

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

31/08/2026



- 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 agosto de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de setembro de 2026**
 - 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 setembro de 2026
 - 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 agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de setembro de 2026
 - 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 setembro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

NEWAVE



- ☐ Versão 31.0.2 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- ☐ Versão 31.5 em validação

DECOMP



- ☐ Versão 32.0.4 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- ☐ Versão 32.15.1 em validação

GEVAZP



- ☐ Versão 11.0.2 em uso oficial a partir do PMO de Agosto

DESSEM



- ☐ Versão 22.0.4 em uso oficial desde o PMO de Agosto
- ☐ Versão 22.3.0 em validação

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

1ª Reunião com agentes do GT Atualização da Expansão do ACL

A coordenação do GT Atualização da Expansão do ACL do CT PMO/PLD convida a todos para a **1ª reunião com agentes que ocorrerá no dia 01/09/2026 às 14h.**

O objetivo do GT é atender à deliberação da 321ª Reunião Extraordinária do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) que aprovou a atualização dos critérios de representação da expansão da capacidade instalada de geração das usinas não simuladas individualmente do Ambiente de Contratação Livre (ACL) no bloco de ofertas considerado no PMO, incluindo a utilização da Garantia Prévia para Celebração do CUST (GPC) para empreendimentos sem obras iniciadas.

Link da reunião:

[\[CT PMO/PLD\] 1ª reunião com os agentes do GT Atualização da Expansão do ACL | Ingresso na Reunião | Microsoft Teams](#)

Página do GT:

<https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/gt-atualiza%C3%A7%C3%A3o-da-expans%C3%A3o-do-acl>

1ª Reunião com agentes do GT Internalização do processo de níveis iniciais do PMO e revisões

A coordenação do **GT Internalização do Processo de Níveis Iniciais no PMO e Revisões** do CT PMO/PLD convida a todos para a **1ª reunião com agentes que ocorrerá no dia 04/09/2026 às 10:00.**

O objetivo do GT é alterar o processo de obtenção de dados de níveis iniciais para o PMO e revisões de modo a ser um insumo fornecido pela gerência de hidrologia do ONS com **metodologia similar a usada para a programação diária.**

Link da reunião: [Internalização do processo de níveis iniciais do PMO e revisões | Ingresso na Reunião | Microsoft Teams](#)

Página do GT:

<https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/gt-internaliza%C3%A7%C3%A3o-do-processo-de-n%C3%ADveis-iniciais-no-pmo-e-revis%C3%B5es>

Reunião do Grupo Permanente de Validação – NEWAVE

Para darmos continuidade ao processo de validação da nova versão do modelo NEWAVE convidamos V.Sas. a participar da **141ª Reunião da FT-NEWAVE** a ser realizada via **Webex**, através do link abaixo, no **dia 10 de setembro de 2026, das 14h30 às 16h30**, com a seguinte agenda:

- Abertura da reunião pela Coordenação;
- Apresentação do CEPEL de novas funcionalidades na versão do modelo NEWAVE;
- Apresentação de novos testes no Caderno de Testes;
- Assuntos Gerais.

O caderno de testes com novas sugestões de testes a serem executados na **última versão disponibilizada pelo CEPEL: 31.5 coin ft**, encontra-se no portal do CT PMO/PLD, no link seguir:

<https://www.ctpmopld.org.br/documents/33692/2084695/Caderno+de+testes+de+valida%C3%A7%C3%A3o+do+NEWAVE+v31.5.docx/53efab09-19b7-ac70-33d0-1cecd8f1618a?t=1787860908254>

Link para a reunião: [Join this Webex Meeting now](#)

Página do Grupo Permanente de Validação - NEWAVE:

<https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/ft-newave>

Consulta Externa 004/2026 – Representação das Restrições Lineares por Partes (LPP) no DECOMP

Objetivo: obter subsídios para aprovação da versão do Modelo DECOMP com representação das inequações de fluxo por Restrições Lineares por Partes (LPP).

Prazo: 18/08 até 17/09

As contribuições devem ser encaminhadas para o formulário digital do CT PMO/PLD, disponível em [Consulta Externa 004/2026 – Representação das Restrições Lineares por Partes \(LPP\) no DECOMP](#)

Mais informações em:

<https://www.ctpmopld.org.br/web/ct-pmo-pld/consulta-externa-n%C2%BA-004-2026>

E reuniões do Grupo Permanente de Validação – DECOMP com as agentes:

[1ª Reunião com agentes](#)

[2ª Reunião com agentes](#)

Consultas Externas:

<https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/consulta-externa>

Consulta Externa 005/2026 - Desenvolvimento de Software para o Planejamento da Operação de Sistemas de Energia Elétrica

Objetivo: obter subsídios na Nota Técnica que orientará o desenvolvimento do novo modelo energético do setor elétrico brasileiro, cujo foco será na transparência, neutralidade e inovação tecnológica, alinhado às demandas regulatórias e operacionais do SIN, em atendimento às diretrizes de integração e coordenação institucional previstas na Resolução CNPE nº 01/2024.

Prazo: 24/08/2026 até 08/10/2026

As contribuições devem ser encaminhadas para o formulário digital do CT PMO/PLD, disponível em <https://onsra.questionpro.com/ce-005-2026-ct-pmo-pld>.

Mais informações em:

<https://www.ctpmopld.org.br/web/ct-pmo-pld/consulta-externa-n%C2%BA-005-2026>

Consultas Externas:

<https://www.ctpmopld.org.br/group/ct-pmo-pld/consulta-externa>

Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

[Aviso de CP ANEEL 22/2026](#) (DOU: 30/07): obter subsídios para o aprimoramento da **minuta de Edital**, de seus Anexos e do respectivo CRCAP do Leilão nº 05/2026-ANEEL (**Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - Armazenamento Nacional**).

Período de contribuição: 30/07 a 14/09.

[Aviso de CP ANEEL 23/2026](#) (DOU: 30/07): obter subsídios para o aprimoramento da **minuta de Edital**, de seus Anexos e do respectivo CRCAP do Leilão nº 06/2026-ANEEL (**Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência de 2026 - Armazenamento**).

Período de contribuição: 30/07 a 14/09.

[Aviso de CP ANEEL 25/2026](#) (DOU: 30/07): obter subsídios para subsídios e informações com vistas às **alterações nas Regras de Comercialização** para Inclusão dos Leilões de Reserva da Capacidade na Forma de Potência de 2026 - **LRCAP**, realizados em março de 2026.

Período de contribuição: 30/07 a 12/09.

[Aviso de CP ANA 4/2026](#) (DOU: 03/08): Colher contribuições da sociedade sobre a proposta de temas que comporão a **Agenda Regulatória da ANA** para os anos de **2027 e 2028** (Anexo I) e para os temas que serão iniciados na sua vigência, mas concluídos após 2028 (Anexo II).

Período de contribuição: 03/08 a 17/09.

[PRT MME 929/2026](#) (DOU: 24/08): Fica divulgada, para consulta pública, a Nota Técnica nº 27/2026/SAER/SE, que apresenta proposta de **diretrizes para o tratamento da regulamentação da taxa de fiscalização aplicável aos agentes comercializadores de energia elétrica**, instituída pela Lei 15.269/2025. → [CP MME 227/2026](#)

Período de contribuição: 45 dias (08/10/2026)

[PRT MME 930/2026](#) (DOU: 24/08): Fica divulgada, para Consulta Pública, documentação com **proposta de revisão do Decreto nº 5.163/2004**, que regulamenta a comercialização de energia elétrica, o processo de outorga de concessões e de autorizações de geração de energia elétrica, e dá outras providências, **e do Decreto nº 2.655/1998**, que regulamenta o Mercado Atacadista de Energia Elétrica, define as regras de organização do Operador Nacional do Sistema Elétrico, de que trata a Lei nº 9.648/1998, e dá outras providências. → [CP MME 228/2026](#)

Período de contribuição: 45 dias (08/10/2026)

[PRT MME 931/2026](#) (DOU: 24/08): Fica divulgada, para Consulta Pública, documentação com proposta de **aprimoramentos referentes à contratação de reserva de capacidade na forma de potência**, de que trata o Decreto nº 10.707/2021, decorrentes da Lei nº 15.269/2025; e à **apuração e liquidação do encargo de energia de reserva** de que trata o §3º do art. 4º do Decreto nº 6.353/2008. → [CP MME 229/2026](#)

Período de contribuição: 45 dias (08/10/2026)

Série de vazões:

[DSP ANEEL 3.332/2026](#) (DOU: 26/08): Homologar as novas séries de vazões naturais diárias e mensais apresentadas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, referente ao ano de 2024.

Leilões:

[DSP ANEEL 3.344/2026](#) (DOU: 26/08):

- (i) aprovar o modelo de **TA dos Contratos de Energia de Reserva (CER)**, considerando **antecipação parcial**, constante do Anexo I deste Despacho, em substituição ao modelo de Termo Aditivo (TA) constante do Anexo I do Despacho SGM/ANEEL nº 3.019/2026;
- (ii) determinar que, durante o período de antecipação considerado no TA de que trata o inciso (i), os **parâmetros POTÊNCIA CONTRATADA, GARANTIA FÍSICA CONTRATADA, INFLEXIBILIDADE CONTRATUAL, POTÊNCIA INSTALADA, RECEITA FIXA (RF0) e GARANTIA FÍSICA** devem assumir valores proporcionais à fração da usina contemplada na antecipação contratual;
- (iii) determinar que a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) utilize o modelo aprovado para formalizar a antecipação parcial dos contratos dos empreendimentos contemplados pela deliberação do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE);
- (iv) determinar que a CCEE e os respectivos agentes celebrem os correspondentes Termos Aditivos até 31 de agosto de 2026; e
- (v) autorizar a CCEE a utilizar a minuta aprovada em futuras antecipações contratuais de forma parcial deliberadas pelo CMSE que possuam objeto e condições equivalentes.

Operação Comercial:

[DSP ANEEL 3.338/2026](#) (DOU: 26/08): suspender a OC das UG01 e UG02 da UHE Canastra a partir da publicação do referido DSP.

Comentários: Suspensão decorrente de indisponibilidade prolongada não programada das UGs desde dezembro/2024, após o escorregamento de um talude e o rompimento da adutora (conduto de baixa pressão), que inviabilizaram a geração de energia. A CEEE-G alegou que as obras de recuperação estão avançadas, mas a ANEEL concluiu que não foram apresentados elementos técnicos suficientes para comprovar o retorno iminente da usina à operação. Ressalta-se, porém, que a suspensão não tem caráter punitivo, tratando-se a adequação da situação cadastral da usina à sua condição real de indisponibilidade.

Unidades geradoras com operação comercial suspensa

Dispositivo Regulatório	Subsistema	Equip.	Potência (MW)	Usina
2.360/25	N	UG18	390,00	UHE Tucuruí
3.925/25	NE	UG5	70,00	UHE P. Afonso II
1.039/26	N	UG7	611,00	UHE B. Monte
2.333/26	SE/CO	UG1	95,00	UHE V. Grande
2.479/26	N	UG13	611,11	UHE B. Monte
2.911/26	N	UG1 a UG6	180,00	UHE Jacuí
3.338/26	S	UG1 e UG2	44,80	UHE Canastra

[DSP ANEEL 3.342/2026](#) (DOU: 26/08): liberar a UG1 (629,367 MW) da UTE Novo Tempo Barcarena para início da OC a partir de 26/08/2026, com potência limitada à 552,081 MW, nos termos do §4º do art. 7º. da [REN 1.029/2022](#).

“Seção III - Da Liberação Para Operação Comercial

Art. 7º (...)

§ 4º Conforme análise da pertinência pela SFT, poderá ser concedida liberação para operação comercial com limitação de potência, nos casos em que haja restrições de equipamentos do empreendimento que impeça sua operação à plena carga. (...)”

Características técnicas:

[DSP ANEEL 3.360/2026](#) (DOU: 28/08): alterar a potência instalada da **UTE Termoceará** de 220 MW para **190 MW**, constituída por 4 UGs de 47,5 MW, todas em operação.

[DSP ANEEL 3.367/2026](#) (DOU: 31/08): Regularizar as características técnicas da **UTE Santa Cruz**.

Empreendimento	UTE Santa Cruz
Nº UGs	3
Pot. das UGs (MW)	2 x 175,0 (em operação); e 1 x 150,0 MW (em operação)
Pot. Instalada (MW)	500,0
Pot. Líquida Declarada (MW)	-

[DSP ANEEL 3.394/2026](#) (DOU: 31/08): Alterar as características técnicas e registrar as unidades geradoras de contingência da **UTE Xavantes Aruanã**.

Empreendimento		UTE Xavantes Aruanã
Característica técnica	ANTES da alteração	DEPOIS da alteração
Nº de UGs	37	130
Potência das UGs (MW)	37 x 1,448	74 x 0,315 (em operação); 31 x 0,420 (em operação); 19 x 0,442 (em operação); 1 x 0,448 (em operação); e 5 x 1,680 (em operação)
Pot. Instalada (MW)	53,576	53,576
Pot. UG (MW) de contingência	-	2 x 1.457; 3 x 1.200; e 1 x 1.000
Pot. Líquida Declarada (MW)	-	7,514
Combustível principal	Óleo Diesel	Óleo Diesel

- pontos de destaque
- **cenário hidrometeorológico**
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de setembro de 2026
 - 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 setembro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

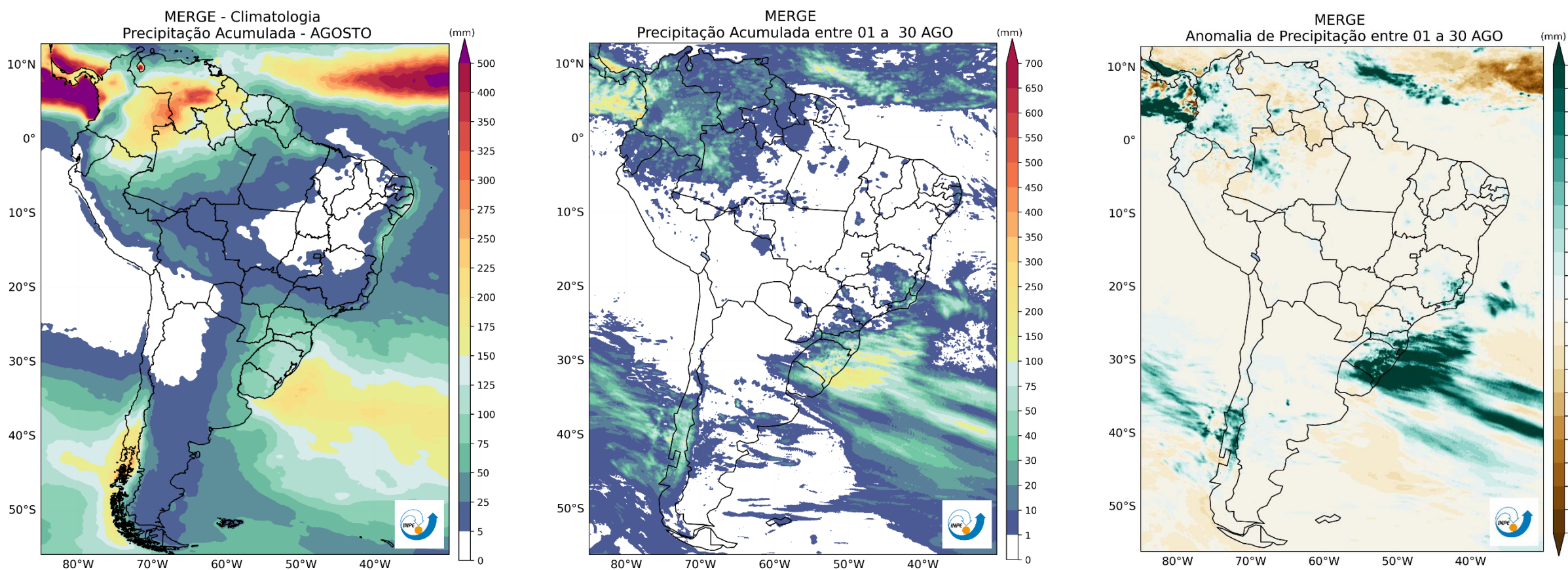
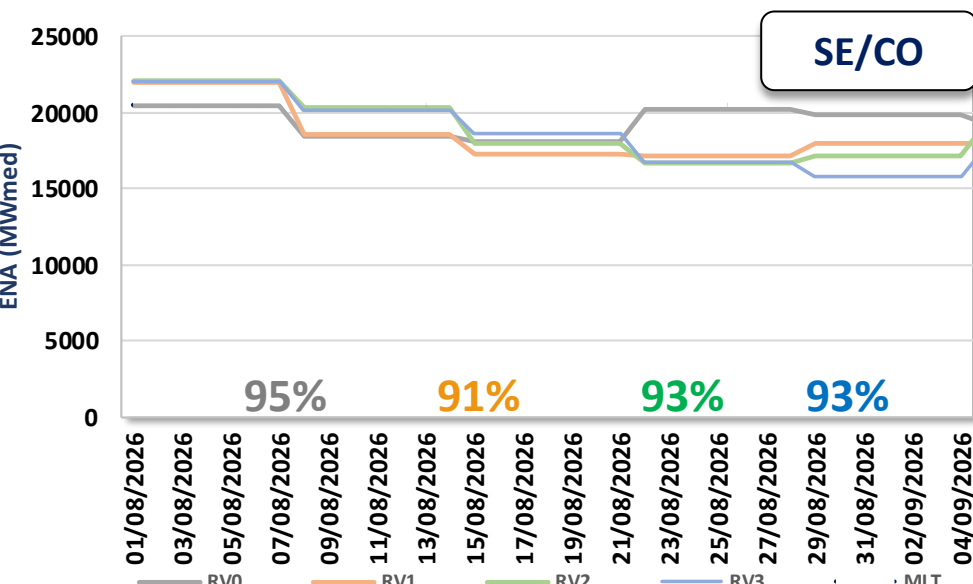
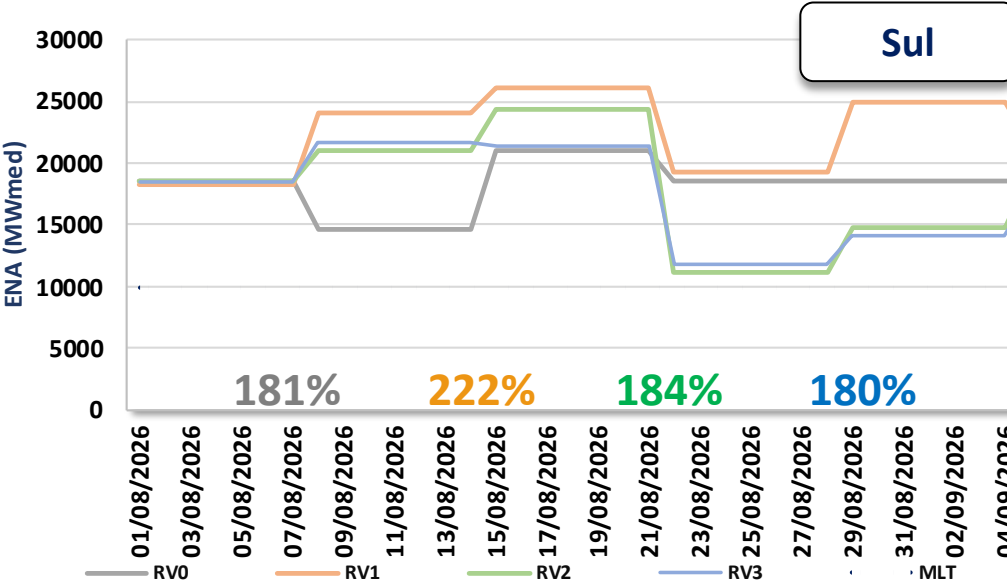
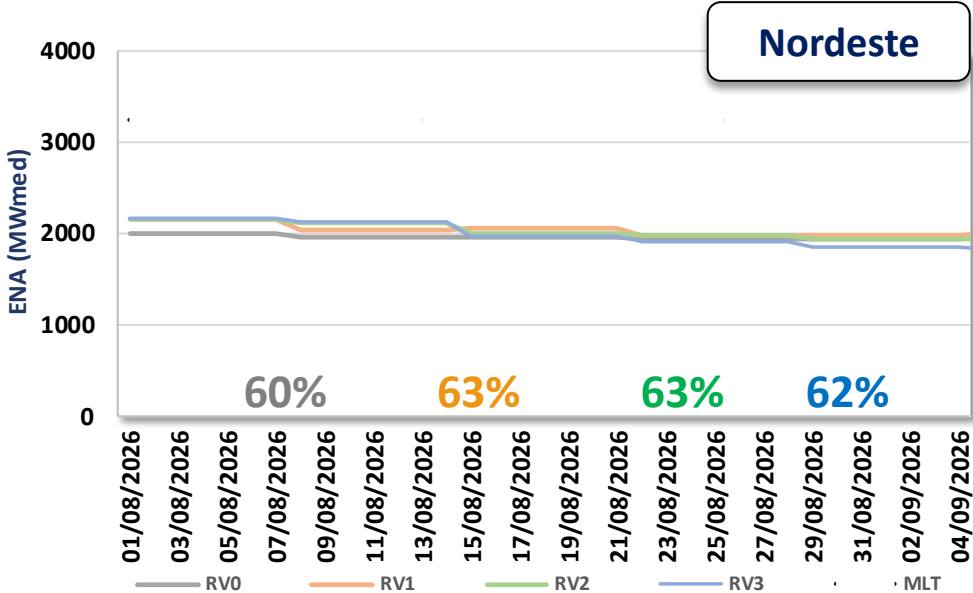
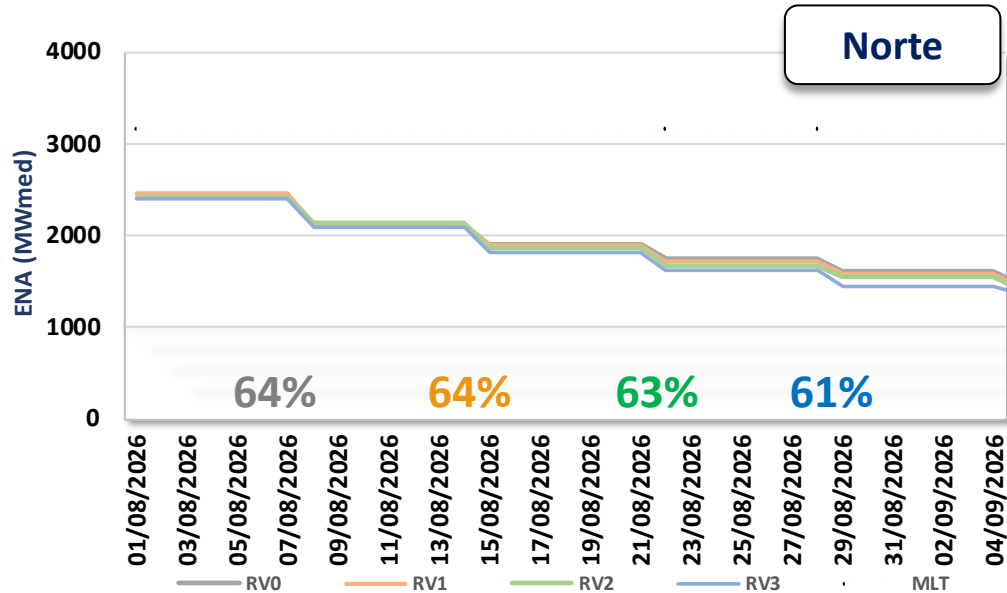
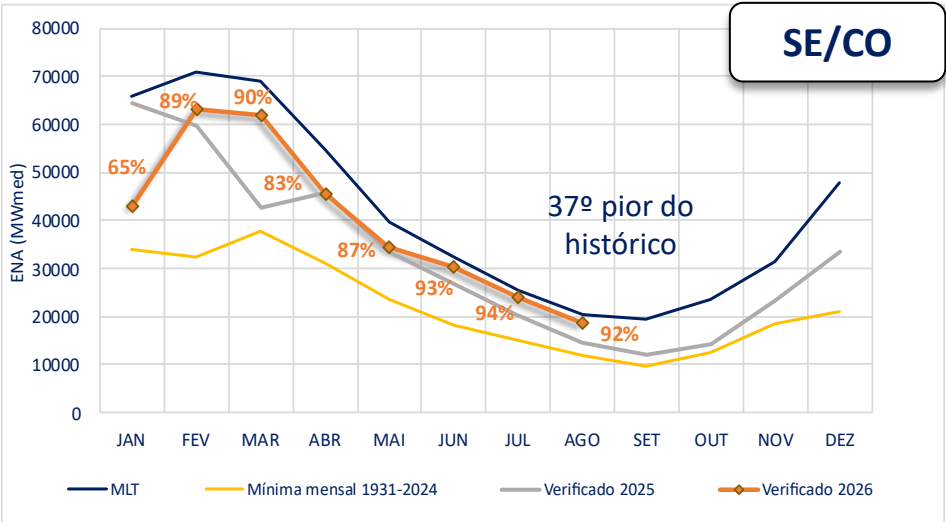
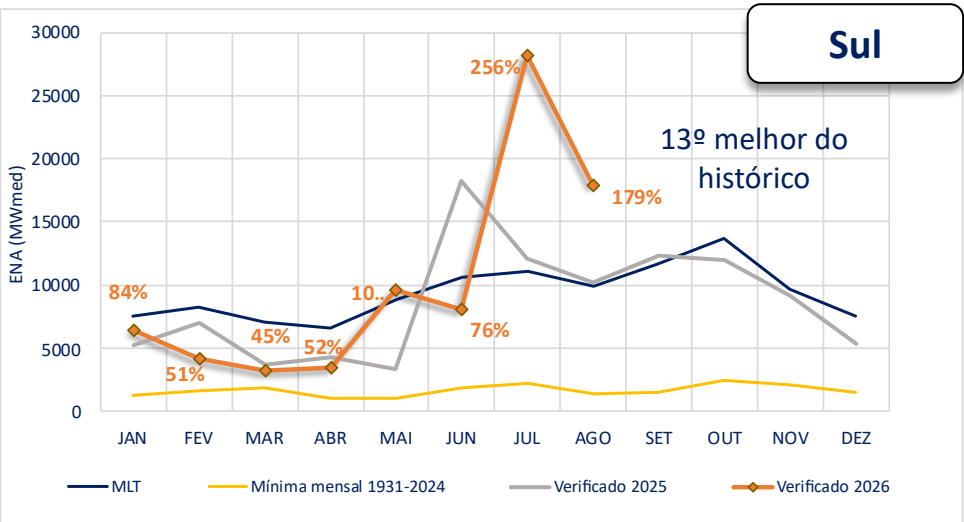
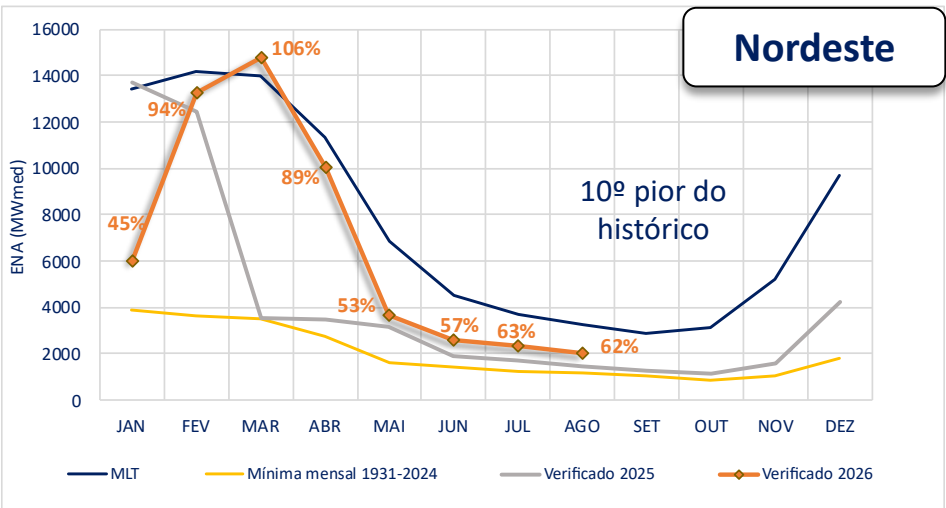
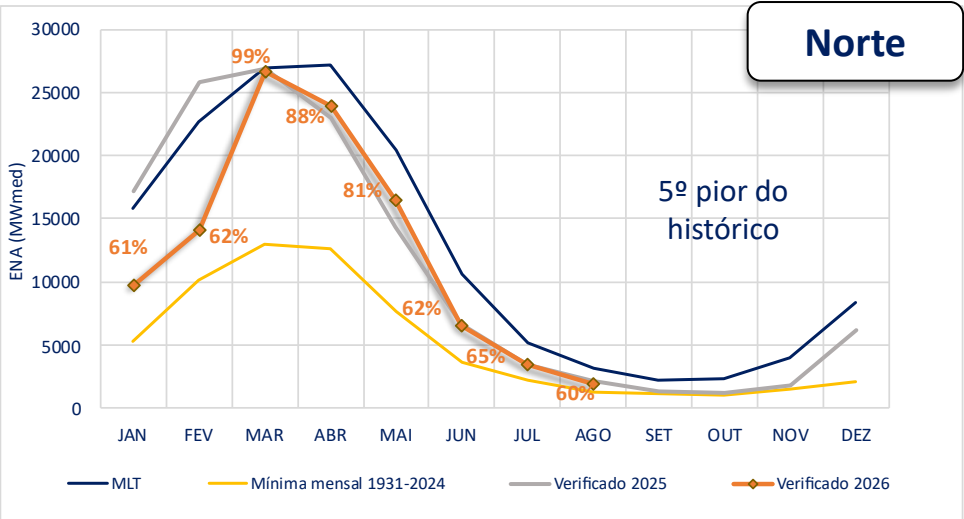


Figura – Precipitação acumulada em agosto: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.

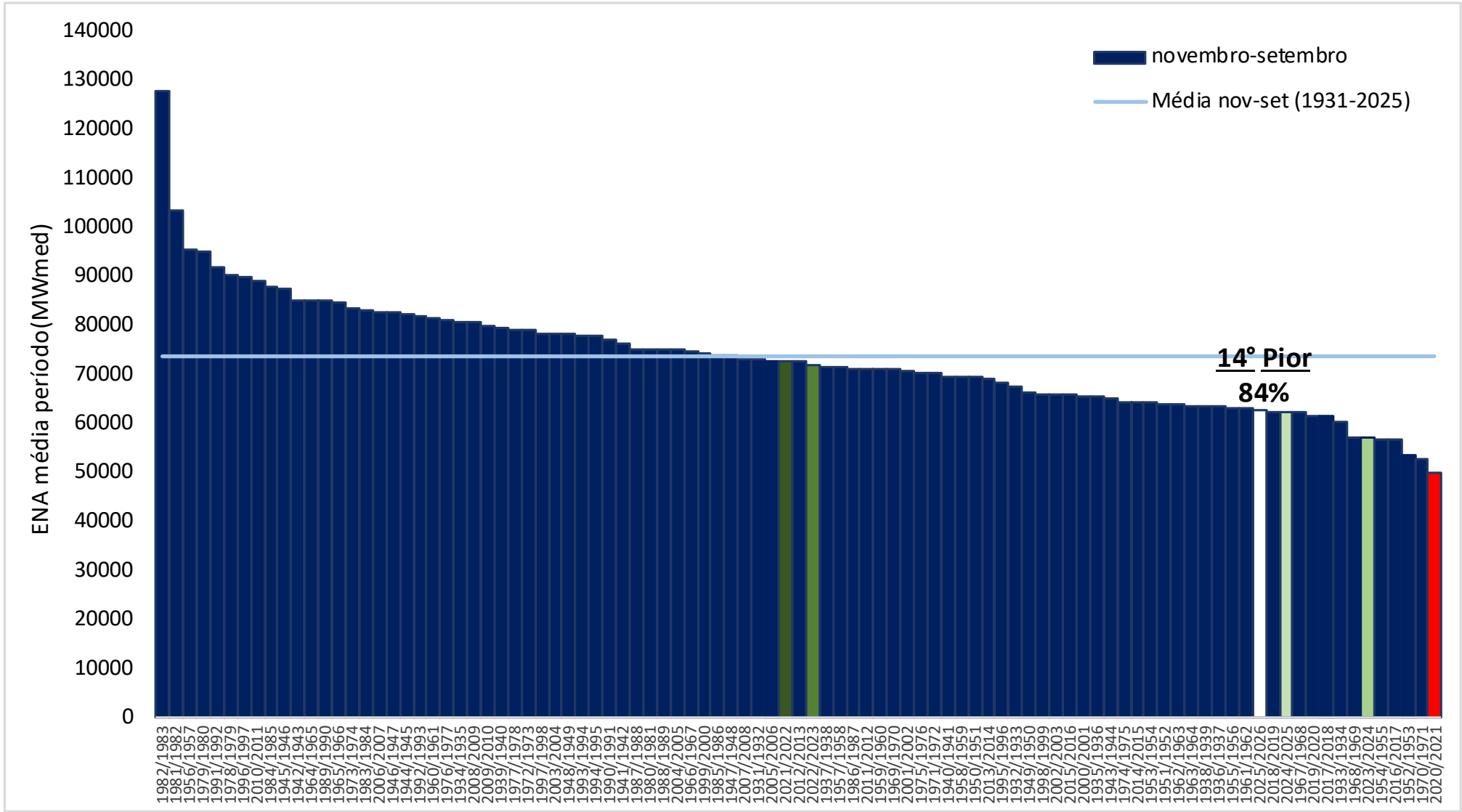


energia natural e afluente por submercado
agosto/2026

SIN
40.595 MWmed
(110% da MLT)
26º melhor do hist.



energia natural e afluyente por submercado
SIN – novembro a setembro

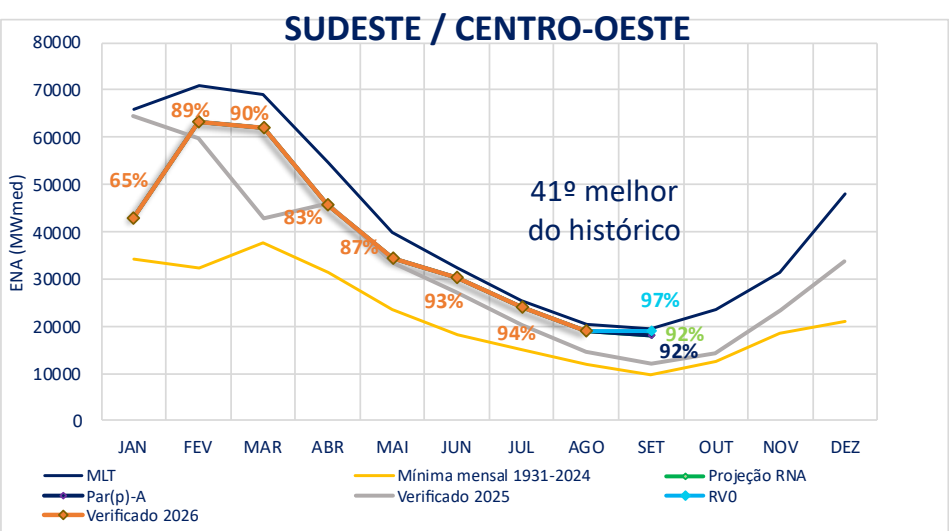
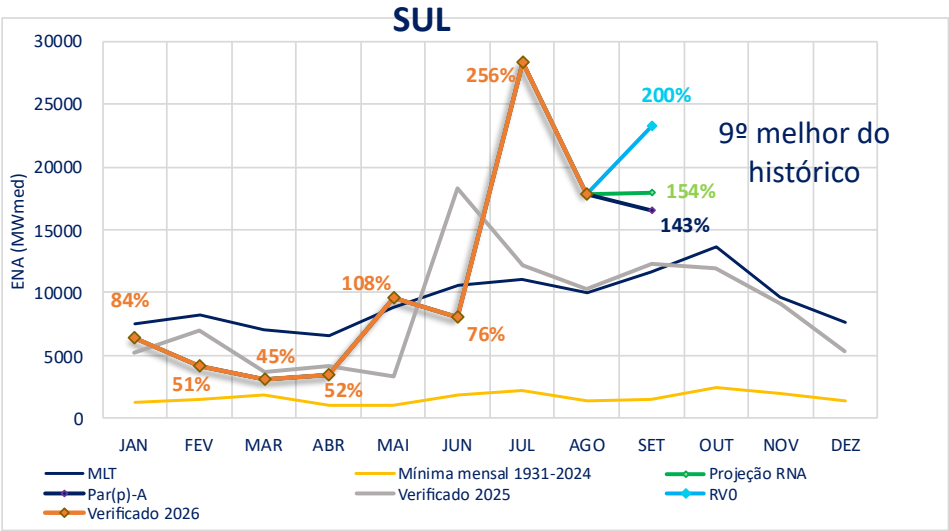
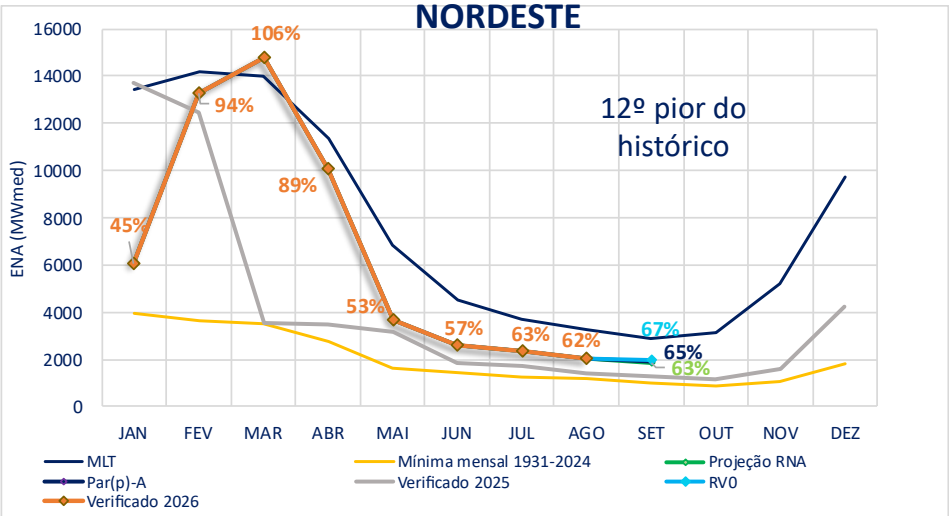
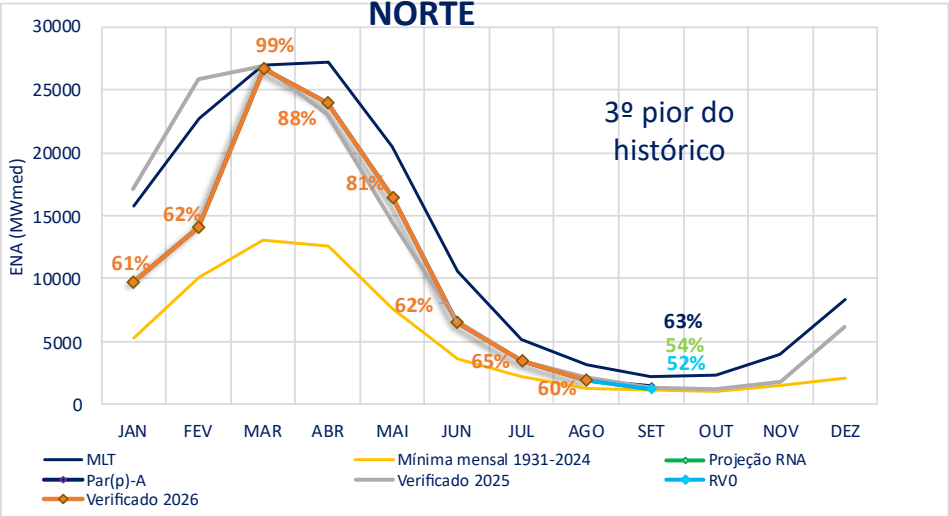


- 2020/2021
- 2021/2022
- 2022/2023
- 2023/2024
- 2024/2025
- 2025/2026

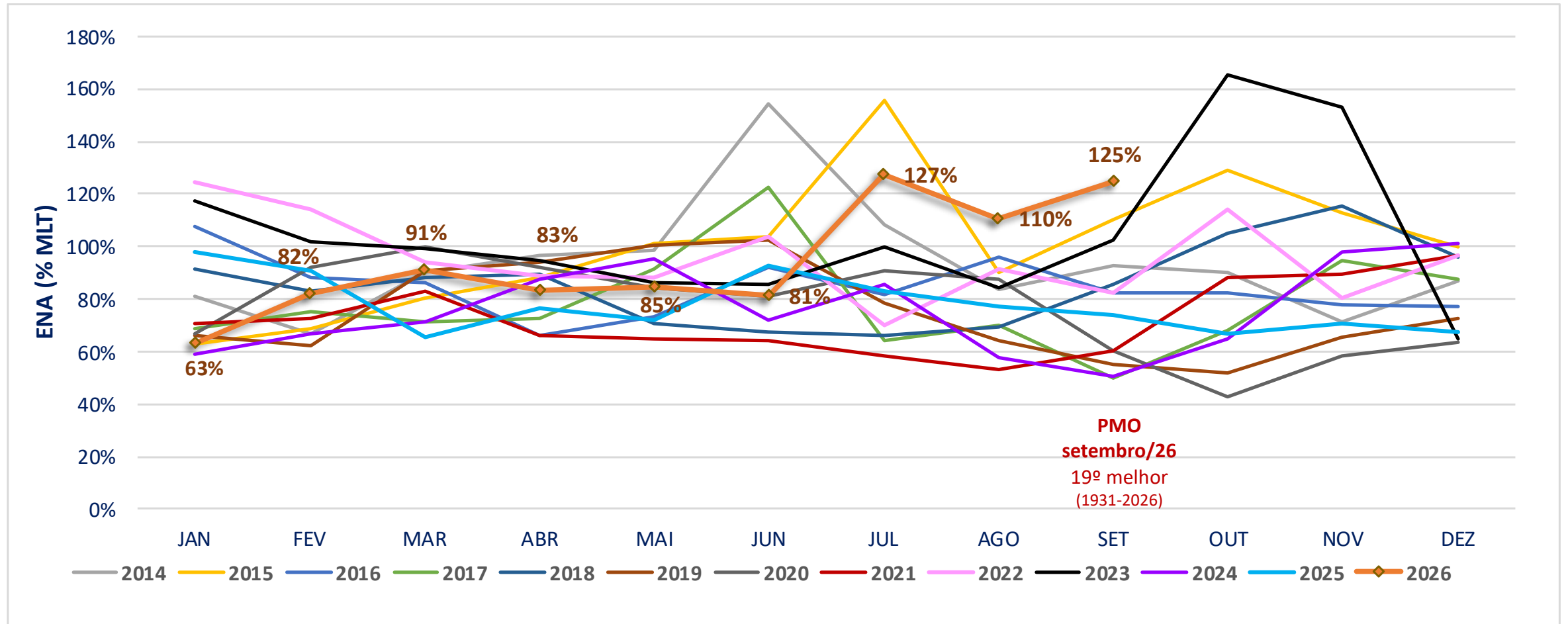
*RVO setembro de 2026

energia natural e afluyente por submercado
setembro/2026

SIN
45.342 MWmed
(125% da MLT)
19º melhor do hist.



acompanhamento da ena no sin médias mensais realizadas (2014 a 2026)



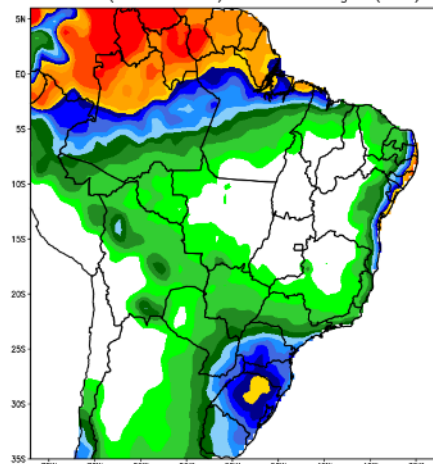
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

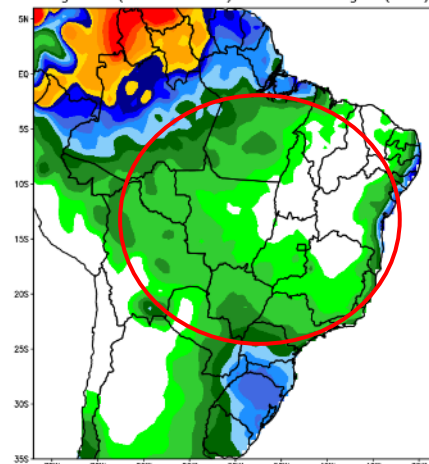
2º semestre

Julho a Dezembro

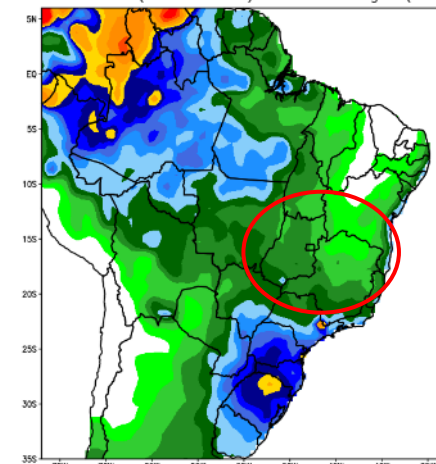
Julho (1981–2010) – Climatologia (mm)



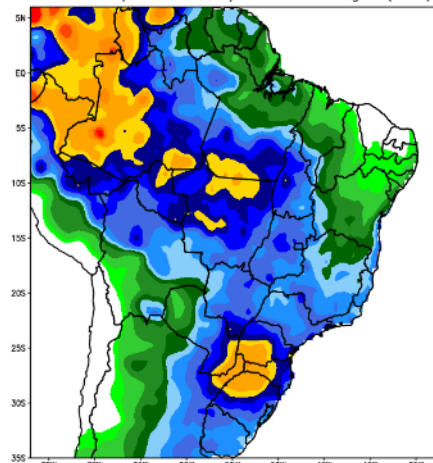
Agosto (1981–2010) – Climatologia (mm)



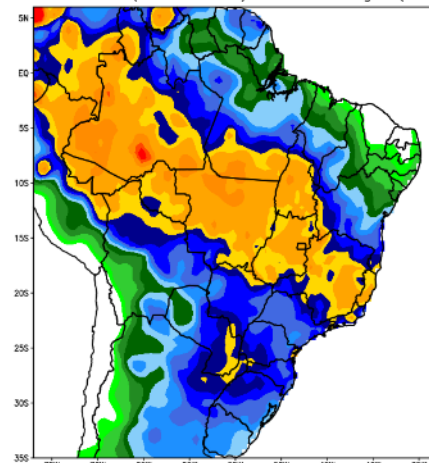
Setembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



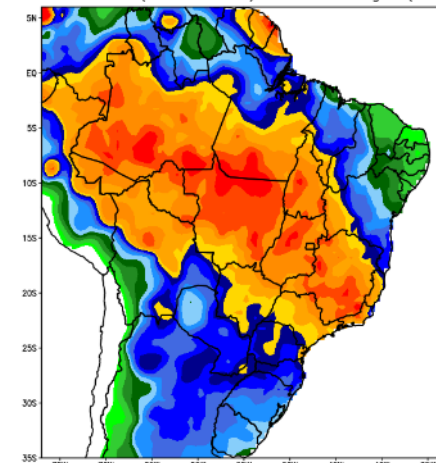
Outubro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Novembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Dezembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



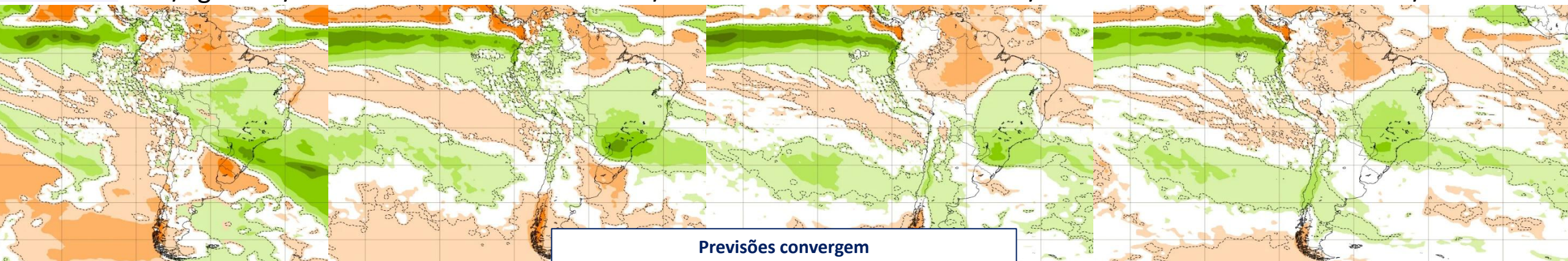
ECMWF
20260830

31/ago a 07/set

07 a 14/set

14 a 21/set

21 a 28/set



Previsões convergem
Episódios de frentes frias com chuvas no Sul e Sudeste.

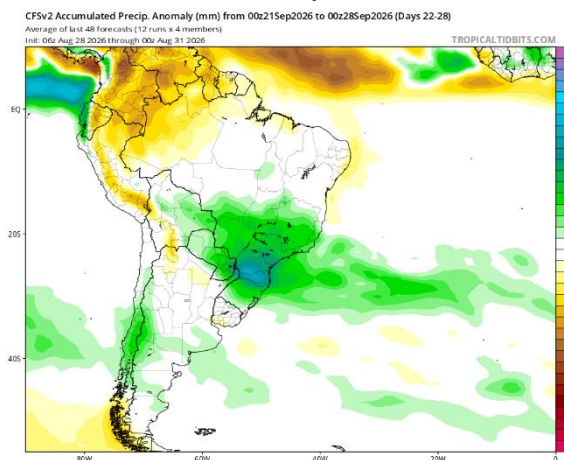
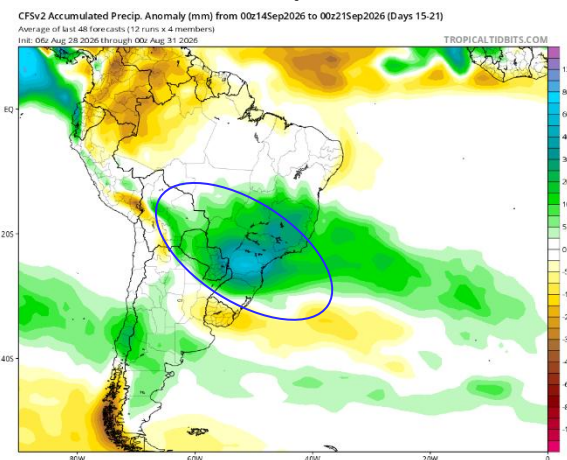
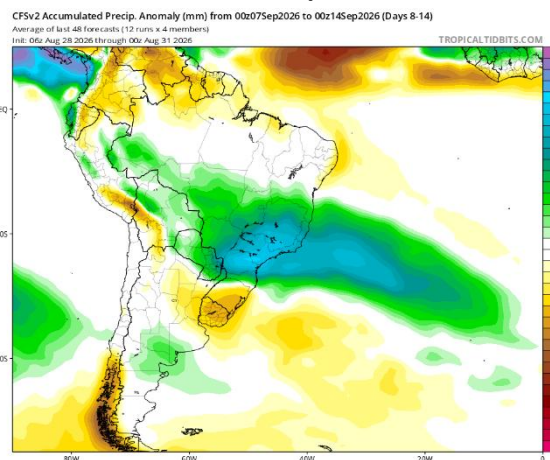
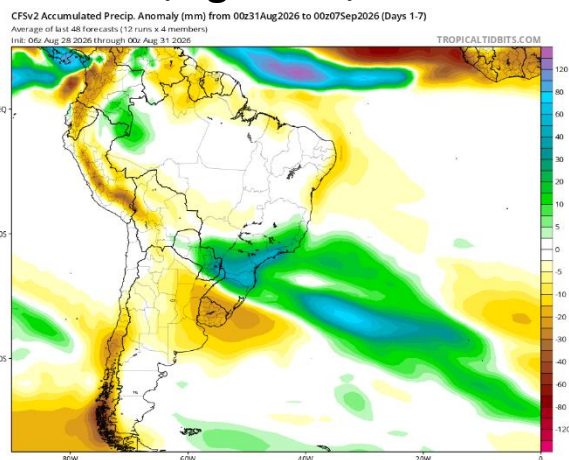
CFSv2
20260831

31/ago a 07/set

07 a 14/set

14 a 21/set

21 a 28/set



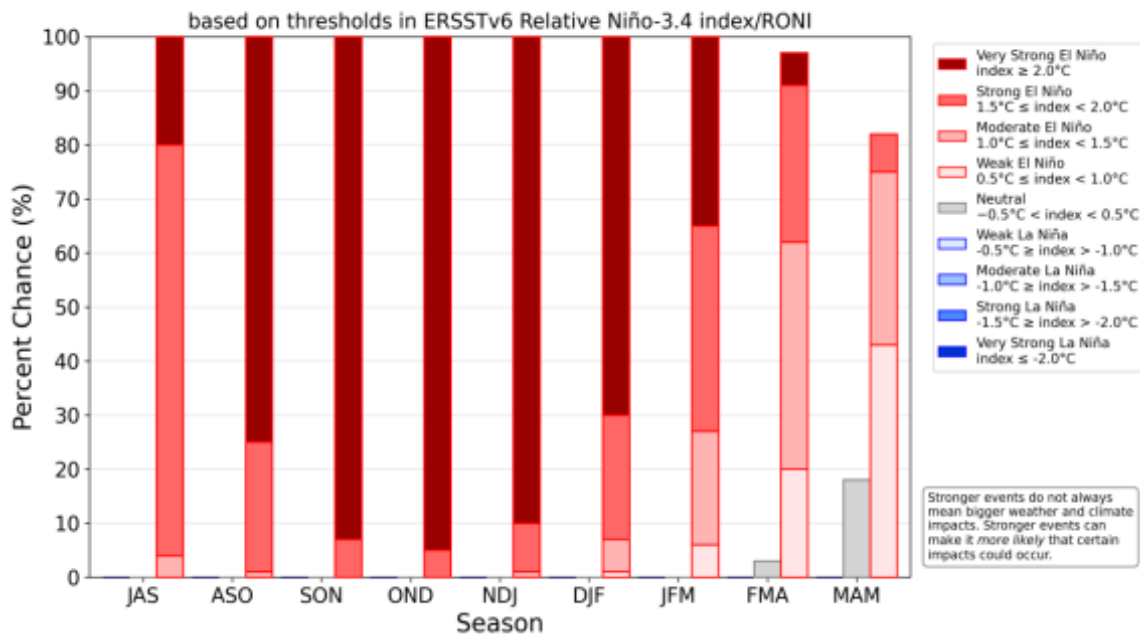
acompanhamento da tsm fenômeno el niño

ECMWF Seasonal Forecast
Mean precipitation anomaly
Forecast start is 01/08/26, climate period is 1993-2016
Ensemble size = 51, climate size = 600

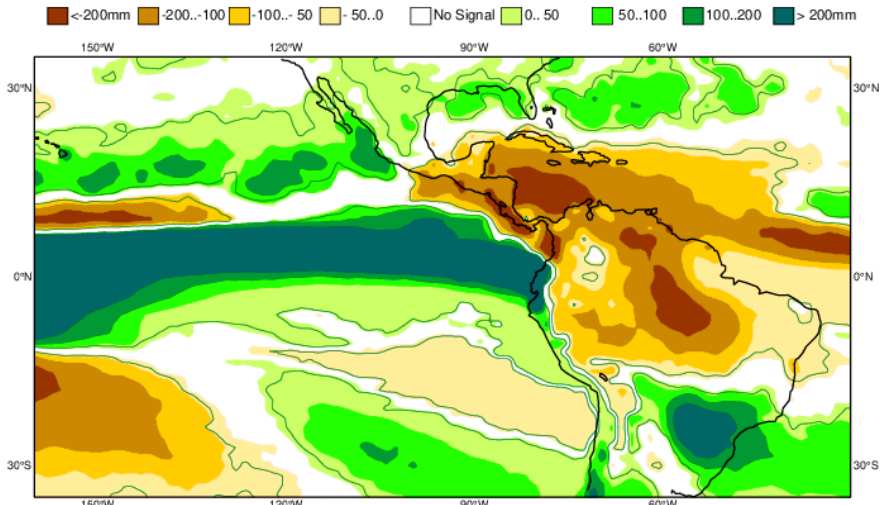
System 5
SON 2026
Shaded areas significant at 10% level
Solid contour at 1% level



NOAA CPC ENSO Strength Probabilities (issued August 2026)

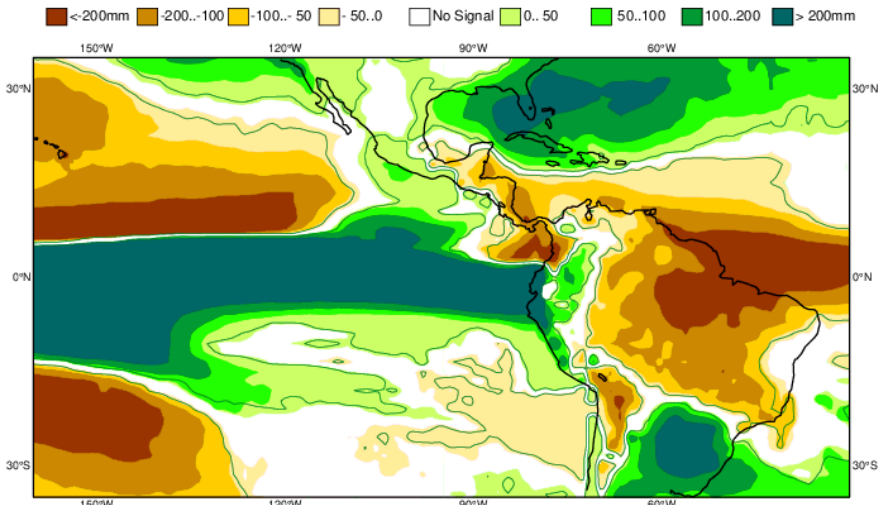


- Mais de 90% de chance de ocorrência de um El Niño muito forte entre setembro–novembro de 2026 e novembro de 2026–janeiro de 2027

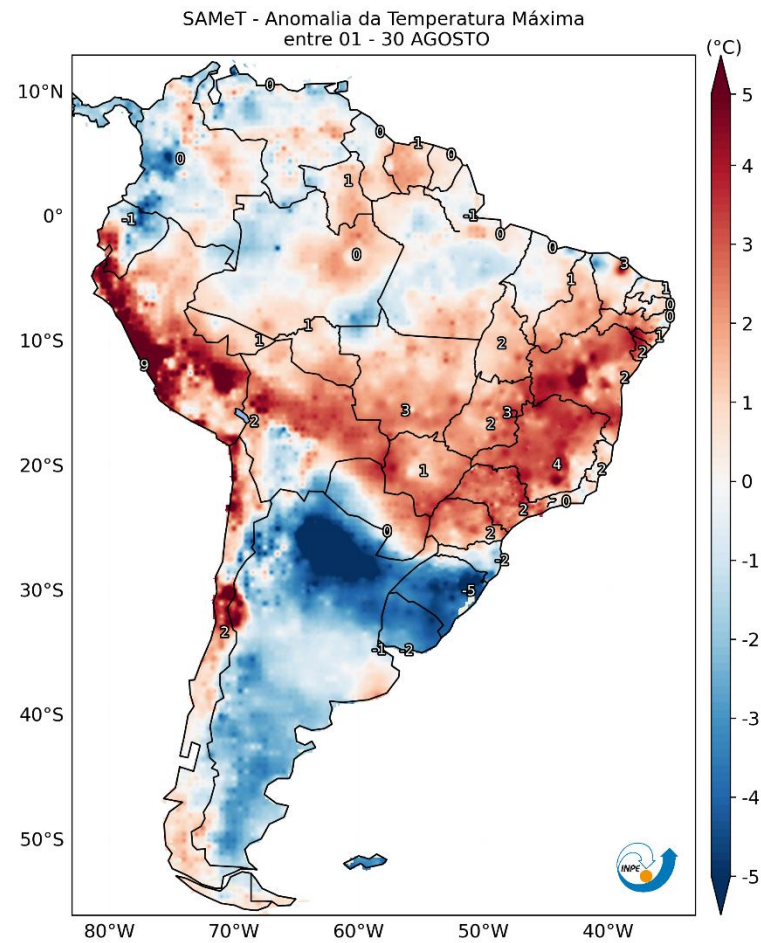
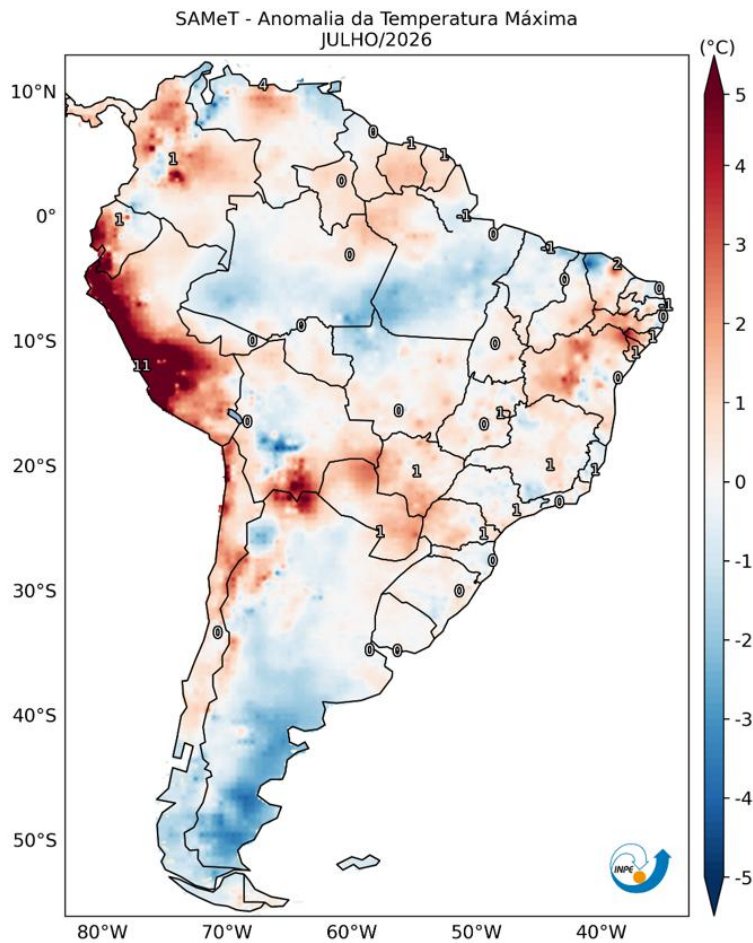


ECMWF Seasonal Forecast
Mean precipitation anomaly
Forecast start is 01/08/26, climate period is 1993-2016
Ensemble size = 51, climate size = 600

System 5
DJF 2026/27
Shaded areas significant at 10% level
Solid contour at 1% level



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em julho e agosto de 2026



- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- **análise e acompanhamento da carga**
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de setembro de 2026
 - 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 setembro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

Inflação perde força, índices de confiança sinalizam cautela, geração de empregos segue positiva, mas em desaceleração, e comércio externo permanece resiliente.



INDICADORES DE PREÇOS

IGP-M

Queda de **-0,22%** em agosto, ante -1,16% no mês anterior. Dentre seus componentes, IPA-M registrou variação de -0,34%, impulsionado pela queda do subcomponente **produtos industriais** (-1,35%), que foi parcialmente compensada pela alta nos **produtos agropecuários** (+2,73%). O IPC-M caiu para -0,41% e o INCC-M acelerou para +0,85%. O índice acumula alta de 1,85% no ano e de 2,16% em 12 meses.

IPCA-15

Queda de **-0,40%** em agosto, ante +0,06% no mês anterior. Dos nove grupos de produtos e serviços pesquisados, destaca-se **Habitação**, que apresentou variação de **-1,41%** e impacto de **-0,22 p.p.** no índice, seguida por **Transportes**, com variação de **-1,00%** e impacto de **-0,20 p.p.** Nos últimos 12 meses, o IPCA-15 acumula alta de 4,24%, abaixo dos 4,52% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em agosto de 2025, a taxa foi de -0,14%.



ÍNDICES DE CONFIANÇA

Índice de Confiança do Consumidor (ICC)

84,7 pontos, queda de **-3,6 pontos** em agosto, a quarta queda consecutiva. Em médias móveis trimestrais, o índice recuou -1,4 ponto, para 87,2 pontos. Esse resultado foi influenciado pela piora da percepção da situação atual e das expectativas para o futuro.

Índice de Confiança da Construção (ICST)

91,9 pontos, queda de **-0,6 ponto** em agosto. Na média móvel trimestral, o ICST recuou -0,3 ponto, para 92,0 pontos. O resultado reflete a redução de seus dois componentes: o Índice de Situação Atual (ISA-CST), que caiu -0,4 ponto, e o Índice de Expectativas (IE-CST), que recuou -0,9 ponto.

Índice de Confiança do Comércio (ICOM)

84,2 pontos, queda de **-1,3 ponto** em agosto. A média móvel trimestral permaneceu estável em 84,9 pontos. Esse resultado foi influenciado pela piora das expectativas para os próximos meses.



MERCADO DE TRABALHO

Novo Caged

Criação de **+58,6 mil** postos formais em julho, ante criação de +137,0 mil no mês anterior, considerando ajustes. As admissões cresceram +0,4% e os desligamentos caíram -3,5% em comparação com a divulgação anterior. Dentre os Grandes Grupamentos de Atividades, Comércio foi o único que apresentou saldo negativo, com **-2,1 mil**.



EXTERIOR

Balança Comercial

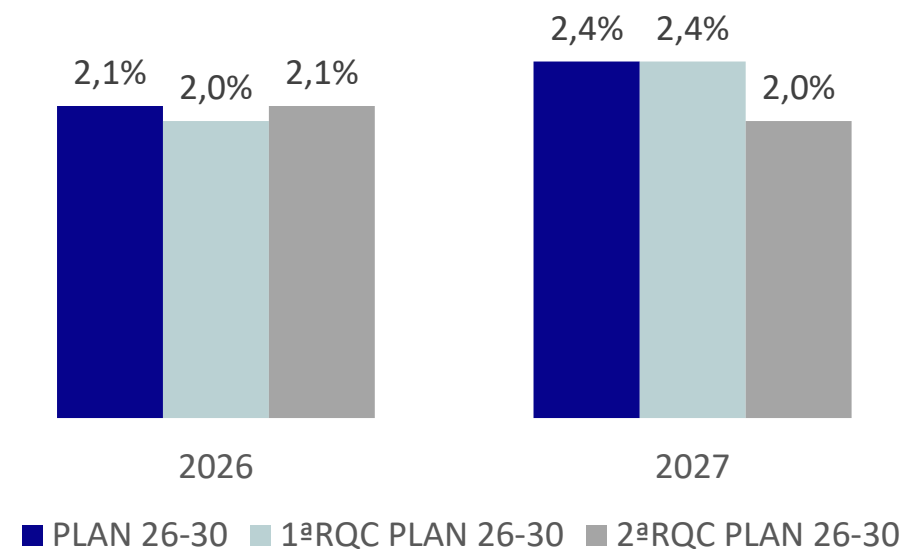
Superávit de US\$ 5,1 bilhões até a terceira semana de agosto, com exportações totalizando US\$ 24,1 bilhões (+14,3% a/a) e importações US\$ 19,0 bilhões (+13,0% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 242,7 bilhões (+10,7% a/a) e as importações totalizaram US\$ 188,5 bilhões (+6,2% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 54,1 bilhões** (+30,2% a/a).

Mercado reduz PIB e inflação para 2026

		2026	2027
	PIB %	▼ 1,92	= 1,50
	Câmbio R\$/US\$	= 5,20	= 5,30
	Selic %	= 13,75	= 12,00
	IPCA %	▼ 5,01	▲ 4,28

Fonte: Boletim Focus 28/08/2026

PIB



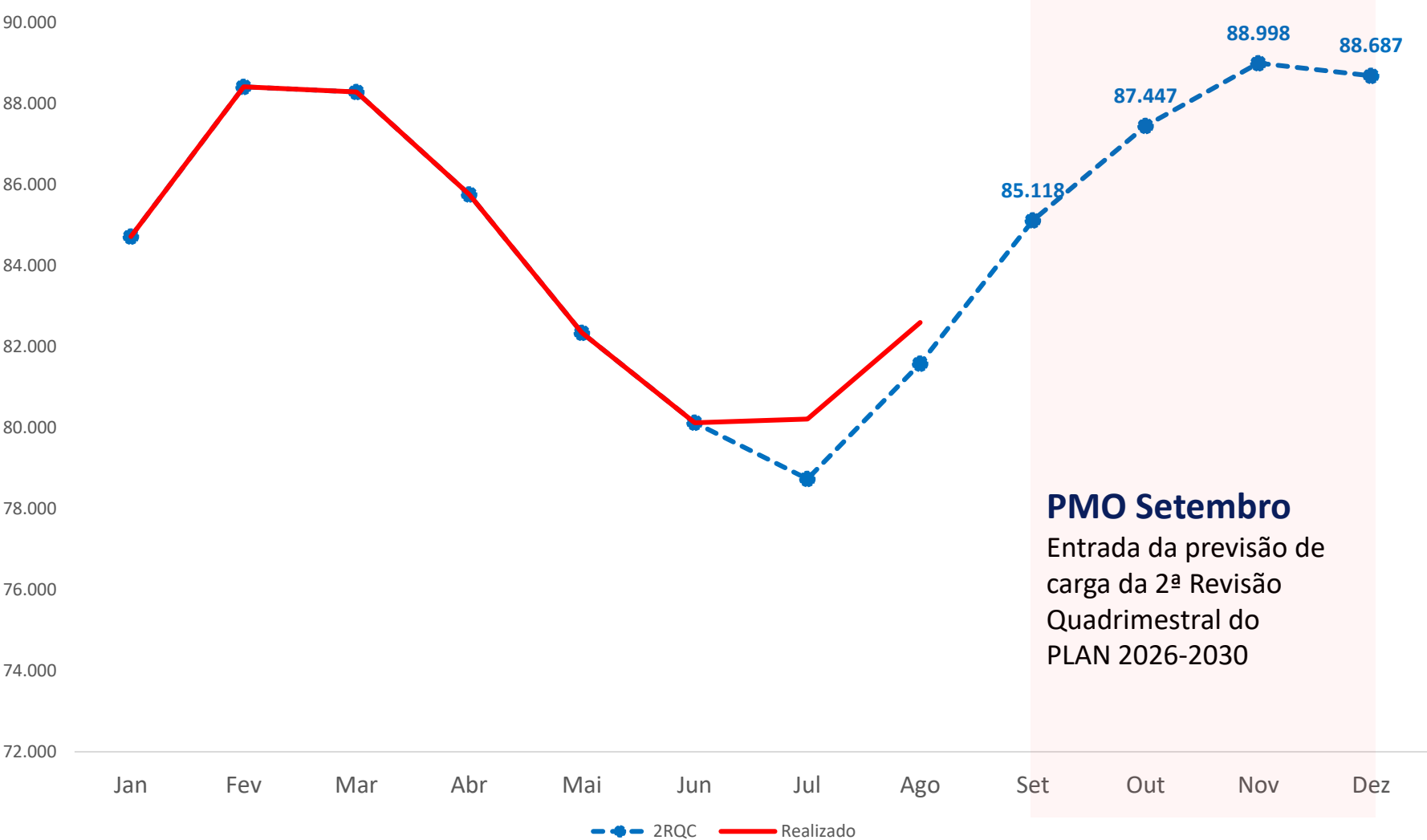
Carga Setembro/26

Revisão 0 de Setembro de 2026

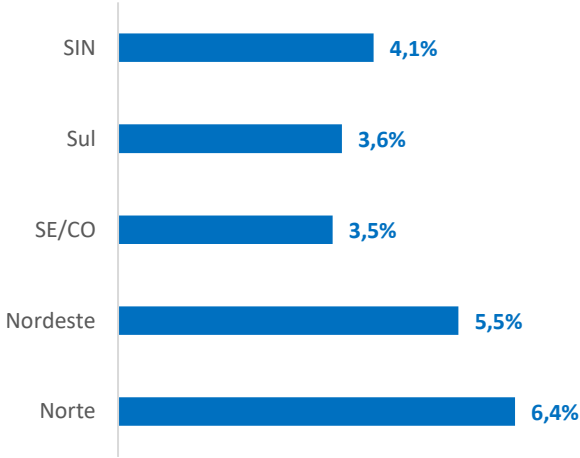
ccee

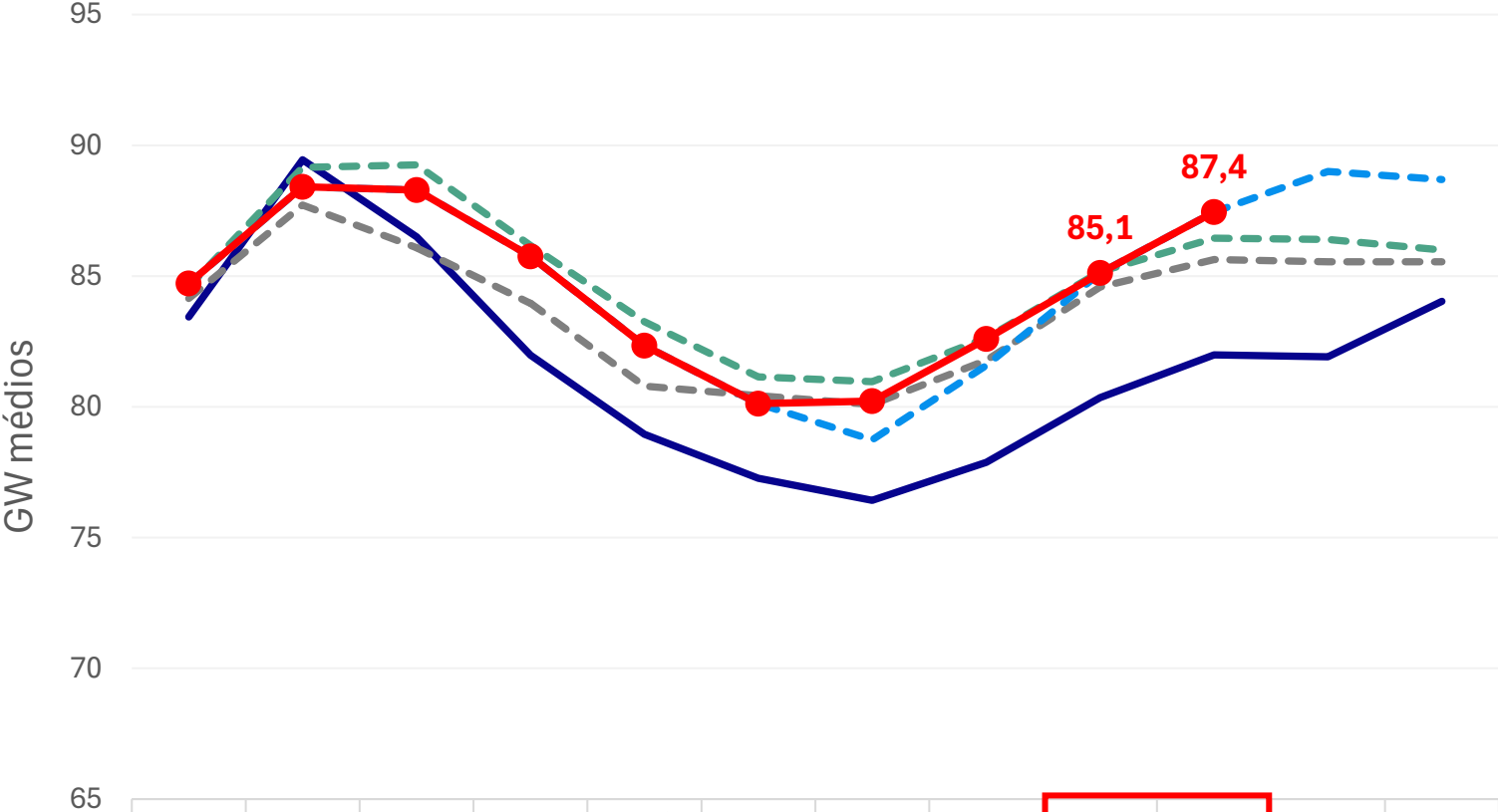


Carga do SIN - MW médios



Expec. Cresc. 2026





Δ ante 2025

2026: +4,4%

Ago/26: +6,1%

Set/26: +5,9%

Out/26: +6,7%

Δ ante 1ª RQ

Ago/26: +1,0%

Set/26: +0,6%

Out/26: +2,1%

Δ ante 2ª RQ

Ago/26: +1,2%

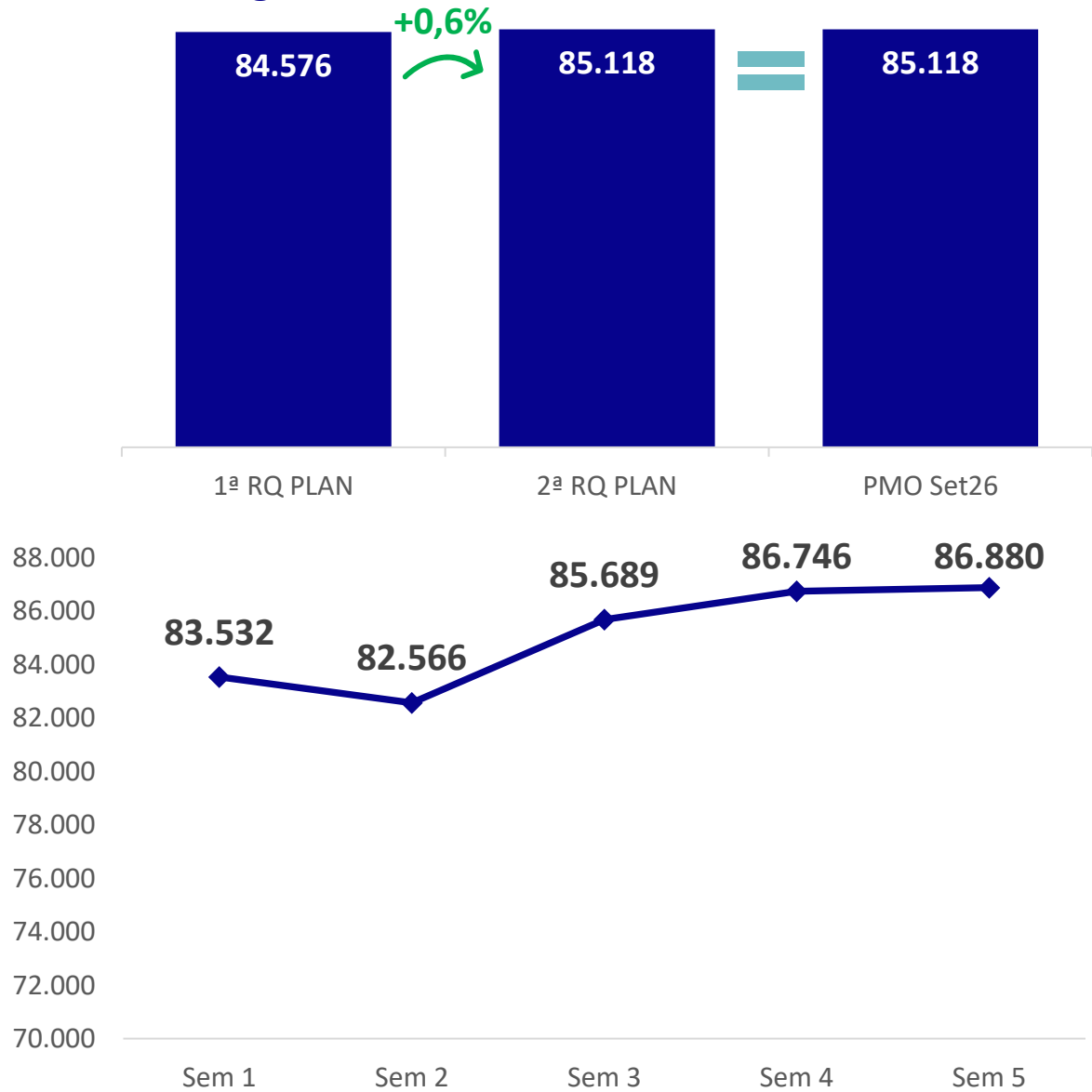
Set/26: 0,0%

Out/26: 0,0%

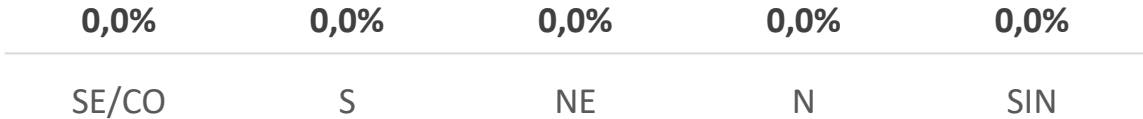
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
— 2025	83,4	89,4	86,5	82,0	79,0	77,3	76,4	77,9	80,3	82,0	81,9	84,0
- - - PLAN 26-30	84,6	89,2	89,3	86,2	83,3	81,1	81,0	82,6	85,2	86,5	86,4	86,0
- - - 1ª RQ PLAN 26-30	84,1	87,7	86,1	84,0	80,8	80,4	80,1	81,8	84,6	85,6	85,5	85,5
- - - 2ª RQ PLAN 26-30	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	78,7	81,6	85,1	87,4	89,0	88,7
—●— PMO Set/26(rev0)	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	80,2	82,6	85,1	87,4		
Dif. PMO rev0 - 2ªRQC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,0	0,0	0,0		

Obs.: histórico de 2025 atualizado conforme PMO set/26

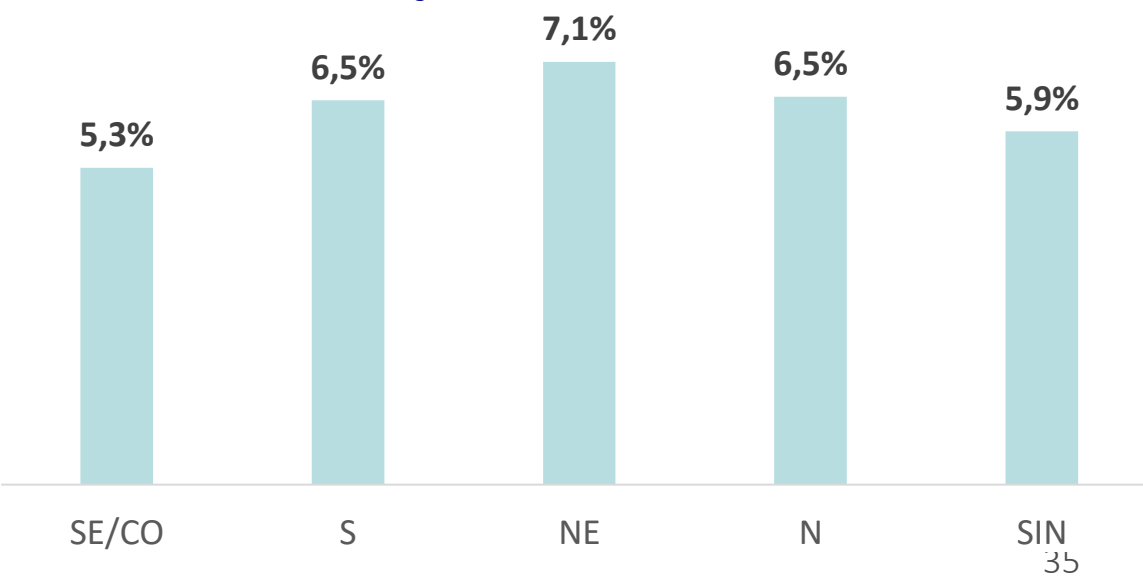
carga mensal e semanal do SIN - MWm



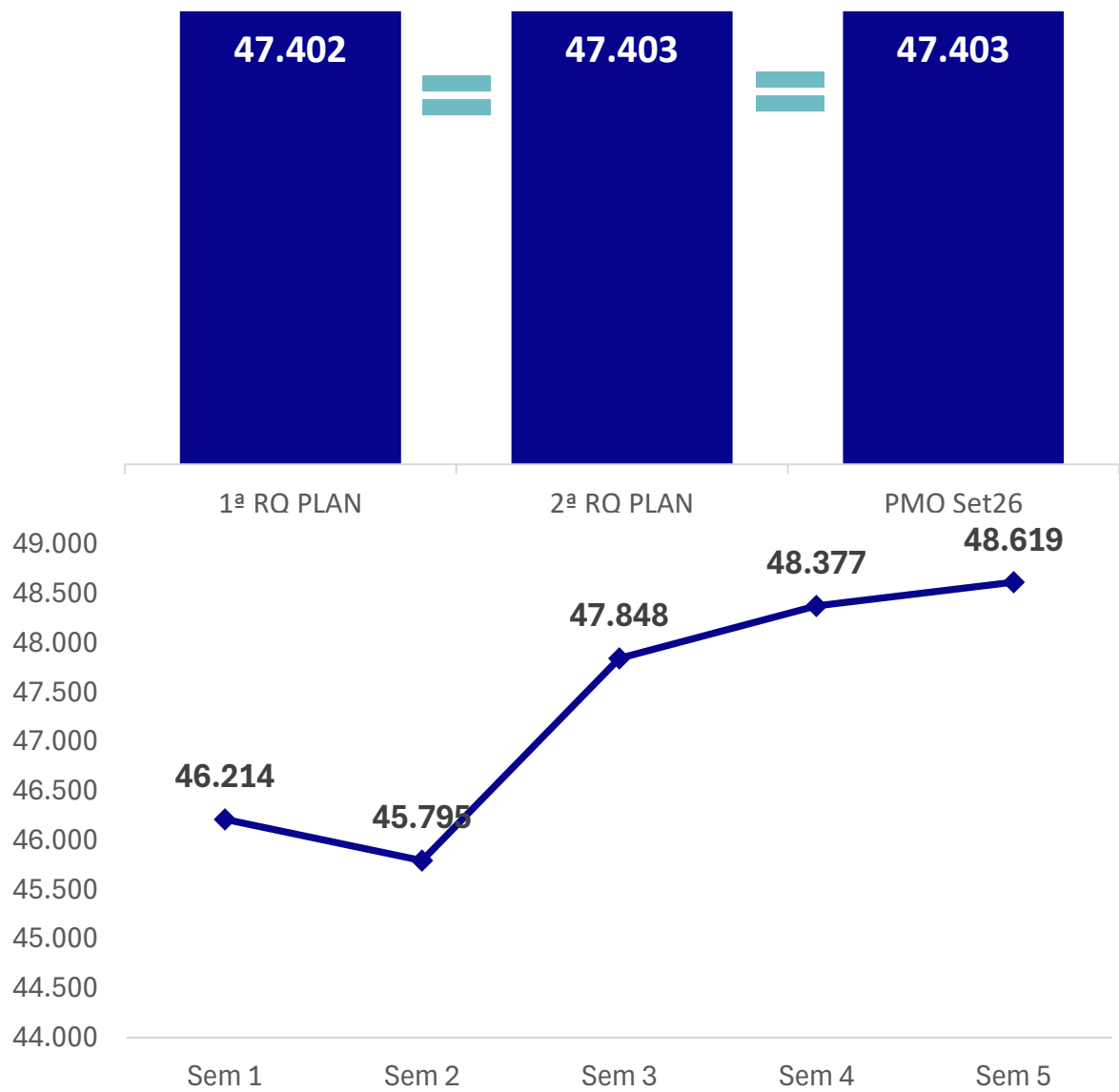
variação ante 2ªRQC



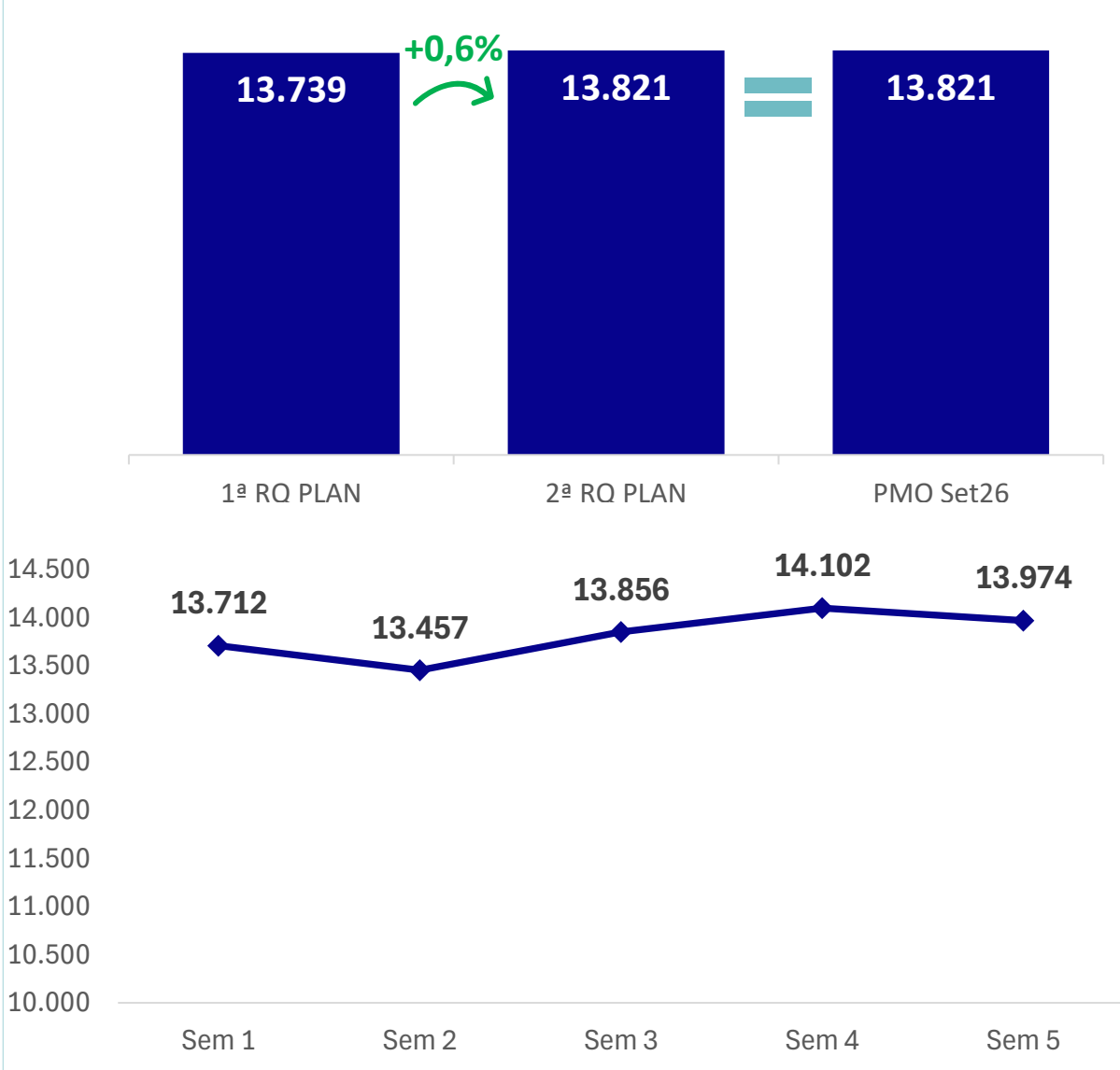
variação ante ano anterior



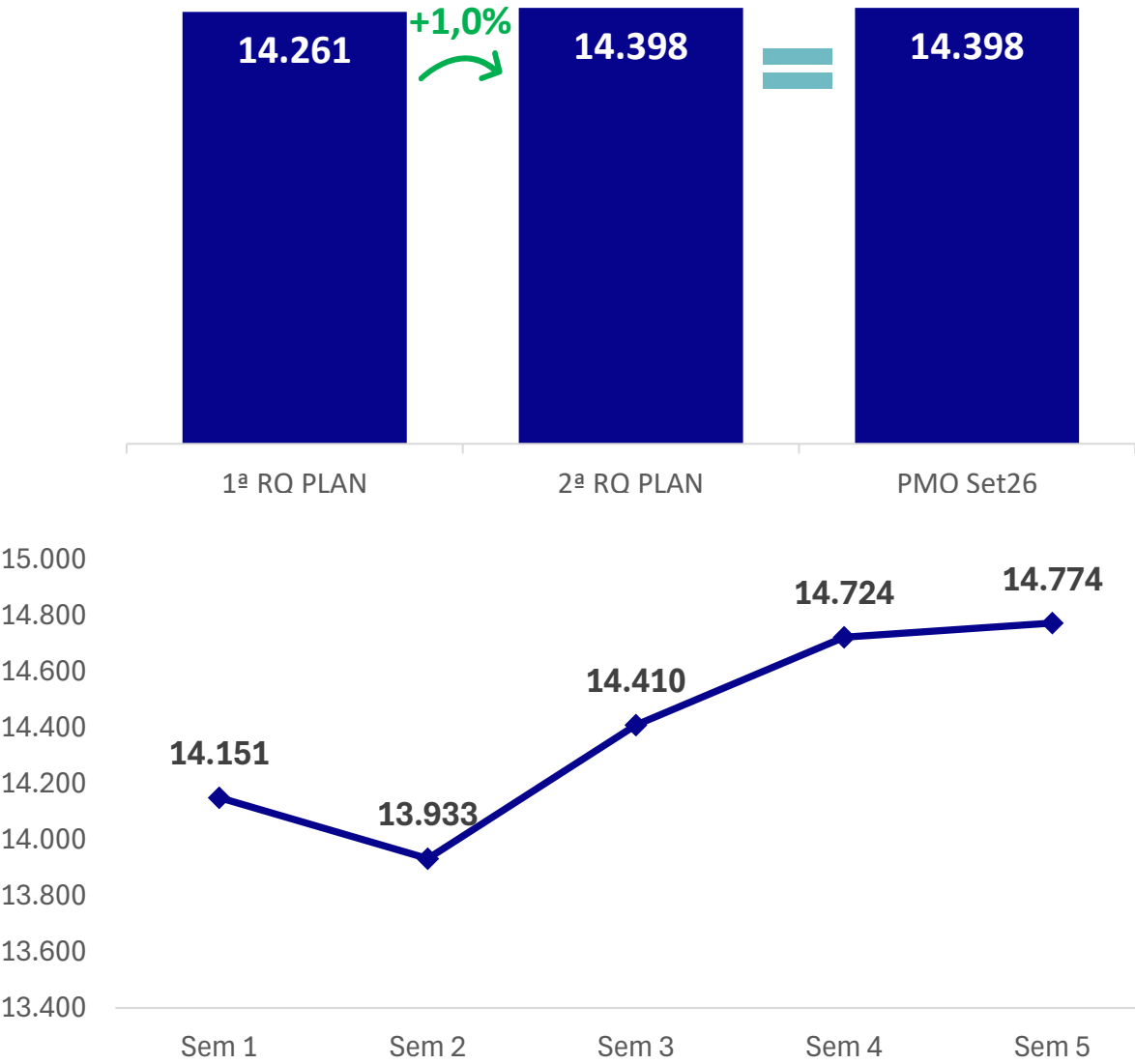
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



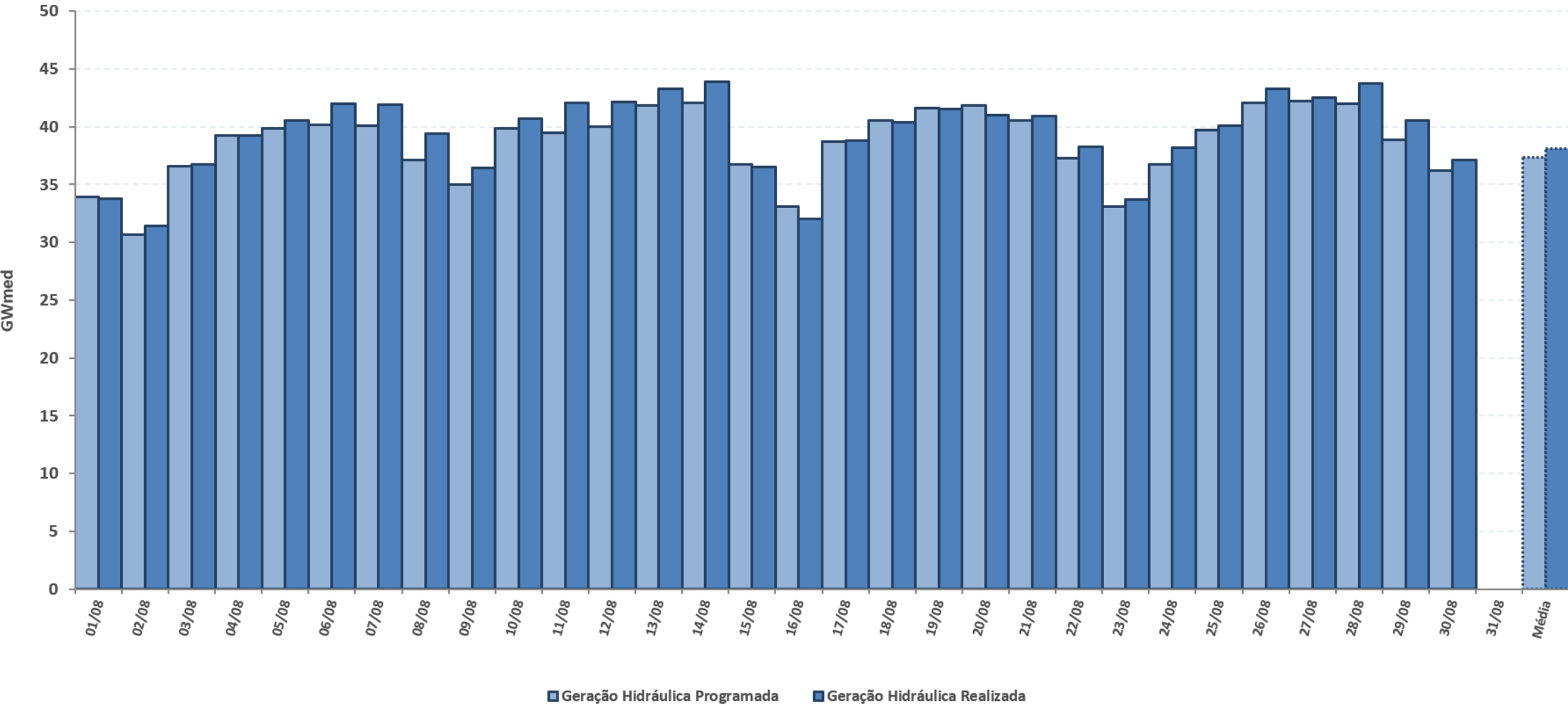
carga mensal e semanal do N - MWm



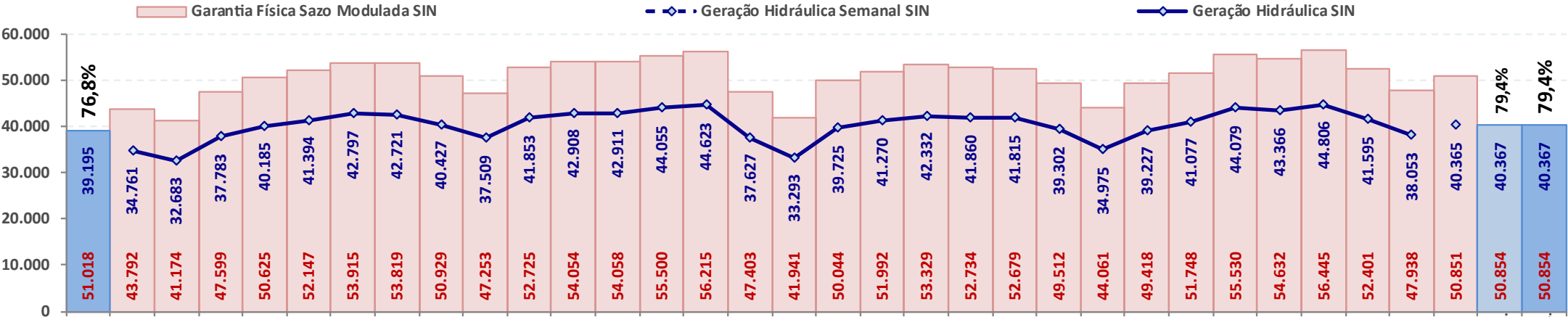
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- **análise das condições energéticas**
- análise do PLD de agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de setembro de 2026
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de fevereiro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

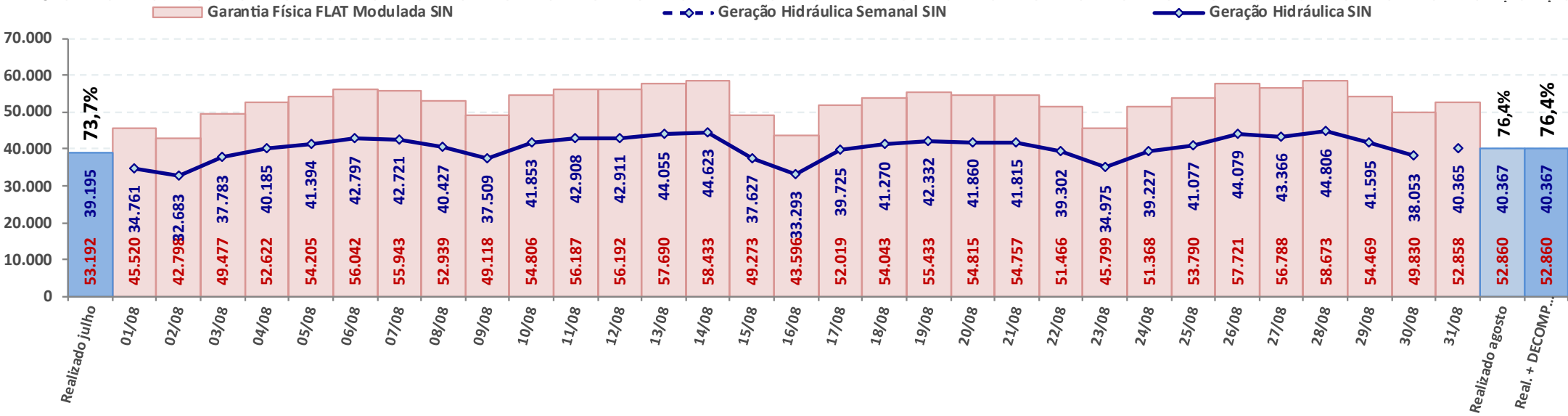
38,1 GWmed (0,2% mes ant.)



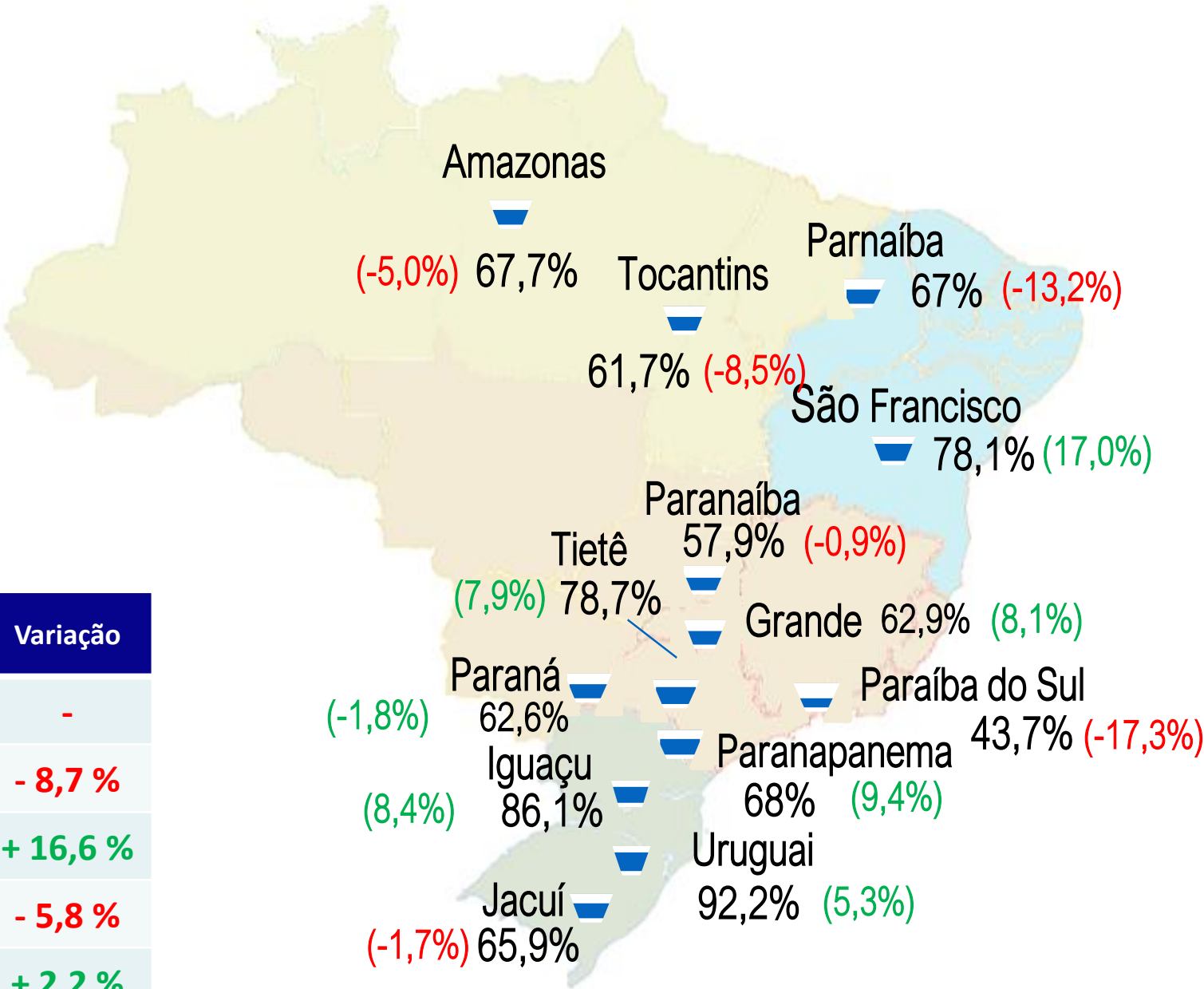
Fator de Ajuste do MRE



Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação

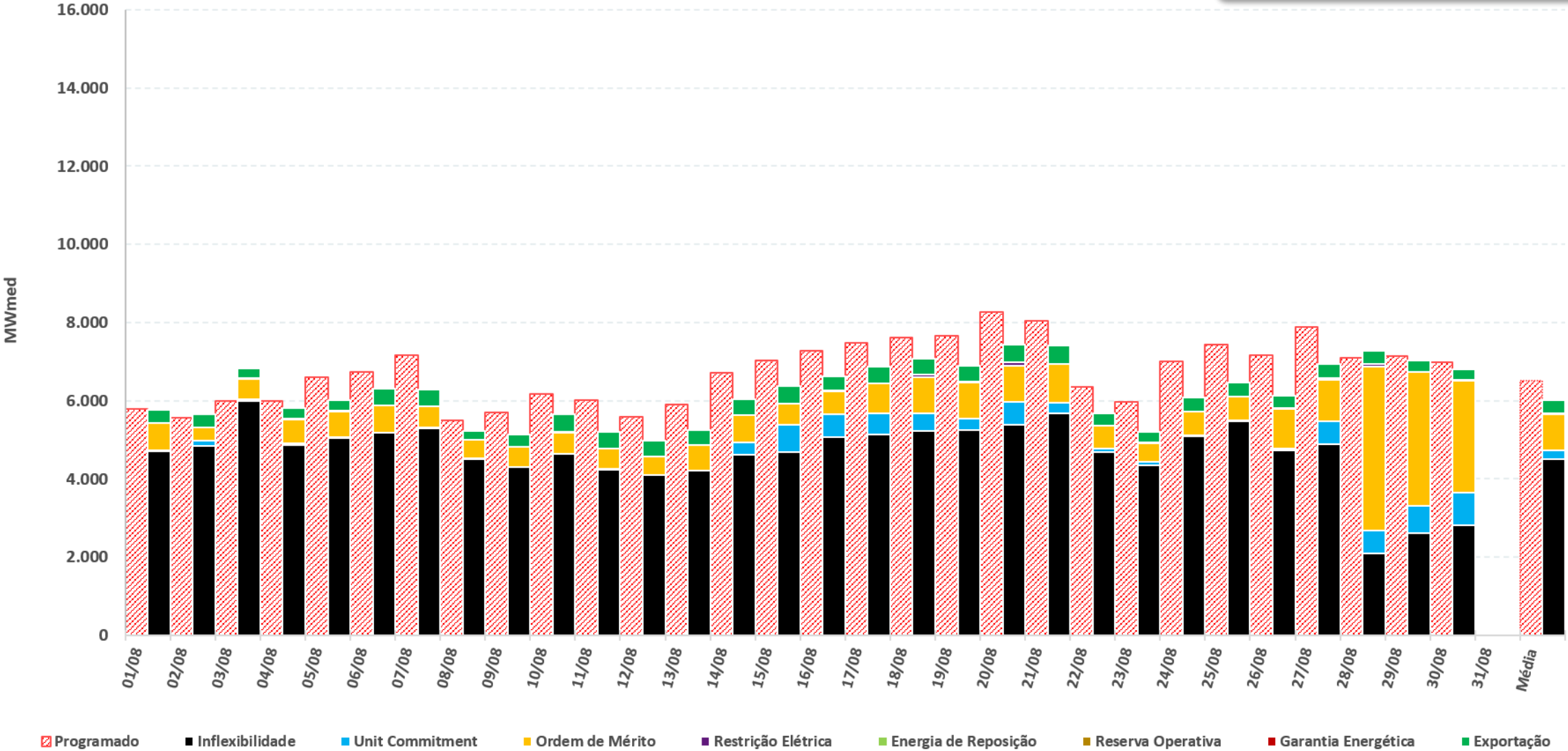


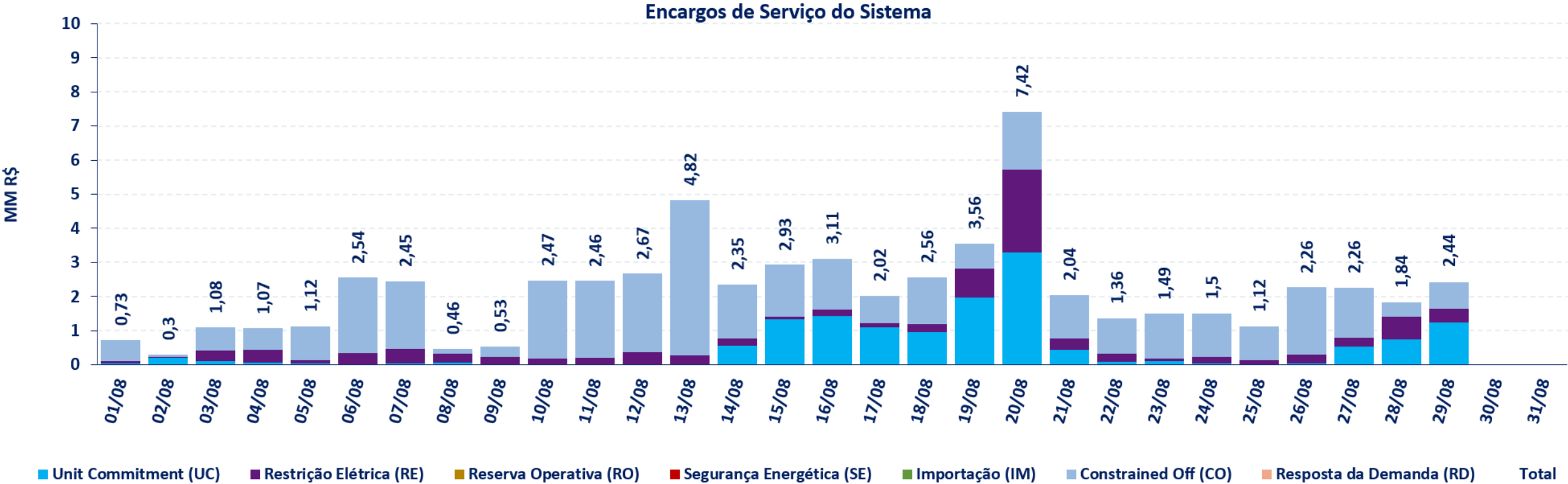
Subm	% EARMmax	Variação
SE	58,2 %	-
S	80,5 %	- 8,7 %
NE	76,2 %	+ 16,6 %
N	82,1 %	- 5,8 %
SIN	64,2 %	+ 2,2 %



SISTEMA INTERLIGADO NACIONAL

6,0 GWmed (-6% mes ant.)





Observação:

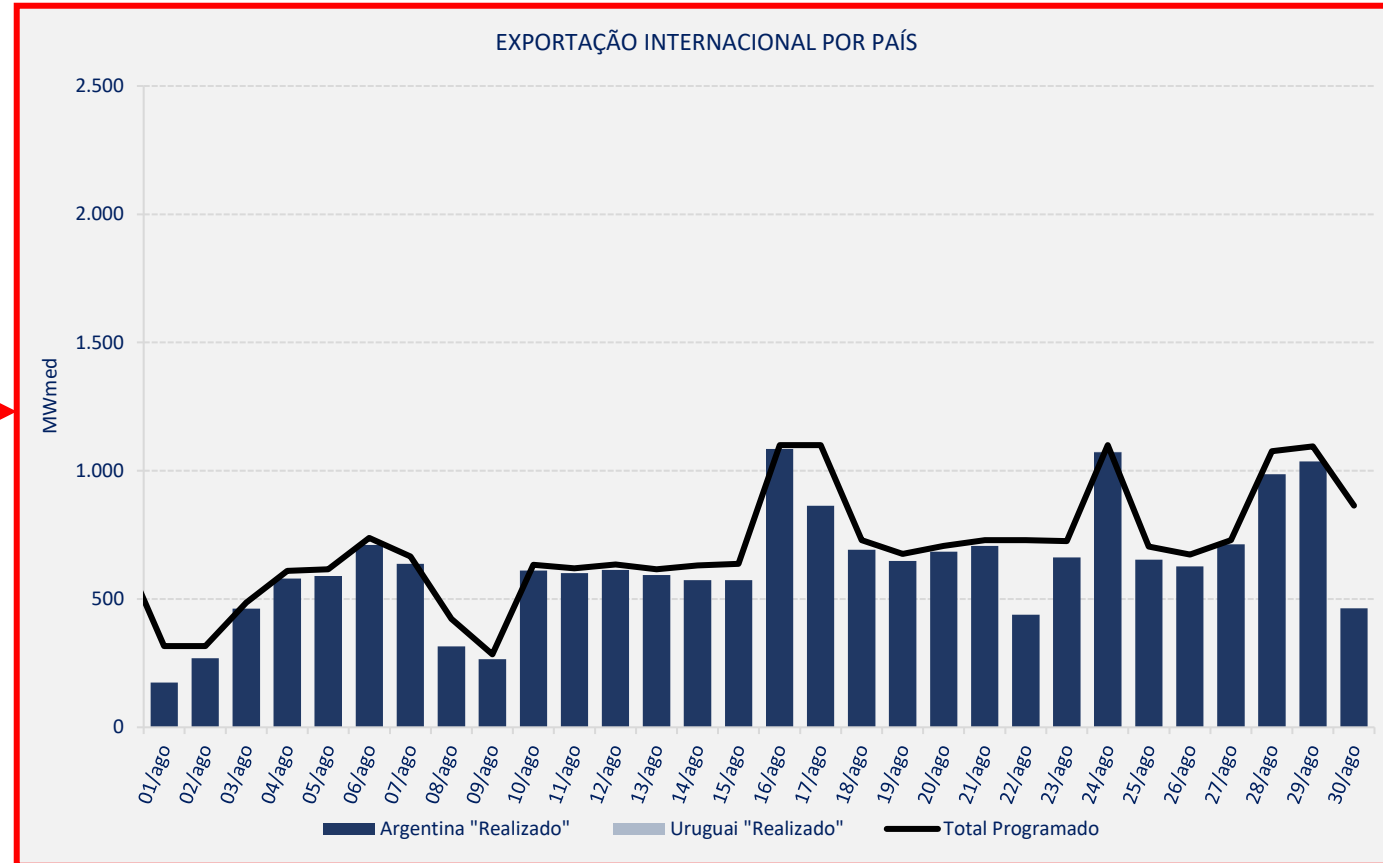
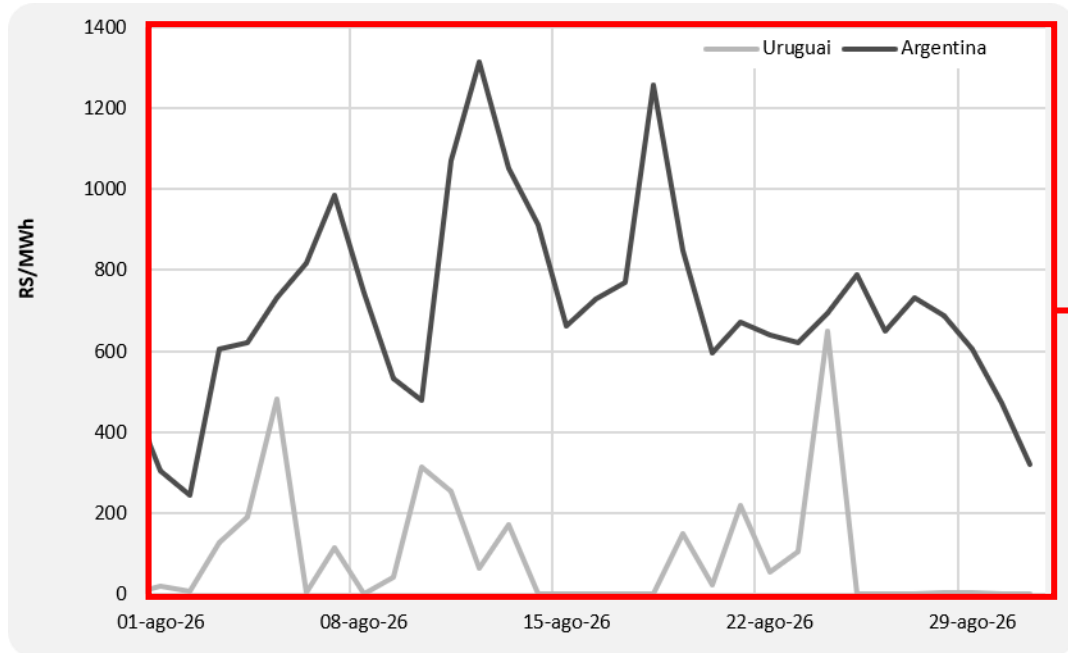
Não são consideradas estimativas de outros ESS
além dos indicados neste slide.

Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (<i>Constrained-on</i>)	9,7
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	14,6
Resposta da Demanda	0,4
<i>Constrained-off (Térmico)</i>	13,7
<i>Constrained-off (Eólico)</i>	25,0
Importação	0,0
Total	63,0
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	23,2

Fonte:
▪ Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 29/08)

Uruguai - Média ago: R\$ 97,29/MWh

Argentina - Média ago: R\$ 715,09/MWh



Administración del Mercado Eléctrico, Uruguay.

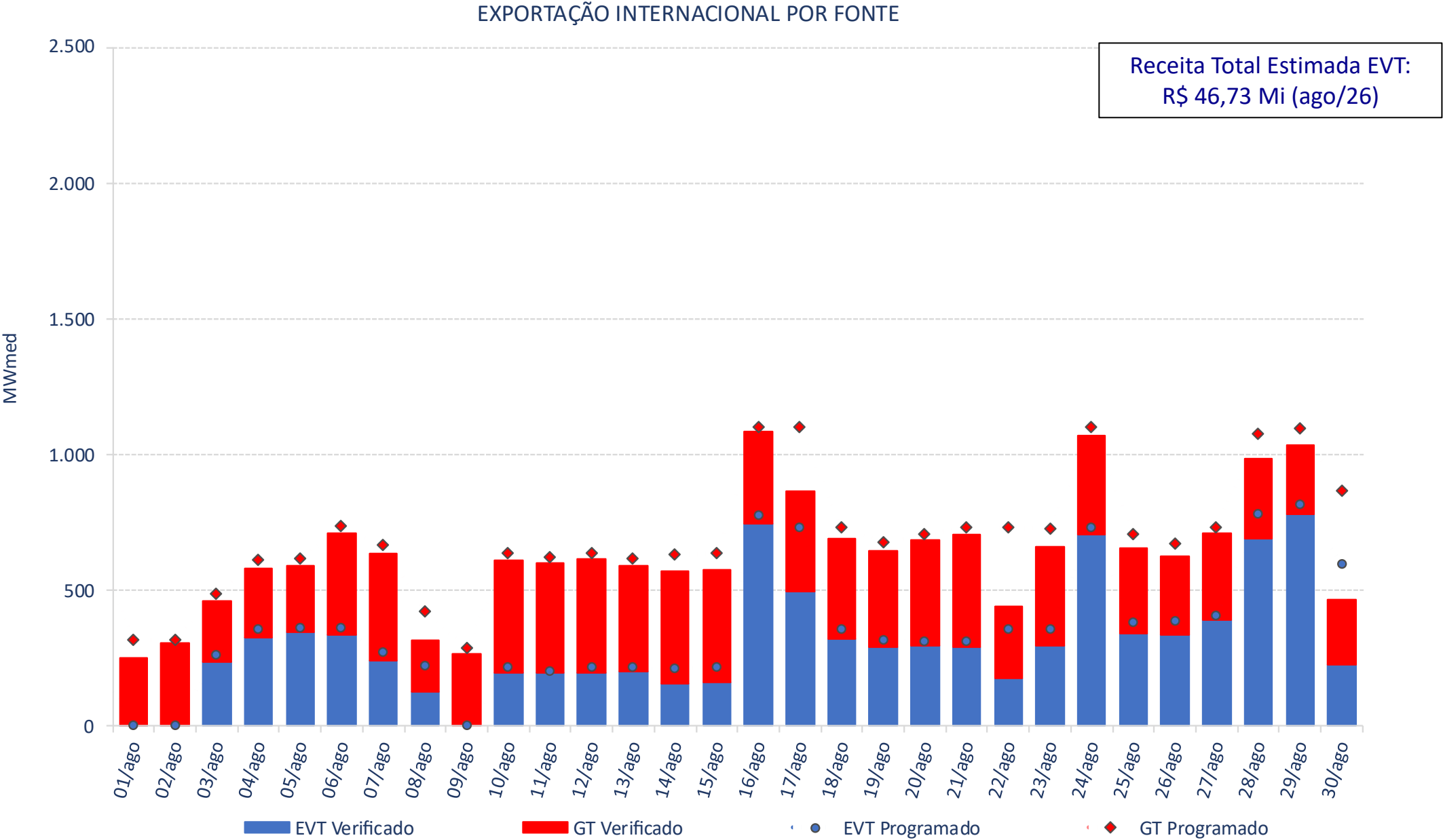
<https://www.adme.com.uy/>

Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris.

<https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker>

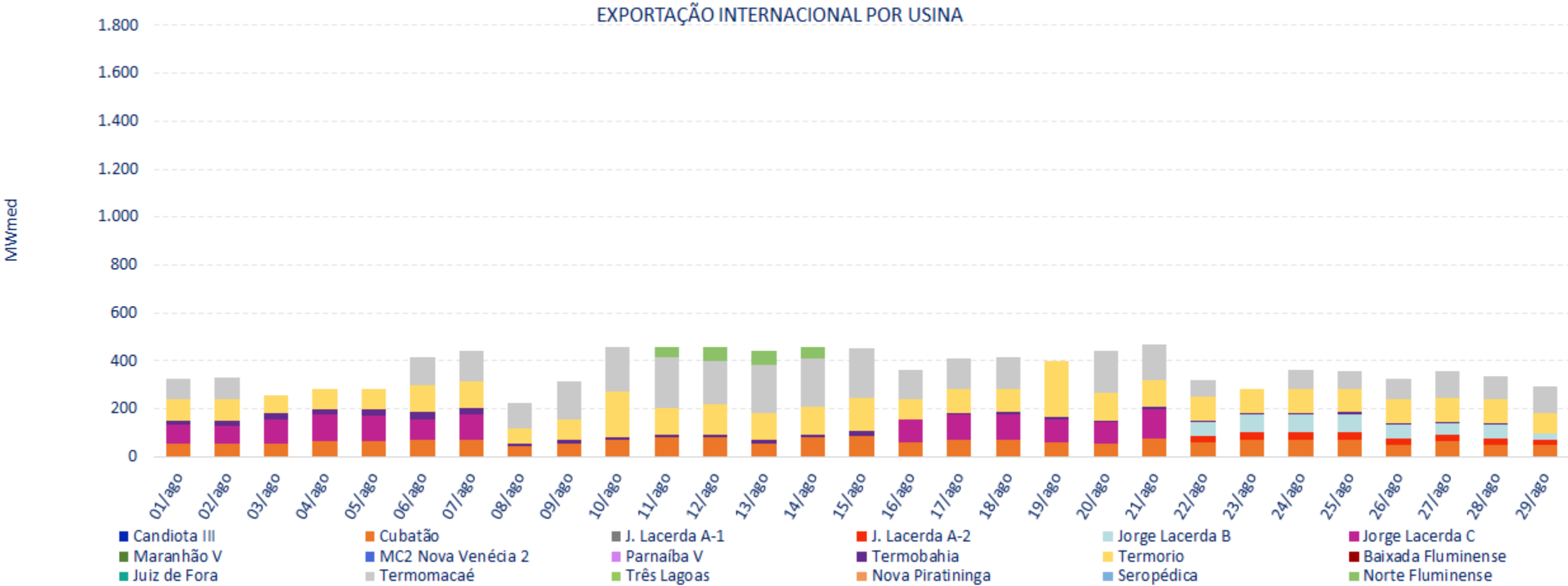
Fonte:

■ IPDO (ONS)

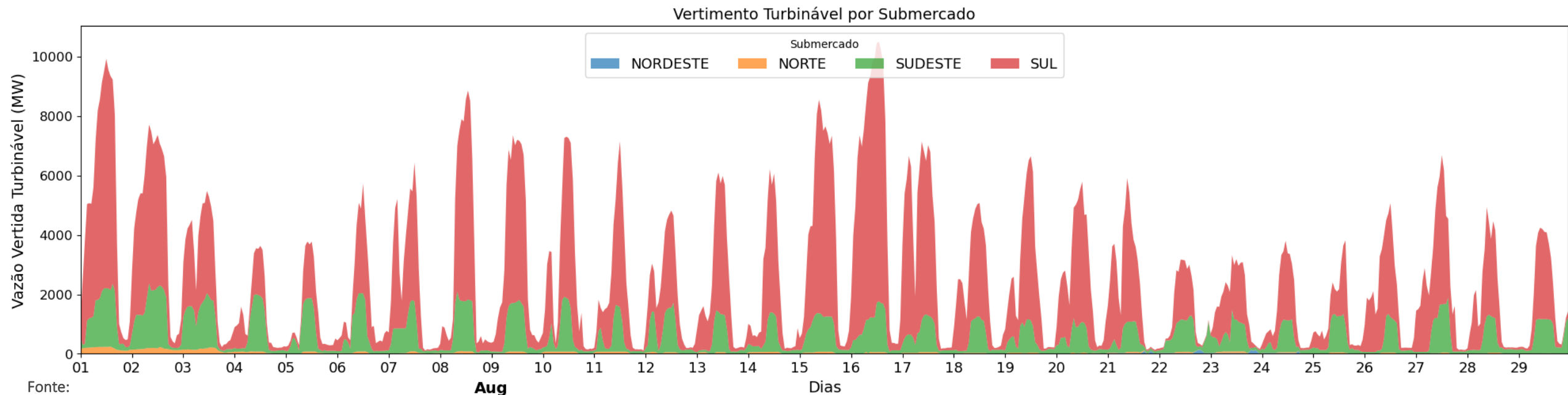
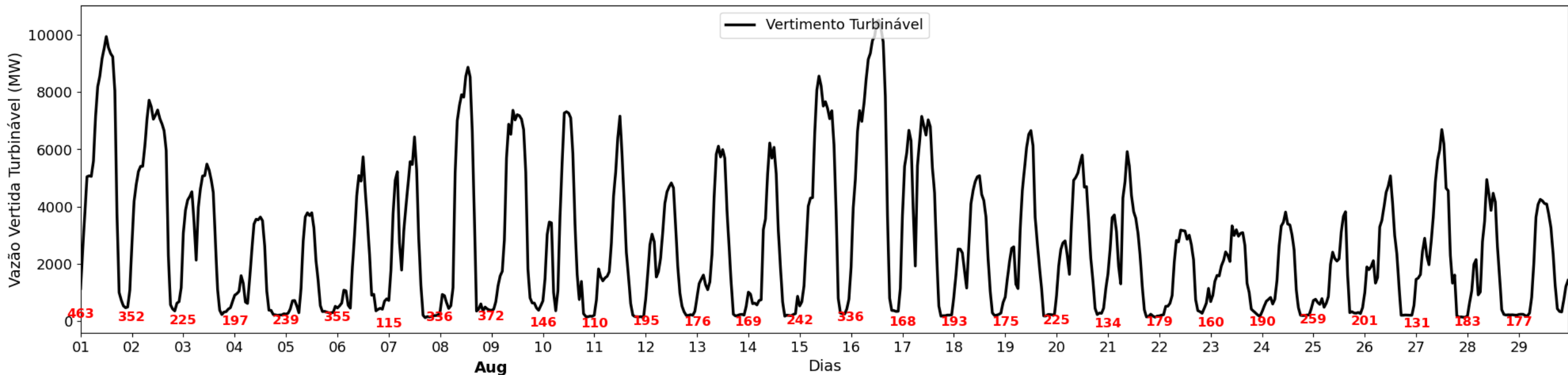


- Candiota III: R\$ 427,95/MWh
 - Cubatão: R\$ 568,35/MWh
 - J. Lacerda A-1: R\$ 518,91/MWh
 - J. Lacerda A-2: R\$ 416,39/MWh
 - Jorge Lacerda B: R\$ 406,71/MWh
- Jorge Lacerda C: R\$ 347,2/MWh
 - Maranhão V: R\$ 182,34/MWh
 - MC2 Nova Venécia 2: R\$ 308,35/MWh
 - Parnaíba V: R\$ 211,32/MWh
 - Termobahia: R\$ 939,66/MWh
 - Seropédica: R\$ 1472,87/MWh
- Termorio: R\$ 1392,04/MWh
 - Baixada Fluminense: R\$ 192,28/MWh
 - Juiz de Fora: R\$ 1454,98/MWh
 - Termomacaé: R\$ 1383,39/MWh
 - Três Lagoas: R\$ 1138,94/MWh
 - Nova Piratininga: R\$ 1756,39/MWh

Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 2,13 MM (1-30/ago/2026)



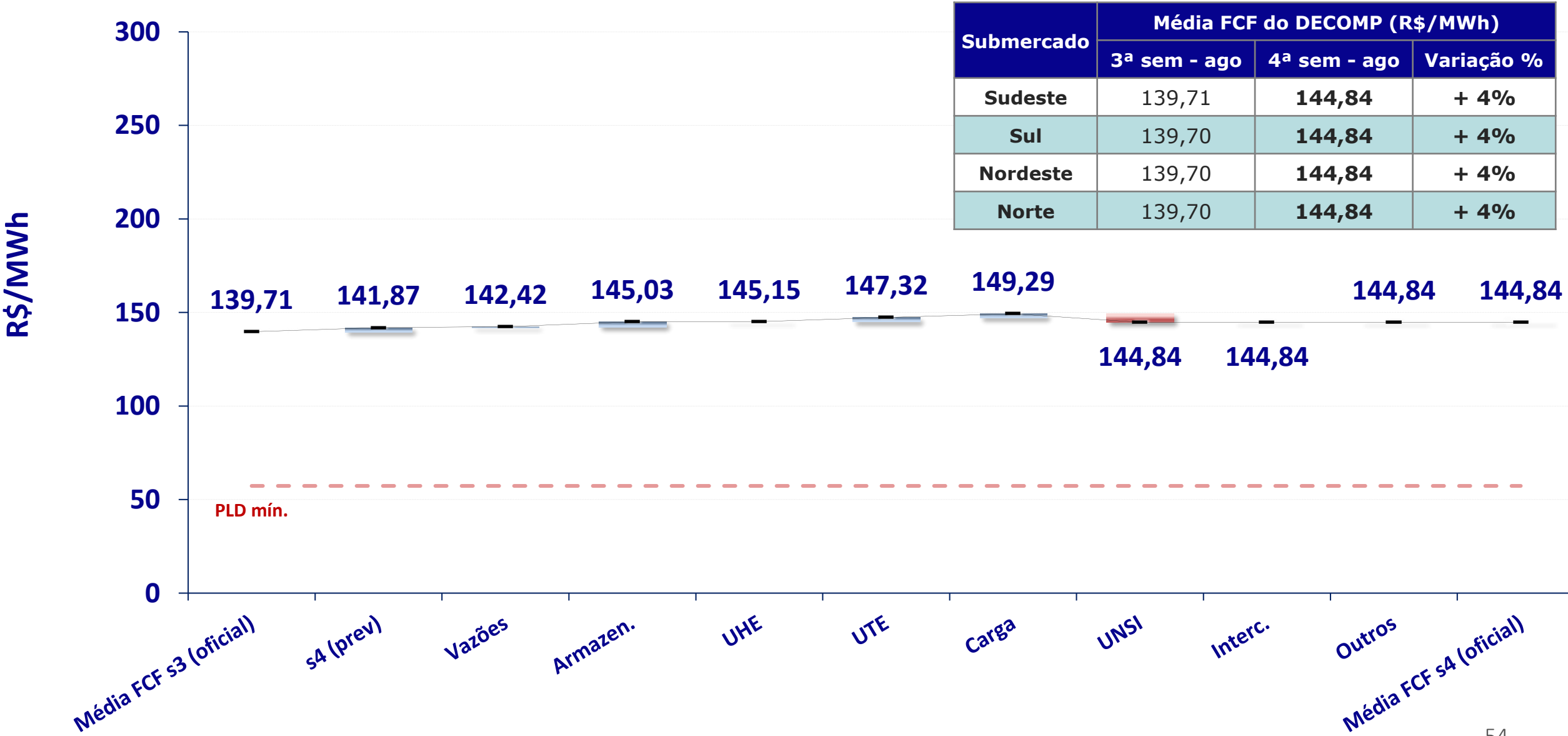
Fonte:
▪ IPDO/BDO (ONS) e Porta de Dados Abertos do ONS



Fonte:
■ Portal de Dados Abertos do ONS

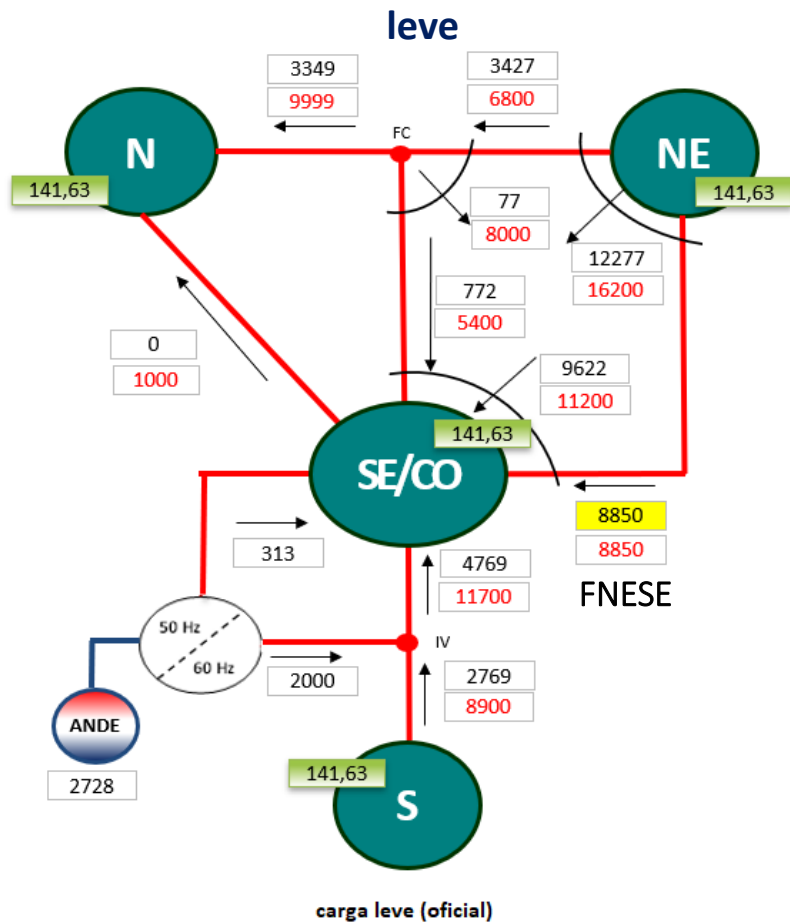
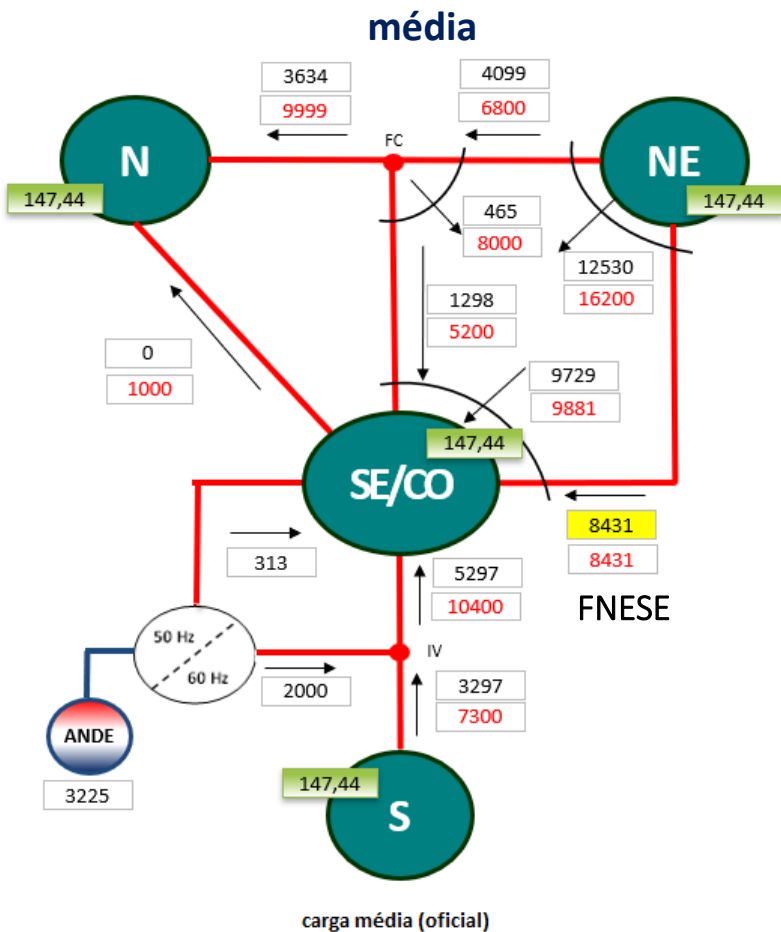
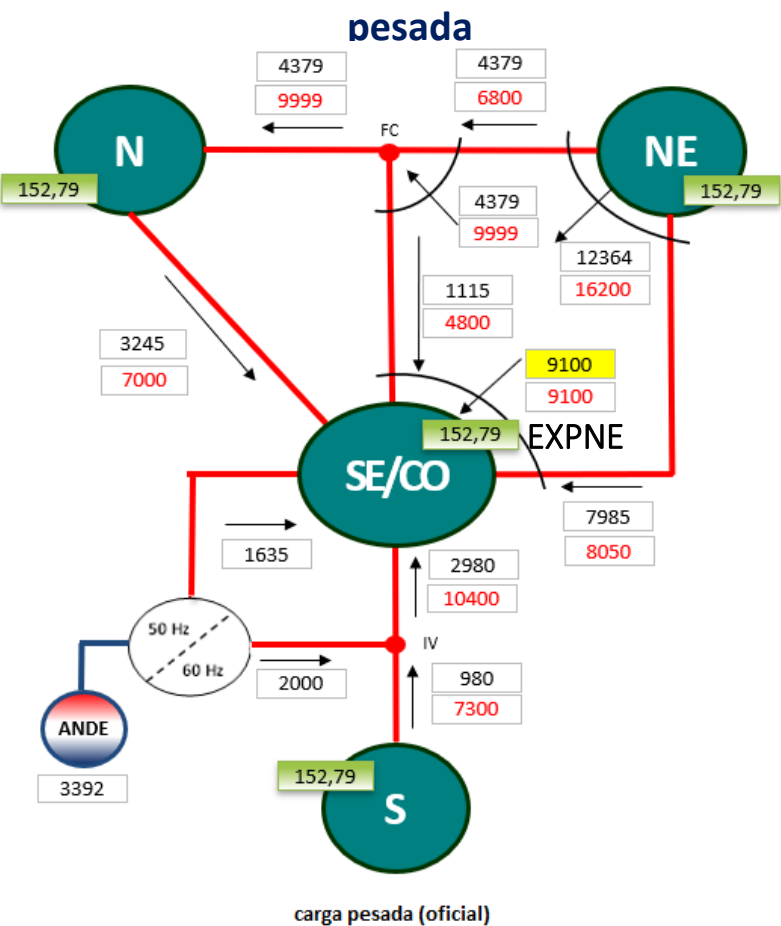
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de agosto de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de setembro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de setembro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

decomposição do cmo - sudeste/centro-oeste



fluxo de intercâmbio

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

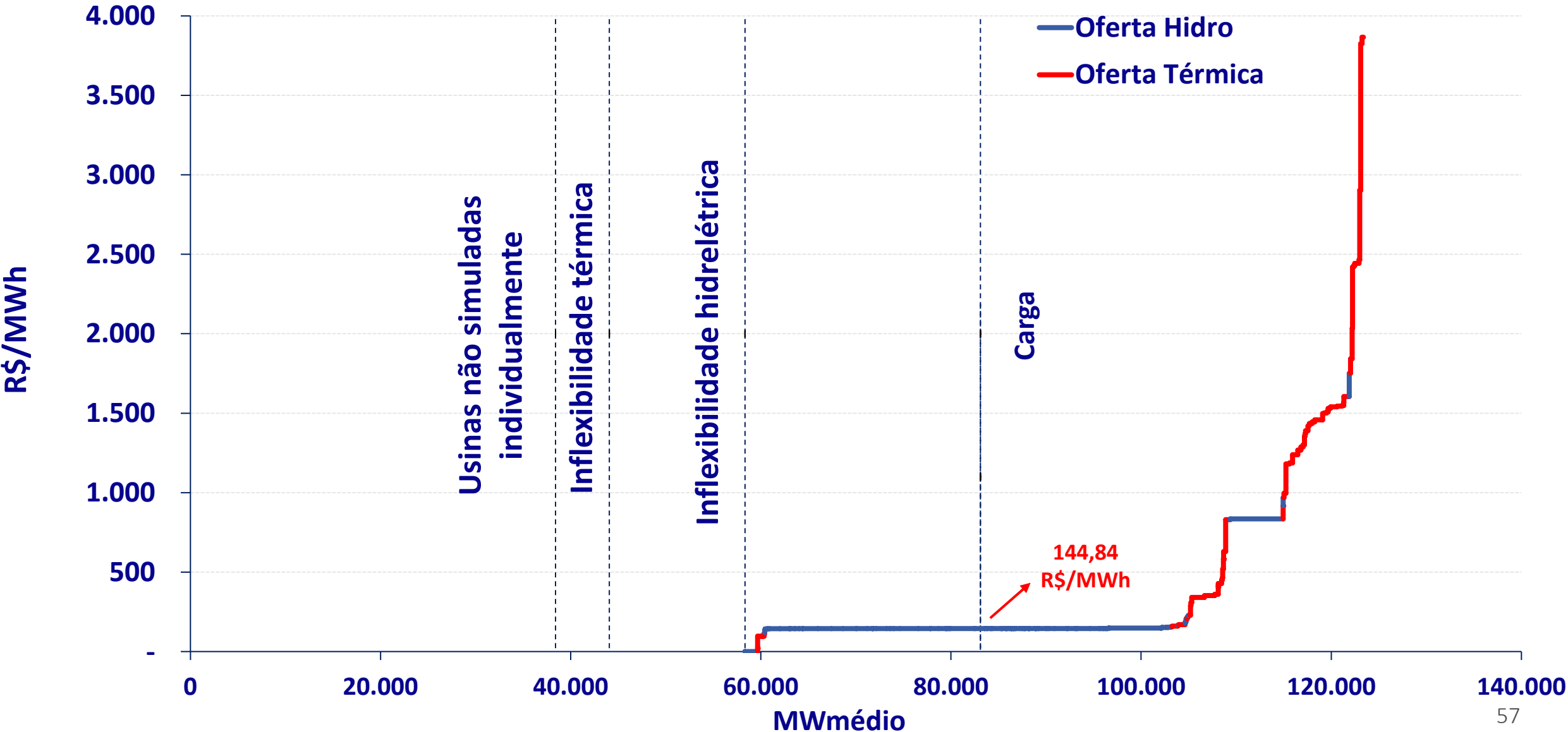


XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

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

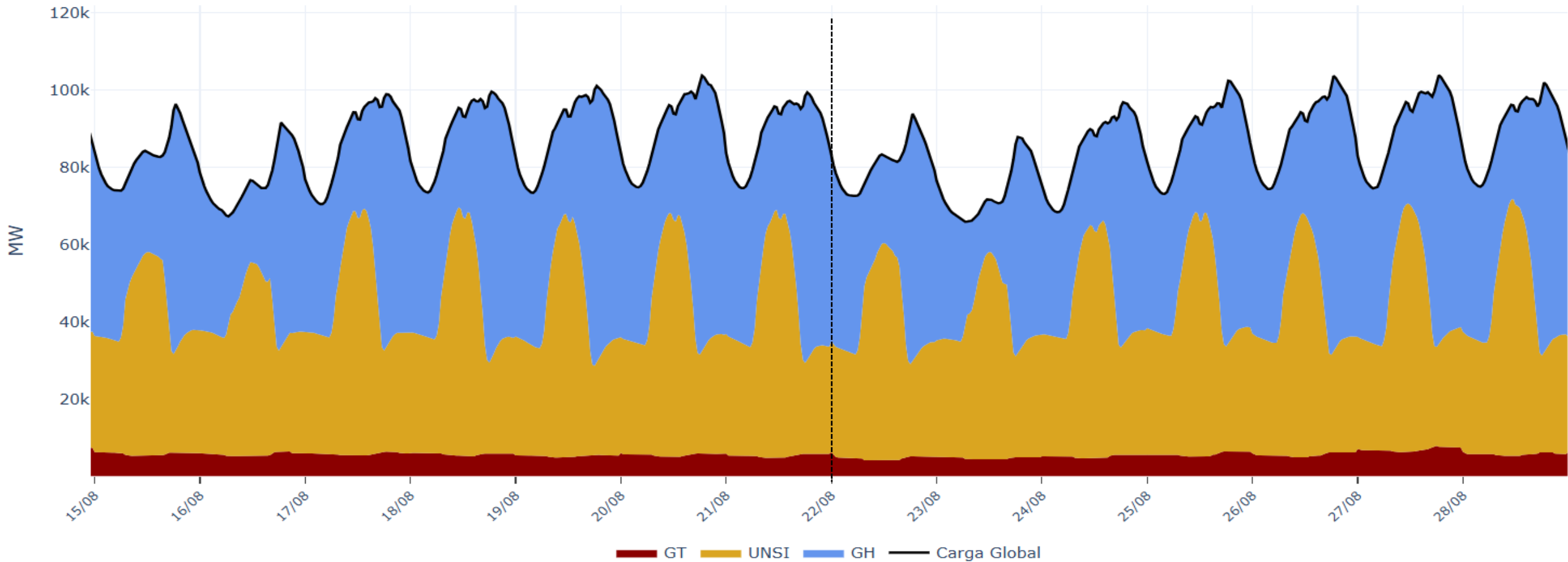
XXX,XX Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)
XXXX fluxo de intercâmbio (MWmédios)
XXXX limite de intercâmbio (MWmédios)

curva oferta vs demanda - SIN



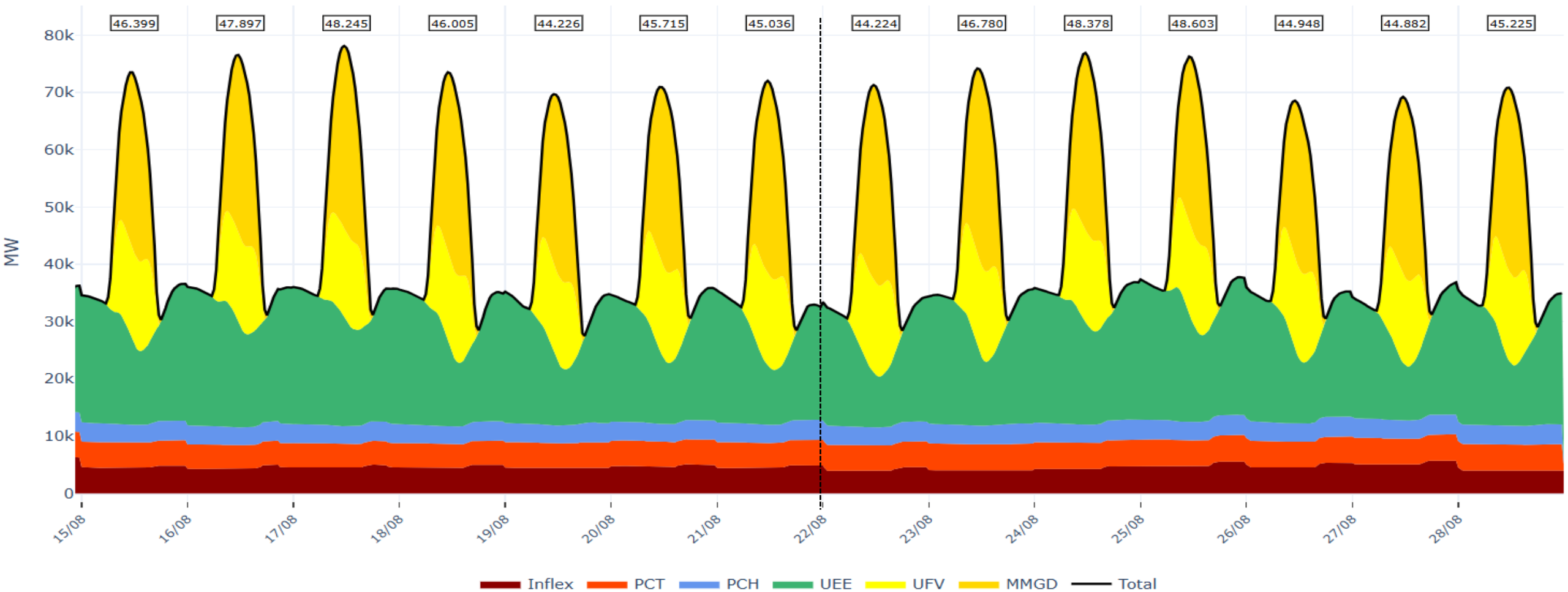
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- **análise do PLD de agosto de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de setembro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de setembro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

balanço energético do SIN



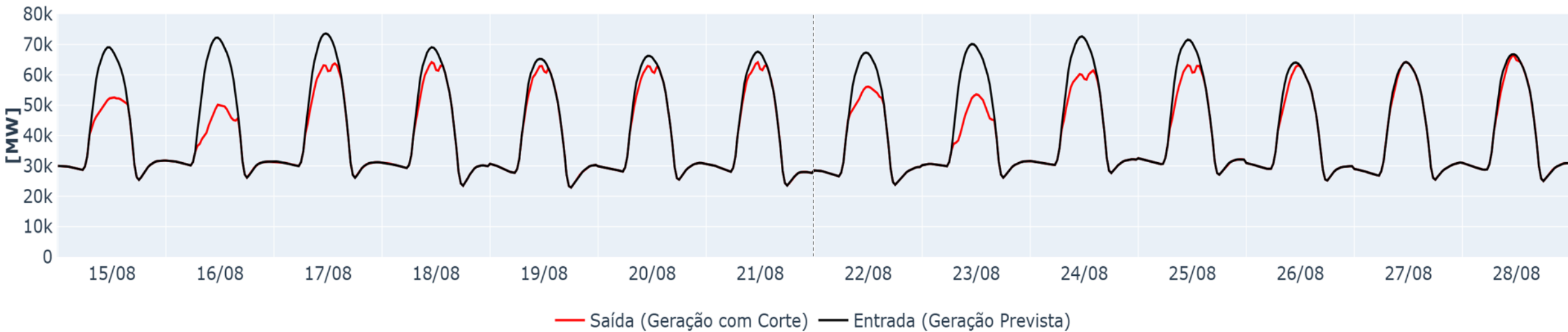
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
15 a 21/08	41.517	4.604	5.783	39.139	86.439	38.473	86.195
	48%	5%	7%	45%	100%		
22 a 28/08	40.446	4.526	5.673	39.497	85.616	38.398	86.089
	47%	5%	7%	46%	100%		

análise do preço horário – 3ª e 4ª semana de agosto de 2026
geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

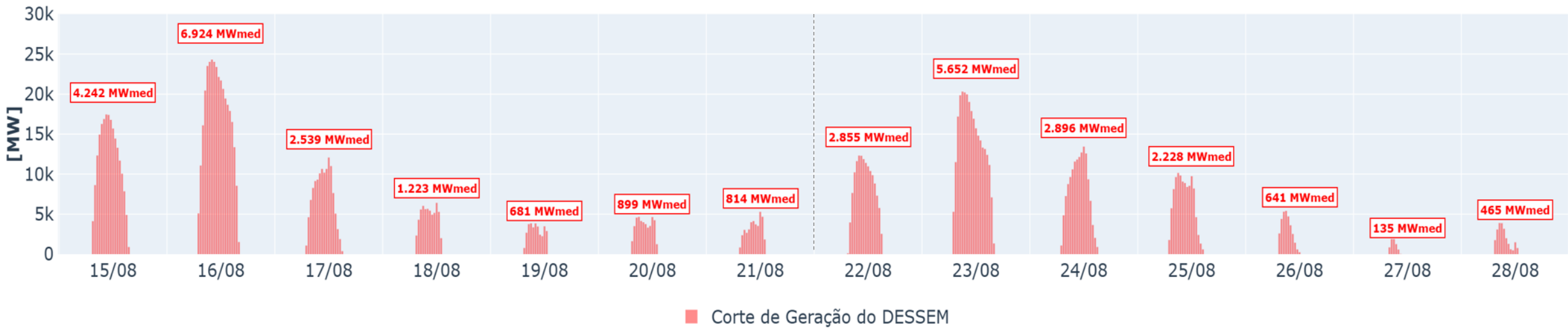


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
15 a 21/08	3.287	4.316	6.063	18.759	9.189	4.604	46.218
	7%	9%	13%	41%	20%	10%	
22 a 28/08	3.373	4.561	6.122	18.481	9.085	4.526	46.148
	7%	10%	13%	40%	20%	10%	

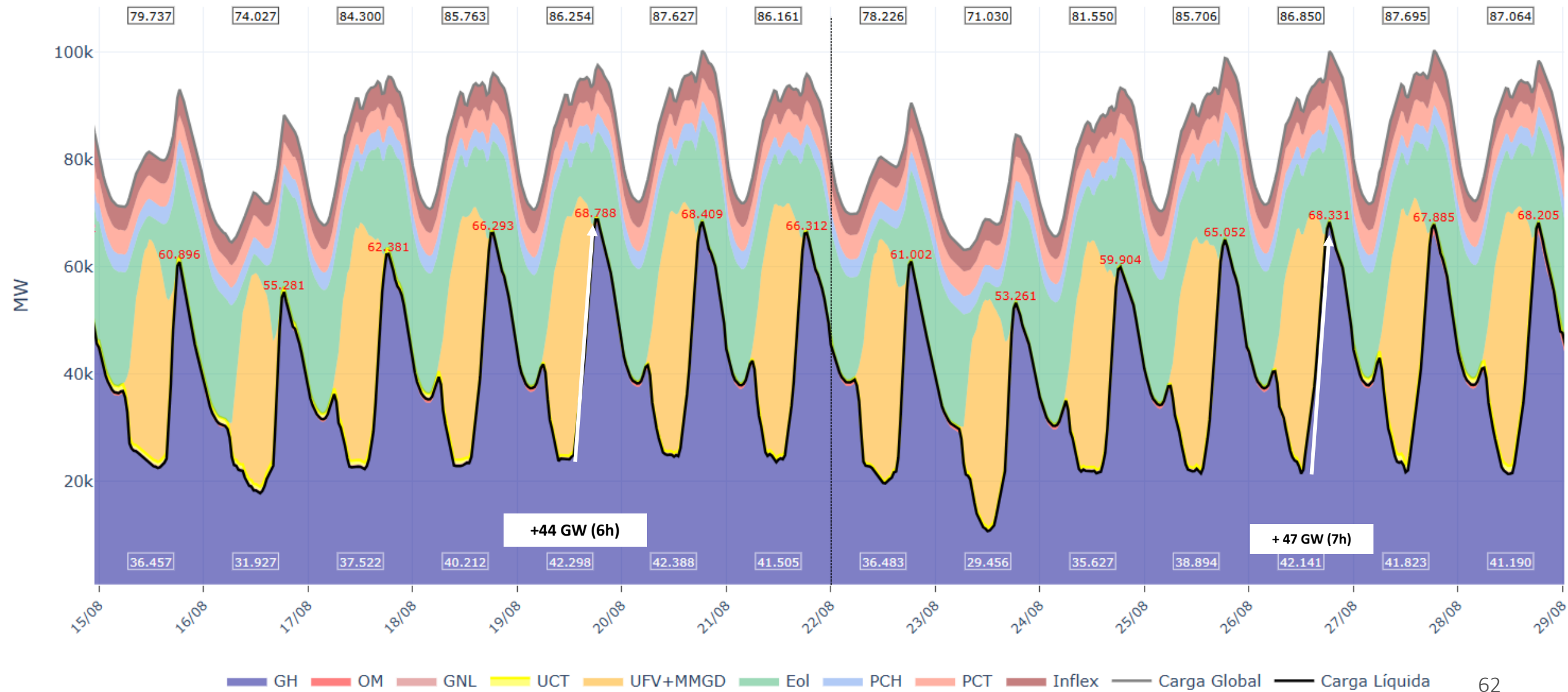
UNSI - Entrada (Geração Prevista) x Saída (Geração com Corte)



UNSI - Corte de Geração do DESSEM



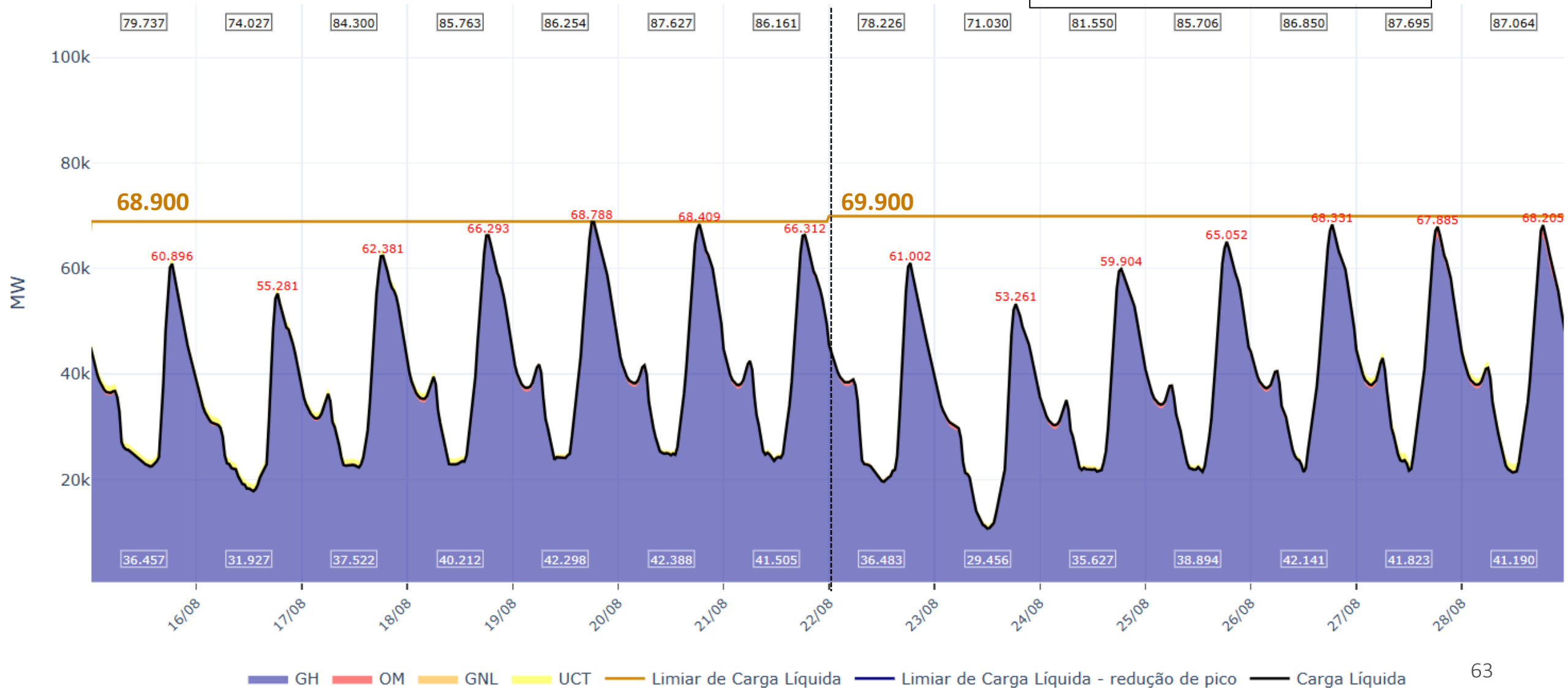
carga líquida



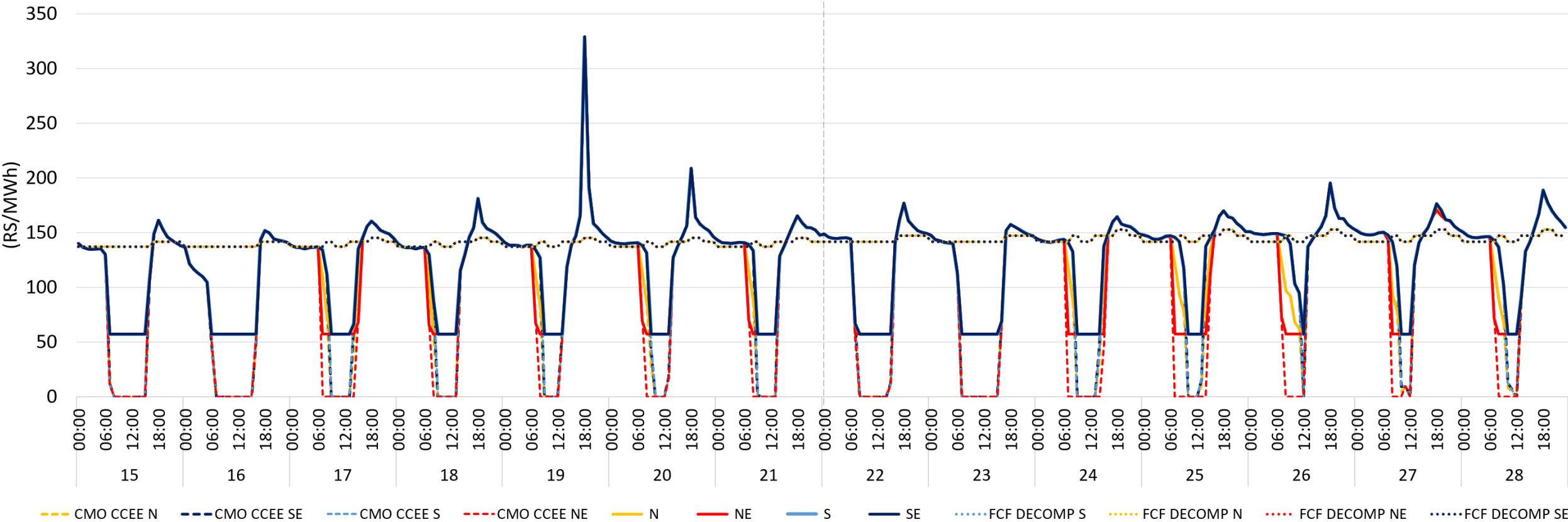
Histórico limiar de carga líquida :
Jul semana 5: 62,6 GW (folga 0 GW)
Ago semana 1: 64,2 GW (folga 0 GW)
Ago semana 2: 63,5 GW (folga 0 GW)
Ago semana 3: 68,9 GW (folga 0,1 GW)
Ago semana 4: 69,9 GW (folga 1,6 GW)



carga líquida



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



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	142,27	112,24	124,68	328,97	57,31
S	142,27	112,24	124,67	328,97	57,31
NE	142,27	102,21	118,68	328,97	57,31
N	142,27	109,03	121,65	328,97	57,31

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de setembro de 2026**
 - 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 setembro de 2026
 - 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
Agosto/2026	26/06/2026
Setembro/2026	31/07/2026
Outubro/2026	28/08/2026
Novembro/2026	25/09/2026
Dezembro/2026	30/10/2026

Restrições de Captação Suplementar da UHE Jaguari:

- **Comunicado Conjunto ANA, SP Águas, IGAM, INEA**, de 22/06/2026 (recebido pelo ONS após a RVO de julho):
 - “I. Fica aprovada, em caráter excepcional e temporário, até 31 de dezembro de 2026, a solicitação da Sabesp de captação suplementar do reservatório da UHE Jaguari para o reservatório Atibainha, desde que observadas as seguintes condições:
 - a. Em 2026, o volume anual total máximo a ser transposto no sentido UHE Jaguari – Reservatório do Atibainha será de até 268,28 hm³, respeitada a vazão máxima de captação no reservatório da UHE Jaguari de 8,5 m³/s.
 - b. O suplemento do volume a ser captado em 2026 de 106,28 hm³ do reservatório da UHE Jaguari será suspenso quando o Sistema Cantareira estiver operando acima de 60% do seu volume útil ou caso a Sabesp passe a utilizar a vazão média mensal de retirada de forma não restrita.”
 - “III. Fica autorizada a revisão temporária, até 1º de dezembro de 2027, dos limites mínimos percentuais de volume útil do 3º estágio de deplecionamento dos reservatórios de Funil, de 30% para 20%, de Santa Branca, de 10% para 0%, e de Paraibuna, de 5% para 0%.”
 - O Grupo de Assessoramento à Operação do Sistema Hidráulico Paraíba do Sul (GAOPS) será responsável por estabelecer gatilhos e definir medidas operativas adicionais em caso de aproximação ou ultrapassagem da curva de segurança de armazenamento.
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de setembro de 2026.**

UHE	PMO	Restrição	Vazão (m ³ /s)
Jaguari	Julho e Agosto de 2026	Desvio d'água/Taxa de Irrigação	5,13
	Setembro de 2026	Desvio d'água/Taxa de Irrigação	8,5

PMO
Jul/2026
Ago/2026

PMO
Set/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Restrições de Nível Mínimo da UHE Taquaruçu:

- **FSARH 10.321**, de 09/06/2026, aceito em 06/07/2026: restrição de nível mínimo de 283 m a partir de 10/06/2026.
 - Embora o nível mínimo outorgado para a UHE Taquaruçu seja de 282,00 m, a operação tem sido mantida entre 283,00 m e 284,00 m para preservar o sítio arqueológico da Redução Jesuítica de Santo Inácio. A manutenção da cota mínima em 283,00 m decorre de obrigações estabelecidas em Termo de Ajuste de Conduta com o Ministério Público, que exige o monitoramento e a mitigação de processos erosivos. Níveis inferiores podem intensificar a erosão, expor o sítio arqueológico e gerar descumprimento das medidas de preservação previstas no TAC.
- **TERMO DE ACORDO JUDICIAL**
 - “a formação do reservatório da UHE Taquaruçu teve impacto, conforme identificado em seu Estudo de Impacto Ambiental e respectivo Relatório de Impacto Ambiental (EIA/RIMA), sobre o sítio arqueológico denominado Redução Jesuítica de Santo Inácio do Ipaumbuçu”
- **Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de setembro de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Nível (m)
Taquaruçu	Julho e Agosto de 2026	-	Dado de Cadastro de Nível Mínimo	282,00
	Setembro de 2026	10.321	Nível Mínimo	283,00

PMO
Jul/2026
Ago/2026

PMO
Set/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Média Diária da UHE Belo Monte:

- FSARH 10.802 a 10.807, de 13/08/2026: redução de defluência mínima média diária de 250 m³/s para 100 m³/s no período de 16/08/2026 a 05/09/2026.
- FSARH 10.808 a 10.809, de 13/08/2026: defluência mínima média diária de 100 m³/s no período de 06/09/2026 a 30/11/2026.
 - Devido à previsão de forte El Nino e estiagem na bacia do rio Xingu, foi solicitada pela Norte Energia e autorizada ANA, em caráter temporário e excepcional, redução da defluência mínima a ser mantida no Reservatório Intermediário da UHE Belo Monte, de que trata o inciso I do art. 5º da Outorga nº 1.522, de 24 de junho de 2024 [...].
 - Permanecem inalteradas as demais condições e obrigações estabelecidas na Outorga nº 1.522, de 24 de junho de 2024, especialmente aquelas relacionadas ao atendimento prioritário das vazões destinadas ao Trecho de Vazão Reduzida.
 - A operação excepcional autorizada por esta Resolução deverá observar integralmente as condicionantes, restrições operacionais, medidas de monitoramento e demais diretrizes estabelecidas pelo Ibama, incluindo o cumprimento dos gatilhos de paralisação para retorno imediato ao patamar de 300 m³/s e a disponibilização de dados operacionais em tempo real à ANA.
- RESOLUÇÃO ANA Nº 299, DE 11 DE AGOSTO DE 2026: Autoriza, em caráter temporário e excepcional, a redução da defluência mínima prevista no inciso I do art. 5º da Outorga nº 1.522, de 24 de junho de 2024, relativa à Usina Hidrelétrica Belo Monte.
- Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de outubro de 2026.

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Belo Monte	Agosto e Setembro de 2026	1.176	Defluência Média Diária	300
	Outubro de 2026	10.808 10.809	Defluência Média Diária mínima (DC e DS) e máxima (DS)	100

PMO
Ago/2026
Set/2026

PMO
Out/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima da UHE Lajeado:

- **FSARH 10.854**, de 20/08/2026: restrição de defluência mínima da UHE Lajeado em 750 m³/s de 21 a 31/08/2026.
- **FSARH 10.924**, de 26/08/2026: restrição de defluência mínima da UHE Lajeado em 700 m³/s de 27/08/2026 a 01/09/2026.
 - “Em atendimento ao Ofício nº 237/2026, emitido pela Prefeitura Municipal de Pedro Afonso/TO, e considerando a interdição da ponte localizada no km 163,89 da BR-235/TO, decorrente do agravamento das condições estruturais da respectiva ponte, situada entre os municípios de Pedro Afonso/TO e Tupirama/TO, cujo tráfego encontra-se integralmente interrompido desde o dia 20/05/2026, tornou-se necessária a retomada da travessia de veículos e pedestres por meio de balsa no Rio Tocantins, como alternativa temporária para manutenção da mobilidade e do acesso entre os municípios da região. [...]”
 - Dessa forma, fica estabelecida, em caráter excepcional, temporário e exclusivamente para atendimento à condição emergencial decorrente da interdição da ponte da BR-235/TO, a vazão defluente mínima de 750 m³/s (equivalente a geração aproximada de 264 MW) a ser praticada pela UHE Lajeado durante a vigência desta declaração. [...]”
- **Ofício nº 237/2026** – Solicitação para manter o nível de vazão defluente da UHE Lajeado
- **OFÍCIO Nº 156381/2026/COENGE - CAF - TO/SRE – TO** - Restrição URGENTE na ponte sobre o Rio Tocantins na BR-235/TO, Pedro Afonso.
- **Não será considerada no cálculo do PLD devido ao horizonte da restrição.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
Lajeado	Agosto e Setembro de 2026 (21 – 31/08)	323	Defluência Mínima	255

PMO
Ago/2026
Set/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrições de Vazão Vertida Máxima da UHE 14 de Julho:

- FSARH 10.693**, de 07/08/2026: restrição de vazão vertida máxima da UHE 14 de julho de 2026 a partir de 10/08/2026.
 - “Localizada entre os municípios de Cotiporã e Bento Gonçalves (RS), dentro da alça de vazão remanescente da UHE 14 de Julho, encontra-se uma ponte responsável pelo transporte da população entre os municípios e comunidades vizinhas. Essa ponte opera normalmente com vazões inferiores próximas a 1.200 m³/s, sendo sua circulação é interrompida por questões de segurança já que a ponte fica submersa.
 - Considerando que a UHE 14 de Julho desvia parte da vazão do rio na região da ponte por meio de suas turbinas, a usina possui capacidade de atuar proativamente na mitigação de interrupções da operação da ponte turbinando em potência nominal até 400m³/s. Assim, em situações em que a vazão afluenta esteja entre 1.200 m³/s e 1.600 m³/s, e havendo disponibilidade sistêmica, o despacho e a geração podem contribuir para evitar a interrupção da ponte, mantendo a vazão vertida em níveis iguais ou inferiores a 1.200 m³/s.”
- Ofício GP. nº 191/2026, Cotiporã – RS, 21/07/2026** – solicita “a análise [...] da possibilidade de manutenção da plena operação das unidades geradoras da Usina Hidrelétrica 14 de Julho [...] em momentos que sua operação auxilia na liberação do tráfego sobre a ponte entre os municípios de Cotiporã e Bento Gonçalves-RS”, visando "mitigar os riscos e reduzir a possibilidade de ocorrência de situações que venham a comprometer a trafegabilidade da estrutura" e para que "sejam avaliadas todas as alternativas técnicas e operacionais que possam contribuir para a manutenção das condições necessárias à utilização da ponte e à preservação da conectividade regional“
- Será considerada no cálculo do PLD a partir do PMO de outubro de 2026.**

UHE	PMO	FSARH	Restrição	Vazão (m³/s)
14 de Julho	Agosto e Setembro de 2026	-	-	-
	Outubro de 2026	10.693	Vazão Vertida Máxima	1.200

PMO

Ago/2026

Set/2026

PMO

Out/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

Seguindo a representação do ONS

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de setembro de 2026**
 - 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 setembro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

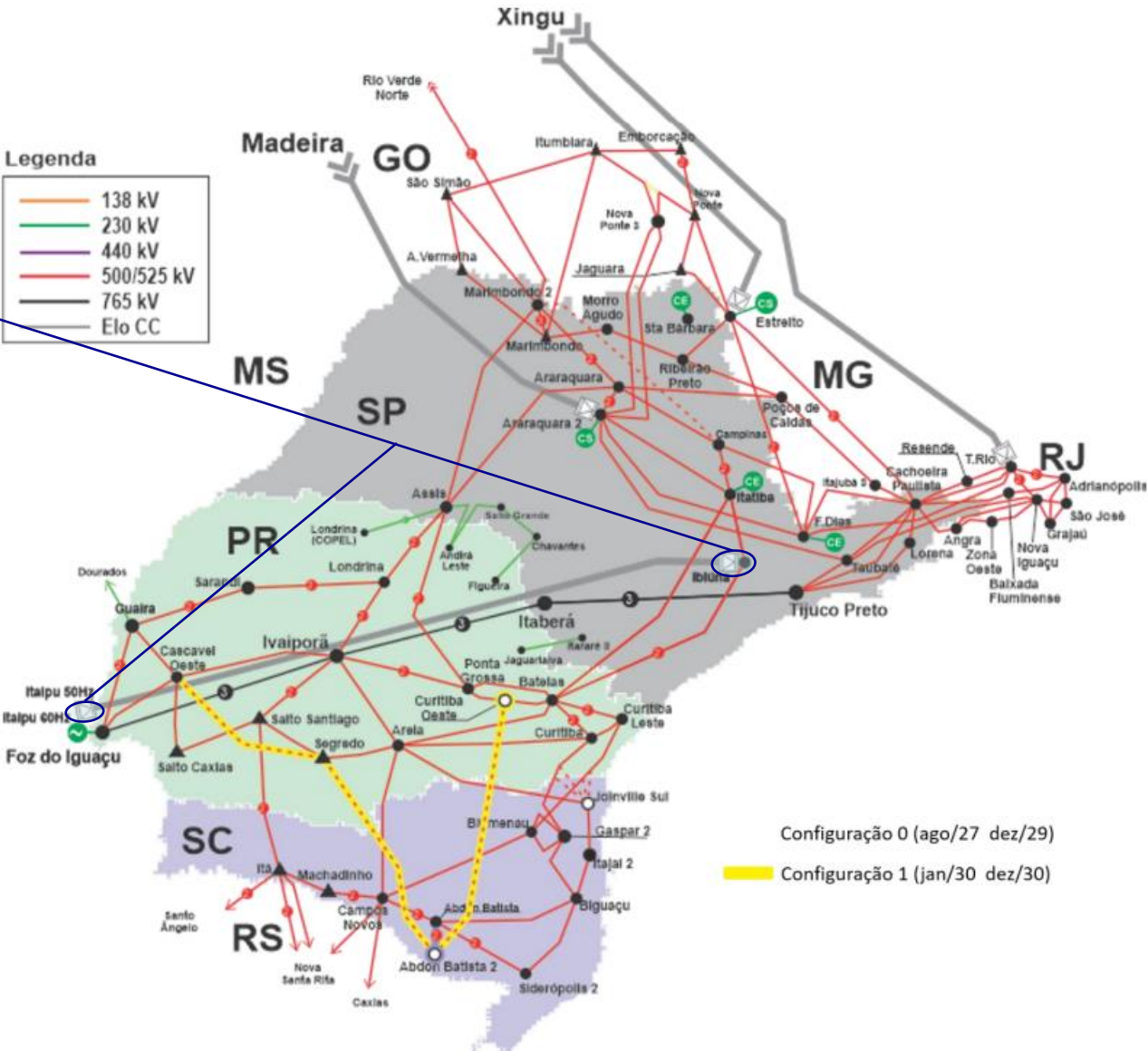
- PMO – Setembro/2026 - Intervenções

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



- Bipolo 1 - Iniciou-se 22/05/2025.
- Bipolo 2 – Início imediatamente após a conclusão do intervenção do Bipolo 1. A previsão atual é de que a conclusão total dos dois bipolos ocorra em fevereiro de 2027.

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

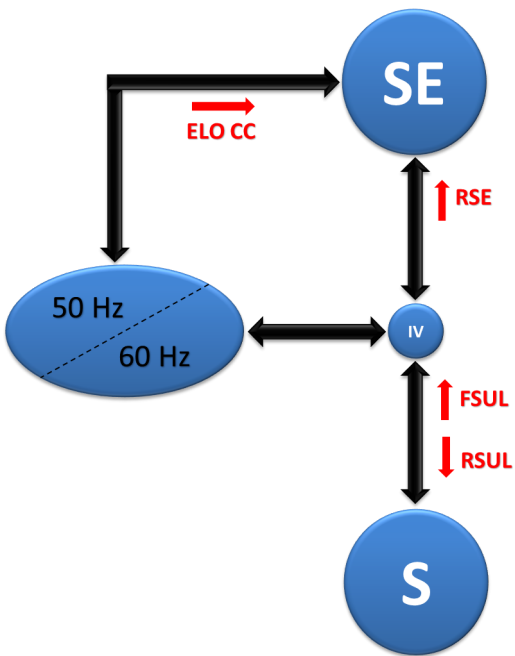


REFERÊNCIAS:

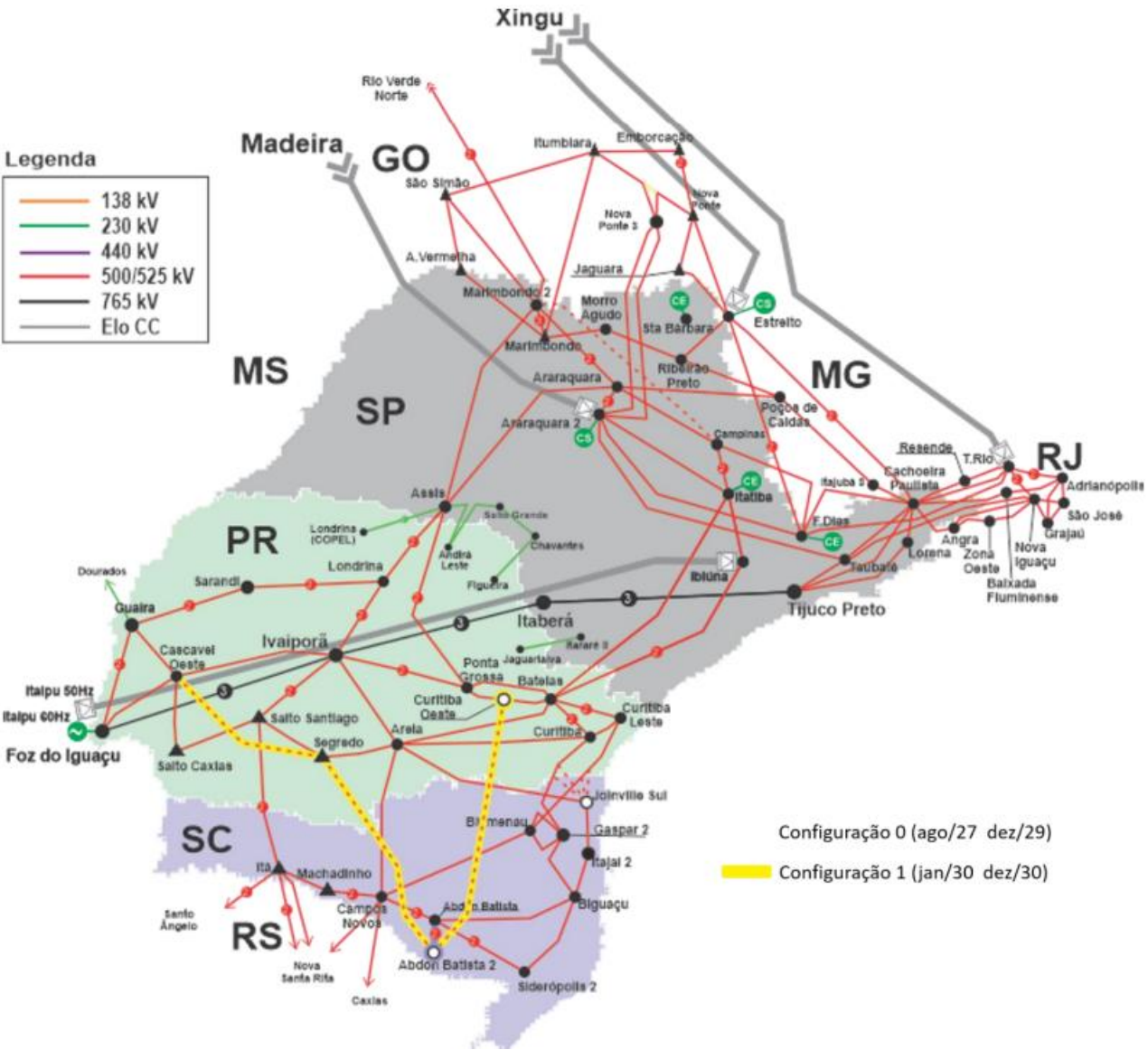
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – SETEMBRO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

limites de intercâmbios: interligação sul-sudeste

- PMO – Setembro/2026 - Limites



Limite	set/26			out/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
RSE	10.400	10.400	11.700	10.400	10.400	11.700
FSUL	7.300	7.300	8.900	7.300	7.300	8.900
RSUL	13.632	9.482	12.732	13.632	9.482	12.732

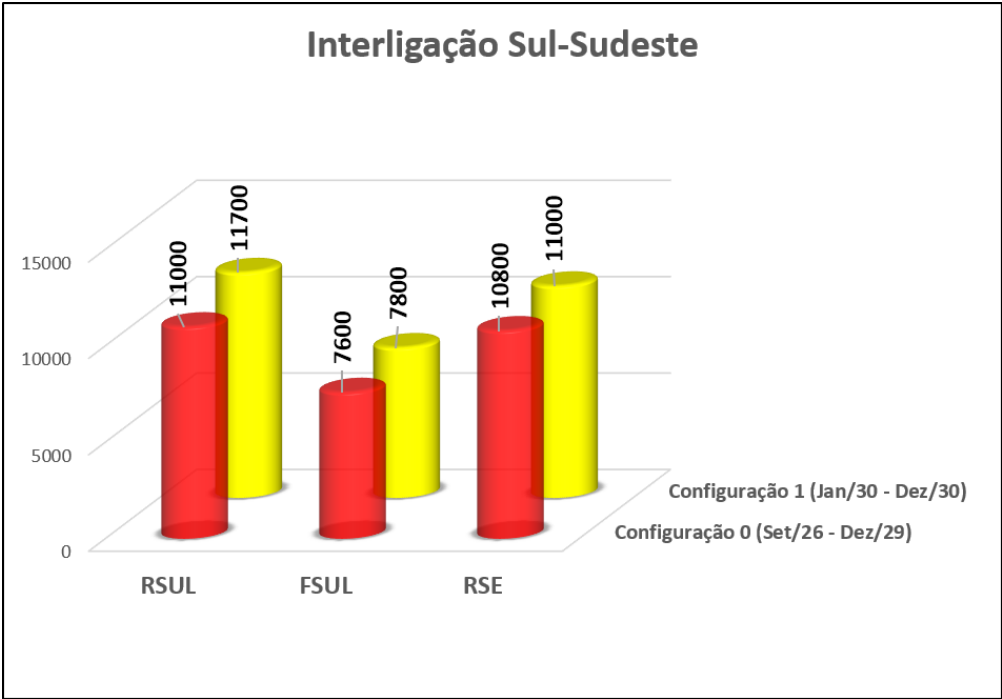


REFERÊNCIAS:

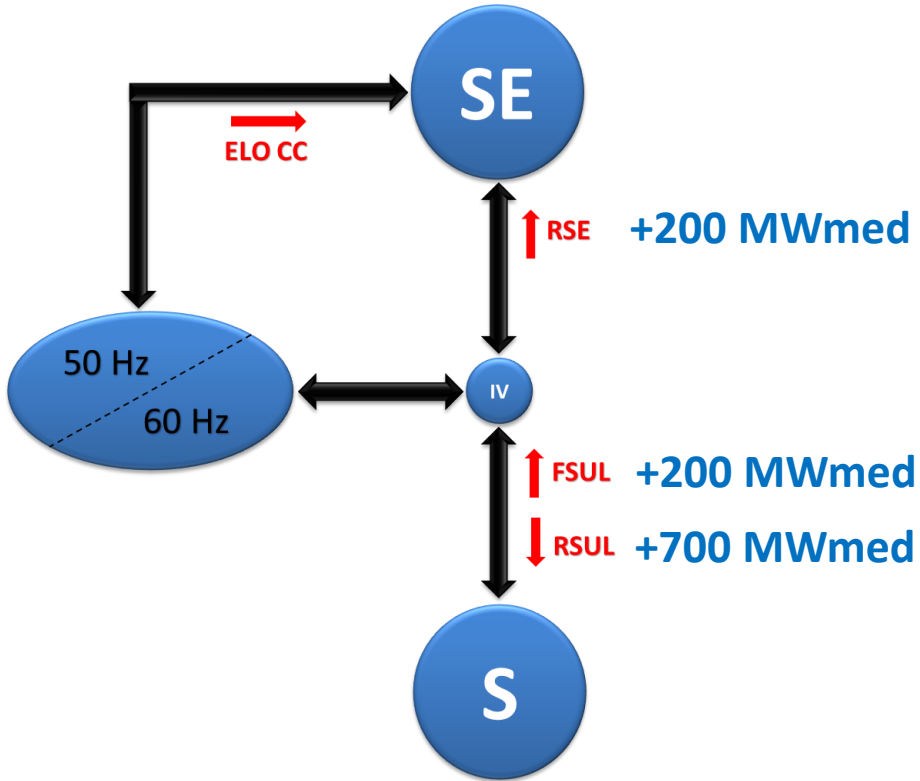
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – SETEMBRO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

• PMO – Setembro/2026

➤ Limites médio prazo (MWmed)



➤ Ganho médio a partir de Janeiro de 2030



REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – SETEMBRO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

• PMO – Setembro/2026 - Intervenções

Suspensão da Operação Comercial da Unidade Geradora UG7 (611 MW) de Belo Monte:

➤ Despacho ANEEL 1039/2026 – Data Retroativa 09/01/2026.

Indisponibilidade da Unidade Geradora UG3 (611 MW) de Belo Monte:

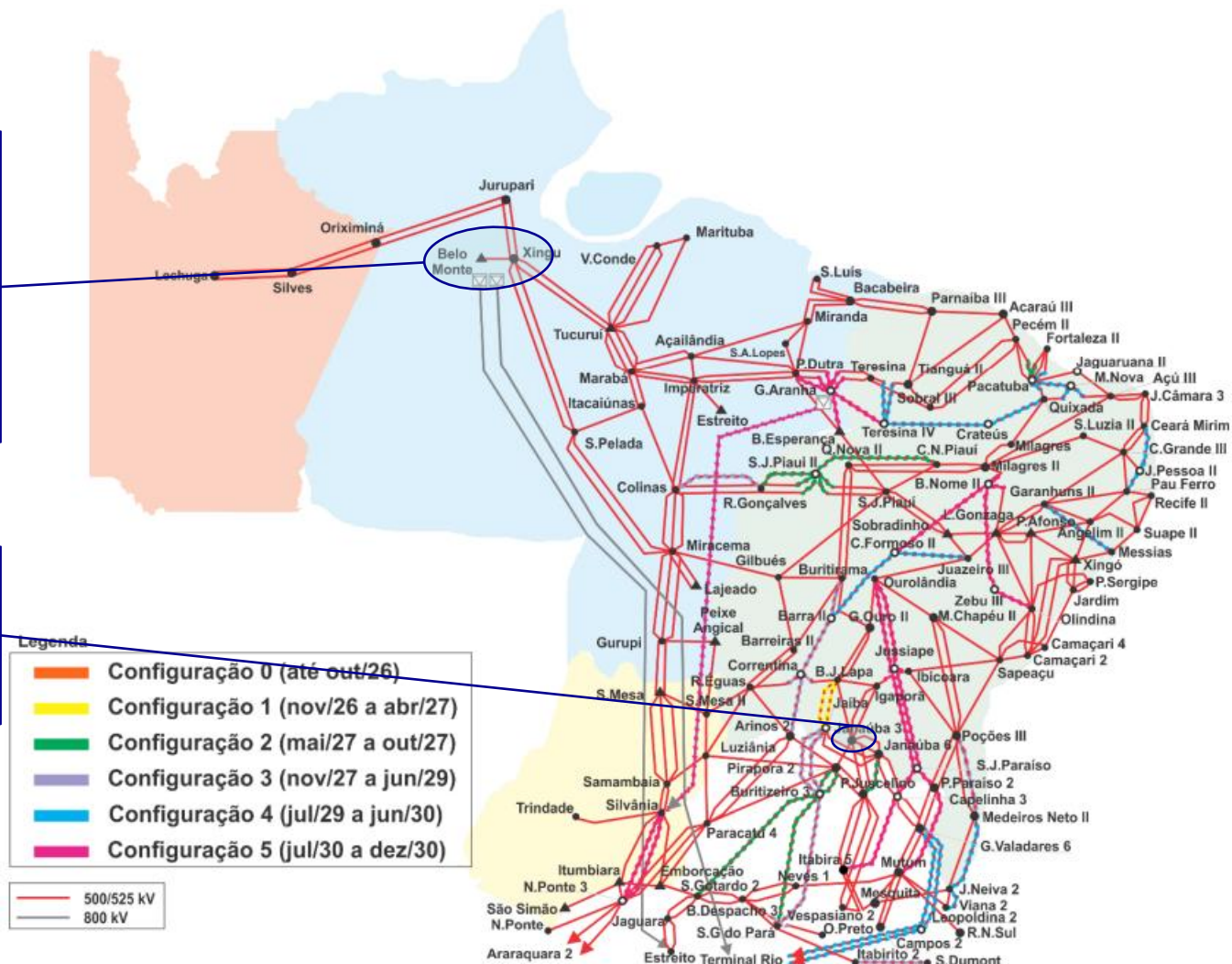
➤ Iniciou-se em 03/08/2026 para manutenção, com previsão de retorno para 26/09/2026 - SGI 43.137-2.

Impacto nos limites de FNXG, nos dois meses desse PMO

Indisponibilidade do compensador síncrono CS-2 da SE 500 kV Janaúba 3:

➤ SGI 67.632-25 - CS2 - Iniciou-se em 27/10/2025 com previsão de retorno para 30/09/2026.

Impacto no fluxo FNESE – redução de 150 MW no 1º mês desse PMO.

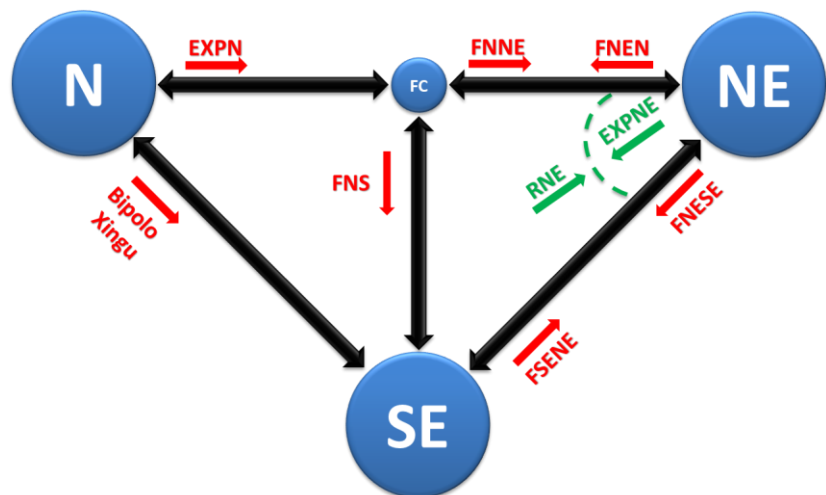


REFERÊNCIAS:

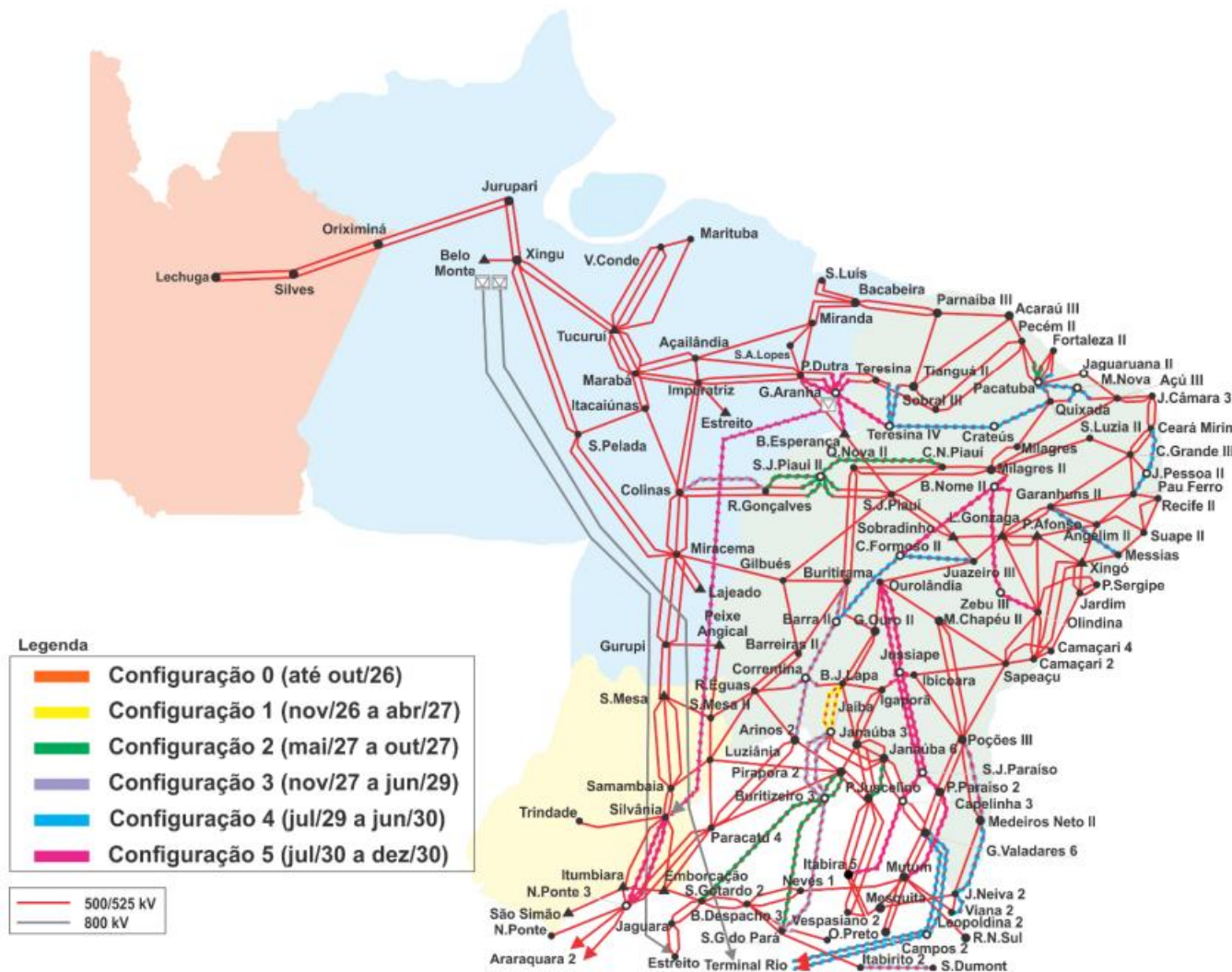
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – SETEMBRO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

limites de intercâmbios: interligação norte-nordeste-sudeste

- PMO – Setembro/2026 - Limites



Limite	set/26			out/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
EXPN	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000	8.000
FNEN	6.800	6.800	6.800	6.800	6.800	6.800
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	8.250	9.132	9.250	8.400	8.378	9.000
EXPNE	16.200	16.200	16.200	16.200	16.200	16.200
RNE	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
FNS	5.100	5.400	5.400	5.100	5.200	5.400
FNS+FNESE	9.800	11.182	11.900	9.800	9.678	11.200

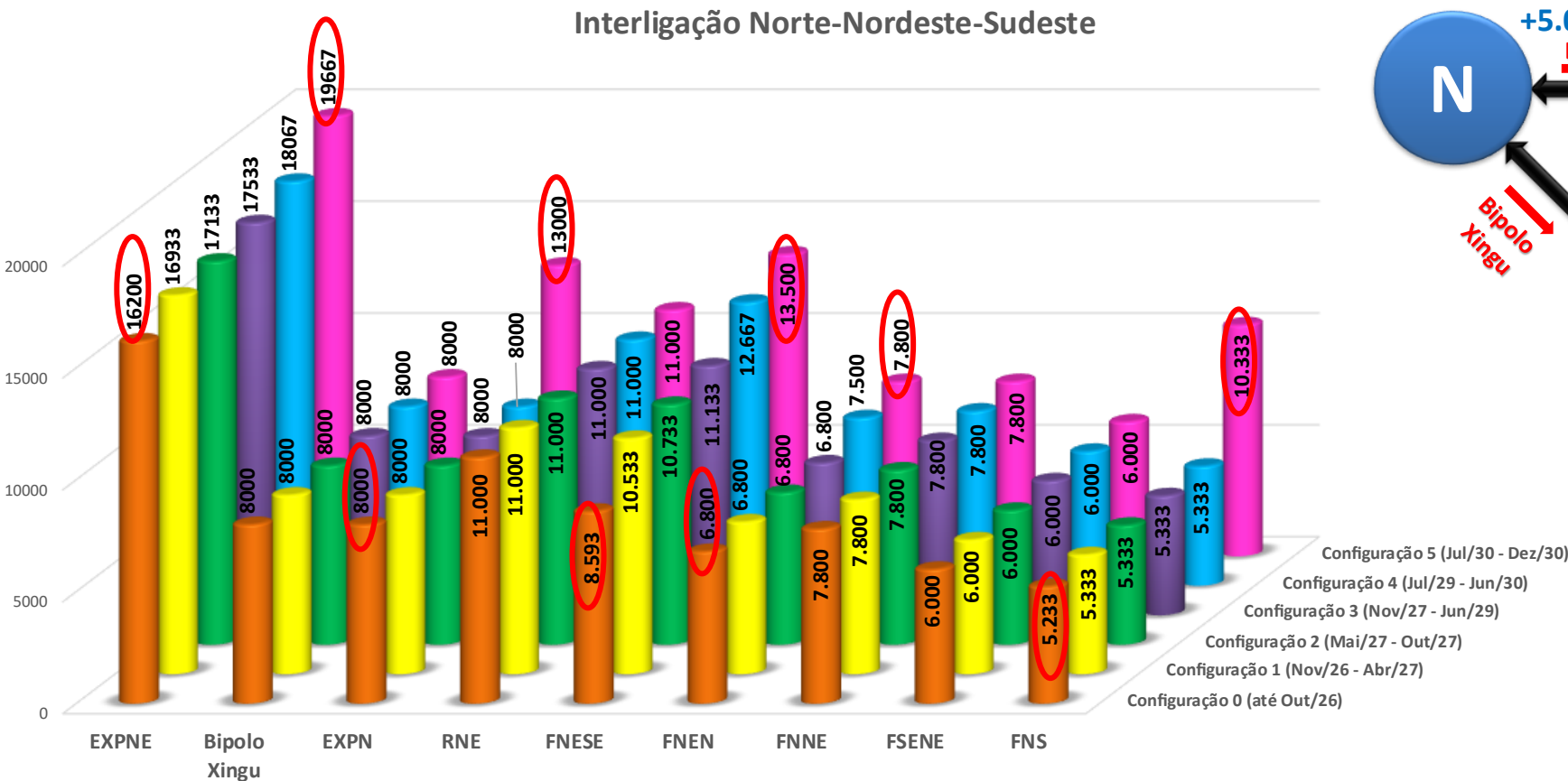


REFERÊNCIAS:

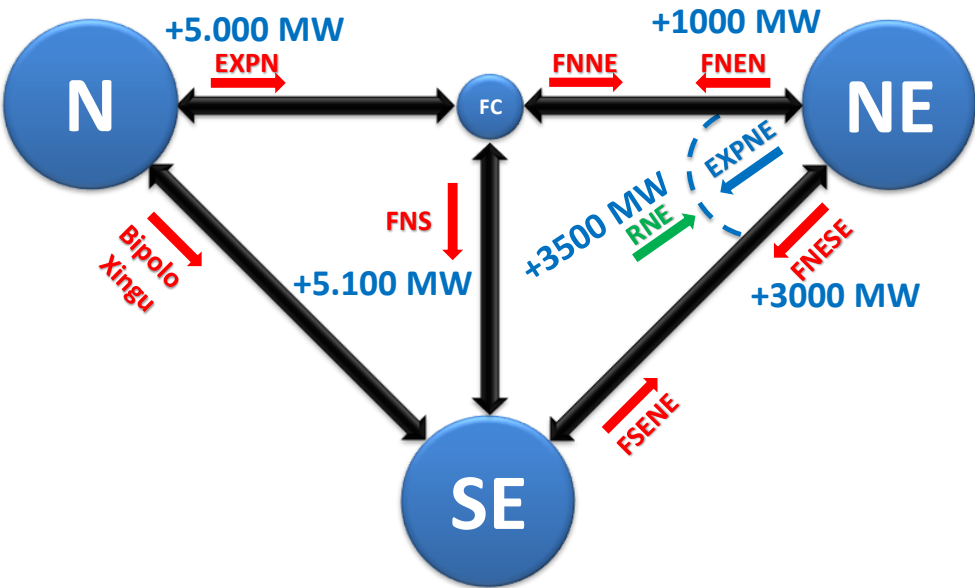
- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – SETEMBRO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

• PMO – Setembro/2026

➤ Limites médio prazo (MWmed)



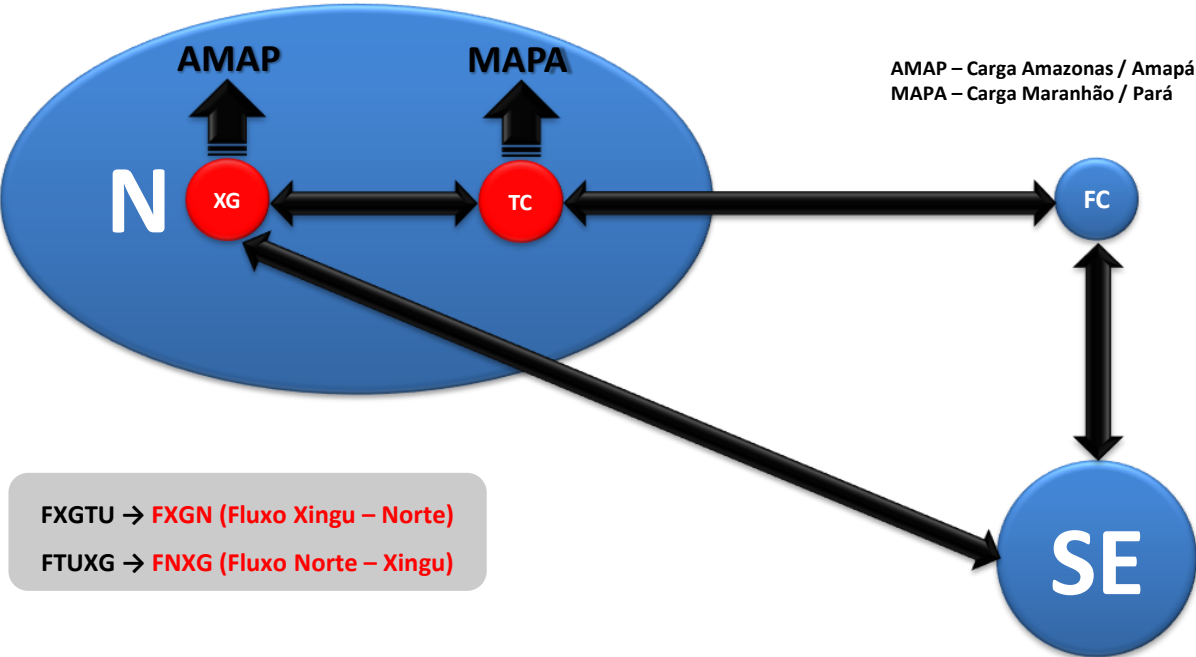
➤ Ganho médio a partir de Julho de 2030



REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – SETEMBRO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

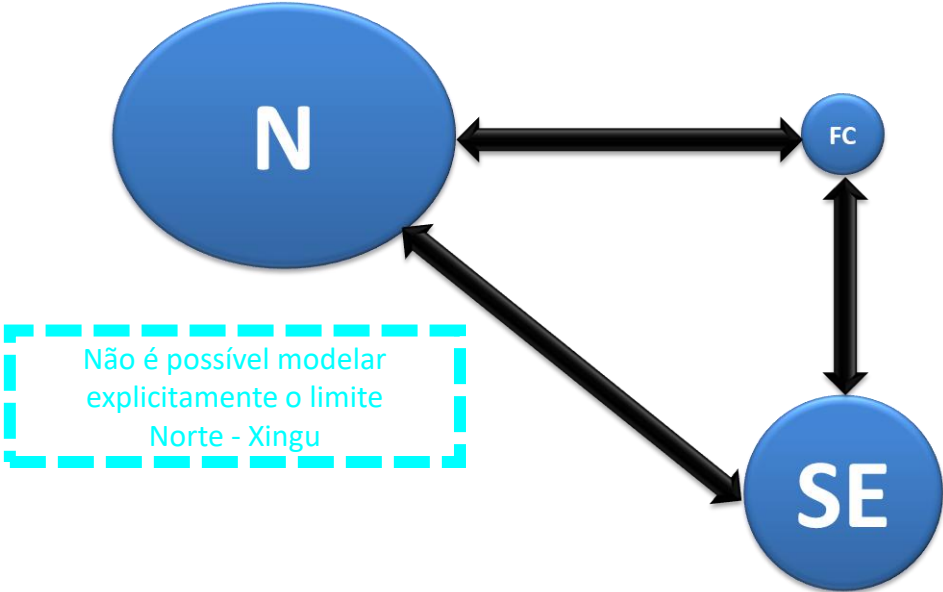
Representação DECOMP



LIMITES NO MODELO DECOMP						
Limite	set/26			out/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	5.000	2.000	3.000	5.000	4.000	4.000
BIPOLO XINGU	6.000	2.000	3.000	6.000	4.000	4.000

Limite Bipolo Xingu (N-SE) explícito

Representação NEWAVE



LIMITES NO MODELO NEWAVE						
Limite	set/26			out/26		
	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]	Pesada [MW]	Média [MW]	Leve [MW]
FNXG	5.000	2.000	3.000	5.000	4.000	4.000
PREVISÃO UHE BELO MONTE	2 x 500	0 x 500	0 x 500	2 x 500	0 x 500	0 x 500
BIPOLO XINGU	6.000	2.000	3.000	6.000	4.000	4.000

- Compatibilização com o Limite do modelo DECOMP.

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

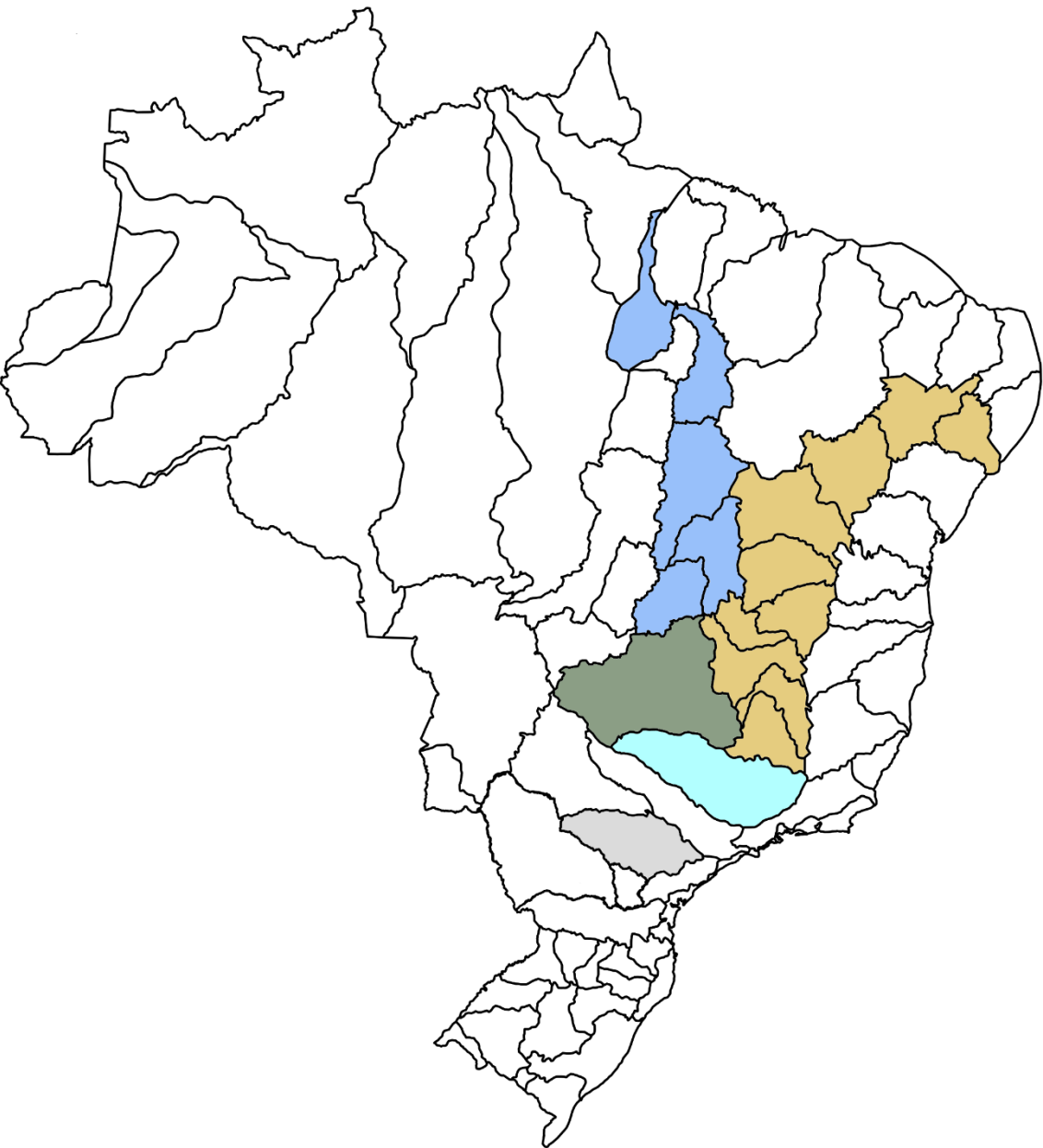
REFERÊNCIAS:

- LIMITES DE TRANSMISSÃO PARA REPRESENTAÇÃO NO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – SETEMBRO/2026.
- LIMITES DE TRANSFERÊNCIA DE ENERGIA ENTRE REGIÕES E GERAÇÃO TÉRMICA POR RESTRIÇÕES ELÉTRICAS PARA O PERÍODO DE SETEMBRO DE 2026 A DEZEMBRO DE 2030.

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 agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de setembro de 2026**
 - 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 setembro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação	
		Set/2026	Out/2026
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal
	Sobradinho	Normal	Normal
	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	Normal	Normal
	M. Moraes	Normal	Normal
194/2024 (Paranaíba)	Emborcação	Normal	Normal
	Itumbiara	Normal	Normal

Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Set/2026			Out/2026			A partir de Nov/26	A partir de Out/27
		Set/2026	Out/2026	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmáx**	Turbmáx	Qmin	Qmin
2.081/2017 (São Francisco)	Três Marias	Normal	Normal	150	-	-	150	-	-	150	150
	Sobradinho	Normal	Normal	800	8.000	-	800	8.000	-	800	800
	Itaparica	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Comp. P. Afonso - Moxotó	-	-	-	-	-	-	-	-	-	800
	Xingó	-	-	1.100	8.000	2.000 (CRCH)	1.100	8.000	2.000 (CRCH)	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	90	-	-	147	-	-	147	147
	Chavantes	Normal	Normal	85	-	-	85	-	-	85	85
	Capivara	Normal	Normal	276	-	-	276	-	-	276	276
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	131	4.000	1.440	131	4.000	1.440	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

* Detalhamento no slide seguinte

** 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		Set/2026		
		Set/2026	Out/2026	Qmin	Qmáx**	Turbmáx
70/2021 (Tocantins) e Praias	Serra da Mesa	Normal	Normal	300	-	-
	Cana Brava			90	-	-
	Peixe Angical			360	-	-
	Lajeado			-	-	-
	Estreito			Até 13: 2,5m³/s/h (DS)	Até 13: 2,5m³/s/h (DS)	-

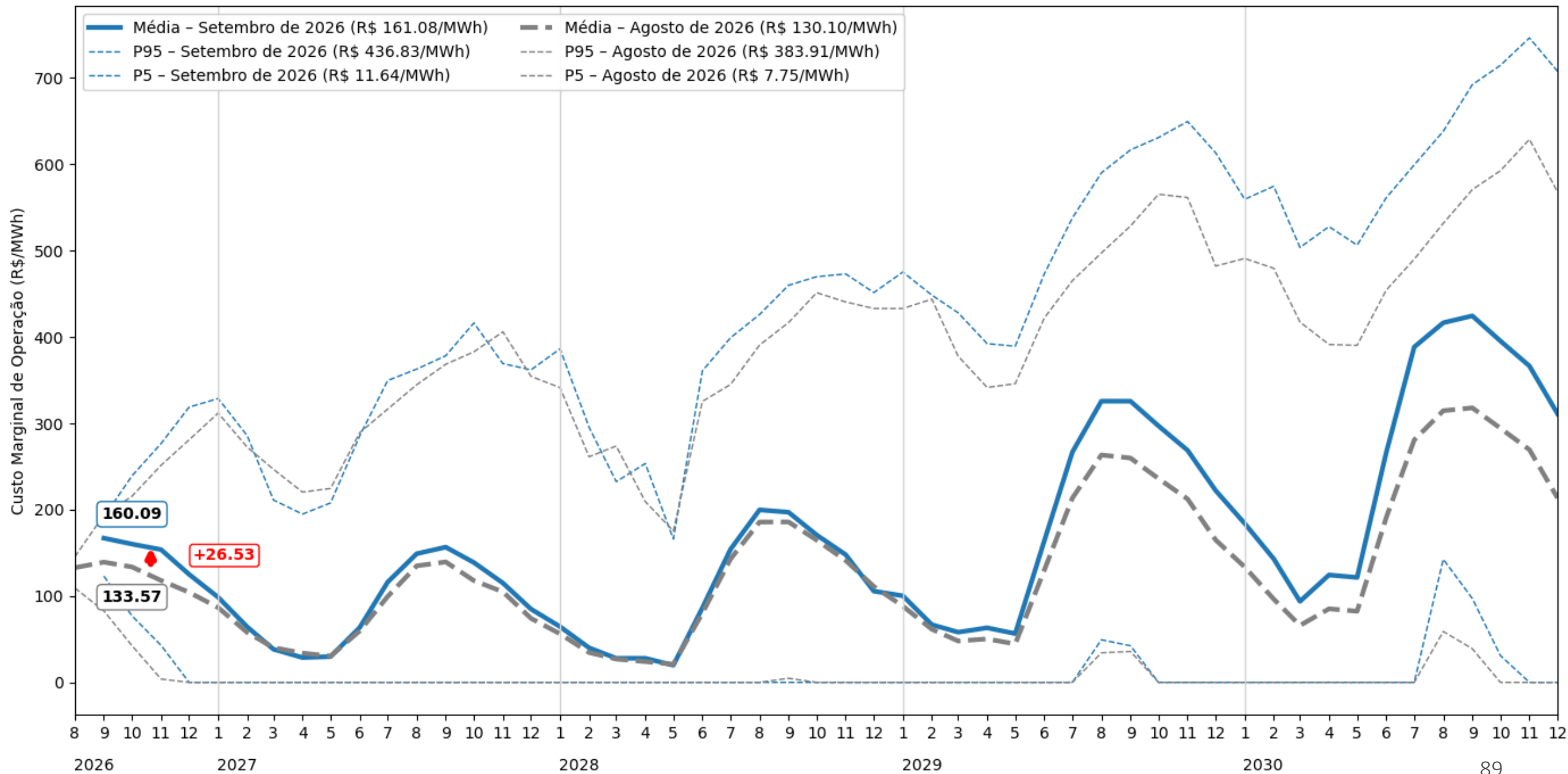
Resolução ANA (Bacia)	Usina	Faixa de Operação		Usina com restrição de Volume	Restrição	Aplica Restrição?		A partir de Nov/2026
		Set/2026	Out/2026			Set/2026	Out/2026	
2.081/2017 (São Francisco)	Sobradinho	Normal	Normal	Itaparica	30 %	Sim	Sim	Não
193/2024 (Grande)	Furnas	Normal	Normal	Marimbondo	15 %	Sim	Sim	Não
				Água Vermelha	15 %	Sim	Sim	Não
194/2024 (Paranaíba)	Itumbiara	Normal	Normal	São Simão	15 %	Sim	Sim	Não

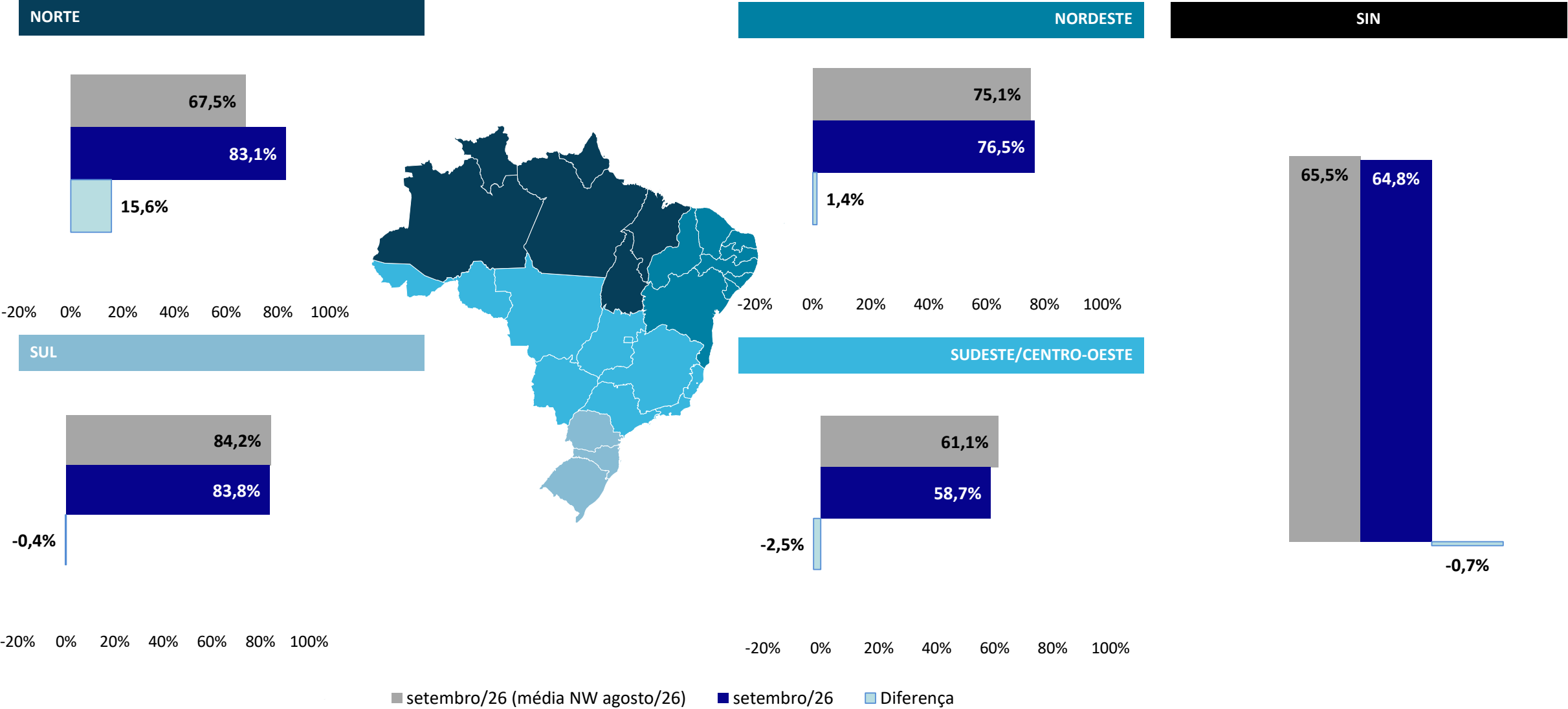
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de setembro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de setembro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

CO nº 668/26 - Publicado em: 28/08/25 16:08 hs

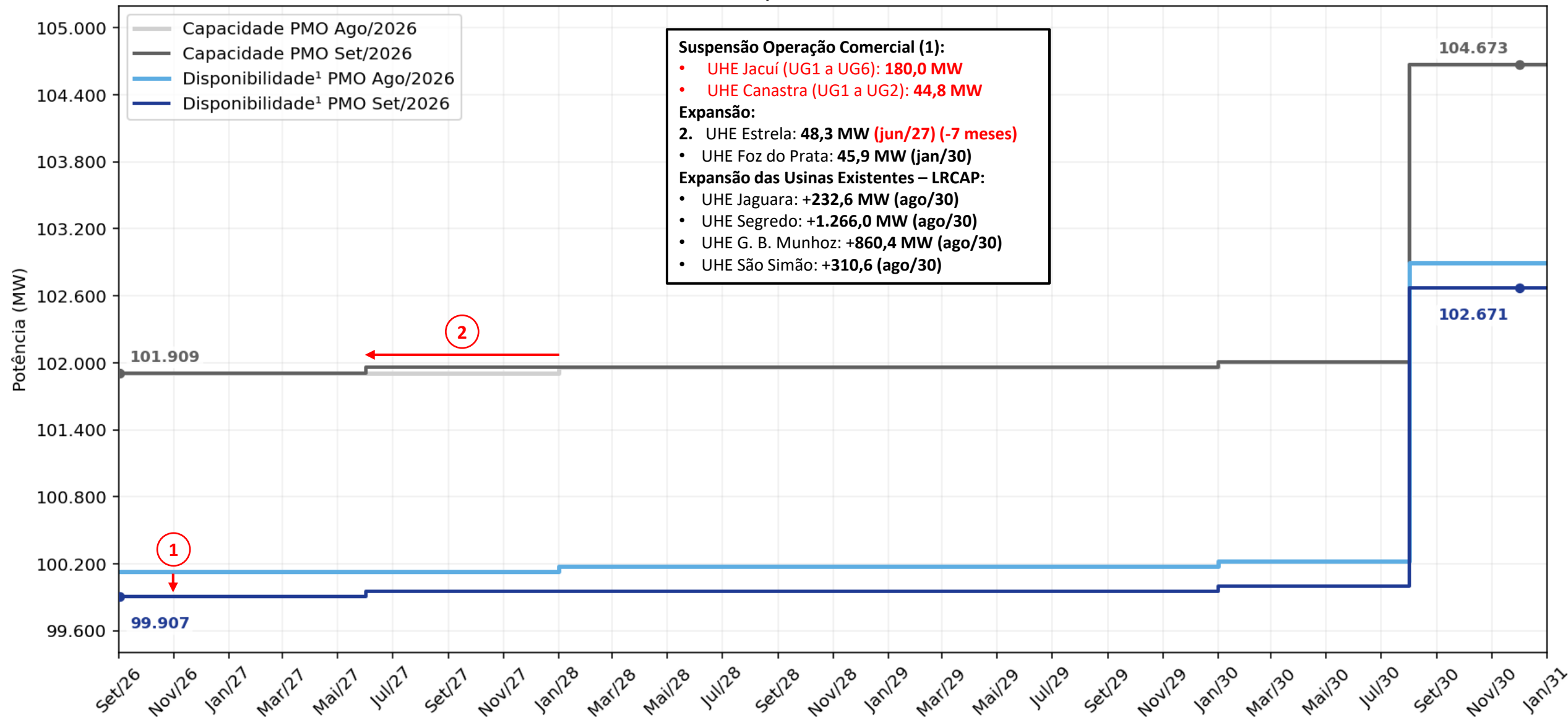
- A CCEE informa devido a identificação de uma inconsistência nos dados de entrada do modelo NEWAVE, referente à geração térmica mínima da UTE Manaus I, passará a considerar nova Função de Custo Futuro (FCF) do modelo de médio prazo para o cálculo do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) do dia 29/08/2026.
- A inconsistência ocorreu no arquivo EXPT.DAT (mnemônico GTMIN) para o tratamento da inflexibilidade declarada pelo agente para a UTE Manaus I para o horizonte de estudo. Assim, o modelo NEWAVE foi reexecutado considerando os valores de geração inflexíveis informados no arquivo “GTMIN_CCEE_092026.xlsx”.
- A realização dessa atualização visa cumprir a determinação da Resolução Normativa Aneel nº 1.032, de 26 de julho de 2022, a qual indica, em seu Art. 27 que “Na hipótese de identificação de erro no processo de formação do PLD, o Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS e a CCEE deverão corrigi-lo, produzindo-se efeito no dia subsequente à identificação”.
- A CCEE informa que os arquivos de entrada e saída do modelo NEWAVE foram disponibilizados no site da CCEE, e a primeira versão disponibilizada foi substituída pela nova versão, em:
 - Home > O que fazemos > Preços > Deck de Preços

Arquivo EXPT.DAT													
1ª Publicação							2ª Publicação						
NUM	TIPO	MODIF	MI	ANOI	MF	ANOF	NUM	TIPO	MODIF	MI	ANOI	MF	ANOF
XXXX	XXXXXX	XXXXXXXXXX	XX	XXXX	XX	XXXX	XXXX	XXXXXX	XXXXXXXXXX	XX	XXXX	XX	XXXX
...							...						
264	POTEF	105.51	10	2026	12	2026	264	POTEF	105.51	10	2026	12	2026
264	FCMAX	0.00	10	2026	11	2026	264	FCMAX	0.00	10	2026	11	2026
264	FCMAX	3.22	12	2026	12	2026	264	FCMAX	3.22	12	2026	12	2026
264	GTMIN	00000.00	12	2026	12	2026	264	GTMIN	0000.00	12	2026	12	2026
264	POTEF	162.91	1	2027			264	POTEF	162.91	1	2027		
264	GTMIN	00054.48	1	2027			264	GTMIN	0054.48	1	2027	3	2027
							264	GTMIN	0000.00	4	2027	4	2027
							264	GTMIN	0050.28	5	2027	5	2027
							264	GTMIN	0155.65	6	2027	12	2027
							264	GTMIN	0054.55	1	2028	3	2028
							264	GTMIN	0000.00	4	2028	4	2028
							264	GTMIN	0050.35	5	2028	5	2028
							264	GTMIN	0155.65	6	2028	12	2028
							264	GTMIN	0054.48	1	2029	3	2029
							264	GTMIN	0000.00	4	2029	4	2029
							264	GTMIN	0050.28	5	2029	5	2029
							264	GTMIN	0155.65	6	2029	12	2029
							264	GTMIN	0054.48	1	2030	3	2030
							264	GTMIN	0000.00	4	2030	4	2030
							264	GTMIN	0050.28	5	2030	5	2030
							264	GTMIN	0155.65	6	2030		

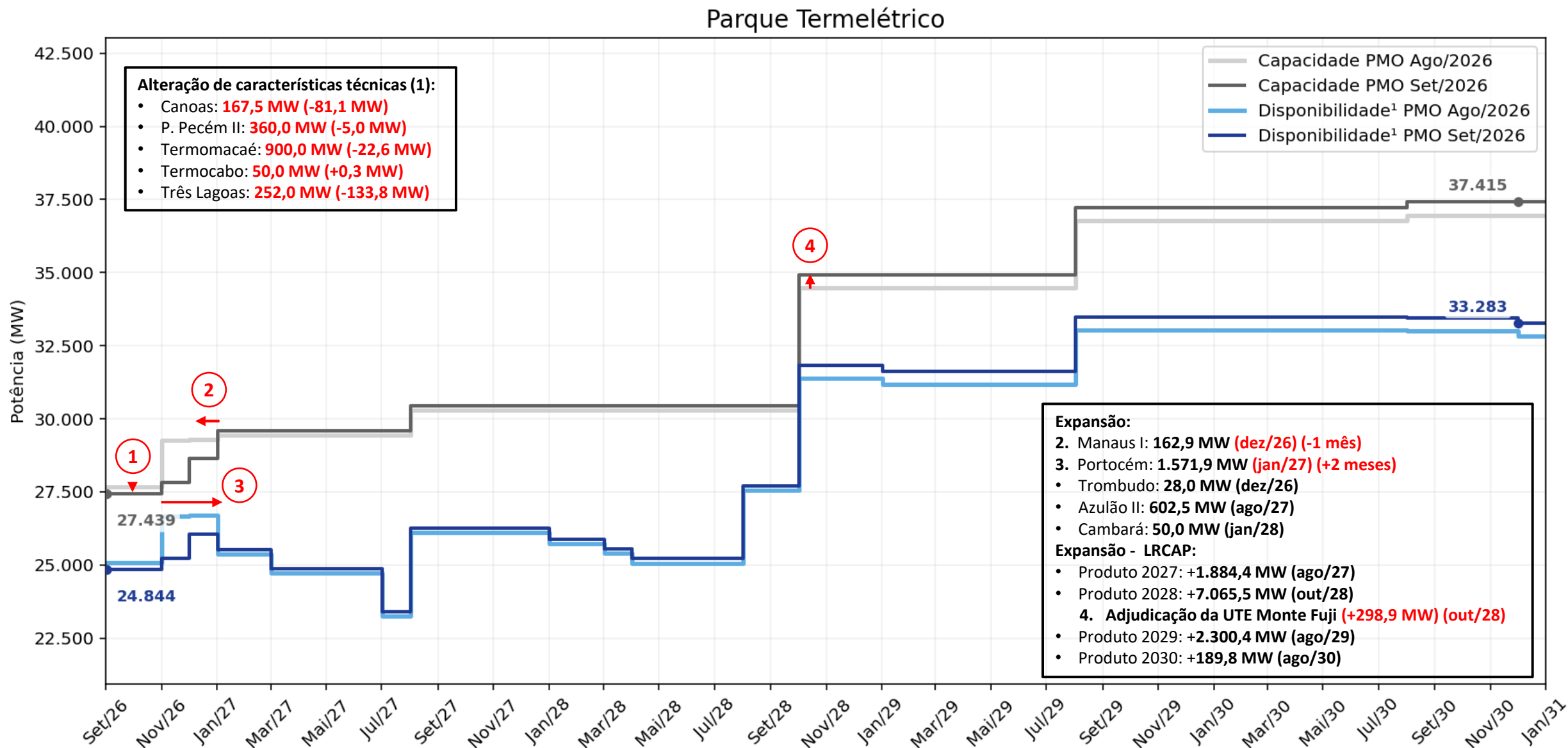




Parque Hidrelétrico



¹ A disponibilidade apresentada desconsidera dados de manutenção declarados pelos agentes.

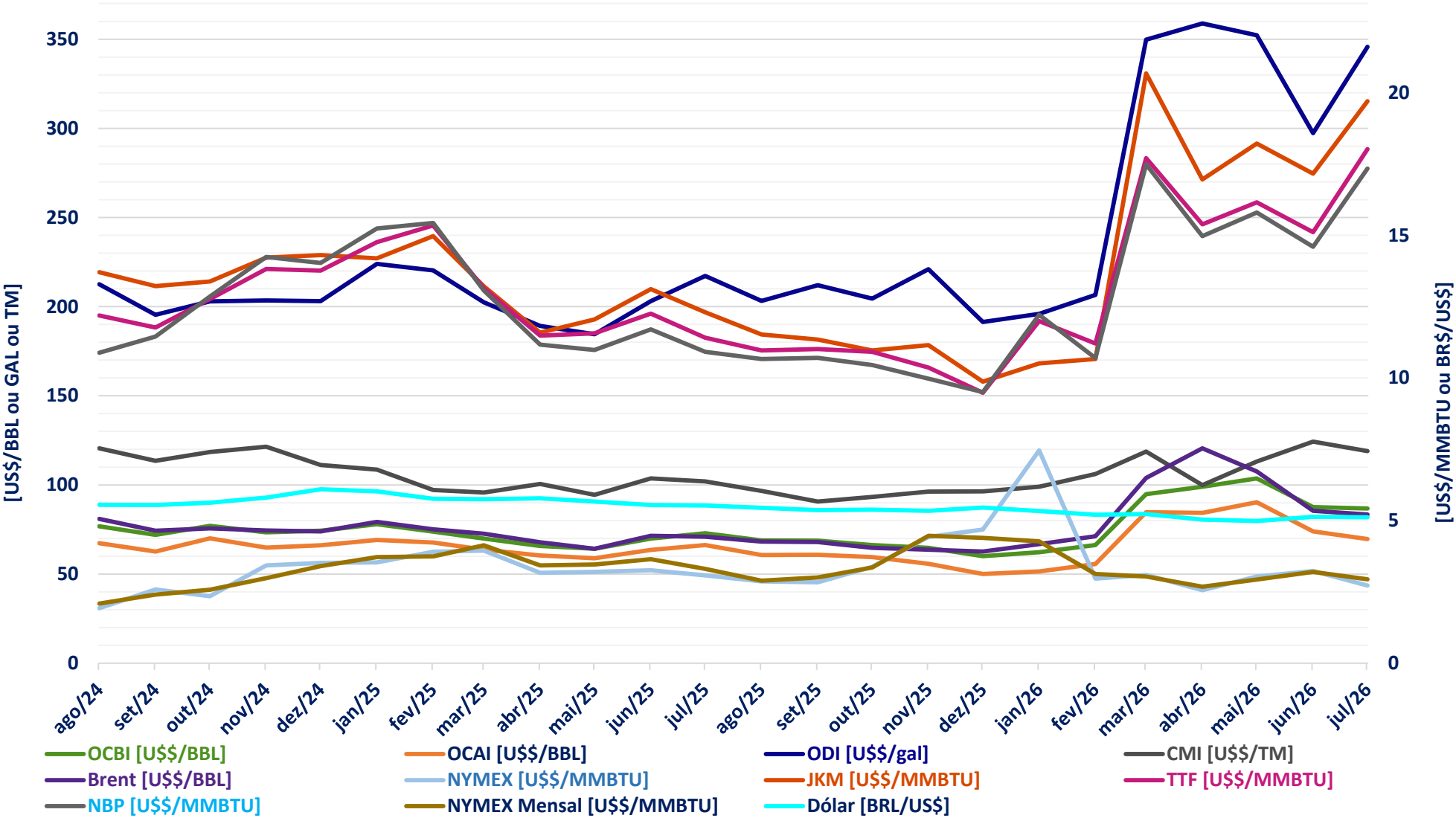


¹ A disponibilidade apresentada desconsidera dados de manutenção declarados pelos agentes.

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - junho/julho

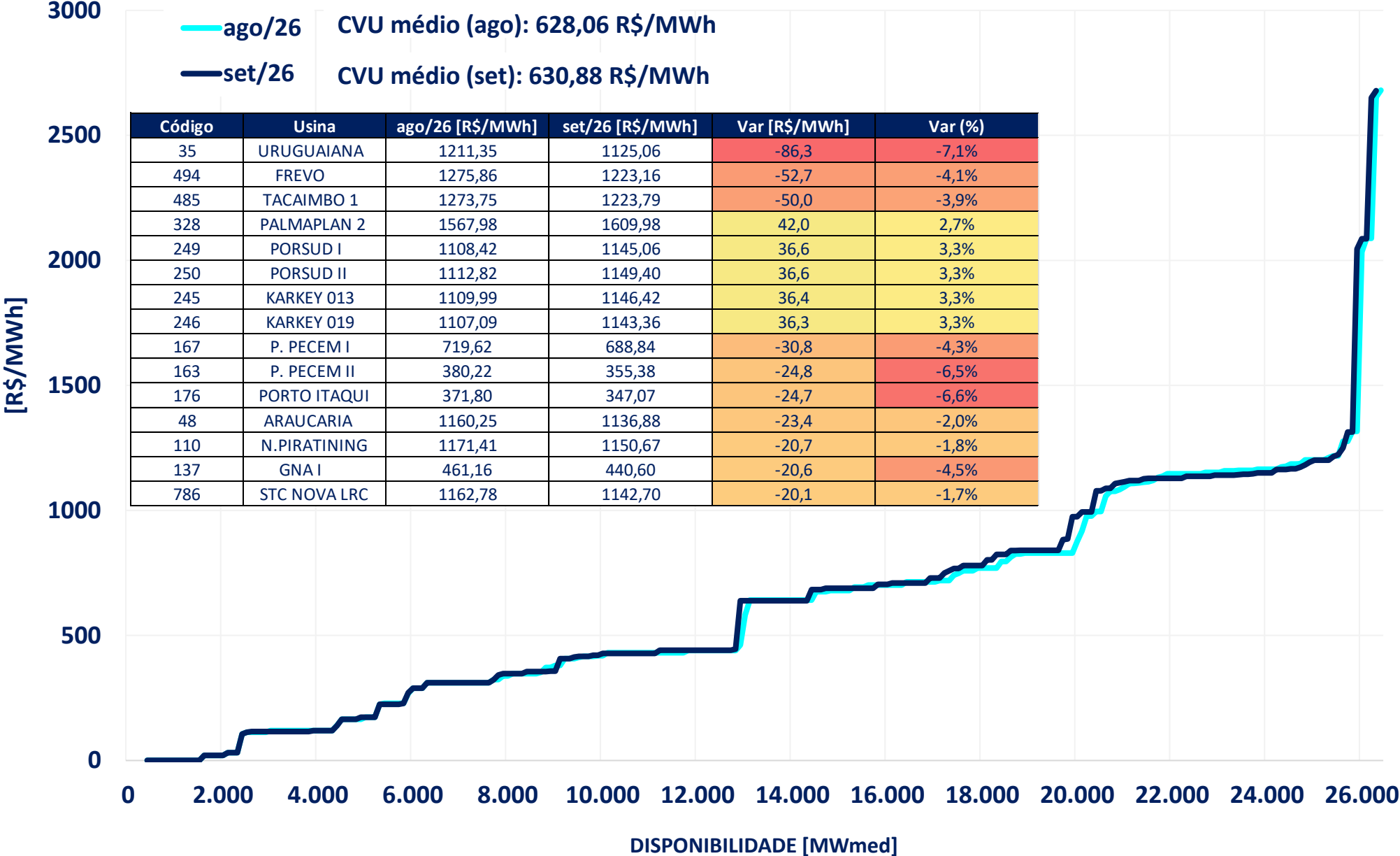


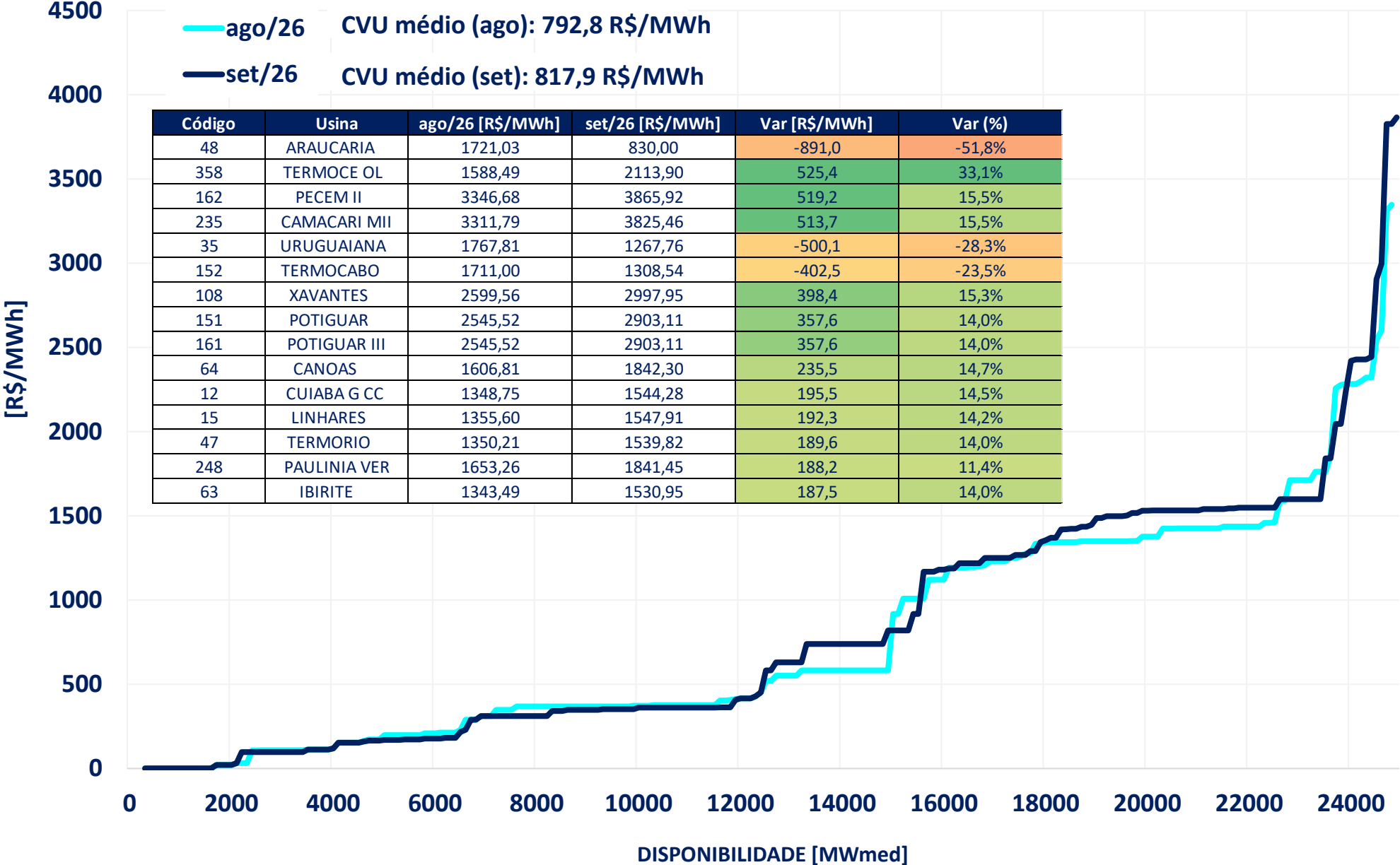
Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	NBP [U\$\$/MMBTU]	NYMEX Mensal [U\$\$/MMBTU]	Dólar [BRL/US\$]
Variação	-0,9%	16,3%	-4,3%	-2,4%	-15,7%	14,8%	19,3%	18,8%	-8,2%	-0,3%



Comparativo entre dados de junho e julho, obtidos em 31/07/2026, com impacto no reajuste do mês agosto, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts



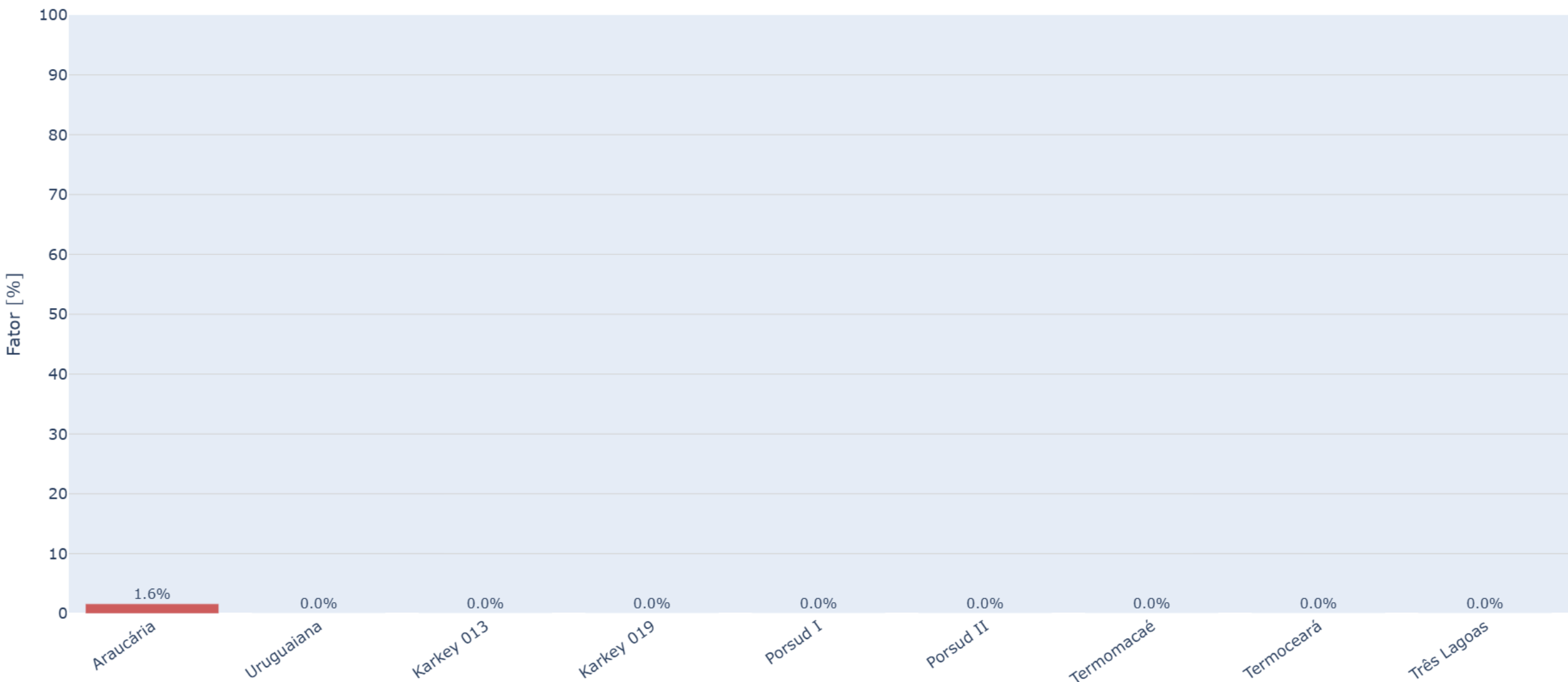


Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
68	Três Lagoas	Gás natural não PPT	2.676/2026	1.280,19	1.389,67	Platts	jul/26	23/07/2026	23/07/2027
48	Araucária	Gás natural não PPT	2.272/2026	1.482,65	1.877,63	Platts	jul/26	24/06/2026	31/12/2026
58	Termoceará	Óleo Diesel	2.445/2026	2.271,31	2.443,42	ANP	jun/26	08/07/2026	08/07/2027
67	Termonordeste	Óleo Combustível A1	2.523/2025	1.392,76	-	ANP	jun/26	25/08/2025	25/08/2026
69	Termoparaíba	Óleo Combustível A1	2.524/2025	1.392,76	-	ANP	jun/26	25/08/2025	25/08/2026
152	Termocabo	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.308,54	-	ANP	jun/26	09/09/2025	09/09/2026
90	Termomacaé	Gás natural não PPT	3.787/2025	1.515,00	1.604,82	Platts	jul/26	01/01/2026	01/01/2027
35	Uruguiana	Gás natural não PPT	3.088/2026	925,81	1.267,76	Platts	jul/26	12/08/2026	12/08/2027
245	Karkey 013	Gás natural não PPT	2.237/2026	1.233,44	2.442,64	Platts	jul/26	22/06/2026	22/06/2027
246	Karkey 019	Gás natural não PPT	2.236/2026	1.225,57	2.419,83	Platts	jul/26	22/06/2026	22/06/2027
249	Porsud I	Gás natural não PPT	2.238/2026	1.243,65	2.427,90	Platts	jul/26	22/06/2026	22/06/2027
250	Porsud II	Gás natural não PPT	2.239/2026	1.241,11	2.464,97	Platts	jul/26	22/06/2026	22/06/2027

Vigência de 12 meses a partir da data de publicação do referido DSP no DOU, ou até o início de suprimento do LRCAP 2026 (agosto/2026), o que ocorrer primeiro.

“[...] (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.”

acompanhamento da recuperação dos custos fixos com base na Portaria MME nº 130/2026



Dados de geração consolidados até 31/07 e preliminares até 29/08

CVU conjuntural das UTEs Araucária, Termoceará (diesel), Termomacaé e Três Lagoas

Na 321ª reunião do Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE), realizada em 22/07, houve a **aprovação da antecipação do início do suprimento de cinco contratos** vencedores do Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Energia (**LRCE 2022**) e do Leilão de Reserva de Capacidade na forma de Potência (**LRCAP 2026**), garantindo 1,8 GW adicionais ao **SIN a partir de 01/09/2026**. O CMSE também recomendou que **todas as demais cláusulas dos contratos originais**, inclusive as relativas às penalidades por atraso no início da operação comercial do empreendimento, **passem a valer desde o início da data de antecipação**.

Conforme **Ofício nº 10/2026/CMSE-MME**, houve uma **ratificação da deliberação** da referida reunião, bem como a solicitação de que os esforços sejam envidados para providenciar as ações necessárias para viabilizar a antecipação dos contratos para que os empreendimentos estejam aptos à operação na data prevista para início de suas antecipações.

Ressalta-se, porém, que conforme indicação no **Memorando nº 040/2023-SRG/ANEEL**, a definição do CVU nos termos dos referidos CRCAP se dará a partir da data de início do suprimento definida em contrato ou da data de início de suprimento antecipada, com o **devido Termo Aditivo assinado**.

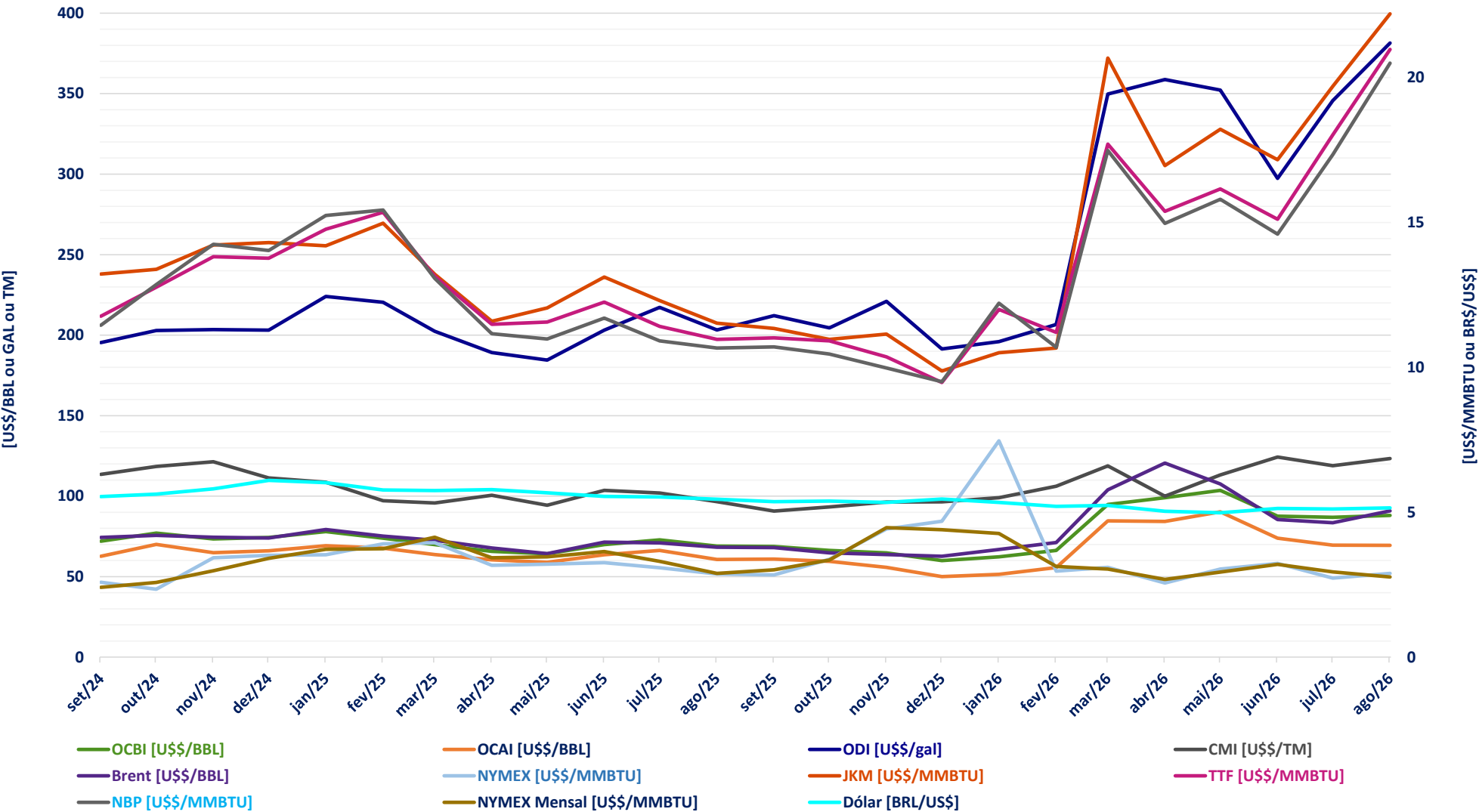
Empreendimento	Estado	Combustível	Potência (MW)	Leilão	Início do suprimento original	CVU (R\$/MWh)	Status do Termo Aditivo
Termomacaé	RJ	Gás Natural	817,7	LRCAP 02/2026	01/08/2027		TA-CRCAP_33 assinado
Manaus I	AM	Gás Natural	148,7*	LRCE 2022	31/12/2026		Aguardando validação do vendedor
Termoceará Diesel	CE	Óleo Diesel	174,7	LRCAP 03/2026	01/08/2027	2.113,90	TA-CRCAP_32 assinado
Três Lagoas	MS	Gás Natural	234,5	LRCAP 02/2026	01/08/2027		TA-CRCAP_34 assinado
Araucária	PR	Gás Natural	451,5	LRCAP 02/2026	01/08/2028	1.545,54	TA_CRCAP_46 assinado
Total			1.827,1				

*Garantia Física LRCE 2022

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - julho/agosto



Mês	OCBI [U\$\$/BBL]	ODI [U\$\$/gal]	CMI [U\$\$/TM]	Brent [U\$\$/BBL]	NYMEX [U\$\$/MMBTU]	JKM [U\$\$/MMBTU]	TTF [U\$\$/MMBTU]	NBP [U\$\$/MMBTU]	NYMEX Mensal [U\$\$/MMBTU]	Dólar [BRL/US\$]
Variação	1,4%	10,3%	3,7%	8,9%	6,0%	12,7%	16,4%	18,2%	-6,0%	0,7%



Comparativo entre dados de julho e agosto, obtidos em 31/08/2026, com impacto no reajuste do mês setembro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts

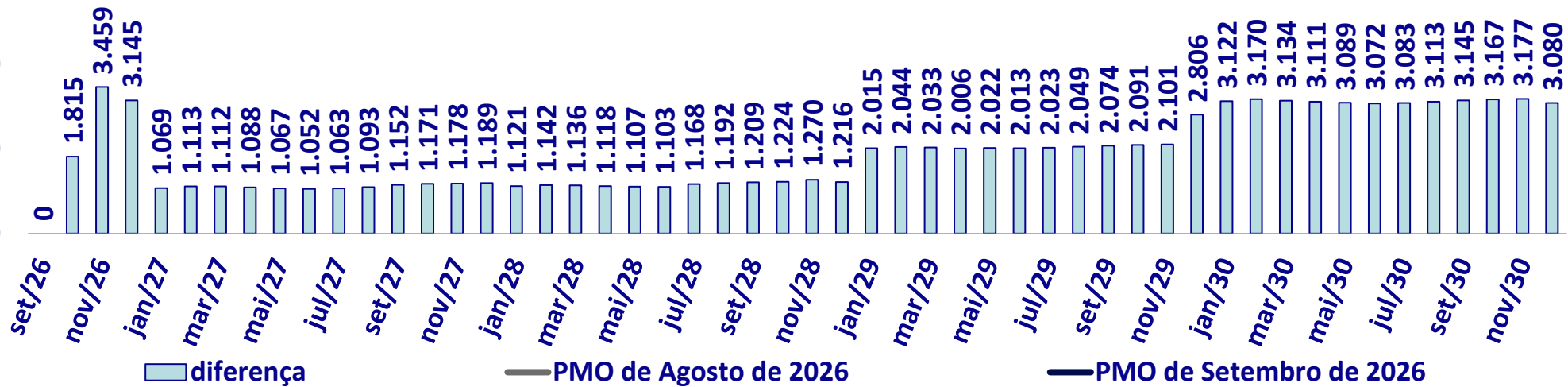
Carga (MWmédio)

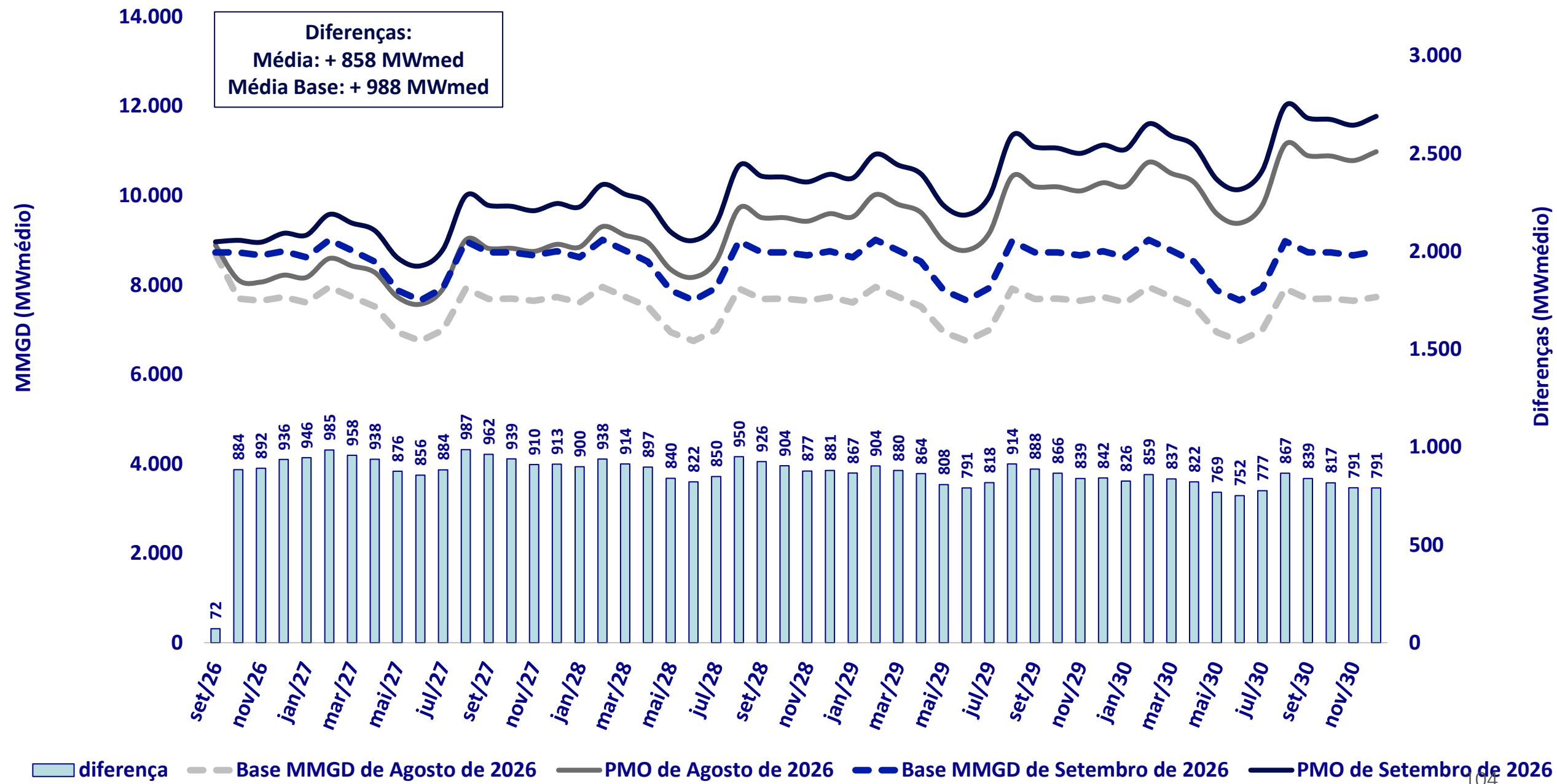
110.000
105.000
100.000
95.000
90.000
85.000
80.000
75.000
70.000
65.000
60.000

20.000
18.000
16.000
14.000
12.000
10.000
8.000
6.000
4.000
2.000
0

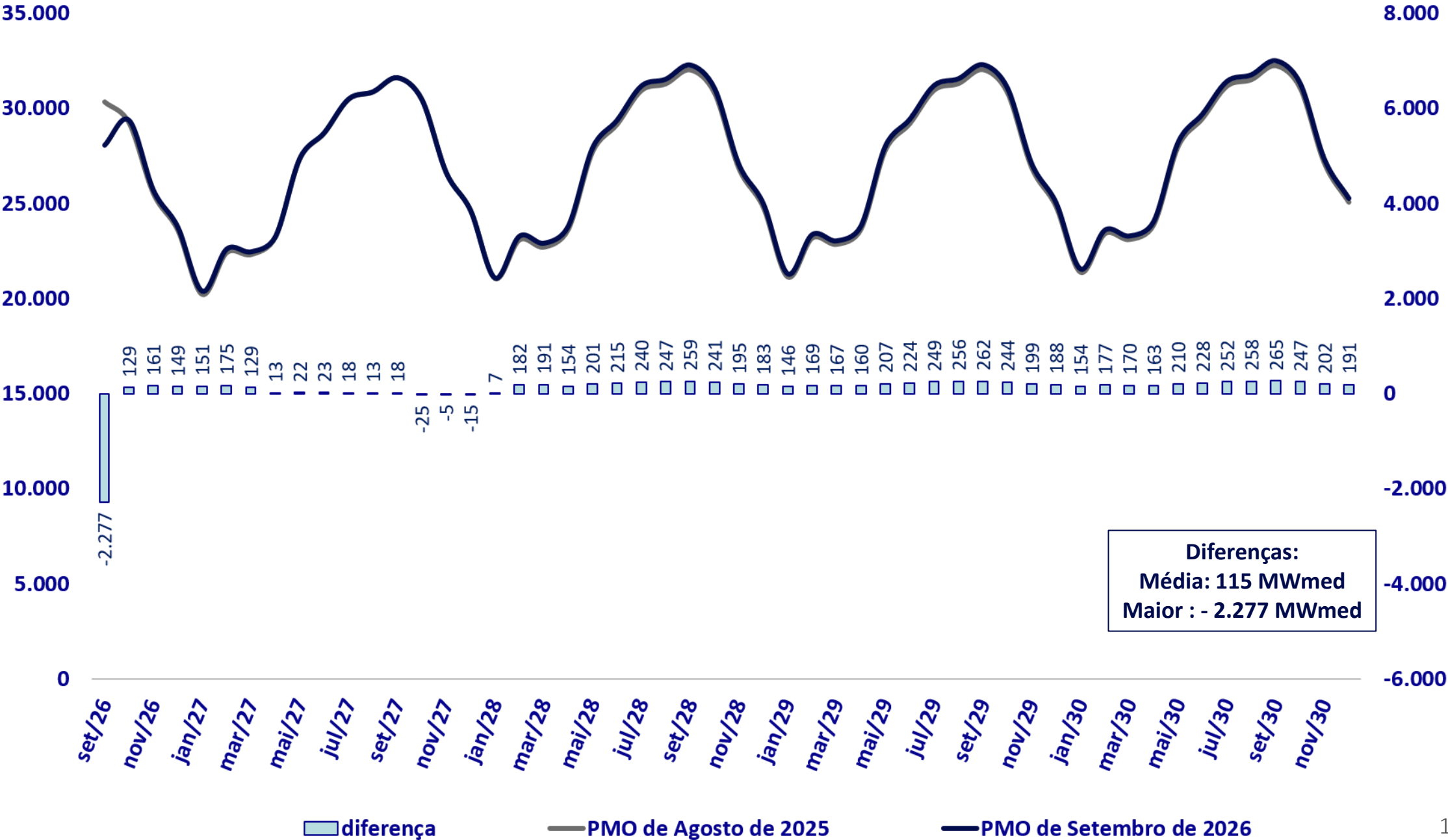
Diferenças (MWmédio)

*o gráfico considera a base da MMGD





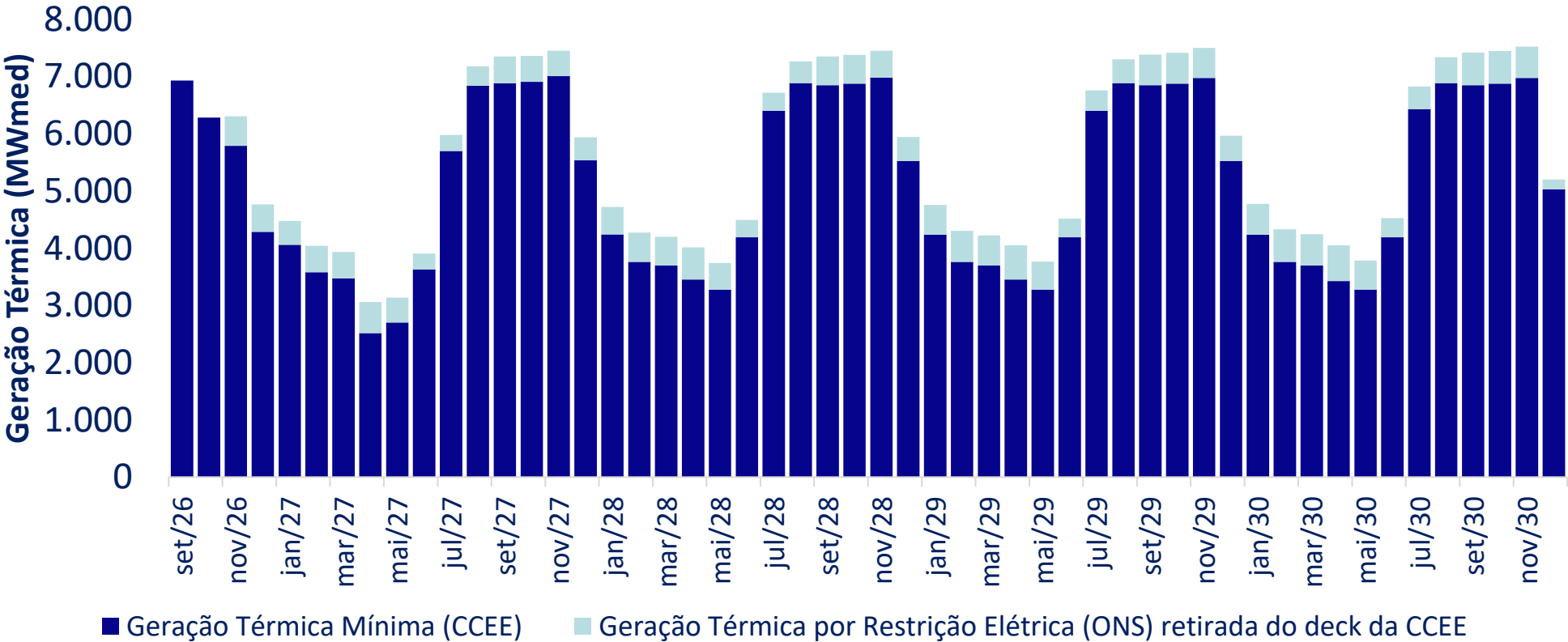
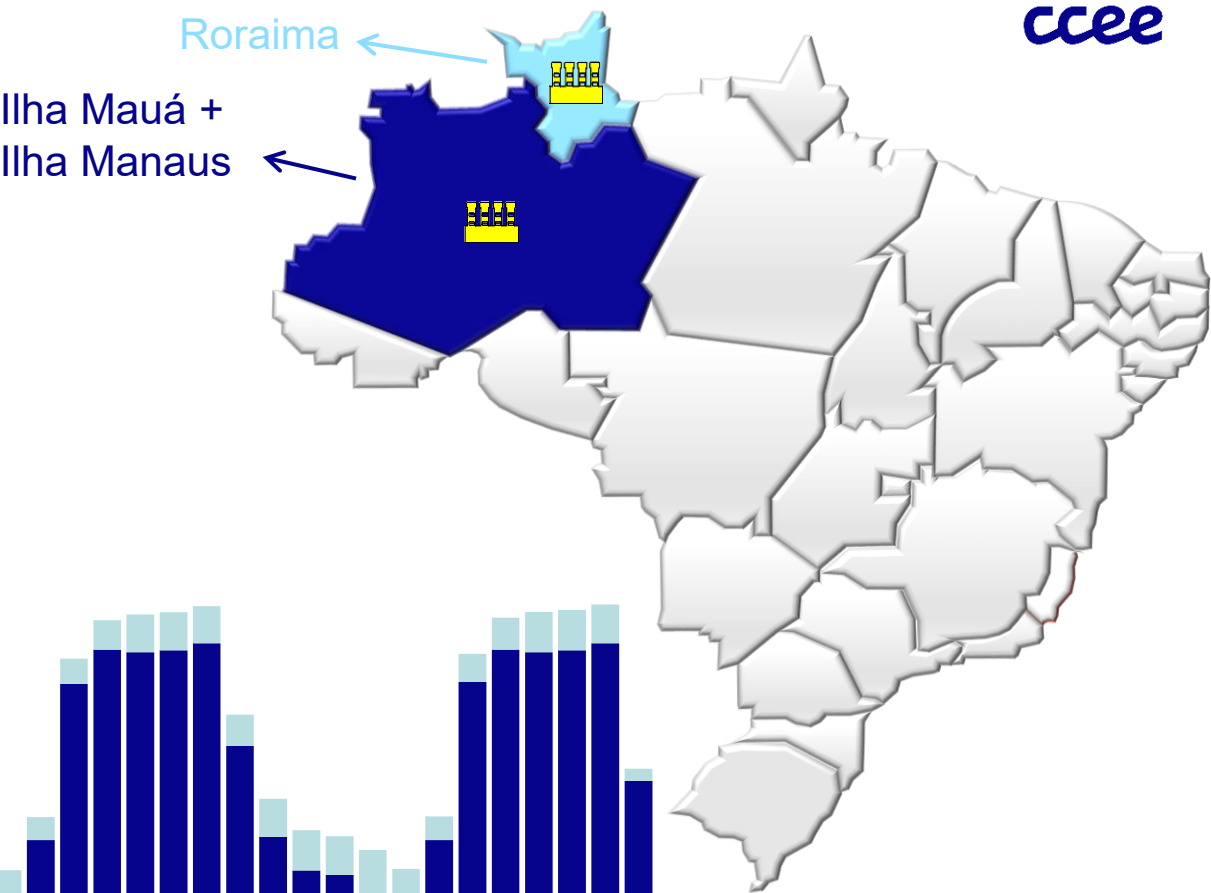
Usinas não simuladas individualizadamente (MWmédio)



geração termelétrica por restrições elétricas

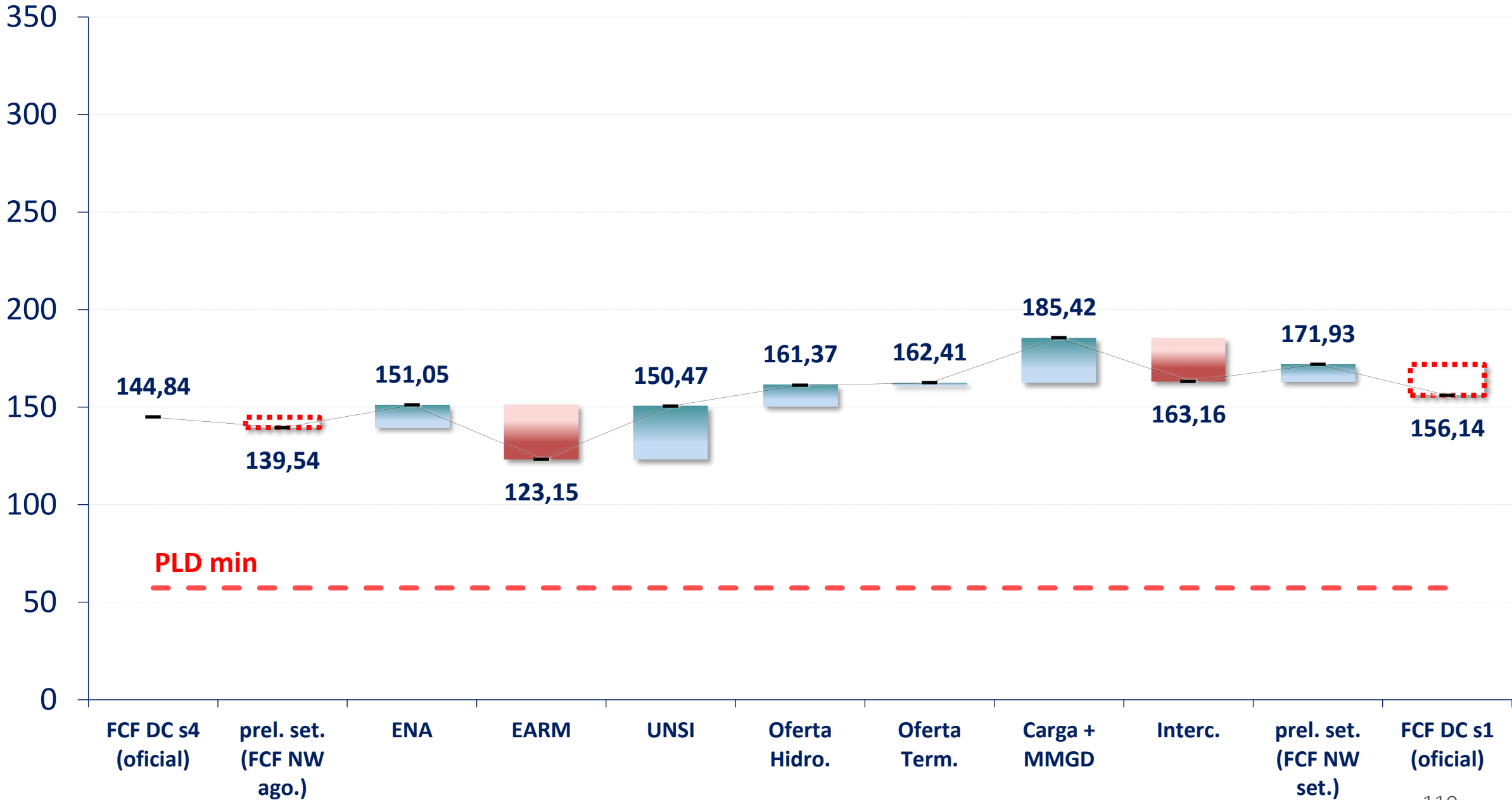
Geração térmica por restrições elétricas para o período de Setembro de 2026 a Dezembro de 2030, conforme RT-ONS DPL 0338/2026 :

- UTEs de Manaus:
 - ✓ Manaus e Mauá.
- UTEs de Roraima:
 - ✓ Roraima;



Geração adicional por restrição elétrica média no período: 443 MWmed

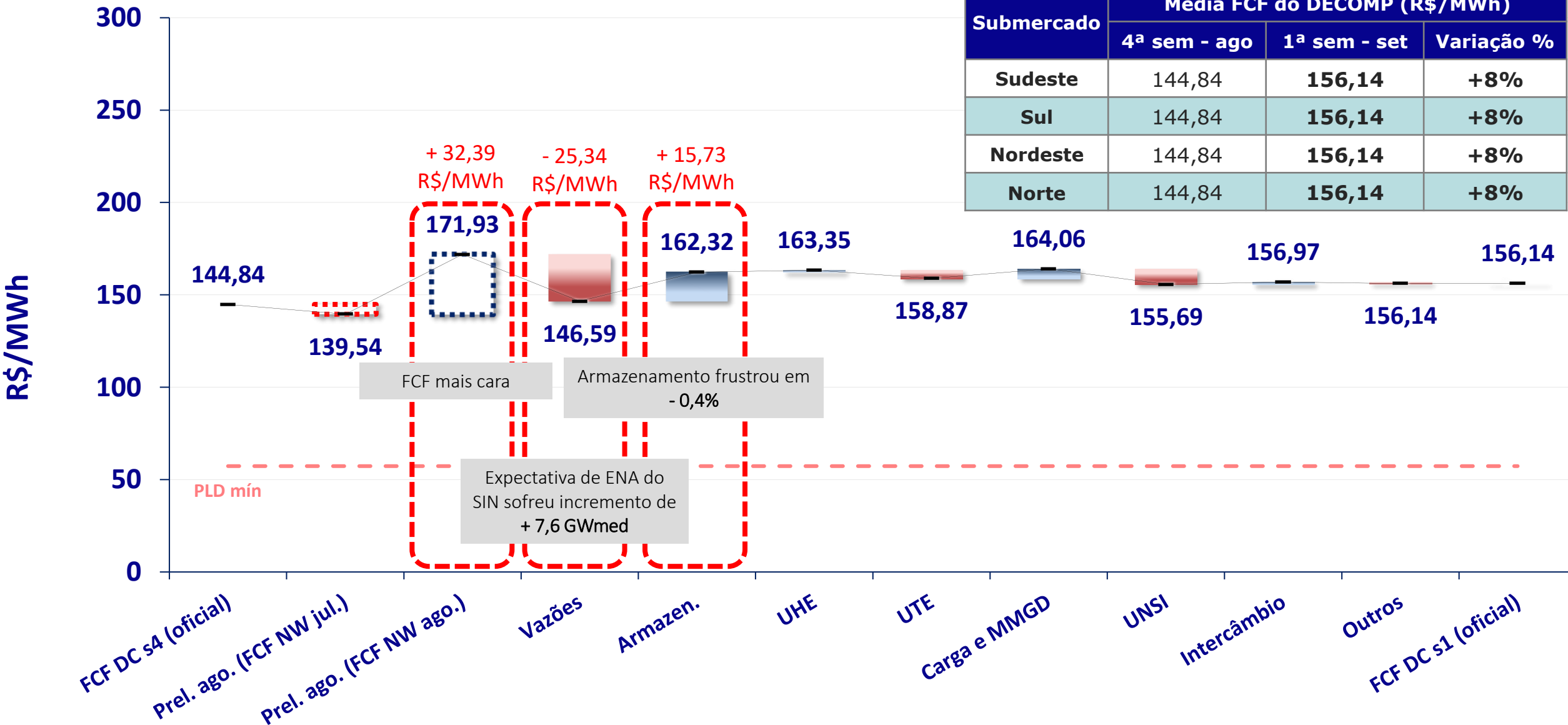
R\$/MWh



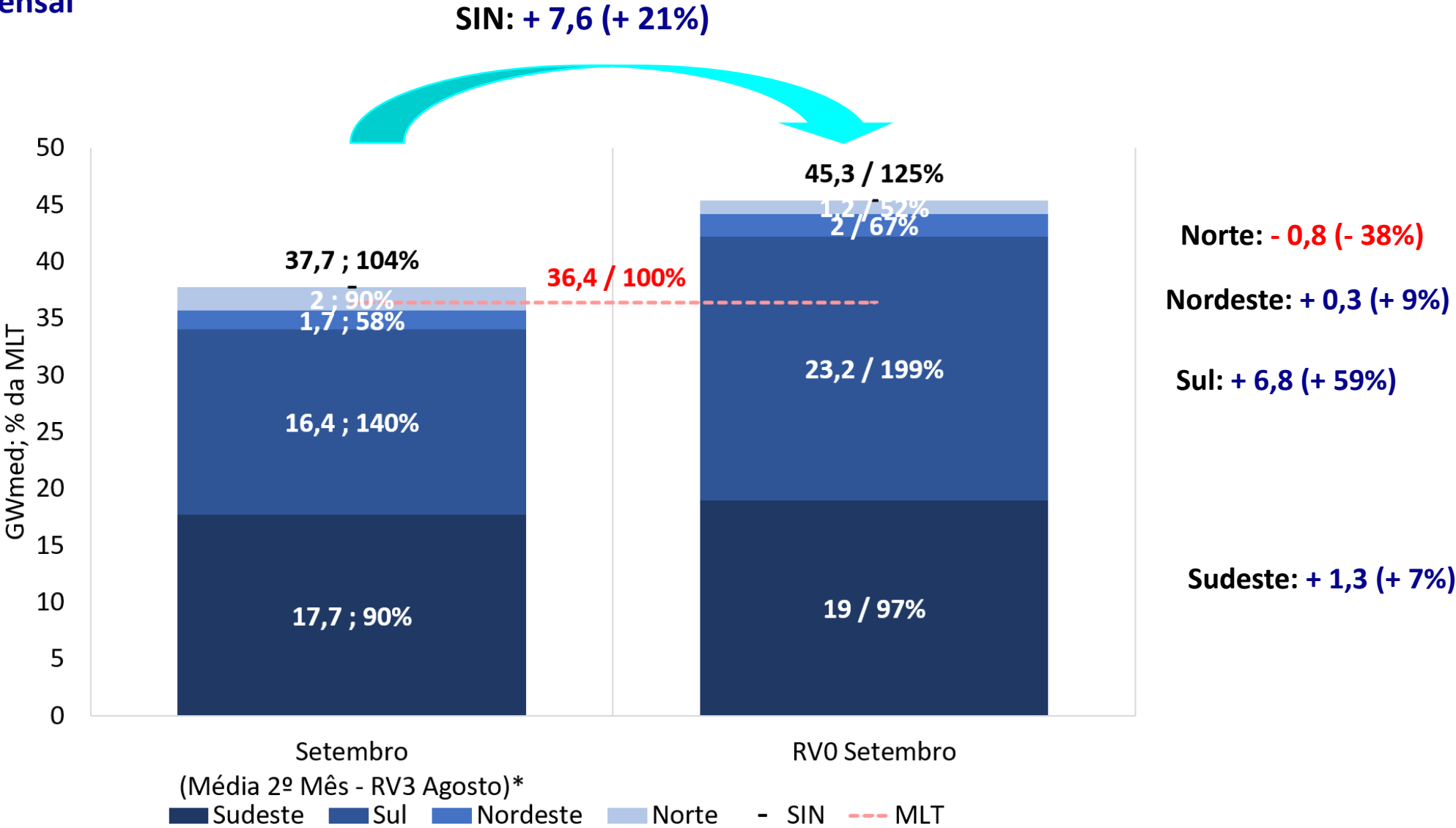
Alteração	Descrição			Informação	
Compatibilização nos dois primeiros meses dos níveis mínimos de armazenamento das UHEs Paraibuna, Jaguari e Santa Branca	Resolução Conjunta ANA / DAEE / IGAM / INEA 1.382/2015			ANA	
Atualização das disponibilidades e inflexibilidades das usinas térmicas	Declarações de disponibilidade para os dois primeiros			ONS/AGENTES	
Alteração de restrição operativa para as UHEs Passo Real, Furnas, Emborcação, Itumbiara, Três Marias, Sobradinho e Xingó	De acordo com os FSARHs enviados pelos Agentes responsáveis			ONS/AGENTE	
Alteração de potência das UTEs Termomacaé, Canoas, Três Lagoas, Termocabo, e Porto do Pecém II	Conforme os Despachos ANEEL nº 2.872/2026, 2.890/2026, 2.883/2026, 2.884/2026 e 2.887/2026			ANEEL	
Alteração de característica técnica das UTEs CELPAV IV e Manaus I	Conforme os Despachos ANEEL nº 3.036/2026 e 95/2024			ANEEL	
Suspensão da operação comercial da UG 2 da UTE Canoas	Conforme o Despacho ANEEL nº 2.770/2026			ANEEL	
Operação comercial com potência limitada das UTEs Azulão e Novo Tempo Barcarena	Conforme os Despachos ANEEL nº 2.899/2026 e 3.342/2026			ANEEL	
Suspensão da operação comercial das UHEs Jacuí e Canastra	Conforme o Despacho ANEEL nº 2.911/2026 e 3.338/2026			ANEEL	
Inclusão na configuração da UTE Monte Fuji	Conforme aviso de homologação e adjudicação publicado no DOU no dia 07/08/2026			MME	
Atualização da previsão de geração eólica no 1º mês pelo WEOL-SM	WEOL-SM → SE 133 S 501 NE 14.447 N 344			ONS	
Ghmin e GHmax conjuntural UHE Itaipu (MWmed) GHmin 50 Hz + GHmin 60Hz + ANDE + ½ C. Interno GHmax 50 Hz (Limite do Elo CC) + GHmax 60Hz	set/26		out/26	ONS/AGENTE	
	6.043,2 / 5.859,2 / 5.311,7		6.148 / 5.959,3 / 5.395,9		
	14.362 / 14.178 / 13.630,5		14.466,8 / 14.278,1 / 13.714,7		
GHmin conjuntural UHE Tucuruí (MWmed) Canal de Fuga Médio (m)	1.426,67		1.395,97	ONS/AGENTE	
	5,01		5,00		
Restrição de Geração Santo Antônio e Jirau (MW)	7.417,54		7.412,46	ONS/AGENTE	
Geração Antecipada GNL (Pesada, Média, Leve) (MW)	Usina	set/26		out/26	ONS/AGENTE 111
	Santa Cruz	233,33 / 77,89 / 73,67		0 / 0 / 0	
	P. Sergipe I	0 / 0 / 0		0 / 0 / 0	

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de setembro de 2026**
 - 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 setembro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

decomposição do cmo - sudeste/centro-oeste

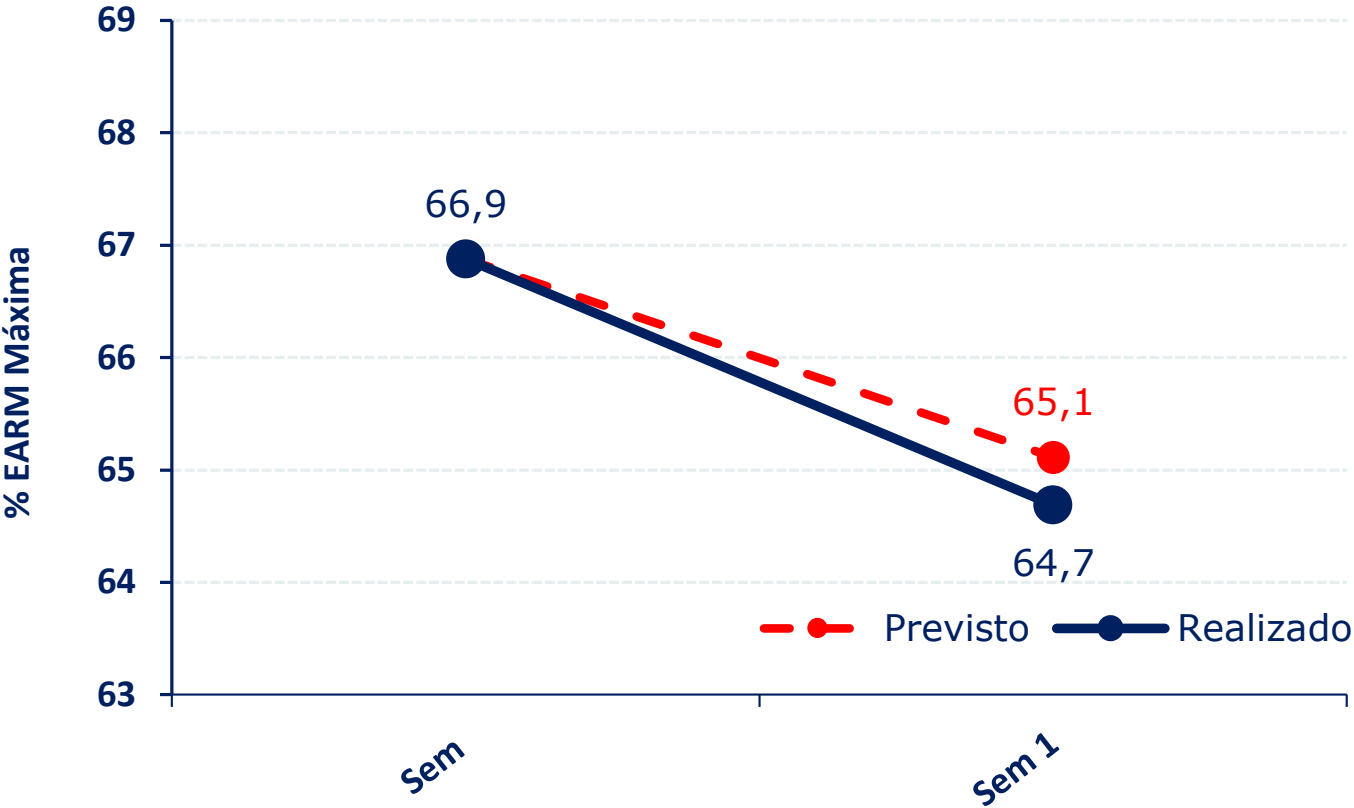


ena mensal



armazenamento esperado x verificado

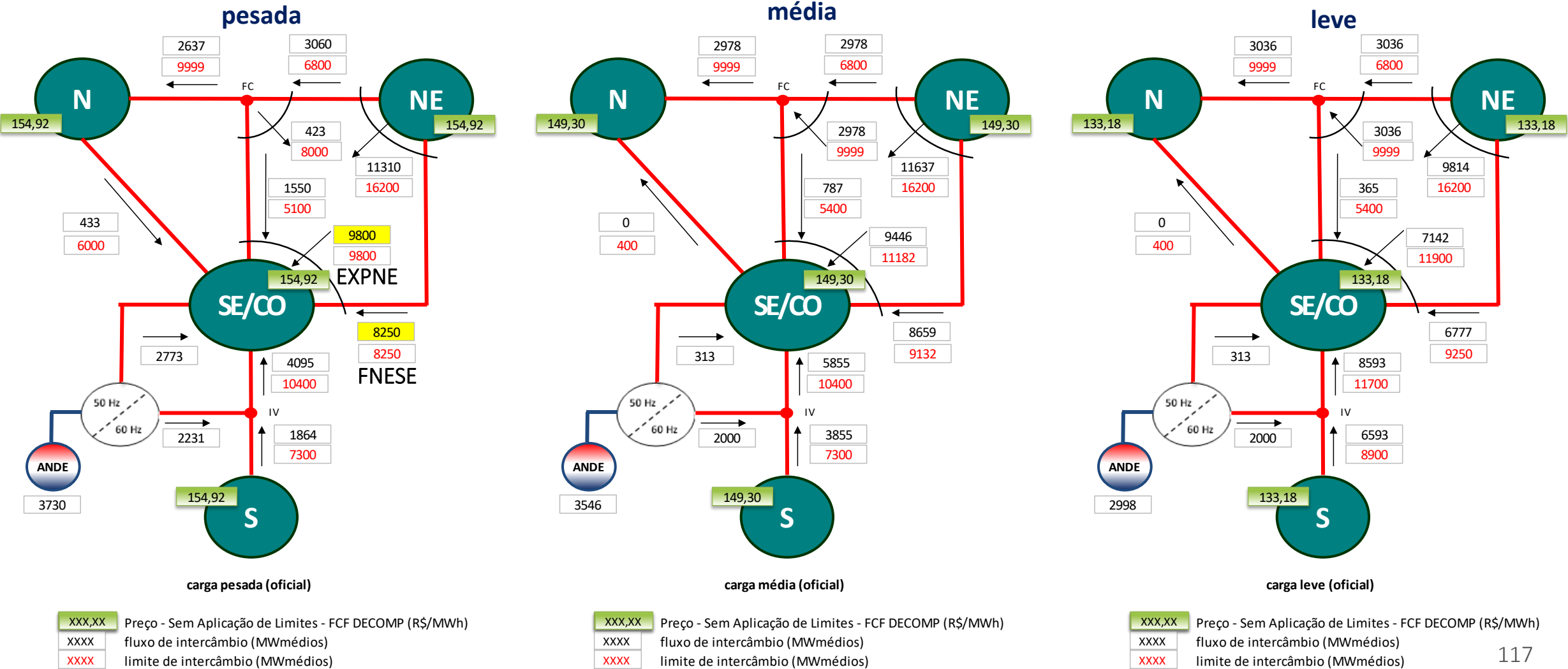
- armazenamento no sin ficou abaixo da expectativa, com redução nos submercados Sudeste/Centro-Oeste e Norte, além de incremento no Nordeste.



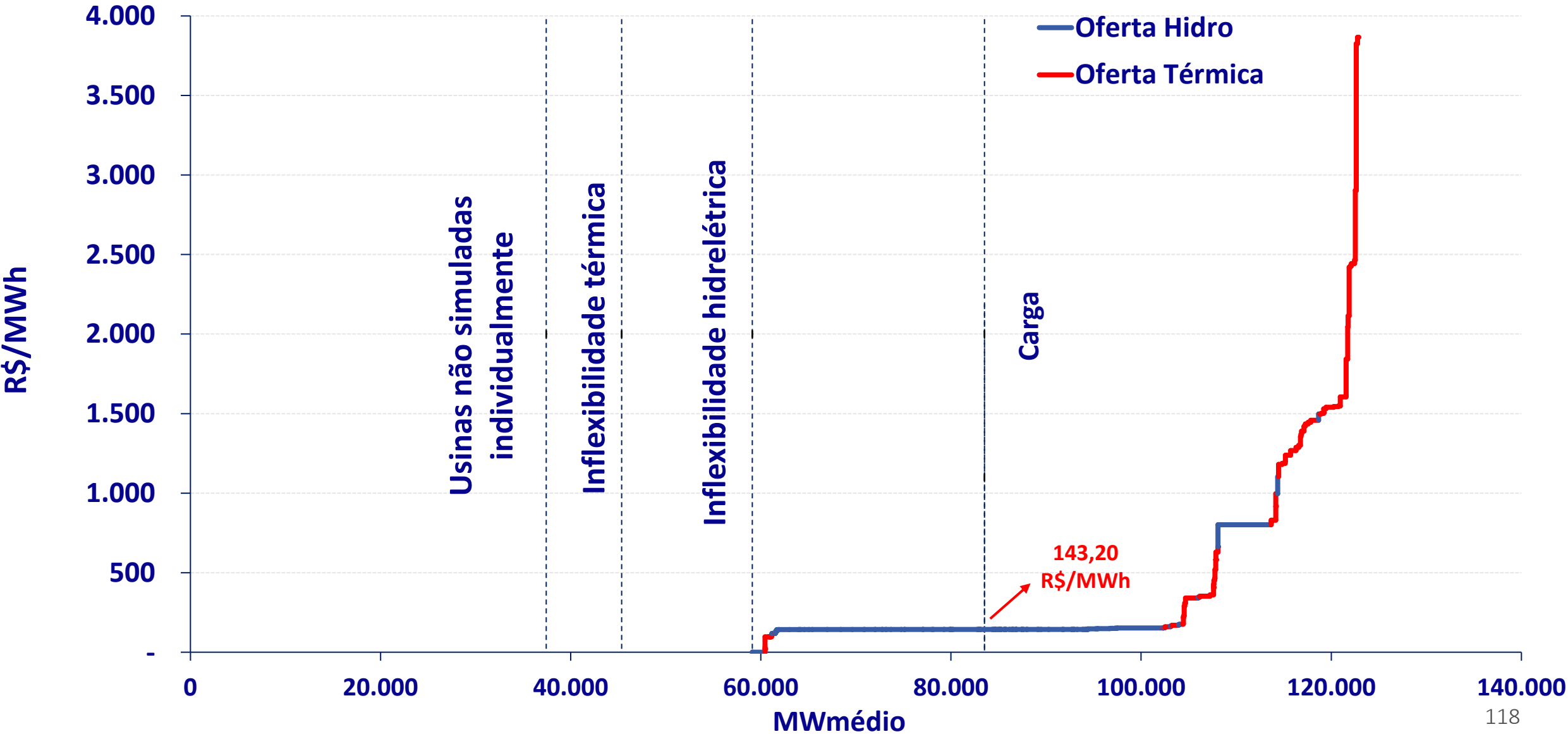
SE/CO	S	NE	N	SIN
-1 644	-41	569	-126	-1 242

fluxo de intercâmbio

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



curva oferta vs demanda - SIN



Restrição de defluência mínima da UHE Lajeado:

- **FSARH 10924**, de 26/08/2026: Elevação da defluência mínima de Lajeado para 700 m³/s até 01/09/2026.

&-261- LAJEADO									
& Vazao defluente minima de 255 m3/s, de acordo com o FSARH 323									
& Vazao defluente minima de 700 m3/s, de acordo com o FSARH 10924, aceito em 26/08/2026, valido ate 01/09/2026									
&									
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
&									
HQ	231	1	6						
LQ	231	1		255.00		255.00		255.00	
&LQ	231	1		403.34		484.05		571.99	
&LQ	231	2		255.00		255.00		255.00	
CQ	231	1	261		1.0	QDEF			

PMO
Ago/2026
Set/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Restrições de Defluência Mínima da UHE Belo Monte:

- **FSARH 10804, 10805 e 10808**, de 13/08/2026: Reduzem a defluência mínima de Belo Monte para 200 m³/s (até 29/08/2026), 150 m³/s (de 30/08/2026 até 05/09/2026) e 100 m³/s (de 06/09/2026 até 30/11/2026).

&-314- BELO MONTE ----- Desvio de Belo Monte Complementar (Pimental) para Belo Monte Casa de Força Principal									
& Desvios minimo e maximo estabelecidos na Resolucao ANA numero 911, de julho de 2014									
& Desvios minimo estabelecidos na Resolucao ANA numero 299, de agosto de 2026									
& Vazao defluente minima de 200 m3/s, de acordo com o FSARH 10804, aceito em 13/08/2026, valido ate 29/08/2026									
& Vazao defluente minima de 150 m3/s, de acordo com o FSARH 10805, aceito em 13/08/2026, valido de 30/08/2026 ate 05/09/2026									
& Vazao defluente minima de 100 m3/s, de acordo com o FSARH 10808, aceito em 13/08/2026, valido de 06/09/2026 ate 30/11/2026									
&									
& Flexibilizada para convergencia - CCEE									
&									
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
&									
HQ	256	1	6						
LQ	256	1		170.00	13900.00	170.00	13900.00	170.00	13900.00
LQ	256	2		140.00	13900.00	140.00	13900.00	140.00	13900.00
LQ	256	3		95.00	13900.00	95.00	13900.00	95.00	13900.00
LQ	256	4		35.00	13900.00	35.00	13900.00	35.00	13900.00
LQ	256	5		45.00	13900.00	45.00	13900.00	45.00	13900.00
LQ	256	6		0.00	13900.00	0.00	13900.00	0.00	13900.00
&LQ	256	1		150.00	13900.00	155.15	13900.00	161.65	13900.00
&LQ	256	2		100.00	13900.00	105.39	13900.00	110.76	13900.00
&LQ	256	3		95.00	13900.00	95.00	13900.00	95.00	13900.00
&LQ	256	4		35.00	13900.00	35.00	13900.00	35.00	13900.00
&LQ	256	5		45.00	13900.00	45.00	13900.00	45.00	13900.00
&LQ	256	6		0.00	13900.00	0.00	13900.00	0.00	13900.00
CQ	256	1	314		1.0	QDES			

PMO
Set/2026

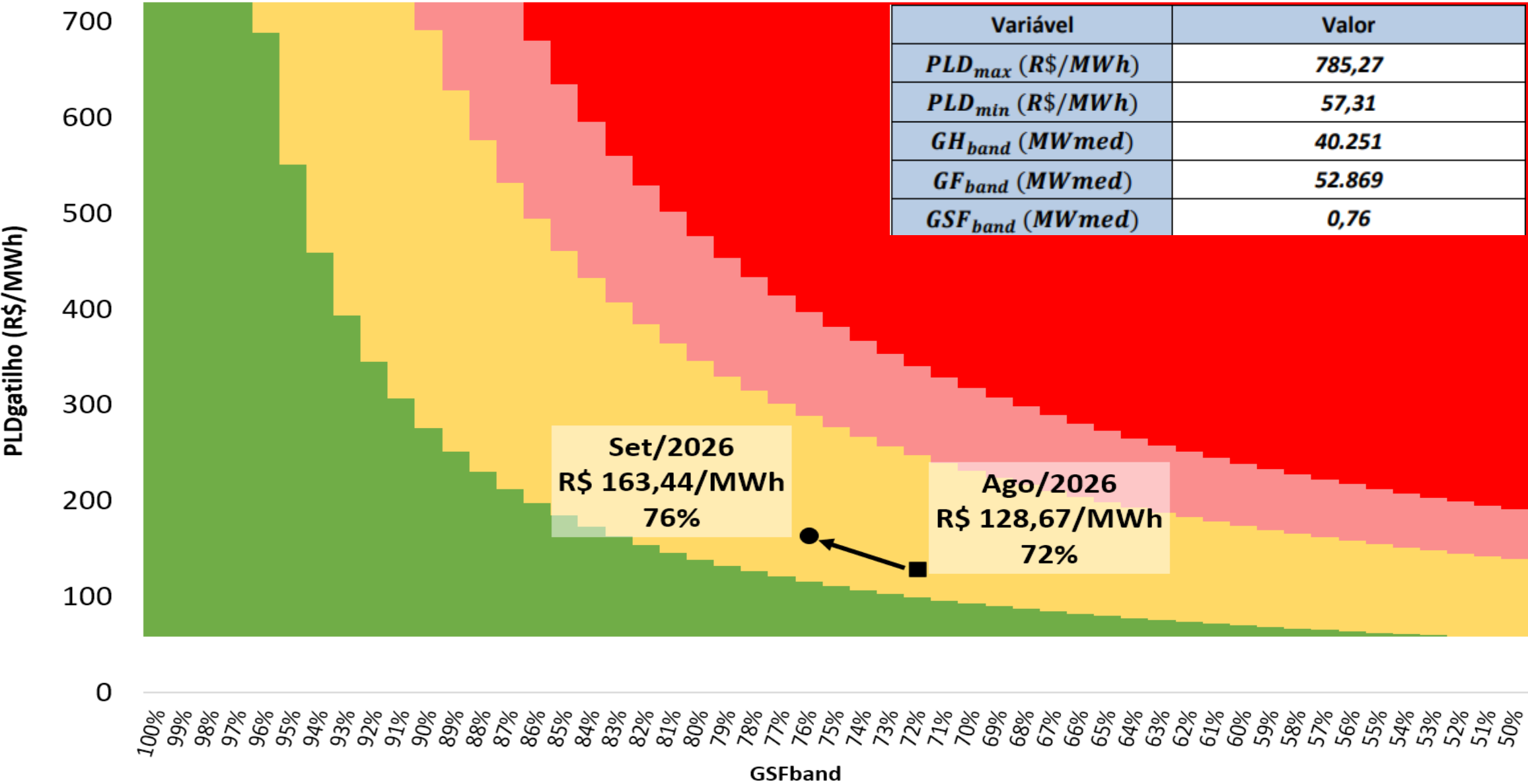
PMO
Out/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

Representação distinta ao ONS

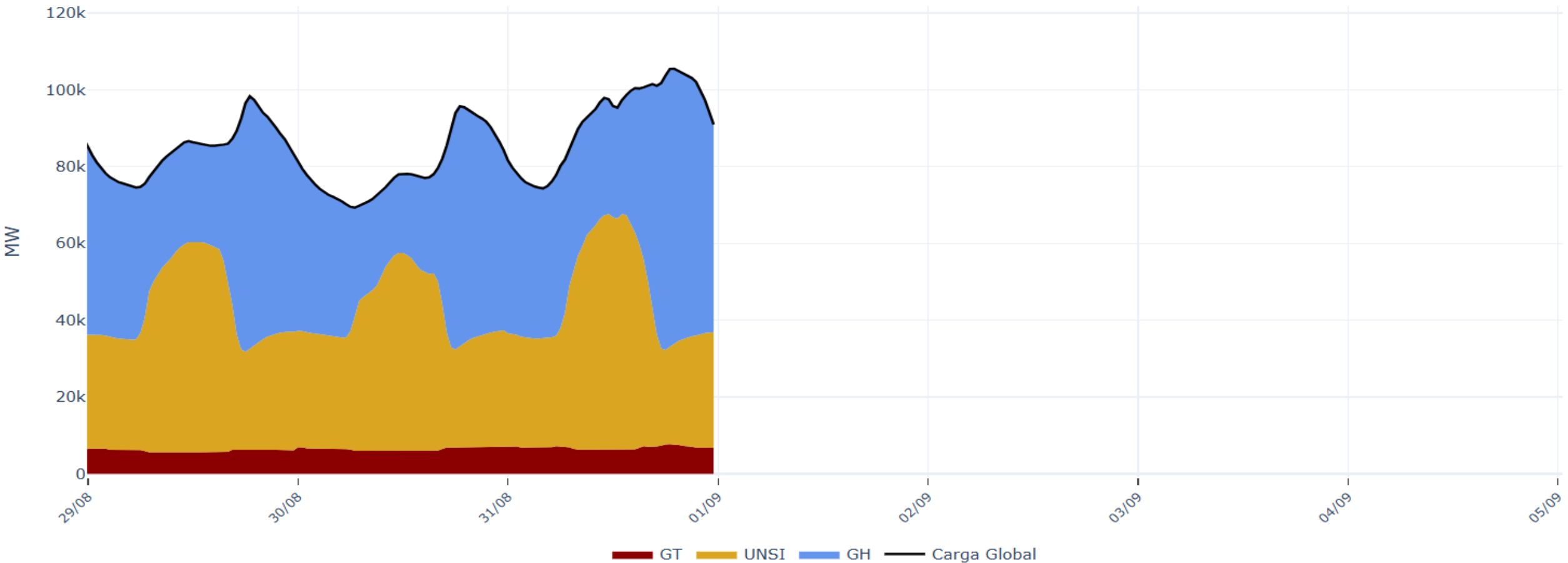
Seguindo a representação do ONS

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de setembro de 2026**
 - 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 setembro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**



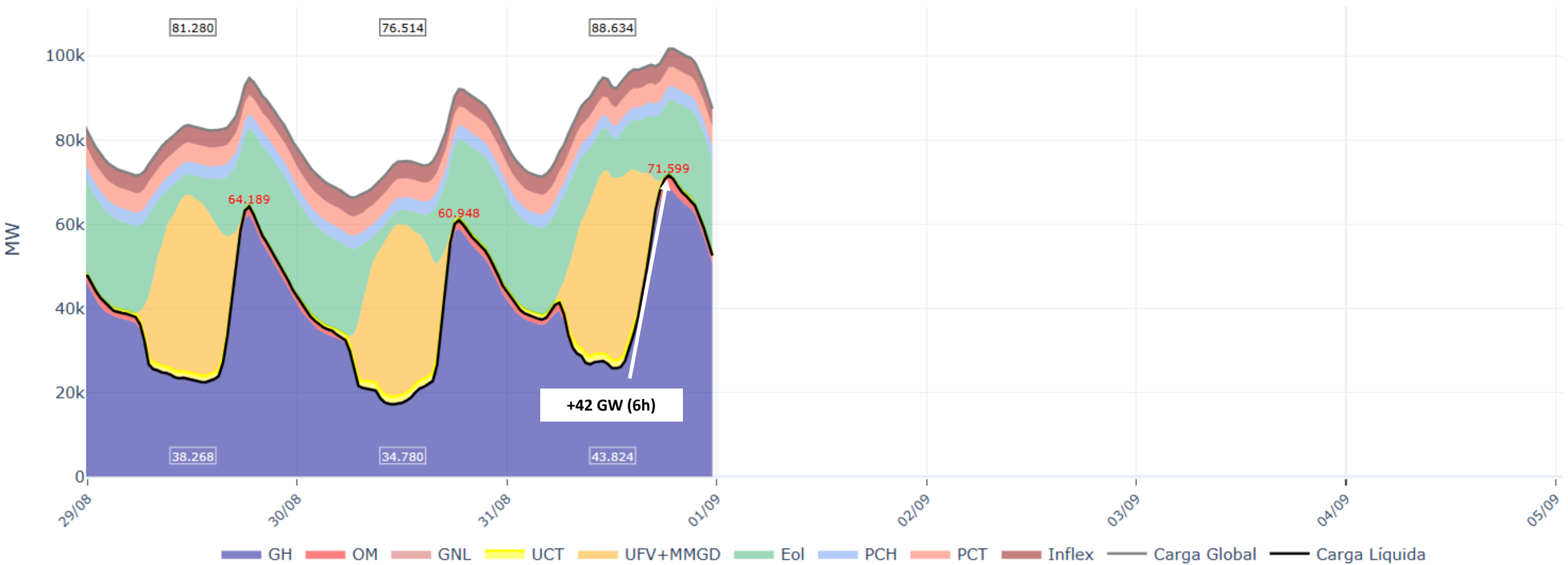
- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de setembro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - **dessem**
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de setembro de 2026
 - 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				
29/08 a 04/09	41.106	4.275	6.421	37.880	85.408	37.427	86.907
	48%	5%	8%	44%	100%		

carga líquida



carga líquida

Histórico limiar de carga líquida :

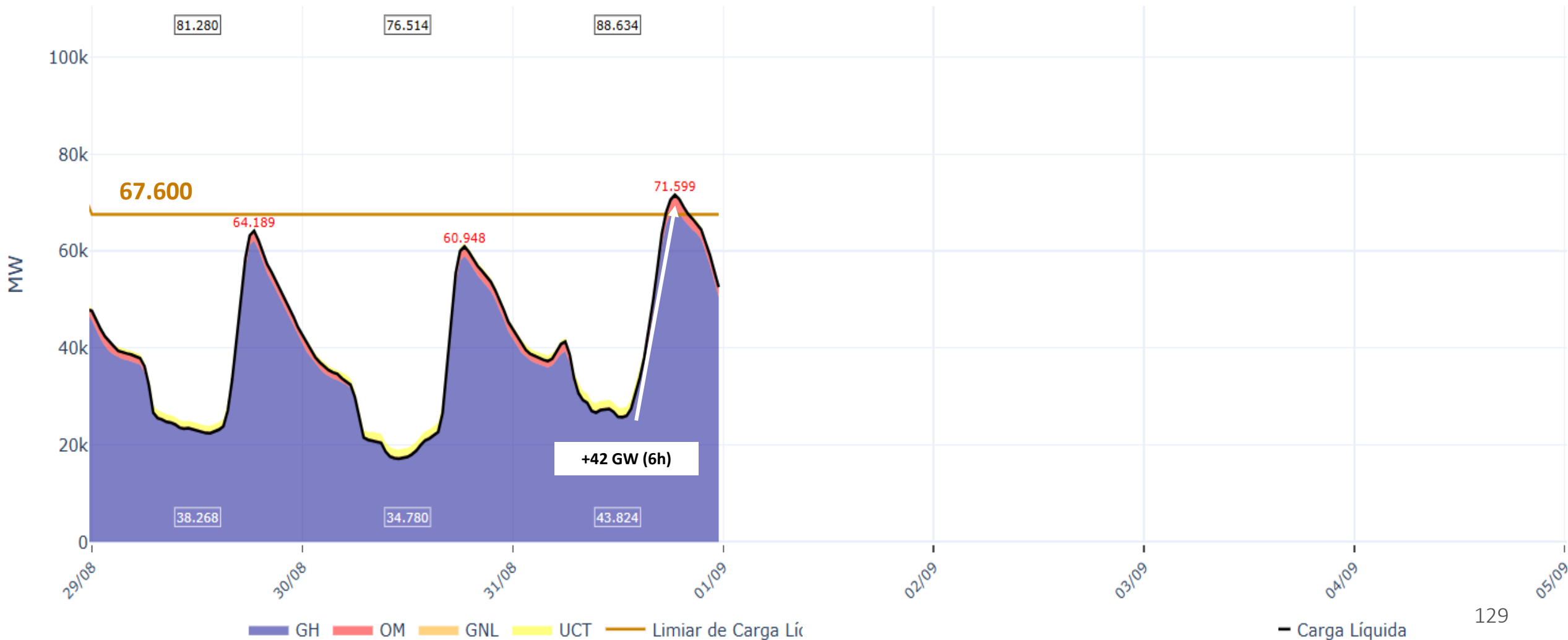
Ago semana 1: 64,2 GW (folga 0 GW)

Ago semana 2: 63,5 GW (folga 0 GW)

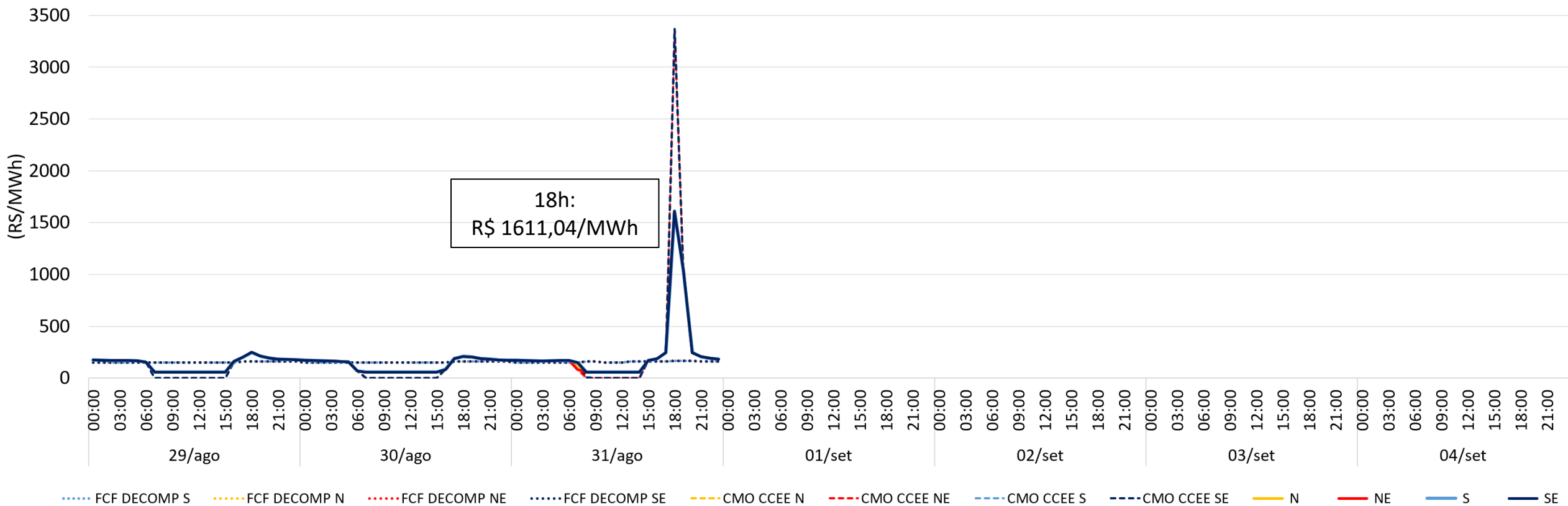
Ago semana 3: 68,9 GW (folga 0,1 GW)

Ago semana 4: 69,9 GW (folga 1,6 GW)

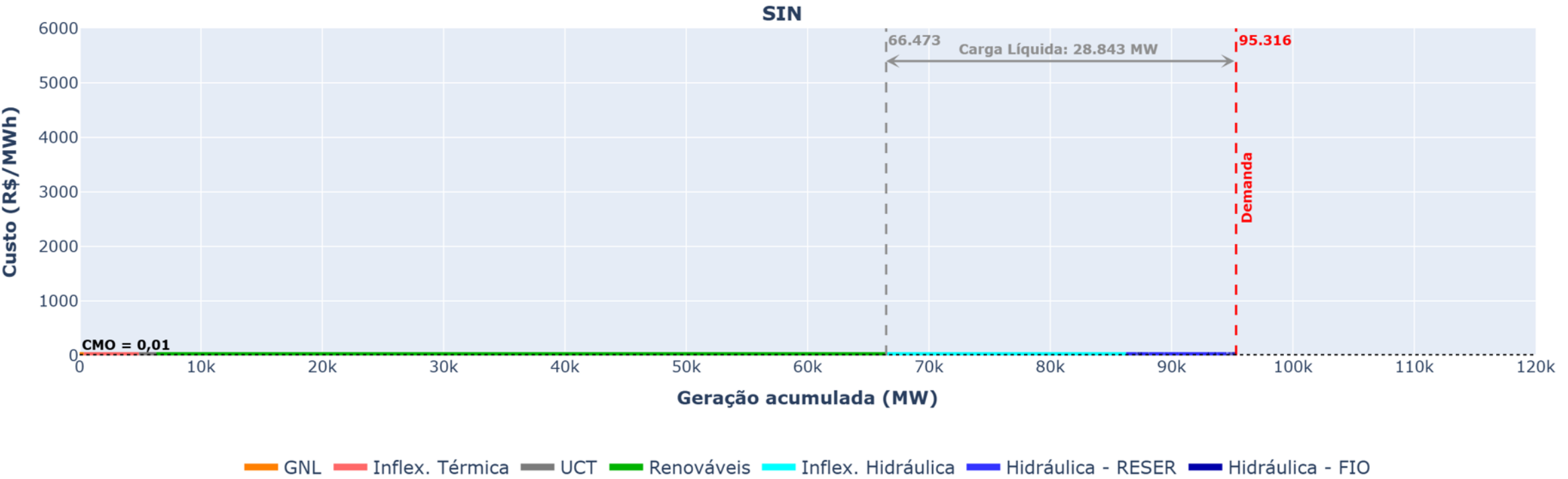
Set semana 1: 67,6 GW (folga 0 GW)



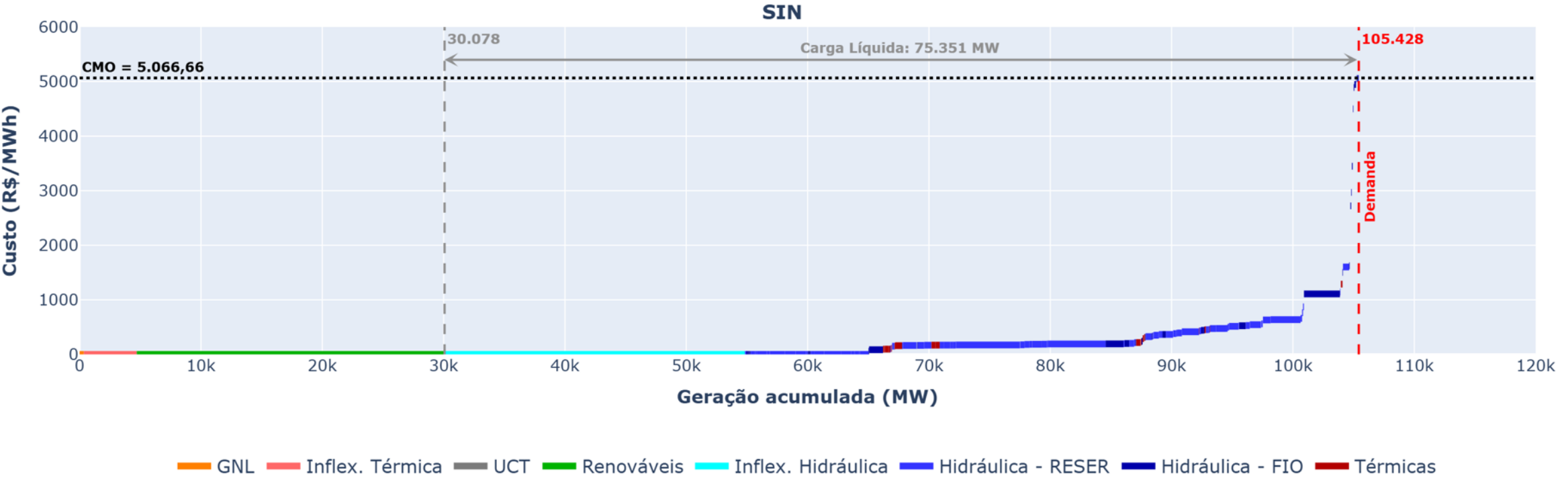
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	153,26	171,63	167,06	1.611,04	57,31
S	153,26	171,63	167,06	1.611,04	57,31
NE	153,26	170,63	166,12	1.611,04	57,31
N	153,26	171,30	166,74	1.611,04	57,31

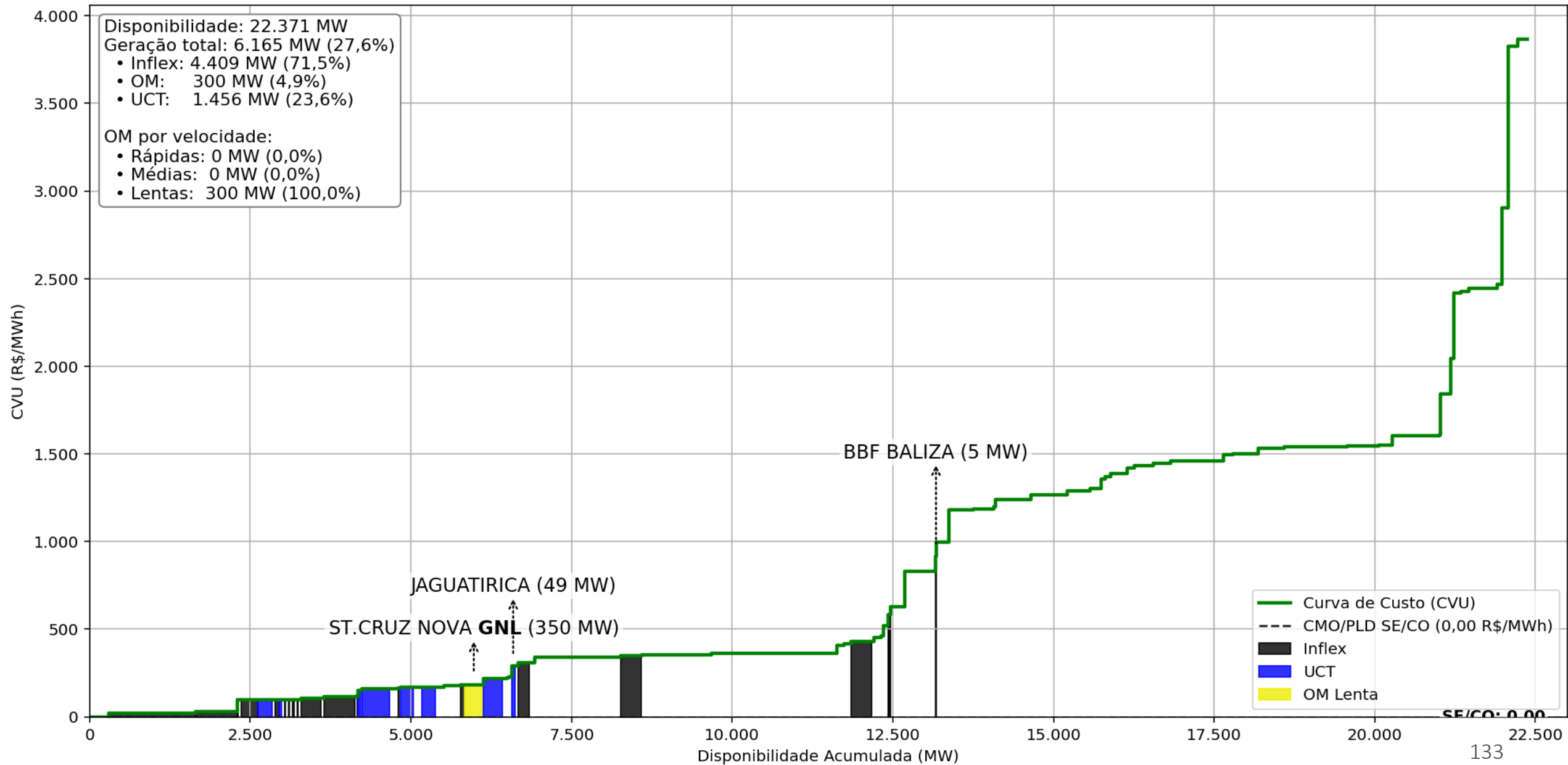


GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
350	4.540	1.426	60.158	19.781	1.496	7.567
0,4%	4,8%	1,5%	63,1%	20,8%	1,6%	7,9%

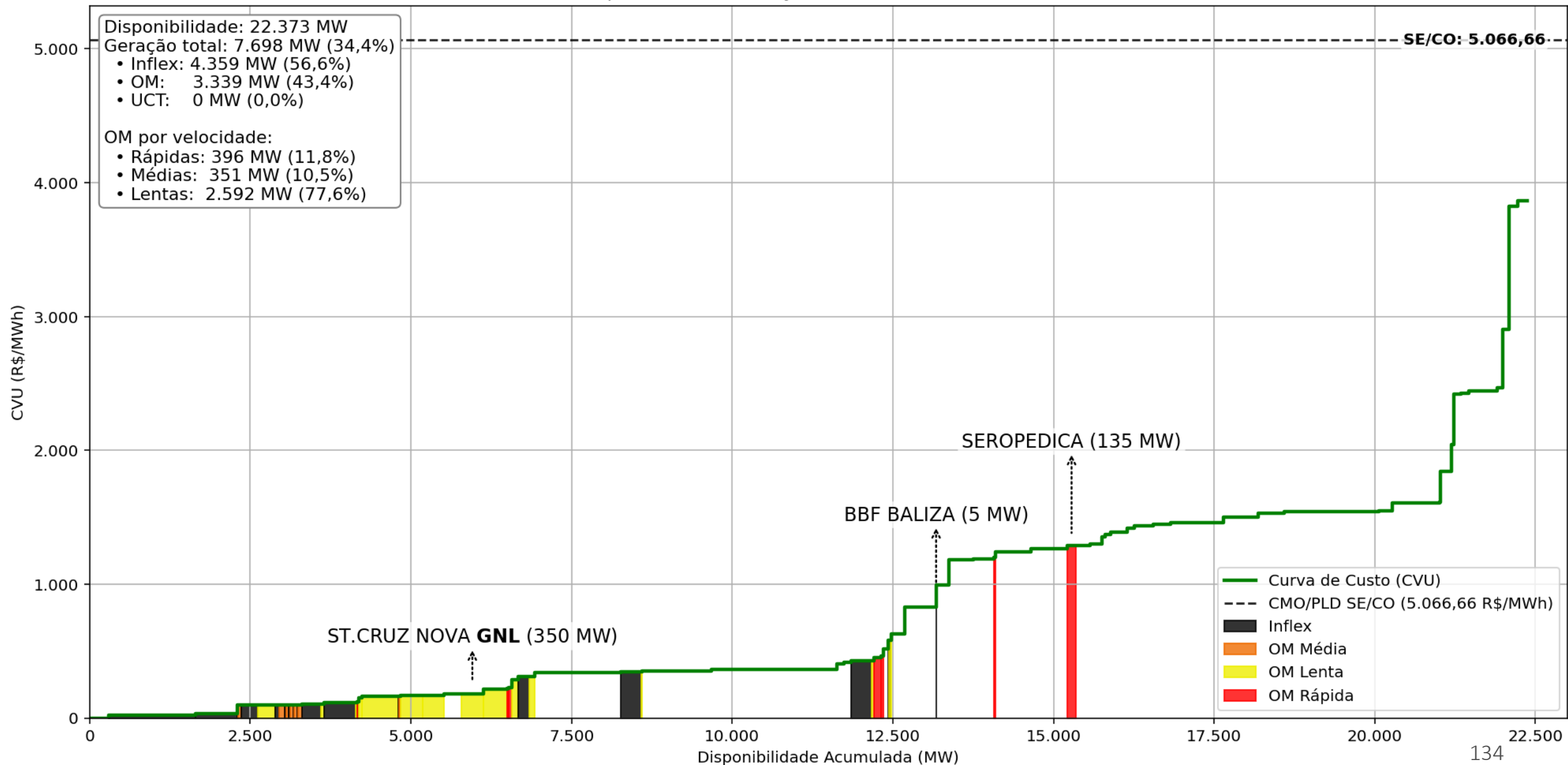


GNL	Inflex. Térmica	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
350	4.360	25.368	24.760	2.988	8.885	38.718
0,3%	4,1%	24,1%	23,5%	2,8%	8,4%	36,7%

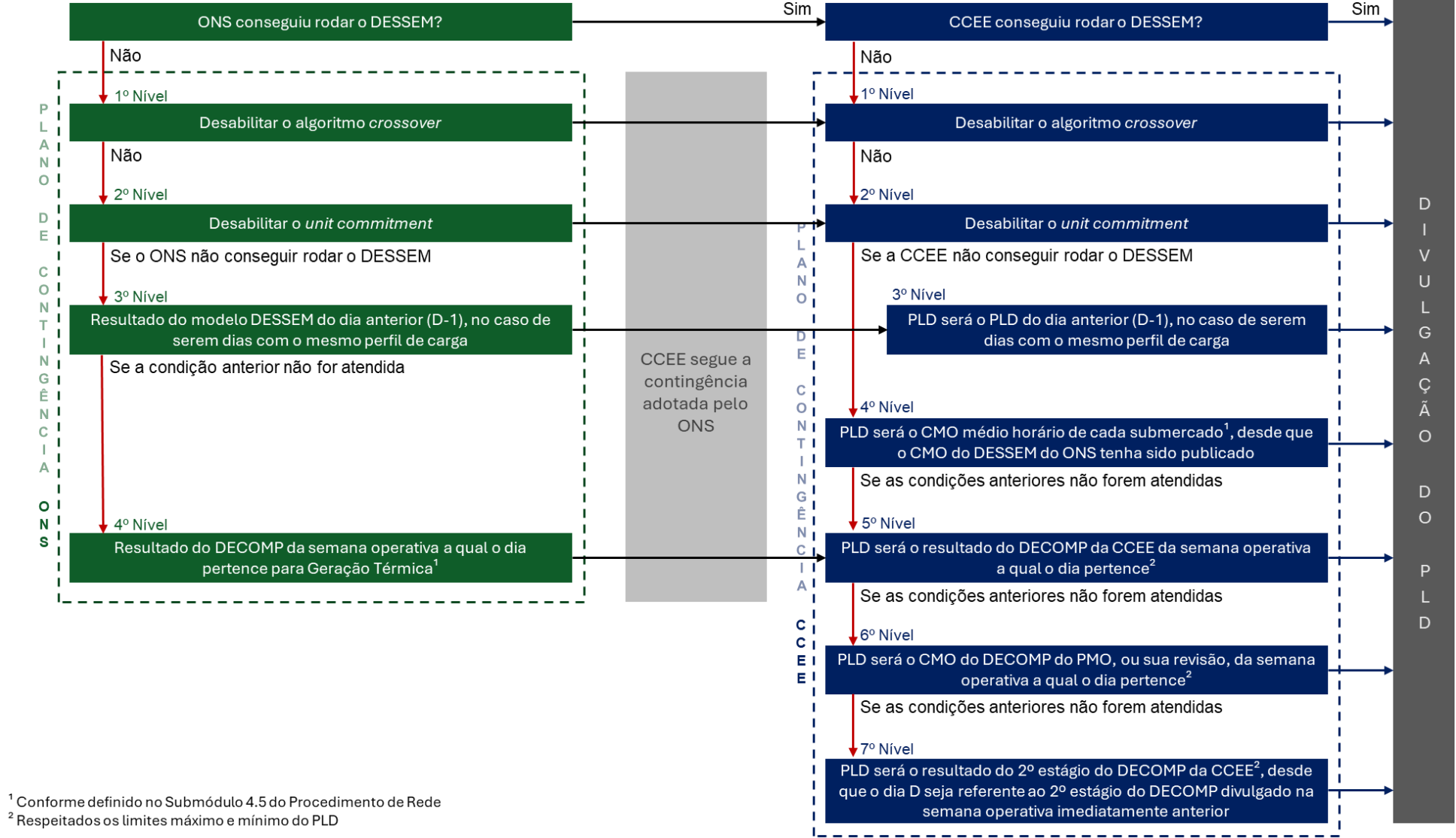
Disponibilidade, Geração e CVU - 31/08/2026 - 12:30



Disponibilidade, Geração e CVU - 31/08/2026 - 18:30



Contingência	ONS	CCEE
31/ago	-	-
30/ago	-	-
29/ago	-	-
28/ago	-	-
27/ago	-	-
26/ago	1º Nível	1º Nível
25/ago	-	-
24/ago	-	-
23/ago	-	-
22/ago	-	-
21/ago	-	-
20/ago	-	-
19/ago	-	-
18/ago	-	-
17/ago	-	-
16/ago	-	-
15/ago	-	-
14/ago	-	-
13/ago	-	-
12/ago	-	-
11/ago	-	-
10/ago	-	-
09/ago	4º Nível	5º Nível
08/ago	-	-
07/ago	-	-
06/ago	-	-
05/ago	-	-
04/ago	-	-
03/ago	-	-
02/ago	-	-
01/ago	2º Nível	2º Nível



operuh.dat

- **Vazão defluente mínima da UHE Lajeado**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 10924 L RHQ
&OPERUH ELEM 10924 261 LAJEADO 6 1.0
&OPERUH LIM 10924 I 2 00 0 700.00
&
```

- **Vazão vertida máxima da UHE 14 de Julho (condicional): não considerado**

```
&Condicionada a vazão afluyente total >1.200m3/s e <= 1.600 m3/s
&Vazão afluyente = 391.00
&OPERUH REST 10693 L RHQ
&OPERUH ELEM 10693 99 14 DE JULHO 4 1.0
&OPERUH LIM 10693 I F 1200.00
&
```

Para conferir mais detalhes:

[Sessão Previsibilidade](#)

operuh.dat

- **Vazão defluente mínima e máxima média diária da UHE Belo Monte de 150m³/s (não considerada)**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 10805 L D RHQ
&OPERUH ELEM 10805 288 BELO MONTE 6 1.0
&OPERUH LIM 10805 I F 150.00
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 10806 L D RHQ
&OPERUH ELEM 10806 288 BELO MONTE 6 1.0
&OPERUH LIM 10806 I F 150.00
```

- **Consideração do FSARH 1176 - vazão turbinada mínima média diária da UHE Belo Monte de 300 m³/s**

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST 01176 L D RHQ
OPERUH ELEM 01176 288 BELO MONTE 3 1.0
OPERUH LIM 01176 I F 300.0
```

Para conferir mais detalhes:

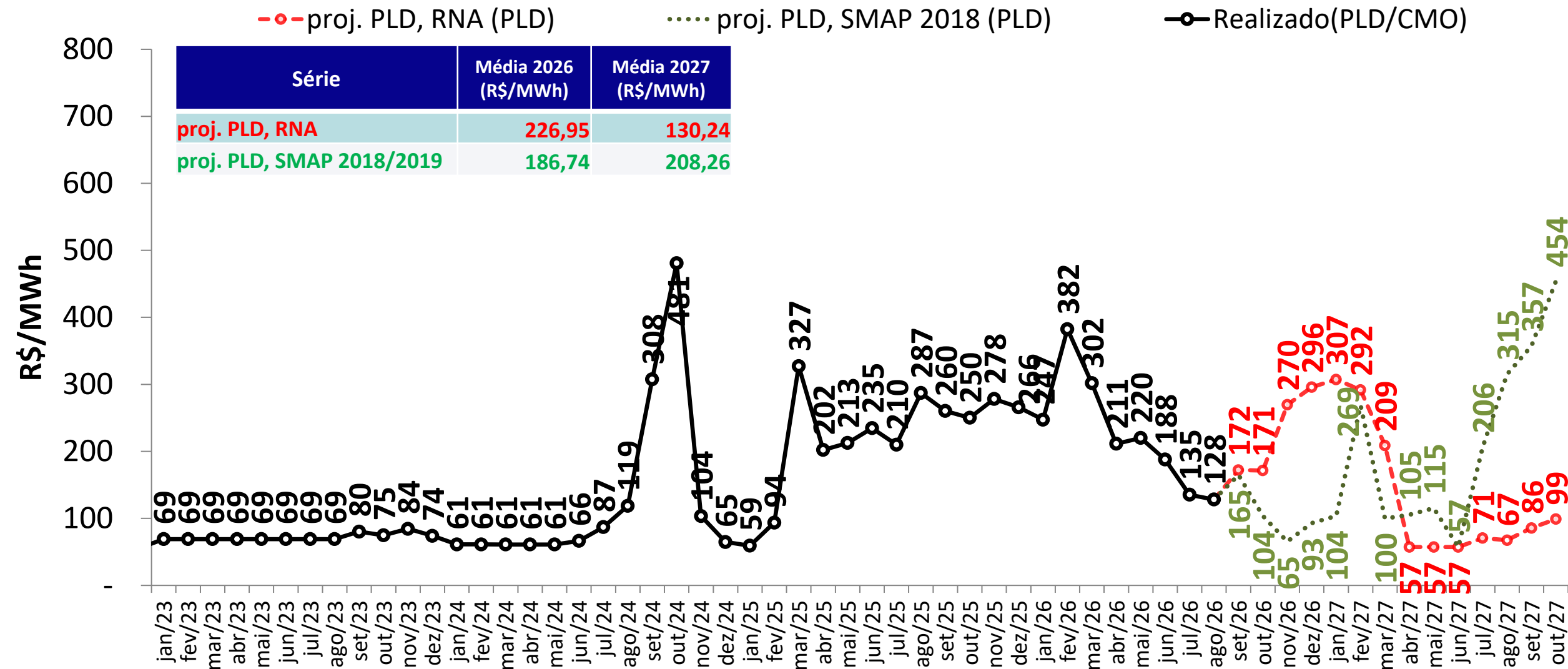
[Sessão Previsibilidade](#)

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de setembro de 2026
 - 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 setembro de 2026
 - 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 agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de setembro de 2026
 - 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 setembro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- próximos encontros do PLD
- anexos

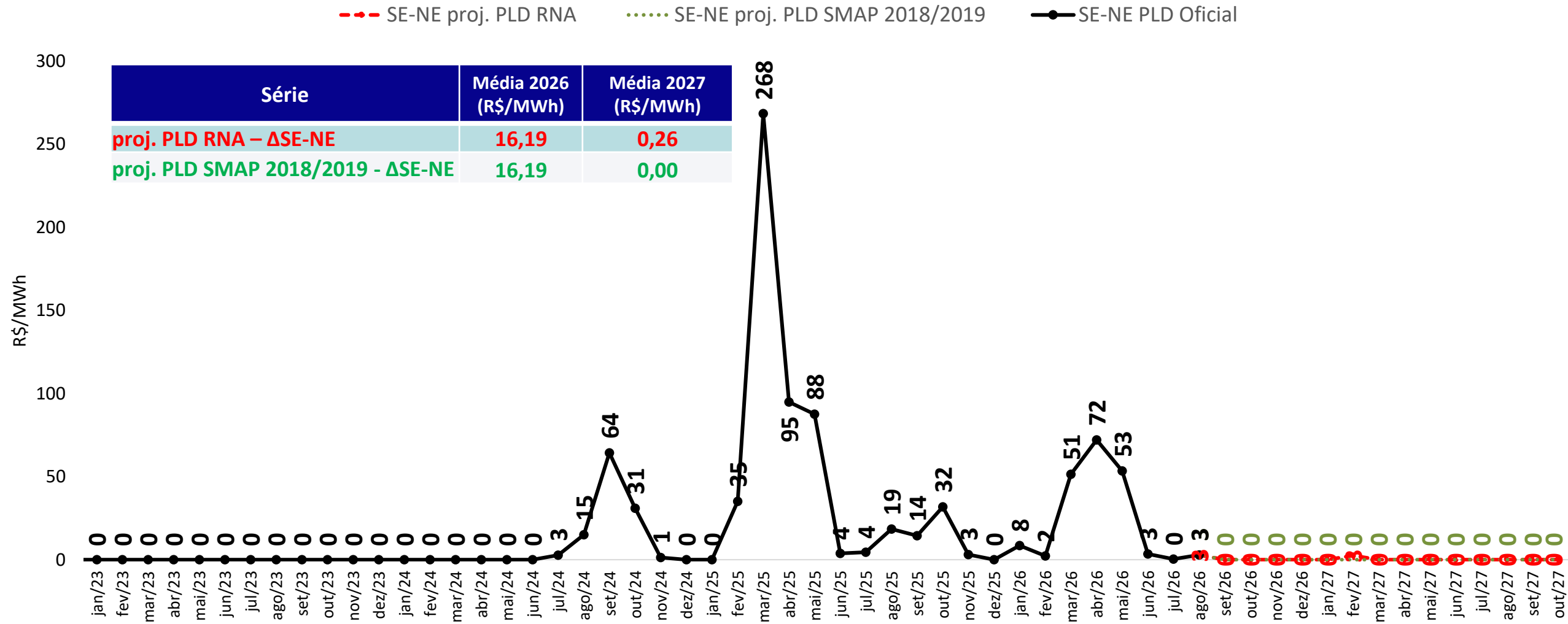
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2023 a outubro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2018 a outubro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até fevereiro de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até fevereiro de 2027 (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:

- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

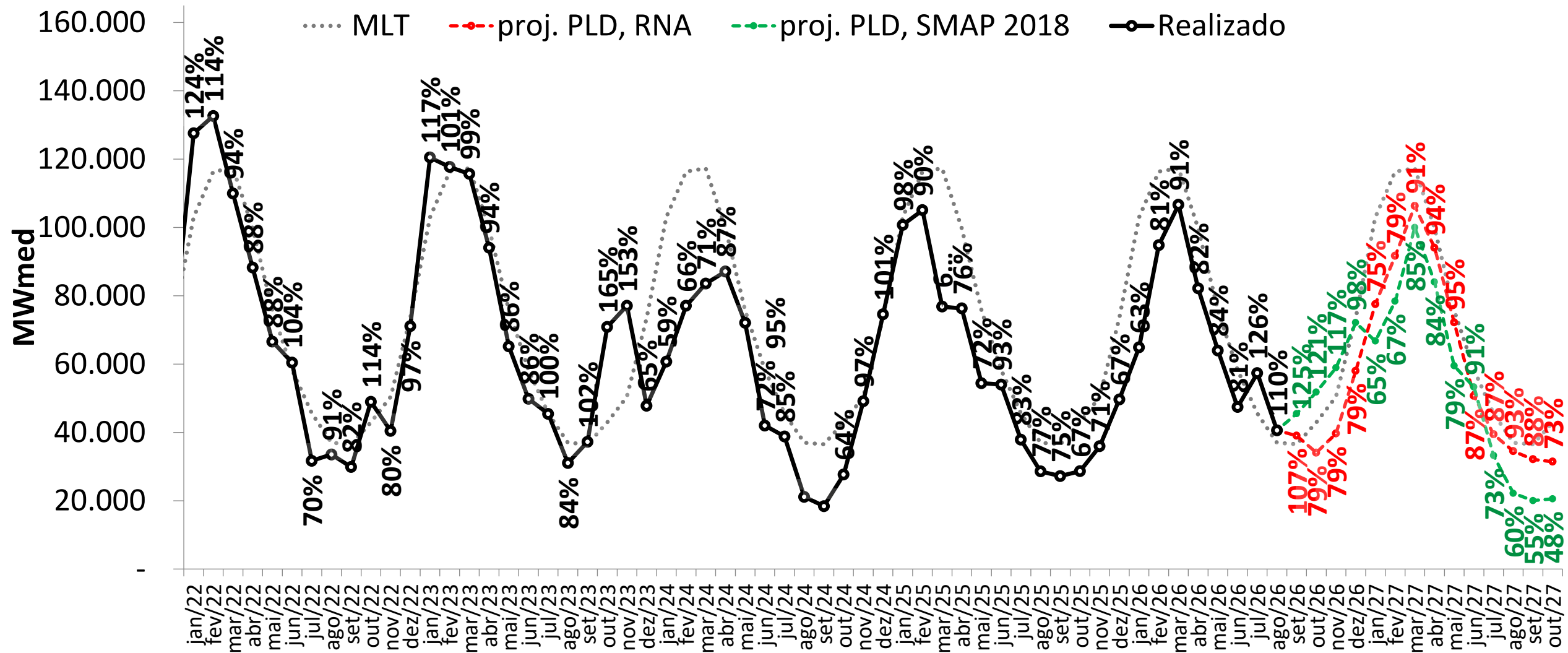
** Média 2027: Média de janeiro a outubro de 2027

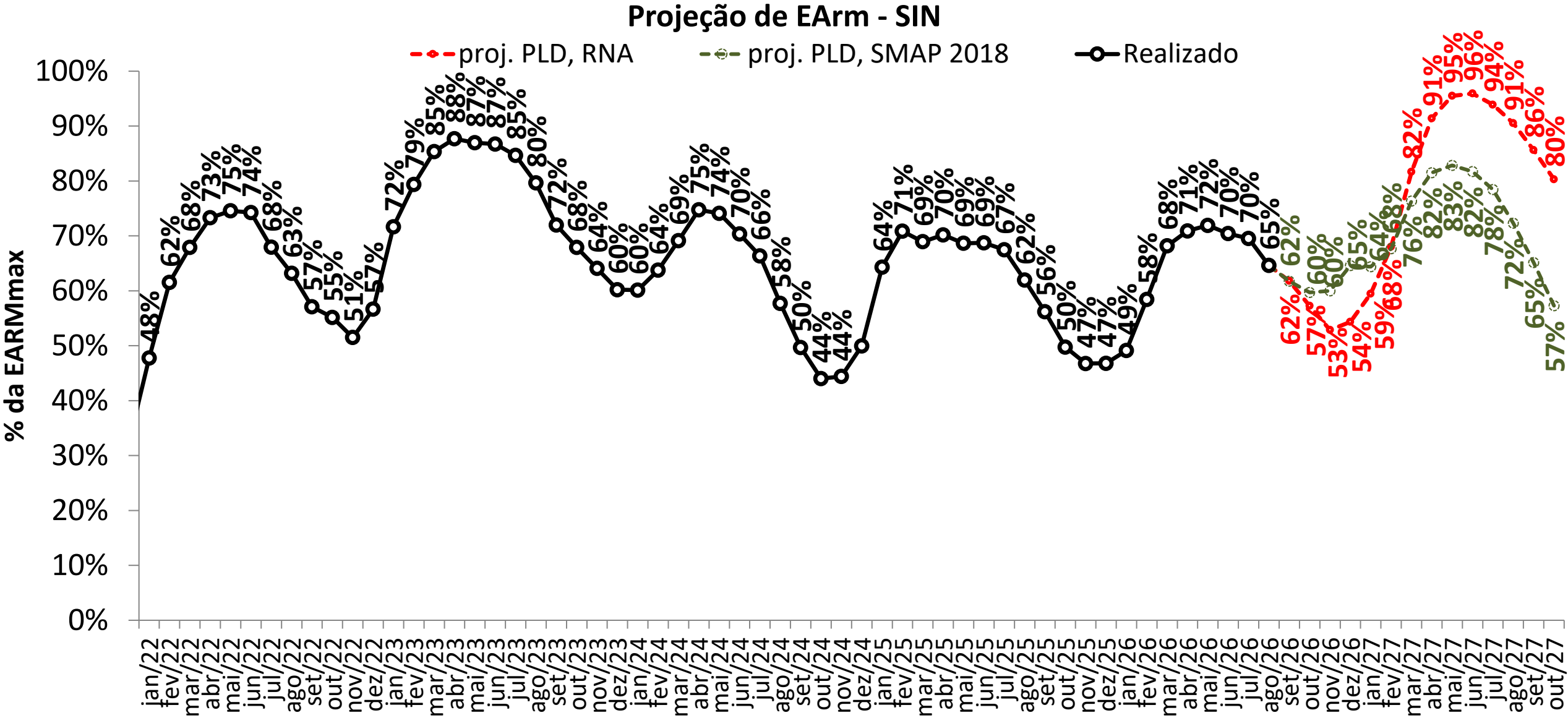


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: $PLD_{max} = R\$ 785,27/MWh$, $PLD_{min} = R\$ 57,31/MWh$

**** Média 2027: Média de janeiro a outubro de 2027**

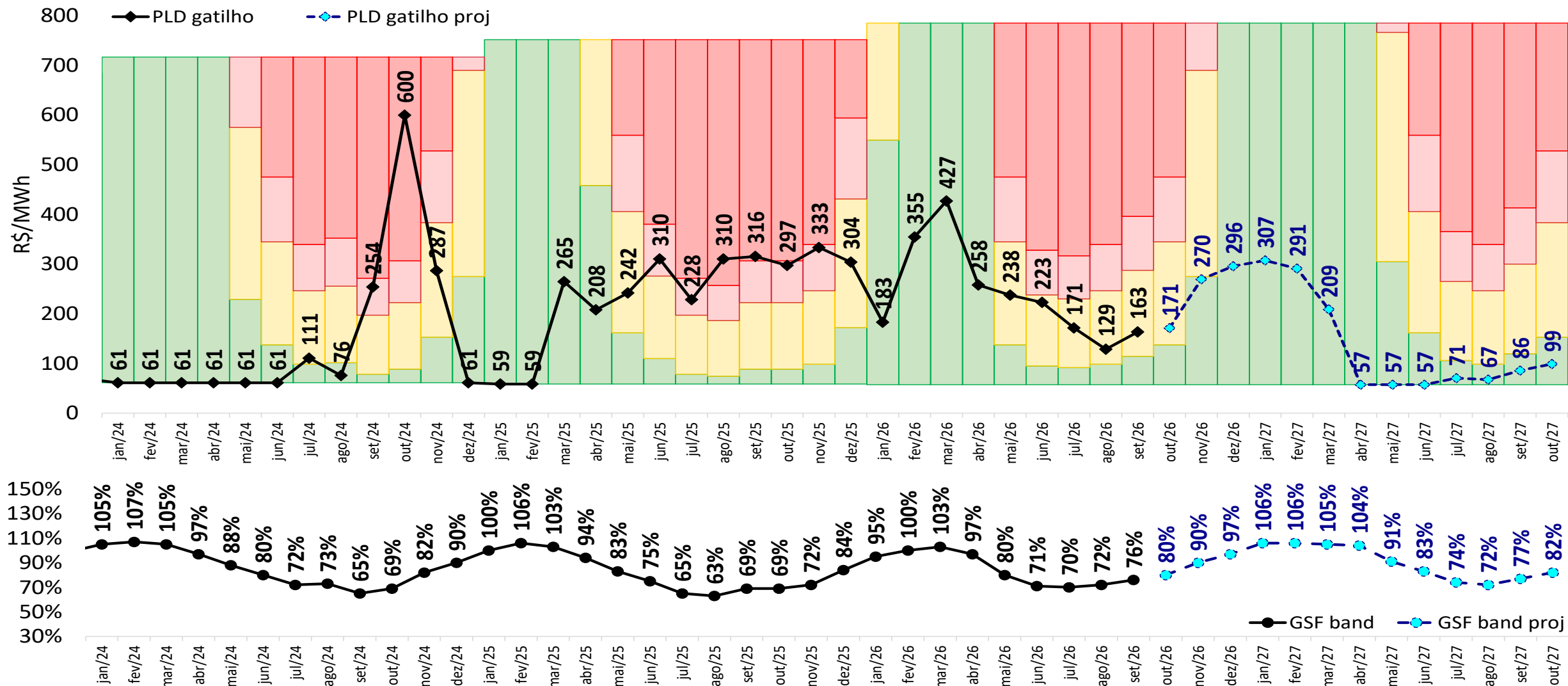
Projeção de ENA - SIN





projeção de bandeira tarifária

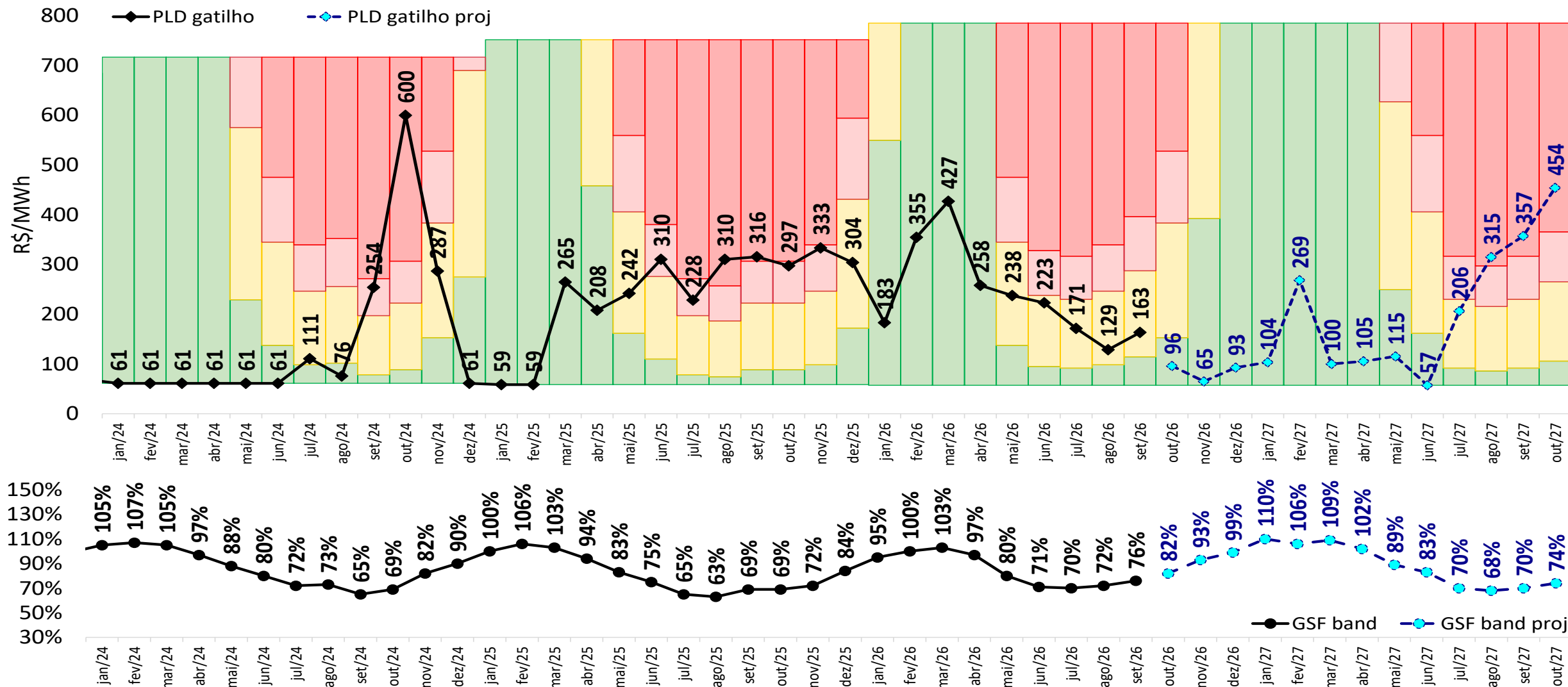
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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 bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

- pontos de destaque
- cenário hidrometeorológico
- análise e acompanhamento da carga
- análise das condições energéticas
- análise do PLD de agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de setembro de 2026
 - 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 setembro de 2026
 - **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



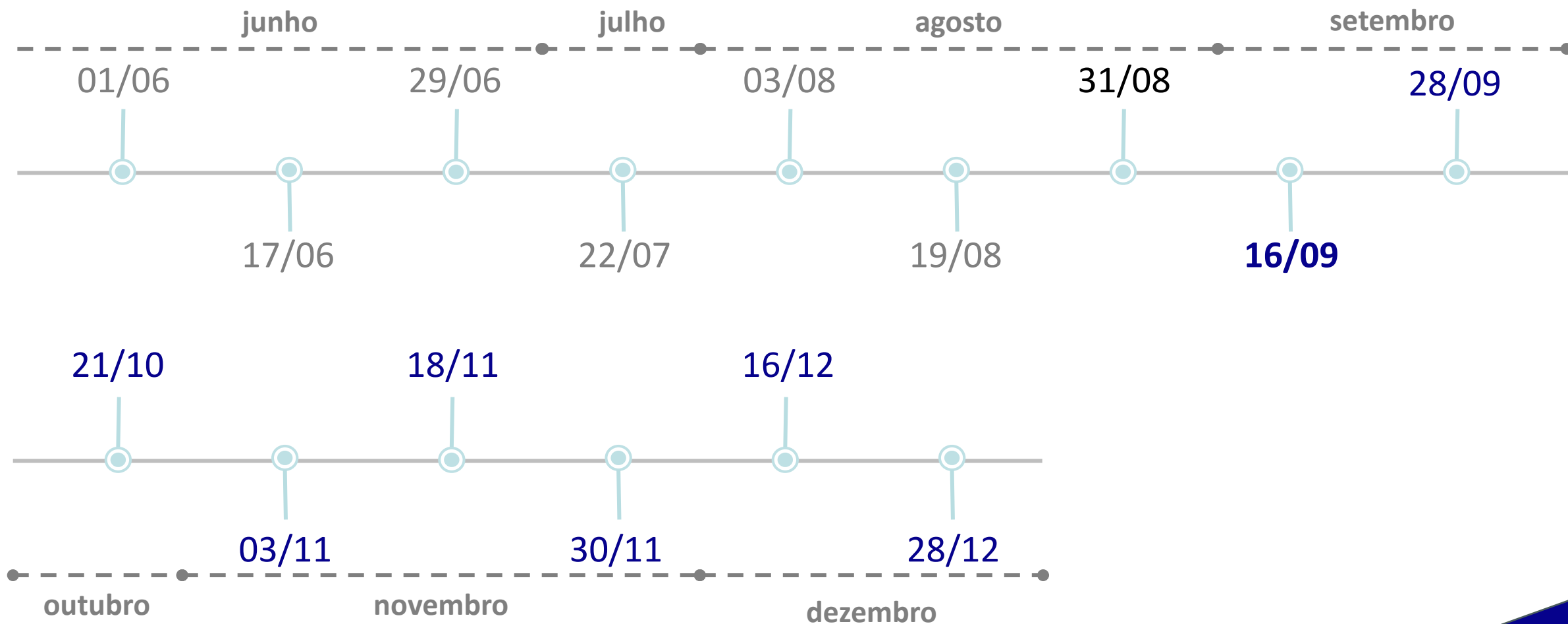
relação dos meses de estudo e pastas com os arquivos de entrada dos modelos:

mês de estudo	Newave	Decomp - operação	Decomp - preço
set/26	09_set26_RV0_logENA_Mer_n_m_0	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_0	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_0
out/26	09_set26_RV0_logENA_Mer_n_m_1	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_1	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_1
nov/26	09_set26_RV0_logENA_Mer_n_m_2	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_2	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_2
dez/26	09_set26_RV0_logENA_Mer_n_m_3	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_3	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_3
jan/27	09_set26_RV0_logENA_Mer_n_m_4	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_4	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_4
fev/27	09_set26_RV0_logENA_Mer_n_m_5	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_5	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_5
mar/27	09_set26_RV0_logENA_Mer_n_m_6	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_6	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_6
abr/27	09_set26_RV0_logENA_Mer_n_m_7	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_7	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_7
mai/27	09_set26_RV0_logENA_Mer_n_m_8	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_8	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_8
jun/27	09_set26_RV0_logENA_Mer_n_m_9	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_9	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_9
jul/27	09_set26_RV0_logENA_Mer_n_m_10	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_10	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_10
ago/27	09_set26_RV0_logENA_Mer_n_m_11	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_11	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_11
set/27	09_set26_RV0_logENA_Mer_n_m_12	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_12	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_12
out/27	09_set26_RV0_logENA_Mer_n_m_13	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_oper_m_13	09_set26_RV0_logENA_Mer_d_preco_m_13

nomenclatura adotada:

- “09_set26_RV0”: Nome do estudo – RV0 de setembro de 2026;
- “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 agosto de 2026
 - decomp
 - dessem
- análise do PLD de setembro de 2026
 - 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 setembro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

31/08/2026



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

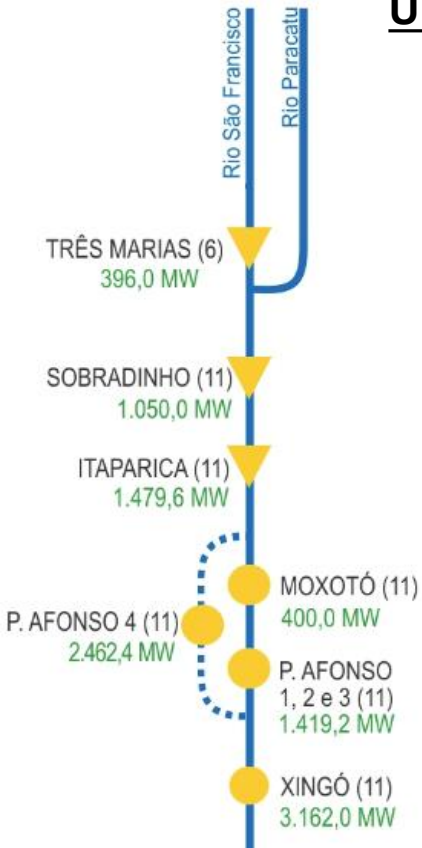
- **pontos de destaque**
- **cenário hidrometeorológico**
- **análise e acompanhamento da carga**
- **análise das condições energéticas**
- **análise do PLD de agosto de 2026**
 - decomp
 - dessem
- **análise do PLD de setembro de 2026**
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - restrições de intercâmbio
 - diretrizes operativas hidráulicas para os modelos hidroenergéticos
 - newave
 - decomp
 - bandeira tarifária
 - dessem
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção do PLD de setembro de 2026
 - publicação dos decks e resultados
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

Anexos

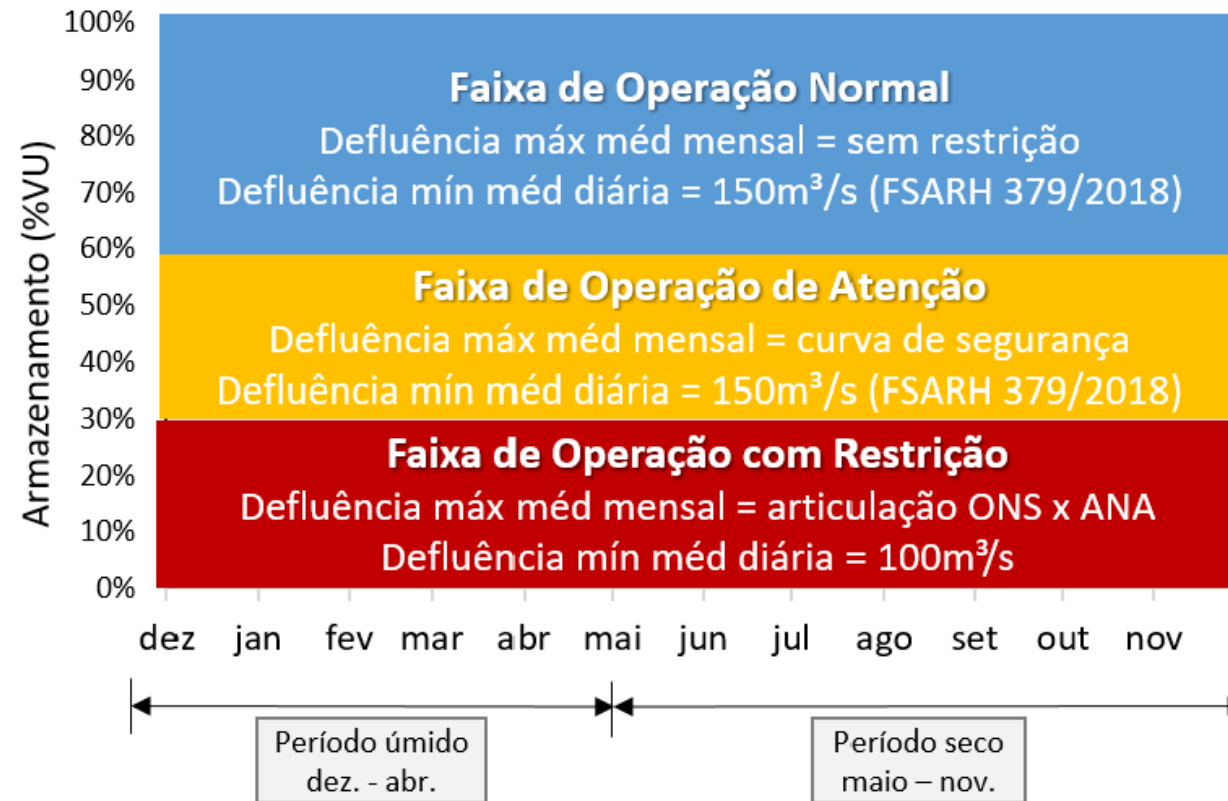
DIRETRIZES OPERATIVAS HIDRÁULICAS

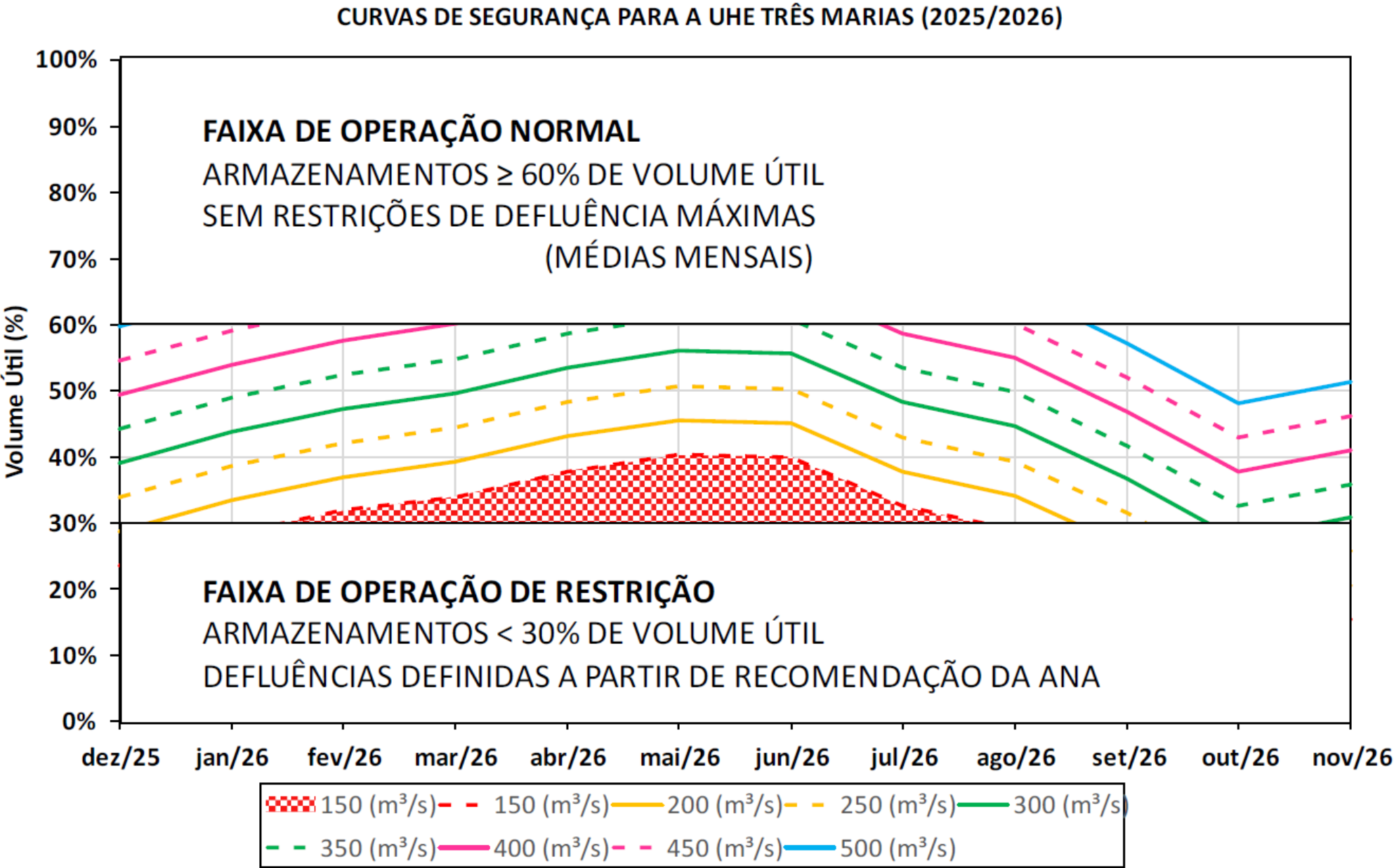
Resolução ANA nº 2.081/2017

UHEs do Rio São Francisco



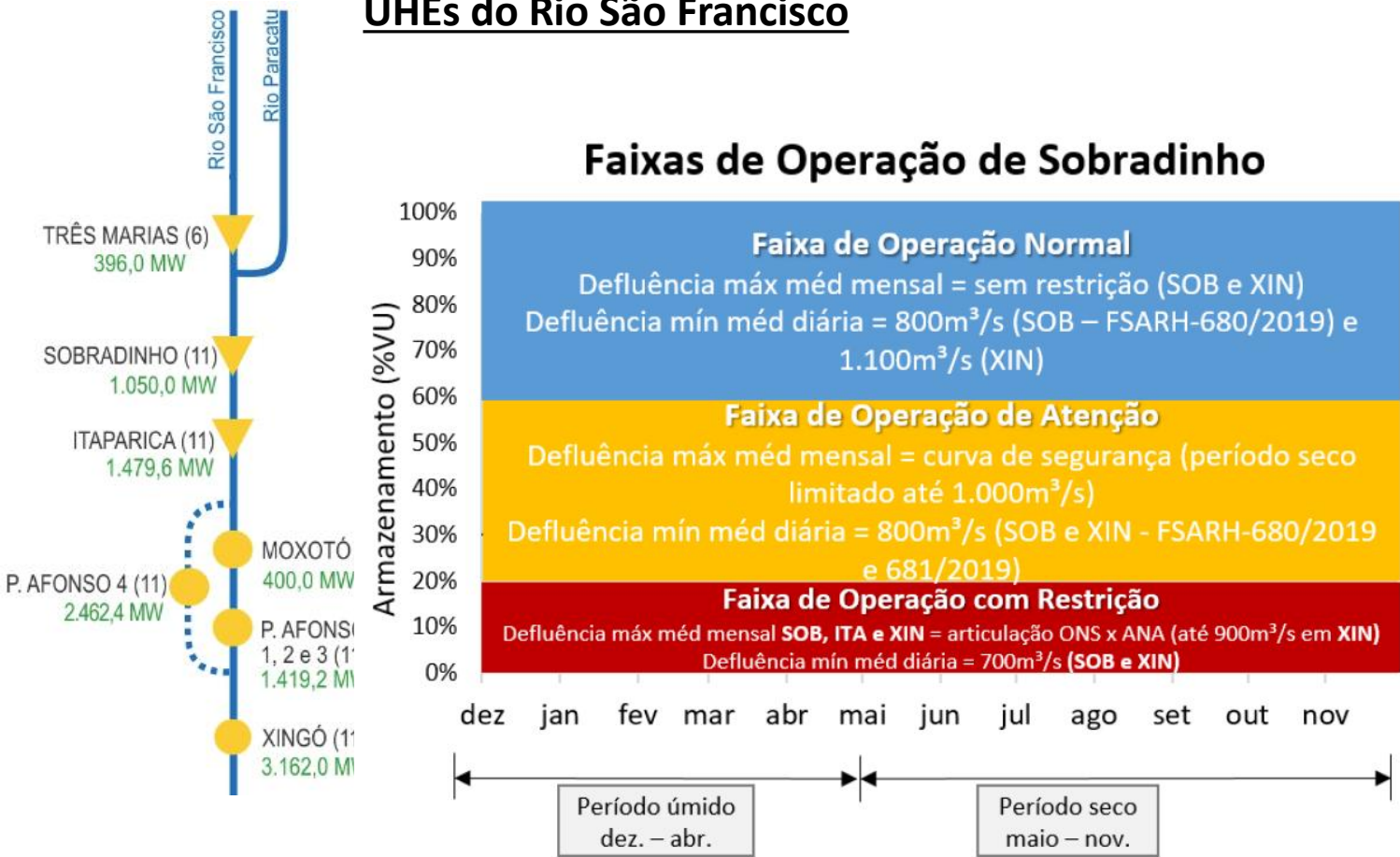
Faixas de Operação de Três Marias



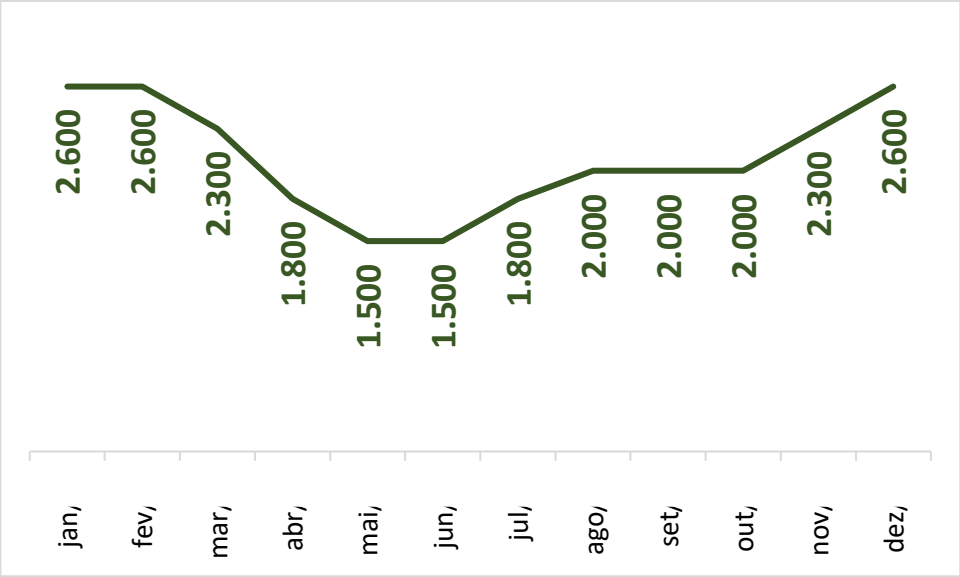


Resolução ANA nº 2.081/2017

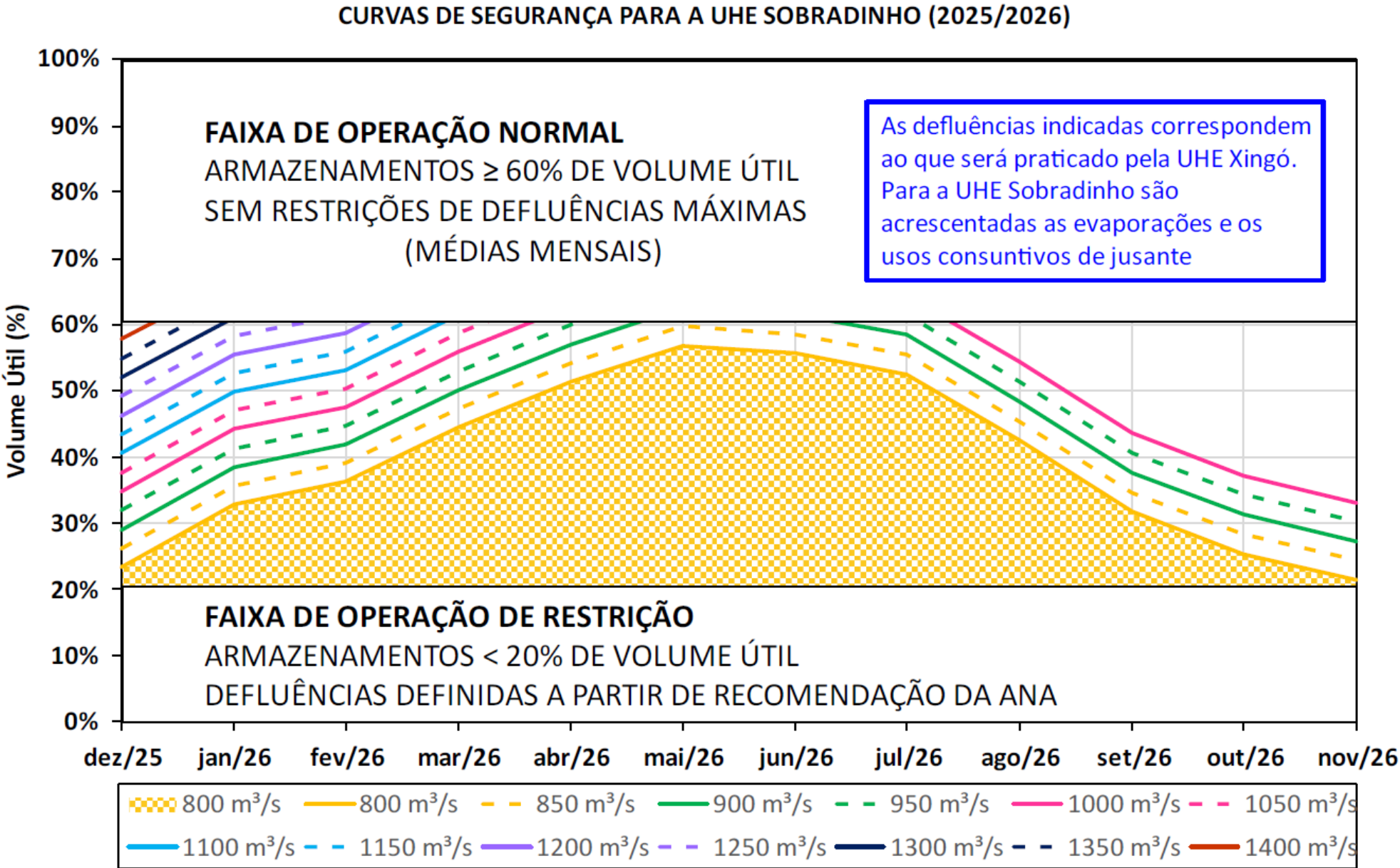
UHEs do Rio São Francisco



Curva de Representação dos Condicionantes Hidráulicos (CRCH) para a bacia do rio São Francisco (Ano 2023/2024/2025/2026)

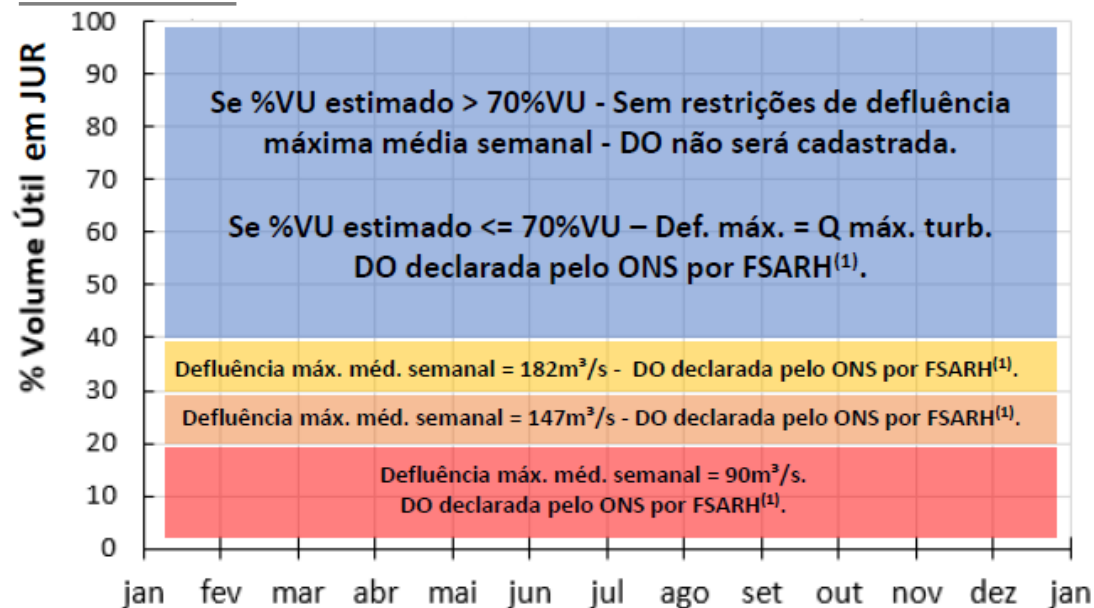


Manutenção da CRCH usada em 2025 para 2026

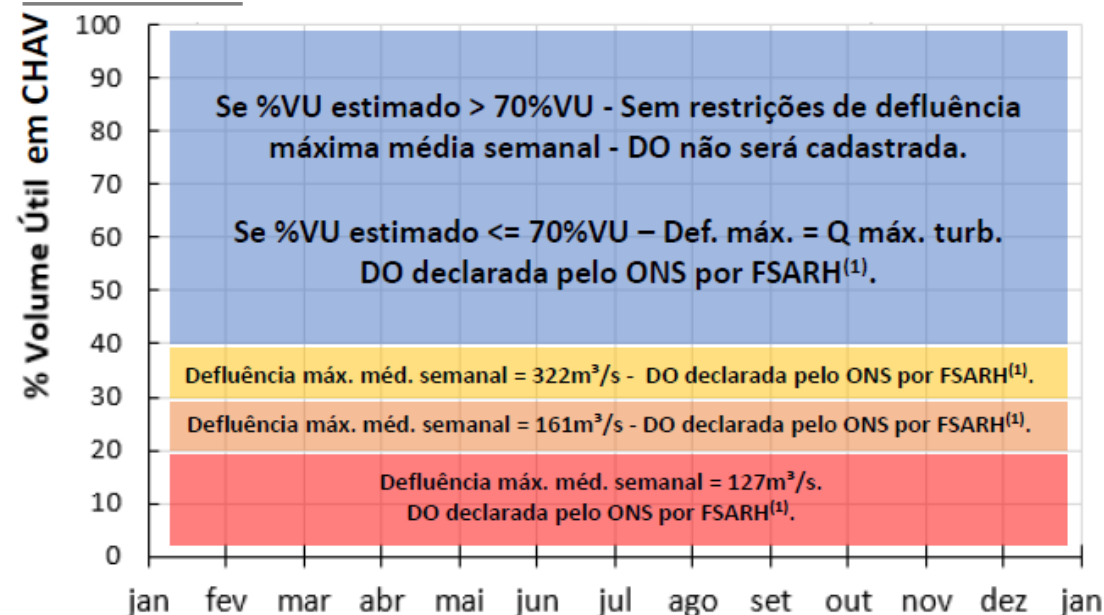


Resolução ANA nº 132/2022 - UHEs Jurumirim, Chavantes, Capivara

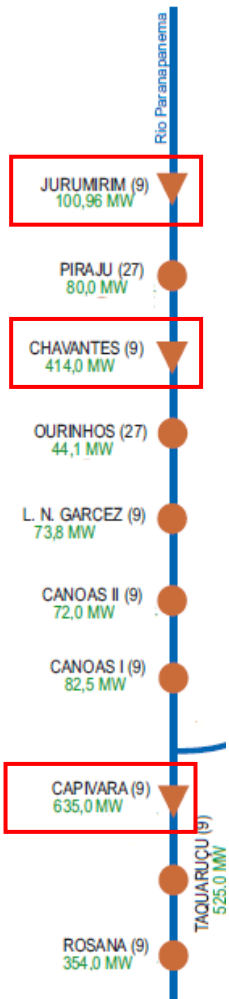
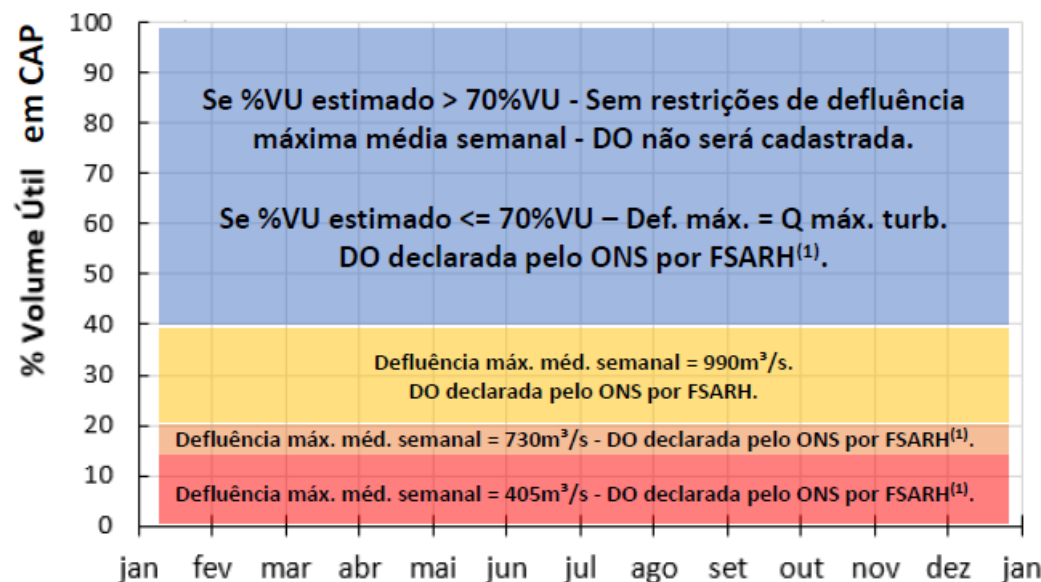
Jurumirim



Chavantes

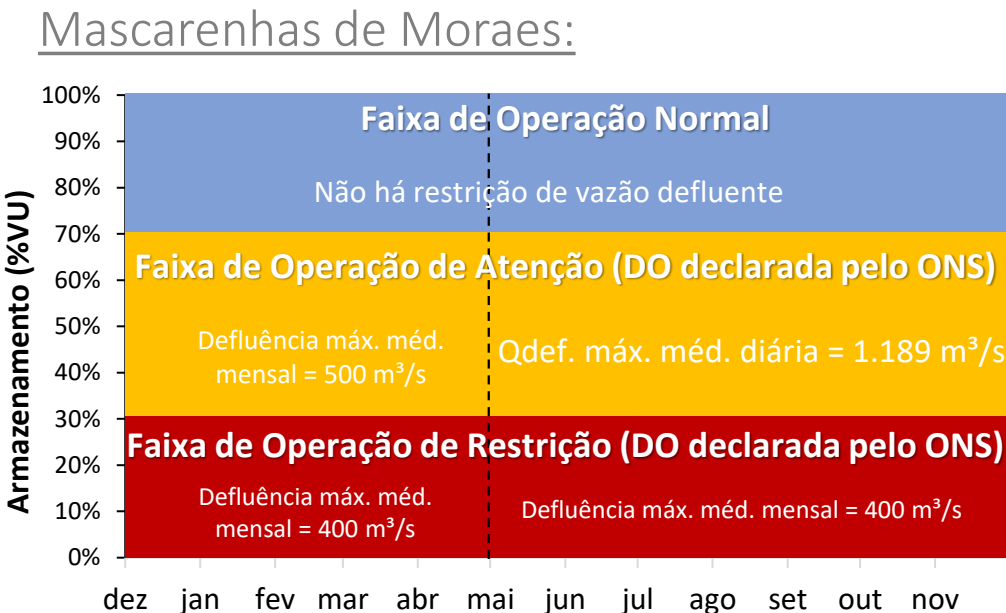
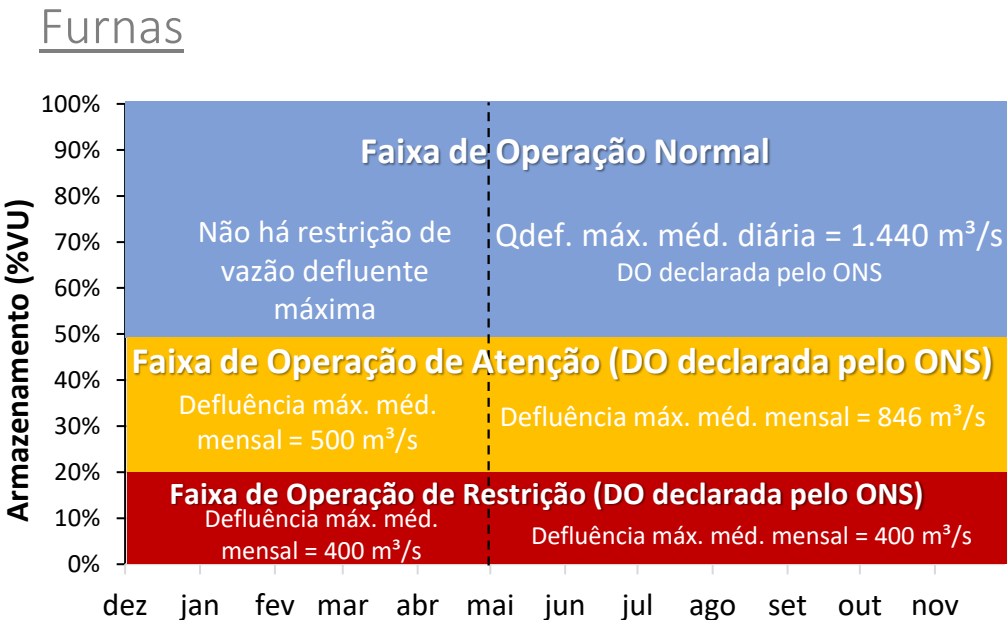
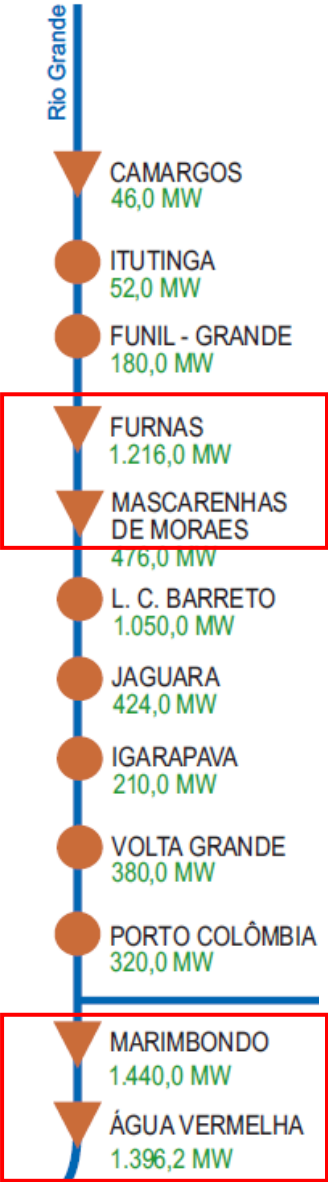


Capivara



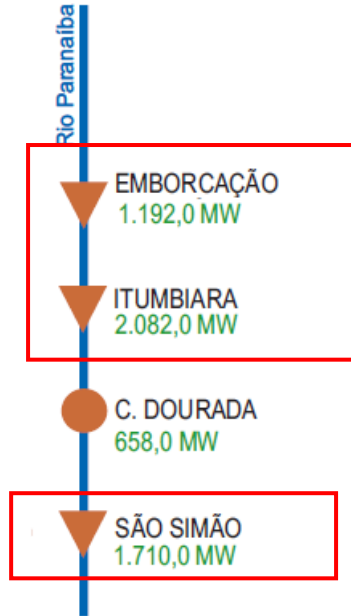
Resolução ANA nº 193/2024

UHEs Furnas, M. Moraes, Marimbondo e Água Vermelha

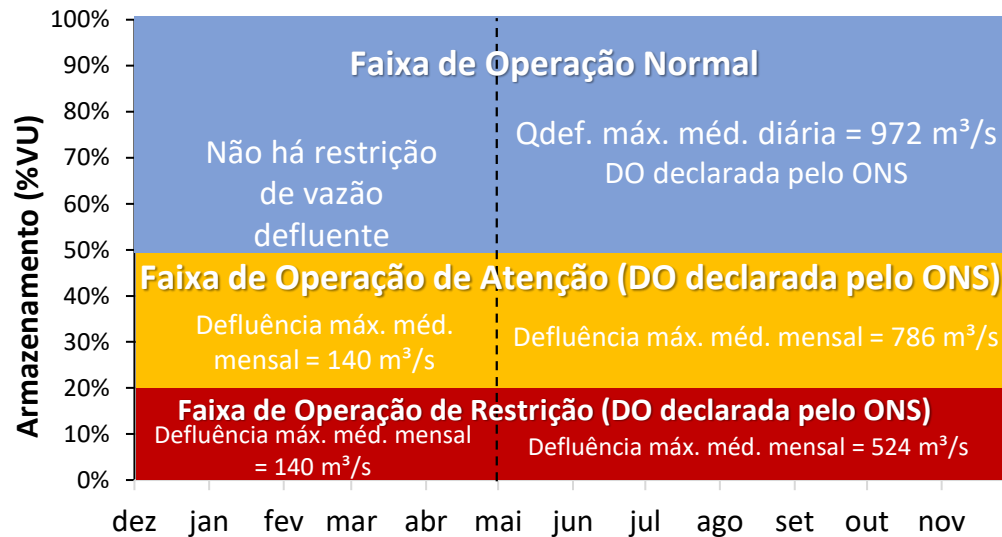


Resolução ANA nº 194/2024

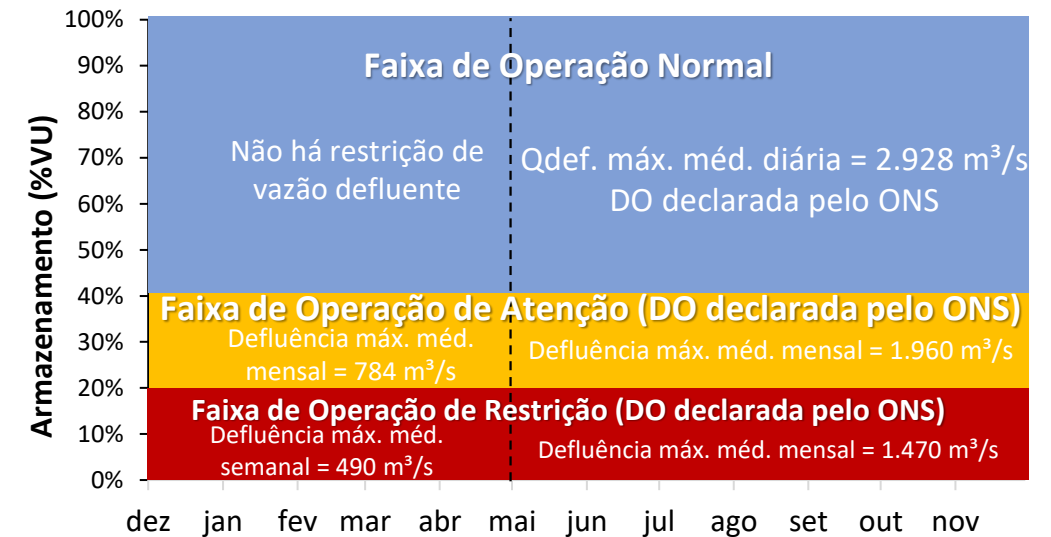
UHEs Emborcação, Itumbiara e São Simão



Emborcação



Itumbiara:



PROJEÇÃO DO PLD

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

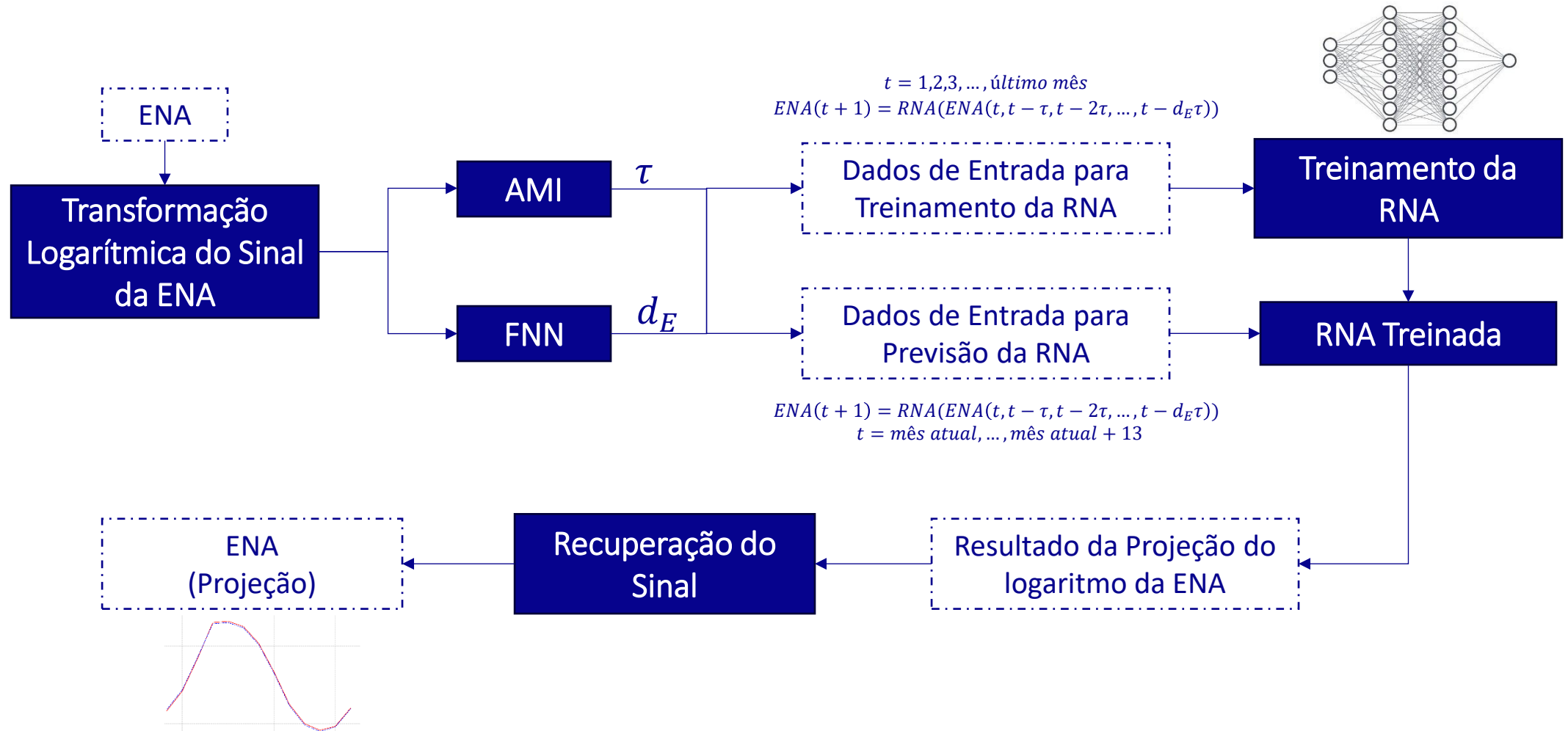
metodologias de previsão de vazões:

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

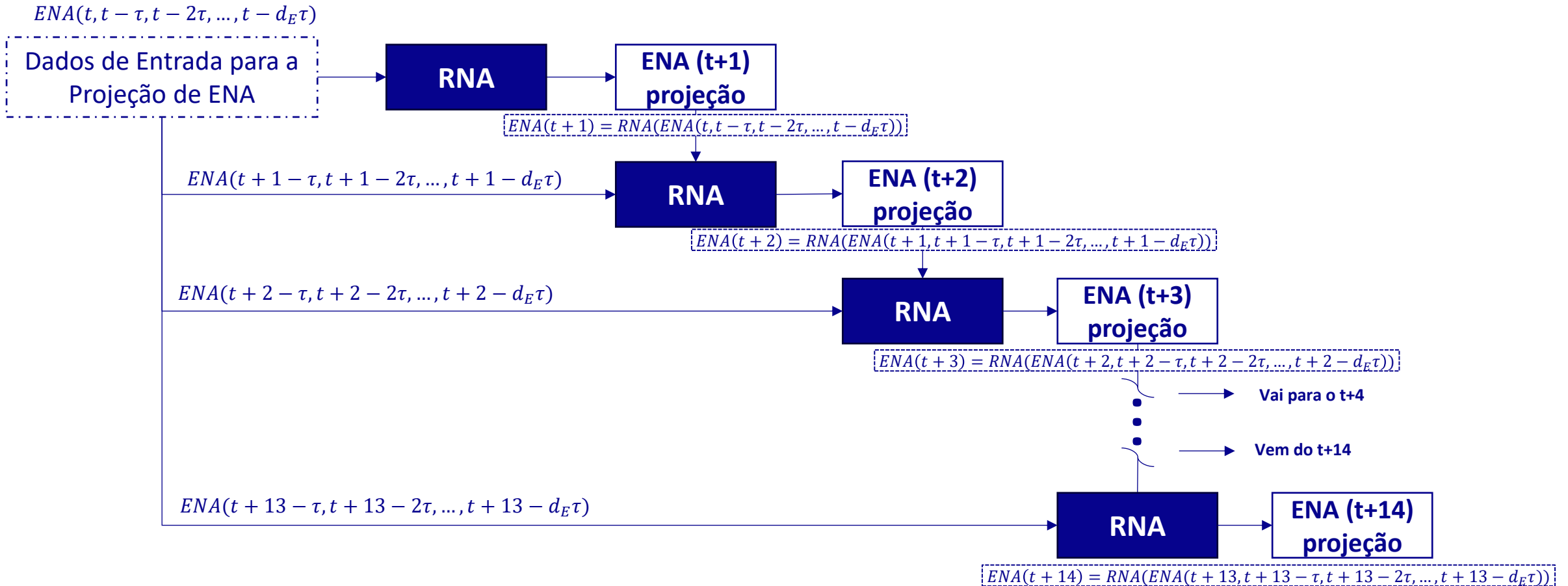
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

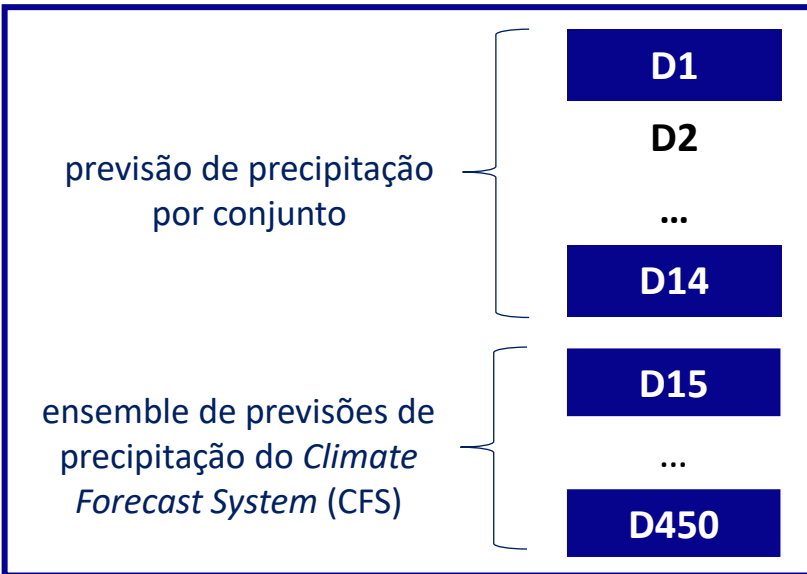


encadeamento da rede neural artificial



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.

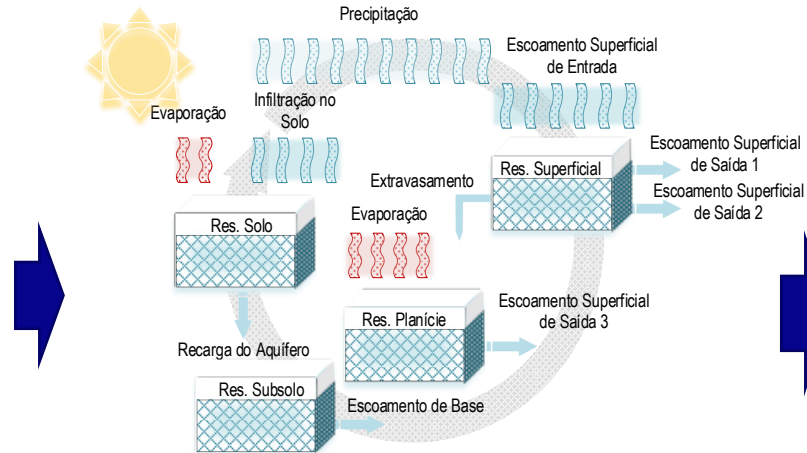
cenarização da precipitação



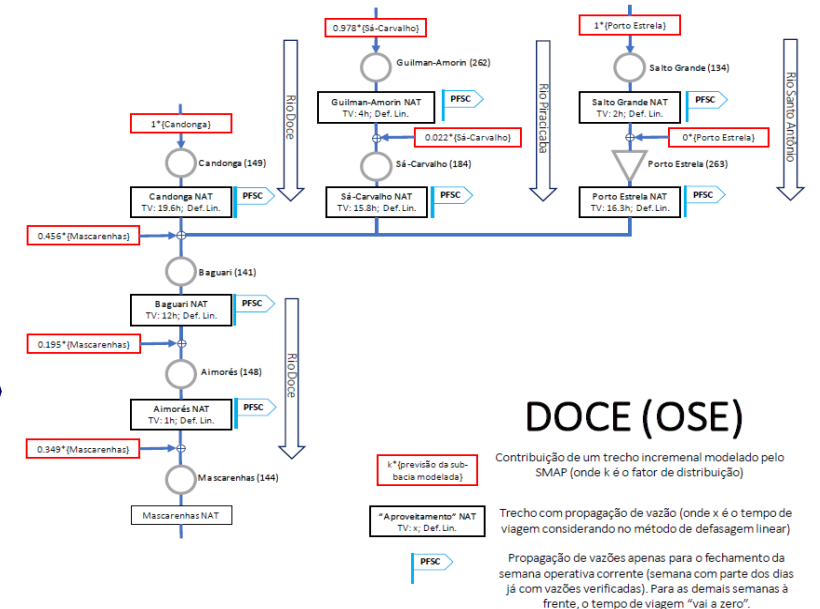
OU



previsão de vazões via SMAP



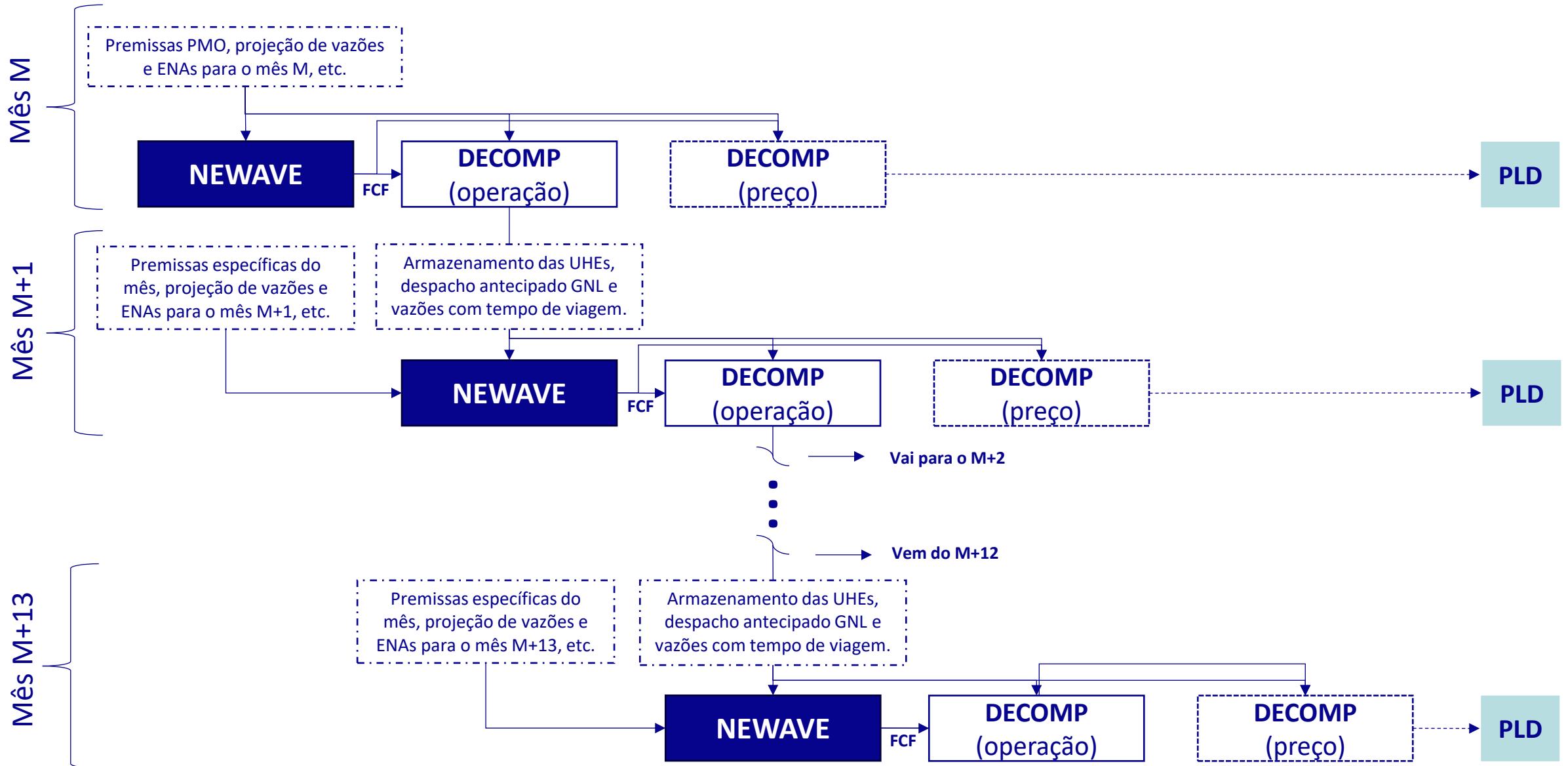
propagação via MPV



Cenarização da precipitação: a precipitação sazonal considerada no estudo de Projeção do PLD é proveniente de dois conjuntos de dados: (i) séries históricas do MERGE, 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*.

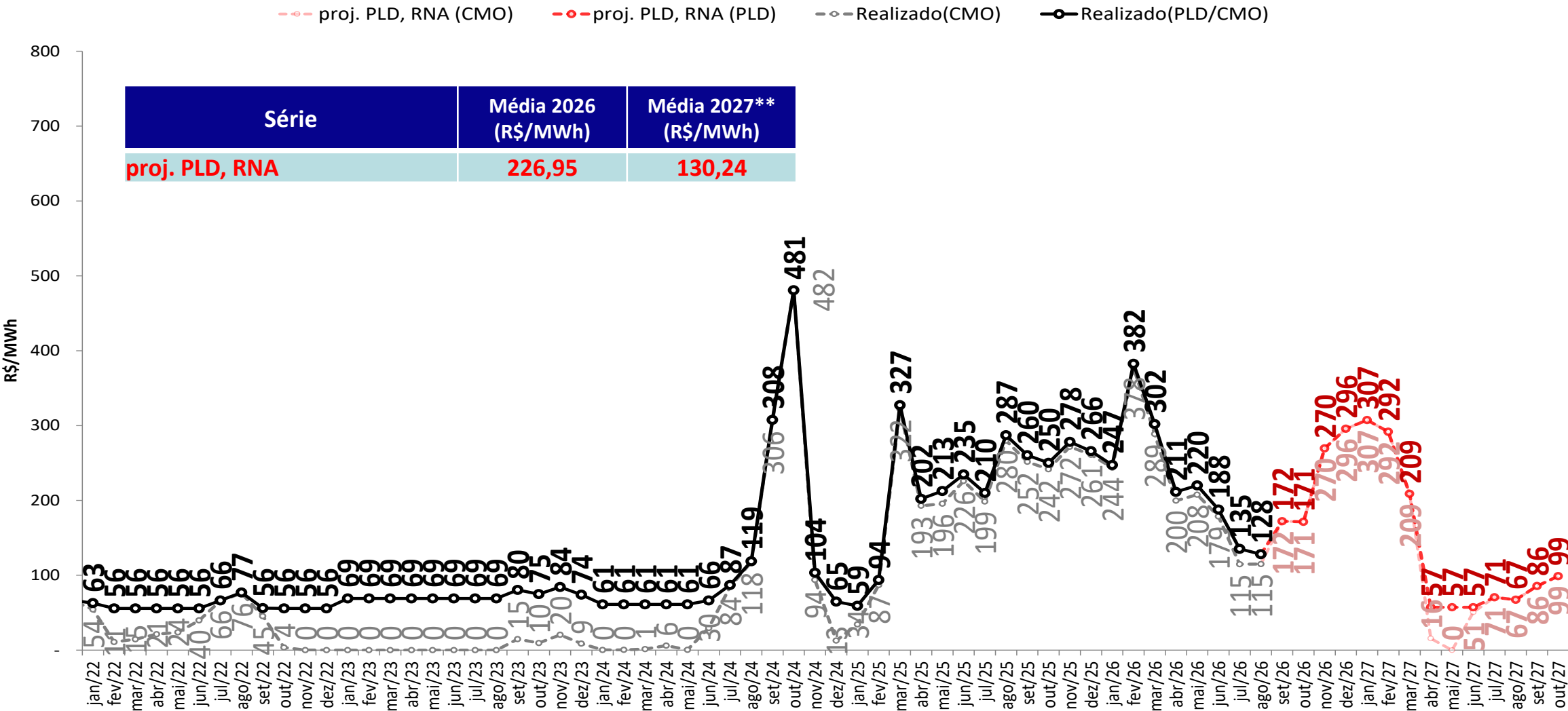


Processo de encadeamento: para melhor emular o cálculo do PLD, a cada mês projetado são rodados um Newave e dois Decomps — um com foco na operação (considerando geração térmica por segurança energética) e outro voltado ao preço — de forma sequencial, ao longo de todo o horizonte de projeção.

PROJEÇÃO DO PLD

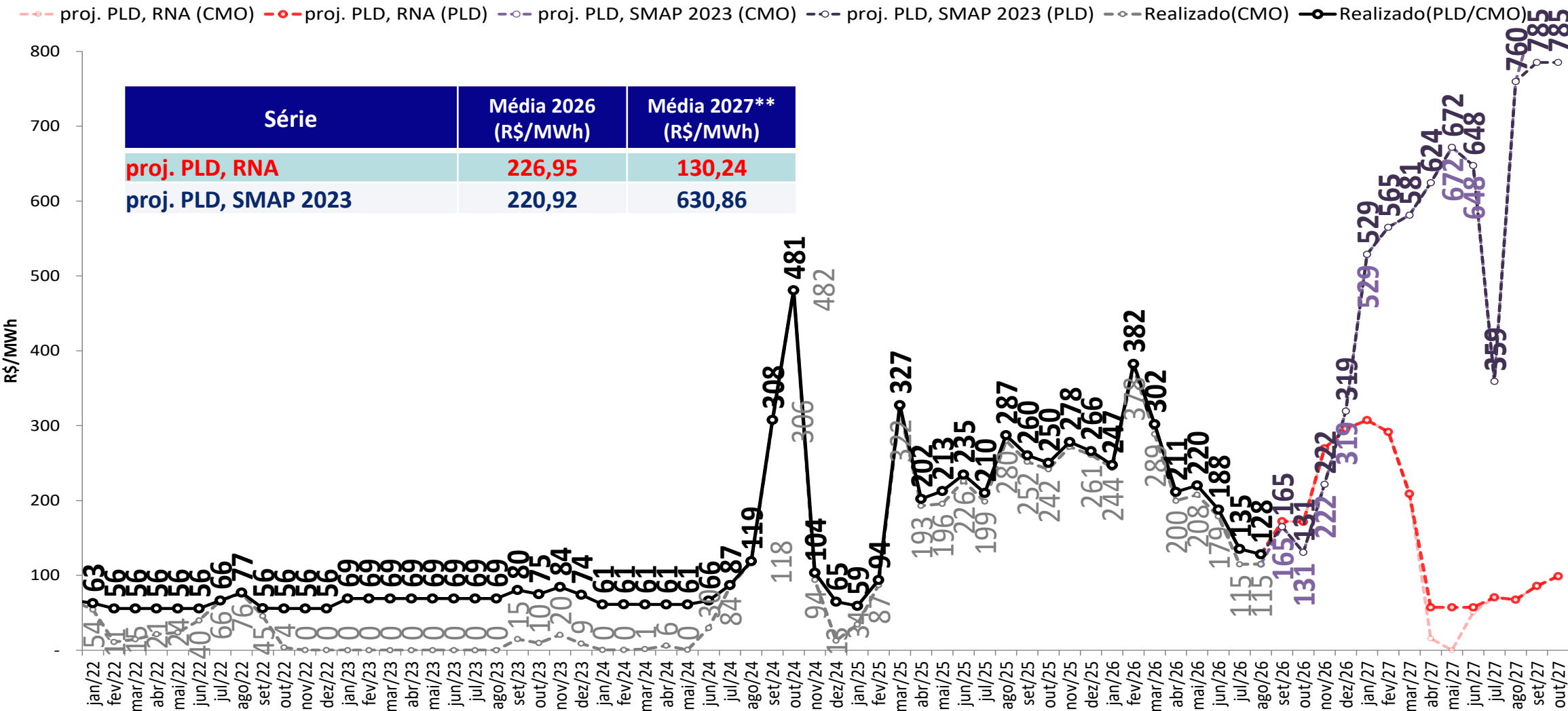
Resultados

- **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 outubro de 2023 a outubro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de outubro de 2018 a outubro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até fevereiro de 2027 (média do ensemble de vazões)
- **sensibilidade 4:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro de 2026 até fevereiro de 2027 (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:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

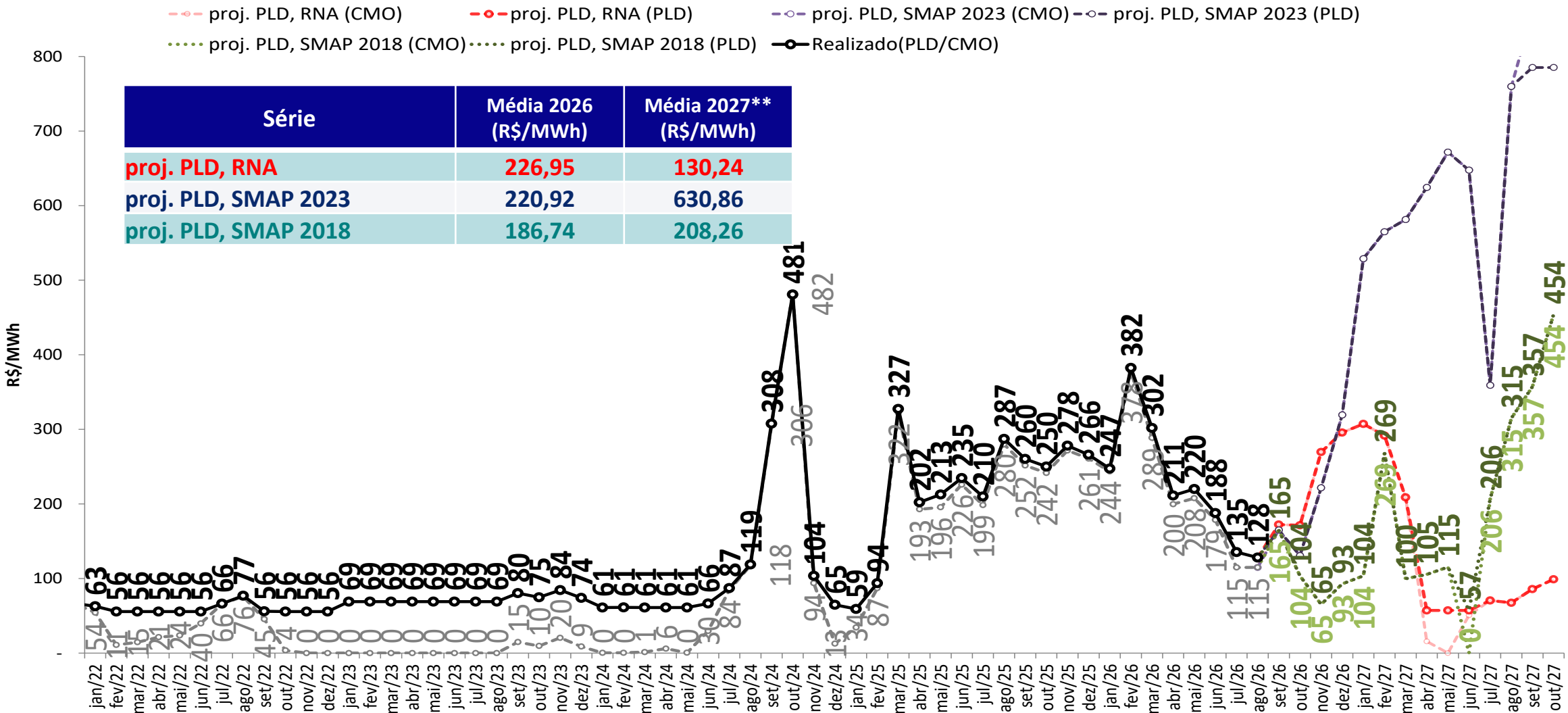
projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO

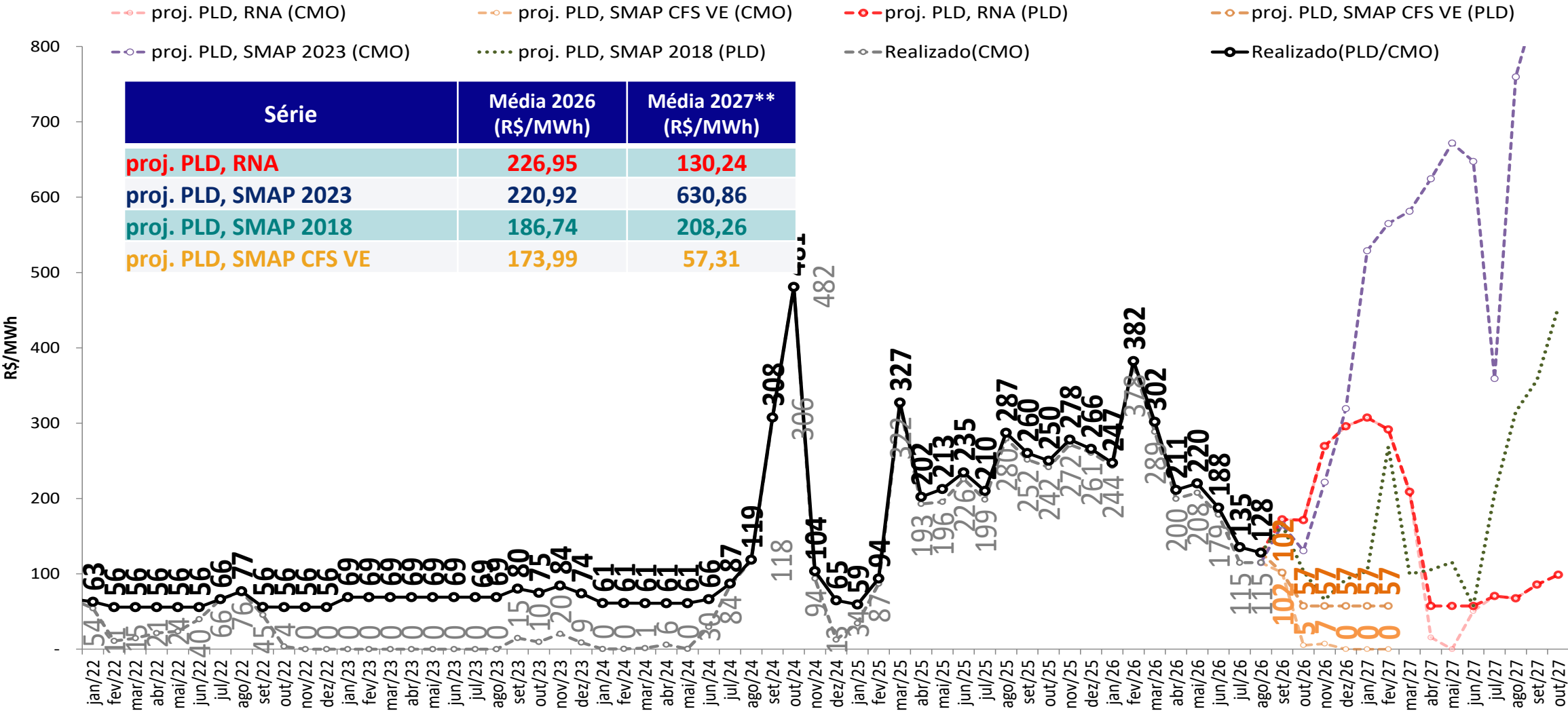
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



• Foram considerados:

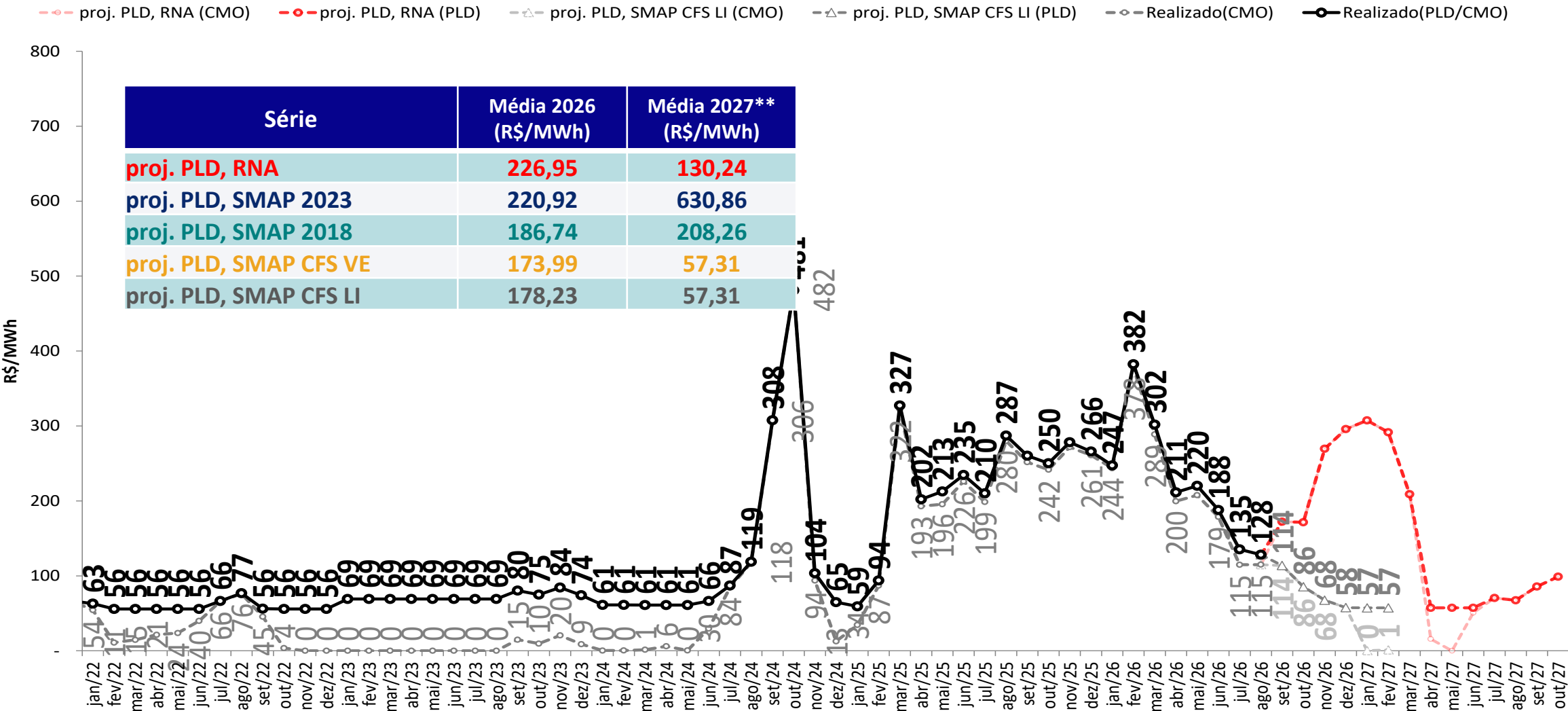
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



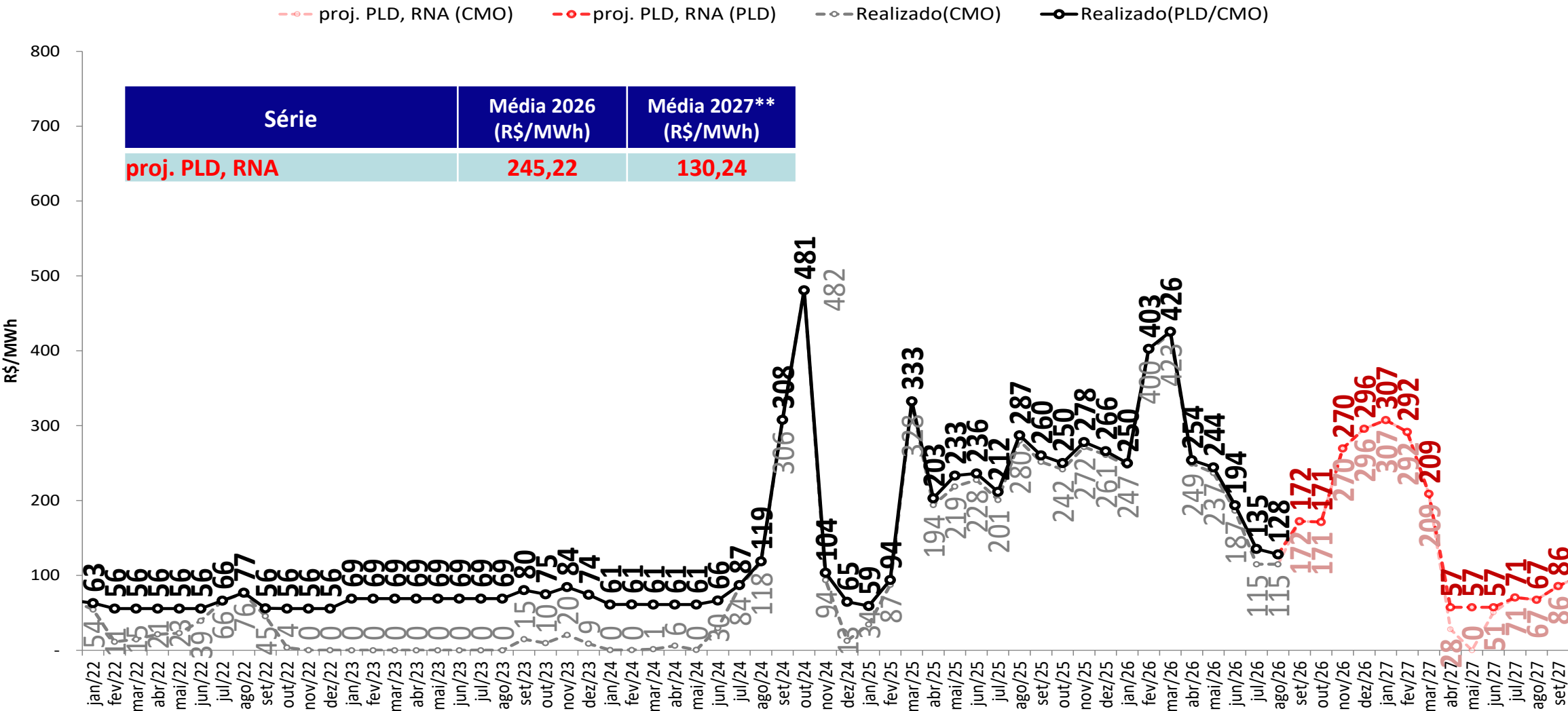
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



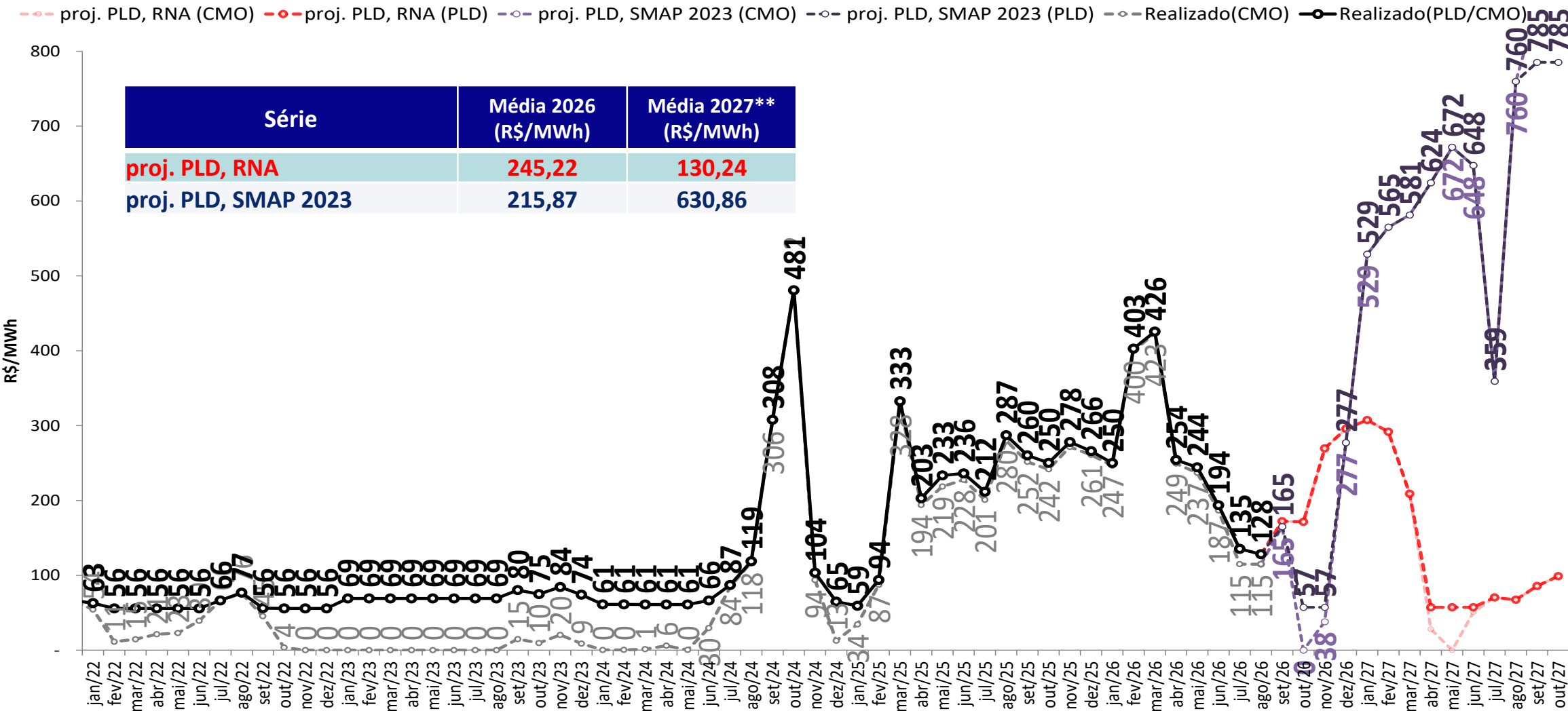
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



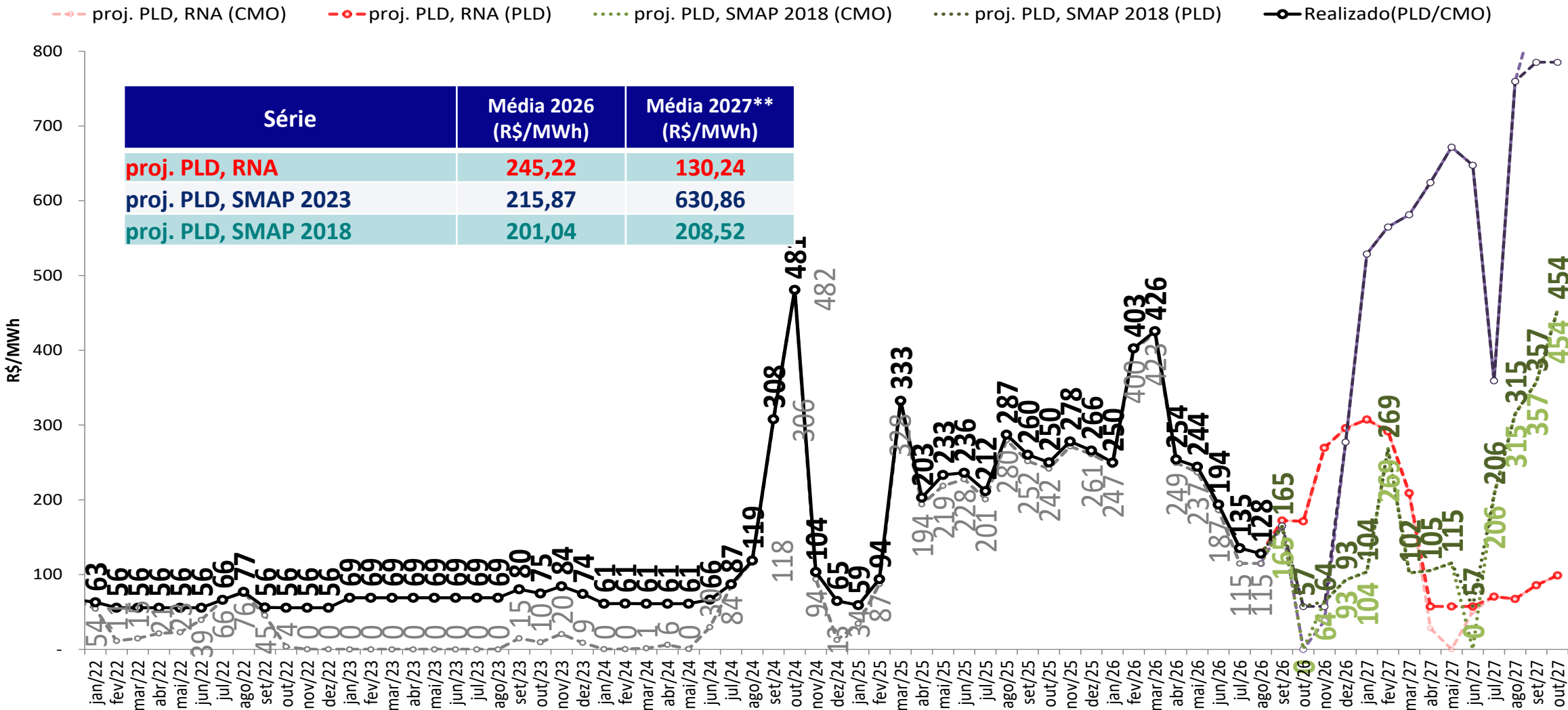
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



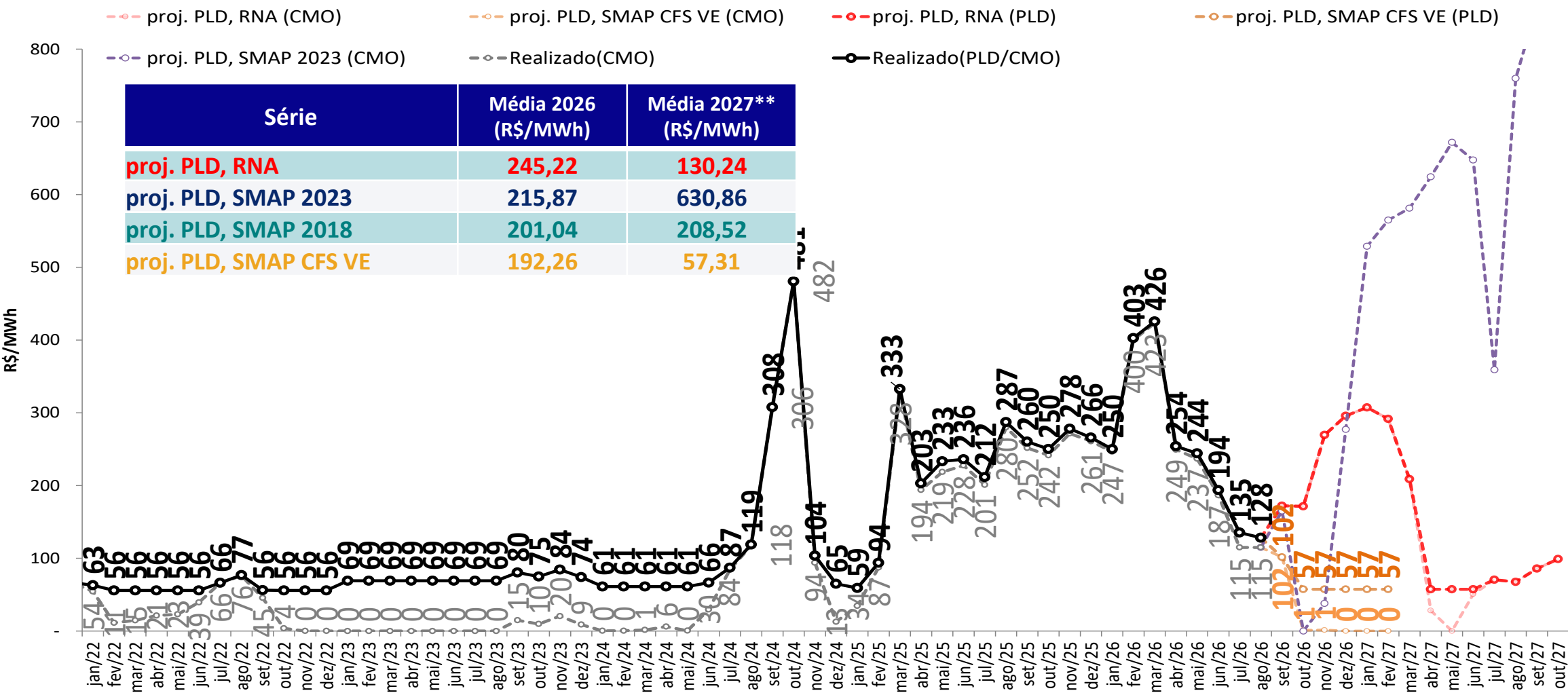
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



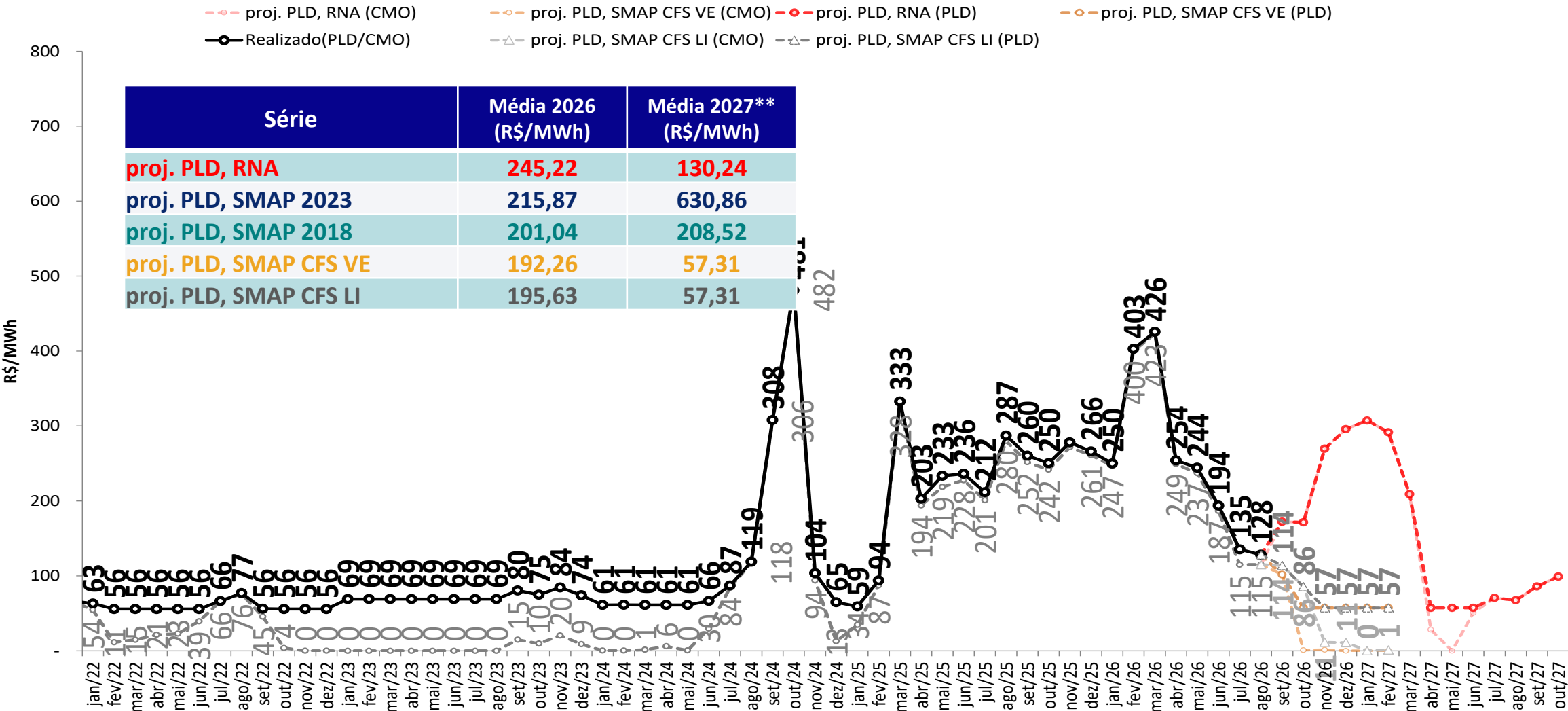
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



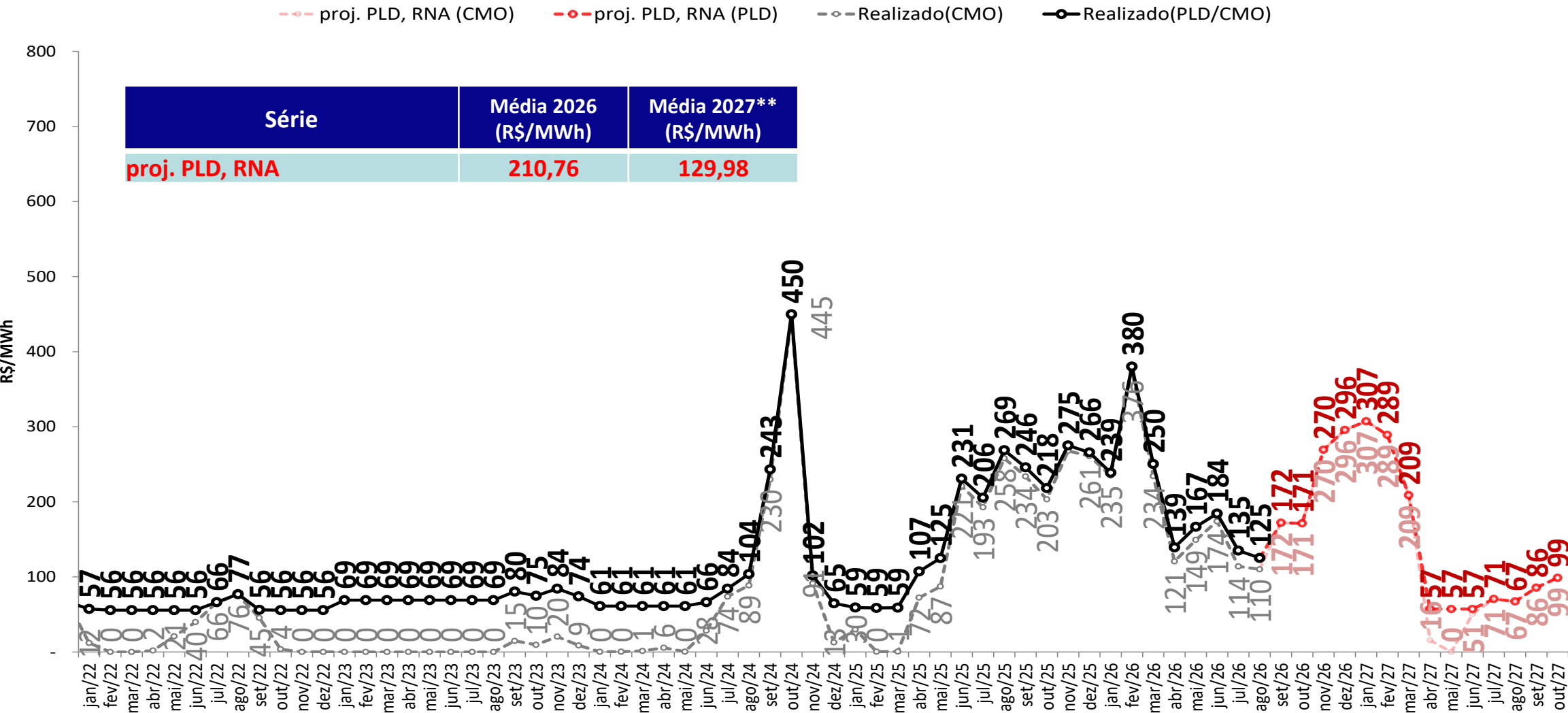
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



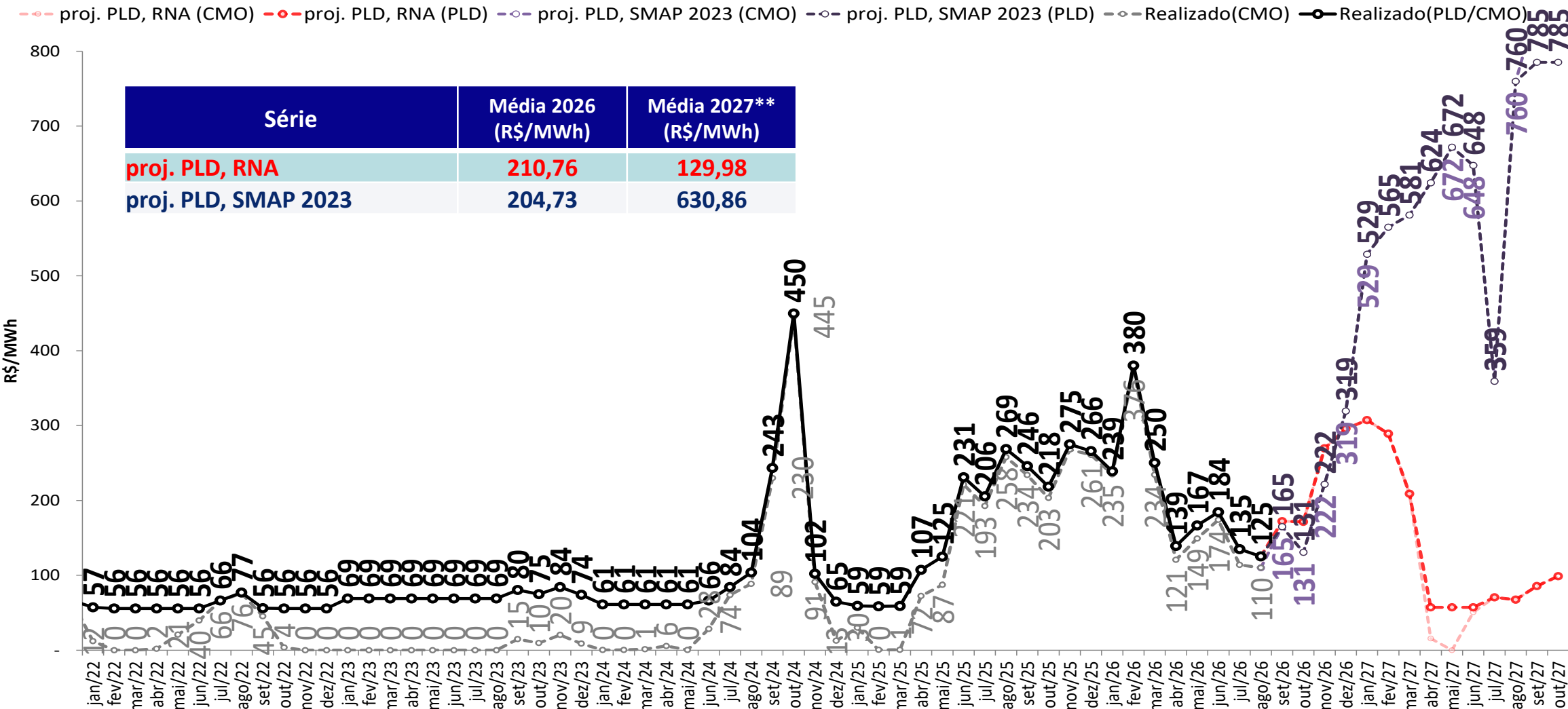
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



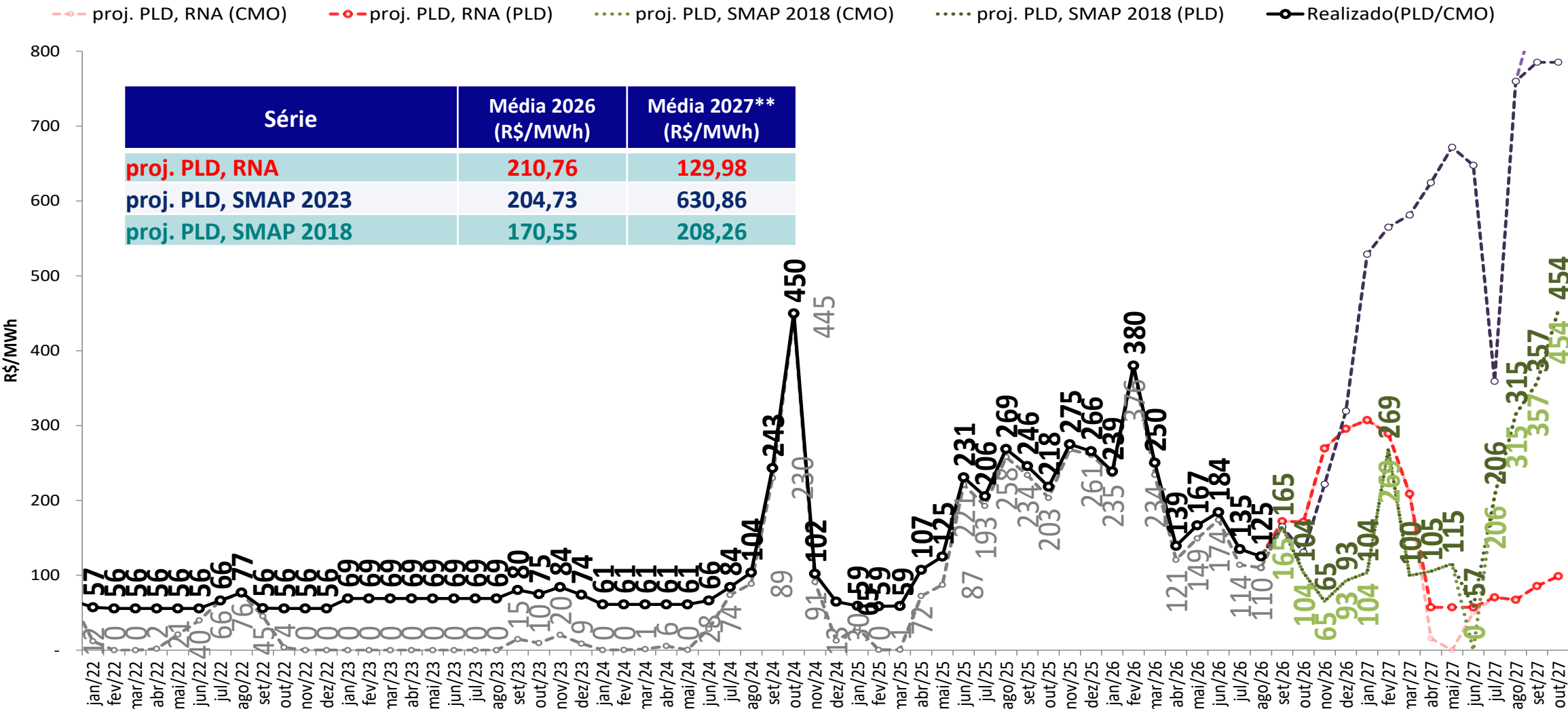
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



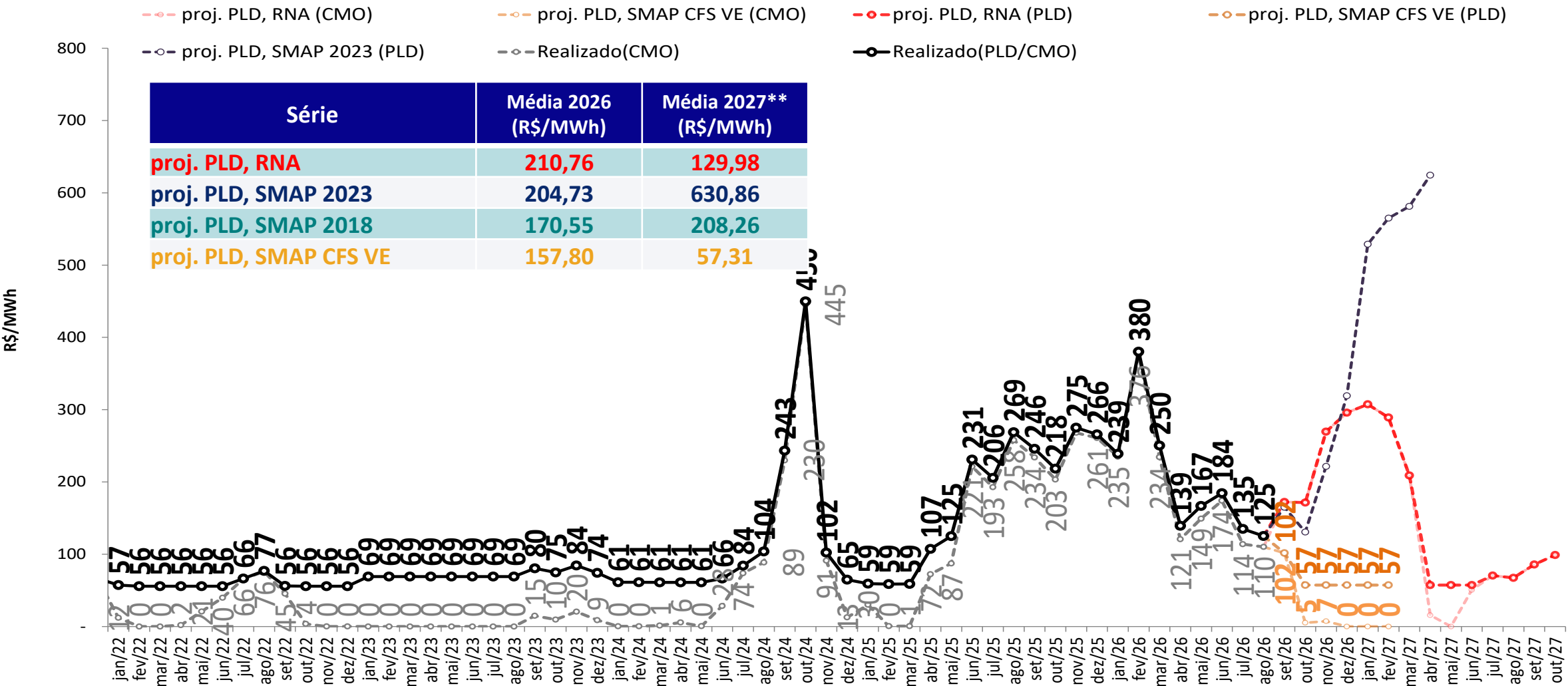
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



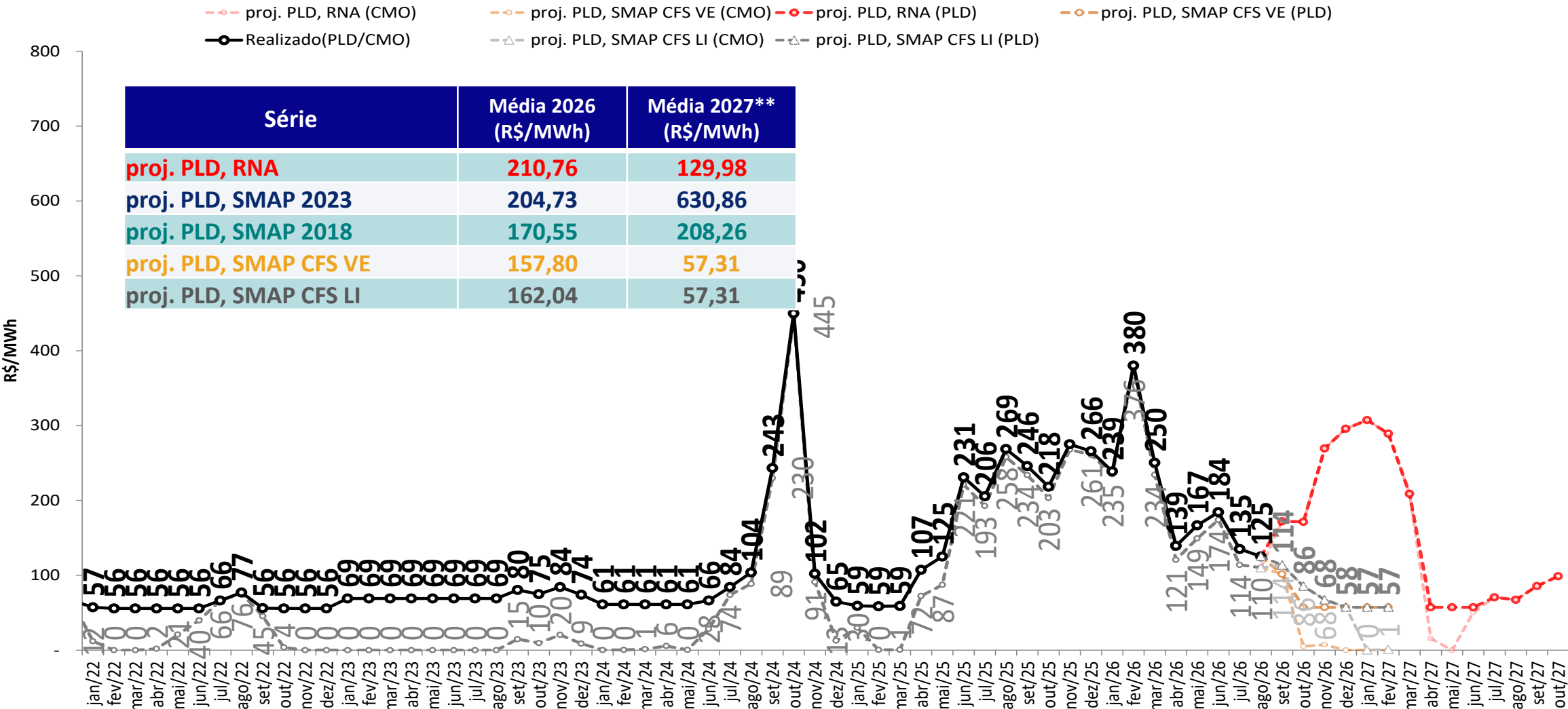
Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



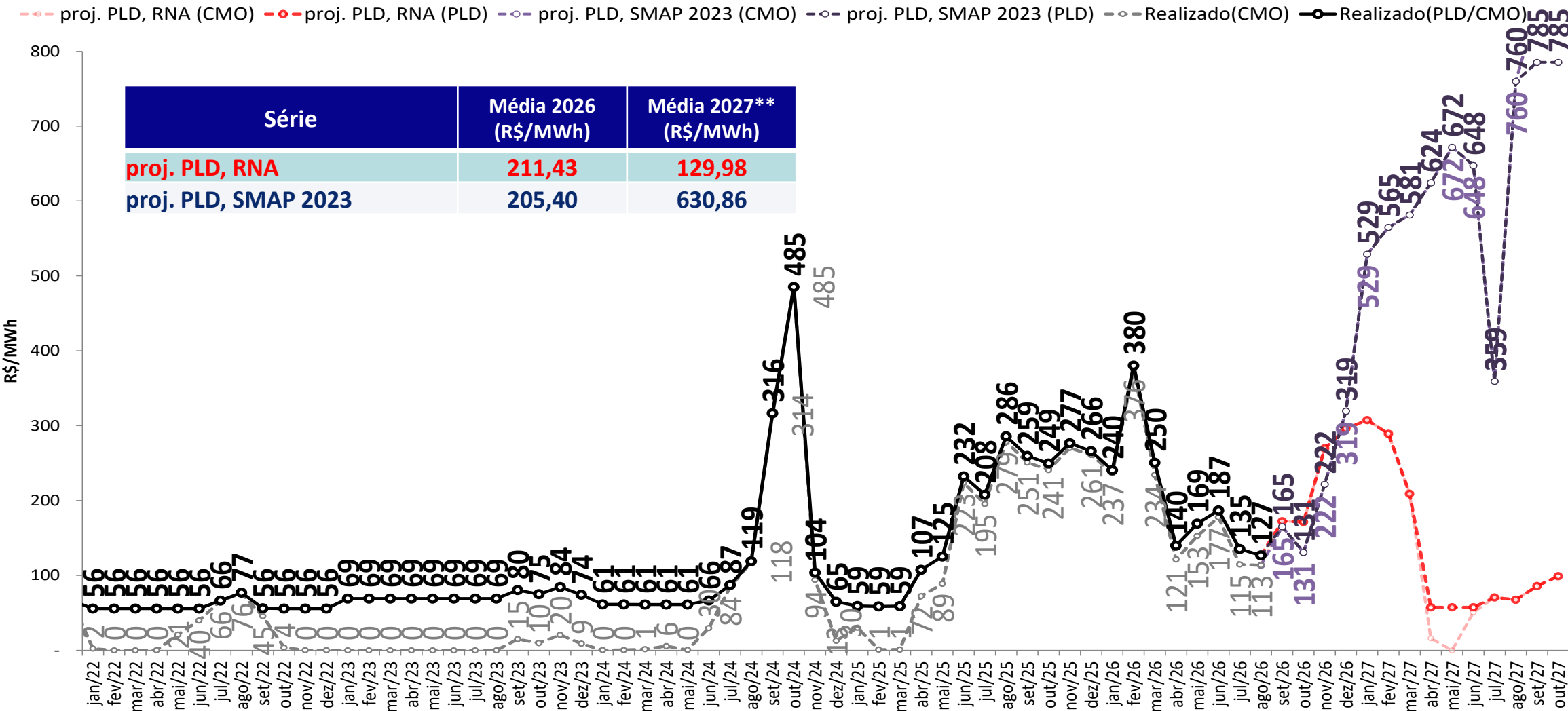
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



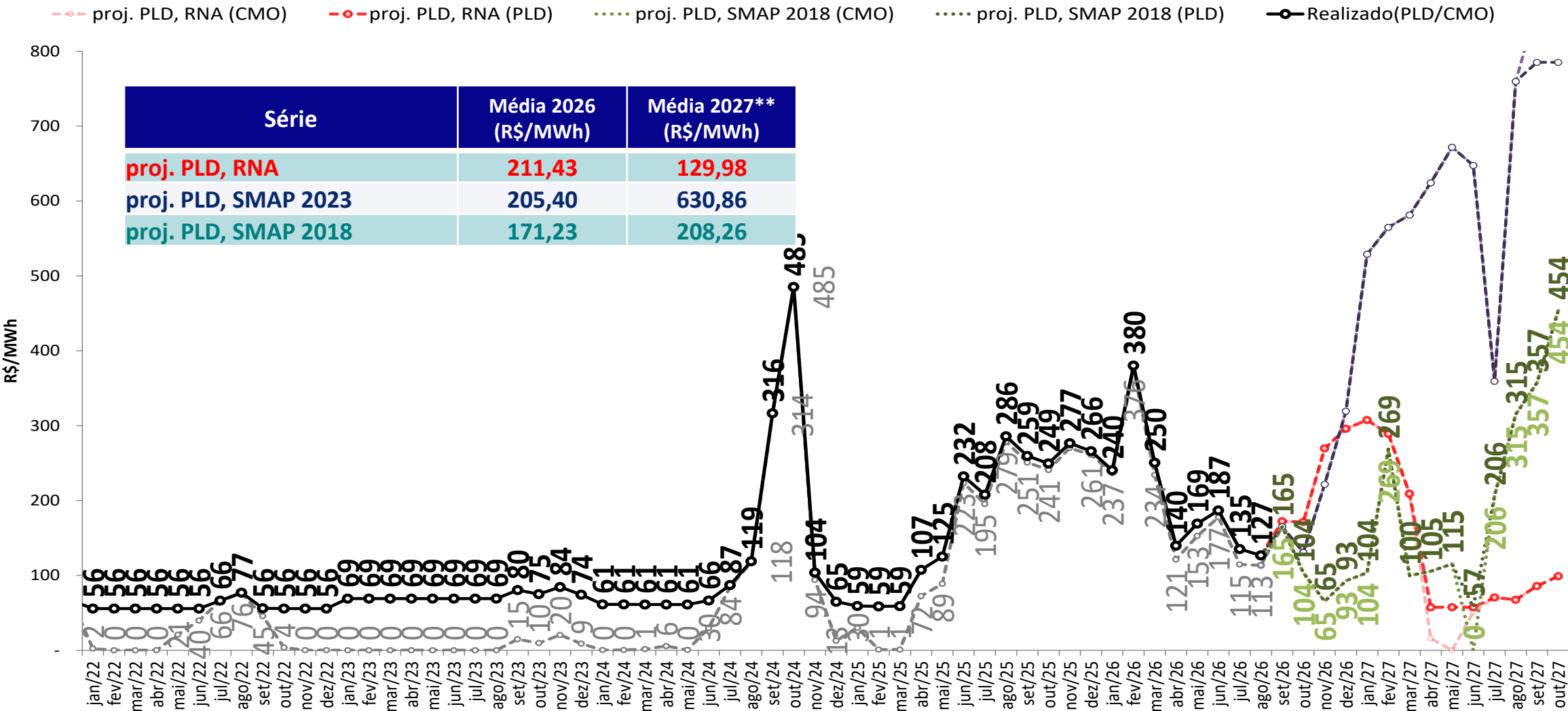
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



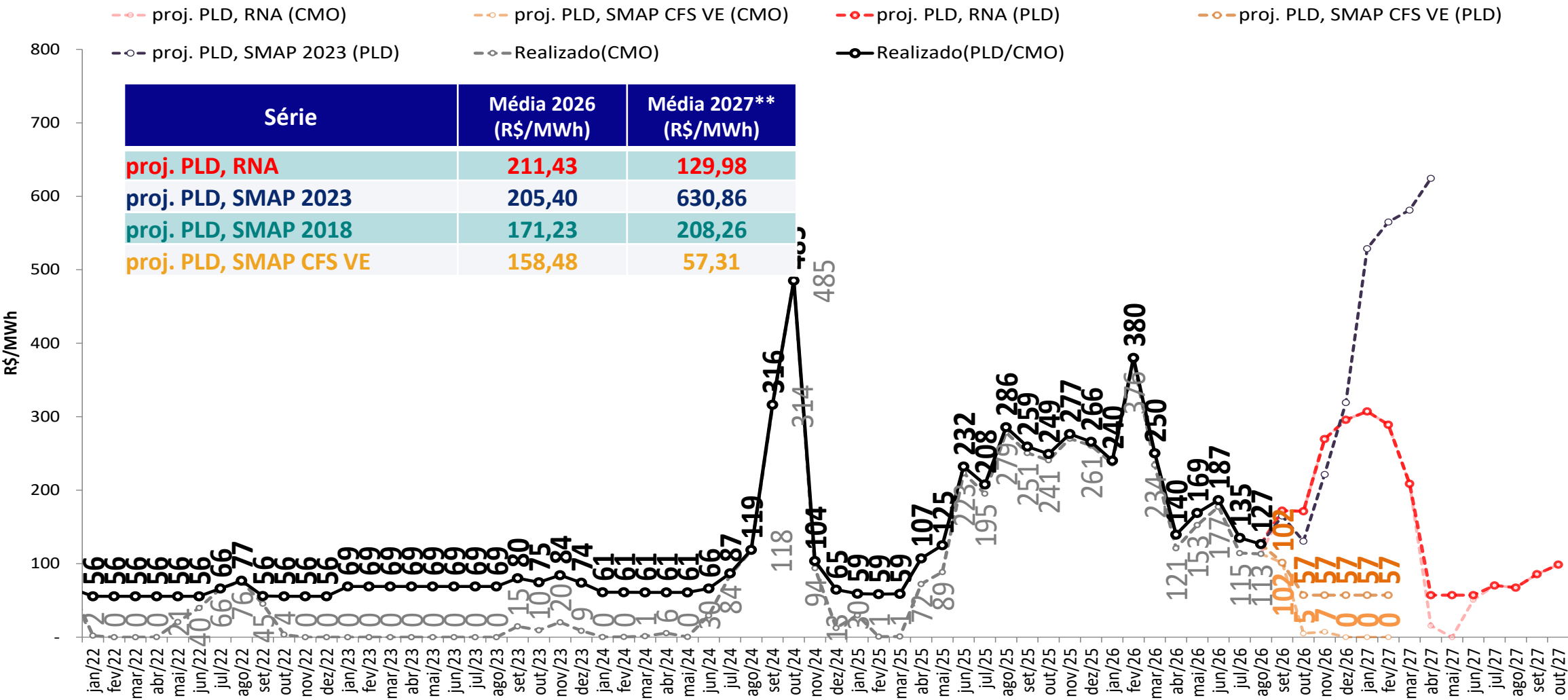
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



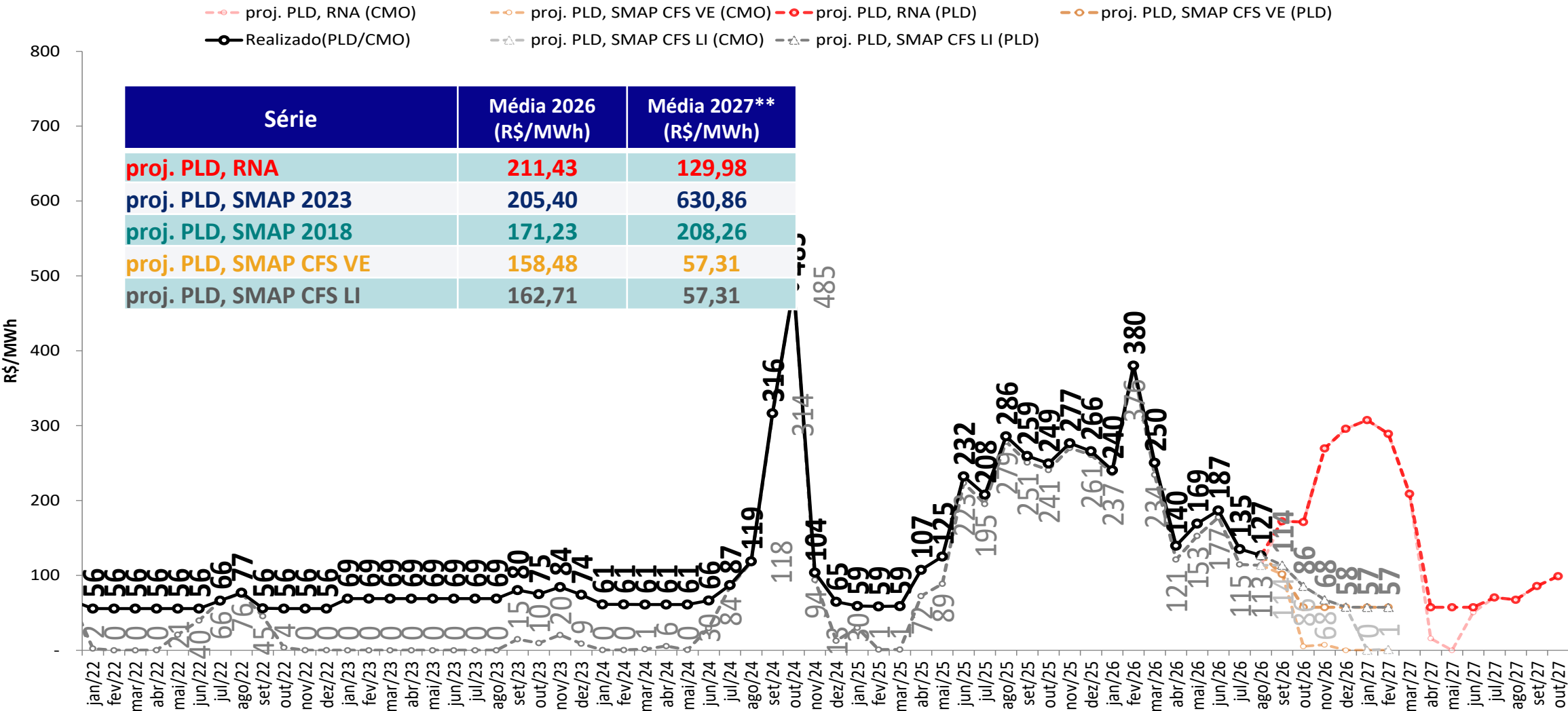
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

tabela resumo da projeção do PLD



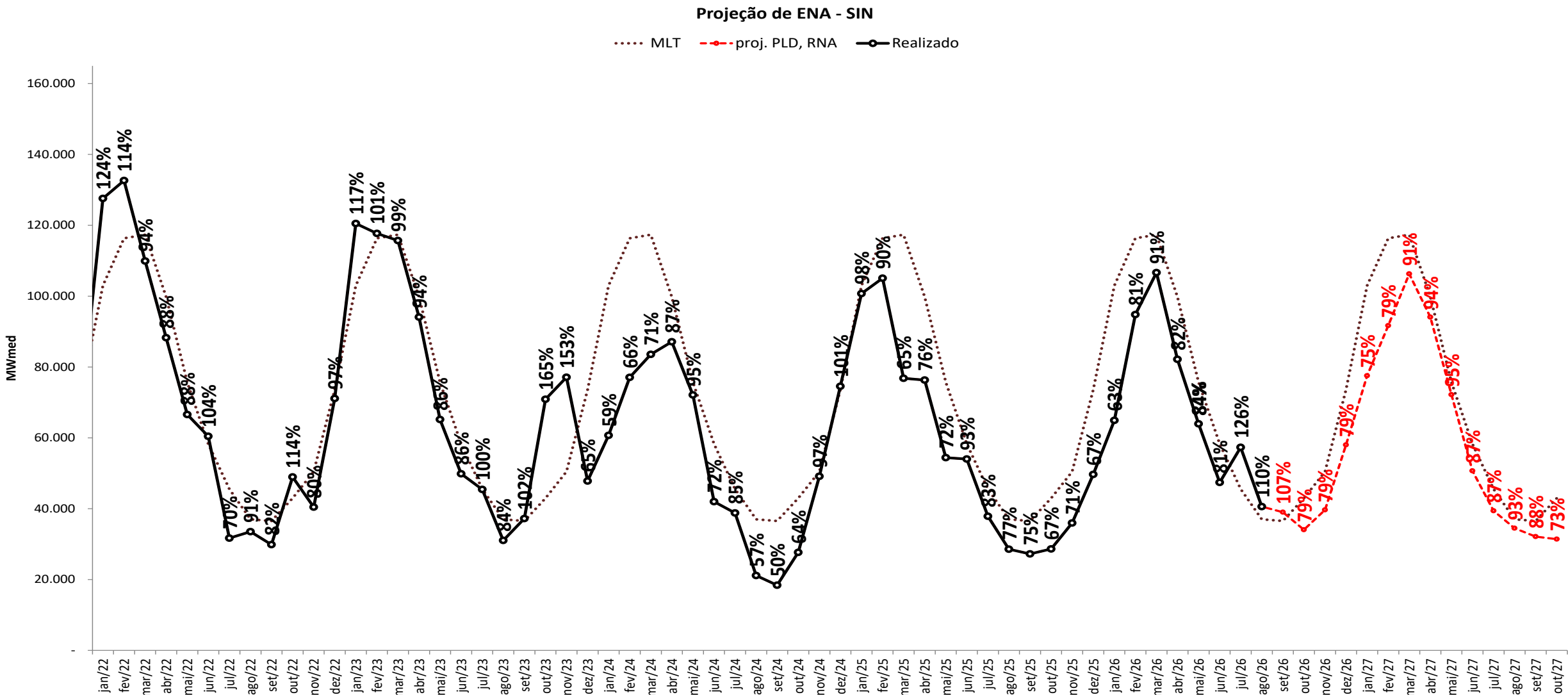
SE/CO	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	172	171	270	296	307	292	209	57	57	57	71	67	86	99
proj. PLD, SMAP 2023	165	131	222	319	529	565	581	624	672	648	359	760	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	165	104	65	93	104	269	100	105	115	57	206	315	357	454
proj. PLD, SMAP CFS VE	102	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	114	86	68	58	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

S	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	172	171	270	296	307	292	209	57	57	57	71	67	86	99
proj. PLD, SMAP 2023	165	57	57	277	529	565	581	624	672	648	359	760	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	165	57	64	93	104	269	102	105	115	57	206	315	357	454
proj. PLD, SMAP CFS VE	102	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	114	86	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

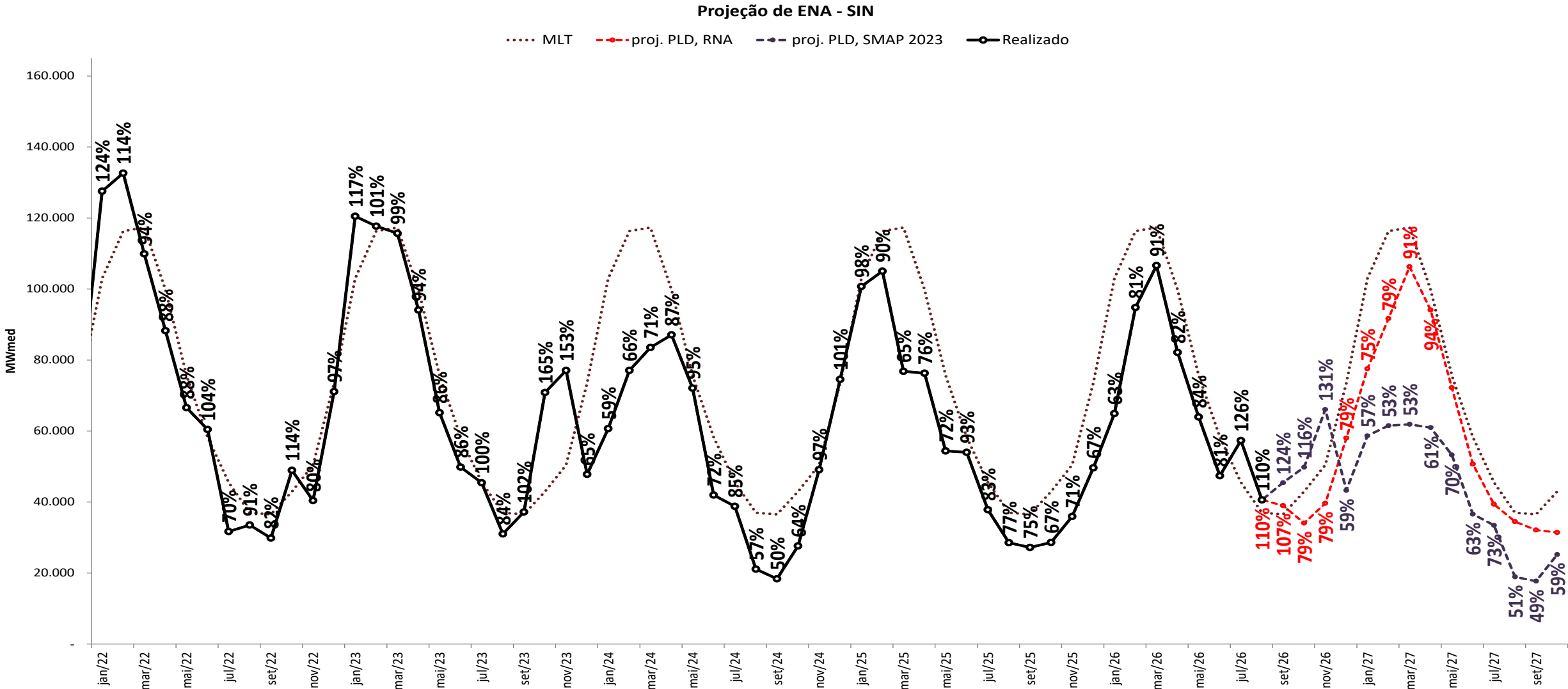
NE	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	172	171	270	296	307	289	209	57	57	57	71	67	86	99
proj. PLD, SMAP 2023	165	131	222	319	529	565	581	624	672	648	359	760	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	165	104	65	93	104	269	100	105	115	57	206	315	357	454
proj. PLD, SMAP CFS VE	102	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	114	86	68	58	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

N	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	172	171	270	296	307	289	209	57	57	57	71	67	86	99
proj. PLD, SMAP 2023	165	131	222	319	529	565	581	624	672	648	359	760	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	165	104	65	93	104	269	100	105	115	57	206	315	357	454
proj. PLD, SMAP CFS VE	102	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	114	86	68	58	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-

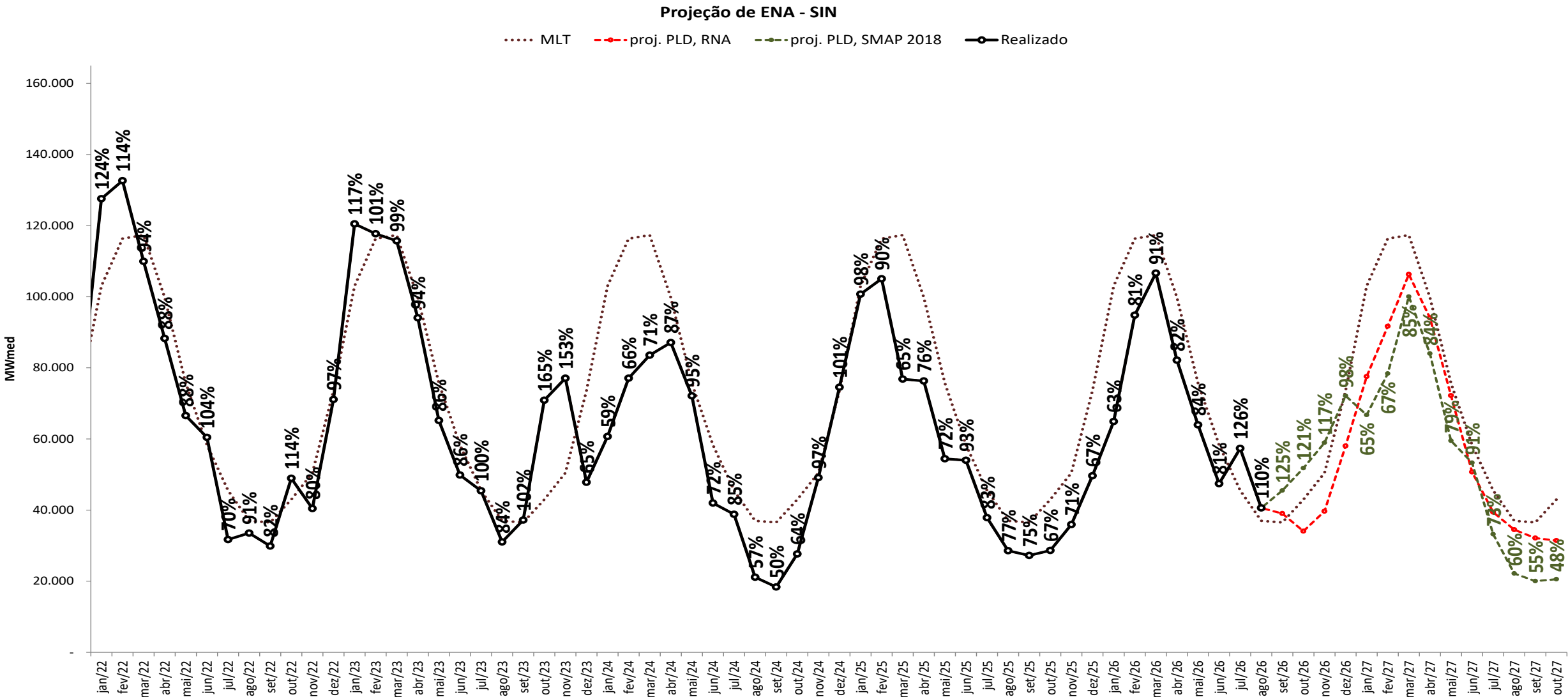
- Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

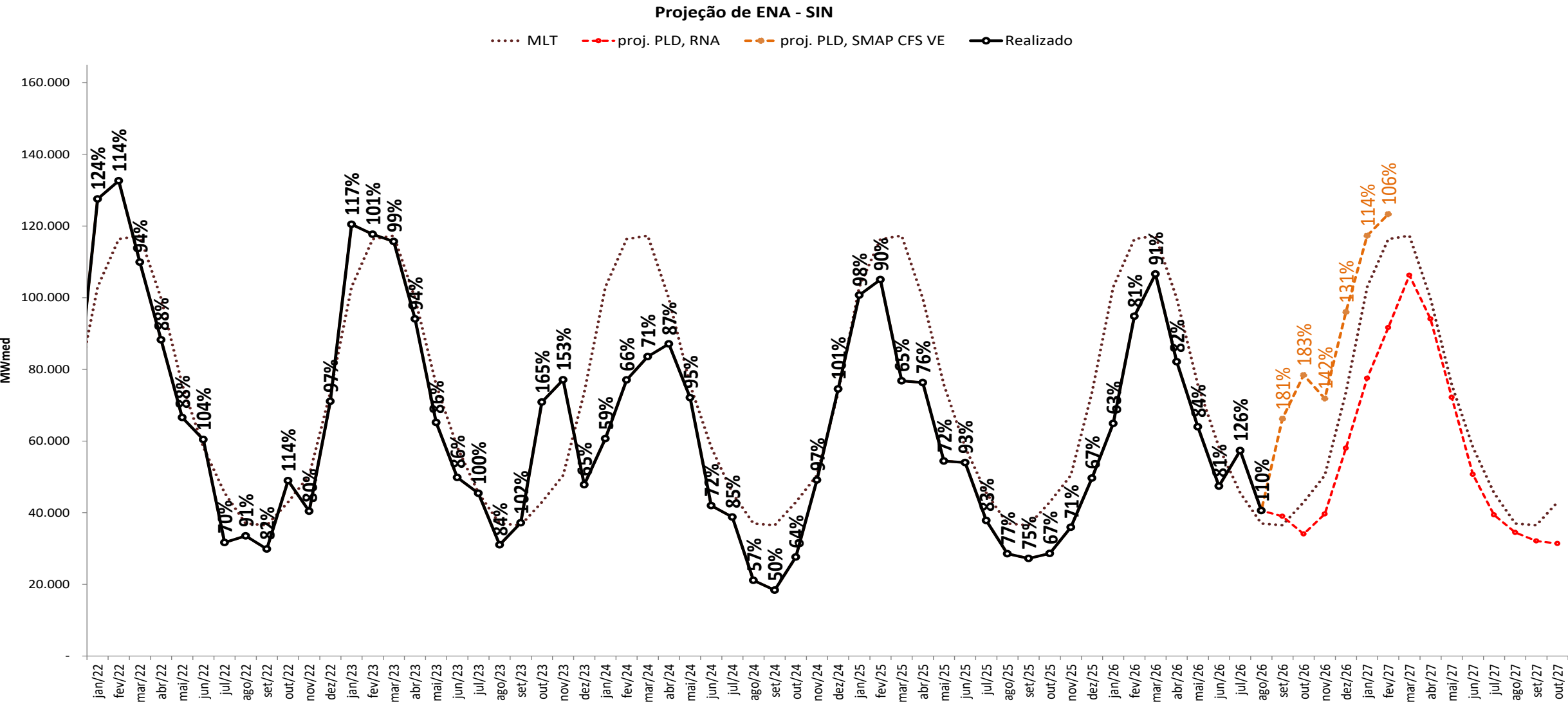


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023

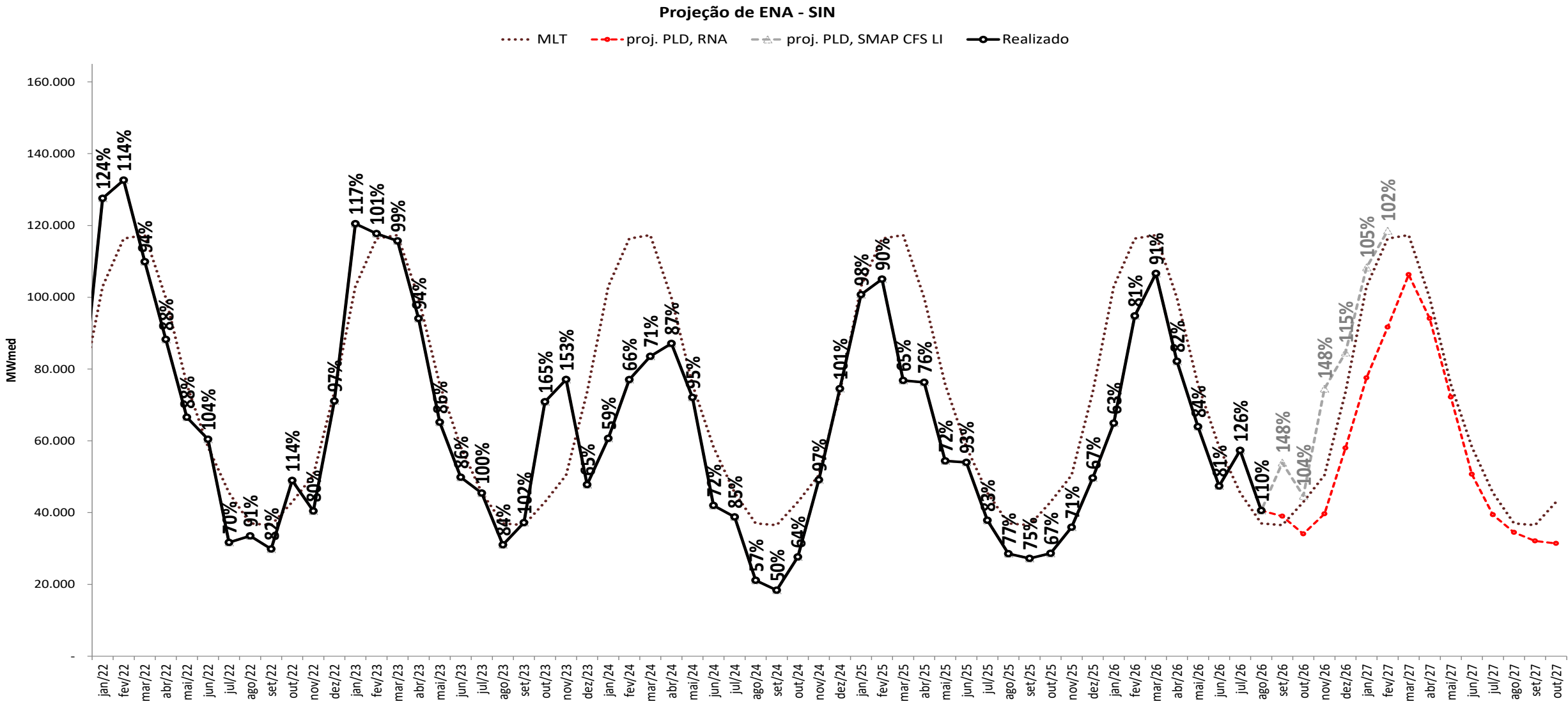


projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018





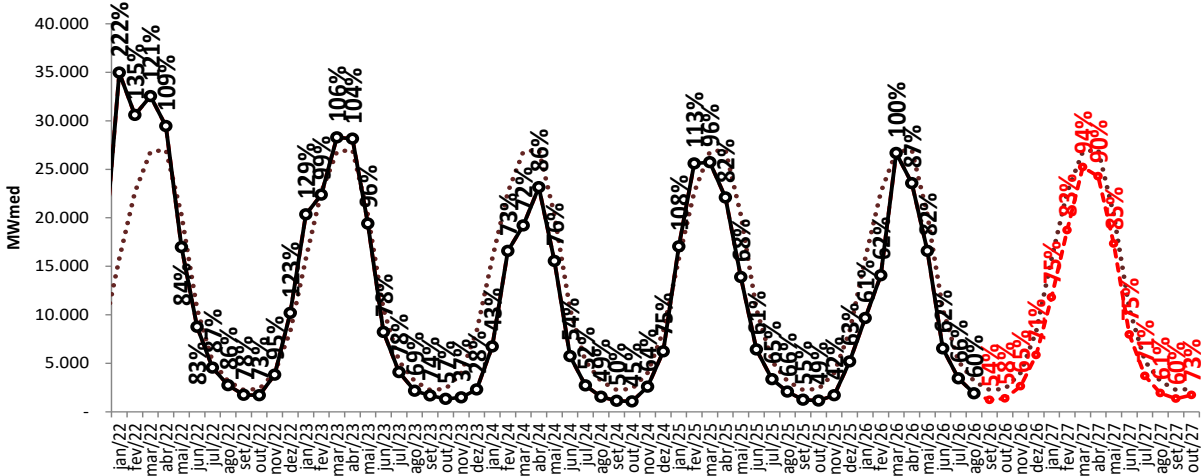
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



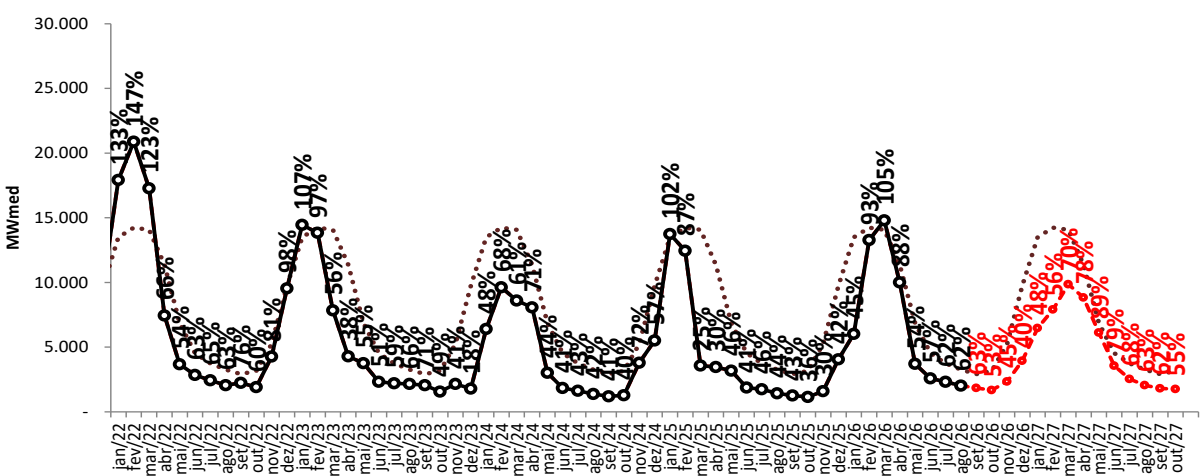
projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



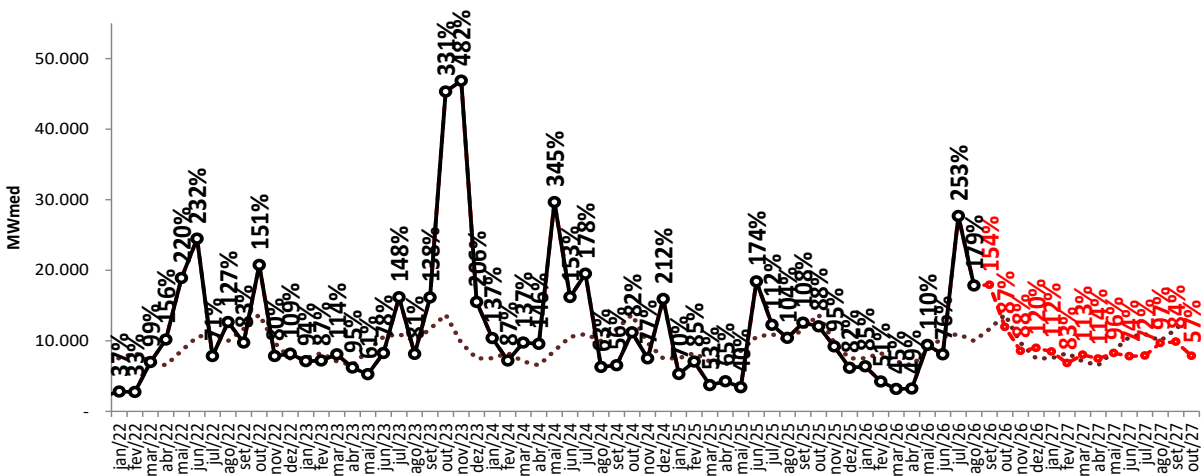
Projeção de ENA - N



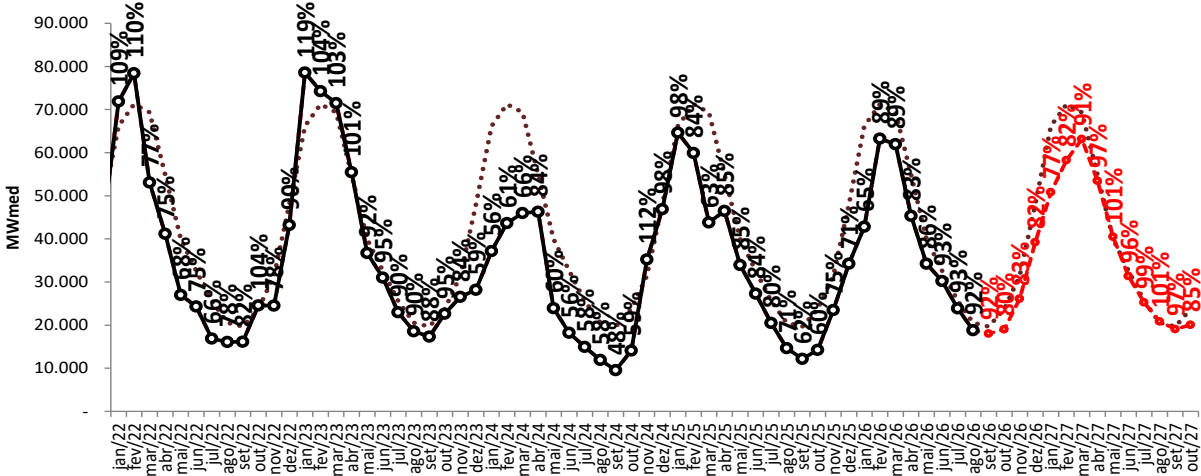
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



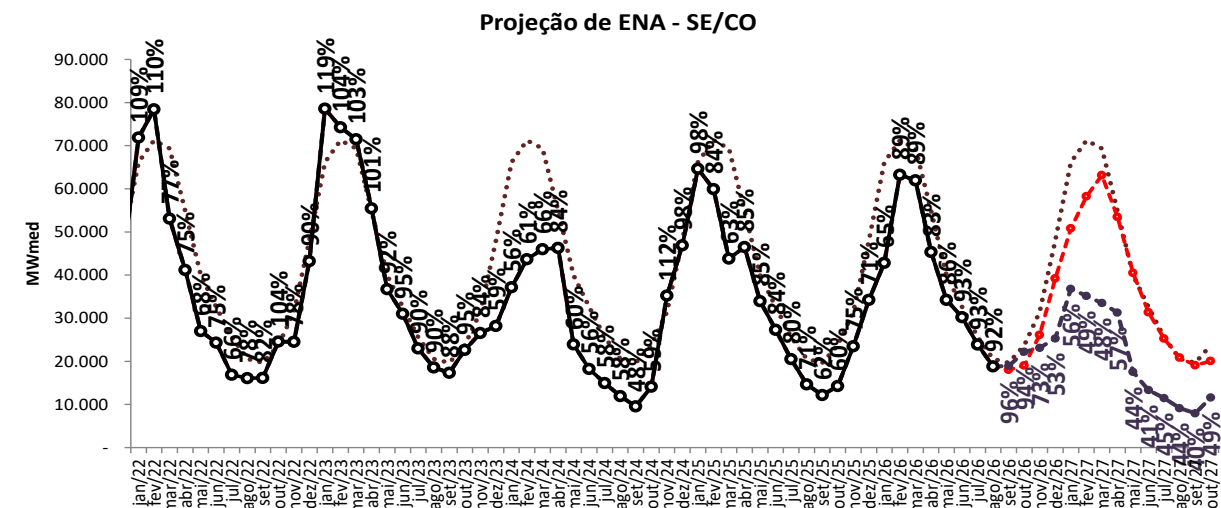
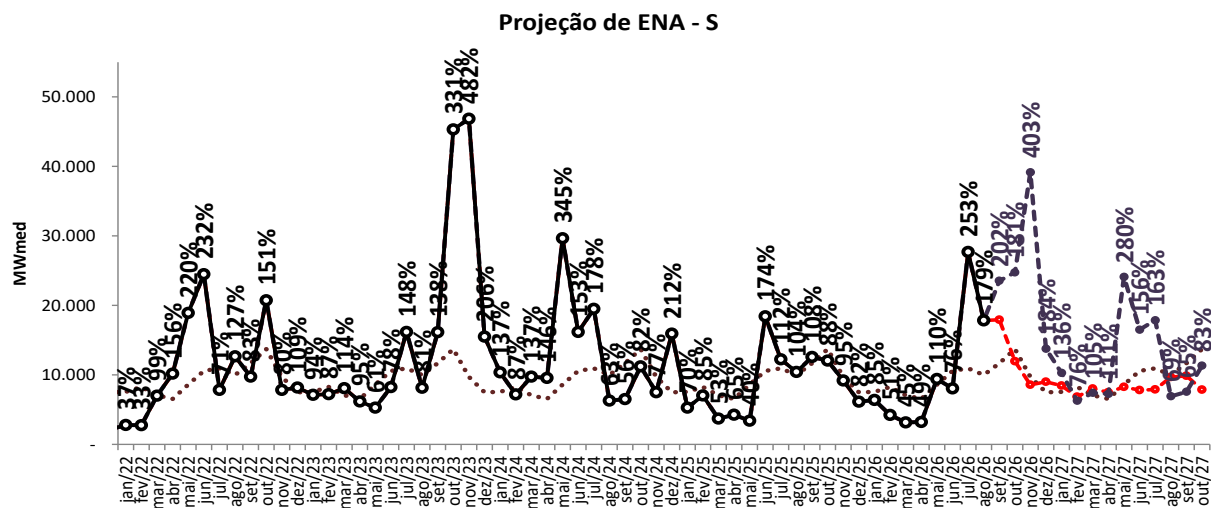
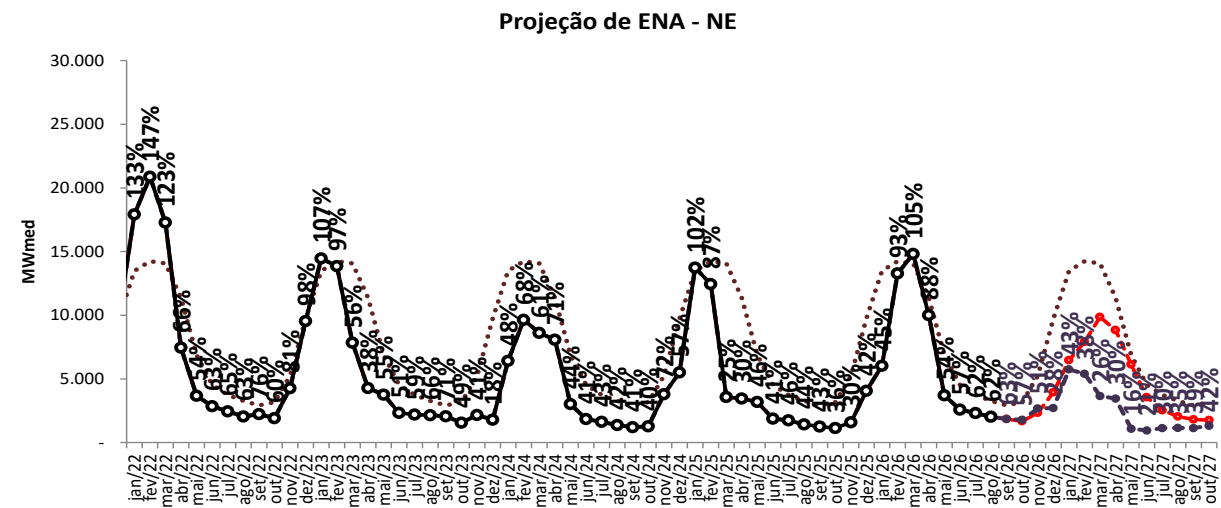
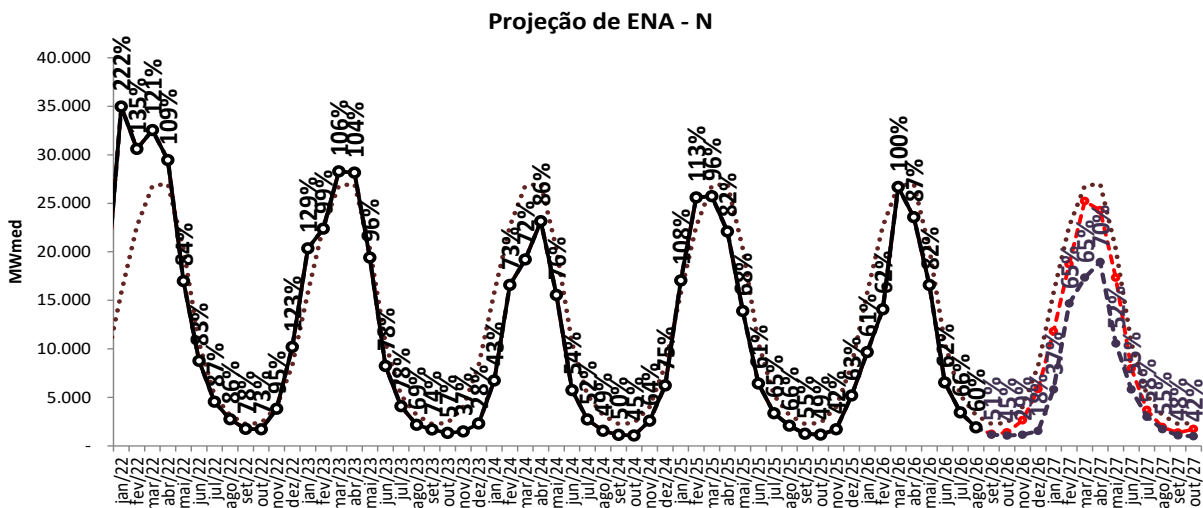
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



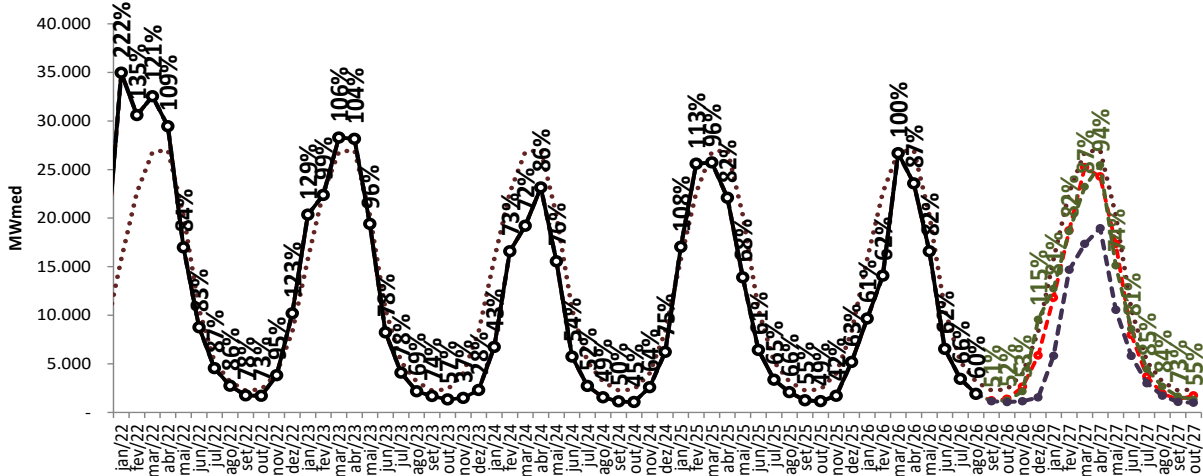
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

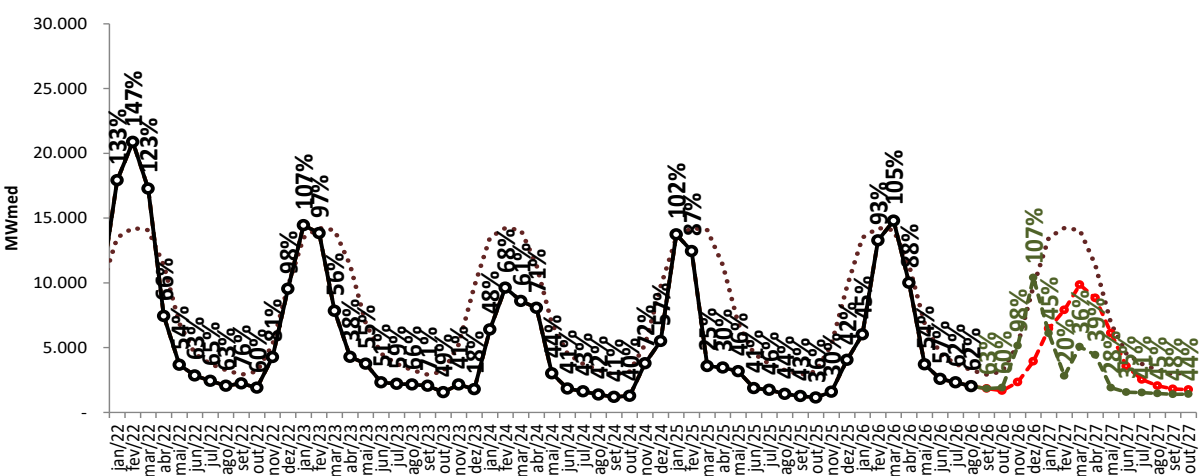
projeção de energia natural afluente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



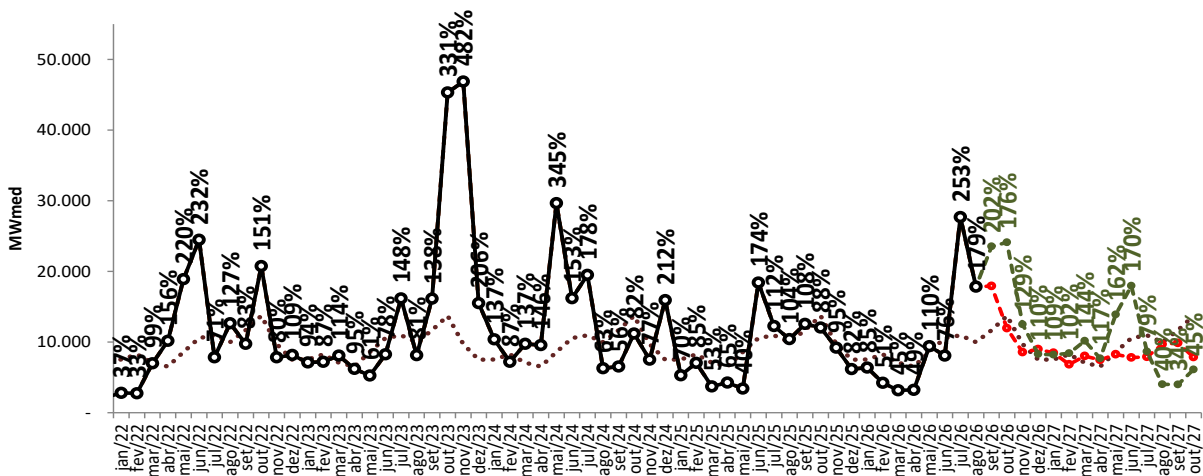
Projeção de ENA - N



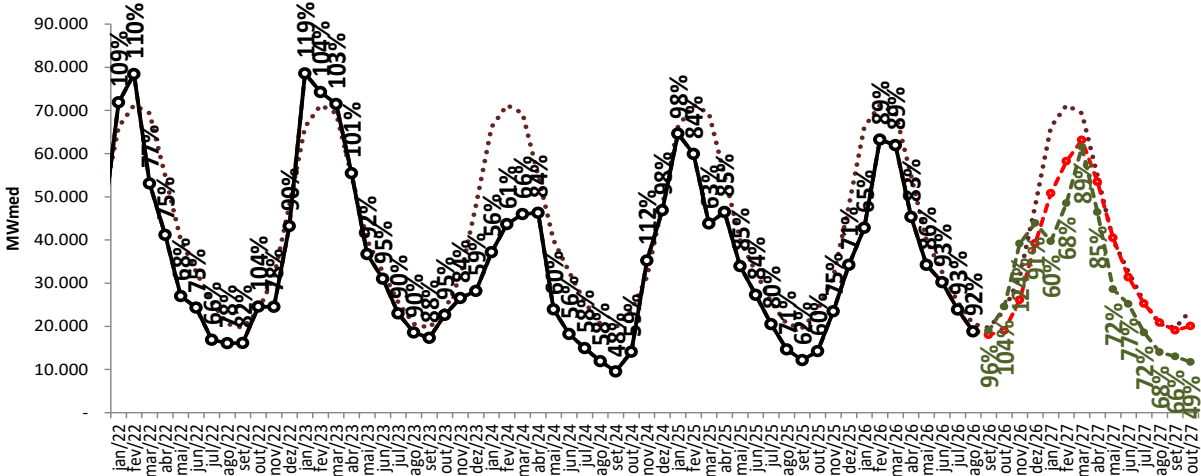
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

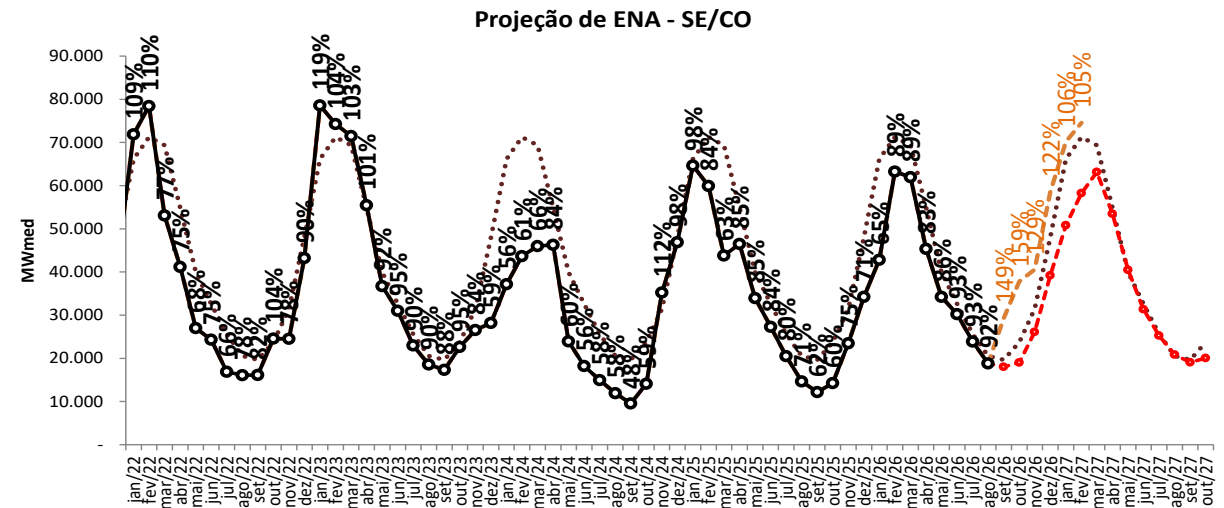
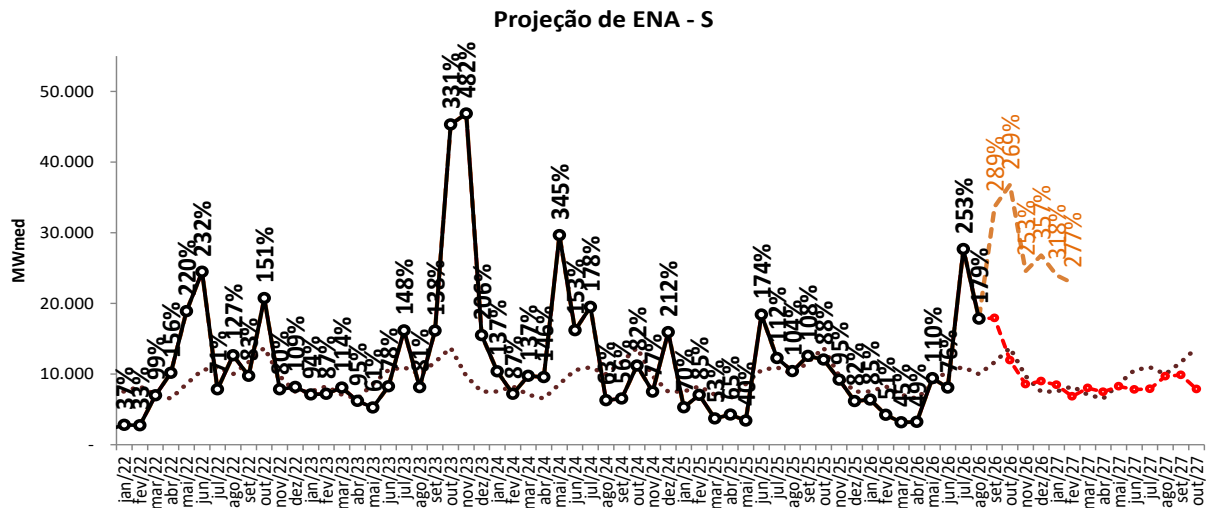
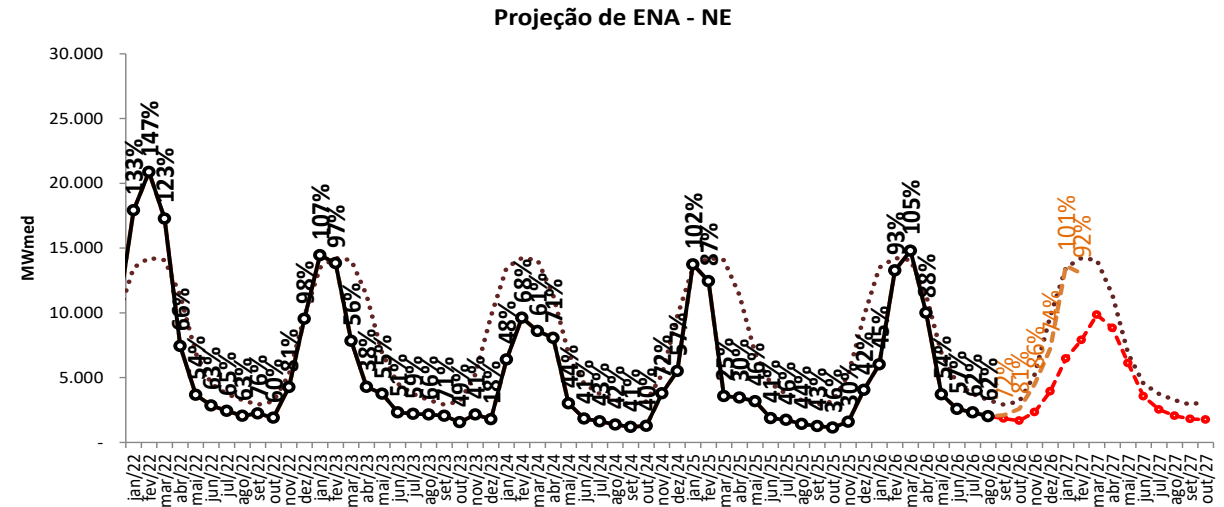
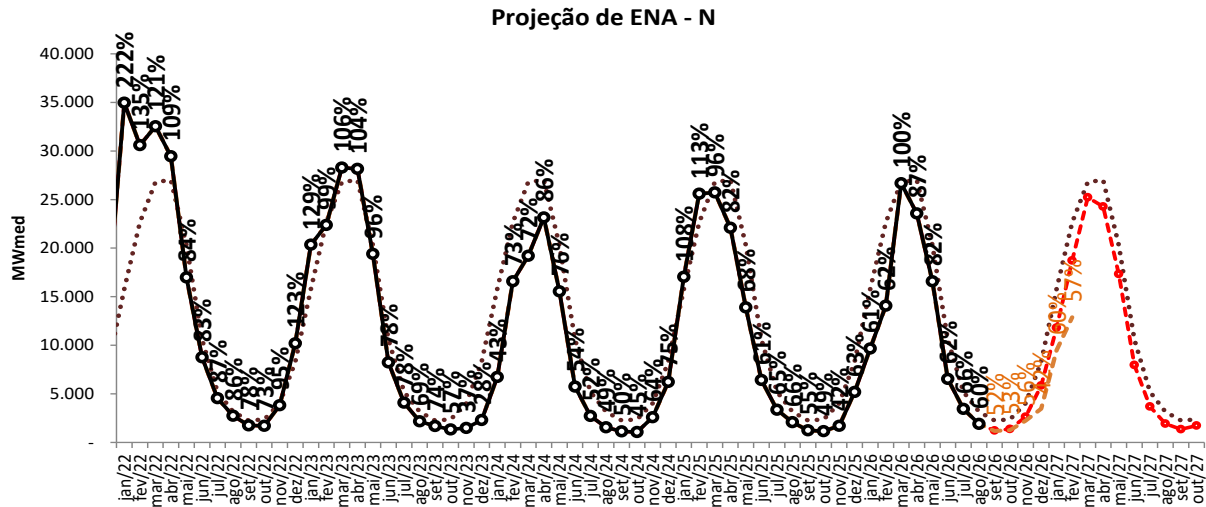
- - - ● - - - ENA RNA

- - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2023

- - - ● - - - proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluyente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

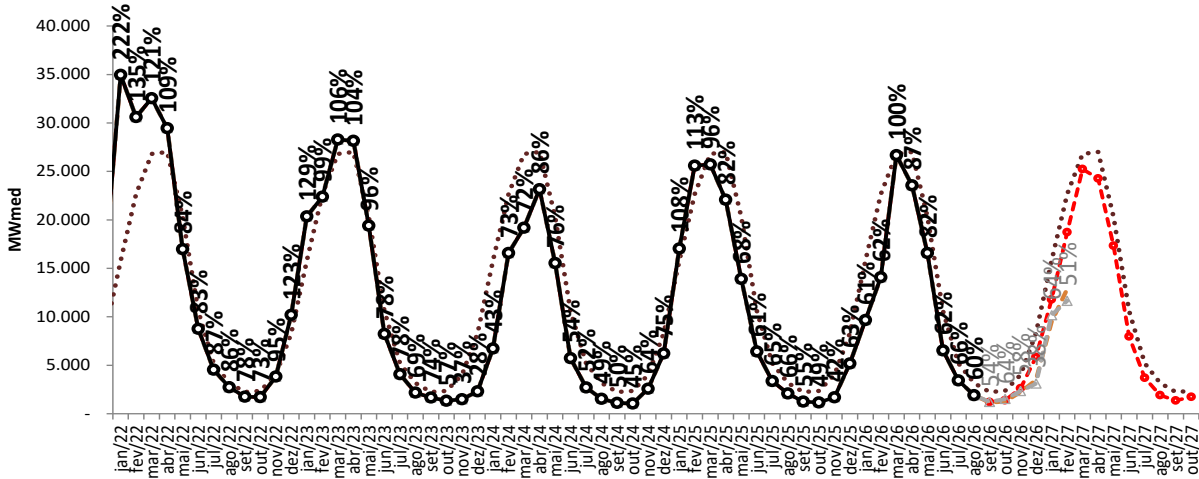
—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

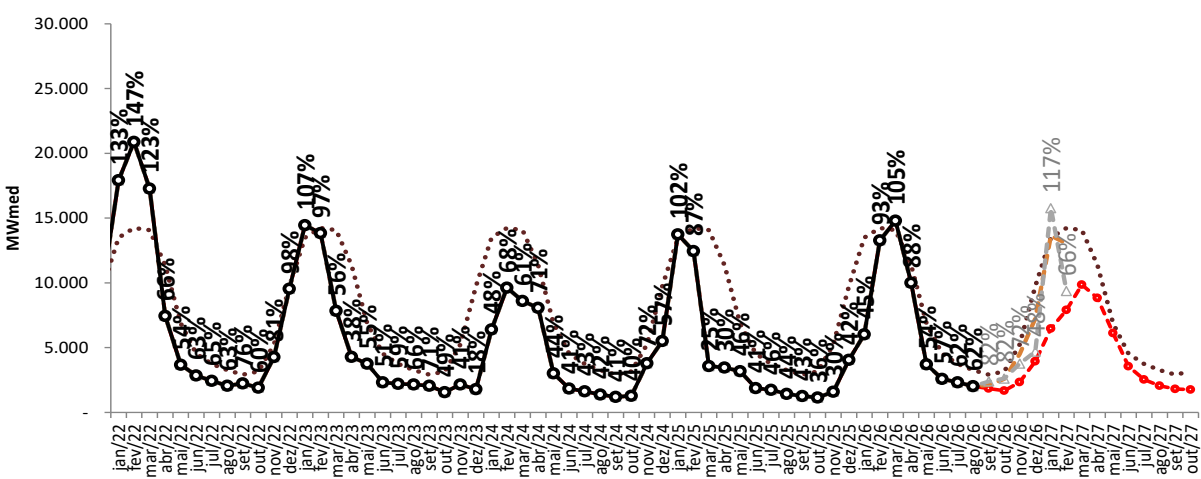
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



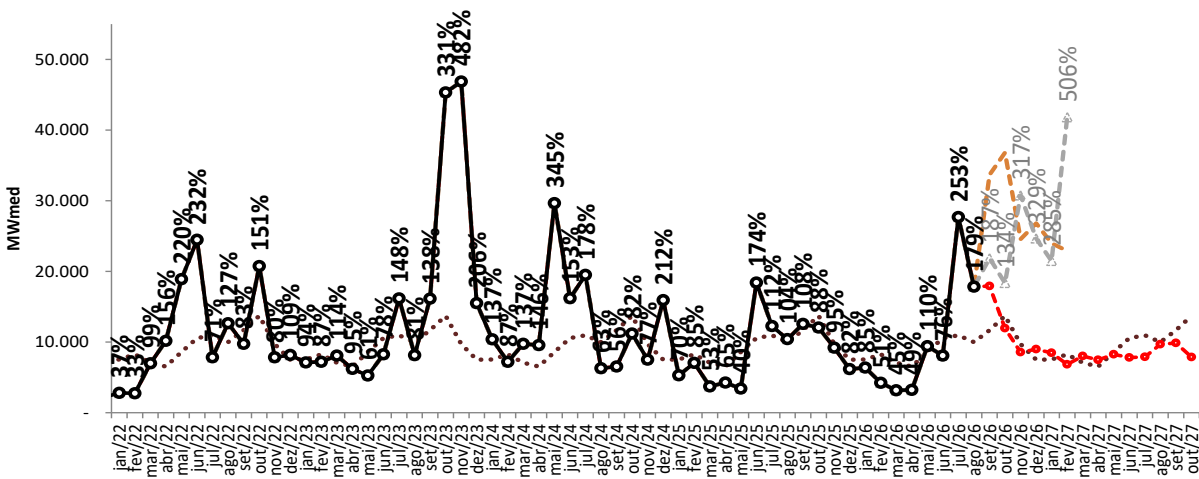
Projeção de ENA - N



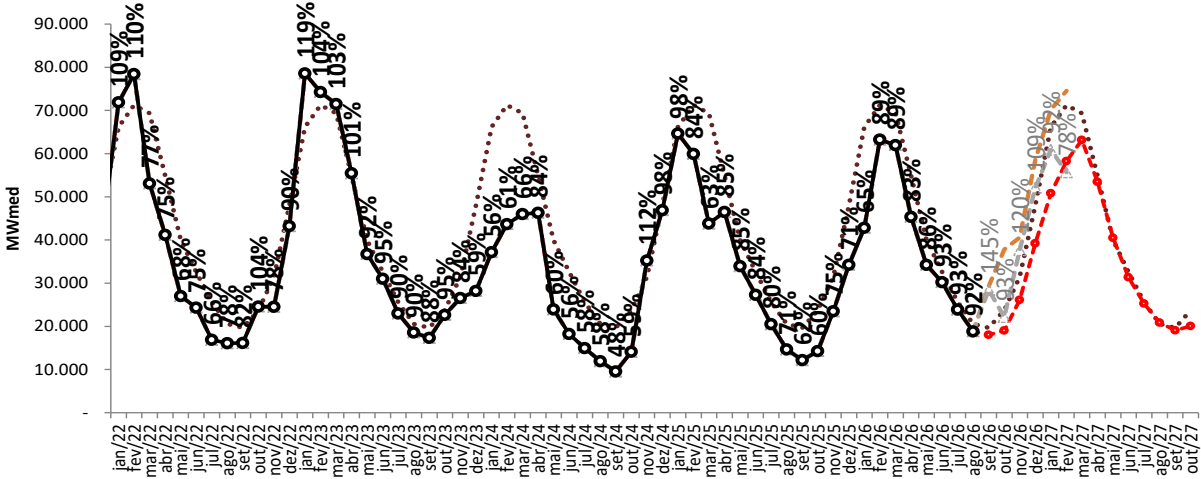
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



..... MLT

—○— Realizado

—●— ENA RNA

—▲— proj. PLD, SMAP CFS VE

—▲— proj. PLD, SMAP CFS LI

tabela resumo da projeção do ENA (%MLT)

SE/CO	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	92	92	80	83	82	77	82	91	97	101	96	99	101	97	85
proj. PLD, SMAP 2023	92	96	94	73	53	56	49	48	57	44	41	45	44	40	49
proj. PLD, SMAP 2018	92	96	104	124	91	60	68	89	85	72	77	72	68	66	49
proj. PLD, SMAP CFS VE	92	149	159	129	122	106	105	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	92	145	93	120	109	92	78	-	-	-	-	-	-	-	-

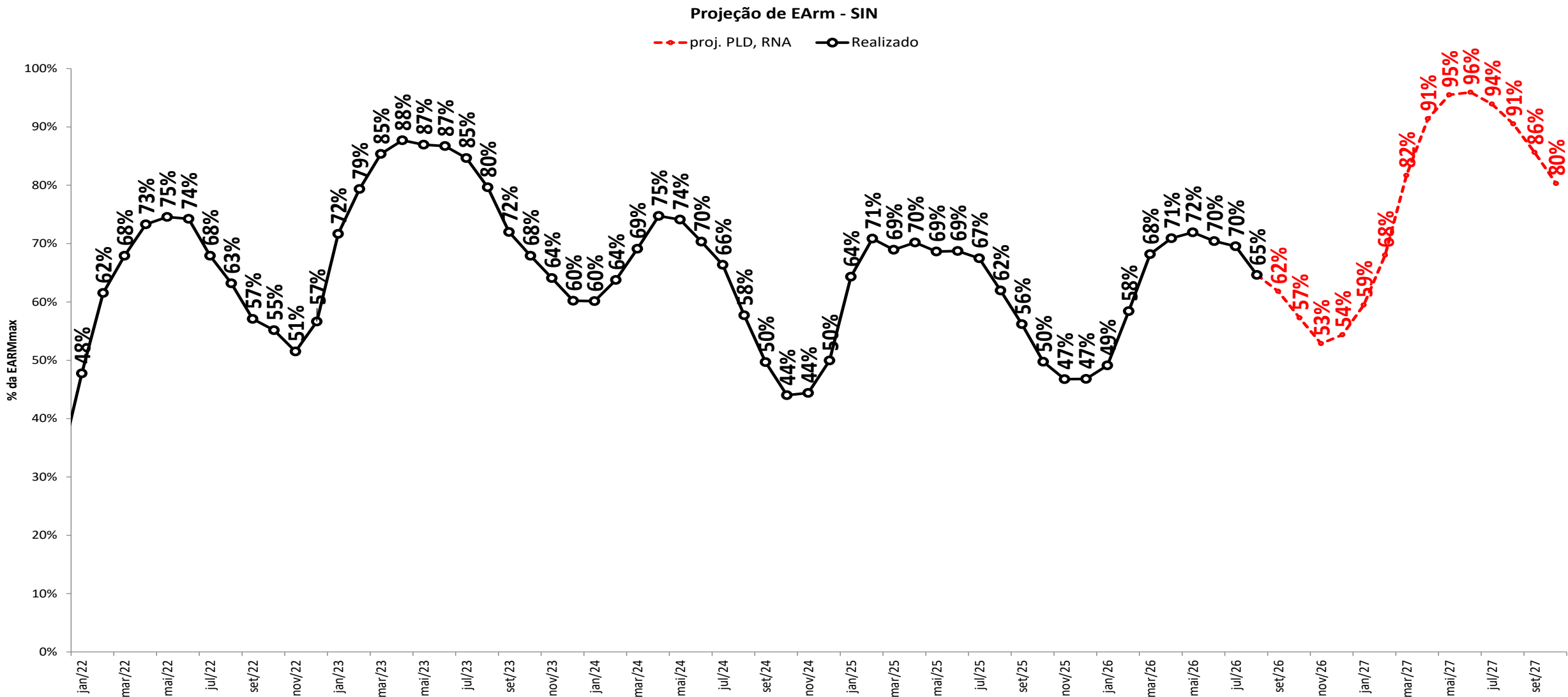
S	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	179	154	87	88	120	112	83	113	114	96	74	72	97	84	57
proj. PLD, SMAP 2023	179	202	181	403	184	136	76	105	111	280	156	163	69	65	83
proj. PLD, SMAP 2018	179	202	176	129	110	109	102	144	117	162	170	79	40	34	45
proj. PLD, SMAP CFS VE	179	289	269	253	357	318	277	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	179	187	134	317	329	285	506	-	-	-	-	-	-	-	-

NE	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	62	63	53	45	40	48	56	70	78	89	79	68	63	62	55
proj. PLD, SMAP 2023	62	63	57	51	28	43	38	26	30	16	21	30	35	39	42
proj. PLD, SMAP 2018	62	63	60	98	107	45	20	36	39	28	35	41	45	48	44
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	72	81	86	74	101	92	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	82	82	72	48	117	66	-	-	-	-	-	-	-	-

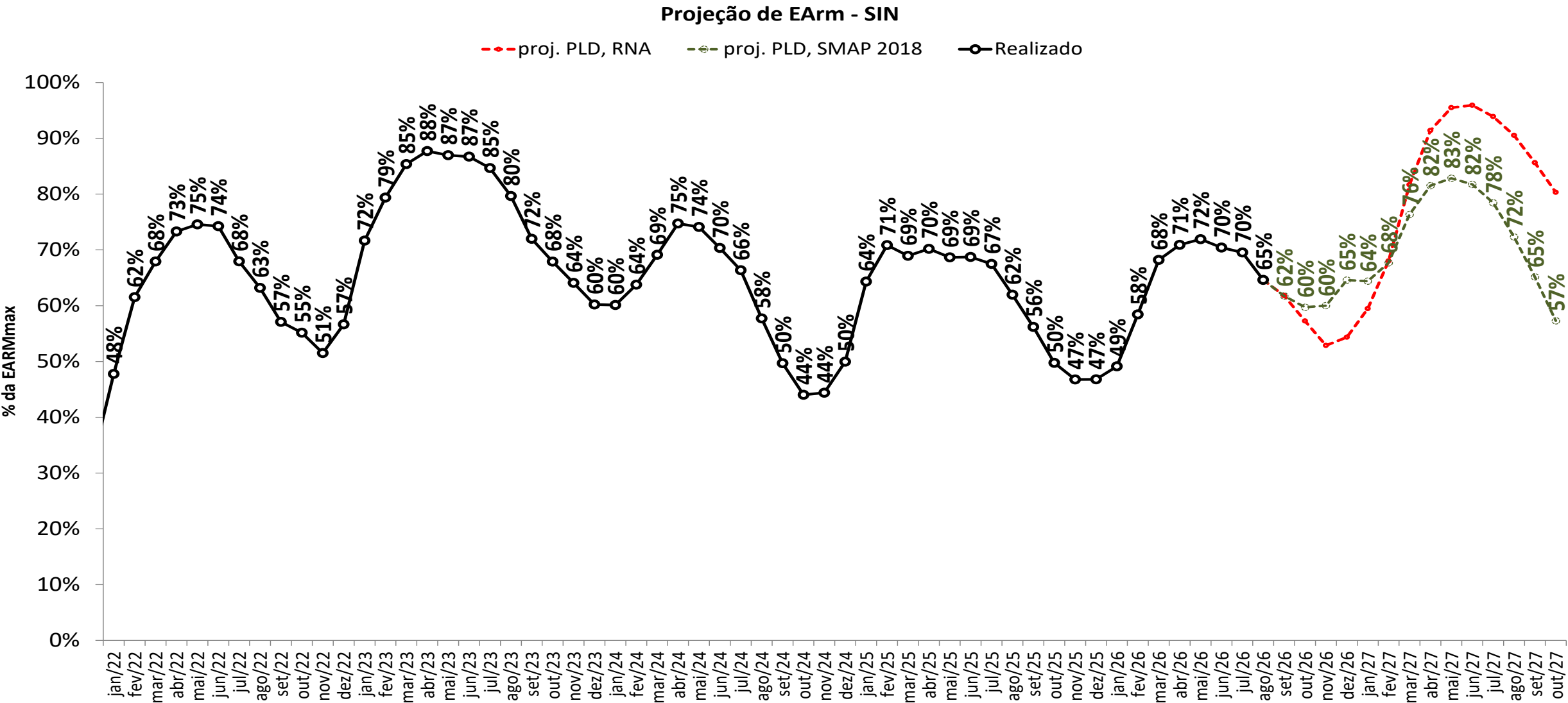
N	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	60	54	58	65	71	75	83	94	90	85	75	71	61	60	73
proj. PLD, SMAP 2023	60	51	45	29	18	37	65	65	70	52	55	58	55	48	42
proj. PLD, SMAP 2018	60	51	52	53	115	81	82	87	94	74	81	85	84	73	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	60	52	53	56	42	60	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	60	54	64	58	38	64	51	-	-	-	-	-	-	-	-

SIN	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	110	107	79	79	79	75	79	91	94	95	87	87	93	88	73
proj. PLD, SMAP 2023	110	124	116	131	59	57	53	53	61	70	63	73	51	49	59
proj. PLD, SMAP 2018	110	125	121	117	98	65	67	85	84	79	91	73	60	55	48
proj. PLD, SMAP CFS VE	110	181	183	142	131	114	106	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	110	148	104	148	115	105	102	-	-	-	-	-	-	-	-

projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



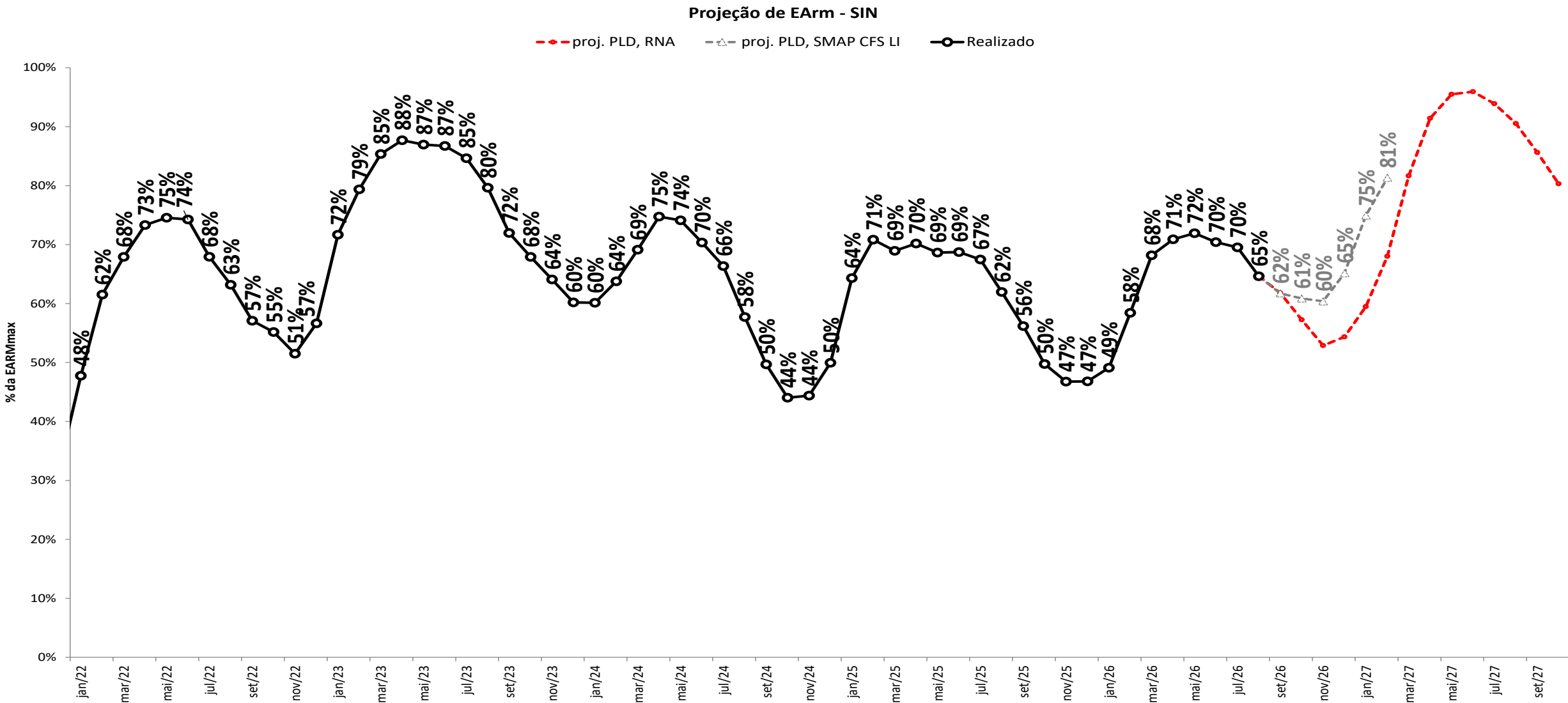




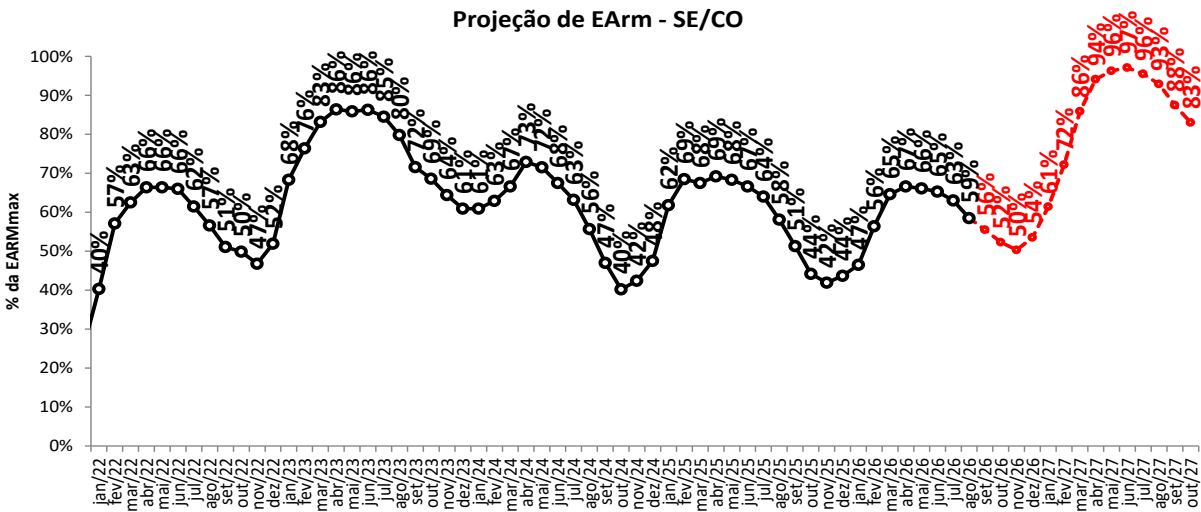
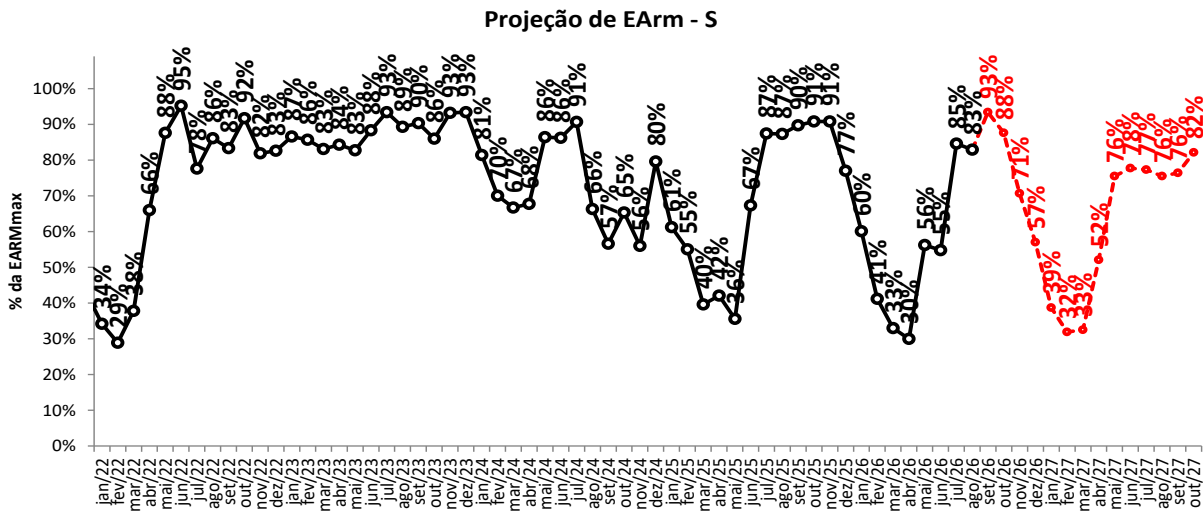
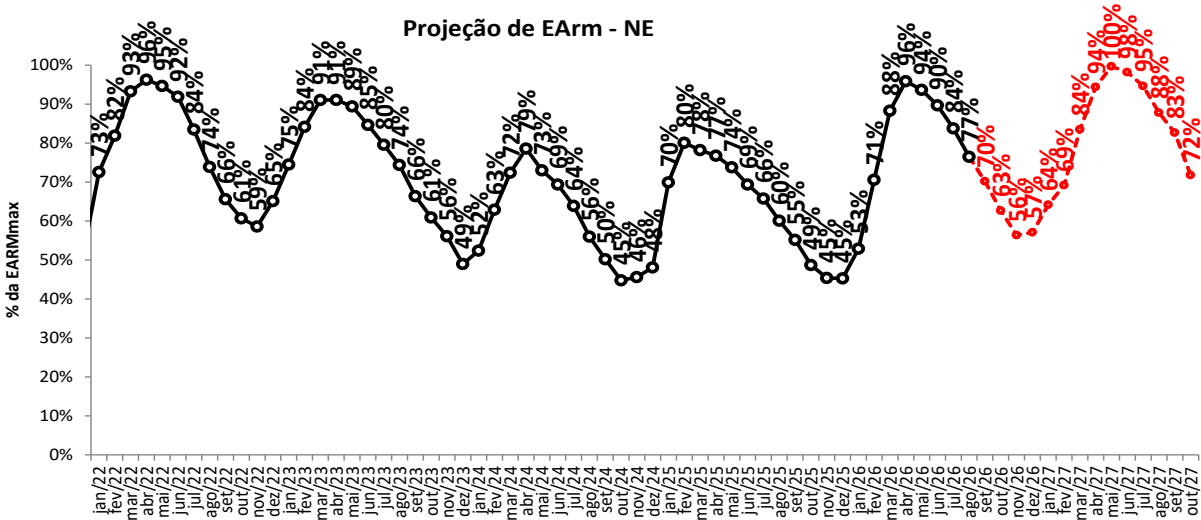
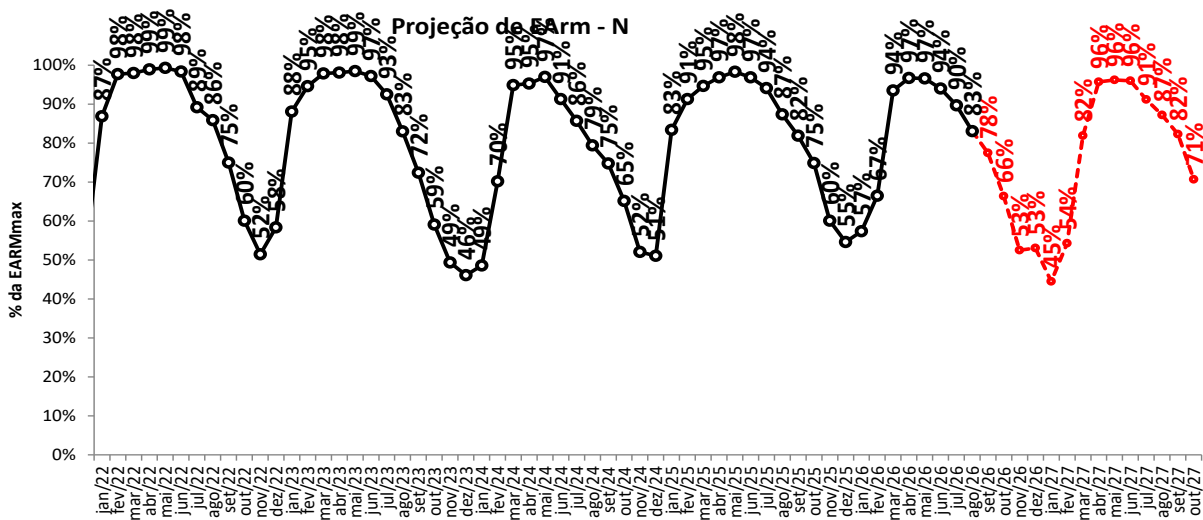


projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

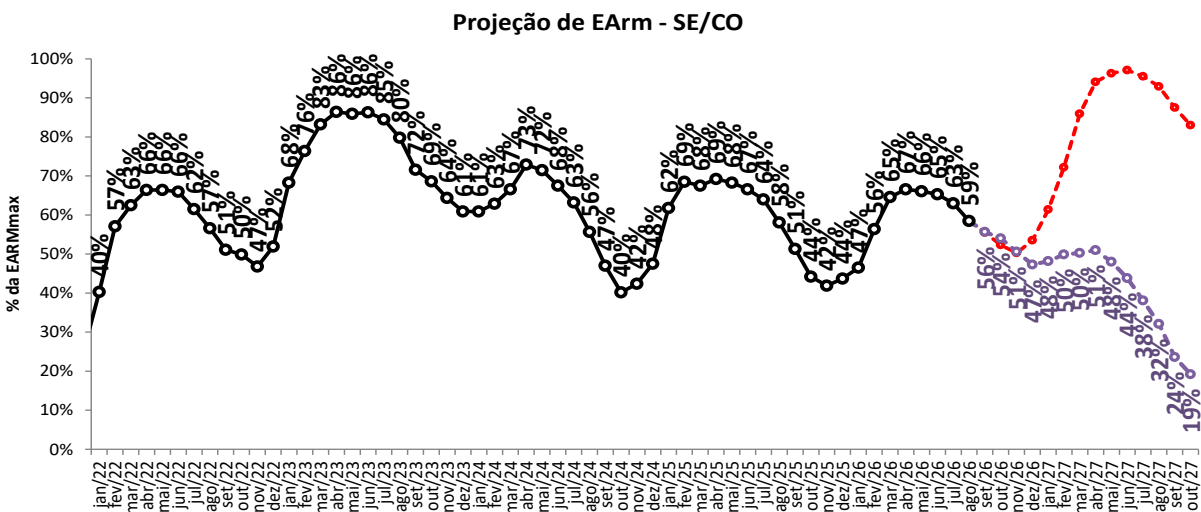
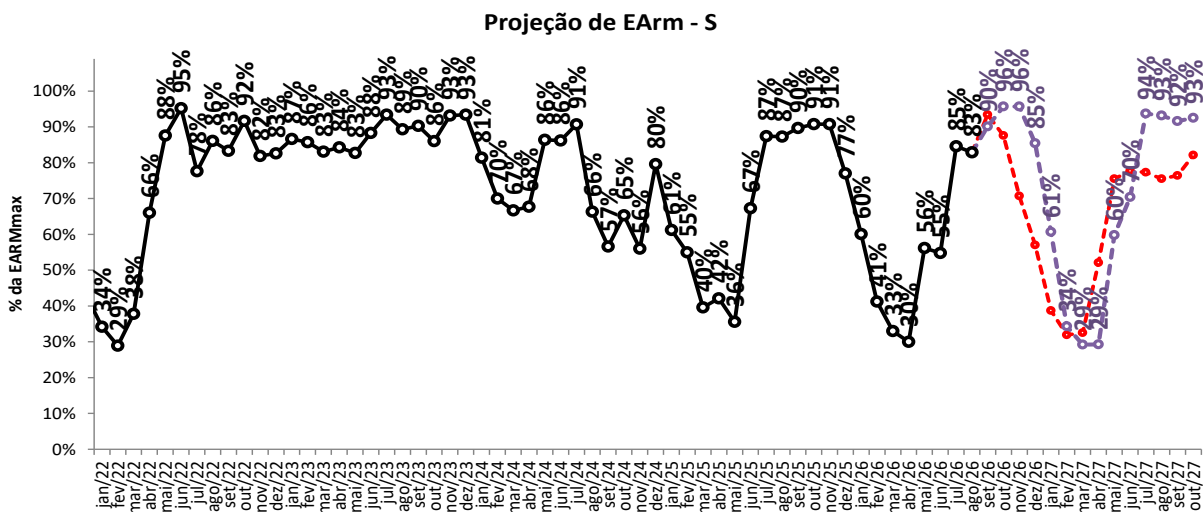
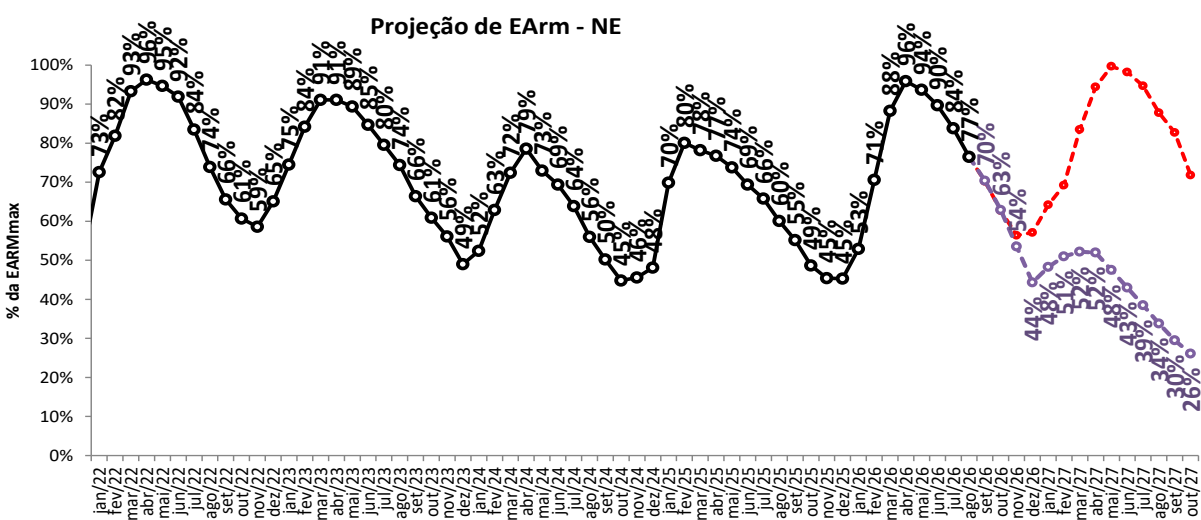
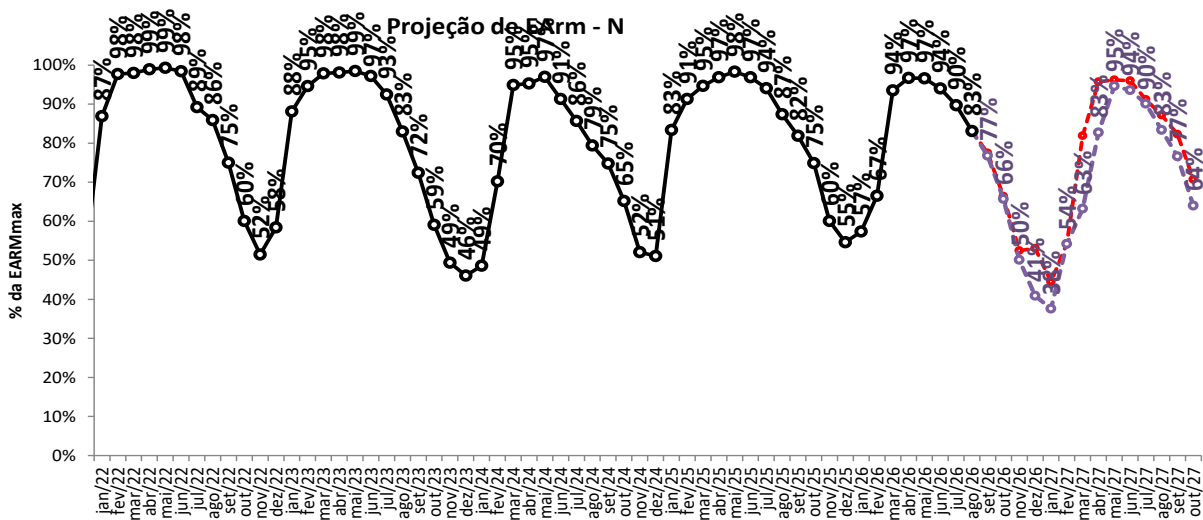


projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



proj. PLD, RNA

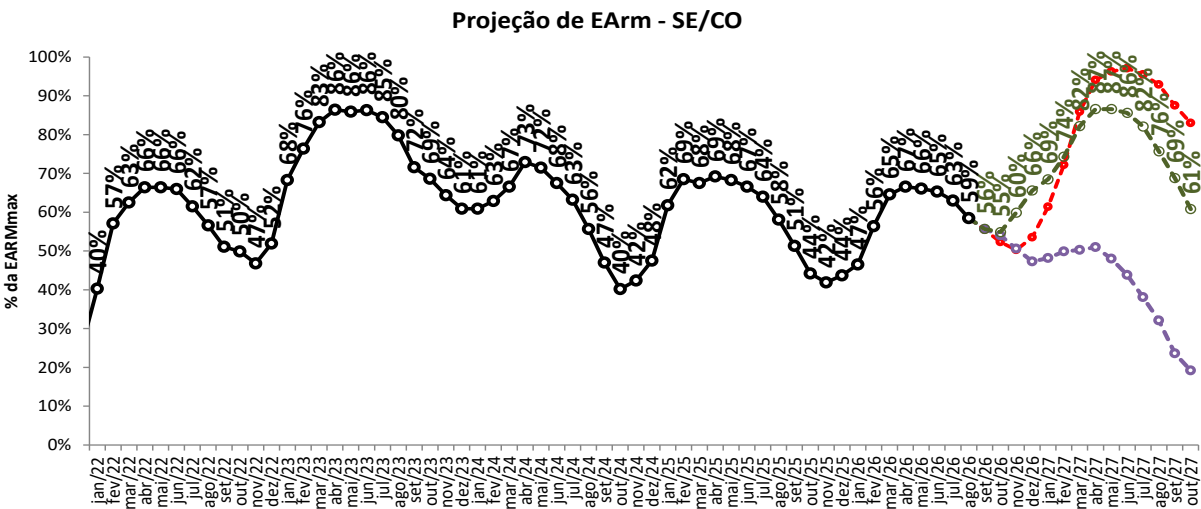
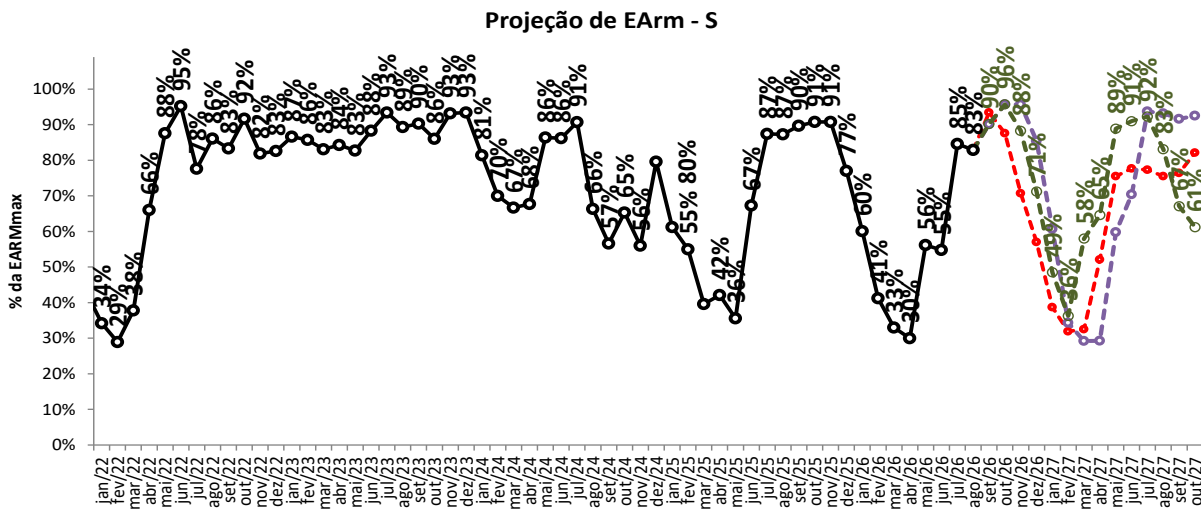
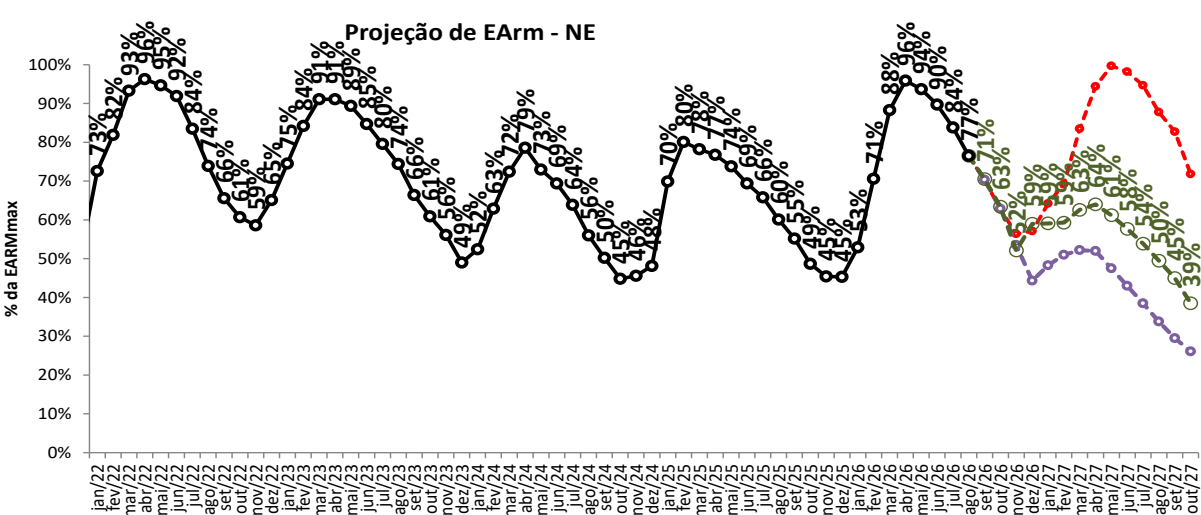
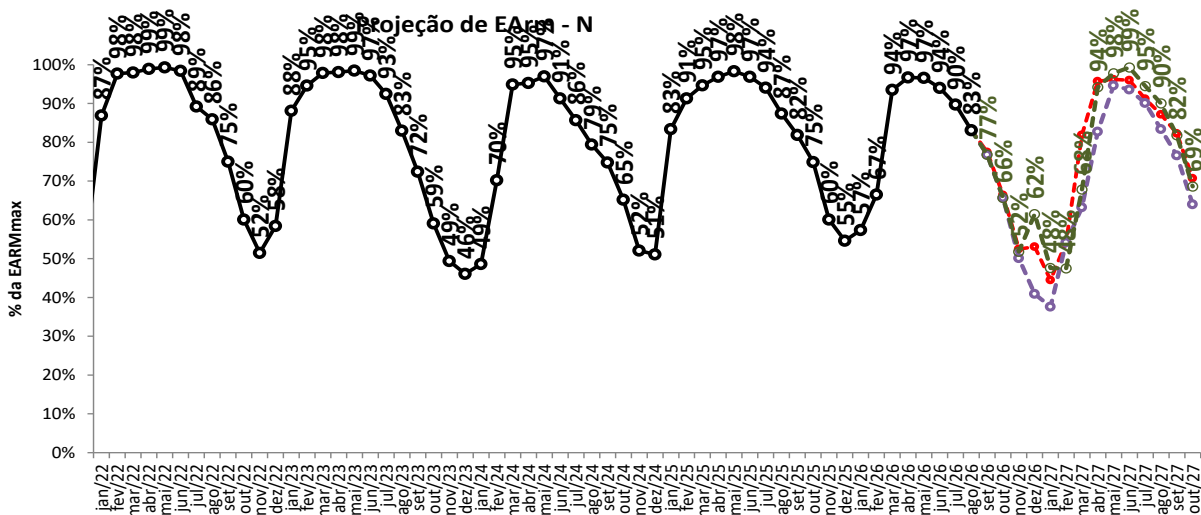
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP 2023

projeção de energia armazenada
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



---proj. PLD, RNA

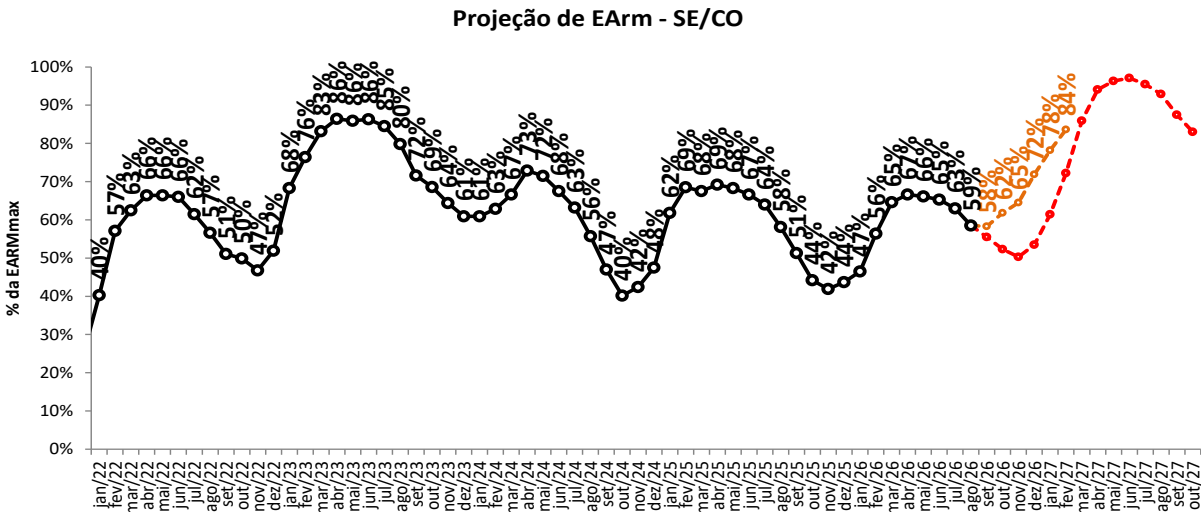
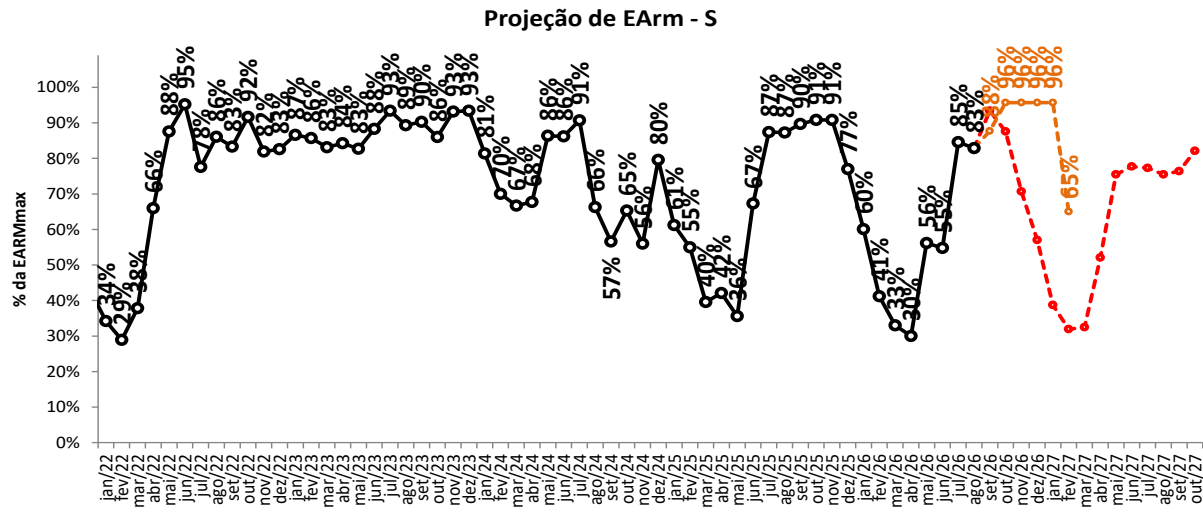
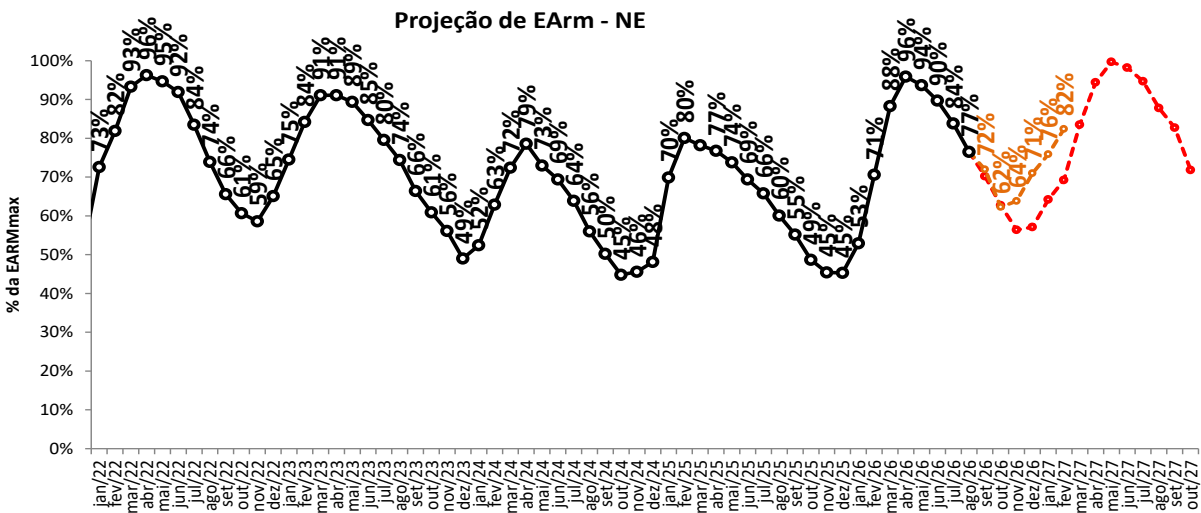
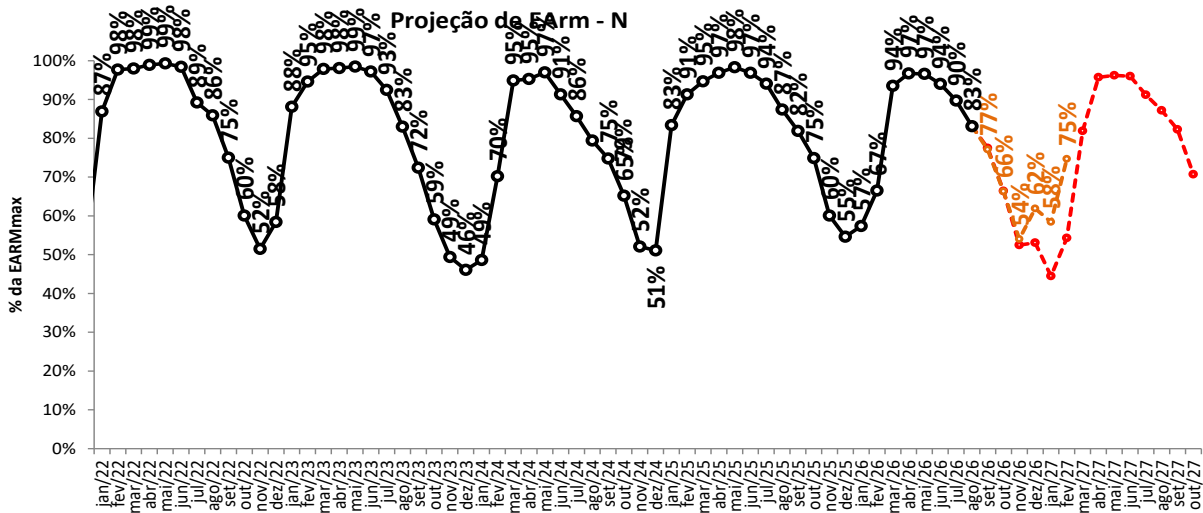
---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



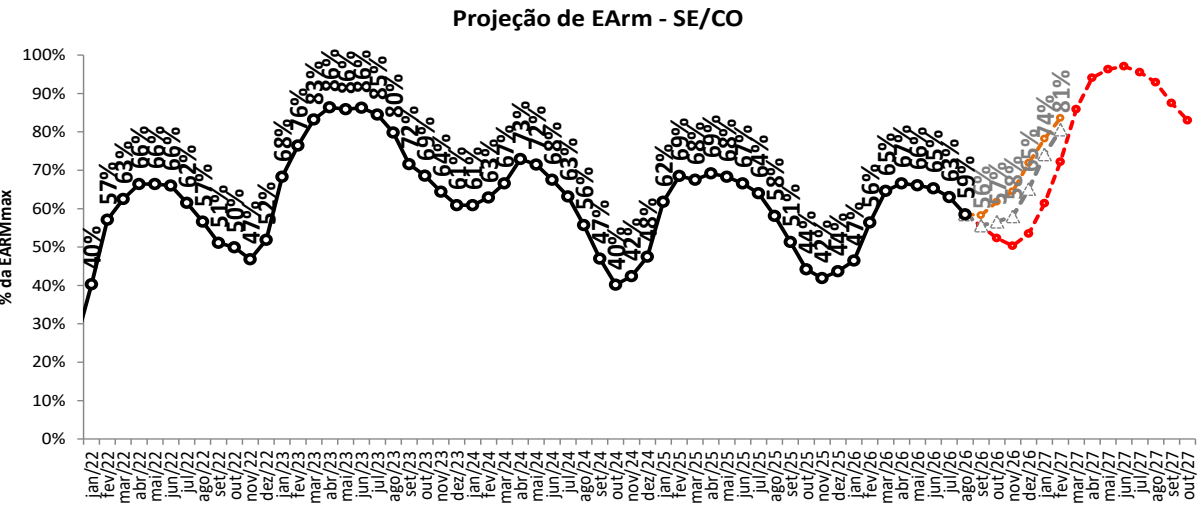
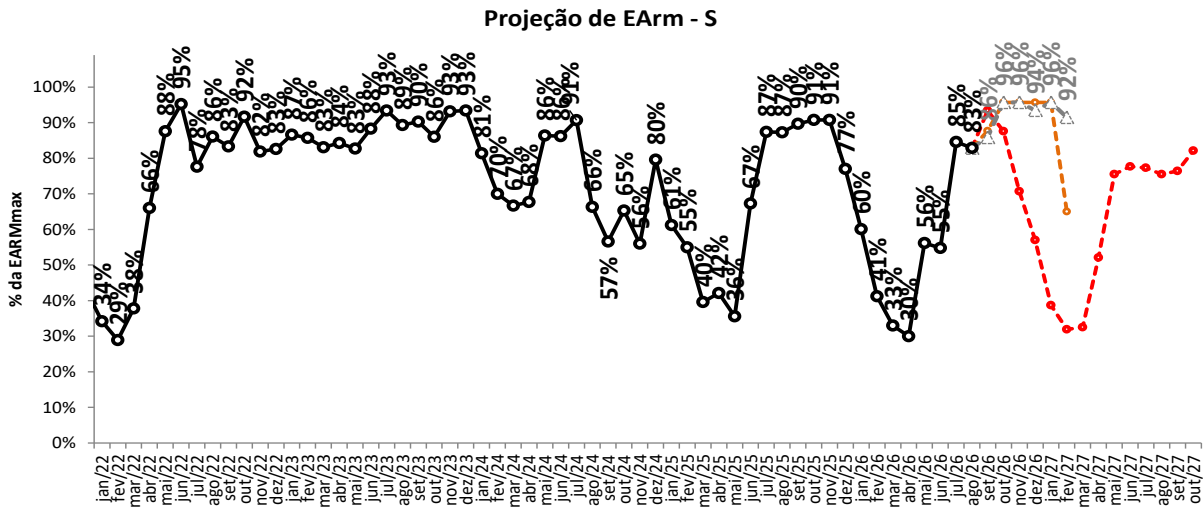
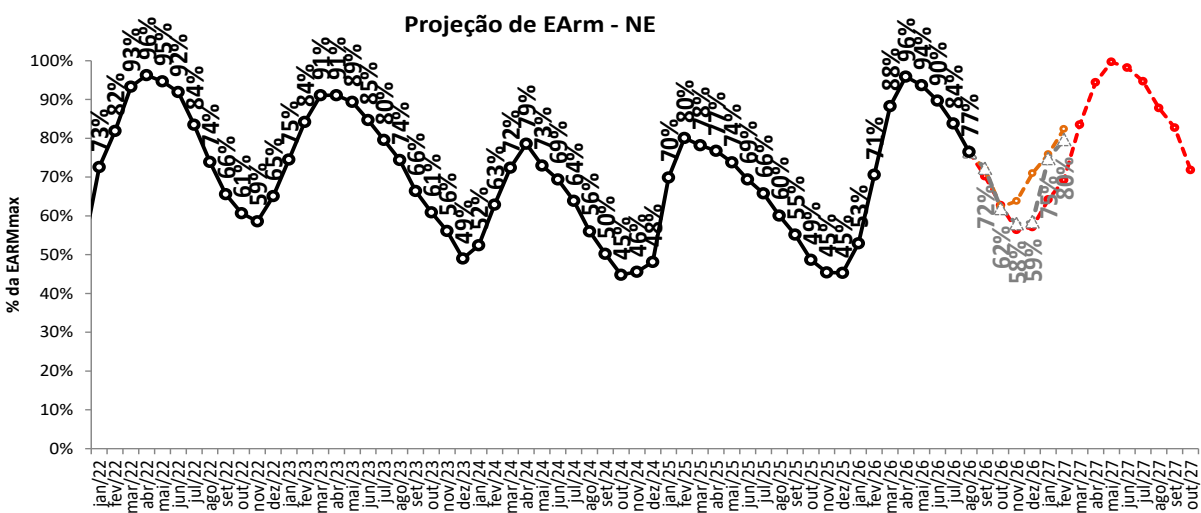
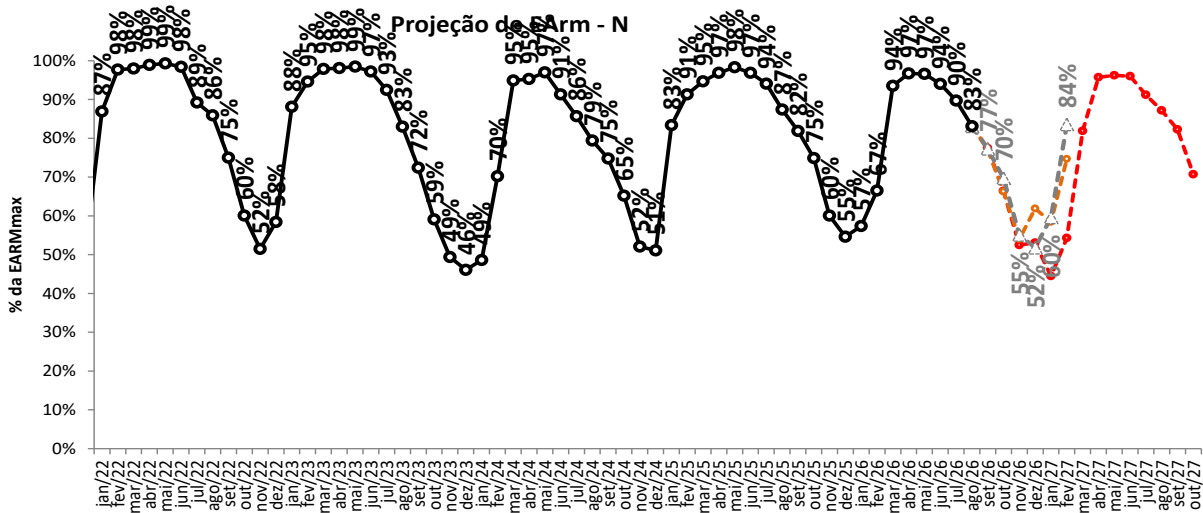
proj. PLD, RNA

proj. PLD, SMAP CFS VE

Realizado

projeção de energia armazenada

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



—●— proj. PLD, RNA

—△— proj. PLD, SMAP 2018

—◇— proj. PLD, SMAP CFS LI

—●— Realizado

tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

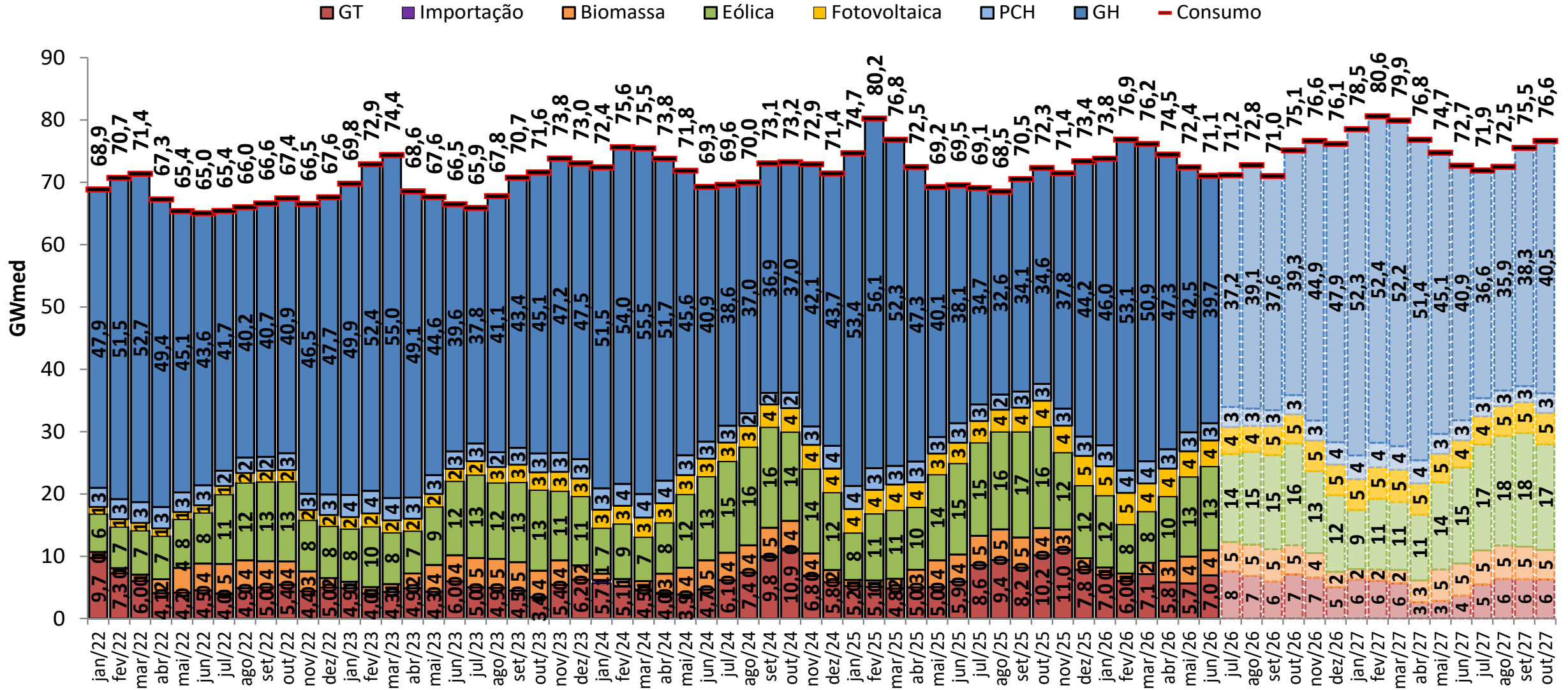
SE/CO	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	59	56	52	50	54	61	72	86	94	96	97	96	93	88	83
proj. PLD, SMAP 2023	59	56	54	51	47	48	50	50	51	48	44	38	32	24	19
proj. PLD, SMAP 2018	59	56	55	60	66	69	74	82	87	87	86	82	76	69	61
proj. PLD, SMAP CFS VE	59	58	62	65	72	78	84	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	59	56	57	58	65	74	81	-	-	-	-	-	-	-	-

S	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	83	93	88	71	57	39	32	33	52	76	78	77	76	76	82
proj. PLD, SMAP 2023	83	90	96	96	85	61	34	29	29	60	70	94	93	92	93
proj. PLD, SMAP 2018	83	90	96	88	71	49	36	58	65	89	91	92	83	67	61
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	88	96	96	96	96	65	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	86	96	96	94	96	92	-	-	-	-	-	-	-	-

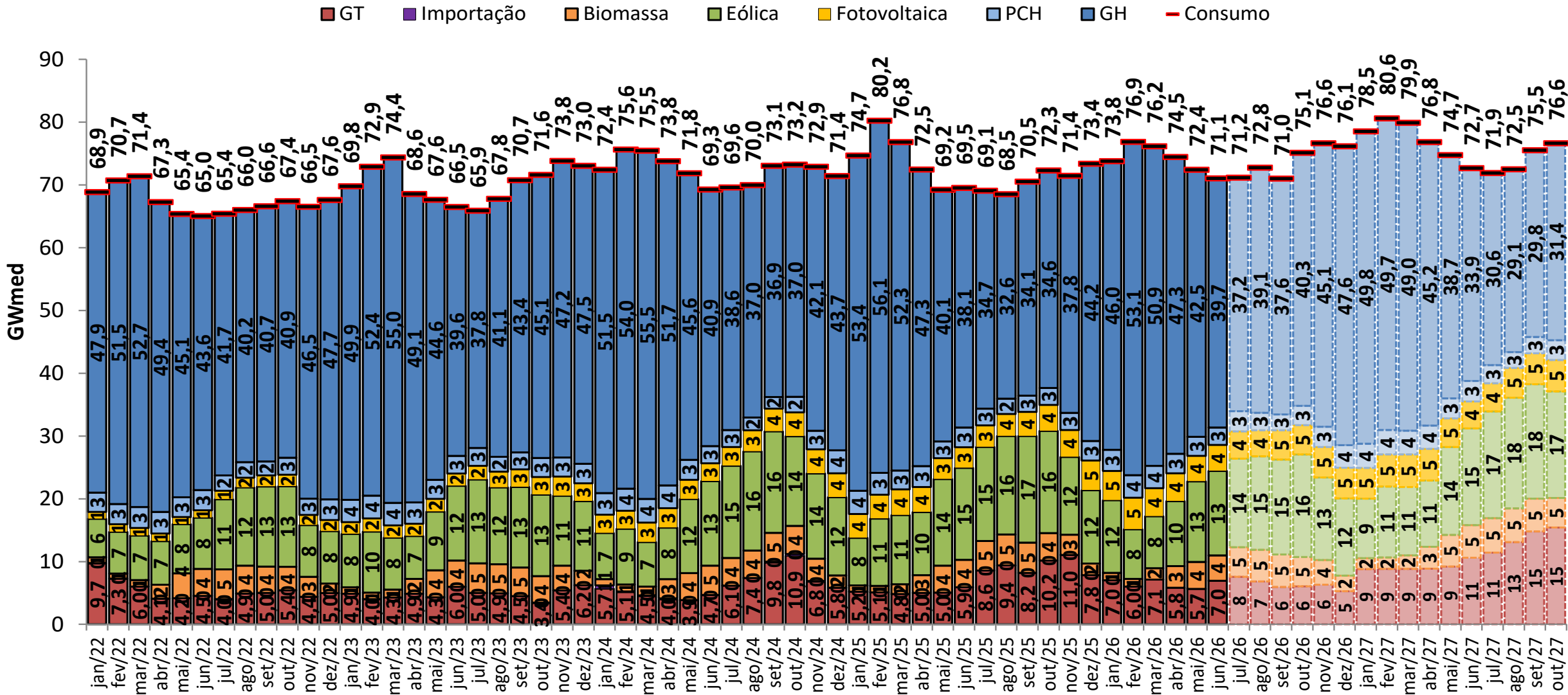
NE	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	77	70	63	56	57	64	69	84	94	100	98	95	88	83	72
proj. PLD, SMAP 2023	77	70	63	54	44	48	51	52	52	48	43	39	34	30	26
proj. PLD, SMAP 2018	77	71	63	52	59	59	59	63	64	61	58	54	50	45	39
proj. PLD, SMAP CFS VE	77	72	62	64	71	76	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	77	72	62	58	59	75	80	-	-	-	-	-	-	-	-

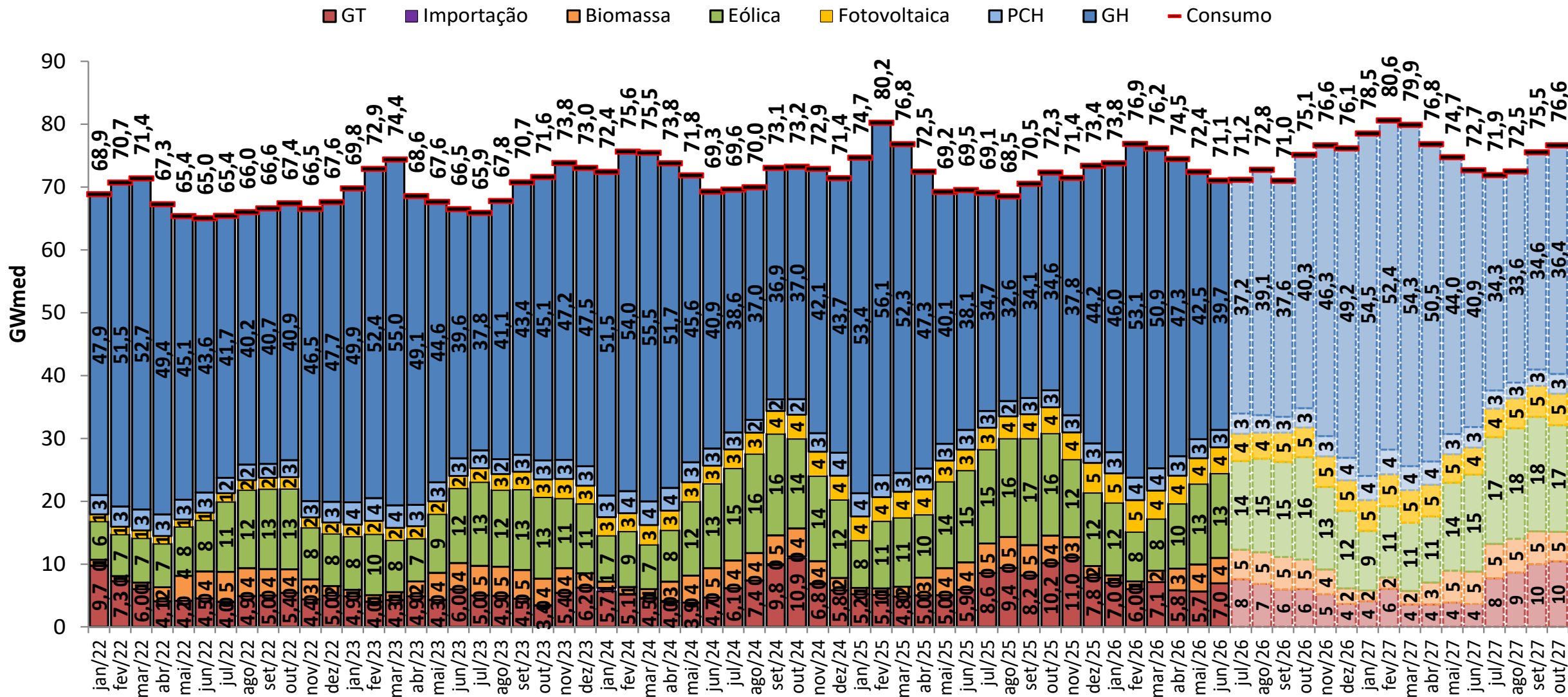
N	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	83	78	66	53	53	45	54	82	96	96	96	91	87	82	71
proj. PLD, SMAP 2023	83	77	66	50	41	38	54	63	83	95	94	90	83	77	64
proj. PLD, SMAP 2018	83	77	66	52	62	48	48	68	94	98	99	95	90	82	69
proj. PLD, SMAP CFS VE	83	77	66	54	62	58	75	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	83	77	70	55	52	60	84	-	-	-	-	-	-	-	-

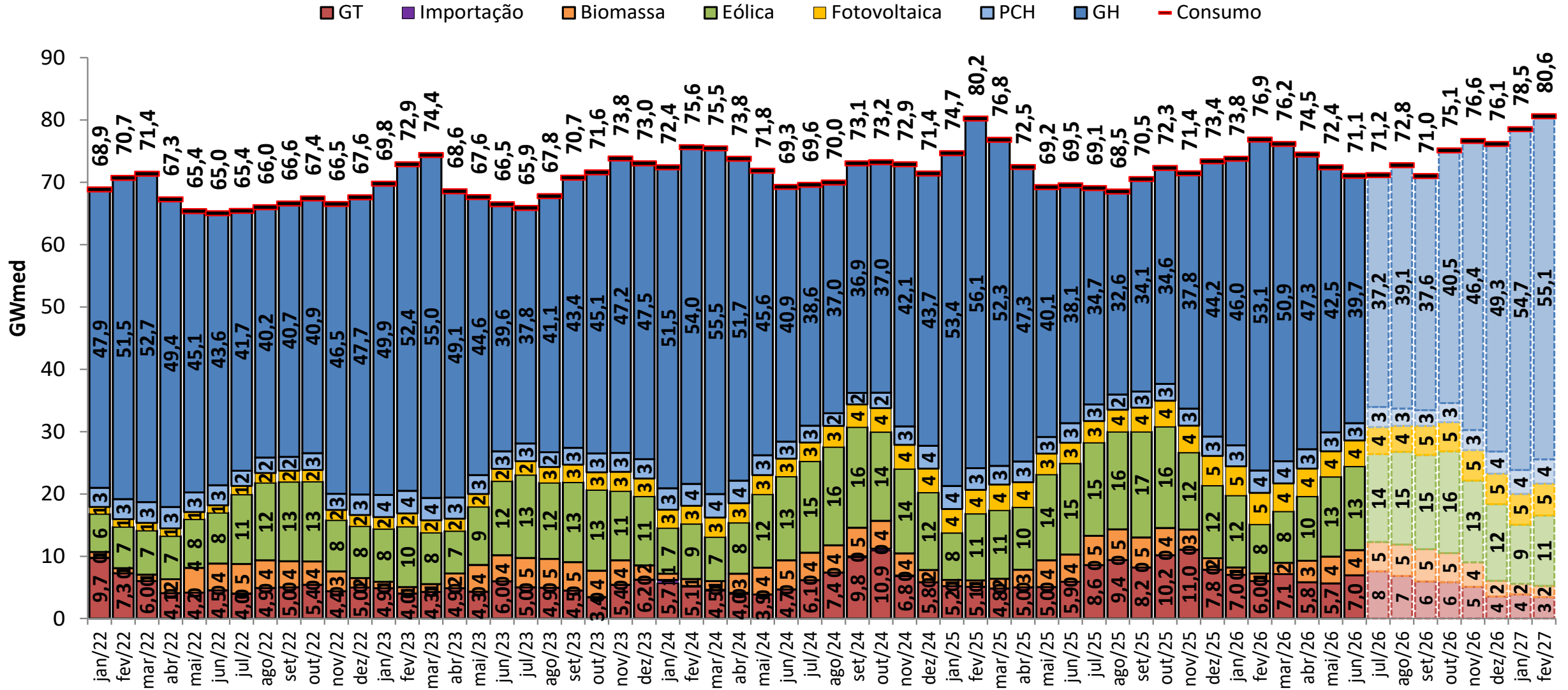
SIN	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27
proj. PLD, RNA	65	62	57	53	54	59	68	82	91	95	96	94	91	86	80
proj. PLD, SMAP 2023	65	62	59	54	49	49	49	50	51	51	48	45	39	32	28
proj. PLD, SMAP 2018	65	62	60	60	65	64	68	76	82	83	82	78	72	65	57
proj. PLD, SMAP CFS VE	65	64	64	66	73	78	82	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	65	62	61	60	65	75	81	-	-	-	-	-	-	-	-

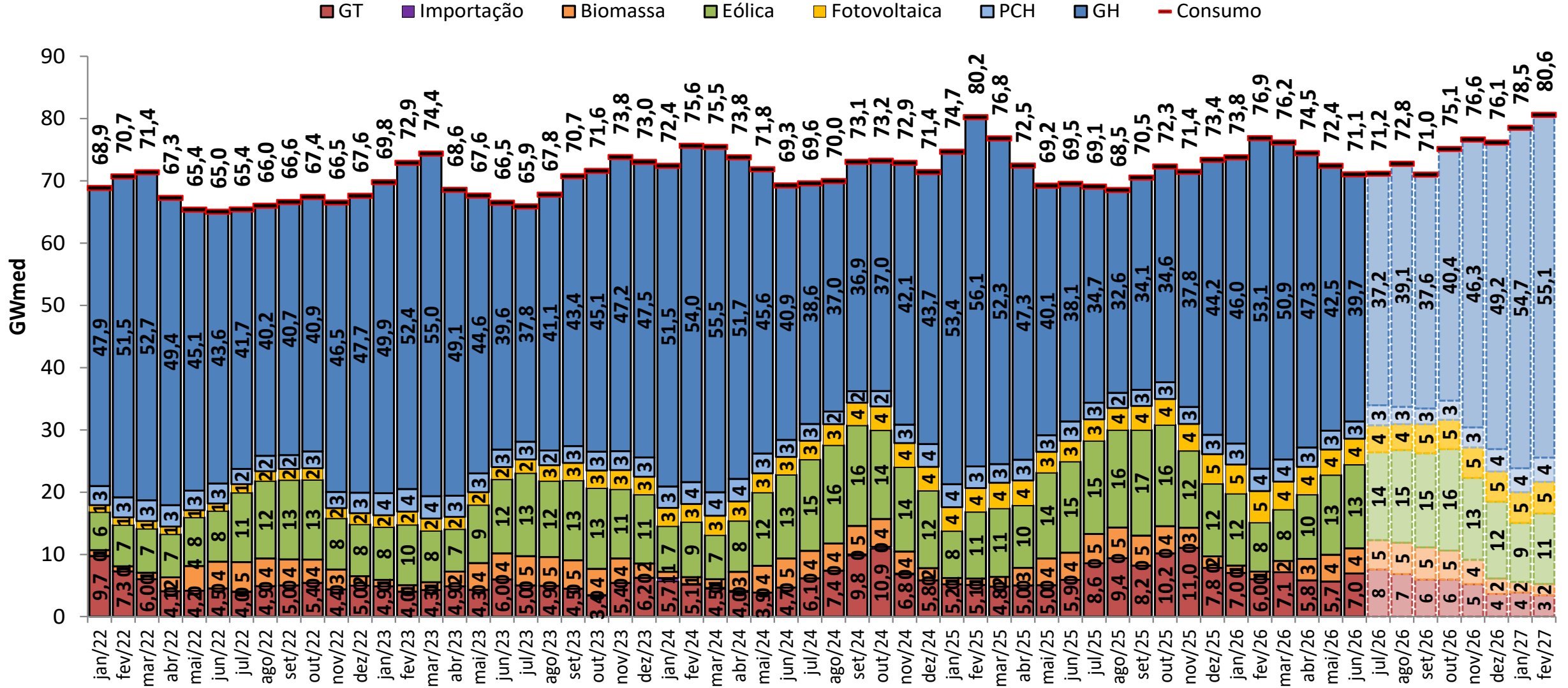


balanço operativo
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



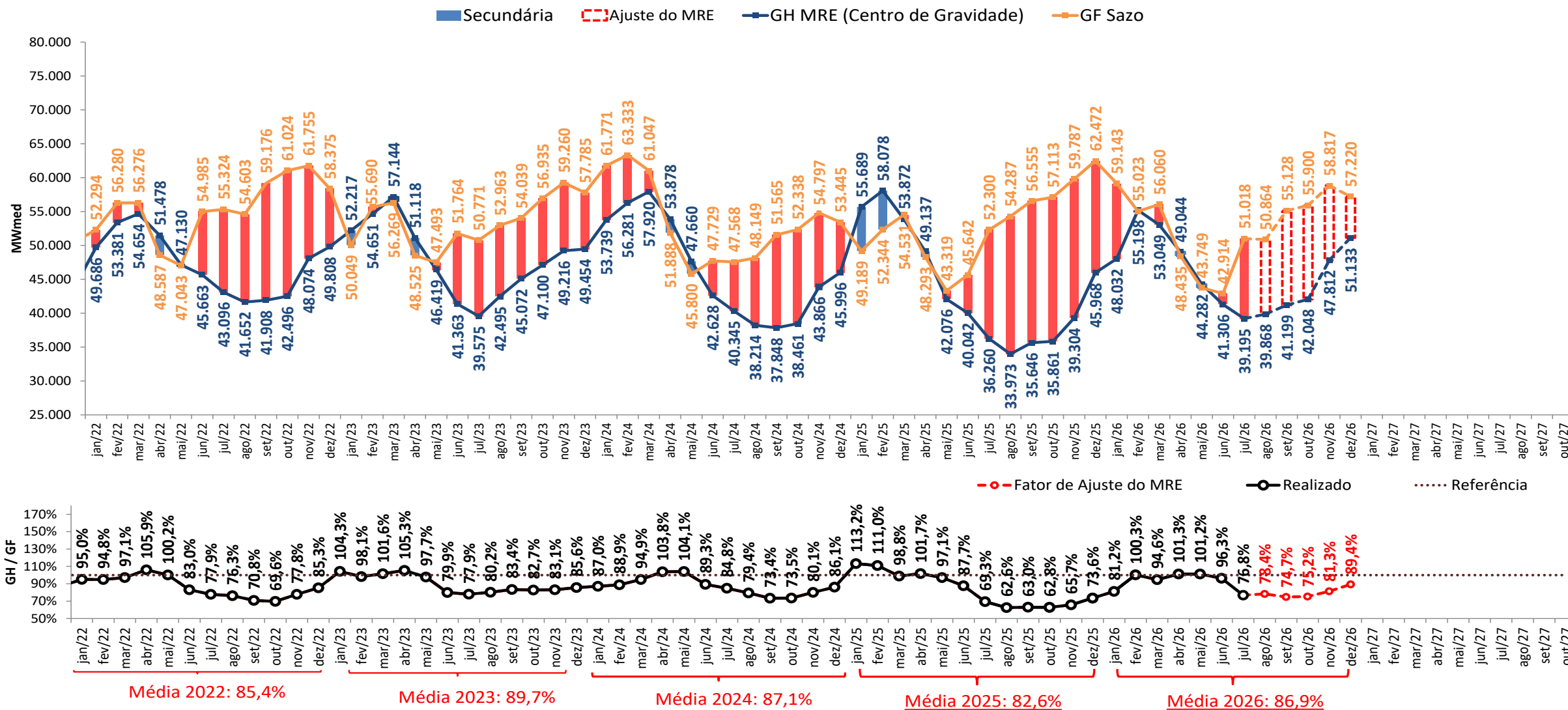






projeção do MRE

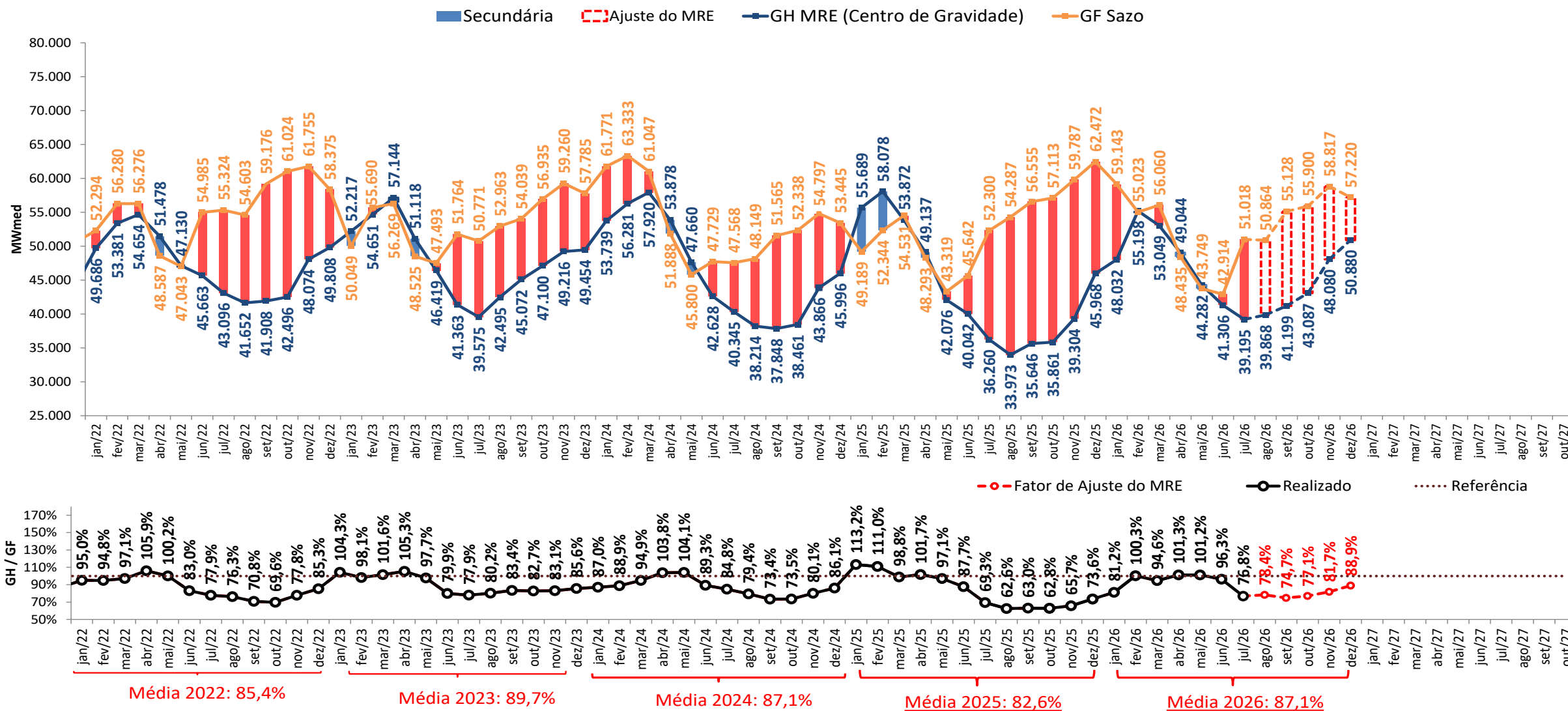
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

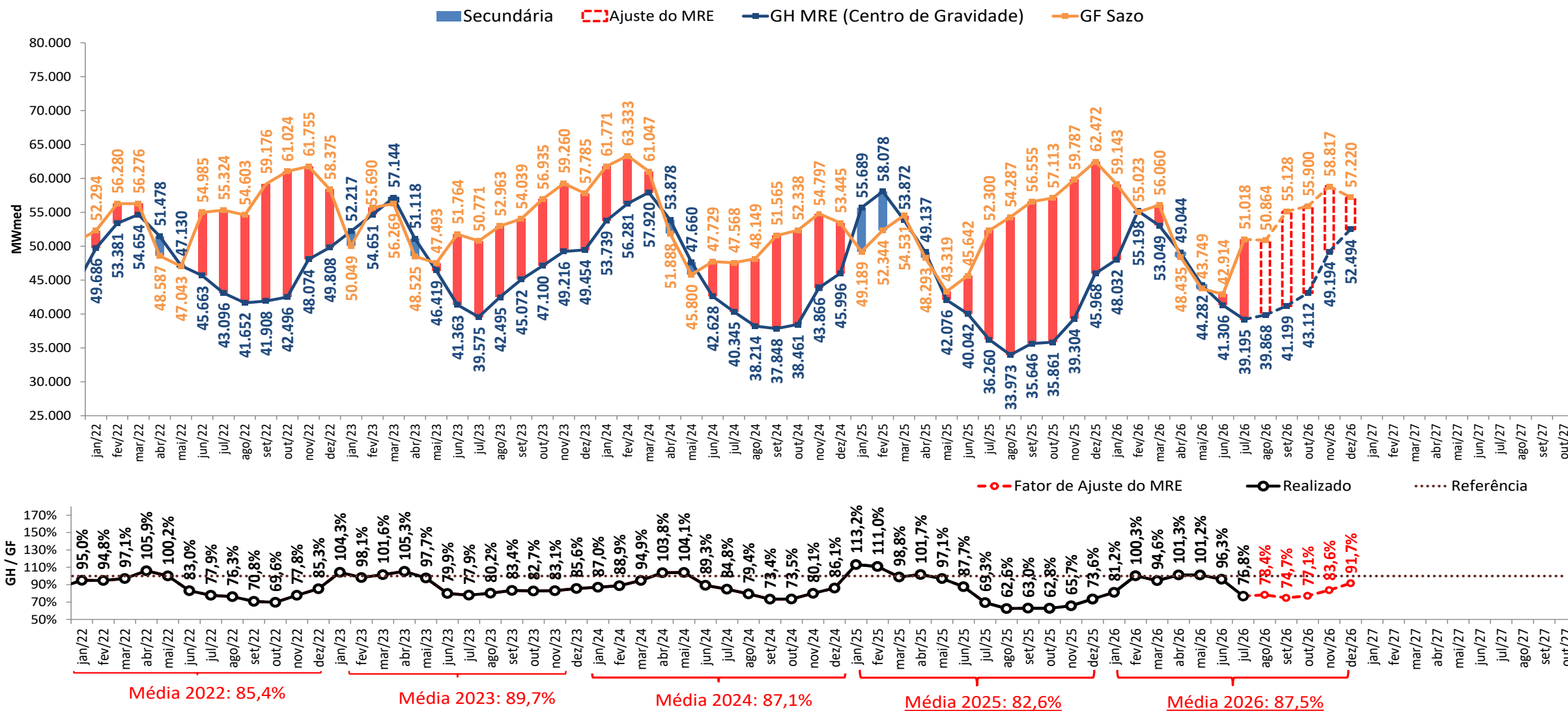
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

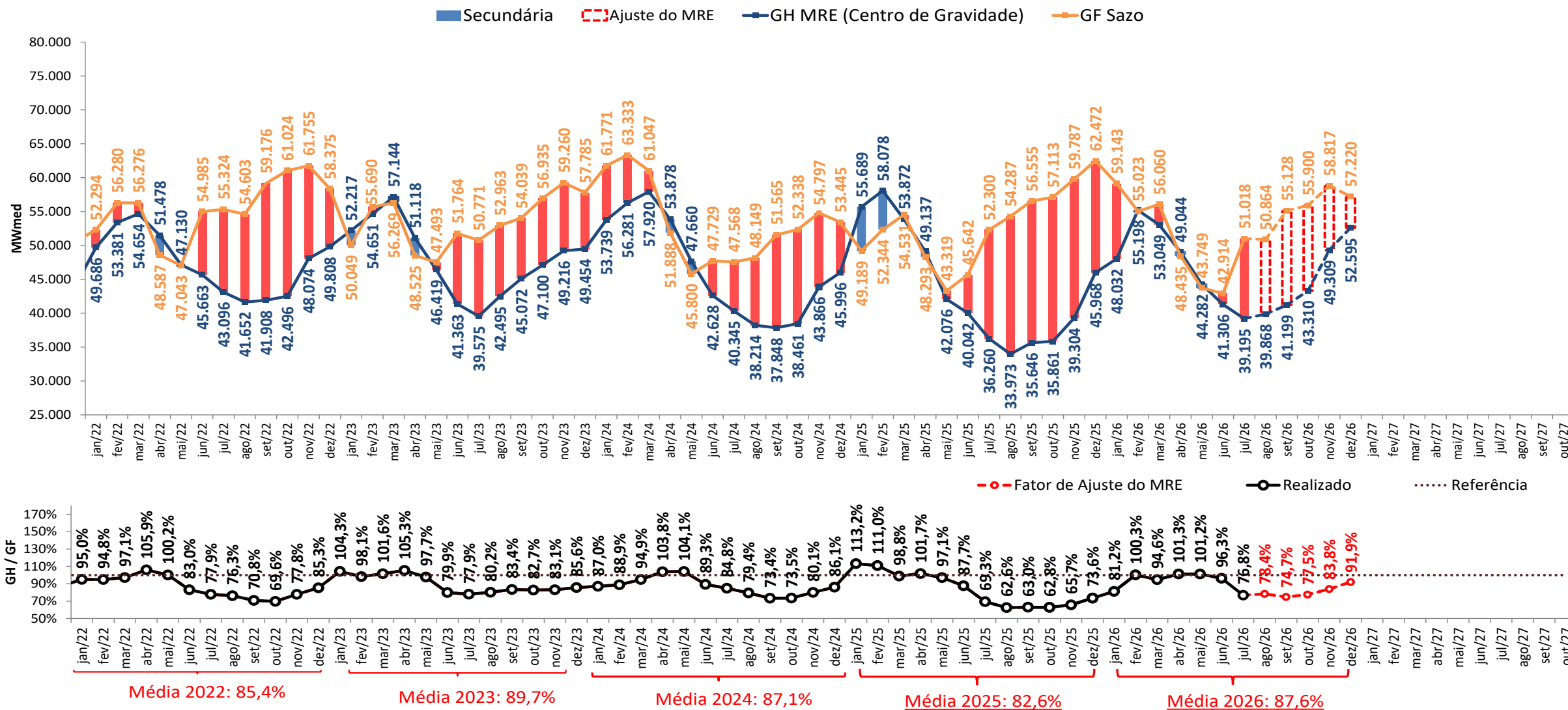
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

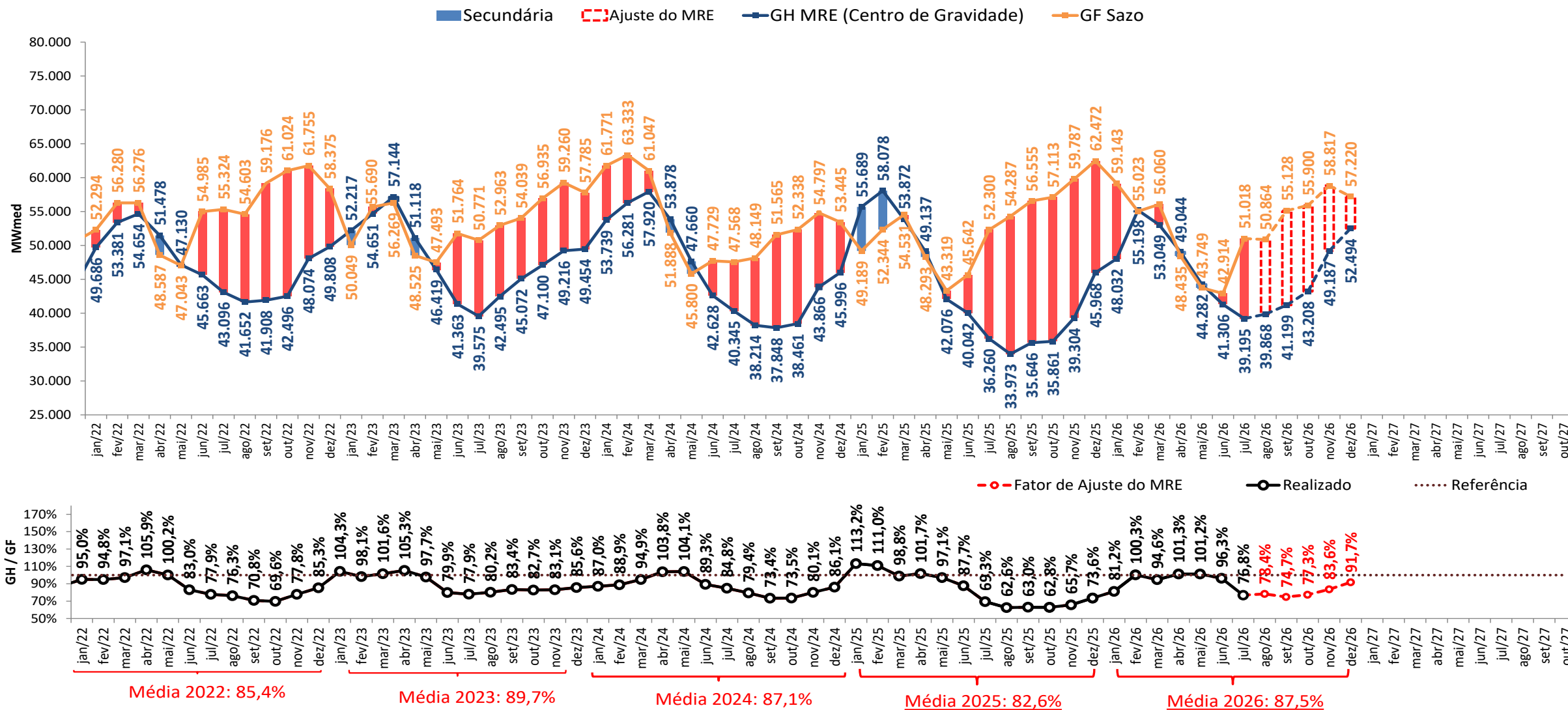
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

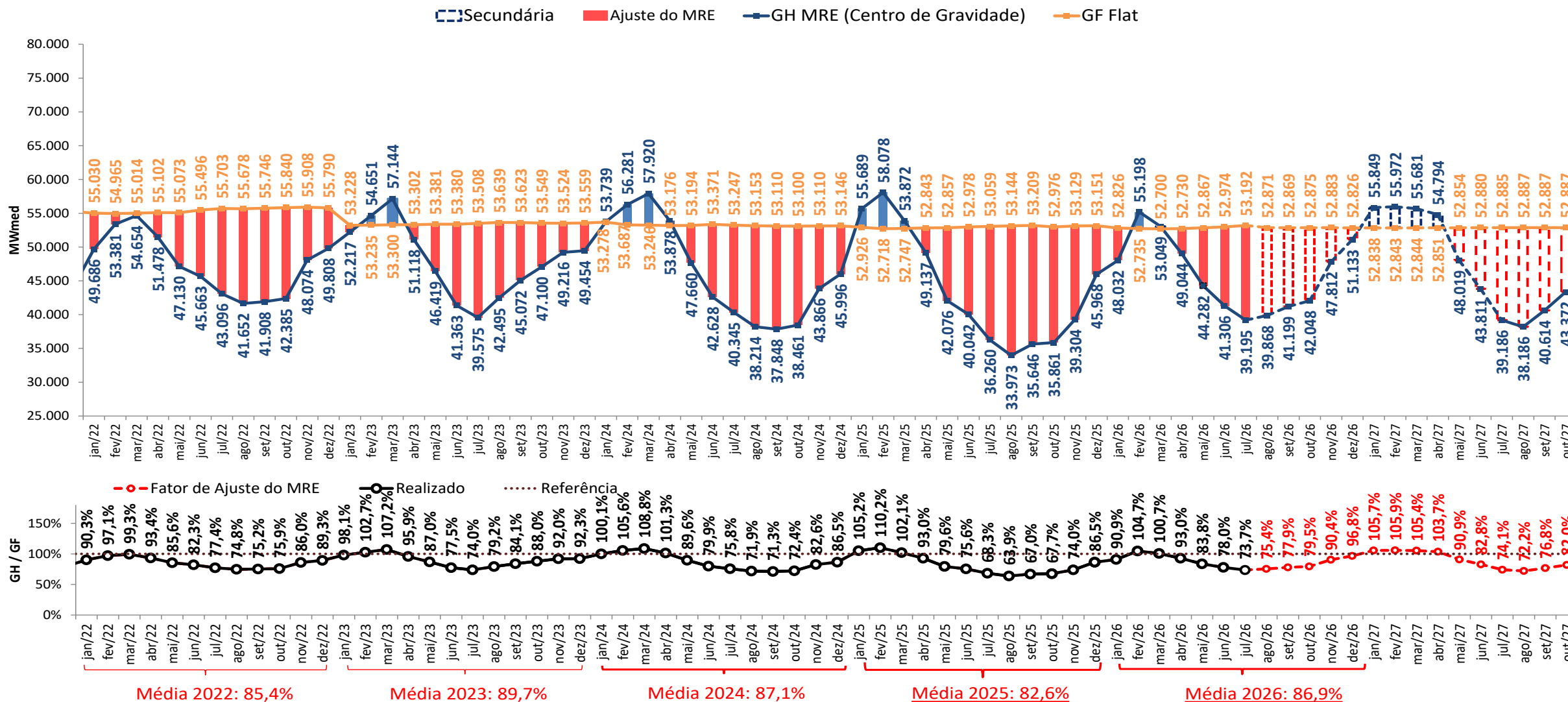
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

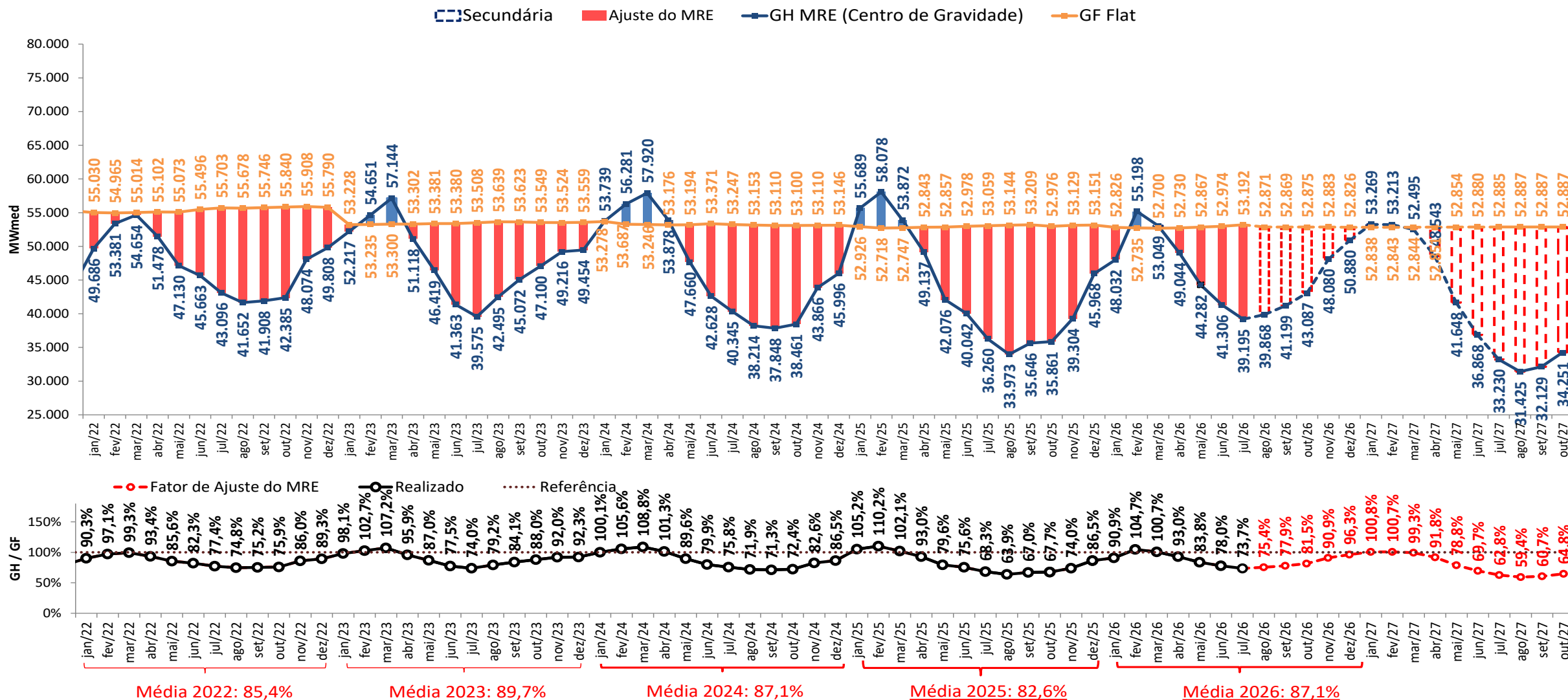
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

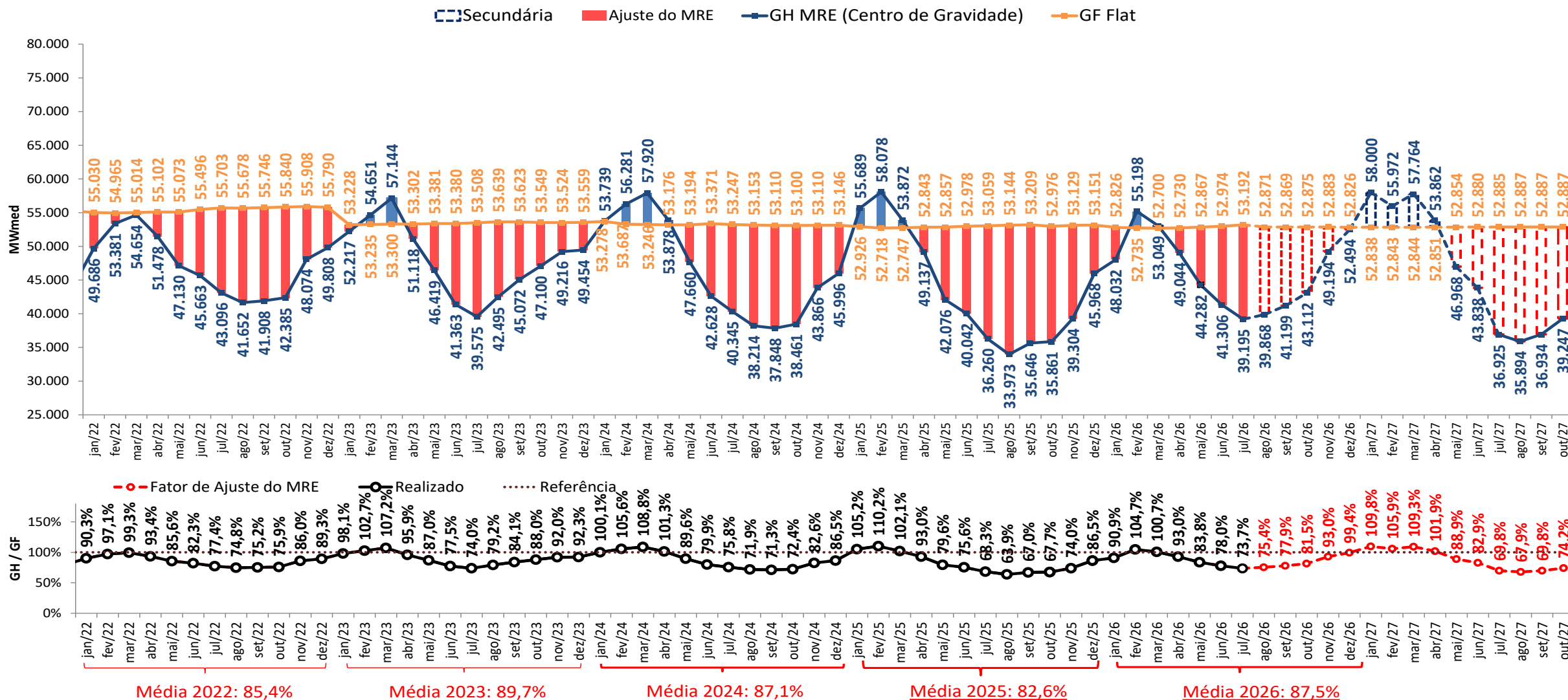
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

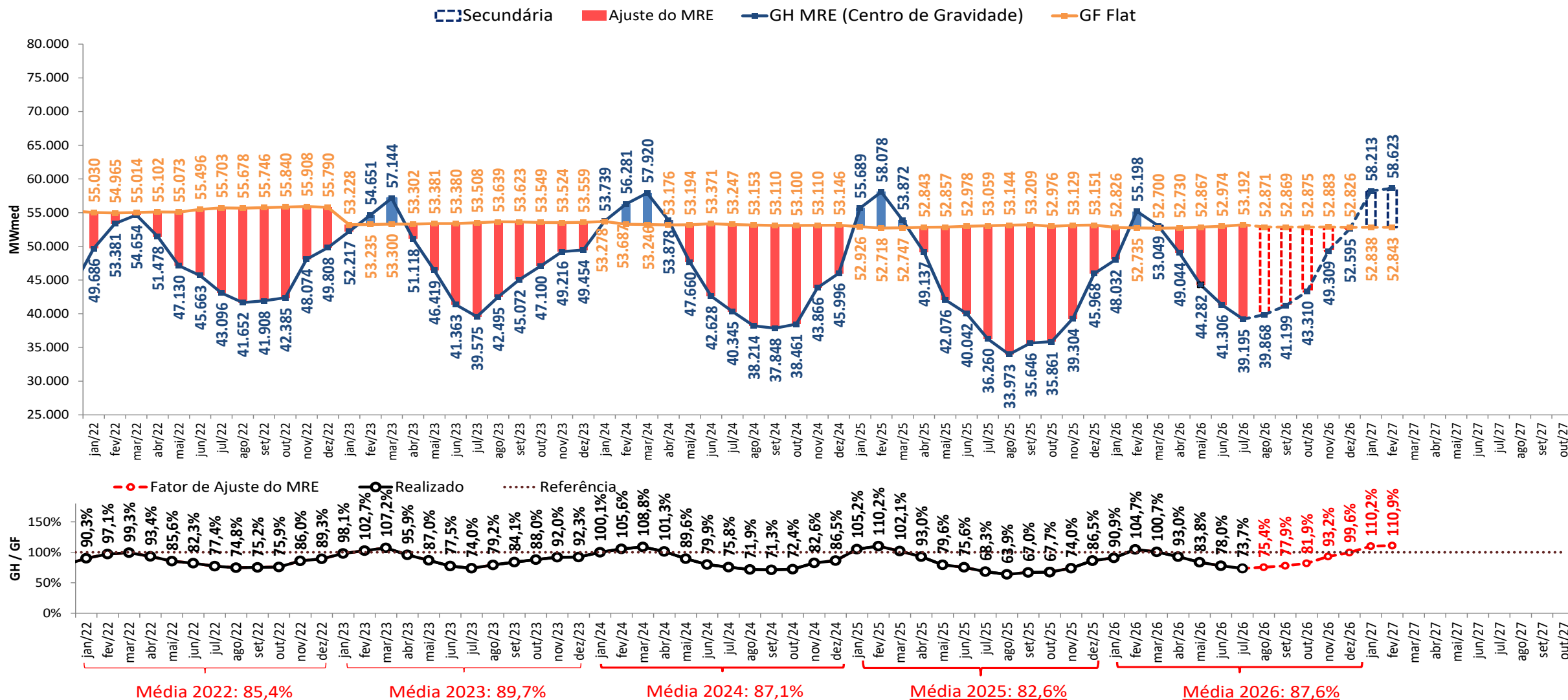
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

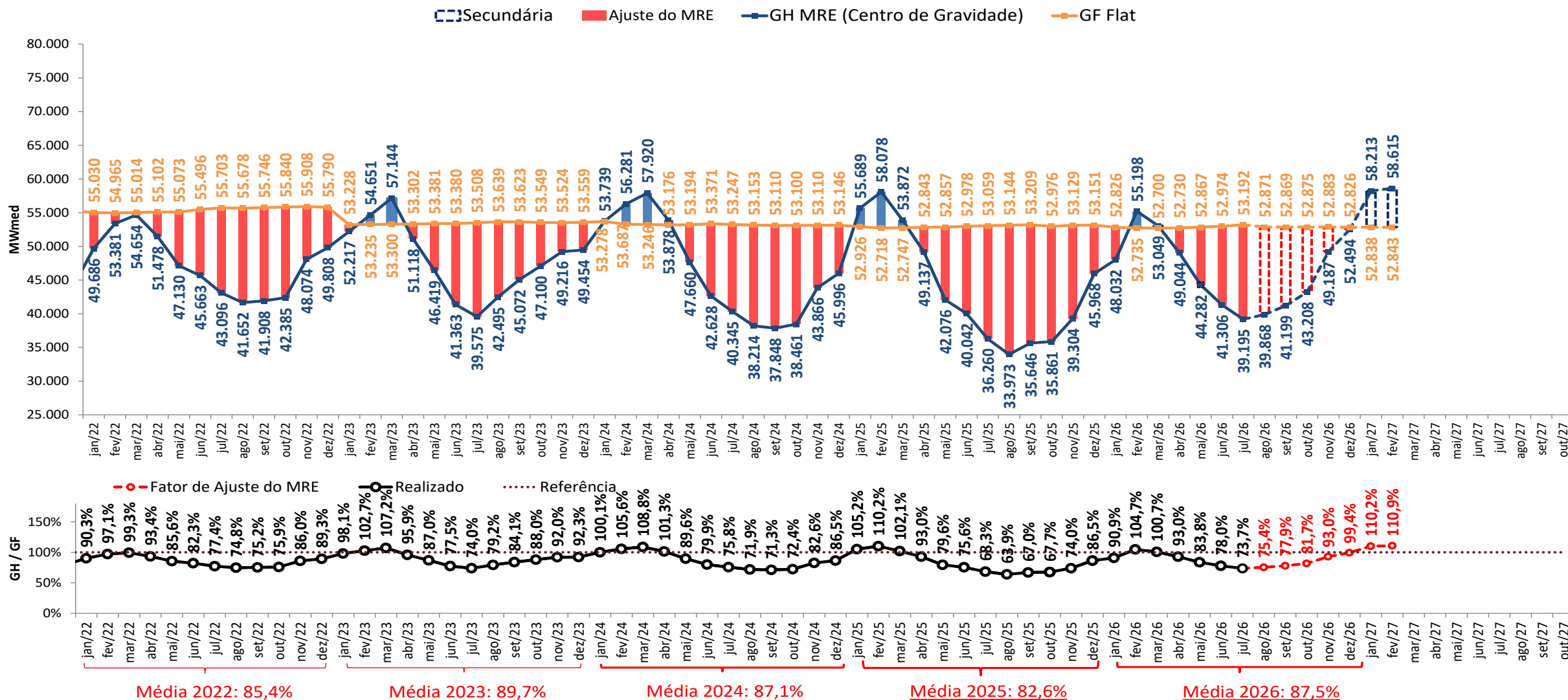
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

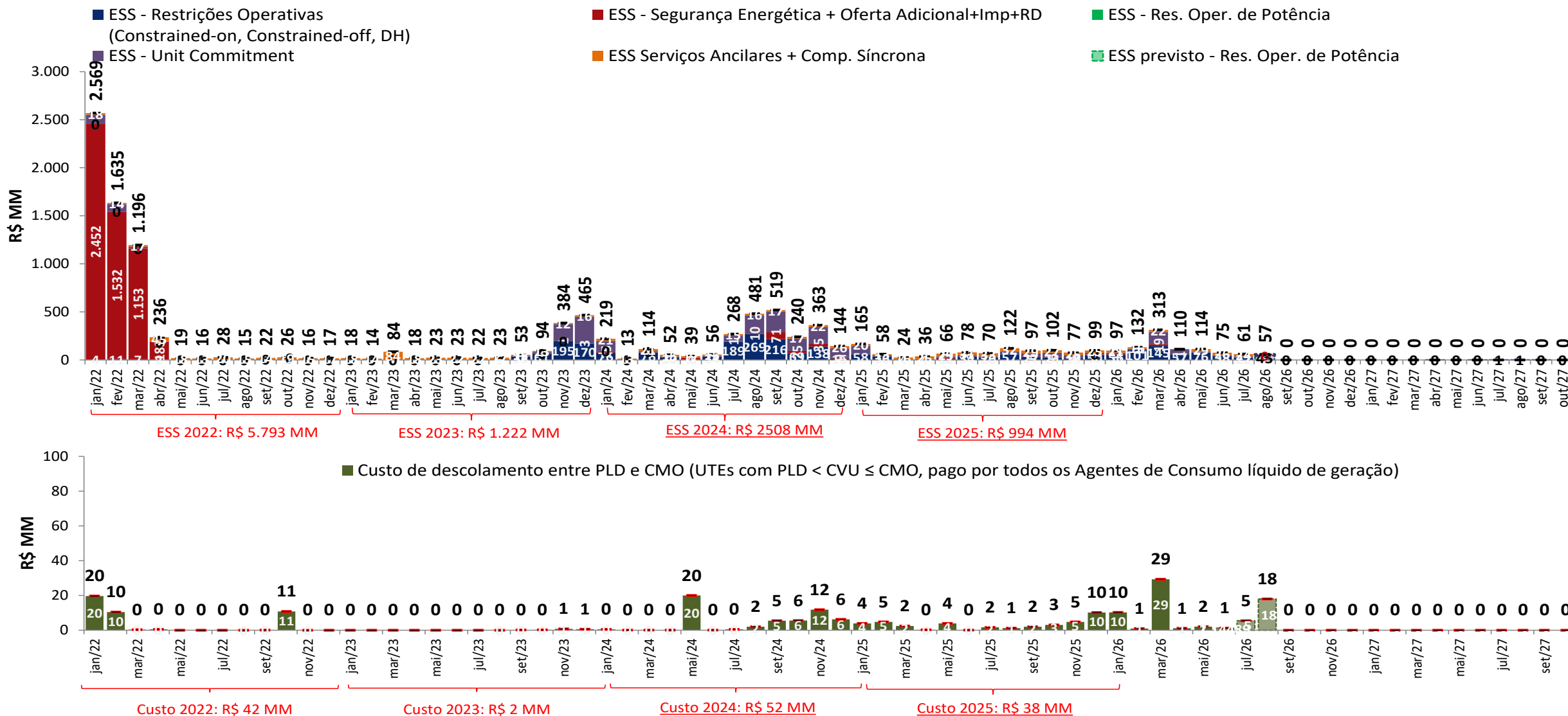
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

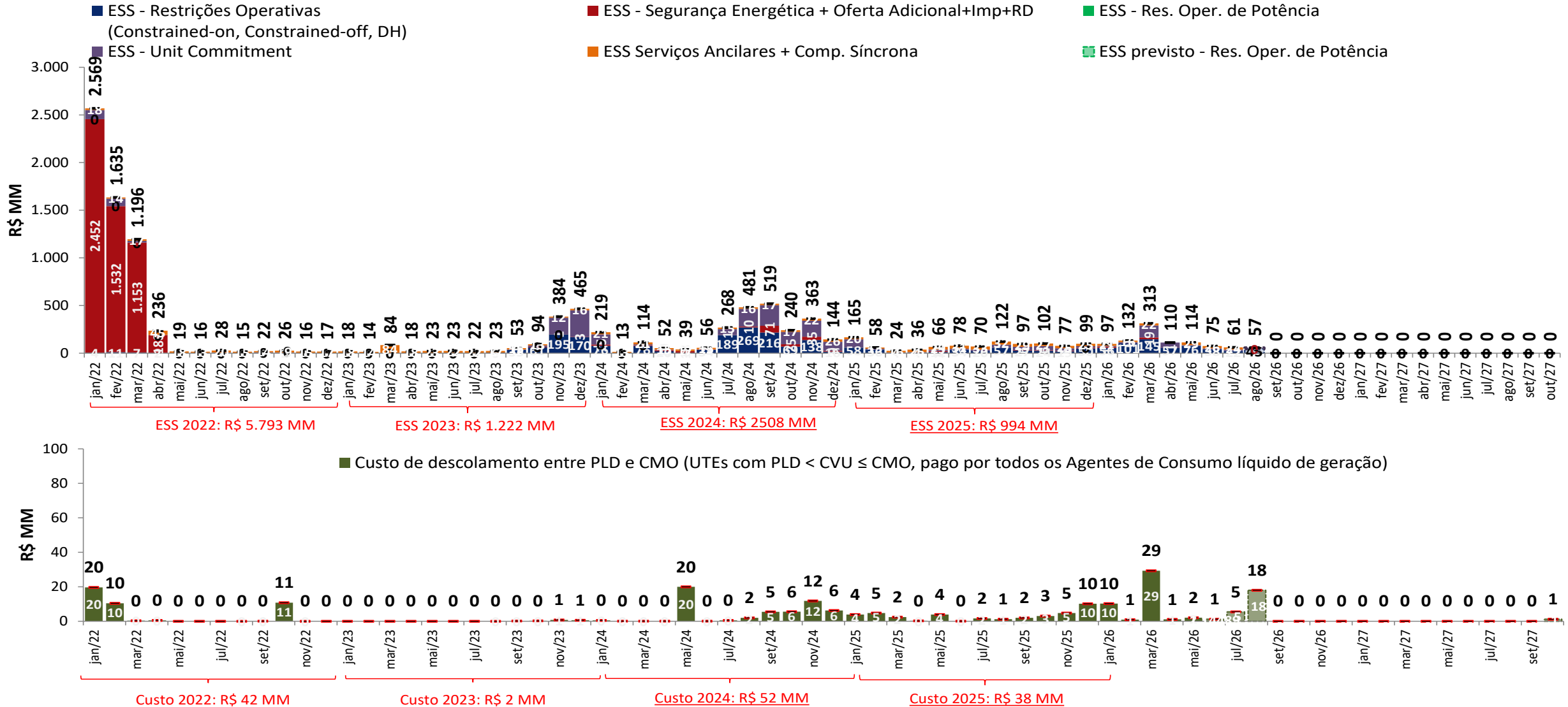
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

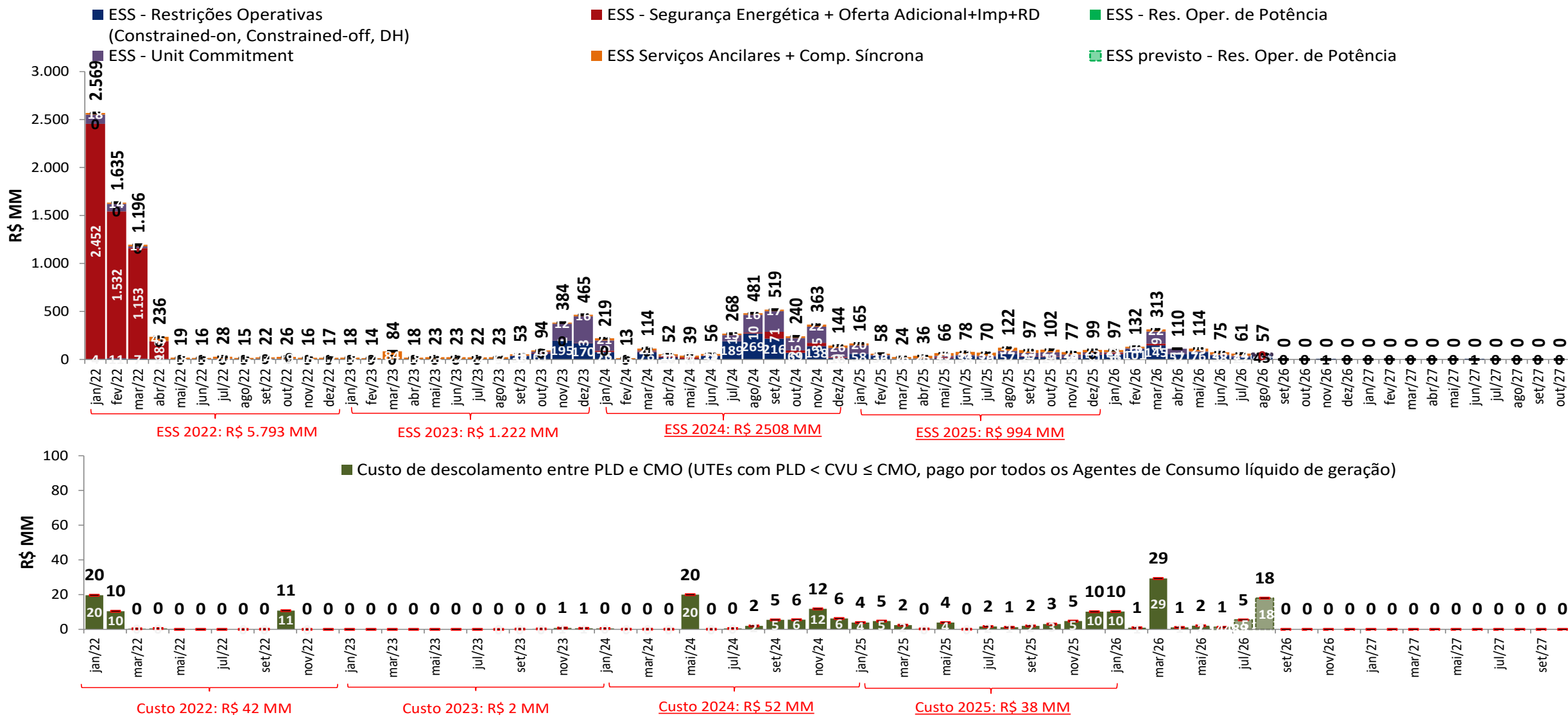
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

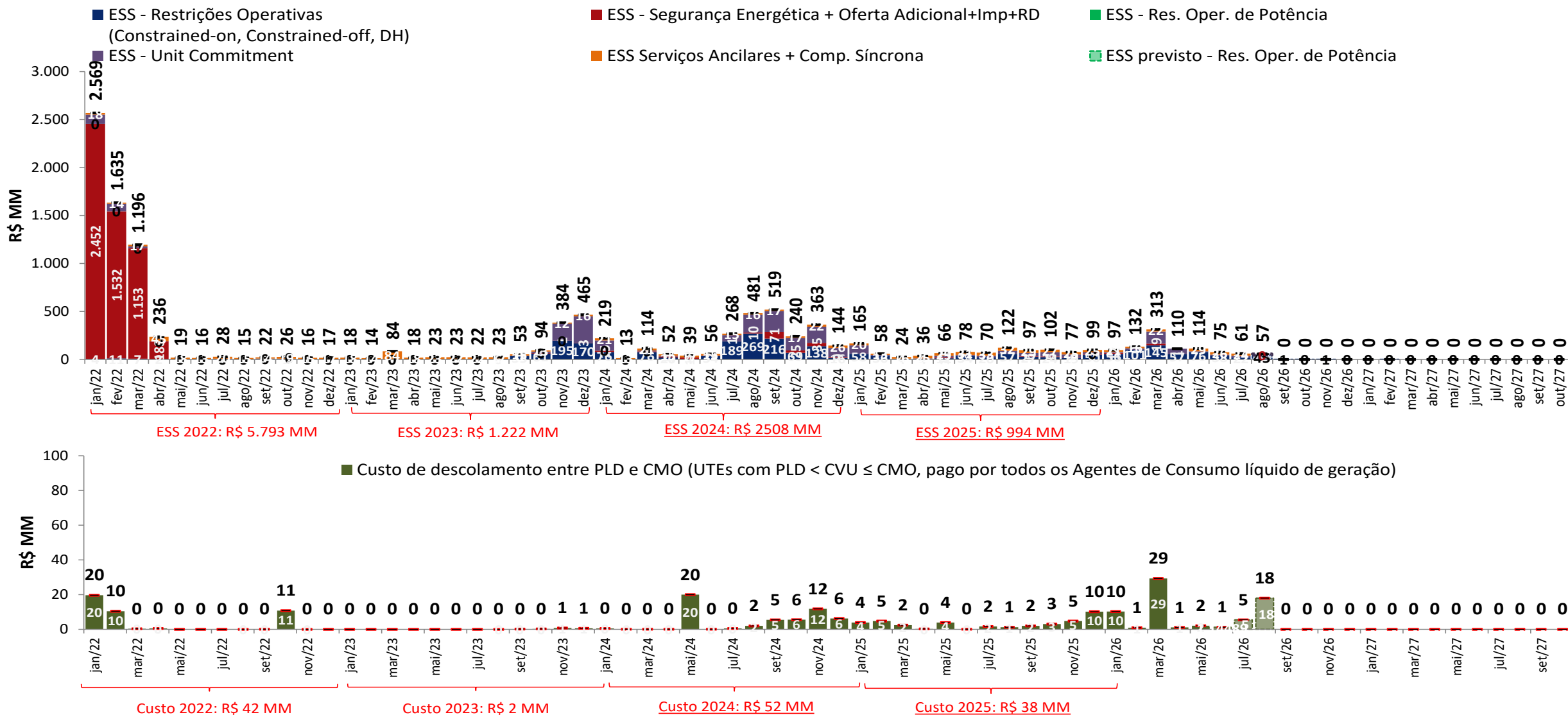
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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

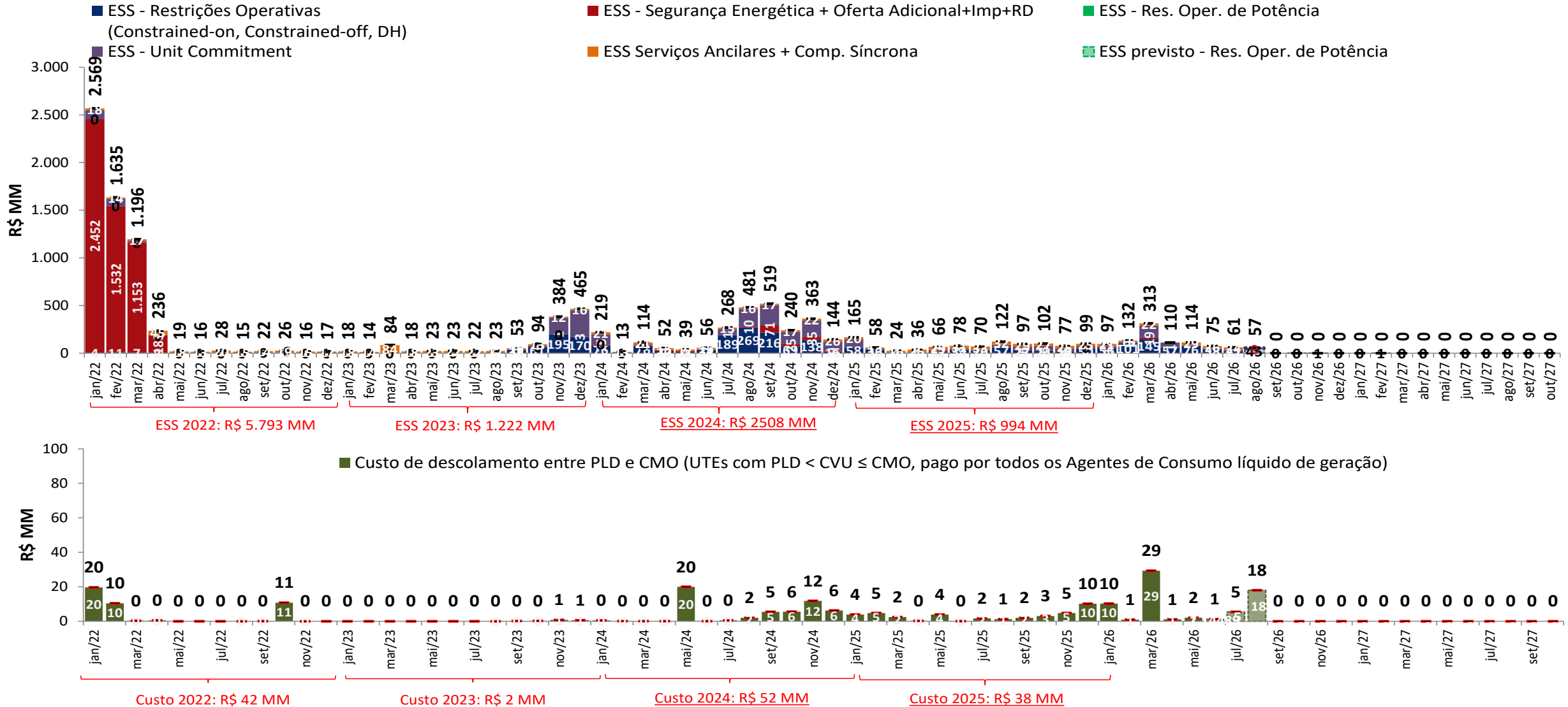
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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 agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

GF Sazo - perdas (≈4,247%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 505	32 656	33 209	28 444	25 662	24 914	29 417	29 471	31 942	32 517	34 071	33 403
Sul	8 659	8 072	8 577	7 196	6 558	6 379	7 329	7 377	7 960	8 052	8 453	8 005
Nordeste	5 358	4 996	5 087	4 399	3 969	3 904	4 637	4 620	5 008	5 077	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 181	8 397	7 546	7 718	9 636	9 396	10 217	10 248	10 927	10 582
SIN	59 143	55 023	56 054	48 435	43 736	42 914	51 018	50 864	55 128	55 893	58 792	57 196

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,3	7,6	7,4
Pacotão (PCH)	Sul											18,1	17,6
		-	-	-	-	-	-	-	-	-	7,3	25,7	25,1
Perfil MRE		jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN		112%	104%	106%	92%	83%	81%	96%	96%	104%	106%	111%	108%

Expansão UHEs - perdas (≈4,247%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	7,3	7,1
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	16,9
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	24,7	24,0

GF Sazo Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	34 505	32 656	33 209	28 444	25 662	24 914	29 417	29 471	31 942	32 524	34 078	33 410
Sul	8 659	8 072	8 577	7 196	6 558	6 379	7 329	7 377	7 960	8 052	8 470	8 022
Nordeste	5 358	4 996	5 087	4 399	3 969	3 904	4 637	4 620	5 008	5 077	5 342	5 205
Norte	10 621	9 299	9 181	8 397	7 546	7 718	9 636	9 396	10 217	10 248	10 927	10 582
SIN	59 143	55 023	56 054	48 435	43 736	42 914	51 018	50 864	55 128	55 900	58 817	57 220

estimativa da garantia física do MRE para fins de repactuação do risco hidrológico (2026)



GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,247%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 819	31 298	31 219	30 966	31 011	30 753	30 670	30 634	30 634	30 758	30 637	30 842
Sul	7 734	7 736	8 063	7 834	7 925	7 875	7 641	7 668	7 634	7 616	7 601	7 391
Nordeste	4 786	4 788	4 782	4 789	4 797	4 819	4 835	4 803	4 803	4 802	4 804	4 806
Norte	9 487	8 912	8 630	9 141	9 120	9 527	10 046	9 767	9 799	9 694	9 825	9 771
SIN	52 826	52 735	52 694	52 730	52 852	52 974	53 192	52 871	52 869	52 870	52 867	52 810

UHEs - Expansão (MWmédio)	Submercado	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,4	7,4	7,4
Pacotão (PCH)	Sul											17,9	17,9

Expansão - perdas (≈4,247%) (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

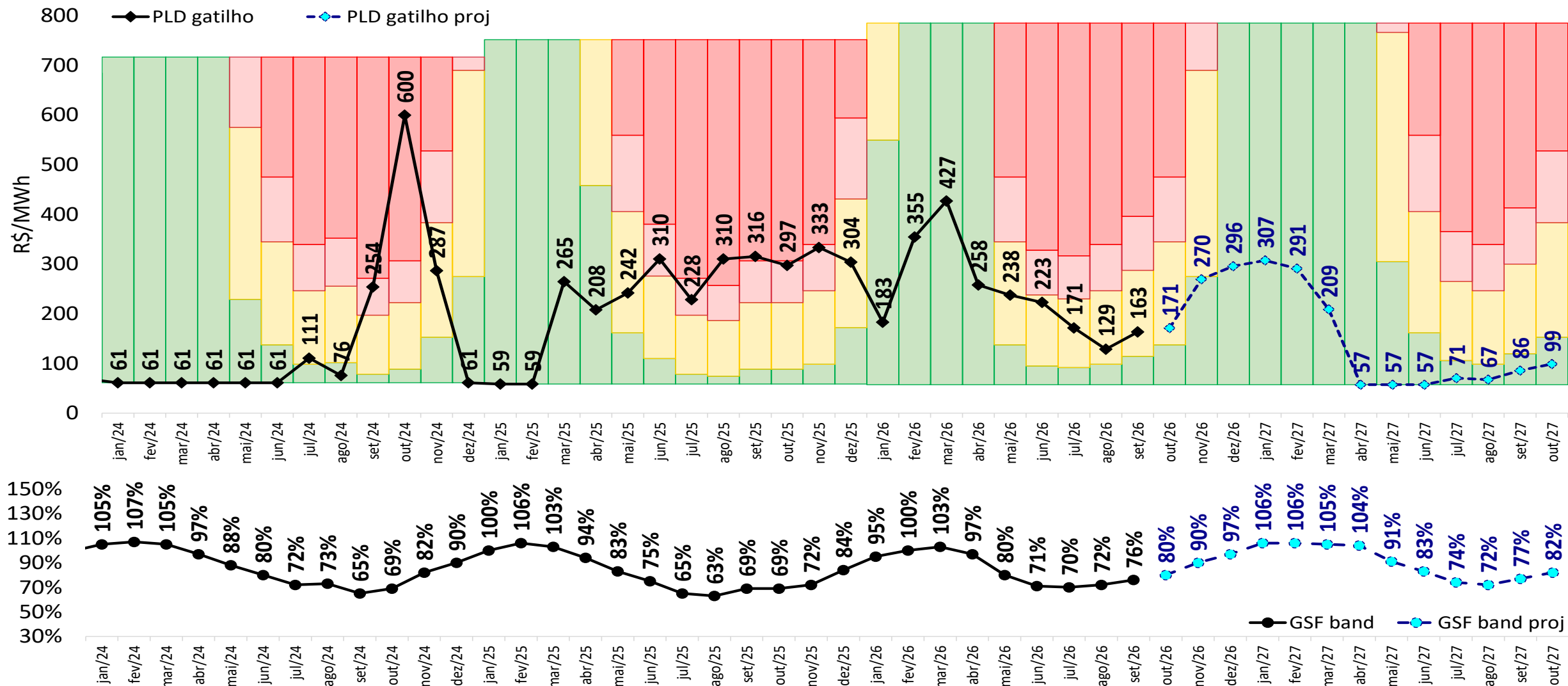
Expansão PCH part. MRE e perdas (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	4,6	4,6
Sul	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,2	11,2
SIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	15,8	15,8

GF FLAT Total (MWmédio)	jan/26	fev/26	mar/26	abr/26	mai/26	jun/26	jul/26	ago/26	set/26	out/26	nov/26	dez/26
Sudeste	30 819	31 298	31 219	30 966	31 011	30 753	30 670	30 634	30 634	30 763	30 642	30 847
Sul	7 734	7 736	8 063	7 834	7 925	7 875	7 641	7 668	7 634	7 616	7 612	7 402
Nordeste	4 786	4 788	4 782	4 789	4 797	4 819	4 835	4 803	4 803	4 802	4 804	4 806
Norte	9 487	8 912	8 630	9 141	9 120	9 527	10 046	9 767	9 799	9 694	9 825	9 771
SIN	52 826	52 735	52 694	52 730	52 852	52 974	53 192	52 871	52 869	52 875	52 883	52 826

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

projeção de bandeira tarifária

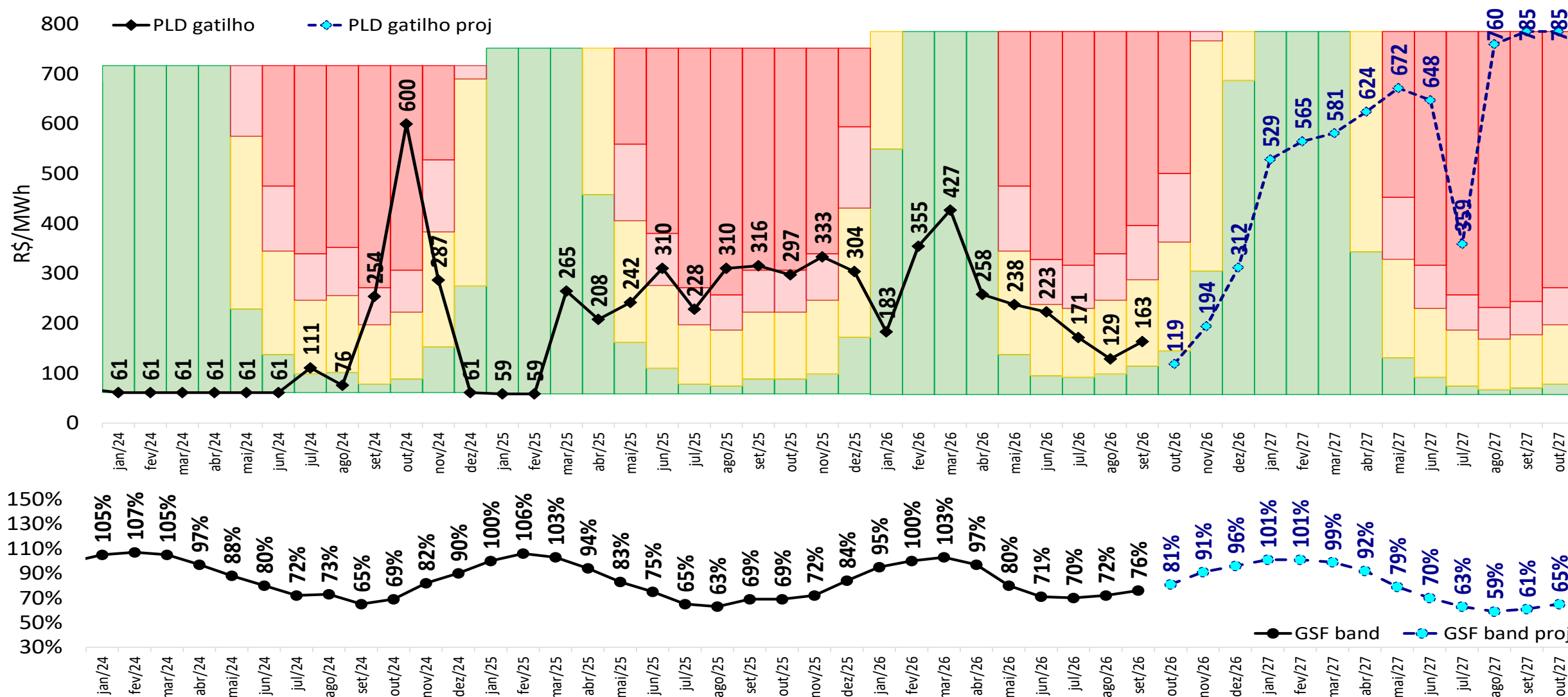
projeção do PLD



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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 bandeira tarifária

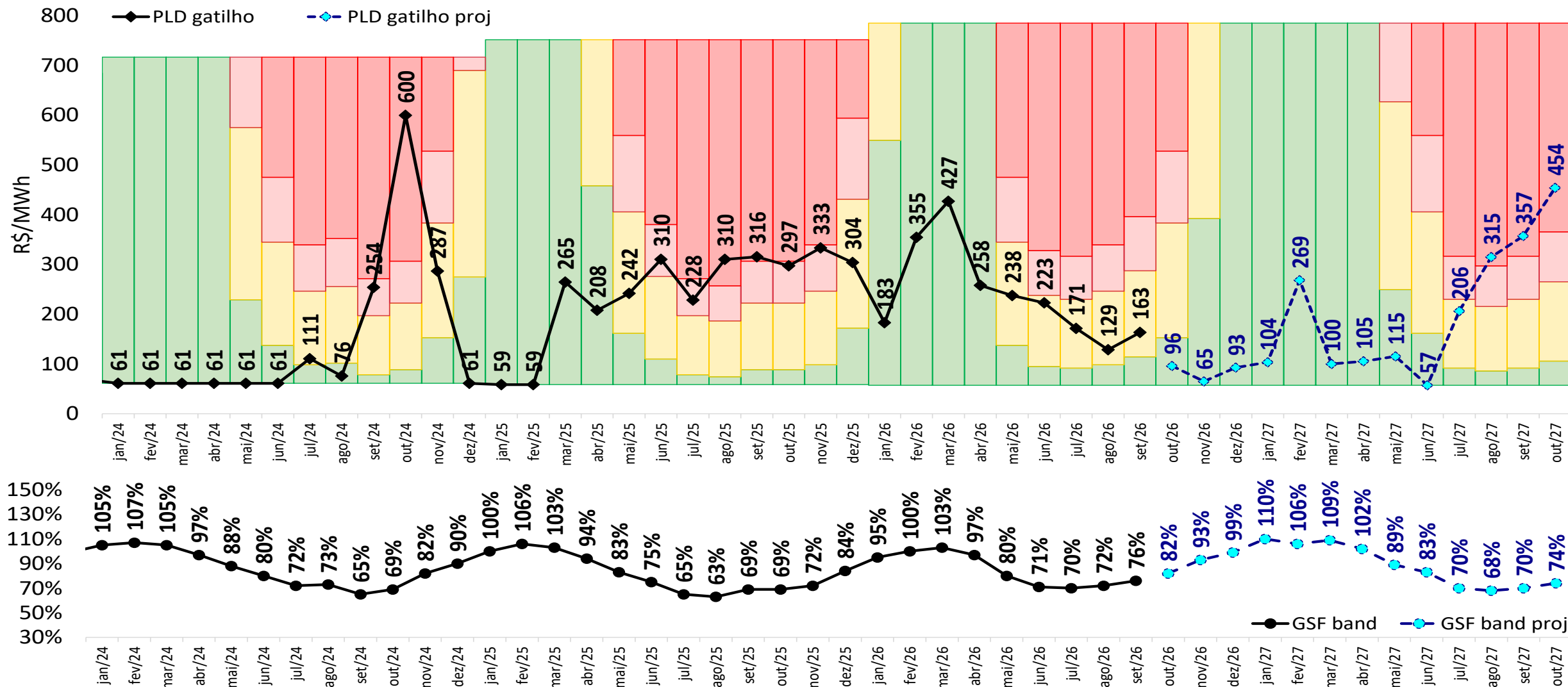
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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 bandeira tarifária

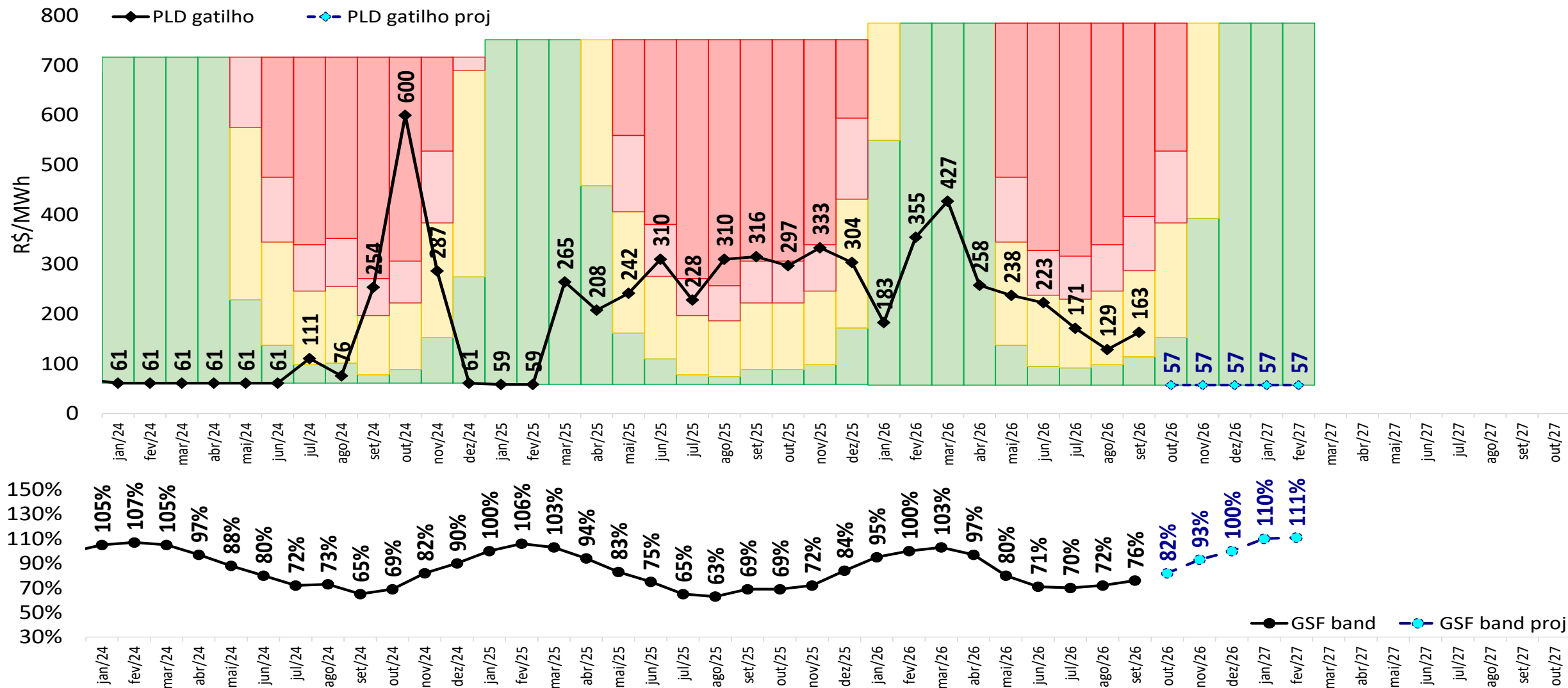
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))

projecção de bandeira tarifária

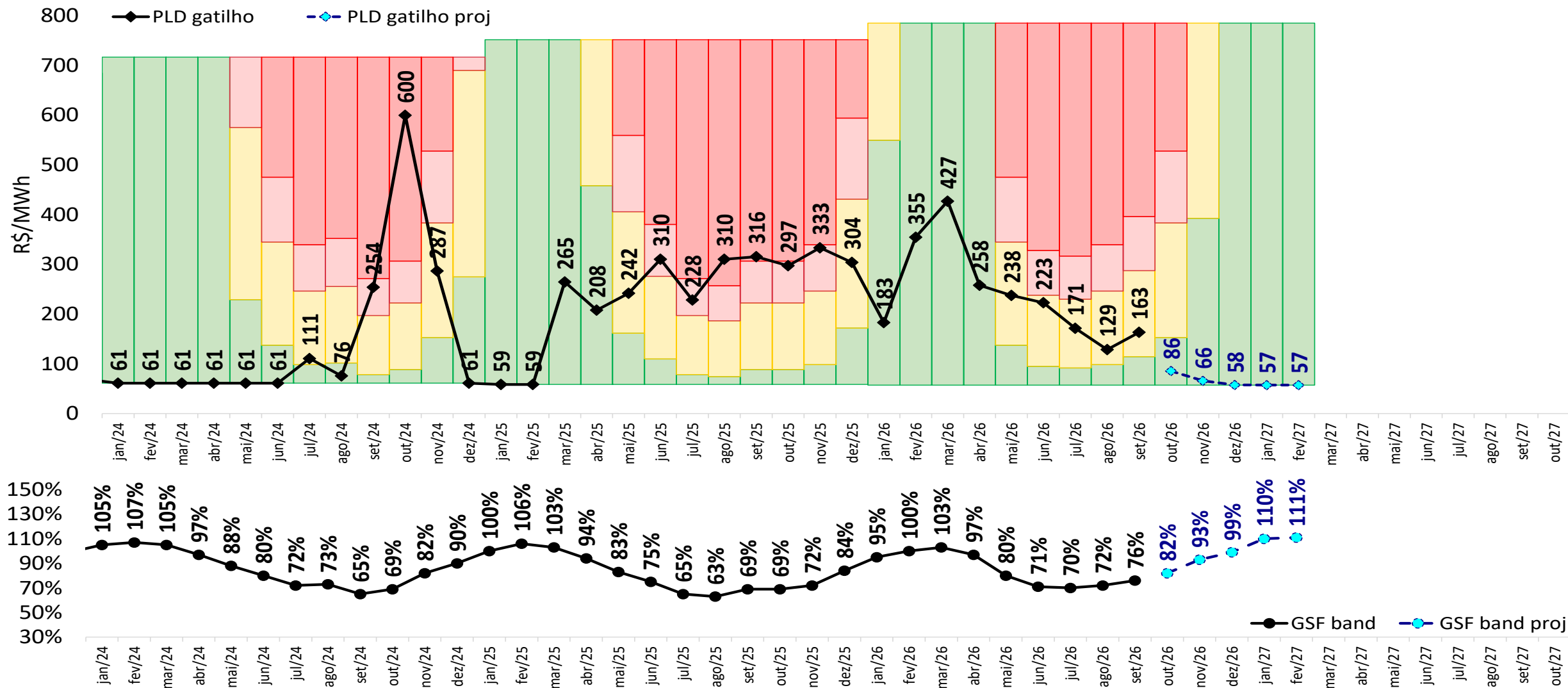
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 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 bandeira tarifária

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de ESS para agosto e setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 28/08/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD ([clique aqui para acessar](#))