

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

29/09/2025



- 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 setembro de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de outubro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de outubro de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- Com o aumento da penetração de renováveis, há a expectativa de ocorrência de inviabilidades no DECOMP, em decorrência da incapacidade de alocação dessa geração na carga prevista e esgotamento dos limites de intercâmbio.
- A solução que foi adotada pelo ONS a partir do PMO de outubro de 2025 foi na representação dos cortes na geração de renováveis no processo de convergência do modelo DECOMP.
- Assim como a habilitação do corte de geração no modelo DESSEM para a formação do PLD está em discussão no âmbito do CT PMO/PLD, a representação de cortes de geração de renováveis nos dados de entrada do modelo DECOMP deverá passar pelo CT PMO/PLD para a modelagem pela CCEE na formação do PLD, por se tratar de uma mudança da representação das UNSI nos dados de entrada dos modelos computacionais.

FT-NEWAVE



- ☐ Versão 30.0.4 em uso oficial
- ☐ Em validação da versão 31
- ☐ Mailing list:
ft-newave@ons.org.br

FT-DECOMP



- ☐ Versão 32.0.1 em uso oficial
- ☐ Mailing list:
ft-decomp@ons.org.br

FT-GEVAZP



- ☐ Versão 10 em uso oficial
- ☐ Mailing list:
ft-gevazp@ons.org.br

FT-DESSEM



- ☐ Versão 21 em uso desde o PMO de Abril de 2025
- ☐ Validada a versão 21.2.1 e em encaminhamento para a ANEEL para abertura da Tomada de Subsídio
- ☐ Mailing list:
ft-dessem@ons.org.br

Para darmos continuidade ao processo de validação da nova versão do modelo NEWAVE convidamos V.Sas. a participar da **136ª Reunião da FT-NEWAVE** a ser realizada via **Webex**, através do link abaixo, no **dia 02 de outubro de 2025, das 14h30 às 17h**, com a seguinte agenda:

- Abertura da reunião pela Coordenação;
- Apresentação dos testes presentes no Caderno de Testes;
- Proposta de encaminhamento da versão
- Assuntos Gerais.

Lembramos que, nesta modalidade de reunião, todos os representantes terão a opção de abrir seu vídeo/microfone para participarem das discussões. Ao final de cada fala, pedimos gentilmente que os microfones sejam fechados a fim de evitarmos ruídos na transmissão.

Vale a pena ressaltar que todas as reuniões da FT-NEWAVE são gravadas e o material de cada reunião, bem como suas respectivas gravações, são disponibilizados através do site <https://ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/ft-newave> e do FTP de nosso grupo.

Link para a reunião:

<https://ons.webex.com/ons-pt/j.php?MTID=m46a05f79d8a7facf425f4beef2726c88>

Consultas Públicas e Tomadas de Subsídios

[CP ANA 10/2025](#): AVALIAÇÃO DE IMPACTO REGULATÓRIO - Aumento da segurança hídrica na Região Hidrográfica do Paraná com reflexos na segurança energética do Sistema Interligado Nacional (SIN). **Condições de operação dos reservatórios das usinas hidrelétricas de Jupiá e Porto Primavera** (Sistema Hídrico do Rio Paraná).

Período de contribuição: 29/09/2025 a 12/11/2025

Operação Diferenciada para atendimento do SIN:

[PRT MME 117/2025](#) (DOU: 22/09): Altera a [PRT MME 88/2024](#), que estabelece Diretrizes para operação em condição diferenciada de usinas termoeletricas para atendimento de potência no Sistema Interligado Nacional.

Art. 1º A Portaria Normativa MME nº 88, de 31 de outubro de 2024, passa a vigorar com as seguintes alterações:

"**Art. 4º § 3º** As ofertas deverão ser comparadas **deduzindo** eventual estimativa de pagamento de que trata o art. 9º, a partir de dados disponíveis na CCEE no momento da oferta." (NR)

Art. 9º As usinas termoeletricas contratadas e que façam jus ao recebimento de **receita fixa** pelos consumidores de energia elétrica brasileiros deverão arcar com pagamento de montante financeiro, cujo valor será proporcional e limitado à sua receita fixa, caso haja, proporcional ao tempo de geração em atendimento ao despacho na modalidade desta Portaria Normativa, conforme metodologia estabelecida pela CCEE.

"**Art. 14.** As Diretrizes desta Portaria Normativa terão **validade até 30 de abril de 2026.**" (NR)

Art. 2º Fica revogada a Portaria Normativa MME nº 105, de 28 de março de 2025.

Art. 3º Esta Portaria Normativa entra em vigor na data de sua publicação.

Operação Comercial / Operação em Teste:

[DSP ANEEL 2.825/2025](#) (DOU: 19/09): liberação da UG1 (629,367 MW) da UTE Novo Tempo Barcarena para operação em teste a partir de 18/09/25 (Prevista para 01/01/2025, mas com excludente de responsabilidade deslocando o início de suprimento para 23/07/2025, mediante o [DSP ANEEL 1.444/2021](#)).

[DSP ANEEL 2.828/2025](#) (DOU: 19/09): suspende a OC da UG5 (32,696 MW) da UTE William Arjona a partir de 02/08/2025. (Essa UG já estava suspensa, conforme DSP ANEEL 2.412/2025 publicado no dia 13/08. Esse dispositivo regulatório publicado hoje se trata de um pedido de reconsideração da data de início da suspensão da OC por parte da Delta Geração de Energia)

[DSP ANEEL 2.905/2025](#) (DOU: 26/09): restabelecimento da OC da UTE Global II a partir de 26/09/2025.

[DSP ANEEL 2.906/2025](#) (DOU: 26/09): restabelecimento da OC da UTE Global I a partir de 26/09/2025.

[DSP ANEEL 2.911/2025](#) (DOU: 29/09): restabelecimento da OC da UTE Potiguar III a partir de 26/09/2025.

[DSP ANEEL 2.912/2025](#) (DOU: 29/09): restabelecimento da OC da UTE Potiguar a partir de 26/09/2025.

Transposição – UHE Itaparica

[PRT ANA 548/2025](#) (DOU: 26/09): Altera os Anexos I e II da Resolução ANA nº 246, de 17 de março de 2025, que aprova o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional - PISF.

Outorga:

[REA ANEEL 16.467/2025](#) (DOU: 17/09): Extensão do prazo de outorga dos empreendimentos hidrelétricos, participantes do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE, nos termos da Lei nº 13.203, de 8 de dezembro de 2015.

*Retificação em 19/09: inclusão da UHE Machadinho

*Retificação em 24/09: vigência da UHE Santo Antônio do Jari

*Retificação em 26/09: vigência da UHE Baixo Iguaçu

Transferência de autorizações:

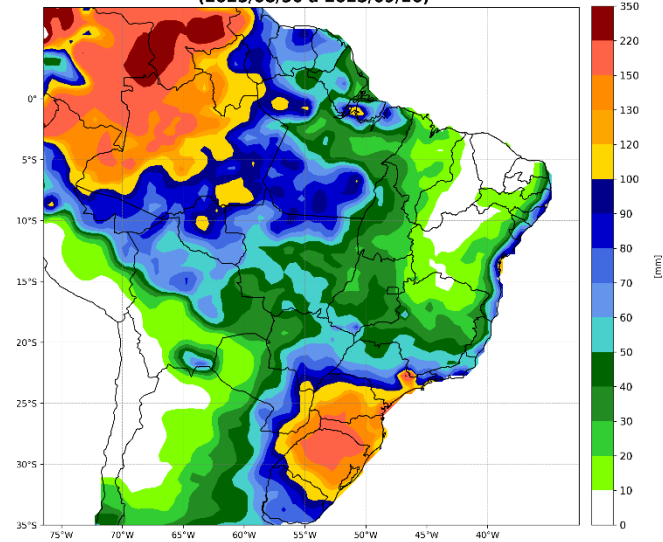
[DSP ANEEL 2.211/2025](#) (DOU: 23/09): UTE Goiânia II - GNPW Participações S.A.

[DSP ANEEL 2.839/2025](#) (DOU: 24/09): UTE Santa Cruz - J&F S.A.

- pontos de destaque
- **cenário hidrometeorológico**
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de outubro de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

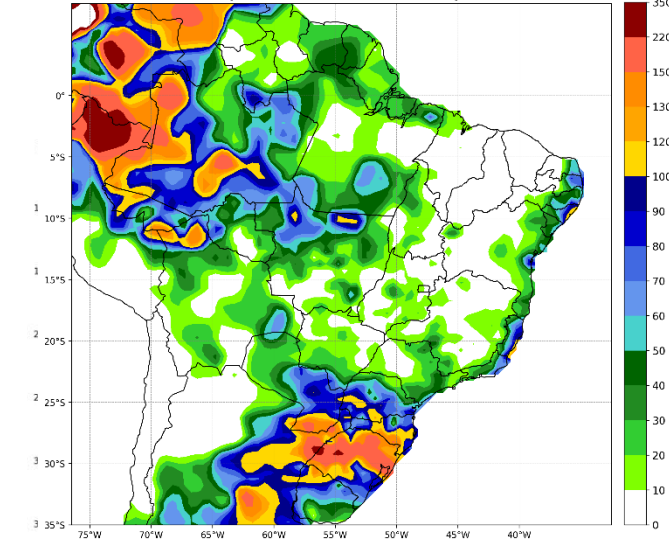
Climatologia

Climatologia de Precipitação Setembro (operativo) de 2025
(2025/08/30 a 2025/09/26)



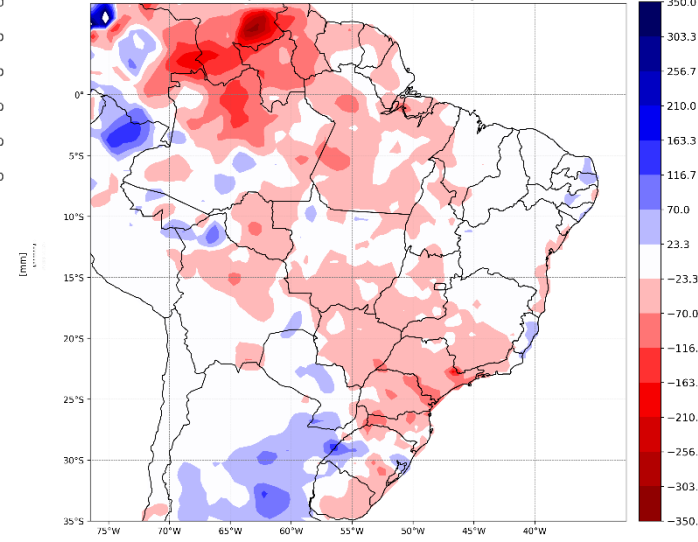
Observado

Precipitação Observada Setembro (operativo) de 2025
(2025/08/30 a 2025/09/26)



Anomalia

Anomalia de Precipitação Setembro (operativo) de 2025
(2025/08/30 a 2025/09/26)



2025-2024

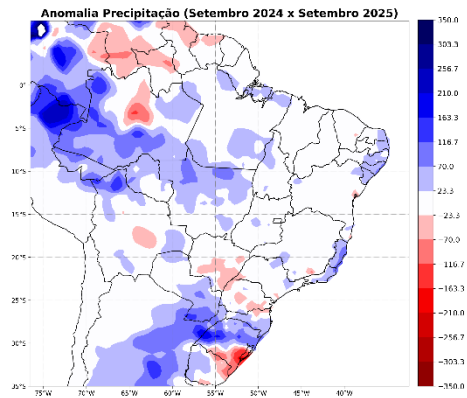
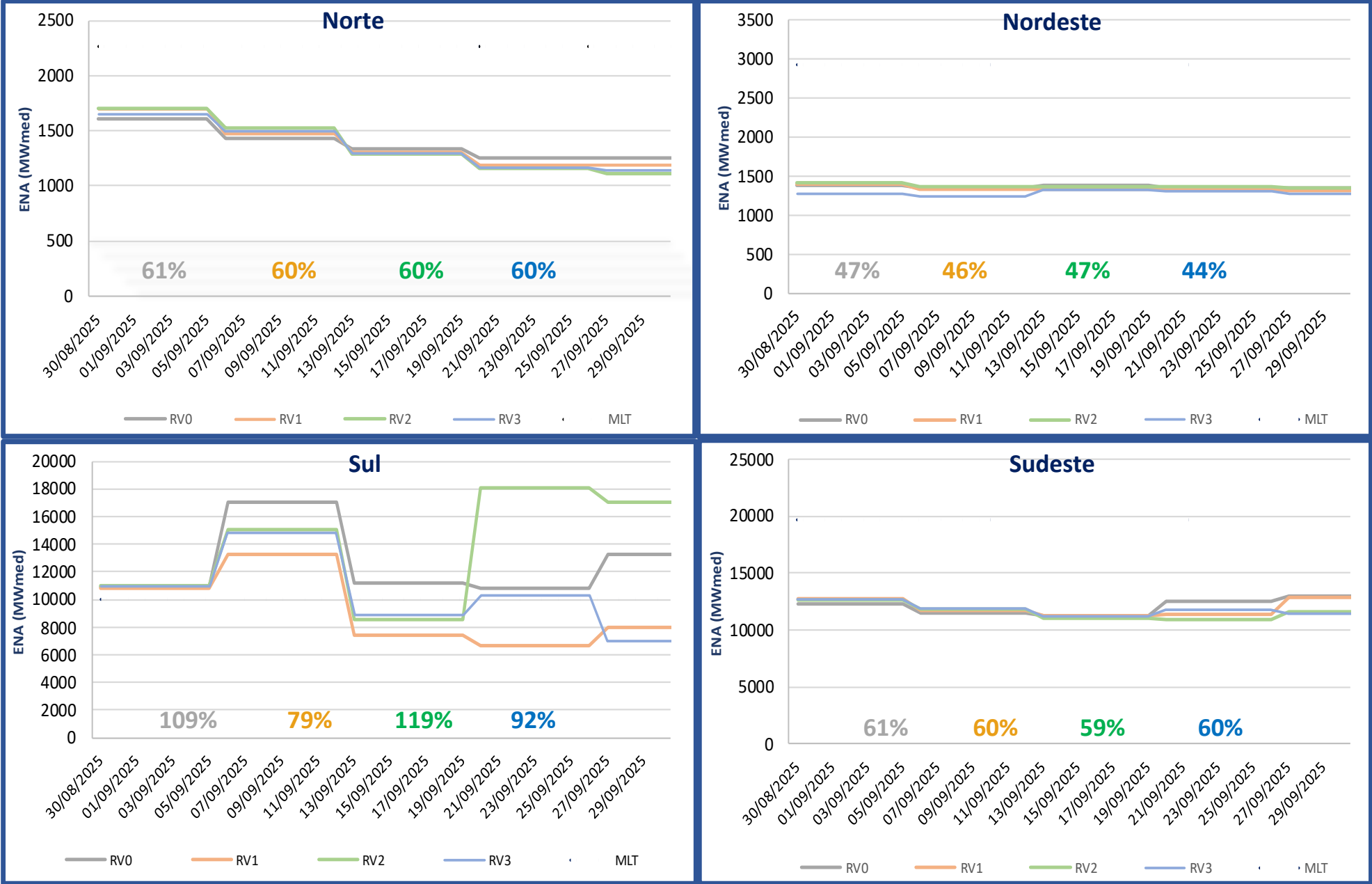


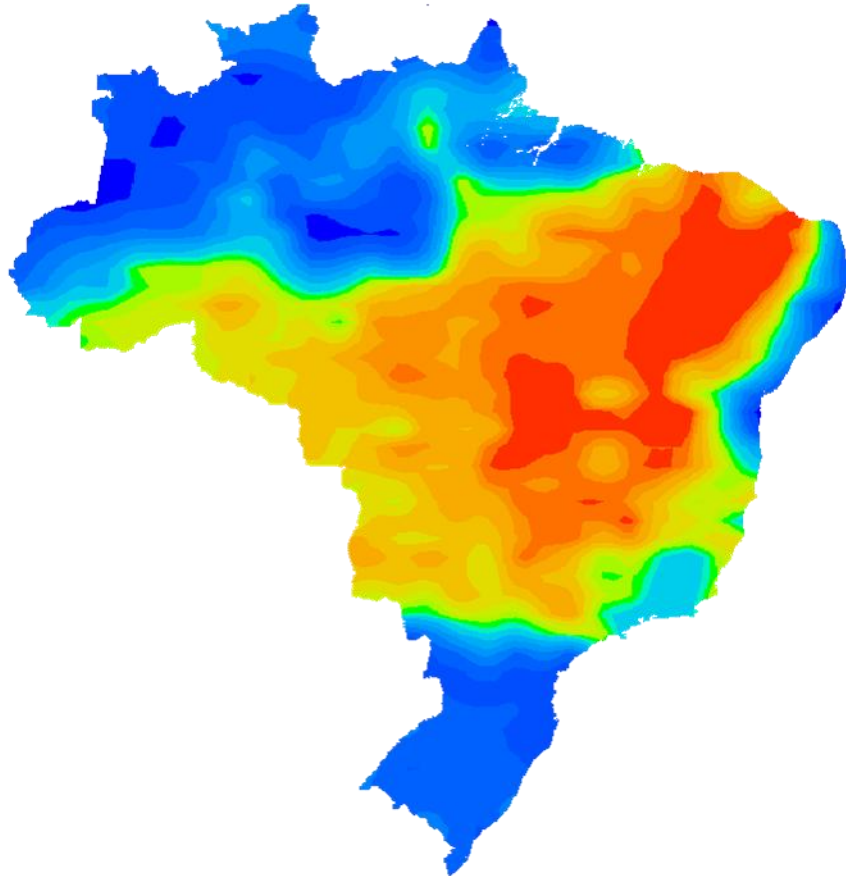
Figura – Precipitação acumulada em setembro: climatologia, observado e anomalia verificada em 2024.

- A climatologia indica os maiores volumes de chuvas na região Norte e Sul no mês de setembro. Parte do Sudeste e Centro-Oeste passam a apresentar chuvas.
- Precipitações onde a climatologia indica para o período.
- Maiores acumulados de chuvas nas bacias do submercado Sul.
- Precipitações deficitárias nas principais bacias do SIN.

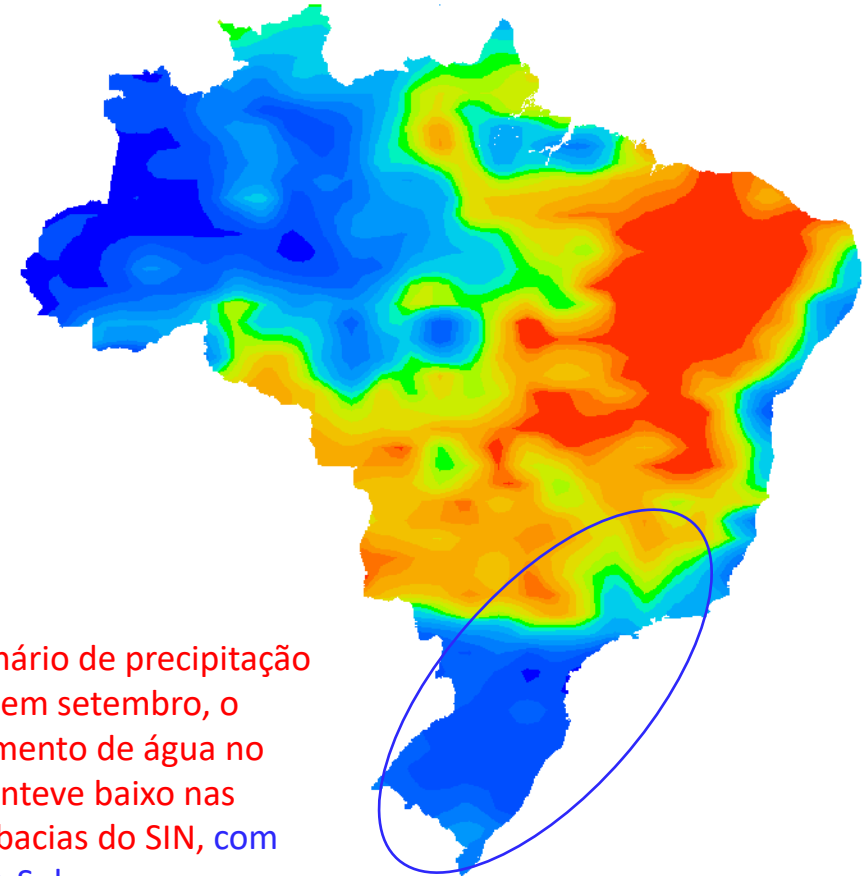
Precipitações superiores a 2024.



30/08/2025



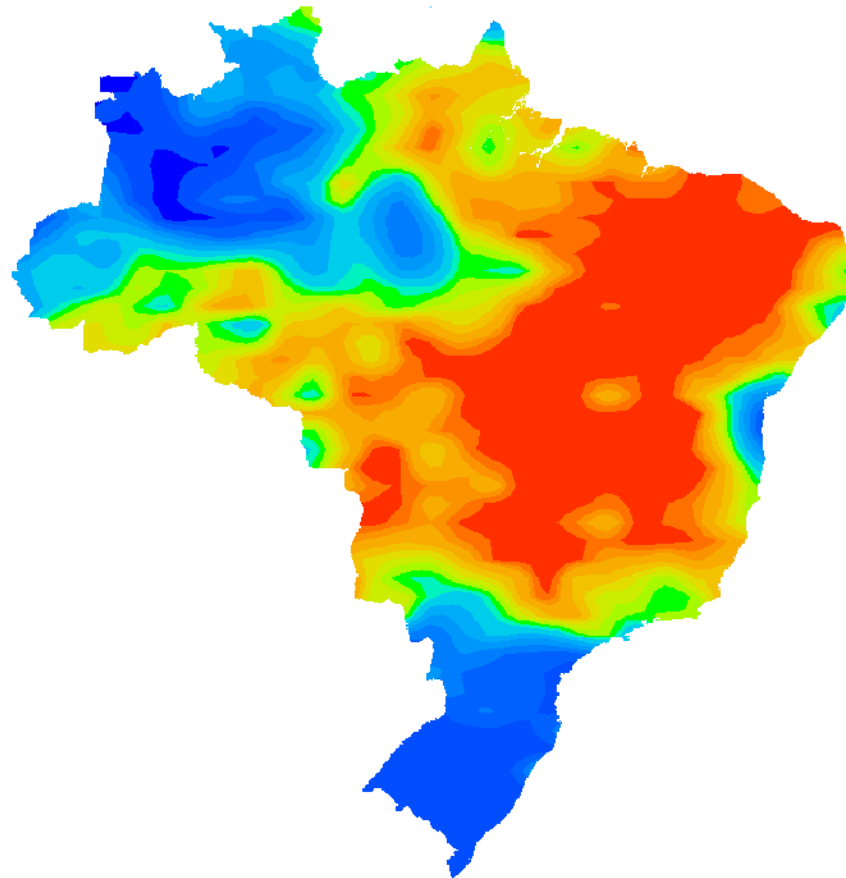
27/09/2025



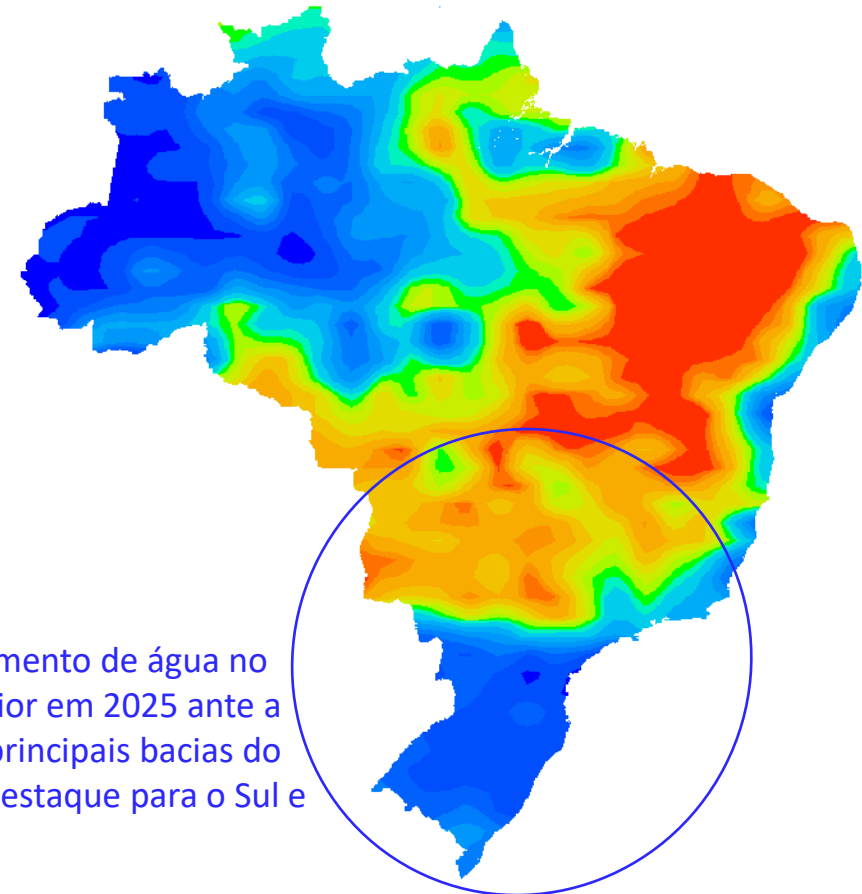
Dado o cenário de precipitação deficitária em setembro, o armazenamento de água no solo se manteve baixo nas principais bacias do SIN, com exceção do Sul



28/09/2024



27/09/2025



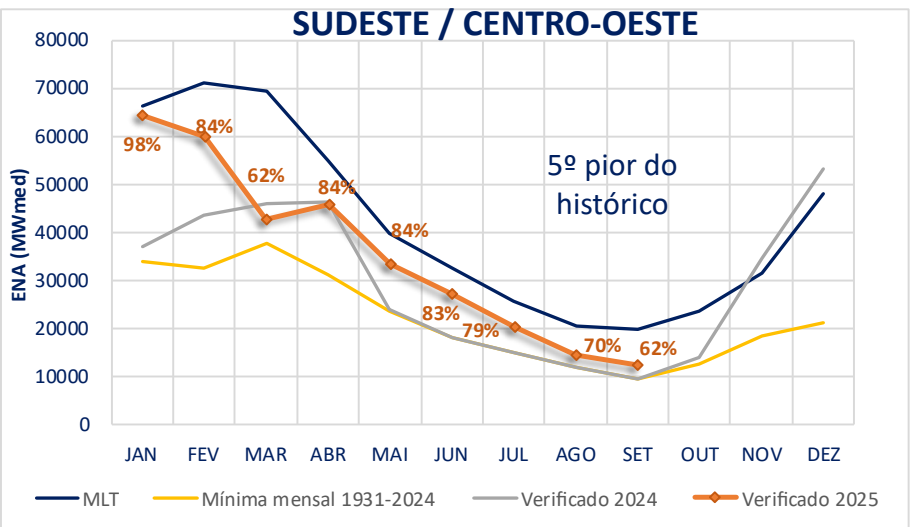
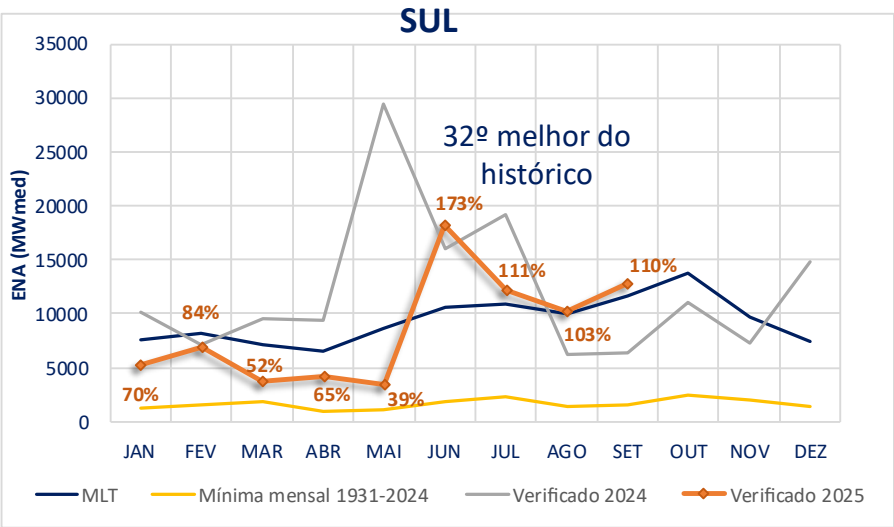
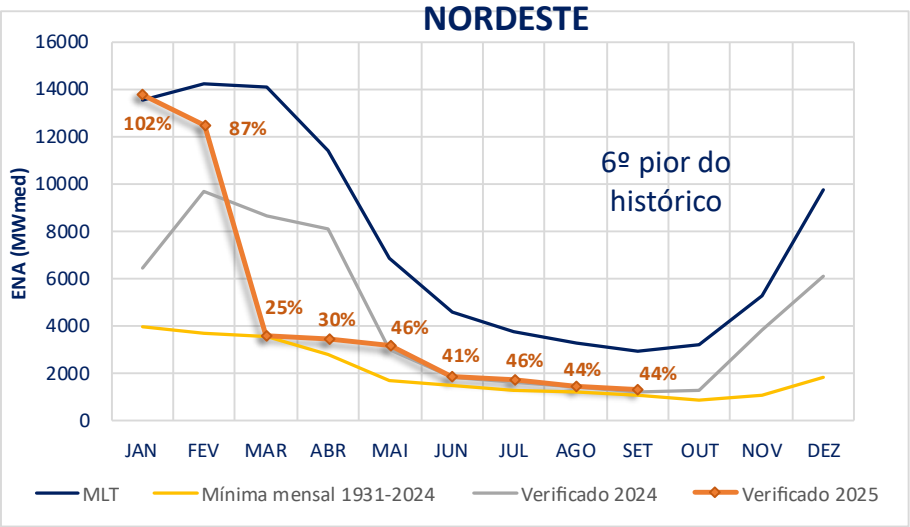
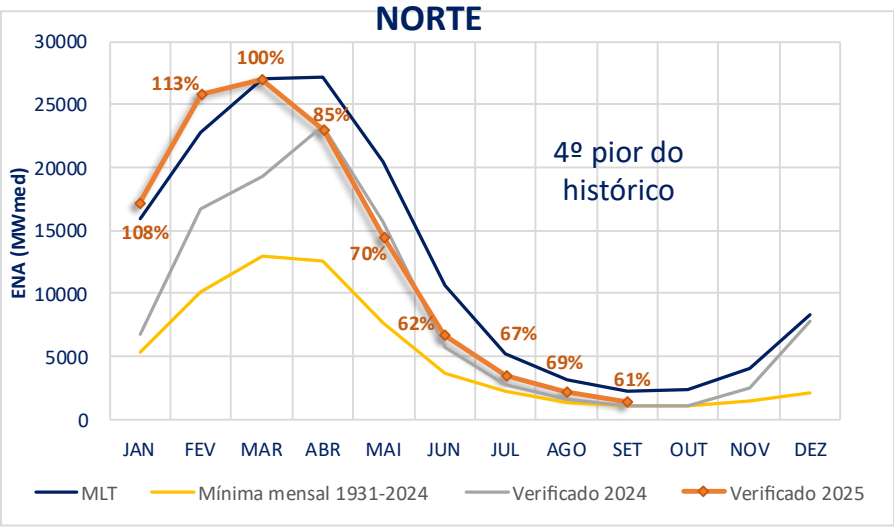
Armazenamento de água no solo superior em 2025 ante a 2024 nas principais bacias do SIN, com destaque para o Sul e SE/CO;

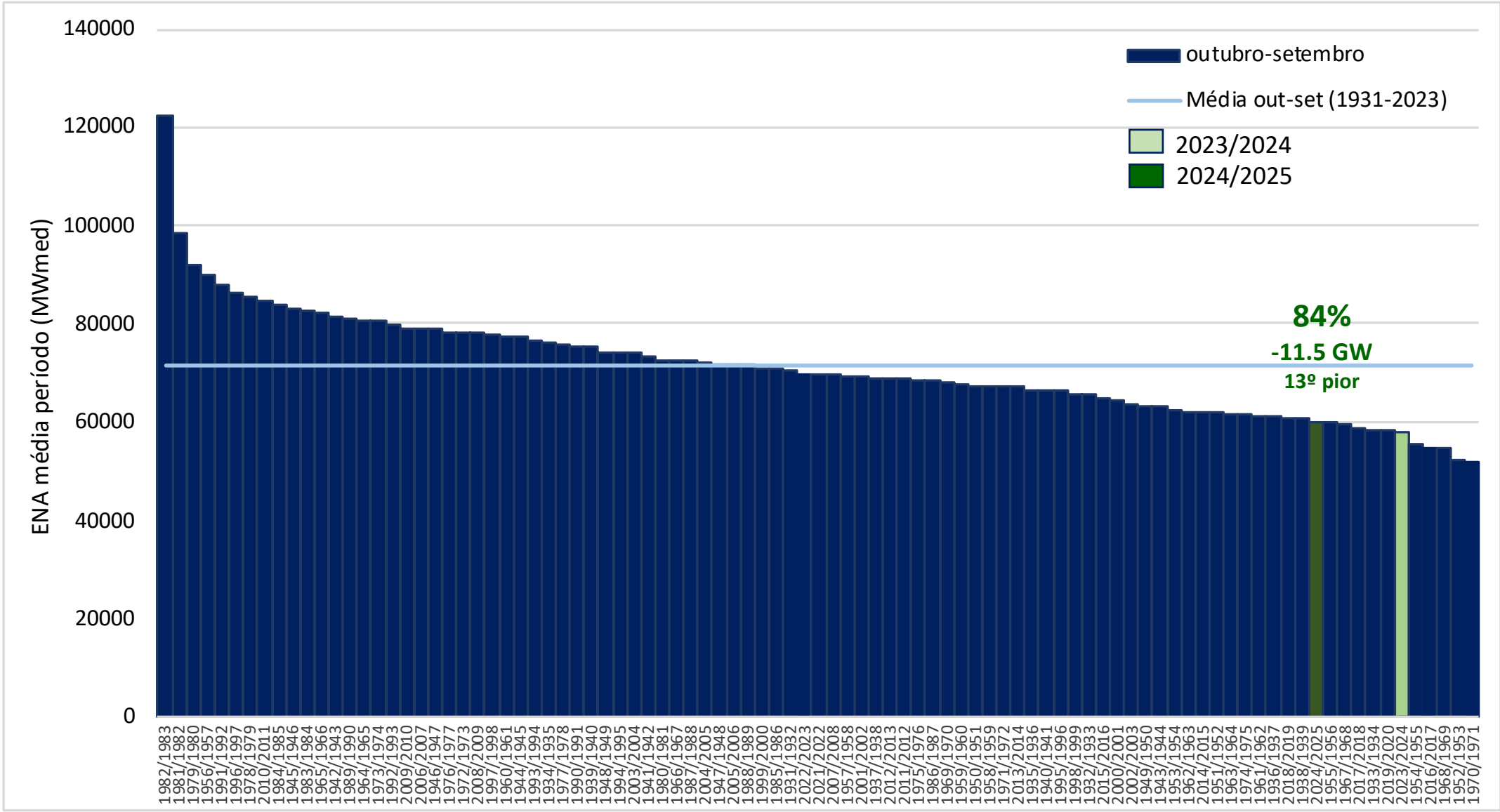


energia natural afluente por submercado
setembro de 2025



SIN
27.734 MWmed
(76% da MLT)
22º pior do hist.

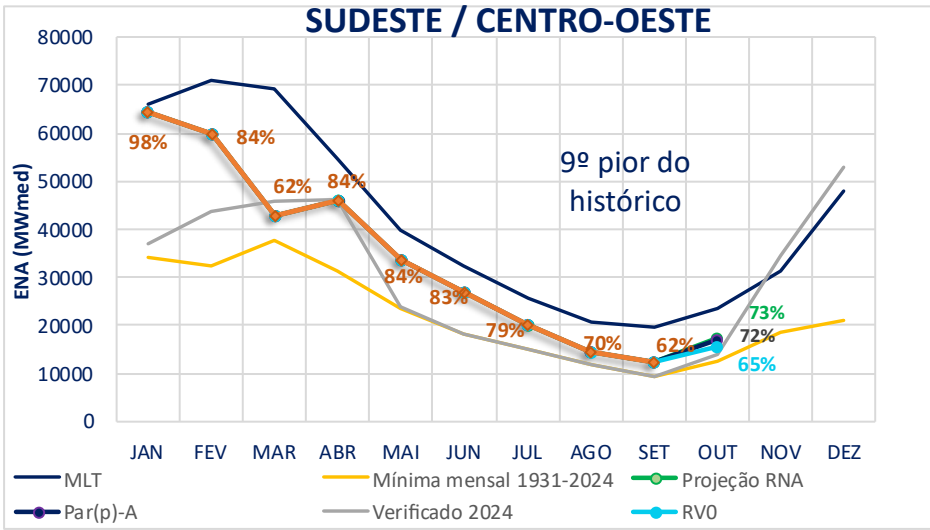
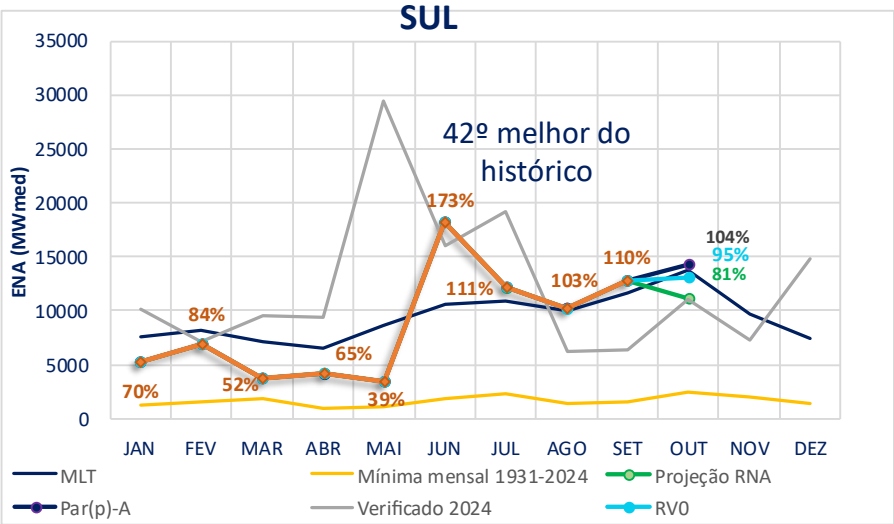
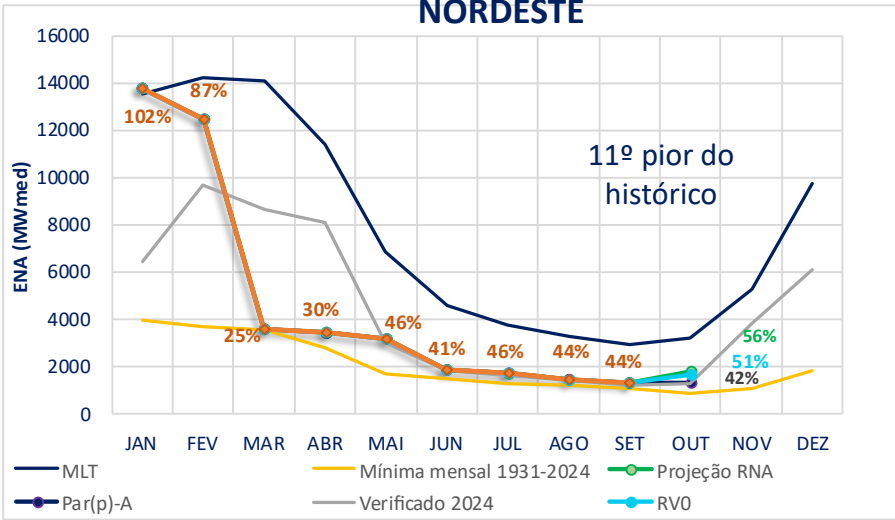
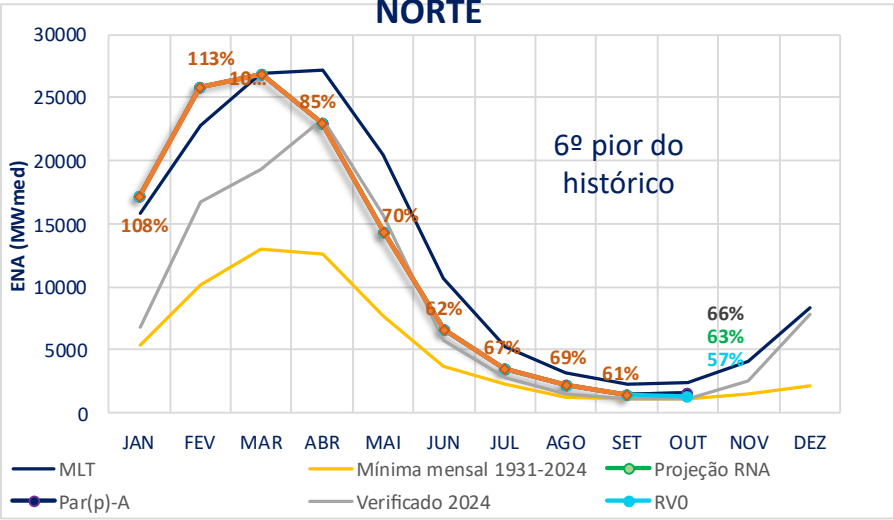




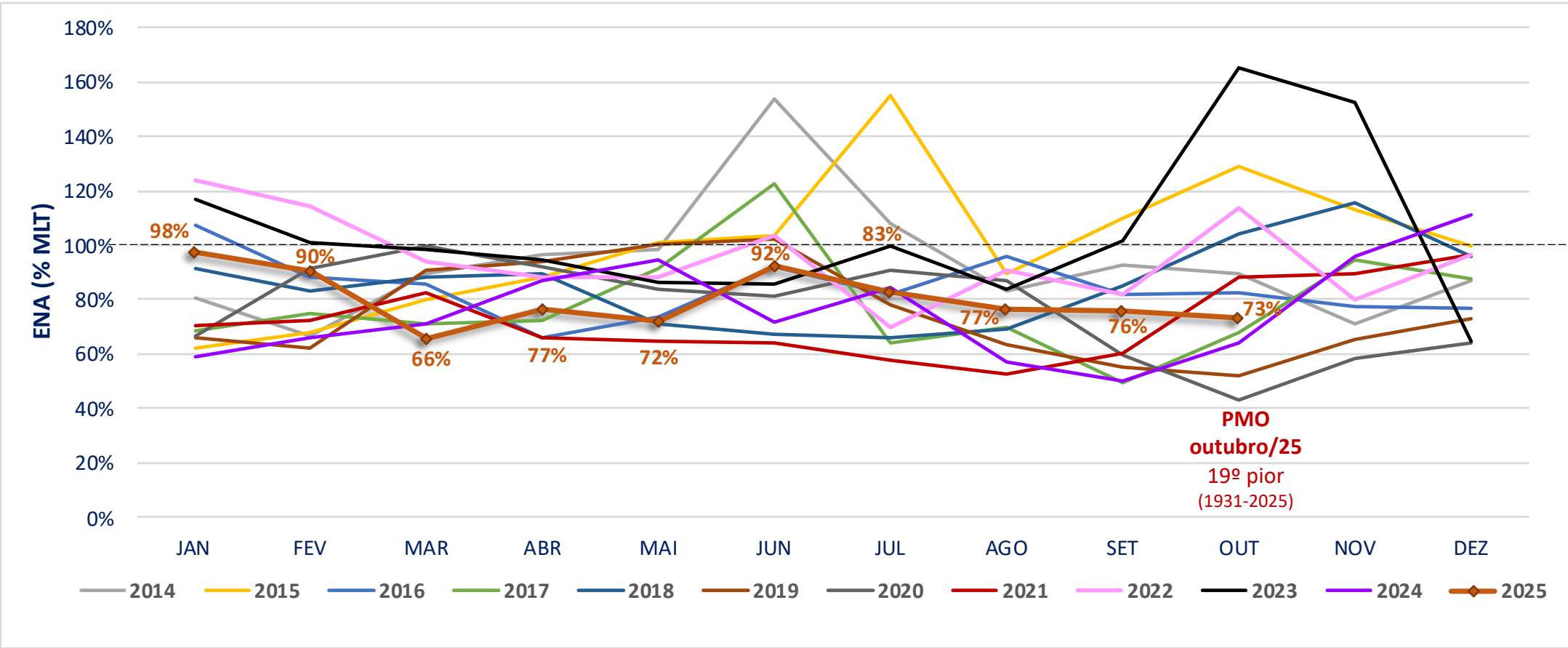
energia natural afluyente por submercado
outubro de 2025



SIN
31.482 MWmed
(73% da MLT)
19º pior do hist.



ENA SIN (% MLT)



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em setembro (operativo) de 2025

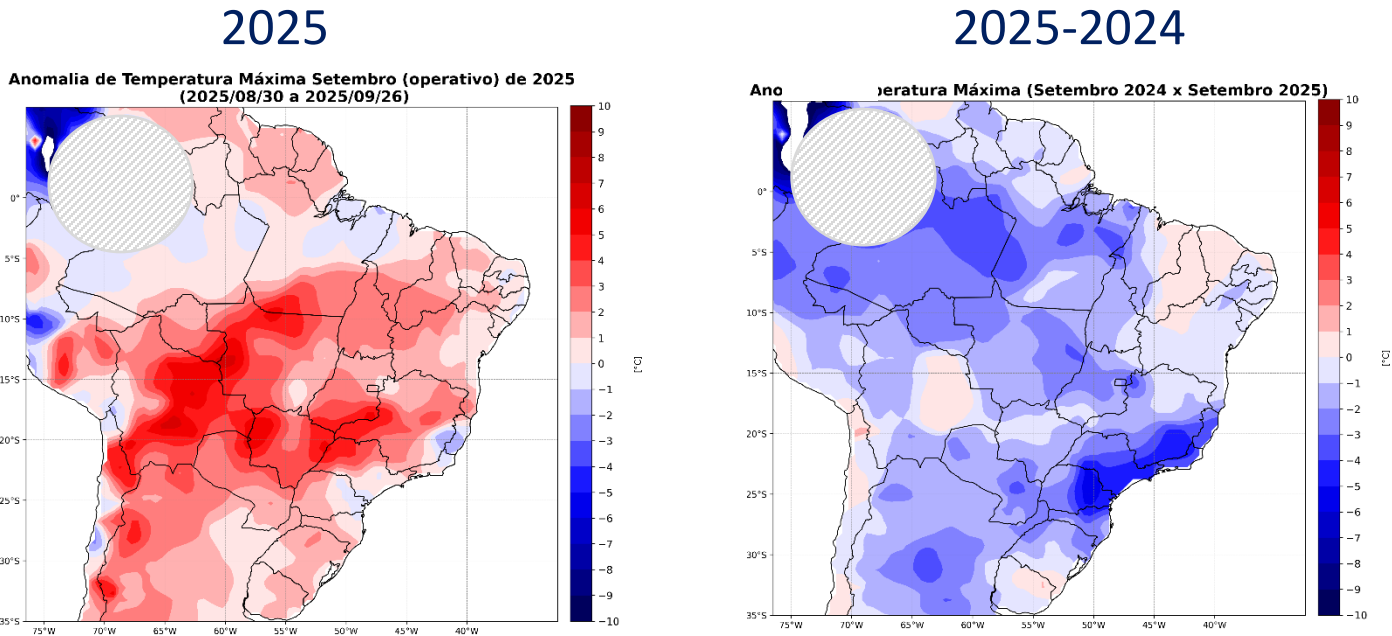


Figura – Anomalia das temperaturas máximas observadas em setembro de 2025.

Temperaturas máximas **acima da média** na maior parte do país.

Temperaturas máximas **estão abaixo de 2024** nas maior parte do país.

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de outubro de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

Alta de **+0,42%** em setembro, ante +0,36% no mês anterior. O IPA-M subiu +0,49%, influenciado pela queda menos intensa de Bens Finais (-0,02% ante -0,55% em agosto). O IPC-M também acelerou, registrando alta de +0,25%, influenciado pelo término do bônus de Itaipu no preço da energia elétrica. No ano, o índice acumula queda de -0,94% e no acumulado de 12 meses, alta de +2,82%.

IPCA-15

Alta de **+0,48%** em setembro, ante -0,14% em agosto. A maior contribuição para o resultado foi o grupo **Habitação**, apresentando variação de +3,31% (impacto de +0,50 ponto percentual). No ano, o IPCA-15 acumula alta de +3,76% e nos últimos 12 meses, +5,32%, acima dos 4,95% registrado em agosto.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

+87,5 pontos, alta de +1,3 ponto em setembro. Em médias móveis trimestrais, o índice avançou +0,5 ponto, para +86,8 pontos. Esse resultado foi influenciado exclusivamente pela **recuperação nas expectativas** para os próximos meses.

Índice de Confiança da Indústria (ICI)

+90,5 pontos, estabilidade de +0,1 ponto em setembro, após três meses de queda. Em médias móveis trimestrais, o índice caiu 2,1 pontos, para +91,9 pontos. Esse resultado reflete a **melhora da situação atual**, enquanto o Índice de Expectativas (86,1) retrocedeu para o menor resultado desde junho de 2020 (75,8). No mês, houve avanço da confiança em 9 dos 19 segmentos industriais pesquisados pela Sondagem da FGV.

Índice de Confiança do Serviço (ICS)

+89,0 pontos, alta de +1,9 ponto em setembro, após três quedas consecutivas. Na média móvel trimestral, o índice caiu 0,6 ponto. Esse resultado foi motivado pelas **melhora na situação atual dos negócios e nas expectativas futuras** do setor. Apesar disso, ainda há tendência de desaceleração.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Comércio (ICOM)

+84,7 pontos, alta de +1,6 ponto em setembro, após duas quedas consecutivas, motivada por ambas as suas componentes. Apesar do avanço, o **resultado não representa reversão do pessimismo** e reflete uma estabilização em patamar baixo. Em médias móveis trimestrais, o índice recuou 1,5 ponto.

Índice de Confiança da Construção (ICST)

+92,3 pontos, alta de +0,7 ponto em setembro, após duas quedas seguidas. Em médias móveis trimestrais, o índice caiu 0,6 ponto. Esse resultado foi influenciado **exclusivamente pelas expectativas** para os próximos meses. O NUCI da Construção cresceu 0,6 ponto percentual, atingindo 78,8%.



EXTERIOR

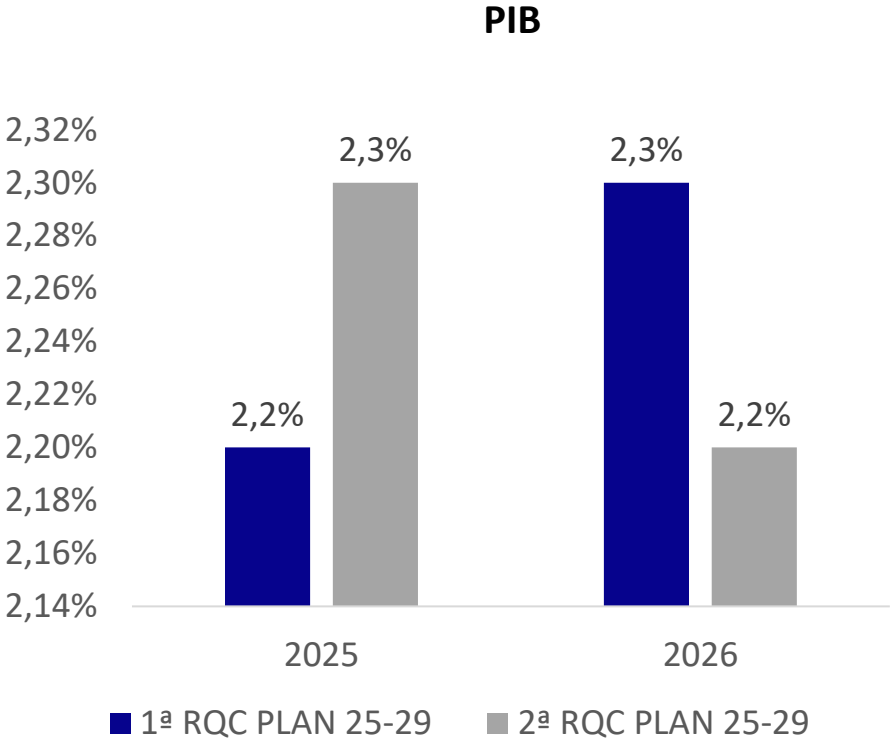
Balança Comercial

Superávit de US\$ 2,4 bilhões (-34,3% a/a) até a terceira semana de setembro, com exportações totalizando US\$ 19,9 bilhões (-2,0% a/a) e importações US\$ 17,6 bilhões (+5,1% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 247,5 bilhões (+1,9% a/a) e as importações totalizaram US\$ 202,3 bilhões (+8,2% a/a), resultando em um **saldo comercial de US\$ 45,2 bilhões** (-19,2% a/a).

Mercado reduz a projeção de inflação

		2025	2026
	PIB %	= 2,16	= 1,80
	Câmbio R\$/US\$	▼ 5,48	▼ 5,58
	Selic %	= 15,00	= 12,25
	IPCA %	▼ 4,81	▼ 4,28

Fonte: Boletim Focus 29/09/2025



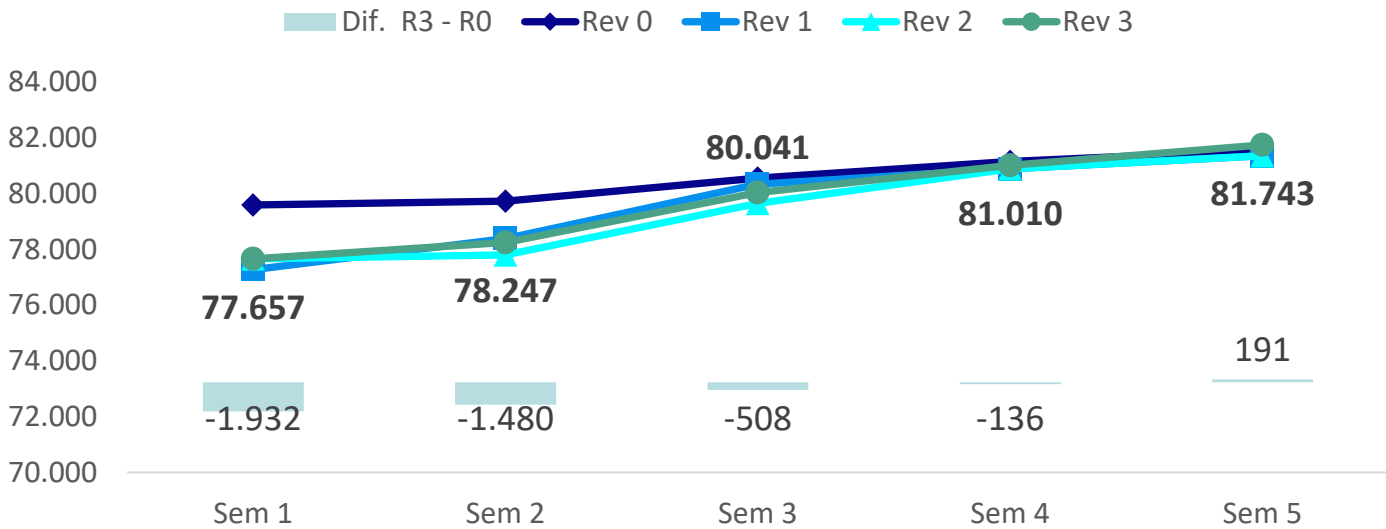
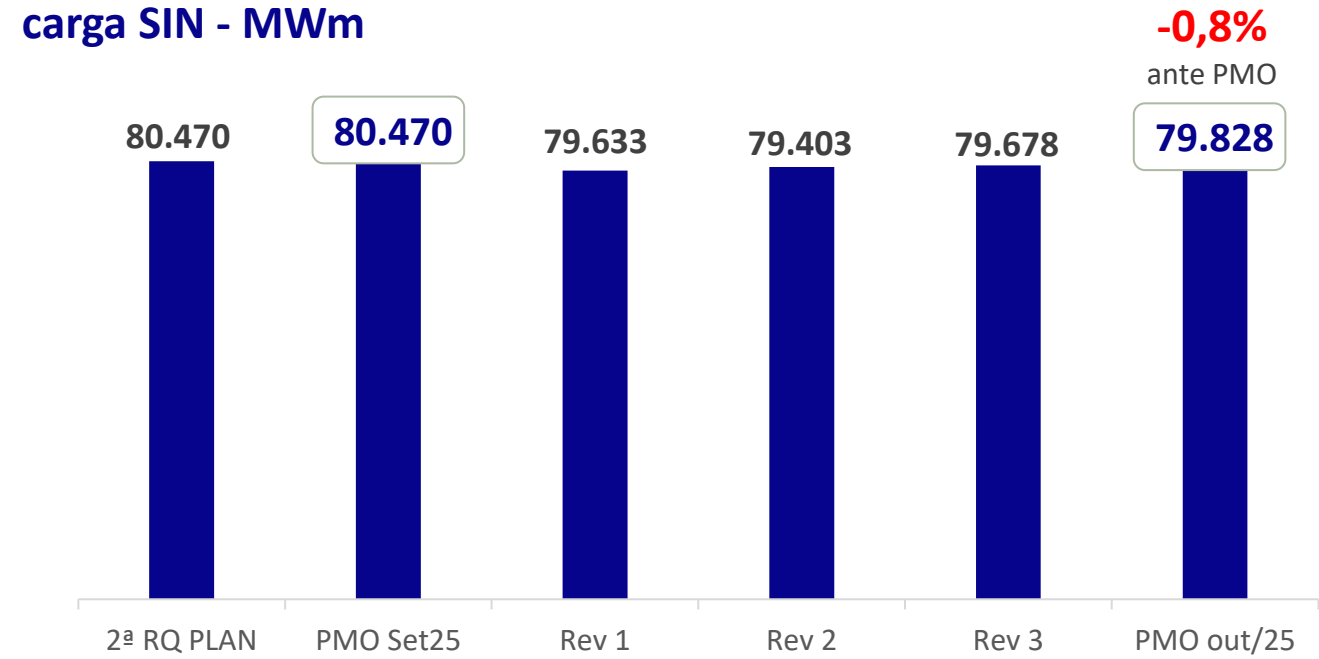
Carga Setembro/25

PMO de Outubro de 2025

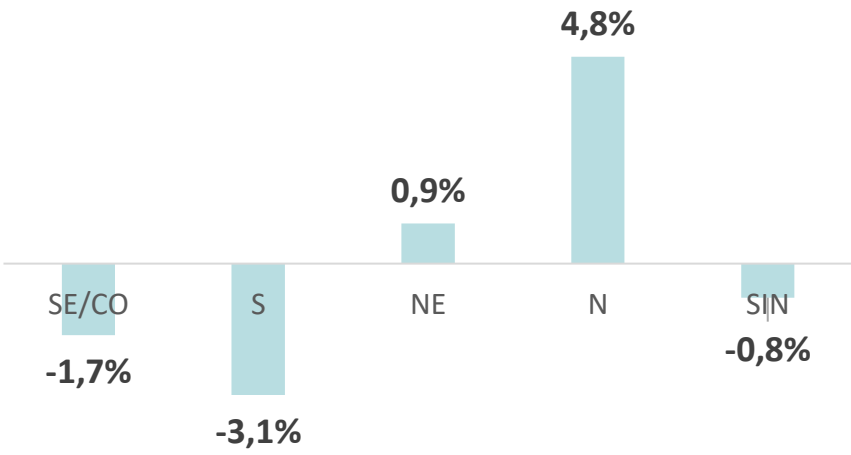
ccee



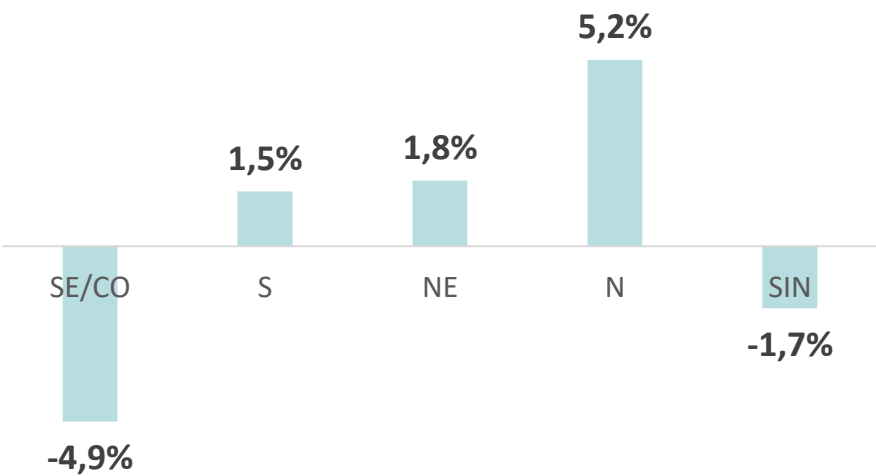
carga SIN - MWm



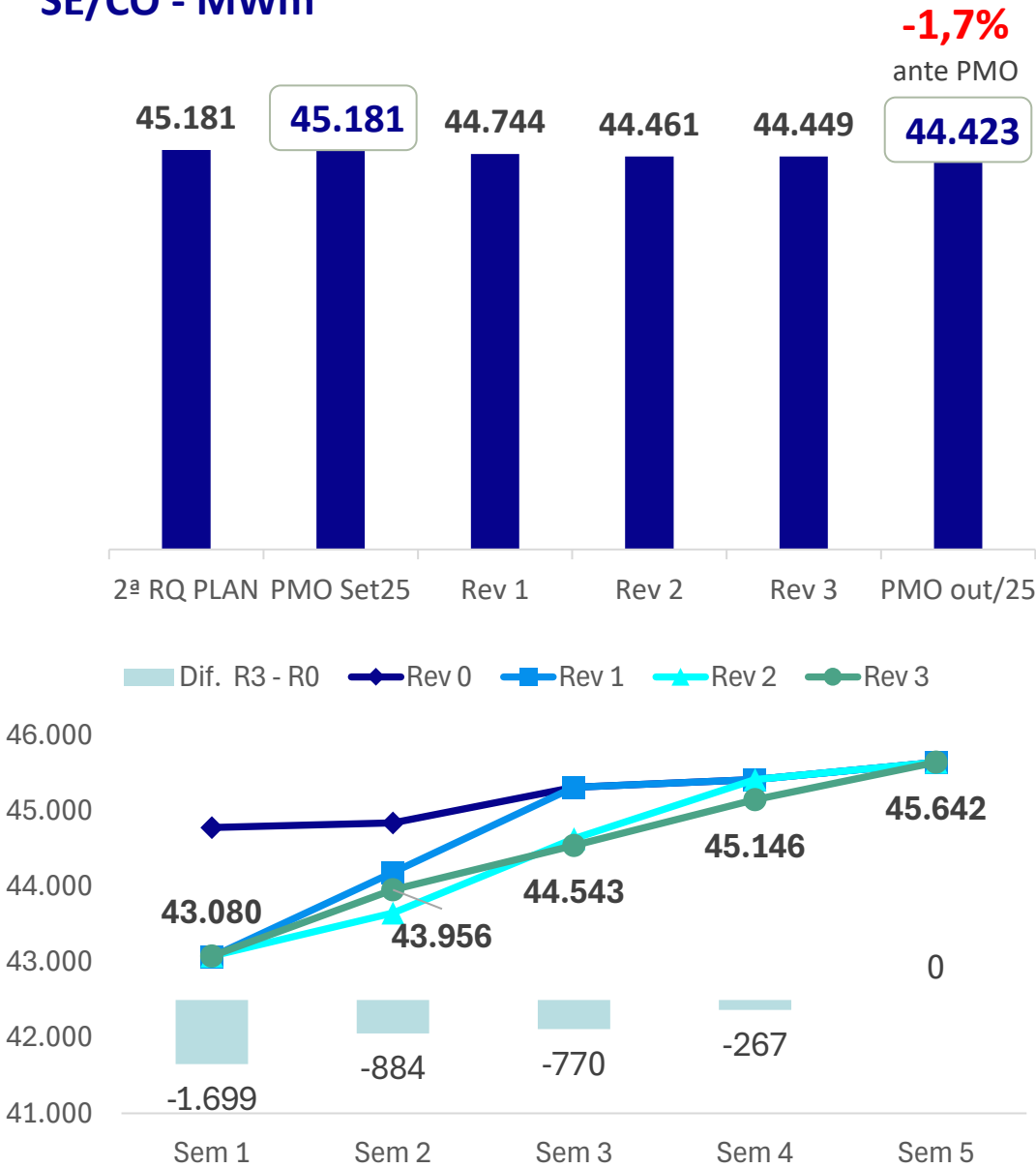
variação ante 2RQ PLAN



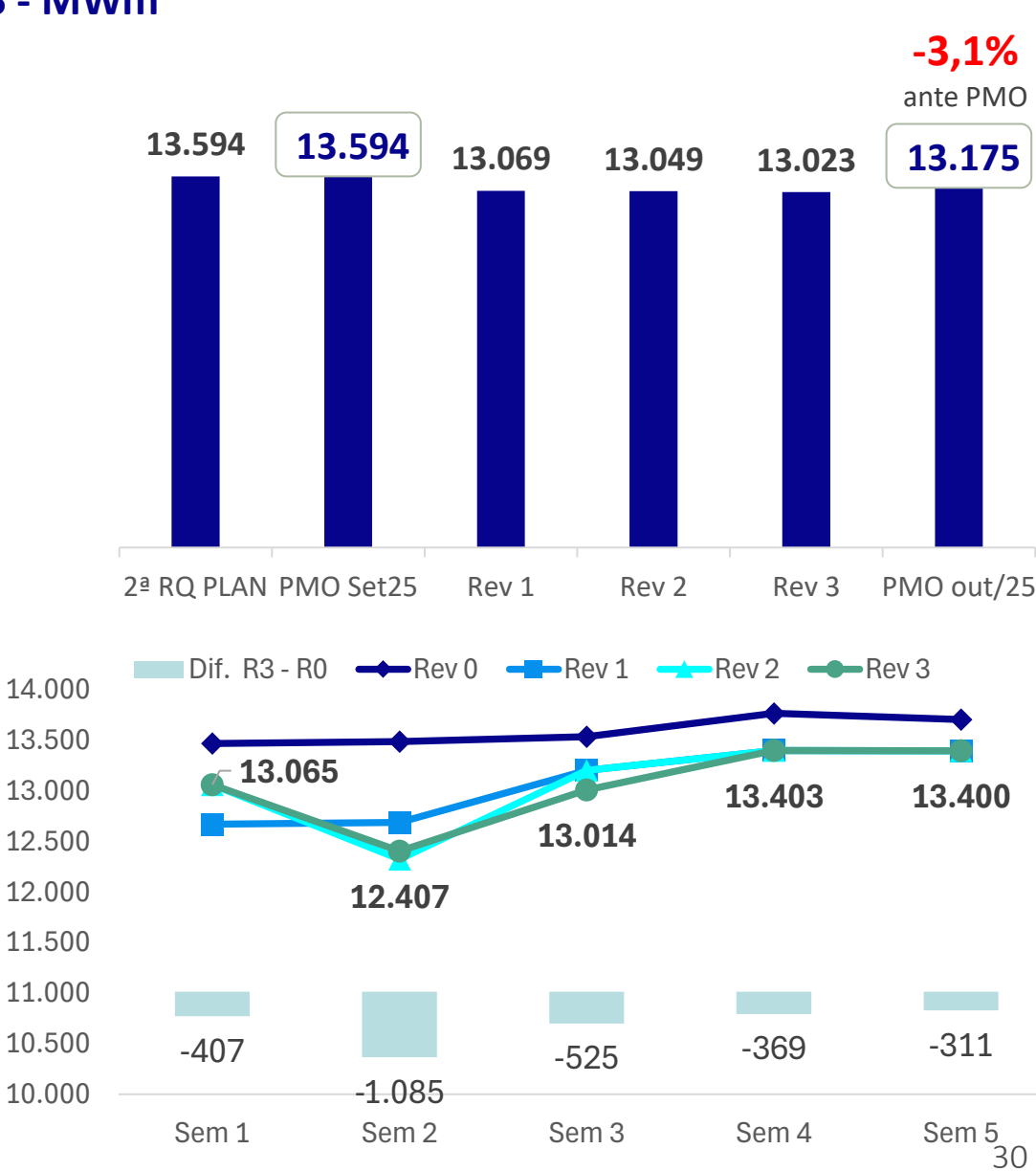
variação ante 2024



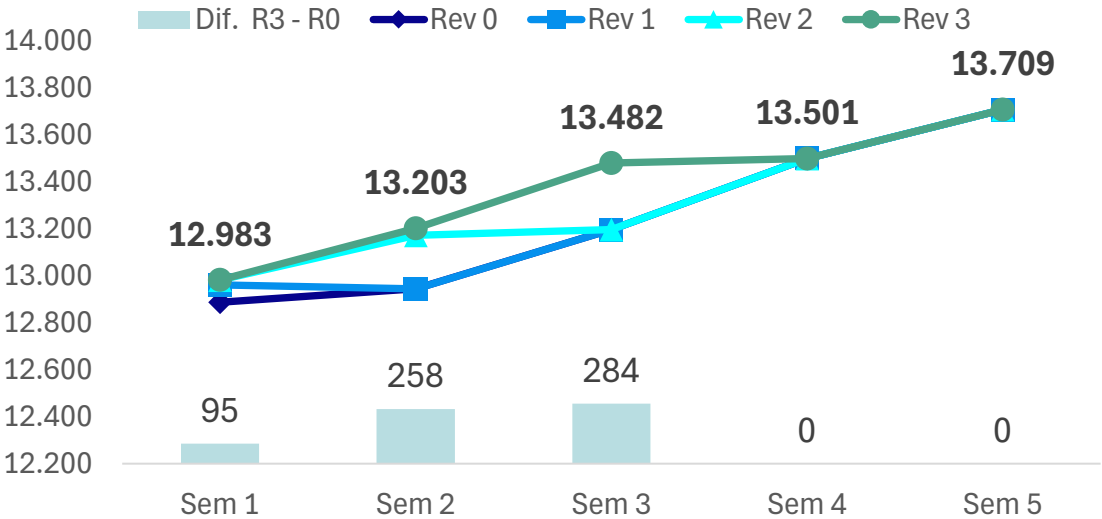
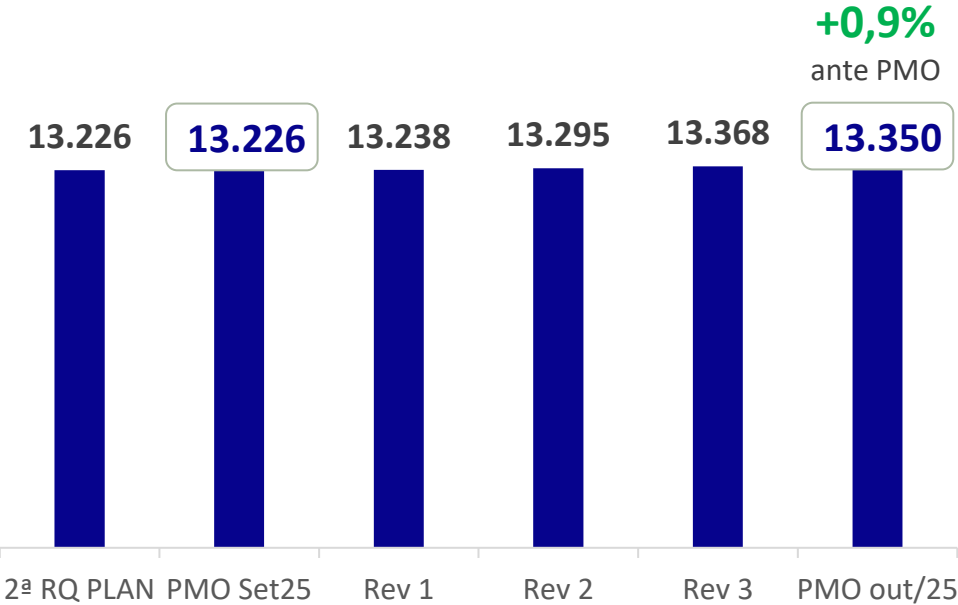
SE/CO - MWm



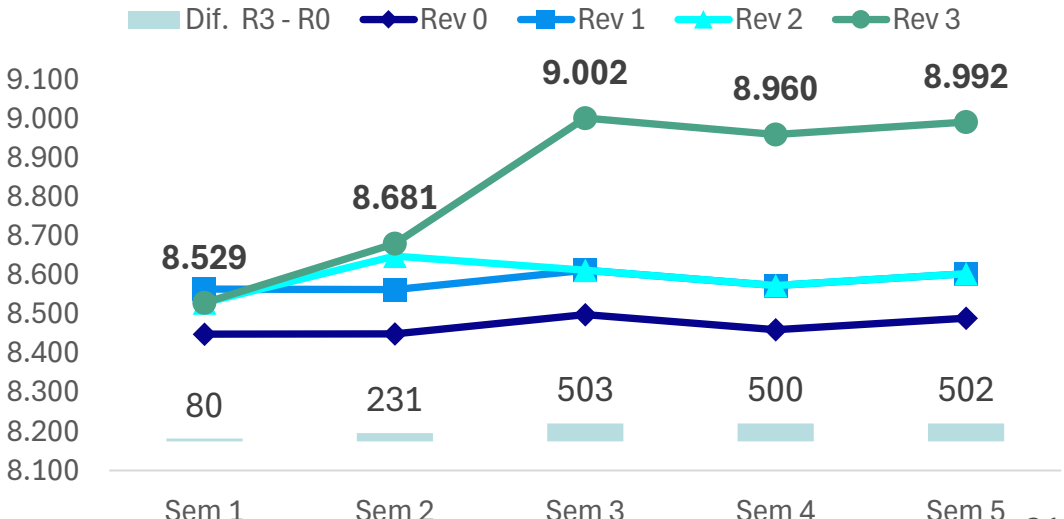
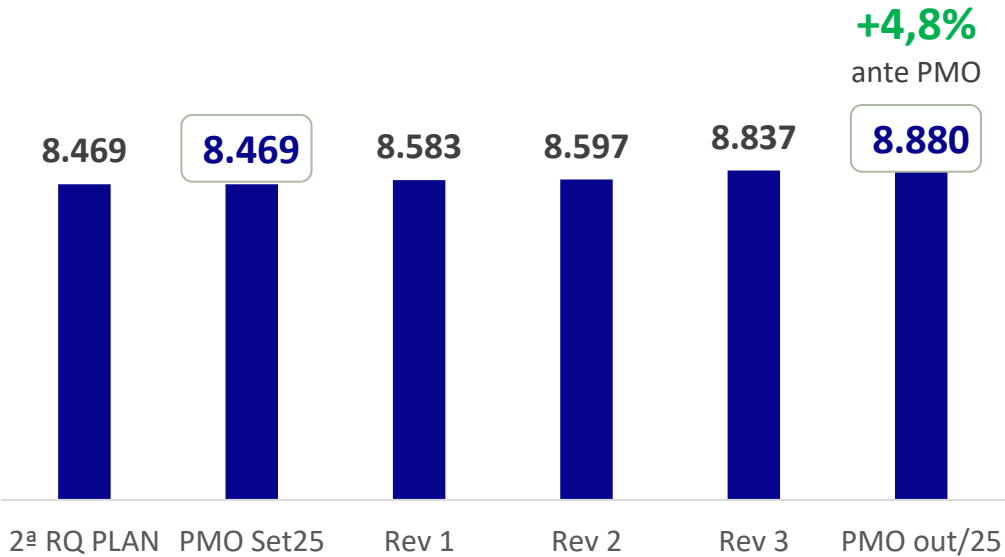
S - MWm



NE - MWm



N - MWm



Carga Outubro/25

Revisão 0 de Outubro de 2025

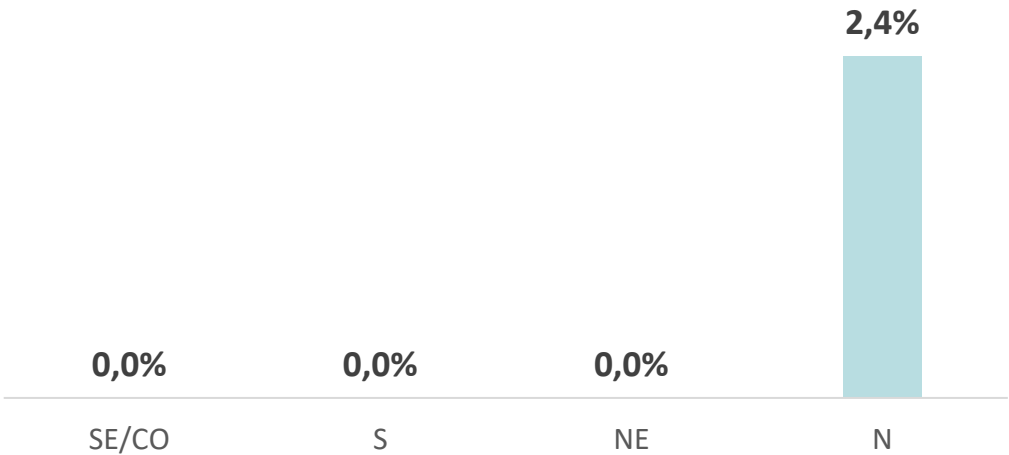
ccee



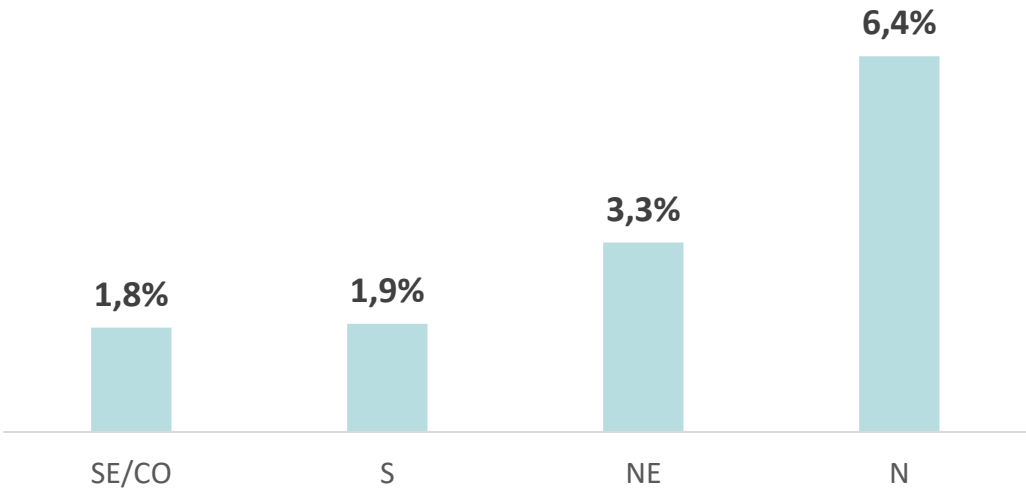
carga mensal e semanal do SIN – MWm



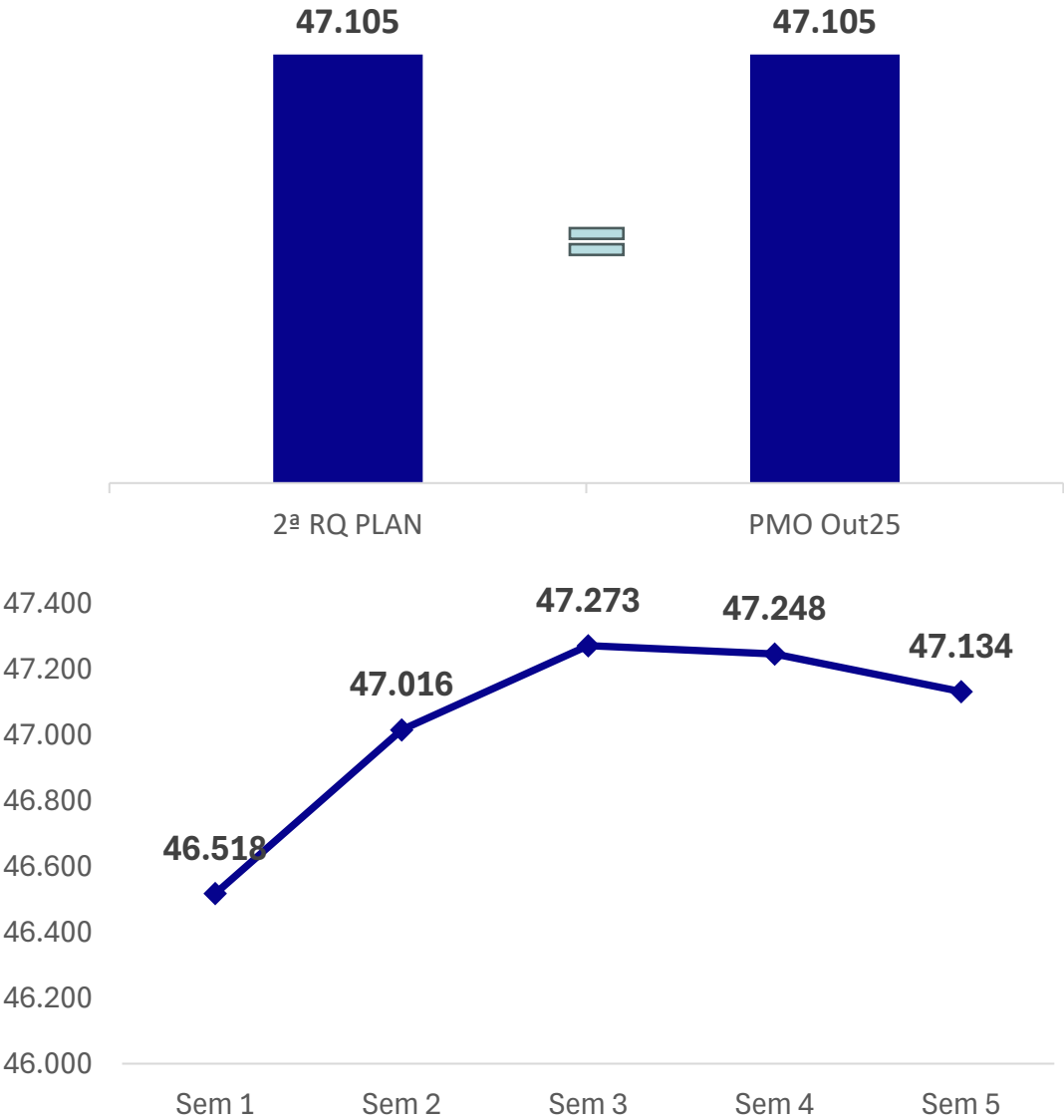
variação ante 2ª RQ PLAN



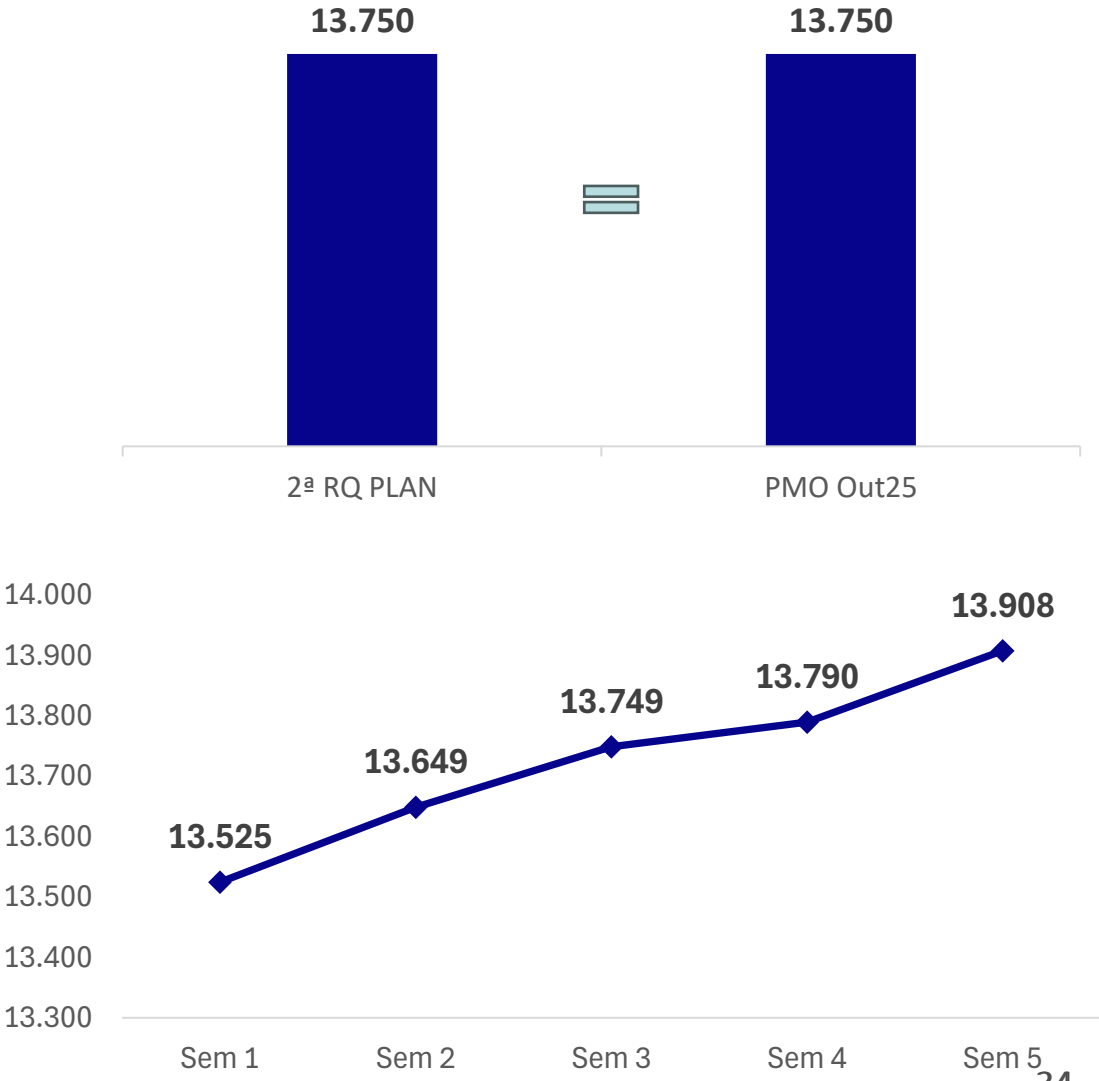
variação ante 2024



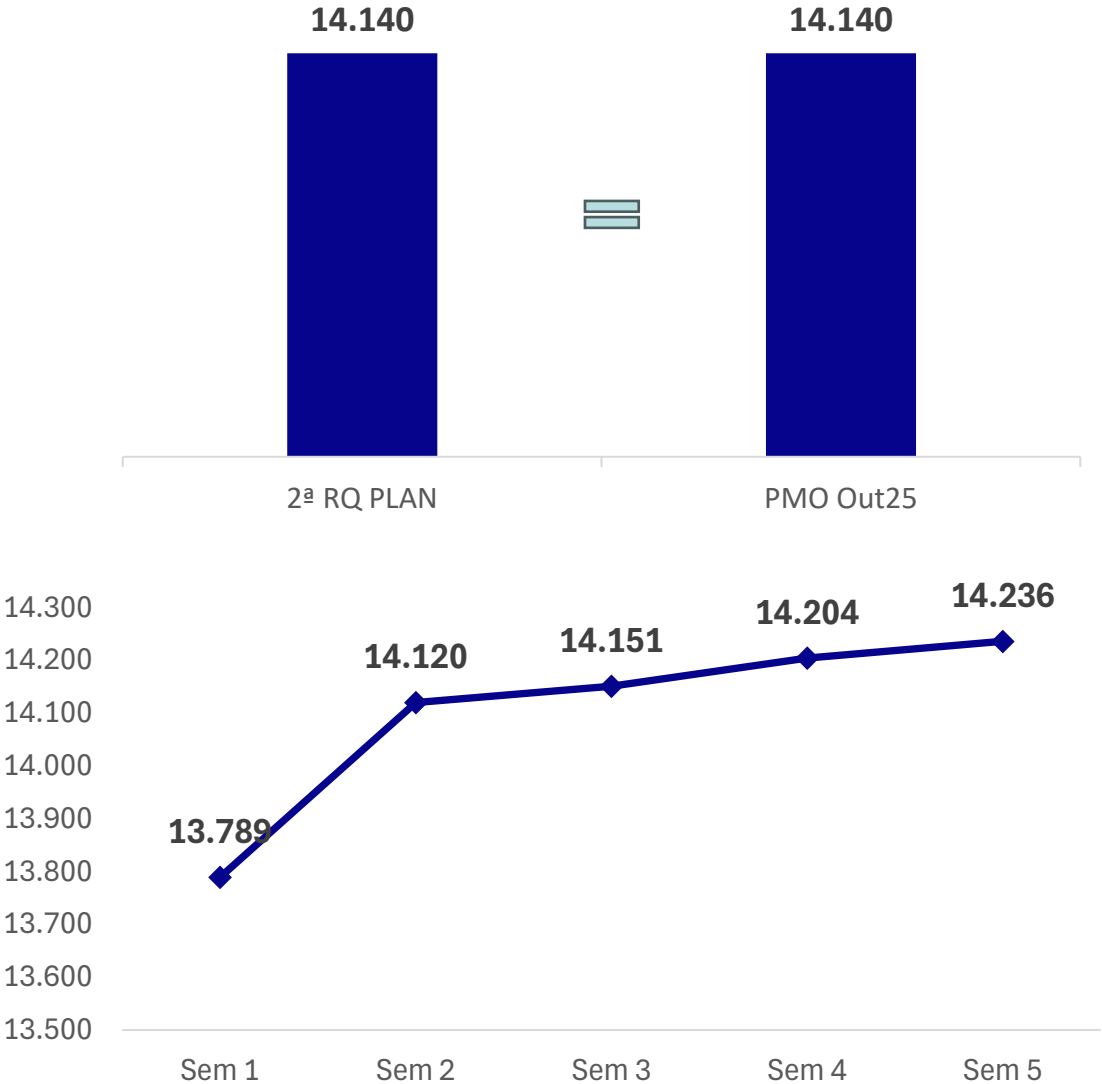
carga mensal e semanal do SE/CO – MWm



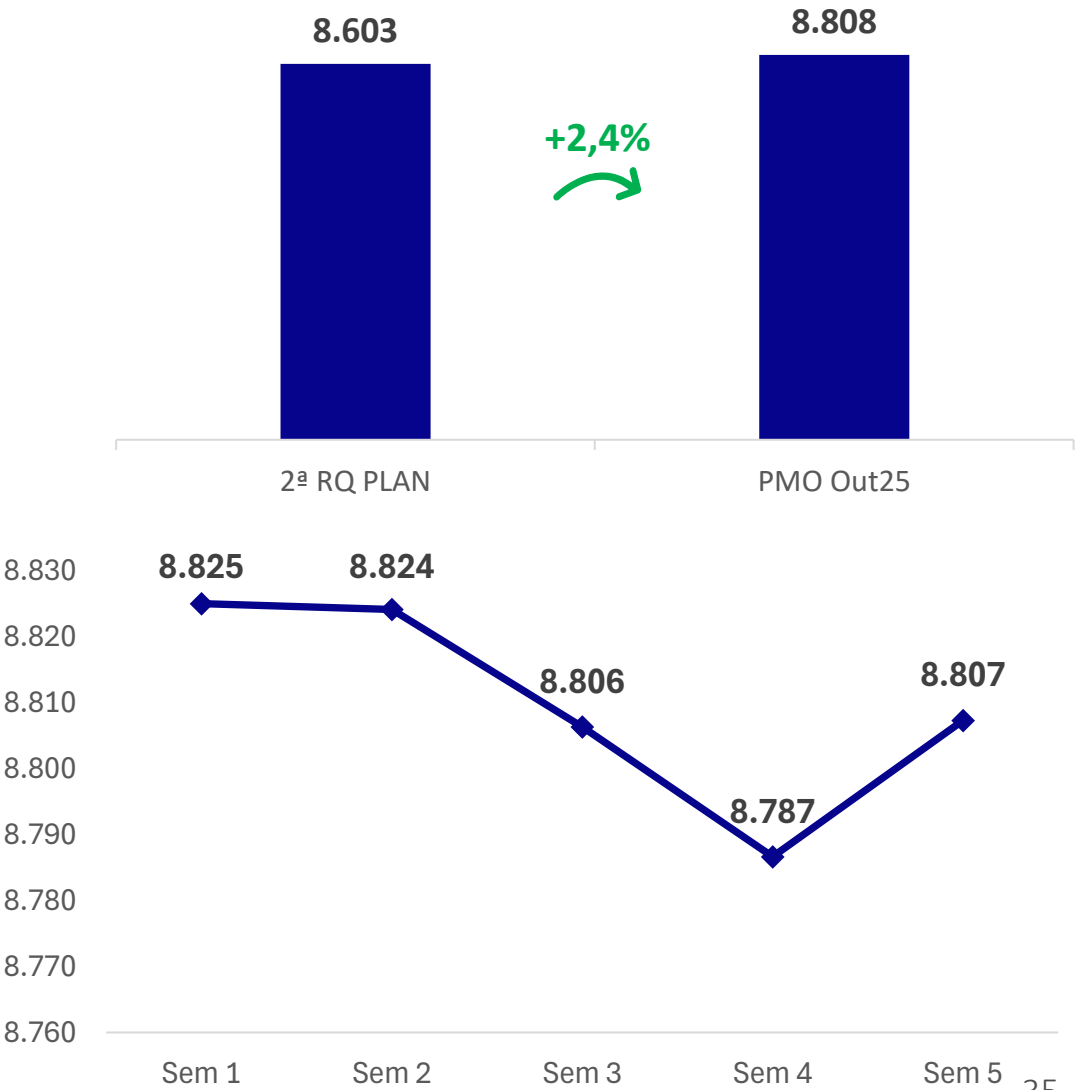
carga mensal e semanal do S – MWm

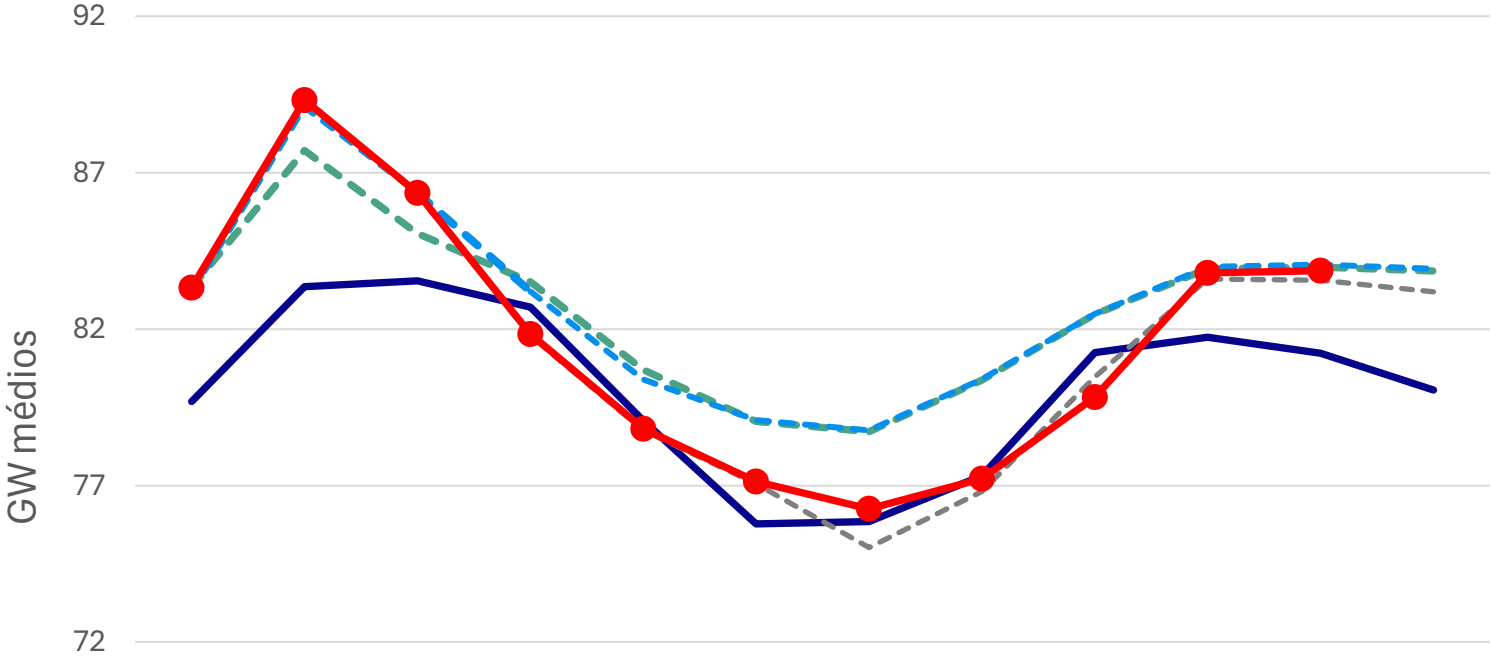


carga mensal e semanal do NE – MWm



carga mensal e semanal do N – MWm





Δ ante 2024

Set/25: -1,8%

Out/25: +2,5%

Nov/25: +3,2%

Δ ante 2ª RQ PLAN 25-29

Out/25: +0,2%

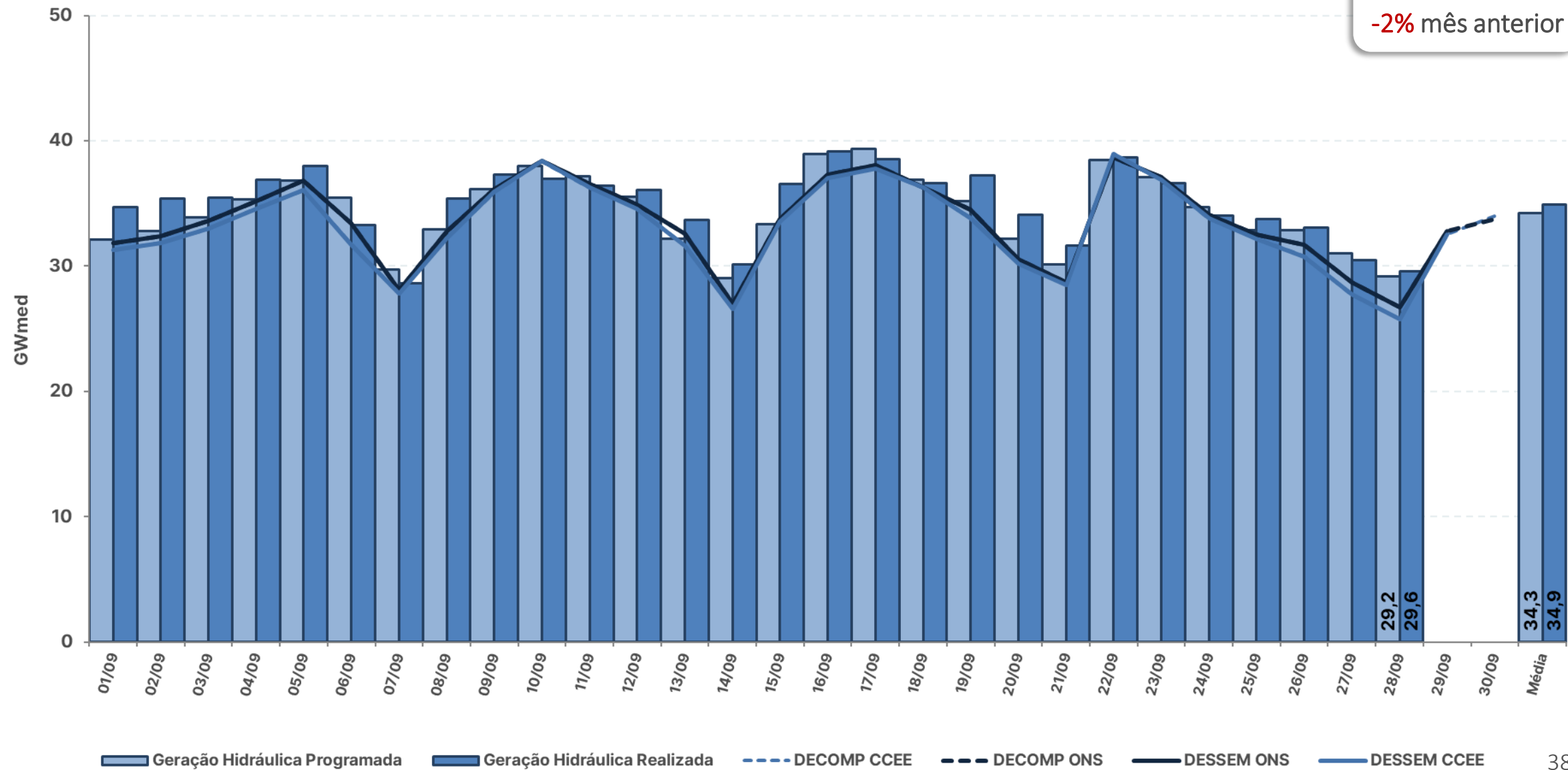
Nov/25: +0,4%

67	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2024	79,7	83,4	83,5	82,7	79,1	75,8	75,8	77,3	81,3	81,7	81,2	80,1
- - - PLAN 25-29	83,3	87,7	85,1	83,5	80,7	79,0	78,7	80,4	82,5	83,9	84,0	83,9
- - - 1ª RQ PLAN 25-29	83,2	89,1	86,4	83,2	80,4	79,1	78,8	80,4	82,5	84,0	84,1	83,9
- - - 2ª RQ PLAN 25-29	83,3	89,3	86,3	81,8	78,8	77,1	75,0	76,8	80,5	83,6	83,6	83,2
● Verif. 2025 + Rev PMO Out/25	83,3	89,3	86,4	81,8	78,8	77,1	76,3	77,2	79,8	83,8	83,9	
Dif. PMO - PLAN/1RQC/2RQC	0,0	1,6	1,3	-1,7	-1,6	-2,0	-2,5	-3,2	-0,6	0,2	0,3	

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de outubro de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

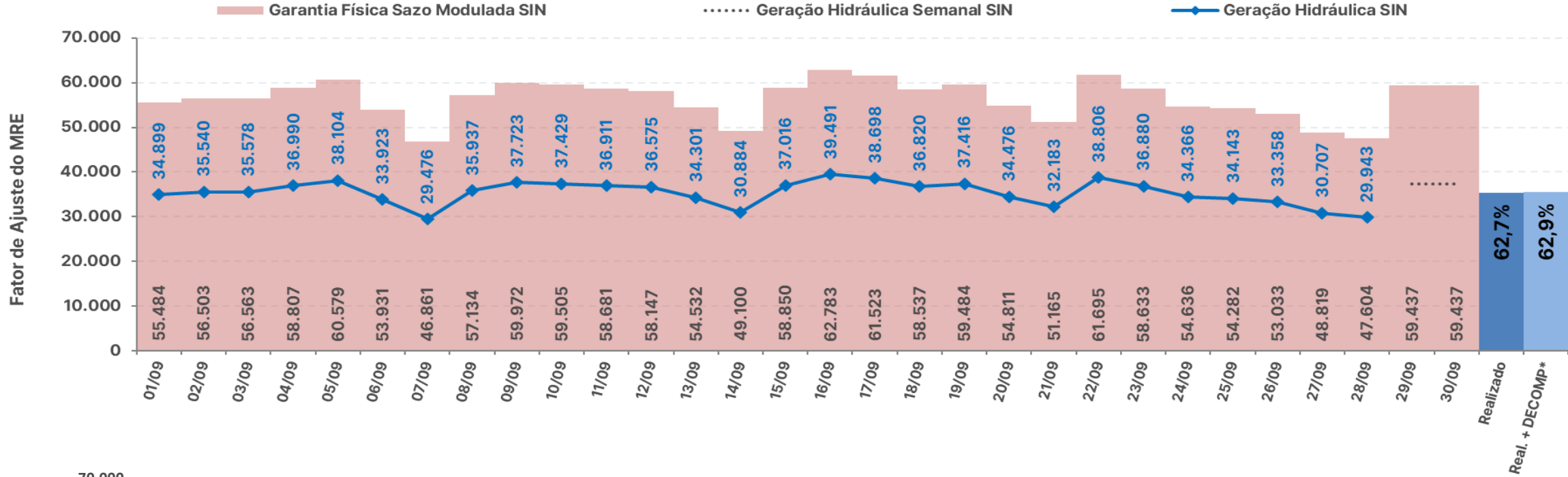
33,5 GWmed
-2% mês anterior



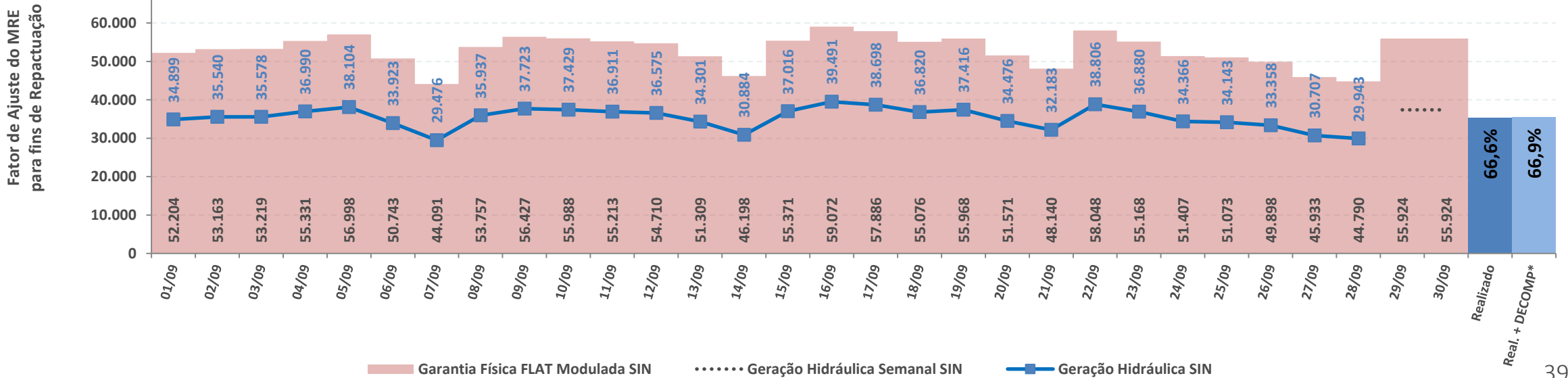
acompanhamento do fator de ajuste do MRE

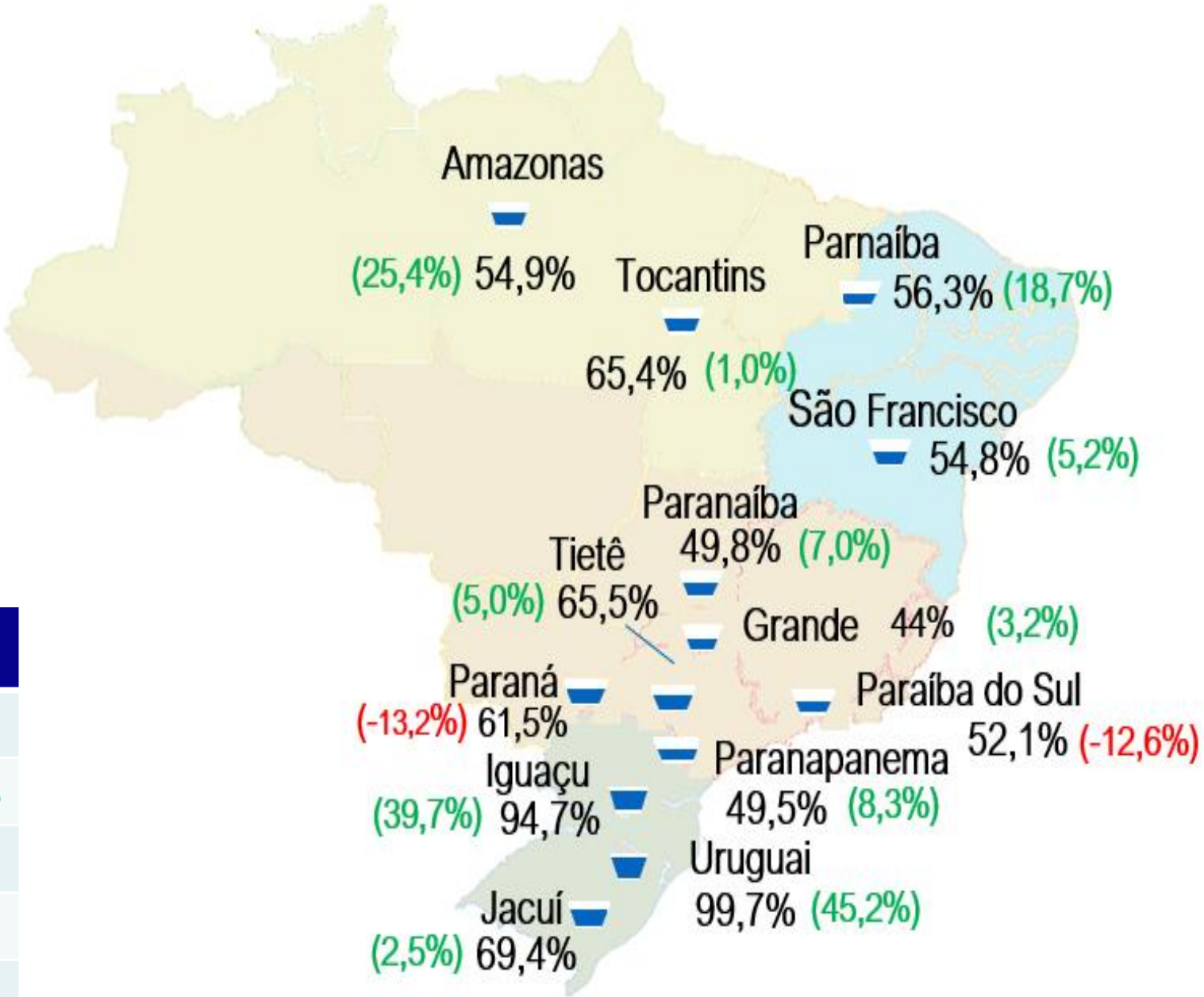


SAZO



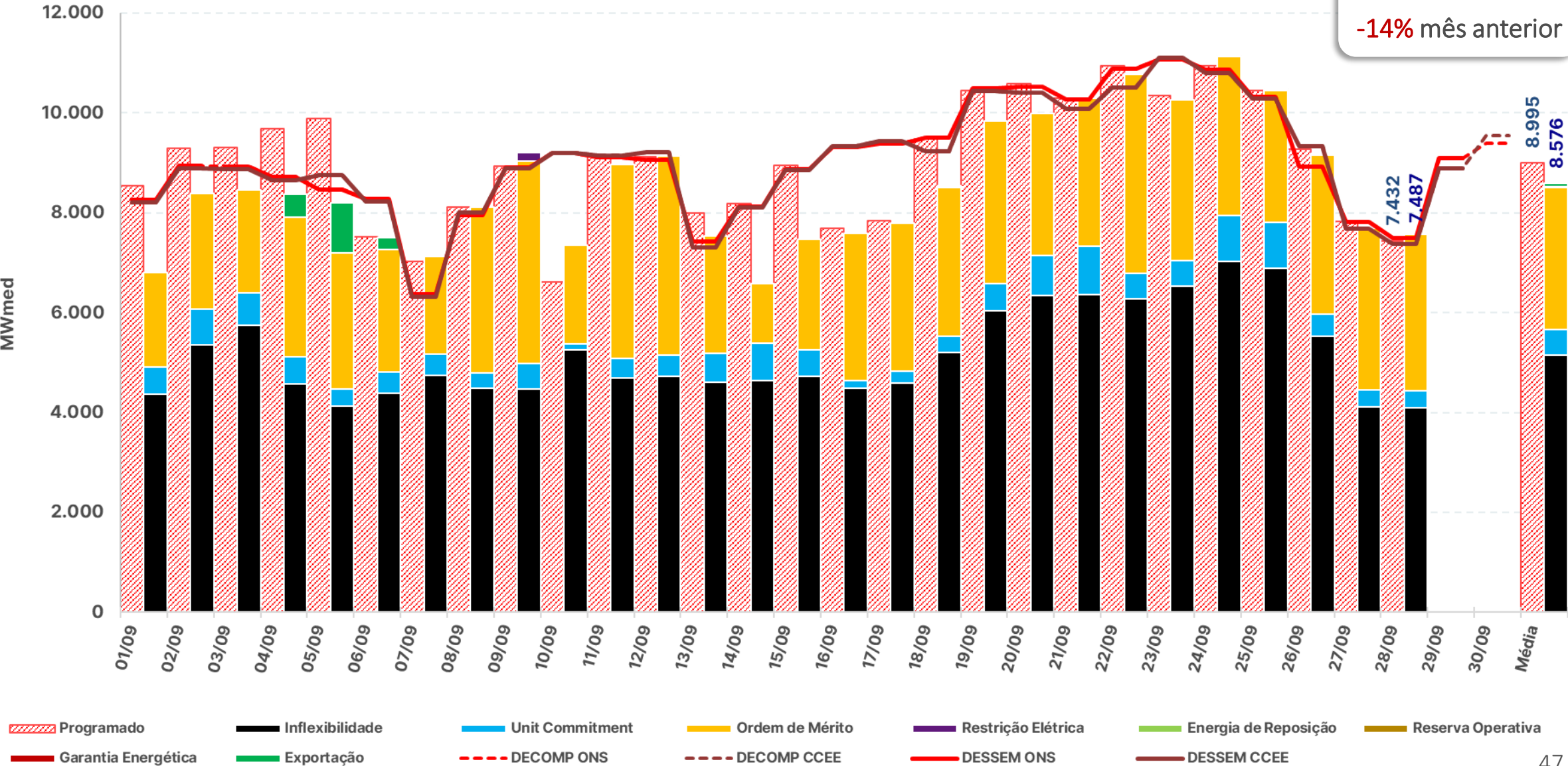
flat



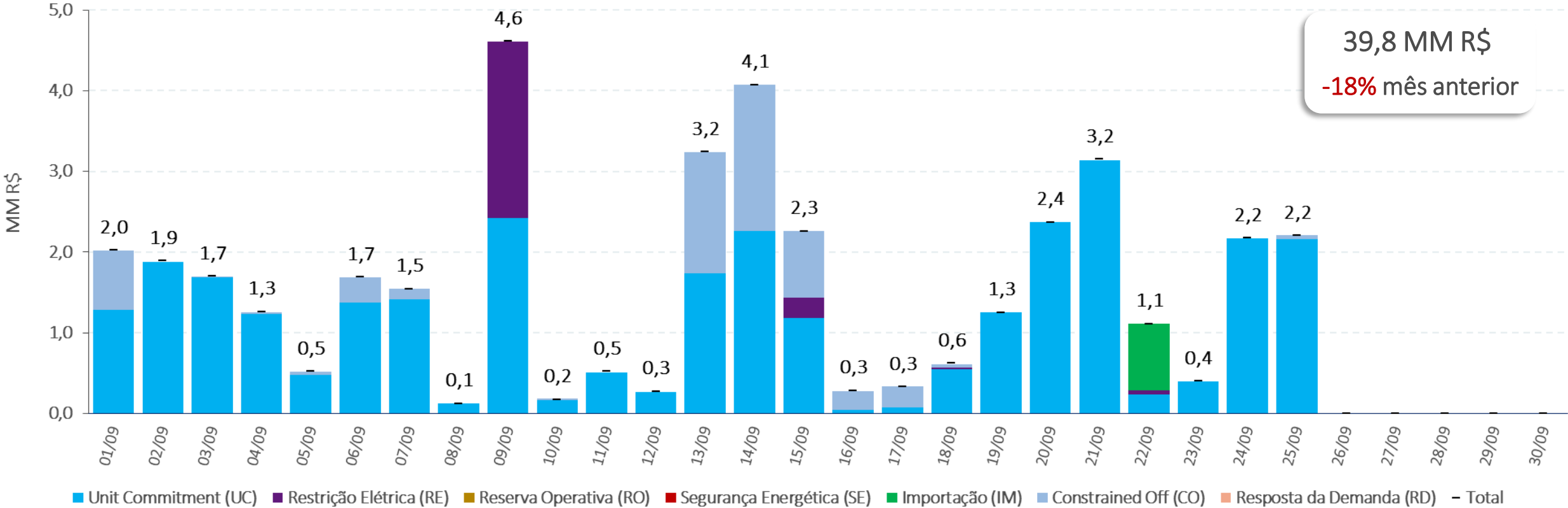


Subm	% EARMmax	Variação
SE	51,0 %	+ 4,0 %
S	91,3 %	+ 35,6 %
NE	54,9 %	+ 4,9 %
N	82,8 %	+ 8,6 %
SIN	56,2 %	+ 6,6 %

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL



estimativa ESS por razão de despacho termelétrico

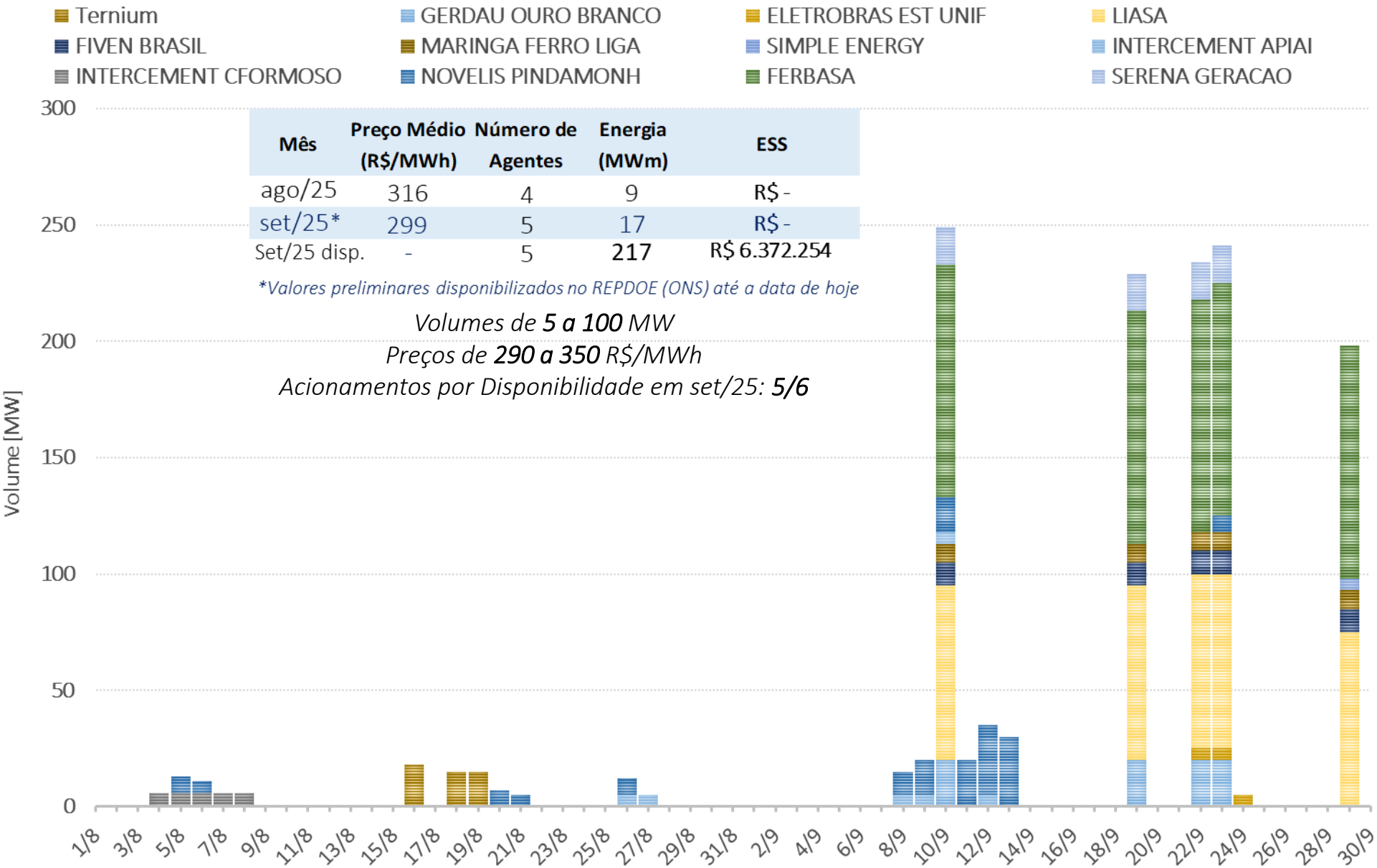


Observação:

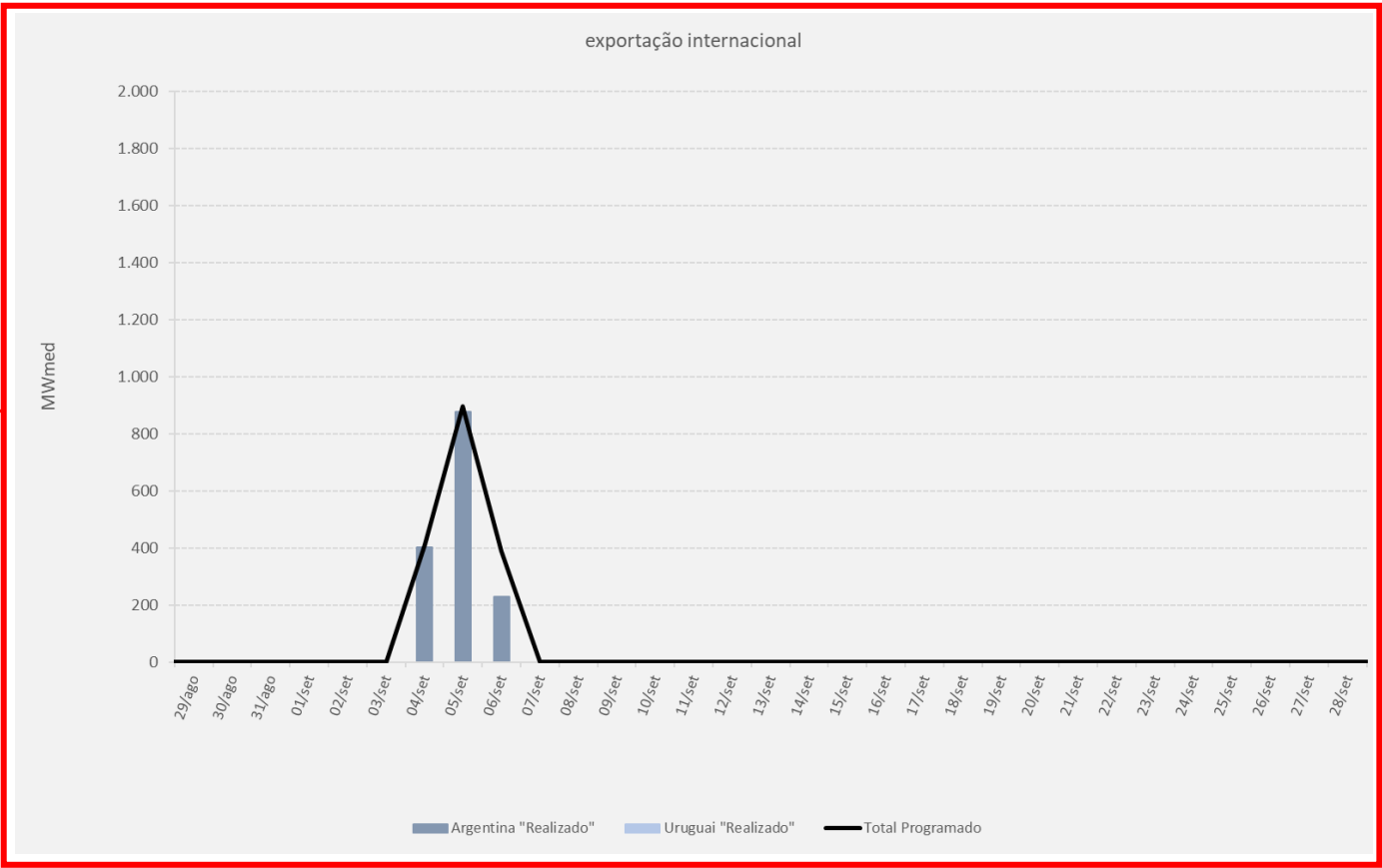
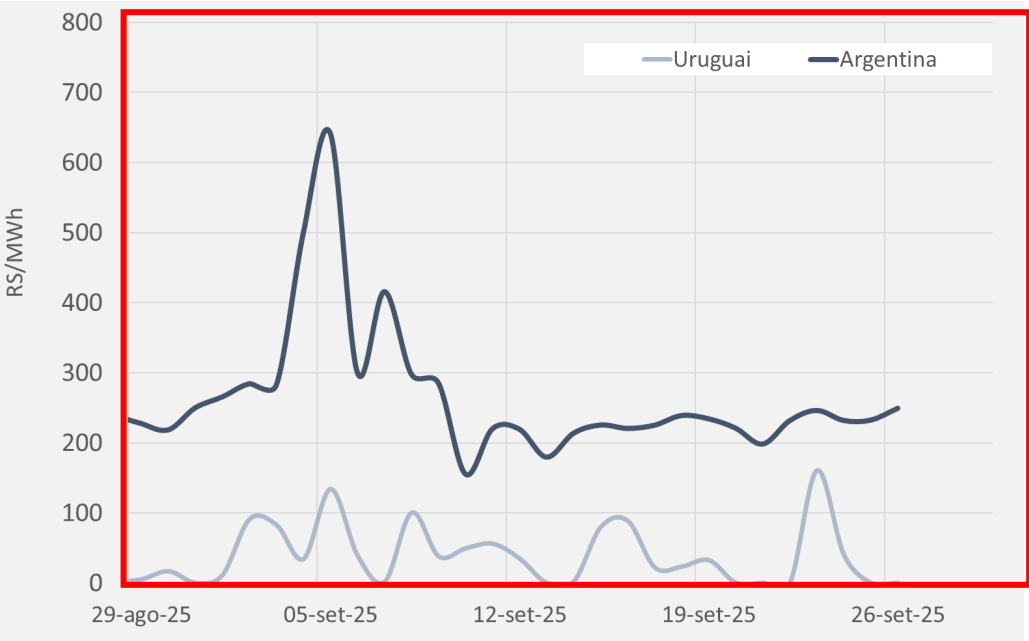
- Não são consideradas estimativas de outros ESS além dos indicados neste slide.

Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (Constrained-on)	2,5
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	30,4
Resposta da Demanda	0,0
Constrained-off Térmico	6,0
Importação	0,8
Total	43,5
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	1,2

* Despachos pontuais por restrição elétrica e necessidade de importação para atendimento da ponta de carga.



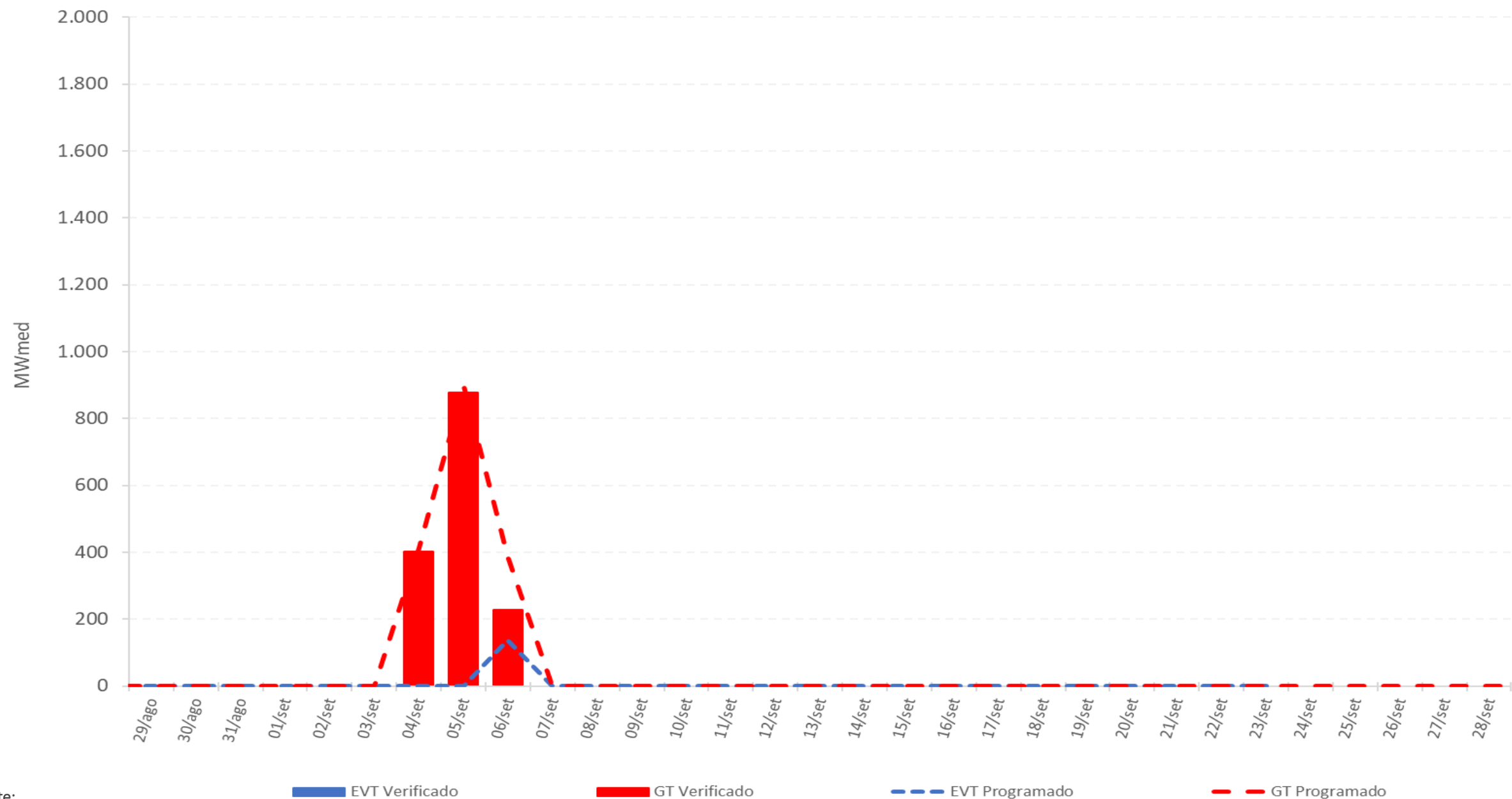
Uruguai - Média ago: R\$ 36/MWh
Argentina - Média ago: R\$ 264/MWh



Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai, 2025.
<https://www.adme.com.uy/>

Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris, 2025.
<https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker>

Fonte:
■ IPDO (ONS)



Fonte:
■ IPDO (ONS)

Exportação térmica de setembro de 2025 para as seguintes usinas:

- J. Lacerda-C: (R\$ 341,04/MWh)

▪ Cubatão*: (R\$ 396,75 /MWh)

▪ Ibirité: (R\$ 808,01 /MWh)

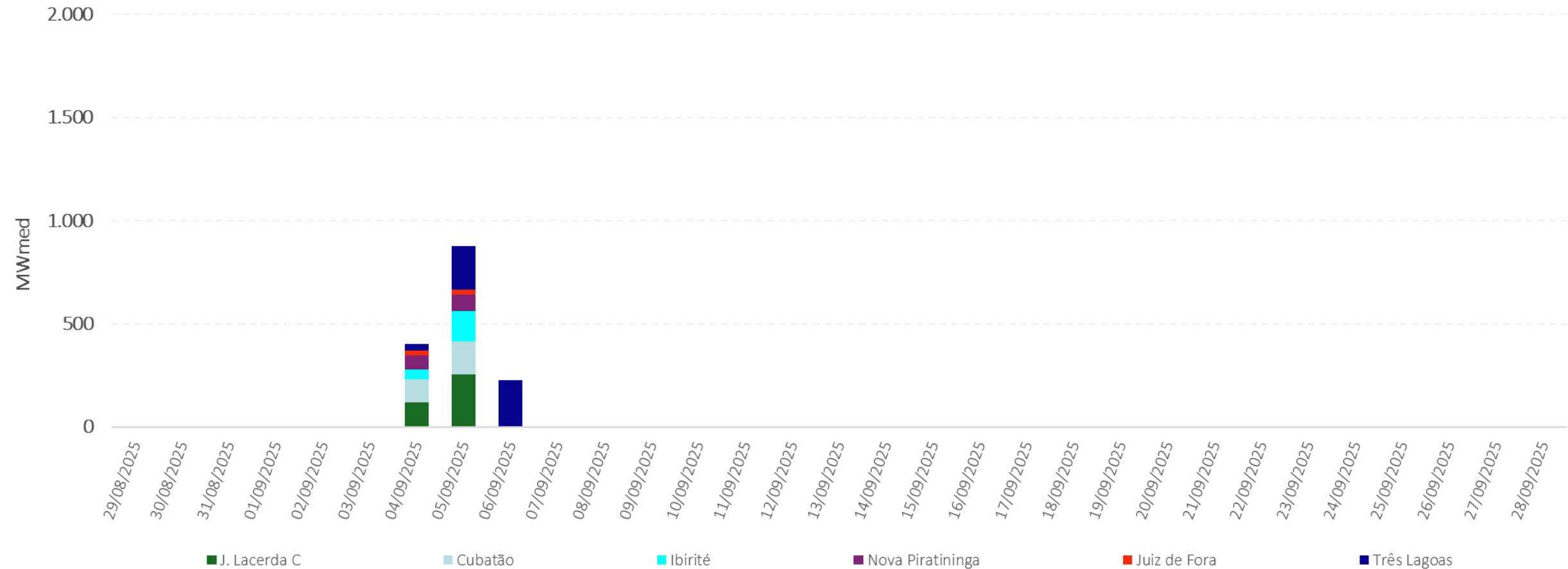
▪ Três Lagoas: (R\$ 852,47 /MWh)

▪ Juiz de Fora: (R\$ 1.038,60 /MWh)

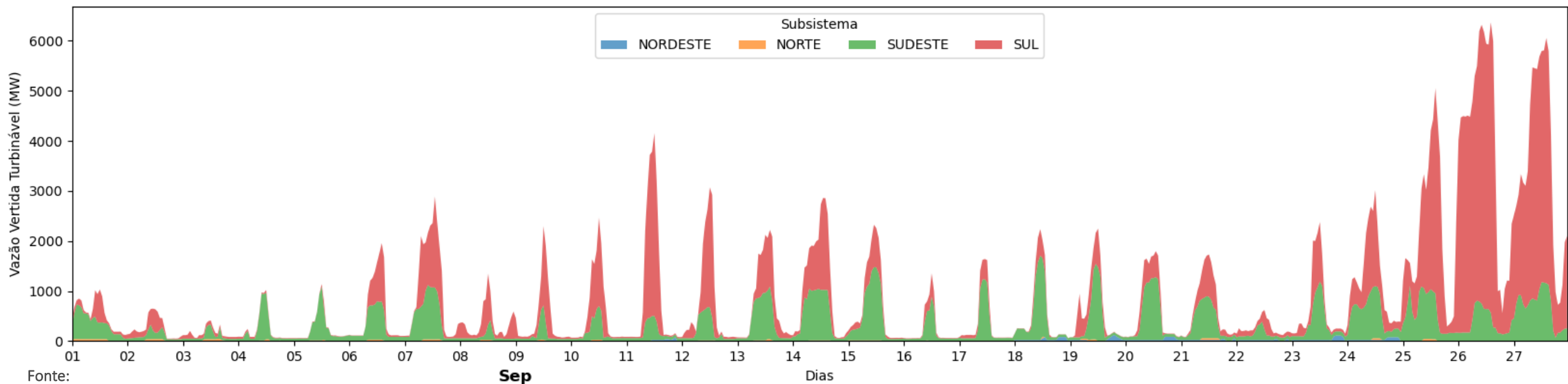
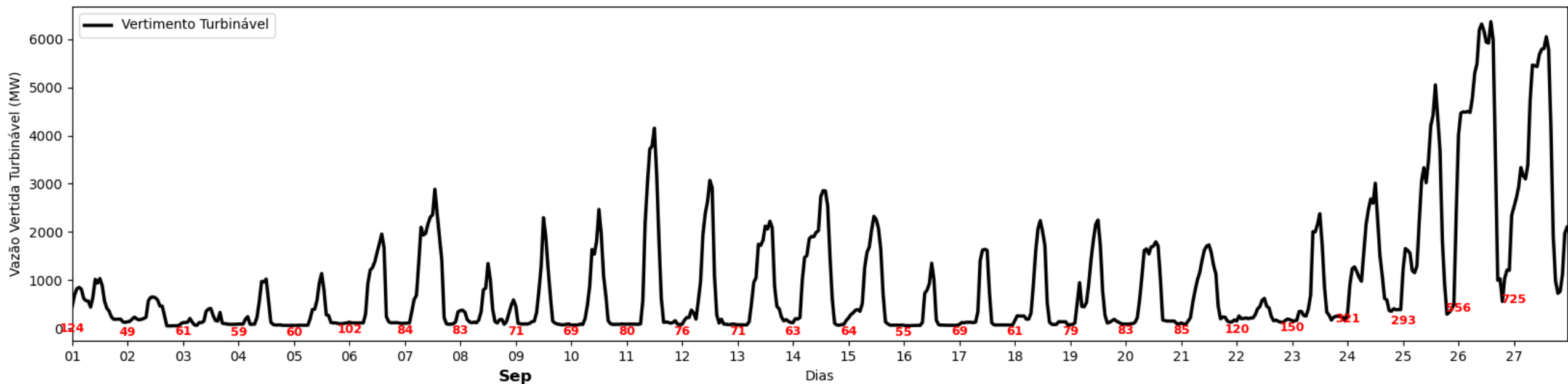
▪ N. Piratininga: (R\$ 1.229,03 /MWh)

* Usina de leilão

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 0,14 MM (set/25)



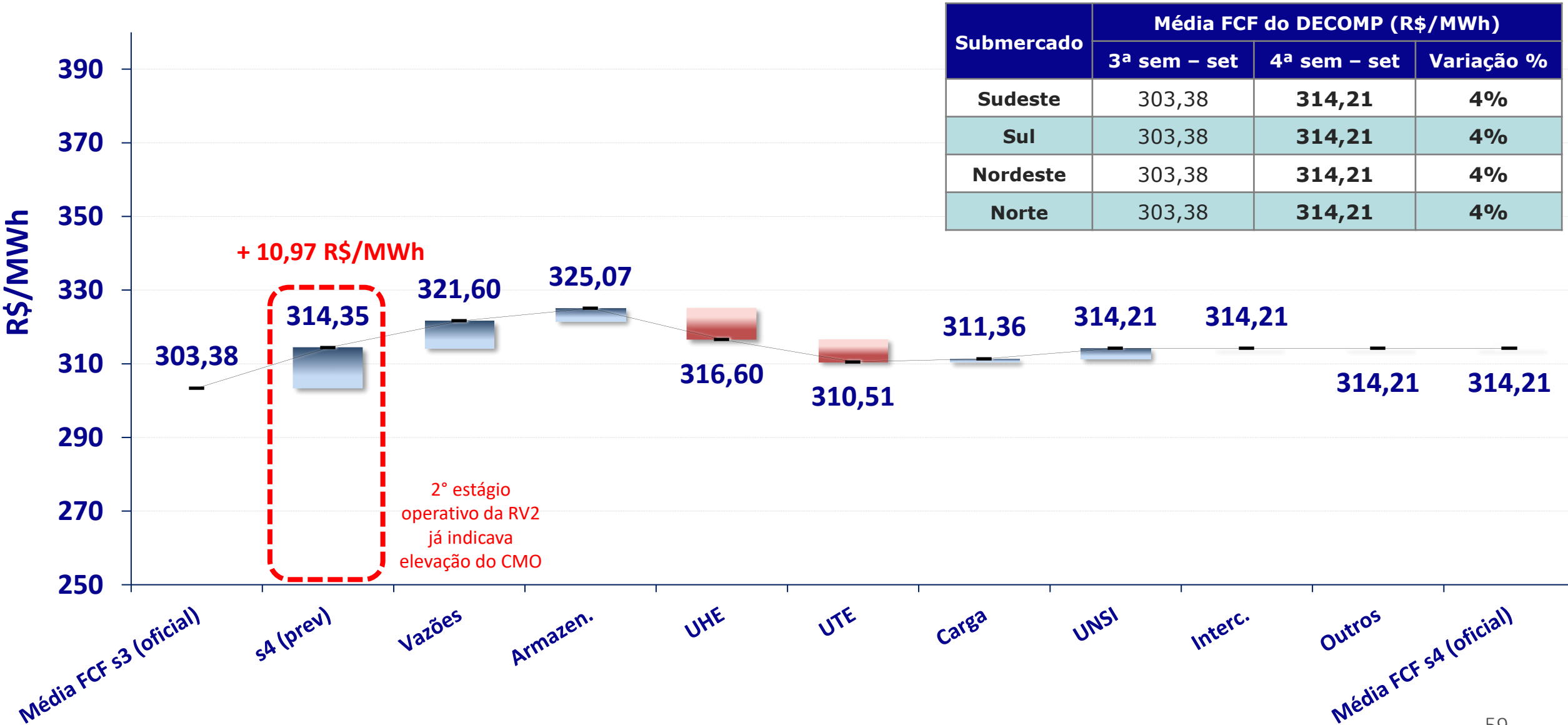
Fonte:
▪ IPDO/BDO (ONS) e Porta de Dados Abertos do ONS



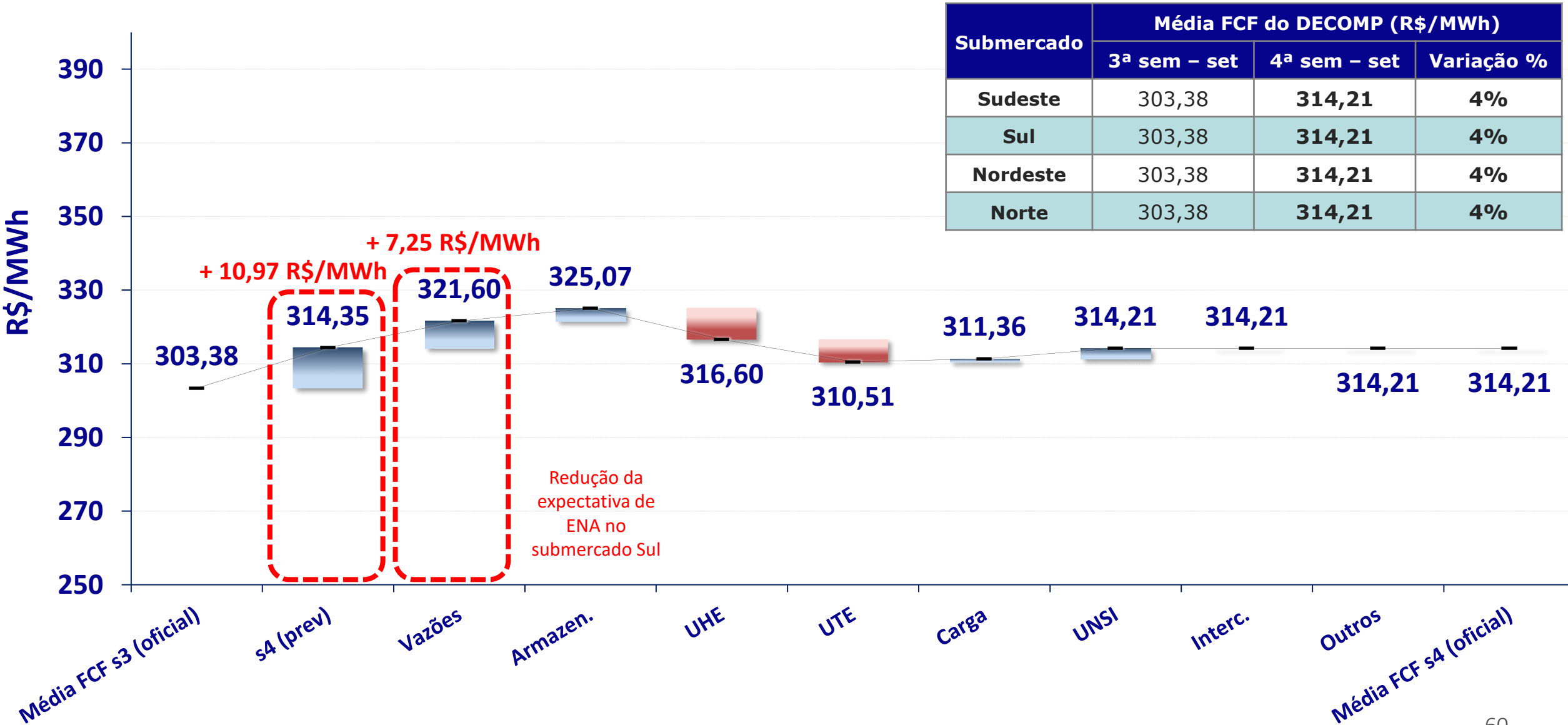
Fonte:
■ Porta de Dados Abertos do ONS

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de setembro de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de outubro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**

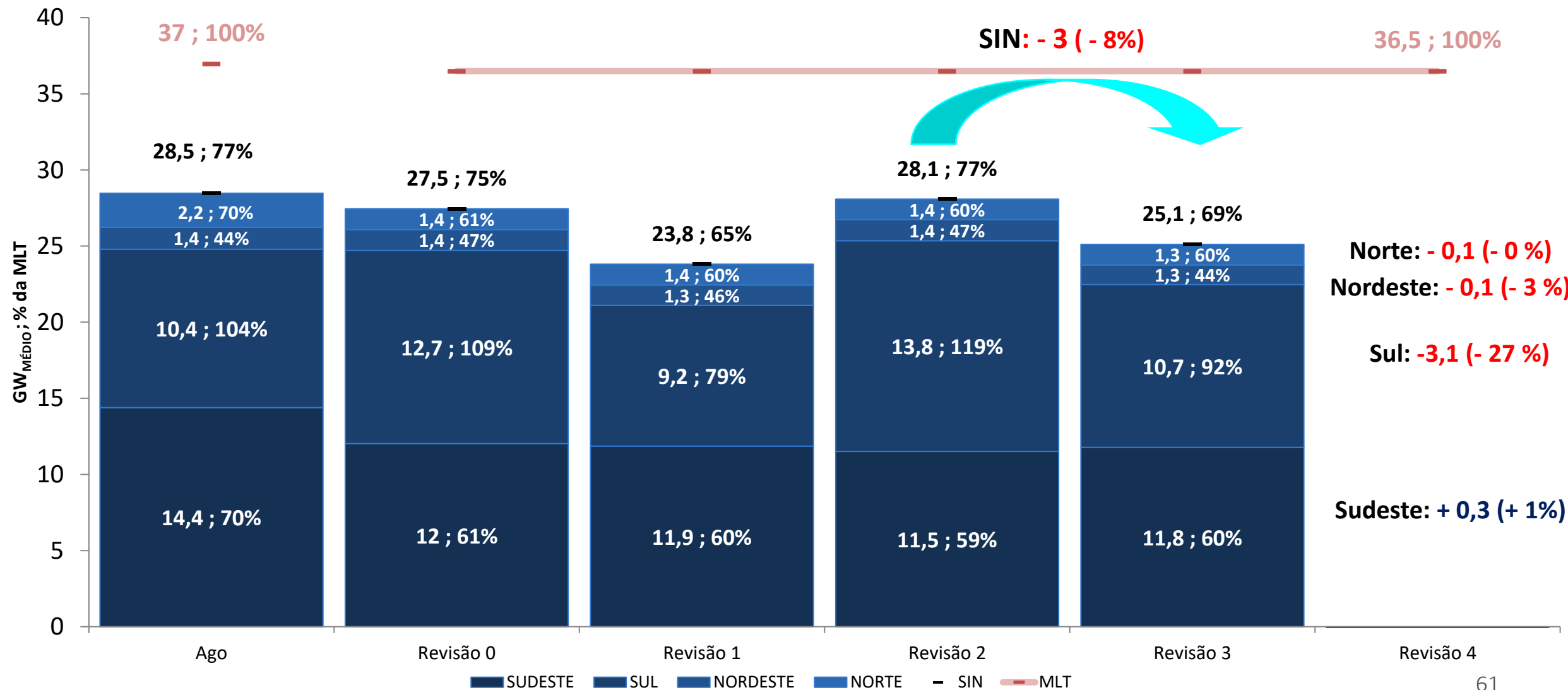
decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste



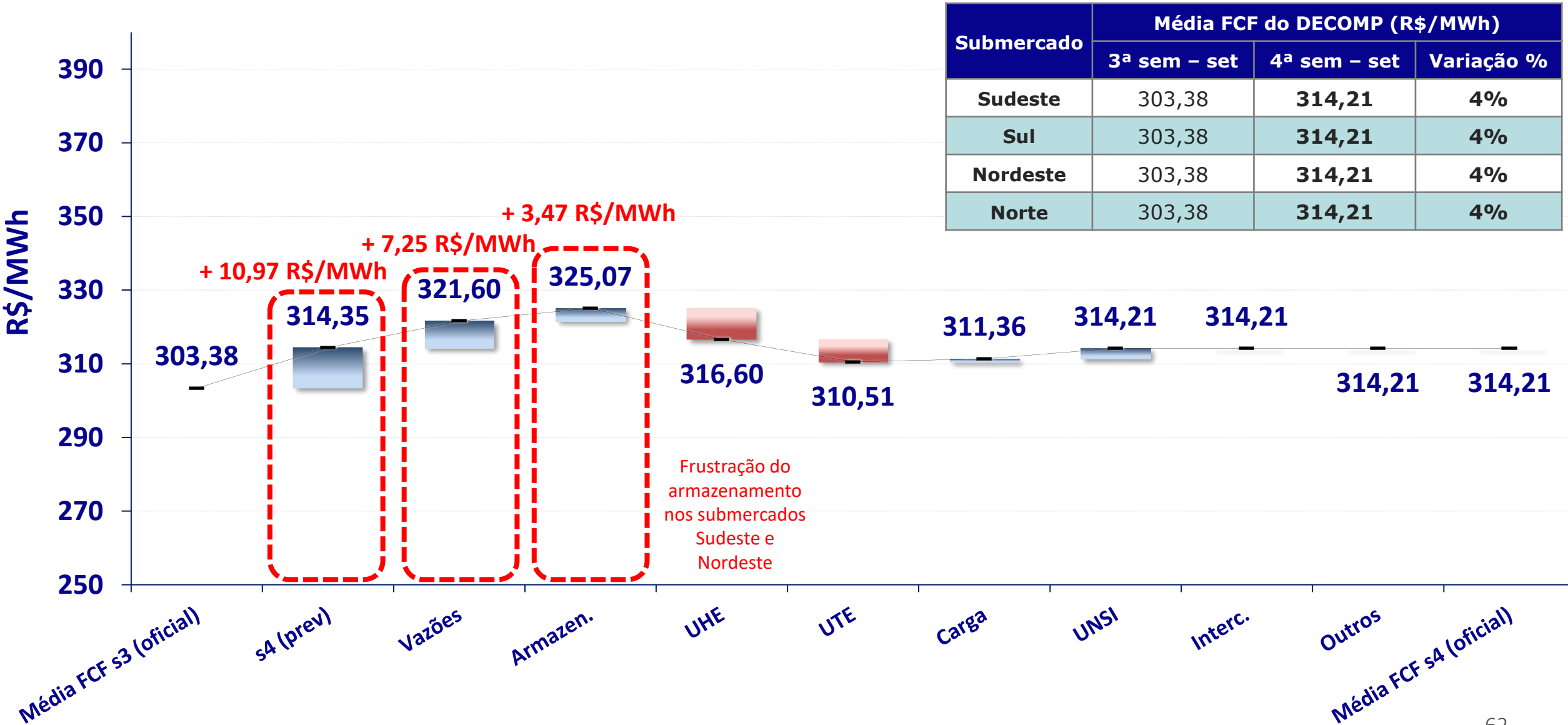
decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste



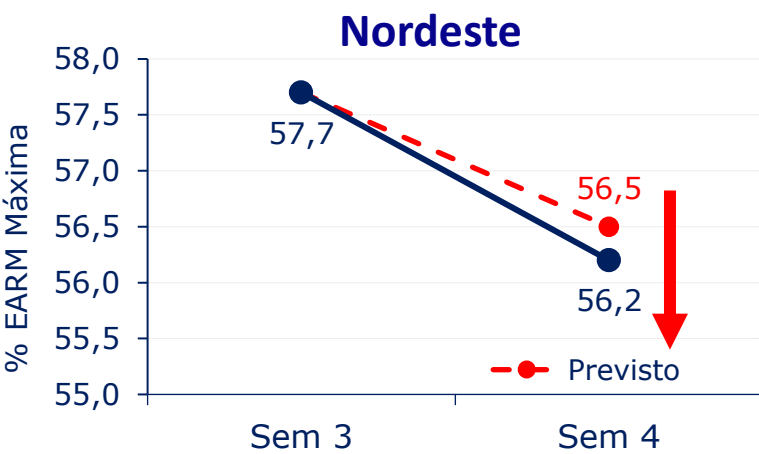
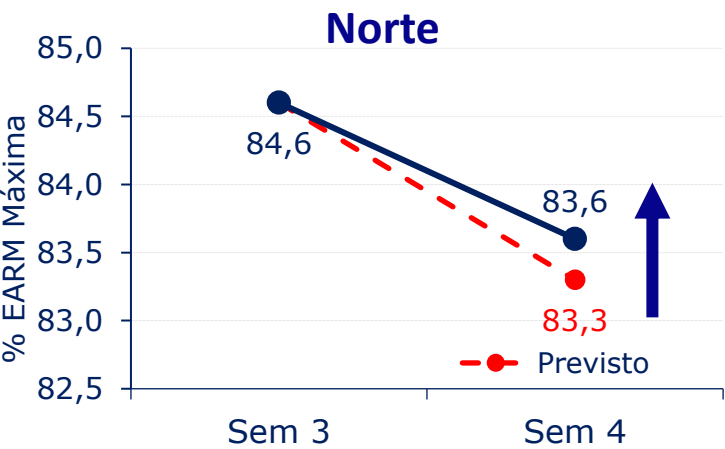
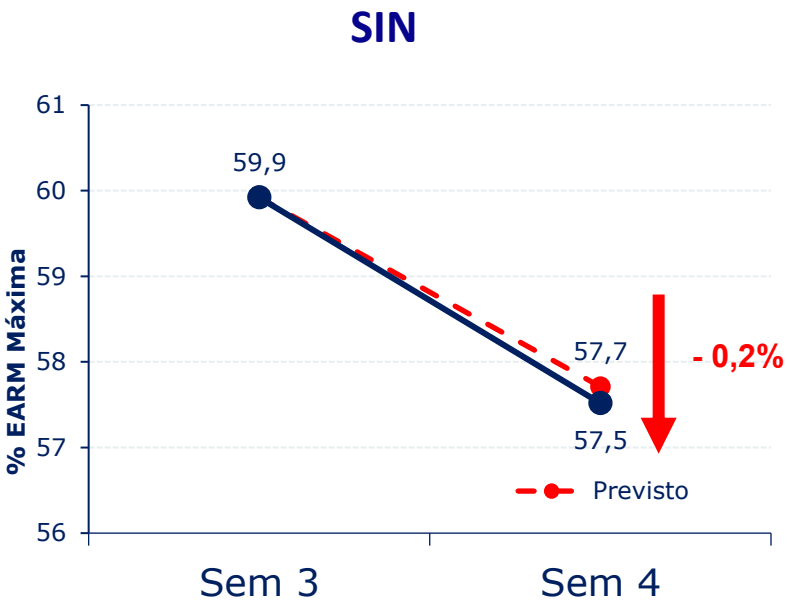
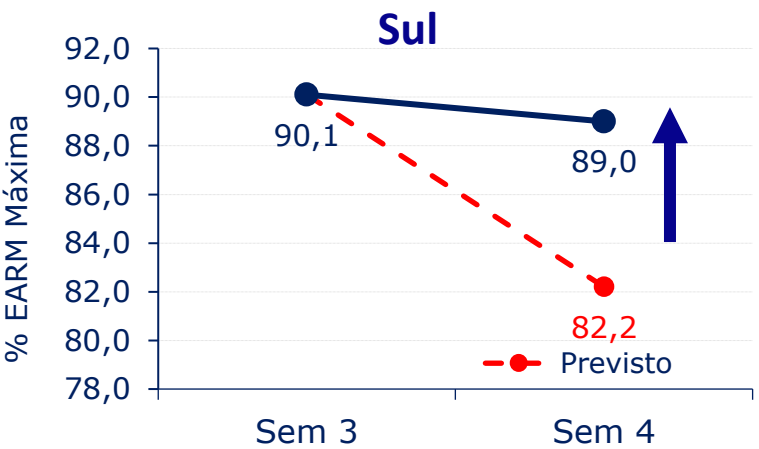
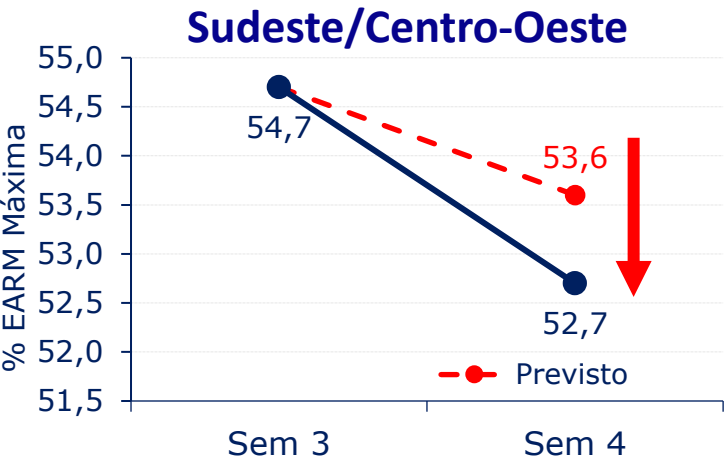
ENA Setembro de 2025



decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste

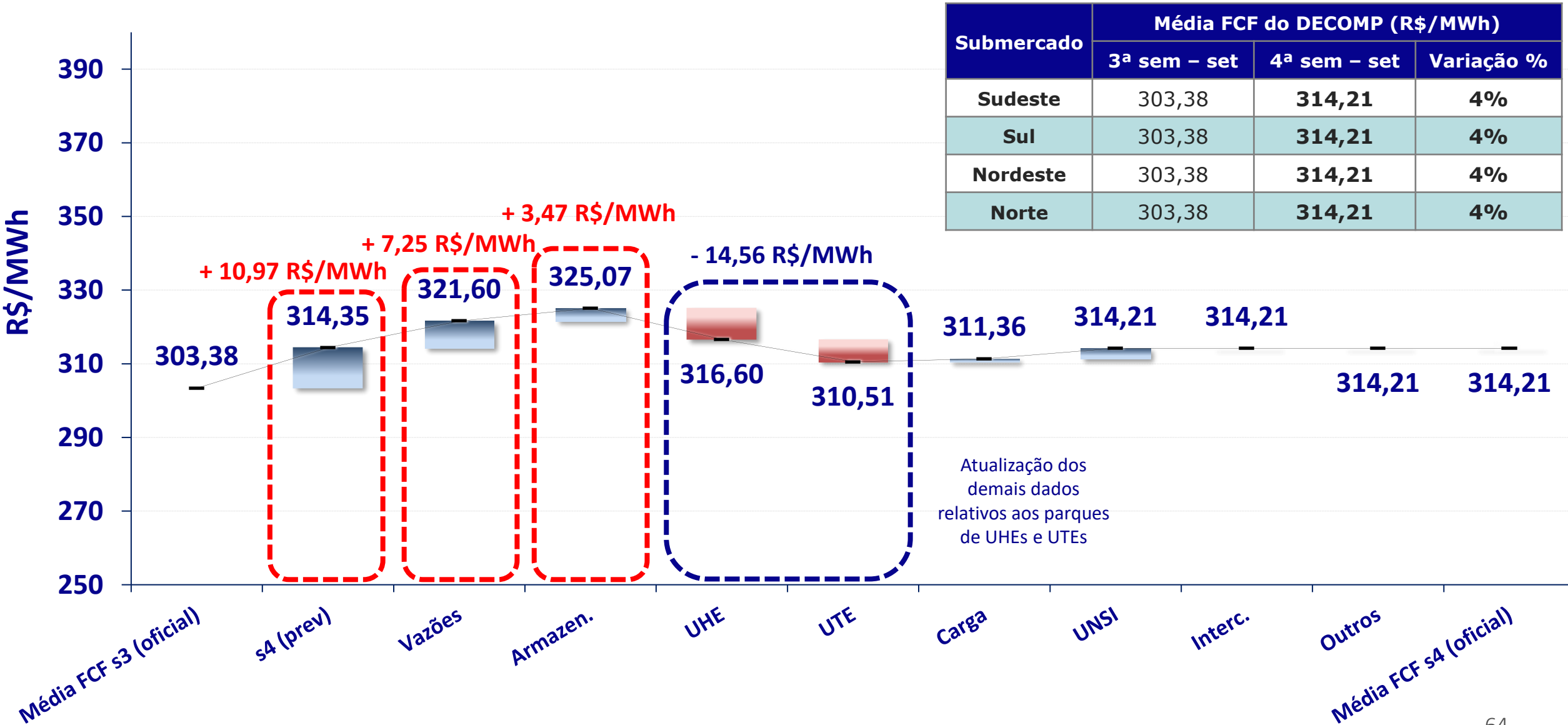


armazenamento esperado x verificado



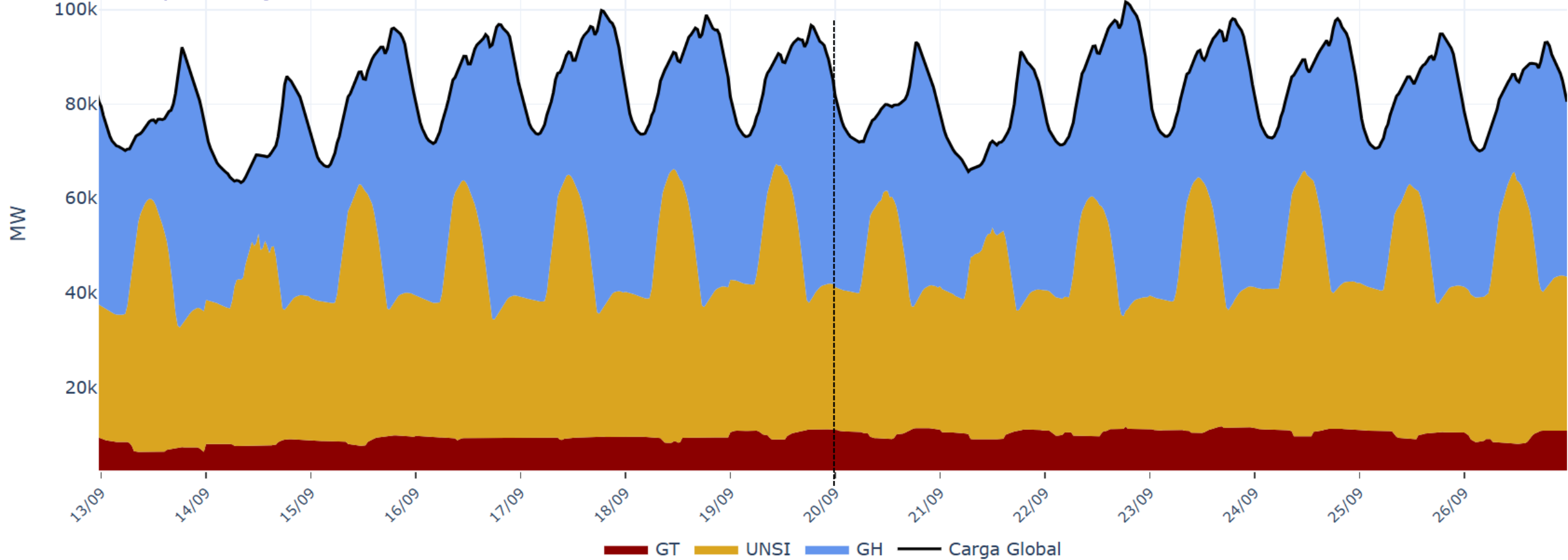
EArm(MWMês)				
SE/CO	S	NE	N	SIN
-1 851	1 391	-155	48	-567
-0,90%	6,80%	-0,30%	0,30%	-0,20%

decomposição do CMO – Sudeste/Centro-Oeste



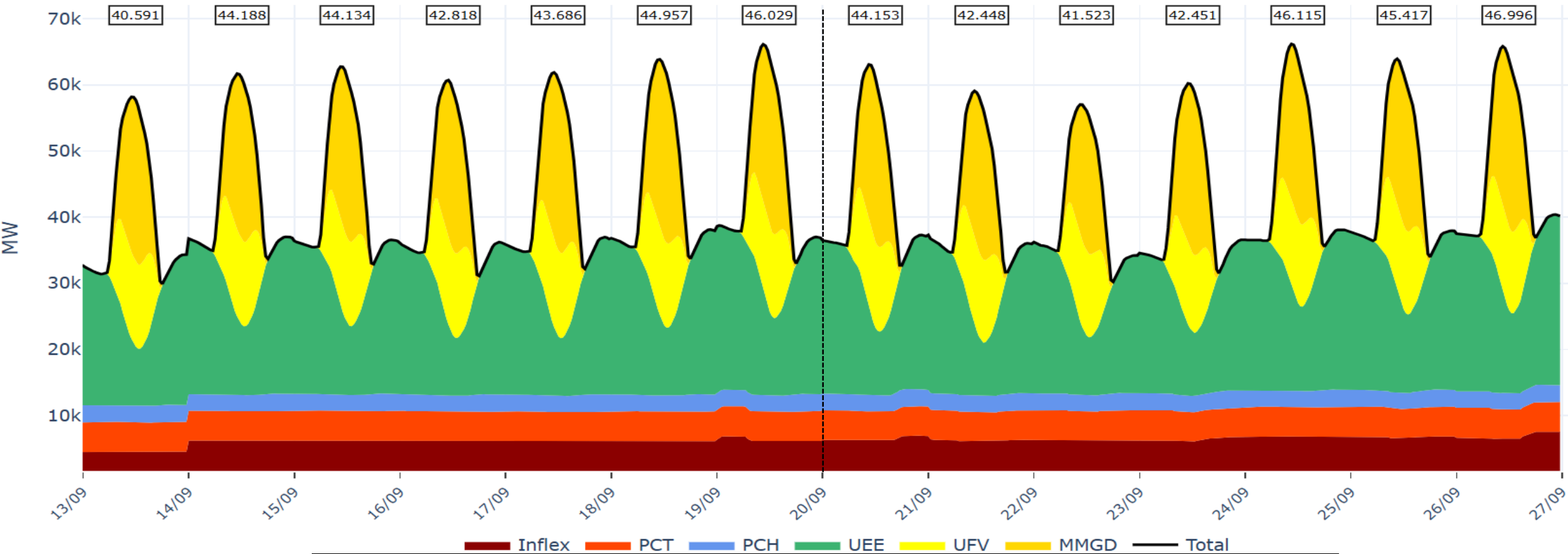
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de setembro de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de outubro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

balanço energético do SIN



Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
13/09 a 19/09	36.673	5.968	8.961	37.109	82.742	36.088	82.558
	44%	7%	11%	45%	100%		
20/09 a 26/09	35.905	6.575	10.362	36.763	83.031	35.495	83.936
	43%	8%	12%	44%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN



SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
13/09 a 19/09	2.528	4.475	5.055	18.482	7.264	5.968	43.772
	6%	10%	12%	42%	17%	14%	
20/09 a 26/09	2.528	4.452	4.879	18.684	7.041	6.575	44.159
	6%	10%	11%	42%	16%	15%	

carga líquida

Histórico limiar de carga líquida :

Ago semana 4: 67,1 GW (folga: + 6,6 GW)

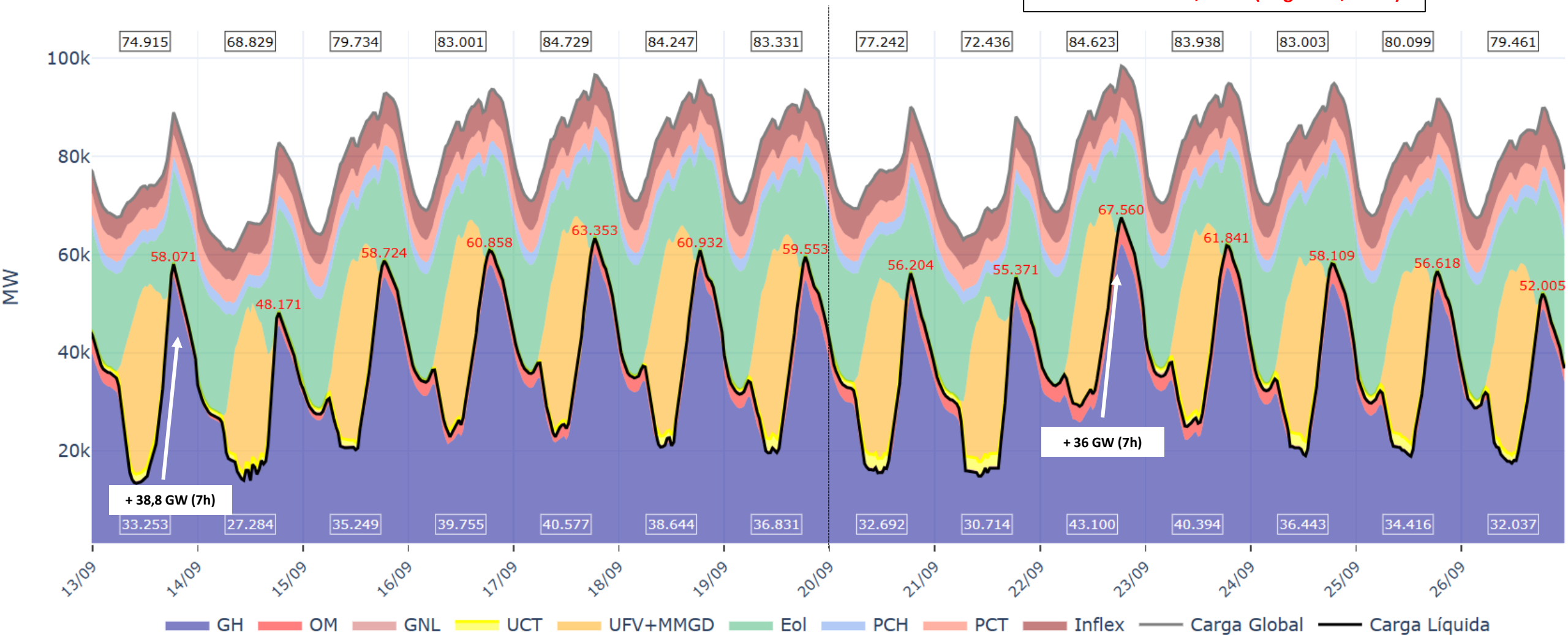
Ago semana 5: 68,8 GW (folga: + 7,8 GW)

Set semana 1: 64,5 GW (folga: + 3,5 GW)

Set semana 2: 68,3 GW (folga: + 2,0 GW)

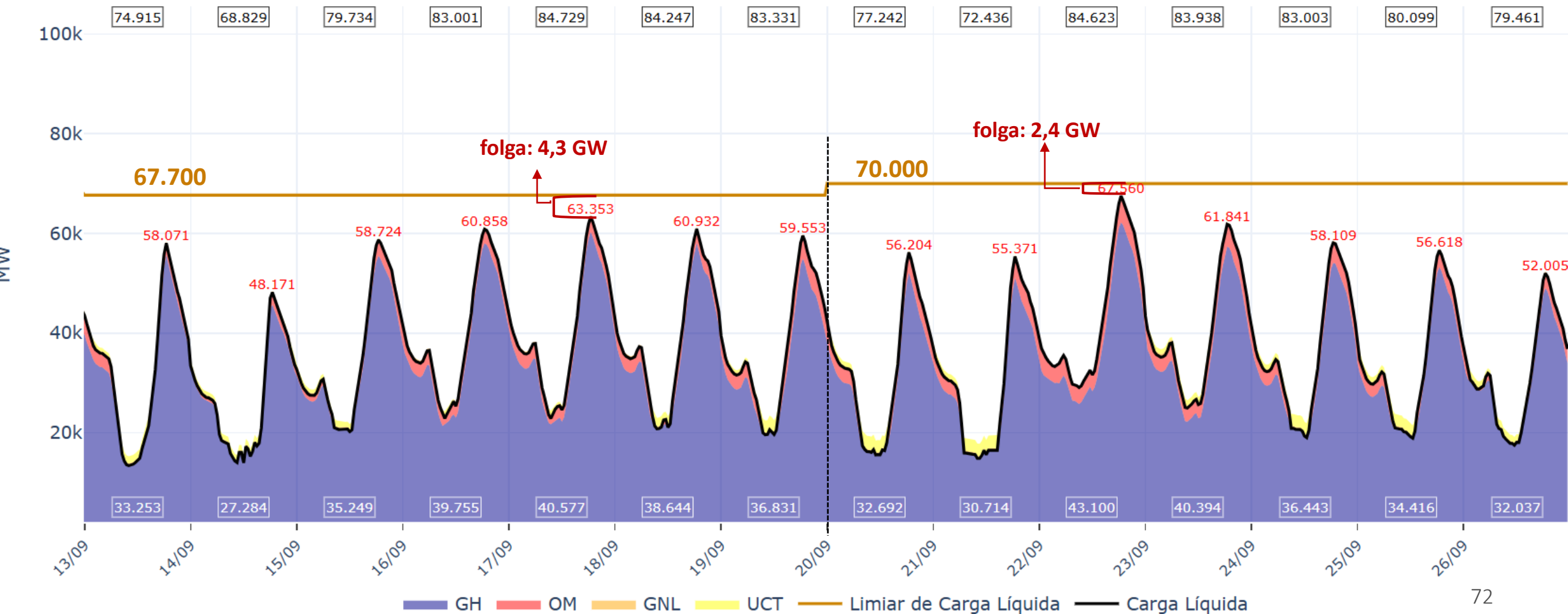
Set semana 3: 67,7 GW (folga: + 4,3 GW)

Set semana 4: 70,0 GW (folga: + 2,4 GW)

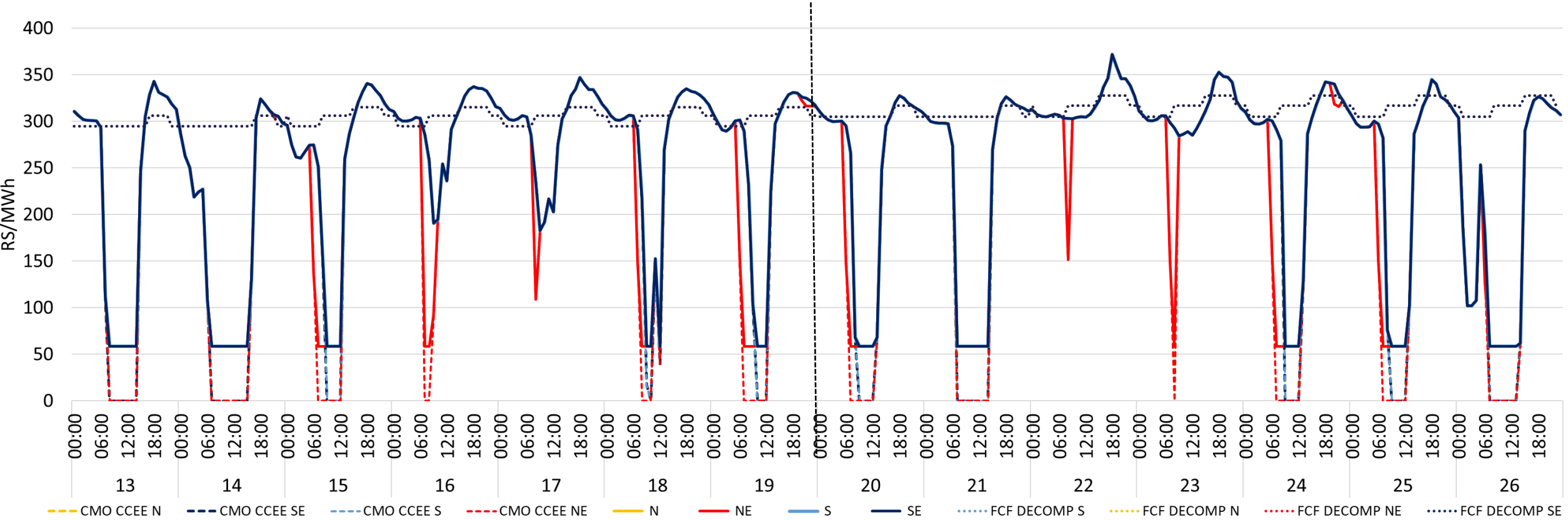


carga líquida

Histórico limiar de carga líquida :
Ago semana 4: 67,1 GW (folga: + 6,6 GW)
Ago semana 5: 68,8 GW (folga: + 7,8 GW)
Set semana 1: 64,5 GW (folga: + 3,5 GW)
Set semana 2: 68,3 GW (folga: + 2,0 GW)
Set semana 3: 67,7 GW (folga: + 4,3 GW)
Set semana 4: 70,0 GW (folga: + 2,4 GW)

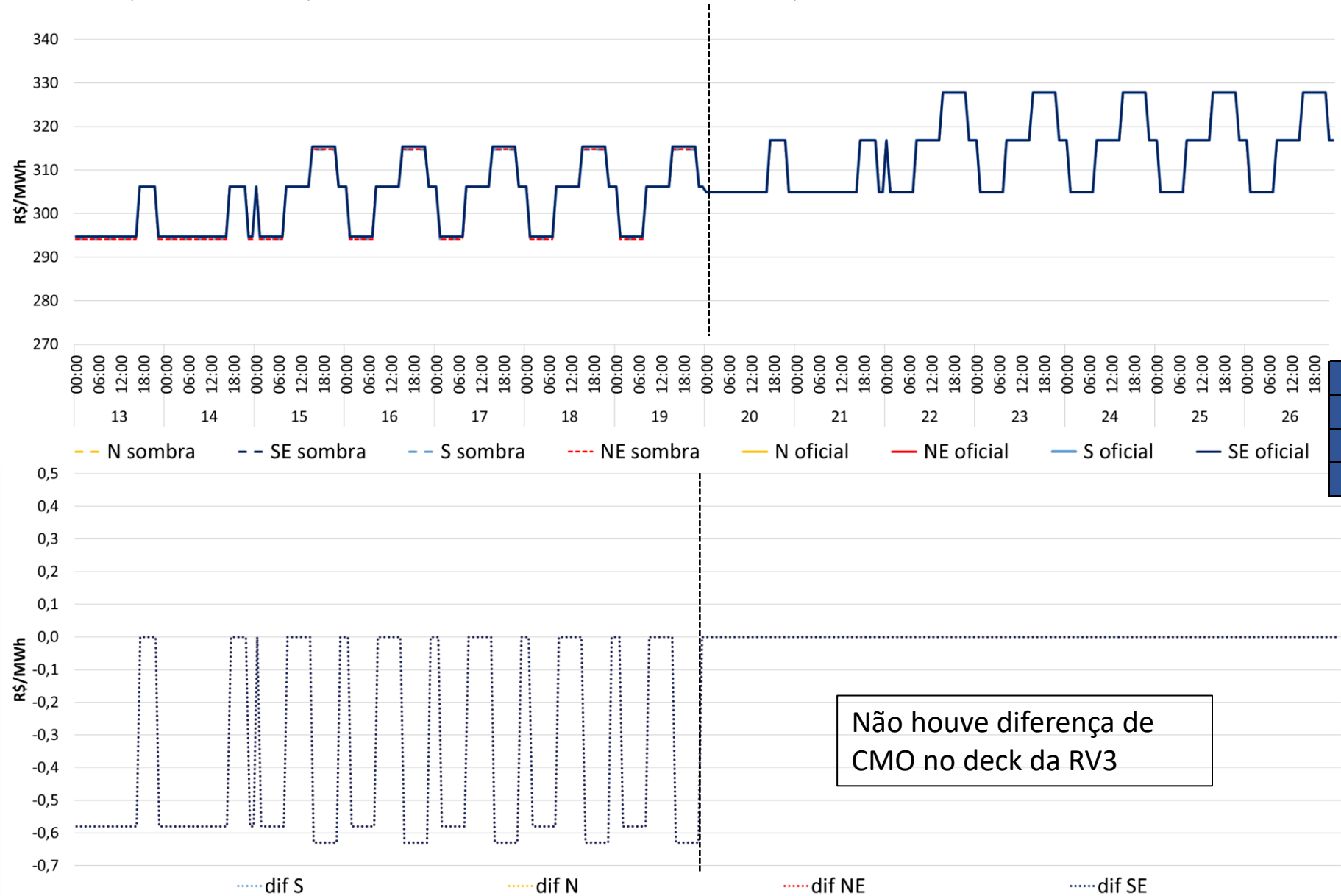


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	308,52	246,64	255,72	372,00	58,60
S	308,52	246,64	255,71	372,00	58,60
NE	308,52	232,15	243,89	371,99	58,60
N	308,52	246,65	255,72	372,00	58,60

➤ Impacto no PLD (3ª e 4ª semanas de setembro de 2025)

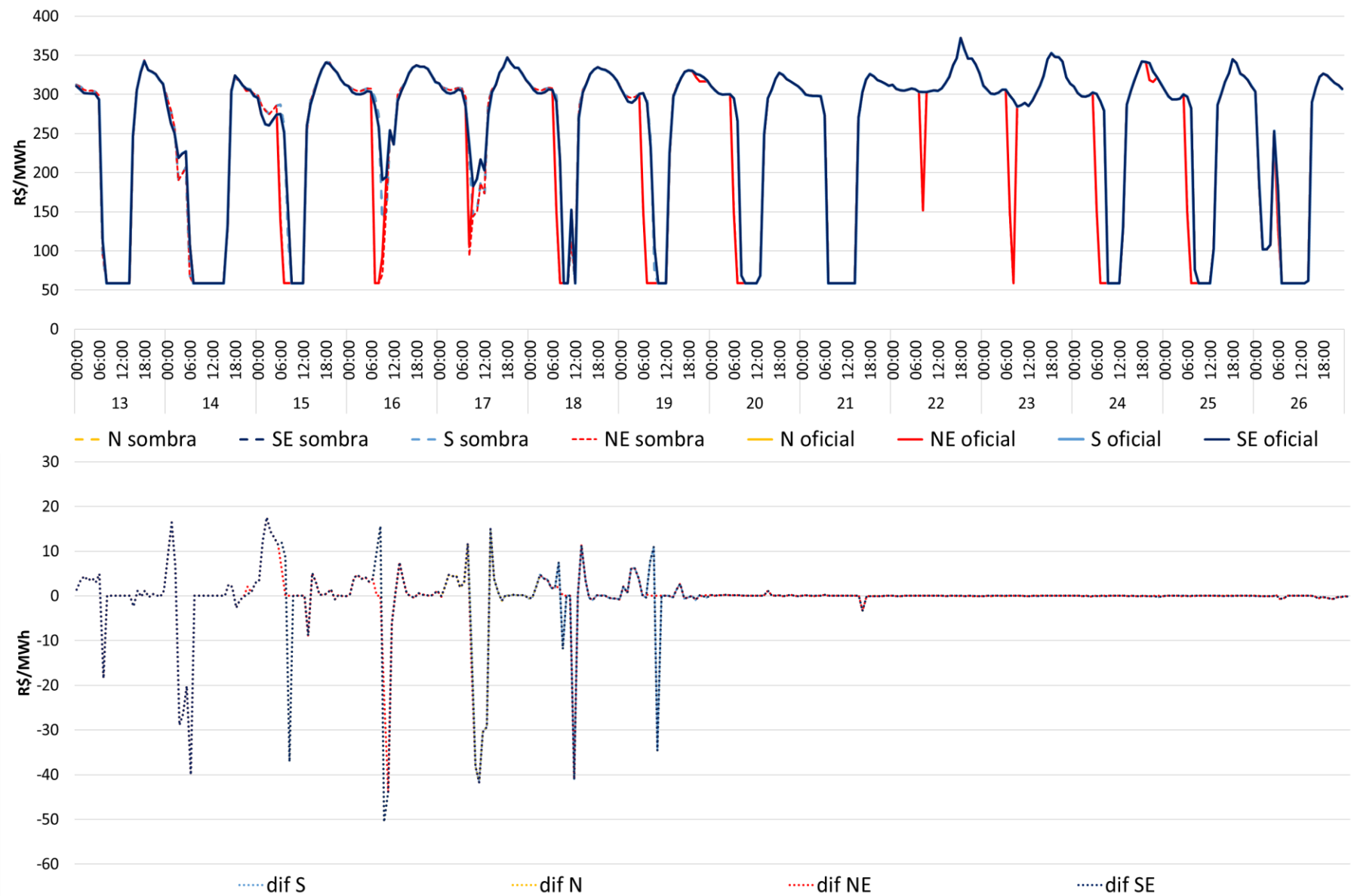


Sombra - oficial			
	PLD OFICIAL	PLD SOMBRA	DIFERENÇA
SE/CO	308,52	308,33	-0,19
S	308,52	308,33	-0,19
NE	308,52	308,33	-0,19
N	308,52	308,33	-0,19

Deck sombra - habilitação do corte de eólica e UFV no DECOMP (Impacto no PLD – DESSEM)



➤ Impacto no PLD (3ª e 4ª semanas de setembro de 2025)



Sombra - oficial

	PLD OFICIAL	PLD SOMBRA	DIFERENÇA
SE/CO	255,72	255,22	-0,50
S	255,71	255,21	-0,50
NE	243,89	243,53	-0,36
N	255,72	255,22	-0,50

Máxima diferença horaria (sem 1)

Máxima diferença horaria (sem 2)

	Máxima diferença horaria (sem 1)	Máxima diferença horaria (sem 2)
SE/CO	-50,54	-3,39
S	-50,55	-3,38
NE	-43,86	-3,39
N	-50,54	-3,39

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de outubro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

Resolução CNPE nº 01/2024

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

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

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

PMO de Referência	 Data limite
Outubro/2025	29/08/2025
Novembro/2025	26/09/2025
Dezembro/2025	31/10/2025
Janeiro/2025	28/11/2025

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

- **Resolução ANA nº 252**, de 2 de julho de 2025
 - Alteram os Anexos I e II da Resolução ANA nº 246, de 17 de março de 2025, que aprova o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional – PISF
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Outubro de 2025 (dia: 27/09/2025).**

UHE	Vazão bombeada (m³/s)			
	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	18,65	18,66	17,42	26,4

PMO
Out/2025

- **Portaria ANA nº 548**, de 25 de setembro de 2025
 - Alteram os Anexos I e II da Resolução ANA nº 246, de 17 de março de 2025, que aprova o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2025 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional – PISF
- **Consideração no cálculo do PLD a partir do PMO de Novembro de 2025 (dia: 01/11/2025).**

UHE	Vazão bombeada (m³/s)			
	out/25	nov/25	dez/25	Demais meses
Itaparica	16,51	20,40	16,51	26,4

PMO
Nov/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS⁷⁸

Vazão defluente mínima da UHE Estreito:

- **FSARH 8.858/2025**, de 26 de agosto de 2025: vazão defluente mínima de 1.000 m³/s de 27/09/2025 a 29/09/2025.
- Segundo o ofício Nº 547/2025 da Companhia de Saneamento Ambiental do Maranhão, solicita-se urgentemente a elevação da vazão defluente do rio Tocantins, tal providência é indispensável para garantir a captação de água bruta destinada ao sistema de abastecimento e tratamento que atende à população do município de Imperatriz/MA.
- **Ofício Nº 547/2025 CAEMA** (25/09/2025) - Solicitação urgente de elevação da vazão defluente do Rio Tocantins – UHE Estreito.
 - “a Companhia de Saneamento Ambiental do Maranhão – CAEMA vem, por meio deste, solicitar, em caráter emergencial, a elevação da vazão defluente do Rio Tocantins a partir da UHE Estreito, podendo tal medida se estender, se necessário, às demais usinas da cascata.”
- **Não será considerada no cálculo do PLD devido a duração da restrição.**

PMO
Out/2025

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Segundo a representação do ONS⁷⁹

Representação do Corte de Renováveis no caso CCEE para a Formação do PLD

- Atualmente, o processo de cálculo do CMO pelo ONS utiliza a funcionalidade de corte de geração para as usinas renováveis devido as restrições da rede, porém **para a formação do PLD**, essa **funcionalidade não foi implementada** devido a não consistir em um excedente de energia e a formação do PLD não considerar as restrições internas ao submercados. Porém, **com a expansão da geração de renováveis**, principalmente no submercado Nordeste, durante o processo de cálculo do PLD com o modelo DESSEM, vem sendo observado a ocorrência de **inviabilidades nos limites de intercâmbio entre submercados e CMOs negativos**.
- Criação do Grupo de Trabalho (GT) Premissas das UNSI na formação do PLD.
 - Realização de **duas reuniões com os agentes: 19/08/2025 (1ª) e 16/09/2025 (2ª)**
 - Aprovação da **Comissão Gestora** no dia **19/09/2025**
 - E-mail enviado para aprovação da **Comissão Deliberativa** no dia 23/09/2025.
- **Estamos aguardando a aprovação da comissão deliberativa.**

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS⁸⁰

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de outubro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **restrições de intercâmbio**
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

➤ Entrada em Operação da LT 500 kV Eng. Lechuga – Equador – Boa Vista.

➤ Situação Atual:

- Emissão da TLP em 16/09/2025, formalizando a entrada em operação da interligação.
- A **modelagem da interligação** está sendo considerada a partir do deck do **dia 17/09**, uma vez que tivemos a emissão da TLP no dia 16/09

➤ Impactos no SIN

- Impactos em carga e disponibilidade térmicas;
- Intercâmbios impactados:
 - Fluxo Xingu Jurupari (FXGJP), Fluxo Jurupari Oriximiná (FJPOR), Fluxo Amazonas (Famazonas), Fluxo Silves Oriximiná (FSIOR);
- Novos limites:
 - Fluxo Lechuga Equador (FLEEQ), Fluxo Boa Vista Equador (FBVEQ) e Fluxo na transformação de Boa Vista (FBV);
- Internos ao submercado Norte.



DECOMP (dadger.rv0)

CCEE

```

& ----- BOA VISTA - RORAIMA -----
& Limita o Fluxo na linha, no sentido BOA VISTA->RORAIMA F(BV)
& P: 228 MWmed; M: 228 MWmed; L: 228 MWmed (Mes 1)
& P: 228 MWmed; M: 228 MWmed; L: 228 MWmed (Mes 2)
& Limite minimo = max((Carga de Roraima - MMDG de Roraima) - PQ de Roraima - Limite F(BV);0)
& RT-ONS DPL 0408/2025 - Relatorio de limites de transmissao para o PMO de Outubro/2025
&
&RE 458 1 6
&LU 458 1 0.00 0.00
&LU 458 2 7.93 0.00 0.00
&LU 458 3 6.96 0.00 0.00
&LU 458 4 5.61 0.00 0.00
&LU 458 5 6.96 0.00 0.00
&LU 458 6 7.27 0.00 0.00
&LU 458 7 3.84 0.00 0.00
&FT 458 1 322 4 1.0
&FT 458 1 323 4 1.0
&FT 458 1 324 4 1.0
&FT 458 1 327 4 1.0
&FT 458 1 328 4 1.0
&FT 458 1 329 4 1.0
&FT 458 1 330 4 1.0
&

```

```

& ----- EXPORTACAO DE RORAIMA -----
& Limita o fluxo Boa Vista - Lechuga.
& P: 55 MWmed; M: 55 MWmed; L: 55 MWmed (Mes 1)
& P: 55 MWmed; M: 55 MWmed; L: 55 MWmed (Mes 2)
& Limite maximo = (Carga de Roraima - MMDG de Roraima) - PQ de Roraima + Limite F(BVEQ)
& RT-ONS DPL 0408/2025 - Relatorio de limites de transmissao para o PMO de Outubro/2025
&
&RE 459 1 6
&LU 459 1 290.92 256.85 260.69
&LU 459 2 289.95 258.52 260.71
&LU 459 3 288.60 258.05 261.82
&LU 459 4 289.95 258.52 260.71
&LU 459 5 290.26 258.36 260.71
&LU 459 6 286.83 255.15 255.40
&FT 459 1 322 4 1.0
&FT 459 1 323 4 1.0
&FT 459 1 324 4 1.0
&FT 459 1 326 4 1.0
&FT 459 1 327 4 1.0
&FT 459 1 328 4 1.0
&FT 459 1 329 4 1.0
&FT 459 1 330 4 1.0
&

```

```

& ----- IMPORTACAO DE RORAIMA -----
& Limita o fluxo Lechuga - Boa Vista.
& Limite F(LEEQ) = 0.55*(Carga Roraima - MMDG Roraima)
& Limite maximo = (Carga Global do Norte - MMDG Global do Norte) - PQ Global do Norte +
PQ de Roraima -0.45*(Carga de Roraima - MMDG de Roraima)
& RT-ONS DPL 0408/2025 - Relatorio de limites de transmissao para o PMO de Outubro/2025
&
&RE 460 1 6
&LU 460 1 8068.13 7683.79 7127.86
&LU 460 2 8046.62 7656.73 7165.49
&LU 460 3 7948.31 7592.45 7157.68
&LU 460 4 8002.58 7607.33 7105.63
&LU 460 5 8004.84 7613.45 7140.84
&LU 460 6 8078.90 7668.11 7137.43
&FU 460 1 204 1.0
&FU 460 1 267 1.0
&FU 460 1 272 1.0
&FU 460 1 275 1.0
&FU 460 1 277 1.0
&FU 460 1 280 1.0
&FU 460 1 284 1.0
&FU 460 1 286 1.0
&FU 460 1 288 1.0
&FU 460 1 314 1.0
&FT 460 1 21 4 1.0
&FT 460 1 36 4 1.0
&FT 460 1 46 4 1.0
&FT 460 1 70 4 1.0
&FT 460 1 73 4 1.0
&FT 460 1 116 4 1.0
&FT 460 1 140 4 1.0
&FT 460 1 176 4 1.0
&FT 460 1 201 4 1.0
&FT 460 1 203 4 1.0
&FT 460 1 204 4 1.0
&FT 460 1 205 4 1.0
&FT 460 1 207 4 1.0
&FT 460 1 209 4 1.0
&FT 460 1 212 4 1.0
&FT 460 1 239 4 1.0
&FT 460 1 470 4 1.0
&FT 460 1 473 4 1.0
&FT 460 1 516 4 1.0
& Bipolo FTRXG + FETXG
&FI 460 1 SE N 1.0
& Bipolo FXGTR + FXGET
&FI 460 1 N SE -1.0
& Norte importador
&FI 460 1 FC N 1.0
& Norte exportador
&FI 460 1 N FC -1.0
&

```

Por se tratar de restrições interna ao submercado Norte que não impacta a capacidade de intercâmbio entre submercados, essas restrições não são consideradas no cálculo do PLD.

O limite para a soma da geração das usinas Cachoeira Caldeirão e Ferreira Gomes foi definido devido a um problema que ocorreu no **sistema de Macapá em 18/02/2025**. Na ocasião, a abertura inesperada de uma linha de transmissão provocou oscilações na rede elétrica da região. **Por isso, até que a causa do problema seja identificada e resolvida junto com os responsáveis, esse limite de geração precisa ser mantido.**

Tabela 5-32: Limites para geração UHE Cachoeira Caldeirão e UHE Ferreira Gomes

Carga	G CC+FG [MW]	
	1º Mês	2º Mês
PESADA	400	400
MÉDIA	400	400
LEVE	400	400

- Por se tratar de uma restrição elétrica interna ao submercado que não impacta a capacidade de intercâmbio entre submercados, essa restrição **não é considerada no cálculo do PLD.**

Os limites constam no relatório RT-ONS DPL 0013/2025 – Volume 20.

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Outubro/2025



Intervenção nos bipolos 1 e 2 do elo de corrente contínua de Foz do Iguaçu – Ibiúna (SGI 17.654-25):

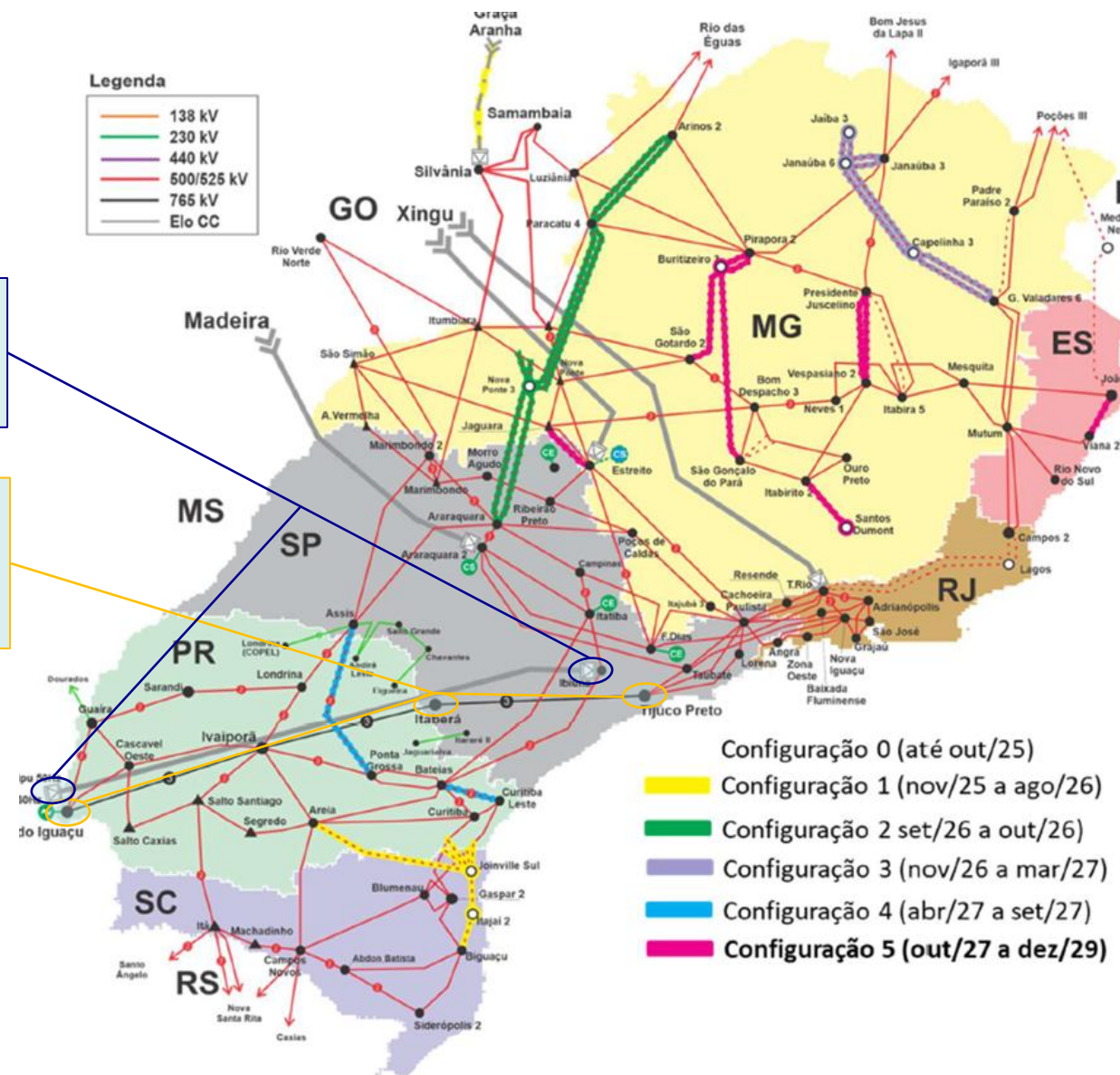
- Bipolo 1 - Início 22/05/2025 com previsão de retorno para 01/11/2025.
- Bipolo 2 - Início 06/11/2025 com previsão de retorno para 22/05/2026.

Os impactos no fluxo FFZIN (Foz do Iguaçu 50 Hz → Ibiúna).



Intervenção nos BCSs LTs 765 kV Foz do Iguaçu – Ivaiporã – Itaberá – Tijuco Preto:

- Circuito 1 – Início em 31/07/2025 SGIs 31.690-25, 31.733-25 e 31.745-25, com previsão de retorno para 14/03/2026
- Os impactos já estão considerados nos limites de RSUL e RSE.



REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – OUTUBRO/2025.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

FFZIN = Geração da UHE Itaipu 50 Hz - intercâmbio para ANDE - Carga Itaipu / 2.

O limite do FFZIN é dado pela capacidade nominal das conversoras dos Bipolos nas SE 500 kV Foz do Iguaçu e SE 345 kV Ibiúna. A transmissão de potência pelo Elo CC Furnas é permitida somente no sentido de Foz do Iguaçu para Ibiúna.

Tabela 5-3: Limites para Itaipu 50Hz → SE/CO para DECOMP e NEWAVE

Carga	FFZIN [MW]	
	1º mês	2º mês
PESADA	3.132	3.132
MÉDIA	3.132	3.132
LEVE	3.132	3.132

(*) Os limites constam no relatório RT-ONS DPL 0013/2025 - Volume 01.

➤ Para o horizonte deste PMO, será considerada a capacidade de **4 conversores**, representando a indisponibilidade de um bipolo do elo de corrente contínua Foz do Iguaçu – Ibiúna: **SGI 17.654-25**.

DECOMP (dadger.rv0)

ONS

```
& Limites 50 Hz
& Minimo ---> Maximo (Carga ANDE + Consumo Interno + Min(FFZIN); No UG x Pmin)
& onde Min(FFZIN)=4*78.3, considerando-se 4 conversoras no minimo
& Maximo ---> Carga ANDE + Consumo Interno + Limite Elo
& RT-ONS DPL 0408/2025 - Relatorio de limites de transmissao para o PMO de Outubro/2025
&
RE 461 1 6
LU 461 1 3705.20 6524.00 3538.20 6357.00 3040.70 5859.50
LU 461 6 3930.20 6749.00 3752.20 6571.00 3220.70 6039.50
FU 461 1 66 1.0 50
&
```

CCEE

```
& Limites 50 Hz
& Minimo ---> Maximo (Carga ANDE + Consumo Interno + Min(FFZIN); No UG x Pmin)
& onde Min(FFZIN)=4*78.3, considerando-se 4 conversoras no minimo
& Maximo ---> Carga ANDE + Consumo Interno + Limite Elo
& RT-ONS DPL 0408/2025 - Relatorio de limites de transmissao para o PMO de Outubro/2025
&
RE 461 1 6
LU 461 1 3705.20 6524.00 3538.20 6357.00 3040.70 5859.50
LU 461 6 3930.20 6749.00 3752.20 6571.00 3220.70 6039.50
FU 461 1 66 1.0 50
&
```

DESSEM (entdados.dat)

ONS

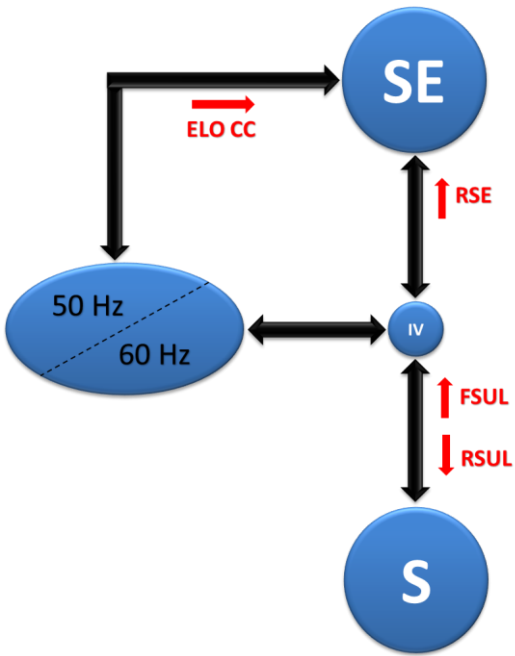
```
& 914 ELO CC FURNAS (nc*78.3 ≤ FFZIN ≤ nc*783)
& ind di hi m df hf m
&X XXX XX XX X XX XX X
RE 914 30 F
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
&Ajuste conforme SGIs 20.466/30.441/47.721/56.952/
56.946/17.654/31.617/33.263/34.316/34.426/34.728/
34.784/35.542/36.781/36.901/37.947/40.227/42.478/
42.722/43.561/49.658/57.989/43.614/54.896-25
LU 914 30 F 313 3132
& ind di hi m df hf m ush Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXX
FH 914 30 F 66 1 1
& ind di hi m df hf m nde Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXX
FC 914 30 F 5 -1
&
```

CCEE

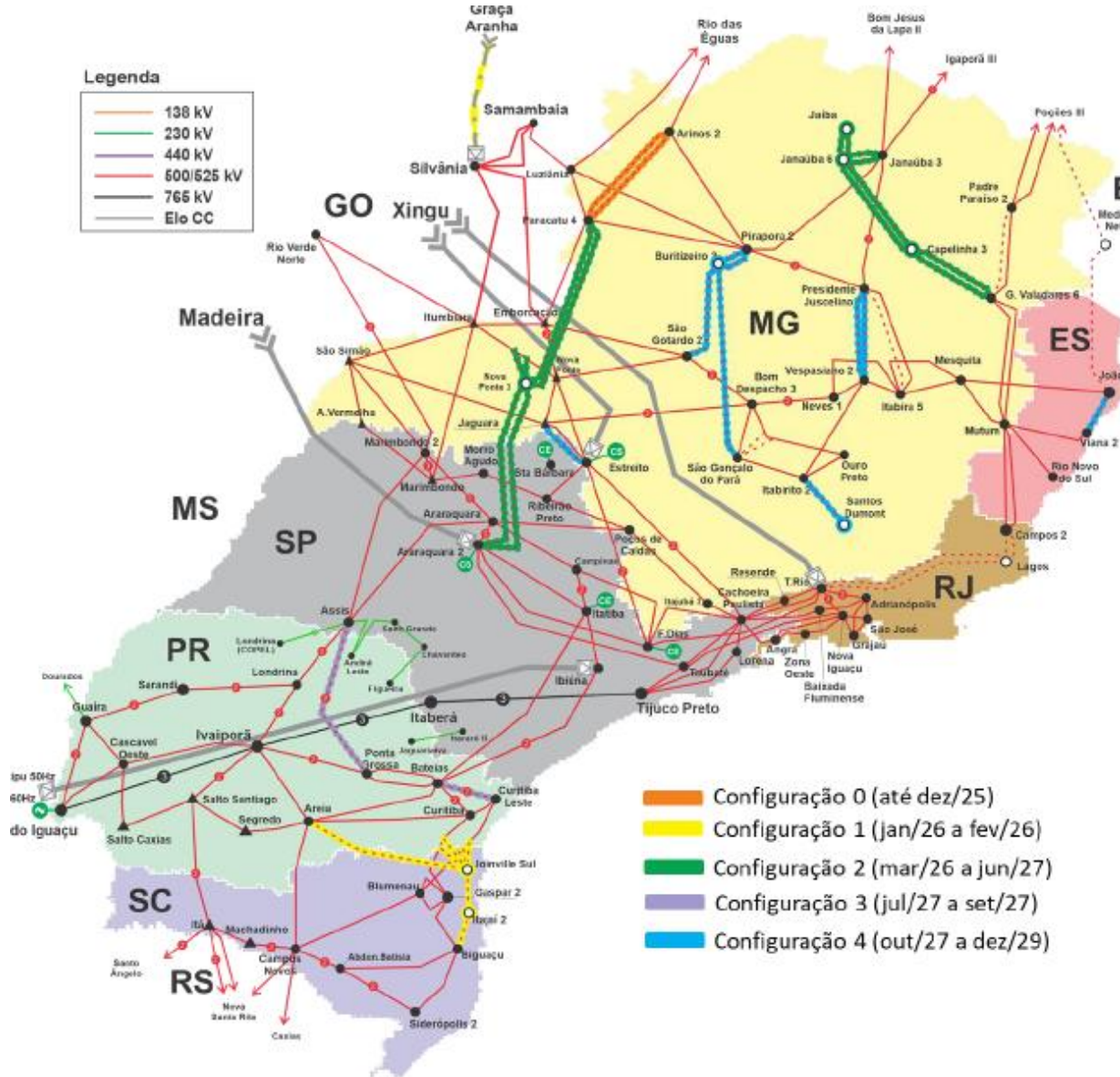
```
& 914 ELO CC FURNAS (nc*78.3 ≤ FFZIN ≤ nc*783)
& ind di hi m df hf m
&X XXX XX XX X XX XX X
RE 914 I F
& ind di hi m df hf m Linf Lsup
&X XXX XX XX X XX XX X XXXXXXXXXXXXXXXXXXXX
&Ajuste conforme SGIs 20.466/30.441/47.721/56.952/
56.946/17.654/31.617/33.263/34.316/34.426/34.728/
34.784/35.542/36.781/36.901/37.947/40.227/42.478/
42.722/43.561/49.658/57.989/43.614/54.896-25
LU 914 I F 313 3132
& ind di hi m df hf m ush Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXX
FH 914 I F 66 1 1
& ind di hi m df hf m nde Fator
&X XXX XX XX X XX XX X XXX XXXXXXXXXXXX
FC 914 I F 5 -1
&
```

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Outubro/2025



Limite	out/25			nov/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	10.200	10.200	10.880	10.200	10.200	10.880
FSUL	7.000	7.000	8.600	7.000	7.000	8.600
RSUL	9.700	6.150	10.500	9.700	6.150	10.500

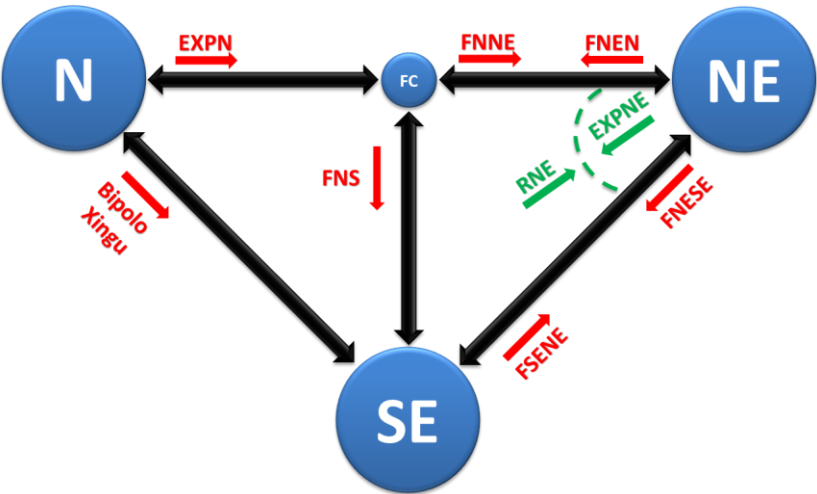


REFERÊNCIAS:

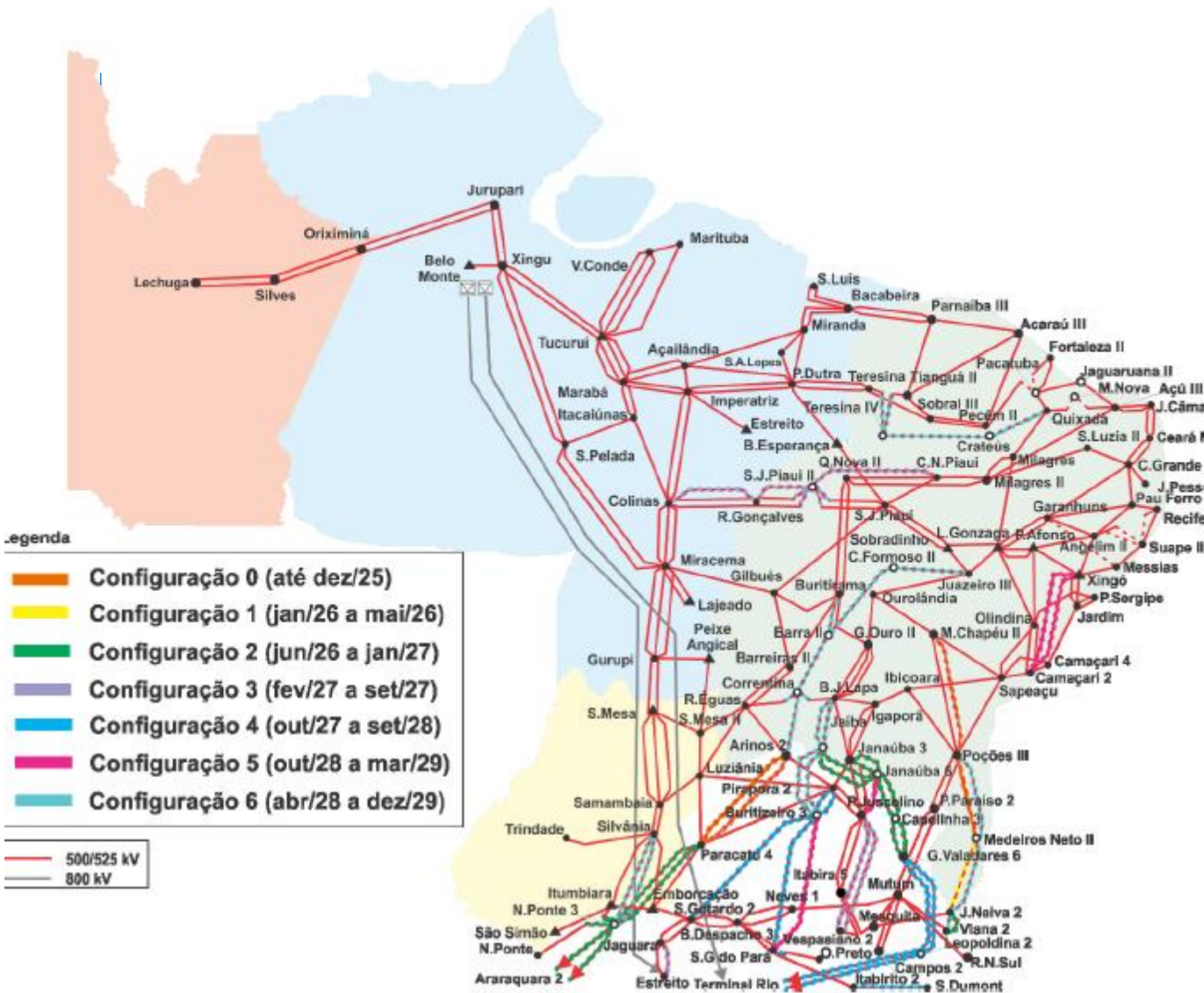
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – OUTUBRO/2025.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2025.

limites de intercâmbios: interligação norte-nordeste-sudeste

- PMO – Outubro/2025



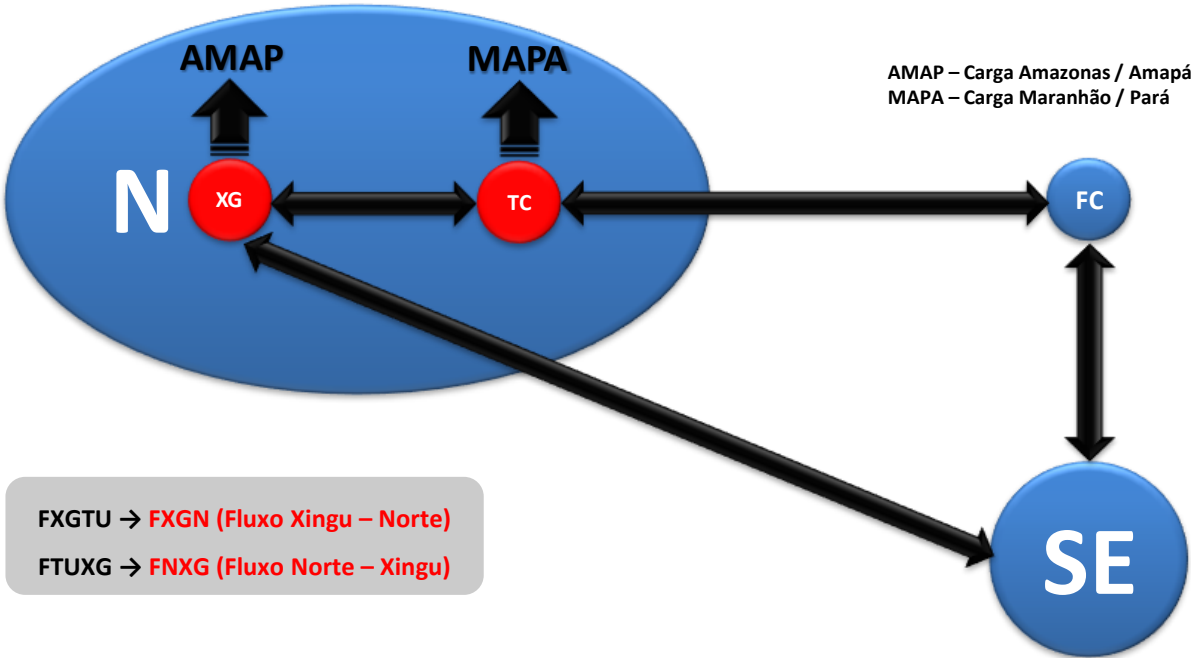
Limite	out/25			nov/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPNE	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	6.200	6.200	6.200	6.200	6.200	6.200
FNNE	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800	7.800
FSENE	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000	6.000
FNESE	8.500	8.360	8.500	8.500	8.350	8.500
EXPNE	13.800	13.800	13.800	13.800	13.800	13.800
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	5.200	5.200	5.000	5.200	5.200	5.000
FNS+FNESE	11.200	10.408	11.200	11.200	10.356	11.200



REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – OUTUBRO/2025.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

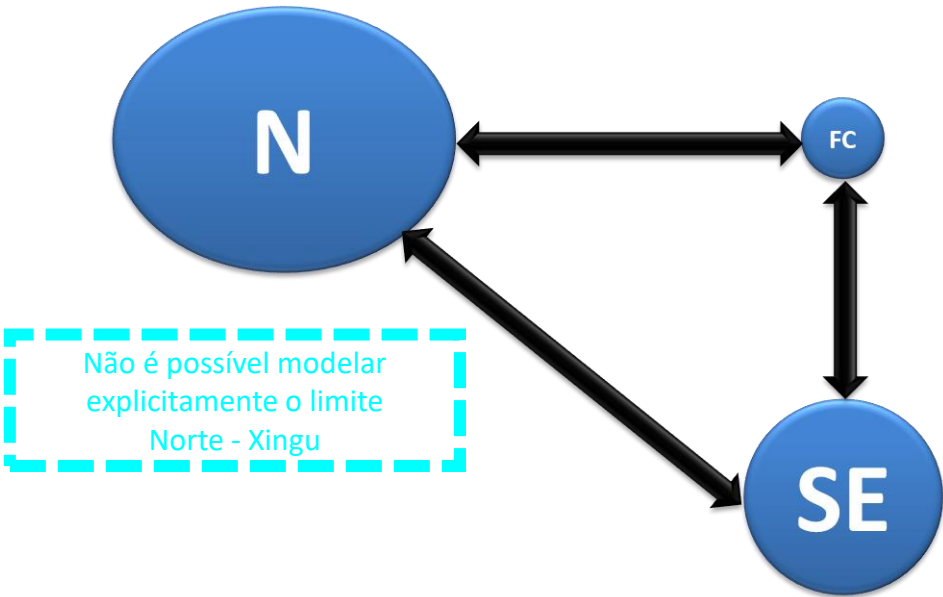
Representação DECOMP



LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	out/25			nov/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
BIPOLO XINGU	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000	3.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	out/25			nov/25		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000	2.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	3 x 500	0 x 500	0 x 500	3 x 500	0 x 500	0 x 500
BIPOLO XINGU	3.000	2.000	2.000	3.000	2.000	2.000

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

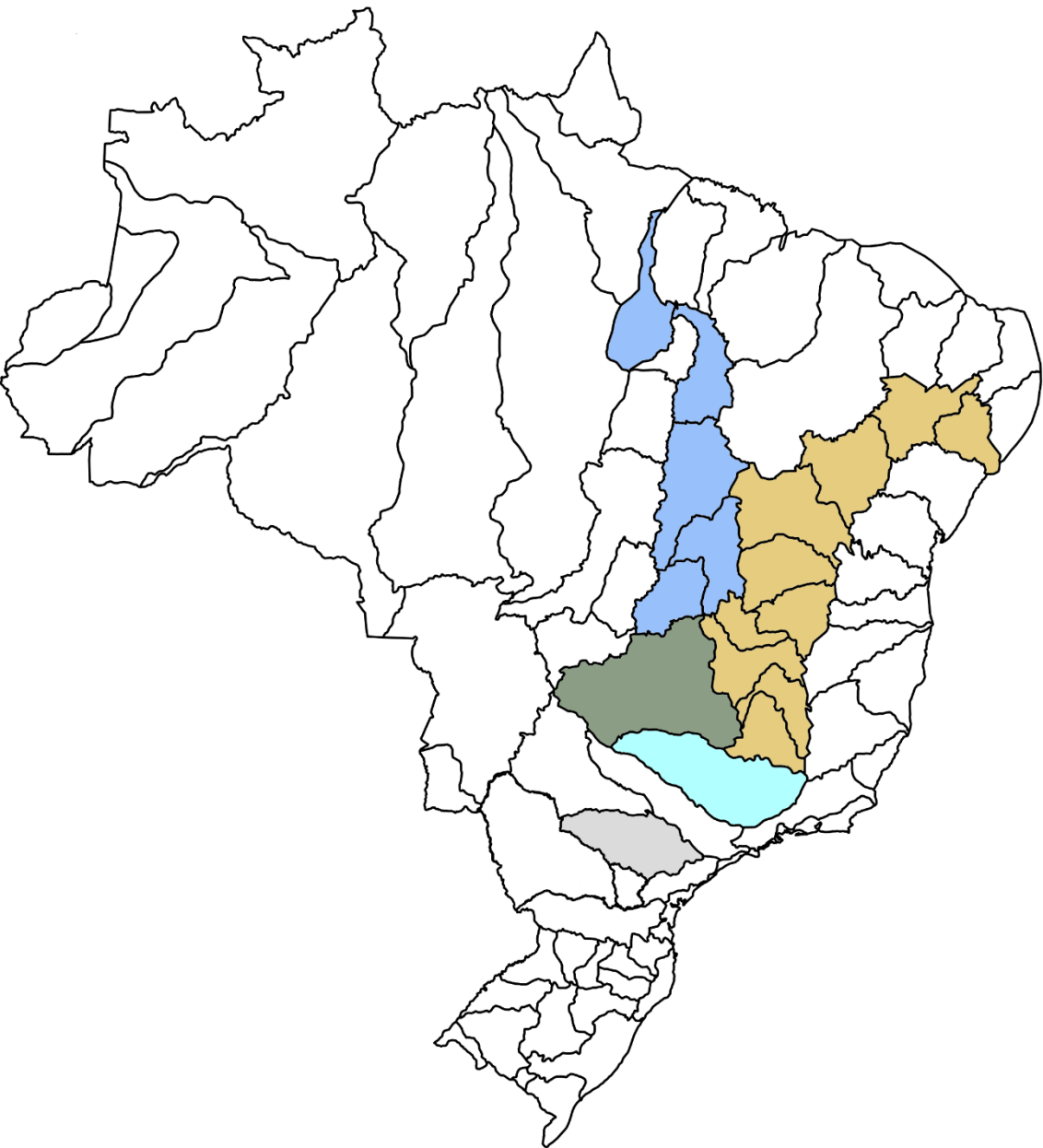
Limite Bipolo Xingu (N-SE) = Previsão de Geração Belo Monte + Lim. Norte - Xingu

REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – OUTUBRO/2025.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2025 A DEZEMBRO DE 2029.

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

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de outubro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - **diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos**
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação	
		Out/2025	Nov/2025
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Atenção
	Sobradinho	Atenção	Atenção
	Itaparica	-	-
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-
	Xingó	-	-
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal
132/2022 (Paranapanema)	Jurumirim	Normal	Normal
	Chavantes	Normal	Normal
	Capivara	Normal	Normal
193/2024 (Grande)	Furnas	Atenção	Atenção
	M. Moraes	Normal	Normal
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal
	Itumbiara	Normal	Normal

Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Out/2025			Nov/2025			A partir de Dez/25	A partir de Out/26
		Ago/2025	Set/2025	Qmin	Qmáx*	Turbmáx	Qmin	Qmáx*	Turbmáx	Qmin	Qmin
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Atenção	150	-	-	150	500	-	150	150
	Sobradinho	Atenção	Atenção	800	8.000	-	800	8.000	-	800	800
	Itaparica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Xingó	-	-	800	8.000	1.000 (Curva)	800	8.000	1.000 (Curva)	800	800
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	300	-	-	300	-	-	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)	100 (dez a mai) 300 (jun a nov)
132/2022 (Paranapanema)	Jurumirim	Normal	Normal	147	-	-	147	-	-	147	147
	Chavantes	Normal	Normal	85	-	-	85	-	-	85	85
	Capivara	Normal	Normal	276	-	-	276	-	-	276	276
193/2024 (Grande)	Furnas	Atenção	Atenção	131	4.000	846	131	4.000	846	131	131
	M. Moraes	Normal	Normal	149	4.400	-	149	4.400	-	149	149
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal	48	5.000	972	48	5.000	972	48	48
	Itumbiara	Normal	Normal	70	7.000	2.928	70	7.000	2.928	70	70

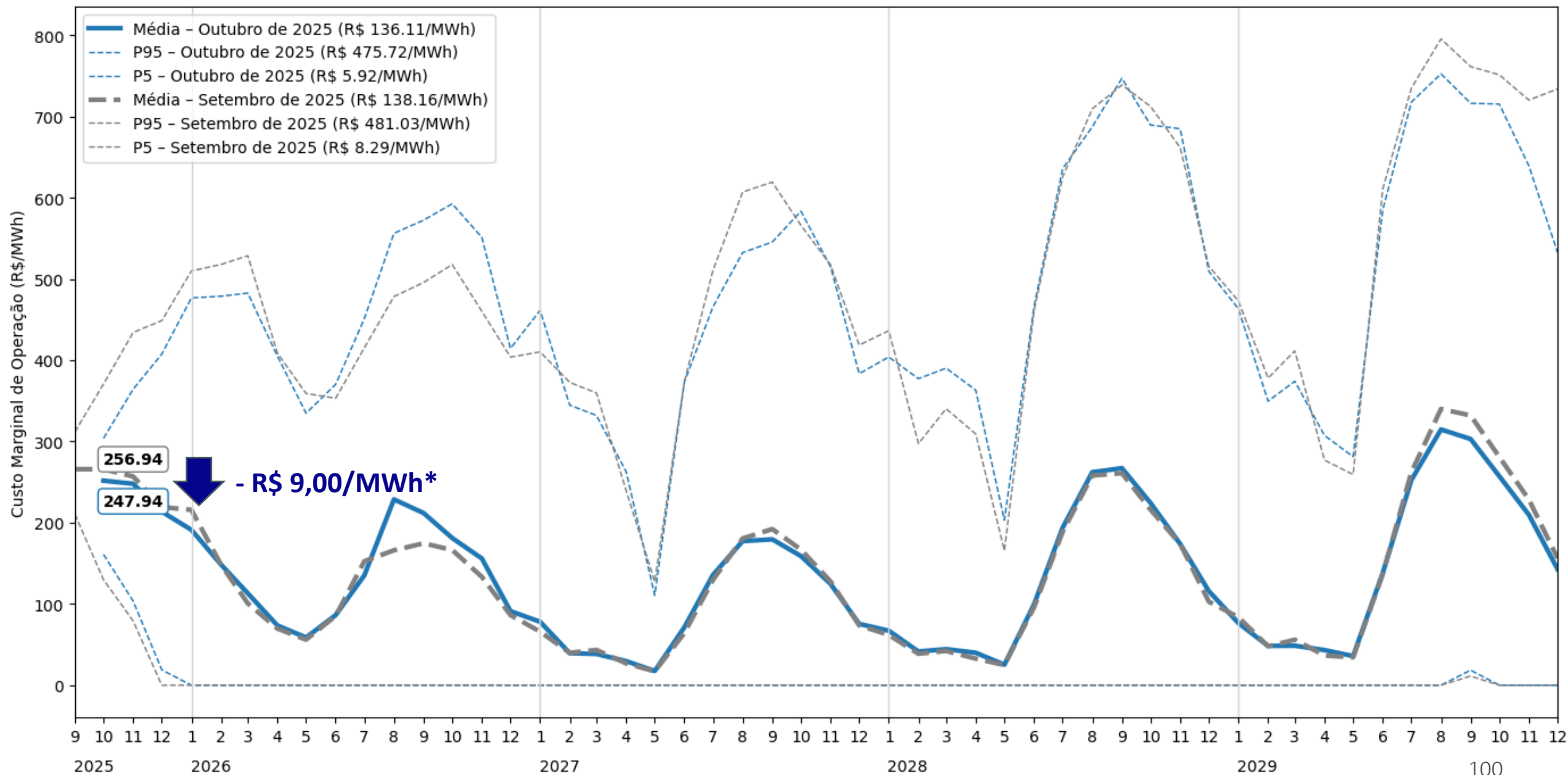
* NEWAVE não considera a modelagem de restrições de defluência máxima (Qmáx), valores utilizados no modelo DECOMP

Detalhamentos adicionais

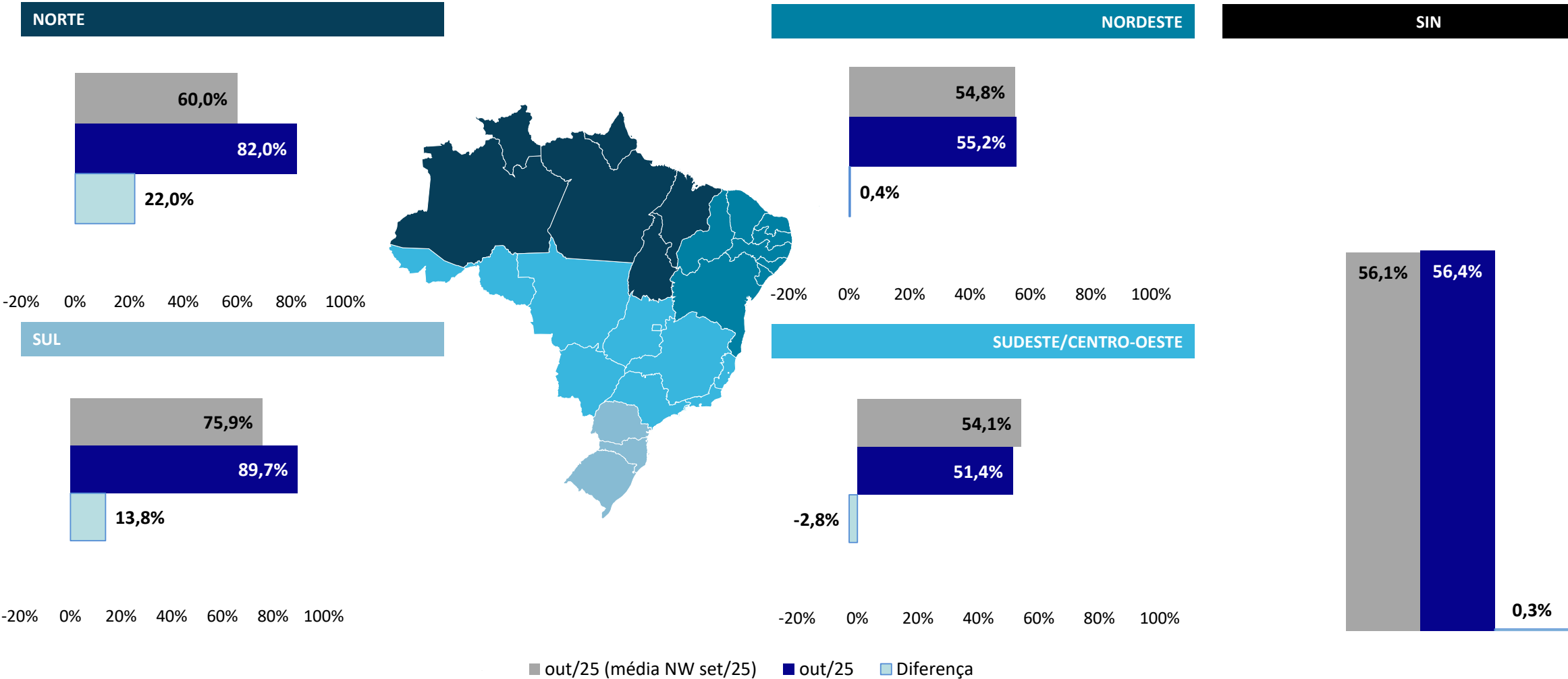
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Out/2025			Nov/2025		
		Set/2025	Out/2025	Qmin	Qmáx*	Turbmáx	Qmin	Qmáx*	Turbmáx
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Atenção	[NW] 150 [DC] 420 (até 07/10) 150 (após 08/10)			150	500	

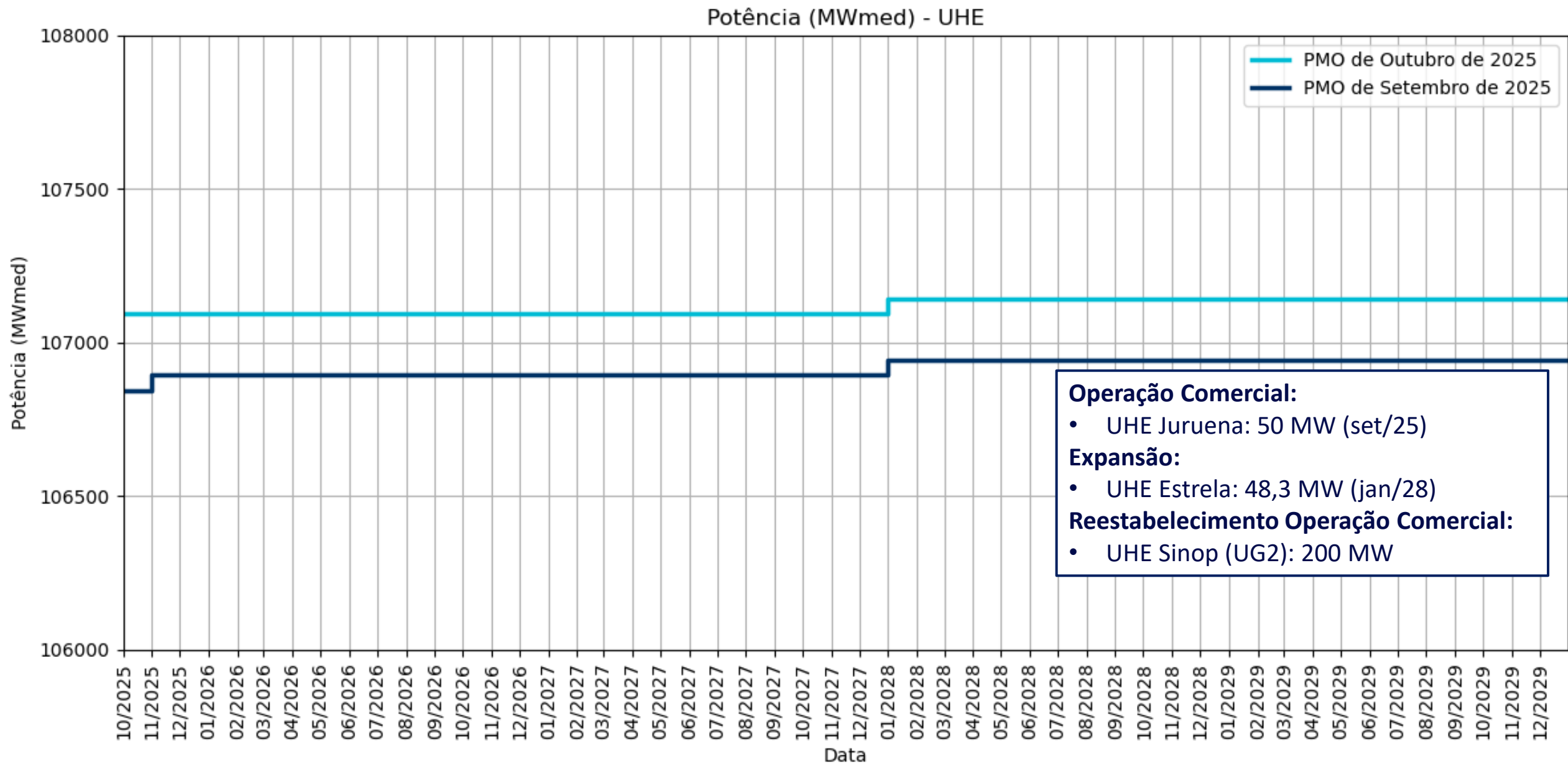
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Dez/2025
		Out/2025	Nov/2025			Out/2025	Nov/2025	
2.081/2017 (São Francisco)	Sobradinho	Atenção	Atenção	Itaparica	30 %	Sim	Sim	Não
193/2024 (Grande)	Furnas	Atenção	Atenção	Marimbondo	15 %	Sim	Sim	Não
				Água Vermelha	15 %	Sim	Sim	Não
194/2024 (Paranaíba)	Itumbiara	Normal	Normal	São Simão	15 %	Sim	Sim	Não

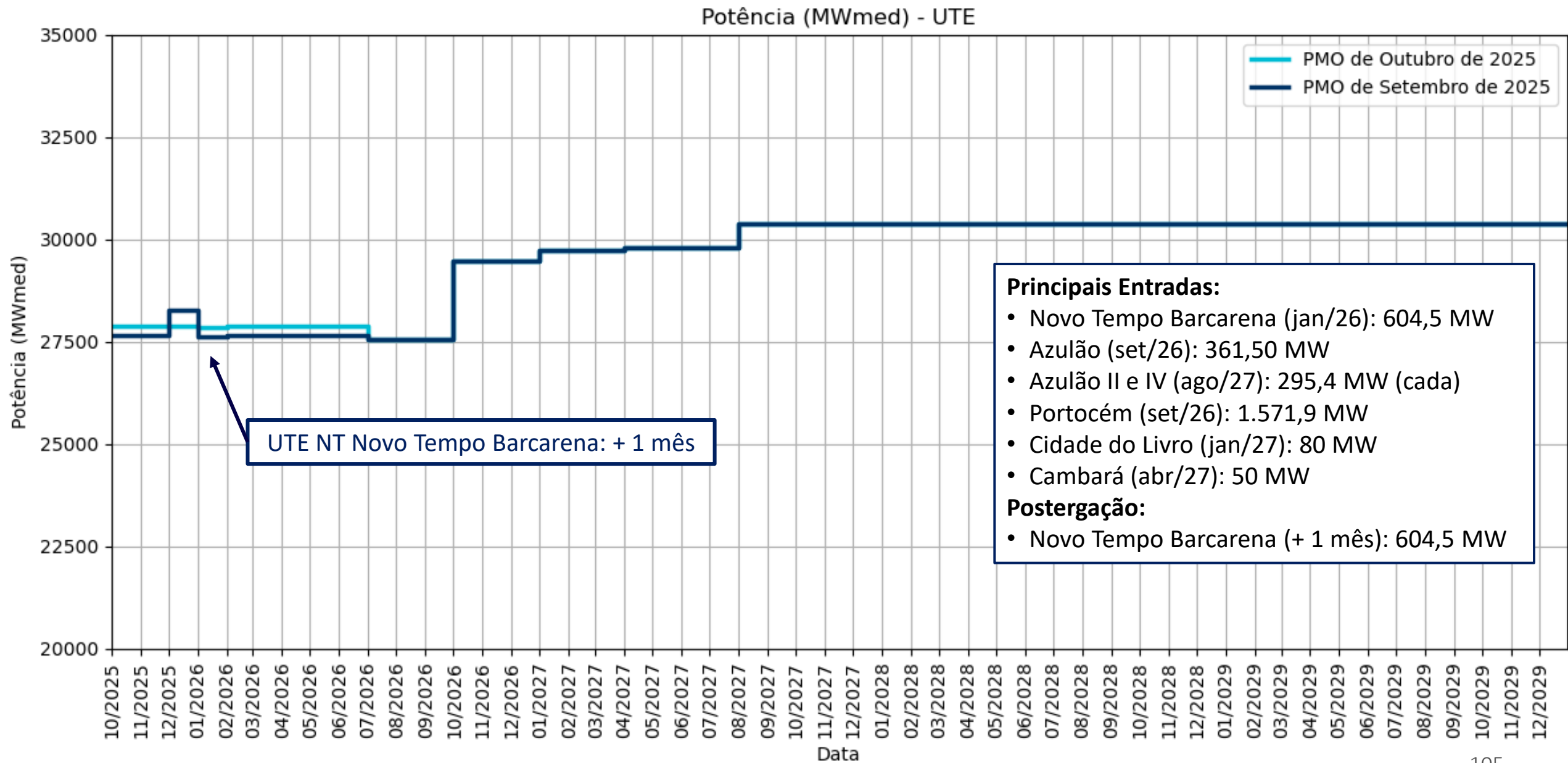
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de outubro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



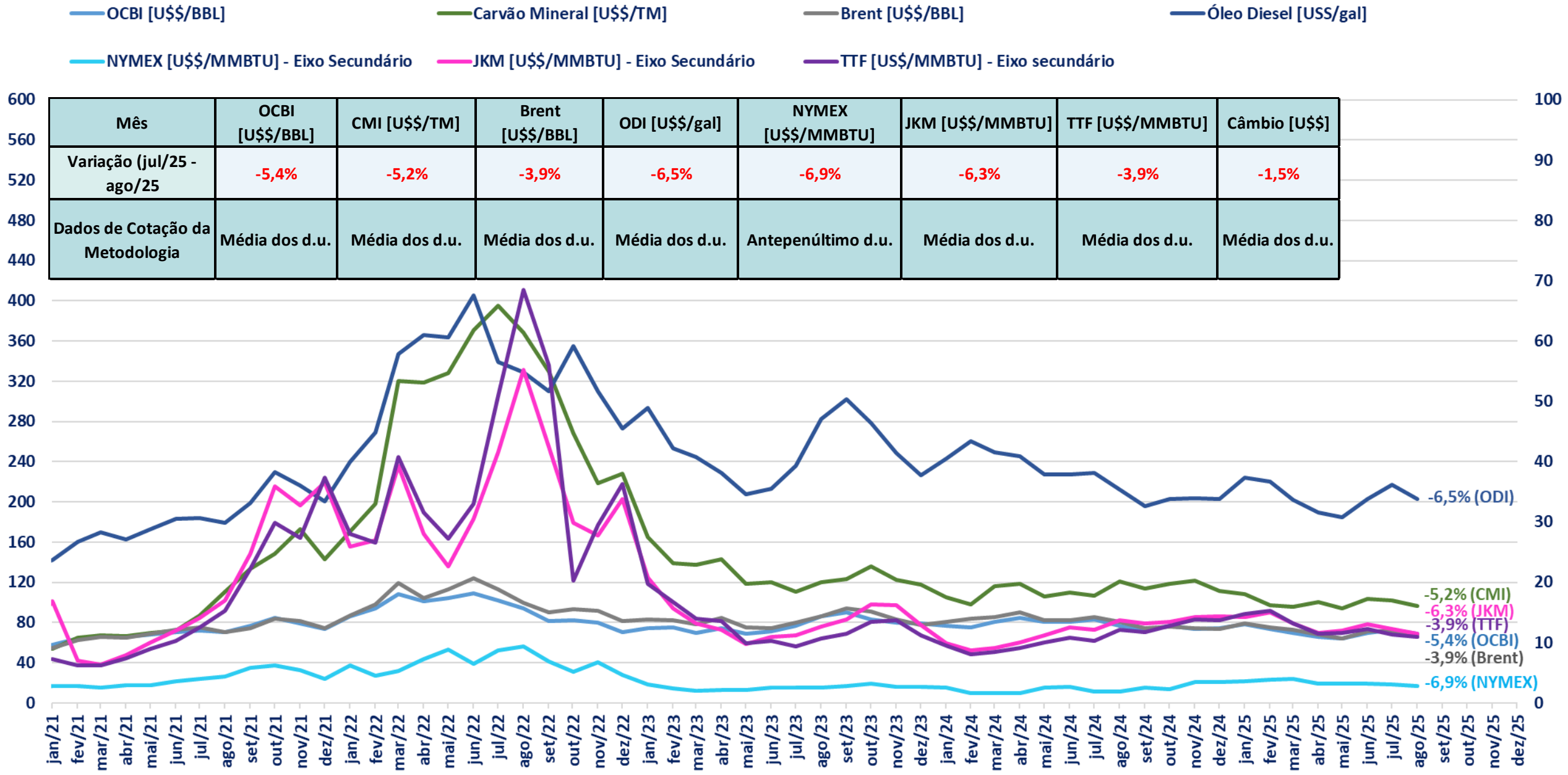
* Mês de acoplamento – novembro de 2025







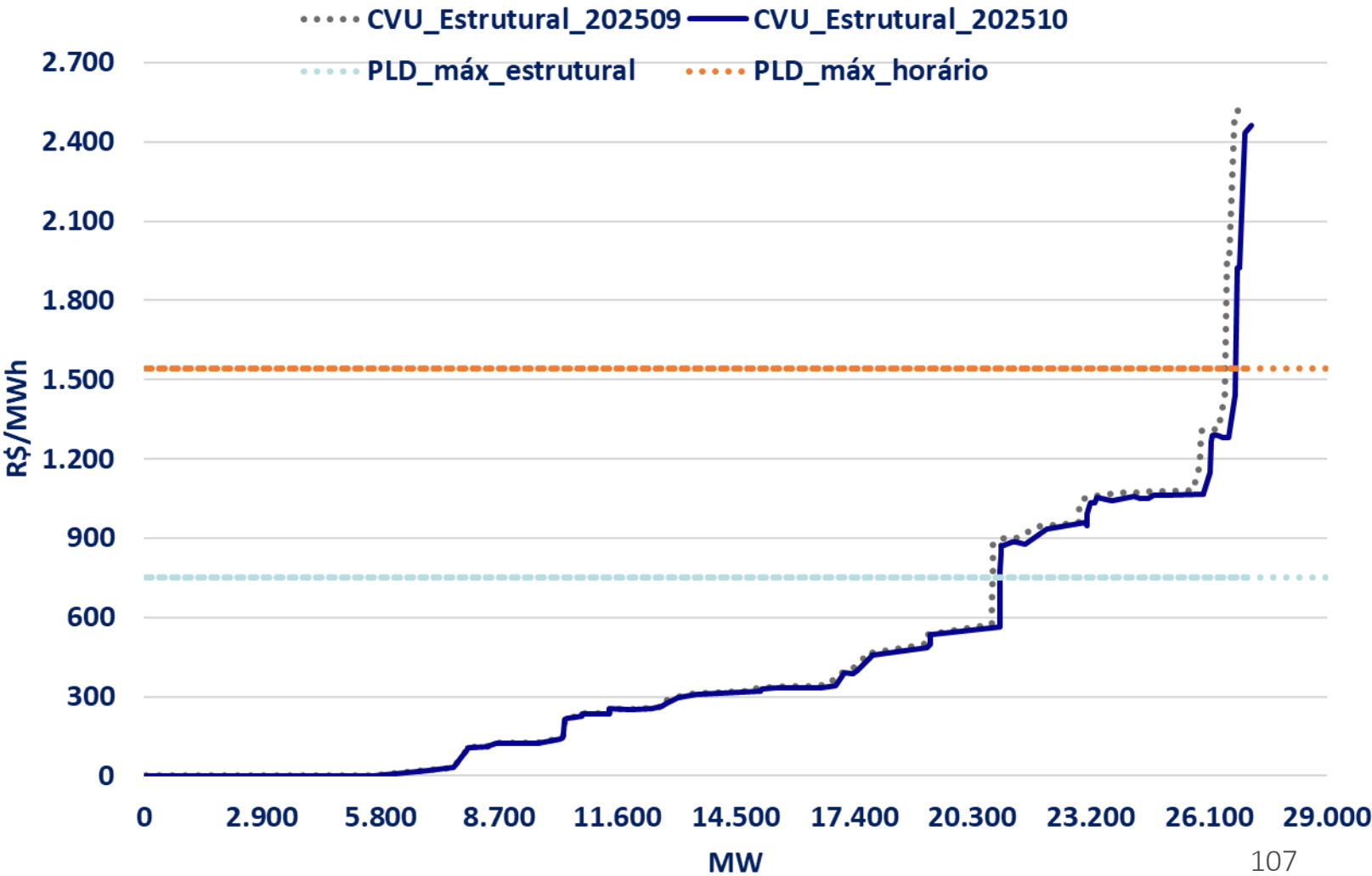
variação das cotações dos combustíveis: jul/25 – ago/25



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Setembro 2025 CVE (R\$/MWh)	Outubro 2025 CVE (R\$/MWh)	Diferença
15	LINHARES	SE/CO	GNL	505,61	392,03	-28,97%
137	GNA I	SE/CO	Gas	636,89	494,35	-28,83%
211	BAIXADA FLU	SE/CO	Gas	324,33	253,71	-27,83%
86	ST.CRUZ NOVA	SE/CO	GNL	328,91	257,67	-27,65%
36	MARANHAO IV	N	Gas	302,15	237,9	-27,01%
21	MARANHAO V	N	Gas	302,15	237,9	-27,01%
201	APARECIDA	N	Gas	151,34	124,3	-21,75%
203	C. ROCHA	N	Gas	151,34	124,3	-21,75%
204	JARAQUI	N	Gas	151,34	124,3	-21,75%
205	MANAUARA	N	Gas	151,34	124,3	-21,75%
140	MAUA 3	N	Gas	151,34	124,3	-21,75%
207	PONTA NEGRA	N	Gas	151,34	124,3	-21,75%
209	TAMBAQUI	N	Gas	151,34	124,3	-21,75%
247	LINHARES PCS	SE/CO	Gas	1460,38	1307,23	-11,72%
251	POVOACAO 1	SE/CO	Gas	1460,38	1307,23	-11,72%
253	VIANA 1	SE/CO	Gas	1460,38	1307,23	-11,72%
12	CUIABA G CC	SE/CO	Gas	1199,51	1073,72	-11,72%
240	NT BARCARENA	N	Gas	517,05	463,34	-11,59%
257	LINHARES LRC	SE/CO	Gas	1211,5	1086,35	-11,52%
248	PAULINIA VER	SE/CO	Gas	1428,38	1282,03	-11,42%
259	PORTOCÉM I	N	Gas	981,09	880,84	-11,38%
260	AZULAO	N	Gas	1120,09	1005,76	-11,37%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	491,09	440,98	-11,36%
238	GNA II	SE/CO	Gas	639,28	574,07	-11,36%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1203,59	1081,6	-11,28%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	1198,15	1077,56	-11,19%
334	W. ARJONA	SE/CO	Gas	1197,69	1077,16	-11,19%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	997,63	897,95	-11,10%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	997,63	897,95	-11,10%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1165,17	1050,12	-10,96%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1163,4	1049,26	-10,88%
116	PARNAIBA IV	N	Gas	1065,7	961,61	-10,82%
241	PROSPERID II	NE	Gas	368,99	335,36	-10,03%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1278,03	1175,21	-8,75%
73	GERAMAR I	N	Oleo	1165,21	1074,52	-8,44%
70	GERAMAR II	N	Oleo	1165,21	1074,52	-8,44%
96	TERMOPE	NE	Gas	1024,65	945,55	-8,37%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	1417,49	1309,98	-8,21%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	1417,49	1309,98	-8,21%
258	TROMBUDO	S	Gas	708,25	657,42	-7,73%
162	PECEM II	NE	Diesel	2725,69	2530,87	-7,70%
235	CAMACARI MII	NE	Diesel	2697,47	2504,73	-7,70%
236	MARLIM AZUL	SE/CO	Gas	151,15	141,2	-7,05%
151	POTIGUAR	NE	Diesel	2088,27	1955,49	-6,79%
161	POTIGUAR III	NE	Diesel	2088,27	1955,49	-6,79%
224	P. SERGIPE I	NE	GNL	343,56	323,92	-6,06%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1117,4	1064,56	-4,96%
239	PARNAIBA V	N	Gas	238,34	227,82	-4,62%
24	J.LACERDA C	S	Carvao	341,04	333,19	-2,36%
25	J.LACERDA B	S	Carvao	397,24	390,24	-1,79%
27	J.LACERDA A2	S	Carvao	406,63	399,98	-1,66%
98	PERNAMBUCO III	NE	Oleo	912,35	898,75	-1,51%
90	TERMOMACAE	SE/CO	Gas	956,68	958,7	0,21%
183	DO ATLANTICO	SE/CO	Gas Proces	256,9	262,54	2,15%
163	P. PECEM II	NE	Carvao	339,58	347,62	2,31%
176	PORTO ITAQUI	N	Carvao	331,65	339,66	2,36%
167	P. PECEM I	NE	Carvao	331,29	339,79	2,50%
26	J.LACERDA A1	S	Carvao	475,13	498,15	4,62%

- Divulgado no site da CCEE: 17/09/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RVO (a partir de 27/09/2025)

PILHA TÉRMICA - SIN

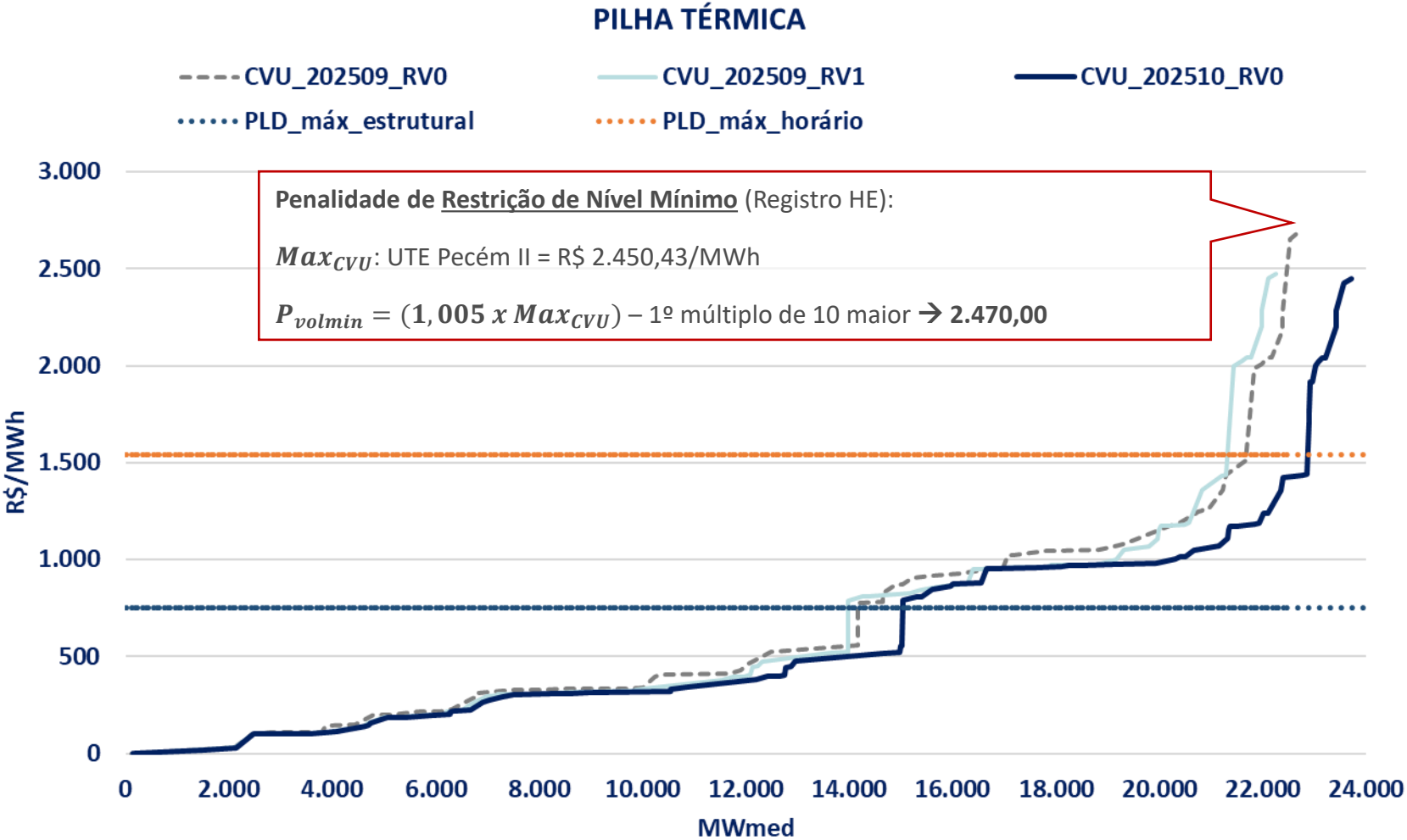


variação da pilha térmica: atualização do CVU conjuntural



Nº	UTE	Subm.	Comb.	Set/25 RV0 (R\$/MWh)	Out/25 RV0 (R\$/MWh)	Diferença
73	GERAMAR1	N	Oleo	2010,92	1014,22	-98,27%
70	GERAMAR2	N	Oleo	1985,61	1014,22	-95,78%
60	NORTEFLU	SE/CO	Gas	1171,22	981,09	-19,38%
162	PECEM 2	NE	Diesel	2679,02	2450,43	-9,33%
235	C.MURICY 2	NE	Diesel	2651,3	2425,1	-9,33%
15	LUIZORMELO	SE/CO	GNL	327,91	301,06	-8,92%
137	UTE GNA I	SE/CO	Gas	413,87	380,17	-8,86%
211	BAIXADA FL	SE/CO	Gas	213,84	197,15	-8,47%
86	SANTA CRUZ	SE/CO	GNL	217,45	200,61	-8,39%
247	LORM_PCS	SE/CO	Gas	1269,04	1172,04	-8,28%
251	POVOACAO I	SE/CO	Gas	1269,04	1172,04	-8,28%
253	VIANA I	SE/CO	Gas	1269,04	1172,04	-8,28%
12	CUIABA CC	SE/CO	Gas	1042,35	962,68	-8,28%
21	MARANHAO V	N	Gas	201,63	186,44	-8,15%
36	MARANHAOIV	N	Gas	201,63	186,44	-8,15%
97	CUBATAO	SE/CO	Gas	428,49	396,75	-8,00%
238	UTE GNA II	SE/CO	Gas	557,81	516,5	-8,00%
248	PAULINIA	SE/CO	Gas	1246,17	1154,27	-7,96%
47	TERMORIO	SE/CO	Gas	1051,19	973,93	-7,93%
63	IBIRITE	SE/CO	Gas	1047,48	971,1	-7,87%
334	W.ARJONA	SE/CO	Gas	1047,1	970,76	-7,86%
245	KARKEY 013	SE/CO	Gas	873,1	809,97	-7,79%
246	KARKEY 019	SE/CO	Gas	873,1	809,97	-7,79%
249	PORSUD I	SE/CO	Gas	1022,73	951,5	-7,49%
250	PORSUD II	SE/CO	Gas	1022,22	951,72	-7,41%
170	SUAPE II	NE	Oleo	1072,13	1000,57	-7,15%
98	PERNAMBUCO_3	NE	Oleo	905,08	845,18	-7,09%
241	PROSP_II	NE	Gas	326,98	305,68	-6,97%
49	VIANA	SE/CO	Oleo	1183,29	1106,85	-6,91%
167	P.PECEM1	NE	Carvao	326,87	306,17	-6,76%
176	P. ITAQUI	N	Carvao	327,49	307,99	-6,33%
140	UTE MAUA 3	N	Gas	109,03	102,64	-6,23%
201	APARECIDA	N	Gas	109,03	102,64	-6,23%
203	C. ROCHA	N	Gas	109,03	102,64	-6,23%
204	JARAQUI	N	Gas	109,0300	102,64	-6,23%
205	MANAUARA	N	Gas	109,03	102,64	-6,23%
207	PONTA NEGR	N	Gas	109,03	102,64	-6,23%
209	TAMBAQUI	N	Gas	109,0300	102,64	-6,23%
163	P.PECEM2	NE	Carvao	335,39	315,79	-6,2%
68	T.LAGOAS	SE/CO	Gas	914,65	862,92	-6,0%
236	M.AZUL	SE/CO	Gas	147,17	139,32	-5,63%
96	TERMOPE	NE	Gas	926,55	877,37	-5,61%
110	NPIRATINGA	SE/CO	Gas	1508,95	1433,92	-5,23%
62	SEROPEDICA	SE/CO	Gas	1241,29	1180,9	-5,11%
54	J.FORA	SE/CO	Gas	1250,88	1190,68	-5,06%
224	PSERGIPE I	NE	GNL	335,71	320,22	-4,84%
35	URUGUAIANA	S	Gas	824,7	787,71	-4,70%
43	T.BAHIA	NE	Gas	1084,81	1049,88	-3,33%
239	PARNAIBA_V	N	Gas	227,82	224,46	-1,50%
64	CANOAS	S	Diesel	1356,06	1358,2	0,16%
52	CAMPINA_GR	NE	Oleo	2272,16	2285,66	0,59%
58	TERMOCEARA	NE	Gas	2181,47	2203,92	1,02%
48	ARAUCARIA	S	Gas	780,33	1069,78	27,06%
116	PARNAIBA_IV	N	Gas	465,01	869,73	46,5%
152	TERMOCABO³	NE	Oleo	0	1421,23	100,0%
53	GLOBAL I	NE	Oleo	0	1238,52	100,0%
151	POTIGUAR	NE	Diesel	0	1917,52	100,0%
161	POTIGUAR_3	NE	Diesel	0	1917,52	100,0%
55	GLOBAL II	NE	Oleo	0	1238,52	100,0%

- Divulgado no site da CCEE: 17/09/2025
- Utilizado no cálculo do PLD a partir da RV0 (a partir de 27/09/2025)



¹ Fim da vigência do CVU merchant e início da vigência do CVU referente ao respectivo TA-CRCAP da antecipação do suprimento.

² CVU merchant – UTE Termocabo ([DSP ANEEL 2.700/2025](#)).

³ Declaração de expectativa de obtenção da OC pelo agente, com CVU válido a partir de 01/10 em função do respectivo TA-CRCAP da antecipação do suprimento.

Contextualização:

Na 305ª reunião do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE), realizada em 14/05/2025, foi deliberada recomendação de **antecipação do início do suprimento de energia de empreendimentos termelétricos contratados no Leilão de Reserva de Capacidade (LRCAP) de 2021**. A medida tem como objetivo reforçar a segurança do atendimento eletroenergético nacional a partir de agosto de 2025.

Usina	Situação	Contrato	Assinatura do TA	Potência (MW)	CVU conjuntural (R\$/MWh)	Início de suprimento²
Potiguar	Sem OC¹	CRCAP_1	11/07/2025	48,140	1.917,52¹	01/10/2025²
Global I	Sem OC¹	CRCAP_2	11/07/2025	136,400	1.238,52¹	01/10/2025²
Global II	Sem OC¹	CRCAP_3	11/07/2025	136,400	1.238,52¹	01/10/2025²
Parnaíba IV	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_4	11/07/2025	56,277	935,66	01/10/2025
Geramar I	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_7	11/07/2025	165,870	1.081,65	01/10/2025
Geramar II	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_8	11/07/2025	165,870	1.081,65	01/10/2025
Potiguar III	Sem OC¹	CRCAP_9	11/07/2025	51,460	1.917,52¹	01/10/2025²

¹ Até a data do primeiro dia de PMO, dia 25/09, essas usinas não tinham OC, porém o agente declarou disponibilidade para essas usinas em função de sua expectativa de obtenção da OC.

² O início de suprimento de usinas em situação “SEM OC” está condicionado à data de entrada em operação comercial.

Antecipação do suprimento do 1º Leilão de Reserva de Capacidade – 1º LRCAP

CVU conjuntural das UTEs Global I, Global II, Potiguar e Potiguar III:

No dia 24/09, a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE divulgou o [Comunicado nº 699/2025](#), informando a disponibilização dos valores de **CVU Conjuntural para as UTEs Global I, Global II, Potiguar e Potiguar III**.

Essas usinas se sagraram vencedoras do Leilão de Reserva de Capacidade de 2021 e, conforme Ofício nº 135/2025/SNTEP-MME, o **início de suprimento dos respectivos CRCAPs foi antecipado para 01/10/2025**, condicionado à data da entrada em operação, conforme consta na Cláusula Segunda do Termo Aditivo.

Contudo, conforme indicado na [REN ANEEL 1.032/2022](#), em caso de suspensão da OC de unidades geradoras, o agente deverá declarar ao ONS um cronograma de seu restabelecimento. E, **para este PMO, o agente declarou expectativa de obtenção da OC para essas usinas a partir de 01/10/2025**, data de início de suprimento dos respectivos CRCAPs.

Além disso, o **agente também já protocolou na ANEEL o pedido de restabelecimento da OC para essas usinas, e o cronograma indicado pelo agente foi confirmado pela Agência Reguladora como factível**. Dessa forma, não havendo oposição à consideração dessas usinas neste PMO, a CCEE atualizou o conjunto de dados (*dataset*) do **CVU conjuntural** para o PMO de outubro de 2025, inclusive no **Portal de Dados Abertos CCEE**.

Art. 9º O ONS deverá atualizar a oferta a ser considerada no PMO e revisões, com base na disponibilidade dos empreendimentos de geração.

(...)

§ 2º No caso de suspensão da operação comercial de unidade geradora, o agente de geração responsável deverá declarar ao ONS cronograma de restabelecimento da operação. (Redação dada pela REN ANEEL 1.078, de 28.11.2023)

§ 3º Poderá ser adotado cronograma diferente do citado no § 2º caso o acompanhamento da ANEEL não esteja aderente ao cronograma declarado pelo agente responsável.

Exemplo de modelagem:

Usina	Situação	Contrato	Assinatura do TA	Potência (MW)	CVU conjuntural (R\$/MWh)	Início de suprimento ²
Potiguar	Sem OC ¹	CRCAP_1	11/07/2025	48,140	1.917,52 ¹	01/10/2025 ²
...						
Geramar I	Em OC, atualmente merchant	CRCAP_7	11/07/2025	165,870	1.014,22	01/10/2025

¹ Até a data do primeiro dia de PMO, dia 25/09, essas usinas não tinham OC, porém o agente declarou disponibilidade para essas usinas em função de sua expectativa de obtenção da OC.

² O início de suprimento de usinas em situação “SEM OC” está condicionado à data de entrada em operação comercial.

```

EXPT.DAT      NUM      TIPO      MODIF  MI ANOI MF ANOF
XXXXXXXXXXXXXX XX XXXX XX XXXX
...
151 POTEF      48.14 10 2025                      POTIGUAR
151 FCMAX      94.39 10 2025 10 2025
151 TEIFT      0.00 10 2025 11 2025
151 FCMAX      99.92 11 2025 11 2025
...
73 POTEF      165.87 10 2025                      GERAMAR I
73 FCMAX      95.98 10 2025 11 2025
73 TEIFT      0.00 10 2025 11 2025

```

```
CLAST.DAT  NUM  NOME CLASSE  TIPO COMB.  CUSTO  CUSTO  CUSTO  CUSTO  CUSTO
          XXXX XXXXXXXXXXXX XXXXXXXXXXXX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX XXXX.XX
          ...
          151 POTIGUAR      Diesel      1924.66 2282.97 2239.64 2208.69 2183.93
          ...
          73 GERAMAR I      Oleo      1051.26 1067.91 1116.23 1168.77 1218.46
          ...
          9999
          NUM      CUSTO
          XXXX      XXXX.XX  XX XXXX  XX XXXX
          ...
          151      1917.52  10 2025  11 2025  POTIGUAR
          ...
          73      1014.22  10 2025  11 2025  GERAMAR I
```

DADGER.RV0

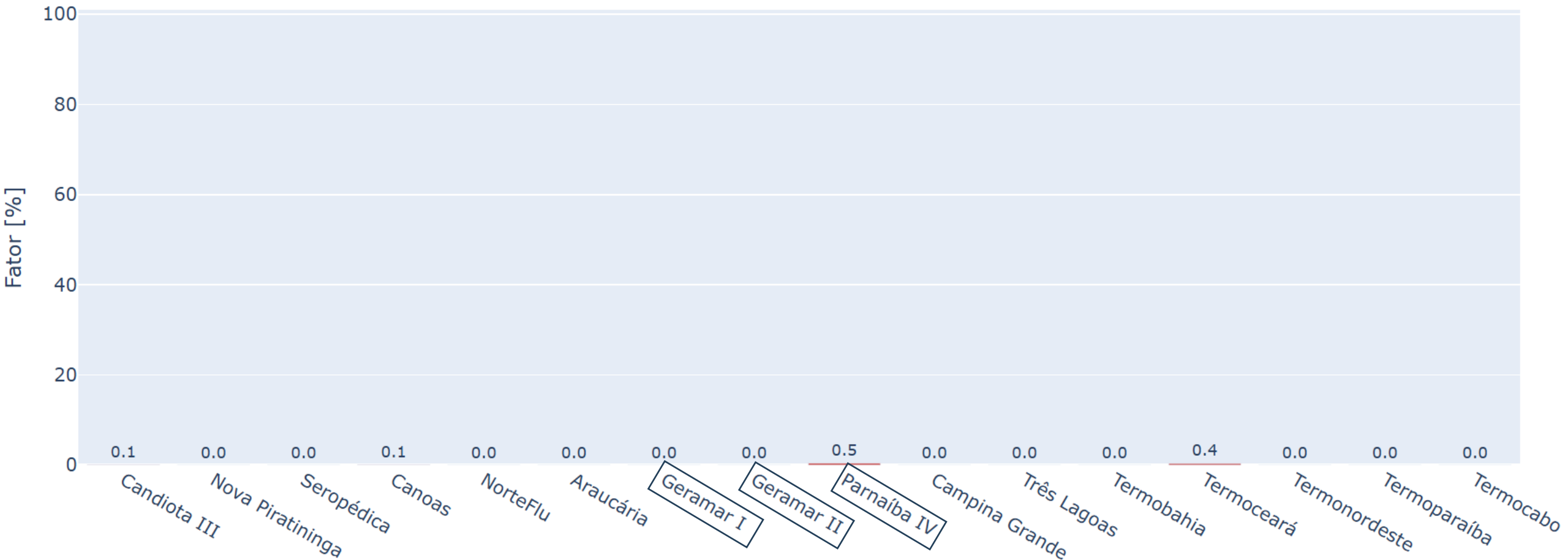
PATAMAR DE CARGA													
USINA				PESADA		MEDIA		LEVE					
&X	COD	SU	NOMEDAUSINES	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	INFL	DISP	CVUCVUCVU	
&													
&CT													
CT	151	3	POTIGUAR	1	0.0	28.9	1917.52	0.0	22.3	1917.52	0.0	14.9	1917.52
CT	473	4	GERAMAR1_F	1	0.0	63.7	2022.98	0.0	84.6	2022.98	0.0	110.7	2022.98
CT	473	4	GERAMAR1_F	2	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00	0.0	0.0	0.00
CT	73	4	GERAMAR1	1	0.0	95.5	1014.22	0.0	74.6	1014.22	0.0	48.5	1014.22
CT	73	4	GERAMAR1	2	0.0	159.2	1014.22	0.0	159.2	1014.22	0.0	159.2	1014.22

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
43	Termobahia	Gás natural não PPT	2.144/2025	616,11	1.049,88	Platts	ago/25	17/07/2025	17/07/2026
54	Juiz de Fora	Gás natural não PPT	1.974/2025	1.038,60	1.190,68	Platts	ago/25	02/07/2025	02/07/2026
64	Canoas	Óleo Diesel	1.972/2025	1.229,85	1.358,20	ANP	jul/25	02/07/2025	02/07/2026
110	Nova Piratininga	Gás natural não PPT	1.973/2025	1.229,03	1.433,92	Platts	ago/25	01/07/2025	01/07/2026
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.043/2025	852,47	862,92	Platts	ago/25	09/07/2025	09/07/2026
62	Seropédica	Gás natural não PPT	1.983/2025	1.087,43	1.180,90	Platts	ago/25	01/07/2025	01/07/2026
116	Parnaíba IV	Gás natural não PPT	1.787/2025	411,05	445,92	Platts	ago/25	16/06/2025	16/06/2026
35	Uruguiana	Gás natural não PPT	3.385/2024	787,71	-	Platts	ago/25	06/11/2024	06/11/2025
48	Araucária	Gás natural não PPT	1.985/2025	932,80	1.069,78	Platts	ago/25	02/07/2025	02/07/2026
60	Norte Fluminense	Gás natural não PPT	1.977/2025	972,61	1.111,68	Platts	ago/25	02/07/2025	02/07/2026
58	Termo Ceará	Óleo Diesel	2.154/2025	1.897,59	2.203,92	ANP	jul/25	18/07/2025	18/07/2026
73	Geramar I	Óleo Combustível A1	1.788/2025	1.186,92	2.022,98	ANP	jul/25	16/06/2025	16/06/2026
70	Geramar II	Óleo Combustível A1	1.792/2025	1.186,92	1.997,67	ANP	jul/25	16/06/2025	16/06/2026
156	Candiota III	Principal: Carvão mineral - Auxiliar: Óleo Diesel / Óleo Combustível A1	1.632/2025	426,40	523,00	ANP	jul/25	05/06/2025	05/06/2026
52	Campina Grande	Óleo Combustível A1	2.050/2025	1.315,27	2.285,66	ANP	jul/25	08/07/2025	08/07/2026
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.363,51	2.040,68	ANP	jul/25	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.363,51	2.040,68	ANP	jul/25	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo	Óleo Combustível A1	2.700/2025	996,71	1.421,23	ANP	jul/25	09/09/2025	09/09/2026

¹ Vigência do CVU *merchant* condicionado ao início do suprimento do CRCAP decorrente do LRC 2021, conforme Ofício nº 135/2025/SNTEP-MME, de 21/05/2025.

“[...] (iii) informar que o CVU acrescido de custos fixos da usina corresponde à soma do CVU mensal com a PCF e que sua adoção deverá observar a vigência e as condições definidas na Portaria Normativa nº 76/GM/MME, de 21 de maio de 2024, do Ministério de Minas e Energia; e (iv) determinar que o CVU e o CVU acrescido de custos fixos, respeitado o item “iii”, deverão ser aplicados a partir da publicação deste Despacho e por um período de 12 meses: (iv.a) pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, para consideração nos processos de Planejamento e Programação da Operação; e (iv.b) pela CCEE, para Contabilização e Liquidação da energia elétrica produzida pela usina no período.”

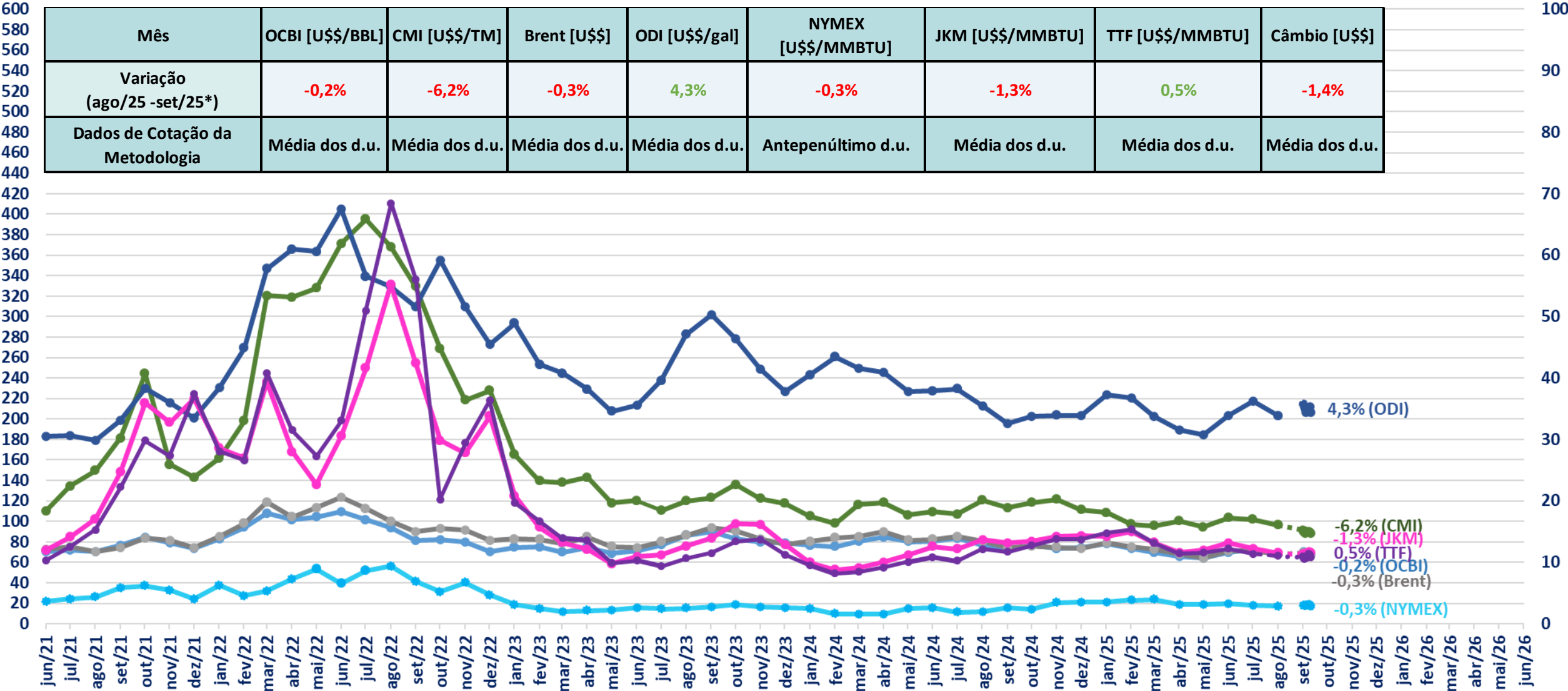
% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



Dados de geração consolidados até 31/08 e preliminares até 25/09

variação das cotações dos combustíveis: ago/25 – set/25

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



****Deliberação do CMSE em sua 307ª Reunião Ordinária, realizada em 16/07/2025**

- (ii) o CVU definido deverá ser atualizado mensalmente pela CCEE para despacho nos meses de setembro a dezembro de 2025;
- (iii) o CVU atualizado conforme item “ii” deverá ser; e aplicado nos meses de setembro a dezembro de 2025, exclusivamente para fins de despacho para atendimento à ponta de carga e caso o acionamento da usina pelo ONS ocorra sem a antecedência prevista no art. 11 da REN ANEEL 1.032/2022
- (iv) possibilitar que a Eneva S.A. redeclare, excepcionalmente para os meses de setembro a dezembro de 2025, para fins de aprovação pelo ONS, os valores dos parâmetros de Unit Commitment Térmico (UC).

[**DSP ANEEL 2.237/2025**](#) (DOU: 28/07): UTE Porto Sergipe I.
[**DSP ANEEL 2.241/2025**](#) (DOU: 28/07): UTE Luiz Oscar Rodrigues de Melo.

Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação
15	Luiz OR Melo	Gás natural não PPT	2.241/2025	1.086,13	Platts	ago/25
224	Porto de Sergipe I	Gás natural não PPT	2.237/2025	849,91	Platts	ago/25

USINA	PRODUTO	COMBUSTÍVEL			PARCELA FIXA	FCONV	PARÂMETROS - GÁS NATURAL					OFERTA DE PREÇO
		Opção	Produto (OD ou OC)	Região/Estado/Município (OD ou OC)			a	b	c	d	e	
Porto do Pecém I	P1	CMI			224,2	46,622607						1139,09
Termonordeste "TERMONE"	P1		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1100,90
Termonordeste "TERMONE"	P2		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1100,90
Termonordeste "TERMONE"	P3		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1100,90
Termonordeste "TERMONE"	P4		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1100,90
Termoparaíba "TERMOPB"	P1		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1100,90
Termoparaíba "TERMOPB"	P2		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1100,90
Termoparaíba "TERMOPB"	P3		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1100,90
Termoparaíba "TERMOPB"	P4		OCB1	Nordeste	77,12	277,91						1100,90
MC2 Nova Venécia 2	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		796,92
Maranhão IV	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		796,92
Maranhão V	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		796,92
Parnaíba IV	P1 e P2	Gás Natural			152	305,88				0,9		796,92
Norte Fluminense	P1 e P2	Gás Natural			527,11	503,1683				1,12		1847,33
Araucaria	P1	Gás Natural			310,63	382,279				1,14		1331,57
Canoas - Opção 1	P1 e P2		OD S500	Canoas / RS	105	286,369						1554,18

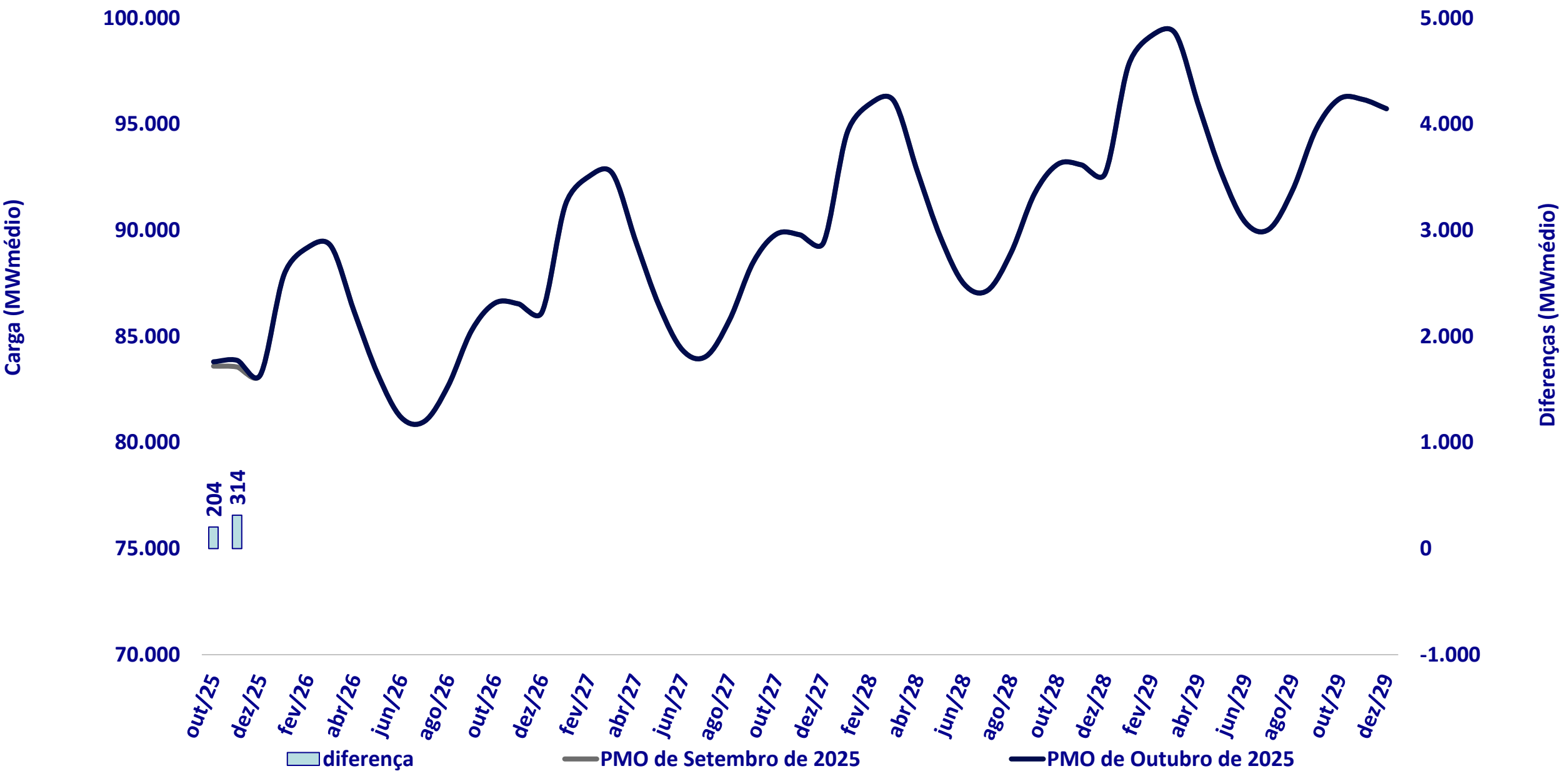
CVU conjuntural e estrutural das UTEs Camaçari Muricy e Pecém II

Durante o cálculo do CVU conjuntural das UTEs do LRCAP 2021 que anteciparam, observamos uma possível **inconsistência no cálculo do CVU e CVE para as UTEs Camaçari Muricy e Pecém II.**

Após confirmação da inconsistência, **atualizamos essas informações** nos conjuntos de dados (*datasets*) do **CVU conjuntural e CVU estrutural** para o PMO de outubro de 2025, inclusive no **Portal de Dados Abertos CCEE**.

UTE	Combustível	CVU estrutural (R\$/MWh)		Var.
		DE	PARA	
CAMAÇARI MURICY	Diesel	2.459,98	2.435,36	- 1,0%
		2.980,08	2.950,06	
		2.917,19	2.887,83	
		2.872,26	2.843,37	
		2.836,33	2.807,80	
PECÉM II	Diesel	2.485,63	2.460,80	
		3.011,36	2.981,08	
		2.947,79	2.918,17	
		2.902,38	2.873,23	
		2.866,05	2.837,28	

UTE	Combustível	CVU conjuntural (R\$/MWh)		Var.
		DE	PARA	
CAMAÇARI MURICY	Diesel	2.449,62	2.425,10	- 1,0%
PECÉM II	Diesel	2.475,16	2.450,43	



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

Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)

35.000
30.000
25.000
20.000
15.000
10.000
5.000

3.000
2.500
2.000
1.500
1.000
500
0
-500

out/25 dez/25 fev/26 abr/26 jun/26 ago/26 out/26 dez/26 fev/27 abr/27 jun/27 ago/27 out/27 dez/27 fev/28 abr/28 jun/28 ago/28 out/28 dez/28 fev/29 abr/29 jun/29 ago/29 out/29 dez/29

diferença

PMO de Setembro de 2025

PMO de Outubro de 2025

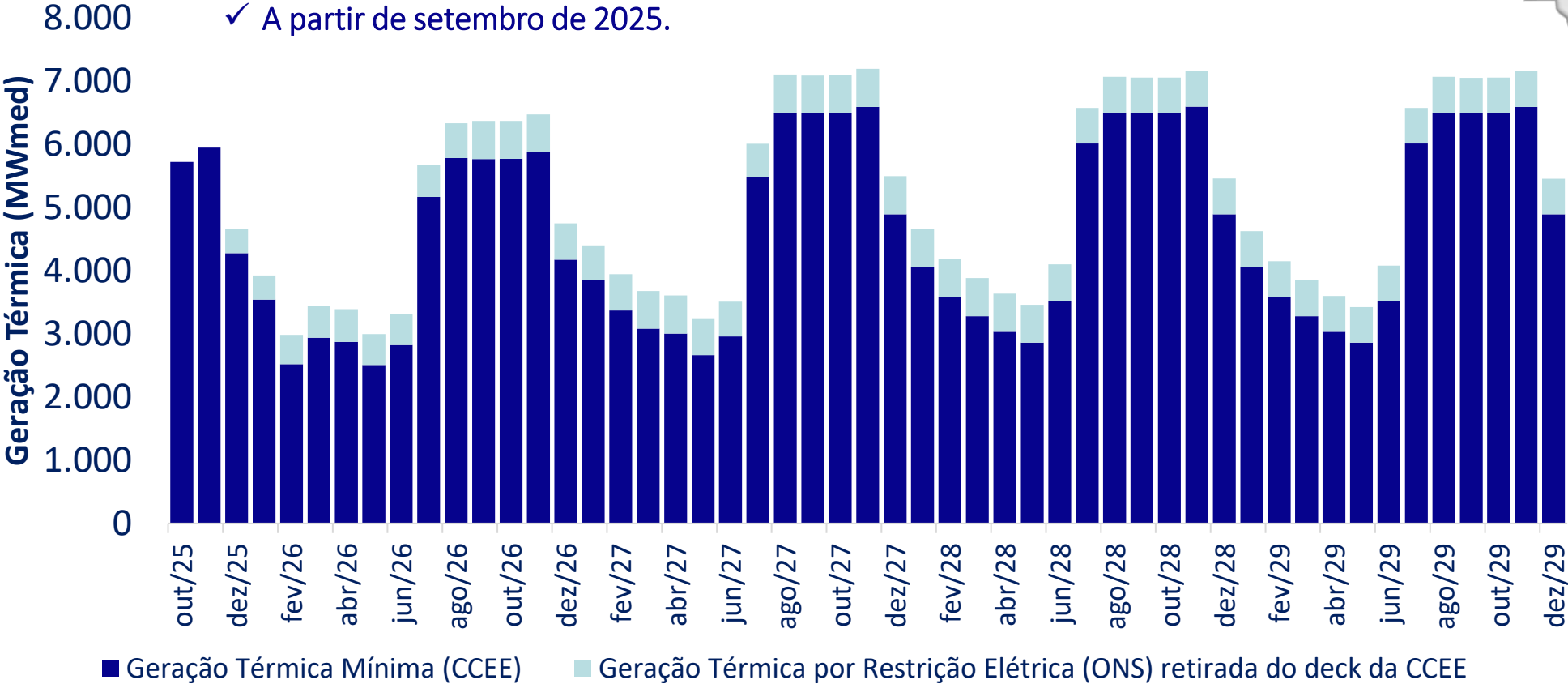
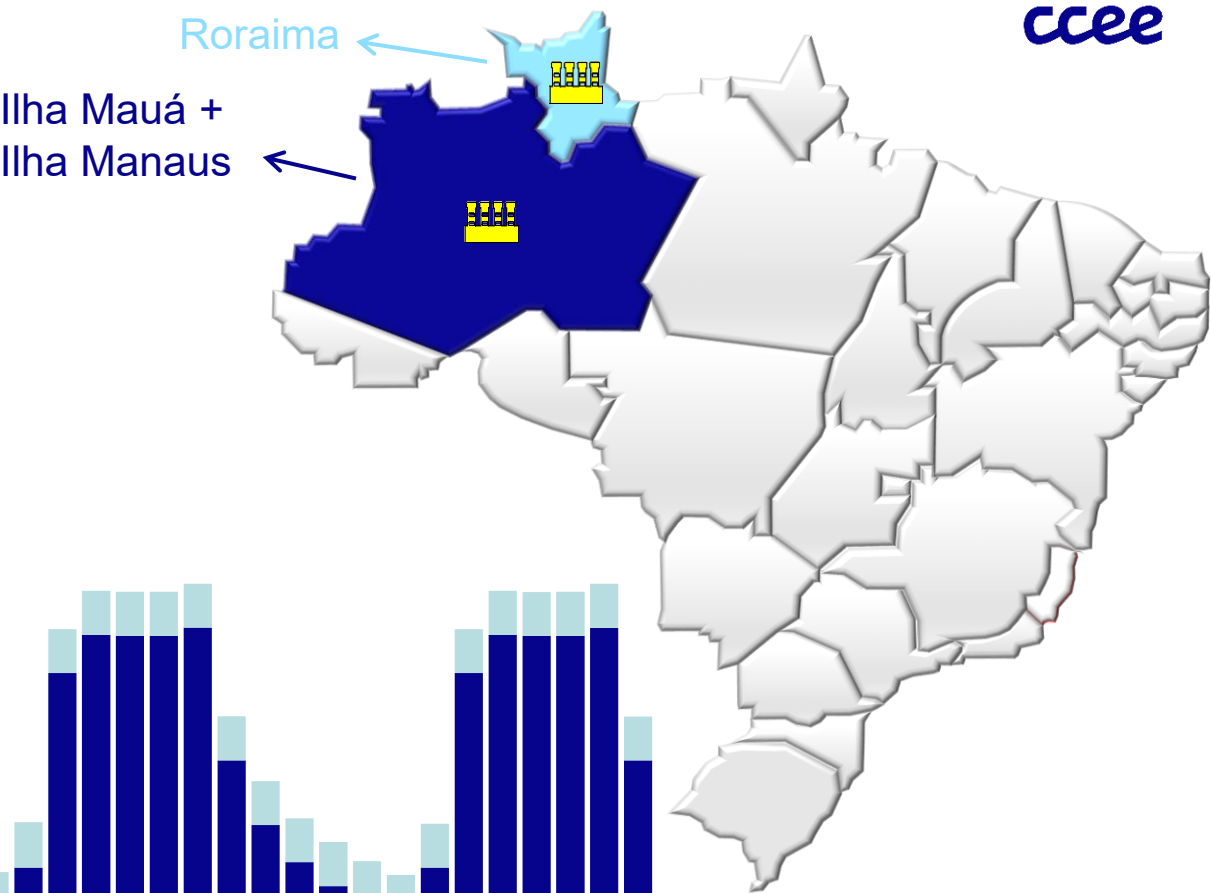
Diferenças:
Média: + 10 MWmed
Maior : + 1.410 MWmed

Diferenças (MWmédio)

geração termelétrica por restrições elétricas

Geração térmica por restrições elétricas para o período de Maio de 2025 a Dezembro de 2029, conforme RT-DPL 0140/2025:

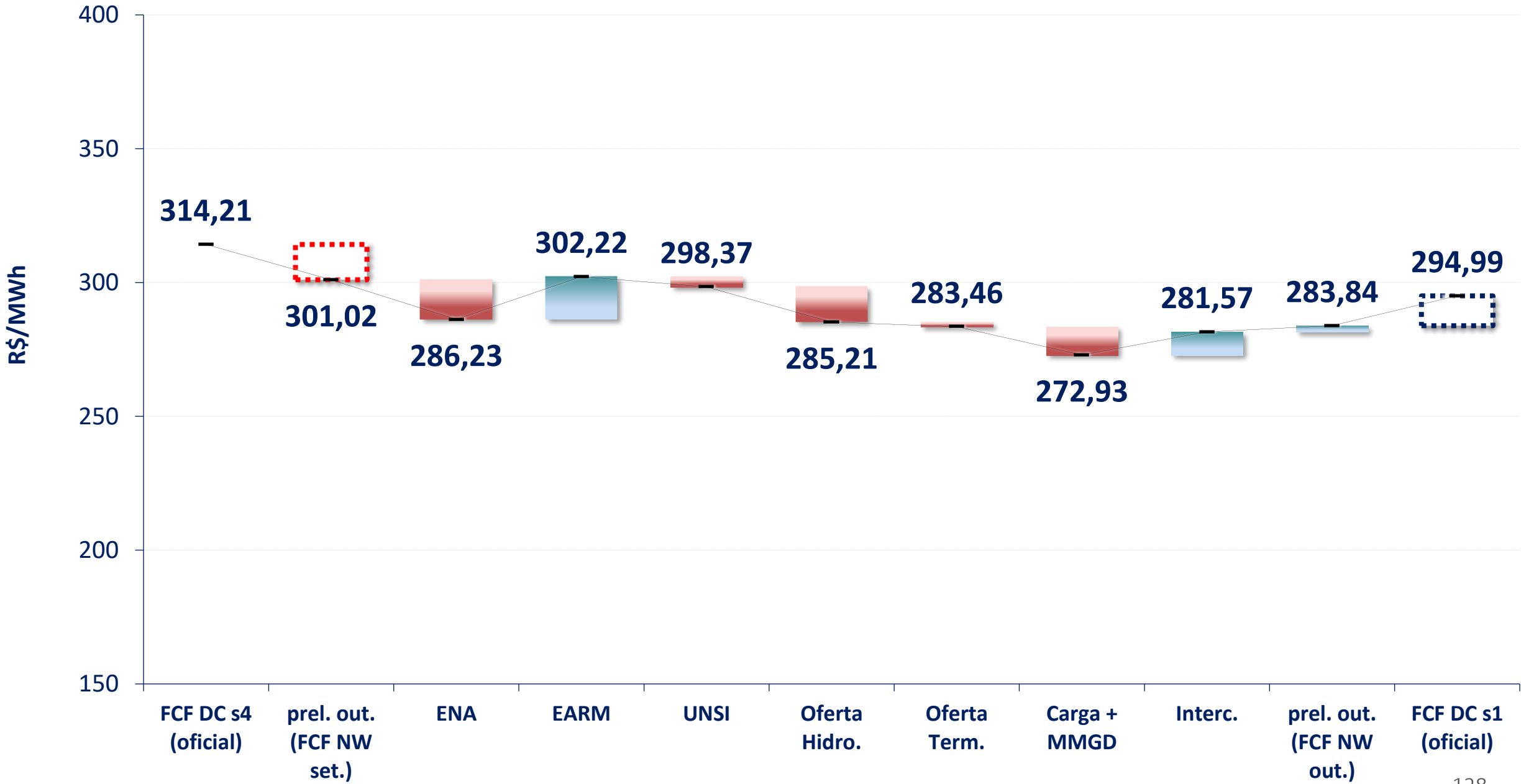
- UTEs de Manaus:
 - ✓ Manaus e Mauá.
- UTEs de Roraima:
 - ✓ Roraima;
 - ✓ A partir de setembro de 2025.



Geração adicional por restrição elétrica média no período:
534 MWmed

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
Alteração de restrição operativa para as UHEs Furnas, Emborcação, Itumbiara, Três Marias, Xingó, Sobradinho, Salto Santiago, G.P. Souza e Balbina	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis			ONS/AGENTE
Atualização do volume de espera de acordo com o Plano Anual de Prevenção de Cheias - Ciclo 2025-2026	RT-ONS DOP 0331/2025			ONS
Consideração da interligação de Boa Vista ao SIN a partir do mês de outubro de 2025	LT Lechuga-Ecuador-Boa Vista			AGENTE
Retorno da operação comercial da UG 2 da UHE Sinop	Despacho nº 2.661/2025			ANEEL
Operação Comercial da UHE Juruena	Despacho nº 2.640/2025			ANEEL
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	WEOL-SM → S 977 NE 16.216 N 351			ONS
GHmin conjuntural UHE Itaipu (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno	out/25	nov/25		ONS/AGENTE
	5.375,7	5.553,5		
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (MWmed) Canal de Fuga Médio (m)	1.361,8	1.275,0		ONS/AGENTE
	4,2	4,4		
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau (MW)	7.291,92	7.414,91		ONS/AGENTE
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	Usina	out/25	nov/25	ONS/AGENTE
	Santa Cruz	480,43 / 484,27 / 489,39	500 / 471,77 / 446,88	
	Linhares	177,39 / 182,60 / 142,18	150,32 / 143,95 / 138,34	
	P. Sergipe I	1.593 / 1.425,90 / 1.480,36	1.173,79 / 757,96 / 686,98	

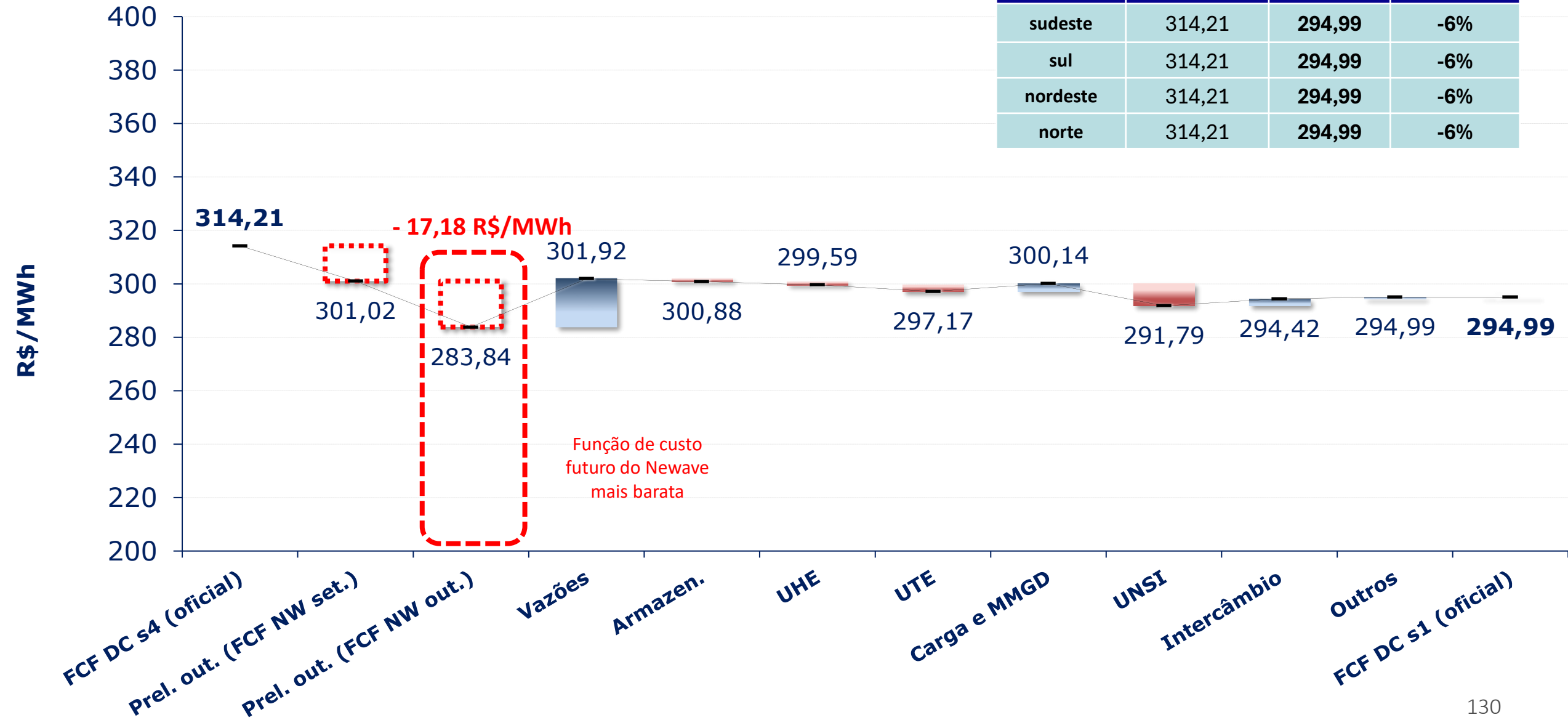
127



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de outubro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - **decomp**
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

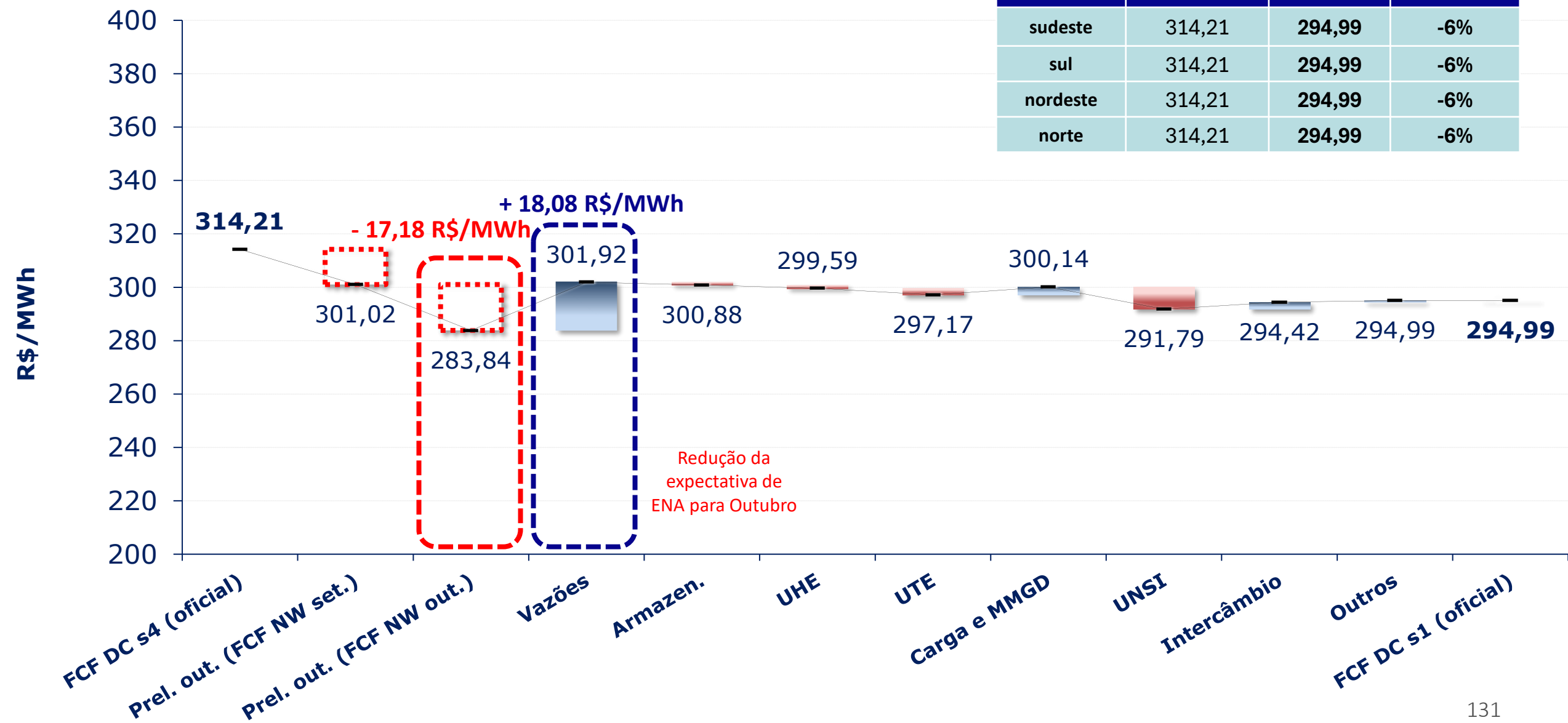
decomposição do CMO do Decomp - Sudeste/Centro-Oeste

submercado	média FCF do Decomp (R\$/MWh)		
	4ª sem – set	1ª sem - out	variação
sudeste	314,21	294,99	-6%
sul	314,21	294,99	-6%
nordeste	314,21	294,99	-6%
norte	314,21	294,99	-6%

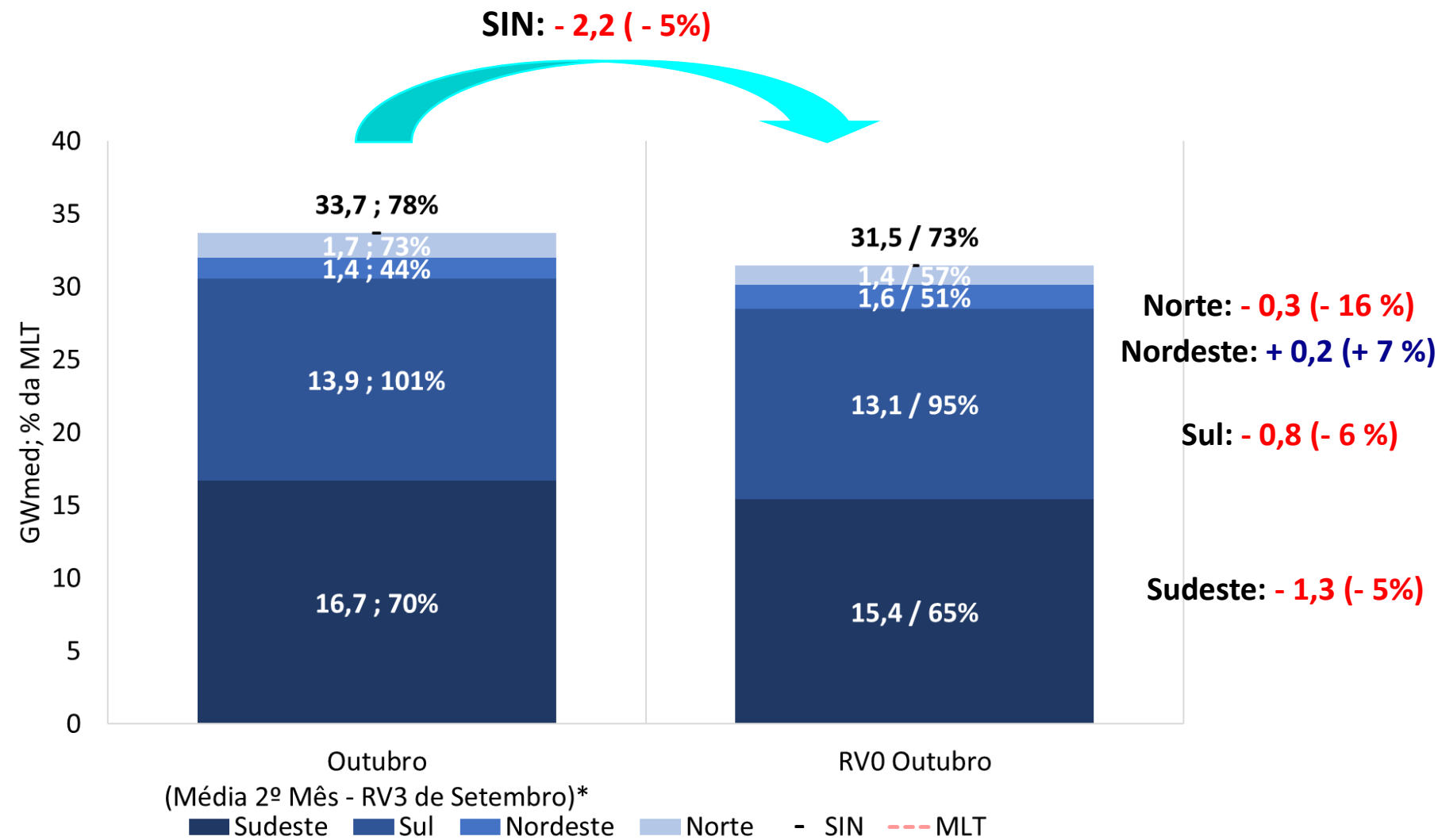


decomposição do CMO do Decomp - Sudeste/Centro-Oeste

submercado	média FCF do Decomp (R\$/MWh)		
	4ª sem – set	1ª sem - out	variação
sudeste	314,21	294,99	-6%
sul	314,21	294,99	-6%
nordeste	314,21	294,99	-6%
norte	314,21	294,99	-6%

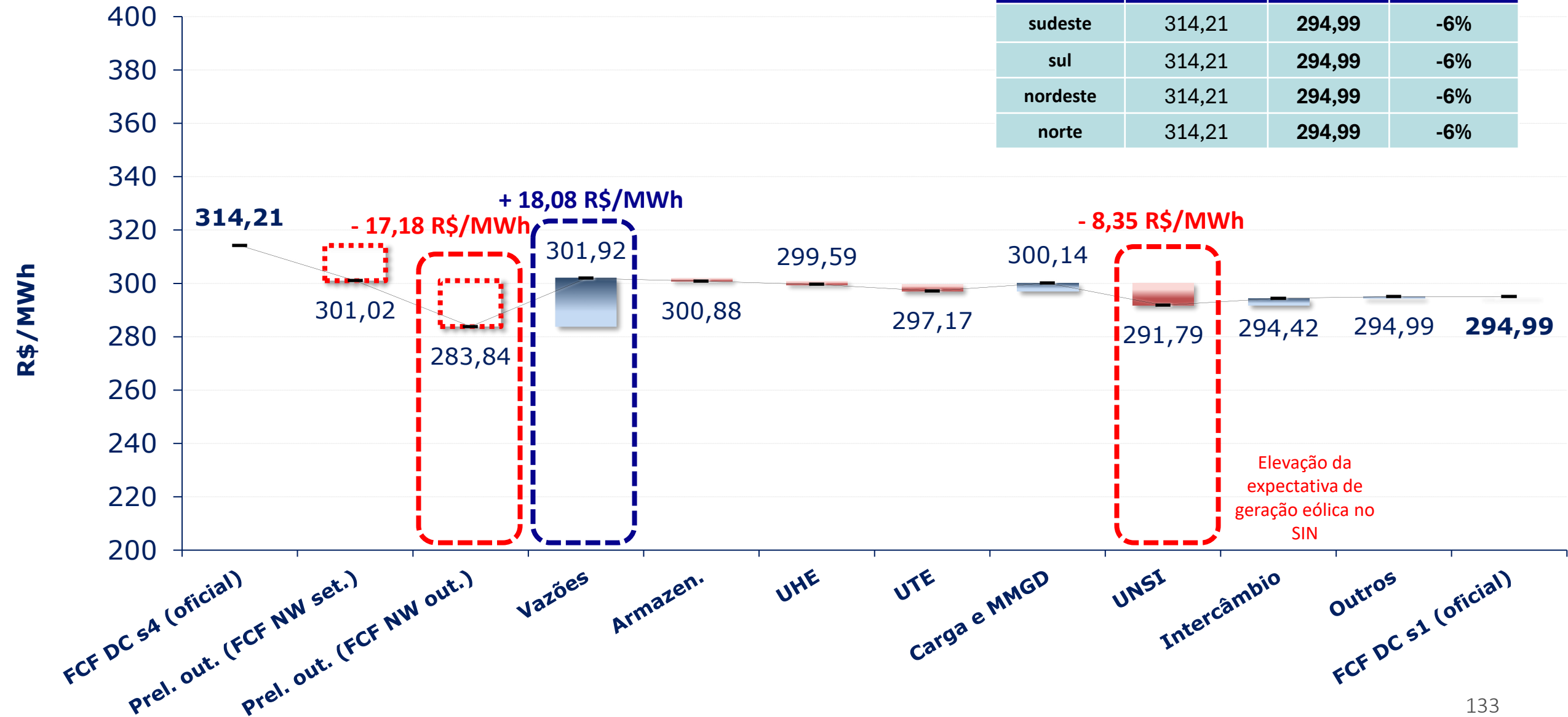


ENA Outubro de 2025

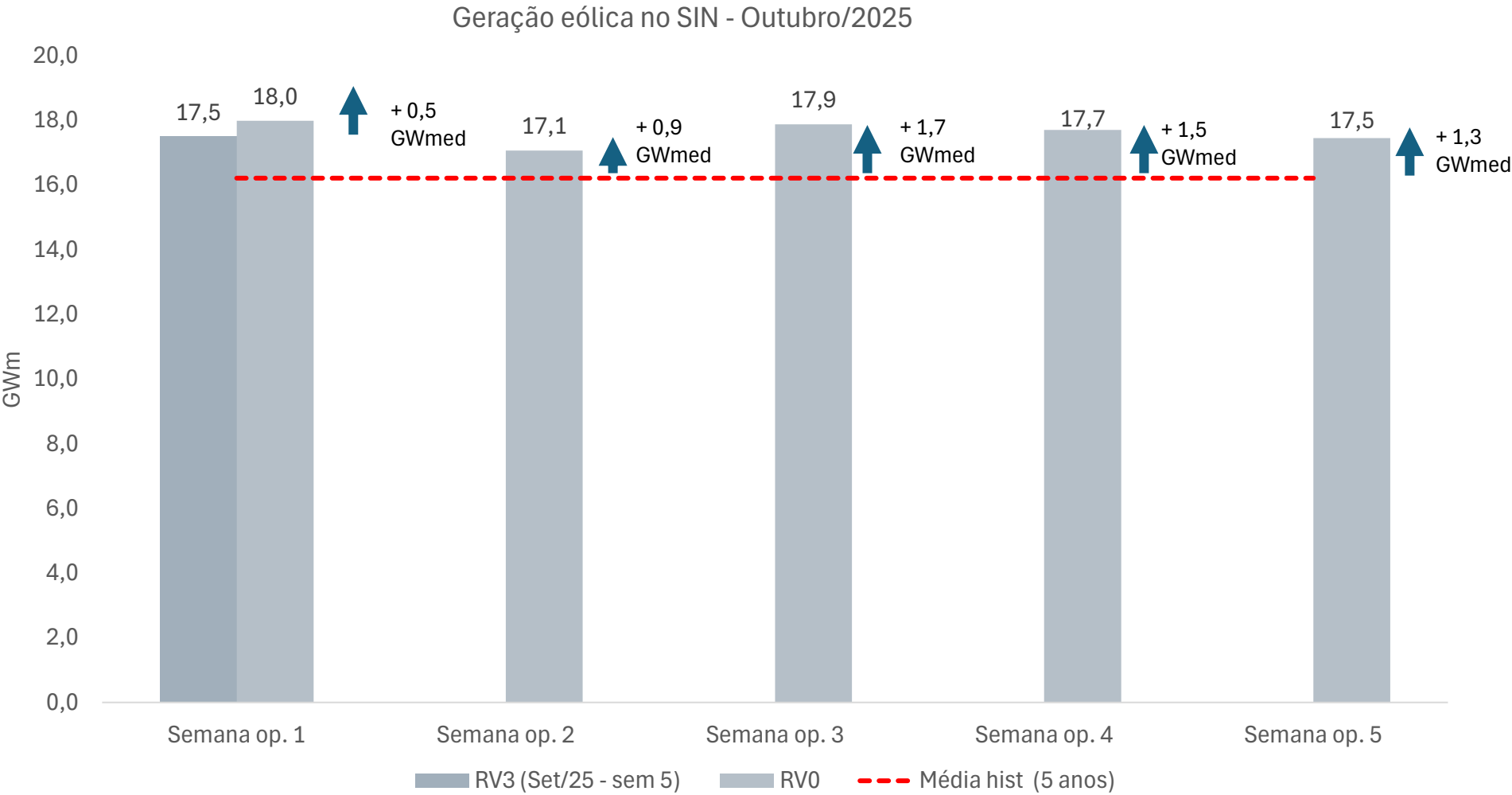


decomposição do CMO do Decomp - Sudeste/Centro-Oeste

submercado	média FCF do Decomp (R\$/MWh)		
	4ª sem – set	1ª sem - out	variação
sudeste	314,21	294,99	-6%
sul	314,21	294,99	-6%
nordeste	314,21	294,99	-6%
norte	314,21	294,99	-6%

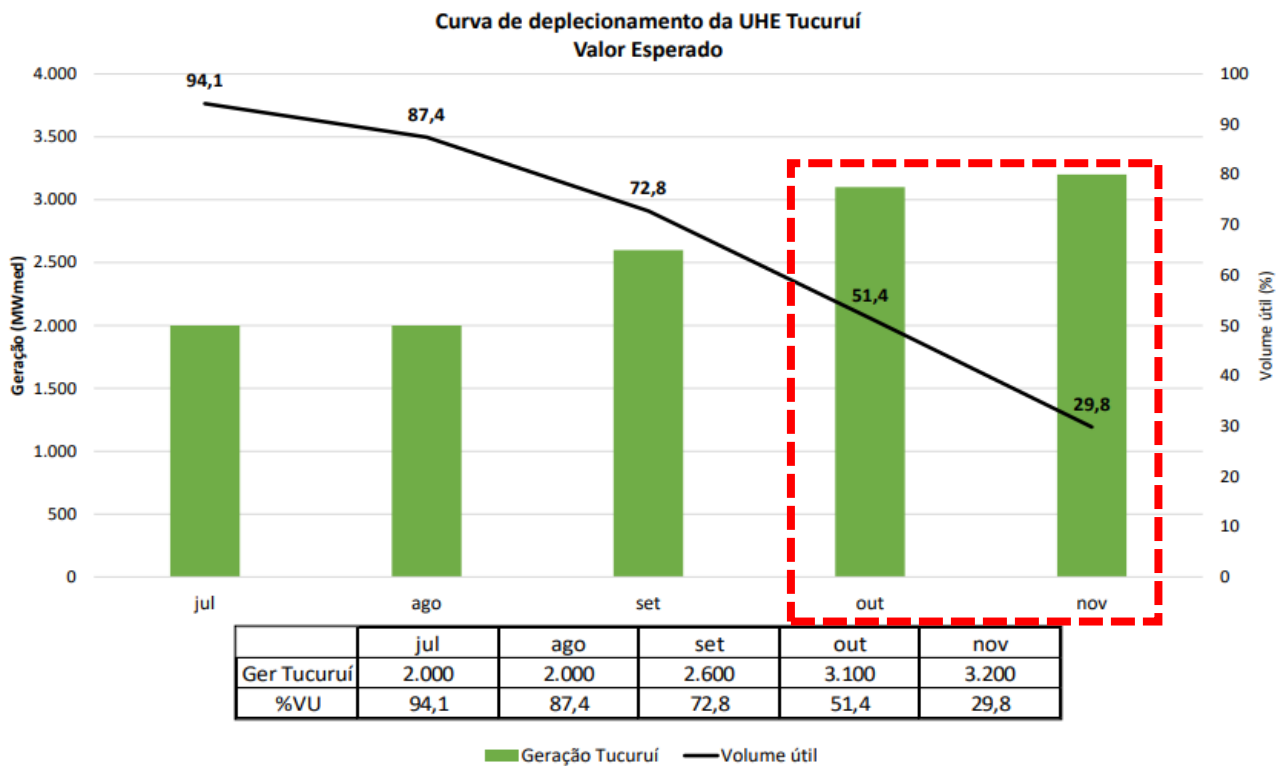


WEOL Outubro de 2025

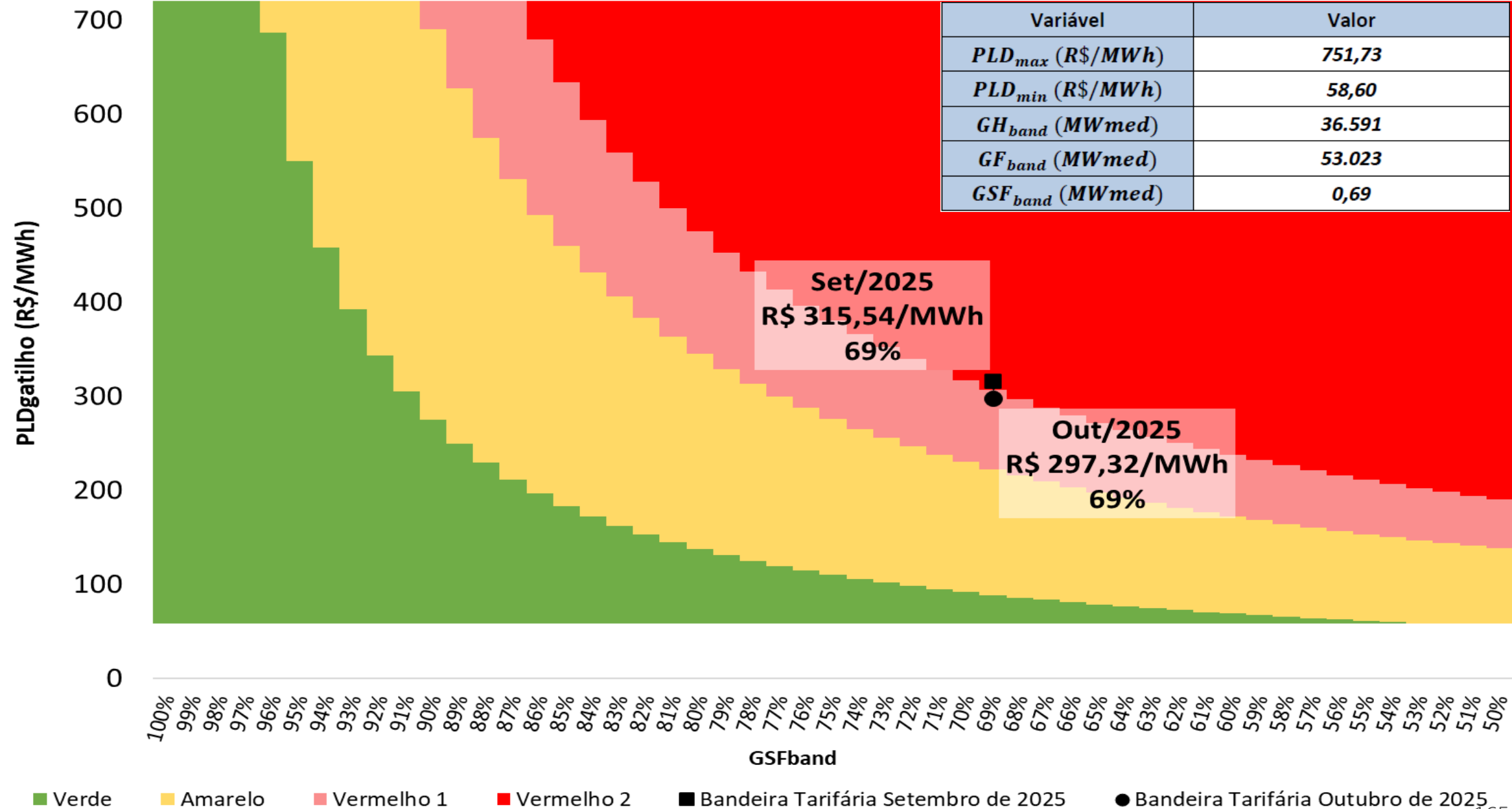


Curva Referencial de Deplecionamento da UHE Tucuruí

```
&-275- TUCURUI
&***** CURVA REFERENCIAL DE DEPLECIONAMENTO DA UHE TUCURUI 2025 - NT-ONS DOP 0058/2025 *****
&          |---Jul---|---Ago---|---Set---|---Out---|---Nov---
& %VU      |    94.1|    87.4|    72.8|    51.4|    29.8
& hm3      | 36682.06| 34070.27| 28378.90| 20036.75| 11616.64
&
& Nivel maximo de 73.80 m (98.42% VU / 38365.22 hm3), de acordo com o FSARH 7714, aceito em 28/03/2025, valido de janeiro a maio
&
HV 101    1    6
LV 101    1    3898.20 38982.00
LV 101    5    20036.75 20036.75
LV 101    6    11616.64 11616.64
CV 101    1    275    1.0    VARM
&
```

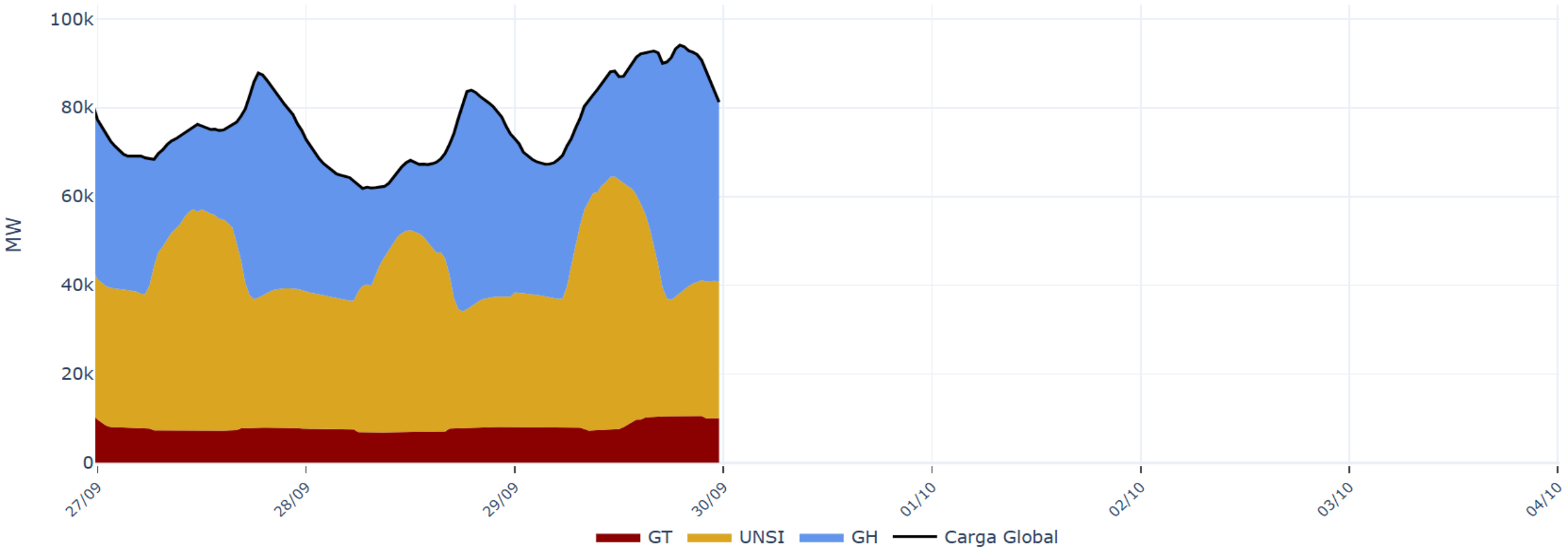


- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de outubro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - **bandeira tarifária**
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



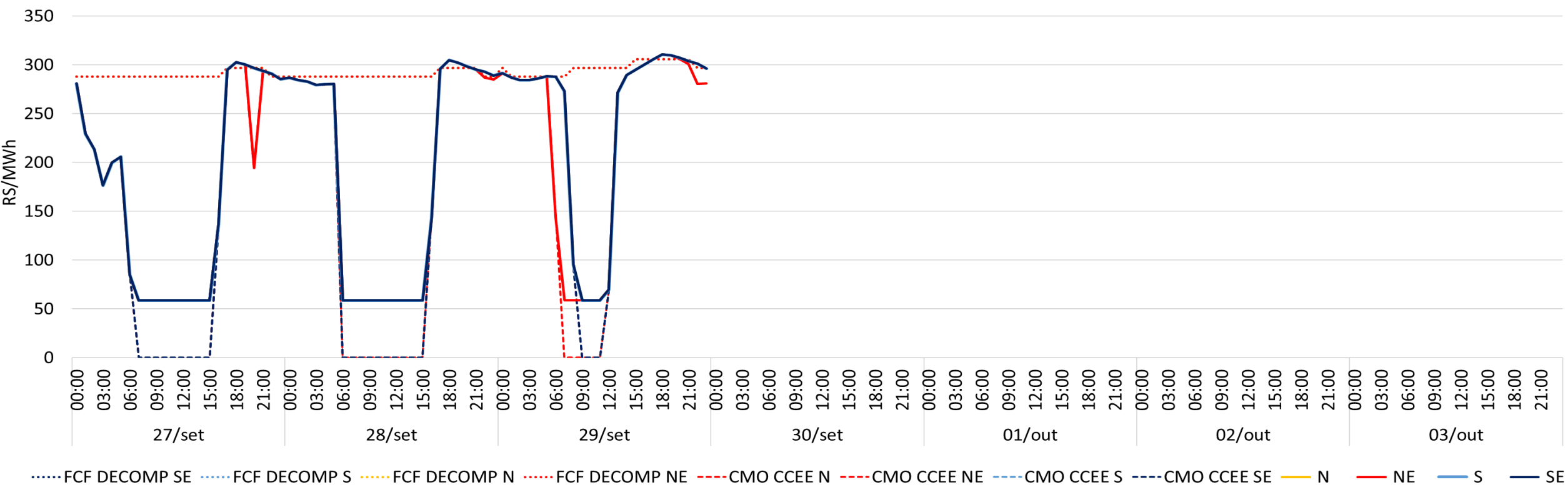
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de outubro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - **dessem**
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

balanço energético do SIN



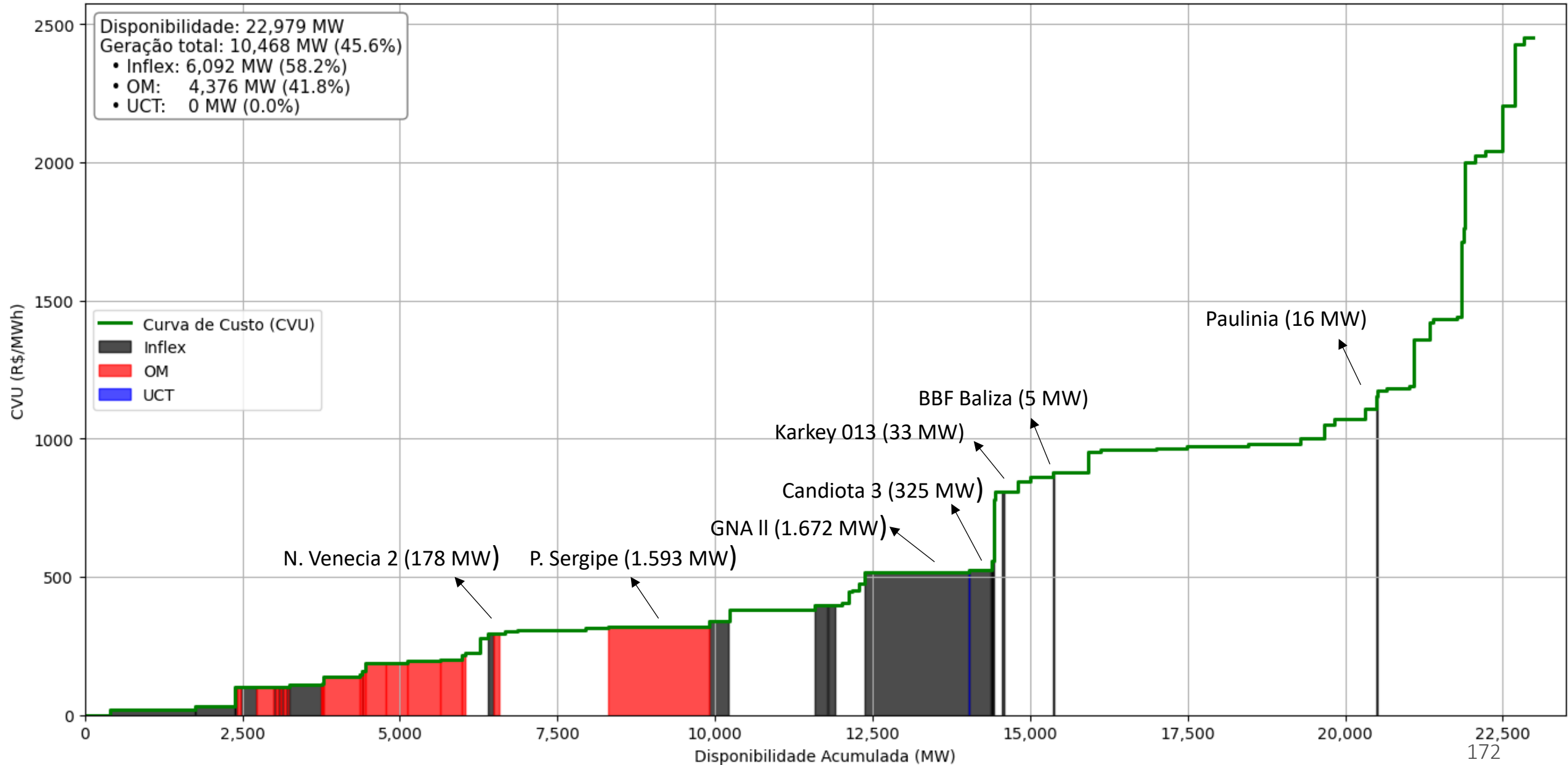
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
27/09 a 04/10	31.639	6.122	7.980	36.569	76.188	36.088	82.558
	42%	8%	10%	48%	100%		

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

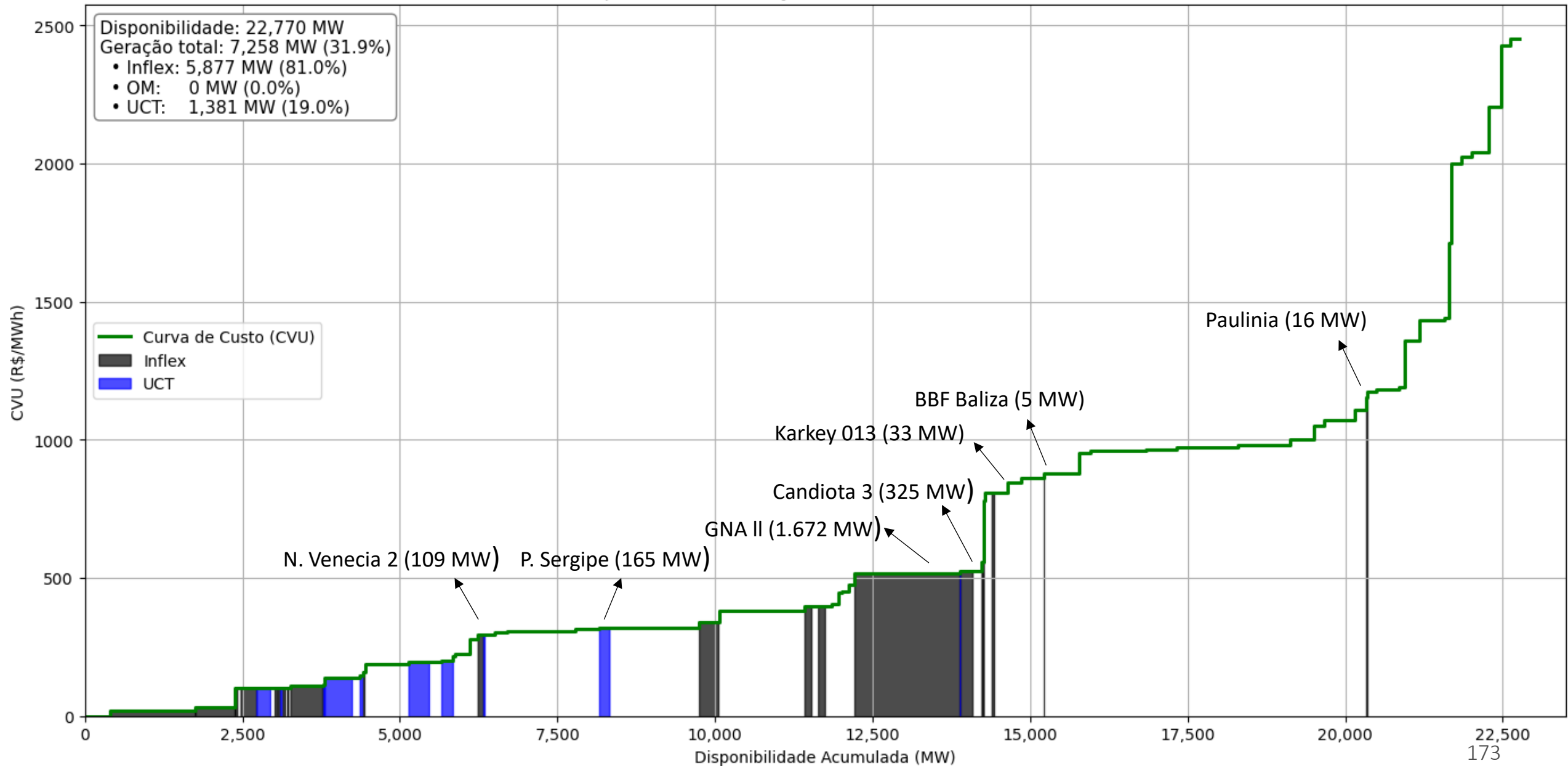


	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	292,08	184,00	201,90	310,61	58,60
S	292,08	183,99	201,90	310,60	58,60
NE	292,08	174,76	194,29	310,60	58,60
N	292,08	184,00	201,90	310,61	58,60

Disponibilidade, Geração e CVU - 29/09/2025 - 18:30



Disponibilidade, Geração e CVU - 29/09/2025 - 09:00



- A partir do deck DESSEM do ONS do dia 16/08/2025, foi incorporado o arquivo rmpflx.dat para a modelagem de restrições de rampa de fluxo no bipolo do Madeira e no back-to-back.
- Para o caso da CCEE, a representação passou a ser adotada partir do PMO de outubro de 2025. Cabe destacar que a modelagem de restrição de rampa de fluxo do back-to-back é possível apenas no caso com rede, portanto, quando implementada no caso da CCEE, a restrição será modelada apenas na restrição elétrica associada ao bipolo do Madeira e para o primeiro dia do caso.

DECK DO ONS (27/09)

```
& == Condicoes iniciais ==
&
&Mnem REST DREF Valor
&xxxxxx xxxx xxxx xxxxxxxxxxxxxx
RMPFLX REST 9003          600
&
& == Limites ==
&
&Mnem LIM di hi m df hf m DREF rampa desc rampa sub
&xxxxxx xxxx xx xx x xx xx x xxxx xxxxxxxxxxxxxx xxxxxxxxxxxxxx
RMPFLX LIM I          F          9003          100          100
&
&Mnem REST DREF Valor
&xxxxxx xxxx xxxx xxxxxxxxxxxxxx
RMPFLX REST 9058          500
&
& == Limites ==
&
&Mnem LIM di hi m df hf m DREF rampa desc rampa sub
&xxxxxx xxxx xx xx x xx xx x xxxx xxxxxxxxxxxxxx xxxxxxxxxxxxxx
RMPFLX LIM I          F          9058          2400          2400
```

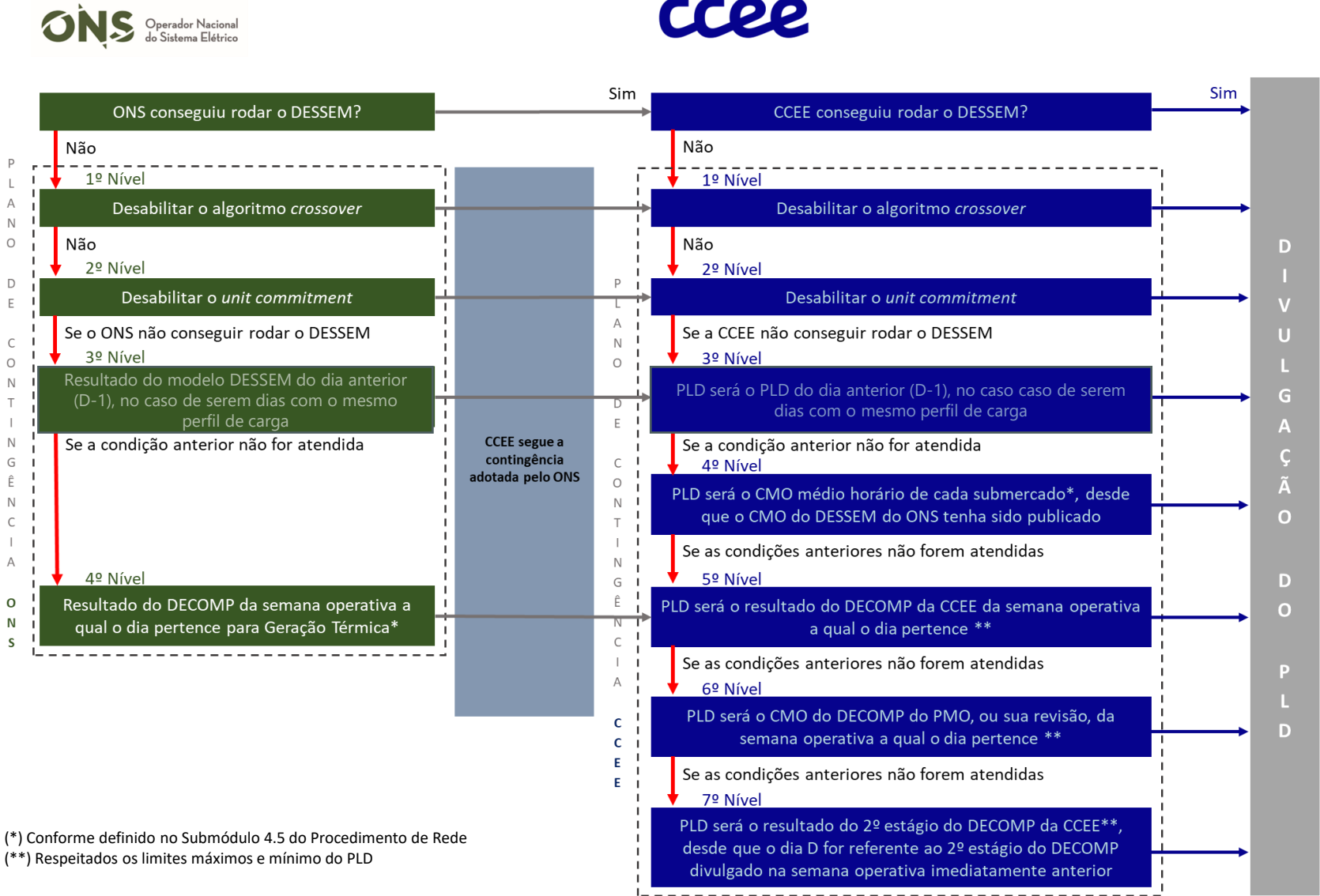
DECK DA CCEE CONSIDERANDO RESTRIÇÃO (27/09)

```
& == Condicoes iniciais ==
&
&Mnem REST DREF Valor
&xxxxxx xxxx xxxx xxxxxxxxxxxxxx
&RMPFLX REST 9003          600
&
& == Limites ==
&
&Mnem LIM di hi m df hf m DREF rampa desc rampa sub
&xxxxxx xxxx xx xx x xx xx x xxxx xxxxxxxxxxxxxx xxxxxxxxxxxxxx
&RMPFLX LIM I          F          9003          100          100
&
&Mnem REST DREF Valor
&xxxxxx xxxx xxxx xxxxxxxxxxxxxx
&RMPFLX REST 9058          500
& Tratamento realizado pela CCEE
RMPFLX REST 958          500 1
&
& == Limites ==
&
&Mnem LIM di hi m df hf m DREF rampa desc rampa sub
&xxxxxx xxxx xx xx x xx xx x xxxx xxxxxxxxxxxxxx xxxxxxxxxxxxxx
&RMPFLX LIM I          F          9058          2400          2400
& Tratamento realizado pela CCEE
RMPFLX LIM 27 00 0 28 00 0 958          2400          2400 1
```

COMENTAÇÃO:
BKTBK

Ajustes para
representação do
deck sem rede

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



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de outubro de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

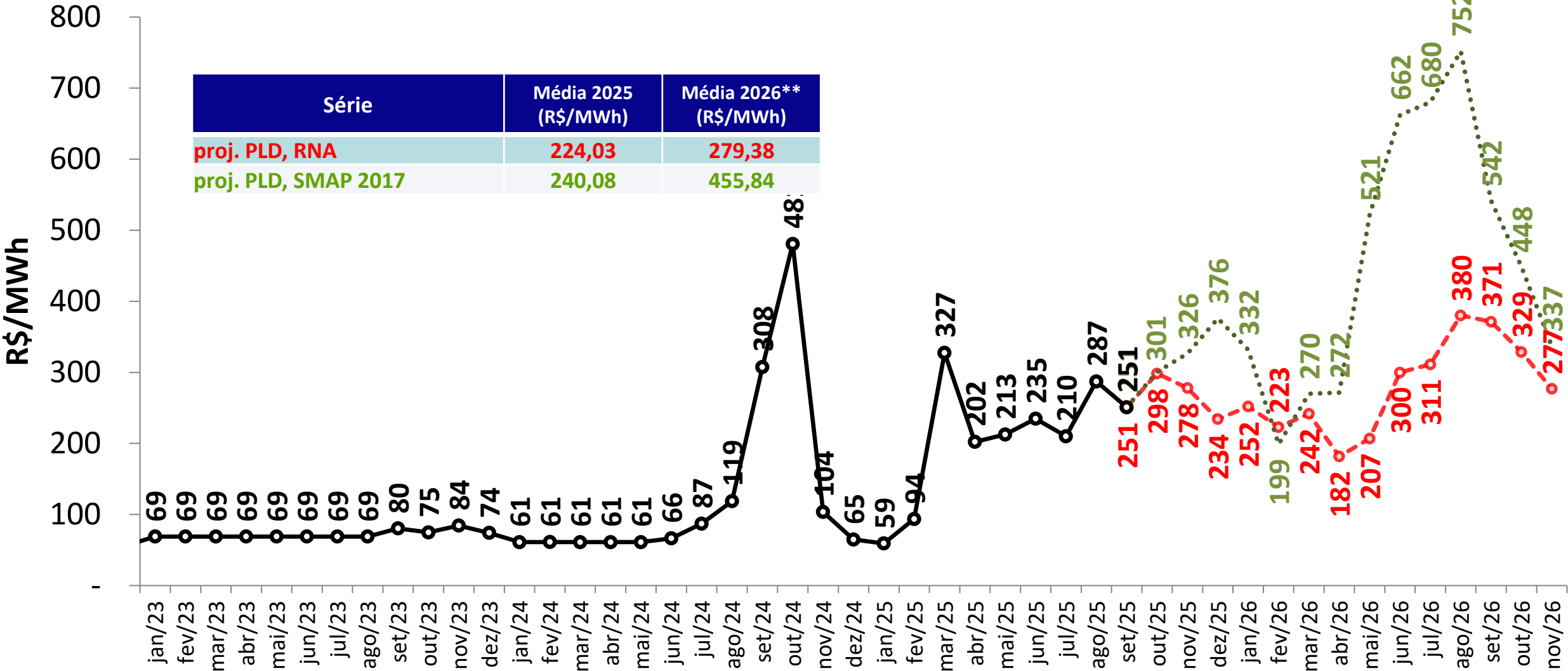
A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos 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 setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de outubro de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

- **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 novembro de 2022 a novembro de 2023 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2017 a novembro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de outubro de 2025 até março de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de outubro de 2025 até março de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas

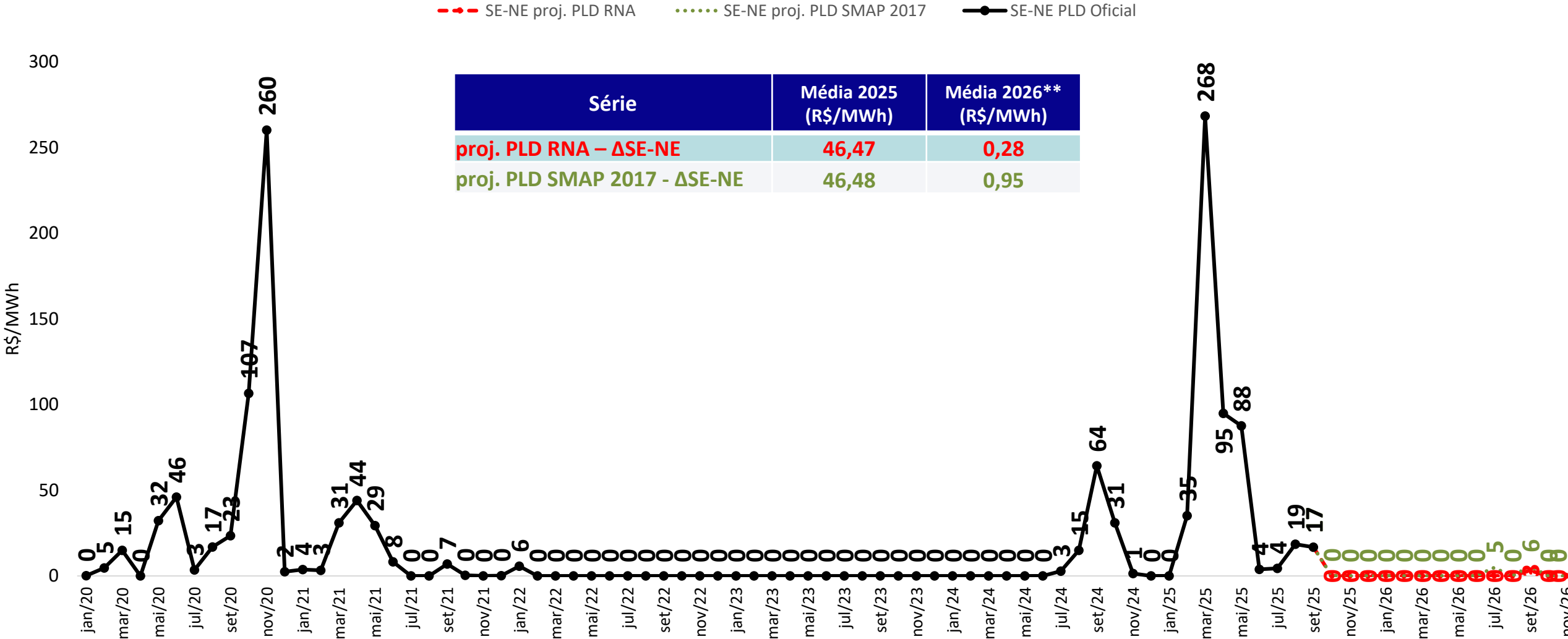
proj. PLD, RNA (PLD) proj. PLD, SMAP 2017 (PLD) Realizado(PLD/CMO)

Série	Média 2025 (R\$/MWh)	Média 2026** (R\$/MWh)
proj. PLD, RNA	224,03	279,38
proj. PLD, SMAP 2017	240,08	455,84

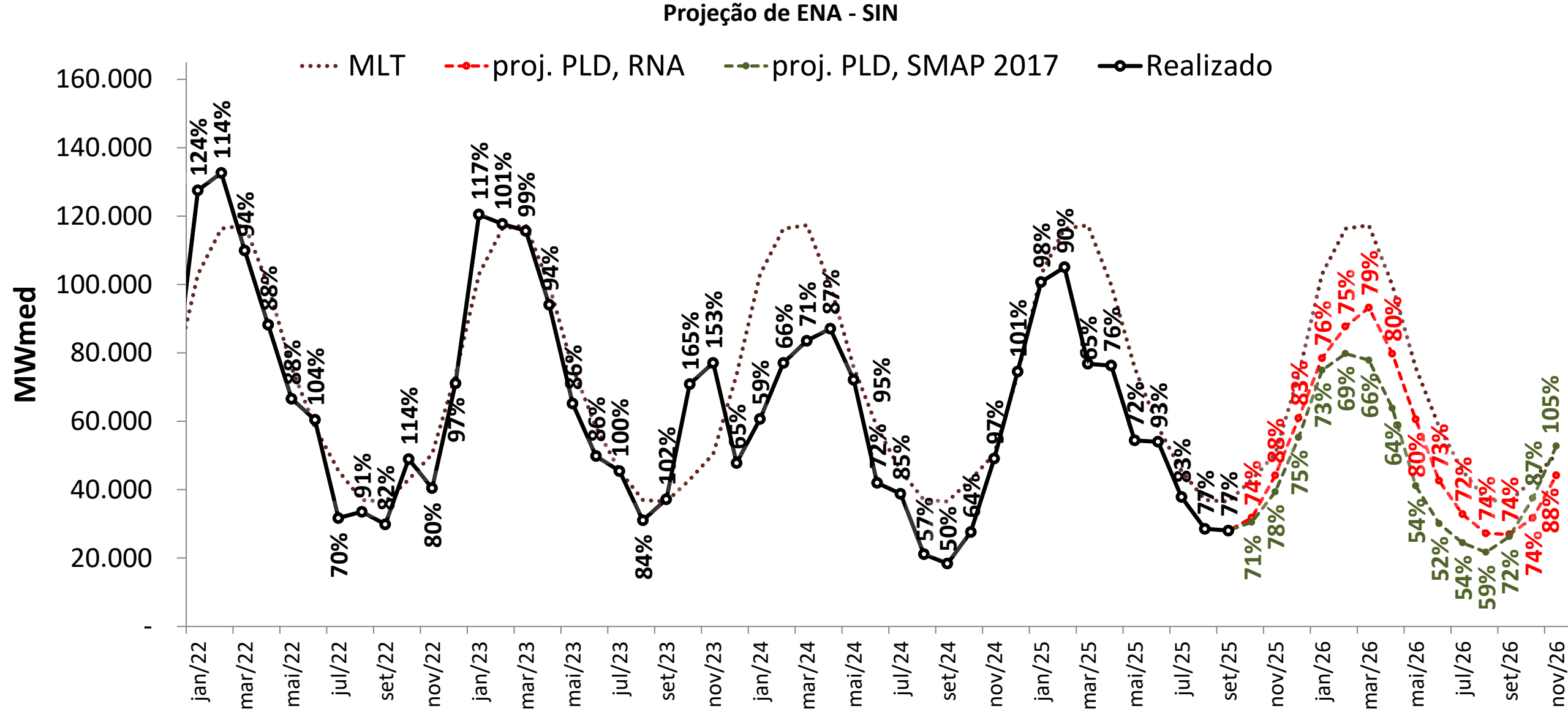


• *Foram considerados:*
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026

projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2017

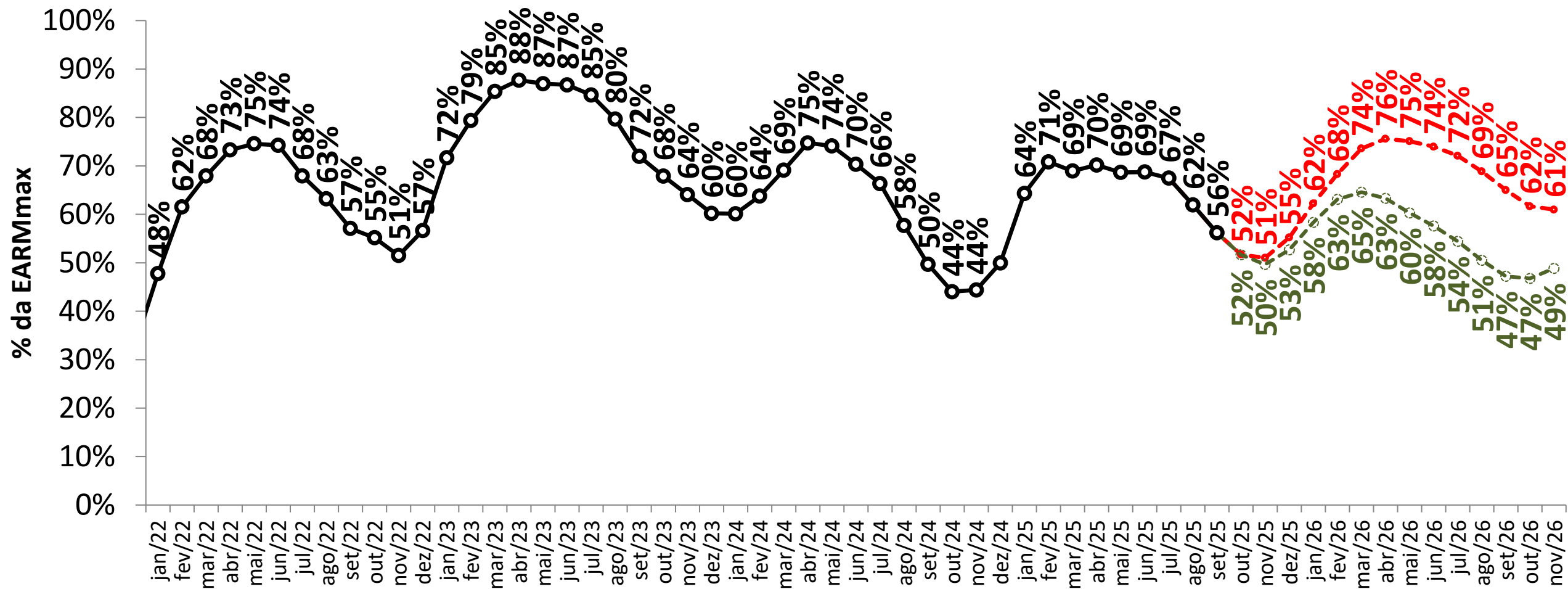


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a outubro de 2026



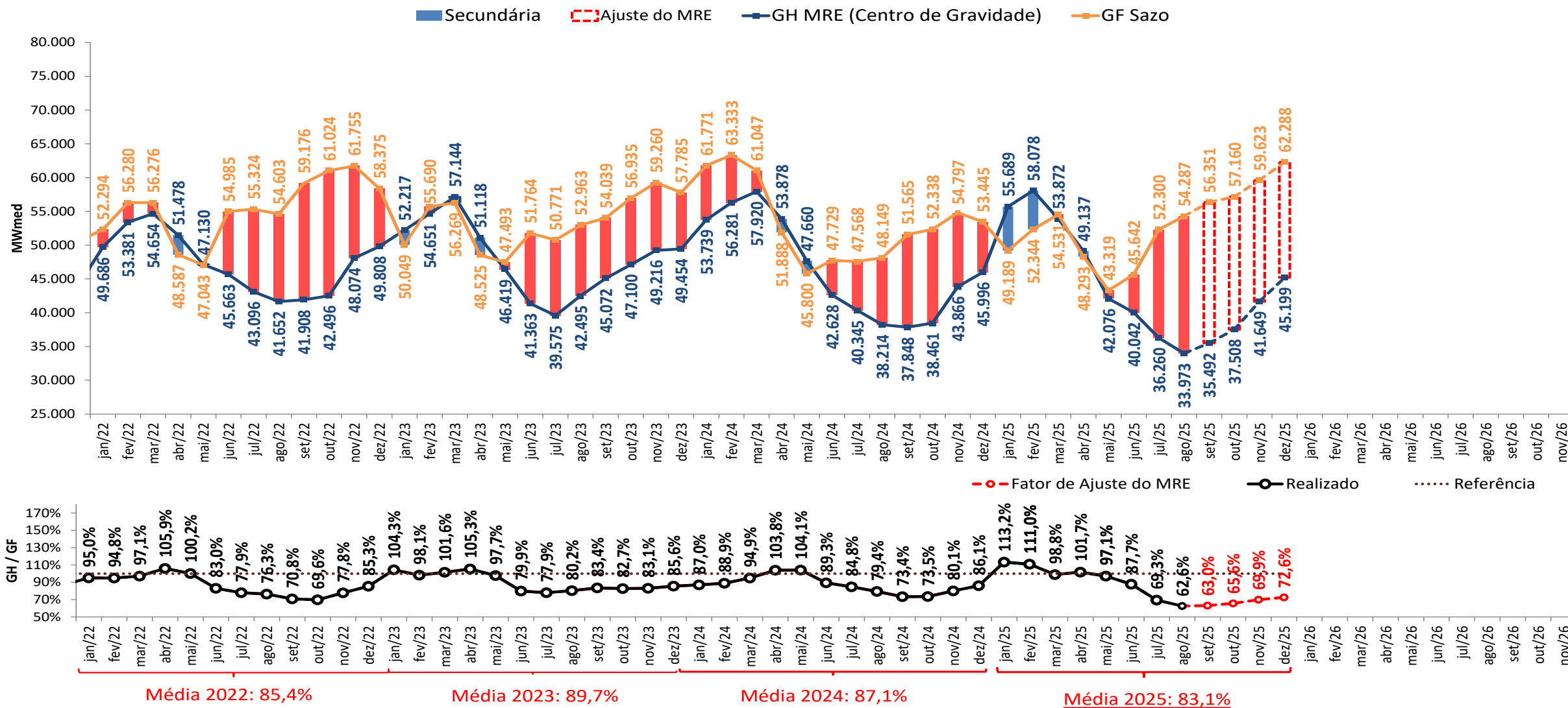
Projeção de EArm - SIN

proj. PLD, RNA proj. PLD, SMAP 2017 Realizado



projeção do MRE

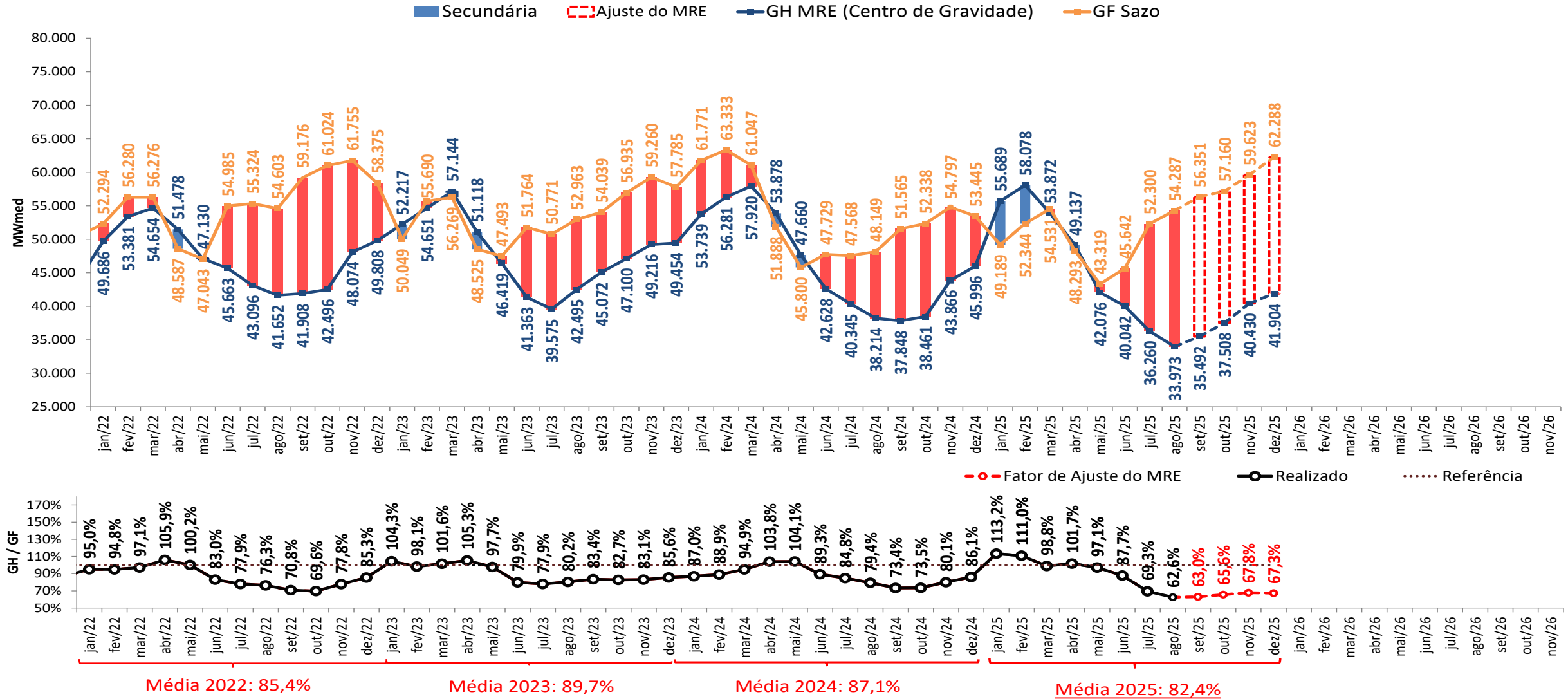
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

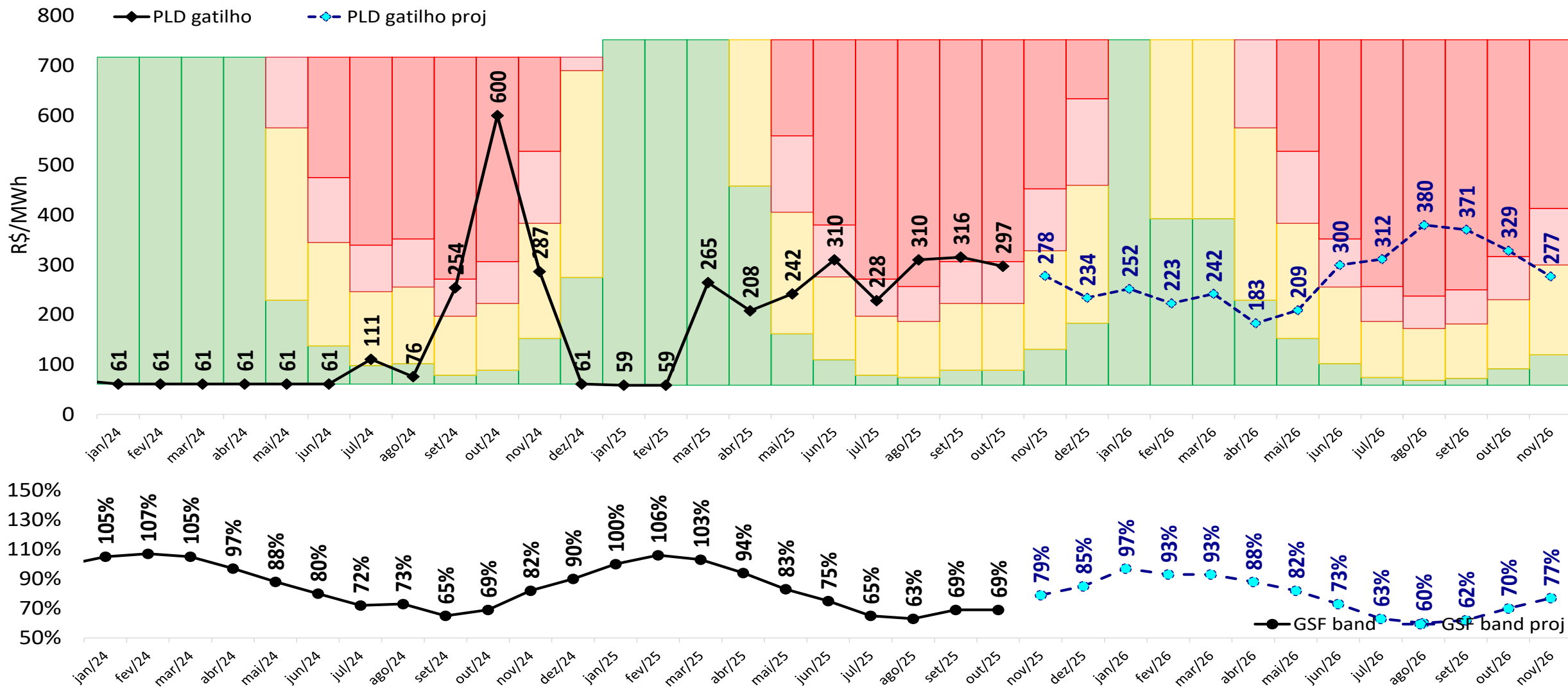
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

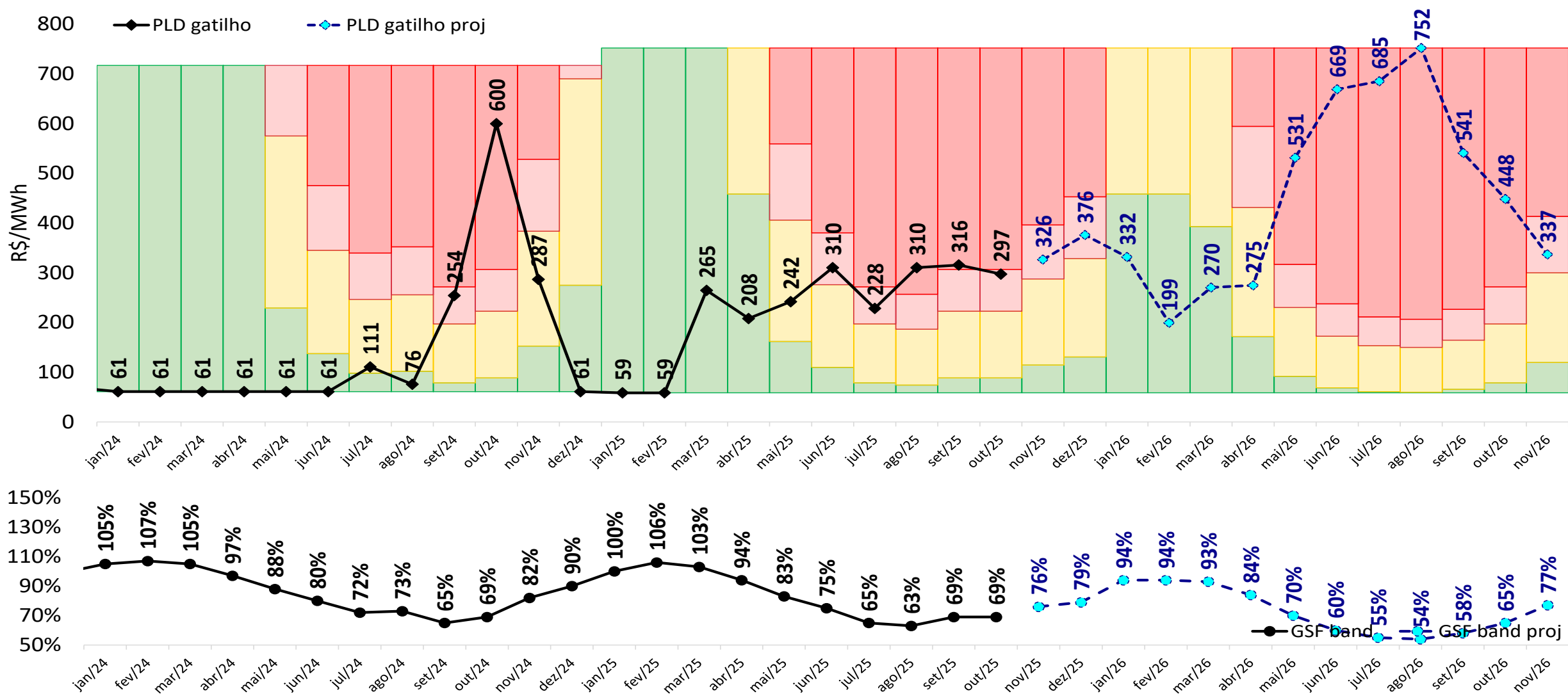
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de outubro de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - **publicação dos decks e resultados**
- próximos encontros do PLD
- anexos

- 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



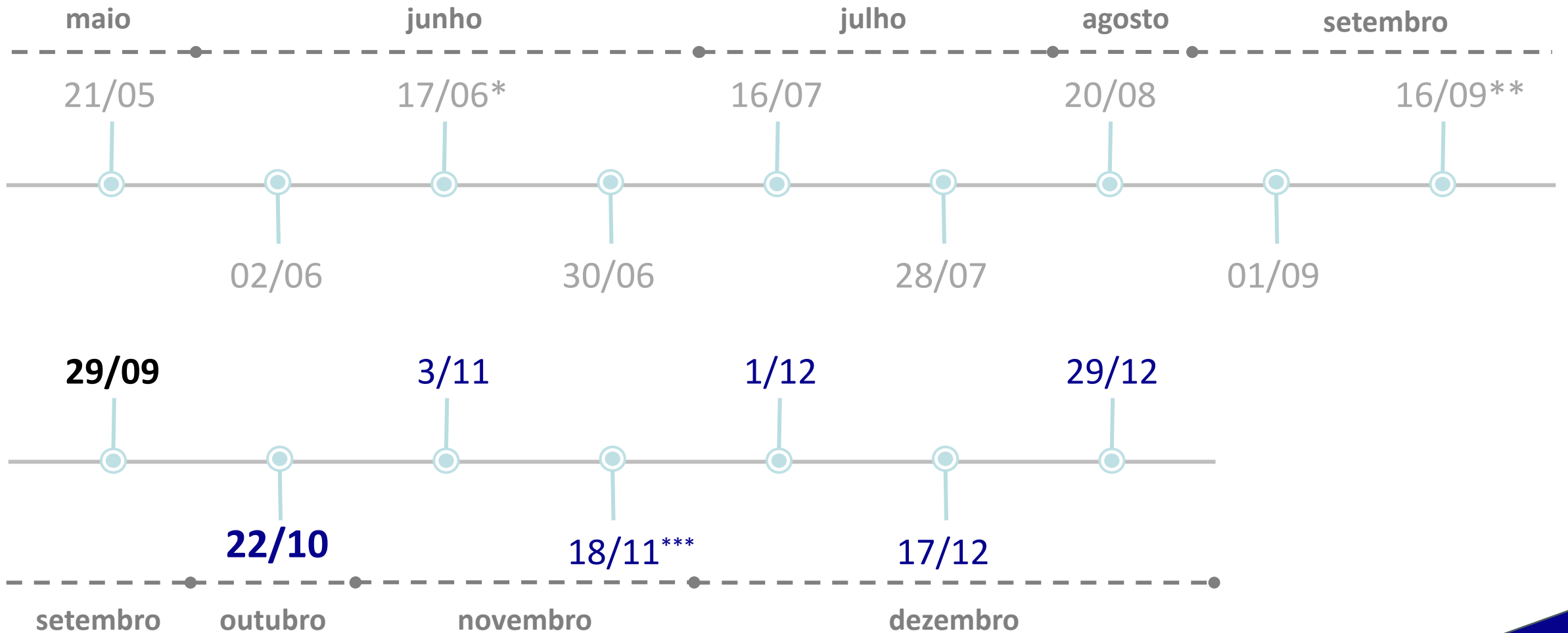
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
out/25	10_out25_RV0_logENA_Mer_n_m_0	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
nov/25	10_out25_RV0_logENA_Mer_n_m_1	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
dez/25	10_out25_RV0_logENA_Mer_n_m_2	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
jan/26	10_out25_RV0_logENA_Mer_n_m_3	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
fev/26	10_out25_RV0_logENA_Mer_n_m_4	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
mar/26	10_out25_RV0_logENA_Mer_n_m_5	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
abr/26	10_out25_RV0_logENA_Mer_n_m_6	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
mai/26	10_out25_RV0_logENA_Mer_n_m_7	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
jun/26	10_out25_RV0_logENA_Mer_n_m_8	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
jul/26	10_out25_RV0_logENA_Mer_n_m_9	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
ago/26	10_out25_RV0_logENA_Mer_n_m_10	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
set/26	10_out25_RV0_logENA_Mer_n_m_11	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
out/26	10_out25_RV0_logENA_Mer_n_m_12	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
nov/26	10_out25_RV0_logENA_Mer_n_m_13	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	10_out25_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “10_out25_RV0”: Nome do estudo – RV0 de outubro de 2025;
- “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 setembro de 2025
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de outubro de 2025
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- projeção do PLD
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
29/09/2025



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

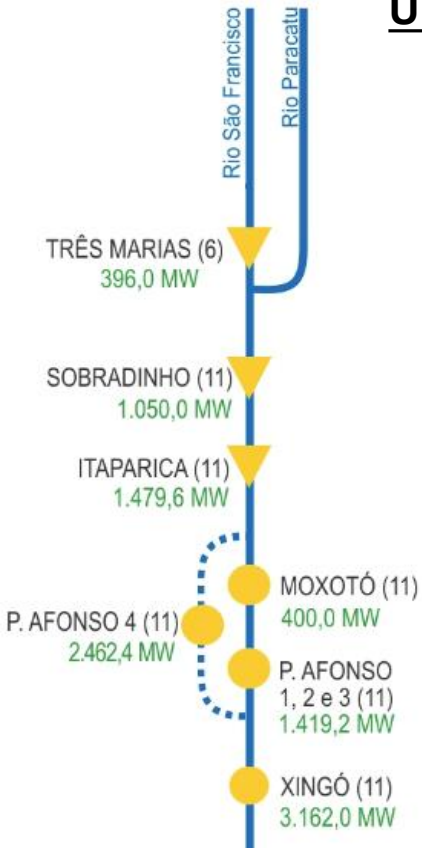
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de setembro de 2025**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de outubro de 2025**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de outubro de 2025
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

Anexos

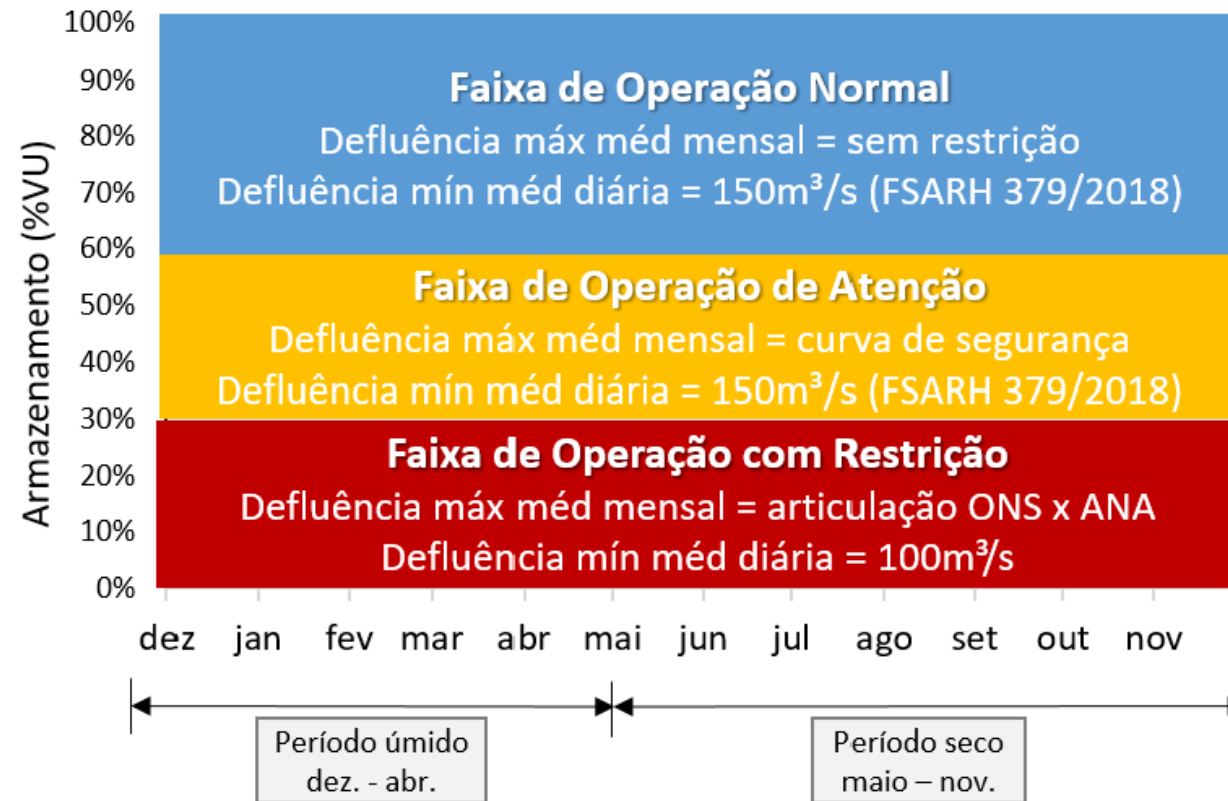
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

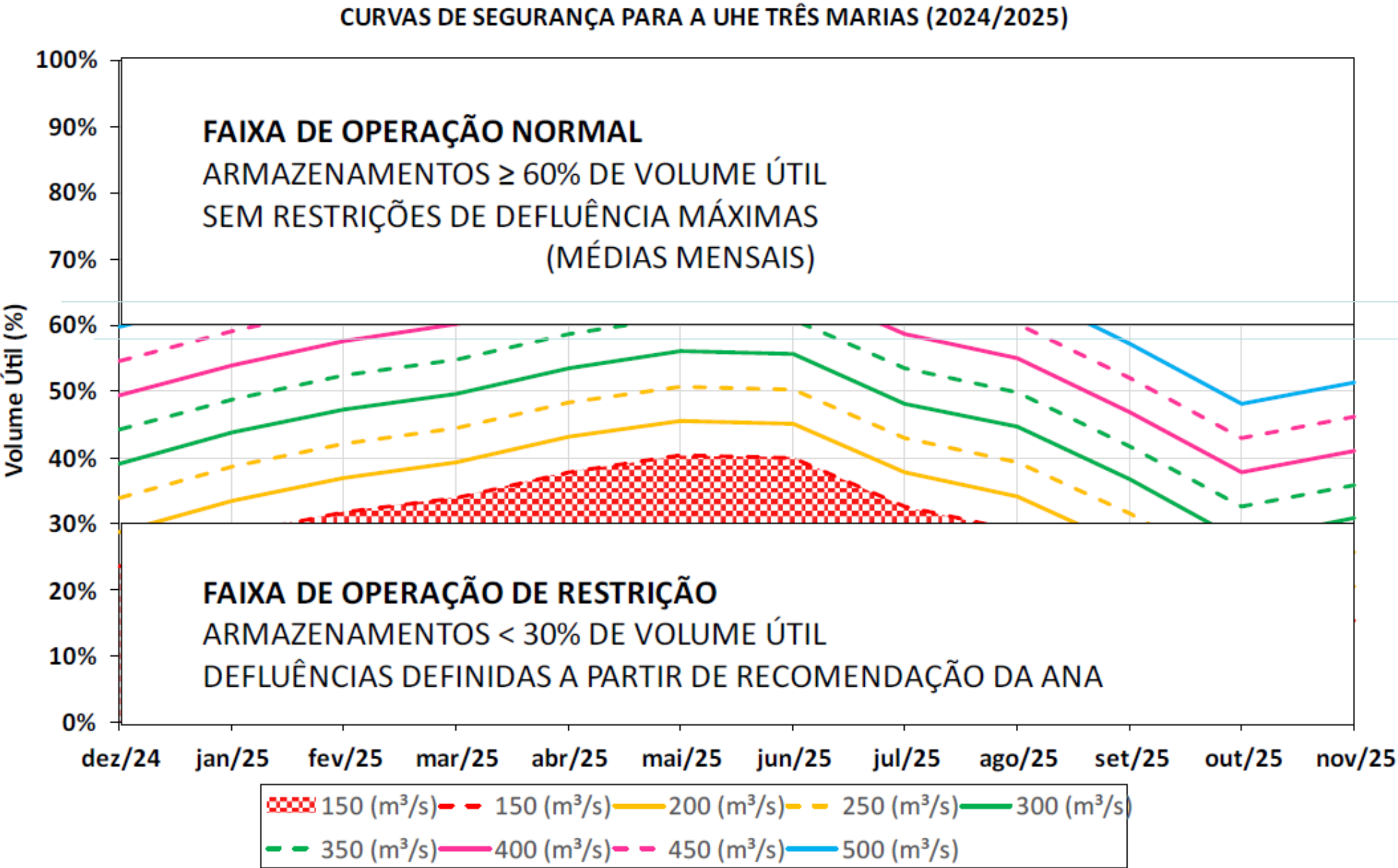
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



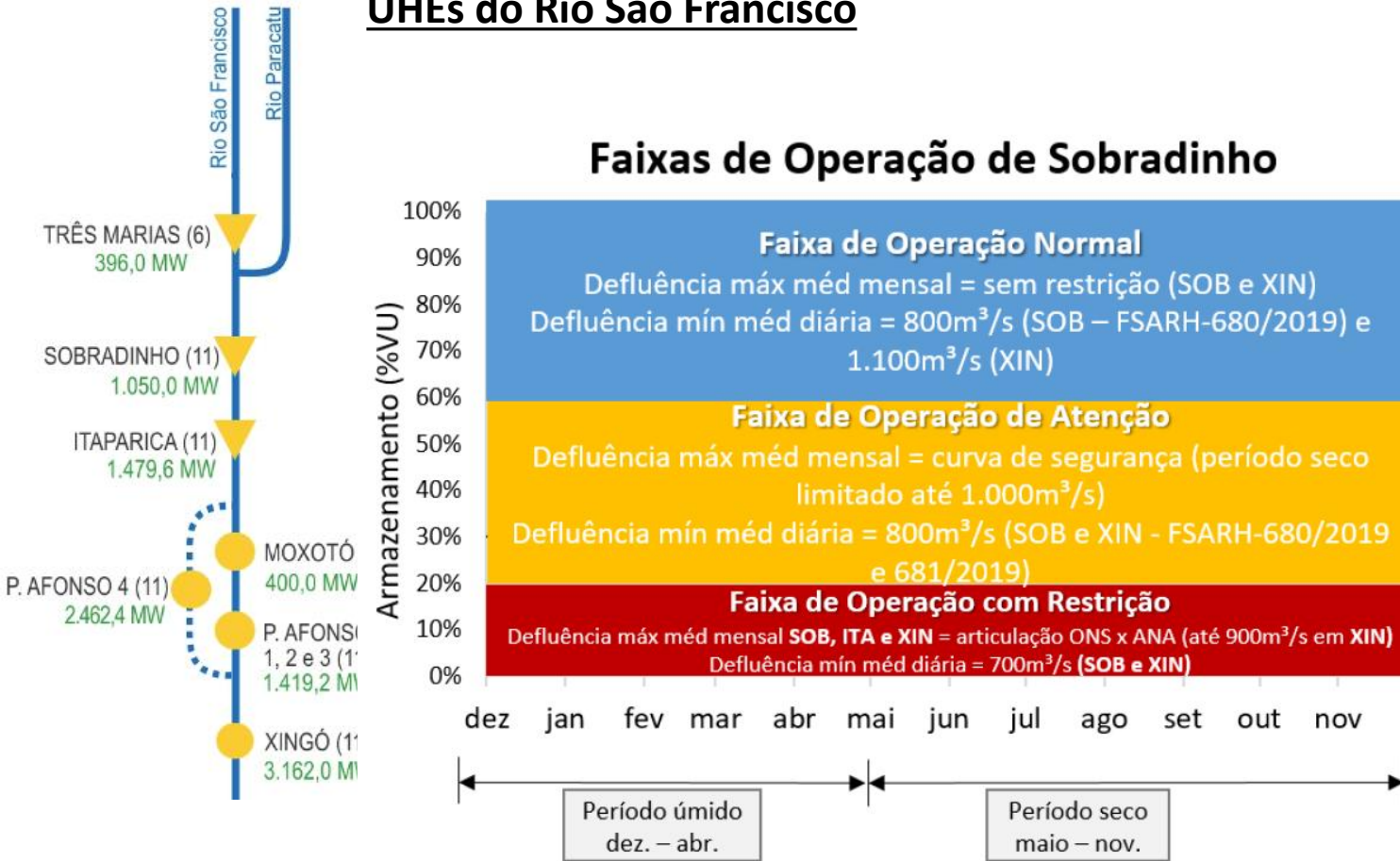
Faixas de Operação de Três Marias



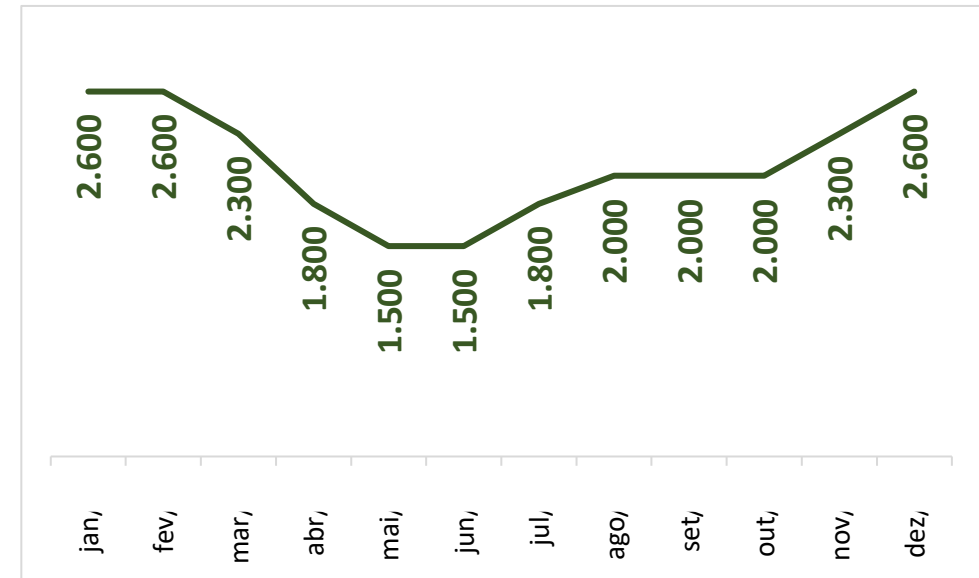


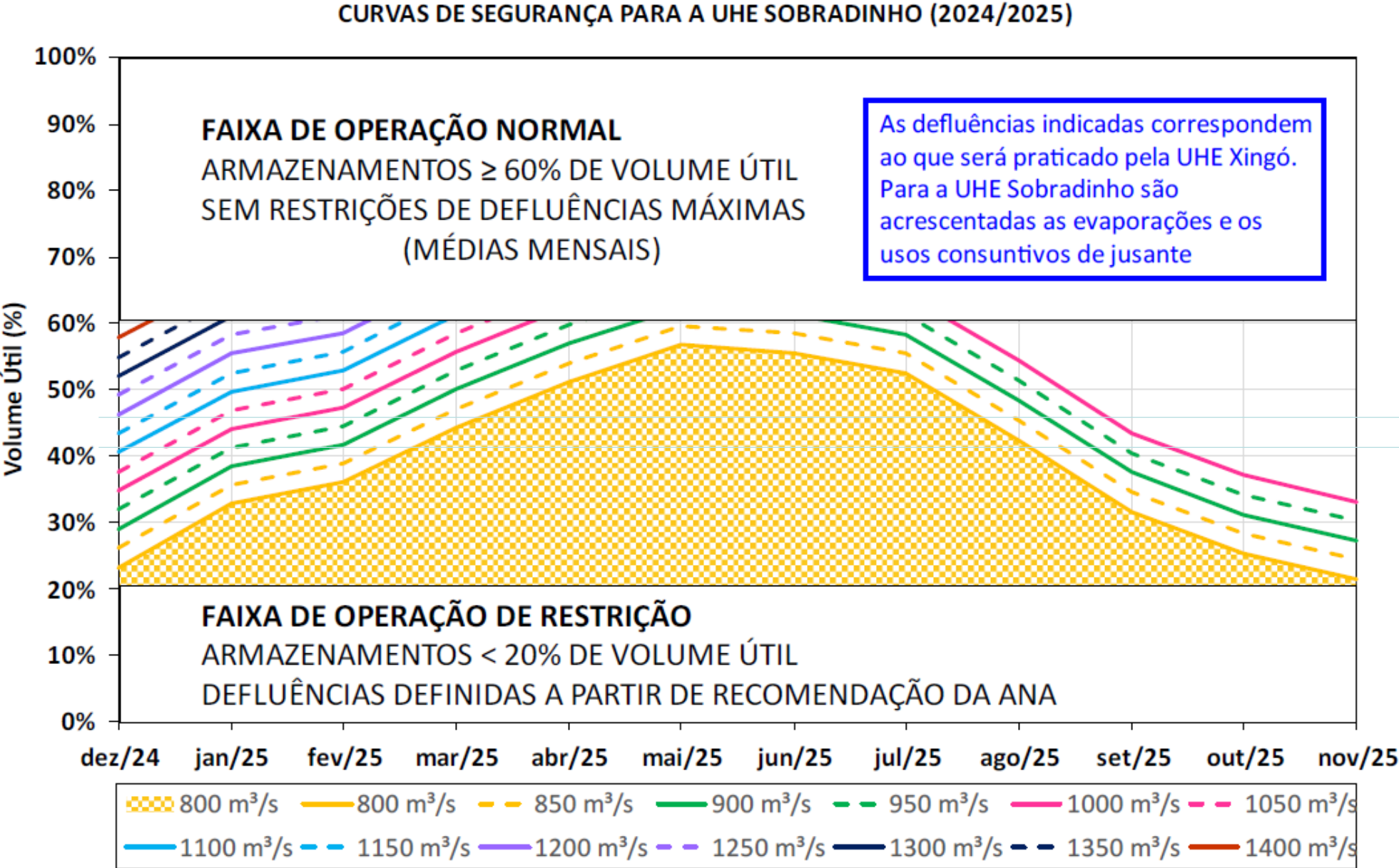
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



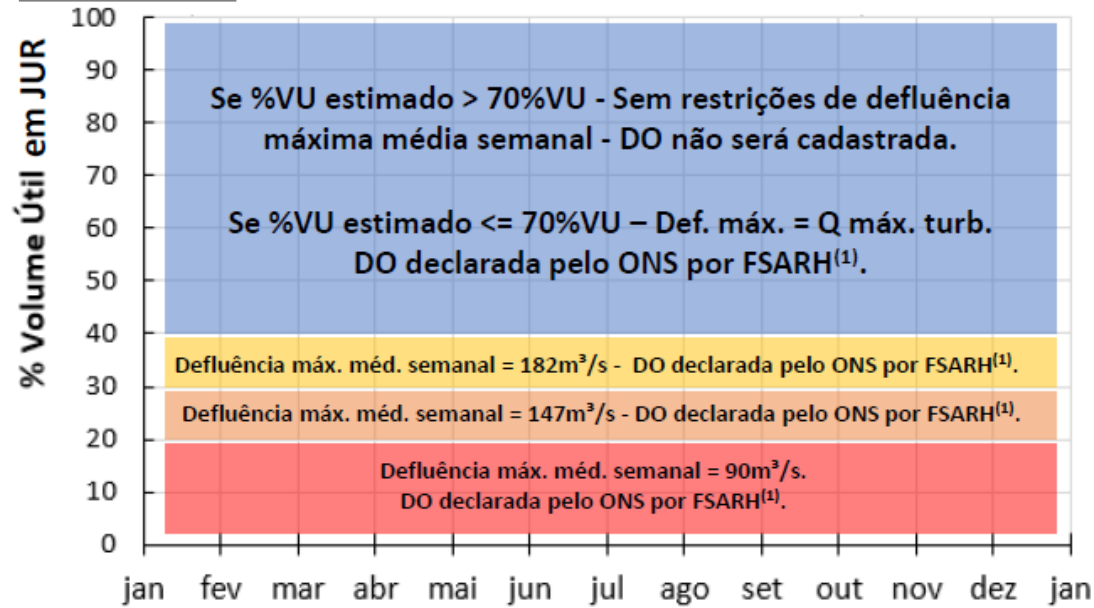
Curva de Representação dos Condicionantes Hidráulicos (CRCH) para a bacia do rio São Francisco (Ano 2023/2024/2025 provisório)



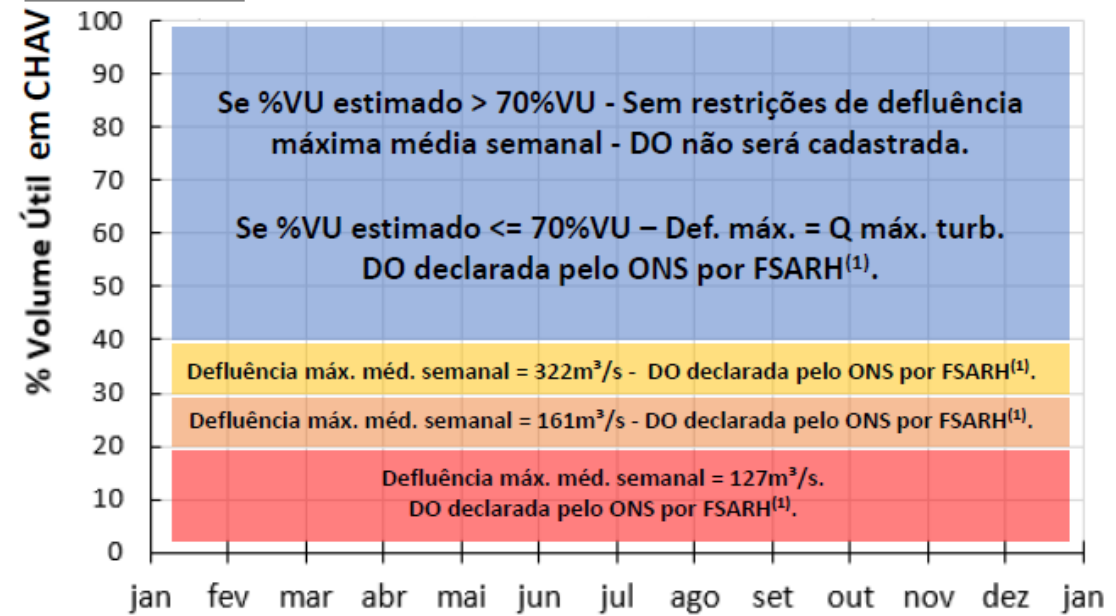


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

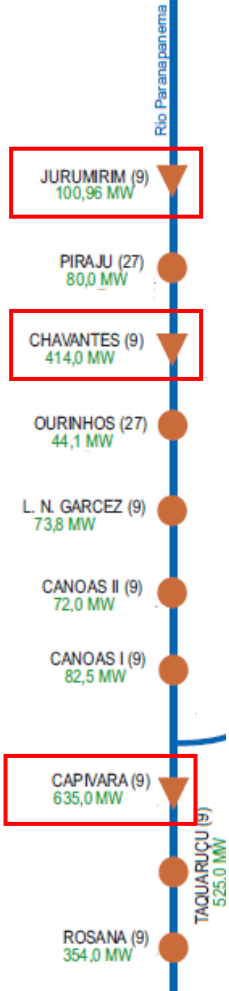
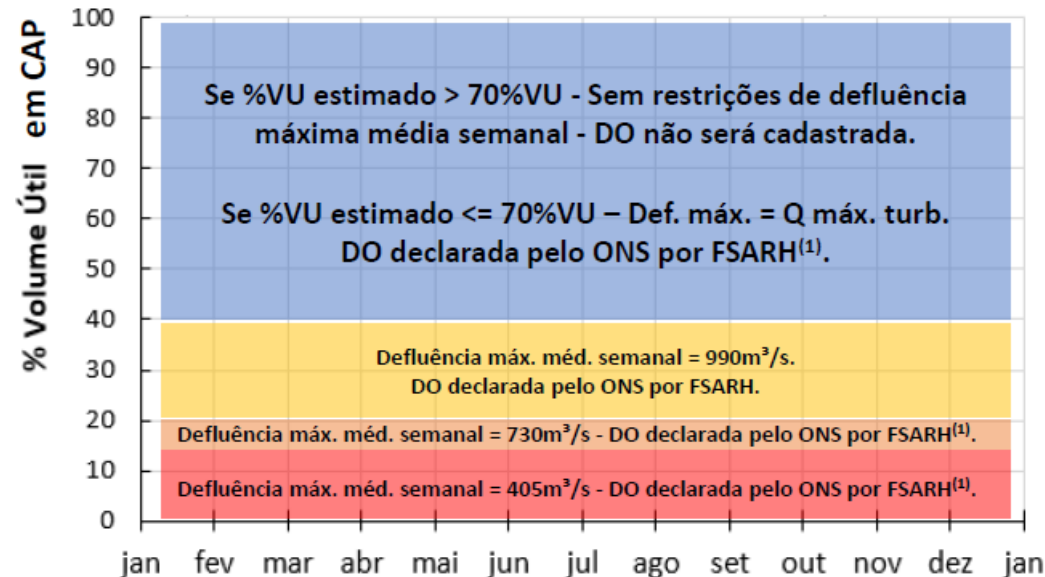
Jurumirim



Chavantes

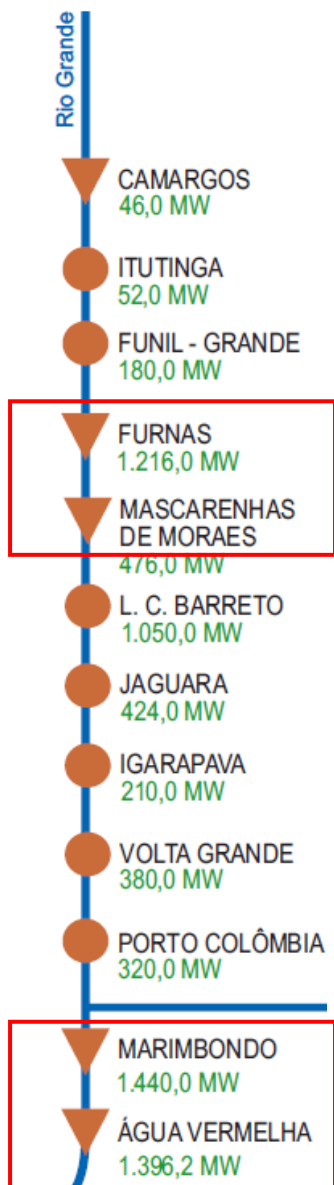


Capivara

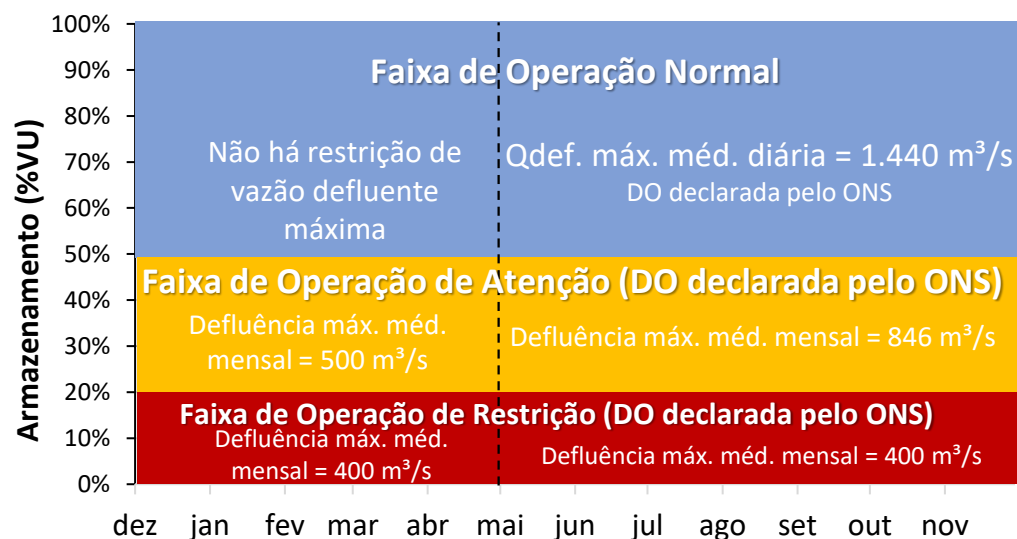


Resolução ANA nº 193/2024

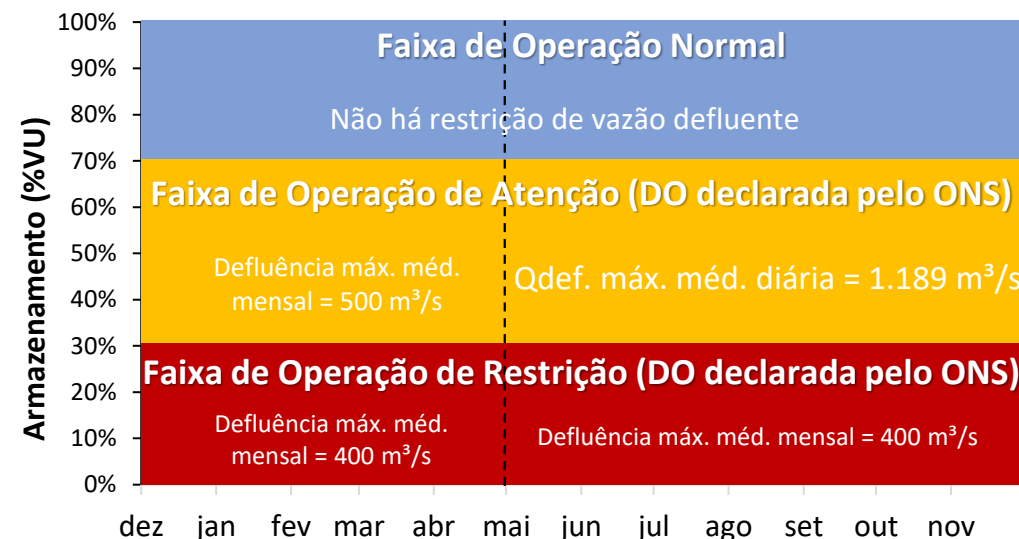
UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha



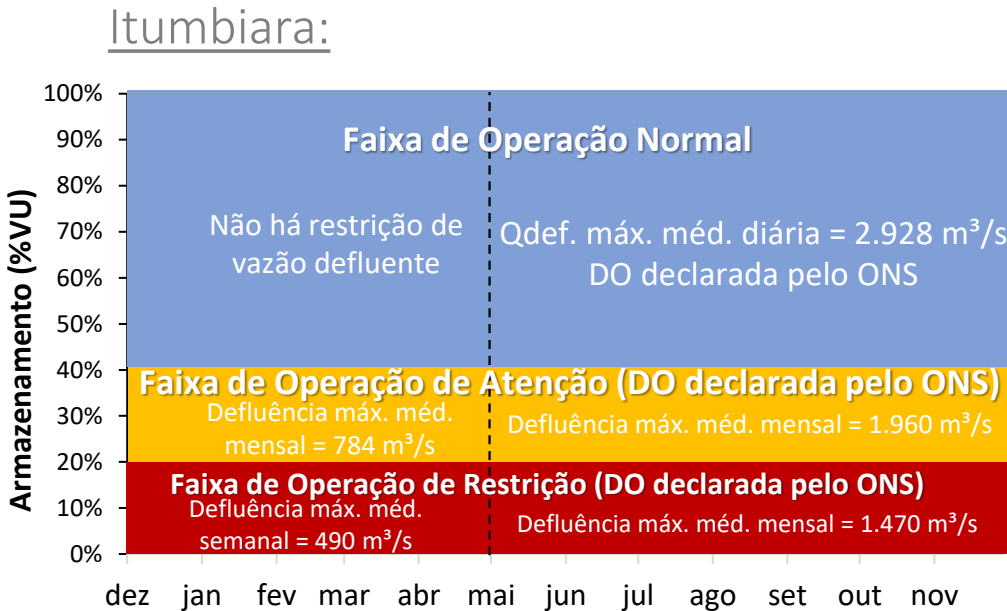
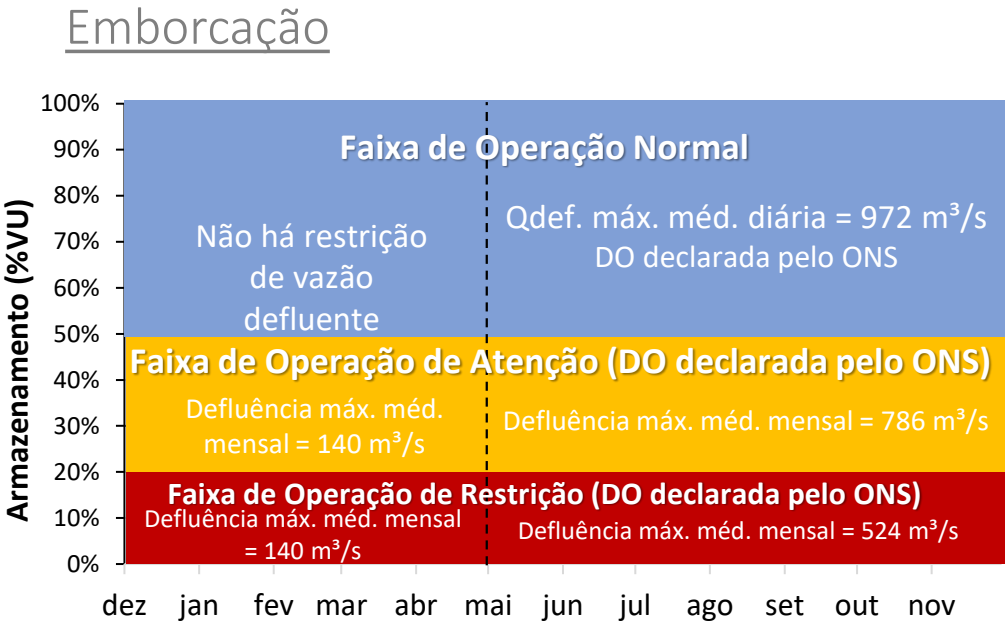
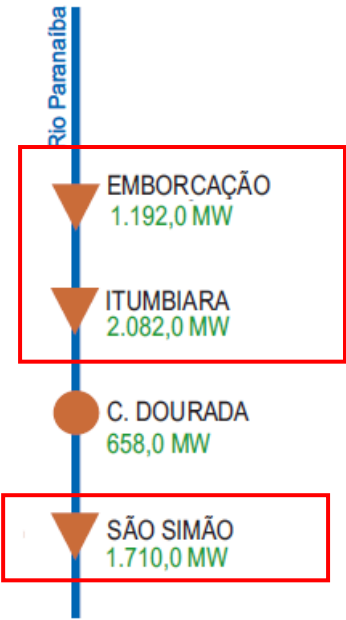
Furnas



Mascarenhas de Moraes:



Resolução ANA nº 194/2024
UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

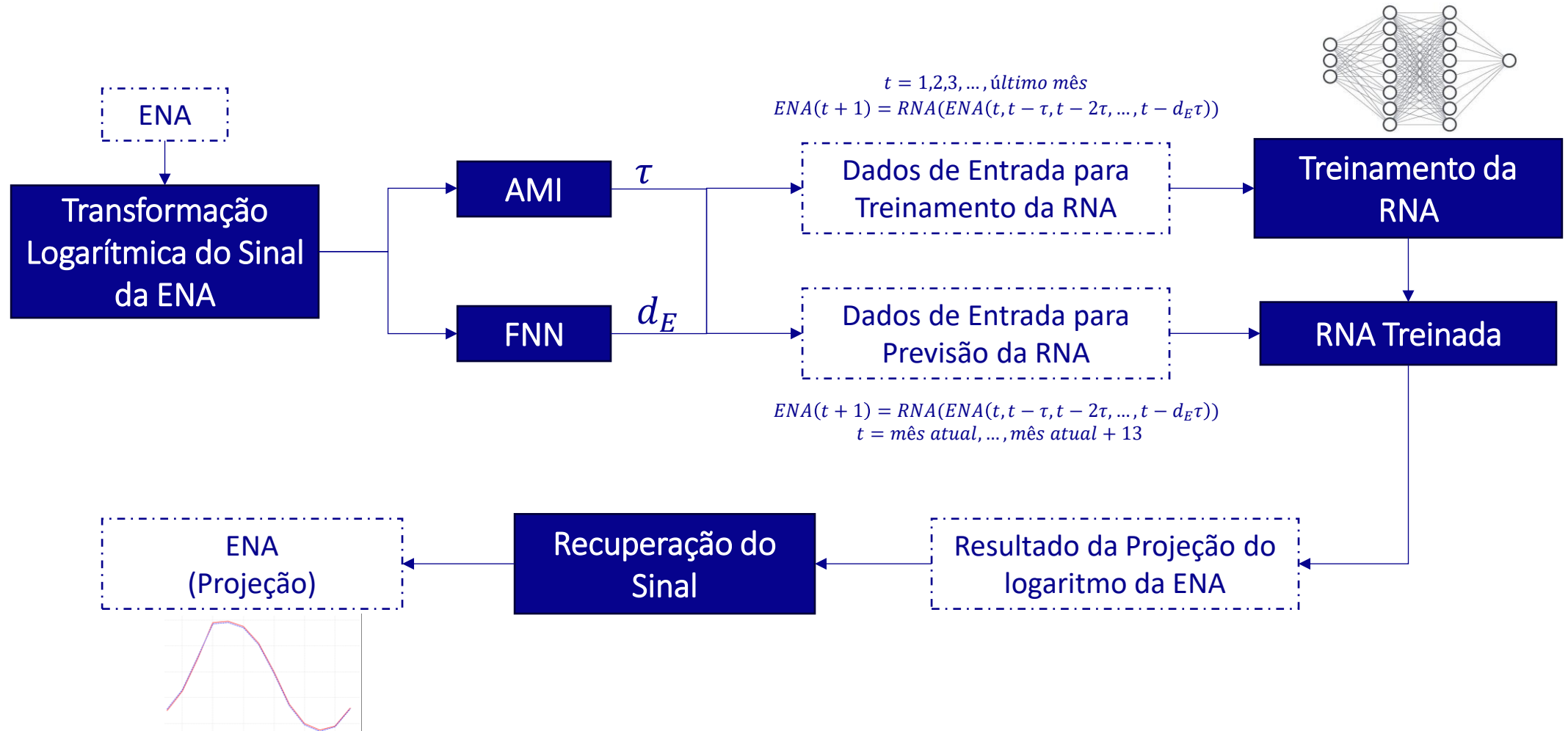
metodologias de previsão de vazões:

- projeção via modelo chuva-vazão *Soil Moisture Accounting Procedure* (SMAP)
- precipitação histórica
- precipitação do *Climate Forecast System* (CFS)

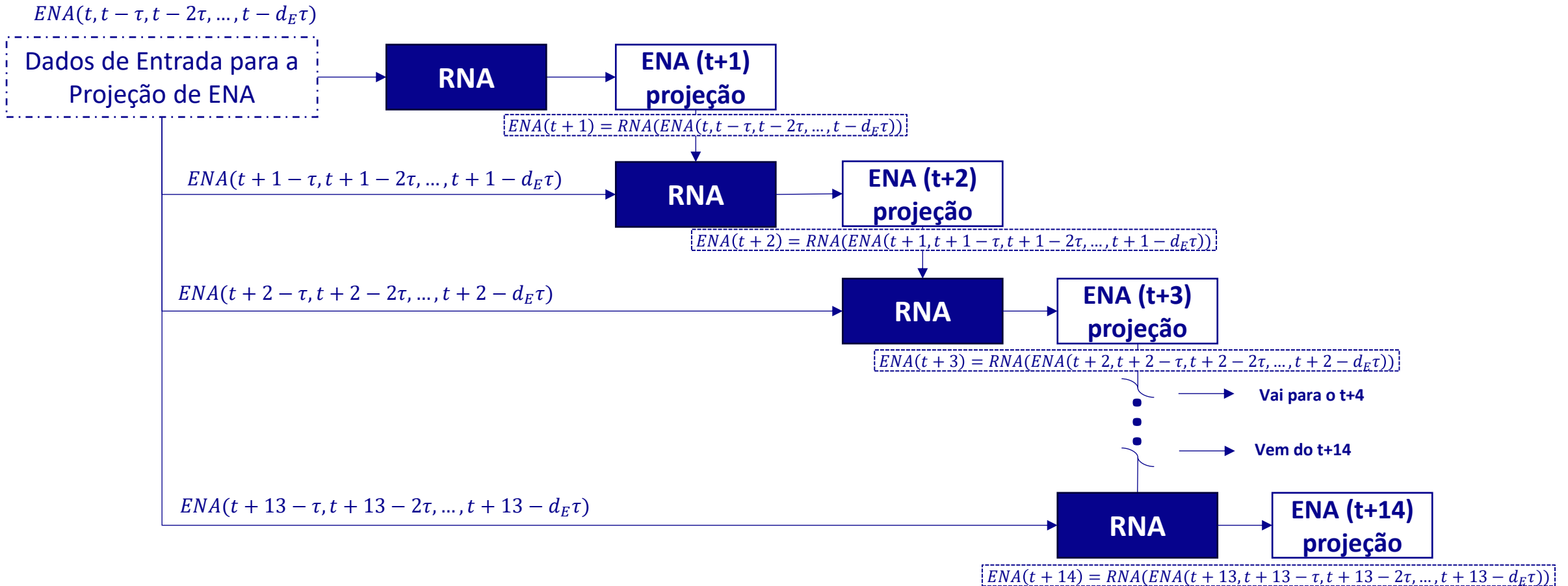
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

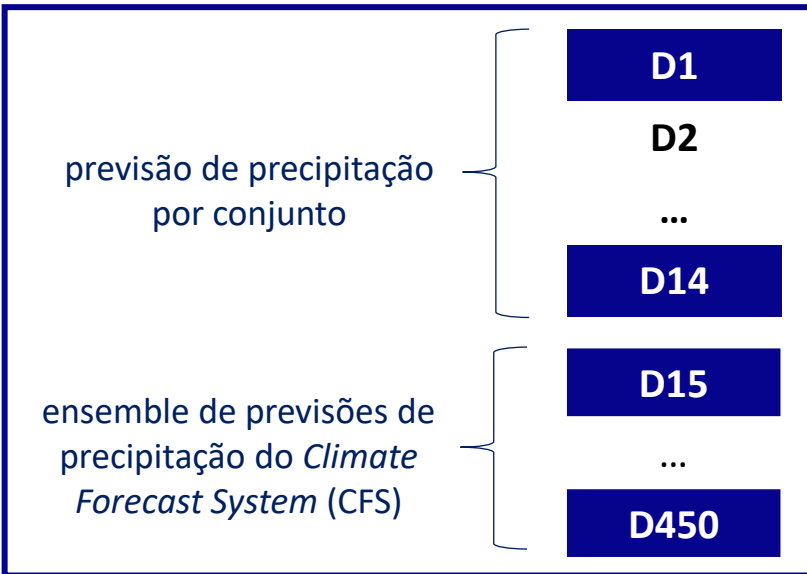


encadeamento da rede neural artificial



Processo de encadeamento: para cada reservatório equivalente de energia, uma RNA especializada estima sequencialmente a ENA de cada mês do horizonte de previsão. A cada etapa, a rede é alimentada com dados históricos recentes e com a projeção feita para o mês anterior, gerando a estimativa para o mês seguinte, conforme mostra o diagrama.

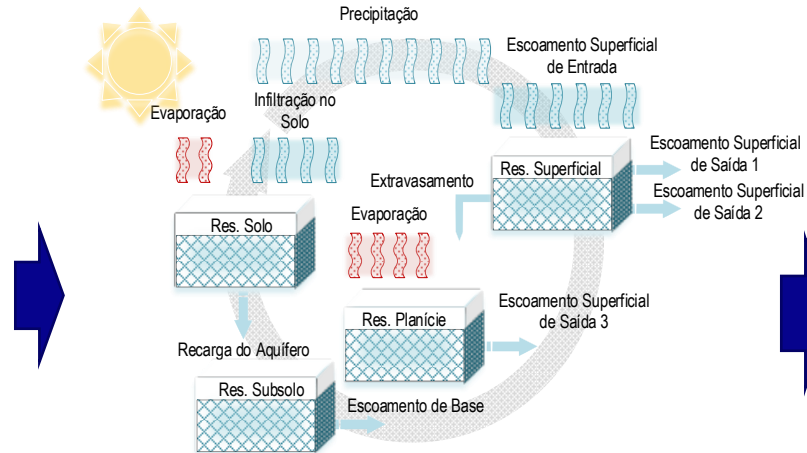
cenarização da precipitação



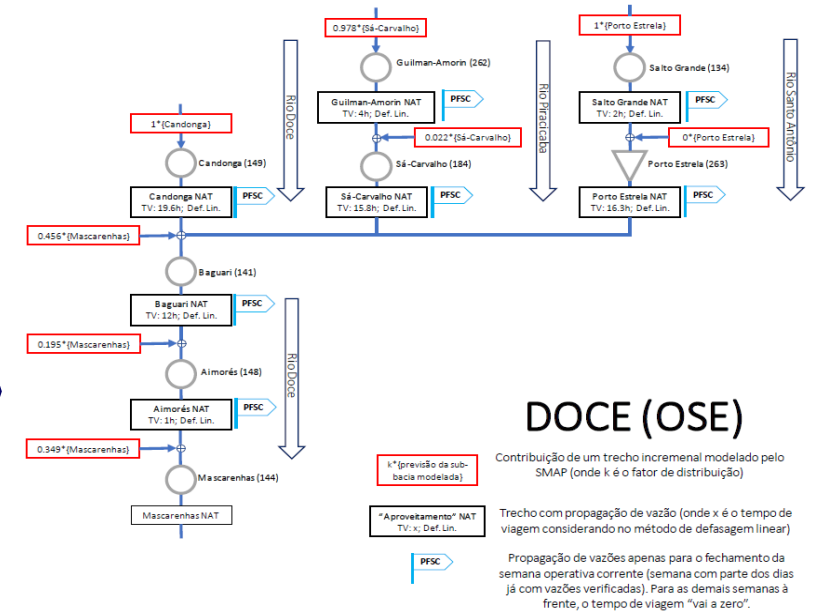
OU



previsão de vazões via SMAP



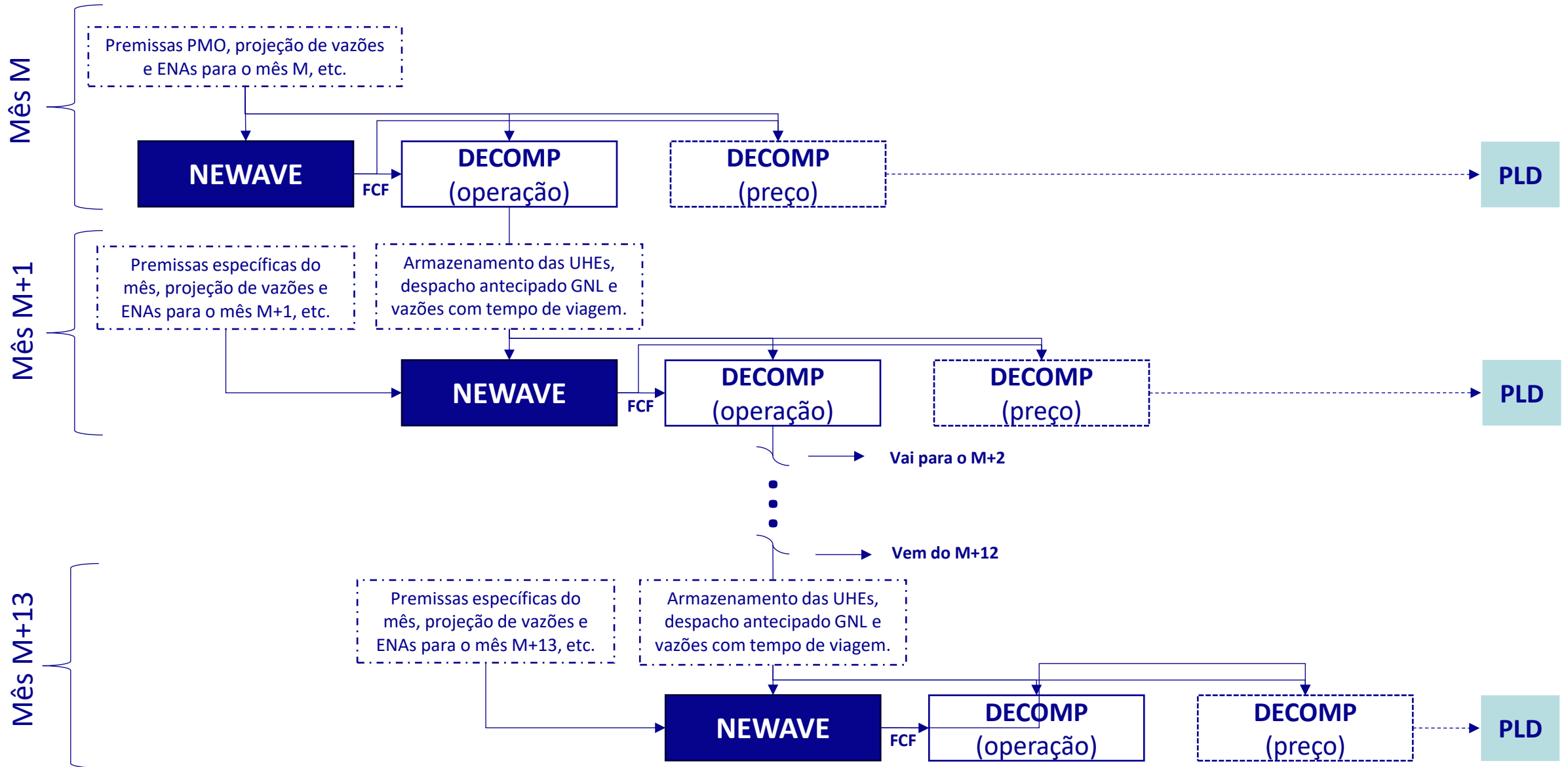
propagação via MPV



Cenarização da precipitação: a precipitação sazonal considerada no estudo de Projeção do PLD é proveniente de dois conjuntos de dados: (i) séries históricas do CPC, a partir das quais são selecionados anos específicos com base na similaridade climática em relação às condições verificadas nos últimos meses e às expectativas para o futuro (analisando os índices Niño 1+2 e AMO); e (ii) previsões de precipitação geradas pelo modelo CFS. No caso do CFS, utilizam-se os últimos oito cenários de chuva para execuções individualizadas do chuva-vazão SMAP. Em seguida, são gerados dois cenários finais de afluência: a média das previsões (CFS_VE) e o cenário mais pessimista do ponto de vista energético (CFS_LI).

Previsão de vazões: as vazões afluentes aos trechos incrementais de rios são estimadas por meio do modelo chuva-vazão SMAP, que representa os principais processos hidrológicos internos de uma bacia hidrográfica, permitindo a conversão da precipitação em vazão.

Propagação de vazões: no processo de propagação de vazões, essencial para o cálculo das vazões naturais aos aproveitamentos do SIN a partir das previsões feitas pelo SMAP, utiliza-se o software MPV — que incorpora as quatro metodologias oficialmente adotadas: *Simples Defasagem*, *Muskingum*, *Todini* e *SSARR*.

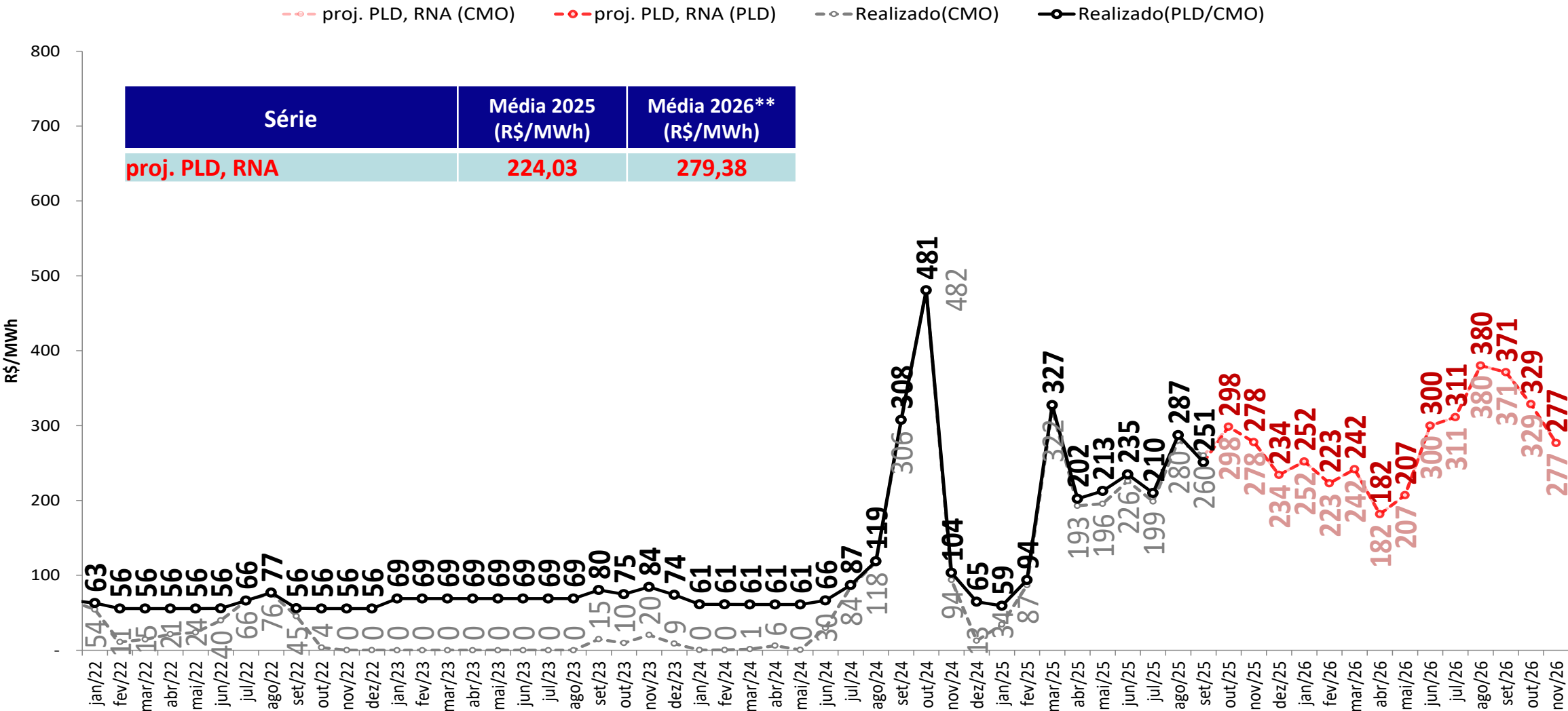


Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projecção.

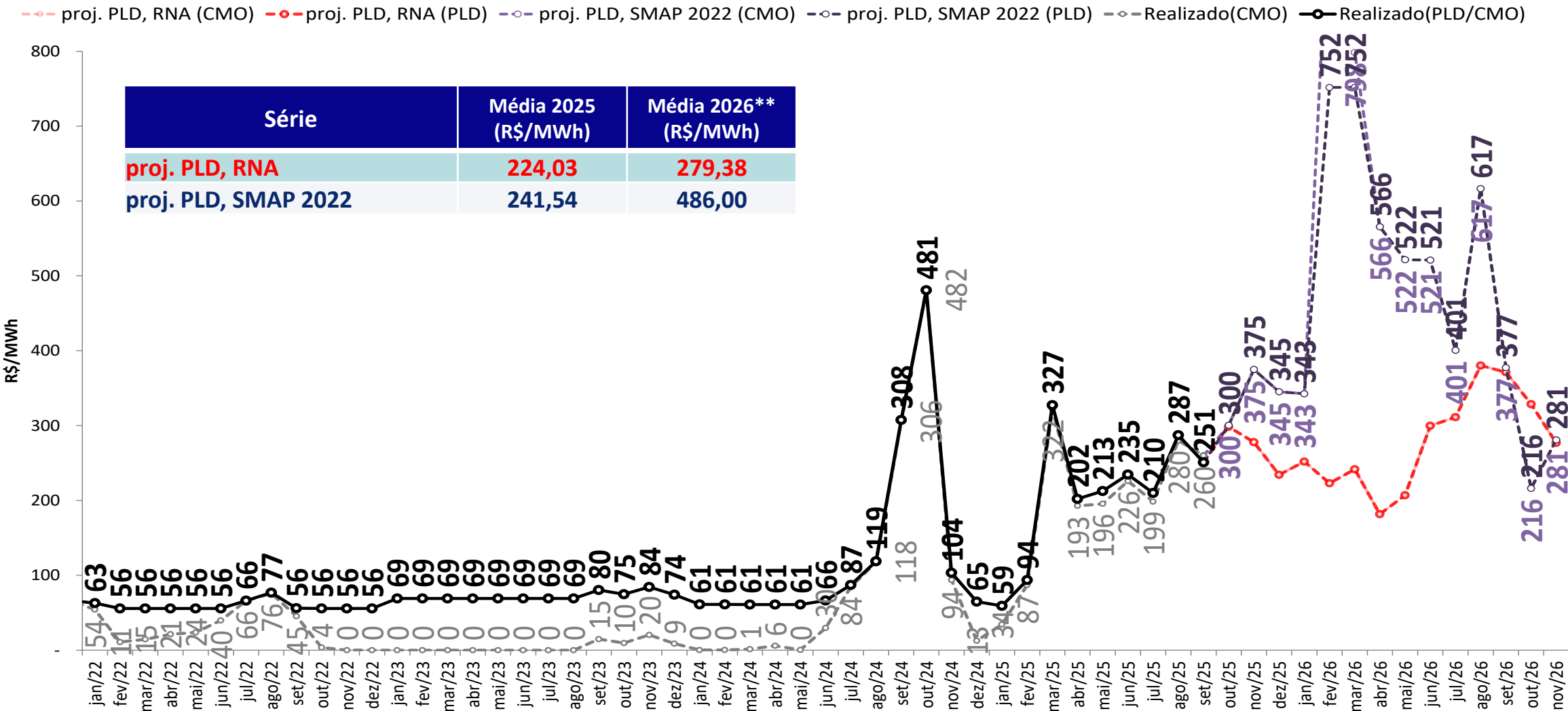
PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

- **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 novembro de 2022 a novembro de 2023 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de novembro de 2017 a novembro de 2018 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de outubro de 2025 até março de 2026 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de outubro de 2025 até março de 2026 (limite inferior do ensemble de vazões)
- **todos os casos consideram:**
 - simulação encadeada Newave e Decomp
 - despacho térmico por ordem de mérito
 - método de representação de diretrizes operativas



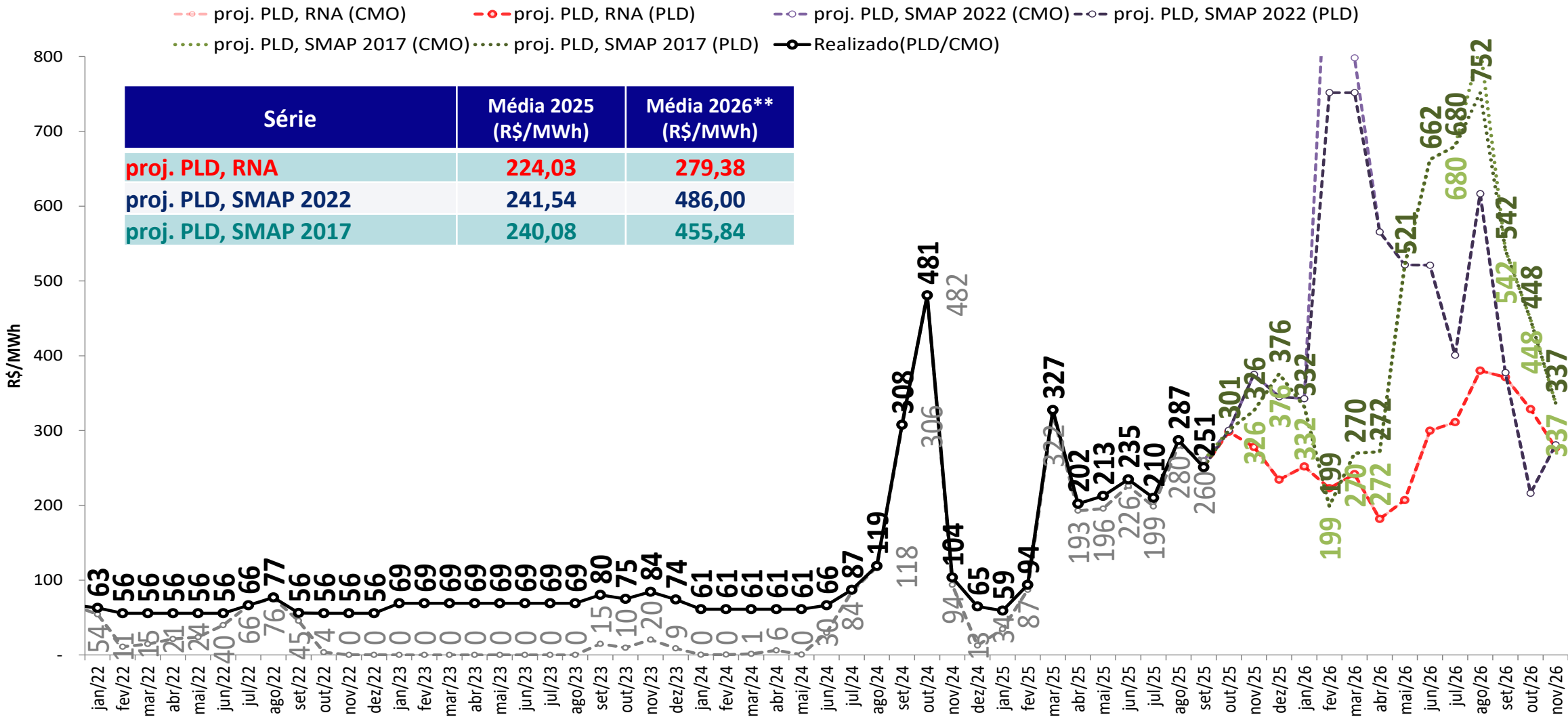
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026



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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



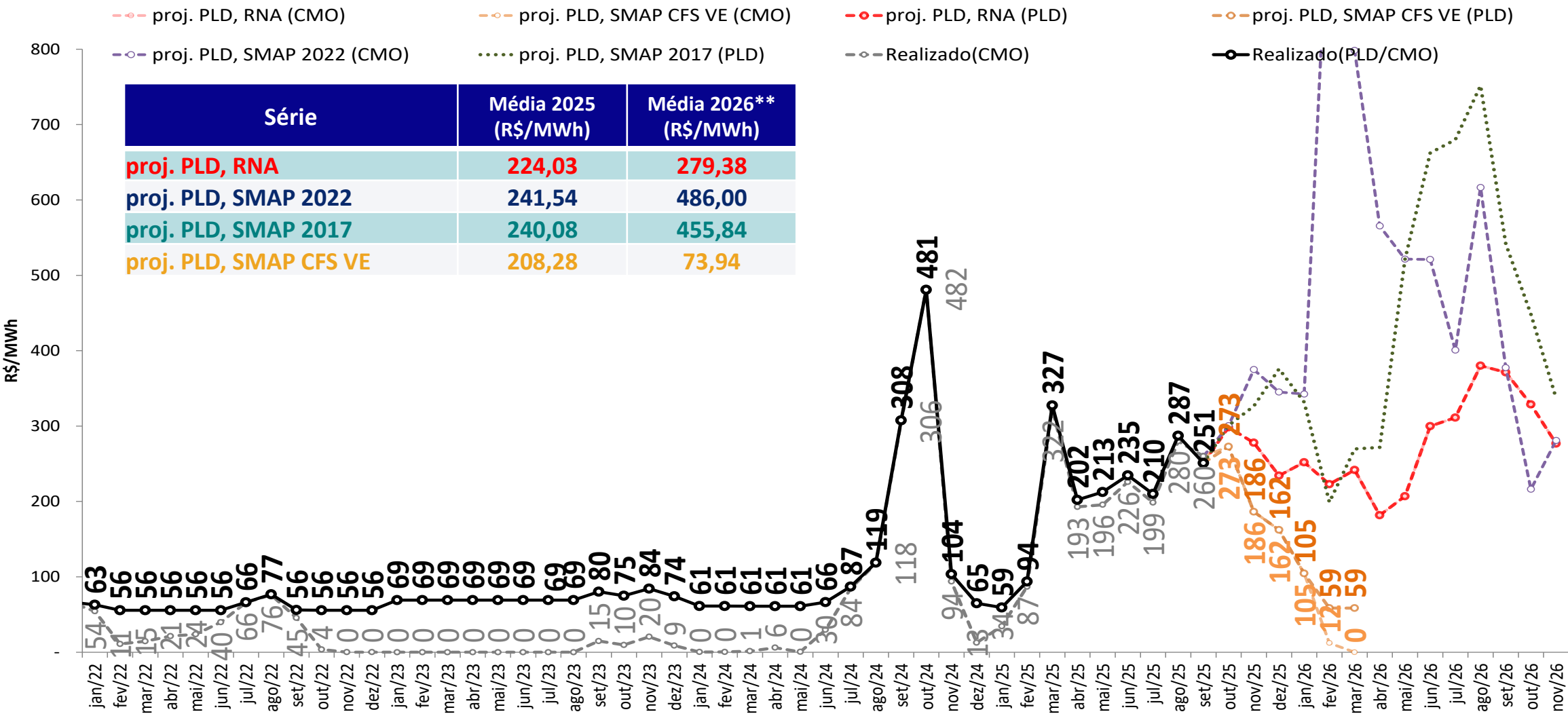
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



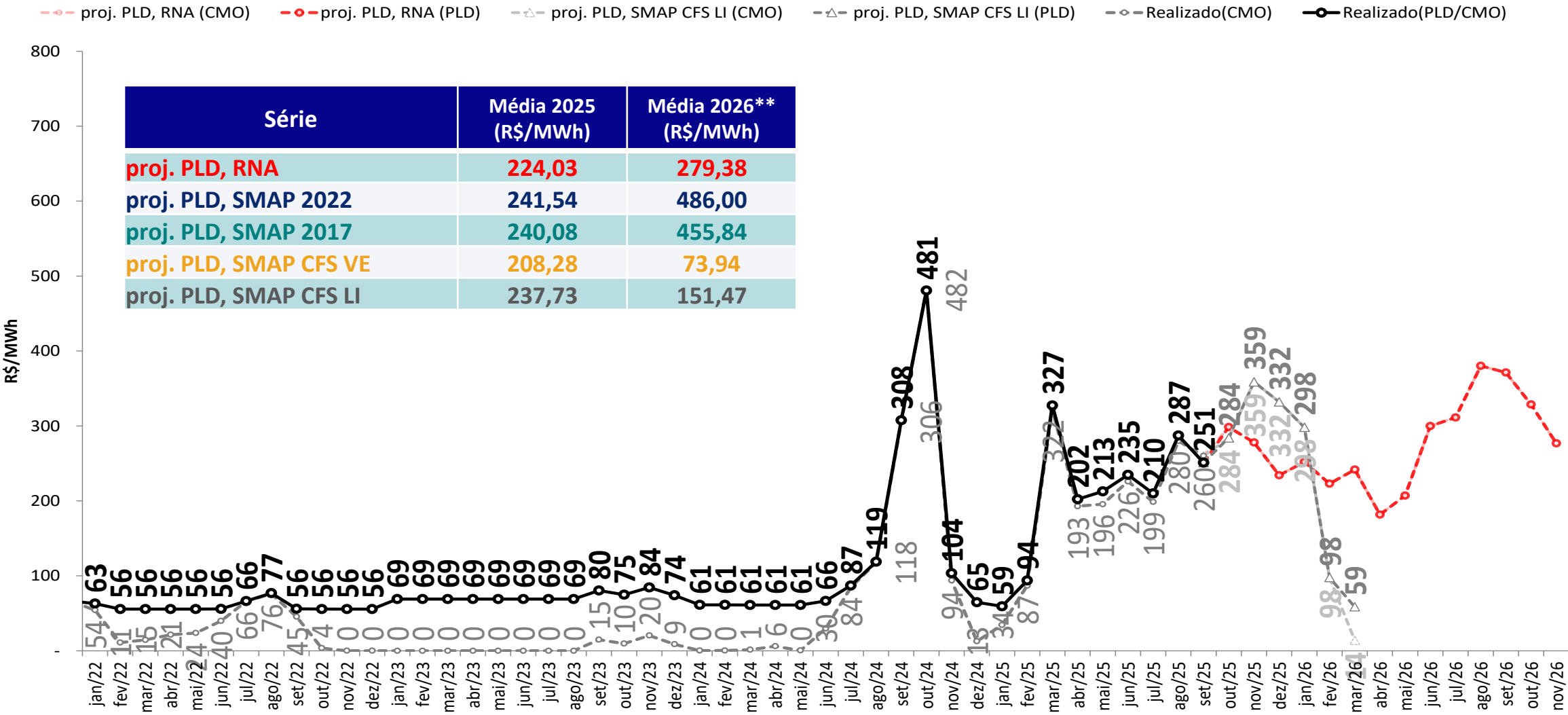
• Foram considerados:

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

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

projeção do PLD – SE/CO

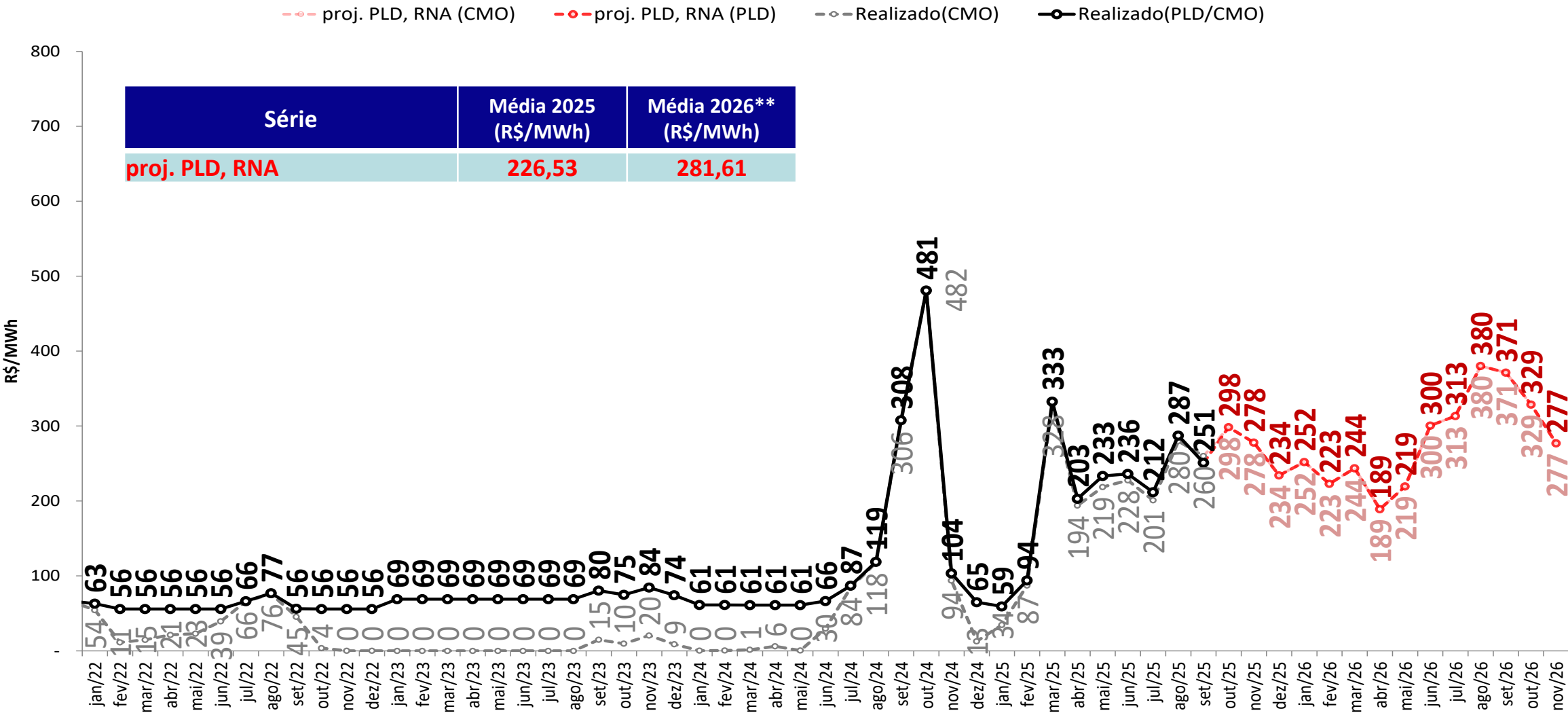
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



Foram considerados:

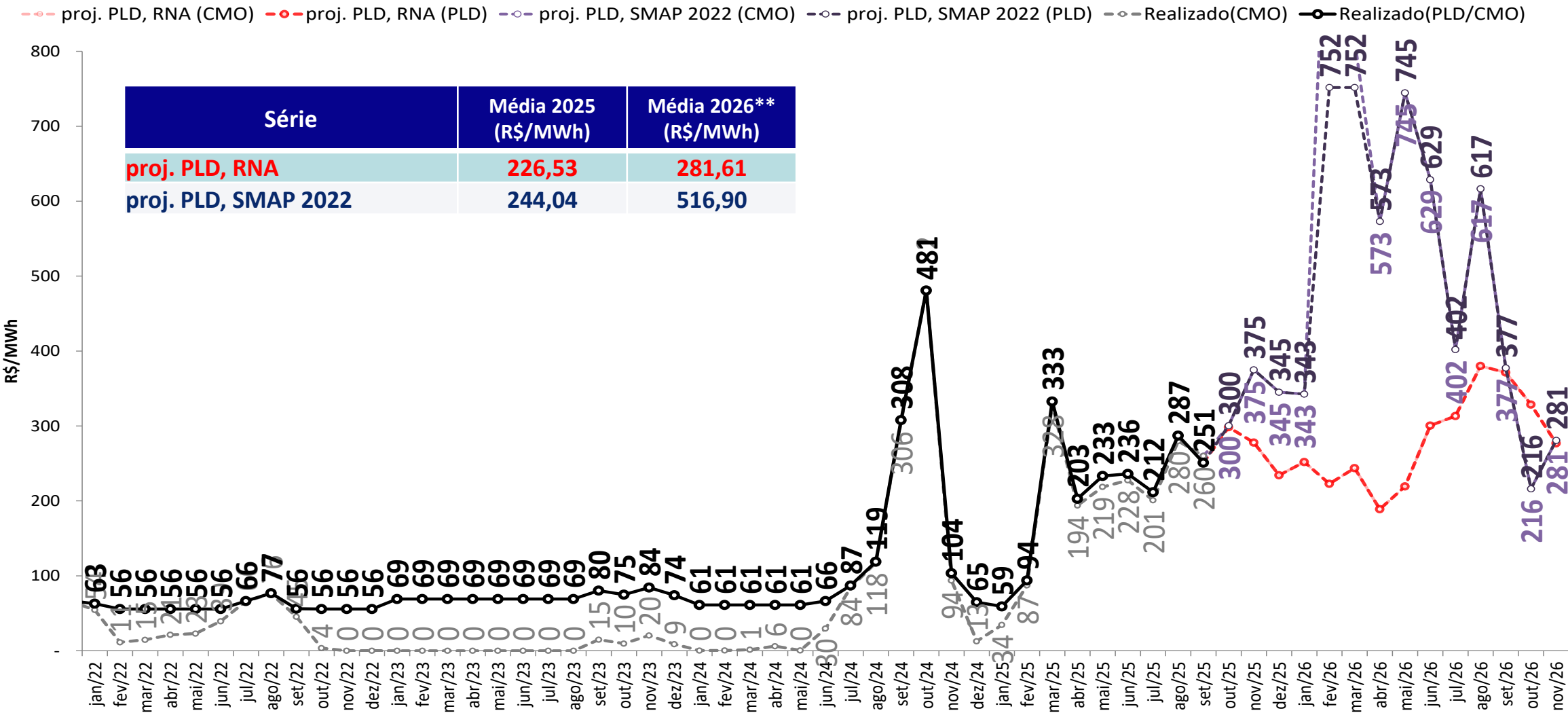
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

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



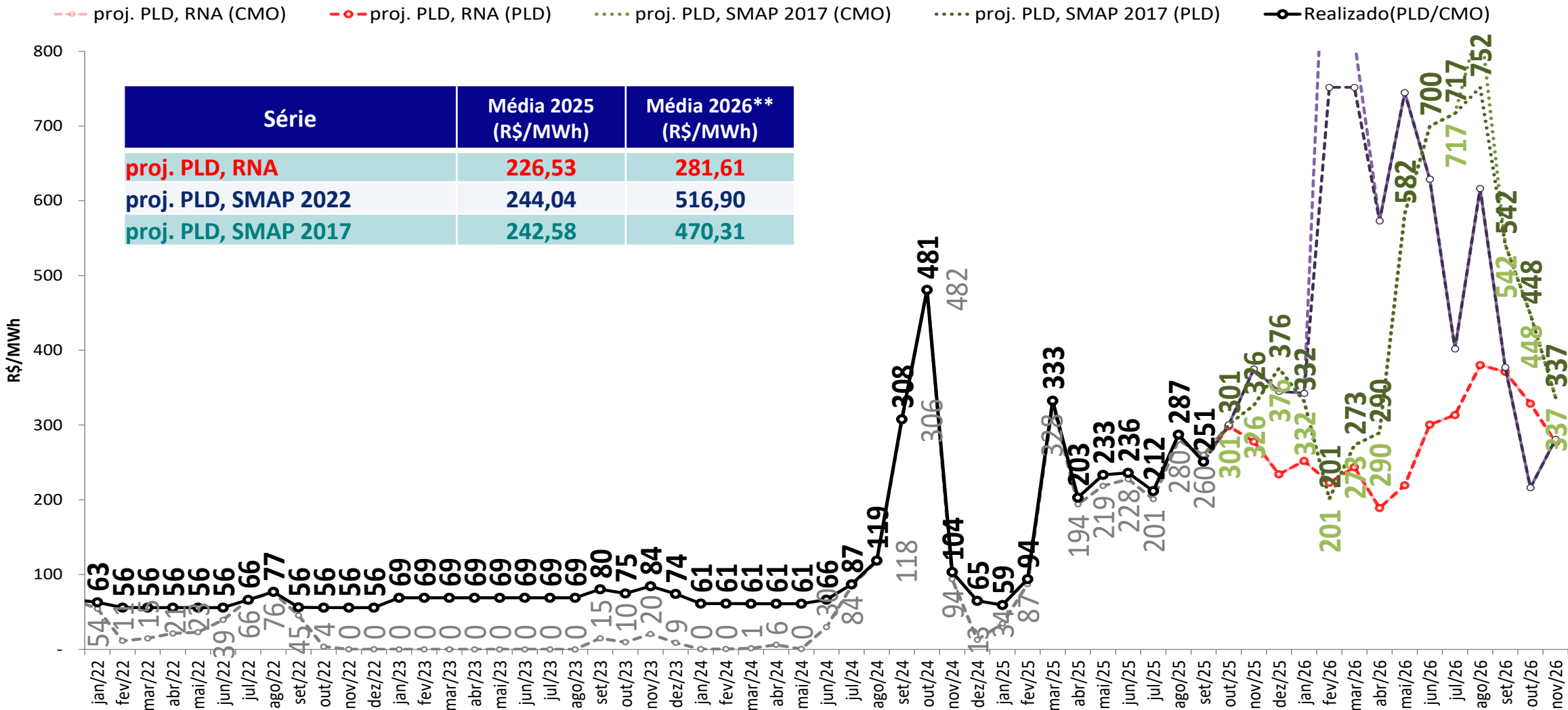
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

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

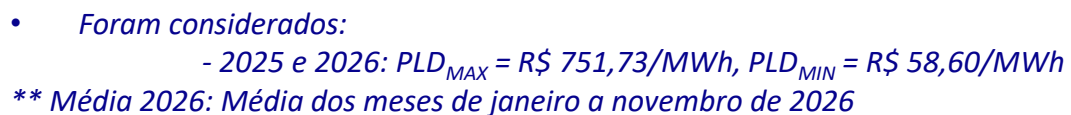


• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

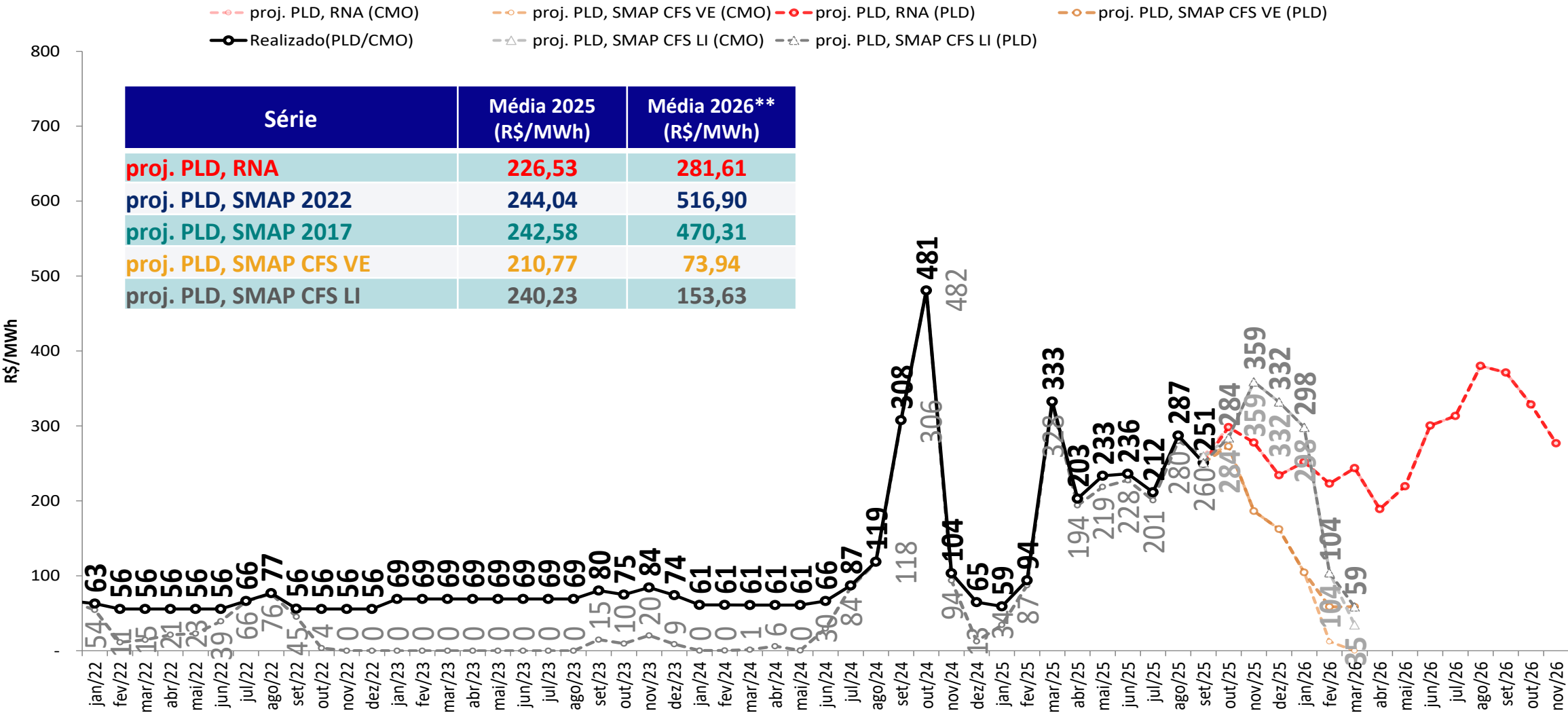
projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



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

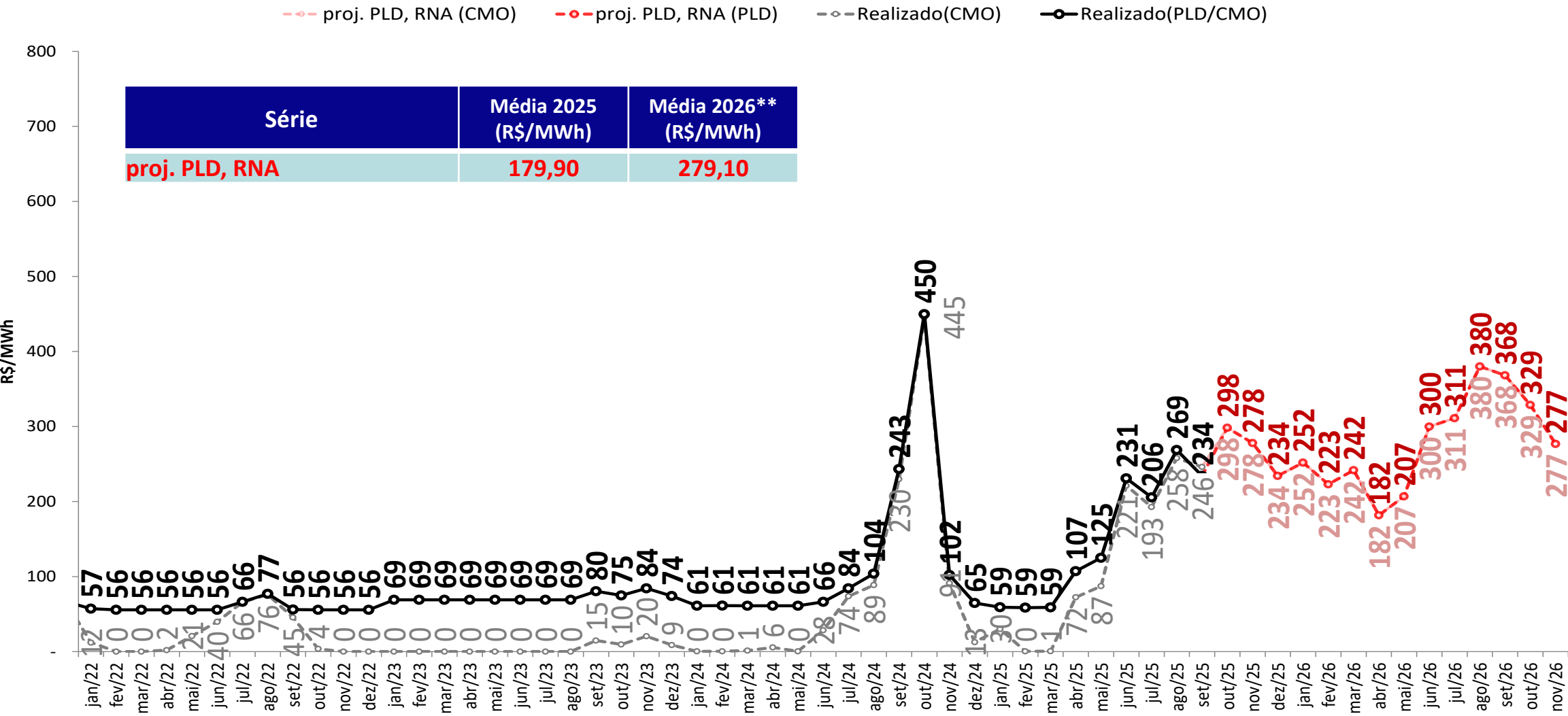


projeção do PLD – Sul
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



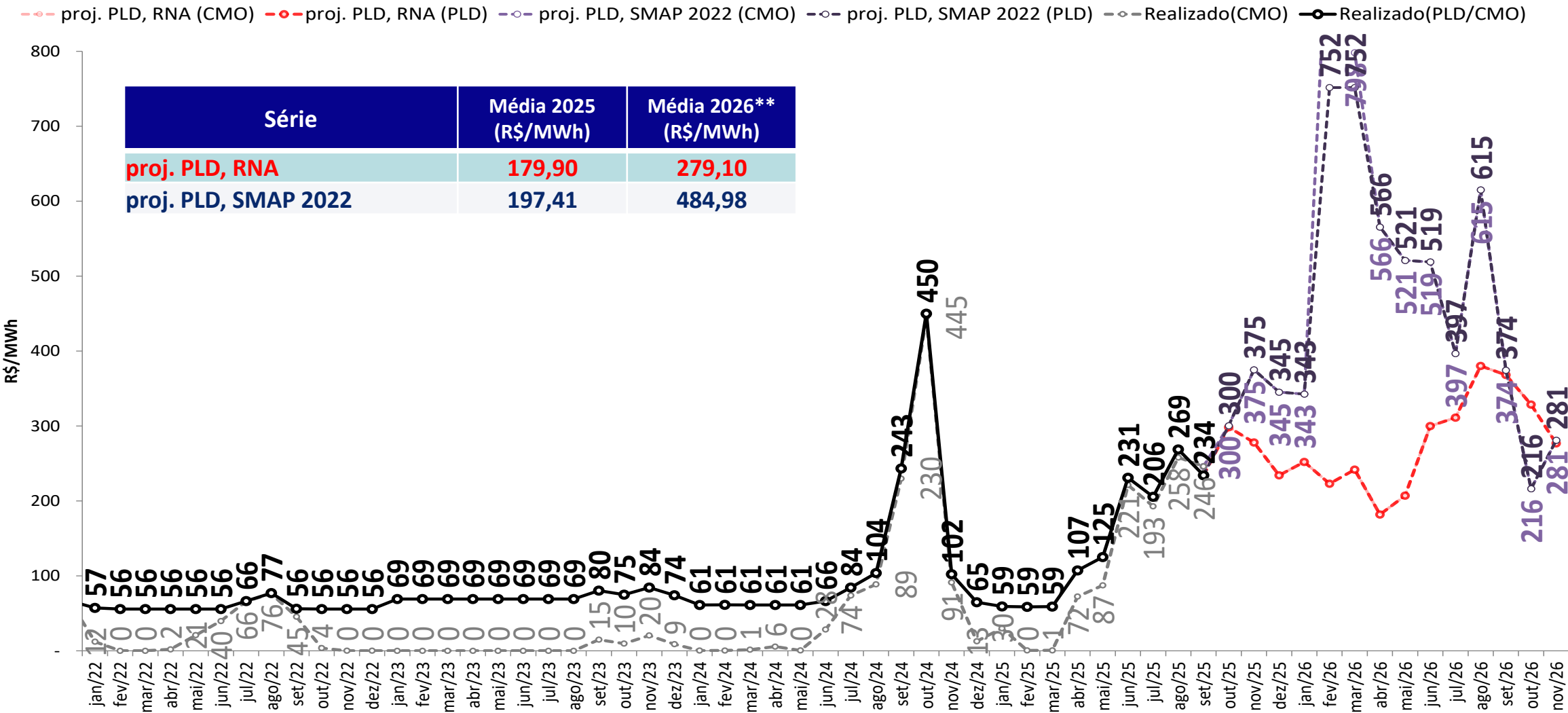
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



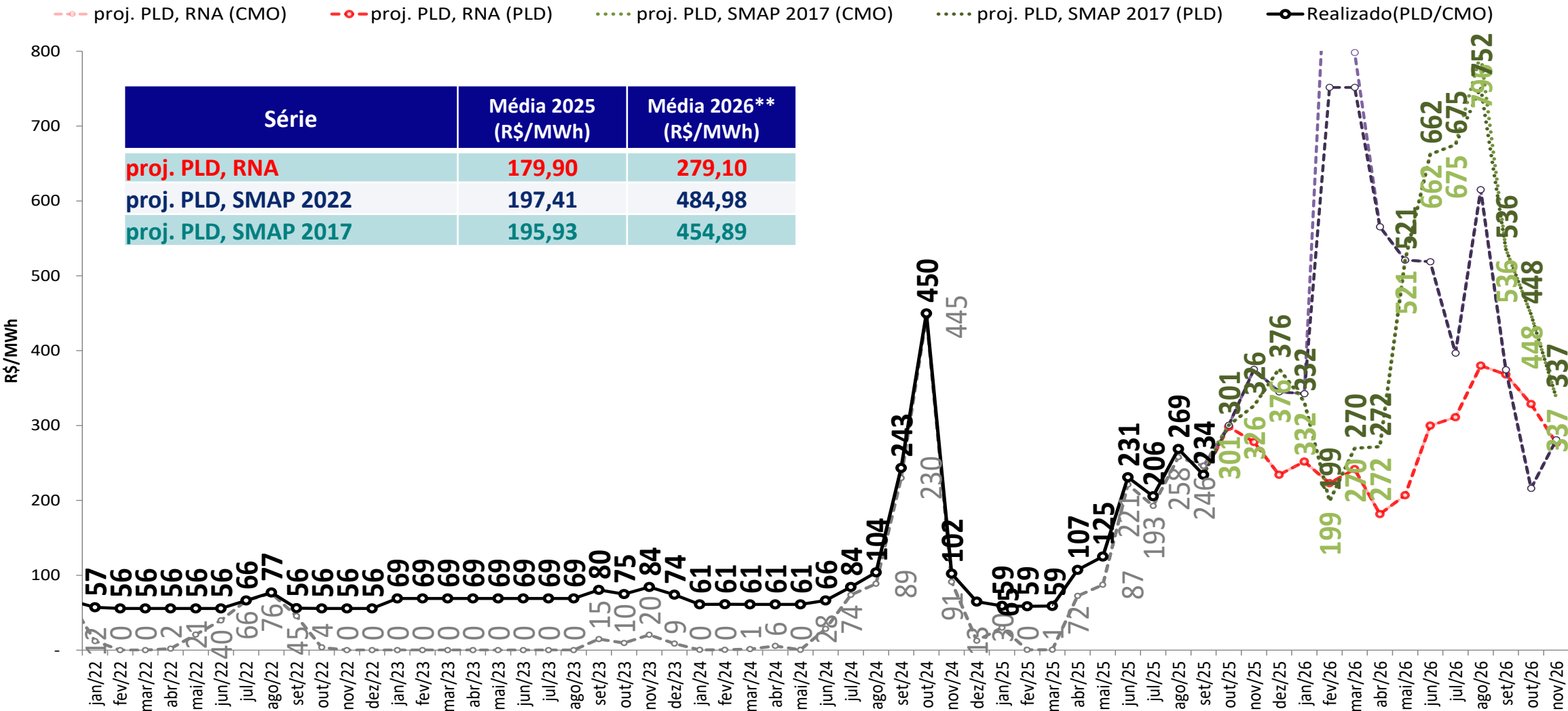
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

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



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

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

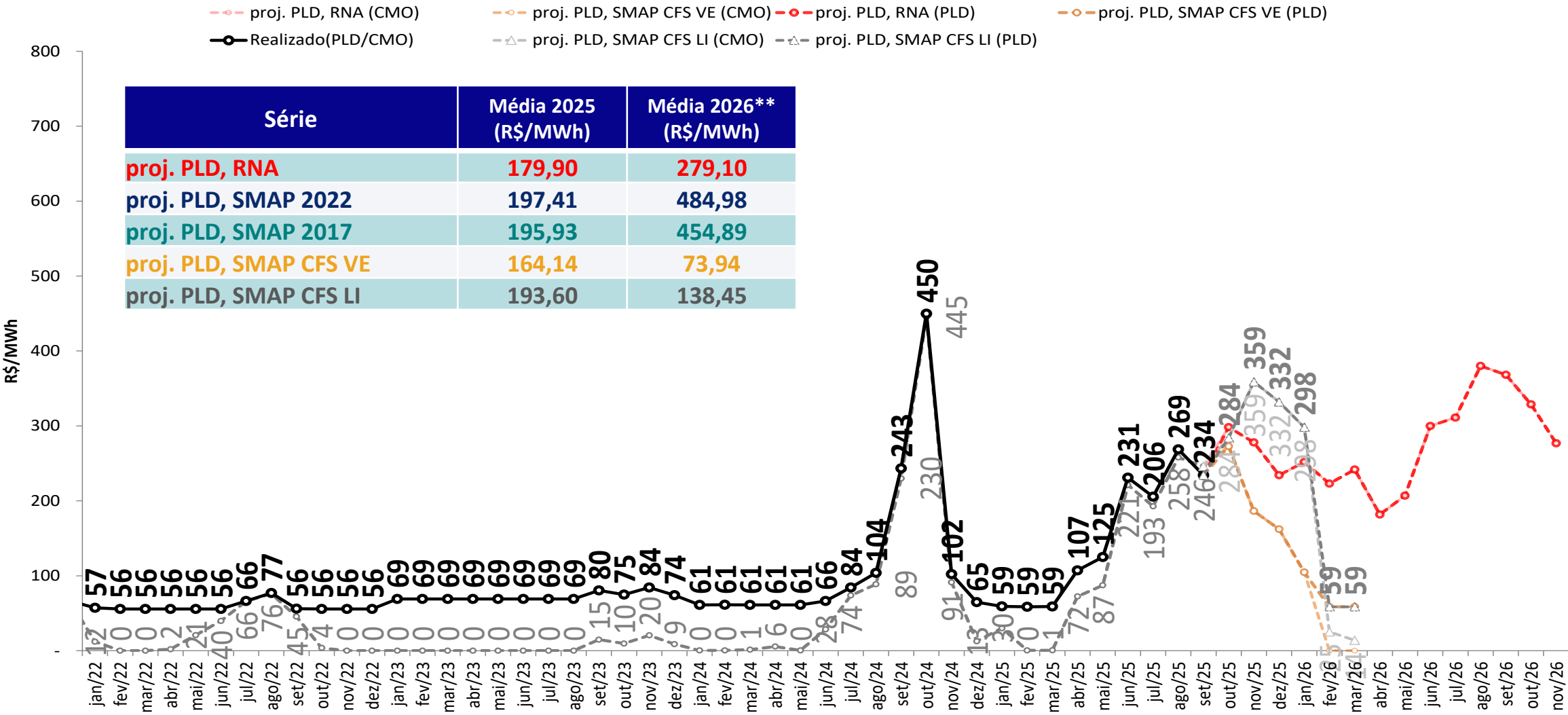


- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026



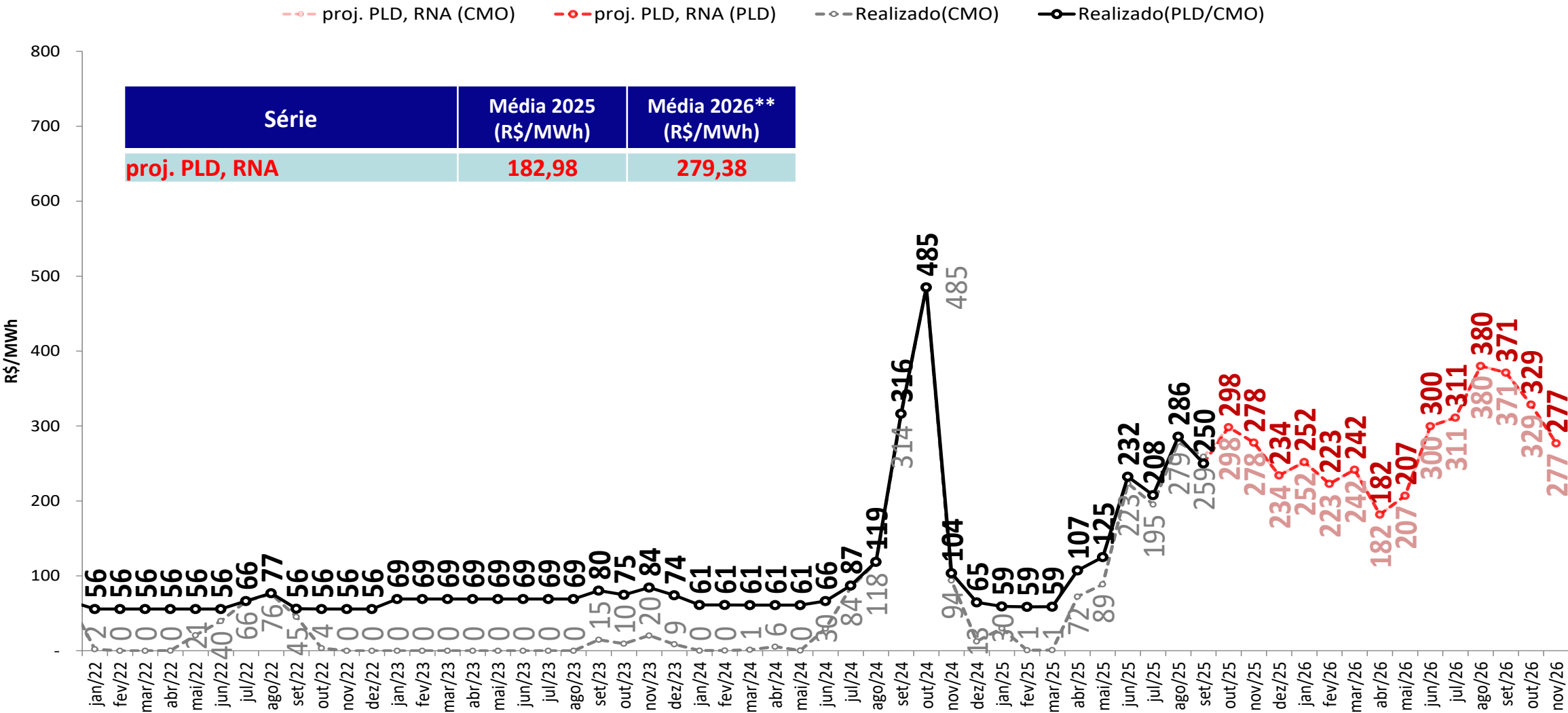
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026**

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



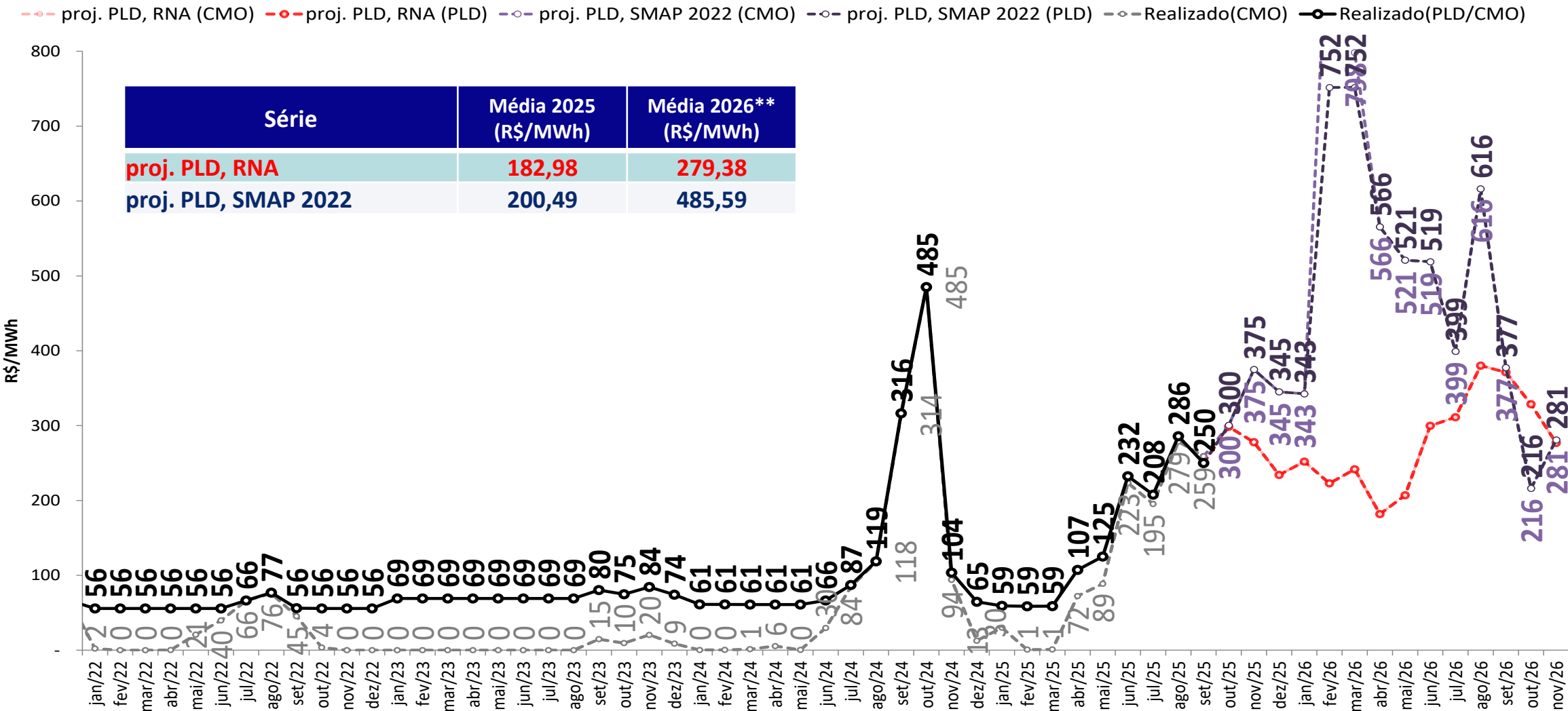
Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

projeção do PLD – Norte
proj. PLD RNA



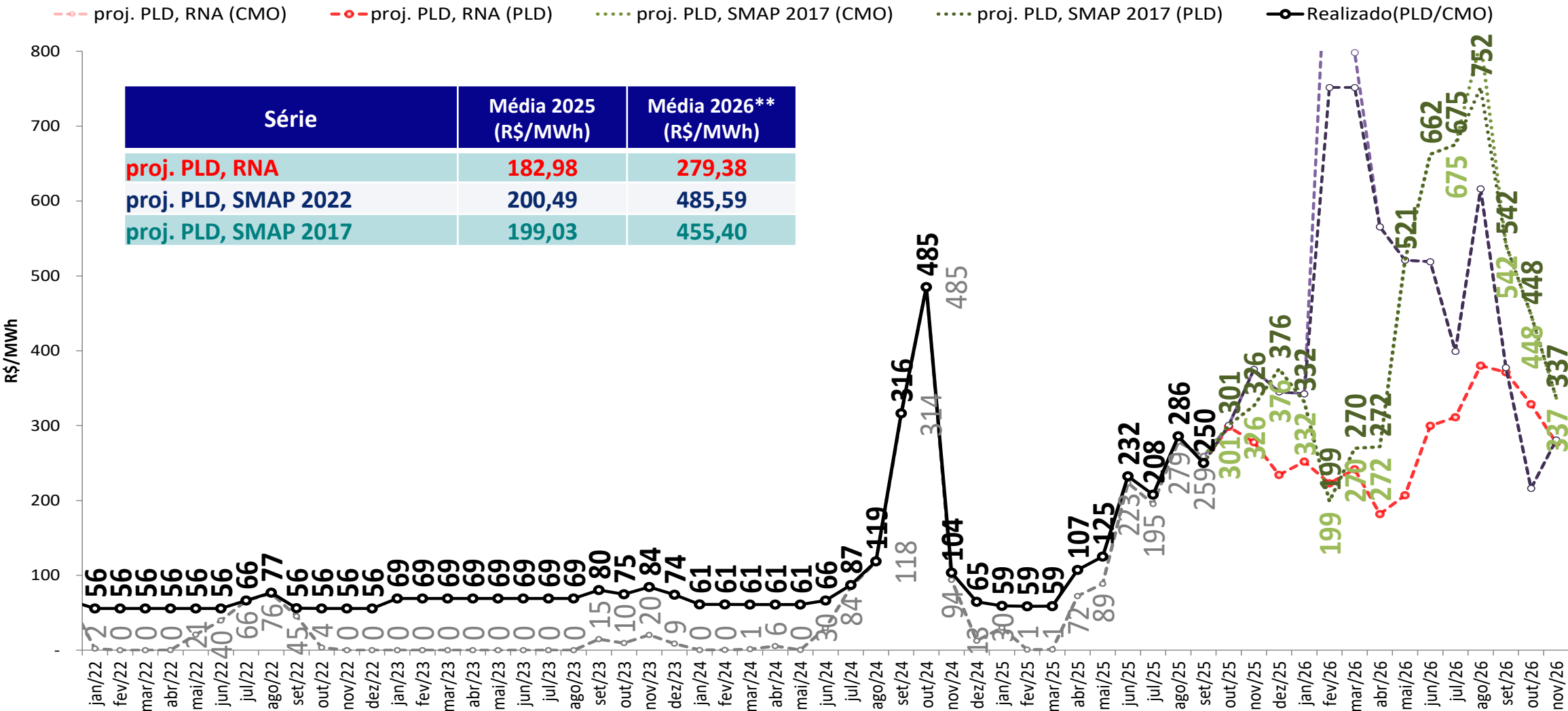
- Foram considerados:
 - 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
- ** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

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



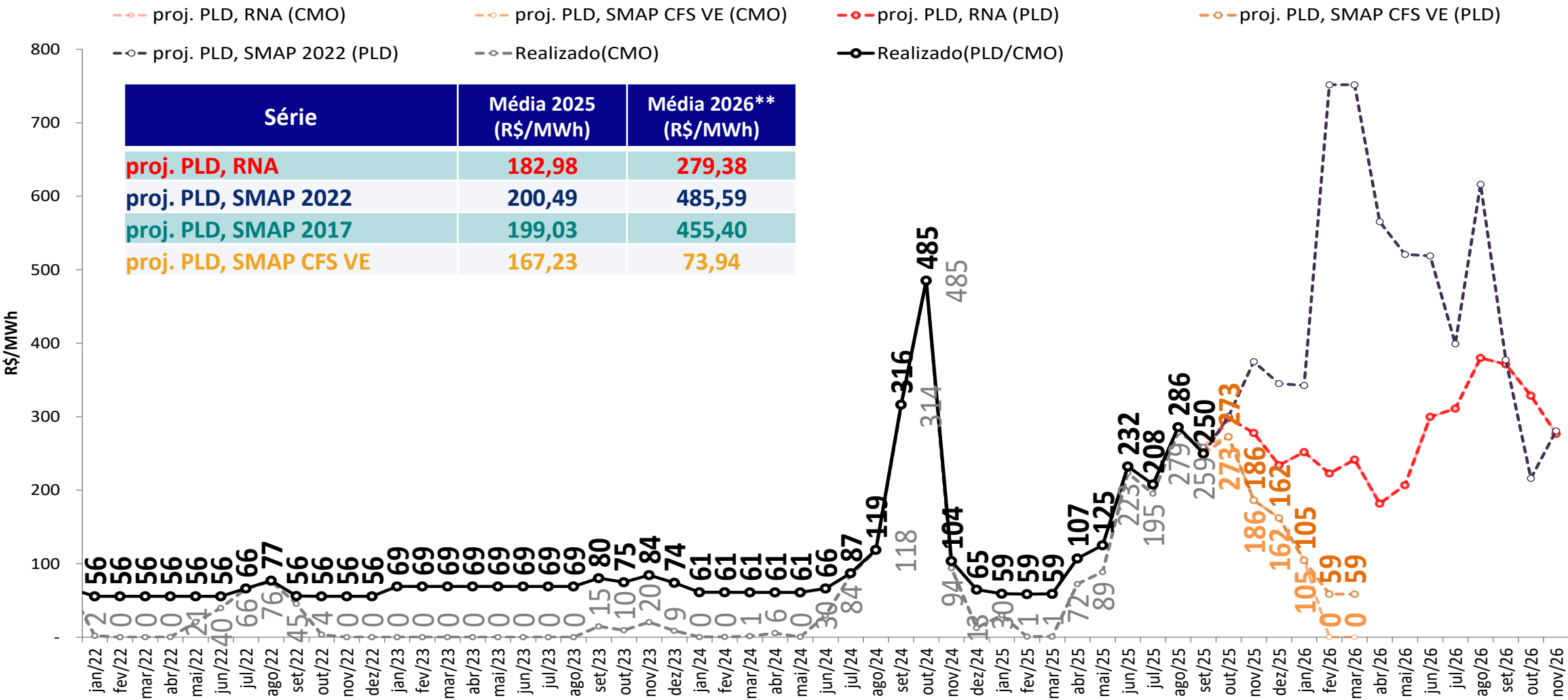
• Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$
** Média 2026: Média dos meses de janeiro a novembro de 2026

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



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

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



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

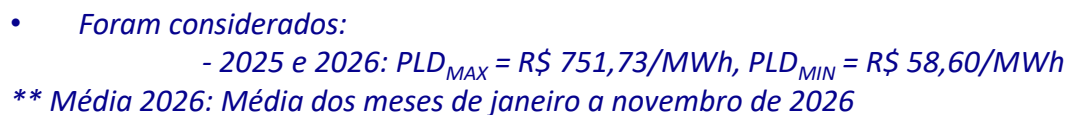


tabela resumo da projeção do PLD

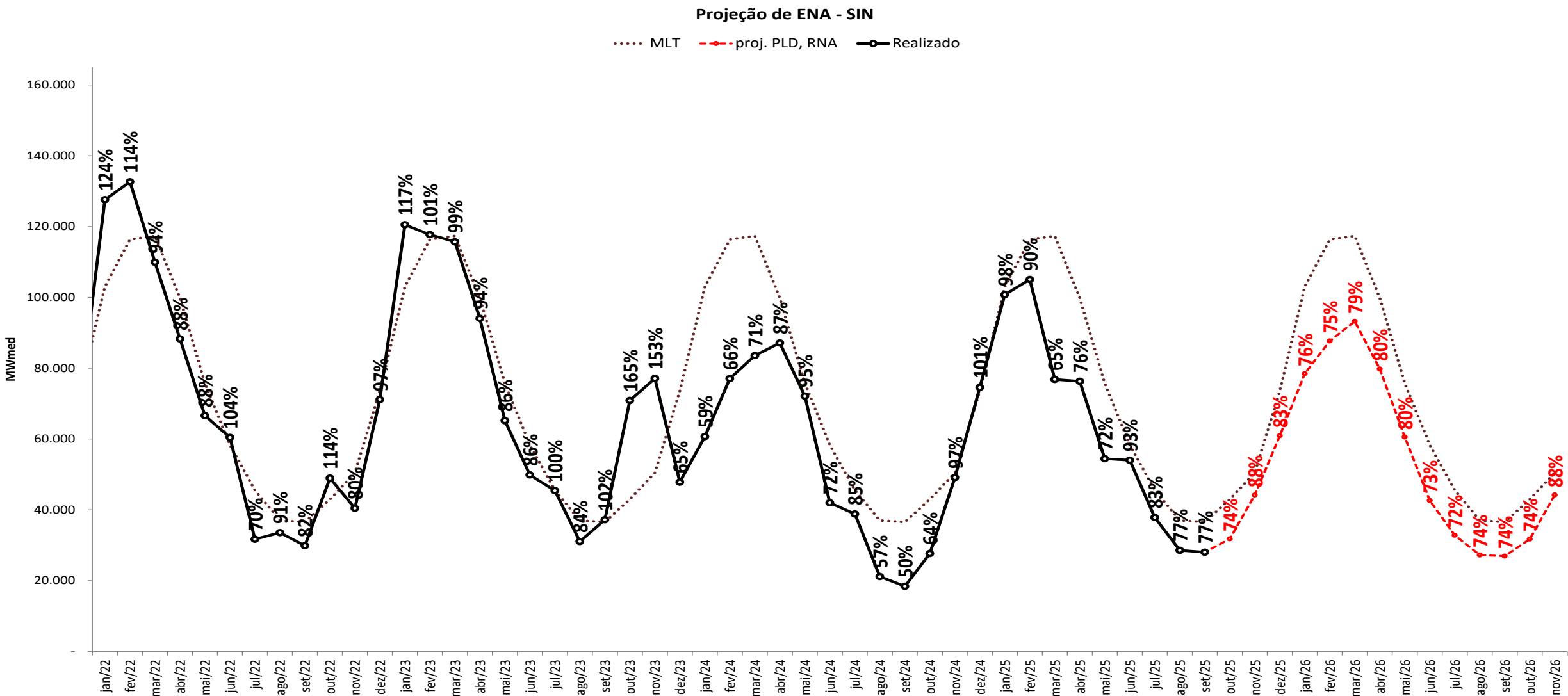
SE/CO	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	nov/26
proj. PLD, RNA	298	278	234	252	223	242	182	207	300	311	380	371	277
proj. PLD, SMAP 2022	300	375	345	343	752	752	566	522	521	401	617	377	281
proj. PLD, SMAP 2017	301	326	376	332	199	270	272	521	662	680	752	542	337
proj. PLD, SMAP CFS VE	273	186	162	105	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	284	359	332	298	98	59	-	-	-	-	-	-	-

S	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	nov/26
proj. PLD, RNA	298	278	234	252	223	244	189	219	300	313	380	371	277
proj. PLD, SMAP 2022	300	375	345	343	752	752	573	745	629	402	617	377	281
proj. PLD, SMAP 2017	301	326	376	332	201	273	290	582	700	717	752	542	337
proj. PLD, SMAP CFS VE	273	186	162	105	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	284	359	332	298	104	59	-	-	-	-	-	-	-

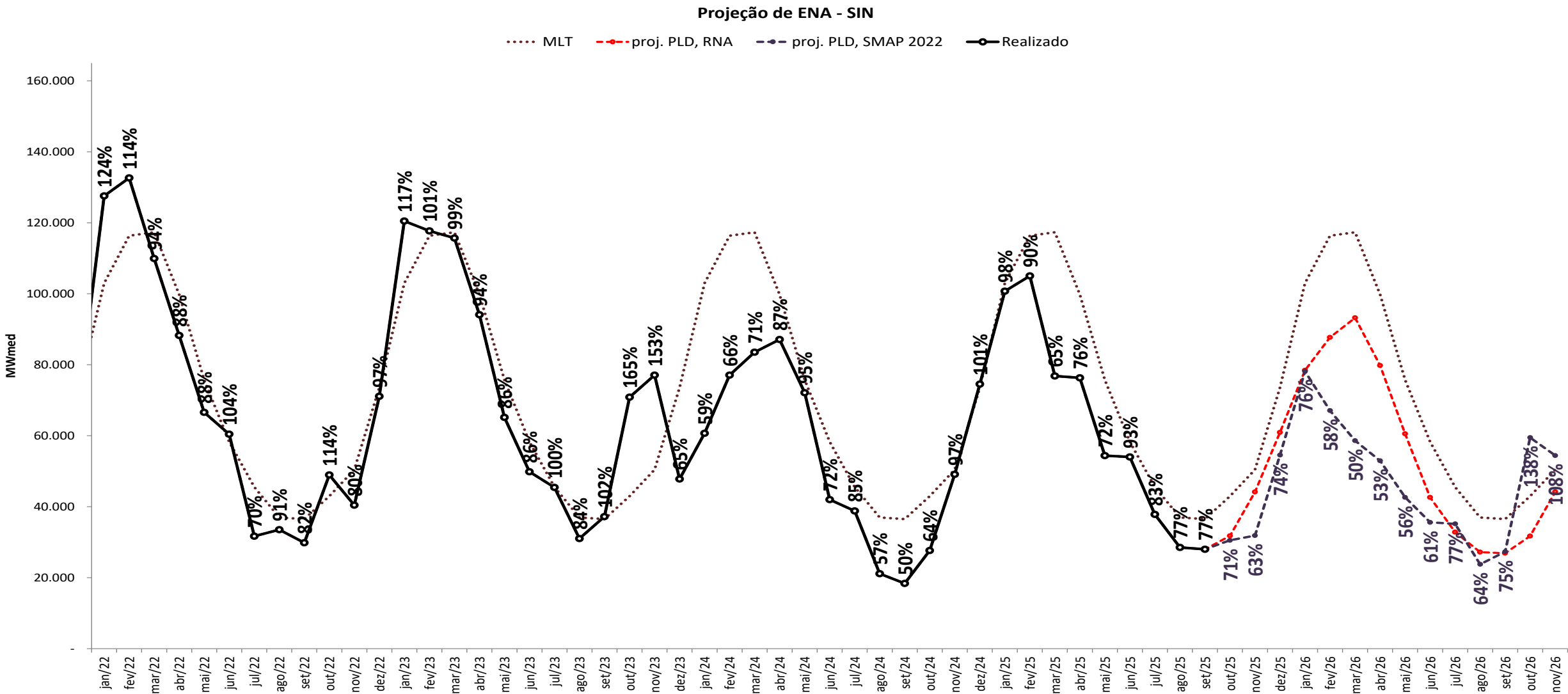
NE	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	nov/26
proj. PLD, RNA	298	278	234	252	223	242	182	207	300	311	380	368	277
proj. PLD, SMAP 2022	300	375	345	343	752	752	566	521	519	397	615	374	281
proj. PLD, SMAP 2017	301	326	376	332	199	270	272	521	662	675	752	536	337
proj. PLD, SMAP CFS VE	273	186	162	105	59	59	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	284	359	332	298	59	59	-	-	-	-	-	-	-

N	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	nov/26
proj. PLD, RNA	298	278	234	252	223	242	182	207	300	311	380	371	277
proj. PLD, SMAP 2022	300	375	345	343	752	752	566	521	519	399	616	377	281
proj. PLD, SMAP 2017	301	326	376	332	199	270	272	521	662	675	752	542	337
proj. PLD, SMAP CFS VE	273	186	162	105	59	59	-	-	-	-	-	-	-

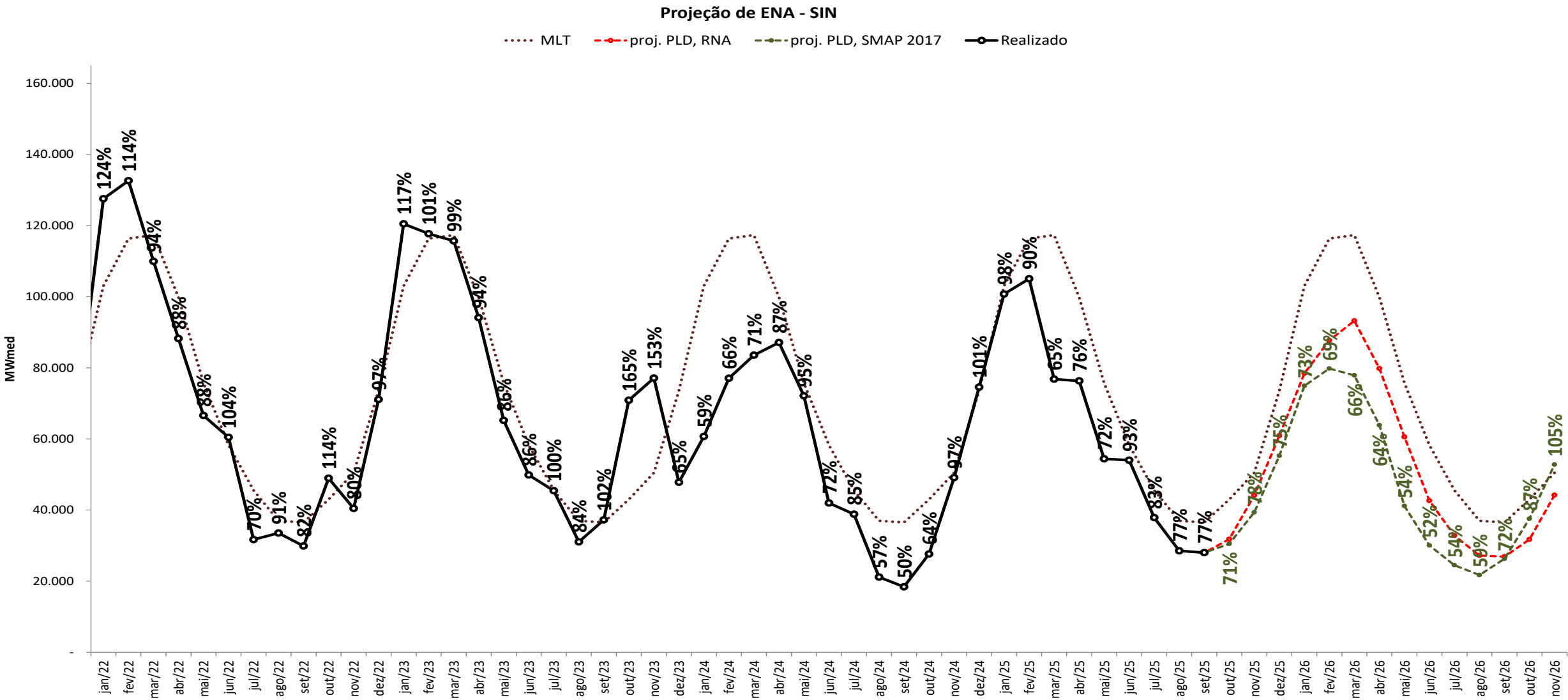
- Foram considerados:
- 2025 e 2026: $PLD_{MAX} = R\$ 751,73/MWh$, $PLD_{MIN} = R\$ 58,60/MWh$

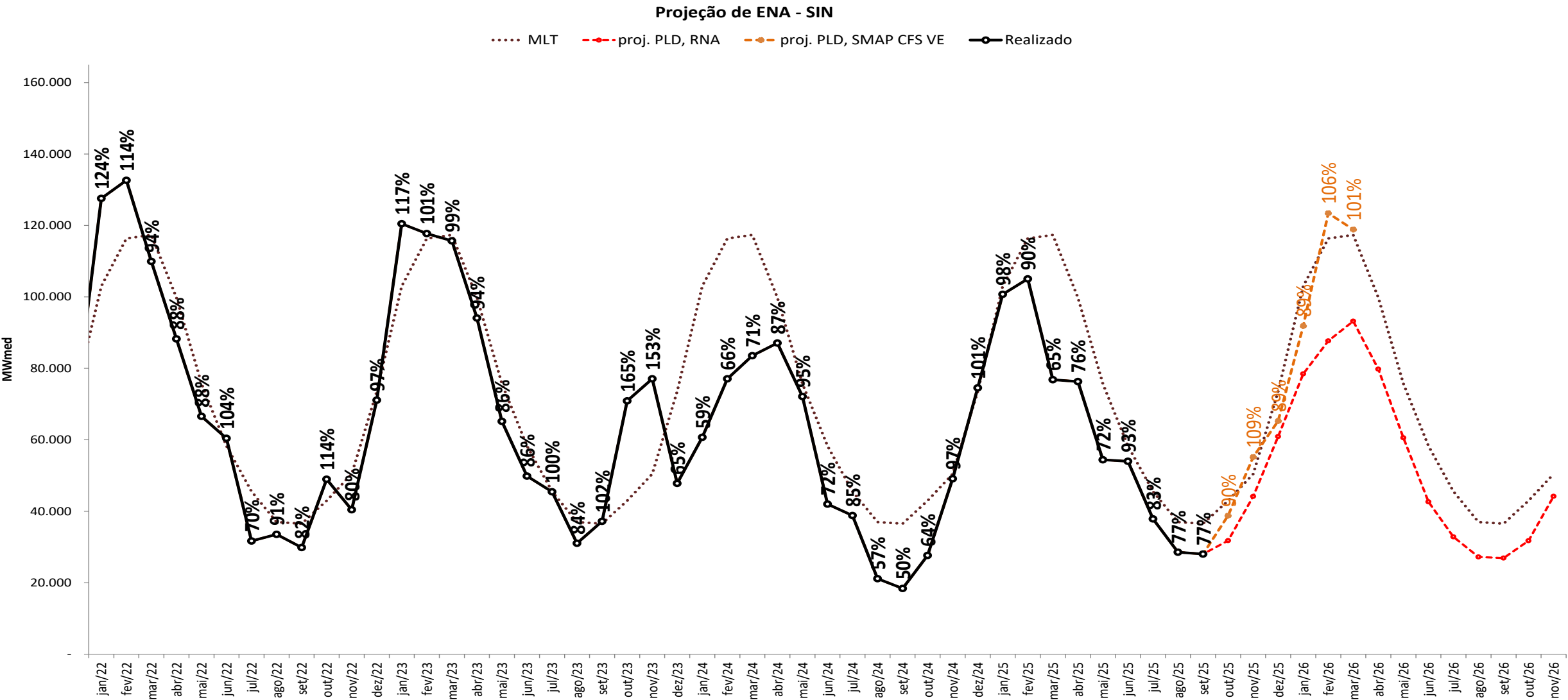


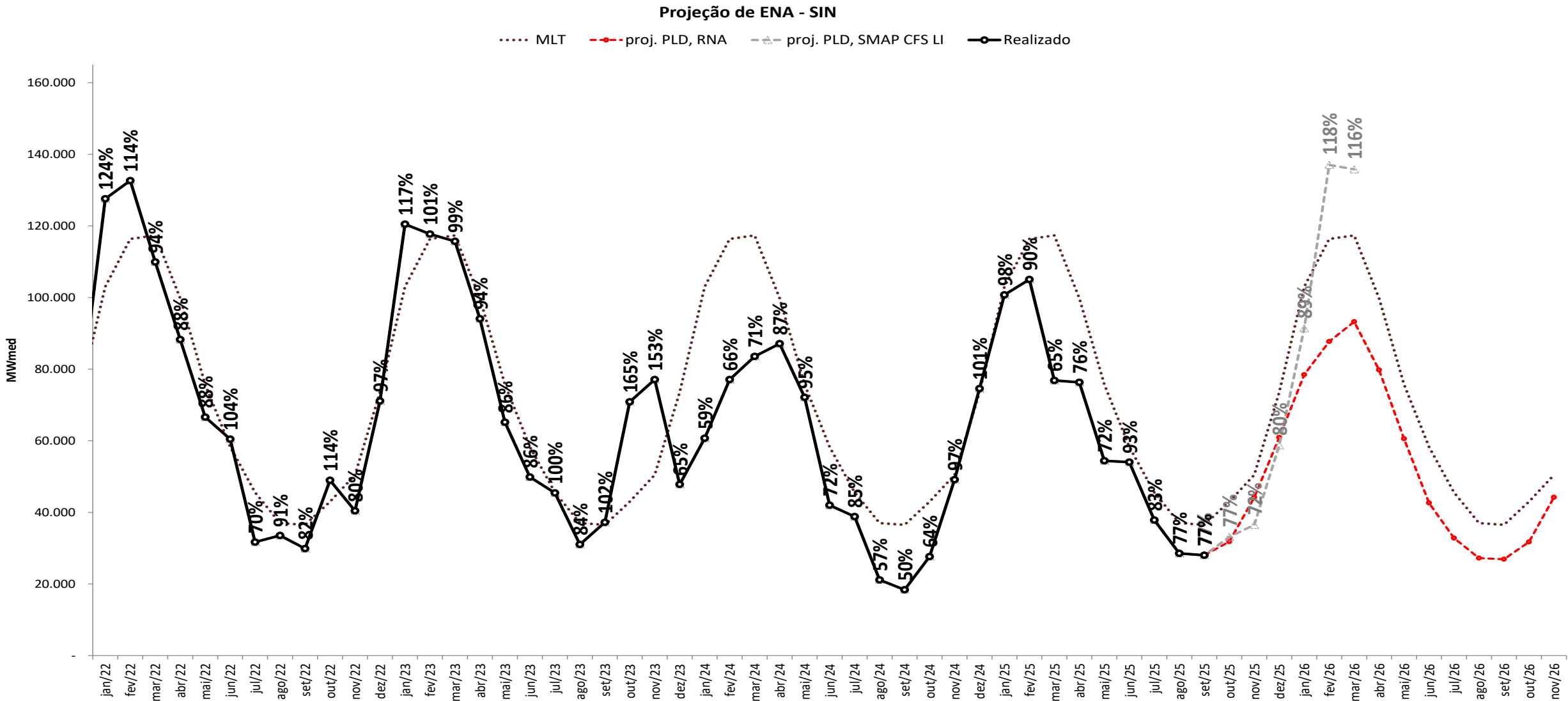
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



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



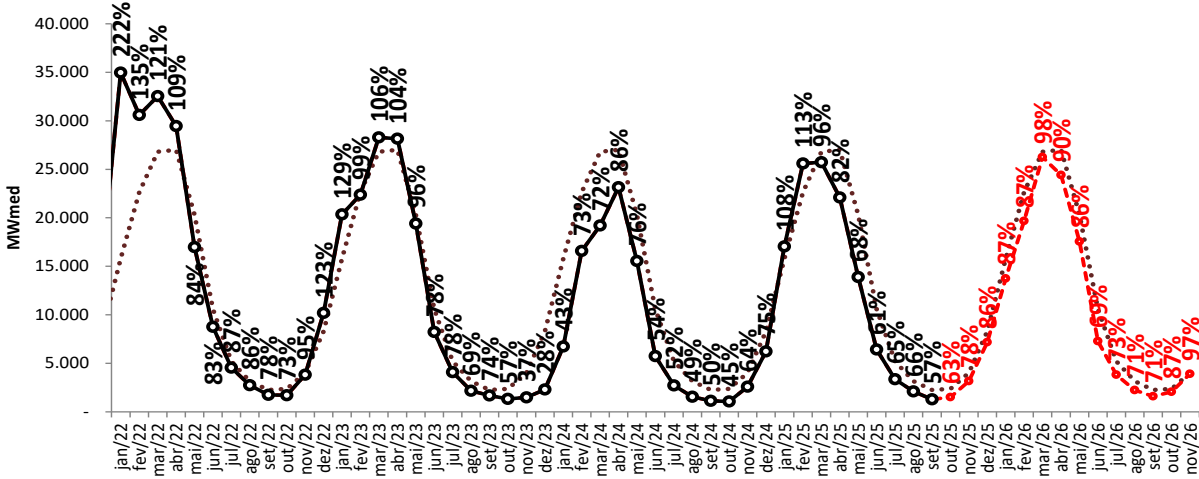




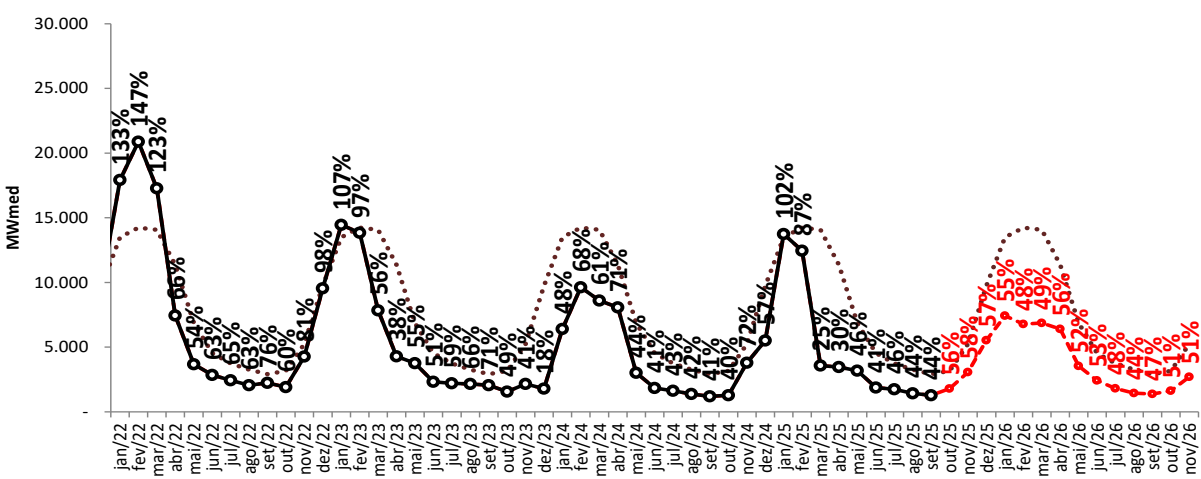
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



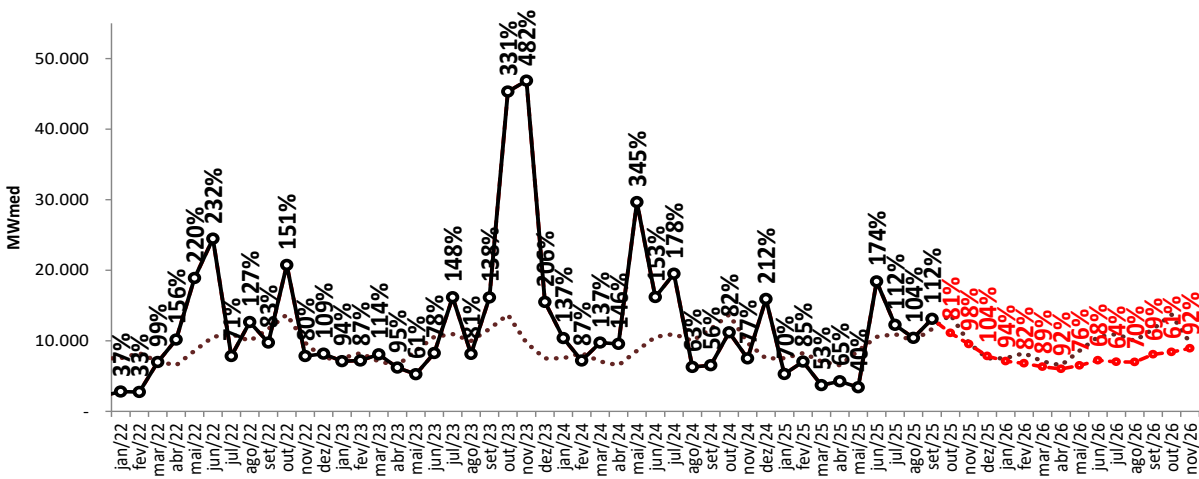
Projeção de ENA - N



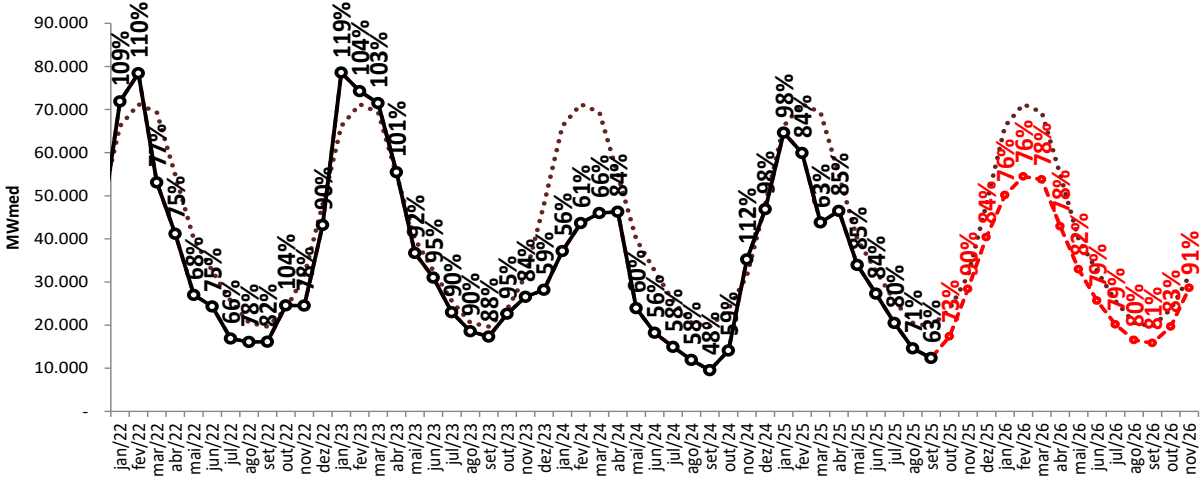
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



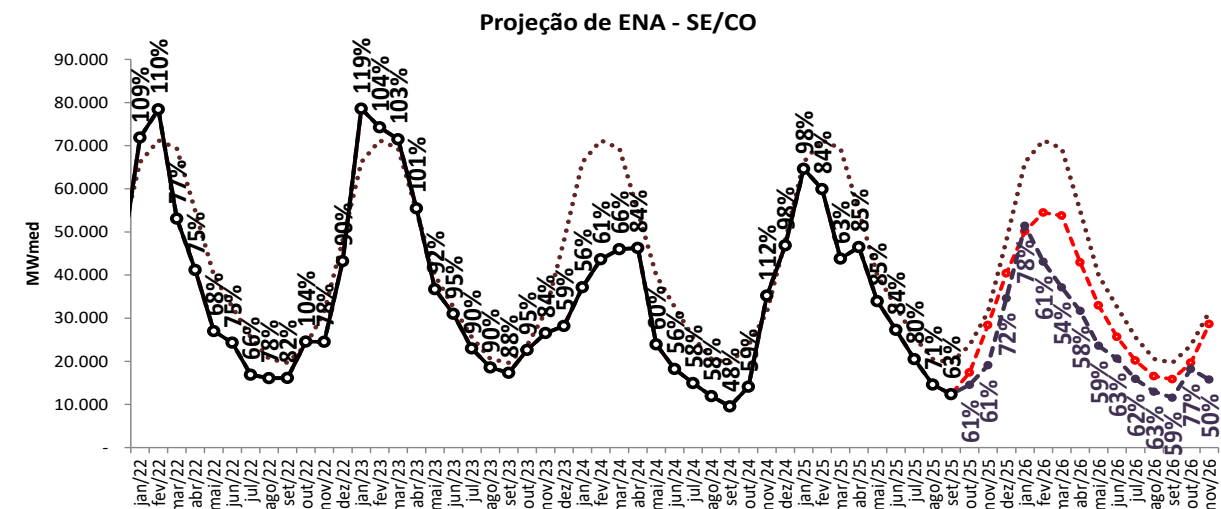
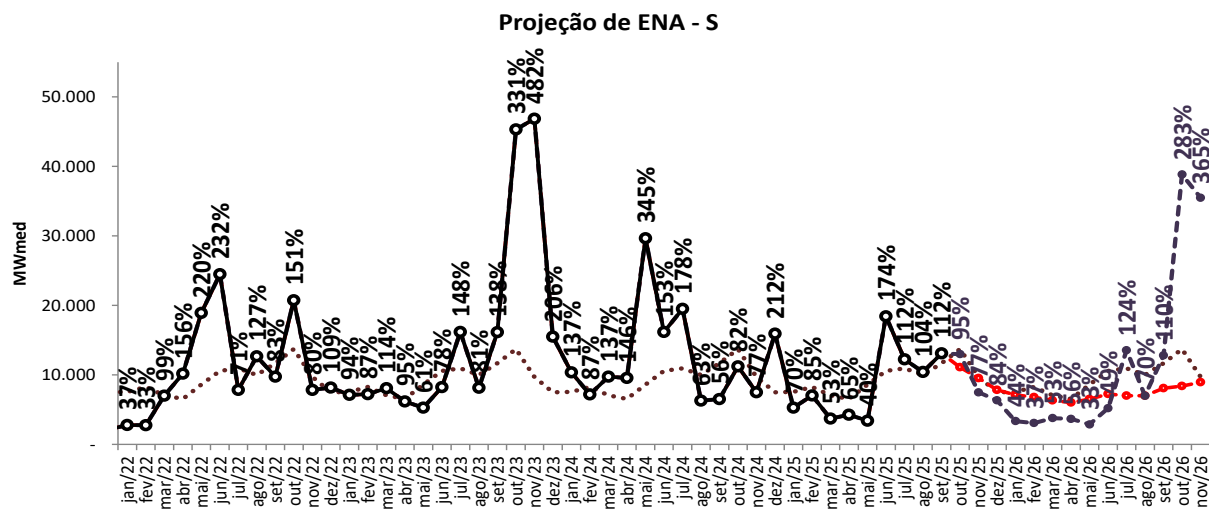
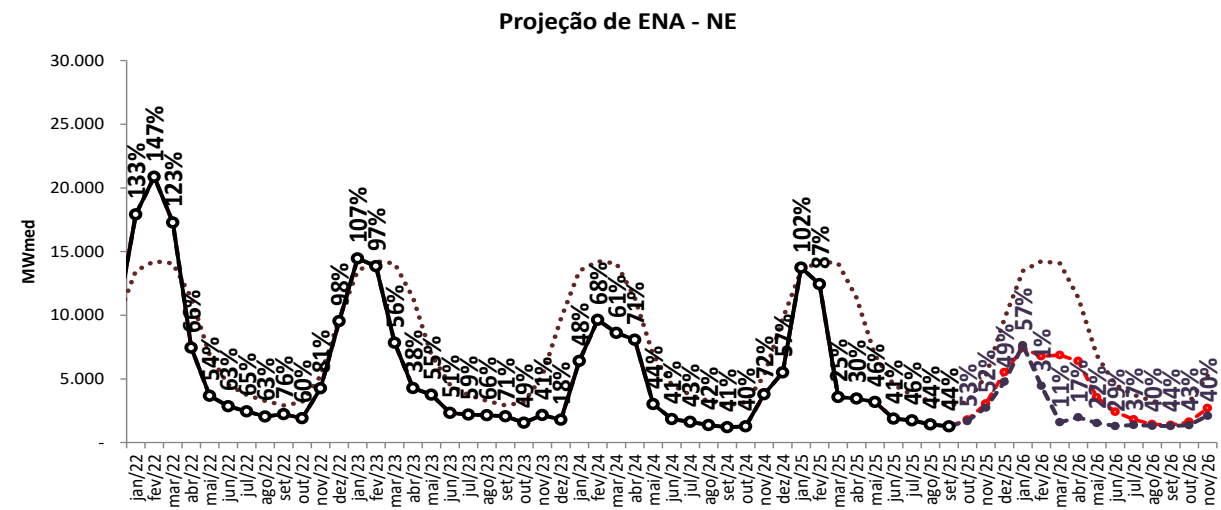
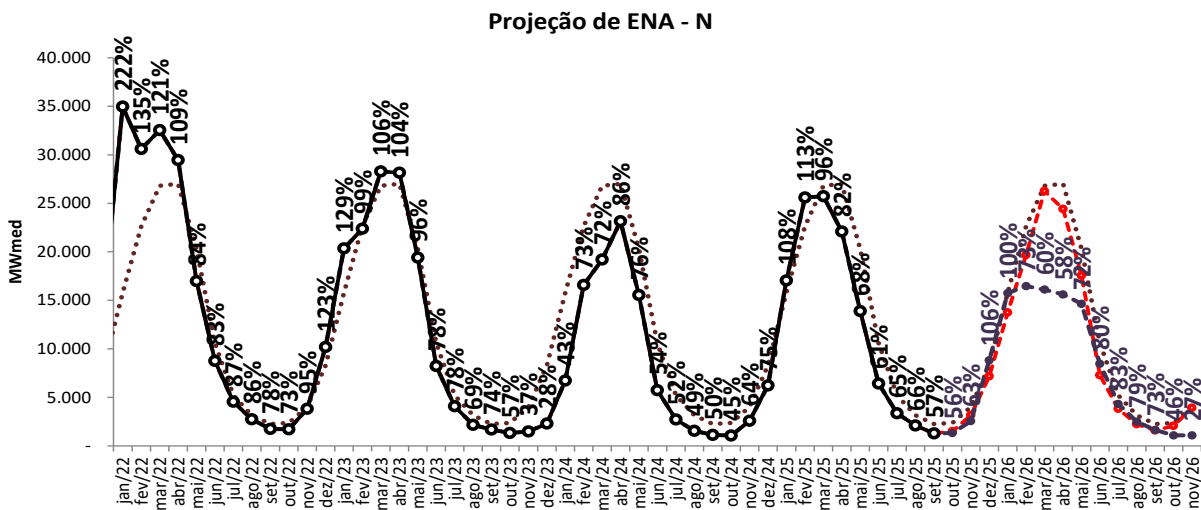
..... MLT

—○— Realizado

--- ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



..... MLT

—○— Realizado

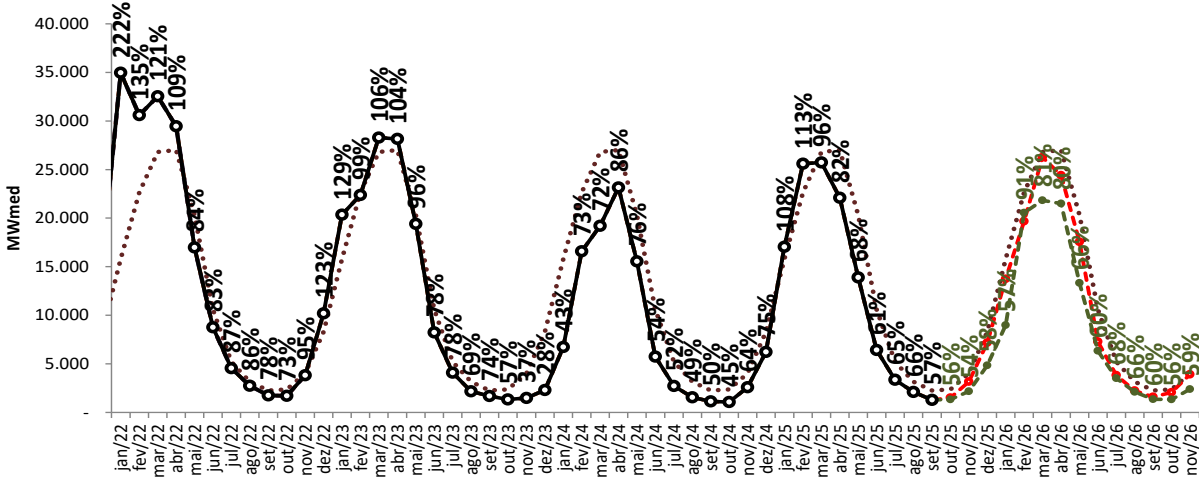
---●--- ENA RNA

---●--- proj. PLD, SMAP 2022

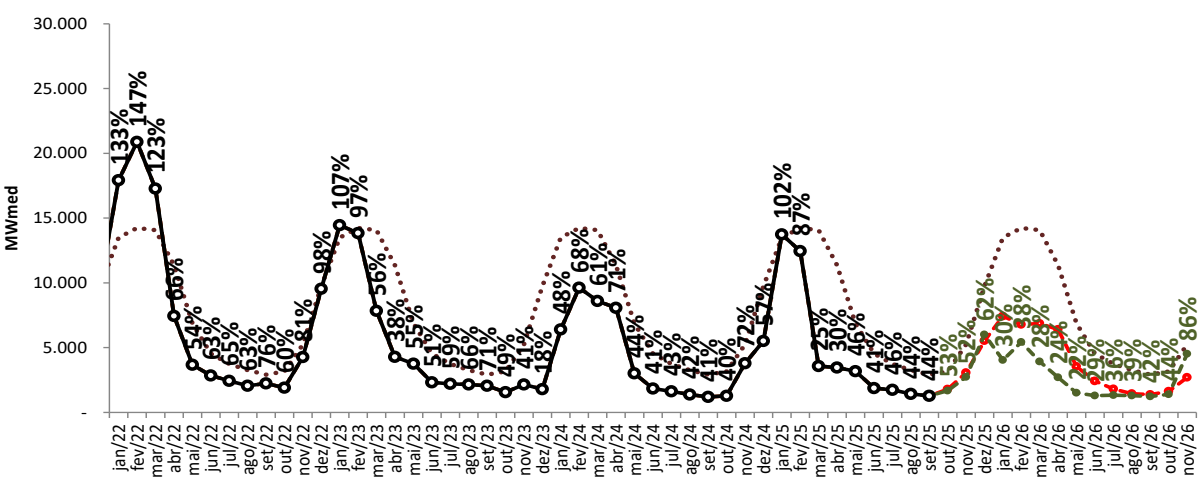
projeção de energia natural afluente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



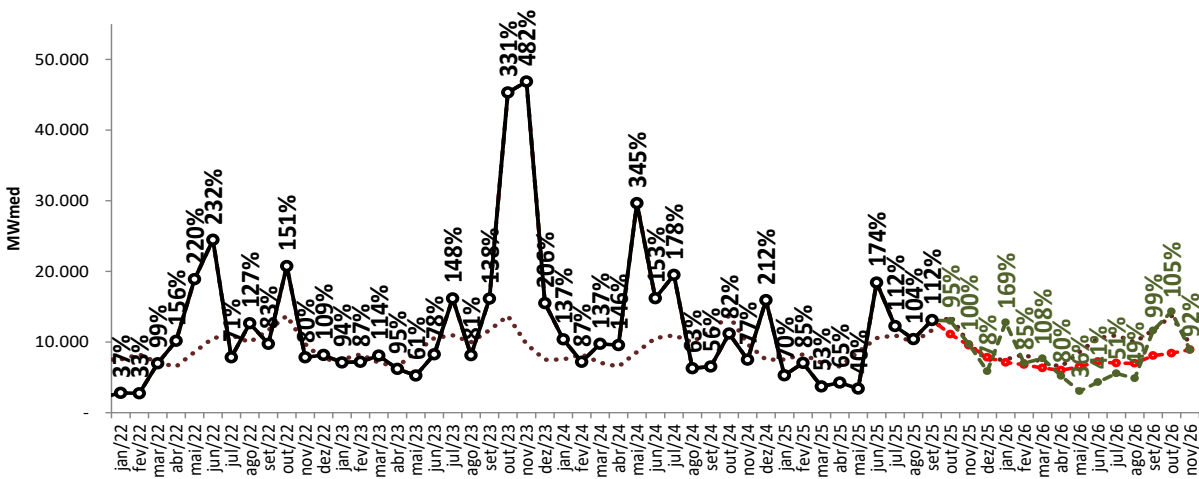
Projeção de ENA - N



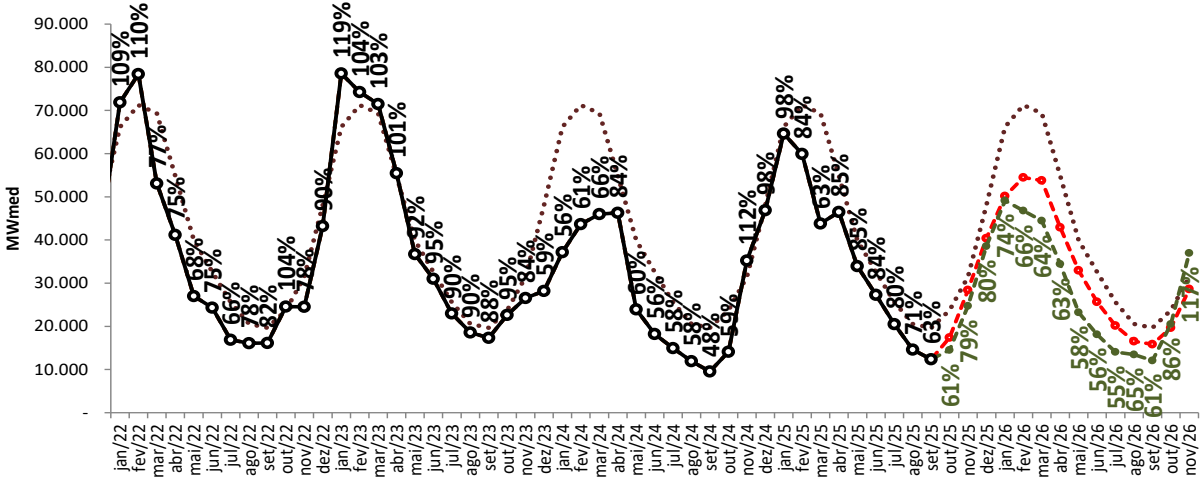
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

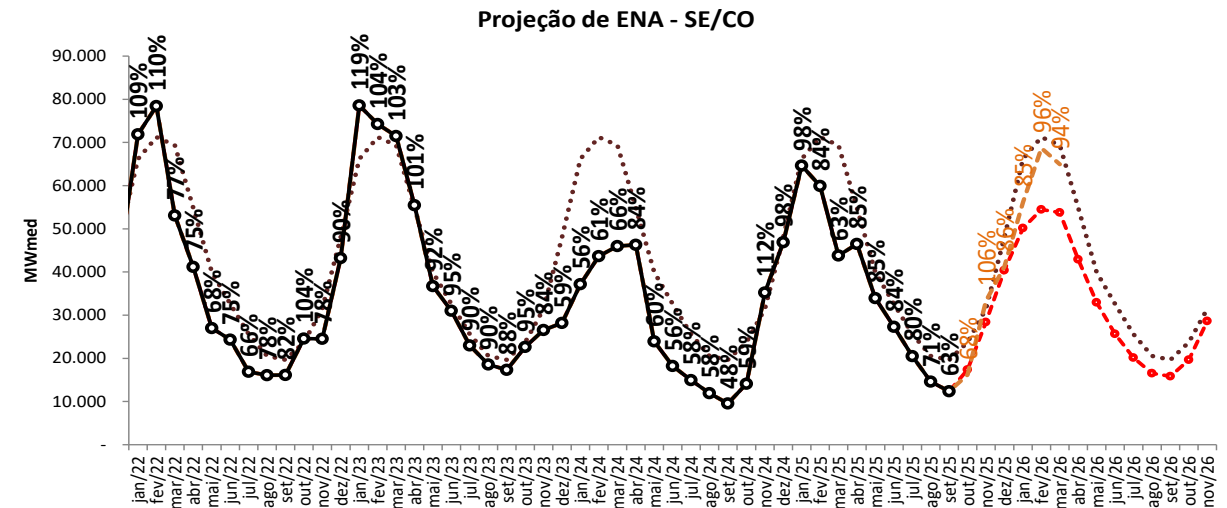
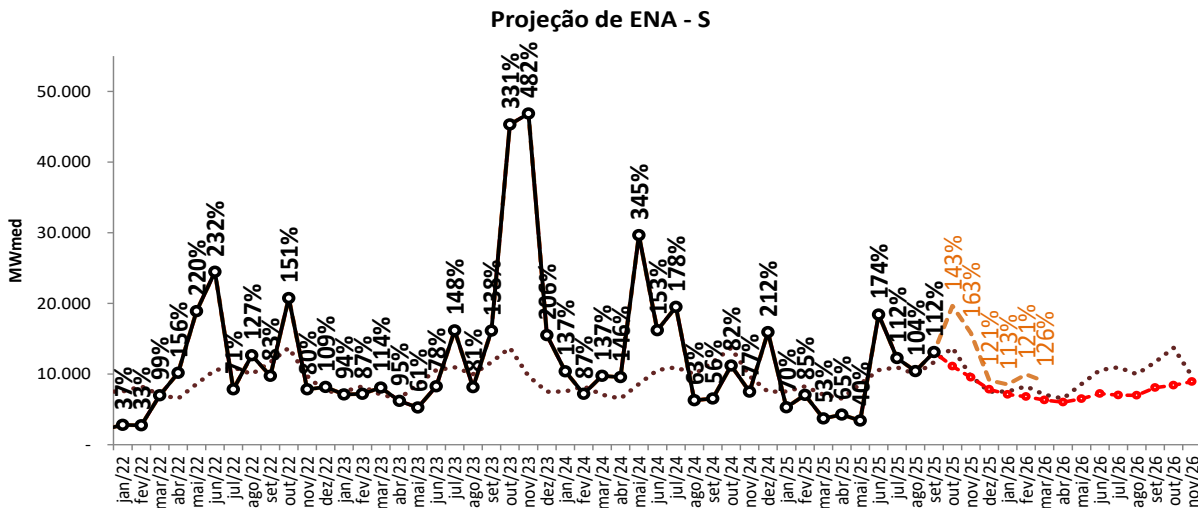
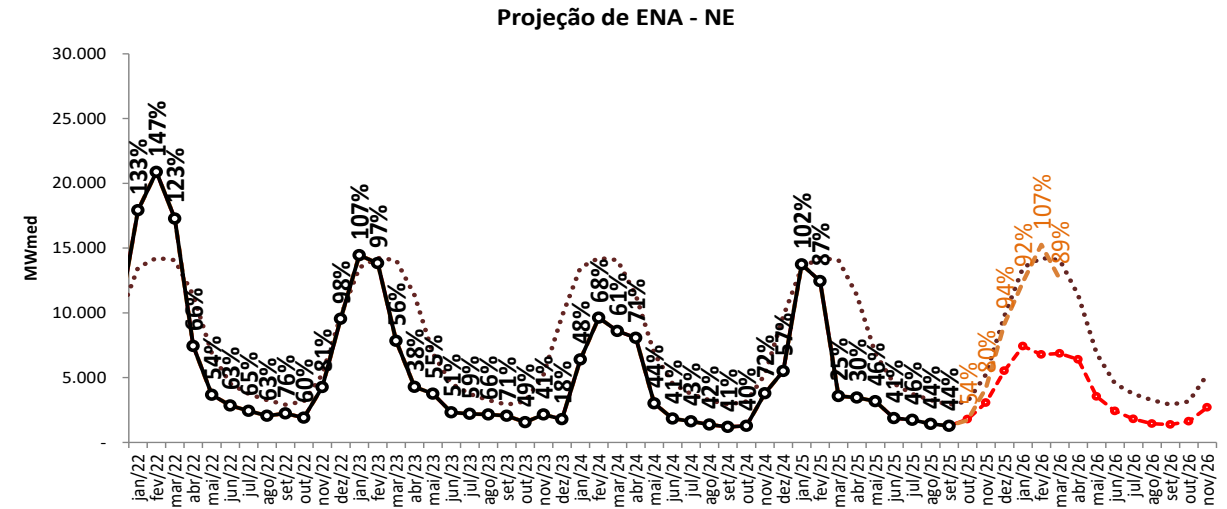
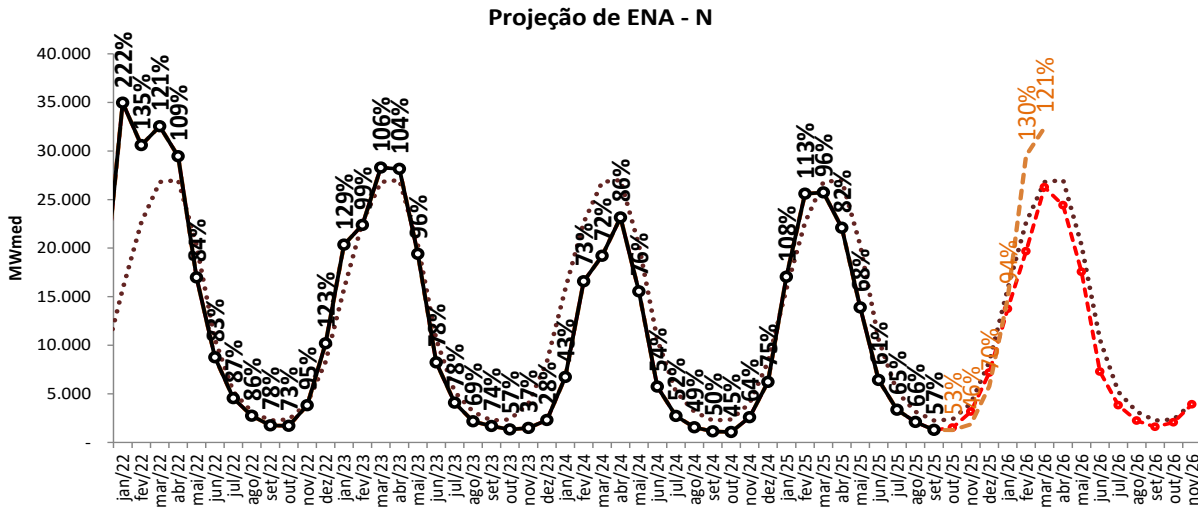
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2022

—●— proj. PLD, SMAP 2017

projeção de energia natural afluente

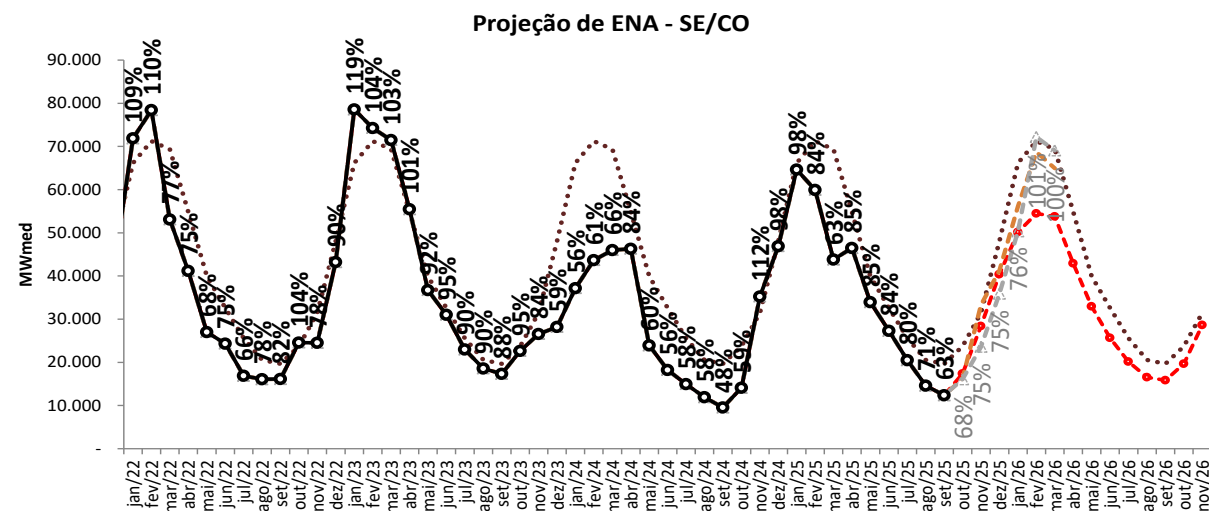
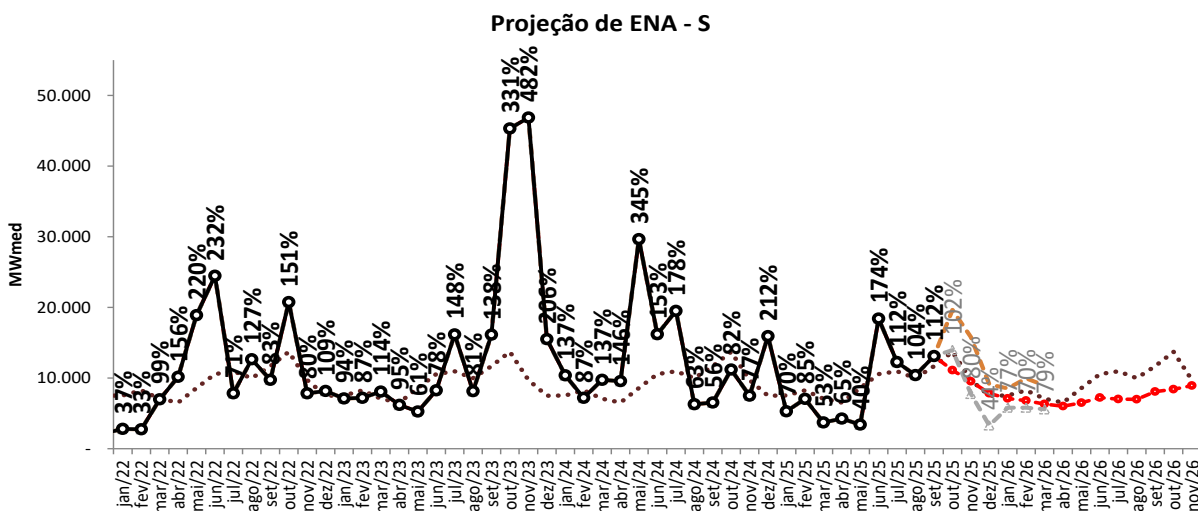
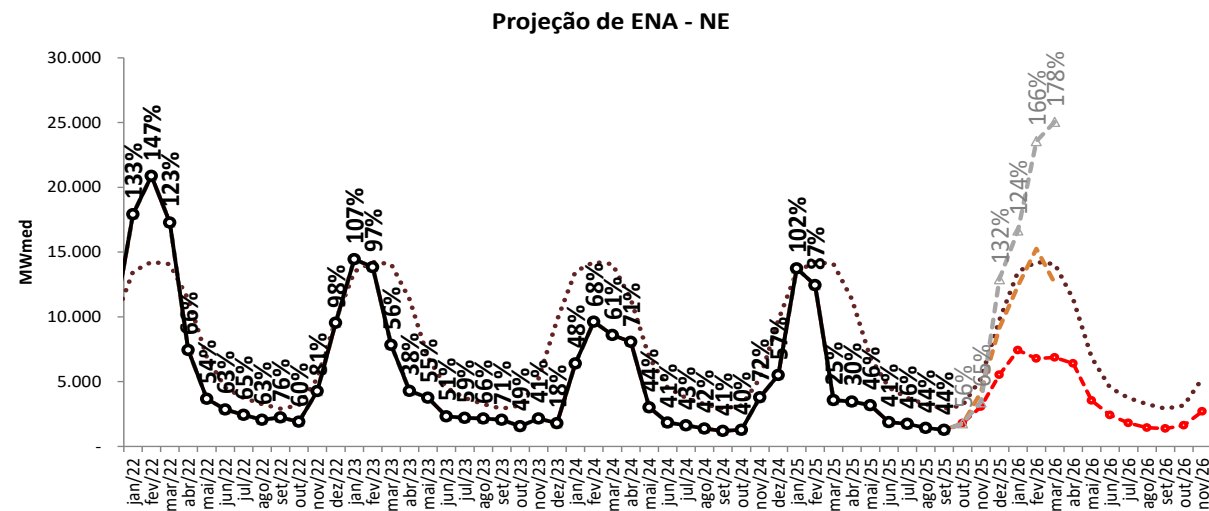
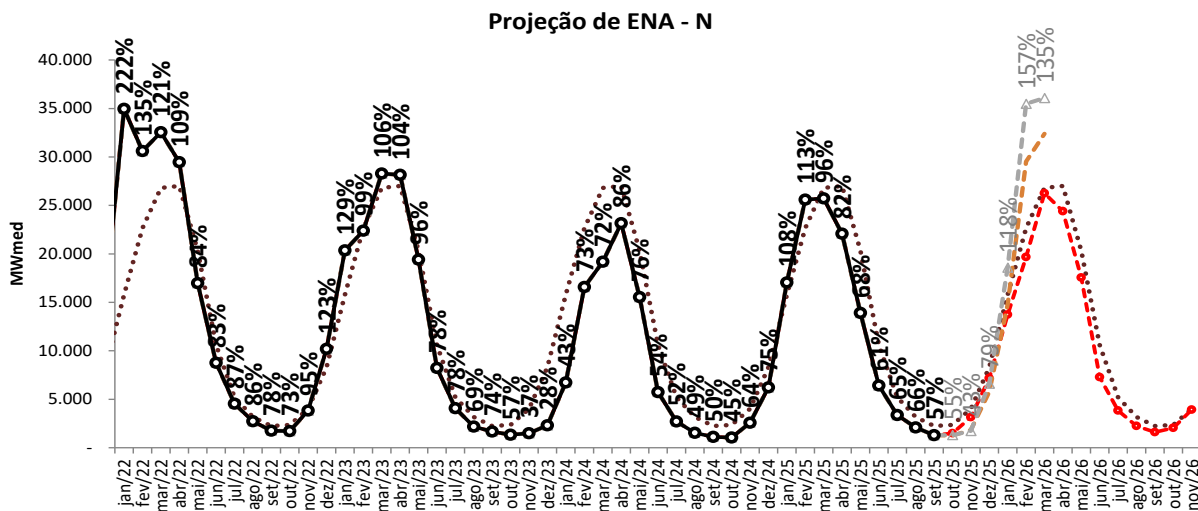
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—▲— proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção de ena (% MLT)



SE/CO	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	73	90	84	76	76	78	78	82	79	79	80	81	83	91
proj. PLD, SMAP 2022	61	61	72	78	61	54	58	59	63	62	63	59	77	50
proj. PLD, SMAP 2017	61	79	80	74	66	64	63	58	56	55	65	61	86	117
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	106	86	85	96	94	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	75	75	76	101	100	-	-	-	-	-	-	-	-

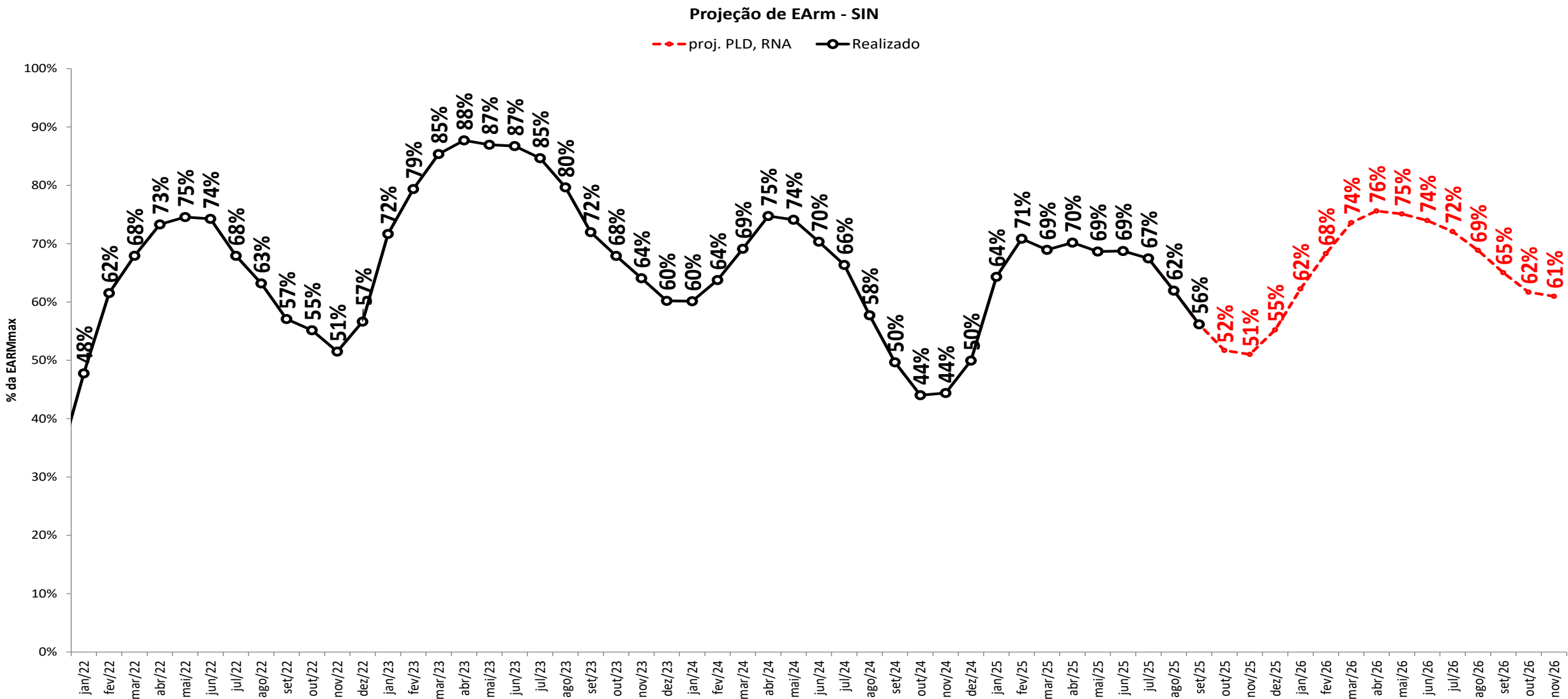
S	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	81	98	104	94	82	89	92	76	68	64	70	69	61	92
proj. PLD, SMAP 2022	95	77	84	44	37	53	56	33	49	124	70	110	283	365
proj. PLD, SMAP 2017	95	100	78	169	85	108	80	36	41	51	49	99	105	92
proj. PLD, SMAP CFS VE	143	163	121	113	121	126	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	102	80	44	77	70	79	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	56	58	57	55	48	49	56	52	53	48	44	47	51	51
proj. PLD, SMAP 2022	53	52	49	57	31	11	17	22	29	37	40	44	43	40
proj. PLD, SMAP 2017	53	52	62	30	38	28	24	22	29	36	39	42	44	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	54	80	94	92	107	89	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	56	65	132	124	166	178	-	-	-	-	-	-	-	-

N	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	63	78	86	87	87	98	90	86	69	73	71	71	87	97
proj. PLD, SMAP 2022	56	63	106	100	73	60	58	72	80	83	79	73	46	27
proj. PLD, SMAP 2017	56	54	58	57	91	81	80	66	60	68	66	60	56	59
proj. PLD, SMAP CFS VE	53	46	70	94	130	121	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	55	43	79	118	157	135	-	-	-	-	-	-	-	-

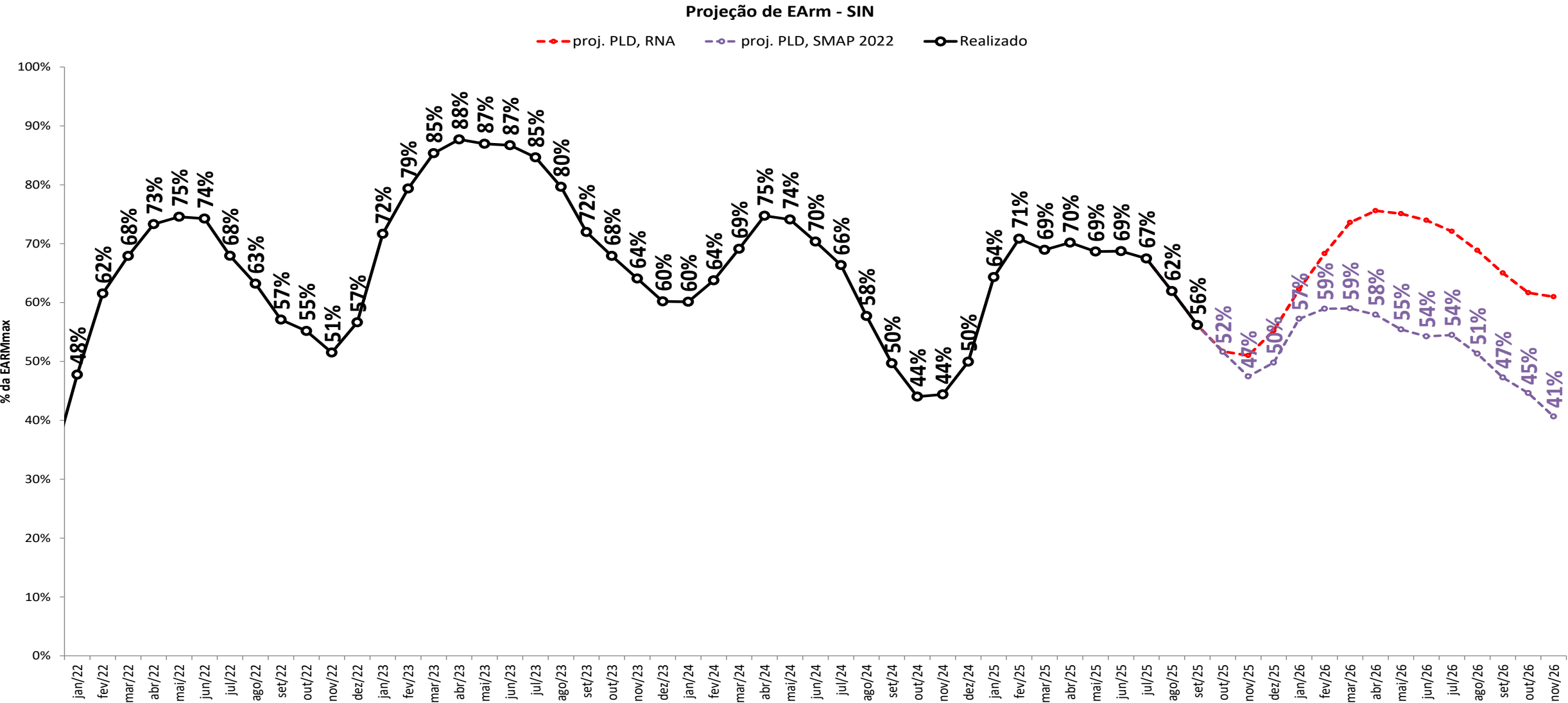
SIN	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	74	88	83	76	75	79	80	80	73	72	74	74	74	88
proj. PLD, SMAP 2022	71	63	74	76	58	50	53	56	61	77	64	75	138	108
proj. PLD, SMAP 2017	71	78	75	73	69	66	64	54	52	54	59	72	87	105
proj. PLD, SMAP CFS VE	90	109	89	89	106	101	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	77	72	80	89	118	116	-	-	-	-	-	-	-	-

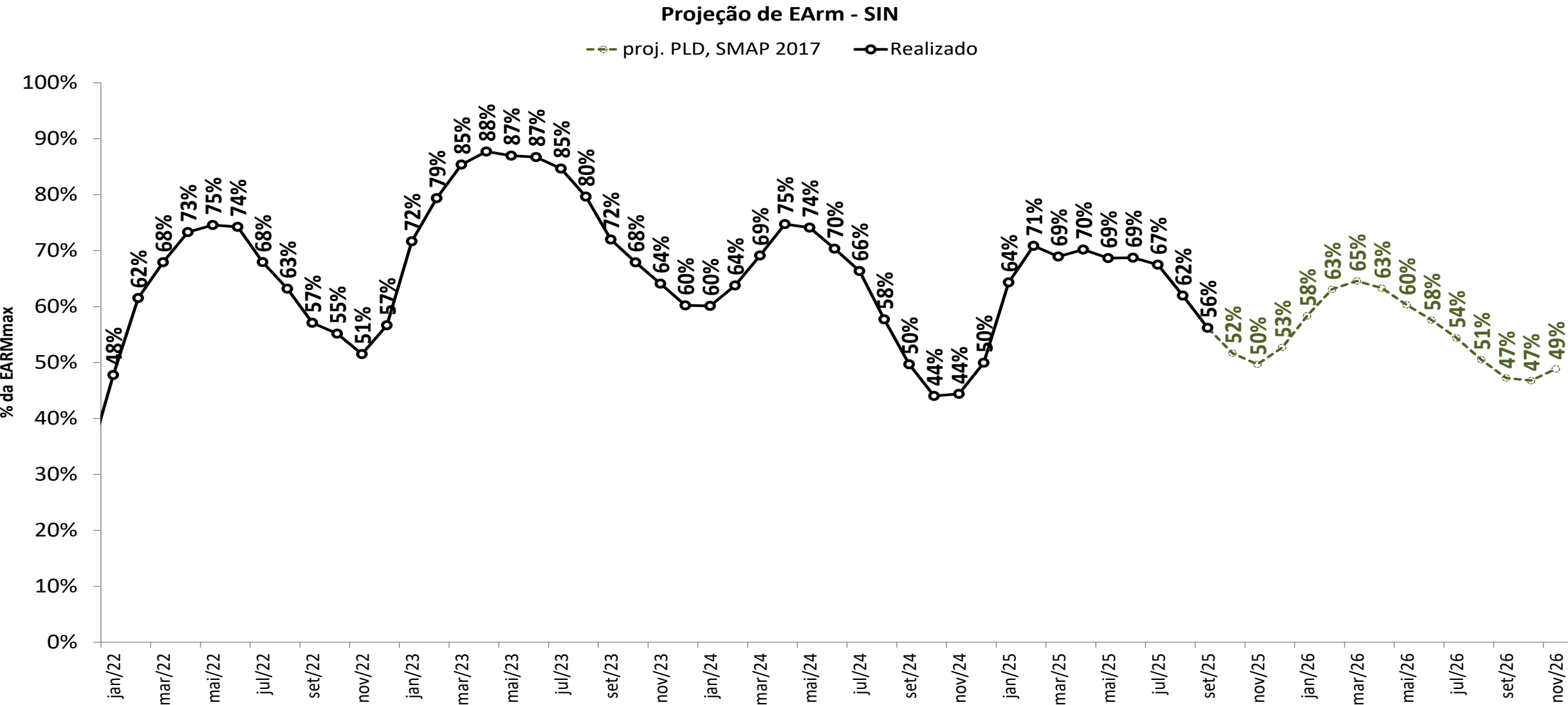
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



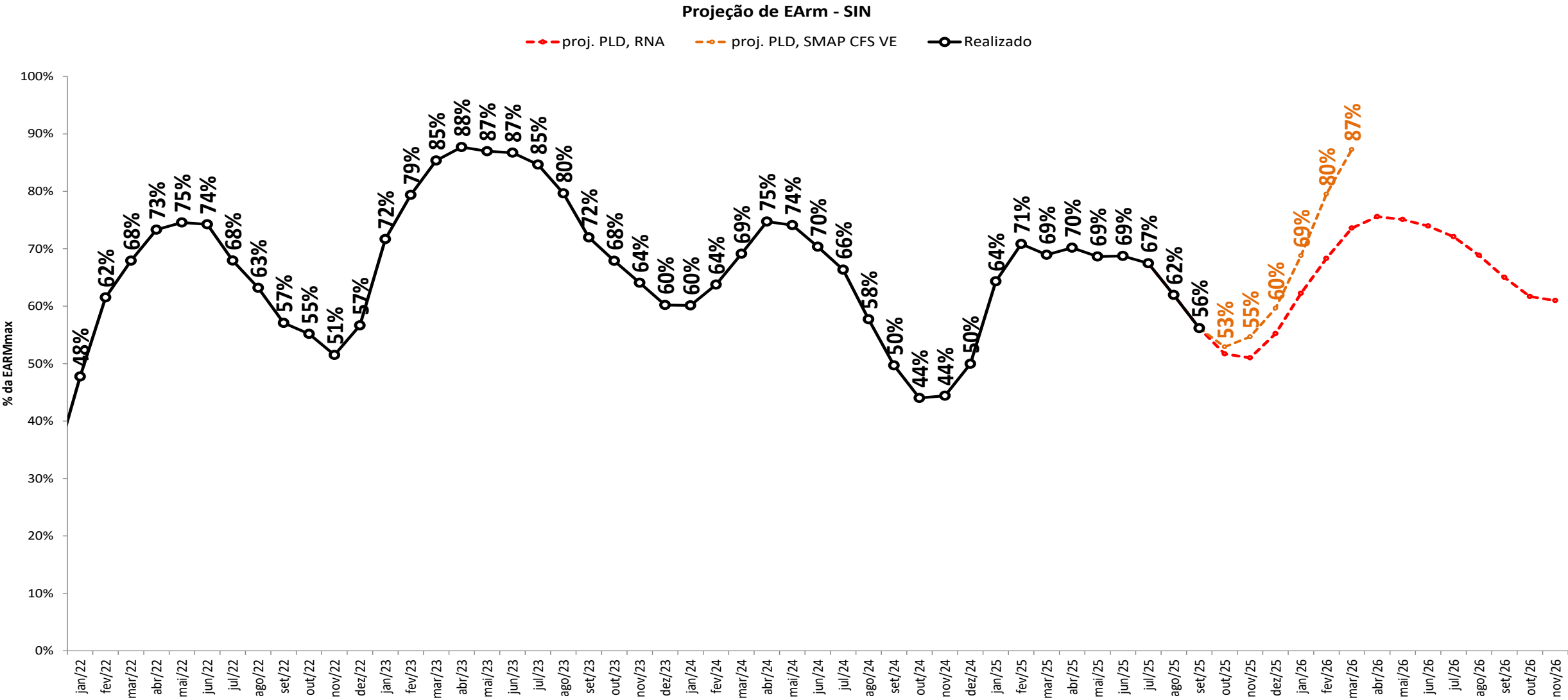
projeção de energia armazenada

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



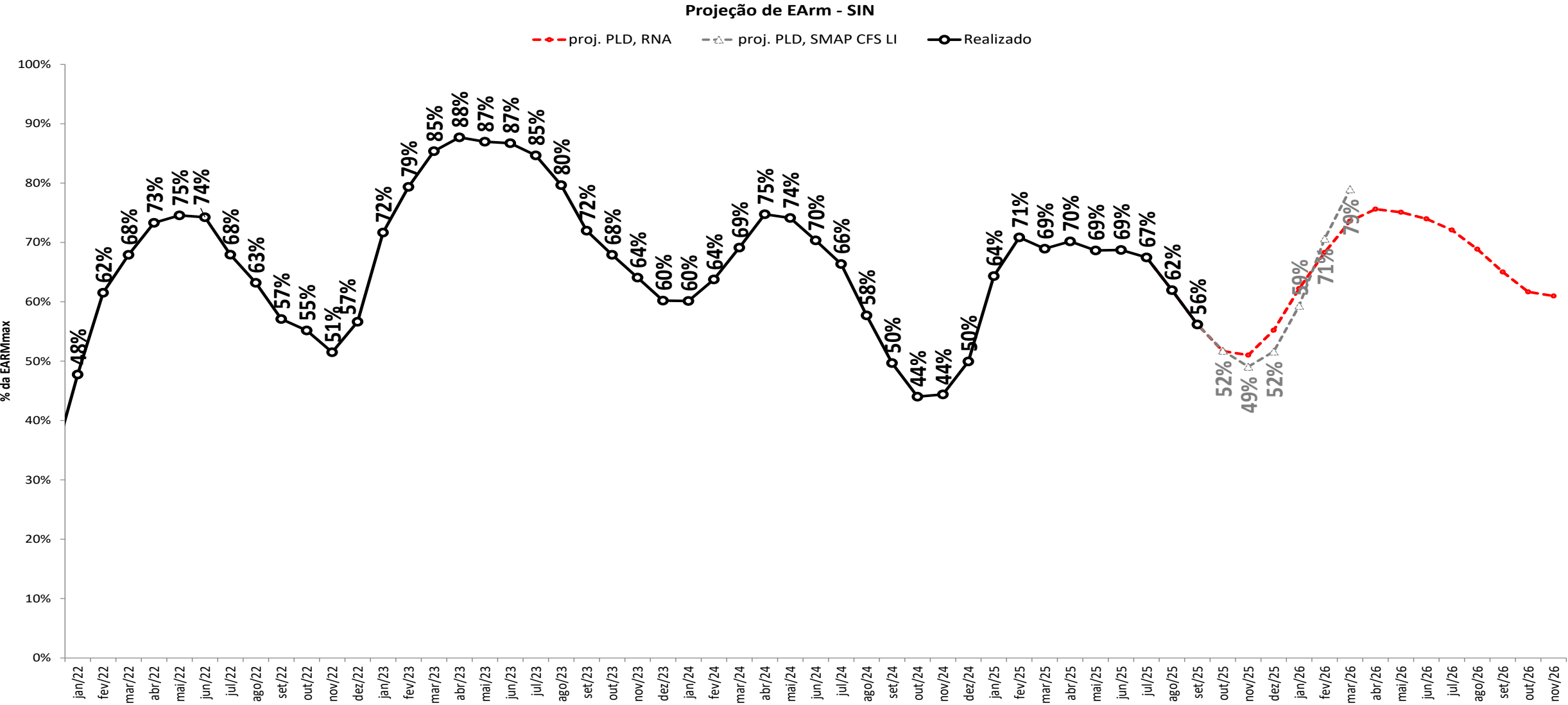


projeção de energia armazenada
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

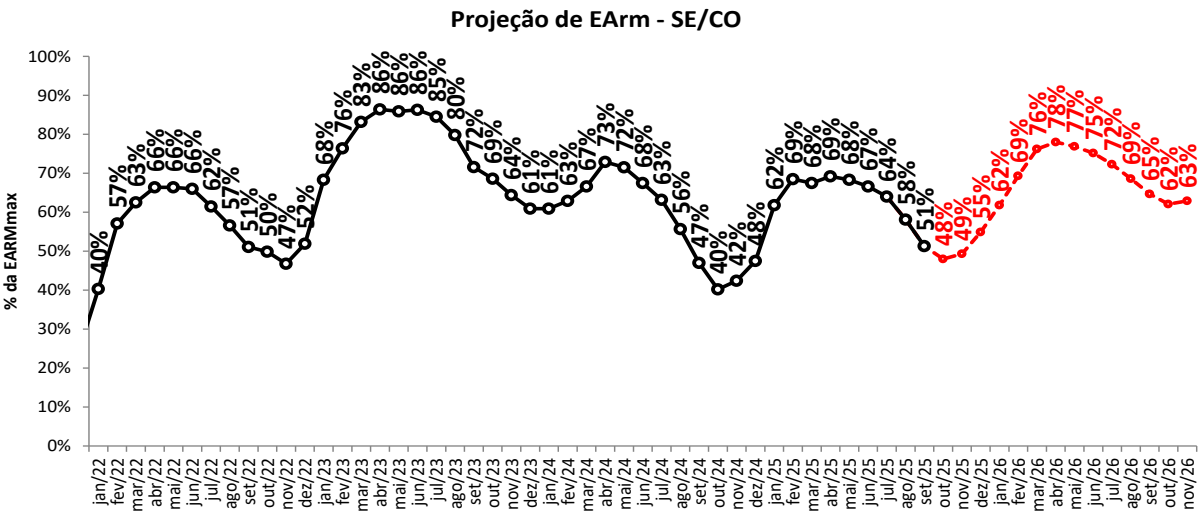
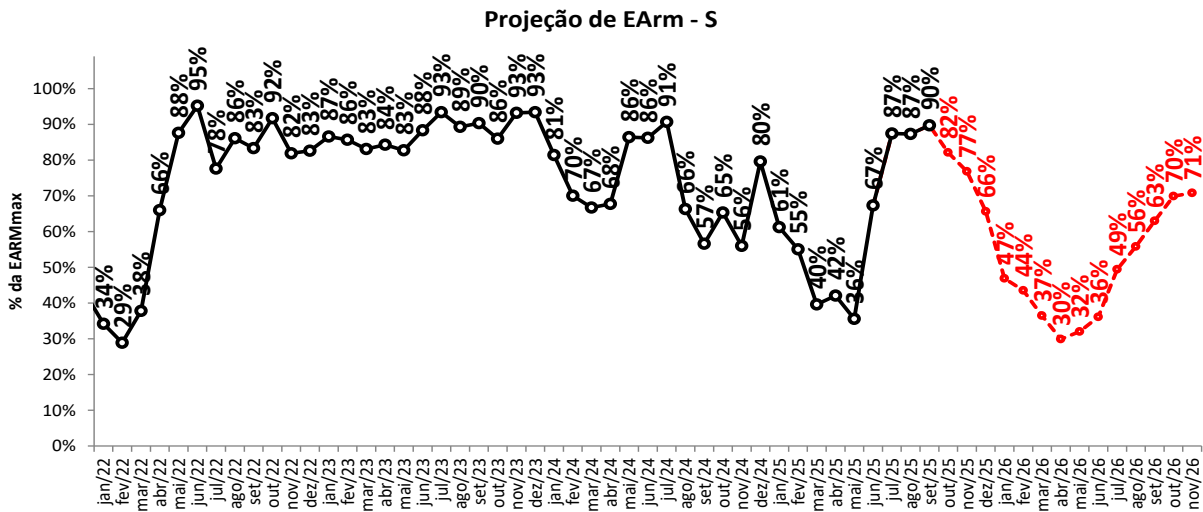
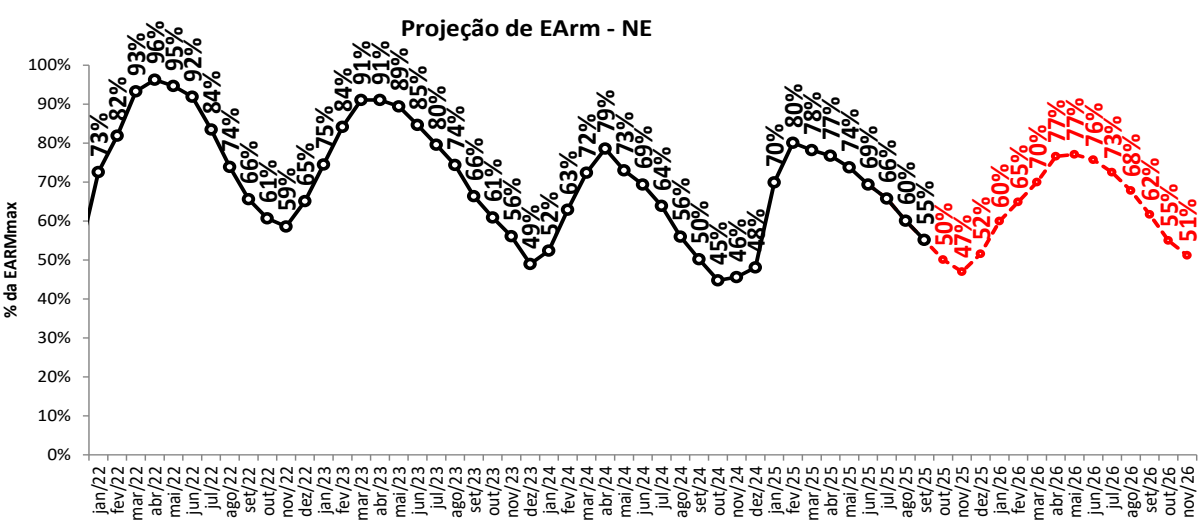
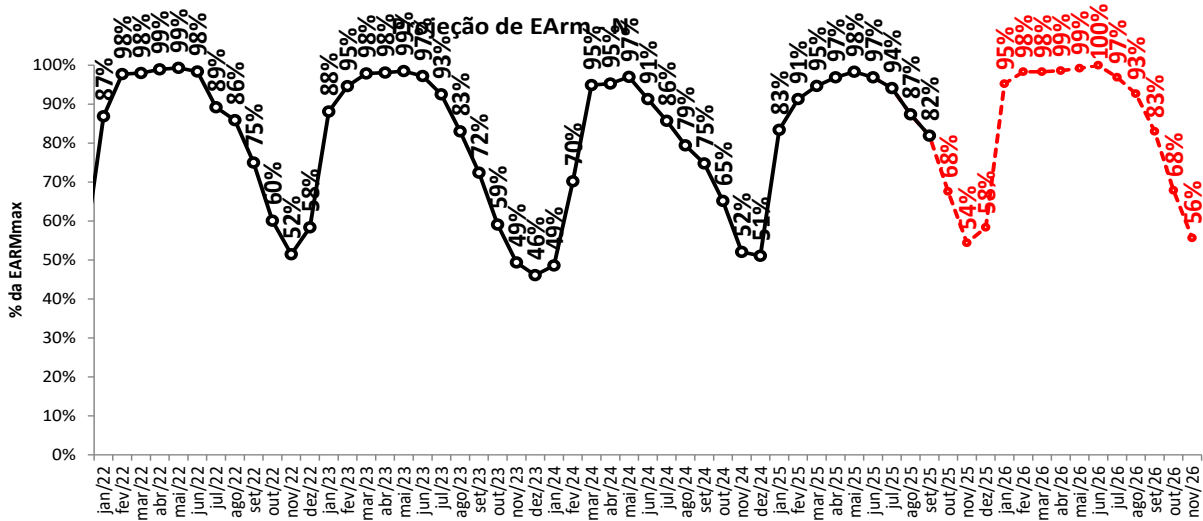


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

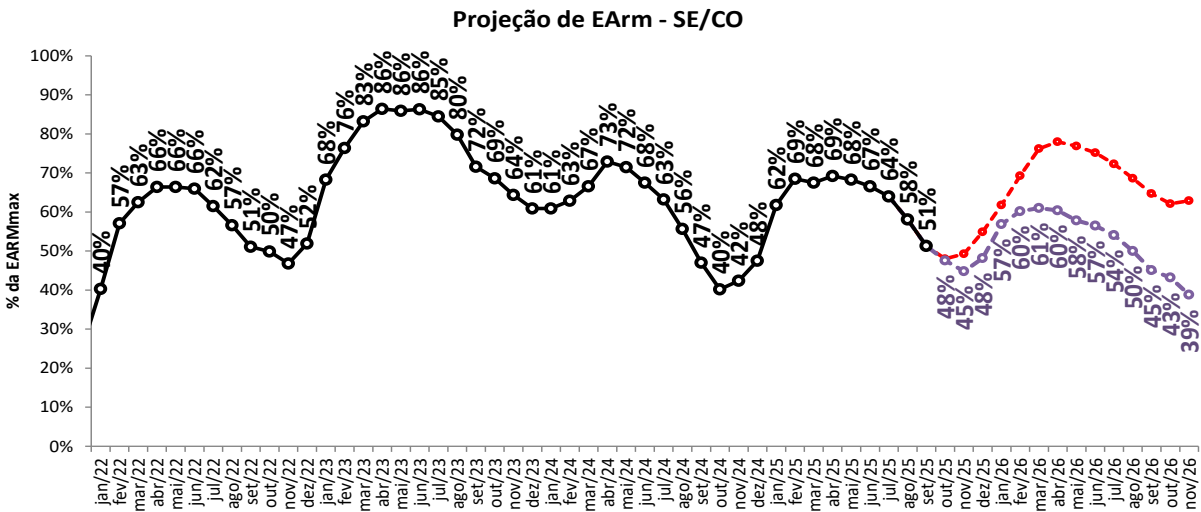
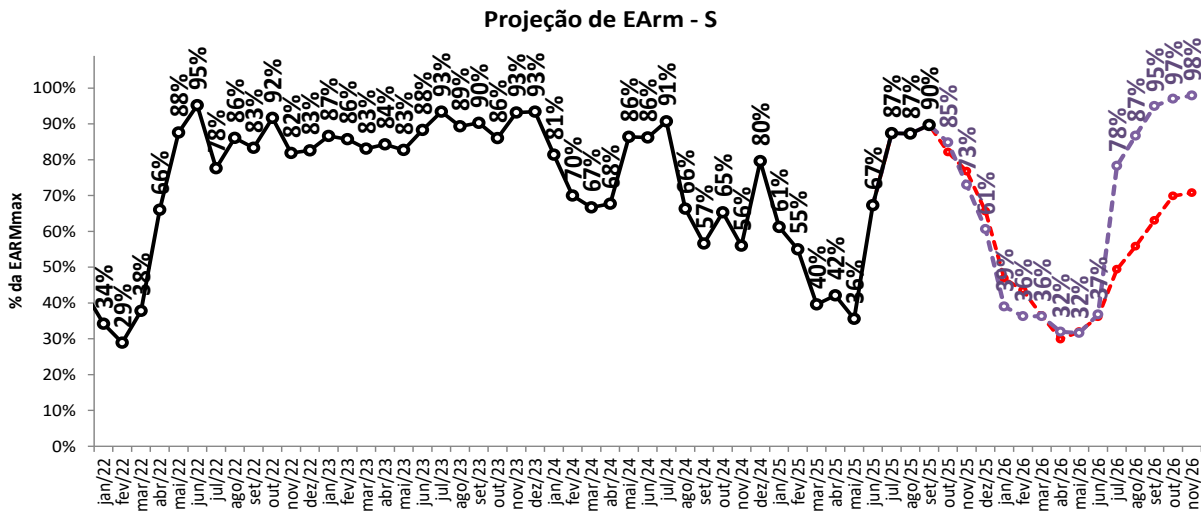
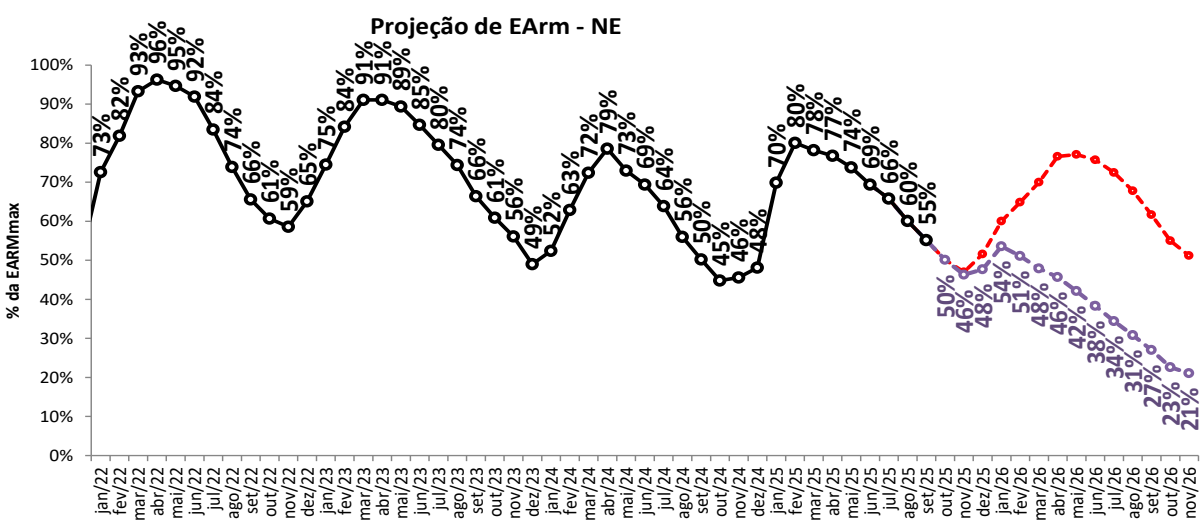
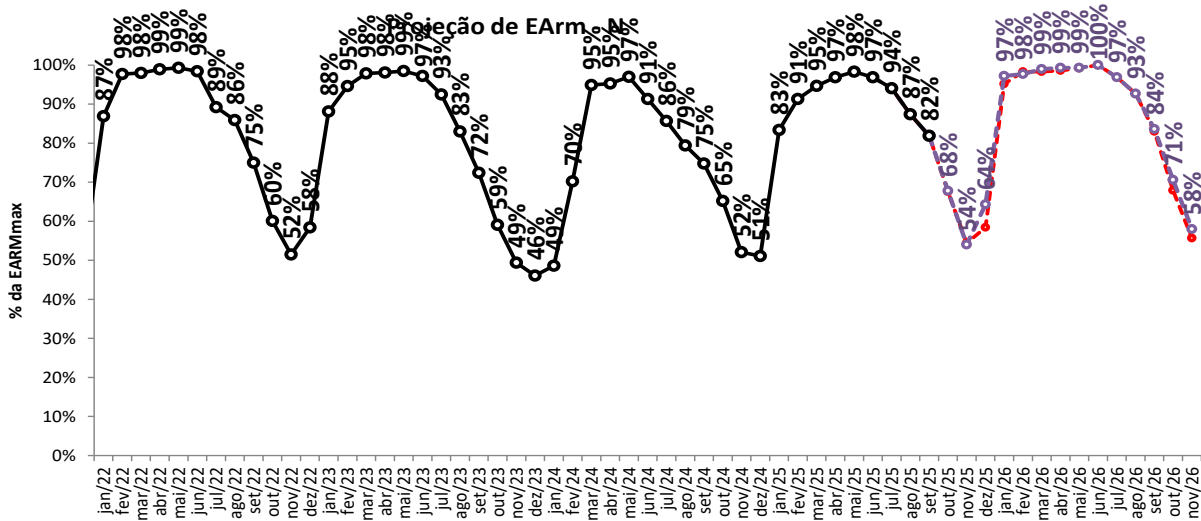


projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

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

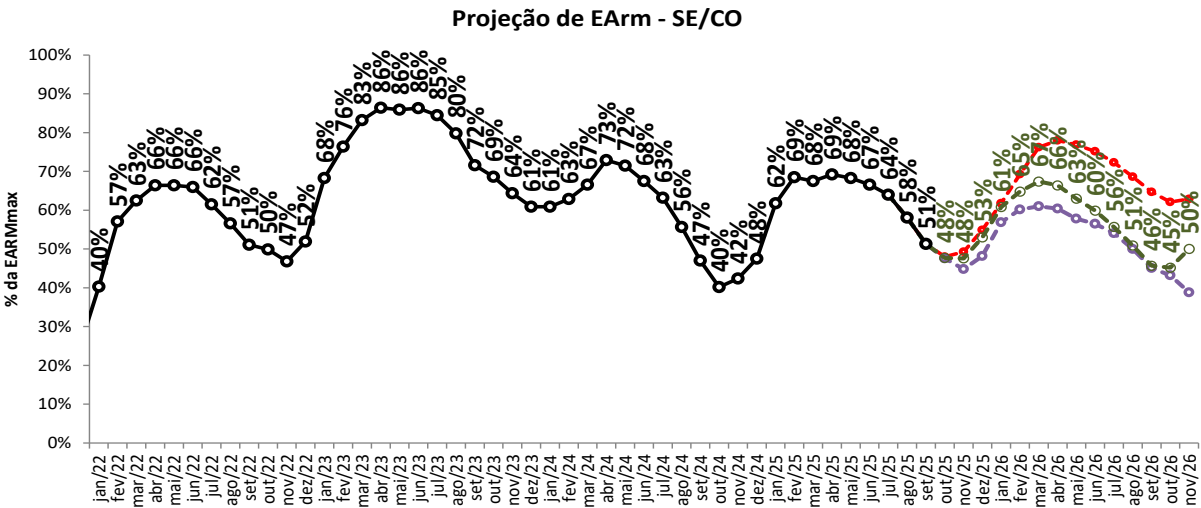
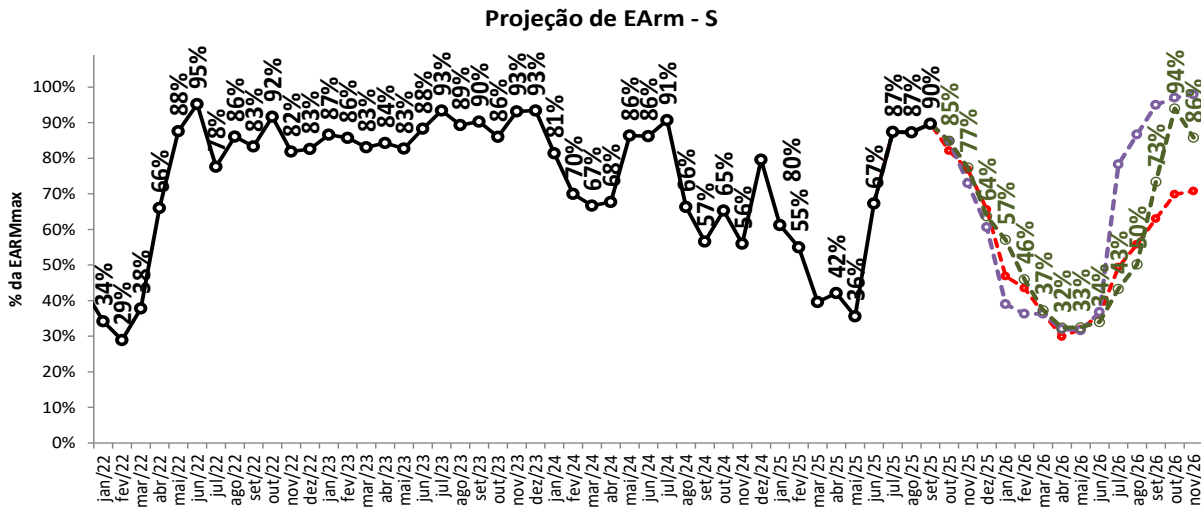
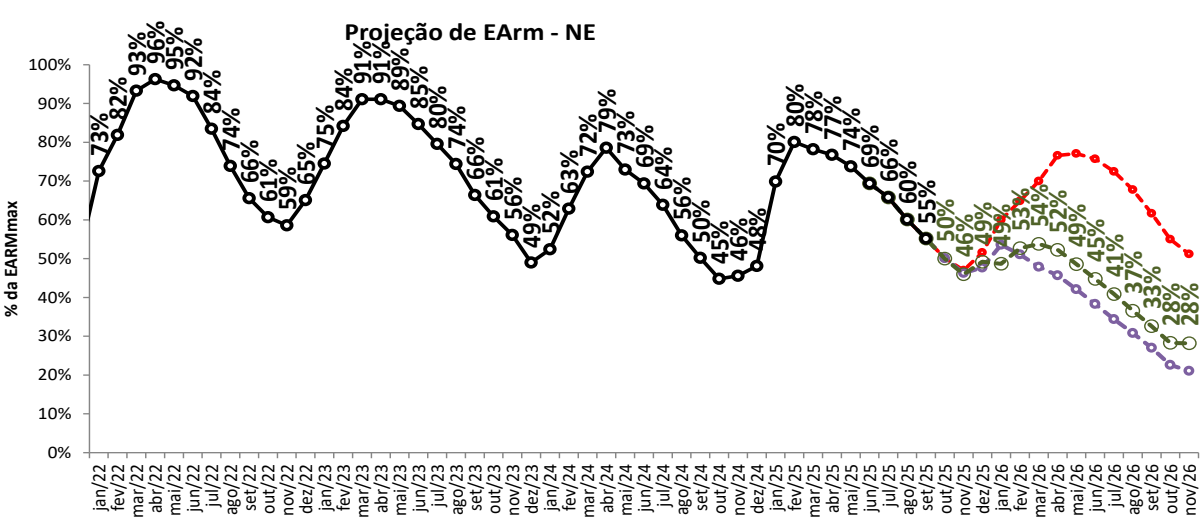
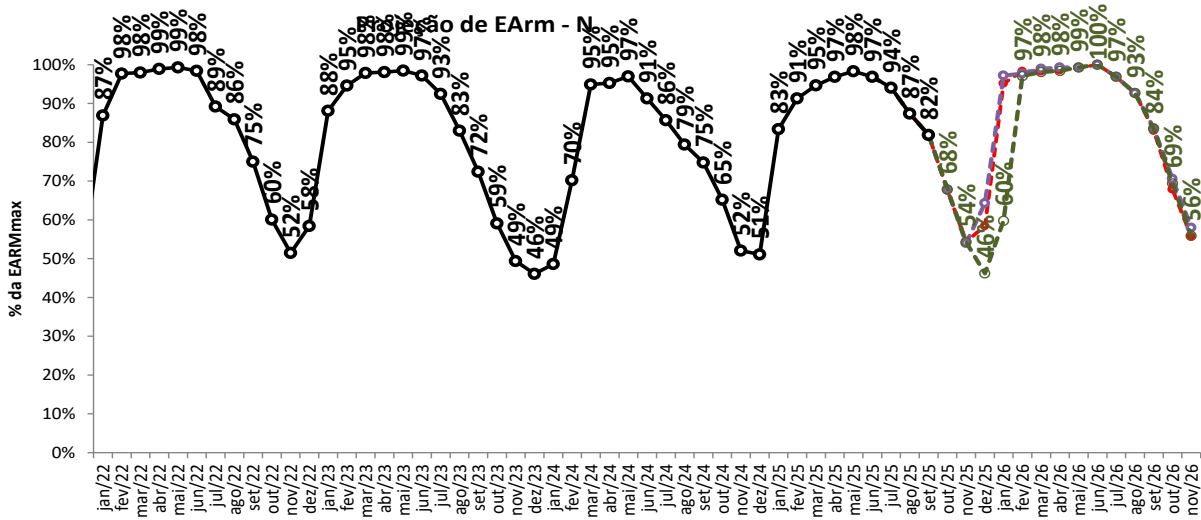


—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2022

projeção de energia armazenada

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



---proj. PLD, RNA

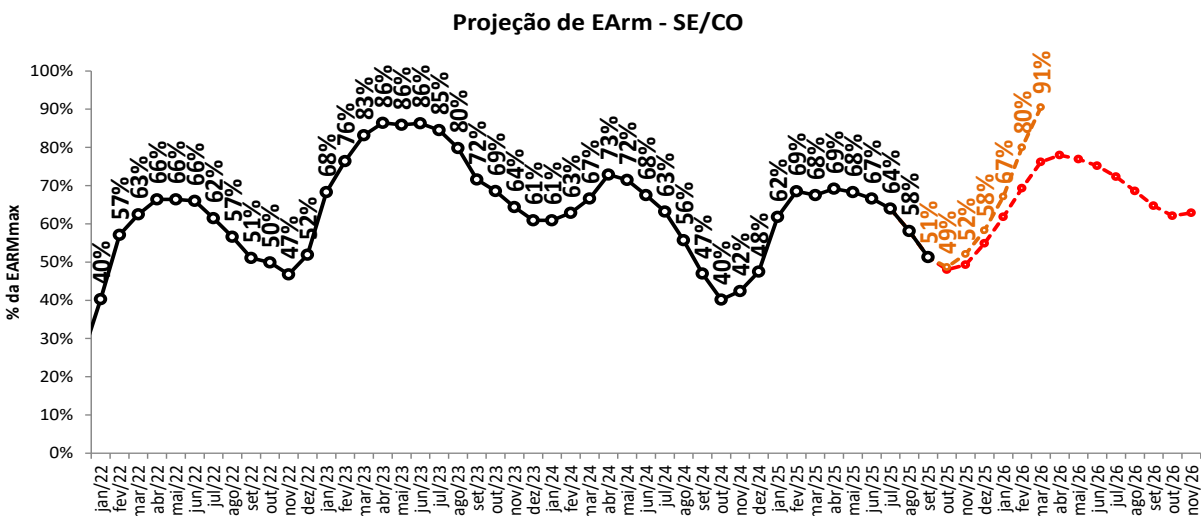
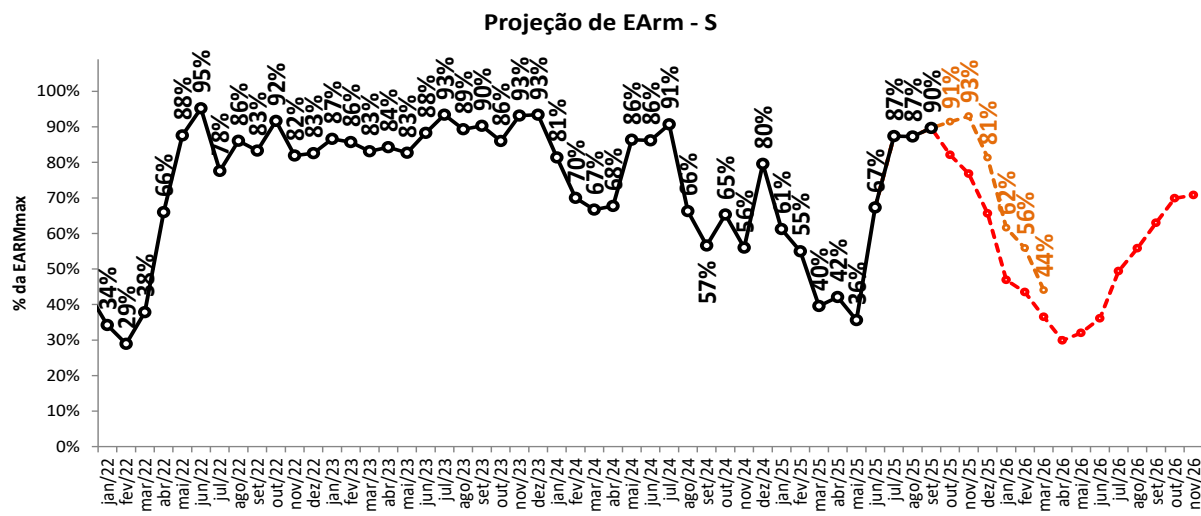
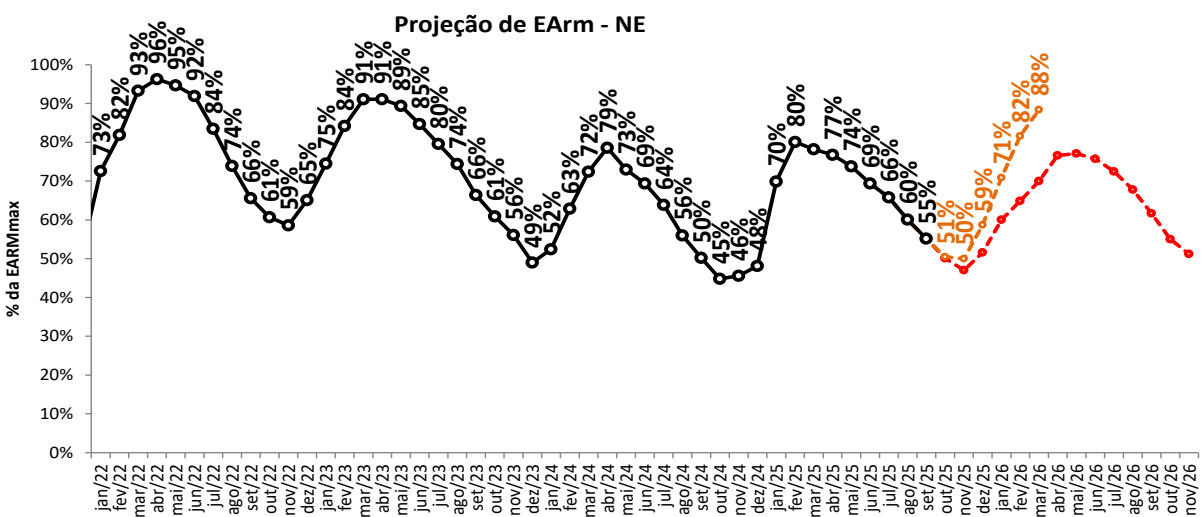
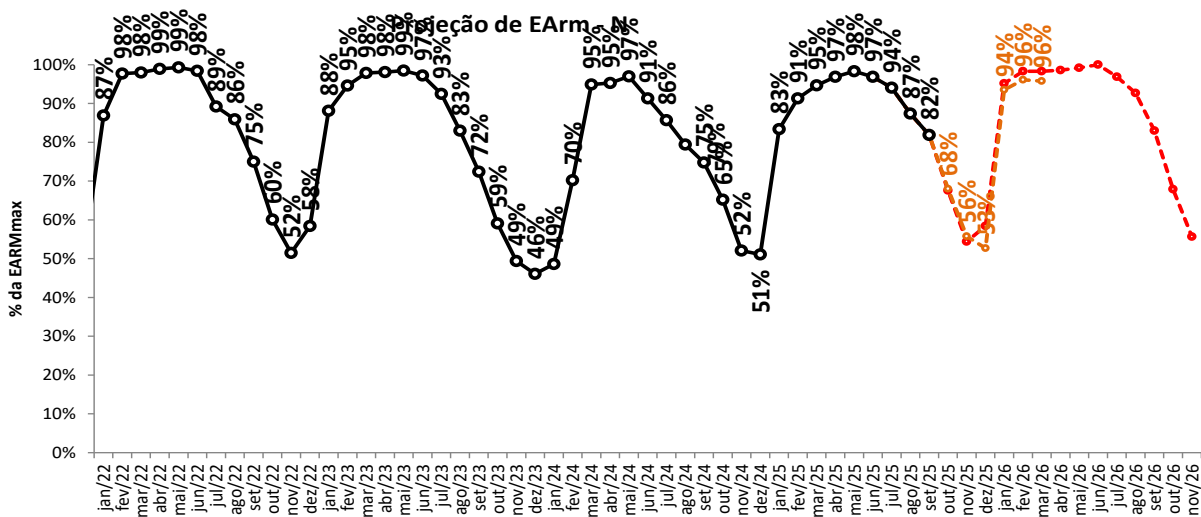
---proj. PLD, SMAP 2022

---proj. PLD, SMAP 2017

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



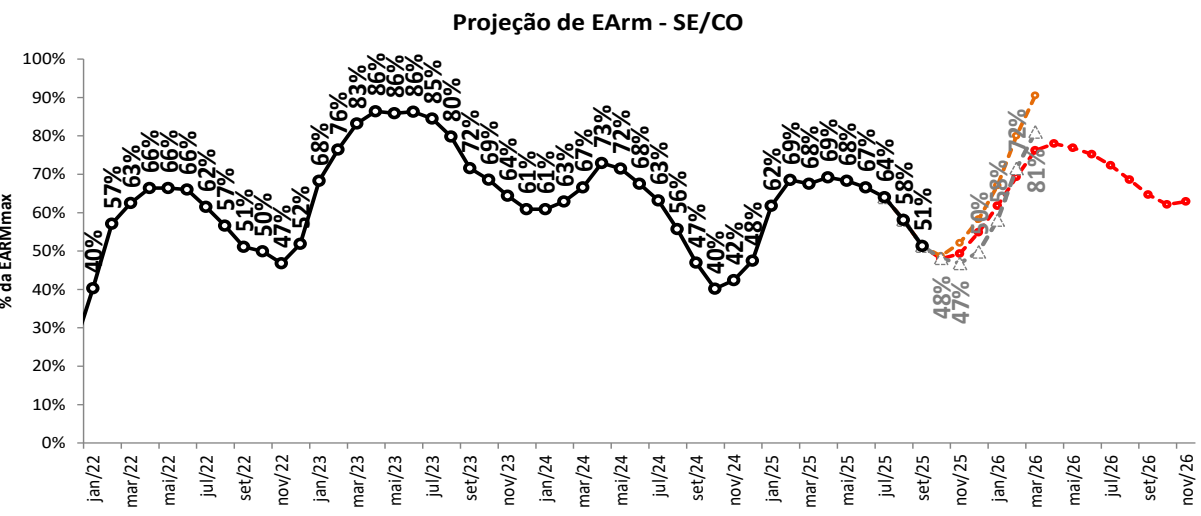
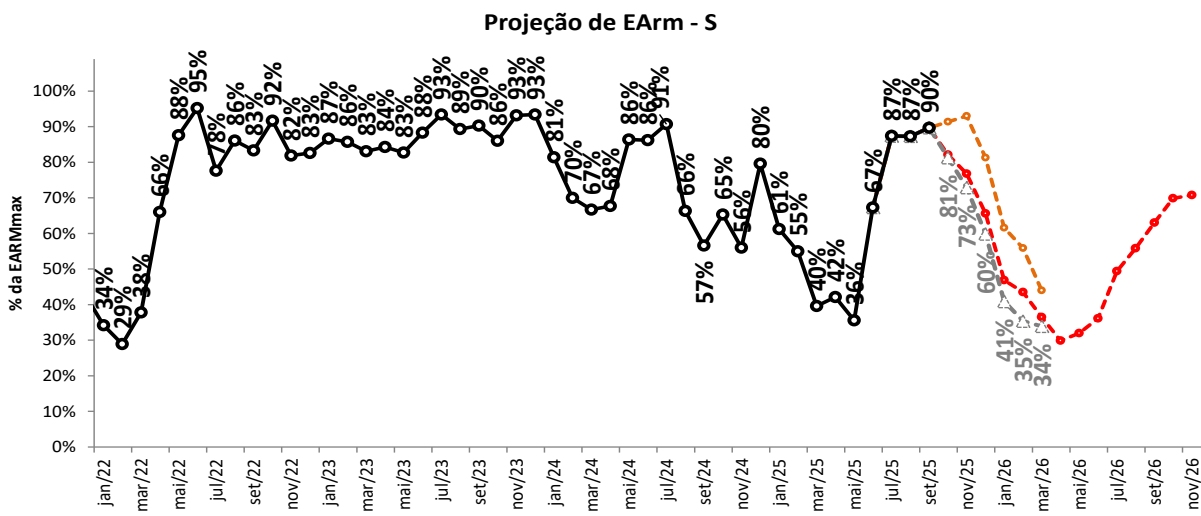
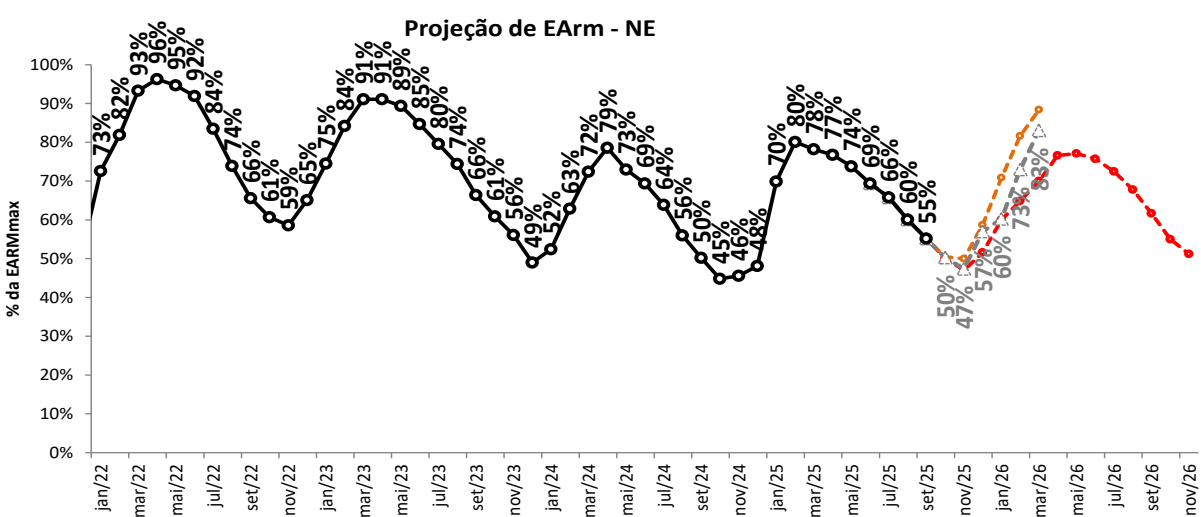
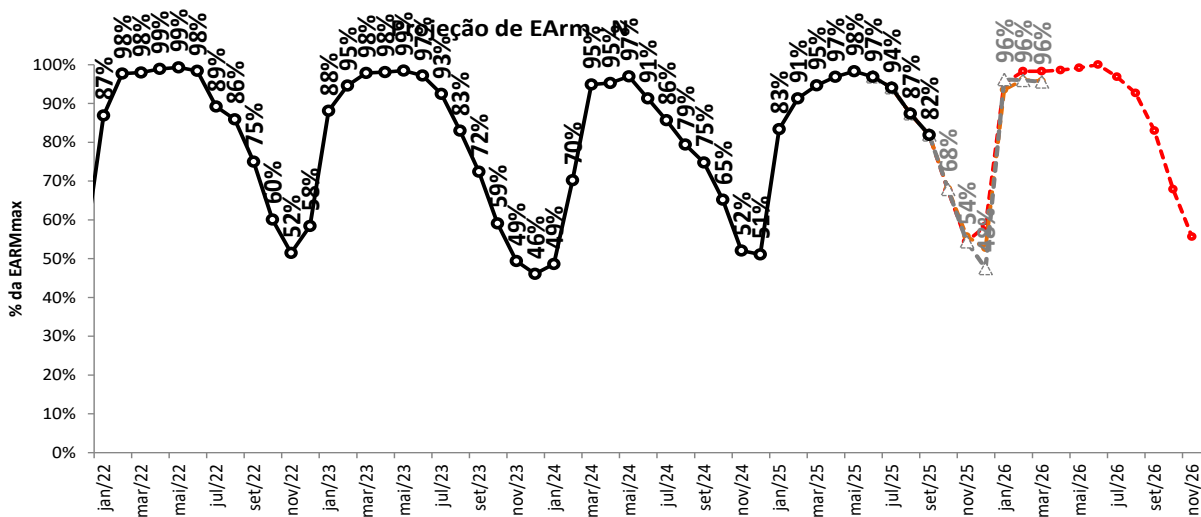
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2017

proj. PLD, SMAP CFS LI

Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

SE/CO	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	48	49	55	62	69	76	78	77	75	72	69	65	62	63
proj. PLD, SMAP 2022	48	45	48	57	60	61	60	58	57	54	50	45	43	39
proj. PLD, SMAP 2017	48	48	53	61	65	67	66	63	60	56	51	46	45	50
proj. PLD, SMAP CFS VE	49	52	58	67	80	91	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	48	47	50	58	72	81	-	-	-	-	-	-	-	-

S	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	82	77	66	47	44	37	30	32	36	49	56	63	70	71
proj. PLD, SMAP 2022	85	73	61	39	36	36	32	32	37	78	87	95	97	98
proj. PLD, SMAP 2017	85	77	64	57	46	37	32	33	34	43	50	73	94	86
proj. PLD, SMAP CFS VE	91	93	81	62	56	44	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	81	73	60	41	35	34	-	-	-	-	-	-	-	-

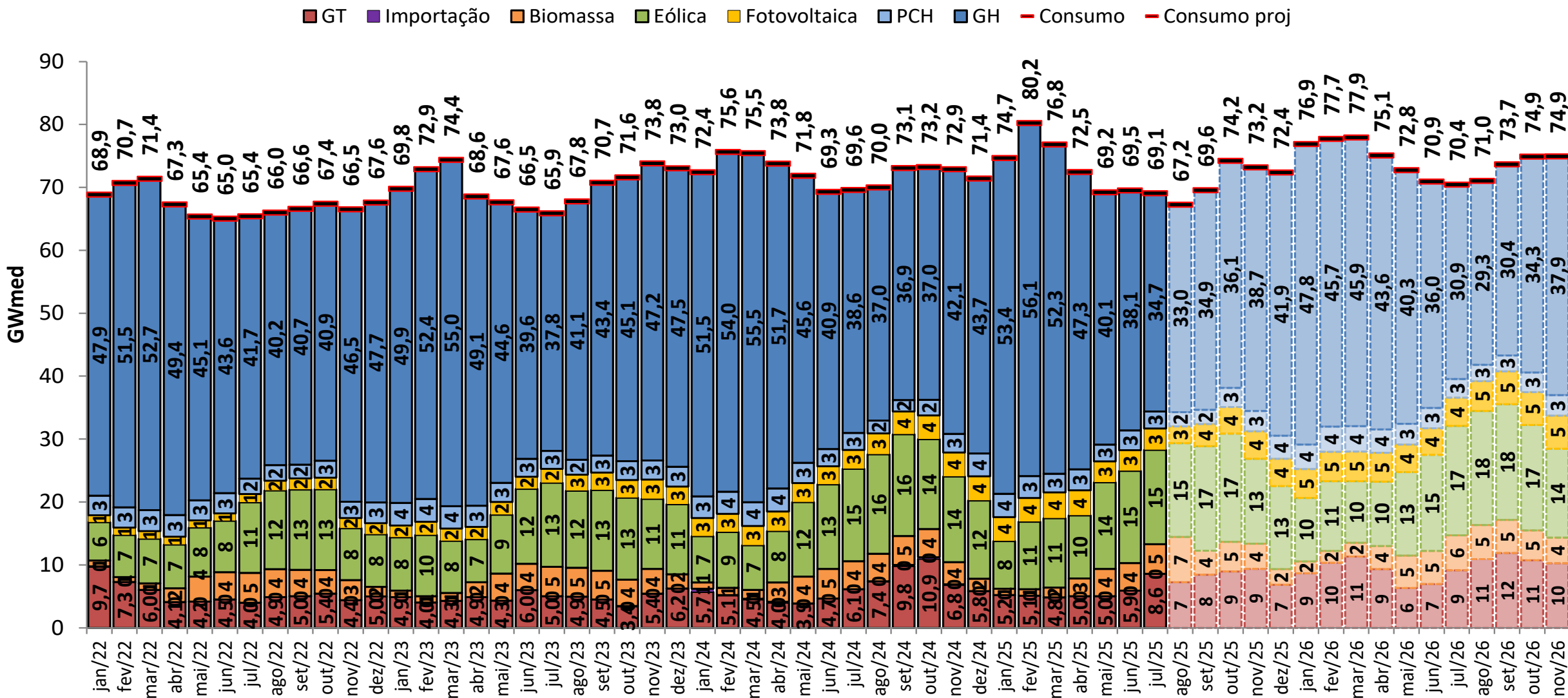
NE	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	50	47	52	60	65	70	77	77	76	73	68	62	55	51
proj. PLD, SMAP 2022	50	46	48	54	51	48	46	42	38	34	31	27	23	21
proj. PLD, SMAP 2017	50	46	49	49	53	54	52	49	45	41	37	33	28	28
proj. PLD, SMAP CFS VE	51	50	59	71	82	88	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	50	47	57	60	73	83	-	-	-	-	-	-	-	-

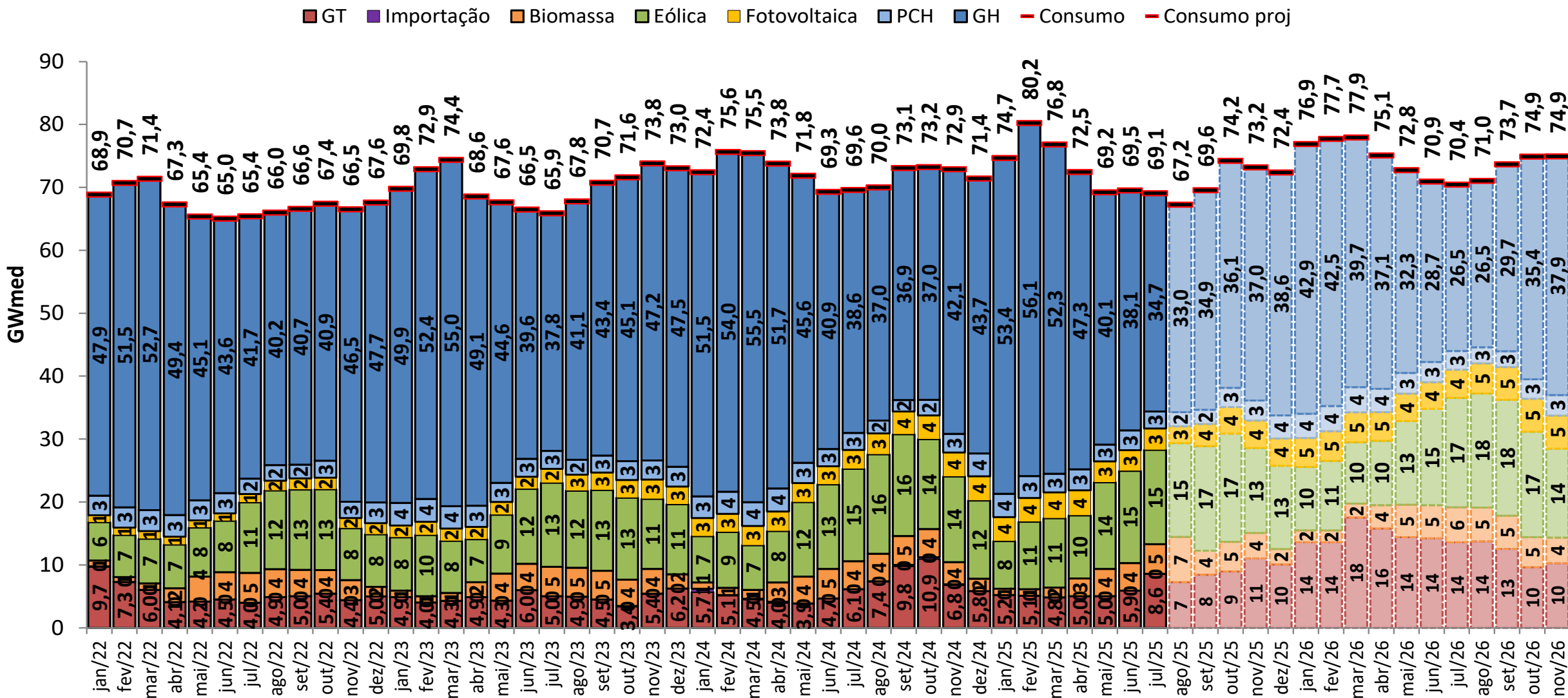
N	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	68	54	58	95	98	98	99	99	100	97	93	83	68	56
proj. PLD, SMAP 2022	68	54	64	97	98	99	99	99	100	97	93	84	71	58
proj. PLD, SMAP 2017	68	54	46	60	97	98	98	99	100	97	93	84	69	56
proj. PLD, SMAP CFS VE	68	56	53	94	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	68	54	48	96	96	96	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	out/25	nov/25	dez/25	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26
proj. PLD, RNA	52	51	55	62	68	74	76	75	74	72	69	65	62	61
proj. PLD, SMAP 2022	52	47	50	57	59	59	58	55	54	54	51	47	45	41
proj. PLD, SMAP 2017	52	50	53	58	63	65	63	60	58	54	51	47	47	49
proj. PLD, SMAP CFS VE	53	55	60	69	80	87	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	52	49	52	59	71	79	-	-	-	-	-	-	-	-

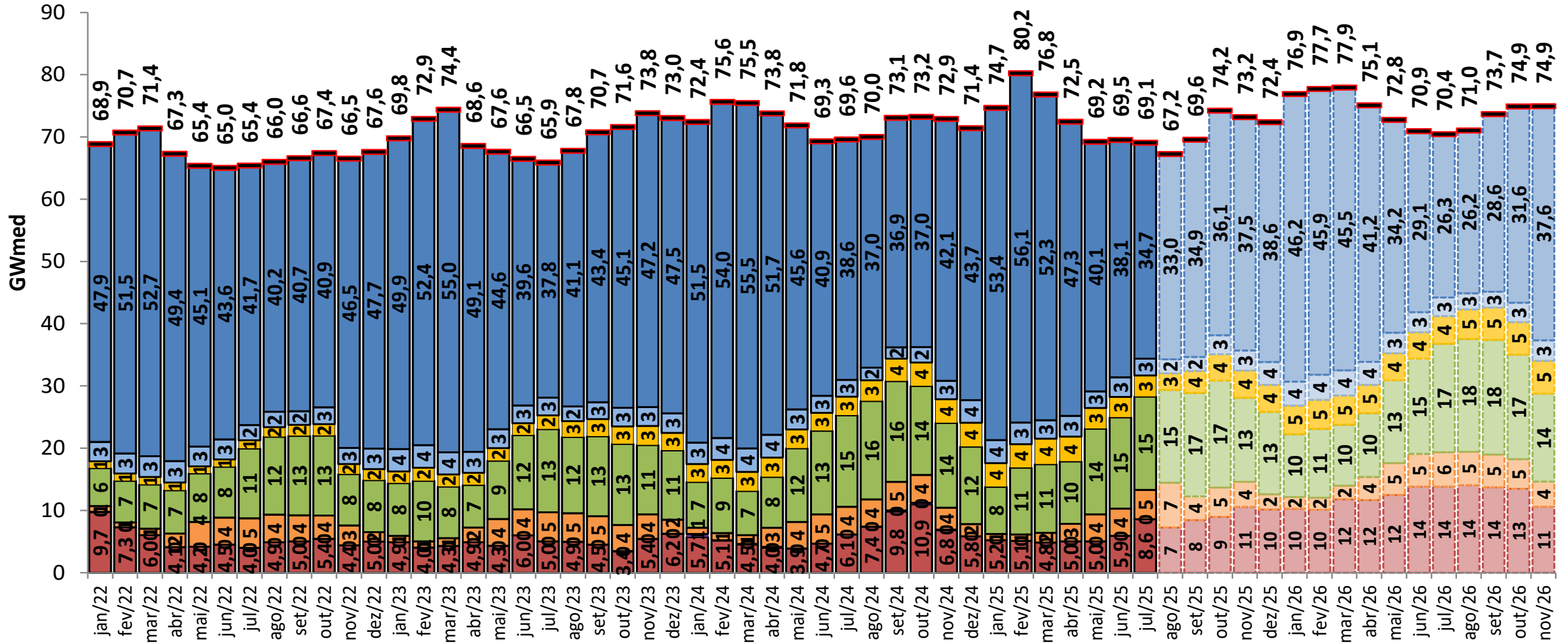
balanço operativo

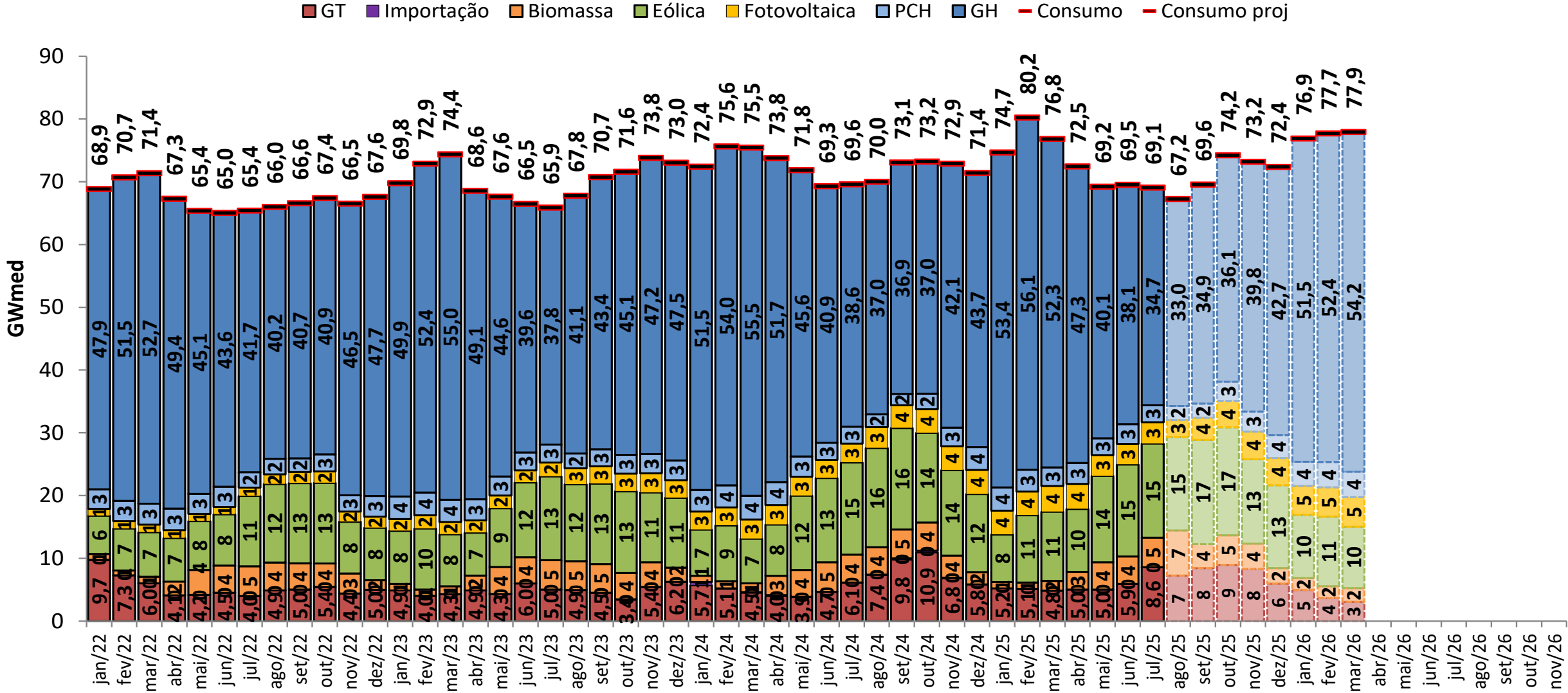
proj. PLD RNA

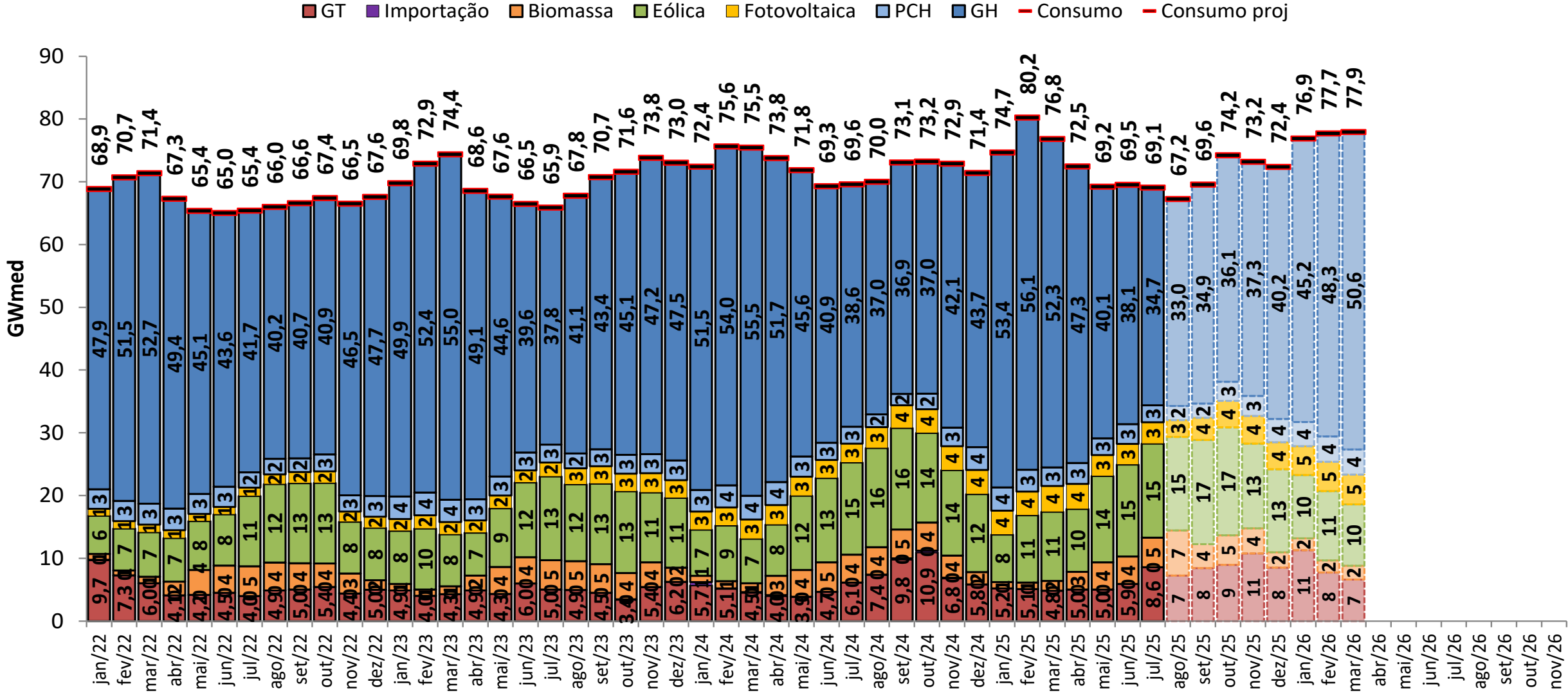




GT Importação Biomassa Eólica Fotovoltaica PCH GH Consumo Consumo proj

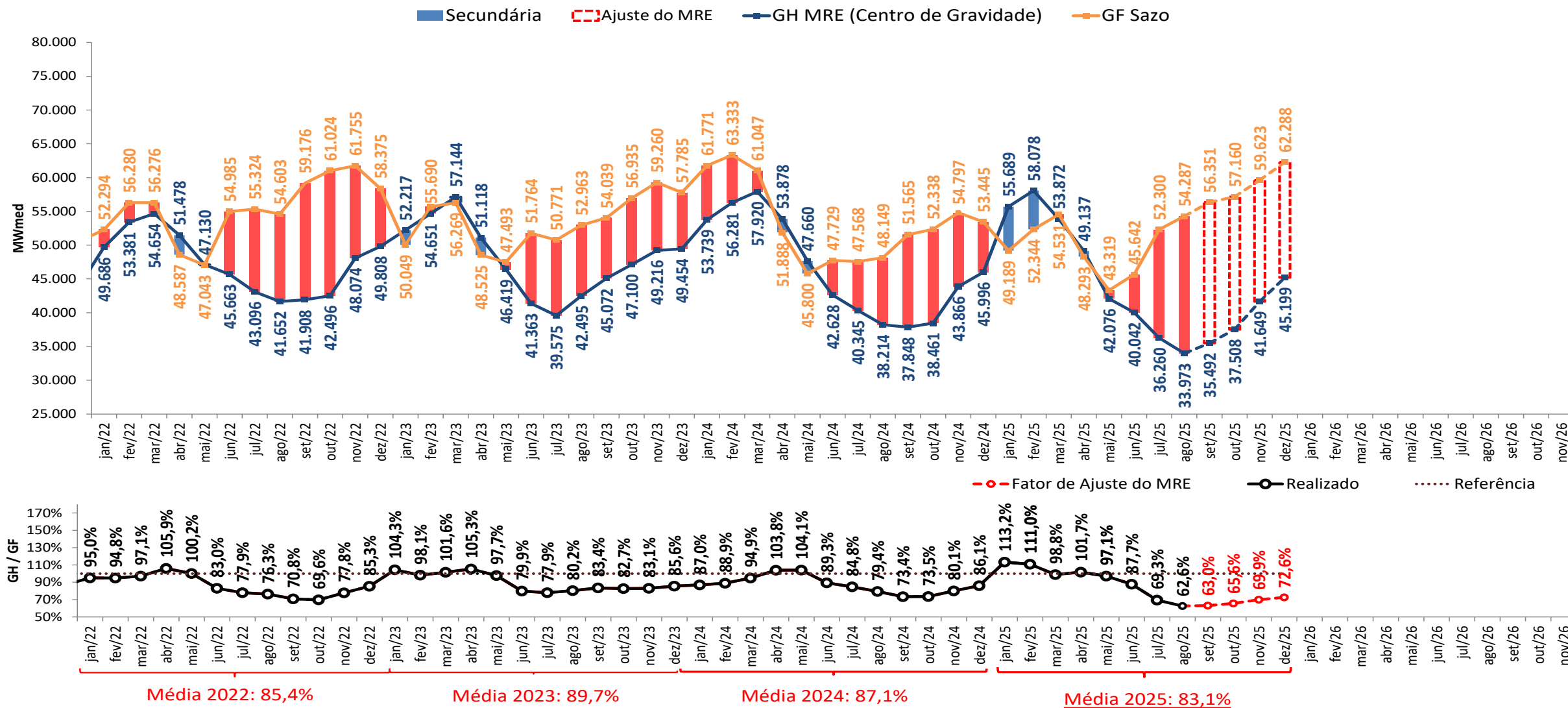






projeção do MRE

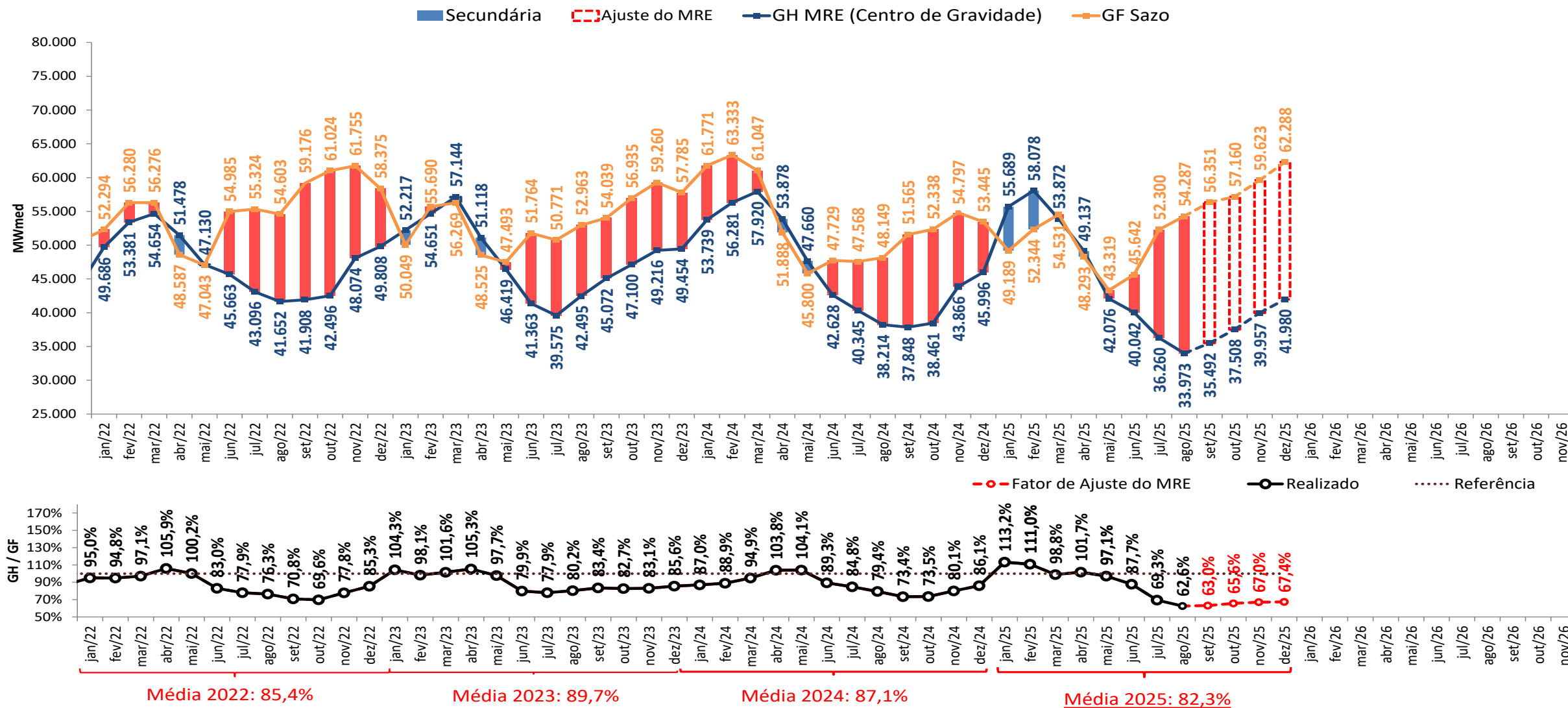
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projeção do MRE

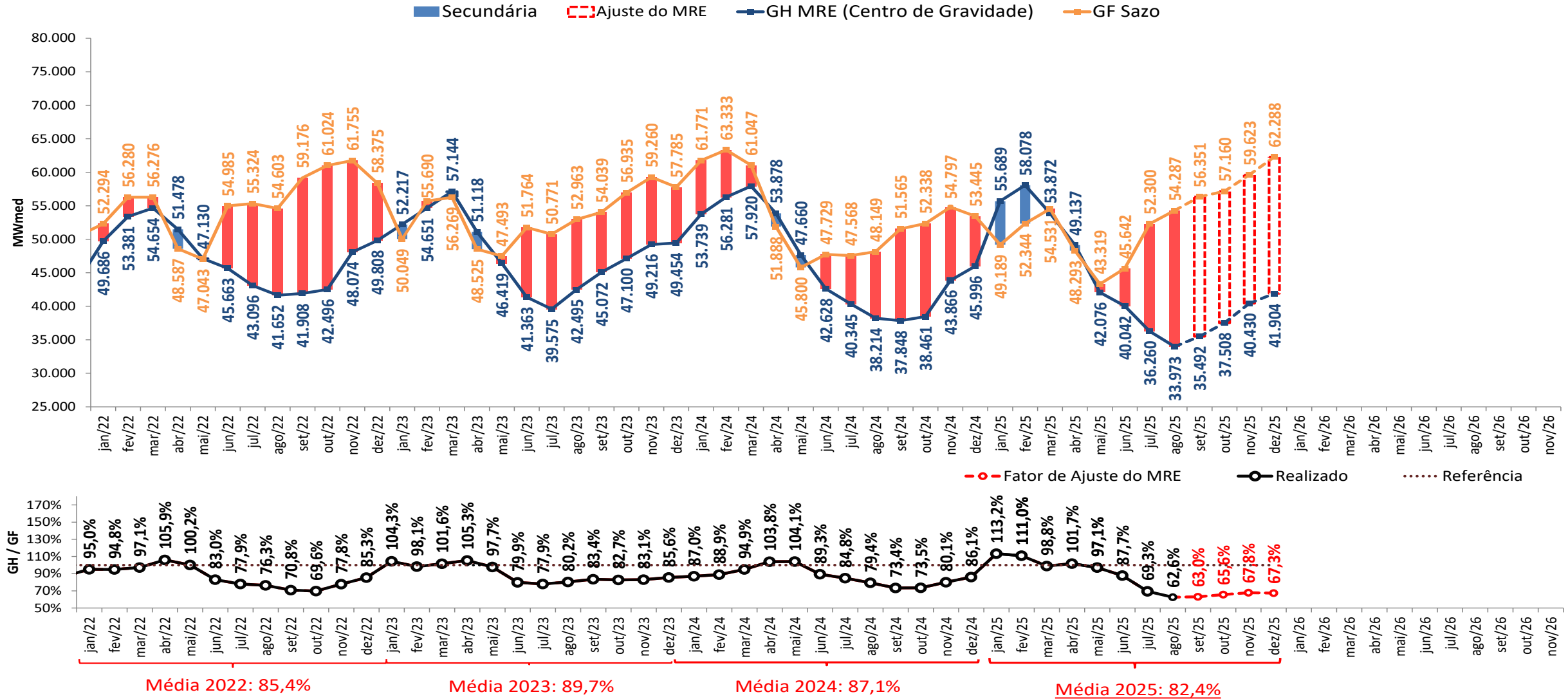
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

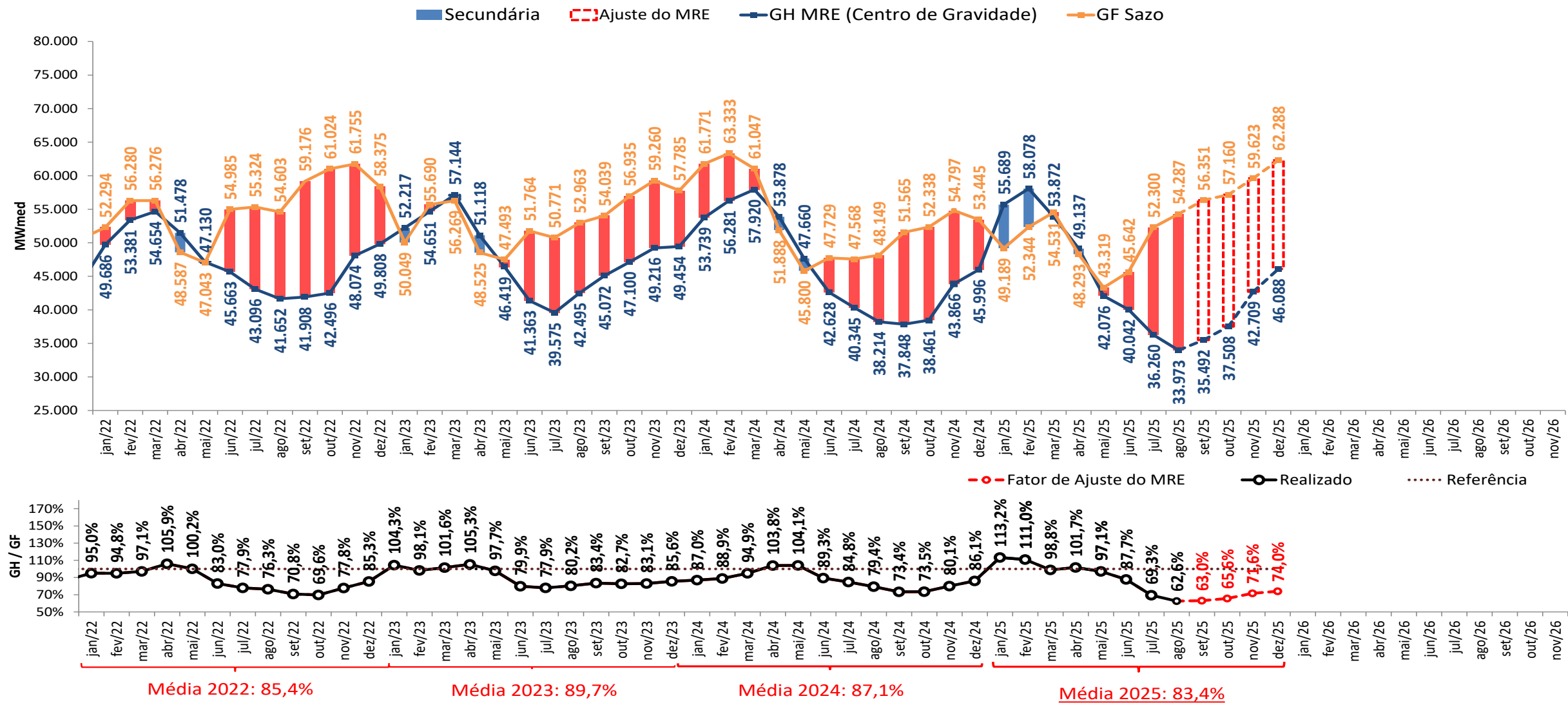
projeção do MRE

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



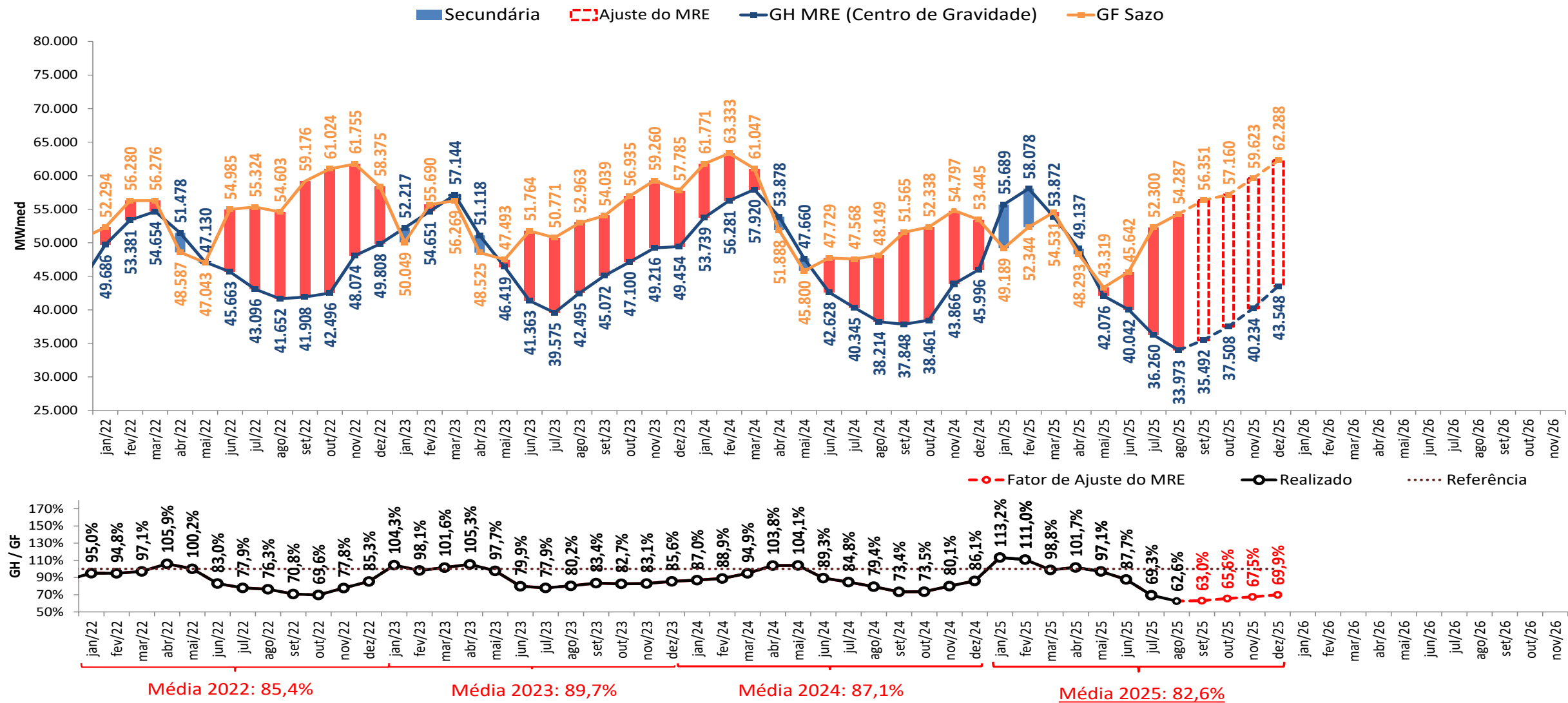
- A estimativa de GSF para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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



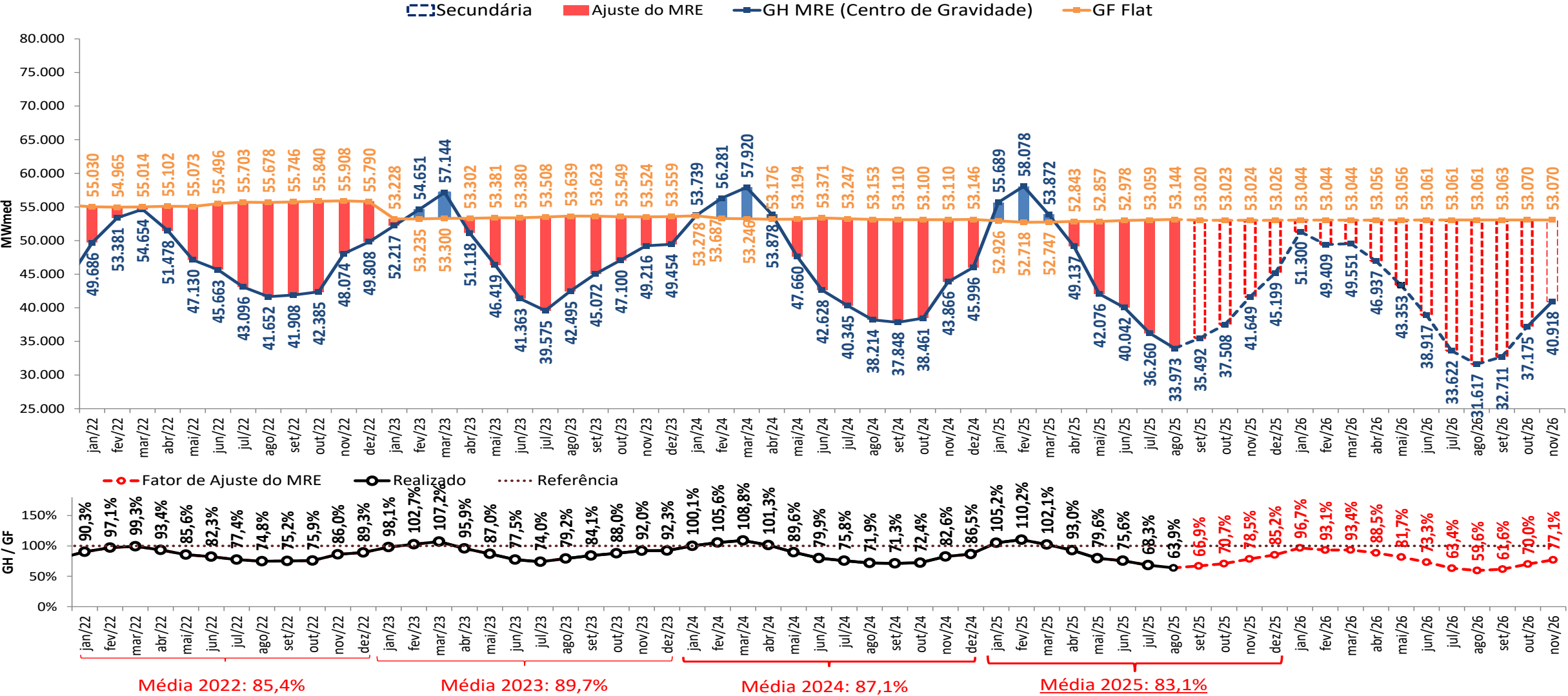
• A estimativa de GSF para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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



• A estimativa de GSF para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

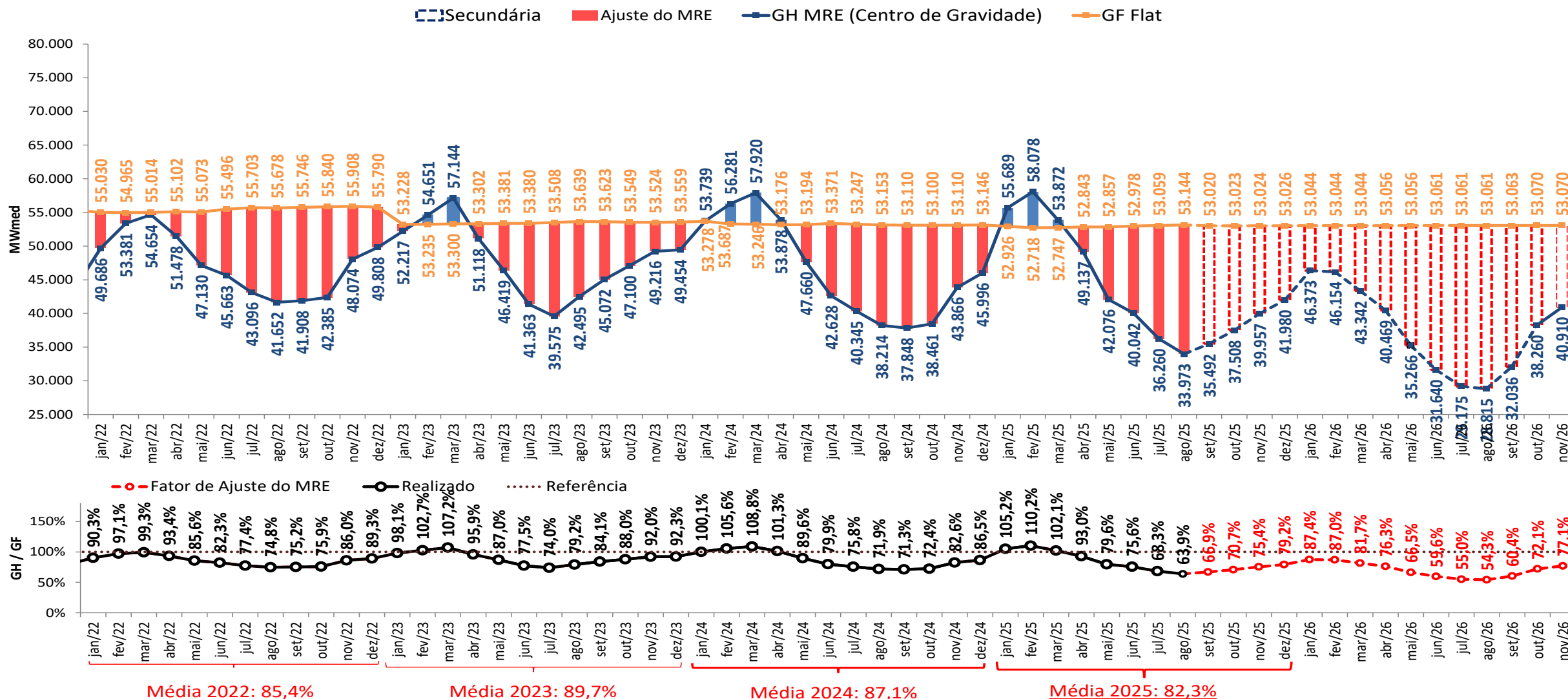
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
proj. PLD RNA



• A estimativa de GSF para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

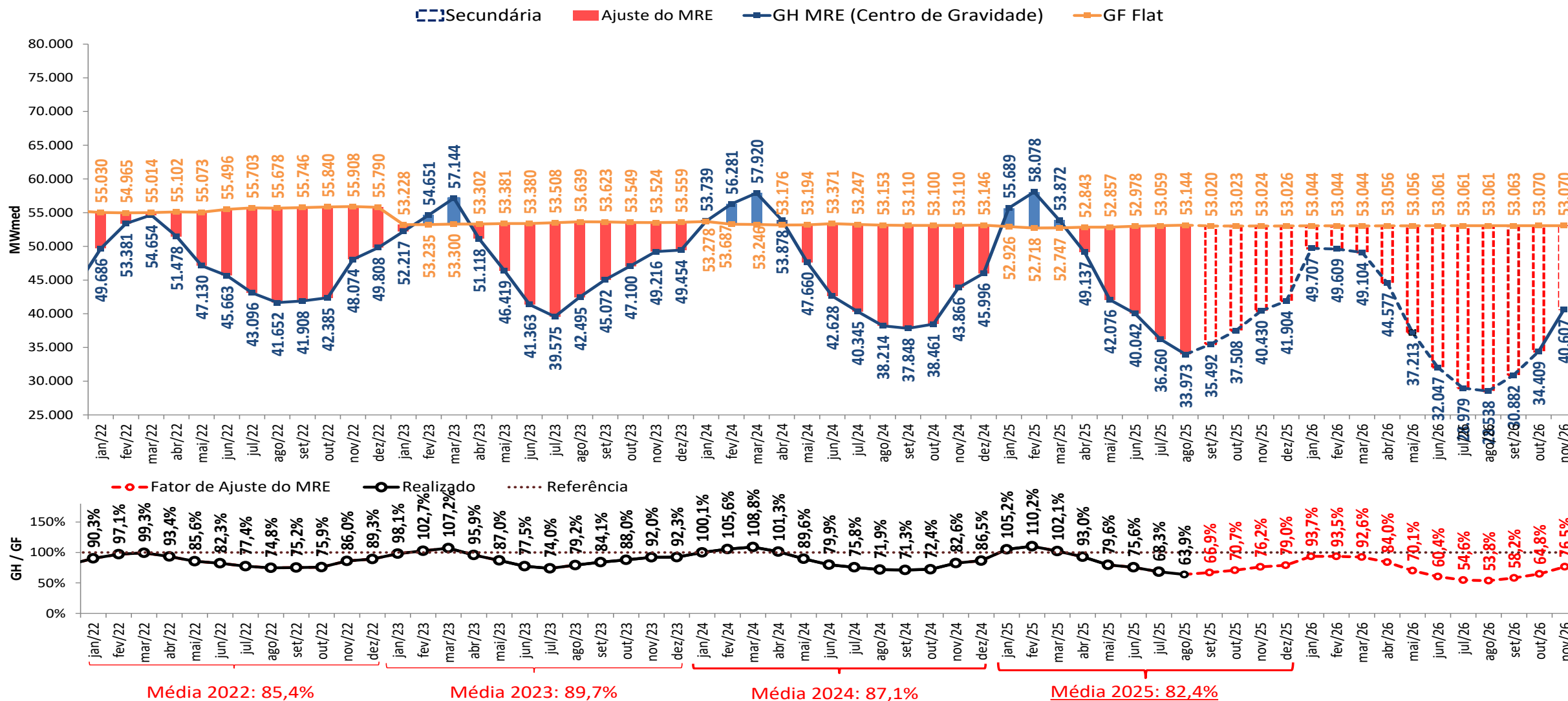
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de GSF para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

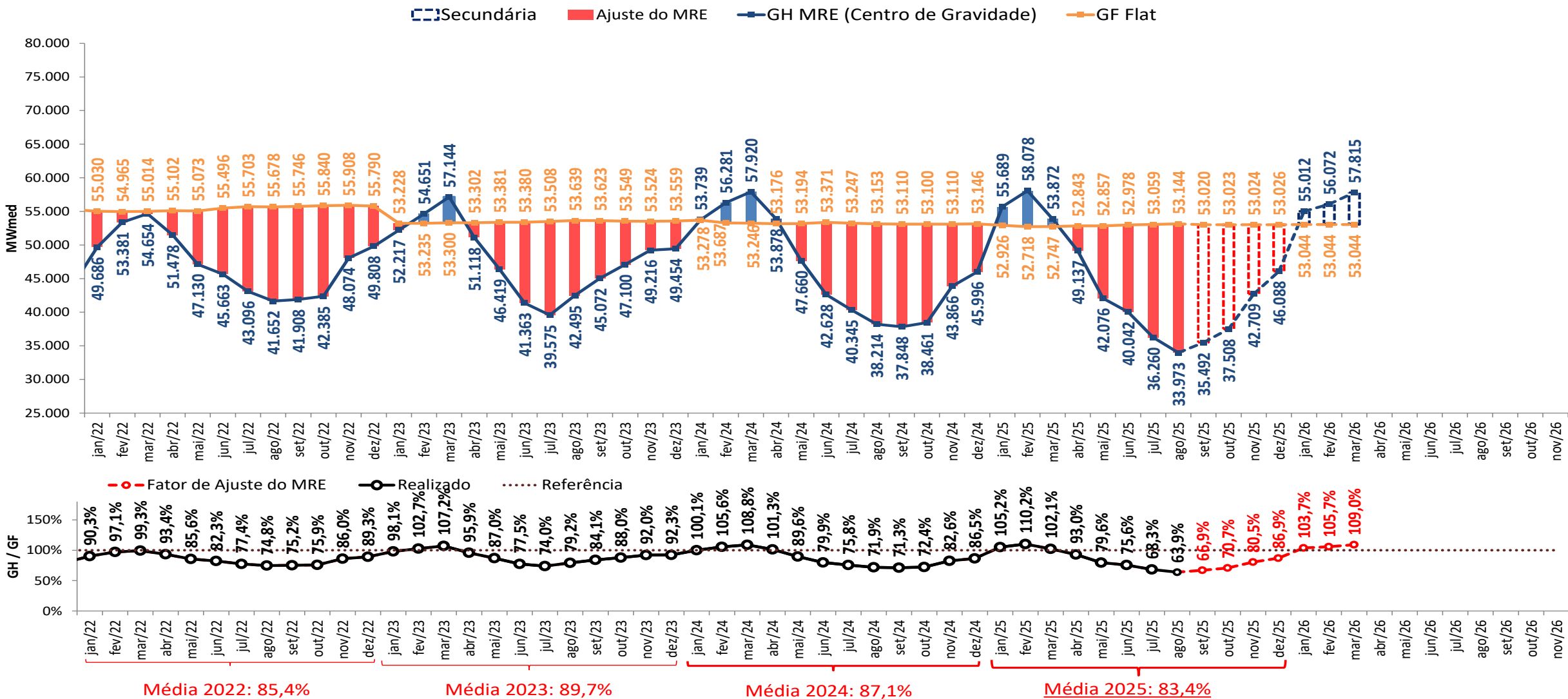
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



- A estimativa de GSF para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

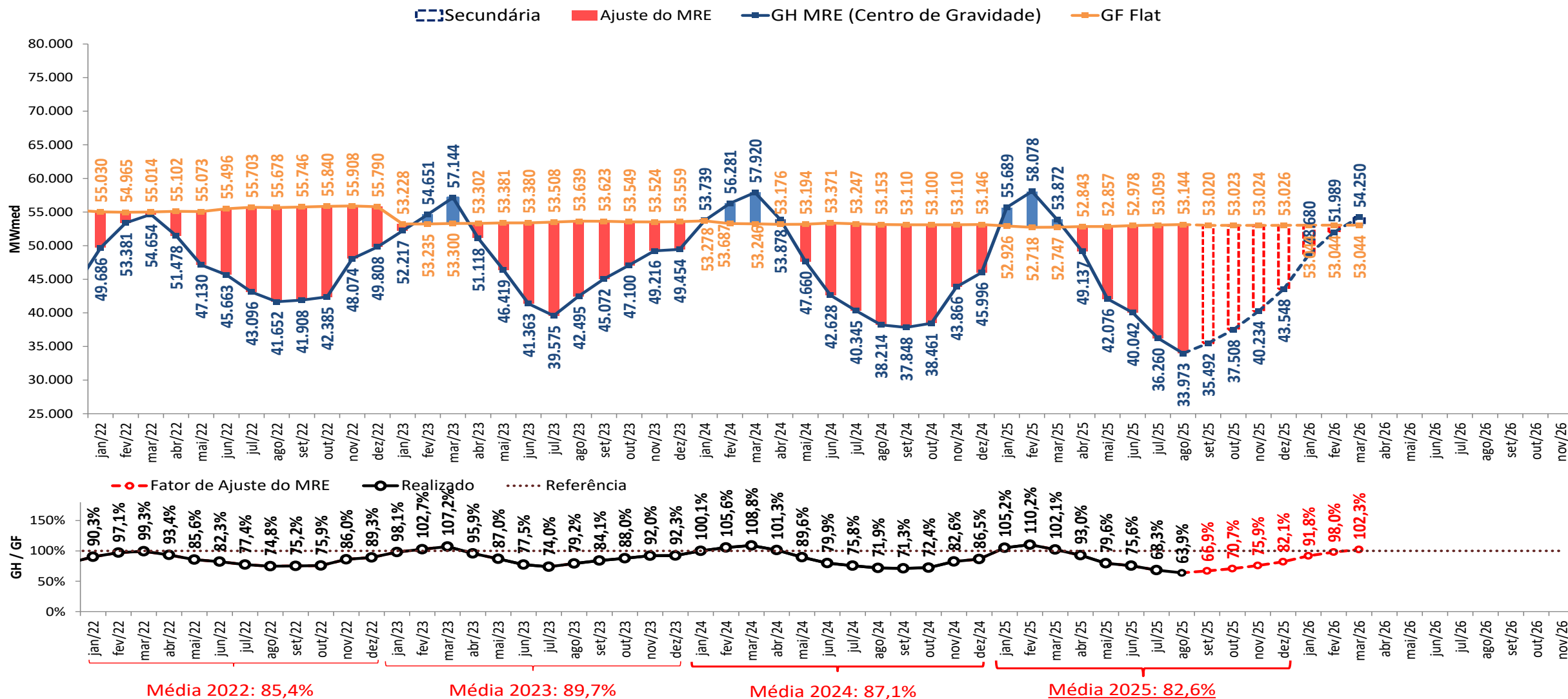
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

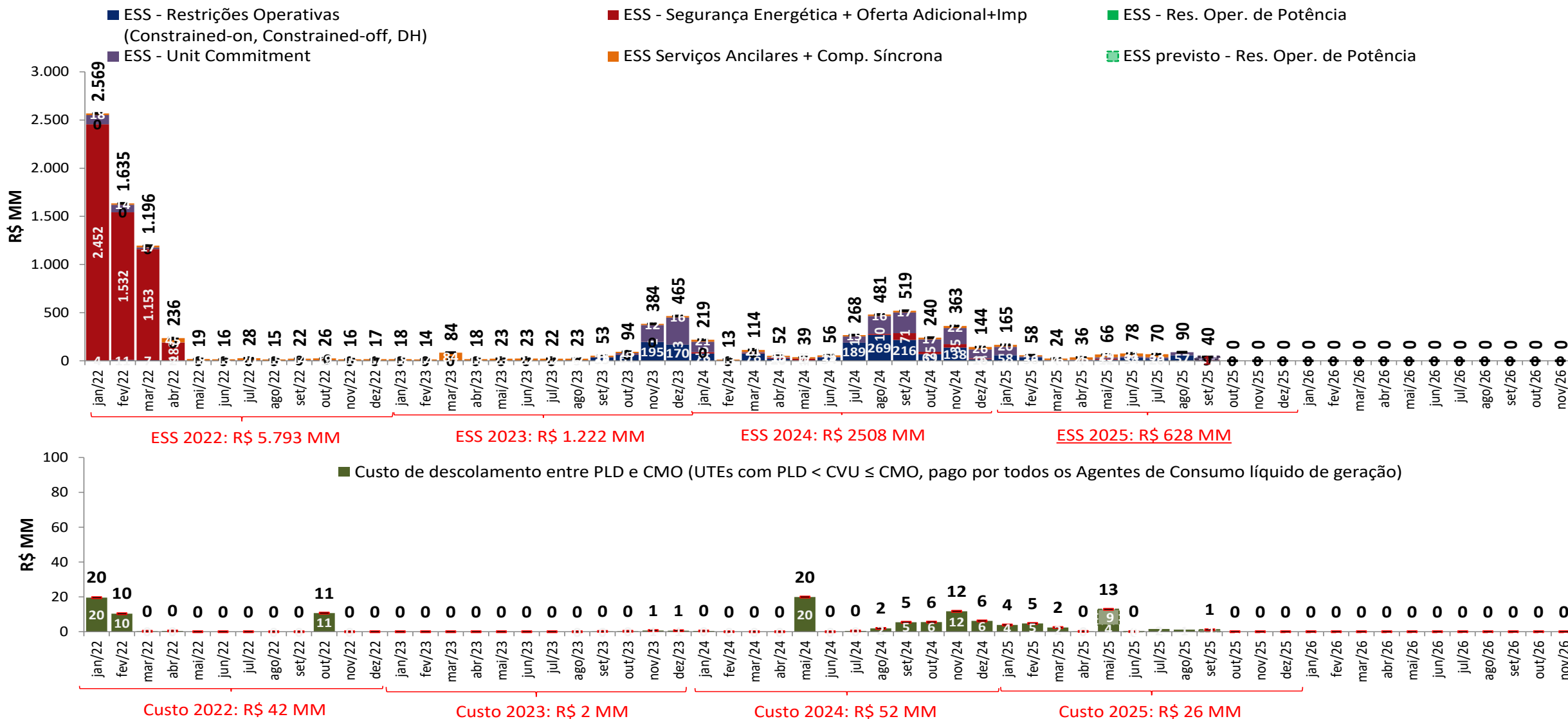
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

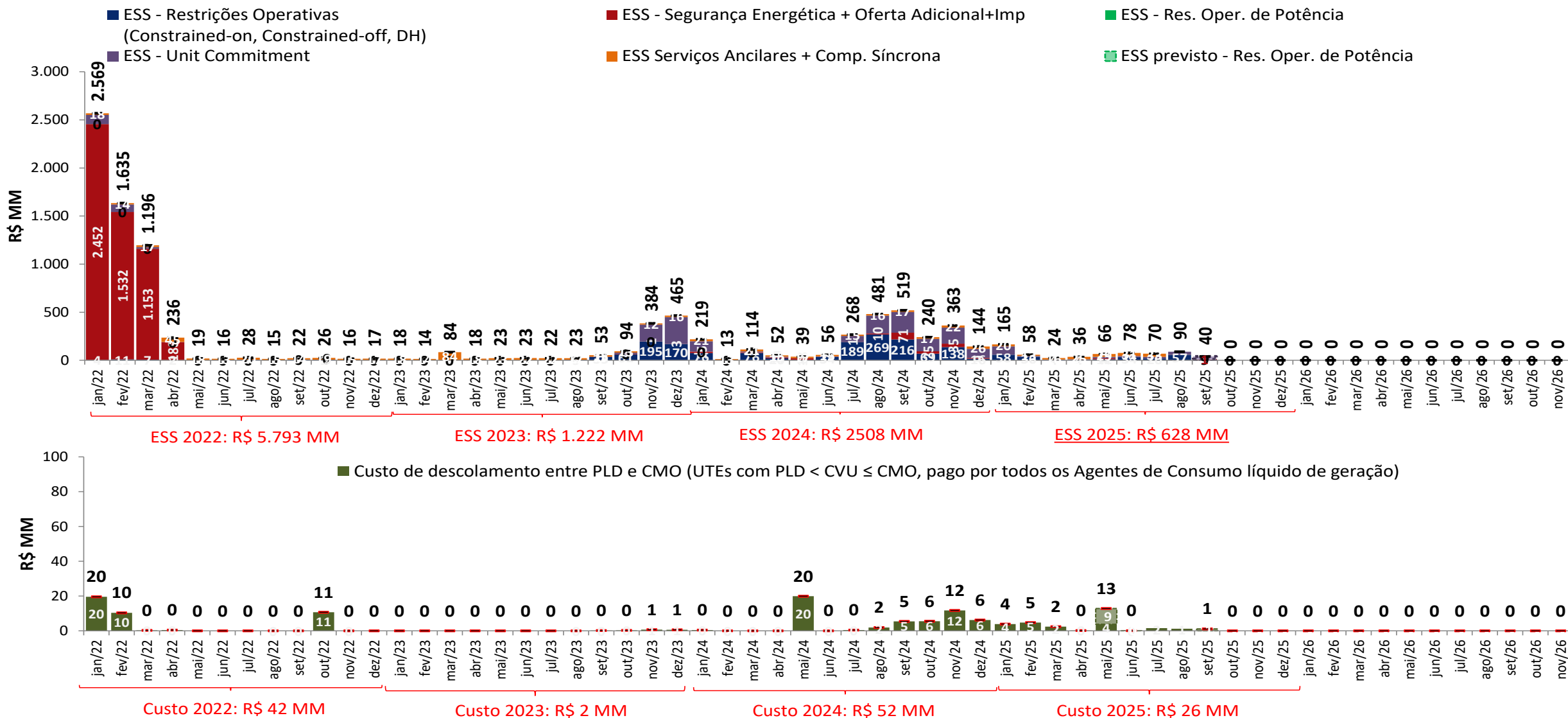
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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

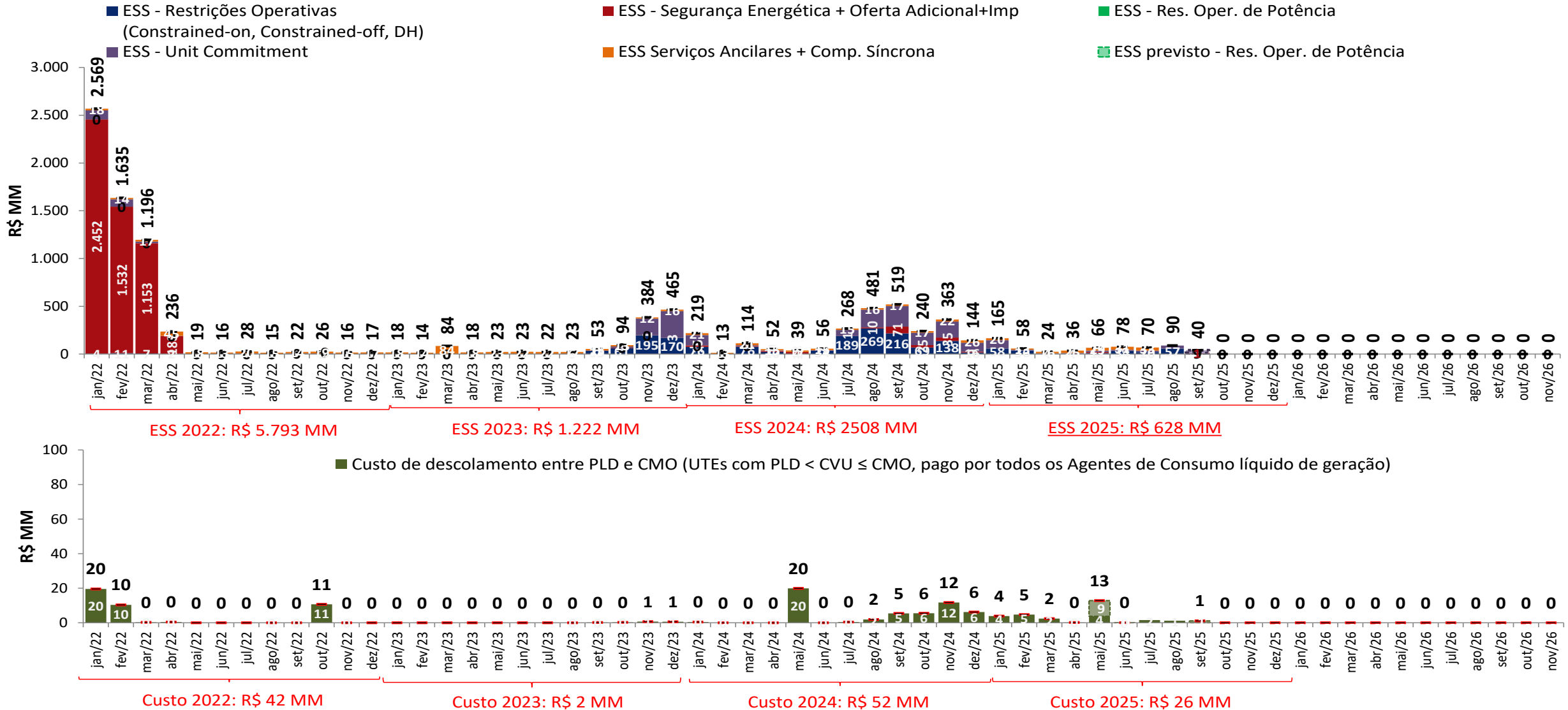
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2022



- A estimativa de ESS para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

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

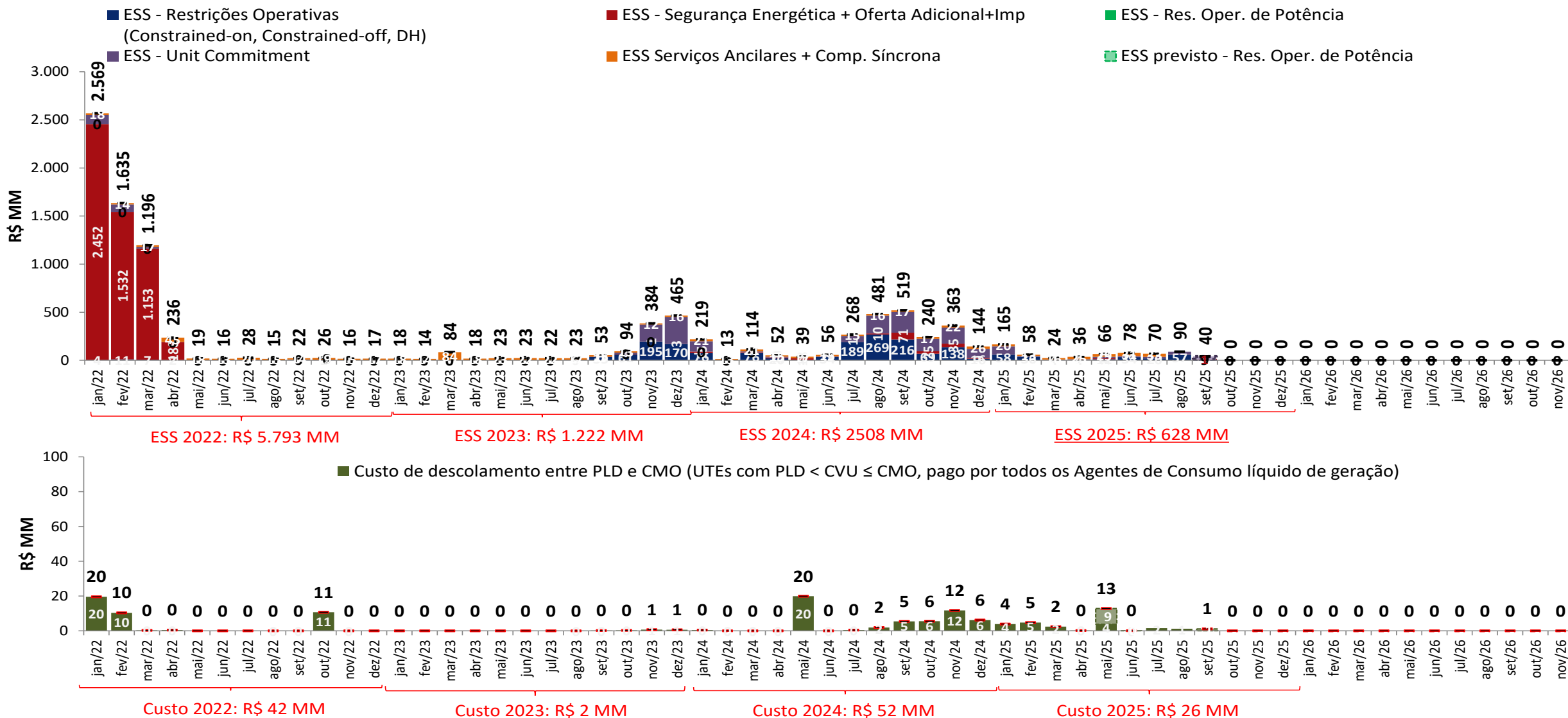
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



• A estimativa de ESS para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

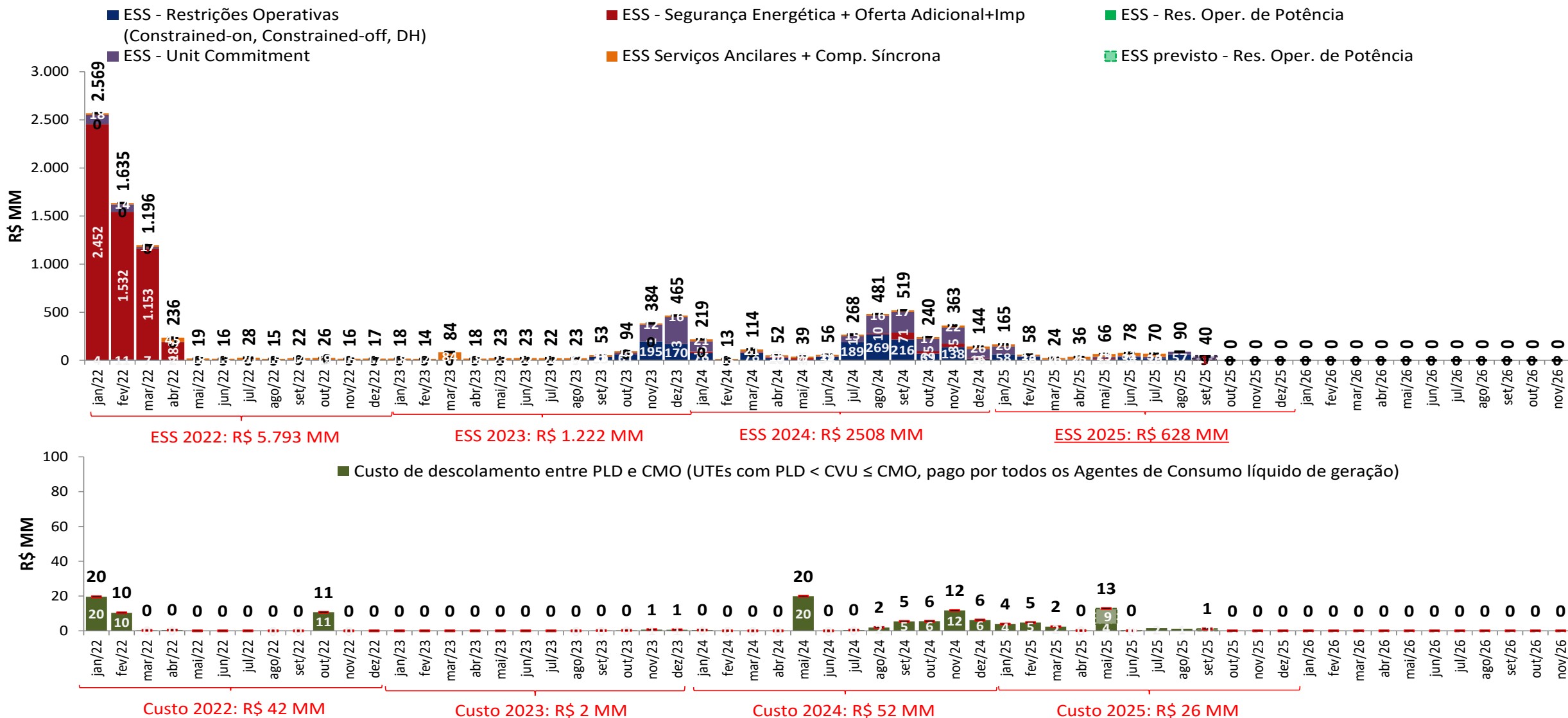
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

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

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para setembro de 2025 apresentada foi elaborada no dia 29/09/2025 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

estimativa da garantia física sazonalizada do MRE (2024)



GF Sazo - perdas (≈4,323%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28 887	30 648	31 860	28 154	25 263	26 529	30 514	31 720	32 875	33 388	34 834	36 407
Sul	7 318	7 846	8 291	7 251	6 555	6 793	7 484	7 934	8 225	8 322	8 643	8 935
Nordeste	4 406	4 688	4 884	4 327	3 880	4 082	4 680	4 857	5 039	5 111	5 331	5 567
Norte	8 578	9 163	9 495	8 561	7 622	8 238	9 621	9 773	10 179	10 302	10 776	11 337
SIN	49 189	52 344	54 531	48 293	43 319	45 642	52 300	54 284	56 318	57 123	59 584	62 246

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste									34,3	38,7	40,3	42,1
Pacotão (PCH)	Sudeste												1,9

Perfil MRE	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
SIN	93%	99%	103%	91%	82%	86%	99%	102%	106%	108%	112%	117%

Expansão UHEs - perdas (≈4,323%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	37,0	38,6	40,3
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	32,8	37,0	38,6	40,3

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	28 887	30 648	31 860	28 154	25 263	26 529	30 514	31 720	32 908	33 425	34 873	36 449
Sul	7 318	7 846	8 291	7 251	6 555	6 793	7 484	7 934	8 225	8 322	8 643	8 935
Nordeste	4 406	4 688	4 884	4 327	3 880	4 082	4 680	4 857	5 039	5 111	5 331	5 567
Norte	8 578	9 163	9 495	8 561	7 622	8 238	9 621	9 773	10 179	10 302	10 776	11 337
SIN	49 189	52 344	54 531	48 293	43 319	45 642	52 300	54 284	56 351	57 160	59 623	62 288

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

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2024)



GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,323%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31 082	30 866	30 818	30 807	30 826	30 793	30 957	31 052	30 929	30 970	30 976	30 991
Sul	7 874	7 902	8 020	7 934	7 998	7 885	7 593	7 767	7 738	7 719	7 686	7 606
Nordeste	4 740	4 722	4 724	4 735	4 734	4 738	4 748	4 755	4 741	4 741	4 740	4 739
Norte	9 230	9 228	9 185	9 367	9 300	9 562	9 761	9 567	9 577	9 556	9 583	9 651
SIN	52 926	52 718	52 747	52 843	52 857	52 978	53 059	53 141	52 985	52 985	52 985	52 987

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Juruena	Sudeste									35,8	39,8	39,8	39,8
Pacotão (PCH)	Sudeste												1,9

Expansão - perdas (≈4,323%) (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,3	38,1	38,1	38,1
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,3	38,1	38,1	38,1

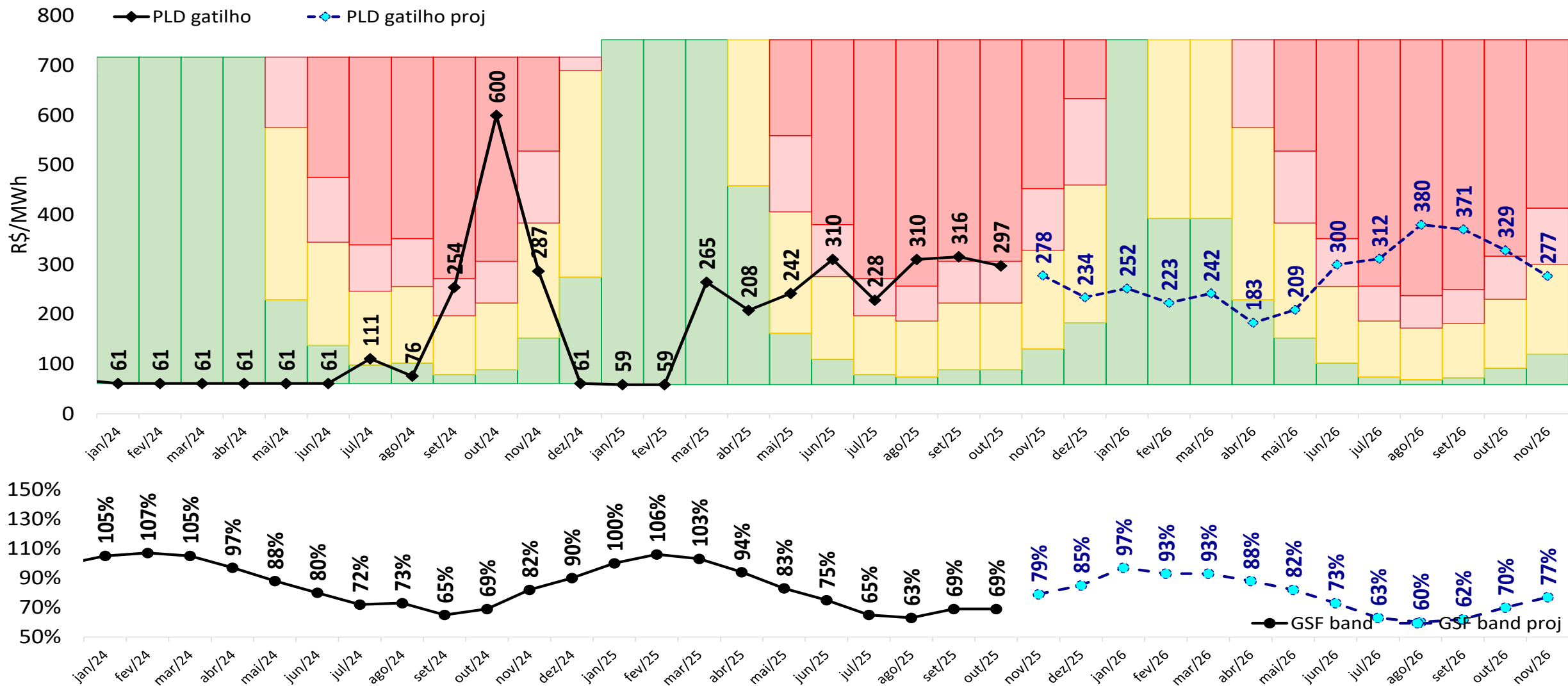
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/25	fev/25	mar/25	abr/25	mai/25	jun/25	jul/25	ago/25	set/25	out/25	nov/25	dez/25
Sudeste	31 082	30 866	30 818	30 807	30 826	30 793	30 957	31 052	30 963	31 008	31 014	31 030
Sul	7 874	7 902	8 020	7 934	7 998	7 885	7 593	7 767	7 738	7 719	7 686	7 606
Nordeste	4 740	4 722	4 724	4 735	4 734	4 738	4 748	4 755	4 741	4 741	4 740	4 739
Norte	9 230	9 228	9 185	9 367	9 300	9 562	9 761	9 567	9 577	9 556	9 583	9 651
SIN	52 926	52 718	52 747	52 843	52 857	52 978	53 059	53 141	53 020	53 023	53 024	53 026

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

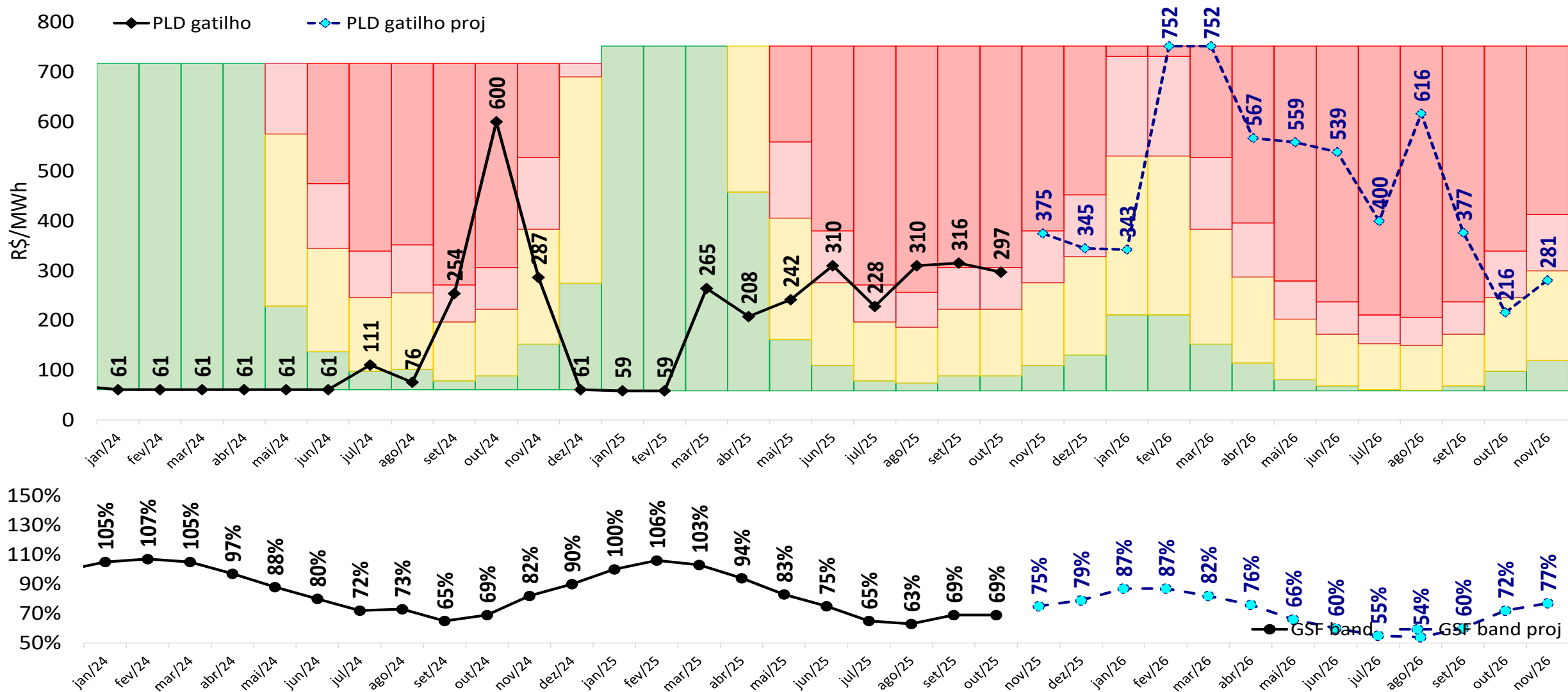
projeção da bandeira tarifária

projeção do PLD



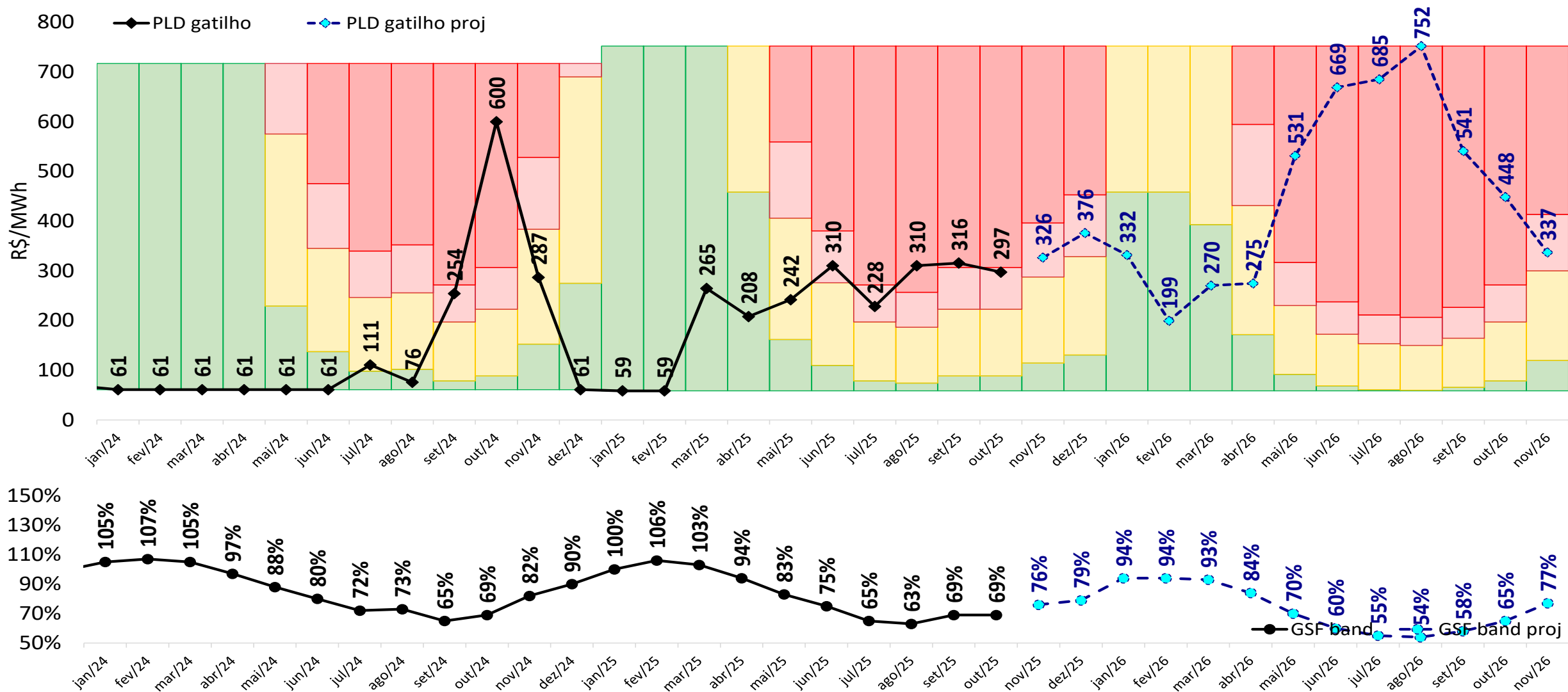
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2022

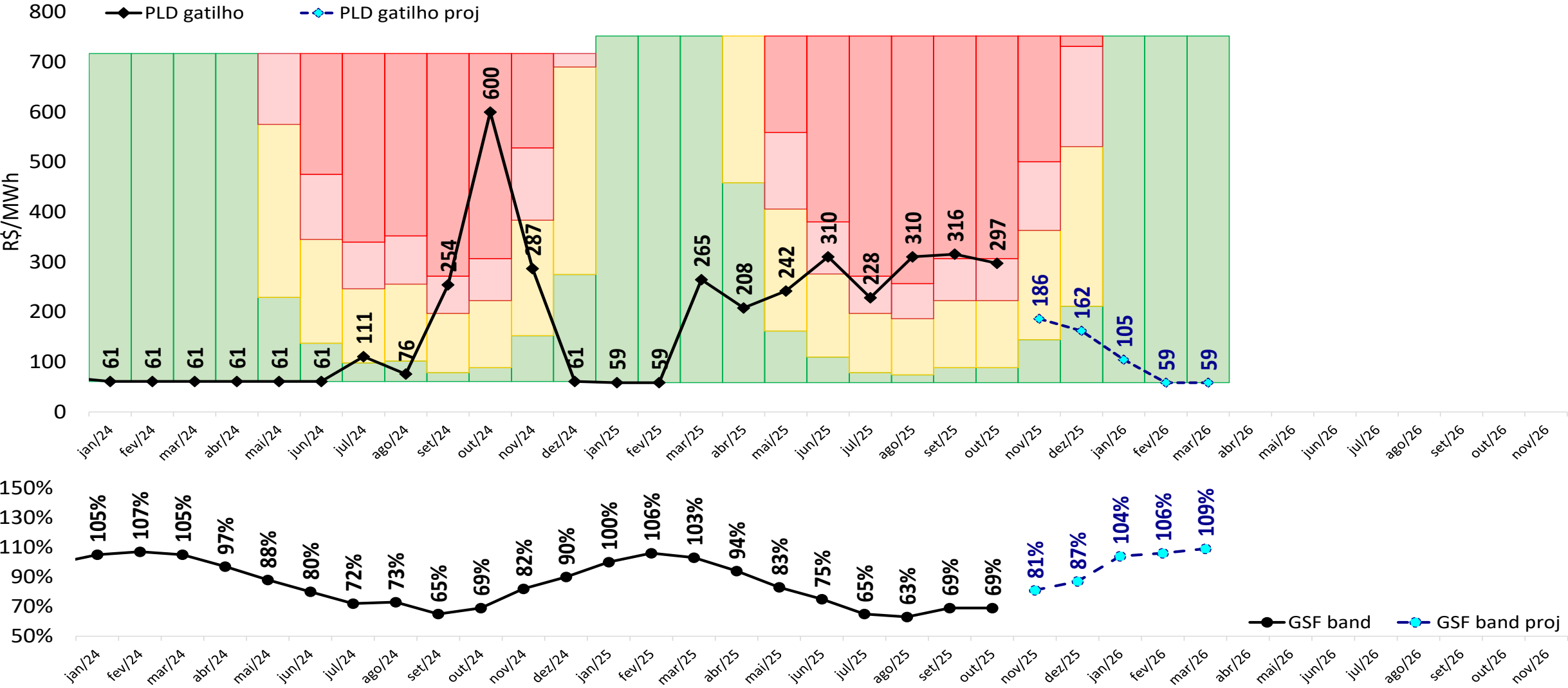


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2017



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

