

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

29/01/2024



- 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 janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro 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 janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro 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_microopen 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
- ☐ 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 em uso.
- ☐ Mailing list: ft-dessem@ons.org.br

Equipe de trabalhos técnicos da CPAMP

Cronograma – NEWAVE Híbrido

	2022						2023												2024											
Atividade	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	Ago	Set	Out	Nov	Dez
Ciclo 2023/2024 - NEWAVE Híbrido																														
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												
Consulta pública, consolidação e deliberação																														
Sombra																														
Planejamento de Workshops														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

Status: Em execução da fase de backtest/prospectivo.

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.

A coordenação do **GT - CH** do CT PMO/PLD convida a todos(as) para a **11ª Reunião com agentes**, que ocorrerá no dia **31/01/2024 das 9h às 11:30h**.

Na ocasião, serão iniciadas as atividades "**FT-SMAP: validação do modelo SMAP/ONS em linguagem R**" e "**Pós-processamento das previsões de vazão oriundas do modelo SMAP/ONS**".

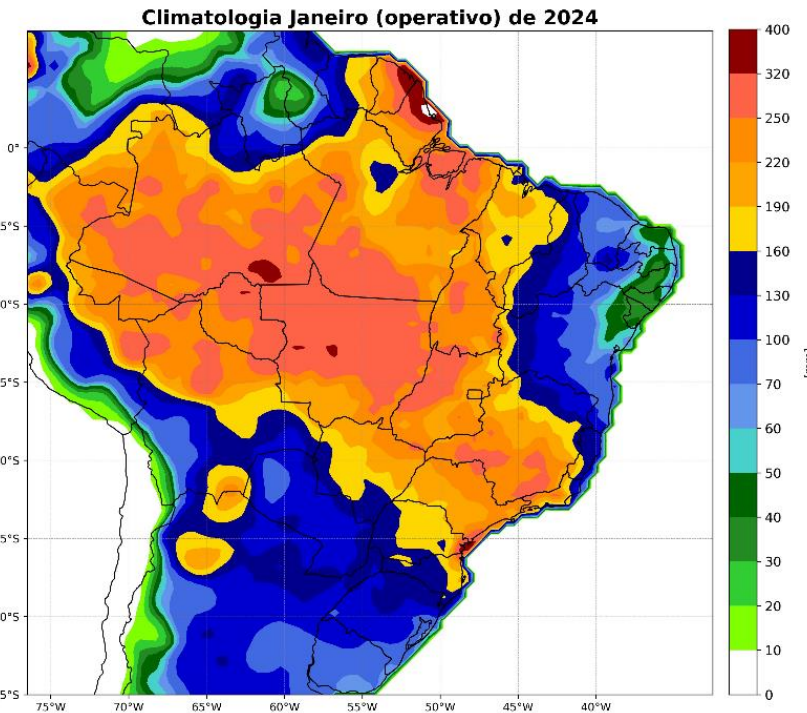
A reunião seguirá a seguinte pauta:

1. Abertura;
2. Atividade 03 - FT-SMAP: validação do modelo SMAP/ONS em linguagem R;
3. Contribuições e/ou dúvidas dos agentes;
4. Atividade 04 - Pós-processamento das previsões de vazão oriundas do modelo SMAP/ONS;
5. Contribuições e/ou dúvidas dos agentes;
6. Próximos passos e agenda.

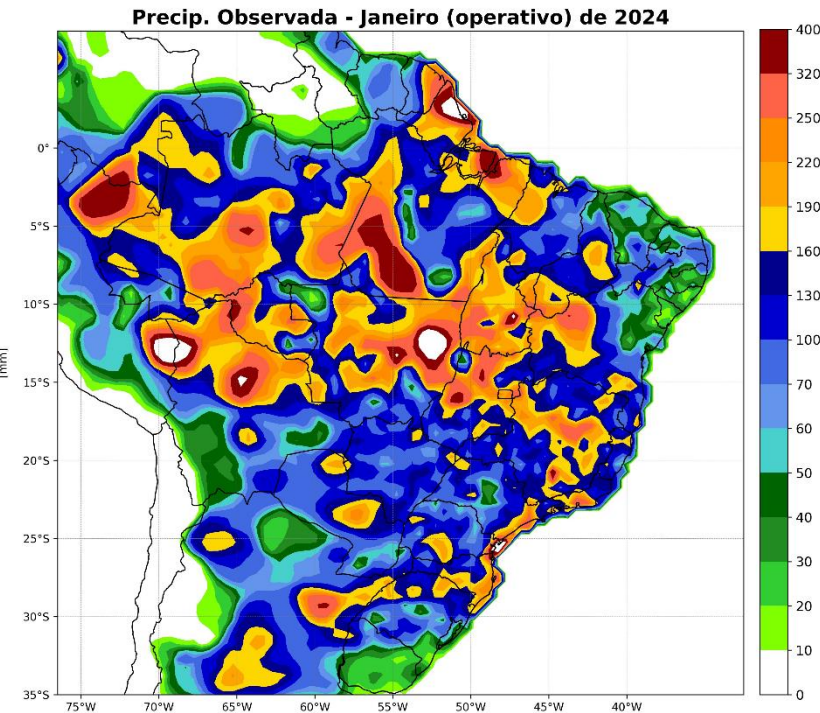
Link para a reunião: https://teams.microsoft.com/l/meetup-join/19%3ameeting_ZmlxY2JjYWUtYjg4OC00OTg4LWl0Y2MtYTdjOTQ4ZDM0NzJl%40thread.v2/0?context=%7b%22Tid%22%3a%22d7c3e506-ef85-4386-8e54-2dfcdc8017d0%22%2c%22Oid%22%3a%22c56a7672-4e58-4d26-b5fb-f5875dc2761b%22%7d

- pontos de destaque
- **cenário hidrometeorológico**
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD

Climatologia



Observado



Anomalia

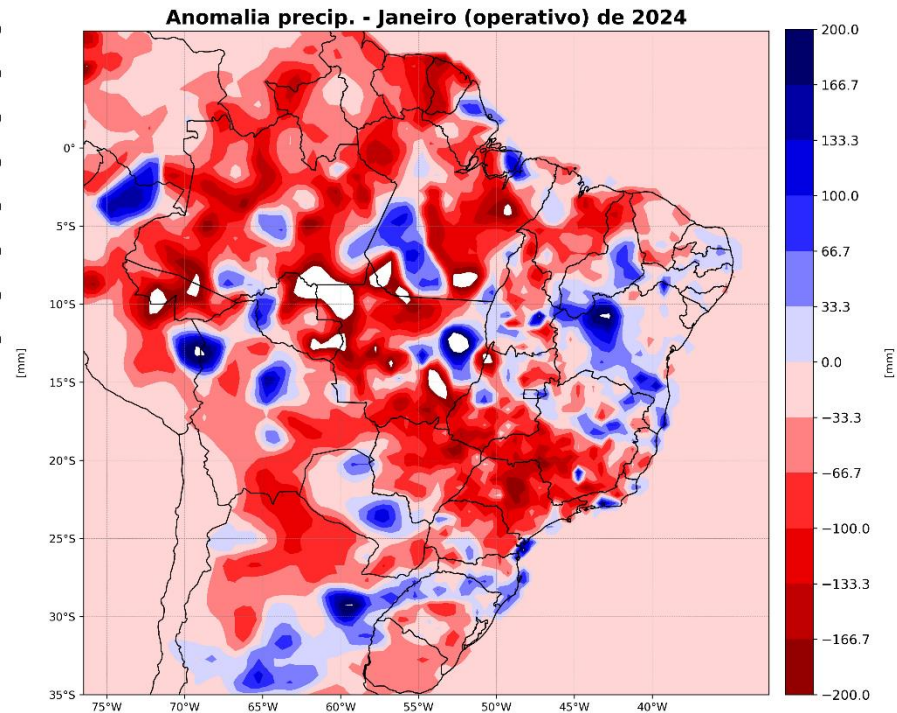


Figura – Precipitação acumulada em janeiro: climatologia, observado e anomalia verificada em 2024.

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

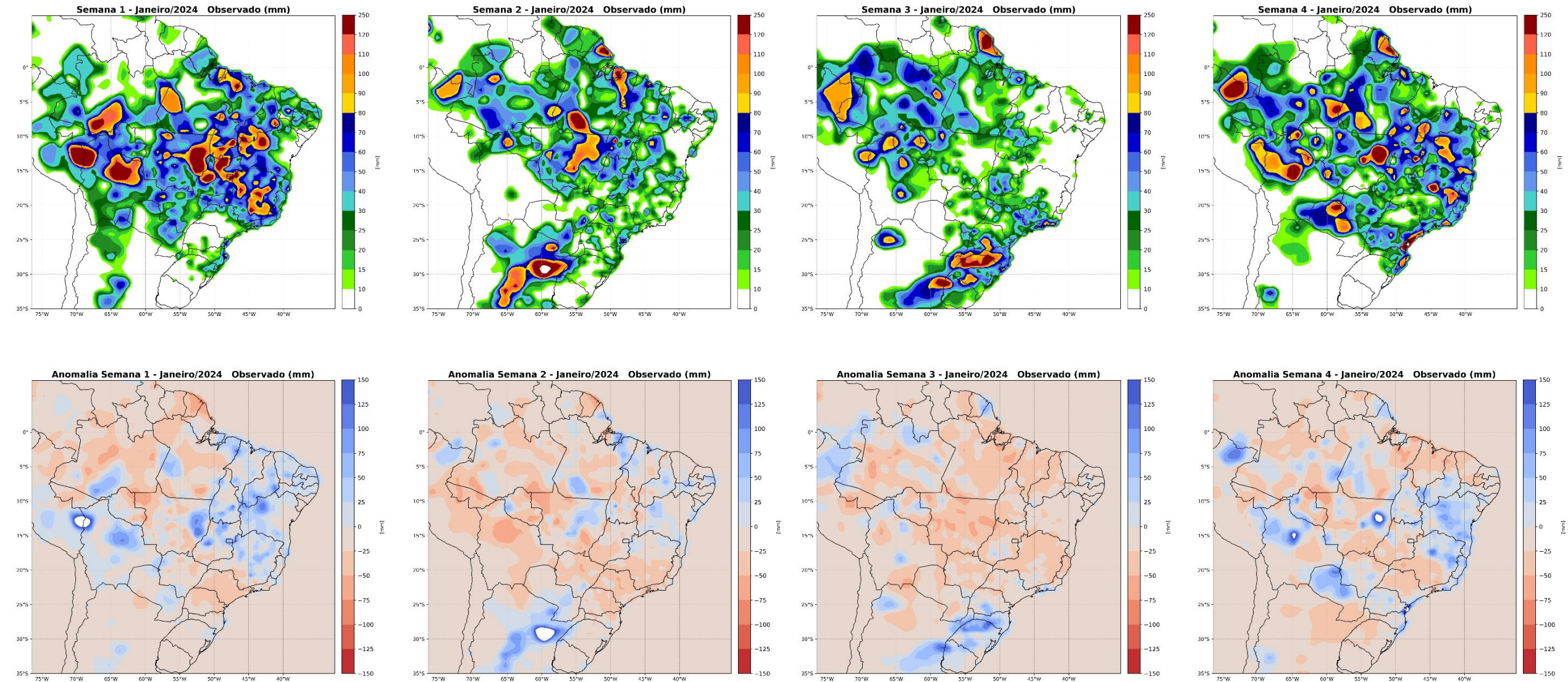
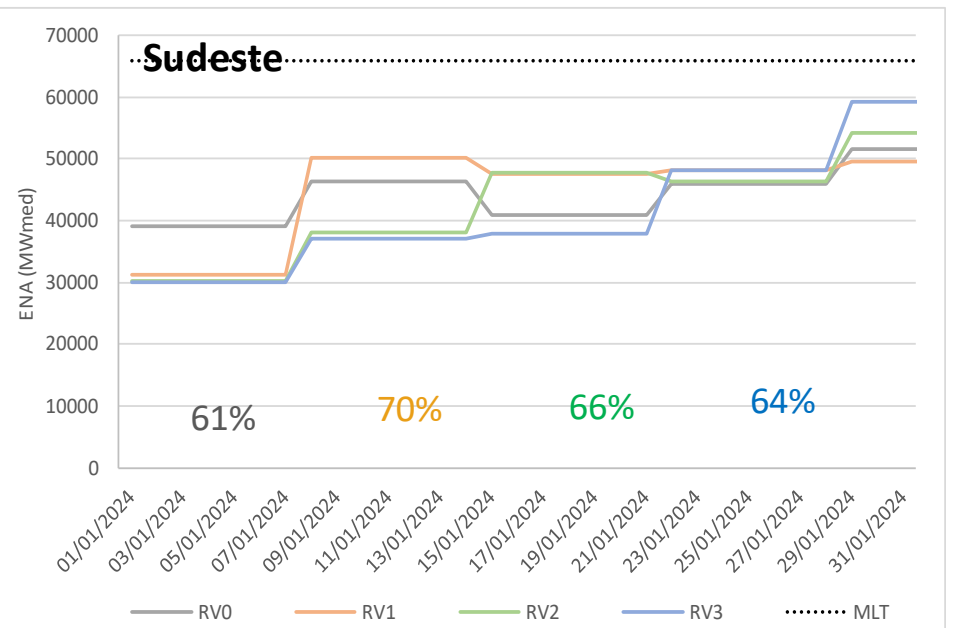
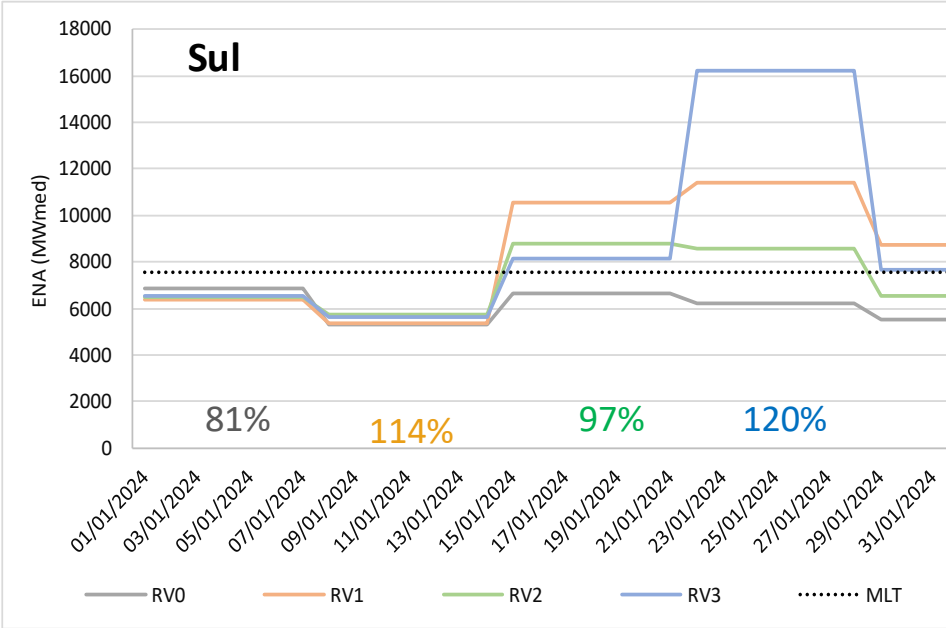
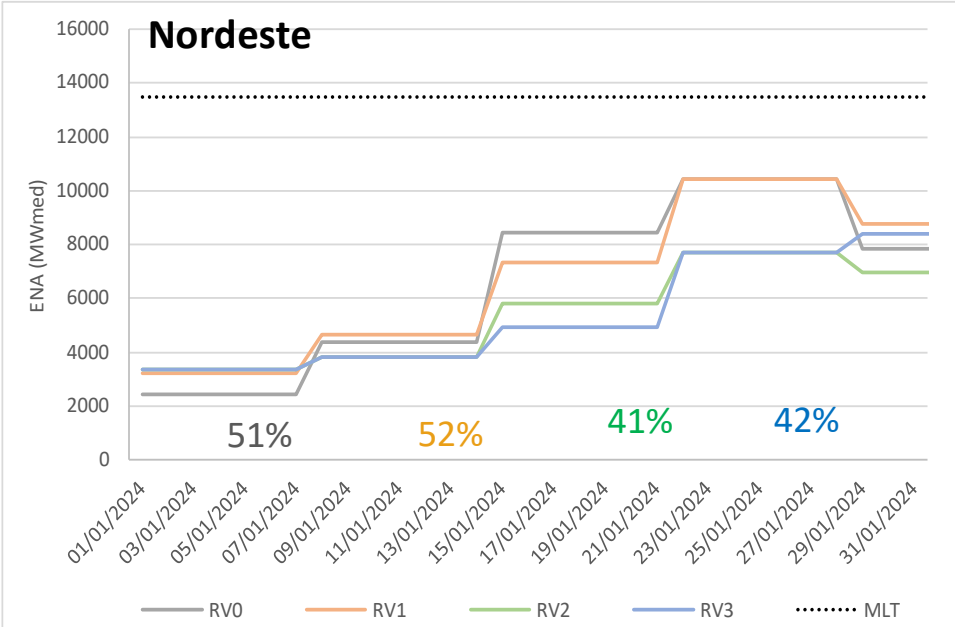
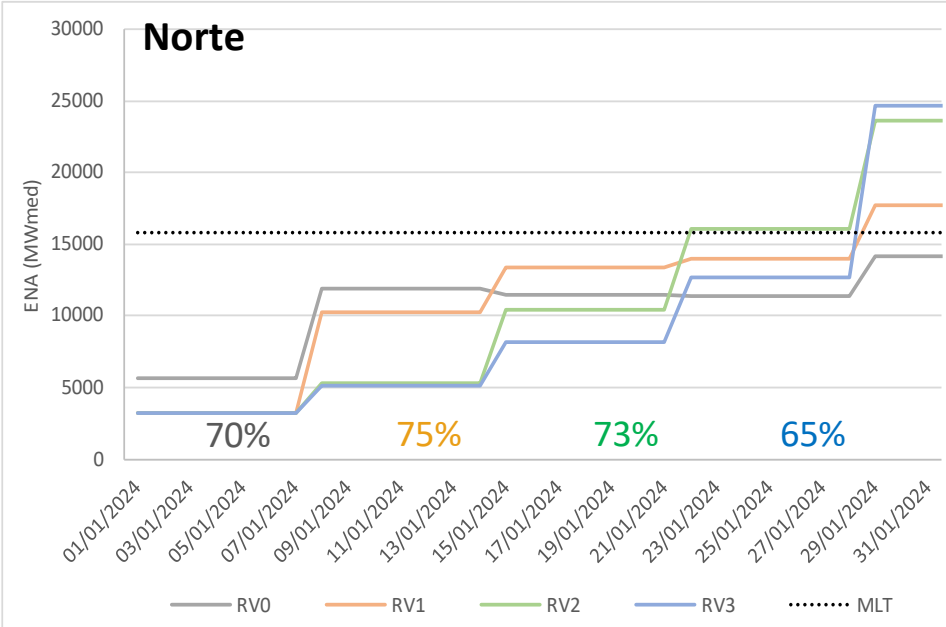
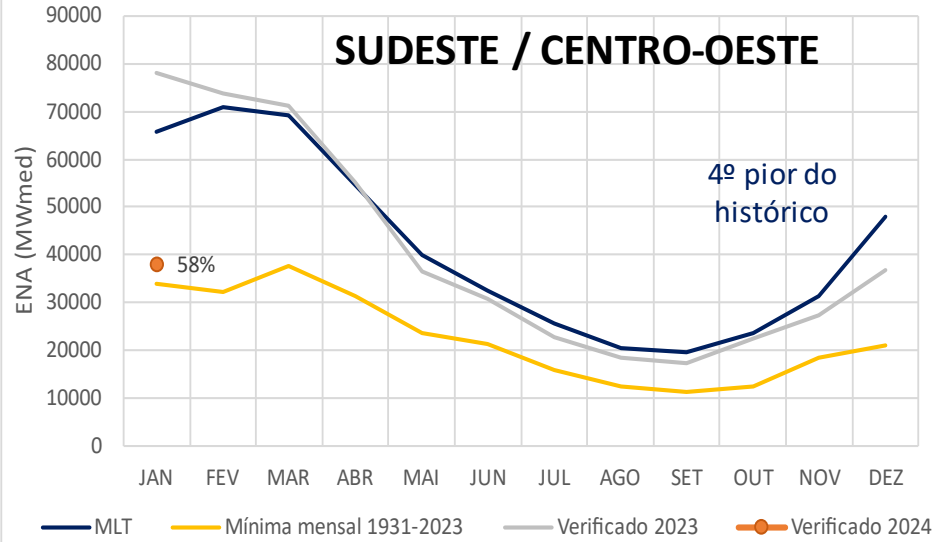
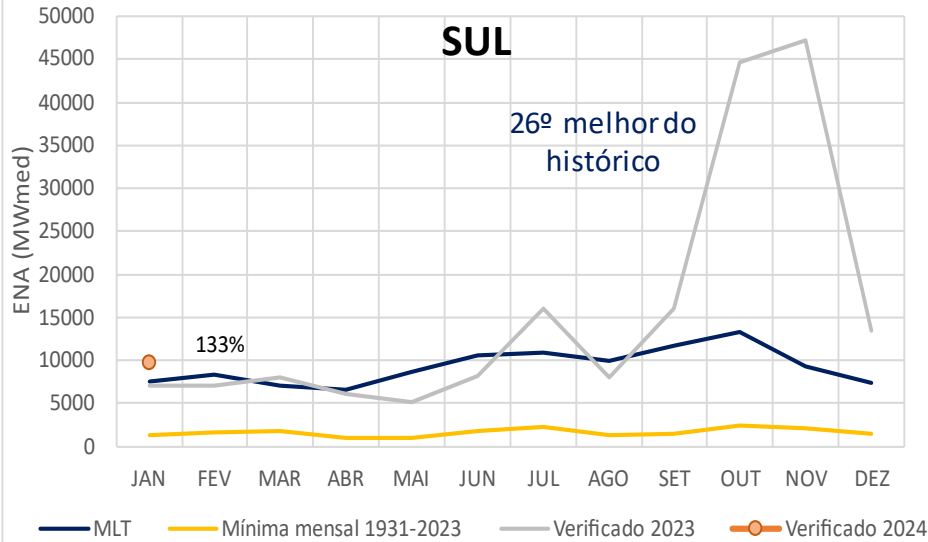
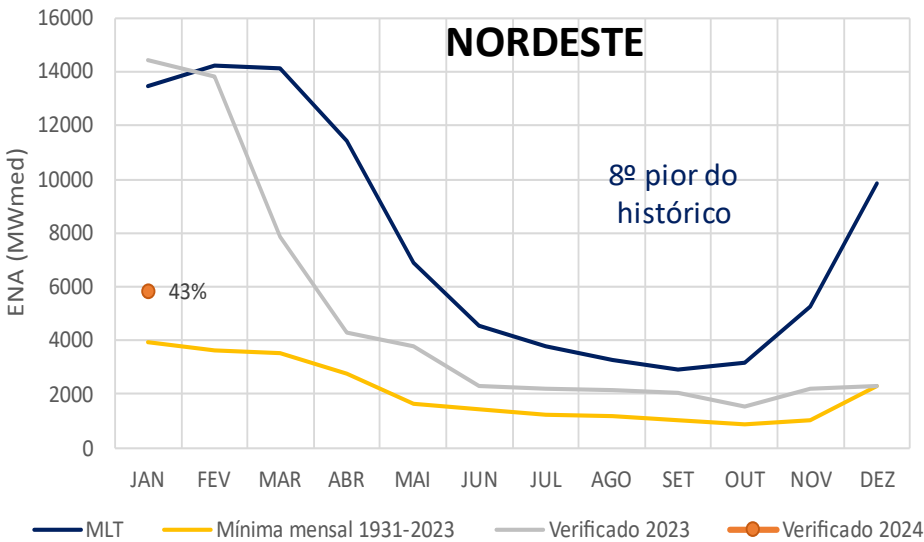
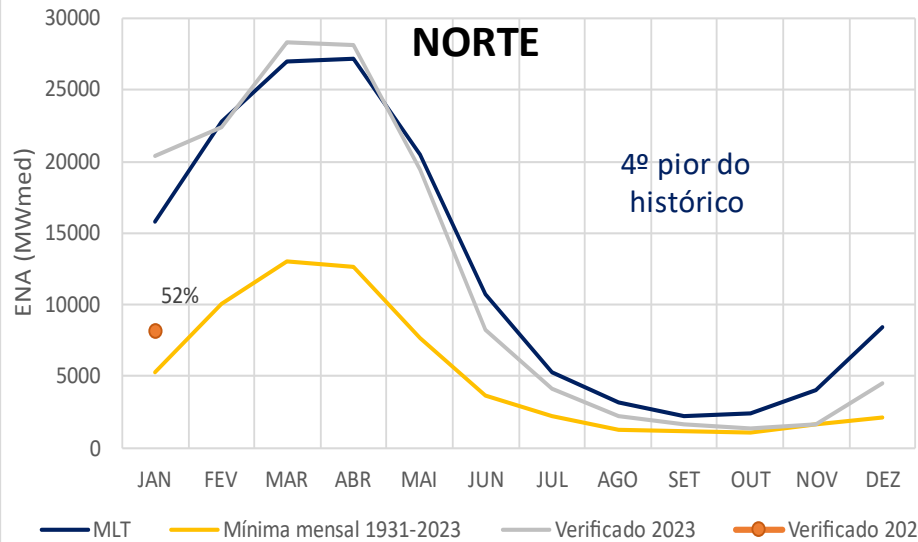


Figura – Precipitação acumulada e anomalia observada por semanas operativas de janeiro de 2024.



energia natural afluyente por submercado
janeiro de 2024

SIN
62.089 MWmed
(61% da MLT)
pior do hist.



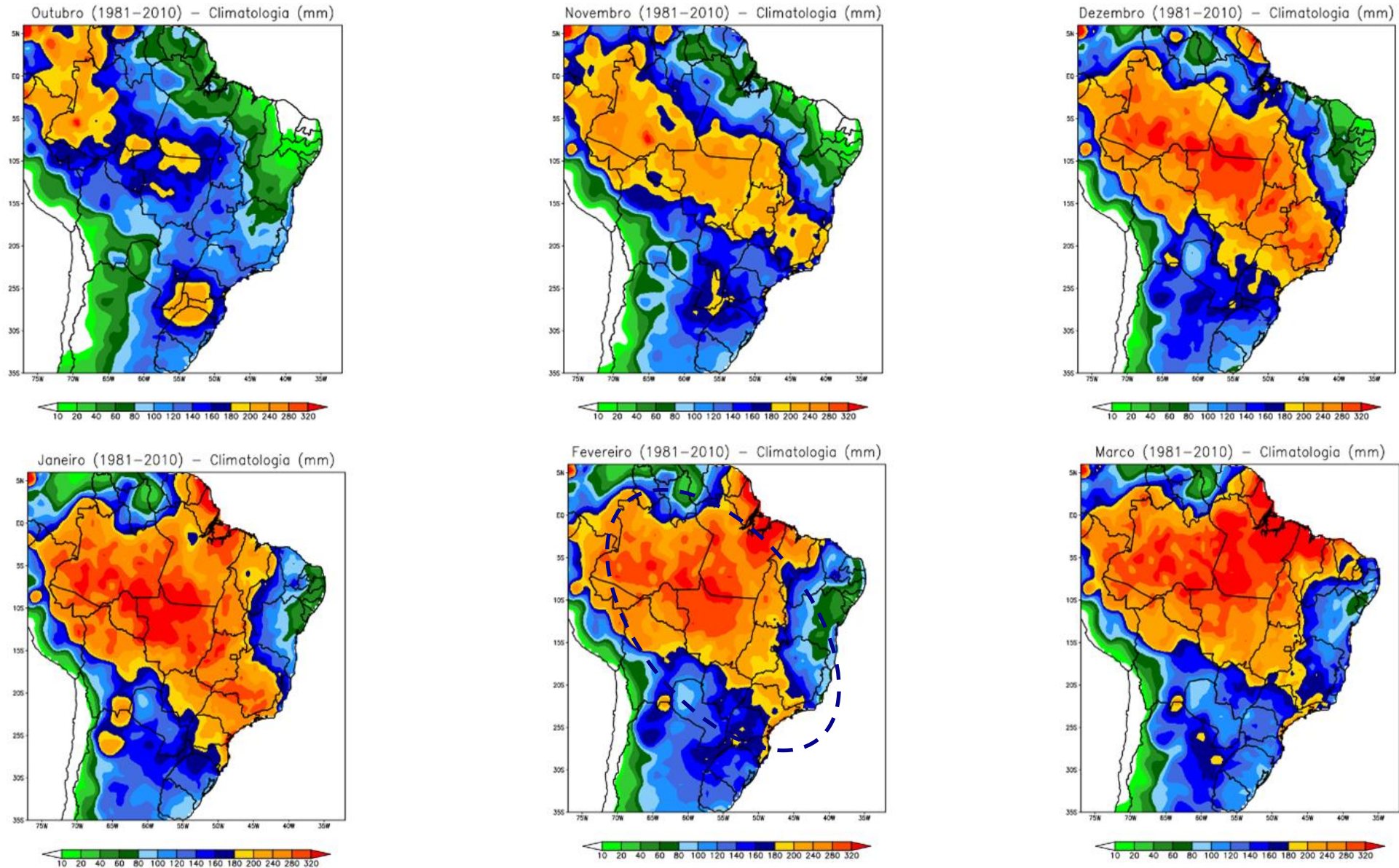


Figura – Climatologia das precipitações acumuladas de outubro a março.

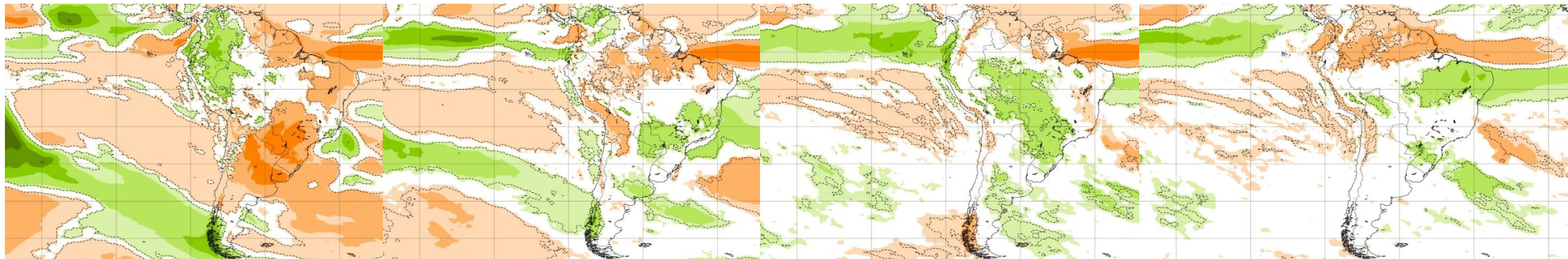
ECMWF
20240128

29/jan a 05/fev

05 a 12/fev

12 a 19/fev

19 a 26/fev



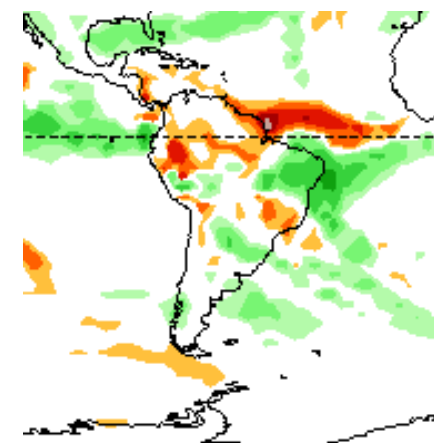
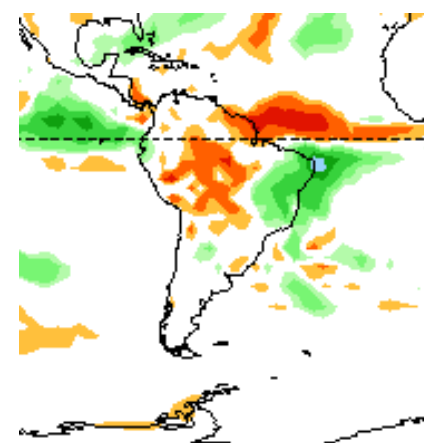
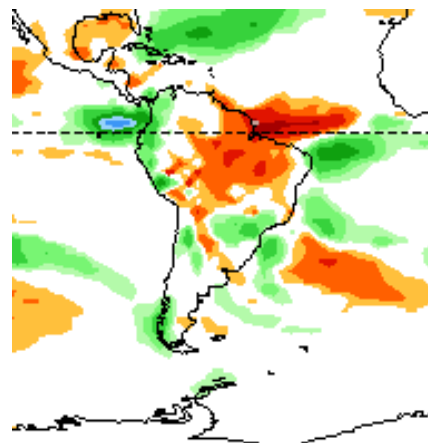
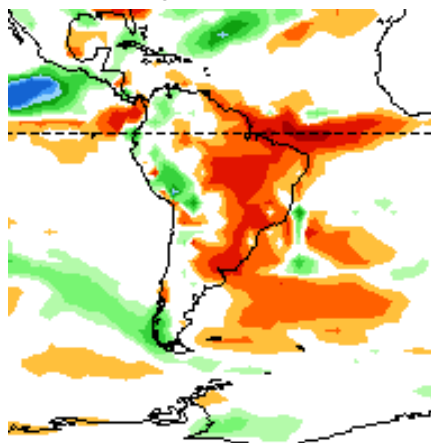
CFSv2
20240128

29/jan a 04/fev

05 a 11/fev

12 a 18/fev

19 a 25/fev

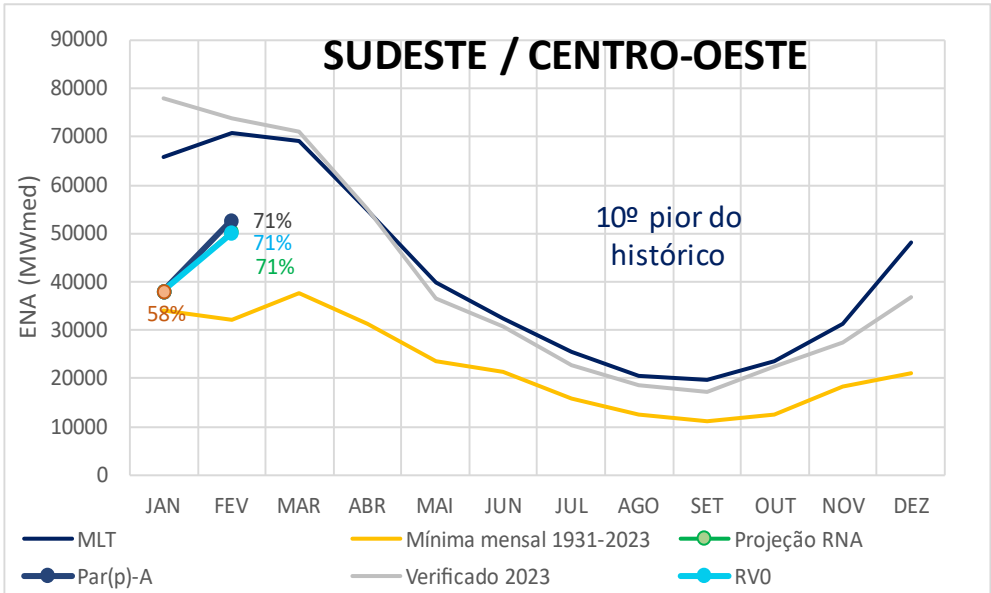
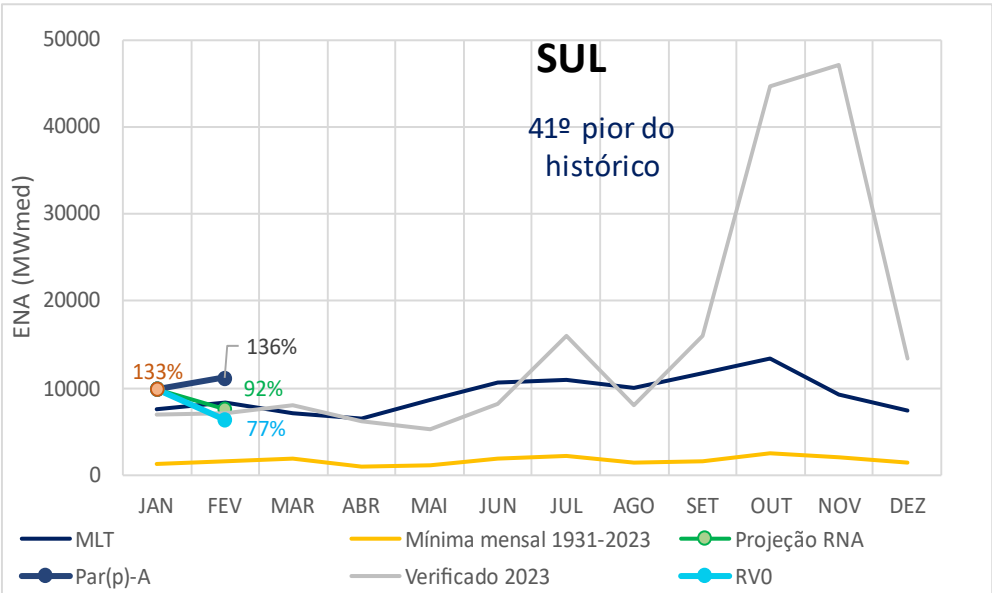
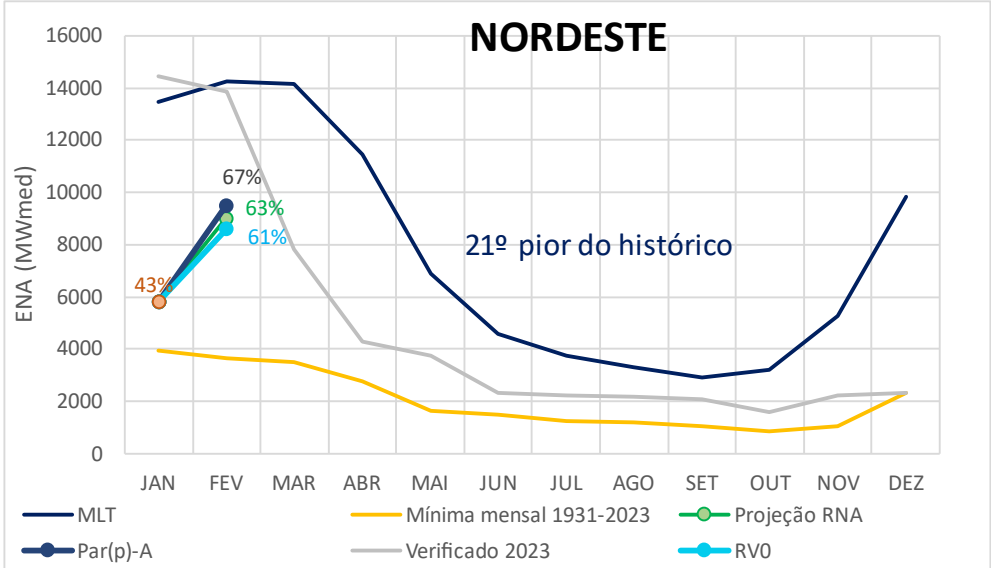
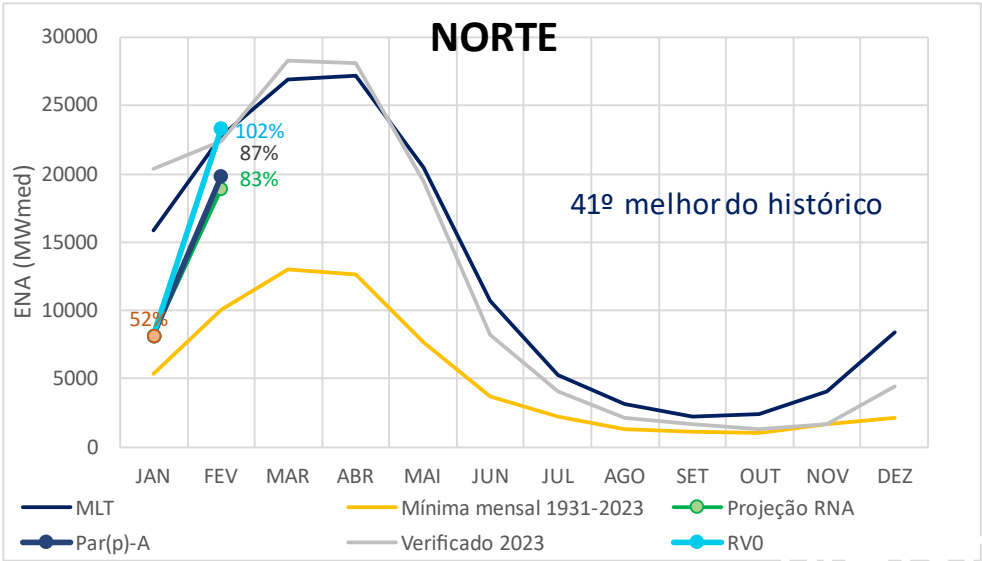


energia natural afluyente por submercado
fevereiro de 2024

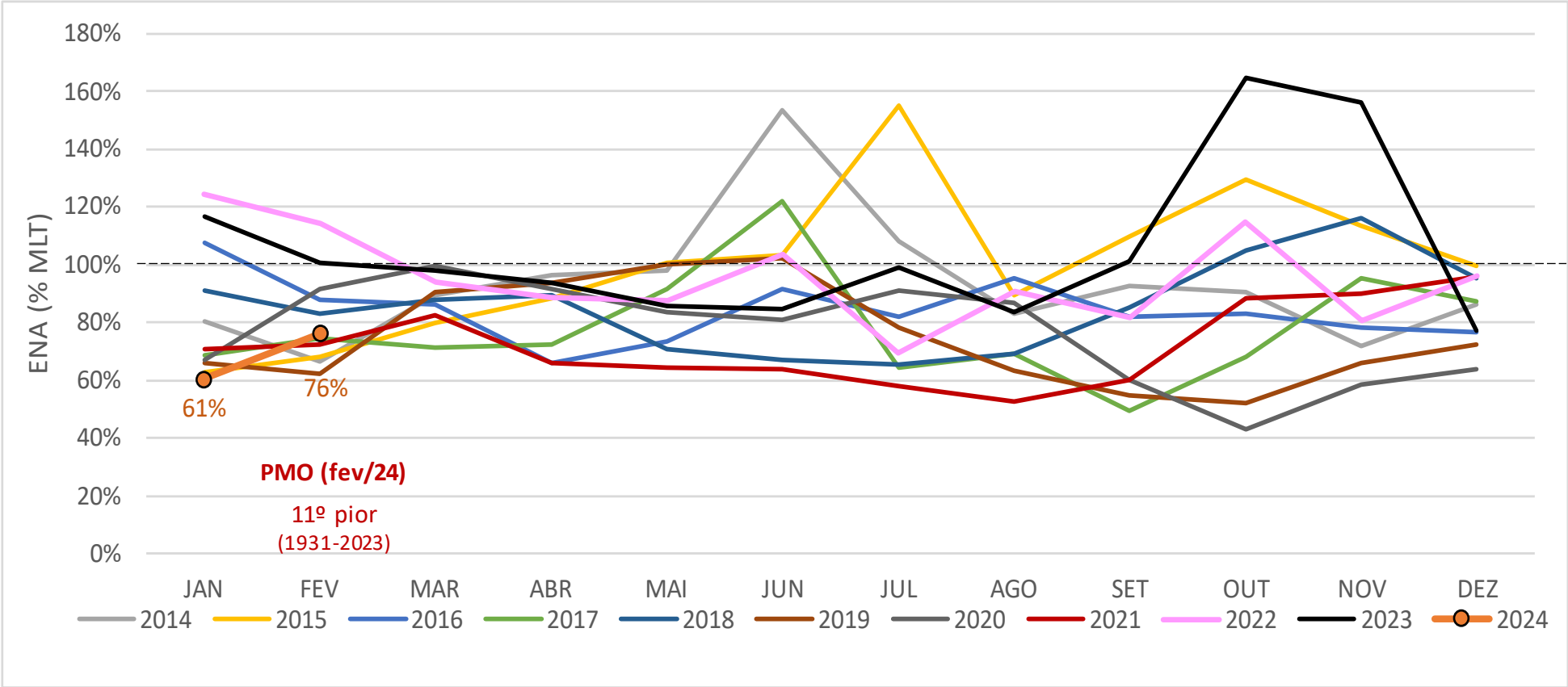


fevereiro/2024

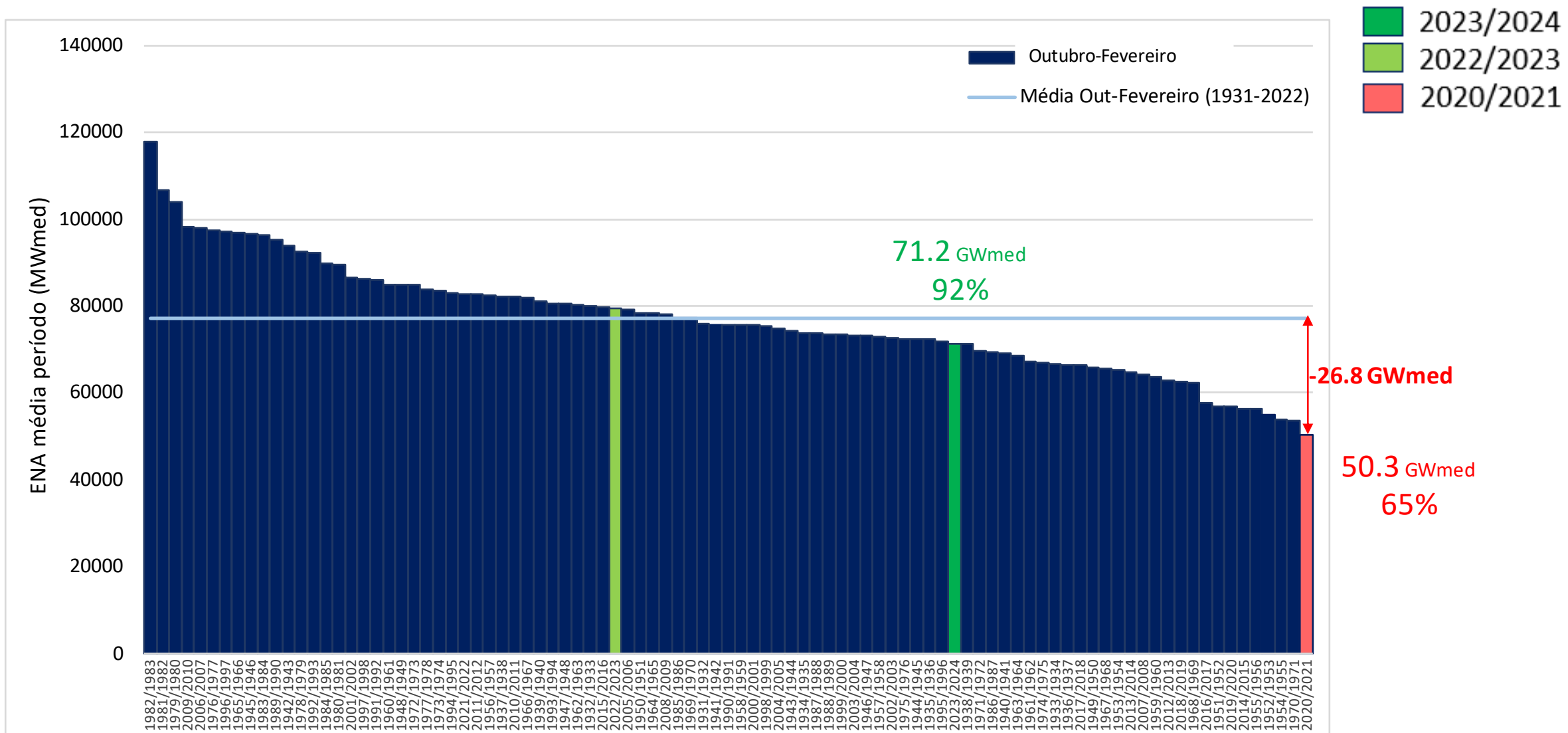
SIN
88.441 MWmed
76%
11º pior do hist.



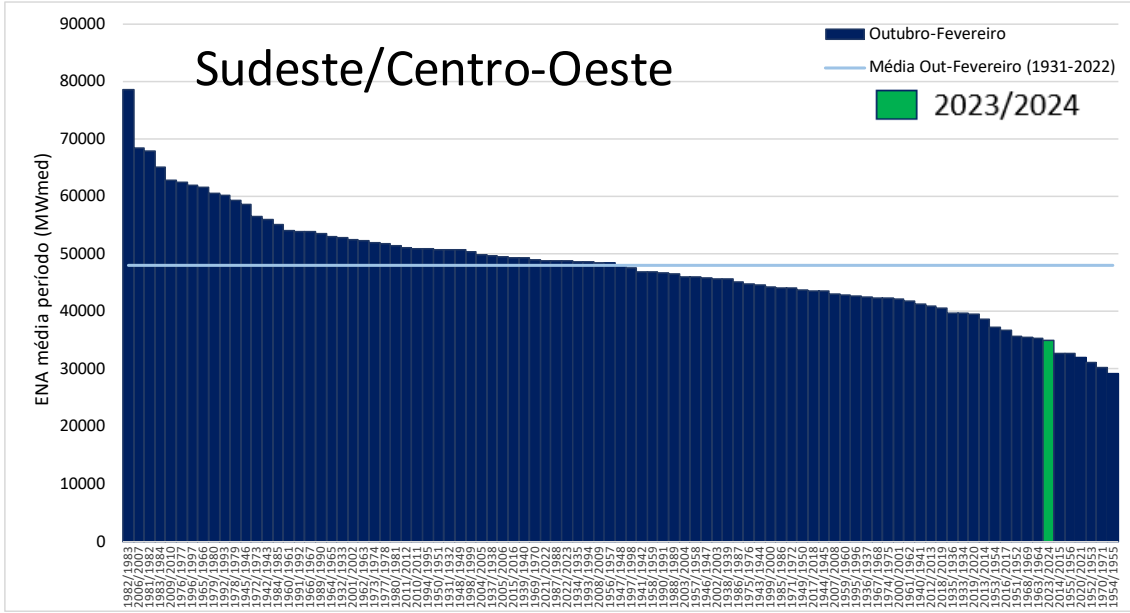
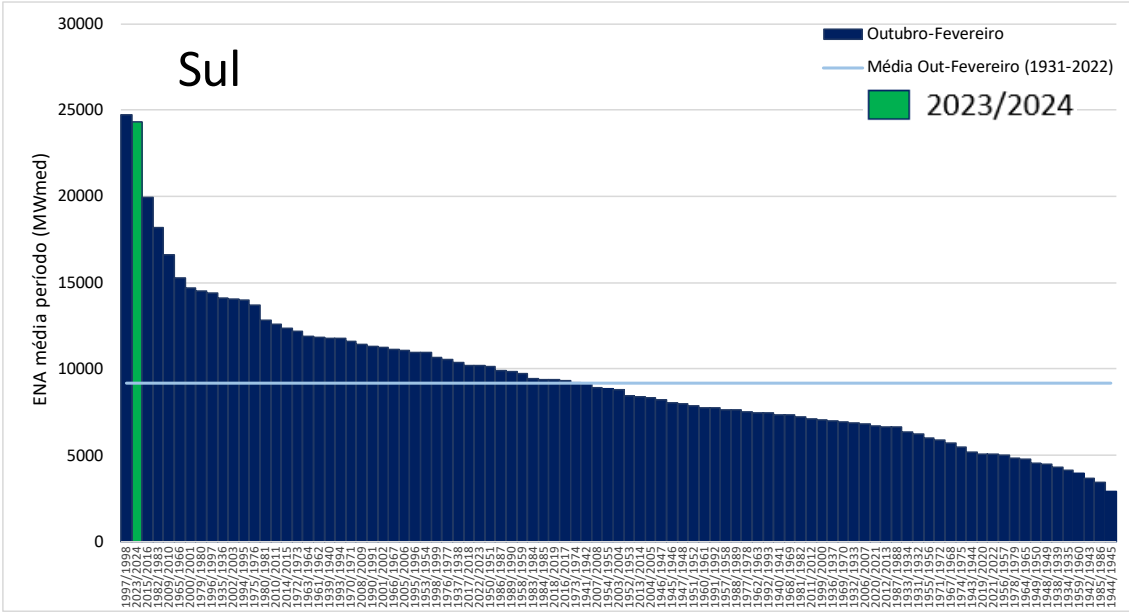
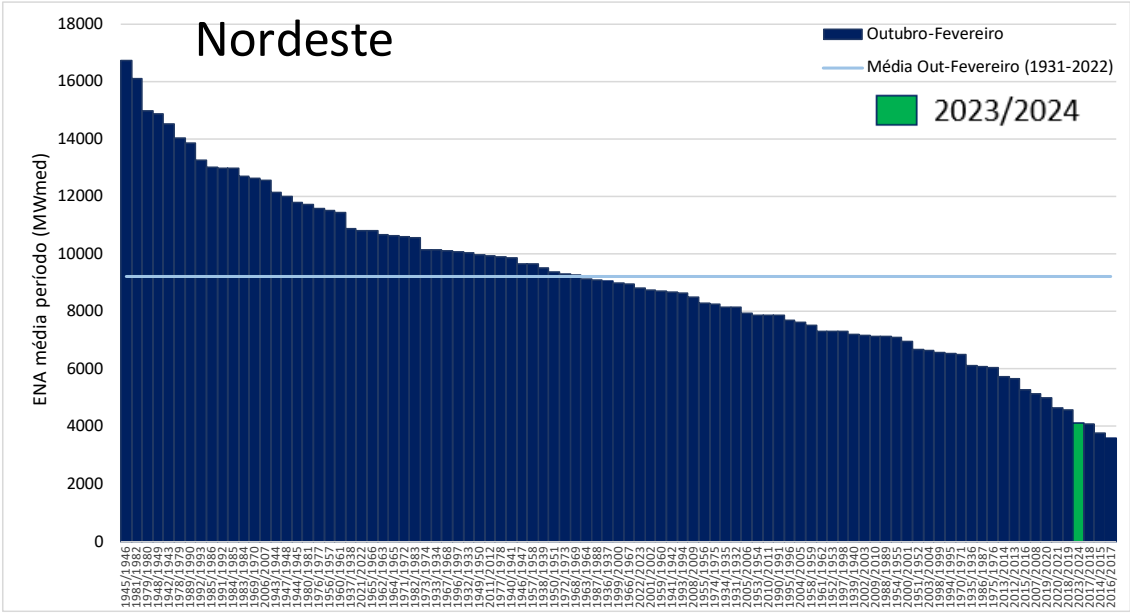
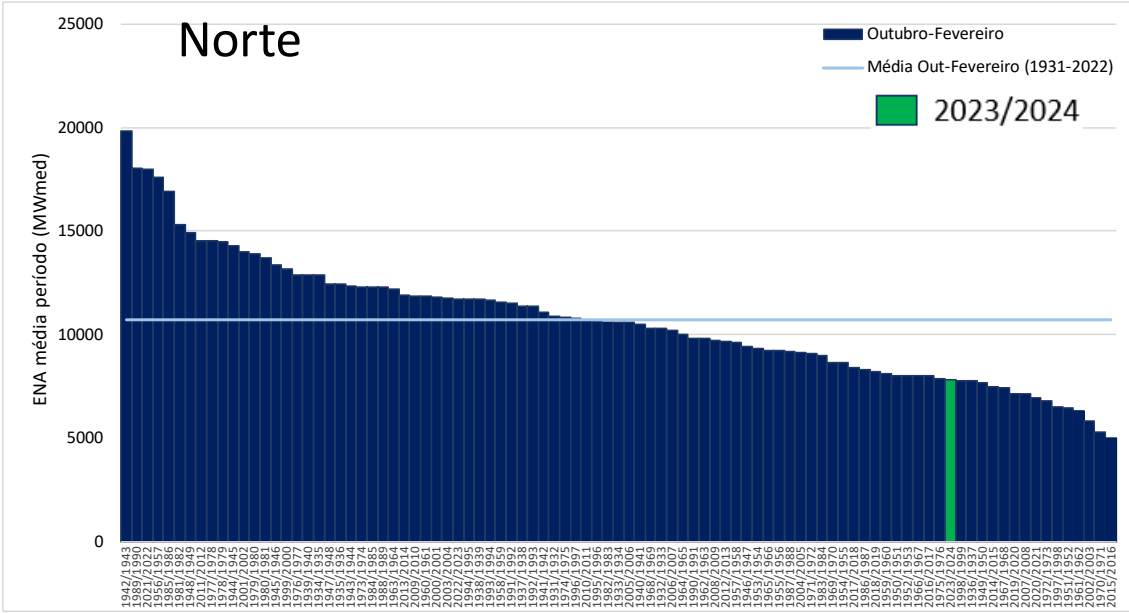
ENA SIN (% MLT)



energia natural afluyente no SIN
outubro a fevereiro



energia natural afluyente por submercado
outubro a fevereiro



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

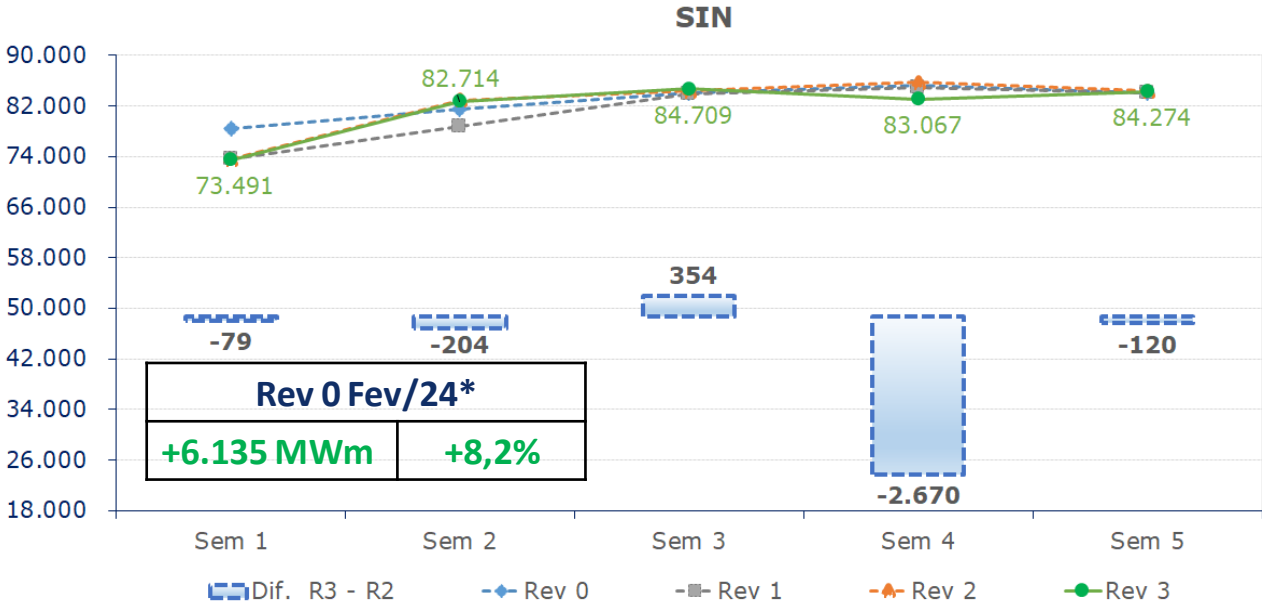
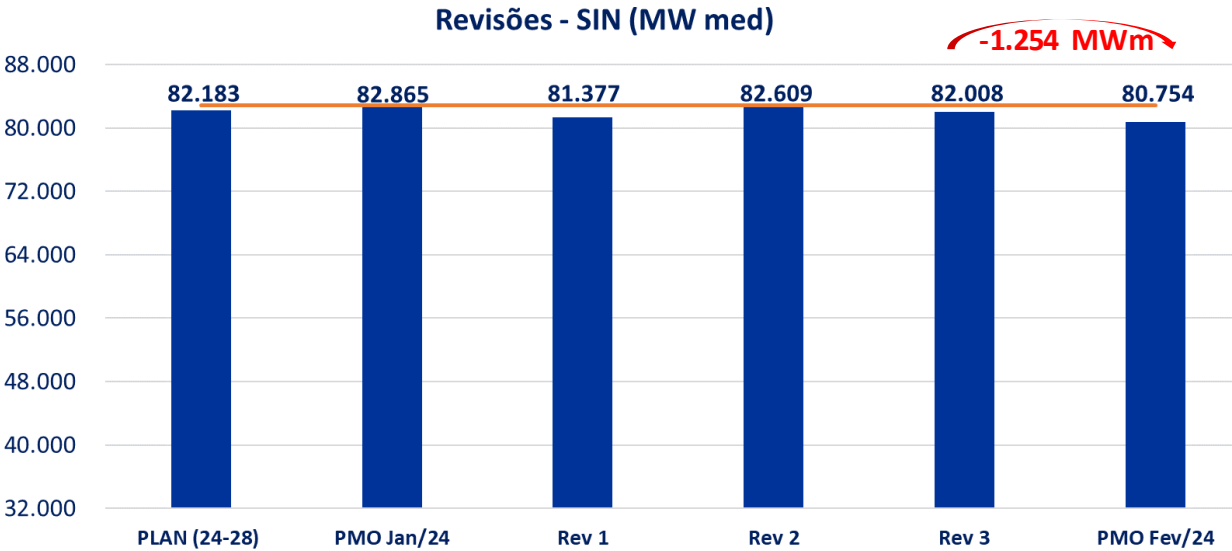
Carga Janeiro/24

PMO de Fevereiro de 2024

ccee



Revisões (MWmed)	Projeções	Variação ante PMO	Carga Jan/2023	Variação ante Jan23
PLAN (24-28)	82.183		74.619	10,1%
PMO Jan/24	82.865		74.619	11,1%
Rev 1	81.377	-1,8%	74.619	9,1%
Rev 2	82.609	-0,3%	74.619	10,7%
Rev 3	82.008	-1,0%	74.619	9,9%
PMO Fev/24	80.754	-2,5%	74.619	8,2%

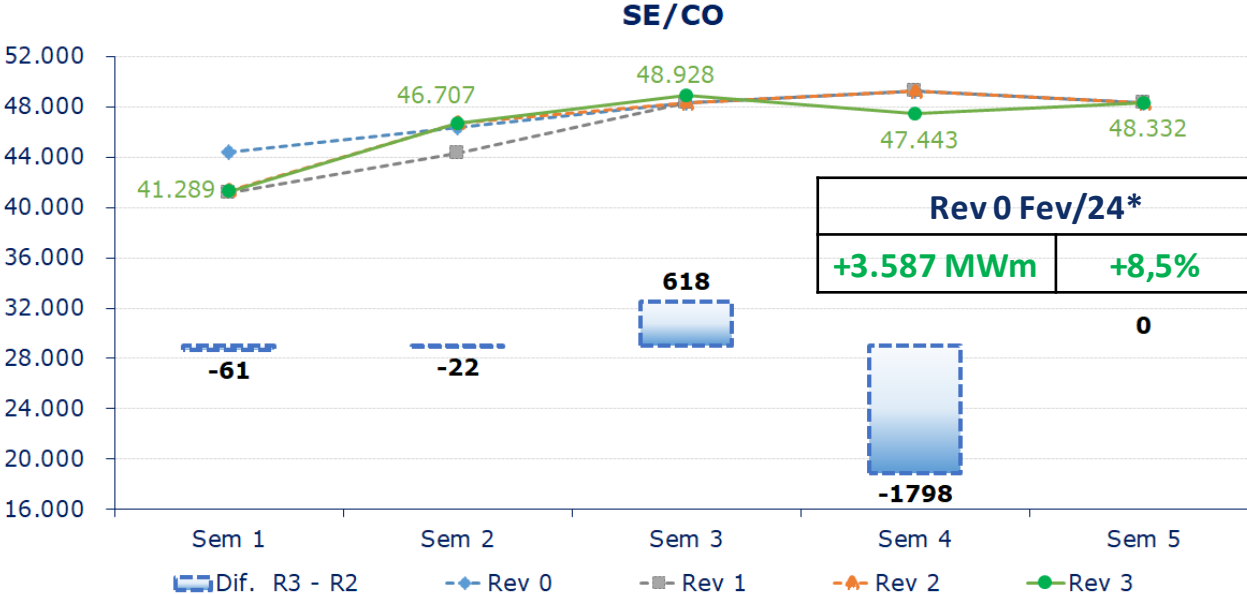
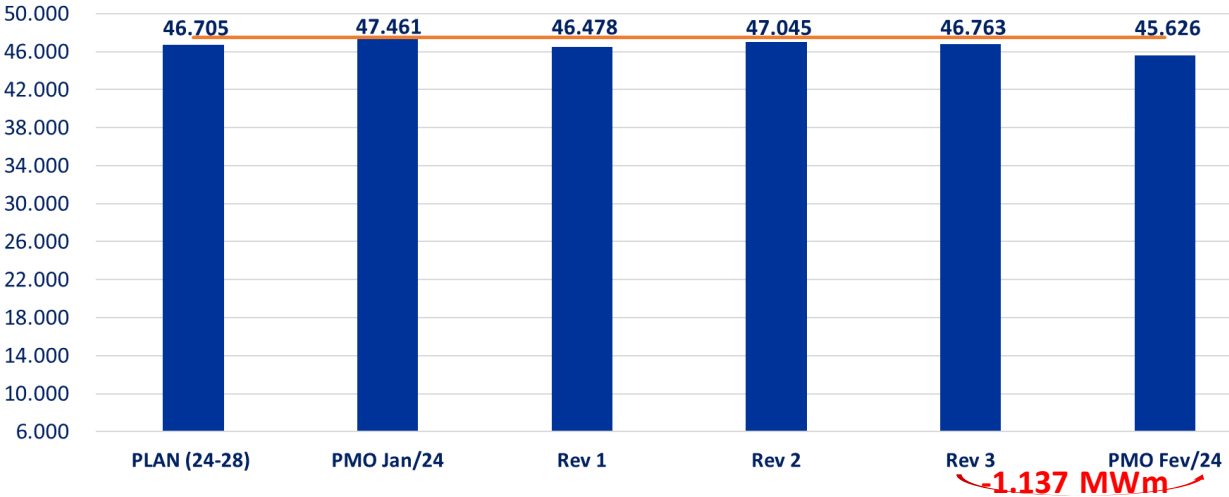


*Comparação com Jan/23

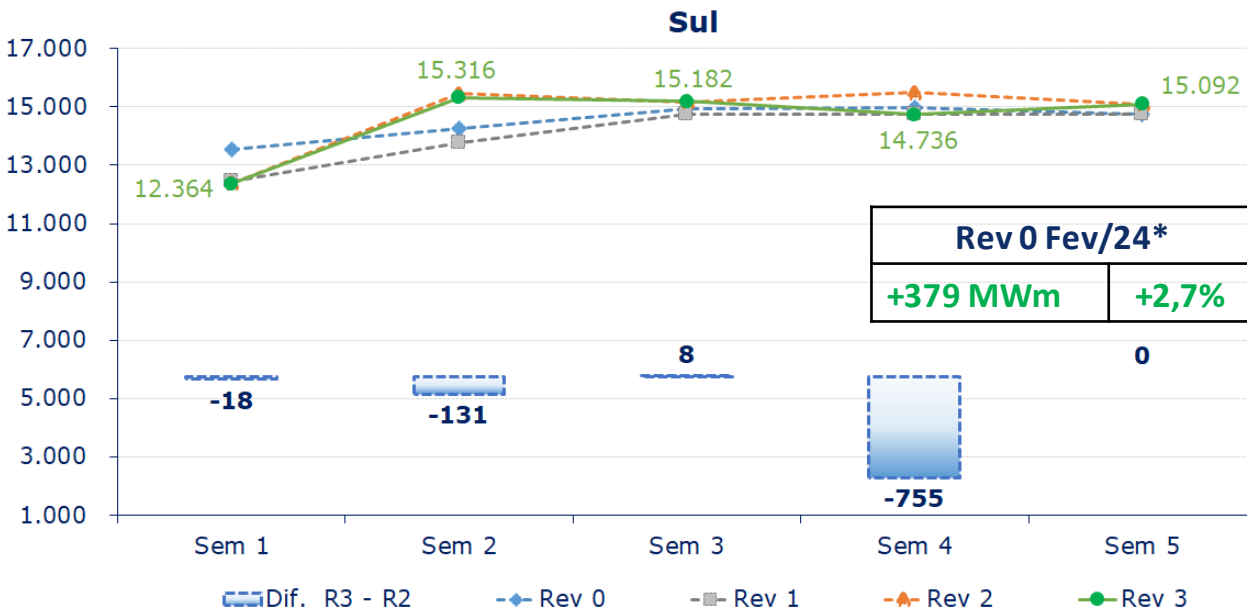
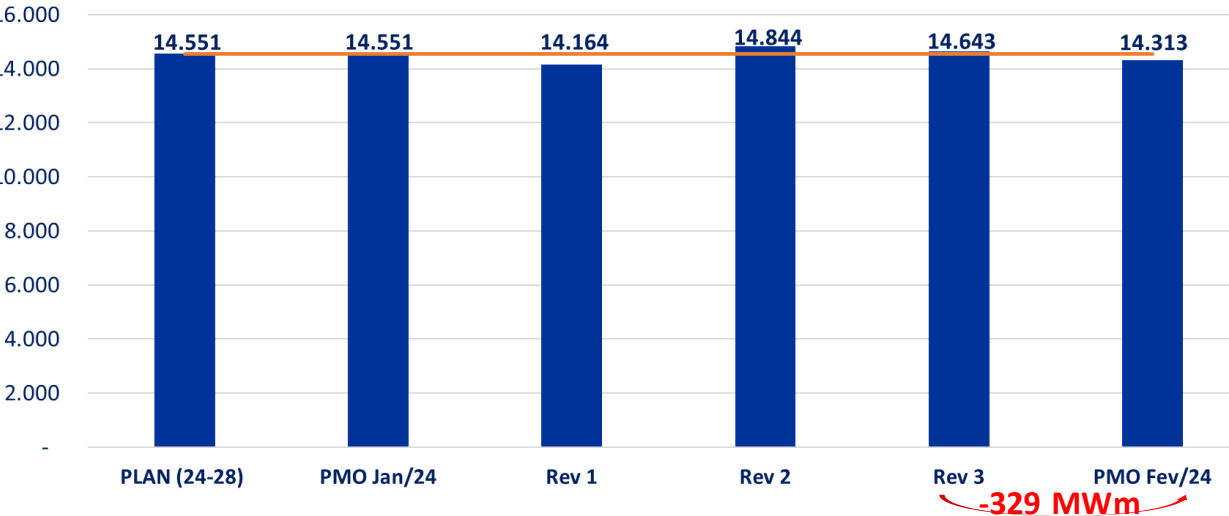
carga jan/24 - submercado



Revisões - SE/CO (MW med)

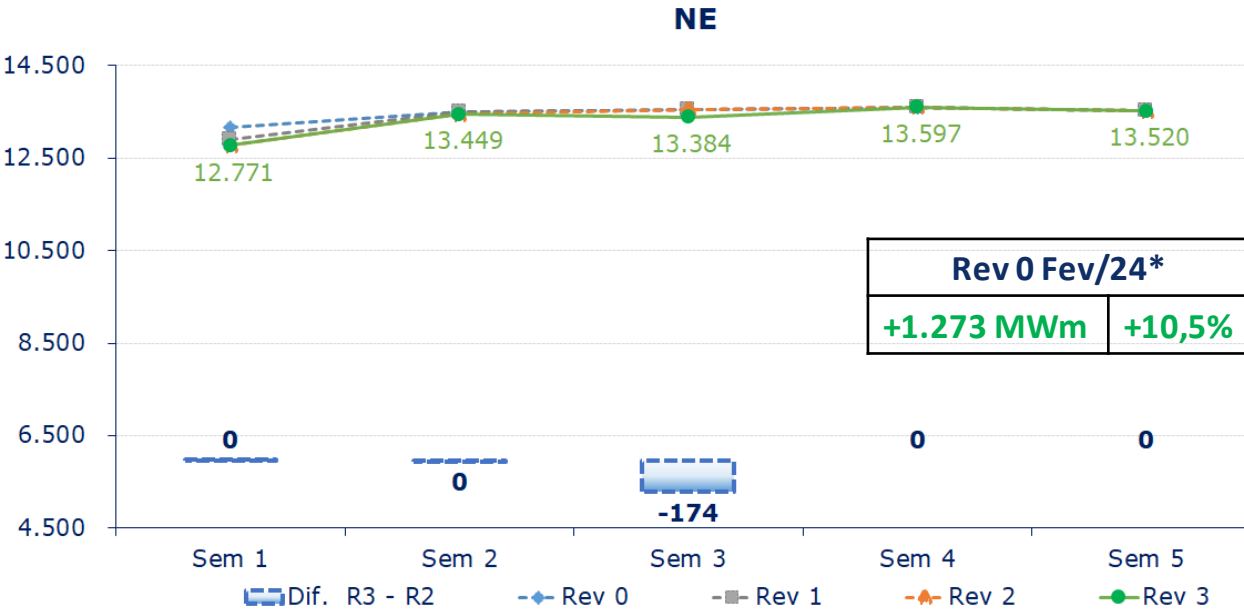
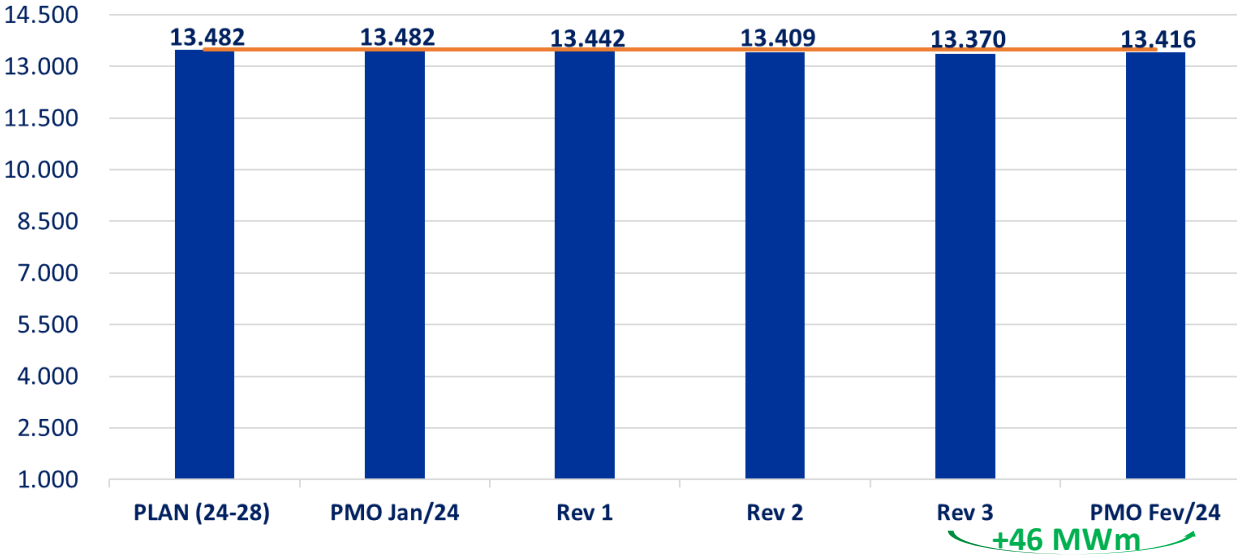


Revisões - SUL (MW med)

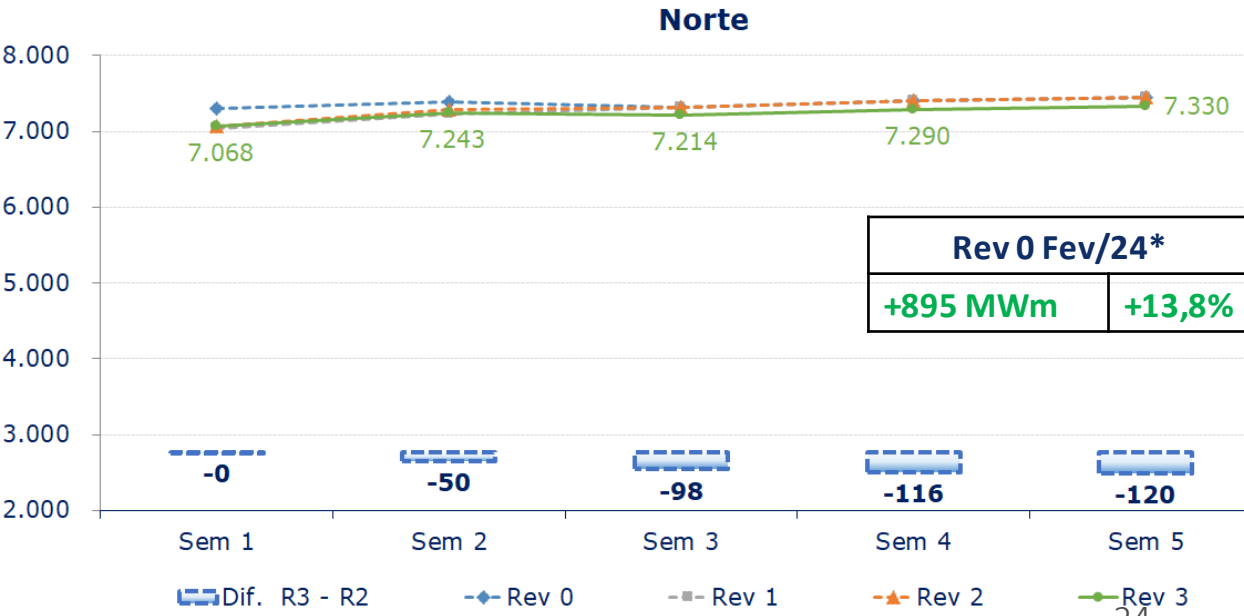
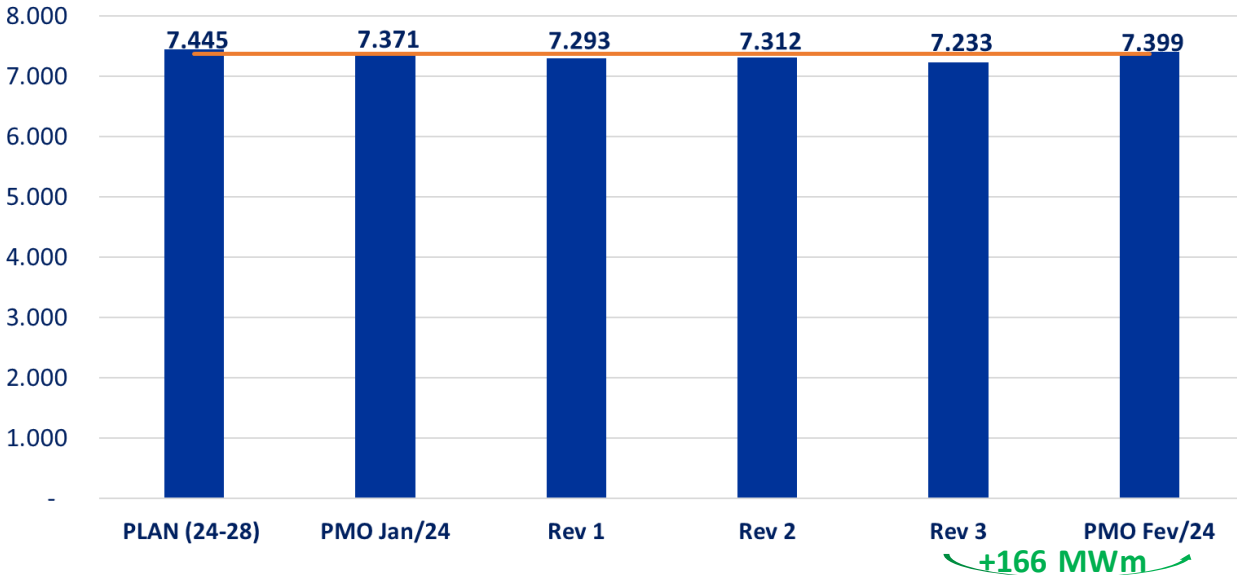


*Comparação com Jan/23

Revisões - NE (MW med)



Revisões - N (MW med)



*Comparação com Jan/23

Carga Fev/24

Revisão 0 de Fevereiro de 2024

ccee

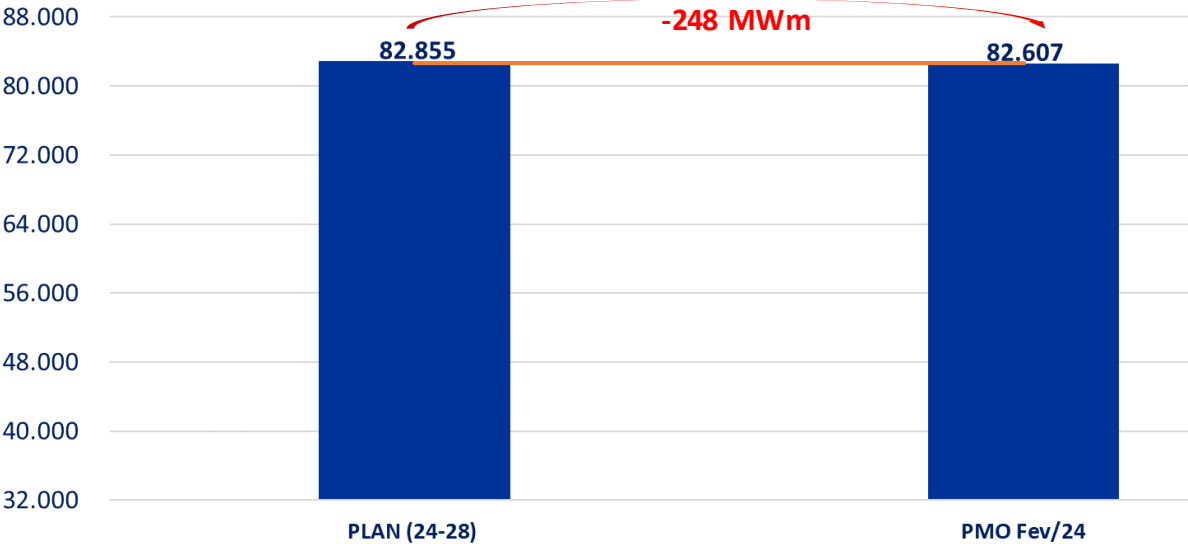


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	fev/24	PLAN (24-28)
SECO	+2.028 (+4,5%)	+0 (+0,0%)
Sul	+281 (+2,0%)	-248 (-1,7%)
Nordeste	+1.025 (+8,2%)	+0 (+0,0%)
Norte	+970 (+14,6%)	+0 (+0,0%)
SIN	+4.305 (+5,5%)	-248 (-0,3%)

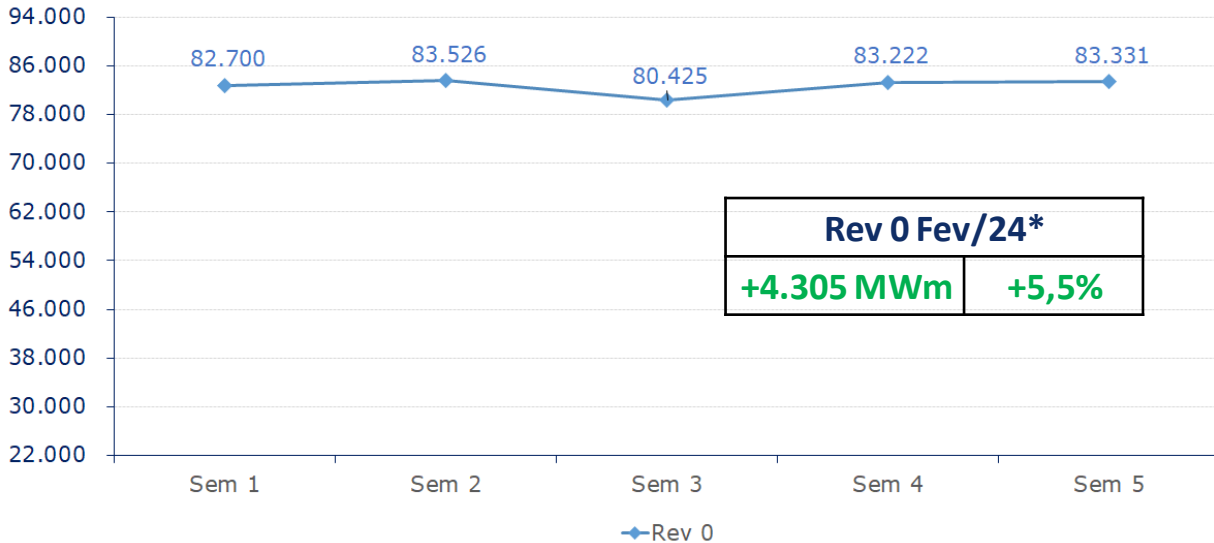
Economia:

- PIB Americano** (4º trimestre): cresceu +3,1% na margem e de +2,7% na análise interanual, fortemente impactado pelo crescimento do consumo das famílias (+1,9%). PIB de 2023 cresceu +2,5% (contra +1,9% e m 2022), sinalizando a necessidade de persistir com uma política monetária fortemente restritiva.
- Banco Central Europeu – BCE**: optou pela manutenção da atual taxa de juros, sinalizando cautela para cortes da taxa de juros nas próximas reuniões
- IBC-br** (novembro): **suave alta de +0,2% m/m e +2,2% na análise interanual**. Esse resultado indica queda no PIB no 4º trimestre de 2023.
- Índice de Confiança do Consumidor** (janeiro): recuo de -2,6% m/m, atingindo +90,8 pontos.
- Índice de Confiança da Construção** (janeiro): recuo de -0,2% m/m, atingindo +95,8 pontos.
- Índice de Confiança da Indústria** (janeiro): apresentou alta, atingindo +81 pontos.
- Inflação** (janeiro): 2ª prévia do IGP-M de janeiro indica deflação de +0,33%, ancorada desaceleração dos preços agropecuários (+0,93%) e estabilidade dos preços industriais (+0,08%).

Revisões - SIN (MW med)

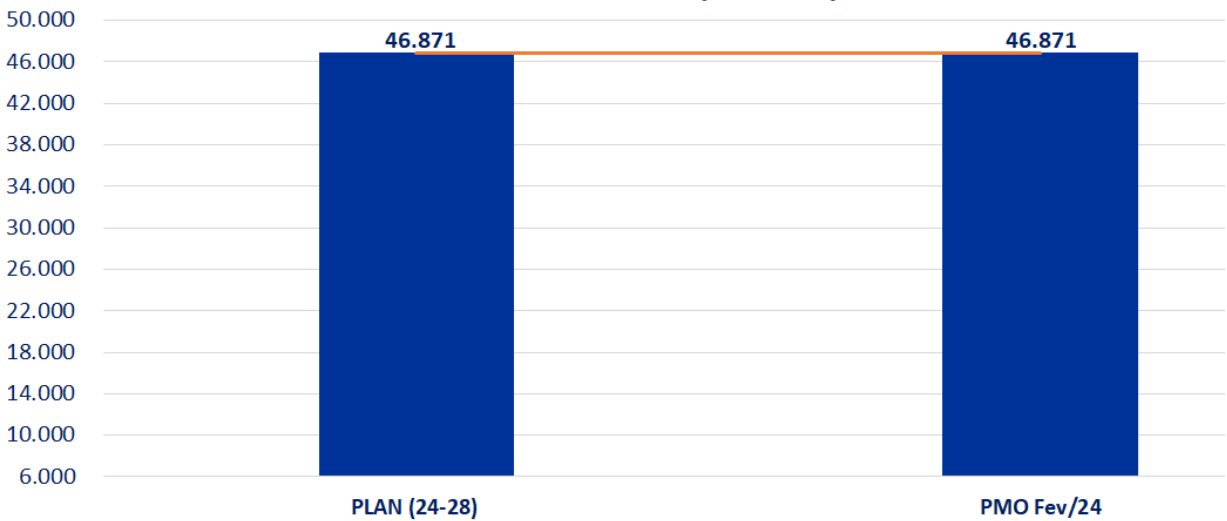


SIN

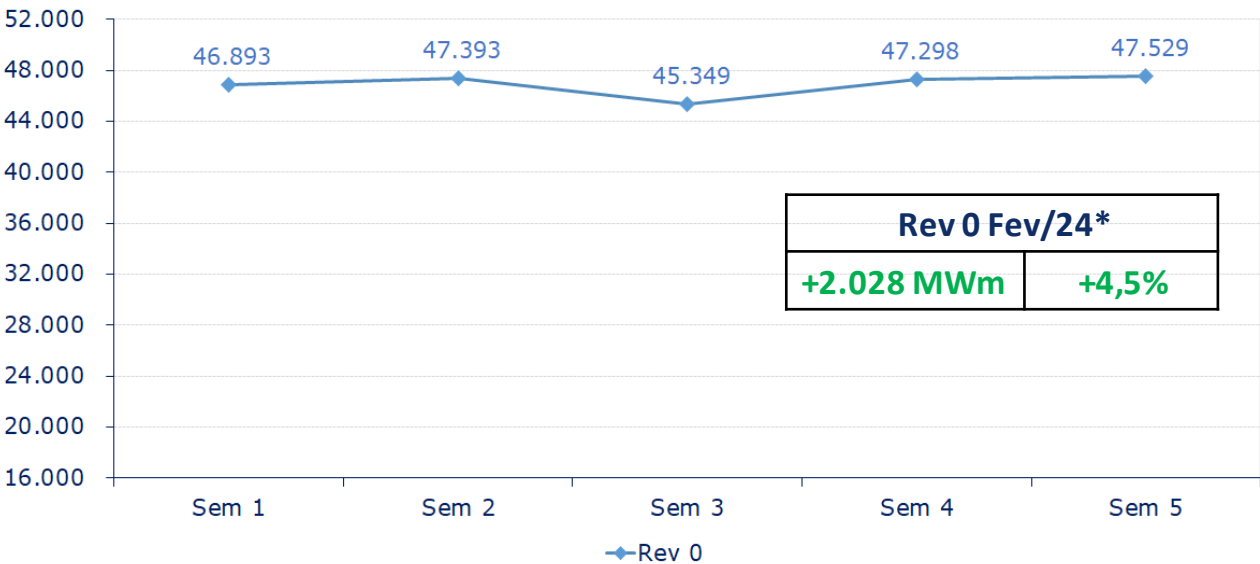


*Comparação com Fev/23

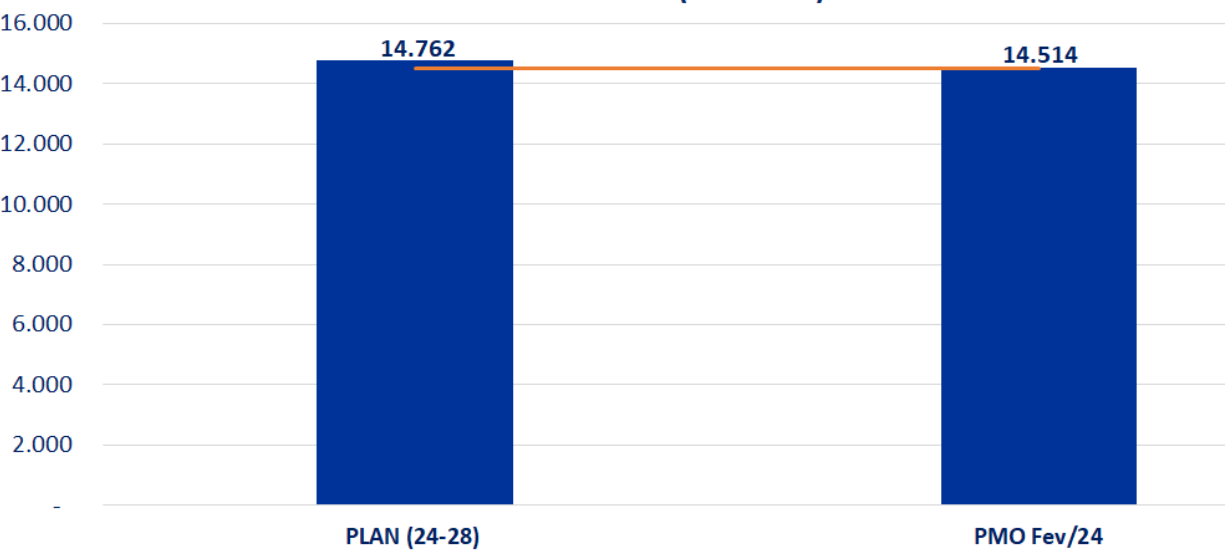
Revisões - SE/CO (MW med)



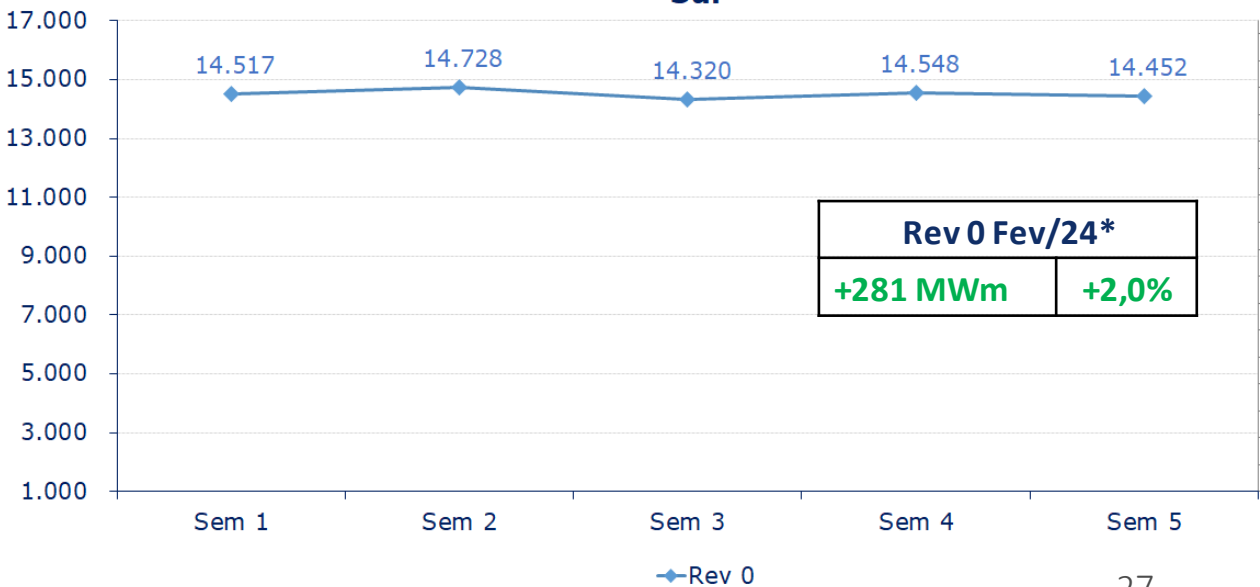
SE/CO



Revisões - SUL (MW med)

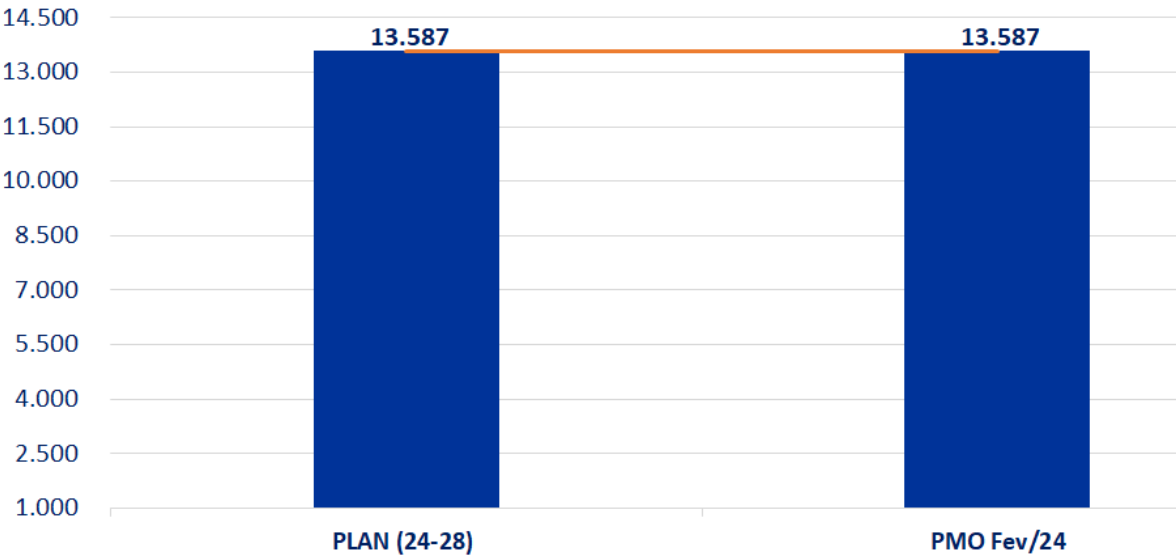


Sul

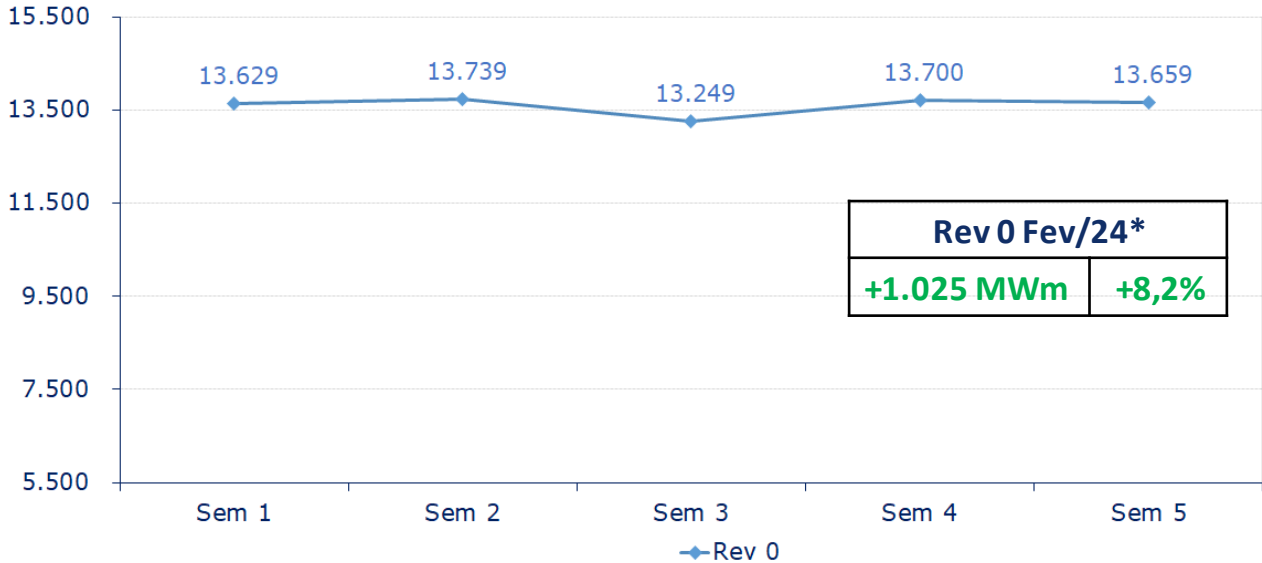


*Comparação com Fev/23

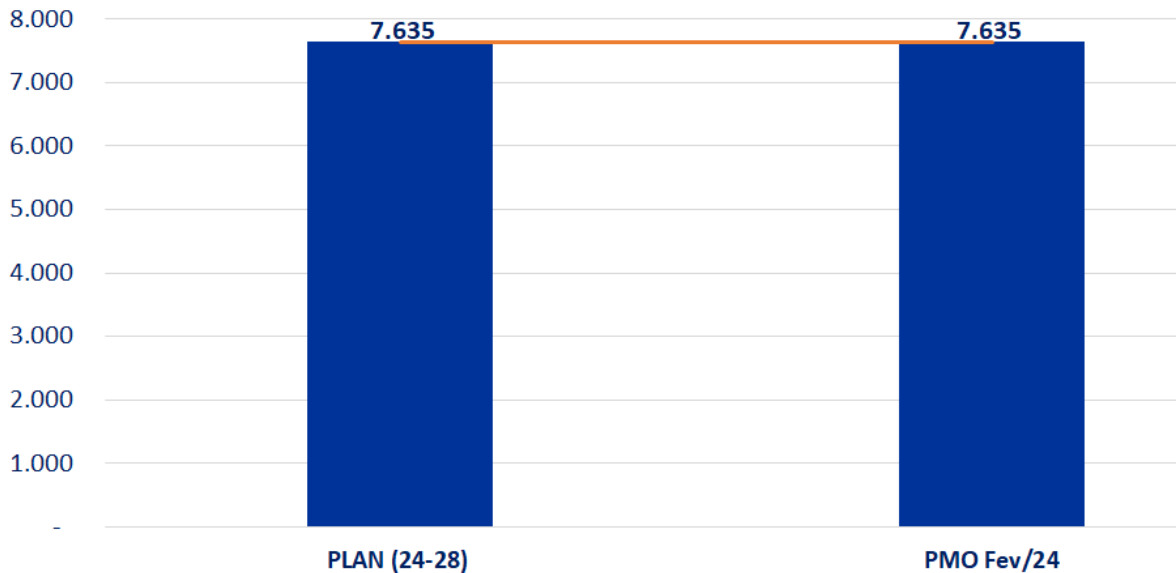
Revisões - NE (MW med)



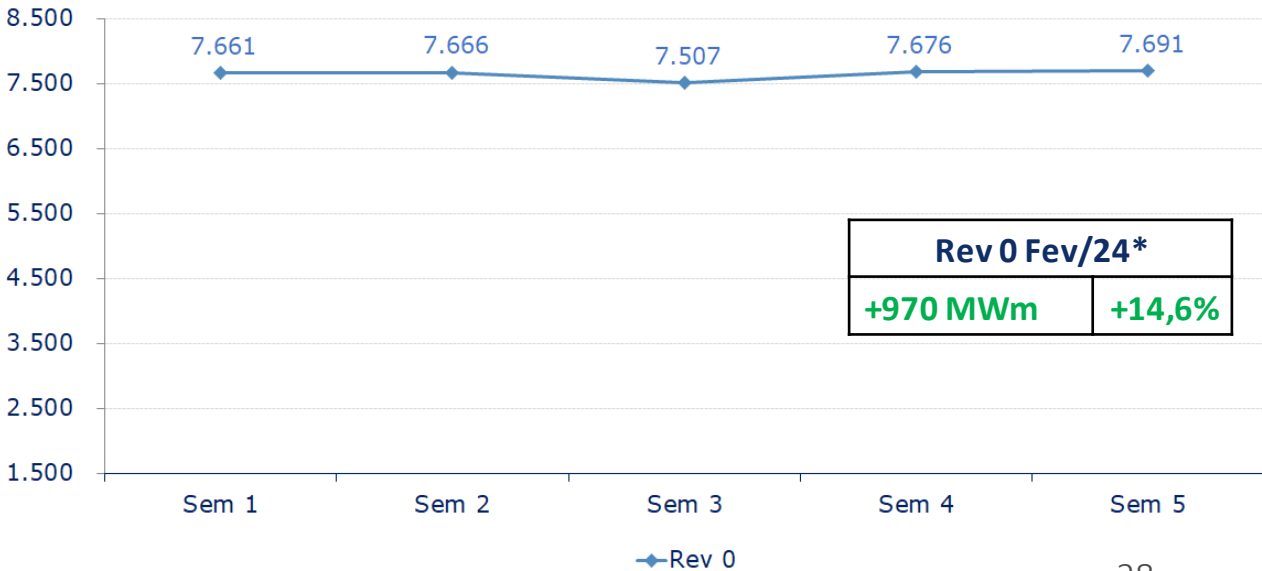
NE



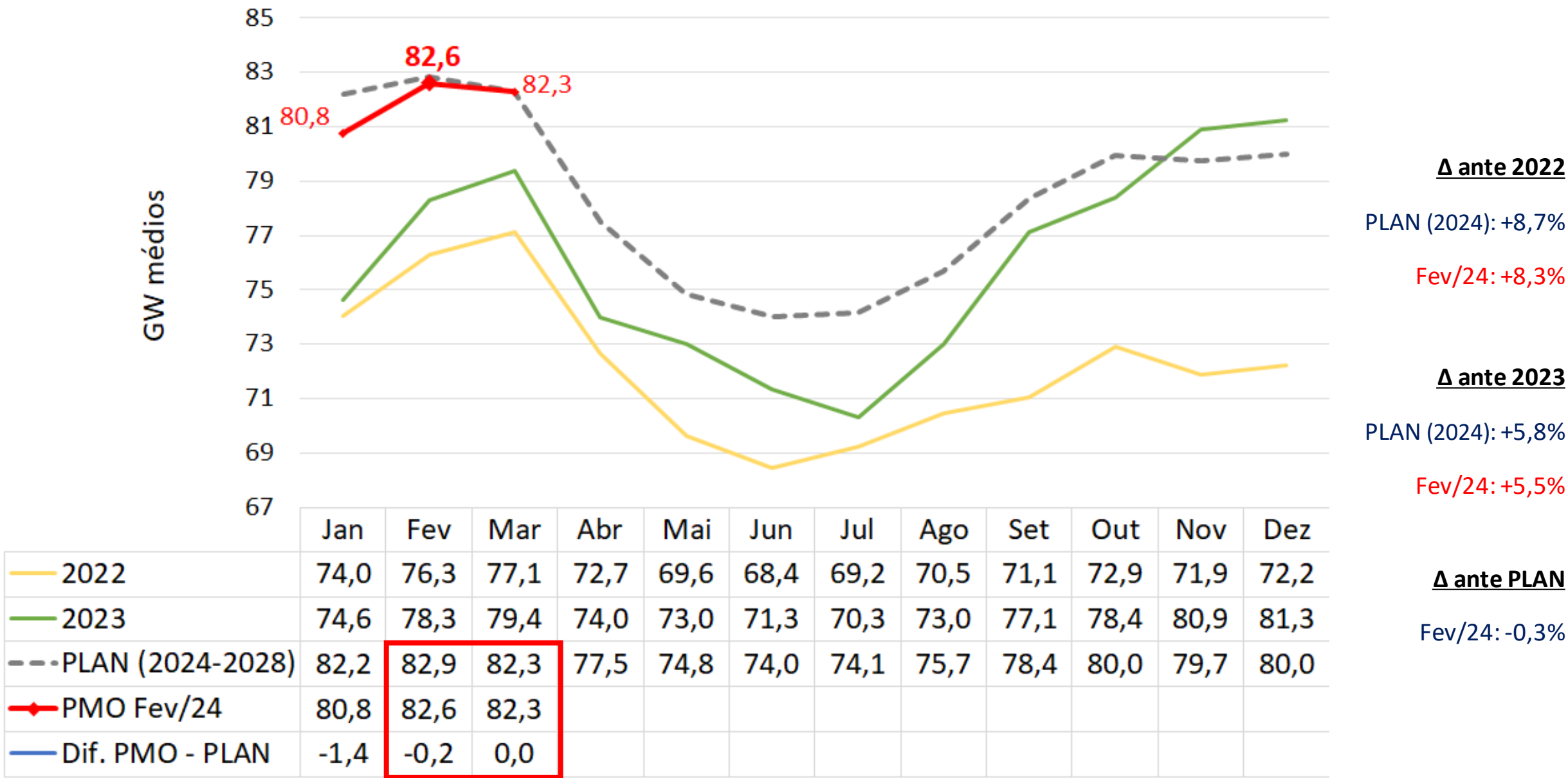
Revisões - N (MW med)



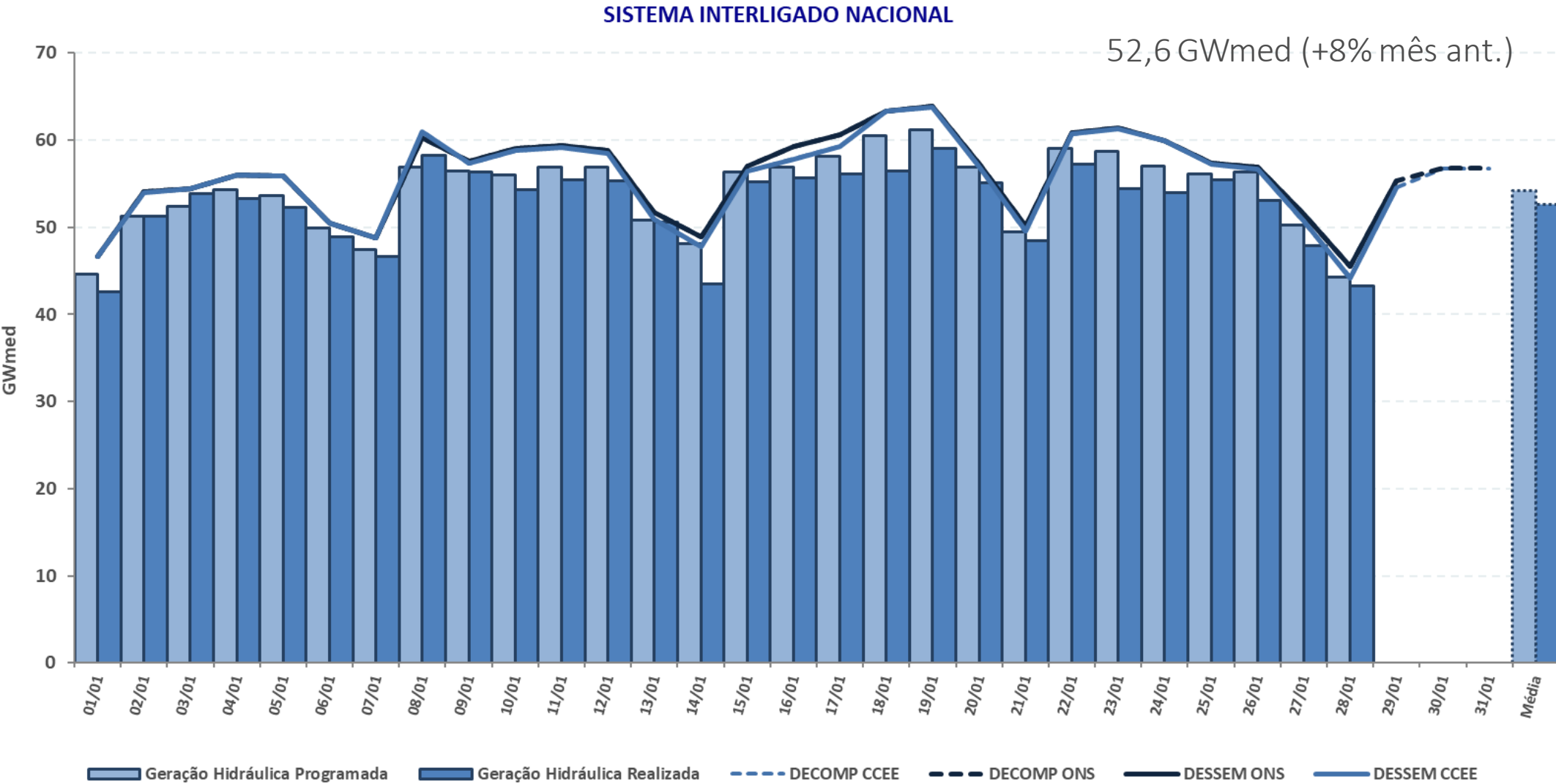
Norte

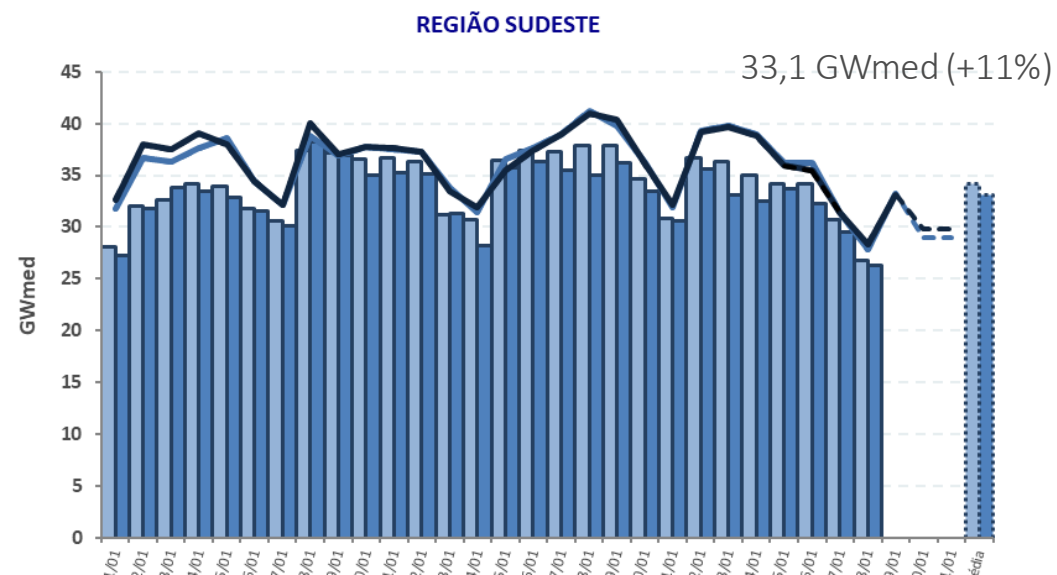
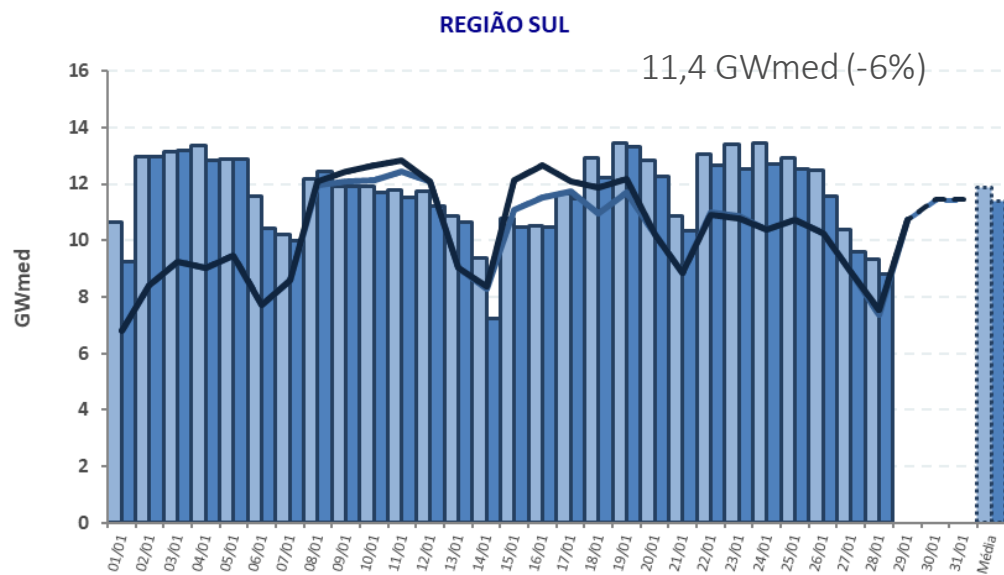
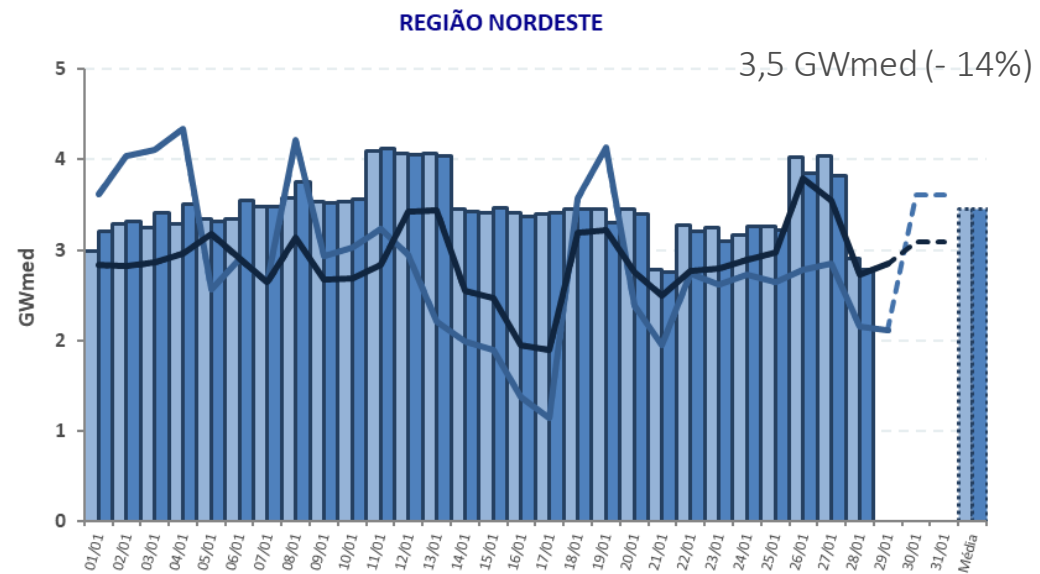
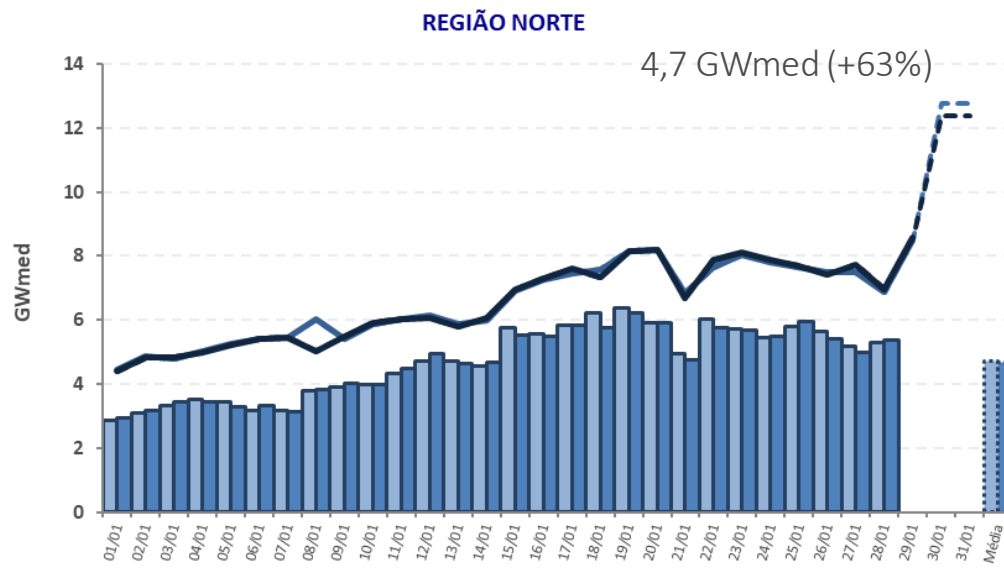


*Comparação com Fev/23



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**





Geração Hidráulica Programada

Geração Hidráulica Realizada

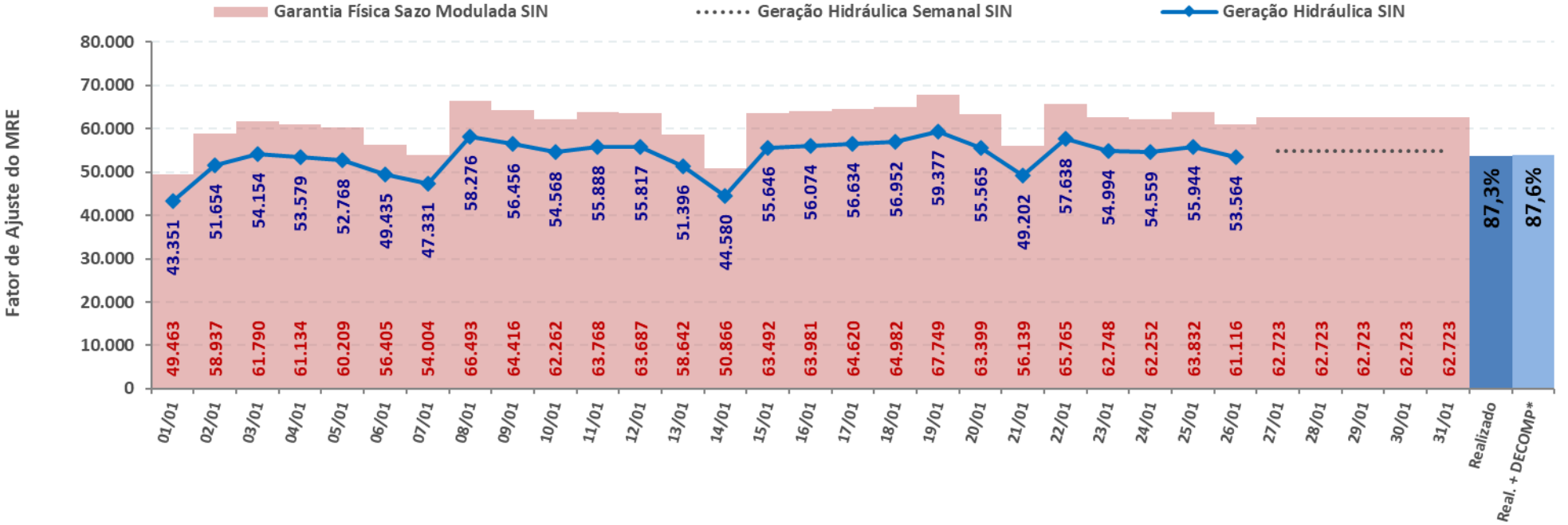
- - - DECOMP CCEE

- - - DECOMP ONS

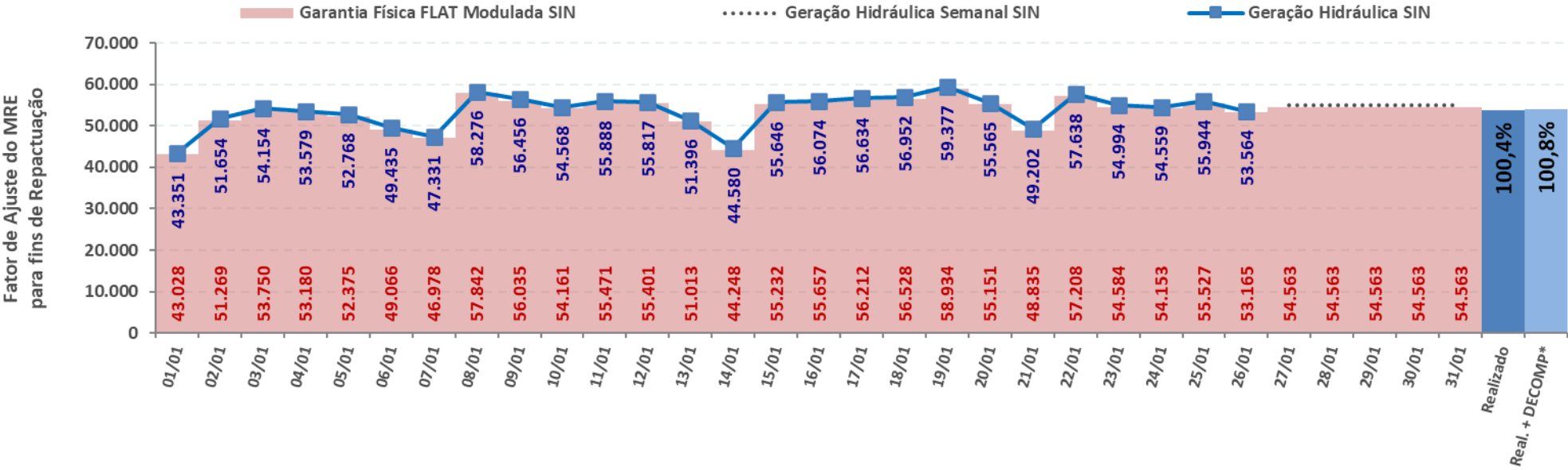
- - - DESSEM CCEE

- - - DESSEM ONS

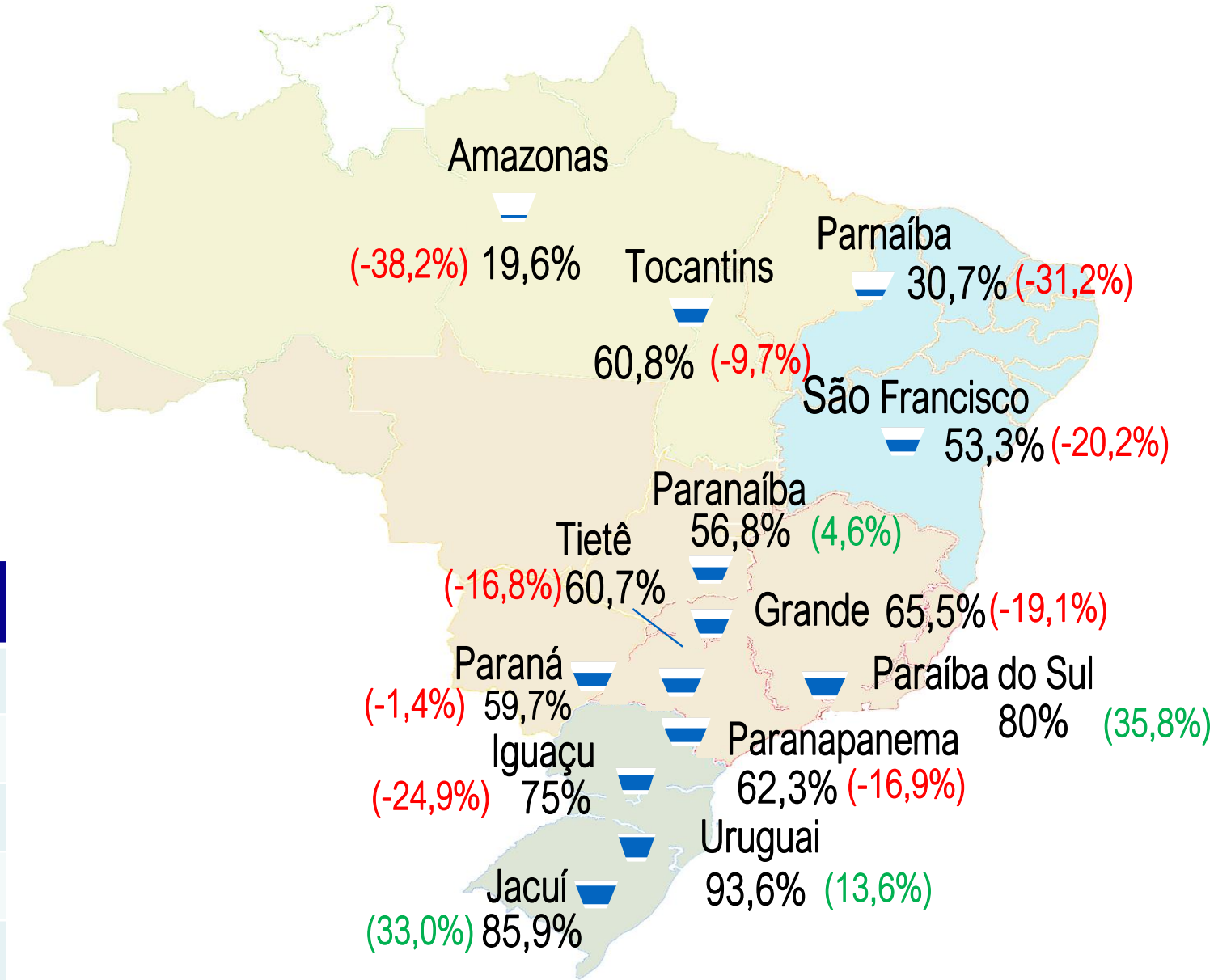
Sazo



Flat

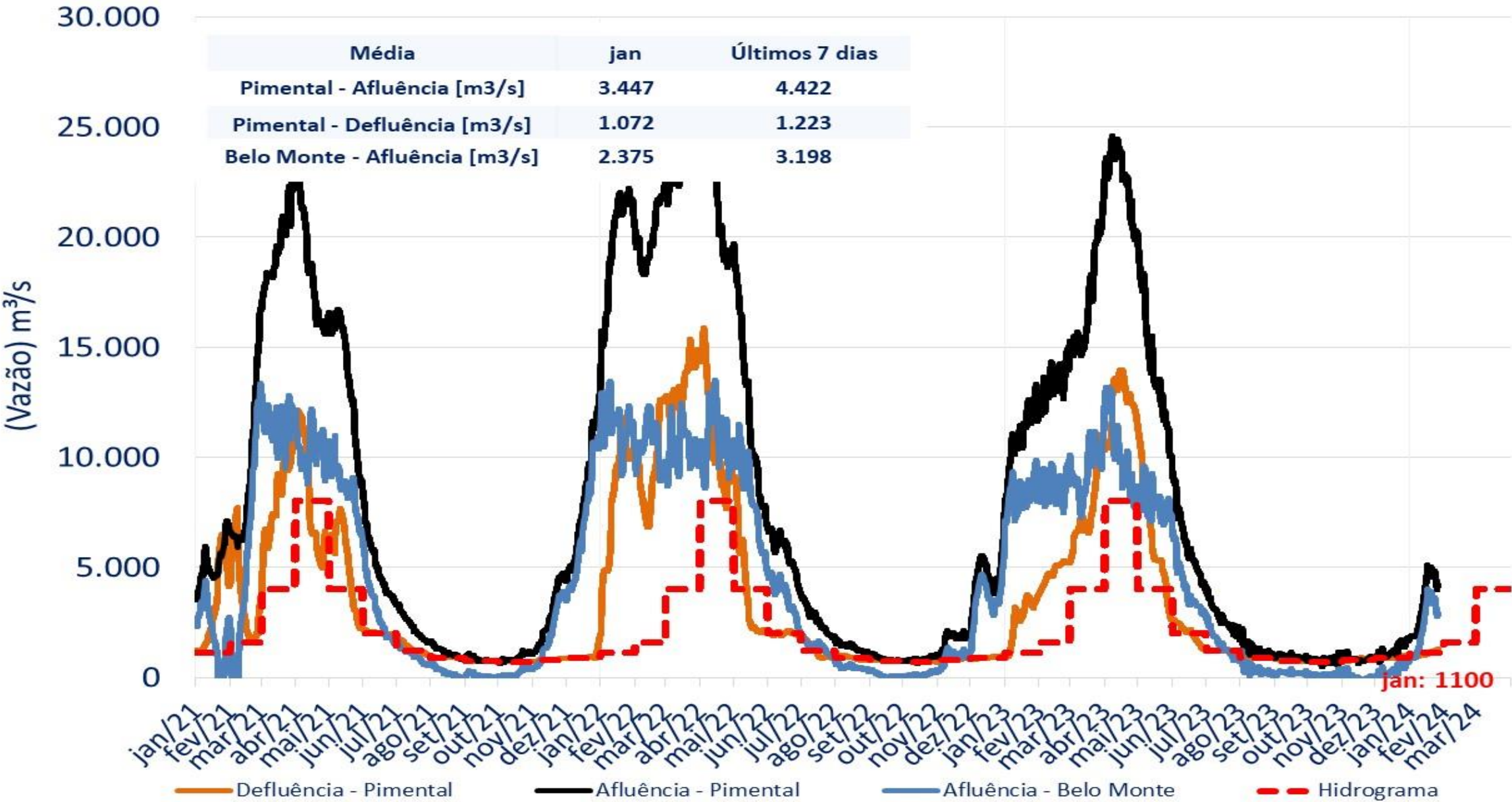


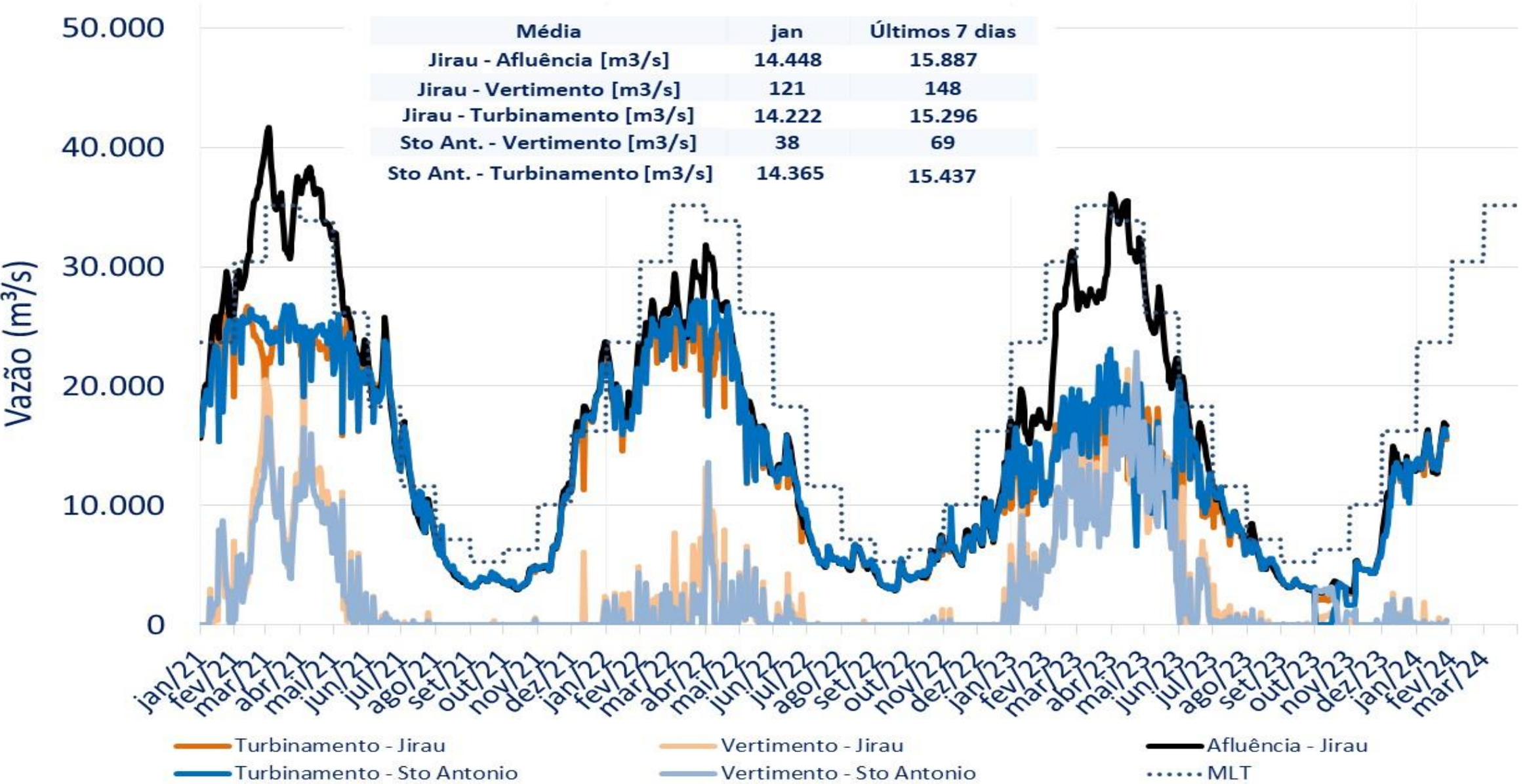
Subm	% EARMmax	Variação
SE	60,6 %	- 7,5 %
S	91,3 %	+ 4,3 %
NE	48,7 %	- 26,5 %
N	45,9 %	- 41,2 %
SIN	59,9 %	- 11,8 %

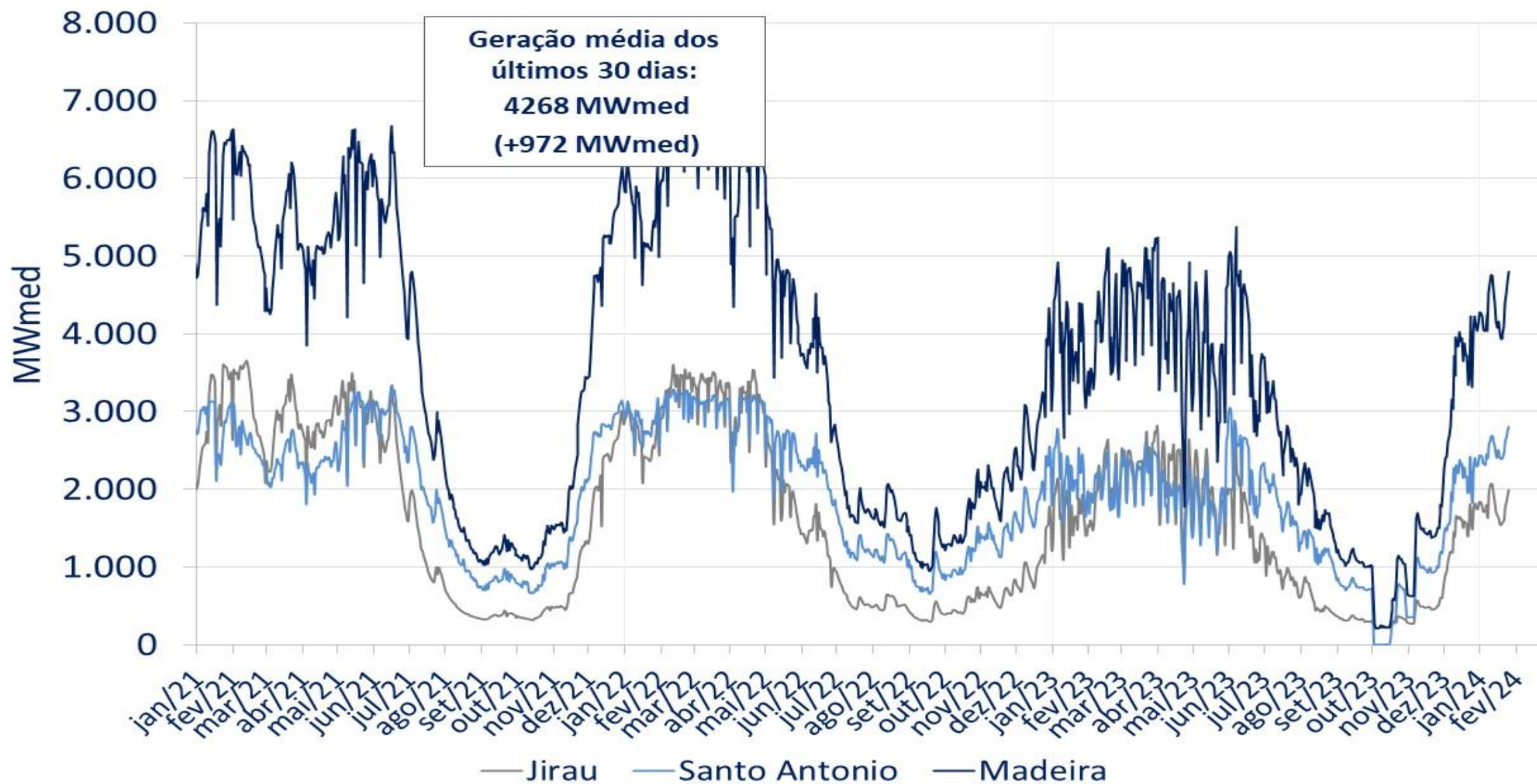


variação em relação ao mesmo dia do ano anterior (27/01/2023)

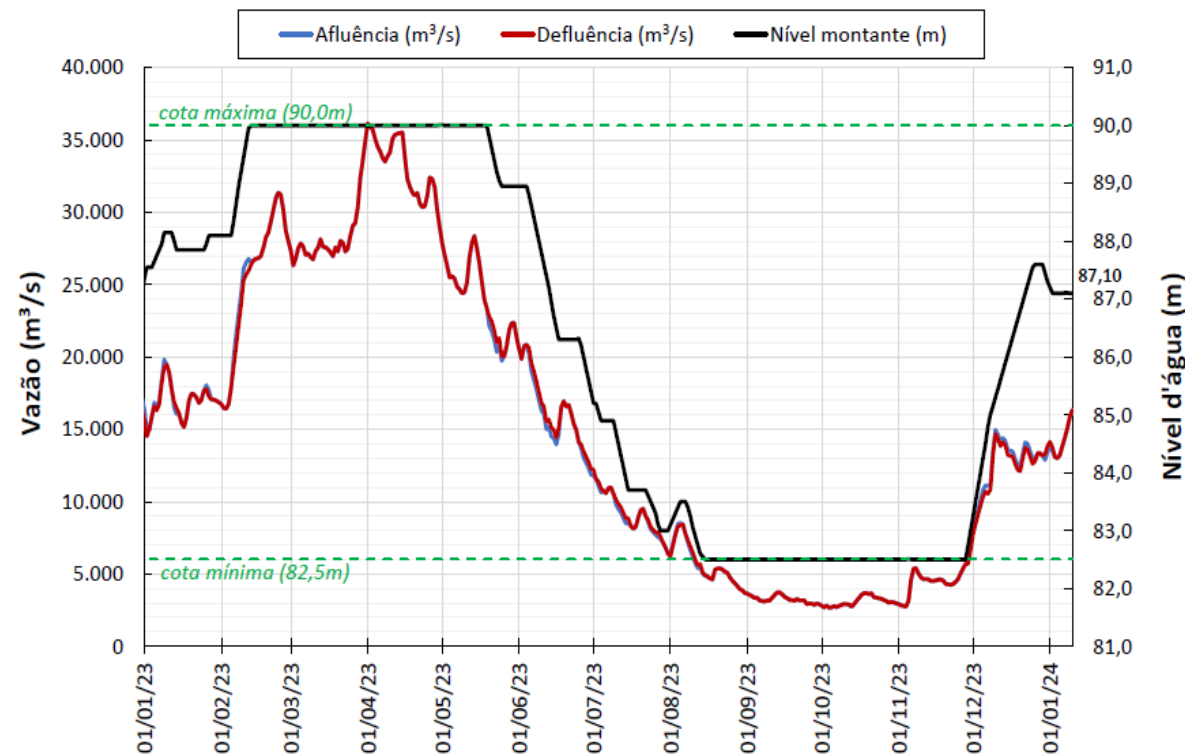




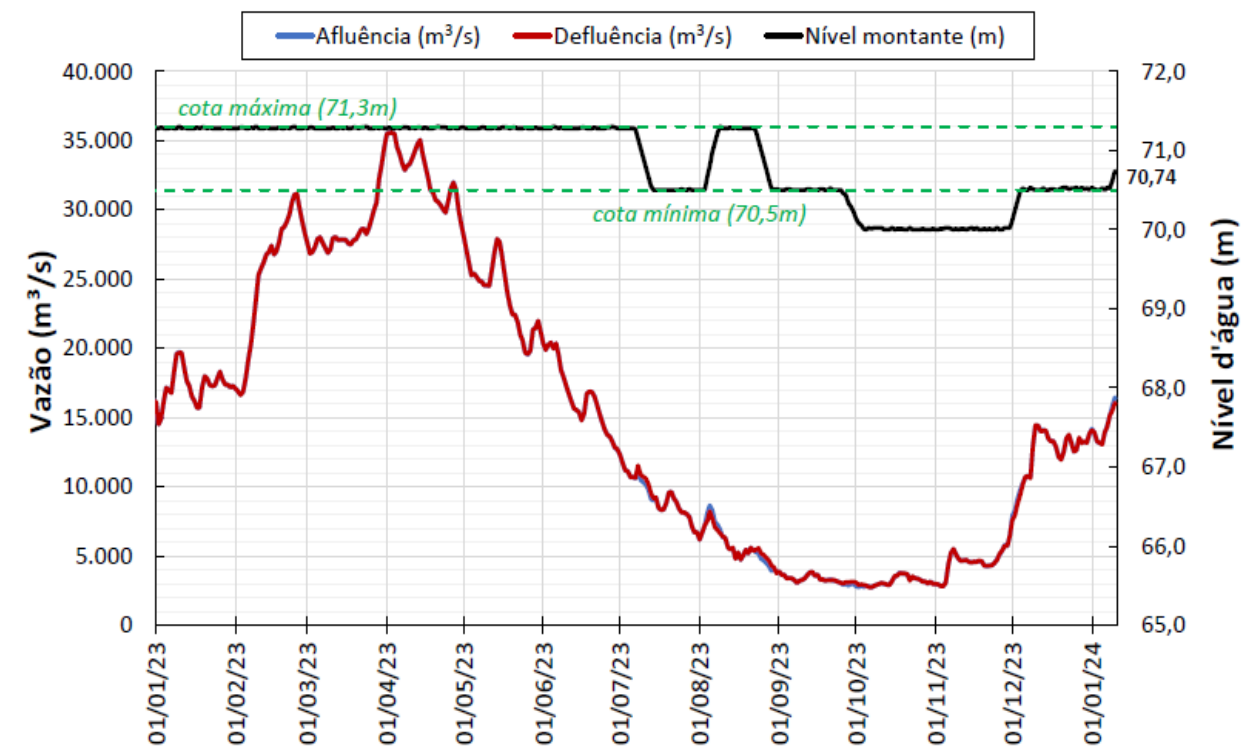




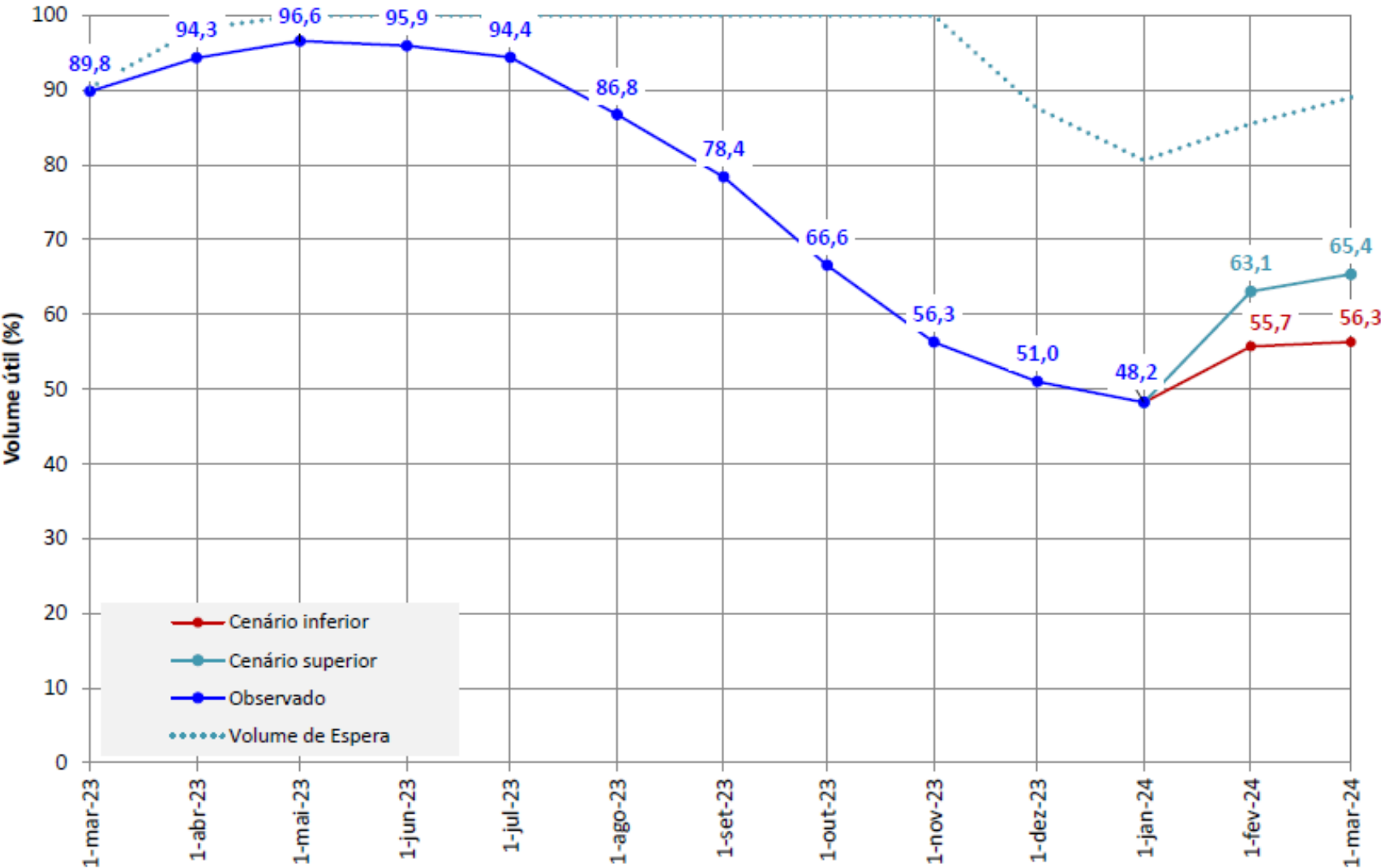
dados operativos UHE Jirau



dados operativos UHE Santo Antônio



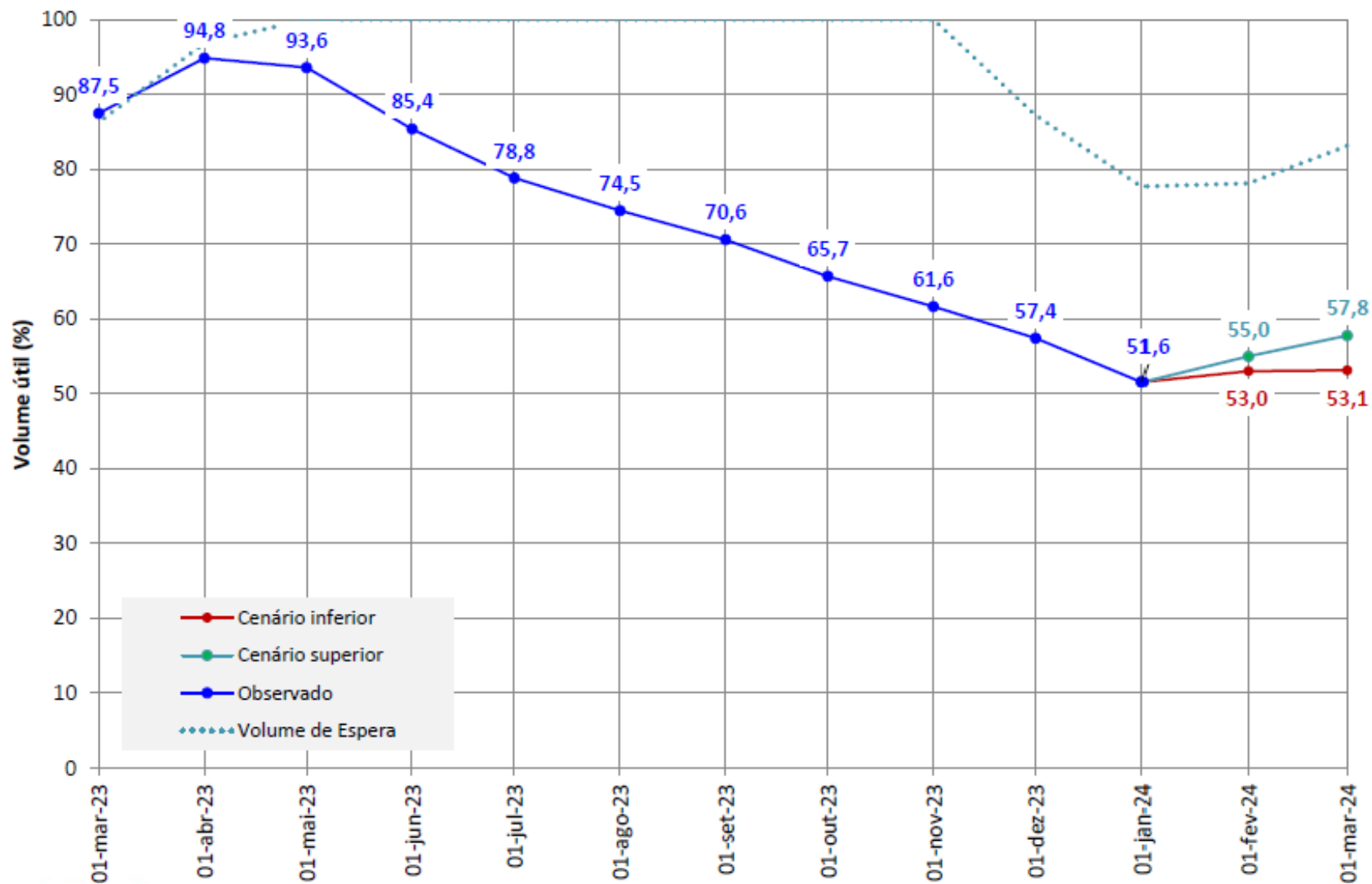
resultados de simulação para Três Marias até março/2024



Afluência
38% MLT
60% MLT

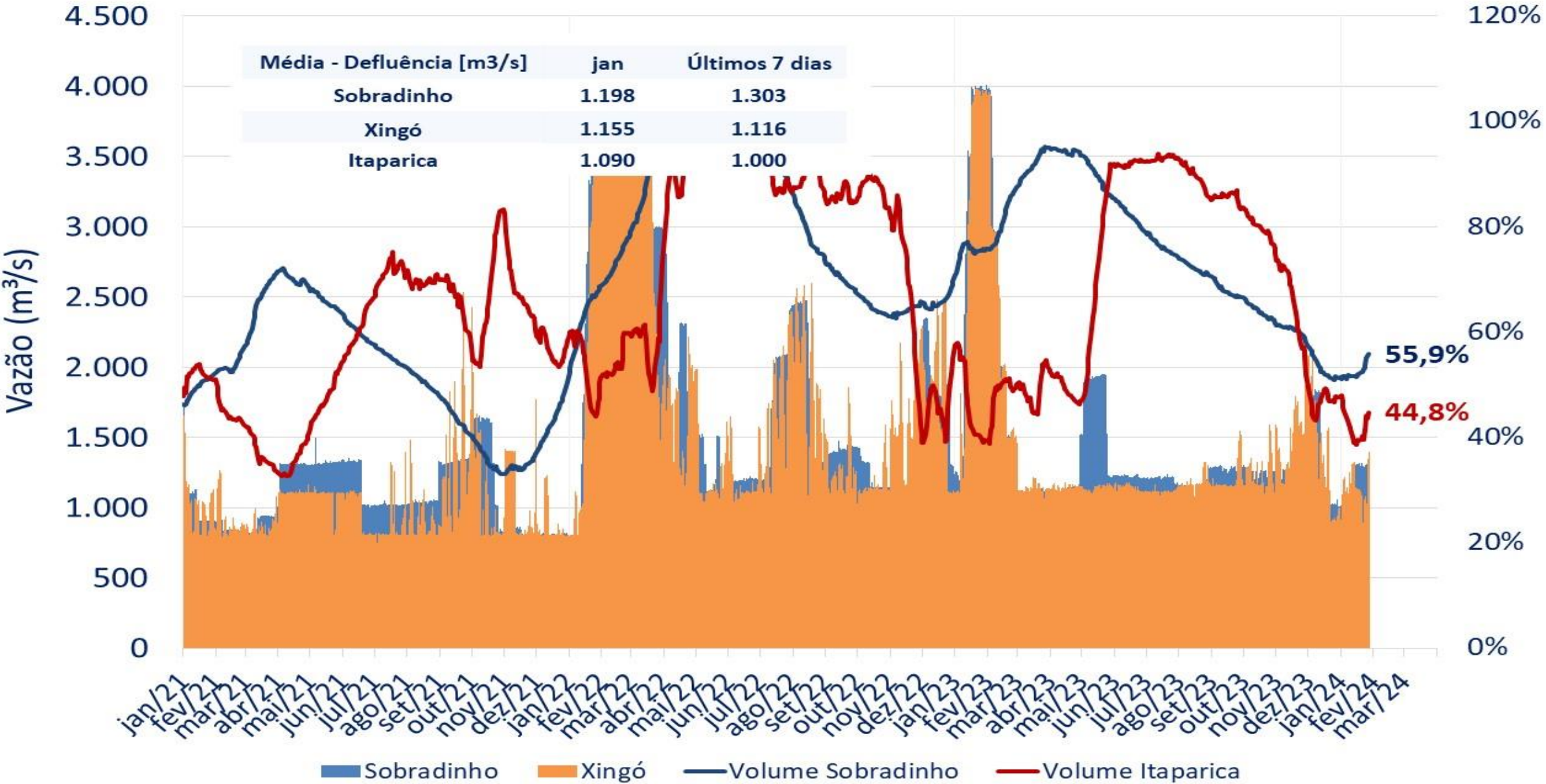
Política de defluências (m³/s)		
Aproveitamento	Jan/24	Fev/24
Três Marias	300	300

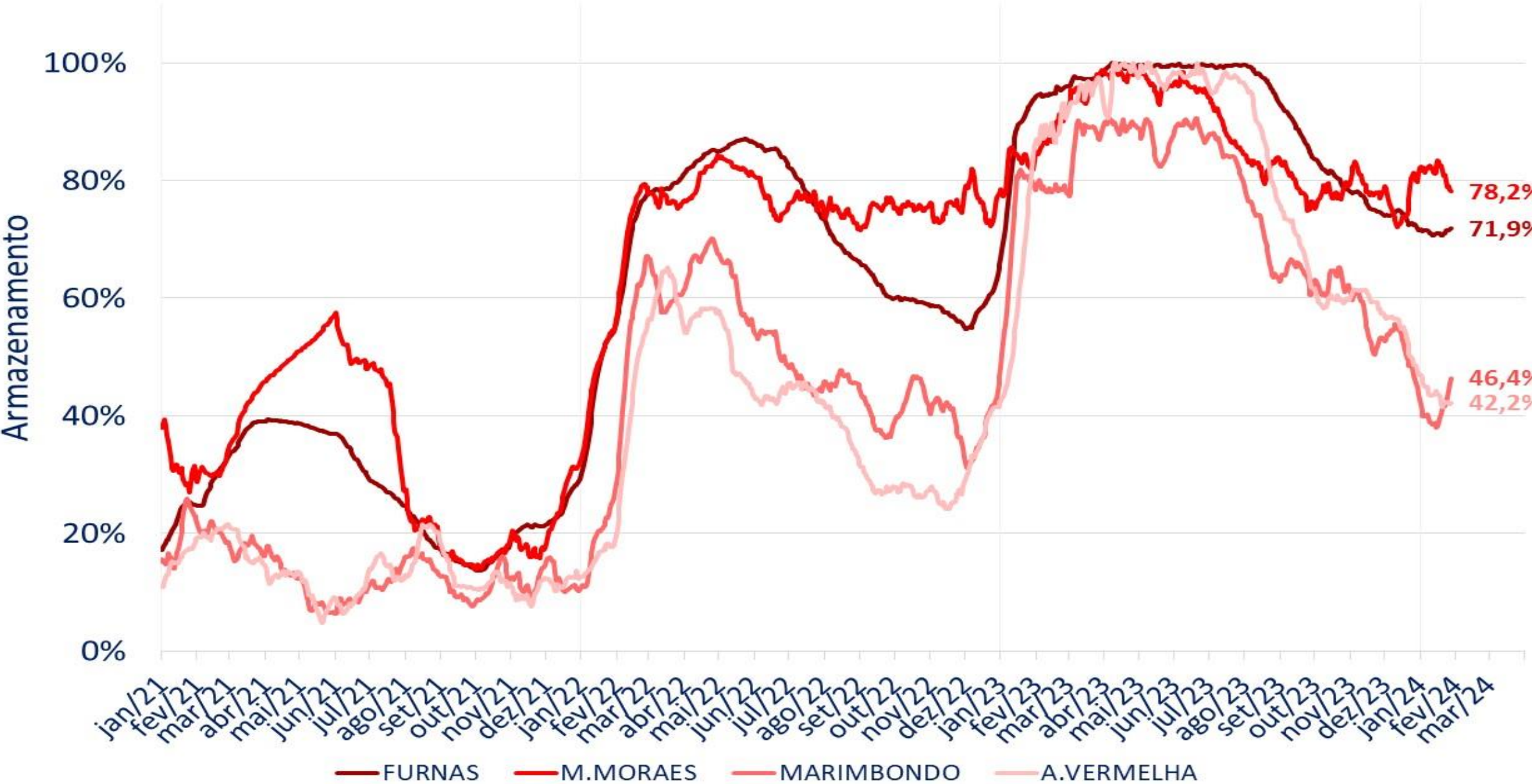
resultados de simulação para Sobradinho até março/2024

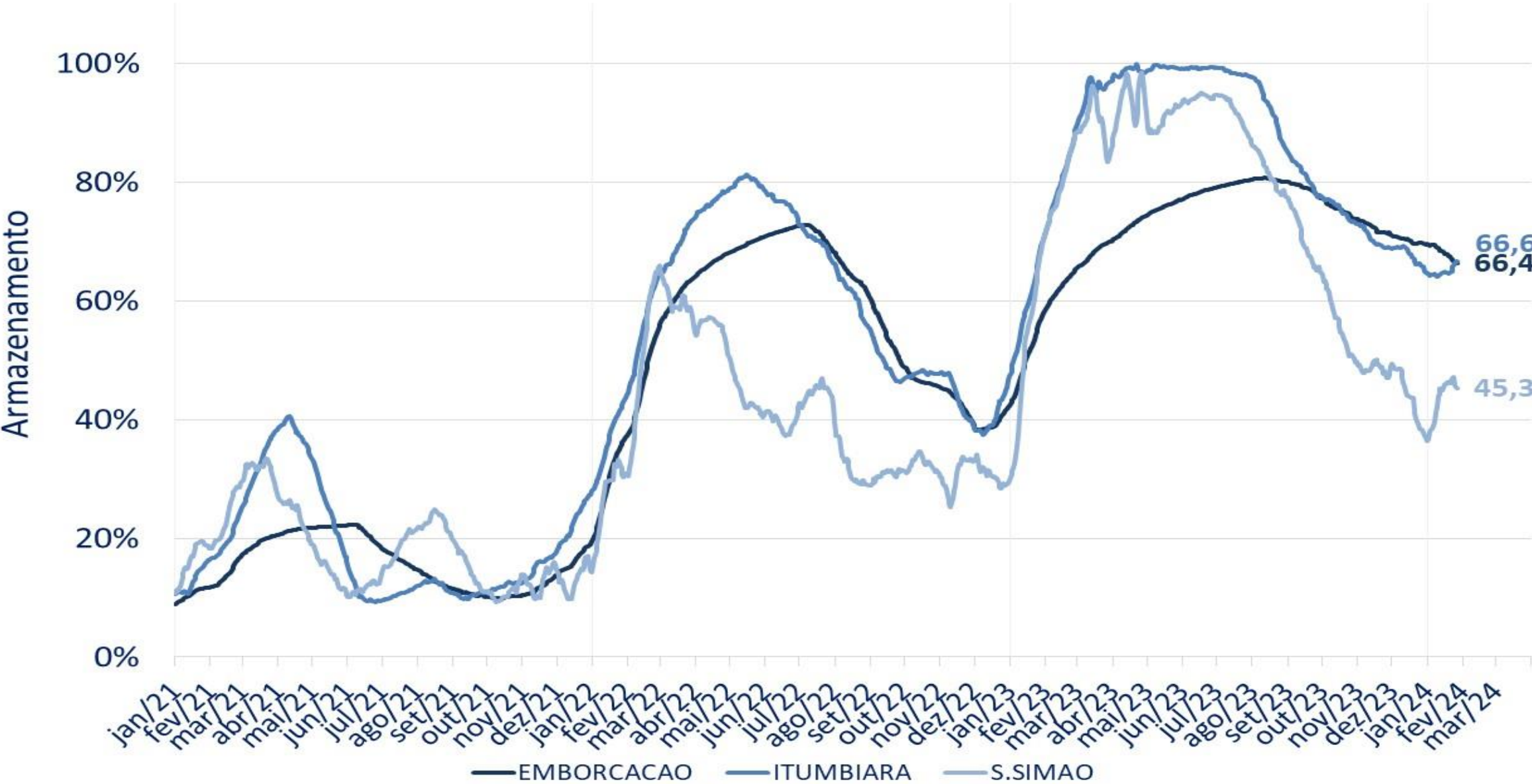


Afluência
40% MLT
49% MLT

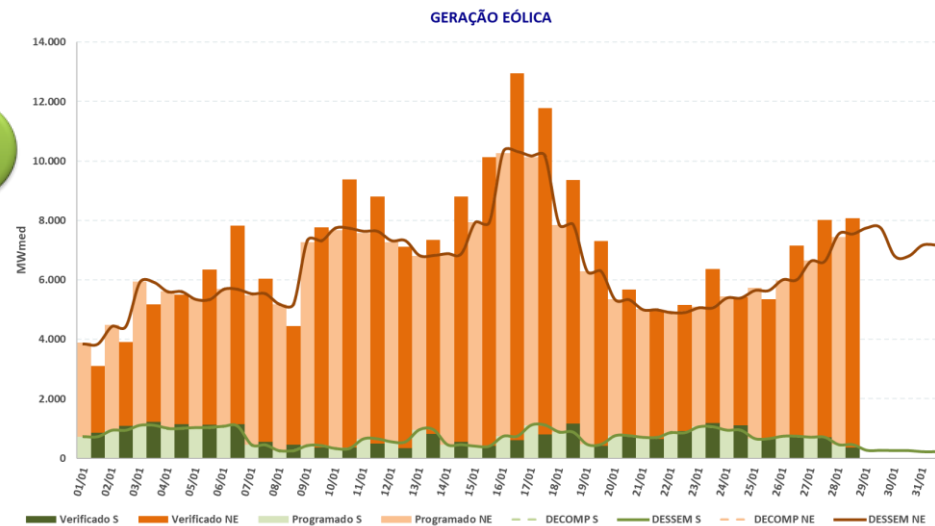
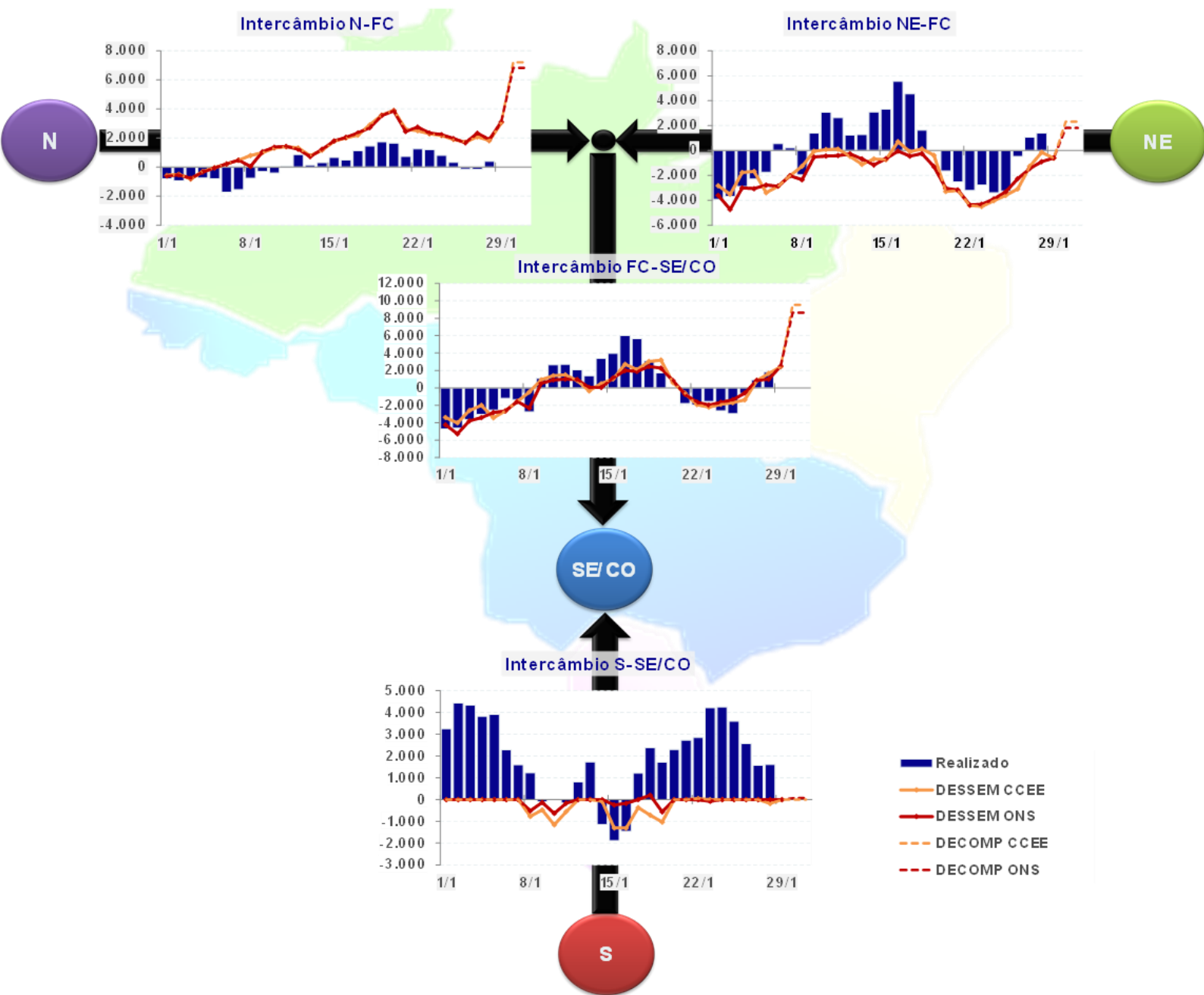
Política de defluências (m³/s)		
Aproveitamento	Jan/23	Fev/23
Sobradinho	1.260	1.300
Xingó	1.125	1.100



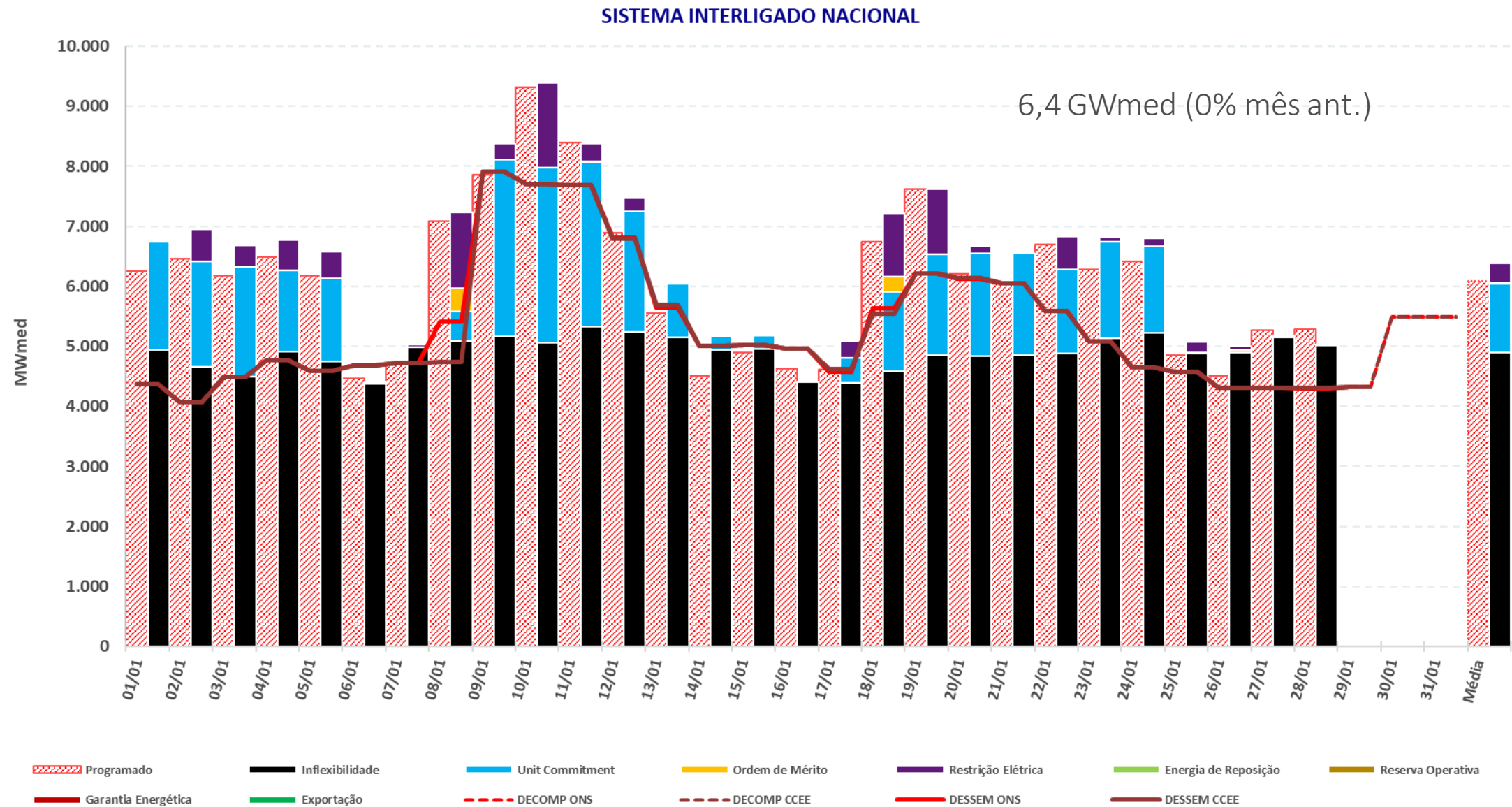


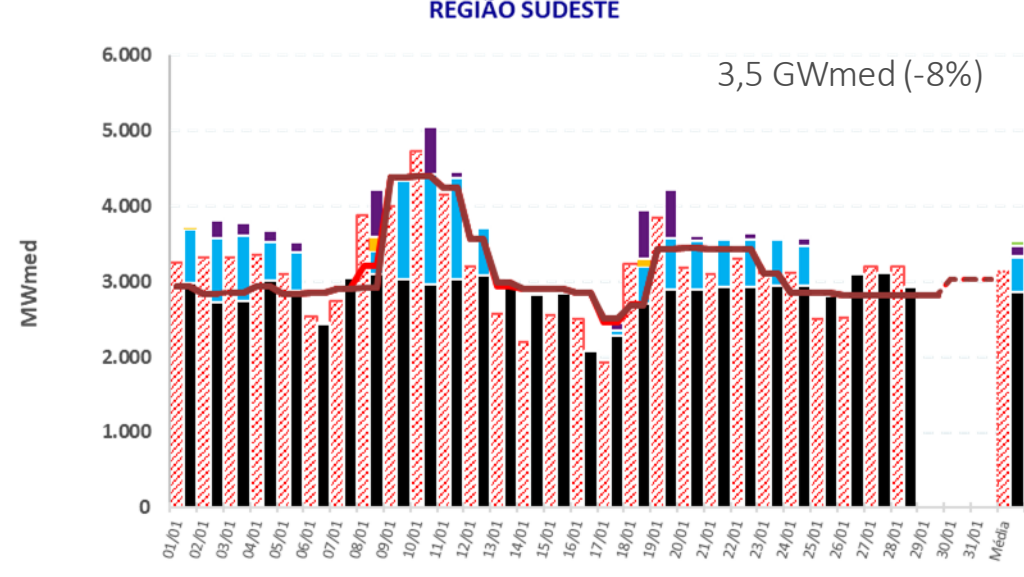
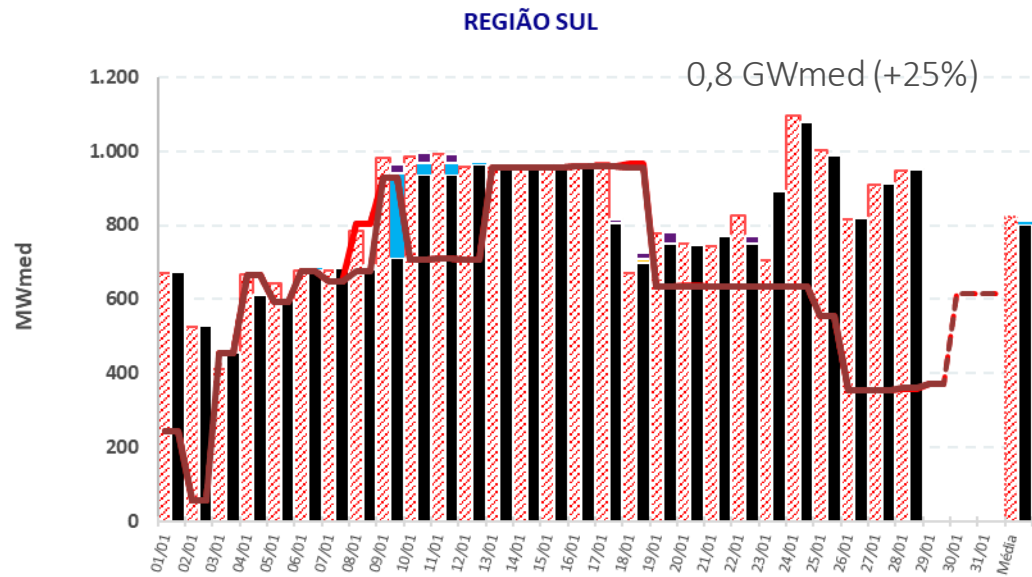
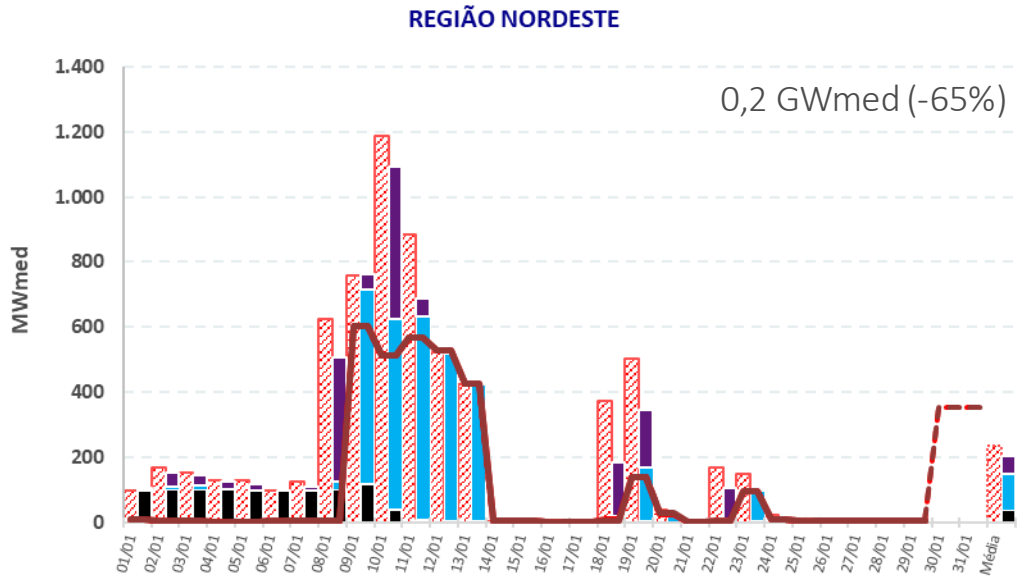
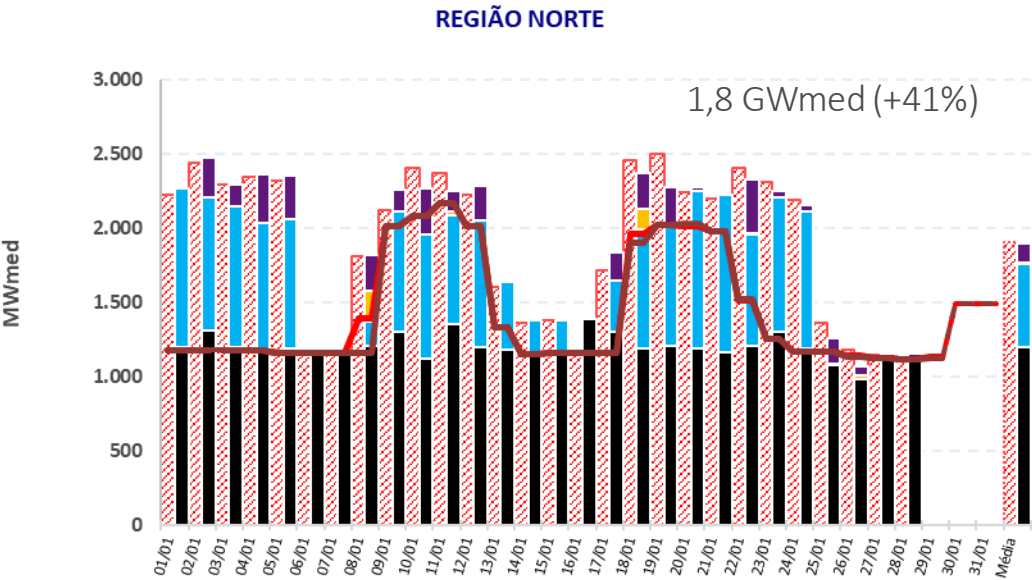


acompanhamento do intercâmbio entre submercados

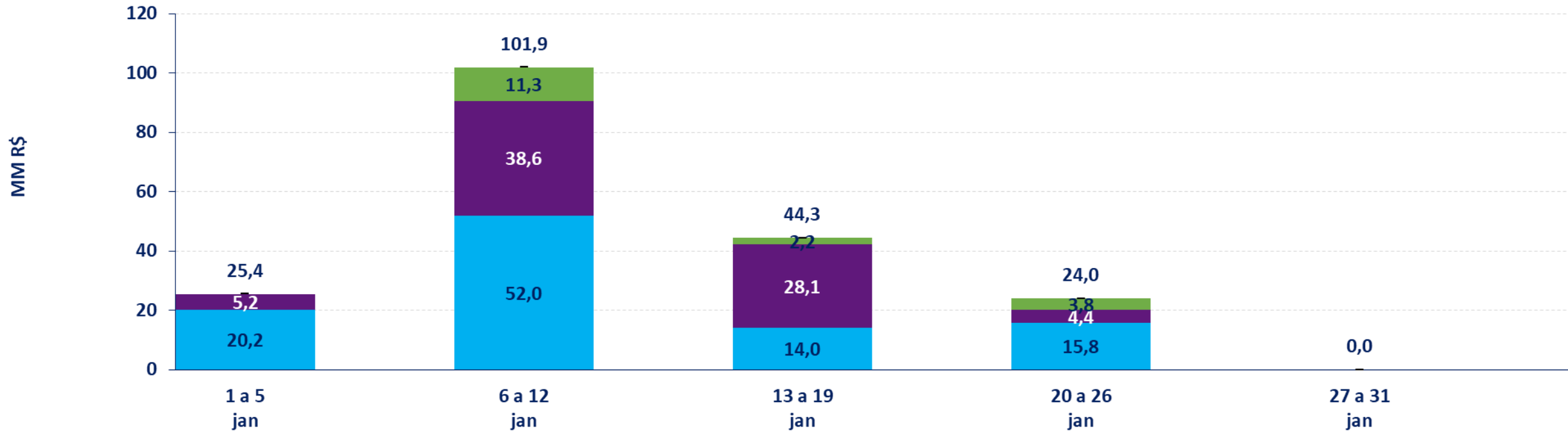


- Realizado
- DESEM CCEE
- DESEM ONS
- DECOMP CCEE
- DECOMP ONS





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



Encargos estimados para o mês de janeiro de 2024* - TOTAL R\$ 195,5 milhões

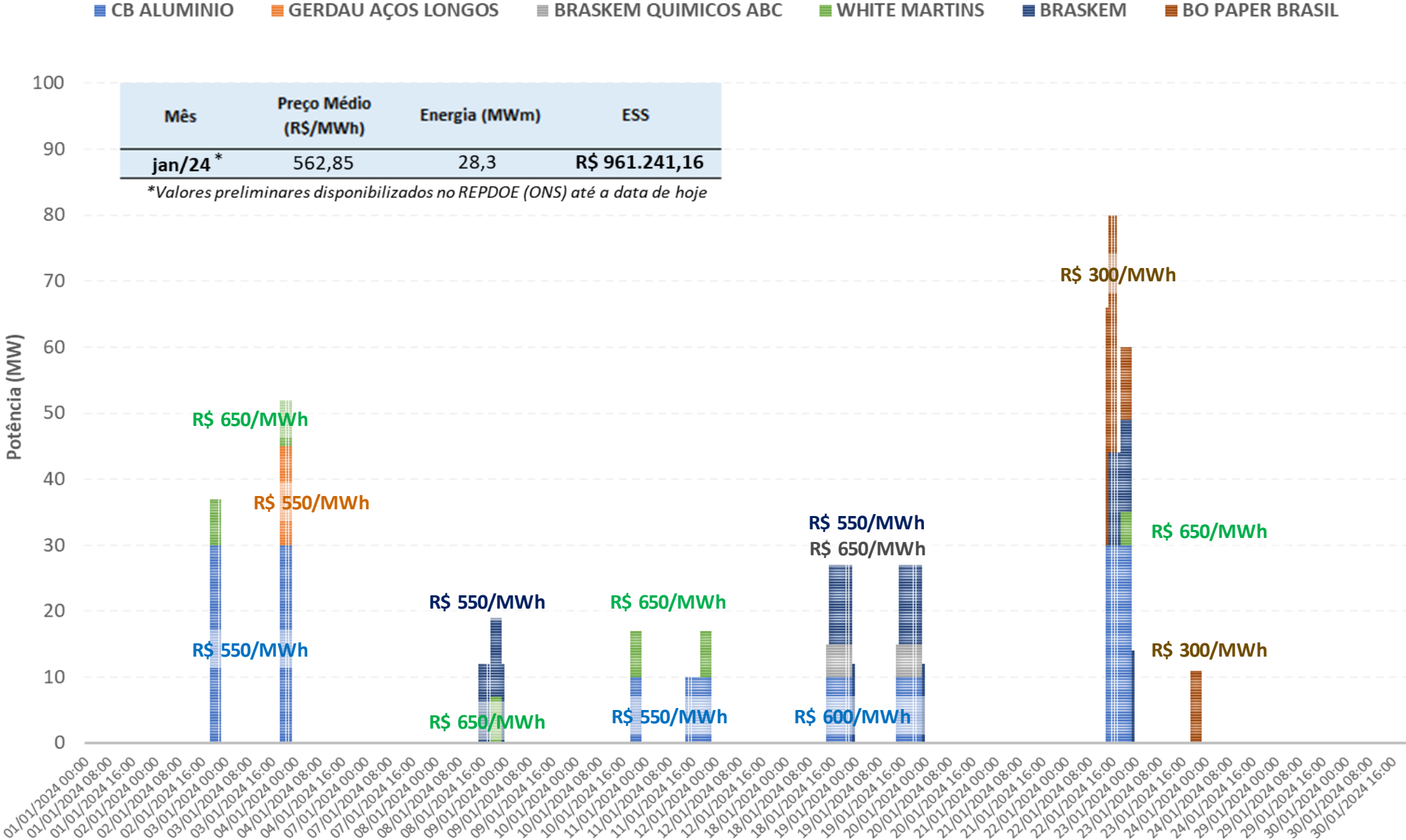
- Restrição Operativa – R\$ 76,3 milhões
- Constrained Off (Térmico) – R\$ 0 milhão
- Reserva Operativa de Potência – R\$ 0 milhão
- Segurança Energética – R\$ 0 milhão
- Unit Commitment – R\$ 102,0 milhões
- Importação – R\$ 17,2 milhões

Custo de descolamento para o mês de janeiro de 2024 – R\$ 0,5 milhões

Observação:

- Dados do BDO (1 a 25/01)
- Dados do REPDOE (1 a 25/01) - Importação
- Dados abertos ONS (1 a 25/01) – Off (Térmico)

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



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

A Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE e o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS identificaram uma **inconsistência associada à disponibilidade considerada para a UTE Willian Arjona nos modelos computacionais de médio e curto prazos**, NEWAVE e DECOMP, utilizados no Programa Mensal da Operação (PMO) e para o cálculo do Preço de Liquidação das Diferenças – PLD das três primeiras semanas operativas de janeiro de 2024.

Os modelos consideraram indevidamente a disponibilidade da usina para os meses de janeiro e fevereiro de 2024, **pois a operação comercial da termelétrica se encerrou em 31/12/2023, de acordo com o Despacho ANEEL nº 3.033/2021.**

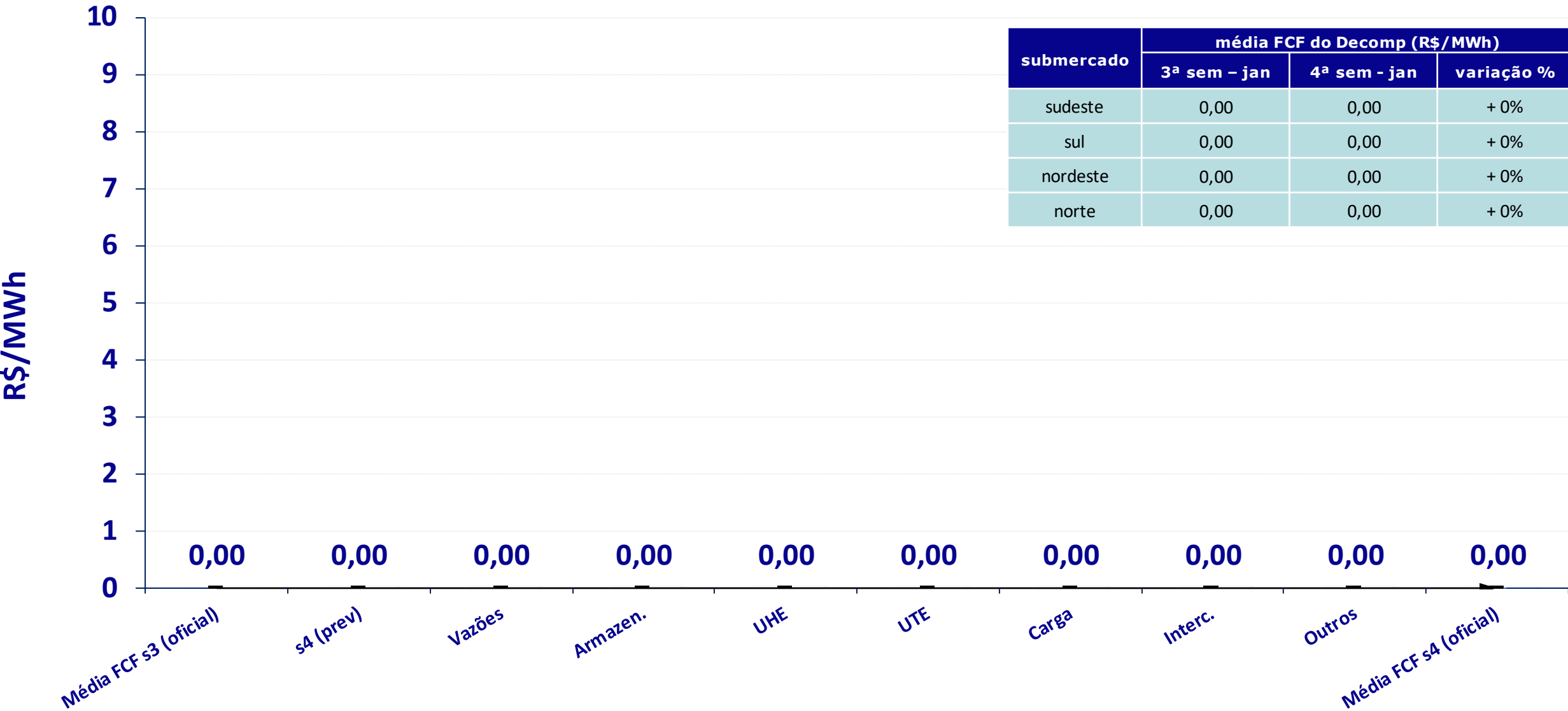
Para a correção, **a UTE Willian Arjona passou a ser considerada indisponível nos meses de janeiro e fevereiro de 2024 do horizonte temporal do modelo de médio prazo, NEWAVE, que foi reexecutado considerando essa atualização.**

A função de custo futuro atualizada foi utilizada na rodada do modelo de curto prazo, DECOMP, a partir da quarta semana operativa de janeiro de 2024.

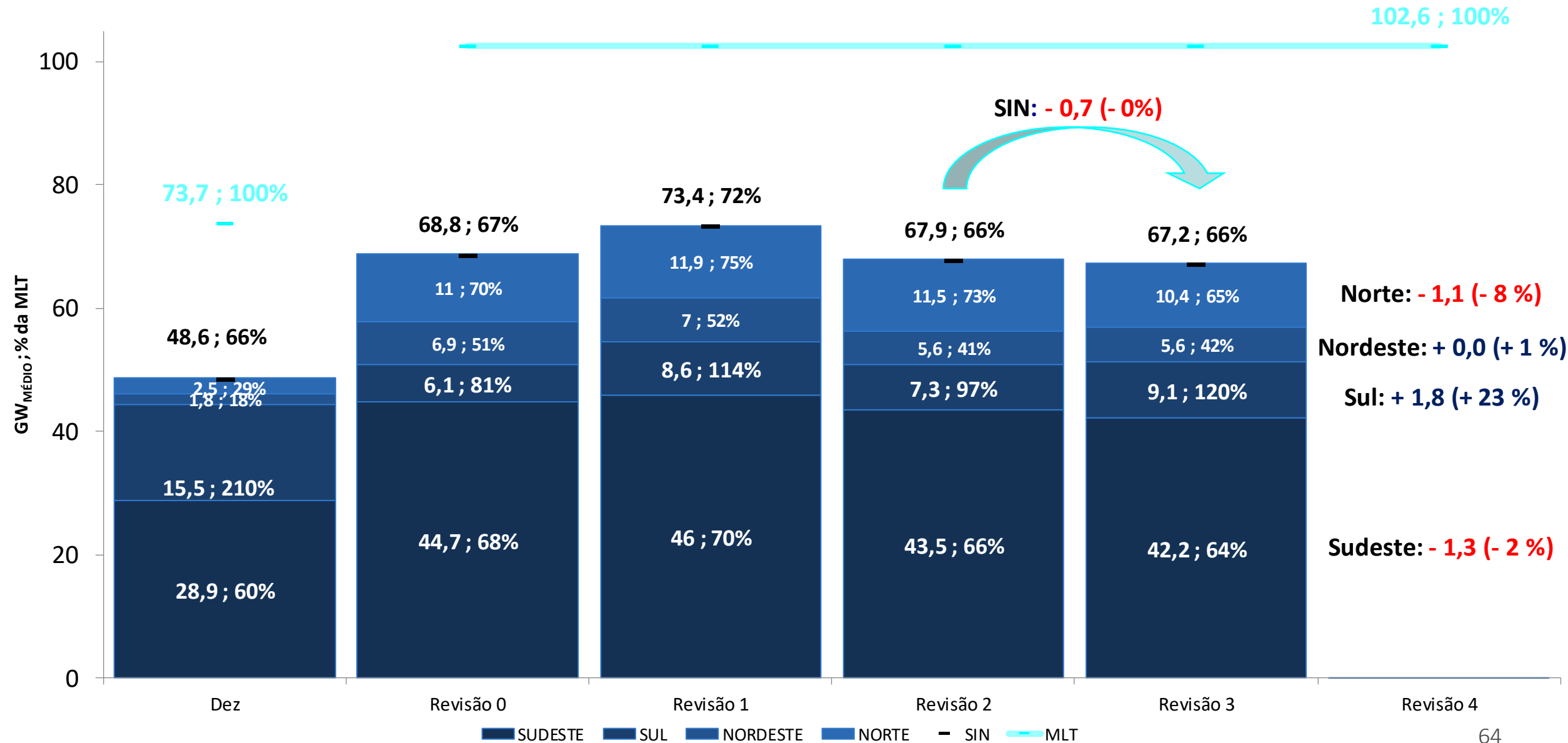
CO CCEE 075/24:

<https://www.ccee.org.br/-/co-nova-funcao-de-custo-futuro-do-modelo-newave-para-calculo-do-pld-a-partir-de-20-01>

decomposição do PLD - Sudeste

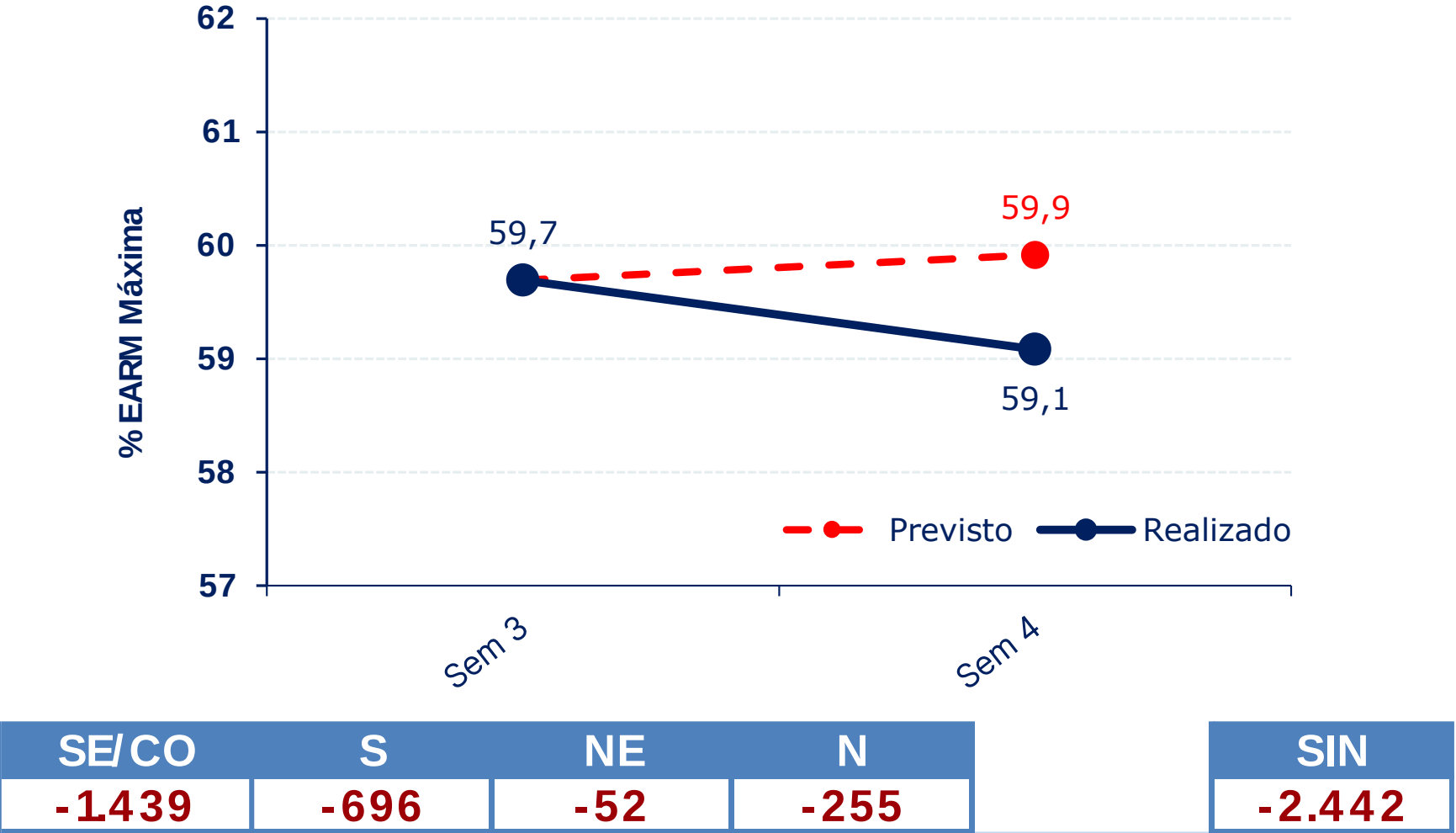


ENA mensal – janeiro/2023 (variação por revisão)

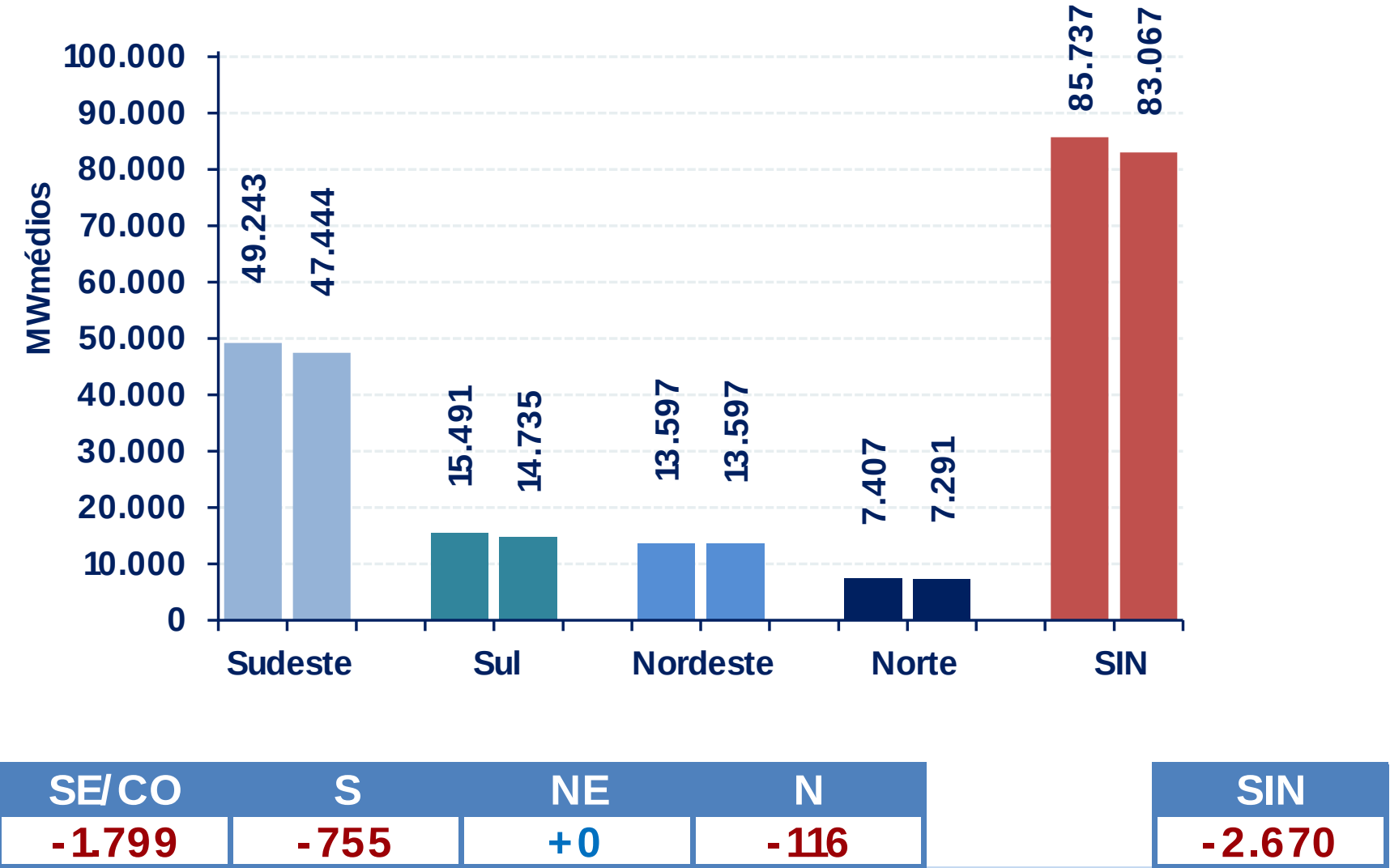


armazenamento esperado x verificado

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

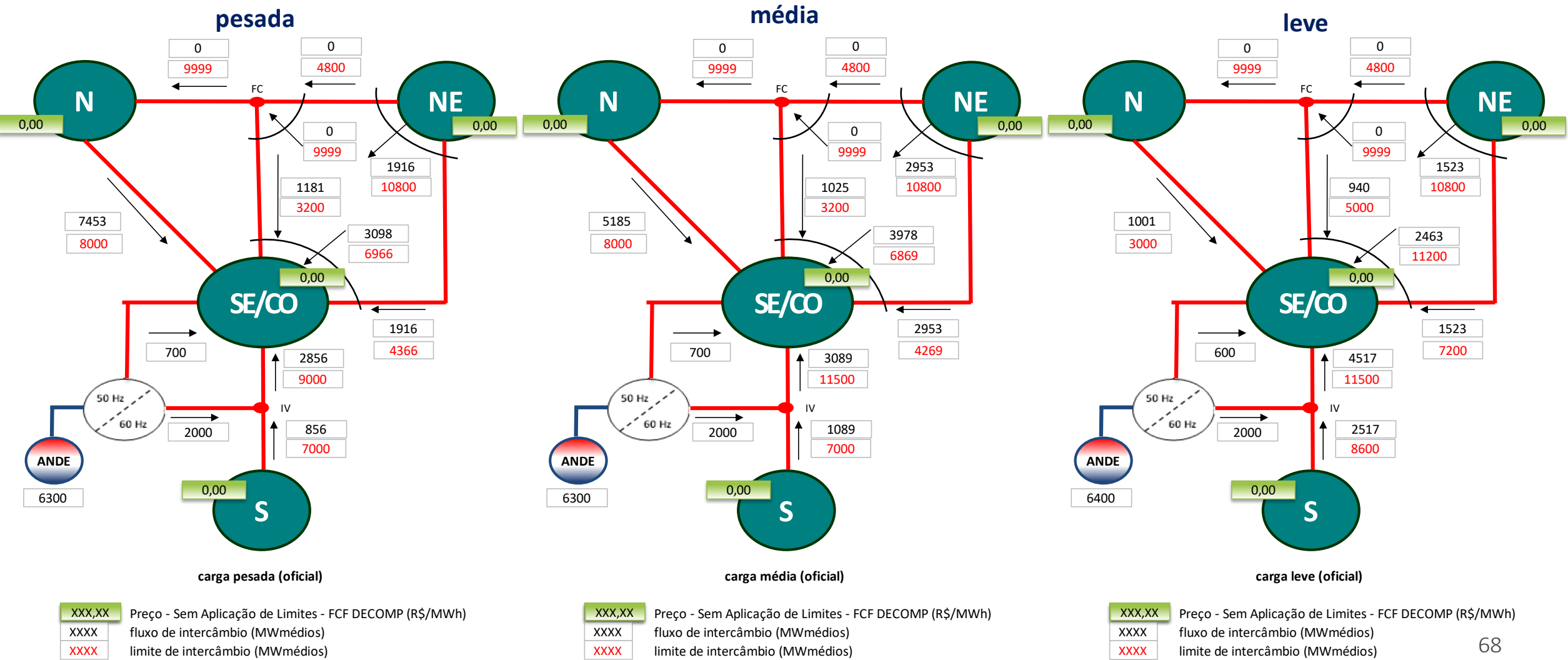


revisão da carga



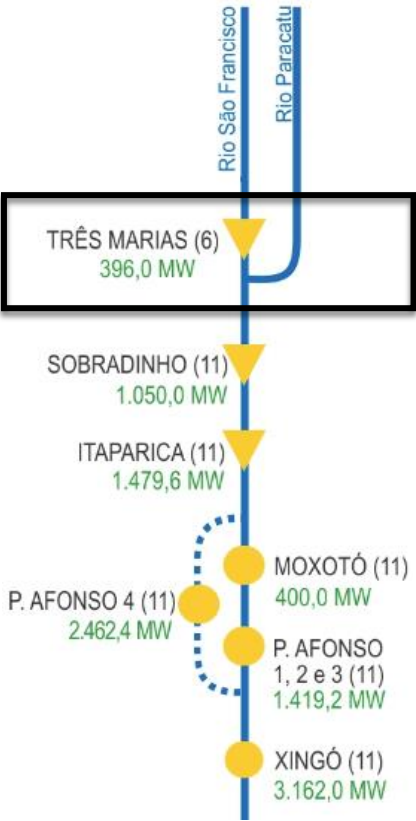
fluxo de intercâmbio

- limites de exportação não foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram



Representação das restrições hidráulicas da ANA condicionadas ao armazenamento na cadeia de modelos computacionais

vazão [m³/s]	Janeiro/2024		Fevereiro/2024	
	q_defl_min	q_defl_máx	q_defl_min	q_defl_máx
Três Marias	150	300	150	300



```
&-156- TRES MARIAS
& Vazao turbinada maxima de 300 m3/s de acordo com o FSARH 5467, aceito em 27/12/2023, valido ate 29/02/2024
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 22/2021
&
&HQ 40 1 3
&LQ 40 1 300.0 300.0 300.0
&CQ 40 1 156 1 QTUR
&
&-156- TRES MARIAS
& Vazao defluente minima de 150 m3/s de acordo com o FSARH 379
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 22/2021
& Flexibilizada para convergencia caso CCEE
&
&HQ 41 1 3
&LQ 41 1 150.00 300.00 150.00 300.00 150.00 300.00
&LQ 41 3 150.00 1915.00 150.00 1915.00 150.00 1915.00
&LQ 41 1 150.0 150.0 150.0
&CQ 41 1 156 1 QDEF
&
```

PMO
Jan/2024

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Representação das restrições hidráulicas da ANA condicionadas ao armazenamento na cadeia de modelos computacionais

vazão [m³/s]	Período	q_def_min	q_def_máx
Xingó	Até 31/jan/24	800	1.100
	1 a 29/fev/24	800	1.000



```
&-178- XINGO
& Sem CRCH para os meses de janeiro/24 e fevereiro/24, considerando a faixa de operacao em atencao
& Vazao turbinada maxima de 1100 m3/s de acordo com o FSARH 5468, aceito em 27/12/2023, valido ate 31/01/2024
& Vazao turbinada maxima de 1000 m3/s de acordo com o FSARH 5469, aceito em 27/12/2023, valido de 01/02/2024 ate 29/02/2024
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 22/2021
&
HQ 215 1 3
LQ 215 1 99999.00 99999.00 99999.00
&LQ 215 1 1100.0 1100.0 1100.0
&LQ 215 2 1060.0 1068.0 1079.5
&LQ 215 3 1000.0 1000.0 1000.0
CQ 215 1 178 1 QTUR
&
&-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 800 m3/s de acordo com o FSARH 5360, aceito em 22/11/2023, valido ate 29/02/2024
& Vazao defluente minima de 1300 m3/s de acordo com o FSARH 5530, aceito em 10/01/2024, valido de 26/01/2024 ate 27/01/2024
& Vazao defluente maxima de 8000 m3/s de acordo com o FSARH 225
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 22/2021
& Flexibilizada para convergencia caso CCEE
&
HQ 216 1 3
LQ 216 1 900.00 1140.00 880.00 1132.00 851.30 1120.50
LQ 216 2 800.00 1060.00 850.00 1088.00 921.80 1128.20
LQ 216 3 800.00 6815.00 800.00 6815.00 800.00 6815.00
&LQ 216 1 900.0 8000.0 880.0 8000.0 851.3 8000.0
&LQ 216 2 800.0 8000.0 850.0 8000.0 921.8 8000.0
&LQ 216 3 800.0 8000.0 800.0 8000.0 800.0 8000.0
CQ 216 1 178 1 QDEF
```

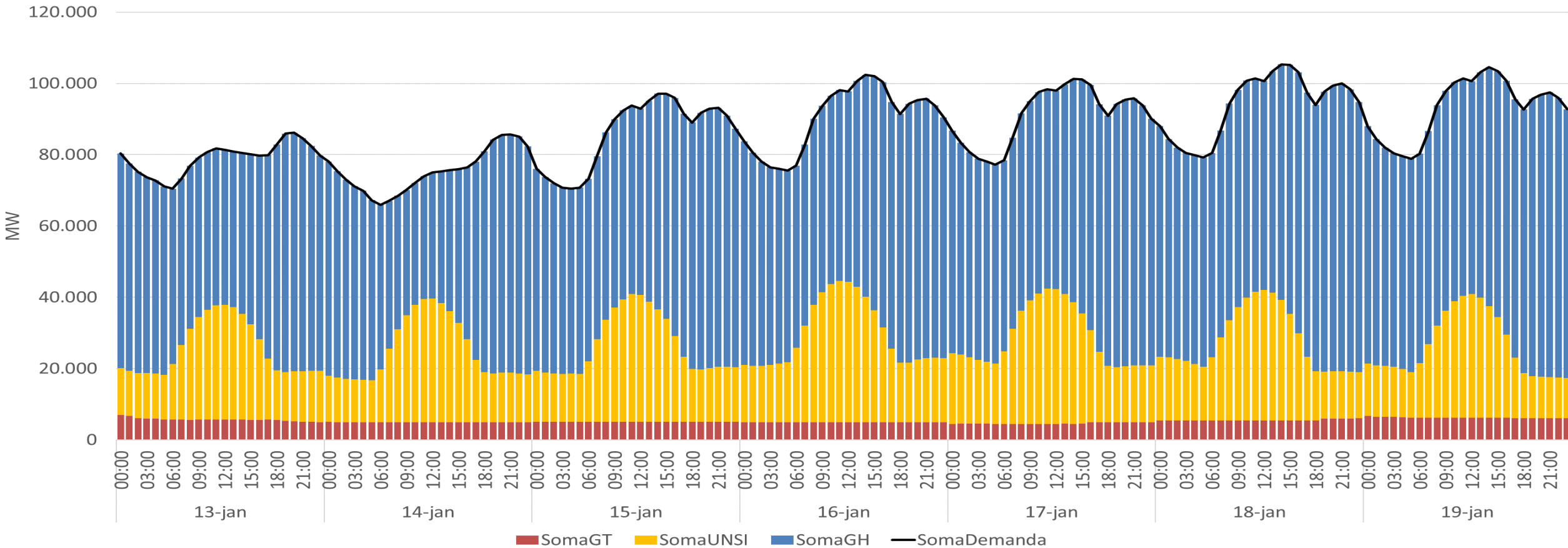
PMO
Jan/2024

Legenda (com base nas informações até o momento):

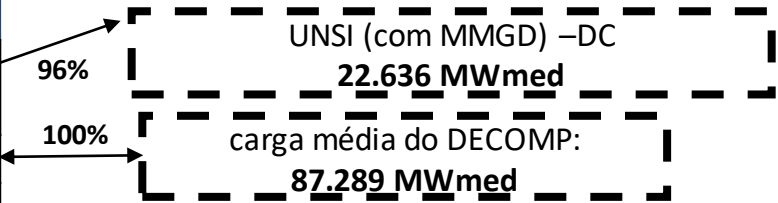
- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de janeiro de 2024**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

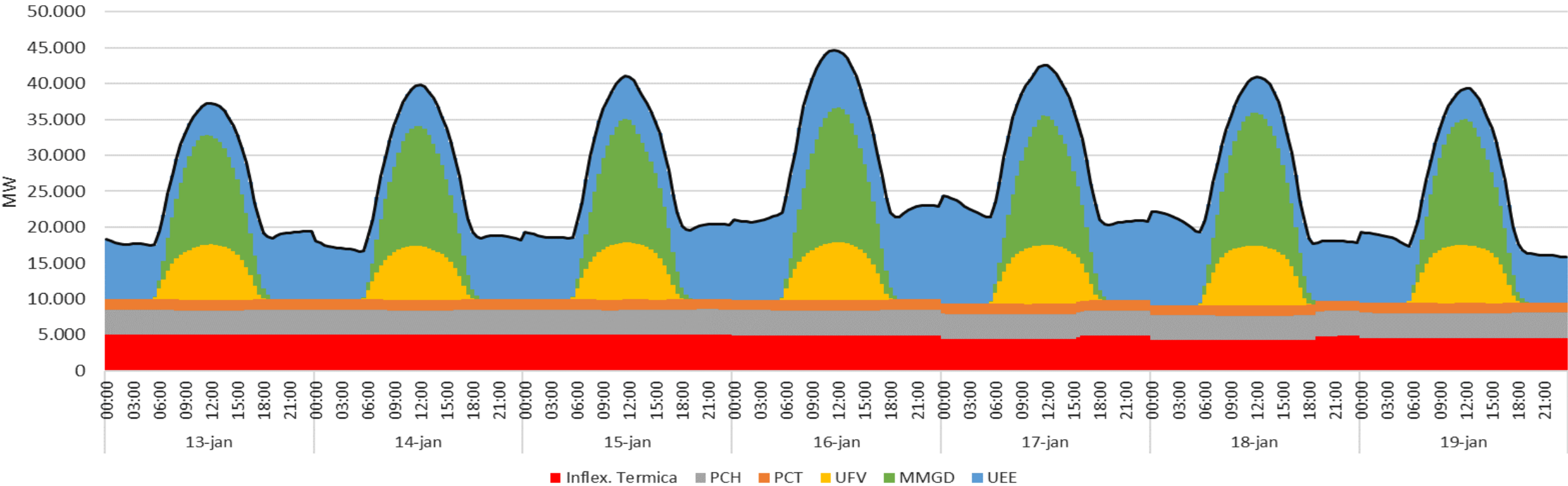
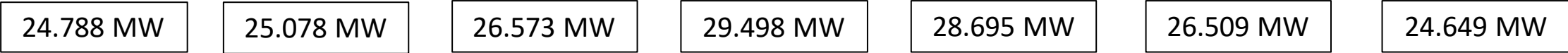
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
59.948	4.794	5.296	21.747	86.992
69%	6%		25%	100%

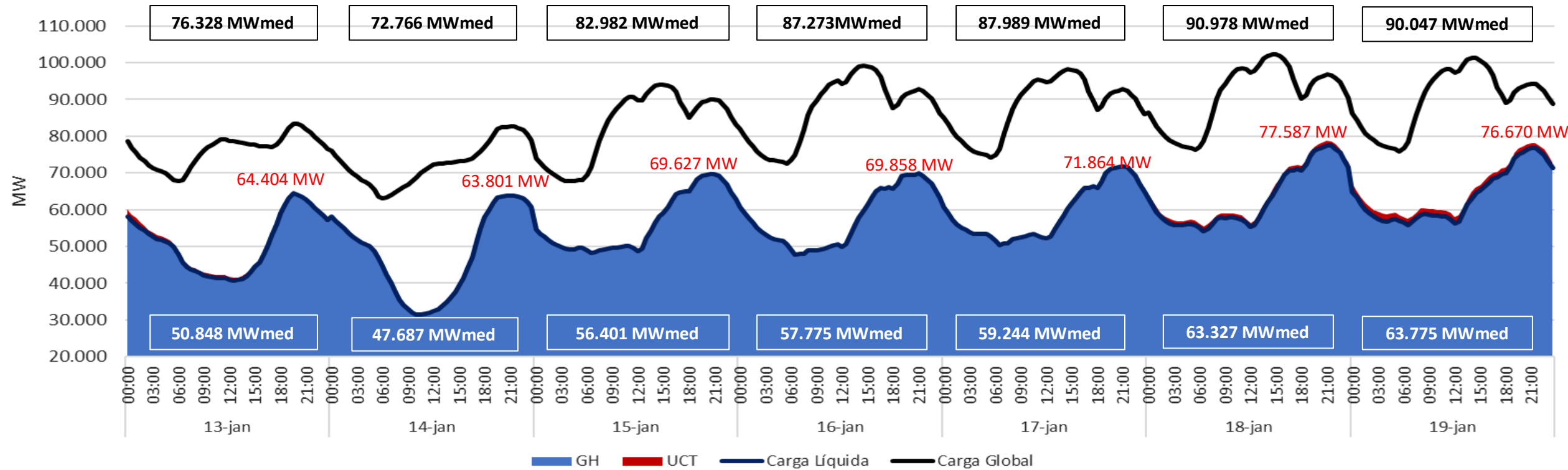


geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

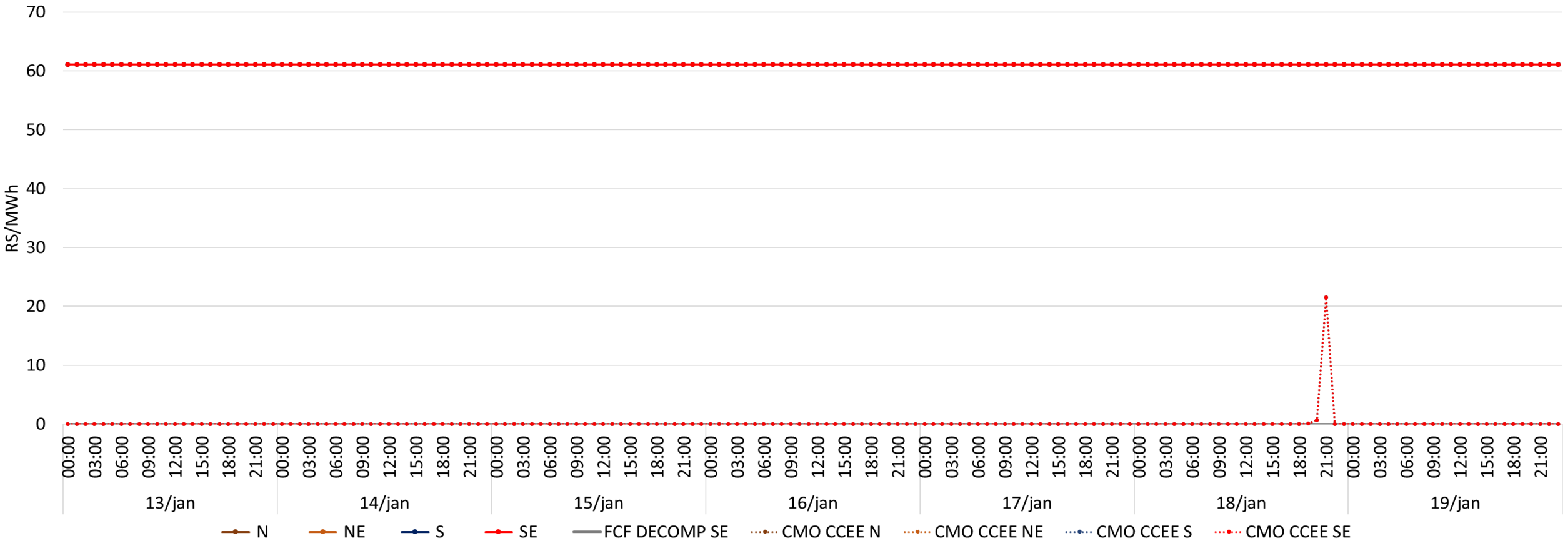


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.466	1.444	2.973	8.305	5.559	4.794	26.541
13%	5%	11%	31%	21%	18%	

carga líquida

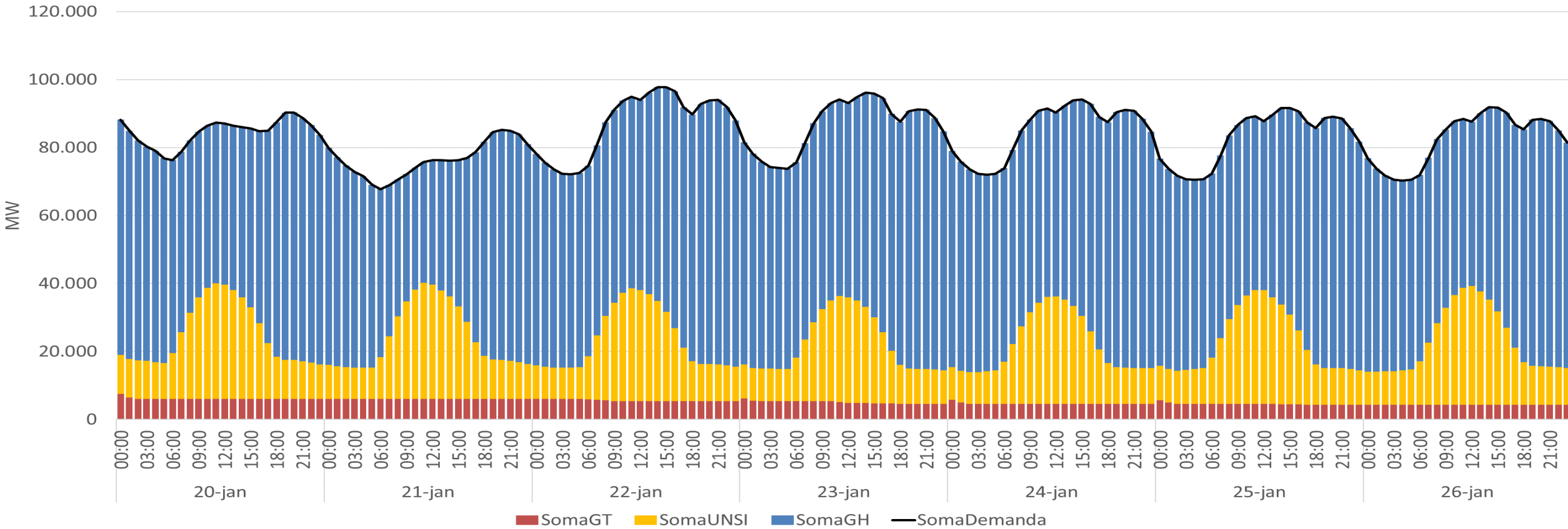


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	0,00	0,14	61,07	61,07	61,07
S	0,00	0,14	61,07	61,07	61,07
NE	0,00	0,14	61,07	61,07	61,07
N	0,00	0,14	61,07	61,07	61,07

balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
60.380	4.533	5.198	18.014	83.592
72%	6%		22%	100%

UNSI (com MMGD) –DC
22.636 MWmed
carga média do DECOMP:
85.990 MWmed

80%
97%

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

23.325 MW

22.787 MW

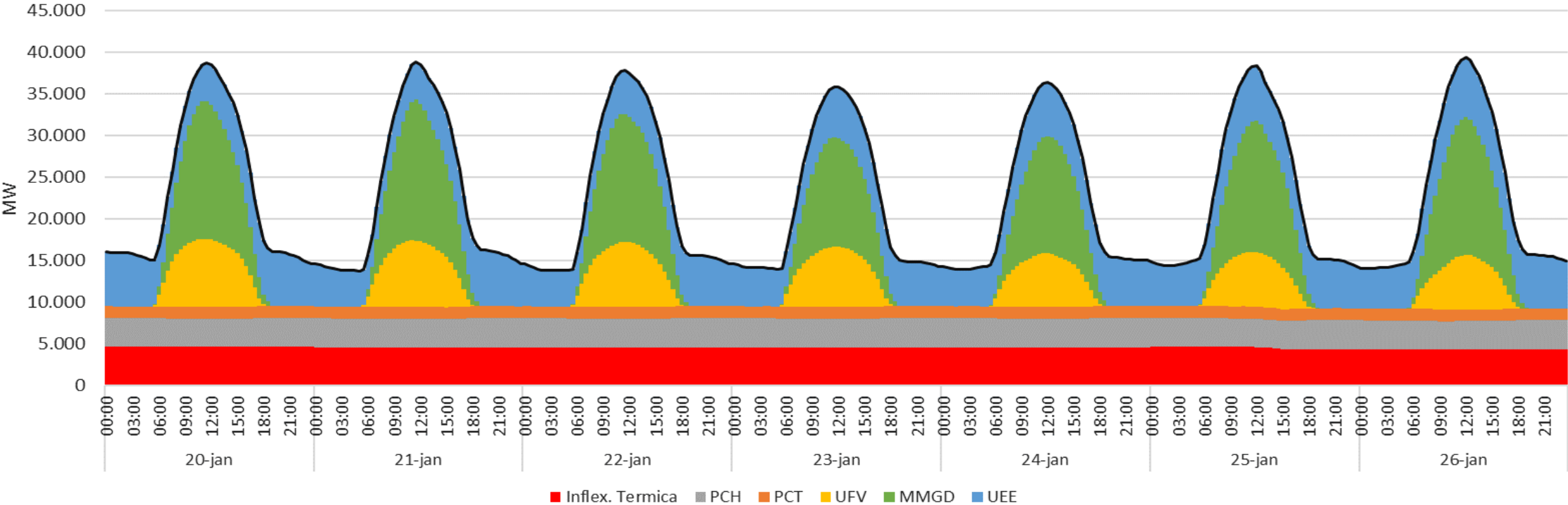
22.470 MW

21.786 MW

21.983 MW

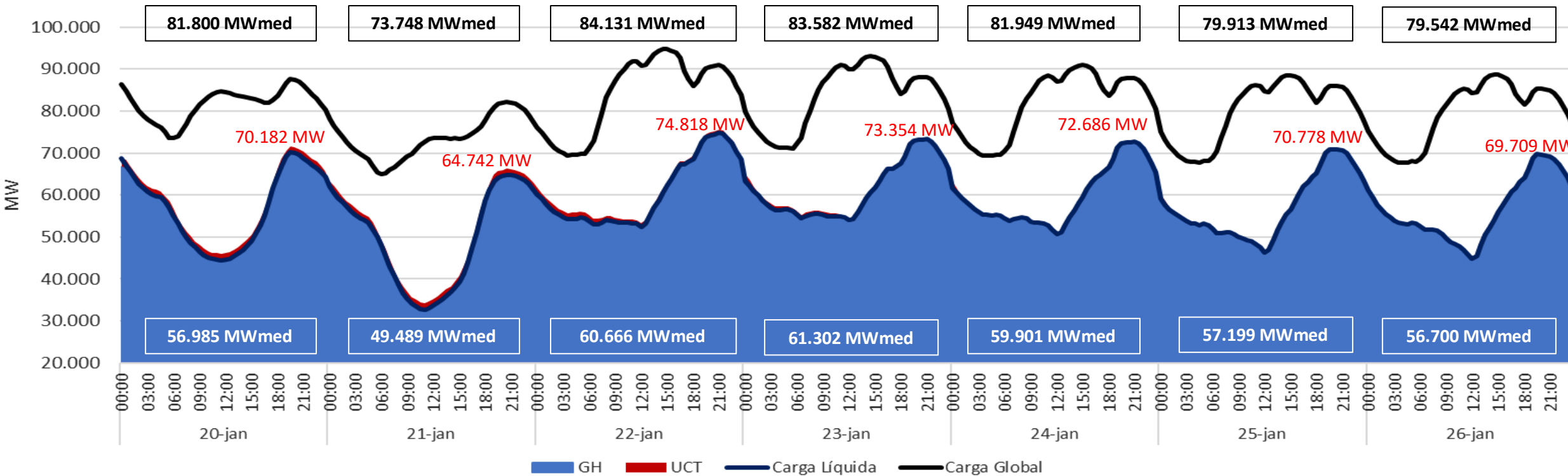
22.639 MW

22.841 MW

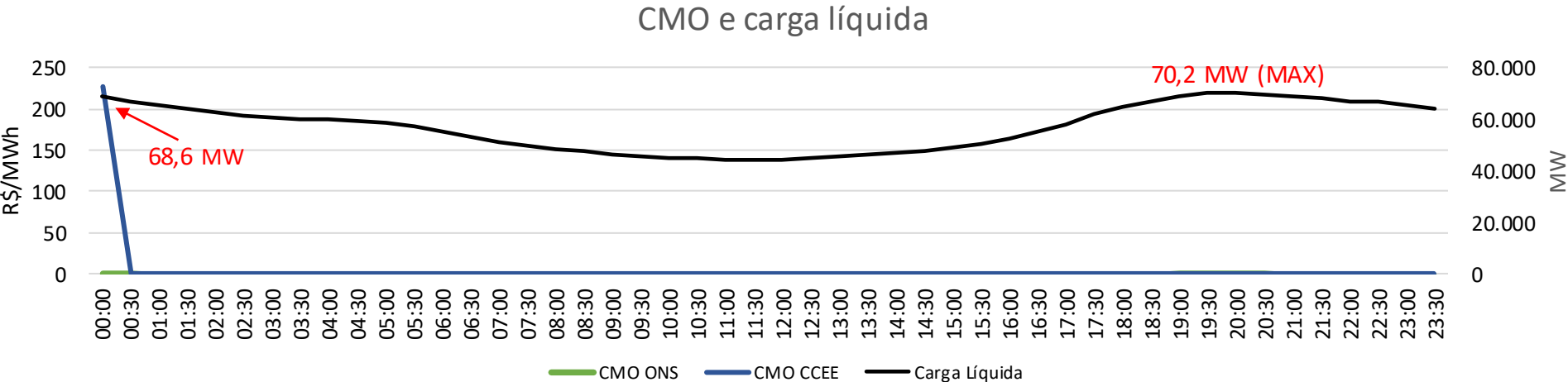


Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						
PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	Total
3.454	1.423	2.592	5.571	4.974	4.533	22.547
15%	6%	11%	25%	22%	20%	

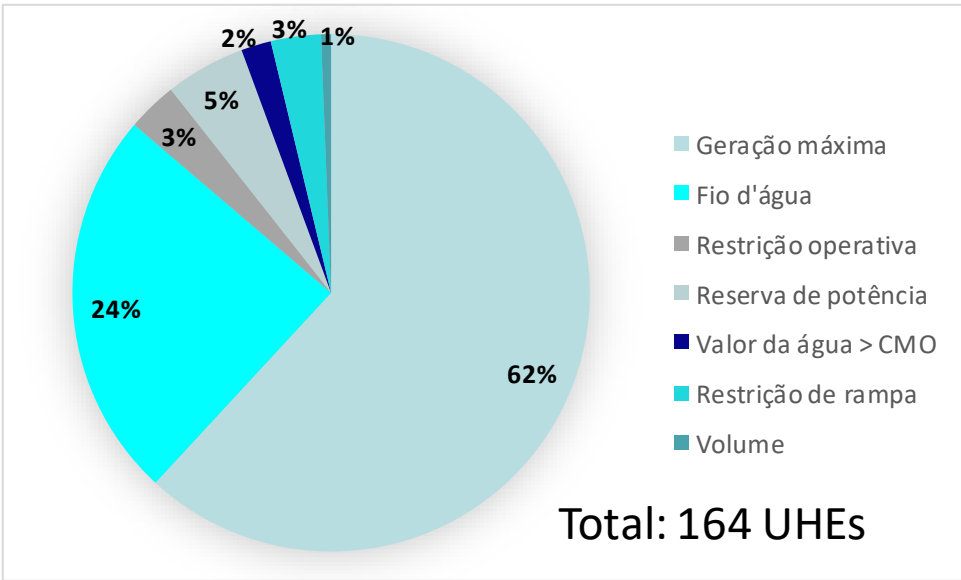
carga líquida



Dia 20/01/2024 – PLD = R\$ 113,70/MWh às 00h00



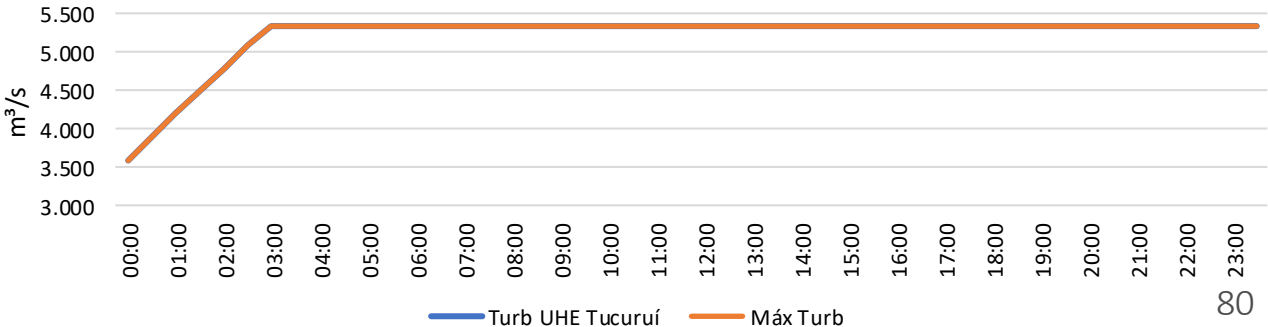
Esgotamento da capacidade hidráulica às 00h



As restrições de variação (5 no total) restringem o aumento da geração das usinas. Como as condições são definidas no início do dia, para a hora 00h, a modulação da geração fica ainda mais restrita.

Exemplo: UHE Tucuruí

Taxa de variação de aumento de turbinamento: 300 m³/s a cada meia hora (OPERUH.DAT)

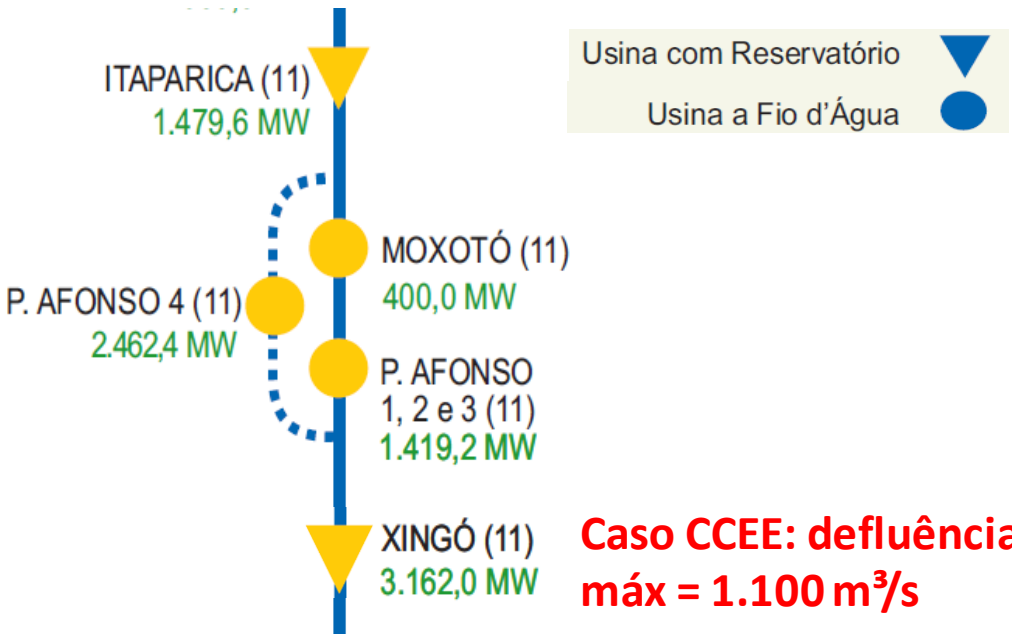


Dia 20/01/2024 – PLD = R\$ 113,70/MWh às 00h00

Previsibilidade durante o PMO de janeiro/24:

Representação de restrição de **defluência máxima ao invés de turbinamento máximo** 1.100 m³/s na UHE Xingó.

Conforme estudo do CT PMO/PLD, a representação em turbinamento máximo melhora a representação da FCF do modelo DECOMP.

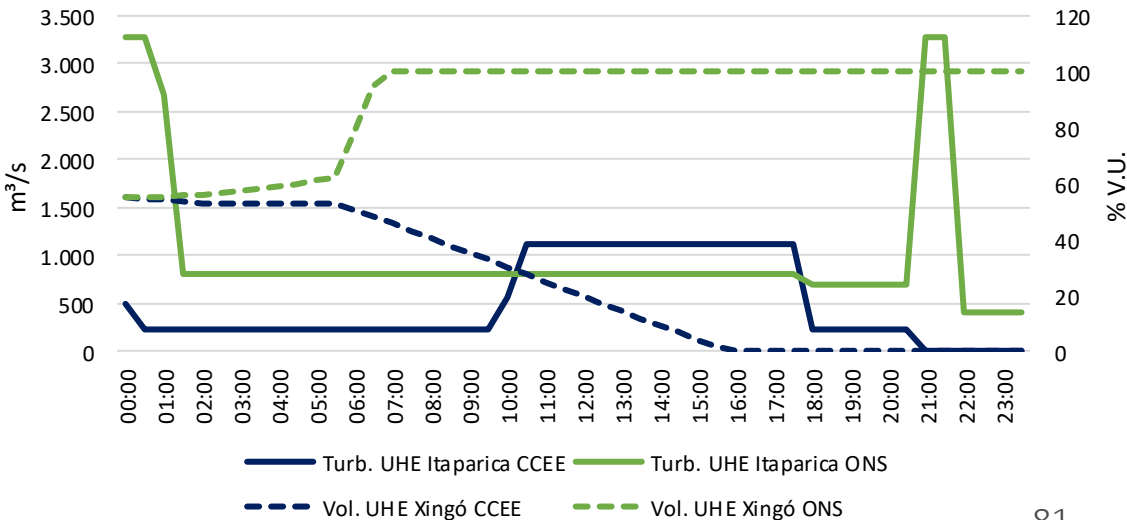


A restrição impede as usinas à montante de maximizarem sua geração. Caso não houvesse previsibilidade, haveriam novos valores da água para essas UHEs, sendo possível maximizar a geração da UHE Itaparica, não sendo necessário o despacho de térmica por ordem de mérito no início do dia

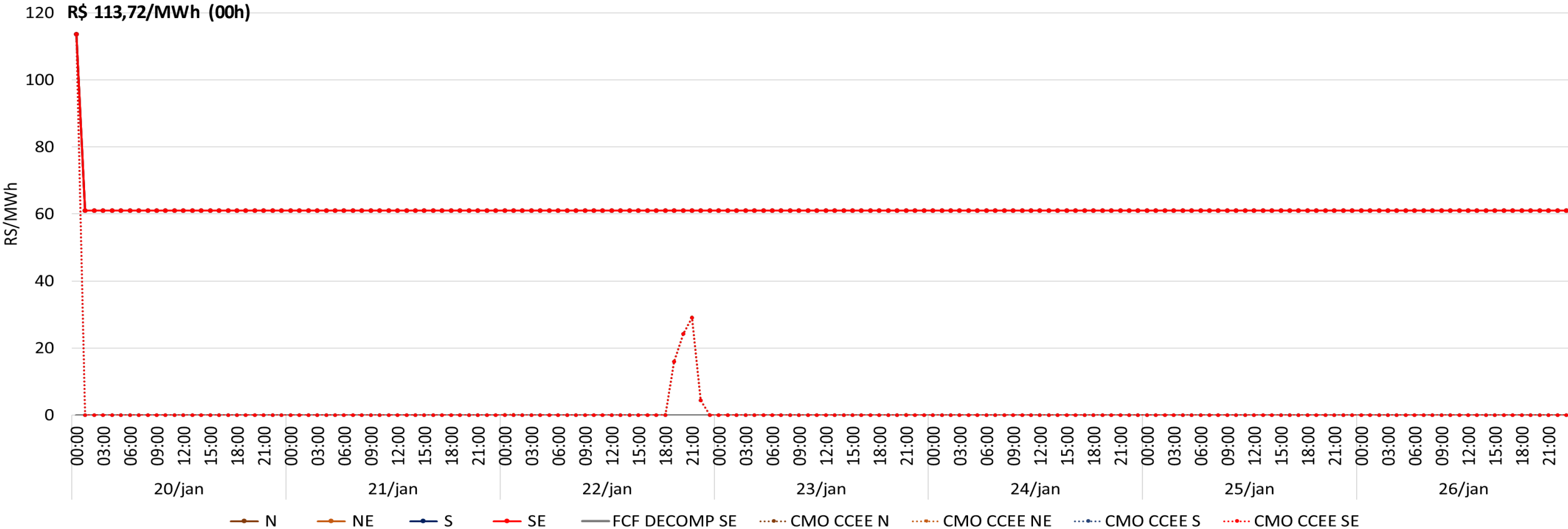
Valor da água

Caso	UHE Itaparica		UHE Xingó	
	Coef. FCF (x1000\$/hm3)	Valor da água (\$/MWh)	Coef. FCF (x1000\$/hm3)	Valor da água (\$/MWh)
ONS	-1.751	2.526	-1.753	5.742
CCEE	206.844	-298.012	207.079	-677.439

Defluência da UHE Itaparica x Volume em Xingó

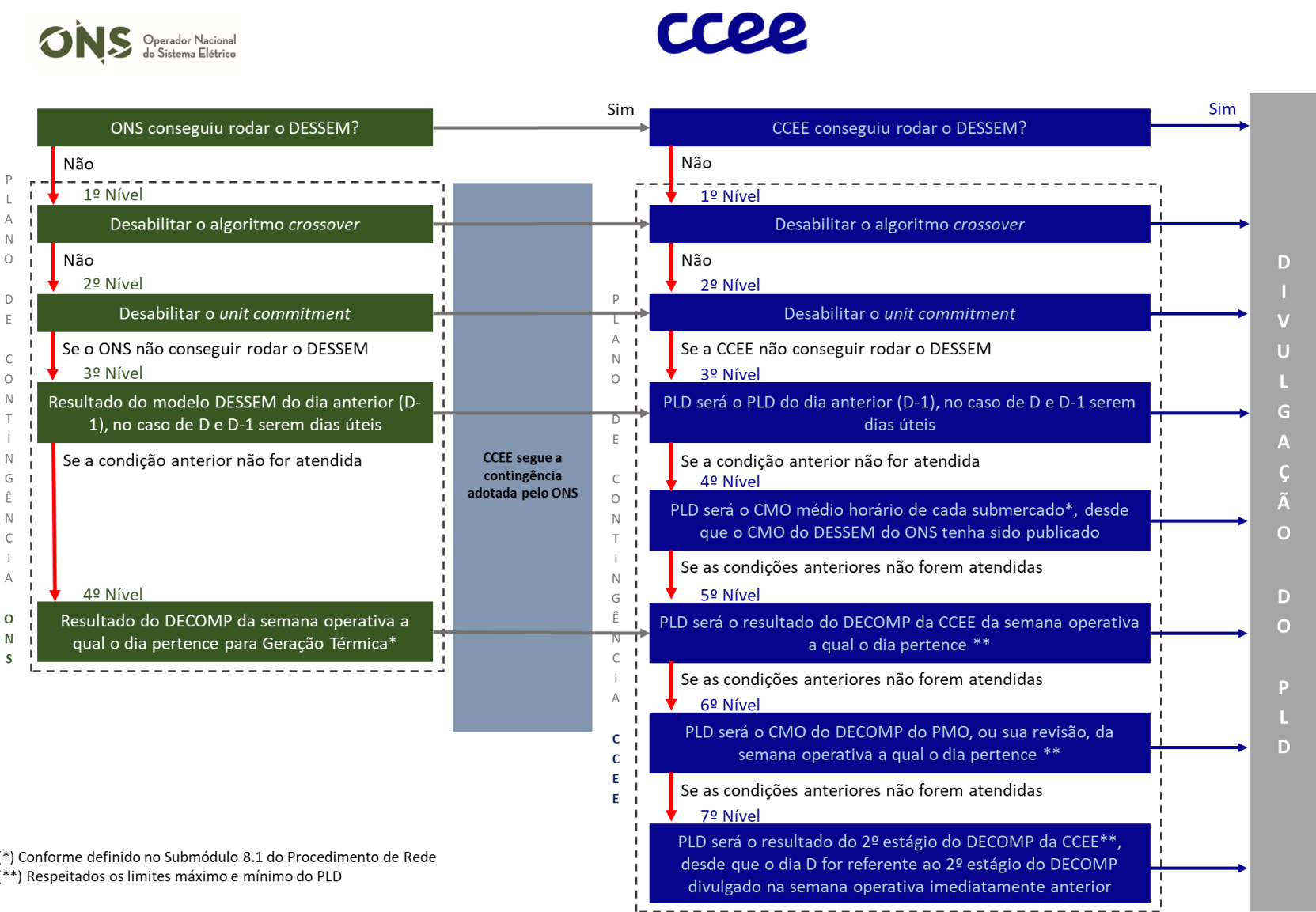


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	0,00	1,12	61,38	113,70	61,07
S	0,00	1,12	61,38	113,70	61,07
NE	0,00	1,14	61,38	113,72	61,07
N	0,00	1,12	61,38	113,70	61,07

Contingência	ONS	CCEE
30/dez	1º Nível	1º Nível
31/dez	-	1º Nível
01/jan	-	-
02/jan	-	-
03/jan	-	-
04/jan	-	-
05/jan	-	-
06/jan	2º Nível	4º Nível
07/jan	-	-
08/jan	2º Nível	2º Nível
09/jan	-	-
10/jan	-	-
11/jan	-	-
12/jan	-	-
13/jan	1º Nível	1º Nível
14/jan	-	-
15/jan	-	-
16/jan	-	-
17/jan	-	-
18/jan	-	-
19/jan	-	-
20/jan	1º Nível	1º Nível
21/jan	1º Nível	1º Nível
22/jan	-	-
23/jan	-	-
24/jan	-	-
25/jan	-	-
26/jan	-	-
27/jan	-	-
28/jan	-	-
29/jan	-	-



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

Representação das restrições hidráulicas condicionadas ao armazenamento na cadeia de modelos computacionais

- 9ª Reunião do GT Representação de Restrições Hidráulicas, realizada em 18/12/2023
- Comunicado CCEE 1.007/2023, publicado em 26/12/2023
- *A partir da primeira semana operativa de fevereiro de 2024, que se inicia em 27/01/2024, a CCEE passará a representar, na cadeia de modelos computacionais para formação do PLD, as restrições de defluência máxima condicionadas ao armazenamento e especificadas em normativos da Agência Nacional de Águas e Saneamento Básico (ANA) por meio de restrições de turbinamento máximo*, conforme discutido e apresentado no Grupo de Trabalho de Representação de Restrições Hidráulicas (GT RH) do Comitê Técnico PMO/PLD, realizado no dia 18/12/2023.
- O GT RH propôs que regras operativas que definem restrições de defluências máximas que objetivam o controle das condições de armazenamento de reservatórios do SIN ***sejam incorporadas nos modelos computacionais*** utilizados no planejamento, na programação da operação e cálculo do Preço da Liquidação das Diferenças ***como restrições de turbinamento máximo*** para todas as bacias, incluindo as que já possuem resolução vigente (São Francisco, Tocantins e Paranapanema) e as que venham a entrar em vigência (por exemplo, Grande e Paranaíba).
- Ressalta-se que a regra proposta só deve ser aplicada às restrições de defluências máximas definidas a partir de consultas de níveis de armazenamento e que tenham como objetivo controle de armazenamento dos reservatórios. Nesse sentido, restrições como as definidas para a temporada de praias na bacia do rio Tocantins não estão contempladas nessa proposta e não terão sua representação alterada.
 - Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Fevereiro de 2024 (dia: 27/01/2024) para os modelos DECOMP e DESSEM.

PMO
Fev/2024

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

Resolução ANA nº 411, de 22 de setembro de 2005

Art. 1º III – vazão firme disponível para bombeamento, nos dois eixos, a qualquer tempo, de 26,4 m³/s, correspondente à demanda projetada para o ano de 2025 para consumo humano e dessedentação animal na região; e

Art. 1ºA. Parágrafo único. Enquanto a demanda real for inferior a 26,4 m³/s, o empreendimento poderá atender, com essa vazão, o uso múltiplo dos recursos hídricos na região receptora.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)
	Todo horizonte
Itaparica	26,4

PMO Fev e Mar/2024

Resolução ANA nº 173, de 27 de dezembro de 2023

- Dispõe sobre o Plano de Gestão Anual – PGA referente ao ano de 2024 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional – PISF, no que diz respeito às disposições pertinentes à ANA.

Art. 5º A previsão para as condições operacionais do PISF para o período de 2024 está apresentada no Anexo II desta Resolução.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)											
	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	Demais meses
Itaparica	20,19	20,19	20,19	12,86	14,28	18,45	19,21	19,21	19,05	19,21	19,05	26,4

PMO Abr/2024

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Resolução CNPE nº 22/2021

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

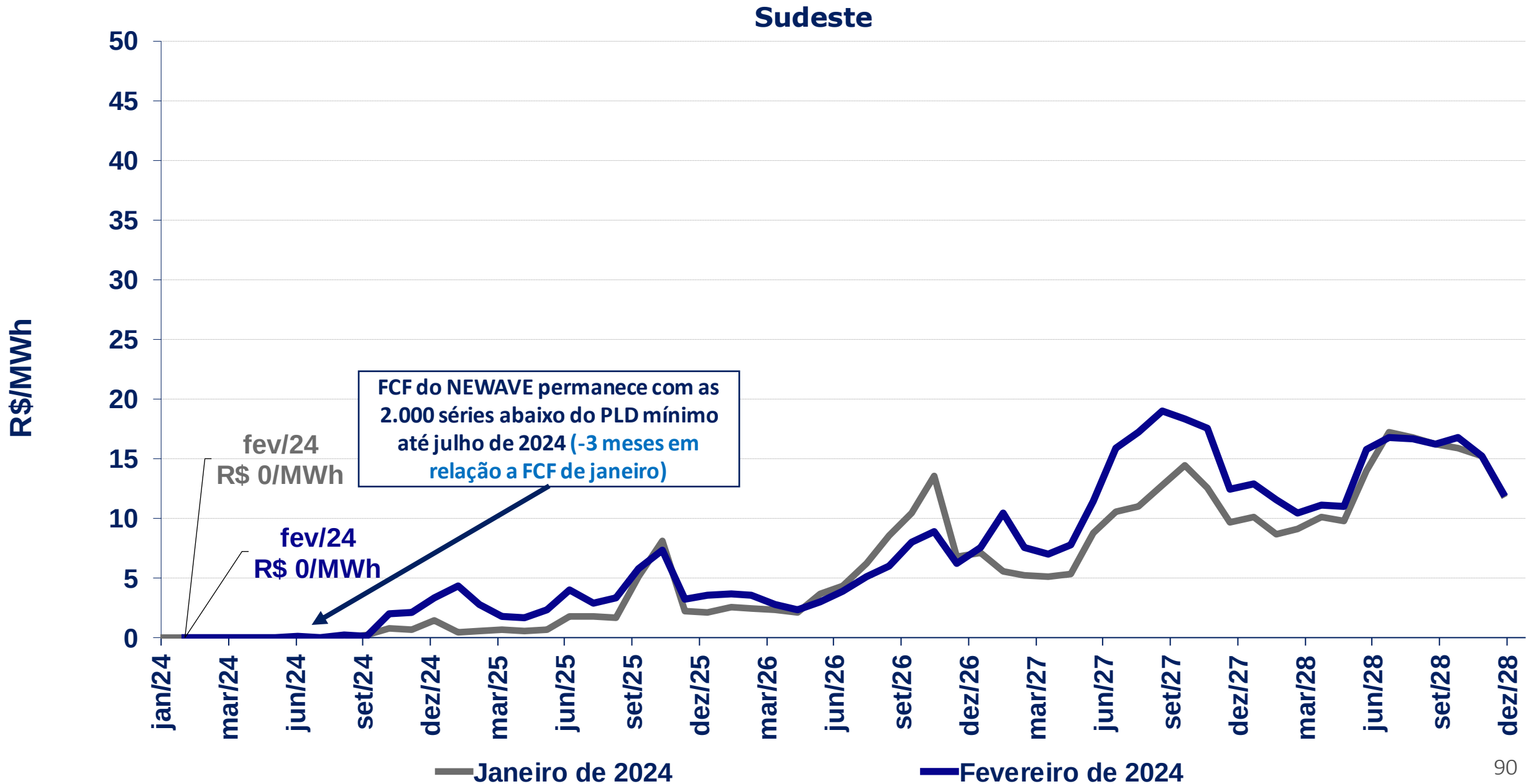
§ 1º O ONS deverá considerar, na definição da política operativa, a melhor representação possível nos modelos computacionais do Sistema Interligado Nacional e de suas restrições operativas por meio dos dados de entrada, sob regulação e fiscalização da ANEEL.

§ 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 do Programa Mensal de Operação - PMO em que serão implementadas para que tenham efeitos na formação de preço.**

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

- **Serão consideradas para o PMO de fevereiro 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 26/12/2023**.
- **Serão consideradas para o PMO de março 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 23/01/2024**.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**



newave

Submercado	Realização Dezembro % da MLT	Previsão Janeiro % da MLT
Sudeste	59%	78%
Sul	209%	149%
Nordeste	18%	45%
Norte	27%	49%
SIN	65%	74%



Submercado	Realização Janeiro % da MLT	Previsão Fevereiro % da MLT
Sudeste	58%	77%
Sul	133%	136%
Nordeste	43%	67%
Norte	52%	85%
SIN	61%	81%

REE	ANUAL	JUN	JUL	SET	OUT	NOV	DEZ	Ordem	Previsão Janeiro % da MLT
Sudeste	81 (39)						37 (61)	1	78
Madeira	82 (7)					48 (-20)	81 (73)	2	93
Teles Pires	90 (5)						32 (95)	1	65
Itaipu	133 (62)						163 (38)	1	135
Parana	97 (18)						48 (82)	1	69
Paranapanema	115 (32)						95 (68)	1	103
Sul	183 (14)						272 (86)	1	172
Iguaçu	158 (25)						154 (75)	1	130
Nordeste	63 (-3)				49 (27)	41 (-17)	18 (52)	3	45
Norte	87 (-1)						29 (99)	1	46
Belo Monte	102 (-3)			72 (29)	42 (-11)	12 (6)	16 (51)	4	48
Manaus	106 (3)						102 (97)	1	102



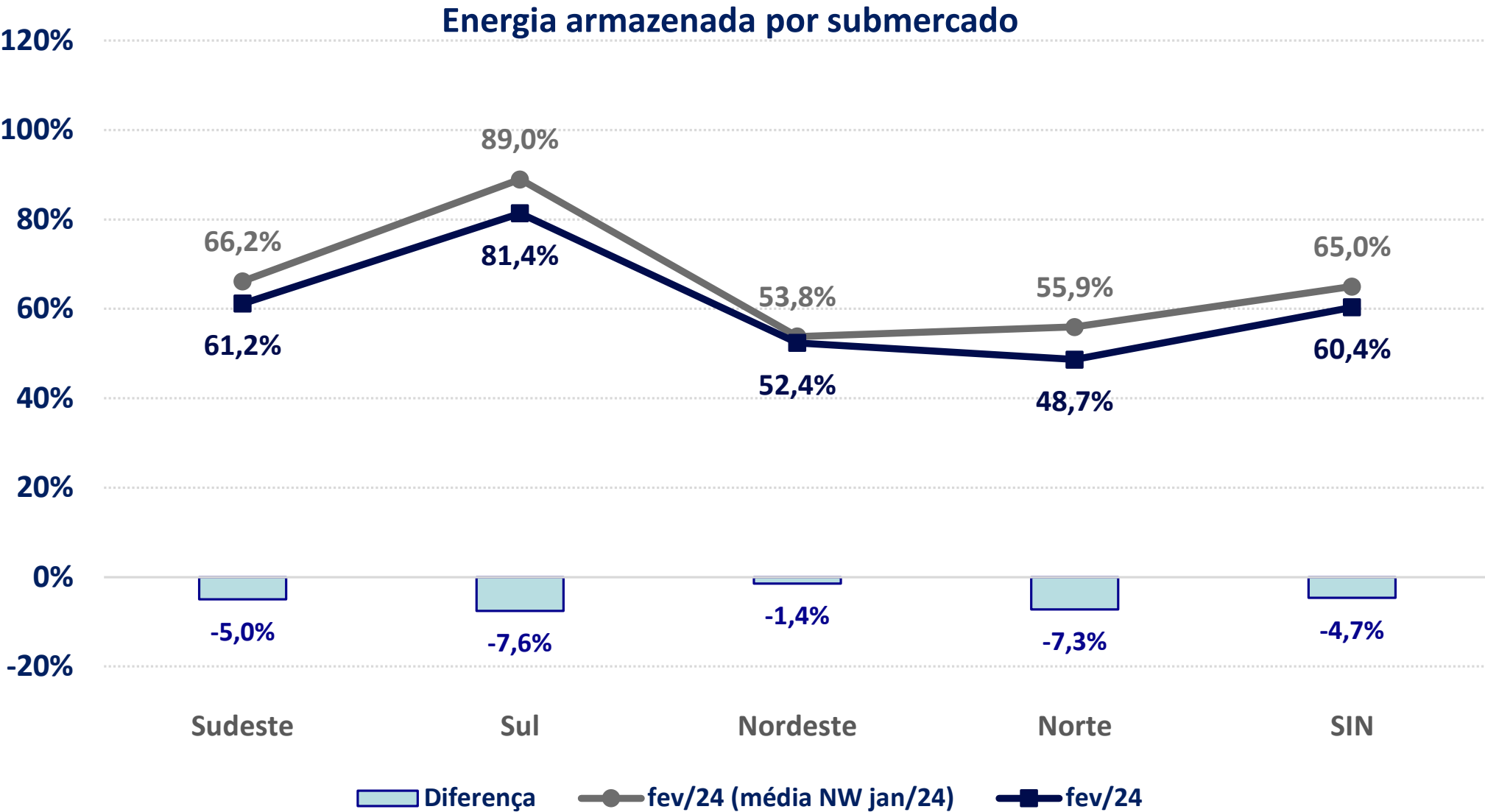
REE	ANUAL	JUN	JUL	SET	OUT	DEZ	JAN	Ordem	Previsão Fevereiro % da MLT
Sudeste	77 (11)						86 (89)	1	88
Madeira	81 (9)						65 (91)	1	74
Teles Pires	83 (37)						47 (63)	1	74
Itaipu	134 (24)					157 (29)	93 (47)	2	119
Parana	84 (-0)						48 (100)	1	70
Paranapanema	110 (22)						38 (78)	1	80
Sul	190 (11)						195 (89)	1	182
Iguaçu	156 (7)						81 (93)	1	94
Nordeste	54 (18)					18 (-29)	43 (52)	2	67
Norte	80 (15)					29 (-31)	54 (55)	2	89
Belo Monte	92 (10)						43 (90)	1	77
Manaus	101 (-3)						105 (97)	1	103

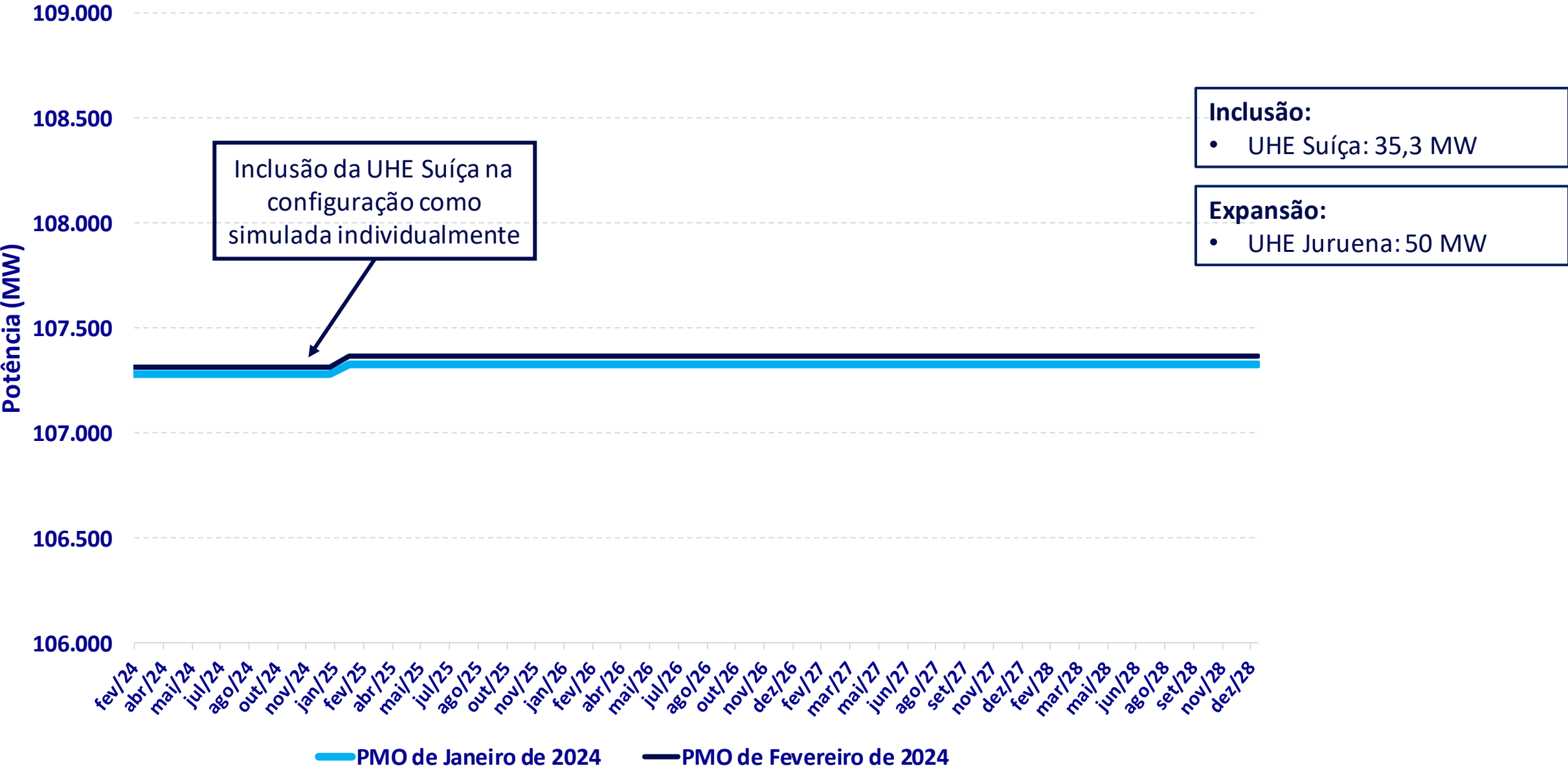
Legenda:

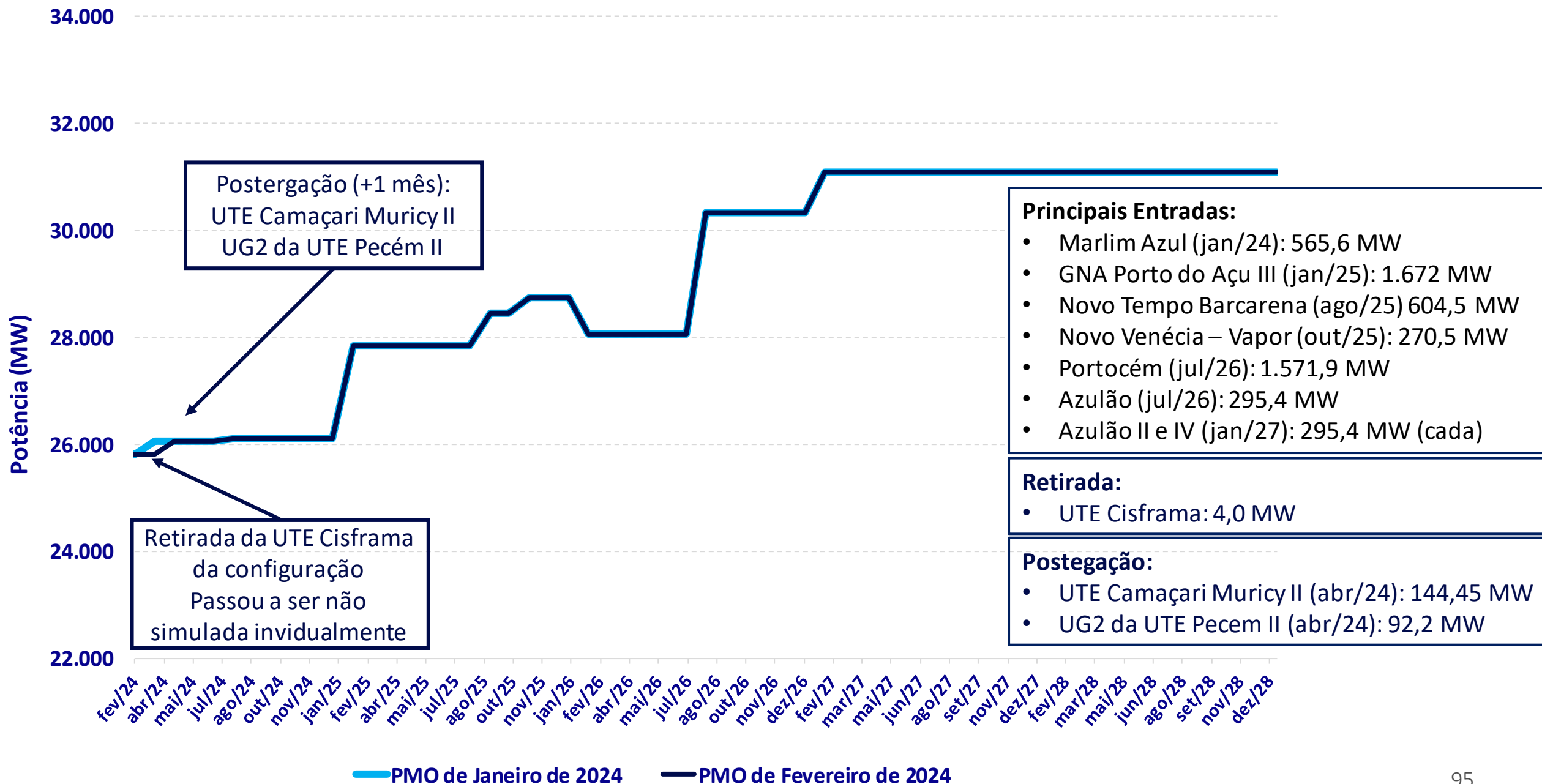
% da MLT do respectivo mês

XX (xx)

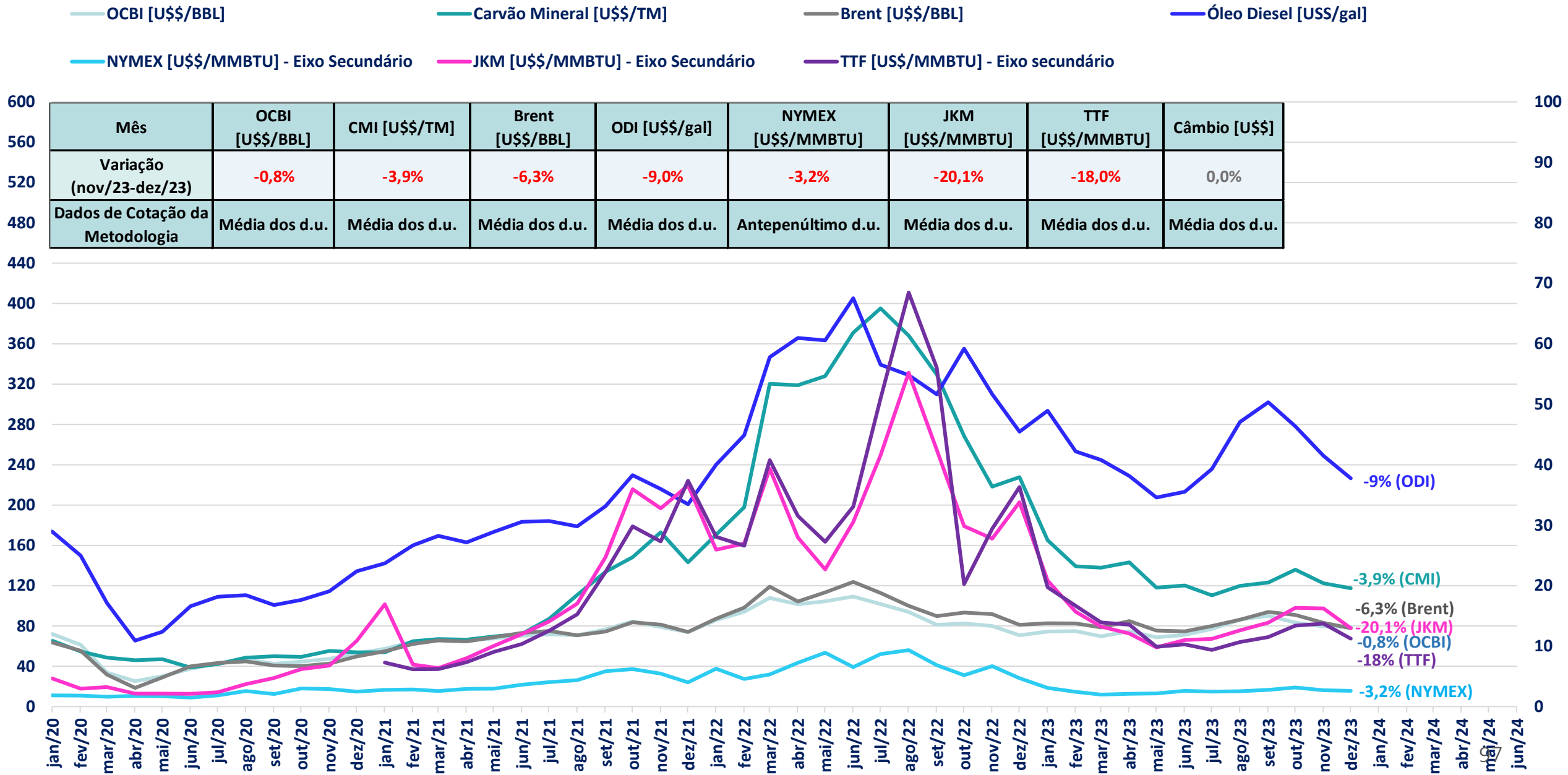
Peso do respectivo mês na determinação da previsão





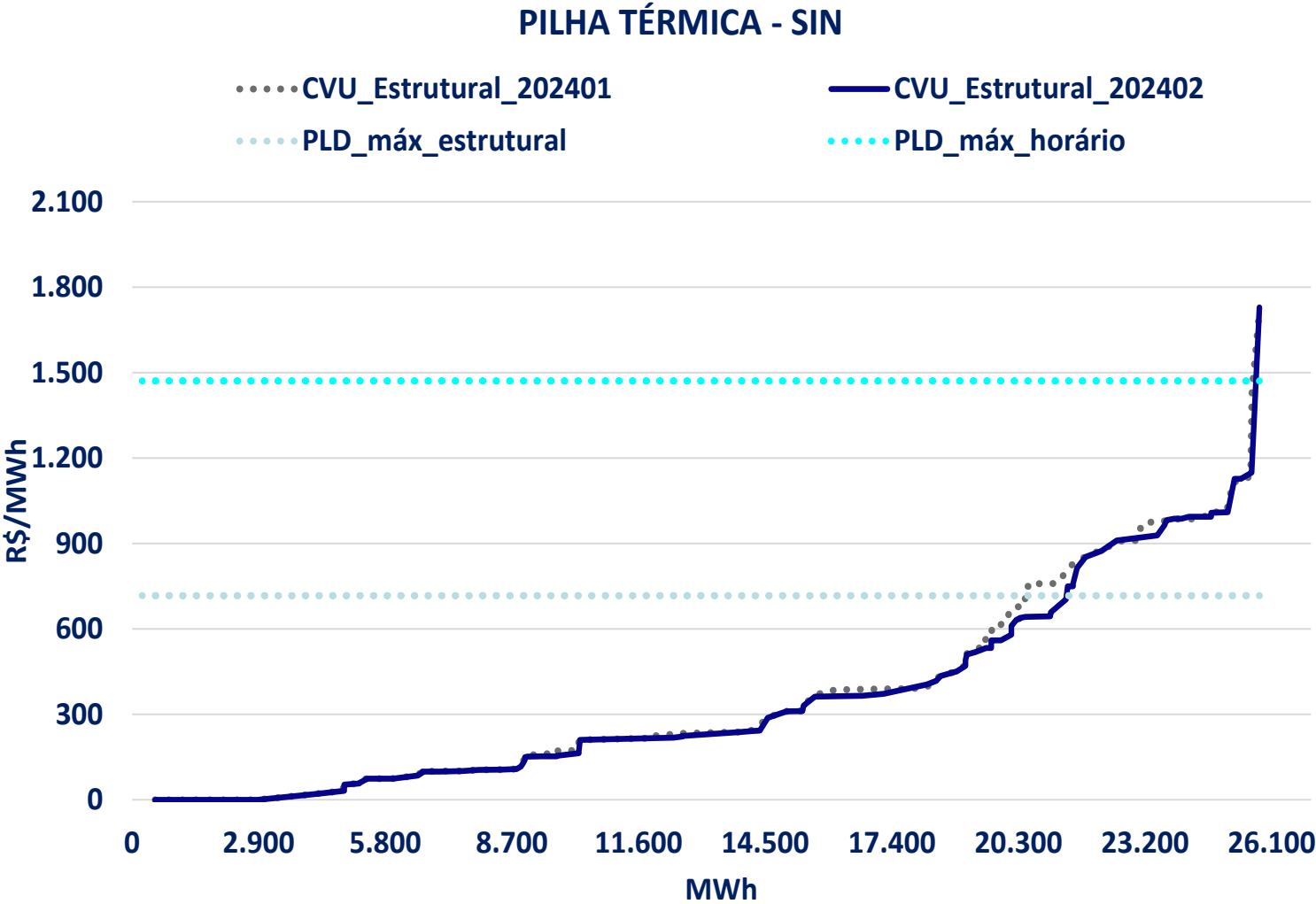


variação das cotações dos combustíveis: nov/23 e dez/23



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Janeiro 2024 CVE (R\$/MWh)	Fevereiro 2024 CVE (R\$/MWh)	Diferença
110	N.PIRATINING	SE/CO	Gas	759,6	644,66	-17,8%
68	TRES LAGOAS	SE/CO	Gas	825,04	703,52	-17,3%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	679,03	579,33	-17,2%
54	JUIZ DE FORA	SE/CO	Gas	953,41	814,56	-17,05%
43	TERMOBAHIA	NE	Gas	606,04	518,64	-16,85%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1016,14	874,12	-16,25%
167	P. PECEM I	NE	Carvao	390,32	365,28	-6,86%
96	TERMOPE	NE	Gas	233,52	218,54	-6,85%
15	LINHARES	SE/CO	GNL	258,95	242,73	-6,68%
176	PORTO ITAQUI	N	Carvao	386,36	362,78	-6,50%
163	P. PECEM II	NE	Carvao	394,28	370,58	-6,40%
86	ST.CRUZ NOVA	SE/CO	GNL	173,67	163,5	-6,2%
36	MARANHAO IV	N	Gas	161,89	152,72	-6,0%
21	MARANHAO V	N	Gas	161,89	152,72	-6,0%
174	NORTEFLU-4	SE/CO	Gas	677,3	641,91	-5,51%
171	NORTEFLU-1	SE/CO	Gas	101,2	99,47	-1,74%
172	NORTEFLU-2	SE/CO	Gas	118,4	116,49	-1,64%
173	NORTEFLU-3	SE/CO	Gas	225,44	222,02	-1,54%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	567,83	560,34	-1,34%
67	TERMONE	NE	Oleo	979,17	987,1	0,80%
69	TERMOPB	NE	Oleo	979,17	987,1	0,80%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1117,5	1126,63	0,81%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1117,5	1126,63	0,81%
152	TERMOCABO	NE	Oleo	973,73	981,71	0,81%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	985,71	993,79	0,81%
73	GERAMAR I	N	Oleo	985,69	993,77	0,81%
70	GERAMAR II	N	Oleo	985,69	993,77	0,81%
52	CAMPINA GDE	NE	Oleo	985,72	993,81	0,81%
57	MARACANAU I	NE	Oleo	956,13	964,12	0,83%
98	PERNAMBUCO III	NE	Oleo	845,56	852,75	0,84%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1001,44	1010,02	0,85%
64	CANOAS	S	Diesel	1135,57	1148,93	1,16%
90	TERMOMACAE	SE/CO	Gas	909,05	928,35	2,08%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	389,17	404,79	3,86%

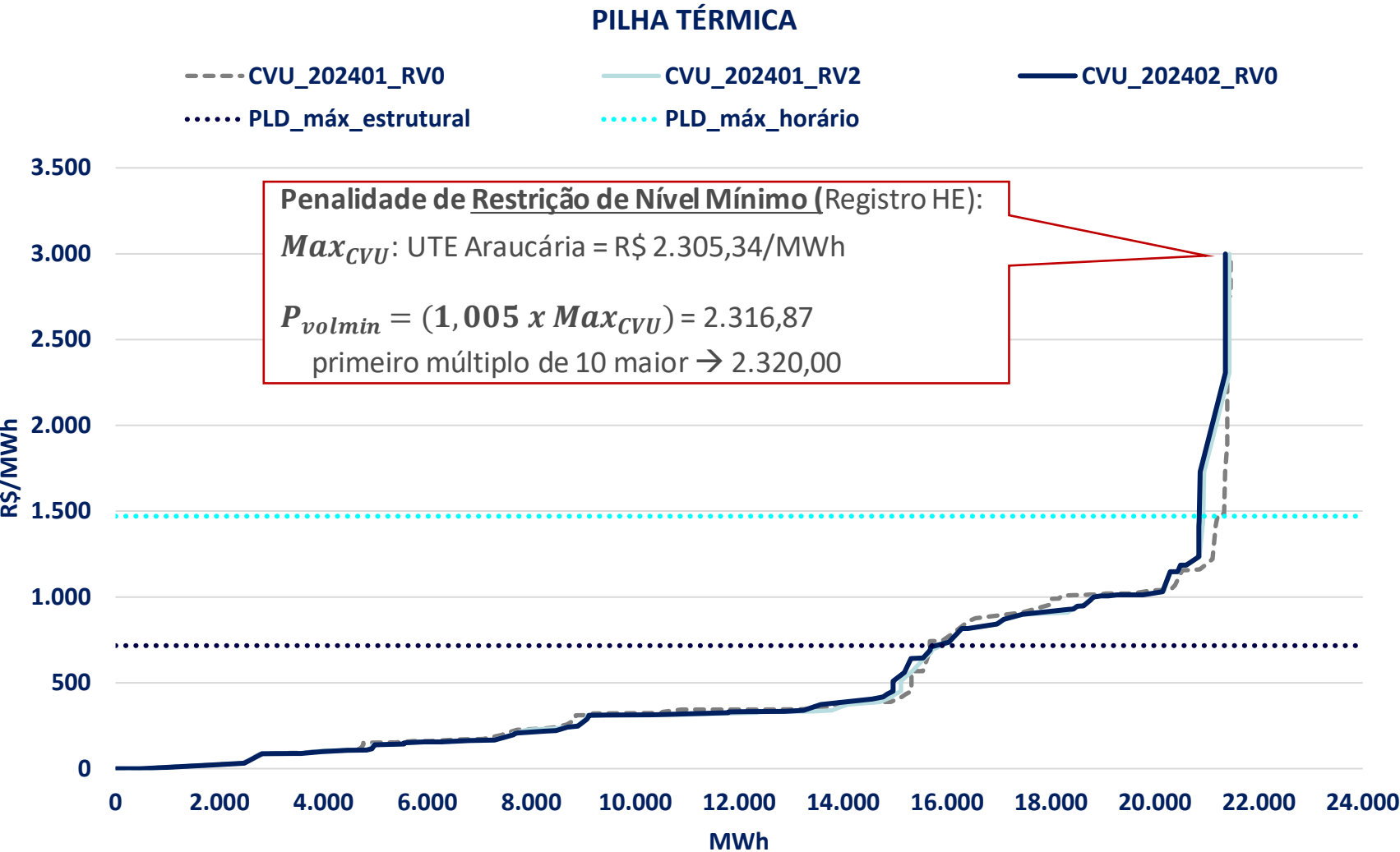
- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/01/2024
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Fevereiro (27/01/2024)



atualização do CVU para o PMO de fevereiro de 2024 - CVU conjuntural

Nº	UTE	Subm.	Comb.	Jan/24 RVO (R\$/MWh)	Fev/24 RVO (R\$/MWh)	Diferença
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1483,65	1185,37	-25,2%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1483,65	1185,37	-25,2%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1483,65	1185,37	-25,2%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1440,32	1160,17	-24,1%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	1010,63	816,51	-23,8%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	1010,63	816,51	-23,8%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1161,33	947,36	-22,6%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1157,28	946,08	-22,3%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	858,41	736,89	-16,5%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1040,72	898,7	-15,8%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	744,34	644,64	-15,5%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1067,95	929,1	-14,9%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	957,44	842,5	-13,6%
43	T.BAHIA	NE	Gas	778,11	690,71	-12,7%
96	TERMOPE	NE	Gas	233,52	218,54	-6,9%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	152,79	143,08	-6,8%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	344,73	325,58	-5,9%
174	NORTEFLU 4	SE/CO	Gas	677,3	641,91	-5,5%
254	B.BONITA I*	S	Gas	742,99	708,84	-4,8%
167	P.PECEM1	NE	Carvao	346,06	332,98	-3,9%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	344,68	332,36	-3,7%
163	P.PECEM2	NE	Carvao	352,39	340,01	-3,6%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	256,08	247,95	-3,3%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	323,62	313,42	-3,3%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	168,73	163,68	-3,1%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	171,87	166,77	-3,1%
21	MARANHAO V	N	Gas	160,27	155,67	-3,0%
36	MARANHAOIV	N	Gas	160,27	155,67	-3,0%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	90,53	88,6	-2,2%
201	APARECIDA	N	Gas	90,53	88,6	-2,2%
171	NORTEFLU 1	SE/CO	Gas	101,2	99,47	-1,7%
172	NORTEFLU 2	SE/CO	Gas	118,4	116,49	-1,6%
173	NORTEFLU 3	SE/CO	Gas	225,44	222,02	-1,5%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	567,83	560,34	-1,3%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1038,29	1029,93	-0,8%
98	PERNAMBUCO 3	NE	Oleo	876,41	869,41	-0,8%
57	MARACANAU	NE	Oleo	990,46	982,67	-0,8%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1020,43	1012,55	-0,8%
70	GERAMAR2	N	Oleo	1020,4	1012,53	-0,8%
73	GERAMAR1	N	Oleo	1020,4	1012,53	-0,8%
52	CAMPINA GR	NE	Oleo	1020,44	1012,57	-0,8%
152	TERMOCABO	NE	Oleo	1008	1000,23	-0,8%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1156,69	1147,81	-0,8%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1156,69	1147,81	-0,8%
67	TERMONE	NE	Oleo	1013,19	1005,48	-0,8%
69	TERMOPB	NE	Oleo	1013,19	1005,48	-0,8%
64	CANOAS	S	Diesel	1221,27	1234,63	1,1%
90	T.MACAE	SE/CO	Gas	909,05	928,35	2,1%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	389,17	404,79	3,9%
112	CURUMIM**	NE	Oleo	989,66	1436,65	31,1%

- ✓ Divulgado no site da CCEE: 17/01/2024
- ✓ Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO de Fevereiro (27/01/2024)



(*) Declaração do agente
(**) Rescisão amigável dos CCEARs a partir de 01/02/2024 ([DSP ANEEL 3.431/2023](#))

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

Descrição		Termobahia	Ibirité	Nova Piratinga	Juiz de Fora	Três Lagoas	Seropédica
Despacho ANEEL		2.246/2023	2.359/2023	2.484/2023	2.605/2023	4.780/2023	4.861/2023
Montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos		488.052 [MWh]	656.541 [MWh]	1.499.403 [MWh]	235.362,342 [MWh]	993.782 [MWh]	1.011.215 [MWh]
(A)	Combustível	TTF_{m-1} [US\$/MMBtu] (Código Platts: GTFWD00)					
(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\$]					
(C)	Fator de incidência dos impostos	1,18115	1,14784	1,18115	1,14786	1,21698	1,14784
(D)	Constante de transformação	26,8081 [MMBtu/m³]					
(E)	Custo do combustível (Ccomb)	(A*B*C) / D					
(F)	Parcela do Transporte (PT) + Margem de Distribuição (MD)	0,5232 [R\$/m³]	0,5809 [R\$/m³]	0,4717 [R\$/m³]	0,5809 [R\$/m³]	0,56477 [R\$/m³]	0,75439 [R\$/m³]
(G)	Consumo específico	164,033 [m³/MWh]	192,541 [m³/MWh]	215,709 [m³/MWh]	268,162 [m³/MWh]	221,350 [m³/MWh]	274,274 [m³/MWh]
(H)	Custos variáveis com o combustível (CVcomb)	(E + F) * G					
(I)	O&M variável	34,60 [R\$/MWh]	13,24 [R\$/MWh]	19,24 [R\$/MWh]	26,12 [R\$/MWh]	24,84 [R\$/MWh]	20,14 [R\$/MWh]
(J)	CVU_scf (sem a inclusão de custos fixos)	(H + I)					
(K)	Parcela de custos fixos	172,07 [R\$/MWh]	65,31[R\$/MWh]	197,84 [R\$/MWh]	114,54 [R\$/MWh]	33,37 [R\$/MWh]	24,58 [R\$/MWh]
(L)	CVU_ccf (com a inclusão de custos fixos)	(K + L)					

Homologação do CVU:

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:

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)	A*B*C + D
(F)	Parcela de custos fixos	85,70 [R\$/MWh]
(G)	CVU_ccf (com a inclusão de custos fixos)	E + F

- ✓ Consulta em: Home > Painel de Preços > Relatórios de Custo Variável Unitário > Relatório de Reajuste do CVU Revisado (<https://www.ccee.org.br/acervo-ccee?especie=38753&keyword=cvu&periodo=365>)
- ✓ Arquivo: “CVU_Merchant_ANEEL_AAAAMM”
- ✓ Início da divulgação: Revisão do Reajuste do CVU Revisado (CVU_Merchant_ANEEL_202303)

Referência: 01/2024

Relatório de Reajuste do CVU Revisado
Relatório de Reajuste do CVU Revisado - 2024_01
Relatório de Reajuste do CVU Revisado
Publicado em: 05/01/2024
Hash: 6bc99643b2d0486b8faeca74a0dae126 [ZIP] Tamanho 88kb

Referência: 01/2024

Relatório de Reajuste do CVU Revisado
CVU_Merchant_ANEEL_202401
Relatório de Reajuste do CVU Revisado
Publicado em: 05/01/2024
Hash: e65af70e4bc0501da5748d4b8699e066 [ZIP] Tamanho 16kb

Referência: 01/2024

Relatório de Asseguração Razoável do Cálculo do CVU PMO
Relatório de asseguração razoável dos auditores independentes sobre a validação dos dados de entrada e o resultado do processo de revisão do custo variável unitário para o programa mensal de operação – CVU PMO que serão utilizados em Janeiro de 2024
Relatório de Asseguração Razoável nº 001/24- Serviço E1 - Emitido pela PwC.
Publicado em: 05/01/2024
Hash: 228de2e40de782c7d3727cf318de3a2f [PDF] Tamanho 131kb

Foi convencionado junto à ANEEL que as atualizações serão realizadas no mesmo momento do reajuste do CVU PMR (4º du), considerando os dados disponíveis no momento da atualização.



Custo Variavel Unitario para UTEs Merchants - 01/2024

Código	Empreendimento	Combustivel	Despacho	CVU_scf [R\$/MWh]	CVU_ccf [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.246/2023	518,64	690,71	Platts	dez/23
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	2.605/2023	814,56	929,10	Platts	dez/23
63	Ibirité	Gás natural não PPT	2.359/2023	579,33	644,64	Platts	dez/23
64	Canoas	Óleo Diesel	2.495/2023	1.148,93	1.234,63	ANP	nov/23
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	2.484/2023	644,66	842,50	Platts	dez/23
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	4.780/2023	703,52	736,89	Platts	dez/23
62	Seropédica	Gás natural não PPT	4.861/2023	874,12	898,70	Platts	dez/23

Legenda:

CVU_scf:

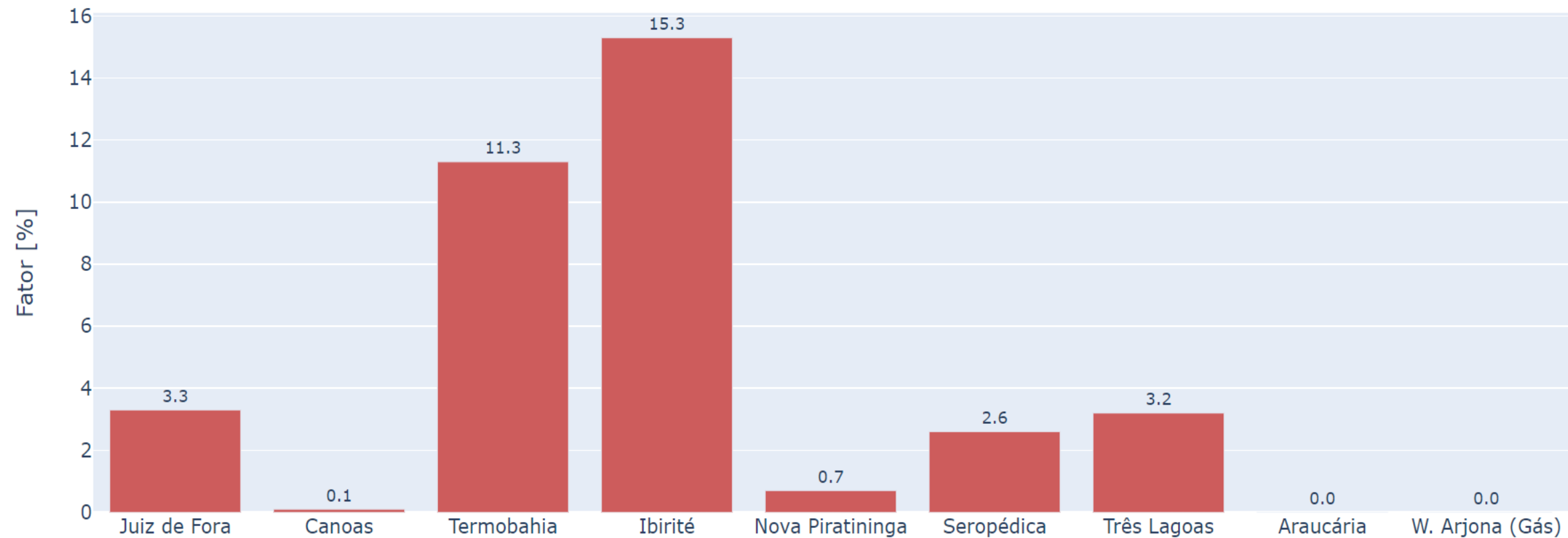
CVU_ccf:

CVU válido após o atingimento do montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos

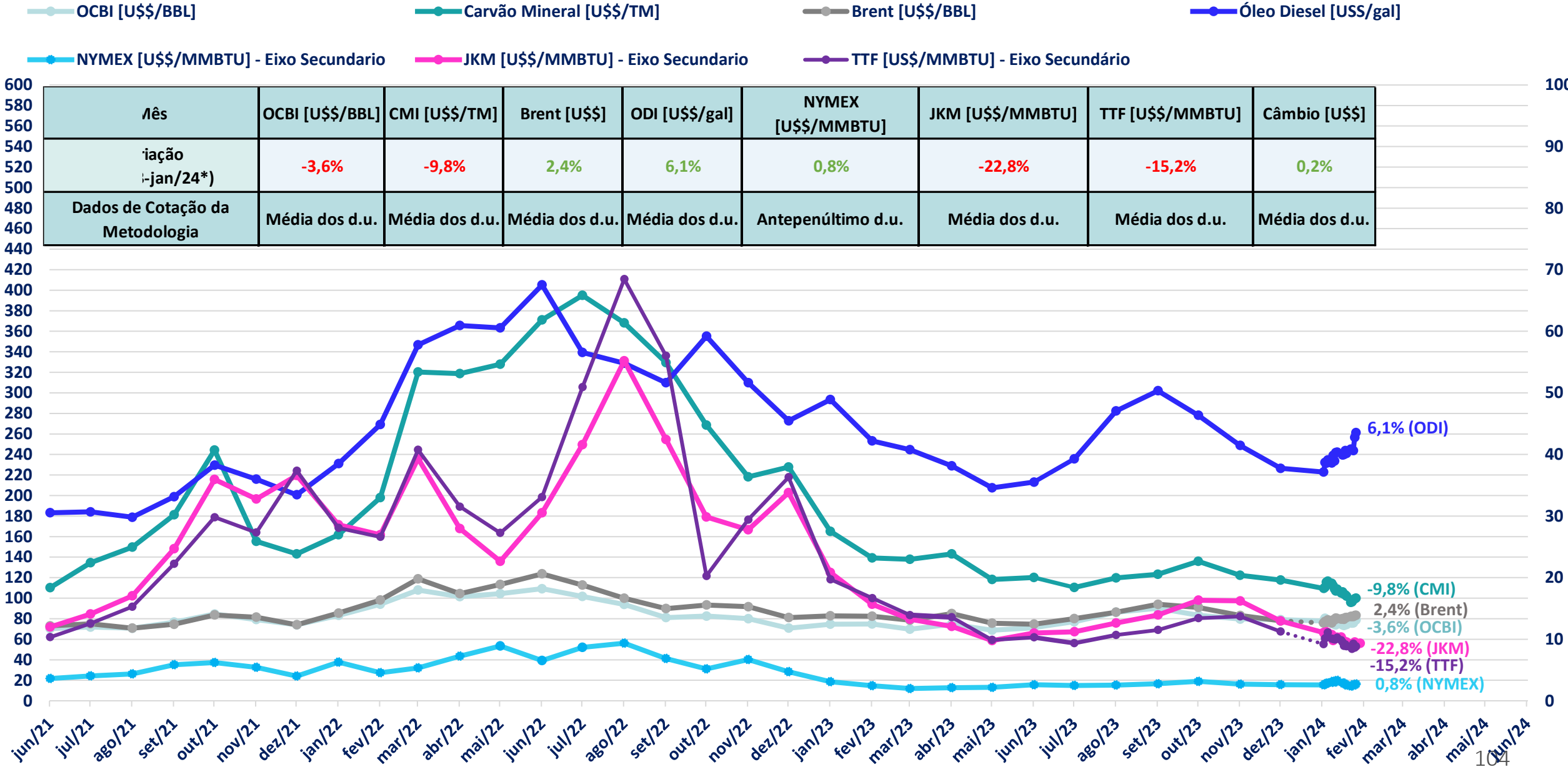
CVU vigente até o atingimento do montante de geração necessário à recuperação dos custos fixos

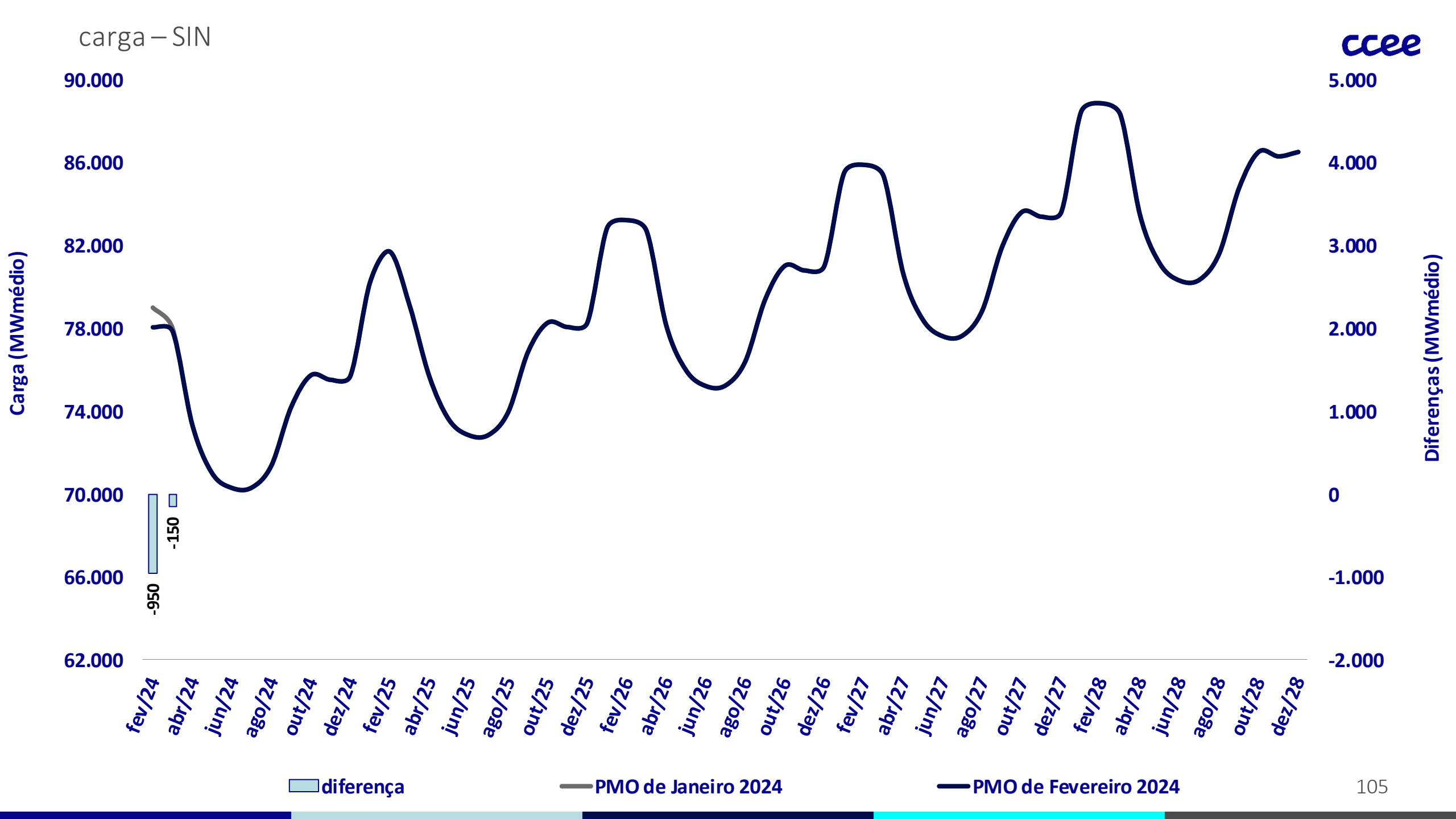
acompanhamento da recuperação dos custos fixos com base na Portaria MME nº 64/2023

- % de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant (dados disponíveis até 25/01)



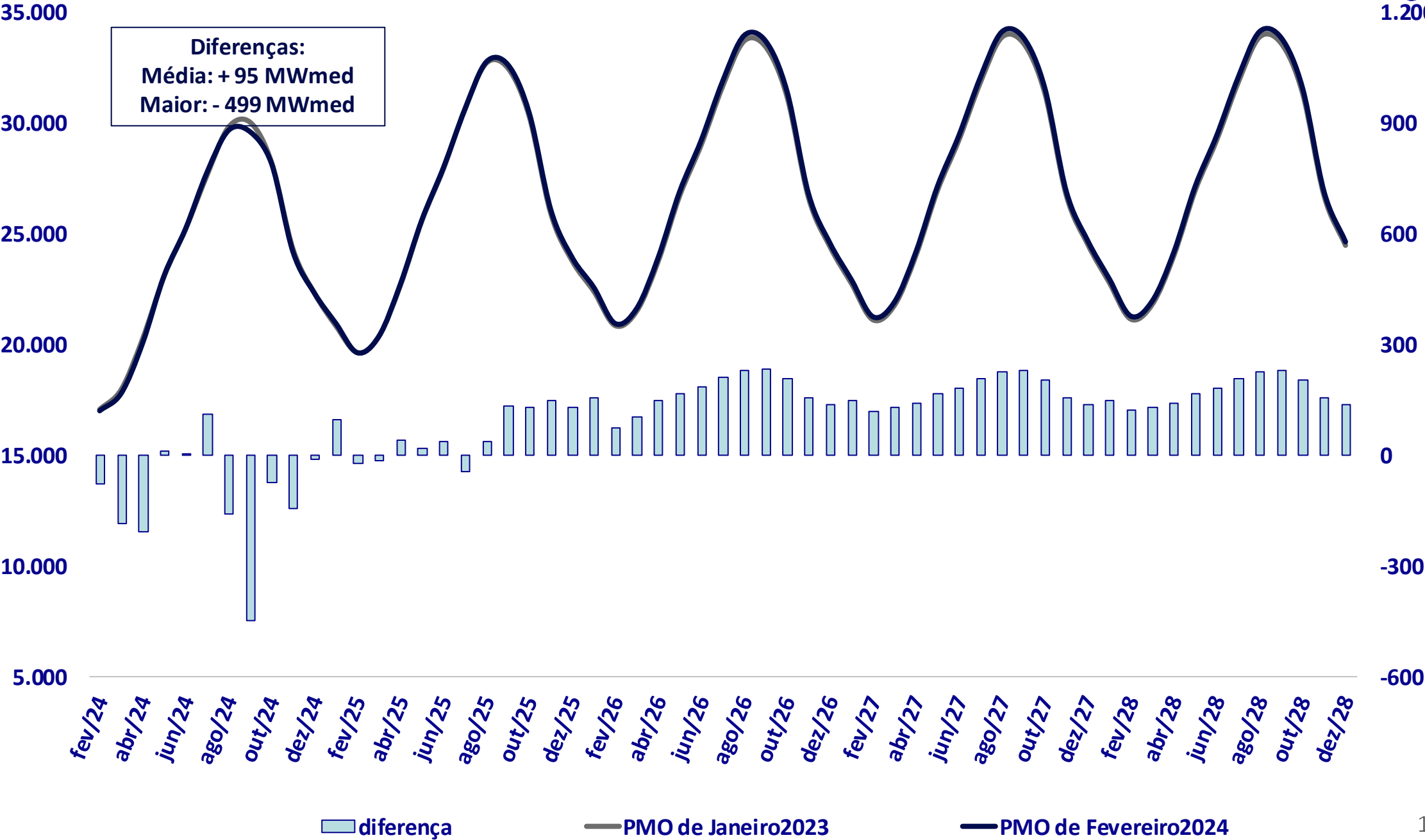
variação das cotações dos combustíveis: dez/23 – jan/24





Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)

Diferenças:
Média: + 95 MWmed
Maior: - 499 MWmed





Modelagem no Newave

Escoamento Madeira [MWmed]	1º mês	2º mês
	Fev/2024	Fev/2024
SANTO ANTÔNIO E JIRAU	7.372,14	7405,42

RE.DAT

```
RES  USINAS PERTENCENTES AO CONJUNTO
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  XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
    1  2  2024  2  2024 0    7372.14          ESCOAMENTO MADEIRA
    1  3  2024  3  2024 0    7405.42          ESCOAMENTO MADEIRA
...
999
```

UHEs do Rio São Francisco



Modelagem no Newave

Vazão [m³/s]	1º mês		2º mês		A partir de	
	Fev/2024		Mar/2024		Abr/2024	
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
TRÊS MARIAS	150	350	150	-	150	-
SOBRADINHO	800	-	800	-	800	-
LUIZ GONZAGA (ITAPARICA)	800	1.100	1.100	2.300	800	-
COMPLEXO P. AFONSO-MOXOTÓ						
XINGÓ						

Curva Segurança

CRCH

Usina	PDTMED* (MW/m³/s)	Restrição de vazão máxima (m³/s)		Restrição de Geração Máxima (MW)		Potência Máxima da Usina (MW)
		fev/24	mar/24	fev/24	mar/24	
ITAPARICA	0,4425	1.100	2.300	486,75	1.017,75	1.479,60
COMP PAF-MOX	1,0213	1.100	2.300	1.123,43	2.348,99	4.281,60
XINGÓ	1,0781	1.100	2.300	1.185,91	2.479,63	3.162,00
TRÊS MARIAS	0,4360	350	-	152,60	-	396,00

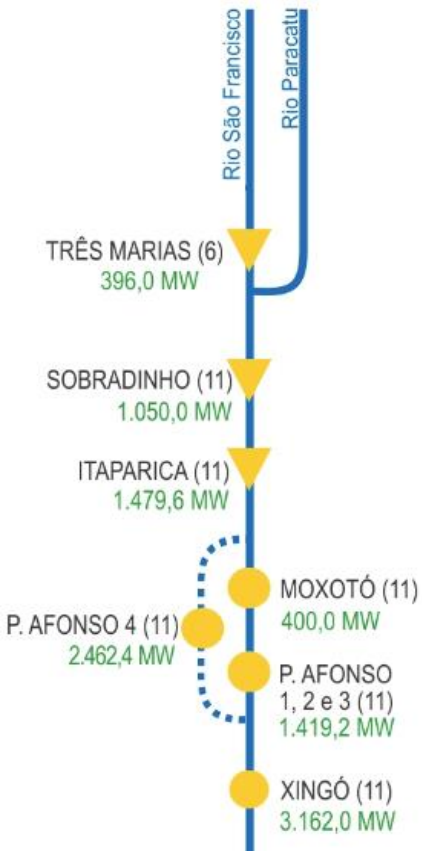
MODIF.DAT

P.CHAVE	MODIFICACOES E INDICES					
XXXXXXXXXX	XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX					
USINA	156					TRES MARIAS
VAZMINT	2	2024	150.00			
...						
USINA	295					FICT.TRES MA
VAZMINT	2	2024	150.00			
...						
USINA	169					SOBRADINHO
VAZMINT	2	2024	800.00			
...						
USINA	172					ITAPARICA
VAZMINT	2	2024	800.00			
VAZMINT	3	2024	1100.00			
VAZMINT	4	2024	800.00			
...						
USINA	176					COMP PAF-MOX
VAZMINT	2	2024	800.00			
VAZMINT	3	2024	1100.00			
VAZMINT	4	2024	800.00			
USINA	178					XINGO
VAZMINT	2	2024	800.00			
VAZMINT	3	2024	1100.00			
VAZMINT	4	2024	800.00			

RE.DAT

RES	MM/AAAA	MM/AAAA	P	RESTRICAO		
XXX	XX	XXXX	XX	XXXX	X	XXXXXXXXXXXXXXXX
...						
4	2	2024	2	2024	0	486.75 ITAPARICA
4	3	2024	3	2024	0	1017.75 ITAPARICA
5	2	2024	2	2024	0	1123.43 COMP PAF-MOX
5	3	2024	3	2024	0	2348.99 COMP PAF-MOX
6	2	2024	2	2024	0	1185.91 XINGO
6	3	2024	3	2024	0	2479.63 XINGO
7	2	2024	2	2024	0	152.60 TRÊS MARIAS
999						

UHEs do Rio São Francisco

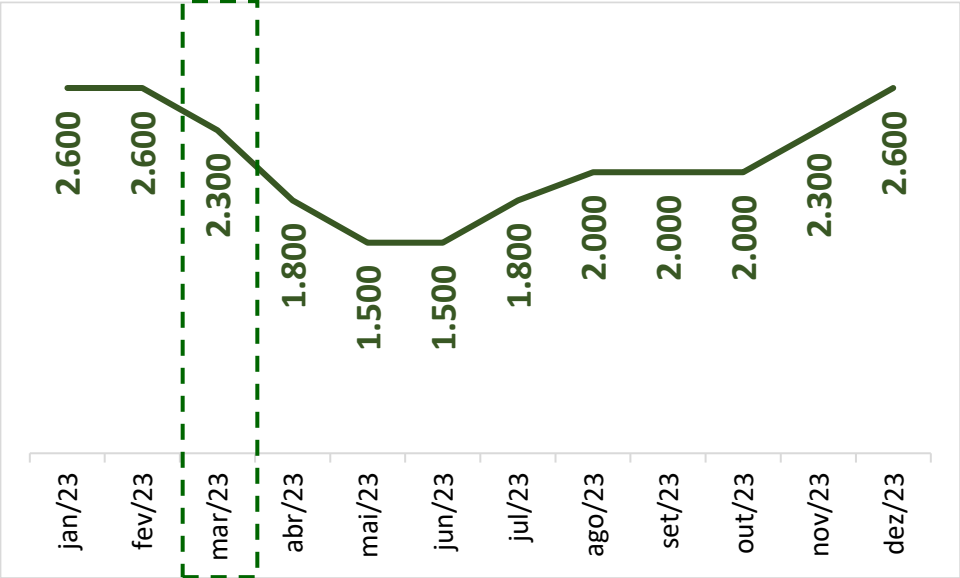


Modelagem no Newave

Vazão [m³/s]	1º mês		2º mês		A partir de Abr/2024	
	Fev/2024		Mar/2024			
	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx	Qmin	Qmáx
TRÊS MARIAS	150	350	150	-	150	-
SOBRADINHO	800	-	800	-	800	-
LUIZ GONZAGA (ITAPARICA)	800	1.100	1.100	2.300	800	-
COMPLEXO P. AFONSO- MOXOTÓ						
XINGÓ						

Curva Segurança 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)		Restrição de Geração Máxima (MW)		Potência Máxima da Usina (MW)
		fev/24	mar/24	fev/24	mar/24	
ITAPARICA	0,4425	1.100	2.300	486,75	1.017,75	1.479,60
COMP PAF-MOX	1,0213	1.100	2.300	1.123,43	2.348,99	4.281,60
XINGO	1,0781	1.100	2.300	1.185,91	2.479,63	3.162,00
TRÊS MARIAS	0,4360	350	-	152,60	-	396,00

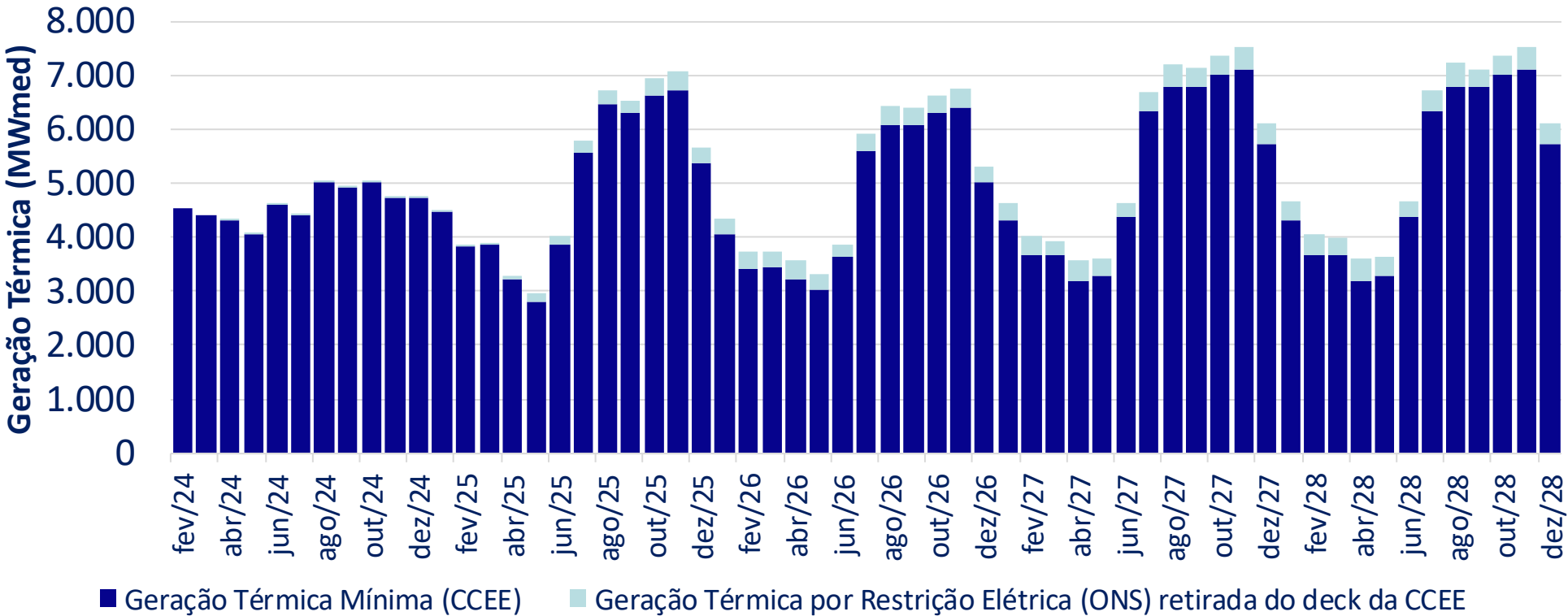
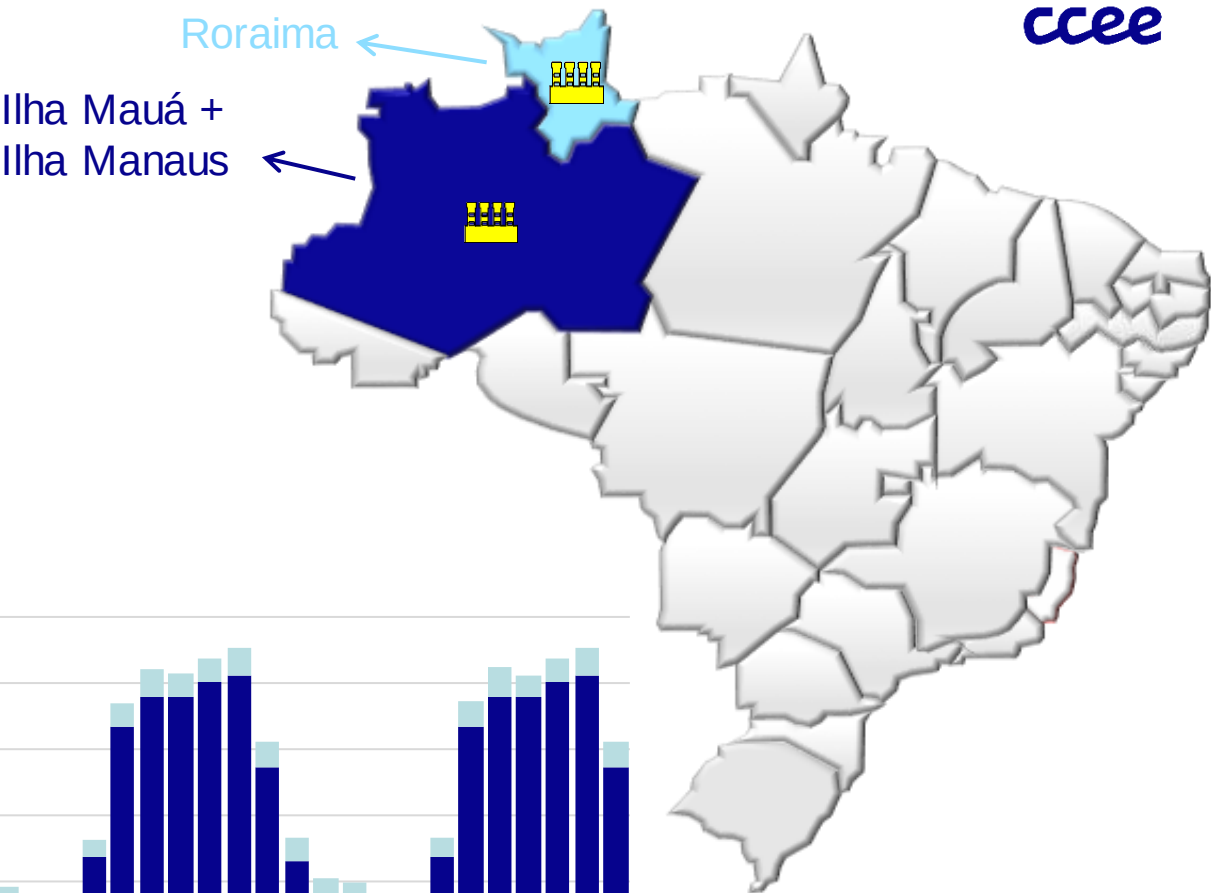
RE.DAT

RES	MM/AAAA	MM/AAAA	P	RESTRICAO		
XXX	XX	XXXX	XX	XXXX	X	XXXXXXXXXXXXXXXXXX
...						
4	2	2024	2	2024	0	486.75 ITAPARICA
4	3	2024	3	2024	0	1017.75 ITAPARICA
5	2	2024	2	2024	0	1123.43 COMP PAF-MOX
5	3	2024	3	2024	0	2348.99 COMP PAF-MOX
6	2	2024	2	2024	0	1185.91 XINGO
6	3	2024	3	2024	0	2479.63 XINGO
7	2	2024	2	2024	0	152.60 TRES MARIAS
999						

geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de Fevereiro de 2024 a Dezembro de 2028, conforme RT-DPL 0653/2023:

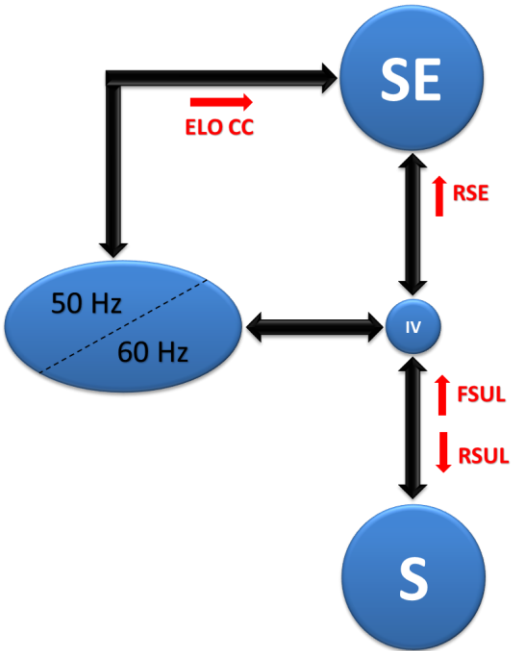
- UTEs de Manaus:
 - ✓ Manaus e Mauá.
- UTEs de Roraima:
 - ✓ Roraima;
 - ✓ A partir de outubro de 2025.



limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

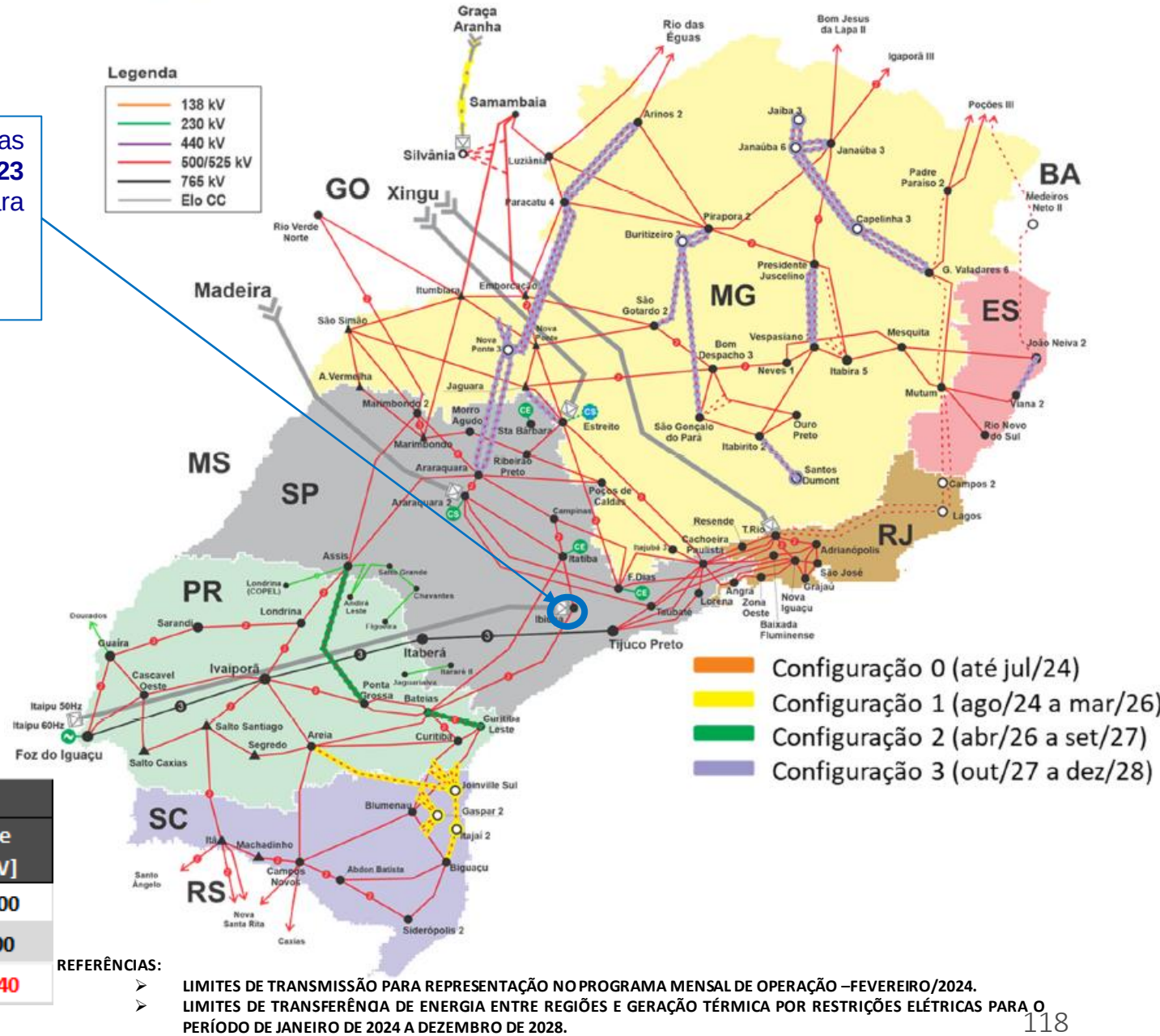
- PMO – Fevereiro

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

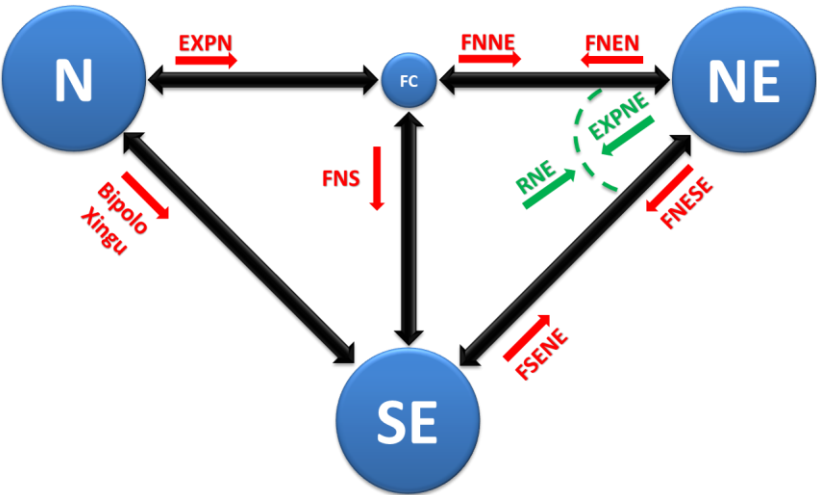


Limite	fev/24			mar/24		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	8.000	9.000	11.500	8.000	9.000	10.000
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	8.600
RSUL	10.640	9.540	11.040	10.640	9.540	11.040

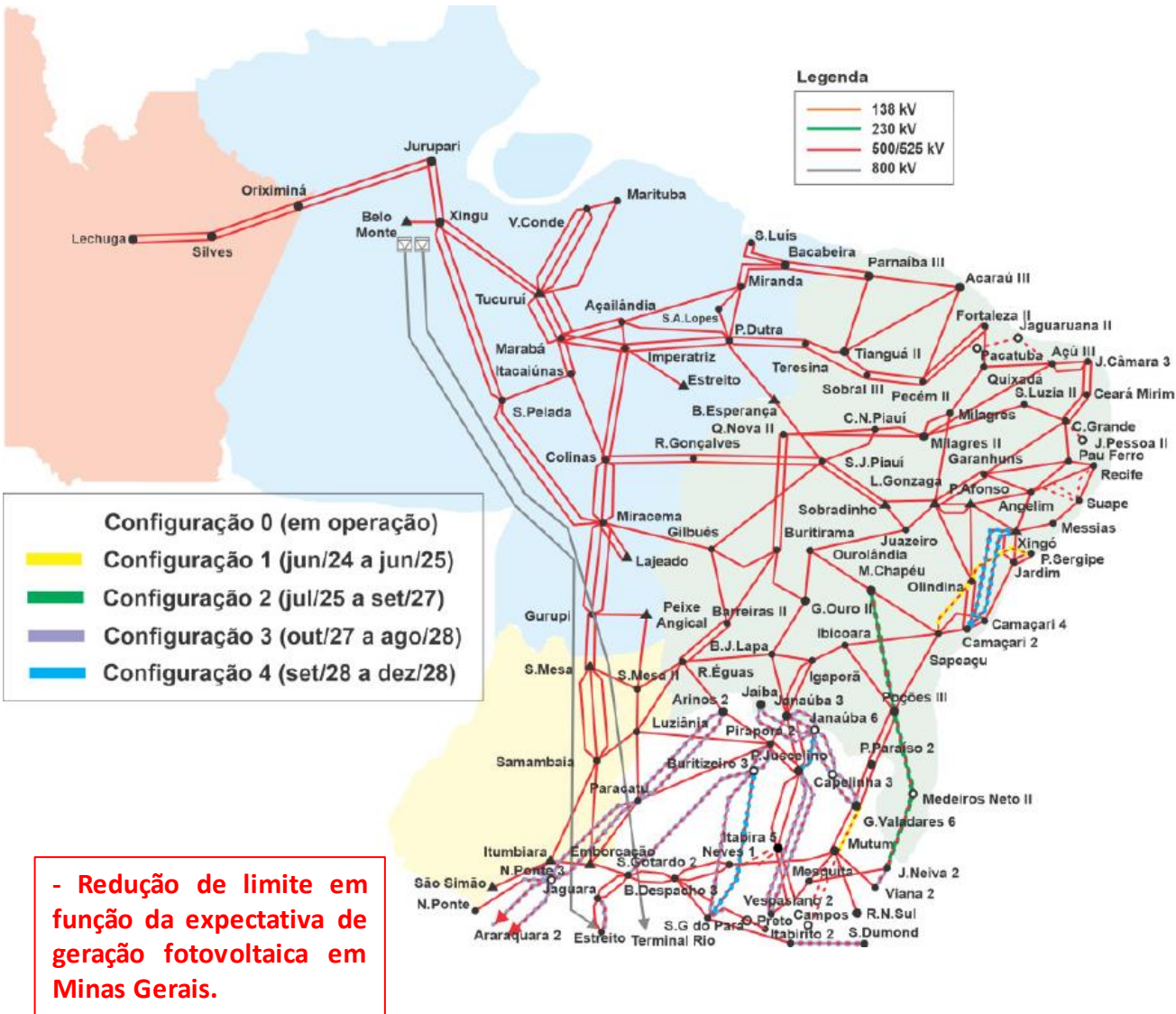
- Aumento de limite em função da expectativa de geração próxima aos centros de carga (GPC).



- PMO – Fevereiro



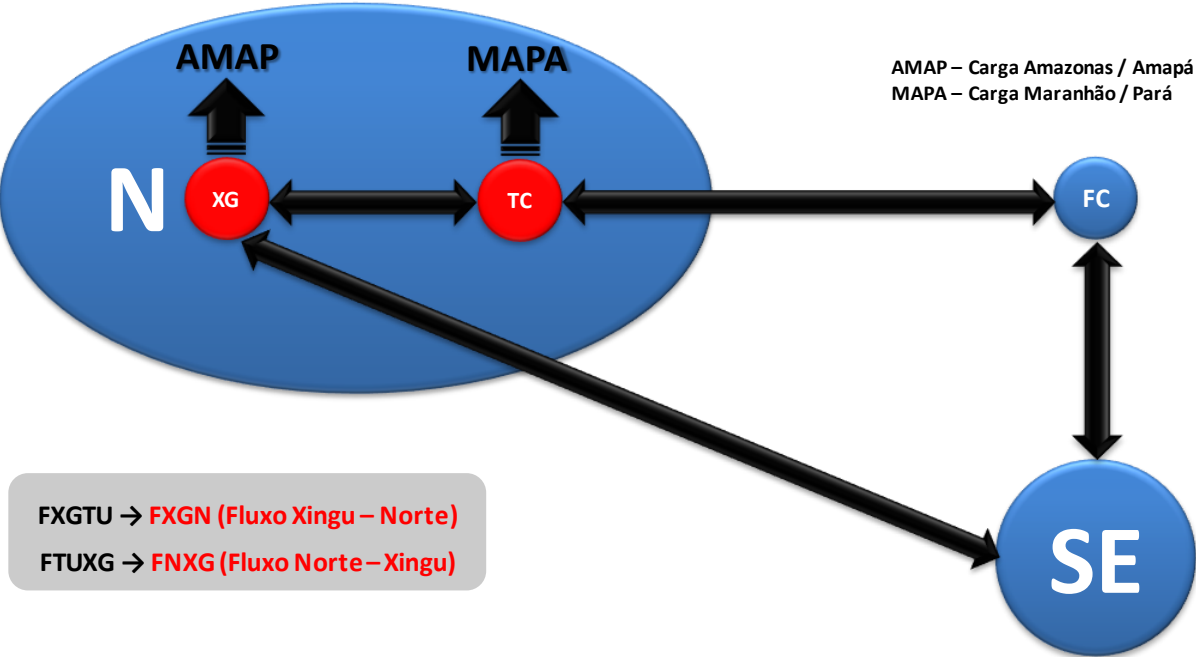
Limite	fev/24			mar/24		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPN	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800	4.800
FNNE	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
FSENE	4.700	4.700	4.700	4.700	4.700	4.700
FNESE	4.425	4.284	4.617	4.395	4.202	4.575
EXPNE	10.800	10.800	10.800	10.800	10.800	10.800
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	7.025	6.884	6.817	6.427	6.802	6.775



REFERÊNCIAS:

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

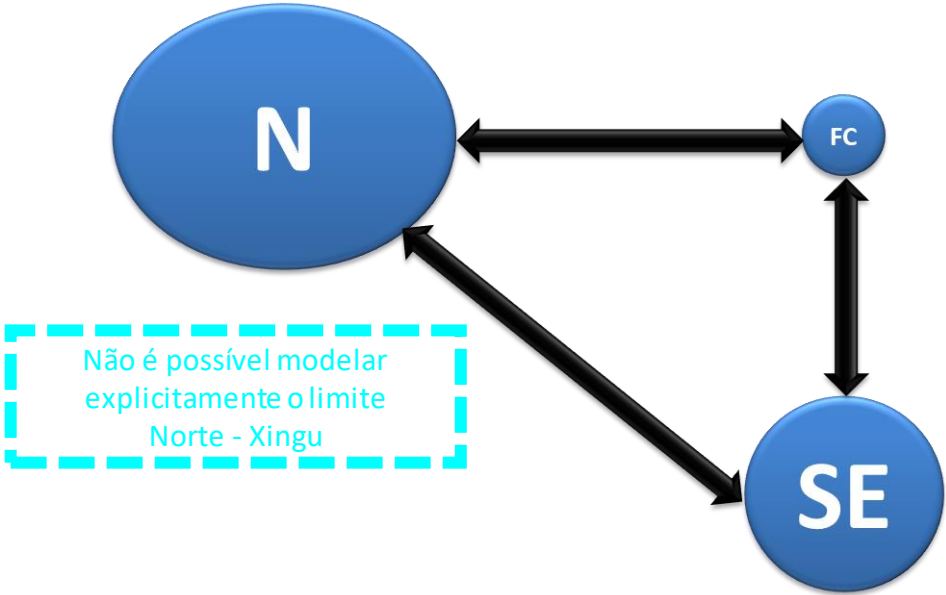
Representação DECOMP



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

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	jan/24			fev/24		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	3.000	4.000	4.000	4.000	4.000	4.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	12 x 500	8 x 500	6 x 500	16 x 500	12 x 500	10 x 500
BIPOLO XINGU	8.000	8.000	7.000	8.000	8.000	8.000

- Valor definido pelo limite do Bipolo Xingu.

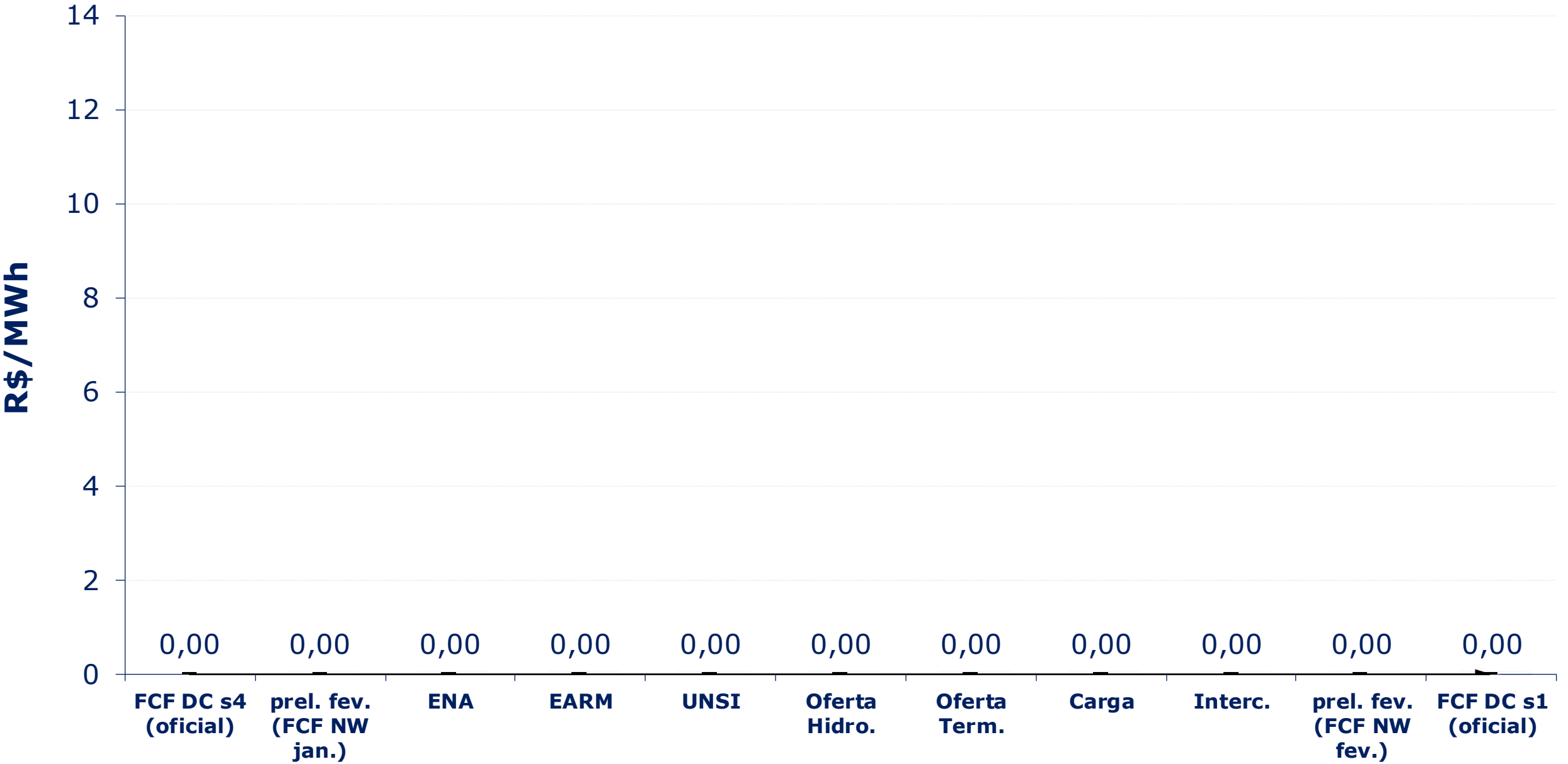
Limite Bipolo Xingu (N-SE) = Previsão de Geração Belo Monte + Lim. Norte - Xingu

REFERÊNCIAS:

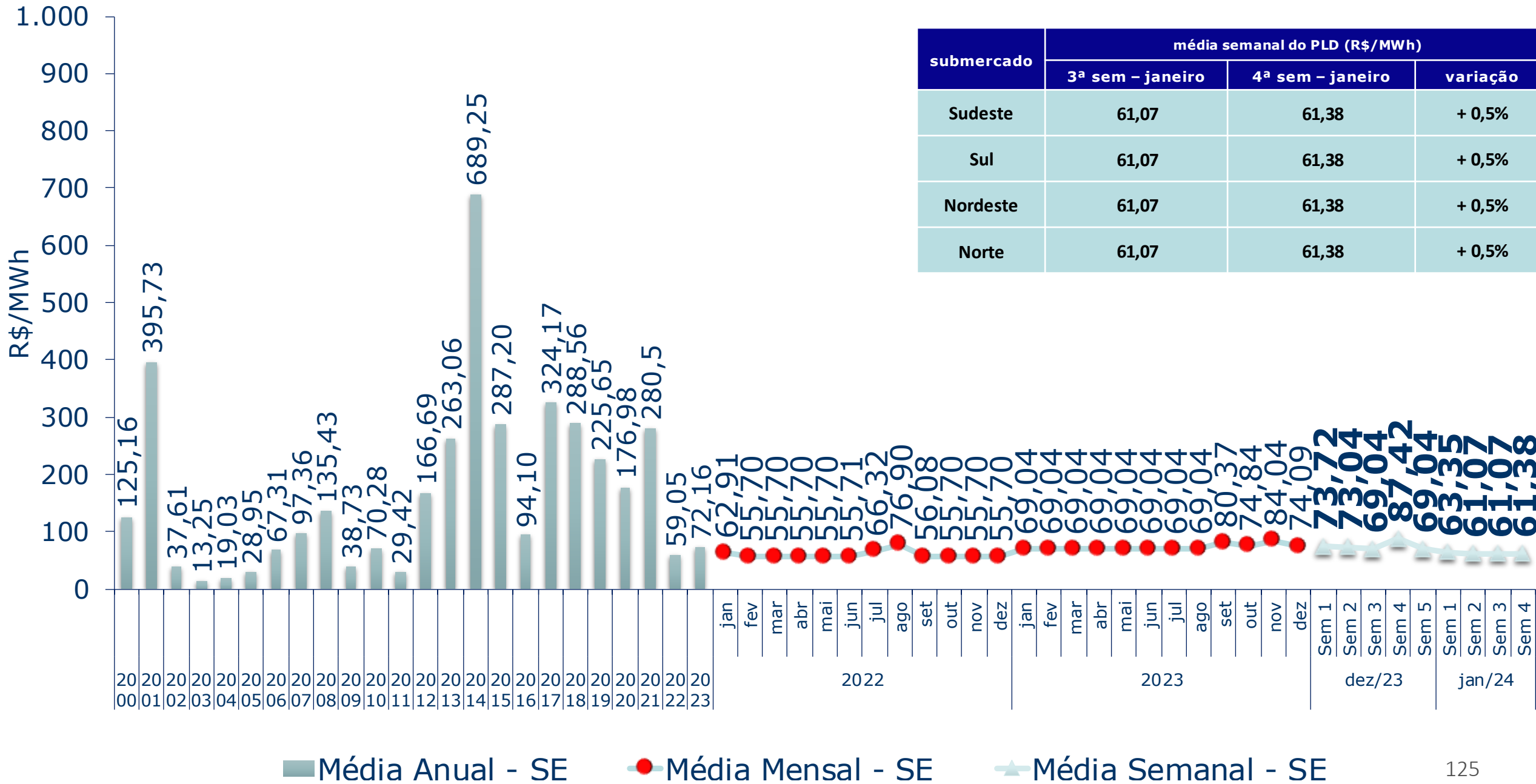
- > LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO –FEVEREIRO/2024.
- > LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE JANEIRO DE 2024 A DEZEMBRO DE 2028.

REN 843/2019
Art. 6º § 3º No horizonte comum dos modelos de otimização, os dados e informações considerados deverão estar compatíveis.

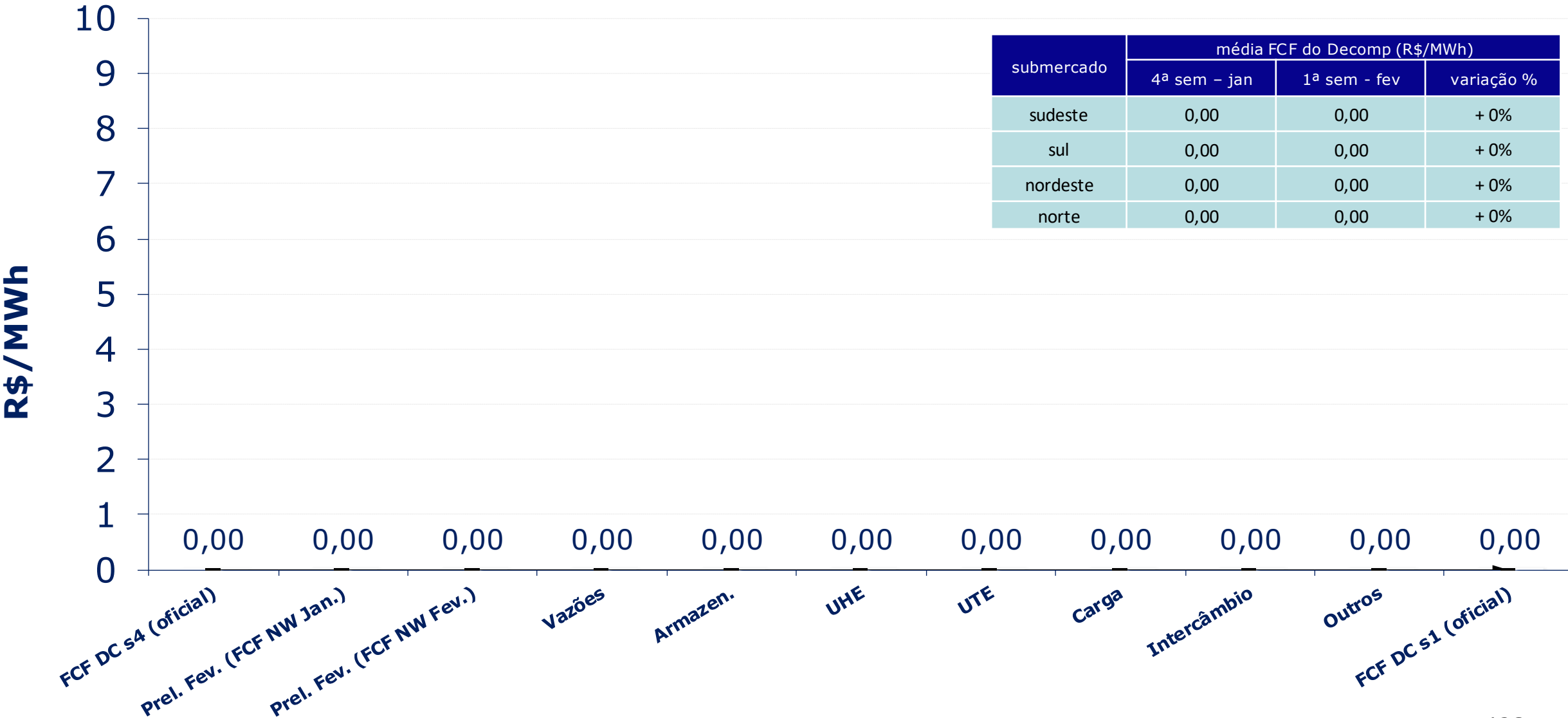
Alteração	Descrição	Informação
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015	ANA
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros meses revistas na programação mensal	ONS/AGENTES
GHmin conjuntural UHE Itaipu (fev/24 e mar/24) (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	5.226,9 e 4.995,9	ONS/AGENTE
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (fev/24 e mar/24) (MWmed) Canal de Fuga Médio (fev/24 e mar/24) (m)	1.146,9 e 1.257,7 4,00 e 3,90	ONS/AGENTE
Anular o Contrato de Potência de Reserva de Capacidade – CRCAP nº 15/2021, referente à UTE Termomacaé	Despacho ANEEL nº 5.185/2023	ANEEL



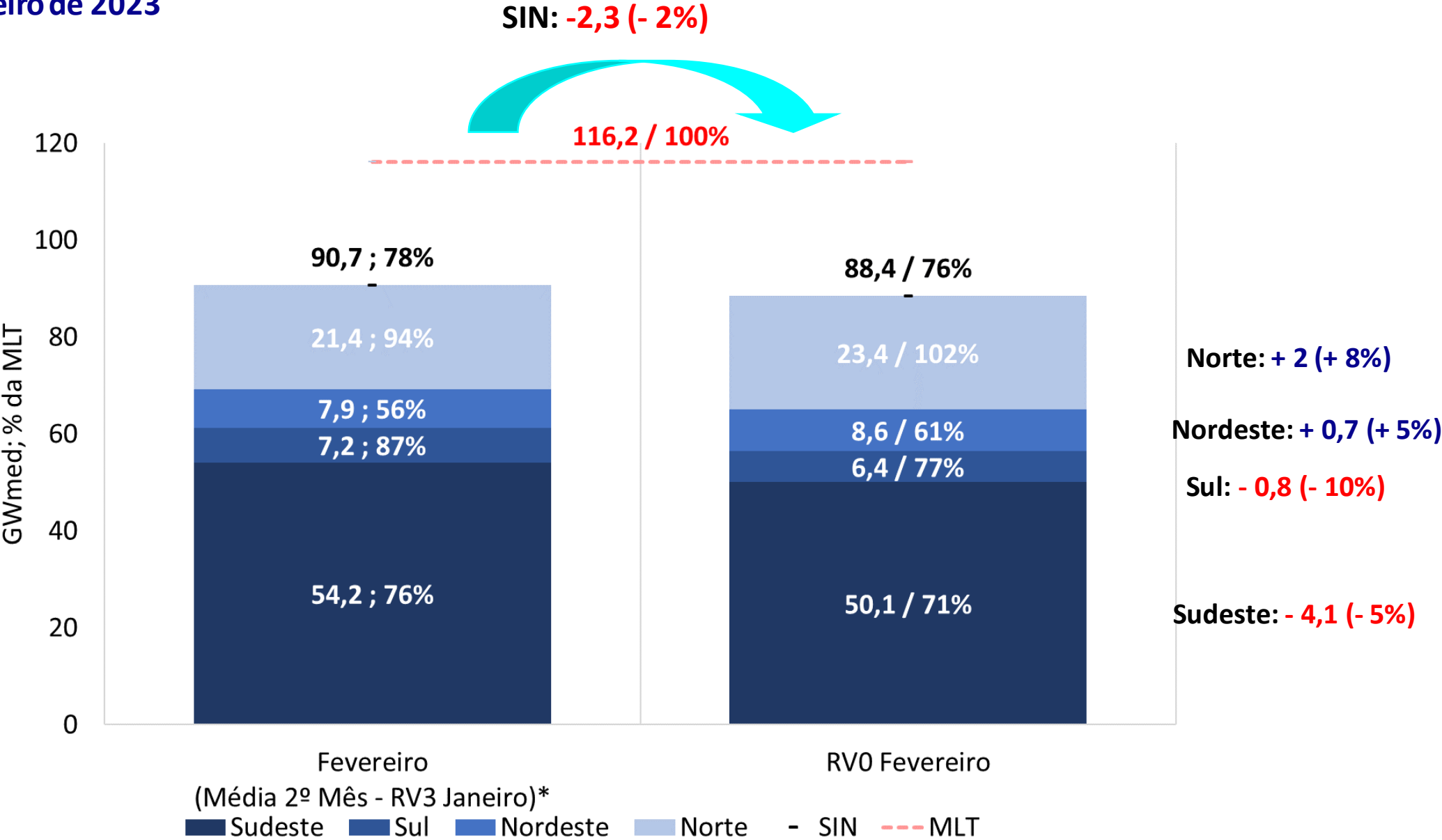
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - **decomp**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



decomposição da FCF do Decomp

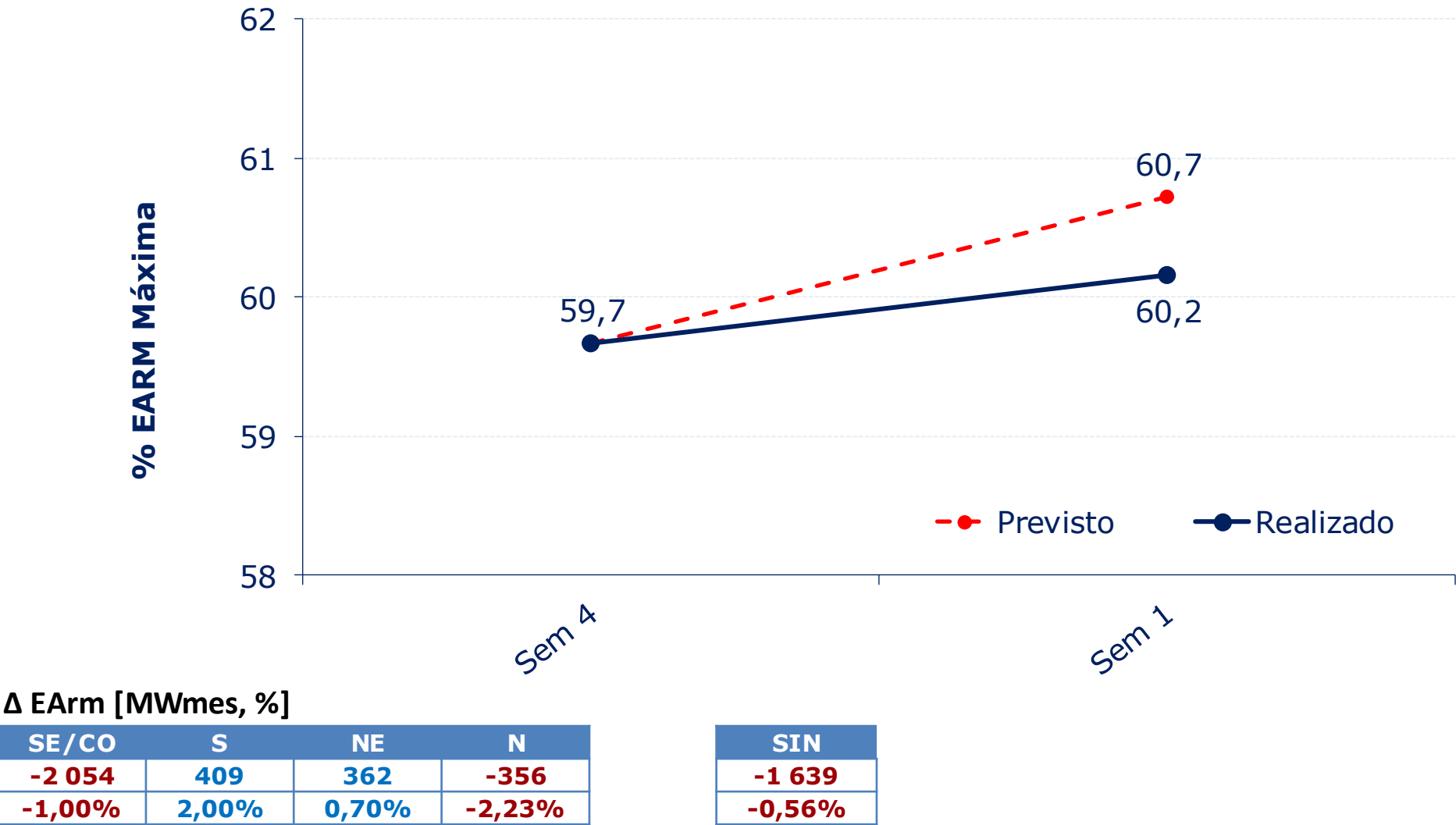


ENA fevereiro de 2023

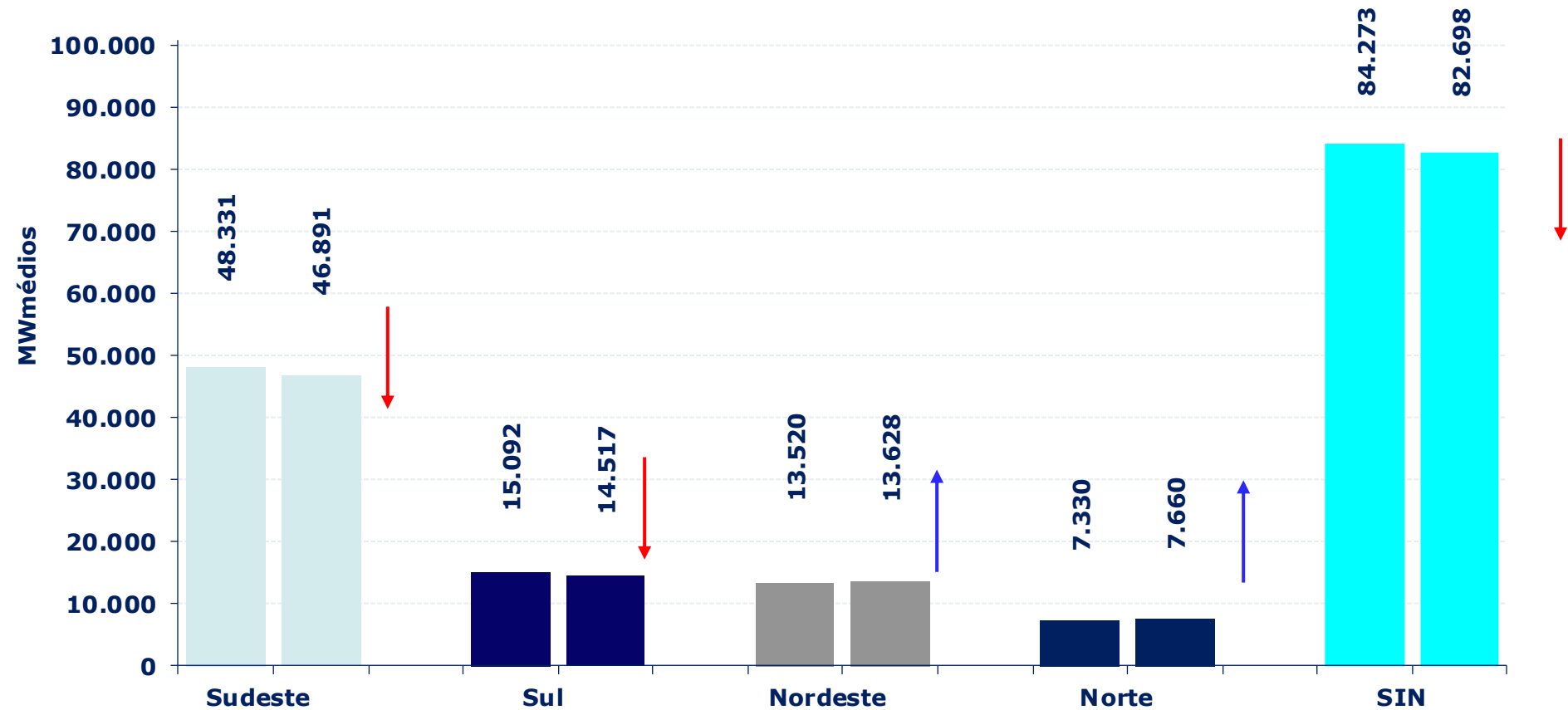


armazenamento esperado x verificado

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



carga – 1ª semana de fevereiro



RV3 de janeiro vs RV0 fevereiro

SE/CO	S	NE	N	SIN
-1 439	-575	+108	+331	-1 575

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

Resolução ANA nº 411, de 22 de setembro de 2005

UHE	Vazão bombeada (m³/s)
	Todo horizonte
Itaparica	26,4

PMO Feve
Mar/2024

& Transposição de água na UHE Itaparica
& Resolução ANA 411, de 22 de setembro/2005: 26.4 m³/s
& Resolução ANA 173, de 27 de dezembro/2023 - fev/24 a abr/24: 20.19 m³/s; mai/24: 12.86 m³/s; jun/24: 14.28 m³/s;
& jul/24: 18.45 m³/s; ago/24 e set/24: 19.21 m³/s; out/24: 19.05 m³/s; nov/24: 19.21 m³/s; dez/24: 19.05 m³/s;
& Taxa de Irrigação da UHE Itaparica: fev -> 54.8 m³/s mar -> 21.4 m³/s
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolução CNPE no 22/2021
&TI 172 75.0 75.0 75.0 75.0 75.0 41.6
TI 172 81.2 81.2 81.2 81.2 81.2 47.8

[Irrigação + bombeamento] para fev/24 = 54,8m³/s + 26,4m³/s = 81,2m³/s
[Irrigação + bombeamento] para mar/24 = 21,4m³/s + 26,4m³/s = 47,8m³/s

Resolução ANA nº 173, de 27 de dezembro de 2023

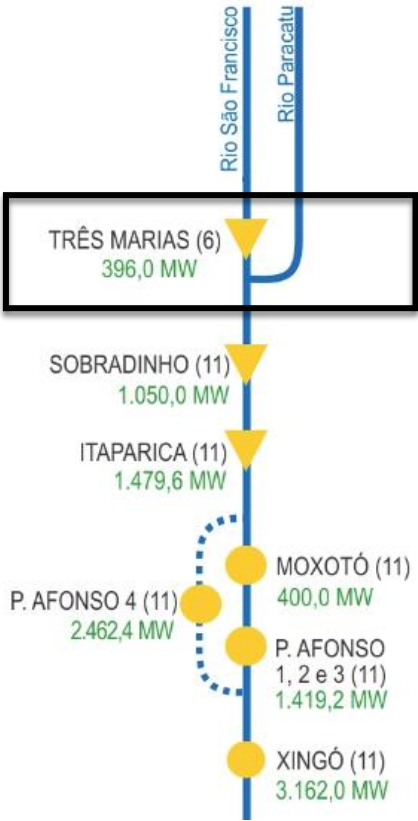
UHE	Vazão bombeada (m³/s)											
	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	Demais meses
Itaparica	20,19	20,19	20,19	12,86	14,28	18,45	19,21	19,21	19,05	19,21	19,05	26,4

PMO
Abr/2024

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

modelagem das restrições das usinas do Rio São Francisco



vazão [m³/s]	Fevereiro/2024		Março/2024	
	q_turb_min	q_turb_máx	q_turb_min	q_turb_máx
Três Marias	-	350	-	-

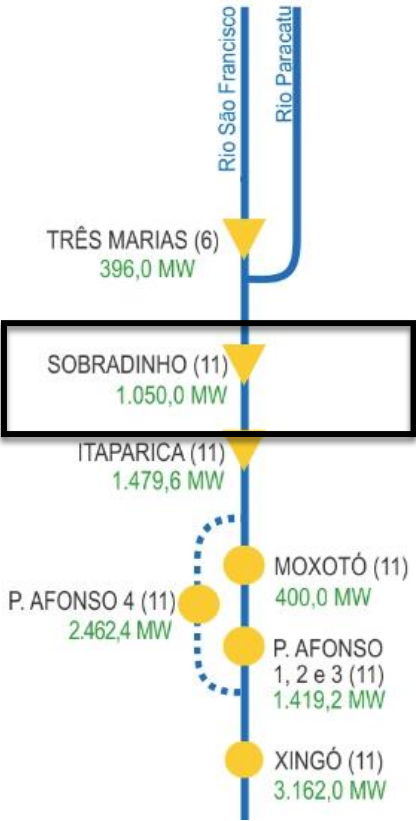
&-156- TRES MARIAS
& Vazao turbinada maxima de 350 m3/s de acordo com o FSARH 5552, aceito em 23/01/2024, valido ate 29/02/2024
&
HQ 40 1 6
LQ 40 1 350.0 350.0 350.0
LQ 40 5 99999 99999 99999
CQ 40 1 156 1 QTUR
&

vazão [m³/s]	Fevereiro/2024		Março/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 1 150.0 150.0 150.0
CQ 41 1 156 1 QDEF

modelagem da restrição de defluência das usinas do Rio São Francisco

vazão [m³/s]	Fevereiro/2024		Março/2024	
	q_defl_min	q_defl_máx	q_defl_min	q_defl_máx
Sobradinho	800	8.000	800	8.000



```
&.....CHESF .....
& Limites:          pesada          media          leve
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----+
&  ir  ei          inf.    sup.      inf.    sup.      inf.    sup.
&  ++  ++  +-----++-----++-----++-----++-----+
&
&-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	27/jan/24 a 29/fev/24	-	1.100
	1 a 31/mar/24	-	2.300

&-178- XINGO
& Sem CRCH para o mes de fevereiro/24, considerando a faixa de operacao em atencao
& Vazao turbinada maxima de 1100 m3/s de acordo com o FSARH 5553, aceito em 23/01/2024, valido de 27/01/2024 ate 29/02/2024
& Vazao turbinada maxima de 2300 m3/s de acordo com o FSARH 5556, aceito em 23/01/2024, valido de 01/03/2024 ate 31/03/2024
&
HQ 215 1 6
LQ 215 1 1100.0 1100.0 1100.0
LQ 215 5 1340.0 1292.0 1223.1
LQ 215 6 2300.0 2300.0 2300.0
CQ 215 1 178 1 QTUR
&

vazão [m³/s]	Período	q_def_min	q_def_máx
Xingó	27/jan/24	1300	8.000
	até 29/fev/24	800	8.000
	1 a 31/mar/24	1100	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 800 m3/s de acordo com o FSARH 5360, aceito em 22/11/2023, valido ate 29/02/2024
& Vazao defluente minima de 1300 m3/s de acordo com o FSARH 5530, aceito em 10/01/2024, valido ate 27/01/2024
& Vazao defluente minima de 1100 m3/s de acordo com o FSARH 5554, aceito em 23/01/2024, valido de 01/03/2024 ate 31/03/2024
& Vazao defluente maxima de 8000 m3/s de acordo com o FSARH 225
&
HQ 216 1 6
LQ 216 1 800.0 8000.0 850.0 8000.0 921.8 8000.0
LQ 216 2 800.0 8000.0 800.0 8000.0 800.0 8000.0
LQ 216 5 860.0 8000.0 848.0 8000.0 830.8 8000.0
LQ 216 6 1100.0 8000.0 1100.0 8000.0 1100.0 8000.0
CQ 216 1 178 1 QDEF
&

Desligamento da Segunda Casa de Força da UHE Tucuruí

2º mês

1º mês

Cota do reservatório	% V.U. mínimo	Configuração			
		Conjunto	Nº de UGs	Potência (MW)	Potência total (MW)
acima de 62,00 m	-	1	2	22,5	7795 *
		2	11 *	350	
		3	10 *	390	
entre 62,00 m e 60,50 m	29,74	1	2	22,5	5455 *
		2	11 *	350	
		3	4	390	
menor ou igual a 60,50 m	23,72	1	2	22,5	3895 *
		2	11 *	350	
		3	0	390	

Nível de partida PMO Fev-24

&	UHE	REE	VINI	DEFMIN	GRID	EVAP
&	xxx	X	xxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxxx			X
&UH						
&.....						
&* 037			ELETRONORTE			
&.....						
& TUCURUI						
UH	275	4	21.36			1

Configuração de Tucuruí no PMO Fev-24

& Desligamento total da casa de força 2, considerando o atingimento da cota de 60.50 m em 18/11/2023									
&									
AC	275	NUMCON	2			FEV	1	2024	
AC	275	NUMMAQ	1	2		FEV	1	2024	
AC	275	NUMMAQ	2	11		FEV	1	2024	
AC	275	POTefe	1	22.5		FEV	1	2024	
AC	275	POTefe	2	350.0		FEV	1	2024	
&									
& Religamento total de todas maquinas da fase 2 devido a previsao de nivel acima de 62.00 m no mes de marco									
&									
AC	275	NUMCON	3			MAR	1	2024	
AC	275	NUMMAQ	1	2		MAR	1	2024	
AC	275	NUMMAQ	2	11		MAR	1	2024	
AC	275	NUMMAQ	3	10		MAR	1	2024	
AC	275	POTefe	1	22.5		MAR	1	2024	
AC	275	POTefe	2	350.0		MAR	1	2024	
AC	275	POTefe	3	390.0		MAR	1	2024	

*Desligamento ocorreu a partir da RV3 de Novembro de 2023

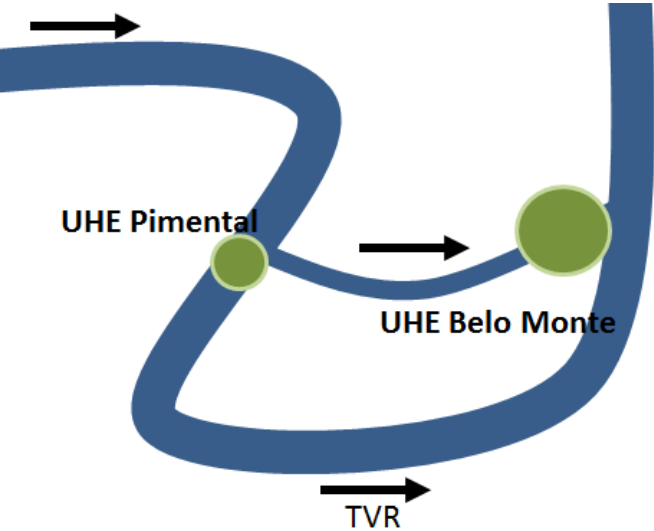
modelagem do hidrograma de Pimental e Belo Monte

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

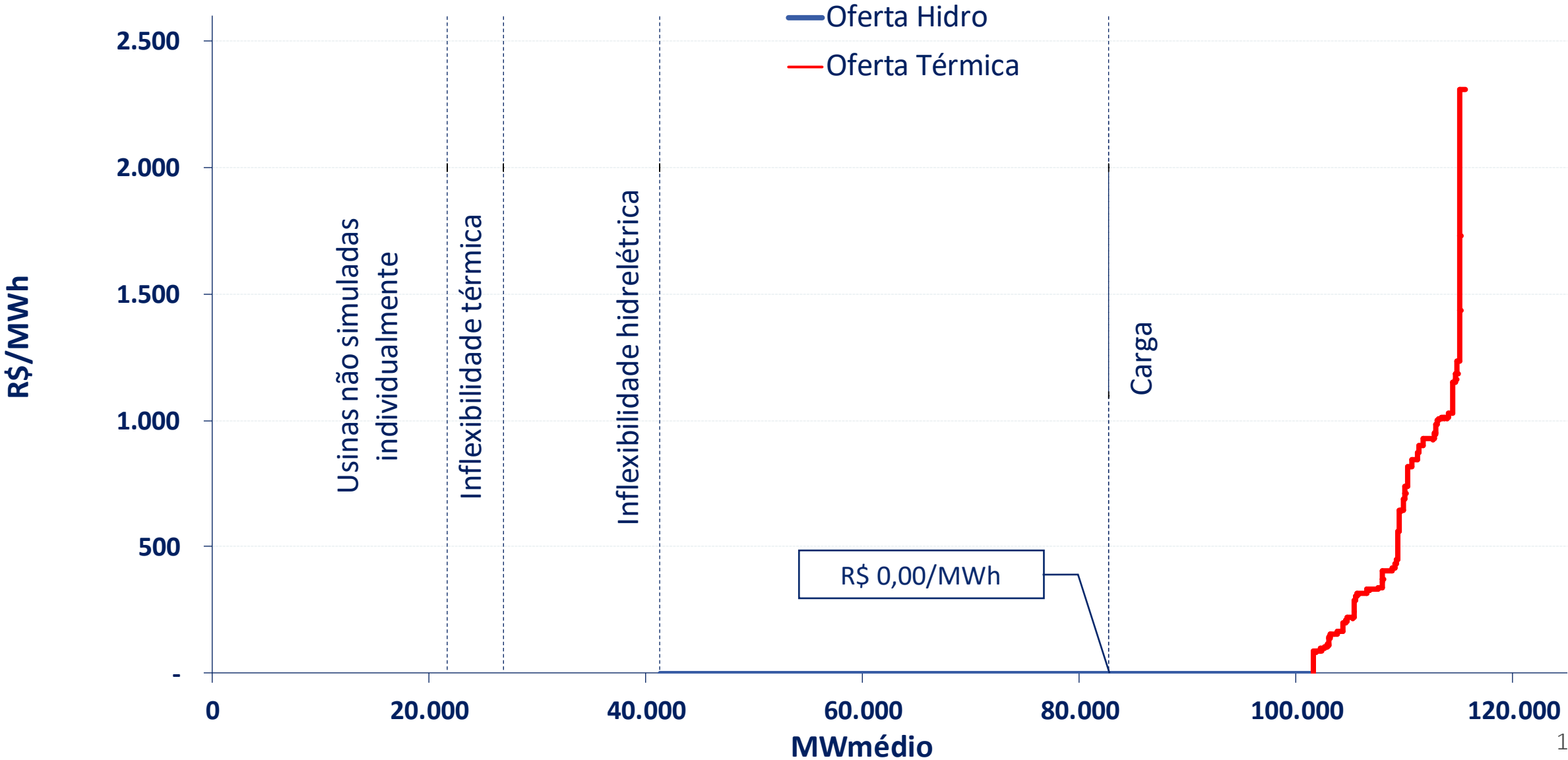
	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
Hidrograma A	1.100	1.600	2.500	4.000	1.800	1.200	1.000	900	750	700	800	900
Hidrograma B	1.100	1.600	4.000	8.000	4.000	2.000	1.200	900	750	700	800	900

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

```
&- - - - -
&
&- - - - -
&-314- BELO MONTE          ----- Desvio de Belo Monte Complementar (Pimental) para Belo Monte Casa de Forca Principal
& Desvios minimo e maximo estabelecidos na Resolucao ANA numero 911, de julho de 2014
&
HQ 256 1 6
LQ 256 1 300 13900 300 13900 300 13900
CQ 256 1 314 1 QDES
&
&-314- PIMENTAL          ----- Vazao minima do trecho de vazao reduzida entre Belo Monte Complementar e Belo Monte
& 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;
& 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;
& Vazao Defluente Minima correspondente ao hidrograma B de acordo com o FSARH 5347, aceito em 21/11/2023, valido ate 3
&
HQ 258 1 6
LQ 258 1 1300.0 1260.0 1202.6
LQ 258 2 1600.0 1600.0 1600.0
LQ 258 5 2080.0 1984.0 1846.2
LQ 258 6 4000.0 4000.0 4000.0
CQ 258 1 314 1 QDEF
&
```

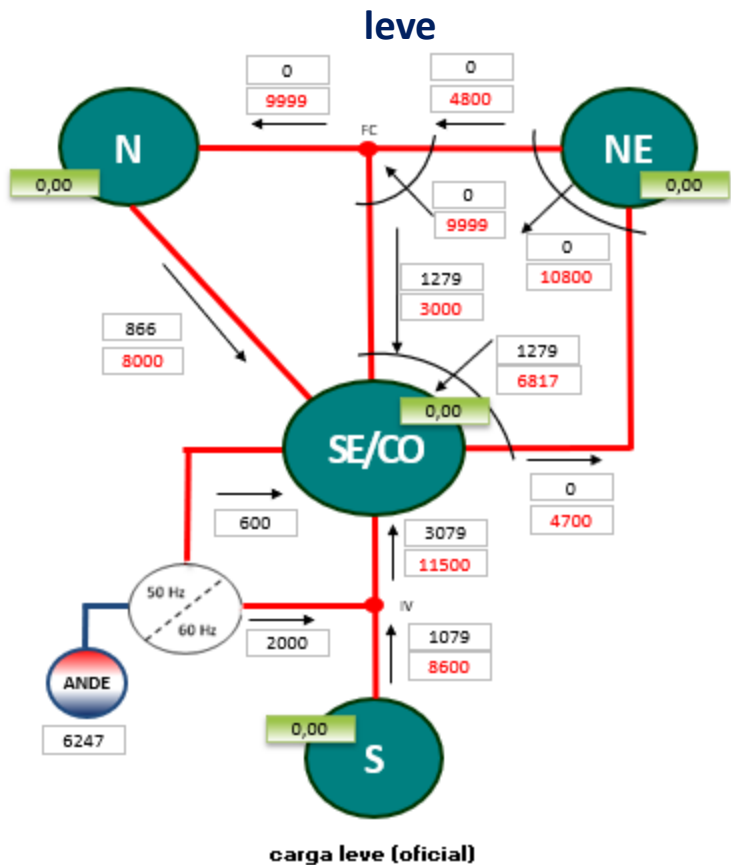
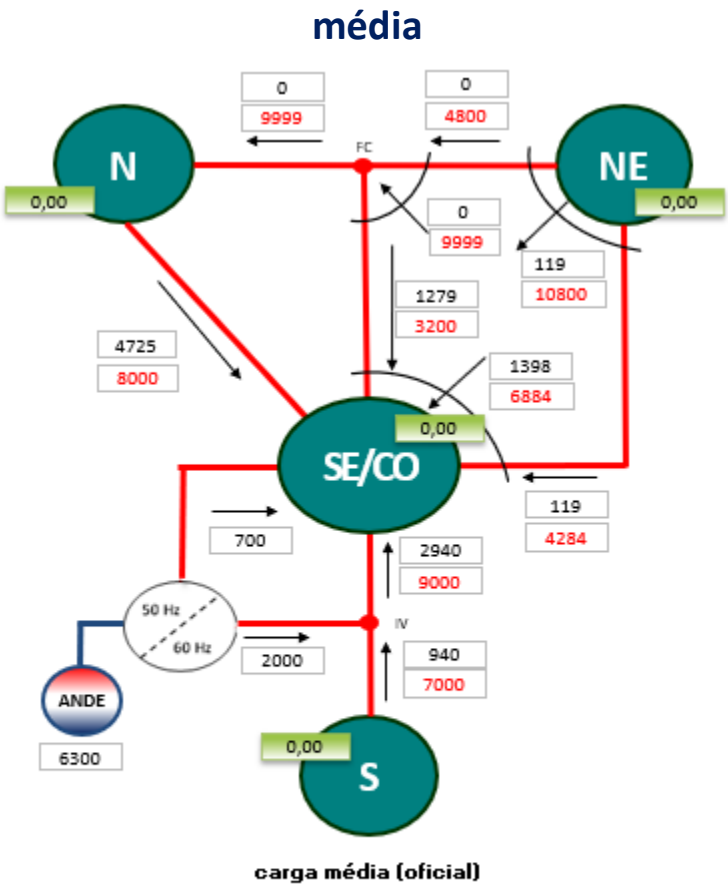
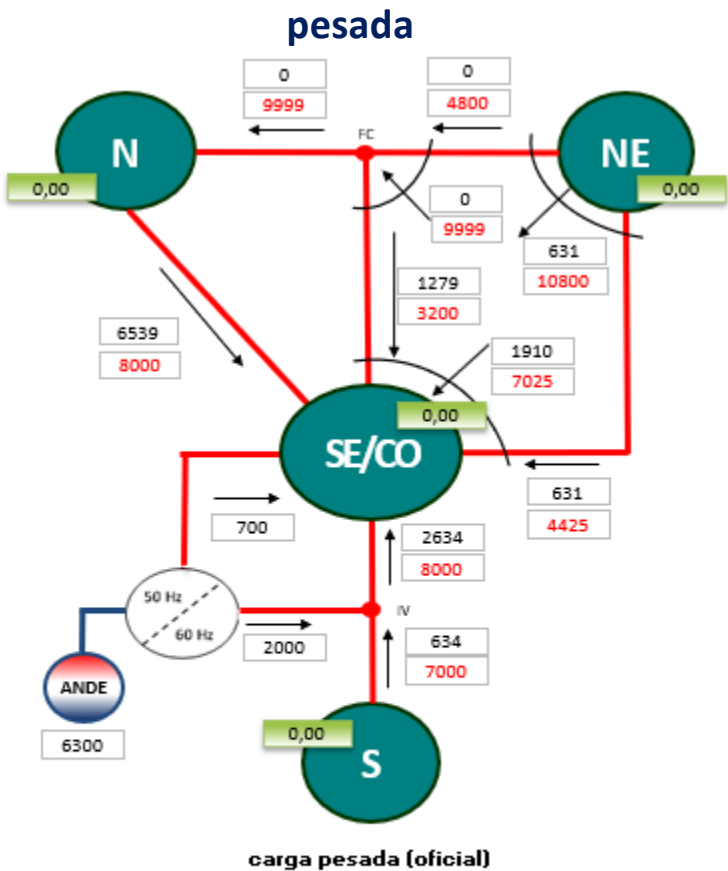


curva de oferta e demanda – SIN



fluxo de intercâmbio

- limites de exportação não foram atingidos e os valores da FCF do Decomp para os submercados não desacoplaram

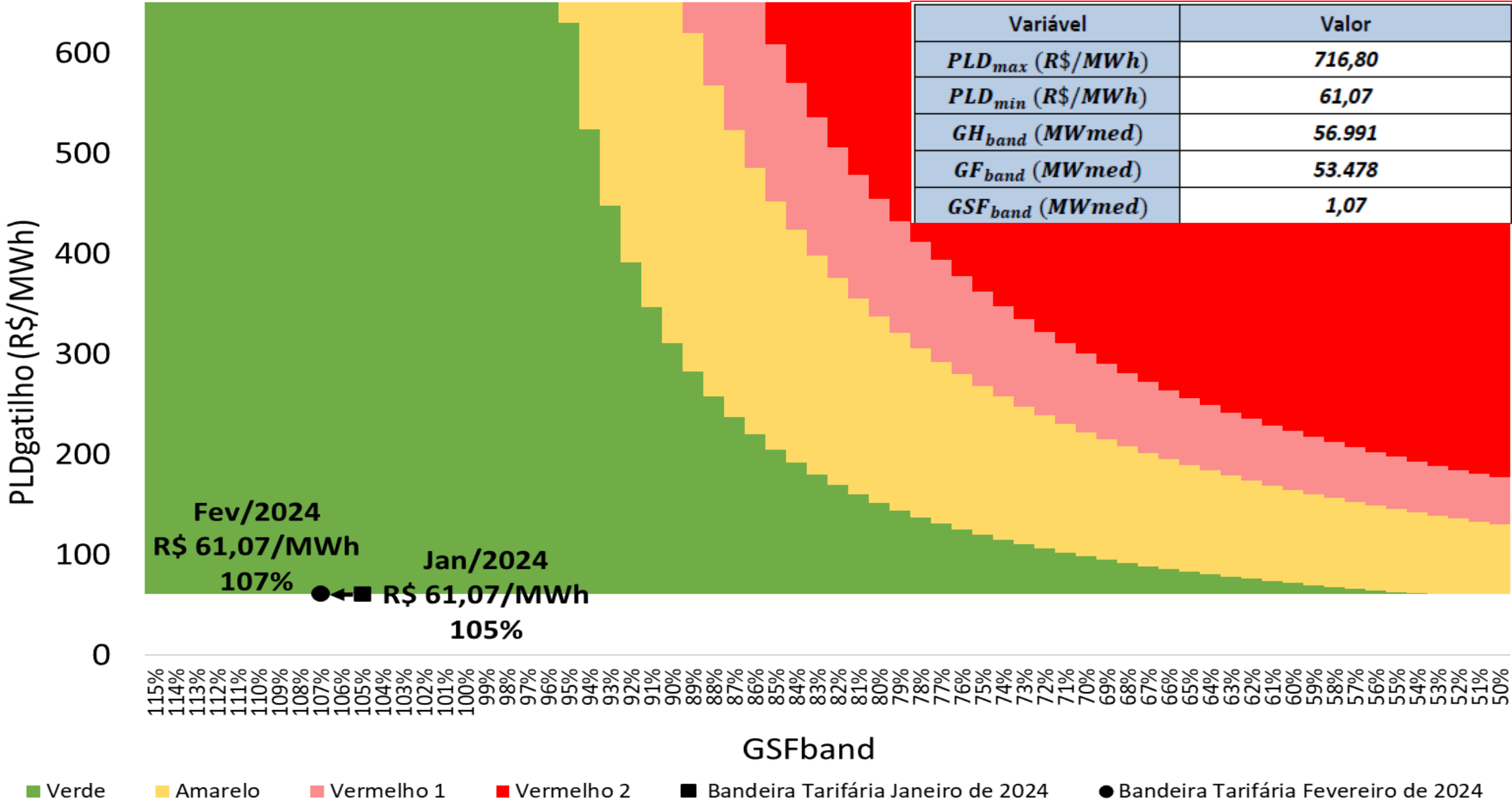


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXXX fluxo de intercâmbio (MW/médios)
XXXXX limite de intercâmbio (MW/médios)

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

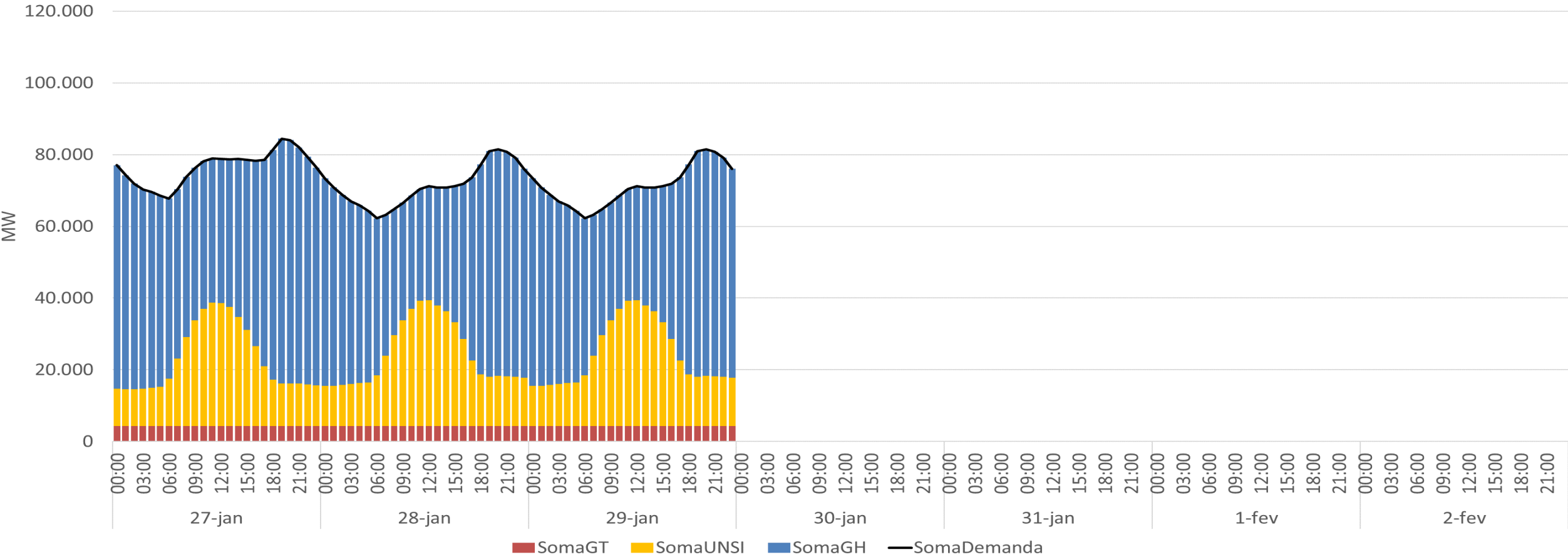
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXXX fluxo de intercâmbio (MW/médios)
XXXXX limite de intercâmbio (MW/médios)

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro de 2024
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

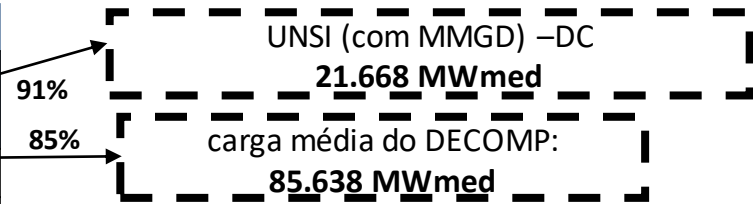


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de fevereiro de 2024**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp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

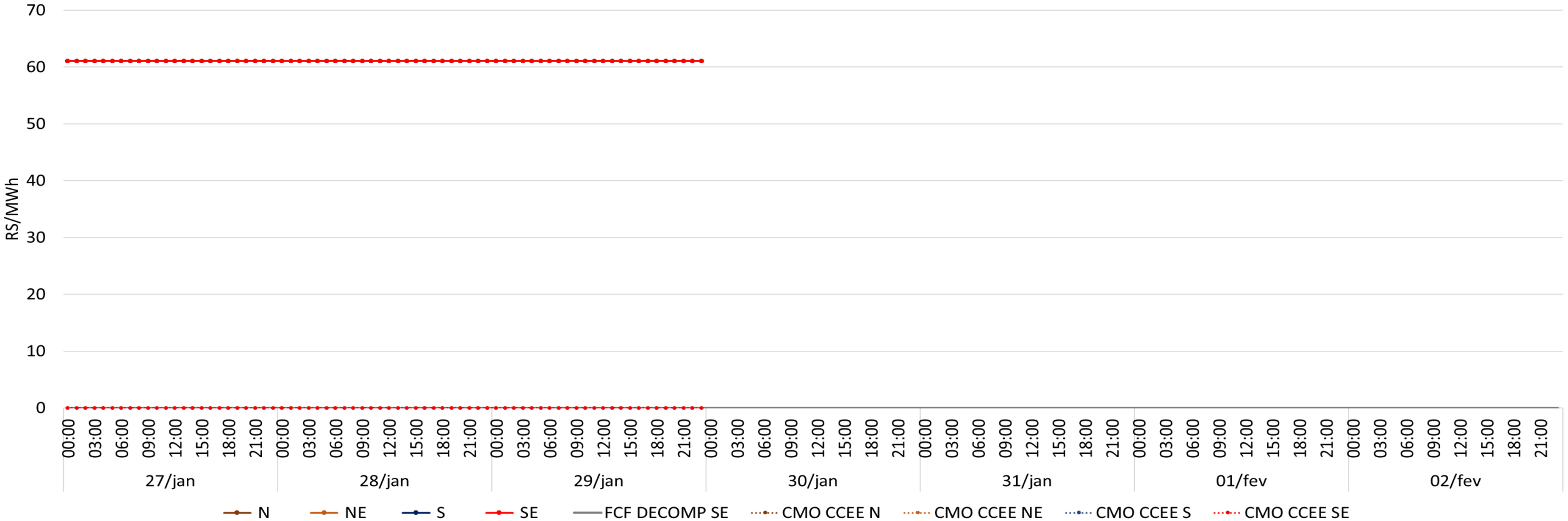
balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]				
GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga
	Inflex.	Total		
49.084	4.299	4.301	19.654	73.039
67%	6%		27%	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	0,00	61,07	61,07	61,07
S	0,00	0,00	61,07	61,07	61,07
NE	0,00	0,01	61,07	61,07	61,07
N	0,00	0,00	61,07	61,07	61,07

ENTDADOS.DAT

- Desvio de água da UHE Itaparica

Taxa de Irrigação + **bombeamento** = $54,8\text{m}^3/\text{s}$ + **$26,4\text{m}^3/\text{s}$** = $81,2\text{m}^3/\text{s}$

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 22/2021
&DA 172 27      F      75.0
DA 172 27      F      81.2
```


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro 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 janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro 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

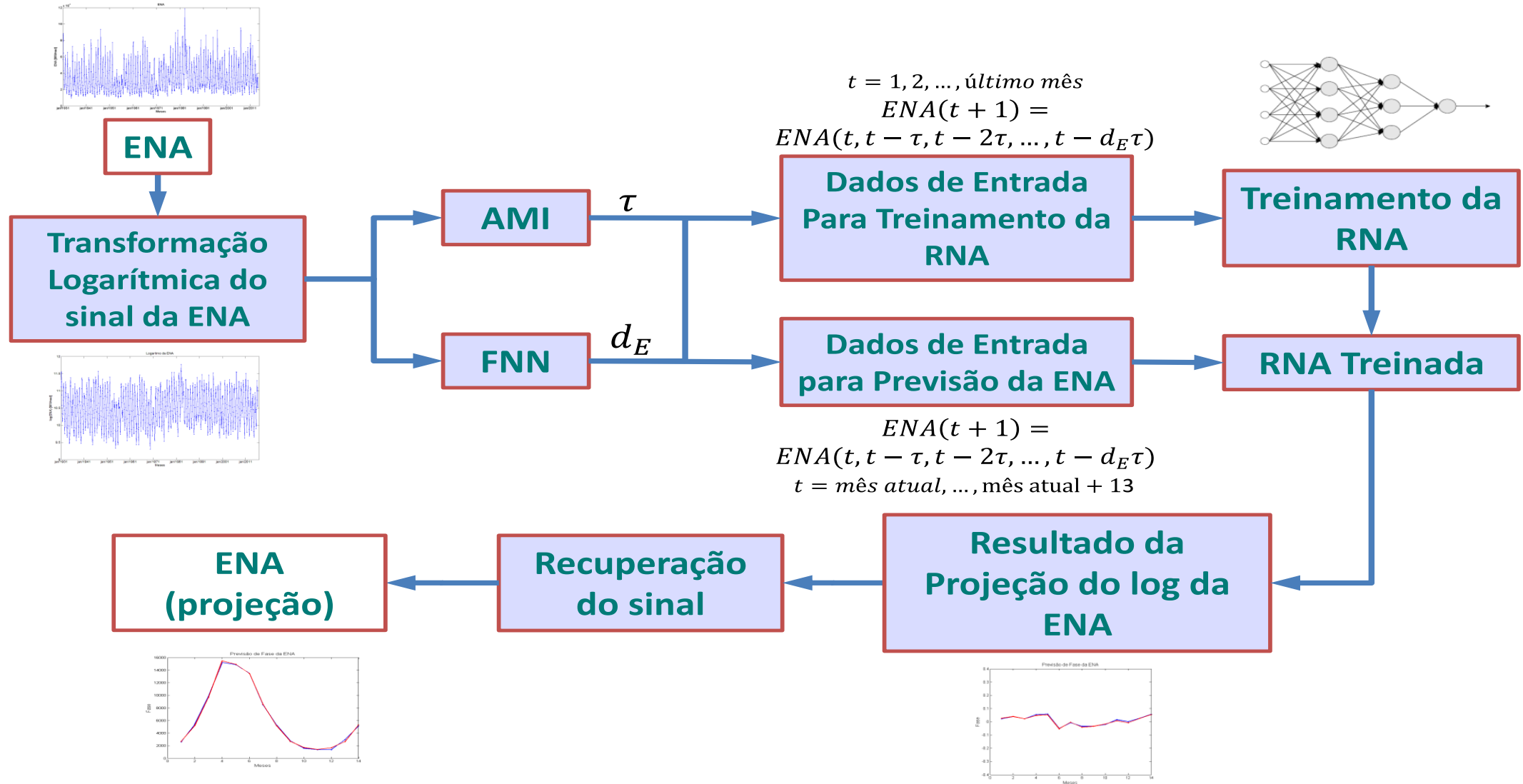
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão SMAP
- precipitação histórica

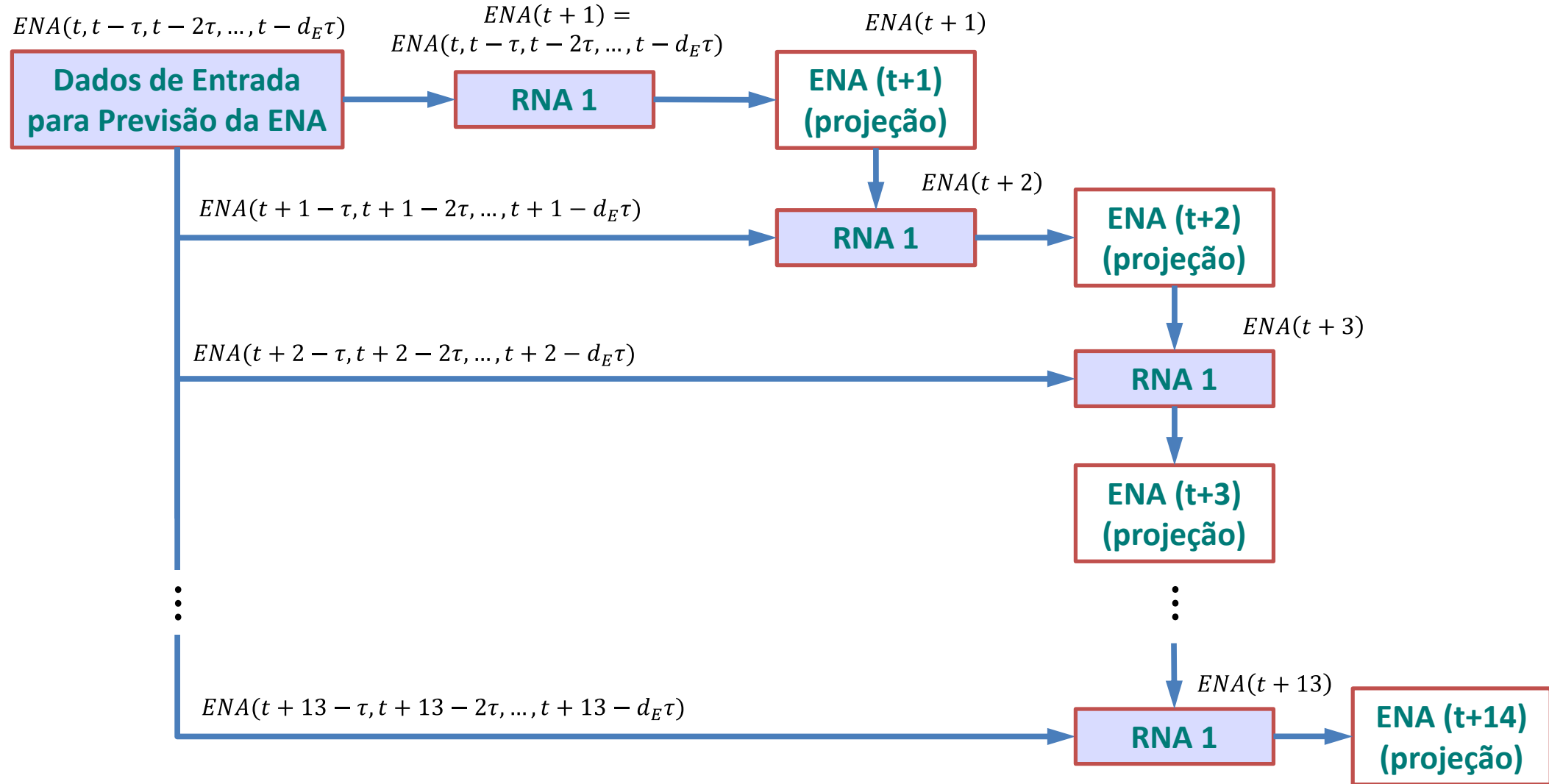
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

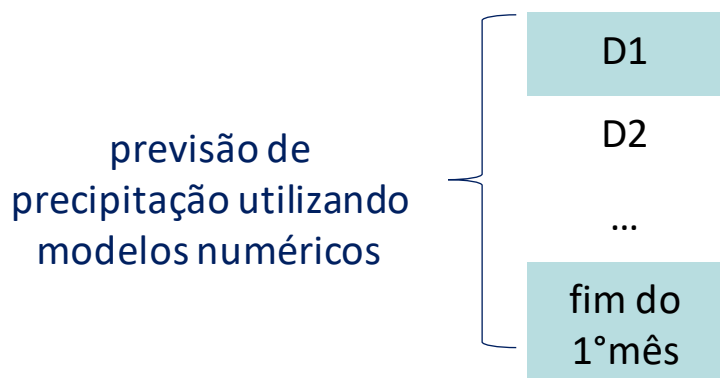
transformação logarítmica



encadeamento da rede neural artificial



cenarização da precipitação



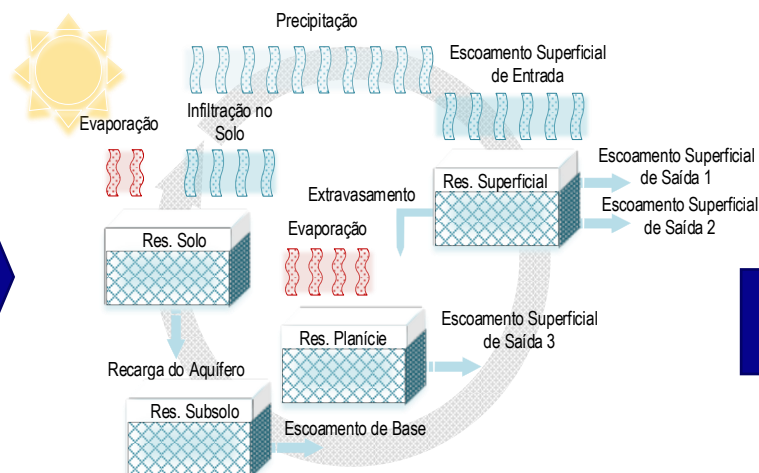
cenário selecionado a partir do **histórico de análise de precipitação do CPC** com base nos índices climáticos **Niño 1+2** e **AMO**

início do 2º mês

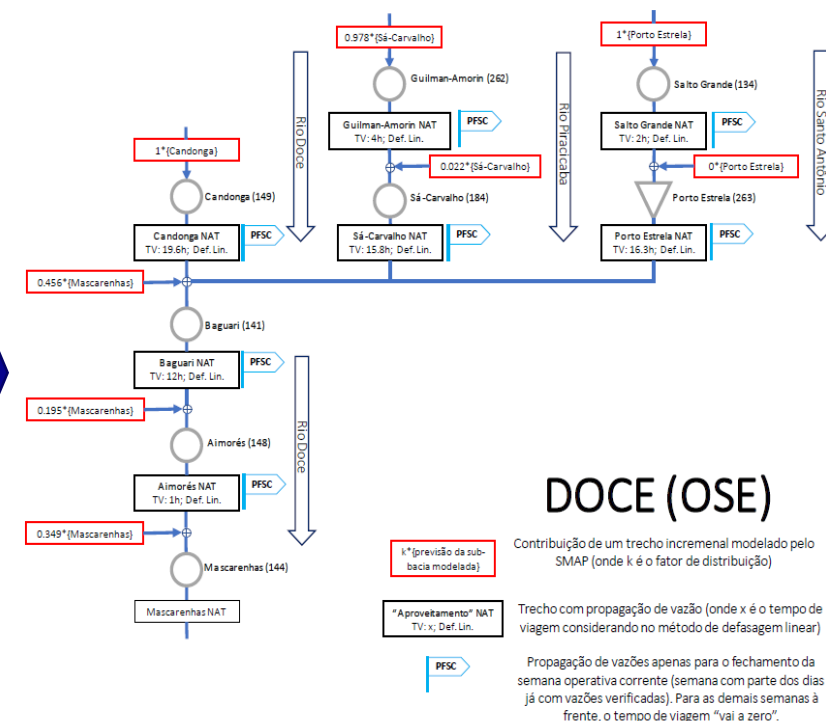
...

D450

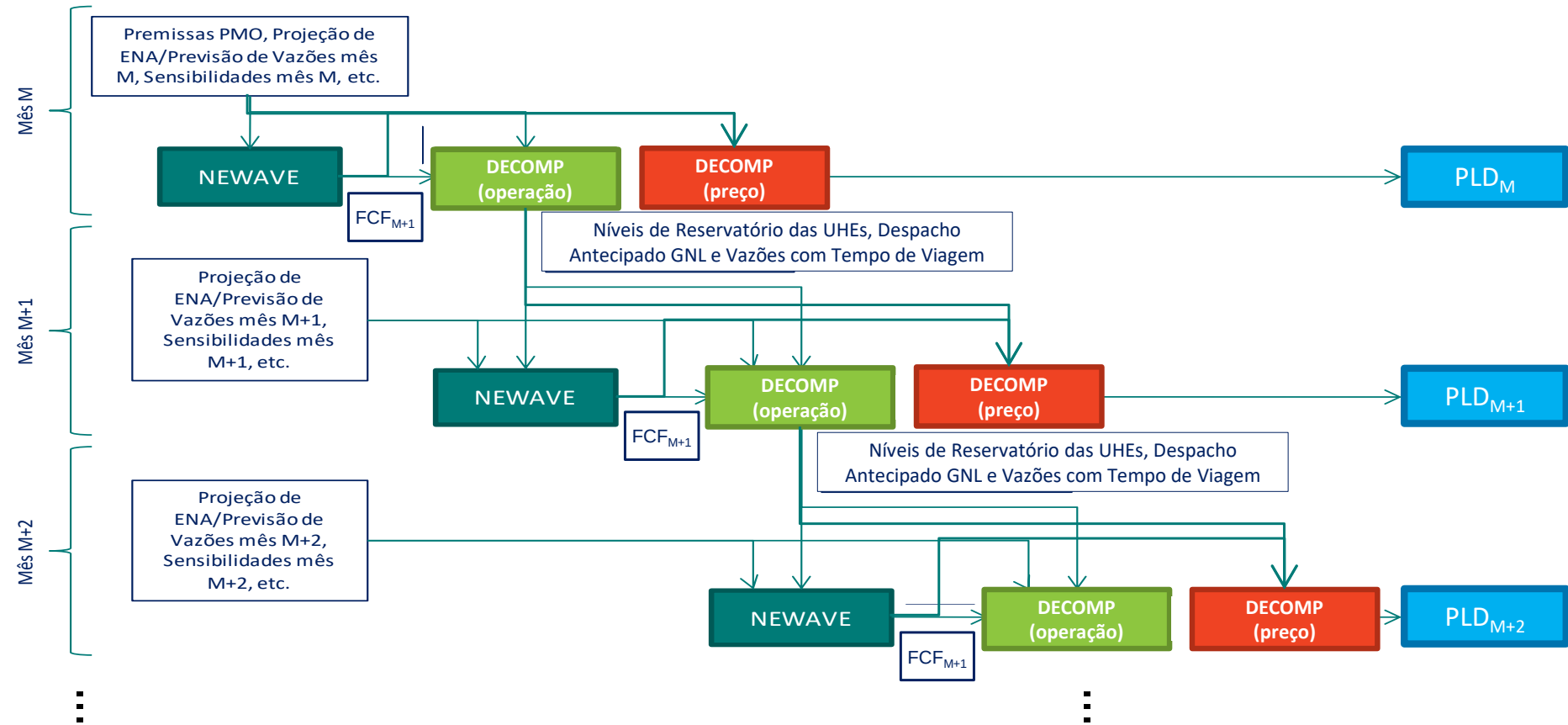
previsão de vazões via SMAP



propagação via MPV



- 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.

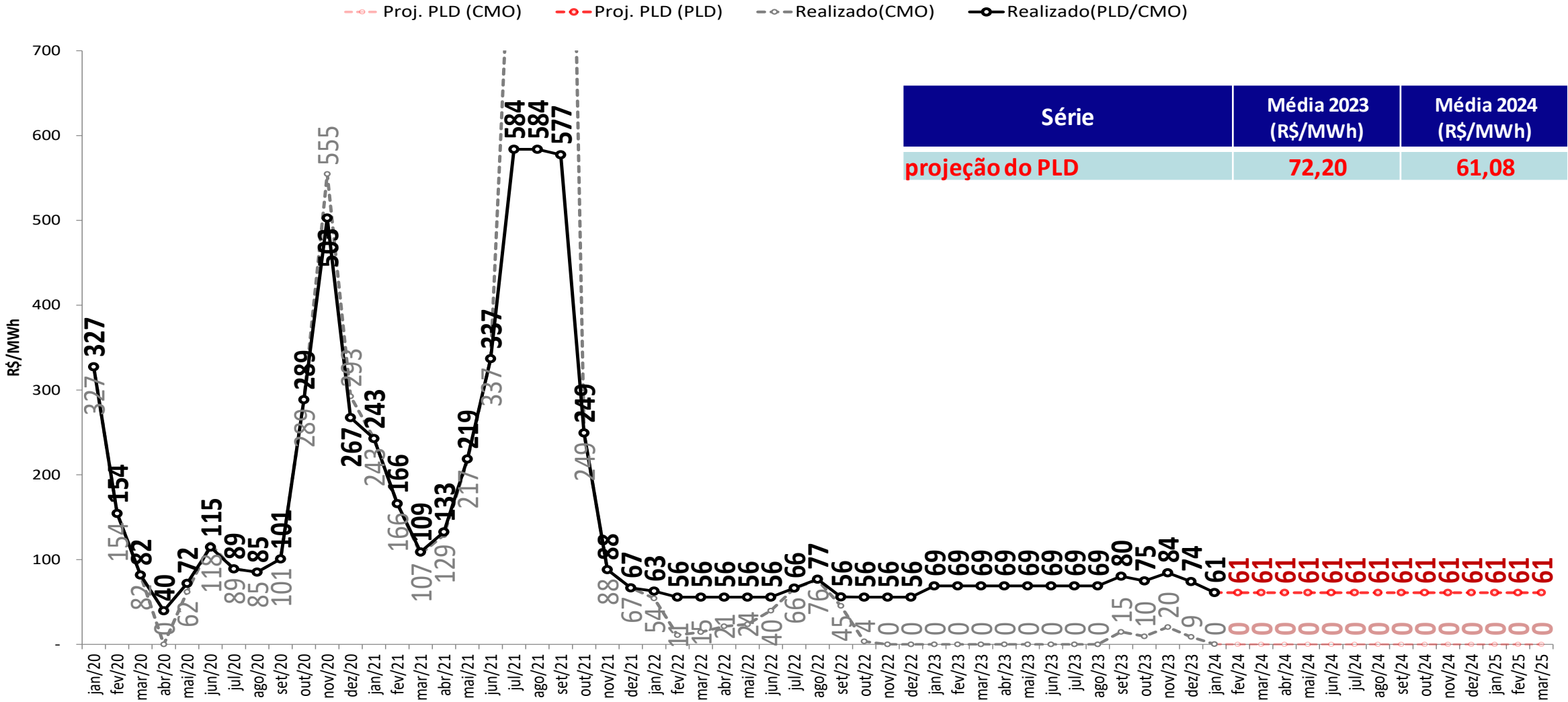


são processados vários Newaves e Decomps que consultam várias Funções de Custo Futuro atualizadas!

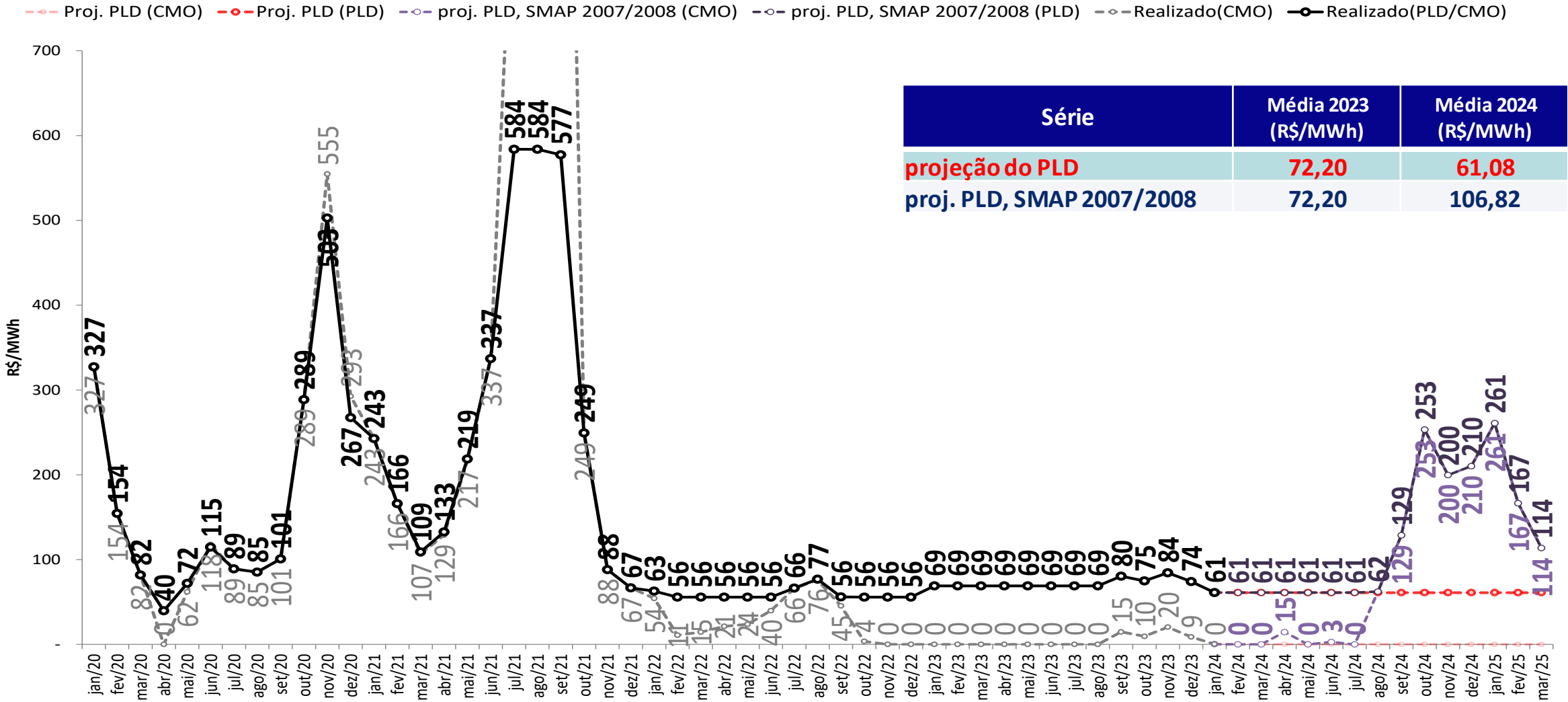
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro de 2024
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - metodologia de projeção da ENA
 - resultados da projeção do PLD de fevereiro 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 fevereiro de 2007 a março de 2008
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de fevereiro de 2008 a março de 2009
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de fevereiro de 2017 a março de 2018
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

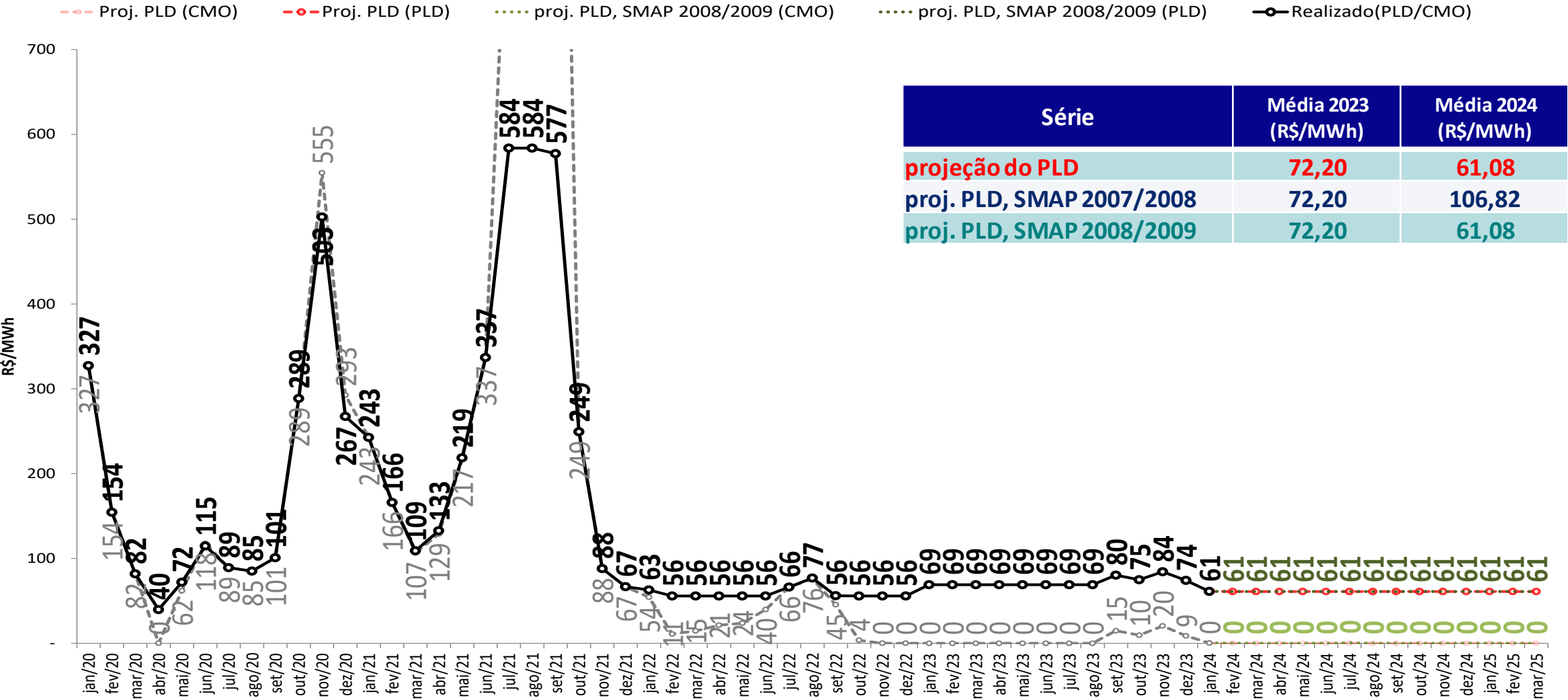
projeção do PLD – SE/CO
projeção do PLD



projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008

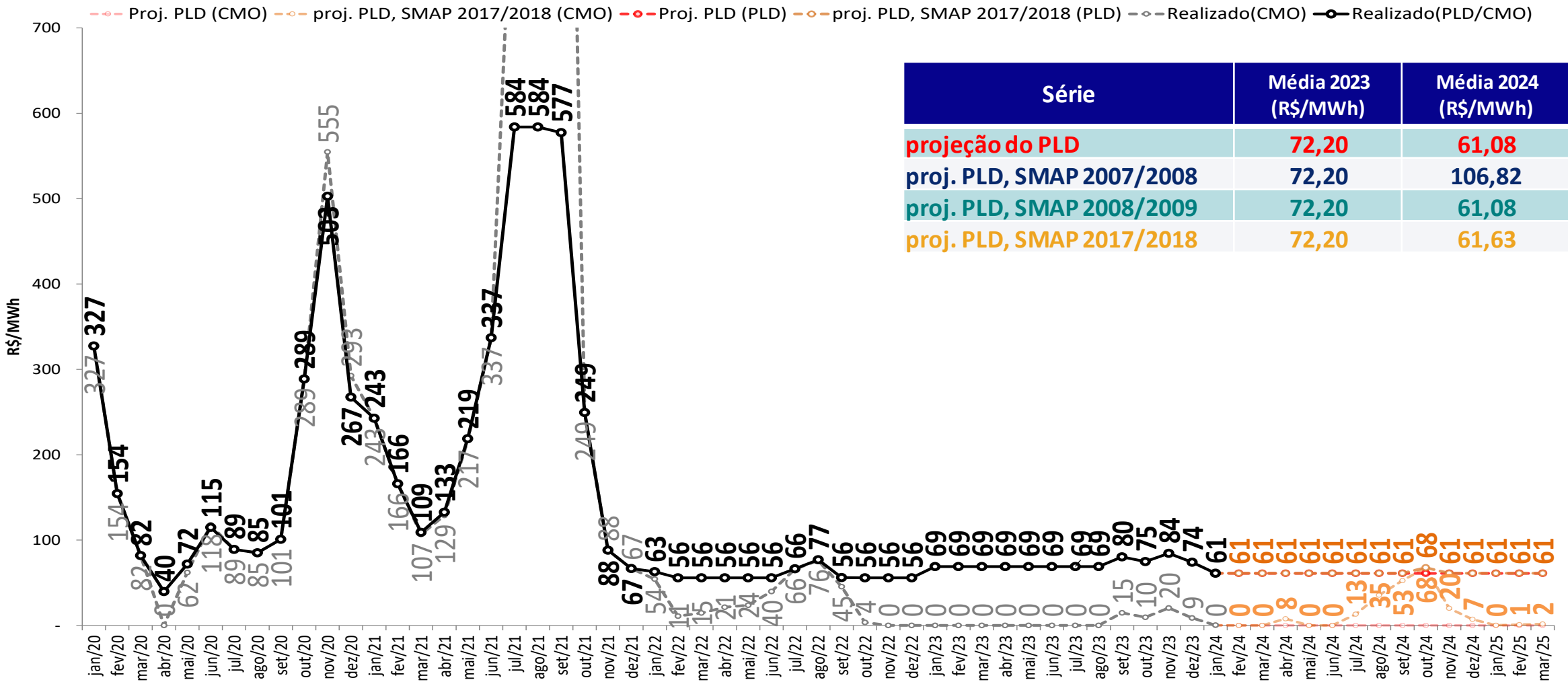


projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2008/2009

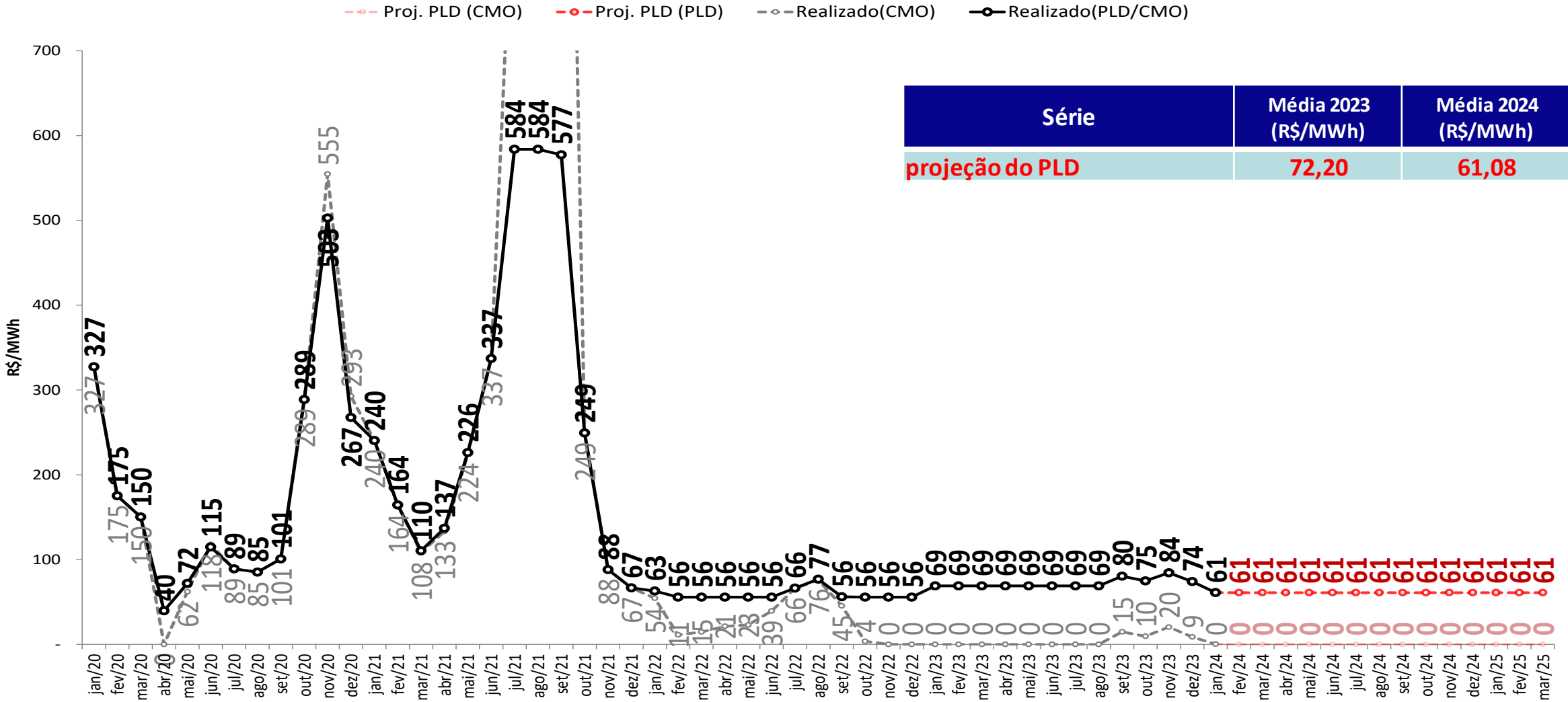


projeção do PLD – SE/CO

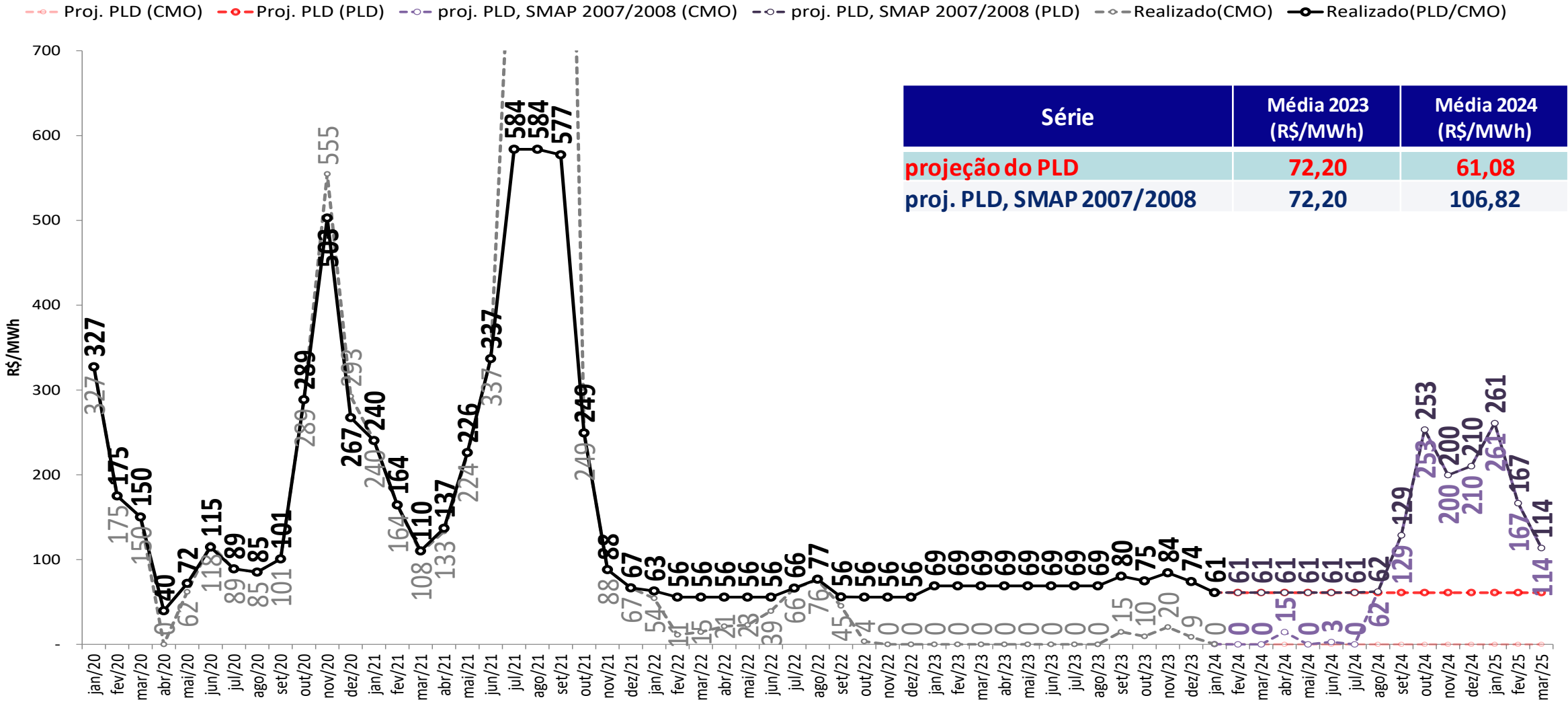
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



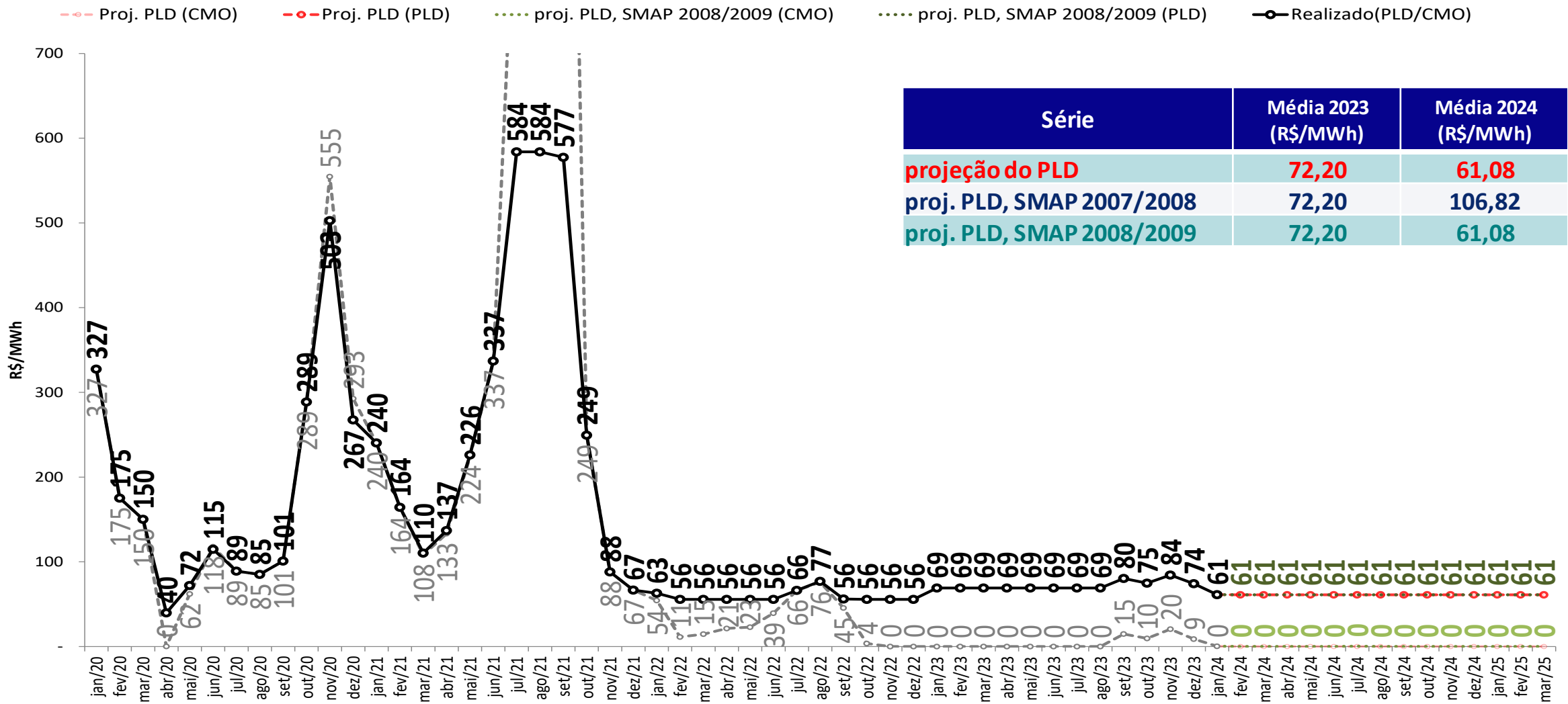
projeção do PLD – Sul
projeção do PLD



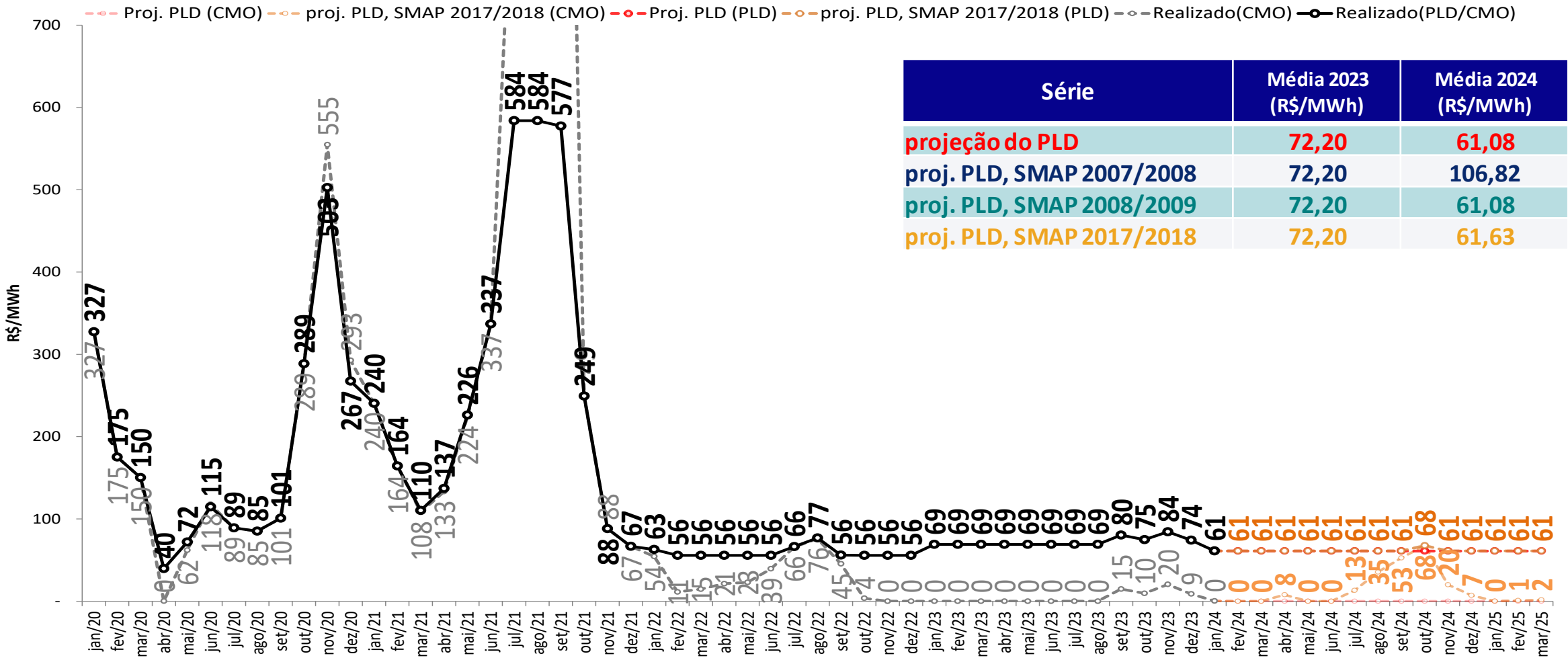
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



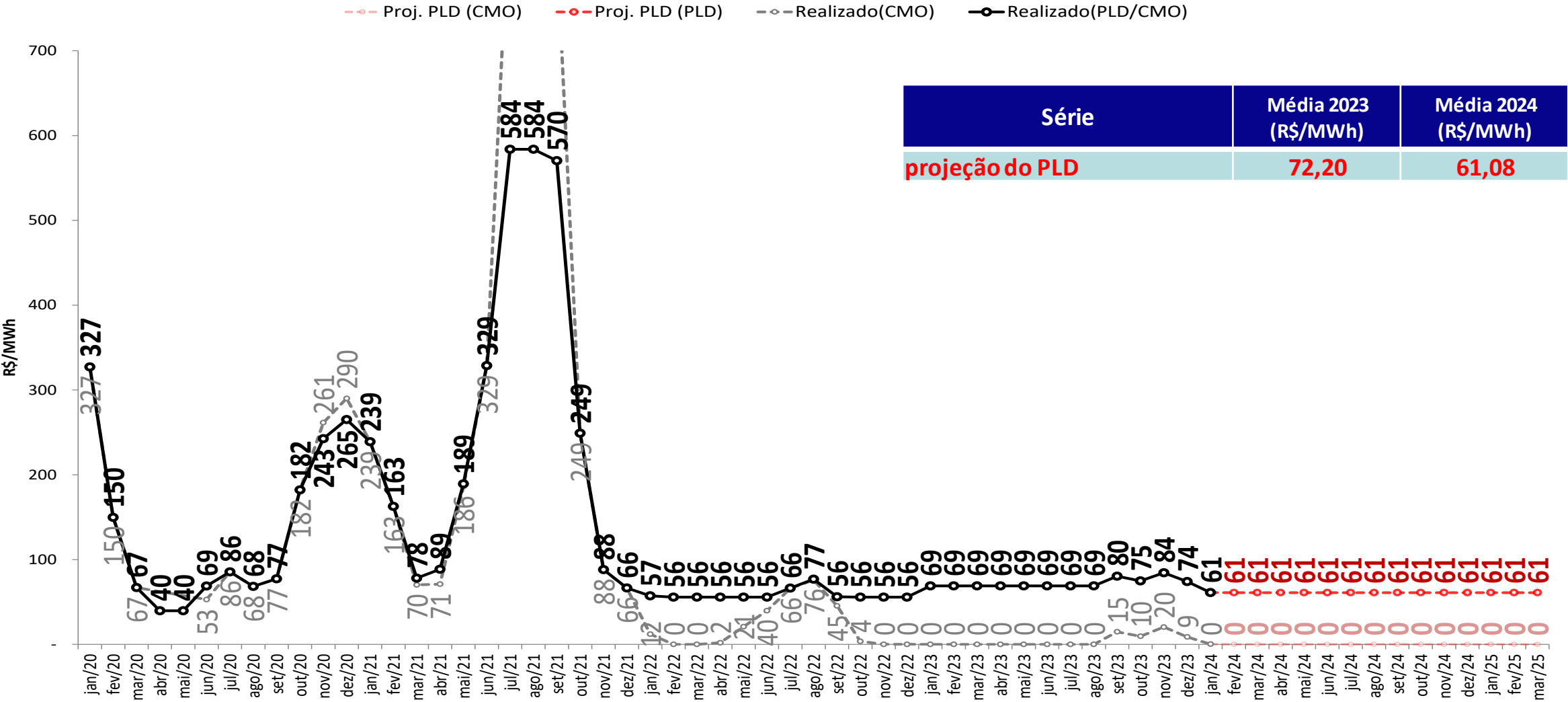
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2008/2009



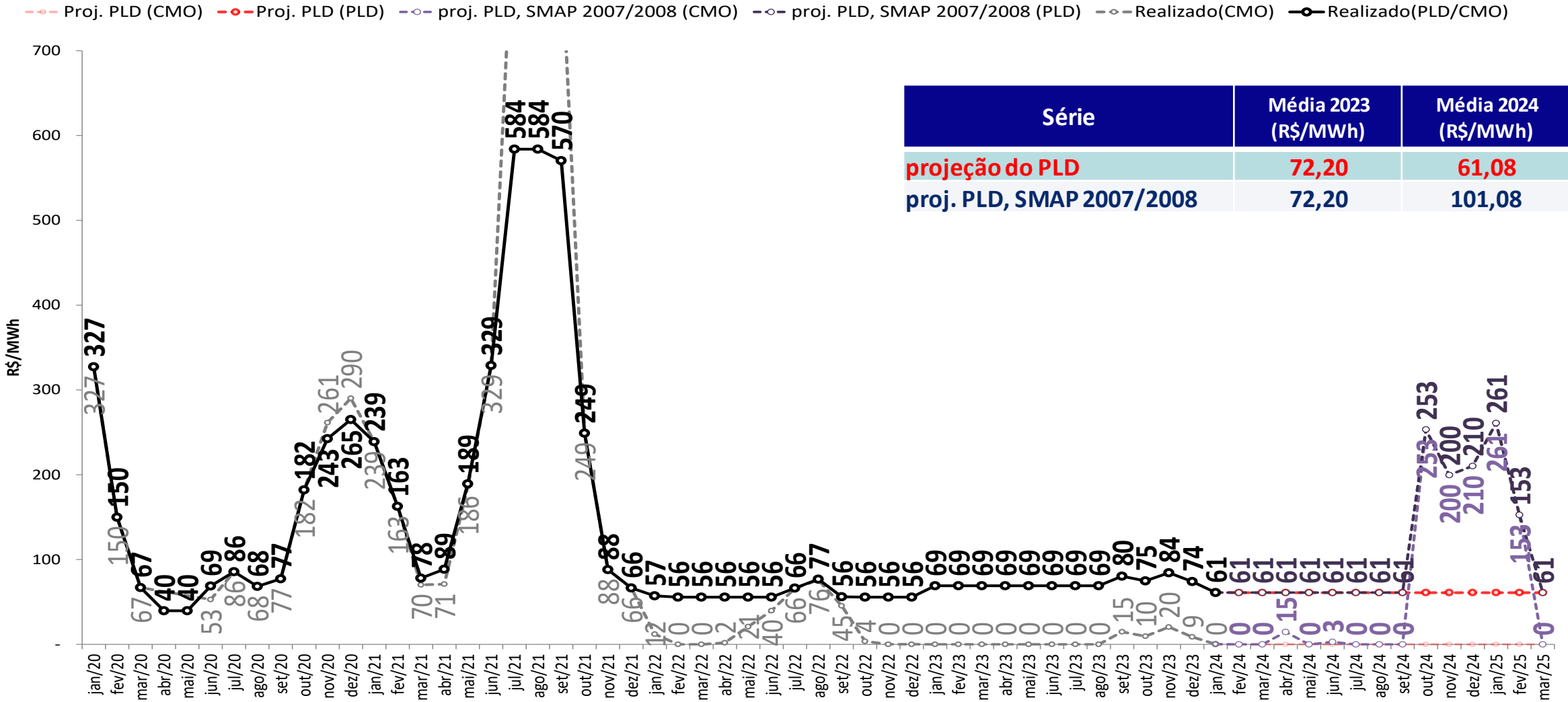
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



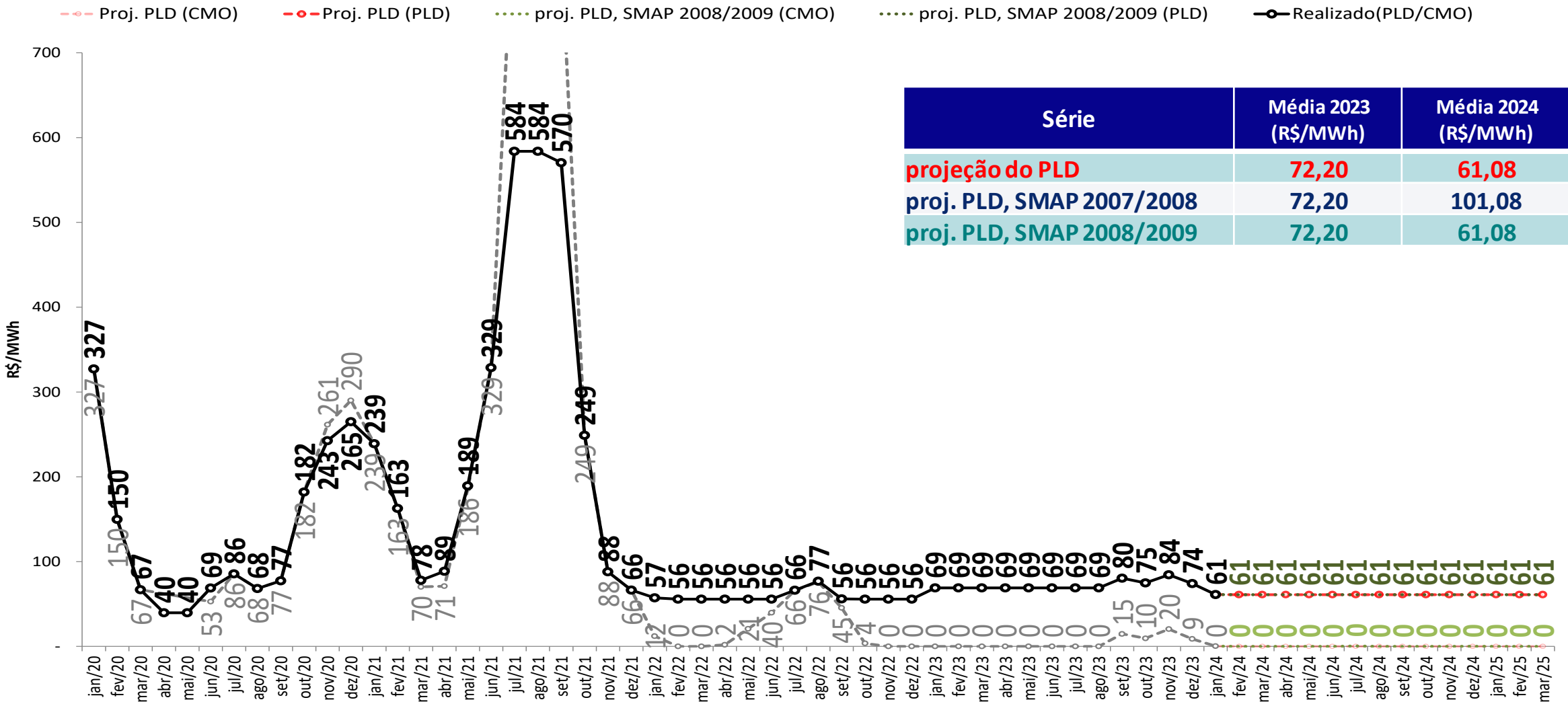
projeção do PLD – Nordeste
projeção do PLD



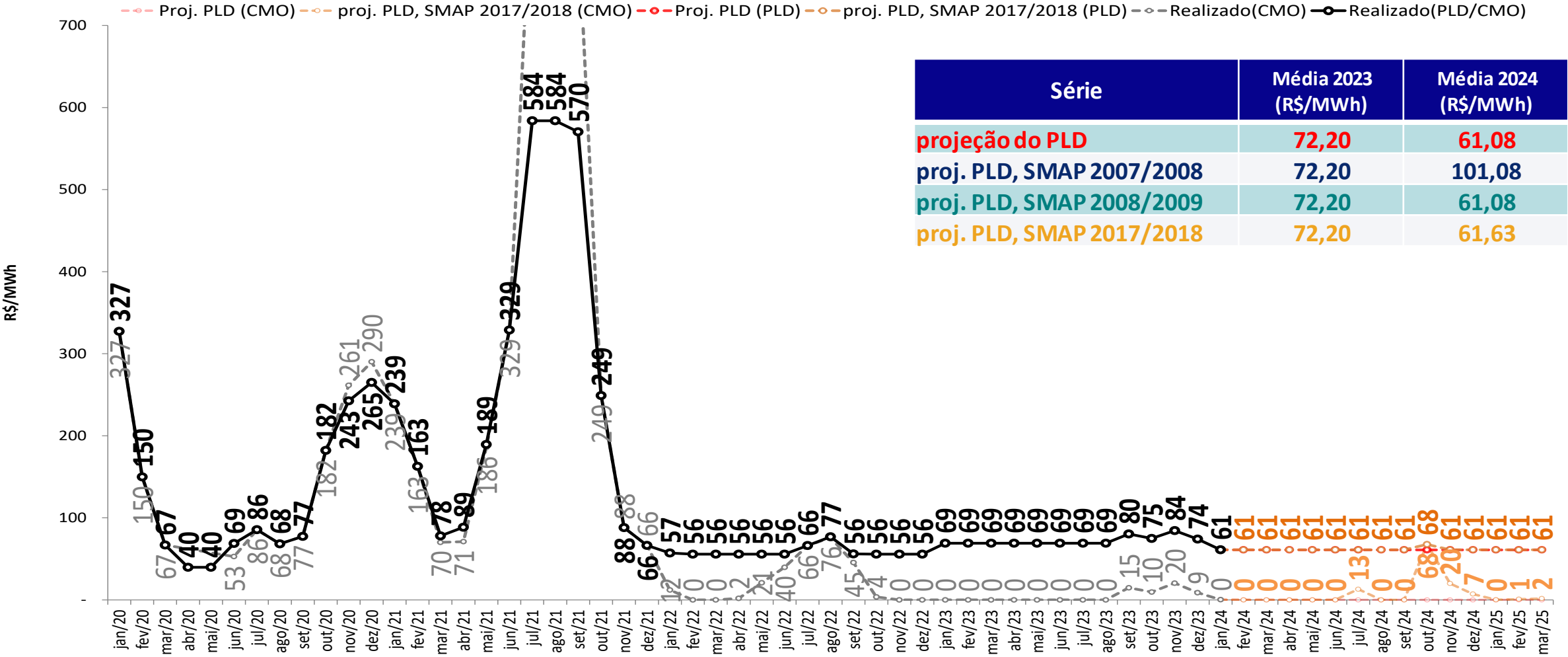
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



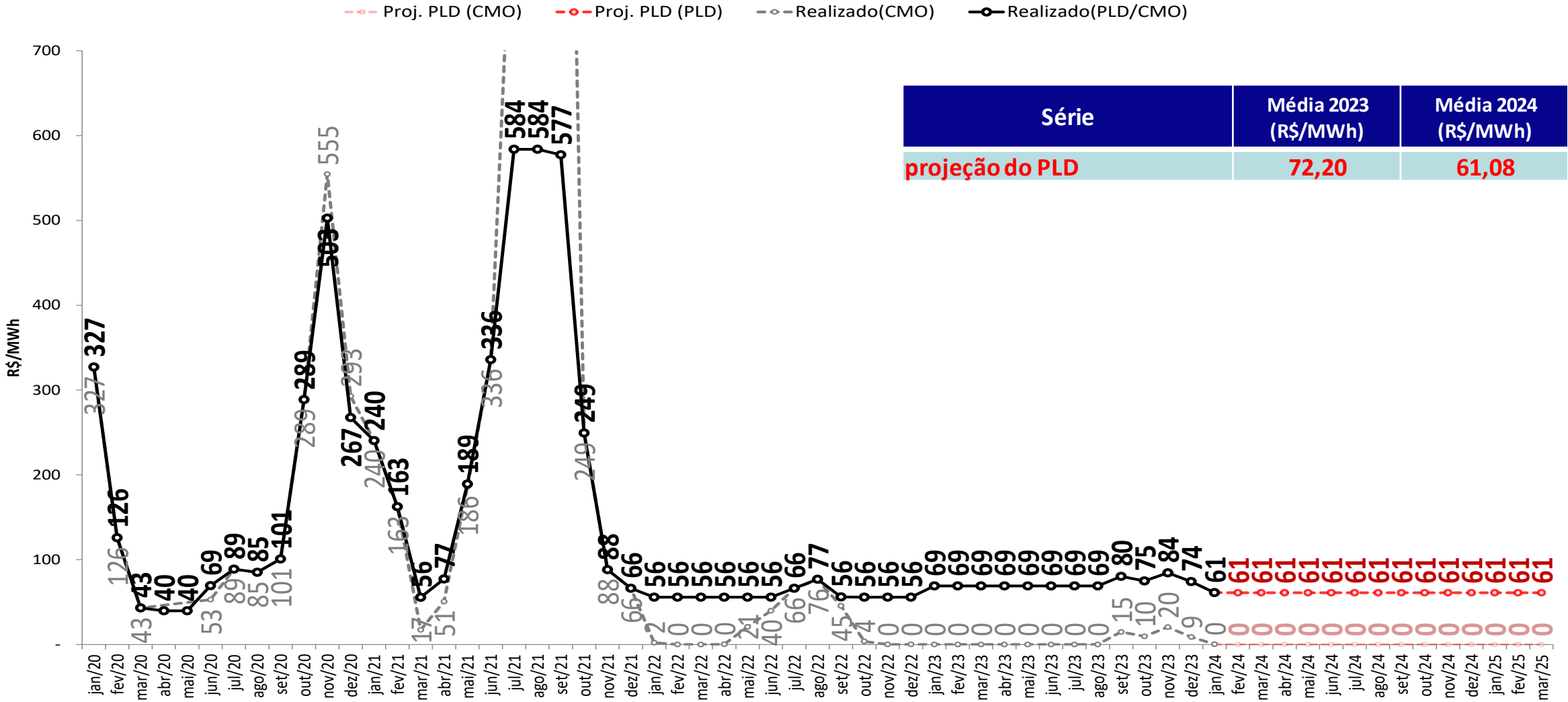
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2008/2009



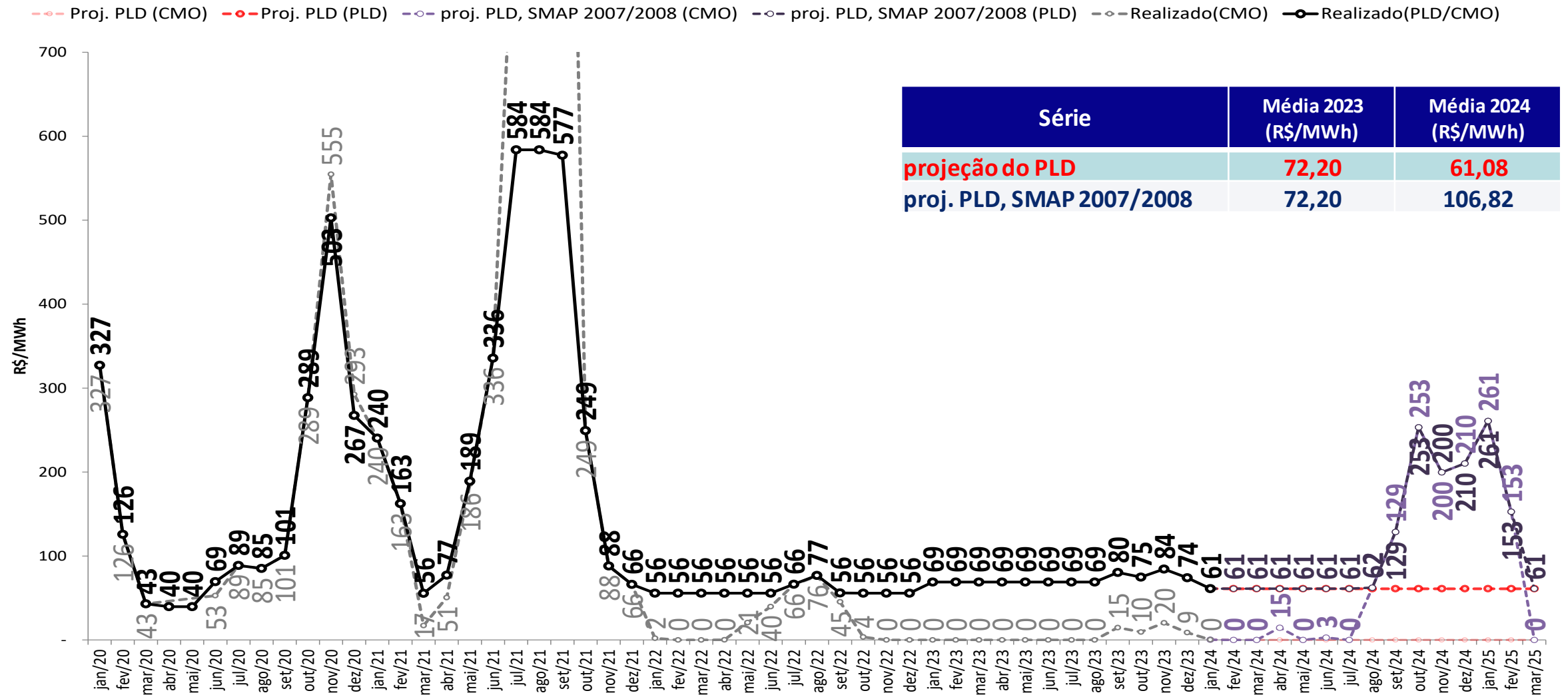
projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



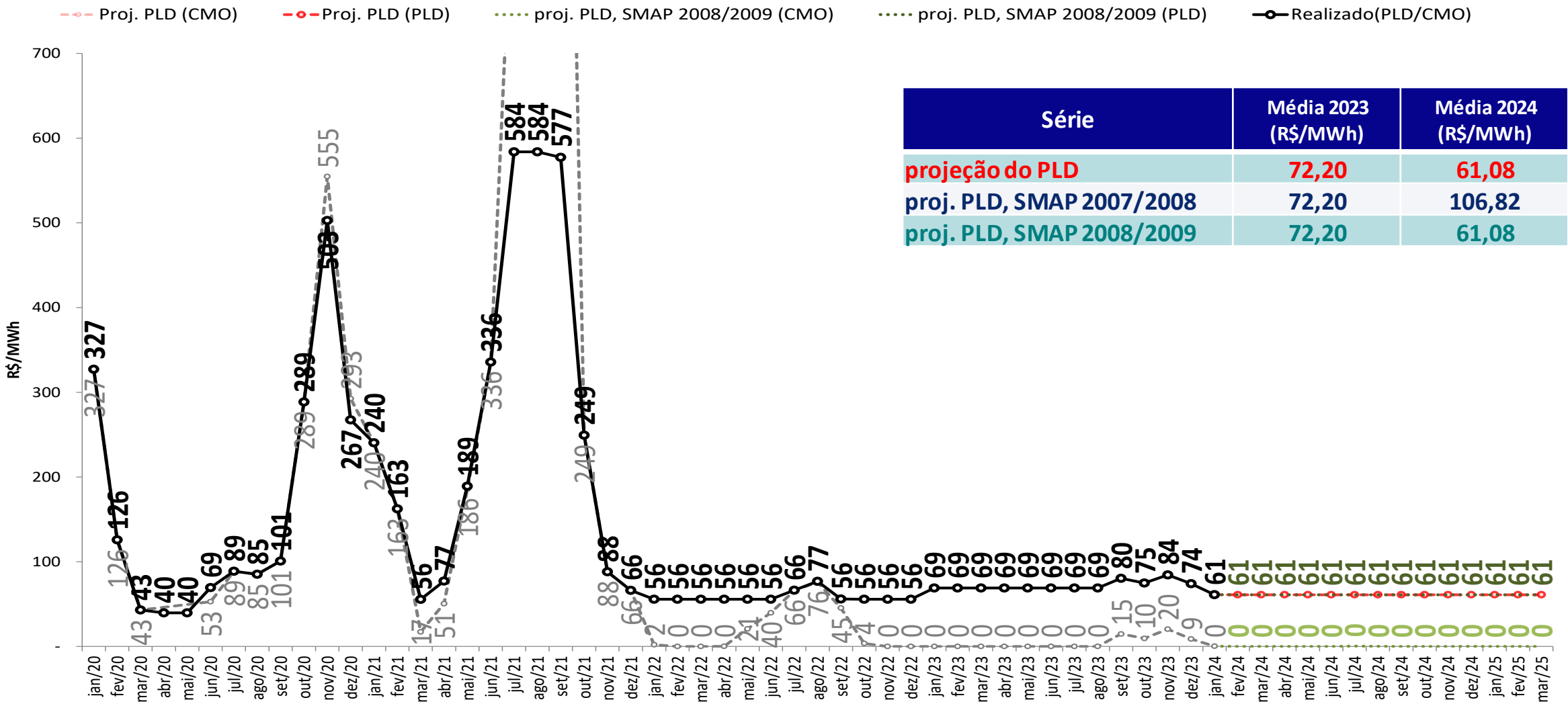
projeção do PLD – Norte
projeção do PLD



sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2008/2009



projeção do PLD – Norte
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018

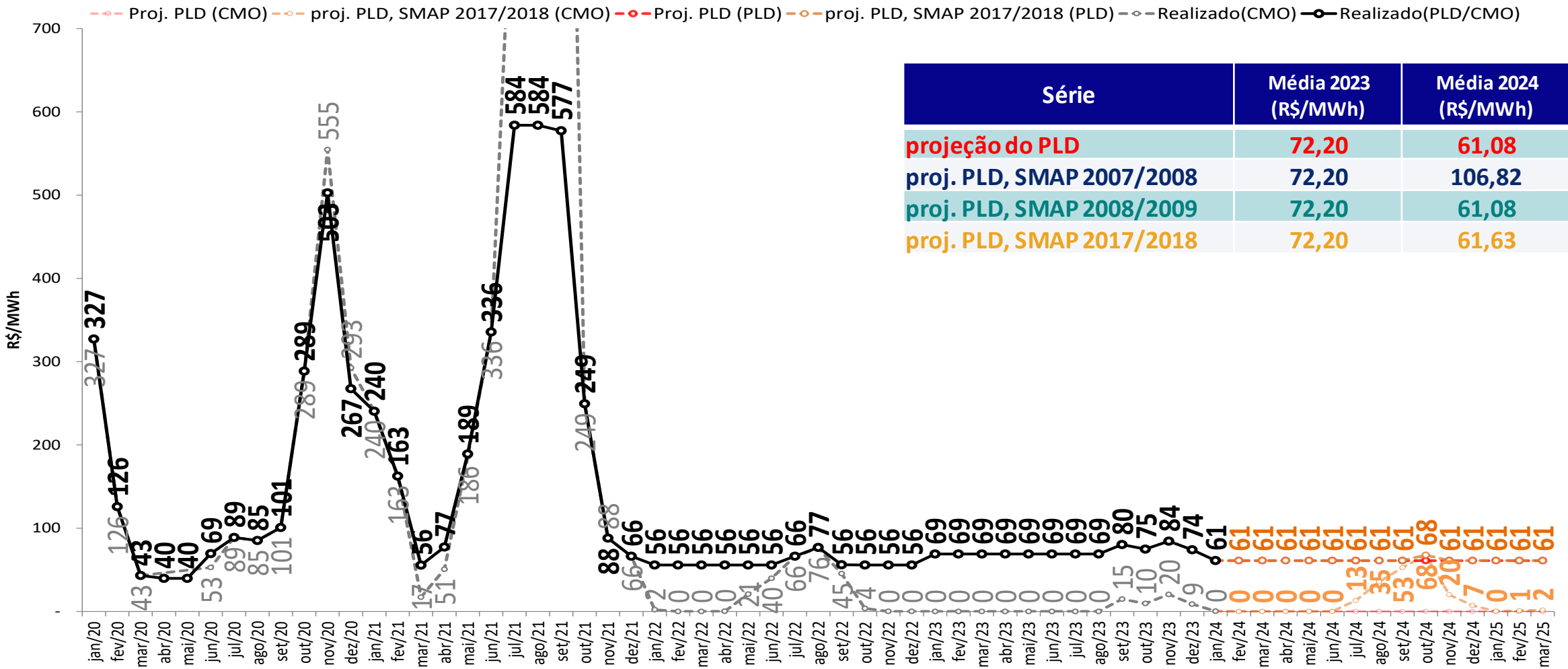


tabela resumo da projeção do PLD

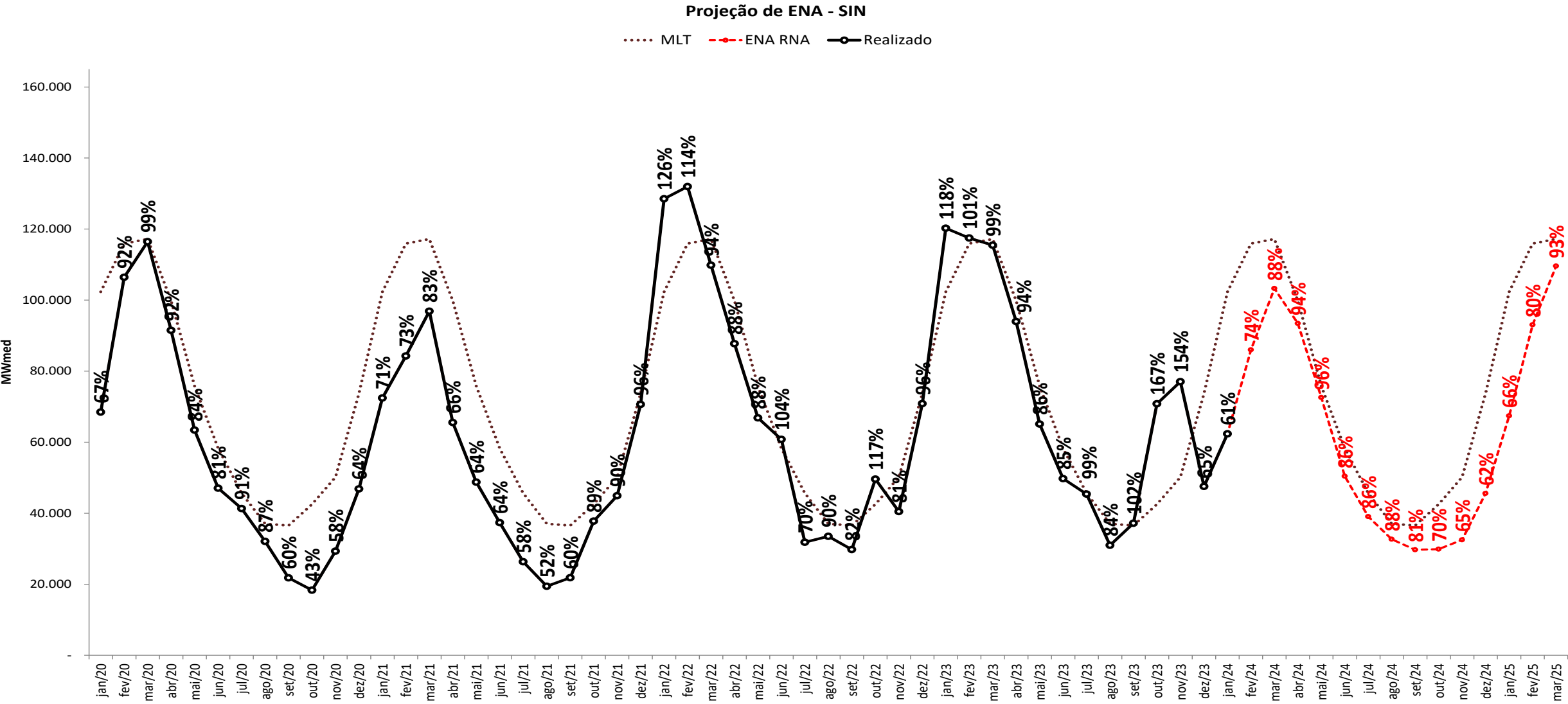
SE/CO	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007/2008	61	61	61	61	61	61	62	129	253	200	210	261	167	114
proj. PLD, SMAP 2008/2009	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2017/2018	61	61	61	61	61	61	61	61	68	61	61	61	61	61

S	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007/2008	61	61	61	61	61	61	62	129	253	200	210	261	167	114
proj. PLD, SMAP 2008/2009	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2017/2018	61	61	61	61	61	61	61	61	68	61	61	61	61	61

NE	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007/2008	61	61	61	61	61	61	61	61	253	200	210	261	153	61
proj. PLD, SMAP 2008/2009	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2017/2018	61	61	61	61	61	61	61	61	68	61	61	61	61	61

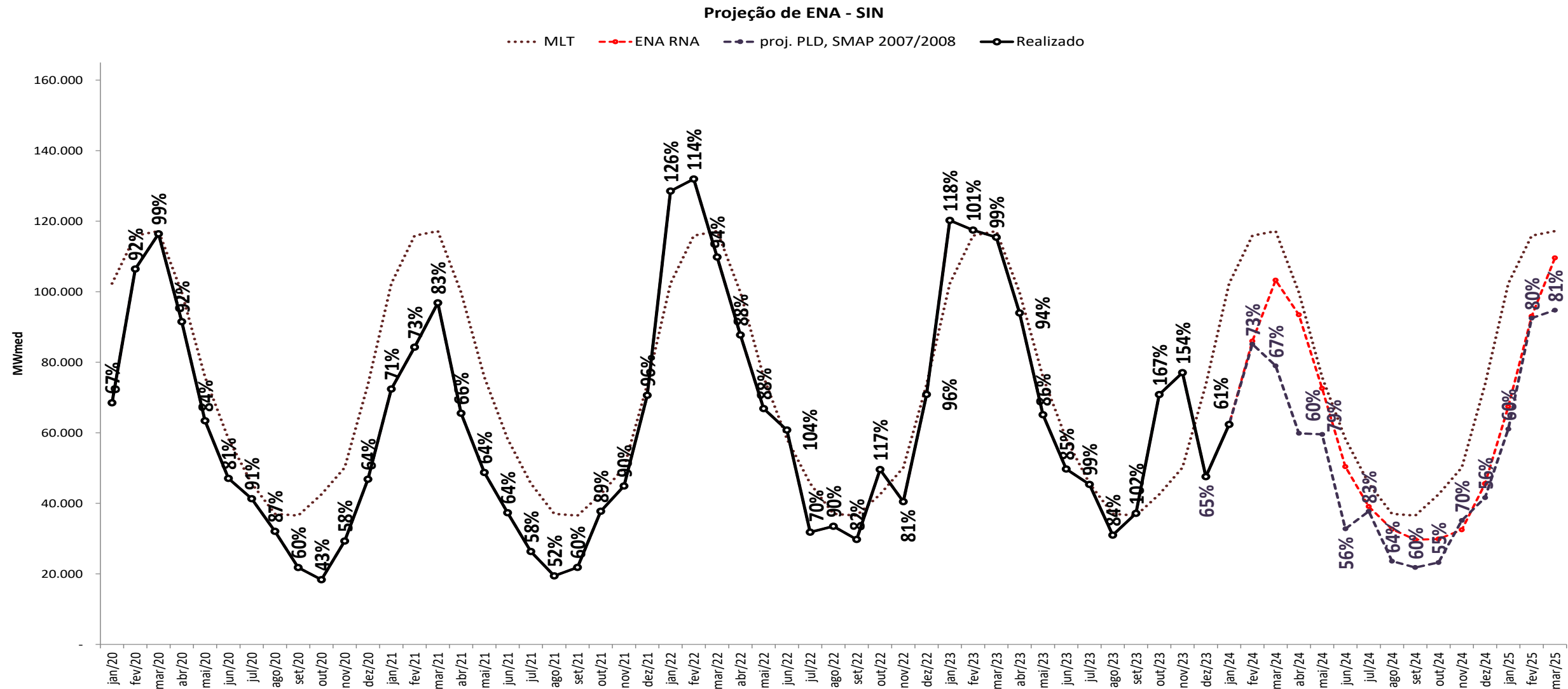
N	fev/24	mar/24	abr/24	mai/24	jun/24	jul/24	ago/24	set/24	out/24	nov/24	dez/24	jan/25	fev/25	mar/25
Proj. PLD	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2007/2008	61	61	61	61	61	61	62	129	253	200	210	261	153	61
proj. PLD, SMAP 2008/2009	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61	61
proj. PLD, SMAP 2017/2018	61	61	61	61	61	61	61	61	68	61	61	61	61	61

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

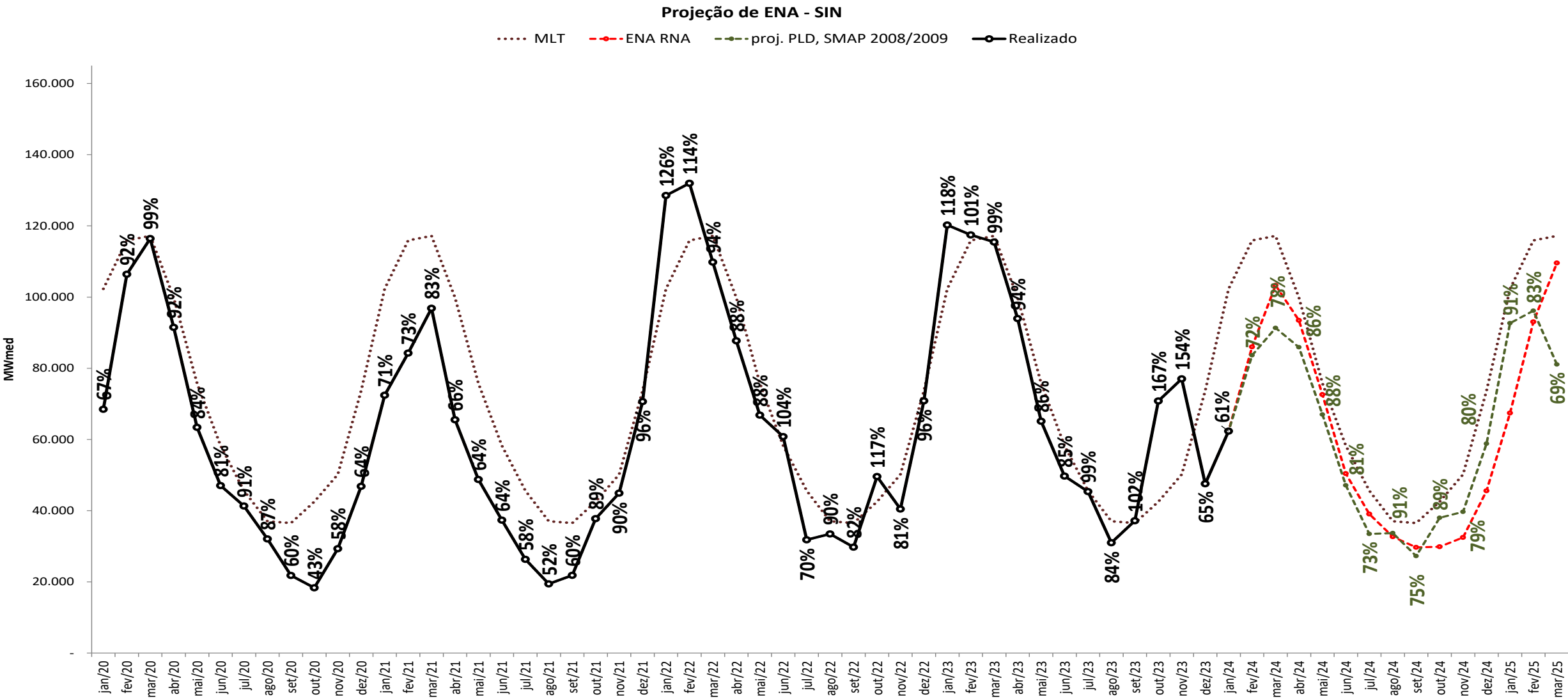


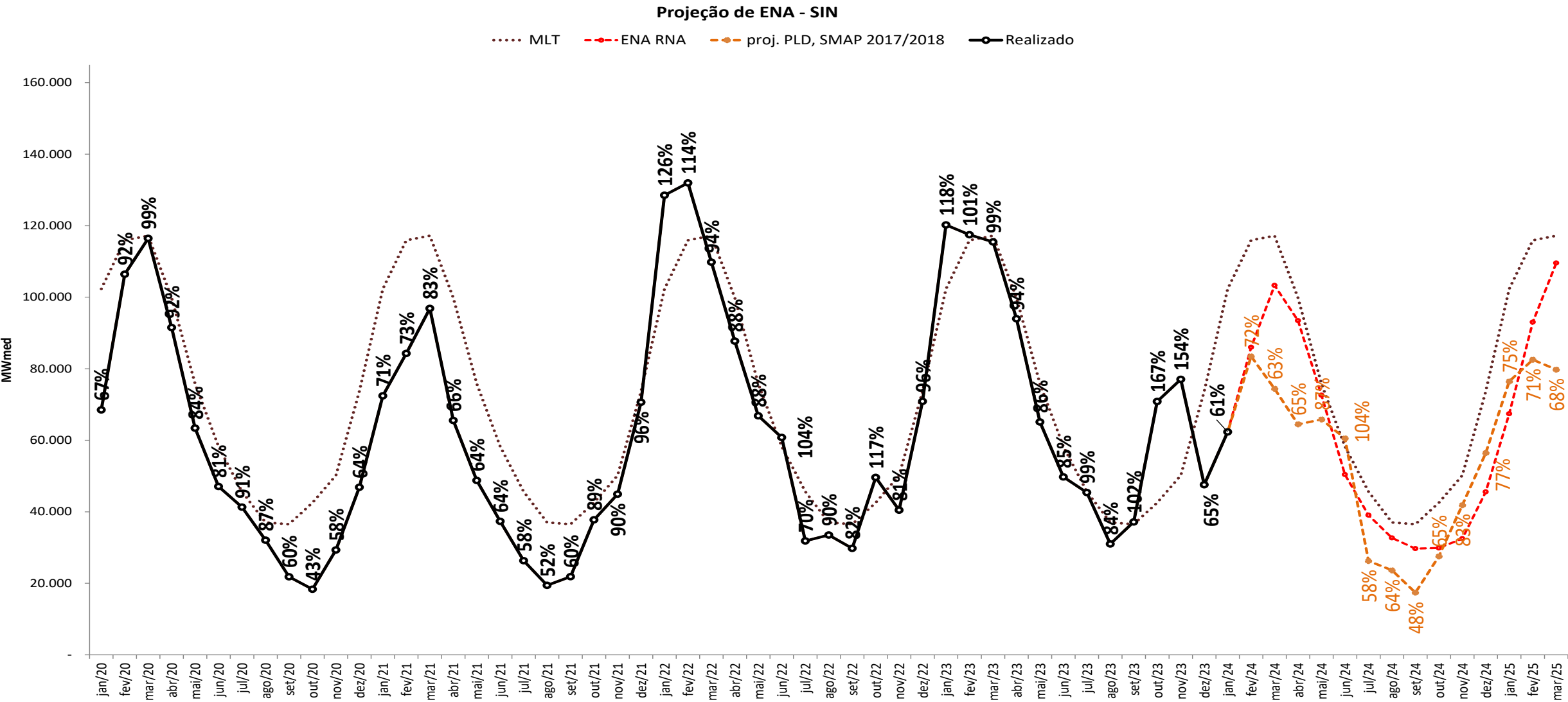
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2008/2009

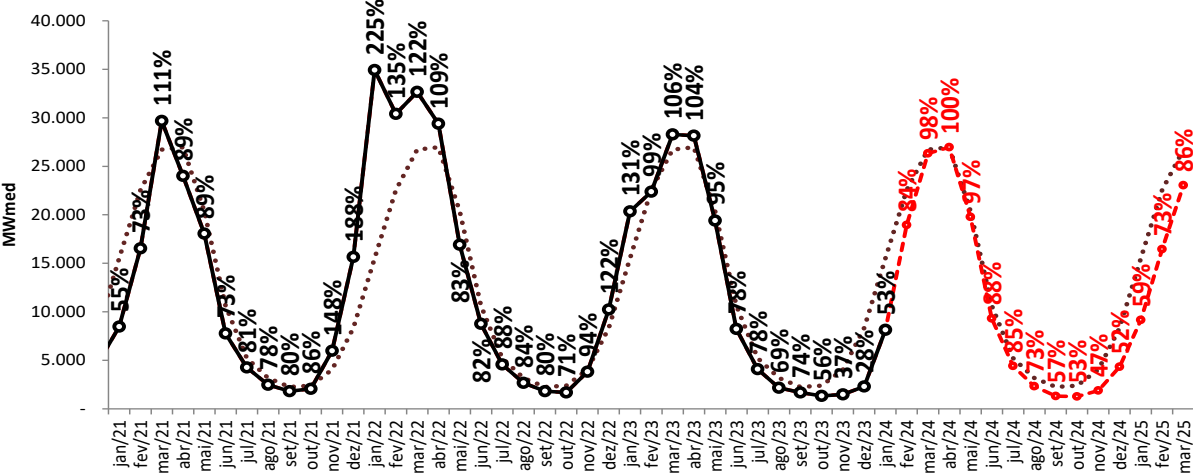




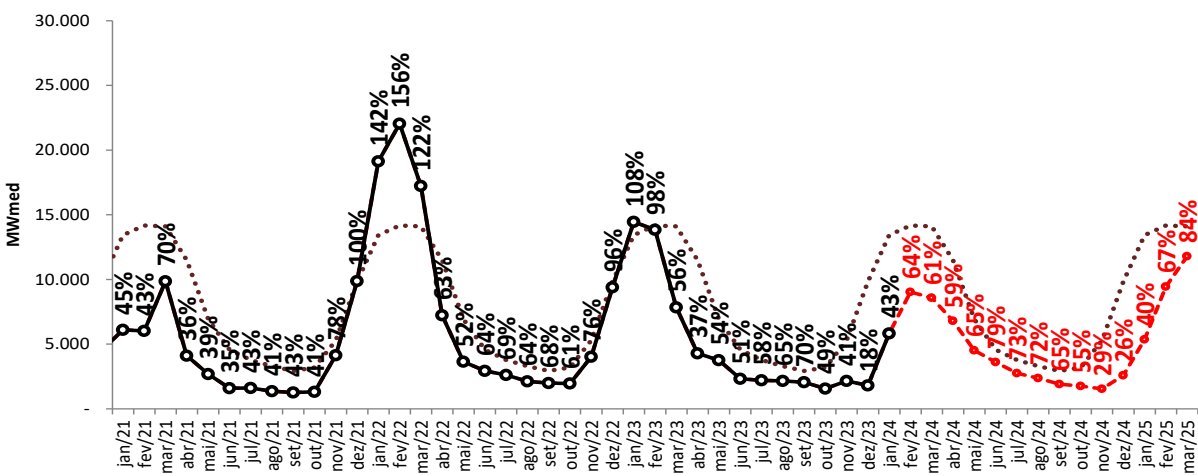
projeção de energia natural afluente
projeção do PLD



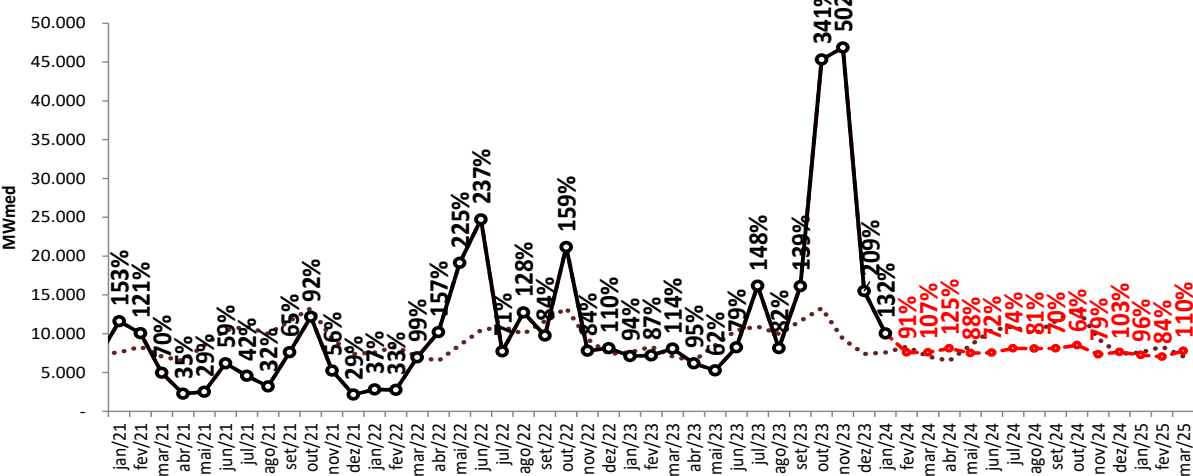
Projeção de ENA - N



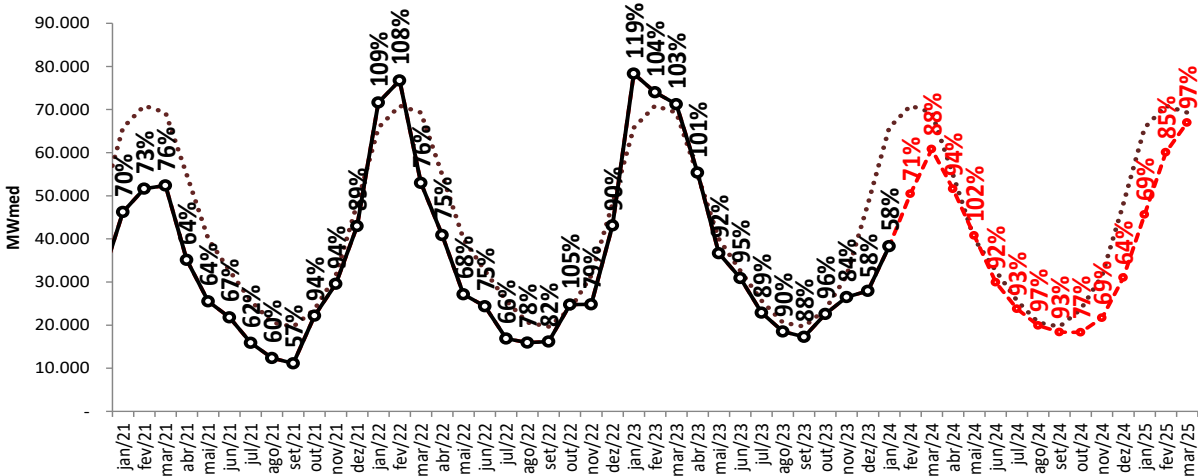
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



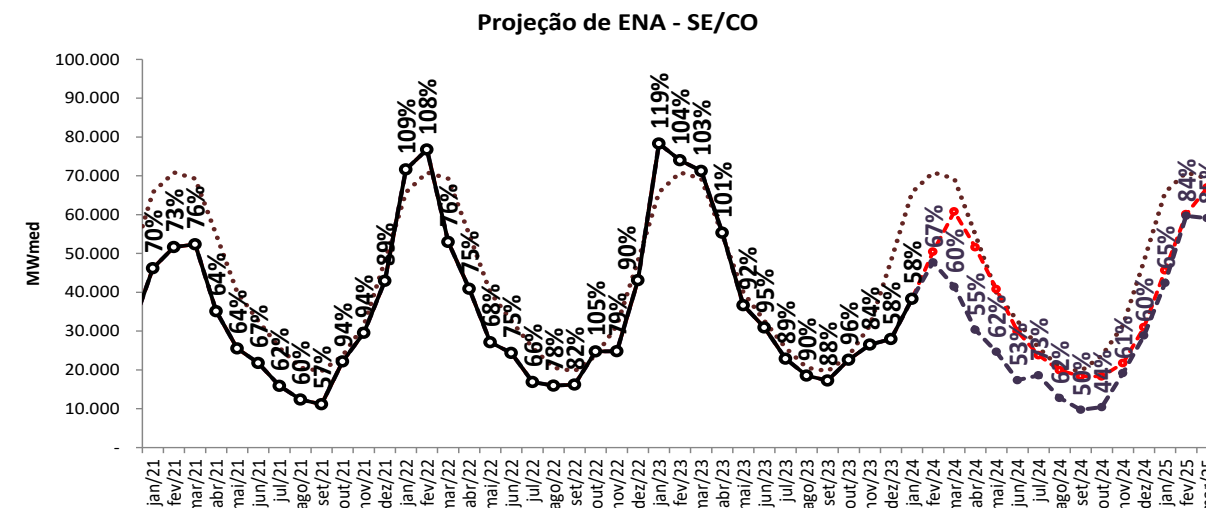
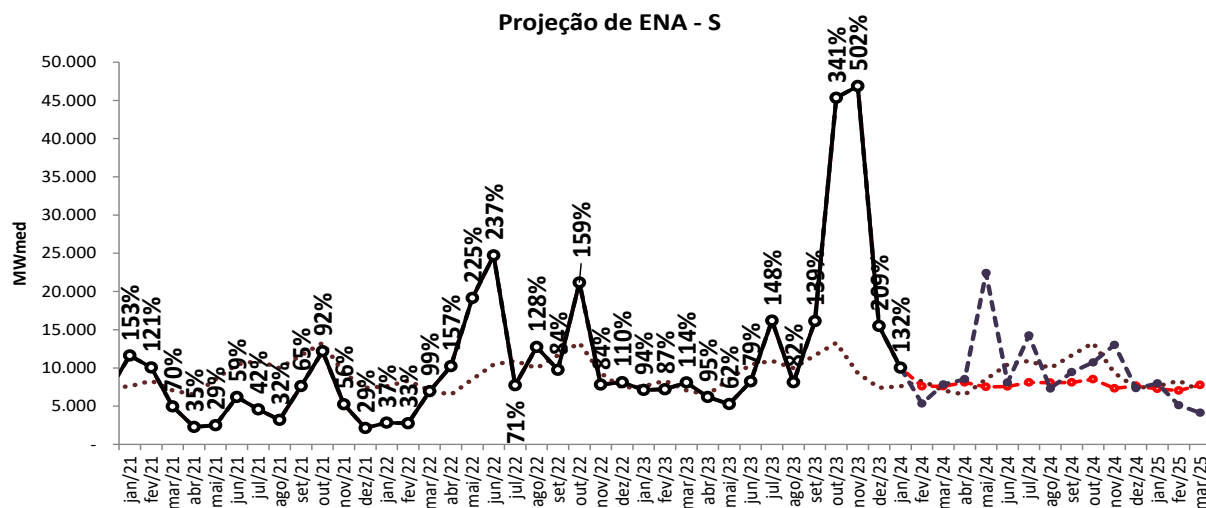
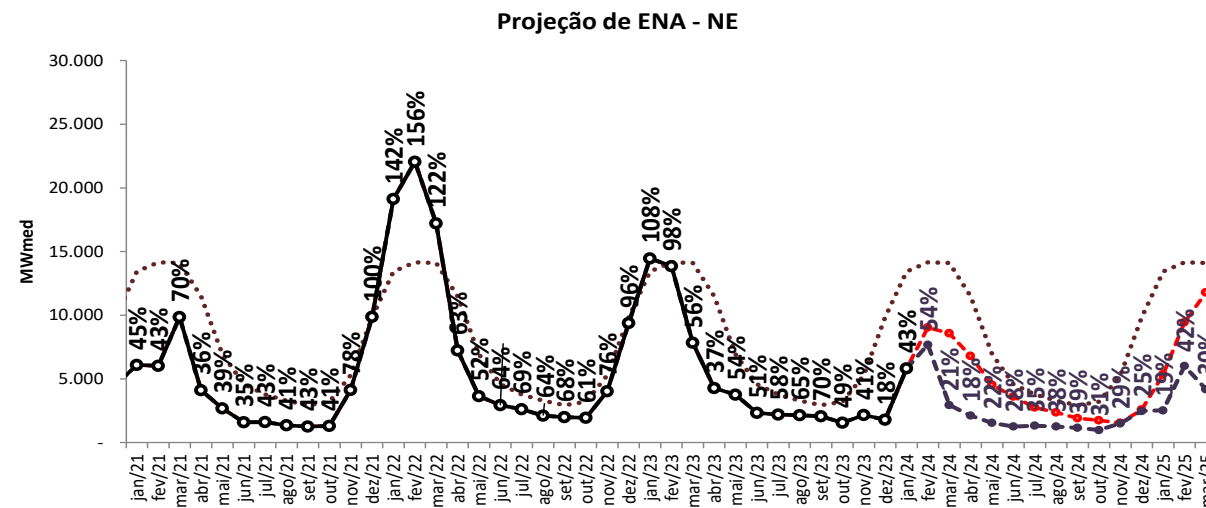
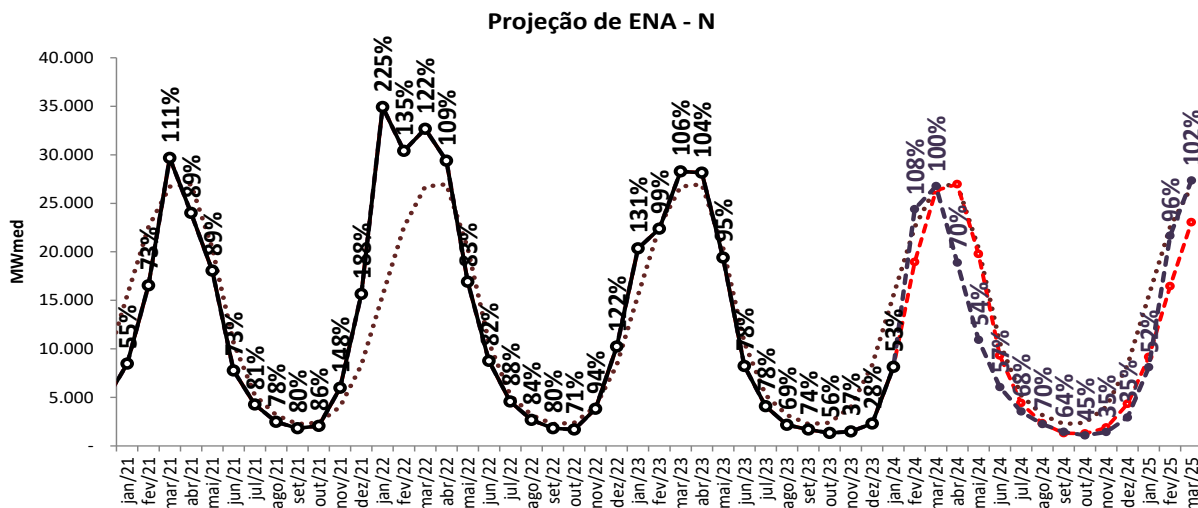
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



..... MLT

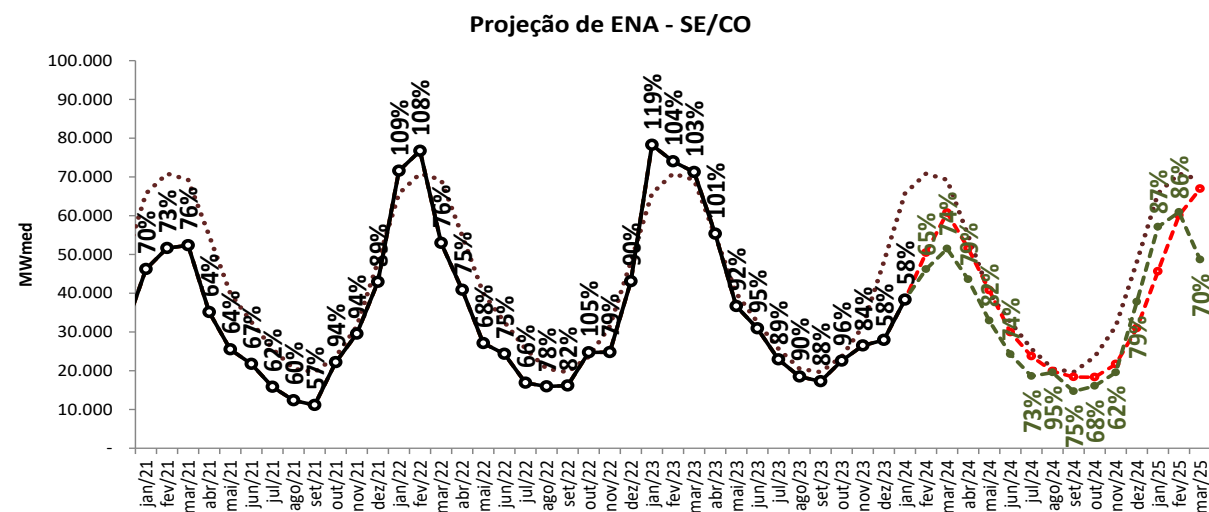
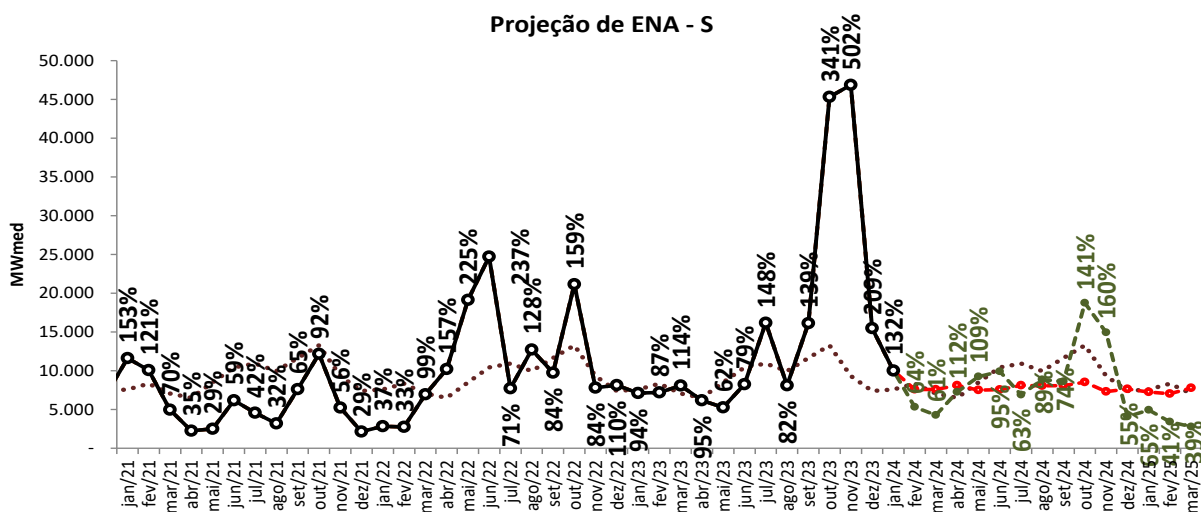
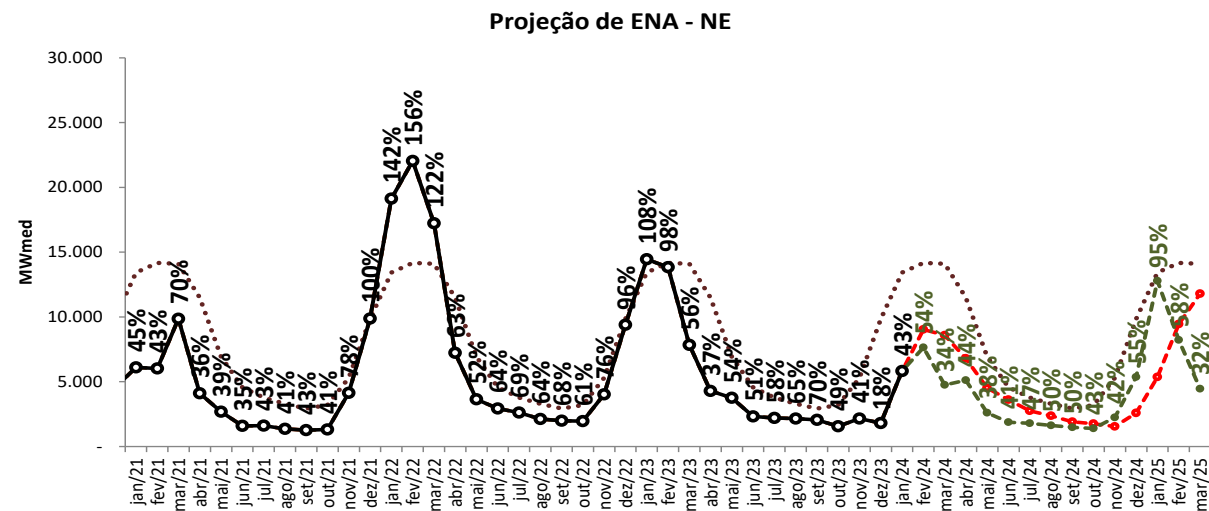
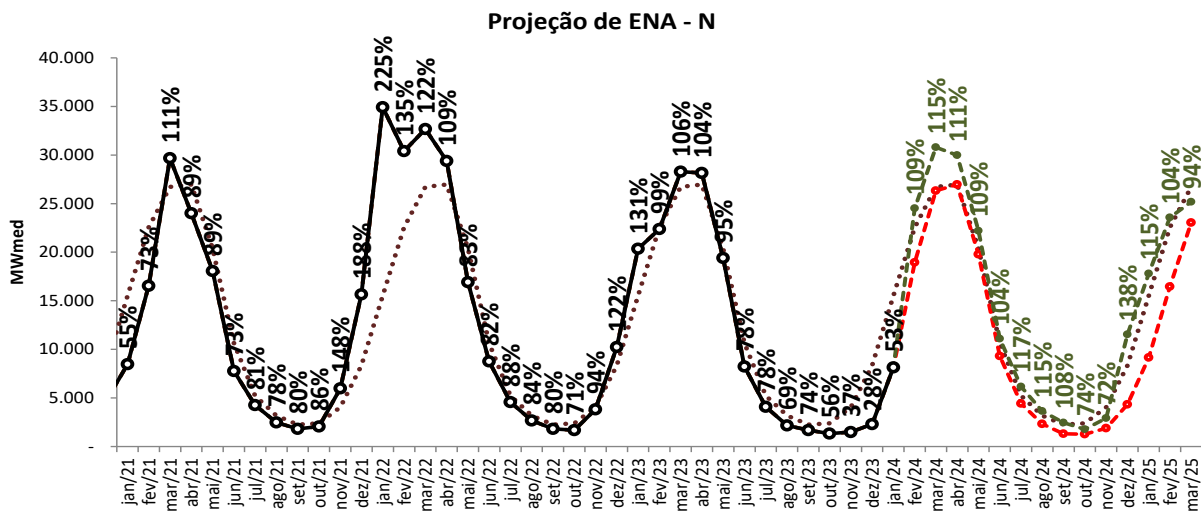
—○— Realizado

---○--- ENA RNA

---○--- proj. PLD, SMAP 2007/2008

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2008/2009



..... MLT

—○— Realizado

- - - ENA RNA

- - - proj. PLD, SMAP 2007/2008

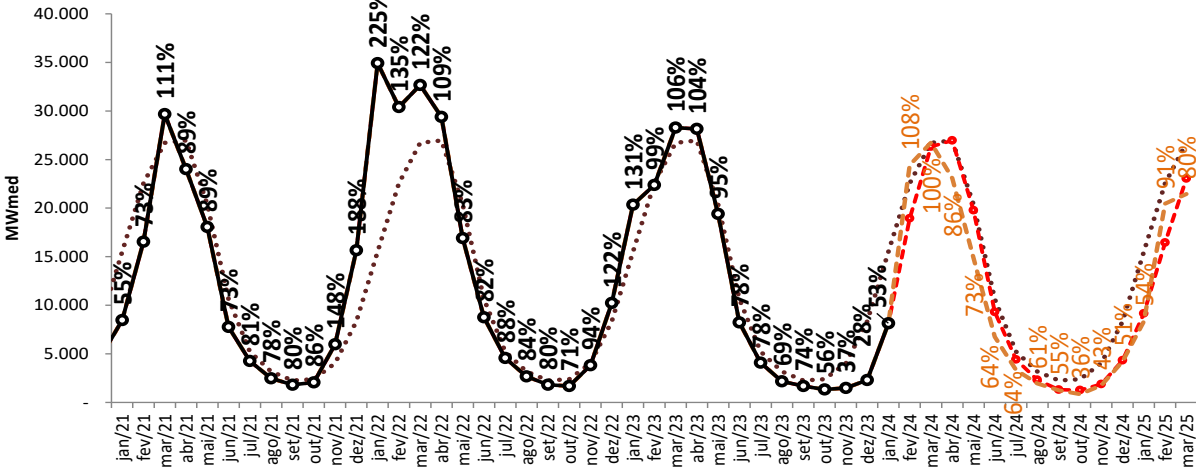
- - - proj. PLD, SMAP 2008/2009

projeção de energia natural afluente

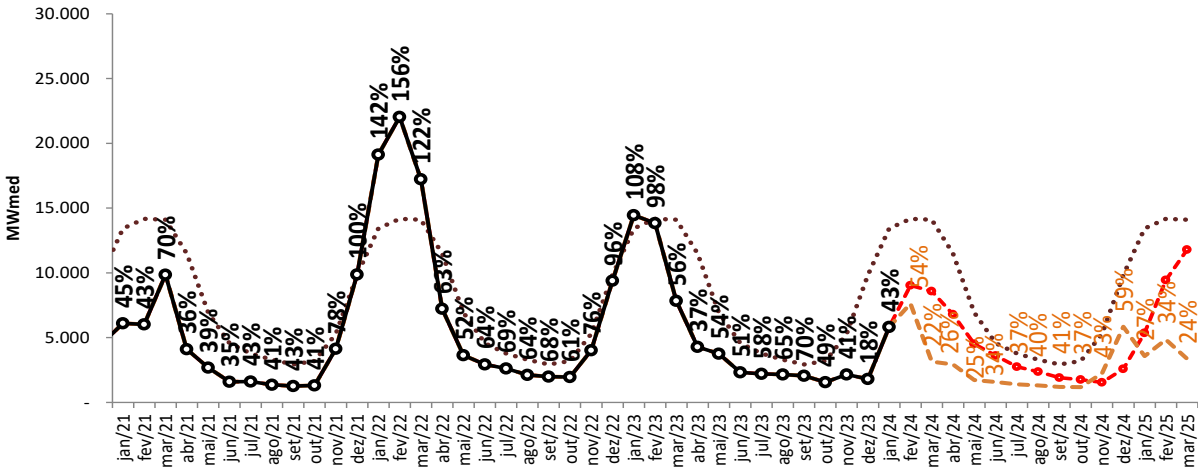
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



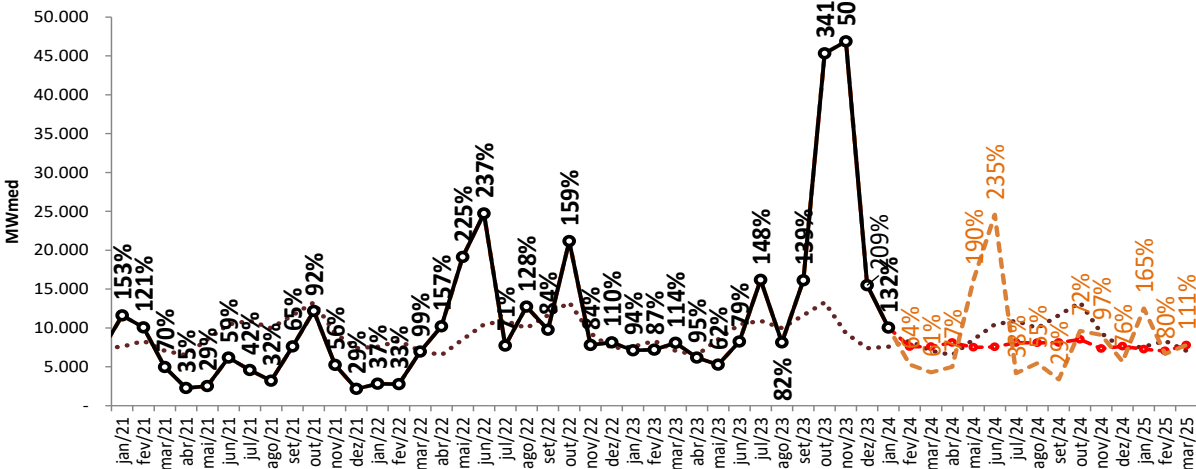
Projeção de ENA - N



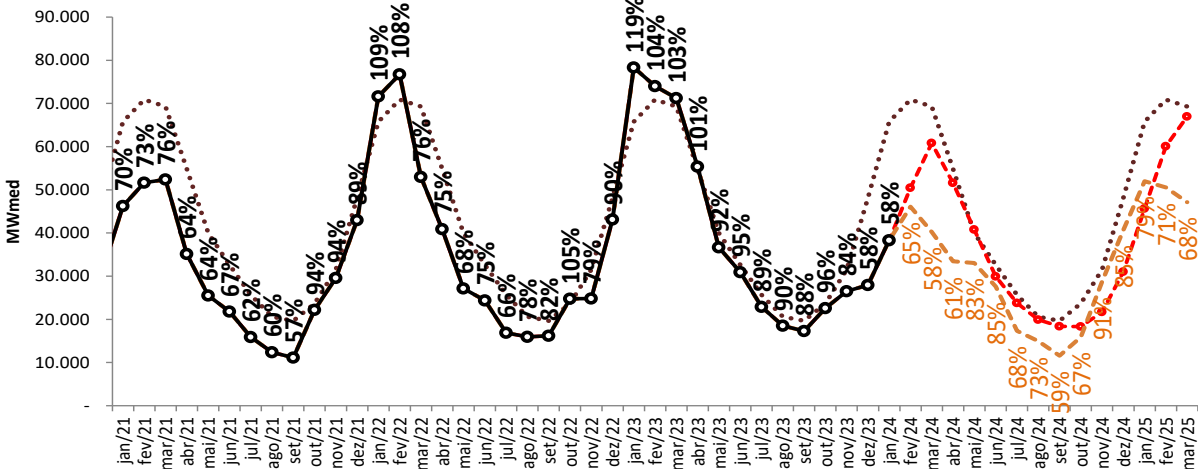
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



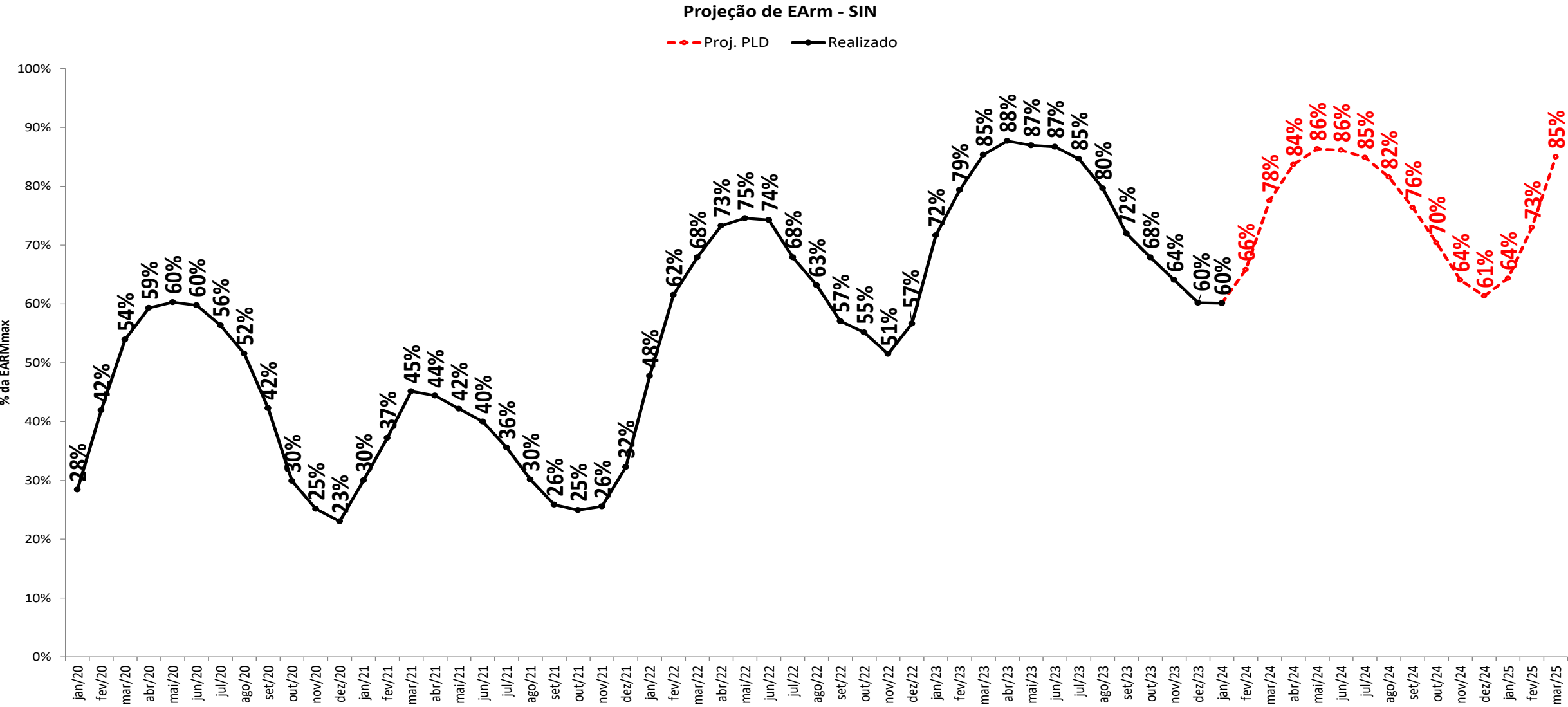
..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

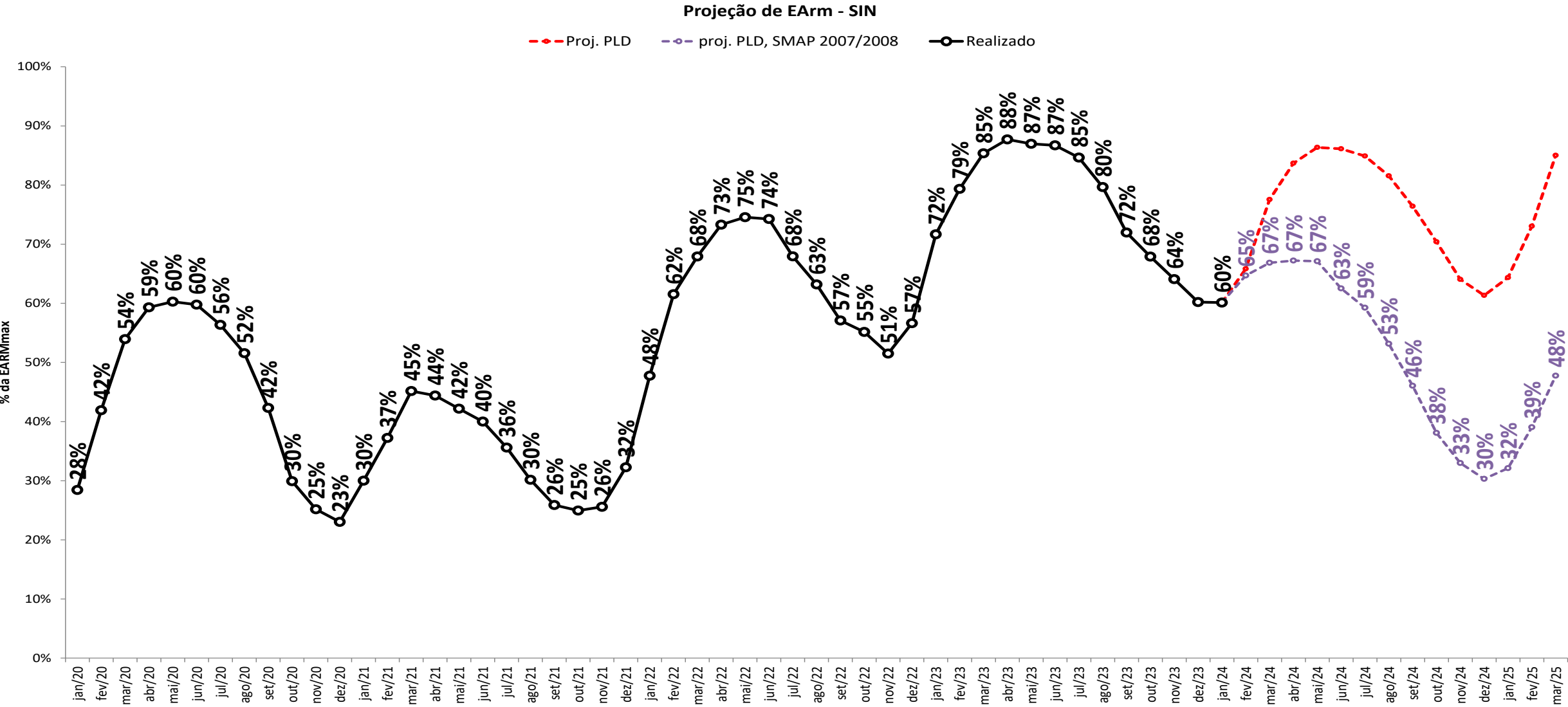
—●— proj. PLD, SMAP 2017/2018

projeção de energia armazenada
projeção do PLD



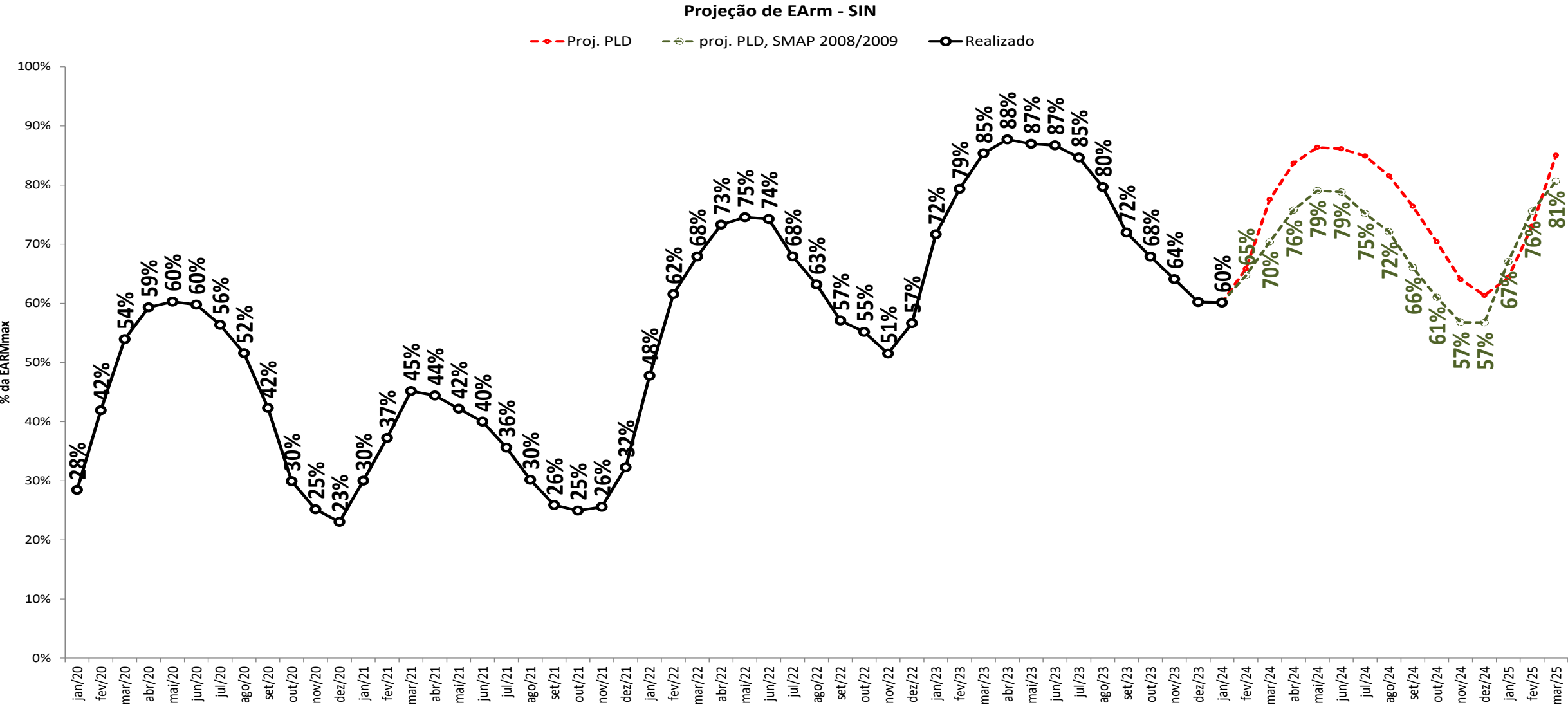
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



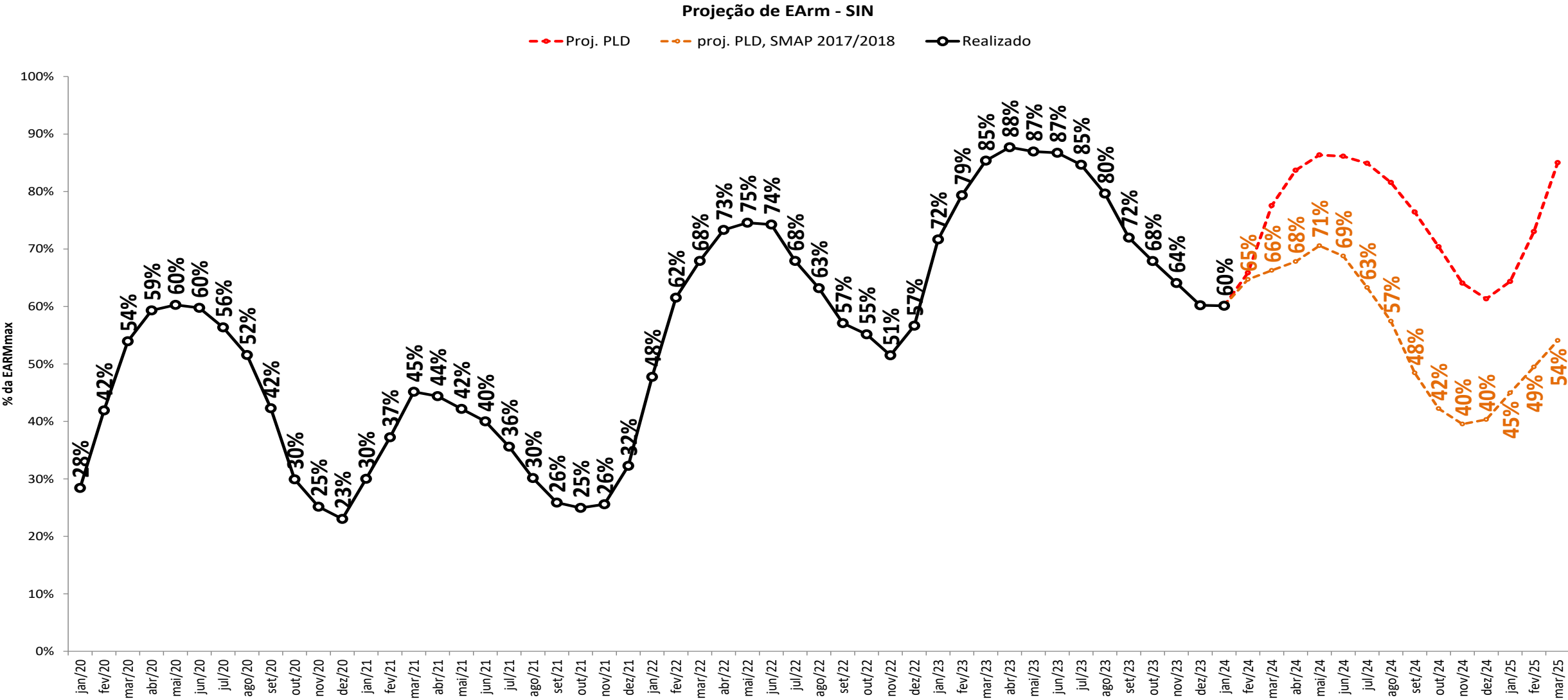
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2008/2009

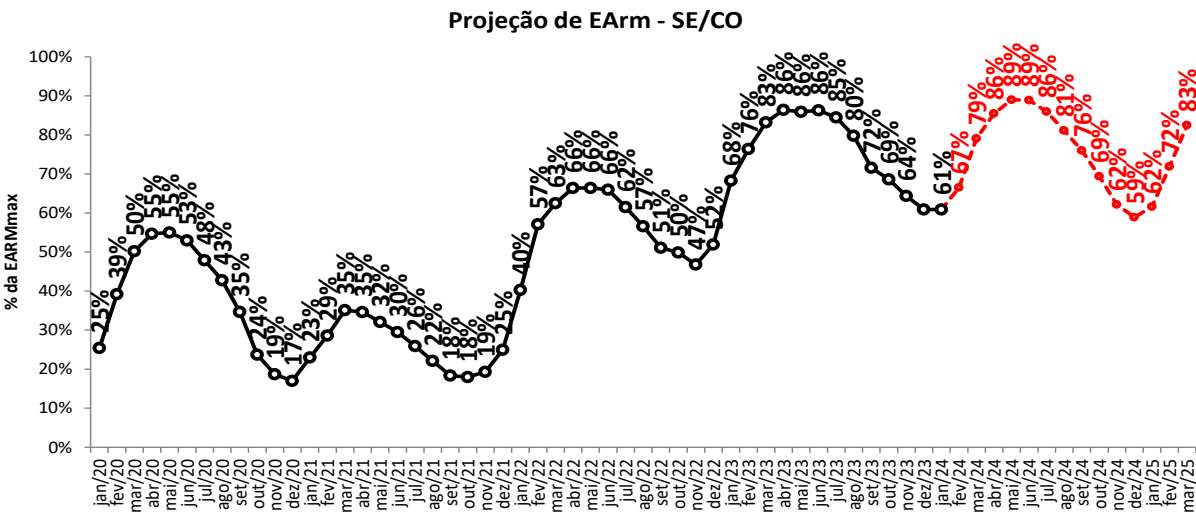
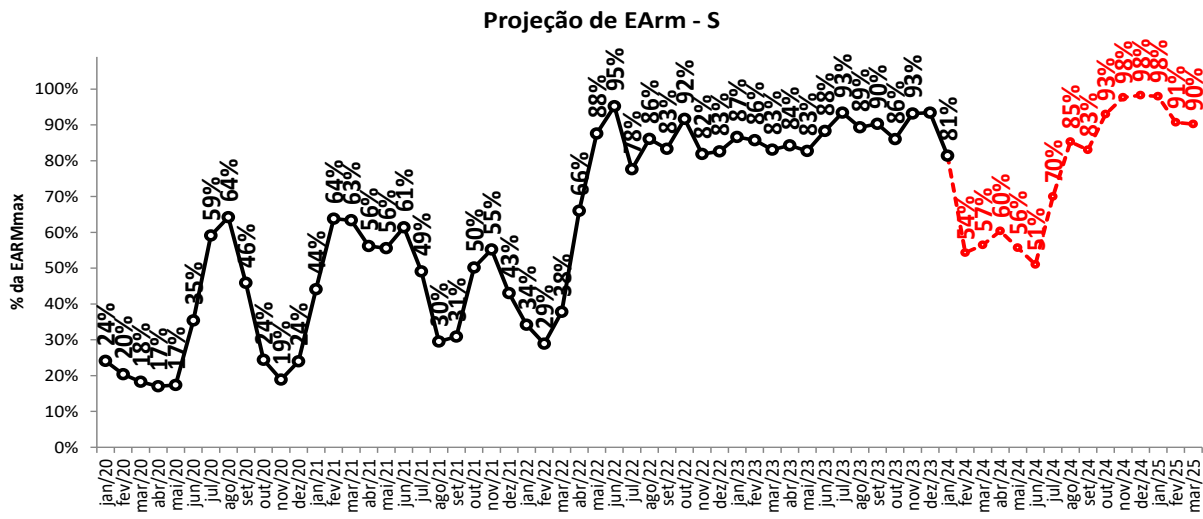
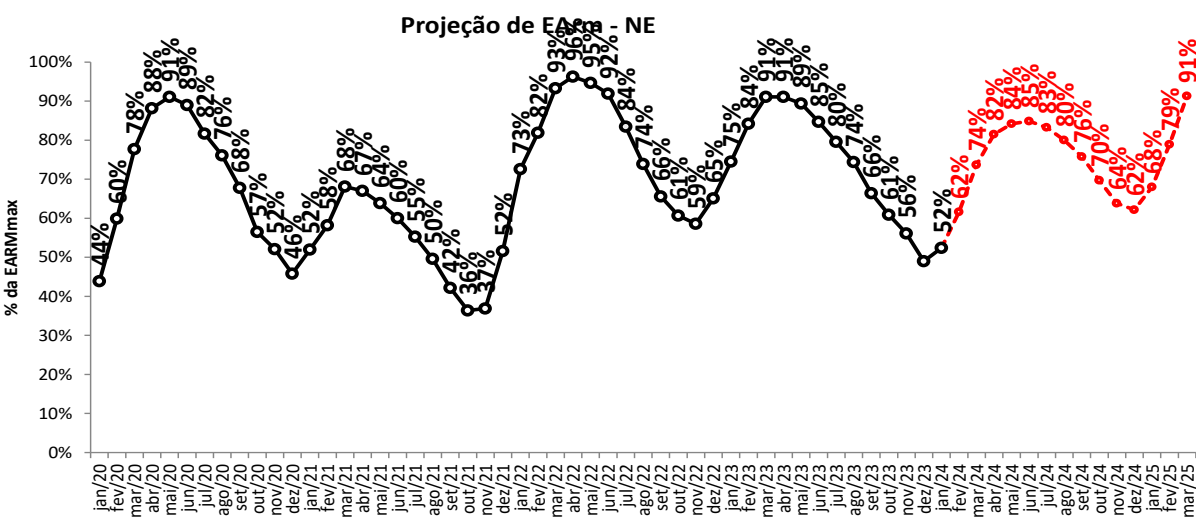
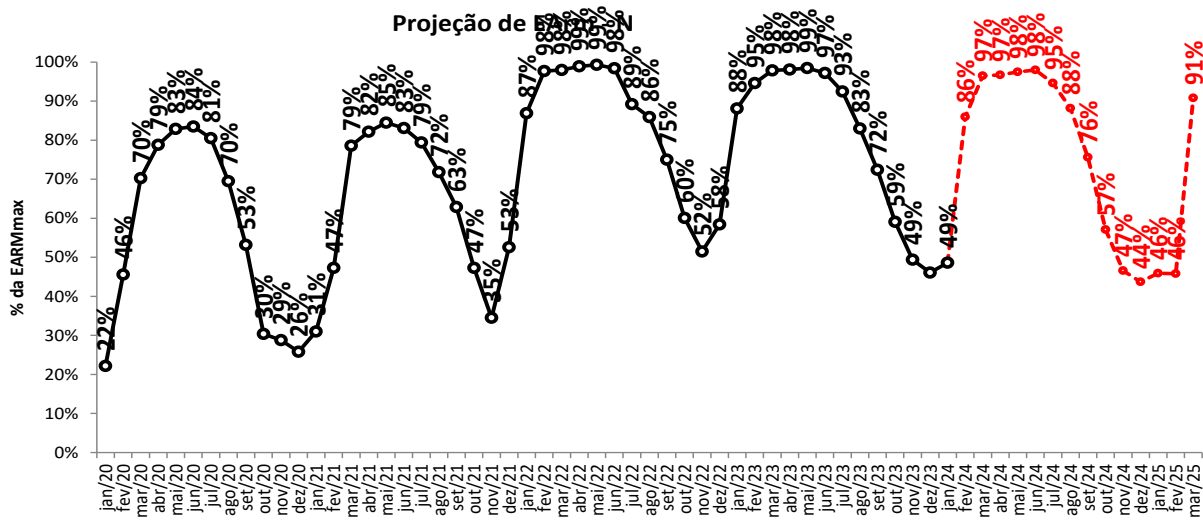


projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



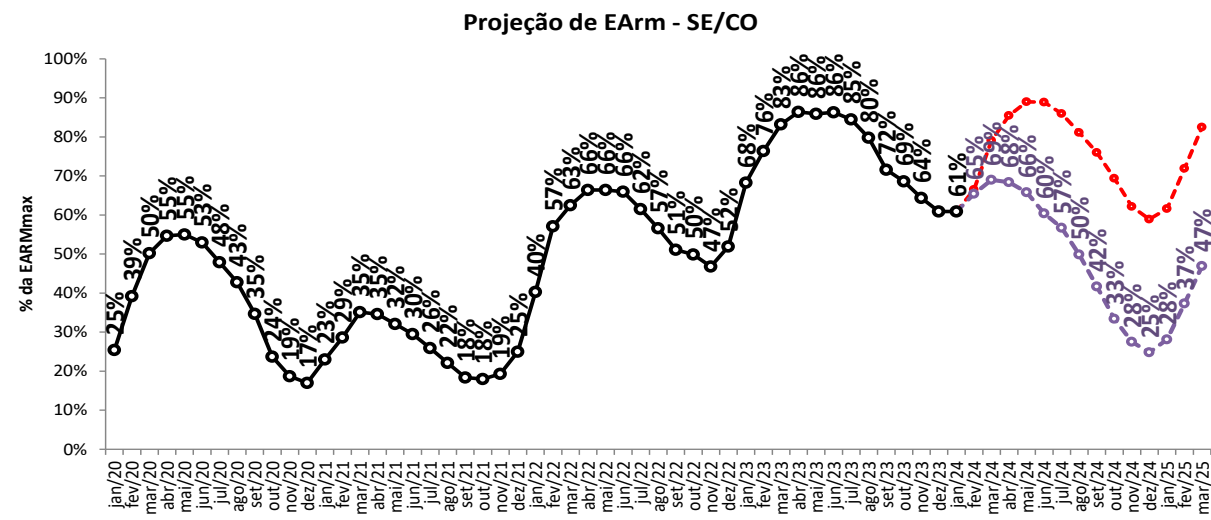
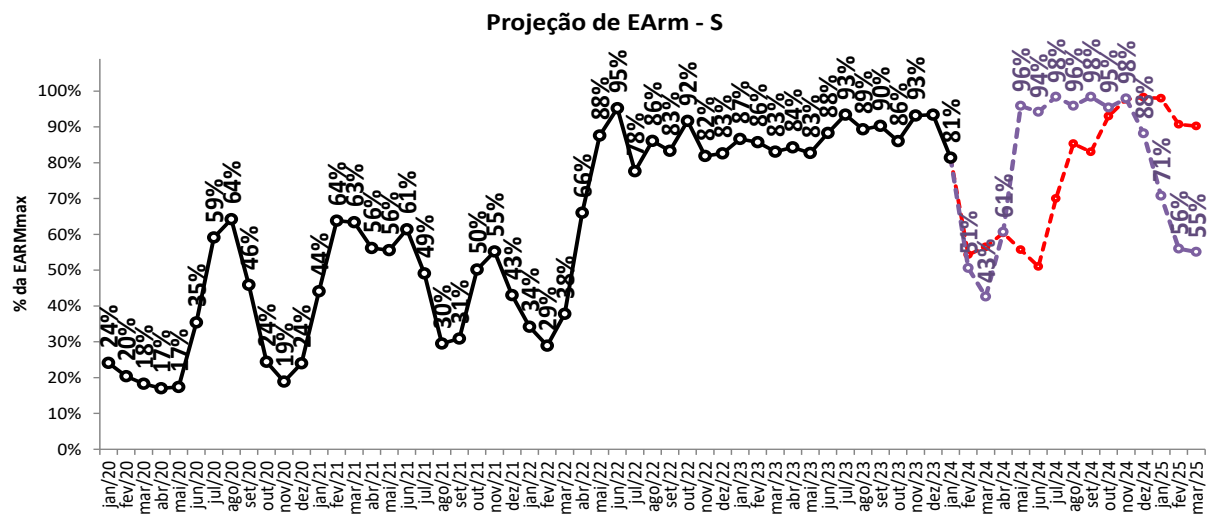
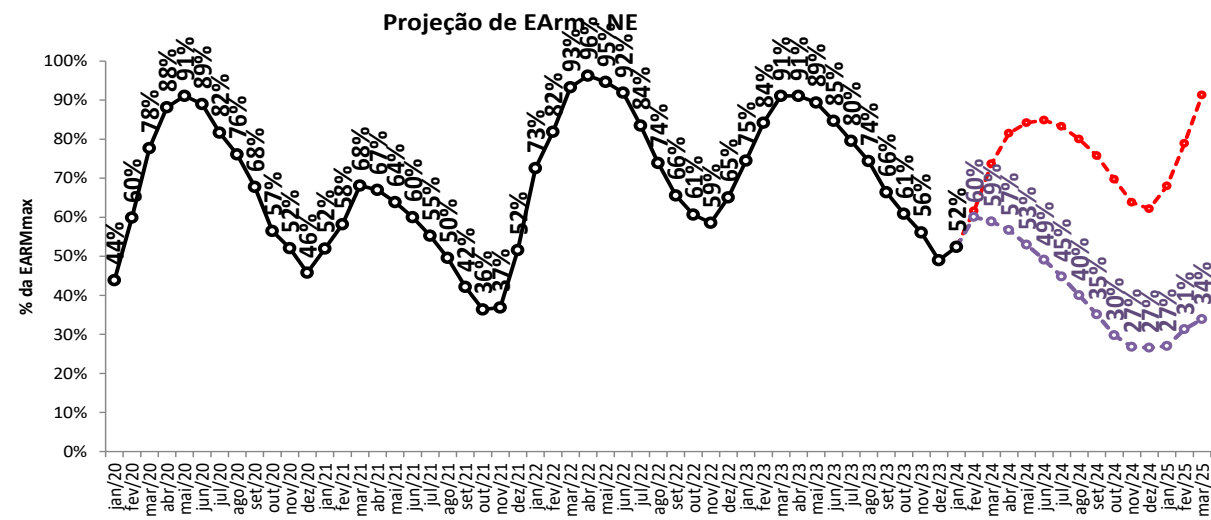
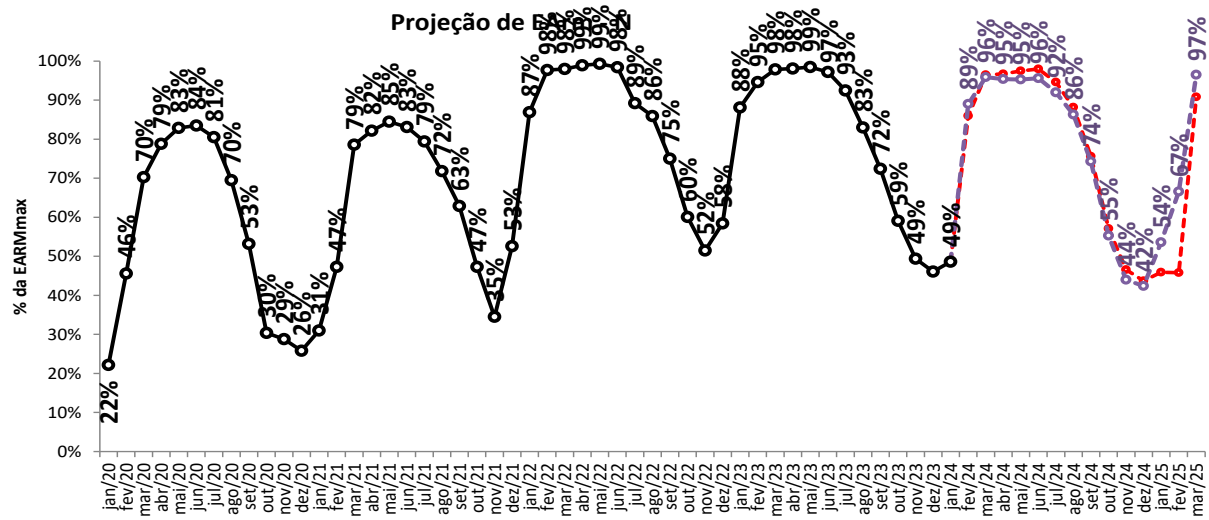
projeção de energia armazenada
projeção do PLD



Proj. PLD

projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



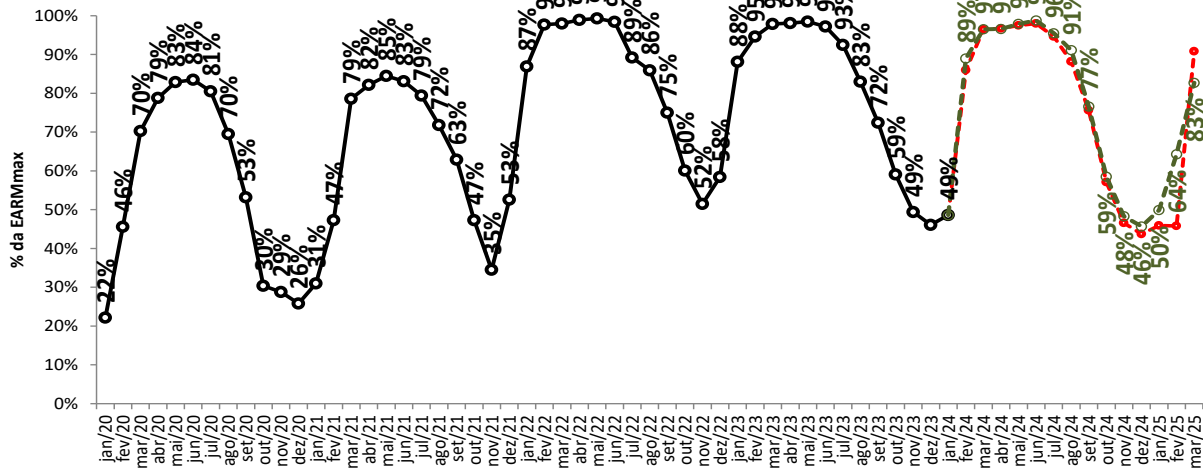
Proj. PLD

proj. PLD, SMAP 2007/2008

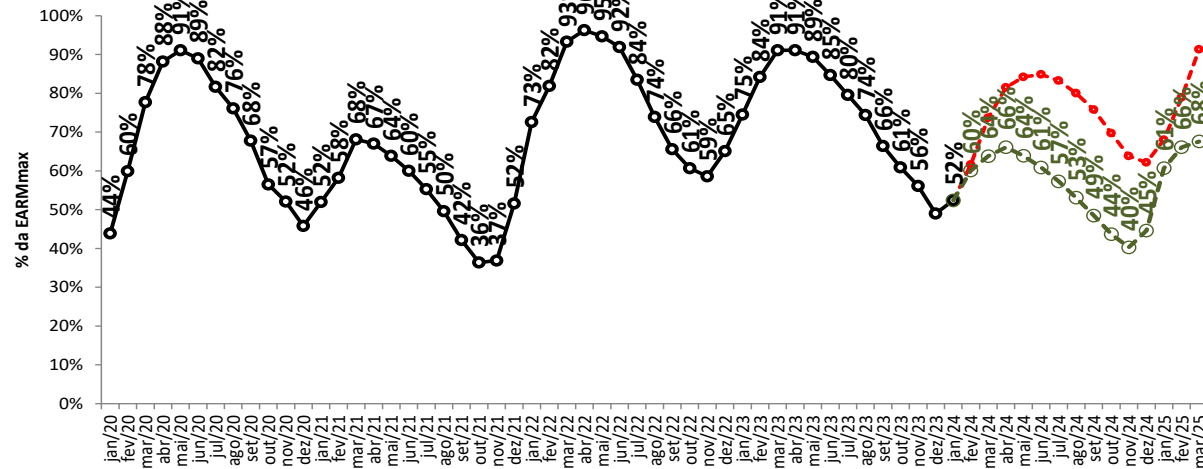
projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2008/2009

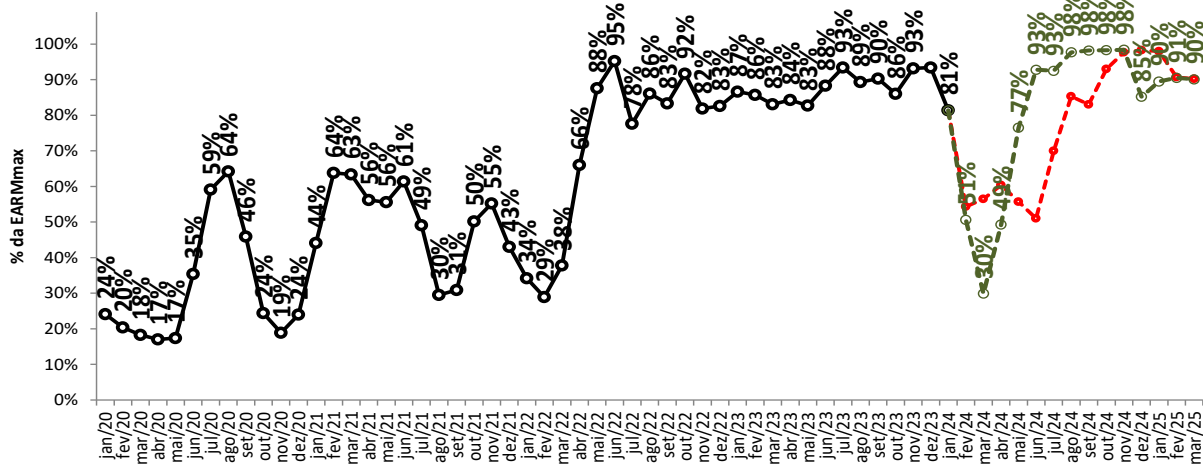
Projeção de EArm



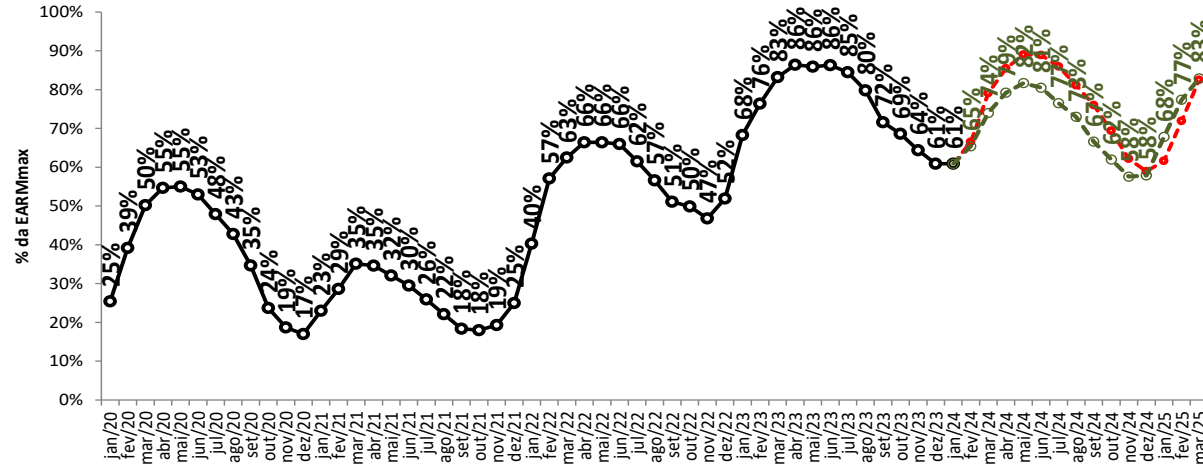
Projeção de EArm



Projeção de EArm - S



Projeção de EArm - SE/CO



Proj. PLD

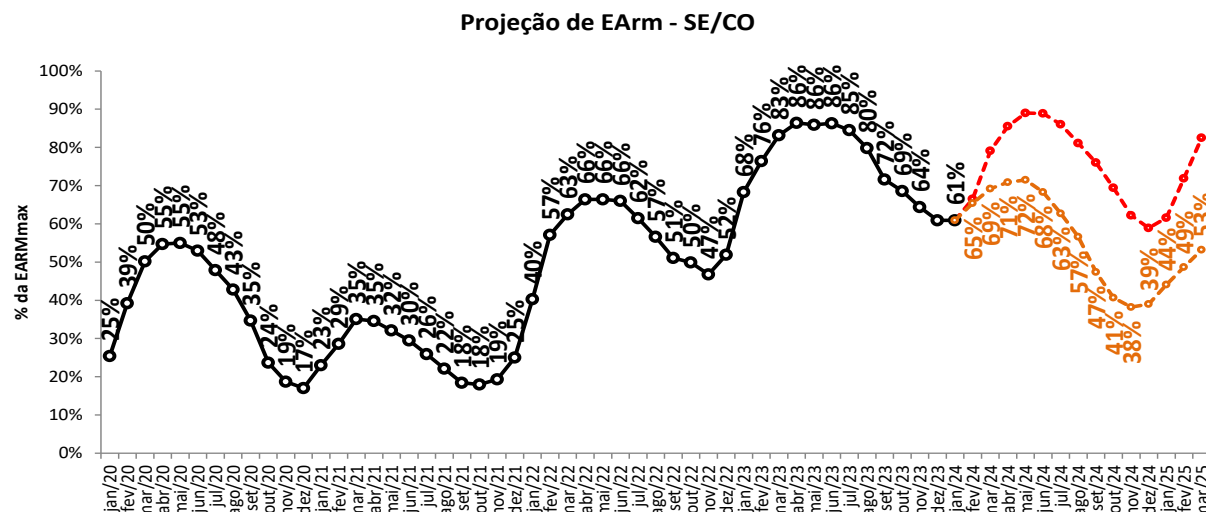
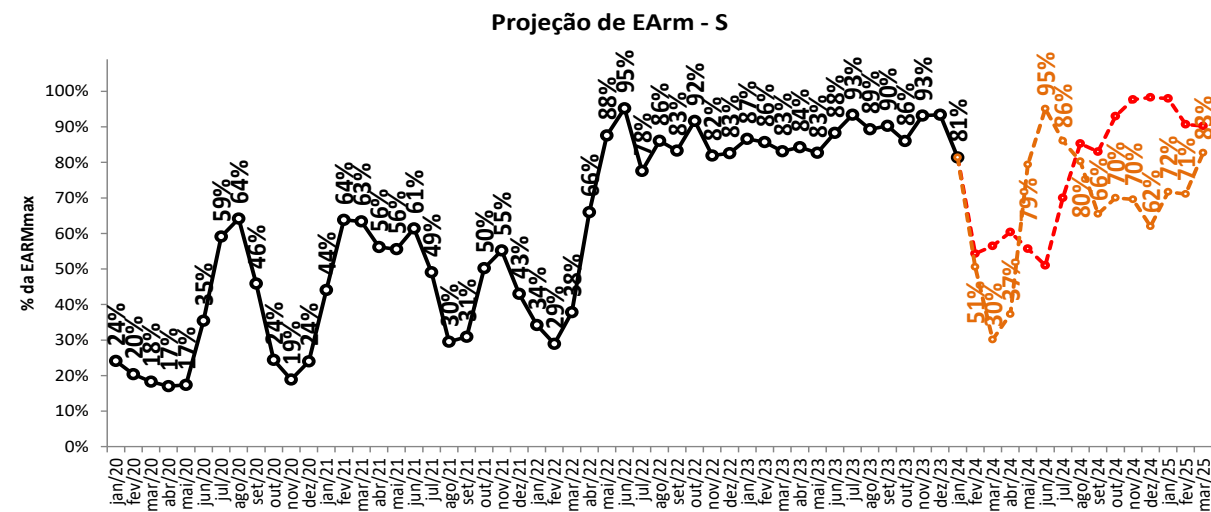
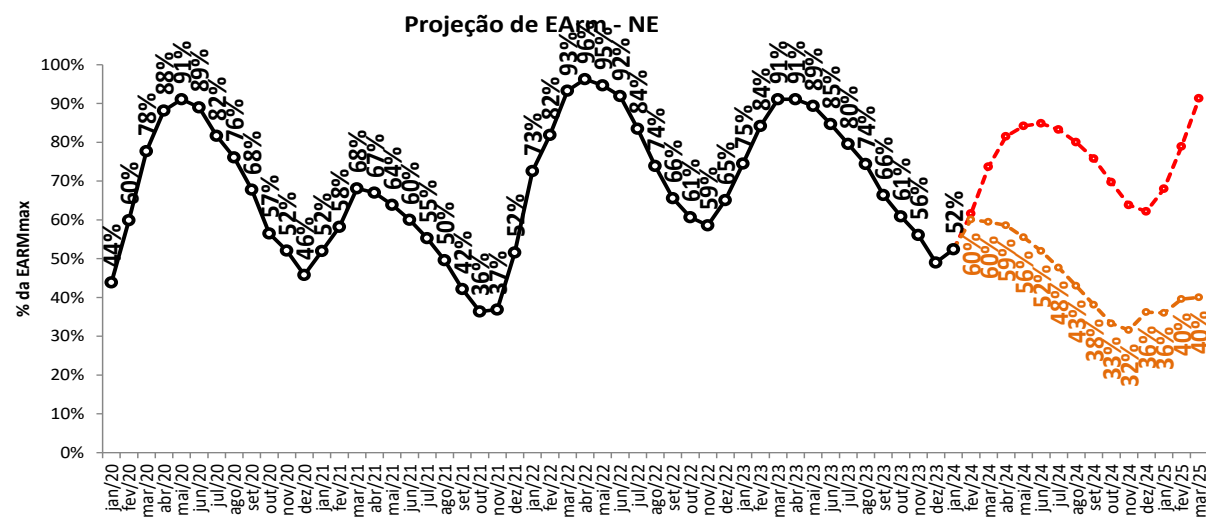
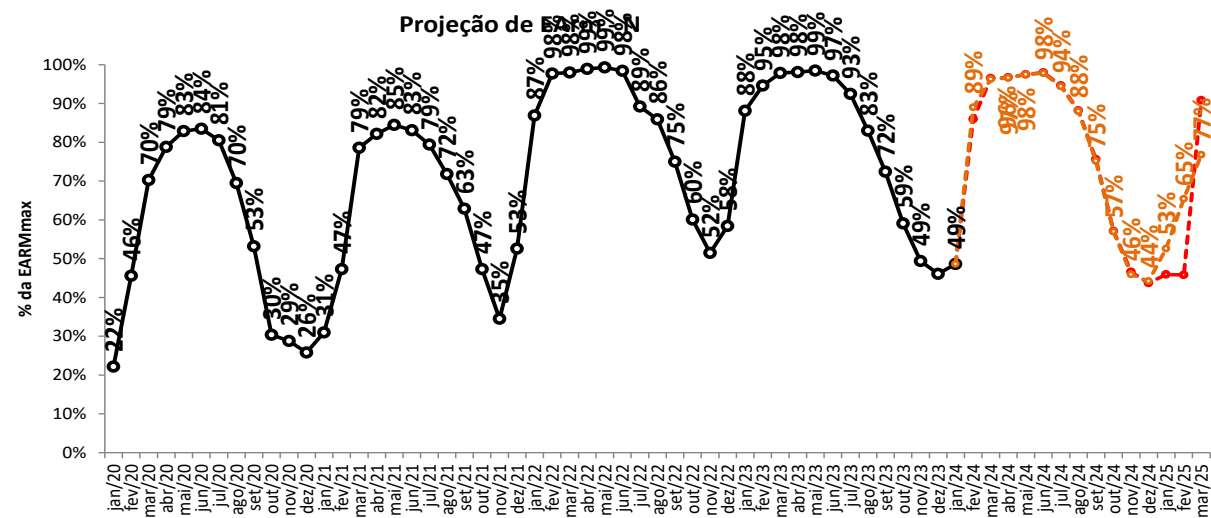
proj. PLD, SMAP 2007/2008

proj. PLD, SMAP 2008/2009

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018

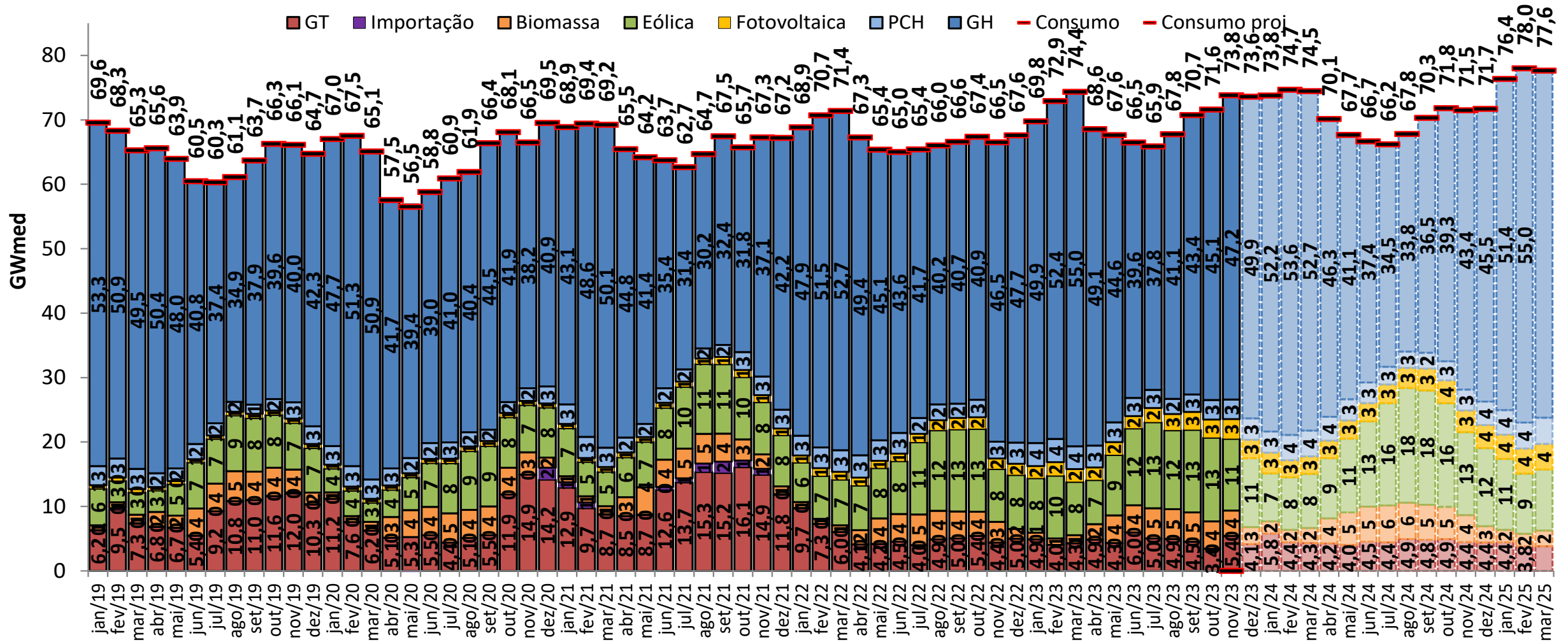


Proj. PLD

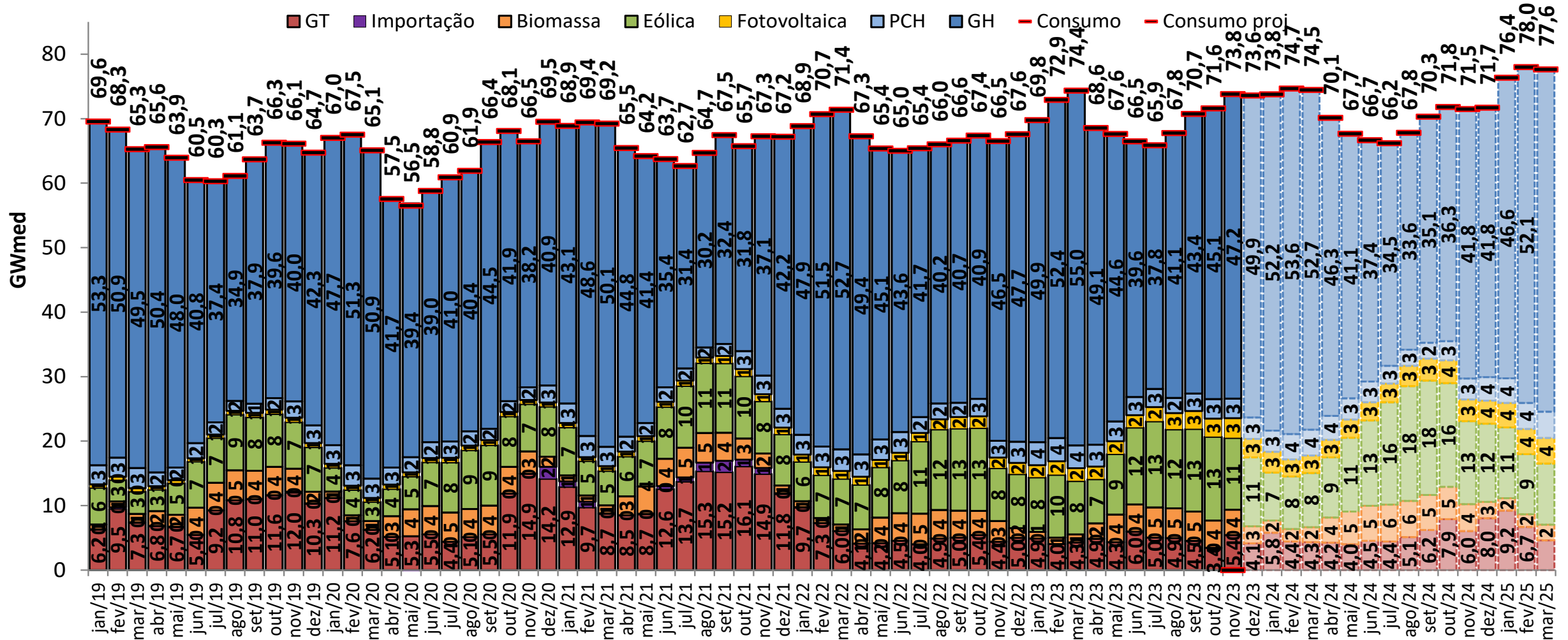
proj. PLD, SMAP 2017/2018

Realizado

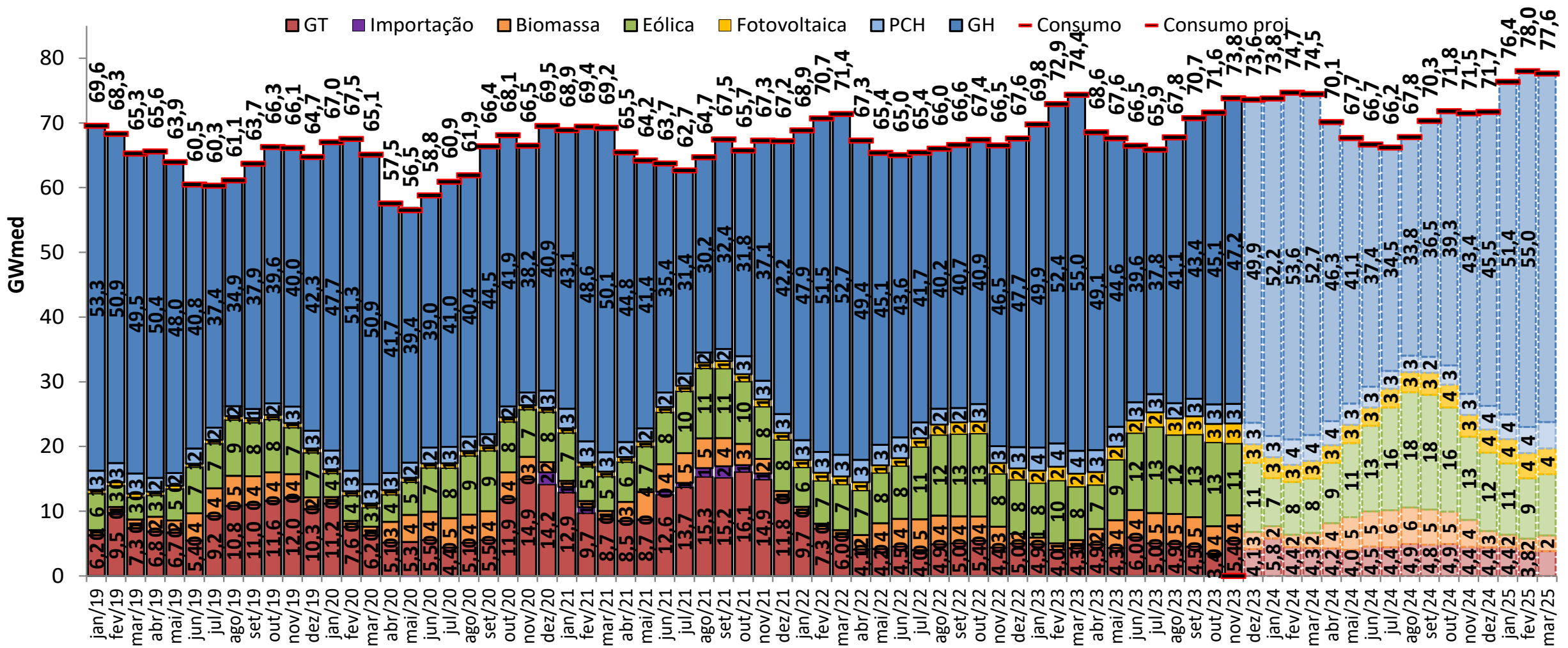
Projeção de Balanço Operativo - SIN

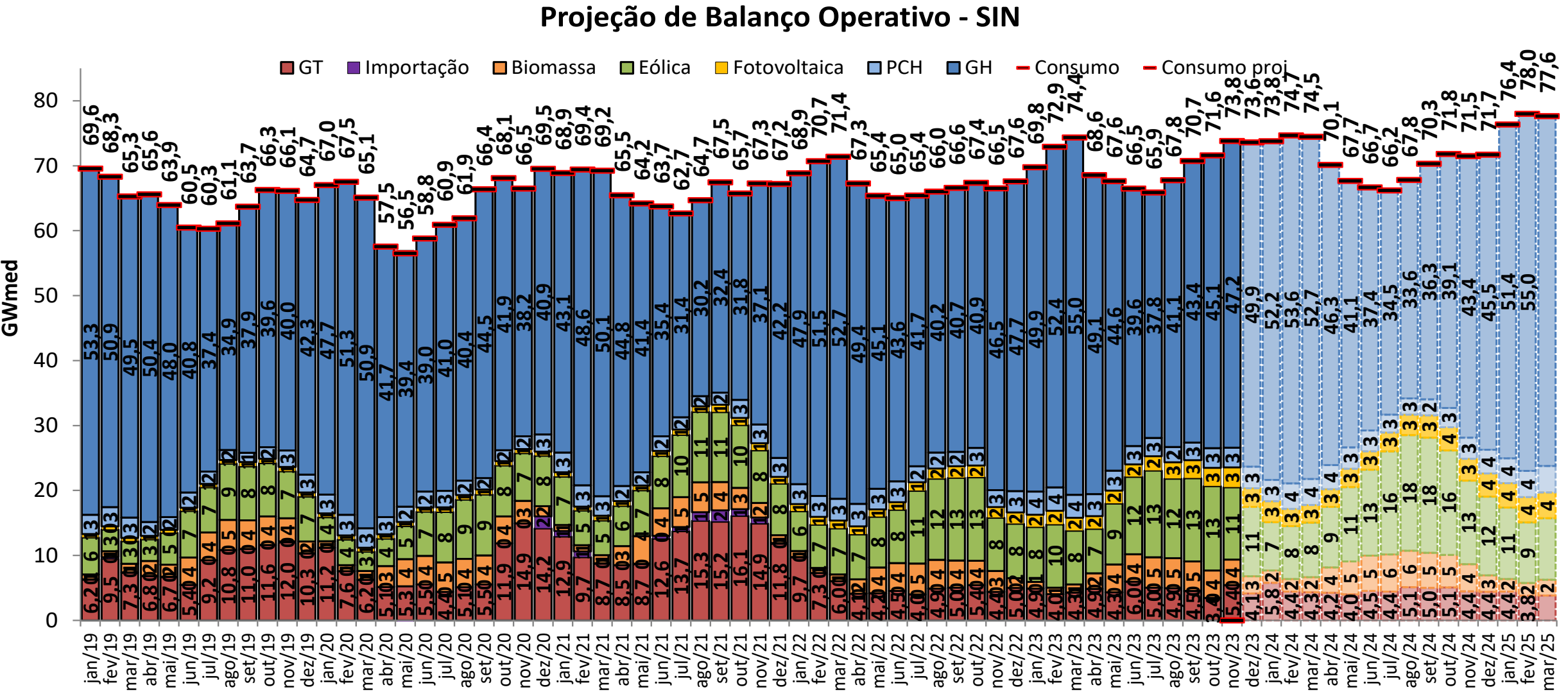


Projeção de Balanço Operativo - SIN



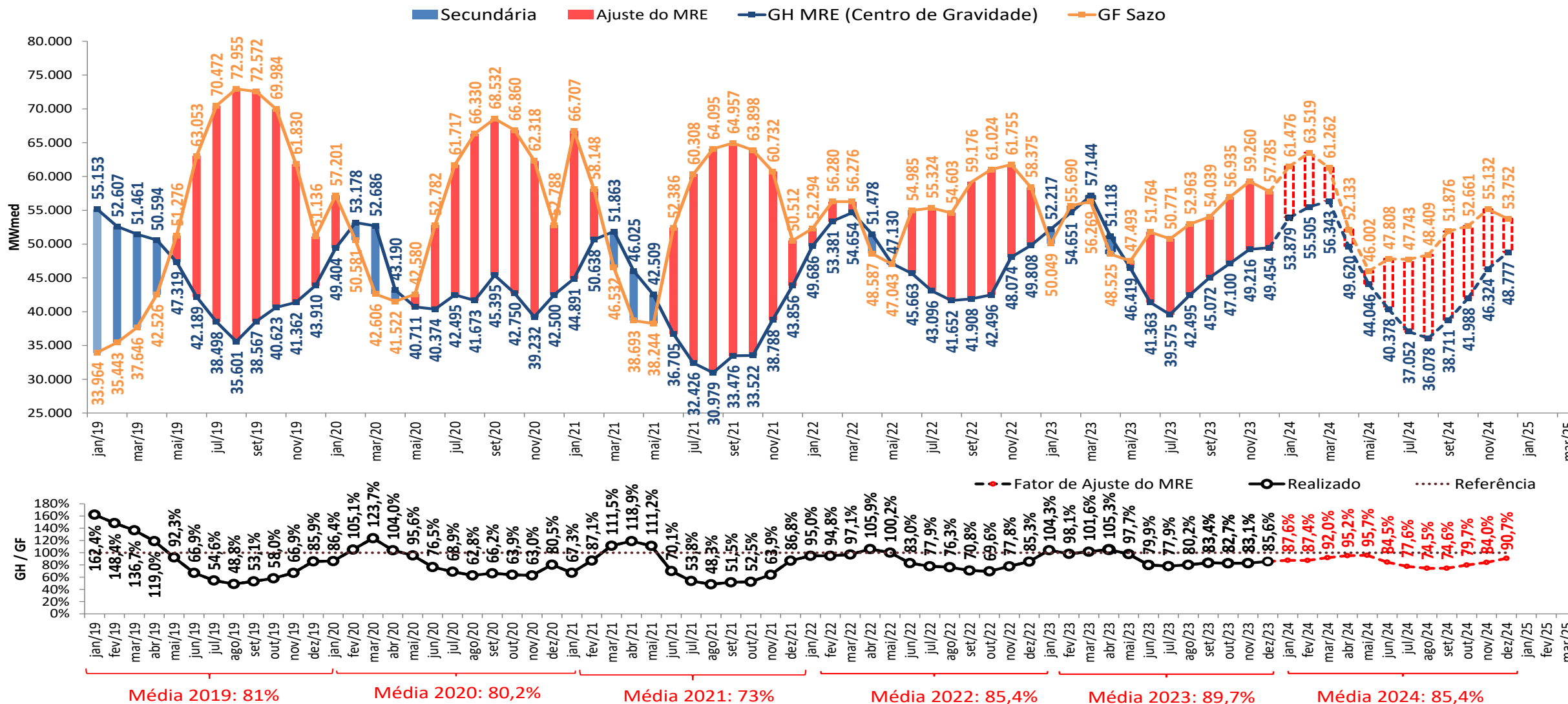
Projeção de Balanço Operativo - SIN





projeção do MRE

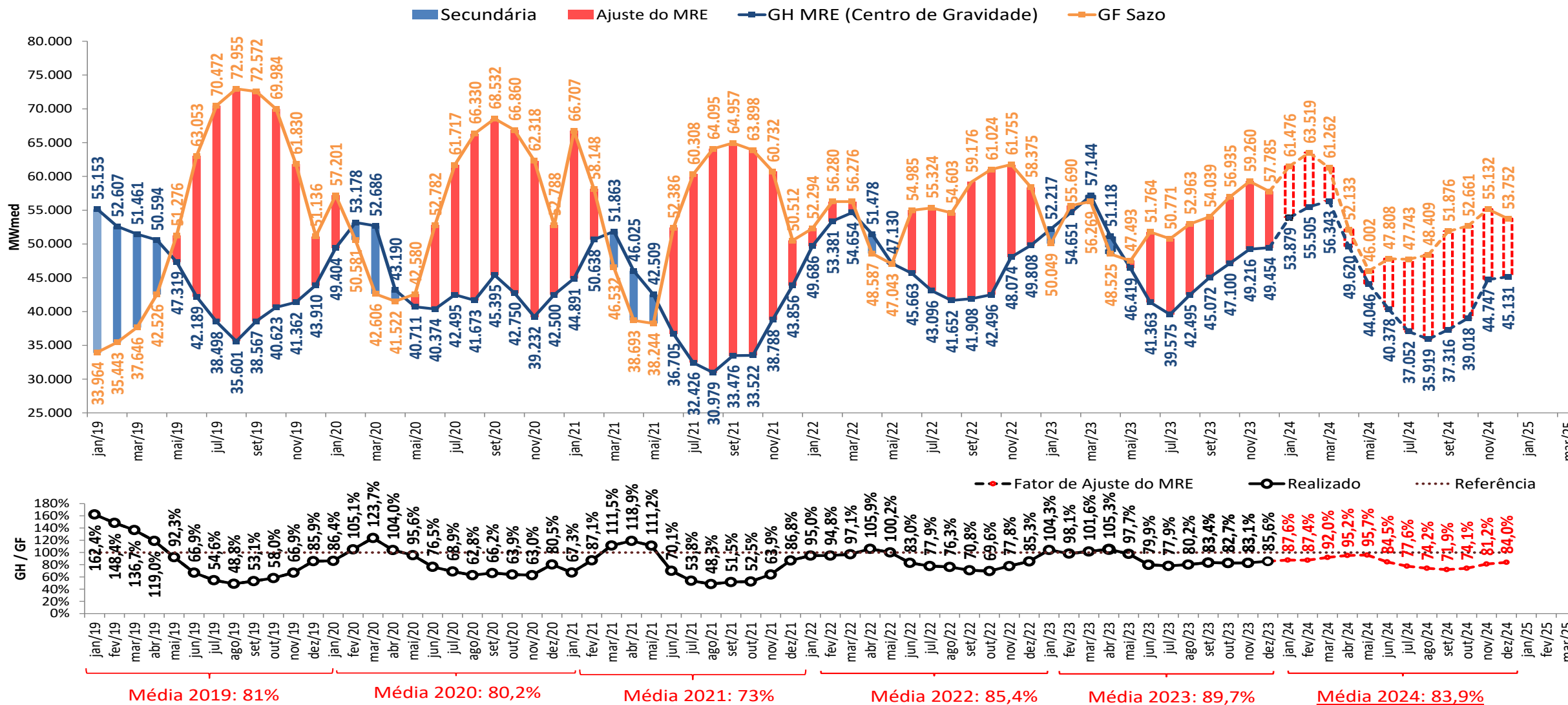
projeção do PLD



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/01/2024 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

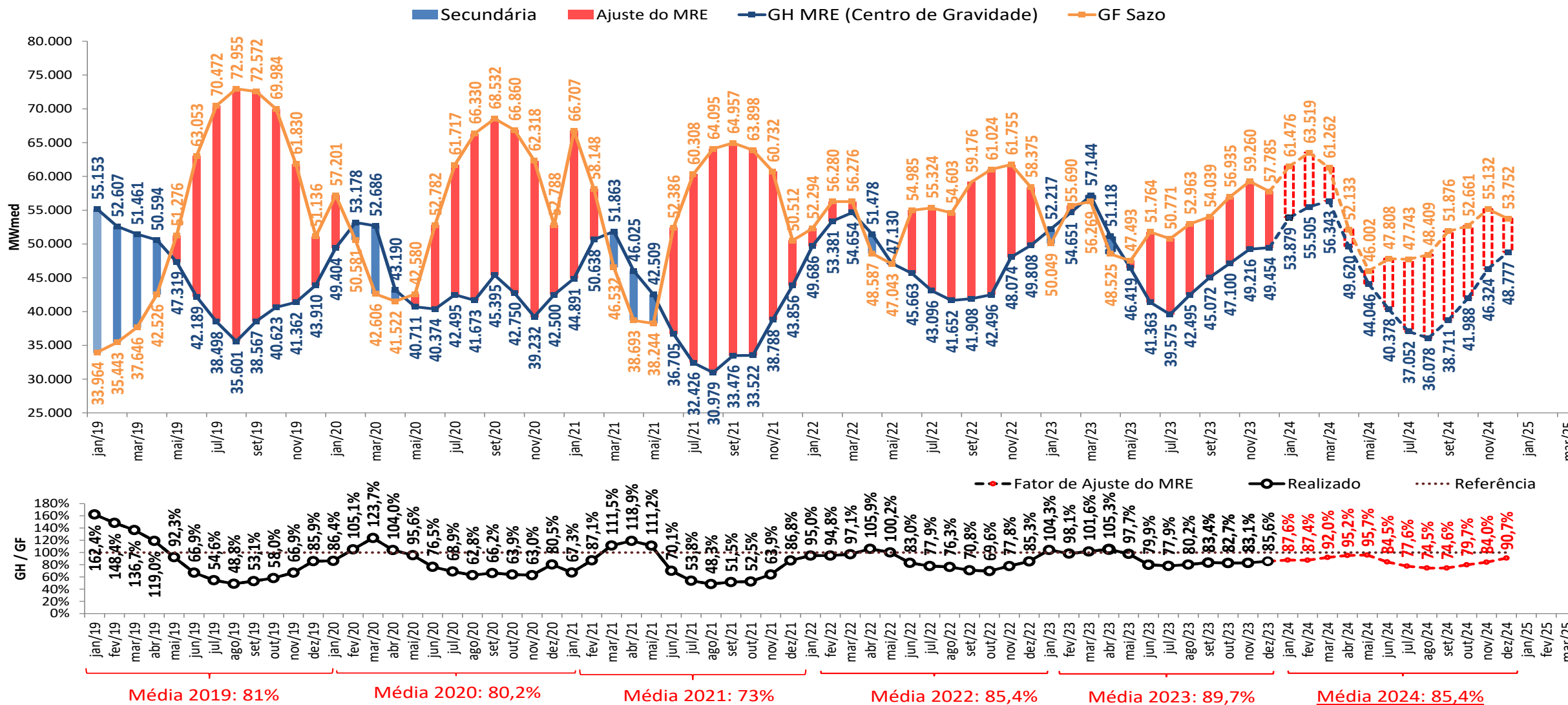
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/01/2024 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

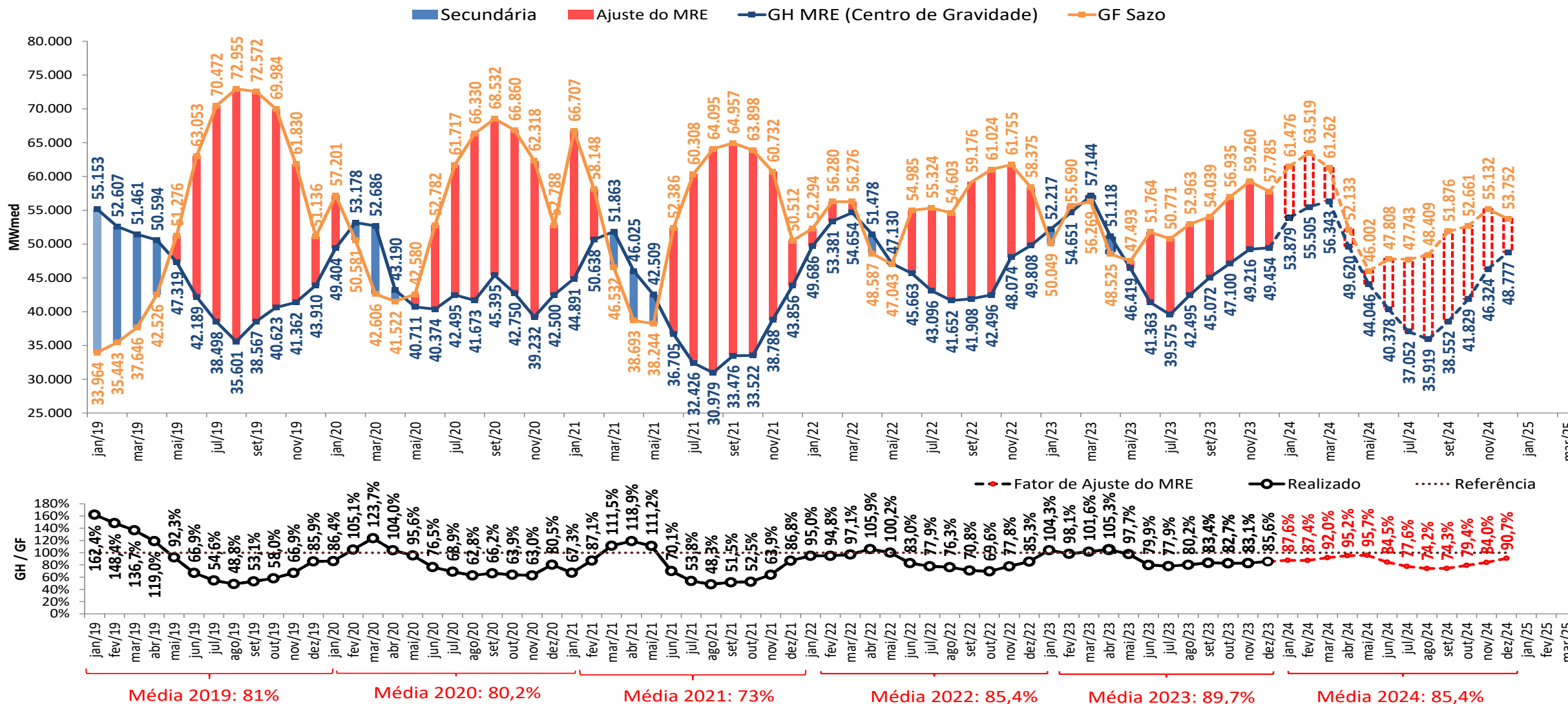
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2008/2009



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/01/2024 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

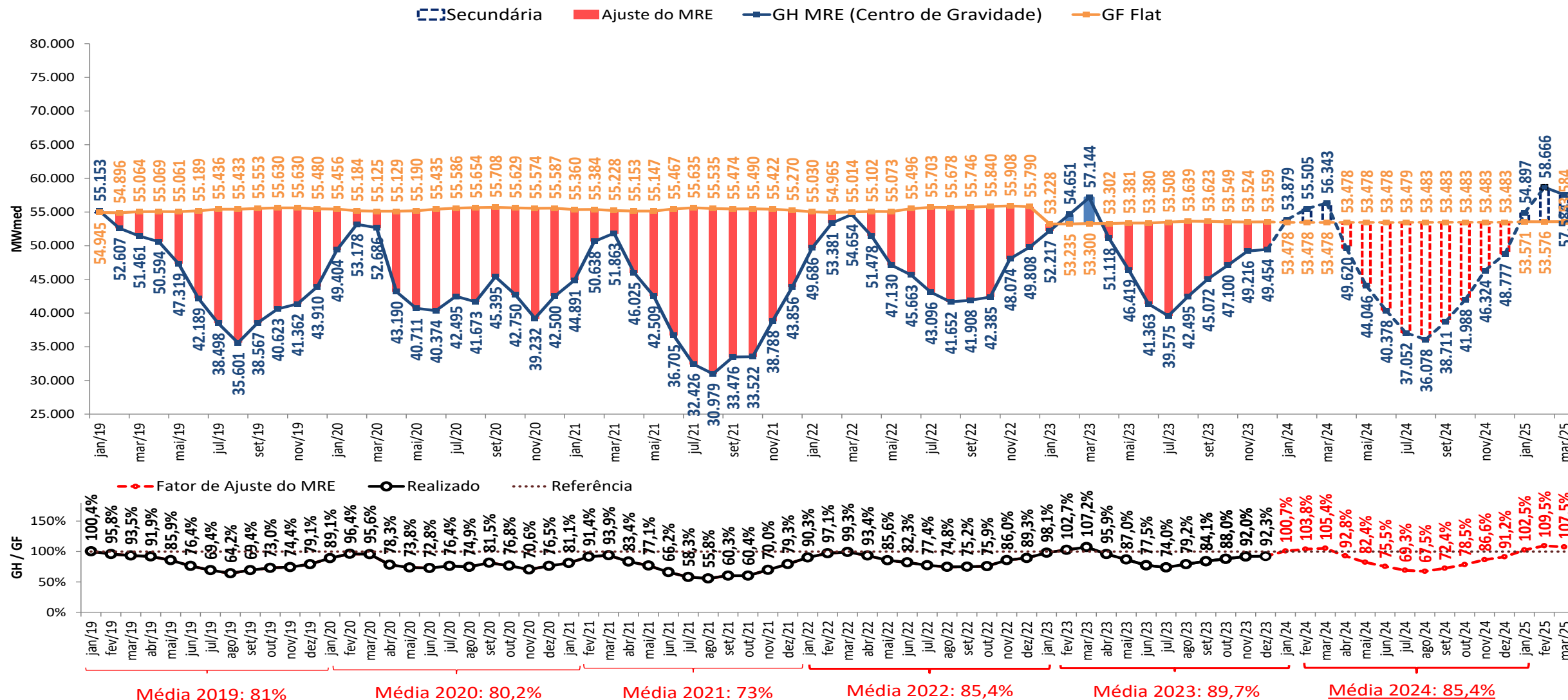
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/01/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

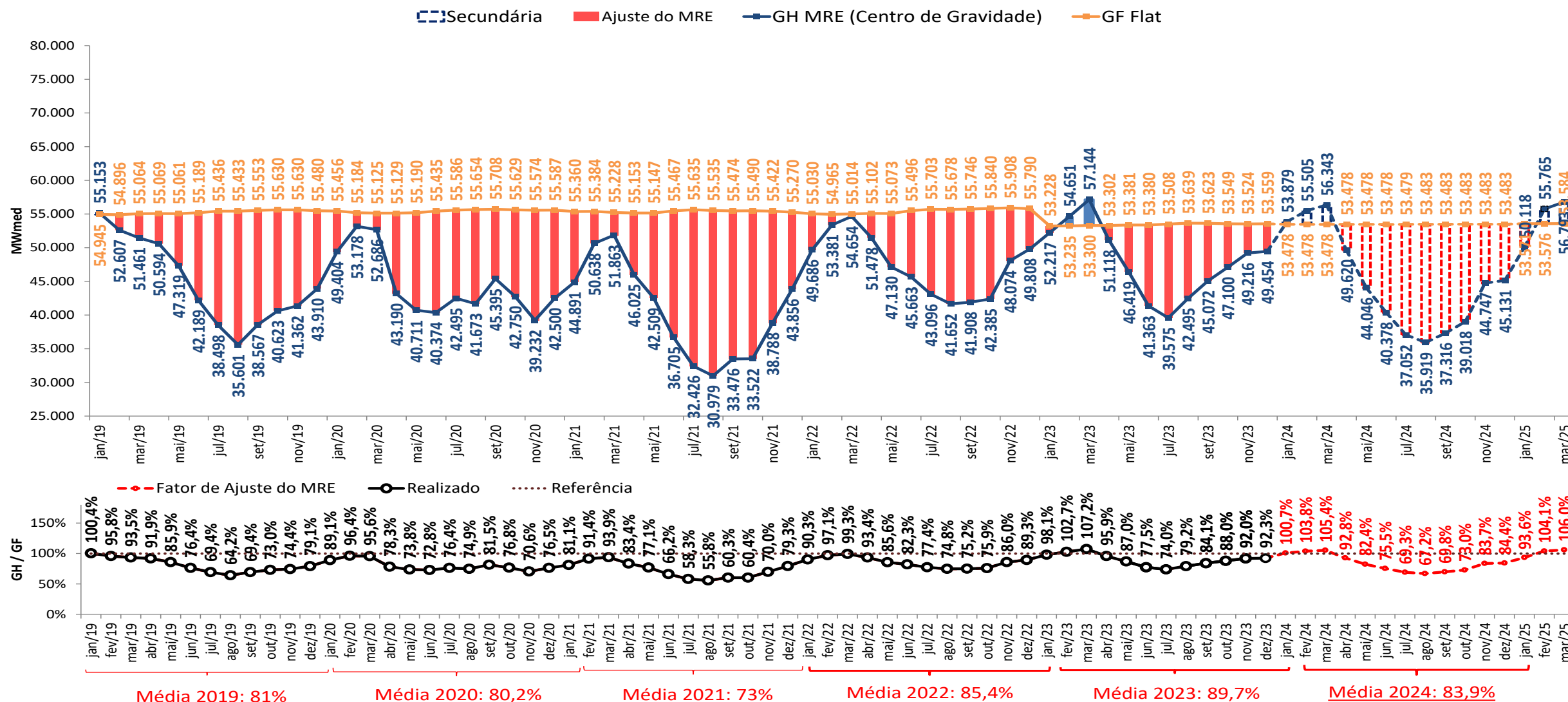
projeção do PLD



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/01/2024 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

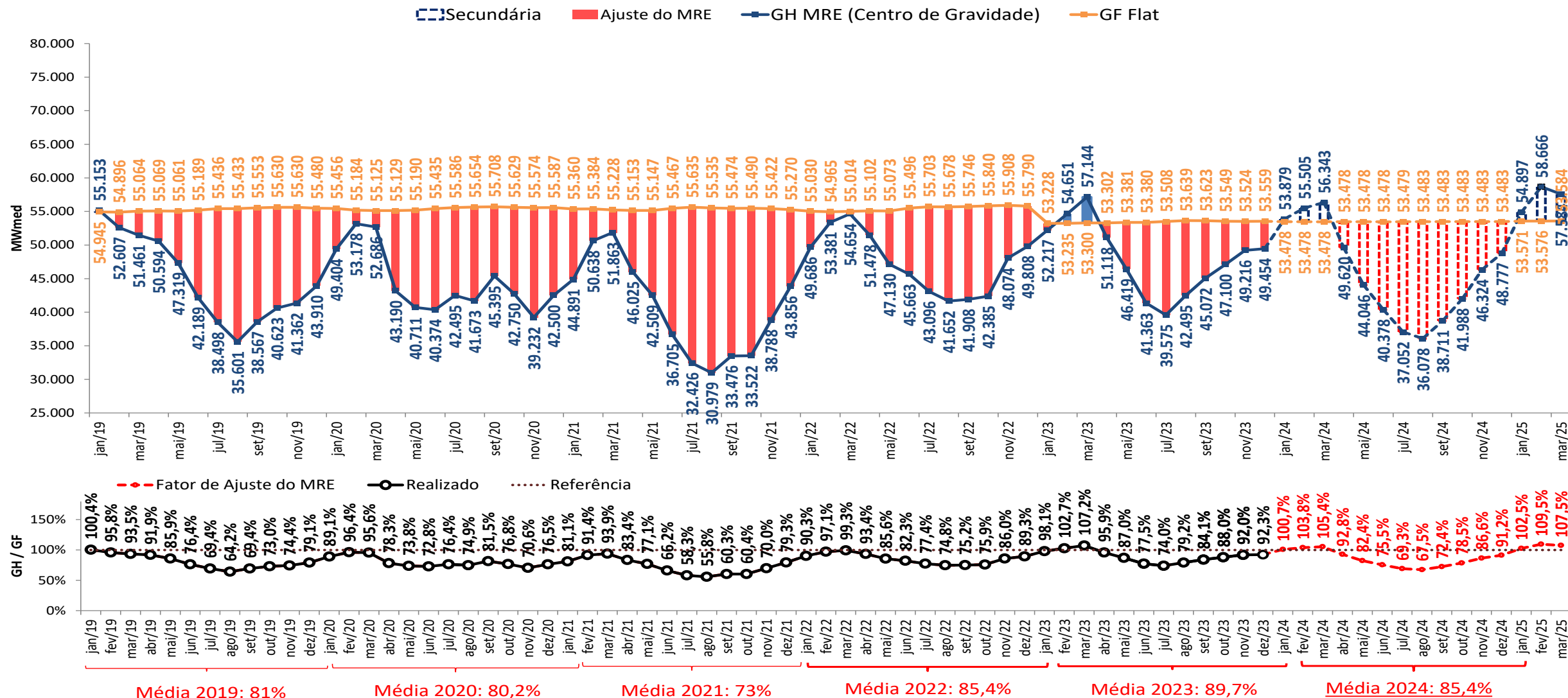
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/01/2024 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

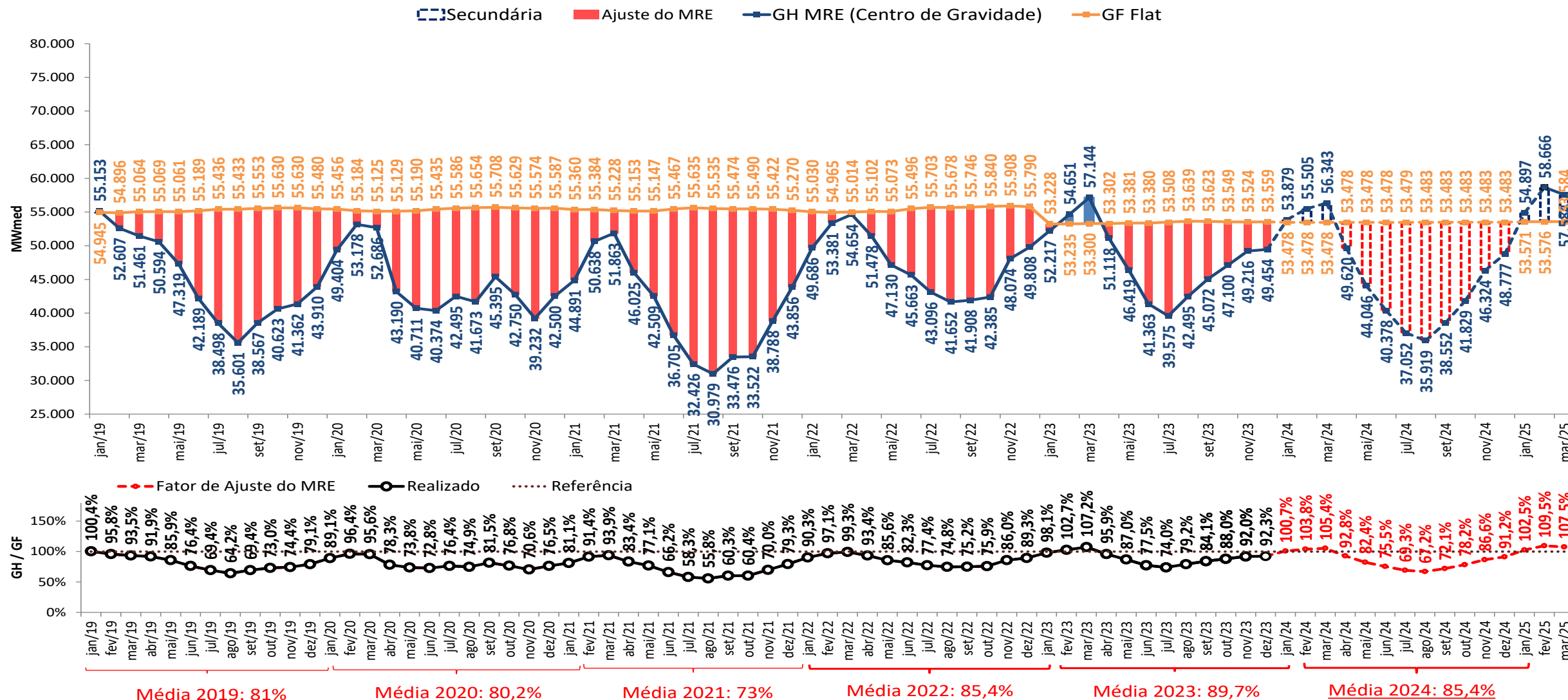
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2008/2009



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/01/2024 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

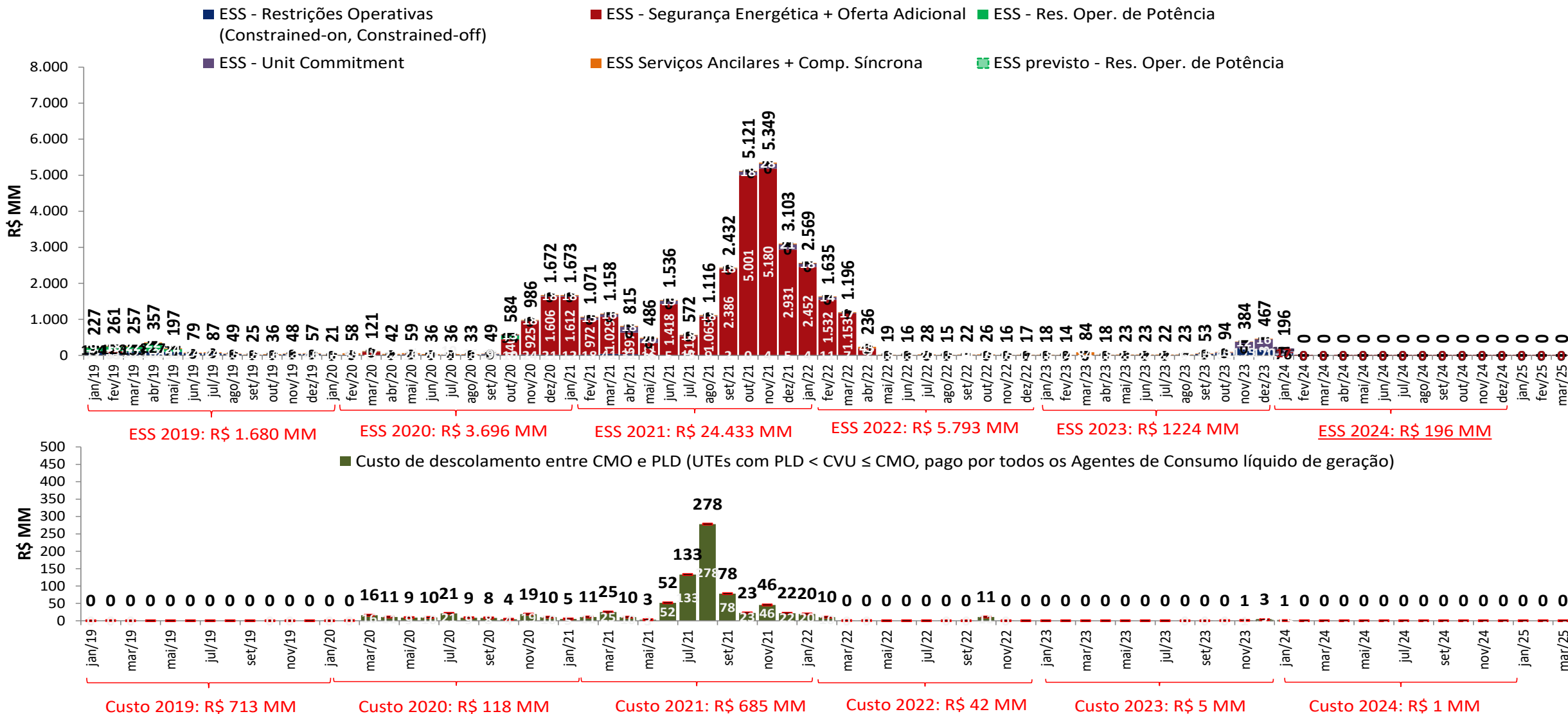
sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- As estimativas de GSF para janeiro e fevereiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/01/2024 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

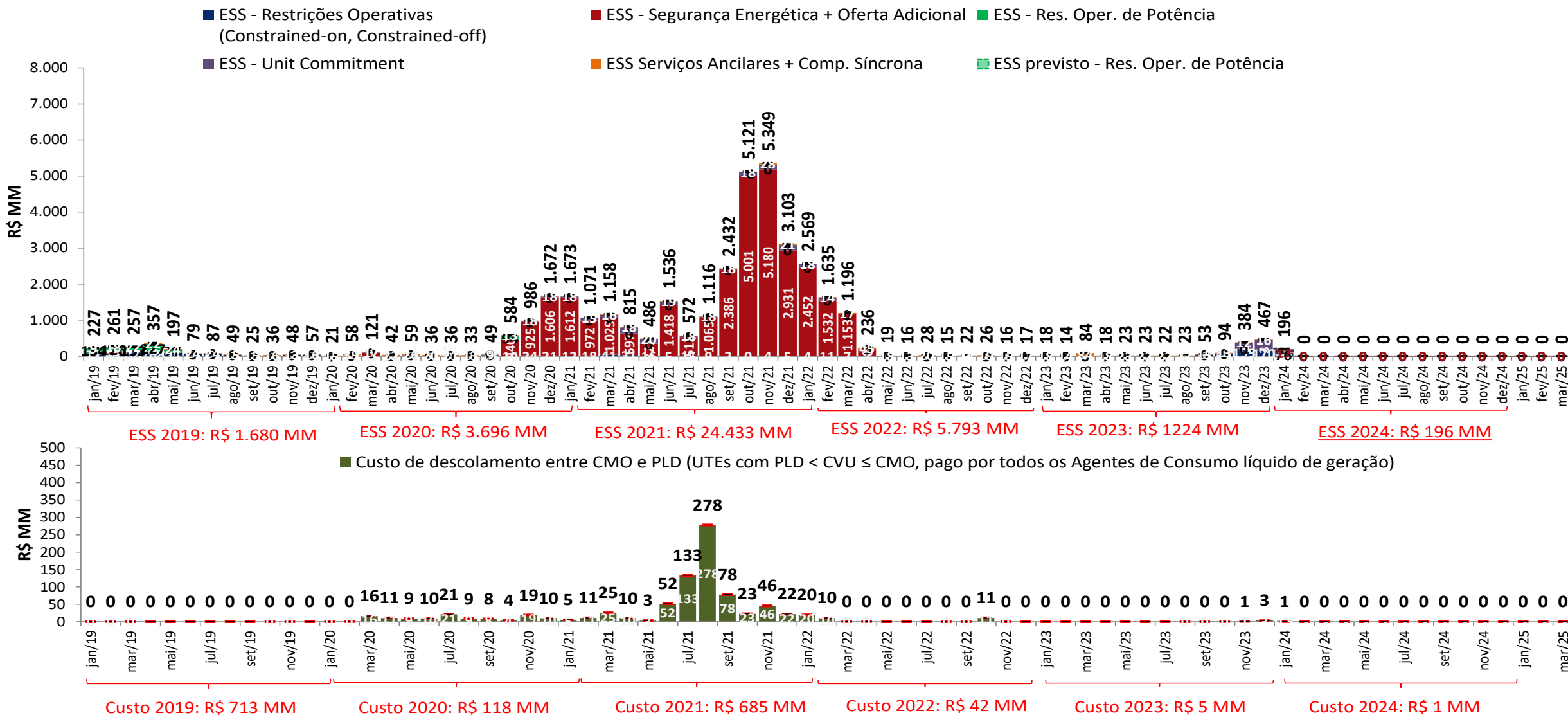
projeção do PLD



- As estimativas de ESS para janeiro e fevereiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/01/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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

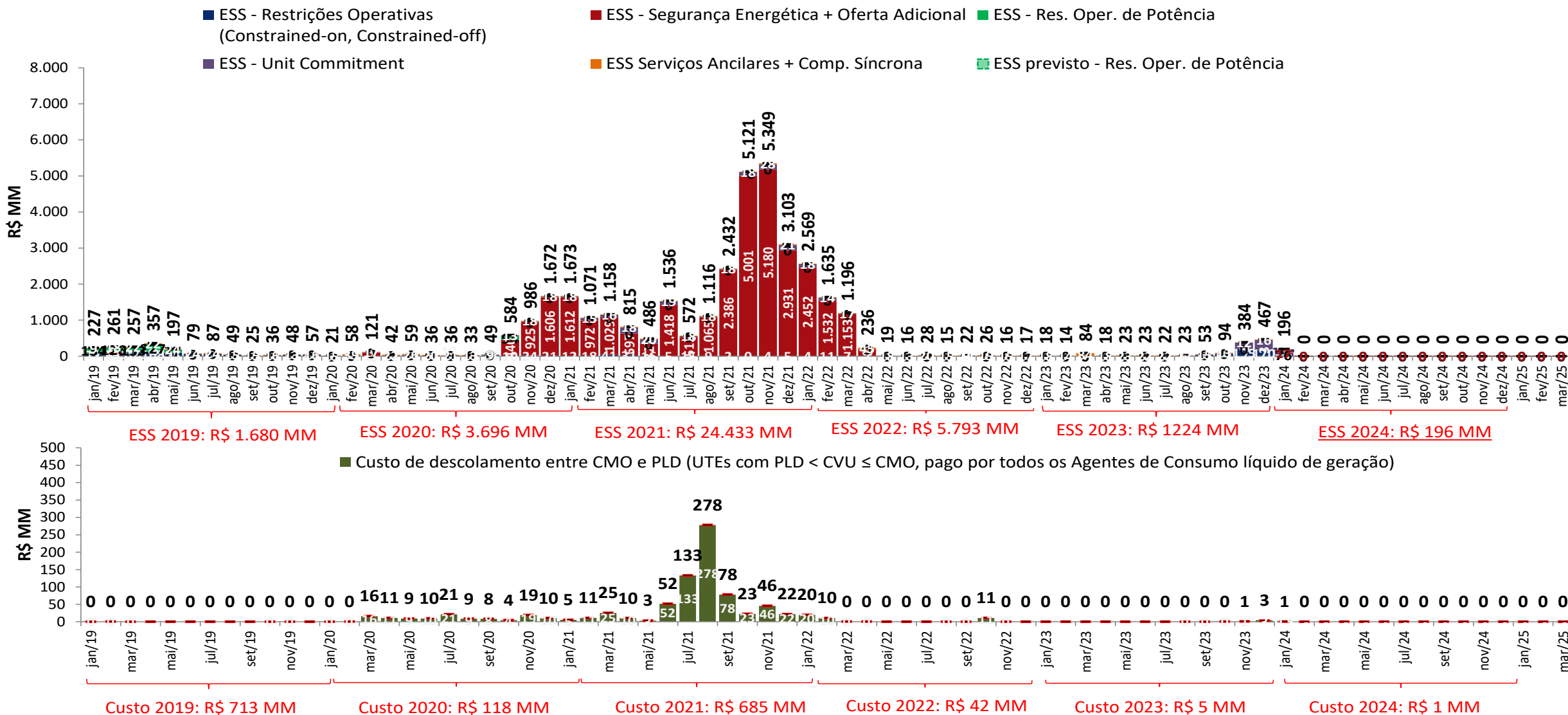
sensibilidade 1: proj. PLD, SMAP - Prec. 2007/2008



- As estimativas de ESS para janeiro e fevereiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/01/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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

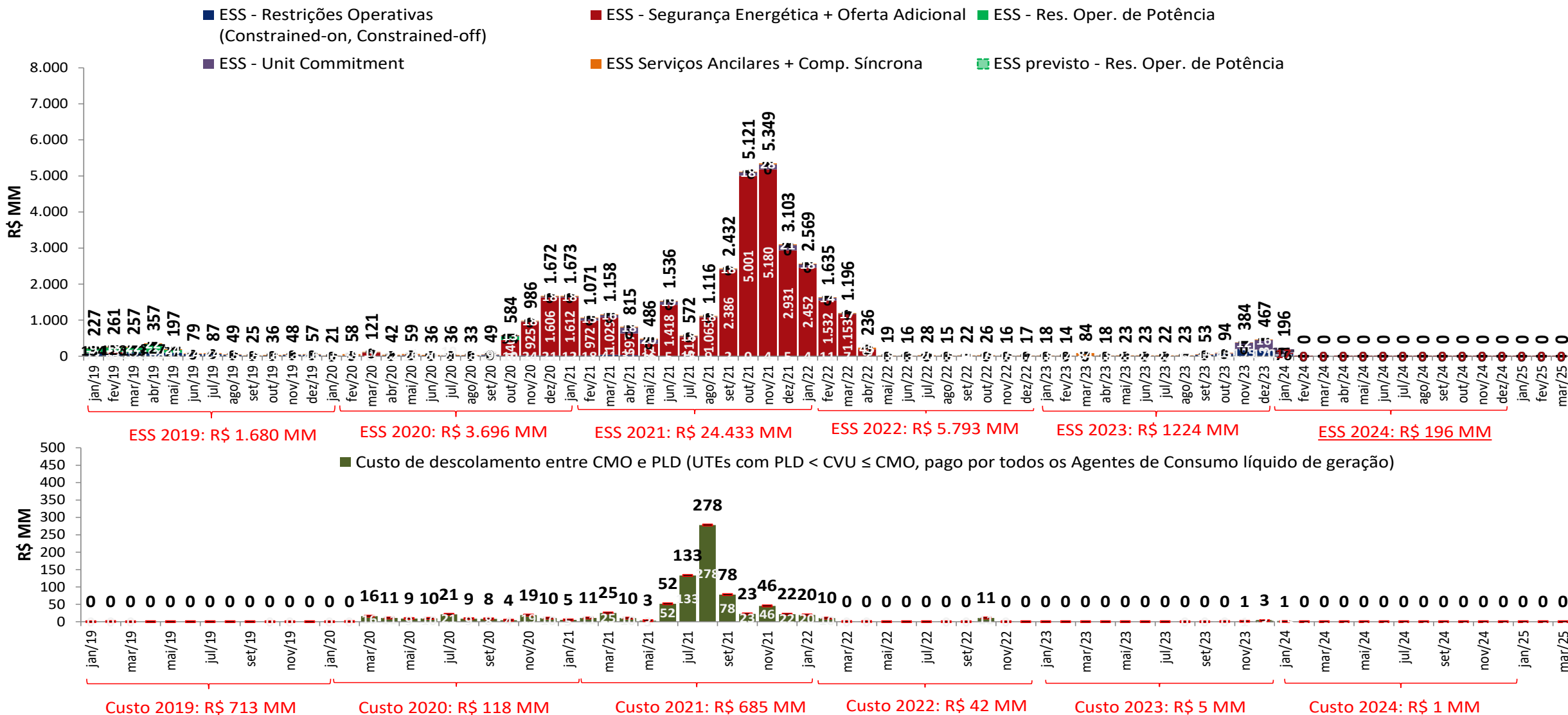
sensibilidade 2: proj. PLD, SMAP - Prec. 2008/2009



- As estimativas de ESS para janeiro e fevereiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/01/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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

sensibilidade 3: proj. PLD, SMAP - Prec. 2017/2018



- As estimativas de ESS para janeiro e fevereiro de 2024 apresentadas foram elaboradas no dia 29/01/2024 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro 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



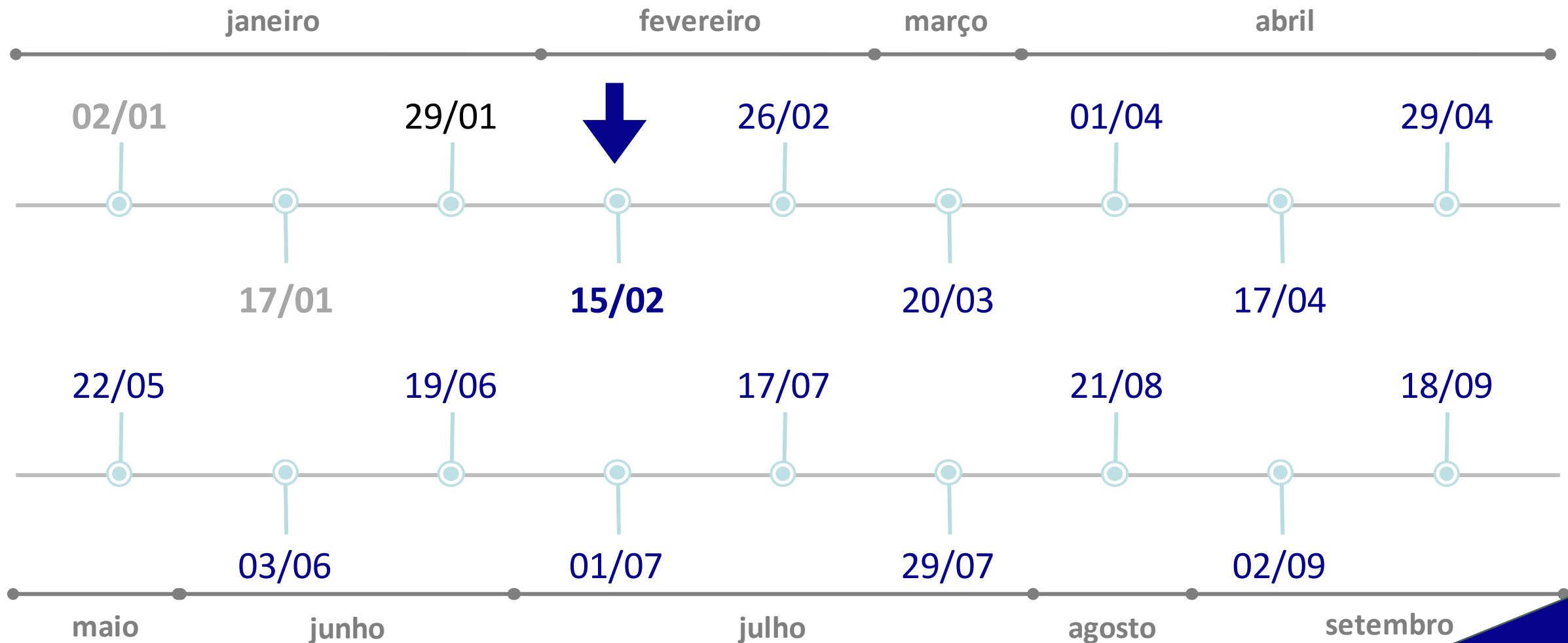
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
fev/24	02_fev24_RV0_logENA_Mer_n_m_0	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
mar/24	02_fev24_RV0_logENA_Mer_n_m_1	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
abr/24	02_fev24_RV0_logENA_Mer_n_m_2	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
mai/24	02_fev24_RV0_logENA_Mer_n_m_3	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
jun/24	02_fev24_RV0_logENA_Mer_n_m_4	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
jul/24	02_fev24_RV0_logENA_Mer_n_m_5	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
ago/24	02_fev24_RV0_logENA_Mer_n_m_6	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
set/24	02_fev24_RV0_logENA_Mer_n_m_7	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
out/24	02_fev24_RV0_logENA_Mer_n_m_8	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
nov/24	02_fev24_RV0_logENA_Mer_n_m_9	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
dez/24	02_fev24_RV0_logENA_Mer_n_m_10	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
jan/25	02_fev24_RV0_logENA_Mer_n_m_11	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
fev/25	02_fev24_RV0_logENA_Mer_n_m_12	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
mar/25	02_fev24_RV0_logENA_Mer_n_m_13	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	02_fev24_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “02_fev24_RV0”: Nome do estudo – RV0 de fevereiro 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 janeiro de 2024
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de fevereiro 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 fevereiro 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
29/01/2024



ccee.org.br



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



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



[ccee_oficial](https://twitter.com/ccee_oficial)



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



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



ccee