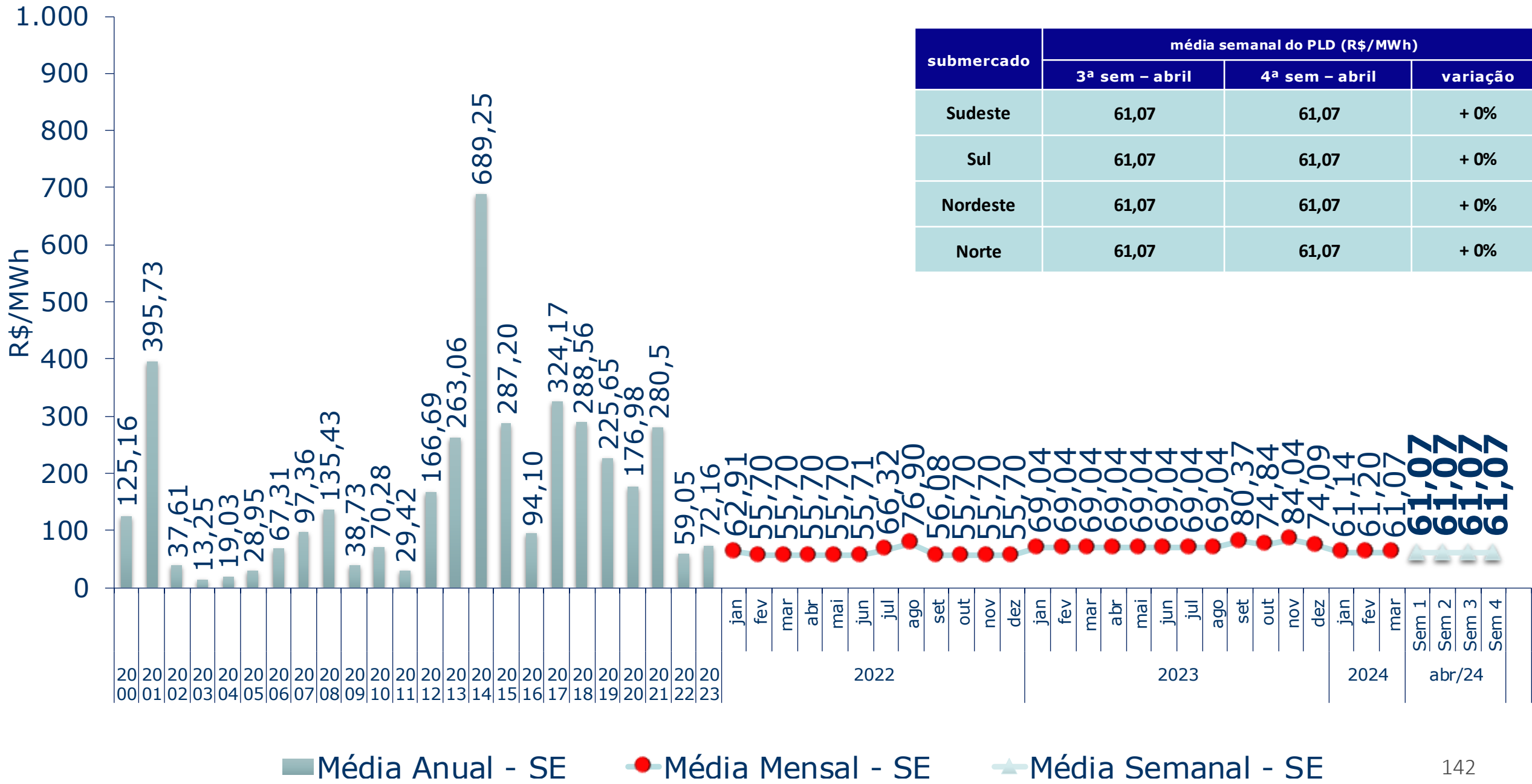
Art. 6º § 3º No horizonte comum dos modelos de otimização, os dados e informações considerados deverão estar compatíveis.

Alteração	Descrição	Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015	ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros meses revistas na programação mensal	ONS/AGENTES
Inflexibilidades, geração térmica máxima, manutenções térmicas, TEIF-IP de UTEs e UHEs existentes, carga, limites de intercâmbio, geração térmica devido a razões elétricas, consumo interno de Itaipu e suprimento para o sistema da ANDE	Atualização dos dados do Ciclo 2024 do Planejamento Anual da Operação Energética – atualização maio	ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (mai/24 e jun/24) (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	4.500,0	ONS/AGENTE
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (mai/24 e jun/24) (MWmed) Canal de Fuga Médio (mai/24 e jun/24) (m)	1.301,3 e 1.355,0 4,50 e 4,70	ONS/AGENTE
UHEs Machadinho, Salto Grande, Xingó e A. A. Laydner	FSAR-H enviados pelo Agentes responsáveis	ONS / AGENTES
Revogação da Operação Comercial da UTE Sykué	Conforme Resolução Autorizativa ANEEL no 1.520/2024	ANEEL
Suspensão da Operação Comercial da UG-3 da UHE Governador Bento Munhoz	Conforme Despacho ANEEL nº 1.185/2024	ANEEL
Alteração da data da interligação de Boa Vista ao SIN (LT Lechuga-Ecuador-Boa Vista)	Conforme reunião de acompanhamento da transmissão de abril de 2024	ANEEL



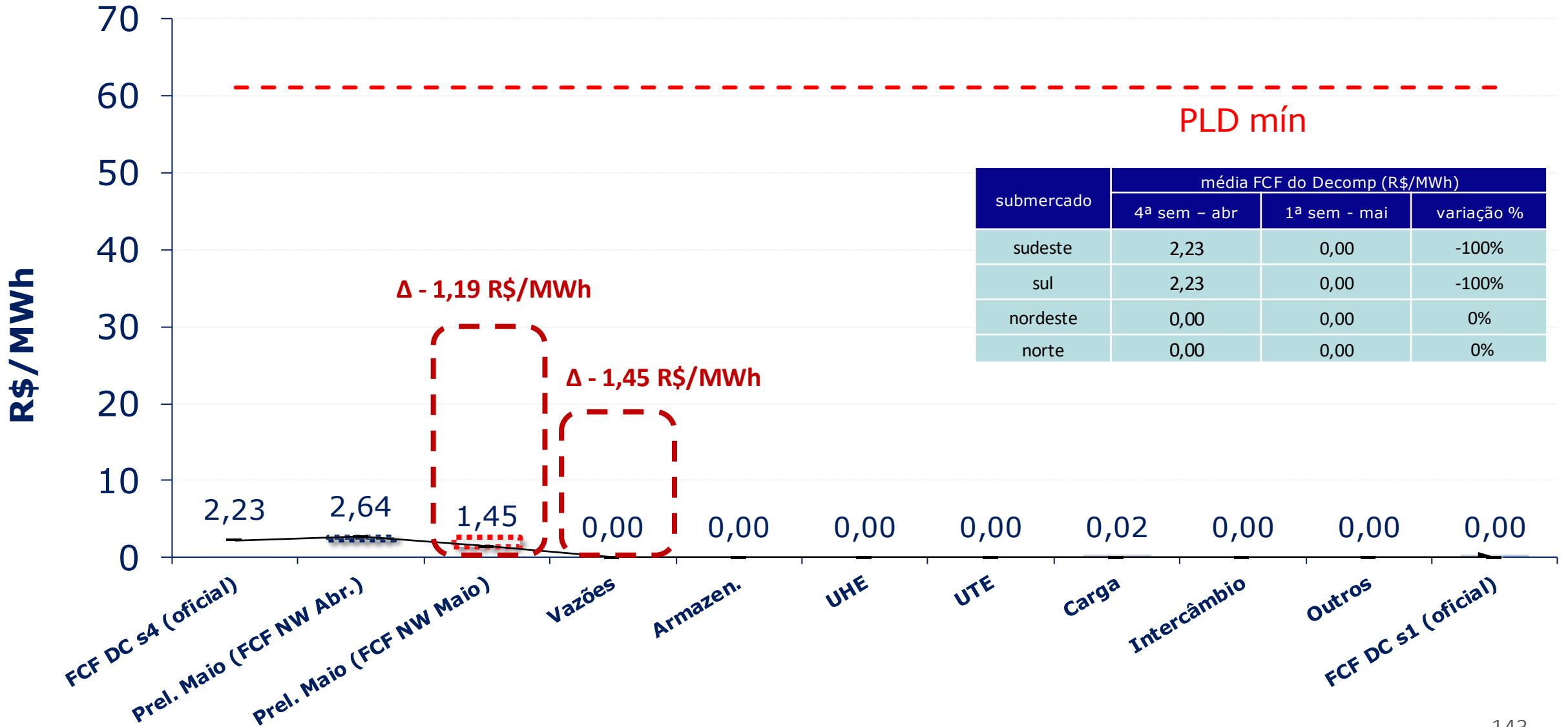
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- **análise do PLD de maio de 2024**
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - **decomp**
  - bandeira tarifária
  - dessem
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

# comportamento do preço SE/CO - maio de 2024

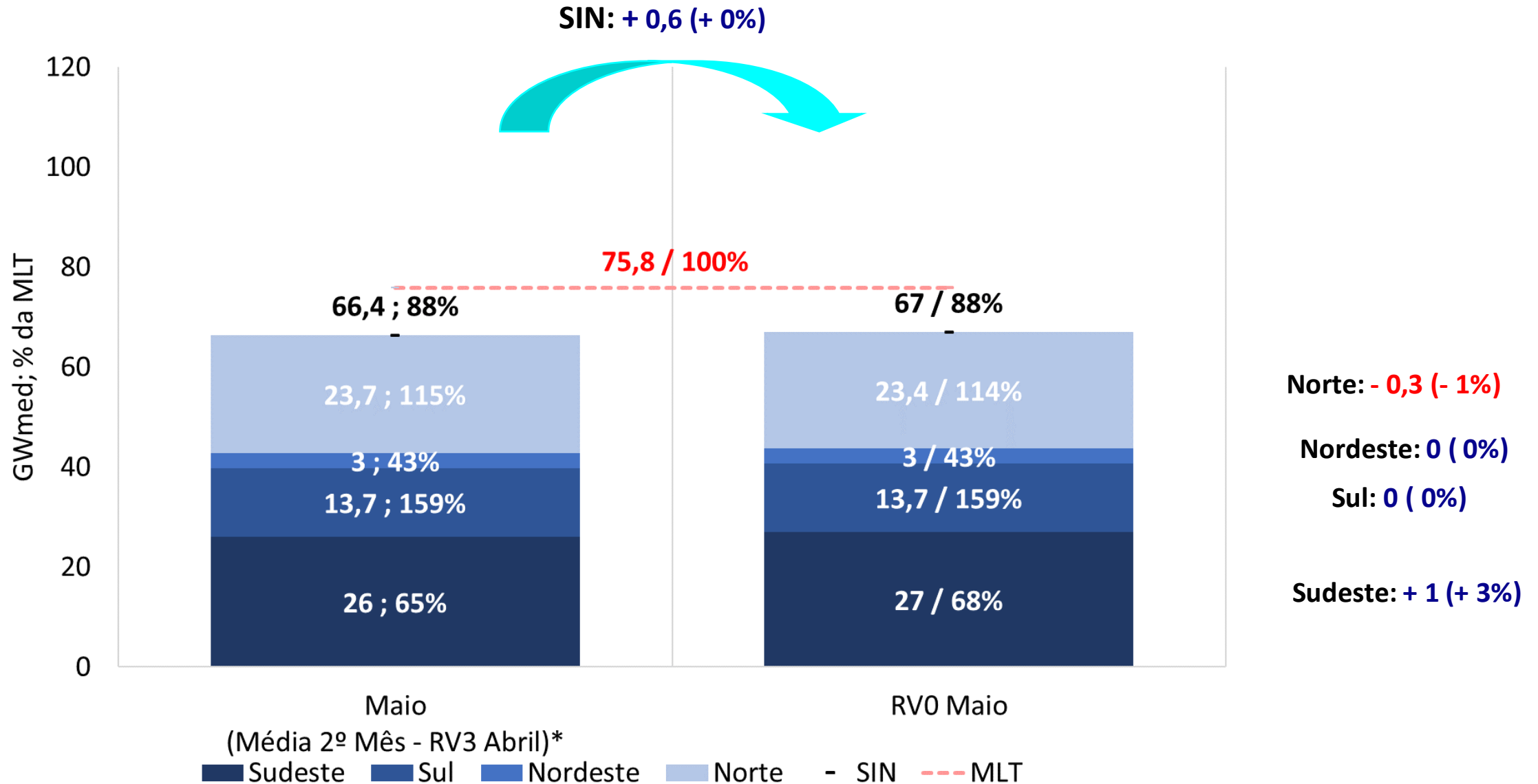




### decomposição da FCF do Decomp

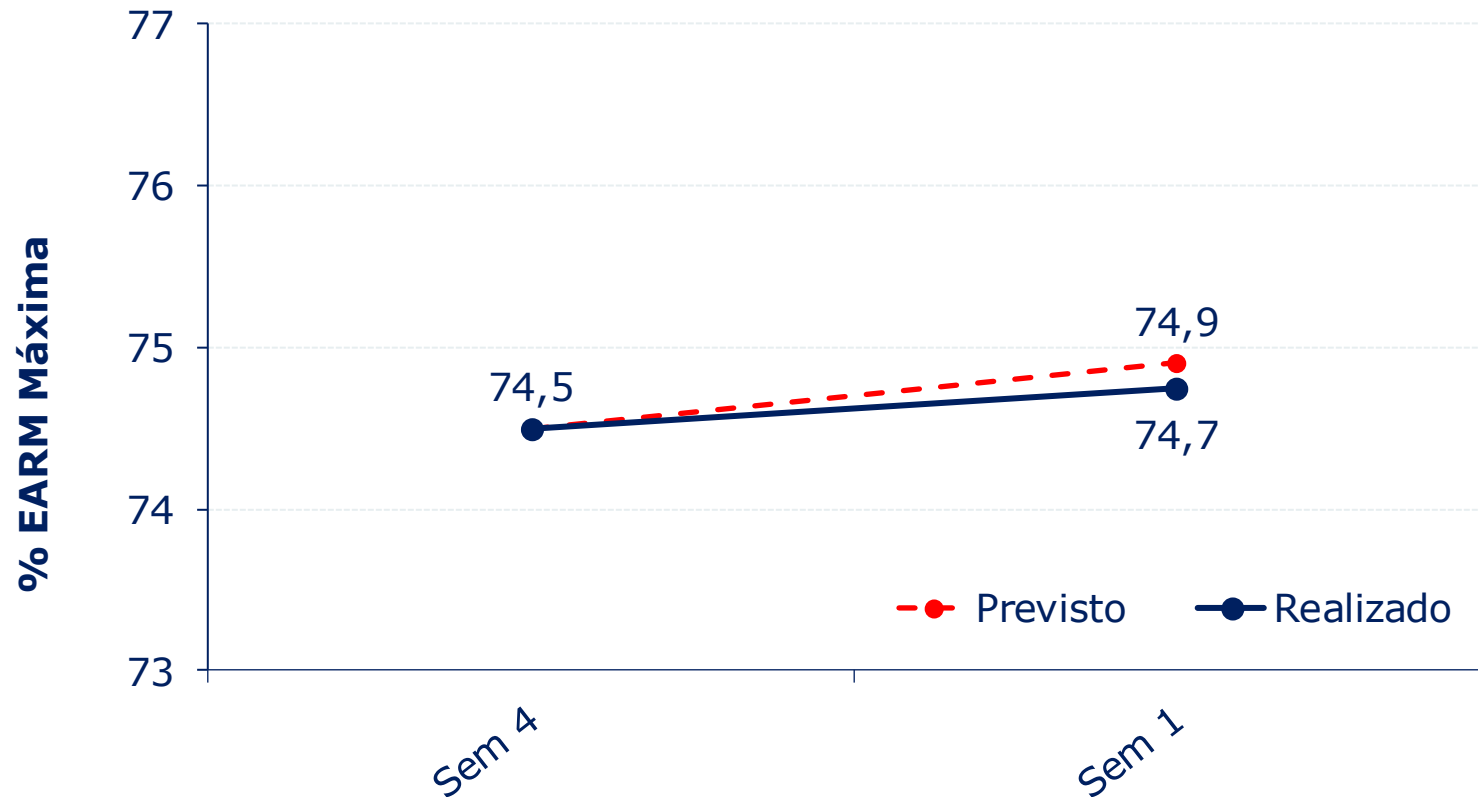


**ENA maio de 2023**



### armazenamento esperado x verificado

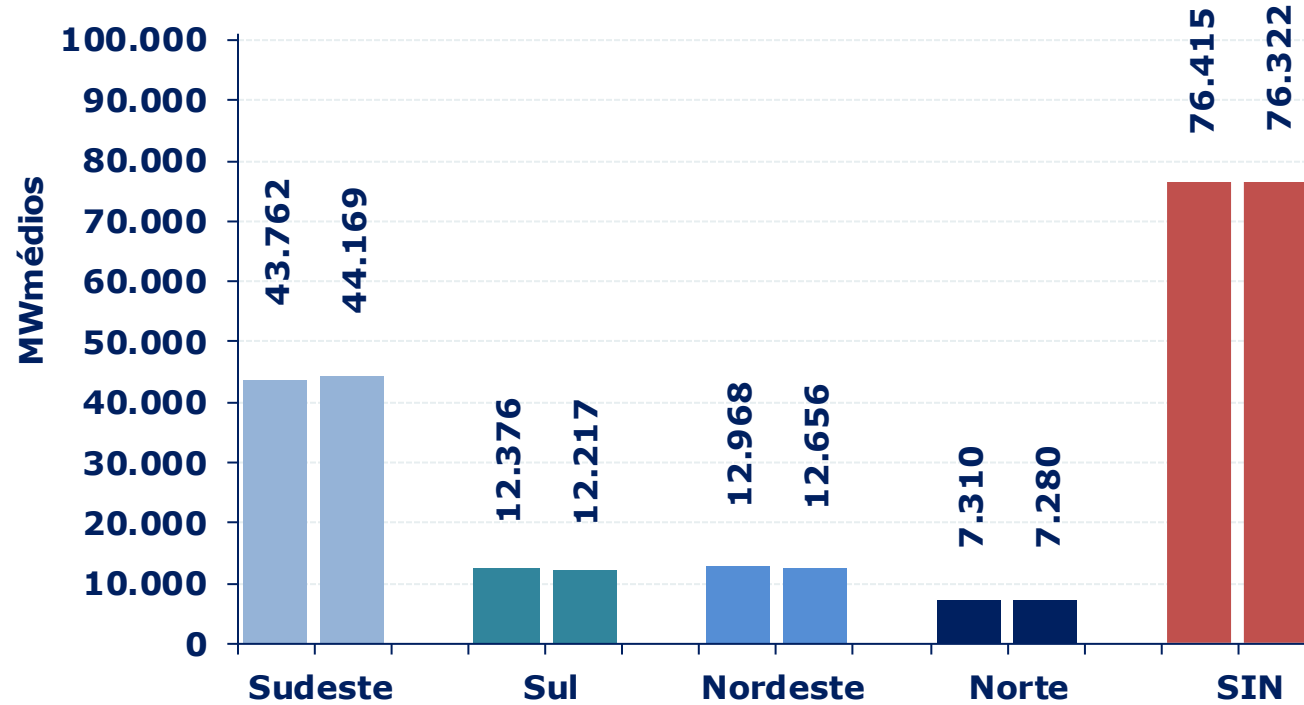
- o armazenamento do SIN ficou abaixo da expectativa, com reduções no Sudeste/Centro-Oeste e Norte, além de elevações no Sul e Nordeste.



$\Delta$  EArm [MwMês, %]

SE/CO	S	NE	N	SIN
-1 233	307	673	-200	-453
-0,60%	1,50%	1,30%	-1,26%	-0,16%

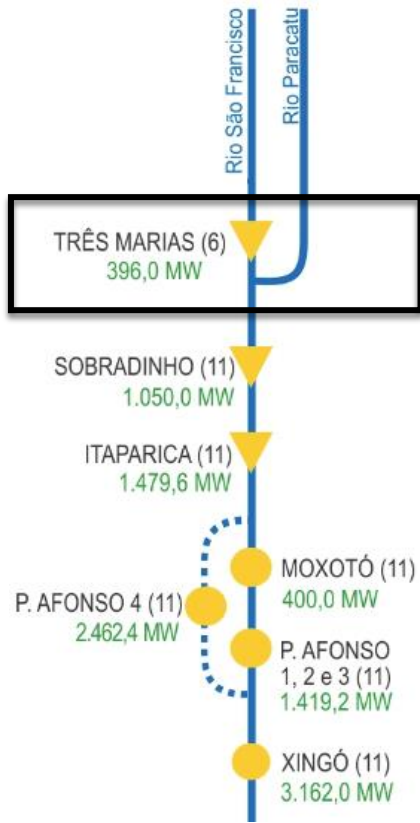
**carga – 1ª semana de maio**



**Δ Carga [MWmed], RV3 de abr x RV0 mai**

SE/CO	S	NE	N	SIN
+407	-159	-312	-30	-94

### modelagem das restrições das usinas do Rio São Francisco



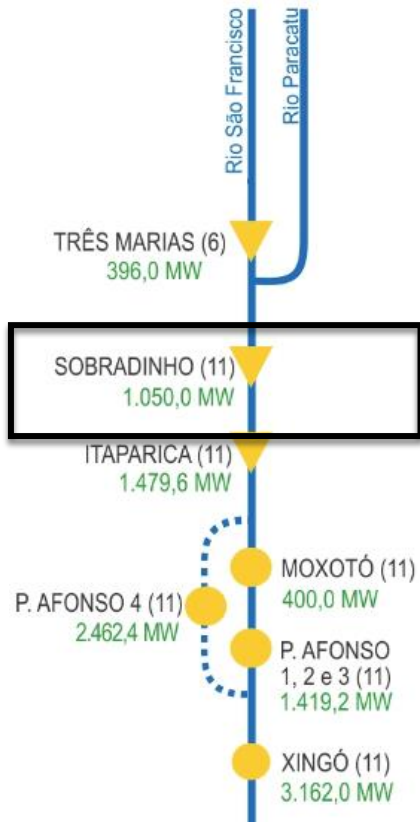
vazão [m³/s]	maio/2024		junho/2024	
	q_turb_min	q_turb_máx	q_turb_min	q_turb_máx
Três Marias	-	-	-	-

```
&-156- TRES MARIAS
&
HQ 40 1 6
LQ 40 1
CQ 40 1 156
&
```

vazão [m³/s]	maio/2024		junho/2024	
	q_deflu_min	q_defl_máx	q_defl_min	q_defl_máx
Três Marias	150	-	150	-

```
&-156- TRES MARIAS
& Vazao defluente minima de 150 m3/s de acordo com o FSARH 379
&
HQ 41 1 6
LQ 41 1 150.0
CQ 41 1 156 1 QDEF
&
```

## modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio São Francisco

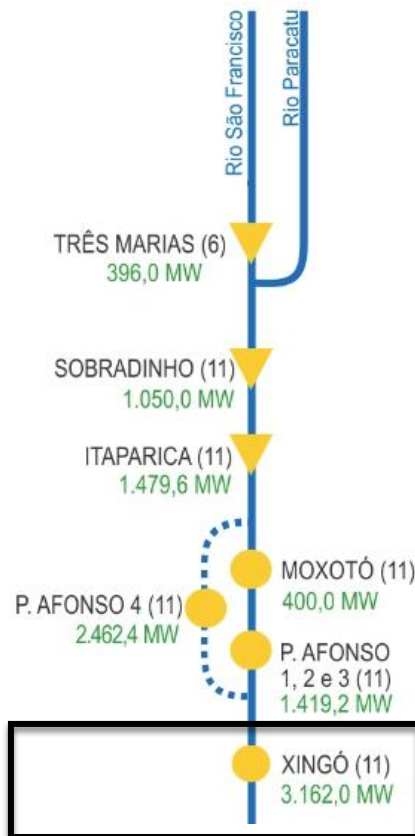


vazão [m³/s]	maio/2024		junho/2024	
	q_defl_min	q_defl_máx	q_defl_min	q_defl_máx
Sobradinho	800	8.000	800	8.000

```

&-169- SOBRADINHO
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 680
& Vazao defluente maxima de 8000 m3/s de acordo com o FSARH 220
&
HQ 213 1 6
LQ 213 1 800 8000 800 8000 800 8000
CQ 213 1 169 1 QDEF
&
    
```

### modelagem das restrições das usinas do Rio São Francisco



vazão [m³/s]	Período	q_turb_min	q_turb_máx
Xingó	até 30/06/2024	-	1.500

```

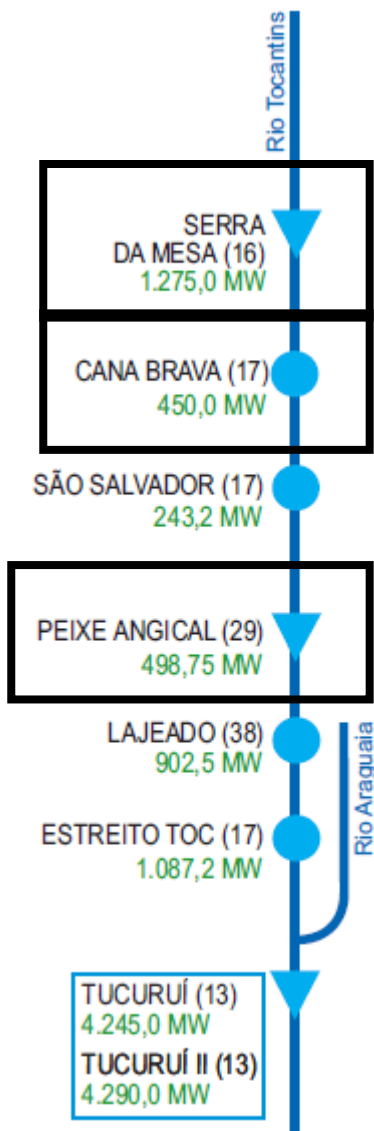
&-178- XINGO
& CRCH para os meses de abril e maio/24, considerando a faixa de operacao normal
& Vazao turbinada maxima de 1500 m3/s de acordo com o FSARH 5775, aceito em 22/04/2024, valido ate 30/06/2024
&
HQ 215 1 6
LQ 215 1 1500.0 1500.0 1500.0
CQ 215 1 178 1 QTUR
&
    
```

vazão [m³/s]	Período	q_def_min	q_def_máx
Xingó	até 30/06/2024	1.100	8.000

```

&-178- XINGO
& Vazao defluente minima de 800 m3/s de acordo com o FSARH 681
& Vazao defluente minima de 1100 m3/s de acordo com o FSARH 2849
& Vazao defluente minima de 1100 m3/s de acordo com o FSARH 5554, aceito em 22/04/2024, valido ate 30/06/2024
& Vazao defluente maxima de 8000 m3/s de acordo com o FSARH 225
&
HQ 216 1 6
LQ 216 1 1100.0 8000.0 1100.0 8000.0 1100.0 8000.0
CQ 216 1 178 1 QDEF
    
```

## modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio Tocantins



UHE	mai/24		jun/24	
	Qmin [m <sup>3</sup> /s]	Qmax [m <sup>3</sup> /s]	Qmin [m <sup>3</sup> /s]	Qmax [m <sup>3</sup> /s]
Serra da Mesa	100	-	300	-

&-251- SERRA DA MESA

& Vazao defluente minima de 100 m3/s de acordo com o FSARH 2410, valido de dezembro ate maio

& Vazao defluente minima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 2414, valido de junho ate novembro

&

HQ 105 1 6

LQ 105 1 100.0 100.0 100.0

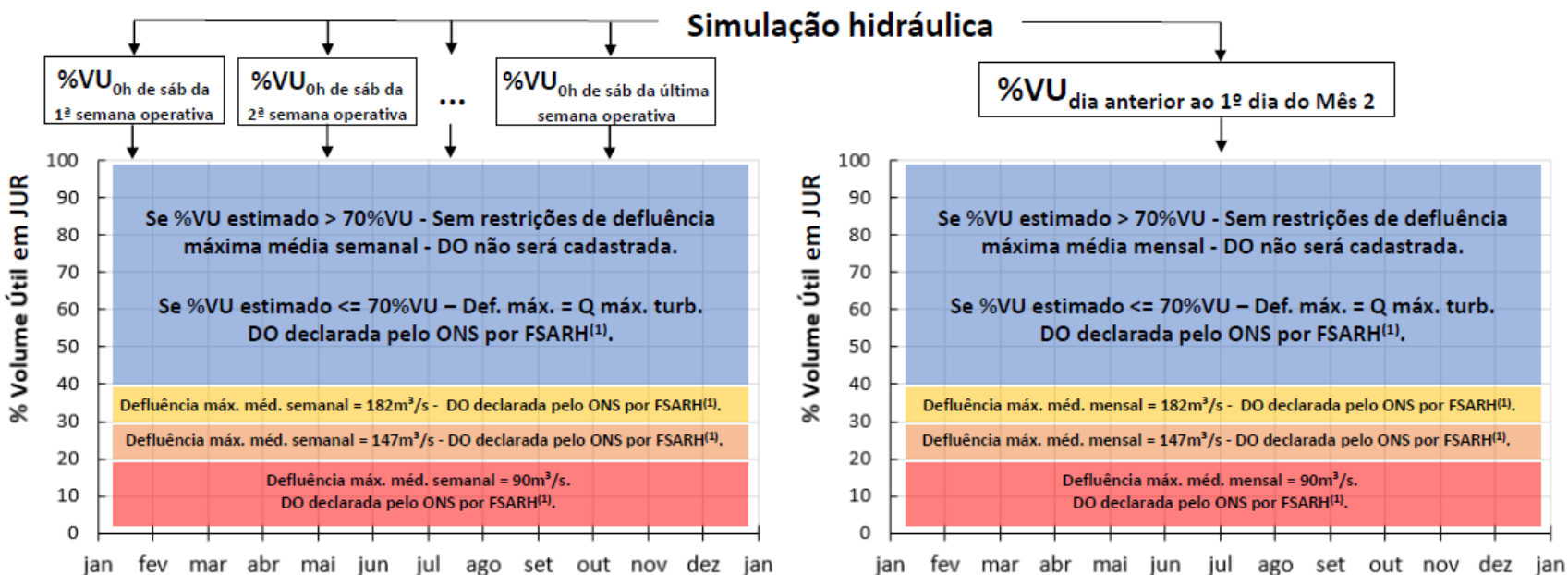
LQ 105 6 300.0 300.0 300.0

CQ 105 1 251 1 QDEF



## modelagem das restrições de turbinamento das usinas do Rio Paranapanema (Diretriz Operativa)

- Defluência máxima média semanal** – Definida a partir do %VU na UHE Jurumirim obtido na simulação hidráulica e de consulta à regra operativa (*Resolução ANA nº 132, de 10 outubro de 2022, que estabelece condições de operação do Paranapanema por meio de faixas operativas: normal, atenção, alerta e restrição*)



vazão [m <sup>3</sup> /s]	semanas 1, 2 e 3 de mai/24	semanas 4 e 5 de mai/24 e jun/24
	q tur máx	q tur máx
Jurumirim	-	182

```

&-47- JURUMIRIM
& Vazao turbinada maxima de 182 m3/s de acordo com o FSARH 5930, aceito em 23/04/2024, valido de 18/05 ate 24/05/2024
& Vazao turbinada maxima de 182 m3/s de acordo com o FSARH 5931, aceito em 23/04/2024, valido de 25/05 ate 31/05/2024
& Vazao turbinada maxima de 182 m3/s de acordo com o FSARH 5932, aceito em 23/04/2024, valido de 01/06 ate 30/06/2024
&
HQ 68 4 6
LQ 68 4 182 182 182
CQ 68 4 47 1 QTUR
&
    
```

## modelagem do hidrograma de Pimental e Belo Monte

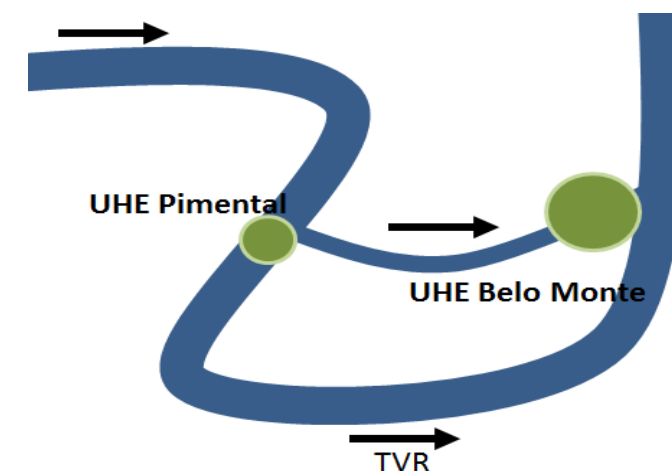
- para o decomp, é utilizado o Hidrograma B (FSARH 5.347, para 2024).

	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
<b>Hidrograma A</b>	1.100	1.600	2.500	4.000	1.800	1.200	1.000	900	750	700	800	900
<b>Hidrograma B</b>	1.100	1.600	4.000	8.000	<b>4.000</b>	<b>2.000</b>	1.200	900	750	700	800	900

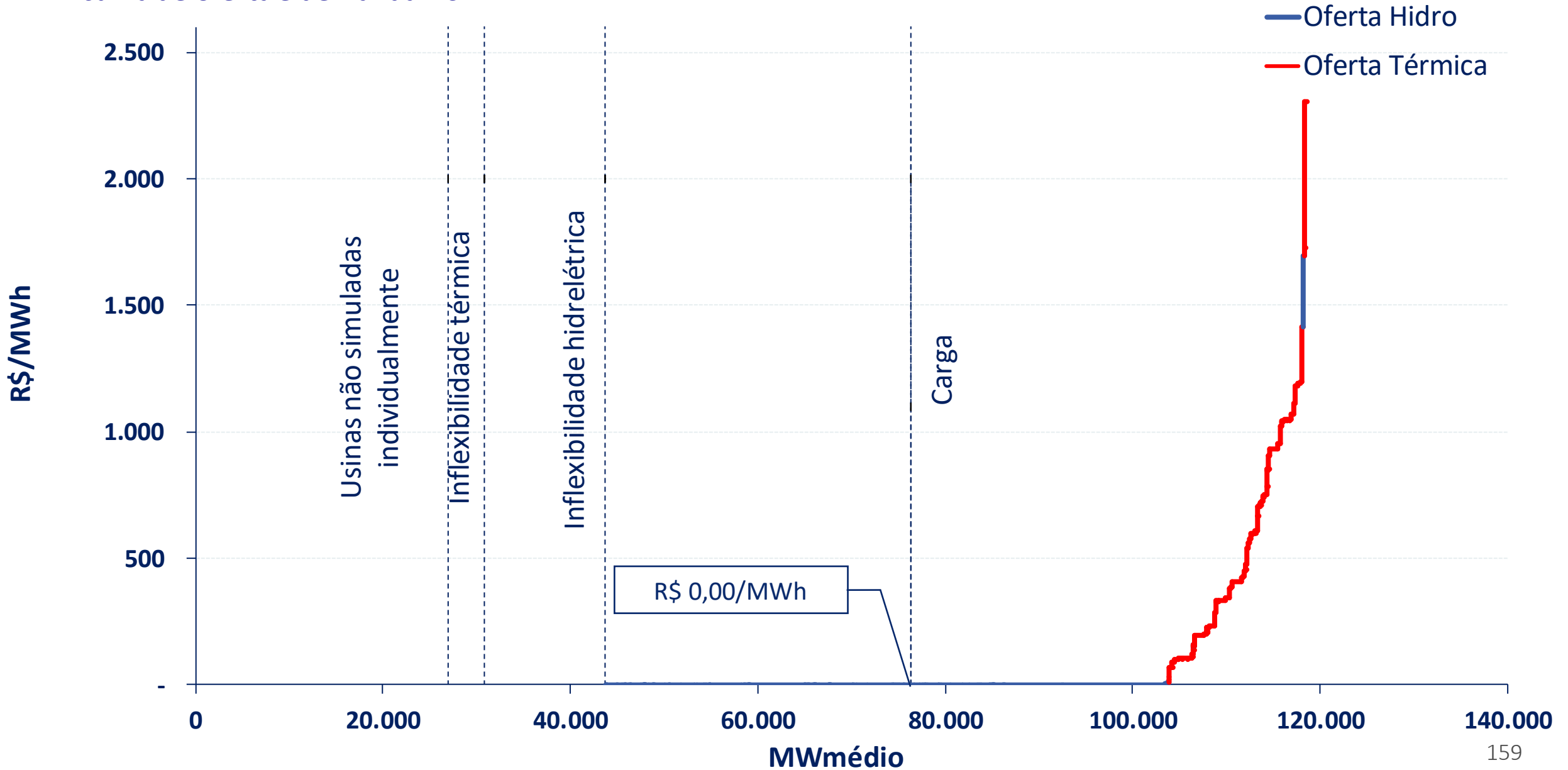
fonte: Resolução ANA nº 911 de 2014, anexo iii.

```

&-314- PIMENTAL          ----- Vazao minima do trecho de vazao reduzida entre Belo Monte Complementar e Belo Monte Casa de Forca Principal
& Hidrogramas de vazao defluente minima estabelecidos no anexo III da resolucao ANA numero 911, de julho de 2014
& Atendimento prioritario em relacao ao desvio
& Hidrograma A: jan - 1.100; fev - 1.600; mar - 2.500; abr - 4.000; mai - 1.800; jun - 1.200; jul - 1.000; ago - 900; set - 750; out - 700; nov - 800 e dez - 900
& Hidrograma B: jan - 1.100; fev - 1.600; mar - 4.000; abr - 8.000; mai - 4.000; jun - 2.000; jul - 1.200; ago - 900; set - 750; out - 700; nov - 800 e dez - 900
& Vazao Defluente Minima correspondente ao hidrograma B de acordo com o FSARH 5347, aceito em 21/11/2023, valido ate 31/12/2024
&
HQ 258 1 6
LQ 258 1 6285.7 6000.0 6434.8
LQ 258 2 4000.0 4000.0 4000.0
LQ 258 6 2000.0 2000.0 2000.0
CQ 258 1 314 1 QDEF
    
```

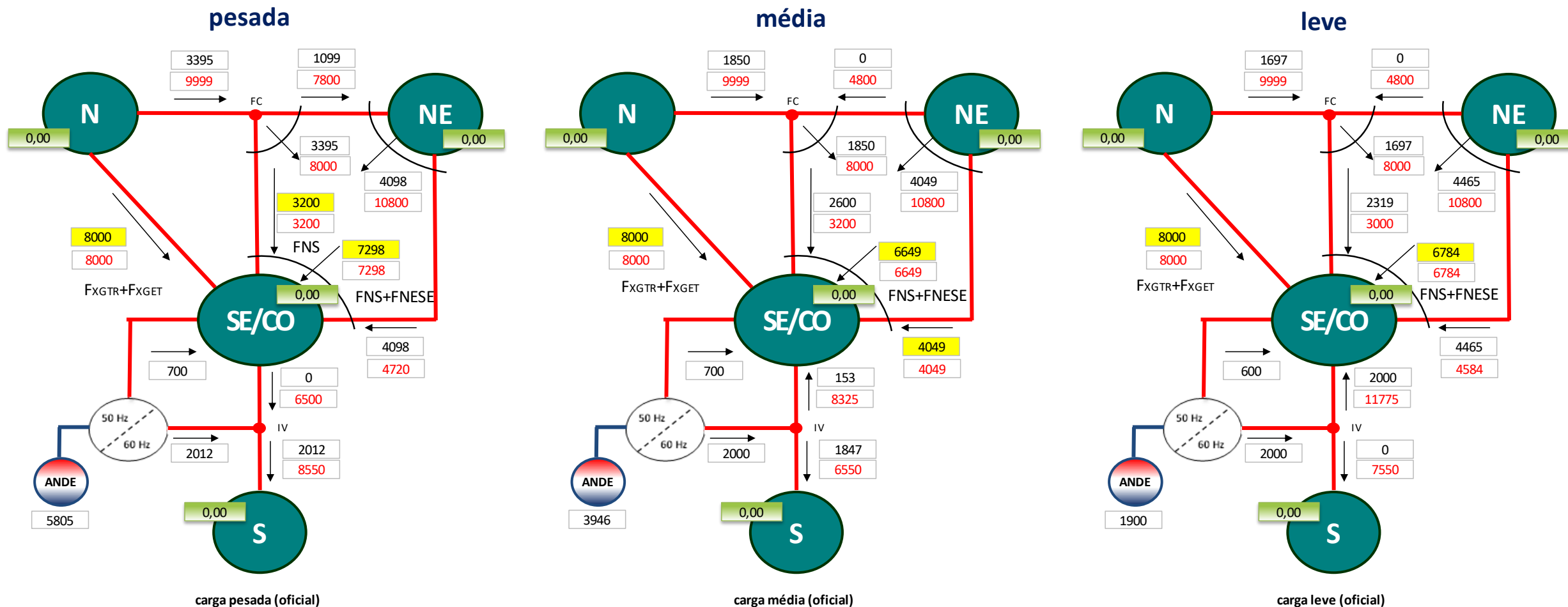


### curva de oferta e demanda – SIN



## fluxo de intercâmbio

- apesar dos valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplarem, pode-se observar o atingimento do limite de exportação dos submercados Nordeste e Norte para o Sudeste\Centro-Oeste e Sul



XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)  
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)  
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)  
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)  
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

Restrição de Defluência Mínima da UHE Porto Primavera:

- **Notícia MME**, publicada em 06 de março de 2024  
 “O CMSE decidiu que as UHEs Jupiá e Porto Primavera devem reduzir as defluências mínimas para 3.300 metros cúbicos com por segundo e 3.900 metros cúbicos com por segundo, respectivamente.”

```
&-46- PORTO PRIMAVERA
& Vazao defluente minima de 4600 m3/s de acordo com o FSARH 533
& Vazao defluente minima de 3900 m3/s de acordo com o FSARH 5780, aceito em 28/03/2024, valido ate 31/10/2024
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&
HQ 85 1 3
LQ 85 1 4600.00 4600.00 4600.00
&LQ 85 1 3900.0 3900.0 3900.0
CQ 85 1 46 1 QDEF
&
```

PMO  
Mai/2024

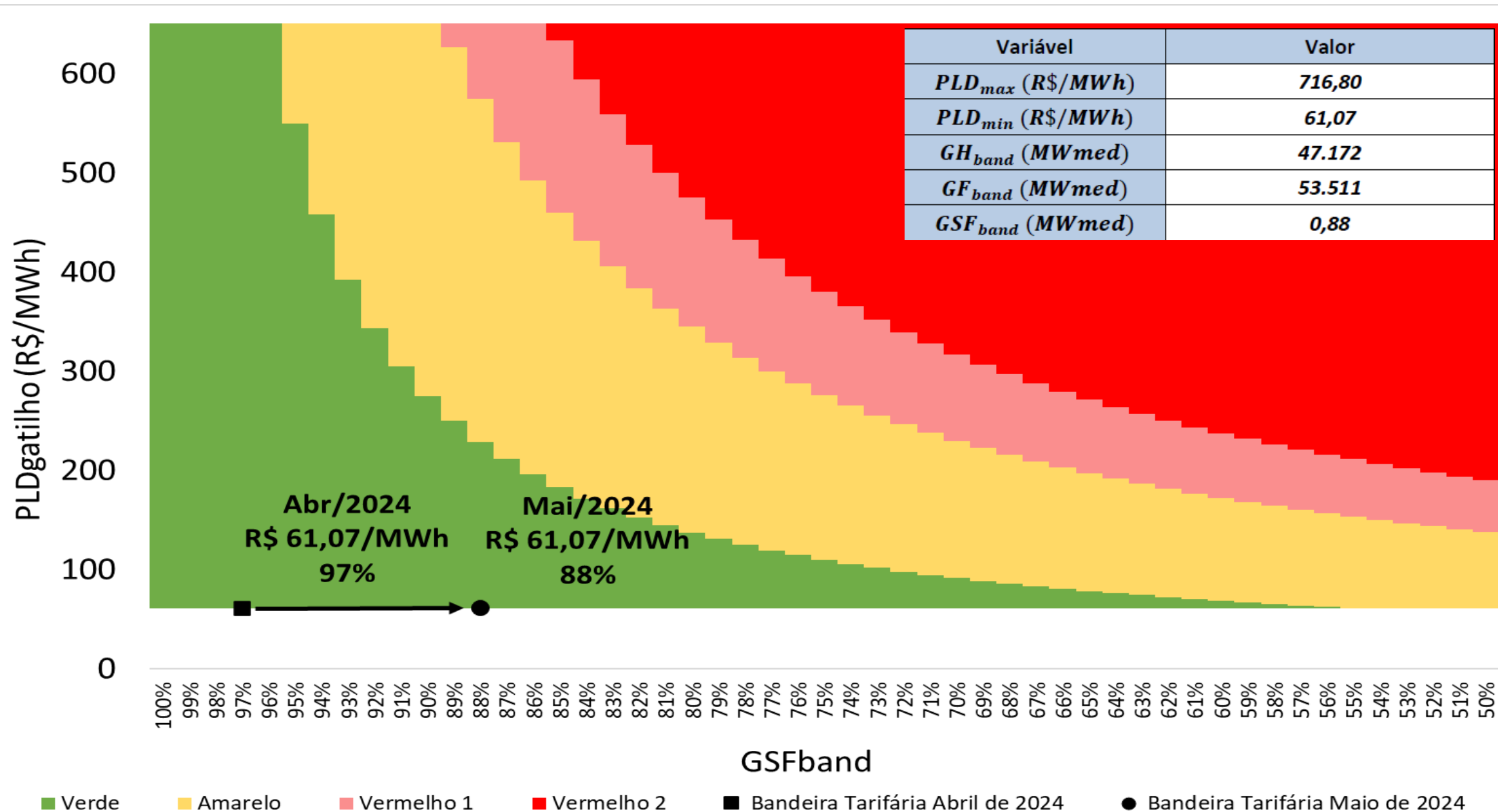
Usina Hidrelétrica	Restrição de Defluência Mínima (m³/s)	FSARH
P. Primavera	3.900	5.780/2024

PMO  
Jun/2024

**Legenda (com base nas informações até o momento):**

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

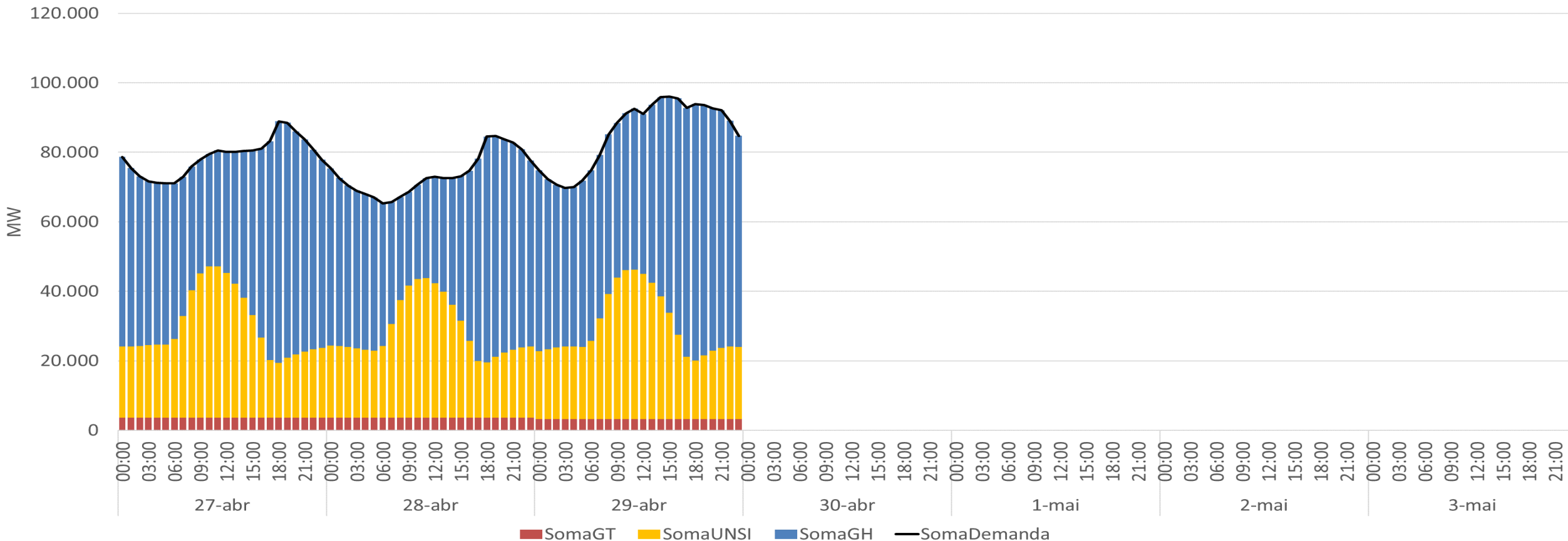
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- **análise do PLD de maio de 2024**
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - **bandeira tarifária**
  - dessem
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**



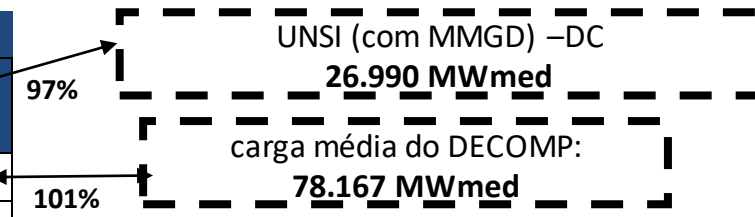
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- **análise do PLD de maio de 2024**
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - **dessem**
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**



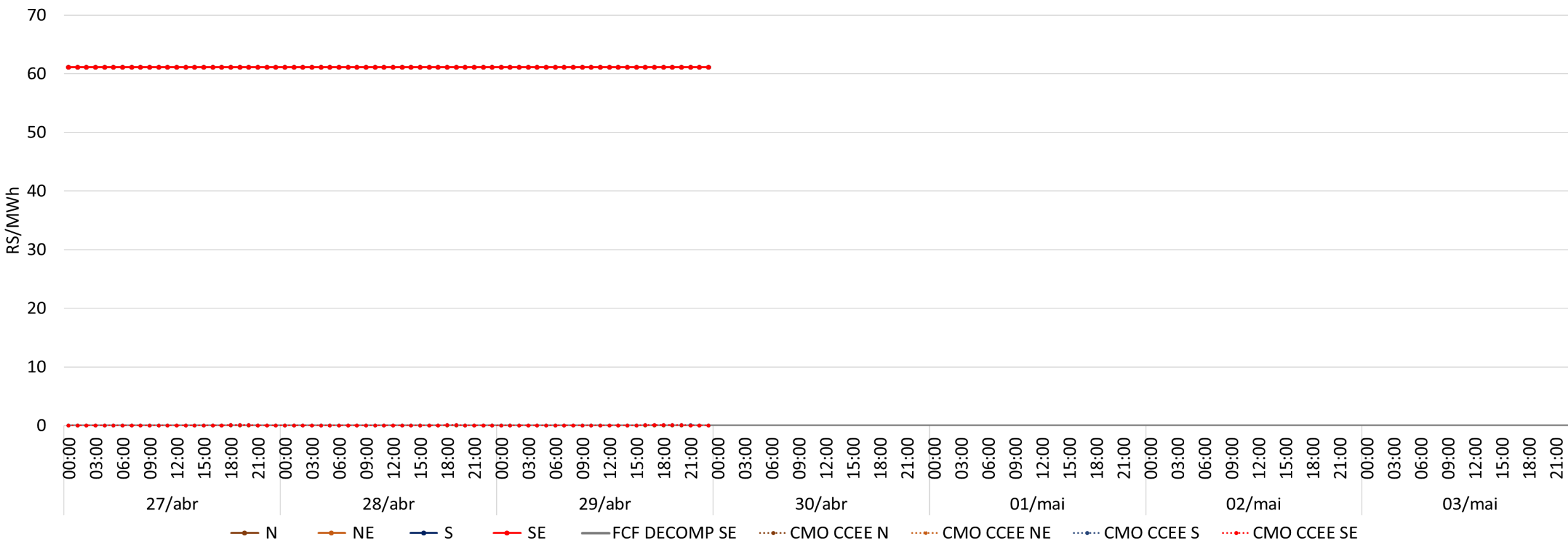
## balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
49.675	3.537	3.537	26.144	79.356
63%	4%		33%	100%



### PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	0,00	0,01	61,07	61,07	61,07
S	0,00	0,02	61,07	61,07	61,07
NE	0,00	0,00	61,07	61,07	61,07
N	0,00	0,00	61,07	61,07	61,07

**OPERUH.DAT**

- **Vazão defluente mínima da UHE Porto Primavera: 4.600 m<sup>3</sup>/s**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 05780 L RHQ
OPERUH REST 05780 L 1 RHQ
&OPERUH ELEM 05780 46 P.PRIMAVERA 6 1.0
OPERUH ELEM 05780 46 P. PRIMAVERA 6 1.0
OPERUH LIM 05780 I F 4600.0
&OPERUH LIM 05780 I F 3900.00
```

- **Taxa de variação de aumento/redução de defluência da UHE Porto Primavera: não considerado**

```
&Condicionada a vazão defluente entre 3.900m3/s e 4.600m3/s.
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 05781 V RHQ 3975.
&OPERUH ELEM 05781 46 P.PRIMAVERA 6 1.0
&Flexibilizado para convergencia
&OPERUH VAR 05781 I F 225.00
&OPERUH VAR 0578129 01 0 F 100.00
&
&Condicionada a vazão defluente entre 3.900m3/s e 4.600m3/s.
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 05782 V RHQ 3975.
&OPERUH ELEM 05782 46 P.PRIMAVERA 6 1.0
&OPERUH VAR 05782 I F 100.00
```

**OPERUH.DAT**

- Vazão defluente mínima da UHE Jupuí: 4.000 m<sup>3</sup>/s**

```
&Condicao para reducao da defluencia de 4000 m3/s para 3300 m3/s:
&O nivel montante da UHE Porto Primavera deve estar em 257.30 m (VU 100)
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 05777 L RHQ
OPERUH REST 05777 L 1 RHQ
&OPERUH ELEM 05777 45 JUPIA 6 1.0
OPERUH ELEM 05777 45 JUPIA 6 1.0
OPERUH LIM 05777 I F 4000.0
&OPERUH LIM 05777 I F 3300.00
```

- Taxa de variação de redução de defluência da UHE Jupuí: não considerado**

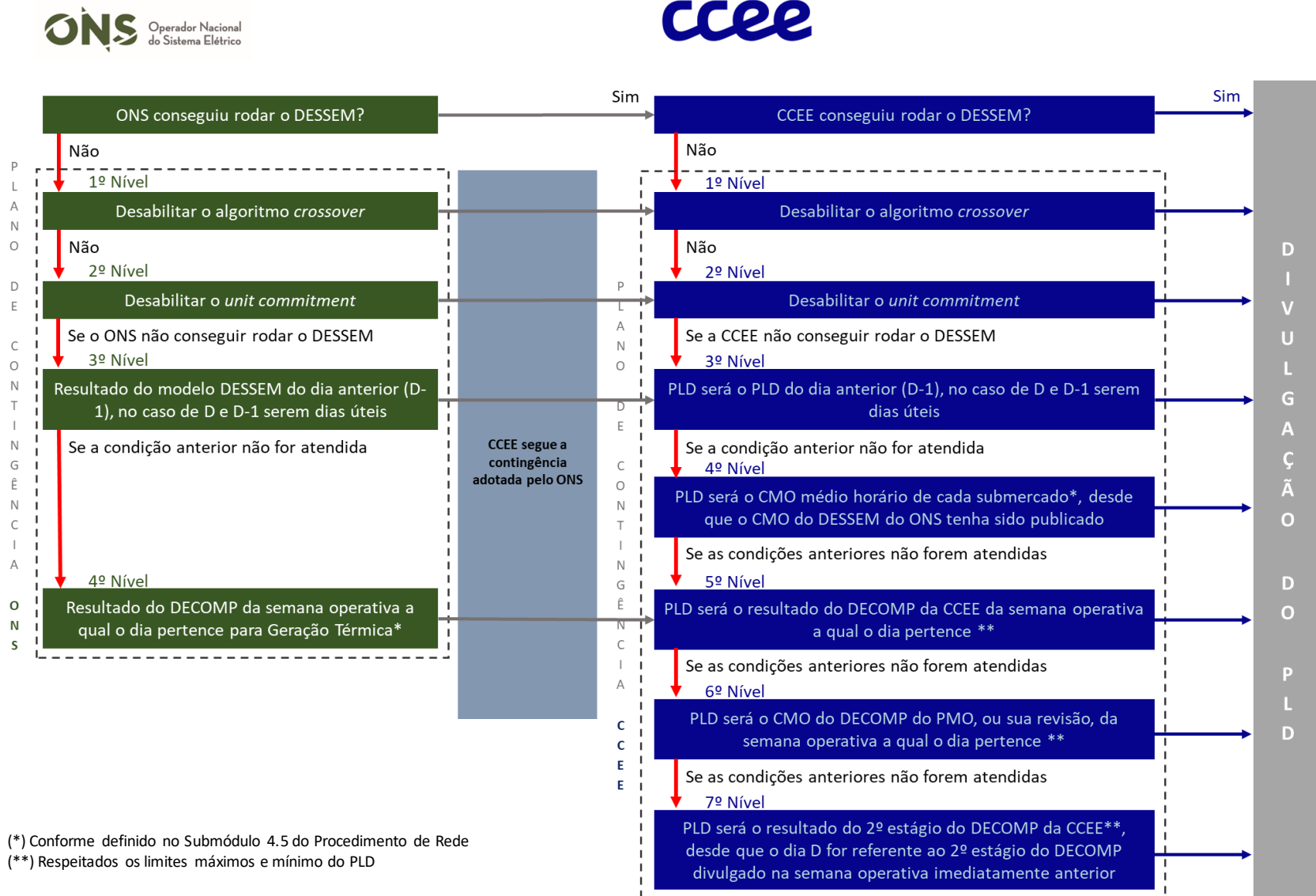
```
&Condicionada a vazao defluente entre 3.300m3/s e 4.000m3/s
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 05792 V RHQ 3355.6
&OPERUH ELEM 05792 45 JUPIA 6 1.0
&OPERUH VAR 05792 I F 100
```

- Nível mínimo da UHE Porto Primavera: não considerado**

```
&Valido conforme FSARH 5777 da UHE Jupia de defluencia de 3300m3/s. (257.30 m)
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 22/2021
&OPERUH REST 99219 L RHQ
&OPERUH ELEM 99219 46 P.PRIMAVERA 1 1.0
&OPERUH LIM 99219 I F 257.30
```

# análise do preço horário – acompanhamento de contingências

Contingência	ONS	CCEE
30/mar	-	-
31/mar	-	-
01/abr	-	-
02/abr	-	-
03/abr	-	-
04/abr	-	-
05/abr	-	-
06/abr	-	-
07/abr	-	-
08/abr	-	-
09/abr	-	-
10/abr	-	-
11/abr	-	-
12/abr	-	-
13/abr	-	-
14/abr	-	-
15/abr	-	-
16/abr	-	-
17/abr	-	-
18/abr	-	-
19/abr	-	-
20/abr	-	-
21/abr	-	-
22/abr	-	-
23/abr	-	-
24/abr	-	-
25/abr	-	-
26/abr	-	-
27/abr	-	-
28/abr	-	-
29/abr	2º Nível	2º Nível



(\*) Conforme definido no Submódulo 4.5 do Procedimento de Rede  
 (\*\*) Respeitados os limites máximos e mínimo do PLD

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- análise do PLD de maio de 2024
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - dessem
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

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.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- análise do PLD de maio de 2024
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - dessem
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD



**metodologia de projeção de ENA:**

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

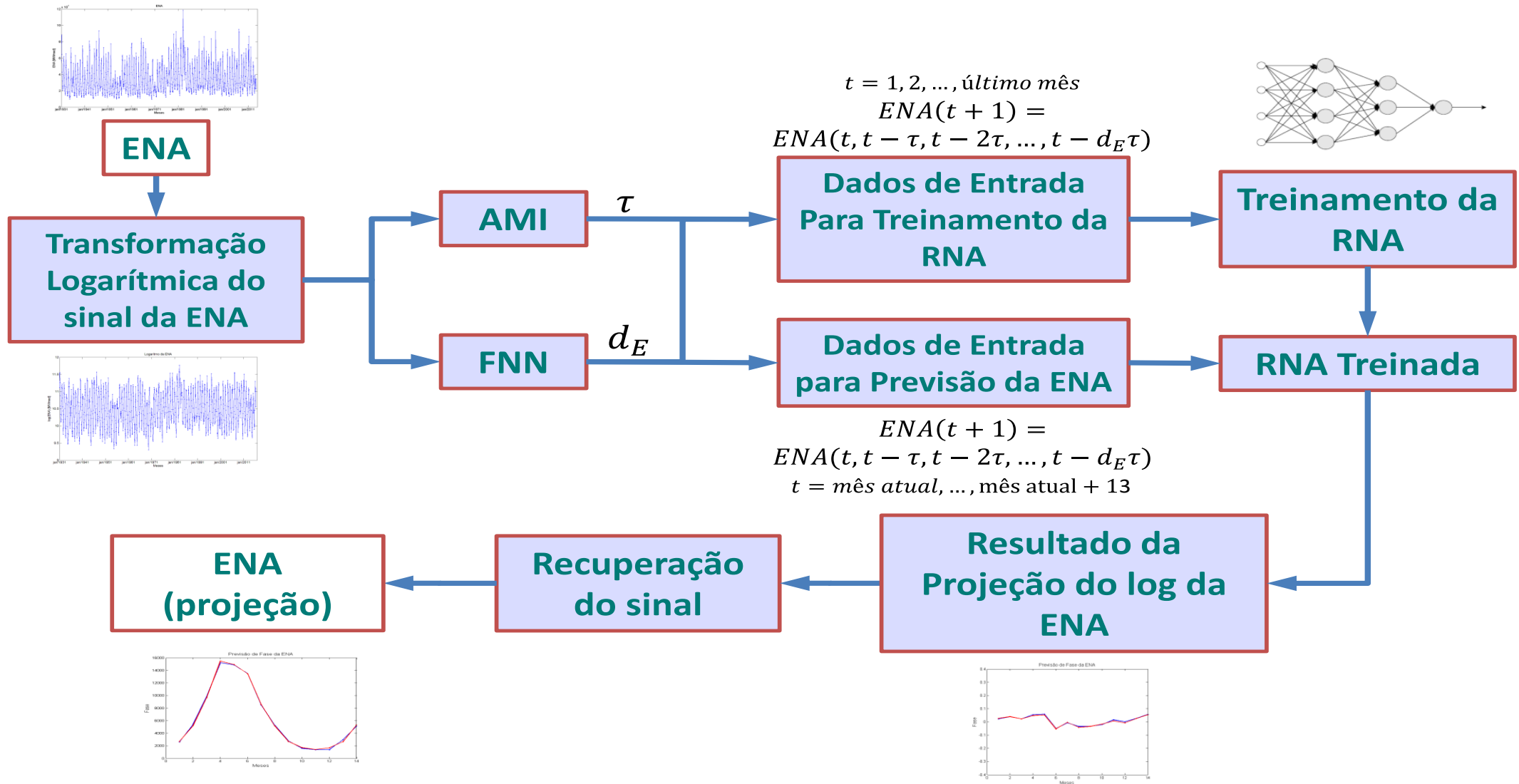
**metodologias de previsão de vazões:**

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

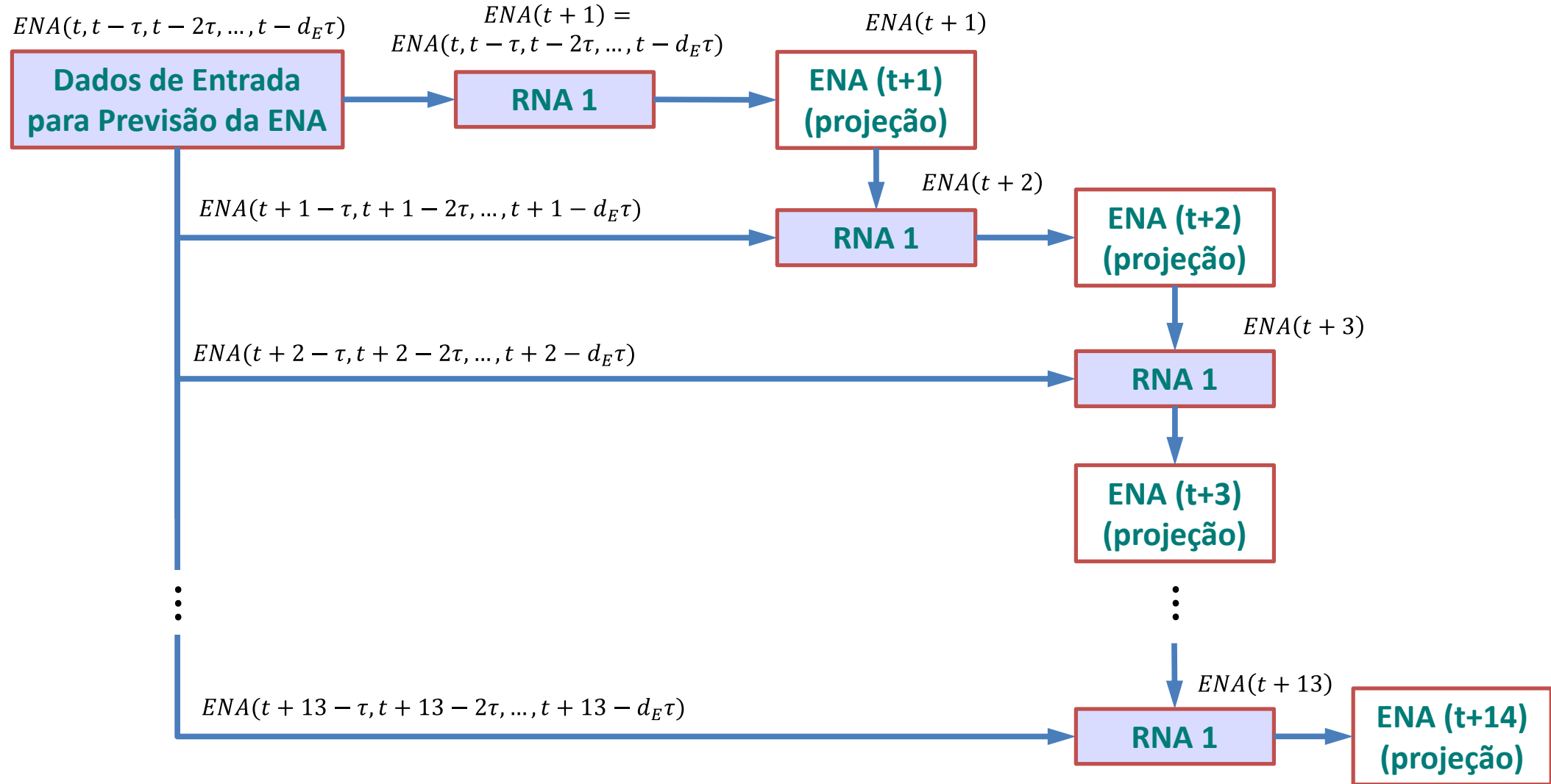
**metodologia de simulação:**

- simulação encadeada Newave e Decomp

## transformação logarítmica



### encadeamento da rede neural artificial



## cenarização da precipitação

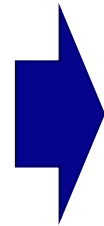
previsão de precipitação utilizando modelos numéricos

D1

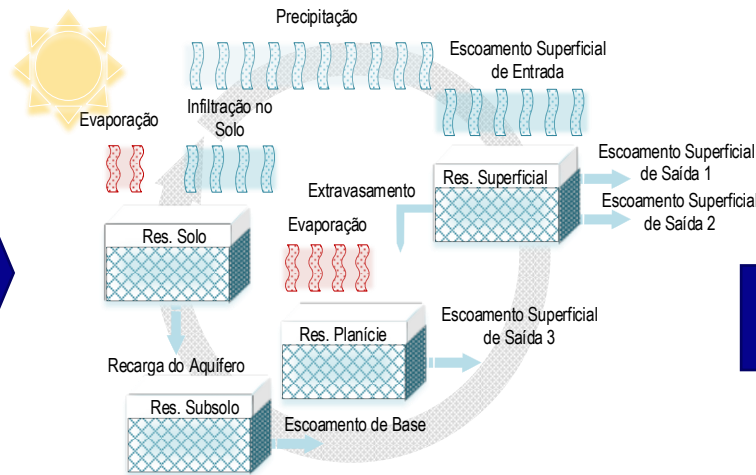
D2

...

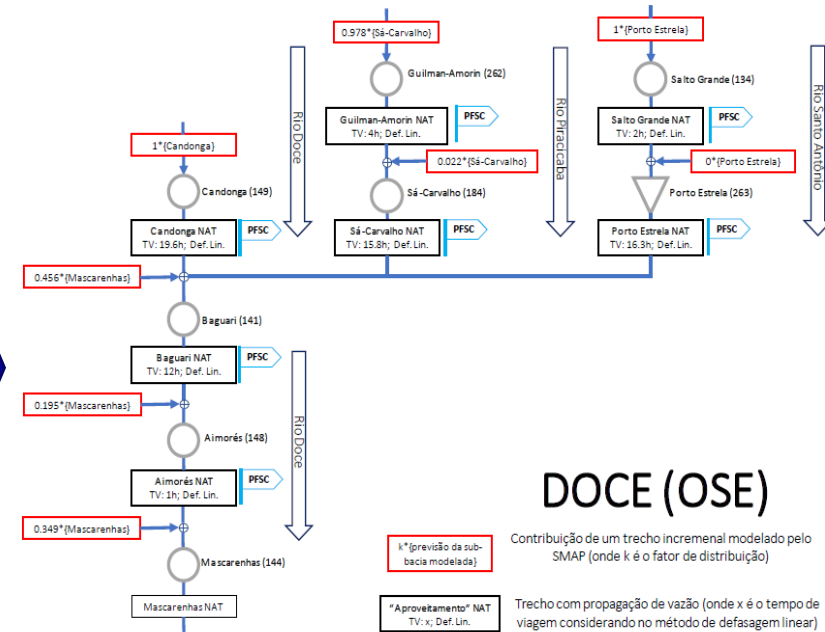
fim do 1º mês



## previsão de vazões via SMAP



## propagação via MPV



## DOCE (OSE)

**k\*** [previsão da sub-bacia modelada] Contribuição de um trecho incremental modelado pelo SMAP (onde k é o fator de distribuição)

**"Aproveitamento" NAT** [TV: x; Def. Lin.] Trecho com propagação de vazão (onde x é o tempo de viagem considerando no método de defasagem linear)

**PFSC** Propagação de vazões apenas para o fechamento da semana operativa corrente (semana com parte dos dias já com vazões verificadas). Para as demais semanas à frente, o tempo de viagem "vai a zero".

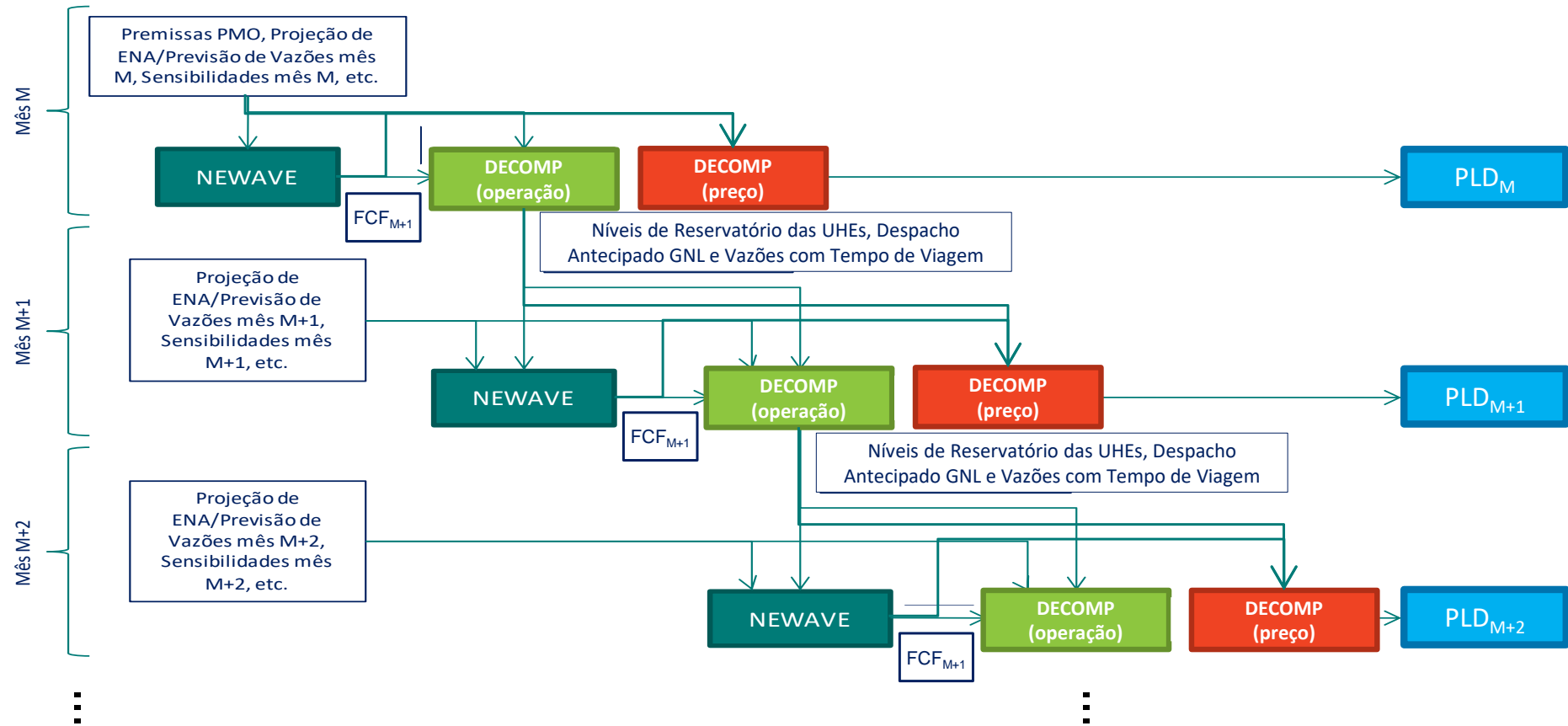
cenário selecionado a partir do **histórico de análise de precipitação do CPC** com base nos índices climáticos **Niño 1+2** e **AMO**

início do 2º mês

...

D450

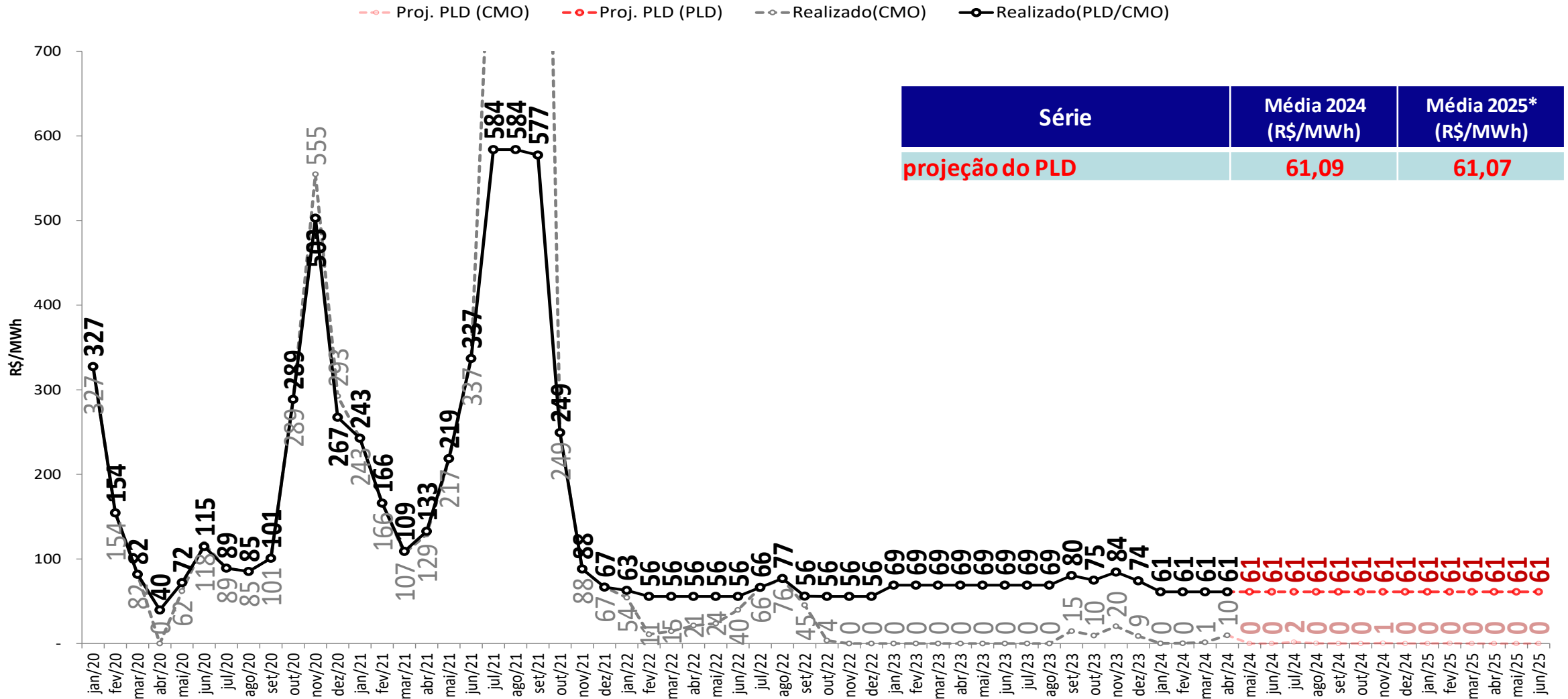
- descrição: com o objetivo de melhor emular o procedimento de cálculo do PLD, para cada mês que se deseja projetar o PLD são processados um Newave e dois Decomps (um de operação, com premissas de geração térmica por segurança energética, e um de preço) de forma sequencial, encadeando o processo para todo o horizonte de projeção.



são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- análise do PLD de maio de 2024
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - dessem
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD

- **projeção do PLD:**
  - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2021 a junho de 2022
- **sensibilidade 2:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de maio de 2007 a junho de 2008
- **sensibilidade 3:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro de 2024 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
  - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de maio até outubro de 2024 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
  - simulação encadeada Newave e Decomp
  - despacho térmico por ordem de mérito
  - método de representação de diretrizes operativas
  - Restrição de defluência mínima de 3.900 m<sup>3</sup>/s na UHE Porto Primavera:
    - Operação: de maio até outubro de 2024 / Preço: de junho a outubro de 2024



• Foram considerados:

- 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

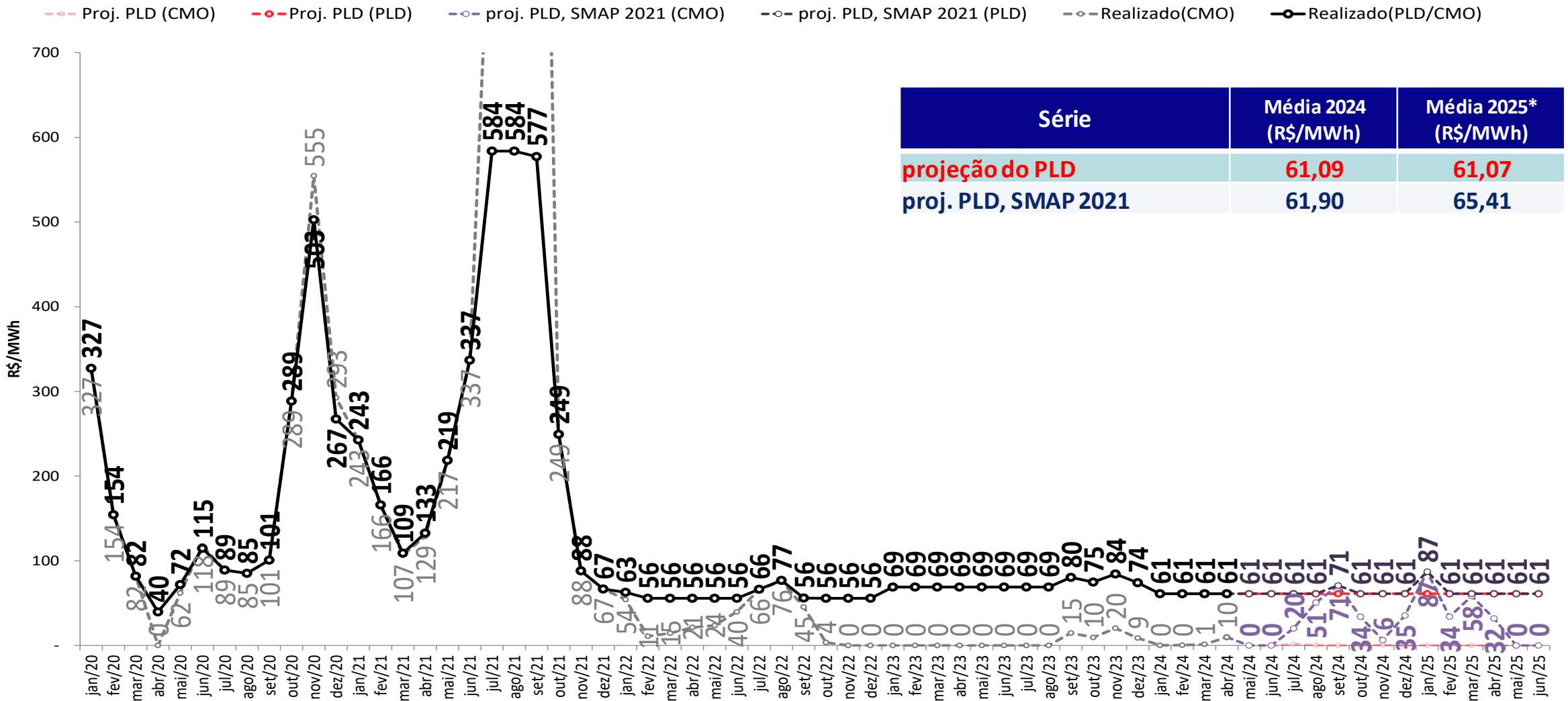
\* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024



# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

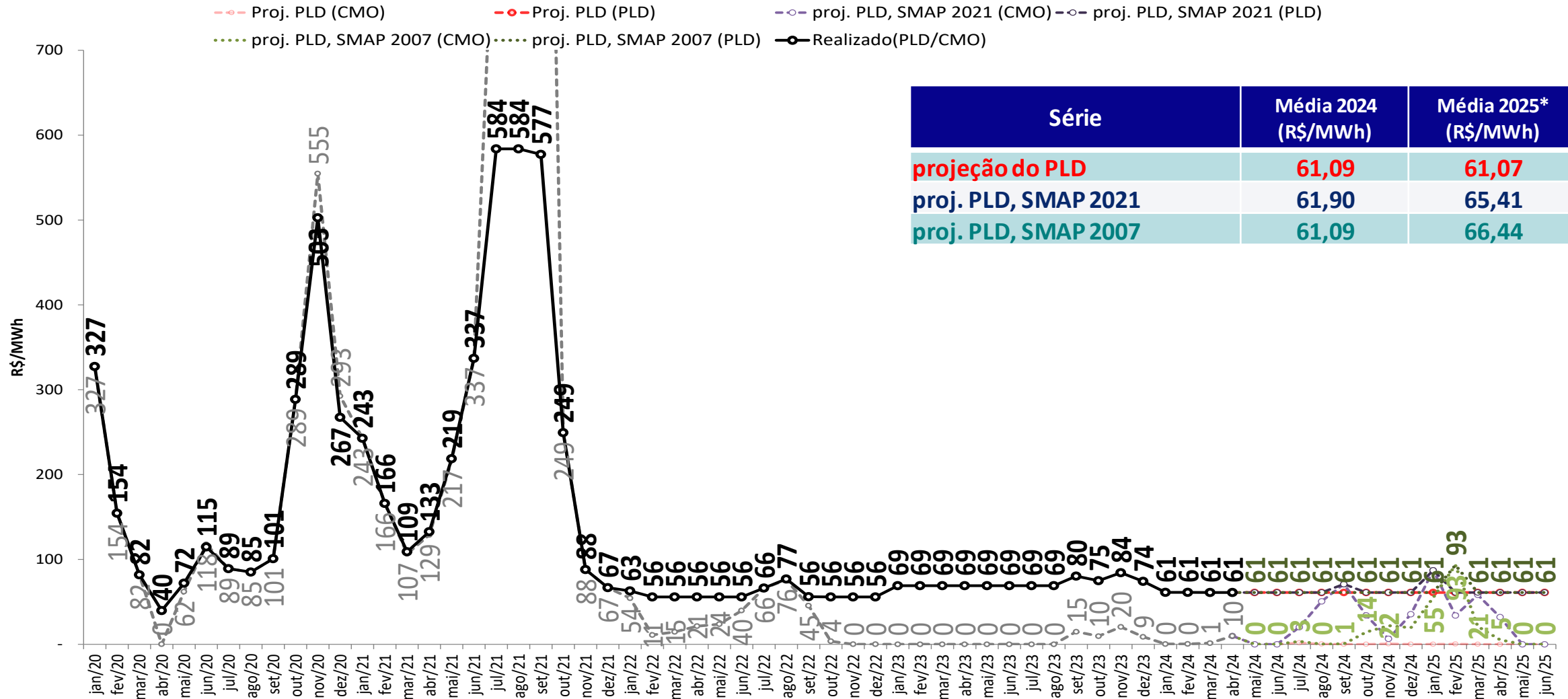


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – SE/CO



sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

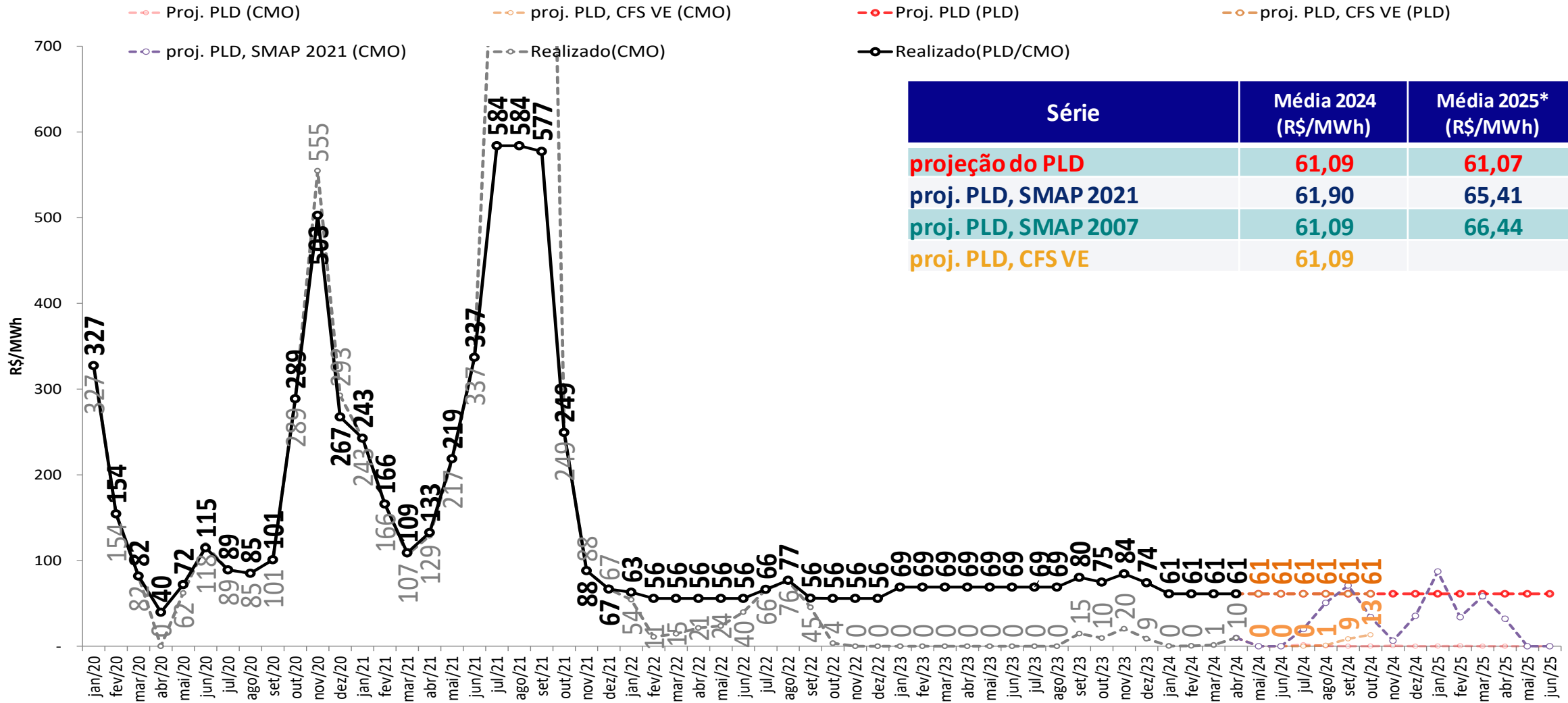


- Foram considerados:  
 - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



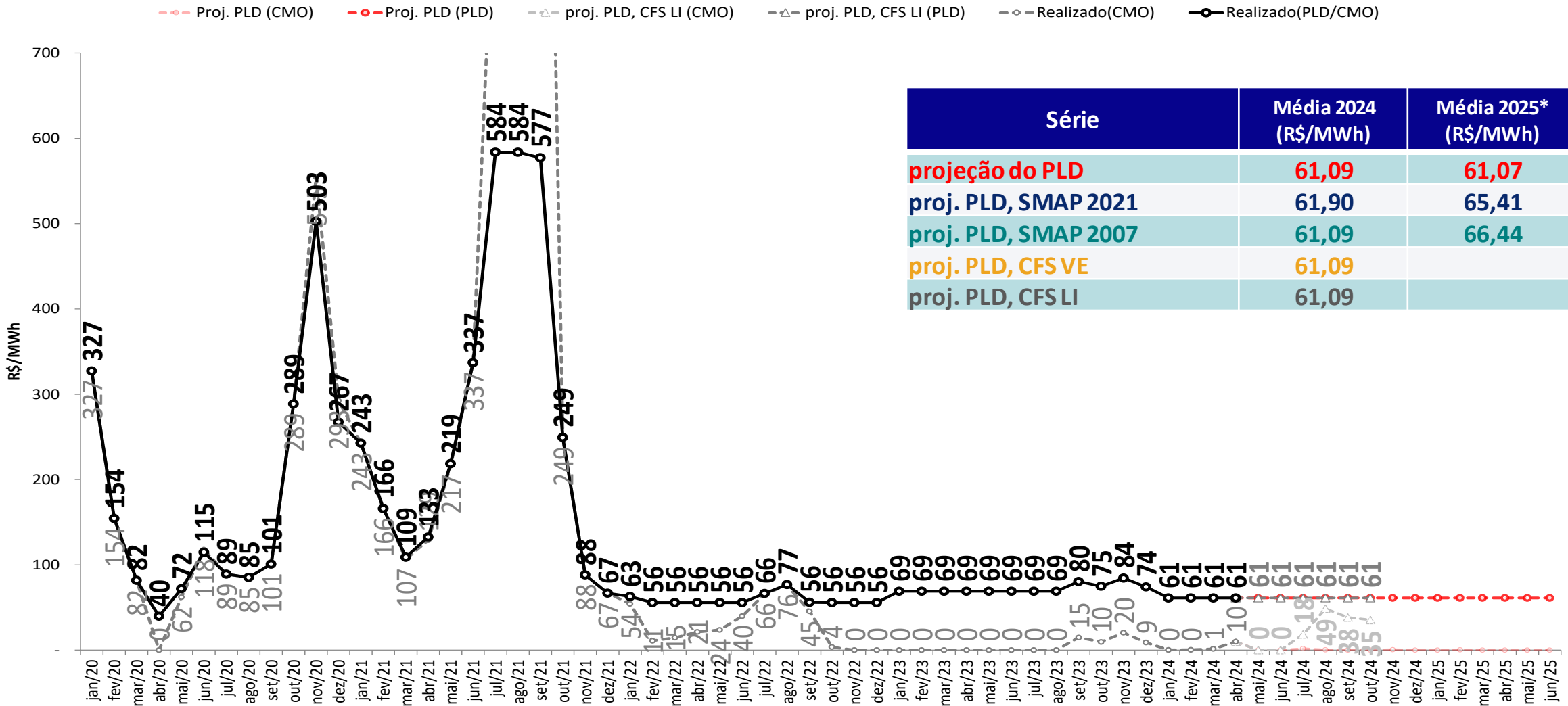
• Foram considerados:

- 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – SE/CO

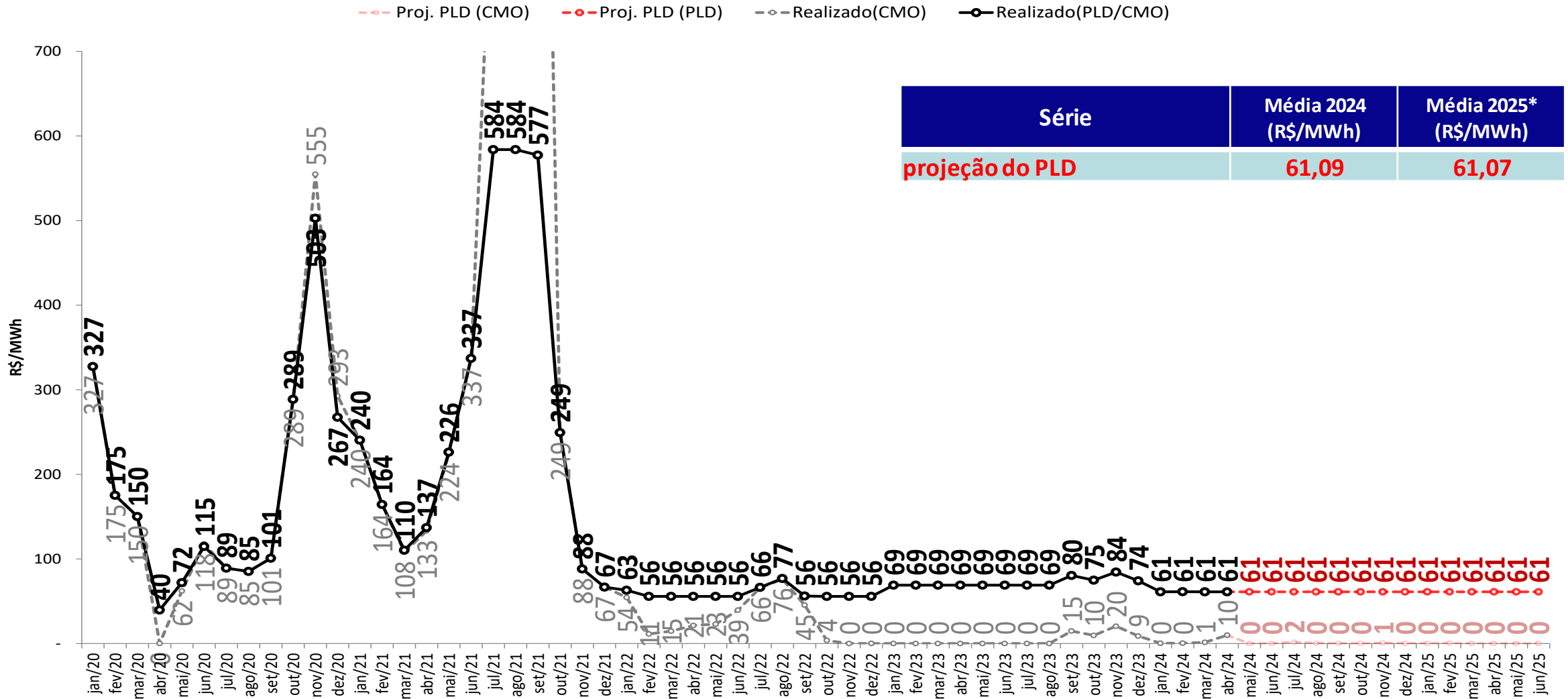
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – Sul

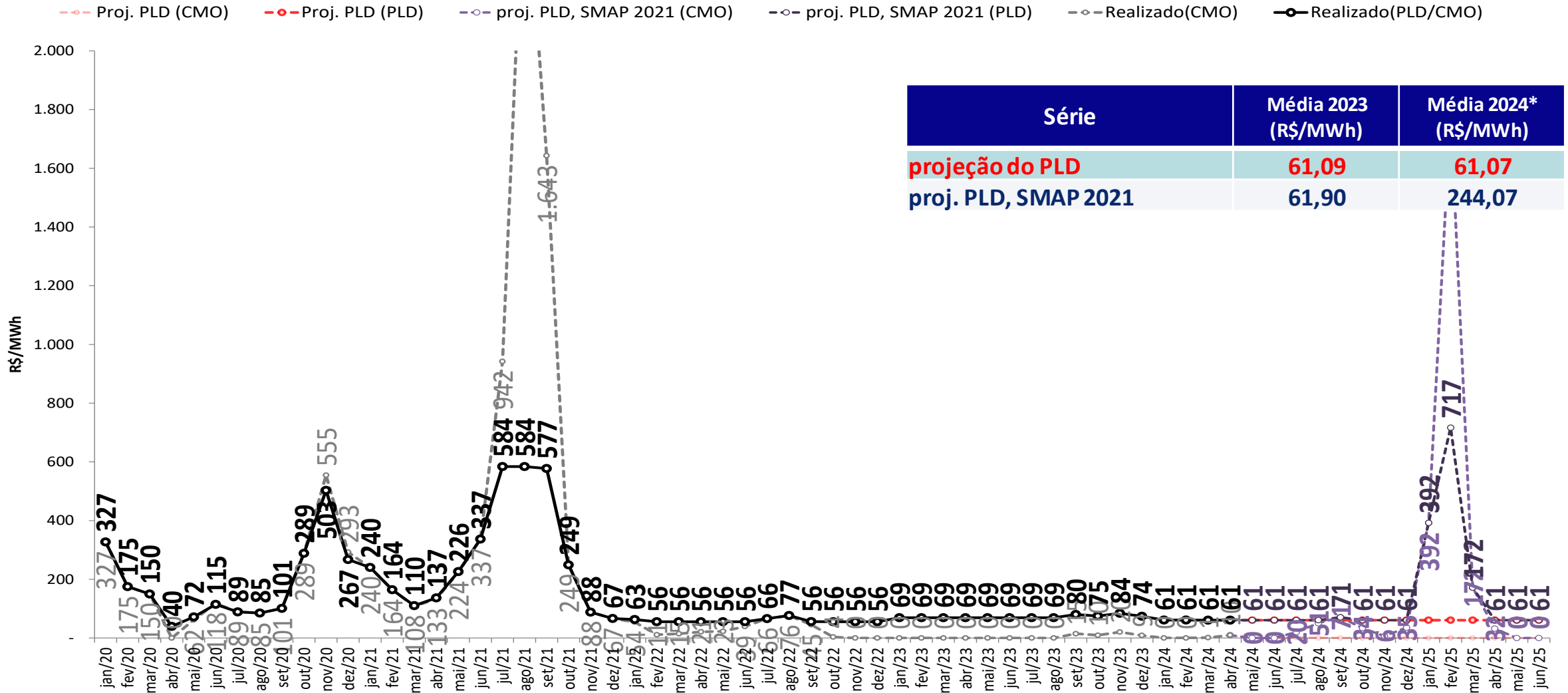
## projeção do PLD



- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – Sul

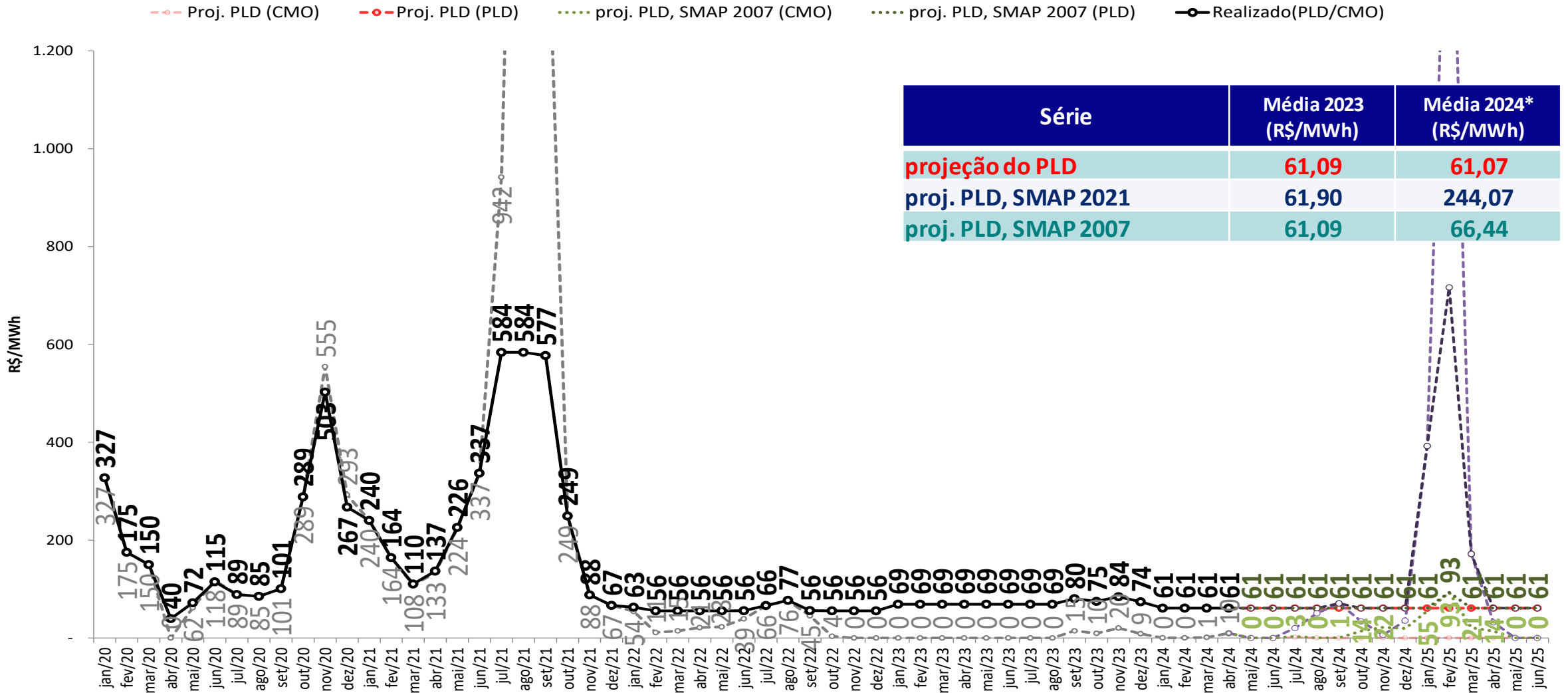
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – Sul

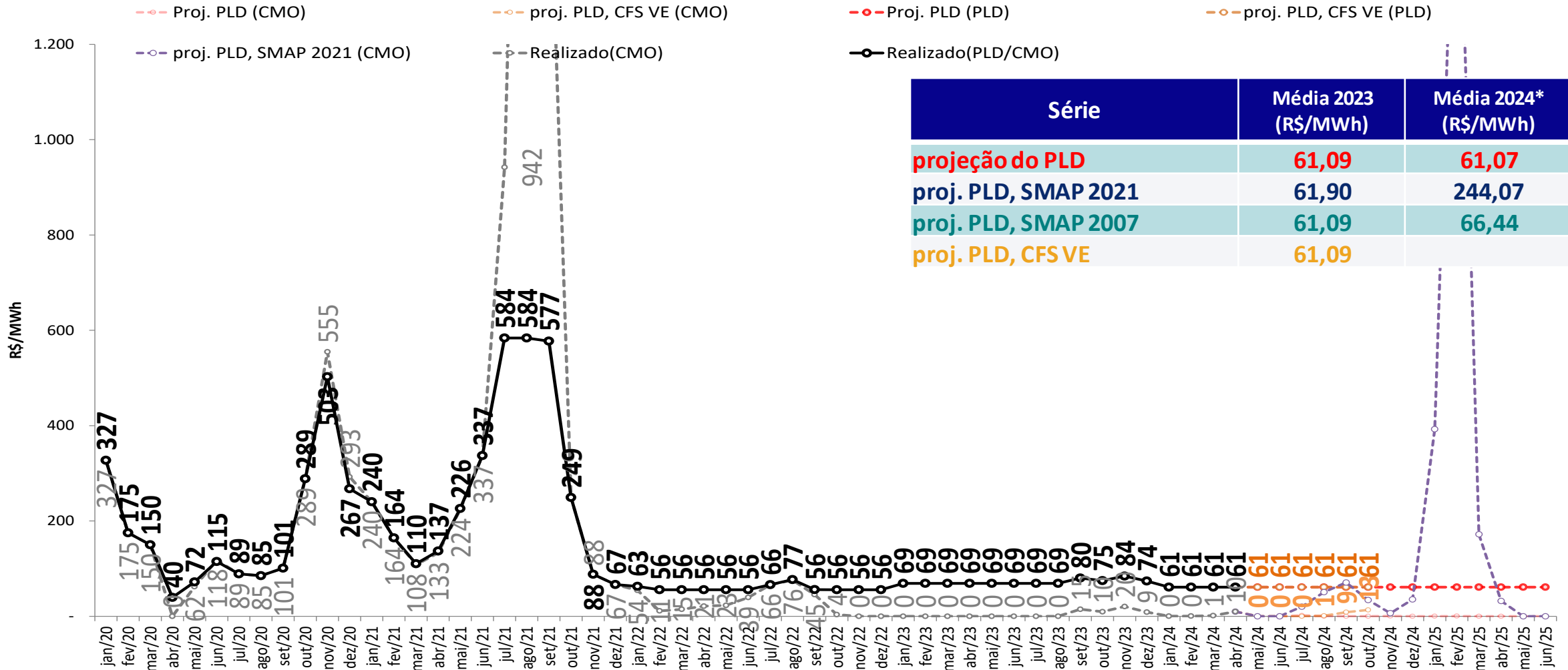
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – Sul

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE

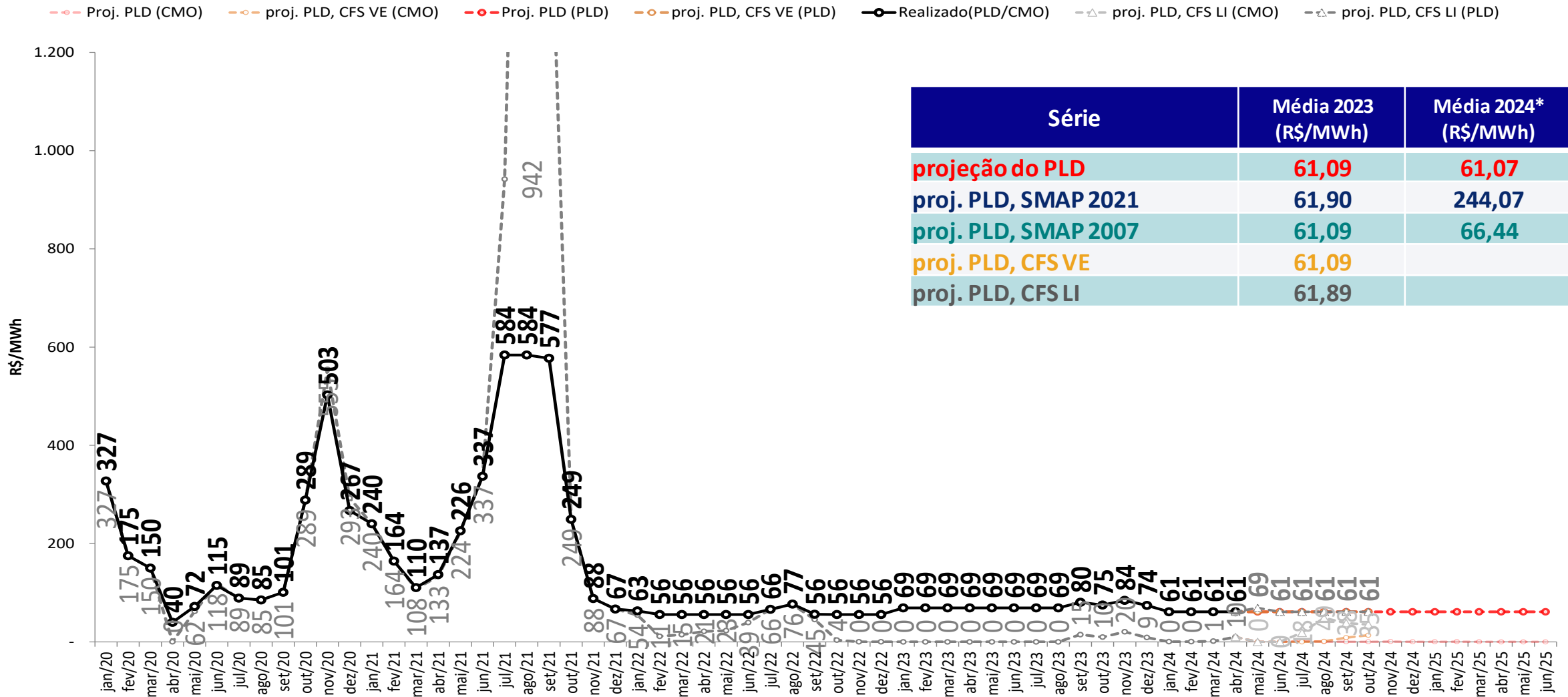


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024



# projeção do PLD – Sul

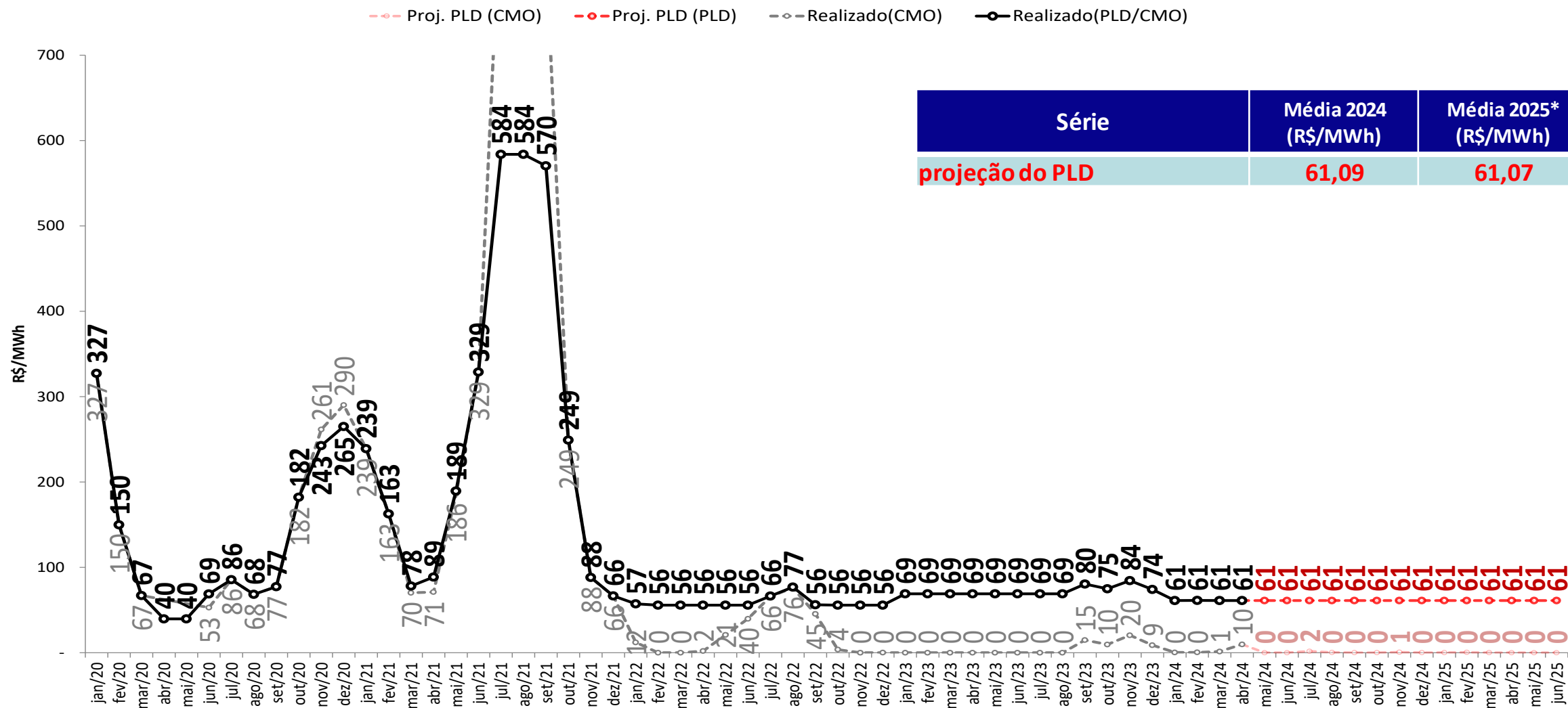
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – Nordeste

## projeção do PLD

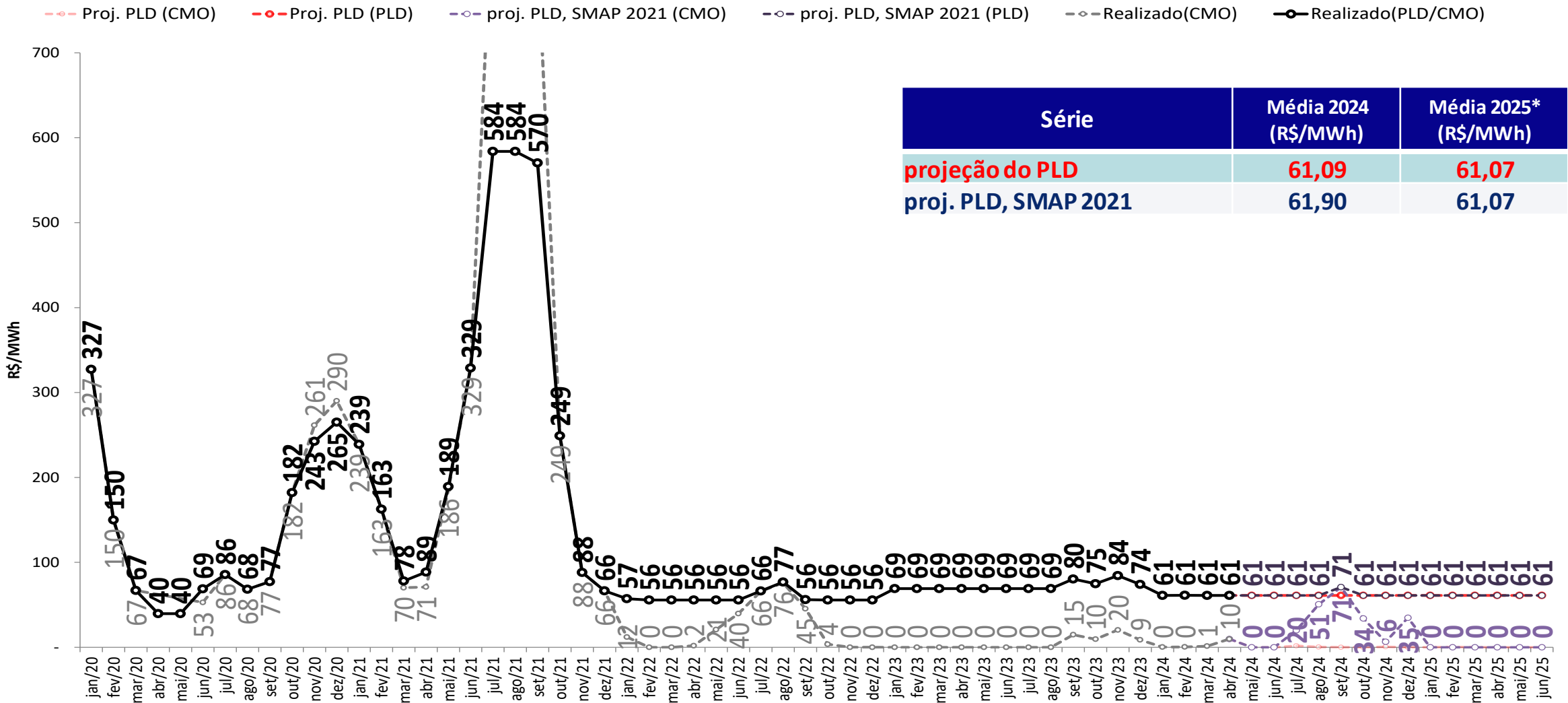


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

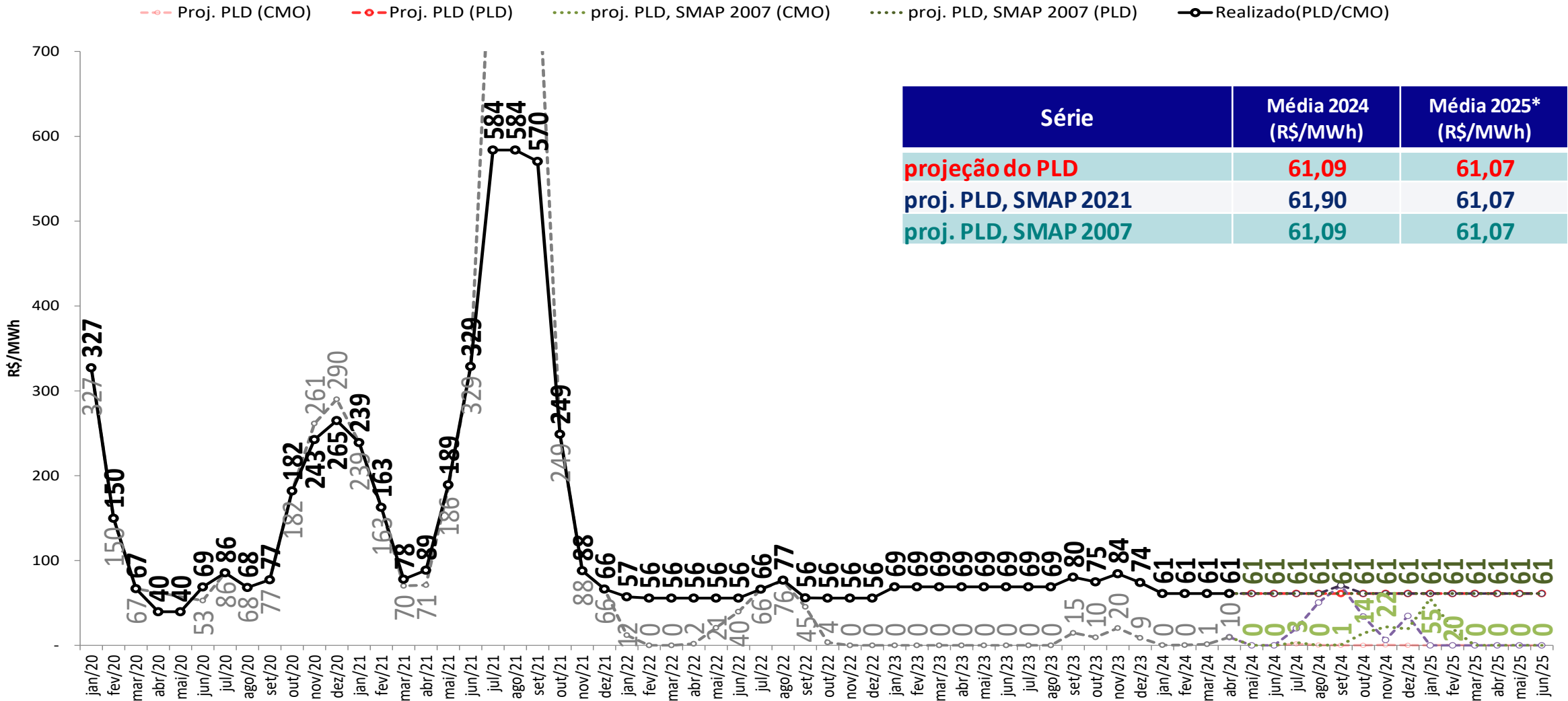


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – Nordeste



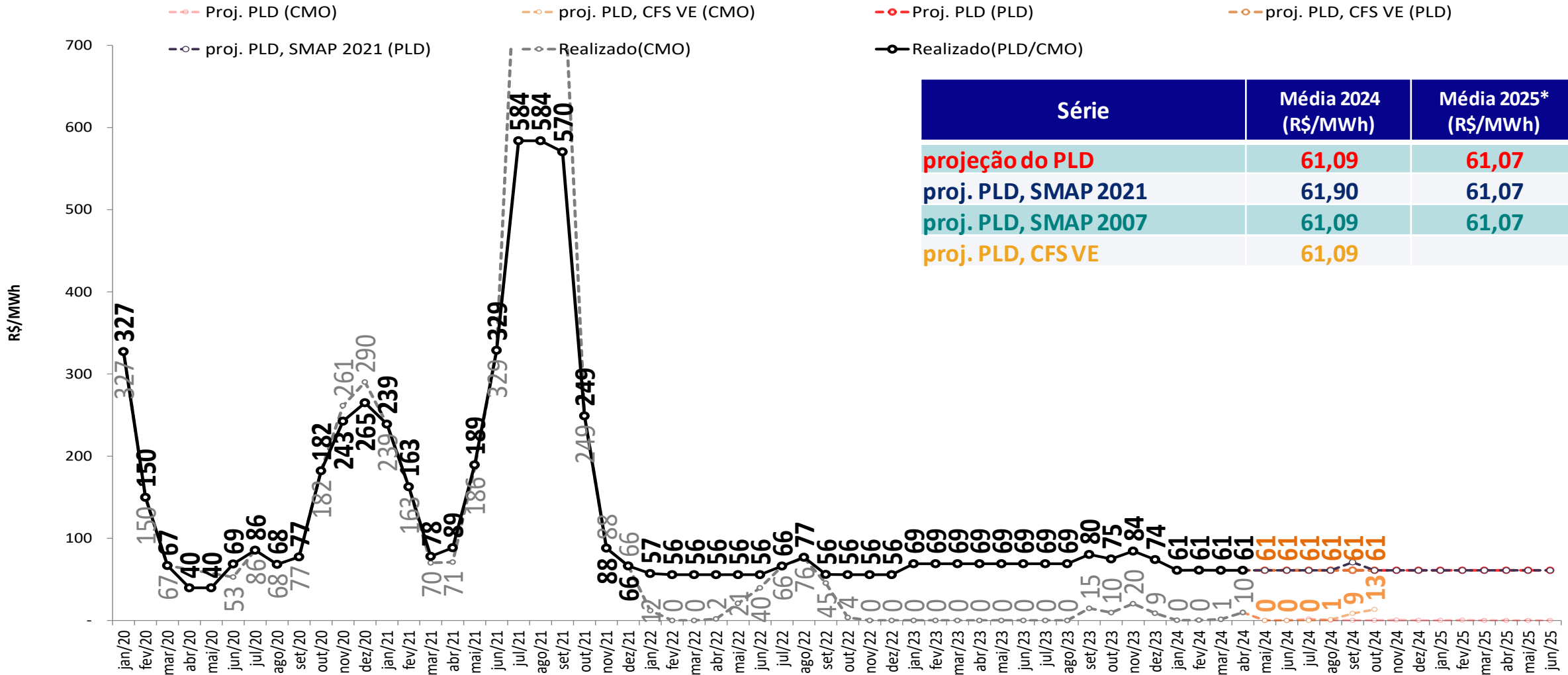
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – Nordeste

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



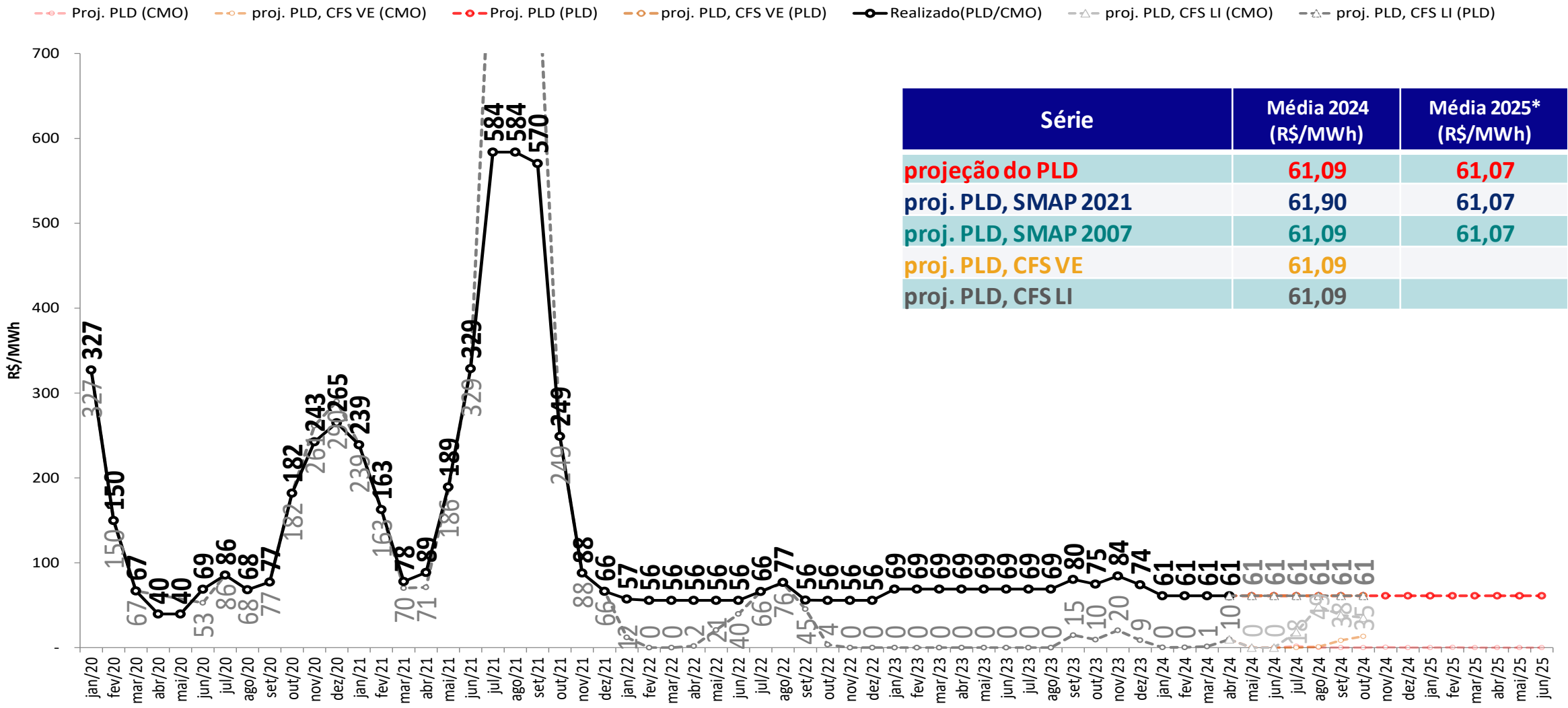
Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
projeção do PLD	61,09	61,07
proj. PLD, SMAP 2021	61,90	61,07
proj. PLD, SMAP 2007	61,09	61,07
proj. PLD, CFS VE	61,09	

- **Foram considerados:**
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – Nordeste



sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI

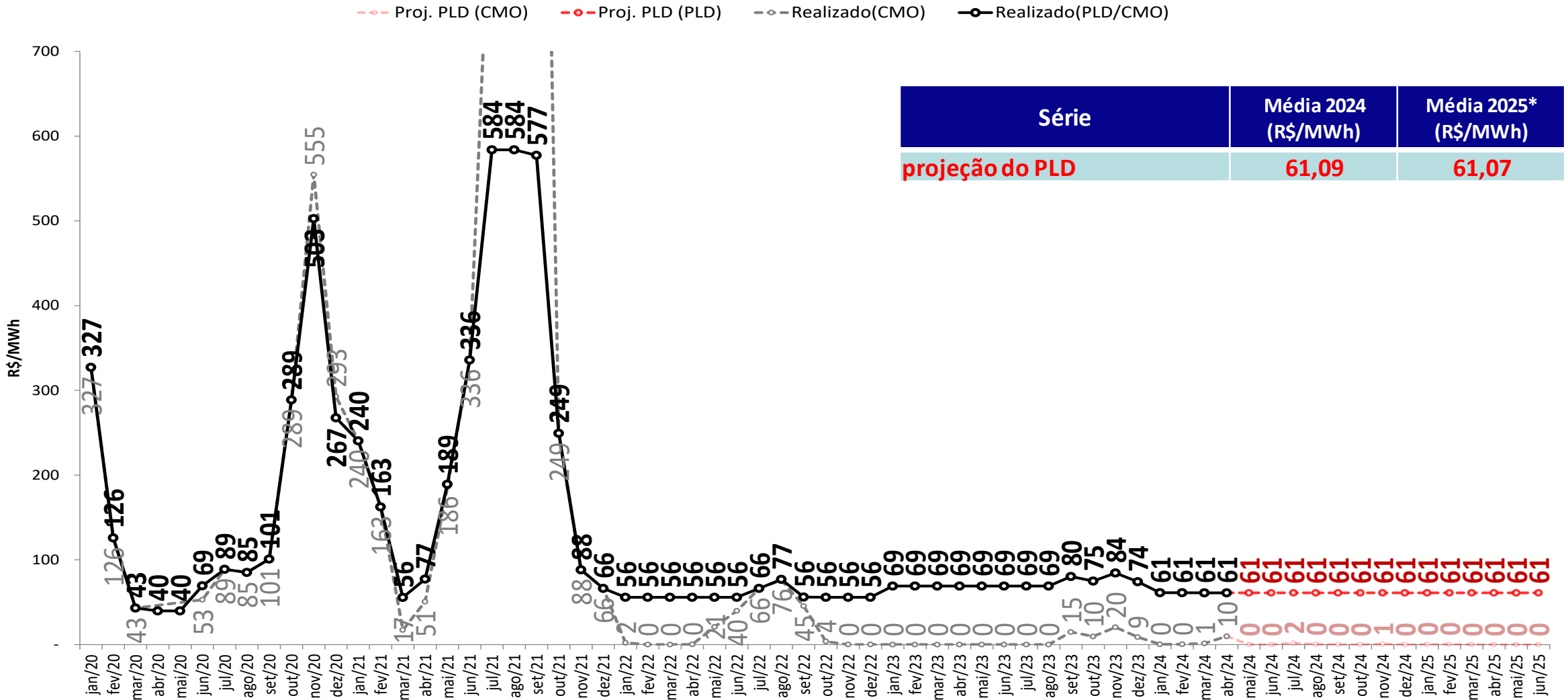


Série	Média 2024 (R\$/MWh)	Média 2025* (R\$/MWh)
<b>projeção do PLD</b>	<b>61,09</b>	<b>61,07</b>
proj. PLD, SMAP 2021	61,90	61,07
proj. PLD, SMAP 2007	61,09	61,07
proj. PLD, CFS VE	61,09	
proj. PLD, CFS LI	61,09	

- **Foram considerados:**
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – Norte

## projeção do PLD

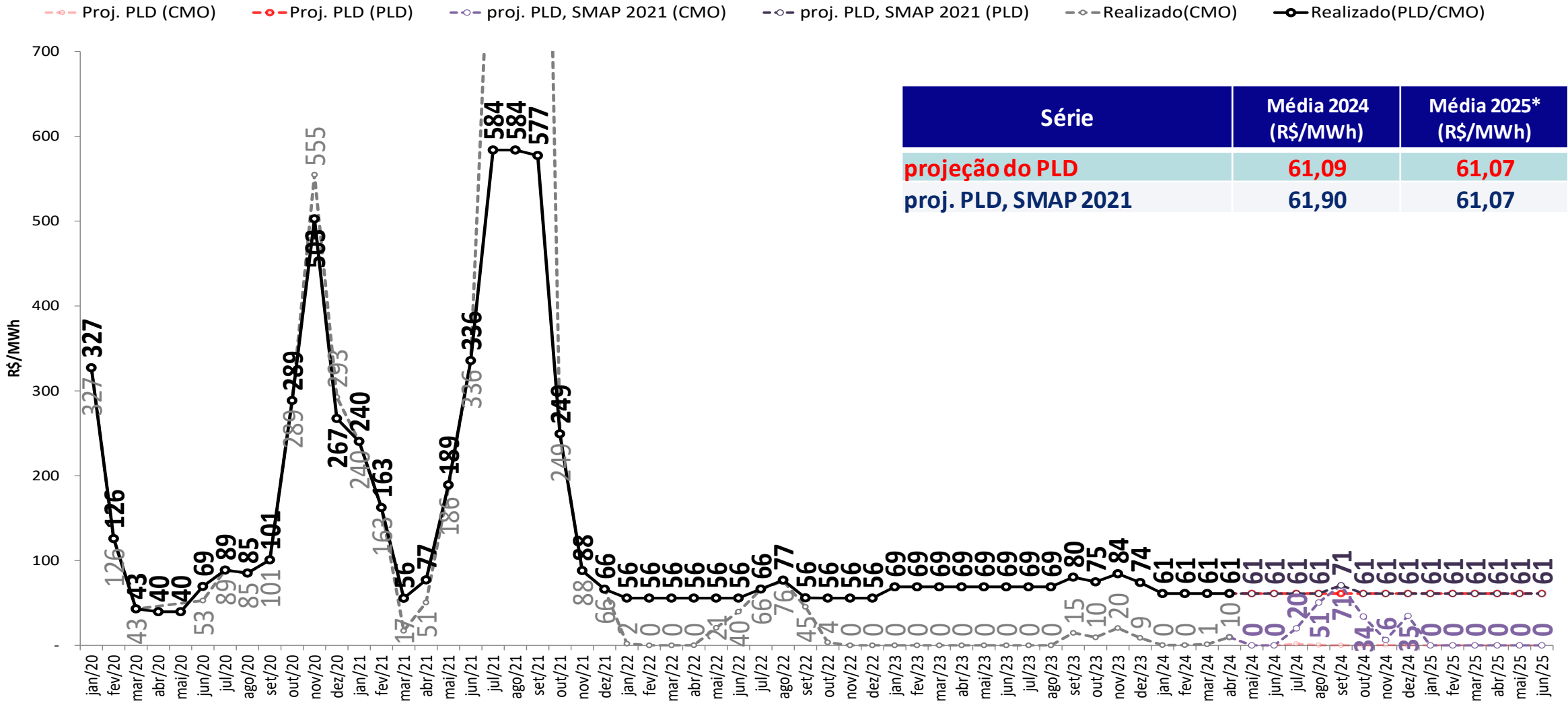


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – Norte



sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

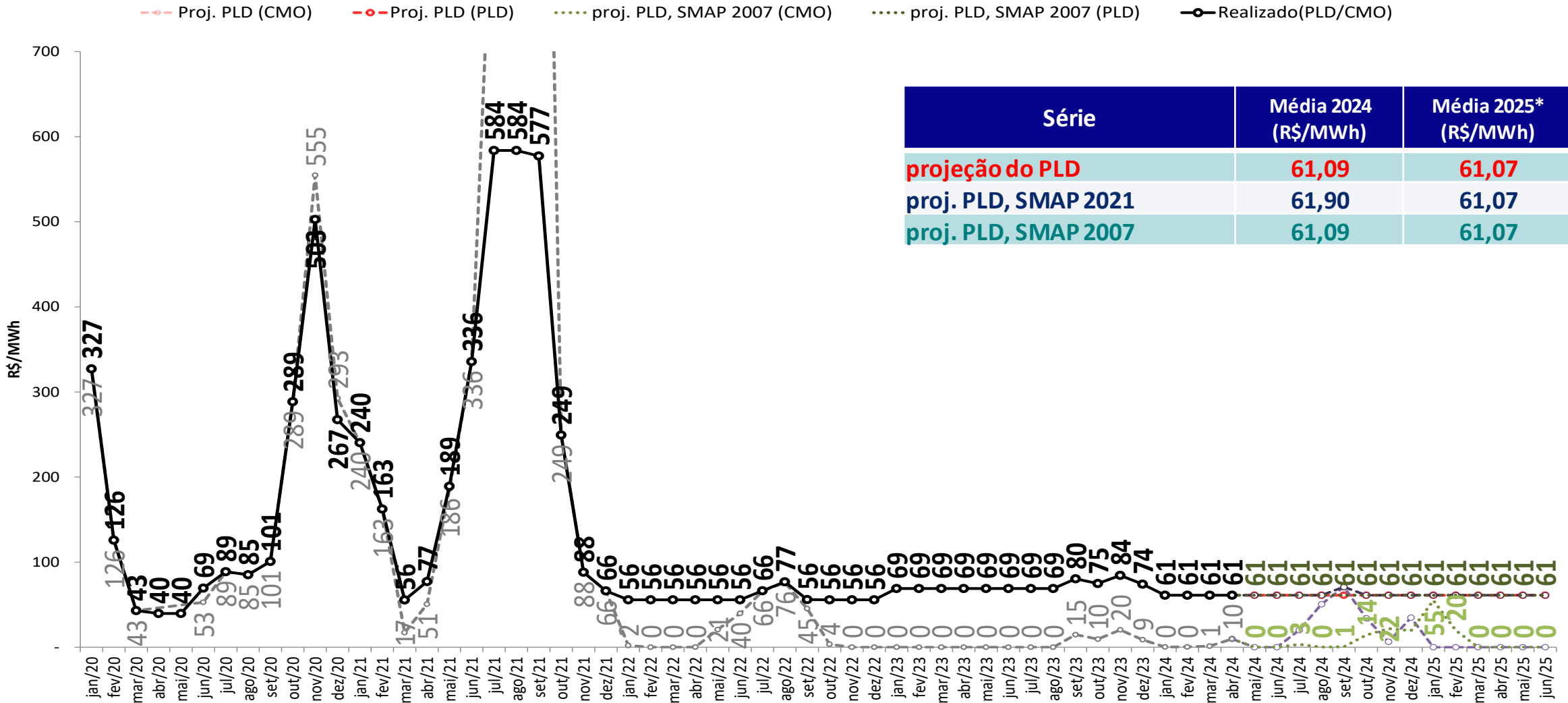


- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
- \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024



# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



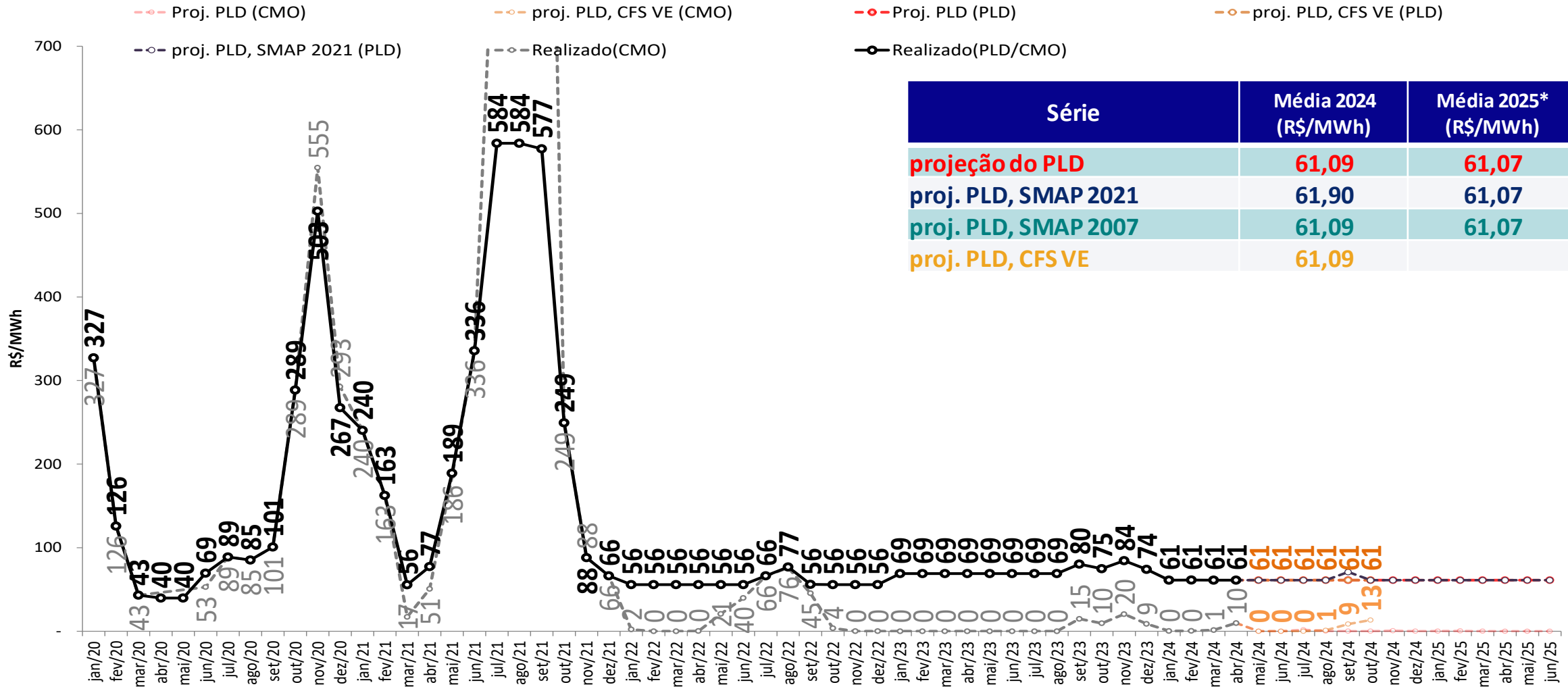
• Foram considerados:

- 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

\* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – Norte

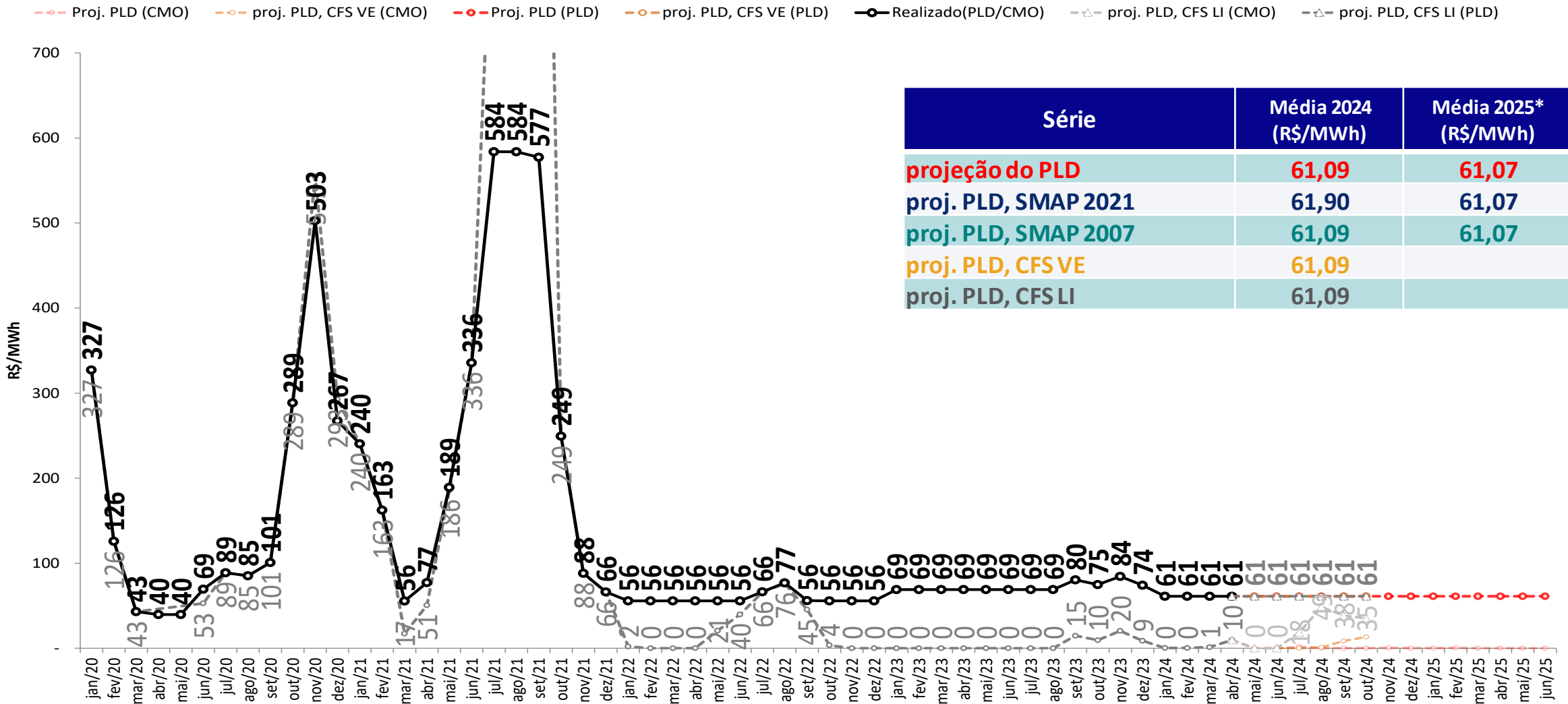
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



- **Foram considerados:**
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# projeção do PLD – Norte

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- Foram considerados:
  - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$
  - \* Média 2025: Média dos meses de janeiro e junho de 2024

# tabela resumo da projeção do PLD



SE/CO	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
<b>Proj. PLD</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	71	61	61	61	87	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	93	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61								
proj. PLD, CFS LI	69	61	61	61	61	61								

S	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
<b>Proj. PLD</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	71	61	61	61	392	717	172	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	93	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61								
proj. PLD, CFS LI	69	61	61	61	61	61								

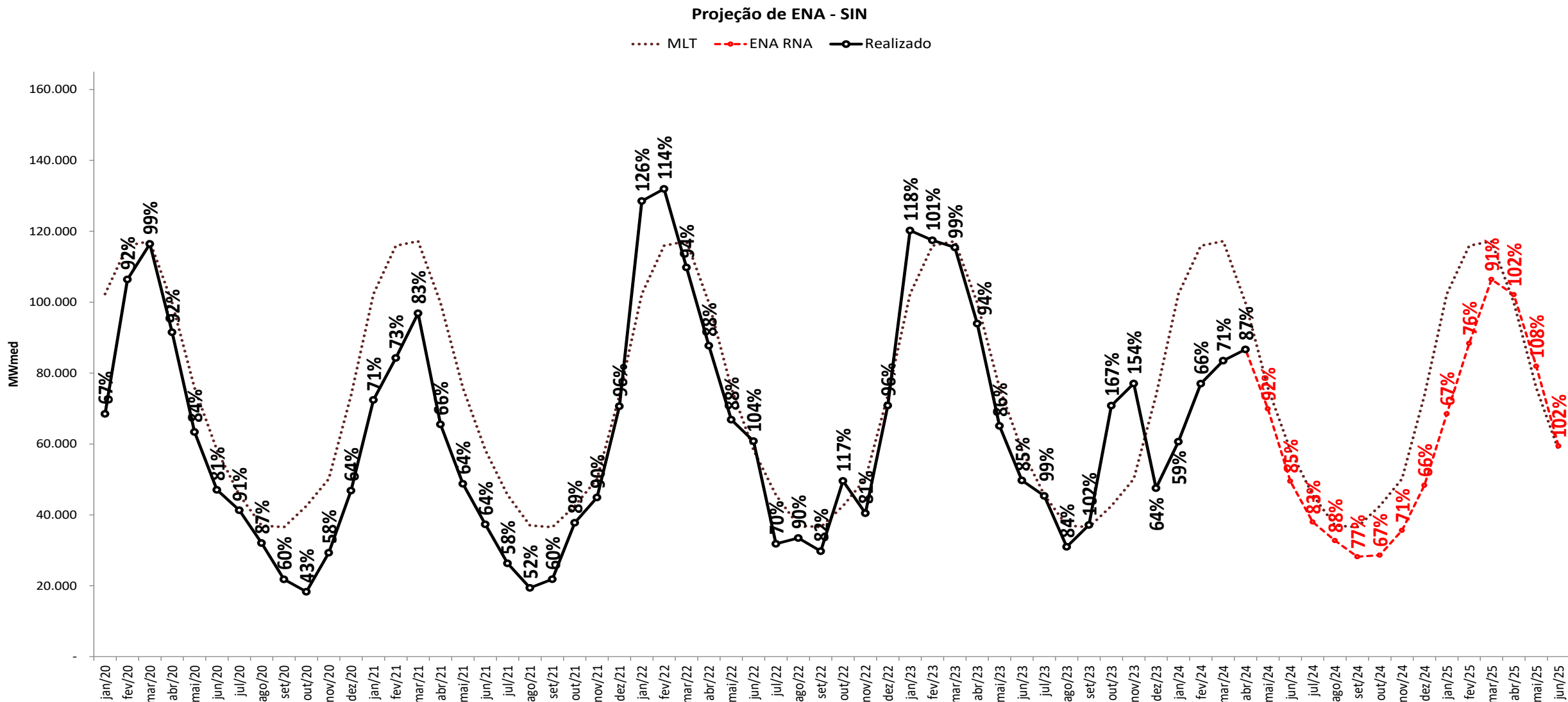
NE	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
<b>Proj. PLD</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	71	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61								
proj. PLD, CFS LI	69	61	61	61	61	61								

N	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
<b>Proj. PLD</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>	<b>61</b>
proj. PLD, SMAP 2021	61	61	61	61	71	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, CFS VE	61	61	61	61	61	61								
proj. PLD, CFS LI	69	61	61	61	61	61								

- Foram considerados:  
 - 2024 e 2025:  $PLD_{MAX} = R\$ 716,80/MWh$ ,  $PLD_{MIN} = R\$ 61,07/MWh$

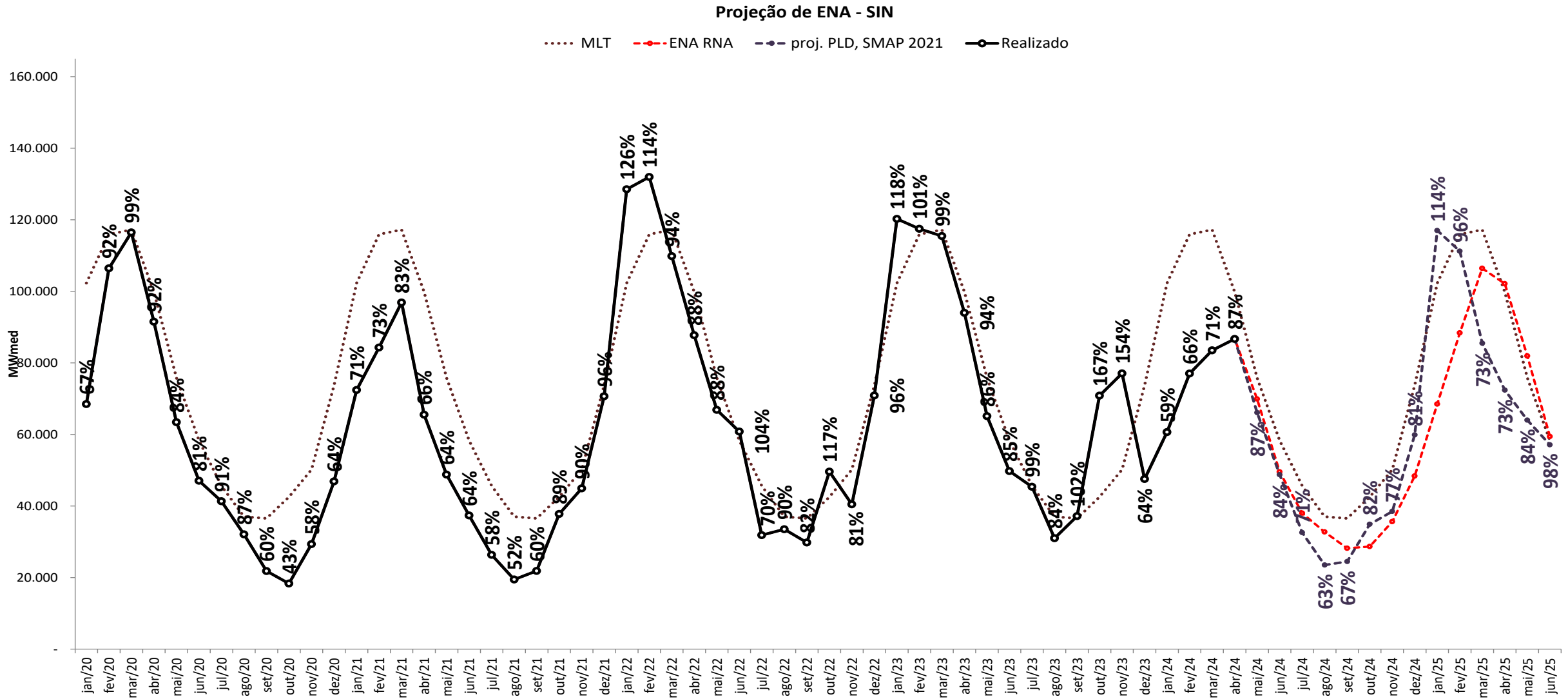
# projeção de energia natural afluyente

## projeção do PLD



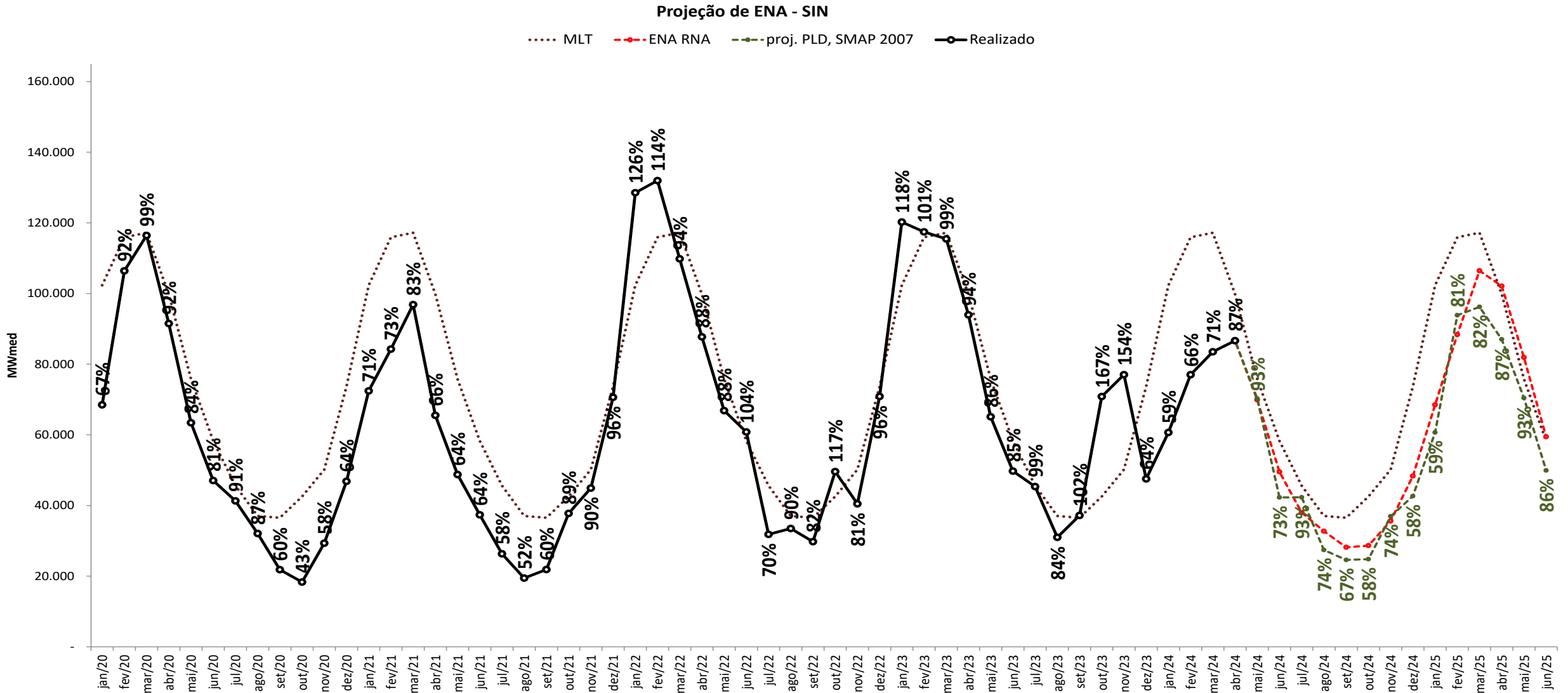
# projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

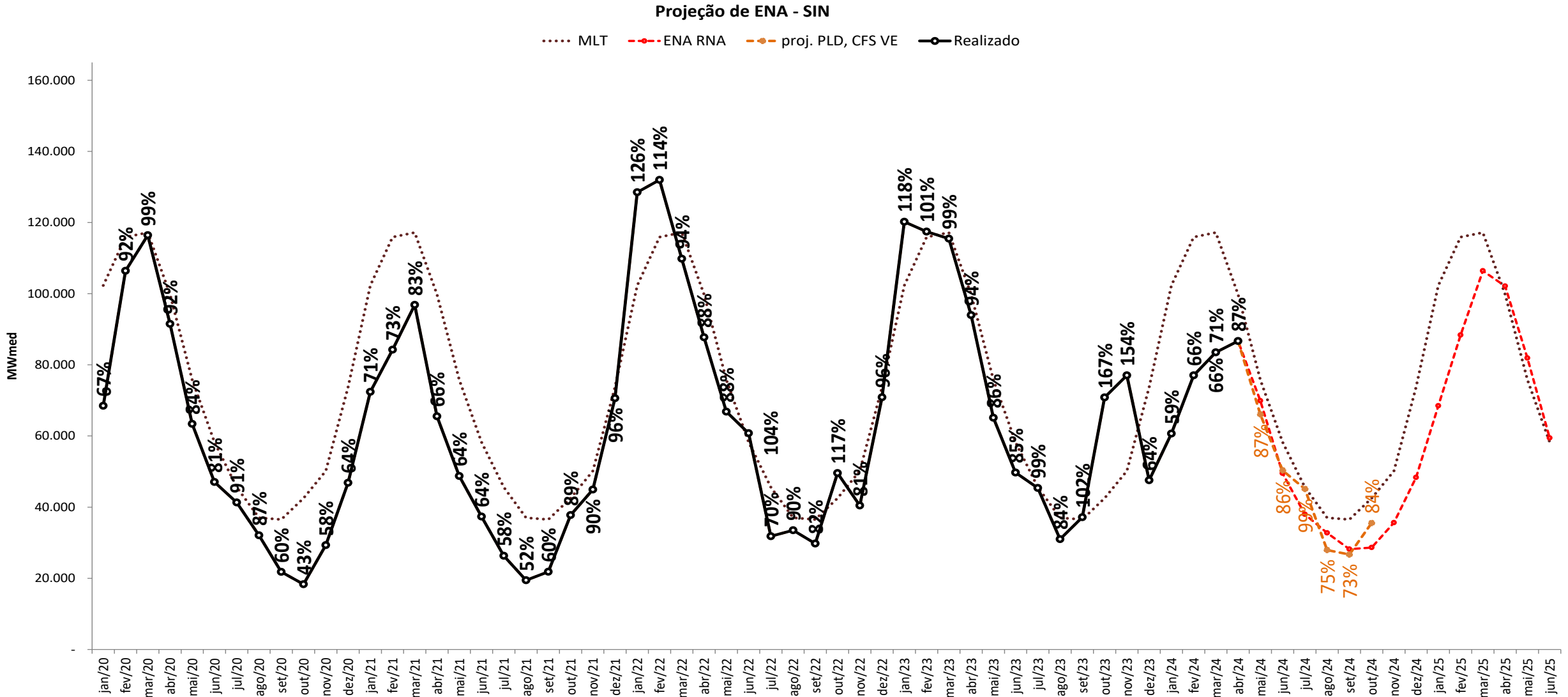


# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

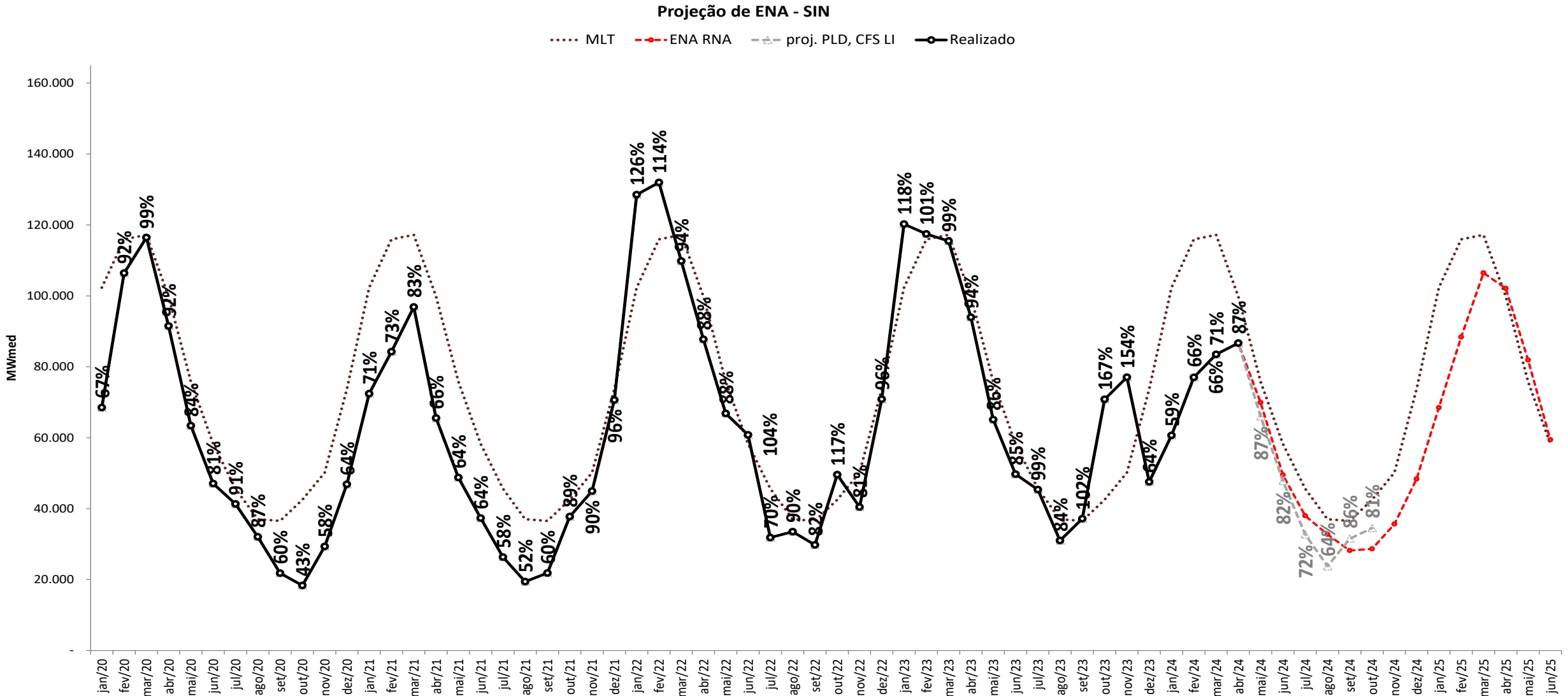


projeção de energia natural afluyente  
 sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE





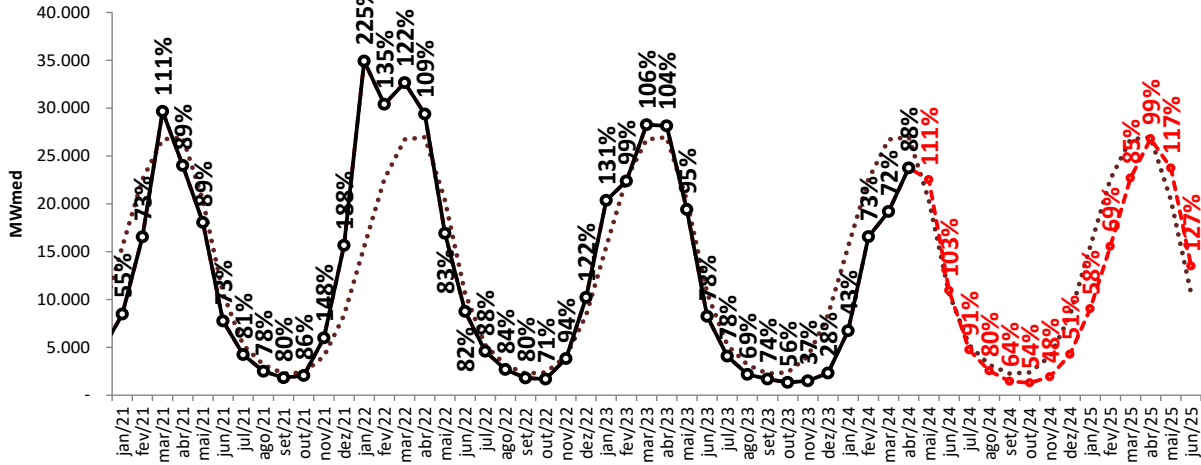
projeção de energia natural afluyente  
 sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



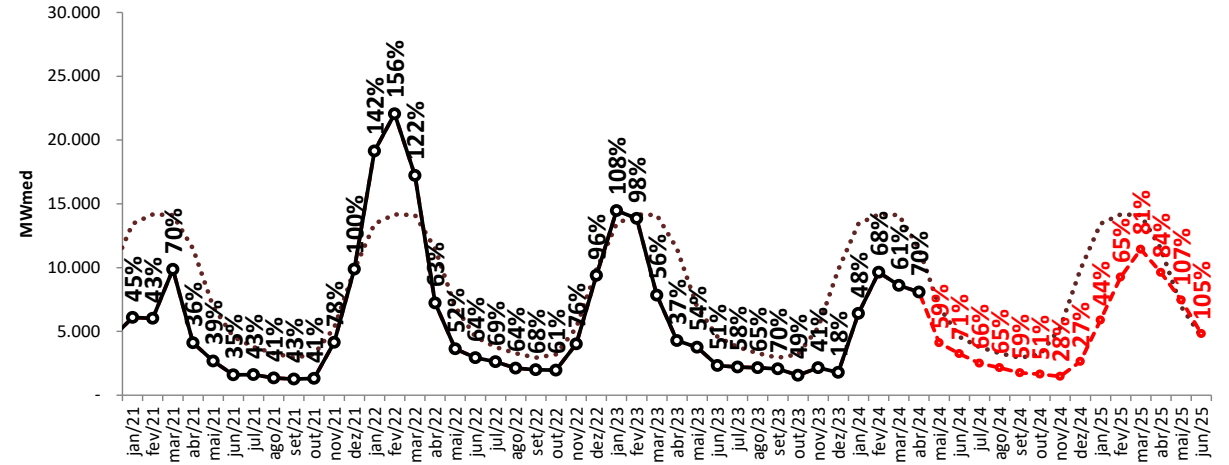
# projeção de energia natural afluyente

## projeção do PLD

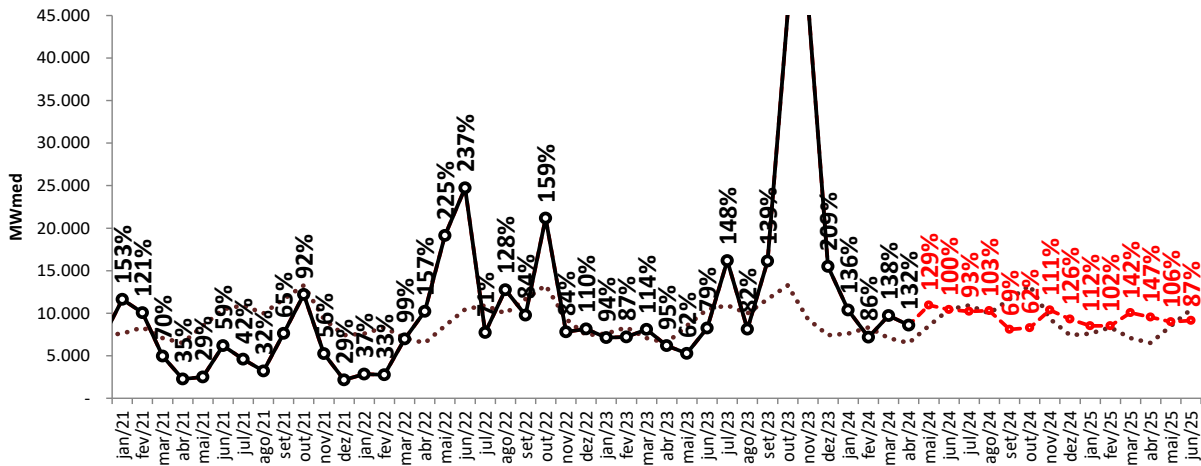
### Projeção de ENA - N



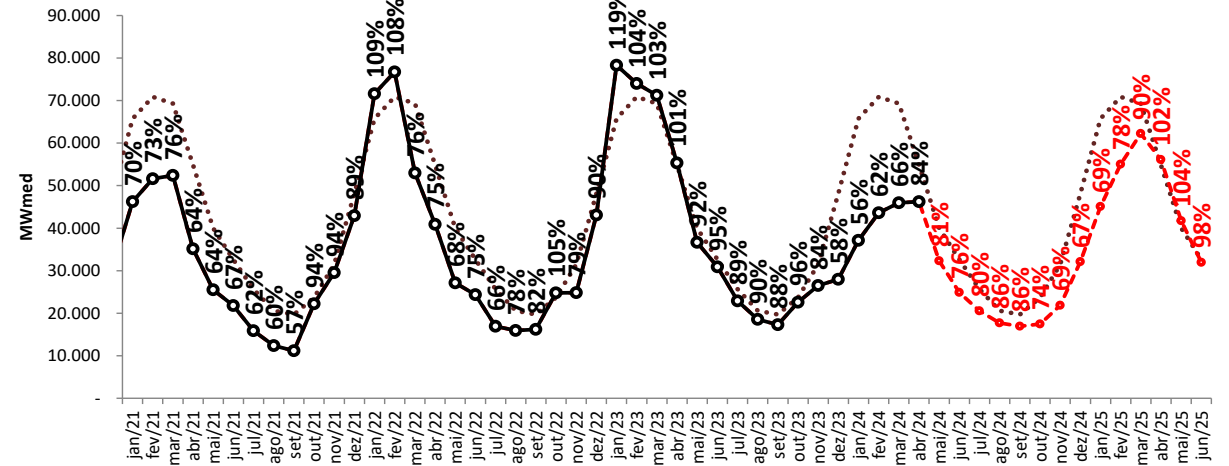
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—●— Realizado

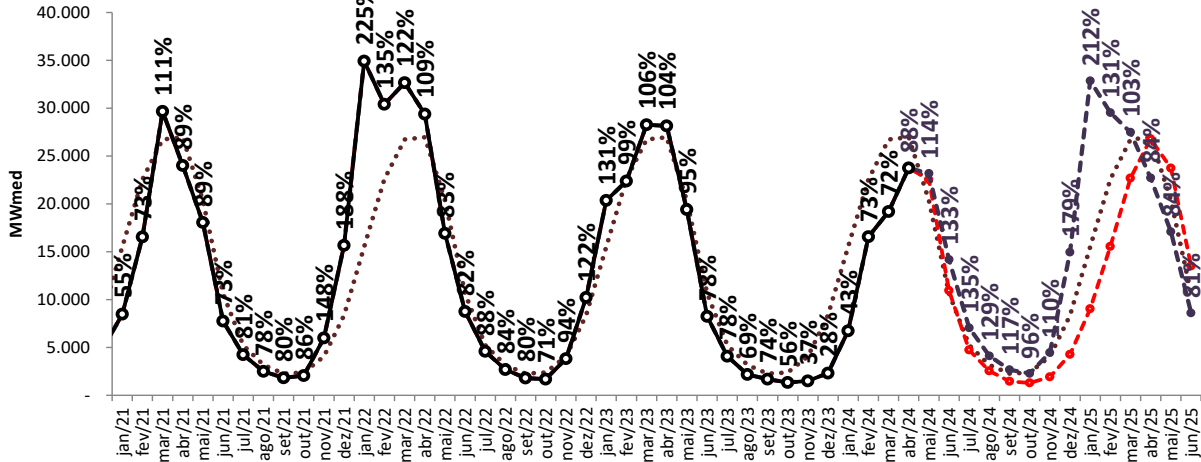
—●— ENA RNA

# projeção de energia natural afluente

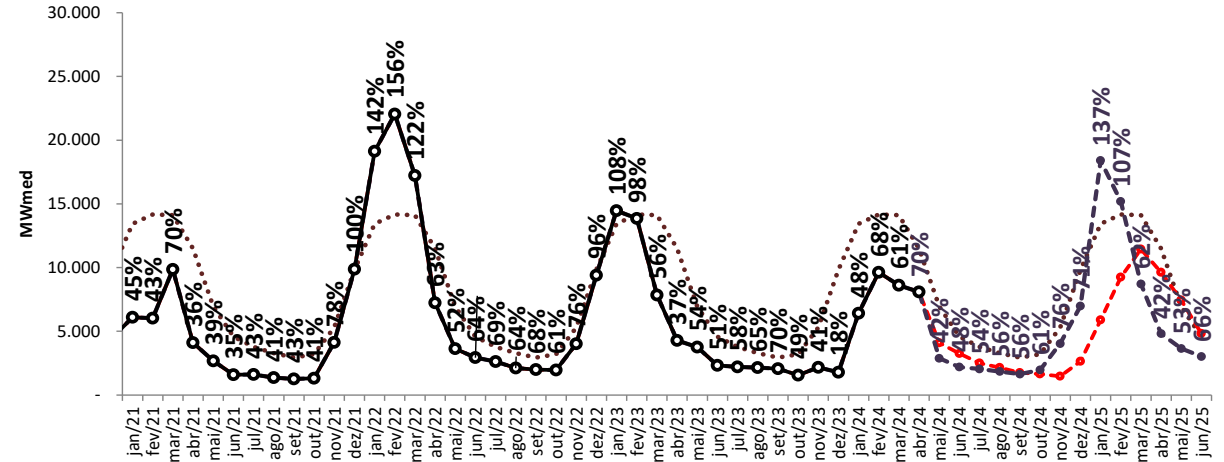
## sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



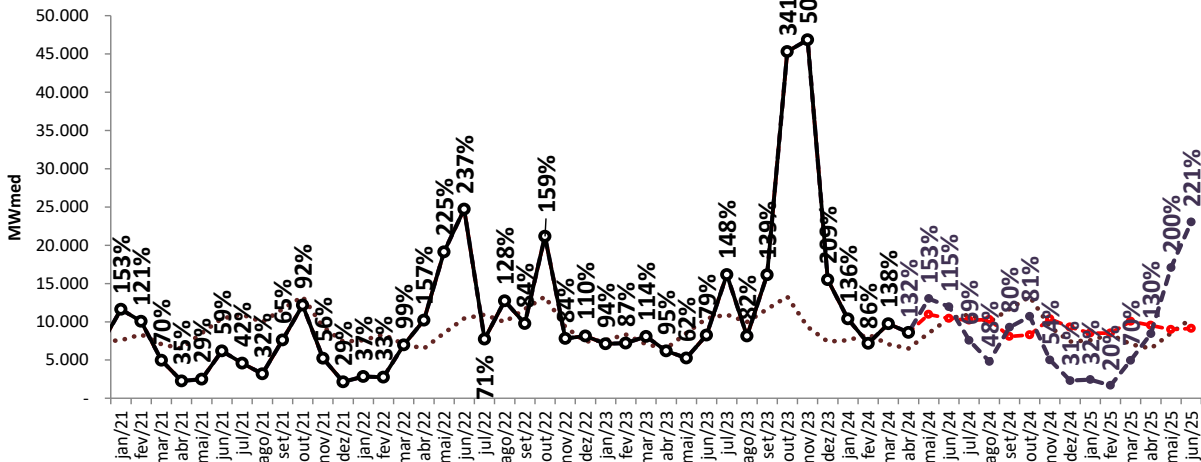
Projeção de ENA - N



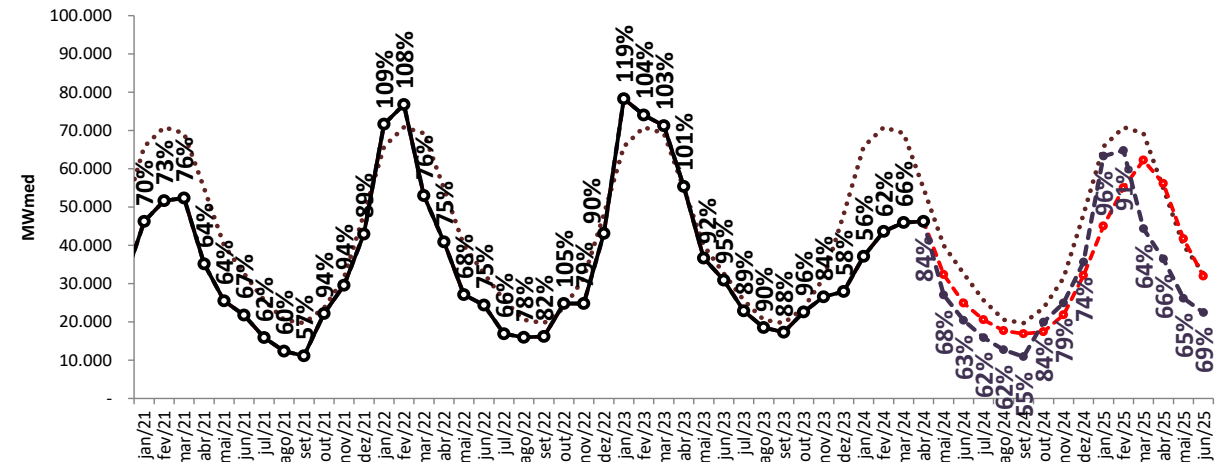
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

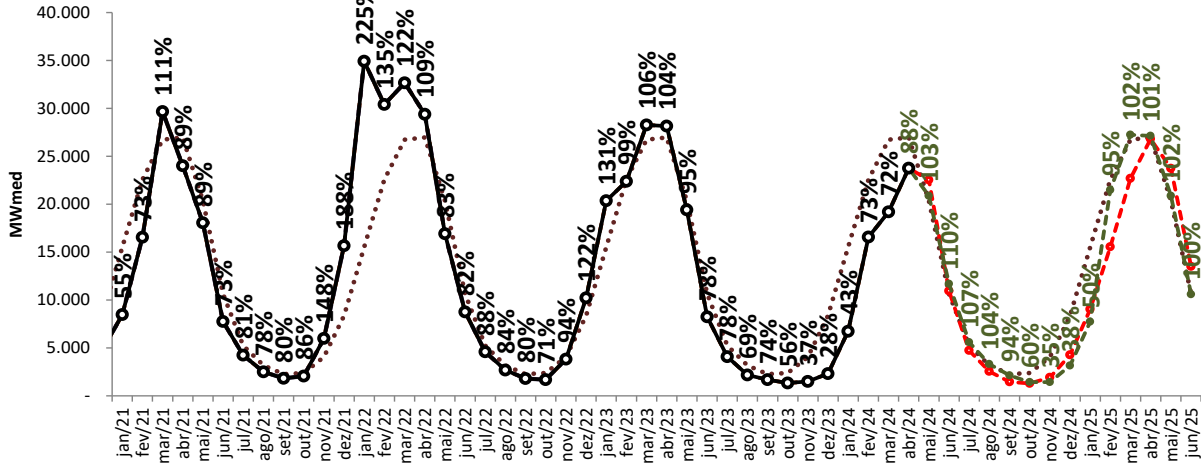
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2021

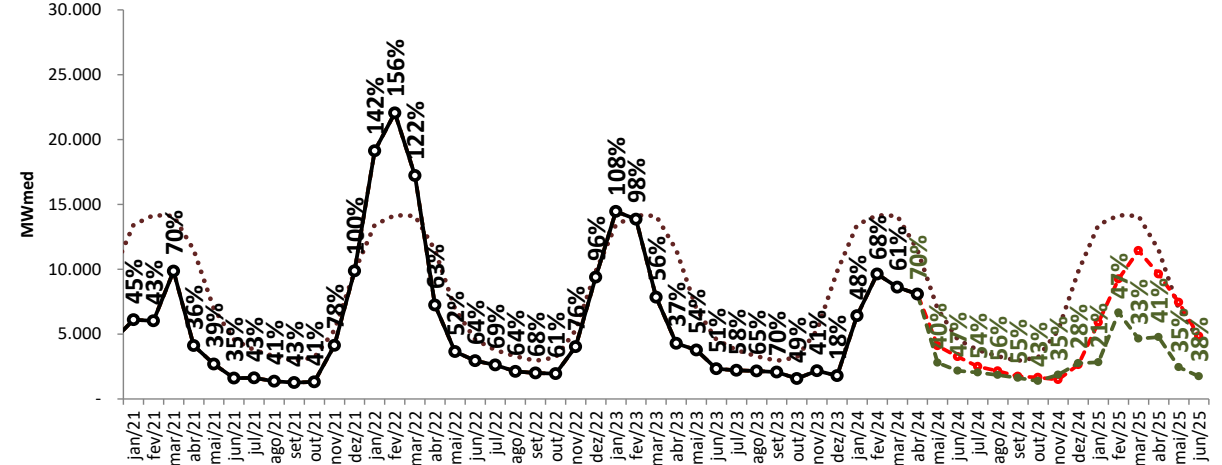
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

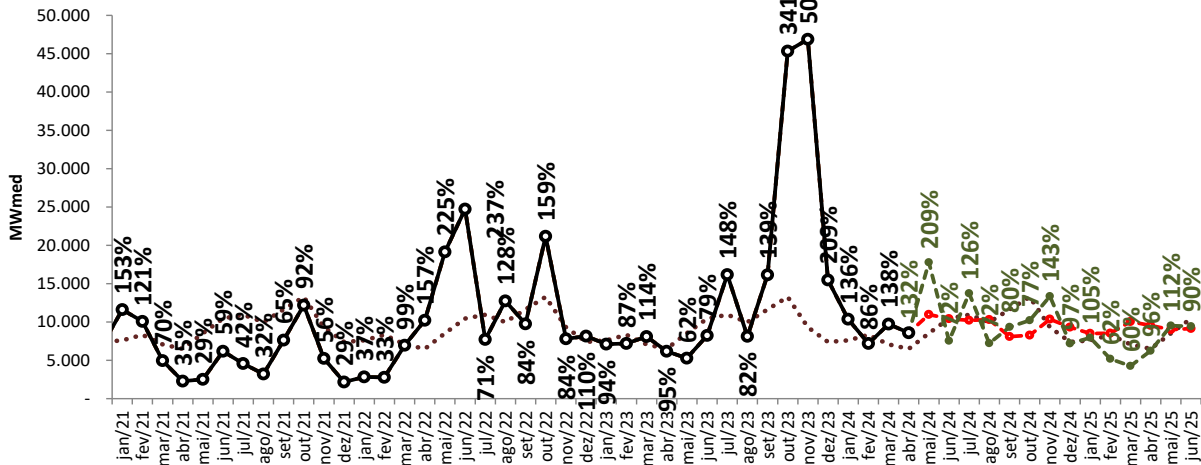
### Projeção de ENA - N



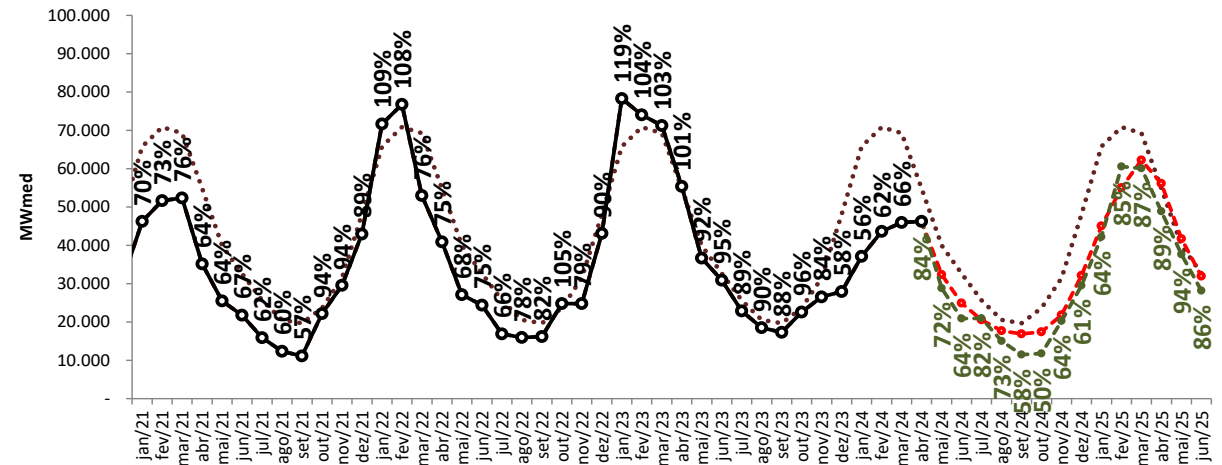
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

- - - ● - - - ENA RNA

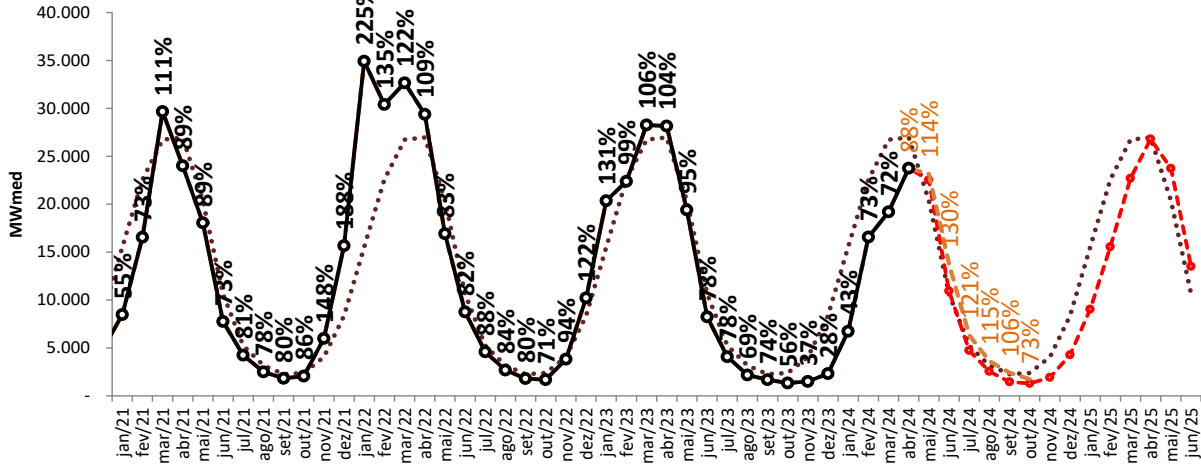
- - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2021

- - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2007

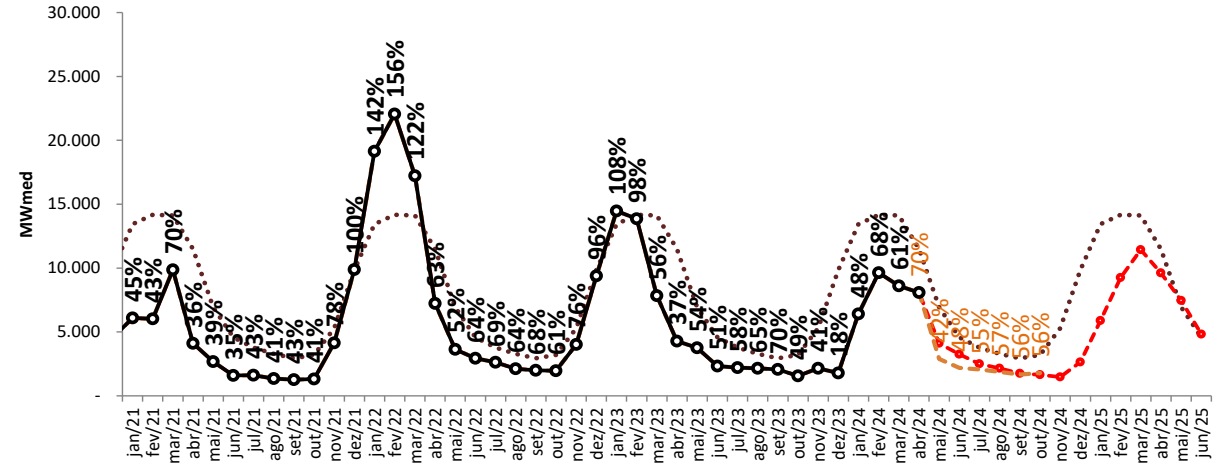
# projeção de energia natural afluyente

## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE

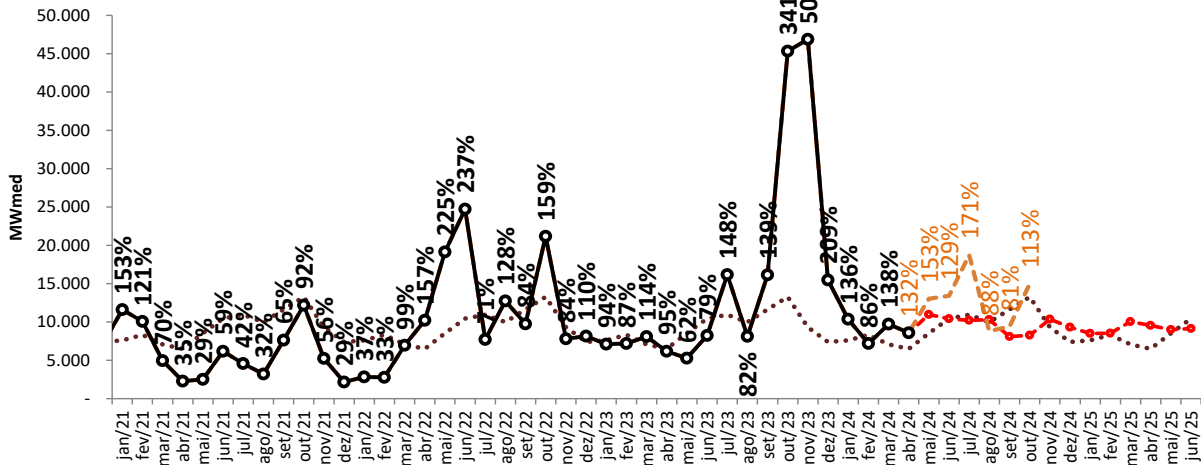
### Projeção de ENA - N



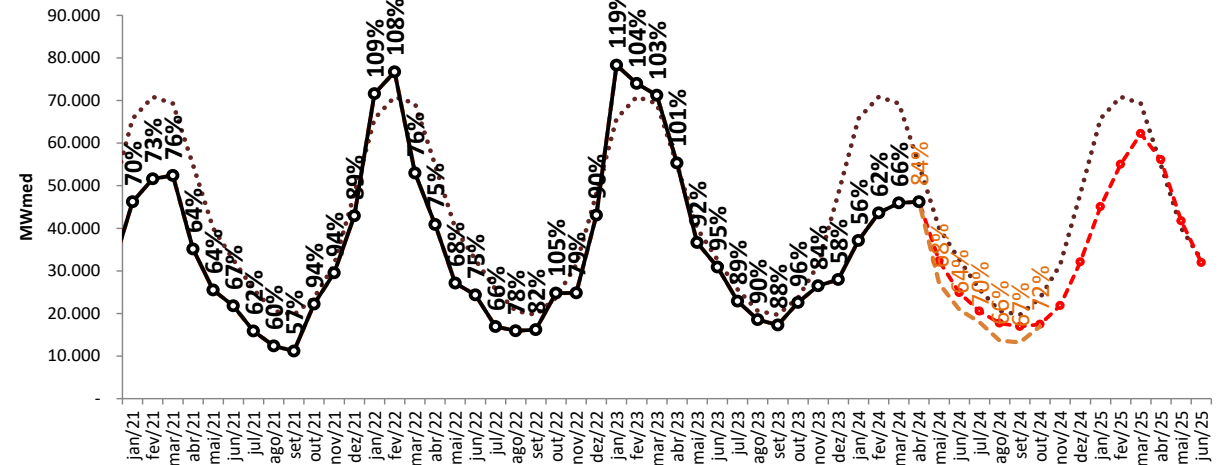
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2021

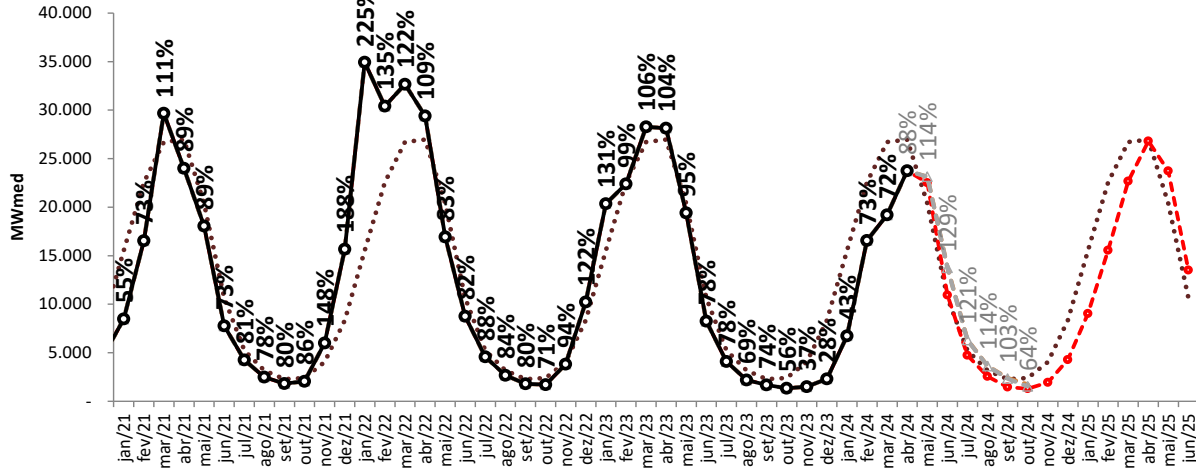
—●— proj. PLD, CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP 2007

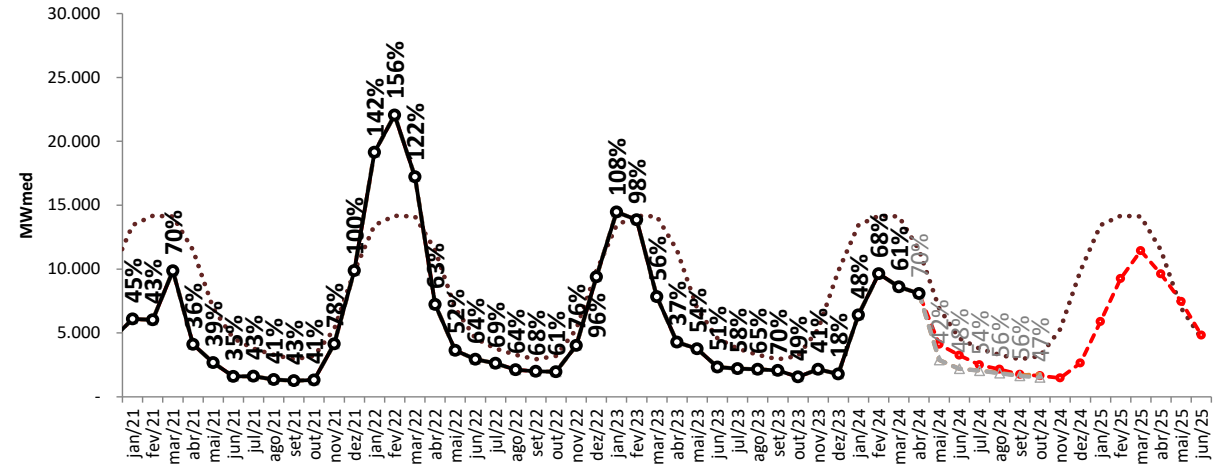
# projeção de energia natural afluente

## sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI

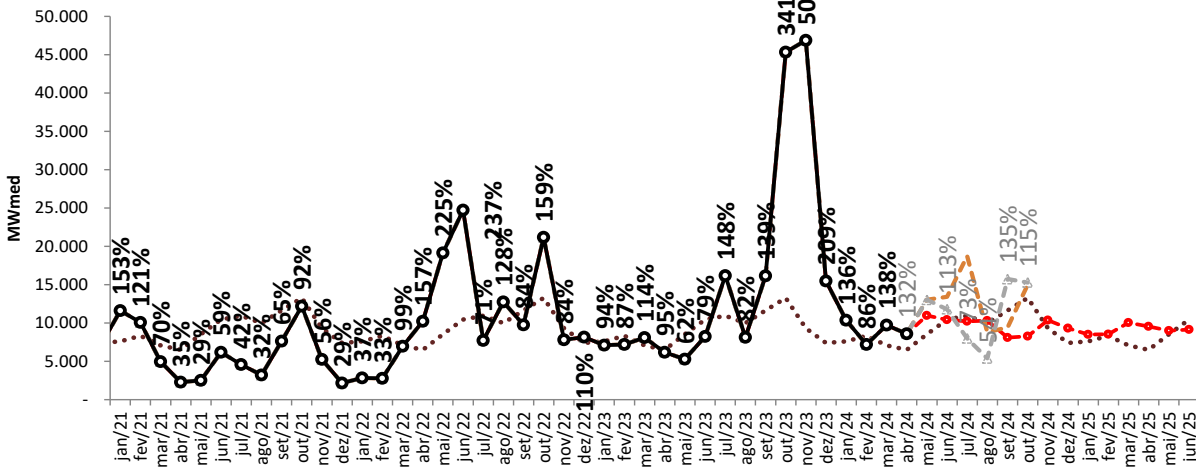
### Projeção de ENA - N



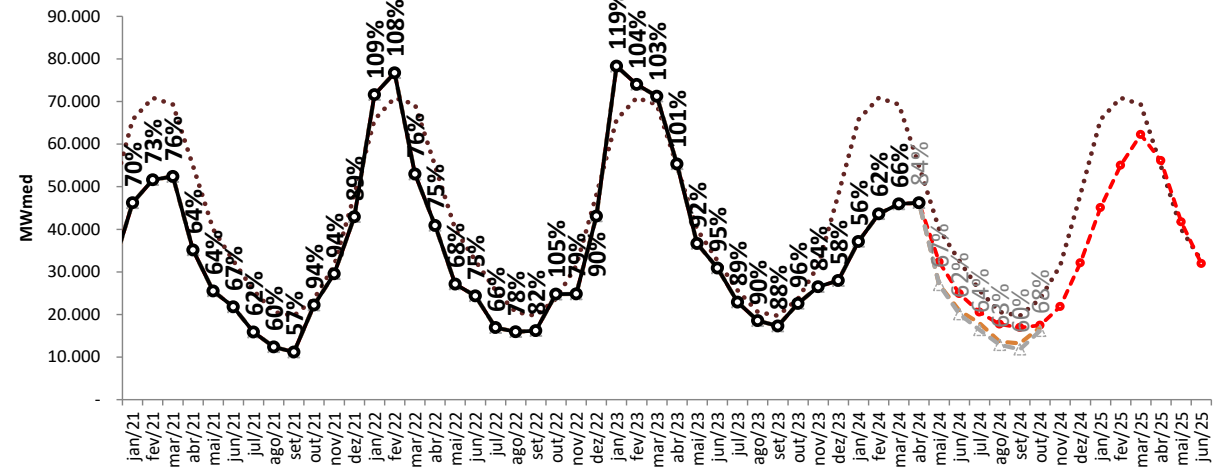
### Projeção de ENA - NE



### Projeção de ENA - S



### Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

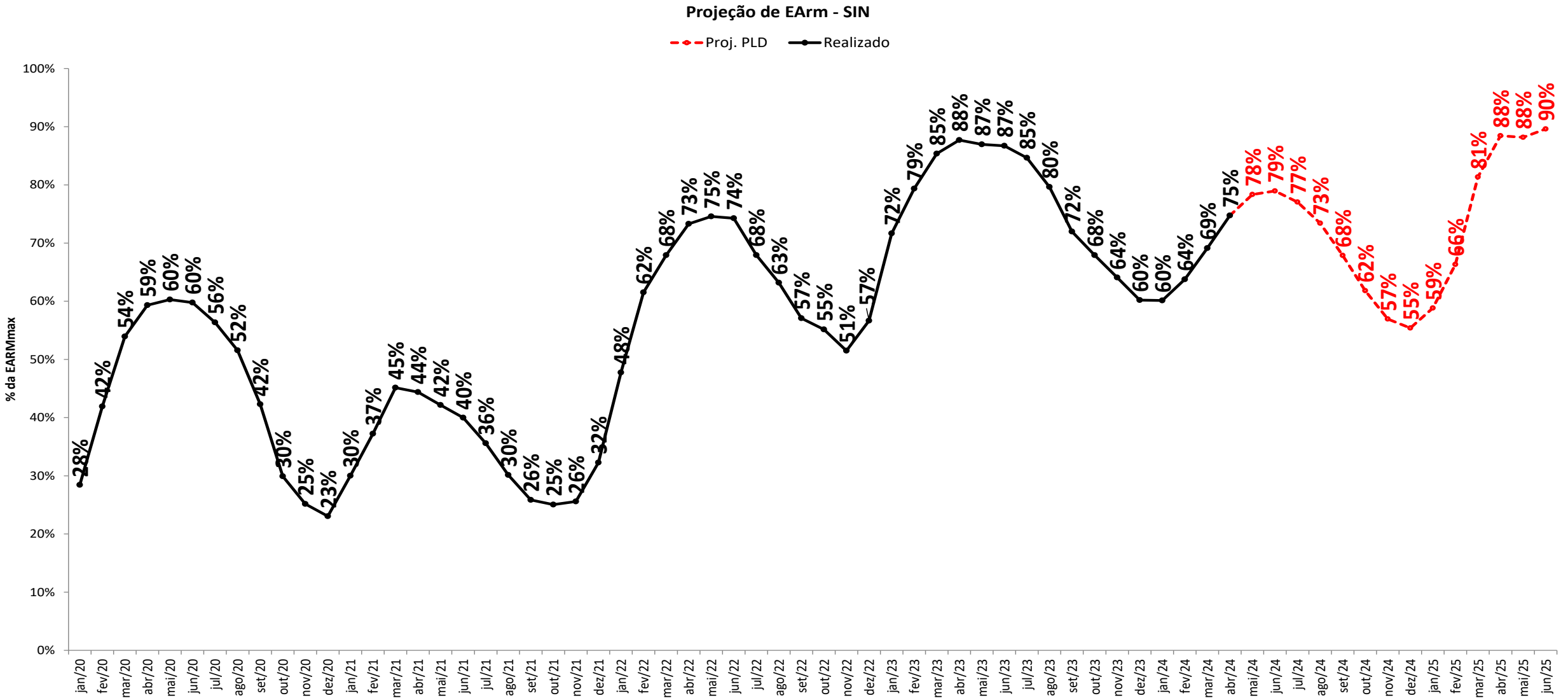
--- ENA RNA

--- proj. PLD, CFS VE

--- proj. PLD, CFS LI

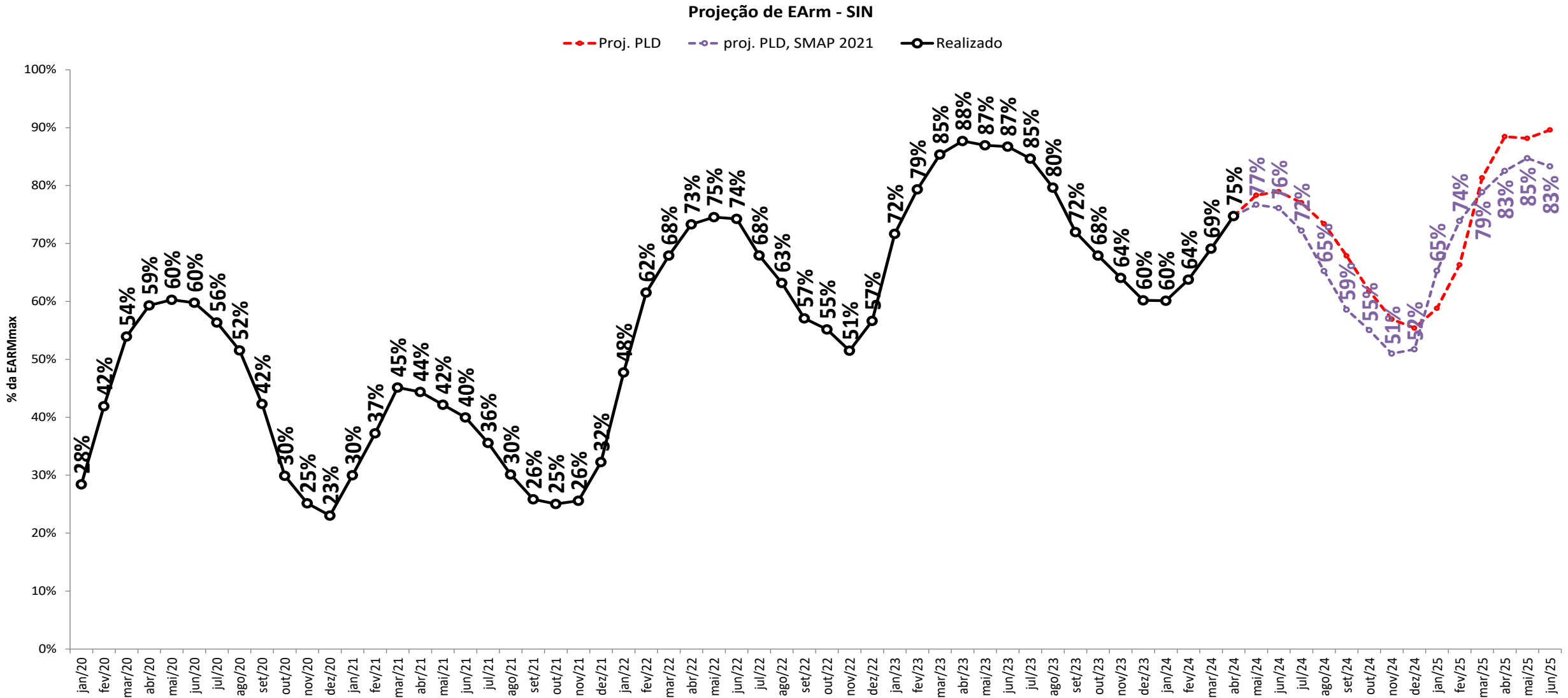
# projeção de energia armazenada

## projeção do PLD



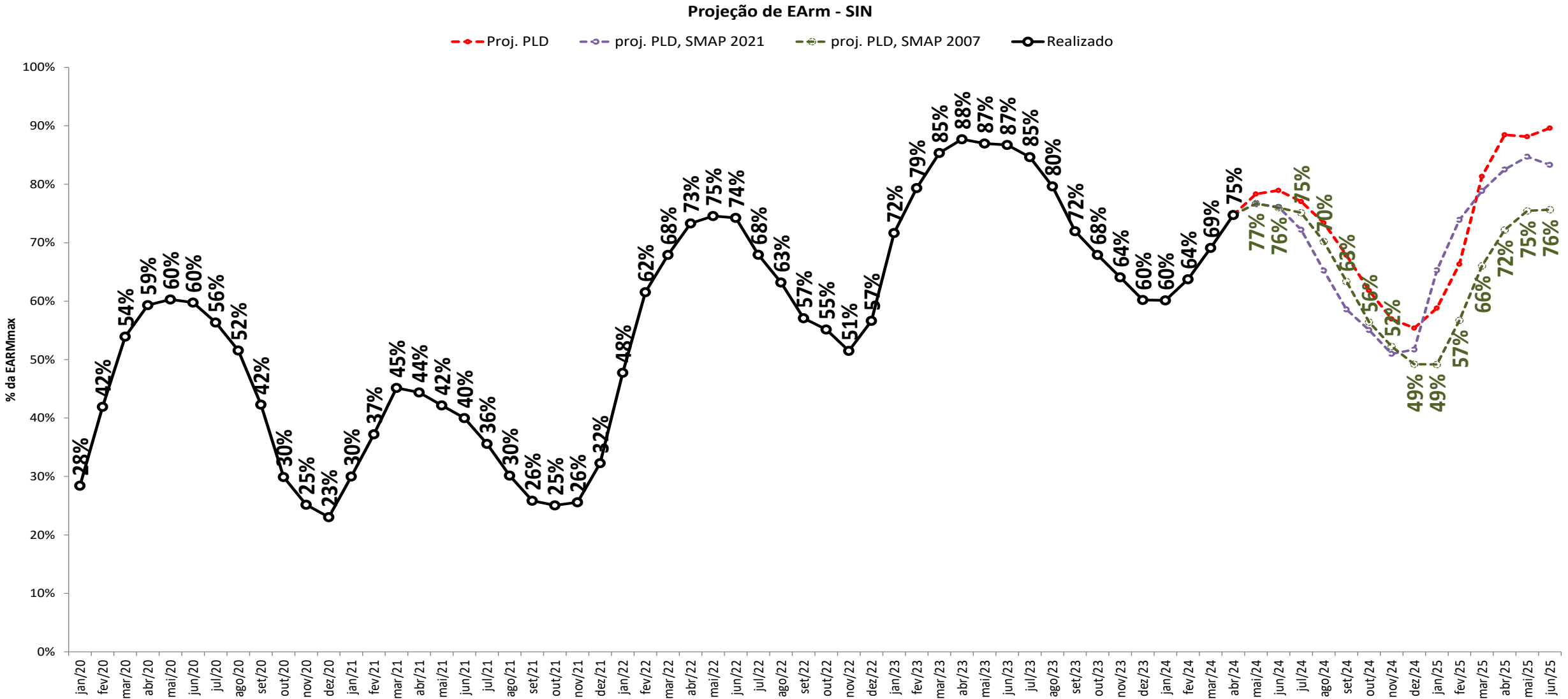
# projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

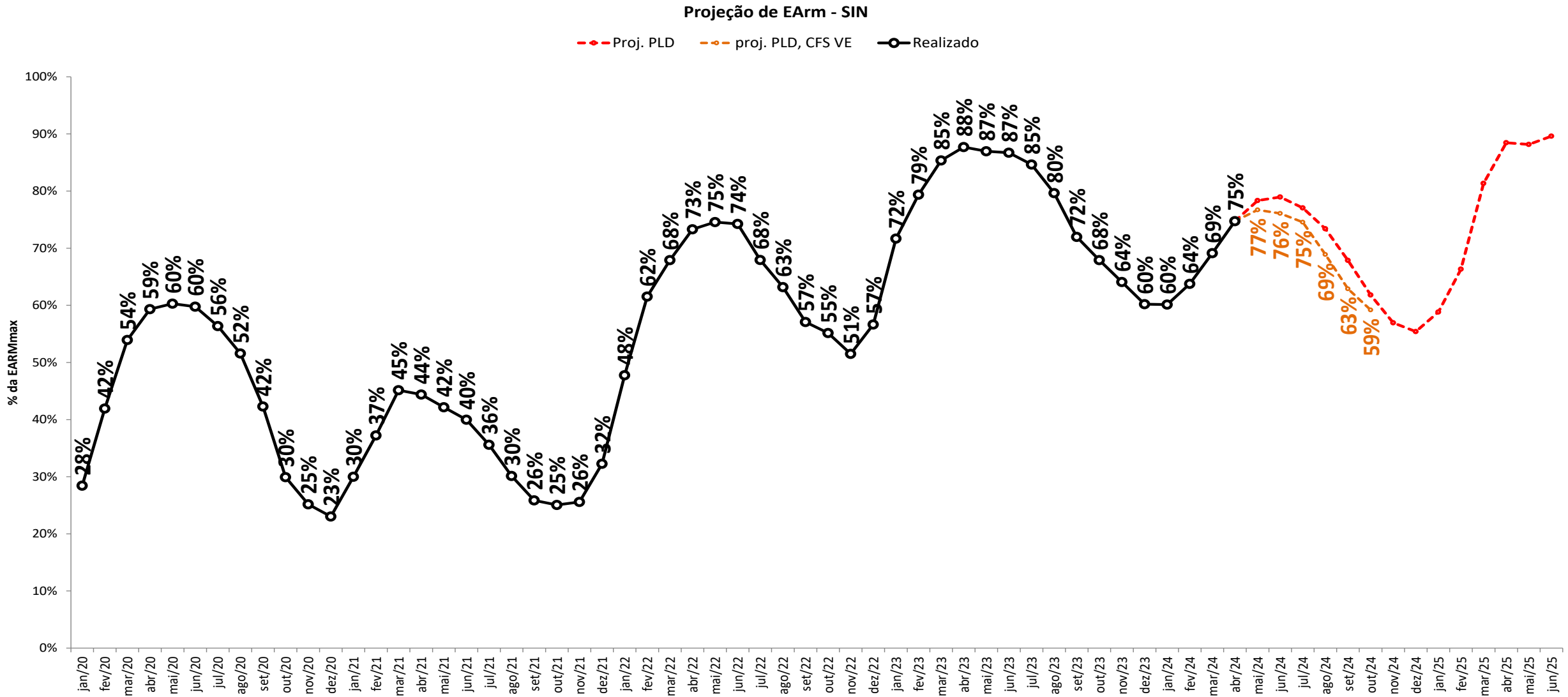




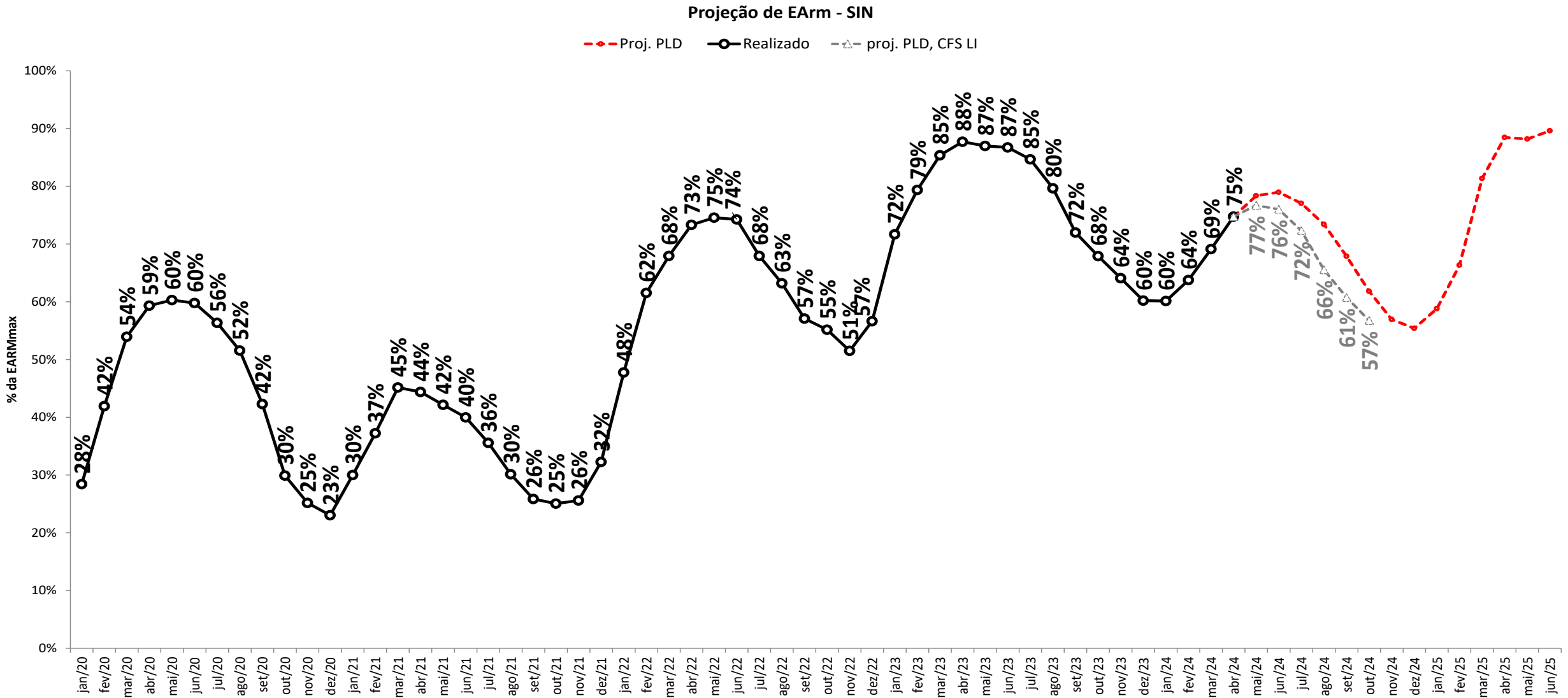
projeção de energia armazenada  
 sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



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

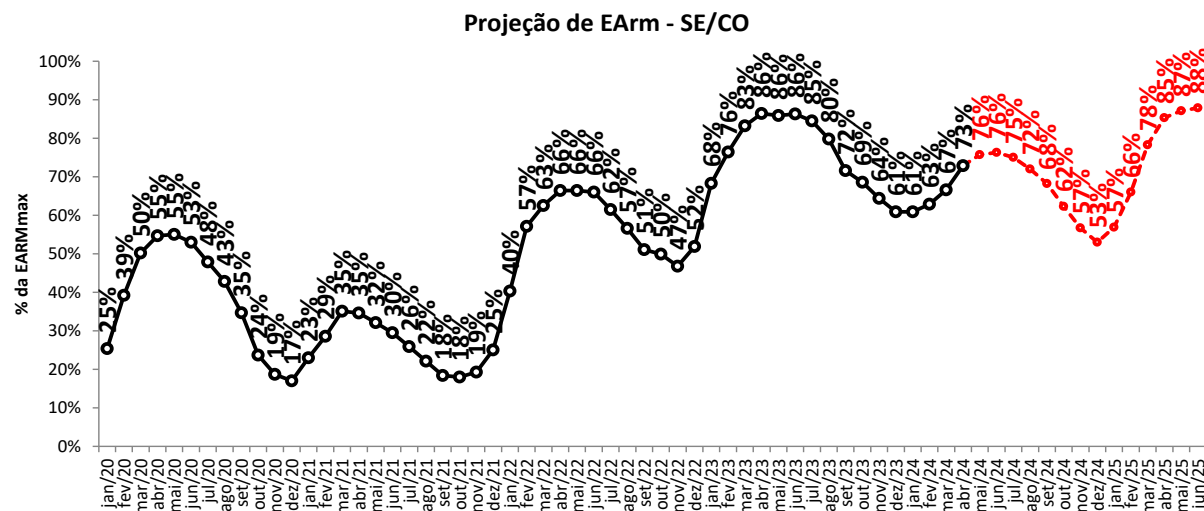
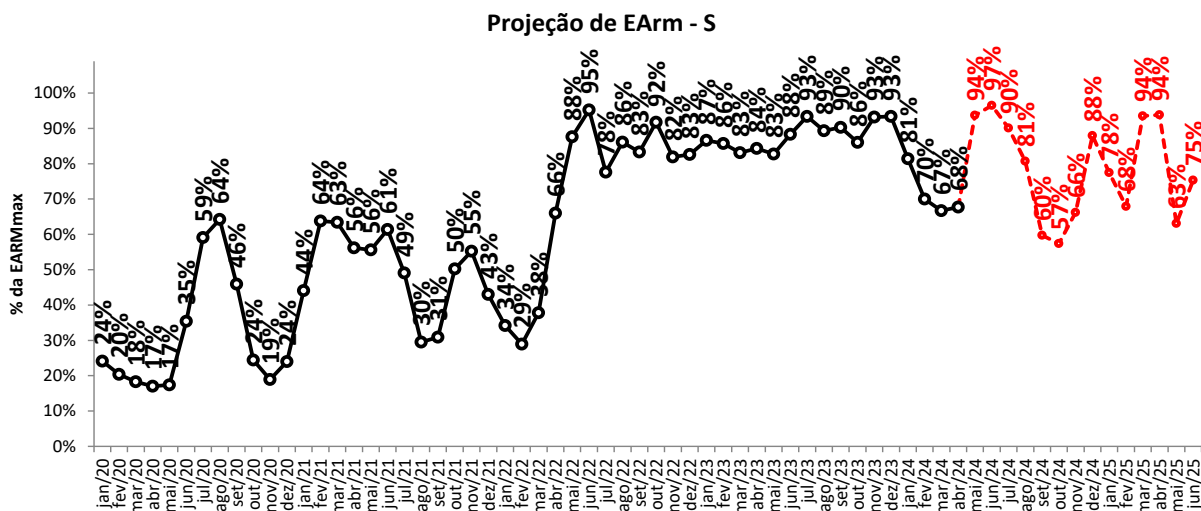
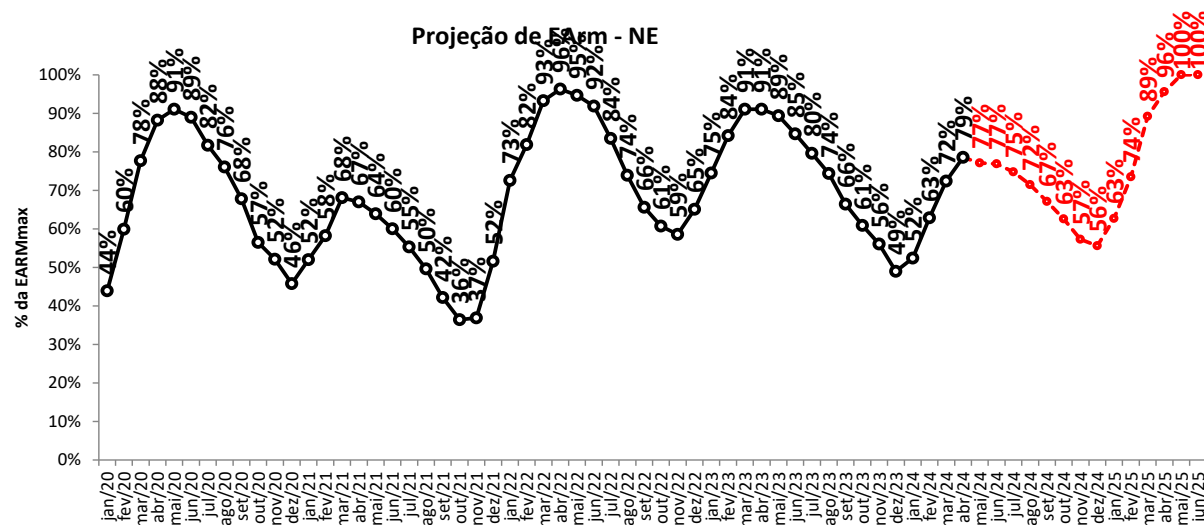
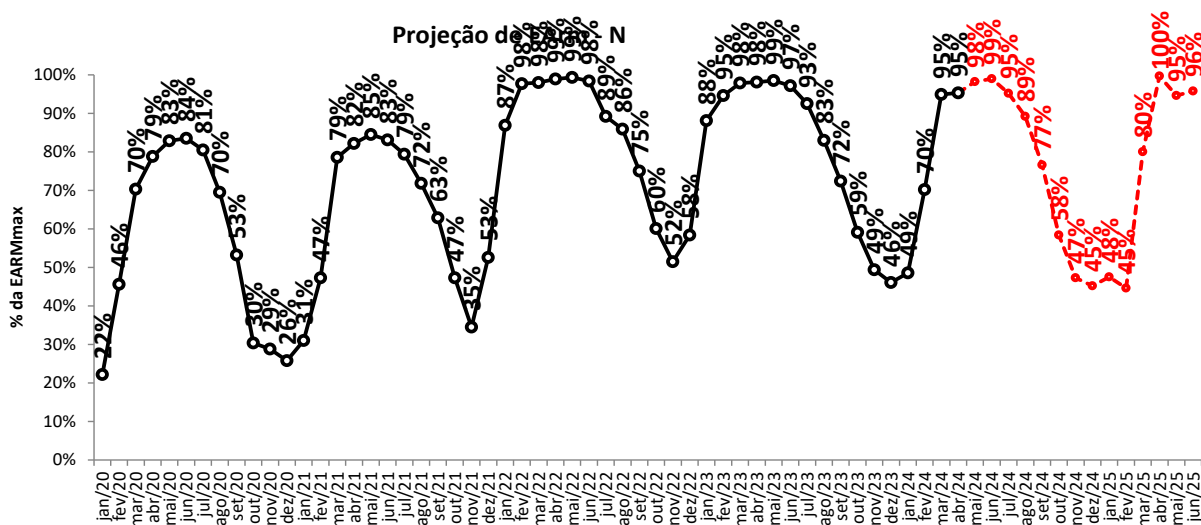


projeção de energia armazenada  
 sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



# projeção de energia armazenada

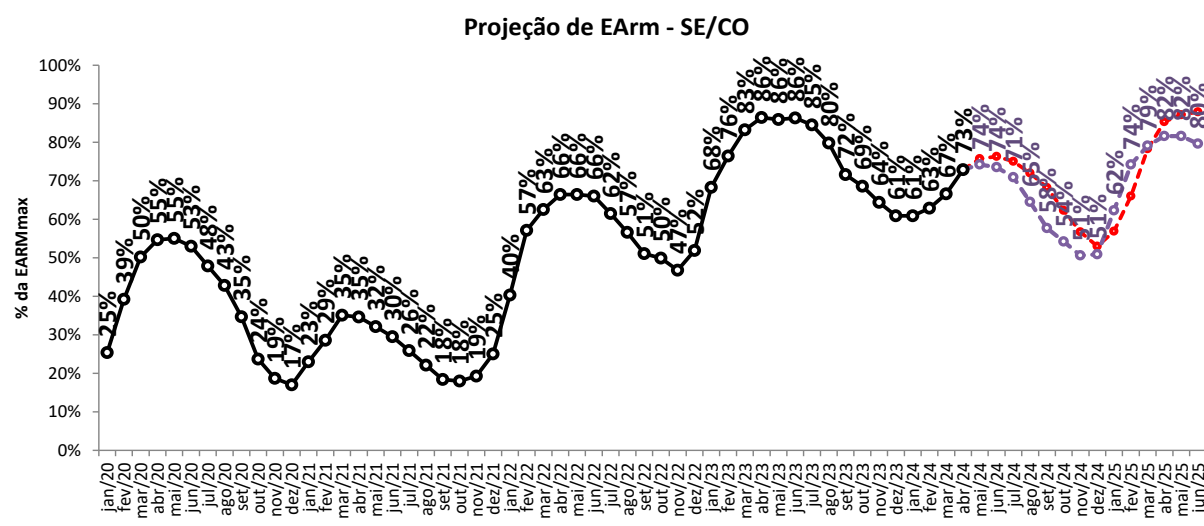
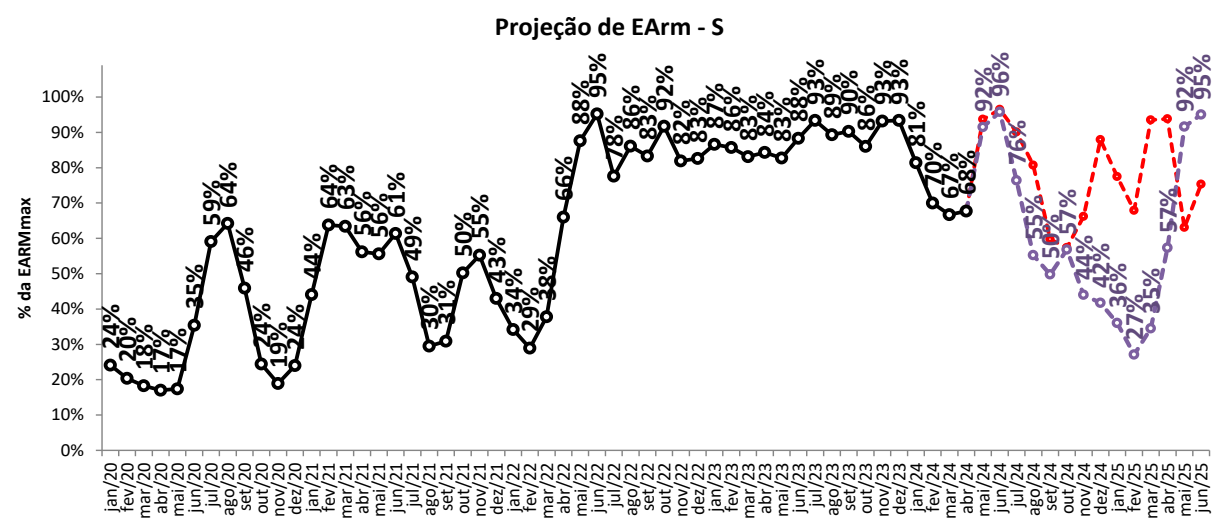
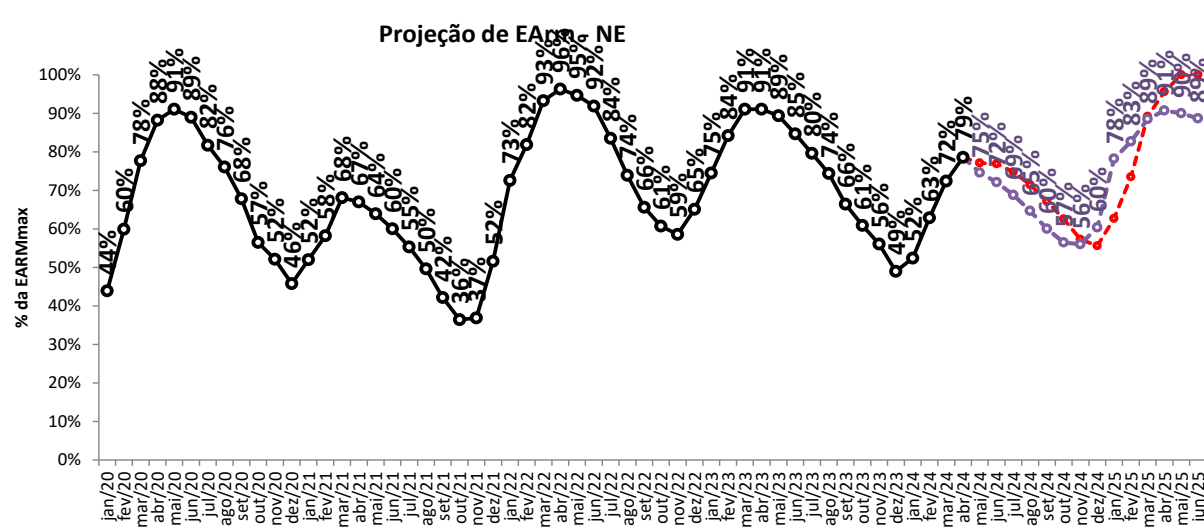
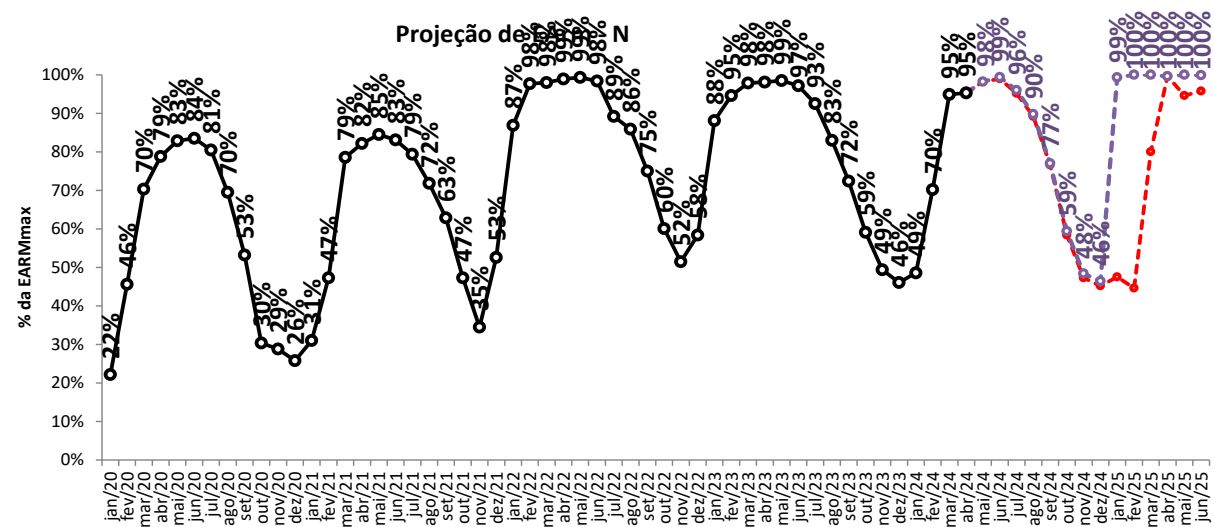
## projeção do PLD



○ - Proj. PLD

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022

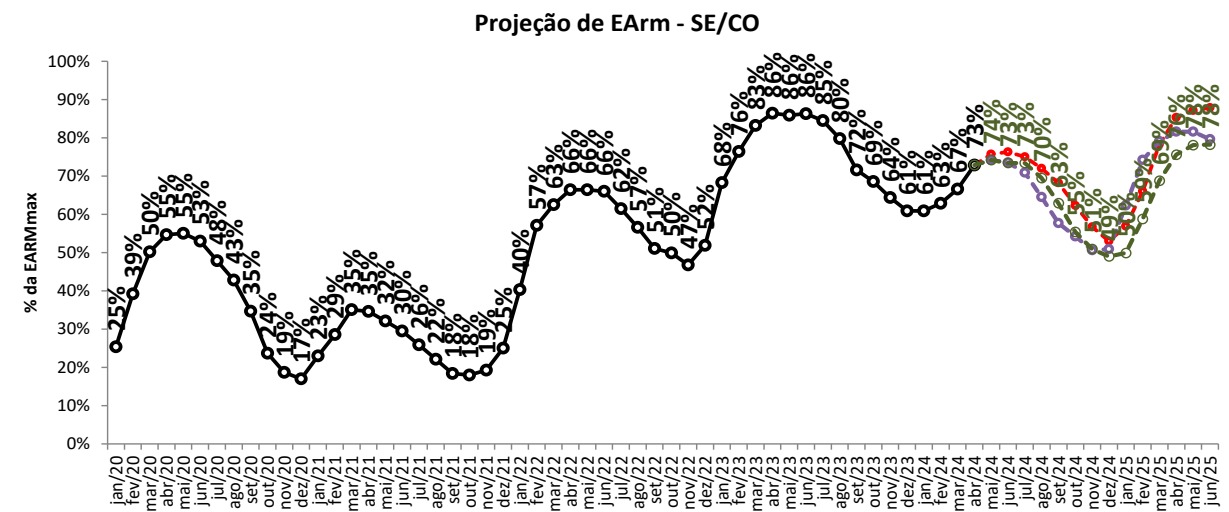
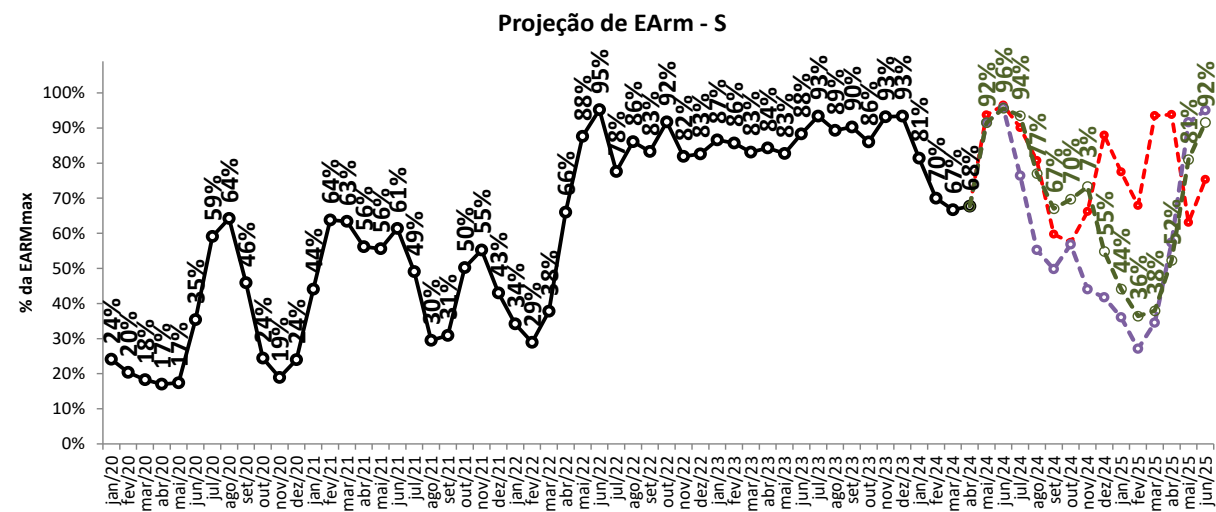
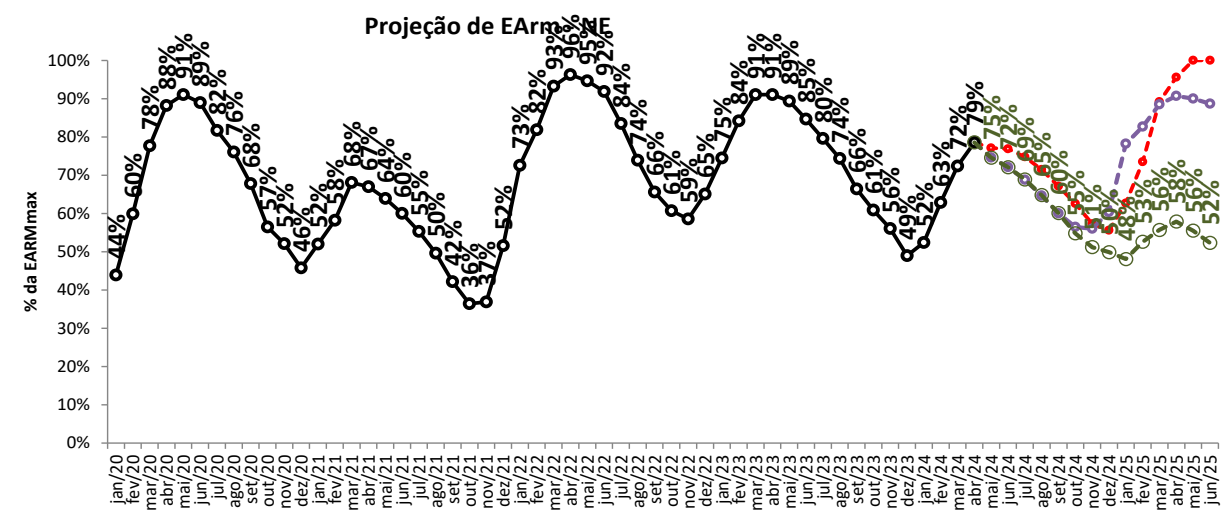
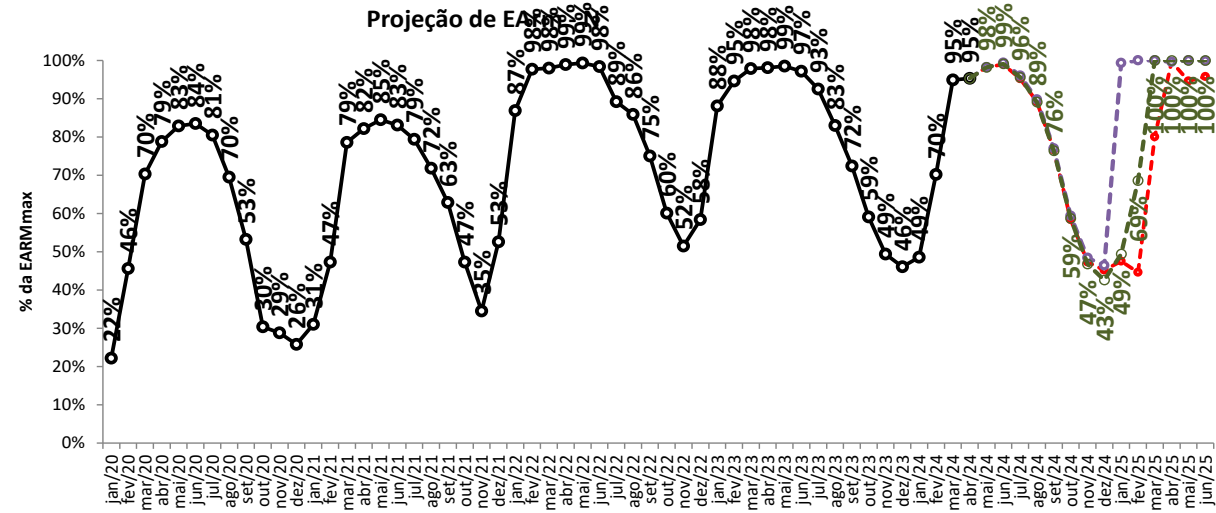


Proj. PLD

proj. PLD, SMAP 2021

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



Proj. PLD

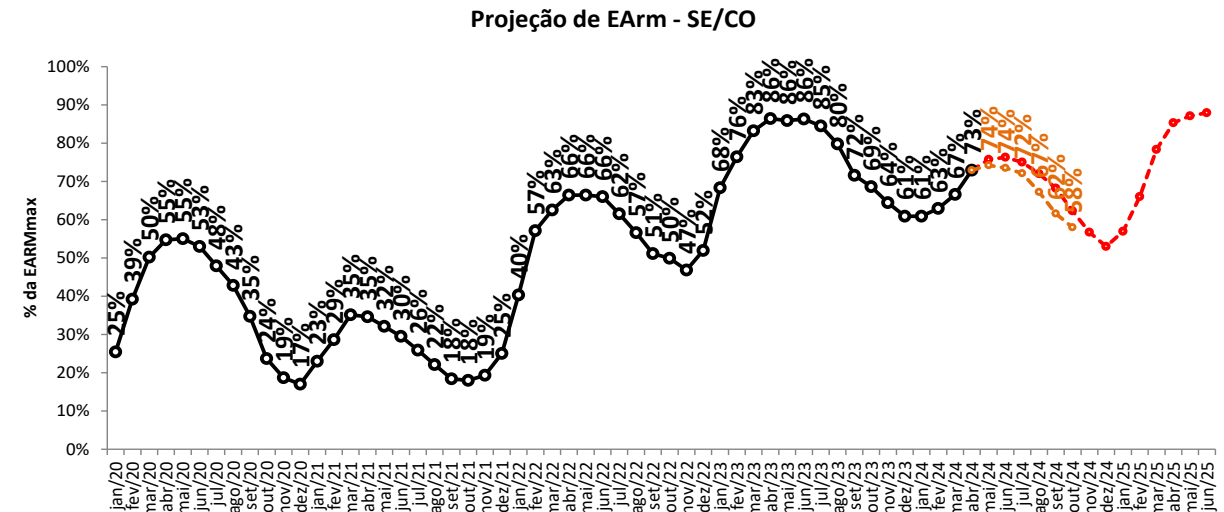
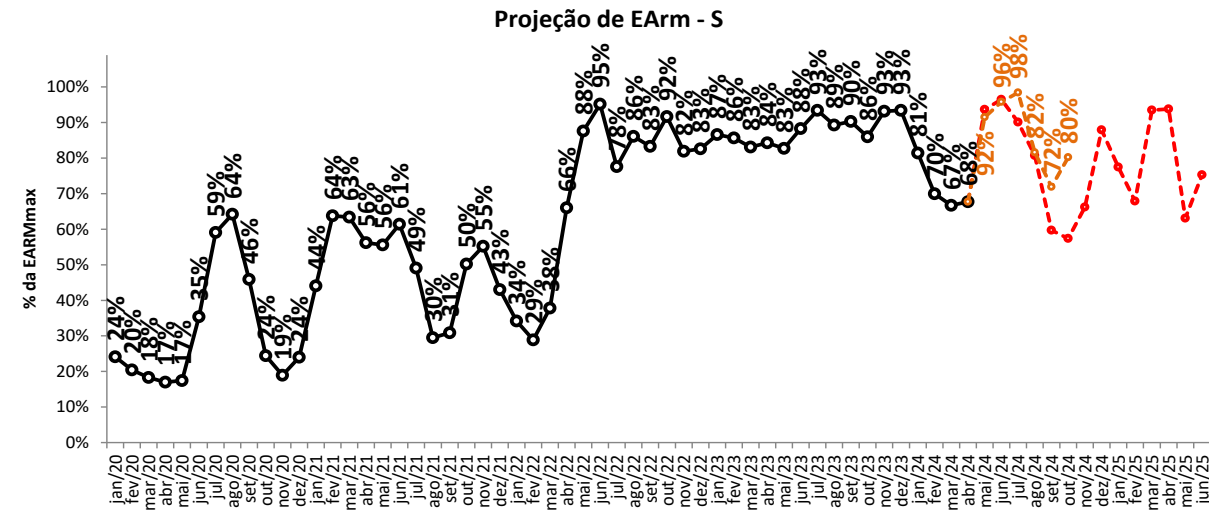
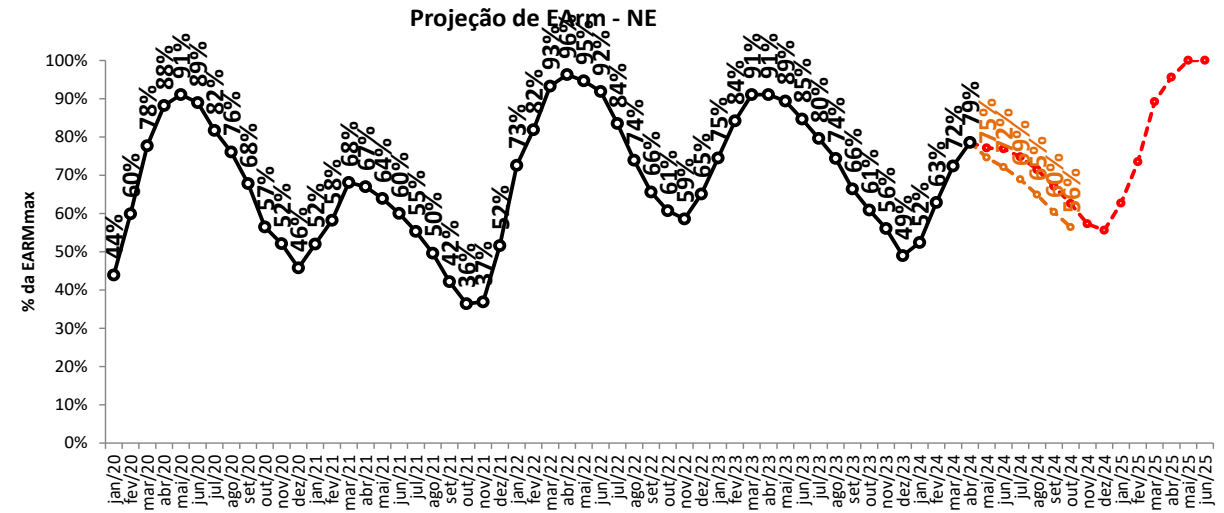
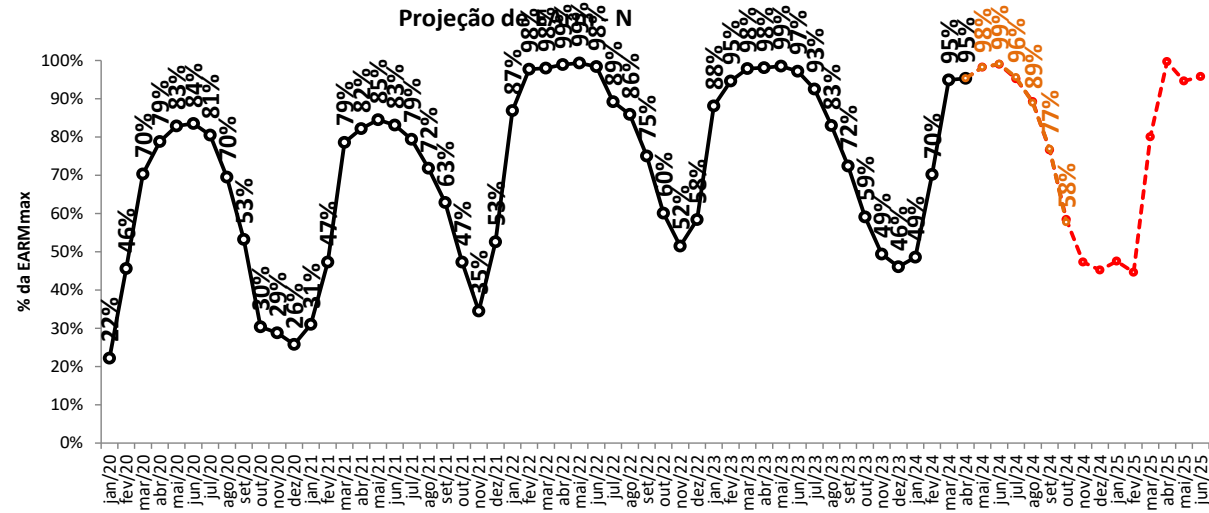
proj. PLD, SMAP 2021

proj. PLD, SMAP 2007

Realizado

# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



Proj. PLD

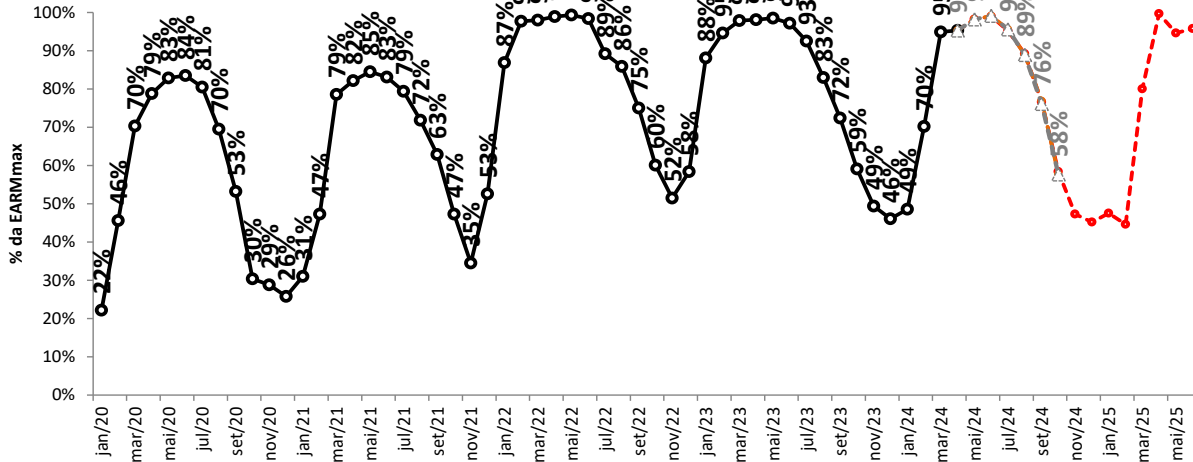
proj. PLD, CFS VE

Realizado

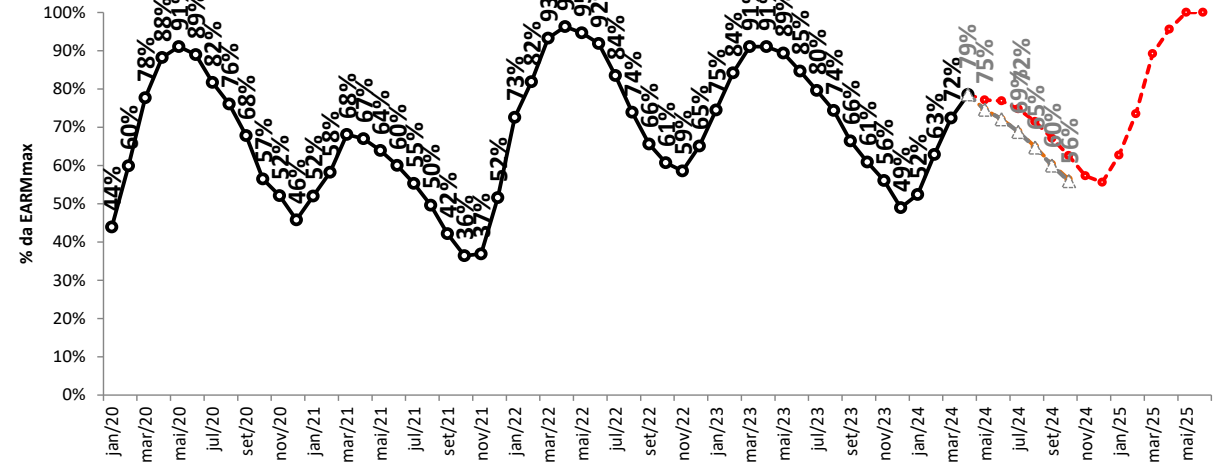
# projeção de energia armazenada

## sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI

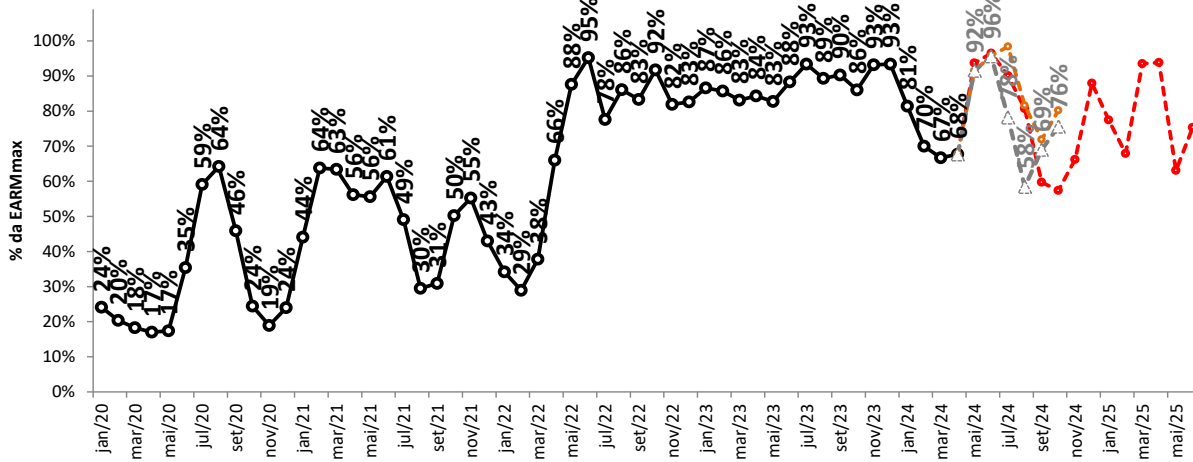
Projeção de EArm - N



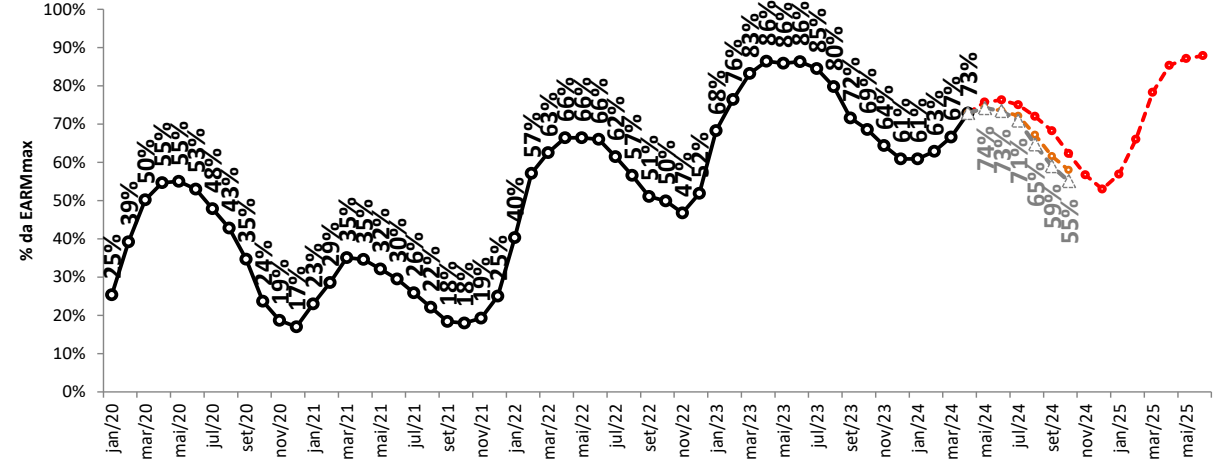
Projeção de EArm - NE



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



Proj. PLD

proj. PLD, SMAP 2007

proj. PLD, CFS LI

Realizado



# tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

SE/CO	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	75,7	76,3	75,0	72,0	68,2	62,3	56,7	53,0	56,9	66,0	78,3	85,3	87,1	87,9
proj. PLD, SMAP 2021	74,2	73,5	70,9	64,5	57,7	54,2	50,6	50,9	62,3	74,2	79,1	81,6	81,6	79,6
proj. PLD, SMAP 2007	74,2	73,4	73,4	69,5	62,9	55,4	50,9	49,0	49,9	58,8	68,8	75,6	78,1	78,2
proj. PLD, CFS VE	74,2	73,5	72,1	67,2	61,6	58,0	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	74,2	73,4	70,9	64,7	59,0	55,1	-	-	-	-	-	-	-	-

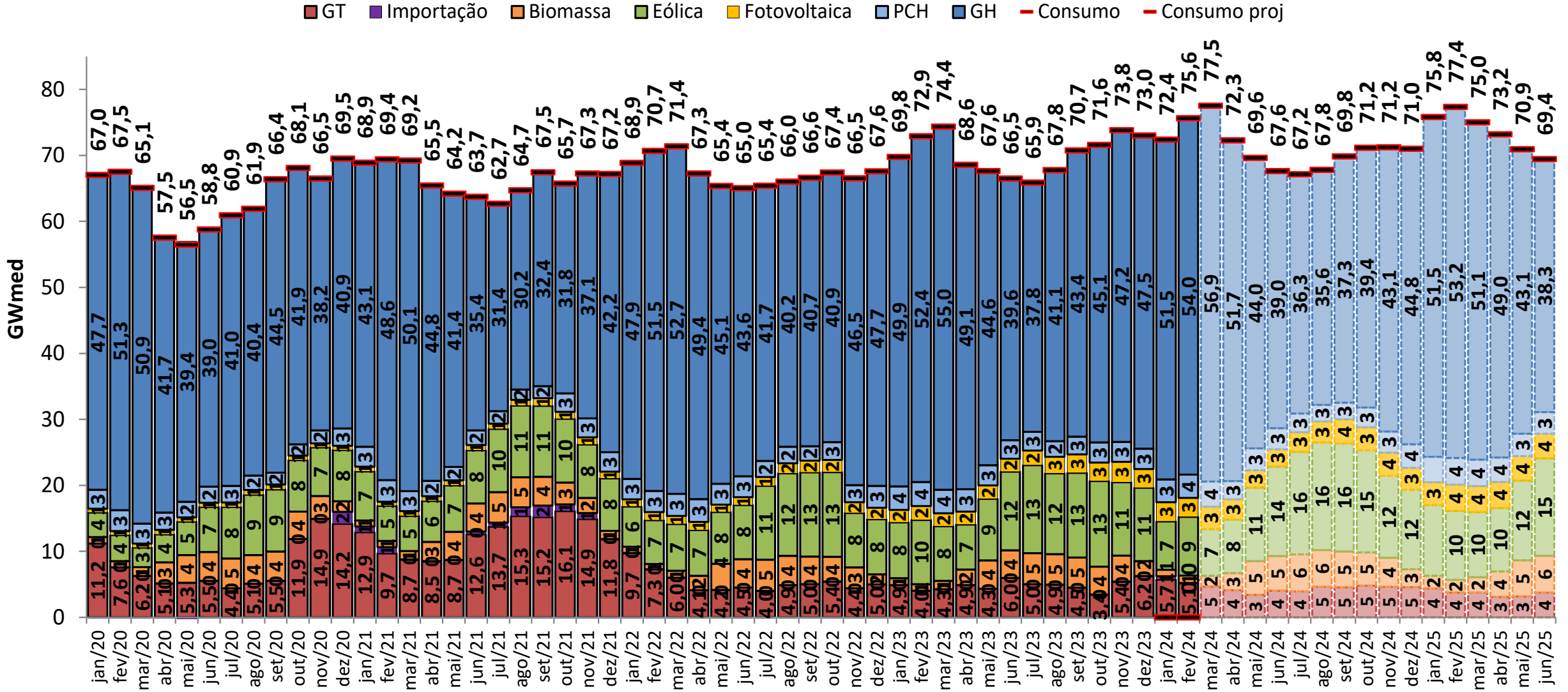
S	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	93,7	96,5	90,1	80,7	59,7	57,4	66,2	87,9	77,5	67,9	93,5	93,8	63,1	75,3
proj. PLD, SMAP 2021	91,5	95,8	76,4	55,2	49,8	56,8	44,0	41,7	36,0	27,1	34,5	57,3	91,6	95,0
proj. PLD, SMAP 2007	91,5	95,6	93,5	77,0	67,0	69,7	73,3	54,8	44,1	36,4	37,9	52,3	81,0	91,6
proj. PLD, CFS VE	91,5	95,8	98,4	81,6	71,9	80,2	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	91,5	95,6	78,2	58,4	69,0	75,6	-	-	-	-	-	-	-	-

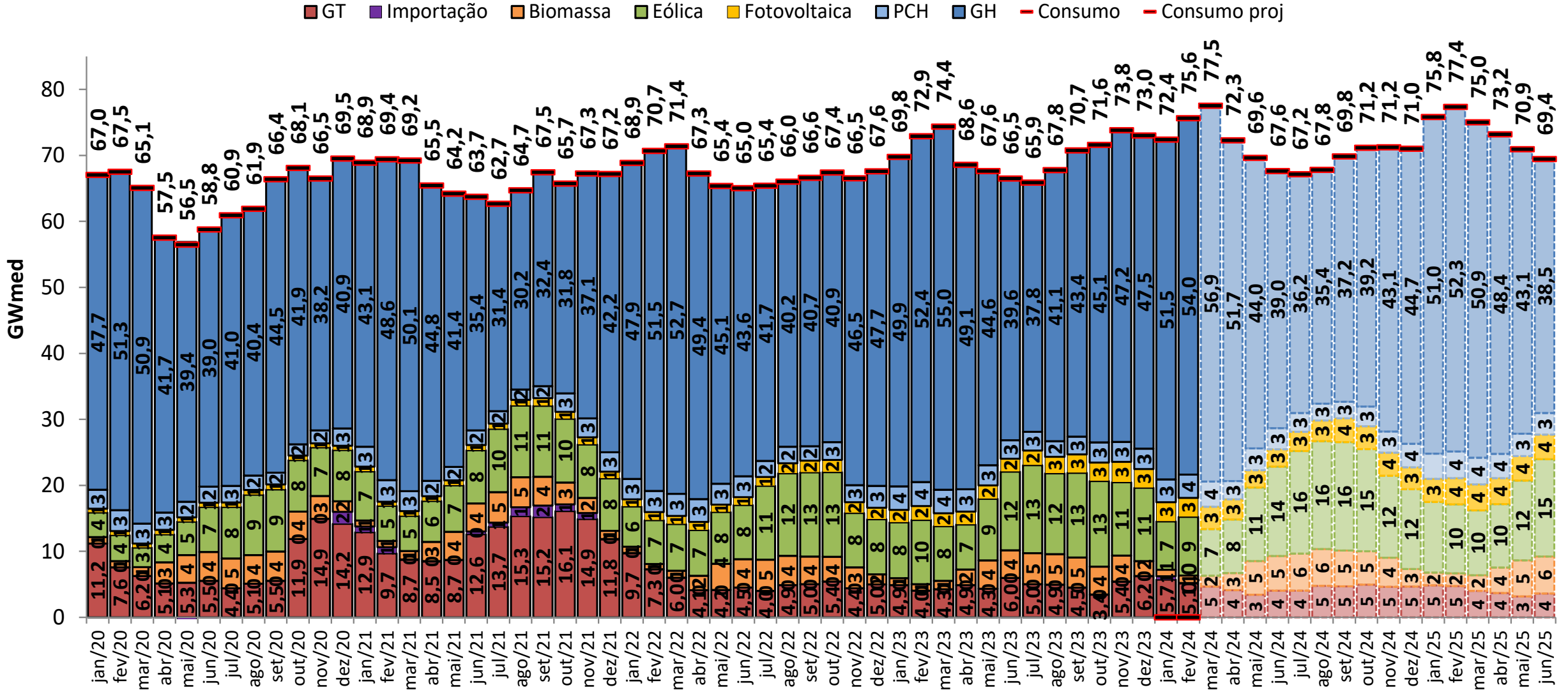
NE	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	77,1	76,9	74,8	71,5	67,1	62,6	57,3	55,6	62,7	73,5	89,2	95,6	100,0	100,0
proj. PLD, SMAP 2021	74,6	72,1	68,8	64,7	60,0	56,5	56,0	60,4	78,2	82,7	88,5	90,7	90,0	88,7
proj. PLD, SMAP 2007	74,6	72,1	68,9	64,8	60,1	54,8	51,2	49,9	48,1	52,6	55,7	57,9	55,5	52,3
proj. PLD, CFS VE	74,6	72,1	68,9	64,9	60,4	56,4	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	74,6	72,1	68,8	64,7	60,0	55,9	-	-	-	-	-	-	-	-

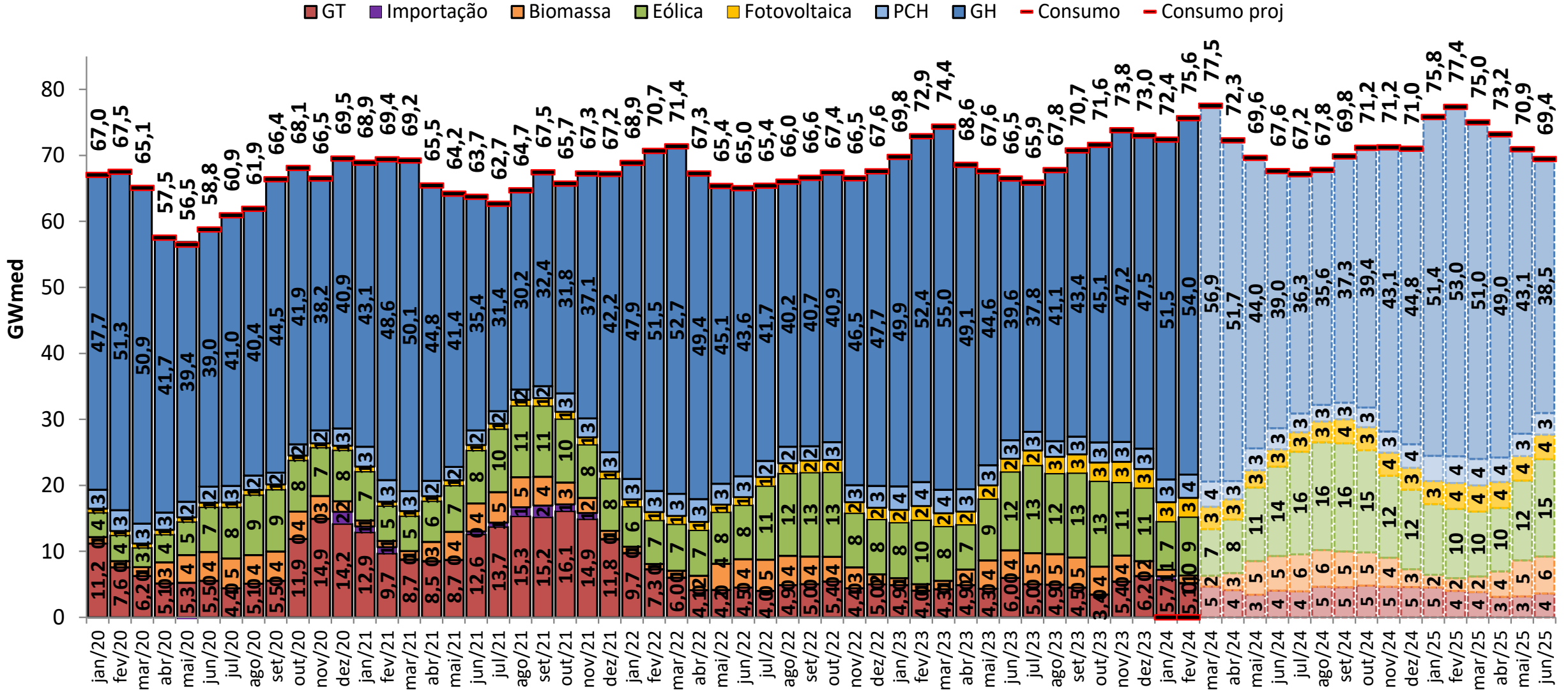
N	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	98,2	99,0	95,2	89,2	76,6	58,4	47,3	45,2	47,5	44,6	80,0	99,7	94,6	95,8
proj. PLD, SMAP 2021	98,2	99,4	96,0	89,8	77,0	59,4	48,4	46,4	99,3	100,0	100,0	99,6	100,0	99,9
proj. PLD, SMAP 2007	98,2	99,1	95,6	89,1	76,4	58,7	46,8	42,6	49,4	68,6	100,0	100,0	100,0	100,0
proj. PLD, CFS VE	98,2	99,1	95,6	88,9	76,9	57,7	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	98,2	99,1	95,6	88,9	76,1	57,7	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25
Proj. PLD	78,3	79,0	77,0	73,4	67,9	61,8	57,0	55,4	58,8	66,3	81,3	88,5	88,2	89,6
proj. PLD, SMAP 2021	76,7	76,1	72,2	65,2	58,6	55,1	51,0	51,7	65,3	73,9	78,9	82,5	84,7	83,3
proj. PLD, SMAP 2007	76,7	76,0	75,1	70,2	63,4	56,4	52,2	49,2	49,2	56,7	66,0	72,2	75,4	75,7
proj. PLD, CFS VE	76,7	76,1	74,5	68,9	62,9	59,2	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, CFS LI	76,7	76,0	72,3	65,5	60,7	56,8	-	-	-	-	-	-	-	-

balanço operativo  
projeção do PLD

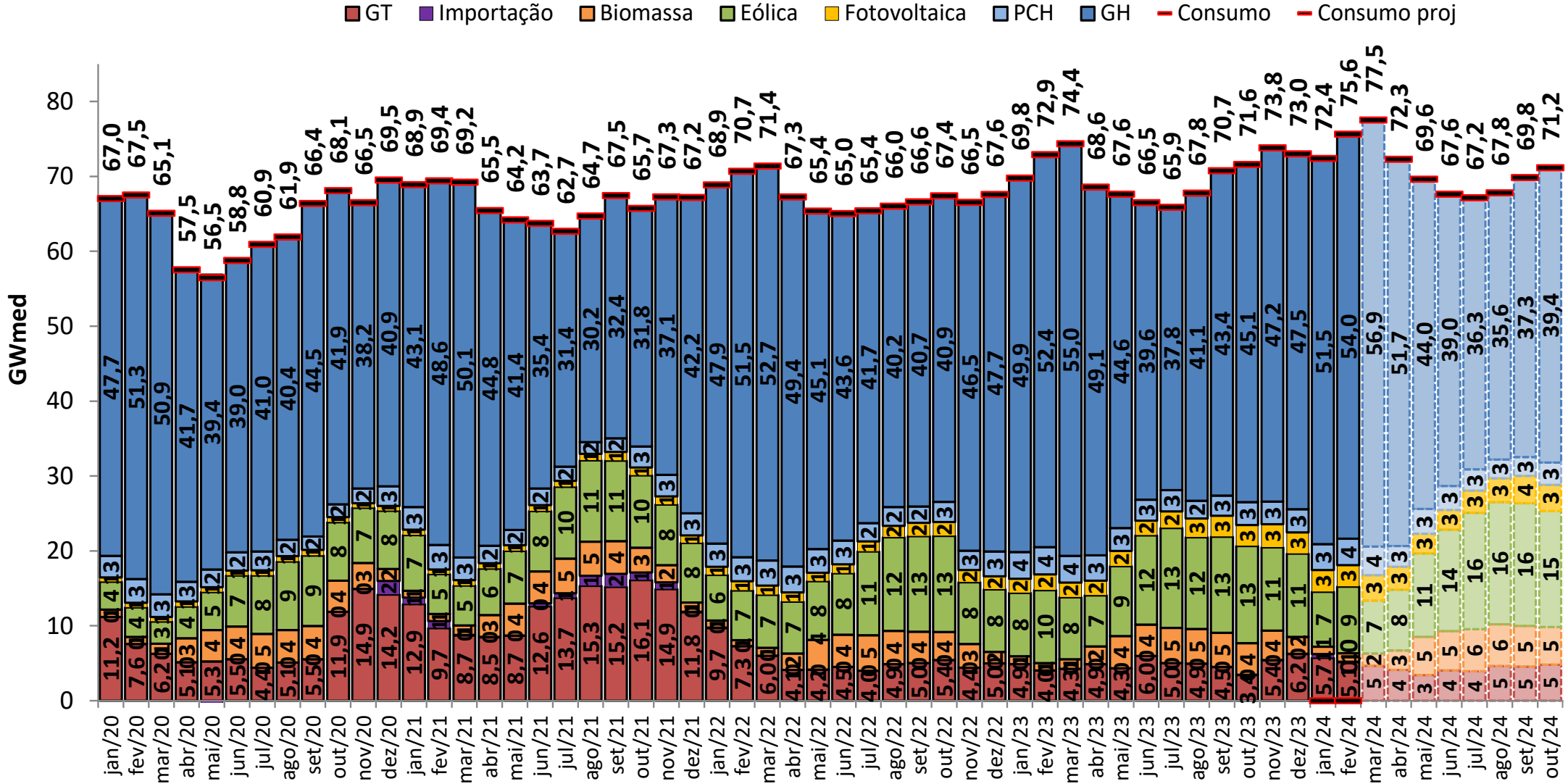






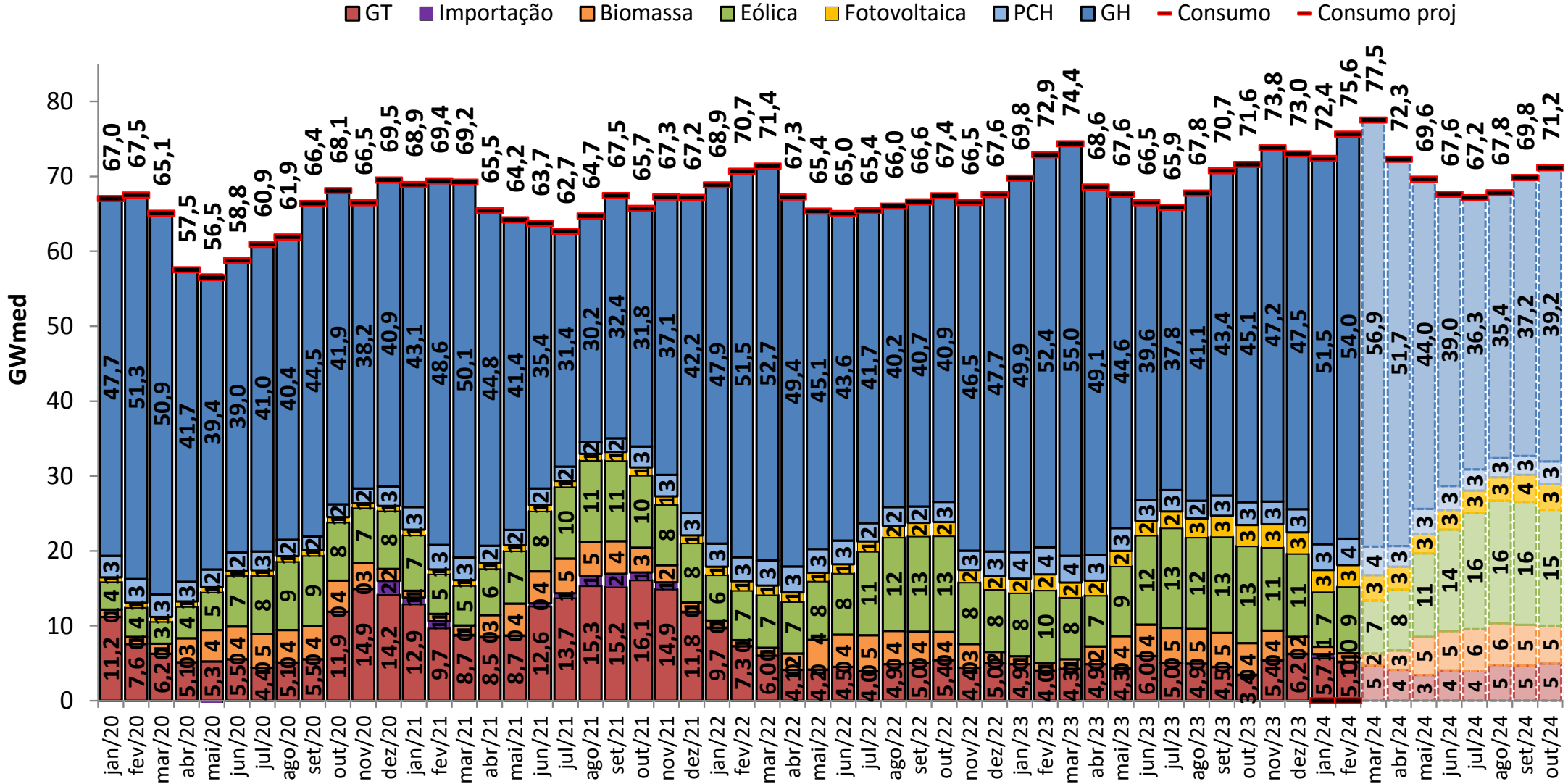
# balanço operativo

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



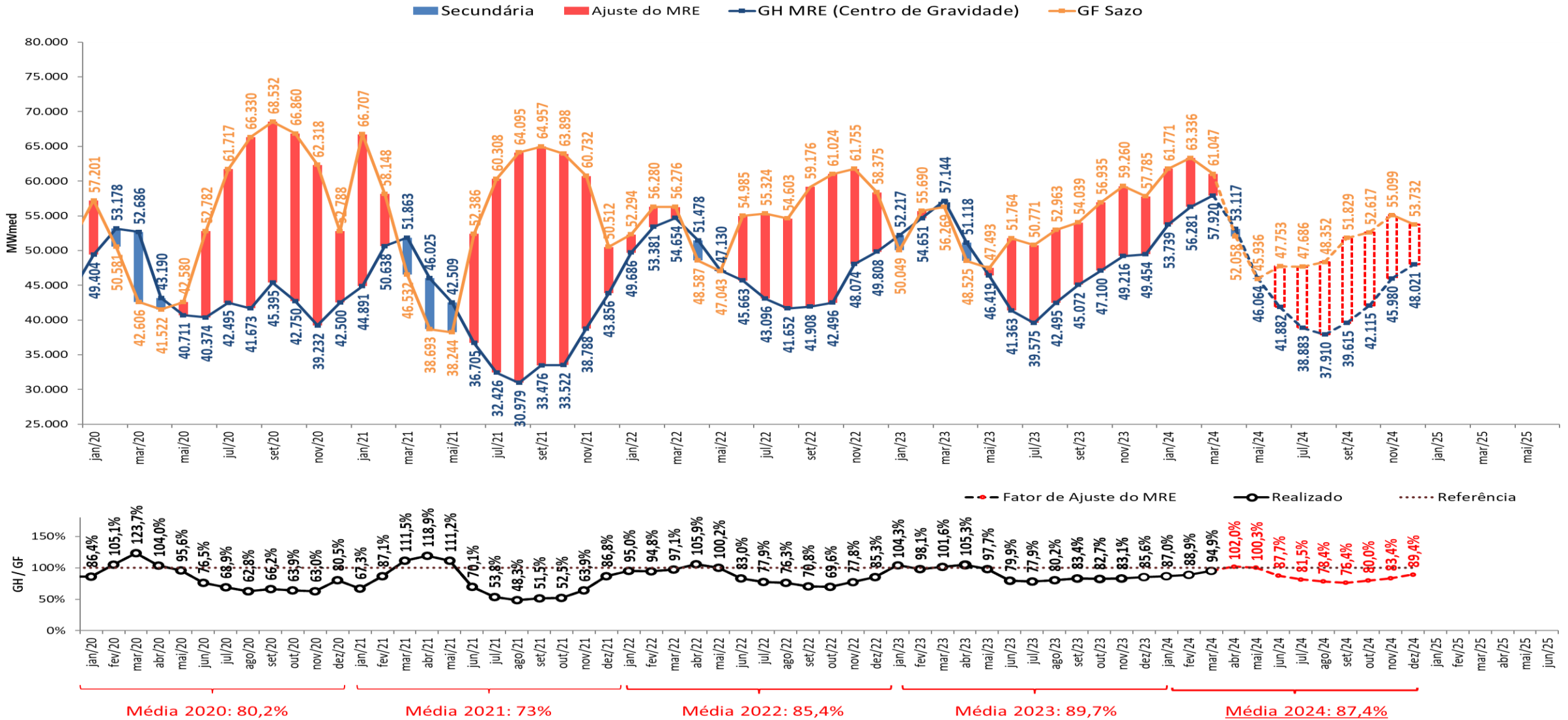
# balanço operativo

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



# projeção do MRE

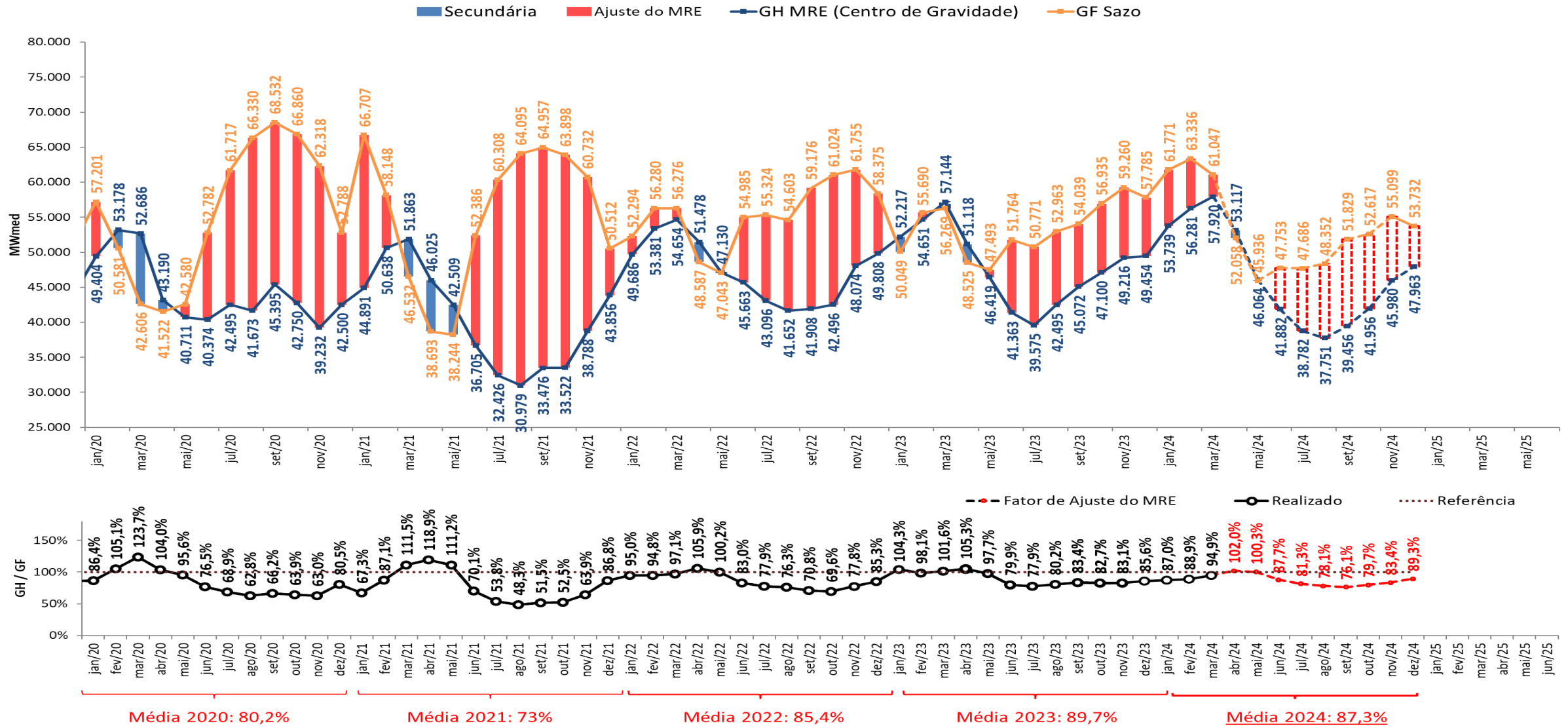
## projeção do PLD



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 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: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



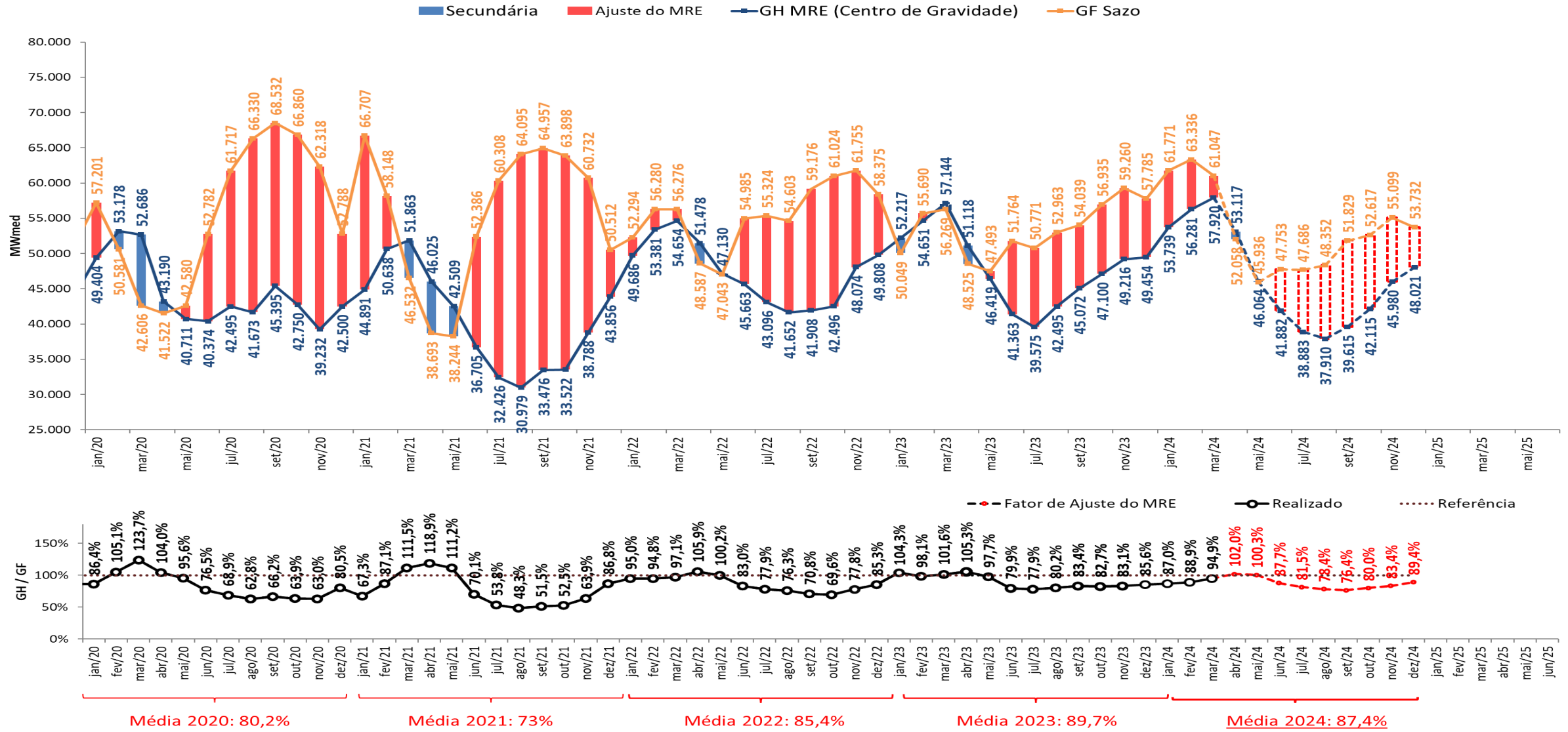
- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



# projeção do MRE



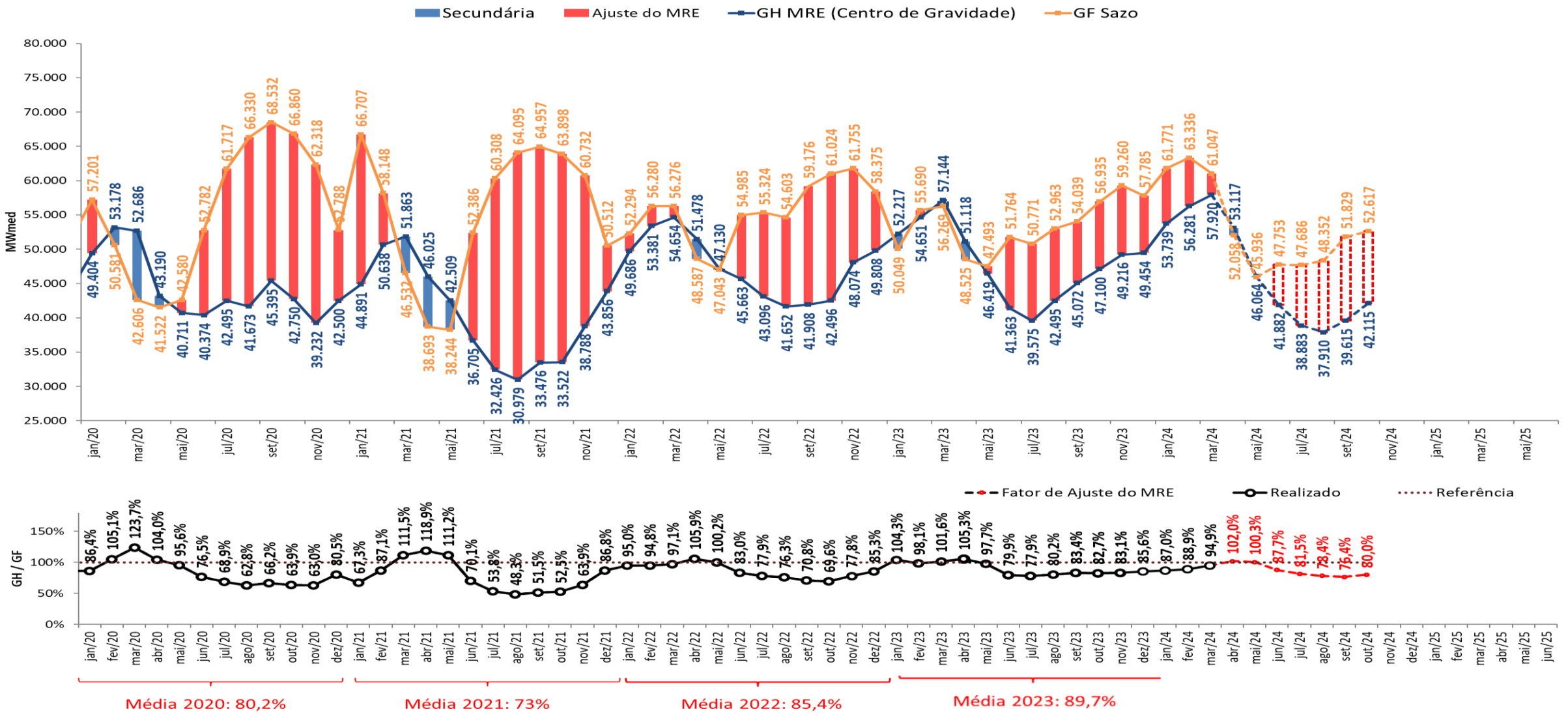
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



• A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 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

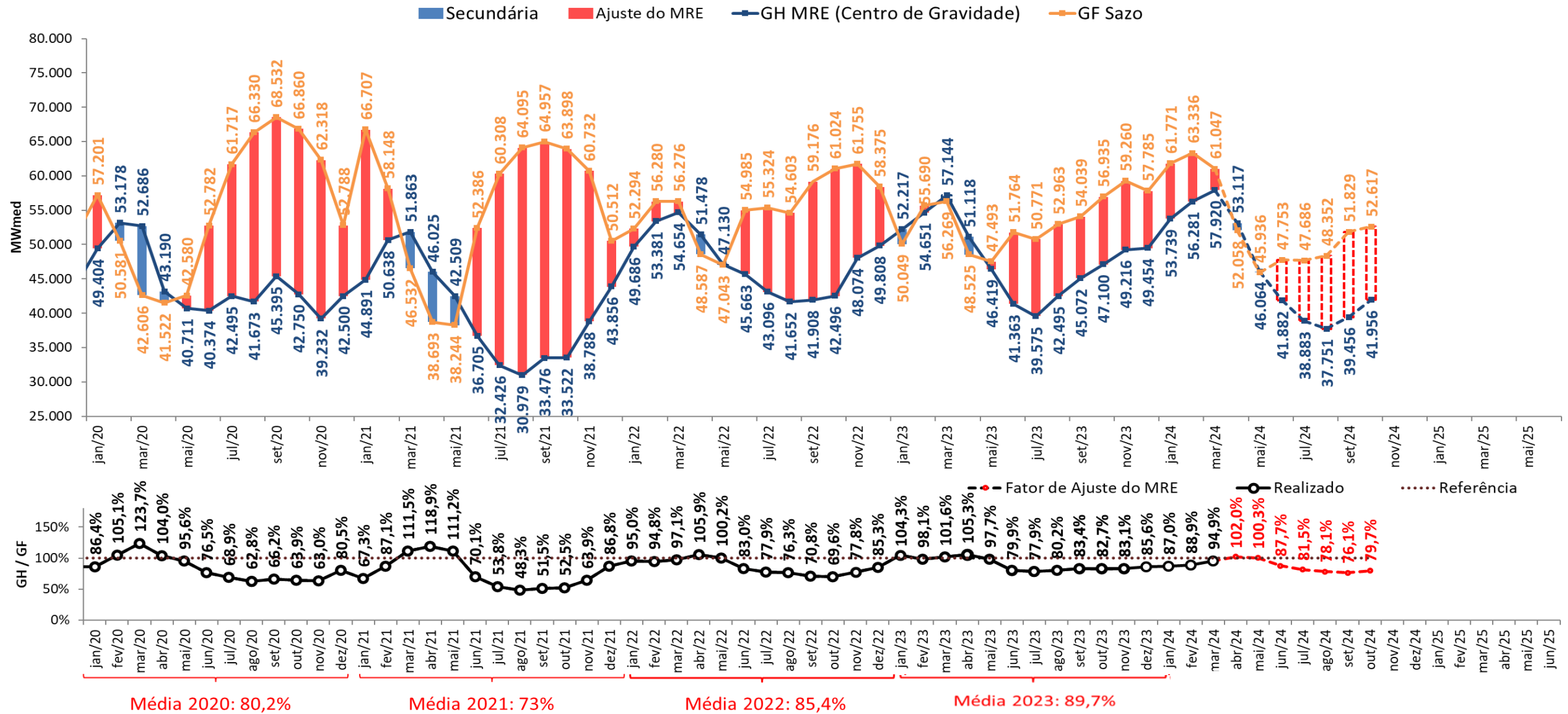
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS VE



• A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 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

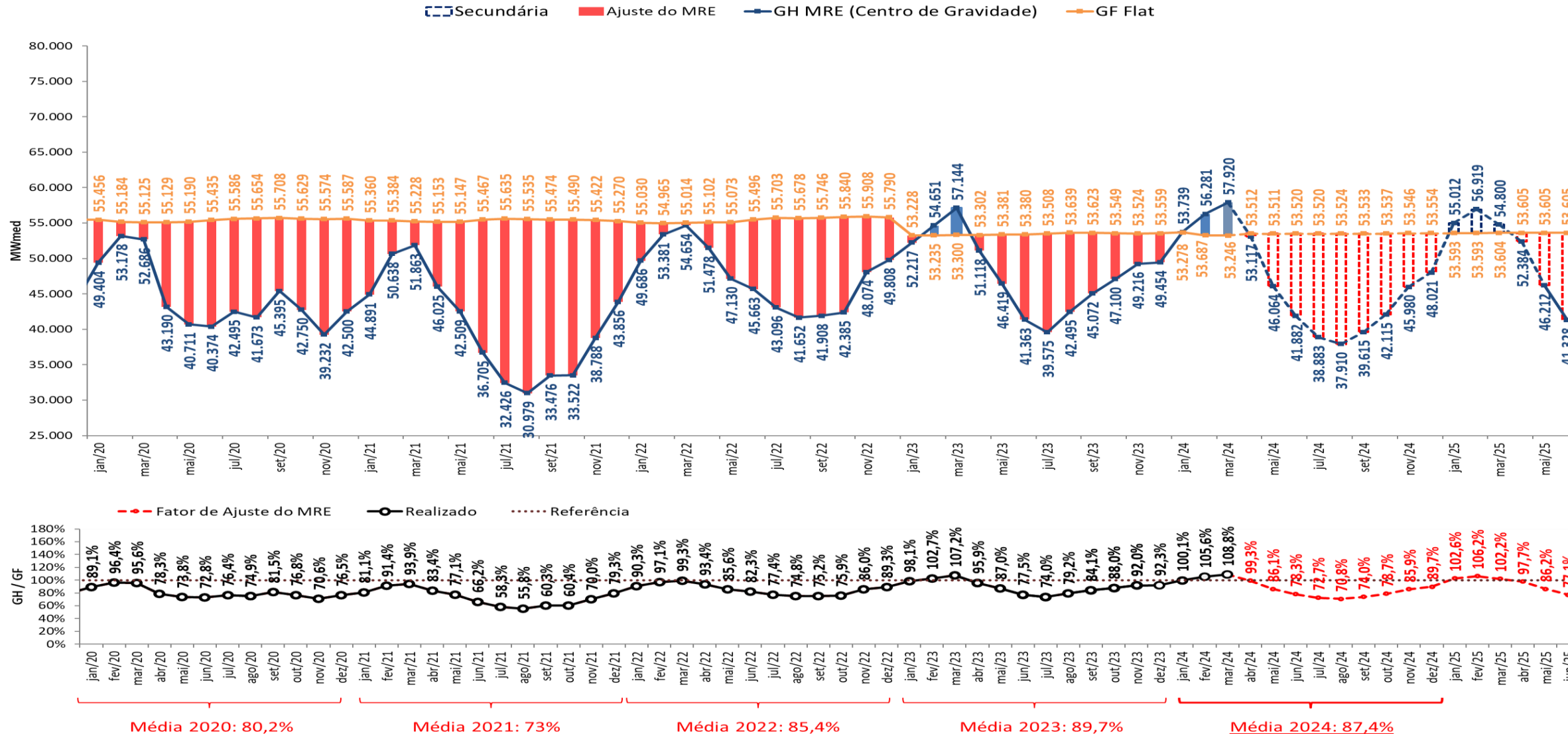
sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 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

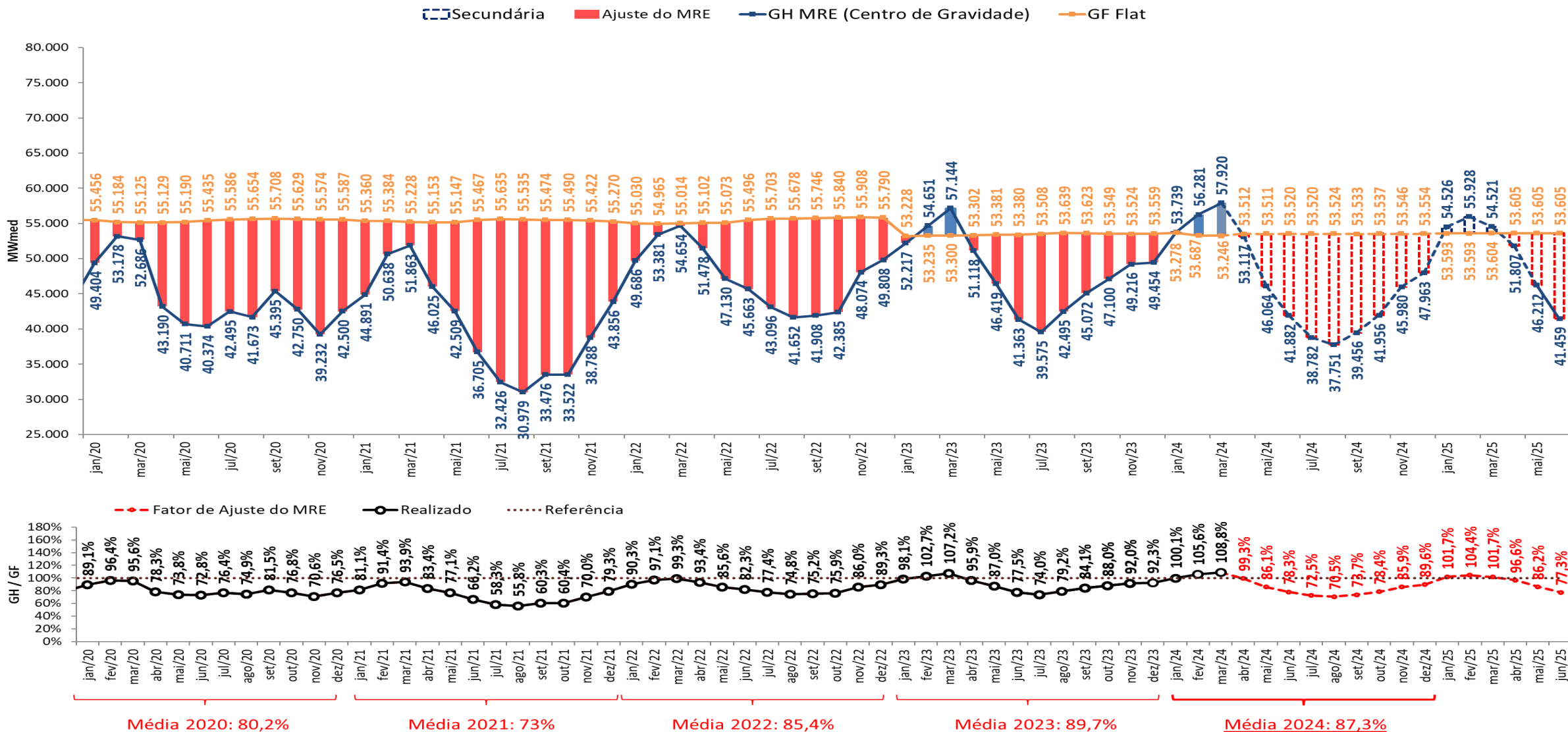
## projeção do PLD



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 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

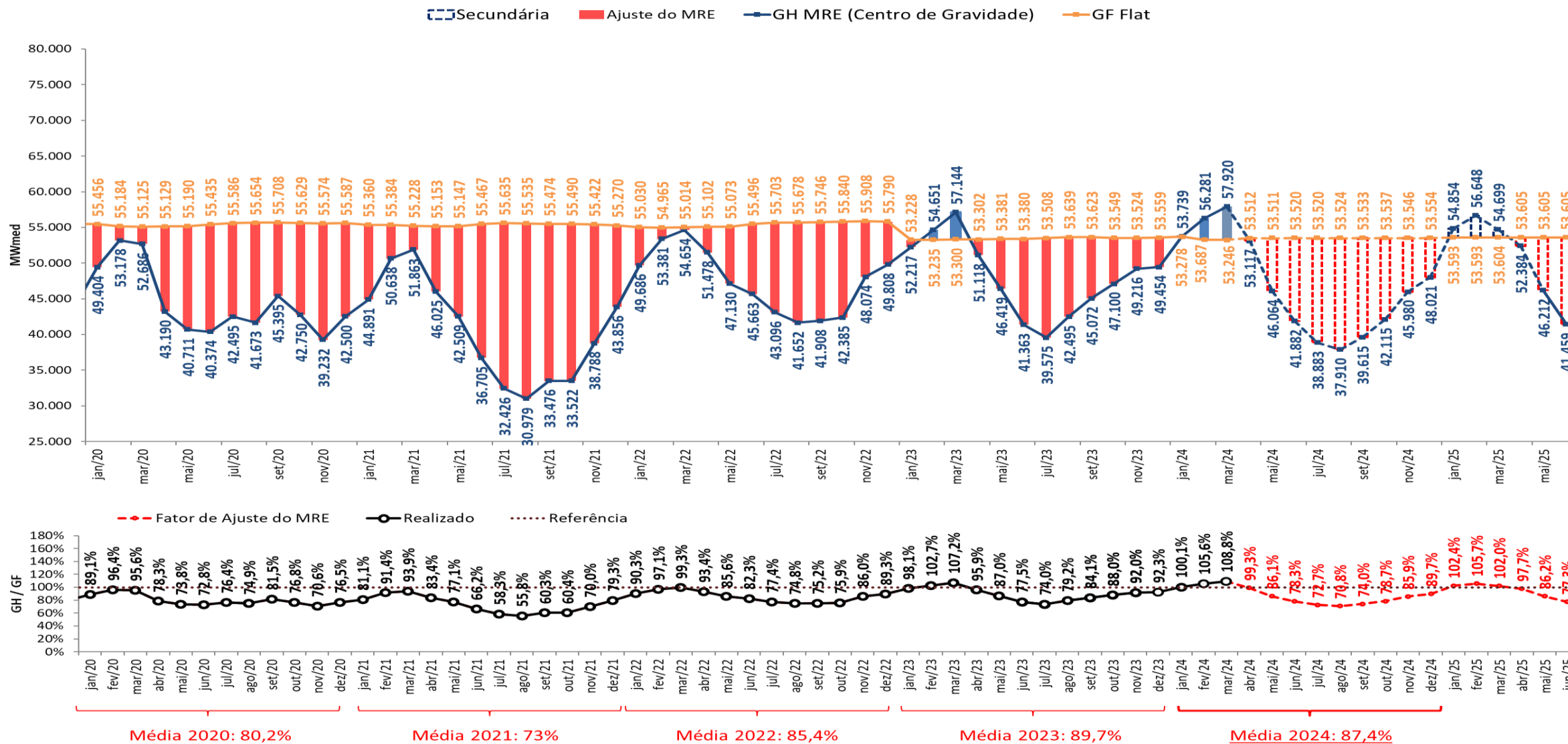
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2021/2022



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 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

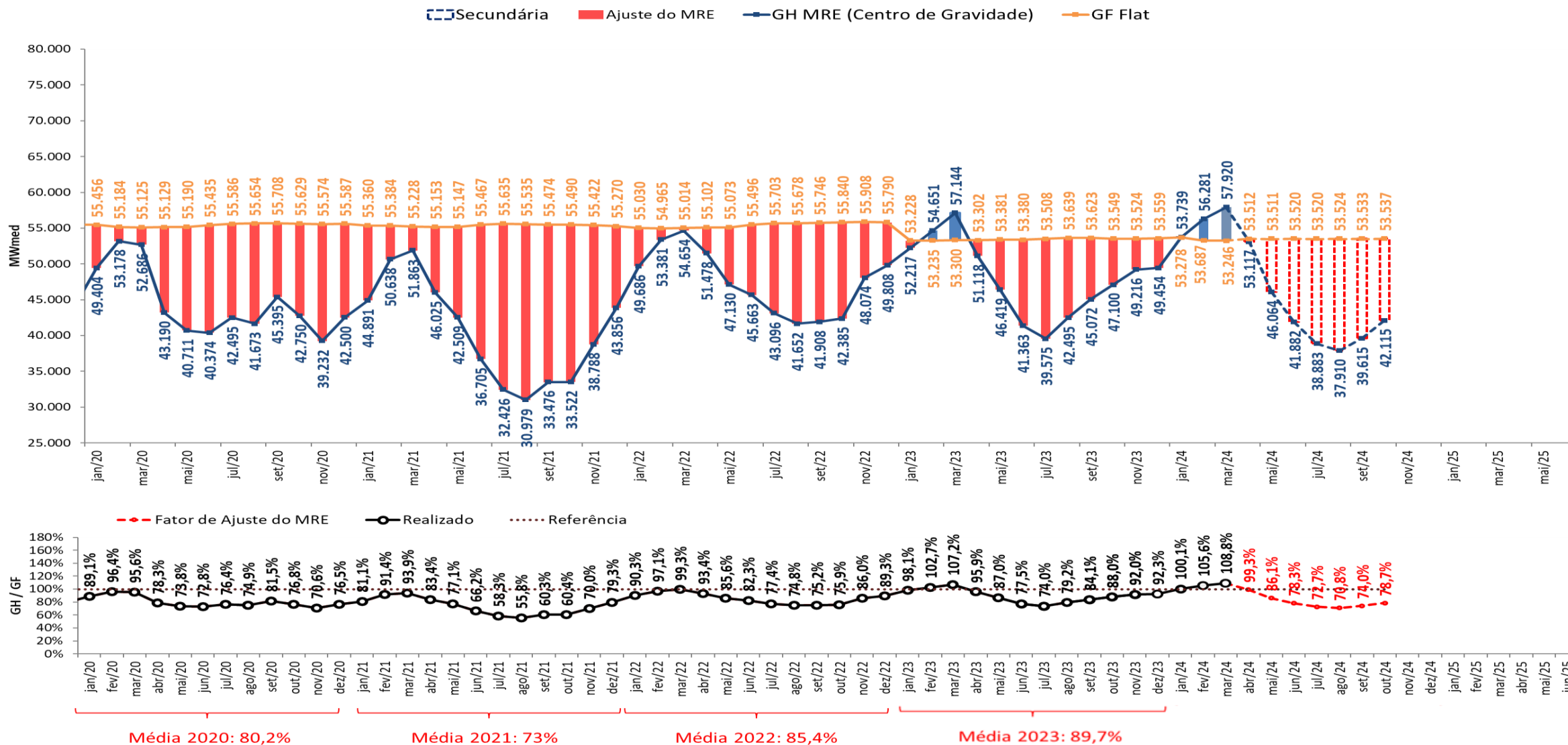
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 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 - Prec. CFS VE



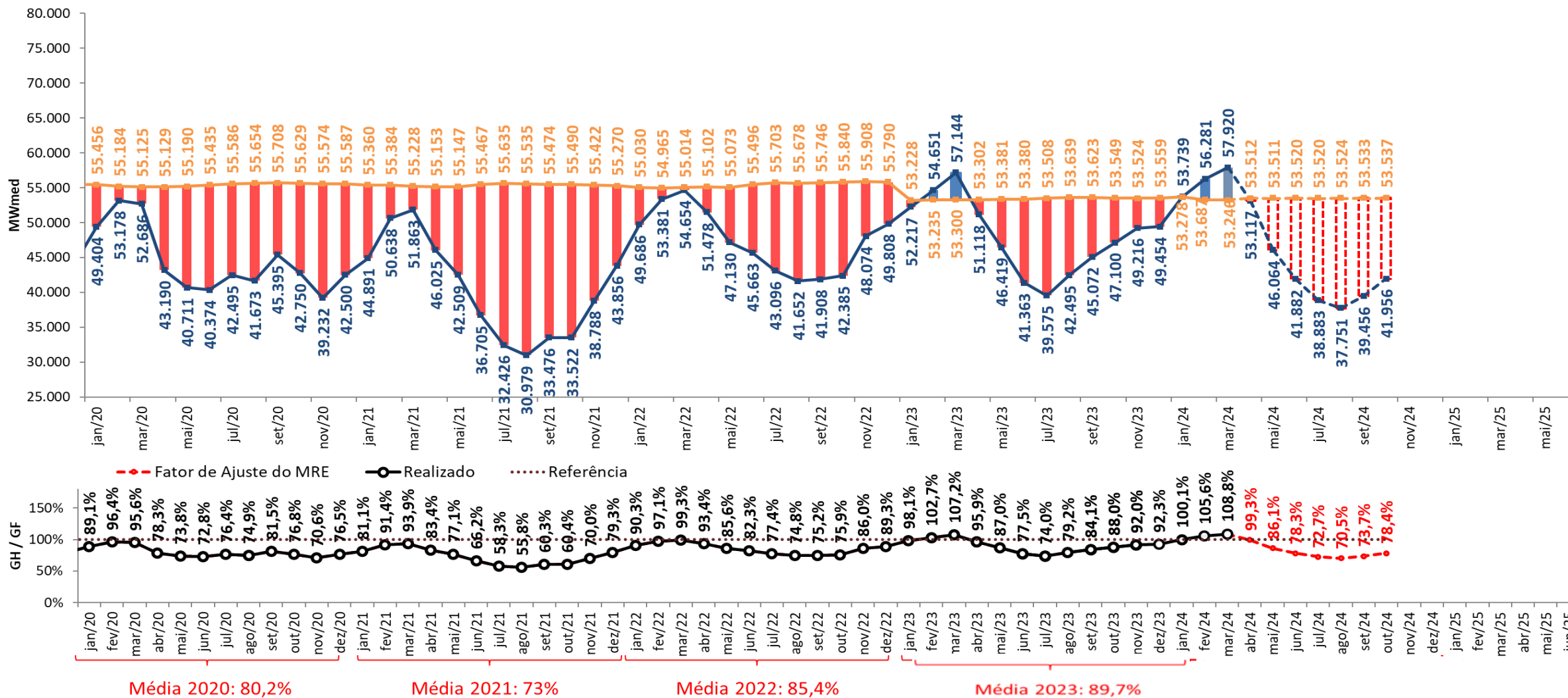
- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

# projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 4: proj. PLD, SMAP - Prec. CFS LI



▬ Secundária   
 ■ Ajuste do MRE   
 —●— GH MRE (Centro de Gravidade)   
 —●— GF Flat

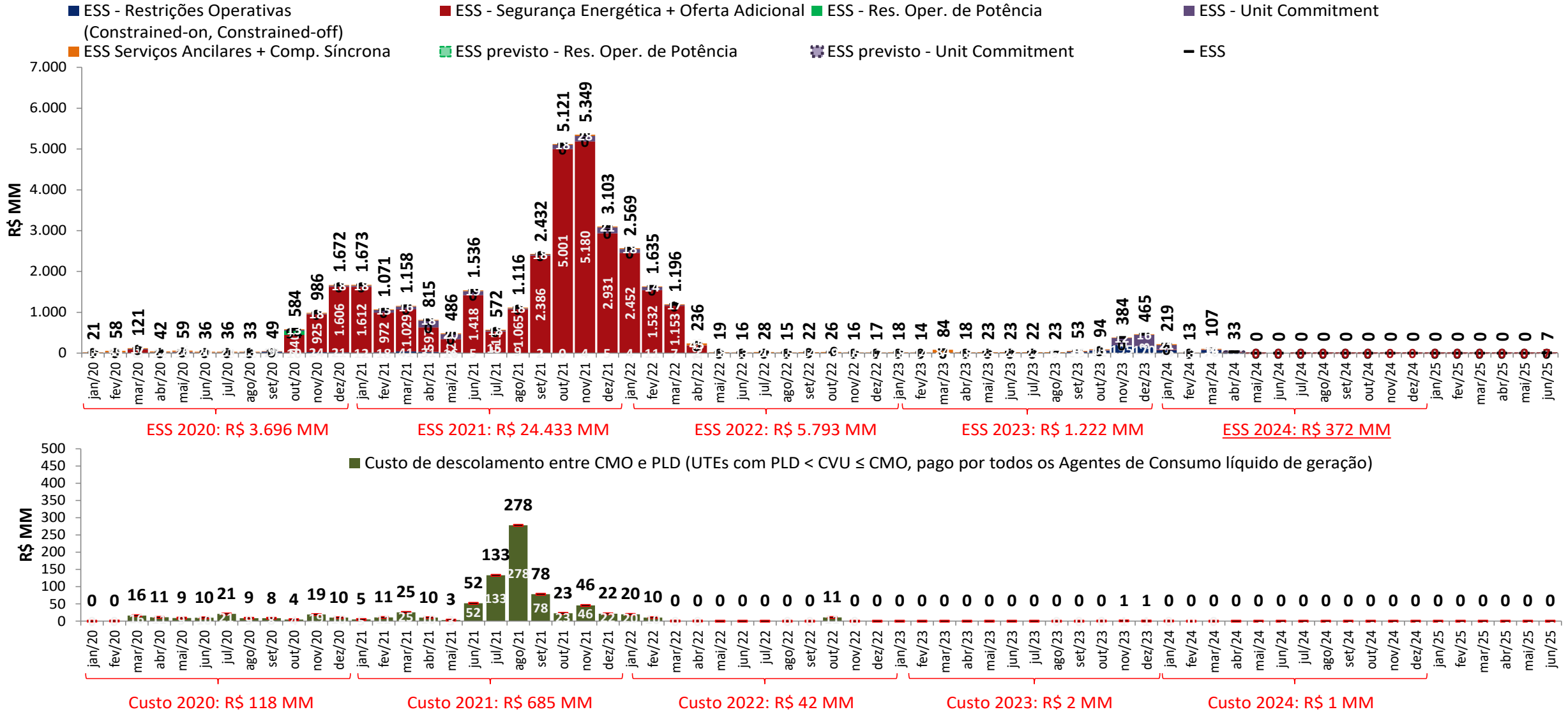


- A estimativa de GSF para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)



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

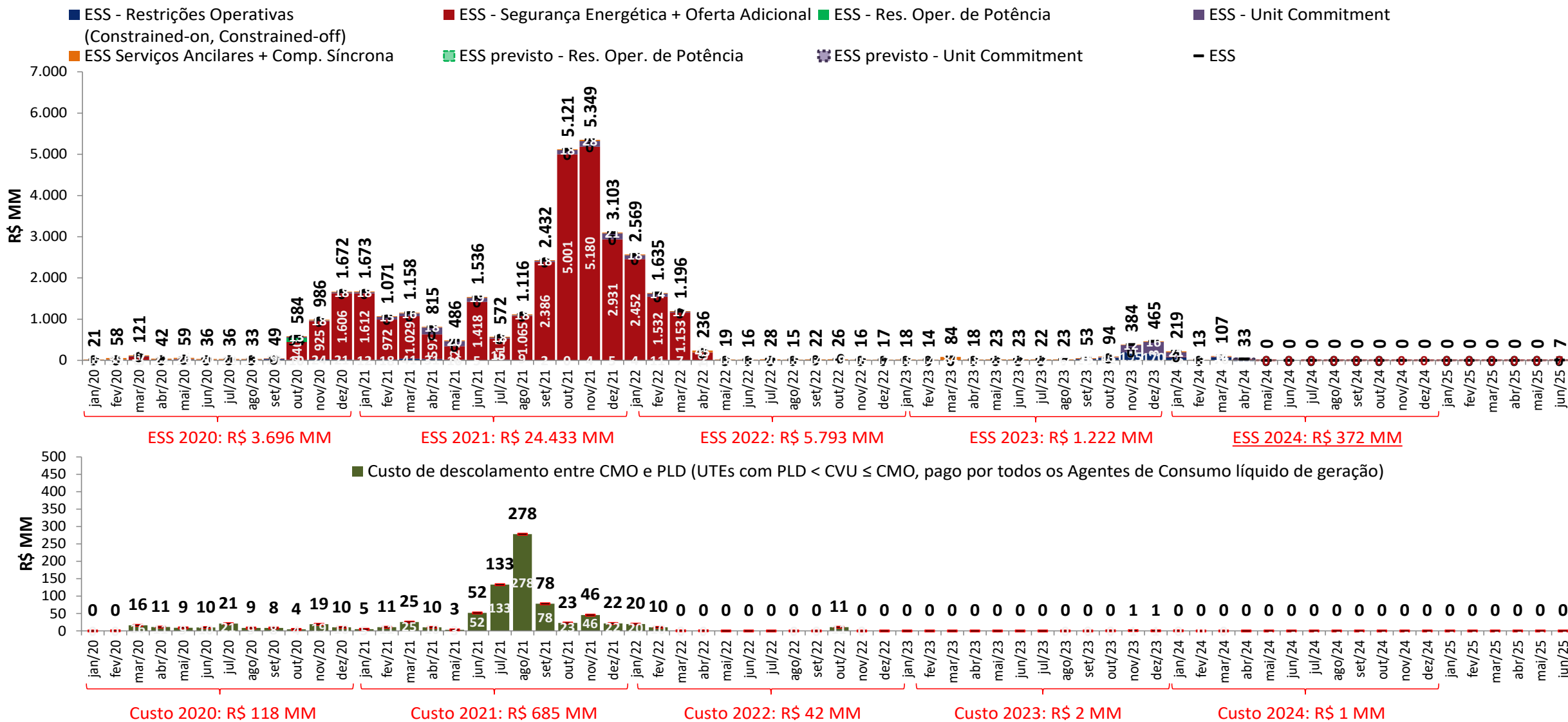
## projeção do PLD



• As estimativas de ESS para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 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

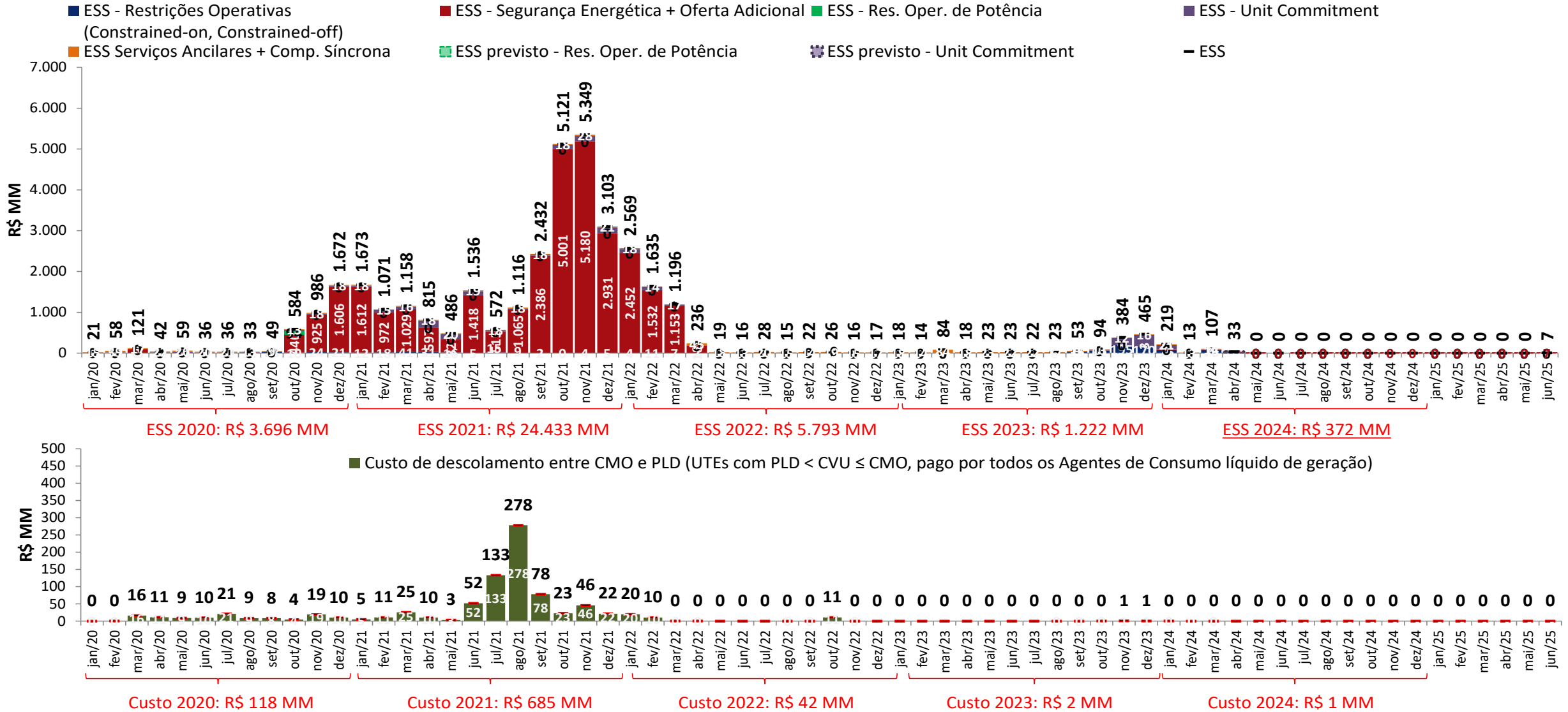
## projeção do PLD



• As estimativas de ESS para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 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

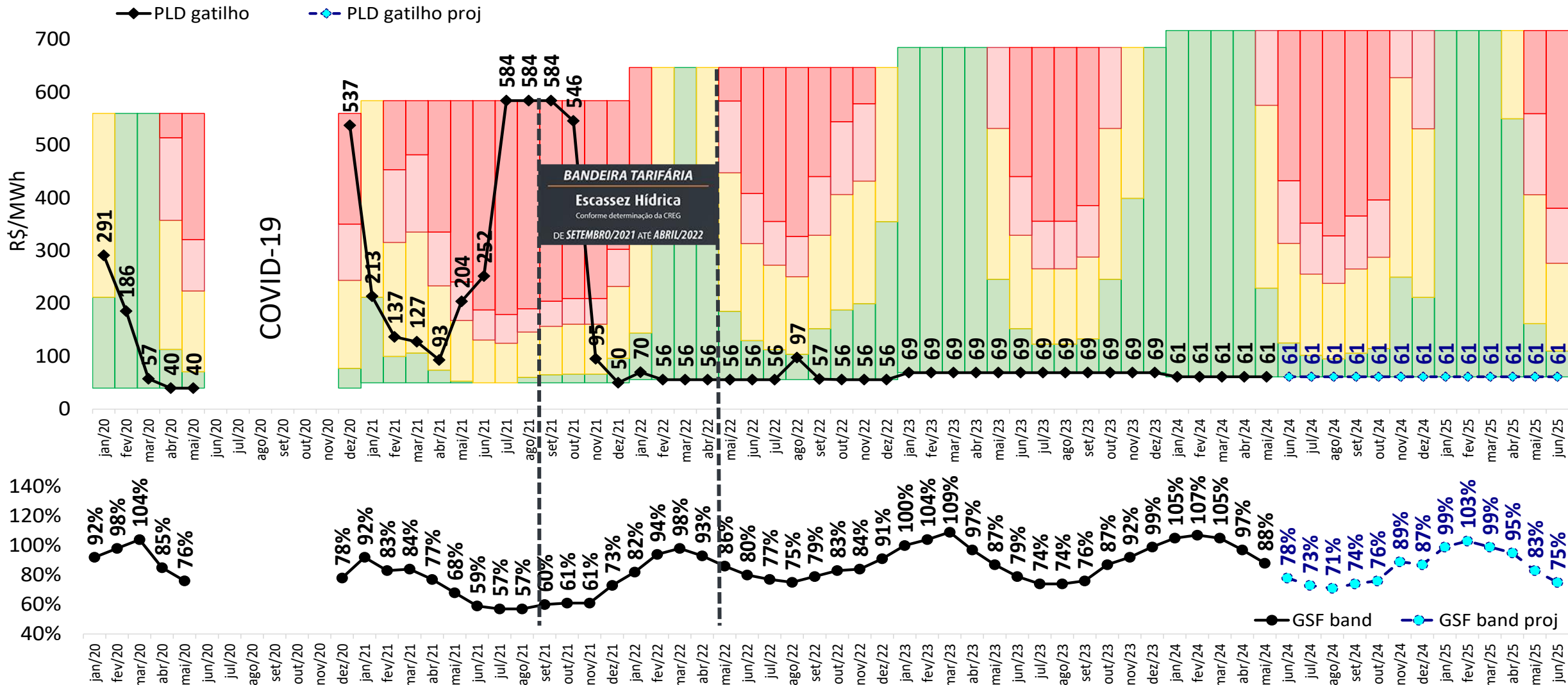
## projeção do PLD

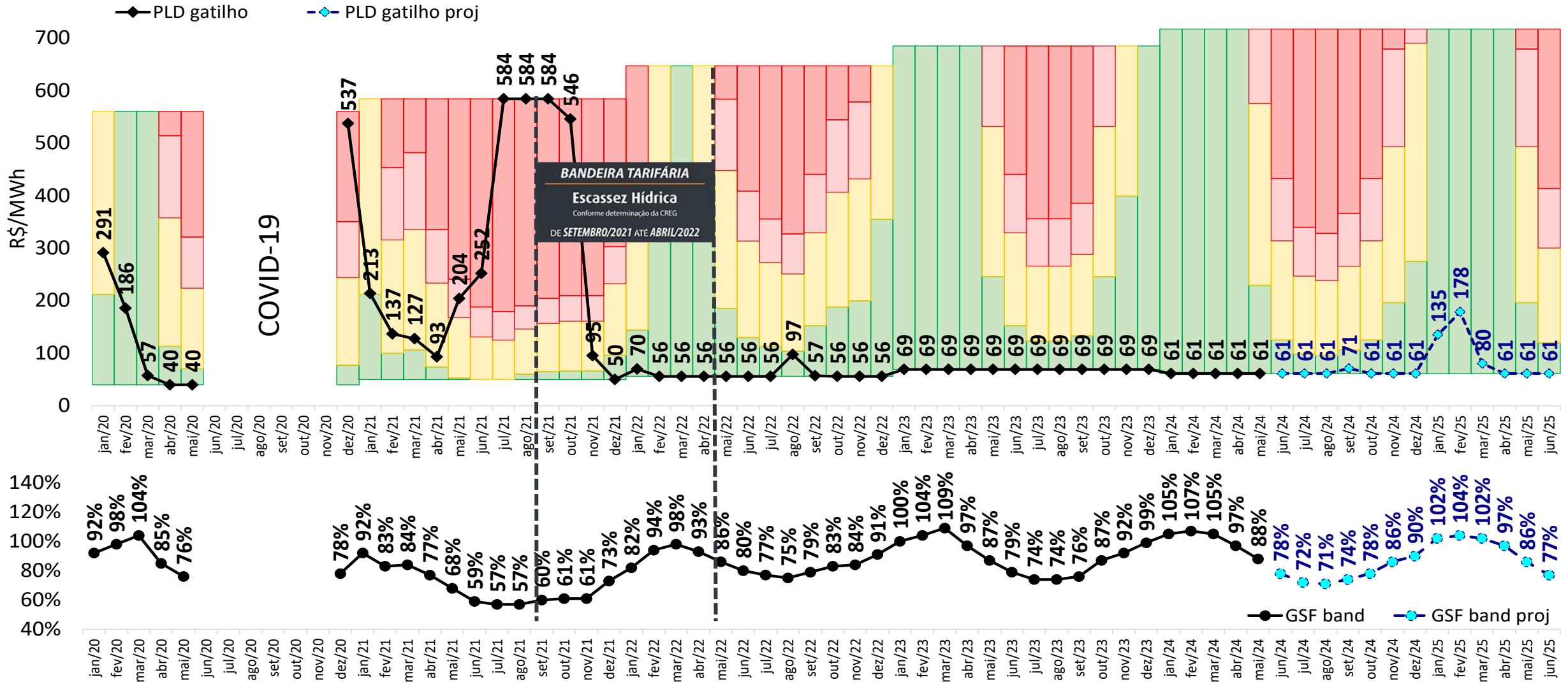


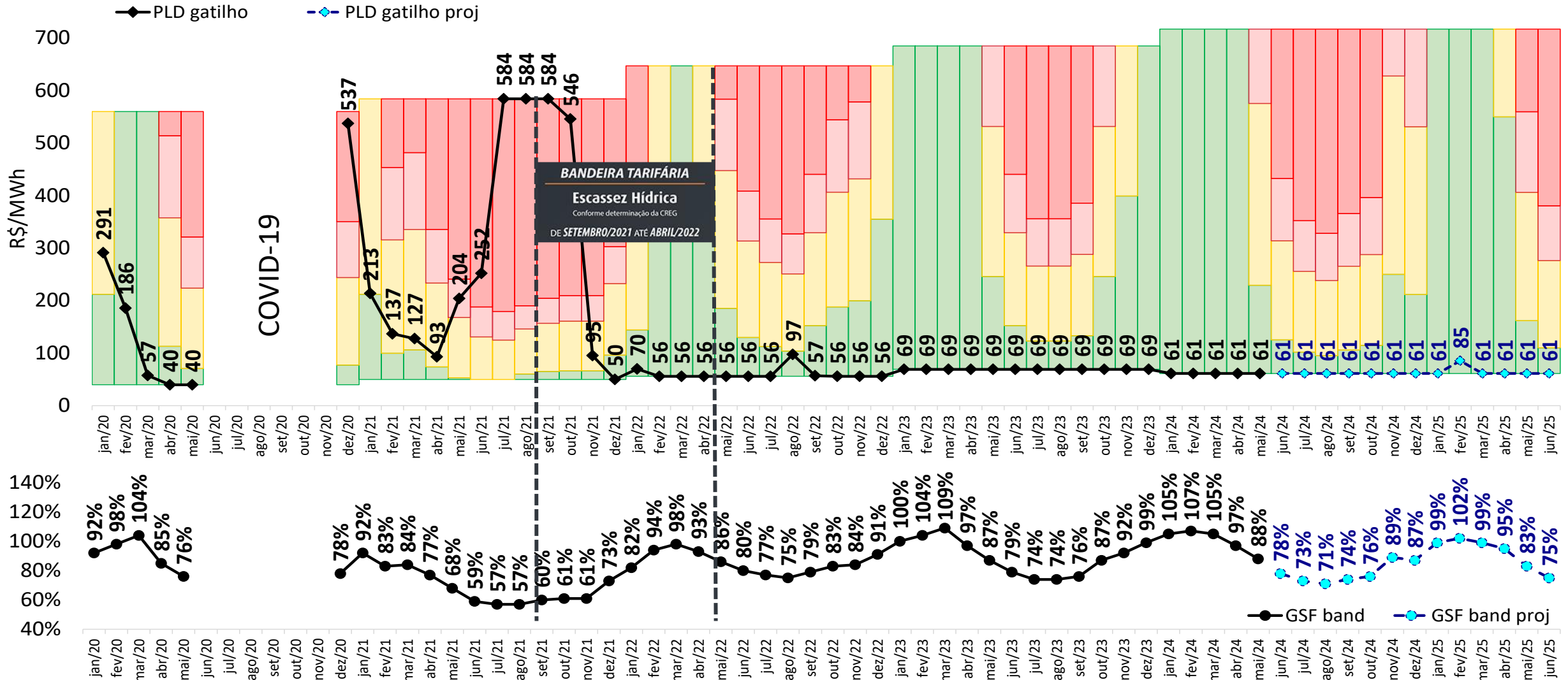
• As estimativas de ESS para abril e maio de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/04/2023 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

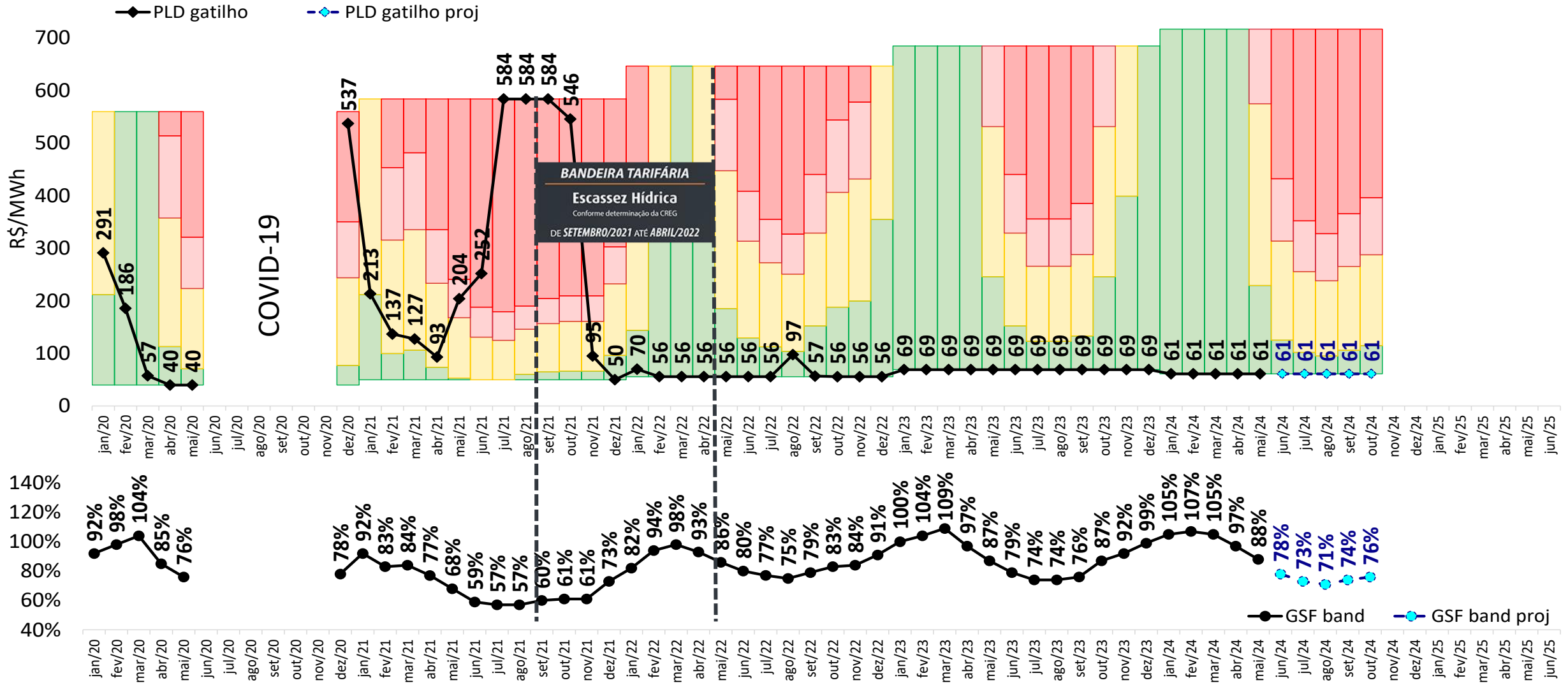
# projeção da bandeira tarifária

## projeção do PLD













- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- análise do PLD de maio de 2024
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - dessem
- **projeção do PLD**
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - **publicação dos decks e resultados**
- próximos encontros do PLD

- desde março de 2015, por um prazo de 2 anos, ficam disponíveis no site da CCEE os dados de entrada e as saídas dos modelos Newave e Decomp utilizados para os estudos de projeção do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD;
- os arquivos serão disponibilizados na biblioteca virtual do site da CCEE e poderão ser acessados pelo caminho:
  - home > preços > painel de preços > projeção do PLD



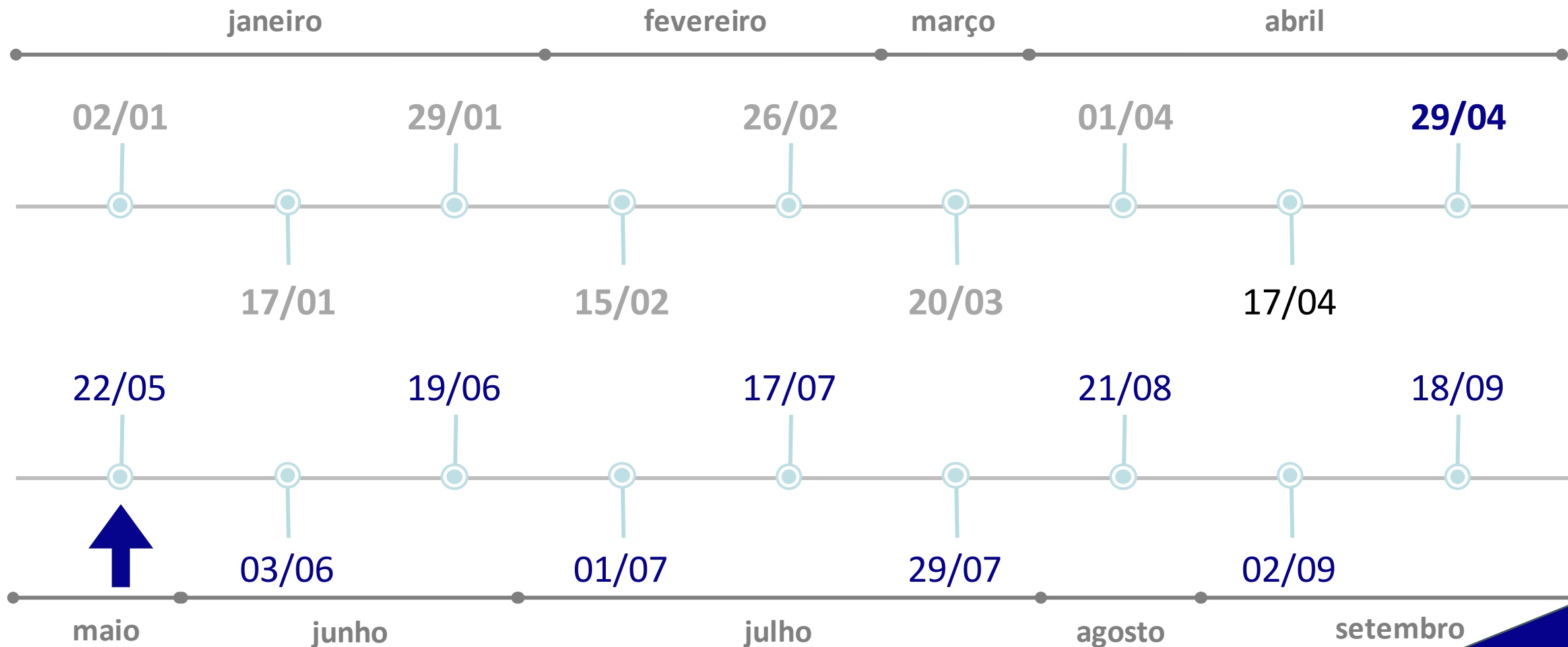
### relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
mai/24	05_mai24_RV0_logENA_Mer_n_m_0	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
jun/24	05_mai24_RV0_logENA_Mer_n_m_1	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
jul/24	05_mai24_RV0_logENA_Mer_n_m_2	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
ago/24	05_mai24_RV0_logENA_Mer_n_m_3	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
set/24	05_mai24_RV0_logENA_Mer_n_m_4	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
out/24	05_mai24_RV0_logENA_Mer_n_m_5	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
nov/24	05_mai24_RV0_logENA_Mer_n_m_6	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
dez/24	05_mai24_RV0_logENA_Mer_n_m_7	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
jan/25	05_mai24_RV0_logENA_Mer_n_m_8	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
fev/25	05_mai24_RV0_logENA_Mer_n_m_9	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
mar/25	05_mai24_RV0_logENA_Mer_n_m_10	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
abr/25	05_mai24_RV0_logENA_Mer_n_m_11	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
mai/25	05_mai24_RV0_logENA_Mer_n_m_12	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
jun/25	05_mai24_RV0_logENA_Mer_n_m_13	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	05_mai24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

#### *nomenclatura adotada:*

- “05\_mai24\_RV0”: Nome do estudo – RV0 de maio de 2024;
- “logENA”: Projeção de ENA a partir do log da ENA por REE;
- “Mer”: Despacho térmico por Ordem de Mérito;
- “n”: Newave;
- “d\_oper”: Decomp de operação;
- “d\_preco”: Decomp de preço.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de abril de 2024
  - decomp
  - dessem
- análise do PLD de maio de 2024
  - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
  - newave
  - decomp
  - bandeira tarifária
  - dessem
- projeção do PLD
  - metodologia de projeção da ENA
  - resultados da projeção do PLD de maio de 2024
  - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**



Todas as edições às 15h  
Ao vivo pelo Microsoft Teams

# obrigado

gerência executiva de preços,  
modelos e estudos energéticos  
29/04/2024



[ccee.org.br](https://ccee.org.br)



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



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



[ccee\\_oficial](https://www.twitter.com/ccee_oficial)



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



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



**ccee**