

encontro

pld

ccee

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos

16/09/2026



- Os agentes que acompanham o Encontro do PLD por meio da transmissão ao vivo poderão encaminhar suas dúvidas através do chat do Teams Webinar para realização de perguntas nesta 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**
- **análise do comportamento do PLD de setembro de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

- **pontos de destaque**
- **análise do comportamento do PLD de setembro de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- **anexos**

NEWAVE



☐ Versão 31.0.2 em uso oficial desde o PMO de Agosto

☐ Versão 31.6 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 desde o PMO de Agosto

DESSEM



☐ Versão 22.0.4 em uso oficial desde o PMO de Agosto

☐ Versão 22.4.0 em validação

CONTATO

ctpmopld@ccee.org.br

ctpmopld@ons.org.br

1ª Reunião com agentes do GT Aprimoramento das metodologias de avaliação da aversão ao risco

A coordenação do **GT Aprimoramentos das metodologias de avaliação da aversão ao risco** do CT PMO/PLD convida a todos para a **1ª reunião com agentes que ocorrerá no dia 21/09/2026 das 16:00h às 17:30.**

Objetivo do GT

Revisar a metodologia vigente, reavaliar premissas e cenários utilizados nos estudos e definir critérios para compatibilização das abordagens de aversão ao risco adotadas pela EPE, ONS e CCEE.

A reunião seguirá a seguinte pauta:

1. Objetivo e Expectativa do grupo
2. Metodologia Vigente
3. Levantamento de temas de interesse para aprimoramentos do processo de calibração
4. Conceitos e Discussão sobre ideias de aprimoramentos
5. Pesquisa e cronograma
6. Perguntas e encerramento

Link da reunião: <https://teams.microsoft.com/meet/228382651077141?p=dBpqbd0oFhG8yZTmR8>

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.ctpmopl.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.ctpmopl.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>

No âmbito das atividades de acompanhamento e aprimoramento dos processos do ONS, **foi identificada a necessidade de compatibilização do contorno da bacia hidrográfica e da área de drenagem da UHE Samuel**, adotados tanto no processo de calibração do modelo hidrológico SMAP/ONS, quanto no cálculo da precipitação média verificada e prevista do processo sombra.

Após análise técnica, foram implementados os ajustes necessários e, de modo a manter a consistência entre as diversas informações e insumos que afetam o processo de previsão de vazões naturais, haverá também **uma nova versão da calibração do modelo SMAP/ONS realizada para essa sub-bacia, a ser disponibilizada em breve. Não são esperadas alterações significativas** nos resultados das previsões para a UHE Samuel devido às pequenas diferenças detectadas nos dados utilizados atualmente. Também serão atualizadas as áreas de drenagem (ADs) de Barra do Braúna, Estação 64715001 - Itaipu Florida, Salto RS e Santo Antônio, todos sem necessidade de revisão da calibração do modelo SMAP/ONS, tendo em vista que os ajustes nas ADs foram inferiores a 1%.

Em decorrência dessas atualizações e para preservar um período sombra com o objetivo de robustecer o processo, a coordenação do GT Atualização dos Dados Cadastrais e Séries de Vazões Naturais informa a **postergação da entrada oficial das novas calibrações dos parâmetros do modelo hidrológico SMAP/ONS e insumos, e da incorporação da atualização dos dados cadastrais e das novas séries de vazões naturais do PMO de outubro de 2026 para o PMO de novembro de 2026.**

Cabe mencionar que todas estas atualizações serão incorporadas aos casos do processo sombra a partir do PMO de setembro de 2026 (não serão atualizados os casos dos PMOs de julho e agosto), e considerando a finalização da recalibração dos parâmetros do modelo hidrológico SMAP/ONS para a UHE Samuel.

Consultas Públicas / Tomadas de Subsídios:

[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)

[Aviso de CP ANEEL 30/2026](#) (DOU: 03/09): obter subsídios para avaliar as Regras de Comercialização, versão 2027.

Período de contribuição: 03/09/2026 a 02/10/2026.

[Aviso de CP ANEEL 32/2026](#) (DOU: 10/09): Obter subsídios para o aprimoramento da minuta do Edital e dos Anexos do Leilão nº 1/2027-ANEEL (Leilão de Transmissão 1/2027).

Período de contribuição: 10/09/2026 a 26/10/2026.

[Aviso de TS ANEEL 23/2026](#) (DOU: 14/09): Obter subsídios para alterações no Submódulo 2.12 - Requisitos mínimos de supervisão e controle para operação (Requisitos) - para compatibilizá-lo às necessidades atuais do setor elétrico, com reflexos no Submódulo 4.6 - Análise e tratamento dos dados hidroenergéticos e previsão e geração de cenários de vazões (Procedimental).

Período de contribuição: 14/09/2026 a 28/10/2026.

Operação Comercial:

[DSP ANEEL 3.421/2026](#) (DOU: 01/09): Liberar para OC as UG1 e UG2 (57,393 MW cada = 114,786 MW) da UTE Manaus I a partir de 01/09/2026.

Empreendimento	UTE Manaus I
Leilão	Leilão de Reserva de Capacidade de 2022 – Modalidade Energia
Nº UGs	3
Potência das UGs (MW)	2 x 57,393 (em operação) + 1 x 48,119 (em teste)
Pot. Instalada (MW)	162,905
Pot. Instalada antecipada (MW)	114,786
Pot. Líquida Declarada (MW)	156,500
Inflexibilidade contratual – antecipação (MWmed)	73,417
CVU (R\$/MWh)	112,43
Início do suprimento original	31/12/2026
Início do suprimento – antecipação parcial	01/09/2026

Operação Comercial:

[DSP ANEEL 3.477/2026](#) (DOU: 03/09): restabelecer, a partir da data de publicação do presente Despacho, a OC das UG01 a UG08 da UTE Petrolina.

Empreendimento	UTE Petrolina
Leilão	LRCAP de 2026 - UTEs a Óleo e Biodiesel
Combustível	Óleo Combustível B1
Nº UGs	8
Potência das UGs (MW)	17,025
Pot. Instalada (MW)	136,200
Início do suprimento	01/08/2026 ¹
CVU (R\$/MWh)	2.031,54

¹ Usina em atraso.

De acordo com as cláusulas contratuais:

Cláusula 6ª - Da Receita Fixa:

6.8 O atraso na entrada em **OPERAÇÃO COMERCIAL** da USINA CONTRATADA sujeitará o **VENDEDOR** ao **não recebimento de parcela mensal da RECEITA FIXA e à aplicação de penalidade por atraso**, por unidade geradora em atraso, apurada uma única vez no mês em que se encerrar totalmente a condição de atraso, por unidade.

Operação Comercial:

[DSP ANEEL 3.614/2026](#) (DOU: 16/09): prorrogar, por tempo indeterminado, a OC das UG01 a UG05 da UTE William Arjona (117,116 MW).

***Comentários:** Com base no [DSP ANEEL 552/2024](#), a OC das UG1 a UG5 foi prorrogada até 31/12/2026, em função da vigência dos contratos de suprimento de combustível.
Em função do contrato de gás firmado, com vigência até 30/06/2041, foi dada a prorrogação da OC por tempo indeterminado.

Empreendimento	UTE William Arjona
Leilão	Leilão de Reserva de Capacidade de 2021
Combustível	Gás Natural
Nº UGs	5
Pot. Instalada (MW)	117,116
Início do suprimento	01/08/2025 ¹

¹ Usina que antecipou o início do suprimento de seu CRCAP em 2025, com base na deliberação da 305ª Reunião Ordinária do CMSE.

Características técnicas:

[DSP ANEEL 3.503/2026](#) (DOU: 09/09): alterar as características técnicas da UTE Trombudo e revogar o [DSP ANEEL 2.145/2026](#)^{1 2}.

¹ registro de UGs de contingência

² a alteração incorpora à capacidade instalada da usinas as 3 UGs de contingência registradas no DSP 2.145/2026.

Empreendimento	UTE Trombudo	
Leilão	Leilão de Reserva de Capacidade de 2021	
Combustível	Gás Natural	
Início do suprimento	01/07/2026 ³	
	ANTES DA ALTERAÇÃO	DEPOIS DA ALTERAÇÃO
Nº UGs	2	4
Potência das UGs (MW)	1 x 22,873 + 1 x 5,150	1 x 22,023 + 3 x 2,000
Pot. Instalada (MW)	28,023	28,023
Pot. Líquida Declarada (MW)	27,500	27,500

³ Usina em atraso.

De acordo com as cláusulas contratuais:

Cláusula 6ª - Da Receita Fixa:

6.8 O atraso na entrada em OPERAÇÃO COMERCIAL da USINA sujeitará o VENDEDOR ao não recebimento de parcela mensal da RECEITA FIXA e à aplicação de penalidade por atraso, por unidade geradora em atraso, apurada uma única vez no mês em que se encerrar totalmente a condição de atraso, por unidade.

Plano de Gestão Anual – Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional (PISF):

[PRT ANA 572/2026](#) (DOU: 02/09): Aprova a quarta e quinta revisões do Plano de Gestão Anual (PGA) referente ao ano de 2026 do Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional (PISF), ficando alterados o Anexo I da PRT ANA 570/2026 e o Anexo II da PRT ANA 550/2025.

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de setembro de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

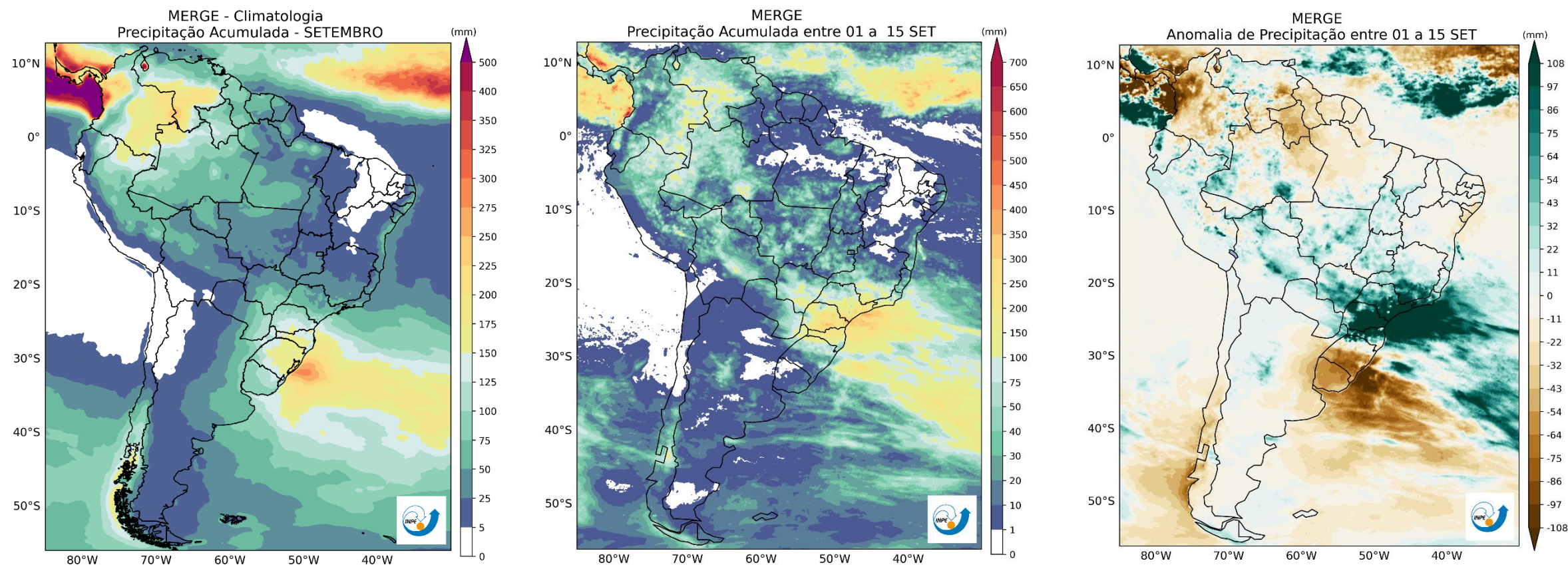


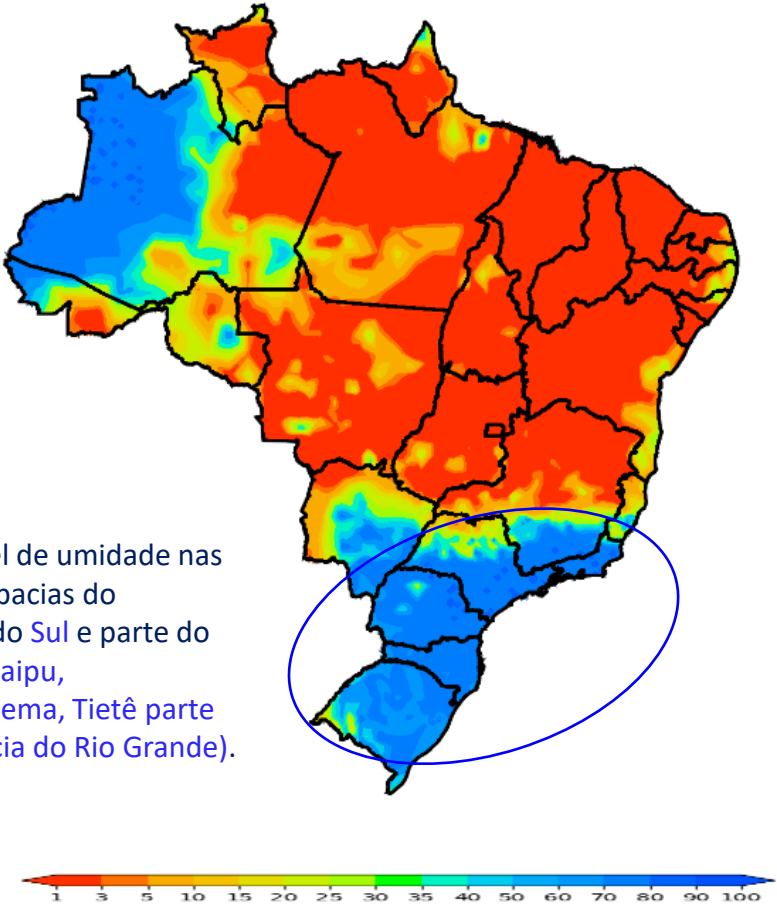
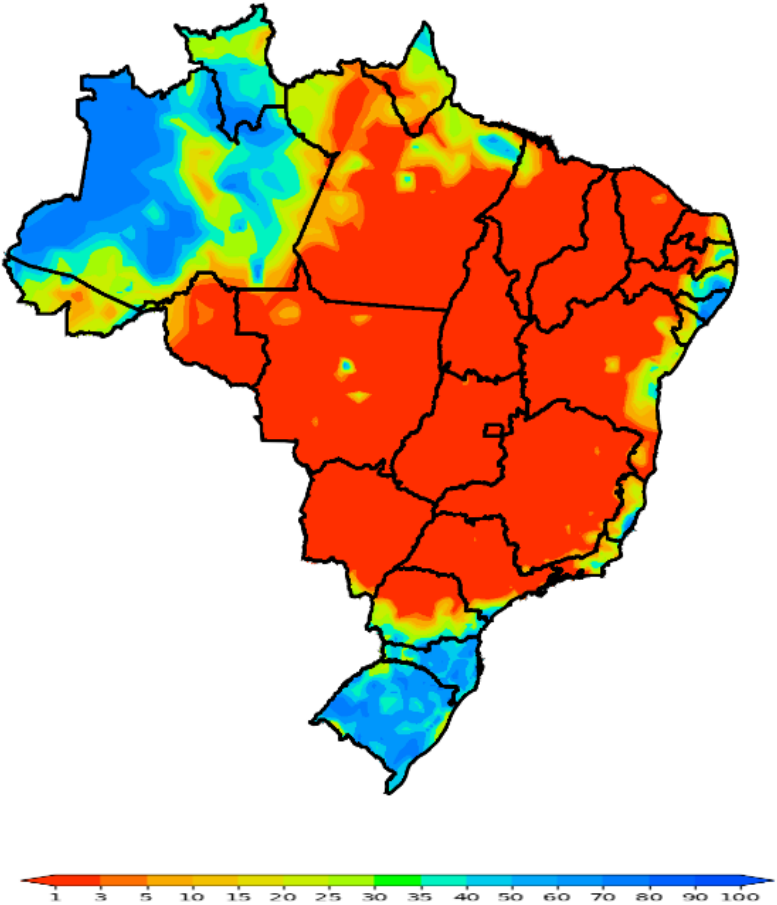
Figura – Precipitação acumulada em setembro: climatologia, observado, anomalia verificada em 2026.

Armazenamento de água no solo setembro de 2025 x 2026

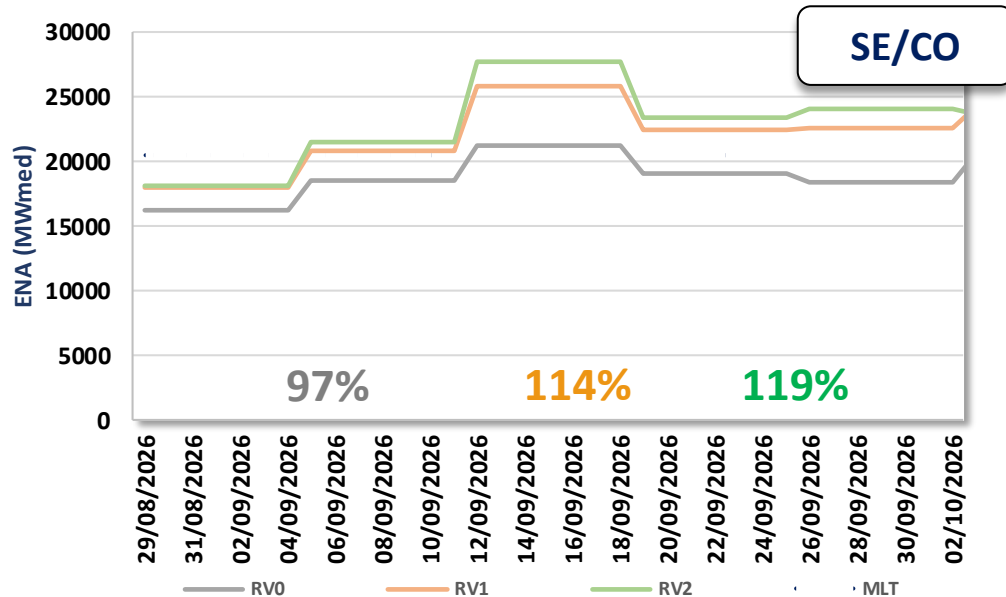
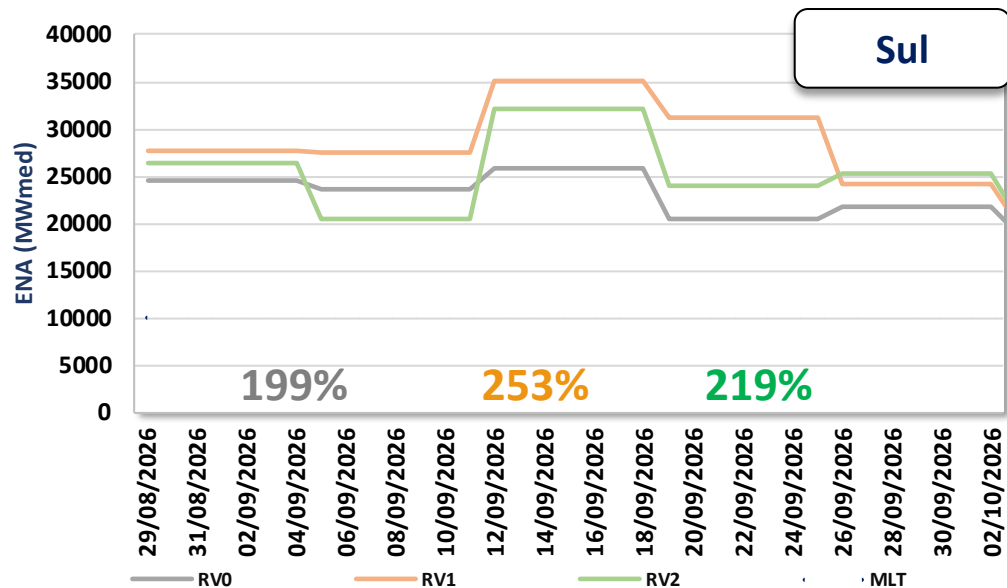
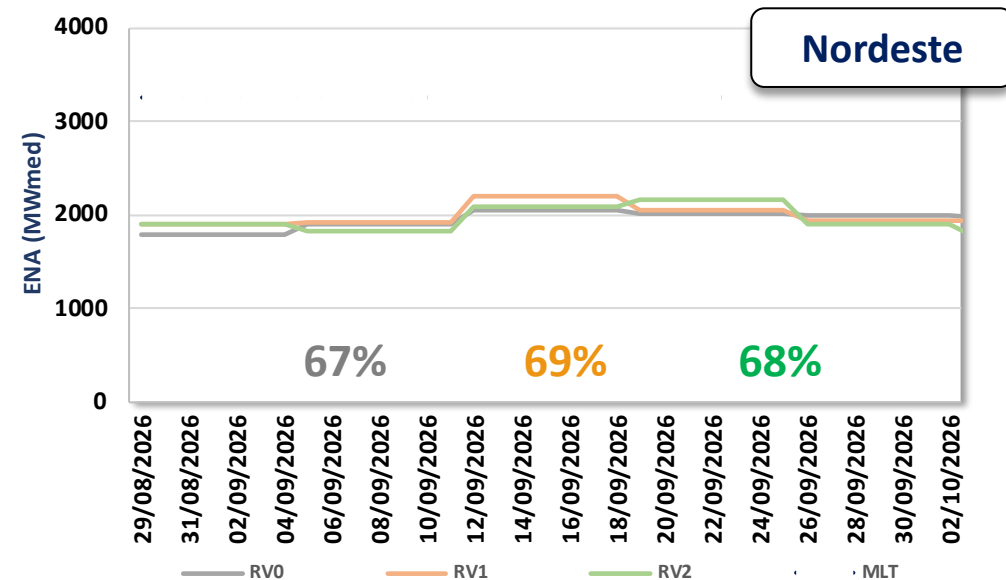
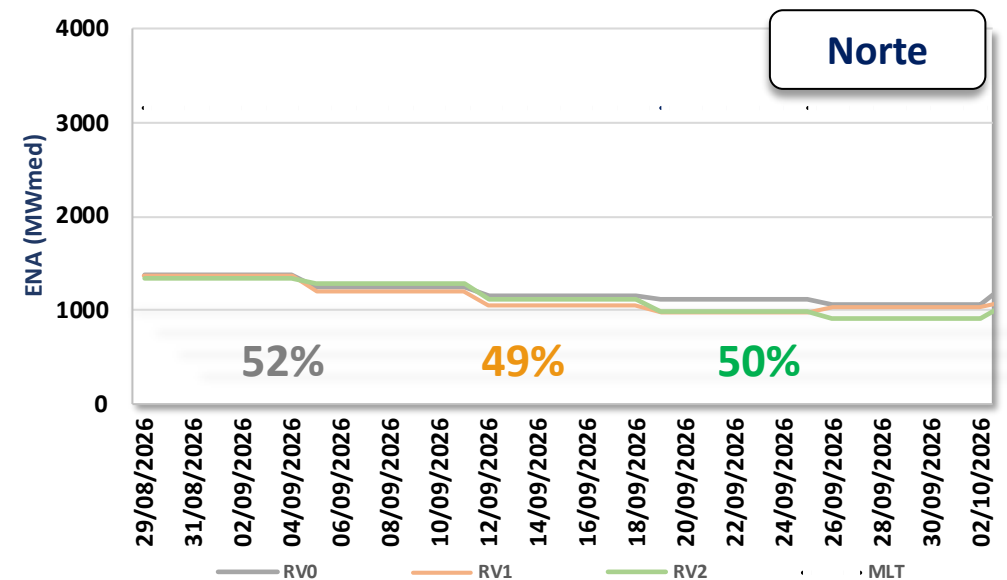


Mapa diario Armazenamento (ARM) - 15/09/2025

Mapa diario Armazenamento (ARM) - 15/09/2026

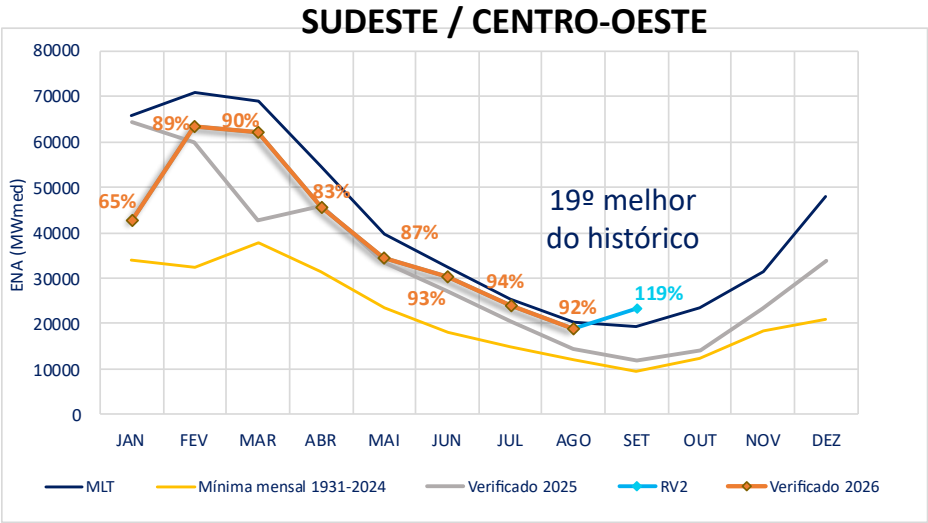
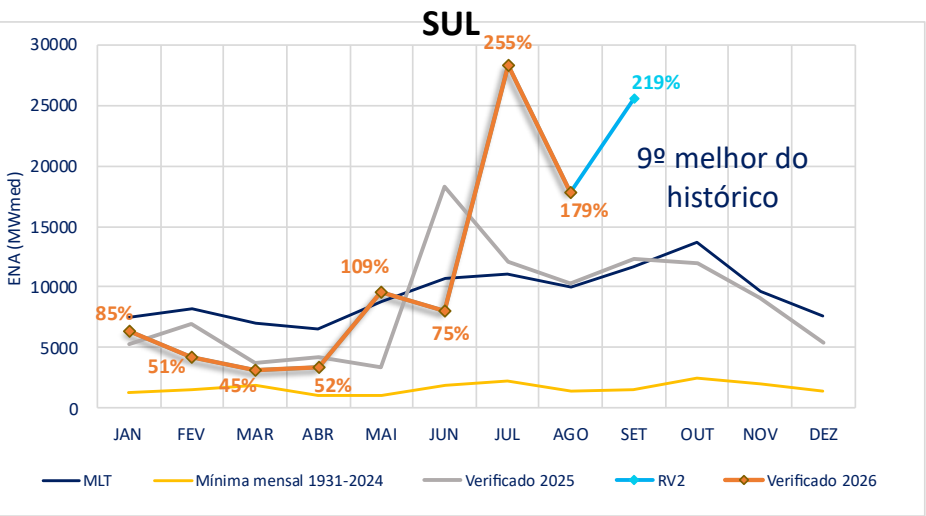
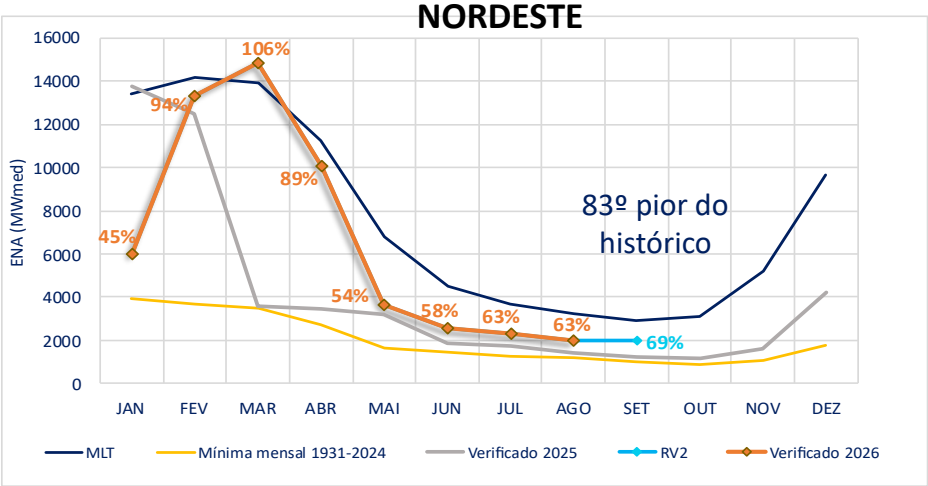
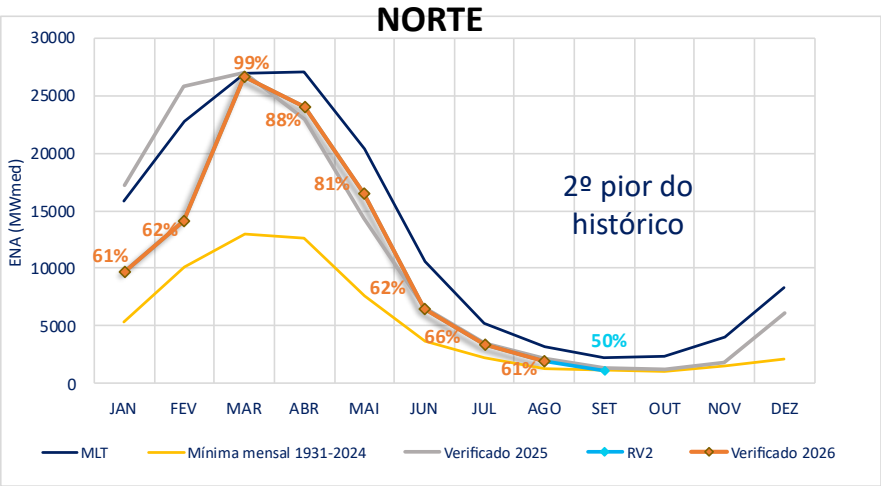


Maior nível de umidade nas principais bacias do submercado Sul e parte do Sudeste (Itaipu, Paranapanema, Tietê parte alta da bacia do Rio Grande).

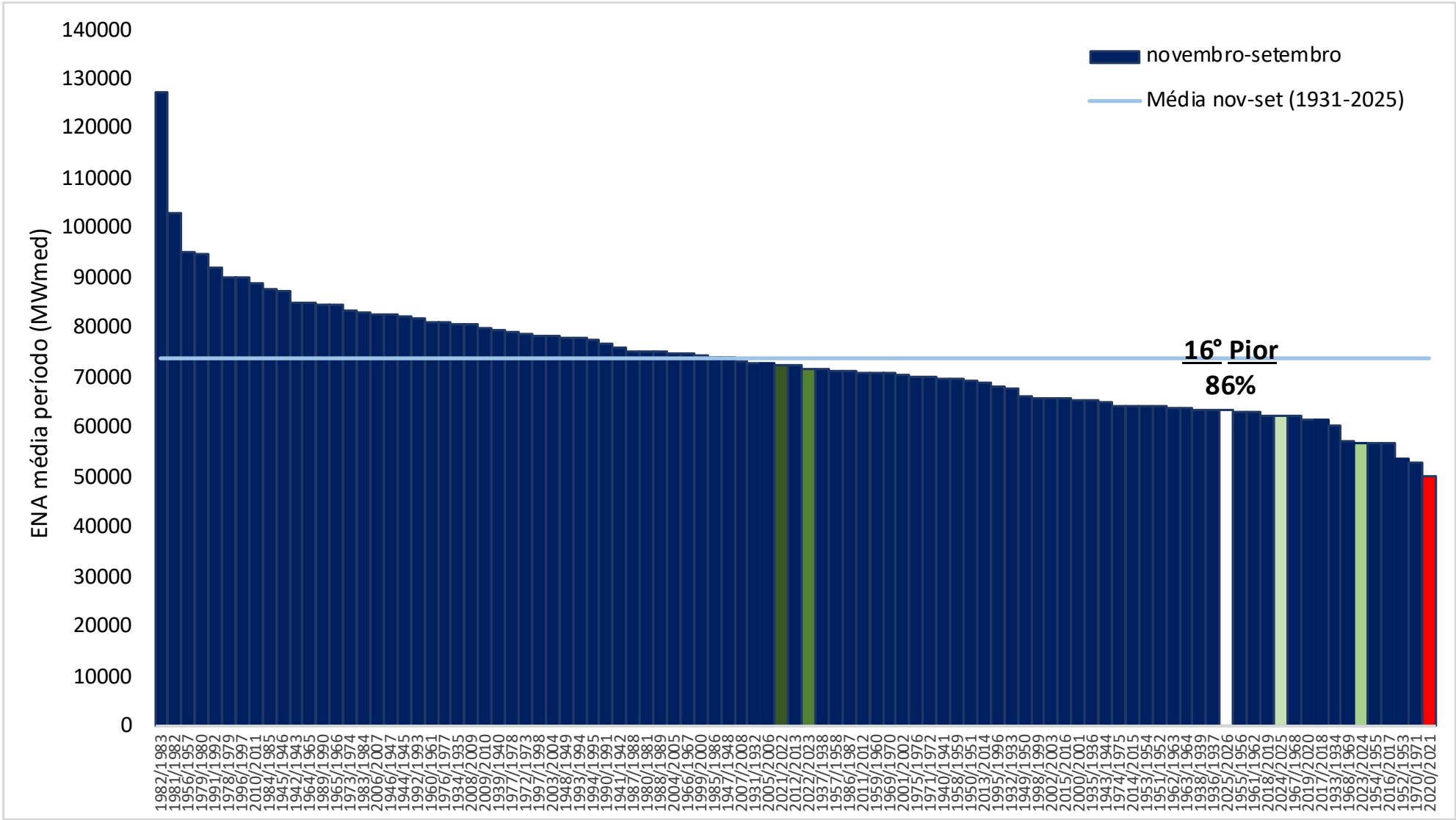


energia natural e afluyente por submercado
revisão 2 – setembro/2026

SIN
52.072 MWmed
(144% da MLT)
11º melhor do hist.



energia natural afluente
SIN – novembro a setembro*



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

*RV2 de setembro de 2026

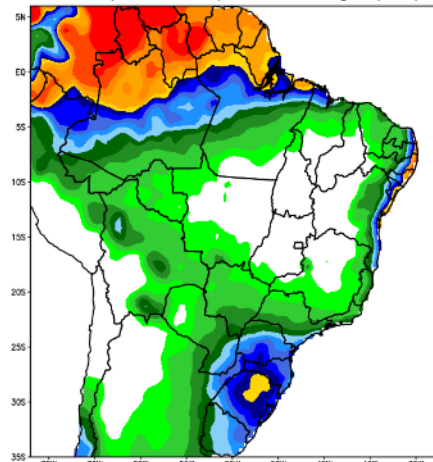
Regime de chuvas no Brasil

Climatologia (precipitação média mensal)

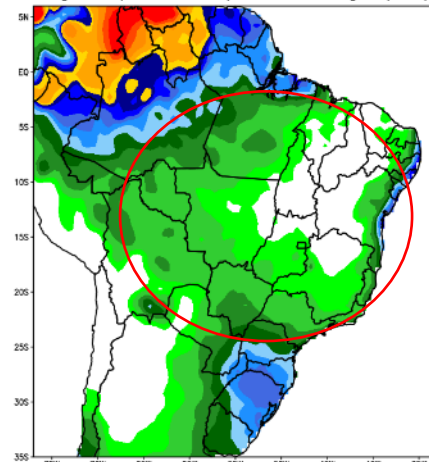
2º semestre

Julho a Dezembro

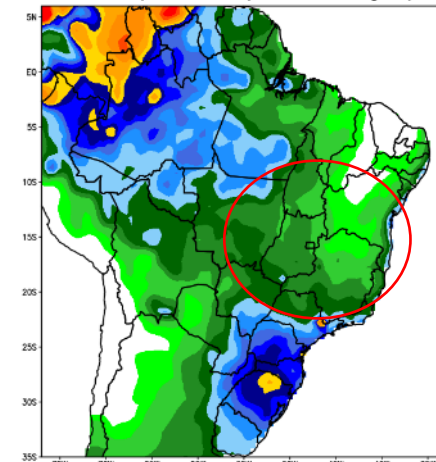
Julho (1981–2010) – Climatologia (mm)



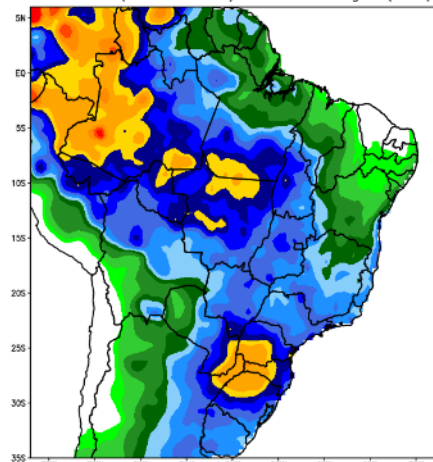
Agosto (1981–2010) – Climatologia (mm)



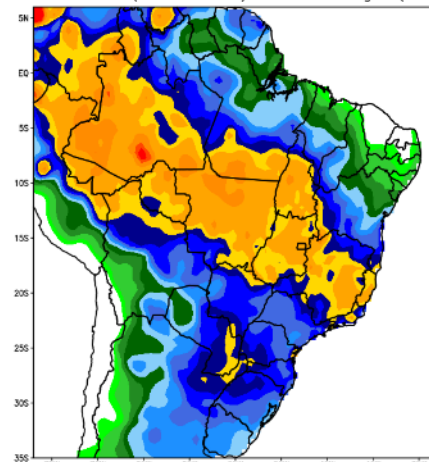
Setembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



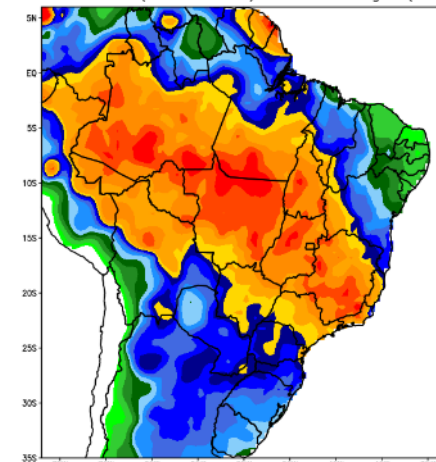
Outubro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Novembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



Dezembro (1981–2010) – Climatologia (mm)



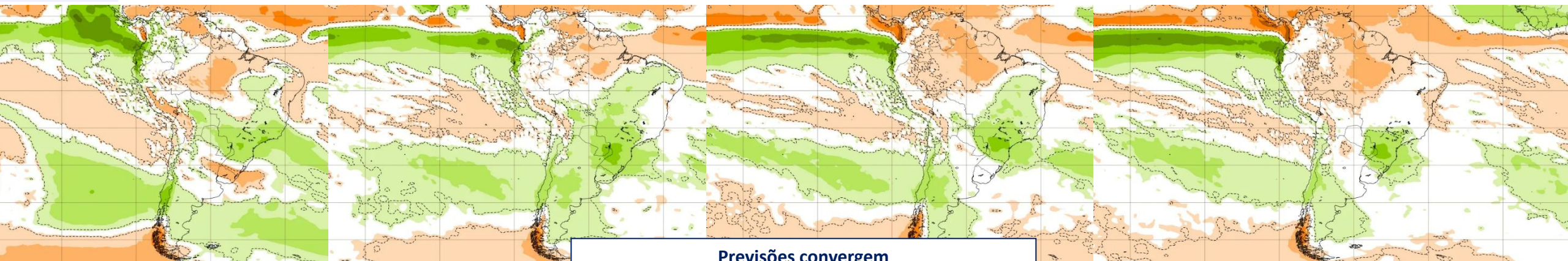
ECMWF
20260914

21 a 28/set

28/set a 05/out

05 a 12/out

12 a 19/out



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

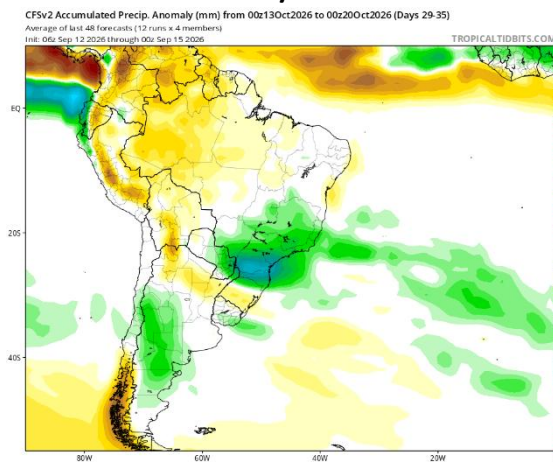
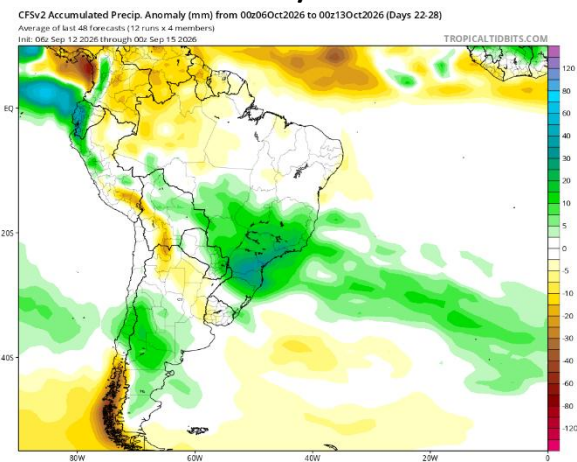
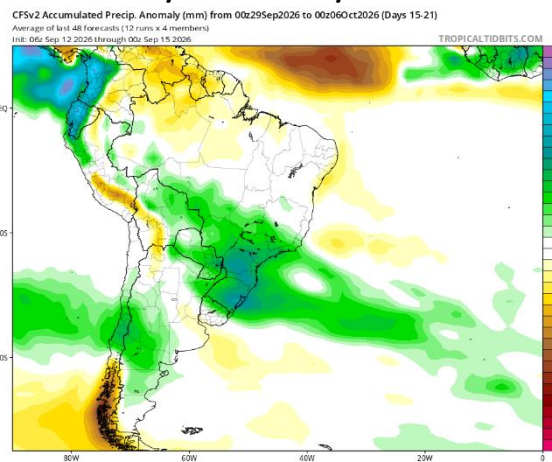
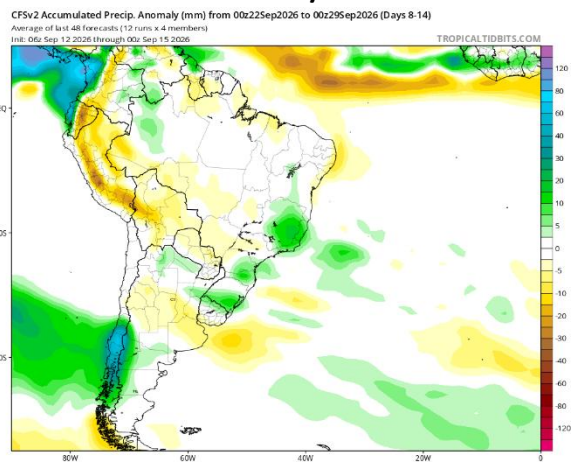
CFSv2
20260915

22 a 29/set

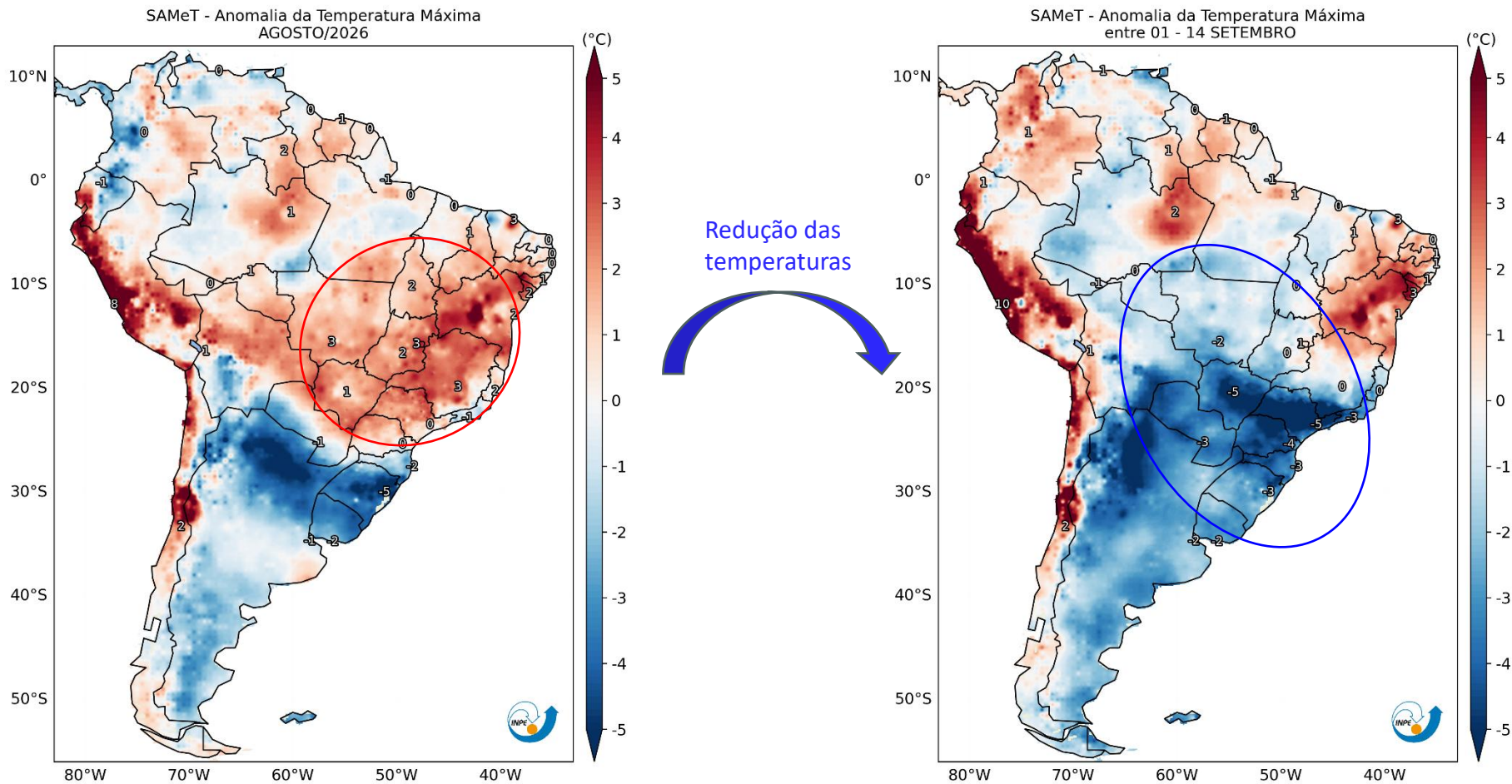
29/set a 06/out

06 a 13/out

13 a 20/out



Anomalia das temperaturas máximas verificadas em agosto e setembro de 2026



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de setembro de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

Inflação mantém trajetória de queda e atividades apresentam sinais distintos na margem, mas seguem positivas na comparação anual. PIB acumula alta de 1,9% em quatro trimestres.



INDICADORES DE PREÇOS

IPCA

Queda de **-0,32%** em agosto, ante +0,07% no mês anterior. Dos nove grupos de produtos e serviços pesquisados, **Habitação** (-1,87%), **Transportes** (-0,86%), **Alimentação e bebidas** (-0,34%) e **Comunicação** (-0,09%) registraram deflação. Nos últimos 12 meses, o IPCA acumula alta de 4,22%, abaixo dos 4,44% observados nos 12 meses imediatamente anteriores. Em agosto de 2025, a taxa foi de -0,11%.

IGP-M

Alta de **+0,93%** na primeira prévia de setembro, ante +0,26% no mesmo período mês anterior. Dentre seus componentes, o IGP-M variou +1,26%, impulsionado principalmente por produtos agropecuários (+2,40%). O IPC e o INCC também registraram variações positivas, de +0,09% e +0,35%, respectivamente.



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Comércio

Queda de **-0,8% m/m** no **varejo restrito** e alta de **+0,4% m/m** no **varejo ampliado** em julho. Na comparação anual, o volume de vendas avançou +1,2% no varejo restrito e cresceu +1,8% no varejo ampliado. Em termos de variação mensal, a maioria das atividades do comércio varejista apresentou redução, com destaque para Tecidos, vestuário e calçados (-4,7%) e Móveis e eletrodomésticos (-3,7%).

Serviços

Estabilidade no volume de serviços em julho ante o mês de junho, que registrou variação marginal de +0,1%. Esse resultado reflete maior disseminação de taxas positivas entre os setores, com alta em quatro das cinco atividades pesquisadas. O principal impacto veio de Transportes (+0,4%) e profissionais, administrativos e complementares (+0,6%).



INDICADORES DE PRODUÇÃO E ATIVIDADE

Produção industrial

Alta de **+0,2% m/m** em julho. Na comparação anual, a indústria recuou -0,5%, após sequência de quatro avanços. A alta registrada em julho atingiu três das quatro grandes categorias econômicas, e 13 dos 25 ramos pesquisados. Entre as atividades com crescimento, destacou-se equipamentos de informática, produtos eletrônicos e ópticos (12,2%).

Produto Interno Bruto (PIB)

Alta de **+0,5%** no segundo trimestre em relação ao primeiro trimestre de 2026, acumulando uma alta de **+1,9% em quatro trimestres**. Pela ótica da produção, destacou-se o crescimento da **Agropecuária (2,8%)**, mas Serviços (0,2%) e Indústria (0,1%) também apresentaram crescimento. Em relação ao segundo trimestre de 2025, o PIB cresceu 2,0%, com alta na Agropecuária (6,8%), na Indústria (1,5%) e nos Serviços (1,5%).



EXTERIOR

Balança Comercial

Superávit de US\$ 3,4 bilhões até a segunda semana de setembro, com exportações totalizando US\$ 14,2 bilhões (+28,5% a/a) e importações US\$ 10,9 bilhões (+9,5% a/a). No acumulado do ano, as exportações somaram US\$ 265,1 bilhões (+11,1% a/a) e as importações totalizaram US\$ 206,4 bilhões (+5,4% a/a), resultando em **saldo comercial de US\$ 58,7 bilhões** (+36,9% a/a).

Índice de Commodities do Banco Central (IC-Br)

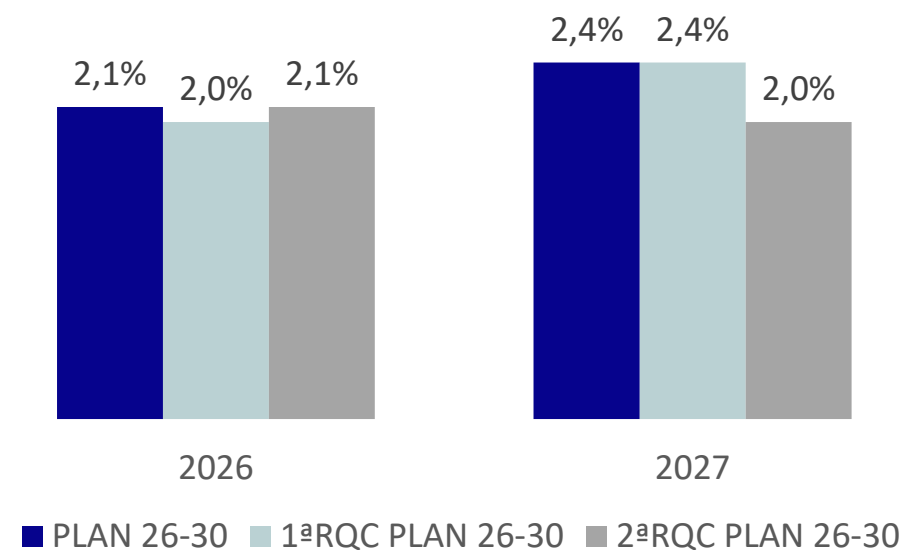
Alta de **+3,61%** em agosto, puxada por todos os componentes: Agropecuária (+2,09%), Metal (+6,72%) e Energia (+4,14%). No ano, o índice apresenta alta de +5,65%.

Mercado reduz PIB e inflação para 2026

		2026	2027
	PIB %	▼ 1,89	▼ 1,45
	Câmbio R\$/US\$	= 5,20	▼ 5,28
	Selic %	= 13,75	= 12,00
	IPCA %	▼ 4,90	▲ 4,30

Fonte: Boletim Focus 11/09/2026

PIB

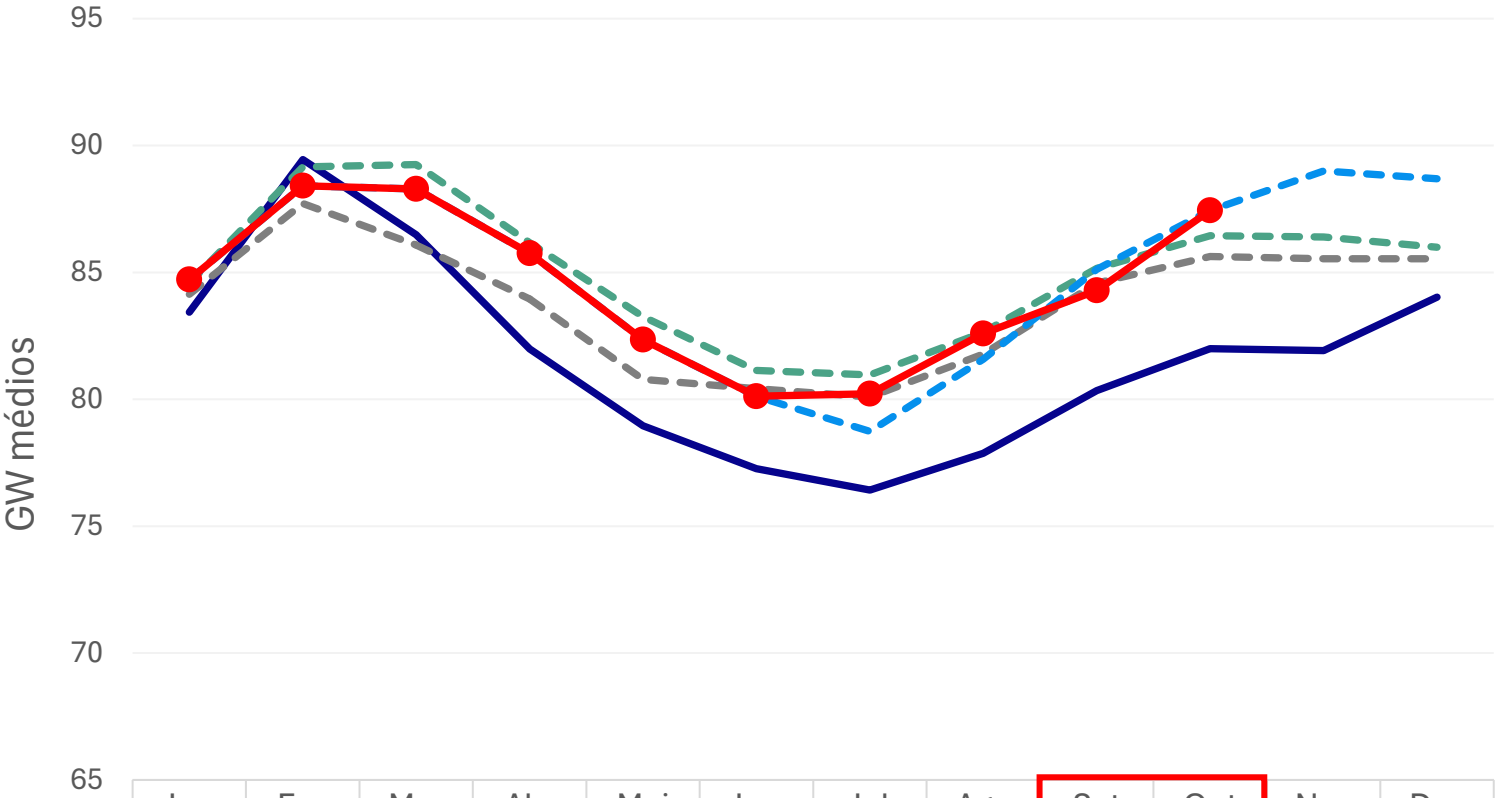


Carga Setembro/26

Revisão 2 de Setembro de 2026

ccee





Δ ante 2025

2026: +4,3%

Set/26: +4,9%

Out/26: +6,7%

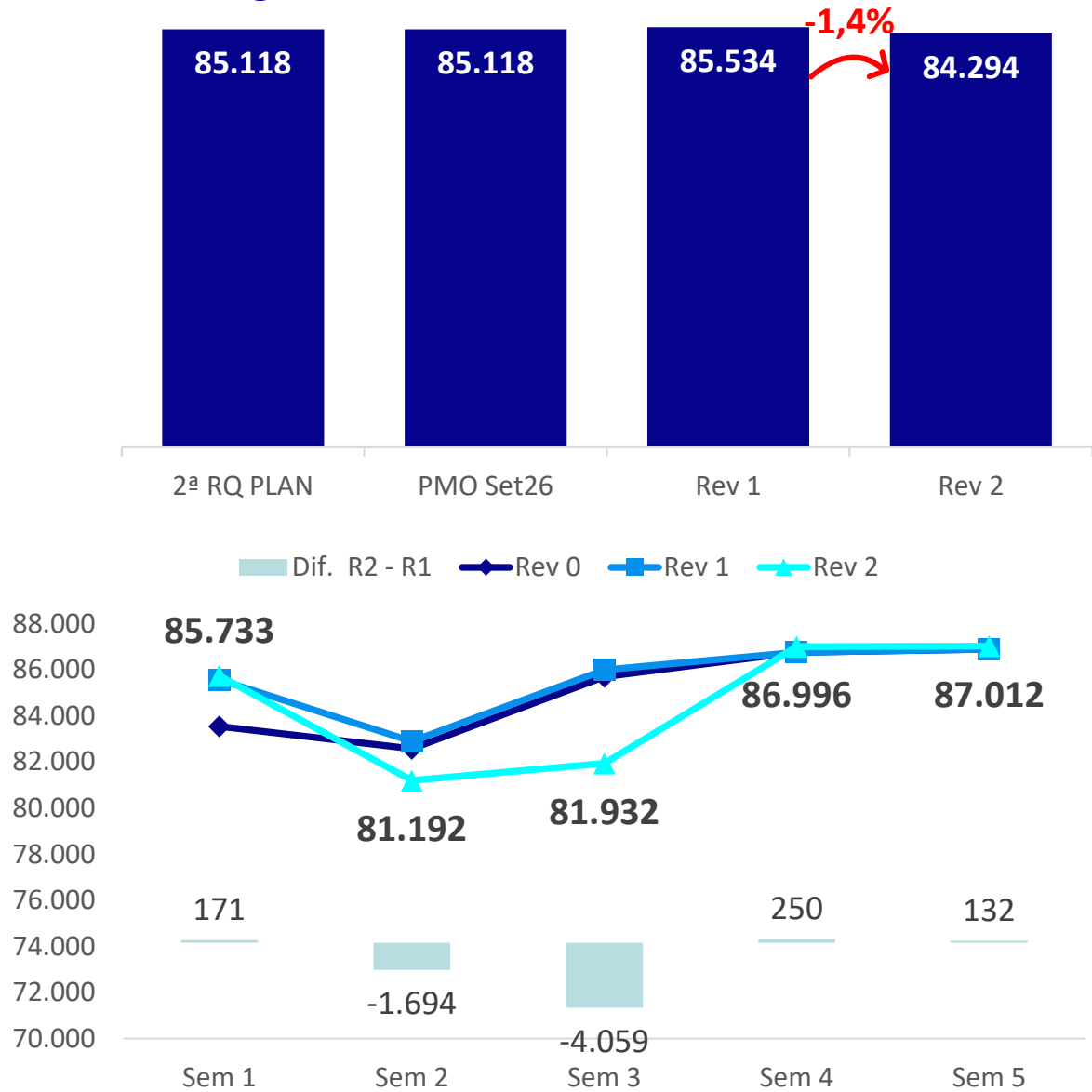
Δ ante 2ª RQ

Set/26: -1,0%

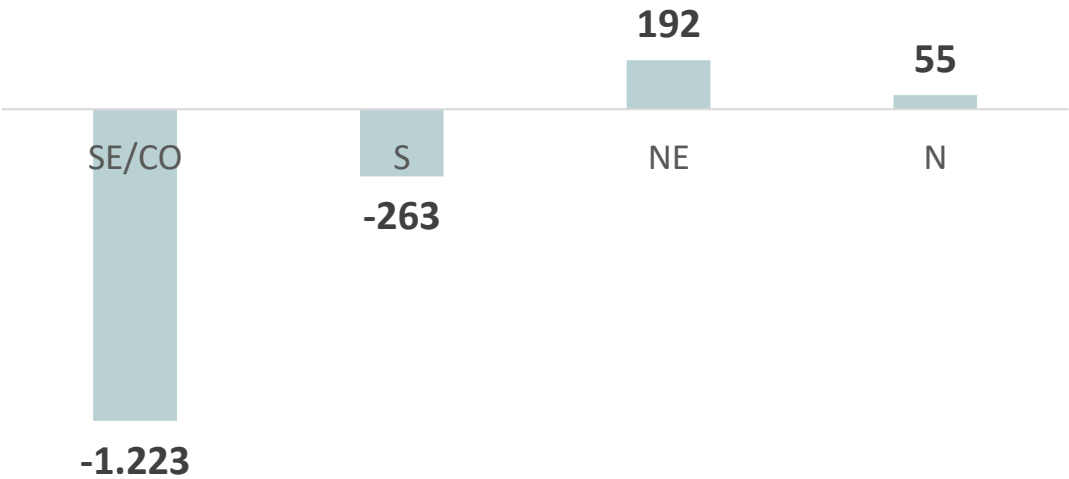
Out/26: 0,0%

	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(rev2)	84,7	88,4	88,3	85,8	82,3	80,1	80,2	82,6	84,3	87,4		
Dif. PMO rev2 - 2ªRQC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	1,0	-0,8	0,0		

carga mensal e semanal do SIN - MWm

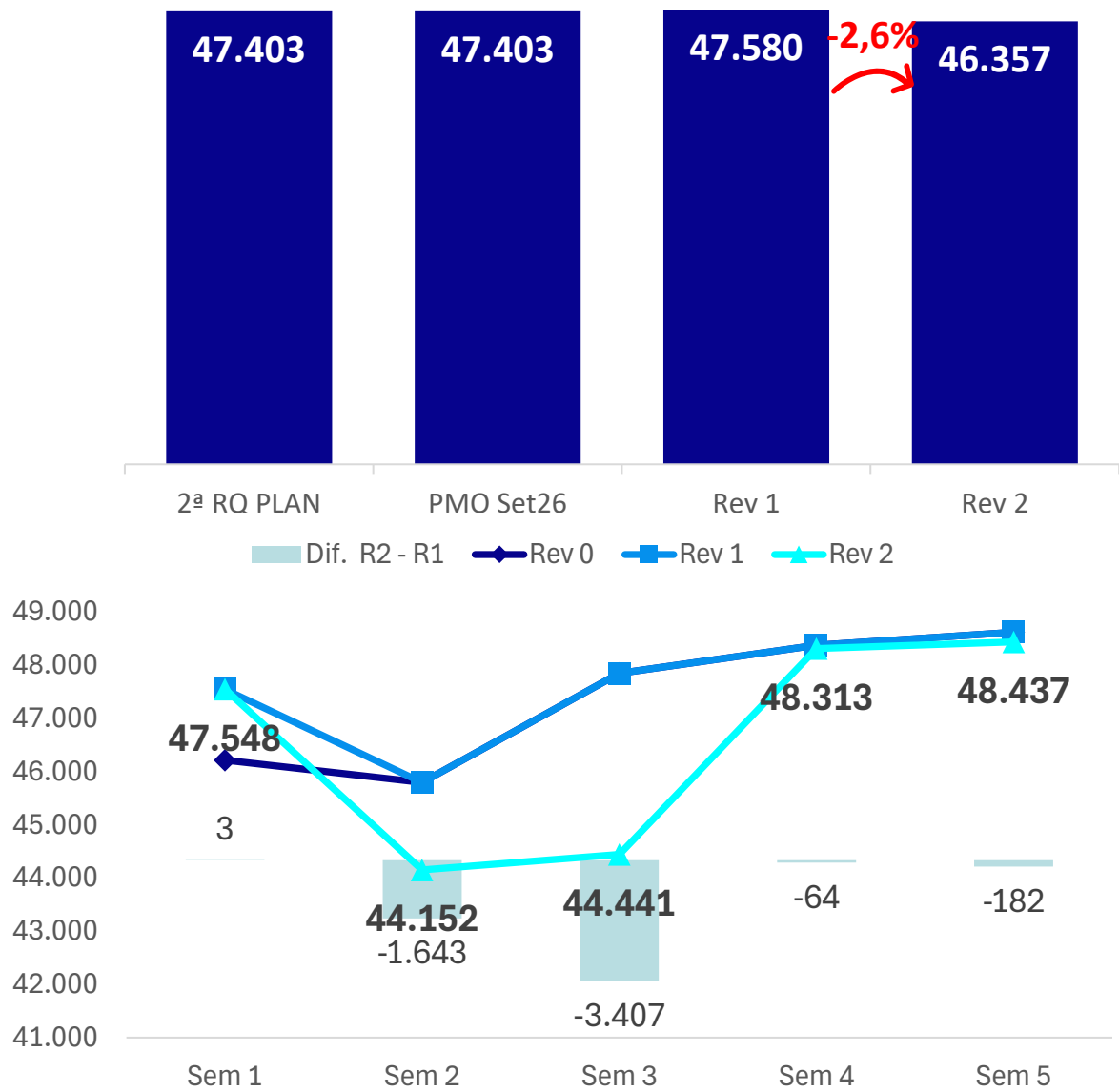


variação entre as revisões

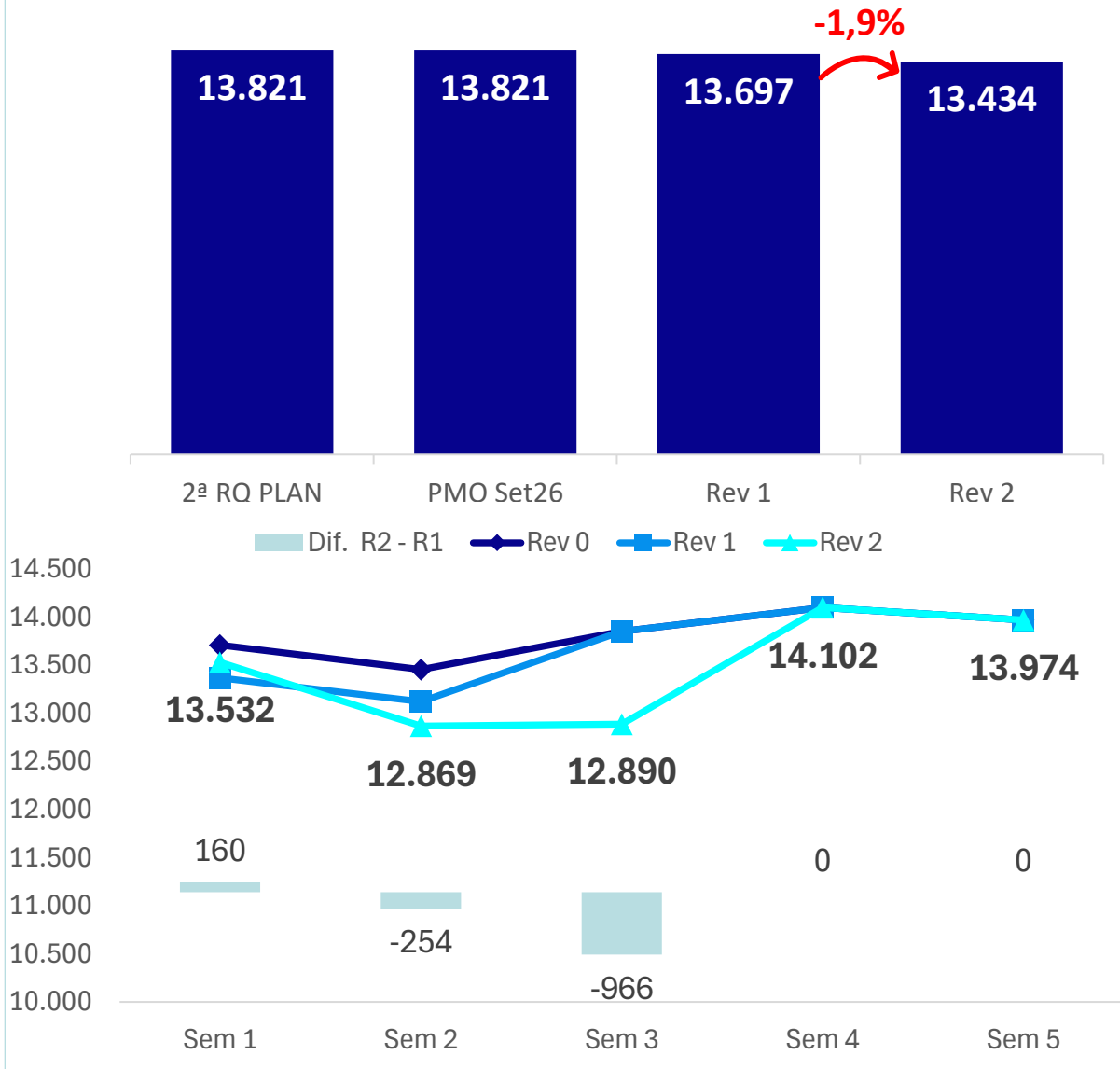


Submercado	Variação, em MW médios (%) ante	
	Set/25	2ª RQ PLAN
SE/CO	+1.349 (+3,0%)	-1.045 (-2,2%)
S	+451 (+3,5%)	-387 (-2,8%)
NE	+1.443 (+10,7%)	+488 (+3,4%)
N	+702 (+7,9%)	+121 (+1,3%)
SIN	+3.945 (+4,9%)	-823 (-1,0%)

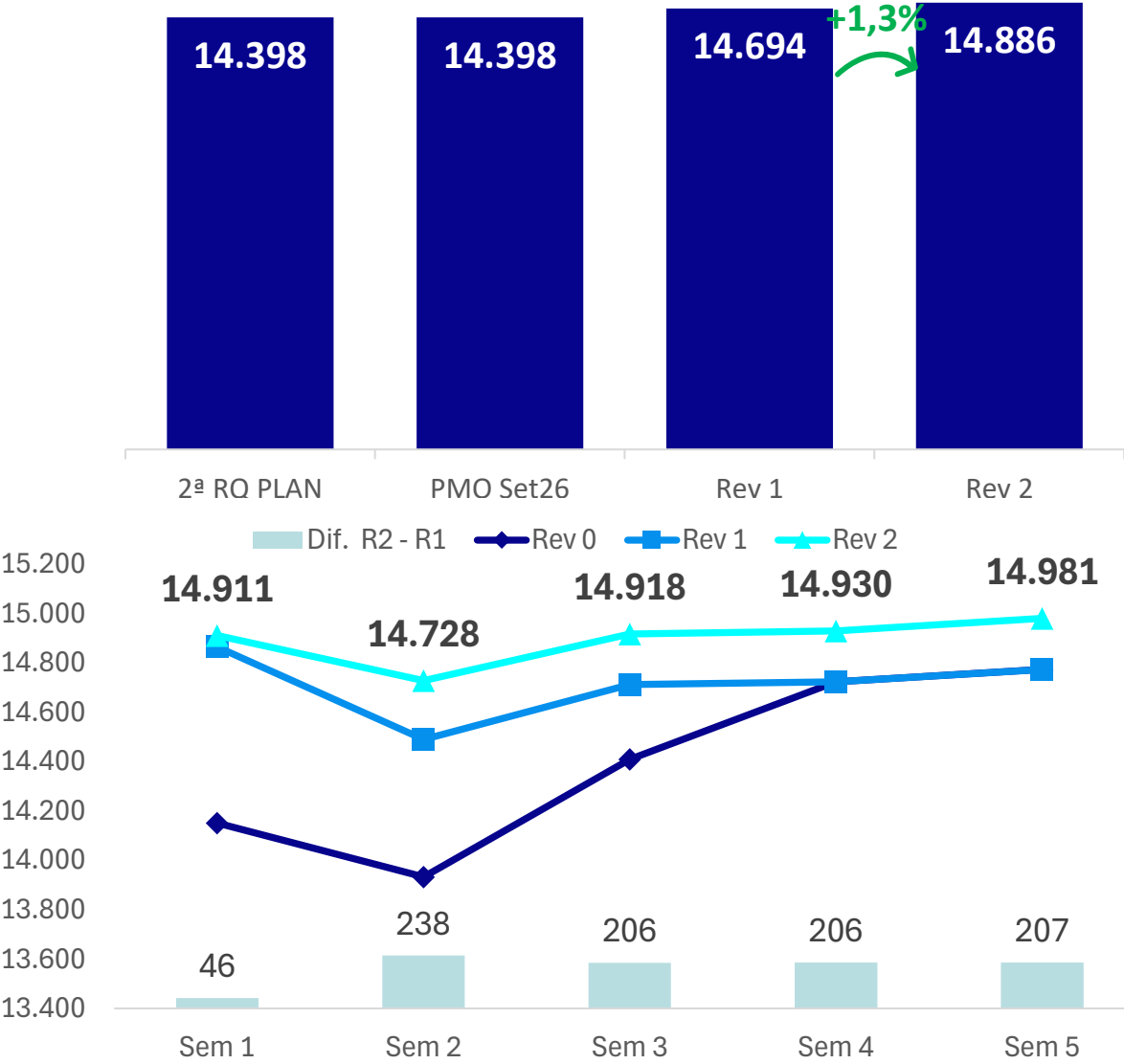
carga mensal e semanal do SE/CO - MWm



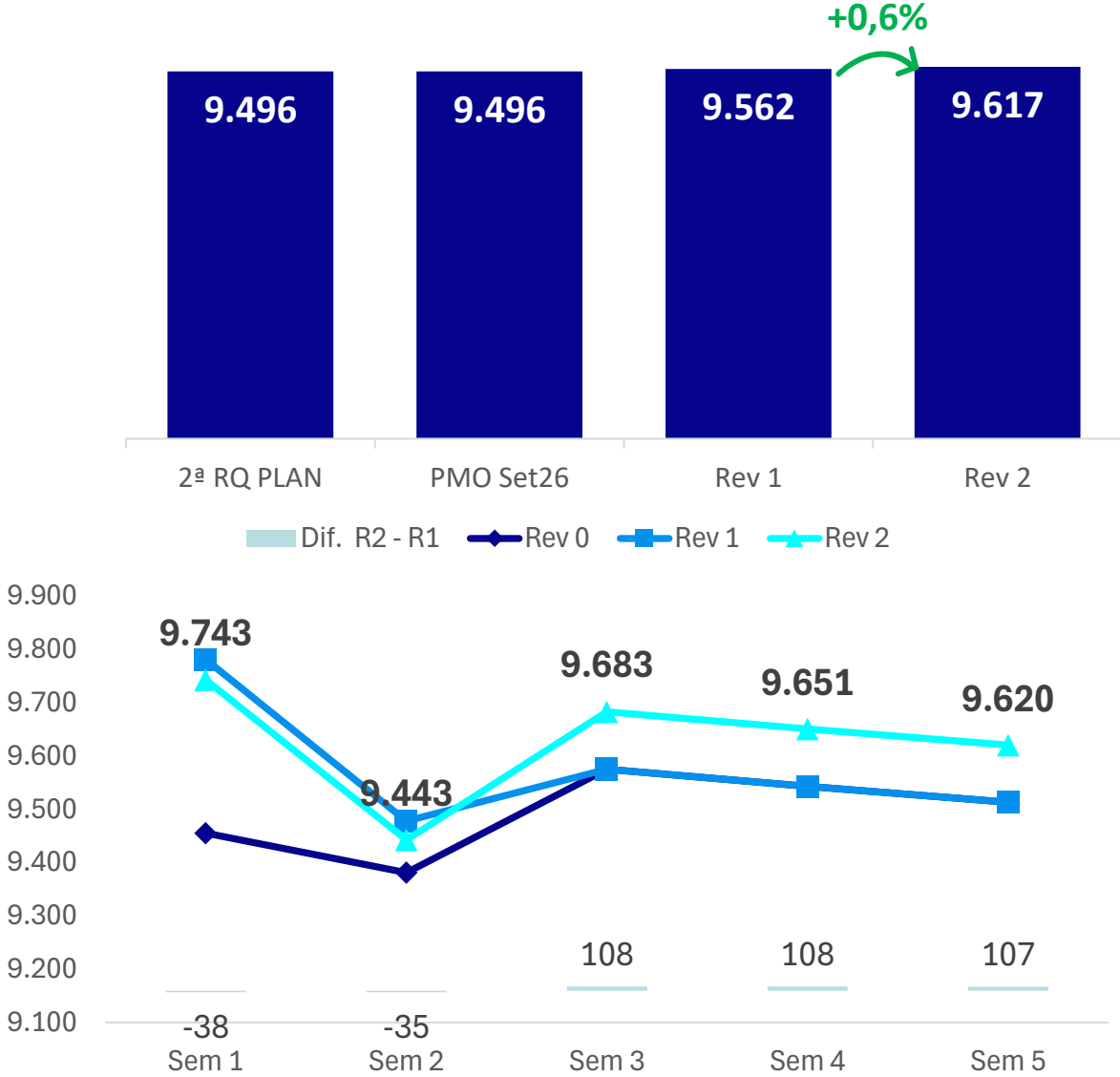
carga mensal e semanal do S - MWm



carga mensal e semanal do NE - MWm



carga mensal e semanal do N - MWm



- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de setembro de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - **restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD**
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2026
- **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
Setembro/2026	31/07/2026
Outubro/2026	28/08/2026
Novembro/2026	25/09/2026
Dezembro/2026	30/10/2026

Restrições de Defluência Média Diária mínima e máxima da UHE Belo Monte:

- **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	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
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 11.020**, de 08/09/2026: restrição de defluência mínima da UHE Lajeado em 650 m³/s de 08 a 1530/09/2026.
- **FSARH 11.055**, de 14/09/2026: restrição de defluência mínima da UHE Lajeado em 800 m³/s de 14 a 1530/09/2026.
- **FSARH 11.070**, de 15/09/2026: restrição de defluência mínima da UHE Lajeado em 700 m³/s de 16 a 30/09/2026.
 - “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 700 m³/s (equivalente a geração aproximada de 245 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	Setembro de 2026 (16 – 31/09)	323	Defluência Mínima	255



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	Setembro de 2026	-	-	-
	Outubro de 2026	10.693	Vazão Vertida Máxima	1.200

PMO
Set/2026

PMO
Out/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

 Representação distinta ao ONS

 Seguindo a representação do ONS

Projeto de Integração do Rio São Francisco/UHE Itaparica:

Portaria Normativa ANA nº 550, de 14 de novembro de 2025

- Dispõe sobre o Plano de Gestão Anual - PGA referente ao ano de 2026 para o Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional - PISF.

Art. 5º As condições e padrões operacionais para o período de 2026 se darão conforme o Anexo II.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)				
	set/26	out/26	nov/26	dez/26	Demais meses
Itaparica	14,31	15,69	20,02	17,71	26,4

PMO
Set/2026
Out/2026

Portaria Normativa ANA nº 572, de 28 de agosto de 2026

- Aprova a quarta e quinta revisões do Plano de Gestão Anual (PGA) referente ao ano de 2026 do Projeto de Integração do Rio São Francisco com Bacias Hidrográficas do Nordeste Setentrional (PISF), ficando alterados o Anexo I da Portaria Normativa ANA nº 570, de 24 de junho de 2026 e o Anexo II da Portaria Normativa nº 550, de 14 de novembro de 2025.Art. 5º As condições e padrões operacionais para o período de 2026 se darão conforme o Anexo II.

UHE	Vazão bombeada (m³/s)				
	set/26	out/26	nov/26	dez/26	Demais meses
Itaparica	17,78	14,56	20,84	17,63	26,4

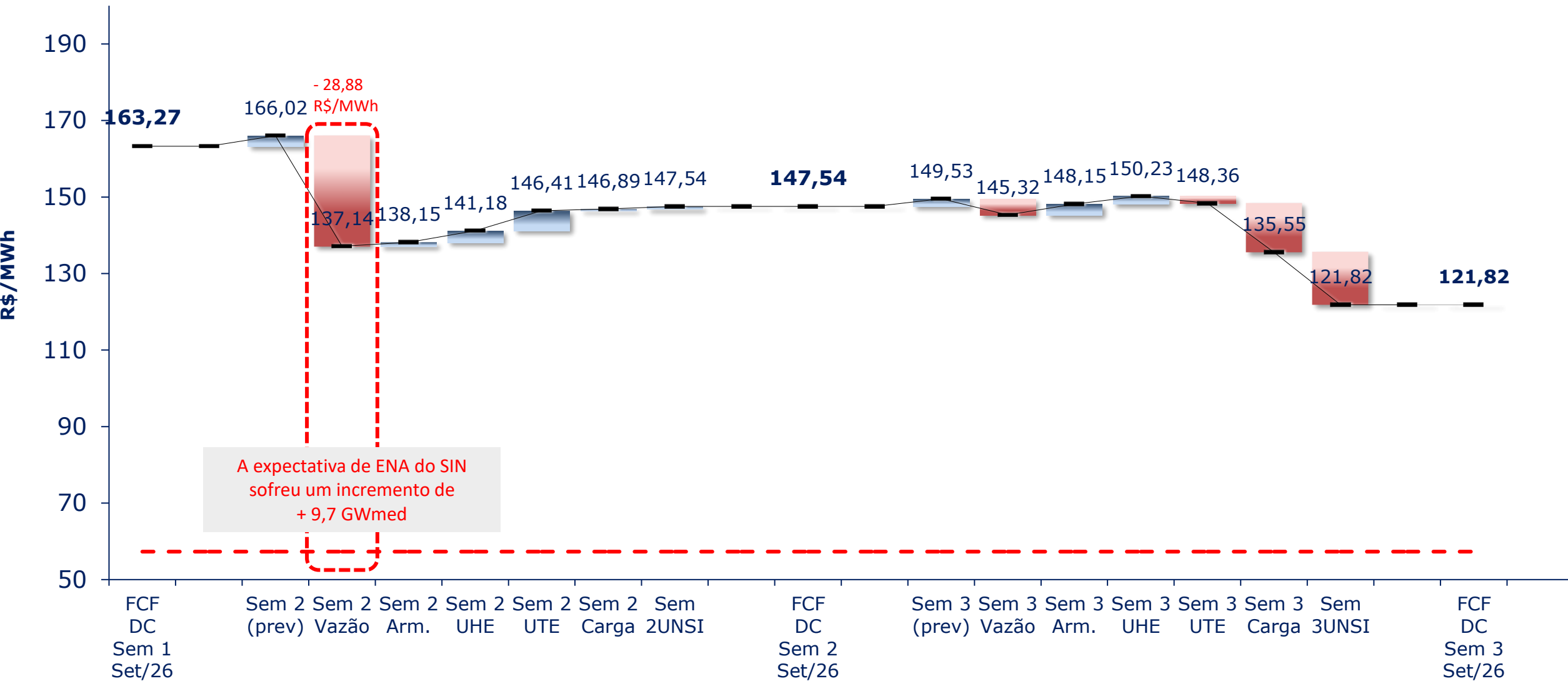
PMO
Nov/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

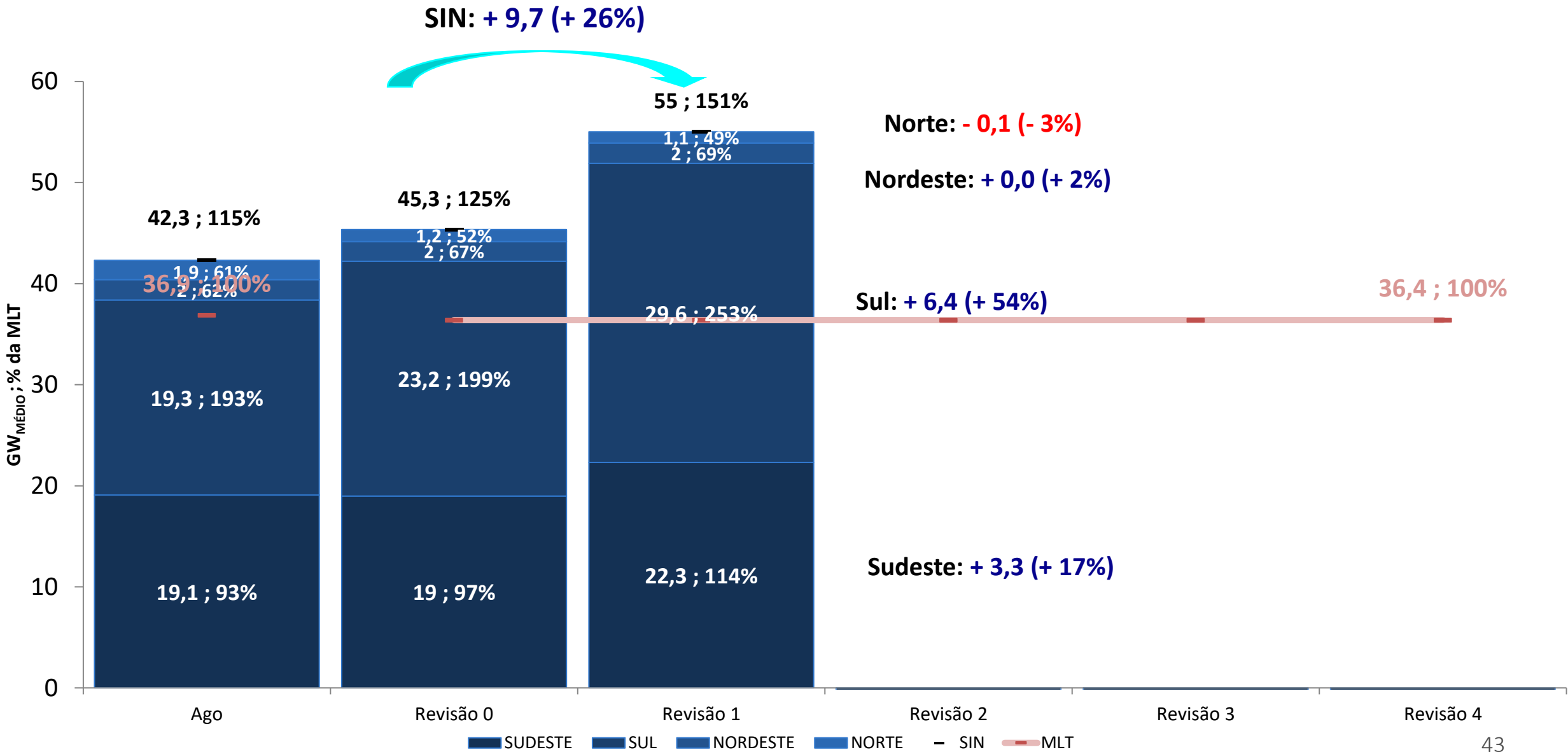
- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de setembro de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - **decomp**
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

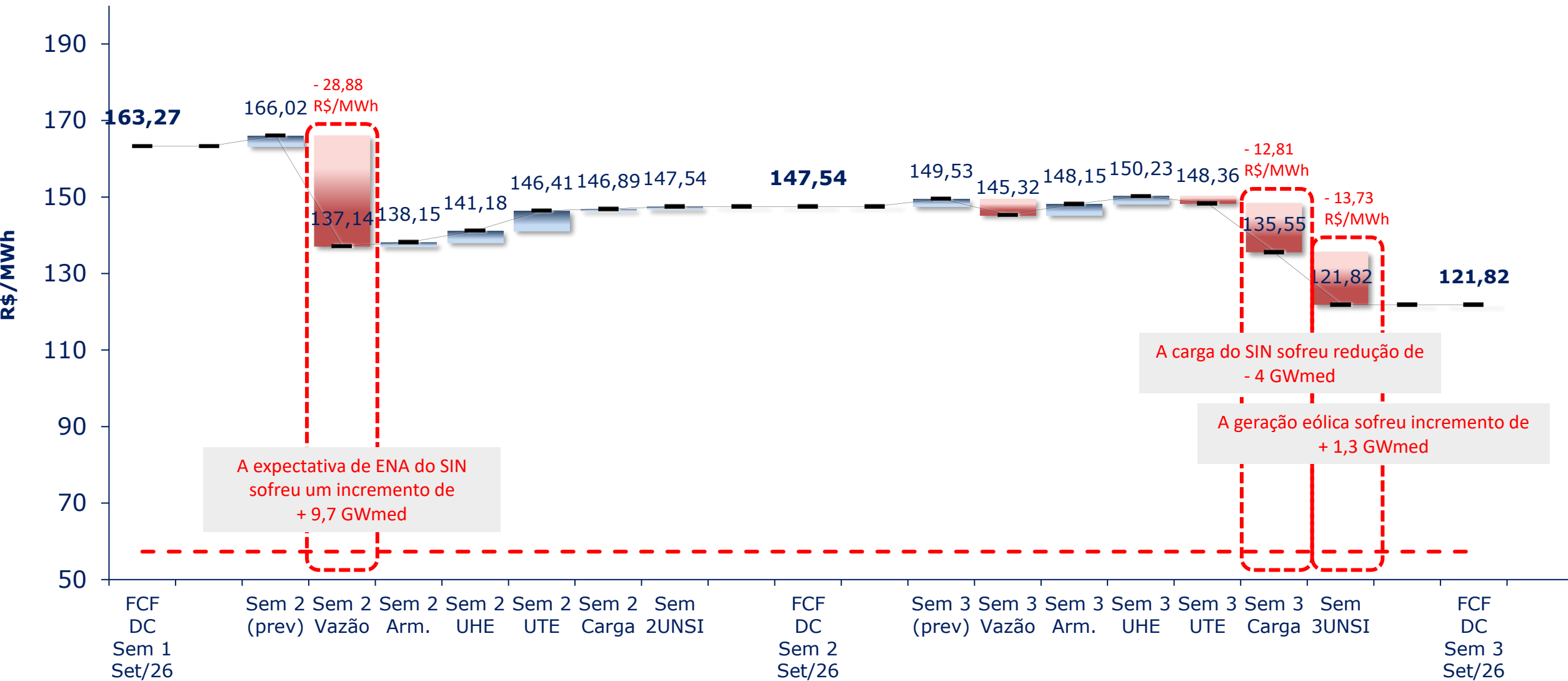
decomposição do CMO - Sudeste/Centro-Oeste



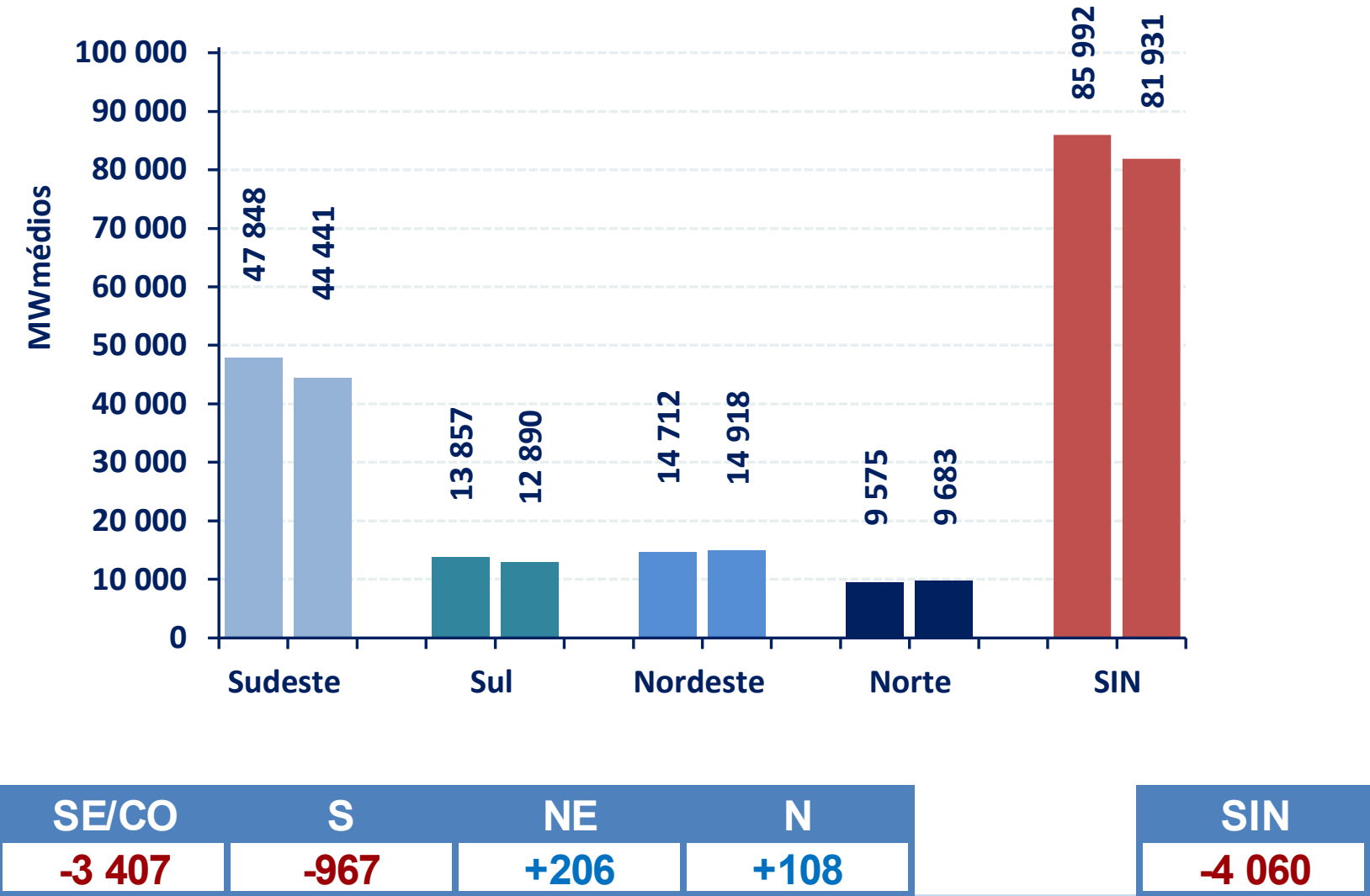
ena mensal



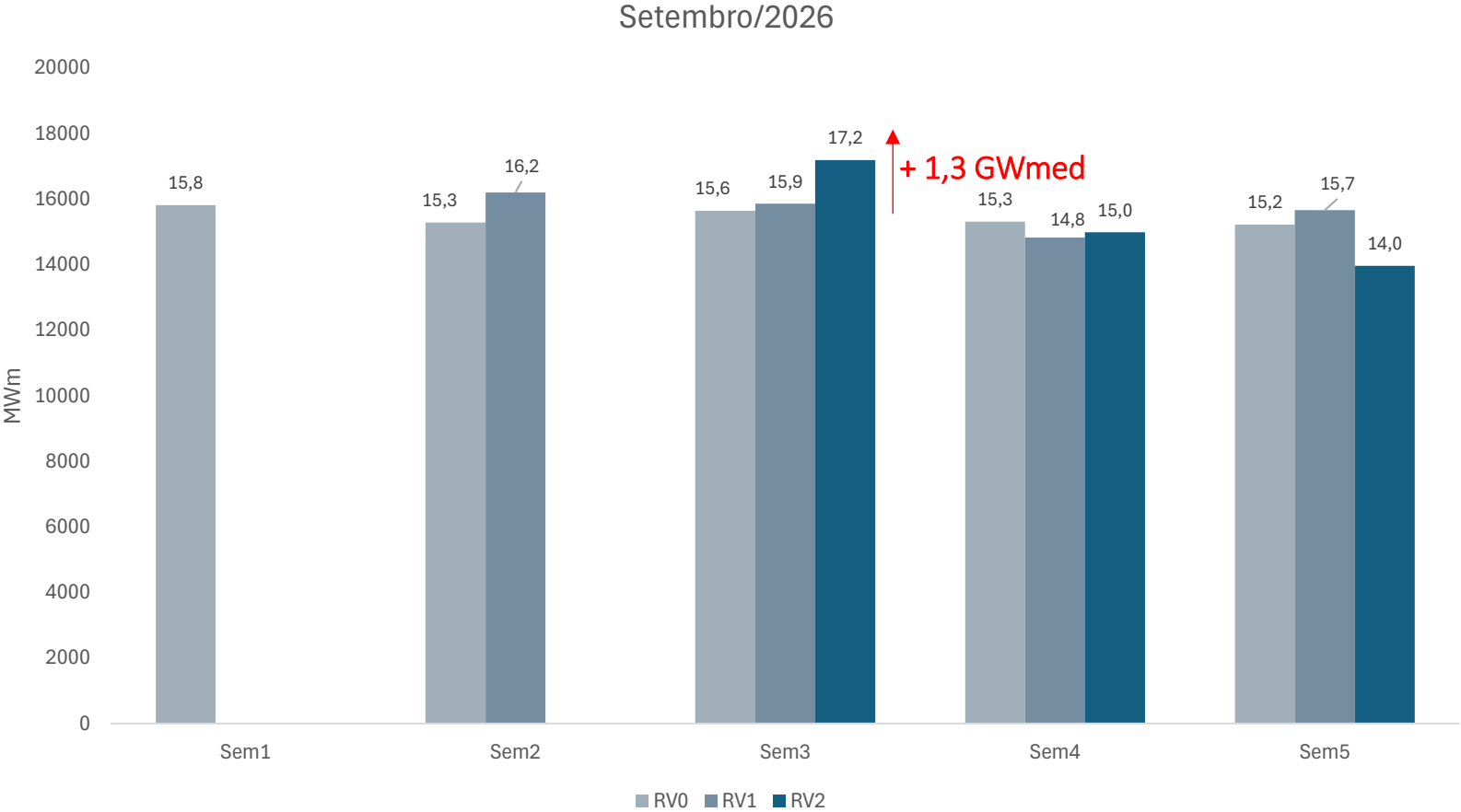
decomposição do CMO - Sudeste/Centro-Oeste



revisão da carga

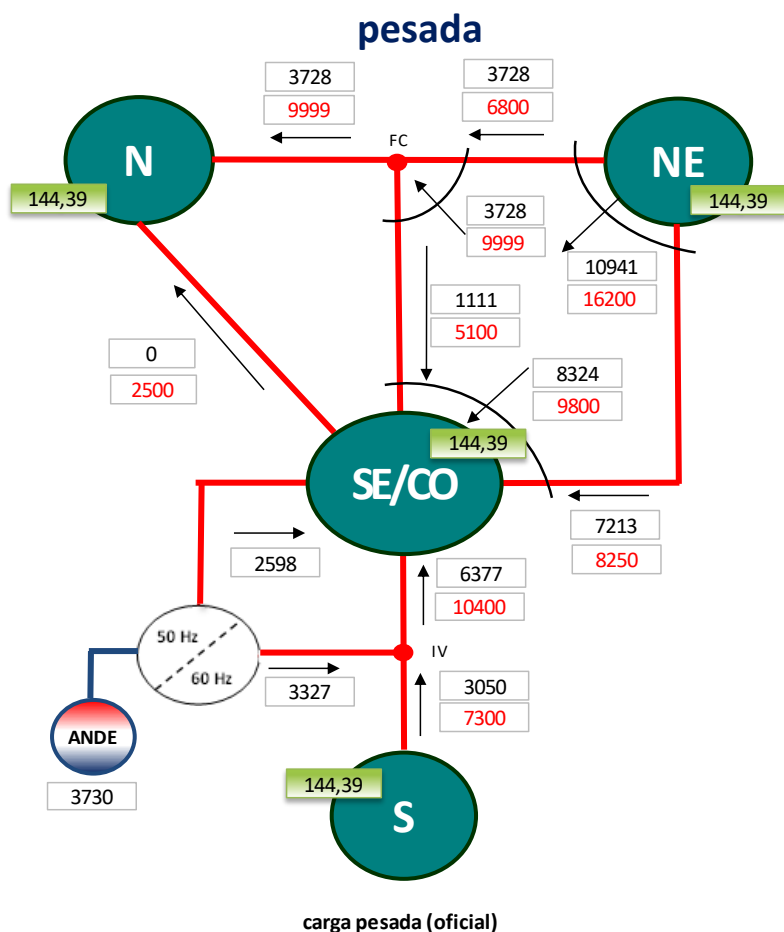


WEOL

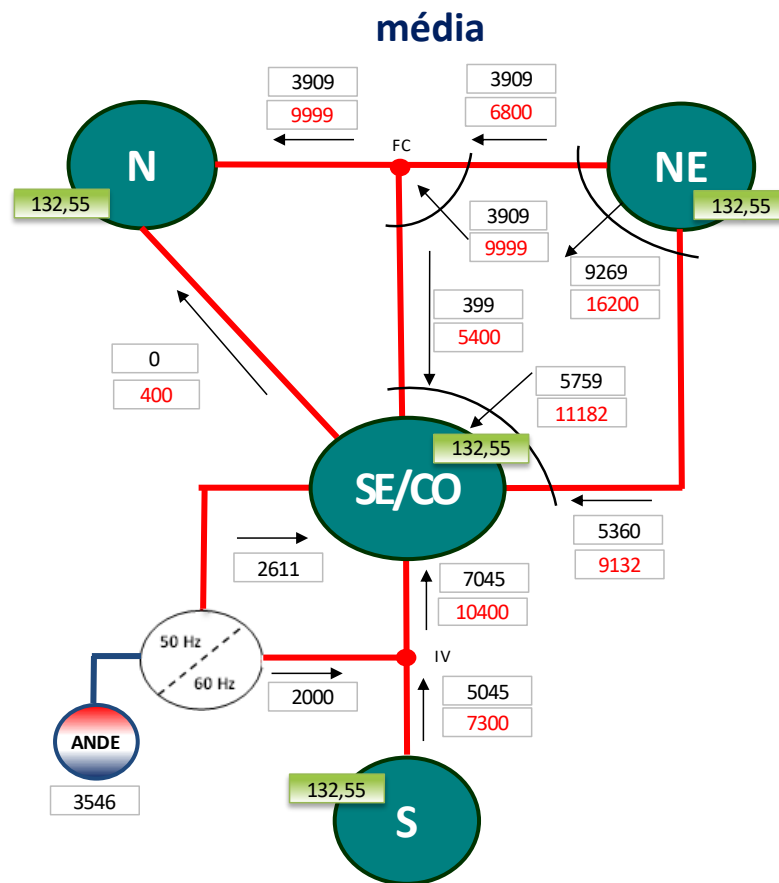
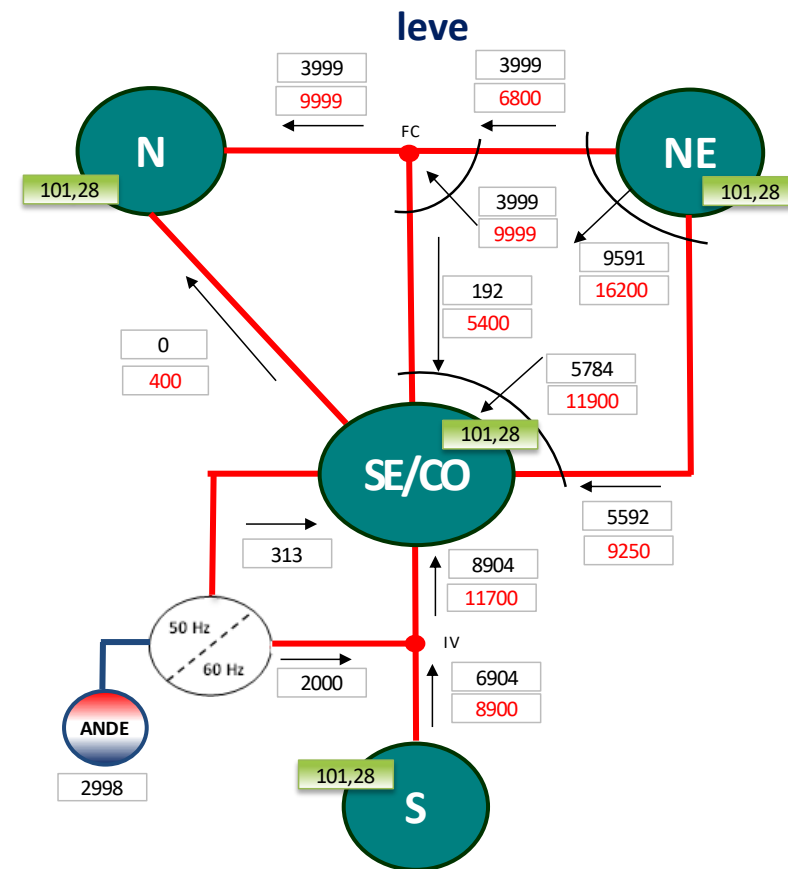


fluxo de intercâmbio

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



carga pesada (oficial)

**carga média (oficial)**

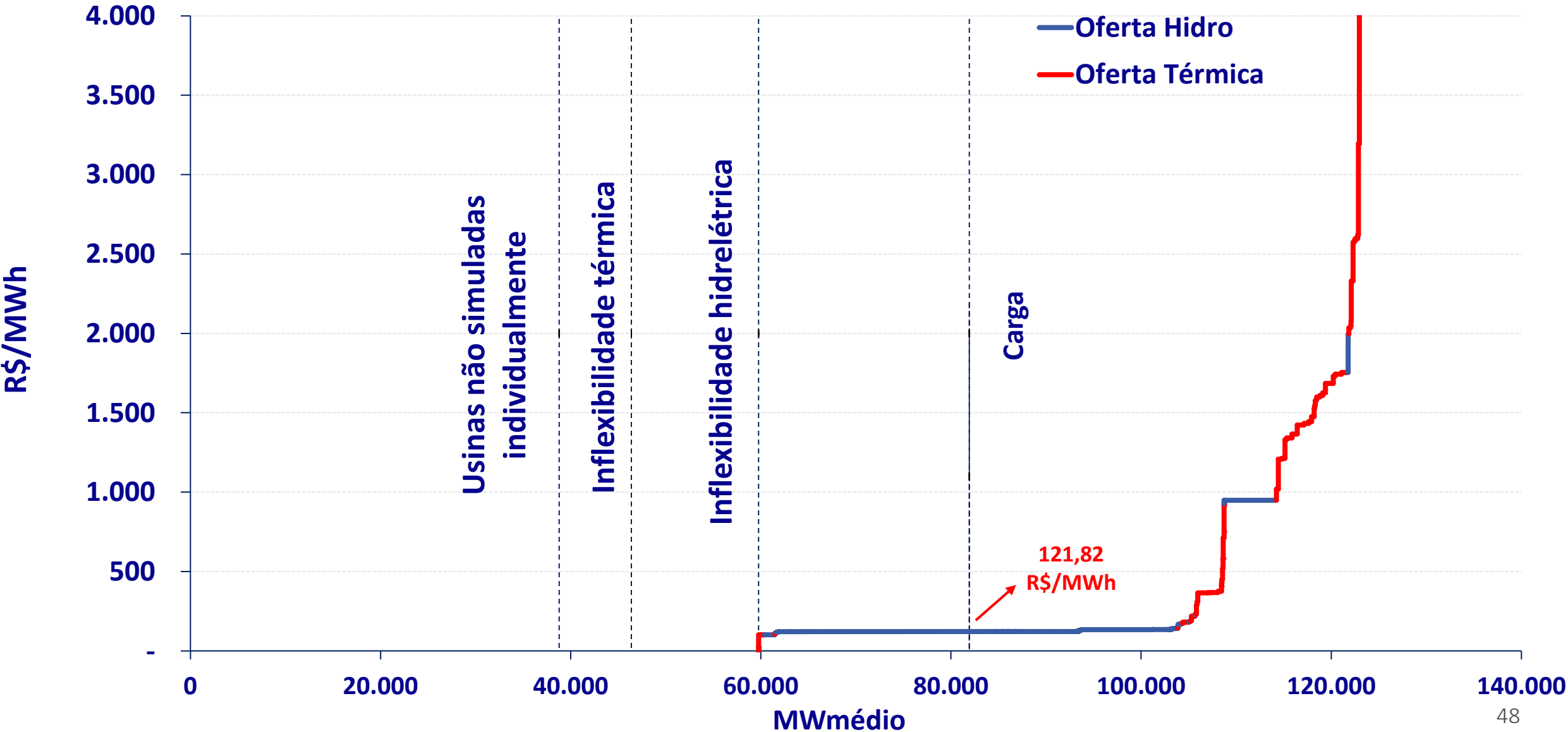
carga leve (oficial)

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

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

XXXX,XX	Preço - Sem Aplicação de Limites - FCF DECOMP (R\$/MWh)	
XXXX	fluxo de intercâmbio (MWmédios)	
XXXX	limite de intercâmbio (MWmédios)	47

curva oferta vs demanda - SIN



Defluência mínima da UHE Belo Monte:

- **FSARH 10808**, de 13/08/2026: reduz a defluência mínima da UHE Belo Monte para o nível de 100 m³/s até 30/11/2026.

```
&-314- BELO MONTE          ----- Desvio de Belo Monte Complementar (Pimental) para Belo Monte Casa de Forca Principal
& Desvios minimo e maximo estabelecidos na Resolucao ANA numero 911, de julho de 2014
& Desvios minimo estabelecidos na Resolucao ANA numero 299, de agosto de 2026
& Vazao defluente minima de 100 m3/s, de acordo com o FSARH 10808, aceito em 13/08/2026, valido ate 30/11/2026
&
& Flexibilizada para convergencia
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
& Flexibilizada para convergencia do caso CCEE
&
HQ  256   1     4
LQ  256   1           0.00  13900.00      0.00  13900.00      0.00  13900.00
&LQ 256   1           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

Defluência mínima da UHE Lajeado:

- **FSARH 11020**, de 09/09/2026: eleva a defluência mínima da UHE Lajeado para o nível de 650m³/s até 15/09/2026.

&-261- LAJEADO									
& Vazao defluente minima de 255 m3/s, de acordo com o FSARH 323									
& Vazao defluente minima de 650 m3/s, de acordo com o FSARH 11020, aceito em 09/09/2026, valido ate 30/09/2026									
&									
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024									
&									
HQ	231	1	4						
LQ	231	1		255.00		255.00		255.00	
&LQ	231	1		650.00		650.00		650.00	
&LQ	231	3		492.00		524.06		569.86	
&LQ	231	4		255.00		255.00		255.00	
CQ	231	1	261		1.0	QDEF			

PMO
Set/2026

Legenda (com base nas informações até o momento):

- Representação distinta ao ONS
- Seguindo a representação do ONS

Captação de água do reservatório da UHE Itaparica:

- **REN ANA 572 de 2026**, de 28/08/2026: revisa o Plano de Gestão Anual do Projeto de Integração do Rio São Francisco, reprogramando os valores de captação de água no reservatório da UHE Itaparica.

```
& ITAPARICA
& Resolucao ANA 411 de 2005 / Resolucao ANA 550 de 2025 / Resolucao ANA 572 de 2026
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&TI 172 104.2104.2104.2102.0
TI 172 100.7100.7100.7103.1
```

PMO
Set/2026
Out/2026

PMO
Nov/2026

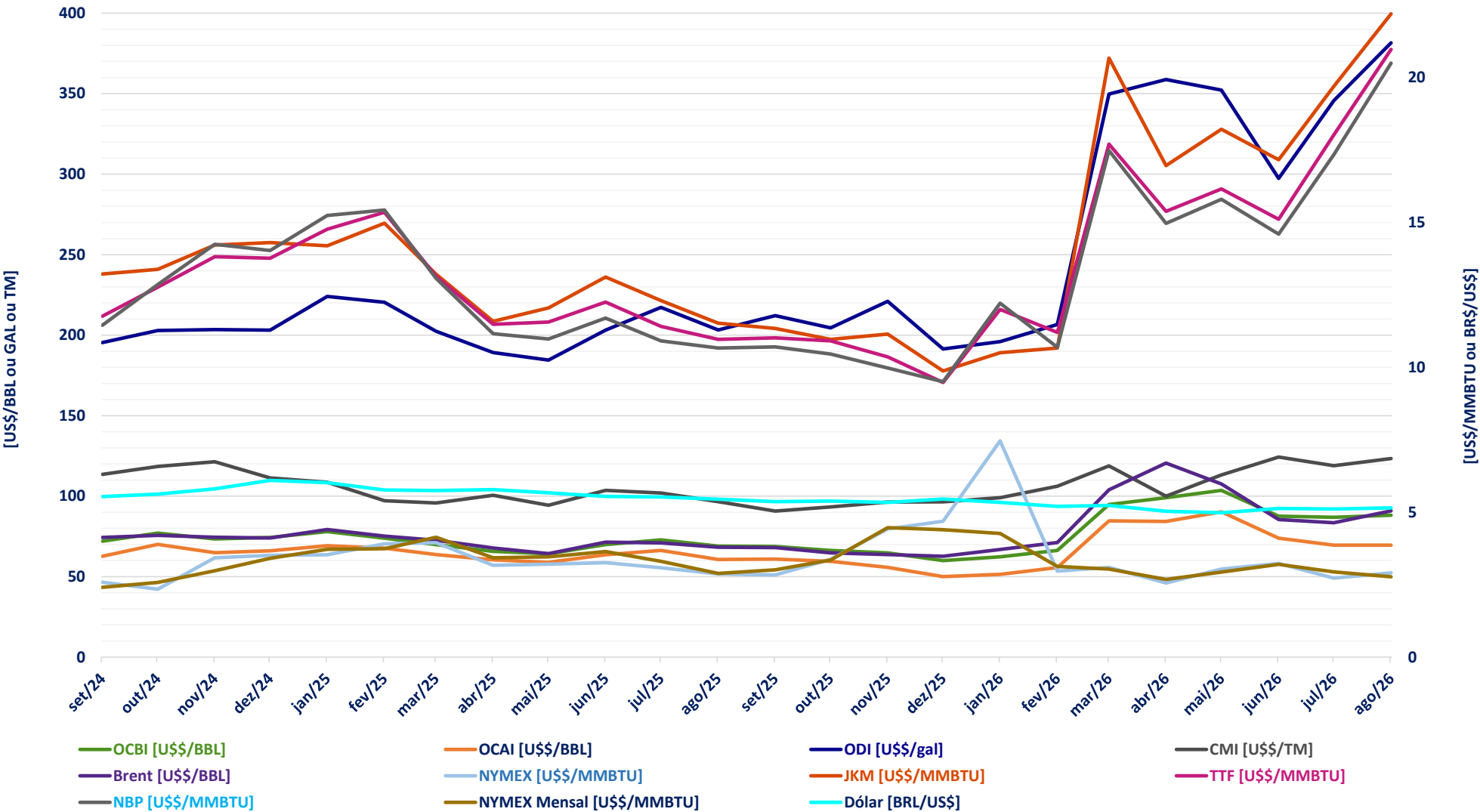
Legenda (com base nas informações até o momento):

-  Representação distinta ao ONS
-  Seguindo a representação do ONS

acompanhamento da comportamento das cotações dos combustíveis - julho/agosto

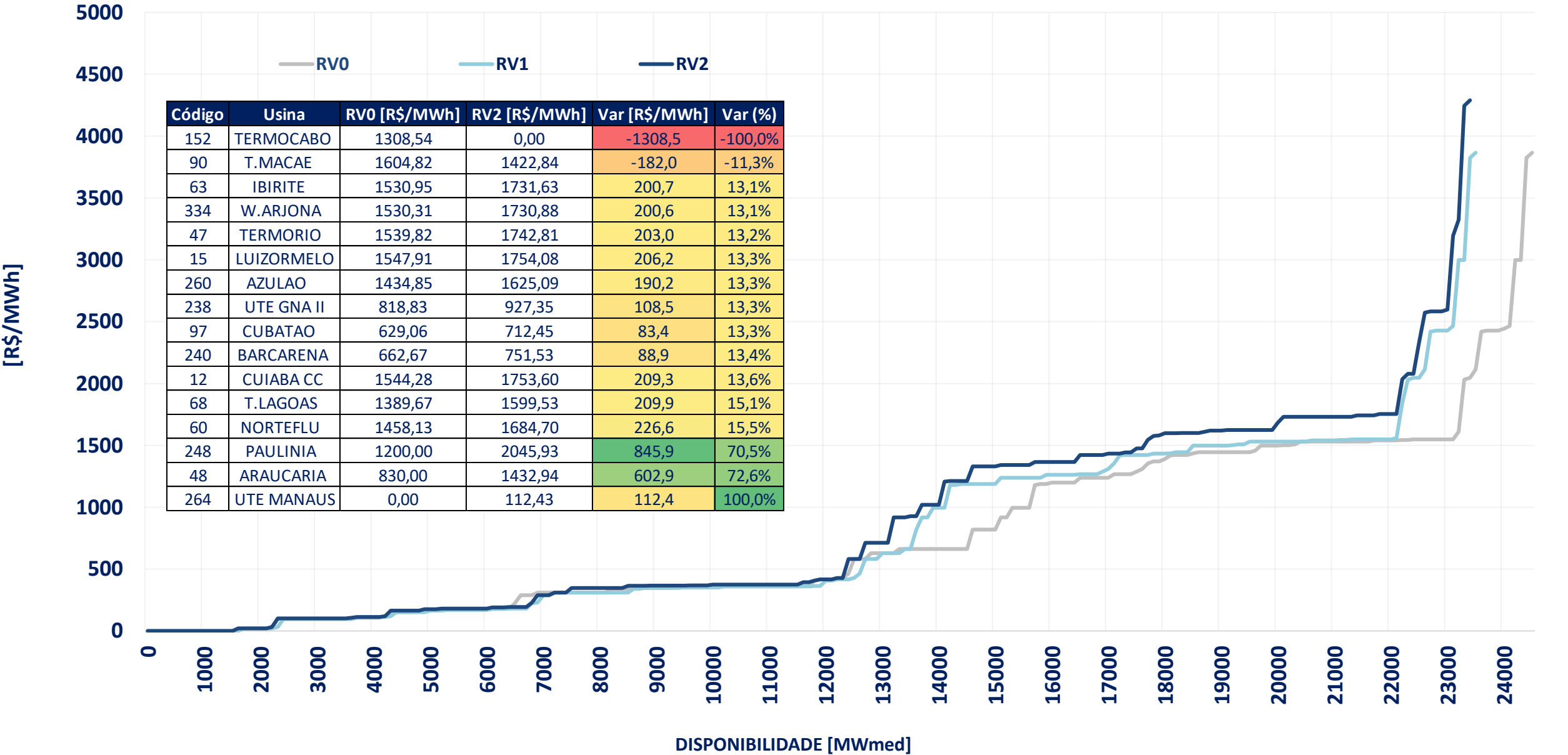


Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/MMBTU]	NBP [US\$/MMBTU]	NYMEX Mensal [US\$/MMBTU]	Dólar [BRL/US\$]
Varição	1,6%	10,4%	3,7%	8,9%	6,7%	12,7%	16,4%	18,2%	-5,8%	0,8%

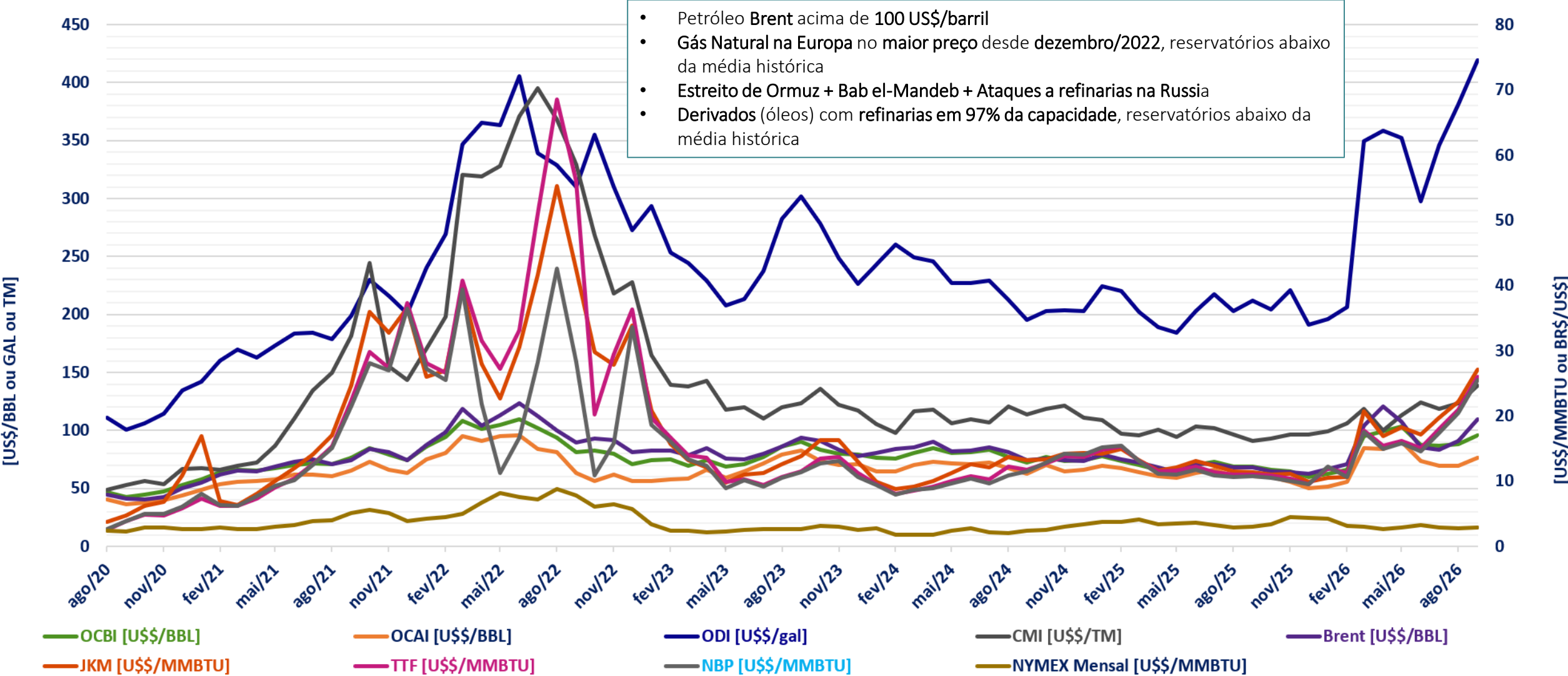


Comparativo entre dados de julho e agosto, obtidos em 31/08/2026, com impacto no reajuste do mês setembro, publicado no 4º d.u

Fontes: S&P Platts



Mês	OCBI [US\$/BBL]	ODI [US\$/gal]	CMI [US\$/TM]	Brent [US\$/BBL]	NYMEX [US\$/MMBTU]	JKM [US\$/MMBTU]	TTF [US\$/MMBTU]	NBP [US\$/MMBTU]	NYMEX Mensal [US\$/MMBTU]	Dólar [BRL/US\$]
Variação	8,3%	9,9%	12,2%	20,3%	-2,6%	21,9%	24,1%	24,7%	4,4%	-0,7%



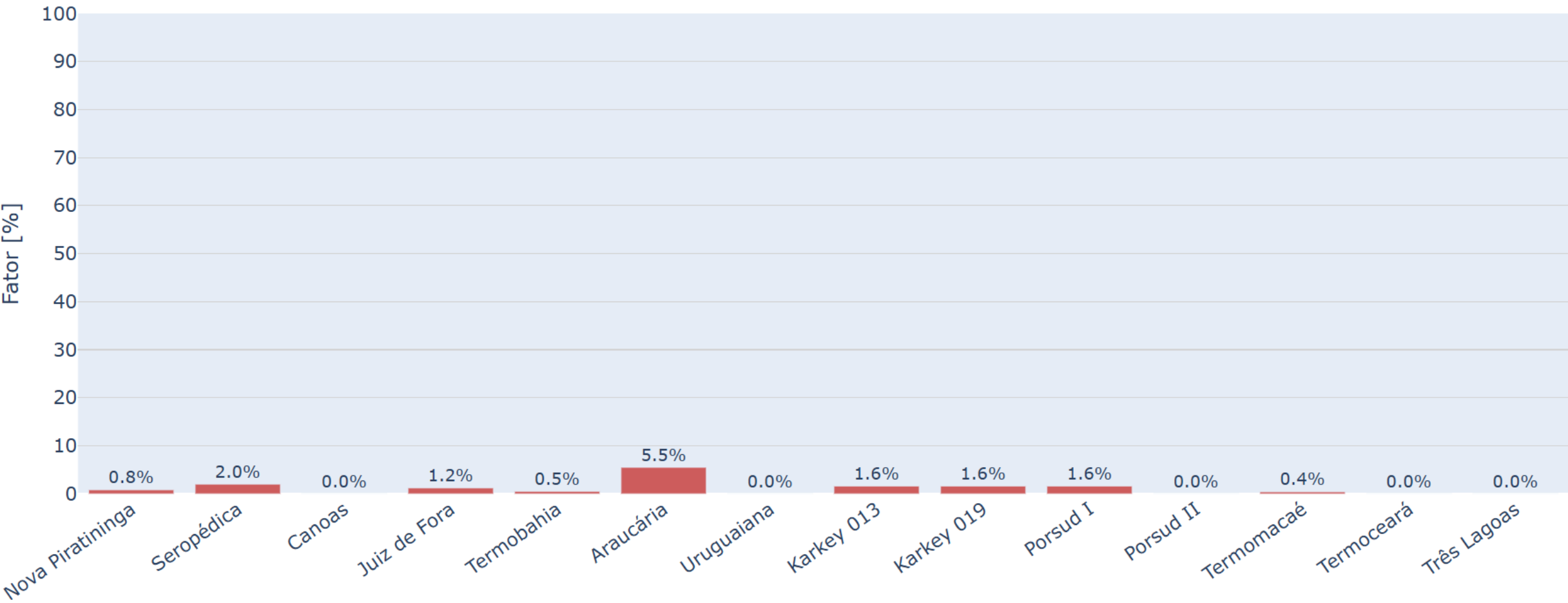
Código	Empreendimento	Combustível	Despacho	CVU SCF [R\$/MWh]	CVU CF [R\$/MWh]	Origem da cotação	Mês de referência da cotação	Data Inicio	Data Fim
152	Termocabo	Óleo Combustível B1	3.372/2025	1.228,54	-	ANP	jul/26	09/09/2025	09/09/2026
35	Uruguaiana	Gás natural não PPT	3.088/2026	999,26	1.341,21	Platts	ago/26	12/08/2026	12/08/2027
245	Karkey 013	Gás natural não PPT	2.237/2026	1.387,93	2.597,13	Platts	ago/26	22/06/2026	22/06/2027
246	Karkey 019	Gás natural não PPT	2.236/2026	1.379,00	2.573,26	Platts	ago/26	22/06/2026	22/06/2027
249	Porsud I	Gás natural não PPT	2.238/2026	1.399,51	2.583,76	Platts	ago/26	22/06/2026	22/06/2027
250	Porsud II	Gás natural não PPT	2.239/2026	1.396,63	2.620,49	Platts	ago/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 (01/05/25-30/04/26)

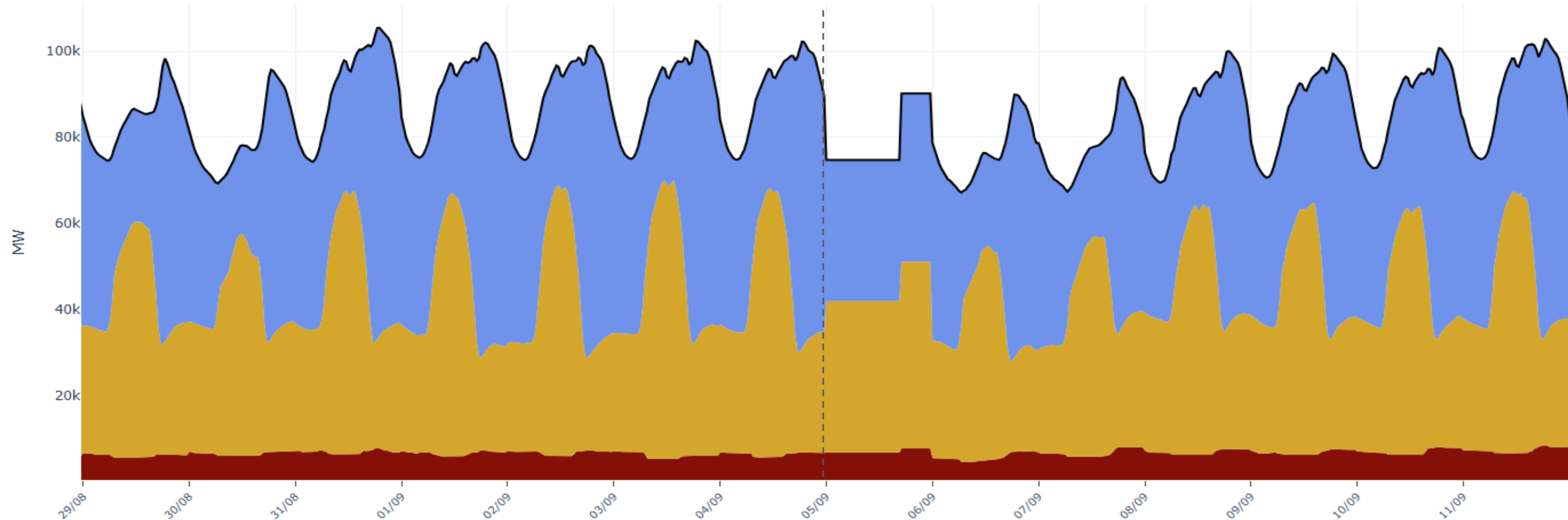
% de atingimento do custo fixo das UTEs Merchant



Dados de geração consolidados até 31/08 preliminares até 15/09

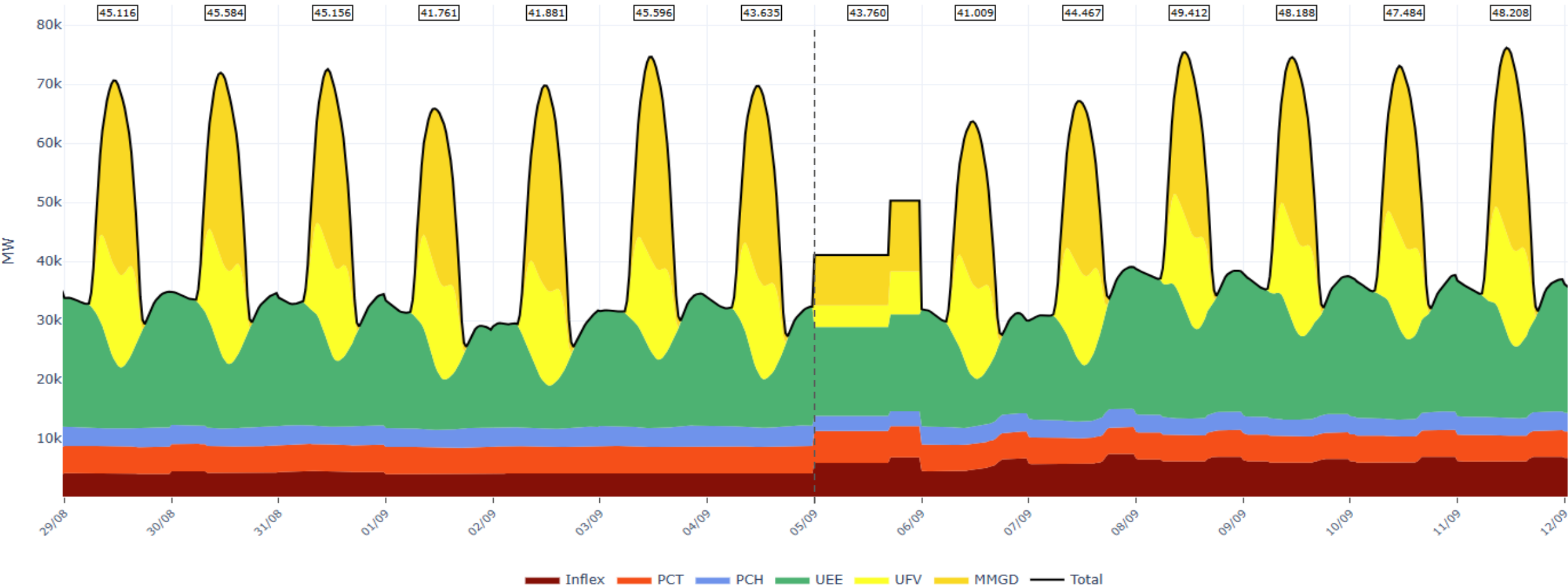
- pontos de destaque
- **análise do comportamento do PLD de setembro de 2026**
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - **dessem**
- análise da operação eletroenergética
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos

balanço energético do SIN



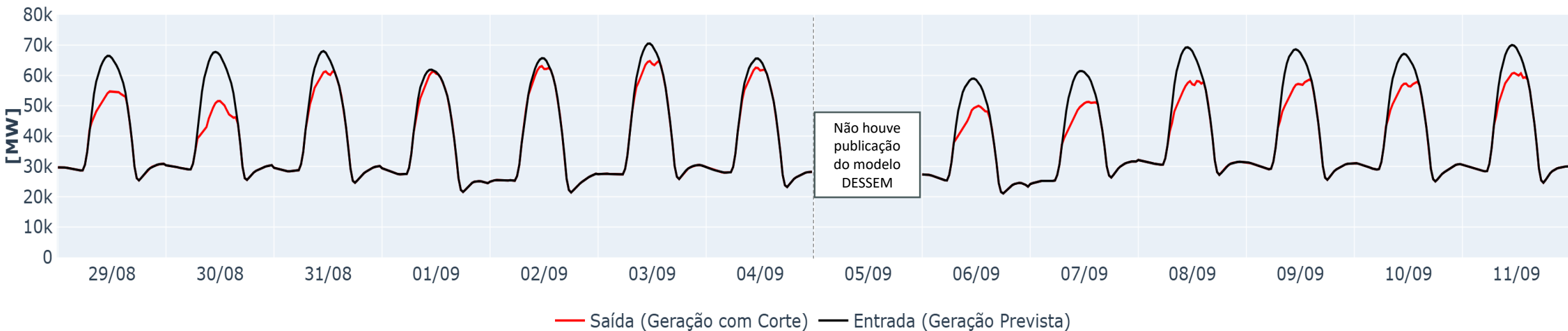
Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
29/08 a 04/09	43.666	4.160	6.396	38.222	88.284	37.427	86.907
	49%	5%	7%	43%	100%		
05 a 11/09	39.477	6.142	6.697	37.711	83.885	37.790	86.232
	47%	7%	8%	45%	100%		

geração de UNSI + MMGD + Inflexibilidade Termelétrica do SIN

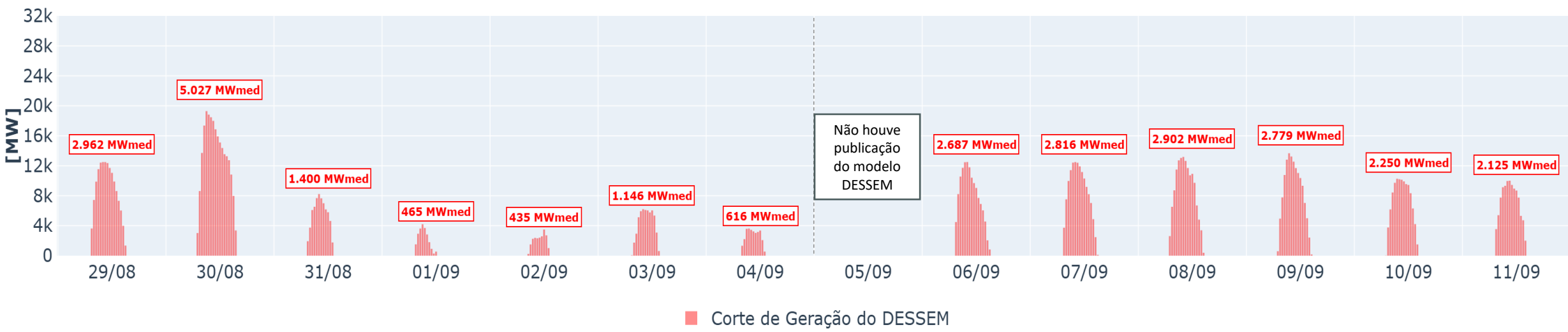


SEMANA	Geração de UNSI + MMGD [MWmed]						Total
	PCH	PCT	UFV	UEE	MMGD	INFLEX UTE	
29/08 a 04/09	3.227	4.558	6.145	16.676	9.338	4.160	44.104
	7%	10%	14%	38%	21%	9%	
05 a 11/09	2.945	4.586	5.865	17.836	8.702	6.142	46.076
	6%	10%	13%	39%	19%	13%	

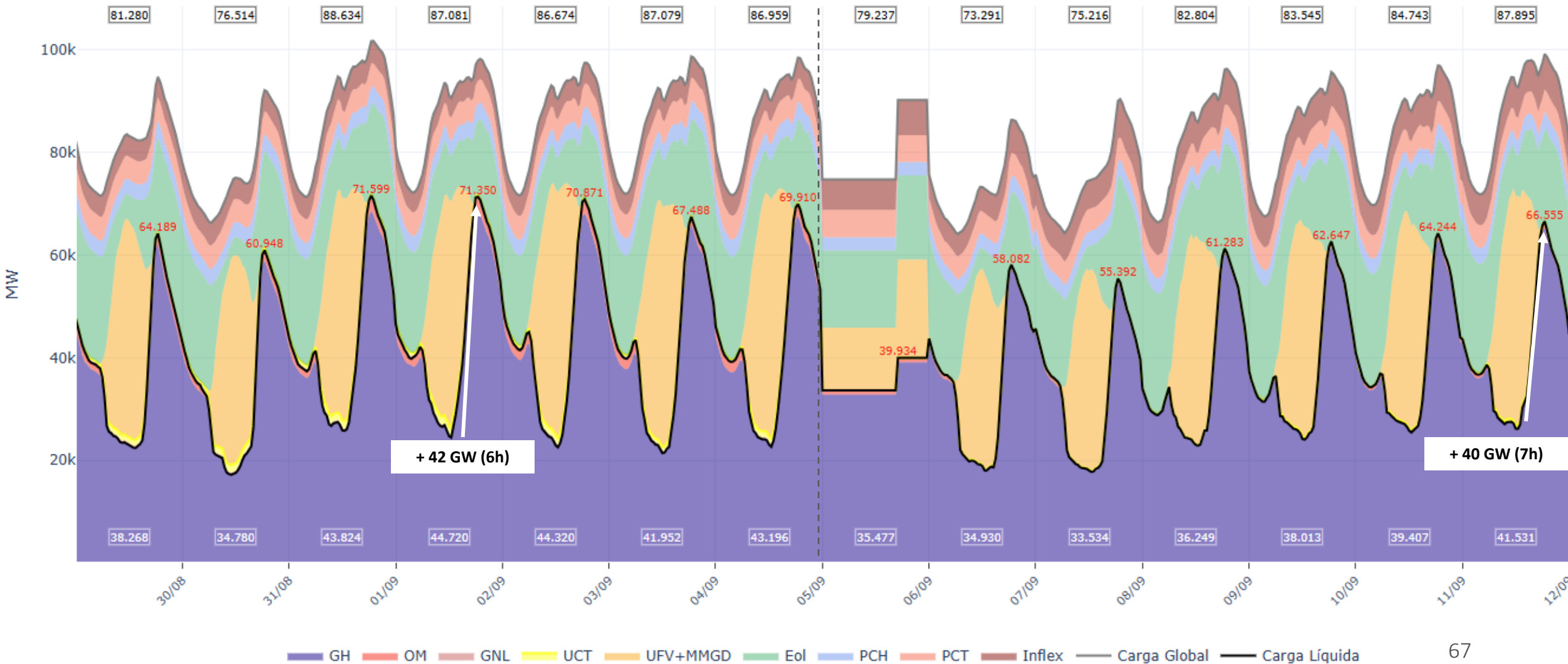
UNSI - Entrada (Geração Prevista) x Saída (Geração com Corte)



UNSI - Corte de Geração do DESSEM

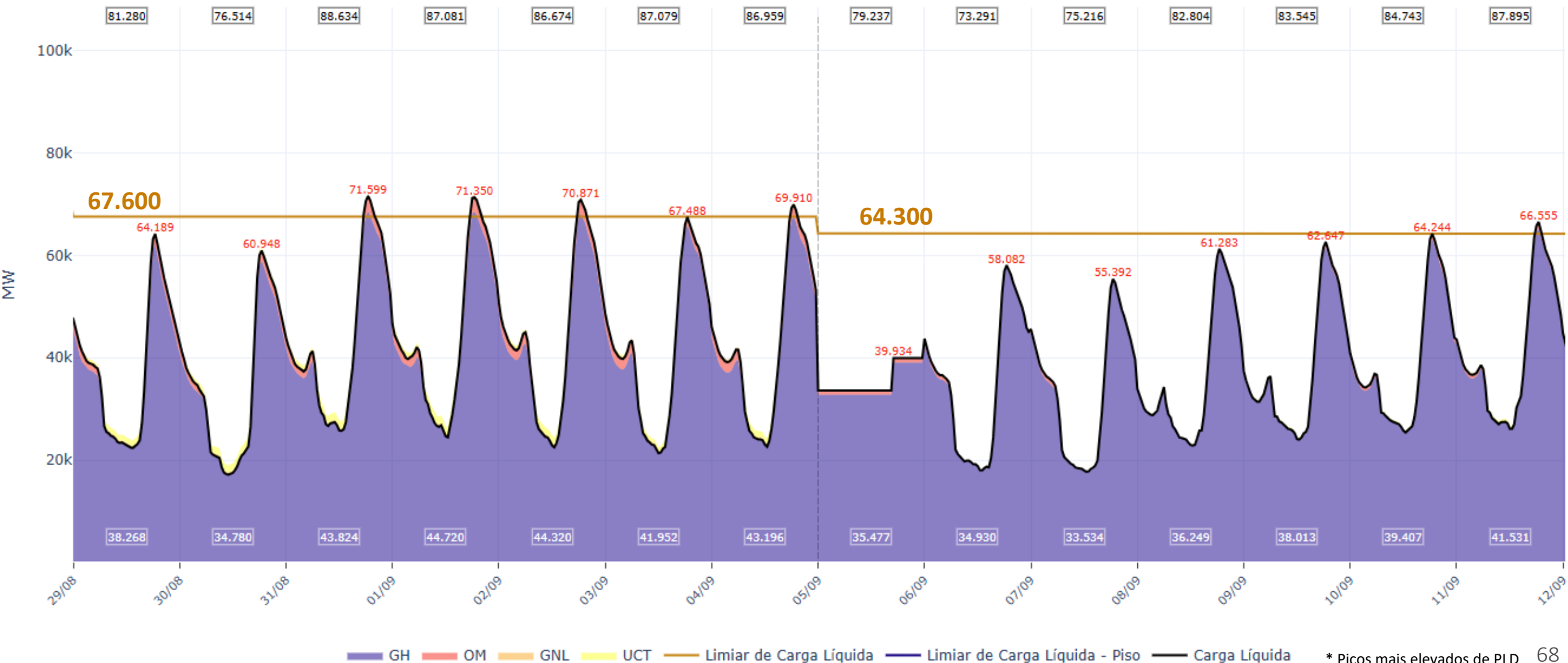


carga líquida SIN

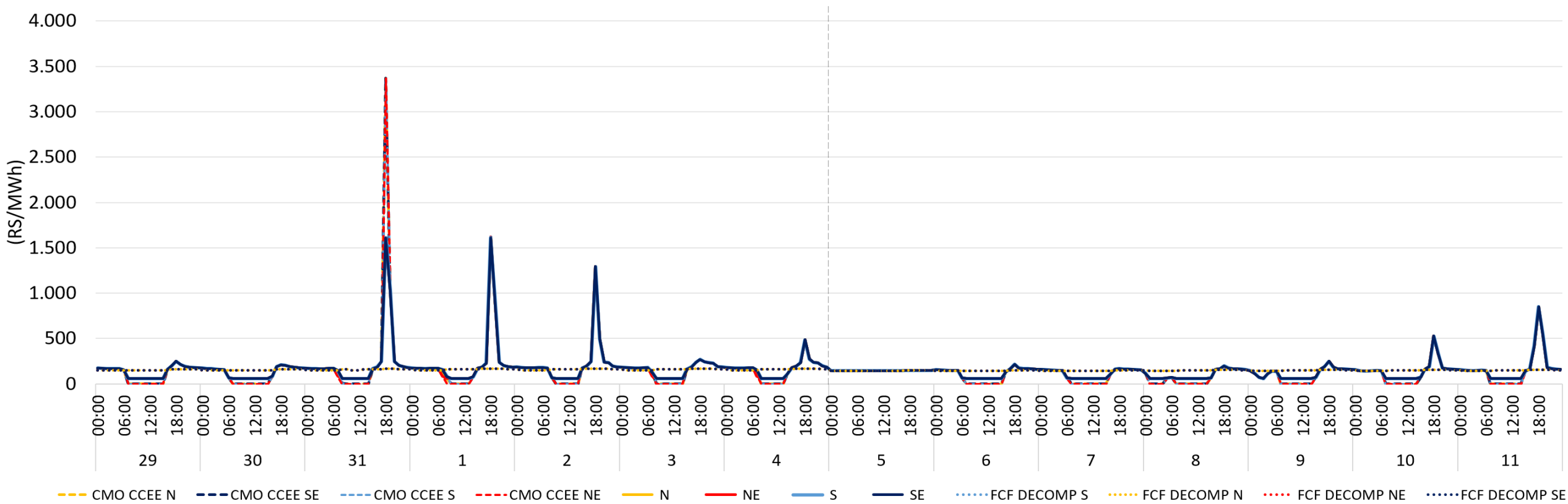


carga líquida do SIN

Histórico limiar de carga líquida :
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)
Set semana 2: 64,3 GW (folga 0 GW)

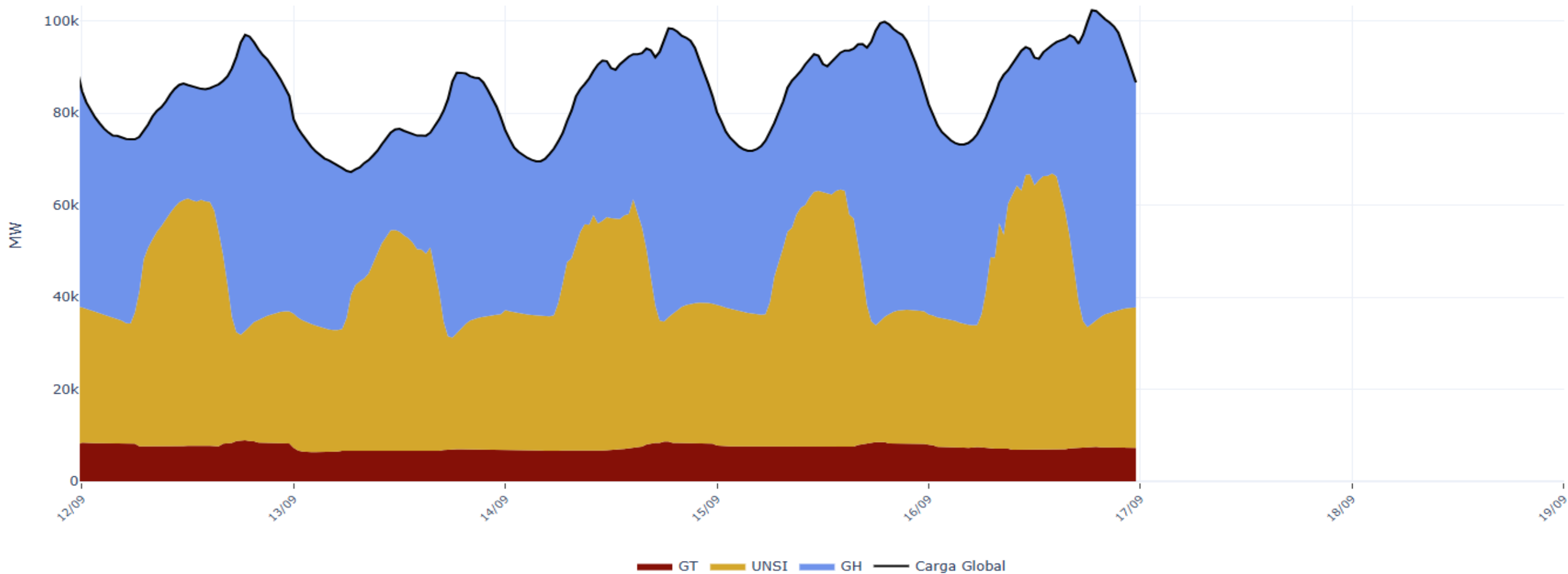


PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



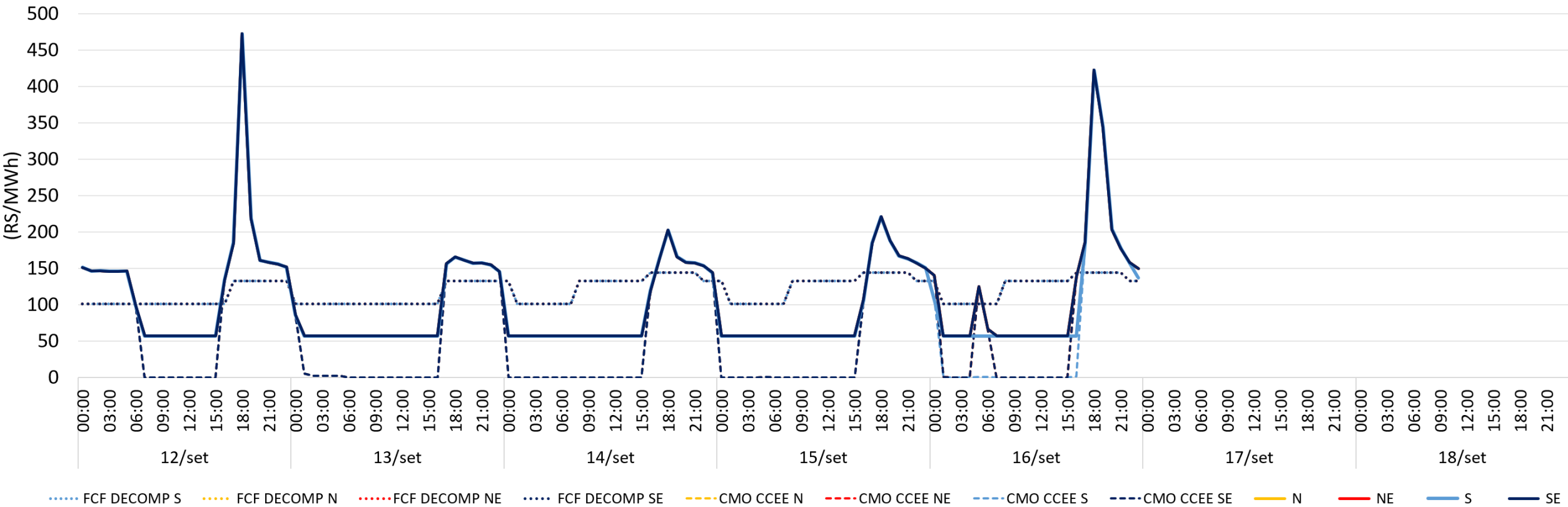
	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	151,84	144,06	156,36	1.611,04	57,31
S	151,84	144,05	156,35	1.611,04	57,31
NE	151,84	143,06	155,54	1.611,04	57,31
N	151,84	143,72	156,04	1.611,04	57,31

balanço energético do SIN

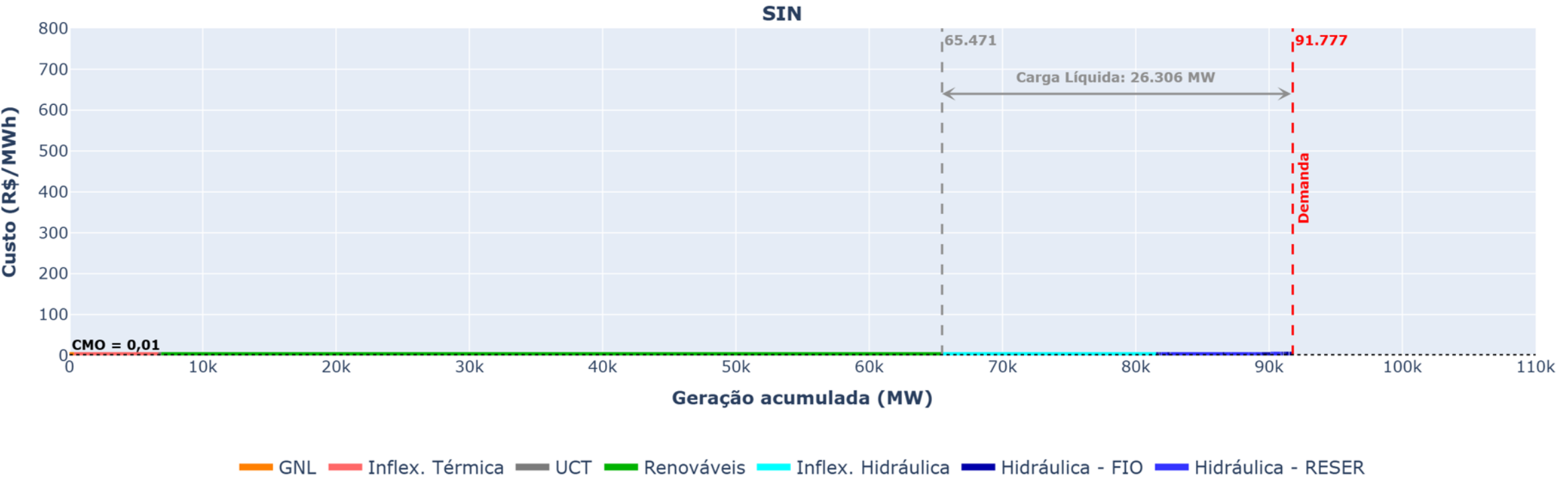


Balanço Energético do SIN [MWmed]						DECOMP	
SEMANA	GH	GT		UNSI (com MMGD)	Carga	UNSI (com MMGD)	Carga
		Inflex.	Total				
12 a 18/09	40.080	6.583	7.417	36.916	84.413	38.780	85.321
	47%	8%	9%	44%	100%		

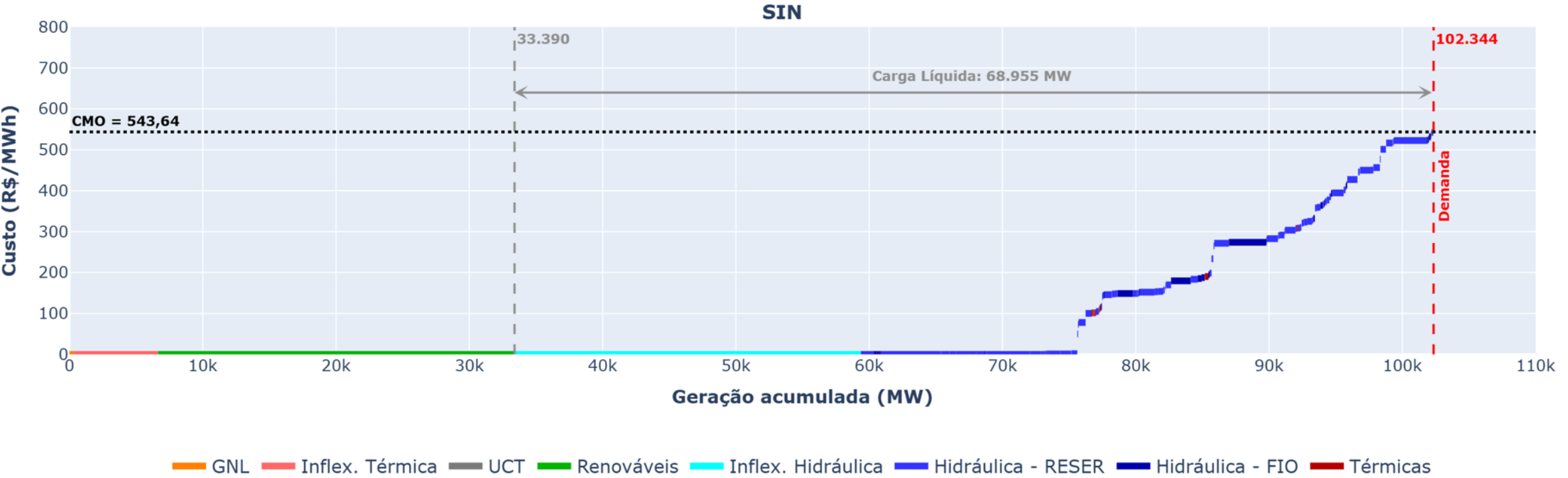
PLD horário – sudeste/centro-oeste, sul, nordeste e norte



	FCF DECOMP	CMO CCEE	Variação do PLD [R\$/MWh]		
			Média	Máximo	Mínimo
SE/CO	119,99	71,21	104,49	472,52	57,31
S	119,99	68,08	102,76	472,51	57,31
NE	119,99	71,21	104,48	472,52	57,31
N	119,99	71,22	104,49	472,53	57,31

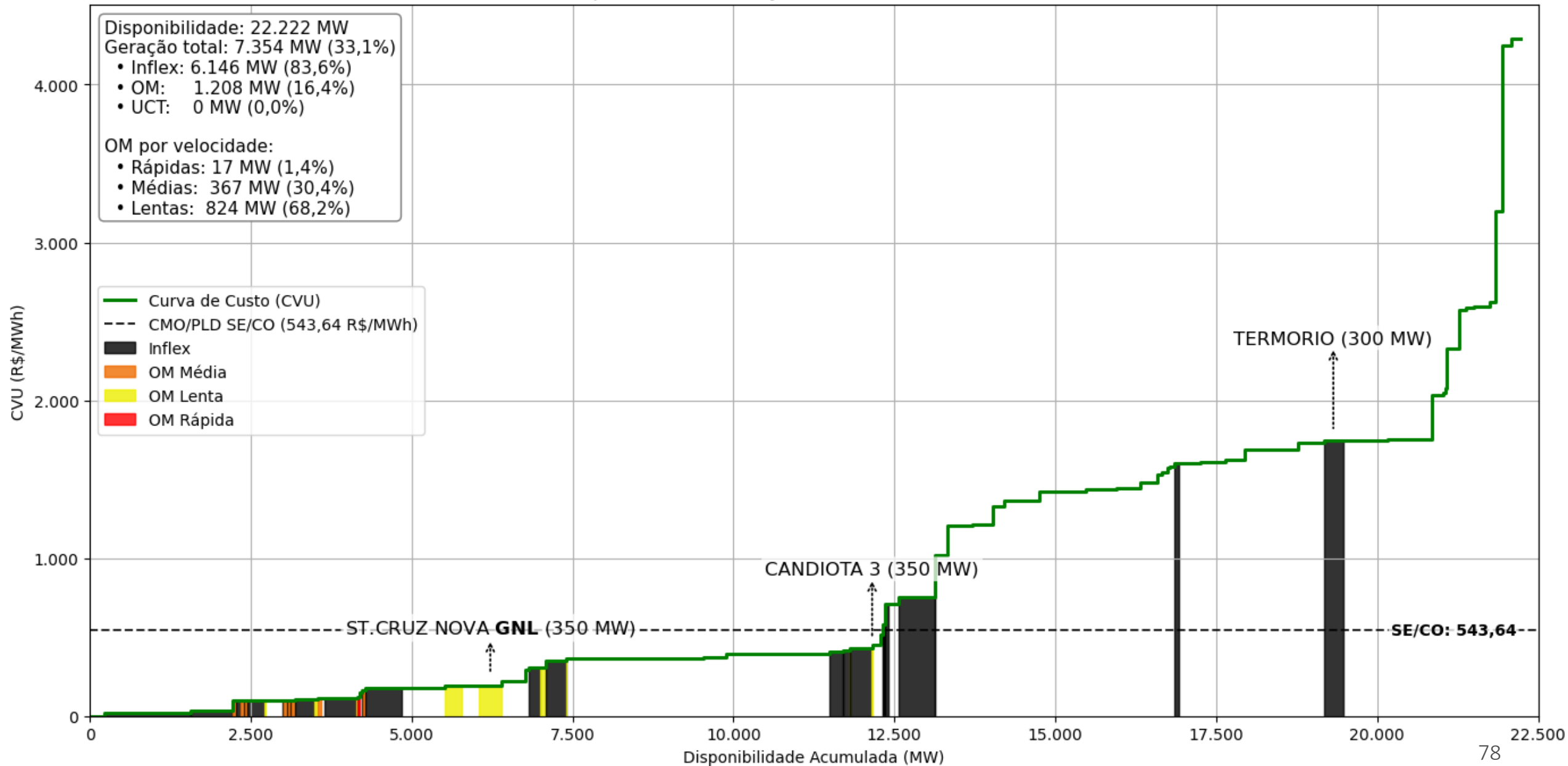


GNL	Inflex. Térmica	UCT	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
350	6.314	220	58.586	16.070	2.212	8.024
0,4%	6,9%	0,2%	63,8%	17,5%	2,4%	8,7%

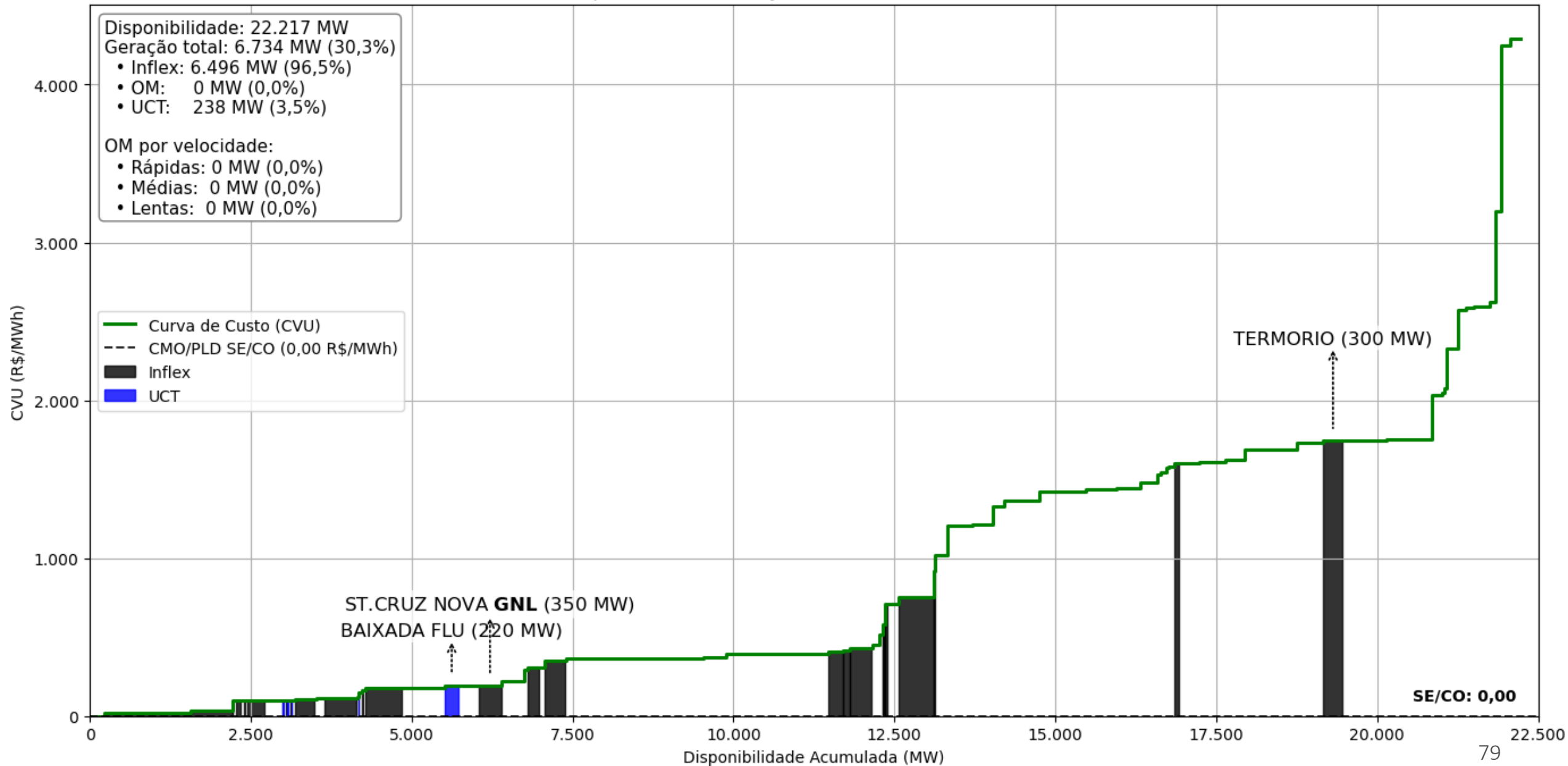


GNL	Inflex. Térmica	Renováveis	Inflex. Hidráulica	Térmicas	Hidráulica - FIO	Hidráulica - RESER
350	6.296	26.743	25.996	857	8.385	33.716
0,3%	6,2%	26,1%	25,4%	0,8%	8,2%	32,9%

Disponibilidade, Geração e CVU - 16/09/2026 - 18:30

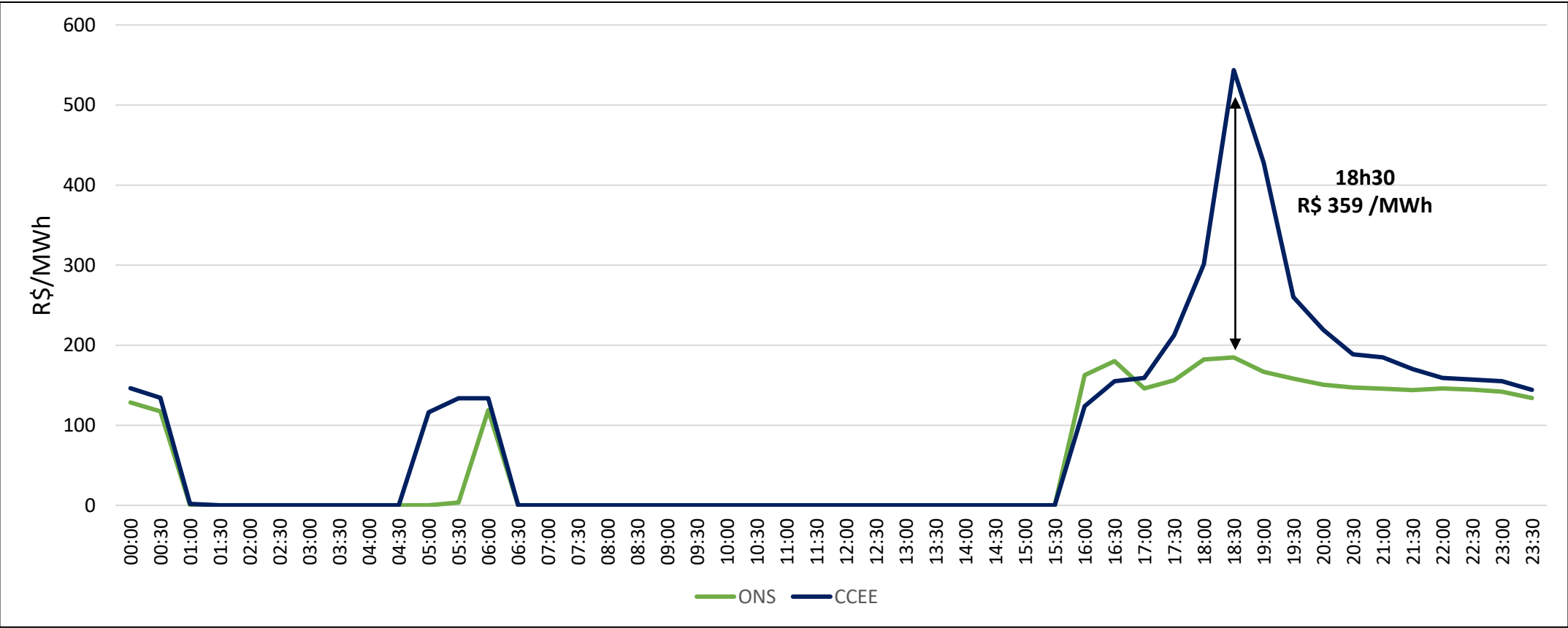


Disponibilidade, Geração e CVU - 16/09/2026 - 12:30

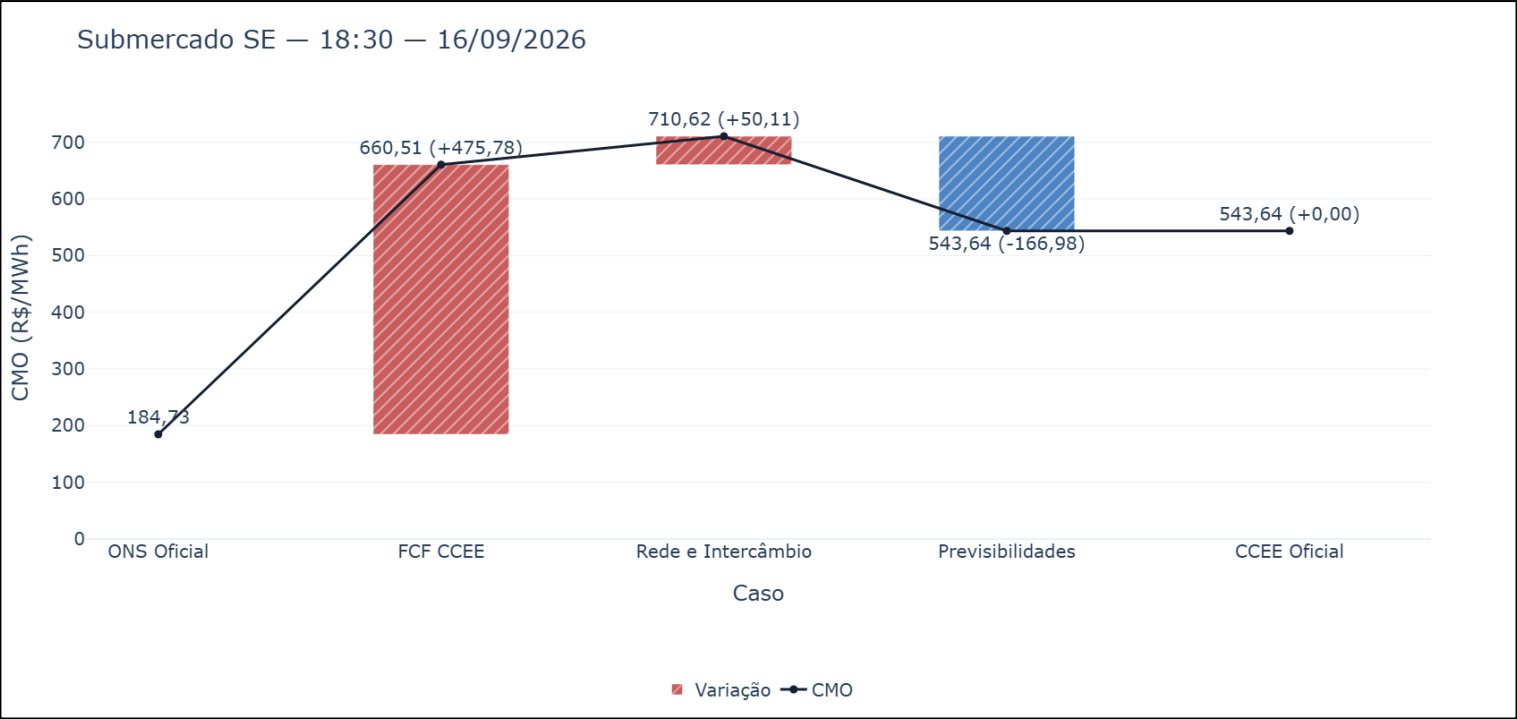


PLD horário – 16/09/2026

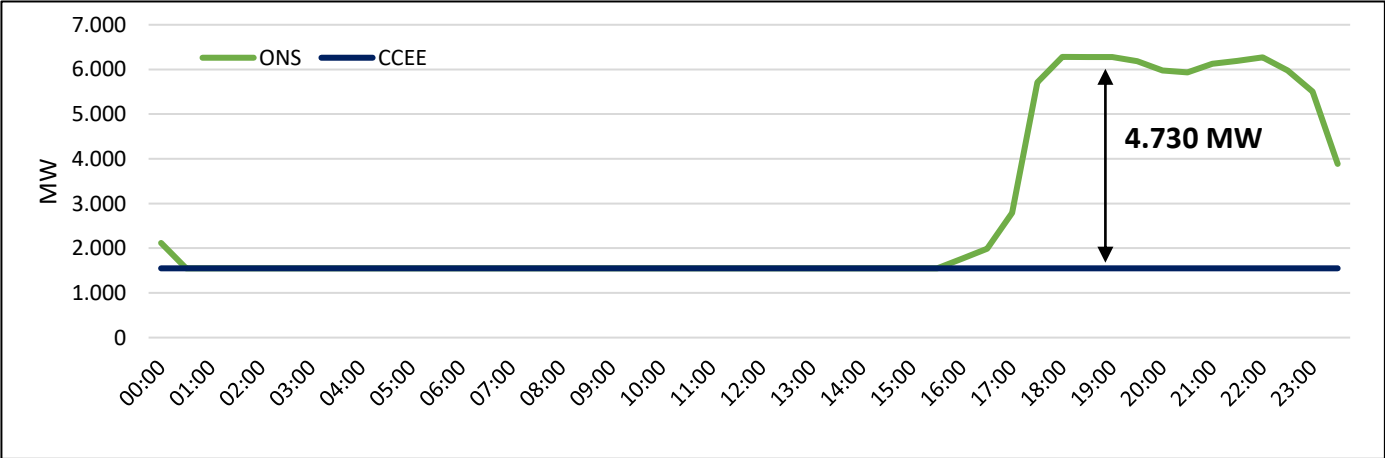
ONS x CCEE Sudeste/Centro-Oeste (CMO semi-horário)



PLD horário – 16/09/2026
Decomposição ONS > CCEE (18h30)



GH UHE Tucuruí



PLD horário – 16/09/2026

ONS

CCEE

- Cortes Ativos
(PDO_OPERACAO.DAT
- DESSEM

10 - CORTES ATIVOS:	
ITERACAO	MULTIPLICADOR
1	0.00000000
2	0.00000000
3	0.00000000
4	0.00000000
5	0.00000000
6	0.00000000
7	0.00000000
8	0.00000000
9	0.99783042
10	0.00000000

10 - CORTES ATIVOS:	
ITERACAO	MULTIPLICADOR
1	0.99783042
2	0.00000000
3	0.00000000
4	0.00000000
5	0.00000000
6	0.00000000
7	0.00000000
8	0.00000000
9	0.00000000
10	0.00000000
11	0.00000000

- custos.rv2 (DECOMP)

ESIREITO 100	-179901.30	-139.23	-133.32	-122.16
TUCURUI	-172601.76	-1068.49	-1068.49	-1068.49
CURUA-UNA	-6845.12	-139.16	-133.25	-122.10

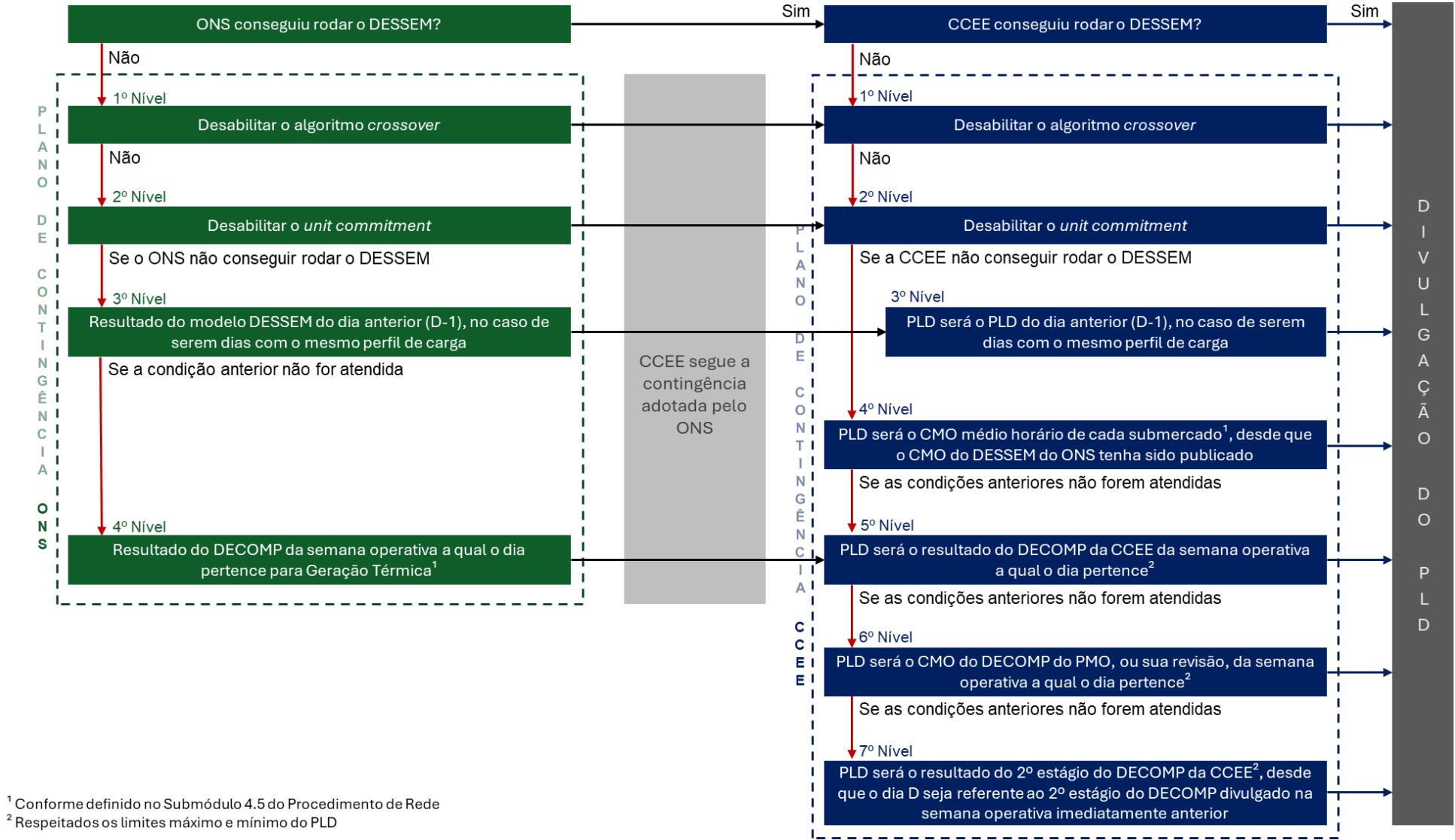
ESIREITO 100	-179901.30	-139.23	-133.32	-122.16
TUCURUI	-162293.36	-1004.67	-1004.67	-1004.67
CURUA-UNA	-6845.12	-139.16	-133.25	-122.10

- PDO_ECO_FCFCORTES_AJUSTES.DAT
(DESEM)

0009 ; USIH ; 272 ; CURUA-UNA ; VARM ; 0 ; 0 ;	-7.23718685	;(1000\$/hm3)	;
0009 ; USIH ; 275 ; TUCURUI ; VARM ; 0 ; 0 ;	-22.44981277	;(1000\$/hm3)	;
0009 ; USIH ; 276 ; RONDON II ; VARM ; 0 ; 0 ;	-19.95787982	;(1000\$/hm3)	;

0001 ; USIH ; 272 ; CURUA-UNA ; VARM ; 0 ; 0 ;	-6.83184384	;(1000\$/hm3)	;
0001 ; USIH ; 275 ; TUCURUI ; VARM ; 0 ; 0 ;	-190.82130602	;(1000\$/hm3)	;
0001 ; USIH ; 276 ; RONDON II ; VARM ; 0 ; 0 ;	-19.29750816	;(1000\$/hm3)	;

Contingência	ONS	CCEE
16/set	-	-
15/set	-	-
14/set	-	-
13/set	-	-
12/set	1º Nível	1º Nível
11/set	-	-
10/set	-	-
09/set	-	-
08/set	-	-
07/set	-	-
06/set	-	-
05/set	4º Nível	5º Nível
04/set	-	-
03/set	-	-
02/set	-	-
01/set	-	-
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	-	-



entdados.dat

- Desvio de água da UHE Itaparica

```
&Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&DA 172 12 F 104.2
DA 172 I F 100.7
```

operuh.dat

- Vazão defluente mínima da UHE Lajeado (FSARH 11020 e 11055): não considerado

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 11020 L RHQ
&OPERUH ELEM 11020 261 LAJEADO 6 1.0
&OPERUH LIM 11020 I F 650.00
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 11055 L D RHQ
&OPERUH ELEM 11055 261 LAJEADO 6 1.0
&OPERUH LIM 11055 I F 800.00
```

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

```
&Condicional a vazão afluente total >1.200m3/s e <= 1.600 m3/s
&Vazão afluente = 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 100m³/s (não considerada)

```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 10808 L D RHQ
&OPERUH ELEM 10808 288 BELO MONTE 6 1.0
&OPERUH LIM 10808 I F 100.00
&
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
&OPERUH REST 10809 L D RHQ
&OPERUH ELEM 10809 288 BELO MONTE 6 1.0
&OPERUH LIM 10809 I F 100.00
&
```

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

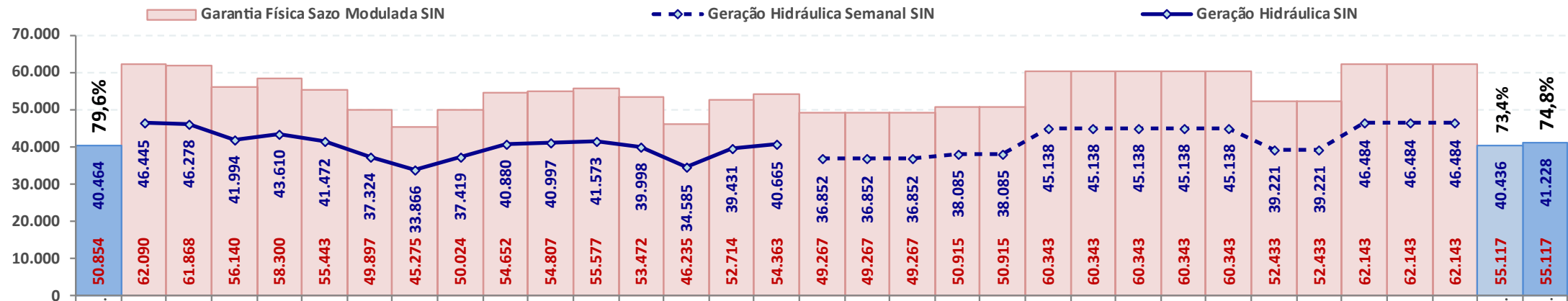
```
& Tratamento realizado pela CCEE, respeitando a previsibilidade estabelecida pela Resolucao CNPE no 01/2024
OPERUH REST 01176 L D RHQ
OPERUH ELEM 01176 288 BELO MONTE 3 1.0
OPERUH LIM 01176 I F 300.0
&
```

Para conferir mais detalhes:

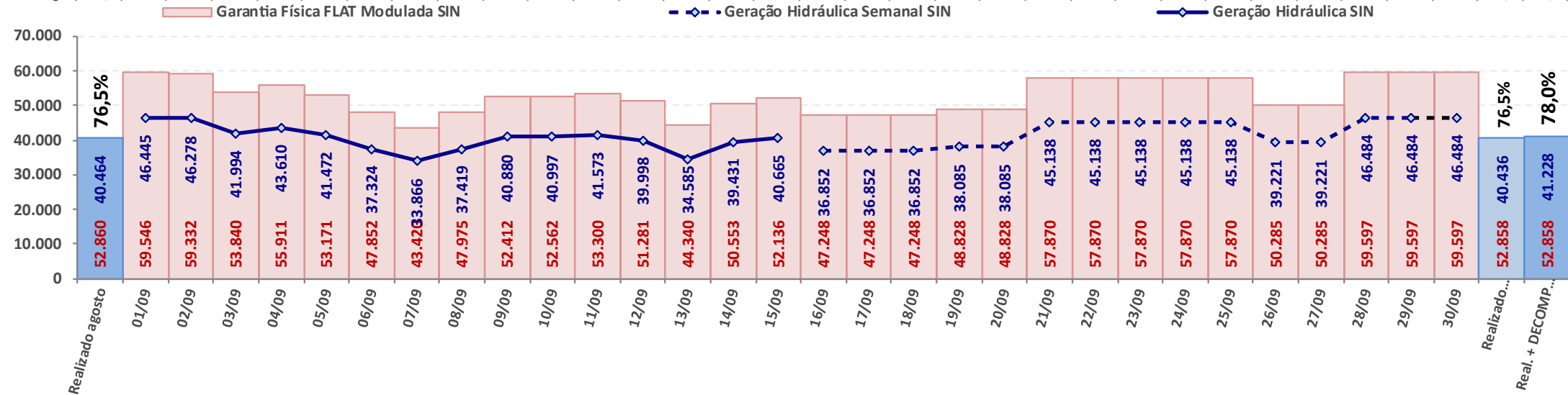
[Sessão Previsibilidade](#)

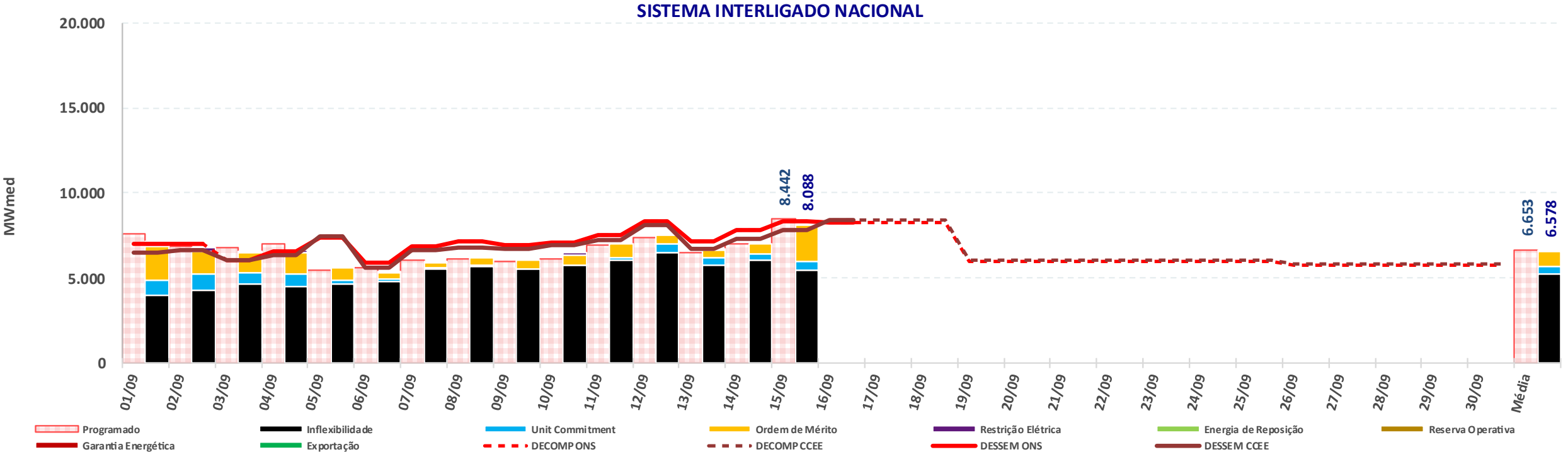
- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de setembro de 2026
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- **análise da operação eletroenergética**
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2026
- próximos encontros do PLD
- anexos

Fator de Ajuste do MRE



Fator de Ajuste do MRE para fins de Repactuação





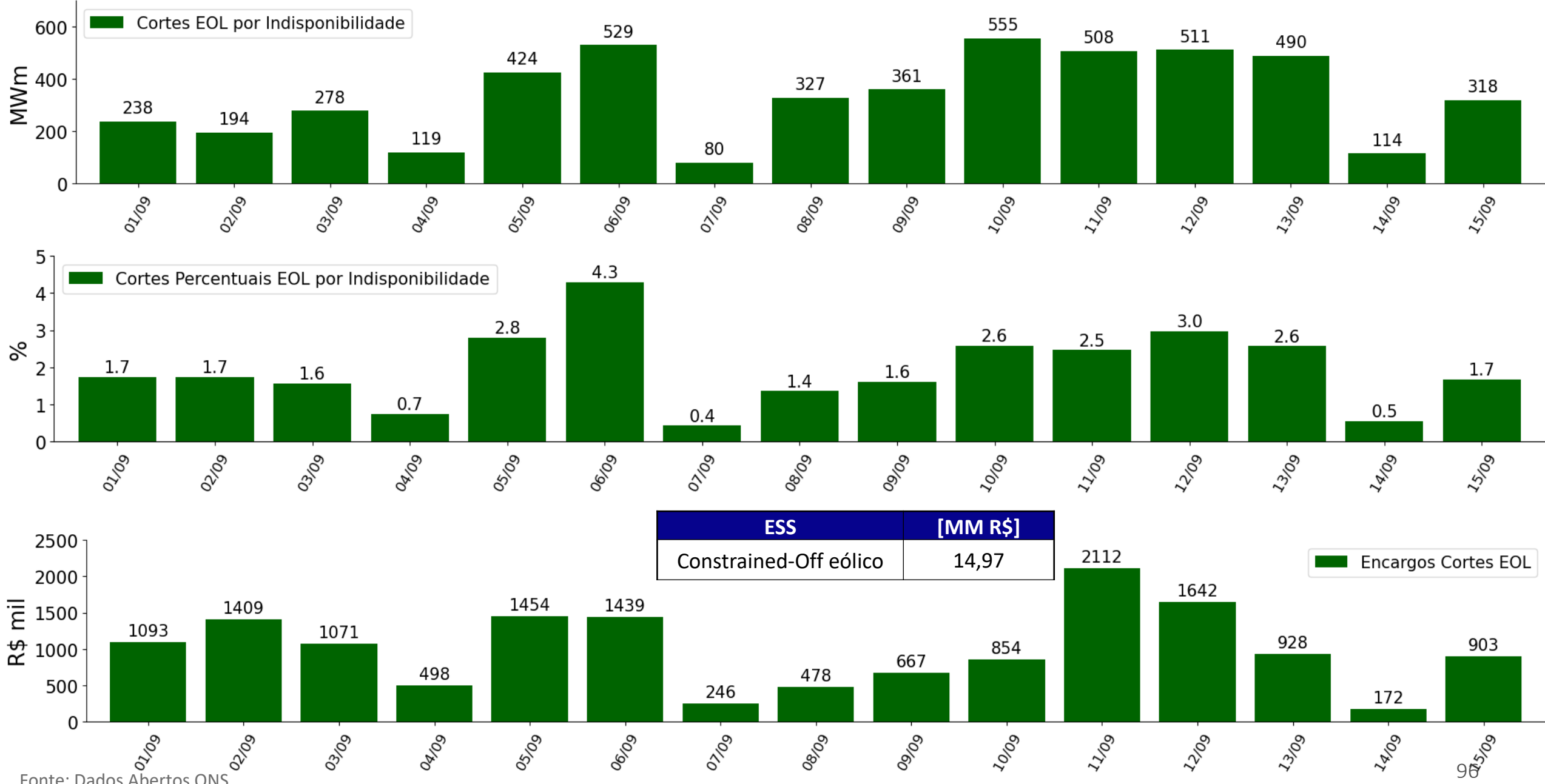
Observação:

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

Modalidade	[MM R\$]
Restrição Elétrica (<i>Constrained-on</i>)	22,1
Reserva Operativa	0,0
Segurança Energética	0,0
Unit Commitment	38,1
Resposta da Demanda	2,6
<i>Constrained-off</i> Eólico	13,9
<i>Constrained-off</i> Térmico	10,8
Importação	3,7
Total	91,2
Custo de Descolamento entre CMO e PLD	0,0

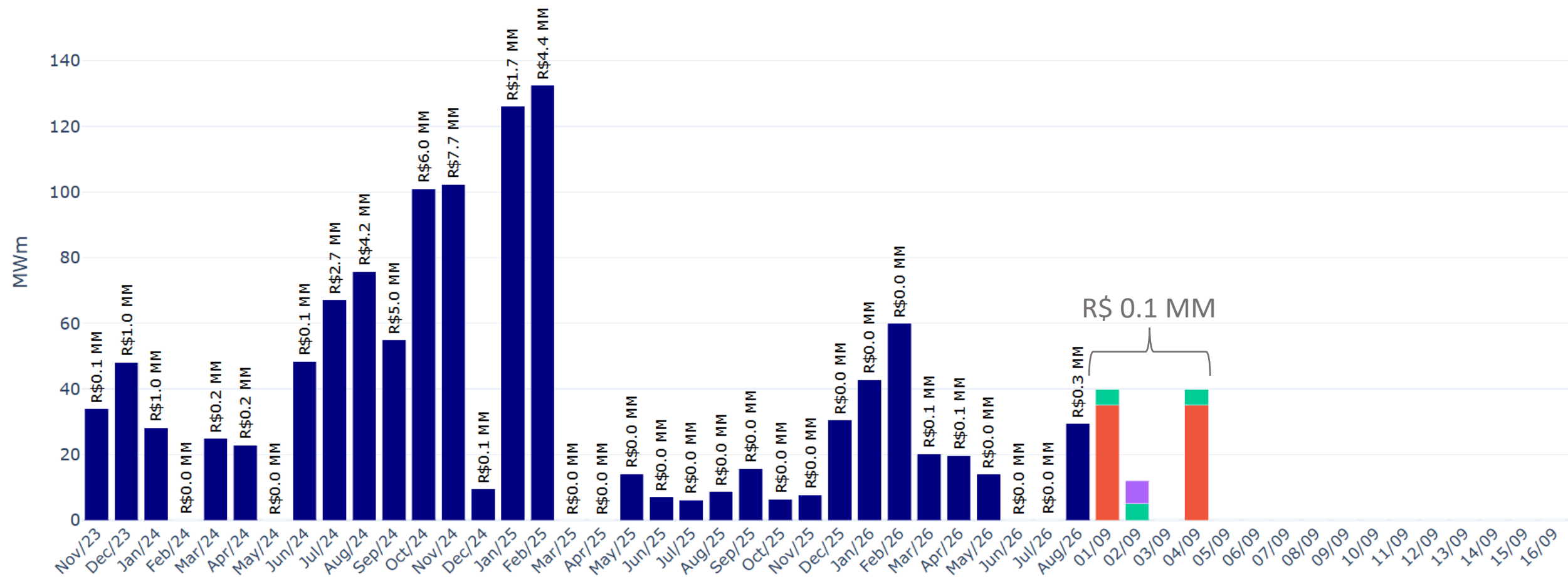
Fonte:
▪ Portal de Dados Abertos do ONS (dados de 01 à 15/09)

estimativa de ESS por cortes de geração das usinas eólicas



Período	Volume Médio [MWm]	ESS [R\$ MM]	Preço Médio [R\$/MWh]	Nº Horas	Nº de Agentes	Faixa de Potência [MW]	Faixa de Preço [R\$/MWh]
Ago/26	29,51	0,31	451,35	42	6	8 - 45	180 – 1200
Set/26	30,67	0,10	665,22	12	3	5 - 35	600 – 1200

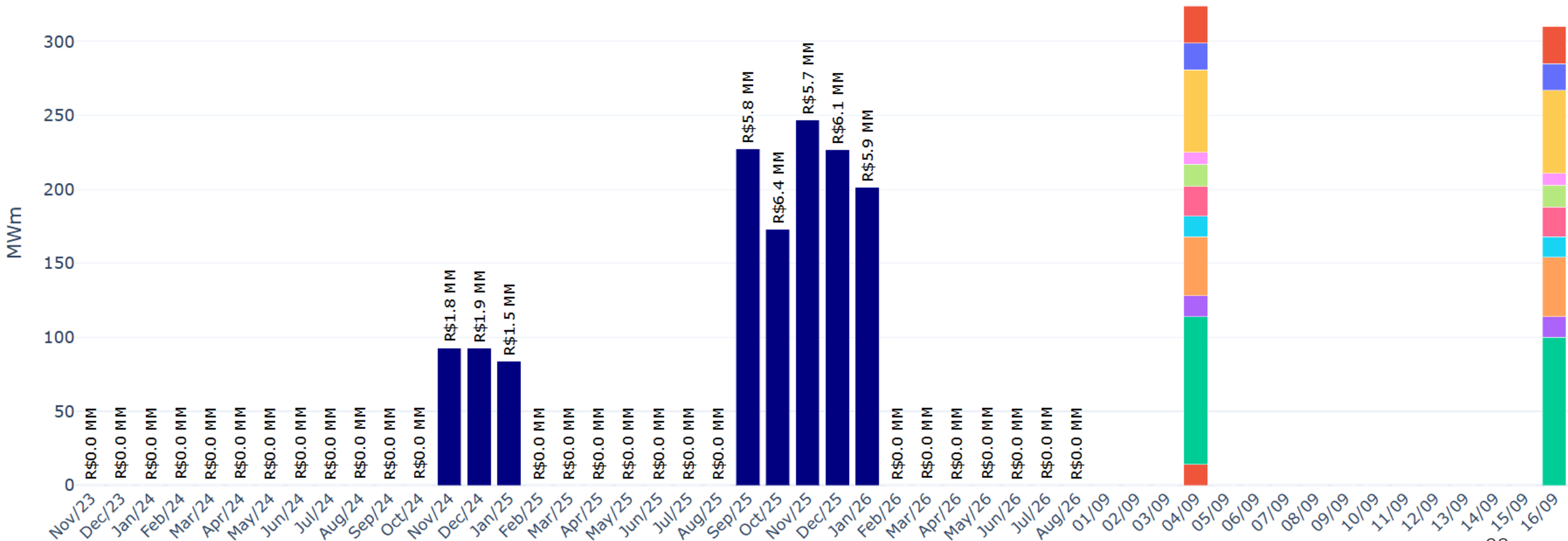
SUZANO FABRICA B SUZANO ARACRUZ ES CB ALUMINIO Total



*Dados até ago/26 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

Período	Volume Médio [MWm]	Nº Horas	Nº de Agentes	ESS [R\$ MM]	Acionamentos Mensais
Set/26	317	8	11	2,45	2/2

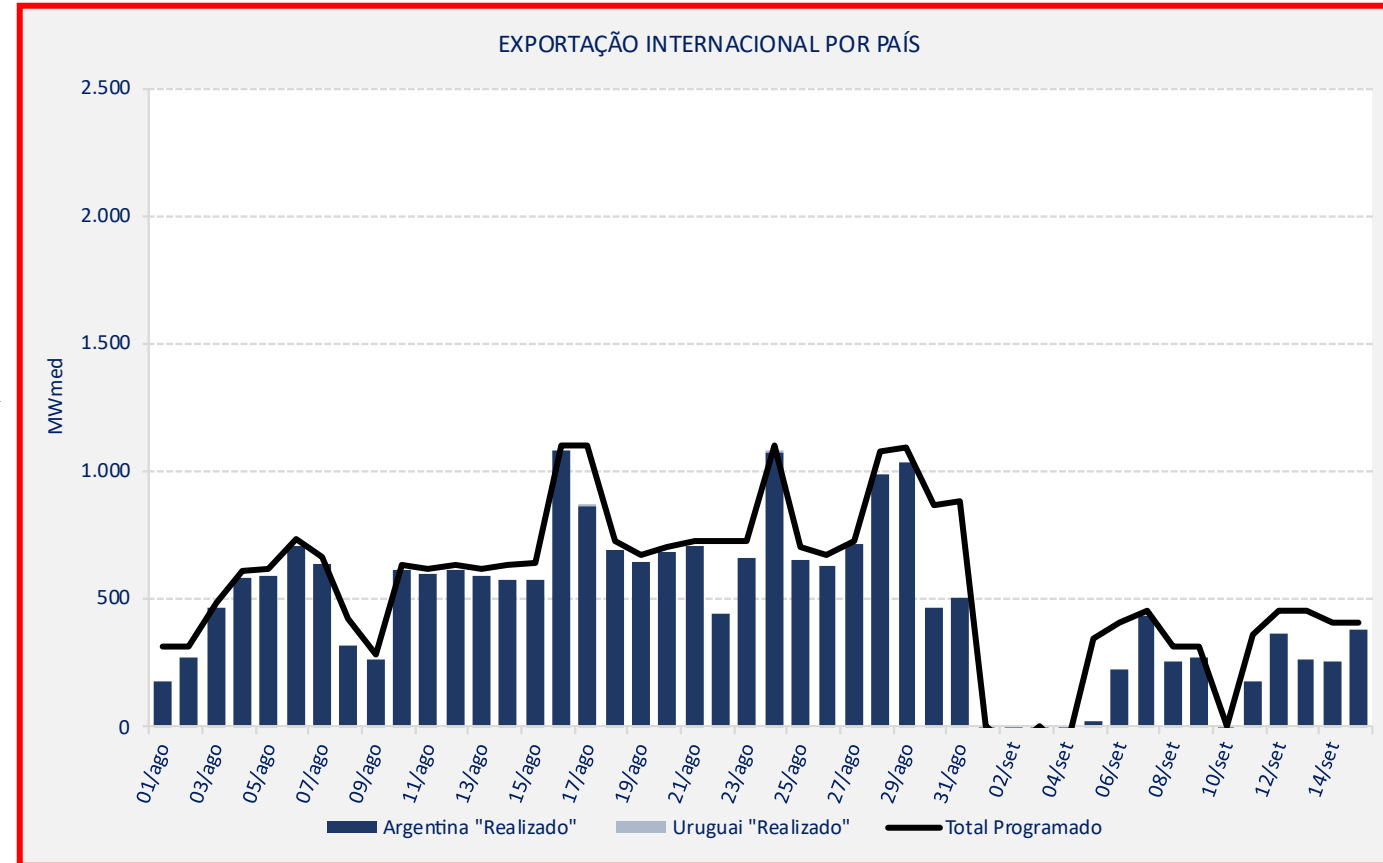
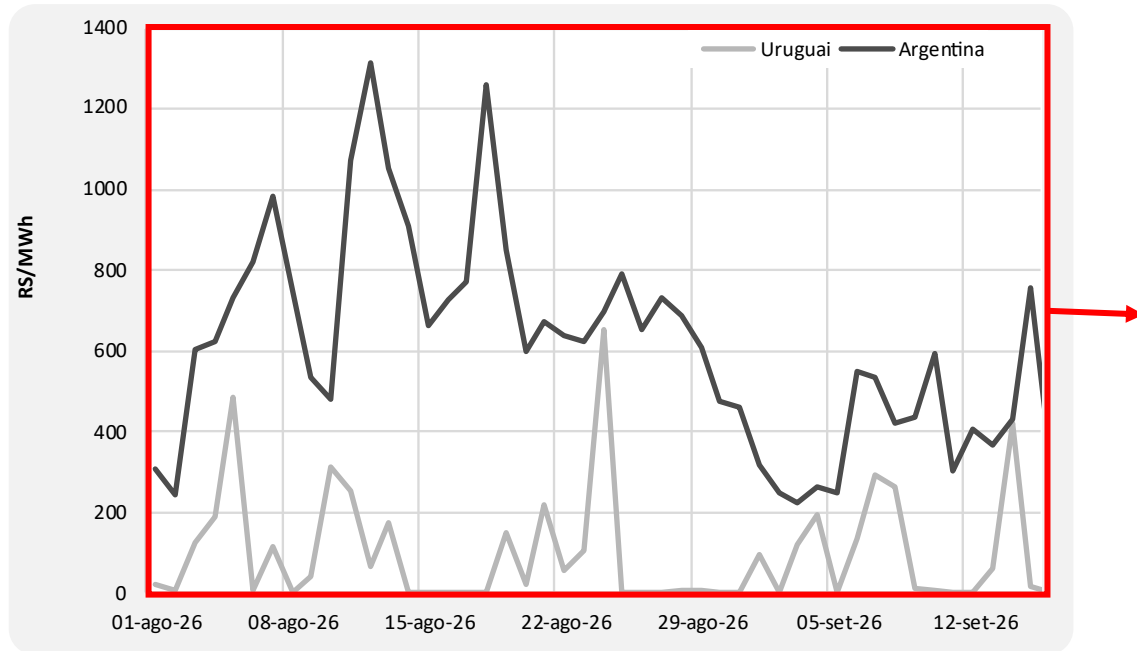
- RIMA
- RIALVZP
- MINASLIGAS
- MARINGA FERRO LIGA
- GERDAU PIND.
- GERDAU OURO BRANCO
- GERDAU DIV
- GERDAU AÇOS LONGOS
- FIVEN BRASIL
- FERBASA
- ARAUCO INDUSTRIA
- Total



*Dados até ago/26 contabilizados, demais dados estimados, com base nas ofertas aceitas publicadas no REPDOE (ONS)

Argentina - Média ago/set: R\$ 560,58/MWh

Uruguai - Média ago/26: R\$ 98,96/MWh



Fonte:

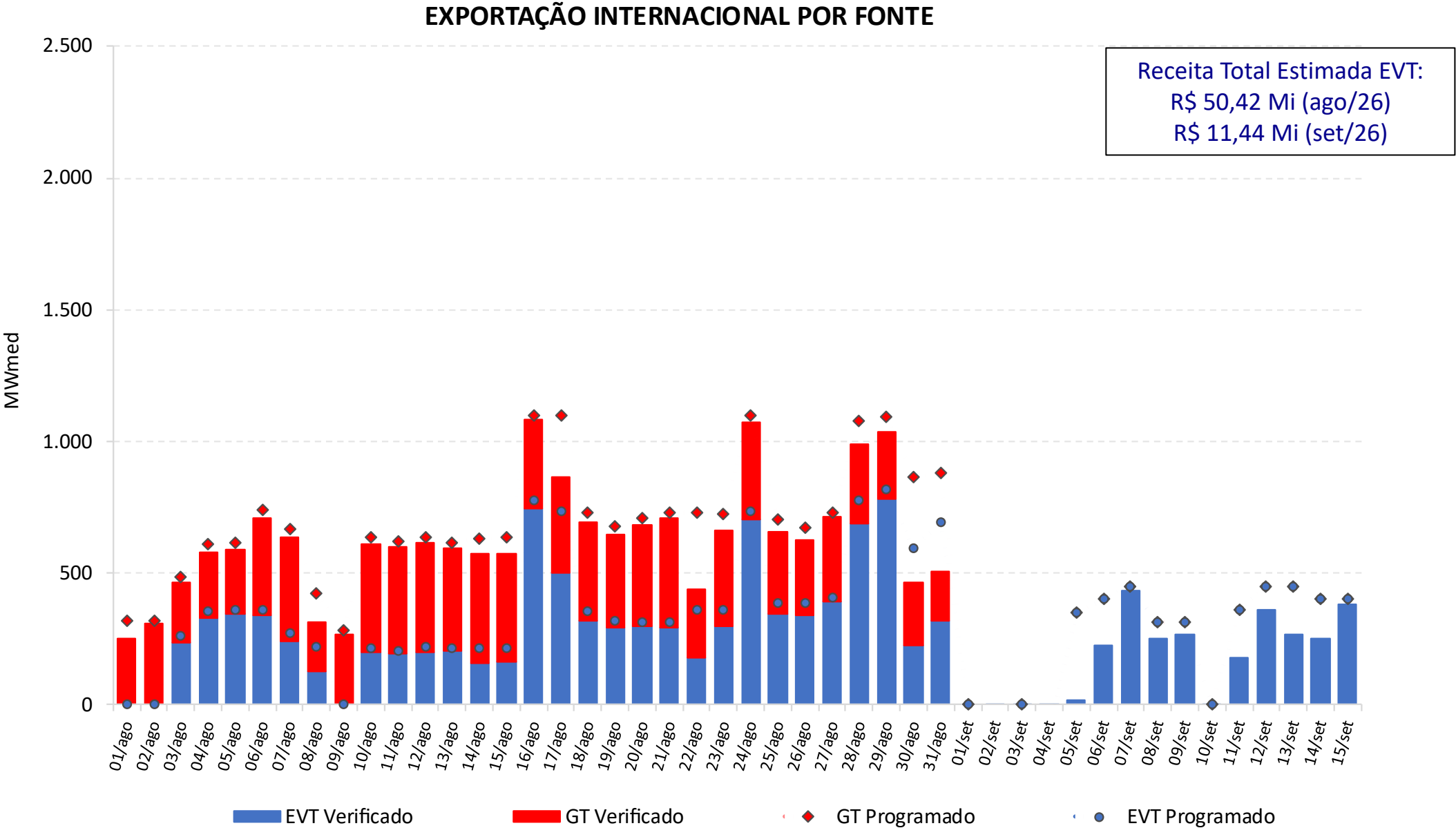
- REPDoe/IPDO (ONS) – dados divulgados até 16/09

Administración del Mercado Eléctrico, Uruguai.

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

Real-Time Electricity Tracker, IEA, Paris.

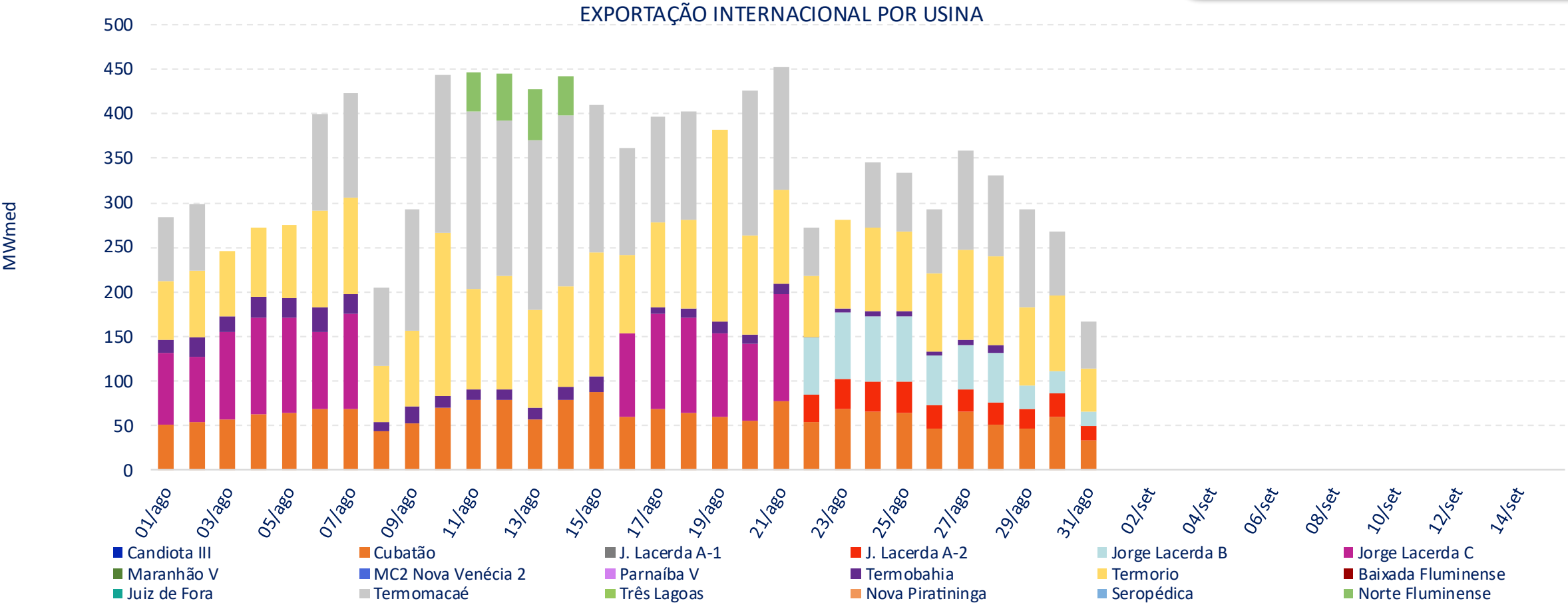
<https://www.iea.org/data-and-statistics/data-tools/real-time-electricity-tracker>



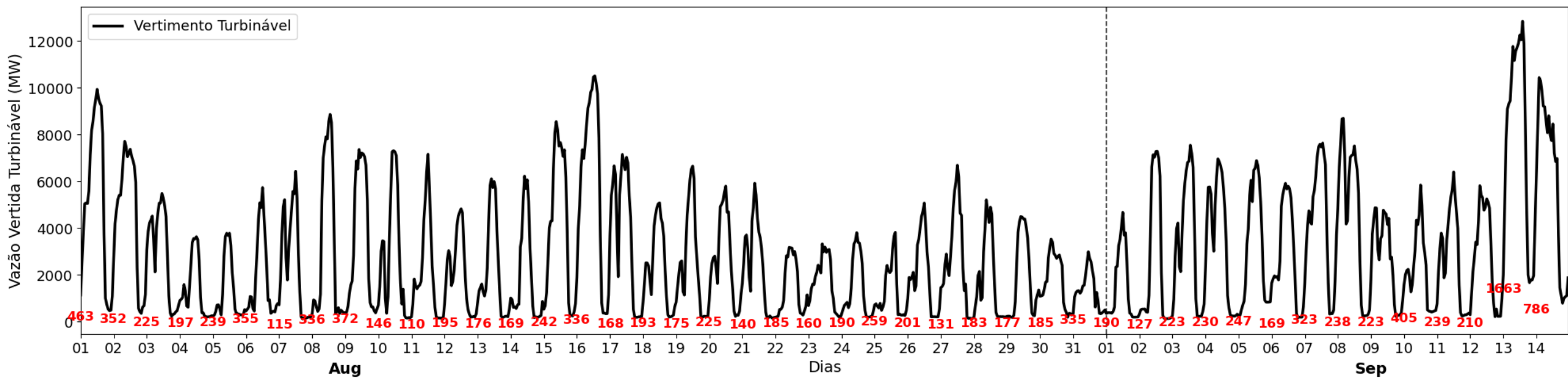
Fonte:
■ REPDOE/IPDO (ONS) – dados divulgados até 15/09

- 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

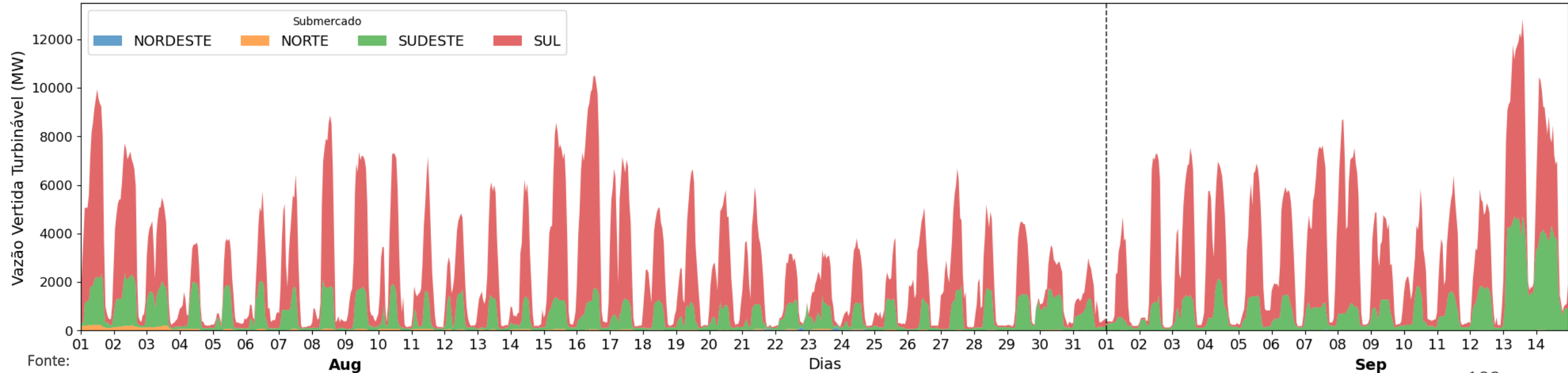
Estimativa de Compensação
Conta Bandeiras:
R\$ 2,17 MM (ago/2026)
R\$ 0,00 MM (set/2026)



Fonte:
▪ IPDO/BDO (ONS) e Porta de Dados Abertos do ONS divulgados até 16/09



Vertimento Turbinável por Submercado



Fonte:
■ Portal de Dados Abertos do ONS

- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de setembro de 2026
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2026
- 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
- análise do comportamento do PLD de setembro de 2026
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- **projeção do PLD**
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2026
- 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 setembro de 2023 a outubro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2018 a outubro de 2019 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 3:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação do modelo CFS de setembro 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 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

projeção do PLD – SE/CO

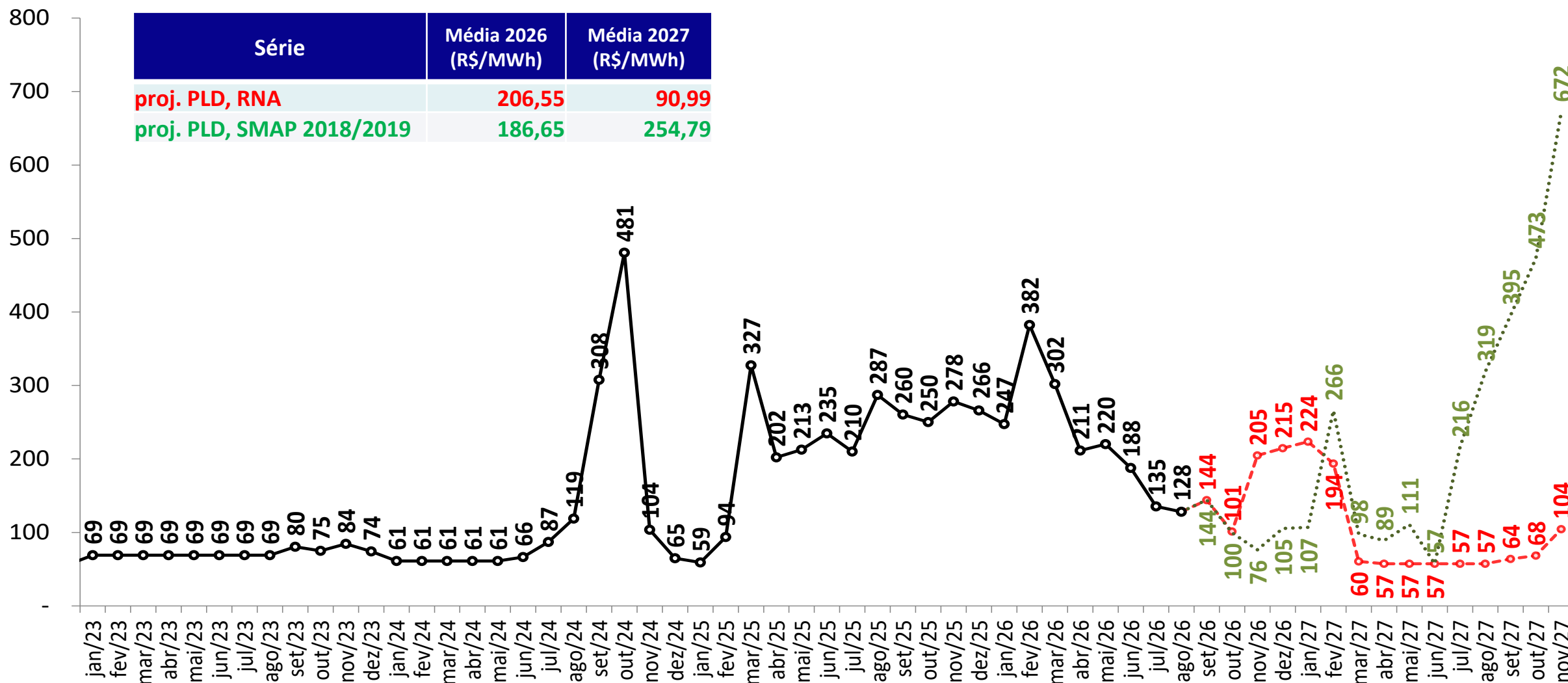
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



—●— proj. PLD, RNA (PLD)

..... proj. PLD, SMAP 2018 (PLD)

—●— Realizado(PLD/CMO)

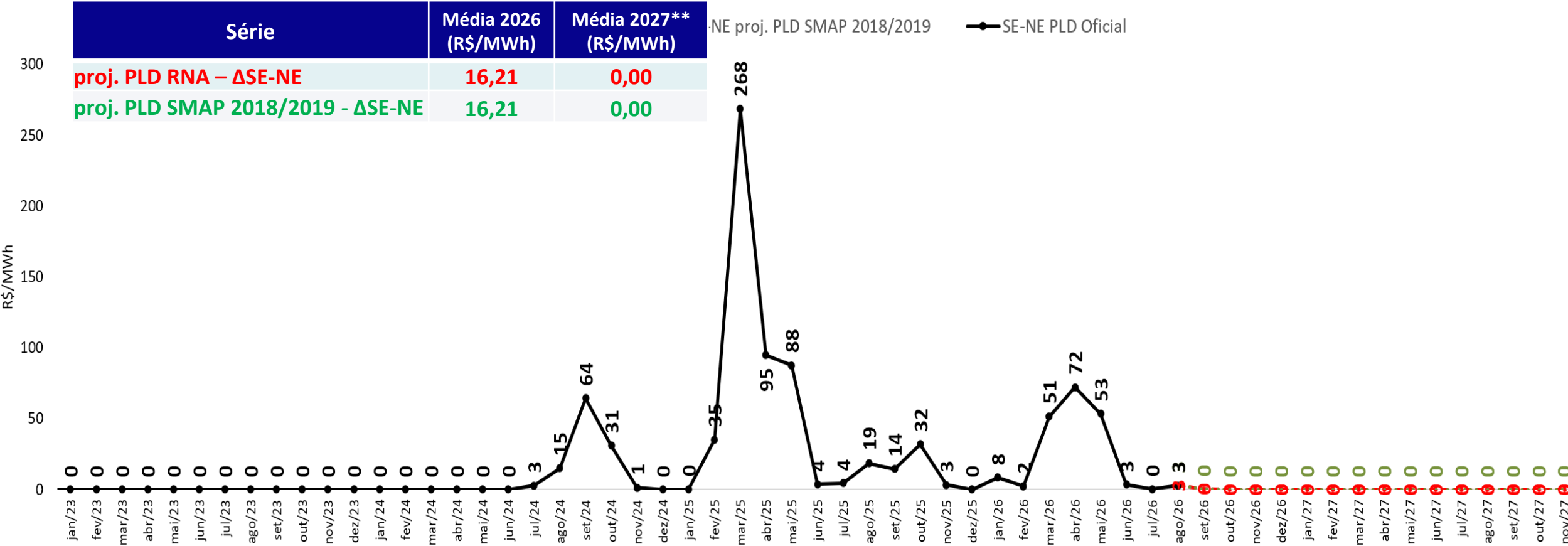


• *Foram considerados:*

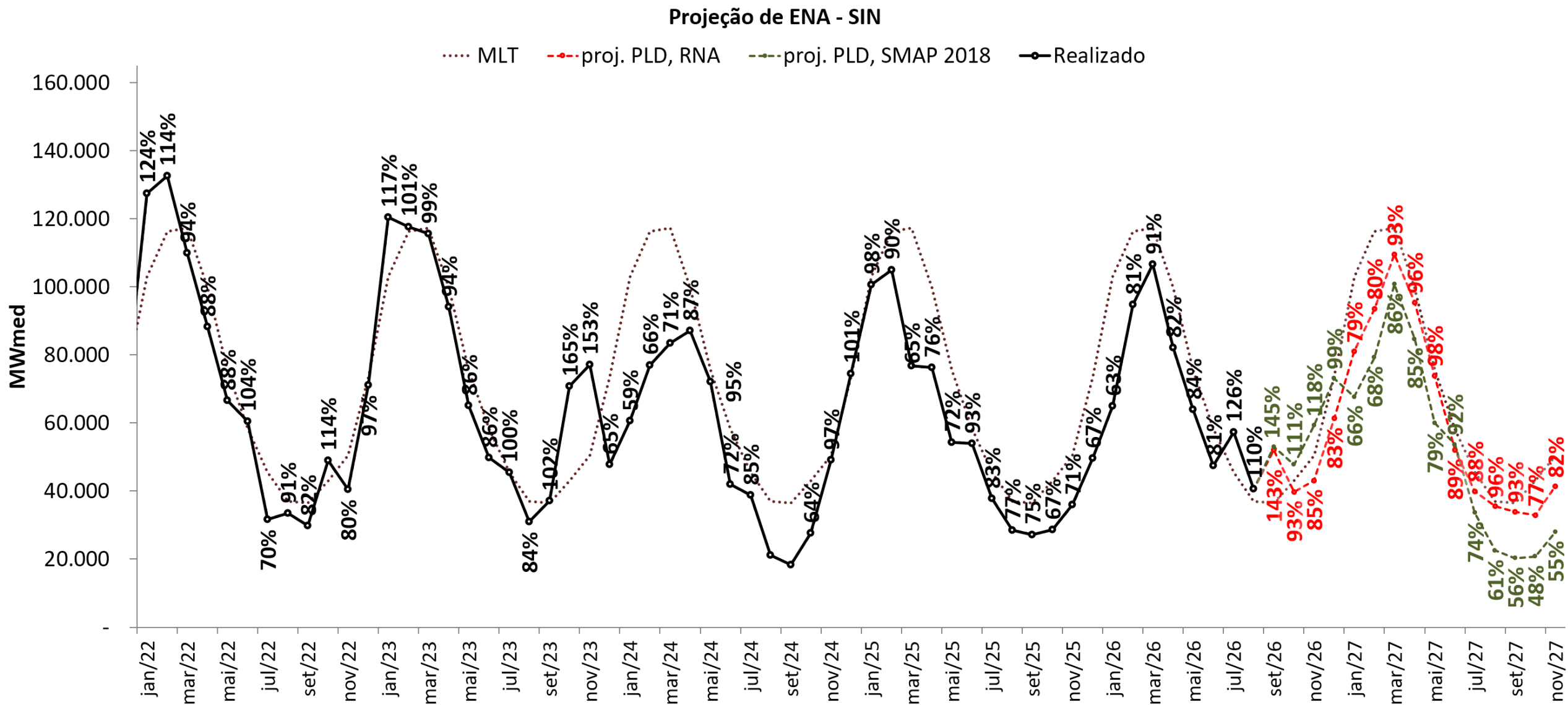
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh

** Média 2027: Média de janeiro a novembro de 2027

projeção do PLD – comparativo SE/CO e NE
projeção do PLD: RNA e proj. PLD, SMAP - Prec. 2018/2019



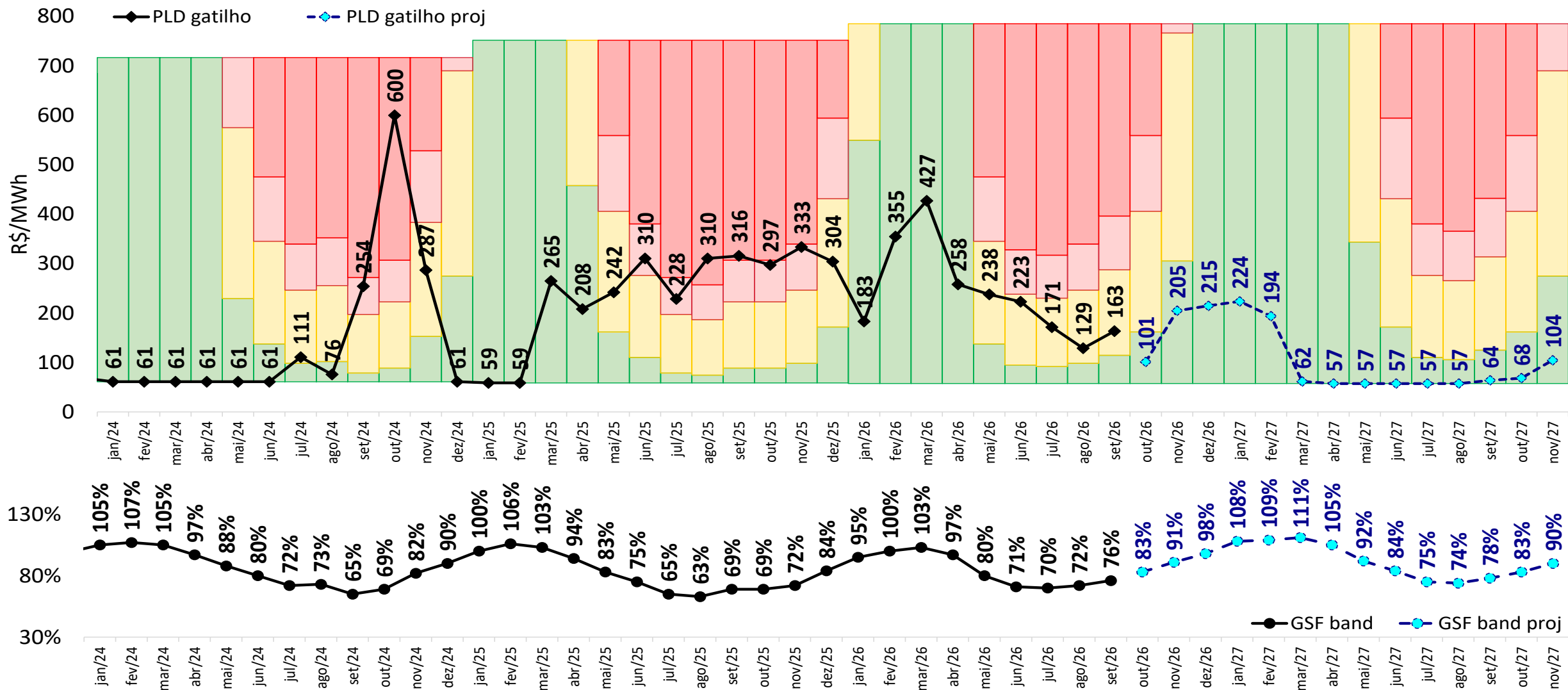
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média de janeiro a outubro de 2027





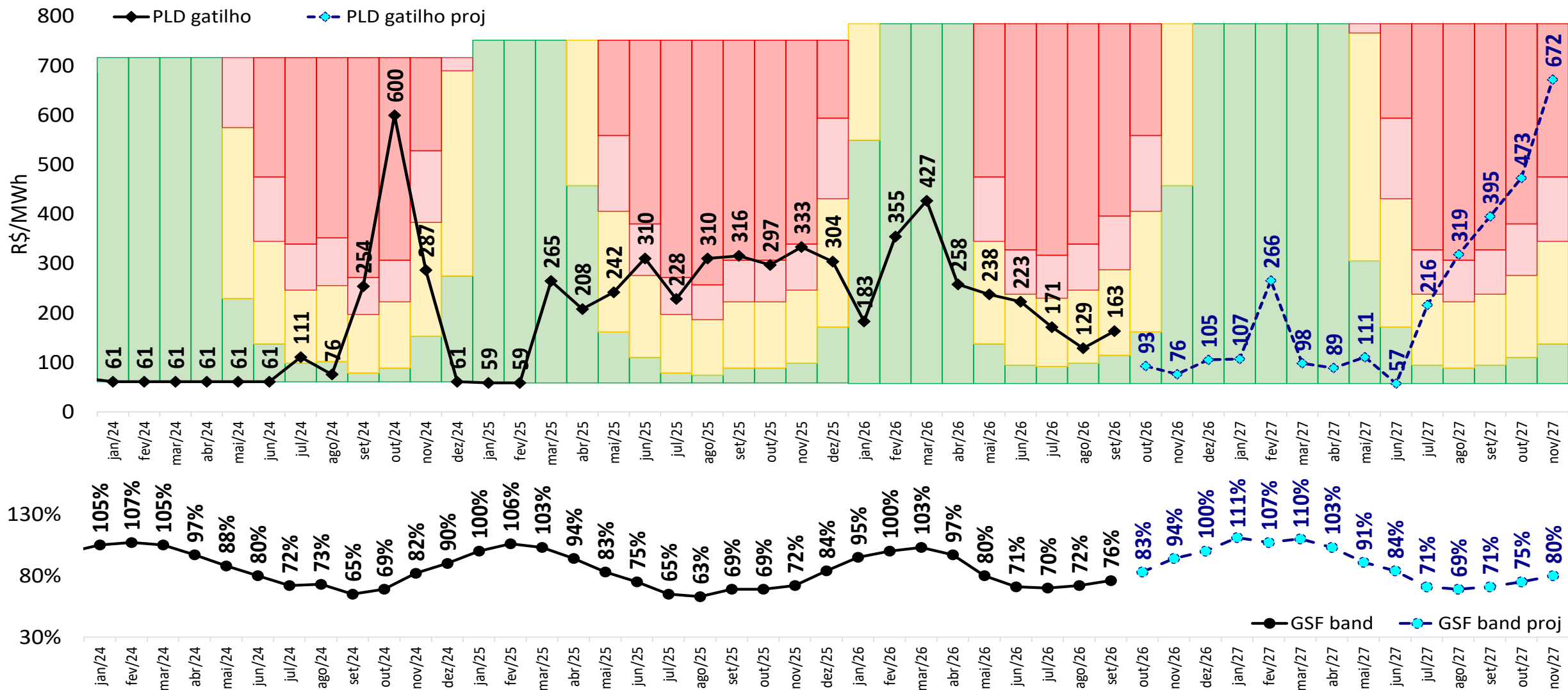
projeção da bandeira tarifária

proj. PLD RNA

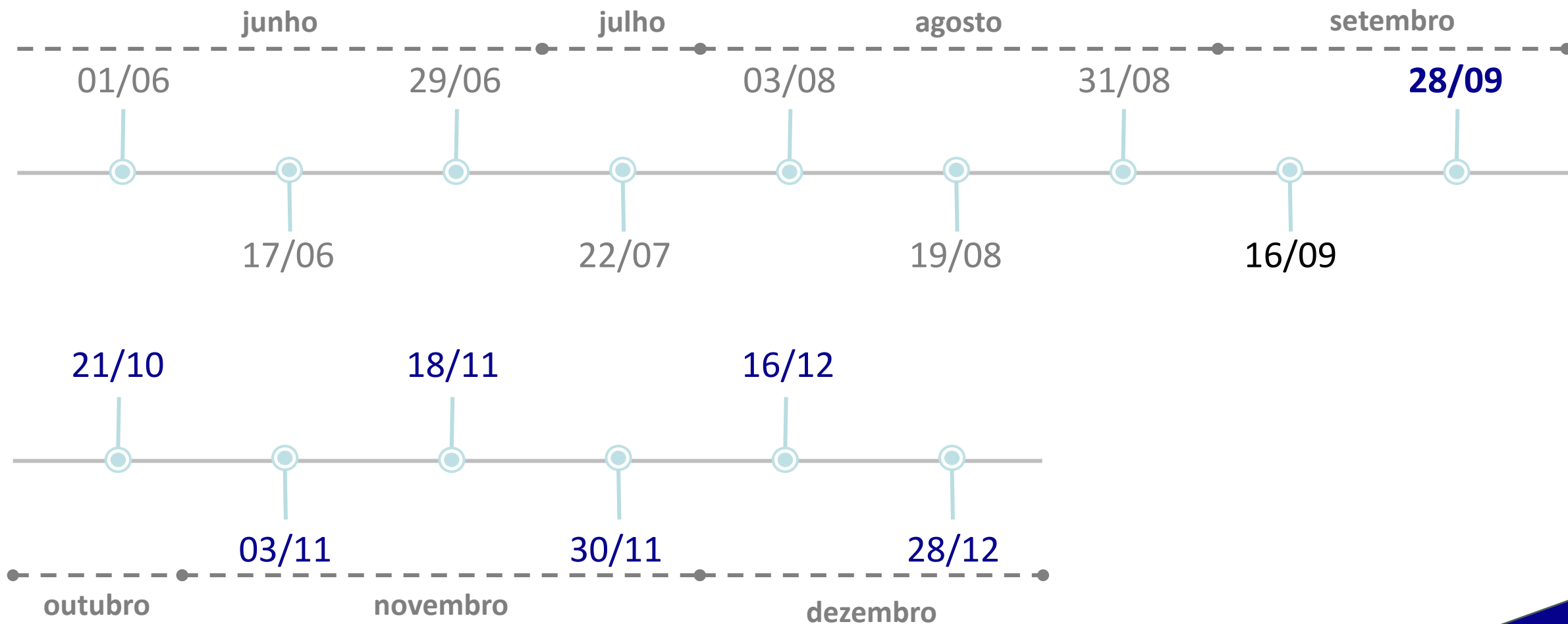


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- pontos de destaque
- análise do comportamento do PLD de setembro de 2026
 - cenário hidrometeorológico
 - análise e acompanhamento da carga
 - restrições enquadradas na previsibilidade no cálculo do PLD
 - decomp
 - dessem
- análise da operação eletroenergética
- projeção do PLD
 - resultados da projeção preliminar do PLD de outubro de 2026
- **próximos encontros do PLD**
- anexos



obrigado

gerência executiva de preços,
modelos e estudos energéticos
19/08/2026



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

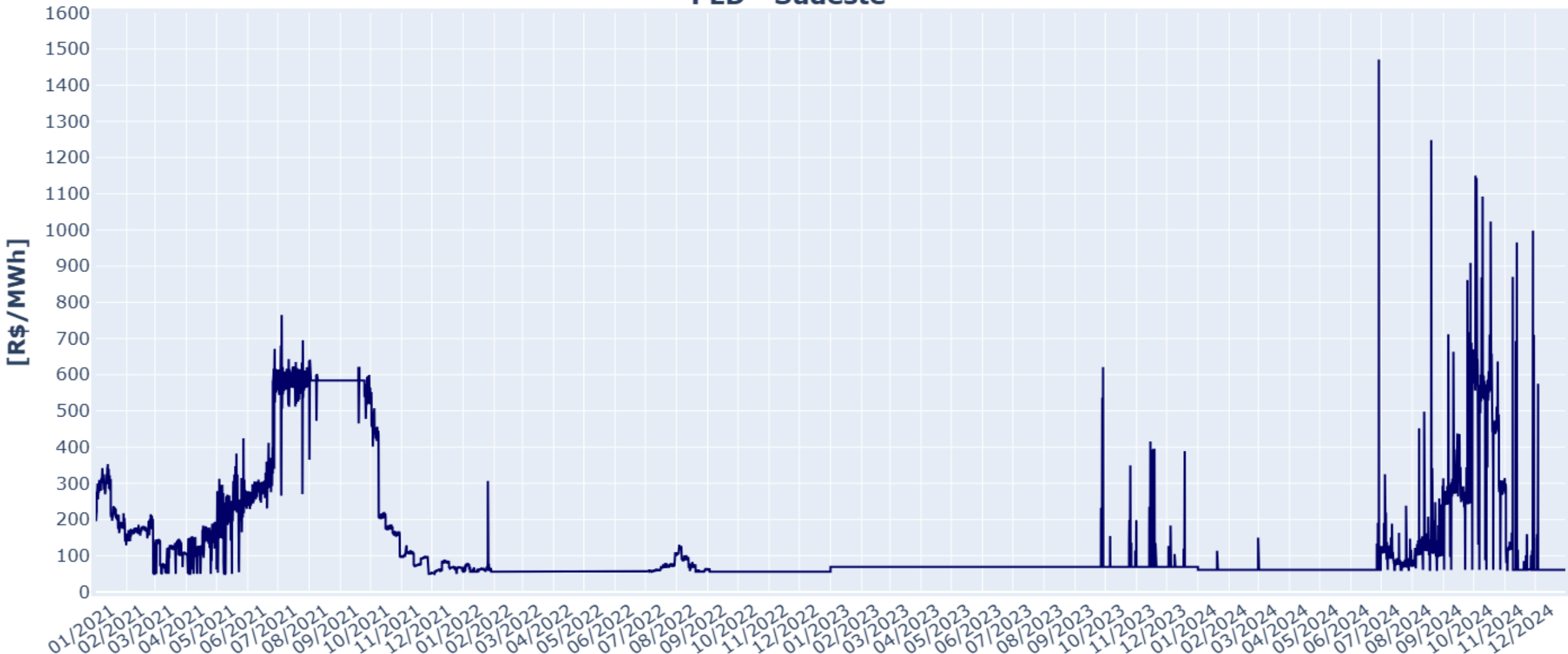
ANEXOS

HISTÓRICO DO PLD

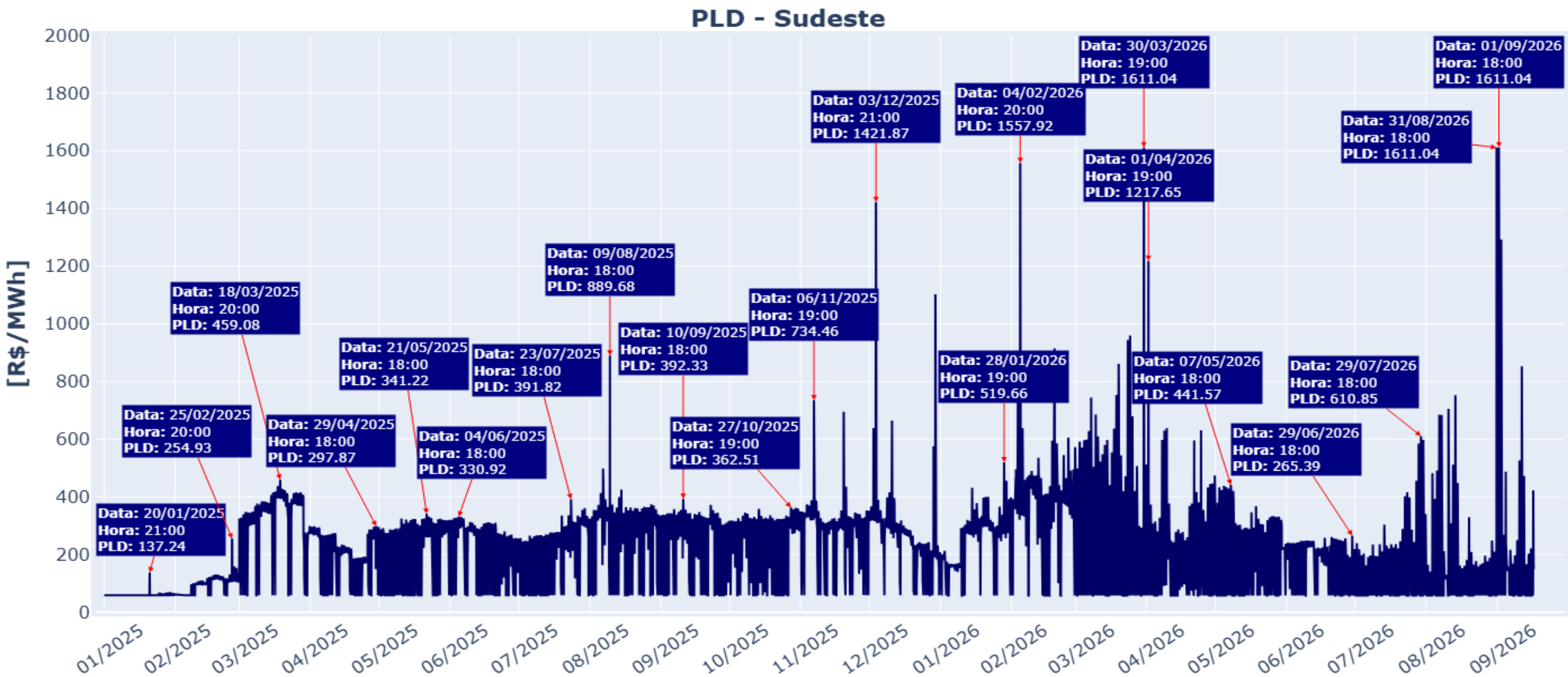
Comportamento do PLD

histórico do PLD horário

PLD - Sudeste



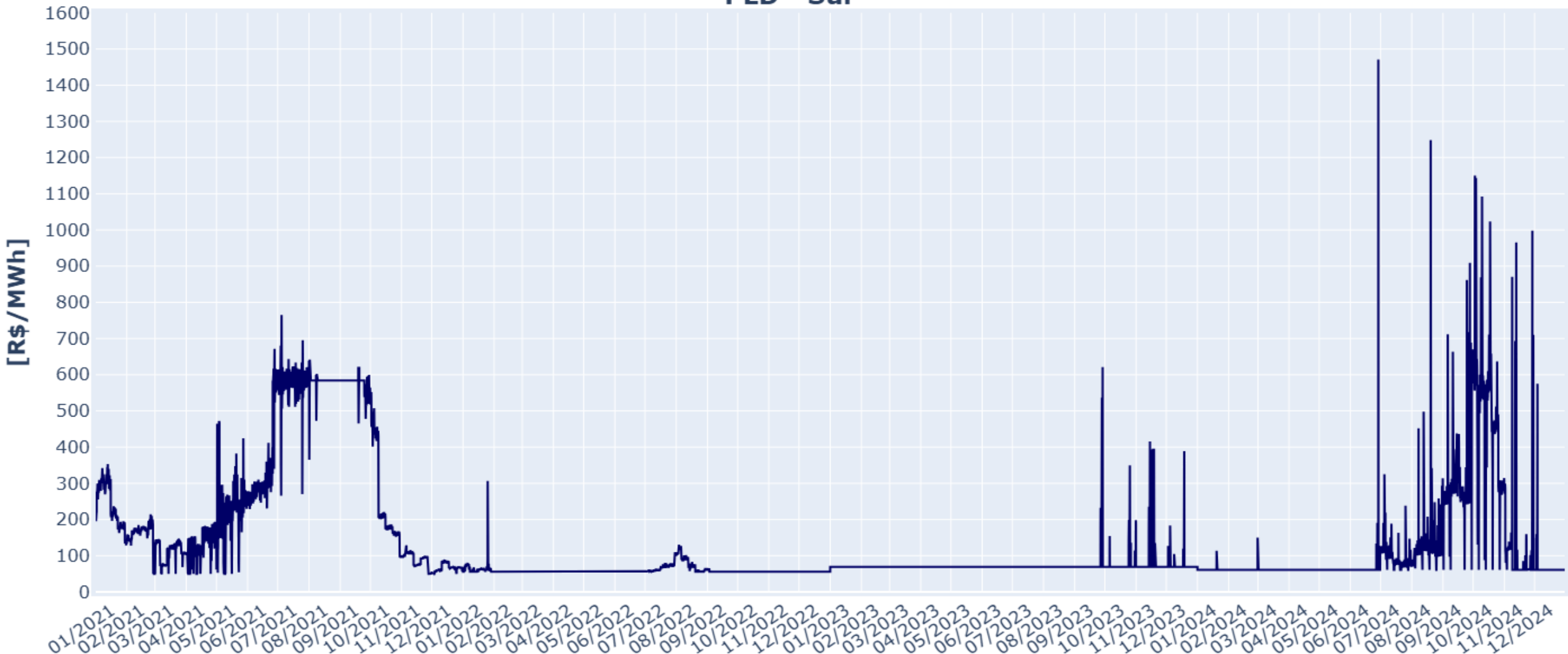
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sudeste/Centro-Oeste	MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO												
	2021	242,72	165,98	109,02	132,63	218,70	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
	2022	62,91	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
	2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09
	2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,41	87,07	118,79	307,59	480,78	103,51	64,80



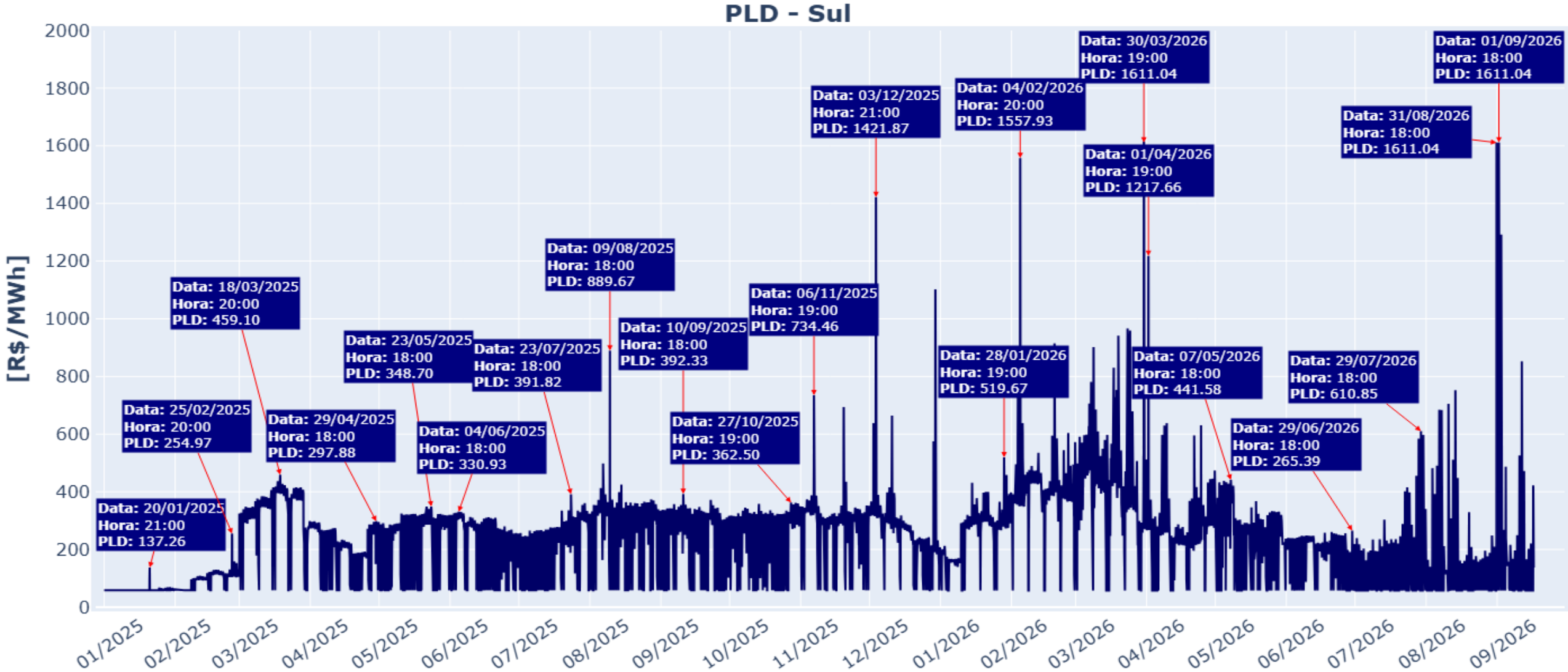
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.76	327.32	202.18	212.58	234.71	210.02	287.17	260.35	250.19	278.18	265.89
2026	247.36	382.41	301.85	211.38	220.05	187.83	135.38	128.12	--	--	--	--

histórico do PLD horário

PLD - Sul



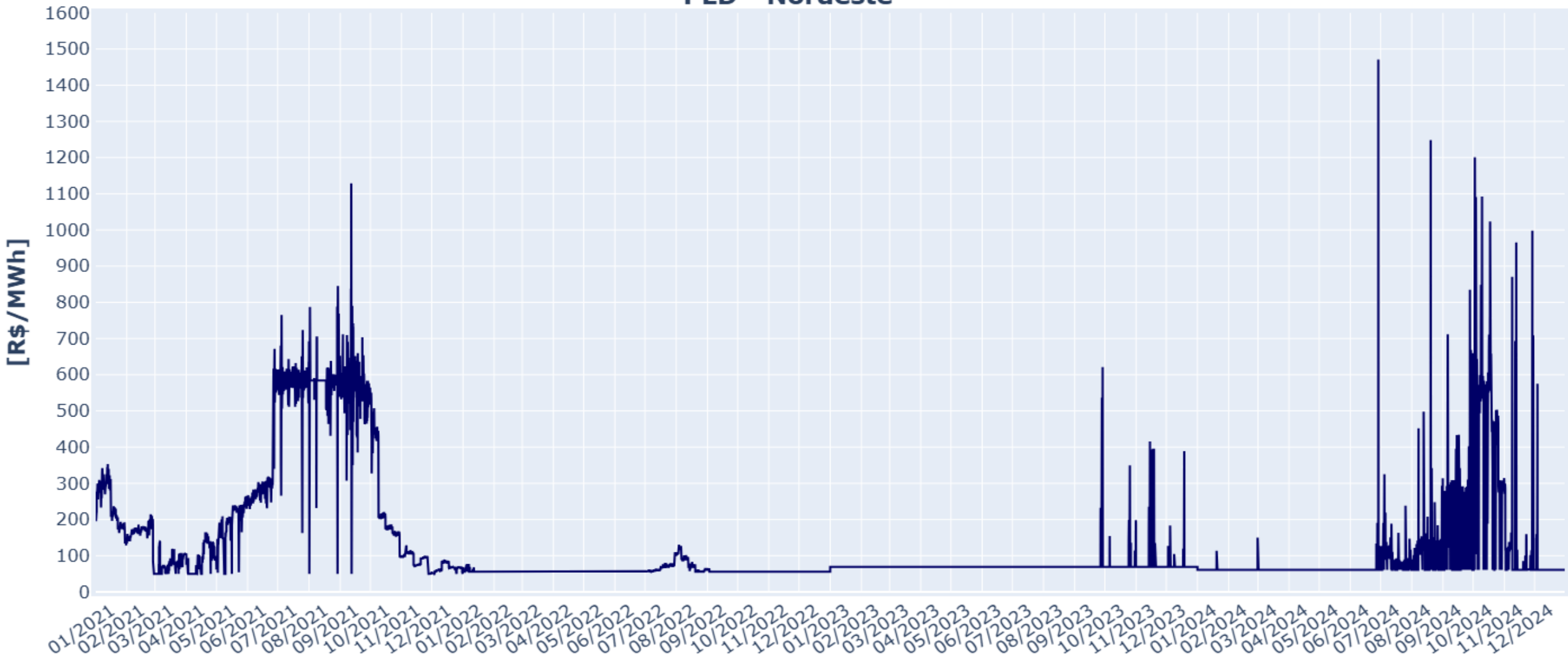
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Sul	ANO \ MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	2021	240,37	164,40	110,28	136,92	226,16	336,99	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,67
	2022	62,92	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
	2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09
	2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,40	87,05	118,79	307,78	480,76	103,51	64,80



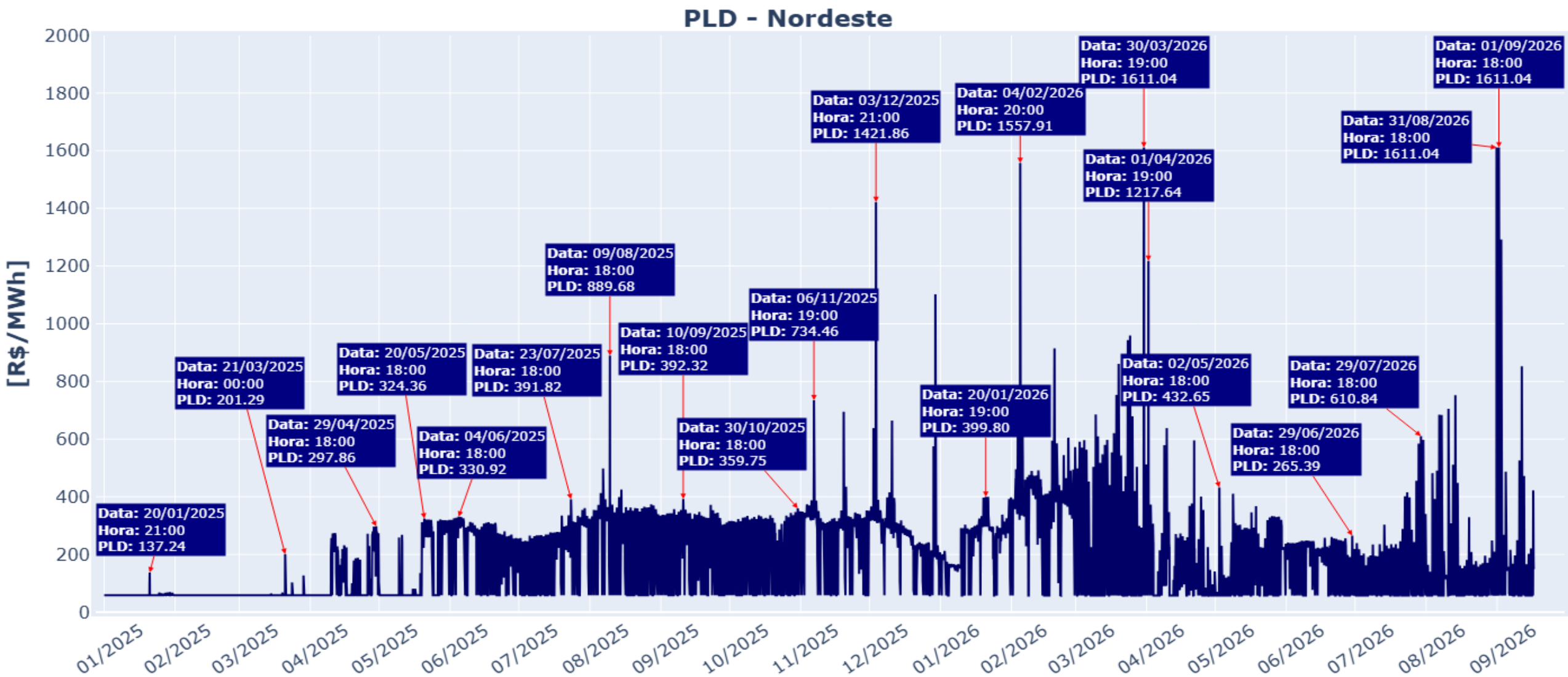
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.21	93.83	332.56	202.98	233.39	236.10	211.67	287.17	260.34	250.18	278.02	265.89
2026	249.95	402.69	425.57	254.03	244.33	193.64	135.31	128.10	--	--	--	--

histórico do PLD horário

PLD - Nordeste



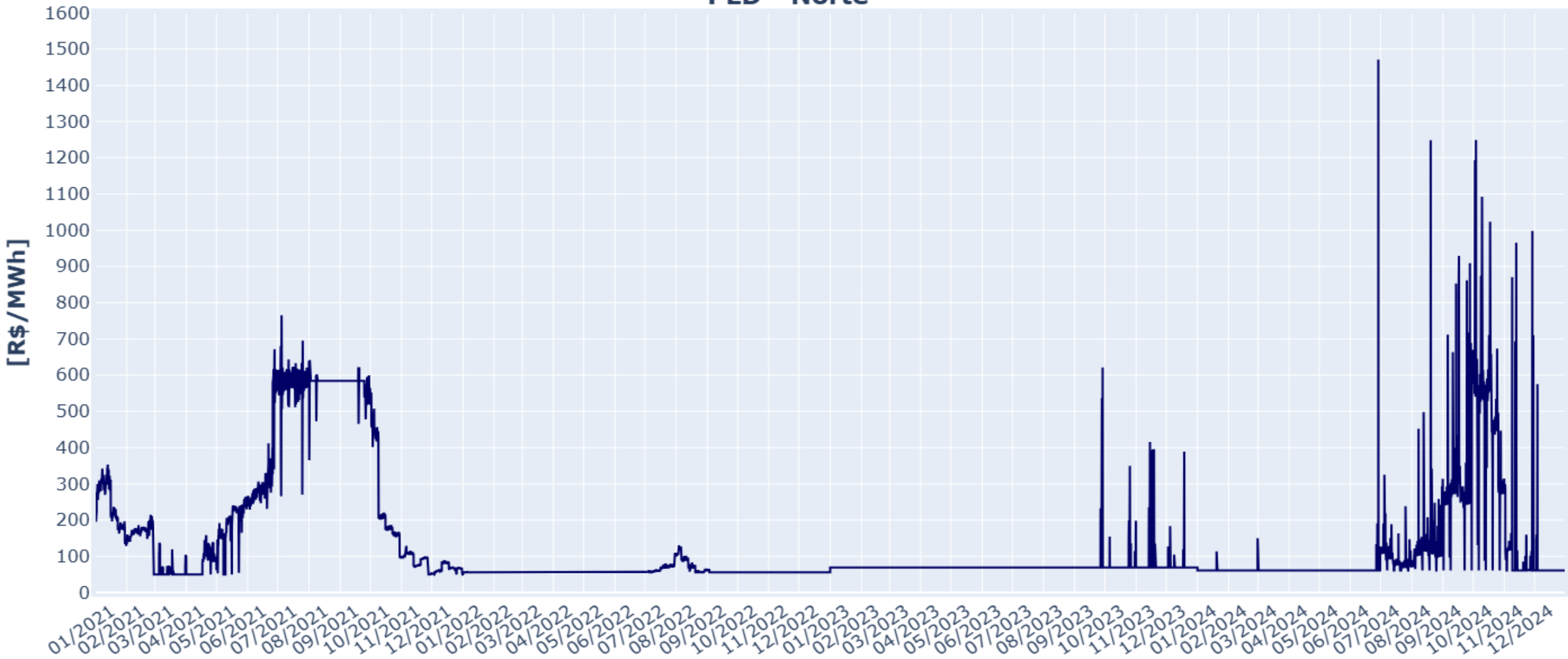
PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Nordeste	MÊS	JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO												
	2021	239,02	162,68	78,02	88,55	189,32	328,76	583,88	583,88	570,39	248,97	88,08	66,46
	2022	57,22	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,30	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
	2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09
	2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,40	84,28	103,82	243,30	449,83	102,14	64,80



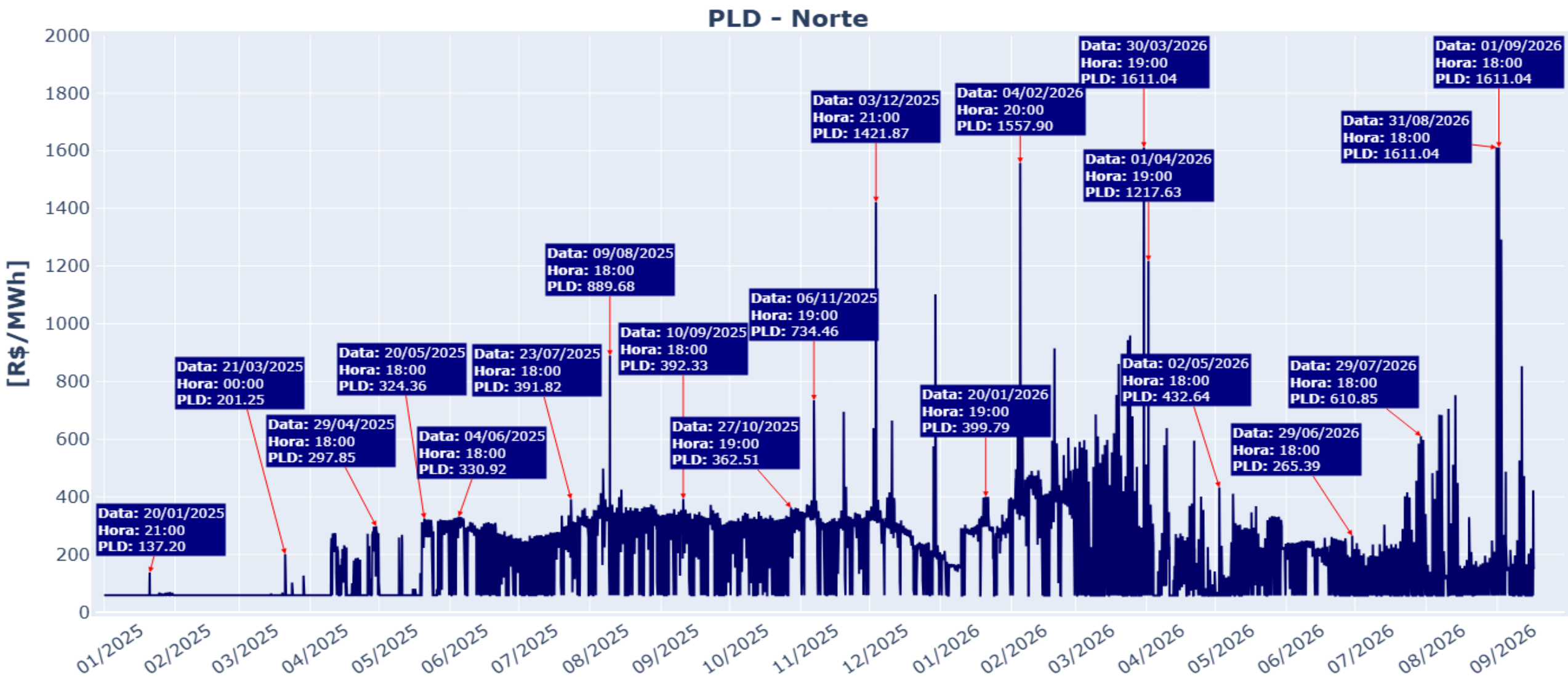
Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.18	58.60	58.96	107.28	124.98	230.90	205.55	268.67	245.86	218.37	275.04	265.87
2026	238.87	380.14	250.39	139.28	166.69	184.42	135.03	125.27	--	--	--	--

histórico do PLD horário

PLD - Norte



PLD Médio Mensal [R\$/MWh] Norte	MÊS		JAN	FEV	MAR	ABR	MAI	JUN	JUL	AGO	SET	OUT	NOV	DEZ
	ANO													
		2021	240,40	162,50	55,57	77,27	189,12	335,72	583,88	583,88	577,37	249,36	88,10	66,31
		2022	55,71	55,70	55,70	55,70	55,70	55,71	66,32	76,90	56,08	55,70	55,70	55,70
		2023	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	69,04	80,37	74,84	84,40	74,09
		2024	61,14	61,20	61,07	61,07	61,07	66,41	87,08	118,80	316,41	482,54	103,66	64,80



Ano	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
2025	59.18	58.60	58.96	107.27	125.19	232.29	207.88	285.88	259.46	249.40	276.62	265.87
2026	240.38	380.14	250.39	139.58	169.13	186.69	135.15	126.70	--	--	--	--

PROJEÇÃO DO PLD

Metodologia

metodologia de projeção de ENA:

- projeção de ENA por redes neurais artificiais
- transformação logarítmica

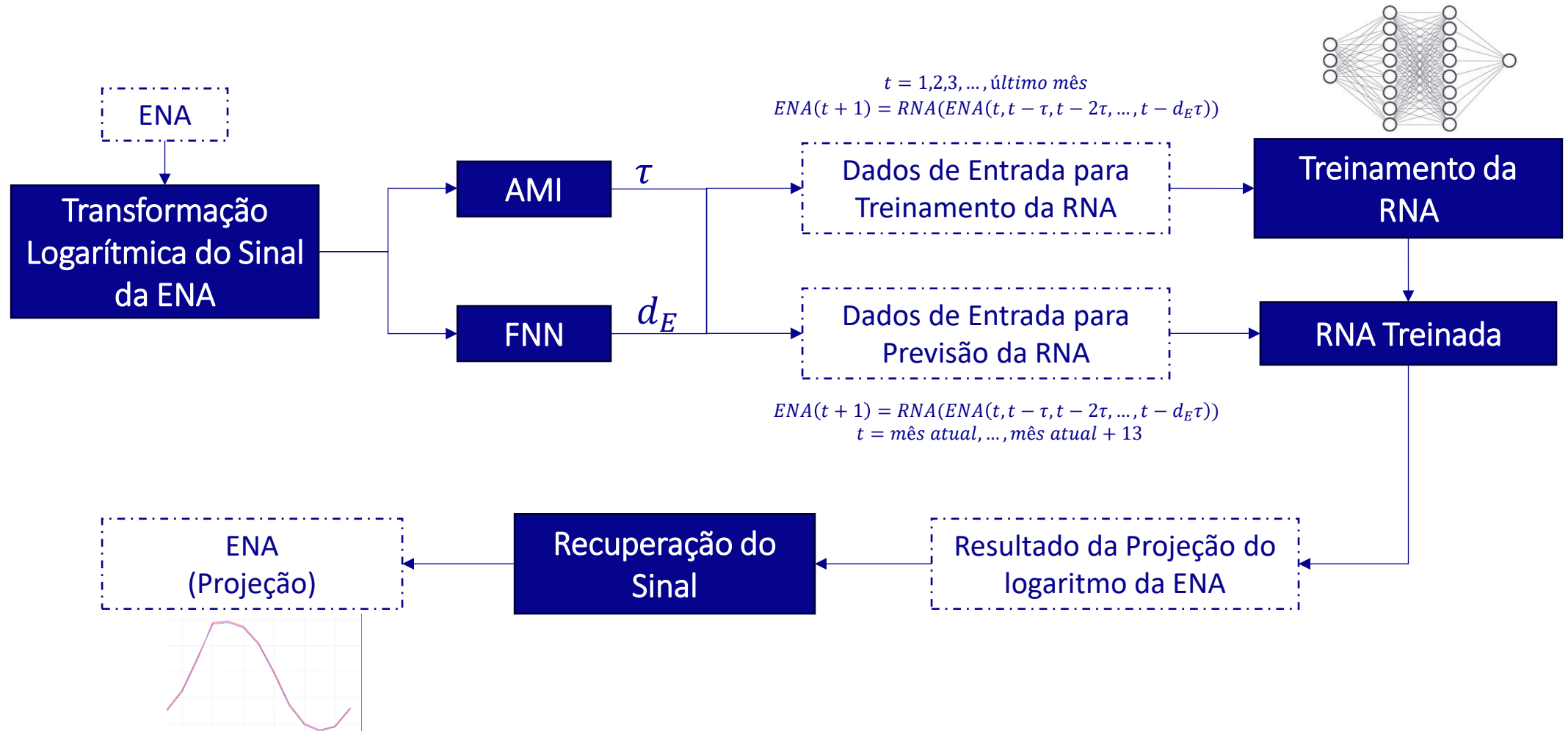
metodologias de previsão de vazões:

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

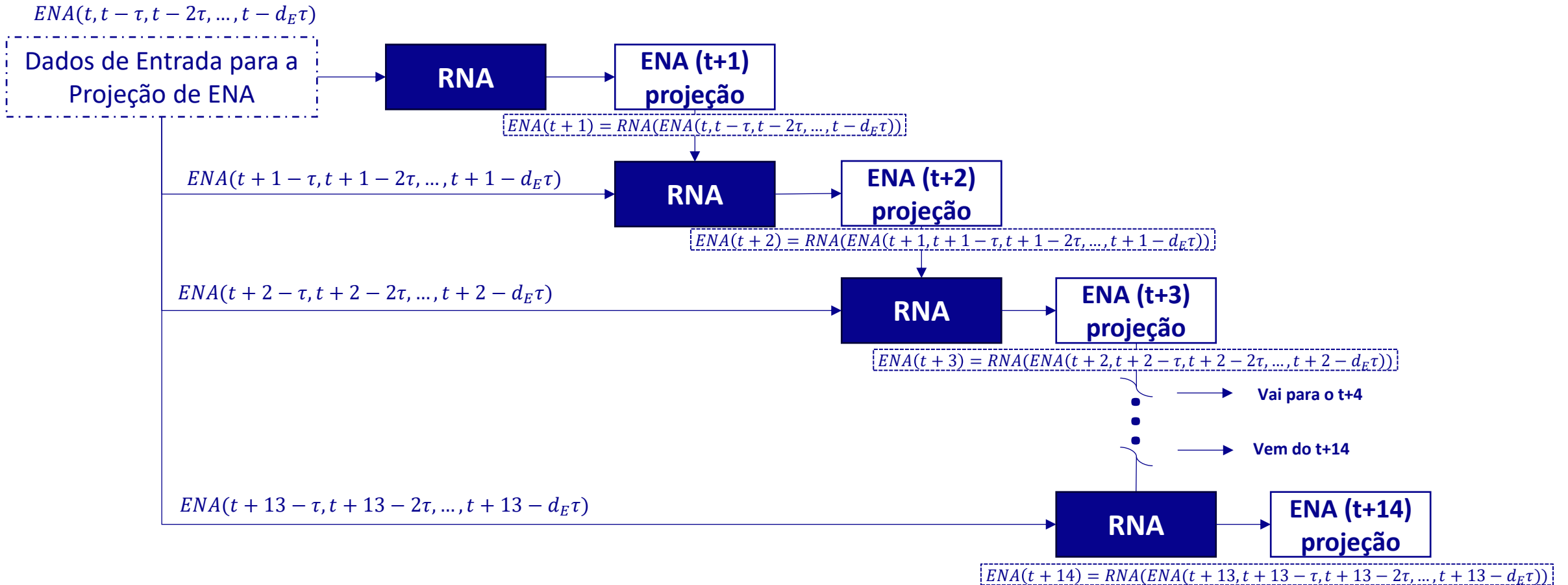
metodologia de simulação:

- simulação encadeada Newave e Decomp

treinamento e aplicação da RNA

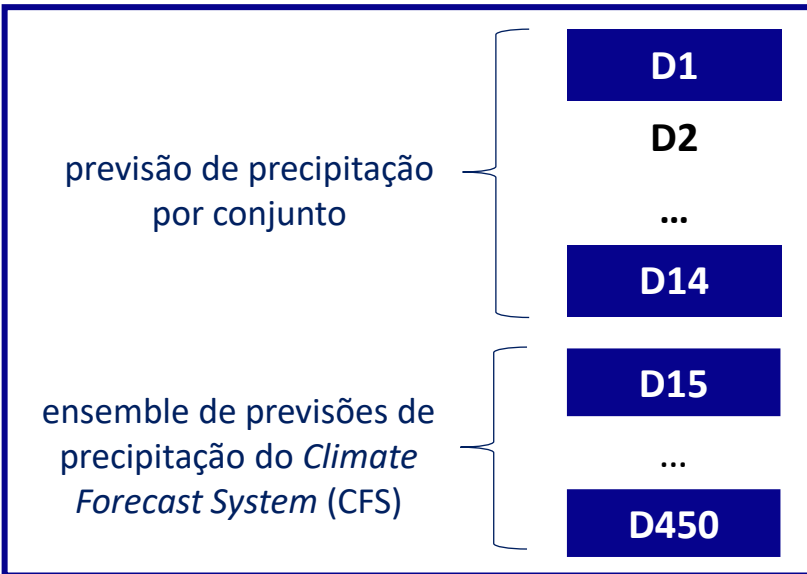


encadeamento da rede neural artificial



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

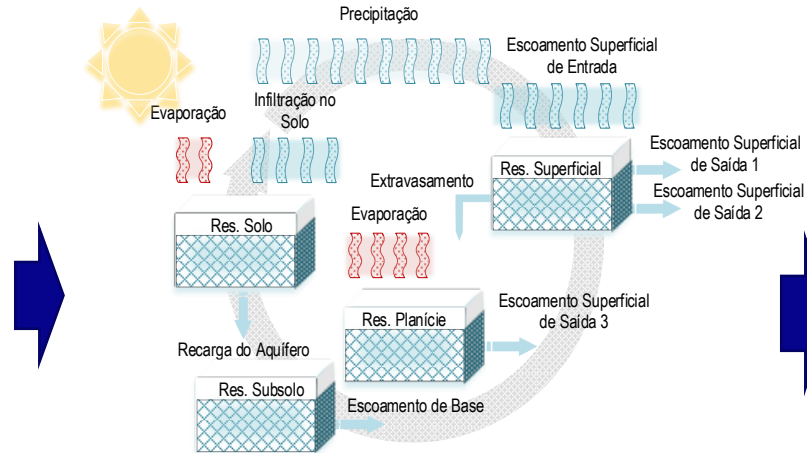
cenarização da precipitação



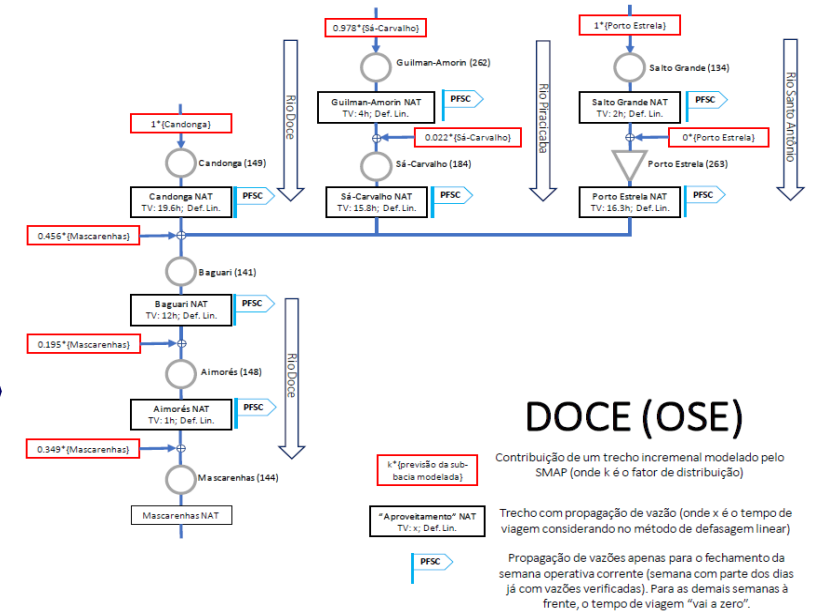
OU



previsão de vazões via SMAP



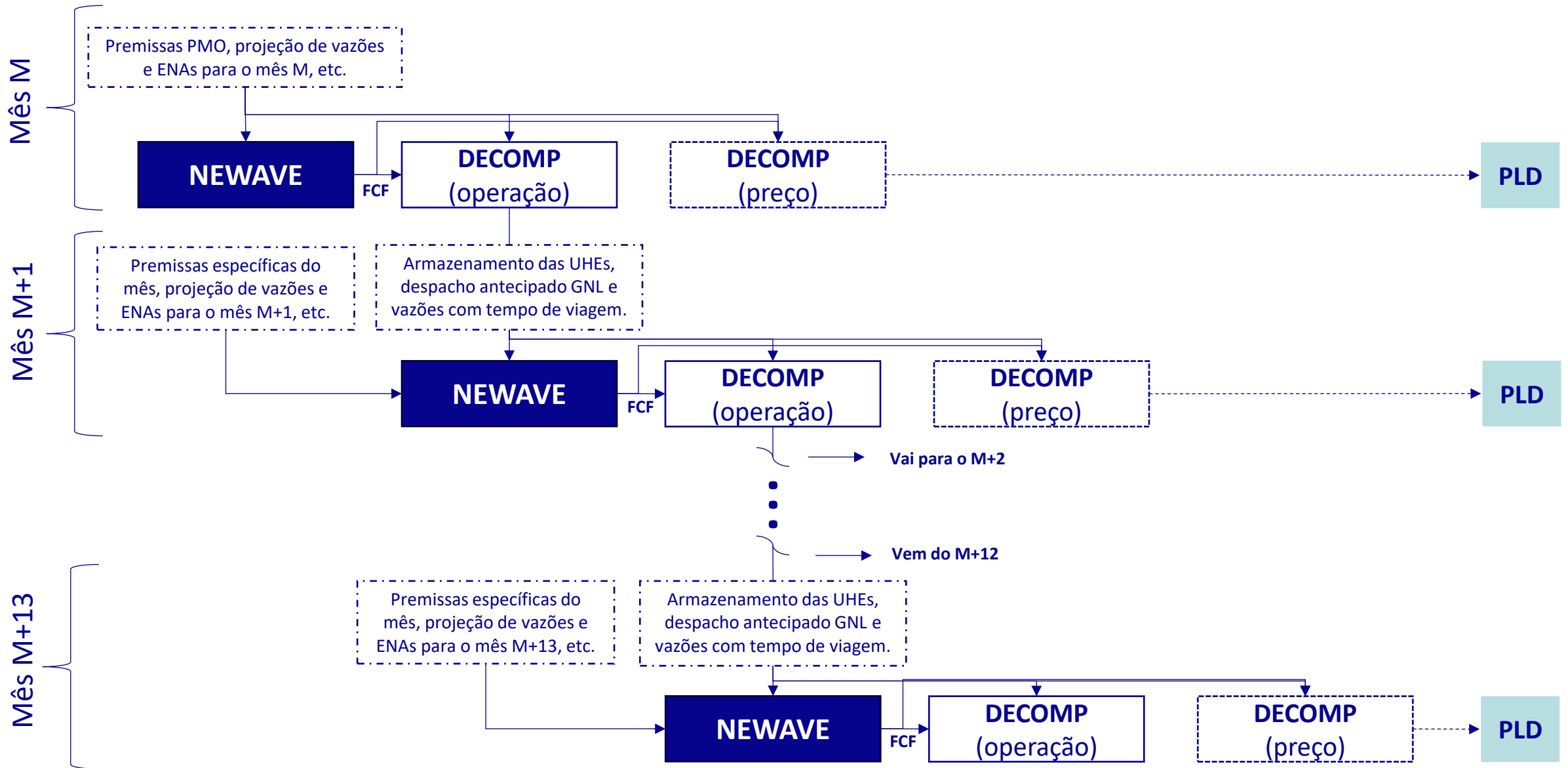
propagação via MPV



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

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

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



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

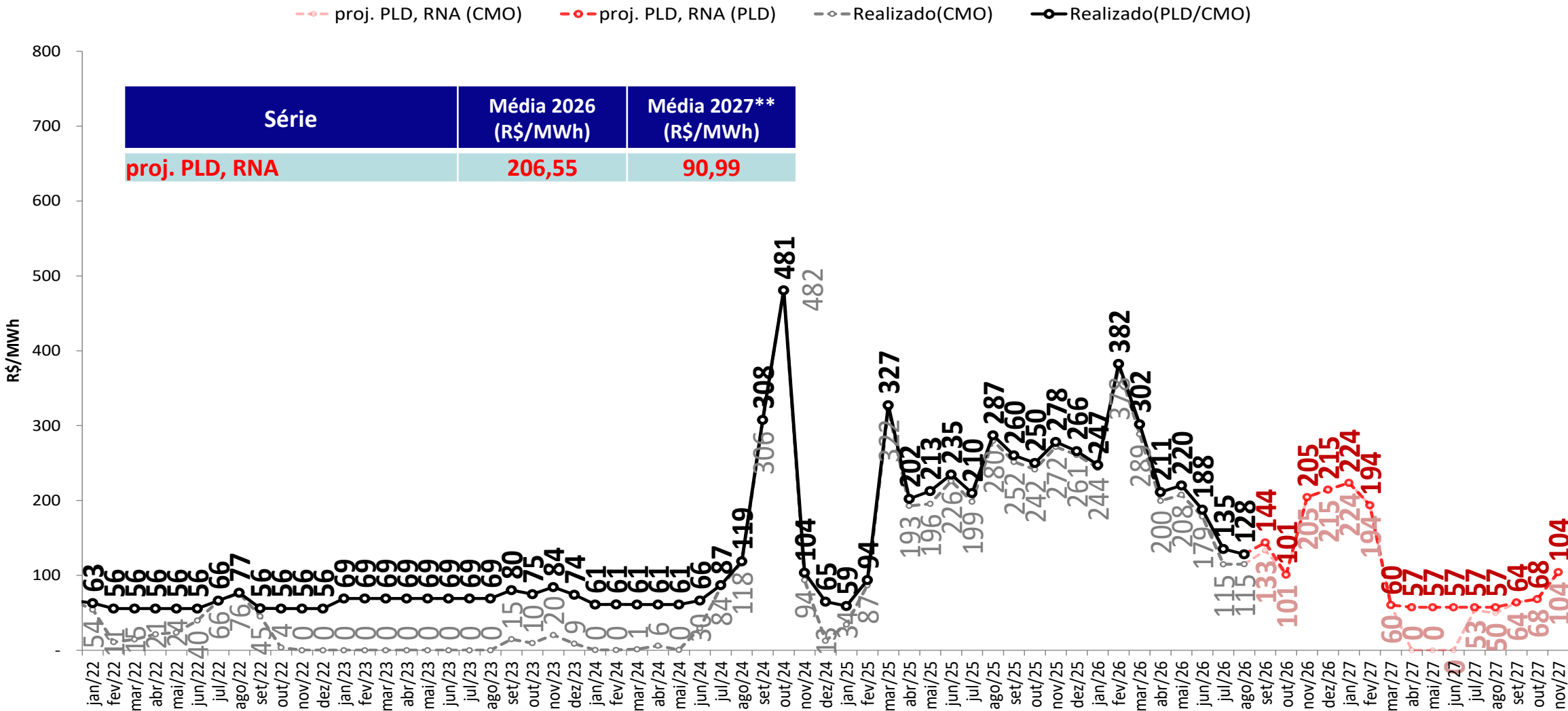
PROJEÇÃO DO PLD

Resultados

- A CCEE alerta e ressalta que é de responsabilidade exclusiva dos agentes de mercado e demais interessados a obtenção de outros dados e informações, a realização de análises, estudos e avaliações para fins de tomada de decisões, definição de estratégias de atuação e comerciais, assunção de compromissos e obrigações e quaisquer outras finalidades, em qualquer tempo e sob qualquer condição. Assim, **não cabe atribuir a CCEE qualquer responsabilidade pela tomada de decisões administrativas e empresariais relacionadas ao tema.** É proibida a reprodução ou utilização total ou parcial do presente sem a identificação da fonte.

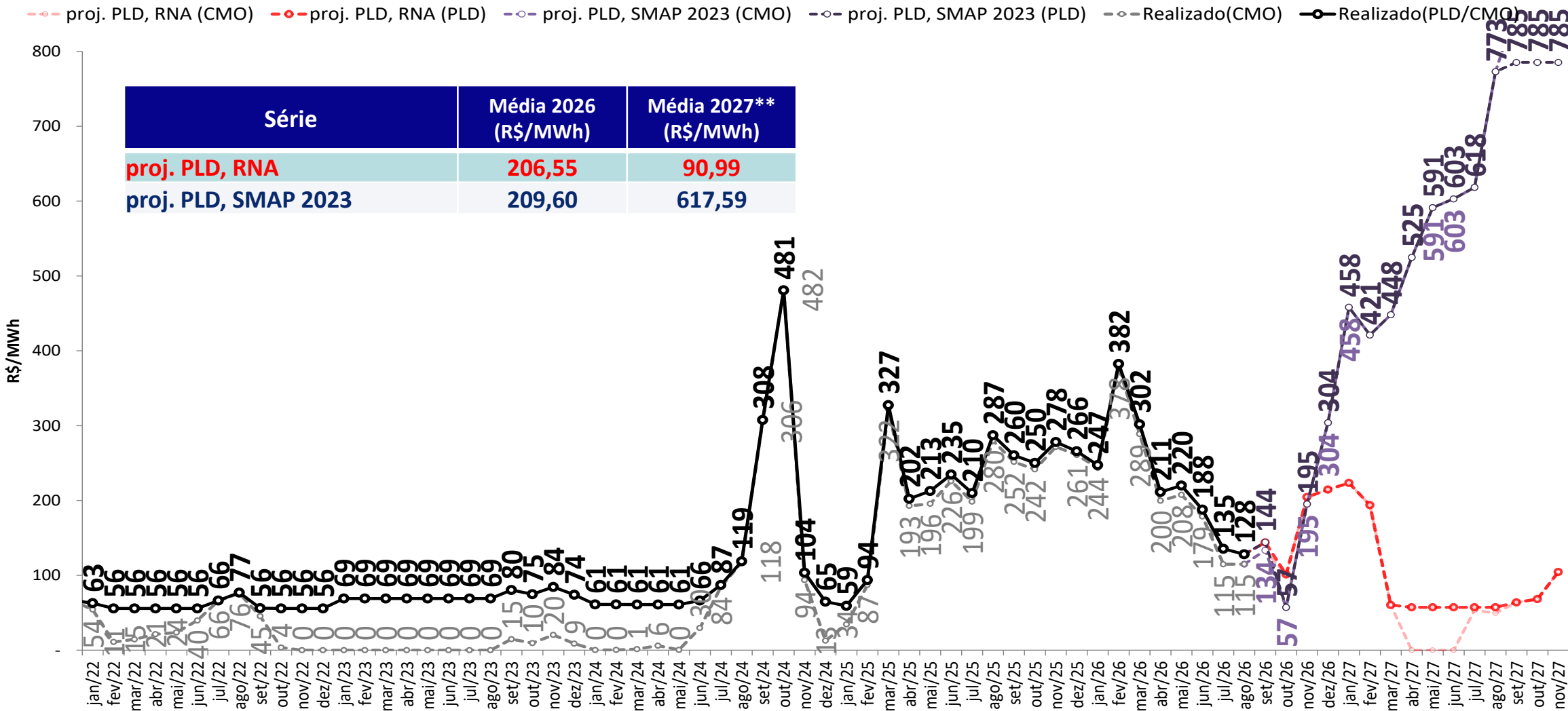
- **projeção do PLD:**
 - projeção de ENA via redes neurais (log da ENA)
- **sensibilidade 1:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro de 2023 a outubro de 2024 (similaridade climatológica)
- **sensibilidade 2:**
 - projeção de ENA via SMAP estendido considerando a precipitação observada de setembro 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

projeção do PLD – SE/CO
proj. PLD RNA



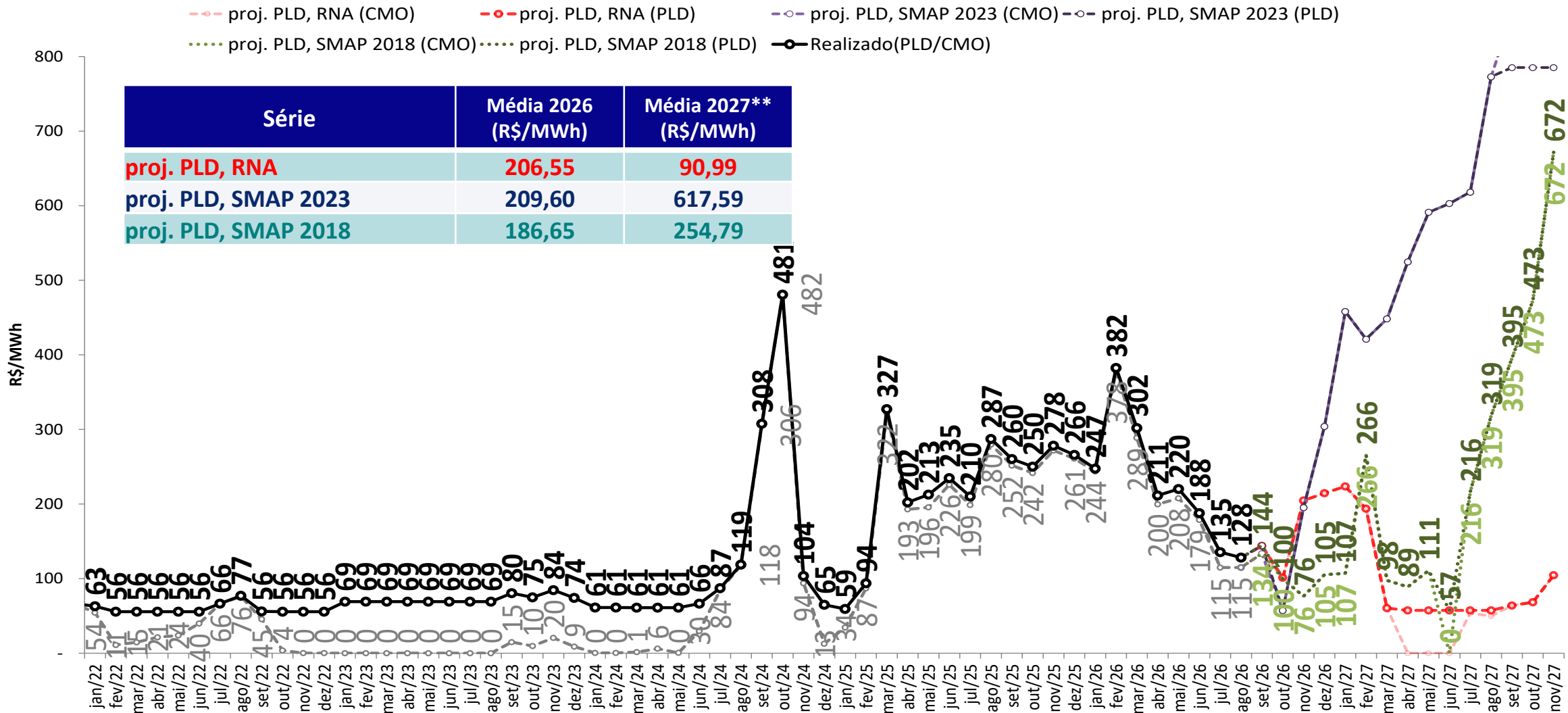
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

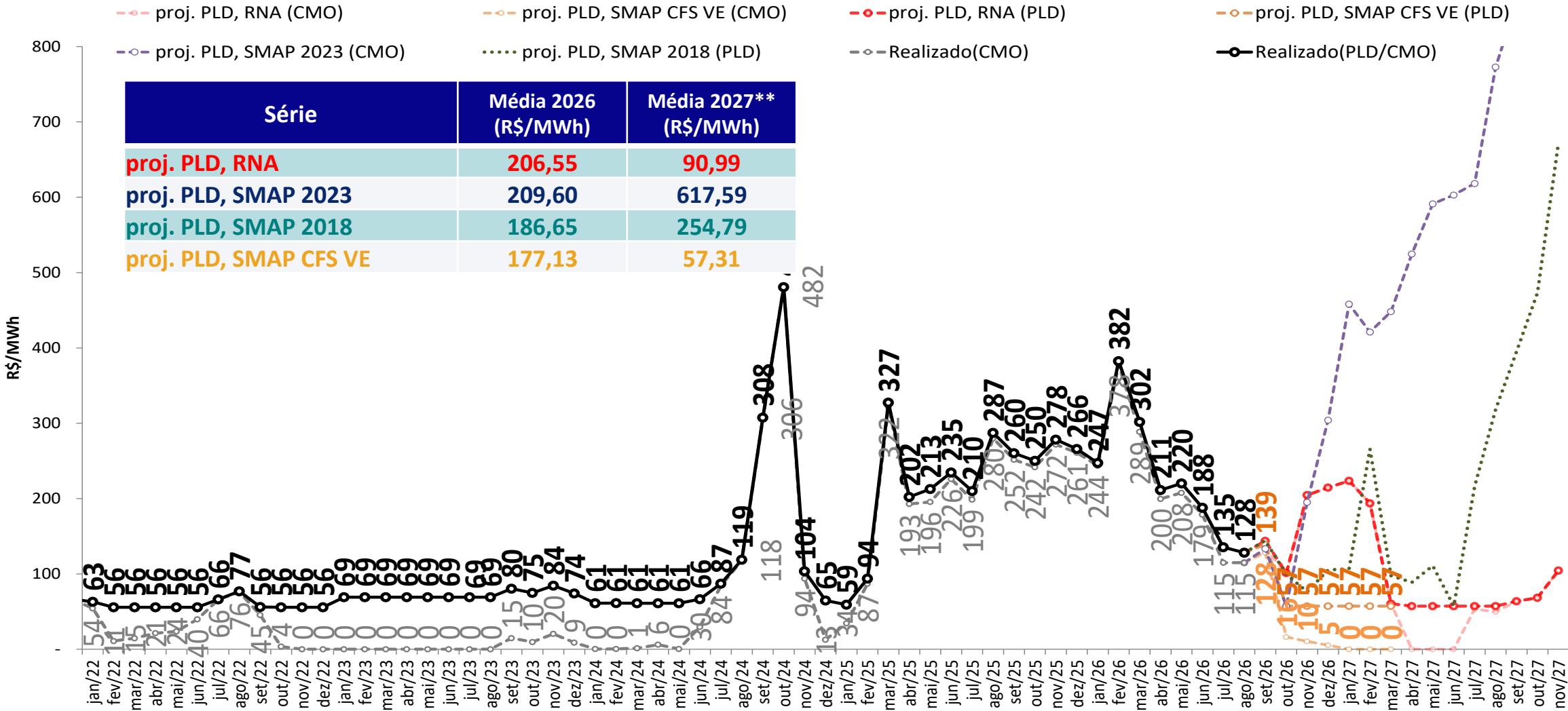


• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – SE/CO
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



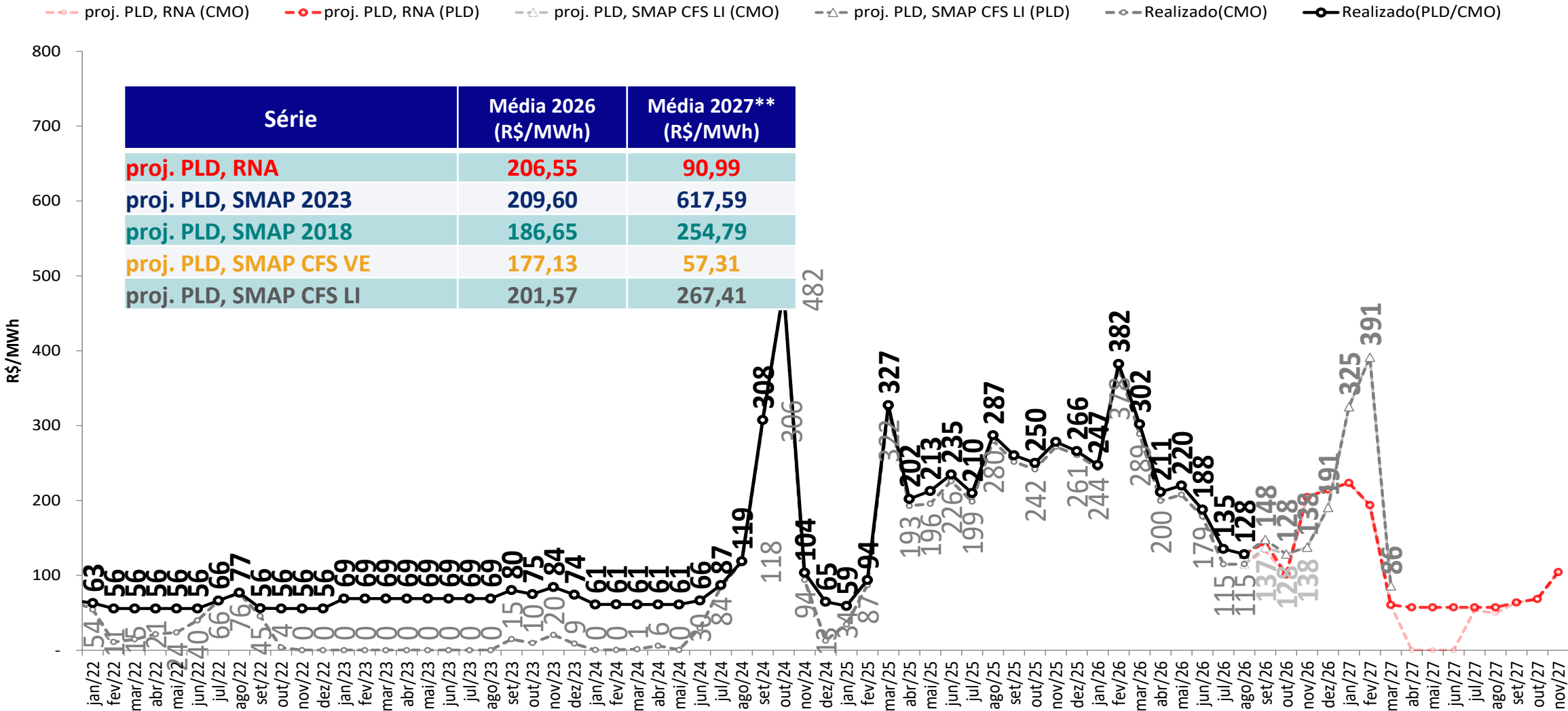
• **Foram considerados:**
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027



• **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

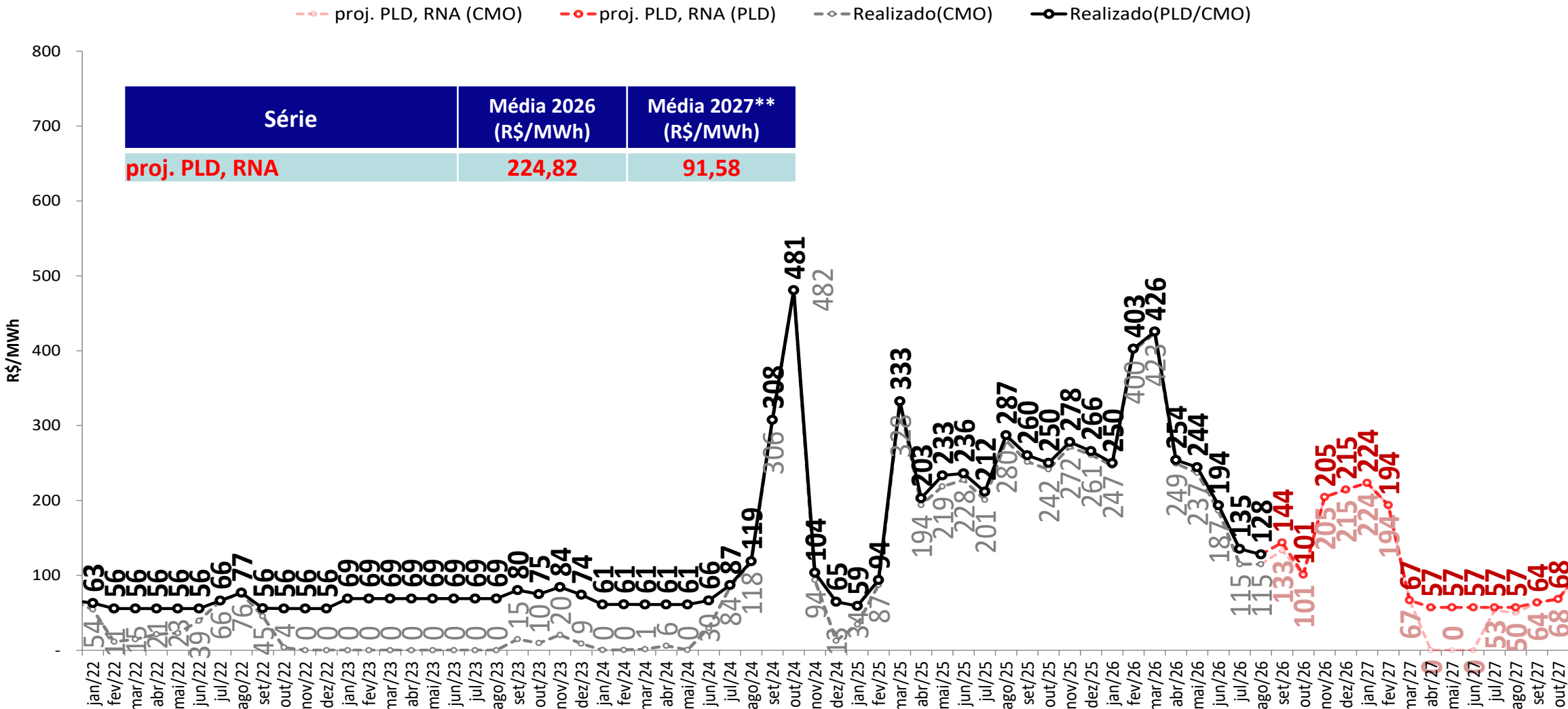


• Foram considerados:

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

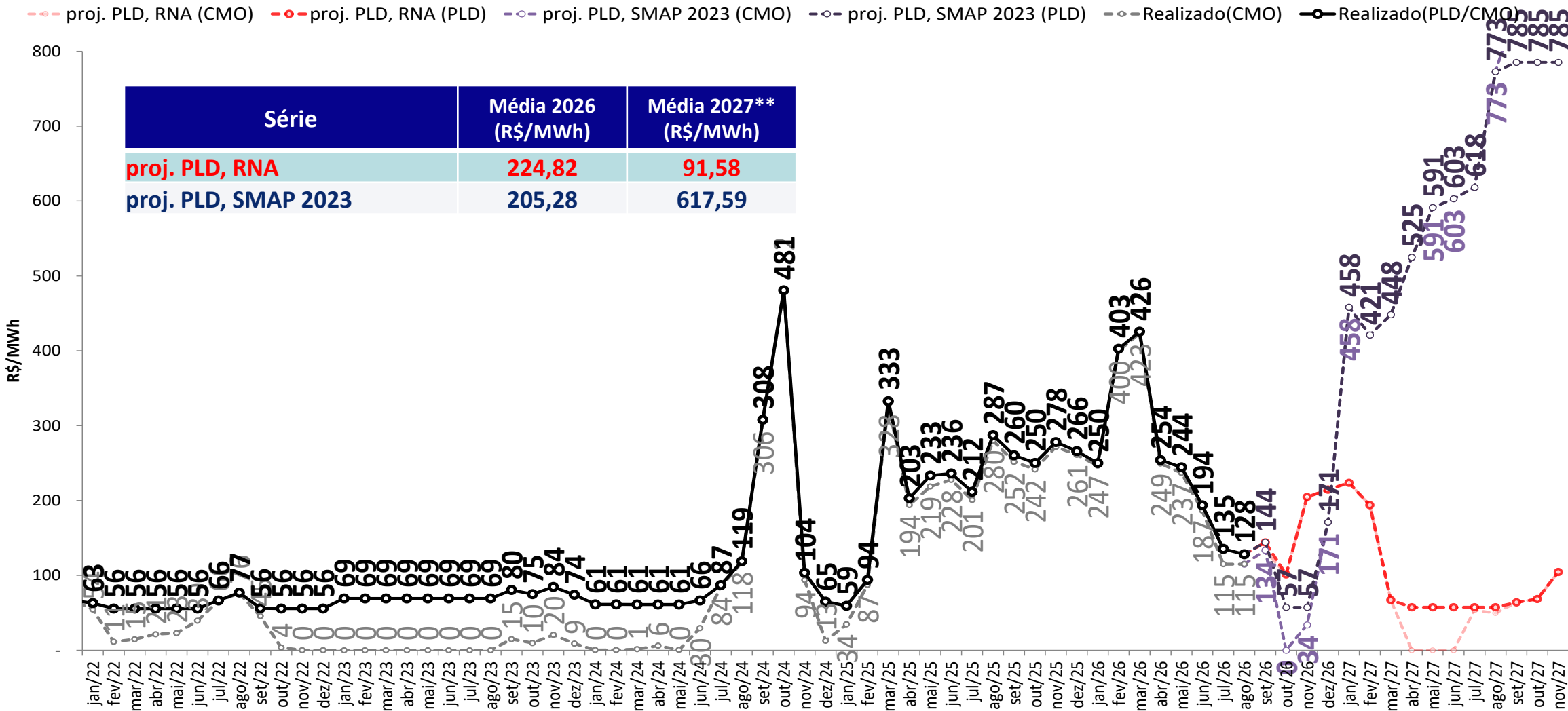
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Sul
proj. PLD RNA



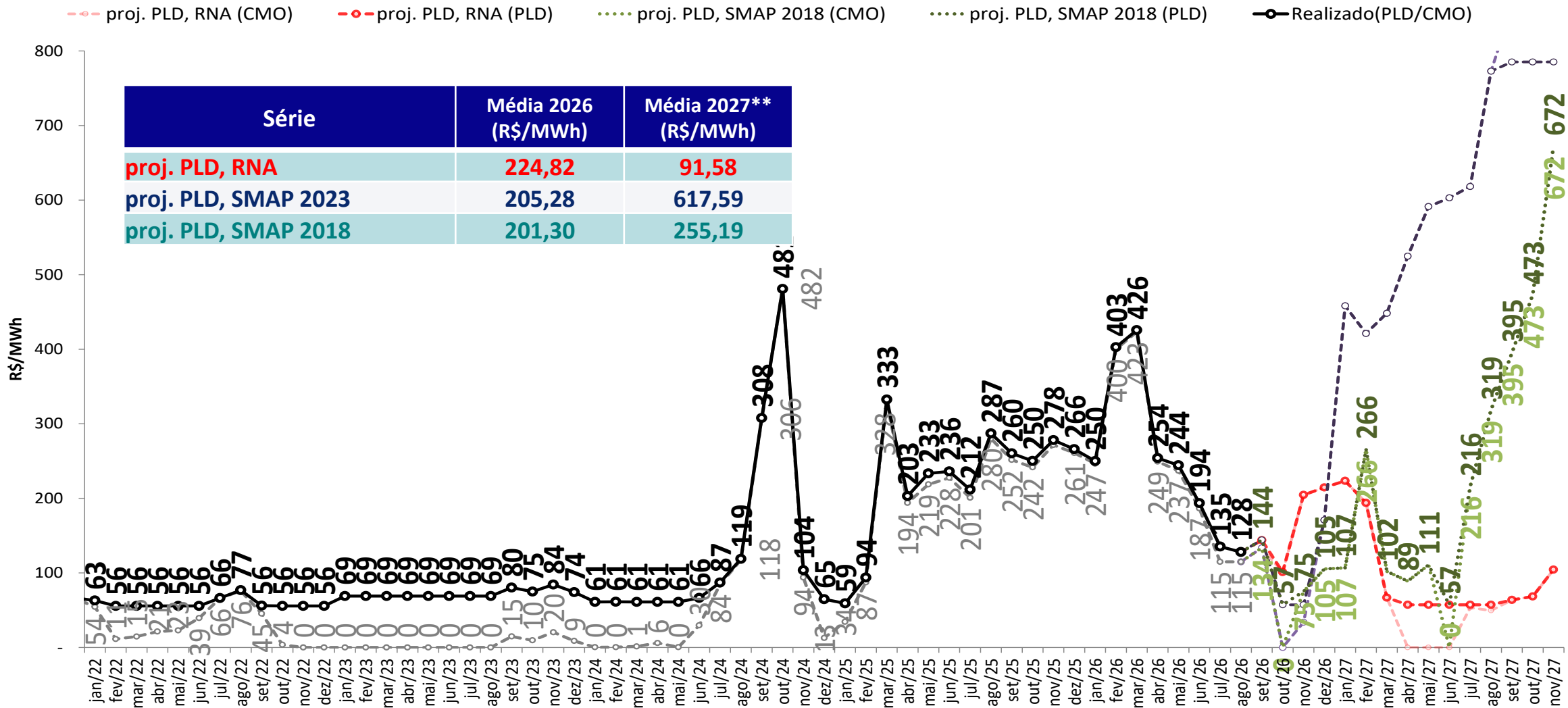
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



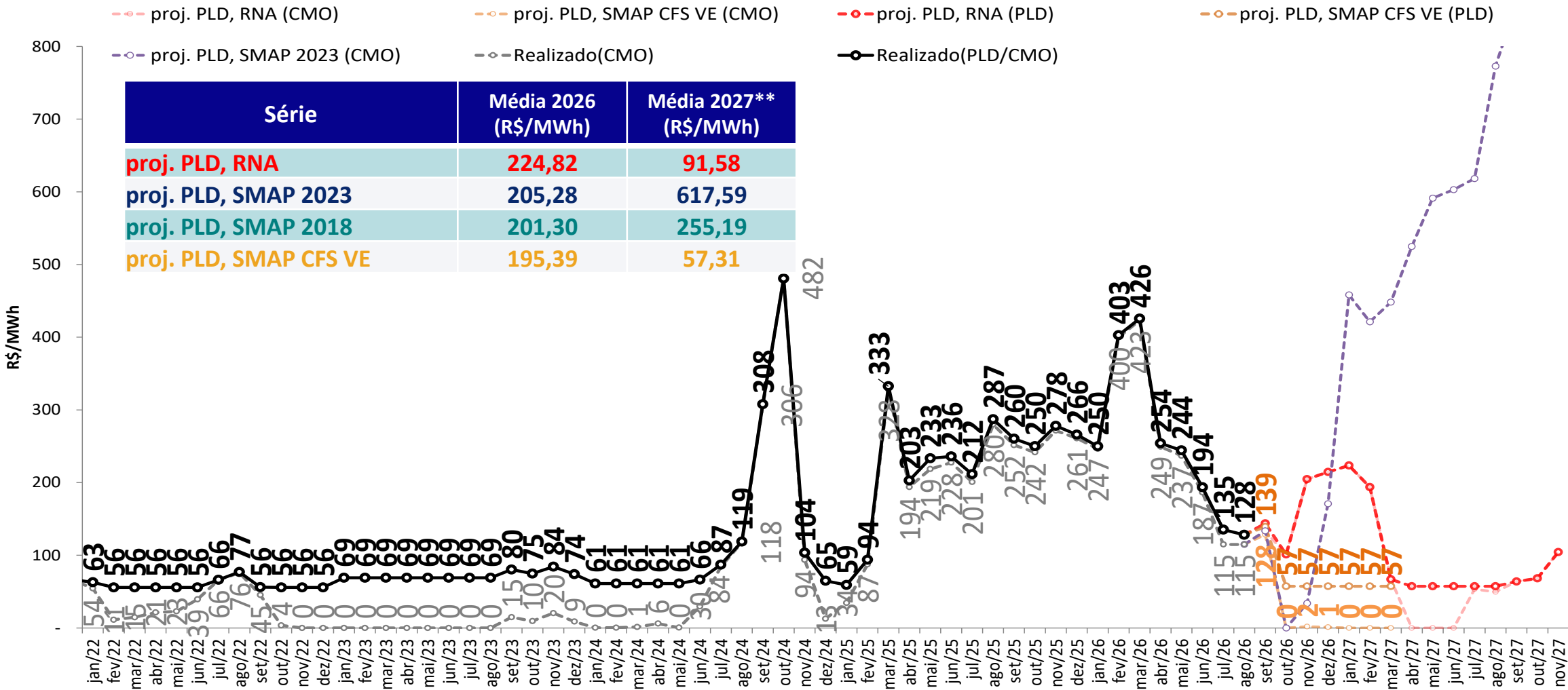
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



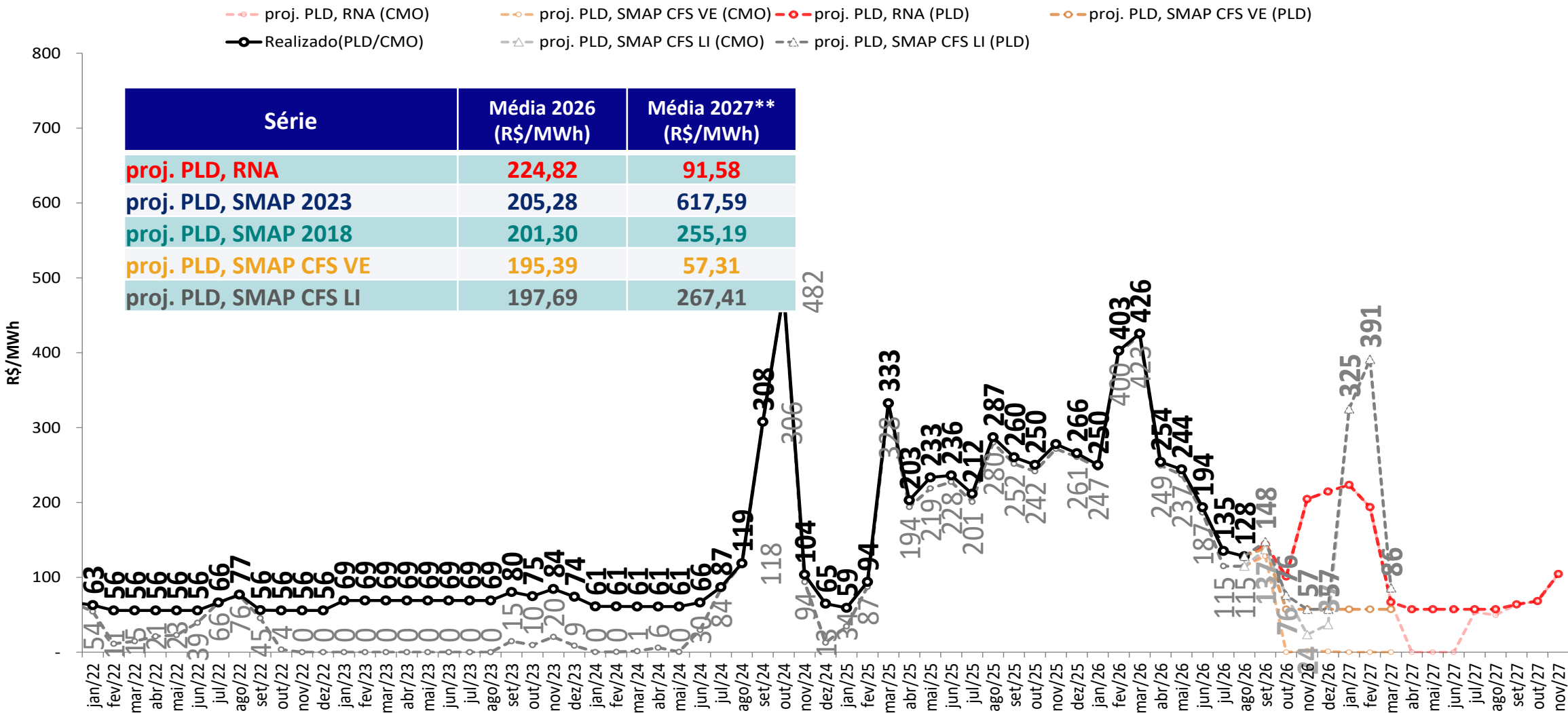
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



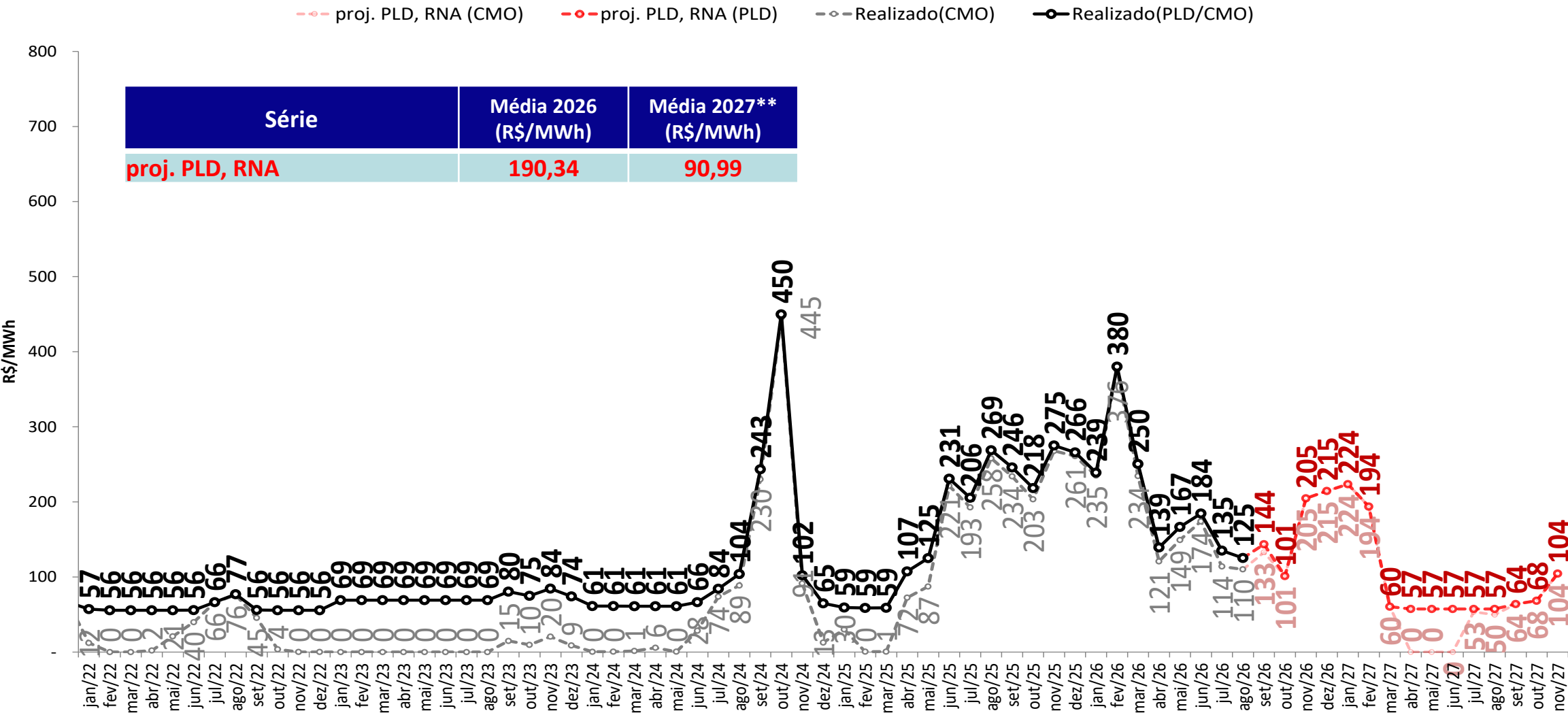
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



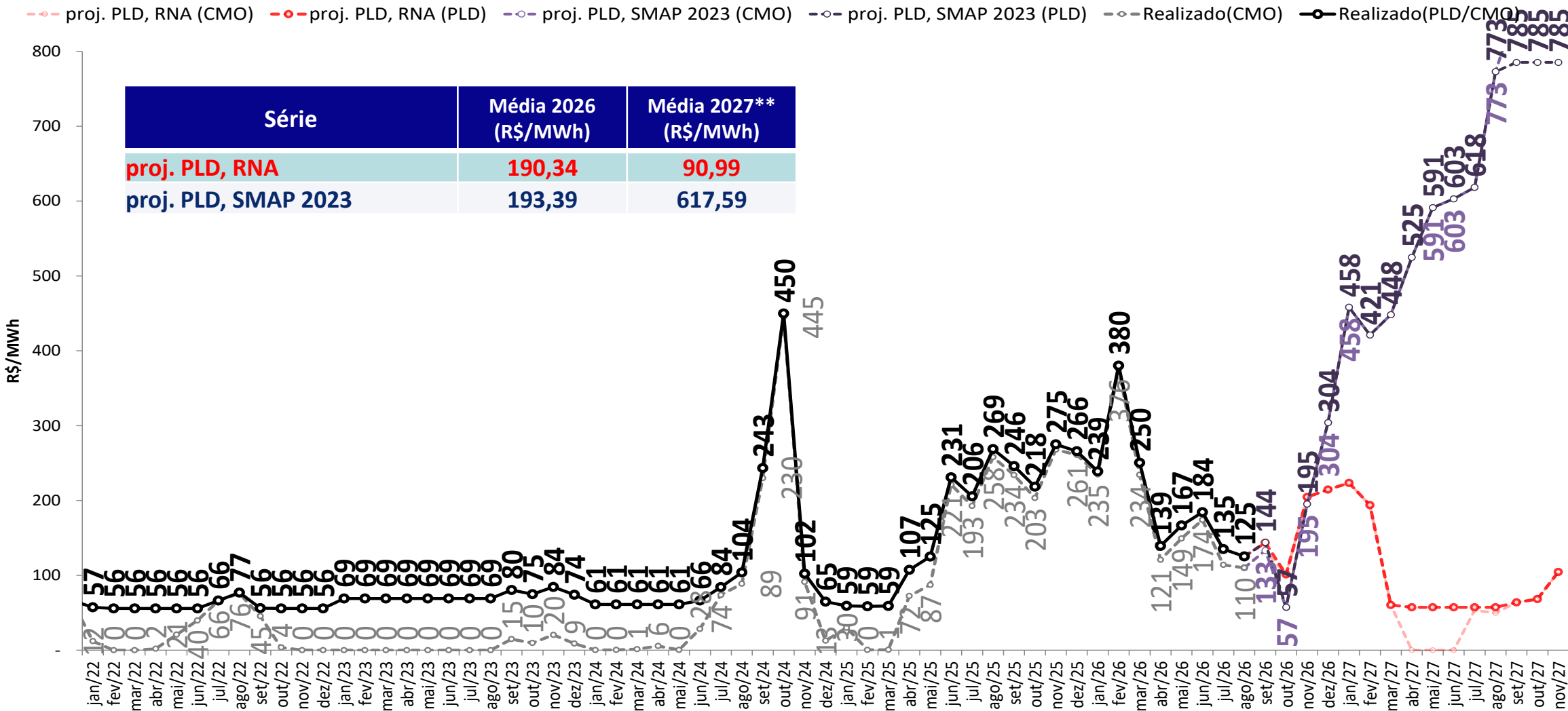
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Nordeste
proj. PLD RNA



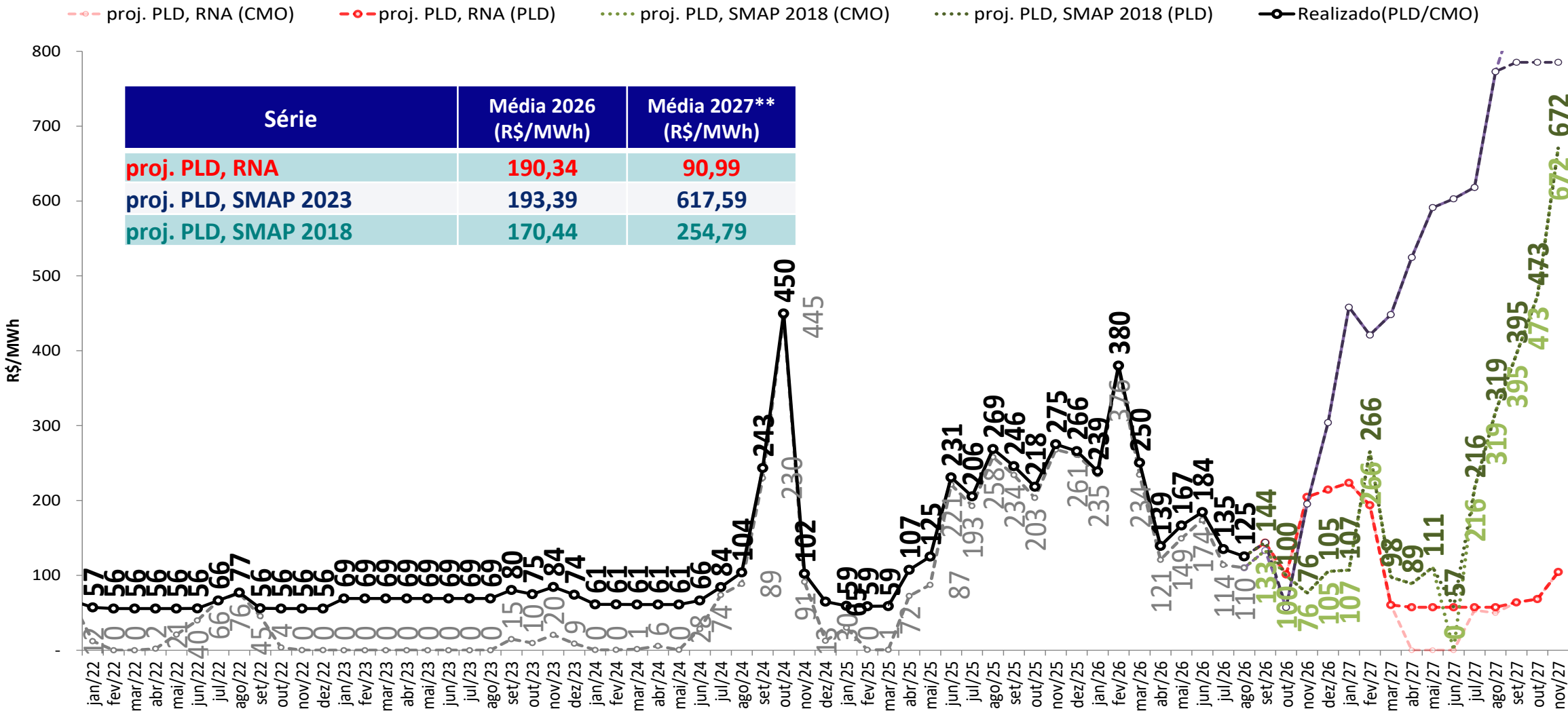
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



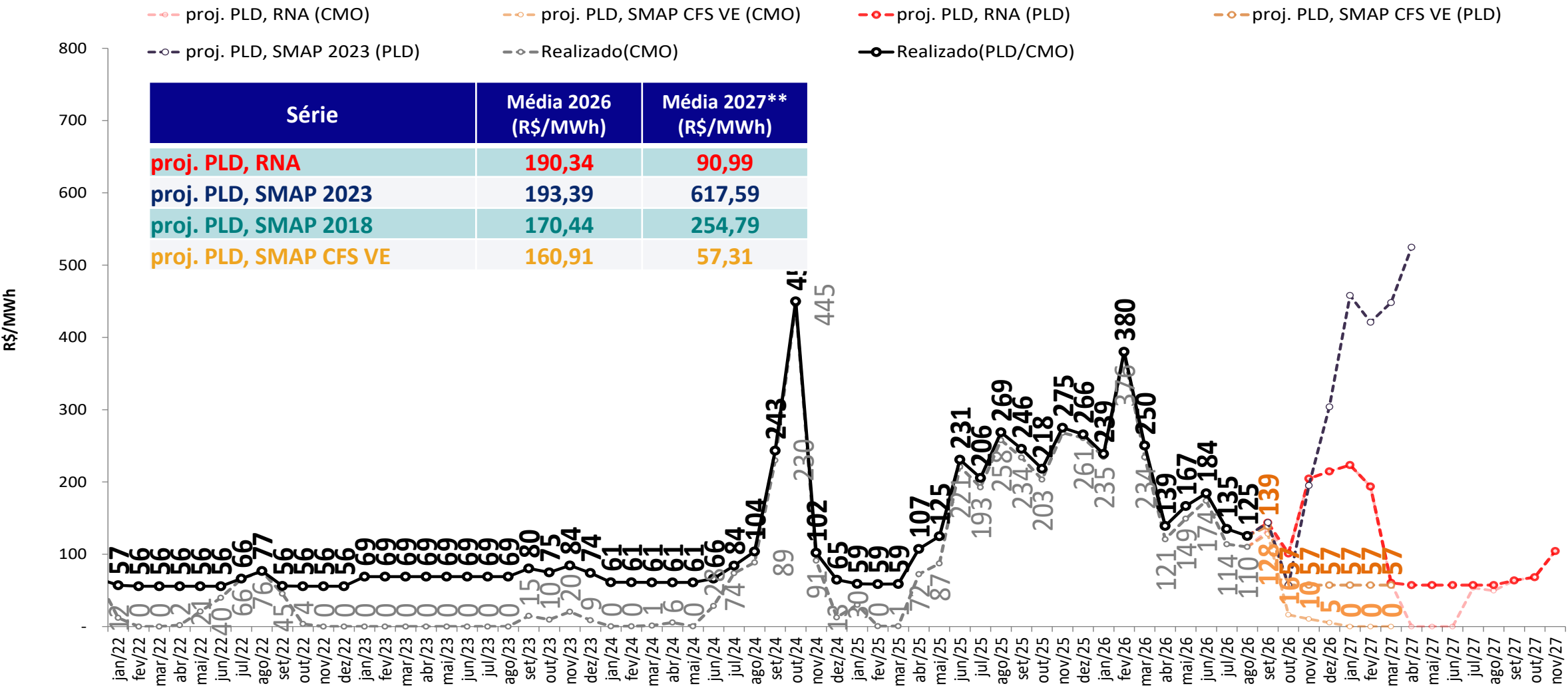
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



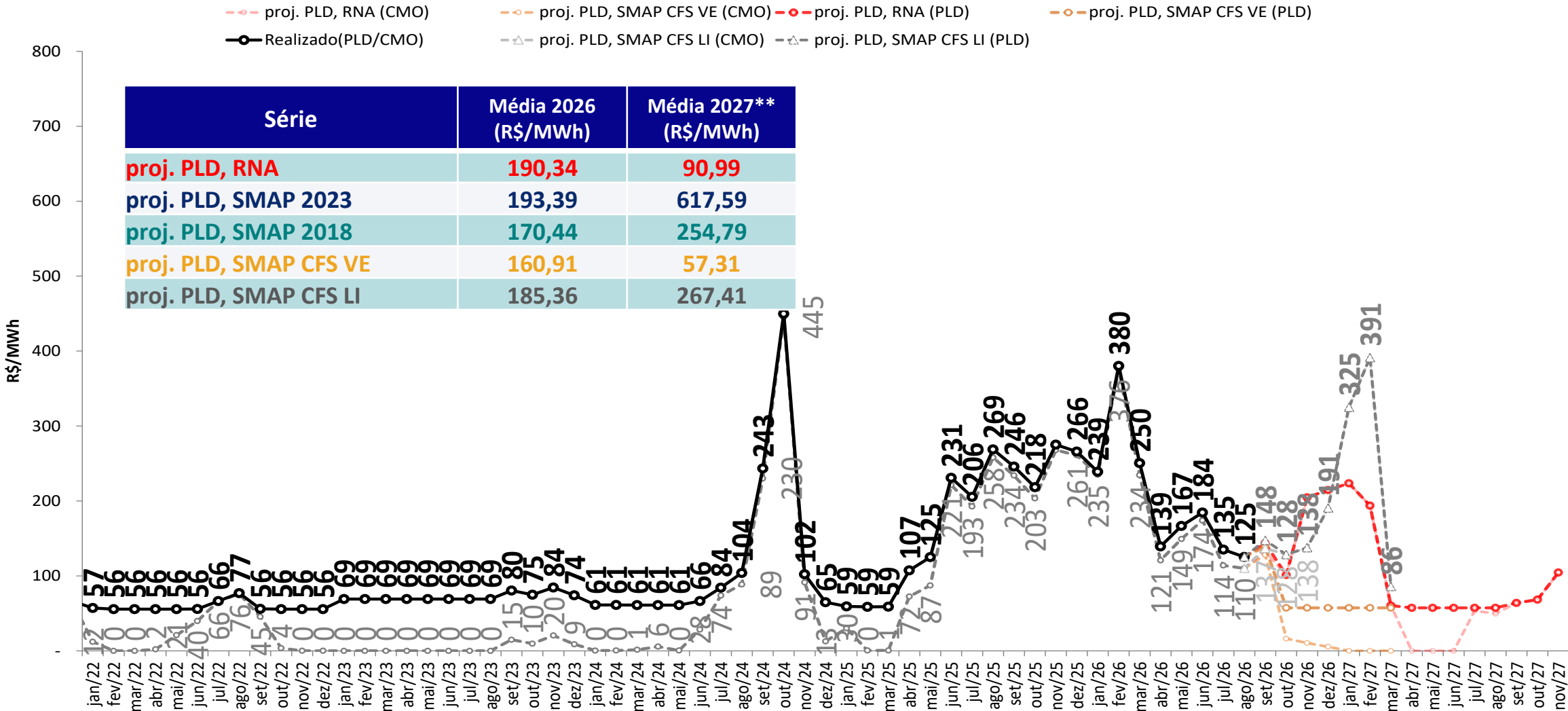
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



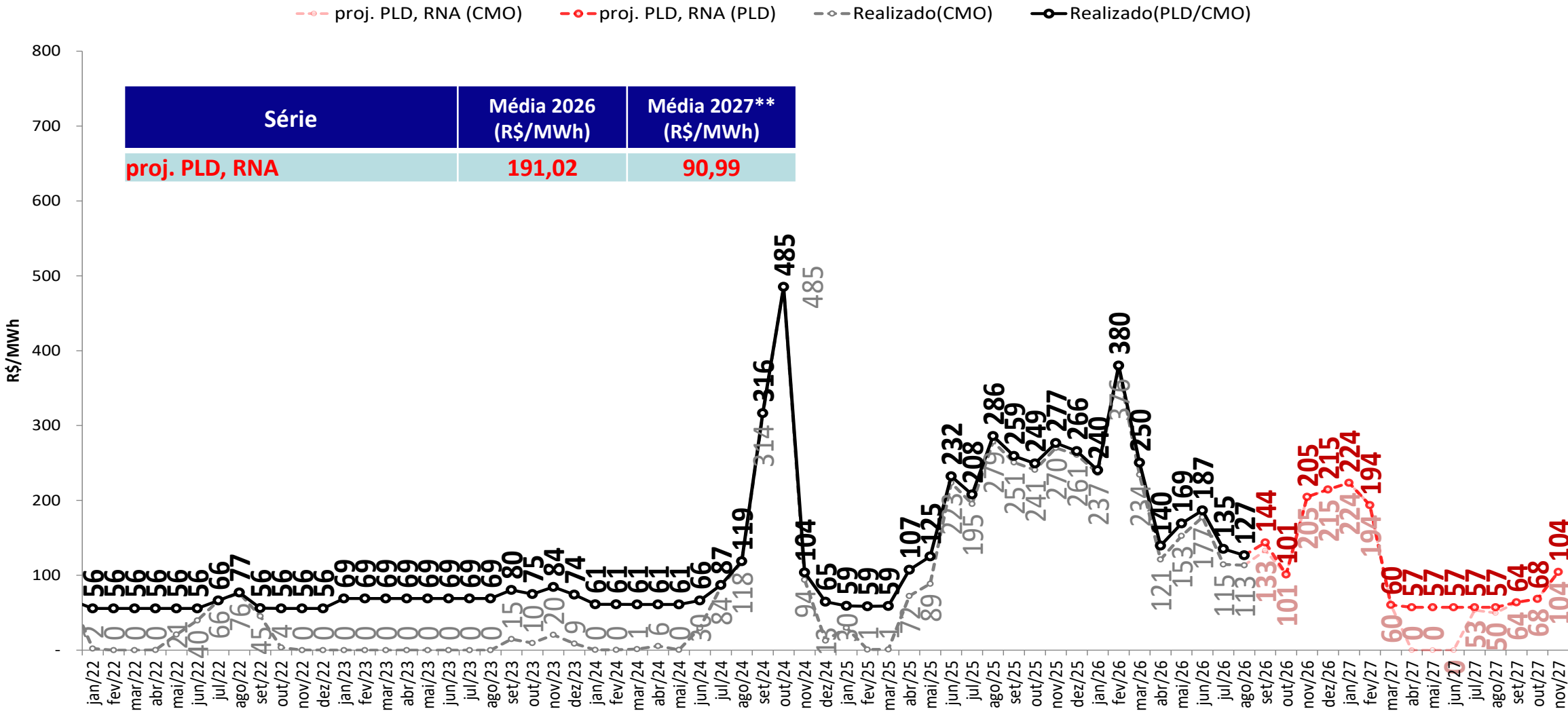
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



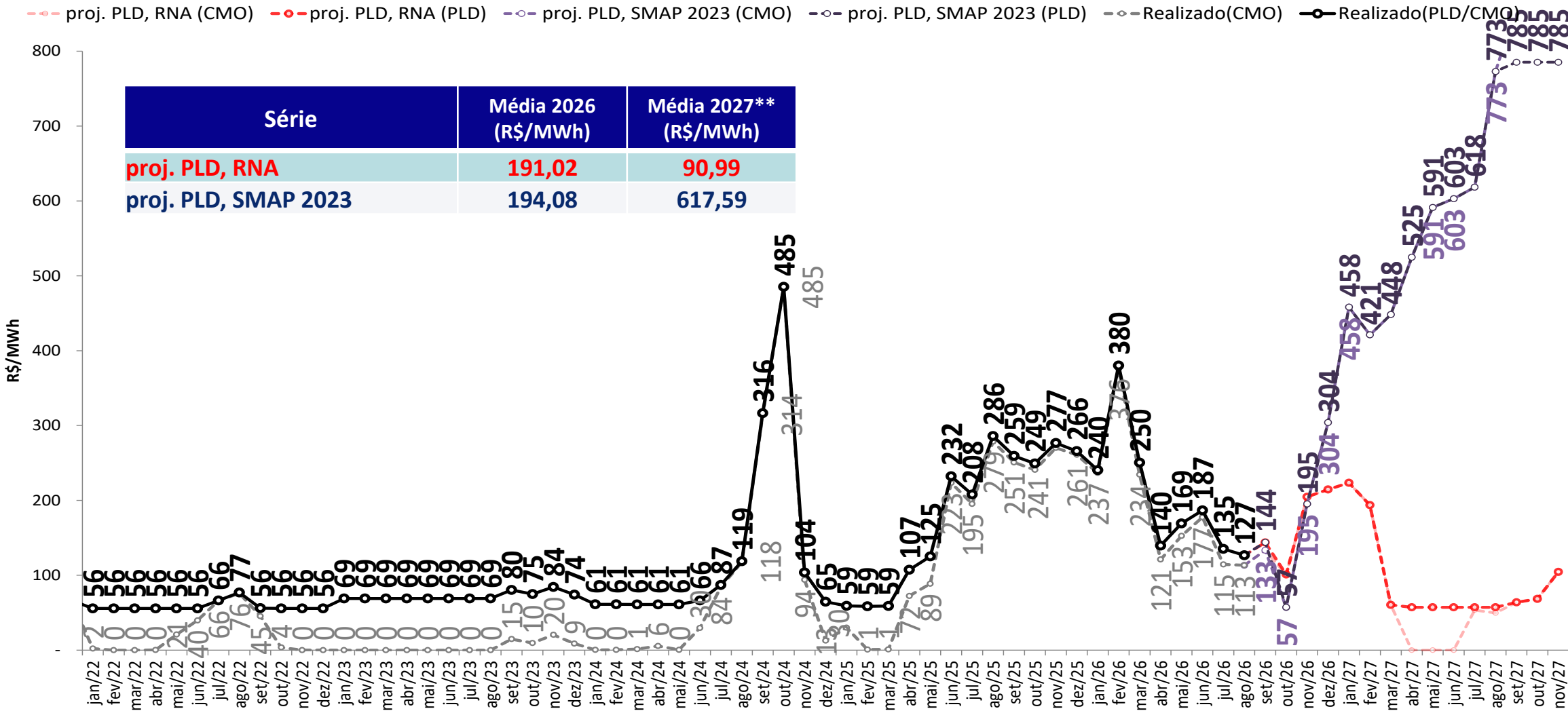
- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

projeção do PLD – Norte
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

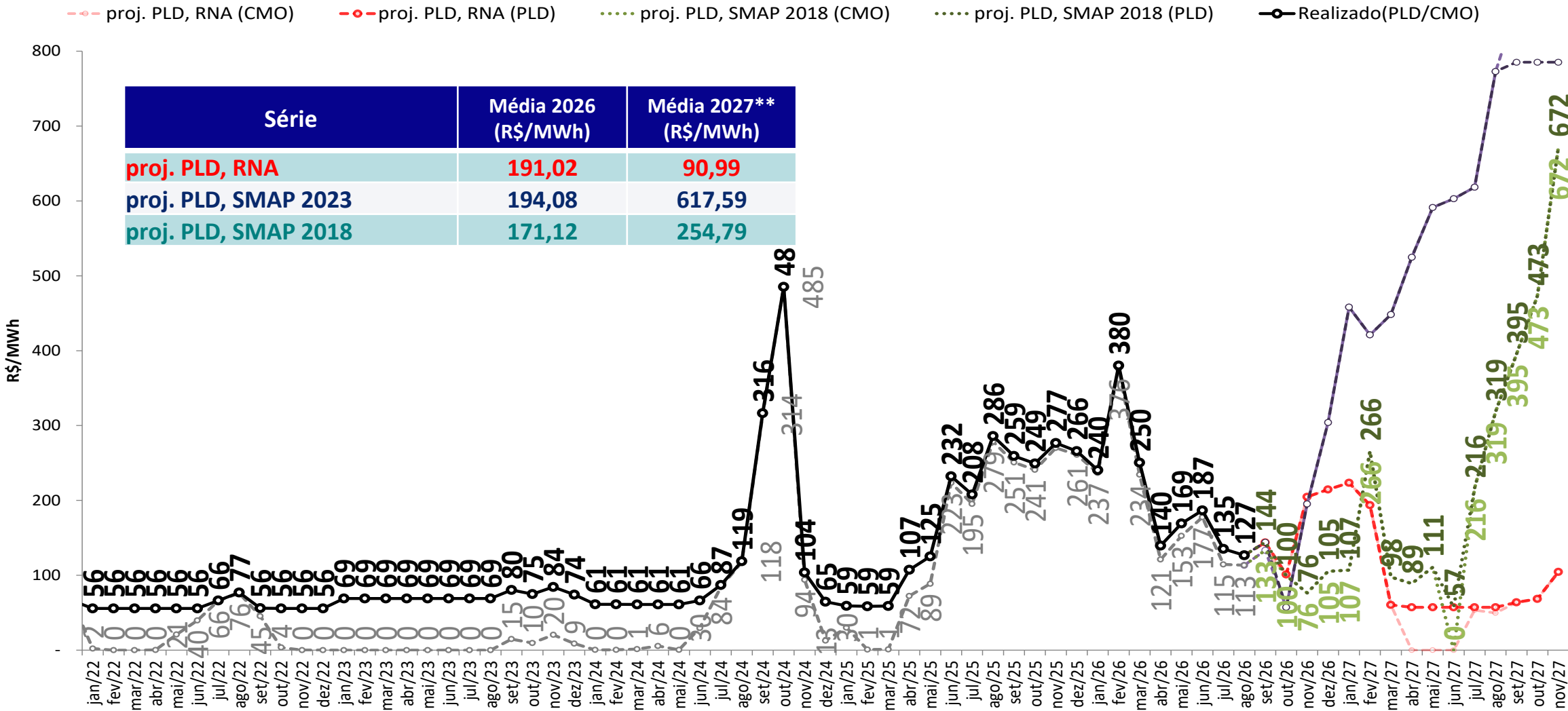
projeção do PLD – Norte
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



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

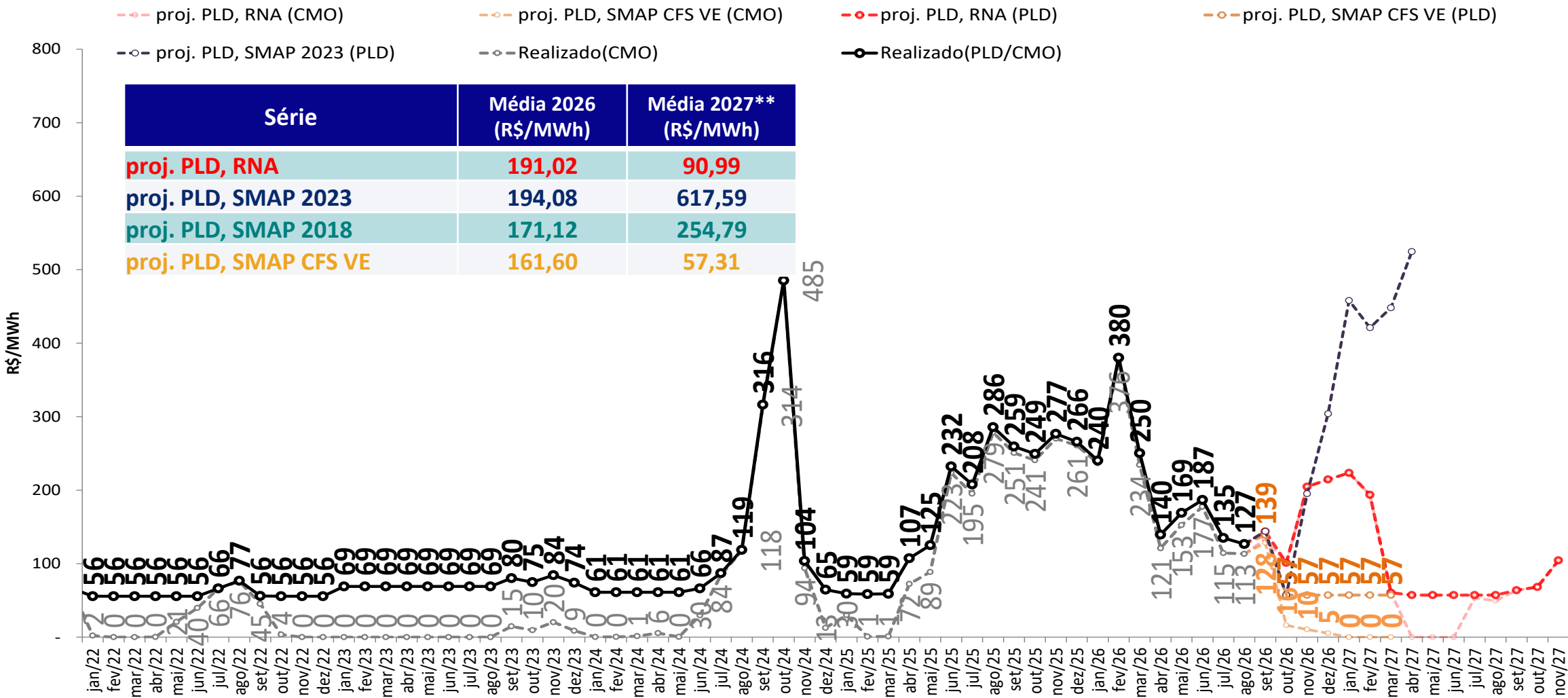
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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



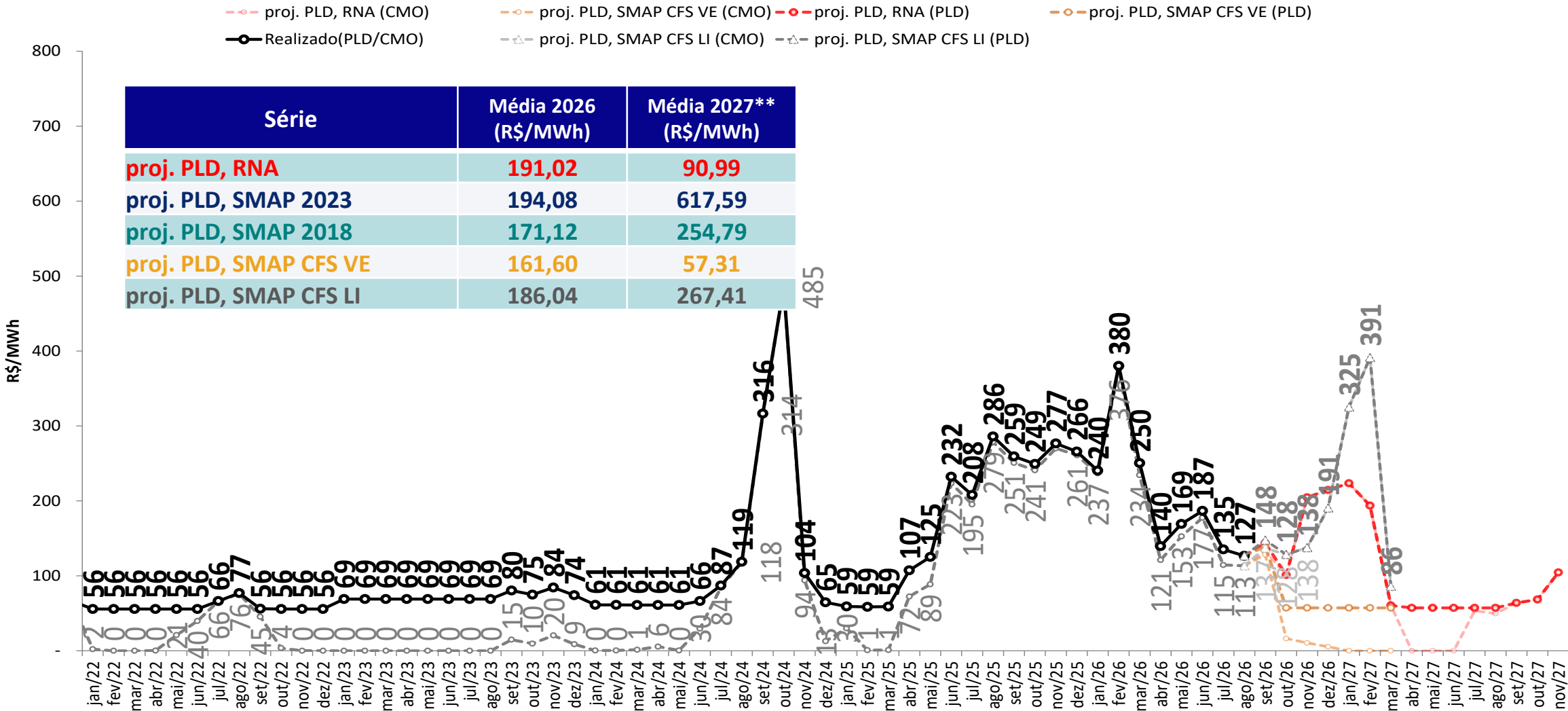
• Foram considerados:
- 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

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

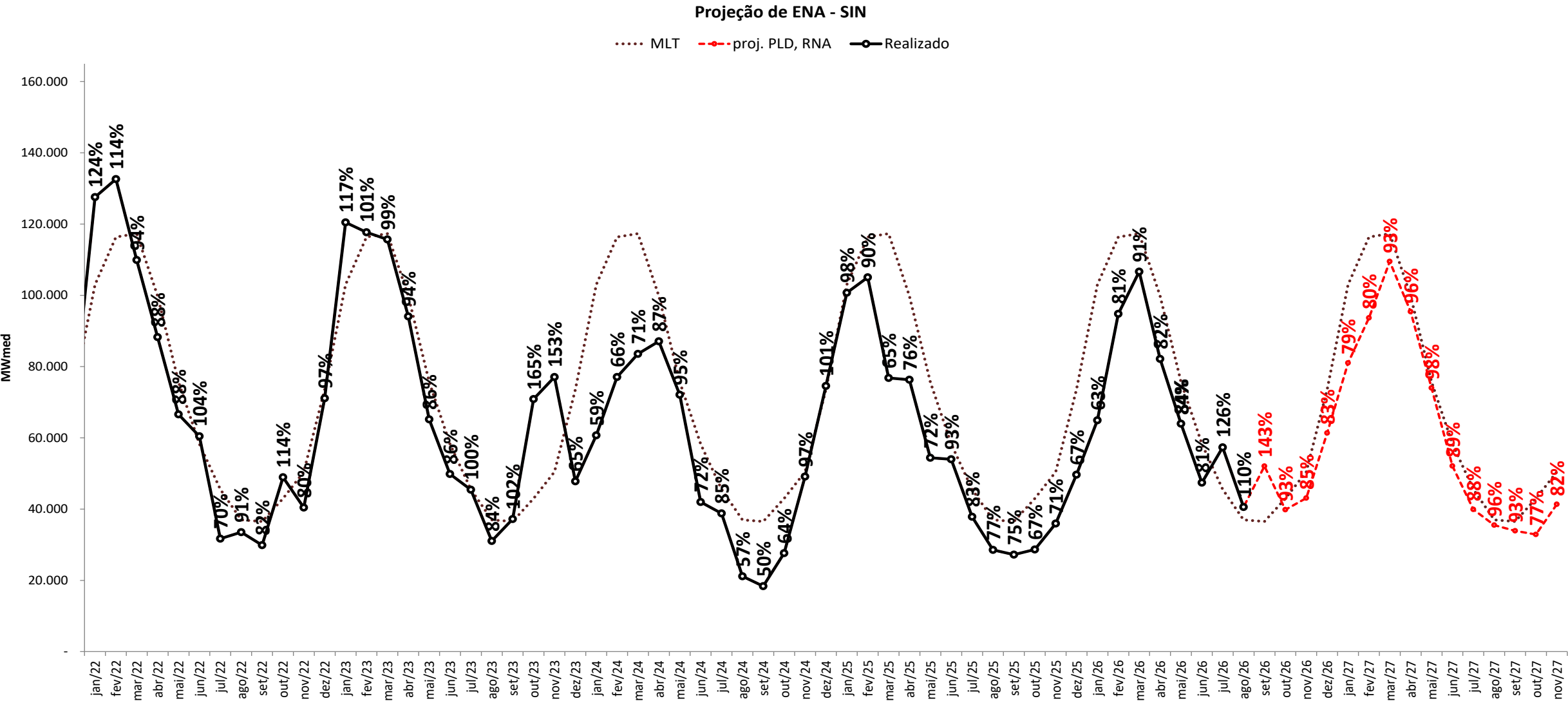


- Foram considerados:
 - 2026 e 2027: PLDmax = R\$ 785,27/MWh, PLDmin = R\$ 57,31/MWh
- ** Média 2027: Média dos meses projetados de 2027

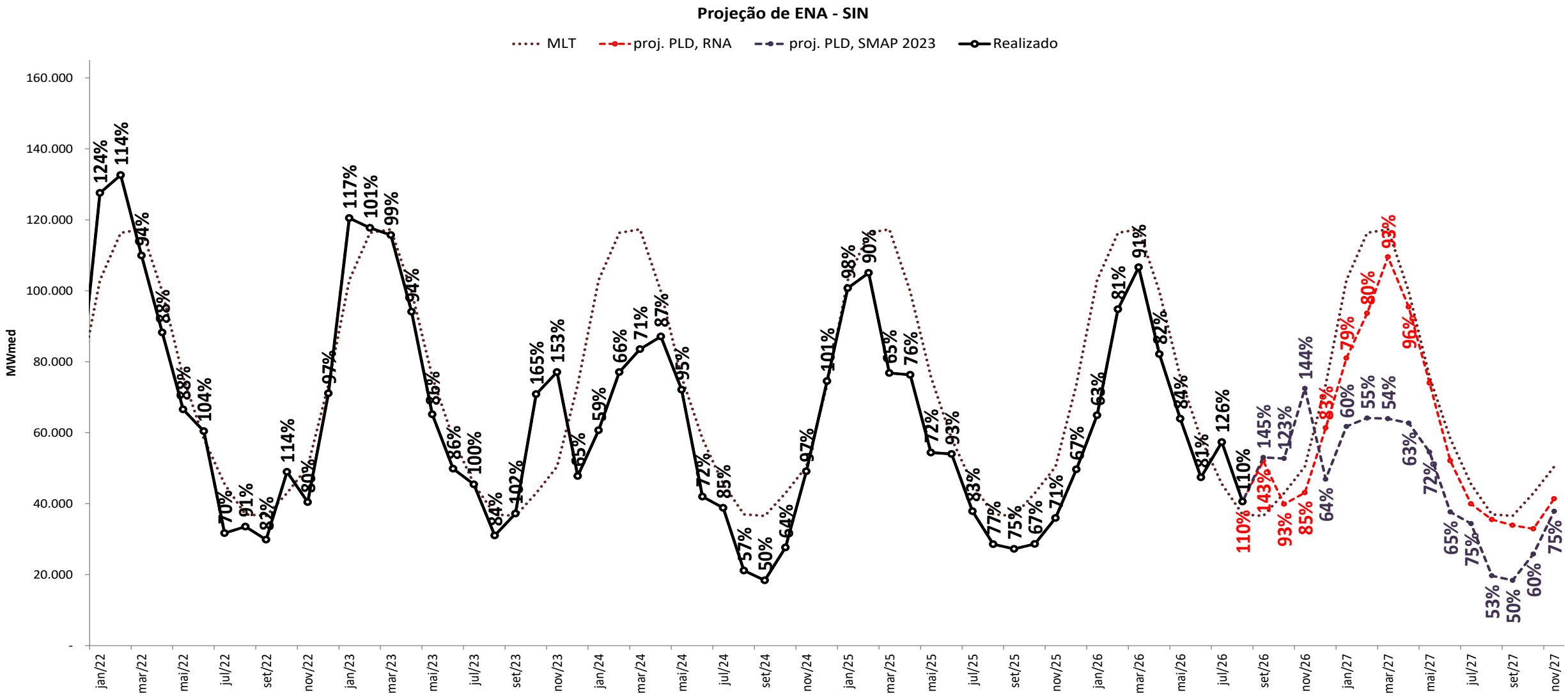
SE/CO	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	101	205	215	224	194	60	57	57	57	57	57	64	68	104
proj. PLD, SMAP 2023	57	195	304	458	421	448	525	591	603	618	773	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	100	76	105	107	266	98	89	111	57	216	319	395	473	672
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	128	138	191	325	391	86	-	-	-	-	-	-	-	-
S	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	nov/27
proj. PLD, RNA	101	205	215	224	194	67	57	57	57	57	57	64	68	104
proj. PLD, SMAP 2023	57	57	171	458	421	448	525	591	603	618	773	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	57	75	105	107	266	102	89	111	57	216	319	395	473	672
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	76	57	57	325	391	86	-	-	-	-	-	-	-	-
NE	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	nov/27
proj. PLD, RNA	101	205	215	224	194	60	57	57	57	57	57	64	68	104
proj. PLD, SMAP 2023	57	195	304	458	421	448	525	591	603	618	773	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	100	76	105	107	266	98	89	111	57	216	319	395	473	672
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	128	138	191	325	391	86	-	-	-	-	-	-	-	-
N	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	nov/27
proj. PLD, RNA	101	205	215	224	194	60	57	57	57	57	57	64	68	104
proj. PLD, SMAP 2023	57	195	304	458	421	448	525	591	603	618	773	785	785	785
proj. PLD, SMAP 2018	100	76	105	107	266	98	89	111	57	216	319	395	473	672
proj. PLD, SMAP CFS VE	57	57	57	57	57	57	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	128	138	191	325	391	86	-	-	-	-	-	-	-	-

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

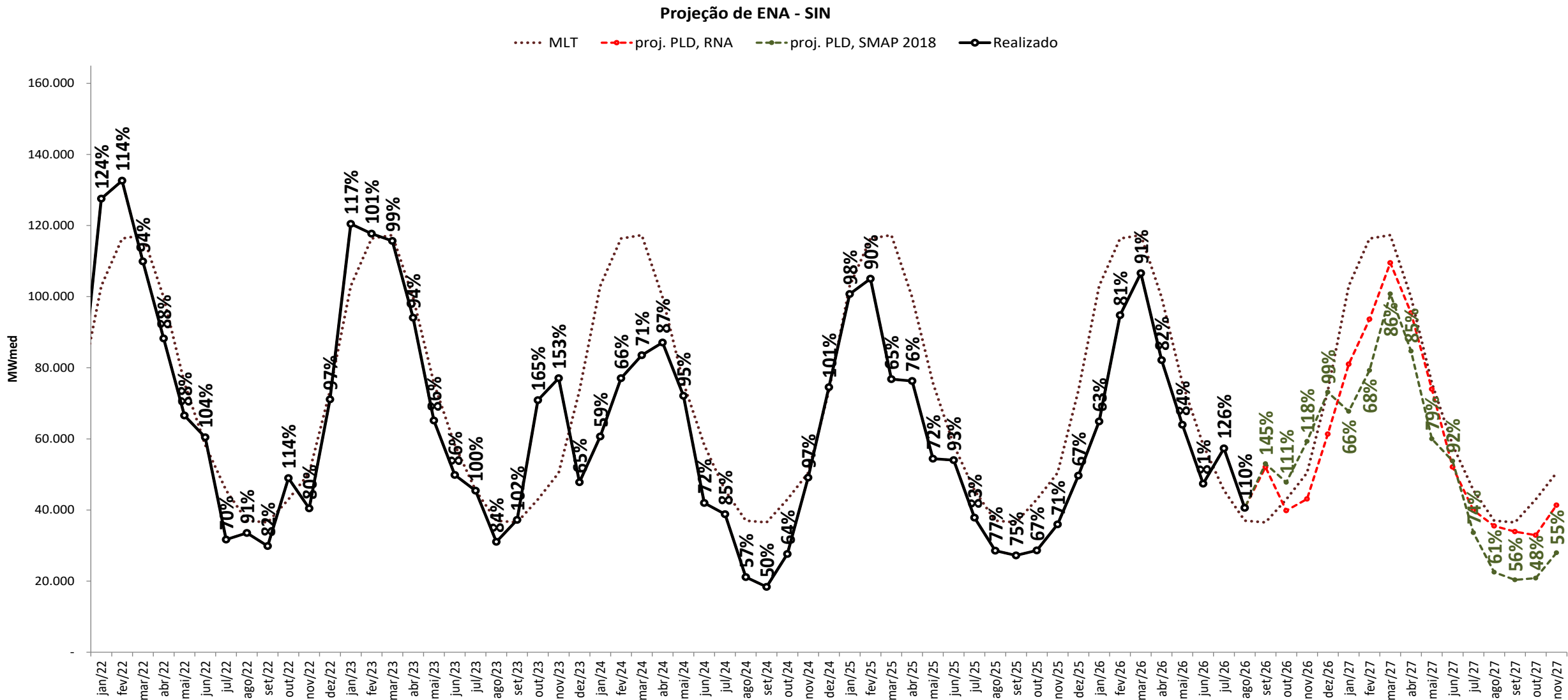
projeção de energia natural afluyente
proj. PLD RNA

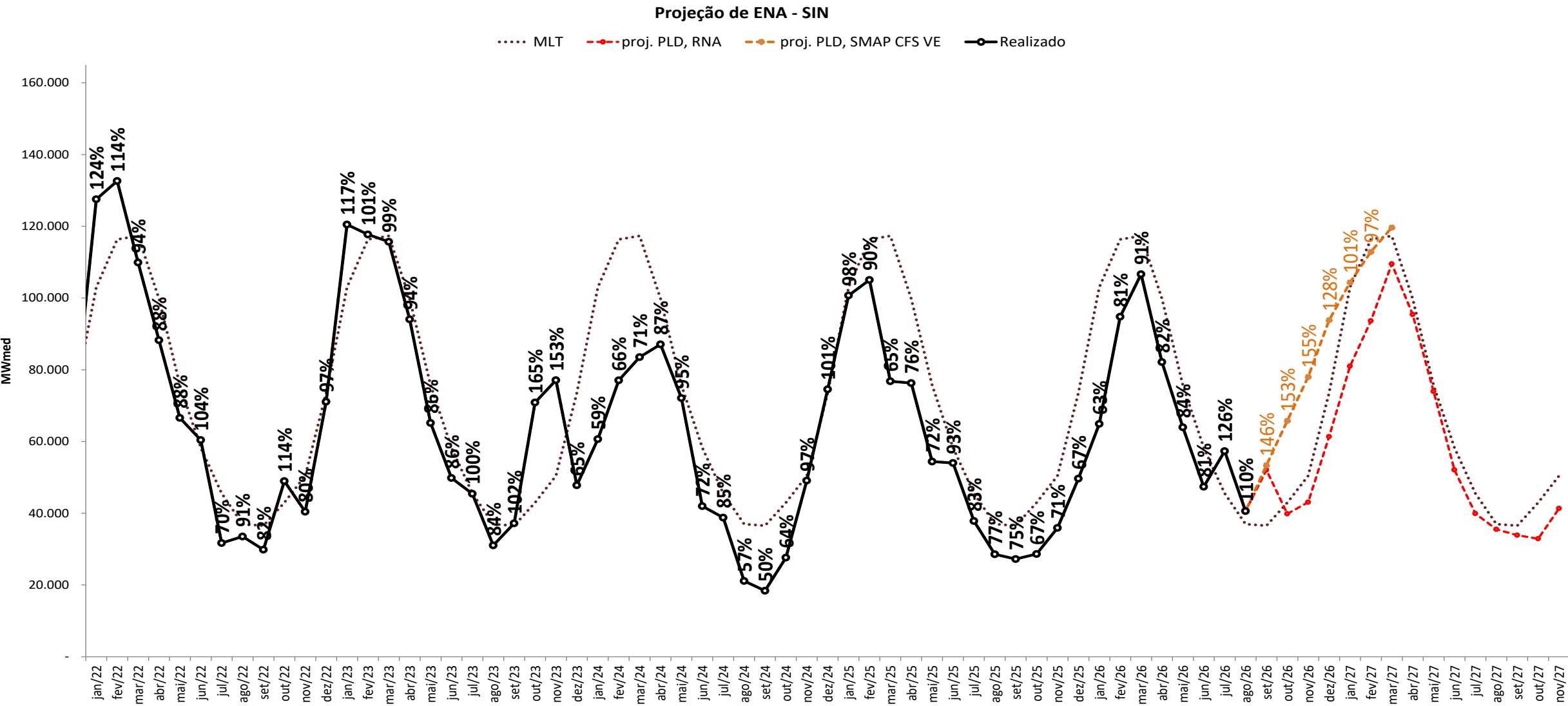


projeção de energia natural afluente
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



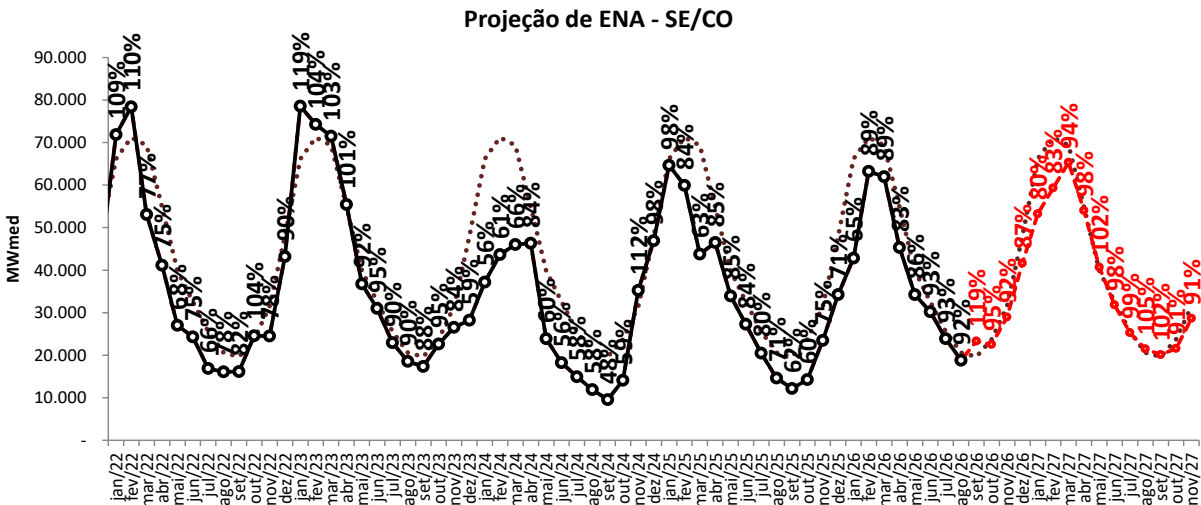
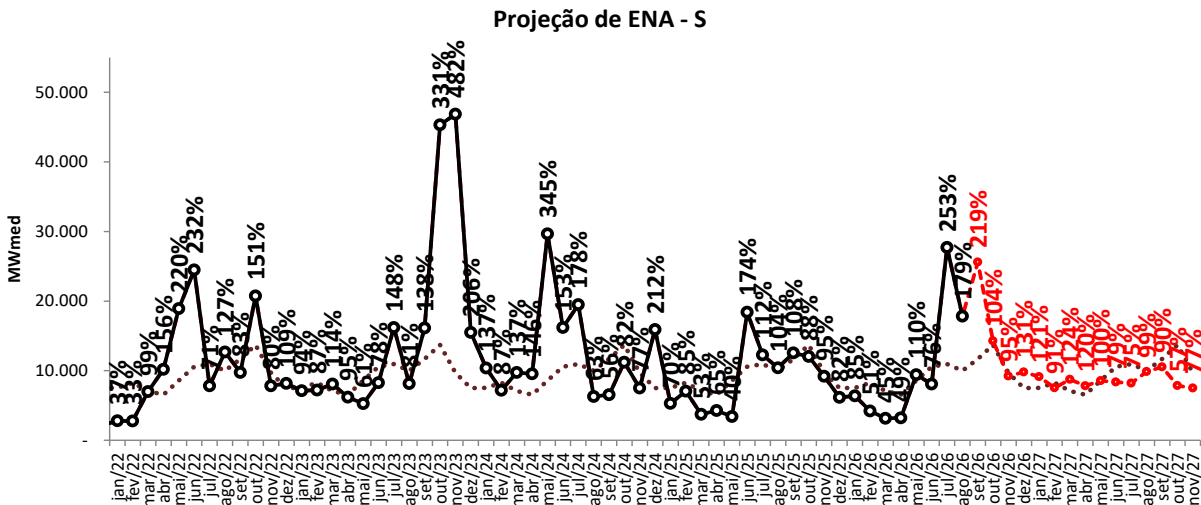
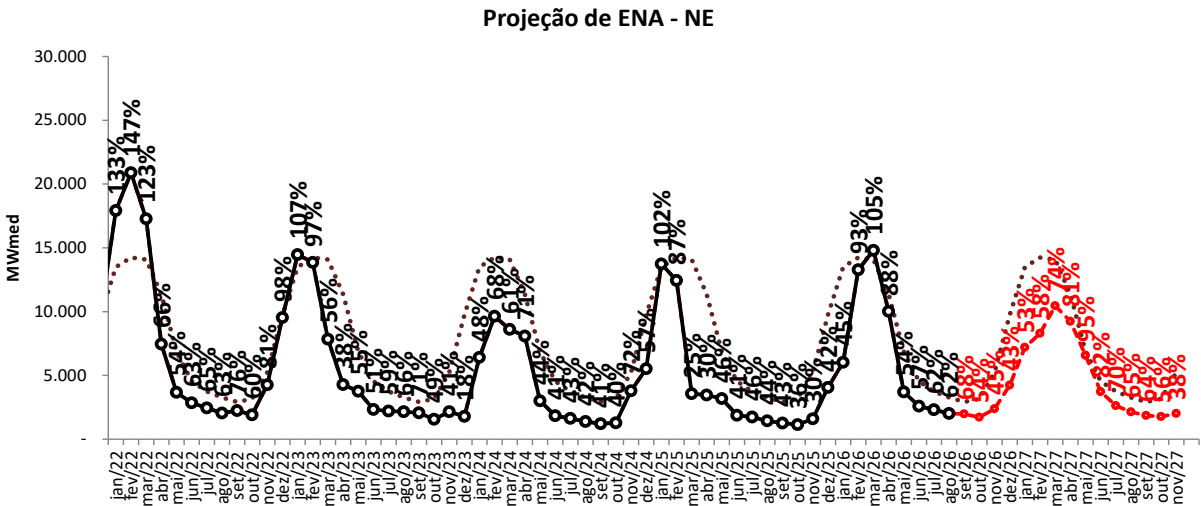
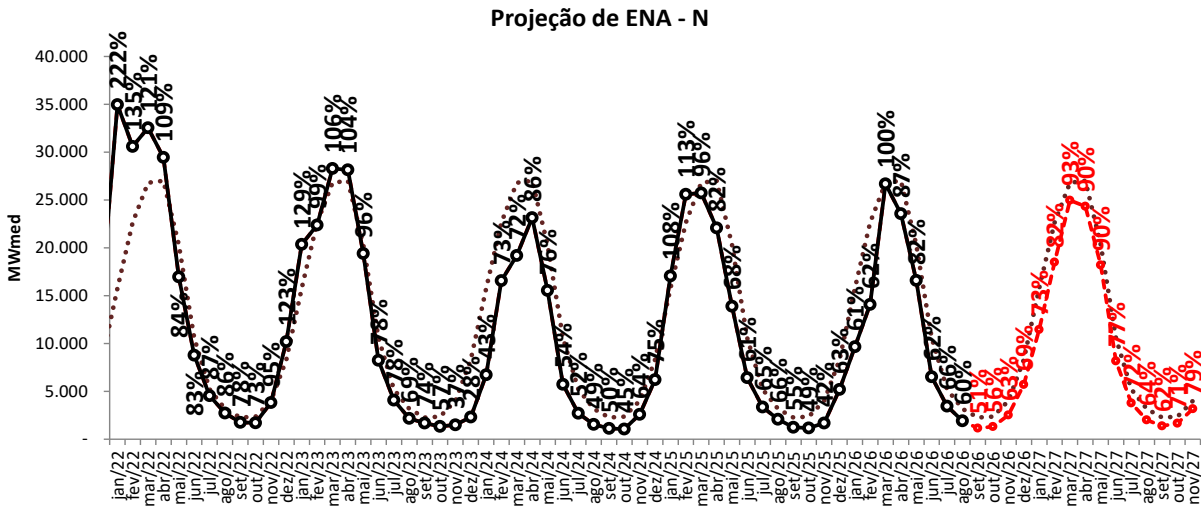
projeção de energia natural afluyente
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018







projeção de energia natural afluente
proj. PLD RNA



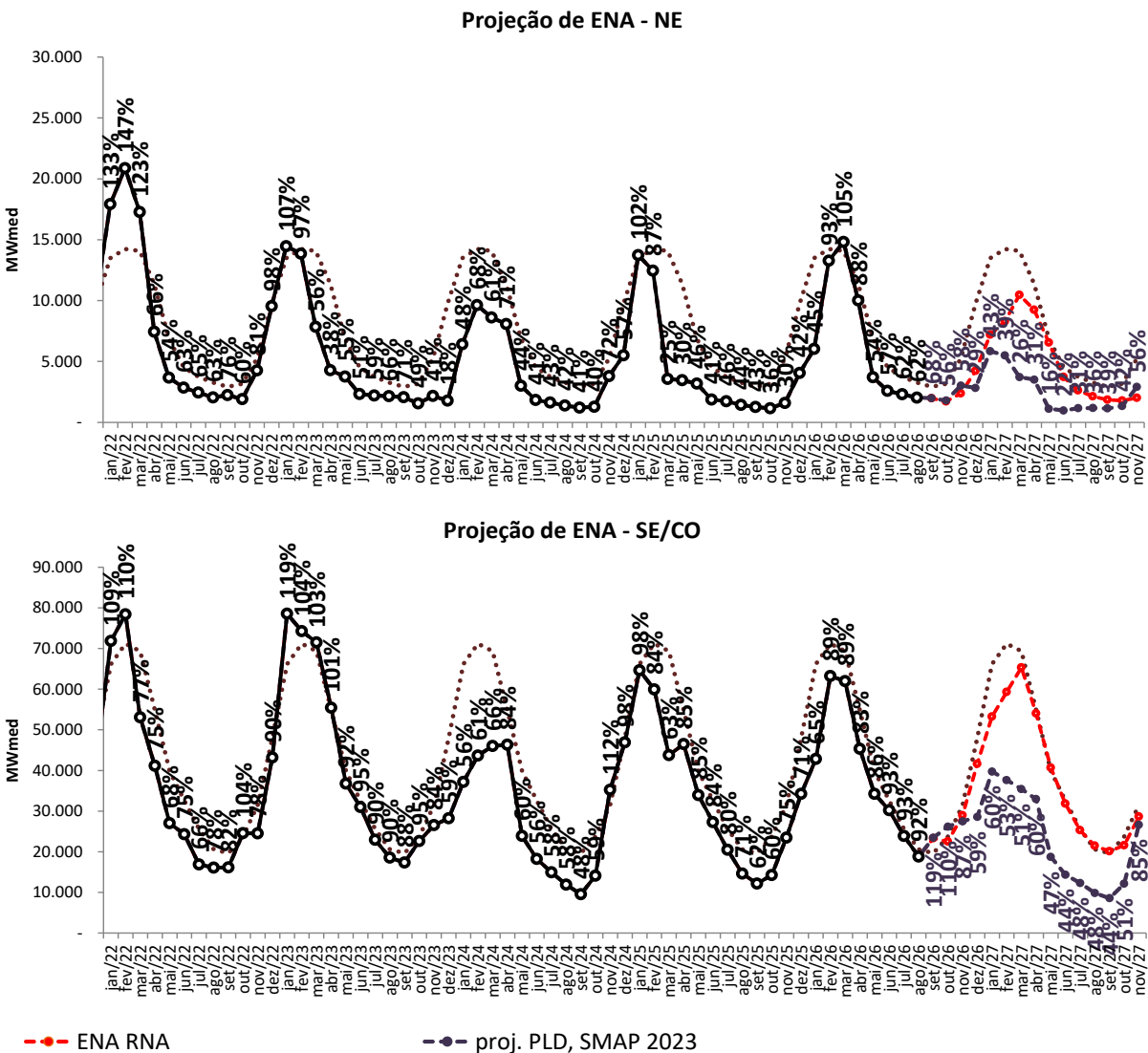
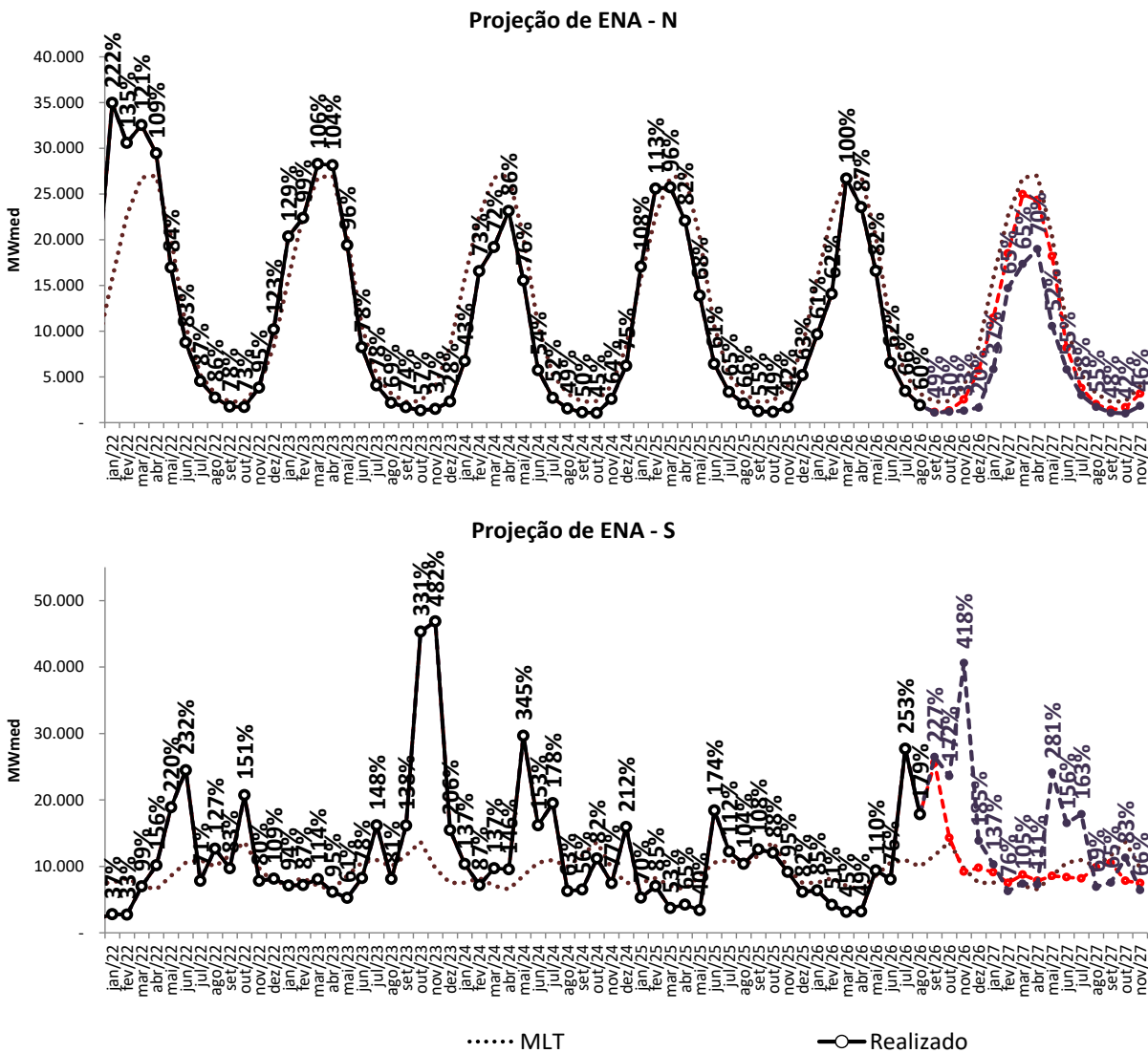
..... MLT

—●— Realizado

- - - ENA RNA

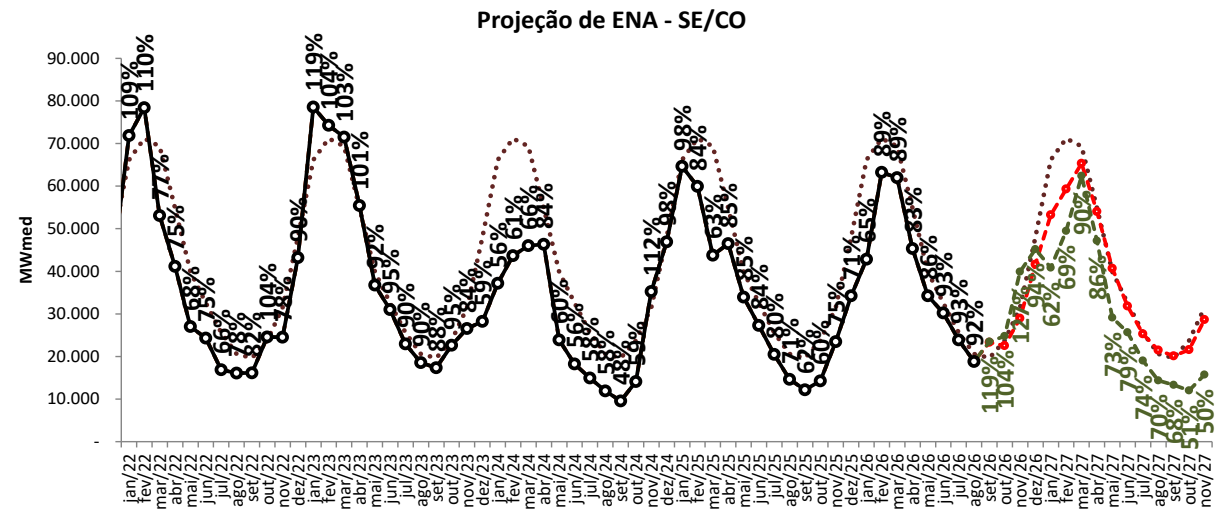
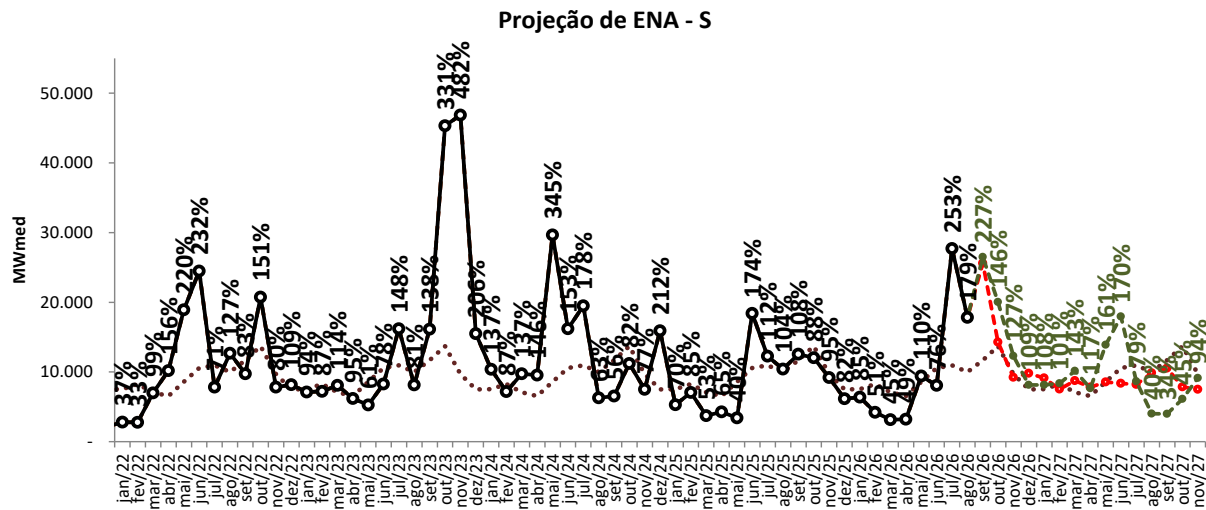
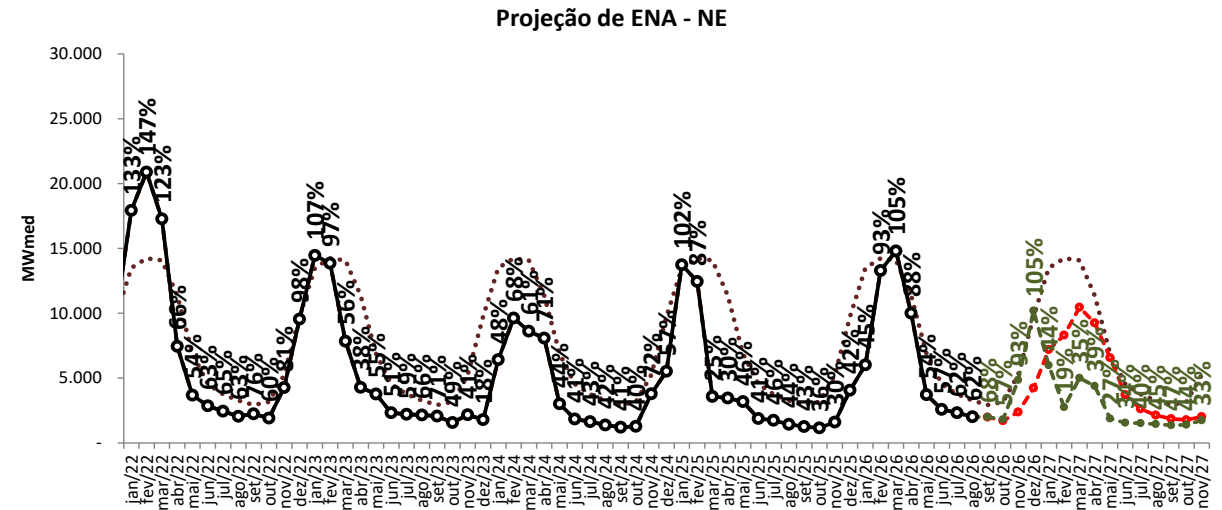
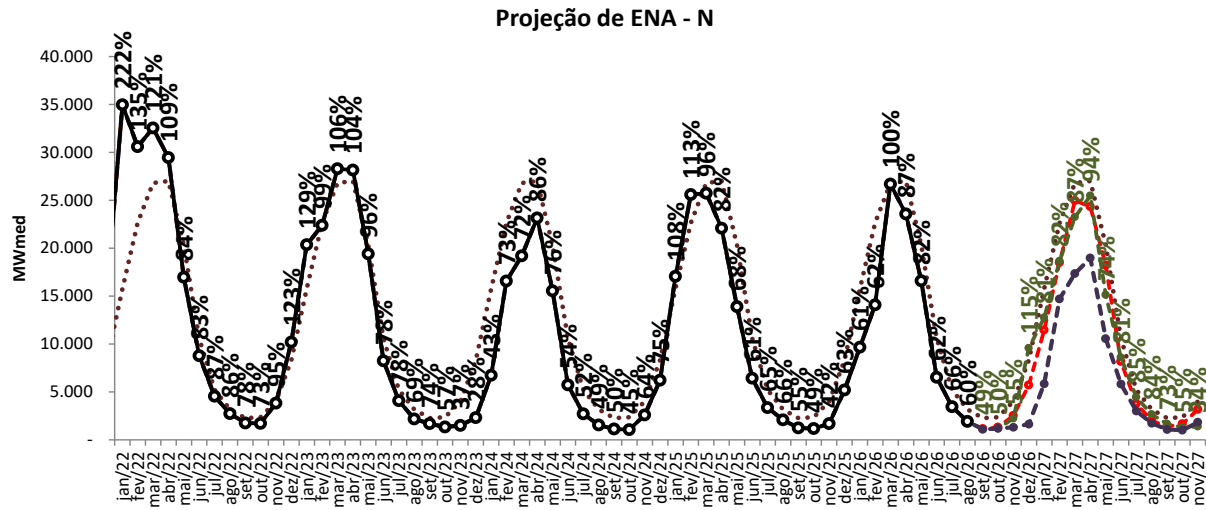
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



projeção de energia natural afluente

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



.... MLT

—○— Realizado

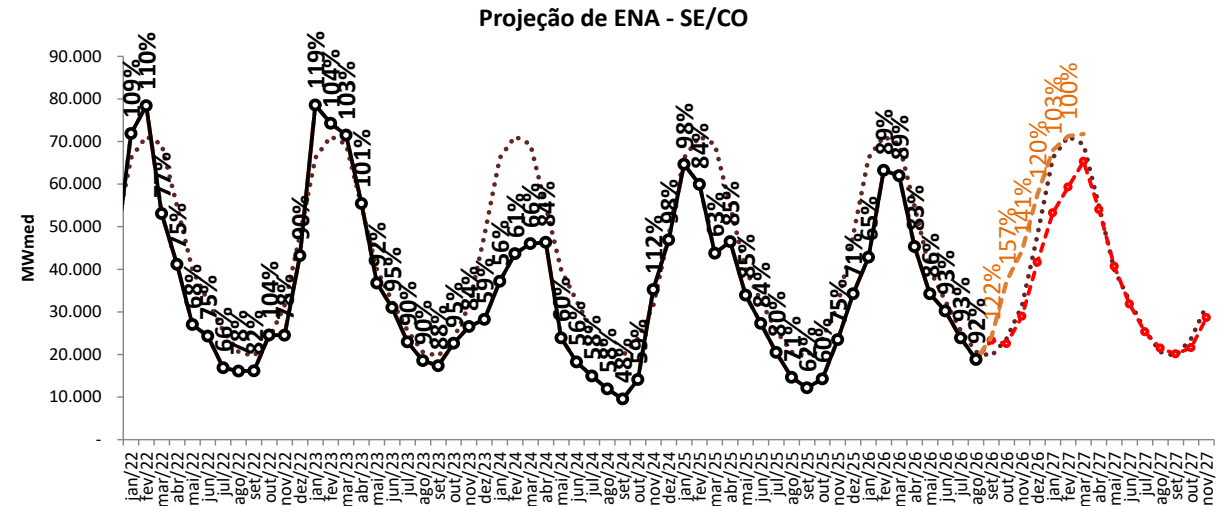
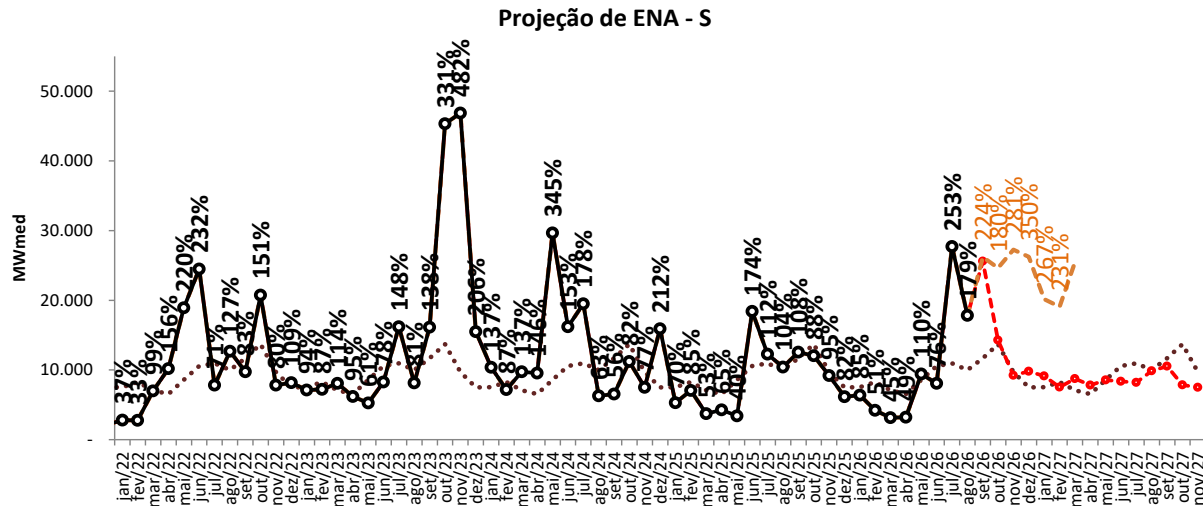
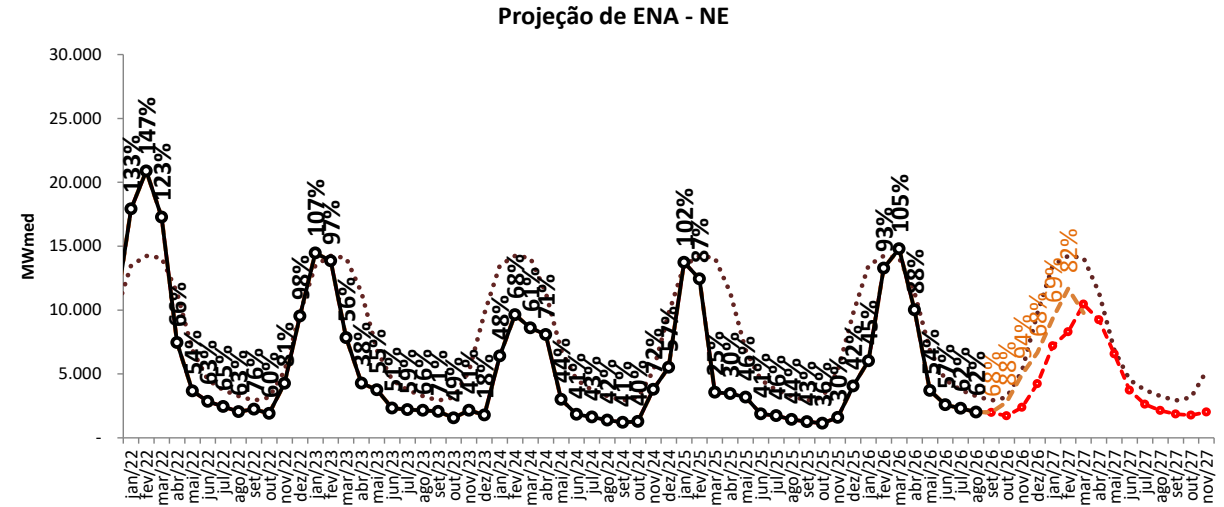
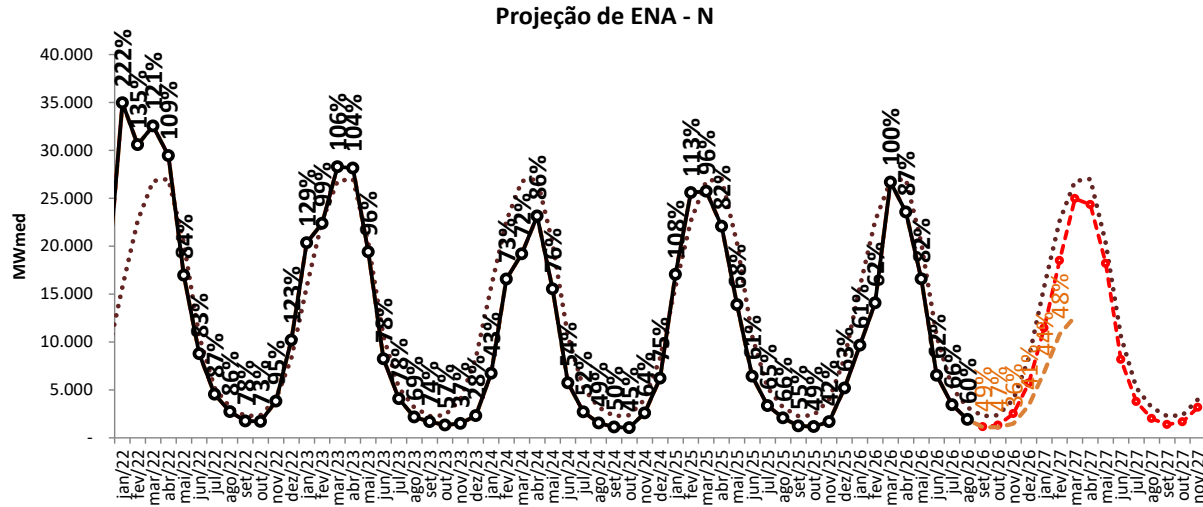
—●— ENA RNA

—●— proj. PLD, SMAP 2023

—●— proj. PLD, SMAP 2018

projeção de energia natural afluente

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE

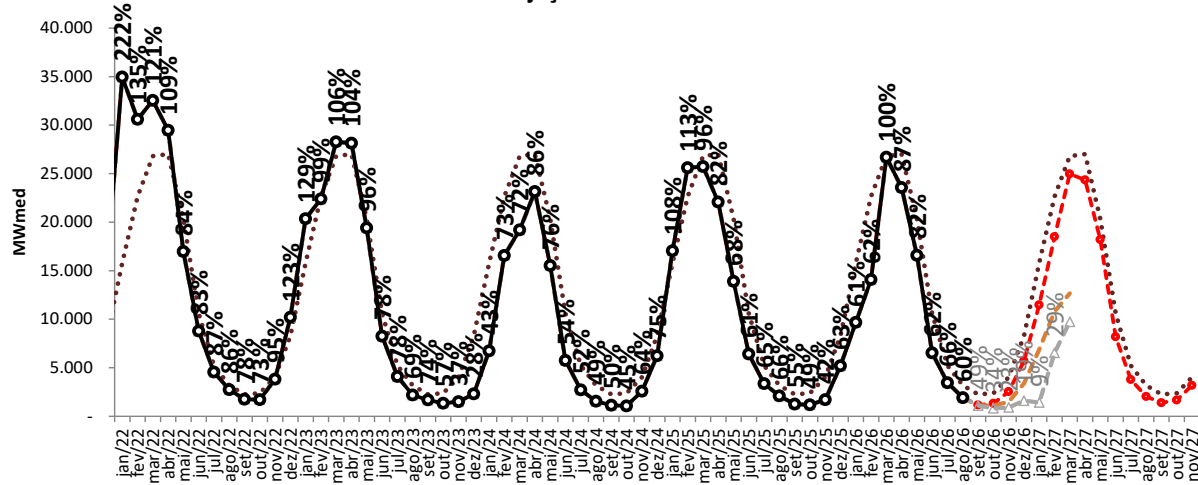


..... MLT —○— Realizado —●— ENA RNA - - - - - proj. PLD, SMAP 2023 —○— proj. PLD, SMAP CFS VE - - - - - proj. PLD, SMAP 2018

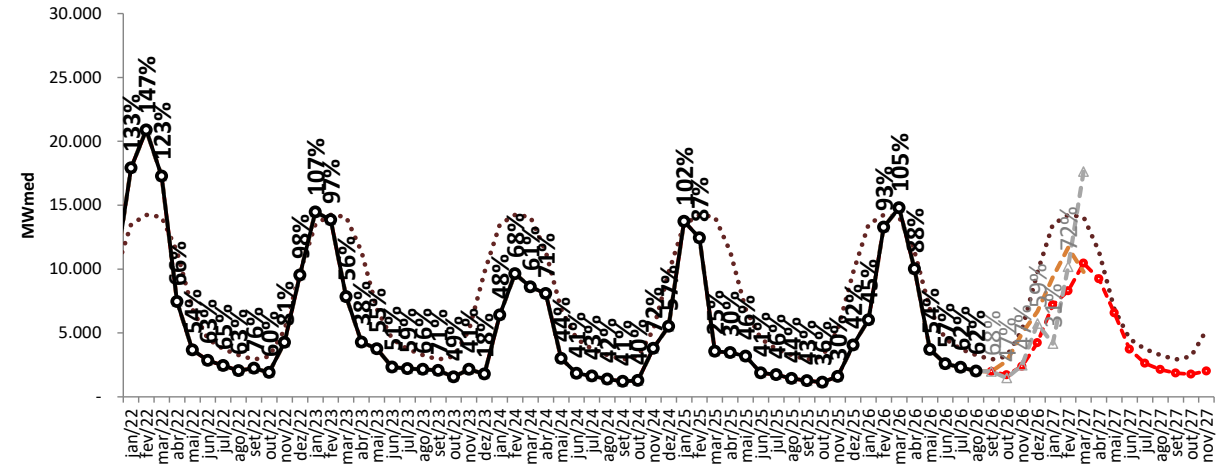
projeção de energia natural afluente

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

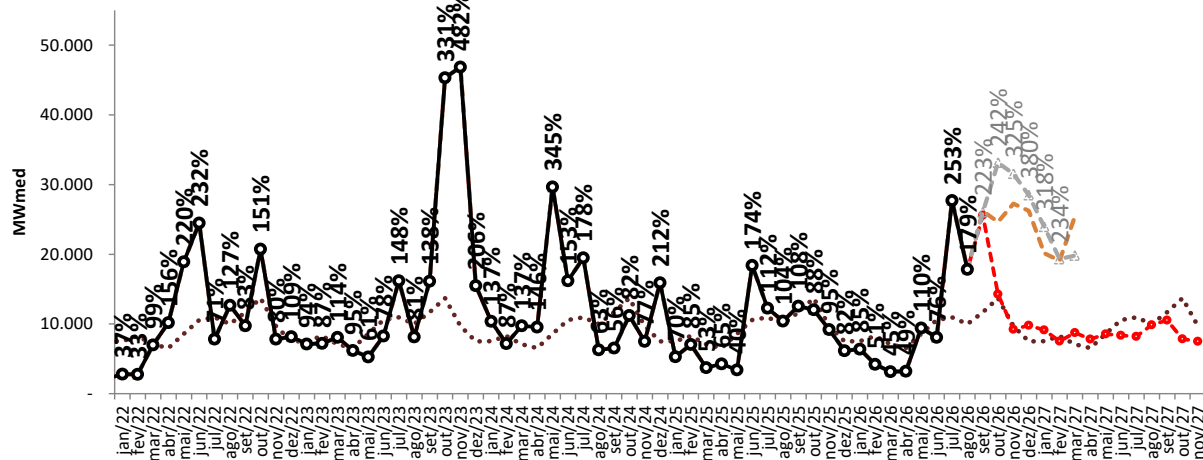
Projeção de ENA - N



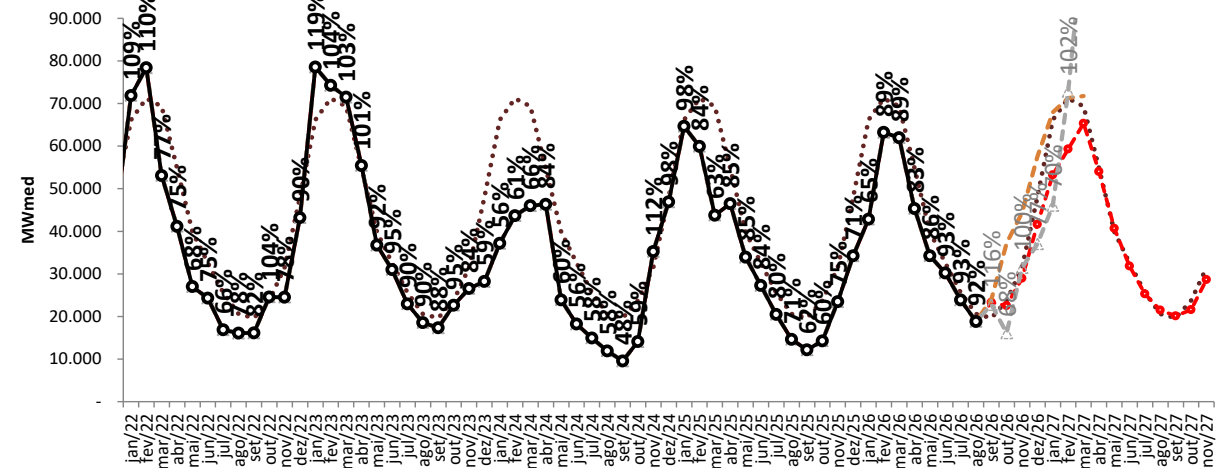
Projeção de ENA - NE



Projeção de ENA - S



Projeção de ENA - SE/CO



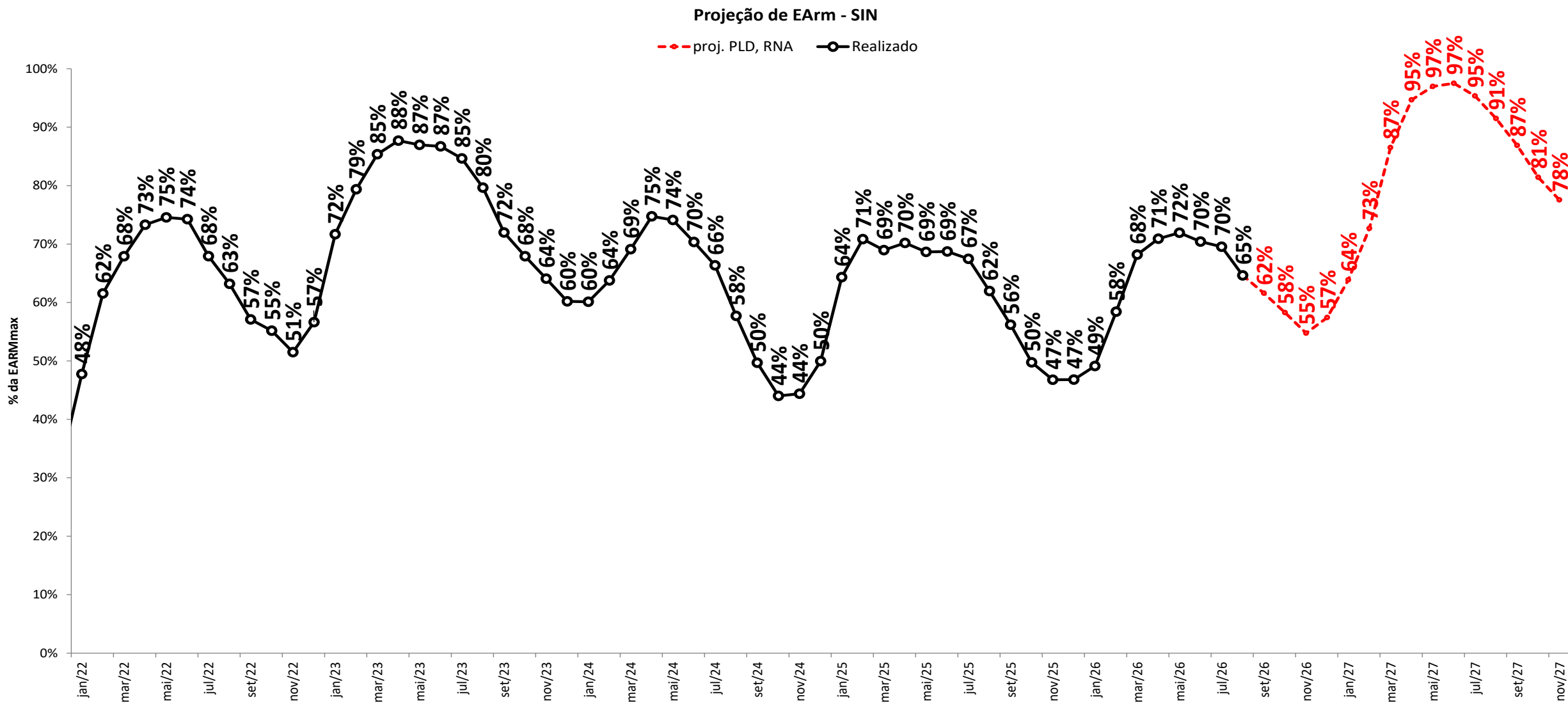
..... MLT

—○— Realizado

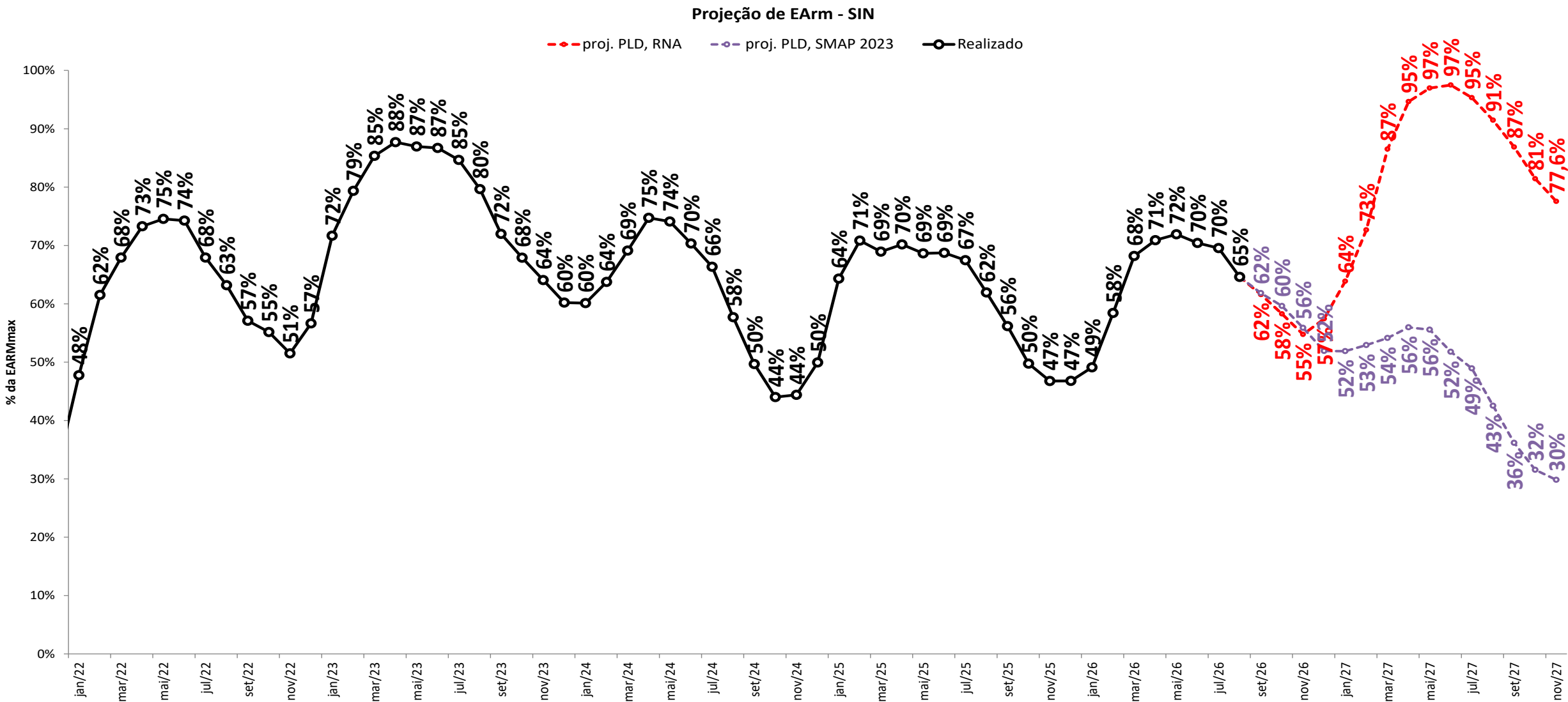
—●— ENA RNA

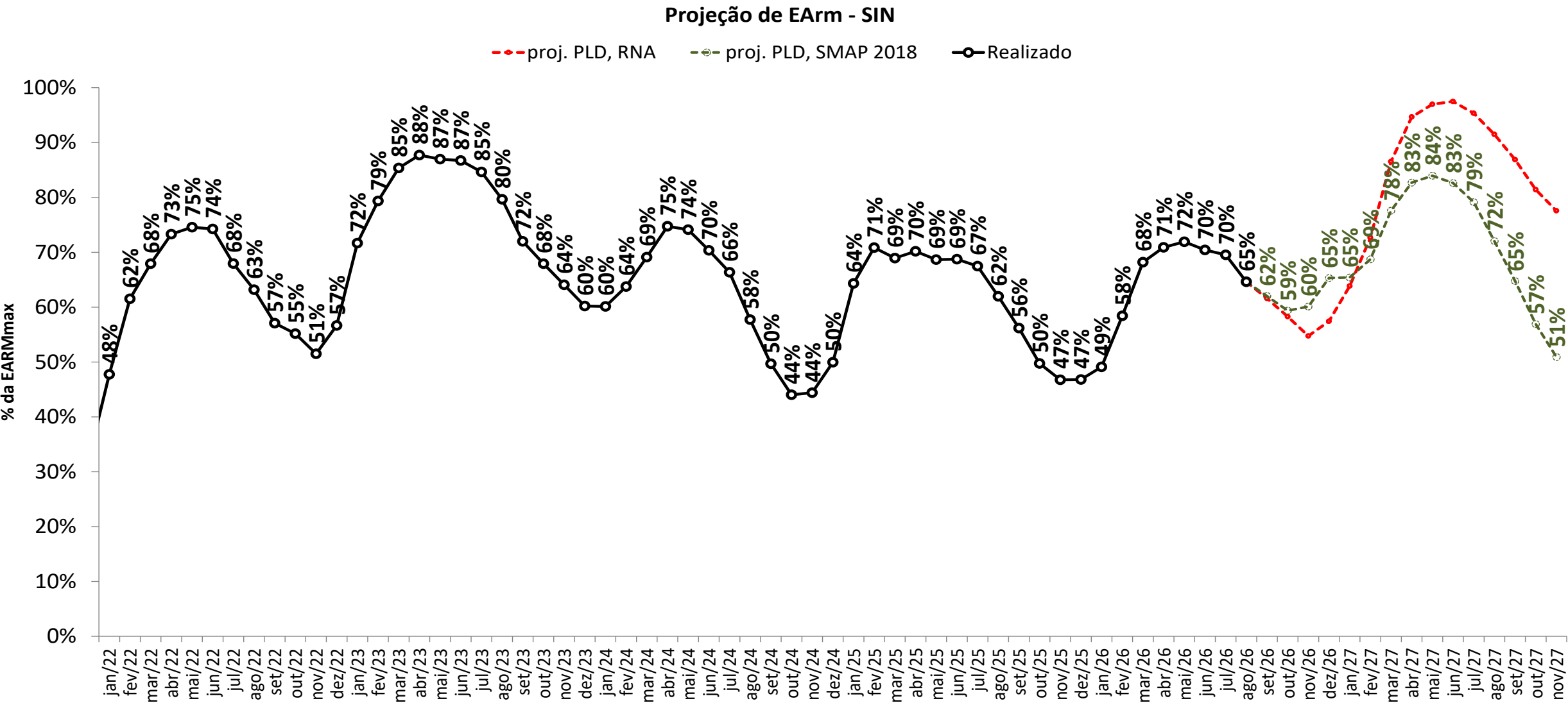
—●— proj. PLD, SMAP CFS VE

—●— proj. PLD, SMAP CFS LI



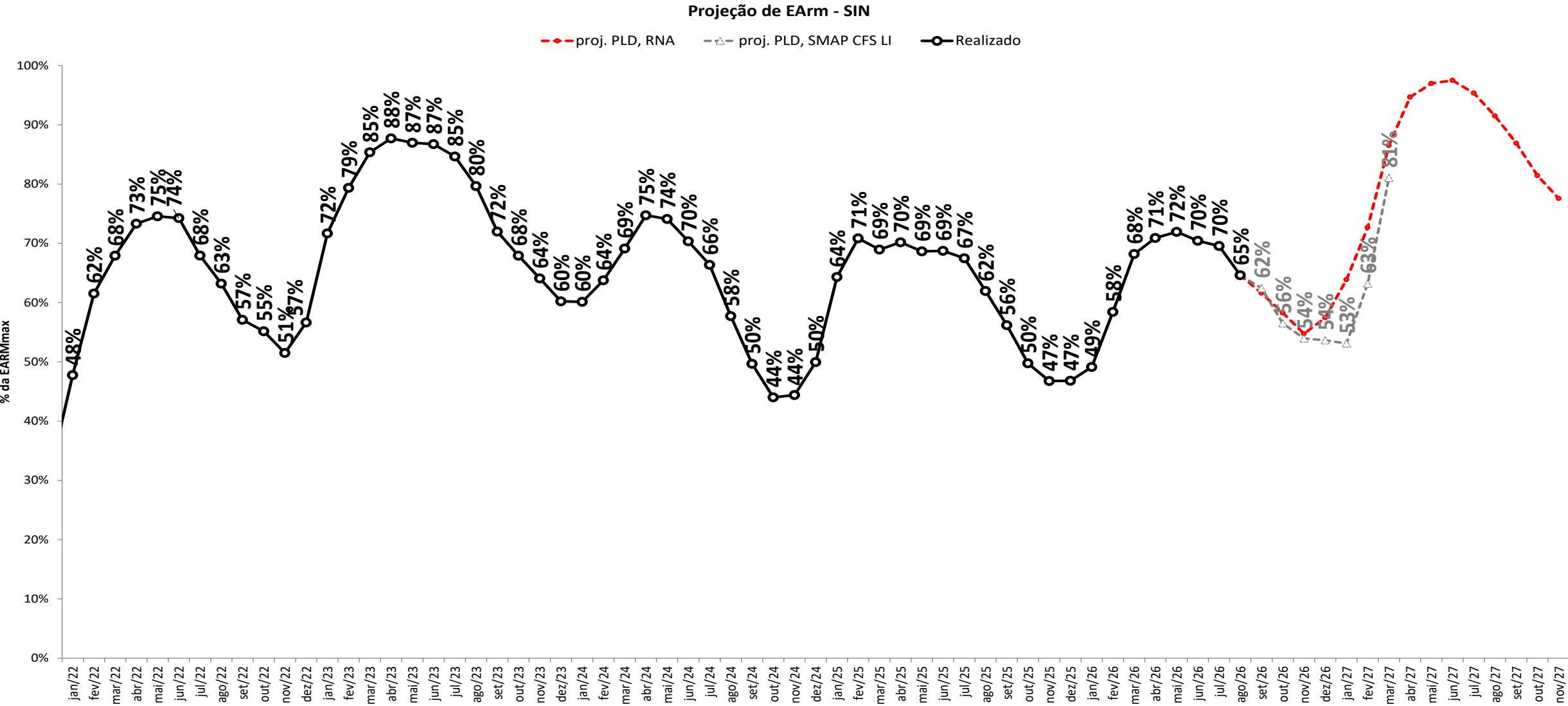
projeção de energia armazenada
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



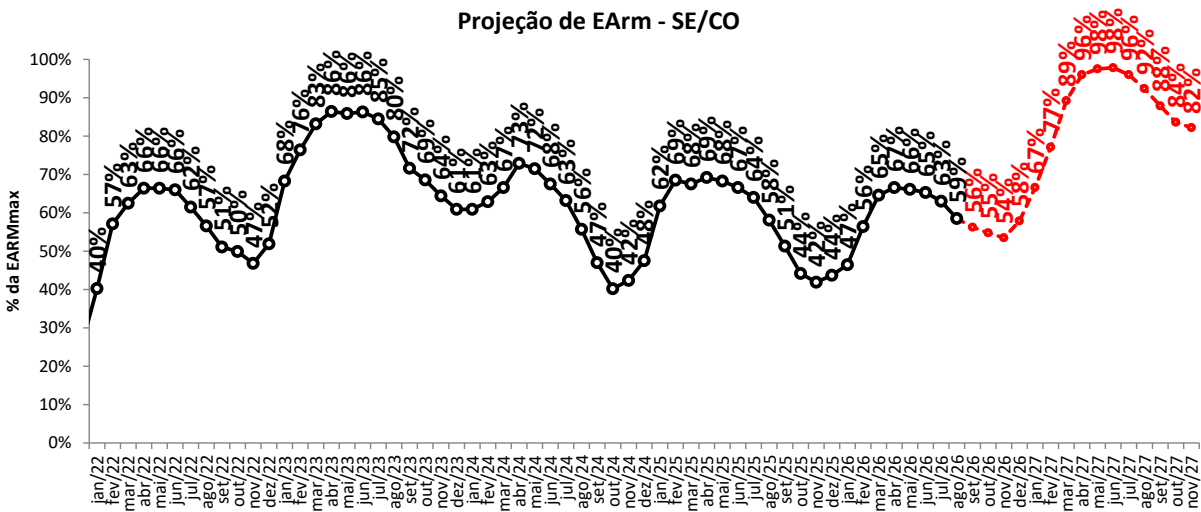
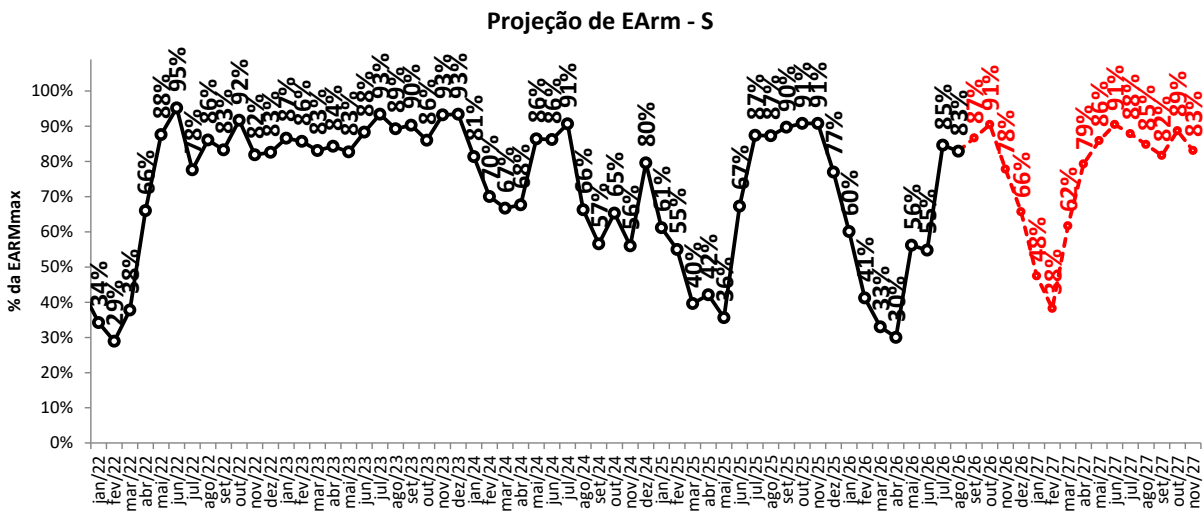
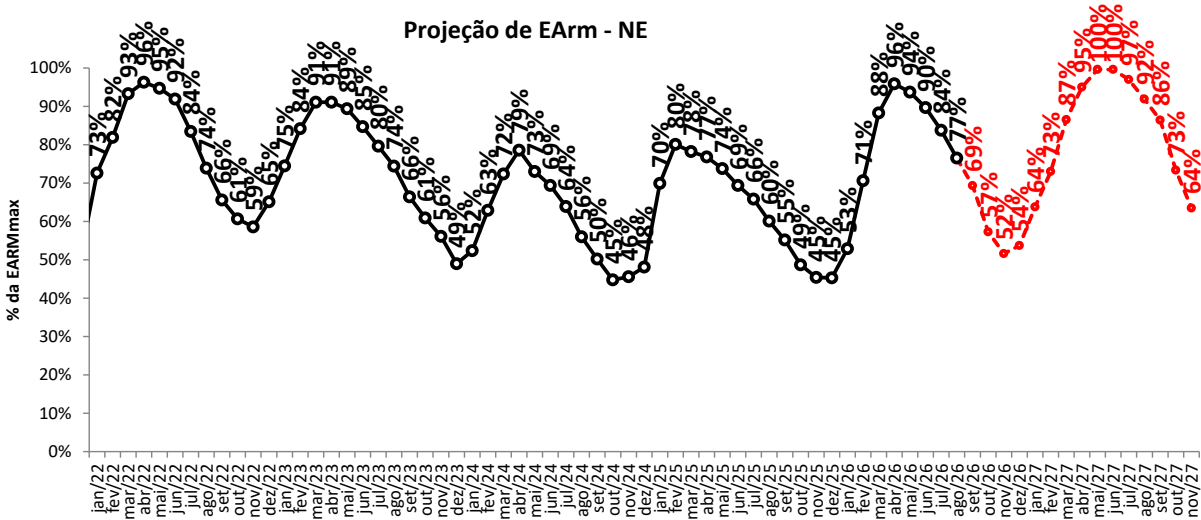
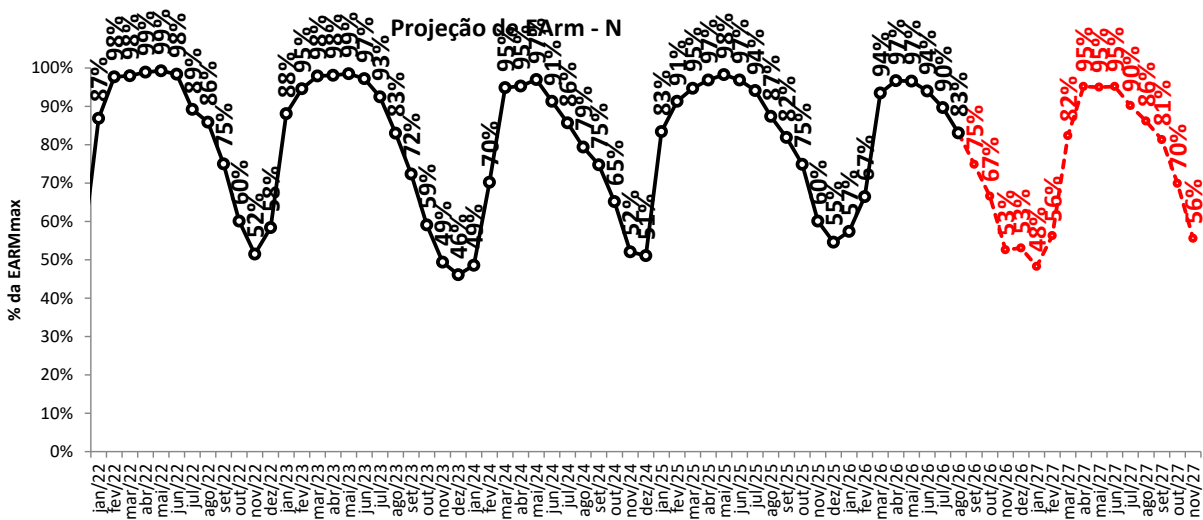




projeção de energia armazenada
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



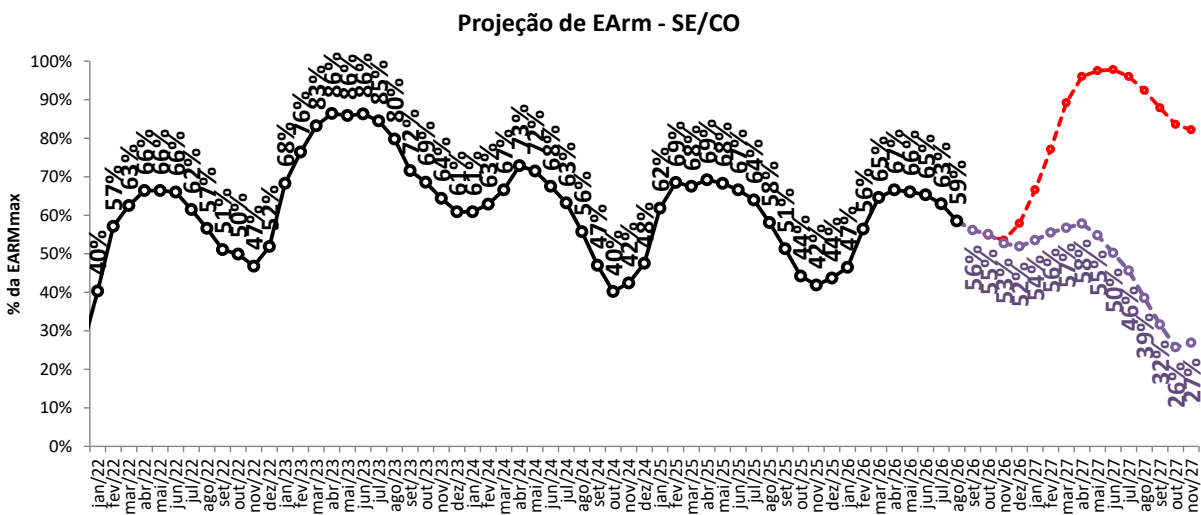
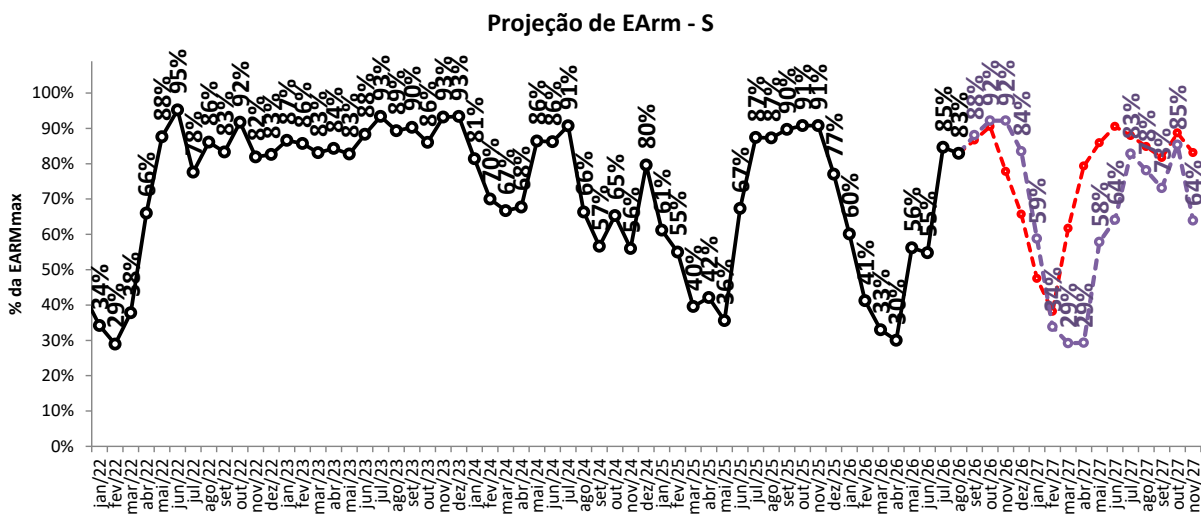
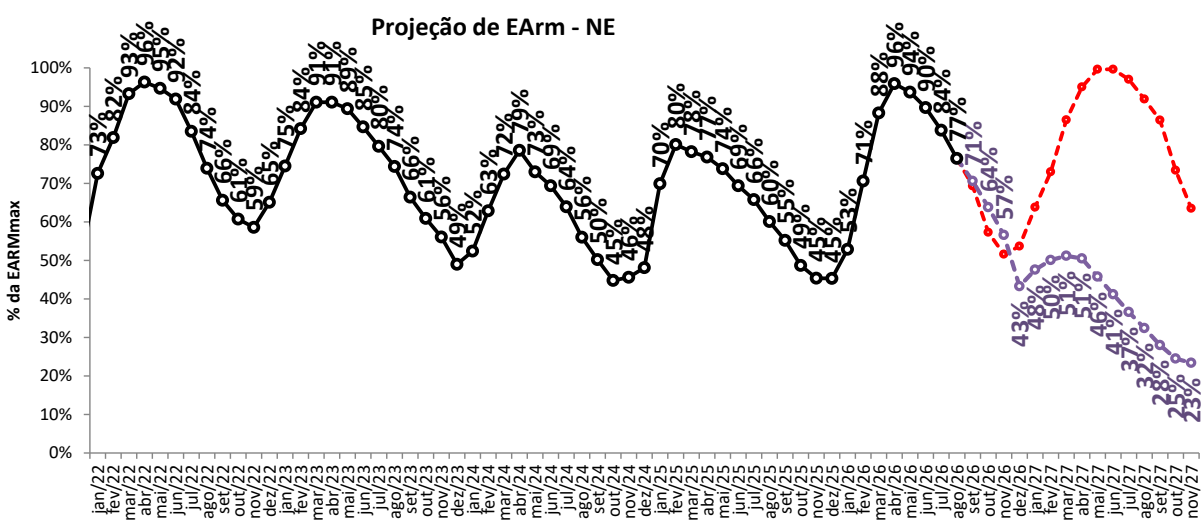
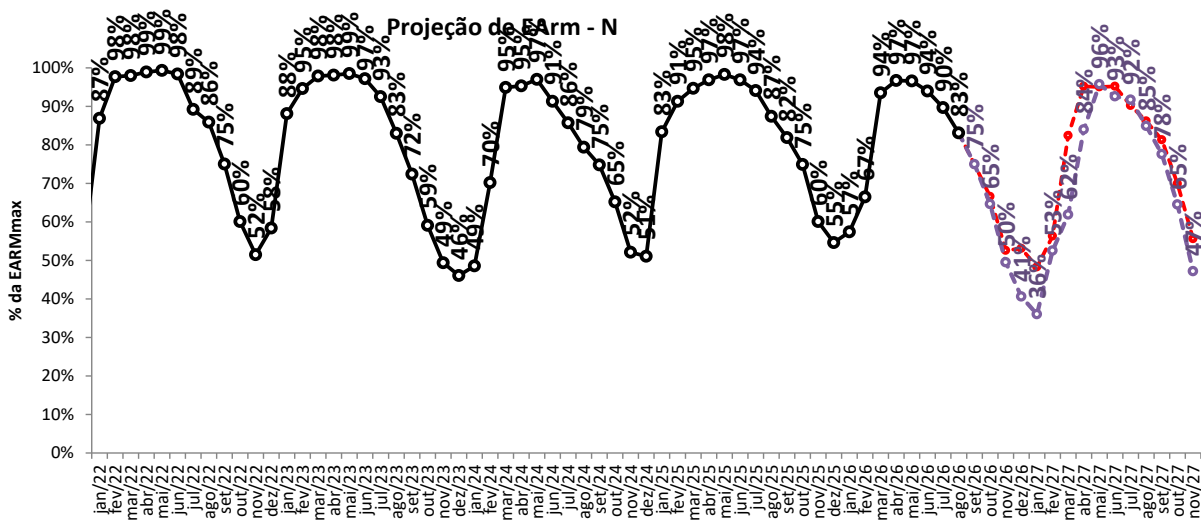
projeção de energia armazenada
proj. PLD RNA



—○— proj. PLD, RNA

projeção de energia armazenada

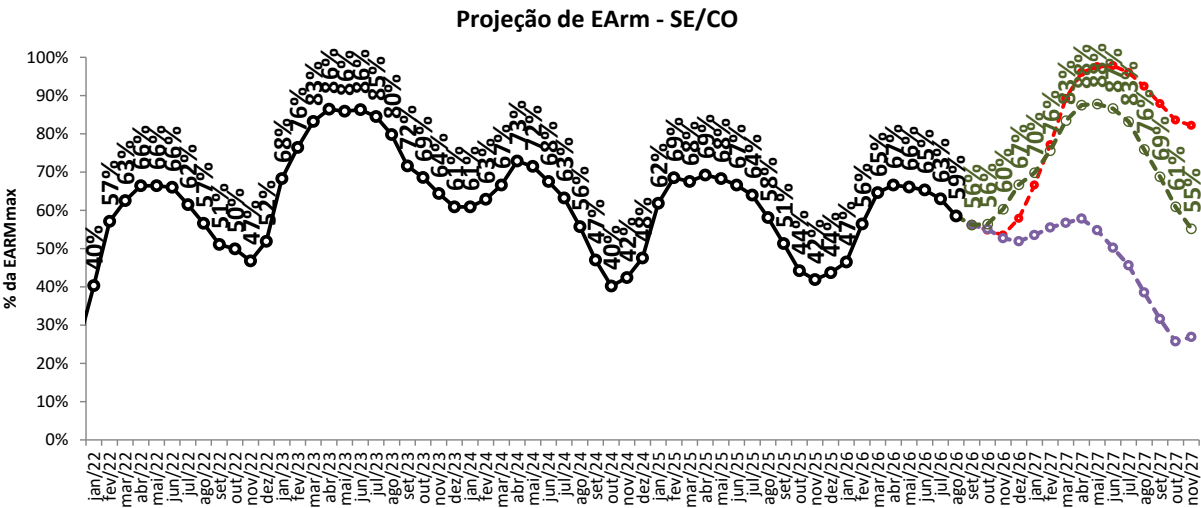
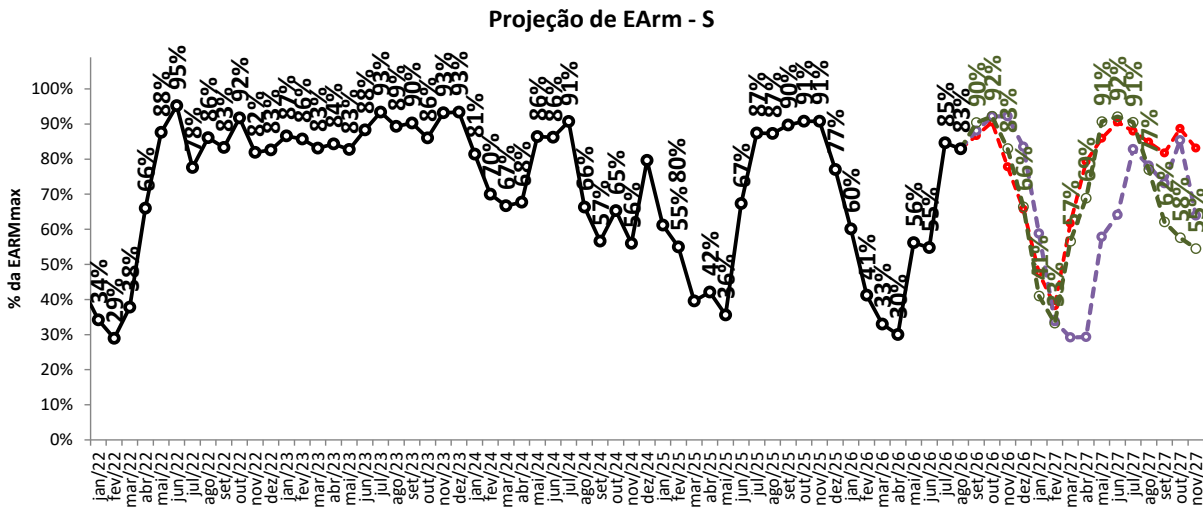
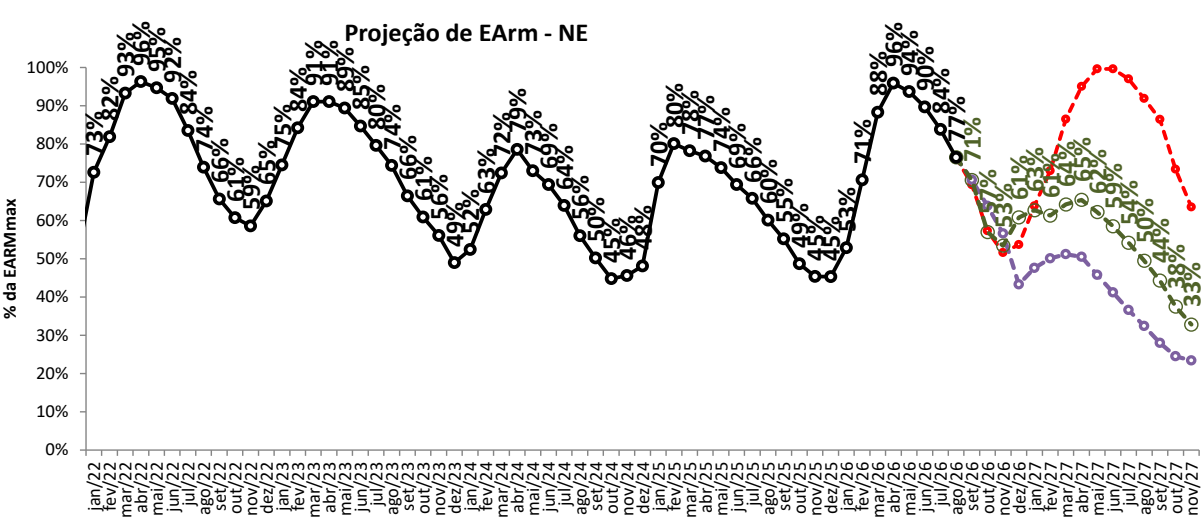
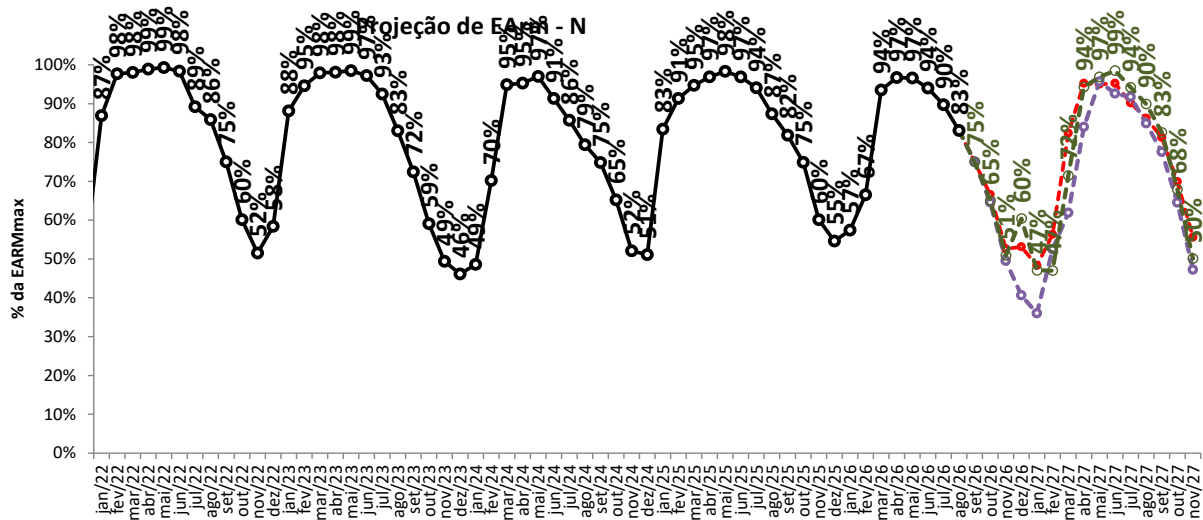
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



—○— proj. PLD, RNA

—○— proj. PLD, SMAP 2023

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



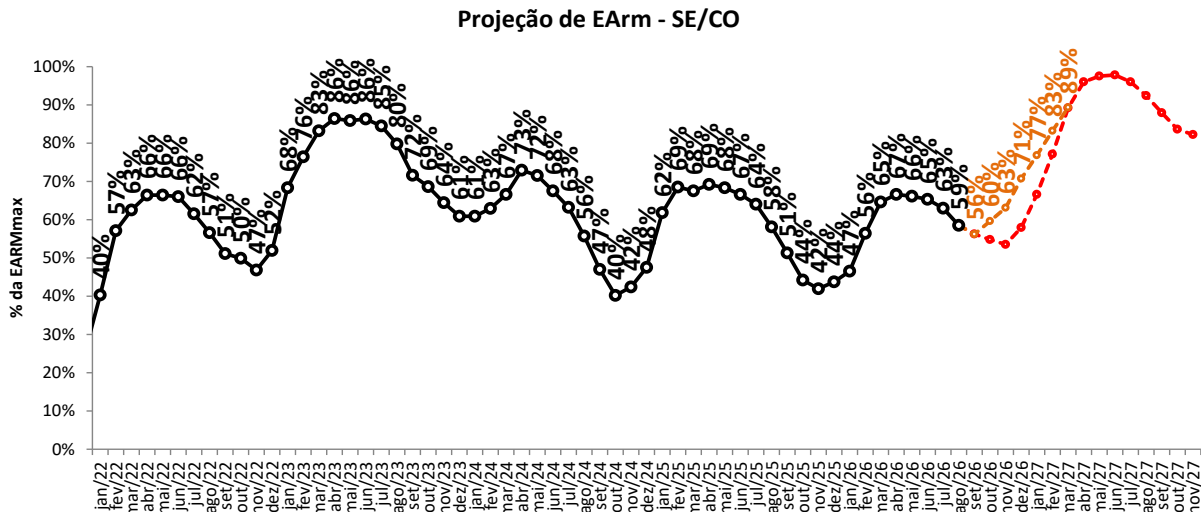
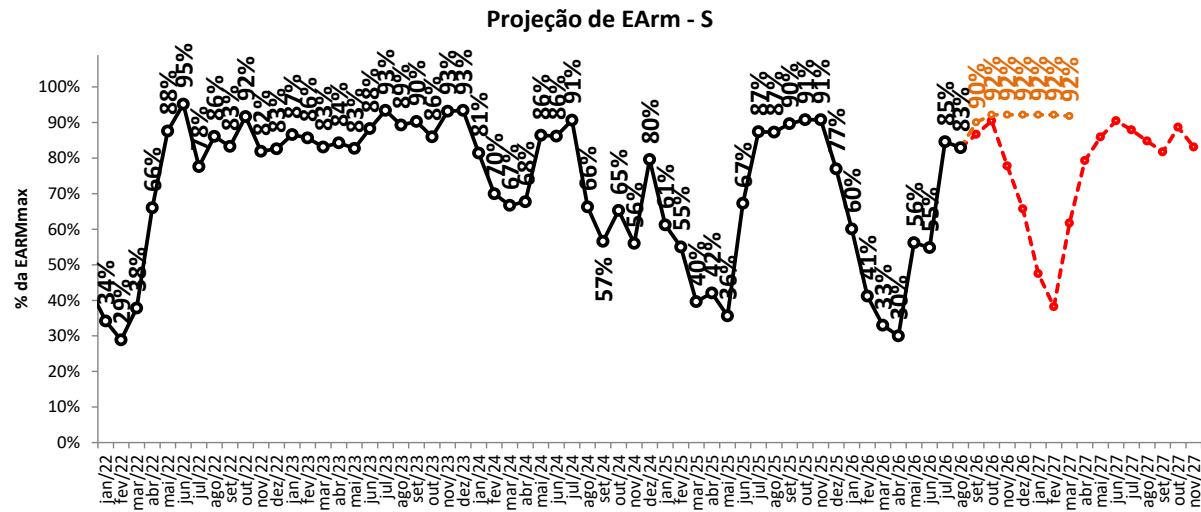
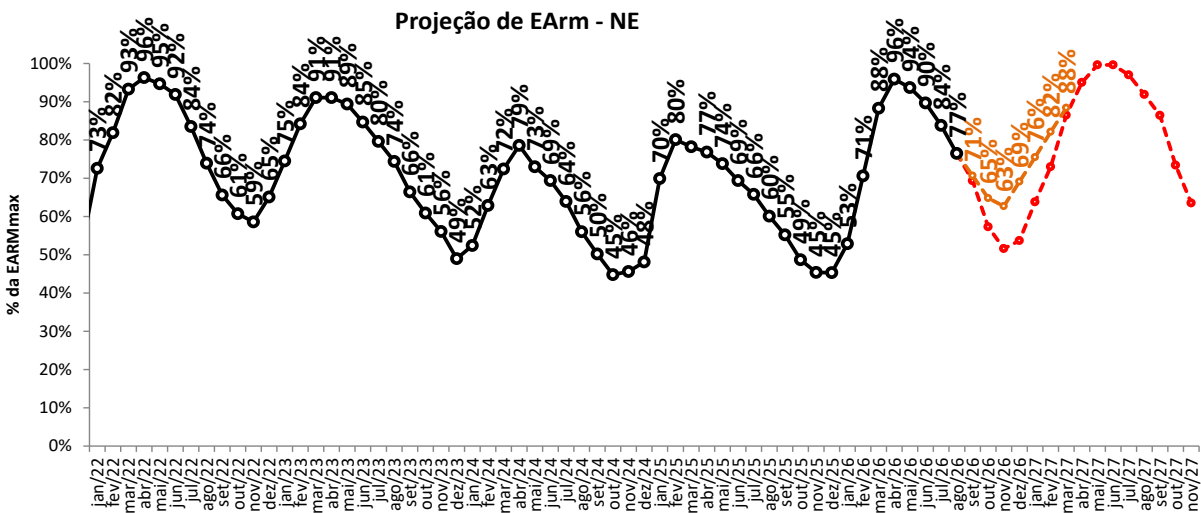
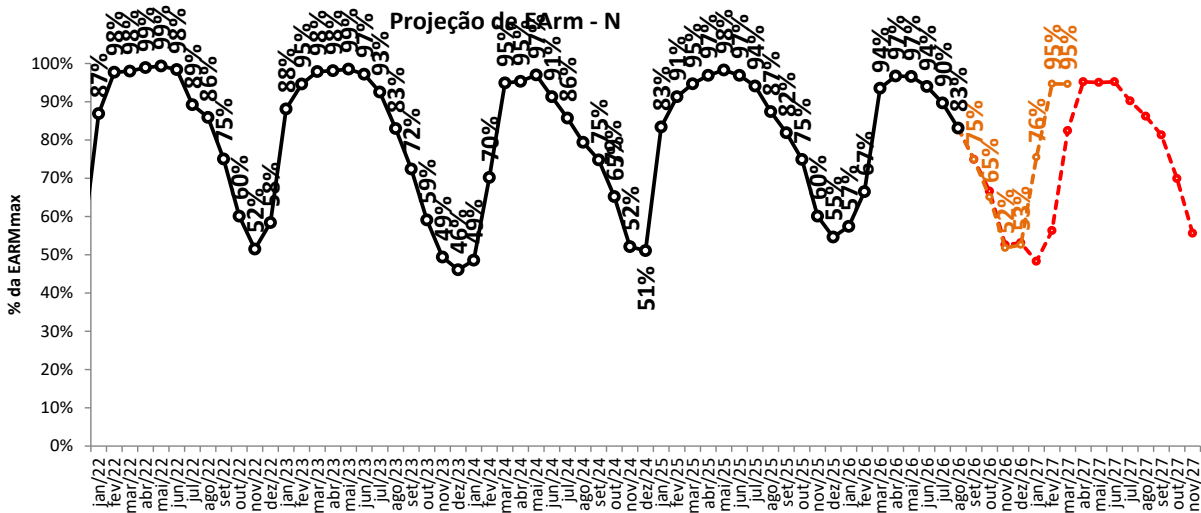
---proj. PLD, RNA

---proj. PLD, SMAP 2023

---proj. PLD, SMAP 2018

—Realizado

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



proj. PLD, RNA

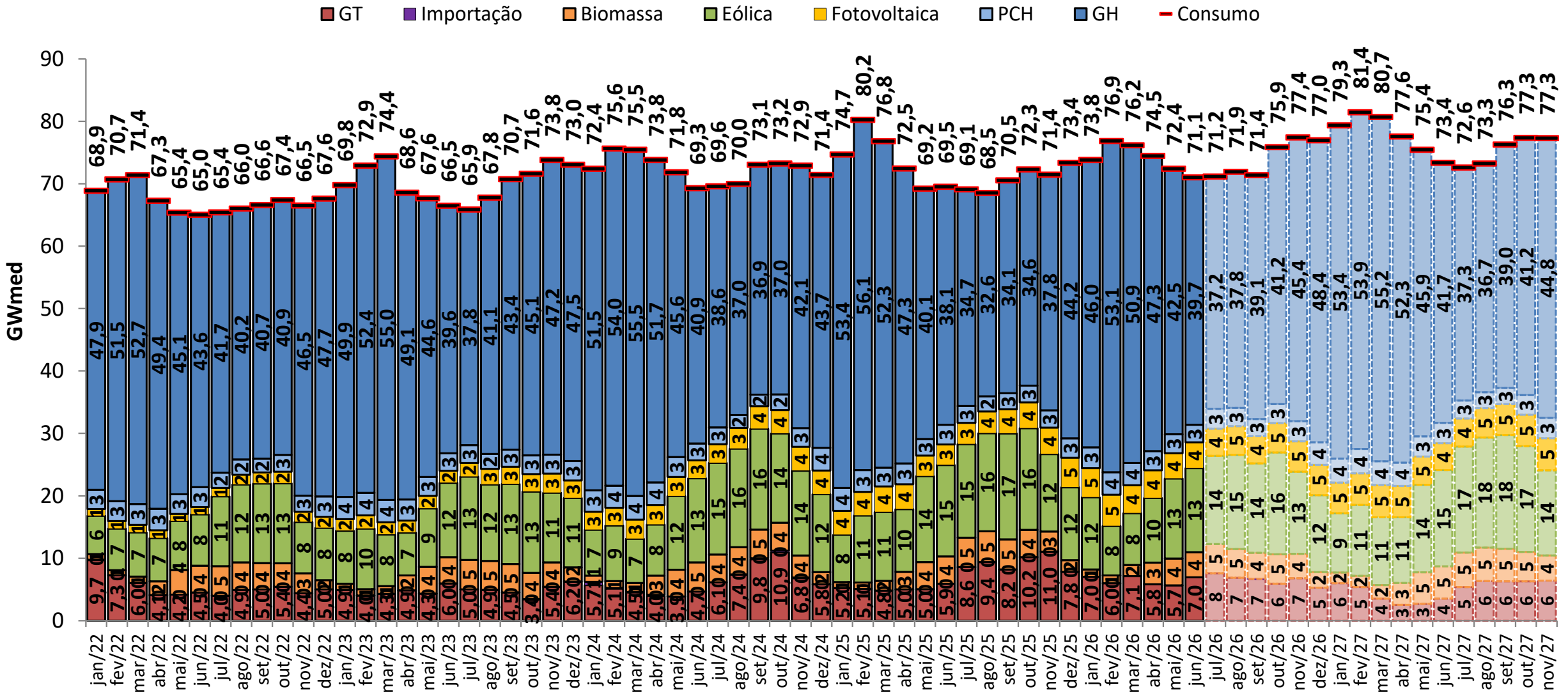
proj. PLD, SMAP CFS VE

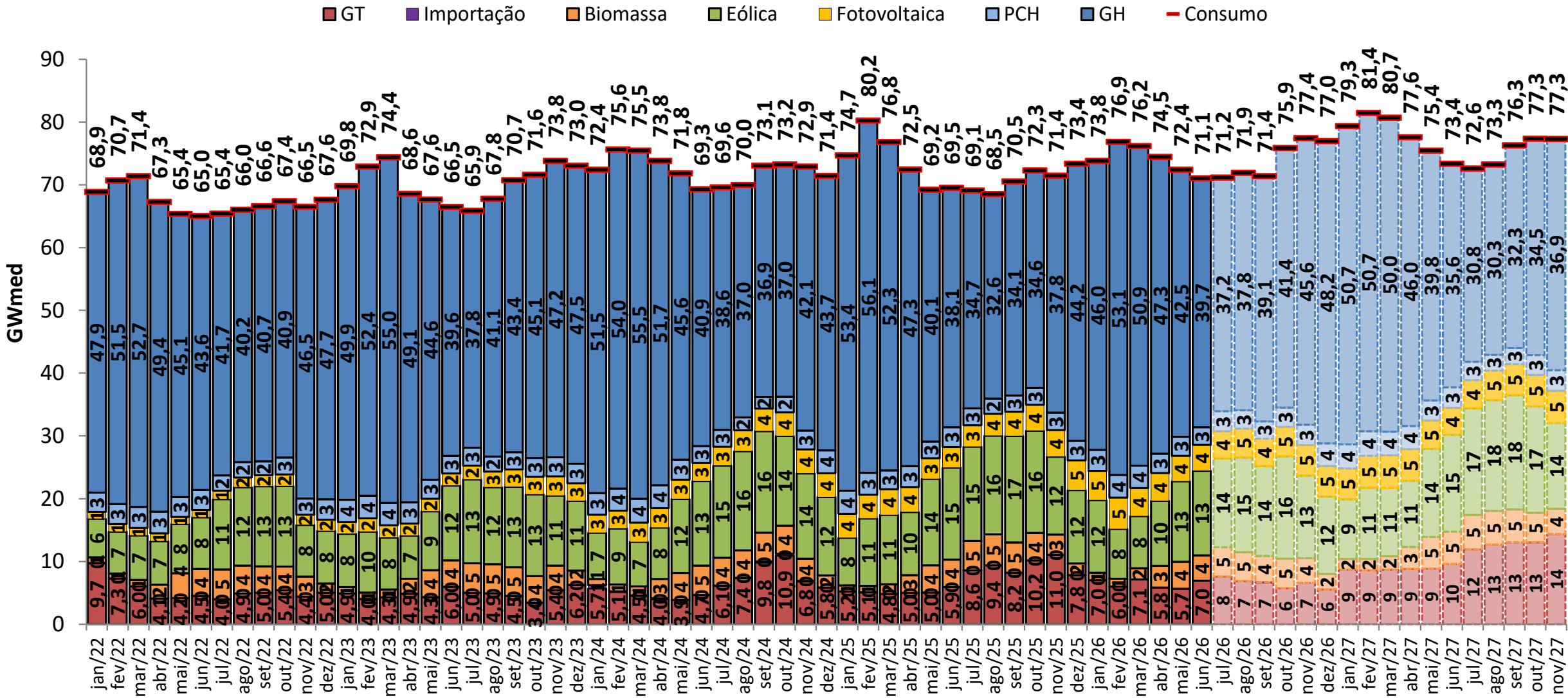
Realizado

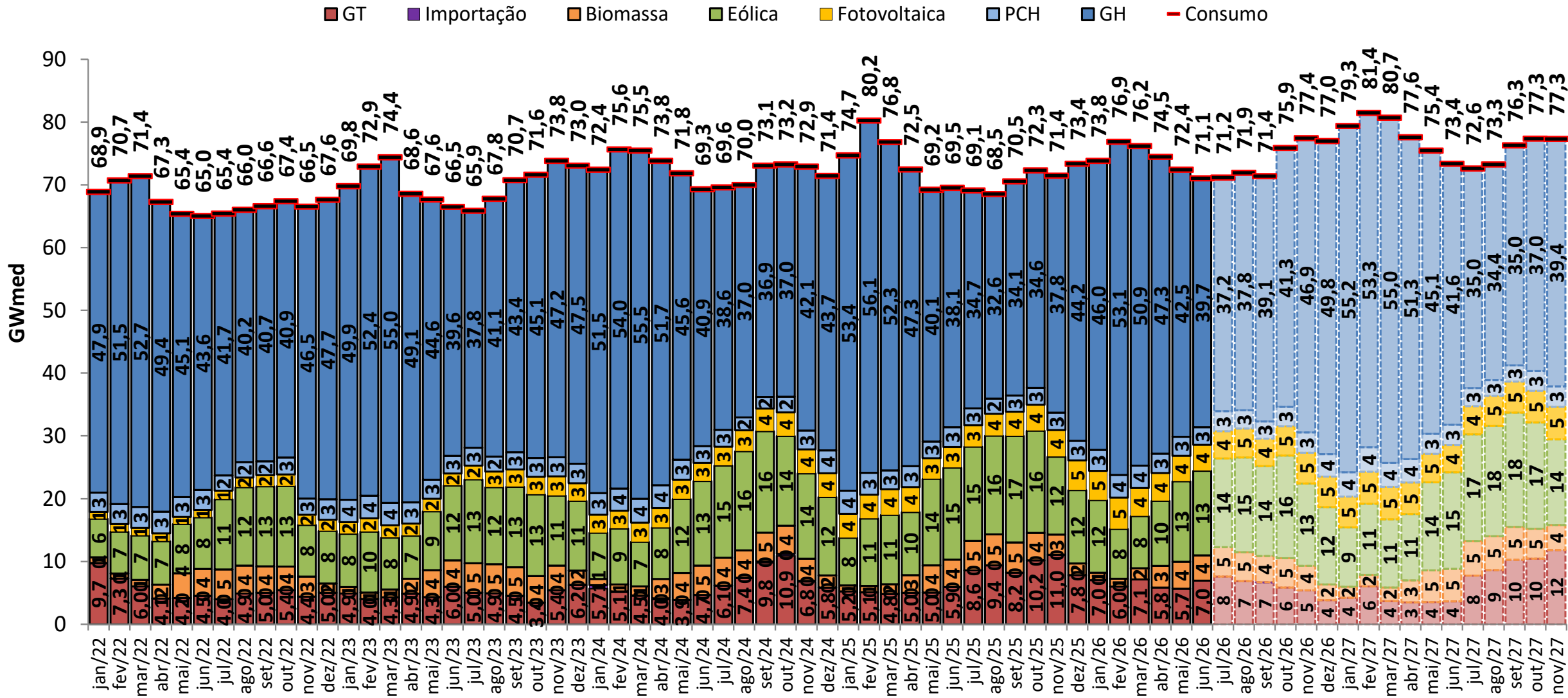
tabela resumo da projeção de energia armazenada (% EARMmax)

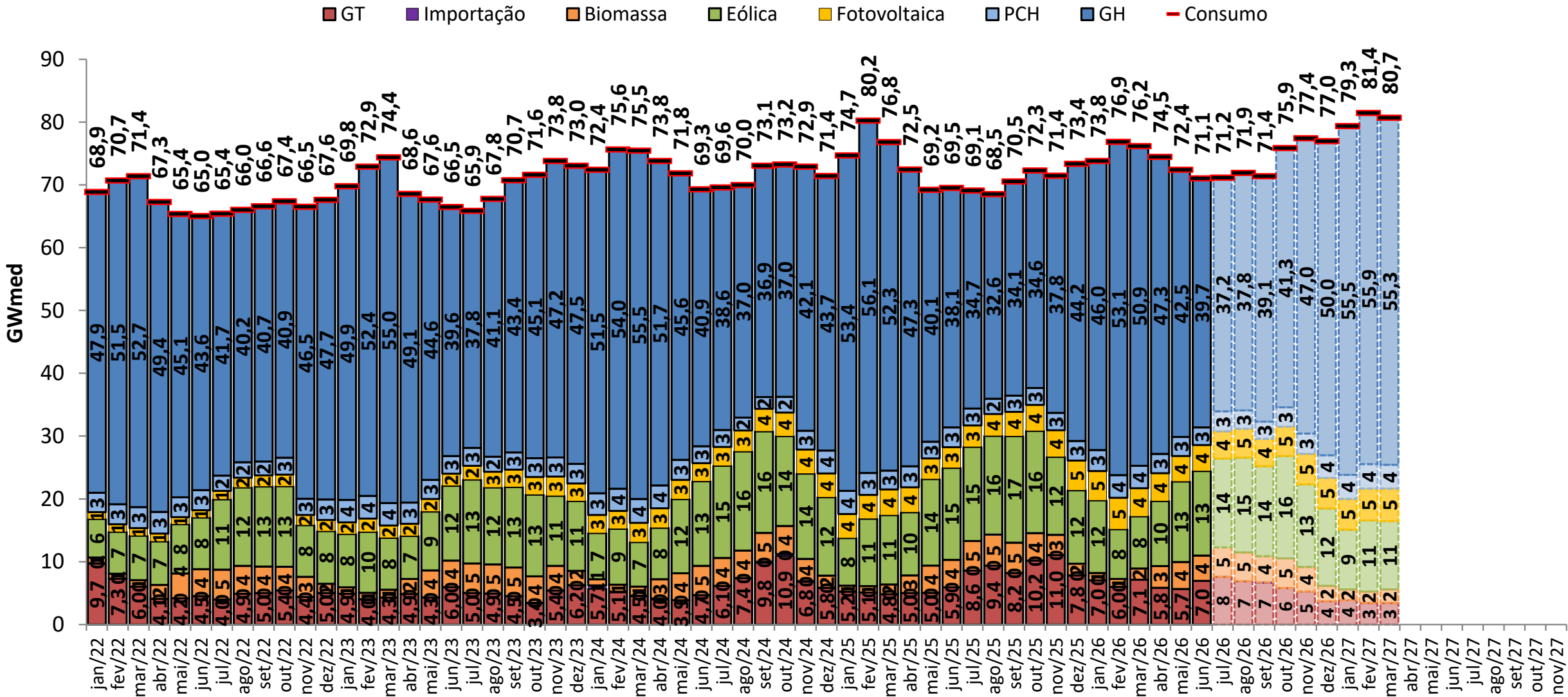


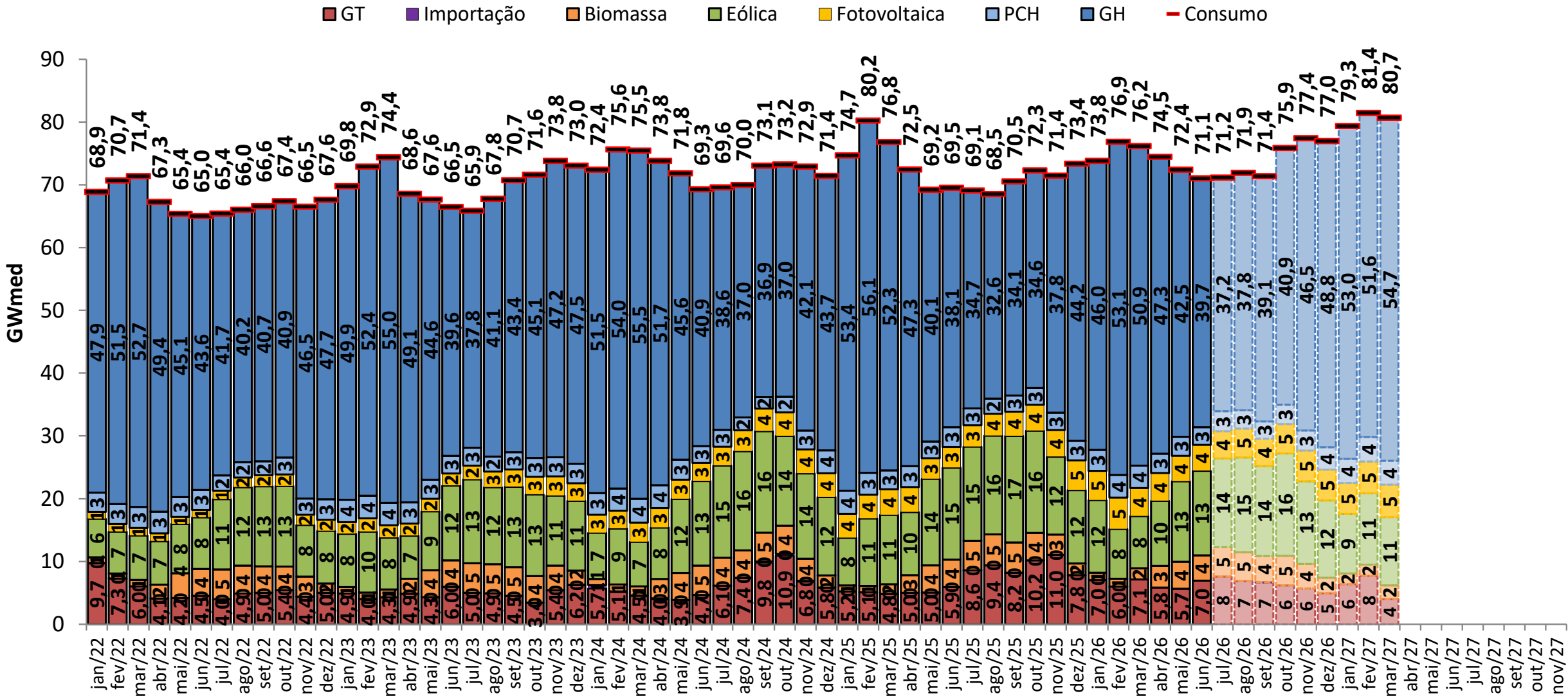
SE/CO	set/26	out/26	nov/26	dez/26	jan/27	fev/27	mar/27	abr/27	mai/27	jun/27	jul/27	ago/27	set/27	out/27	nov/27
proj. PLD, RNA	56	55	54	58	67	77	89	96	98	98	96	92	88	84	82
proj. PLD, SMAP 2023	56	55	53	52	54	56	57	58	55	50	46	39	32	26	27
proj. PLD, SMAP 2018	56	56	60	67	70	76	83	88	88	87	83	76	69	61	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	56	60	63	71	77	83	89	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	56	53	51	51	52	64	83	-	-	-	-	-	-	-	-
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	nov/27
proj. PLD, RNA	87	91	78	66	48	38	62	79	86	91	88	85	82	89	83
proj. PLD, SMAP 2023	88	92	92	84	59	34	29	29	58	64	83	78	73	85	64
proj. PLD, SMAP 2018	90	92	83	66	41	33	57	69	91	92	91	77	62	58	55
proj. PLD, SMAP CFS VE	90	92	92	92	92	92	92	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	85	92	92	92	91	84	82	-	-	-	-	-	-	-	-
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	nov/27
proj. PLD, RNA	69	57	52	54	64	73	87	95	100	100	97	92	86	73	64
proj. PLD, SMAP 2023	71	64	57	43	48	50	51	51	46	41	37	32	28	25	23
proj. PLD, SMAP 2018	71	57	53	61	63	61	64	65	62	59	54	50	44	38	33
proj. PLD, SMAP CFS VE	71	65	63	69	76	82	88	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	56	51	53	52	60	87	-	-	-	-	-	-	-	-
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	nov/27
proj. PLD, RNA	75	67	53	53	48	56	82	95	95	95	90	86	81	70	56
proj. PLD, SMAP 2023	75	65	50	41	36	53	62	84	96	93	92	85	78	65	47
proj. PLD, SMAP 2018	75	65	51	60	47	47	72	94	97	99	94	90	83	68	50
proj. PLD, SMAP CFS VE	75	65	52	53	76	95	95	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	75	65	51	43	29	35	40	-	-	-	-	-	-	-	-
SIN	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	nov/27
proj. PLD, RNA	62	58	55	57	64	73	87	95	97	97	95	91	87	81	78
proj. PLD, SMAP 2023	62	60	56	52	52	53	54	56	56	52	49	43	36	32	30
proj. PLD, SMAP 2018	62	59	60	65	65	69	78	83	84	83	79	72	65	57	51
proj. PLD, SMAP CFS VE	62	63	64	71	78	84	90	-	-	-	-	-	-	-	-
proj. PLD, SMAP CFS LI	62	56	54	54	53	63	81	-	-	-	-	-	-	-	-





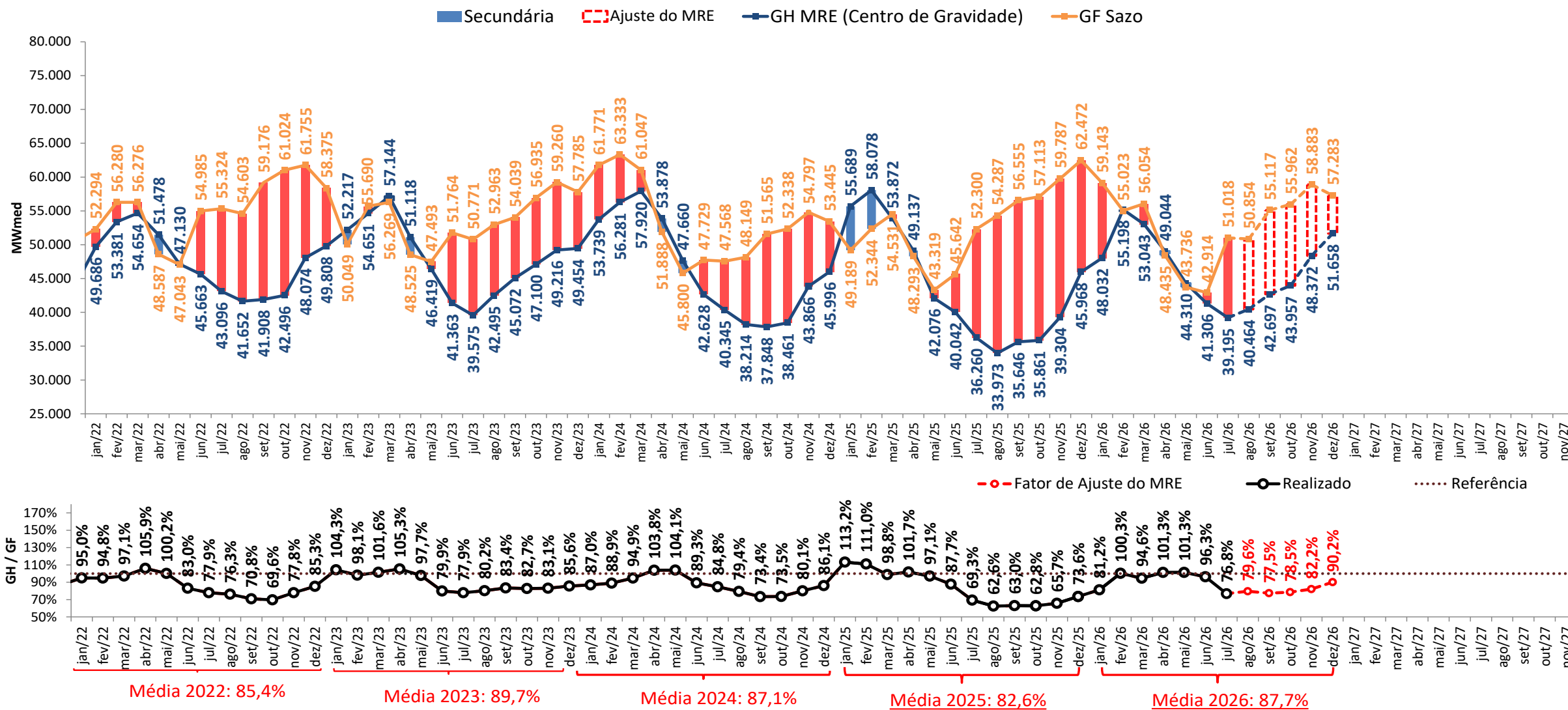






projeção do MRE

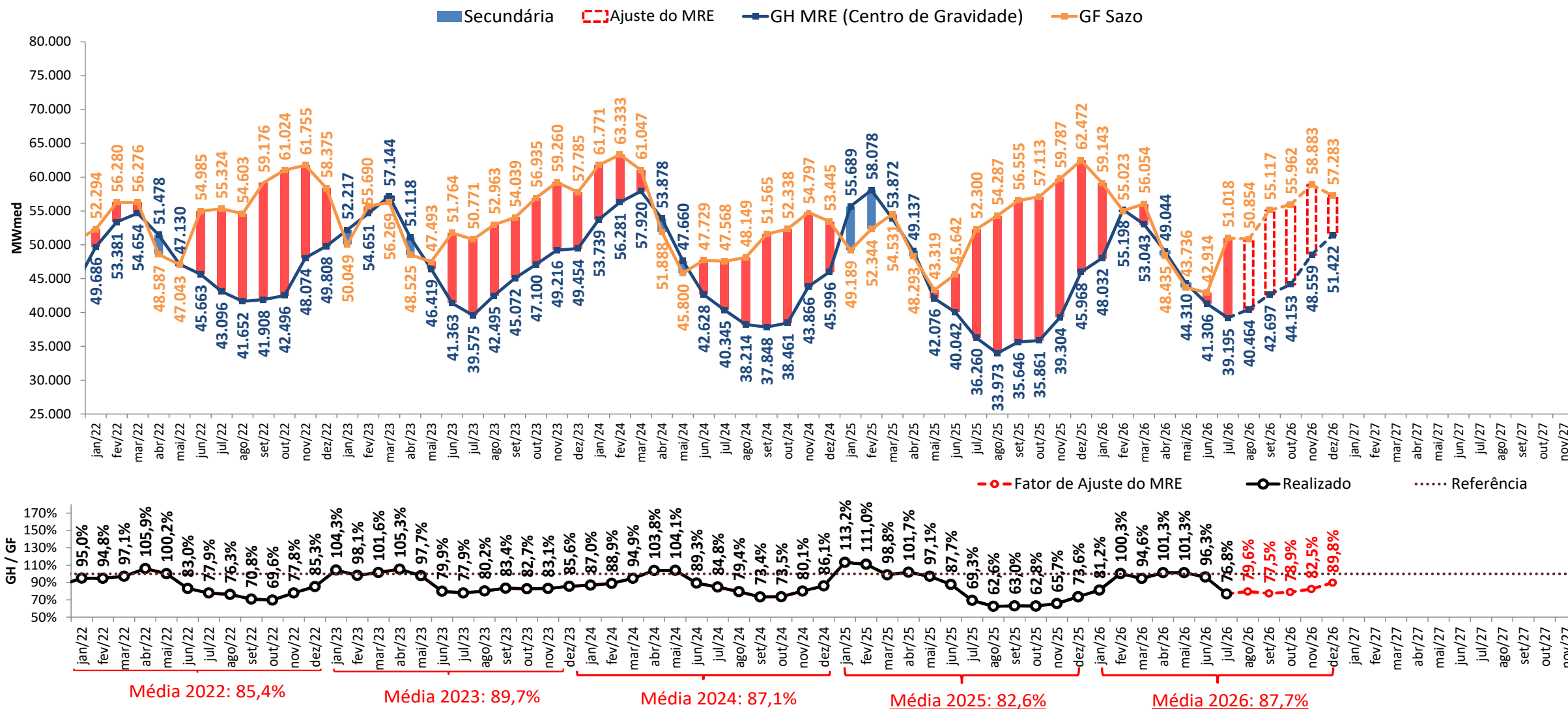
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

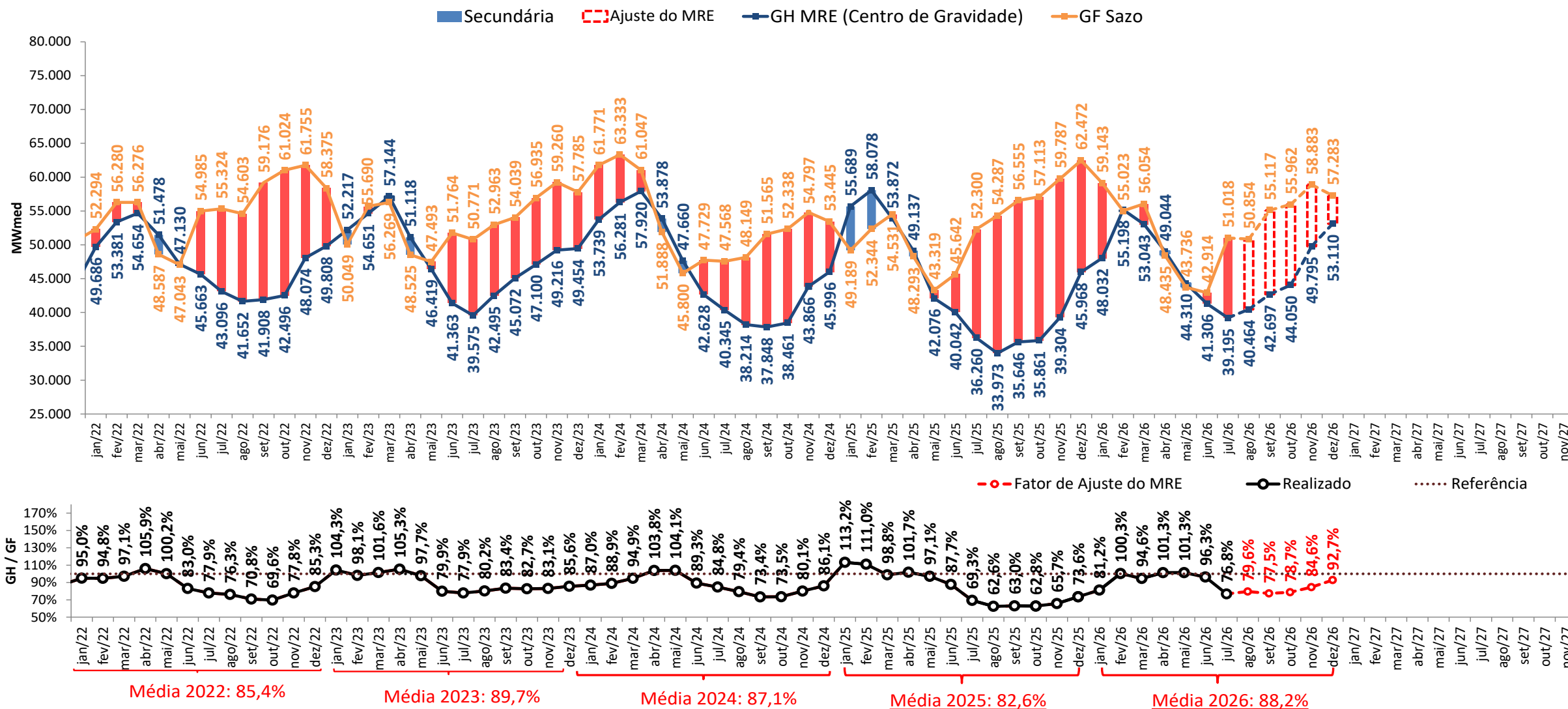
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

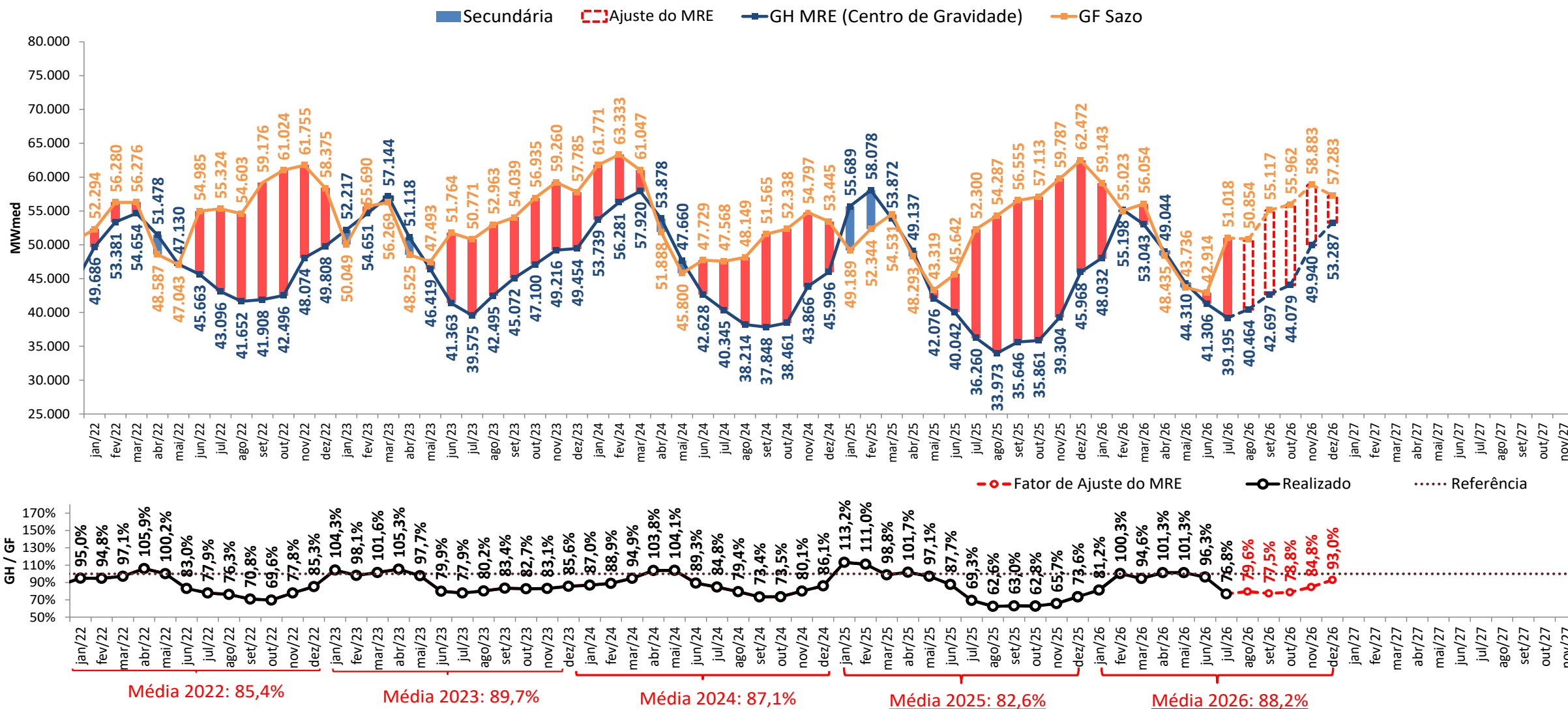
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

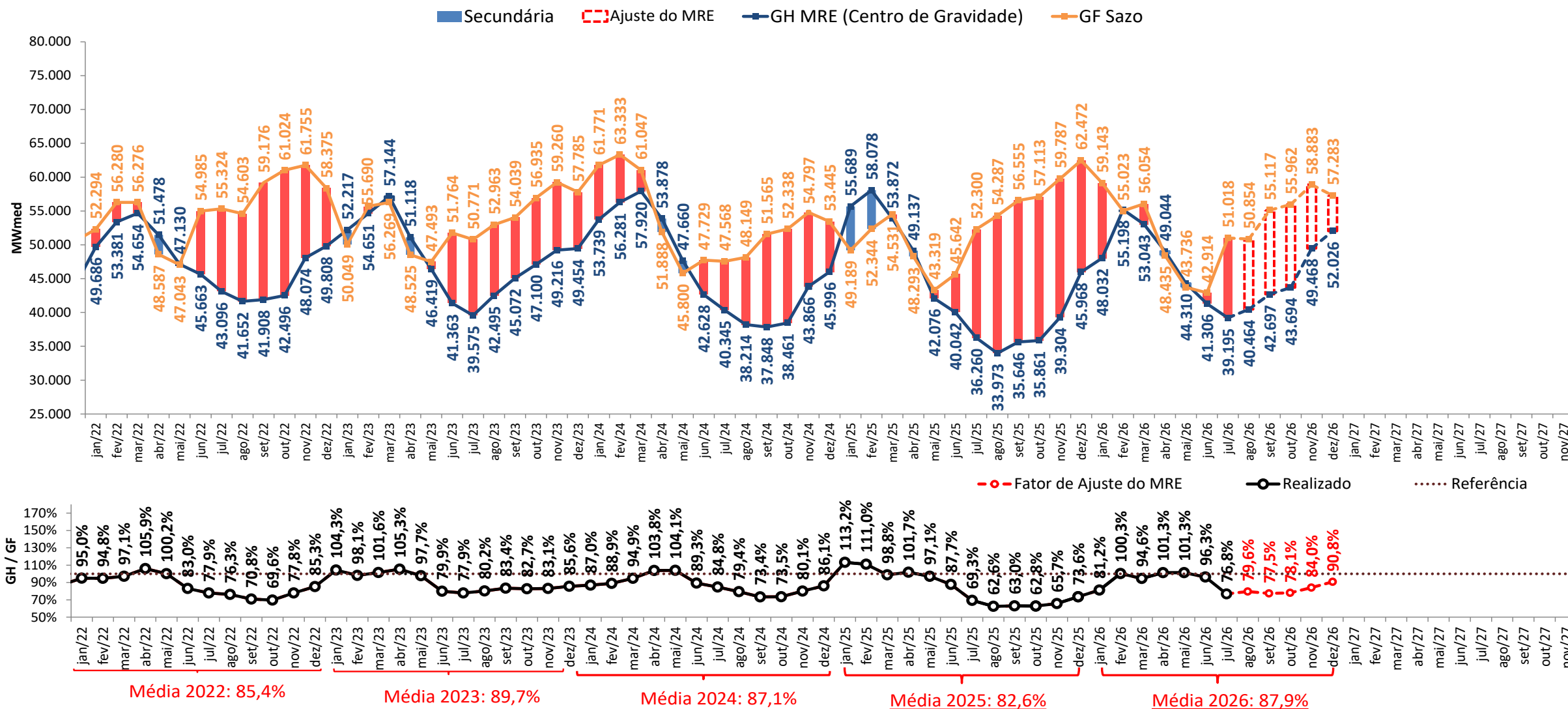
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

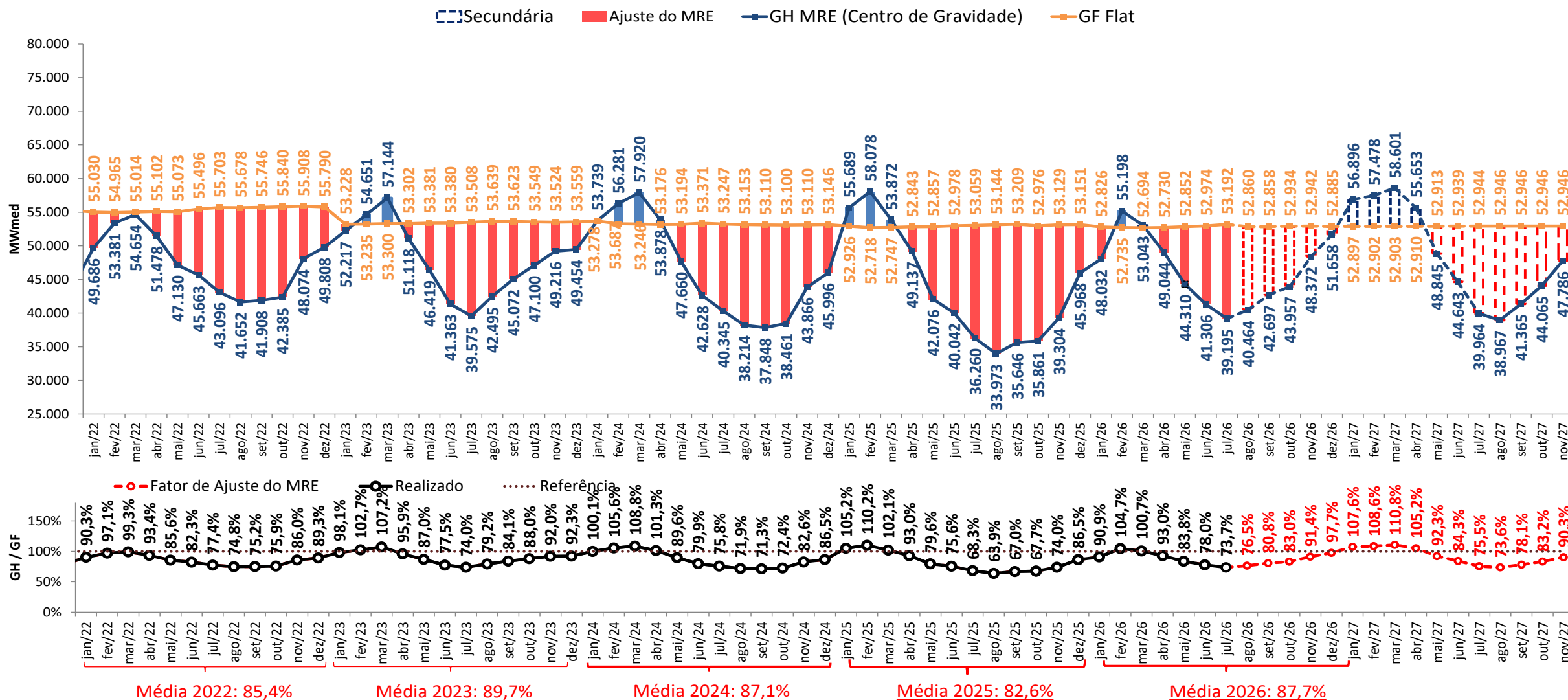
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

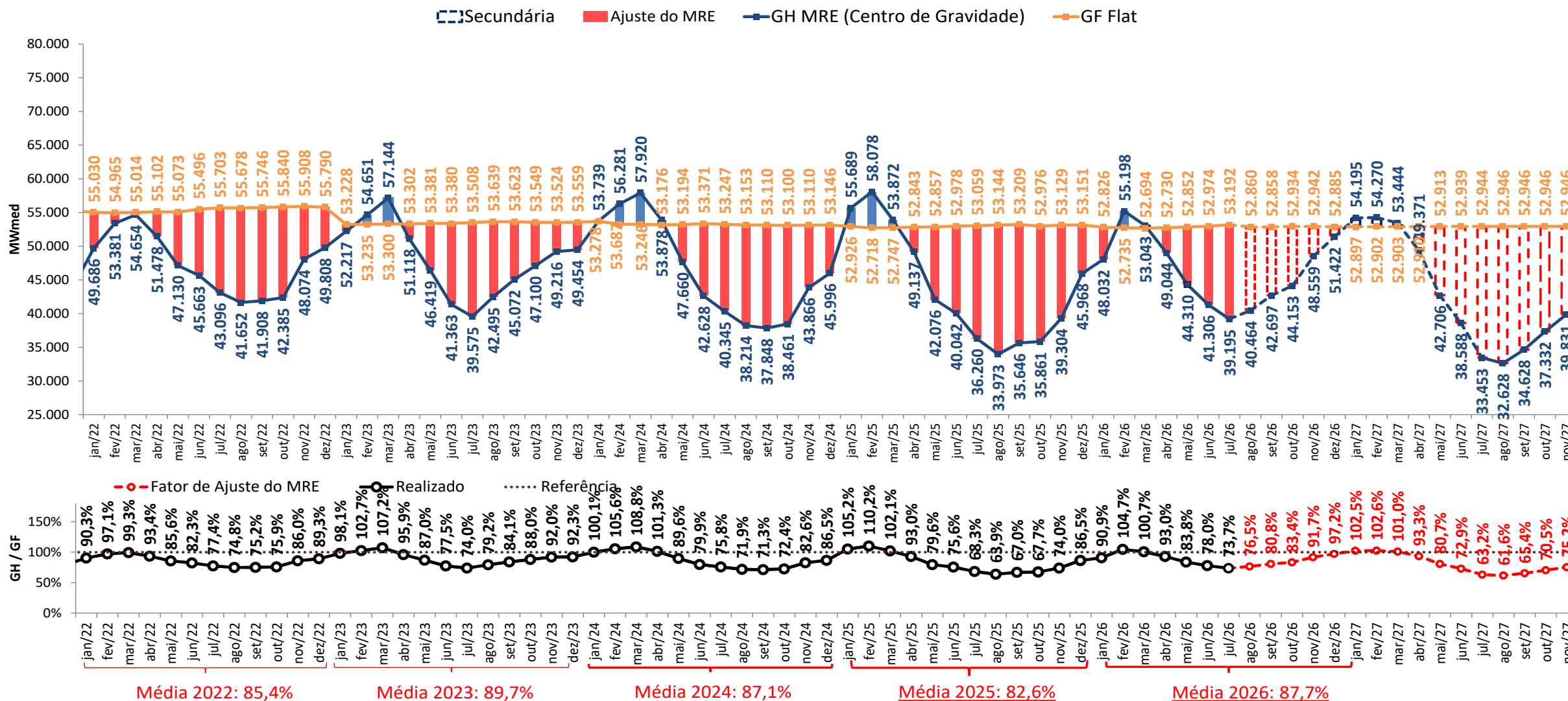
proj. PLD RNA



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

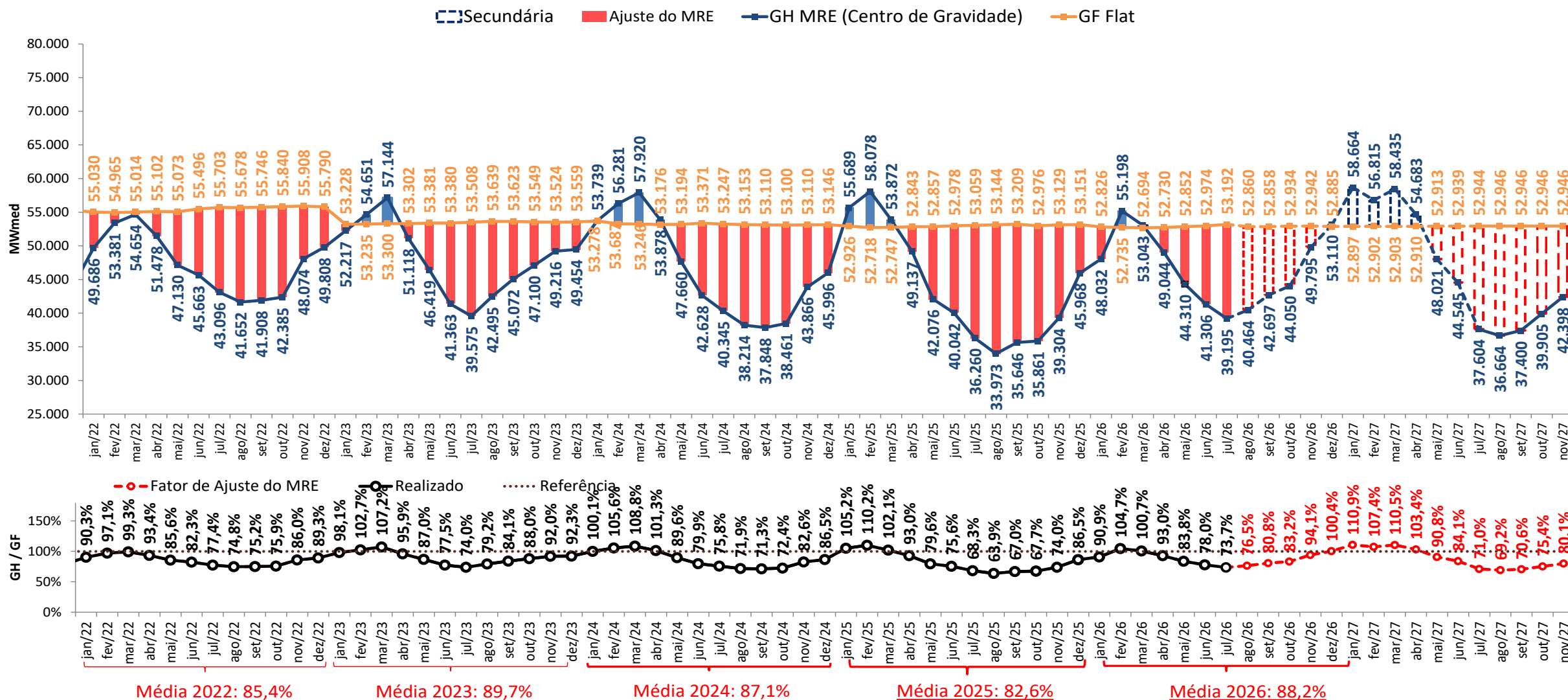
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

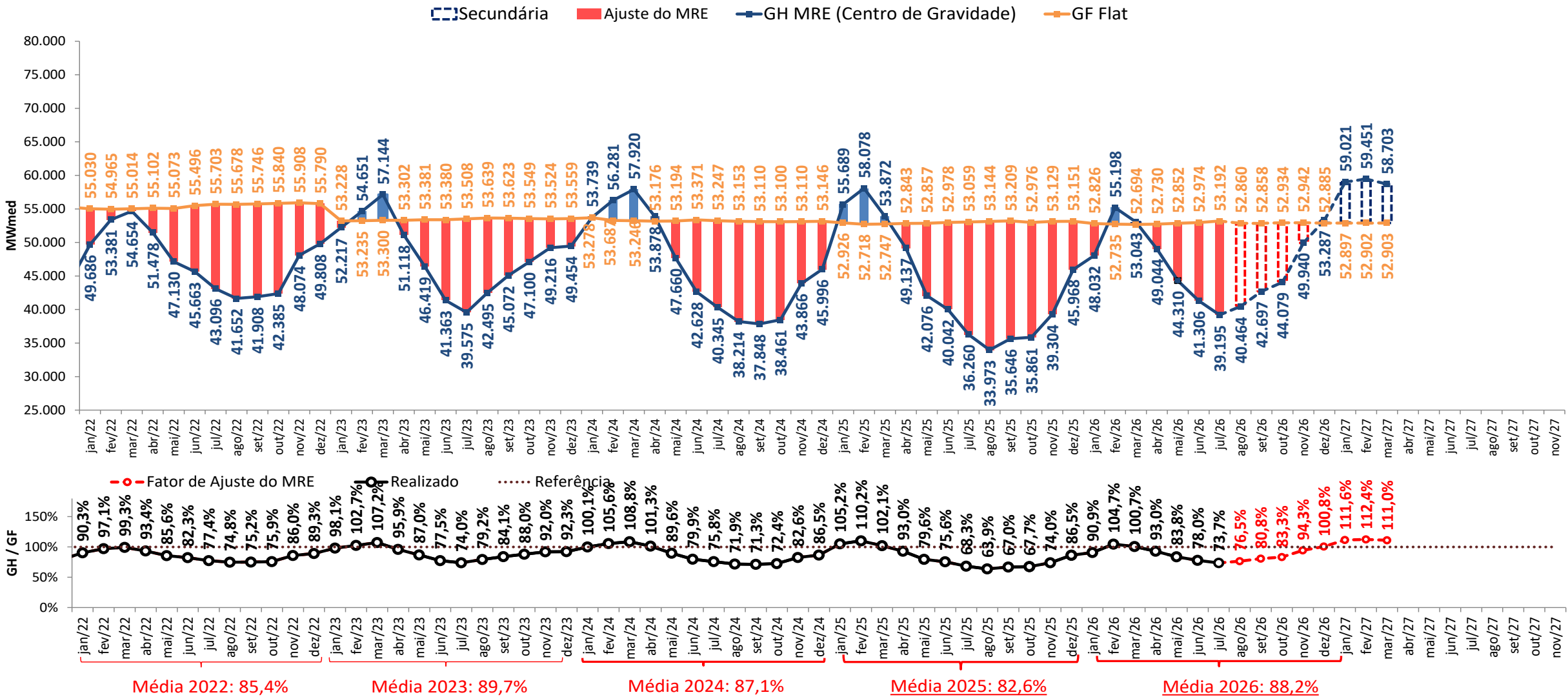
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

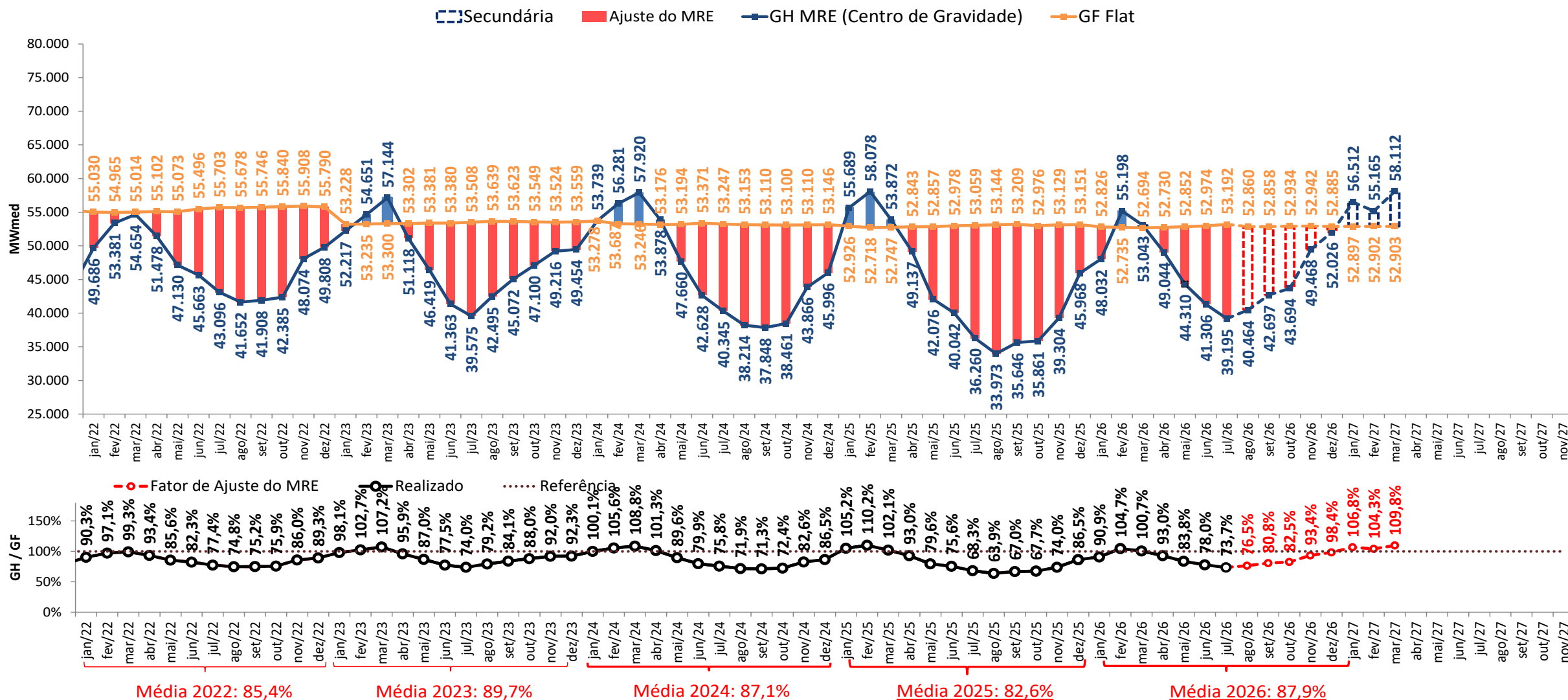
projeção de MRE para fins de repactuação do risco hidrológico
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



• A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

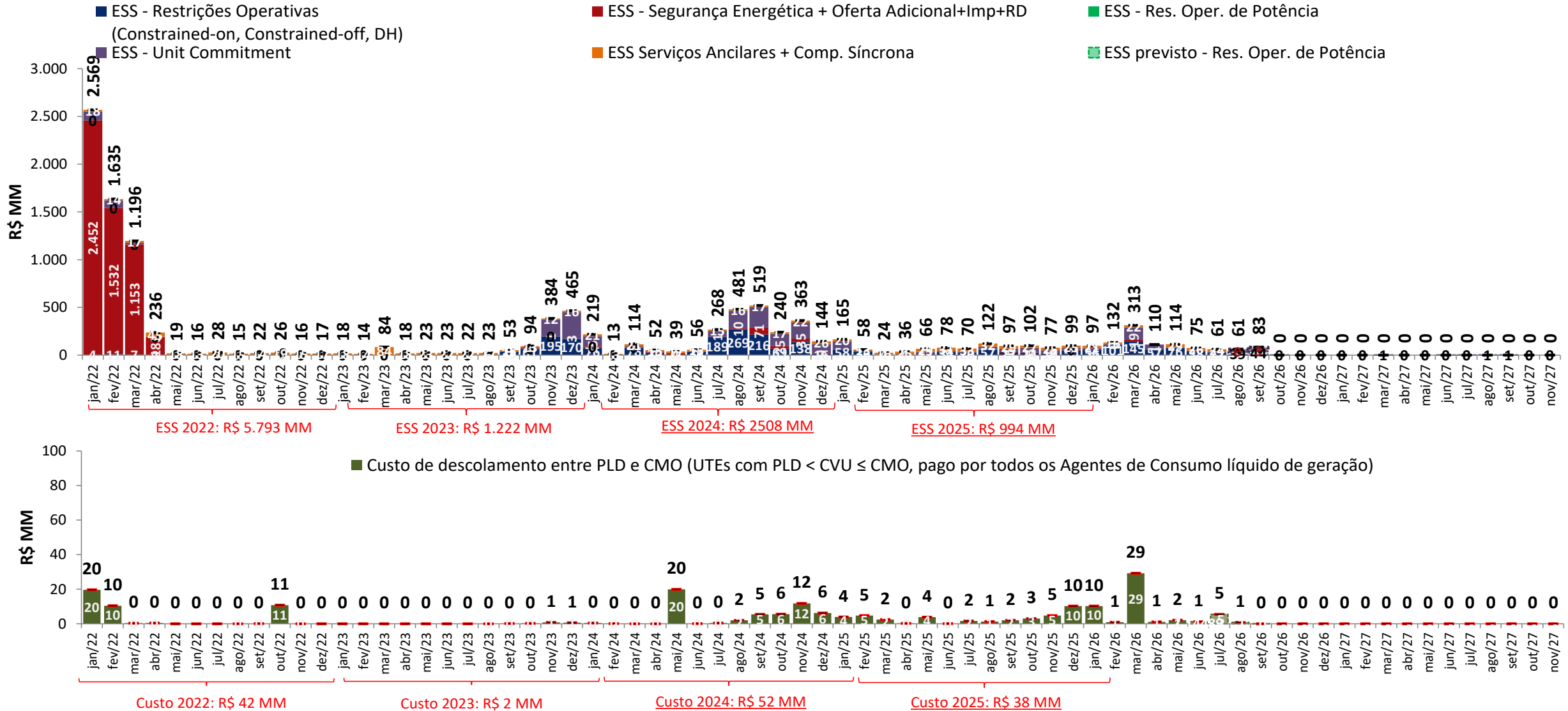
sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI



- A estimativa de GSF para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

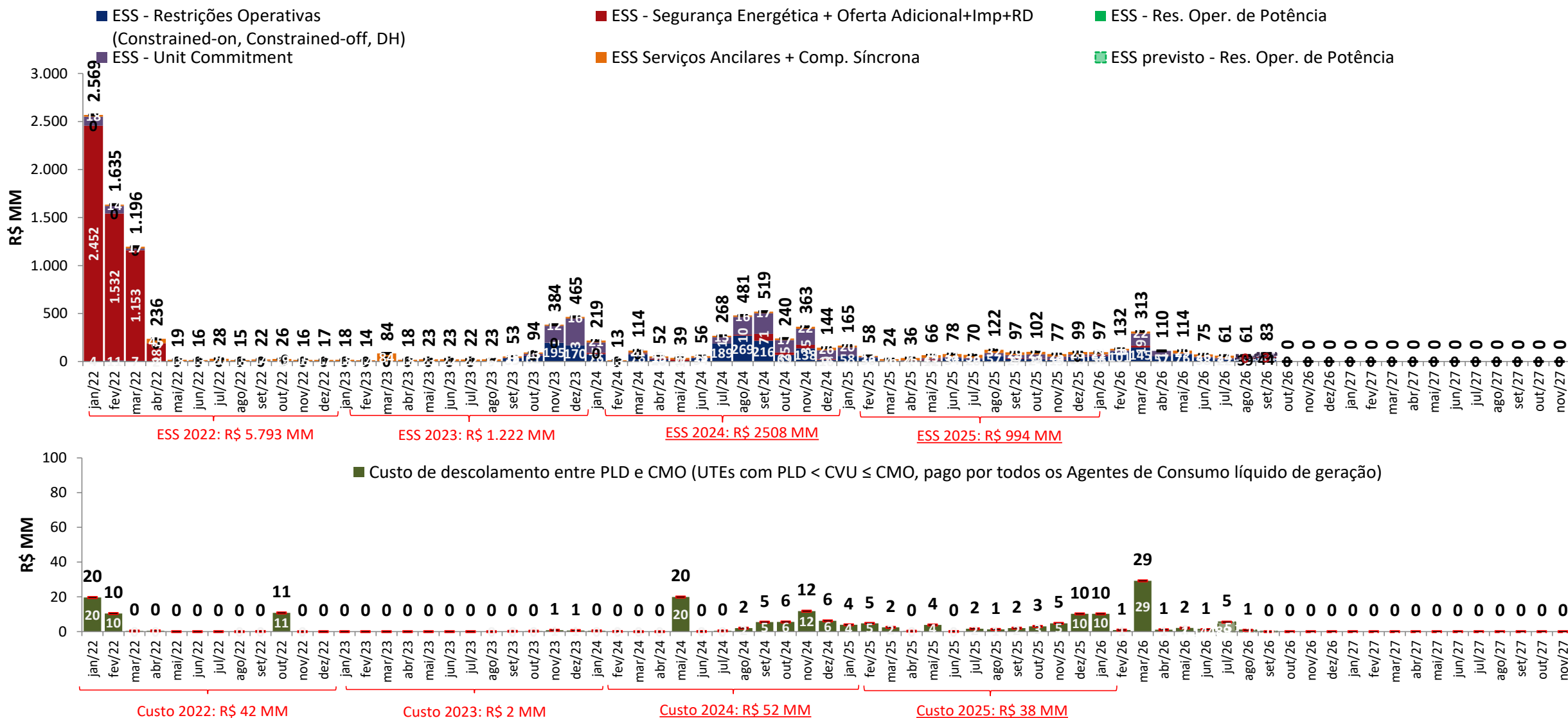
proj. PLD RNA



- A estimativa de ESS para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

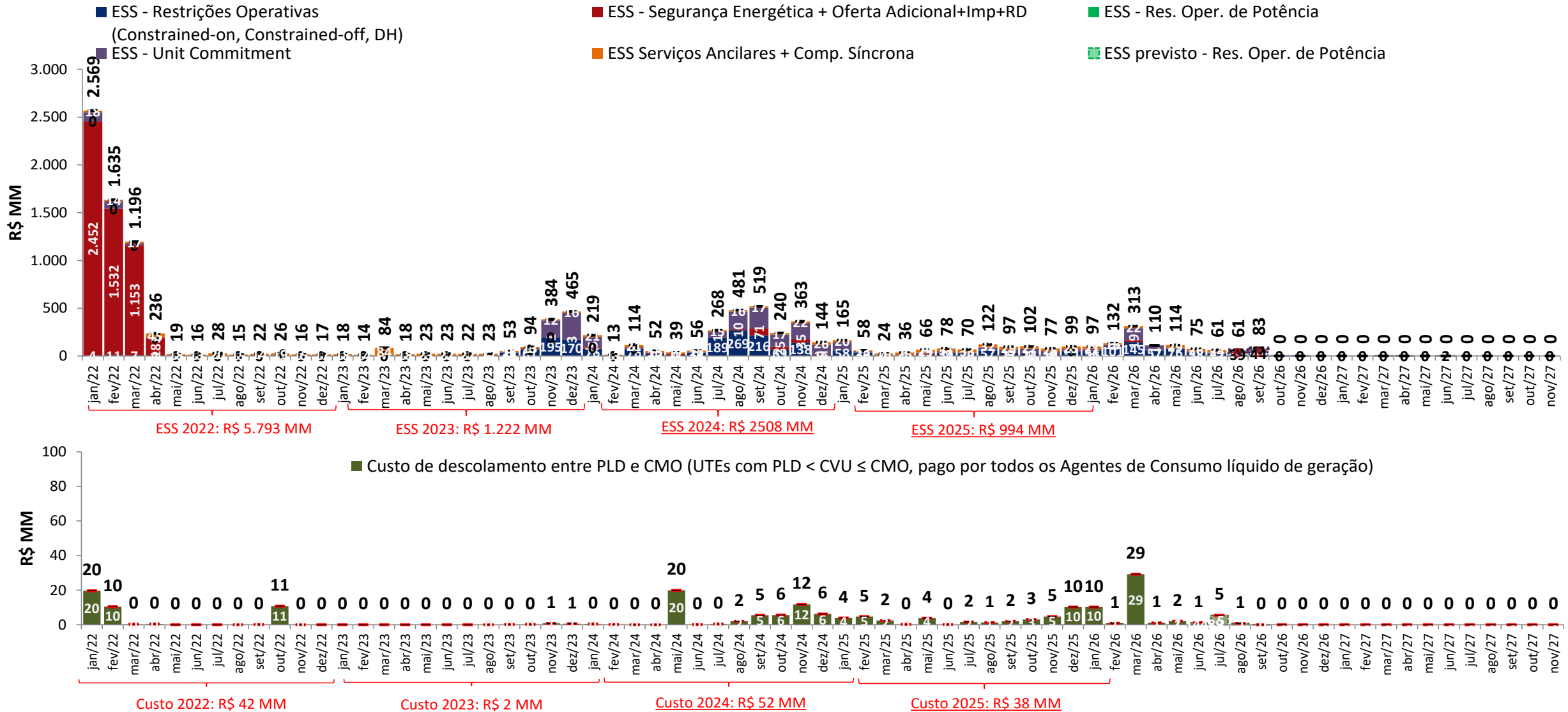
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



- A estimativa de ESS para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

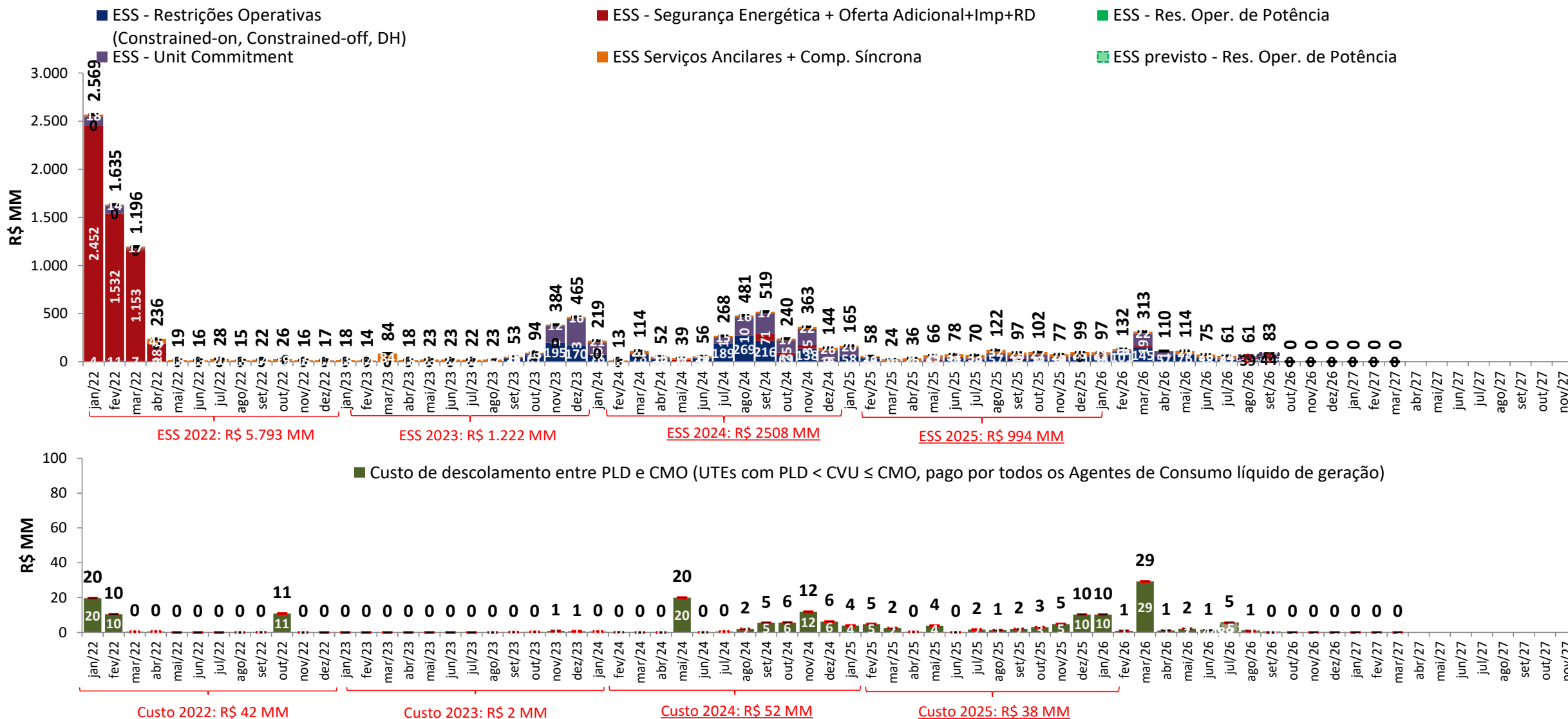
sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018



- A estimativa de ESS para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 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

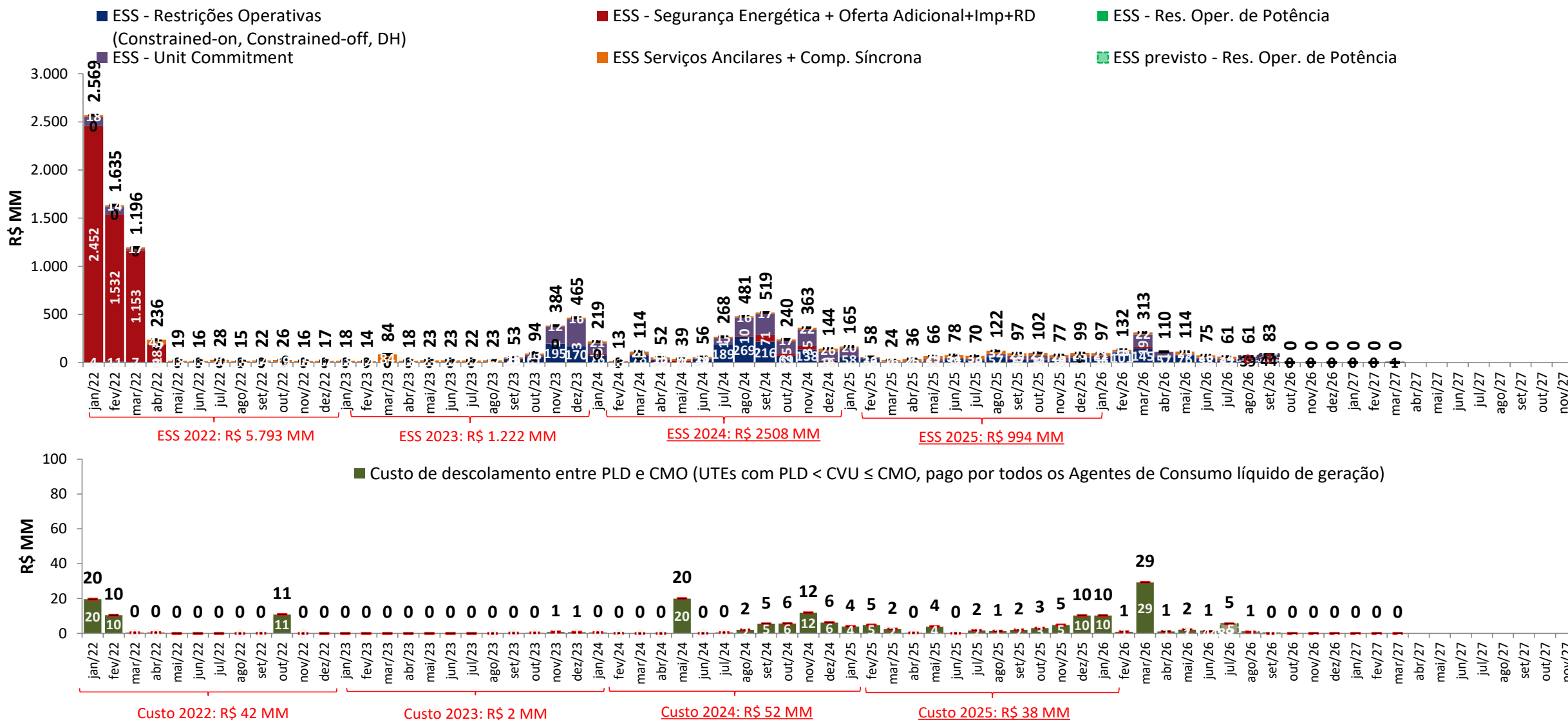
sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



- A estimativa de ESS para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

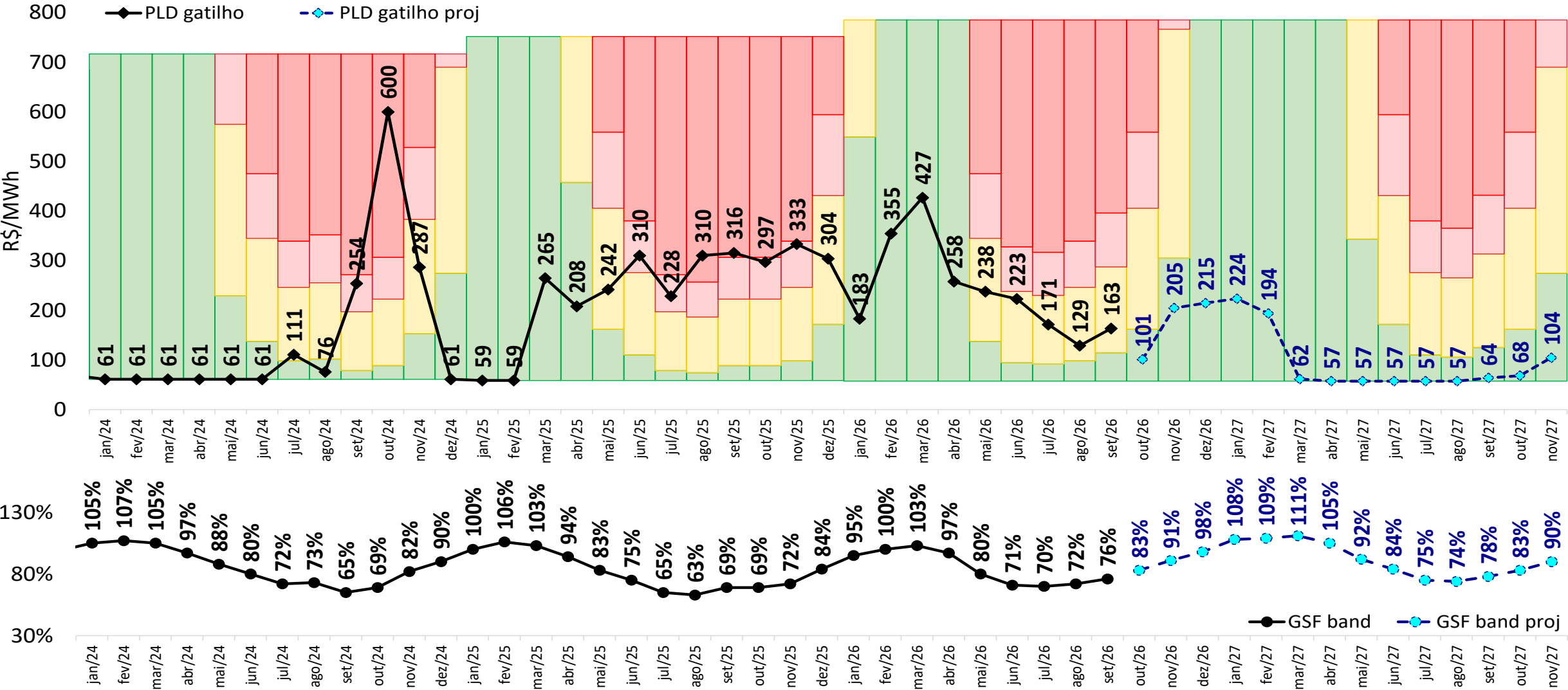
projeção de ESS e custos devido ao descolamento entre CMO e PLD

sensibilidade 4: proj. PLD SMAP CFS LI

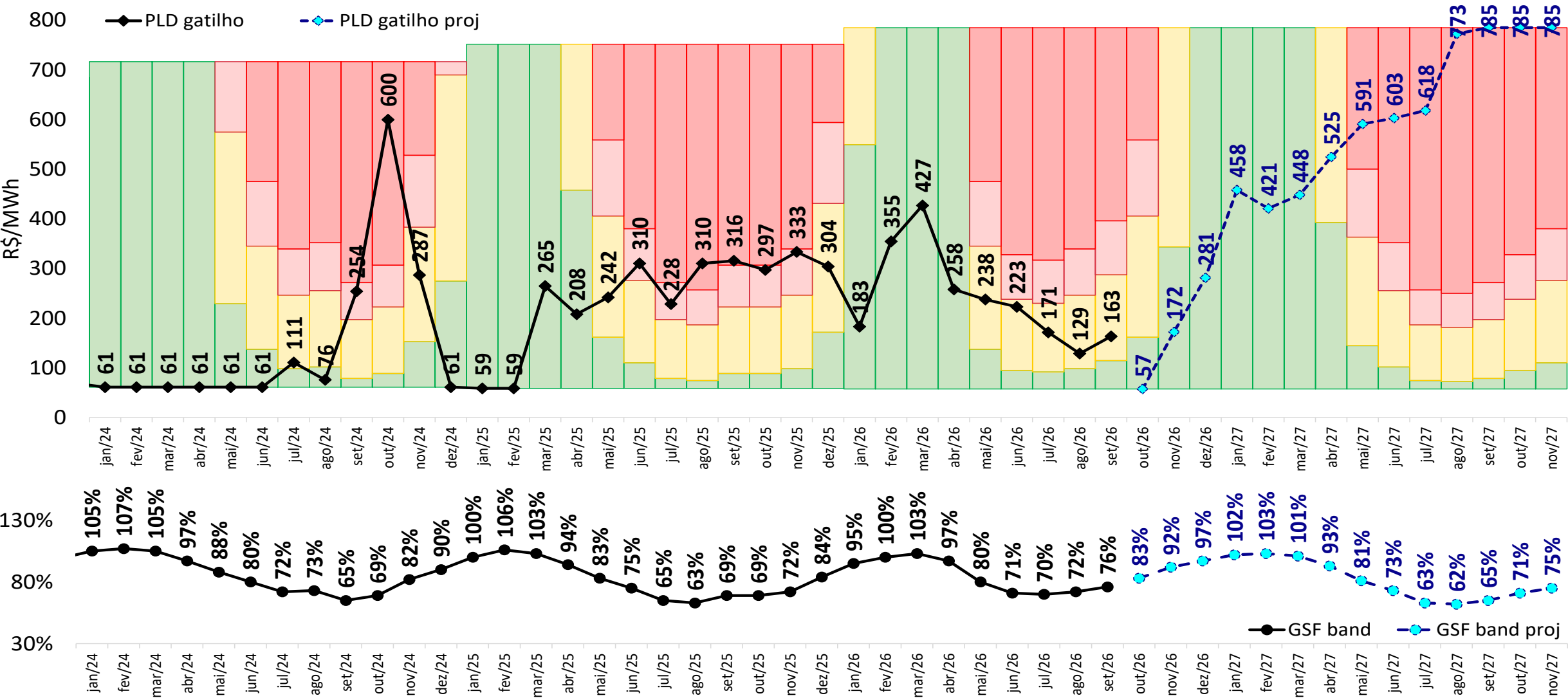


- A estimativa de ESS para setembro de 2026 apresentada foi elaborada no dia 15/09/2026 com base nos dados disponibilizados até este dia. Uma atualização semanal desta estimativa pode ser encontrada no boletim InfoPLD (clique [aqui](#) para acessar)

projeção da bandeira tarifária
proj. PLD RNA

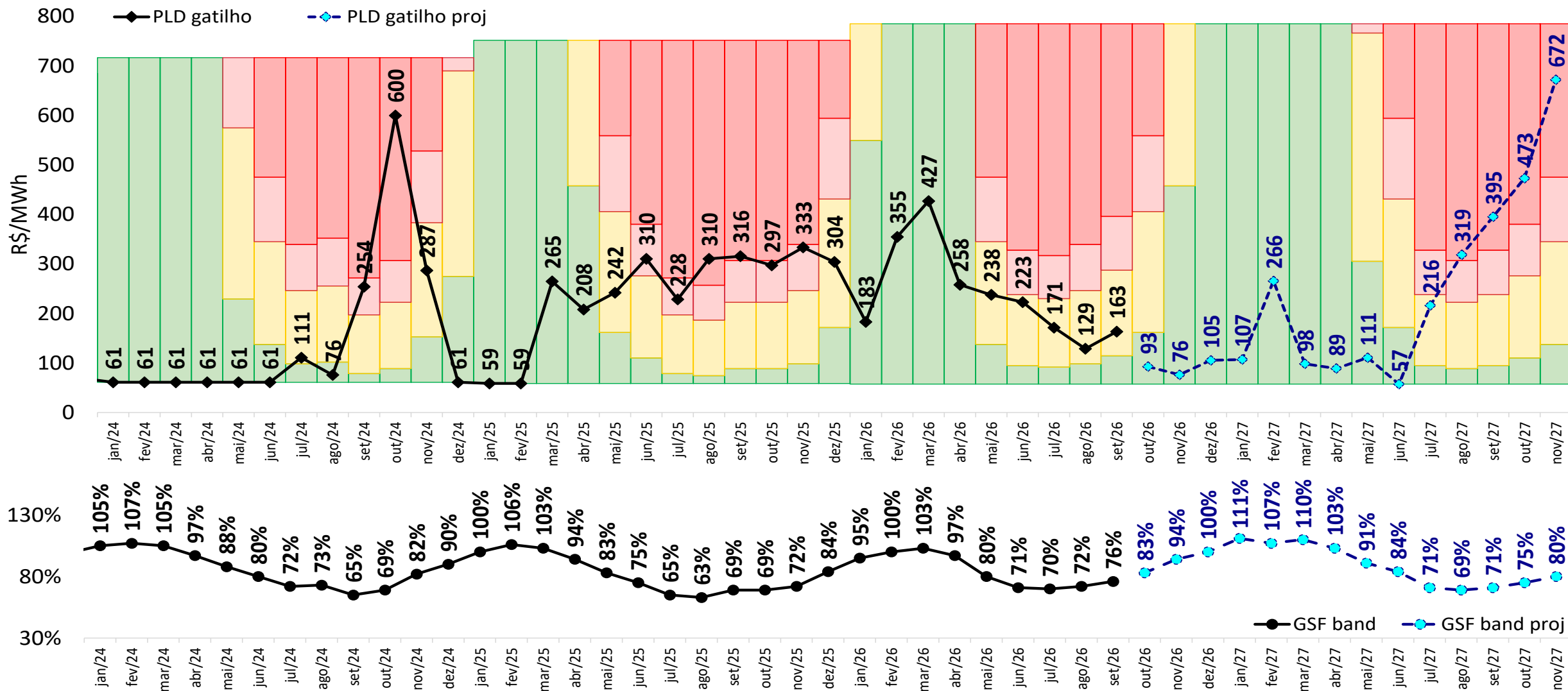


projeção da bandeira tarifária
sensibilidade 1: proj. PLD SMAP 2023



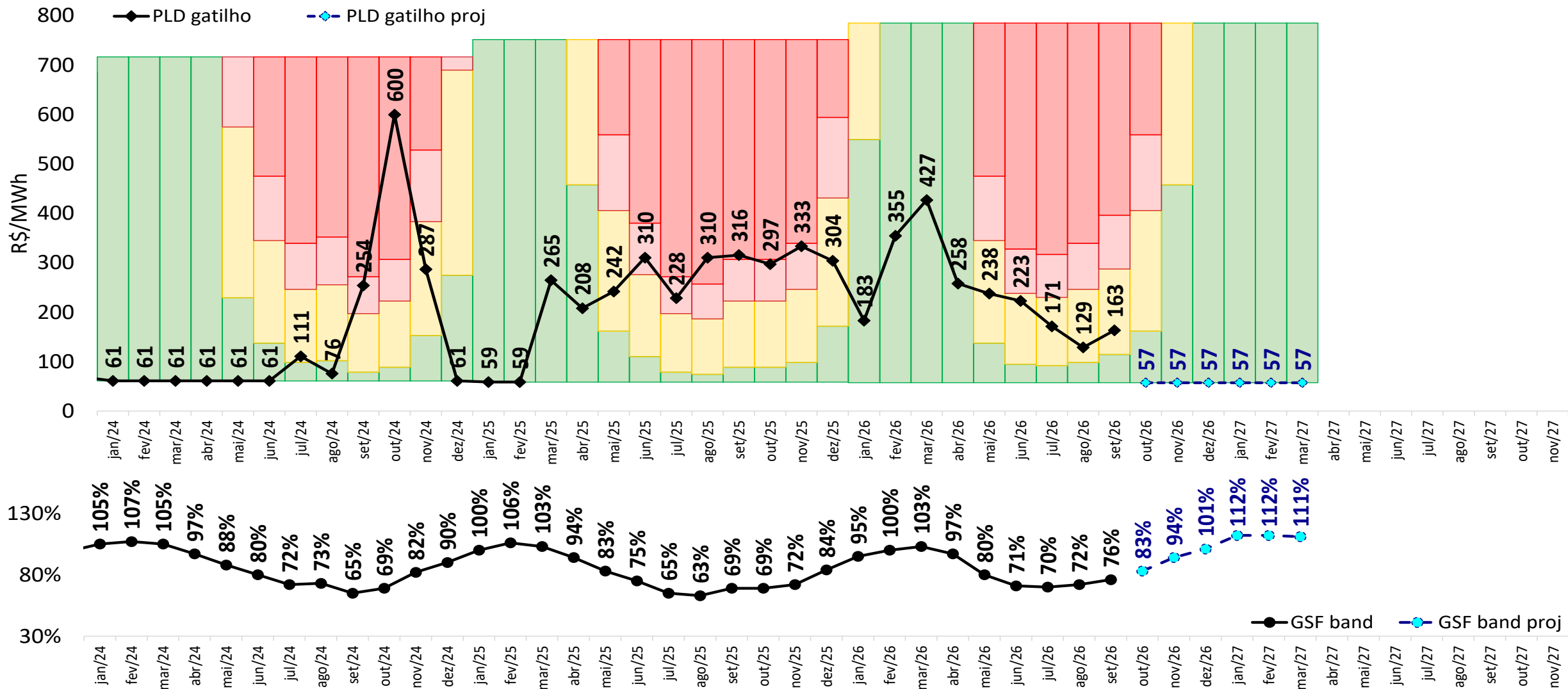
projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 2: proj. PLD SMAP 2018

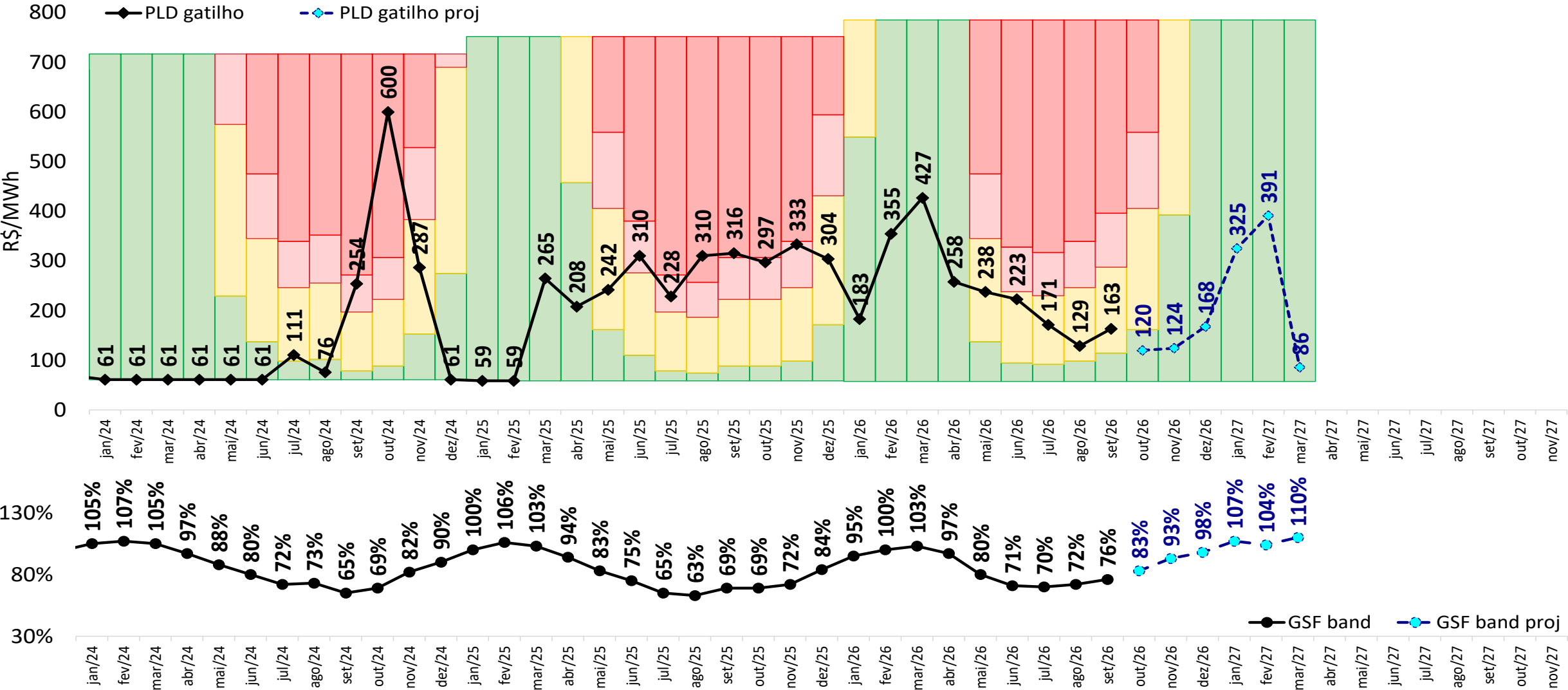


projeção da bandeira tarifária

sensibilidade 3: proj. PLD SMAP CFS VE



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



GF FLAT Proj.PLD - perdas (≈4,223%) (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	30.672	30.670	30.670	30.795	30.674	30.879
Sul		7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.651	7.686	7.652	7.634	7.619	7.409
Nordeste		4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.831	4.805	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte		9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	10.038	9.769	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN		52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	53.192	52.930	52.928	52.929	52.926	52.869
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 (≈4,223%) (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	30.672	30.670	30.670	30.799	30.678	30.883
Sul		7.734	7.736	8.063	7.834	7.925	7.875	7.651	7.686	7.652	7.634	7.630	7.421
Nordeste		4.786	4.788	4.782	4.789	4.797	4.819	4.831	4.805	4.805	4.804	4.806	4.808
Norte		9.487	8.912	8.630	9.141	9.120	9.527	10.038	9.769	9.801	9.696	9.828	9.773
SIN		52.826	52.735	52.694	52.730	52.852	52.974	53.192	52.930	52.928	52.934	52.942	52.885

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

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

GF Sazo - perdas (≈4,223%) (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	29.419	29.506	31.980	32.555	34.112	33.443
Sul		8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.338	7.395	7.979	8.071	8.473	8.025
Nordeste		5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.634	4.622	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte		10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.628	9.398	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN		59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	51.018	50.921	55.189	55.955	58.858	57.259
UHes - Expansão (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
Pacotão (PCH)	Sudeste										7,3	7,6	7,4
Pacotão (PCH)	Sul											18,1	17,6
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 (≈4,223%) (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	17,4	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	29.419	29.506	31.980	32.562	34.119	33.450
Sul		8.659	8.072	8.577	7.196	6.558	6.379	7.338	7.395	7.979	8.071	8.490	8.042
Nordeste		5.358	4.996	5.087	4.399	3.969	3.904	4.634	4.622	5.010	5.078	5.344	5.207
Norte		10.621	9.299	9.181	8.397	7.546	7.718	9.628	9.398	10.220	10.250	10.929	10.585
SIN		59.143	55.023	56.054	48.435	43.736	42.914	51.018	50.921	55.189	55.962	58.883	57.283

- 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